



# மின் நுகர்வோர் துணைவன்

MIN NUGARVOR THUNAIVAN

தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையக் கமிஷன் வருடாந்திர செய்தி இதழ் - 1

மாதம் : அக்டோபர் 2006

## ஆணையச் செய்தி

திரு. எஸ். கபிலன், இ.ஆ.ப. அவர்கள், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தின் தலைவராக தமிழ்நாடு அரசால் நியமிக்கப்பட்டுள்ளார். இவர் தற்போது அஸ்ஸாம் மாநிலத்தின் தலைமைச் செயலாளராகப் பணியாற்றி வருகின்றார். இதற்கு முன்பு ஆணையத்தின் தலைவராக இருந்த திரு. அ. பால்ராஜ், இ.ஆ.ப. (ஓய்வு) அவர்கள் அப்பதவியில் இருந்து 06.07.2006 அன்று ஓய்வு பெற்றார்.

## மாநில ஆலோசனைக் குழு உறுப்பினர்களின் 8வது கூட்டம் (8<sup>th</sup> State Advisory Committee Meeting)

- ❖ தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தால் நியமனம் செய்யப்பட்ட மாநில ஆலோசனைக் குழு உறுப்பினர்களின் 8வது கூட்டம் 27.06.2006 அன்று, 10.15 மணியளவில் சென்னையில் ஆணையத் தலைவர் திரு. அ. பால்ராஜ், இ.ஆ.ப. (ஓய்வு), அவர்கள் தலைமையில் நடைபெற்றது. ஆணையத்தின் இதர உறுப்பினர்களான திரு. ச. தங்கராஜ், உறுப்பினர் (நிதி) மற்றும் திரு. பா. ஜெயராமன், உறுப்பினர் (தொழில் நுட்பம்) இவர்களுடன் தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தால் தேர்ந்தெடுக்கப்பட்ட மாநில ஆலோசனைக் குழு உறுப்பினர்களும் கலந்து கொண்டனர். தலைவர் அவர்கள் வரவேற்புரை வழங்கி, புதிய உறுப்பினர்களை அறிமுகப்படுத்தினார். “மின்நுகர்வோரின் வகையினங்களை முறைப்படுத்துதல்” (Rationalisation of Consumer Categories) என்பதைப் பற்றி ஆணையத்தால் தயாரிக்கப்பட்ட கருத்துருவை, உறுப்பினர்களின் விவாதத்திற்கு வைக்கப்பட்டது. தமிழ்நாடு மின்சார வாரியம், தென்னக இரயில்வே, கல்வி மற்றும் ஆராய்ச்சி பிரிவு, தனியார் மின்உற்பத்தி பிரிவு, மரபுசாரா மின்சக்தி பிரிவு, தொழிற் சங்கங்கள், விவசாயம் மற்றும் பொதுமக்கள் சார்பாக பங்கேற்றுப் பேசிய உறுப்பினர்கள் தங்களது ஆலோசனைகளை தெளிவாக எடுத்துரைத்தார்கள்.
- ❖ நுகர்வோரின் உரிமைகள் மற்றும் கடமைகள் பற்றிய விழிப்புணர்வை உருவாக்குதல் தொடர்பாக தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தால் தயாரிக்கப்பட்ட

செய்தி இதழ், கையேடு, தகவல் சிற்றேடு ஆகியவற்றை திரு. கே. வெங்கடேசன், இ.ஆ.ப. (ஓய்வு), அவர்கள் வெளியிட திரு. ஹன்ஸ்ராஜ் வர்மா, இ.ஆ.ப., தலைவர், தமிழ்நாடு மின்சார வாரியம் அவர்கள் பெற்றுக் கொண்டார்.



- ❖ தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தின் “ஒழுங்குமுறை தகவல் மேலாண்மை” (Regulatory Information Management Software Package) பற்றிய மென்பொருள் சிப்பத்தை திரு. ஹன்ஸ்ராஜ் வர்மா, தலைவர், தமிழ்நாடு மின்சார வாரியம் அவர்கள் துவக்கி வைத்தார்.
- ❖ நிகழ்ச்சியின் முடிவில், தலைவர் அவர்கள் அனைத்து உறுப்பினர்களுக்கும் நன்றியைத் தெரிவித்து நிறைவு உரையாற்றினார்.



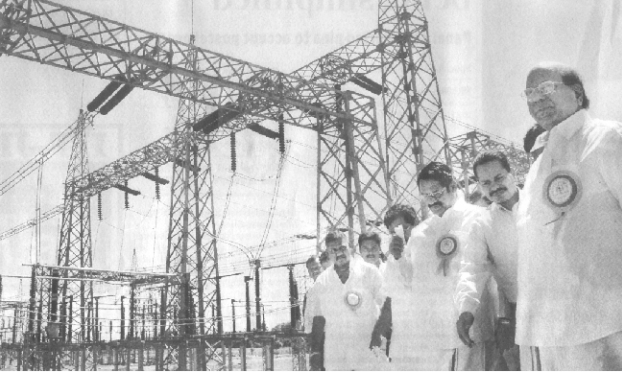
## கிராமப்புற மின்மயமாக்கக் கொள்கைக்கு ஒப்புதல்

கிராமப் புற மின்மயமாக்கம் மற்றும் மின் வழங்கல் பணிகளை பஞ்சாயத்து ராஜ் அமைப்புகளே மேற்கொள்ளும் வகையில் கிராமப்புற மின்மயமாக்கக் கொள்கைக்கு, மத்திய அரசு ஒப்புதல் அளித்துள்ளது.

“தகுதி எனவொன்று நன்றே பகுதியால்  
பாற்பட்டு ஒழுகப் பெறிள்”



## அலமாத் துணை மின்நிலையம்



சென்னையிலிருந்து 20 கி.மீ. தொலைவிலுள்ள வானியன் சத்திரத்தில் ௫.150 கோடி செலவில் அமைக்கப்பட்டுள்ள தமிழ்நாடு மின்சார வாரியத்தின் 400 கிலோவோல்ட் (400 Kv) அலமாத் துணை மின் நிலையத்தை 20.08.2006 அன்று மாண்புமிகு மின்துறை அமைச்சர் ஆற்காடு வீராசாமி அவர்கள் திறந்து வைத்து உரையாற்றினார்கள். இந்தத் துணை மின் நிலையத்தால், ஆவடி, புழல், பட்டாபிராம், அரக்கோணம் மற்றும் திருத்தணியில் உள்ள நுகர்வோர்கள் பயனடைவார்கள் என எதிர்பார்க்கப்படுகிறது.

