

இலங்கை மின்சார சபை மற்றும் அதன் துணைக் கம்பனிகள் - 2024

1. நிதிக்கூற்றுக்கள்

1.1 முனைப்பழியுள்ள அபிப்பிராயம்

இலங்கை மின்சார சபையினதும் (சபை) அதன் துணைக் கம்பனிகளினதும் (குழுமம்) 2024 திசெம்பர் 31 இல் உள்ளவாறான நிதி நிலைமைக் கூற்று மற்றும் அத்திகதியில் முடிவடைந்த ஆண்டிற்கான விரிவான வருமானக் கூற்று, உரிமை மூலதனத்தில் மாற்றங்கள் கூற்று, காசுப்பாய்ச்சல் கூற்று மற்றும் முக்கியமான கணக்கீட்டுக் கொள்கைகளினது தகவல்களை உள்ளடக்கிய நிதிக்கூற்றுக்களிற்கான குறிப்புக்கள் என்பன 2024 திசெம்பர் 31 இல் முடிவடைந்த ஆண்டிற்கான ஒன்றித்த நிதிக்கூற்றுக்கள், இலங்கை சனநாயக சோசலிசக் குடியரசு அரசியலமைப்பின் 154(1) ஆம் உறுப்புரையிலுள்ள ஏற்பாடுகளுடன் சேர்த்து வாசிக்கப்பட வேண்டிய 2018 இன் 19 ஆம் இலக்க தேசிய கணக்காய்வுச் சட்டம் மற்றும் 1971 இன் 38 ஆம் இலக்க நிதி அதிகாரச்சட்டம் ஆகியவற்றின் ஏற்பாடுகளின் பிரகாரம் எனது பணிப்பின் கீழ் கணக்காய்வு செய்யப்பட்டன. பாராளுமன்றத்தில் முன்வைக்கப்பட வேண்டுமென நான் கருதும் அவதானிப்புக்களும் கருத்துரைகளும் இந்த அறிக்கையில் உள்ளடக்கப்பட்டுள்ளன. எஸ்எல் ஹோல்டிங் (பிரைவட்) லிமிடட் மற்றும் திருகோணமலை பவர் கம்பனி லிமிடட் இன் நிதிக்கூற்றுக்கள் குறித்த துணைக் கம்பனியின் பணிப்பாளர் சபையால் நியமிக்கப்பட்ட பொதுத் தொழிலிலுள்ள பட்டயக் கணக்காளர் நிறுவனமொன்றால் கணக்காய்வு செய்யப்பட்டது.

இந்த அறிக்கையின் 1.5 ஆம் பந்தியில் விபரிக்கப்பட்ட விடயங்களின் தாக்கத்தினைத் தவிர்த்து குழுமத்தினது 2024 திசெம்பர் 31 இல் உள்ளவாறான நிதி நிலைமையினையும் அத்திகதியில் முடிவடைந்த ஆண்டிற்கான அவற்றினது நிதிசார் செயலாற்றலினையும் காசுப்பாய்ச்சலினையும் இலங்கை கணக்கீட்டு நியமங்களிற்கு இணங்க ஒன்றித்த நிதிக்கூற்றுக்கள் உண்மையாகவும் நியாயமாகவும் தருகின்றன என்பது எனது அபிப்பிராயமாகும்.

1.2 முனைப்பழியுள்ள அபிப்பிராயத்திற்கான அடிப்படை

இந்த அறிக்கையின் 1.5 ஆம் பந்தியில் விபரிக்கப்பட்ட விடயங்களின் அடிப்படையில் எனது அபிப்பிராயம் முனைப்பழியாக்கப்படுகின்றது.

இலங்கை கணக்காய்வு நியமங்களுக்கு (எஸ்எல்ஏயூஎஸ்எஸ்) இணங்க எனது கணக்காய்வினை நான் மேற்கொண்டேன். அவ் நியமங்களின் கீழான எனது பொறுப்புக்கள் எனது அறிக்கையில் *நிதிக்கூற்றுக்களின் கணக்காய்விற்கான கணக்காய்வாளரின் பொறுப்புக்கள்* பந்தியில் மேலும் விபரிக்கப்படுகின்றன. எனது முனைப்பழியுள்ள அபிப்பிராயத்திற்கான அடிப்படை ஒன்றினை வழங்குவதற்கு போதியளவும் பொருத்தமானதுமான கணக்காய்வுச் சான்றுகளை நான் பெற்றுக்கொண்டுள்ளேன் என நான் நம்புகிறேன்.

1.3 ஒன்றித்த நிதிக்கூற்றுக்கள் மீதான முகாமைத்துவத்தினதும் ஆளுகைத் தரப்பினரதும் பொறுப்புக்கள்

இந்த ஒன்றித்த நிதிக்கூற்றுக்களை இலங்கை கணக்கீட்டு நியமங்களிற்கு இணங்க தயாரித்து சரியாகவும் நியாயமாகவும் சமர்ப்பித்தல் மற்றும் மோசடி அல்லது தவறுகளின் காரணமாக ஏற்படக்கூடிய பொருண்மையான பிறழ் கூற்றுக்களிலிருந்து விடுபட்ட ஒன்றித்த நிதிக்கூற்றுக்களைத் தயாரிப்பதற்கு அவசியமானதென முகாமைத்துவம் நிர்ணயிக்கின்ற அத்தகைய உள்ளகக் கட்டுப்பாடுகள் என்பவற்றிற்கு முகாமைத்துவம் பொறுப்பாக உள்ளது.

நிதிக்கூற்றுக்களைத் தயாரிக்கும் போது, சபையினதும் குழுமத்தினதும் தொடர்ந்தியங்கும் எண்ணக்கருவொன்றாக தொடர்ந்து செயற்படுவதற்கான அதன் ஆற்றலினை மதிப்பீடு செய்தல், பொருத்தமானவாறு அதனை வெளிப்படுத்துதல் மற்றும் முகாமைத்துவமானது

குழுமத்தினை கலைப்பதற்கு கருதினால் அல்லது வேறு மாற்று வழி இல்லாவிட்டால் செயற்பாடுகளை இடைநிறுத்த நடவடிக்கை எடுத்தால் தவிர தொடர்ந்தியங்கும் கணக்கீட்டு எண்ணக்கரு அடிப்படையினை பயன்படுத்துதல் என்பவற்றிற்கு முகாமைத்துவம் பொறுப்பாக உள்ளது.

சபையினதும் குழுமத்தினதும் நிதி அறிக்கையிடல் செயன்முறை மீதான பொறுப்பை ஆளுகைத் தரப்பு கொண்டுள்ளது.

2018 இன் 19 ஆம் இலக்க தேசிய கணக்காய்வுச் சட்டத்தின் 16(1) ஆம் உப பிரிவின் பிரகாரம், வருடாந்த மற்றும் காலரீதியான நிதிக்கூற்றுக்களை தயாரிக்கக்கூடியவாறு சபையும் குழுமமும் அவற்றின் அனைத்து வருமானங்கள், செலவினங்கள், சொத்துக்கள் மற்றும் பொறுப்புக்கள் தொடர்பிலான புத்தகங்கள் மற்றும் பதிவேடுகளை முறையாக பேணுதல் வேண்டும்.

1.4 கணக்காய்வின் நோக்கெல்லை (ஒன்றித்த நிதிக்கூற்றுக்கள் மீதான கணக்காய்வாளரின் பொறுப்புக்கள்)

மோசடி அல்லது தவறு காரணமாக ஏற்படக்கூடிய அனைத்துப் பொருண்மையான பிறழ் கூற்றுக்களிருந்து நிதிக்கூற்றுக்கள் விடுபட்டுள்ளனவா என்பதற்கான நியாயமான உறுதிப்பாட்டைப் பெற்றுக்கொள்வதும் எனது அபிப்பிராயத்தை உள்ளடக்குகின்ற கணக்காய்வாளர் அறிக்கை ஒன்றை வழங்குவதும் எனது குறிக்கோள்களாக உள்ளன. நியாயமான உறுதிப்பாடென்பது உறுதிப்பாட்டின் உயர் நிலையொன்றாக காணப்படுகின்ற போதிலும் இலங்கை கணக்காய்வு நியமங்களிற்கு இணங்க மேற்கொள்ளப்படுகின்ற கணக்காய்வில் பொருண்மையான பிறழ்கூற்றொன்று காணப்படுகையில் அதனை எல்லா வேளையிலும் கண்டுபிடிக்கும் என்பதற்கு அது உத்தரவாத்தினை வழங்குவதில்லை. பிறழ்கூற்றுக்களானவை மோசடி அல்லது தவறு காரணமாக எழக்கூடுமென்பதுடன் அவற்றுள் இந்த நிதிக்கூற்றுக்களை அடிப்படையாகக் கொண்டு பாவனையாளர்களால் மேற்கொள்ளப்படும் பொருளாதாரத் தீர்மானங்கள் மீது தனித்தனியாகவோ அல்லது கூட்டுமொத்தமாகவோ செல்வாக்குச் செலுத்தக்கூடுமென நியாயமாக எதிர்பார்க்கப்படுபவை பொருண்மையானவையாக கருத்திலெடுக்கப்படும்.

இலங்கை கணக்காய்வு நியமங்களின் பிரகாரம் கணக்காய்வின் பகுதியொன்றாக, கணக்காய்வின் போது உயர்தொழில் தீர்ப்புக்களை நான் மேற்கொண்டு உயர்தொழில் ஐயப்பாட்டினையும் பேணுகின்றேன். அத்துடன்,

- மோசடி அல்லது தவறு காரணமாக நிதிக்கூற்றுக்களிற்கு ஏற்படக்கூடிய தவறான கூற்றுக்களின் பொருண்மையான ஆபத்துக்களை இனங்கண்டு மதிப்பீடு செய்தல், அந்த இடர்களை எதிர்கொள்ளக்கூடிய கணக்காய்வு நடைமுறைகளை வடிவமைத்துச் செயற்படுத்துதல் மற்றும் எனது அபிப்பிராயத்திற்கான அடிப்படை ஒன்றினை வழங்குவதற்குப் போதியளவும் பொருத்தமானதுமான கணக்காய்வுச் சான்றுகளை பெற்றுக்கொள்ளுதல். மோசடியானது கூட்டுச்சதி, கள்ளத்தனம், வேண்டுமென்று விட்டுவிடுதல்கள், தவறான வெளிப்படுத்தல்கள் அல்லது உள்ளகக் கட்டுப்பாட்டிலான எல்லை மீறல்களை உள்ளடக்குவதால் மோசடி மூலம் ஏற்படும் பொருண்மையான பிறழ் கூற்றொன்றைக் கண்டுபிடிக்காது விடுவதால் ஏற்படும் ஆபத்தானது தவறின் மூலமான விளைவொன்றைவிடக் கூடியதாகும்.
- சந்தர்ப்பங்களிற்குப் பொருத்தமான கணக்காய்வு நடைமுறைகளை வடிவமைப்பதற்காக கணக்காய்வுடன் தொடர்புடைய உள்ளகக் கட்டுப்பாடுகள் தொடர்பான அறிவை பெற்றுக்கொள்வதற்காகவேயன்றி சபையினதும் குழுமத்தினதும் உள்ளகக் கட்டுப்பாடுகளின் செயற்திறன் மீது அபிப்பிராயமொன்றை தெரிவிக்கும் நோக்கத்திற்காக அல்ல.

- பயன்படுத்திய கணக்கீட்டுக் கொள்கைகளின் பொருத்தப்பாடுகளையும் கணக்கீட்டு மதிப்பீடுகளின் நியாயத் தன்மையினையும் மற்றும் முகாமைத்துவத்தால் மேற்கொள்ளப்பட்ட தொடர்புடைய வெளிப்படுத்தல்களினையும் மதிப்பீடு செய்தல்.
- பெற்றுக்கொள்ளப்பட்ட கணக்காய்வுச் சான்றுகளை அடிப்படையாகக் கொண்டு முகாமைத்துவத்தின் தொடர்ந்தியங்கும் கணக்கீட்டு எண்ணக்கரு பயன்பாட்டின் பொருத்தப்பாடுகள் தொடர்பிலும், தொடர்ந்தியங்கும் எண்ணக்கருவிற்கு அமைய தொடர்ந்து செயற்படுவதற்கு குழுமத்திற்கு உள்ள ஆற்றல் தொடர்பில் குறிப்பிடத்தக்க ஐயப்பாட்டிற்கு காரணமாகவுள்ள நிகழ்வுகள் அல்லது நிலைமைகளுடன் தொடர்புடைய பொருண்மையான நிச்சயமற்ற தன்மை காணப்படுகின்றதா என முடிவிற்குவருதல். பொருண்மையான நிச்சயமற்ற தன்மை காணப்படுகின்றது என நான் முடிவுக்குவந்தால், அல்லது எனது அபிப்பிராயத்தினை மாற்றியமைப்பதற்கு அவ்வாறான வெளிப்படுத்தல்கள் போதியனவாக காணப்படாதிருக்கையில், நிதிக்கூற்றுக்களிலுள்ள வெளிப்படுத்தல்களுடன் தொடர்புபட்டுள்ள எனது கணக்காய்வு அறிக்கையின் மீது கவனம் செலுத்துதல் வேண்டும். எனது கணக்காய்வு அறிக்கைத் திகதி வரையிலும் பெற்றுக்கொள்ளப்பட்ட கணக்காய்வுச் சான்றுகள் எனது முடிவுகளிற்கு அடிப்படையாகக் காணப்படுகின்றன. எவ்வாறாயினும், எதிர்கால நிகழ்வுகள் அல்லது நிலைமைகள் குழுமத்தின் தொடர்ந்தியங்கும் நிலையினை இடைநிறுத்துவதற்கு காரணங்களாக அமையலாம்.
- வெளிப்படுத்தல்கள் அடங்கலாக நிதிக்கூற்றுக்களின் ஒட்டுமொத்த சமர்ப்பித்தல், கட்டமைப்பு மற்றும் உள்ளடக்கங்களை மதிப்பீடு செய்தல் மற்றும் நியாயமான சமர்ப்பித்தலினை நிறைவேற்றுவதற்கு அடிப்படையாகக் காணப்பட்ட கொடுக்கல் வாங்கல்கள் மற்றும் நிகழ்வுகளை நிதிக்கூற்றுக்கள் பிரதிநிதித்துவம் செய்கின்றனவா என்பதனை மதிப்பீடு செய்தல்.

பின்வருவனவற்றை பரீட்சிப்பதற்கு சாத்தியமானதாகவும் அவசியமானதாகவும் கணக்காய்வின் நோக்கெல்லை விஸ்தரிக்கப்பட்டுள்ளது.

- சபையினதும் குழுமத்தினதும் செயற்பாடுகளை தொடர்ச்சியாக மதிப்பீடு செய்யக்கூடியவாறான தகவல்களை சமர்ப்பிக்கும் நோக்கில் அமைப்பு, முறைமைகள், நடைமுறைகள், ஏடுகள், பதிவேடுகள் மற்றும் ஏனைய ஆவணங்கள் முறையாகவும் போதுமானதாகவும் வடிவமைக்கப்பட்டிருந்தனவா என்பதுடன் அத்தகைய முறைமைகள், நடைமுறைகள், புத்தகங்கள், பதிவேடுகள் மற்றும் ஏனைய ஆவணங்கள் ஆக்கபூர்வமான செயற்பாட்டில் உள்ளனவா என்பதும்,
- சபையினதும் குழுமத்தினதும் ஆளுகை சபையால் வழங்கப்பட்ட பொருத்தமான எழுத்துமுலமான சட்டம் அல்லது ஏனைய பொதுவான அல்லது விசேட பணிப்புரைகளுடன் சபை இணங்கியிருந்ததா என்பதும்,
- சபையும் குழுமமும் அதன் அதிகாரங்கள், தொழிற்பாடுகள் மற்றும் கடமைகளின் பிரகாரம் செயற்பட்டிருந்தனவா என்பதும், மற்றும்
- சபையினதும் குழுமத்தினதும் வளங்கள் கால வரையறைகளினுள்ளேயும் பொருத்தமான சட்டங்களிற்கிணங்கவும் சிக்கனமாகவும் வினைத்திறனாகவும் ஆக்கபூர்வமாகவும் கொள்வனவு செய்யப்பட்டு பயன்படுத்தப்பட்டிருந்தனவா என்பதும் ஆகும்.

1.5 நிதிக் கூற்றுக்களைத் தயாரித்தல் தொடர்பான கணக்காய்வு அவதானிப்புகள்

1.5.1 இலங்கை கணக்கீட்டு நியமங்களுடன் இணங்காமை

இணங்காமையுடன் தொடர்புடைய உரிய நியமங்கள்

முகாமைத்துவத்தின் கருத்துரை

பரிந்துரை

(அ) LKAS 01 – நிதிக் கூற்றுக்களைச் சமர்ப்பித்தல் என்ற நியமத்தின் 69 ஆம் பந்திக்கு முரணாக, ரூபா 476.77 மில்லியன் பெறுமதியான கையிருப்பு சீராக்கக் கணக்கின் வரவு மீதி ஏனைய கடன்பட்டோரின் கீழ் காட்டப்பட்டுள்ளதோடு, ரூபா 465.96 மில்லியன் பெறுமதியான கையிருப்பு சீராக்கக் கணக்கின் செலவு மீதியானது இருப்பு மீதியின் கீழ் காட்டப்படுவதற்குப் பதிலாக முறையே வியாபார மற்றும் ஏனைய கொடுப்பனவுகளின் கீழ் காட்டப்பட்டுள்ளது. மேலும், மேற்குறிப்பிட்ட இருப்புச் சீராக்க மீதிகளிலுள்ள இருப்புப் பற்றாக்குறை தொடர்பான வரவு மீதியான ரூபா 142.38 மில்லியன் மற்றும் ரூபா 89.2 மில்லியன் தொகையான இருப்பு மேலதிகத்துடன் தொடர்புடைய செலவு மீதியொன்று ஒரு வருடத்திற்கு மேலாக தீர்க்கப்படாமல் இருப்புச் சீராக்கக் கணக்கில் மீதமுள்ளது.

முரண்பாடுகள் தீர்க்கப்படும் வரை சரிபார்க்கப்பட்ட சரக்கு தொகைகளுக்கும் பேரேட்டுத் தொகைகளுக்கும் இடையிலான வேறுபாடு, இருப்புச் சீராக்கக் கணக்கில் அங்கீகரிக்கப்பட்டுள்ளது. எமது கணக்கீட்டுக் கொள்கைகள் மற்றும் மிகவும் சரியான வெளிப்படுத்தல் நோக்கத்துக்காக, இருப்புச் சரிபார்ப்பு செயல்பாட்டின் போது அடையாளம் காணப்பட்ட எந்தவொரு இருப்பு மிகையும் வியாபார மற்றும் பிற செலுத்த வேண்டியவற்றின் கீழ் பதிவு செய்யப்படுகின்ற அதே நேரத்தில் எந்தவொரு இருப்புப் பற்றாக்குறையும் ஏனைய கடனாளிகளின் கீழ் பதிவு செய்யப்படும். இந்த அணுகுமுறை நிதிநிலை அறிக்கைகள் எமது இருப்புகள் மற்றும் தொடர்புடைய நிதி நிலைகளின் உண்மையான நிலையை நியாயமாக பிரதிநிதித்துவப்படுத்துவதை உறுதி செய்கிறது.

LKAS 01 - நிதிக் கூற்றுக்களைச் சமர்ப்பித்தல் நியமத்திலுள்ள ஏற்பாடுகளுடன் இணங்குதல் வேண்டும்.

(ஆ) இருப்புக்கள் (LKAS -02) மற்றும் ஆதனம், பொறி மற்றும் உபகரணங்கள் (LKAS 16) மீதான இலங்கை கணக்கீட்டு நியமங்களிலுள்ள ஏற்பாடுகளின் பிரகாரம் சபையானது அதனுடைய மூலதன மற்றும் பராமரிப்பு வேலைகளிற்காக ஏற்பட்ட மேந்தலைக் கிரயங்களை பெறுமதியிடுவதற்காக உண்மைக் கிரயங்களை பிரயோகிப்பதற்குப் பதிலாக நியமக் கிரய முறையை பிரயோகிக்கின்றது. இதன் விளைவாக, அவற்றின் மீது ஏற்பட்ட சாதக மேந்தலை வீத மற்றும் பொருள் விலை முரண்கள் முறையே ரூபா 3,075.31 மில்லியன் மற்றும் ரூபா 6,955.76 மில்லியன் கூட்டுத்தொகையாக காணப்பட்டது. அத்துடன் ரூபா 7,690.87 மில்லியன் கூட்டுத்தொகையான பாதக களஞ்சிய விலை முரணும் காணப்பட்டது.

நியமக் கிரயத்திற்கும் உண்மைக் கிரயத்திற்கும் இடையிலான இடைவெளியைக் குறைப்பதற்காக ஆண்டுக்கு இருமுறை நியமக் கிரயத்தை மீளாய்வு செய்ய விலை நிர்ணயக் குழுவிற்கு அறிவுறுத்தல் வழங்கப்பட்டது. மேற்கூறியவற்றைத் தவிர, இ.மி.ச. தற்போது மறுசீரமைப்பு செயல் முறையில் காணப்படுவதுடன் மறுசீரமைப்பிற்குப் பின்னர், தனிப்பட்ட கம்பனிகள் நிறையளித்த சராசரி சரக்கு மதிப்பீட்டு முறையுடன் இணைந்ததாக ERP அமைப்பை செயல்படுத்தினால் இந்த சிக்கல்கள் நீக்கப்படும். மேலும், மூலதன மற்றும் பராமரிப்பு வேலைகளுக்கு மேந்தலைக் கிரயத்தை உறிஞ்சுவதற்காக ஒரு ஒதுக்கீட்டு முறை காணப்படுதல் வேண்டும்.

இருப்புகளின் கிரயத்தை அங்கீகரிப்பது தொடர்பாக LKAS 02 இல் உள்ள விதிகளுடன் இணங்கி ஒழுக்குதல் வேண்டும்.

அதன்படி, அந்த வேலைகள் தொடர்பான தேவையான தகவல்கள் கணக்காய்வக்கு கிடைக்காததால், நிதி அறிக்கைகளில் உள்ள செயற்பாட்டு விளைவுகள், சொத்துக்கள் மற்றும் உரிமைத்துவத்தின் மீதான தாக்கங்களை சரியாக உறுதிப்படுத்த முடியவில்லை.

(இ) LKAS 16 இன் பந்தி 51 இன் படி, குறைந்தபட்சம் ஒவ்வொரு நிதியாண்டின் முடிவிலும் சொத்தின் பயனுள்ள ஆயுட்காலம் மீளாய்வு செய்யப்பட வேண்டுமென்பதுடன் எதிர்பார்க்கப்படும் தொகைகள் மற்றும் எதிர்பார்ப்புகள் முந்தைய மதிப்பீடுகளிலிருந்து வேறுபட்டால், அந்த மாற்றங்கள் கணக்கீட்டுக் கொள்கைகள், கணக்கியல் மதிப்பீடுகளில் மாற்றங்கள் மற்றும் வழக்கள் (LKAS-08) மீதான இலங்கை கணக்கீட்டு நியமத்தின் படி கணக்கிடப்படுதல் வேண்டும். இருப்பினும், மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டின் இறுதியில் ரூபா 213,362 மில்லியன் கிரயத்தைக் கொண்டதும் இன்னும் பயன்பாட்டில் உள்ளதுமான முழுமையாக தேய்மானம் செய்யப்பட்ட சொத்துக்களின் பயனுள்ள ஆயுட்காலம், மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்டு அதற்கேற்ப கணக்கிடப்பட்டிருக்கவில்லை.

சொத்துக்களின் பயனுள்ள ஆயுளை ஆண்டுதோறும் மதிப்பாய்வு செய்வது எளிதானதும் நடைமுறைக்கு சாத்தியமானதுமாக காணப்படவில்லை. மேலும், இ.மி.ச. ஆனது ரூபா 955 பில்லியன் சொத்துத் தளத்தைக் கொண்ட ஒரு அமைப்பாக இருப்பதுடன், மின் உற்பத்தி நிலையங்கள் போன்ற முக்கிய சொத்துக் கூறுகளின் தனித்துவத்தன்மை மற்றும் சிக்கலான தன்மையைக் கருத்தில் கொண்டு, சொத்துக்களின் பயனுள்ள ஆயுளை ஆண்டுதோறும் மதிப்பாய்வு செய்வது எளிதானது அல்ல என்பதுடன் அது நடைமுறைக்கு சாத்தியமானதுமல்ல. இருப்பினும், தற்போது இலங்கை மின்சார சபையின் சீர்திருத்த செயல்முறையை மேற்கொள்வதற்காக எரிசக்தி அமைச்சகத்தில் நிறுவப்பட்ட மின்சாரத் துறை சீர்திருத்த தொடர்பு அலுவலகத்தின் (PSR) அறிவுறுத்தல்களின்படி, (அ) நிலம் மற்றும் கட்டிடம் (ஆ) வாகனங்கள் (இ) நெட்வொர்க் சொத்துக்கள் மற்றும் (ஈ) பிற சொத்துக்களை அரசாங்க மதிப்பீட்டுத் துறையின் உதவியுடன் தனித்தனியாக மதிப்பிடுவதற்கு துணைக் குழுக்கள் நியமிக்கப்பட்டுள்ளன. எனவே முழுமையாக தேய்மானம் செய்யப்பட்ட சொத்துக்கள் இ.மி.ச. இன் பயனுள்ள ஆயுட்கால மாற்றத்துடன் மறுமதிப்பீடு செய்யப்பட்டு தேவையான கணக்கியல் உள்ளீடுகள் அதற்கேற்ப நிறைவேற்றப்படும்.

சபையில் ஏற்கனவே பயன்படுத்தப்பட்டு வருகின்ற முழுமையாக தேய்மானம் செய்யப்பட்ட சொத்துக்கள் தொடர்பாக LKAS 16 இல் உள்ள விதிகளுடன் இணங்குதல் வேண்டும்.

(ஈ) LKAS - 08 இன் பந்தி 41 மற்றும் 42 க்கு மாறாக, 2019 முதல் 2023 வரை இறக்குமதி செய்யப்பட்ட நிலக்கரி ஏற்றுமதிகளுக்கான தாமதக் கட்டணமாக செலுத்தப்பட்ட ரூபா 563.53 மில்லியன் தொகை மற்றும் புத்தளம் நிலக்கரி திட்ட கட்டம் II இன் ஒப்பந்தத்தில் உள்ள விதிகளின்படி, சீன இயந்திர பொறியியல் கழகம் (CMEC) சார்பாக 2015/16 மதிப்பீட்டு ஆண்டிற்காக சபையால் தீர்க்கப்பட்ட ரூபா 40.58 மில்லியன் கம்பனி வருமான வரி ஆகியவை மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டிற்கான செலவாக அடையாளம் காணப்பட்டுள்ளதுடன், அவை பின்னோக்கி சரிசெய்யப்படாமல் இருந்தன.

குறித்துக்கொள்ளப்பட்டது.

முன்னைய ஆண்டுப் பிழைகளை சரிசெய்யும்போது LKAS 08 இல் உள்ள விதிகளுக்கான இணங்கு தல் வேண்டும்.

(உ) 2022 ஆம் ஆண்டின் நான்காம் காலாண்டிலிருந்து 2023 ஆகஸ்ட் வரை லங்கா எலக்ட்ரிசிட்டி கம்பெனி லிமிடெட்டுக்கு மின்சாரம் வழங்கியதற்காக ரூபா 1,224 மில்லியன் சமூகப் பாதுகாப்பு பங்களிப்பு வரி (SSCL) சபையால் விதிக்கப்பட்டிருந்தது. இருப்பினும், 2022 ஆம் ஆண்டின் 25 ஆம் இலக்க சமூகப் பாதுகாப்பு பங்களிப்பு வரிச் சட்டத்தின் பந்தி 3(2)(உ) இன் படி முதல் அட்டவணையின் பகுதி 2 இல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள விதிகளின் அடிப்படையில் லங்கா எலக்ட்ரிசிட்டி கம்பெனி (பிரைவேட்) லிமிடெட் (LECO) மேற்கூறிய வரிகளை செலுத்த மறுத்துவிட்டதுடன் சபை மீளாய்வுக்கு உட்பட்ட ஆண்டில் மேற்கூறிய வரிகளைச் செலுத்தியுள்ளது. இருப்பினும், LKAS - 08 இன் பந்தி 41 மற்றும் 42 இன் பின்னோக்கி சரிசெய்யப்படாமல் மீளாய்வுக்கு உட்பட்ட ஆண்டிற்கான இலாபத்திற்கு இது வசூலிக்கப்பட்டிருந்தது. எனவே, மீளாய்வுக்கு உட்பட்ட ஆண்டிற்கான இலாபம் மற்றும் மீளாய்வுக்கு உட்பட்ட ஆண்டின் தொடக்கத்தில் காணப்பட்ட நிறுத்திவைத்த நட்டம் ஆகியவை இதே தொகையால் குறைத்து மதிப்பிடப்பட்டுள்ளன.

PUCSL இன் ஒப்புதலுடன், டிரான்ஸ்மிஷன் உரிமதாரர், 2024 ஆம் ஆண்டில், SSCL பொறுப்பை உள்நாட்டு இறைவரித் திணைக்களத்துக்கு முழுமையாகத் தீர்த்தது. எனவே தற்போதைய கால ஒழுங்குமுறை முடிவின் விளைவாக ஏற்பட்ட சரிசெய்தல் என்பதால் SSCL செலவானது மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டிற்கான இலாபத்திற்கு வசூலிக்கப்பட்டது.

முன்னைய ஆண்டுப் பிழைகளை சரிசெய்யும்போது LKAS 08 இல் உள்ள விதிகளுக்கான இணங்கு தல் வேண்டும்.

(ஊ) 2024 டிசம்பர் 31 ஆம் திகதிய சபையின் தவறுகை வரி அறிக்கையின் பிரகாரம், 2015/2016 வரி மதிப்பீட்டு ஆண்டிலிருந்து 2024 ஆம் ஆண்டின் இறுதி வரை கம்பனி வருமான வரி, உழைக்கும் போதே செலுத்தும் வரி மற்றும் பெறுமதி சேர் வரி என்பவற்றிற்கான வரி மற்றும் தண்டப்பணங்களாக செலுத்தப்பட வேண்டிய தொகை முறையே ரூபா 36.62 மில்லியன், ரூ.621.57 மில்லியன் மற்றும் ரூபா 70.64 மில்லியன் ஆகும். எவ்வாறாயினும், சபையினால் மேன்முறையீடு செய்யப்பட்டிருந்த போதிலும், வருட இறுதியில் அந்த வரிகளுக்காக இறுதித் தீர்மானம் பெறப்படவில்லை. எவ்வாறாயினும், வருமான வரி மீதான இலங்கைக் கணக்கீட்டு நியமத்தின் (LKAS 12) பிரிவு 88 இன் நியதிகளின் பிரகாரம் மீளாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டுக்கான சபையின் நிதிநிலை அறிக்கைகளில் இது வெளிப்படுத்தப்பட்டிருக்கவில்லை.

இந்த விடயத்தில், பரிசீலனையில் உள்ள வரிகள் மற்றும் அபராதங்கள் சபையால் தாக்கல் செய்யப்படும் மேல்முறையீடுகளுக்கு உட்பட்டவை. இந்த மேல்முறையீடுகள் இறுதித் தீர்மானங்கள் நிலுவையில் உள்ளதுடன் தொகைகள் செலுத்தத்தக்கவை என இன்னும் உறுதிப்படுத்தப் படவில்லை. தொகைகளை எதிர்த்து விவாதிப்பதற்கு நியாயமான காரணங்கள் இருப்பதாக இ.மி.ச. நம்புவதுடன் மேல் முறையீடுகளின் முடிவு இந்தப் பொறுப்புகளை மாற்றியமைக்க வழிவகுக்கும்.

வரிகளில் தீர்க்கப் படாத தகராறுகளை வெளிப்படுத்தும் போது LKAS 12 இல் உள்ள விதிகளுக்கு இணங்க வேண்டும்.

(எ) மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டின் இறுதியில் சபையின் சொத்துக்களின் முன்கொண்டு செல்லும் தொகை அதன் வரி அடிப்படையை விஞ்சியிருந்த போதிலும், LKAS -12 இன் பந்திகள் 15 மற்றும் 16 மற்றும் நிதி அறிக்கைகளுக்கான கணக்கியல் கொள்கைகளின் பிரிவு 2.4.3 ஆகியவற்றின் அடிப்படையில் ஆதனம், பொறி மற்றும் உபகரணங்களின் வரி விதிக்கக்கூடிய தற்காலிக வேறுபாடுகளுக்காக நிதி அறிக்கைகளில் பிற்போட்ட வரி பொறுப்புக்கான ஏற்பாடு எதுவும் செய்யப்பட்டிருக்கவில்லை.

