



**2005ஆம் ஆண்டு தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணைய  
(மின் கட்டண வீதத்தினை நிர்ணயம் செய்வதற்கான விதிமுறைகள் மற்றும்  
வரையறைகள்) ஒழுங்குமுறை விதிகள்  
(ஆங்கிலத்தில் வெளியிடப்பட்டதன் தமிழாக்கம்)**

**(அறிவிக்கை எண். த.மி.ஒ.ஆ./TR/5/2/ நாள் 24-6-2005)**

2003 ஆம் ஆண்டு மின்சாரச் சட்டத்தின் (முத்தியச் சட்டம் 36/2003) படி, மாநில மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம், மின் கட்டண வீதம் நிர்ணயம் செய்வதற்கான விதிமுறைகள் மற்றும் வரையறைகளை குறிப்பிட வேண்டும் என்பதாலும்,

மற்றும் மின் கட்டண வீதத்தினை நிர்ணயம் செய்வதற்கான விதிமுறைகள் மற்றும் வரையறைகளுக்கு வகை செய்யும் ஒழுங்குமுறை விதிகள் முந்திய வெளியீட்டிற்கு உட்பட்டிருத்தல் வேண்டும் மற்றும் அதற்கிணங்க முந்திய வெளியீடு ஏற்றுக்கொள்ளப்படுகிறது என்பதாலும்,

தற்போது, அதற்காக 2003 ஆம் ஆண்டு மின்சாரச் சட்டத்தின் 181 ஆம் பிரிவுடன் சேர்த்து படிக்கப்படும் 61ஆம் பிரிவின் படியும், அதன் பொருட்டு இயல்விக்கும் அனைத்துப் பிற அதிகாரங்களின்படியும் தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம் கீழ்வரும் ஒழுங்குமுறை விதிகளைச் செய்கிறது .

**அத்தியாயம் - 1**

**முதலிலை**

**1. குறுந் தலைப்பு, பொருந்துகை மற்றும் தொடக்கம் :**

(1) இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகள் “ 2005ஆம் ஆண்டு தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணைய (மின்கட்டண வீதத்தை நிர்ணயம் செய்வதற்கான விதிமுறைகள் மற்றும் வரையறைகள்) ஒழுங்குமுறை விதிகள் என்று வழங்கப்பெறும்.

(2) இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகள் 2002 ஜூலை 19, ஆம் தேதியிட்ட தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணைய /TR /5 எண்ணிட்ட அறிவிக்கையில் வெளியிடப்பட்ட, 2002 ஆம் ஆண்டு தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணைய மின் கட்டண வீத ஒழுங்குமுறை விதிகளை ரத்து செய்கிறது.

(3) இவ்விதிகள் தமிழ்நாடு அரசிதழில் வெளியிடப்பட்ட நாளிலிருந்து நடைமுறைக்கு வரும் .

(4) இவ்விதிகள் தமிழ்நாடு மாநிலம் முழுவதும் அளாவி நிற்கும்.

(5) இவ்விதிகள் 62 ஆம் பிரிவின் படி, ஆணையத்தால் மின் கட்டண வீதத்தை நிர்ணயம் செய்வதற்கு பொருந்தக் கூடியதாகும்.

(6) இவ்விதிகள், இணை மின் உற்பத்தி தன்னக மின் உற்பத்தி நிறுவனங்கள் மற்றும் (மரபுசாரா எரிசக்தி ஆதாரங்களின் படி உள்ளடக்கப்பட்ட ) சிறிய நீர் மின்திட்டங்கள் உள்ளடங்கலான புதுப்பிக்கத்தக்க மின் ஆதாரங்களிலிருந்து உற்பத்தி செய்யப்படும் மின்சாரம் ஆகியவற்றுக்கு. பொருந்தாது. அவை அத்தகைய மின்உற்பத்தியை ஊக்குவிக்கும் நோக்கோடு 2003 ஆம் ஆண்டு மின்சாரச் சட்டத்தின் 86ம் பிரிவின் (1) ஆம் உட்பிரிவின் (e) கூறின்படி ஆணையத்தால் குறிப்பிடப்படும் தனியான விதிமுறைகளுக்குட்பட்டிருக்கும்.

## 2. பொருள் வரையறைகள்:

சூழ்நிலை வேறு பொருள் குறித்தாலன்றி –

(a) ' சட்டம் ' என்பது 2003ஆம் ஆண்டு மின்சாரச் சட்டம் (முத்தியச் சட்டம் 36/2003)

என்று பொருள்படும்.

(b) 'கூடுதல் மூலதனமாக்கல்' – (Additional capitalization)

என்பது, ஒழுங்குமுறை விதி 19ல் குறிப்பிட்டவற்றிற்கு உட்பட்டு, மின் உற்பத்தி நிலையம், மின் செலுத்தல் அமைப்புகளின் வணிக ரீதியான இயக்க நாளுக்குப்பின், அறிவார்ந்த சரிபாப்புக்குப் பின்பு, ஆணையத்தால் ஏற்றுக் கொள்ளப்பட்டு, உள்ளபடியே செலவு செய்யப்பட்ட (நிலை சொத்துக்கணக்குக்கு மாற்றத்தக்க) மூலதனச் செலவு என்று பொருள்படும்.

(c) ‘அதிகார அமைப்பு’ (Authority) என்பது, சட்டத்தின் 70ஆம் பிரிவில் குறிப்பிட்டபடி மைய மின்சார அதிகார அமைப்பு (CENTRAL ELECTRICITY AUTHORITY) என்று பொருள்படும்.

(d) ‘ஒதுக்கீடு செய்யப்பட்ட மின் செலுத்தல் திறன்’ (Allotted Transmission Capacity) என்பது, சாதாரண சூழ்நிலையில், மாநிலத்திற்குள் அமைந்த மின் செலுத்தல் அமைப்பில், நீண்டகால திறந்த நுழைவுரிமை வாடிக்கையாளர்களுக்கு, மின்சாரத்தை, உட்செலுத்தும் முனையிலிருந்து, உபயோகத்திற்கு பெறப்படும் முனைவரை கொண்டு செல்ல அனுமதிக்கப்பட்ட மெகாவாட்டிலான திறன் என்று பொருள்படும் மற்றும் “மின் செலுத்தல் திறன் ஒதுக்கீடு” என்பதற்கு அதற்கிணங்க பொருள் கொள்ள வேண்டும்;

(e) “துணை மின் ஆற்றல் பயன்பாடு” (Auxiliary Consumption) அல்லது து.மி.ஆ.ப. என்பது, ஒரு கால அளவில், மின் உற்பத்தி நிலையத்திலுள்ள துணைக்கருவிகள் நுகர்ந்த மின்சாரத்தின் அளவு, மற்றும் மின் உற்பத்தி நிலையத்தினுள் உள்ள மின்மாற்றியில் ஏற்படும் இழப்பு ஆகியவை என்று பொருள்படும். இது மின் உற்பத்தி நிலையத்திலுள்ள அனைத்து மின் உற்பத்தி அலகுகளின் முனையங்களிலும் உற்பத்தியாகும் மொத்த மின்சாரத்தில் ஒரு விழுக்காடாக குறிப்பிடப்படுதல் வேண்டும்;

(f) ‘கிடைக்கக் கூடிய மின் உற்பத்தி திறனளவு’ (Availability) என்பது , அனல் மின் நிலையத்தை பொறுத்தவரை, எந்த ஒரு காலத்திலும் (period) அக்காலத்திலுள்ள அனைத்து நாட்களிலும், தினசரி சராசரியாக அறிவிக்கப்பட்ட மின் திறனளவுகளின் சராசரி என்று பொருள்படும். இது, மெகாவாட் அளவிலான துணை மின் ஆற்றல் பயன்பாட்டை தவிர்த்து, அந்த மின் உற்பத்தி நிலையத்தின் உற்பத்தி திறனில் ஒரு விழுக்காடாகக் குறிப்பிடப்படுதல் வேண்டும். இது கீழ்க்கண்ட சூத்திரத்தின் மூலம் கணக்கிடப்படும்;

$$\text{கிடைக்கக்கூடிய மின் உற்பத்தி திறனளவு} = 10000 \times \sum_{i=1}^N DC_i / \{ N \times IC \times (100 - AUX_n) \} \%$$

(Availability) i=1

இதில்,

IC = மின் உற்பத்தி நிலையம் நிறுவப்பட்ட திறன் மெகாவாட்டில்

DC<sub>i</sub> = அக்காலத்தில் (i) வது நாளன்று அறிவிக்கப்பட்ட சராசரி மின் உற்பத்தி திறன் மெகாவாட்டில்

N = அக்காலத்திலுள்ள நாட்கள்

AUX<sub>n</sub> = பொதுவான துணை மின் ஆற்றல் பயன்பாடு – மொத்த மின் உற்பத்தியில் ஒரு விழுக்காடு.

(g) பயனுறுவோர் (Beneficiary) என்பது, ஒரு மின் உற்பத்தி நிலையத்தைப் பொறுத்தவரை, ஆண்டுக்கான மின் திறனளவு கட்டணத்தைச் (Capacity Charges) செலுத்தி, அந்த மின் உற்பத்தி நிலையத்தில் உற்பத்தியாகும் மின்சாரத்தை வாங்குபவர் என்று பொருள்படும்;

(h) “தொகுதி” (Block) என்பது, கூட்டு சுழலி அனல் மின் உற்பத்தி நிலையத்தைப் பொறுத்த வரை, எரி சுழல் மின் உற்பத்தி இயந்திரம், அதைச்சார்ந்த வெப்ப மீட்பு கொதிகலன் அதனுடன் இணைக்கப்பட்ட நீராவி சுழல் மின் உற்பத்தி இயந்திரம் மற்றும் துணைக்கருவிகள் என்று பொருள்படும்;

(i) ‘ஆணையம்’ (Commission) என்பது தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம் என்று பொருள்படும்.

(j) ‘திறன் குறியீடு’ (Capacity Index) என்பது, ஓராண்டு காலத்திலான தினசரி திறன் குறியீடுகளின் சராசரி என்று பொருள்படும்;

(k) ‘ஒப்பந்தத்திற்குட்பட்ட மின்திறன்’ (contracted power) என்பது, மின் செலுத்தல் உரிமத்தாரர் எடுத்துச் செல்ல ஒப்புக் கொண்ட, அல்லது நிலையான ஒதுக்கீடு அடிப்படையில், மின் செலுத்தல் உரிமத்தாரர் எடுத்து செல்ல வேண்டிய அல்லது மின்சாரத்தை பெறும் (importing) மற்றும் மின்சாரத்தை அனுப்பும் (exporting) நிறுவனங்களுக்கிடையேயான நீண்டகால ஒப்பந்தத்திற்கு உட்பட்ட மெகாவாட் அளவிலான மின் திறன் என்று பொருள்படும்;

(l) ‘முறிவு நாள்’ (cut off date) என்பது, மின் உற்பத்தி நிலையம்/ மின் செலுத்தல் அமைப்பு ஆகியவற்றின் வணிக ரீதியான இயக்கம் ஆரம்பமான நாளுக்குப்பின் வரும் முதல் நிதி ஆண்டின் முடிவு நாள் என்று பொருள்படும்;

(m) ஒரு மின் உற்பத்திப் பிரிவின் வணிக ரீதியான இயக்கம் ஆரம்பித்த நாள் (Date of commercial operation or COD in relation to a unit) என்பது, தொடர்ந்து அதிகப்படியான உற்பத்தி திறனையோ, அல்லது வெற்றிகரமான சோதனை ஓட்டத்தின் மூலமாக நிறுவப்பட்ட திறன் எட்டப்பட்டதை நிரூபணம் செய்த பின்பு, அது சம்மந்தமாக பயனுறுதாரர்களுக்கு அறிவிப்பு கொடுத்த பின்பு, மின் உற்பத்திதாரரால் அறிவிக்கை செய்யப்பட்ட நாள் என்று பொருள்படும். மின் உற்பத்தி நிலையத்தைப் பொறுத்தவரை, வணிகரீதியான இயக்கம் ஆரம்பித்த நாள் என்பது, அந்த மின் உற்பத்தி நிலையத்தின் கடைசி பிரிவு (unit) வணிக ரீதியாக இயங்க ஆரம்பித்த நாள் என்று பொருள்படும்;

(n) மின் செலுத்தல் அமைப்பைப் பொறுத்தவரை, “வணிகரீதியான இயக்கம் ஆரம்பித்த நாள்” (Date of commencement of operations’ or ‘COD” in relation to transmission system) என்பது, அந்த அமைப்பிலோ அல்லது அதன் ஒரு பகுதியிலோ, வரையளவிட்ட மின்னழுத்த அளவிற்கு (Rated voltage level) மின்சாரம் செலுத்தப்பட்ட நாளையோ, அல்லது, மின் செலுத்தல் உரிமத்தாரர், அவருக்கு பொருட்கள் வழங்கியோர் அல்லது ஒப்பந்தக்காரர் ஆகியோர் மீது அறுதியிட்டு கூற முடியாத காரணங்களுக்காக, மின்சாரத்தை செலுத்த இயலாதிருந்தால், மின் செலுத்தலுக்கு தயார் நிலையில் இருப்பதாக, மின் செலுத்தல் உரிமத்தாரர் அறிவிக்கை செய்ததற்கு ஏழுநாட்களுக்கு பிந்தைய நாளையோ குறிக்கும்:

எனினும், அனைத்து தரப்பினரும், ஒத்துக்கொண்டாலொழிய, வணிக ரீதியான இயக்கம் ஆரம்பித்த நாள், செயலாக்க ஒப்பந்தம் அல்லது மின் செலுத்தல் சேவைக்கான ஒப்பந்தம் அல்லது, முதலீட்டிற்கான ஒப்புதல் ஆகியவற்றில் கூறப்பட்ட, குறிப்பிட்ட நாளைக்கு முந்தைய நாளாக இருத்தல் கூடாது.

(o) அறிவிக்கப்பட்ட திறன் (Declared Capacity or DC) என்பது, ஒரு நாளின் எந்த காலத்திலும் அல்லது நாள் முழுவதும், எரிபொருள் கிடைப்பதை கணக்கில் கொண்டு அந்த மின் உற்பத்தி நிலையம், மின்சாரத்தை வெளிக்கொணரும் பகுதியில் மெகாவாட் அளவில் மின்சாரத்தை அளக்கும் என அறிவிக்கப்பட்ட வல்லமை என்று பொருள்படும்;

**குறிப்பு:** எரி வாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம் (Gas turbine generation company) அல்லது இணை சுற்று மின் உற்பத்தி நிலையத்தை (combined cycle generating station) பொறுத்தவரை, வாயு எரிபொருள் மற்றும் திரவ எரிபொருள் ஆகியவற்றில் இயக்கும் பகுதி மற்றும் கலங்களின் திறனை தனித்தனியாக அறிவிப்பதோடு, மின் அனுப்புகைக்கு தனித்தனியாக பட்டியலிட வேண்டும். மின்சாரம் கிடைக்கும் அளவு மற்றும் நிலையபளு திறன் (Plant Load Fact) ஆகியவற்றைக் கணக்கிடுவதற்கு, எரிவாயு எரிபொருள் மற்றும் திரவ எரிபொருள் பகுதிகளின் மொத்த அறிவிக்கப்பட்ட திறனையும், அவற்றின் மொத்த மின் உற்பத்தி அளவையும் கூட்டி மொத்த திறனையும், மொத்தம் பட்டியலிடக்கூடிய மொத்த மின் உற்பத்தியையும் எடுத்துக் கொள்ள வேண்டும்;

(p) நீர் மின் உற்பத்தியைப் பொறுத்தவரை, அறிவிக்கப்பட்ட திறன் என்பது -

(a) குளம் மற்றும் நீர் தேக்க வகை நதி நீரோட்ட மின் நிலையங்களைப் பொறுத்தவரை, அறிவிக்கப்பட்ட மின் திறன் என்பது, நீர் இருத்தல், நீரின் அதிகப்படியான உபயோகம், இயந்திரங்களின் தயார் நிலை ஆகியவற்றை கருத்தில் கொண்டு அடுத்த நாள் உச்ச மின் தேவை நேரங்களில் மின் நிலையத்திலிருந்து கிடைக்கும் என எதிர்பார்க்கப்பட்டு, மின் உற்பத்தியாளரால் அறிவிக்கப்பட்ட மின் திறன் என்று பொருள்படும். இதன்பொருட்டு உச்ச மின் தேவைக்காலம், 24 மணி நேரத்திற்குள் 3 மணி நேர அளவிற்கு குறைவாய் இருத்தல் ஆகாது.

(b) நதி நீரோட்டத்தில் அமைந்துள்ள மின் நிலையங்களைப் பொறுத்தவரை, அறிவிக்கப்பட்ட மின் திறன் என்பது, நீர் இருப்பு, நீரின் உச்ச உபயோகம், இயந்திரங்களின் தயார் நிலை ஆகியவற்றைக் கருத்தில் கொண்டு அடுத்த நாளில் கிடைக்கும் என எதிர்பார்த்து, மின் நிலையத்தால் அறிவிக்கப்பட்ட மெகாவாட் அளவிலான திறன் என்று பொருள்படும்;

(q) மதிப்பிடப்பட்ட மின் உற்பத்தி (Deemed generation) என்பது, மின் உற்பத்தி நிலையத்தால் உற்பத்தி செய்யக்கூடிய, ஆனால், மின் உற்பத்தி நிலையத்தின் சக்திக்கு அப்பாற்பட்டு, மின் தொடர் மற்றும் மின் அமைப்புகளின் நிலை காரணமாக உற்பத்தி செய்ய முடியாத, மின் சக்தி என்று பொருள்படும்;

(r) வடிவமைப்பு மின் சக்தி (Design energy) என்பது, 90 விழுக்காடு சாதகமான ஆண்டில், நீர் மின் உற்பத்தி நிலையத்தின் நிறுவப்பட்ட திறனில் 95 விழுக்காடு அளவிற்கு உற்பத்தி செய்யப்படக்கூடிய மின் சக்தியின் அளவு என்று பொருள்படும்;

(s) தற்போதுள்ள மின் உற்பத்தி நிலையங்கள் (Existing Generating Stations) என்பது, இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகள் அறிவிக்கை செய்யப்படுவதற்கு முன்பு ஒரு தேதியில் வணிக ரீதியான இயக்கம் ஆரம்பித்துள்ளது என விளம்பப்பட்ட மின் உற்பத்தி நிலையம் என்று பொருள்படும்;

(t) 'தற்போதுள்ள திட்டம்' (Existing Project) என்பது, இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகள் அறிவிக்கை செய்யப்படுவதற்கு முன்பு ஒரு தேதியில் வணிக ரீதியான இயக்கம் ஆரம்பித்துள்ளது என விளம்பப்பட்ட திட்டம் என்று பொருள்படும்;

(u) அனல் மின் நிலையத்தைப் பொறுத்தவரை, 'மொத்த வெப்பசக்தி மதிப்பு' அல்லது (மொ.வெ.ச.ம.) (Gross calorific value or GCV) என்பது, ஒரு கிலோ கிராம் அளவு திட எரிபொருள் அல்லது ஒரு லிட்டர் திரவ எரிபொருள் அல்லது ஒரு ஸ்டான்டர்டு க்யூபிக் மீட்டர் வாயு நிலை எரிபொருள் ஆகியவை முற்றிலும் எரிவதால் ஏற்படும் கிலோ காலரியிலான வெப்பம் என்று பொருள்படும்;

(v) நிலைய மொத்த வெப்ப அளவு அல்லது (நி.மொ.வெ.அ) (Gross Station Heat Rate or GHR) என்பது, மின்னாக்கி முனைப்பில் ஒரு கிலோவாட் அவர் (kwhr) (யூனிட்) மின்சார சக்தியை உற்பத்தி செய்யத் தேவையான கிலோ காலரி அளவிலான வெப்ப சக்தி என்று பொருள்படும்;

(w) 'அரசு' (Government) என்பது, தமிழ்நாடு அரசு என்று பொருள்படும்;

(x) உறுதியற்ற மின்சக்தி (infirm power) என்பது, வணிக ரீதியான இயக்கம் ஆரம்பித்த நாளுக்கு முன்பாக உற்பத்தி செய்யப்பட்ட மின் சக்தி என்று பொருள்படும்;

(y) நிறுவப்பட்ட திறன் அல்லது (Installed Capacity or IC) என்பது, அவ்வப்போது ஆணையத்தால் ஒப்புதல் அளிக்கப்பட்டபடி, மின் உற்பத்தி நிலையத்திலுள்ள அனைத்துப் பிரிவுகளிலுமுள்ள (யூனிட்கள்) பெயர் பலகையில் பொறிக்கப்பட்டுள்ள

திறனளவுகளின் மொத்தம் அல்லது மின்னாக்கி முனையத்தில் கணக்கிடப்பட்ட திறனளவு என்று பொருள்படும்;

(z) 'நீண்ட கால திறந்த நுழைவுரிமை வாடிக்கையாளர்' (Long-term Open Access customer) என்பது, தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணைய திறந்த நுழைவுரிமைக்கான ஒழுங்குமுறை விதிகளில் குறிப்பிட்டுள்ள காலத்திற்கு, மாநிலத்திற்குள் மின் செலுத்தல் அமைப்பு வசதியை பயன்படுத்தும் அல்லது பயன்படுத்த விரும்பும் நபர் என்று பொருள்படும்;

(aa) நீர் மின் நிலையத்தைப் பொறுத்தவரை அதிகபட்ச அளவு கிடைக்கத்தக்க (மின் உற்பத்தி) திறன் என்பது கீழே விவரித்துள்ளபடி:-

(a) நதி நீரோட்டத்தில் அமைந்த நீர்க்குட்டை மற்றும் நீர்தேக்க வகை நிலையங்கள் – அப்போதுள்ள நீரின் அளவு மற்றும் நீரோட்ட நிலைகளில், அடுத்த நாள் உச்ச மின் தேவை நேரங்களில் மின் நிலையத்திலுள்ள அனைத்துப் பிரிவுகளாலும் உற்பத்தி செய்யக் கூடிய மெகாவாட் அளவிலான மின் (உற்பத்தி) திறனாகும்.

**விளக்கம்:** 24 மணி நேரத்திற்குள் உச்ச மின் தேவைக்காலம் 3 மணி நேர அளவிற்குக் குறைவாய் இருத்தல் ஆகாது.

(b) நதி நீரோட்ட மின்நிலையங்கள்: அப்போதுள்ள நீரின் அளவு மற்றும் நீரோட்ட நிலைகளில் மின் உற்பத்தி நிலையம் இயங்கும் நிலையில் மின்உற்பத்தி நிலையத்தால் அடுத்த நாள் மின் உற்பத்தி செய்யத்தக்க மெகா வாட் அளவிலான அதிகப்படியான மின்உற்பத்தித் திறன் என்று பொருள்படும் ;

(bb)'இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச்செலவுகள்' அல்லது 'இ மற்றும் பா' என்பது, பணியாளர் செலவு, பழுதுபார்த்தல் மற்றும் பராமரிப்பு, நிர்வாகம் மற்றும் பொதுச் செலவுகளையும் சேர்த்து மின் உற்பத்தி நிலையம் அல்லது அதன்பகுதி / மின் செலுத்தல் அமைப்பு / மின் பகிர்வு அமைப்பு ஆகியவற்றிற்கான இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புக்குச் செய்த செலவுகள்;



(cc) 'மூல திட்டச் செலவு' என்பது, ஆணையத்தால் ஏற்கப்பட்டபடி, திட்டத்தின்

கடைசி பிரிவின் வணிக ரீதியான இயக்கம் ஆரம்பித்த நாளிலிருந்து ஓராண்டு முடிந்த பின்பு வரும் நிதி ஆண்டின் கடைசிவரை ஏற்பட்ட, முதலில் திட்டமிடப்பட்ட/பணிவரம்புக்குள்ளான செலவு என்று பொருள்படும்;

(dd) ஒரு குறிப்பிட்ட காலத்திற்கான 'நிலைய பளுகாரணி' (அ) 'நிபகா' (Plant Load Factor or PLF) என்பது, அக் காலக்கட்டத்தில், நிறுவப்பட்ட உற்பத்தி திறனுக்கு நேராக விழுக்காட்டு அளவில் குறிப்பிடப்படும், பட்டியலிடப்பட்ட மின் உற்பத்தி அளவுக்கு நிகராக வெளியேற்றப்படும் மின் சக்தி என்று பொருள்படும். அது கீழ் கண்ட சூத்திரத்தின் படி கணக்கிடப்படும்;

$$\text{நி.ப.கா. (PLF)} = 10000 \times \sum_{i=1}^N SG_i / \{N \times IC \times (100 - AUX_n)\} \%$$

இதில்,

IC = மெகாவாட் அளவில் மின் உற்பத்தி நிலையத்தின் நிறுவப்பட்ட உற்பத்தித்திறன்

SG<sub>1</sub> = அக்காலக்கட்டத்தில் i வது கால தொகுதியில் மெகாவாட் அளவில் பட்டியலிடப்பட்ட மின் உற்பத்தி அளவு.

N = அக்காலத்திலுள்ள கால தொகுதிகளின் எண்ணிக்கை

AUX<sub>n</sub> = மொத்த மின் உற்பத்தியில் விழுக்காட்டு அளவிலான வழக்கிலுள்ள (Normative) துணை மின் நுகர்வு

(ee) நதி நீரோட்டத்தில் அமைந்த மின் நிலையம் (Run of river power station) என்பது, நீரோட்டத்தின் மேற்பரப்பில் நீர்க்குட்டை (நீர்த் தேக்கம்) இல்லாத நீர் மின் உற்பத்தி நிலையம் என்று பொருள்படும்;

- (ff) 'நீர்க்குட்டையுடன் கூடிய நதி நீரோட்ட மின் நிலையம்' (Run of river power station with pondage) என்பது, மின் தேவையில் ஏற்படும் தினசரி மாற்றத்தை சமாளிக்க போதுமான நீர் குட்டை அமைப்புகளுடன் கூடிய நீர் மின் உற்பத்தி நிலையம் என்று பொருள்படும்;
- (gg) நீர் தேக்க வகை மின் நிலையம் (Storage Type power station) என்பது, தேவைக்கேற்ப மின் உற்பத்தியை மாற்றிக்கொள்ள ஏதுவான பெரிய நீர்த் தேக்கங்களுடன் கூடிய நீர் மின் உற்பத்தி நிலையம் என்று பொருள்படும்;
- (hh) 'பட்டியலிடப்பட்ட மின் சக்தி' (Scheduled Energy) என்பது, மண்டல மற்றும் துணை பளு அனுப்புகை மையங்களில் பட்டியலிடப்பட்ட, 24 மணி நேர கால அளவில், மின் உற்பத்தி நிலையத்தில் உற்பத்தியாகும் மின் சக்தியின் அளவு என்று பொருள்படும்;
- (ii) எந்த நேரத்திற்கான அல்லது எந்த காலத்திற்குமான அல்லது எந்த நேர தொகுதிக்குமான (time block) பட்டியலிடப்பட்ட மின் உற்பத்தி (Scheduled generation) என்பது, மண்டல / துணை பளு அனுப்புகை மையத்தால் கொடுக்கப்பட்ட மெகாவாட் அளவிலான மின் உற்பத்தி பட்டியல் என்று பொருள்படும்;

**குறிப்பு:** வாயு சுழலி மின் உற்பத்தி நிலையம் அல்லது கூட்டு சுற்று மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கு, எந்த நேரத் தொகுதியிலும் (time block) சராசரி மின்னலை எண் (frequency) 49,52 HZ க்கு குறைவாய் இருந்து, பட்டியலிடப்பட்ட மின் உற்பத்தி, அறிவிக்கப்பட்ட மின் உற்பத்தி திறனில் 98.5 விழுக்காட்டுக்கு அதிகமாக இருந்தால், பட்டியலிடப்பட்ட மின் உற்பத்தி அளவு அறிவிக்கப்பட்ட மின் உற்பத்தித் திறனில் 98.5 விழுக்காடு அளவிற்கு குறைக்கப்பட்டு விட்டதாக கருதப்படல் வேண்டும். சராசரி மின்னலை எந்த நேரத்தொகுதியிலும், 49.02 HZ க்கு குறைவாக இருந்து, பட்டியலிடப்பட்ட மின் உற்பத்தி அறிவிக்கப்பட்ட மின் உற்பத்தித் திறனில் 96.5

விழுக்காட்டுக்கு அதிகமாக இருந்தால், பட்டியலிடப்பட்ட மின் உற்பத்தி, அறிவிக்கப்பட்ட மின் உற்பத்தி திறனளவில் 96.5 விழுக்காட்டுக்கு குறைக்கப்பட்டு விட்டதாக கருதப்பட வேண்டும்.