## CONSUMER CENTRIC PROVISIONS OF NATIONAL ELECTRICITY POLICY



Er. P. MUTHUSAMY, M.E., M.B.A.,  
Director (Engineering) / TNERC

### 1. INTRODUCTION

Electricity is an essential requirement for all facets of our life. It has been recognized as a basic human need. It is a critical infrastructure on which the socio-economic development of the country depends. As per 2001 Census, about 44% of the Indian households do not have access to electricity. Supply of electricity at reasonable rate to rural India is essential for its overall development. Equally important is availability of reliable and quality power at competitive rates to Indian industry to make it globally competitive and to enable it to exploit the tremendous potential of employment generation.

The enactment of Electricity Act 2003 paved the way for accelerated and more efficient development of the power sector. Section 3 (1) of the Electricity Act 2003 requires the Central Government to formulate, inter alia, the National Electricity Policy in consultation with Central Electricity Authority (CEA) and State Governments. Section 3 (3) of the Act enables the Central Government to review or revise the National Electricity Policy from time to time. In order to discharge its functions and to develop the electricity market the Regulatory Commissions shall be guided by the National Electricity Policy. This article discusses the Consumer Centric Provisions of National Electricity Policy.

### 2. OBJECTIVES OF NATIONAL ELECTRICITY POLICY

The National Electricity Policy aims at achieving the following:

- Access to Electricity - Available for all households in next five years

### மின்சாரத்துறையின் கௌரவக் கரங்கள் - 2006 (Power Sector Credit Ratings - 2006)

மின்சாரத் துறையின் 2005-06 ஆம் ஆண்டிற்கான கௌரவத் தர அறிக்கையை ICRA மற்றும் CRISIL போன்ற நிறுவனங்கள் தயாரித்துள்ளது. இந்த அறிக்கையின்படி சிறந்த மின்சார துறைக்கான கௌரவத் தர வரிசையில் ஆந்திர மாநிலம் முதலிடத்திலும், குஜராத் மாநிலம் இரண்டாம் இடத்திலும், புது டெல்லி மூன்றாம் இடத்திலும் உள்ளது. மின்சார வாரியங்களை சீரமைத்தலால் ஏற்படும் முன்னேற்றம், இலவச மின்சாரம் வழங்கல், உதவித் தொகை வழங்கல், ஒழுங்குமுறை ஆணையங்களை உருவாக்குதல், மின்பெருவழித் தொடர் மற்றும் மின்பகிர்வுத் தொடர்களில் ஏற்படும் மின்சார இழப்பை குறைத்தல் மேலும் வருவாய் இழப்பை குறைத்தல் போன்றவற்றை கருத்தில் கொண்டு இந்த அறிக்கை தயாரிக்கப்பட்டுள்ளது. கர்நாடக மாநிலம் நான்காம் இடத்தை தக்க வைத்துக் கொண்டுள்ளது. தமிழ்நாடு மாநிலம் ஐந்தாம் இடத்திலிருந்து பத்தாவது இடத்திற்குத் தள்ளப்பட்டுள்ளது. இம்மாநிலம், மின்சார வாரியங்களைச் சீரமைத்தலில் குறைந்த முன்னேற்றத்தையே அடைந்துள்ளது. மின் வர்த்தகத்தை அதிகப்படுத்துதல் மற்றும் அதை நிலைக்கச் செய்தல் போன்றவற்றில் அக்கறை காட்ட வேண்டும் என்று அந்த அறிக்கையில் கூறப்பட்டுள்ளது. இருந்தபோதிலும், உற்பத்தி மற்றும் மின் பெருவழித் தொடர், மின் பகிர்வுத் தொடரில் ஏற்படும் மின்சார இழப்புக்களை குறைத்தல் போன்றவற்றில் அதிக மதிப்பெண்களைப் பெற்றுள்ளது.

Source : Power Line June 2006

### 2012 ஆண்டிற்குள் அனைவருக்கும் மின்சாரம் (Power to all by 2012)

2012-ஆம் ஆண்டிற்குள் அனைவருக்கும் மின்சாரம் வழங்குதல் என்பது மத்திய அரசின் குறிக்கோளாகும். இந்த உறுதியை நிறைவேற்றுவதற்கு மேலும் ஒரு இலட்சம் மெகாவாட் மின்சார உற்பத்தித் திறனை கூட்ட வேண்டும். தொழில் நுட்பம் மற்றும் வணிகத்தால் ஏற்படும் கூட்டு இழப்புகளை 20 சதவீதத்திற்கும் கீழ் குறைக்க வேண்டும். மின்கட்டணங்களை நெறிமுறைப்படுத்த வேண்டும். மேலும் மின்சார உற்பத்தியின் விலையை விட மின் விற்பனை விலை அதிகமாக இருத்தல் வேண்டும். மின் உற்பத்தித் துறையை மறு சீரமைத்தல் மற்றும் மேம்படுத்துதல் ஆகியவற்றை தொடர்ந்து கடைபிடிக்க வேண்டும். தனியார் துறை மின் உற்பத்தியில் பங்கு பெறுவதை ஊக்கப்படுத்த வேண்டும்.



- Availability of Power - Demand to be fully met by 2012. Energy and peaking shortages to be overcome and adequate spinning reserve to be available.
- Supply of Reliable and Quality Power of specified standards in an efficient manner and at reasonable rates.
- Per capita availability of electricity to be increased to over 1000 units by 2012.
- Minimum lifeline consumption of 1 unit/ household/ day as a merit good by year 2012.
- Protection of consumers' interests.

### 3. RURAL ELECTRIFICATION

(i) The key development objective of the power sector is supply of electricity to all areas including rural areas as mandated in section 6 of the Electricity Act. Consumers, particularly those who are ready to pay a tariff which reflects efficient costs have the right to get uninterrupted twenty four hours supply of quality power. About 56% of rural households in India have not yet been electrified even though many of these households are willing to pay for electricity. Determined efforts should be made to ensure that the task of rural electrification for securing electricity access to all households and also ensuring that electricity reaches poor and marginal sections of the society at reasonable rates is completed within the next five years.