அறிக்கையிடல் காலத்தின் முடிவில் இ.மி.ச. கணிசமான முன்னோக்கிய வரி விதிக்கக்கூடிய இழப்புகளைக் கொண்டுள்ளது. இந்த இழப்புகள் எதிர்கால வரி விதிக்கக்கூடிய இலாபங்களை ஈடுசெய்யும் என்று எதிர்பார்க்கப்படுகிறது, இதன் மூலம் அடையாளம் காணப்பட்ட வரி விதிக்கக்கூடிய தற்காலிக வேறுபாடுகள் எதிர்காலத்தில் உண்மையான வரி பொறுப்புகளுக்கு வழிவகுக்கும் வாய்ப்பைக் குறைக்கும். எனவே, பிற்போட்ட வரி பொறுப்பை அங்கீகரிக்காதிருக்கும் தீர்மானம் LKAS 12 இன் விதிகளுடன் ஒத்துப்போகிறது. மாறிவரும் வரி மற்றும் நிதி சூழ்நிலைகளுக்கு ஏற்ப சீரமைப்பை உறுதி செய்வதற்காக இந்த நிலைப்பாடு ஆண்டுதோறும் தொடர்ந்து மதிப்பாய்வு செய்யப்படும்.

பிற்போட்ட வரி ஏற்பாடுகள் தொடர்பில் LKAS 12 இல் உள்ள விதிகளுக்கு இணங்க வேண்டும்.

(ஏ) 2024 ஜூன் 27 அன்று சான்றளிக்கப்பட்ட 2024 ஆம் ஆண்டின் 36 ஆம் இலக்க இலங்கை மின்சார சட்டத்தின்படி மறுசீரமைப்பு செயல்முறை தற்போது செயல்படுத்தப்படுவதுடன் சட்டத்தின் பிரிவு 17 இன் அட்டவணை 01 இன் படி, 2007 ஆம் ஆண்டின் 07 ஆம் இலக்க கம்பனிகள் சட்டத்தின் கீழ் 12 நிறுவனங்களை இணைக்க முன்மொழியப்பட்டுள்ளது. இருப்பினும், மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டிற்காக ஏற்பாடுகள், நிகழ்த்தக்க பொறுப்புகள் மற்றும் நிகழ்த்தக்க சொத்துக்கள் (LKAS - 37) மீதான இலங்கை கணக்கீட்டு நியமத்தின் படி நிதி அறிக்கைகளில் இது தொடர்பாக போதுமான வெளிப்பாடுகள் எதுவும் செய்யப்பட்டிருக்கவில்லை.

பிரிவு 14 மற்றும் 72 இன் படி ஏற்பாடுகளை அங்கீகரித்து மேற்கொள்ளல் எனும் அளவுகோல்கள் முழுமையாக பூர்த்தி செய்யப்படாததுடன் 2024 நிதியாண்டிற்கான நிதி அறிக்கைகளை இறுதி செய்யும் நேரத்தில் விரிவான மறுசீரமைப்பு திட்டம் உருவாக்கத்தில் இருந்தது. நிதி தாக்கத்தின் அளவு இன்னும் நம்பகத்தன்மையுடன் தீர்மானிக்கப்படவில்லை, எனவே எந்த ஏற்பாடும் அங்கீகரிக்கப்படவில்லை. இருப்பினும், கணக்கியல் கொள்கைகள் குறிப்பு 1.1 இன் கீழ் சுருக்கமான வெளிப்பாடு செய்யப்பட்டுள்ளது. மறுசீரமைப்பு தற்போது நடந்து வருகிறது.

மறுசீரமைப்புடன் சம்பந்தப்பட்ட ஏற்பாட்டை அங்கீகரிப்பது தொடர்பில் LKAS 37 இல் உள்ள விதிகளுக்கடன் இணங்க வேண்டும்.

(ஐ) பெறப்பட்ட தகவலின்படி, உச்ச நீதிமன்றம் மற்றும் உயர் நீதிமன்றத்தில் தாக்கல் செய்யப்பட்ட நான்கு சட்ட வழக்குகளுக்கான நீதிமன்றத் தீர்ப்புகள் 2024 டிசம்பர் 31 அன்று அறிவிக்கப்பட்டன. நீதிமன்றத் தீர்ப்பின்படி, இரண்டு நிறுவனங்களுக்கும் (ஹெலதனவி லிமிடெட் மற்றும் மேதா நிஷிமாட்சு கூட்டு முயற்சி நிறுவனம்) மொத்தம் ரூபா 1,387.95 மில்லியன் இழப்பீடு வழங்குவதற்கும், சபையால் உறுதியளிக்கப்பட்ட விவரக்குறிப்பின்படி தலவாக்கலை தமிழ் மகா வித்யாலயாவில் ஒரு கேட்போர் கூடத்தை நிர்மாணிப்பதற்கும் உத்தரவிடப்பட்டது. இருப்பினும், LKAS -37 இன் பந்தி 14 இன் படி நிதி அறிக்கைகளில் இது தொடர்பாக எந்த ஏற்பாடுகளும் செய்யப்பட்டிருக்கவில்லை.

ஹெலதனவி லிமிடெட் உச்ச நீதிமன்ற விவகாரம்

குறிப்பாக வணிக உயர் நீதிமன்றத்தில் வழங்கப்பட்ட தீர்ப்பை எதிர்த்து இ.மி.ச. உச்ச நீதிமன்றத்தில் மேல்முறையீடு செய்துள்ளதுடன் உச்ச நீதிமன்றத்தில் செய்யப்பட்ட மேல்முறையீடு 2024 நவம்பர் 12 அன்று தள்ளுபடி செய்யப்பட்டது, மேலும் அந்த தீர்ப்பின்படி இ.மி.ச. ரூபா 215,203,184 தொகையை ரூபா 2,315,924 வட்டியுடன் செலுத்த வேண்டும்.

மேதா நிஷிமாட்சு கூட்டு நிறுவன விவகாரம்.

வழக்கு எண்கள் ARB 371/2021 மற்றும் 480/2021 க்கான உயர் நீதிமன்ற உத்தரவின்படி, மேதா நிஷிமாட்சு நிறுவனத்திற்கு இலங்கை மின்சார சபை ஏறத்தாழ ரூபா 1,170,429,272 செலுத்த வேண்டும்.

தலைவாக்கலே தமிழ் மகா வித்யாலயா உச்ச நீதிமன்ற விவகாரம்

உச்ச நீதிமன்ற உத்தரவின்படி,

நீதிமன்ற தீர்ப்பின் படி இழப்பீட்டு க்கான ஏற்பாடுகளை மேற்கொள்வதற்கு நடவடிக்கை எடுத்தல் வேண்டும்.

இலங்கை மின்சார சபை
தலவாக்கலே தமிழ் மகா
வித்யாலயாவிற்கு ஒரு புதிய
கேட்போர் கூடத்தை
நிர்மாணித்தல் வேண்டும்.

2025 நிதிநிலை அறிக்கைகளில்
பொருத்தமான ஏற்பாடுகள்
செய்யப்படும்.

(ஓ) 2024 அக்டோபர் 14 அன்று
நடைபெற்ற அமைச்சரவைக்
கூட்டத்தின்படி, இலங்கை ஒலிபரப்புக்
கூட்டுத்தாபனத்திற்குச் சொந்தமான
நிலத்தின் ஒரு பகுதியை,
அரசாங்கத்தின் தலைமை
மதிப்பீட்டாளரின் மதிப்பீட்டின்
அடிப்படையில் ரூபா 320 மில்லியன்
கட்டணத்தை விதித்து,
முன்மொழியப்பட்ட ஏகல கிரிட்
துணை மின்நிலையத்தை
நிர்மாணிப்பதற்காக சபையிடம்
ஒப்படைக்க முடிவு செய்யப்பட்டது.
மேலும், 2023 செப்டம்பர் 18 அன்று
எடுக்கப்பட்ட சபை தீர்மானத்தின் படி,
ரூபா 80 மில்லியன் (நிலத்தின்
மதிப்பிடப்பட்ட மதிப்பில் 25%)
தொகை, பிரதேச செயலாளர் (ஐ-
எல்) அலுவலகத்திற்கு முற்பணமாக
செலுத்தப்பட்டது. இருப்பினும், LKAS
-37 இன் பிரிவு 14 இன் படி,
ஆண்டின் இறுதியில் கூட, நிலத்தை
கையகப்படுத்துவதற்காக செலுத்த
வேண்டிய மீதமுள்ள ரூபா 240
மில்லியனுக்கு நிதிநிலை
அறிக்கைகளில் எந்த ஏற்பாடும்
செய்யப்பட்டிருக்கவில்லை. மேலும்,
2025 மார்ச் இறுதியில் கூட, அந்த
நோக்கத்திற்காக நிலம்
கையகப்படுத்தப்பட்டிருக்கவில்லை.

இந்த விடயத்தை சரிசெய்ய
நடவடிக்கை எடுக்கப்படும்.

தற்போதைய
கடப்பாடுகளுக்காக
ஏற்பாடுகளை
மேற்கொள்கையில்
LKAS 37 இலுள்ள
ஏற்பாடுகளுடன்
அணங்குதல்
வேண்டும்.

(ஓ) விநியோகப் பிரிவு 04 இல் ஒன்று
முதல் ஐந்து ஆண்டுகள் வரை
நிலுவையில் இருந்த ஏனைய
கடன்பட்டோர் (வேறு கடன்பட்டோர்
மற்றும் இலவச சேவை இணைப்பு)
ரூபா 82.13 மில்லியன் ஆகும்.
இருப்பினும், 2025 ஜனவரி 21
தேதியிட்ட கணக்குகள் சுற்றறிக்கை
இல.651 இல் உள்ள விதிகளுக்கு
மாறாக, ரூபா 31.49 மில்லியனுக்கு
சமமான தொகை மாத்திரமே
மதிப்பீழ்ப்புக்காக ஏற்பாடு
செய்யப்பட்டுள்ளது. இதேபோல்,
விநியோகப் பிரிவு 3 மற்றும்
விநியோகப் பிரிவு 4 இல் ஐந்து
ஆண்டுகளிற்கு மேற்பட்டு

ஒவ்வொரு பிரிவிற்கும்
எதிர்பார்க்கப்படும் கடன் இழப்பு
பகுப்பாய்வின் படி ஏனைய
கடனாளிகளுக்கான ஏற்பாடு
பின்வருமாறு செய்யப்படுகிறது.

DD-01

விநியோகப் பிரிவு 01 இல் ஒன்று
முதல் ஐந்து ஆண்டுகள் வரை
நிலுவையில் உள்ள ரூபா 113.54
மில்லியன் பிற கடனாளி தொகை
முக்கியமாக அரசு நிறுவனங்களை
உள்ளடக்கியது. நிலுவைத்

மதிப்பீழ்ப்புக்கான
ஏற்பாடுகள்
தொடர்பாக SLFRS
09 இல் உள்ள
விதிகளுடன்
இணங்கி ஒழுக்குதல்
வேண்டும்.

நிலுவையில் இருந்த ஏனைய பெறத்தக்கவைகள் முறையே ரூபா 8.86 மில்லியன் மற்றும் ரூபா 53.78 மில்லியன் ஆகும். இருப்பினும், ரூபா 20.91 மில்லியன் மற்றும் ரூபா 11.79 மில்லியனுக்கு சமமான தொகை மாத்திரமே மதிப்பிழப்புக்காக ஏற்பாடு செய்யப்பட்டுள்ளது. மேலும், விநியோகப் பிரிவு 01 மற்றும் சொத்து முகாமைத்துவப் பிரிவில் ஒன்று முதல் ஐந்து ஆண்டுகள் வரை நிலுவையில் உள்ள ஏனைய பெறத்தக்கவைகள் முறையே ரூபா 96.06 மில்லியன் மற்றும் ரூபா 41.17 மில்லியன் ஆகும். இருப்பினும், இலங்கை நிதி அறிக்கையிடல் நியமத்தின் நிதி கருவிகள் (SLFRS-09) இன் அடிப்படையில் எதிர்பார்க்கப்படும் கடன் இழப்பை அங்கீகரித்த பின்னர், நிதி அறிக்கைகளில் மதிப்பிழப்புக்கான ஏற்பாடு எதுவும் செய்யப்படவில்லை. இந்த அவதானிப்புகள் காரணமாக, நிதி அறிக்கையில் நிதி சொத்துக்களின் கீழ் முன்னெடுத்துச் செல்லும் மதிப்பின் சரியான தன்மையை கணக்காய்வில் உறுதிப்படுத்த முடியாதுள்ளது.

தொகையை வசூலிக்க அந்தந்த அரசு நிறுவனங்களுக்கு நினைவூட்டல் கடிதங்கள் அனுப்பப்பட்டுள்ளன. எனவே, ஒன்று முதல் ஐந்து ஆண்டுகள் வரையிலான கடனாளி நிலுவைகளுக்கு எந்த ஏற்பாடும் செய்யப்படவில்லை, அதே நேரத்தில் ஐந்து ஆண்டுகளுக்கும் மேலாக நிலுவையில் உள்ள நிலுவைகளுக்கு ஏற்பாடு செய்யப்பட்டுள்ளது.

DD-03

சில்லறை கடன் பட்டோர் மற்றும் இலவச சேவை இணைப்பு

ரூ. 228 மில்லியனில், ரூ. 51 மில்லியன் இலவச சேவை இணைப்புகளுக்காகவும், மேலும் ரூ. 51 மில்லியன் புனித ஸ்தலங்களிலிருந்து பெற வேண்டிய தொகையாகவும் உள்ளது. இந்த இரண்டு மீதிகளுக்கும் (ரூ. 102 மில்லியன்) முழு ஒதுக்கீடு செய்யப்பட்டுள்ளது.

ஏனைய பெற வேண்டியவை

மீதமுள்ள ரூ. 126 மில்லியன் நிலுவையில், ரூ. 17 மில்லியன் வழங்கப்பட்டுள்ளது, மீதமுள்ள தொகை வெளிநாட்டு கொள்முதல் களுக்கான முற்பணமாகும், இது மே 2025 இல் கணக்குகளை சரிசெய்து முடிக்கப்பட்டது, எனவே எந்த ஏற்பாடும் தேவையில்லை.

DD-04

5 ஆண்டுகளிற்கான ஏனைய பெறத்தக்க மீதி 67.534 மில்லியன் ஆகும், மேலும் நாங்கள் ரூபா 11.79 மில்லியன் தொகையை ஒதுக்கியுள்ளோம்.

(.∴) ஒருங்கிணைந்த நிதி அறிக்கைக்கான இலங்கை நிதி அறிக்கையிடல் நியமம் (SLFRS -10) இன் பயன்பாட்டு வழிகாட்டுதல் B 98 இன் பந்தி 25(b) மற்றும் பிரிவு (b)(iii) இற்கு முரணாகவும் வணிக சேர்க்கைக்கான இலங்கை நிதி அறிக்கையிடல் நியமம் (SLFRS -03)

சபையால் ஏற்றுக்கொள்ளப்பட்ட கணக்கியல் கொள்கையின்படி, இ.மி.ச. இன் நிதி அறிக்கைகள், LKAS 27 – தனித்தனி நிதி அறிக்கைகளின் படி தனித்தனியாக தயாரிக்கப்படுகின்றன. LKAS 27 இன் பந்தி 10 இன் படி, கிரய மாதிரியைப் பயன்படுத்தி துணை

கட்டுப்பாட்டை இழந்த பின்னர், பங்கு உரிமைத்துவத்தை தனிப்பட்ட நிதி அறிக்கைகளில் நியாயமான மதிப்பில்

இன் பந்தி 18 க்கு முரணாகவும், 919,517,200 பங்குகளை வெஸ்ட் கோஸ்ட் பவர் (பிரைவேட்) லிமிடெட் நிறுவனத்திற்கு மாற்றிய பின்னர் LTL ஹோல்டிங்ஸ் லிமிடெட்டில் தக்கவைத்துள்ள 1,148,982,200 பங்குகளின் மதிப்பு, கட்டுப்பாடு இழந்த தேதியில் அதன் நியாய மதிப்பில் அங்கீகரிக்கப்பட்டிருக்காததுடன் அதற்கு பதிலாக மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டின் இறுதியில் நிதி அறிக்கைகளில் கிரயத்தில் காட்டப்பட்டுள்ளது.

நிறுவனங்கள் மற்றும் உப கம்பனிகளின் முதலீடுகளை சபை அளவிடுகிறது. அதன்படி, LTL ஹோல்டிங்ஸ் லிமிடெட்டில் தக்கவைக்கப்பட்ட முதலீடு வரலாற்றுக் கிரயத்தில் அங்கீகரிக்கப்பட்டதுடன், இது பொருந்தக்கூடிய நிதி அறிக்கையிடல் கட்டமைப்பிற்கு முழுமையாக இணங்குகிறது. இருப்பினும், ஒருங்கிணைந்த நிதி அறிக்கையில், LTL இல் தக்கவைக்கப்பட்ட பங்குகளின் குழு மதிப்பு SLFRS-10 இன் படி நியாய மதிப்பில் அங்கீகரிக்கப்பட்டது.

அங்கீகரிக்க நடவடிக்கை எடுக்கப்பட வேண்டும்.

1.5.2 கணக்கீட்டுக் குறைபாடுகள்

கணக்காய்வு அவதானிப்பு

(அ) 2020 முதல் 2024 வரையிலான காலகட்டத்தில் வெஸ்ட் கோஸ்ட் பவர் (பிரைவேட்) லிமிடெட் நிறுவனத்திற்கு சபையால் வழங்கப்பட்ட ரூபா 3,786 மில்லியன் மின்சார ஆற்றலின் விலையானது, நிறுவனத்திடமிருந்து சபைக்கு மின்சாரம் வாங்குவதற்காக பெறப்பட்ட ஒவ்வொரு மாதாந்த விலைப்பட்டியலிலிருந்தும் கழிக்கப்பட்டு, நிகர விலைப்பட்டியல் மதிப்பு கொள்வனவு செய்யப்பட்ட மின்சார ஆற்றலின் விலையாகக் கணக்கிடப்பட்டிருந்தது. 2022 ஆம் ஆண்டு முதல், குறிப்பிட்ட தொகை மீண்டும் வாங்கிய மின்சார வெப்பக் கணக்கில் வரவு வைக்கப்பட்டு, நிறுவனத்திற்கு மின்சாரம் வழங்குவதில் விற்பனை வருமானமாக அந்தத் தொகை அடையாளம் காணப்படாமல், பல்வேறு கடன் வழங்குநர்களுக்கு செலவு வைக்கப்பட்டுள்ளது. இதன் விளைவாக, 2024 ஜனவரி 01 அன்று காணப்பட்ட நிறுத்திவைத்த வருவாய் மற்றும் மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டிற்கான இலாபம் என்பன முறையே ரூ.2,849 மில்லியன் மற்றும் ரூ.937 மில்லியன் குறைத்து மதிப்பிடப்பட்டதுடன்

முகாமைத்துவத்தின் கருத்துரை

CEB ஆனது WCP இன் இறக்குமதி செய்யப்பட்ட ஆற்றலுக்கான புதிய கட்டணத் திட்டத்தைப் பயன்படுத்துவதில் ஈடுபட்டுள்ளது, அதே நேரத்தில் CEB ஒவ்வொரு மாதாந்த விலைப்பட்டியலிலிருந்தும் ஏற்கனவே கழிக்கப்பட்ட வேறுபாட்டைக் கணக்கீட்டு தீர்க்கும்.

பரிந்துரை

கணக்கியல் பிழையைச் சரிசெய்து, எதிர்காலத்தில் சரியான கணக்கியல் முறையைப் பயன்படுத்த நடவடிக்கை எடுக்கப்பட வேண்டும்.

கடன் கொடுத்தோர் ரூ.3,786
மில்லியன் அதிகமாகக்
குறிப்பிடப்பட்டிருந்தது.

(ஆ) சபையின் உள்வாரி மதிப்பீட்டு அறிக்கையின்படி, 3 ஆண்டுகளுக்கு முன்பு விநியோகப் பிரிவு 04 இன் கூட்டிணைப்புப் பிரிவிலிருந்து அகற்றப்பட்ட மின்மாற்றிகள், மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டில் முறையே ரூபா 495.18 மில்லியன் செலவு வைக்கப்பட்டு, இருப்புகள் மற்றும் பிற செலுத்த வேண்டிய கணக்குகளுக்கு வரவு வைக்கப்பட்டுள்ளன. இருப்பினும், அந்த மின்மாற்றிகளின் தொடர்புடைய செலவு மற்றும் திரட்டப்பட்ட தேய்மானம் கணக்குப் புத்தகங்களிலிருந்து அங்கீகரிக்கப்படாததுடன் தகவல் இல்லாததால் நிதிநிலை அறிக்கைகளில் ஏற்பட்ட தாக்கத்தை கணக்காய்வில் கண்டறிய முடியவில்லை.

(இ) தெற்கு மாகாணம் (i), (ii) மற்றும் மேற்கு மாகாணம் தெற்கு (i) ஆகியவற்றில் மின்மாற்றிகளின் இயக்கங்கள் தொடர்பாக நடத்தப்பட்ட மாதிரி கணக்காய்வு பரிசோதனை சரிபார்ப்பின்படி, மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டில் 112 மின்மாற்றிகள் அகற்றப்பட்டிருப்பது அவதானிக்கப்பட்டது. இருப்பினும், அத்தகைய மின்மாற்றிகளில் ரூபா 91.79 மில்லியன் மதிப்புள்ள முன்கொண்டு செல்லும் பெறுமதியானது கணக்குப் புத்தகங்களில் சரிசெய்யப்படவில்லை. மேலும், மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டில் தெற்கு மாகாணம் (i) மற்றும் (ii) இல் 69 மின்மாற்றிகளின் எண்ணிக்கை நிர்ணயிக்கப்பட்டது. இருப்பினும், அத்தகைய மின்மாற்றிகளில் ரூபா 217.85 மில்லியன் மதிப்புள்ளவை நிலையான சொத்துப் பதிவேடுகளிலும் கணக்குப் புத்தகங்களிலும் பதிவு செய்யப்படவில்லை. இதன் விளைவாக, மதிப்பாய்வு

நிலையான சொத்து பதிவேட்டில் இருந்து மின்மாற்றிகளின் தொடர்புடைய செலவு மற்றும் திரட்டப்பட்ட தேய்மானத்தை நீக்குவதற்காக, மின்மாற்றி எண் மற்றும் SIN எண்ணின் அடிப்படையில் ஒவ்வொரு மின்மாற்றியின் துல்லியமான அடையாளம் தேவை. அந்தந்த சொத்துக்களை பதிவேட்டில் இருந்து முறையாக அடையாளம் காணவும் அகற்றவும் உதவுவதற்காக இந்தத் தகவலை வழங்க தொடர்புடைய அலகுகளுக்கு கோரிக்கைகள் விடுக்கப்பட்டுள்ளன.

நீக்கப்பட்ட மின்மாற்றிகளின் கிரயம் மற்றும் திரட்டப்பட்ட தேய்மானத்தை நீக்க நடவடிக்கை எடுக்கப்பட வேண்டும்.

பதிவேட்டில் இருந்து அகற்றப்பட்ட மின்மாற்றிகளை பதிவழிக்க தேவையான நடவடிக்கைகள் எடுக்கப்பட்டு வருகின்றன; இருப்பினும், துல்லியமான சரிபார்ப்பு தேவைப்படுவதால் இந்த செயல்முறைக்கு நேரம் தேவைப்படுகிறது. அதன்படி, இந்த விடயம் எதிர்காலத்தில் திருத்தப்படும்.

மின்மாற்றிகளின் சேர்க்கைகள் மற்றும் அகற்றலுக்காக, நிலைச்சொத்துகள் பதிவேட்டையும் நிதிநிலை அறிக்கைகளையும் சரிசெய்ய நடவடிக்கை எடுக்கப்பட வேண்டும்.

செய்யப்பட்ட ஆண்டின் இறுதியில் மின்மாற்றிகளின் முன்கொண்டு செல்லும் மதிப்பு நிதிநிலை அறிக்கைகளில் ரூபா 126.05 மில்லியனால் குறைத்து மதிப்பிடப்பட்டுள்ளது.

(ஈ) எதிர்மறை இருப்பு மீதியான 14,964.71 மெட்ரிக் டன் பச்சை நிலக்கரி உள்ளிட்ட ரூபா 1,778.6 மில்லியன் பெறுமதியான 24,251 மெட்ரிக் டன் நிலக்கரி இருப்புப் பற்றாக்குறையை சீராக்கிய பின்னர் 2023 செப்டம்பர் 15 நிலவரப்படி நிலக்கரிக் குதத்தில் காணப்பட்ட நிலக்கரி இருப்பின் புத்தக மீதி 12,206.68 மெட்ரிக் டன்னாக இருந்தது. இருப்பினும், இந்த குறிப்பிட்ட தேதியில், குதங்களில் மீதமுள்ள நிலக்கரி மற்றும் புதிதாக இறக்குமதி செய்யப்பட்ட அளவு காரணமாக வெப்ப நிலக்கரி இருப்பு 27,171.39 மெட்ரிக் டன்னாக உயர்ந்துள்ளது. எனவே, 2023 டிசம்பர் 31 நிலவரப்படி ரூபா 924.3 மில்லியன் மதிப்புள்ள அனல் நிலக்கரி இருப்பு 14,964.71 மெட்ரிக் டன்னாகக் குறைக்கப்பட்டுள்ளது. அதன்படி, 2024 டிசம்பர் 31 நிலவரப்படி காணப்பட்ட அனல் நிலக்கரி அந்தத் தொகையால் குறைத்துக் கூறப்பட்டுள்ளது.

2023 செப்டம்பர் 15, அன்று வெப்ப நிலக்கரி இருப்பு 12,206 மெட்ரிக் டன்னாகக் குறைந்துள்ளது, முதன்மையாக பச்சை நிலக்கரி இருப்பு 14,964.71 மெட்ரிக் டன் நிரப்பப்பட்டதால், இது 24,151 மெட்ரிக் டன் கணக்கிடப்பட்ட நிலக்கரி இருப்பு பற்றாக்குறைக்கு வழிவகுத்தது. 2022/2023 நிலக்கரி பருவத்தில், கடுமையான நிதி நெருக்கடிகள் காரணமாக நிலக்கரி கொள்முதல் செயல்முறை குறிப்பிடத்தக்க தாமதங்களையும் சவால்களையும் எதிர்கொண்டது. இதன் விளைவாக, நிலக்கரி இருப்பு பூஜ்ஜிய அளவை எட்டியது. அடுத்த இறக்குமதி வரும் வரை தடையின்றி ஆலை செயல்பாடுகளைப் பராமரிக்க, புல்டோசர்களைப் பயன்படுத்தி குதத்தைக் குடைந்து காணப்பட்ட நிலக்கரி மீட்கப்பட்டது. நிலக்கரி இருப்பு மெய்மையாய்வுச் செயல்முறை தொடர்பில் கணக்காய்வாளரால் எழுப்பப்பட்ட பிரச்சினையை தீர்ப்பதற்காக கணக்காய்வாளர் தலைமை அதிபதி திணைக்களம் மற்றும் மின்வலு ஆலையின் உத்தியோகத்தர்களின் பங்குபற்றுதலுடன் 2025 ஆகஸ்ட் 29 அன்று LVPP இல் ஒரு முறையான கூட்டம் நடைபெற்றது. கலந்துரையாடல்களின் போது, இருப்பு சரிபார்ப்பு செயல்முறை தொடர்பான சிக்கல்கள் முழுமையாக மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்டு, பல முடிவுகள் எடுக்கப்பட்டன. இந்த முடிவுகளுக்கு இணங்க, அடையாளம் காணப்பட்ட சிக்கல்களைத் தீர்க்க தேவையான நடவடிக்கைகள் செயல்படுத்தப்படும்.

நிலக்கரி இருப்பு சரிபார்ப்பில் பயனற்ற நிலக்கரியைக் கருத்தில் கொள்வ தற்கான சரியான வழிமுறை நிறுவப்பட வேண்டுமென்பதுடன் பௌதீக இருப்பு கணக்கீடு சரியானதாகவும் முழுமையாகவும் இருக்க வேண்டும்.

(உ) நிதி அறிக்கைகளின்படி, 2024 டிசம்பர் 31 நிலவரப்படி முடிவுறாத மூலதனப் பணிகளின் மீதி ரூபா 218,186 மில்லியனாக இருந்தது. அதில், ரூபா 89,788.64 மில்லியன் தொகை 3 ஆண்டுகளாக முடிவுறாத பணிகளாக இருந்தன. மேலும், தெரிவுக் கணக்காய்வு சரிபார்ப்பில், விநியோகப் பிரிவு 02 இல் ரூபா 176.9 மில்லியன் மதிப்புள்ள 295 முடிக்கப்பட்ட பணிகளும் விநியோகப் பிரிவு 04 இல் ரூபா 118.1 மில்லியன் மதிப்புள்ள 45 முடிக்கப்பட்ட பணிகளும் விநியோகப் பிரிவு 04 இல் இரண்டு கட்டிடங்களை நிர்மாணிப்பதற்காக ஏற்பட்ட செலவு ரூபா 119.68 மில்லியன் மற்றும் பரிமாற்றப் பிரிவில் ரூபா 101.4 மில்லியனாக காணப்பட்ட மூலதனப் பணிகள் தொடர்பான ரூபா 17.71 மில்லியன் செலவில் முடிக்கப்பட்ட ஏழு மூலதனமற்ற பணிகள் என்பன 2024 டிசம்பர் 31 அன்று முழுமையாக முடிக்கப்பட்டவையாகக் காணப்பட்ட போதிலும் அவை மூலதனமாக்கப்படாமல் முடிவுறாத வேலைகளாக இருந்தன. மேலும், அமைச்சு நிதியைப் பயன்படுத்தி செய்யப்பட்ட ரூபா 40.15 மில்லியன் தொகை விநியோகப் பிரிவு 04 இல் 5 ஆண்டுகளாக முடிவுறாத வேலைக் கணக்கில் இருந்தது. இருப்பினும், மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டின் இறுதியில் கூட அவற்றை சீராக்குவதற்கு நடவடிக்கை எடுக்கப்படவில்லை.

(ஊ) புத்தளம் நிலக்கரி மின்னிற்பத்தி கருத்திட்டத்திற்காக (கட்டம் ii) கொள்வனவு செய்யப்பட்ட ரூபா 124.30 மில்லியன் பெறுமதியான ஆறு வாகனங்கள் 2014 ஆம் ஆண்டில் கருத்திட்டம் நிறைவடைந்த பின்னரும் மூலதனமாக்கப்படவில்லை, அதற்கு பதிலாக, அந்தத் தொகை முடிவுறாத வேலைகள் கணக்குகளில் சேர்க்கப்பட்டுள்ளது. மேலும், புத்தளம் நிலக்கரி மின் திட்டத்தின் (கட்டம் 1) கீழ் இயங்கும் இந்த ஆறு வாகனங்கள் மற்றும் 11

விநியோகப் பிரிவு 01
2025 ஆம் ஆண்டு ஜூலை வரை, 20,796 மூலதன வேலைகள் ரூபா 5,453 மில்லியன் மதிப்புக்கு மாற்றப்பட்டன.

விநியோகப் பிரிவு 02
அத்தகைய நிலுவைகளை எழுதுவதற்கான ஒப்புதல் தொடர்பாக சபைக்கு ஒரு அறிக்கை சமர்ப்பிக்கப்பட்டது, ஒப்புதல் கிடைத்ததும் கணக்குகளிலிருந்து அத்தகைய நிலுவைகளை அழிக்க நடவடிக்கை எடுக்கப்படும்.

விநியோகப் பிரிவு 04
மீதமுள்ள முடிக்கப்பட்ட பணிகளை காலக் கிரமத்தில் மூலதனமாக்க நாங்கள் நடவடிக்கை எடுப்போம்.

சொத்து முகாமைத்துவம்
2025 ஆம் ஆண்டில் CE (AC & Ref: மற்றும் CE (மின் உற்பத்தி நிலையங்கள்) இலிருந்து நிறைவுச் சான்றிதழ்கள் மற்றும் தேவையான வழிமுறைகள் பெறப்பட்டுள்ளன, எனவே வருமானத்தில் சரிசெய்தல் 2025 நிதிநிலை அறிக்கைகளில் செய்யப்படும்.

முடிவுறாத மூலதனப் பணிகளில் நிலுவைகளில் உள்ள முடிக்கப்பட்ட பணிகளை மூலதனமாக்க உடனடி நடவடிக்கைகள் எடுக்கப்பட வேண்டும்.

புத்தளம் நிலக்கரி மின் திட்டத்துடன் (கட்டம் II) தொடர்புடைய ரூ. 124.30 மில்லியன் மதிப்புள்ள ஆறு வாகனங்களின் அவதானிப்பு தொடர்பான இந்த பெறுமதியானது செயற்திட்டப் பிரிவு கணக்குகளின் கீழ் பதிவு செய்யப்பட்டுள்ளதுடன் இன்னும் மூலதனமாக்கப்படவில்லை அல்லது பிறப்பாக்கப் பிரிவுக்கு மாற்றப்படவில்லை என்பது உறுதிப்படுத்தப்பட்டுள்ளது.