(jj) 'மின் செலுத்துகை உரிமத்தாரர்' (Transmission Licensee) என்பது , மாநில மின் செலுத்துகை நிறுவனம் உள்ளிட்ட, மாநிலத்துக்குள் மின் செலுத்துகைக்கு உரிமம் வழங்கப்பட்ட நபர் என்று பொருள்படும்;

(kk) 'மின்செலுத்துகை அமைப்பு ' (transmission system) என்பது, துணைமின் நிலையங்களுடன் இணைந்த மின் தொடர் அல்லது துணைமின் நிலையங்களுடன் இணைந்து ஒன்றுக்கொன்று இடைத் தொடர்பு கொண்ட மின் தொடர்களின் தொகுப்பு என்று பொருள்படும். மின்செலுத்துகை அமைப்பு, மற்றும் துணை மின்நிலையங்களிலுள்ள உபகரணங்களும் இச்சொல்லில் அடங்கும் ;

(ll) ஆண்டு (year) என்பது ஒரு நிதியாண்டு என்று பொருள்படும். இந்த ஒழுங்குமுறைவிதிகளில் பொருள் வரையறை செய்யப்படாத, ஆனால், ஆணையத்தால் வெளியிடப்பட்ட, இதர ஒழுங்குமுறை விதிகளிலும், 2003 ஆம் ஆண்டின் மின்சாரச் சட்டத்திலும் பொருள் வரையறை செய்யப்பட்ட, சொற்களும், வாசகங்களும், சட்டத்திலும், ஒழுங்குமுறை விதிகளிலும் முறையே கூறப்பட்ட பொருள் விளக்கங்களின்படி பொருள் கொள்ளப்பட வேண்டும்.

## அத்தியாயம் II

### மின் கட்டண வீதத்தை நிர்ணயம் செய்தல்

#### 3. மின் கட்டண வீதத்தை நிர்ணயம் செய்வதற்கான அதிகாரம்:

(1) சட்டத்தின் 62 ஆம் பிரிவின்படி, ஆணையம், கீழ்க்குறிப்பிட்டவற்றிற்கு மின்கட்டண வீதம் மற்றும் அதற்கான விதிமுறைகள் மற்றும் வரையறைகளை நிர்ணயம் செய்ய வேண்டும்.

(i) மின் உற்பத்தி நிறுமத்திலிருந்து மின்பகிர்வு உரிமதாரருக்கு மின்சாரம் வழங்குதல்:

ஆயினும், மின் பற்றாக்குறை ஏற்பட்டால், ஆணையம், மின்சாரத்திற்கு நியாயமான விலை கிடைப்பதை உறுதிசெய்யும் பொருட்டு, ஓராண்டு காலத்திற்கு மிகாமல் மின் உற்பத்தி நிறுமம் மற்றும் ஒரு உரிமத்தாரர் அல்லது உரிமத்தாரர்களுக்கும் இடையே ஏற்பட்ட ஒப்பந்தத்தின் அடிப்படையில் மின்சாரம் வாங்க மற்றும் விற்பதற்கான, குறைந்தபட்ச மற்றும் அதிகபட்ச மின் கட்டண வீத உச்சவரம்பினை அறுதியிடலாம்.

(ii) மாநிலத்திற்குள் மின்சாரம் செலுத்தல்.

(iii) சட்டத்தின் 36(1)ஆம் பிரிவில் குறிப்பிட்டபடி, உரிமத்தாரர்களிடையே ஒருமித்த ஒப்பந்தம் ஏற்படாத நிலையில் இடைப்பட்ட மின் செலுத்தல் வசதிகளை உபயோகிப்பதற்கான கட்டணங்கள், வீதங்கள் மற்றும் விதிமுறைகளை நிர்ணயித்தல்.

(iv) மின்சாரம் கொண்டு செல்தல் (wheeling of electricity)

(v) மின்சாரச் சில்லறை விற்பனை :

ஆயினும், ஒரே பகுதியில் இரண்டிற்கு மேற்பட்ட மின்பகிர்வு உரிமத்தாரர்களால் மின் பகிர்வு செய்யப்படும்போது, ஆணையம், மின்சார பகிர்வு உரிமத்தாரர்களிடையே போட்டியினை ஊக்குவிக்கும் விதத்தில், மின்சாரச் சில்லறை விற்பனைக்கு மின் கட்டணத்திற்கான அதிகபட்ச உச்சவரம்பினை மட்டும் நிர்ணயம் செய்யும்.

மேலும், சட்டத்தின் 42 ஆம் பிரிவின்படி, ஆணையத்தால் மின் கட்டமைப்பில் திறந்த நுழைவுரிமைக்கு அனுமதிக்கப்பட்ட நுகர்வோர்கள், எந்த நபருடனோ, அல்லது உரிமத்தாரருடனோ, மின் வழங்குவோ அல்லது கொள் முதல் செய்து கொள்வதற்கோ அவர்களின் ஒத்த இசைவுடன் மின் கட்டணம் உள்ளிட்ட விதிமுறைகளுடன் கூடிய ஒப்பந்தத்தை செய்து கொள்ளலாம்.

(vi) சட்டத்தின் 42 ஆம் பிரிவின் (2)ஆம் உட்பிரிவிற்சூரிய முதல்வரம்புரையின்படியும் தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணைய திறந்த நுழைவுரிமை ஒழுங்குமுறை விதிகளுக்கிணங்கவும், மின்சாரம் கொண்டு செல்வதற்கான

கட்டணங்களுக்குக் கூடுதலாக அனுமதிக்கப்படுகிற நுகர்வோரால் செலுத்தப்பட வேண்டிய உபரிக் கட்டணம்.

(vii) சட்டத்தின் 42ஆம் பிரிவின்(4) ஆம் உட்பிரிவின்படியும் தமிழ்நாடு ஒழுங்குமுறை ஆணைய திறந்த நுழைவுரிமைக்கான ஒழுங்குமுறைவிதிகளுக்கிணங்கவும், ஆணையத்தால் திறந்த நுழைவுரிமையில் அனுமதிக்கப்படுகிற நுகர்வோரால் செலுத்தப்படவேண்டிய மின்சாரம் கொண்டு செல்வதற்கான கட்டணங்களின் மீதான கூடுதல் உபரிக் கட்டணம்.

**(2) சட்டத்தின் 64 ஆம் பிரிவின் (5) ஆம் உட்பிரிவில் வகைசெய்யப்பட்டவாறு –**

சட்டத்தின் X ஆம் பகுதியில் என்ன அடங்கியிருந்தபோதிலும், இரண்டு மாநிலங்களின் பகுதிகள் உள்ளடங்கிய மாநிலங்களுக்கிடையேயான மின் வழங்கல், மின் செலுத்தல், மற்றும் மின் கொண்டு செல்லல் ஆகியவற்றிற்கான கட்டண வீதமானது, அத்தகைய மின்வழங்கல், மின்செலுத்தல் மற்றும் மின் கொண்டு செல்லலை மேற்கொள்ளக் கருதியுள்ள தரப்பினர்களால் செய்யப்பட்ட விண்ணப்பத்தின் பேரில், மின்சாரம் விநியோகிக்க மற்றும் அதற்கான கட்டணத்தைச் செலுத்தக் கருதியுள்ள உரிமத்தாரர் ஆணையத்தின் அதிகார வரம்பின் கீழ் இருக்கிறவிடத்து, ஆணையத்தால் நிர்ணயிக்கப்படலாம்.

**(3) சட்டத்தின் 63 ஆம் பிரிவில் வகை செய்யப்பட்டவாறு –**

இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகளில் என்ன அடங்கியிருந்தபோதிலும், மைய அரசு வெளியிட்ட வழிகாட்டுதல்களின்படி ஒளிவுமறைவற்ற ஒப்பந்த புள்ளி அடிப்படையில் நிர்ணயிக்கப்பட்ட கட்டண வீதத்தை ஆணையம் ஏற்றுக்கொண்டு செயல்படுத்தும்.

**4. மின் கட்டண வீதம் நிர்ணயிப்பதற்கான நெறிகள் –**

ஆணையம், மின் கட்டண வீதத்தை நிர்ணயம் செய்கையில் பின்வரும் காரணிகள் வழிகாட்டுதல்களாய் இருத்தல் வேண்டும்.

சட்டத்தின் 61ஆம் பிரிவில் விவரிக்கப்பட்டுள்ள வழி காட்டுதல்கள் கீழே கண்டவாறு உள்ளது :-

“இந்த சட்டத்தின் வழிமுறைகளுக்கு உட்பட்டு, உரிய ஆணையம், மின் கட்டண வீதத்தினை நிர்ணயம் செய்வதற்கான விதிமுறைகள் மற்றும் வழிமுறைகளைக் குறித்துரைத்தல்

வேண்டும். மற்றும் அவ்வாறு செய்வதற்கு பின் வருபவை வழிகாட்டுதல்களாய் இருத்தல் வேண்டும், அவையாவன:-

- (a) மின் உற்பத்தி நிறுமங்கள் மற்றும் மின் செலுத்தல் உரிமத்தாரர்களுக்குப் பொருந்தக்கூடிய மின் கட்டண வீதம் நிர்ணயம் செய்ய மைய ஆணையத்தால் குறித்துரைக்கப்பட்ட நெறிகள் மற்றும் முறைமைகள்;
- (b) மின்சார உற்பத்தி, மின் செலுத்தல், மின் பகிர்வு மற்றும் மின் வழங்கல் ஆகியவற்றை வணிக நெறிகளின் அடிப்படையில் செயல்படுத்துதல் ;
- (c) போட்டி, திறமை, வள ஆதாரங்களை சிக்கனமாய் பயன்படுத்துதல், சிறந்த செயல்பாடு மற்றும் அளவான முதலீடுகள் ஆகியவற்றை ஊக்குவிக்கும் காரணிகள்;
- (d) நுகர்வோரின் நலன் காத்தல்- அதே சமயம், மின்சார விநியோகத்திற்கான செலவை நியாயமான முறையில் வசூலித்தல்;
- (e) திறமையான செயல்பாட்டிற்கு / பாசிளிப்பதற்கான நெறிமுறைகள்;
- (f) பல்லாண்டுக்கான மின் கட்டணம் நிர்ணயிக்கும் நெறிமுறைகள்;
- (g) மின்கட்டண வீதம், படிப்படியாக மின் வழங்கல் செலவை பிரதிபலிக்குமாறு இருப்பதோடு, உரிய ஆணையத்தால் குறித்துரைக்கப்பட்ட கால அளவிற்குள் ஊக்குவித் தொகைகளைக் குறைத்தல் மற்றும் ரத்து செய்தல்;
- (h) மரபுசாரா எரிசக்தி மூலமாய் மின்சார உற்பத்தி மற்றும் இணை மின் உற்பத்தியை ஊக்குவித்தல்;
- (i) தேசிய மின்சாரக் கொள்கை மற்றும் மின் கட்டணவீதக் கொள்கை;
- (ii) மின் கட்டண வீத சீரமைப்பு ;
- (iii) படிப்படியாக, மின் விநியோகத்திற்கான செலவை ஈடுகட்டுமாறு மின் கட்டணம் நிர்ணயம் செய்யும்போது, எப்பிரிவினருக்கும் மின் கட்டண அதிர்ச்சி தராமல் பார்த்துக் கொள்ளுதல் வேண்டும்;

- (iv) மிகவும் ஏழ்மை நிலையிலுள்ள குடும்பங்களுக்கும் மின்சாரம் கிடைக்க ஏதுவாக குறைந்த அளவு உதவி அளிக்க பரிசீலித்தல்;
- (v) ஒவ்வொரு நுகர்வோர் பிரிவினருக்கும் மின்வழங்க ஆகும் செலவினைப் பிரதிபலிக்குமாறு மின்கட்டணம் நிர்ணயம் செய்யும்போது எந்த வகை நுகர்வோருக்கும் மின்கட்டணவீதம், மின்வழங்க ஆகும் செலவில் 150%க்கு மிகாமலும், 50% க்கு குறையாமலும் இருக்குமாறு பார்த்துக் கொள்ள ஆணையம் முயற்சிக்கலாம்;
- (vi) மின் உற்பத்தி நிறுமங்களுக்கு நாணய உத்தரவாதக் கடிதம் (Letter of credit) போன்ற பணம் பெறத் தகுந்த பாதுகாப்பு வசதி கிடைக்க உறுதி செய்தல்;
- (vii) மின் உற்பத்தி நிறுமங்கள், மாற்று விற்பனையின் போது பெறப்படும் திறன் கட்டணம் குறைவாக இருக்கும் நிலையில், ஏற்கப்பெற்ற திறன் கட்டணங்களின் பேரில் தன்னுடைய வசூலிக்கும் உரிமையை இழக்காமல், பிற வாங்குபவர்களுக்கு விற்க அனுமதிக்கப்படுதல் வேண்டும்;
- (viii) புதிய மின் உற்பத்தி நிலையங்கள், மின் உற்பத்தி திறனளவில் குறிப்பிடத்தக்க அளவை, ஒப்பந்தங்களுக்கு உட்படாமல், வணிகச் சந்தை மூலமாக விற்பதற்கு ஒதுக்கீடு செய்ய வேண்டும், மற்றும் எஞ்சிய மின் உற்பத்தி திறன் மாத்திரமே மின்சக்தி கொள்முதல் ஒப்பந்தத்தின் மூலமாய் விற்பனை செய்ய ஒப்பந்தத்திற்கு உட்படுத்தப்பட வேண்டும்;
- (ix) புதிய மின் கொள்முதல் ஒப்பந்தங்களில், உருவாகி வரும் மின் சந்தை அமைப்புகளுக்கு ஏற்றவாறு மாறுதல் செய்யத்தக்க ஒப்பந்தப் பிரிவுகள் சேர்க்கப்பட வேண்டும்;
- (x) மின் உற்பத்தியாளர்கள் உற்பத்தி செய்த மின்சாரத்தை விற்க மின்சாரச் சந்தை மற்றும் வணிக ஏற்பாடுகள் போன்ற மாற்று வாய்ப்புகள் உள்ளதால், மின் கொள்முதல் ஒப்பந்தக் காலத்தை, கடன்களைத் திரும்பச் செலுத்துதல் காலத்துடன் இணைப்பதை சேர்க்க வலியுறுத்துவதை படிப்படியாக குறைக்க வேண்டும்.

**5. மொத்த வருவாய்த் தேவை அறிக்கை தாக்கல் செய்தல்:**

- (1) மின் பகிர்வு / மின் செலுத்தல் உரிமத்தாரர் ஒவ்வோர் ஆண்டும் நவம்பர் மாதம் 30 அன்றோ அல்லது அதற்கு முன்போ வகுத்துரைக்கப்பட்ட படிவத்தில், அப்போதுள்ள மின் கட்டண வீதத்திலும், மதிப்பிடப்பட்ட செலவினங்களையும் வசூலிப்பதற்கு உரிமத்தாரர் அனுமதிக்கப்படுகிற எதிர்பார்க்கப்படும் மொத்த வருவாய் பற்றிய விவரங்கள் அடங்கிய மொத்த வருவாய் தேவை அறிக்கையைத் தாக்கல் செய்ய வேண்டும்.
- (2) மின் கட்டண வீத மாறுதலுக்கான விண்ணப்பம் சமர்ப்பிக்காத நிலையிலும் மொத்த வருவாய்த் தேவை அறிக்கை தாக்கல் செய்யப்படல் வேண்டும்.

**6. மின் கட்டண வீத நிர்ணய கோரிக்கை விண்ணப்பம் அளிப்பதற்கான நடைமுறை:**

(1) உரிமத்தாரர் மின் கட்டண வீதம் நிர்ணயம் செய்யக் கோரும் விண்ணப்பத்தினை தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணைய அலுவல் ஒழுங்குமுறை விதிகள் – இணைப்பு 1 ல் உள்ள படிவம் 1ல் தாக்கல் செய்யலாம். மின் கட்டண வீத மாற்றங்கள் பொதுவாக வரும் நிதி ஆண்டின் முதல் நாளிலிருந்து நடைமுறைக்கு வரும். எனவே, விண்ணப்பம்மொத்த வருவாய்த் தேவை அறிக்கையுடன் நடப்பு ஆண்டின் நவம்பர் மாதம் 30 தேதிக்குள் தாக்கல் செய்யப்பட வேண்டும்.

(2) விண்ணப்பத்துடன் தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணைய கட்டணம் மற்றும் அபராத ஒழுங்குமுறை விதிகளில் குறித்துரைக்கப்பட்ட கட்டணம் மற்றும் தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணைய அலுவல் ஒழுங்குமுறை விதிகள் இணைப்பு 2ல் குறித்துரைக்கப்பட்டுள்ள படிவம் 2இல் உண்மையென உறுதிசெய்யப்பட்ட உறுதிமொழிப்பத்திரம் ஆகியவை இணைக்கப்பட்டிருக்க வேண்டும்.



(3) தற்சமயம் உள்ள மின் உற்பத்தி நிலையங்கள் மற்றும் மின் செலுத்தல் அமைப்புகளுக்கான மின் கட்டண வீதம் நிர்ணயிக்க கோரும் விண்ணப்பத்துடன் இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகளில் இணைக்கப்பட்டுள்ள படிவங்களில், முந்தைய ஆண்டு நடப்பாண்டு மற்றும் வரும் ஆண்டுகளுக்கான தகவல் பற்றிய புள்ளி விவரங்கள் இணைக்கப்பட வேண்டும். மின் பகிர்வு உரிமத்தாரர்களின் மின் கட்டண வீத நிர்ணயக் கோரிக்கை விண்ணப்பத்துடன், இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகளில் இணைக்கப்பட்டுள்ள மொத்த வருவாய்த் தேவைக்கான படிவங்களில் விவரங்கள் இணைக்கப்பட வேண்டும். முந்தைய ஆண்டிற்கான விவரங்கள், தணிக்கை செய்யப்பட்ட கணக்குகள் அடிப்படையில் குறிப்பிடப்பட வேண்டும். ஒருவேளை, முந்தைய ஆண்டிற்கான கணக்குகள் தணிக்கை செய்யப்படாமலிருந்தால், முந்தைய ஆண்டின் தணிக்கை செய்யப்படாத கணக்குகளுடன், அவ்வருடத்திற்கு முந்தைய ஆண்டிற்கான தணிக்கை செய்யப்பட்ட கணக்குகள் தாக்கல் செய்யப்பட வேண்டும்.

(4) ஒரு நபர் ஒன்றுக்கு மேல் உரிமம் வைத்திருந்தாலோ மற்றும் / அல்லது மின்பகிர்வு அல்லது மின் செலுத்தலுக்கு ஒரு பகுதிக்கு மேல் உரிமத்தாரராய் கருதப்பட்டிருந்தாலோ, அவர் ஒவ்வொரு உரிமம் அல்லது மின் செலுத்தல் அல்லது மின் பகிர்வுப் பகுதிகளுக்கான கணக்கு விவரங்களை தனித்தனியாகச் சமர்ப்பிக்க வேண்டும். உரிமத்தாரர், கணக்குகளை செயல்பாடுகள் வாரியாக பிரித்து பராமரிக்க முயற்சி மேற்கொள்ள வேண்டும். மின் பகிர்வு மற்றும் மின் விநியோகம் தனித்தனி செயல்பாடுகளாகக் கருதப்பட வேண்டும்.

(5) மின் உற்பத்தி நிலையம் வைத்திருக்கும் உரிமத்தாரர், உரிமம் பெற்ற தொழிலுக்கும், மின் உற்பத்தி நிலையத்திற்கும் தனித்தனியாக கணக்குகளைப் பராமரித்துச் சமர்ப்பிக்க வேண்டும்.

(6) உரிமம் பெற்ற தொழிலில் உரிமத்தாரர்களது சொத்துக்களை முழுமையாக பயன்படுத்தும் நோக்கோடு பிற தொழிலில் ஈடுபட்டுள்ள மின் செலுத்தல் மற்றும் மின் பகிர்வு உரிமத்தாரர்கள், அத்தகைய பிற தொழிலுக்கான கணக்கை தனியாகப் பராமரிக்க வேண்டும். மேலும், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணைய ( உரிமம் வழங்கும்) ஒழுங்குமுறை விதிகளில் குறிப்பிட்டவாறு பிற தொழிலிலிருந்து கிடைத்த வருவாயிலிருந்து குறிப்பிட்ட

பகுதியை மின் செலுத்தல், மின்சாரம் கொண்டு செல்லுதல் ஆகியவற்றுக்கான கட்டணங்களைக் குறைப்பதற்கு வருவாய் பயன்படுத்தப்பட்டதை மின் கட்டண வீத மாறுதலுக்கான, கருத்துருவுடன் சமர்ப்பிக்க வேண்டும்.

(7) இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகள் அறிவிக்கை செய்யப்பட்ட நாளன்று அல்லது அதற்குப் பின்பு மின் உற்பத்தி நிலையம் அல்லது மின் செலுத்தல் அமைப்பு, வணிக ரீதியாக இயங்குவதாக அறிவிக்கப்பட்டால், கீழ்க்குறிப்பிட்டபடி இரண்டு நிலைகளில் மின் கட்டண வீதம் நிர்ணயம் செய்யக் கோரும் விண்ணப்பத்தினைக் கொடுக்க வேண்டும்.

(i) விண்ணப்பம் சமர்ப்பிக்கப்படும் நாள் வரையிலான அல்லது விண்ணப்பம் சமர்ப்பிக்கப்படும் நாளுக்கு முந்தைய நாள் வரையிலான தணிக்கை செய்யப்பட்ட உள்ளபடியே செய்ய நேர்ந்த திட்ட மூலதன செலவு அடிப்படையில், திட்டங்கள் முடிவதாய் எதிர்பார்க்கப்படும் நாளுக்கு முன்பாகவே, ஆணையம் நிர்ணயித்த படிவத்தில் உரிமத்தாரர் மின் கட்டணவீத நிர்ணயத்திற்கான விண்ணப்பத்தினை சமர்ப்பிக்கலாம், அவ்வாறு நிர்ணயிக்கப்பட்ட தற்காலிக மின் கட்டணம், மின் செலுத்தலுக்கான அமைப்பிலுள்ள மின் தொடர் அல்லது துணைமின் நிலையத்தின் வணிக ரீதியான இயக்கம் ஆரம்பித்த நாளிலிருந்து வசூலிக்கப்பட வேண்டும்.

(ii) மின் உற்பத்தி நிலையம் அல்லது மின் செலுத்தல் அமைப்புகளின் வணிக ரீதியான இயக்க ஆரம்ப நாள்வரை சட்டமுறைத் தணிக்கையாளர்களால் தணிக்கை செய்யப்பட்ட அல்லது சான்றிடப்பட்ட உள்ளபடியான மூலதனச் செலவு அடிப்படையில் இறுதியான மின் கட்டண வீதத்தினை நிர்ணயம் செய்வதற்காக, மேலே குறிப்பிட்டுள்ளபடி, ஒரு உரிமத்தாரர் அதே படிவத்தில் ஒரு புதிய விண்ணப்பத்தினைக் கொடுக்க வேண்டும்.

(8) உரிமத்தாரர் மின் கட்டணவீத மாறுதல் கேட்டு விண்ணப்பத்தினை உரிய காலத்தில் சமர்ப்பிக்க நடவடிக்கை துவங்காதிருக்கிற நேர்வில், ஆணையமானது, தானே முற்பட்டு (Suo Motu) மின் கட்டண வீதம் நிர்ணயம் செய்வதற்கான மற்றும் ஒழுங்குமுறை ஆய்வினை மேற்கொள்வதற்கான நடவடிக்கையினைத் துவங்க வேண்டும்.

**(7) விண்ணப்பத்தின் மீதான முடிவு:**

(1) தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணைய அலுவல் ஒழுங்குமுறை விதிகளில் குறிப்பிட்டுள்ளபடி, முழுமையாய் பெறப்பட்ட விண்ணப்பம் பதிவு செய்யப்பட்டு எண்ணிடப்பட வேண்டும்.

(2) விண்ணப்பதாரர், விண்ணப்பத்தில் கண்ட விவரங்களை, பொது மக்கள் அறிந்து கொள்ள ஏதுவாக, சுருக்கமாக, மக்கள் அதிகமாக படிக்கும், ஆங்கிலம் மற்றும் தமிழ் நாளிதழ்களில், இது குறித்து ஆணையத்தின் உத்தரவின்படி வெளியிட வேண்டும். விண்ணப்பத்தினை இணைய தளத்தில் வெளியிடுவதோடன்றி, ஆணையத்திடம் தாக்கல் செய்யப்பட்ட விண்ணப்பம் மற்றும் ஆவணங்களின் நகல்கள், உரிய விலையில் கிடைக்கத்தக்கவாய் இருத்தல் வேண்டும்.

(3) பொது மக்களிடமிருந்து ஏதேனும் மறுப்புரைகள் / ஆலோசனைகள் பெறப்பட்டால், அதற்கான பதிலை விண்ணப்பதாரர் மறுப்புரைத்தவருக்கு நேரடியாக அனுப்பிவிட்டு அதன் நகலை ஆணையத்திற்கு அளித்தல் வேண்டும்.

(4) தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணைய அலுவல் ஒழுங்குமுறை விதிகள், 2004 ல் உள்ள வறைமுறைகளின்படி ஆணையம் தன்னுடைய விசாரணையை நடத்தலாம்..

(5) ஆணையம், அனைத்து ஆலோசனைகளையும் மறுப்புரைகளையும் சாத்தியமான அளவுக்கு, கருத்தில் எடுத்துக்கொண்டு, விண்ணப்பம் பெற்ற தேதியிலிருந்து நூற்றிருபது நாட்களுக்குள், மின் கட்டண வீத ஆணையினை பிறப்பித்தல் வேண்டும்.

(6) விண்ணப்பமானது, சட்டம், விதித் தொகுப்புகளின் வகைமுறைகள் அல்லது அதன்படி வெளியிடப்பட்ட ஒழுங்குமுறை விதிகளின் அல்லது அப்போதைக்கு நடைமுறையிலுள்ள ஏதேனும் பிற சட்டத்தின் வகைமுறைகளுக்கு இணங்க இல்லாதிருந்தால், ஆணையம், எழுத்துமூலம் பதிவு செய்யப்படவேண்டிய காரணங்களுக்காக மின் கட்டண வீதம் நிர்ணயம் கோரும் விண்ணப்பத்தினை, நிராகரிக்கலாம்.

இருப்பினும், விண்ணப்பம் நிராகரிக்கப்படுவதற்கு முன்பு விண்ணப்பதாரருக்குக் கேட்கப்படுவதற்கு நியாயமான வாய்ப்பு நல்குதல் வேண்டும்.

**8. மின் கட்டணவீத ஆணையினை வெளியிடுதல்:**

(1) ஆணையத்தின் மின் கட்டணவீத ஆணையில் குறித்துரைக்கப்பட்ட காலத்திற்குள் உரிமத்தாரர், மின் கட்டண வீத ஆணையில் உள்ள சிறப்பியல்புகளை, தமிழ்நாட்டில் பொது மக்களால் அதிகமாய் படிக்கப்படும் இரண்டு ஆங்கிலச் செய்தித்தாள்கள் மற்றும் இரண்டு தமிழ் செய்தித் தாள்களில் வெளியிடுதல் வேண்டும்.

(2) மின் கட்டண வீதம், அது மாற்றம் செய்யப்படாத அல்லது ரத்து செய்யப்படாத வரையில், மின் கட்டண வீத ஆணையில் குறித்துரைக்கப்பட்ட நாளிலிருந்து நடைமுறைக்கு வரும். மேலும் மின் கட்டண வீத ஆணையில் குறித்துரைக்கப்படலாகும் காலம்வரை, தொடர்ந்து நடைமுறையில் இருக்கும்.

**9. மின் கட்டண வீதம் பற்றி அறிவித்தல்:**

ஆணையமானது, ஆணை வெளியிடப்பட்ட ஏழு நாட்களுக்குள், ஆணையின் நகலை உரிமத்தாரர்கள், தமிழ்நாடு அரசு, மைய மின்சார அதிகார அமைப்பு, மற்றும் சம்பந்தப்பட்ட நபர்களுக்கும் அனுப்ப வேண்டும்.