(ii) Development of infrastructure would also cater for requirement of agriculture & other economic activities including irrigation pump sets, small and medium industries, khadi and village industries and social services like health and education.

(iii) Particular attention would be given for household electrification to dalit bastis, tribal areas and other weaker sections.

(iv) Necessary institutional framework would need to be put in place not only to ensure creation of rural electrification infrastructure but also to operate and maintain supply system for securing reliable power supply to consumers. Responsibility of operation & maintenance and cost recovery could be discharged by utilities through appropriate arrangements with Panchayats, local authorities, NGOs and other franchisees etc.

(v) The gigantic task of rural electrification requires appropriate cooperation among various agencies of the State Governments, Central Government and participation of the community. Education and awareness programmes would be essential for creating demand for electricity and for achieving the objective of effective community participation.

### 4. COMPETITION AIMED AT CONSUMER BENEFITS

(i) Competition will bring significant benefits to consumers, in which case, it is competition which will determine the price rather than any cost plus exercise on the basis of operating norms and parameters. All efforts will need to be made to bring the power industry to this situation as early as possible, in the overall interest of consumers.

(ii) In the coming years, a significant portion of the installed capacity of new generating stations could participate in competitive power markets. This will increase the depth of the power markets and provide alternatives for both generators and licensees/consumers and in long run would lead to reduction in tariff. The Central Commission and the State Commissions through their regulations will ensure implementation of various provisions of the Act regarding encouragement to competition and also consumer protection.

### 5. PROTECTION OF CONSUMER INTERESTS AND QUALITY STANDARDS

(i) Regulatory Commissions should regulate utilities based on pre-determined indices on quality of power supply. Parameters should include, amongst others, frequency and duration of interruption, voltage parameters, harmonics, transformer failure rates, waiting time for restoration of supply, percentage defective meters and waiting list of new connections. The Appropriate Commissions would specify expected standards of performance.

(ii) Reliability Index (RI) of supply of power to consumers should be indicated by the distribution licensee. A road map for declaration of RI for all cities and towns up to the District Headquarter towns as also for rural areas, should be drawn up by State Commissions. The data of RI should be compiled and published by CEA.

(iii) It is advised that all State Commissions should formulate the guidelines regarding setting up of grievance redressal forum by the licensees as also the regulations regarding the Ombudsman and also appoint/designate the Ombudsman within six months.

(iv) The Central Government, the State Governments and Electricity Regulatory Commissions should facilitate capacity building of consumer groups and their effective representation before the Regulatory Commissions. This will enhance the efficacy of regulatory process.

### உங்களுக்குத் தெரியுமா? (Do you know?)

- ★ இந்தியாவில் ஓராண்டில் உற்பத்தி செய்யப்படுகின்ற மொத்த மின்சாரத்தின் விலை ரூபாய் ஒரு இலட்சம் கோடிக்கும் அதிகமாகும். அதில் ரூபாய் முப்பத்தைந்து ஆயிரம் கோடிக்கு மின்சார இழப்பு ஏற்படுகிறது.
- ★ ஒரு குடியிருப்பினால் நுகரப்படும் 500 யூனிட் மின்சாரத்தை உற்பத்தி செய்ய 300 கிலோ எடையுள்ள நிலக்கரி ஒரு மாதத்தில் எரிக்கப்படுகிறது (அதாவது ஒரு நாளைக்கு 10 கிலோ நிலக்கரி எரிக்கப்படுகிறது). இதனால் 300 கிலோவுக்கும் அதிகமான கார்பன்-டை-ஆக்சைடுமற்ற மாசுகளுடன் சேர்த்து வெளியேற்றப்படுகிறது.

## 6. DISTRIBUTION OF ELECTRICITY

(i) Distribution is the most critical segment of the electricity business chain. The real challenge of reforms in the power sector lies in efficient management of the distribution sector.

(ii) The Act provides for a robust regulatory framework for distribution licensees to safeguard consumer interests. It also creates a competitive framework for the distribution business, offering options to consumers, through the concepts of open access and multiple licensees in the same area of supply.

(iii) Multi-Year Tariff (MYT) framework is an important structural incentive to minimize risks for utilities and consumers, promote efficiency and rapid reduction of system losses. It would serve public interest through economic efficiency and improved service quality. It would also bring greater predictability to consumer tariffs by restricting tariff adjustments to known indicators such as power purchase prices and inflation indices. Private sector participation in distribution needs to be encouraged for achieving the requisite reduction in transmission and distribution losses and improving the quality of service to the consumers.

(iv) The Electricity Act 2003 enables competing generating companies and trading licensees, besides the area distribution licensees, to sell electricity to consumers when open access in distribution is introduced by the State Electricity Regulatory Commissions (SERC). As required by the Act, the SERCs shall notify regulations by June 2005 that would enable open access to distribution networks in terms of sub-section 2 of section 42 of the Act, which stipulates that such open access would be allowed, not later than five years from 27th January 2004 to consumers who require a supply of electricity where the maximum power to be made available at any time exceeds one mega watt. Section 49 of the Act provides that such consumers who have been allowed open access under section 42 may enter into agreement with any person for supply of electricity on such terms and conditions, including tariff, as may be agreed upon by them.

(v) One of the key provisions of the Act on competition in distribution is the concept of multiple licensees in the same area of supply through their independent distribution systems. With a view to provide benefits of competition to all section of consumers, the second and subsequent licensee for distribution in the same area shall have obligation to supply to all consumers in accordance with provisions of section 43 of the

Electricity Act 2003. The SERCs are required to regulate the tariff including connection charges to be recovered by a distribution licensee under the provisions of the Act. This will ensure that second distribution licensee does not resort to cherry picking by demanding unreasonable connection charges from consumers.

## 7. RECOVERY OF COST OF SERVICES & TARGETTED SUBSIDIES

(i) There is an urgent need for ensuring recovery of cost of service from consumers to make the power sector sustainable.

(ii) A minimum level of support may be required to make the electricity affordable for consumers of very poor category. Consumers below poverty line who consume below a specified level, say 30 units per month, may receive special support in terms of tariff which are cross-subsidized. Tariffs for such designated group of consumers will be at least 50 % of the average (overall) cost of supply. This provision will be further re-examined after five years.