அதே திட்டத்தின் கட்டம் I இன் கீழ் உள்ள 11 வாகனங்களை மீட்பதற்கான சட்ட நடவடிக்கைகள்

இந்த வாகனங்களைக் கையகப்படுத்தி, அவற்றின் பாதுகாப்பைப் பேணி, அவற்றை மூலதனமாக்க உடனடி நடவடிக்கை எடுக்கப்பட வேண்டும்.

வாகனங்களின் கிரயமானது ஏற்கனவே குறித்த திட்டங்களின் கிரயத்தில் சேர்க்கப்பட்டிருந்த போதிலும் அவற்றை சபைக்கு கையேற்று பொறுப்பேற்பதற்கு நடவடிக்கை எடுக்கப்படவில்லை.

தொடங்கப்பட்டுள்ளன. தொடர வேண்டிய தேவையான சட்ட நடவடிக்கைகள் குறித்து கௌரவ சட்டமா அதிபரிடமிருந்து மேலும் அறிவுறுத்தல்களுக்காக இ.மி.ச. தற்போது காத்திருக்கிறது. இ.மி.ச. ஒப்பந்ததாரருடன் பல கடிதப் போக்குவரத்து மூலம் தொடர்ந்து தொடர்பு கொண்டு வருவதுடன் இப்போது வழக்குத் தொடரல் முன்னேற்றம் கண்டு வருகிறது.

(எ) நிதி அறிக்கைகளின்படி, 2024 டிசம்பர் 31 நிலவரப்படி விநியோகப் பிரிவுகளில் போக்குவரத்தில் உள்ள பொருட்களின் மீதி ரூபா 2,142.10 மில்லியன் ஆகும். அதில், வழங்குனர்களிடம் உள்ள ரூபா 431.55 மில்லியன் மதிப்புள்ள இருப்பு ஒரு வருடத்திற்கும் மேலாக அனுமதி பெறப்படாமலும், ரூபா 35.83 மில்லியன் மதிப்புள்ள விநியோகப் பிரிவு 01 இல் 5 ஆண்டுகளுக்கும் மேலாக அனுமதி பெறாமலும் இருந்தது. அத்துடன், ஸ்ரீலங்கா எனர்ஜிஸ் பிரைவேட் லிமிடெட் நிறுவனத்திற்கு வழங்கப்பட்ட பயன்படுத்த முடியாத அலுமினிய இருப்பு தொகையான ரூபா 407.81 மில்லியன் தொகையானது 2021 செப்டம்பர் 23 தேதியிட்ட 2021/GM/40/DCC சுற்றறிக்கையின் விதிகளின்படி பெறத்தக்கதாகக் கணக்கிடப்பட்டிருக்கவில்லை.

விநியோகப் பிரிவு 01
ரூபா 1.34 மில்லியன் அடையாளம் காணப்பட்டுள்ளது, மேலும் அவை மே 2025 கணக்குகளில் தீர்க்கப்படும்.

மேலும், ரூபா 46.78 மில்லியன், சுற்றறிக்கை இல. 2021/GM/40/DCC இன் கீழ் ஸ்ரீ லங்கா எனர்ஜிஸ் (பிரைவேட்) லிமிடெட் நிறுவனத்திற்கு வழங்கப்பட்ட பயன்படுத்த முடியாத அலுமினிய இருப்புகளுடன் தொடர்புடையது, இதன் மூலம் ஸ்கிராப் அலுமினியம் அலுமினிய மறு-எடுப்பு கம்பிகளுக்கு மாற்றப்படுகிறது. இவை லெட்ஜர் A4710 - ஸ்ரீ லங்கா எனர்ஜிஸ்டானான பங்குகள் என்ற லெட்ஜரின் கீழ் பதிவு செய்யப்பட்டுள்ளன.

விநியோகப் பிரிவு 02

ரூ. 232.98 மில்லியன் போக்குவரத்தில் உள்ள (GIT) இருப்பு, அலுமினிய கம்பிகள்/கேபிள்களாக மாற்றுவதற்காக ஸ்ரீ லங்கா எனர்ஜிஸ், ACL கேபிள்ஸ் மற்றும் சியரா கேபிள்ஸ் நிறுவனங்களுக்கு ஒப்படைக்கப்பட்ட அலுமினிய இருப்புகளைக் குறிக்கிறது. ரூபா 0.84 மில்லியன் உள்நாட்டு கொள்முதல் முரண்பாடான தவறான நிலையான விலை காரணமாக ஏற்பட்டதுடன், இது மே 2025 கணக்குகளில் சரி செய்யப்படும்.

விநியோகப் பிரிவு 03

மொத்த “சப்ளையர்களுடனான மீதி” இருப்பில் உள்ள ரூபா 62

நீண்ட காலமாக நிலுவையில் உள்ள இடைவழிப் பொருட்களின் இருப்புகளை விசாரித்து அவற்றைச் சரிசெய்ய நடவடிக்கை எடுக்கப்பட வேண்டும். ஸ்ரீலங்கா எனர்ஜிஸ் பிரைவேட் லிமிடெட் நிறுவனத்திற்கு வழங்கப்பட்ட, பயன்படுத்த இயலாத அலுமினிய கையிருப்பு, நடைமுறையில் உள்ள சுற்றறிக்கையின் விதிகளின்படி கணக்கிடப்பட வேண்டும்.

மில்லியன் ரூ லங்கா எனர்ஜிஸ் (பிரைவேட்) லிமிடெட் நிறுவனத்துடன் தொடர்புடையது, இது தண்டுகளாக மாற்றப்பட்டு DD3க்கு வழங்கப்பட காத்திருக்கும் ஸ்கிராப் அலுமினியத்தைக் குறிக்கிறது.

விநியோகப் பிரிவு 04

ரூ லங்கா எனர்ஜிஸுக்கு மாற்றப்பட்ட இருப்பானது முடிவுப் பொருட்கள் பெறப்படும் வரை பெறத்தக்கவை களாகப் பதிவு செய்யப்படாதுள்ளது. SP2 கணக்குகளில் ரூபா 1.7 மில்லியன் GIT இருப்பு மே 2025 கணக்குகளில் தீர்க்கப்படும்.

(ஏ) விநியோகப் பிரிவு 01 இல் முற்பணம் செலுத்துதலின் வயது பகுப்பாய்வில் ரூபா 162.94 மில்லியன் அசாதாரண செலவு மீதியும், மின்பிறப்பாக்க தலைமையகத்தின் வர்த்தக செலுத்தத்தக்க தொகையில் ரூபா 7.88 மில்லியன் அசாதாரண வரவு மீதியும் கணக்காய்வில் அவதானிக்கப்பட்டன. இருப்பினும், மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டின் இறுதியில் கூட அவற்றை நிவர்த்திக்க நடவடிக்கை எடுக்கப்பட்டிருக்கவில்லை.

விநியோகப் பிரிவு 01

இருப்பினும், 2025 ஏப்ரல் இல் நிதிப் பதிவுகளில் இந்த மாறுபாடுகளைச் சரிசெய்ய தேவையான சரிசெய்தல்கள் செய்யப்பட்டன, மேலும் 2025 மே கணக்குகளிலும் ரூபா 75.25 மில்லியன் தொகையில் மேலும் திருத்தங்கள் செய்யப்பட்டன.

பிறப்பாக்கம்

இந்த வரவு மீதியானது செலான் வங்கியிடமிருந்து பெறப்பட்ட காலக் கடனின் கடன் வட்டிக்காக நுகர்வோர் வசூலிலிருந்து கழிக்கப்பட்ட தொகையைத் தீர்ப்பது தொடர்பாக விநியோகப் பிரிவு 01 க்கு செய்யப்பட்ட அதிகப்படியான கட்டணத்தைக் குறிக்கிறது. மேலதிகக் கட்டணம் ஜனவரி 2025 இல் முழுமையாக செலுத்தப்பட்டது.

முடிவுறா வேலைகள் கணக்கில் உள்ள அசாதாரண வரவு மற்றும் செலவு நிலுவைகளை விசாரித்து அகற்றுவதற்கு நடவடிக்கை எடுக்கப்பட வேண்டும்.

(ஐ) 2019 செப்டெம்பர் 24 ஆம் திகதியிடப்பட்ட 19/2622/113/074 ஆம் இலக்க அமைச்சரவை தீர்மானத்திற்கு அமைவாக லக்ஷிய மின்னிற்பத்தி நிலைய விரிவாக்கல் கருத்திட்டத்திற்கான கருத்திட்ட முகாமைத்துவ அலகு ஒன்றை சபை நிறுவியுள்ளது. அதனைத் தொடர்ந்து, செயற்திட்டத்திற்காக ரூபா 167.31 மில்லியன் தொகை செலவிடப்பட்ட பின்னர், 2021 செப்டெம்பர் 13 ஆம் திகதி அமைச்சரவையினால் எடுக்கப்பட்ட அரசாங்க கொள்கைக்கு அமைய 2021 ஒக்டோபர் 26 ஆம் திகதி

AGM (செயற்திட்டங்கள்) இனால் ஒரு பணிப்பாளர் சபை ஆவணத்தை தள்ளுபடி செய்ய அனுப்பியுள்ளதுடன் பணிப்பாளர் சபையின் ஒப்புதல் இன்னும் நிலுவையில் உள்ளது.

நிதிநிலை அறிக்கைகளில் மீதமுள்ள இருப்புத் தொகைக்கு ஒதுக்கீடு செய்ய அல்லது தள்ளுபடி செய்ய நடவடிக்கை எடுக்கப்பட வேண்டும்.

கருத்திட்டத்தை முடுவதற்கு
பணிப்பாளர் சபை
தீர்மானித்திருந்தது. அதன்படி, 2024
டிசம்பர் 31 அன்று நிலவரப்படி
ரூபா 167.62 மில்லியன் தொகை
மூலதனப் பணியாகக்
காட்டப்பட்டுள்ளதுடன், அது
இதுவரை தீர்க்கப்படாமல் உள்ளது.

(ஓ) மகாவலி தொகுதியின் சிவில்
வேலைகளின் கீழ் உள்ள ரூபா
36,103.35 மில்லியன் பெறுமதியான
சபையின் மின் அணைக்கட்டு
பணிகள் சொத்துக்கள்,
பொறித்தொகுதி மற்றும்
உபகரணங்களின் கீழ்
காட்டப்பட்டுள்ளன.
எவ்வாறாயினும், மேற்படி
தொகையின் சரியான தன்மை
மற்றும் சொத்துக்களின்
சபைக்குரிய உரிமை
ஆகியவற்றை கணக்காய்வில்
உறுதிப்படுத்த முடியவில்லை.

இந்த விவாதங்களைத் தொடர்ந்து,
ஒரு பரஸ்பர ஒப்பந்தம் எட்டப்பட்டது,
மேலும் 2025 ஏப்ரல் 22, அன்று
இ.மி.ச. மற்றும் MASL இரண்டும்
ஒரு கூட்டு அறிக்கையில் முறையாக
கையெழுத்திட்டன. இந்த ஒப்பந்தம்
சொத்து பொறுப்புகளை பின்வருமாறு
ஒதுக்குகிறது:
இந்த முடிவுக்கு இணங்க, MASL
ஆல் பராமரிக்கப்படும் சொத்துக்கள்
இ.மி.ச. கணக்குகளிலிருந்து
அகற்றப்படும். ஒரு பணிப்பாளர்
சபை அறிக்கை ஒப்புதலுக்காக
பணிப்பாளர் சபைக்குச்
சமர்ப்பிக்கப்பட்டது.

மகாவலி அதிகாரசபையுடன்
தொடர்புடைய அணைக்கட்டுச்
சொத்துக்களை இ.மி.ச. இன்
கணக்குப் புத்தகங்களில் இருந்து
அகற்றுவதற்கான ஒப்புதலைக்
கோரி, 2025 ஜூன் 16, அன்று GM
கையொப்பமிட்ட கடிதம் பொது
முயற்சிகள் திணைக்களத்தின்
பணிப்பாளர் நாயகத்துக்கு
அனுப்பப்பட்டது, ஏனெனில் இது
இ.மி.ச. இலுள்ள அரசாங்க பங்கு
முதலீட்டில் தாக்கத்தை ஏற்படுத்தும்.
இந்த விடயத்தைப் பற்றி விவாதிக்க
2025 ஆகஸ்ட் 28 அன்று
திறைசேரியில் ஒரு கூட்டம்
நடைபெற்றதுடன் நிதிநிலை
அறிக்கைகளில் தேவையான
மாற்றங்களைச் செய்ய
திறைசேரியால் ஒப்புதல்
வழங்கப்பட்டது.

சபையின்
நிதிநிலை
அறிக்கைகளில்,
அணைப்
பணிகளின் மதிப்பு
மற்றும்
உரிமையின்
துல்லியத்தை
உறுதிப்படுத்த
நடவடிக்கை
எடுக்கப்பட
வேண்டும்.

- (ஓ) மின் கட்டமைப்பு நம்பகத்தன்மையை வலுப்படுத்துதல் திட்டத்தின் கீழ் கலவான, நீர்கொழுப்பு மற்றும் பேலியகொடவில் கிரிட் துணை மின்நிலையங்களை நிர்மாணிப்பதற்காக 2021 மற்றும் 2022 ஆம் ஆண்டுகளில் ரூபா 171 மில்லியன் செலவில் வாங்கப்பட்ட நிலங்கள் மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டின் இறுதியில் கூட நிலங்களாகக் கணக்கிடப்பட்டிருக்கவில்லை.
- இது 2025 நவம்பர் மாத கணக்கு அறிக்கைகளில் திருத்தப்படும்.
- அனைத்து நிலங்களையும் நிதிநிலை அறிக்கைகளில் பதிவு செய்ய நடவடிக்கை எடுக்கப்பட வேண்டும்.
- (ஔ) சீன அபிவிருத்தி வங்கியிடமிருந்து பெறப்பட்ட மதி உறுதிப்படுத்தலின்படி, பிராட்லேண்ட் நீர் மின் திட்டத்துடன் தொடர்புடைய நிலுவையில் உள்ள கடன் மீதிக்காக 2.6 மில்லியன் அமெரிக்க டாலர்கள் தவணை தவறிய வட்டி வசூலிக்கப்பட்டுள்ளது. இருப்பினும், மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டிற்கான நிதி அறிக்கைகளில் எந்த ஏற்பாடும் செய்யப்பட்டிருக்கவில்லை.
- இந்த கடன் இலங்கை அரசாங்கத்தால் செயல்படுத்தப்பட்ட கடன் மறுசீரமைப்பு திட்டத்தில் சேர்க்கப்பட்டுள்ளது. கடன் பேச்சுவார்த்தைகள் இன்னும் நடந்து வருவதால், கட்டண விதிமுறைகள் இன்னும் ஒப்புக் கொள்ளப்பட்டு இறுதி செய்யப்படவில்லை. எனவே, இ.மி.ச. மற்றும் ICBC ஆகியவற்றால் விதிமுறைகள் மற்றும் நிபந்தனைகள் ஒப்புக் கொள்ளப்படும் வரை மட்டுமே கடன் மூலதனம் நிலுவையில் உள்ளது.
- பெறப்பட்ட உறுதிப்படுத்தலின் படி, கடன் வழங்குநர்களால் வசூலிக்கப்படும் தவறு வட்டிக்கு குறைந்தபட்சம் ஒரு ஒதுக்கீடு செய்ய நடவடிக்கை எடுக்கப்பட வேண்டும்.
- (ஃ) 2024 செப்டம்பர் 12 தேதியிட்ட நிதி முகாமையாளர் சுற்றறிக்கை இல. 644 இன் படி, சொத்து முகாமைத்துவப் பிரிவு, விநியோகப் பிரிவு 01 மற்றும் 04 மற்றும் விநியோகப் பிரிவு 02 மற்றும் 03 இலுள்ள அசையாத சரக்குக்கும் மெதுவாக நகரும் சரக்குக்கும் ரூபா 14.32 மில்லியன், ரூபா 7.96 மற்றும் ரூபா 177.15 மில்லியன் ஆகிய தொகைகளால் முறையே ஏற்பாடு செய்யாமை, மேலதிக மதிப்பீடு மற்றும் குறைவாக ஏற்பாடு செய்யப்பட்டுள்ளதால் மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டிற்கான இலாபம் ரூபா 183.51 மில்லியனாக அதிகமாகக் கூறப்பட்டுள்ளது.
- சொத்து முகாமைத்துவப் பிரிவு**
இது 2025 கணக்குகளில் சரிசெய்யப்படும்.
- விநியோகப் பிரிவு 01**
சரக்கு ஒதுக்கீடுகளுக்கு இடையிலான வேறுபாடானது, சரக்கு ஒதுக்கீட்டு கணக்கீட்டு செயல்முறையின் போது ஏற்பட்ட சிக்கல்களால் ஏற்படுகிறது. மேற்கூறிய நிலுவைகளை உடனடியாக சரிசெய்ய ஒவ்வொரு மாகாணத்தின் கணக்காளர்களுக்கும் (செலவு) அறிவுறுத்தப்பட்டுள்ளது.
- விநியோகப் பிரிவு 02**
கணக்கீட்டு பிழை காரணமாக ரூபா 175,704,664.50 வேறுபாடு தொகை ஏற்பட்டுள்ளது, மேலும் இது ஜூன் 2025 மாதாந்த கணக்குகளில் சரிசெய்யப்படும்.
- விநியோகப் பிரிவு 03**
பழுதடைந்த சரக்கு தொடர்பில் சப்ரகமுவ மாகாணத்தில் தற்போது விசாரணை இடம்பெற்று வருவதனால் ஏற்பாடு
- மெதுவாக நகரும் மற்றும் நகராத சரக்குகளுக்குச் செய்யப்பட்ட ஒதுக்கீட்டின் துல்லியத்தை உறுதிப்படுத்த நடவடிக்கை எடுக்கப்பட வேண்டும்.

மேற்கொள்ளப்படவில்லை.

விநியோகப் பிரிவு 04

இந்த ஏற்பாட்டை சரிசெய்ய மேலதிக நடவடிக்கை எடுக்கப்படும்.

1.5.3 கணக்கிணக்கம் செய்யப்படாத வேறுபாடுகள்

கணக்காய்வு அவதானிப்பு	முகாமைத்துவத்தின் கருத்துரை	பரிந்துரை
(அ) சபையின் நிதி அறிக்கைகளின்படி, இலங்கை பெற்றோலியக் கூட்டுத்தாபனத்திற்கு (CPC) செலுத்த வேண்டிய தொகைக்கும் (ரூ. 176.49 மில்லியன்) CPC இன் நிதி அறிக்கைகளின்படி, தொடர்புடைய பெறத்தக்க மீதிக்கும் (ரூபா 838.22 மில்லியன்) இடையில் ரூபா 661.73 மில்லியன் வேறுபாடு அவதானிக்கப்பட்டது. இருப்பினும், மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டின் இறுதியில் கூட இந்த விடயம் தீர்க்கப்படவில்லை.	இந்த கணக்கிணக்க அறிக்கை, 31.12.2024 அன்று ஆலை வாரியாக DGM (TC) கிளையிலிருந்து தயாரிக்கப்பட்டுள்ளது.	தீர்க்கப்படாத நிலுவைகளைத் தீர்க்க நடவடிக்கை எடுக்கப்பட வேண்டும்.
(ஆ) விநியோகப் பிரிவு 1 இல் 2012 முதல் ரூபா 423.76 மில்லியன் அடையாளம் காணப்படாத கடன்பட்டோர் மீதி நிலுவையில் உள்ளது, அதில், ரூ.185.41 மில்லியன் தொகை, தொடர்புடைய லெட்ஜர் கணக்குகளை ஆராய்ந்து சரிசெய்யாமல், 2015 முதல் 2024 வரை விநியோகப் பிரிவுகளின் கடன்பட்டோர் கட்டுப்பாட்டுக் கணக்குகள், பிற பொறுப்புக் கணக்கு போன்றவற்றுக்கு மாற்றப்பட்டது.	அசல் மதிப்பில் ரூபா 423.76 மில்லியன் கடன்பட்டோர் மீதிகள் மற்றும் ரூ.185.41 மில்லியன் தொகை 2018 ஆகஸ்ட் 17 தேதியிட்ட AFM(DD1)/Acct(A&MI)/ வருவாய் கடனாளிகள்/2018 ஆம் இலக்க கடிதத்தின் படி லெட்ஜர் இருப்புடன் AFM DD3 கிளைக்கு அவர்களின் சொந்த பில்லிங் மற்றும் லெட்ஜர் அமைப்பை சரிசெய்த பிறகு மாற்றப்பட்டது. இந்தத் தொகை 2002 ஆம் ஆண்டில் எங்காவது பரவலாக்கத்தின் போது மாற்றப்பட்டிருக்கும்.	பாதிக்கப்பட்ட கணக்குகளைத் துல்லியமாகச் சரிபார்த்து, அடையாளம் காணப்படாத கடனாளி நிலுவையைத் தீர்க்க நடவடிக்கை எடுக்கப்பட வேண்டும்.
	மேலே குறிப்பிட்டுள்ளபடி, இந்த பரிமாற்றத்தை செயல்படுத்த ஏதேனும் மீதிகள் தங்கள் பிரிவுகளுக்குச் சொந்தமானதா என்பதைச் சரிபார்க்க அனைத்து பிரிவு யுகுஆஆகளுக்கும் தெரிவிக்கப்படுகிறது.	

(இ)கடன்பட்டோர் சேகரிப்புக் கட்டுப்பாட்டுக் கணக்கில் 2024 டிசம்பர் 31 நிலவரப்படி ரூ.415.19 மில்லியன் வரவு மீதியும் ரூ.1,999.29 மில்லியன் செலவு மீதியும் இருந்தது. இருப்பினும், தீர்க்கப்படாத ரூ.273.41 மில்லியன் வரவு மீதிகளையும் ரூ.1.560 பில்லியன் செலவு மீதியையும் கணக்கிணக்கம் செய்தல் கணக்காய்விற்கு கிடைக்கவில்லை. எனவே, வசூல் கட்டுப்பாட்டுக் கணக்கு மீதிகளின் சரியான தன்மையை கணக்காய்வில் திருப்திகரமாகச் சரிபார்க்க முடியவில்லை. மேலும், தலைமையகத்தில் அடையாளம் காணப்படாத ரூ.12.75 மில்லியன் தொடக்க வரவு மீதி 5 ஆண்டுகளுக்கும் மேலாக இருந்தது, மேலும் WPS (ii), கூட்டு அலுவலக விநியோகப் பிரிவு 01 மற்றும் சப்ரகமுவா மாகாணத்திலுள்ள ரூ.103.85 மில்லியன் தொடக்க செலவு மீதி என்பன 1 வருடத்திற்கும் மேலாக தீர்க்கப்படாமல் இருந்தது. அதைத் தவிர, சப்ரகமுவா மாகாணத்தில் ரூ.6.35 மில்லியன் அடையாளம் காணப்படாத தொடக்க வரவு மீதி மற்றும் தெற்கு மாகாணம் (i) இல் ரூ.131.64 மில்லியன் முறையே 3 வருடங்கள் மற்றும் 01 வருடமாக தீர்க்கப்படாமல் இருந்தது.

(ஈ)இ.மி.ச. மற்றும் வெஸ்ட் கோஸ்ட் பவர் (பிரைவட்) லிமிடட் இற்கு இடையே கைச்சாத்திடப்பட்ட மின்வலு கொள்வனவு உடன்படிக்கையின் (PPA) 09 ஆவது பட்டோலையிலுள்ள 02 ஆம் பிரிவின் படி, மின்வலு ஆலையின் உண்மையான செயலாற்றலின் அடிப்படையில் சபைக்கு ஏதேனும் நன்மை பயக்கும் மாற்றங்களை நிறைவேற்றுவதற்கான சாத்தியக்கூறுகளை ஆராய்வதற்காக, அட்டவணை ஏ2 இலுள்ளவாறு “ஒப்புக்கொண்ட அளவுருக்கள் மற்றும் மதிப்புகள்” இன் ஒருங்கிணைந்த சுழற்சி மதிப்புகளை பகுப்பாய்வு செய்வதற்காக, காலத்தின் முதல் ஆண்டின் இறுதியில் சந்திப்பதற்கு இரு தரப்புகளும் ஒப்புக்கொண்டன. இருப்பினும், சபையின் பணிப்பாளர் சபை, அந்த மாற்றியமைக்கப்பட்ட மதிப்புகளுக்கு நிறுவனத்தின் உடன்பாடு இல்லாமல், 2019 பெப்ரவரி

மாதாந்த கணக்கிணக்கங்கள், செயல்முறை மேம்பாடுகள், ஐடி அமைப்பு புதுப்பிப்புகள் மற்றும் வரலாற்று முரண்பாடுகளை நீக்குதல் உள்ளிட்ட அனைத்து வசூல் கட்டுப்பாட்டு கணக்குகளையும் சரிசெய்ய நடவடிக்கைகள் செயல்படுத்தப்பட்டுள்ளன. நிலுவையில் உள்ள வேறுபாடுகள் முறையாக தீர்க்கப்படுகின்றன.

கடனாளிகளின் வசூல் கட்டுப்பாட்டுக் கணக்கில் உள்ள தீர்க்கப்படாத நிலுவைகளுக்கான சரிபார்ப்புகளைத் தயாரிக்கவும், வசூல் கட்டுப்பாட்டுக் கணக்கில் நீண்ட காலமாக நிலுவையில் உள்ள அடையாளம் காணப்படாத நிலுவைகளைக் கண்டறிந்து தீர்க்கவும் நடவடிக்கை எடுக்கப்பட வேண்டும்.

யுகதானவி மின் நிலையத்தின் ஒருங்கிணைந்த சுழற்சி செயல்பாட்டின் தொடக்கத்திலிருந்து அளவுரு பேச்சுவார்த்தை நடைமுறைக்கு வர, முதன்மை விலைப்பட்டியல் மதிப்புகள் மற்றும் அதற்கு செலுத்த வேண்டிய வட்டி ஆகியவை மே 2010 முதல் கணக்கிடப்பட வேண்டும். விலைப்பட்டியல் கணக்கீட்டிற்கான காலம் நீண்டது என்பதாலும், மே 2010 முதல் CEB WCPL-க்கு செய்த அனைத்து கொடுப்பனவுகளும் சரிபார்க்கப்பட வேண்டியிருப்பதாலும், செயல்முறையை முடிக்க கணிசமான நேரம் எடுக்கும். குறிப்பிட்ட செயல்முறை நிறைவடைந்து, இரு தரப்பினரும் ஒப்புக்கொண்டவுடன், இறுதிக் கணக்கீடுகள் ஒப்புதலுக்காக சபைக்குச் சமர்ப்பிக்கப்படும்.

தாமதமின்றி வேறுபாடுகளைக் கண்டறிந்து தீர்ப்பதற்காக, விலைப்பட்டியல் சரிபார்ப்பு செயல்முறையை விரைவுபடுத்த நடவடிக்கை எடுக்கப்பட வேண்டும்.

15 அன்று நடைபெற்ற அதன் கூட்டத்தில் மாதாந்த விலைப்பட்டியல்களை சான்றளிப்பதற்காக உடனடியாக அமலுக்கு வரும் வகையில் சில ஒருங்கிணைந்த சுழற்சி அளவுருக்களின் மதிப்புகளை ஒரு இடைநிலை தீர்வாக மாற்றியமைக்க ஒப்புதல் அளித்தது. அதன்படி, நிறுவனம் கூட PPA இல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள அளவுருக்களுக்கான மதிப்புகளின் அடிப்படையில் தங்கள் மாதாந்த விலைப்பட்டியல்களை தொடர்ந்து சமர்ப்பித்திருந்த போதிலும், 2019 பெப்ரவரி முதல் நிறுவனம் சமர்ப்பித்த மாதாந்த விலைப்பட்டியல்கள், அளவுருக்களுக்கான குறைக்கப்பட்ட மதிப்புகளைப் பயன்படுத்தி சபையால் சான்றளிக்கப்பட்டிருந்தன. இந்த சர்ச்சை காரணமாக, சபையின் கணக்குப் புத்தகங்களின்படி 2024 டிசம்பர் 31 அன்று நிறுவனத்திற்கு செலுத்த வேண்டிய மீதிக்கும் (ரூபா 7,452 மில்லியன்) நிறுவனத்தின் கணக்குப் புத்தகங்களின்படி தொடர்புடைய பெறுமதிக்கும் (ரூபா 30,323 மில்லியன்) இடையே ரூபா 22,871 மில்லியன் வித்தியாசம் காணப்பட்டதுடன் மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டின் இறுதியில் கூட வேறுபாட்டை சரிசெய்து அவற்றைத் தீர்க்க நடவடிக்கை எடுக்கப்படவில்லை.

1.5.4 ஒன்றித்த நிதிக்கூற்றுக்கள் மீதான கருத்துரைகள்

கணக்காய்வு அவதானிப்பு	முகாமைத்துவத்தின் கருத்துரை	பரிந்துரை
(அ) ஒருங்கிணைக்கப்படாத தொடர்புடைய கட்சி வரவு நிலுவைகளான ரூ.6,472.1 மில்லியன் மற்றும் செலவு நிலுவைகளான ரூ.1,377.9 மில்லியன் ஆகியவை ஒருங்கிணைந்த நிதி அறிக்கைகளில் முறையே ஏனைய கடனாளிகள் மற்றும் பிற செலுத்த வேண்டியவைகளின் கீழ் கணக்கிடப்பட்டுள்ளன.	பொருந்தக்கூடிய இடங்களில், CEBயின் புத்தகங்களில் பதிவு செய்யப்படாத பரிவர்த்தனைகளைப் பதிவு செய்ய CEBயின் தொடர்புடைய அலகுத் தலைவர்களுக்குத் தேவையான அறிவுறுத்தல்கள் தெரிவிக்கப்பட்டுள்ளன. தொடர்புடைய கட்சி நிலுவைகளில் இருக்கும் முரண்பாடுகளை சரிசெய்யவும் குறைக்கவும் தொடர்ச்சியான பின்தொடர்தல் நடவடிக்கைகள் மேற்கொள்ளப்படுகின்றன.	சரிசெய்யப்படாத தொடர்புடைய கட்சி நிலுவைகளை அகற்ற உரிய நடவடிக்கை எடுக்கப்பட வேண்டும்.
(ஆ) தொடர்புடைய கட்சி வெளிப்படுத்தல்களுக்கான இலங்கை	CEB இன் கணக்காய்வு செய்யப்பட்ட நிதி	கூட்டு நிறுவனம் தொடர்பான குறைந்த

கணக்கீட்டு நியமம் - LKAS 24 இன் பத்தி 18 க்கு மாறாக, பந்தி 9 இன் படி தொடர்புடைய கட்சிகளின் வரையறையின் கீழ் வருகின்ற LTL ஹோல்டிங்ஸ் லிமிடெட் (அசோசியேட் கம்பெனி) தொடர்பாக நிலுவையில் உள்ள நிலுவைத் தொகை, பொறுப்புகள் மற்றும் அவற்றின் விதிமுறைகள் மற்றும் நிபந்தனைகள், கொடுக்கப்பட்ட அல்லது பெறப்பட்ட ஏதேனும் உத்தரவாதங்களின் விவரங்கள் போன்ற குறைந்தபட்ச வெளிப்படுத்தல் தேவைகள் மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டிற்கான ஒருங்கிணைந்த நிதி அறிக்கைகளில் வெளிப்படுத்தப்பட்டிருக்கவில்லை.

அறிக்கைகளிலிருந்து தேவையான வெளிப்பாடுகளைப் பிரித்தெடுத்து 2024 இன் குழுமக் கணக்குகளில் இணைக்க தேவையான நடவடிக்கை எடுக்கப்படும்.

பட்ச தேவைகளை வெளிப்படுத்துவது குறித்த LKAS 24-இல் உள்ள விதிகளுக்கு இணங்க வேண்டும்.

(இ) உப கம்பனிகள் மற்றும் கூட்டு முயற்சிகளில் முதலீடுகள் குறித்த இலங்கை கணக்கீட்டு நியமம் - LKAS 28 இன் பந்தி 10 இன் படி, ஆரம்ப அங்கீகாரத்தின் பேரில் ஒரு பங்குடமை அல்லது கூட்டு முயற்சியில் முதலீடானது கிரயத்தில் அங்கீகரிக்கப்படுவதுடன் கையகப்படுத்தல் தேதிக்குப் பிறகு முதலீட்டாளரின் முதலீட்டாளரின் பங்கை அங்கீகரிக்க எடுத்துச் செல்லும் தொகை இலாபம் அல்லது நட்டத்தில் அதிகரிக்கப்பட்டு அல்லது குறைக்கப்பட்டு முதலீட்டாளரின் இலாபம் அல்லது நட்டத்தில் முதலீட்டாளரின் பங்கானது இலாபம் அல்லது நட்டத்தில் அங்கீகரிக்கப்படுகிறது. இருப்பினும், முதலீட்டாளரின் செயல்பாட்டு இலாபத்தின் தவறான கணக்கீடு காரணமாக பங்காளரின் முதலீட்டின் முன்கொண்டு செல்லும் மதிப்பு மற்றும் குழுவின் இலாபம் ரூபா 427.35 மில்லியனால் அதிகமாகக் கூறப்பட்டுள்ளது.