**10. அதிகமாக வசூலித்த கட்டணத்தை திருப்பிக் கொடுத்தல்:**

ஆணையத்தால் நிர்ணயிக்கப்பட்ட மின் கட்டண வீதத்தின்படி, உரிமத்தாரர் கட்டணம் வசூலிக்க வேண்டும். எந்த உரிமத்தாரராவது , ஆணையத்தால் நிர்ணயிக்கப்பட்ட மின் கட்டண வீதத்திற்கு அதிகமாகக் கட்டணம் வசூலித்தால், அதிகமாக வசூலிக்கப்பட்ட கட்டணத் தொகையினை, அதிகக் கட்டணம் செலுத்திய நபருக்கு, இந்திய ரிசர்வ் வங்கி (Reserve Bank of India) யால் நிர்ணயிக்கப்பட்ட வங்கி வட்டி வீதத்திற்கு ஈடான வட்டியுடன் சேர்த்து திருப்பிக் கொடுக்க வேண்டும்.

**11. நாள் கால அளவு (Time of the Day) மின் கட்டண வீதம் :**

(1) மின்தேவை மேலாண்மையை ஊக்குவிக்கும் நோக்கோடு, உச்ச மின் கட்டண வீதம் மற்றும் குறைந்த மின் கட்டண வீதம் விதிக்கும் முறையைச் செயல்படுத்தலாம்.

(2) 06.00 மணியிலிருந்து 09.00 மணி மற்றும் 18.00 முதல் 21.00 வரையிலான காலம் உச்ச மின் தேவைக் காலமாக கருதப்பட வேண்டும்.

(3) 22.00 மணியிலிருந்து 05.00 வரையான காலம் குறைந்த மின்தேவைக் காலமாக கருதப்பட வேண்டும்.

## 12. திறன் காரணி (Power factor)

ஆணையம், ஒருசில நுகர்வோரை வகுத்துரைக்கப்பட்ட அளவு திறன் காரணியைப் பராமரிக்க ஆணையிடலாம். மேலும் வகுத்துரைக்கப்பட்ட அளவிற்கு அதிகமாக / குறைவாக மின்திறன் காரணி பராமரிப்பதற்கு ஊக்கத் தொகை அனுமதிக்கவும் / ஊக்கத் தடை விதிக்கவும் செய்யலாம்.

## 13. ஒழுங்குமுறை சொத்து (Regulatory assets):

(1) உரிமத்தாரரது சக்திக்கு அப்பாற்பட்ட விதத்தில், ஒரு கட்டாயச் சூழ்நிலை நிகழ்வு மற்றும் இயற்கைச் சீற்றம் காரணமாக எப்பொழுதெல்லாம் உரிமத்தாரர், அவரது சிறந்த முயற்சிக்குப் பின்னும், அளவுகோல் செந்தரங்களை சாதித்த பின்பும், அனுமதிக்கப்பட்ட மின் கட்டண வீதத்தில், நியாயமாகச் செலவு செய்தத் தொகையினை முழுமையாக திரும்பப் பெற இயலாதபோது, வருவாய் குறைவு ஏற்படுகிறது. மேற்கண்ட சூழலால் வருவாய்க் குறைவு ஏற்பட்டுள்ளது என்பதில் ஆணையம் திருப்தியுற்றால், அத்தகைய வருவாய்க் குறைவினை ஆணையம், ஒழுங்குமுறை சொத்தாகக் கருத வேண்டும்.

(2) ஒழுங்குமுறை சொத்தினை முதலில் எதிர்பாரா செலவிற்கான ஒதுக்க நிதியில் சரிக்கட்டுதல் வேண்டும். மிகுதியான ஒழுங்குமுறை சொத்து, ஏதேனுமிருந்தால், ஆணையம் தீர்மானித்தபடி, மூன்று வருட காலத்திற்குள் வசூலிக்க அனுமதிக்கப்படுதல் வேண்டும்.

(3) அத்தகைய எதிர்பாராச் சூழ்நிலை ஏற்படும்போது, உரிமத்தாரர், அவற்றை அவ்வப்போது ஆணையத்திற்கு தெரியப்படுத்த வேண்டும்.

(4) ஆரம்ப காலத்தில் வசூலிக்கப்படாத வருவாய் குறைபாடு, நிறுவன மாறுதலால் ஏற்படும் நிதி ஆதார ஏற்பாடுகள் அல்லது மூலதன மறு சீரமைப்பு மூலமாக சரிசெய்யப்படல் வேண்டும்.

## 14. பல்லாண்டுகளுக்கான மின் கட்டண நிர்ணய முறை:

(1) ஆணையத்தால், அறிவிக்கைச் செய்யப்பட வேண்டிய காலத்திற்கு மின் செலுத்தல் மற்றும் மின்பகிர்வு உரிமத்தாரர்களுக்கு, ஆணையம் பல்லாண்டுகளுக்கான மின் கட்டண நிர்ணய முறையை செயல்படுத்தலாம்.

(2) ஆணையம், உரிமத்தாரர் சமர்ப்பித்தவற்றை சரிபார்ப்பு மற்றும் மதிப்பாய்வு செய்தபின்பு, அடிப்படை ஆண்டிற்கான மின் கட்டண வீதம் மற்றும் வருவாயை நிர்ணயம் செய்யலாம்.

(3) பல்லாண்டுகளுக்கான மின்கட்டண நிர்ணய முறைக் காலத்தில் (கட்டுப்பாட்டுக்காலம்) (control period), ஒவ்வொரு ஆண்டிற்குமான, உரிமத்தாரர்களின் அனுமதிக்கத்தக்க செலவினங்களை நிர்ணயிப்பதற்குரிய செயல்முறைக்கு, ஆணையம் வல்லுநர் ஆலோசனையைக் கோரலாம்.

(4) கட்டுப்பாட்டுக் காலம், முந்தைய ஆண்டுக்கு அடுத்து வரும் ஆண்டுகளாக இருக்க வேண்டும்.

(5) கட்டுப்படுத்த முடியாத அனைத்துச் செலவினங்களும் மின் கட்டண வீதத்தின் மூலம் அப்படியே அனுமதிக்கப்படல் வேண்டும். கீழ்க்குறிப்பிட்டுள்ளவை கட்டுப்படுத்த முடியாத செலவினங்களில் உள்ளடங்கும்:

(a) எரிபொருட்களுக்கான செலவினங்கள்;

(b) பணவீக்கம் காரணமாக அதிகரித்த செலவினங்கள்;

(c) வரிகள் மற்றும் தீர்வைகள்;

(d) தவிர்க்க முடியாத சூழ்நிலை மற்றும் வறட்சி போன்ற மோசமான இயற்கை நிகழ்வுகளால் புனல் மற்றும் அனல் மின்சார உத்தேச கொள்முதல் அளவுகளில் ஏற்படும் மாறுதல் காரணமாக உத்தேசிக்கப்பட்ட மின்சாரக் கொள்முதல் விலையில் ஏற்படும் வேறுபாட்டினால் ஏற்படும் செலவின வேறுபாடு.

(6) இயக்குதல் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள் கட்டுப்படுத்தக்கூடிய செலவினங்களாக கருதப்படும். அல்லது அவை அடிப்படை ஆண்டிற்கு மின் கட்டண வீதம் நிர்ணயிக்கும் போது தீர்மானிக்கப்பட்ட விலை உயர்வு குறியீடு அல்லது பிற வகைகளின் அடிப்படையில் இருக்க வேண்டும்.

(7) கட்டுப்பாட்டுக் காலங்களில் குறைக்கப்பட வேண்டிய தொழில் நுட்ப மற்றும் வணிகரீதியான மின் இழப்பு அளவிற்கான இலக்கு, அடிப்படை ஆண்டிற்கு நிர்ணயிக்கப்பட்ட இழப்பின் அளவின் அடிப்படையில் இருத்தல் வேண்டும். மேலும், அத்தகைய அளவு, மின் இழப்பீட்டை சரியாக அளவிட ஏதுவாக மின் அளவிகள் பொருத்தப்படுவதால் ஏற்படும் மாற்றங்களுக்கு ஏற்றவாறு இருத்தல் வேண்டும். மின் இழப்பிற்கான இலக்கை அடையாததால் ஏற்படும் இழப்புக்களை, உரிமத்தாரரே ஏற்றக் கொள்ளல் வேண்டும். இலாபம் ஏதேனுமிருப்பின், பயனுறுவோரோடு 50:50 என்ற விழுக்காட்டில் பகிர்ந்து கொள்ள வேண்டும்.

(8) கட்டுப்பாட்டு காலத்தின் முடிவில் செயல்திறன் பற்றி ஒரு முழு அளவிலான ஆய்வு மேற்கொள்ளலாம்.

**15. ஆண்டுக் கணக்குகள் மற்றும் அறிக்கைகள் முதலியன:**

(1) ஒவ்வொரு உரிமத்தாரரும், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணைய (உரிமம் வழங்கும்) ஒழுங்குமுறை விதிகளில் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள படிவத்தில் நடப்பு ஆண்டு மற்றும் முந்தைய ஆண்டின் செயல்பாடுகளின் விவரங்கள் மற்றும் வரும் ஆண்டில் மேற்கொள்ள எண்ணியுள்ள செயல்கள் ஆகியவை அடங்கிய ஆண்டுக் கணக்கு அறிக்கை மற்றும் ஆண்டறிக்கையினை தயாரிக்க வேண்டும். செயலறிக்கை, பல்வேறு செயல்திறன் அளவுகோல்களுக்கான இலக்குகளையும், அடைந்த சாதனைகளையும் சுட்டிக் காட்ட வேண்டும்.

(2) 1985 ஆம் ஆண்டு மின்சாரம் (வழங்கல்) ஆண்டுக் கணக்குகள் விதிகள் ரத்து செய்யப்படும், அல்லது நேர்வுக்கேற்ப, மாற்றம் செய்யப்படும்வரை, தமிழ்நாடு மின்சார வாரியம், ஆண்டுக் கணக்கு அறிக்கையினை மேற்குறிப்பிட்ட விதிகளில் குறிப்பிட்டுள்ள படிவத்தில் தயாரிக்க வேண்டும்.

(3) ஆண்டுக் கணக்குகள் அறிக்கை மற்றும் இதர அறிக்கைகள், ஆணையத்திற்கு ஒவ்வொரு ஆண்டும் நவம்பர் மாதம் 30 ஆம் தேதிக்குள் (இரண்டு நகல்கள்) அனுப்பி வைக்கப்பட வேண்டும்.

**16. தொழில் திட்டம்:**

உரிமம்தாரர் ஐந்தாண்டிற்கான தொழில் திட்டத்தினை ஆணைய ஒப்புதலுக்குக் கொடுக்க வேண்டும். மின் இழப்பு குறைப்பு, கெடுதல் விளைவிக்க முடியாத மின்னளவி பொருத்துதல், மதிப்பீடு செய்வதற்கு மேற்கொண்ட நெறிமுறை போன்ற செயல்கள் பற்றிய விவரங்கள் தொழில் திட்டத்தில் குறிப்பிடப்பட்டிருக்க வேண்டும்.

#### 17. மூலதன முதலீட்டுத் திட்டம்:

(1) உரிமம்தாரர் ஒவ்வோர் ஆண்டும் விரிவான மூலதன முதலீட்டுத் திட்டத்தினை தாக்கல் செய்ய வேண்டும். அதில், ஏற்கனவே ஆரம்பிக்கப்பட்டு, முடிவு பெறாமல் நடப்பு ஆண்டுகளுக்கு கொணரப்பட்ட திட்டங்கள், நடப்பு ஆண்டில் ஆரம்பிக்கப்பட்டு, நடப்பு ஆண்டிலேயே முடிக்கப்பெறும் திட்டங்கள், மற்றும் வரும் ஆண்டிற்கும் நீடிக்கும் திட்டங்கள் ஆகியவற்றின் விவரங்கள் தகுந்த காரணங்களுடன் விவரிக்கப்பட்டிருக்க வேண்டும்.

(2) ஆணையம், உரிமம்தாரரின் முதலீட்டுத்திட்டத்திற்கு ஒப்புதல் கொடுக்க பரிசீலிப்பதற்காக, உரிமம்தாரர்களை உரிய தொழில் நுட்பம் மற்றும் வணிகரீதியான விவரங்களைக் கொடுக்குமாறு கேட்கலாம். பொதுவாக ஒப்புதல் அளிக்கப்பட்ட முதலீட்டுத் திட்டத்திற்கான செலவுகள் உரிமம்தாரரின் குறிப்பிட்ட ஆண்டிற்கான வருவாய்த் தேவையாகக் கருதப்படும்.

(3) புதிய திட்டத்திற்கான தகுந்த காரணங்களைச் சமர்ப்பிக்கும்போது, உரிமம்தாரர், பணிகளின் குறிப்பிடத்தக்க தன்மையினையும் அதனால் கிடைக்கும் பயனையும் விவரிக்க வேண்டும். விவரங்கள் சரிபார்ப்புக்கு வசதியாக புறநிலை அமைப்பில் (physical parameter) கொடுக்கப்பட வேண்டும் (உ..ம்) சேர்க்கப்படவுள்ள புதிய மின் உற்பத்தித் திறன், மின்சக்தி அளிக்கப்படவுள்ள மின் தொடர்களின் நீளம், சேர்க்கப்படவுள்ள துணைமின்நிலையங்கள்/ களங்களின் (Bays) எண்ணிக்கை, புதிதாக நிறுவப்படவுள்ள மற்றும் மாற்றப்படவுள்ள மின்னளவிகள். புறநிலை இலக்கினை அடைவதில் குறிப்பிடத்தக்க பின்னடைவு ஏற்படும் நேர்வில், அதற்கான காரணத்தை விளக்குமாறு ஆணையம் உரிமம்தாரரைக் கேட்பதுடன், அடுத்த மின் கட்டண வீதம் நிர்ணயிப்பதற்கான கருத்துருவில் கொடுக்கப்பட்டுள்ள வருவாய்த் தேவையில் வட்டி மற்றும் வரவு ஆகியவற்றிற்கான ஒதுக்கீட்டை தக்கபடி குறைக்கலாம்.



(4) ஒப்பளிக்கப்பட்ட மின் கட்டண வீதம் அமலில் இருக்கும் ஆண்டில், உரிமத்தாரர், எந்தச் சமயத்திலும் இயற்கை சீற்றத்தினால் ஏற்பட்ட கணிசமான முதலீட்டை சமாளிப்பதற்காக, கூடுதலான மூலதன முதலீட்டிற்கான ஒதுக்கீட்டினைக் கேட்கலாம். ஆணையம், அவ்வாறு கோரப்படும் ஒதுக்கீட்டை இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகளில் விவரித்துள்ளபடியான வழிமுறைகளை, பரிசீலித்தும் ஆய்வு செய்தும் அத்தகைய கூடுதல் மூலதன முதலீட்டு செலவினத்தை அடுத்த காலத்திற்கான வருவாய் தேவையில் சேர்க்க ஒப்புதல் அளிக்க வேண்டும்.

(5) உரிமத்தாரர், மின் கட்டண வீதம் நிர்ணயிப்பதற்கான விண்ணப்பம் மற்றும் ஆண்டு வருவாய்த் தேவை அறிக்கையினை தாக்கல் செய்வதற்குமுன் ஆணையத்திடம் மூலதன முதலீட்டுத் திட்டத்திற்கு ஒப்புதல் பெறவேண்டும்.

### அத்தியாயம் III

#### செலவு மற்றும் வரவினைக் கணக்கிடுவதற்கான பொது நெறிமுறைகள்

##### 18. மூலதனச் செலவு :

(1) முதலீட்டிற்கான வரவையும் உள்ளடக்கிய மின் விநியோகத்திற்கான செலவினை திரும்ப பெறுவதற்கு ஏற்ற மின்கட்டண வீதத்தை நிர்ணயம் செய்வதற்கு, முதலீட்டின் மீதான வரவையும், மின் விநியோக செலவினத்தையும் துல்லியமாக கணக்கிடுவது அவசியமாகும். வருவாய் மற்றும் செலவினைக் கணக்கிடுவதற்கு கீழ்க்குறிப்பிட்ட நெறிமுறைகள் ஆணையத்திற்கு வழிகாட்டுதலாய் இருக்க வேண்டும்.

(2) மின்உற்பத்தி நிறுவனம் மற்றும் உரிமத்தாரர்களால் இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகள் அறிவிக்கை செய்யப்படும் முன்பு, செய்யப்பட்ட முதலீடுகள், தணிக்கை செய்யப்பட்ட கணக்குகள் அடிப்படையில் ஏற்றுக் கொள்ளப்பட வேண்டும்.

(3) வணிகரீதியான இயக்கம் ஆரம்பித்த நாள்தொடர், தணிக்கை செய்யப்பட்ட நிறுவனத்தின் / உரிமத்தாரரின் கணக்குகளின் திட்ட ஆரம்பத்தில் உத்தேசிக்கப்பட்ட பணிகளுக்கு ஆன செலவினங்கள், நிறுவனங்கள் மற்றும் உரிமத்தாரரின் தணிக்கை செய்யப்பட்ட கணக்குகள் அடிப்படையில் பரிசீலிக்கப்பட வேண்டும்.

(4) மின்சாரக் கொள்முதல் ஒப்பந்தம் அல்லது மின் செலுத்தல் / மின்சாரம் எடுத்துச் செல்லுதலுக்கான ஒப்பந்தங்களில் மூலதனச் செலவிற்கு உச்சவரம்பு நிர்ணயிக்கப்பட்டிருந்தால், பரிசீலிக்கப்பட வேண்டிய மூலதனச் செலவு அத்தகைய உச்சவரம்பிற்கு மிகுதியாக இருக்கக் கூடாது.

(5) கீழ்க்குறிப்பிட்ட உச்சவரம்பிற்குட்பட்டு, மூலதனமாக மாற்றப்பட்ட ஆரம்ப நிலை உதிரியாகங்களின் விலையும் மூலதன செலவில் அடங்கும்:

(i) நிலக்கரி மற்றும் பழுப்பு நிலக்கரி ஆகியவற்றை எரித்து மின்உற்பத்தி செய்யும் மின் நிலையங்களைப் பொறுத்தவரை – முறிவு நாள் அன்று வரையில் மூலதனச் செலவில் 2.5 விழுக்காடு ;

(ii) எரிவாயு சுழலி மற்றும் ஒருங்கிணைந்த சுற்று அடிப்படையிலான எரி வாயு மின் உற்பத்தி நிலையங்களைப் பொறுத்தவரை முறிவு நாள் அன்று வரையிலான மூலதனச் செலவில் 4.0 விழுக்காடு ;

(iii) நீர் மின் நிலையங்களைப் பொறுத்தவரை – முறிவு நாள் வரையிலான மூலதனச் செலவில் 1.5 விழுக்காடு ;

(iv) மின் செலுத்தல் மற்றும் மின் பகிர்வு உரிமத்தாரர்களைப் பொறுத்தவரை – முறிவுநாள் வரையிலான மூலதனச் செலவில் 1.5 விழுக்காடு;

(6) மின் கட்டண வீதம் நிர்ணயிப்பதற்காக ஆணையத்தால் மேற்கொள்ளப்படும் திட்ட முதலீட்டு மதிப்பீட்டின் ஆய்வு , மூலதனச் செலவினத்தின் நியாயத் தன்மை, நிதி ஆதாரத்திட்டம், கட்டுமானப் பணிக்காலத்தில் கடன்களுக்கு கொடுக்கப்பட வேண்டிய வட்டி, திறனுள்ள தொழில்நுட்ப பயன்பாடு போன்றவற்றிற்கு உட்பட்டிருக்க வேண்டும். மூலதனச் செலவுகள் சார்ந்த திட்டங்களைப் பொறுத்தவரை, பணிகள் திட்டமிட்ட காலத்திற்கு முன்பாக முடிக்கப்பெறுவதால் மீதமாகும் கட்டுமான காலக் கடன் வட்டியிலுள்ள மீதத்தில் ஐம்பது விழுக்காடு அளவிற்கு, மின் உற்பத்தி நிறுவனம் / உரிமத்தாரர் வைத்துக்கொள்ளலாம். மீதமுள்ள ஐம்பது விழுக்காடு மின் கட்டண வீதத்தை குறைக்க பயன்படுத்தப்பட வேண்டும்.

7. அயல் நாட்டுக் கடன் மற்றும் பங்குத் தொகையை (மாற்று நாணயங்களில்) பரிமாற்றம் செய்து கொள்ள அனுமதிக்கப்பட வேண்டும். அத்தகைய பரிமாற்றத்தால் ஏற்படும் பலன், அடுத்த ஆண்டில் நுகர்வோர் மற்றும் பயனுறுவோருக்கு அளிக்கப்பட வேண்டும்.

8. அனுமதிக்கப்பட்ட மின்கட்டண வீதம் அமலில் இருக்கும் போது, அந்த மின் கட்டண வீதத்தை எதிர்மறையாக பாதிக்காத அளவிற்கு, மூலதனச் செலவில் அடங்கிய பங்குத்தொகை மற்றும் கடன் தொகை ஆகியவற்றின் அளவுகளை மாற்றியமைத்து கொள்ள அனுமதிக்கப்பட வேண்டும்.

**19. நிலைச் சொத்துக்கணக்கிற்கு மாற்றப்படக் கூடிய கூடுதல் மூலதனச் செலவினங்கள் (Additional Capitalization)**

வணிகரீதியான இயக்கம் ஆரம்பித்த நாளிலிருந்து, முறிவு நாள்வரையான கீழ்க்கண்ட மூலதனச் செலவினங்கள், அவை, முதல் நிலை பணி வரைமுறைகளுக்குட்பட்டிருப்பின், (Original scope of work) சீரிய பரிசீலனைக்குப் பின் ஆணையத்தால் அனுமதிக்கப்படலாம்.

(j) நீள்தகு (தள்ளிவைக்கப்பட்ட) பொறுப்புகள்;

(ii) செயல்படுத்துவதற்கு தள்ளிவைக்கப்பட்ட பணிகள்;

(iii) ஒழுங்குமுறை விதி 18.5 ல் குறிப்பிட்ட அளவிற்குள் உட்பட்டு வாங்கப்பட்ட முதல்நிலை உதிரிபாகங்கள்;

(iv) பொதுவார் தீர்ப்பை ஏற்றுக்கொள்வதற்கான அல்லது நீதிமன்றத்தின் ஆணை அல்லது தீர்ப்பாணைக்கு இணங்கி நடப்பதற்கான பொறுப்புகள்;

(v) சட்டத்தில் ஏற்பட்ட மாற்றத்தின் காரணமாக ஏற்பட்ட அதிகப்படியான செலவினங்கள்;

(v) முதல்நிலை திட்டப் பணி வரம்பிற்குட்படாத, ஆனால் மின் உற்பத்தி நிலையம்

திறம்படவும், வெற்றிகரமாகவும் இயங்குவதற்கு அத்தியாவசியமான,

அதிகப்படியான பணிகள் அல்லது சேவை, ஏதேனுமிருப்பின், அவற்றிற்கான

செலவினங்கள்.

**குறிப்பு:**

- (1) இந்தப்பட்டியல் முழுமையானதல்ல; வெறும் எடுத்துக்காட்டுதான்.
- (2) முறிவு நாளுக்குப்பிறகு வாங்கப்பட்ட சிறு இனங்கள் / சொத்துக்கள் அதாவது சிறிய கைக்கருவிகள், தன்னிலை அறைகலன்கள், காற்று பதனிகள் மற்றும் பிறவற்றின் மீதான செலவு, மின்கட்டண நிர்ணயத்திற்கு, கூடுதல் முதலாக்கமாக கருதப்படமாட்டாது.
- (3) மின் கட்டணவீத மாற்றத்தில், கூடுதல் முதலாக்கத்தால் ஏற்படும் செயல் விளைவுகள் மின் கட்டணவீத காலத்தில், முறிவு நாளுக்குப்பிறகு செய்யப்படும் மின் கட்டணவீத மாற்றத்தையும் சேர்த்து இரண்டு முறை ஆணையத்தால் பரிசீலிக்கப்படலாம்.

**குறிப்பு**

1. முதல் நிலை திட்ட பணிவரம்பிற்குட்பட்டு (original scope of work) ஒப்புக்கொள்ளப்பட்ட பொறுப்பிற்கான செலவினம், மற்றும் தொழில்நுட்பம் மற்றும் பொருளாதாரக் காரணங்களுக்காக தள்ளி வைக்கப்பட்ட செலவினம் ஆகியவற்றிற்கு, ஒழுங்குமுறை விதி 21 ல் குறிப்பிட்டுள்ள கடன் மற்றும் பங்குத் தொகைக்கான அடிப்படை விகிதாச்சாரத்தில் பங்களிப்பு வழங்கப்பட வேண்டும்.
2. இந்த ஒழுங்குமுறை விதியிலுள்ள கூறு (2) ல் குறிப்பிட்டுள்ள முறிவு நாளுக்கு பின்பு வாங்கப்பட்டு, கூடுதலாக சொத்து கணக்கிற்கு மாற்றப்படக் கருதப்படாத, குறைந்த மதிப்புள்ள சொத்துக்கள் தவிர்த்து, இதர பழைய சொத்துக்களை மாற்றுவதற்காக ஏற்படும் மூலதனச் செலவினங்கள், முதல் நிலை சொத்துக் கணக்கில் இருந்து, அத்தகைய பழைய சொத்துக்களின் முழு மதிப்பையும் கழித்த பின்பு, நிலையான சொத்துக் கணக்கிற்கு கொண்டு செல்ல கருதப்பட வேண்டும்.
3. மின்கட்டண நிர்ணயத்திற்காக, ஆணையத்தால் அனுமதிக்கப்பட்ட முதல்நிலை பணிவரம்பிற்குட்படாத, புதிய பணிகளுக்கான செலவினங்கள், ஒழுங்குமுறை விதி

21-ல் குறிப்பிட்டுள்ள கடன் மற்றும் பங்குத் தொகைக்கான அடிப்படை விகிதாச்சாரத்தில் பங்களிக்கப்பட வேண்டும்.

4. மின்கட்டண நிர்ணயத்திற்காக ஆணையத்தால் அனுமதிக்கப்பட்ட, புனரமைப்பு நவீனமாக்கல் மற்றும் விரிவாக்கத்திற்கான செலவினங்கள், அவ்வாறு மாறுதலுக்குட்பட்ட சொத்துக்களின் மொத்த மதிப்பையும், முதல் நிலை திட்டச் செலவிலிருந்து கழித்த பின்பு, ஒழுங்குமுறை விதி 21 ல் குறிப்பிட்டுள்ள கடன் மற்றும் பங்குத் தொகைக்கான அடிப்படை விகிதாச்சாரத்தில் பங்களிக்கப்பட வேண்டும்.

**20. (வணிக ரீதியான இயக்கம் ஆரம்பித்த நாளுக்கு முந்தைய) சோதனை ஒட்டக்காலத்திற்கான வருவாய் / செலவினம் ;**

1. வணிகரீதியான இயக்கம் ஆரம்பித்த நாள் வரையிலான சோதனை ஒட்டக்கால செலவினங்கள், மூலதனச் செலவினங்களாகக் கருதப்படும்.
2. (அக்காலத்தில் உற்பத்தி செய்யப்பட்ட) உறுதியற்ற மின்சாரத்தை விற்பதால் கிடைக்கும் வருவாய், மூலதனச் செலவின் குறைப்பாக கருதப்படும்.
3. நடப்பிலுள்ள அதே மாதிரியான நிலையத்தின் குறைந்த பட்ச எரிசக்தி செலவினம், (சோதனை ஒட்டக் காலத்தில் உற்பத்தி செய்யப்படும்) உறுதியற்ற மின்சாரத்திற்கான விலையாக கருதப்படும்.