(iii) Over the last few decades cross-subsidies have increased to unsustainable levels. Cross-subsidies hide inefficiencies and losses in operations. There is an urgent need to correct this imbalance without giving tariff shock to consumers. The existing cross-subsidies for other categories of consumers would need to be reduced progressively and gradually.

## 8. OTHER IMPORTANT CONSUMER CENTRIC PROVISIONS

(i) Specific information technology tools need to be developed for meeting the requirements of the electricity industry including highly sophisticated control systems for complex generation and transmission operations, efficient distribution business and user friendly consumer interface.

(ii) Suitable performance norms of operations together with incentives and disincentives will need to be evolved along with appropriate arrangement for sharing the gains of efficient operations with the consumers. This will ensure protection of consumers' interests on the one hand and provide motivation for improving the efficiency of operations on the other.

(iii) Special attention would need to be paid by the industry for establishing training infrastructure in the field of electricity distribution, regulation, trading and power markets so that personnel of electricity supply industry both in the private and public sector become more cost-conscious and consumer-friendly.

## KEY STATISTICS

India's Power Generation Capacity (excluding captive) stood at 124, 287 MW in March 2006. Fuelwise, thermal plants contribute 66.3 percent to overall capacity. The states contribute 56.5 percent to generation. The All India Power Plant load factor (PLF), stood at 73.6 percent in 2005-06. The SEB's cash losses increased to Rs. 34.38 billion in 2004-05 from Rs. 22.68 billion in 2003-04. The all India T & D network stood at 6,570,823 ct. Km in 2004-05, an increase of 3.55 percent as compared to 2003-04. The inter regional transmission capacity through national grid is currently 9,500 MW.



## NATIONAL TARIFF POLICY

### The key highlights of the National Tariff Policy:

- The aim of the policy is to ensure financial viability of the sector and attract investments, promote competition and efficiency, ensure availability of electricity to consumers at reasonable rates and promote transparency, consistency and predictability in regulatory approaches. The policy provides clarity on determination of cross-subsidy and additional surcharges for open access to consumers.
- To promote competition aimed at benefiting consumers, the policy provides that all future requirements of power should be procured competitively except in case of a one-time expansion of existing projects where a state-controlled public-owned company has been identified as the developer. A transition period of five years has been indicated for achieving the goal of developing generation and transmission projects in the public sector through competitive bidding only.
- The Forum of Regulators (constituted by the central government for consistency in regulation in the area of distribution) has been asked to decide the basic framework of service standards so that the standards regarding quality, continuity and reliability of service can be enforced. Licensees failing to meet this standard will face penalties.
- A multi-year tariff (MYT) framework is adopted for any tariffs to be determined from April 1, 2006 along with incentives and disincentives for incentivising better performance. Gains from efficient operations are to be shared with consumers. Continued and proven inefficiency must be controlled and penalized.
- The regulatory commissions would put a system of independent scrutiny of financial and technical data submitted by the licensee in place. They have also been called upon to encourage suitable local area based incentive and disincentive schemes for the staff of the utility linked to reduction in losses. Third party verification of energy audit results are to be used to impose area-specific surcharge for larger losses. Greater transparency and nurturing of consumer groups will be the key feature of regulatory processes.



## தேசிய மின் கட்டணக் கொள்கை

### தேசிய மின் கட்டணக் கொள்கையின் முக்கிய அம்சங்கள்

- மின்சாரத் துறையின் நிதிநிலையை சீரமைத்தல் மற்றும் முதலீடு செய்ய உக்தவித்தல் போன்றவற்றை உறுதி செய்தல், போட்டி மற்றும் திறமைகளை உருவாக்குதல், நுகர்வோருக்கு நியாயமான விலையில் மின்சாரம் கிடைத்திட வழிவகுத்தல் மேலும் ஒழுங்குமுறை ஆணையங்களின் அணுகுமுறையில் ஒளிவு மறைவு அற்ற மற்றும் உறுதியான நிலையைக் கடைபிடித்தல் போன்றவை தேசிய மின் கட்டணக் கொள்கையின் முக்கிய நோக்கங்களாகும். திறந்த அணுகு முறை மூலம் மின்சாரம் வழங்குவதற்கு மின்வழித் தடத்திற்கான கட்டணத்துடன் வசூலிக்கக்கூடிய குறுக்கு உதவித் தொகை மற்றும் கூடுதல் உபரிக்கட்டணம் போன்றவற்றை தீர்மானிப்பதில் ஒரு தெளிவான முறை இந்தக் கொள்கையின் மூலம் வகுக்கப்பட்டுள்ளது.
- மின் நுகர்வோர்கள் பயன்படும் நோக்கில் மின்சாரத் துறையில் போட்டியை உருவாக்குதல், அரசாங்க கட்டுப்பாட்டின் உள் பொதுமீள்துறை நிறுவனங்களில் தற்சமயம் விரிவாக்கத் திட்டத்தில் உள்ள மின் உற்பத்தி / மின்பகிர்வு நிறுவனங்களைத் தவிர பிற மின் உற்பத்தி / மின் பகிர்வு நிறுவனங்களிடமிருந்து எதிர்காலத் தேவைக்காகப் பெறப்படும் மின்சாரத்தை போட்டியின் மூலம் (அதாவது குறைந்த விலையில்) பெறுவதற்கு இந்த கொள்கை வழிவகுத்துள்ளது. பொதுத்துறை நிறுவனங்கள், மின்உற்பத்தி மற்றும் மின் பெருவழி கட்டமைப்பு திட்டங்களை போட்டியின் மூலம் மட்டுமே உருவாக்கும் நோக்கங்களை நிறைவேற்றுவதற்கு இடைப்பட்ட காலமாக 5 ஆண்டுகள் தரப்பட்டுள்ளது.
- தரமான, தடையில்லாத, நம்பகமான மின்பகிர்வு பணிகளை அமல்படுத்துவதற்குத் தேவையான பணித் தரத்திற்கான அடிப்படை வழிமுறைகளைப் பற்றி முடிவெடுக்க ஒழுங்குமுறை ஆணையங்களின் பொதுமன்றத்திடம் (மின்பகிர்மானத்தில், உறுதியான ஒழுங்குமுறை விதிகளை உருவாக்குவதற்காக அமைக்கப்பட்ட மன்றம்) கேட்கப்பட்டுள்ளது. மேற்கூறப்பட்ட பணித் தரத்தை கடைபிடிக்கத் தவறும் மின் பகிர்வு உரிமதாரர்கள் தண்டத் தொகையைக் கட்ட நேரிடும்.
- ஏப்ரல் 1, 2006க்குப் பிறகு தீர்மானிக்கப்படும் எந்த ஒரு மின் கட்டண வீதங்களும், திறமையான செயல்பாட்டை பொருத்து உக்தத் தொகையுடனோ மற்றும் தண்ட தொகையுடனோ கூடிய பல வருட மின் கட்டண வீதங்களாக இருக்கக் கூடிய செயல்முறைகளை கடைபிடிக்க வேண்டும். திறமையாகச் செயல்படுவதால் கிடைக்கும் இலாபத்தை நுகர்வோருடன் பகிர்ந்து கொள்ள வேண்டும். தொடர்ந்து திறமையற்று செயல்படுவதை கட்டுப்படுத்துவதோடு மட்டுமல்லாமல் அபராதத் தொகையையும் விதிக்க வேண்டும்.
- மின்உரிமதாரர் சமர்ப்பிக்கும் நிதி மற்றும் தொழில்நுட்ப புள்ளி விவரங்களை தன்னிச்சையாக ஆய்வு செய்யும் அமைப்பை ஒழுங்குமுறை ஆணையங்கள் அமர்த்தவேண்டும். அத்தகைய அமைப்புக்களை அழைத்து மின் இழப்பை குறைக்கும் நோக்கத்தை தொடர்புபடுத்தி அந்தப் பகுதியில் உள்ள மின் பகிர்வு பணியாளர்களுக்கு உக்தத்தொகை மற்றும் தண்டத் தொகை போன்ற திட்டங்களை வகுத்து அவர்களை உக்தவிக்க வேண்டும். மூன்றாவது நபரால் சரிபார்க்கப்பட்ட மின் தணிக்கை அறிக்கைகளைப் பயன்படுத்தி அதிக மின் இழப்பு உள்ள பகுதிகளுக்கு ஒரு குறிப்பிட்ட உபரிக்கட்டணங்களை விதிக்க வேண்டும். நுகர்வோர் குழுக்களிடம் அதிக அளவில் ஒளிவு மறைவு அற்ற முறையில் நடந்து கொள்ளுதல் மேலும் அக்குழுக்களை வளர்ச்சியடையச் செய்தல் ஆகியன