கையகப்படுத்தலுக்குப் பிந்தைய இலாபத்தைக் கணக்கிடுவதில் பிழை ஏற்பட்டது என்பது கவனிக்கப்பட்டுள்ளது. அடுத்த ஒருங்கிணைந்த நிதிநிலை அறிக்கைகளில் தேவையான திருத்தங்கள் செய்யப்படும்.

கூட்டு நிறுவனத்தில் உள்ள முதலீட்டின் செயல்பாட்டிற்குப் பிந்தைய இலாபத்தை அங்கீகரிப்பதில் உள்ள பிழையைச் சரிசெய்ய நடவடிக்கை எடுக்க வேண்டும்.

லங்கா கோல் கம்பனி (தனியார்) லிமிற்றட்

(ஈ) நிதிக் கருவிகள் என்ற SLFRS 09 நியமத்தின் பந்தி இல. 5.5.15 (a) இன் படி, SLFRS 15 இன் எல்லைக்குள் உள்ள பரிவர்த்தனைகளின் விளைவாக ஏற்படும் வர்த்தக மற்றும் பிற பெறத்தக்கவைகள் அல்லது ஒப்பந்த சொத்துக்களுக்கான வாழ்நாள் எதிர்பார்க்கப்படும் கடன் இழப்புகளுக்கு சமமான தொகையில்

இந்த நிலுவைத் தொகைகளில் பெரும்பாலானவை CEB இலிருந்து பெறத்தக்கவை. இந்த நிலுவைகளைப் பற்றி விவாதிக்க கூட்டம் நடைபெற்றது, அந்த அறிக்கைகளின் படி, நிறுவனம் மேலும் நடவடிக்கை எடுக்கும்.

கடனாளிகளின் மதிப்பீழ்ப்புக்கு ஒதுக்கீடு செய்யும்போது SLFRS 09-இல் உள்ள விதிகளுக்கு இணங்க வேண்டும்.

இழப்பு கொடுப்பனவை நிறுவனம் எப்போதும் அளவிடுதல் வேண்டும். இருப்பினும், 2024 டிசம்பர் 31 நிலவரப்படி ரூ.28,248.08 மில்லியன் வர்த்தக மற்றும் பிற பெறத்தக்கவைகளுக்கு நிறுவனம் ஏற்பாடு செய்யவில்லை. மேலும், அதில் ரூ.1,497.4 மில்லியன் ஒரு வருடத்திற்கும் மேலாக வசூலிக்கப்படாமல் இருந்தது அவதானிக்கப்பட்டது.

(உ)நிலக்கரியில் நிறுவனத்தின் வருவாய் அங்கீகாரக் கொள்கை, ஜெட்டிக்கு வழங்குவதில் ஏற்படும் அனைத்து செலவுகளிலும் விலைப்பட்டியல் நோக்கங்களுக்காக விலை நிர்ணயம் செய்யப்படுகிறது. ஜெட்டிக்கு நிலக்கரி வழங்கப்பட்டவுடன் பொருட்களின் பரிமாற்றம் வாங்குபவருக்கு அனுப்பப்பட்டு வாங்குபவருக்கு சம்பந்தப்பட்டதாகக் கருதப்படுகிறது. இருப்பினும், 2024 டிசம்பர் 31 அன்று ஜெட்டிக்கு வழங்கப்பட்ட ரூ.656.9 மில்லியன் மதிப்புள்ள 15,795 மெட்ரிக் டன் நிலக்கரி வருவாயாக அங்கீகரிக்கப்படவில்லை. அதன்படி, மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டில் ஆண்டுக்கான இலாபம் மற்றும் வர்த்தக வரவுகள் அதே அளவு குறைத்து மதிப்பிடப்பட்டன.

(ஊ)உள்நாட்டு இறைவரித் திணைக்களத்திடமிருந்து 2025 ஏப்ரல் 9 ஆம் தேதி பெறப்பட்ட விவரங்களின்படி, ஐந்து காலாண்டுகளுக்கு ரூ.1,977.5 மில்லியன் மதிப்புள்ள வாட் அபராதம் உட்பட செலுத்த வேண்டிய ரூ.5,364.27 மில்லியன் வாட் தொகை மூன்று ஆண்டுகளில் தீர்க்கப்படாமல் இருந்தது. இருப்பினும், அது நிதிநிலை அறிக்கைகளில் அங்கீகரிக்கப்படவில்லை அல்லது வெளியிடப்படவில்லை.

SLFRS 15 - வாடிக்கை யாளர்களுடனான ஒப்பந்தங்களிலிருந்து வருவாய், பத்திகள் 31-38 இன் படி, வாடிக்கையாளருக்கு பொருட்களின் கட்டுப்பாட்டை மாற்றுவதன் மூலம் நிறுவனம் ஒரு செயல்திறன் கடமையை பூர்த்தி செய்யும் போது (அல்லது) வருவாய் அங்கீகரிக்கப்படுகிறது. இந்த வழக்கில் கட்டுப்பாட்டு பரிமாற்றம் 2025 ஜனவரி 04 அன்று வெளியேற்றம் முடிந்ததும் ஏற்பட்டதால், அடுத்தடுத்த கணக்கியல் காலத்தில் வருவாய் சரியான முறையில் அங்கீகரிக்கப்பட்டது.

எனவே, 2024 டிசம்பர் 31 அன்று ரூ. 656.9 மில்லியன் வருவாயாக அங்கீகரிக்கப்படாதது SLFRS 15 மற்றும் CEB உடன் ஒப்புக் கொள்ளப்பட்ட ஒப்பந்த விதிமுறைகளுடன் ஒத்துப்போகிறது, இது நிதிநிலை அறிக்கைகளில் பரிவர்த்தனையின் துல்லியமான மற்றும் நம்பகமான பிரதிநிதித்துவத்தை உறுதி செய்கிறது.

ஒரு விரிவான உள் மதிப்பாய்வைத் தொடர்ந்து, VAT வருமானத்தில் பதிவான விற்பனைக்கும் நிதிநிலை அறிக்கைகளில் அங்கீகரிக்கப்பட்ட வருவாக்கும் இடையிலான முரண்பாடுகளுக்கான மூல காரணங்களை நாங்கள் இப்போது அடையாளம் கண்டுள்ளோம். சரிசெய்யப்பட்ட புள்ளிவிவரங்களை பிரதிபலிக்கவும், கணக்கியல் பதிவுகளுடன் சீரமைப்பை உறுதி செய்யவும் பாதிக்கப்பட்ட VAT

ஒவ்வொரு கொள்முதலிலும் உள்ள வருவாய் அங்கீகாரத்தில் நிலைத்தன்மையைப் பேணுவதற்கு நடவடிக்கை எடுக்க வேண்டும்.

நிதிநிலை அறிக்கைகளில் தகராறு வரிகளை வெளிப்படுத்த நடவடிக்கை எடுக்க வேண்டும்.

வருமானங்களை அதற்கேற்ப
திருத்த நிறுவனம்
திட்டமிட்டுள்ளது.

மேலும், உள்நாட்டு இறைவரித்
திணைக்களம் (IRD) 20/06/2024
தேதியிட்ட ஒரு புதிய மதிப்பீட்டை
வெளியிட்டுள்ளது, 2019 ஆம்
ஆண்டின் முதல் காலாண்டின்
இறுதியில் ரூ. 26,306,145.00
அளவுக்கு அதிகப்படியான
உள்ளீட்டு VAT ஐ அடையாளம்
கண்டுள்ளது. இது மற்றும் பிற
நிலுவையில் உள்ள வரி
விடயங்கள் குறித்து IRD உடன்
நாங்கள் தீவிரமாக விவாதங்களில்
ஈடுபட்டுள்ளோம். திருத்தப்பட்ட
VAT சமர்ப்பிப்புகளை
ஏற்றுக்கொண்டவுடன் நிறுவனம்
இறுதி VAT பொறுப்பை தீர்க்கும்.

(எ) நிறுவனத்தின் நிதி அறிக்கைகளின்படி,
2024 டிசம்பர் 31 நிலவரப்படி
இலங்கை மின்சார சபையிடமிருந்து
(CEB) இறுதி VAT மற்றும் பிற
வரவுகள் ரூ.197.45 மில்லியனாக
இருந்தன. இருப்பினும், CEB அதன்
நிதி அறிக்கைகளில் கூறப்பட்ட
நிலுவைத் தொகையை பதிவு
செய்யவில்லை. மேலும், மதிப்பாய்வு
செய்யப்பட்ட ஆண்டின் இறுதியில்
கூட, CEB உடனான இந்த கருத்து
வேறுபாட்டைத் தீர்க்க நிறுவனம்
நடவடிக்கை எடுக்கவில்லை. எனவே,
மேற்கண்ட நிலுவைத் தொகையை
மீட்டெடுக்கும் திறன் நிச்சயமற்றது.

இரு பணிப்பாளர்களின் சபைகளும்
பின்னர் தேவையான ஒப்புதல்களை
வழங்கியுள்ளன, மேலும் கட்டண
ஆவணங்களைச் சரிபார்த்த பிறகு
CEB ரூ.80.90 மில்லியன் நிதியை
CSCக்கு வெளியிடும். மீதமுள்ள
ரூ.114.80 மில்லியன்,
CEBயிடமிருந்து பெறத்தக்கதை
LCC இன் புத்தகங்களில் CSCக்கு
செலுத்த வேண்டிய தொகைக்கு
எதிராக ஈடுசெய்து உள்ளகக்
கணக்கியல் பதிவின் மூலம்
சரிசெய்யப்பட வேண்டும்,
ஏனெனில் இது CSC மற்றும் LCC
இரண்டாலும் செய்யப்பட்ட ஆரம்ப
VAT கட்டணத்தைக் குறிக்கிறது.

கருத்து வேறுபாடு
களைத் தீர்த்து,
நிலுவையில் உள்ள
தொகையை வசூலிக்க
நடவடிக்கை எடுக்க
வேண்டும்.

(ஏ) மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டின்
இறுதியில் கூட, சிலோன் ஷிப்பிங்
கார்ப்பரேஷன் லிமிடெட் (CSCL)
மற்றும் லிபர்ட்டி கமாடிடிஸ் லிமிடெட்
நிறுவனங்களிடமிருந்து நீண்டகாலமாக
நிலுவையில் இருந்த ரூ.589.97
மில்லியன் மற்றும் ரூ.244.83 மில்லியன்
நிலுவைத் தொகையை நிறுவனம்
வசூலிக்கவில்லை, மேலும் பெறுமதி
இழப்புக்காக எந்த ஏற்பாடும்
செய்யப்படவில்லை. மேலும், CSCL
மற்றும் லிபர்ட்டி கமாடிடிஸ் லிமிடெட்
கூறப்பட்ட நிலுவைத் தொகையை
உறுதிப்படுத்தாததால், கணக்காய்வில்

டாரியன் இரும்பு மற்றும் உருக்கு
நிறுவனத்திடமிருந்து பெறப்பட
வேண்டிய தொகை -
ரூ.589,973,845.00
CEB கணக்குப் புத்தகங்களில்
உள்ள இந்த நீண்டகால
நிலுவையில் உள்ள பெறத்தக்க
நிலுவைத் தொகையைத் தீர்க்கக்
கோரி CEB பொது
முகாமையாளர் 10.05.2024
தேதியிட்ட கடிதத்தையும் லங்கா
நிலக்கரி நிறுவனத்தின்
தலைவருக்கு அனுப்பியுள்ளார்.
இந்த விடயம் 2025 செப்டம்பர் 3

நீண்ட காலமாக
நிலுவையில் உள்ள
தொகையை
வசூலித்து,
பொருத்தமான
மதிப்பீழ்ப்பு
ஒதுக்கீட்டை
அங்கீகரிக்க
நடவடிக்கை எடுக்க
வேண்டும்.

அத்தகைய நிலுவைத் தொகைகளின் சரியான தன்மையையும் நம்பகத் தன்மையையும் கண்டறிய முடியவில்லை.

அன்று நடைபெற்ற கணக்காய்வு மற்றும் முகாமைத்துவக் குழு கூட்டத்தில் விவாதிக்கப்பட்டது, மேலும் இந்த விடயத்தில் சிலோன் ஷிப்பிங் கார்ப்பரேஷனல் இறுதி முடிவு எடுக்கப்படும் வரை, லங்கா நிலக்கரி நிறுவனத்திற்கு செலுத்த வேண்டிய தொகையை, சிலோன் ஷிப்பிங் கார்ப்பரேஷனுக்கு செலுத்த வேண்டிய தொகையிலிருந்து தவணைகளில் வசூலிக்க வேண்டும் என்று குழுவால் அறிவுறுத்தப்பட்டது. இந்த முடிவை LCC பொது முகாமையாளர் 2025 செப்டம்பர் 08 தேதியிட்ட கடிதத்தின் மூலம் CSC இன் தலைவருக்குத் தெரிவித்தார்.

அதன் பின்னர், GM-CEB, 2025.09.19 தேதியிட்ட LCC தலைவருக்கு ஒரு கடிதத்தை வெளியிட்டது, கணக்காய்வுக் குழுத் தலைவர் மற்றும் GM - LCC கடிதத்தைக் குறிப்பிடும் வகையில் உரிய தொகையைக் கோரியது.

லிபர்ட்டி கமாடிஸ் லிமிடெட் - ரூ. 236,785,640.00

தற்போது, சட்டமா அதிபர் திணைக்களம், நடுவர் தீர்ப்பாயத்திடமிருந்து பெறப்பட்ட தீர்ப்பு அறிக்கையை வணிக உயர் நீதிமன்ற நீதிபதியின் ஒப்புதலுக்காக சமர்ப்பித்துள்ளது.

(ஐ) மொத்த வர்த்தக செலுத்த வேண்டிய நிலுவைகளில், சிலோன் ஷிப்பிங் கார்ப்பரேஷன் லிமிடெட் (CSCL) மற்றும் CEB (லிபர்ட்டி & டாரியனுக்காக) ஆகியவற்றுக்கு முறையே ரூ.473.62 மில்லியன் மற்றும் ரூ.714.97 மில்லியன் என இரண்டு நிலுவைத் தொகைகள், மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டின் இறுதியில் கூட தீர்க்கப்படாமல் இரண்டு ஆண்டுகளுக்கும் மேலாக இருந்தன.

எரிசக்தி அமைச்சகத்தில் 2025 பெப்ரவரி 19 அன்று நடைபெற்ற கூட்டத்தைத் தொடர்ந்து,

(i) LCC மற்றும் CEB இரண்டின் இயக்குநர்கள் குழுக்களின் ஒப்புதலுக்கு உட்பட்டு, இலங்கை நிலக்கரி நிறுவனம் (LCC)/இலங்கை மின்சார சபை (CEB) சிலோன் கப்பல் கூட்டுத்தாபனத்துக்கு (CSC) ரூ.80.90 மில்லியன் தொகையை செலுத்த பரிந்துரைக்கப்பட்டது.

(ii) ரூ. 127,580,461.49 தொகை LCC & CEB சபை

கருத்து வேறுபாடுகளைத் தீர்த்து, செலுத்த வேண்டிய நிலுவைத் தொகையைத் தீர்க்க நடவடிக்கை எடுக்க வேண்டும்.

ஒப்புதல்களுக்காக அனுப்பப்படுகிறது. அதற்கேற்ப தேவையான நடவடிக்கைகள் எடுக்கப்படும்.

(iii) 2021/2022 நிலக்கரி பருவத்திற்காக CSC-க்கு செலுத்த வேண்டிய நிலுவைத் தொகையிலிருந்து ரூ. 145,261,997 LCC-யிடம் உள்ளதுடன் சம்பந்தப்பட்ட தரப்பினர் கூறப்பட்ட லேக்கிங் நேர கணக்கீடுகளுக்கு ஒப்புக்கொண்டவுடன் CSC இற்கு தீர்க்கப்படும்.

(iv) சிலோன் ஷிப்பிங் கார்ப்பரேஷன் செய்த தவறான அறிவிப்பின் காரணமாக, லங்கா கோல் கம்பெனி (பிரைவேட்) லிமிடெட், இலங்கை சுங்கத்திற்கு ஷிப்மென்ட் எண் 123 க்கு ரூ.29,266,966 அதிகமாக VAT செலுத்தியது. LCC இன் நிலுவையில் உள்ள சுங்க நிலுவைத் தொகைகளுக்கு எதிராக இந்த அதிகமாக செலுத்தப்பட்ட VAT ஐ பதிவழிப்பதற்கு பொருத்தமான வழிமுறைகள் மேற்கொள்ளப்படும்.

B. ரூ.714,965,434 : CEB (லிபர்ட்டி & டாரியன்) க்கு செலுத்தப்பட வேண்டியது பெறப்பட்ட தொகை CEB க்கு செலுத்தப்பட வேண்டும், மேலும் கணக்குகளுக்கு இடையிலான வேறுபாடு ஒப்பந்தத்தின்படி விலை அதிகரிப்பு மூலம் விளக்கப்படுகிறது.

லங்கா மின்சார கம்பனி (தனியார்) லிமிற்றட்

(ஓ) நிதிசார் அறிக்கையிடலுக்கான எண்ணக்கருவாக்கச் சட்டகத்தின் 5.5 ஆம் பந்தியின் படி மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டிற்கான நிதி அறிக்கைகளில் நிகர கணக்கியல் மற்றும் நிகர பிளஸ் முறைகளின் கீழ் ரூ.2,855.27 மில்லியன் மதிப்புள்ள சூரிய ஆற்றல் கொள்முதல் செலவு மற்றும் தொடர்புடைய

நடைமுறையில், கூரை சூரிய மின்சக்தி அமைப்புகள் LECO இன் நெட்வொர்க்குடன் இணைக்கப்பட்டுள்ளன. இலங்கை மின்சாரச் சட்டத்தின் கீழ் மின் பரிமாற்ற உரிமதாரர் (TL) மட்டுமே சட்டப்பூர்வ மின்சாரத்தை வாங்குபவர் என்றாலும், கூரை சூரிய மின்னாக்கிகளுக்கான கொடுப்பனவுகள் LECO ஆல்

வருவாய்க்கு பங்களித்த விற்பனை கிரயத்தை அங்கீகரிப்பது தொடர்பில் நிதி அறிக்கையிடலுக்கான கருத்தியல் கட்டமைப்புடன் இணங்குதல் வேண்டும்.

பொறுப்பை நிறுவனம் விற்பனைச் செலவாக அங்கீகரித்திருக்கக்கவில்லை. இருப்பினும், சூரிய ஆற்றல் செலவை உள்ளடக்கிய சீரான தேசிய கட்டணத்துடன் (UNT) தொடர்புடைய ரூ.1,590.93 மில்லியன் சரிசெய்தல் மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டில் அங்கீகரிக்கப்பட்டது. எனவே, விற்பனைச் செலவு ரூ.1,264.34 மில்லியனால் குறைத்து மதிப்பிடப்பட்டு, மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டிற்கான இலாபம் இதே தொகையால் அதிகமாகக் கூறப்பட்டுள்ளது.

செயல்பாட்டு ரீதியாக செயல்படுத்தப்படுகின்றன. இதை சட்ட கட்டமைப்போடு சரிசெய்ய, LECO மற்றும் பிற DL கள் TL இலிருந்து அத்தகைய கொடுப்பனவுகளை மீட்டெடுக்க வேண்டும் என்று PUCSL உத்தரவுகளை பிறப்பித்துள்ளது.

அத்துடன், DLகள் இந்த மூலங்களிலிருந்து ஆற்றலைப் பயன்படுத்துவதால், TL தொடர்புடைய ஆற்றலுக்கான DLகளுக்கு இன்வாய்ஸ் செய்வதுடன் உள்வரும் மற்றும் வெளிச்செல்லும் இரண்டும் சீரான தேசிய கட்டண (UNT) பொறிமுறையின் மூலம் செயற்கையாக சரிசெய்யப்படுகின்றன.

இந்த நடைமுறை SLFRS/LKAS உடன் இணங்குவதை உறுதி செய்வதுடன் நிதி அறிக்கைகளில் பரிவர்த்தனையின் பொருளாதார உள்ளடக்கத்தை உண்மையாக முன்வைக்கிறது.

(ஓ) ஆதனம், பொறி மற்றும் உபகரணங்கள் மீதான இலங்கை கணக்கீட்டு நியமத்தின் (LKAS-16) பத்தி 51 இன் படி, ஒரு சொத்துக்களின் எஞ்சிய மதிப்பு மற்றும் பயனுள்ள ஆயுட்காலம் ஆண்டுதோறும் மதிப்பாய்வு செய்யப்படும், மேலும் எதிர்பார்ப்புகள் முந்தைய மதிப்பீட்டிலிருந்து வேறுபட்டால், அந்த மாற்றங்கள் LKAS 8 இன் படி கணக்கிடப்படுதல் வேண்டும். இருப்பினும், 2024 டிசம்பர் 31 அன்று நான்கு வகைகளுடன் தொடர்புடைய ரூபா 11,978.83 மில்லியன் மதிப்புள்ள சொத்துக்கள் நியமத்தின்படி மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்டு கணக்கிடப்பட்டிருக்கவில்லை.

2025 ஆம் ஆண்டில் விநியோக சொத்துக்களைத் தவிர்த்து சொத்து வகைகளுக்கான சொத்து மதிப்பு மற்றும் தேய்மானக் கொள்கையை நிர்வாகம் மதிப்பாய்வு செய்ய முயற்சிக்கும்.

மேலும், LKAS 8 உடன் இந்த இணக்கமின்மை குறிப்பு எண் 10.6 இன் கீழ் நிதி அறிக்கைகளில் வெளிப்படுத்தப்பட்டுள்ளது

தொடர்ந்து பயன்படுத்தி வரப்படுகின்றதும் முழுமையாக தேய்விடப்பட்டது மான சொத்துக்கள் தொடர்பில் LKAS 16 இலுள்ள ஏற்பாடுகளுடன் இணங்குதல் வேண்டும்.

1.6 அதிகாரமற்ற கொடுக்கல் வாங்கல்கள்

அதிகாரமற்ற கொடுக்கல் வாங்கல்களின் விபரம்

(அ) “இலங்கை மின்சார சபை ஊழியர்களுக்கான கொடுப்பனவுகளை செலுத்துதல்” தொடர்பாக மின்வலு

முகாமைத்துவக் கருத்துரை

இது தொடர்பாக தேவையான ஒப்புதல்களைப் பெறுவதற்காக 2024.06.24 அன்று எரிசக்தி அமைச்சக செயலாளருக்கு ஒரு

பரிந்துரை

பணியாட்தொகுதியி னருக்கான கொடுப்பனவுகள் மற்றும் செயலாற்றல்

மற்றும் எரிசக்தி அமைச்சரால் சமர்ப்பிக்கப்பட்ட 2007 அக்டோபர் 31 தேதியிட்ட 07/1955/332/045 இலக்க அமைச்சரவைப் பத்திரம் 31 மார்ச் 2008 தேதியிட்ட தேசிய சம்பளங்கள் மற்றும் பதவியணி ஆணைக்குழுவின் அறிக்கையுடன் 2008 ஏப்ரல் 09 ஆம் தேதி அமைச்சரவையால் பரிசீலிக்கப்பட்டதுடன் 31 மார்ச் 2008 தேதியிட்ட அதன் அறிக்கையில் தேசிய சம்பளம் மற்றும் பதவியணியினர் ஆணைக்குழு வகுத்த நிபந்தனைகளுக்கு உட்பட்டு, அதற்காக நியமிக்கப்பட்ட குழுவின் பரிந்துரைகளை நடைமுறைப்படுத்த ஒப்புதல் வழங்கப்பட்டது. இருப்பினும், சம்பளம் மற்றும் பணியாளர்கள் ஆணையம் மற்றும் முகாமைத்துவ சேவைலகர் திணைக்களத்தின் ஒப்புதல் இல்லாமல், 2008 ஏப்ரல் 09 அன்று அமைச்சரவையால் அங்கீகரிக்கப்பட்ட கொடுப்பனவுகளின் பட்டியலில் சேர்க்கப்படாத பல்வேறு கொடுப்பனவுகளுக்காக மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டிற்கு ரூபா 1,060.02 மில்லியன் செலுத்தப்பட்டுள்ளது. மேலும், தொழில்முறை கொடுப்பனவுக்கு உரிமையுள்ள 601 அதிகாரிகளுக்கு மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டிற்கான வெளியேற்ற கொடுப்பனவாக ரூ.191.3 மில்லியன் தொகை செலுத்தப்பட்டுள்ளது. மேலும், ஒரு பதவிக்கு நியமிக்கப்பட்ட அதிகாரிகளுக்கு மேற்கூறிய அமைச்சரவை முடிவுக்கு மாறாக, அந்தப் பதவியின் கடமைகளைச் செய்ததற்காக கொடுப்பனவுகளும் வழங்கப்படுகின்றன. அதற்கு மேலதிகமாக, மேற்கூறிய அமைச்சரவை முடிவுக்கு மாறாக, 2008 ஏப்ரல் 01 ஆம் தேதிக்குப் பிறகு மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டின் இறுதியில் கூட பணியமர்த்தப்பட்ட அதிகாரிகளுக்கு செயல்திறன் அடிப்படையிலான ஊக்கத் திட்டம் எதுவும் அறிமுகப்படுத்தப்படவில்லை.

(ஆ) பொதுத் திறைசேரியின் ஒப்புதல் இல்லாமல், 2013 முதல் 2024 வரை மானிய விலையில் வீட்டுக் கடன் திட்டத்தின் கீழ் ஊழியர்கள் எடுத்த சொத்துக் கடன்களுக்கான வட்டி செலவில் 2/3 பங்கு ரூபா 19,384.8

கடிதம் அனுப்பப்பட்டுள்ளது. இந்த விடயத்தில் பரிந்துரைகளை வழங்க அமைச்சரவை துணைக்குழு அல்லது பொருத்தமான குழுவை நியமிக்க மின் அமைச்சக செயலாளருக்கு அறிவிக்கவும் மேலும் முடிவு செய்யப்பட்டது. அதன்படி, 2025.04.21 அன்று அமைச்சக செயலாளருக்கு ஒரு கடிதம் அனுப்பப்பட்டுள்ளது. CEB துணைத் தலைவர் தலைமையிலான குழுவால் தயாரிக்கப்பட்ட செயல்திறன் அடிப்படையிலான ஊக்கத் திட்டம் சபைக்குச் சமர்ப்பிக்கப்பட்டது. 08.07.2025 அன்று நடைபெற்ற கூட்டத்தில் சபையால் விவாதிக்கப்பட்டபடி, செயல்திறன் அடிப்படையிலான ஊக்கத் திட்ட முன்மொழிவு மின் துறை சீர்திருத்த செயலகத்திற்கு பரிசீலனைக்கு அனுப்பப்பட்டது.

இது தொடர்பாக தேவையான ஒப்புதல்களைப் பெற 2025.02.20 அன்று மின் அமைச்சக செயலாளருக்கு ஒரு கடிதம் அனுப்பப்பட்டுள்ளது. இயக்குநர்கள் குழுவின் ஒப்புதலுடன் பல ஆண்டுகளாக

அடிப்படையிலான ஊக்குவிப்புக்களை வழங்குகையில் அமைச்சரவை தீர்மானம் மற்றும் தேசிய சம்பள மற்றும் ஊழியர் ஆணைக்குழுவின் விதப்புரைகளுக்கு இணங்க செயற்படல் வேண்டும்.

மானிய விலையில் வீட்டுக் கடன் வழங்குவதற்காக திறைசேரியின் ஒப்புதல் பெற்றப்படுதல் வேண்டும்.

மில்லியனை சபை திருப்பிச் மேற்கொள்ளப்பட்டு வரும் இந்த நடவடிக்கைக்கு பொதுத் திறைசேரியின் ஒப்புதலை பின்னோக்கி வழங்க முடியாது என்பதாகவும், மின்சாரத் துறையில் நடந்து வரும் சீர்திருத்தங்களுடன் நிறுவப்பட்ட புதிய நிறுவனங்களின் இயக்குநர்கள் குழு, சம்பந்தப்பட்ட நிறுவனங்களின் ஊழியர்களுக்கு வழங்கப்படும் ஊழியர் சலுகைகள் மற்றும் சலுகைகளை எவ்வாறு கையாள்வது என்பதை முடிவு செய்யும் என்பதாகவும் பொது முயற்சிகள் திணைக்களத்தின் பணிப்பாளர் நாயகம் தெரிவித்திருந்தார்.

1.7 பெறவேண்டிய மற்றும் செலுத்த வேண்டிய கணக்குகள்

1.7.1 பெறவேண்டியவை

கணக்காய்வு அவதானிப்பு

முகாமைத்துவத்தின் கருத்துரை

பரிந்துரை

(அ) வியாபாரக் கடன்பட்டோர்

- (i) 2024 டிசம்பர் 31, நிலவரப்படி வர்த்தக கடன்பட்டோர் மீதி ரூ. 51,063.12 மில்லியன் ஆனதுடன் மேற்கண்ட மொத்த கடனாளி இருப்பில், நீண்ட காலமாக நிலுவைத் தொகையை வசூலிக்காததால், ரூ.3,099.83 மில்லியன் இறுதி செய்யப்பட்டதாக வகைப்படுத்தப்பட்டுள்ளதுடன் அதில், விநியோகப் பிரிவில் உள்ள ரூ.2,263.16 மில்லியன் 3 ஆண்டுகளுக்கும் மேலான நிலுவையில் உள்ள இறுதி செய்யப்பட்ட கடனாளிகளைக் குறிக்கிறது.

கணக்காய்வு தெரிவுப் பரிசோதனை சரிபார்ப்பின்படி, பாராளுமன்ற பிரதிநிதிகளின் குடியிருப்புகளுக்கு வழங்கப்பட்ட 84 மின்சார இணைப்புக் கணக்குகள் தொடர்பில் நீண்ட காலமாக

விநியோகப் பிரிவு 01

இறுதி செய்யப்பட்ட கடனாளிகளிடமிருந்து நிலுவையில் உள்ள நிலுவைத் தொகைகளை வசூலிக்க தொடர்ந்து வசூல் நடவடிக்கைகள் எடுக்கப்பட்டு வருகின்றன. கோரிக்கை கடிதத்தை குறிப்பிட்ட வாடிக்கையாளர்களுக்கு அனுப்பவும், நடைமுறையின்படி பின்தொடரவும் நடவடிக்கை எடுக்கப்பட்டுள்ளது.

விநியோகப் பிரிவு 02

நிலுவையில் உள்ள தொகையை நீக்குவதற்கும் வசூலிப்பதற்கும் தொடர்ந்து நடவடிக்கைகள் எடுக்கப்படுகின்றன. இறுதியாக முடிக்கப்பட்ட மொத்த கடன்பட்டோரில் 85 சதவீதம் (ரூபா 219,843,360.70) வாழைச்சேனை கடதாசிக் கூட்டுத்தாபனம் மற்றும் கந்தளாய் சீனிக் கூட்டுத்தாபனம் ஆகிய இரண்டு கடன்பட்டோரை பிரதிநிதித்துவம் செய்கின்றன.

நீண்டகாலமாக நிலுவையிலுள்ள கடன்பட்டோரிடமிருந்து நிலுவைத் தொகையை தாமத மின்றி வசூலிக்க உரிய நடவடிக்கை எடுக்க வேண்டும்.

நிலுவையிலுள்ள ரூ.29.3 மில்லியன் மின்சாரக் கட்டணங்கள் செலுத்தாததால் இறுதி செய்யப்பட்டன. அதில், ரூ.20.14 மில்லியன் தொகை ஐந்து ஆண்டுகளாக வசூலிக்கப்படாமல் நிலுவையில் இருந்தது.

விநியோகப் பிரிவு 03

நிலுவைகளை அழிக்க பின்வரும் நடவடிக்கைகள் எடுக்கப்பட்டுள்ளன.

- சாதாரண மற்றும் மொத்த கடனாளிகள் இருவரின் பாதுகாப்பு வைப்புத் தொகையிலிருந்து இறுதி செய்யப்பட்ட கணக்குகளில் உள்ள நிலுவைகளை மீட்டெடுத்தல்.

- நீண்ட நிலுவை நிலுவைகளுக்கும் இரண்டு ஆண்டுகளுக்கும் குறைவான இறுதி செய்யப்பட்ட கணக்குகளுக்கும் நினைவூட்டல்களை அனுப்புதல்.

- இயல்புநிலை இறுதி செய்யப்பட்ட நுகர்வோரின் செயலில் உள்ள கணக்குகளை அடையாளம் கண்டு, நிலுவைகளை செயலில் உள்ள கணக்குகளுக்கு மாற்றுதல்.

விநியோகப் பிரிவு 04

அகற்றுவற்கு நடவடிக்கை எடுக்கப்படும். முடிவாக்கப்பட்ட கடன்பட்டோரில் நிலுவையிலுள்ளவற்றை அறவிட தொடர்ச்சியான நடவடிக்கை எடுக்கப்பட்டு வருவதுடன் கோரிக்கை கடிதத்தை குறிப்பிட்ட வாடிக்கையாளர்களுக்கு அனுப்பவும், நடைமுறையின்படி பின்தொடரவும் நடவடிக்கை எடுக்கப்பட்டுள்ளது.