**21. புற – அகப் பொறுப்புகள் விகிதம்:**

மின் கட்டணம் நிர்ணய நோக்கிற்கு, மின் உற்பத்தி நிலையம், மின் செலுத்துகை திட்டங்கள், துணைமின் நிலையங்கள், மின் பகிர்மான தொடர்கள் அல்லது இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகள் அறிவிக்கை செய்யப்பட்ட பின்பு செய்யப்பட்ட திறன் விரிவாக்கம் ஆகியவற்றின் வணிக ரீதியான இயக்கம் ஆரம்பித்த நாளன்று, அவற்றிற்கான நீண்டகாலக் கடன் மற்றும் பங்குதாரரின் நிதி ஆகியவற்றின் விகிதம் 70:30 என்று இருக்க வேண்டும். பயன்படுத்தப்பட்ட பங்குதாரரின் நிதி (Equity) 30 விழுக்காட்டிற்கும் அதிகமாக இருந்தால், பங்குதாரரின் நிதி 30 விழுக்காட்டிற்கு வரையறுக்கப்பட்டு, மீதித் தொகை, முதலீட்டின் நீண்டகாலக்கடன்

பகுதிக்கான மொத்த சராசரி வட்டி வீதத்தில், மொத்த சராசரி கடன் கால அளவிற்கு பெற்ற கடன் தொகையாக கருதப்படல் வேண்டும்.

ஆயினும், மின் உற்பத்தி நிறுவனம் மற்றும் இதர உரிமத்தாரர்களைப் பொறுத்தவரை, உள்ளபடியே பயன்படுத்தப்பட்ட பங்குதாரர் நிதி 30விழுக்காட்டிற்கு குறைவாக இருந்தால், மின் கட்டணக் கணக்கீட்டிற்காகப் பங்கீட்டிற்கான ஆதாயத்தை நிர்ணயம் செய்ய உள்ளபடியே பயன்படுத்தப்பட்ட கடன் மற்றும் பங்குதாரர் நிதியை கருத்தில் கொள்ள வேண்டும்.

## 22. பங்கு முதலீட்டிற்கான ஆதாயம் (Return of Equity)

(1) பங்கு முதலீட்டிற்கான ஆதாயம், ஒழுங்குமுறை விதி 21ன் படி, நிர்ணயிக்கப்பட்ட அடிப்படை பங்கு முதலீட்டில் ஆண்டிற்கு 14 விழுக்காடு என்று கணக்கிடப்பட வேண்டும் ;

ஆயினும், வெளிநாட்டு நாணயத்தில் முதலீடு செய்யப்பட்ட பங்குத்தொகைக்கான ஆதாயம், குறிப்பிட்ட அளவு வரை, அதே நாணயத்தில் அனுமதிக்கப்பட்டு பட்டியல் நாளன்று நடைமுறையிலிருந்த நாணயமாற்று வீத அடிப்படையில் இந்தியப் பணமாக செலுத்தப்படவேண்டும்.

ஆயினும், 1985ஆம் ஆண்டு மின்சாரம் (வழங்கல்) ஆண்டுக் கணக்குகள் விதிகள் ரத்து செய்யப்படும் அல்லது மாற்றம் செய்யப்படும் வரை, மேற்குறிப்பிட்ட விதிகளில் குறிப்பிட்ட நியாயமான ஆதாய விகிதத்தினை தமிழ்நாடு மின்சாரவாரியம் ஏற்றுக் கொள்ளுதல் வேண்டும்.

(2) மின் உற்பத்தி நிறுவனம் அல்லது உரிமத்தாரர் பங்கு முதல் வெளியீட்டின்போது பெற்ற (பங்கு ) முனைமைத்தொகை ( Premium) மற்றும் பிணையற்ற சேமத்திலிருந்து (free reserve) ஏற்படுத்தப்பட்ட உள்வள ஆதாரம் ஆகியவை ஏதேனும் திட்ட நிதி அளிப்பிற்கு பயன்படுத்தப்பட்டிருப்பின், அத்தகைய முனைமைத் தொகையும், உள்வள ஆதாரமும் உள்ளபடியே திட்டத்திற்கான மூலதனச் செலவிற்காகக் பயன்பட்டிருப்பின், அவை பங்கு முதலீட்டின் மீதான ஆதாயத்தை கணக்கிடும் நோக்கிற்கு, முழுவதும் செலுத்தப்பட்ட மூலதனமாக கணக்கிடப்பட வேண்டும்.

## 23. கடன் முதலீடு (கடன்) மீதான வட்டி மற்றும் நிதிச் செலவுகள்:

(1) கடன்தொகையாக கருதப்பட்ட 30 விழுக்காட்டிற்கும் அதிகமான பங்குத் தொகையை உள்ளடக்கிய கடன் மூலதனத்திற்கான வட்டி, சம்பந்தப்பட்ட கடன் ஒப்புக்கப் பத்திரம் உறுதிமொழிப் பத்திரம், அல்லது கடன் பத்திரம் ஆகியவற்றின் விதிமுறைகள் மற்றும் வரைமுறைகளின்படி கடனை திருப்பச் செலுத்துவதற்கான அட்டவணையை கணக்கில் கொண்டு, கணக்கீடு செய்யப்பட வேண்டும்.

(2) மின் உற்பத்தி நிறுமம் அல்லது உரிமத்தாரர் பயனுறுவோருக்கு நிகர லாபம் கிடைக்குமானால், கடனை மாற்றியமைப்பதற்கு (swap - அதிக வட்டி வீதமுள்ள கடனை குறைந்த வட்டி வீதமுள்ள கடனாக) அனைத்து முயற்சிகளும் மேற்கொள்ள வேண்டும். அவ்வாறான கடன் மாற்றியமைப்பதற்கான செலவினங்களை பயனுறுதாரரே ஏற்றுக்கொள்ள வேண்டும்.

(3) கடன் விதிமுறைகள் மற்றும் வரையறைகளில் ஏற்படும் மாற்றங்கள், கடன் மாற்றியமைப்பு, (swapping) ஏற்பட்ட நாளிலிருந்து பிரதிபலிக்க வேண்டும், மற்றும் பயன்கள் பயனீட்டாளர்களைச் சென்றடைய வேண்டும்.

(4) கடனை மற்றும் கடன் மீதான வட்டியில் மாற்றம் செய்வதன் பொருட்டு மின் உற்பத்தி நிறுமம் மற்றும் உரிமத்தாரர் இலாபம் எதுவும் பெறுதல் ஆகாது.

(5) மின் உற்பத்தி நிறுமம் அல்லது உரிமத்தாரரிடம் உள்ள காப்பு வைப்புத் தொகைக்கான (Security deposit) வட்டி, ஆணையம் அவ்வப்போது குறிப்பிடும் வீதத்தில் நிர்ணயிக்கப்படும்.

(6) மின் உற்பத்தி நிறுமம் அல்லது உரிமத்தாரர்கள், கடன் தவணையுரிமைக் காலத்தை பயன்படுத்திக் கொள்ளும் நேரவில், கடன் தவணையுரிமை கால ஆண்டுகளில் மின் கட்டண வீதத்தில் அனுமதிக்கப்பட்ட தேய்மானம், அந்த ஆண்டுகளில் கடன் தவணையை (திருப்பி) செலுத்தியதாகக் கருதப்பட வேண்டும், மற்றும் கடன் முதலீட்டிற்கான வட்டி அத்தகைய விதத்தில் கணக்கிடப்பட வேண்டும்.

(7) கடன் மாற்றி அமைத்தலின் பொருட்டு கிடைத்த செலவுகளின் சேமிப்பு, நுகர்வோர் மற்றும் மின் உற்பத்தி நிறுமம் / உரிமத்தாரர்களிடையே பகிர்ந்து கொள்ளப்படுதல் வேண்டும்.

(8) கடன் கொடுத்தவர்களுடனான எதிர்கால உடன்படிக்கைகளில் வட்டிச்சுமைப் பொறுப்பைக் குறைக்கும் விதத்தில் மூன்று ஆண்டுகளுக்குள் ஒருமுறை வட்டி வீதங்கள் மறு நிர்ணயம் செய்வதற்கான வகைமுறைகள் இருக்கலாம்.

#### 24. தேய்மானம்:

மின் கட்டண நிர்ணயத்திற்கு, தேய்மானம் கீழே குறிப்பிட்ட முறையில் கணக்கிடப்பட வேண்டும்:

- (i) தேய்மானத்திற்கான அடிப்படை மதிப்பு, சொத்துக்களின் ஏற்றுக்கொள்ளப்படத் தக்க வகைகளில் கணக்கிடப்பட்ட சொத்துக்களின் மதிப்பாக இருத்தல் வேண்டும்;
- (ii) இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகளில் உள்ள இணைப்பில் குறிப்பிட்டுள்ள விகிதத்தில் தேய்மானம் கணக்கிடப்பட வேண்டும்;
- (iii) சொத்துக்களின் எஞ்சிய மதிப்பு 10 விழுக்காடாகக் கருதப்படுதல் வேண்டும் மற்றும் தேய்மானம் சொத்தின் மதிப்பீட்டில் அதிகபட்சமாக 90 விழுக்காடு வரை அனுமதிக்கப்படவேண்டும்;
- (iv) நிலம், மதிப்பு குறைக்கப்படக் கூடிய சொத்தல்ல, மற்றும் அதன் விலை, சொத்தின் 90 விழுக்காடு கணக்கிடுகையில், மூலதன மதிப்பிலிருந்து நீக்கப்பட வேண்டும்;
- (v) ஏற்றுக்கொள்ளப்படத்தக்க வகையில் கணக்கிடப்பட்ட சொத்தின் மதிப்பு கூடுதல் முதலாக்கத்தையும் உள்ளடக்கும் ;
- (vi) செயல்படத் துவங்கிய முதல் ஆண்டிலிருந்து தேய்மானம் செலவாகச் சேர்க்கப்பட வேண்டும். ஆண்டின் இடைக் காலத்தில் செயல்படத் துவங்கிய நேர்வில், தேய்மானம் சரிசம வீதத்தில் செலவாகச் சேர்க்கப்பட வேண்டும்;



(vii) சொத்துக்கள் முழுமையாக தேய்மானத்திற்குட்படுத்தப்பட்ட பிறகு மின்கட்டண வீத குறைப்பினால் ஏற்படும் பலன் நுகர்வோருக்குக் கிடைக்கச் செய்தல் வேண்டும்.

**குறிப்பு:** 1948ஆம் ஆண்டு மின்சாரம் (வழங்கல்) சட்டத்தின் 69ம் பிரிவின்படி செய்யப்பட்ட மின்சார (வழங்கல்) ஆண்டுக் கணக்கு விதிகள், 1985 ரத்து செய்யப்படும் அல்லது, நேர்வுக்கேற்ப, மாற்றம் செய்யப்படும் வரையில், இவ்விதிகள் தொடர்ந்து நடைமுறையில் இருக்கும், மற்றும் தேய்மானம் அத்தகைய விதத்தில் அனுமதிக்கப்பட வேண்டும்.

**25. இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள்:**

(1) ஆணையத்தின் ஆய்ந்த சரிபார்ப்புக்குப்பின்பு இயல்புக்கு மீறிய செயல்பாடு மற்றும் பராமரிப்புச் செலவு நீங்கலாக அல்லாமல், தணிக்கைச் செய்யப்பட்ட ஆண்டுக் கணக்குகளின் அடிப்படையிலும், நடப்பு ஆண்டுக்கு முந்தைய ஐந்து ஆண்டுகளுக்கு உள்ளபடியேயான இயக்கம் / மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள் அடிப்படையிலும், இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள் கணக்கிடப்படுதல் வேண்டும். ஆணையம், அவசியம் எனக் கருதினால் தயாரிக்கப்பட்ட கணக்குகளை மிகத் துல்லியமாக ஆய்வு செய்ய கலந்தாய்வுரைஞர் / தணிக்கையாளர்களை நியமித்துக் கொள்ளலாம்.

(2) நடப்பு ஆண்டுக்கான, அதாவது அடிப்படை ஆண்டு மற்றும் வரும் ஆண்டின் இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகளை கணக்கிடுவதற்கு, ஆய்ந்த சரிபார்ப்புக்குப்பின், அத்தகைய இயல்பான இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகளின் சராசரியினை, ஆண்டுக்கு 4 விழுக்காடு உயர்த்துதல் வேண்டும்.

(3) மின் கட்டண வீத காலத்தின் தொடர்புடைய ஆண்டுகளுக்கு அனுமதிக்கப்பட வேண்டிய இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகளை கணக்கிட, அவ்விதத்தில் முடிவு செய்யப்பட்ட அடிப்படை இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள் ஆண்டிற்கு 4 விழுக்காடு வீதத்தில் மேலும் உயர்த்தப்பட வேண்டும்.

(4) ஐந்து வருடங்களாக உற்பத்தியில் இல்லாத அனல் மின்சார உற்பத்தி நிலையங்களைப் பொறுத்தவரை, இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள் உள்ளபடியேயான

மூலதன செலவில் (ஆணையம் அனுமதித்தப்படி) 1 விழுக்காடாக அறுதியிடப்பட வேண்டும், மற்றும் அடுத்த ஆண்டிற்கு அடிப்படை இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகளைக் கணக்கிட 4 விழுக்காடு உயர்த்தப்பட வேண்டும். தொடர்புடைய வருடத்திற்கு அனுமதிக்கப்படும் இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகளைக் கணக்கிட ஆண்டிற்கு 4 விழுக்காடு வீதத்தில் மேலும் உயர்த்தப்பட வேண்டும்.

(5) இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகள் அறிவிக்கை செய்யப்பட்ட உடன் அல்லது அதற்குப் பின்பு அனல் மின்சார உற்பத்தி நிலையங்களை வணிகச் செயல்பாடு உடையதாக விளம்பப்பட்டதைப் பொறுத்தவரை, தொடங்கப்பட்ட ஆண்டில் அடிப்படை இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள், உள்ளபடியான மூலதன தொகையில் (ஆணையம் அனுமதித்தவாறு) 1 விழுக்காடு நிர்ணயிக்கப்பட வேண்டும் மற்றும் வருடாந்திர உயர்வு அடுத்து வரும் ஆண்டுகளுக்கு ஓராண்டிற்கு 4 விழுக்காடு உயர்வுக்கு உட்பட்டு இருத்தல் வேண்டும்.

(6) ஐந்து வருடங்களாக மின்உற்பத்தி செய்து வராத, நீர் மின்சார உற்பத்தி நிலையங்களைப் பொறுத்தவரை, இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள், ஆணையம் அனுமதித்தவாறு மூலதன தொகையில் 1 விழுக்காடாக நிர்ணயிக்கப்பட வேண்டும் மற்றும் அடிப்படை இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகளைக் கணக்கிட அடுத்து வரும் ஆண்டிலிருந்து ஆண்டிற்கு 4 விழுக்காடு உயர்த்தப்பட வேண்டும். அடிப்படை இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள், தொடர்புடைய ஆண்டிற்கு அனுமதிக்கப்பட்ட இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகளைக் கணக்கிட ஆண்டிற்கு 4 விழுக்காடு உயர்த்தப்பட வேண்டும்.

(7) இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகள் அறிவிக்கை செய்யப்பட்ட அன்றோ அல்லது அதன் பின்னரோ, வணிக ரீதியான இயக்கம் ஆரம்பித்துவிட்டதாக விளம்பப்பட்ட நீர் மின்நிலையங்களைப் பொறுத்தவரை, இயங்க ஆரம்பித்த ஆண்டிற்கான இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவினம், உள்ளபடியே செலவு செய்யப்பட்டு, ஆணையத்தால் அனுமதிக்கப்பட்ட மூலதனச் செலவில் 1 விழுக்காடு என நிர்ணயிக்கப்பட வேண்டும். வரும் ஆண்டுகளுக்கு ஆண்டிற்கு 4 விழுக்காடு அளவிற்கு அதிகரிக்கப்பட வேண்டும்.

(8) இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகள் அறிவிக்கை செய்யப்பட்ட அன்றோ அல்லது அதற்கு பின்னரோ, வணிக ரீதியான இயக்கம் ஆரம்பித்துவிட்டதாக விளம்பப்பட்ட

மின்செலுத்துகை அமைப்பைப் பொறுத்தவரை, இயங்க ஆரம்பித்த ஆண்டிற்கான இயக்கம் அல்லது பராமரிப்புச் செலவுகள் உள்ளபடியே செலவு செய்யப்பட்டு, ஆணையத்தால் அனுமதிக்கப்பட்ட மூலதனச்செலவில் 1 விழுக்காடு என நிர்ணயிக்கப்பட வேண்டும். வரும் ஆண்டுகளுக்கு ஆண்டிற்கு 4 விழுக்காடு அளவிற்கு அதிகரிக்கப்பட வேண்டும்.

(9) வழக்கமான செலவுகள் மற்றும் உள்ளபடியேயான செலவுகளுக்கிடையே கணிசமான வேறுபாடு இருக்கும் நேர்வில், ஆணையம், மின்உற்பத்தி நிறுவனம் அல்லது உரிமத்தாரரை ஒரு கால அளவில் செலவுகளை வழக்கமான செலவுகள் அளவிற்கு கொணர அனுமதிக்கலாம்.

(10) யுத்தம், கலகம், சட்டத்தில் ஏற்பட்ட மாற்றம் போன்ற கட்டாய எதிர்பாராத சூழலினால் இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவினங்களில் ஏற்பட்ட அதிகரிப்பு ஆணையத்தால் பரிசீலிக்கப்படும்.

(11) மின் உற்பத்தி நிலையம் அல்லது உரிமத்தாரராய் (இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்பு செலவினங்களில்) பெற்ற சேமிப்பை அவர்களே வைத்துக்கொள்ள அனுமதித்தல் வேண்டும். அவர்கள் வழக்கமான செலவுகளுக்கு மிகையாக செலவு செய்யும்போது, அதனால் உண்டான இழப்பை அவர்களே ஏற்றுக் கொள்ள வேண்டும்.

(12) ஆணையம் பல ஆண்டுகளுக்கான மின் கட்டண வீதத்தினை நிர்ணயம் செய்ய முடிவெடுக்கிறவிடத்து, நுகர்வோர்களின் விலைக் குறியீடு மற்றும் மொத்த விற்பனை விலைக் குறியீடு அடிப்படையில் ஒரு சூத்திரத்தினை வகுத்தல் வேண்டும்.

## 26. நடைமுறை மூலதனம் (Working Capital) :

(1) பல்வகை மின்உற்பத்தி நிலையங்கள், மின் செலுத்தல் அமைப்பு, மின்பகிர்மான அமைப்பு ஆகியவற்றின் நடைமுறை மூலதனத் தேவையை மின் உற்பத்தியாளர்கள் மற்றும் மின்சாரம் கொள்முதல் செய்வோரிடையேயான ஒப்பிசைவின்பேரிலான திறனளவு மேம்பாடுகளை (improvement on norms) உள்ளடக்கிய ஒரு சூத்திரத்தின் மூலம் தீர்மானிப்பதற்கு, ஆணையம் அதிகபட்ச தேவை – குறைந்த பட்ச தேவை (Lead-lag) ஆகியவற்றுக்கான ஆய்வு மேற்கொள்ளலாம்.

(2) அத்தகைய சூத்திரம் உருவாக்கப்படும்வரை, நடைமுறை மூலதனத்திற்கான வரன்முறை கீழே குறிப்பிட்டபடி இருக்க வேண்டும்:-

(a) நிலக்கரி அடிப்படையிலான / பழுப்பு நிலக்கரி எரித்து மின்உற்பத்தி செய்யும் நிலையங்களுக்கு –

(i) அதிகபட்ச மின்திறன் கிடைத்தலுக்கான மின்உற்பத்திக்கு ஏற்ப, மின்உற்பத்தி செய்ய சராசரத்திற்கு அருகில் அமைந்த மின்உற்பத்தி நிலையங்களுக்கு, ஒன்றரை மாதத்திற்கு தேவையான நிலக்கரி, பழுப்பு நிலக்கரியின் மதிப்பு மற்றும் சராசரத்திற்கு அருகில் இல்லாத மின்உற்பத்தி நிலையங்களுக்கு, இரண்டு மாதத்திற்கு தேவையான நிலக்கரி/ பழுப்பு நிலக்கரியின் மதிப்பு ;

(ii) மின்திறன் கிடைத்தலுக்கான இலக்கிற்கு ஏற்ப (மின் உற்பத்தி செய்யத் தேவையான) இரண்டு மாதத்திற்கு தேவையான உபரி எண்ணெய் எரிபொருளின் (Secondary fuel oil) மதிப்பு.

(iii) ஒரு மாதத்திற்குரிய இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள்;

(iv) வணிகச் செயல்பாடு ஆரம்பித்த நாளன்று ஏற்றுக் கொள்ளப்பட்ட தொகையில் ஓராண்டிற்கு 6 விழுக்காடு உயர்த்தப்பட்ட தொகையில், உதிரிபாகங்கள் பராமரிப்பு 1 விழுக்காடு.

(v) 'தேவையான அளவு கிடைக்கும் தன்மையின்' பேரில் கணக்கிடப்பட்டதும், பெறப்படவேண்டியதுமான இரண்டு மாதத்திற்குச் சமமான மின்சார விற்பனைக்கான நிலைக்கட்டணம் மற்றும் மாறுதல்குரிய கட்டணம் பெறப்பட வேண்டியவை.

(b) வளிமச் சுழலி / கூட்டு சுற்று அனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கு—

(i) மின்உற்பத்தி நிலையம், வாயு எரிபொருள் மற்றும் திரவ எரிபொருளில் செயல்படும் அளவுகளைக் கணக்கில் கொண்டு, உச்ச அளவில் கிடைக்கத்தக்க மின்உற்பத்தித் திறனில் ஒரு மாத மின்உற்பத்திக்கு தேவையான எரிபொருளின் மதிப்பு;

(ii) அரை மாதத்திற்குரிய திரவ எரிபொருள் கையிருப்பு;

(iii) ஒரு மாதத்திற்குரிய இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள்;

(iv) பராமரிப்புக்குத் தேவையான உதிரிபாகங்களின் மதிப்பு, இது வணிக ரீதியான இயக்கம் ஆரம்பித்த நாளன்று உள்ள சொத்து மதிப்பில் 1 விழுக்காடு என்று கணக்கிடப்பட்டு ஆண்டொன்றுக்கு 6 விழுக்காடு அளவில் உயர்த்தப்பட வேண்டும்;

(v) 'வரப்பெற வேண்டிய தொகைகள் – இது இரண்டு மாதங்களில் உச்ச அளவில் கிடைக்கத்தக்க மின் உற்பத்தித் திறனில் உற்பத்தியாகும் மின்சாரத்தை விற்றுவரும், நிலைக்கட்டணம் மற்றும் எரிபொருள் கட்டணத்திற்கு நிகராக இருத்தல் வேண்டும்.

(c) நீர் மின்சக்தி உற்பத்தி நிலையங்களுக்கு –

நடைமுறை மூலதனத்தில் உள்ளடங்கி இருக்க வேண்டியது –

(i) ஒரு மாதத்திற்கான இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள் ;

(ii) வணிகச் செயல்பாடு ஆரம்பித்த நாளிலிருந்து ஏற்றுக் கொள்ளப்பட்ட தொகையில் ஓராண்டிற்கு 6 விழுக்காடு உயர்த்தப்பட்டு அதில் உதிரிபாகங்கள் பராமரிப்பு . 1 விழுக்காடு;

(iii) வரப்பெறவேண்டிய தொகைகள்– இது வழக்கிலுள்ள திறன் குறியீட்டளவில் இரண்டு மாதங்களில் உற்பத்தியாகும் மின்சாரத்தை விற்றுவரும் நிலைக்கட்டணத்திற்கு நிகராக இருத்தல் வேண்டும்.

(d) மின் செலுத்தல் அமைப்புக்கு –

நடைமுறை மூலதனத்தில் உள்ளடங்கி இருக்க வேண்டியது–

(i) ஒரு மாதத்திற்கான இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள்;

(ii) பராமரிப்புக்கு தேவையான உதிரி பாகங்களின் மதிப்பு – செலுத்துகை அமைப்பின் வணிக ரீதியான இயக்கம் ஆரம்பித்த நாளன்று உள்ள சொத்து மதிப்பின் 1 விழுக்காடு எனக் கணக்கிட்டு ஆண்டொன்றுக்கு 6 விழுக்காடு உயர்த்தப்பட வேண்டும்.

(iii) வரப்பெற வேண்டிய தொகைகள் – தேவையான அளவு தன்மையின் பேரில் இரண்டு மாத செலுத்துகை கட்டணத்திற்கு நிகராக இருத்தல் வேண்டும்.

e) மின் பகிர்வு அமைப்பிற்கு –

- (i) ஒரு மாதத்திற்கான இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள்;
- (ii) இரண்டு மாதப்பராமரிப்புக்குத் தேவையான உதரி பாகங்களின் மதிப்பு – இது ஆண்டின் ஆரம்ப நிலையிலுள்ள சொத்து மதிப்பில் 1 விழுக்காடு என்ற அளவில் ஆண்டிற்கான வருவாய்த் தேவையில் பரிசீலிக்கப்படும்.
- (iii) வரப்பெறவேண்டிய தொகைகள் – இது அறுபது நாட்களுக்கான மின் கட்டணத்திற்கு நிகராக இருக்கும்.

**27. நடைமுறை மூலதனத்திற்கான வட்டி:**

நடைமுறை மூலதனத்திற்கான வட்டி வீதம் , வழக்கிலுள்ள அடிப்படையில் இருத்தல் வேண்டும் மற்றும் தொடர்புடைய ஆண்டின் ஏப்ரல் மாதம் முதல் நாளில் இந்திய அரசு வங்கியின் (State Bank of India) குறுகிய கால கடனுக்கான வட்டி வீதத்திற்குச் சமமாக இருத்தல் வேண்டும்.

**28. வரன்முறையிலிருந்து மாறுபடுதல்:**

(1) இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகளில் குறிப்பிடப்பட்ட செயல்பாட்டு வரன்முறையானது உச்ச நிலையானதாகும் மற்றும் மின் உற்பத்தி நிறுவனம் மற்றும் பயன்படுத்துநர் (User) மேம்படுத்தப்பட்ட வரன்முறைகளை ஏற்கலாம். அத்தகைய நேர்வில், அவர்களது உடன்படிக்கையின் அடிப்படையிலான மேம்படுத்தப்பட்ட வரன்முறைகள் மின் கட்டண வீதம் தீர்மானிக்கப்படுவதற்காகப் பரிசீலிக்கப்படுதல் வேண்டும்.

(2) மின்சாரக் கொள்முதல் உடன்படிக்கையின் கீழ்வரும் மின் உற்பத்தி நிறுவனங்களைப் பொறுத்து, ஒப்பந்தம் காலாவதியாகும் வரையில், மின்சாரக் கொள்முதல் உடன்படிக்கையில் உள்ள வரன்முறைகளே பொருந்தத்தக்கவையாகும்.

**29. வாராக்கடன் மற்றும் ஐயப்பாடான கடன்:**

வாராக் கடன் மற்றும் ஐயப்பாடான கடன்களைத் தள்ளுபடி செய்வதற்காகப் பெறக் கூடிய தொகையில் 0.25 விழுக்காடு வரை ஒதுக்கி வைக்க ஆணையம் பரிசீலித்து

அனுமதிக்கலாம். உரிமத்தாரர் மற்றும் மின் உற்பத்தி நிறுவனம் வாராக்கடன்மற்றும் ஐயப்பாடான கடன்களை, அவர்களால் வசூலிக்கப்பட்ட நடைமுறையிலுள்ளபடி தள்ளுபடி செய்தல் வேண்டும்.

### 30. காப்பீடு:

மின் உற்பத்தி நிறுவனம் மற்றும் உரிமதாரர் தம்முடைய வருவாய்த தேவையில், அவர்கள் சுய காப்பீடு செய்யும் பழக்கத்தினை ஏற்றுக்கொள்ளலாம் மற்றும் மூலதனத் தொகையில் 0.5 விழுக்காடு வரை ஒதுக்கி வைக்க ஆணையம் அனுமதிக்கலாம், ஒதுக்கி வைக்கப்பட்ட தொகைகள், விபத்து, தீ, வெள்ளம், சூறாவளி மற்றும் எதிர்பாராத கட்டாய சூழ்நிலை காரணமாக இழந்த சொத்துக்களை மாற்றியமைக்க பயன்படுத்தப்படுதல் வேண்டும்.

### 31. எதிர்பாராச் செலவிற்கான ஒதுக்கீடு:

ஆண்டு தொடக்கத்திலுள்ள சொத்துக்களின் மதிப்பில் 0.5 விழுக்காடு வரை, மின் உற்பத்தி நிறுவனங்கள் மற்றும் உரிமத்தாரர்கள், எதிர்பாராச் செலவிற்கான ஒதுக்கீடுக்கு வழிவகை செய்து பராமரிக்க வேண்டும், மற்றும் அந்த ஆண்டிற்காக வழிவகை செய்யப்பட்ட தொகையினை,

அவர்களுக்கு தேவைப்படும் வருவாயில் சேர்க்க அனுமதிக்கலாம். இந்த ஒதுக்கீடுகள் எதிர்பாராத கடன் பொறுப்பு அல்லது எதிர்பாரா வருவாய் இழப்புகளினால் ஏற்படக்கூடிய செலவுகளுக்காகப் பயன்படுத்தப்படும்.