## CENTRAL GOVERNMENT'S POLICY

The Power ministry plans to modify the National Electricity Plan (NEP) in order to present realistic facts and figures pertaining to capacity addition and termination of projects for want of fuel and development of a national grid. The ministry has asked the Central Electricity Authority (CEA) to incorporate the necessary changes in the document, including incorporating new demand projections, relative share of various power consumers, more accurate plant load factor, and other critical inputs in the form of technical and conceptual aspects. The NEP would also be linked with the revised transmission plan.

- The policy lays down a timeframe for rationalization of electricity tariffs and reduction of cross-subsidies within a band of +20 or -20 per cent by the end of year 2010-11. It also lays down the formula for computation of cross-subsidies. Consumers below the poverty line and consuming a small quantity of electricity shall continue to receive special support through cross-subsidized tariffs.
- The tariffs for agricultural use are to be fixed so as to address concerns about sustainable use of ground water resources. The provision of free electricity is not desirable as it encourages wasteful consumption of electricity and in most of the cases, depletion of the water table. To promote energy efficiency, time-differentiated tariffs are to be put in place within one year for large consumers of 1 MW and above.
- For projects whose tariff is determined through performance-based cost of service regulations, the benefit of reduced tariff after full depreciation of assets is to be made available to the consumers. Similarly, for avoiding front loading of tariff, debt of longer tenor and adoption of mechanism like take-out financing are to be considered. Restructuring of debt is to be incentivised keeping in view the interest of consumers.
- Any additional capital investment for renovation and modernization is to be linked with pre-determined efficiency gains or for sustaining high level performance.
- To promote non-conventional sources of energy, a minimum percentage of energy, as specified by the regulatory commission, is to be purchased from such sources by April 1, 2006. The developers of the project are to be given adequate incentive to avail of benefits of the Clean Development Mechanism (CDM). The cost of the project will also allow reasonable cost of setting up coal washeries, coal beneficiation systems and ash handling and disposal systems.
- To improve grid discipline, the availability based tariff system is to be extended to the state level within the next one year. This will also facilitate integration of captive generation plants with the grid.
- To give a choice of supply to the consumers, the tariff policy enunciates a facilitative framework for calculating cross-subsidy surcharge. It also lays down a mechanism for arranging back-up supply for such consumers.