(ii) கணக்காய்வு தெரிவுப் பரிசோதனை சரிபார்ப்பின்படி, பாராளுமன்ற பிரதிநிதிகளின் குடியிருப்புகளுக்கு வழங்கப்பட்ட 84 மின்சார இணைப்புக் கணக்குகள் தொடர்பில் நீண்ட காலமாக நிலுவையிலுள்ள ரூ.29.3 மில்லியன் மின்சாரக் கட்டணங்கள் செலுத்தாததால் இறுதி செய்யப்பட்டன. அதில், ரூ.20.14 மில்லியன் தொகை ஐந்து ஆண்டுகளாக வசூலிக்கப்படாமல் நிலுவையில் இருந்தது.

பிரதிப் பொது முகாமையாளர் மற்றும் கொழும்பு நகர துணைத் தலைவர் ஆகியோர் நிலுவையில் உள்ள நிலுவைத் தொகையை வசூலிக்க தொடர்ச்சியான மீட்பு நடவடிக்கைகள் எடுக்கப்பட்டு வருகின்றன. இந்த நிலுவையில் உள்ள நிலுவைத் தொகைகளின் தற்போதைய நிலை குறித்து கொழும்பு தெற்கு தலைமைப் பொறியாளர் ஒரு புதுப்பிப்பை வழங்கியுள்ளார், மேலும் மீட்பு நடவடிக்கைகள் ஏற்கனவே எடுக்கப்பட்டுள்ளன.

நாடாளுமன்றப் பிரதிநிதிகளின் குடியிருப்புகளுக்கு வழங்கப்பட்ட இணைப்புகளிலிருந்து நிலுவையில் உள்ள தொகையை வசூலிக்கும் செயல்முறையை விரைவுபடுத்த நடவடிக்கை எடுக்க வேண்டும்.

(ஆ) ஏனைய கடன்பட்டோர்

(i) 2024 திசெம்பர் 31 இல் காணப்பட்ட ரூ.20,429.02 மில்லியன் ஏனைய கடன்பட்டோர் நிலுவையில் ரூ.10,546.2 மில்லியன் தொகை ஒரு வருடத்திற்கும் மேலாக நிலுவையில் இருந்தது. இதில்

விநியோகப் பிரிவு 01

கட்டணம் செலுத்துவதற்கான பொறுப்பு தொடர்புடைய மாவட்ட செயலகத்திடம் உள்ளது, மேலும் பல பின்தொடர்தல்கள் மற்றும் மாவட்ட செயலகத்திற்கு முறையான நினைவூட்டல்கள்

ஏனைய கடனாளிகளிடமிருந்து நிலுவைத் தொகையை வசூலிக்க உடனடி நடவடிக்கை எடுக்க வேண்டும்.

புனித தலங்களிலிருந்து
மின்சாரம் வழங்குவதற்காக
ரூ.126.54 மில்லியன்
நிலுவையில் இருந்ததுடன்,
அதில், ரூ.23.86 மில்லியன்
ஐந்து ஆண்டுகளில் எந்த
நடவடிக்கையும் எடுக்காமல்
நிலுவையில் இருந்தது.

வழங்கப்பட்ட போதிலும், நிலுவையில்
உள்ள விடயம் தீர்க்கப்படாமல் உள்ளது.

விநியோகப் பிரிவு 03

ரூ.51 மில்லியன் நிலுவைத் தொகையை
தள்ளுபடி செய்ய சபை குழு ஒரு
அறிக்கையை சமர்ப்பித்துள்ளது, மேலும்
அதற்கான தணிக்கைக் குழுவின்
பரிந்துரை இன்னும் கிடைக்கவில்லை.

விநியோகப் பிரிவு 04

SP 2, DD 4 க்கு பொருத்தமான ரூபா
126.54 மில்லியன்களில் புனித
ஸ்தலங்களிலிருந்து
பெறத்தக்கவைகளுக்கு ரூ.58 மில்லியன்
ஏற்கனவே ஒரு ஏற்பாடு
செய்யப்பட்டுள்ளதுடன், சூரிய சக்தி
இணைப்பு மூலம் மாதந்தோறும்
தீர்க்கப்படுகின்ற ஒரு கணக்கைத் தவிர,
தற்போது அனைத்து
பெறத்தக்கவைகளும் SP2 ஆல்
சேகரிக்கப்பட்டுள்ளன.

(ii) ஏனைய கடன்பட்டோர்
நிலுவையில், 2024 டிசம்பர் 31
நிலவரப்படி, பல்வேறு
கடனாளிகளிடமிருந்து
ரூ.2,577.59 மில்லியன்
நிலுவையில் உள்ளது. அதில்
ரூ.787.37 மில்லியன் ஒரு
வருடத்திற்கும், ரூ.252.75
மில்லியன் ஐந்து
ஆண்டுகளுக்கும் நிலுவையில்
உள்ளது. இருப்பினும்,
மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட
ஆண்டின் இறுதியில் கூட
அவற்றை வசூலிக்க எந்த
நடவடிக்கையும்
எடுக்கப்படவில்லை.

விநியோகப் பிரிவு 01

கொழும்பு நகர வலயம்

பாவனையாளர் மின்குமிழ் கடன்

மின் கட்டணம் செலுத்தப்படாததால் சில
நுகர்வோர் கணக்குகள் இறுதி
செய்யப்பட்டன. இதன் காரணமாக கடன்
வசூல் தாமதமானதுடன் இந்த
நிலுவைகளை மீட்டெடுக்க மேலும்
நடவடிக்கை எடுக்கப்படும்.

தற்காலிக மின் விநியோகம்

கடனை வசூலிக்க இந்த
நிறுவனங்களுக்கு நினைவூட்டல்
கடிதங்கள் அனுப்பப்பட்டுள்ளன.
நிலுவையில் உள்ள நிலுவைகளை
வசூலிக்க மேலும் நடவடிக்கைகள்
எடுக்கப்பட்டு வருகின்றன.

காகத் தொகை பற்றாக்குறை

ரூபா 2,661,961.00 தொகை பல்வேறு
கடனாளிகளில் ரொக்கப்
பற்றாக்குறையாக சேர்க்கப்பட்டுள்ளது,
மேலும் ரூ.45,340.00 என்பது ஐந்து
ஆண்டுகளுக்கும் மேலாக நிலுவையில்
உள்ள திரும்பப் பெறும் காசோலைத்
தொகையாகும். இழப்புகளை வசூலிக்க
மாஜிஸ்திரேட் நீதிமன்றத்தில் வழக்குத்

ஏனைய
கடனாளிகளிடமிருந்து
நிலுவைத்
தொகையை
வசூலிக்க உடனடி
நடவடிக்கை எடுக்க
வேண்டும்.

தாக்கல் செய்யப்பட்டுள்ளது.

விநியோகப் பிரிவு 02

ரூபா 9.7 மில்லியன் தொகையை புத்தகங்களிலிருந்து பதிவழிப்பதற்காக ஒரு சபை ஆவணத்தை தயாரிக்க நடவடிக்கை எடுக்கப்படும்.

விநியோகப் பிரிவு 03

பல்வேறு கடனாளிகளின் இருப்பில் முக்கியமாக வெளிநாட்டு கொள்முதல்களுக்கு செய்யப்பட்ட முன்பணங்கள் அடங்கும், இவை மே 2025 கணக்குகளுக்குள் தீர்க்கப்பட்டன.

விநியோகப் பிரிவு 04

நீண்ட கால நிலுவைத் தொகையைத் தீர்க்க நடவடிக்கை எடுக்கப்படும்.

(iii) மொத்த வரவேண்டியவைகளான ரூ.348.29 மில்லியனில், ரூ.344.96 மில்லியன் தொகை, 2024 டிசம்பர் 31 நிலவரப்படி சபையின் சொத்து முகாமைத்துவப் பிரிவால் லிஃப்ட், ஏர் கண்டிஷனர்கள் மற்றும் மின் ஜெனரேட்டர்களை வழங்குவதற்காக 101 அரசு நிறுவனங்களிடமிருந்து நிலுவையில் உள்ளது. அரசு நிறுவனங்களிலிருந்து பெறப்பட்ட மேற்கூறிய வரவுகளில், ரூ.80.42 மில்லியன் தொகை ஐந்து ஆண்டுகளில் எந்த நடவடிக்கையும் எடுக்காமல் நிலுவையில் உள்ளது.

டீசல் ஜெனரேட்டர்கள், ஏர் கண்டிஷனர்கள் மற்றும் லிஃப்ட்களை வழங்குவதற்காக அரசு நிறுவனங்கள் தொடர்பான நிலுவைத் தொகையை வசூலிக்க தொடர் நடவடிக்கைகள் எடுக்கப்பட்டுள்ளன.

• MOPE இலிருந்து பெறத்தக்கது“ என பதிவுசெய்யப்பட்ட ரூ.40,320,004.25 நீண்ட கால நிலுவைத் தொகையை எழுதித் தருமாறு MOPE, CEB பொது மேலாளருக்கு உத்தரவுகளை பிறப்பித்துள்ளது. அதற்கான சபையின் ஒப்புதலைப் பெறுவதற்கான செயல்முறை நடந்து வருகிறது.

• நிலுவைத் தொகையை தொடர்புடைய வாடிக்கையாளர்களுக்குத் தெரிவித்தல்.

• நினைவூட்டல் கடிதங்களை அனுப்புதல்

அரசு நிறுவனங்களிடமிருந்து நிலுவையில் உள்ள தொகையை வசூலிக்கும் செயல்முறையை விரைவுபடுத்த நடவடிக்கை எடுக்க வேண்டும்.

(iv) லாரியன் இரும்பு மற்றும் உருக்கு நிறுவனம் (ரூ. 478.18 மில்லியன்) மற்றும் லிபர்ட்டி கமாடிடீஸ் லிமிடெட் (ரூ. 236.78 மில்லியன்) ஊடாக லங்கா நிலக்கரி நிறுவனத்திடமிருந்து பெறப்பட வேண்டிய ரூ.714.96 மில்லியன் தொகையை அறவிட சரியான நடவடிக்கைகள் எடுக்கப்படாமல் பத்து ஆண்டுகளுக்கும் மேலாக

CEBயின் அறிவுறுத்தல்களுக்கு இணங்காததாலும், LCC மற்றும் நிலக்கரி சப்ளையர்களுக்கு இடையிலான ஒப்பந்தத்தில் உள்ள சூத்திரங்களில் உள்ள பிழைகளாலும் ஏற்பட்ட நிதி இழப்பை திருப்பிச் செலுத்த LCC முழுமையாக உறுதிபூண்டிருப்பதால், CEB கணக்குப் புத்தகங்களில் நிலுவையில் உள்ள இந்த நீண்டகால பெறத்தக்க நிலுவைத் தொகையைத் தீர்க்க கோரி, CEB பொது

இத்தகைய பரிவர்த்தனைகள் எதிர்காலத்தில் நடைபெறுவதைத் தடுக்க நடவடிக்கை எடுக்க வேண்டும்.

நிலுவையில் உள்ளது.

முகாமையாளர் 10.05.2024 தேதியிட்ட கடிதத்தையும் லங்கா நிலக்கரி நிறுவனத்தின் தலைவருக்கு அனுப்பியுள்ளார்.

இந்த விடயம் 2025 செப்டம்பர் 3 அன்று நடைபெற்ற கணக்காய்வு மற்றும் முகாமைத்துவக் குழு கூட்டத்தில் விவாதிக்கப்பட்டது, மேலும் இந்த விடயத்தில் சிலோன் ஷிப்பிங் கார்ப்பரேஷன் இறுதி முடிவு எடுக்கும் வரை, லங்கா நிலக்கரி நிறுவனத்திற்கு செலுத்த வேண்டிய தொகையை, சிலோன் ஷிப்பிங் கார்ப்பரேஷனுக்கு செலுத்த வேண்டிய தொகையிலிருந்து தவணைகளில் வசூலிக்க வேண்டும் என்று குழுவால் அறிவுறுத்தப்பட்டது. பின்னர் GM-CEB, 2025.09.19 தேதியிட்ட LCC தலைவருக்கு ஒரு கடிதத்தை அனுப்பி, தணிக்கைக் குழுத் தலைவர் மற்றும் GM - LCC கடிதத்தைக் குறிப்பிடும் வகையில் உரிய தொகையைக் கோரியது.

(v) 2024 டிசம்பர் 31 நிலவரப்படி சபையால் வழங்கப்பட்ட தற்காலிக மின்சார இணைப்புகளிலிருந்து ரூ.275.24 மில்லியன் நிலுவையில் உள்ளது. அதில், கொழும்பு நகர மாகாணத்தால் அரசு நிறுவனங்களுக்கு வழங்கப்பட்ட தற்காலிக மின்சார இணைப்புகளுக்காக ரூ.223.13 மில்லியன் ஒரு வருடத்திற்கும் மேலாக நிலுவையில் உள்ளது.

GI பிரிவால் வழங்கப்பட்ட குறிப்பிடத்தக்க மதிப்பு இருந்தபோதிலும், பணம் பெறுவதற்கு முன் அவசர கோரிக்கைகளுக்கு முன்னுரிமை அளிக்க வேண்டிய அவசியம் ஒரு பெரிய சவாலாக உள்ளது. மேலும் கூட்டங்கள் மற்றும் நினைவூட்டல் கடிதங்கள் உட்பட பணம் வசூலிக்க பலமுறை முயற்சிகள் எடுக்கப்பட்டுள்ளன.

தற்காலிக மின்சார இணைப்புகளிலிருந்து நீண்ட காலமாக நிலுவையில் உள்ள தொகையை வசூலிக்க நடவடிக்கை எடுக்க வேண்டும்.

(vi) 2024 டிசம்பர் 31 நிலவரப்படி பரிமாற்றப் பிரிவில் ரூ.650.2 மில்லியன் தொகை பல்வேறு கடனாளிகளாக இருந்தது. அதில் ரூ.220.5 மில்லியன் தொகை 2 ஆண்டுகளாக நிலுவையில் இருந்தது. இருப்பினும், மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டின் இறுதியில் கூட குறைபாட்டிற்கு எந்த ஏற்பாடும் செய்யப்படவில்லை.

நில மீட்பு மற்றும் மேம்பாட்டு நிறுவனத்திடமிருந்து ரூபா4,566,342.04 பெறப்பட வேண்டியுள்ளதுடன் இது கடந்த 30 ஆண்டுகளாக மதிப்பிழப்பு செய்யப்பட்டது. மீதியை அறவிட நடவடிக்கை எடுக்கப்படும்.

மின் பரிமாற்றப் பிரிவிற்கு பல்வகை கடனாளிகளாக நீண்ட காலமாக நிலுவையில் உள்ள தொகையை வசூலிக்க நடவடிக்கை எடுக்க வேண்டும்.

(இ) பொறுப்பான அதிகாரிகளிடமிருந்து அறவிடுவதற்கு அடையாளம் காணப்பட்ட இருப்பு

விநியோகப் பிரிவு 02
குற்றவியல் புலனாய்வுத் திணைக்களத்தால் ரூ. 19,350,308 மதிப்புள்ள சரக்கு இழப்பு தொடர்பாக

சரக்குப் பற்றாக்குறையால் ஏற்பட்ட இழப்புகளைப் பொறுப்பான

இழப்புகளுடன் தொடர்புடைய ரூ.28.03 மில்லியன் தொகை ஒரு வருட காலத்திற்கு பல்வேறு கடனாளிகளாகக் கணக்கிடப்பட்டது, அவற்றை மீட்டெடுக்க எந்த நடவடிக்கையும் எடுக்கப்படவில்லை. மேலும், விநியோகப் பிரிவுகள், உற்பத்திப் பிரிவு மற்றும் சொத்து முகாமைத்துவம் தொடர்பான ரூ.92.91 மில்லியன் இருப்புப் பற்றாக்குறை 5 ஆண்டுகளுக்கும் மேலாக விசாரணை செய்து அழிக்க எந்த நடவடிக்கையும் எடுக்கப்படாமல் புத்தகங்களில் இருந்தது

ஒரு வழக்கு கையாளப்பட்டு வருகிறது, மேலும் ரூ. 598,530 மதிப்புள்ள சரக்கு இழப்பிற்காகக் குற்றப்பத்திரிகை வழங்கப்பட்டுள்ளது.

அதிகாரிகளிடமிருந்து வசூலிக்க உடனடி நடவடிக்கை எடுக்க வேண்டும்.

உருவாக்கம்

பணிப்பாளர் சபை முடிவின் அடிப்படையில் இந்த நிலுவையைத் தீர்க்க மேலதிக நடவடிக்கைகள் எடுக்கப்படும்.

விநியோகப் பிரிவு 03

WPS 2-இல் உள்ள சரக்குச் சரிசெய்தல் நிலுவை தொடர்பாக, உள்ளகத் கணக்காய்வுக் குழு தங்களது விசாரணையை மேற்கொண்டுள்ளதுடன் அறிக்கை தயாரிப்பில் உள்ளது. மேலும், சபரகமுவ மாகாணத்திலும் சரக்குச் சரிசெய்தல் நிலுவைகளை மறுஆய்வு செய்வதற்கும், அக்குழுவின் பரிந்துரைகள் மற்றும் தேவையான ஒப்புதல்களின் அடிப்படையில் பற்றாக்குறைகள் மற்றும் மேலதிகங்களை சரிசெய்வதற்கும் குழுக்கள் நியமிக்கப்பட்டுள்ளன.

சொத்து முகாமைத்துவம்

பதிவுசெய்யப்பட்ட சரக்குப் பற்றாக்குறை நிலுவைகள் தொடர்பான நீண்டகாலமாக நிலுவையில் உள்ள வினவல்கள் கணக்காய்வுக் குழுக் கூட்டங்களில் தொடர்ந்து பின்தொடரப்பட்டு வரப்படுவதுடன் இறுதி முடிவு இன்னும் எடுக்கப்படவில்லை.

(ஈ) செயற்திட்டப் பிரிவில் மொத்த முற்பணங்கள் மற்றும் செலுத்திய மீதிகளிலுள்ள ரூ. 9,055.19 மில்லியனில், ரூ. 144.93 மில்லியன் தொகை 5 ஆண்டுகளில் வசூலிக்கப்படாமல் இருந்தது

விநியோகப் பிரிவு 01

இந்த நிலுவைகள் வெளிநாட்டுக் கொள்முதல் தொடர்பானவை, மேலும் தேவையான ஆவணங்கள் பெறப்பட்டவுடன் சரிசெய்யப்படும்.

முற்பணங்கள் மற்றும் முன்கூட்டியே செலுத்திய தொகைகளை மேலும் தாமதமின்றித் தீர்க்க நடவடிக்கை எடுக்க வேண்டும்.

தலைமையகம்

CEB ஊழியர்கள் ஓய்வு பெறும்போது, அவர்களுக்கு ஓய்வூதியத்தை மாற்றி வழங்கும் நோக்கத்திற்காக, CEB சார்பாக CEB ஓய்வூதிய நிதிக்கு ரூ.30 மில்லியன் முன்பணம் வழங்கப்பட்டுள்ளது. இந்த முற்பணம் ஓய்வூதியப் பணத்திற்காகப் பயன்படுத்தப்பட்டு வருவதுடன் அத்தகைய கொடுப்பனவுகள் தீர்க்கப்பட்டவுடன் CEB-யால் இது திருப்பிச் செலுத்தப்படும் என

எதிர்பார்க்கப்படுகிறது.
மீதமுள்ள தொகையைத் தீர்க்க
நடவடிக்கை எடுக்கப்பட்டுள்ளது.

விநியோகப் பிரிவு 03

முற்பணங்கள் மற்றும் முன்கூட்டியே
செலுத்திய தொகையை வசூலித்துத்
தீர்க்கத் தேவையான நடவடிக்கைகள்
எடுக்கப்படும்.

விநியோகப் பிரிவு 04

நிலுவையில் உள்ள தொகையைத்
தீர்க்க தற்போது நடவடிக்கைகள்
எடுக்கப்பட்டு வருகின்றன.

(உ) மொத்த நிலுவை ரூ.6,611.4
மில்லியனில், தலைமையகம்
தவிர அனைத்து பிரிவுகளிலும்
ரூ.161.98 மில்லியன் தொகை
5 ஆண்டுகளுக்கும் மேலாக
நடவடிக்கை எடுக்கப்படாமல்
இருந்தது.

விநியோகப் பிரிவு 01

தேவையான ஒப்புதலுடன் இந்த
நிலுவைத் தொகைகளைத் தீர்க்க
நடவடிக்கை எடுக்குமாறு மாகாண
(வருவாய்) கணக்காளர்களுக்குத்
தெரிவிக்கப்பட்டது.

தீர்க்கப்படாதுள்ள
தொகைகளை
மேலும் தாமதமின்றித்
தீர்க்க நடவடிக்கை
எடுக்க வேண்டும்.

விநியோகப் பிரிவு 02

2025 ஆம் ஆண்டில் நீண்ட காலமாக
நிலுவையில் உள்ள தக்கவைப்புத்
தொகையைத் தீர்க்க நடவடிக்கை
எடுக்கப்படும்.

மின் உற்பத்தி

மின் உற்பத்தித் தலைமையகம்
குழுவின் முடிவு மற்றும் திட்ட
முகாமையாளரின் முடிவின்
அடிப்படையில், தக்கவைப்பு நிலுவைத்
தொகையைத் தீர்க்க நடவடிக்கைகள்
எடுக்கப்படும்.

இதர வளாகங்கள்

ஐந்து ஆண்டுகளுக்கும் மேலான
நிலுவைத் தொகையை 2025-ல் செலுத்த
நடவடிக்கை எடுக்கப்படும்.

விநியோகப் பிரிவு 03

சம்பந்தப்பட்ட விநியோகஸ்தர்கள்/
ஒப்பந்ததாரர்களுக்கு முறையான
நினைவூட்டல் விடுத்த பிறகு, அவற்றை
வருவாயில் வரவு வைக்க நடவடிக்கை
எடுக்கப்படும்.

விநியோகப் பிரிவு 04

சம்பந்தப்பட்ட டெண்டர்கள் தொடர்பான
அனைத்து கொடுப்பனவுகளும்
முடிந்தவுடன் ரூ.6.8 மில்லியன்
செலுத்தப்படும். மேலதிக தகவல் எதுவும்
கிடைக்காத மற்றும் வசூலிப்பது
சாத்தியமற்றது எனக் கருதப்படும்

இடங்களில், அத்தகைய நிலுவைகளைத் தள்ளுபடி செய்ய உரிய நடவடிக்கைகள் எடுக்கப்பட்டுள்ளன.

செயற்திட்டங்கள்

திட்டங்களுக்கான நிலுவைத் தொகைகள், அவற்றை நிறுத்திவைக்க ஒரு குறிப்பிட்ட காரணம் இருந்தாலன்றி, பொதுவாக திட்டம் முடிந்தவுடன் விடுவிக்கப்படும்.

1.8 சட்டங்கள், விதிகள், பிரமாணங்கள் மற்றும் முகாமைத்துவ தீர்மானங்களுடன் இணங்காமை.

சட்டங்கள், விதிகள், பிரமாணங்களுக்கான தொடர்பு	இணக்கமின்மை	முகாமைத்துவக் கருத்துரை	பரிந்துரை
(அ) 2009 இன் 20 ஆம் இலக்க திருத்திய இலங்கை மின்சார சபை சட்டத் தின் 7(1) மற்றும் 43(1) ஆம் பிரிவு.	ஒழுங்குபடுத்தல் தரப் பிடமிருந்து அதிகார த்தைப் பெற்றுக் கொள்ளாது ரூபா 1,720 மில்லியன் பெறுமதியான 24.93 Gwh எரிசக்தி, மின்பிறப்பாக்கத்திற்கான அனுமதிப்பத்திரம் பெற்றுக் கொள்ளாத 2 சுயாதீன மின்வலு உற்பத்தி யாளர் களிடமிருந்து (IPPs) மீளாய்வா ண்டில் கொள்வனவு செய்யப்பட்டிருந்தது.	8 நாட்களுக்குள் அதாவது 2023 ஆகஸ்ட் 15 ஆம் தேதிக்குள் துணை மின்சாரத்தை வாங்க வேண்டிய அவசரத் தேவை இருந்ததால், CEB பணிப்பாளர் சபை, “குறுகிய கால அடிப்படையில் 100MW துணை மின்சாரம் 2023” (சபை தீர்மானம் பின்னிணைப்பு 8 இல் இணைக்கப்பட்டுள்ளது) டெண்டரில்படி முன்மொழிவு கோரிக்கையின் விதிமுறைகள் மற்றும் நிபந்தனைகளின்படி உடனடி அடிப்படையில் ACE பவர் ஜெனரேஷன் மாத்தறை (பிரைவேட்) லிமிடெட் நிறுவனத்திற்கு 6 மாத காலத்திற்கு 94,500,000 kWh குறைந்தபட்ச உத்தரவாத எரிசக்தித் தொகைக்கு மின்சாரம் வாங்குவதற்கான ஒரு கடிதத்தை வழங்க ஒப்புதல் அளித்தது. ஏஸ் பவர் எம்பிலிப்பிட்டிய (பிரைவேட்) லிமிடெட் நிறுவனத்தின் 93 மெகாவாட் மின் உற்பத்தி நிலையத்திற்கு முன்பாகவே, ஏஸ் பவர் ஜெனரேஷன் மட்டாரா (பிரைவேட்) லிமிடெட் நிறுவனத்தின் 23.75 மெகாவாட் மின் உற்பத்தி நிலையத்திற்கு ஒப்புதல் அளிக்கப்பட்டு, அது செயல்பாட்டிற்கு கொண்டுவரப்பட்டது. எனவே, 100 மெகாவாட்டிற்கும் அதிகமாக கொள்முதல் செய்வதன் மூலம் 116.75 மெகாவாட் மொத்தத் திறனைப் பெற வேண்டியிருந்தது.	இலங்கை மின் சாரச் சட்டத்தின் ஏற்பாடுகளுக்கு இணங்கியொழுது தல் வேண்டும்.

(ஆ) 2018 இன் 19 ஆம் இலக்க தேசிய கணக்காய்வுச் சட்டம்

2023 ஆம் ஆண்டுக்காக 31 ஜனவரி 2025 அன்று சபைக்கு வழங்கப்பட்ட விரிவான முகாமைத்துவ கணக்காய்வு அறிக்கைக்கு அந்த அறிக்கை சமர்ப்பிக்கப்பட்டதிலிருந்து மூன்று மாதங்களுக்குள், அந்த அறிக்கையில் சுட்டிக்காட்டப்பட்ட ஏதேனும் விடயங்களில் நடவடிக்கை எடுக்க இயலுமா அல்லது இயலாமற்போகுமா என்பதற்கான காரணங்களைத் தெரிவித்து, முன்மொழியப்பட்ட குறைபாடுகளின் தீர்வு நடவடிக்கைகள் கணக்காய்வாளர் தலைமை அதிபதிக்குச் சமர்ப்பிக்கப்படவில்லை.

முன்மொழியப்பட்ட தீர்வு நடவடிக்கைகள் 03 நவம்பர் 2025 அன்று கணக்காய்வாளர் தலைமை அதிபதிக்குச் சமர்ப்பிக்கப்பட்டன.

தேசிய கணக்காய்வுச் சட்டத்தின் விதிகளுக்கு இணங்க வேண்டும்.

(இ) 2021 நவம்பர் 16 ஆம் தேதியிட்ட பொது முயற்சி கள் திணைக்களத்தின் அரசுக்கு சொந்தமான நிறுவனங்களுக்கான செயல்பாட்டு கையேடு.

(i) பிரிவு 3.1 மற்றும் 3.2 (i)

ஒரு குறிப்பிட்ட அரசுக்குச் சொந்தமான நிறுவனங்களின் (SOE) ஆட்சேர்ப்புத் திட்டம், முகாமைத்துவ சேவைகள் திணைக்களத்தின் (DGMS) பணிப்பாளர் நாயகத்தின் ஒப்புதலுக்காக சமர்ப்பிக்கப்பட வேண்டும், அதன் நகலை பொது நிறுவனங்கள் திணைக்களத்தின்

24.06.2025 அன்று நடைபெற்ற அமைச்சக கணக்காய்வு மற்றும் முகாமைத்துவக் குழுக் கூட்டத்தில் வழங்கப்பட்ட அறிவுறுத்தல்களின்படி, 2002 ஆம் ஆண்டு சபையால் அங்கீகரிக்கப்பட்ட நடைமுறையில் உள்ள SORP ஐ, GM இன் 04.07.2025 தேதியிட்ட கடிதத்தின் மூலம் எரிசக்தி அமைச்சகத்திற்கு அடுத்தடுத்த திருத்தங்களுடன் அனுப்பியுள்ளார். பின்னர், இந்த SORP ஐ MSD வடிவமைப்பின்படி சமர்ப்பிக்குமாறு அமைச்சகம் அறிவுறுத்தியுள்ளது, மேலும் இந்தப் பணி நடந்து வருகிறது.

பொது முயற்சி கள் திணைக்களத்தின் வழிகாட்டுதல்களை கண்டிப்பாக பின்பற்றுவதை உறுதி செய்தல் வேண்டும்.

(DGPE) பணிப்பாளர்
நாயகம் அல்லது தேசிய
பாதீட்டு
திணைக்களத்தின்
(DGNB) பணிப்பாளர்
நாயகத்துக்குப்
பொருந்தும் வகையில்
சமர்ப்பிக்க வேண்டும்.
இருப்பினும், 1969 ஆம்
ஆண்டு
நிறுவப்பட்டதிலிருந்து
சபையின் ஆட்சேர்ப்புத்
திட்டத்திற்கான ஒப்புதல்
இதுவரை
பெறப்பட்டிருக்கவில்லை.

(ii) பிரிவு 3.4

ஒவ்வொரு SOEயும்
அதன் மனித வளத்
தேவைகள் சரியாக
அடையாளம்
காணப்பட்டு
திட்டமிடப்பட்டுள்ளதா
என்பதை உறுதி செய்ய
வேண்டும். அத்தகைய
திட்டம் காலியிடங்கள்,
உருவாக்கப்பட
வேண்டிய புதிய
பதவிகள் மற்றும்
பதவிக்குத் தேவையான
திறன்களை அடையாளம்
காண வேண்டும்.
ஒவ்வொரு SOE-க்கும்
ஒரு வாரிசரிமை திட்டம்
இருப்பது அவசியம்.”
இருப்பினும், சபையின்
முகாமைத்துவ நிலை
ஊழியர்களுக்குக் கூட
சபை அத்தகைய
திட்டத்தைத்
தயாரித்திருக்கவில்லை.

24.06.2025 அன்று நடைபெற்ற
அமைச்சக கணக்காய்வு மற்றும்
முகாமைத்துவக் குழுக் கூட்டத்தில்
வழங்கப்பட்ட அறிவுறுத்தல்களின்படி,
2002 ஆம் ஆண்டு சபையால்
அங்கீகரிக்கப்பட்ட நடைமுறையில்
உள்ள SORP ஐ, GM இன்
04.07.2025 தேதியிட்ட கடிதத்தின்
மூலம் எரிசக்தி அமைச்சகத்திற்கு
அடுத்தடுத்த திருத்தங்களுடன்
அனுப்பியுள்ளார். பின்னர், இந்த
SORP ஐ MSD வடிவமைப்பின்படி
சமர்ப்பிக்குமாறு அமைச்சகம்
அறிவுறுத்தியுள்ளது, மேலும் இந்தப்
பணி நடந்து வருகிறது.

பொது முயற்சி
கள் திணைக்க
ளத்தின் வழிகாட்
டுதல்களை
கண்டிப்பாக பின்
பற்றுவதை
உறுதி செய்தல்
வேண்டும்.

(iii) பிரிவு
3.4(ix)

விதிவிலக்கான
சூழ்நிலைகளில் ஒரு
பதில்கடமை நியமனம்
செய்யப்பட்டால், அது
ஒரு (1) வருடத்திற்கு
மிகாமல் ஒரு
காலத்திற்கு மட்டுமே
இருக்க வேண்டும்”.
இருப்பினும், சபையின்
நிர்வாக தரத்தில் ஒரு
பொறுப்பான பதவியான
தலைமை சட்ட அதிகாரி
பதவிக்கு பதில்கடமை

தலைமை சட்ட அதிகாரி (CLO)
நிலையை வகுப்பு I ஆக
உயர்த்தவும், வெளிப்புற ஆட்சேர்ப்பு
அடிப்படையில் பொருத்தமான
தலைமை சட்ட அதிகாரியை (CLO)
நியமிக்கவும் சபை முடிவு செய்தது.
இந்தப் பணியை நிறைவேற்ற,
மேல்முறையீட்டு நீதிமன்றத்தின்
இடைக்காலத் தடை உத்தரவு
காரணமாக தற்காலிகமாக
இடைநிறுத்தப்பட்ட தற்போதைய
SORP ஐ திருத்த வேண்டியிருந்தது.

பொது முயற்சி
கள் திணைக்க
ளத்தின் வழிகாட்
டுதல்களை
கண்டிப்பாக பின்
பற்றுவதை
உறுதி செய்தல்
வேண்டும்.