### 32. அந்நியச் செலாவணி வீத மாறுபாடுகள்:

(1) தொடர்புடைய ஆண்டில், அந்நியச் செலாவணி மாற்று வீதத்தில் ஏற்பட்ட மாறுதல் உள்ளபடியே அந்நியக் கடனுக்கான வட்டி மற்றும் கடன் திரும்பச் செலுத்தும் தொகை காரணமாக ஏற்பட்டிருக்குமானால், மிகுதியான ரூபாய் பொறுப்புக்கள், அனுமதிக்கத்தக்கதாகும். அவை மின்உற்பத்தி நிறுவனத்திற்கோ, உரிமத்தாரருக்கோ அல்லது அவர்களுக்கு பொருட்கள் வழங்குநர்களுக்கோ அல்லது ஒப்பந்தக்காரர்களுக்கோ சாட்டத்தக்கதாகாது.

(2) அந்நியச் செலாவணி வீத மாற்றத்தை சமாளிக்க மின் உற்பத்தி நிறுவனங்களுக்கு (மூலதனத்திலுள்ள) அந்நியச் செலாவணிப் பகுதியில் 1 விழுக்காட்டுக்கு மிகாத யூகக் காப்பீட்டுத் தொகை (hedging) அனுமதிக்கப்படும்.

**33. வருமானவரி:**

(1) மின் உற்பத்தி நிறுவனம் அல்லது, நேர்வுக்கேற்ப, மின் செலுத்தல் உரிமத்தாரர் அல்லது மின் பகிர்வு உரிமத்தாரரின், முக்கிய / உரிமம் பெற்ற தொழிலிலிருந்து கிடைக்கும் வருமானத்திற்கான வரியானது செலவாகக் கணக்கிடப்படுதல் வேண்டும் மற்றும் இச்செலவு பயனுறுவோரிடமிருந்து வசூலிக்கப்படுதல் வேண்டும்.

(2) சட்டப்படியான தணிக்கையரால் சான்றிடப்பட்டவாறு, 1961ஆம் ஆண்டு வருமான வரிச் சட்டத்தின் (சட்டம் 43/1961) படி வருமானவரிக் கணக்கிடுதல் அடிப்படையில், பயனுறுவோர் அல்லது நுகர்வோர்களிடமிருந்து அதிகமாகப் பெறப்பட்ட அல்லது குறைவாய் பெறப்பட்ட தொகை எதுவும் , விதிக்கப்பட்ட வரியின் பொருட்டு ஒவ்வோர் ஆண்டும் சரிக்கட்டப்படுதல் வேண்டும். இருந்தாலும், முக்கிய / உரிமம் பெற்ற தொழில் அல்லாத பிற தொழிலிலிருந்து கிடைக்கும் வருமானத்திற்கான வரி, மின் கட்டண வீதம் நிர்ணயம் செய்யும்போது சேர்த்துக் கொள்ளப்பட மாட்டாது. மற்றும் அத்தகைய வருமானத்திற்கான மின் உற்பத்தி நிறுவனம் அல்லது நேர்வுக்கேற்ப உரிமத்தாரர்கள், ஏற்றுக்கொள்ளுதல் வேண்டும்.

**34. வருமான வரியைத் தற்காலிகமாக கணக்கிடுதல் மற்றும் அந்நியச் செலாவணி மாறுபாடுகள்:**

மின் உற்பத்தி நிறுவனம் அல்லது உரிமத்தாரரின் மின் கட்டண வீதம் நிர்ணயிப்பதற்கான ஆண்டு வருவாய்த் தேவை மற்றும் விண்ணப்பத்தின் அடிப்படையில், வருமான வரி மற்றும் அந்நியச் செலாவணி வீத மாறுபாடுகள் ஆணையத்தால் தற்காலிகமாக மதிப்பிடப்பட வேண்டும் மற்றும் இது தற்போதுள்ள கணக்கில் சரிகட்டப்படுவதற்கு உட்பட்டிருத்தல் வேண்டும்.



**35. மின் கட்டண வீதம் நிர்ணயிப்பதற்கான விண்ணப்பம்:**

(1) மின் உற்பத்தி நிறுவனம் இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகளின் அத்தியாயம் II ல் குறித்துரைக்கப்பட்ட முறையில், மின்கட்டண வீதம் நிர்ணயிப்பதற்கான விண்ணப்பத்தினை பதிவு செய்யலாம்.

(2) ஏற்கனவே ஏற்பட்ட மின்கொள்முதல் உடன்படிக்கைக்குட்பட்ட, தற்போதுள்ள மின்உற்பத்தி நிறுவனங்களைப் பொறுத்தவரை, மின்கட்டண வீதமும் மற்ற வரன்முறைகளும் (norms) உடன்படிக்கையிலுள்ள ஷரத்துகளுக்கு (Terms) உட்பட்டிருக்க வேண்டும். எனினும் விலையைக் குறைக்க மற்றும் மின் கொள்முதல் உடன்படிக்கை புதிய மின்சந்தை அமைப்பிற்கு ஒத்திருக்கச் செய்வதற்கான சாத்தியக் கூறுகளை பரிசீலித்து, உடன்படிக்கைக்குட்பட்டிருக்கும் நபர்களுக்கிடையே ஒப்பிசைவிலான ஆலோசனையின் மூலமாக, தற்போதுள்ள மின்கொள்முதல் உடன்படிக்கையை மாற்றியமைக்க நடவடிக்கை மேற்கொள்ளலாம்.

**36. மின்கட்டண வீதத்தில் அடங்கிய அம்சங்கள்:**

(1) மின்சாரம் உற்பத்தி நிறுவனங்களால் விற்கப்படும் மின்சாரத்திற்கான கட்டண வீதம் இரு பகுதிகள் கொண்டதாக இருக்க வேண்டும்; அதாவது நிலைக்கட்டணங்கள் (ஆண்டுத்திறன் கட்டணம்) மற்றும் மாறுதலுக்குட்படும் எரிபொருள் செலவின் – மின்சக்தி) கட்டணங்கள்.

(2) ஆண்டுத்திறன் நிலைக் கட்டணங்கள் கீழே சொல்லப்பட்டுள்ள அடிப்படைக் கூறுகளைக் கொண்டதாகும்.

- (a) கடன் முதலீட்டிற்கான வட்டி;
- (b) தேய்மானம்;
- (c) பங்கு முதலீட்டிற்கான ஆதாயம் ;
- (d) இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள்;
- (e) நடைமுறை மூலதனத்திற்கான வட்டி;

(3) (மாற்றத்தக்க) மின்சக்திக் கட்டணங்கள் எரிபொருள் செலவையும் உள்ளடக்கியதாகும்.

**37. இயக்கத்திற்கான அளவுகோல்: (Norms of operation)**

அனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களின் இயக்கத்திற்கான அளவுகோல் கீழ்க்கண்டவாறு

இருக்கும் :-

- (i) முழு திறன் (நிர்ணயிக்கப்பட்ட) கட்டணம் வசூலிப்பதற்காக கிடைக்கத்தக்க திறன் இலக்குக் குறியீடு:
- (a) எண்ணூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் தவிர, தமிழ்நாட்டிலுள்ள அனைத்து அனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்கள் **80%**
- (b) (அனைத்துப் பிரிவுகளிலும் புதுப்பிக்கும் பணியும் நவீனப்படுத்தும் பணியும் முடியும் வரையில்) எண்ணூர் அனல் மின் உற்பத்தி நிலையம் **50%**
- (c) தனித்தியங்குகிற மின்உற்பத்தி யாளர்களின் (Independent Power producers) மின் நிலையங்கள் பொறுத்து மின்சாரம் விலைக்கு வாங்குவதற்கான ஒப்பந்தப்படி **80%**
- (d) புது அனல் மின் நிலையங்கள் **80%**
- (ii) ஊக்கத் தொகைக்கான நிலைய சுமைக்காரணி (plant Load Factor) இலக்குக் குறியீடு:
- a) மின்கொள்முதல் ஒப்பந்தத்திற்குட்பட்ட தற்போதுள்ள மின் உற்பத்தியாளர்களின் மின் உற்பத்தி நிலையத்தை தவிர்த்து அனைத்து மின்நிலையங்களுக்கும் - **80%**
- b) தற்போதுள்ள, மின்கொள்முதல் ஒப்பந்தத்திற்குட்பட்ட தனியார் மின்உற்பத்தி நிலையங்களுக்கு - ஒப்பந்தத்தில் கண்டபடி
- (iii) மொத்த நிலைய வெப்ப வீதம்
- “ நிலக்கரியை எரிபொருளாகக் கொண்ட தற்போதுள்ள அனல் மின்நிலையங்களுக்கான அளவுகோல்”.

| நிலையம் | வெப்பவீதம்    |
|---------|---------------|
| 1. ETPS | 3200 kcal/kwh |
| 2. TTPS | 2453 kcal/kwh |
| 3. MTPS | 2500 kcal/kwh |

|          |               |
|----------|---------------|
| 4. NCTPS | 2393 kcal/kwh |
|----------|---------------|

(b) புதிய அனல் மின் நிலையங்களுக்கான அளவுகோல் :

|   |                    |                 |                       |
|---|--------------------|-----------------|-----------------------|
|   | 200 / 210 / 250 MW | 500 MW          | மற்றும் அதற்கு மேலும் |
| உறுதியான நிலையக்கு<br>கொண்டுவரும் காலத்திற்கு | 2600 kcal/kwh      | 2550 kcal / kwh |                       |
| தொடர்ந்து வரும் காலத்திற்கு                   | 2500 kcal/kwh      | 2450 kcal/kwh   |                       |

**குறிப்பு 1:-**

கொதிகலன்கள், நிரப்பும் உந்திகள் (Boiler feed pumps) மின்சாரத்தில் இயக்கப்படும் 500 மெகாவாட் மற்றும் அதற்கும் அதிகமான உற்பத்தி திறனுள்ள யூனிட்க்களைப் பொறுத்தவரை, அவைகளுக்கான மொத்த நிலைய வெப்ப அளவில் மேலே குறிப்பிட்ட வெப்ப அளவிலிருந்து 40 கி.கா. / கி.வோ.வ. (40 kcal/kwh) அளவிற்கு குறைத்துக் கொள்ளப்பட வேண்டும்.

**குறிப்பு : 2**

200 / 210 / 250 மெகாவாட் கொண்ட தொகுதிகள், மேலும் 500 மெகாவாட் அதற்கு மேலுமான தொகுதிகள் இணைப்புக் கொண்ட மின்சார உற்பத்தி நிலையங்களுக்கு, இயல்பான மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கான வெப்ப வீதமானது, (Normative Generation heat rate) மின் உற்பத்தி நிலையங்களில் பல்வேறு தொகுதிகளின் வெப்ப வீதத்தின் சராசரி மதிப்பீடாக இருக்கும்.

(C) பழுப்பு நிலக்கரியை எரிபொருளாகக் கொண்ட அனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்கள்:

பழுப்பு நிலக்கரியை எரிபொருளாகக் கொண்ட அனல் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்காக மேலே கூறு (b) ல் குறிப்பிடப்பட்ட நிலையத்தின் வெப்ப வீதமானது கீழே கொடுக்கப்பட்டுள்ள மிகுதிப்படுத்தும் காரணிகளைப் பயன்படுத்தி திருத்தப்பட வேண்டும்.

- (i) 50 விழுக்காடு ஈரப்பதம் கொண்ட நிலக்கரிக்கு மிகுதிப்படுத்தும் காரணி 1.10
- (ii) 40 விழுக்காடு ஈரப்பதம் கொண்ட பழுப்பு நிலக்கரிக்கு மிகுதிப்படுத்தும் காரணி 1.07

(iii) 30 விழுக்காடு ஈரப்பதம் கொண்ட பழுப்பு நிலக்கரிக்கு மிகுதிப்படுத்தும் காரணி 1.04  
 (iv) ஏனைய ஈரப்பத அளவுகள் கொண்ட (பழுப்பு நிலக்கரிக்கு) மிகுதிப்படுத்தும் காரணியானது, மேற்கண்ட உட்பிரிவுகள் (i) முதல் (iii) க்கு கொடுக்கப்பட்ட மிகைப்படுத்தும் காரணியைப் பொறுத்து, ஈரப்பதம் 30 – 40 –மற்றும் 40 – 50 ஈரப்பத காரணிகளின் விகிதாசாரமுறையில் இருத்தல் வேண்டும்.

(d) வாயுச்சுழலி (Gas Turbine) / கூட்டுச்சுற்று (Combined cycle) மின்உற்பத்தி நிலையங்கள்:

|                 | மதிப்புயர்ந்த வகையான இயந்திரம் | E/EA/EC/E2 வகை இயந்திரம் |
|-----------------|--------------------------------|--------------------------|
| திறந்த சுற்று   | 2685/kcal/kwh                  | 2830 kcal/kwh            |
| கூட்டுச் சுற்று | 1850 kcal / kwh                | 1950 kcal / kwh          |

(iv) துணை நிலை எரிபொருள் பயன்பாடு.

(a) நிலக்கரியை எரிபொருளாகக் கொண்ட மின் உற்பத்தி நிலையங்கள்

உறுதியான நிலைக்குக் கொண்டு வரும் காலத்திற்கு 4.5 ml / kwh

பிந்திய காலத்திற்கு (எ.அ.மி.நி தவிர) 2.0 ml / kwh

எ.அ.மி.நி 12 ml / kwh

(b) பழுப்பு நிலக்கரியை எரிபொருளாகக் கொண்ட மின் உற்பத்தி நிலையங்கள்:

உறுதியான நிலைக்குக் கொண்டு வரும் காலத்திற்கு 5.0 ml / kwh

பிந்திய காலத்திற்கு (எ.அ.மி.நி தவிர) 3.0 ml / kwh

(v) துணை மின்சக்தி பயன்பாடு—

(a) நிலக்கரியை எரிபொருளாகக் கொண்ட மின் உற்பத்தி நிலையங்கள் :

(i) குளிர்ச்சியூட்டும் கோபுரங்களுடன் 9%

(ii) குளிர்ச்சியூட்டும் கோபுரங்களல்லாத மின்நிலையம் 8.5%

(b) வாயு (Gas) மற்றும் இரசக்கற்பூரம்(Naphtalin) அடிப்படையிலான மின் உற்பத்தி நிலையங்கள்

(i) கூட்டுச் சுற்று 3%

(ii) திறந்த சுற்று 1%

(c) பழுப்பு நிலக்கரியை எரிபொருளாகக் கொண்ட அனல் மின் நிலையம்

துணை பயன்பாட்டு அளவுகோல் மேலே (i) மற்றும் (ii) பிரிவுகளில் சுட்டிக்காட்டப்பட்டபட்டுள்ள முறையில் துணை மின் சக்தி பயன்பாட்டு அளவுகோல் மற்றும் நிலக்கரியை எரிபொருளாகக் கொண்ட மின் உற்பத்தி நிலையங்களை விட 0.5 விழுக்காடு கூடுதலாக இருக்க வேண்டும்.

(d) ஒரு அலகினை உறுதியான நிலைக்குக் கொண்டு வரும் காலத்தில், இயல்பான துணை பயன்பாடானது, மேலே (a), (b) மற்றும் (c) பிரிவுகளில் சுட்டிக்காட்டப்பட்டுள்ள அளவுகோல்களை விட 0.5 விழுக்காடு கூடுதலாக கணக்கிடப்பட வேண்டும்.

(vi) உறுதியான நிலைக்குக் கொண்டு வரும் காலம்:-

ஒரு அலகின் உறுதியான நிலைக்குக் கொண்டு வரும் காலமானது கீழ்க் கண்டவாறு அந்த அலகு வணிக நோக்கில் இயக்கப்படும் நாளிலிருந்து கணக்கிடப்பட வேண்டும்.

(a) நிலக்கரி மற்றும் பழுப்பு நிலக்கரியை எரிபொருளாகக் கொண்ட மின் உற்பத்தி நிலையங்கள் = 180 நாட்கள்

(b) வாயுச் சுழலி / கூட்டு மின் உற்பத்தி நிலையங்கள் = 90 நாட்கள்

**38. மூலதனச் செலவு மற்றும் நிலையற்ற மின் சக்தி விற்பனை:**

(1) மின் உற்பத்தி நிறுமத்தின் மூலதனச் செலவு 18 மற்றும் 19 ஆம் ஒழுங்குமுறை விதிகளின் வகைமுறைகளுக்கிணங்க கணக்கிடுதல் வேண்டும்.

(2) உறுதியற்ற மின்சாரத்தின் விற்பனையிலிருந்து மின் உற்பத்தி நிறுமத்தினால் ஈட்டப்படும் எரிபொருளுக்கான செலவு அல்லாத பிற வருவாய் எதுவும்,

ஒழுங்குமுறை விதி20-ல் வகை செய்யப்பட்டவாறு மூலதனச் செலவைக் குறைக்க எடுத்துக் கொள்ளப்படும்.

**39. துணை மின்சுமை அனுப்புகை மையம் மற்றும் மின்செலுத்தல் கட்டணங்கள்:**

ஆணையத்தால் தீர்மானிக்கப்பட்டு, மின் உற்பத்தி செய்யும் நிறுமங்களால் செலுத்தத்தக்க து.மி.சு.ப.மை. கட்டணங்கள் செலவினமாகக் கருதப்படும். மின்சாரத்தை மாநிலத்திற்கு வெளியே விற்பதற்காகச் செலுத்தப்பட்ட து.மி.சு.ப.மை. மற்றும் மின் செலுத்தல் கட்டணங்கள் மின்கட்டண வீதத்தினை தீர்மானிப்பதற்காக செலவாகக் கருதப்படுதல் ஆகாது.

**40. பிற வருமானம் :**

மின்சார விற்பனையிலிருந்து கிடைக்கும் வருமானம் அல்லாத பிற வருமானமானது, பிற வருமானமாக வகைப்படுத்தப்படும்.

**41. (நிலையான) திறன் கட்டணங்களைக் கணித்தல் :**

(1) ஒழுங்குமுறை விதி 36 இன் (2) ஆம் கூறில் விவரிக்கப்பட்டுள்ள கூறுகள் அடங்கிய மின்சார உற்பத்தி நிறுவனங்களின் ஆண்டு மொத்த நிலைக்கட்டணங்கள் , அத்தியாயம் III ல் விவரித்துக்கூறப்பட்டுள்ள நெறிமுறைகளின் அடிப்படையில் கணக்கிடப்படவேண்டும், மற்றும் இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகளில் அனுமதிக்கப்பட்ட வரன்முறைகளின்படியும் கணக்கிடப்பட வேண்டும்.

(2) ஒழுங்குமுறை விதி 40 இன் படி, ஆண்டு மொத்தச் செலவிலிருந்து பிற

வருமானத்தை கழித்துவிட்டு, மின் உற்பத்தி நிறுமங்களால்

வசூலிக்கத்தக்க ஆண்டுத் திறன் கட்டணங்கள், கணக்கிடப்பட வேண்டும்.

**42. திறன் கட்டணங்கள் வசூலிக்கும் முறை:**

(1) முழுத்திறன் கட்டணங்கள் (நிலைக் கட்டணங்கள்) ஒழுங்குமுறை விதி 37இன் (1) ஆம் கூறுகளில் குறிப்பிடப்பட்டவாறு கிடைக்கத்தக்க உற்பத்தித் திறன் இலக்குக் குறியீட்டளவிற்கு வசூலிக்கத்தக்கதாகும்.

- (2) கிடைக்கத் தக்க மின்திறன் இலக்கிற்குக் குறைவாக உள்ள நிலையில் கட்டணங்கள் வசூலிப்பு விகிதாச்சார முறைப்படி அமைய வேண்டும். கிடைக்கத் தக்க மின்உற்பத்தித் திறன் பூஜ்ஜியம் என்று இருக்கும்போது திறன் கட்டணம் செலுத்தத் தேவையில்லை.
- (3) ஒதுக்கப்பட்ட / ஒப்புக்கொள்ளப்பட்ட திறனின் விகிதப்படி, திறன் கட்டணங்கள் (நிலைக் கட்டணங்கள்) செலுத்துதல், மாதாந்திர அடிப்படையில் இருத்த வேண்டும்.
- (4) மாதத்தில் ஒரு kwh க்கான திறன் (நிலைக்) கட்டணம், அந்தந்தமாதத்திற்காக வசூலிக்கத்தக்க திறன் கட்டணம் அந்த மாதத்தில், உற்பத்தி முனையில் வெளியேற்றப்படும், மின்சாரத்தின் அளவால் வகுத்து கணக்கிடப்பட வேண்டும்.

**43. (மாறத்தக்க ) மின்சக்திக் கட்டணங்கள்:**

மின்சக்திக் கட்டணங்கள் எரிபொருள் செலவை உள்ளடக்கும் மற்றும் கீழ் கண்டவாறு கணக்கிடப்படும்.

**(i) ABT க்கு உட்பட்ட மின் உற்பத்தி நிலையங்கள்:**

மின்சக்தி (மாறத்தக்க) கட்டணங்கள், மின் உற்பத்தி நிலையத்தின் அனுப்புகை நுனியில் வெளியேற்றப்பட வேண்டிய பட்டியிலிடப்பட்ட மின்சக்தி அளவின் அடிப்படையில் கீழே கண்ட சூத்திரத்தின்படி கணக்கிடப்பட வேண்டும்.

மின் சக்தி கட்டணங்கள் (ரூபாயில்) = மின்சக்தி கட்டணங்கள் வீதம் ரூ. -/kwh x பட்டியிலிடப்பட்ட மின் உற்பத்திக்கு இணையாக மாதத்திற்கான பட்டியிலிடப்பட்ட மின்சக்தி kwh ல்.

**(ii) ABT க்கு உட்படாத மற்ற மின் உற்பத்தி நிலையங்கள்:**

(மாற்றத்தக்க) மின்சக்திக் கட்டணங்கள், மின் உற்பத்தி நிலையங்களிலிருந்து வெளியேற்றப்பட்ட / அனுப்பப்பட்ட மின்னழுத்த சக்தியின் அடிப்படையில் கீழ்க்கண்ட சூத்திரத்தின்படி கணக்கிடப்பட வேண்டும்.

மின்சக்தி கட்டணங்கள் (ரூபாயில்) = மின் சக்தி கட்டணங்கள் வீதம் ரூ / kwh x மாதங்களில் வெளியேற்றப்பட்ட மின்சக்தி அனுப்புகை நுனியில் kwh ல்.

மின்சக்தி கட்டண வீதமானது ஒரு கிலோவாட் மின்சாரத்தை உற்பத்தி செய்ய/ மின் அனுப்புகை நுனியில் வெளியேற்றத் தேவையான வழக்கிலுள்ள அளவுகளில் தேவைப்படும் இயல்பான அளவிலான முதல் அல்லது இரண்டாம் நிலை எரிபொருளின் மொத்த செலவு ரூபாயில் / கிலோவாட்டில் இருக்க வேண்டும். அது கீழ்க்கண்டவாறு கணக்கிடப்பட வேண்டும்.

$$REC = \frac{100 (P_p \times (Q_p)_n + (P_s \times (Q_s)_n)}{(100 - (AU \times n))} \quad (\text{ரூபாய் / kwh})$$

அந்த விதத்தில்

$P_p =$  முதன்நிலை எரிபொருள் விலை, அதாவது, நிலக்கரி அல்லது பழுப்பு நிலக்கரி அல்லது வாயு அல்லது திரவ எரிபொருள் ரூபாயில் / கிலோகிராமில் அல்லது ரூபாயில் / கூழ் அளவில் (cum) அல்லது ரூபாய் / லிட்டர் இதில் எதுவாக இருந்தாலும்

$(Q_p)_n =$  மின் உற்பத்தி நுனியில் 1 கி.வா. / மணிக்கு மின்சாரத்தை உற்பத்தி செய்ய தேவைப்படும் முதல்நிலை எரிபொருளின் அளவு - தக்கபடி, கிலோகிராம், அல்லது லிட்டரில் அல்லது கியூபிக் மீட்டரில்., இது இரண்டாம் நிலை எண்ணெய், எரிபொருள் தந்த வெப்ப அளவை கழித்த பின்பான மொத்த நிலைய வெப்ப அளவு, மற்றும் நிலக்கரி / பழுப்பு நிலக்கரி அல்லது எரிவாயு அல்லது திரவ எரிபொருள் ஆகியவற்றில் மொத்த உள்ளூரை வெப்ப மதிப்பின் (Gcv) அடிப்படையிலும் கணக்கிடப்படும்.

$P_s +$  துணை நிலை எரிபொருளின் விலை ரூபாயில் / ml,

$(Q_s)_n =$  ஒழுங்குமுறை விதி 37 இன் (iv) கூறின்படி துணைநிலை எரிபொருளின் இயல்பான(Normal) அளவு எண்ணெய் / kwh.

$AUX_n =$  ஒழுங்குமுறை விதி 37 இன் (v) ஆம் கூறின் படி மொத்த மின் உற்பத்தி இயல்பான துணைப் பயன்பாடு.



(iii) எளிபொருளின் விலையில் அல்லது வெப்ப மதிப்பில் ஏற்படும் மாற்றத்தின் காரணமாக மின் சக்தி கட்டண விகிதத்தினைச் சரிகட்டுதல்.

(a) தொடக்கத்தில் நிலக்கரி / பழுப்பு நிலக்கரி / அல்லது எரிவாயு அல்லது திரவ எளிபொருட்களின் மொத்த வெப்பத்திறன் மதிப்பு, அவை கடந்த மூன்று மாதங்களில் உள்ளவாறு எடுத்துக் கொள்ள வேண்டும், அதிலுள்ள வேறுபாட்டை மின் உற்பத்தி நிறுவனம், மின்நிலையத்திலிருந்து பெற்று எரிக்கப்பட்ட நிலக்கரி / பழுப்பு நிலக்கரி அல்லது திரவ எளிபொருட்களின் மொத்த வெப்பத்திறன், மற்றும் அவைகளின் மொத்த சராசரி செலவீனம் ஆகியவற்றின் அடிப்படையில் மாதாமாதம் சரிக்கட்டப்பட வேண்டும்.

(b) மின்உற்பத்தி நிறுவனம், தனது பட்டியலில், ஆணையத்தால் குறித்துரைக்கப்பட்ட, முதல்நிலை மற்றும் துணைநிலை எளிபொருட்களின் அடிப்படை விலையிலான மின்சக்திக் கட்டணத்தையும், சரிக்கட்டப்படவேண்டிய எளிபொருள் செலவின வேறுபாட்டையும் தனித்தனியாகக் காட்ட வேண்டும்.

(c) எளிபொருள் விலை வேறுபாட்டைச் சரிகட்டுவதற்காக தனியாக மனு எதுவும் தாக்கல் செய்யப்பட வேண்டியதில்லை.

(iv) நிலக்கரியின் இறுதி விலை—

எளிபொருளின் இறுதி விலையில் கீழ்க்கண்டவை சேர்க்கப்பட வேண்டும்.

(a) நிலக்கரி / பழுப்பு நிலக்கரி / எண்ணெய் / நார்தா ஆகியவற்றின் அடிப்படை விலை

(b) உரிமைப்பங்கு

(c) வரியும், தீர்வைகளும்

(d) ரயில் / கடல் / சாலை / வாயுக்குழாய் அல்லது மற்ற வழிமுறையில் இடம் விட்டு இடம் எடுத்துச்செல்ல ஏற்படும் செலவு

- (v) ஒரு கிலோவாட்டுக்கான திறன் (நிலையான ) கட்டணங்கள், மற்றும் ஒரு கிலோவாட்டுக்கான மின் உற்பத்திக் கட்டணங்கள் உற்பத்தி கட்டண வீதங்களாக இருக்கும்.
- (vi) மின்பகிர்வு உரிமத்தாரர் தனக்குச் சொந்தமான மின்உற்பத்தி நிலையத்தில் உற்பத்தி செய்து தனது பகுதியில் தானே விநியோகிக்கும் மின்சாரத்திற்கான மின் உற்பத்திக் கட்டணம், மின் விநியோக உரிமத்தாரருக்கு மாற்றுக்கட்டண வீதமாக (Transfer price) கருதப்படும். அது உரிமத்தாரரின் மின்கட்டண கோரிக்கை மனு மீதே தீர்மானிக்கப்படும்.