Source : Power Line Feb. - 2006

- ஒழுங்குமுறை ஆணையங்களின் செயல்பாடுகளின் ஒரு முக்கிய அம்சமாகும்.
- 2010-2011ஆம் ஆண்டு இறுதிக்குள் மின்கட்டண வீதத்தை நியாயமாக நெறி முறைப்படுத்துதல் மேலும் குறுக்கு உதவித் தொகைகளின் அளவை மின்உற்பத்தி செலவில் அதிகப்பட்சம் 20 சதவீதம் அதேபோல குறைந்தபட்சம் 20 சதவீதம் என்ற வரையறைக்குள் கொண்டு வருவதற்கு, இந்த தேசிய மின்சாரக் கட்டணக் கொள்கை ஒரு காலவரையை நிர்ணயித்துள்ளது. வறுமைக் கோட்டிற்கு கீழ் உள்ள நுகர்வோர்கள் மற்றும் குறைந்த மின்னளவை உபயோகிக்கும் நுகர்வோர்களுக்கான தனிச் சலுகையை குறுக்கு உதவித் தொகை கட்டணங்களின் மூலம் தொடர்ந்து பெறுவார்கள்.
- நிலத்தடியில் உள்ள நீர்வளங்களை தொடர்ந்து உபயோகிப்பதால் ஏற்படும் விளைவுகளை கருத்தில் கொண்டு, விவசாயத்திற்கான மின் கட்டண வீதங்களை நிர்ணயிக்க வேண்டும். விவசாயத்திற்காக இலவச மின்சாரம் அளித்தல் என்பது விரும்பத்தக்கதாது. ஏனெனில் இது மின்சாரத்தை வீணான உபயோகங்களுக்குப் பயன்படுத்துவதை ஊக்குவிக்கும். மேலும் நிலத்தடியில் உள்ள நீர் வளங்களை குறைத்துவிடும். மின்சாரத்தைப் பயனுள்ள முறையில் உபயோகிப்பதை ஊக்குவிக்கும் பொருட்டு, ஒரு மெகாவாட் அளவுக்கும் அதற்கு மேலும் மின்சாரத்தைப் பெறும் நுகர்வோருக்கு ஒரு வருடத்திற்குள் மின்சாரத்தை உபயோகிக்கும் நேரத்திற்கேற்ப மின்கட்டண வீதத்தை அமைக்க வேண்டும்.
- மின் திட்டங்களுக்கான, மின் கட்டண வீதங்களை செயல்திறன் அடிப்படையில் கணக்கிடும் போது, அந்த சொத்துக்களின் முழு தேய்மானத்தையும் கணக்கிட்ட பின்னர் ஏற்படுகின்ற மின் கட்டண குறைவின் பலன்களை, நுகர்வோருக்கு கிடைக்கும்படி செய்திடல் வேண்டும். அதேபோல், ஆரம்ப காலங்களில் அதிகமான மின் கட்டணம் விதிப்பதைத் தவிர்க்கும் பொருட்டு, நீண்ட கால கடன் பெறுவதையும், உள்நிறுவன நிதியை பயன்படுத்துகின்ற வழிமுறைகளையும் கருத்தில் கொள்ள வேண்டும். நுகர்வோர் நலனைக் கருத்தில் கொண்டு, கடனை மறுசீரமைப்பு செய்வதற்கு ஊக்கம் அளிக்கப்படவேண்டும்.
- மின் உற்பத்தி மற்றும் மின்பகிர்வு நிறுவனங்களை புரணமைத்தல் மற்றும் நவீனப்படுத்துவதற்காக தேவைப்படும் எந்த ஒரு கூடுதல் மூலதன முதலீடுகளையும், முன்கூட்டியே தீர்மானிக்கப்பட்ட திறன் இலாபங்களுடனோ அல்லது தொடர்ந்து உயர்ந்த அளவில் செயல்படுவதுடனோ தொடர்புபடுத்த வேண்டும்.
- மரபுசாரா மின் உற்பத்திகளை ஊக்குவிக்கும் பொருட்டு, ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தால் குறிப்பிடப்படுகின்ற ஒரு குறைந்த சதவீத அளவு மின்சாரத்தை ஏப்ரல் 1, 2006 முதல் கொள்முதல் செய்யவேண்டும். சுற்றுச் சூழலுக்கு பாதிப்பற்ற முறையில் மின் உற்பத்தி செய்வதனால் அடையும் பயனுக்காக, அந்த மின் உற்பத்தியாளருக்கு ஊக்கத் தொகையை அளிக்க வேண்டும்.
- மின் திட்டங்களுக்கான செலவில், நிலக்கரியை தண்ணீரின் மூலம் சுத்தமாக்குதல், அதை பயனுள்ளதாக மாற்றுதல், மேலும் சாம்பலை கையாள்தல் மற்றும் வெளியேற்றுவதுக்கான செலவுகளையும் சேர்க்க வேண்டும். மின் பெருவழித்தொடர் வலை கட்டமைப்பில் ஒழுங்கை கடைபிடிக்கும் பொருட்டும், மாநில அளவில் மின்சாரம் கிடைப்பதைப் பொருட்டும் மின்கட்டணம் நிர்ணயித்தலை ஒரு வருடத்திற்குள் விரிவாக்க வேண்டும். இது தன்னாக்க மின் உற்பத்தி நிலையங்கள் ஒருங்கிணைந்து செயல்படுத்தலை கலவரமாக்கும்.
- நுகர்வோர்கள் விருப்பத்திற்கேற்ப மின்சாரத்தை பெரும் பொருட்டு, மின்சார கட்டண கொள்கையில் குறுக்கு உதவி உபரித்தொகைகளை எளிய முறையில் கணக்கிட தெளிவான வழிமுறை வகுக்கப்பட்டுள்ளது. அத்தகைய மின் நுகர்வோருக்கு, பின்னணி மின்சாரம் வழங்குவதற்கான ஏற்பாடுகளுக்கும் வழி வகுத்துள்ளது.

### CENTRAL ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION'S ORDER

The Central Electricity Regulatory Commission (CERC) has imposed a fine of Rs. 100,000 on Uttar Pradesh Power Corporation Limited (UPPCL) for drawing excess electricity from the northern grid in April 2006. After a CERC inquiry, UPPCL was found guilty of violating the direction of the Northern Regional Load Despatch Centre. In another order, the CERC has restrained Power Trading Companies from buying electricity from other traders and has directed that they can buy electricity only from generating or distribution companies.



## ELECTRICITY OMBUDSMAN

- ❖ The State Electricity Ombudsman has received appeal petitions against the decisions of the Consumer Grievance Redressal Forum from aggrieved parties on variety of issues ranging from individual consumer grievance to issues relating to corporate affairs. Individual grievances such as restoration of disconnection of electricity, extension of electrical lines adjacent to the house of the petitioners, malfunctioning of the meter and excessive billing, have been successfully settled by the State Ombudsman.
- ❖ Issues relating to corporate and business affairs i.e, appeals filed by Corporate houses and business establishments such as change of tariff from commercial to industrial , claim on billable demand during the period of strike in a factory, validity of levy of Belated Payment Surcharge on Electricity Tax, levy of Tariff Minimum Charges for the period of disconnection, claim with regard to delay in refund of Security Deposit etc have been successfully settled by the Ombudsman.
- ❖ The Ombudsman has also received complaints/petitions directly for redressal of grievances and in such cases, such complaints/petitions are forwarded to the Consumer Grievance Redressal Forums for addressing the grievances.
- ❖ The Ombudsman had also taken up cases directly from consumers wherever the remedy could not be sought in the first instance due to non-constitution of the CGRF arising out of the non-nomination of members by the District Collectors. On the whole, it can be said that the authority of Ombudsman has been functioning successfully in this State without any hindrance. However, the office of Ombudsman has also been receiving petitions relating to unauthorised use of electricity, theft of energy etc to which replies are being sent on the Non jurisdiction of the Ombudsman to deal with the cases.
- ❖ All the offices of the licensee have been directed sensitise the consumers on the functioning of the Ombudsman and his jurisdiction to avoid unnecessary paper correspondence and inconvenience to the consumers. They have also been directed to display in their office premises the need to exhaust the remedy before the CGRF, the distinction between the grievances with regard to electricity supply and unauthorised use of electricity and theft of energy so as to guide the consumers properly.