	அடிப்படையில் நியமிக்கப்பட்ட அதிகாரி, ஆண்டுகளுக்கும் மேலாக பதவியில் பணியாற்றியுள்ளார் என்பது அவதானிக்கப்பட்டது.	சட்ட 11 அந்தப்	இதற்கிடையில், கொள்கையின்படி, நவம்பர் 2023 வரை அனைத்து ஆட்சேர்ப்புகளையும் நிறுத்த சபை முடிவு செய்தது. இந்த இரண்டு காரணங்களால், பொருத்தமான CLO- வை வெளிப்புறமாக ஆட்சேர்ப்பு செய்வதற்கான விளம்பரத்தை நிர்வாகத்தால் வெளியிட முடியவில்லை. இருப்பினும், இது சபையின் கவனத்திற்கு கொண்டு வரப்படும்.	
(iv) பிரிவு 3.5	மீளாய்வாண்டுக்கான ரூபா 34.75 மில்லியன் உள்ளடங்கலாக 2020 ஆம் ஆண்டு முதல் 2024 ஆம் ஆண்டு வரையான காலப்பகுதி யில் வரிசை அமைச்சுக்கு விடுவிக் கப்பட்ட ஊழியர்களு க்காக சம்பளம் மற்றும் கொடுப்பனவுகளாக சபையினால் ரூபா 323.41 மில்லியன் செலவு செய்யப்பட்டு ள்ளது.		இருப்பினும், அதே தொகையை CEB- க்குத் திருப்பிச் செலுத்துமாறும், அதற்கான அமைச்சரவை ஒப்புதலைப் பெறுமாறும் அமைச்சுத்திற்குக் கடிதம் எழுத நடவடிக்கை எடுக்கப்பட்டது.	பொது முயற்சி கள் திணைக்க ளத்தின் வழிகாட் டுதல்களை கண்டிப்பாக பின் பற்றுவதை உறுதி செய்தல் வேண்டும்.
(v) பிரிவு 7.7	இயக்குநர்கள் குழு, அதன் கீழ் வரும் துணை நிறுவனங்களின் செயல்திறனை மேற்பார்வையிடவும், துணை நிறுவனங்களின் செயல்திறனை குறைந்தபட்சம் காலாண்டுக்கு ஒருமுறை விவாதிக்கவும் உதவும் ஒரு கட்டமைப்பை நிறுவுவதற்கு நம்பகமான கடமையைக் கொண்டிருந்தாலும், மார்ச் 2025 இறுதியில் கூட இயக்குநர்கள் குழுவால் துணை நிறுவன மறுஆய்வுக் கொள்கை நிறுவப்படவில்லை.		2023 மே 30, அன்று நடைபெற்ற அதன் கூட்டத்தில், CEBயின் தற்போதைய மற்றும் முன்மொழியப்பட்ட சீர்திருத்த நடவடிக்கைகளைக் கருத்தில் கொண்டு, இந்த நேரத்தில் ஒரு துணை நிறுவனக் கொள்கையை உருவாக்குவது அவசியமில்லை என்று சபை முடிவு செய்தது. 2023 மே 30, தேதியிட்ட எண் 23.07.194.H ஆம் இலக்க சபையின் முடிவு இத்துடன் இணைக்கப்பட்டுள்ளது.	பொது முயற்சி கள் திணைக்க ளத்தின் வழிகாட் டுதல்களை கண்டிப்பாக பின்பற்றுவதை உறுதி செய்தல் வேண்டும்.
(ஈ) 2021 நவம் பர் 16 ஆந் தேதியிட்ட பொது	காலாண்டுக்கு ஒரு கூட்டமேனும் நடாத்தப்பட வேண்டிய பேராதிலும்,		தற்போதைய செயல்முறையை முடித்த மேற்கண்ட முயற்சியைச்	பொது முயற்சி கள் திணைக்க ளத்தின்

<p>முயற் சிகள் திணை க்களத்தின் அரசுக்கு சொந்த மான நிறுவனங் களுக்கான நல்லாளுகைக் கான வழிகாட்டல்கள் கையேட்டின் 4.3. ஆம் வழிகாட்டல்.</p>	<p>மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டின் இறுதியில் ஒரே ஒரு கூட்டம் மட்டுமே நடத்தப்பட்டுள்ளது.</p>	<p>செயல்படுத்துவது மிகவும் விவேகமான, சிக்கனமான மற்றும் பயனுள்ளதாகக் கருதப்படுகிறது. மேலும், அரசியல் நிலப்பரப்பில் ஏற்பட்ட மாற்றங்கள் மற்றும் குழு உறுப்பினர்களில் ஏற்பட்ட மாற்றங்கள் 2024 ஆம் ஆண்டின் பிற்பகுதியில் இடர் குழு கூட்டங்களை நிறுத்தி வைக்க வழிவகுத்தன.</p>	<p>சுற்றறிக்கைகள் கண்டிப்பாக பின் பற்றுவதை உறுதி செய்தல் வேண்டும்.</p>
<p>(உ) பிரிவு 3.2(v) மற்றும் 1994 யூன் 14 ஆந் திகதிய 95 ஆம் இலக்க PED சுற்றறிக்கை</p>	<p>2013 முதல் 2019 வரையிலான காலகட்டத்தில், சபை ரூ.5,780 மில்லியன் தொகையை விடுமுறை பணமாக்குதலாக செலுத்தியுள்ளது. 25 செப்டம்பர் 2020 அன்று மின்சார அமைச்சகத்தில் நடைபெற்ற கணக்காய்வுக் குழு கூட்டத்தில், விடுமுறை பணமாக்குதலுக்கான கட்டணத்திற்காக பொது முயற்சிகள் திணைக்களத்தின் ஒப்புதலைப் பெற முடிவு செய்யப்பட்டது, மேலும் 02 பிப்ரவரி 2021 அன்று நடைபெற்ற கணக்காய்வுக் குழு கூட்டத்தில், விடுமுறை பணமாக்குதல் முறைசாரா கட்டணமாக இருப்பதால் உடனடியாக விடுமுறை பணமாக்குதலை நிறுத்த முடிவு செய்யப்பட்டது. இருப்பினும், அதற்கு மாறாக, ரூ.1,201 மில்லியன் தொகையும், ரூ.1,542 மில்லியன் மற்றும் ரூ.1,641 மில்லியன் தொகையும் முறையே 2020, 2021 மற்றும் 2024 ஆம் ஆண்டுகளுக்கான விடுப்பு பணமாக்குதலாக செலுத்தப்பட்டுள்ளன.</p>	<p>1969 ஆம் ஆண்டு 17 ஆம் இலக்க இலங்கை மின்சார சபைச் சட்டத்தின் பிரிவு இல. 12(ஜே), (கே), (எம்), மற்றும் (என்) ஆகியவற்றின் கீழ் சபைக்கு வழங்கப்பட்ட அதிகாரங்களின் கீழ், 1984 முதல் 2020 வரை பயன்படுத்தப்படாத மருத்துவ விடுப்புக்கான ஊக்கத்தொகை CEB ஊழியர்களுக்கு இடையூறு இல்லாமல் வழங்கப்பட்டுள்ளது. அதன்படி, CEB இயக்குநர்கள் குழுவால் வழங்கப்பட்ட ஒப்புதல்களின்படி 2021 மற்றும் 2024 ஆம் ஆண்டுகளுக்கான இந்த ஊக்கத்தொகை செலுத்தப்பட்டுள்ளது.</p>	<p>பொது முயற்சி கள் திணைக்க ளத்தின் சுற்றறிக்கைகள் கண்டிப்பாக பின் பற்றுவதை உறுதி செய்தல் வேண்டும்.</p>
<p>(ஊ) 1998 மார்ச் 08 ஆந் திகதிய 130 ஆம் இலக்க</p>	<p>வாகனக் கடன்கள் 10 சதவீதம் முதல் 14 சதவீதம் வரையிலான</p>	<p>11.09.2024 அன்று நடைபெற்ற அமைச்சக கணக்காய்வு மற்றும் முகாமைத்துவக் குழுக் கூட்டத்தில்</p>	<p>பொது முயற்சி கள் திணைக்க ளத்தின்</p>

<p>பொது முயற்சிகள் சுற்றறிக்கை</p>	<p>வட்டி விகிதத்தில் வழங்கப்பட வேண்டும். இருப்பினும், அதற்கு மாறாக, சபை அதன் ஊழியர்களுக்கு 4.2 சதவீத வட்டி விகிதத்தில் வாகனக் கடன்களை வழங்கப்பட்டிருந்தது.</p>	<p>அறிவுறுத்தப்பட்டபடி, இது தொடர்பாக தேவையான ஒப்புதல்களைப் பெறுவதற்காக 13.11.2024 அன்று மின்சார அமைச்சக செயலாளருக்கு ஒரு கடிதம் அனுப்பப்பட்டுள்ளது. பொது பொது முயற்சிகள் திணைக்களத்தின் பணப்பாளர் நாயகம் தனது 2025.09.23 தேதியிட்ட தனது கடிதத்தில் இயக்குநர்கள் குழுவின் ஒப்புதலுடன் பல ஆண்டுகளாக மேற்கொள்ளப்பட்டு வரும் இந்த நடவடிக்கைக்கு பொதுத் திறைசேரியின் ஒப்புதலை பின்னோக்கி வழங்க முடியாது என்பதாகவும் மின்சாரத் துறையில் நடந்து வரும் சீர்திருத்தங்களுடன் நிறுவப்பட்ட புதிய நிறுவனங்களின் இயக்குநர்கள் குழு, சம்பந்தப்பட்ட நிறுவனங்களின் ஊழியர்களுக்கு வழங்கப்படும் ஊழியர் சலுகைகள் மற்றும் சலுகைகளை எவ்வாறு கையாள்வது என்பதை முடிவு செய்யும் என்பதாகவும் தெரிவித்துள்ளார்.</p>	<p>சுற்றறிக்கைகள் கண்டிப்பாக பின்பற்றுவதை உறுதி செய்தல் வேண்டும்.</p>
<p>(எ) 2024 பெப்ரவரி 28 ஆந் திகதிய 01/2024 ஆம் இலக்க நிதி, பொருளாதார ஸ்திரப்படுத்துகை மற்றும் தேசிய கொள்கைகள் அமைச்சின் சுற்றறிக்கை “பொது முயற்சிகளின் செலவின முகாமைத்துவம் வணிக நிலைப்பேற்றுத் தன்மை” இன் பிரிவு 12</p>	<p>சபையின் லக்விஜயா வளாகம், நிதி அமைச்சரின் ஒப்புதல் இல்லாமல் ரூபா 39.4 மில்லியன் தொகையை சீஎஸ்ஆர் செலவினமாக செலவு செய்துள்ளது.</p>	<p>நிதி அமைச்சகத்தின் செயலாளர் மூலம் நிதி அமைச்சின் செயலாளரிடமிருந்து ஒப்புதல் பெற ஏற்கனவே நடவடிக்கை எடுக்கப்பட்டுள்ளது.</p>	<p>நிதி, பொருளாதார ஸ்திரப்படுத்துகை மற்றும் தேசிய கொள்கைகள் அமைச்சின் சுற்றறிக்கைகள் கண்டிப்பாக பின்பற்றுவதை உறுதி செய்தல் வேண்டும்.</p>
<p>(எ) இலங்கை சனநாயக சோசலிசக் குடியரசின் தாபன விதிக்கோவையின் அத்தியாயம் II இன் பிரிவு 1.2</p>	<p>முகாமைத்துவ சேவைகள் திணைக்களத்தால் அங்கீகரிக்கப்படாத 03 பதவிகளுக்கு சபை 04 அதிகாரிகளை நியமித்துள்ளது.</p>	<p>முகாமைத்துவ திணைக்களத்தின் உட்பட்டு, அதிகாரி/சுற்றுச்சூழல் உதவியாளர் பதவிகளை முகாமைத்துவ சேவைகள் திணைக்களத்தால் ஏற்கனவே அங்கீகரிக்கப்பட்ட பதவிக்குள் இணைப்பதற்கு சபை ஒப்புதல் அளித்துள்ளதுடன் 02 உதவியாளர்கள் ஆட்சேர்க்கப்பட்டனர்.</p>	<p>அங்கீகரித்த பதவியணிக்கு ஏற்ப ஆட்சேர்ப்புச் செய்யப்படுவதை உறுதி செய்தல் வேண்டும்.</p>

1.9 வரித் தேவைப்பாடுகளுடன் இணங்காமை

கணக்காய்வு அவதானிப்பு	முகாமைத்துவத்தின் கருத்துரை	பரிந்துரை
2002 இன் 14 ஆம் இலக்க பெறுமதி கூட்டல் சட்டத்தின் 34(1) ஆம் பிரிவின் படி, கூட்டப்பட்ட வரி மதிப்பீடுகளுக்கு எதிராக சபை மூன்று மேல்முறையீடுகளைச் சமர்ப்பிக்கவில்லை.	மேலே உள்ள மூன்று மேல்முறையீடுகள் உள்நாட்டு இறைவரித் திணைக்களத்துக்குச் சமர்ப்பிக்கப்பட்டு ஏற்றுக்கொள்ளப்பட்டன,	2002 ஆம் ஆண்டின் 14 ஆம் இலக்க பெறுமதி கூட்டல் சட்டத்தின் ஏற்பாடுகளுடன் இணங்குதல் வேண்டும்.

2. நிதிசார் மீளாய்வு

இலங்கை மின்சார சபையின் மீளாய்வாண்டிற்கான தொழிற்பாடுகள் ரூபா 144,394 மில்லியன் வரிக்கு முந்திய இலாபத்தை விளைவித்திருந்ததுடன் அதற்கு நேரொத்த முன்னைய ஆண்டின் வரிக்கு முந்திய (மீளமைக்கப்பட்ட) இலாபம் ரூபா 57,633 மில்லியன் ஆகும். ஆகையால் மீளாய்வாண்டிற்கான இலாபத்தில் ரூபா 86,761 மில்லியன் தொகையான பாரிய அதிகரிப்பு அவதானிக்கப்பட்டது. முன்னைய ஆண்டுடன் ஒப்பிடுகையில் மீளாய்வாண்டில் வருவாயில் 10 சதவிகிதக் குறைவு இருந்தபோதிலும், விற்பனைச் செலவில் 14 சதவிகிதக் குறைவு ஏற்பட்டதால் மொத்த இலாபம் 14 சதவிகிதம் அதிகரித்ததும், எல்.டி.எல் ஹோல்டிங்ஸ் நிறுவனத்தின் பங்குகளை வெஸ்ட் பவர் (பிரைவேட்) லிமிடெட் நிறுவனத்திற்கு மாற்றியதன் மூலம் கிடைத்த ரூபா 26,038.09 மில்லியன் இலாபத்தை அங்கீகரித்ததும், நிதிச் செலவில் ரூபா 41,360.3 மில்லியன் குறைவு ஏற்பட்டதும் நிதிவிளைவுகளில் ஏற்பட்ட இந்த முன்னேற்றத்துக்கு முக்கிய காரணமாகும்.

மேலும், மீளாய்வாண்டிற்கான குழுமத்தின் செயல்பாட்டு விளைவுகள் வரிக்கு முந்தைய ரூபா 189,627 மில்லியன் இலாபமாக இருந்ததுடன் அதற்கு முந்தைய ஆண்டில் தொடர்புடைய இலாபம் (மீளமைக்கப்பட்ட) ரூபா 75,234 மில்லியனாக இருந்தது. எனவே, இலாபத்தில் ரூபா 114,392 மில்லியன் தொகையான பாரியளவு அதிகரிப்பு காணப்பட்டது.

2.1 பிரதான வருமானம் மற்றும் செலவினத்தின் போக்கின் மீதான பகுப்பாய்வு

முன்னைய ஆண்டுடன் ஒப்பிட்டு குழுமத்தின் மீளாய்வாண்டிற்கான பிரதான வருமானம் மற்றும் செலவினத்தின் போக்கின் அதிகரிப்பு அல்லது குறைவுப் பகுப்பாய்வு அவற்றின் சதவீதத்துடன் கீழே தரப்பட்டுள்ளது.

விபரம்	விலகல் தொகை அதிகரிப்பு/(குறைவு) (ரூபா பில்லியன்)	சதவீதம் %	விலகலுக்கான காரணம்
வருமானம்	(59.62)	9.8	2024 ஆம் ஆண்டில் விதிக்கப்பட்ட மின்சாரக் கட்டணத் திருத்தங்கள் மூலம் எரிசக்தி கட்டணங்கள் மற்றும் மாதாந்த நிலையான கட்டணங்களில் ஏற்பட்ட குறைவுகள்.
விற்பனைகள் கிரயம்	(73.08)	14	எரிபொருள் செலவு குறைந்தமை (நிலக்கரி விலை மற்றும் நாணயமாற்றுவீதம் குறைந்தமை) நிலக்கரி மற்றும் மின்சார

கொள்முதல் செலவு குறைந்தமை.
மின் விநியோகத்தின் செயல்பாடு
மற்றும் பராமரிப்பு செலவு அதிகரிப்பு.

ஏனைய செயற்பாட்டு வருமானம் மற்றும் மேலதிகம்	32.89	104	எல்.டி.எல் ஹோல்டிங்ஸ் நிறுவனத்தின் பங்குகளை வெஸ்ட் பவர் (பிரைவேட்) லிமிடெட் நிறுவனத்திற்கு மாற்றியதன் மூலம் கிடைத்த ரூ.26,038.09 மில்லியன் இலாபத்தை அங்கீகரித்தல்.
நிதிக் கிரயம்	41.36	66	வட்டி விகிதத்தில் குறைவு, மூலதனப் பணிகளுக்கு நிதியளிக்கப் பெறப்பட்ட வங்கிக் கடன்கள் மற்றும் மேலதிகப்பற்றுகளில் குறைவு.

2.2 பகுப்பாய்வு ரீதியான நிதிசார் மீளாய்வு

2.2.1 தொழிற்படு மூலதன முகாமைத்துவம்

2024 திசெம்பர் 31 இல் உள்ளவாறான குழுமத்தின் தொழிற்படு மூலதன நிலைமை ரூபா 90,022 மில்லியன் நேர்மறைப் பெறுமதியாக இருந்த அதேநேரம் முன்னைய ஆண்டின் இறுதியிலுள்ளவாறு இது (மீளமைக்கப்பட்ட) ரூபா 17,133 மில்லியன் எதிர்மறைப் பெறுமதியாக இருந்தது. ஆகையால் மீளாய்வாண்டின் தொழிற்படு மூலதனம் முன்னைய ஆண்டுடன் ஒப்பிடுகையில் 625 சதவீதத்தால் மேலும் முன்னேற்றம் கண்டிருந்தது.

2.2.2 உரிமை மூலதனத்திற்கான கடன்

2024 திசெம்பர் 31 இல் உள்ளவாறான குழுமத்தின் உரிமை மூலதன மீதியானது முன்னைய ஆண்டுடன் ஒப்பிடும் போது 18 சதவீதத்தால் அல்லது ரூபா 112,058 மில்லியனால் அதிகரித்திருந்தது. மேலும் 2024 திசெம்பர் 31 இல் உள்ளவாறு குழுமத்தால் ஈடுபடுத்தப்பட்ட மொத்த மூலதனத்தில் 44 சதவீதம் அல்லது ரூபா 316,465 மில்லியன் தொகை கடன்களினூடாக நிதியிடப்பட்டிருந்தது. அத்துடன், குழுமத்தின் உரிமை மூலதனத்திற்கான கடன் விகிதம் முன்னைய ஆண்டின் 64 சதவீதத்திலிருந்து மீளாய்வாண்டில் 44 சதவீதம் வரை குறைந்திருந்தது.

2.2.3 இலாபத்தன்மை

2023 ஆம் ஆண்டிற்கான (மீளமைக்கப்பட்ட) ரூபா 35.85 ஆன அலகு ஒன்றிற்கான சராசரிக் கிரயத்துடன் ஒப்பிடும் போது மீளாய்வாண்டில் இது ரூபா 28.59 ஆக இருந்ததுடன் அலகொன்று ரூபா 36.01 சராசரி விலையில் விற்பனை செய்யப்பட்டது (முன்னைய ஆண்டுச் சராசரி விற்பனை விலை அலகொன்றிற்கு ரூபா 42.86 ஆக இருந்தது). அதற்கிணங்க, மீளாய்வாண்டின் அலகொன்றுக்கான மொத்த இலாபம் ரூபா 7.42 ஆக இருந்ததுடன் அலகொன்றுக்கான ரூபா 7.01 ஆன முன்னைய ஆண்டுச் சராசரி மொத்த இலாபத்துடன் ஒப்பிடும் போது இது மொத்த இலாபத்தில் 6 சதவீத அதிகரிப்பாகும். பின்வரும் அட்டவணையானது கட்டண வகைப்படுத்தலையும் முன்னைய ஆண்டுடன் ஒப்பிடும் போது மீளாய்வாண்டில் விநியோகிக்கப்பட்ட மின்சாரத்தின் அலகொன்றிற்கான பங்களிப்பையும் காட்டுகின்றது.

வகை	அலகொன்றின் பங்களிப்பு (kWh)	
	2024	2023 (மீளமைக்கப்பட்ட)
	ரூபா	ரூபா
குடியிருப்புகள்	5.55	7.81
மதத்தலங்கள்	1.85	7.35
பொது நோக்கம்	18.38	14.85
ஹோட்டல்	2.33	6.43
கைத்தொழில்	2.20	2.80
அரசாங்கம்	18.80	15.91
எல்ஈஓ இற்கான மொத்த வழங்கல்கள்	6.04	1.81
வீதி விளக்குகள்	(28.49)	(35.82)
விவசாயம்	13.98	13.75
சராசரி பங்களிப்பு	7.42	7.01

அதன்படி, வீதி விளக்குகள் தவிர்ந்த சபையின் அனைத்துவகைக் கட்டணங்களும் மீளாய்வாண்டில் நோக்கணியப் பங்களிப்பாக இருந்ததுடன் மீளாய்வாண்டிற்கான மொத்தப் பங்களிப்பிற்கு ஆகக்கூடிய பங்களிப்பை அரசு துறை வழங்கியிருந்தது.

3. செயற்பாட்டு மீளாய்வு 3.1 செயலாற்றல்

(i) மின்வலு உற்பத்தி மற்றும் நேர்க் கிரயம் (விநியோக மற்றும் பரிமாற்றல் நீங்கலாக)

நாட்டிற்கு குறைந்த கிரயத்தில் மின்சாரத்தை விநியோகிப்பது இ.மி.ச. இன் பிரதான நோக்கமாக உள்ள போதிலும் மின்வலுக் கொள்வனவு உடன்படிக்கைகளிலுள்ள சாதகமற்ற நிபந்தனைகள், அனல் மின்வலு உற்பத்திக்காக ஏற்பட்ட உயர் கிரயம் மற்றும் காற்று மற்றும் ஏனைய புதுப்பிக்கத்தக்க சக்தி வளங்களிலிருந்தான குறைந்த பங்களிப்பு அத்துடன் சபையின் தொடர்ச்சியான நட்டத்தை ஈடுசெய்வதற்காக அண்மையில் கட்டண வீதங்கள் அதிகரிக்கப்பட்டமை காரணமாக இ.மி.ச. ஆல் இந்த நோக்கத்தை அடைய முடியாதிருந்தது.

மேலும் இ.மி.ச. இன் நீண்டகால உற்பத்தித் திட்டம் மற்றும் பரிமாற்றல் திட்டத்தில் உள்ளடக்கப்பட்ட நடவடிக்கைகளை அமுல்படுத்துவதில் குறிப்பிடத்தக்களவு தாமதங்கள் அவதானிக்கப்பட்டன. இதன் விளைவாக இ.மி.ச. அவசர மின்வலுக் கொள்வனவுகளை மேற்கொண்டிருந்தமையால் இ.மி.ச. இன் ஆகக் குறைந்த கிரய நோக்கத்தை மோசமாக பாதித்திருந்ததுடன் மீளாய்வாண்டுக்கான மொத்த மின்வலு உற்பத்தியில் 46.5 சதவீதம் அனல் மின் உற்பத்தியாகும்.

முன்னைய ஆண்டுடன் ஒப்பிட்டு 2024 ஆம் ஆண்டிற்கான மின்வலு உற்பத்தி நிலைமை கீழே தரப்பட்டுள்ளது.

மூலம்	2024	2023	அதிகரிப்பு/(குறைவு)	
	GWh	GWh	GWh	%
இலங்கை மின்சார சபை				
நீர்மின்	5,426	4,573	853	18.7
அனல்மின்	1,568	1,972	(404)	(20.5)
நிலக்கரி	5,482	4,646	836	18.0
காற்று	383	391	(8)	(2.0)
சிறிய தீவுகள்	2.8	2.7	0.1	3.7
உப மொத்தம்	12,861	11,585	1,276	11.0
சுயாதீன மின்வலு உற்பத்தியாளர்				
நீர்மின்	1,473	1,378	95	6.9
அனல்மின்	768	1,160	(392)	(33.8)
காற்று	409	427	(18)	(4.2)
ஏனைய மாற்றலற்ற புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி	167	167	-	-
தளத்துடன் இணைக்கப்பட்ட சூரியசக்தி	257	227	30	13.2
கூரைக்கு மேலான சூரியசக்தி	867	632	235	37.2
உப மொத்தம்	3,940	3,991	(51)	(1.3)
கூட்டு மொத்தம்	16,802	15,576	1,226	7.9

அதன்படி, மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டில், அனல் மின்சாரம் மற்றும் காற்று மின் உற்பத்தி தவிர்ந்த ஏனைய அனைத்து மூலங்களிலிருந்தும் மின் உற்பத்தி அதிகரித்துள்ளது. மேலும், முன்னைய ஆண்டுடன் ஒப்பிடுகையில் சூரிய ஒளி, நீர் மற்றும் நிலக்கரி மின் உற்பத்தி முறையே 30.85 சதவீதம் மற்றும் 15.93 மற்றும் 18 சதவீதம் அதிகரித்துள்ளது.

(ii) நேர்க் கிரயம்

முன்னைய ஆண்டுடன் ஒப்பிடுகையில் 2024 ஆம் ஆண்டிற்கான நேர்க் கிரயங்களின் பகுப்பாய்வு கீழே தரப்பட்டுள்ளது.

விடயம்	2024	2023	அதிகரிப்பு / (குறைவு) சதவீதம்(%)
	ரூபா மில்லியன்	ரூபா மில்லியன்	
எரிபொருள்	81,899	120,961	(32.29)
நிலக்கரி	108,295	158,208	(31.55)
மின்வலுக் கொள்வனவு	112,206	128,004	(12.34)
செயற்பாடு மற்றும் பராமரிப்பு	95,545	65,131	46.69
பெறுமானத்தேய்வு	36,351	34,662	3.59
நேர்க் கிரயம்	434,296	506,966	(14.40)

மேற்படி தகவல்களின் படி, மீளாய்வுக்குட்பட்ட ஆண்டில் எரிபொருள் மற்றும் நிலக்கரி விலைகளில் ஏற்பட்ட சரிவின் காரணமாக, முந்தைய ஆண்டுடன் ஒப்பிடுகையில் எரிபொருள் மற்றும் நிலக்கரியின் விலை முறையே 32.29 சதவீதம் மற்றும் 31.55 சதவீதம் குறைந்துள்ளது தெரியவந்துள்ளது. மேலும், ஆய்வுக்குட்பட்ட ஆண்டில் முந்தைய

ஆண்டுடன் ஒப்பிடுகையில் செயல்பாட்டு மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள் 46.69 சதவீதம் குறிப்பிடத்தக்க அளவில் அதிகரித்துள்ளன.

3.2 சிக்கனமற்ற கொடுக்கல் வாங்கல்கள்

கணக்காய்வு அவதானிப்பு	முகாமைத்துவத்தின் கருத்துரை	பரிந்துரை
<p>(அ) சபையின் முன்மொழியப்பட்ட தலைமையகக் கட்டிடத்தின் பைலிங் பணிக்கான ஒப்பந்தம் 2012 மார்ச் 12 அன்று வழங்கப்பட்டதுடன் கட்டிடத்தின் கட்டுமான ஒப்பந்தம் 2021 ஆகஸ்ட் 02 அன்று ரூ.4,774.6 மில்லியன் ஒப்பந்தத் தொகைக்கு வழங்கப்பட்டது. இந்த வேலைகள் 2023 ஆகஸ்ட் 15 அன்று முடிக்கப்படும் என்று எதிர்பார்க்கப்படுகிறது. இருப்பினும், சபை தீர்மானத்தின் படி 2023 மார்ச் 14 அன்று மின்துறை அமைச்சரால் 2022 டிசம்பர் 07 அன்று நடைபெற்ற கூட்டத்தில் வழங்கப்பட்ட அறிவுறுத்தலின் அடிப்படையில் ஒப்பந்தத்தை நிறுத்த முடிவு செய்யப்பட்டது. அதன்படி, திட்டத்தின் பௌதீக முன்னேற்றம் 13.2 சதவீதமாகவே இருந்த நிலையில், ஒப்பந்தம் 2023 ஆகஸ்ட் 15 அன்று நிறுத்தப்பட்டது. ஒப்பந்தத்தின் கணிசமான நிறைவுக்குப் பிறகு, முதல் தள ஸ்லாப், சாய்வுதளம் மற்றும் சம்ப் பகுதிகளில் அடையாளம் காணப்பட்ட குறைபாடுகள் குறித்து பொறியாளர் ஒப்பந்ததாரருக்கு 2025 பெப்ரவரி 08 அன்று அல்லது அதற்கு முன் முடிக்கப்பட வேண்டும் என்று தெரிவித்தார். குறைபாடுகளை முடிக்க ஒப்பந்ததாரர் மட்டுமே பொறுப்பேற்றிருந்தாலும், 2025 ஆகஸ்ட் 31 அன்று கூட அவர் குறிப்பிட்ட குறைபாடுகளை முடிக்கத் தவறிவிட்டார். 2023 ஆகஸ்ட் 15 முதல் திட்டத்திற்கான தொடர்ச்சியான செலவுகளுக்கு (சம்பளம், எரிபொருள், வாகன பழுது மற்றும் பிற) ரூ.11.5 மில்லியன் தொகை செலவிடப்பட்டது. 2021 இல் தொடங்கப்பட்ட கட்டுமானப் பணிகளிலிருந்து முதல் தளத்தின் செயல்பாடுகள் மட்டுமே இன்றுவரை முடிக்கப்பட்டுள்ளதால், அதை அதன் நோக்கத்திற்காகப் பயன்படுத்த முடியவில்லை. நோக்கம். இதன் விளைவாக, 2025 ஜூன் 30 நிலவரப்படி இந்தக் கட்டுமானப் பணிக்காக செலவிடப்பட்ட ரூ. 1,503 மில்லியன் தொகை மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டின் இறுதியில் செயலற்ற நிலையில் உள்ளது.</p>	<p>கோவிட்-19 பெருந்தொற்று மற்றும் நாட்டில் நிலவும் பொருளாதார நெருக்கடி காரணமாக கட்டுமானப் பணிகள் கடுமையாகப் பாதிக்கப்பட்டன. சிரமங்களைக் கருத்தில் கொண்டு, CEB இன் பணிப்பாளர் சபை 14 பிப்ரவரி 2023 அன்று, முதல் தளத்தின் கட்டுமானப் பணிகள் மற்றும் தேவையான பாதுகாப்புப் பணிகள் முடிந்த பிறகு, கட்டமைப்புப் பணிகளை நிறுத்துவதற்கும், ஒப்பந்தத்தை இரத்து செய்வதற்கான ஒப்பந்த நடைமுறையைப் பின்பற்றுவதற்கும் ஒப்புதல் வழங்கியது. குறைக்கப்பட்ட பணிகளின் கணிசமான நிறைவுத் தேதி 15 ஆகஸ்ட் 2023 என அறிவிக்கப்பட்டது. அந்தத் தேதியில், ஒட்டுமொத்த கட்டுமான முன்னேற்றம் 13.9% ஆக இருந்தது. இதற்கிடையில், ரூ. 467.0 மில்லியன் முன்பணத்தை முழுமையாக வசூலிப்பதற்காக, ஒப்பந்ததாரரிடமிருந்து வசூலிக்கப்படாத ரூ. 330.0 மில்லியன் முன்பணத்தைப் பறிமுதல் செய்ய ஊறுடி 04 டிசம்பர் 2024 அன்று நடவடிக்கை எடுத்துள்ளது. குறைக்கப்பட்ட பணிகளின் விளைவாக, ஒப்பந்ததாரர் மொத்தம் ரூ. 1.9 பில்லியன் தொகைக்கான கோரிக்கைகளைச் சமர்ப்பித்திருந்தார், அவை தற்போது தகராறு தீர்ப்பாயத்தில் மதிப்பீட்டில் உள்ளன. குறைபாடுகளைச் சரிசெய்தல் மற்றும் கட்டமைப்பில் பாதுகாப்புப் பணிகளை நிறுவுதல் தவிர வேறு பெரிய கட்டுமானப் பணிகள் எதுவும் நடைபெறவில்லை. இருப்பினும்,</p>	<p>கட்டிடத்தை சிக்கனமாக பயன்படுத்தக்கூடிய வகையில் நிர்மாணப் பணிகளை நிறைவு செய்ய நடவடிக்கை எடுக்க வேண்டும்.</p>

திட்ட முகாமைத்துவப் பிரிவானது சீரமைப்புப் பணிகளைக் கண்காணிப்பதற்கும், மீண்டும் தொடங்கும் செயல்முறையைச் செயல்படுத்துவதற்கும், மற்றும் தகராறு தீர்க்கும் நடைமுறையை எளிதாக்குவதற்கும் செயல்பட்டு வருகிறது. அமைச்சரவையின் ஒப்புதலுக்கு உட்பட்டு, கையகப்படுத்தும் சான்றிதழை (TOC) வழங்குவதன் மூலம் ஒப்பந்தத்தை முடிப்பதற்கும், NCB நடைமுறையின் மூலம் மீதமுள்ள பணிகளின் கட்டுமானத்திற்காக மறு-டெண்டர் செயல்முறையைத் தொடங்குவதற்கும் வாரியம் மேலும் ஒப்புதல் வழங்கியது. கட்டிடத்தின் மீதமுள்ள பணிகளை (ரூ. 11.5 பில்லியன்) மீண்டும் தொடங்குவதற்கும், தற்போதுள்ள ஆலோசனை சேவைகள் ஒப்பந்தத்தை (ரூ. 74 மில்லியன்) தொடர்வதற்கும் CEB நிதியைப் பயன்படுத்த சபை ஒப்புதல் வழங்கப்பட்டது. மேலும், மாண்புமிகு அமைச்சர் அவர்கள் இவ்விடயம் குறித்து ஒரு புதிய குறிப்பாணையைச் சமர்ப்பிக்க உத்தேசித்துள்ளதால், 2025-07-08 அன்று சமர்ப்பித்த அமைச்சரவைக் குறிப்பாணை திரும்பப் பெறப்பட்டதாகத் தெரிவிக்கப்பட்டது. அதன்படி, மறு-டெண்டர் முடிவு நிலுவையில் உள்ளது. 2025-09-15 முதல் திட்டத்தை முதலாளி கையகப்படுத்துவார் என்று திட்ட ஆலோசகர் ஒப்பந்ததாரருக்குத் தெரிவித்தார். ஒப்படைப்புப் பணிகள் நடைபெற்று வருகின்றன.

(ஆ) சபைக்கான ஒருங்கிணைந்த நிறுவன வள திட்டமிடல் (ERP) 2017 மே 17, அன்று KPMG நிறுவனத்திற்கு ரூ.164.93 மில்லியன் ஒப்பந்தத் தொகைக்கு ஆலோசனை சேவை ஒப்பந்தம் வழங்கப்பட்டது, மேலும் 1800 ஊழியர்களுக்கு 80 பட்டறைகள் நடத்தப்பட்டன. இருப்பினும், அந்த நேரத்தில் நிதி சிக்கல்கள் இருந்ததால் ERP அமைப்பை செயல்படுத்துவது

2022-ல் இரண்டாவது கேள்விகோரல் செயல்முறை நடந்துகொண்டிருந்தபோது, இலங்கையும் CEB-யும் பொருளாதார நெருக்கடியை எதிர்கொண்டன. இதன் காரணமாக, பல சாத்தியமான ஏலதாரர்கள் டெண்டரில் ஆர்வம் காட்டவில்லை. மேலும், 2022-ல், நாடு வங்கரோத்தானதாக

- ஒரு திட்டத்தைத் தொடங்குவதற்கு முன் நிதி இருப்பதை உறுதி செய்ய நடவடிக்கை எடுக்க வேண்டும்.

- திட்டத்தை முடித்து, அதனை சபையின் அன்றாட நடவடிக்கைகளுக்குப் பயன்படுத்திக்கொள்ள

செயல்படுத்தப்படவில்லை. எனவே, மேற்கண்ட ஆலோசனை சேவையில் ஏற்பட்ட ரூ.155.38 தொகை பொருளாதாரமற்றதாக மாறியது மற்றும் மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டின் இறுதியில் கூட சபைக்கு நன்மை பயக்கும் வகையில் திட்டத்தை செயல்படுத்துவது செயல்படுத்தப்படவில்லை.

அறிவித்தது. நாட்டில் நிலவிய பொருளாதார சூழ்நிலை காரணமாக, ERP திட்டத்திற்கு கடன் மூலம் நிதி வழங்க இயலாது என்று ADB தெரிவித்தது. அதன்படி, CEB-யின் கட்டுப்பாட்டிற்கு அப்பாற்பட்ட காரணங்களால், திட்டத்தின் பணிகளை தற்காலிகமாக நிறுத்துவதற்கு பணிப்பாளர் சபை ஒப்புதல் வழங்கப்பட்டது. ERP திட்டத்தின் 01 ஆம் கட்டத்தில் ஏற்கனவே செய்யப்பட்ட ரூபா 122,769,567.01 முதலீடு ஒரு விவேகமான முதலீடாகும்.

நடவடிக்கை எடுக்க வேண்டும்.

(இ) 1988 ஆம் ஆண்டில் சபையின் மாஸ்டர் ஜெனரேஷன் திட்டத்தில் அடையாளம் காணப்பட்ட சீதாவாக்க கங்கை நீர்மின் திட்டம் 2022 ஆம் ஆண்டுக்குள் தொடங்க திட்டமிடப்பட்டது. ஆரம்பத்தில் ஸ்ரீ லங்கா எனர்ஜிஸ் (பிரைவேட்) லிமிடெட் நிறுவனத்தால் நிர்வகிக்கப்பட்டது, பின்னர் ரூபா 1.3 மில்லியன் முதற்கட்ட செலவுகளைச் செய்த பின்னர் சபைக்கு மாற்றப்பட்டது. 2021 செப்டம்பர் 30 ஆம் தேதிக்குள், சபை ரூபா 301.19 மில்லியனை ஆரம்ப நடவடிக்கைகளுக்காக செலவிட்டது, ஆனால் இறுதியில் திட்டத்தை முடித்துவிட்டு 7 மெகாவாட் திறன் கொண்ட இரண்டு மினி நீர் மின் நிலையங்களை உருவாக்க ஸ்ரீ லங்கா எனர்ஜிஸ் (பிரைவேட்) லிமிடெட்டிற்கு மாற்ற முடிவு செய்தது. இந்த முடிவு சபையின் செலவினங்களை பொருளாதாரமற்றதாக மாற்றியது, மேலும் இந்த செலவுகளை மீட்டெடுக்கவோ அல்லது அவற்றை முறையாகக் கணக்கிடவோ எந்த முயற்சியும் எடுக்கப்படவில்லை.

சபையின் நிதியானது சாத்தியமான நடவடிக்கைகளுக்குப் பயன்படுத்தப்படுவதை உறுதிசெய்ய வேண்டும்.

3.3 இனங்காணப்பட்ட நடவடிக்கைகள்

கணக்காய்வு அவதானிப்பு

(அ) மரபுசாரா புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி (NCRE) மூலங்களுக்கான மின் கொள்முதல் மீதான தாமத வட்டியாக மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டில் ரூ.787.87 மில்லியன் தொகை ஏற்பட்டது.

முகாமைத்துவத்தின் கருத்துரை

மொரகஹகந்த நீர்த்தேக்கத்தின் மீயிறகை நீர்மின் திட்டத்தின் I, II, III ஆம் கட்டங்கள் மற்றும் சில NCRE அபிவிருத்தி யாளர்களுக்கு, உரிய தேதிக்கு முன்னரே அல்லது அன்றோ செலுத்தப்படாத விலைப்பட்டியல்க ளுக்கான தாமத வட்டி செலுத்தப்பட வேண்டும்.

பரிந்துரை

தாமத வட்டி ஏற்படுவதைத் தடுப்பதற்காக, மின்சாரக் கொள்முதலுக்கான கொடுப்பனவுகளை உரிய நேரத்தில் செலுத்த நடவடி க்கை எடுக்கப்பட

வேண்டும்.

(ஆ) தேசிய டிரான்ஸ்மிஷன் விநியோக மேம்பாடு மற்றும் செயல்திறன் மேம்பாட்டுத் திட்டம் மற்றும் ஹபரானா வெயங்கொட டிரான்ஸ்மிஷன் லைன் திட்டத்தின் ஒப்பந்தக்காரர்களுக்கு தாமதமான ஒப்பந்தக் கொடுப்பனவுகளுக்காக மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டில் வாரியம் முறையே ரூ.358.55 மில்லியன் மற்றும் ரூ.109.93 தாமதக் கட்டணமாக செலுத்தியுள்ளது.

கோவிட்-19 பெருந்தொற்று மற்றும் நிதி நெருக்கடிக்குப் பிந்தைய காலகட்டம் ஆகியவை திட்டப் பணிகளின் முன்னேற்றத்தைத் தடுத்ததால் இந்தத் தாமதம் ஏற்பட்டது. எனவே, ஒப்பந்தங்களின் விதிமுறைகள் மற்றும் நிபந்தனைகளின்படி, தாமதமாகச் செலுத்தப்படும் கொடுப்பனவுகள் தவிர்க்க முடியாதவை.

தாமதக் கட்டணங்களைத் தடுப்பதற்காக, ஒப்பந்ததாரரின் கொடுப்பனவுகளை உரிய நேரத்தில் செலுத்தத் தேவையான நடவடிக்கை எடுக்கப்பட வேண்டும்.

3.4 முகாமைத்துவ செயற்திறனின்மை

கணக்காய்வு அவதானிப்பு	முகாமைத்துவத்தின் கருத்துரை	பரிந்துரை
(அ) 2009 இன் 20 ஆம் இலக்க திருத்திய இலங்கை மின்சார சட்டத்தின் 24 (1) (இ) பிரிவின் படி, மின்சக்திக்கான நியாயமான முன்னறிவிப்பு தேவையை பூர்த்தி செய்யும் விதத்தில் மின் உற்பத்தி நிலையங்களில் போதுமான இயலாவு காணப்படுவதை சபை உறுதிப்படுத்துதல் வேண்டும். அதன்படி, 2022 - 2041 ஆம் ஆண்டின் குறைந்த செலவு நீண்ட கால உற்பத்தி விரிவாக்கத் திட்டத்தின்படி, 544 மெகாவாட் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி திறன் சேர்த்தல் 2022 ஆம் ஆண்டில் செயல்படுத்த திட்டமிடப்பட்டது, மேலும் 211 மெகாவாட் திரட்டும் திறன் கொண்ட புதிய புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி மின் நிலையங்கள் மட்டுமே இயக்கப்பட்டன. மேலும், 2023 - 2042 ஆம் ஆண்டின் அங்கீகரிக்கப்பட்ட குறைந்த செலவு நீண்ட கால உற்பத்தி விரிவாக்கத் திட்டத்தின்படி, முறையே 607 மெகாவாட் மற்றும் 1094 மெகாவாட் திரட்டும் திறன் கொண்ட மின் நிலையங்கள் 2023 மற்றும் 2024 ஆம் ஆண்டுகளில் 1,701 மெகாவாட் புதிய கூடுதல் திறன் சேர்த்து இயக்க திட்டமிடப்பட்டது. இருப்பினும், டிசம்பர் 31 ஆம் தேதி நிலவரப்படி உண்மையான செயல்படுத்தப்பட்ட திறன் 1,052 மெகாவாட் ஆகும். 2024. இதன் விளைவாக, மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டில் ரூ. 1.72 பில்லியன் மதிப்புள்ள 24.93 Gwh ஆற்றலை கூடுதல் மின்சாரமாக வாங்க வேண்டியிருந்தது, மேலும் வாங்கப்பட்ட கூடுதல்	2021 முதல் 2024 வரையிலான காலகட்டத்தில், பொருளாதார மந்தநிலை மின்சாரத் தேவையில் குறிப்பிடத்தக்க குறைவுக்கு வழிவகுத்தது. இதன் விளைவாக, பொருளாதார நெருக்கடிக்கு முன்பு தயாரிக்கப்பட்ட LTGEP 2023-2042, பொருளாதார நெருக்கடிக்குப் பிறகு மின்சாரத் தேவையில் சுருக்கம் ஏற்படுவதற்கு முன்பு கணிக்கப்பட்ட திறன் தேவையைப் பிரதிபலிக்கிறது. இந்த மாற்றத்தை உணர்ந்து, சமீபத்தில் அங்கீகரிக்கப்பட்ட LTGEP 2025-2044, குறைந்த மின்சாரத் தேவை உட்பட, பொருளாதார நெருக்கடியின் தாக்கங்களை உள்ளடக்கியுள்ளது. 2024 மற்றும் 2025 ஆம் ஆண்டுகளில், உண்மையான சூரிய மின் உற்பத்தி, LTGEP 2023-2042 இல் எதிர்பார்க்கப்பட்ட சூரிய மின் உற்பத்தியை விட அதிகமாக உள்ளது. மொரகொல்ல மின் நிலையம் 2025 ஆம்	நீண்டகால மின் உற்பத்தி விரிவாக்கத் திட்டத்தை திட்டமிடப்படி செயல்படுத்த வேண்டும்.

மின்சாரத்தின் ஒரு யூனிட்டின் சராசரி செலவு ரூ.68.97 ஆகவும், ஒரு யூனிட்டின் ஒட்டுமொத்த சராசரி செலவு ரூபா 19.71 ஆகவும் இருந்தது.

ஆண்டில் செயல்பாட்டிற்கு வரும் என்று எதிர்பார்க்கப்பட்டது மற்றும் சோபதானவி மின் நிலையத்தின் திறந்த சுழற்சி செயல்பாடு 2023 ஆம் ஆண்டில் திட்டமிடப்பட்டது. இருப்பினும், அது இறுதியில் 2024 ஆம் ஆண்டில் செயல்பாட்டிற்கு வந்தது. 2024 ஆம் ஆண்டில் எதிர்பார்க்கப்பட்ட ஒருங்கிணைந்த சுழற்சி செயல்பாடு, தற்போது செயல்பாட்டுக்குக் கொண்டுவருதல் மற்றும் சோதனைக்கு உட்படுத்தப்படுகிறது. மேலும், மேலே குறிப்பிட்டுள்ளபடி தேவை குறைந்ததன் காரணமாக, களனிதிஸ்ஸாவில் 350 மெகாவாட் இரண்டாம் ஒருங்கிணைந்த சுழற்சி மின் நிலையம் மற்றும் 130 மெகாவாட் எரிவாயு விசையாழி மின் நிலையம் அமைப்பதற்கான தேவை, நீண்ட கால மின் உற்பத்தி மின் திட்டமான LTGEP 2025-2044-ல் ஒத்திவைக்கப்பட்டுள்ளது.

(ஆ) பெறப்பட்ட தகவலின்படி, வருடத்திற்கு மொத்த கட்டமைப்பு இழப்புகள் மாதாந்த சராசரி நிகர மின்சார உற்பத்தியை (2024 -1,406 -GWh மற்றும் 2023- 1,379-GWh) விட மிக அருகில் அல்லது அதிகமாக இருப்பது கவனிக்கப்பட்டது. 2023 அக்டோபர் 20 மற்றும் 2024 மார்ச் 05 முதல் அமலுக்கு வந்த மின்சார கட்டணத்தை திருத்துவதற்கு பொது பயன்பாட்டு ஆணையம் (PUCSL) ஒப்புதல் அளிக்கும் போது விதிக்கப்பட்ட நிபந்தனைகளின் கீழ், அடுத்த ஐந்து ஆண்டுகளுக்கு மின் பரிமாற்றம் மற்றும் விநியோக இழப்புகளைக் குறைப்பதற்கான திட்டத்தை முன்வைக்க உத்தரவு பிறப்பிக்கப்பட்டது, மேலும் இந்த நோக்கத்திற்கான திட்டங்கள் சபையின் நீண்டகால மின் பரிமாற்ற மேம்பாட்டுத் திட்டம் மற்றும் நடுத்தர மின்னழுத்த விநியோக மேம்பாட்டுத் திட்டங்களில் சேர்க்கப்பட்டுள்ளதாக சபை கூறியது.

நாட்டில் ஏற்பட்ட பெருந்தொற்று மற்றும் பொருளாதார மந்தநிலை காரணமாக, எதிர்பார்க்கப்பட்ட மின்சுமை வளர்ச்சி எட்டப்படவில்லை. மேலும், நீண்ட கால மின் பரிமாற்ற மேம்பாட்டுத் திட்டமான LTTDP 2018-2027-ல் எதிர்பார்க்கப்பட்ட அளவோடு ஒப்பிடும்போது, தற்போது நுகர்வோர் தேவை சுமார் 4 ஆண்டுகள் பின்தங்கியுள்ளது. எனவே, முன்மொழியப்பட்ட மின்பரிமாற்ற மேம்பாடுகளின் தேவைகள் மறுபரிசீலனை செய்யப்பட்டு, அதற்கேற்ப நிறைவு ஆண்டுகள் புதுப்பிக்கப்பட்டன. ஒரு மின்பரிமாற்றத் திட்டத்தைச் செயல்படுத்தும்போது, நிலம் கையகப்படுத்துதல்,

நீண்ட கால மின்னாக்க அபிவிருத்தித் திட்டத்தில் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள உரிய தேதிகளுக்குள் மின்னாக்கத் திட்டங்களை நிறைவு செய்யும் பொருட்டு, அவற்றின் முன்னேற்றத்தை விரைவுபடுத்த நடவடிக்கை எடுக்கப்பட வேண்டும்.

மேலும், 2018-2027 ஆம் ஆண்டுக்கான நீண்டகால மின் பரிமாற்ற மேம்பாட்டுத் திட்டத்தின்படி, 2018 முதல் 2025 வரையிலான ஆண்டுகளுக்கு 188 திட்டங்கள் அடையாளம் காணப்பட்டுள்ளன. மொத்த திட்டங்களில், முறையே 37 மற்றும் 36 திட்டங்கள் சரியான நேரத்தில் மற்றும் தாமதத்துடன் முடிக்கப்பட்டுள்ளன. மேலும் 09 திட்டங்கள் தாமதத்துடன் தொடங்கப்பட்டன, மேலும் 69 திட்டங்கள் 2025 ஜூன் 30 வரை கூட தொடங்கப்படவில்லை.

ஒப்பந்தப்புள்ளி கோருதல், தடைகளுக்கு அனுமதி அளித்தல், நிதிப் பற்றாக்குறை, இயற்கை பேரழிவுகள், பெருந்தொற்றுப் பிரச்சினைகள் மற்றும் நீதிமன்ற வழக்குகள் போன்றவற்றால் தாமதங்கள் ஏற்படுகின்றன.

(இ) 2024 ஆம் ஆண்டின் 36 ஆம் இலக்க மின்சாரச் சட்டம் 2024 ஜூன் 27 அன்று சான்றளிக்கப்பட்டது, மேலும் பிரிவு 1, 2, 3, 4, 9 இன் விதிகள், பிரிவு 10 இன் துணைப்பிரிவு (1), பிரிவு 10 இன் துணைப்பிரிவு (2) இன் பந்தி (ஆ), பிரிவு 10 இன் துணைப்பிரிவு (3), பிரிவு 10 இன் துணைப்பிரிவு (5), பிரிவு 14, பிரிவு 15, பிரிவு 17, பிரிவு 18, பிரிவு 38 மற்றும் பிரிவு 39 ஆகியவை மசோதா பாராளுமன்றத்தின் சட்டமாக மாறும் தேதியில் நடைமுறைக்கு வரும். இருப்பினும், 2025 ஏப்ரல் 30 அன்று கூட, சட்டத்தின் 04, 18 மற்றும் 39 ஆம் விதிகளின்படி சபை செயல்பட்டிருக்கவில்லை.

இந்தப் பிரிவு 4-ன் படி - இது அமைச்சர் மற்றும் பேரவையின் பொறுப்பாகும்.

இந்தப் பிரிவு 18-இன் படி, இது மின்சாரத் துறை சீர்திருத்தச் செயலகத்தின் (PSRS) பொறுப்பாகும். PSRS கோரிய ஏற்குறைய அனைத்து விவரங்களையும் இலங்கை மின்சார சபை சமர்ப்பித்துள்ளது. மேலும், PSRS ஒப்புக்கொண்டபடி, அந்தத் தரவுகள் ஒரு தரவு அறையில் பதிவேற்றப்பட்டு PSRS உடன் பகிரப்பட்டன.

2024-ஆம் ஆண்டின் 36-ஆம் இலக்க இலங்கை மின்சாரச் சட்டத்தில் (திருத்தப்பட்டபடி) வகுக்கப்பட்டுள்ள விதிமுறைகளைக் கடைப்பிடிக்க நடவடிக்கை எடுக்கப்பட வேண்டும்.

(ஈ) சபைக்கும் வெஸ்ட் கோஸ்ட் பவர் (பிரைவேட்) லிமிடெட் நிறுவனத்திற்கும் இடையிலான மின் கொள்முதல் ஒப்பந்தத்தின் (PPA) திட்டமிடப்பட்ட 9 இன் இணைப்பு A இன் பிரிவு 2 இன் படி, இரு தரப்பினரும் காலத்தின் முதல் ஆண்டின் இறுதியில் வசதியின் உண்மையான செயல்திறனின் அடிப்படையில் ஒருங்கிணைந்த சுழற்சி மதிப்புகள் குறித்து ஒரு ஒப்பந்தத்தை கொண்டு வர வேண்டும். இருப்பினும், இரு தரப்பினரும் 2024 ஆகஸ்ட் 12 வரை அத்தகைய ஒப்பந்தத்தை ஏற்படுத்தியிருக்கவில்லை, மின் நிலையத்தின் ஒருங்கிணைந்த சுழற்சி செயல்பாட்டு தேதி கூட 2010 மே 10 ஆகும். (இரு தரப்பினரும் 2024 ஆகஸ்ட் 12 அன்று சில அளவுருக்களுக்கான மதிப்புகளைக் குறைக்க ஒப்புக்கொண்டனர்). எனவே, 2024 ஆகஸ்ட் 12 வரை வசதியின் உண்மையான செயல்திறனின் அடிப்படையில் சில அளவுருக்களுக்கான

செப்டம்பர் 2024 முதல், CEB மற்றும் இ.மி.ச. பணிப்பாளர் சபையின் ஒப்புதலுடன், யுகதானவி மின் உற்பத்தி நிலையத்தின் செயல்பாட்டிற்கான விலைப்பட்டியல்களைத் தயாரிப்பதில் இரு தரப்பினரும் புதிதாக ஒப்புக்கொள்ளப்பட்ட அளவுருக்களைப் பயன்படுத்தினர்.

யுகதானவி மின் உற்பத்தி நிலையத்தின் ஒருங்கிணைந்த சுழற்சி செயல்பாட்டின் தொடக்கத்திலிருந்து அளவுரு பேச்சுவார்த்தை நடைமுறைக்கு வரவிருப்பதால், அசல் விலைப்பட்டியல் மதிப்புகள் மற்றும் அதற்குச் செலுத்த வேண்டிய வட்டி ஆகியவை மே 2010 முதல்

• எதிர்காலத்தில் தகராறுகளைத் தவிர்ப்பதற்காக, மின் கொள்முதல் ஒப்பந்தங்களில் உள்ள விதிமுறைகள் பின்பற்றப்படுவதை உறுதிசெய்ய நடவடிக்கை எடுக்கப்பட வேண்டும்.

• தாமத வட்டி யுடன் கூடுதலாகச் செலுத்தப்பட்ட தொகையை வசூலிக்க உடனடி நடவடிக்கை எடுக்கப்பட வேண்டும்.

மதிப்புகளைக் குறைக்க இரு தரப்பினரும் ஒரு உடன்பாட்டை எட்டாததால், காலத்தின் முதல் ஆண்டின் இறுதியில் (2011 மே 10) CEBக்கு ஏதேனும் நன்மை பயக்கும் மாற்றங்களைப் பெறுவதற்கான வாய்ப்பு இழக்கப்பட்டது. எனவே, ஜனவரி 2019 வரை எரிசக்தி கட்டணங்கள், தொடக்க கட்டணங்கள் மற்றும் தாமதமான வட்டிக்கு CEB அதிக தொகைகளை செலுத்த வேண்டியிருந்தது. மேலும், 2019 பெப்ரவரி 15 அன்று நடைபெற்ற சபைக் கூட்டத்தில், 2019 பெப்ரவரி 15 அன்று எடுக்கப்பட்ட சபைத் தீர்மானத்தின் மூலம் இடைநிலை தீர்வாக சில அளவுருக்களுக்கான குறைக்கப்பட்ட மதிப்புகளின் அடிப்படையில், 10 மே 2010 அன்று ஒருங்கிணைந்த சுழற்சி செயல்பாட்டுத் தேதியிலிருந்து இன்றுவரை நிறுவனத்திற்கு செலுத்தப்பட்ட உண்மையான தொகையை (மதிப்பிடப்பட்ட தொகை ரூ. 8.6 பில்லியன்) கணக்கிடவும், தாமதமான வட்டி கட்டணங்களுடன் அதை மீட்டெடுக்க உடனடி நடவடிக்கை எடுக்கவும் இ.மி.ச. இன் பொது முகாமைளருக்கு சபை அறிவுறுத்தியுள்ளது. இருப்பினும், CEB உண்மையான கூடுதல் கட்டணத்தைக் கணக்கிட்டு, தாமதமான வட்டியுடன் சேர்த்து அதை மீட்டெடுக்க 2024 டிசம்பர் 31 அன்று வரை நடவடிக்கை எடுத்திருக்கவில்லை.

(ஊ) 2022 ஆம் ஆண்டின் 16 ஆம் இலக்க மின்சார (திருத்தம்) சட்டத்தின்படி, அறிவிப்பு வெளியிடுவதற்கான டெண்டரை சமர்ப்பிக்க வேண்டிய தேவை, புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி ஆதாரங்கள் மூலம் மின்சாரத்தை உற்பத்தி செய்வதற்காக இலங்கை நிலையான எரிசக்தி ஆணையத்தால் (SLSEA) வழங்கப்பட்ட அனுமதியின் பேரில் உருவாக்கப்பட்டு வரும் அல்லது உருவாக்கப்படவுள்ள எந்தவொரு புதிய உற்பத்தி ஆலைக்கும் அல்லது ஏற்கனவே உள்ள எந்தவொரு உற்பத்தி ஆலையின் விரிவாக்கத்திற்கும் பொருந்தாது. அதன்படி, 2022 ஜூன் 28 முதல் 2024 டிசம்பர் 02 வரையிலான காலகட்டத்தில் SLSEA இலிருந்து பெறப்பட்ட 2,115.4 மெகாவாட் திரட்டும் திறன் கொண்ட திட்டங்களில், 762.6 மெகாவாட் திரட்டும் திறன் கொண்ட திட்டங்களுக்கான விருப்பக் கடிதங்கள் மட்டுமே வழங்கப்பட்டன, மேலும் 467.5 மெகாவாட்

கணக்கிடப்பட வேண்டும். முழு ஒருங்கிணைந்த சுழற்சி செயல்பாட்டுக் காலத்திற்கும் கணக்கீடுகள் செய்யப்படும் என்பதால், அளவுரு மாற்றத்தால் இ.மி.ச.-க்கு எதிர்பார்க்கப்படும் நன்மை அதற்குள்ளேயே கணக்கிடப்படும். மேற்கூறிய கணக்கீட்டு செயல்முறை மேற்கொள்ளப்பட்டு வருகிறது. மேற்கூறிய செயல்முறை நிறைவடைந்து இரு தரப்பினராலும் ஒப்புக்கொள்ளப்பட்டவுடன், இறுதி கணக்கீடுகள் ஒப்புதலுக்காக சபையிடம் சமர்ப்பிக்கப்படும்.

இரு தரப்பினராலும் இறுதி கணக்கீடுகள் செய்யப்பட்டவுடன், இ.மி.ச.-யின் செலுத்த வேண்டிய நிலுவைத் தொகையும் WCPL-இன் பெற வேண்டிய நிலுவைத் தொகையும் சமமாகிவிடும்.

அவற்றில் சில ஆரம்ப கட்டத்தில் இருந்தன, மேலும் அந்த திட்டங்களை ஊநூலு நெட்வொர்க்குடன் இணைக்க முடியுமா என்பதைத் தீர்மானிக்க ஊநூலு-யிடம் இருந்து கட்டமைப்பு ஒப்புதல் கோரப்பட்டது. 2022-2024 காலகட்டத்தில் NCRE திட்டங்கள் செயல்படுத்தப்படாததற்கான காரணங்கள் கீழே கோடிட்டுக் காட்டப்பட்டுள்ளன.

(அ) MHP மேம்பாட்டில் குறைந்த முன்னேற்றம்:.

(ஆ) கட்டமைப்புத் திறன் பற்றாக்குறை.

(இ) நிலப் பிரச்சினைகள்

• புதுப்பிக்கத்தக்க ஆற்றல் மூலங்கள் மூலம் மின்சாரம் உற்பத்தி செய்வதற்காக இலங்கை நிலைத்த ஆற்றல் அதிகார சபையால் (SLSEA) வழங்கப்பட்ட அனுமதியின் பேரில் உருவாக்கப்பட்டு வரும் அல்லது உருவாக்கப்படவுள்ள எந்தவொரு புதிய மின்னாக்க ஆலையைத் தொடங்குவதில் அல்லது தற்போதுள்ள மின்னாக்க ஆலையை விரிவாக்குவதில் உள்ள சிக்கல்களைத் தீர்க்க உடனடி

திரட்டும் திறன் கொண்ட திட்டங்களுக்கான மின் கொள்முதல் ஒப்பந்தங்கள் 2024 டிசம்பர் 31 வரை மட்டுமே கையெழுத்திடப்பட்டன. மேலும், 23.6 மெகாவாட் திரட்டும் திறன் கொண்ட மின் உற்பத்தி நிலையங்கள் 2024 டிசம்பர் 31 வரை அன்றே தொடங்கப்பட்டன.

நடவடிக்கை எடுக்கப்பட வேண்டும்.

(எ) தலைமையகம், சொத்து முகாமைத்துவப் பிரிவு மற்றும் விநியோகப் பிரிவு 2 ஆகியவற்றில் உள்ள ரூபா 96,929.08 மில்லியன் புத்தகப் பெறுமதியுடைய நிலையான சொத்துக்களுக்கான மெய்மையாய்வறிக்கைகள் கணக்காய்விற்குச் சமர்ப்பிக்கப்படவில்லை.

BOS அறிக்கைகளைச் சமர்ப்பிக்குமாறு சம்பந்தப்பட்ட பிரிவுகளுக்குத் தெரிவிக்க நடவடிக்கை எடுக்கப்படும்.

நிதிக்கூற்றுக்களுடன் பொருள் மெய்மையாய்வுச் சபை அறிக்கையை கணக்காய்வுக்குச் சமர்ப்பிக்க நடவடிக்கை எடுத்தல் வேண்டும்.

(ஏ) நான்கு விநியோகப் பிரிவுகள், மின் உற்பத்திப் பிரிவு மற்றும் சொத்து முகாமைத்துவப் பிரிவு ஆகியவற்றில் உள்ள ரூ.3,890 மில்லியன் மதிப்பிலான திரட்டப்பட்ட நுகர்வுப் பொருட்களின் இருப்பை அப்புறப்படுத்தவோ அல்லது தேவைப்படும் பகுதிகளுக்கு மாற்றவோ உரிய நடவடிக்கை எடுக்கப்படாமல், 31 டிசம்பர் 2024 நிலவரப்படி, மெதுவாக விற்பனையாகும், விற்பனையாகாத, காலாவதியான மற்றும் சேதமடைந்த இருப்புகளாக நிதிநிலை அறிக்கைகளில் காட்டப்பட்டிருந்தது.

விநியோகப் பிரிவு 01
சபை ஆவணங்கள் தயாரிக்கப்பட்டு வருகின்றன அல்லது சில நிகழ்வுகளுக்கு சபையின் ஒப்புதல் பெறப்பட்டுள்ளது.

மெதுவாக விற்பனையாகும், விற்பனையாகாத, காலாவதியான மற்றும் சேதமடைந்த இருப்புக்களுக்கான அகற்ற நடவடிக்கை எடுக்க வேண்டும்.

விநியோகப் பிரிவு 02
மெதுவாக விற்பனையாகும், விற்பனையாகாத, காலாவதியான மற்றும் சேதமடைந்த இருப்புக்களுக்காக ஒவ்வொரு மாகாணத்தாலும் சபை ஆவணங்கள் சமர்ப்பிக்கப்பட்டுள்ளன. CEB நடைமுறைகளின்படி அகற்றும் செயல்முறை மேற்கொள்ளப்பட்டு வருகிறது. சில பகுதிகளில் (மட்டக்களப்பு மற்றும் P&HM) சபை ஒப்புதல் நிலுவையில் உள்ளது.

விநியோகப் பிரிவு 03
அனைத்து மாகாணங்களும் அகற்றும் செயல்முறைகளைத் தொடங்கியுள்ளன.

விநியோகப் பிரிவு 04
WPS1: 2023-ஆம் ஆண்டின் நிலுவைகளுக்கான சபை ஆவணங்கள் தயாரிக்கப்பட்டு, நடவடிக்கைகள் எடுக்கப்பட்டுள்ளன; 2024-ஆம் ஆண்டின் நிலுவைகளுக்கான சபை ஆவணங்கள் சமர்ப்பிக்கப்பட வேண்டும்.

• **SP2:** கணக்கெடுப்பு சபை அறிக்கைகள் ஆண்டுப் பொதுக் கூட்டத்தின் (AGM) ஒப்புதலுக்காக அனுப்பப்பட்டுள்ளன; அதன் பிறகு அகற்றுவதற்கான வாரிய ஆவணங்கள் சமர்ப்பிக்கப்பட வேண்டும்.

மின் உற்பத்தி

LVPP: கணக்கெடுப்பு சபை அறிக்கை, ஒப்புதலுக்காக ஆண்டுப் பொதுக் கூட்டத்திற்கு (மின் உற்பத்தி) அனுப்பப்பட்டுள்ளது.

மகாவலி வளாகம்:
உள்ளகக் கணக்காய்வு அவதானிப்பாளருடன் செயல்முறை தொடங்கப்பட்டுள்ளது.

சமனல வளாகம்:
சான்றிதழுக்காக CIA-க்கு அறிக்கைகள் சமர்ப்பிக்கப்பட்டுள்ளன; சான்றிதழ் கிடைத்தவுடன் அகற்றும் பணி தொடரும்.

மின் செலுத்துகை மற்றும் LC பிரிவுகள்:
காலாவதியான மற்றும் சேதமடைந்த இருப்புகளை அகற்றுவதற்கான நடவடிக்கை தொடங்கப்பட்டுள்ளது.

(ஐ) 2023 அக்டோபர் 30 அன்று அமைச்சரவையால் திருத்தப்பட்ட பொதுக் கொள்கை வழிகாட்டுதல்களின்படி (அமைச்சரவை பத்திரம் எண். 23/2066/621/092), மின்சார உற்பத்தி, பரிமாற்றம் மற்றும் விநியோகம் தொடர்பான செலவுகளை சிறப்பாக பிரதிபலிக்கும் வகையில், இரண்டு வருட கட்டண திருத்தக் காலம் காலாண்டு அடிப்படையில் சரிசெய்யப்பட்டது. இருப்பினும், 2024 ஆம் ஆண்டில் இரண்டு கட்டண திருத்தங்கள் மட்டுமே செயல்படுத்தப்பட்டிருப்பது கவனிக்கப்பட்டது. இது தொடர்பாக பின்வரும் அவதானிப்புகள் செய்யப்பட்டன.

(i) 2024 மார்ச் மற்றும் ஜூலை மாதங்களில் மின்சார கட்டண திருத்தங்களின் போது 3.34 சதவீதம் மற்றும் 4.63 சதவீதம் மாத்திரம் மின்சார	நீர்மின் உற்பத்தியில் ஏற்பட்ட அசாதாரணமான அதிகரிப்பு, அனல் மின் உற்பத்தியைச்	கட்டண விகித முன்மொழிவுகள் நியாயமான அனுமானங்கள்
---	---	--

கட்டணக் குறைப்புக்காக சபையால் ஒரு திட்டம் முன்வைக்கப்பட்டது. இருப்பினும், திட்டத்தில் சேர்க்கப்பட்டுள்ள மதிப்பீட்டு பிழைகளை சரிசெய்த பிறகு, 2024 மார்ச் மற்றும் ஜூலை மாதங்களில் மின்சார கட்டணத்தை முறையே 21.93 சதவீதம் மற்றும் 22.49 சதவீதம் கணிசமாகக் குறைப்பதற்கான ஒப்புதல் PUCSL ஆல் வழங்கப்பட்டது. இவ்வளவு குறிப்பிடத்தக்க குறைப்பு இருந்தபோதிலும், கணக்காய்விற்காக சமர்ப்பிக்கப்பட்ட நிதி அறிக்கைகளின்படி, 2024 ஆம் ஆண்டிற்கு ரூ. 162,620 மில்லியன் (நிதிச் செலவுகளுக்கு முன்) குறிப்பிடத்தக்க இயக்க இலாபமும் ரூ. 144,394 மில்லியன் குறிப்பிடத்தக்க நிகர இலாபமும் ஈட்டப்பட்டுள்ளது. அவ்வாறே, மின்சார கட்டண திருத்தங்களின் கீழ், தற்போதுள்ள மின்சார கட்டணங்களையே பராமரிக்கவும், 2025 ஆம் ஆண்டின் முதல் பாதியில் மின்சார கட்டணங்களை 18.3 சதவீதமாகவும், ஜூன் முதல் டிசம்பர் 2025 வரை மின்சார கட்டணங்களை 18.3 சதவீதமாகவும் அதிகரிக்கவும் சபையால் முன்மொழியப்பட்டது. இருப்பினும், திட்டத்தில் சேர்க்கப்பட்டுள்ள மதிப்பீட்டு பிழைகளை சரிசெய்த பிறகு, 2025 ஆம் ஆண்டின் முதல் பாதியில் மின்சார கட்டணங்களை 20.08 சதவீதமாகக் குறைக்கவும், ஜூன் முதல் டிசம்பர் 2025 வரை மின்சார கட்டணங்களை 15 சதவீதமாக அதிகரிக்கவும் பொதுப் பயன்பாடுகள் ஆணைக்குழுவால் ஒப்புதல் வழங்கப்பட்டது. 2024 ஜனவரி முதல் ஜூன் வரை சபை ஈட்டிய வருவாயில் இருந்து 2025 ஆம் ஆண்டின் முதல் 6 மாதங்களுக்கு ரூ. 51,098 மில்லியன் வரை இழப்பைத் தீர்க்கும் வகையில், 2025 ஆம் ஆண்டின் முதல் 6 மாதங்களுக்கு மின்சார கட்டணங்களை 20.08 சதவீதமாகக் குறைக்க பொதுப் பயன்பாடுகள் ஆணைக்குழு பரிசீலித்திருந்தாலும், சபையால் தயாரிக்கப்பட்ட இடைக்கால நிதிநிலை அறிக்கைகளின்படி, 2025 ஆம் ஆண்டின் முதல் 6 மாதங்களுக்கு ரூபா 13,162 மில்லியன் மாத்திரம் நட்டம் ஏற்பட்டுள்ளதாக குறிப்பிடப்பட்டுள்ளது. அதன்படி, சபை 2024 மற்றும் 2025 ஆம் ஆண்டிற்கான கட்டண முன்மொழிவுகளை நியாயமான முறையில் தயாரிக்கவில்லை என்பது மீண்டும் நிரூபிக்கப்பட்டது.

சார்ந்திருக்கும் நிலையை கணிசமாகக் குறைத்தது. இதன் விளைவாக, கட்டண நிர்ணயத்தில் பயன்படுத்தப்பட்ட முன்கணிக்கப்பட்ட செலவு நிலைகளை விட உண்மையான உற்பத்திச் செலவு வெகுவாகக் குறைந்தது. இதன் காரணமாக, 2024 ஆம் ஆண்டின் உண்மையான நிதி முடிவுகள், கட்டண முன்மொழிவில் விட திட்டமிடப்பட்டதை விட அதிக இயக்க மற்றும் நிகர லாபத்தைப் பிரதிபலித்தன. 2024 ஆம் ஆண்டில் எதிர்பார்த்ததை விட அதிகமாக இருந்த இந்த நிதிச் செயல்பாடு, கட்டண முன்மொழிவு தயாரிப்புச் செயல்பாட்டில் ஏதேனும் பாரபட்சம் அல்லது நேர்மையின்மை இருந்ததற்கான அறிகுறியாக இல்லாமல், கணிக்க முடியாத நீரியல் நிலைமைகளின் நேரடி விளைவாகவே இருந்தது.

மற்றும் மதிப்பீடுகளின் அடிப்படையில் தயாரிக்கப்படுவதை உறுதிசெய்ய நடவடிக்கை எடுக்கப்பட வேண்டும்.

(ii) 2022, 2023, 2024 மற்றும் 2025 ஆம் ஆண்டுகளில் மின்சார கட்டண திருத்தத்திற்கு ஒப்புதல் அளிக்கும் போது PUCSL விதித்த நிபந்தனைகளில், CEB உற்பத்தி நிலையங்களுக்கும் மின் பரிமாற்ற உரிமதாரருக்கும் இடையில் மின் கொள்முதல் ஒப்பந்தங்களில் நுழைவது, விநியோக உரிமதாரருக்கும் மின் பரிமாற்ற உரிமதாரருக்கும் இடையில் மின் விற்பனை ஒப்பந்தத்தில் நுழைவது, இலங்கை பெட்ரோலியக் கூட்டுத்தாபனத்துடன் எரிபொருள் விநியோக ஒப்பந்தத்தில் நுழைவது, அனைத்து சில்லறை நுகர்வோருக்கும் மாற்று முன்பணம் செலுத்தும் கட்டணத்தை முன்மொழிவது, தொடர்புடைய உள்நாட்டு அரசாங்க அதிகாரிகள் அல்லது வீதி அபிவிருத்தி அதிகாரசபையிடமிருந்து தெரு விளக்குகளின் நுகர்வு செலவை வசூலிப்பது, விரிவான சுயாதீன கணக்காய்வை மேற்கொள்வது, ஊழியர் வருவாய் மீதான வாரிசுத் திட்டங்களை உறுதி செய்தல், மற்றும் செலவு கணக்கியல் அலகை நிறுவுதல் போன்ற நிபந்தனைகள் 2025 ஆகஸ்ட் 31 ஆம் தேதி வரை செயல்படுத்தப்படவில்லை என்பது அவதானிக்கப்பட்டது.

2022 முதல் 2025 வரையிலான ஆண்டுகளுக்கான கட்டண ஒப்புதல் முடிவுகளில் PUCSL விதித்த நிபந்தனைகளின் செயலாக்கம் குறித்து செய்யப்பட்ட அவதானிப்புகளை ஊநூடி ஏற்றுக்கொள்கிறது. தொடர்ச்சியான கட்டண ஒப்புதல்களில் விதிக்கப்பட்ட நிபந்தனைகளை நிறைவேற்றுவதில் ஊநூடி கணிசமான முன்னேற்றம் கண்டுள்ளது என்றும், ஒழுங்குமுறை மற்றும் நிறுவனக் கட்டமைப்பிற்குள் முழுமையான இணக்கத்தை உறுதி செய்வதற்காக PUCSL மற்றும் பிற தொடர்புடைய அதிகாரிகளுடன் தொடர்ந்து ஒருங்கிணைந்து செயல்படுவதாகவும் சமர்ப்பிக்கப்படுகிறது.

கட்டண விகிதத்திற்கு ஒப்புதல் அளித்த நேரத்தில் PUCSL விதித்த அனைத்து நிபந்தனைகளும் முறையாகச் செயல்படுத்தப்பட்டிருப்பதை உறுதிசெய்யவும்.

3.6 விளைவற்ற மற்றும் பயன்படுத்தப்படாத ஆதனம், பொறி மற்றும் உபகரணங்க்

கணக்காய்வு அவதானிப்பு	முகாமைத்துவத்தின் கருத்துரை	பரிந்துரை
2000 ஆம் ஆண்டிலிருந்து காலப்பகுதியில் பிராந்தியப் பொறியியலாளர் அலுவலகங்கள், நுகர்வோர் சேவை நிலையங்கள் மற்றும் கிரிட் துணை மின் நிலையங்களை நிர்மாணிப்பதற்கான கருத்திட்ட நடவடிக்கைகளுக்காக ரூபா 162.01 மில்லியன் செலவில் கொள்வனவு செய்யப்பட்ட பதினெட்டு (16) காணிகள் 2024 ஆம் ஆண்டின் இறுதிப்பகுதியிலும் எதிர்பார்க்கப்பட்ட நோக்கங்களுக்காக பயன்படுத்தப்பட்டிருக்கவில்லை.	பதில் கிடைக்கவில்லை	பயனற்றுக் காணப்படும் நிலங்களை எதிர்பார்க்கப்படும் நோக்கங்களுக்கு பயன்படுத்துவதற்கு நடவடிக்கை எடுக்க வேண்டும்.

3.7 செயற்திட்டங்கள் மற்றும் மூலதன வேலைகளில் தாமதங்கள்

கணக்காய்வு அவதானிப்பு	முகாமைத்துவத்தின் கருத்துரை	பரிந்துரை
மதிப்பாய்வு செய்யப்பட்ட ஆண்டில் சபையால் செயல்படுத்தப்பட்ட பசுமை மின் மேம்பாடு மற்றும் எரிசக்தி திறன் மேம்பாட்டு முதலீட்டுத் திட்டம் பகுதி II திட்டங்கள் தொடர்பாக பின்வரும்		

அவதானிப்புகள் செய்யப்பட்டன.

(i) தொகுப்பு 2 லாட் B2 இன் கீழ் பாதுக்கை - ஹொரண 132kV, 25 கிமீ டிரான்ஸ்மிஷன் பாதையை நிர்மாணிப்பதற்கான ஒப்பந்தம் 2019 பெப்ரவரி 28 அன்று USD 3,835,437 செலவில் வழங்கப்பட்டது மற்றும் 04 காலங்களை 710 நாட்களுக்கு நீட்டித்த பிறகு மார்ச் 31, 2024 அன்று முடிக்க திட்டமிடப்பட்டது. இருப்பினும், மீதமுள்ள சிவில் பணிகள் மற்றும் நிறுவல் பணிகளை 70% நீக்கி ஒப்பந்த விலையை ரூ. 2,798,112 ஆகவும், ஊராட்சி ஆல் முடிக்கப்பட வேண்டிய மீதமுள்ள பணிகளை 04 ஜனவரி 2024 அன்று திருத்தியமைத்து ஒப்பந்தம் நீக்கப்பட்டது. இருப்பினும், கடனின் வருமானத்தில் ரூ. 954.98 மில்லியன் செலவில் வெளிநாட்டிலிருந்து வழங்கப்பட்ட ஆலை மற்றும் கட்டாய உதிரி பாகங்கள் சபையிடம் ஒப்படைக்கப்படவில்லை என்பதும், சபையால் 2025 ஜூன் 02 அன்று கணக்காய்வு செய்யப்பட்ட தேதியில் கூட மீதமுள்ள பணிகளைத் தொடங்கியுள்ளதும் கண்டறியப்பட்டது. எனவே, திட்டத்தின் எதிர்பார்க்கப்பட்ட இலக்கு 2025 நவம்பர் 30 வரையிலும் அடையப்பட்டிருக்க வில்லை.

(ii) மீதமுள்ள முன்னேற்றக் கட்டணம் தொகுப்பு 8 லாட் B இன் ரூபா 225.99 மில்லியன் (அம்பலங்கோடா 132/33 KV கிரிட் துணை மின்நிலையம் மற்றும் பன்னல 132/33 KV கிரிட் துணை மின்நிலையத்தின் பெருக்கம் மற்றும் 132/33 KV 31.5 MVA இன் 2 உதிரி மின்மாற்றிகளை வழங்குதல்) ஒப்பந்தக்காரரால் சமர்ப்பிக்கப்பட்ட 06 இன்வாய்ஸ்களுக்கு நேரடி பணம் செலுத்துதல் மற்றும் சிறப்பு வெளிநாட்டு நாணய வங்கிக் கணக்கு மூலம் ஒப்பந்தக்காரருக்கு வழங்கப்பட்டதுடன் இது 2024 செப்டம்பர் 05 அன்று பெறப்பட்ட செயல்திறன் பத்திர இல. 003BGTEE2402141 மற்றும் 2024

ஈஸ்டர் குண்டுத் தாக்குதல், கோவிட்-19 பெருந்தொற்று மற்றும் இந்தக் காலகட்டத்தில் நாட்டின் எதிர்மறையான பொருளாதாரச் சூழல் ஆகியவற்றால் திட்டத்தின் முன்னேற்றம் கடுமையாகப் பாதிக்கப்பட்டது. அதன்படி, ஒப்பந்தத்திலிருந்து மீதமுள்ள சிவில் பணிகள் மற்றும் நிறுவல் பணிகளை நீக்கி, இ.மி.ச. பணிப்பாளர் சபையின் ஒப்புதலுடன் திட்டத்தின் வரையறை சுருக்கப்பட்டது. புதிய வரையறையின் கீழ், இத்திட்டம் 2024 ஜனவரி 19 க்குள் முடிக்கப்பட்டது. திட்டத்தின் மீதமுள்ள பணிகள் CEB-யால் மேற்கொள்ளப்படும்.

திட்டங்களின் எதிர்பார்க்கப்படும் நோக்கங்களை அடைவதற்காக, கட்டுமானப் பணிகளை விரைவாக முடிக்க நடவடிக்கை எடுக்கப்பட வேண்டும்.

ADB கடன் 2024 ஜூன் 30, அன்று அதிகாரப்பூர்வமாக முடிக்கப்பட்டது. கடன் முடிப்பதற்கு முன்பு, ADB கடனை முழுமையாகப் பயன்படுத்தும் நோக்கத்திலும், CEB-க்கு தேவையற்ற நிதிச் சூழலையத் தவிர்ப்பதற்காகவும், ஒப்பந்ததாரரால் சமர்ப்பிக்கப்பட்ட செல்லுபடியாகும் வங்கி உத்தரவாதங்களுக்கான கொடுப்பனவுகளைச் சான்றளித்து விடுவிக்க, திட்டத்தின் பொறியாளர், AGM (திட்டங்கள்) ஒப்புதல் அளித்தார்.

ஒப்பந்தத்தின் நிபந்தனைகளுக்கு இணங்க நடவடிக்கை எடுக்கப்பட வேண்டும்.

ஜூன் 27 மற்றும் 2025 ஜனவரி 10
 அன்று பெறப்பட்ட முறையே
 செயல்திறன் பத்திர இல.
 003BGTEE2401447 மற்றும்
 003BGTEE2500090 ஆகிய
 ஒப்பந்தத்தின் நிபந்தனைக்கு
 முரணானது என்பது
 அவதானிக்கப்பட்டது.

3.8 கொள்வனவு முகாமைத்துவம்

கணக்காய்வு அவதானிப்பு	முகாமைத்துவத்தின் கருத்துரை	பரிந்துரை
<p>(அ) 2021 மார்ச் 01 தேதியிட்ட அமைச்சரவையால் வெளியிடப்பட்ட உத்தரவின் அடிப்படையில், கொள்முதல் கையேடு 2006 இன் துணை 35 இன் கீழ் நிர்ணயிக்கப்பட்ட கொள்முதல் வழிகாட்டுதல் குறிப்பு 2.14.1 (திறந்த போட்டி ஏல நடைமுறை, நேரடி ஒப்பந்த நடைமுறை அல்லது மீண்டும் மீண்டும் ஆர்டர் செய்யும் நடைமுறைக்கு மட்டும்) தொடர்பான அதிகார வரம்புகள் நிதி அமைச்சகத்தால் சபைக்கு பிரத்தியேகமாக மேம்படுத்தப்பட்டுள்ளதன் அதன் 2021 செப்டம்பர் 24 தேதியிட்ட கடிதத்திற்கு அமைவாக சபையால் 2021-2023 ஆம் ஆண்டு காலத்திற்குள் செயல்படுத்தப்பட வேண்டிய திட்டங்களை நிறைவேற்றுவதற்காக சபை 2021 அக்டோபர் 08 முதல் நடைமுறைக்கு வரும் வகையில் அதிகார வரம்புகளை திருத்தியது. மேம்படுத்தப்பட்ட கொள்முதல் அதிகார வரம்புகள் டிசம்பர் 2023 க்குள் காலாவதியாகிவிட்டாலும், 2024 ஏப்ரல் 03 அன்று நடைபெற்ற இயக்குநர்கள் குழுவின் கூட்டத்தில் எடுக்கப்பட்ட முடிவின்படி, 2024 ஜூன் 25 வரை துணை 35 மற்றும் 2024 ஜூன் 24 முதல் துணை 40 இன் கீழ் நிர்ணயிக்கப்பட்ட கொள்முதல் அதிகார வரம்புகளுக்கு இணங்குவதற்குப் பதிலாக, 2024 ஆகஸ்ட் 29 வரை அவை தொடரப்பட்டுள்ளன. தெரிவுக் கணக்காய்வு பரிசோதனையின்படி, 2024 ஜனவரி 01 முதல் 2024 ஆகஸ்ட் 29 வரையிலான காலகட்டத்தில் துணை 35 மற்றும் 40 விதிகளுக்கு மாறாக, விநியோகப் பிரிவு 03, தகவல் தொழில்நுட்பப் பிரிவு மற்றும் பரிமாற்ற கட்டுமானத் திட்டத்தால் மொத்த மதிப்பிடப்பட்ட செலவு ரூ.1,976.7 மில்லியன் கொண்ட கொள்முதல்கள் தொடங்கப்பட்டுள்ளன என்பது அவதானிக்கப்பட்டது.</p>	<p>மின்சார அமைச்சகத்தின் செயலாளர், 16.02.2024 தேதியிட்ட தனது கடிதத்தின் மூலம், உயர்த்தப்பட்ட அதிகார வரம்புகளின் அமலில் இருக்கும் காலத்தை நீட்டிப்பதற்காக பொது நிதித் துறைக்கு ஒரு கோரிக்கையை அனுப்பியுள்ளார். இருப்பினும், அமைச்சரவையின் ஒப்புதல் இல்லாமல் அதை நீட்டிக்க முடியாது என்று குறிப்பிட்டு, பொது நிதித் துணைக்களம் அந்தக் கோரிக்கையை நிராகரித்துள்ளது. எனவே, மின்சார அமைச்சின் செயலாளர், ஜனவரி 2024 முதல், கொள்முதல் கையேடு - 2006-இன் இணைப்பு எண் 35-இல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள அதிகார வரம்புகளைக் கடைப்பிடிக்குமாறு CEB-க்கு அறிவுறுத்தினார். 2024 ஏப்ரல் 03, அன்று நடைபெற்ற சபைக் கூட்டத்தில் எடுக்கப்பட்ட முடிவின்படி, CEB தற்போது கடைப்பிடித்து வரும் உயர்த்தப்பட்ட கொள்முதல் அதிகார வரம்புகளைத் தொடர CEB சபை ஒப்புதல் அளித்ததுடன், அதனைத் தொடர்வதற்கு அமைச்சரவையின்</p>	<p>கொள்முதல் கையேடு மற்றும் வழிகாட்டுதலில் வகுக்கப்பட்டுள்ள விதிமுறைகளுக்கு இணங்க வேண்டும்.</p>

ஒப்புதலைப் பெறுமாறும் அறிவுறுத்தியது. பின்னர், நிறுவனத்திற்கே உரிய கொள்முதல் கையேட்டை உருவாக்குவதற்கான இந்த உத்தரவு மற்றும் தேசிய கொள்முதல் குழுவின் துணை ஆவணம் -40-ஐப் பின்பற்றுவதற்கான அறிவுறுத்தலுக்குப் பதிலளிக்கும் விதமாக, CEB தலைவர், ஆணையத்தால் நிறுவனத்திற்கே உரிய கொள்முதல் கையேடு அங்கீகரிக்கப்படும் வரை, CEB தற்போது கடைப்பிடித்து வரும் சபையால் அங்கீகரிக்கப்பட்ட உயர்த்தப்பட்ட கொள்முதல் அதிகார வரம்புகளைத் தொடர்வதற்கு சம்பந்தப்பட்ட அதிகாரியிடமிருந்து தற்காலிக ஒப்புதல் கோரி, 2024 ஜூலை 03, அன்று மின்சார மற்றும் எரிசக்தி அமைச்சகத்தின் செயலாளருக்கு ஒரு கடிதம் அனுப்பியுள்ளார். இருப்பினும், CEB தனது நிறுவனத்திற்கே உரிய கொள்முதல் கையேட்டை உருவாக்க வேண்டும் என்ற அறிவுறுத்தலை தேசிய கொள்முதல் குழு மீண்டும் வலியுறுத்தியது. 2024 ஆகஸ்ட் 20 தேதியிட்ட சபைக் கூட்டத்தில் எடுக்கப்பட்ட சபை தீர்மானம் மற்றும் சபைக் கூட்டக் குறிப்பு இல. 24.11.340-இன் படி, கொள்முதல் வரம்புகளைத் திருத்துவதற்காக ஒரு புதிய சுற்றறிக்கை வெளியிடப்பட்டது.

(ஆ) லக்ஷியா மின் நிலையத்தின் (LVPP) அலகு 01, 02, 03 இன் நிலக்கரி எரிப்பின் துணைப் பொருளாக உற்பத்தி செய்யப்படும் ஃபளை ஆஷை விற்பனை செய்வதற்கான

கொள்முதல். இது தொடர்பாக பின்வரும் அவதானிப்புகள் செய்யப்படுகின்றன.

(i) 05 ஆண்டுகளுக்கு ஃப்ளை ஆஷை (Fly Ash) விற்பனை செய்வதற்கு முந்தைய ஏலம் கோரப்பட்டதாகவும், அந்த ஒப்பந்தம் 2023 பெப்ரவரி இறுதியில் காலாவதியானதாகவும் கவனிக்கப்பட்டது. 05 ஆண்டுகளுக்கு மேற்பட்ட மூலப்பொருட்களின் சாத்தியமான விலை மாறுபாடுகளைக் கருத்தில் கொண்டு, இந்த நிகழ்வில் ஒப்பந்தத்தை 03 ஆண்டுகளுக்கு மட்டுமே கட்டுப்படுத்த CATB முன்மொழிந்தது. பின்னர் TEC இன் பரிந்துரை மற்றும் CATB இன் ஒப்புதலின் அடிப்படையில், ஜூன் 2023 முதல் மே 2026 வரையிலான 03 ஆண்டுகளுக்கு தேர்ந்தெடுக்கப்பட்ட ஏலதாரர்களுக்கு ஃப்ளை ஆஷை ஐ விற்பனை செய்ய மின்சக்தி மற்றும் எரிசக்தி அமைச்சரால் 2023 ஜூன் 20 தேதியிட்ட அமைச்சரவை பத்திர இல. 23/1179/621/051 இன் மூலம் அமைச்சரவையின் ஒப்புதலை கோரப்பட்டது. மேற்படி அமைச்சரவை பத்திரம் மற்றும் கொள்முதல் மேல்முறையீட்டு சபையின் 09 மே 2023 தேதியிட்ட அறிக்கை ஆகியவை, 2023 ஜூலை 12 அன்று நடைபெற்ற பொதுச் செலவு முகாமைக்கான அமைச்சரவை துணைக் குழுவால் நிதி, பொருளாதார நிலைப்படுத்தல் மற்றும் தேசிய கொள்கைகள் அமைச்சரின் மேற்பார்வையின் கீழும், 2023 ஜூன் 22 தேதியிட்ட அமைச்சரவை செயலாளருக்கு மின்சாரம் மற்றும் எரிசக்தி அமைச்சகத்தின் செயலாளரால் அனுப்பப்பட்ட கடிதத்தின் கீழும் பரிசீலிக்கப்பட்டன. இருப்பினும், தேர்ந்தெடுக்கப்பட்ட ஏலதாரர்களுக்கு ஒரு வருட காலத்திற்கு மட்டுமே Fly Ash ஐ விற்பனை செய்ய ஒப்புதல் வழங்குமாறு அமைச்சரவை துணைக் குழு அமைச்சரவைக்கு பரிந்துரைத்தது. (03 வருட காலத்திற்குப் பதிலாக) அதன்படி, அமைச்சரவை 2023 ஜூலை 17 அன்று நடைபெற்ற அதன் கூட்டத்தில் அதற்கான ஒப்புதலை வழங்கியது. இருப்பினும், அந்த பரிந்துரையை (மூன்று ஆண்டுகளை ஒரு வருடமாகக் குறைத்தல்) எட்டுவதற்கான காரணம் அமைச்சரவை முடிவில் விளக்கப்படவில்லை.

ஏற்றுக்கொள்ளப்பட்டது.

ஒப்பந்தத்தின் நிபந்தனைகளை மாற்றுவதற்கான முடிவுகள் பகுத்தறிவுடன் எடுக்கப்படுவதை கொள்முதல் நிறுவனம் உறுதி செய்ய வேண்டும்.

(ii) முந்தைய டெண்டரின் தேர்ந்தெடுக்கப்பட்ட பிரதான கொள்வனவாளர், தர இல. 01 இன் கீழ் ரூ. 299,700 மெட்ரிக் டன் அதிகபட்ச ஈ சாம்பலை மூன்று வருட காலத்திற்கு ஒரு மெட்ரிக் டன்னுக்கு ரூ. 13,200 விகிதத்தில் வாங்க ஒப்புக்கொண்டிருந்தார். இருப்பினும், 2023 ஜூலை 17 தேதியிட்ட அமைச்சரவை முடிவின் அடிப்படையில், ஒரு வருட காலத்திற்கு மட்டுமே சாம்பலை வாங்குவதற்கான ஒப்பந்தத்தை வாங்குவருக்கு சபை வழங்கியது, மேலும் அது மேலும் இரண்டு மாதங்களுக்கு நீட்டிக்கப்பட்டது. எனவே, லக்ஷியா மின் உற்பத்தி நிலையம், அடுத்த ஒரு வருடம் மற்றும் 10 மாதங்களில் அதிகபட்ச விலையான ரூ. 13,200 க்கு சாம்பலின் தரம் இல. 01 ஐ விற்கும் வாய்ப்பை இழந்தது. அதற்கு பதிலாக, சாம்பலின் தரம் எண். 01 இன் கீழ், ஆண்டுக்கு 286,324.8 மெட்ரிக் டன் மொத்த சாம்பலை ஒரு மெட்ரிக் டன்னுக்கு ரூ. 8,050 முதல் ரூ. 2,950 வரை மூன்று வருட காலத்திற்கு விற்க ஒப்பந்தங்கள் செய்யப்பட்டுள்ளன. 286,324.8 மெட்ரிக் டன் அளவில், பெரும்பான்மையான அளவான 208,927.2 மெட்ரிக் டன் ஆண்டுக்கு ரூ. 2,950 விற்பனை செய்யப்பட்டமையால் சபைக்கு இழப்பை ஏற்படுத்தியிருந்தது.

(இ) திருத்தப்பட்ட 2009 ஆம் ஆண்டின் 20 ஆம் இலக்க இலங்கை மின்சாரச் சட்டத்தின்படி, 2013 ஆகஸ்ட் 6 க்குப் பிறகு மரபுசாரா புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி (NCRE) திட்டங்களுக்கு கொள்முதல் நடைமுறை பின்பற்றப்பட வேண்டும். இருப்பினும், 390 மெகாவாட் திரட்டும் திறன் கொண்ட NCRE திட்டங்களுக்கான 7 கொள்முதல்கள் மட்டுமே 2021 டிசம்பர் 31 வரை தொடங்கப்பட்டதுடன் அந்த திறனில், 116 மெகாவாட் திரட்டும் திறன் கொண்ட மின் உற்பத்தி நிலையங்கள் 2024 டிசம்பர் 31 அன்றே தொடங்கப்பட்டன.

ஏற்றுக்கொள்ளப்பட்டது. முந்தைய டெண்டர் (LV/S/Fly Ash/003) நிறைவடைந்த பின்னரும் புதிய டெண்டருக்கான அமைச்சரவை முடிவிற்படி பணிகள் மேற்கொள்ளப்பட்ட பின்னரும்.

கொள்முதல் நிறுவனத்திற்குச் சாதகமான விதிமுறைகளுடன் ஒப்பந்தங்கள் செய்யப்படுவதை உறுதிசெய்ய நடவடிக்கை எடுக்கப்பட வேண்டும்.

பொதுவாக, கோவிட்-19 பயணக் கட்டுப்பாடுகள் மற்றும் 2022 ஆம் ஆண்டு முதல் நாட்டில் ஏற்பட்ட நிதி நெருக்கடி காரணமாக மேற்கூறிய அனைத்து திட்டங்களின் முன்னேற்றமும் தடைப்பட்டது. எனவே, இந்த ஒப்பந்தப்புள்ளிகளின் ஏலக் கட்டத்தில் குறிப்பிடப்பட்ட கட்டண விகிதங்களுக்குத் திட்டங்களைச் செயல்படுத்துவதில் திட்ட நிறுவனங்கள் சிரமங்களை எதிர்கொண்டு, ஒரு தீர்வைக் கோரின. இந்த விவகாரம் அமைச்சரவையால் எடுத்துக்கொள்ளப்பட்டது.

2021 டிசம்பர் 31 வரை தொடங்கப்பட்ட, முடிக்கப்படாத ஊசுநு திட்டங்களின் முன்னேற்றத்தை விரைவுபடுத்த நடவடிக்கை எடுக்கப்பட வேண்டும்.

அமைச்சரவையின்
முடிவுகளையும், மின்
கொள்முதல்
ஒப்பந்தங்களின் (PPAs)
விதிமுறைகள் மற்றும்
நிபந்தனைகளையும்
கருத்தில் கொண்டு,
மத்திய வங்கி (CEB)
திட்டங்களை ரத்து
செய்யவும் நீட்டிக்கவும்
நடவடிக்கை எடுத்துள்ளது.