#### 44. ஊக்கத் தொகை

நிலைய பளுகாரணி இயக்கத்திற்கு சமமாக மின்உற்பத்தி செய்து அனுப்புகை மையத்திற்கு (Ex Bus) கொணர பட்டியிலிப்படக் கூடிய மின்சாரத்திற்கு அதிகமாக பட்டியலிடப்பட்டு உற்பத்தி செய்யப்பட்ட மின்சாரத்திற்கு, ஒரு கிலோ வாட் மணிக்கு (அவருக்கு) (Kwh) 25 பைசா வீதம் ஊக்கத்தொகை அளிக்கப்படல் வேண்டும்.

45. ABT - க்குட்பட்ட நிலையங்களுக்குப் பொருந்தக்கூடிய பட்டியலிடப்படாத உள்மாற்றங்களுக்குட்படக் கூடிய மின்சாரத்திற்கான (Unscheduled interchange) கட்டணங்கள்.

1. உள்ளபடியே உற்பத்தி செய்யப்பட்ட அல்லது உள்ளபடியே (உபயோகத்திற்காக) எடுக்கப்பட்ட (drawal) மின்சாரத்திற்கும், பட்டியலிடப்பட்டபடி உற்பத்தி செய்யப்படவேண்டிய அல்லது பட்டியலிடப்பட்டபடி எடுக்கத்தக்க மின்சாரத்திற்குமுள்ள வேறுபாடு, பட்டியலிடப்படாத உள்மாற்றங்களுக்குட்படக் கூடிய மின்சாரமாக கணக்கிடப்படும்.
2. மின்உற்பத்தி நிலையத்திற்கான பட்டியலிடப்படாத உள் மாற்றங்களுக்குட்படக் கூடிய மின்சாரம் (UI) உள்ளபடியே உற்பத்தி செய்யப்பட்ட மின்சாரத்திலிருந்து, பட்டியலிடப்பட்ட மின்சார அளவை கழித்து வரும் மின்சாரத்திற்கு சமமாக இருக்கும்.
3. பயனுறுவோருக்கான (UI) உள்ளபடியே எடுக்கப்பட்ட மொத்த மின்சார அளவிலிருந்து பட்டியலிடப்பட்டபடி எடுக்கத்தக்க மின்சார அளவை கழித்து வரும் மின்சார அளவிற்கு சமமாக இருக்கும்.
4. (UI) ஒவ்வொரு 15 நிமிட நேரத் தொகுதிக்கும் கணக்கிடப்படல் வேண்டும்.
5. பட்டியலிடப்படாத உள்மாற்றங்களுக்குட்படக் கூடிய மின்சாரத்திற்கான கட்டணம், நேரத்தொகுப்புகளின் (15 நிமிட) சராசரி மின்னலை மற்றும் அவ்வப்போது ஆணையத்தால் ஒப்பளிக்கப்பட்ட கட்டணவீதத்தின் அடிப்படையில் இருக்கும்.

#### **குறிப்பு**

- (i) எந்த ஒரு 15 நிமிட நேரத் தொகுதியிலும் அறிவிக்கை செய்யப்பட்ட மின்திறனளவில் 105 விழுக்காடு வரையிலான, மற்றும் ஒரு நாள் முழுவதும் சராசரியாக அறிவிக்கை செய்யப்பட்ட மின்திறனில் சராசரியாக 101 விழுக்காடு வரையிலான மின்உற்பத்தி எதுவும் நேர்மையற்ற நடவடிக்கையாக கருதப்படலாகாது. அவ்வாறான பட்டியலிடப்பட்ட மின்சாரத்திற்கு அதிகமான மின் உற்பத்திக்கு (UI) கட்டணம் பெற, மின்உற்பத்தியாளர் தகுதியுடையவராவார்.
- (ii) வகுத்துரைக்கப்பட்ட அளவிற்கும் அதிகமான எந்த மின் உற்பத்தியையும், அத்தகைய மின்உற்பத்தி நேர்மையற்ற நடவடிக்கை இல்லை என்பதை உறுதி செய்வதற்காக, மாநில மின் பளு அனுப்புகை மையம், ஆய்ந்தறிய வேண்டும். மற்றும் மாநில மின் பளு அனுப்புகை மையத்தால், நேர்மையற்ற நடவடிக்கை இருப்பது கண்டுபிடிக்கப்பட்டால், அவ்வாறான அதிகப்படியான மின் உற்பத்திக்காக மின்உற்பத்தி நிலையத்திற்கு சேரவேண்டிய UI கட்டணம் பூஜ்ஜியமாக கணக்கிடப்பட்டு அத்தொகை, பயனுறுவோரின் UI கணக்கில், மின் உற்பத்தி நிலைய திறனளவில் அவர்களின் பங்கிற்கான விகிதாச்சாரத்தில் சரி செய்யப்படும்.

#### **46. தள்ளுபடி:**

திறன் கட்டணம் மற்றும் மின் சக்திக்கட்டணம் ஆகியவற்றுக்கான பட்டியல்கள் (வங்கிகள்) கடன் ஒப்புக்கை கடிதம் மூலம் ( Letter of Credit) செலுத்தப்படும்போது, 2 விழுக்காடு அளவிற்கு தள்ளுபடி அனுமதிக்கப்பட வேண்டும். செலுத்துகையானது வங்கிக்கடன் ஒப்புக்கை கடிதம் அல்லாத பிற முறைகளில் செய்யப்படுமானால், பட்டியல் அளித்த ஒரு மாதத்திற்குள் மின் உற்பத்தி நிறுமத்தினால் செலுத்தப்பட்டால், 1 விழுக்காடு தள்ளுபடி அனுமதிக்கப்பட வேண்டும்.

**47. தாமதச் செலுத்துகைக்கான கூடுதல் கட்டணம்:**

பட்டியலிடப்பட்ட 60 நாட்களுக்குப்பின் திறன் கட்டணமும், மின்சக்தி கட்டணமும் பயனுறுதாரரால் செலுத்தப்படும்போது, தாமதக் கட்டண செலுத்துகைக்காக கூடுதல் கட்டணமாக மாதத்திற்கு 1.25 விழுக்காடு மின்சாரம் உற்பத்தி நிறுமத்தால் வசூலிக்கப்படுதல் வேண்டும்.

**அத்தியாயம் -V**

**நீர் மின்உற்பத்தி நிலையங்கள்**

**48. மின்கட்டண வீதத்தினை நிர்ணயிப்பதற்கான விண்ணப்பம்:**

நீர் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கான கட்டண வீதத்தினை நிர்ணயம் செய்வதற்கான விண்ணப்பத்திற்கு, ஒழுங்குமுறை விதி 35-ல் கண்டுள்ள வகைமுறைகள் அவசியமான மாறுதல்களோடு பொருந்தும்.

**49. கட்டண வீதத்தின் அங்கங்கள்:**

நீர் மின் உற்பத்தி நிலையங்களிலிருந்து கிடைக்கும் மின்சாரத்தின் விற்பனைக்கான மின்கட்டண வீதம் இரண்டு பாகங்களில் அடங்கியிருக்கும். அதாவது இதன்பின்பு வகை செய்யப்பட்ட முறையில் கணக்கிடக் கூடிய வருடாந்திர திறன் கட்டணங்கள் மற்றும் மின்னாற்றல் கட்டணங்கள் வசூலிப்பு.

**50. செயல்பாட்டுக்கான வரன்முறைகள் : ( Norms of Operation)**

செயல்பாட்டுக்கான வரன்முறைகள் கீழ்க்கண்டவாறு இருத்தல் வேண்டும்:

- (1) முழுதிறன் கட்டணத்தை வசூலிப்பதற்கு இயல்பான திறன் குறியீடு.
- (a) மின்சார உற்பத்தி நிலையத்தின் முதல் ஆண்டு வணிக ரீதியான இயக்க காலத்தில் :
  - (i) நதி நீரோட்டத்தில் மட்டும் இயங்கும் மின் நிலையங்களுக்கு. 85%
  - (ii) நீர்தேக்க வகை மற்றும் நீர்க்குட்டையுடன் கூடிய நதி நீரோட்ட மின் நிலையங்களுக்கு 80%
- (b) மின்நிலையத்தின் வணிக ரீதியான இயக்கத்தின் முதல் ஆண்டிற்கு பின்:
  - (i) நதி நீரோட்டத்தில் மட்டும் இயங்கும் மின்

நிலையங்களுக்கு.

90%

(ii) நீர்தேக்க வகை மற்றும் நீர்க்குட்டையுடன் கூடிய

நதி நீரோட்ட மின் நிலையங்களுக்கு

85%

(c) மின் உற்பத்தி நிலையம், குறிப்பிடப்பட்ட இயல்பான அளவிற்கு

(Normative levels) குறைவான உற்பத்தித் திறன் குறியீட்டை

எட்டியிருக்கும் நேர்வில், திறன் கட்டணம் விகிதாச்சாரப்படி

வசூலிக்கப்பட வேண்டும். உற்பத்தித் திறன் முதலீடு பூஜ்ஜமாக

இருக்கும் நேர்வில், மின் உற்பத்தி நிலையத்திற்கு, மின்திறன்

கட்டணம் செலுத்த வேண்டியதில்லை.

## 2. துணை மின்சக்தி பயன்பாடு :-

|  |                                   |
|--|-----------------------------------|
| (a) மின்னாக்க அச்சத் தண்டின் மேல் சுழலும் கிளர்விகளுடன் (exciters) கூடிய மேற்பரப்பில் உள்ள நீர் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கு | உற்பத்தியாகும் மின்சக்தியில் 0.2% |
| (b) நிலையான கிளர்வி அமைப்பு கொண்ட மேற்பரப்பில் உள்ள நீர் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கு  | உற்பத்தியாகும் மின்சக்தியில் 0.5% |
| (c) மின்னாக்க அச்சத் தண்டின் மேல் சுழலும் கிளர்விகளுடன் பூமிக்கடியில் உள்ள நீர் மின்சக்தி நிலையங்களுக்கு                     | உற்பத்தியாகும் மின்சக்தியில் 0.4% |
| (d) நிலையான கிளர்வி அமைப்பு கொண்ட பூமிக்கடியில் உள்ள நீர் மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கு                                       | உற்பத்தியாகும் மின்சக்தியில் 0.7% |

## (3) மின் செலுத்துதலில் ஏற்படும் இழப்புகள் :-

மின்னாக்க மின்னழுத்தத்திலிருந்து (generation voltage) மின்செலுத்துதல் மின்னழுத்தம் வரை

உற்பத்தியாகும்

மின்சக்தியில் 0.5%

## 51. முதலீட்டுத்தொகை மற்றும் உறுதியற்ற மின்சக்தி விற்பனை :-

1. அணை, நீர்உள்வாங்கல் அமைப்பு (Intake), நீரைக் கொண்டு செல்லும் அமைப்பு (water conduct system) மின்உற்பத்தி நிலையம் மற்றும் மின்உற்பத்தி அலகுகள் உள்ளடக்கிய முழுமையான நீர் மின்உற்பத்தி வசதி கொண்ட நீர்மின் உற்பத்தி நிலையத்தின் மூலதனத் தொகை, இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகளின் அத்தியாயம் III ன் படி தீர்மானிக்கப்படுதல் வேண்டும்.

2. உறுதியற்ற மின்சக்தி விற்பனையிலிருந்து மின்உற்பத்தி செய்யும் நிறுவனத்தால் பெறப்படும் வருமானம் எதுவும், மின்உற்பத்தி செய்யும் நிலைய முதலீட்டுத் தொகையிலுள்ள கழிவாக எடுத்துக்கொள்ளப்படுதல் வேண்டும், மற்றும் அது வருமானமாகக் கொள்ளப்படுதல் ஆகாது. உறுதியற்ற மின்சக்தியின் விலை, மின் உற்பத்தி நிலையங்களின் மின்சக்தி விலைக்குச் சமமாக இருத்தல் வேண்டும்.

**52. மாநில மின்சக்தி பகுப்பு மையம் (SLDC) மற்றும் மின்செலுத்தலுக்கான கட்டணங்கள் :-**

ஆணையத்தால் நிர்ணயிக்கப்பட்ட மாநில மின்சக்தி பகுப்பு மைய கட்டணங்கள் செலவினமாகக் கருதப்பட வேண்டும். மாநிலத்திற்கு வெளியே இரு தரப்பு ஒப்பந்தத்தின்படி விற்கப்படும் மின்சக்திக்காகச் செலுத்தப்பட்ட மா.மி.சு.ப.மை மற்றும் மின் செலுத்தலுக்கான கட்டணங்கள் மின்சார உற்பத்திக் கட்டண வீதத்தினை நிர்ணயிப்பதற்கான செலவினமாகக் கருதப்படுதல் ஆகாது.

**53. வருடாந்திர மின்சக்தி கட்டணங்கள் கணக்கிடுதல் :-**

(1) நீர் மின்சக்தி உற்பத்தி நிலையத்திலிருந்து விற்கப்படும்

மின்சாரத்திற்கான கட்டண வீதமானது, நிர்ணயிக்கப்பட்ட வருடாந்திர திறன் (நிலையான) கட்டணங்கள் மற்றும் முதலிலை மின்சக்திக் கட்டணம் என்ற இரண்டு பிரிவுகள் கொண்டதாகும்.

(2) ஆண்டு திறன் (நிலைக்) கட்டணங்கள் கீழே குறிப்பிடப்பட்டவைகள் கொண்டதாகும், அத்தியாயம் III இல் கண்டுள்ள நெறிமுறைகள் படி கணக்கிடப்படக் கூடியதாக இருத்தல் வேண்டும் :-

(a) கடன் முதலீட்டிற்கான வட்டி

(b) தேய்மானம்

(c) பங்கு முதலீட்டின் வருவாய்

(d) தண்ணீர் கட்டணம், உயவுப்பொருள்கள் (lubricants) நுகர்பொருட்கள் மற்றும் நிலையத்திற்கு வழங்கப்படும் பொருட்கள் போன்ற இயக்கத்திற்கான செலவினங்கள் நீங்கலாக, இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள்.

(e) நடைமுறையுக்கான வட்டி.

(3) முதலிலை மின்சக்தி கட்டணமானது தண்ணீர், உயவுப்பொருட்கள், நுகர்பொருட்கள் மற்றும் நிலையத்திற்கு வழங்கப்படும் பொருட்களின் விலை ஆகியவை போன்ற இயக்கத்திற்கான செலவினங்களில் அடங்கியதாகும்.

**54. மின்சக்தி வீதம் :-**

ஒருமணி நேர கிலோ வாட் அளவினை (kwh) மின்சக்திக்கான கட்டணம் கீழ்க்கண்டவாறு கணக்கிடப்பட வேண்டும்.

$$\text{மின்சக்தி வீதம்} = \frac{\text{வருடாந்திர திறன் கட்டணங்கள்} + \text{வருடாந்திர முதலிலை மின்சக்தி கட்டணங்கள்}}{\text{விற்கக்கூடிய மின்சக்தி}}$$

**55. ஊக்கத்தொகை :-**

- (1) முழுமையாக நதி நீரோட்டத்தில் அமைந்த மின் உற்பத்தி செய்யும் நிலையங்களின் திறன் குறியீடு 90 சதவிகிதத்திற்கு மேற்படும் போது, நீர்க்குட்டை மற்றும் நீர்த்தேக்கங்களுடன் கூடிய நீர் மின்சக்தி தயாரிக்கும் நிலையங்களின் திறன் குறியீடு 85 சதவிகிதத்திற்கு மேற்படும்போது முதல்வருட இயக்கத்தில் உள்ள புதிய மின் உற்பத்தி நிலையங்கள் உட்பட அனைத்து மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கும், ஊக்கத் தொகை கொடுக்கத் தக்கதாகும். மேலும் அதிகபட்சத் திறன் குறியீடு 100 விழுக்காடு வரை ஊக்கத் தொகை கொடுக்கப்படல் வேண்டும்.
- (2) கீழ்க்கண்ட சூத்திரப்படி ஊக்கத் தொகை மின்உற்பத்தி நிறுவனங்களுக்குக் கொடுக்கப்பட வேண்டும்.

$$\text{ஊக்கத் தொகை} = 0.65 \times \text{வருடாந்திரக் கட்டணம்} \times (C1_A - C1_N)$$

100

(ஊக்கத்தொகை எதிர்மறையாக இருக்கும்போது அதை பூஜ்ஜியமாக கொள்ள வேண்டும்)

மேற்கண்டவற்றில்,

$C1_A$  என்பது எட்டப்பட்ட திறன் குறியீடு மற்றும்  $C1_N$  என்பது நதி நீர் ஓட்டத்தை மட்டுமே கொண்ட நீர் மின் நிலையங்கள் 90 விழுக்காடு மின்திறனில் இயங்கும்போது, குட்டை மற்றும் நீர்த் தேக்க வகை நீர் மின் உற்பத்தி நிலையங்கள் 85 விழுக்காடு உற்பத்தி திறனில் இயங்கும்போதும் உள்ள இயல்பான திறன் குறியீடு ஆகும்.

- (3) வருடாந்திரக் கணக்கில் கணக்கிடப்படும் மொத்த ஊக்கத் தொகையானது, பயனுறுவோர்க்கிடையே அவர்களுக்கு ஒதுக்கப்படும் திறன் அடிப்படையில் பங்கிட்டுக் கொள்ளப்படும்.
- (4) நீர் மின்உற்பத்தி நிலையங்களை திட்டமிட்ட காலத்திற்கு முன்பாக கட்டிமுடித்தமைக்கான ஊக்குவிப்பு.

ஒரு நீர் மின்உற்பத்தி நிலையத்தையோ, அல்லது அதன் ஒரு பகுதியையோ திட்டமிட்ட காலத்திற்கு முன்பாக இயங்கச் செய்யும் நிலையில், அவ்வாறு

திட்டமிடப்பட்ட காலத்திற்கு முன்பே இயங்கச் செய்தலால் ஏற்படும் விகிதாச்சாரப்படியான கட்டுமானக் காலக் கடன் வட்டி குறைப்பதற்கு சமமான ஊக்கத் தொகைக்கு அந்த உற்பத்தி நிலையம் தகுதியுடையதாகும். அத்தொகை, அந்த மின் நிலையத்தின் முதலாண்டு இயக்க காலத்தில் பன்னிரண்டு மாதத் தவணைகளில் மின்கட்டணம் மூலமாக வசூலிக்கப்படுதல் வேண்டும். மின் நிலையத்தை இயங்கச் செய்வதற்கு தாமதம் ஏற்பட்டால், அவ்வாறான தாமதத்திற்கு இயற்கை சீற்றம் அல்லது பூமியில் ஏற்படும் அதிசயங்கள் காரணமில்லாதவரை, தாமதமான காலத்திற்கான கட்டுமான காலக்கடன் வட்டி முதலாக்கத்திற்கு அனுமதிக்கப்படமாட்டாது.

**56. கருதப்படும் மின் உற்பத்தி (Deemed Generation) :-**

(1) மின்சாரம் உற்பத்தி செய்யும் நிறுவனத்தின் கட்டுப்பாட்டுக்கு அப்பாற்பட்ட காரணங்களாலோ அல்லது மாநில மின் செலுத்துகை நிறுவனம் / மின் செலுத்தல் உரிமத்தாரரின் மின் செலுத்தல், மின்தொடர்கள் கிடைக்காத காரணத்தாலோ அல்லது துணை மின் சமை பகுப்பு மையத்திலிருந்து தண்ணீர் வீணாகிவிட்டதன் காரணமாக மின்உற்பத்தித்தடை (back down) அறிவுரை பெற்றதன் காரணத்தாலோ, தண்ணீர் வீணாகிவிட்டதன் காரணமாக ஏற்படும் மின் இழப்பிற்கு ஈடான மின்சாரத்திற்கு உள்ள அதே வீத கட்டணங்கள் மின் உற்பத்தி செய்யும் நிறுவனத்திற்குக் கொடுக்கப்பட வேண்டும். சம்பந்தப்பட்ட மின்உற்பத்தி நிலையத்தின் விற்பனைத் தகுதிக் கேற்ப அவ்வாறான கட்டணங்களை பயனுறுவோர் அவர்களுக்கு மின்உற்பத்தி நிலையத்திலுள்ள விற்பனைக்குட்பட்ட மின் உற்பத்தியளவில் உள்ள பங்கின் விகிதாச்சாரப்படி ஏற்றுக்கொள்ள வேண்டும்.

(2) உற்பத்தி செய்யப்பட்ட மின் சக்தி அந்த வருடத்திற்குரிய மின்நிலைய வரைவு மின்உற்பத்திக்கு சமமாகவோ (design energy) அல்லது அதற்கு மேலோ இருக்குமானால், மேலே குறிப்பிடப்படி மின்சக்திக் கட்டணம் ஏற்றுக்கொள்ளத் தக்கதல்ல.

**பகுதி – VI**

**மின் செலுத்தல் கட்டண வீதம்**

**57. மின் கட்டணவீதம் நிர்ணயிப்பதற்கான விண்ணப்பம்:-**

மாநில மின் செலுத்தல் நிறுவனம் / மின் செலுத்தல் உரிமத்தாரர், ஒழுங்குமுறை விதி 6-ல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள முறையில், மொத்த வருவாய்த் தேவையுடன் மின் செலுத்தலுக்கான கட்டண வீத நிர்ணயம் செய்வதற்கான விண்ணப்பத்தைப் பதிவு செய்தல் வேண்டும்.

**58. இயக்கத்திற்கான வரன்முறைகள்:-**



அவ்வப்போது ஏற்படும் மாறுதலுக்கு உட்பட்டு மின் செலுத்துதல் அமைப்பு இயக்கத்திற்கான வரன்முறைகள் கீழ்க்கண்டவாறு இருத்தல் வேண்டும் :-

(a) துணை நிலையத்தில் துணை மின்சக்தி பயன்பாடு –

காற்றுப்பதனாக்கம், விளக்கு எரித்தல், தொழில் நுட்ப பயன்பாடு முதலியவற்றிற்காக துணை நிலையத்திலுள்ள துணைப்பயன்பாட்டிற்கான கட்டணங்கள், அதன் இயல்பான இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவாகக் கருதப்படுதல் வேண்டும்.

(b) முழு மின் செலுத்துதல் கட்டணத்தை வசூலிப்பதற்காகக் கிடைக்கக் கூடிய இலக்கு:-

மின்செலுத்துதல் அமைப்பில் இயல்பாகக் கிடைக்கும் தன்மை 98 விழுக்காடாக இருத்தல் வேண்டும்.

#### **59. மின்செலுத்துதல் கட்டண வீதங்கள்:**

மின் செலுத்துதல் அமைப்பு மூலம் மின் செலுத்தலுக்கான கட்டண வீதம், இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகளின் அத்தியாயம் III –ல் கூறப்பட்டுள்ள நெறிமுறைகளின்படி கணக்கிடப்பட்டு பின்வருபவை அடங்கிய வருடாந்திர மின் செலுத்துகை கட்டணங்களைக் கொண்டதாகும்.

- (i) கடன் முதலுக்கான வட்டி ;
- (ii) தேய்மானம்;
- (iii) இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள் ;
- (iv) இயல்பான பயன்பாட்டில் நடைமுறை முதலுக்கான வட்டி ;
- (v) பங்கு முதலீட்டிற்கான வருவாய்;

இந்த ஒழுங்குமுறை விதிப்படி கணக்கிடப்படும் வருடாந்திர மின் செலுத்துதல் கட்டணங்கள், மாநில மின் செலுத்துகை நிறுவனம் / மின் செலுத்துதல் உரிமத்தாரரின் ஒட்டு

மொத்த வருவாய்த் தேவையாக இருத்தல் வேண்டும். பின்வருபவை மொத்த வருமானத் தேவையிலிருந்து கழிக்கப்பட வேண்டும் :-

(a) மாநிலத்திற்குள் குறுகிய கால திறந்த நுழைவுரிமை பெற்ற நுகர்வோர், தன்னக மின் உற்பத்தி நிலையங்கள், மற்றும் மரபுசாரா எரிசக்தியினை பயன்படுத்தும் மின் உற்பத்தி நிலையங்கள் ஆகியவற்றிலிருந்து வசூலிக்கப்பட்ட மின்செலுத்தல் கட்டணங்கள்.

(b) பிற தொழிலிலிருந்து கிடைக்கும் வருமானத்திலிருந்து அனுமதிக்கப்பட்ட பயனுறுவோருக்கு அளிக்கப்பட வேண்டிய பகுதி.

(c) உரிமம்தாரர் / மாநில மின் செலுத்தல் நிறுவனத்தின் வசதியினை பயன்படுத்துவதற்காக, மத்திய மின் செலுத்தப்பயன் நிறுவனத்திலிருந்து பெறப்படும் எதிர்வினைபுரி (Reactive) மின் சக்தி கட்டணங்கள் மற்றும் மின் செலுத்தல் கட்டணங்கள்.

மின் செலுத்தல் அமைப்பில் மின் செலுத்தலுக்கு நிலையான கட்டமைப்பை பேணுவதற்கும் பொதுவான மின்செலுத்தல் கட்டண வீதம்மாநிலங்களுக்கிடையே மற்றும் மாநிலத்திற்குள் நிர்ணயிக்கப்படும் வரையில், மின்பகிர்வு உரிமம்தாரர்கள் மற்றும் மாநிலத்திற்குள் நீண்டகால திறந்த நுழைவுரிமை பெற்ற நுகர்வோரால் செலுத்தப்பட வேண்டிய மாதாந்திர மின் செலுத்துதல் கட்டணங்கள், கீழே விவரிக்கப்பட்டவாறு, ஒவ்வொரு பயனுறுவோருக்கும் ஒதுக்கீடு செய்யப்பட்ட திறன் அடிப்படையில் இருத்தல் வேண்டும் :-

$$TC = \frac{(a + b + c) \times CL}{12 \times SCL}$$

இதில்

TC = வருடாந்திர செலுத்தல் கட்டணம்.

a = குறுகிய கால தடையில்லா நுழைவுத்திறன் பெற்ற நுகர்வோரால் செலுத்தப்படும் மொத்த செலுத்தல் கட்டணம்.

b = பிறதொழிலிலிருந்து கிடைக்கும் வருமானத்தில் பயனுறுவோருக்கு அனுமதிக்கப்பட்ட தொகையின் ஒரு பகுதி

C = உரிமத்தாரர் / மாநில மின் செலுத்தப் பயன் நிறுவனத்தின் வசதியினைப்

பயன்படுத்துவதற்காக, மாநில மின் செலுத்தல் நிறுவனத்திலிருந்து பெறப்படும் எதிர்வினைபுரி மின்சக்தி கட்டணங்கள் மற்றும் மின் செலுத்தல் கட்டணங்கள்.

CL = நீண்டகால மின்செலுத்துதல் உரிமத்தாரருக்கு ஒதுக்கப்பட்ட மின்உற்பத்தித் திறன்

SCL = மாநிலத்திற்குள் மின் செலுத்தல் அமைப்பைச் சேர்ந்த நீண்ட கால திறந்த நுழைவுரிமை நுகர்வோர்களுக்கு ஒதுக்கப்பட்ட மின்செலுத்தல் திறனின் மொத்தம்.

அத்தியாயம் II- ல் கூறப்பட்டுள்ள நடைமுறைகளைப் பின்பற்றி மின் செலுத்தல் கட்டணங்கள் நிர்ணயிக்கப்படுதல் வேண்டும்.

#### 60. மாறுபாட்டிற்குட்பட்ட கட்டணங்கள்:

மின் செலுத்தலில் ஏற்படும் மின் இழப்பு மின்செலுத்தல் அமைப்பை பயன்படுத்துபவர்களுக்கு அவர்கள் (மின்செலுத்தல் அமைப்பின் மூலம்) மின்சாரத்தை எடுத்துக்கொள்ளும் விகிதப்படி ஒதுக்கப்படுதல் வேண்டும்.

#### 61. மின் செலுத்தல் கட்டணம் செலுத்துதல்:

முழு வருடாந்திர மின்சாரம் செலுத்தல் கட்டணங்கள் கிடைக்கத்தக்க மின்செலுத்தல் திறனளவு இலக்கு, 98 விழுக்காடு அளவில் வசூலிக்கத்தக்கதாகும். கிடைக்கத்தக்க மின் செலுத்தல் இலக்கிற்கு குறைவாக மின்சாரம் செலுத்தப்பட்டால், கட்டணங்கள் விகிதாச்சார அடிப்படையில் இருத்தல் வேண்டும்.

#### 62. பிரிக்கப்பட்ட மின் செலுத்தல் கட்டணம்:

(1) மின்செலுத்தல் உரிமத்தாரர் / மாநில செலுத்தல் நிறுவனம் மின் செலுத்தல் முறைக்காக தனிப்பட்ட தொழில் வாரியான கணக்குகளைப் பேணி வருதல் வேண்டும் மற்றும் மின்தொடர்வாரியாகவும், களம் (bay) வாரியாகவும், மற்றும் மின் சுமை பகுப்பு மையம் வாரியாகவும் தேவைப்படும் வருவாயைக் கொடுத்தல் வேண்டும்.

(2) கூறு (1)ன் படி புள்ளி விவரங்கள் தெரிந்தவுடன், மின் செலுத்தல் பணியுடன் கூடிய , பல்வேறு செயல்பாட்டுகளுக்கான செலவை எடுத்துக்காட்டும் விதமாக, மின் செலுத்துதல் பணிக்கான கட்டணவீதம் பிரிக்கப்பட வேண்டும்.

(3) மின் செலுத்துதலுக்கான கட்டண வீதத்தில் உள்ளடங்கியவைகள்:

(a) மின் தொடரமைப்பை (Net work) பயன்படுத்துவதற்கான கட்டணங்கள்:-

மின் செலுத்தலுக்கான கட்டண வீதம் தூரத்தை பிரதிபலிப்பதாகவும், வெவ்வேறு இடங்களுக்கும் வெவ்வேறு இடங்களிலிருந்தும் மொத்தமாக மின்சாரத்தைக் கொண்டு செல்லத்தக்க மின் செலுத்தல் அமைப்பிற்கான மூலதன முதலீட்டின் செலவினத்தை பிரதிபலிப்பதாகவும் இருத்தல் வேண்டும். இந்த மின் செலுத்துகை கட்டணத்திலிருந்து கிடைக்கும் வருவாய், மின் செலுத்தல் சொத்துக்களைச் சொந்தமாகக் கொண்ட மின் செலுத்துகை அமைப்பின் ஆண்டு வருவாய்த் தேவையை சரிக்கட்டுமாறு இருத்தல் வேண்டும். மின்தொடர் உபயோகத்திற்கான கட்டணம், செலுத்தப்பட்ட மின்சாரம் பயணித்த தூரத்தை பிரதிபலிக்குமாறு தூரத்திற்கேற்றவாறு பகுதிகளாக கணக்கிடப்பட வேண்டும்.

(b) அமைப்பு இயக்கக் கட்டணங்கள்-

மின் செலுத்தல் கட்டண வீதத்தில் உள்ளடங்கியவைகள், சுமை அனுப்புகை மையத்தின் இயக்குதலைச் சார்ந்த செலவையும் பிரதிபலிக்க வேண்டும். இந்த செலவுத்தொகையானது, மற்றவற்றுடன் சுமை பகுப்பு மையத்தினைச் சொந்தமாக வைத்துக்கொள்ளவும், பராமரிக்கவும் ஏற்படும் செலவையும் உள்ளடங்கியதாய் இருத்தல் வேண்டும். இந்த அமைப்பு இயக்கக் கட்டணங்கள், பரிமாற்றம் செய்துகொள்ளப்பட்ட மொத்த மின்சாரத்தின் அடிப்படையில் அத்தகைய அமைப்புப் பணிகளைப் பயன்படுத்துபவர்களுக்கான மாநில மின் சுமை அனுப்புகை மையக் கட்டணங்களாக கணக்கிடப்பட்டு வசூலிக்கப்பட வேண்டும்.

(c) எதிர்வினைபுரி மின்சக்திக் கட்டணங்கள்:-

மின்செலுத்தல் கட்டண வீதத்தில் அடங்கியவை மின்னளவை நிலைகளில் பெறப்படும் எதிர்வினைபுரி மின்சக்தி உள்ளடக்கிய மாறுதலுக்குட்படக் கூடிய கட்டணங்களாகும். பயனுறுவோரால் பெறப்படும் எதிர்வினைபுரி மின்சாரம் கீழ்க்கண்ட விதத்தில் விலையிடப்படுதல் வேண்டும்.

- (i) மின் அளவு புள்ளியில் மின்னழுத்தம் 97 விழுக்காட்டிற்குக் குறைவாக இருக்கும்போது எதிர்வினைபுரி மின்சக்தி பெறுவதற்கு பயனுறுவோர் செலுத்துகிறார் .
- (ii) மின்னழுத்தம் 97 விழுக்காட்டிற்குக் குறைவாக இருக்கும்போது எதிர்வினைபுரி மின்சாரத்தைத் (திரும்பப்) பெறுதலுக்கு பயனுறுவோர் எதிர்வினைபுரி மின்சக்திக்கான கட்டணம் செலுத்தப் பெறுகிறார்.
- (iii) மின்னழுத்தம் 103 விழுக்காட்டிற்கு அதிகமாக இருக்கும்போது, எதிர்வினைபுரி மின்சக்தி பெறுவதற்கு பயனுறுவோர் கட்டணம் செலுத்தப் பெறுகிறார்.
- (iv) மின்னழுத்தம் 103 விழுக்காட்டிற்கு அதிகமாக இருக்கும்போது, எதிர்வினைபுரி மின்சக்தி (மீட்ட) வழங்கலுக்கு பயனுறுவோர் செலுத்துகிறார்.
- (v) எதிர்வினைபுரி மின் சக்திக்கான கட்டணங்களை ஆணைம் தீர்மானிக்கும்.

**63. ஊக்கத்தொகை:**

ஒழுங்குமுறை விதி 58 (b) ன் படி வகுத்துரைக்கப்பட்ட ஆண்டிற்கான கிடைக்கத்தக்க குறியீட்டுத் தேவைக்கு திறன் அளவிற்கு அதிகமாக கிடைக்கும் திறனில் ஒவ்வொரு விழுக்காட்டு உயர்விற்கும் மின்செலுத்தல் உரிமத்தாரர் கீழ்க்குறிப்பிட்ட சூத்திரத்தின்படி பங்குத்தொகையில் 1 விழுக்காடு ஊக்கத்தொகை பெறத் தகுதியுடையவராவார்.

ஊக்கத்தொகை = பங்குத்தொகை X ஆண்டில் கிடைக்கப்பெற்றதின் - கிடைக்கத்தக்க திறன்  
இலக்கு.

-

100

ஊக்கத்தொகை நீண்டகால வாடிக்கையாளர்கள் அவர்களுக்கு சராசரி ஒதுக்கப்பட்ட திறனுக்குத்தக்கவாறு பிரித்துக்கொள்ளப்படுதல் வேண்டும்.

**64. தள்ளுபடி:**

கடனுறுதிக்கடிதம் (Letter of credit) கொடுத்து மின்செலுத்தல் கட்டணத்திற்கான பட்டியலை செலுத்துவதற்கு 2 விழுக்காடு தள்ளுபடி அனுமதிக்கப்பட வேண்டும். பட்டியல் கொடுக்கப்பட்டதிலிருந்து ஒருமாத காலத்திற்குள் மின்செலுத்தல் உரிமத்தாரால் கட்டணங்கள் செலுத்தப்பட்டால், ஒரு விழுக்காடு தள்ளுபடி அனுமதிக்கப்படுதல் வேண்டும்.

**65. தாமதச் செலுத்துகைக்கான உபரிக்கட்டணம்:**

பயனுறுபவர் அல்லது பயனுறுபவர்களால் செலுத்தப்படும் கட்டணங்கள், பட்டியலிடப்பட்ட தேதியிலிருந்து 60 நாட்களுக்குப் பின்பு செலுத்தப்படுமானால், தாமதச் செலுத்துகைக்கான உபரிக்கட்டணம் மாதத்திற்கு 1.25 விழுக்காடு மின் செலுத்தல் உரிமத்தாரால் வசூலிக்கப்படுதல் வேண்டும்.

**66. திறந்த நுழைவுரிமைக்கான மின் செலுத்தல் கட்டணம்:**

சட்டத்தின் பிரிவு 39ஆம் பிரிவின் (2)ஆம் உட்பிரிவின் (d) கூறின் படி மற்றும் 40ஆம் பிரிவின் (c) கூறின் படி மின் செலுத்தப்பயன் நிறுவனம் / மின்செலுத்தல் உரிமத்தாரர், மின்உற்பத்தி நிறுவனம் அல்லது இதர நுகர்வோர் ஆகியோரால் பயன்படுத்துவதற்காக அவர்கள் மின்செலுத்தல் கட்டணம் செலுத்தும்போது, மின் செலுத்தல் கட்டமைப்பைப் பயன்படுத்தி திறந்த நுழைவுரிமைக்கு வழிவகை செய்தல் வேண்டும். திறந்த நுழைவுரிமை வசதியினை பயன்படுத்துவதற்காகக் செலுத்த வேண்டிய மின் செலுத்தல் கட்டணமானது, பயன்படுத்த அனுமதிக்கப்பட்ட திறன் அளவைப் பொறுத்து ஒழுங்குமுறை விதி 59ன் படி இருத்தல் வேண்டும்.

**67. உபரிக்கட்டணம்:**

திறந்த நுழைவுரிமை அடிப்படையிலான மின்செலுத்தல் அமைப்பினைப் பயன்படுத்தும் நுகர்வோர், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணைய திறந்த நுழைவுரிமை ஒழுங்குமுறை விதிகளில் குறித்துரைக்கப்பட்டவாறு, மின் செலுத்தல் கட்டணங்களோடு கூட உபரிக்கட்டணமும் செலுத்தக் கடமைப்பட்டவராவர்.

**அத்தியாயம் – VII**

**மின்பகிர்வு உரிமத்தாரர்களுக்கான கட்டணவீதம்**

**68. மின்சார வழங்கலுக்கான கட்டண வீதத்தில் அடங்கியவை:**

(1) மின்பகிர்வு உரிமத்தாரரால் வழங்கப்படும் மின்சாரக் கட்டணத்தில் சேர்க்கப்பட வேண்டியவை:

- a) நிலைக் கட்டணங்கள் / கேட்புக் கட்டணங்கள்,
- b) வழங்கப்பட்ட மின்சாரத்திற்கான கட்டணங்கள்,
- c) மின்பகிர்வு உரிமத்தாரரால் வழங்கப்பட்டுள்ள மின்னளவை அல்லது மின்சார அமைப்புக்கான வாடகை அல்லது இதர கட்டணங்கள்.

(2) உரிமத்தாரரால் வழங்கப்படும் மின் அளவைக்குரிய வாடகை மற்றும் இதர கட்டணங்கள், மின்கட்டண வீதத்தில் சேராத வருவாயாகக் கருதப்படும். அவை, தமிழ்நாடு மின்சாரம் வழங்கல் விதித்தொகுப்பு மற்றும் தமிழ்நாடு மின்சார பகிர்மான விதித்தொகுப்பு ஆகியவற்றின்படி ஆணையத்தால் நிர்ணயிக்கப்படுதல் வேண்டும்.

(3) உள்ளபடியே வழங்கப்பட்ட மின்சாரத்திற்கான கட்டணங்களும் நிலைக் கட்டணங்களும் மின்கட்டண வீதம் தொடர்பான கட்டணங்களாகும். ஆணையம், மின்பகிர்வு உரிமத்தாரரால் தாக்கல் செய்யப்படும் விண்ணப்பத்தின் அடிப்படையில் இந்தக்கட்டணங்களை நிர்ணயித்தல் வேண்டும்.

**69. மின்கட்டண வீதம் நிர்ணயிப்பதற்கான விண்ணப்பம் :**

(1) ஒழுங்குமுறை விதி 6-ல் கூறப்பட்டுள்ள நடைமுறைகளின்படி மின்பகிர்வு உரிமத்தாரர், சில்லரை விநியோக மின்சாரத்திற்கான மின்கட்டண வீத நிர்ணயம் கோரும் விண்ணப்பத்தை, மொத்த வருவாய்த் தேவை விவரங்களுடன் தாக்கல் செய்ய வேண்டும்.

(2) மின்பகிர்வு உரிமத்தாரரால் மின்கட்டணவீதம் நிர்ணயம் செய்வதற்காகத் தாக்கல் செய்யப்பட்ட விண்ணப்பத்துடன், மொத்த வருமானத் தேவை தவிர, கீழ்க்கண்ட தகவல்களையும் அளித்தல் வேண்டும்:-

(a) நடப்பிலுள்ள மின்கட்டண வீதம் மற்றும் மின்கட்டண விதிப்பிற்கான விதிமுறைகள் மற்றும் வரையறைகள் கொண்ட விவர அறிக்கை;

(b) திட்டமிட்ட வளர்ச்சி வீதத்தினைக் கணக்கிட கடைப்பிடிக்கப்பட்ட முறைக்கான குறிப்புடன், படிமுறை அடிப்படையிலான பயன்படுத்தல் உள்ளடங்கலாக பலவகைப்பட்ட நுகர்வோர்களுக்கான மின்தேவை விற்பனைத் திட்டமிடுதலைக் காட்டும் அறிக்கை;

(c) மின்பகிர்வு உரிமத்தாரர், விநியோகித்தலுக்கு தேவைப்படும் மின்சக்தி விவரத்தை தொழில் நுட்பம் மற்றும் வணிகம் சார்ந்த மொத்த மின்இழப்பு விவரங்களுடனும் மின்சாரத்தைக் கொள்முதல் செய்யவிருக்கும் இடங்கள் பற்றிய விவரங்களுடன் கொடுத்தல் வேண்டும்;

(d) வரும் ஆண்டு அல்லது மின்கட்டண நிர்ணயம் கோரப்படும் ஆண்டில், நடப்பிலுள்ள மின்கட்டண வீதத்தில் எதிர்பார்க்கப்படும் வருவாய், மின் கட்டண வீதத்தின் மாற்றத்தால் கிடைக்கும் அதிகப்படியான வருவாயைக் கொண்டு சரிசெய்யப்பட வேண்டிய வருவாய் குறைவு ஆகியவை (Revenue gap) அடங்கிய அறிக்கை.

(e) ஒவ்வொருவகை மின்நுகர்வோருக்கும், வெவ்வேறு மின்னழுத்த நிலைகளில் மின் விநியோகம் செய்வதற்கு ஏற்படும் மின்செலுத்தல் மற்றும் மின்விநியோக மின் இழப்புகளின் ஒதுக்கீடுகளுடன்கூடிய, செலவினம் அடங்கிய அறிக்கை;

(f) நடைமுறையில் உள்ள கட்டணவீத அடிப்படையில் அரசிடமிருந்து பெற்ற / பெறக்கூடிய உதவித் தொகை பற்றிய அறிக்கை;

(g) ஒவ்வொருவகை நுகர்வோருக்காகவும் உத்தேசிக்கப்பட்ட கட்டண வீதத்தில் ஏற்படும் மாற்றங்கள் மற்றும் மாற்றியமைக்கப்படும் கட்டணவீத அடிப்படையில் மதிப்பிடப்பட்ட வருமானங்களைக் காட்டும் அறிக்கை;

(h) மாற்றியமைக்கப்படும் கட்டண வீத அடிப்படையில் குறுக்கு உதவித் தொகை மற்றும் அரசால் ஒப்புக்கொள்ளப்பட்ட உதவித்தொகை விவரங்கள் அடங்கிய அறிக்கை;

(i) ஆணையத்திற்கு தேவைப்படும் பிற தகவல் எதுவும்.

**70. மின்பகிர்வு உரிமத்தாரருக்கான மொத்த வருமானத் தேவை :**

மின்பகிர்வு உரிமத்தாரருக்கான மொத்த வருமானத் தேவை கீழே குறிப்பிடப்பட்டுள்ளவற்றைக் கொண்டதாகும்:-



- (i) மின்சாரம் விலைக்கு வாங்குவதில் ஏற்படும் செலவு
- (ii) இயக்கம் மற்றும் பராமரிப்புச் செலவுகள்
- (iii) தேய்மானம்
- (iv) வட்டி மற்றும் நிதிச் செலவு.
- (v) வருமான வரி
- (vi) வாராக்கடன்
- (vii) காப்பீட்டிற்கான ஒதுக்கீடு
- (viii) எதிர்பாராமல் ஏற்படும் செலவிற்கான ஒதுக்கீடு,
- (ix) மற்ற செலவினங்கள்
- (x) பங்கு முதலீட்டிற்கான ஆதாயம் / நியாயமான வீதத்தில் பெற்ற வருவாய்.

**71. மின்விற்பனை முன் மதிப்பீடு:**

(1) கட்டமைப்பின் உட்செலுத்தத் தேவையான மின்சார அளவைக் கணக்கிடுவதற்கும், அவற்றில் உற்பத்தி செய்ய வேண்டிய மின்சாரத்தின் அளவு மற்றும் கொள்முதல் செய்ய வேண்டிய மின்சாரத்தின் அளவு ஆகியவற்றை தீர்மானிக்கவும், மற்றும் மின்உற்பத்தி, மின் கொள்முதல் ஆகியவற்றுக்கான வருவாய்த் தேவையை சரியாகக் கணக்கீடு செய்வதற்கும், நுகர்வோர் வாரியான மின்விற்பனை அளவை துல்லியமாகக் கணக்கிடுவது அத்தியாவசியமாகிறது.

(2) தமிழ்நாடு மின்சார வாரியம் / மின்பகிர்வு உரிமத்தாரர் தமிழ்நாடு மின்சார பகிர்மான விதித்தொகுப்பு கூறு 6-ன் உட்கூறு (4)ல் நிர்ணயிக்கப்பட்டவாறு நீண்டகால மின்சாரத் தேவை முன் மதிப்பீட்டை வகுத்தமைத்தல் வேண்டும். அதற்கு ஆணையத்தின் ஒப்புதலையும் பெற வேண்டும்.

(3) அடிப்படை ஆண்டிற்கு அதாவது நடப்பாண்டிற்கு, நுகர்வோர் வகை வாரியான விற்பனையைக் கணக்கிட CAGR போன்று பொருத்தமான வழிமுறையினை உரிமத்தாரர் மேற்கொள்ளலாம்.

(4) உரிமம்தாரர் ஏற்கெனவே ஒப்புதல் பெறப்பட்ட நீண்டகால மின் தேவை மற்றும் பின்பு சூழ்நிலை மாற்றம் ஏற்படுமாயின், அதனையும் கூட கருத்திற் கொண்டு, வரும் ஆண்டு மற்றும் மூன்று ஆண்டுகளுக்கு, அவரது மின் வழங்கல் பகுதியில் உள்ள பல்வேறு வகையான நுகர்வோருக்கு மின்சாரத்தேவை மற்றும் விற்பனை பற்றி முன் மதிப்பீடு செய்தல் வேண்டும். படிநிலை வாரியான பயன்பாட்டிற்கு, (slabwise consumption) பல்வேறு கட்டண வீதங்கள் பரிந்துரைக்கப்பட்டுள்ளபோதெல்லாம், படிநிலை வாரியான பயன்பாட்டிற்குரிய முன் மதிப்பீட்டினையும் கொடுத்தல் வேண்டும்.

(5) ஆணையம், நுகர்வோர் எண்ணிக்கை வளர்ச்சி, முந்தைய ஆண்டுகளில் மின்சாரப் பயன்பாடு மற்றும் அடுத்த ஆண்டு எதிர்பார்க்கப்படும் வளர்ச்சி மற்றும் ஆணையம், பொருத்தமானது என்று கருதலாகும் பிற ஏதேனும் காரணி ஆகியவற்றின் அடிப்படையில் நியாயமாக முன் மதிப்பீட்டினை ஆய்வு செய்தல் வேண்டும், மற்றும் அது தக்கதெனக் கருதும் மாற்றங்களுடன் நுகர்வோருக்குச் செய்யும் மின்சார விற்பனைக்கு ஒப்புதல் அளித்தல் வேண்டும்.

(6) உரிமம்தாரர், திறந்த நுழைவுரிமை பெற்ற நுகர்வோர்களின் வகைவாரியான விவரத்தையும் , மற்றும் அவர்களின் மின் தேவையையும், அவர்களுக்காக எடுத்துச் செல்லப்பட்ட மின்சக்தி விவரத்தையும் கொடுத்தல் வேண்டும். மின்பகிர்வு உரிமம்தாரரின் மின்வழங்கல் பகுதிக்குள் வழங்கப்பட்ட மற்றும் மின் பகிர்வு உரிமம்தாரரின் மின்வழங்கல் பகுதிக்கு வெளியே வழங்கப்பட்ட மின் விவரங்கள் தனித்தனியாக அளிக்கப்படலாம்.

(7) மின்சார வணிகர்களுக்கு, மொத்தமாக மின்சாரம் வழங்கப்படுதல், ஏதேனுமிருப்பின், அது பற்றிய விவரங்களும் கூட அளிக்கப்படலாம்..

## 72. நுகர்வோருக்கான மின்சார விற்பனையை மேற்பார்வையிடல் :

(1) ஒப்புதல் அளிக்கப்பட்ட விற்பனை முன்மதிப்பீடு அடிப்படையில், பருவகால மாற்றத்தின் காரணமாக நடப்பாண்டில் ஏற்படும் தேவையை கருத்திற்கொண்டு, பலதரப்பட்ட நுகர்வோர் வகையினர்களுக்கு மாத அல்லது இரண்டு மாதத்திற்கான விற்பனைத் தேவையினை, உரிமம்தாரர் கணக்கிடுதல் வேண்டும்.

(2) உரிமம்தாரர் பல்வேறு நுகர்வோர் வகையினரின் விற்பனையை மேற்பார்வையிட வேண்டும். மற்றும் எந்த ஒரு வகையினருக்கும் விற்பனை முறையற்ற வகையில் குறைக்கப்படவில்லை என்பதை உறுதி செய்தல் வேண்டும்.

(3) உரிமம்தாரர் மாதாந்திர / இரண்டு மாதத்திற்கான புள்ளி விவரங்களைப் பெறுவதற்கு தேவையான ஏற்பாடுகளை செய்தல் வேண்டும் மற்றும் இந்தக் காலத்திற்காக உள்ளபடியான விற்பனையை முன் மதிப்பீட்டுடன் ஒப்பிட்டு பெரிய வேறுபாடு, ஏதேனும் இருப்பின், அதற்கான காரணங்கள் பற்றி ஆணையத்திற்கு அறிக்கை கொடுத்தல் வேண்டும்.

(4) எந்த மாதத்திலாவது விற்பனையில் வழக்கத்திற்கு மாறான வேறுபாடு எதுவும் இருப்பின், அதனை உரிமம்தாரர் ஆணையத்திற்குத் தெரியப்படுத்துதல் வேண்டும்.

### **73. மின்செலுத்தல் மற்றும் மின் பகிர்வில் ஏற்படும் மின் இழப்பு: (Transmission and Distribution loss)**

(1) மின்பகிர்வு உரிமம்தாரர், மின் செலுத்தலில் ஏற்படும் மின் இழப்பை துல்லியமாக கணக்கிடுவதற்கு ஏற்றவாறு மின் அளவிடுவதற்கான ஏற்பாடுகளை மேற்கொள்ளுதல் வேண்டும்.

(2) மின்பகிர்வில் ஏற்படும் மின் இழப்பை ஓரளவு சரியாக மதிப்பீடு செய்வதற்கு ஏதுவாக, மின் அளவிகள் பொருத்தப்படாத மின் இணைப்புக்களின் மின் நுகர் அளவை மதிப்பீடு செய்வதற்கு, ஆணையத்தின் ஒப்புதலுடன் தகுந்த மாதிரி ஆய்வினை மேற்கொள்ளல் வேண்டும்.

(3) உரிமம்தாரர் மின்சாரம் வழங்கப்படும் ஒவ்வொரு மின்னழுத்த நிலைகளிலும் ஏற்படும் மின் இழப்பு அளவுகளை கணக்கிட்டு அளித்தல் வேண்டும்.

(4) மின்பகிர்வு உரிமம்தாரர் முந்தைய வருடத்தில் மின் செலுத்தலிலும், மின் பகிர்ந்தளிப்பதிலும் ஏற்பட்ட இழப்பு மற்றும் நடப்பு ஆண்டு, அடுத்த ஆண்டு, அதோடு அடுத்த மூன்று ஆண்டுகளுக்கான திட்டமிட்ட இலக்குடன் ஒவ்வொரு ஆண்டும் அந்த இலக்கினை அடைய எடுக்கவுள்ள நடவடிக்கைகளின் விவரங்களையும் அளித்தல் வேண்டும்.

(5) ஆணையம் அடுத்த மூன்று ஆண்டுகளில் மின் இழப்பினை குறைக்க இலக்கு நிர்ணயித்தல் வேண்டும்.

**74. உட்செலுத்தத் தேவையான மின்சக்தி மதிப்பீடு : ( Energy input requirement)**

(1) மின்விநியோக உரிமத்தாரர், மின் இழப்பு அளவுகள் கணக்கிடப்பட்ட பின்பு, மின் உற்பத்தி நிலையங்களின் இயல்புநிலை மின்உற்பத்தித் திறனளவில் உற்பத்தி செய்யத்தக்க மின்சார அளவையும், துணை மின்பயன்பாட்டையும் கருத்தில் கொண்டு, மதிப்பீடு செய்யப்பட்ட மின்விற்பனைக்கு தேவையான மின்சாரத்தின் அளவைக், கணக்கிடல் வேண்டும்.

(2) கட்டண வீதத்திற்கான காலத்திற்கும், அதற்கு அடுத்த ஆண்டிற்கும் பொருத்தமானது எனக் கருதும் மாற்றத்துடன் மின்சாரக் கொள்முதல் செய்வதற்கானத் தேவையை ஆணையம் கூர்ந்தாய்வு செய்து ஒப்புதலளித்தல் வேண்டும்.

**75. மின்சாரம் கொள்முதல் செய்வதற்கான செலவு:**

(1) மின்பகிர்வு உரிமத்தாரர், மின்சாரத்தை, குறைந்த விலை அடிப்படையில் கண்டிப்பான விலை தர வரிசையில் (Merit order despatch) கொள்முதல் செய்தல் வேண்டும். மேலும் நாட்டில் எங்கிருந்தும் மின்சாரத்தை கொள்முதல் செய்ய இணக்கமுள்ளதாக இருத்தல் வேண்டும். விலைத்தர வரிசையில் மின்சாரம் கொள்முதல் செய்ய ஏற்றவாறு, அனைத்து நீண்டகால ஒப்பந்தங்களிலும், இருபகுதிகள் கொண்ட மின்கட்டண வடிவமைப்பை ஏற்றுக்கொள்ளுதல் வேண்டும்.

(2) படிப்படியாக அதிகரிக்கும் விகிதத்தின் நீண்டகால ஒப்பந்தங்கள் அல்லாத வேறு ஏற்பாட்டின் மூலம் அவர்கள் மின்சாரம் கொள்முதல் செய்தல் வேண்டும்.

(3) மத்திய மின் உற்பத்தி நிறுவனத்திடமிருந்து கொள்முதல் செய்யப்படும் மின்சாரத்தின் விலை, மத்திய மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தால் கட்டண வீதத்தின் அடிப்படையில் கணக்கிடப்படுதல் வேண்டும்.

(4) தற்சார்பு மின் உற்பத்தியாளர் ( I.P.P.) களிடமிருந்து வாங்கப்படும் மின்சாரத்தின் விலையானது மின்சாரம் கொள்முதல் செய்வதற்கான உடன்படிக்கையின் அடிப்படையில், பரிசீலிக்கப்படுதல் வேண்டும்.

(5) தன்னக மின் உற்பத்தியாளர்கள் மற்றும் பிற மரபுசாரா எரிசக்தி மூலமான மின் உற்பத்தியாளர் ஆகியோரிடமிருந்து மின்சாரம் வாங்கப்படும் மின்சாரத்தின் விலை ஆணையத்தால் ஒப்புதலளிக்கப்பட்ட கொள்கையின்படி கணக்கிடப்படுதல் வேண்டும்.

(6) உரிமத்தாரருக்குச் சொந்தமான மின்சாரம் உற்பத்தி செய்யும் நிறுவனங்கள் / அமைப்புகளில் உற்பத்தியாகும் மின்சாரத்தின் விலையானது, ஆணையத்தால் முடிவு செய்யப்பட்ட மாற்றல் விலை (Transfer Price) அடிப்படையில் கணக்கிடப்படுதல் வேண்டும்.

(7) குறுகிய கால மின் தட்டுப்பாடு ஏற்படும் நேர்வில், ஆணையத்தால் ஒப்புதலளிக்கப்பட்ட உயர்ந்த பட்ச வீதத்திற்கு மேற்படாத கட்டண விதத்தில், எந்த நிறுவனத்திடமிருந்தும் உரிமத்தாரர் மின்சாரத்தை கொள்முதல் செய்யலாம்.

(8) கட்டணவீத அடிப்படையிலான ஏலத்தில் சிக்கனமில்லாத வகை தவிர்த்து, அனைத்து மின்சாரக் கொள்முதலும் வெளியிடப்பட்ட வழிகாட்டுதல்களைப் பின்பற்றி, கட்டணவீத அடிப்படையிலான ஏலமுறையில் செய்யப்படுதல் வேண்டும்.

#### **76. மின்சாரம் கொள்முதல் செய்வதில் உள்ள செலவின வேறுபாடுகள்:**

(1) உரிமத்தாரரின் சக்திக்கு அப்பாற்பட்ட இயற்கைச் சீற்றத்தின் காரணமாக அனல்மின் உற்பத்தியிலிருந்து கொள்முதல் செய்யப்பட்ட மின்சார அளவு விகிதாச்சாரங்களில் நேர்ந்த மாற்றத்தால் ஏற்பட்ட இழப்பு அல்லது ஆதாயம் எதுவும், அடுத்த ஆண்டுக்கு எடுத்துச்செல்ல அனுமதிக்கப்பட்டு, அடுத்த ஆண்டின் வருவாய்த்தேவையில் சரிக்கட்டப்பட்டு, மின் கட்டணம் அனுமதிக்கப்படல் வேண்டும்.

(2) மேலேயுள்ள கூறு(1) ல் உள்ளடங்காமல், மின்சாரக் கொள்முதல் காரணமாய் உள்ள வேறுபாடுகளினால் ஏற்படும் நிதி ஆதாயம் / இழப்புக்களை உரிமத்தாரரே ஏற்றுக்கொள்ள வேண்டும்.

#### **77. மின்செலுத்தல் கட்டணங்கள்:**

மத்திய செலுத்தல் நிறுவனம் மற்றும் மாநில மின் செலுத்தல் நிறுவனத்திற்கு மின்பகிர்வு உரிமத்தாரரால் செலுத்தப்பட வேண்டிய, மின் செலுத்தல் மற்றும் மின்சாரம் கொண்டு செல்வதற்கான கட்டணங்கள், செலவினங்களாகக் கருதப்பட்டு, மின்சாரக் கொள்முதல் செலவில் சேர்க்கப்படுதல் வேண்டும்.

#### **78. மாநில மின் சுமை பகுப்பு மையக் கட்டணங்கள்:**

மின்தட கட்டமைப்புக்களைப் பயன்படுத்துவதற்கான கட்டணங்களுக்கு கூடுதலாக, மாநில மின்சுமை பகுப்பு மையக் கட்டணங்கள், தனியாக செலுத்தப்பட்டால், அது

செலவினங்களாகக் கருதப்பட்டு, கட்டண வீதம் நிர்ணயம் செய்யும் பொருட்டு மின்சாரக் கொள்முதல் செலவில் சேர்க்கப்படுதல் வேண்டும்.

**79. வட்டி மற்றும் நிதிக் கட்டணங்கள் :**

மின்பகிர்வு உரிமத்தாரரின் வருடாந்திர வருமானத் தேவைக்குரிய வட்டிக்கான செலவினங்களில், நுகர்வோரிடமிருந்து பெறப்படும் காப்பு வைப்புத் தொகைக்குக் கொடுக்கப்படும் வட்டியும் சேர்க்கப்படுதல் வேண்டும்.

**80. மொத்த வருவாய்த் தேவையைக் கணக்கிடுதல் :**

(1) ஒழுங்குமுறை விதி 70ல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள வருடத்திற்கான செலவினங்களும் வருவாயும், இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகளின் III-ம் அத்தியாயத்திலுள்ள வழிகாட்டுதல்களின் அடிப்படையில் கணக்கிடப்படுதல் வேண்டும்:-

(2) உரிமத்தாரரின் வருடாந்திர மொத்த வருவாய்த் தேவையானது, மொத்த செலவுகளிலிருந்து பின் வருவனவற்றைக் கழித்த பின்பு கணக்கிடப்படுதல் வேண்டும்..

(i) ஒழுங்குமுறை விதி 68(2)-ன் படி, மின்கட்டண வீதம் சாராத இதர வருமானங்கள்.

(ii) திறந்த நுழைவுரிமை பெற்ற நுகர்வோர்களிடமிருந்து உபரிக் கட்டணமாகவும், மற்றும் கூடுதல் உபரிக் கட்டணமாகவும் பெறப்பட்ட வருமானம்.

(iii) திறந்த நுழைவுரிமை பெற்ற நுகர்வோர்களிடமிருந்து மின்சாரம் கொண்டு செல்வதற்கு வசூலிக்கப்படும் கட்டணம்.

(iv) சொத்துக்களின் முழுமையான உபயோகத்திற்காக உரிமத்தாரரால் நடத்தப்படும் பிற தொழிலிலிருந்து வரும் வருமானத்தில் (ஆணையத்தால் ) அனுமதிக்கப்பட்ட அளவு.

(v) அரசாங்கத்திடமிருந்து பெறப்படும் (உதவித்தொகை அல்லாத) பிற மானியம் எதுவும் .

**81. கட்டண வீதம் நிர்ணயம் செய்தல் :**

மொத்த வருவாய் தேவையைக் கருத்தில் எடுத்துக் கொண்டு மின்பகிர்வு உரிமத்தாரரால் வழங்கப்படும் மின்சாரத்திற்கான கட்டண வீதத்தினை, ஒழுங்கு முறை

விதியின் அத்தியாயம் II- ல் குறிப்பிடப்பட்டுள்ள நடைமுறைகளைப் பின்பற்றி ஆணையம் நிர்ணயித்தல் வேண்டும்.

**82. மின்கட்டண வீதம் மூலம் வரும் வருவாய் :**

வெவ்வேறு வகை நுகர்வோருக்குப் பொருந்தக் கூடிய மின் கட்டண வீதத்தின் அடிப்படையிலும், அவர்களுக்கு விற்பதற்காகத் திட்டமிடப்பட்ட மின்சாரத்தின் அளவின் அடிப்படையிலும், நுகர்வோர்களுக்கு வழங்கும் மின்சாரத்திலிருந்து கிடைக்கும் வருமானம் மதிப்பிடப்படுதல் வேண்டும்.

**83. இலாபத்தைப் பங்கிடுதல்:**

உரிமத்தாரர் எந்த ஒரு வருடத்திலும், அவருடைய மொத்த தேவைக்கான வருமானத்தைவிட அதிகமாக பெறும் நேர்வில், ஒப்புதலளிக்கப்பட்ட நியாயமான வருவாய்க்கு அதிகமாகக் கிடைத்துள்ள இலாபத்தை, கீழ்க்கண்ட முறையில் உரிமத்தாரர் பயன்படுத்திக் கொள்ளும்படி ஆணையம் அனுமதிக்கலாம்:-

(i) அவ்வாறு பெறப்பட்ட தொகையில் மூன்றில் ஒரு பங்குத் தொகையை, உரிமத்தாரர் அவருக்குரிய பங்குத் தொகையாக வைத்துக்கொள்ளலாம் அல்லது பங்குதாரர்களுக்கு ஆதாயப் பங்காகக் கொடுக்கப்படலாம்.

(ii) மூன்றில் ஒரு பங்குத் தொகையை, அடுத்த ஆண்டு வருவாய்த் தேவையில் குறைத்து அதன் மூலம் நுகர்வோர்கள் பயன்பெறும்படிச் செய்யலாம். மின்பகிர்வு உரிமத்தாரர் ஒரு வருடத்திற்கும் அதிகமான இடைவெளிக்குப் பிறகு கட்டணவீத மாறுதல் கோரும் நேர்வில், அந்த வருடத்திற்குரிய மூன்றில் ஒரு பங்கான அனைத்து அதிகப்படியான வருமானங்களும் எதிர்கால வருடாந்திர வருமானத் தேவையிலிருந்து கழிக்கப்படுதல் வேண்டும்.

(iii) மூன்றில் ஒரு பங்குத் தொகையானது, கட்டணவீத சேமிப்பாக ஒதுக்கிவைக்கப்படலாம்.

**84. பல்வேறு வகை நுகர்வோர்களுக்கு மின்சாரம் வழங்குவதில் ஏற்படும் செலவு :**

(1) உரிமத்தாரர், ஒவ்வொரு வகையான நுகர்வோருக்கும் மின் அழுத்த நிலைகளில் மின்சாரத்தை விநியோகம் செய்ய ஆகும் செலவை கணக்கிட ஒரு ஆய்வு நடத்த வேண்டும் மற்றும் அதன் விவரங்களை ஆணையத்திற்குச் சமர்ப்பித்தல் வேண்டும்.

(2) உரிமத்தாரர், ஒழுங்குமுறை விதி 69 (2)-ன் படி விவரங்களை கட்டணவீத மாறுதல் கோருகிற விண்ணப்பத்துடனும் அதோடு கூட வருடாந்தரக் கணக்குகளையும் சேர்த்துச் சமர்ப்பித்தல் வேண்டும்.

(3) ஆணையம், நுகர்வோருக்கு மின்சாரத்தை கொண்டு செல்வதற்காக( cost to serve) ஆகும் செலவைப் பரிசீலித்து தேவையான மாற்றங்களுடன் ஒப்புதல் அளித்தல் வேண்டும்.

(2) ஒவ்வொரு வகையான நுகர்வோருக்கும் மின்சாரத்தை கொண்டு செல்வதற்கான செலவு மற்றும் ஒவ்வொரு வகையான நுகர்வோரிடமிருந்து கட்டண வீதம் மூலம் பெற்ற வருவாய் ஆகியவை குறுக்கு உதவித் தொகையை மதிப்பிடுவதற்கான அடிப்படையாக இருத்தல் வேண்டும்.

**85. குறுக்கு உதவித்தொகை, குறைப்பு மற்றும் நீக்கம் :**

(1) மின்சாரத்தை நுகர்வோரிடம் கொண்டு செல்ல ஆகும் செலவிற்கும் (சேவைக்கான செலவுக்கும் ) ஒப்புதலளிக்கப்பட்ட கட்டண வீத அடிப்படையில், நுகர்வோர் வகையினரிடமிருந்து பெறப்படும் வருவாய்க்கும் இடையில் உள்ள வேறுபாடு குறுக்கு உதவித்தொகையாகும். சேவைத் தொகைக்கு அதிகமாகக் கொடுக்கும் நுகர்வோர் உதவித்தொகை அளிக்கும் நுகர்வோர் மற்றும் சேவைத் தொகைக்கும் குறைவாகக் கொடுக்கும் நுகர்வோர் உதவித்தொகை பெறும் நுகர்வோர் ஆவர்.

(2) உதவித்தொகை பெறும் நுகர்வோருக்கான கட்டண வீதம், சேவைக்கான செலவை எட்டும் வரை, உதவித்தொகை அளிக்கும் நுகர்வோருக்கான கட்டண வீதத்தினை அதே அளவில் தொடர்ந்திட ஆணையம் முயற்சி செய்யலாம்.

(3) ஆணையமானது, குறுக்கு உதவித் தொகையை படிப்படியாக குறைக்கவும், அதன் பின் நீக்கவும் முயற்சி செய்யலாம் மற்றும் உரிமத்தாரரும் இது சம்பந்தமாக ஒரு விவரமான விளக்கத் திட்டத்தை தயாரித்து அதற்கு ஒப்புதல் பெற்றிடல் வேண்டும்.



(4) ஏழ்மையான நிலையில் உள்ள குடியிருப்போருக்கு மின்சாரம் கொடுக்க வேண்டிது அவசியம் என்பதால், ஒவ்வொரு மாதம் 30 கிலோவாட் மின்சாரம் உபயோகிக்கும் குடிசைவாழ் மக்கள் உள்ளடங்கலான வீட்டில் வசிக்கும் நுகர்வோர், குறைந்தளவு மின் வழங்கல் பெறத்தக்க ஏழ்மை நிலை நுகர்வோராக கருதப்படலாம். அத்தகைய வகையினருக்கு வீட்டு நுகர்வோருக்கான சேவைத் தொகையில் 50 விழுக்காடு அளவிற்கு குறைக்கப்படலாம்.

(5) எனினும், ஆணையத்தால் நிர்ணயிக்கப்பட்ட கட்டண வீதத்தில் மாநில அரசு நுகர்வோர் எவருக்கும் அல்லது நுகர்வோர்களின் வகையினருக்கு ஏதேனும் மானியத்தொகை அளிக்கத் தேவை ஏற்பட்டால், ஆணையத்தால் கோரப்படலாகும் தொகையை உரிமத்தாரருக்கு, மாநில அரசு ஈடு செய்யும் வண்ணம் முன்கூட்டியே செலுத்துதல் வேண்டும்.

#### 86. திறந்த நுழைவுரிமை பெற்ற வாடிக்கையாளர்களுக்காக மின்சாரம் கொண்டு

##### செல்வதற்கான கட்டணம் :

- (1) மின்பகிர்வு உரிமத்தாரர் தாம் மின்சாரம் வழங்கும் பகுதியில் உள்ள எந்த ஒரு நுகர்வோருக்கும் (அவர்கள்) மின்சாரம் எடுத்துச் செல்வதற்கான கட்டணம் செலுத்தும்போது, அவர்களுக்கு திறந்த நுழைவுரிமை வசதியை ஏற்படுத்த வேண்டும்.
- (2) ஒரு நுகர்வோர் வகைக்காக மின்சாரம் எடுத்துச் செல்வதற்கான கட்டணங்கள், மின்பகிர்வு உரிமத்தாரரின் “மின்தொடர் தொழிலுக்கு” மட்டும் ஆகும் செலவு அடிப்படையில் இருத்தல் வேண்டும். எனவே, மின்சாரம் கொள்முதல் செய்வதற்கான செலவு மற்றும் நுகர்வோரிடமிருந்து பெற்ற வைப்புத்தொகைக்கான வட்டி ஆகியவை நீங்கலாக, மின்பகிர்வு உரிமத்தாரரின் வருமானத் தேவைக்கான அனைத்து வகைகளும் அவரது மின்தொடர் தொழிலுக்கான மின்பகிர்வு உரிமத்தாரரின் செலவாகக் கருதப்படுதல் வேண்டும்.
- (3) மின்பகிர்வு அமைப்பு மூலமாய் மற்றும் அடுத்து வரும் மின்கட்டண வீத காலத்திற்குள் விற்கப்பட்ட மற்றும் கொண்டு செல்லப்பட்ட முன் மதிப்பிடப்பட்ட

மின்சார அலகுகளை (Units) கணக்கில் எடுத்துக்கொண்டு மின்சாரம் கொண்டு செல்வதற்கான கட்டணம் கணக்கிடப்படுதல் வேண்டும்.

- (4) திறந்த நுழைவுரிமையின்படி மின்பரிமாற்றம் ஏற்படும் , மின்னழுத்த நிலையில் இயல்பாய் ஏற்படும் மின்பகிர்வு மின் இழப்பு , மின்சாரம் பெறும் நுகர்வோரால் ஏற்கப்படுதல் வேண்டும்.

**87. உபரிக்கட்டணம் :**

- (1) குறுக்கு உதவித்தொகை நீக்கப்படும் காலம் வரையில், திறந்த நுழைவுரிமை பெற்ற நுகர்வோர், மின்சாரம் எடுத்துச் செல்வதற்கான கட்டணத்துடன் கூடுதலாக உபரிக்கட்டணத்தையும் செலுத்துதல் வேண்டும்.
- (2) உபரிக்கட்டணமானது தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணைய திறந்த நுழைவுரிமை ஒழுங்குமுறை விதிகளின் படி கணக்கிடப்படுதல் வேண்டும்.

**88. கூடுதல் உபரிக்கட்டணம் :**

ஒரு நுகர்வோர் அல்லது நுகர்வோரிகளின் வகையினரை, தம்முடைய மின்வழங்கல் பகுதியில் உள்ள மின்பகிர்வு உரிமத்தாரர் அல்லாத வேறு ஒரு நபரிடமிருந்து மின்வழங்கலைப் பெற ஆணையம் அனுமதிக்கும்போது, தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணைய திறந்த நுழைவுரிமை ஒழுங்குமுறை விதிகளில் குறித்துரைக்கப்பட்டவாறு அத்தகைய நுகர்வோர், மின்வழங்கல் கடமைப்பொறுப்பின் பொருட்டு எழுகின்ற மின்பகிர்வு உரிமத்தாரருக்கு ஏற்படக்கூடிய, நிலைச் செலவினங்களை ஏற்றுக்கொள்ளத் தக்கவாறு, மின்சாரம் கொண்டு செல்வதற்கான கட்டணத்துடன், கூடுதல் உபரிக்கட்டணமும் செலுத்த வேண்டும்.

**அத்தியாயம் – VIII**

**பல்வகை**

**89. இடர்ப்பாட்டை நீக்குவதற்கான அதிகாரம் :**

இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகளில் எதனையும் செயற்படுத்துவதில் இடர்ப்பாடு எதுவும் எழுமாயின், ஆணையம், தானே முற்பட்டோ அல்லது பிறவாறாகவோ ஆணை வாயிலாக மற்றும் அத்தகைய ஆணையினால் பாதிக்கப்படக் கூடியவர்களுக்கு

நியாயமான வாய்ப்பு கொடுத்த பின்பு, இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகளுக்கு முரணாக இராத இடர்ப்பாடுகளை நீக்குவதற்கு அவசியம் எனத் தோன்றலாகும் வகைமுறைகளைச் செய்யலாம்.

**90. தளர்த்துதல் / திருத்தம் செய்வதற்கான அதிகாரம் :**

ஆணையம், தானாக முற்பட்டோ, அல்லது அதன் முன் தாக்கல் செய்யப்பட்ட விண்ணப்பத்தின் பேரிலோ, இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகளின் வகைமுறைகளில் எதனையும் அதற்குரிய காரணங்களை எழுத்து வடிவில் பதிவு செய்து மாற்றலாம் அல்லது திருத்தலாம்.

**91. ஒழுங்குமுறை விதிகளை மறு ஆய்வு செய்தல் :**

நீண்டகால நெறிமுறைகளை நிறைவேற்றுதல், நெறிமுறைகள், நடைமுறைகள் மற்றும் முறைமைகளில் மாறுதல்கள் அல்லது மேம்பாடு செய்கையில் பகுப்பாய்வு செய்யும் நோக்கத்துடன், இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகள் மற்றும் இதில் வகுத்துரைக்கப்பட்ட வரன்முறைகள் பற்றி விரிவான மறு ஆய்வினை ஆணையம் மேற்கொள்ளுதல் வேண்டும்.

( தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தின் ஆணைப்படி)

இரா. பாலசுப்பிரமணியன்  
செயலாளர்.

**பின்னிணைப்பு**

**தேய்மான அட்டவணை**  
(ஒழுங்குமுறை விதி 24ஐப் பார்க்க)

| சொத்துக்களின் விவரங்கள்  | பயன்பாட்டு<br>ஆயுள் (வருடங்கள்)<br>1   | வீதம்<br>(90% அடிப்படையில்<br>கணக்கிடப்பட்டது)<br>2 | 3=1*2 |
|--|--|---|-------|
| A. முழு உரிமையுடன் உள்ள சொந்த நிலம்  | முடிவின்மை   | -   |       |
| B. குத்தகையில் உள்ள நிலம்  |  |   |       |
| (a) நிலத்தின் மீதான முதலீட்டிற்கு  | குத்தகை காலம் அல்லது முடிவடையாத மீதமுள்ள குத்தகைக் காலம்                                   | -   |       |
| (b) இடத்தை சுத்தப் படுத்துவதற்கான செலவு  | இடத்தை சுத்தப்படுத்தும் நாள் அன்று குத்தகைக்குக் கொடுத்து அதில் முடிவடையாத மீதமுள்ள காலம். | -   |       |
| C. சொத்துக்கள் புதிதாய் வாங்கப்பட்டது:   |  |   |       |
| (a) இயந்திர அடித்தள அமைப்பையும் சேர்த்து மின் உற்பத்தி நிலையங்களின் இயந்திரத் தொகுதி:  |  |   |       |
| (i) நீர் மின்சாரம்   | 35   | 2.57  | 90    |
| (ii) நீராவி-மின்சாரம் NHRS மற்றும் கழிவு வெப்ப மீட்பு கொதி கலன்கள்/இயந்திரத் தொகுதிகள் | 25   | 3.60  | 90    |
| (iii) டீசல் மின்சாரம் மற்றும் வாயு இயந்திர தொகுதி                                      | 15   | 6.00  | 90    |
| (b) குளிர்விக்கும் கோபுரம் மற்றும் சுழலும் நீர் அமைப்புகள்                             | 25   | 3.60  | 90    |
| (c) நீர் மின்சார அமைப்போடு சேர்ந்த நீர் அழுத்தப்பணிகளில் உள்ளடங்கியது, அத்துடன்:       |  |   |       |

|   |    |       |    |
|---|----|-------|----|
| (i) அணைகள், வழிகால்<br>அணைகள்/ கற்காரை/கால்வாய்கள்,<br>பலப்படுத்தப்பட்ட வடிகால் (FLUMES)<br>மற்றும் வடிகுழாய் (syphons)   | 50 | 1.80  | 90 |
| (ii) பலப்படுத்தப்பட்ட கற்காரை<br>குழாய் தொடரமைப்புகள் மற்றும்<br>பொங்கு கிணறுகள், இரும்பு<br>குழாய் தொடரமைப்பு, மதகு<br>வாயில்கள், இரும்பு பொங்கு<br>கிணறுகள், நீரழுத்தக் கட்டுப்பாட்டு<br>வால்வுகள் மற்றும் பிற நீரழுத்தப்<br>பணிகள் | 35 | 2.57  | 90 |
| (d) நிரந்தர அமைப்புக்கான கட்டிட<br>கட்டுமானப் பணிகள், மேலே<br>குறிப்பிடப்படாதது –   |    |       |    |
| (i) அலுவலகங்கள் மற்றும்<br>காட்சி அறைகள்  | 50 | 1.80  | 90 |
| (ii) அனல் மின்சார உற்பத்தி<br>இயந்திர தொகுதியினை<br>கொண்ட கட்டிடங்கள்   | 25 | 3.60  | 90 |
| (iii) நீர் மின்சார உற்பத்தி<br>இயந்திர தொகுதியினைக்<br>கொண்ட கட்டிடங்கள்  | 35 | 2.57  | 90 |
| (iv) தற்காலிக அமைப்பு அதாவது<br>மரக்கட்டுமானம்  | 5  | 18.00 | 90 |
| (v) சிறு (kutcha) சாலைகள் அல்லாத<br>பிற சாலைகள்   | 50 | 1.80  | 90 |
| (vi) மற்றவைகள்  | 50 | 1.80  | 90 |
| (e) மின் மாற்றிகள், மின்மாற்றி (கியாஸ்க்)<br>துணை மின் நிலையச் சாதனம் மற்றும்<br>உள்ளடங்கலான (இயந்திரதொகுதி கடைகால்):-  |    |       |    |
| (i) 100 கிலோ வோல்ட்<br>ஆம்பியர் மற்றும் அதற்கு<br>மேல் வரையளவு கொண்ட<br>(கடைகால் உள்ளடங்கலான)<br>மின்மாற்றிகள்  | 25 | 3.60  | 90 |
| (ii) மற்றவைகள்  | 25 | 3.60  | 90 |
| (f) மின் இணைப்புகள் உள்ளடங்கலான<br>இணைப்பமைப்பு (switchgear)  | 25 | 3.60  | 90 |

|     |  |    |       |    |
|-----|--|----|-------|----|
| (g) | இடிதாங்கிகள்:-   |    |       |    |
|     | (i) நிலைத்த வகை  | 25 | 3.60  | 90 |
|     | (ii) கம்ப வகை  | 15 | 6.00  | 90 |
|     | (iii) ஒத்தியங்கு செறிகலன்<br>(Synchronous condensor)   | 35 | 2.57  | 90 |
| (h) | மின்கல அடுக்குகள்  | 5  | 18    | 90 |
|     | (i) இணைப்புப் பெட்டிகள்<br>மற்றும் துண்டிக்கப்பட்ட<br>பெட்டிகள் உள்ளடங்கலாக<br>புதைமின்வடம்  | 35 | 2.57  | 90 |
|     | (ii) குழல் அமைப்பு மின்வடம்  | 50 | 1.80  | 90 |
| (i) | தாங்கிகளுடனான மேனிலை மின்<br>தொடர்:-   |    |       |    |
|     | (i) 66 கி.வோல்ட்டுக்கு<br>அதிகமாய் பெயரளவிலான<br>மின்னழுத்தத்தில்<br>கோத்திணைக்கப்பட்ட<br>இரும்பால் உருவாக்கப்பட்ட<br>மின்தொடர்.   | 35 | 2.57  | 90 |
|     | (ii) 13.2 கிலோ<br>வோல்ட்டுகளுக்கு<br>அதிகமாய் ஆனால் 66<br>கிலோ வோல்ட்டுகளுக்கு<br>அதிகமாகாமல்<br>பெயரளவிலான மின்னழுத்தங்களில்<br>(Nominal voltage) இரும்புத்<br>தாங்கிகளுடன் செயல்படும்<br>மின் தொடர்கள் | 25 | 3.60  | 90 |
|     | (iii) இரும்பு அல்லது பலமான<br>கற்காரைத் தாங்கிகளுடன்<br>மின்தொடர்கள்   | 25 | 3.60  | 90 |
|     | (iv) வடிவமைக்கப்பட்ட மர<br>தாங்கிகளுடன் மின்தொடர்கள்   | 25 | 3.60  | 90 |
| (j) | மின்னளவிகள்  | 15 | 6.00  | 90 |
| (k) | சுயமாய் முன்செல்லும் வாகனங்கள்   | 5  | 18.00 | 90 |
| (l) | குளிர்ந்தன இயந்திரத் தொகுதிகள்   |    |       |    |
|     | (i) நிலையானது  | 15 | 6.00  | 90 |
|     | (ii) எடுத்துச்செல்லக் கூடியது  | 5  | 18.00 | 90 |

|     |       |   |    |       |   |
|-----|-------|---|----|-------|---|
| (m) | (i)   | அலுவலக அறைக்கலன்கள் மற்றும் பொருத்திகள்   | 15 | 6.00  | 90  |
|     | (ii)  | அலுவலகச் சாதனங்கள்  | 15 | 6.00  | 90  |
|     | (iii) | பொருத்திகள் மற்றும் கருவிகள் உள்ளடங்கலான உள் கம்பியிடல்                                       | 15 | 6.00  | 90  |
|     | (iv)  | தெருவிளக்கு பொருத்திகள்   | 15 | 6.00  | 90  |
| (o) |       | கருவிகள் வாடகைக்கு கொடுத்தல்:-  |    |       |   |
|     | (i)   | மின்னோடிகள் அல்லாதபிற   | 5  | 18.00 | 90  |
|     | (ii)  | மின்னோடிகள்   | 15 | 6.00  | 90  |
| (p) |       | தொலைத் தொடர்பு சாதனம்.  |    |       |   |
|     | (i)   | வானொளி மற்றும் உயர் அலைவெண் ஊர்தி அமைப்பு   | 15 | 6.00  | 90  |
|     | (ii)  | தொலைபேசி மின் தொடர்கள் மற்றும் தொலைபேசிகள்  | 15 | 6.00  | 90  |
| (q) |       | பயன்படுத்தப்பட்ட சொத்துகளை வாங்கியதும் மற்றும் பட்டியலில் பிறவாறு குறிப்பிடப்படாத சொத்துக்கள் |    |       |   |
|     |       |   |    |       | சொந்தக்காரரால் சொத்துக்கள் பெறப்படும் போது இயற்கை, காலம் மற்றும் நிலை பற்றி ஒவ்வொரு நிலையினையும் தகுதியுடைய அரசு தீர்மானிக்கிறவாறான நியாயமான காலம். |

%%%