### த.ம.ஓ.மு. ஆணையத்தின் மின்கட்டண

#### ஆணைகள் ஒரு பார்வை

- திரு. எஸ்.கே. கண்ணப்பன், நிறுவனர், "மலரும் விவசாயம் மற்றும் உள்மன்றக்குழு ஒன்றிப்பு", சேயூர், கோவை அவர்களுக்கான மின்கட்டண ஆணை எண். 1-82 தேதி 04.05.06. கழிவு நீரை வெளியேற்றி அதை சுத்திகரித்து விவசாய பாசனத்திற்காக பயன்படுத்த தேவையான மின்சாரத்தை சுய உதவி திட்டத்தில் வழங்க உத்தரவு பிறப்பிக்கப்பட்டுள்ளது.
- தொல்பொருள் ஆராய்ச்சி அலுவலர், தஞ்சாவூர் அவர்களுக்கான மின் கட்டண ஆணை எண். 1-86, தேதி 20.06.06. தஞ்சாவூர் அரண்மனையிலுள்ள தொல்பொருள் ஆராய்ச்சி அருங்காட்சியகத்திற்கான தாழ்அழுத்த மின் கட்டணம் - Vஜ, தாழ் அழுத்த மின் கட்டணம் IC ( அறிவிக்கை செய்யப்பட்ட வகைகள்) ஆக மாற்றி உத்தரவிடப்பட்டுள்ளது.
- இயக்குநர், கால்நடை பராமரிப்புத் துறைக்கான மின் கட்டண ஆணை எண். 1-87 தேதி 28.06.06 - கால் நடை பராமரிப்புப் பண்ணைகளுக்கான தாழ் அழுத்த மின்சாரம், மின் சுமைகளைப் பொருத்து தாழ் அழுத்த மின் கட்டணம் III A(1) மற்றும் தாழ் அழுத்த மின் கட்டணம் III (B) ஆகவும், தஞ்சாவூரிலுள்ள உயரழுத்த மின் இணைப்பு எண். 23-ஐ உயரழுத்த மின் கட்டணம் II (A) ஆகவும் வகைப்படுத்தி உத்தரவு பிறப்பிக்கப்பட்டுள்ளது. அலுவலகங்களுக்கு அளிக்கப்படும் மின்சாரம் தொடர்ந்து தாழ் அழுத்த மின் கட்டணம் V-லேயே இருக்கும்.

### TNERC'S TARIFF ORDERS AT A GLANCE

- Tariff Order No. 1-82 dt. 04.05.06 issued to Th. S.K. Kannappan, Organiser, "Malarum Vivasayam and Urmantrakuzhu Ontripu", Seyur in Coimbatore District on extension of supply under SFS category for Recycling of drainage water and using it for Agriculture.
- Tariff Order No. 1-86 dt. 20.06.06 issued to the Archaeological Officer, Thanjavur changing the Tariff to Archaeological Museum at the Thanjavur palace from LT Tariff -V to LT Tariff IC (Notified Category).
- Tariff Order No. 1-87 dt. 28.06.06 issued to the Director of Animal Husbandry department on the LT services to the cattle farms be classified under LT Tariff III A(1) and LT Tariff III (B) based on loads and the HT service (HTSC - 23) at Thanjuvur be classified under HT Tariff - II (A). The service connection to the offices will continue to be under LT Tariff - V.

### ராஜீவ்காந்தி வித்யூத்கரண் யோஜனா

மத்திய மின்துறை அமைச்சகம், இந்தியாவிலுள்ள அதிகப்படியான கிராமங்களை மின்மயமாக்கும் பொருட்டு, ராஜீவ் காந்தி வித்யூத்கரண் யோஜனா என்ற ஒரு விரிவான திட்டத்தை ஏப்ரல் 2005-ல் தொடங்கியது. முதல் ஆண்டில் 9800 கிராமங்கள் இத்திட்டத்தின் மூலம் மின்மயமாக்கப்பட்டது. இந்த வருடம் 40 ஆயிரம் கிராமங்களை மின்மயமாக்க மத்திய அரசு திட்டமிட்டுள்ளது. இந்த திட்டத்தின் மூலம் தமிழ்நாட்டில் உள்ள கிராமங்களும் பயன் பெறும் என்று எதிர்பார்க்கப்படுகிறது.



## மேல்முறையீட்டுத் தீர்ப்பாயம் (Appellate Tribunal)



★ மின்சாரம் சம்பந்தமான குறைகளைத் தீர்க்கும் பொருட்டு உருவாக்கப்பட்ட மேல் முறையீட்டுத் தீர்ப்பாயம், புதுடெல்லி தனது ஓராண்டு பணியை ஜூலை மாதம் 2006 முடித்துள்ளது. கடந்த ஆண்டு துவங்கிய மேல்முறையீட்டுத் தீர்ப்பாயங்களின் பணிகள், விரைவில் நல்ல முன்னேற்றத்தை அடைந்துள்ளது. ஜூலை 2006 வரை தாக்கல் செய்யப்பட்ட 325 மேல்முறையீட்டு மனுக்களில், 146 மேல் முறையீட்டு மனுக்களை விசாரித்து தீர்ப்பை வழங்கியுள்ளது. 9 மனுக்களின் மீதான விசாரணையின் இறுதித் தீர்ப்பு ஒத்திவைக்கப்பட்டுள்ளது. அநேக மேல் முறையீட்டு மனுக்களின் மீதான விசாரணை 15 நாட்களுக்குள் விசாரிக்கப்பட்டுத் தீர்ப்பு வழங்கப்பட்டுள்ளது.

★ தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம், M/s. Kothari Sugars & Chemicals Ltd., நிறுவத்தின் மனு மீது அளித்த 23.08.2005 தேதியிட்டத் தீர்ப்பை எதிர்த்து, தமிழ்நாடு மின்சார வாரியம் தனது மேல் முறையீட்டு மனுவை மேல் முறையீட்டுத் தீர்ப்பாயத்திடம் தாக்கல் செய்தது. இதனை விசாரணைக்கு ஏற்றுக் கொண்ட மேல் முறையீட்டுத் தீர்ப்பாயம், 07.07.06 அன்று தனது தீர்ப்பில், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம் அளித்த தீர்ப்பை உறுதி செய்தது மட்டுமல்லாமல், மின்சார கொள்முதல் சம்பந்தமாக செய்து கொண்ட ஒப்பந்தத்தில் மாற்றங்கள் செய்ய பிற்சேர்க்கை ஒப்பந்தத்திற்கு கட்டாயப் படுத்தக் கூடாது என்றும் உத்தரவிட்டது.

★ மேல் முறையீட்டுத் தீர்ப்பாயம் தனது 02.03.2006ல் அளித்த தீர்ப்பில், மாநில மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையங்களுக்கு, மின் நுகர்வோரின் குறைகள் மீதான மனுவை ஆய்வு செய்யவோ அல்லது அதன் மீது தீர்ப்பு வழங்கவோ அதிகாரம் இல்லை என்று தீர்ப்பளித்துள்ளது. மேலும் இத்தகைய குறைகளின் மீது விசாரணை செய்து தீர்ப்பு வழங்குவதற்கு, மின்நுகர்வோர் குறைதீர்க்கும் மன்றம் மற்றும் மின்சார குறை தீர்ப்பாளர் இவர்களுக்கு மட்டும் தான் அதிகாரம் உள்ளது என்றும் தீர்ப்பளித்துள்ளது. ( மேல் முறையீட்டுத் தீர்ப்பாயத்தின் இணையதளம் : [www.aptel.gov.in](http://www.aptel.gov.in) )

## மின்னளவியில் முன்னேற்றங்கள் (Metering Improvements)



மின்னளவி நிலை குலைப்பு அல்லது சரியில்லாத மின்னளவியைப் பயன்படுத்துதல் போன்ற காரணங்களால் ஏற்படுகின்ற வருவாய் இழப்பு, மின்பகிர்வு உரிமத்தாரர்களுக்கு எப்போதும் கவலையை அளிக்கக் கூடியதாக உள்ளது. மின்நுகர்வோர்களுக்குக் கூட, சரியான மின்னளவுக்கு உண்டான கட்டணம் செலுத்துகிறோமா என்பதில் சந்தேகமும், கவலையும் உள்ளது. எனவே, மின்பகிர்வு உரிமத்தாரர்களுக்கு ஏற்படுகின்ற வருவாய் இழப்பைத் தவிர்க்கவும் மேலும் மின்நுகர்வோர்கள் சரியான மின்கட்டணத்தைத்தான் செலுத்துகிறோம் என்பதை உணரவும், தரம் வாய்ந்த மின்னளவியைப் பயன்படுத்தினால் இத்தகைய இடர்பாடுகளைத் தவிர்க்கலாம். புதிய யுக்திகளான தானாக மின்னளவை பதிவு செய்தல் (Automatic Meter Reading), மின்னளவு உள்ள இடத்தில் பட்டியலை சார்பு செய்தல் (Spot Billing) மற்றும் முன் கூட்டியே கட்டணம் செலுத்துதல் (Prepaid Billing) போன்ற மாற்று வழிமுறைகளைக் கடைபிடித்தல் மிகவும் நல்லது. மேற்கூறிய யுக்திகளை அமல் படுத்துவதற்கு மின் உரிமத்தாரரிடம் ஆணையம் வலியுறுத்தியுள்ளது.

தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம், தமிழ்நாடு மின்சார வாரியத்திடம் கீழே குறிப்பிட்டுள்ளவைகளின் மீது விரைந்து பதில் அளிக்குமாறு கேட்டுக் கொண்டுள்ளது.

- ❖ மின்னளவியை நிறுவும் பெருந்திட்டம் (Master Metering Plan)
- ❖ தனிப்பட்ட மூன்றாம் நபர் மின்னளவியை பரிசோதித்தலுக்கான ஏற்பாடு (Independent Third party Meter Testing Arrangement)
- ❖ செயல்திறன் அளவு (Level of performance)
- ❖ நம்பகத் தன்மை குறியீடு (Reliability Index)
- ❖ மின்நுகர்வோரின் வகையினங்களை முறைப்படுத்துதல் (Rationalisation of Consumer Categories)
- ❖ மூலதன முதலீட்டுத் திட்டம் (Capital Investment Plan)
- ❖ வியாபாரத் திட்டம் (Business Plan)
- ❖ வருடாந்திர வருமானத் தேவைப்பற்றிய அறிக்கையை சமர்ப்பித்தல் (Annual Revenue Requirement)

R.DIS. No. 979/06

சேமிக்கும் மின்சாரம் உற்பத்திக்கு சமம்.

To

**நுகர்வோர் நல அலுவலகம்,  
தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்கு முறை ஆணையம்,  
நெ.17, 3வது பிரதான சாலை, சீத்தம்மாள் காலனி,  
ஆழ்வார்பேட்டை, சென்னை - 600 018.  
தொ.பே.எண். : +91-044-24359156 / 24359215 / 24322037  
தொ. நகல் : 044-24354982  
மின் அஞ்சல் : [tnerc@vsnl.net](mailto:tnerc@vsnl.net)  
இணைய தளம் : [www.tnerc.gov.in](http://www.tnerc.gov.in)**

Published by **Mr. R. BALASUBRAMANIAN**, Secretary on behalf of **TAMIL NADU ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION** and published from No.17, 3<sup>rd</sup> Main Road, Seethammal Colony, Alwarpet, Chennai - 600 018 and printed by Thirumathi. **R. LEELA** at **M/s. R.S. GRAPHICS**, No.105, Valluvarkottam High Road, Nungambakkam, Chennai - 600 034.

Editor : **C. VEERAMANI, M.E.**, Consumer Advocacy Officer, Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission