



மின் நுகர்வோர் துணைவன்

MIN NUGARVOR THUNAIVAN

தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையக் கமிஷன் செய்தி இதழ்
மலர் - 6, இதழ் - 2

இலவசப் பிரதி
ஜனவரி - மார்ச் 2012

COMMISSION PASSED RETAIL TARIFF ORDERS

TANGEDCO and TANTRANSCO filed Tariff Petitions for Retail Tariff and Intra State Transmission Tariff respectively on 17th November 2011. The petitions were admitted a week later and public consultation process commenced thereafter. The Commission heard the stake holders in January / February 2012 at Chennai, Coimbatore, Trichy and Madurai. Required clarifications were obtained from TANGEDCO and TANTRANSCO for further processing the petitions. The Commission passed Tariff Orders in both the petitions on 30th March 2012. Salient features of the two orders are as follows:-

TANGEDCO Petition for Retail Tariff

- TANGEDCO had proposed 37% hike on an average requesting for additional revenue of Rs.9742/- crores. The tariff petition indicated the subsidy from the Government of Tamil Nadu. The Government of Tamil Nadu also confirmed the provision of subsidy vide its letter dated 4th February 2012. The subsidy indicated by the Government has been taken into account in the tariff schedule contained in the Order.
- The Commission's Order moderates the tariff for domestic consumers consuming less than 100 units bi-monthly and also moderates the tariff for LT industries. The moderation for LT industries is both in the fixed charge and energy charge.
- Tariff for petty shops consuming less than 100 units bi-monthly has also been reduced compared to the proposal.
- Monthly minimum charges have been abolished.
- Extension of peak hours as sought by TANGEDCO has not been accepted.
- The Commission has not specified any bench mark power factor beyond which incentive was payable.
- Additional revenue to TANGEDCO on account of the tariff revision is Rs.7874/- crores. This works out to an average increase of 37% over the previous tariff. This tariff hike is after a period of almost 9 years in case of some category of consumers.
- Tariff setting for 2012-13 on a stand alone basis has been done keeping in view that TANGEDCO recovers its full costs.
- The TANGEDCO had proposed creation of Regulatory Asset to the tune of Rs.24,742/- crores. A reference was made to the Government by the Commission in this regard and the Government had clarified that the Government in principle agrees for amortization of Regulatory Asset subject to certain conditions. This issue will have to be revisited during the subsequent tariff orders.

அழிவதா உம் ஆவதா உம் ஆகி வழியயக்கும்
ஊதியமும் கழிந்து செயல் - குறள் 461

ஒரு செயலைத் தொடங்குமுன் அதனால் அழிவதையும் அழிந்தபின்
ஆவதையும் பின்பு உண்டாகும் ஊதியத்தையும் ஆராய்ந்து செய்ய
வேண்டும். -பதவுரை



- The Commission relied on the transfer scheme issued by the Government as the same is binding and carried forward the exercises with the transfer scheme as the starting point.
- Energy availability has been considered taking into account availability of power from the up coming power stations like Mettur TPS, North Chennai TPS, NTPC TNEB JV, etc.
- Sales projection has been made based on historic data but the demand of industrial consumers may increase consequent to phased withdrawal of restrictions and control measures recently ordered by the Commission.
- While rationalizing the consumer categories definition of agricultural service connection has been amended to include incidental activities like Sericulture, Horticulture, Poultry Farming, etc using water available from agricultural pump sets.
- Agricultural consumption has been estimated in this Order based on sample data furnished by TANGEDCO.
- Directions have also been issued to TANGEDCO and TANTRANSCO to submit capital investment plan and capitalization so that execution of various works are done in time.
- TANGEDCO and TANTRANSCO have been directed not to mix the Capital and Revenue accounts.
- TANGEDCO has been directed to carry out a study on line losses and furnish the same to the Commission by October / November 2012.
- The Tariff schedule which will be in force w.e.f 1-4-2012.

TANTRANSCO Petition for Intra State Transmission Tariff and other charges

- The Commission's order for TANTRANSCO determines annual transmission charges for use of Intra State Transmission system. The annual transmission charges are to be shared by TANGEDCO and other users of the system. Open access charges are also fixed in this Order.
- Scheduling Charges and reactive power charges are also specified.

Both these Orders will come into force with effect from 1-4-2012 and shall remain in force till 31-3-2013. Tariff petitions shall be filed by the utilities by November, 2012 for fixation of tariff for the financial year 2013 14.

Existing and New Tariff

Sl. No	Category	Tariff	Existing Tariff		New Tariff	
			Demand Charges	Energy Charges	Demand Charges	Energy Charges
			(Rs / kVA / Month)	(Ps / Unit)	(Rs / kVA / Month)	(Ps / Unit)
HIGH TENSION (HT)						
1.	Industries	I A	300	400	300	550
2.	Railway Traction	I B	250	400	250	550
3.	Govt. and aided educational institutions	II A	200	400	300	450
4.	Cinema Theatre & Studios	II B	200	450	Merged with Tariff III	
5.	Private educational institutions	II B	200	450	300	550
6.	Places of Public Worship	II C	125	280	Merged with II A	
7.	Commercial	III	300	580	300	700
8.	Lift Irrigation (Fully subsidised by GoTN)	IV	0	50	0	350
9.	Temporary Supply	V			300	950

LOW TENSION (LT)

Sl. No	Category	Tariff	Existing Tariff				New Tariff			
			Fixed Charges	Energy Charges	Subsidy	Payable by Consumer	Fixed Charges	Energy Charges	Subsidy	Payable by Consumer
			(Rs / bi monthly)	(Ps / Unit)	(Ps / Unit)	(Ps / Unit)	(Rs / bi monthly)	(Ps / Unit)	(Ps / Unit)	(Ps / Unit)
1	Domestic	IA								
consumption upto 100 units bi-monthly										
	0-50 units bi monthly			110	45	65	20	260	160	100
	51-100 units bi monthly			130	55	75				
consumption above 51 units to 100 units per month (or) 101 to 200 units for two months										
	0-50 units bi monthly			110	35	75	20	280	130	150
	51-100 units bi monthly			130	45	85				
	101-200 units bi monthly		10	260	110	150				
Consumption of 101 units to 250 units per month (or) 201 units to 500 units for two months										
	0-50 units bi monthly			110	35	75	30	300	100	200
	51-100 units bi monthly			130	45	85				
	101-200 units bi monthly		10	260	110	150				
	201-500 units bi monthly		10	350	130	220		400	100	300
Consumption of 251 units and above per month (or) 501 units and above for two months										
	0-50 units bi monthly			110	35	75	40	300	0	300
	51-100 units bi monthly			130	45	85				
	101-200 units bi monthly		10	260	110	150				
	201-500 units bi monthly		10	350	130	220		400	0	400
	501-600 units bi monthly		10	350	130	220		575	0	575
	601 units and above bi monthly		10	575	170	405				
2	Huts	I B	20		20	0	120		120	0
3	Bulk supply	I C		400	0	400	100	400	0	400
4	Public Lighting and Water Supply (village panchayat)	II A								
	- Village / Town Panchayat			340	40	300		550	0	550
	- Municipalities / Corporations			350	20	330				
5	Govt. and Aided Educational Institutions	II B (1)	40	480	0	480	100 / Kw	500	0	500
6	Cinema Theatre & Studios	II B (2)	40	550	0	550	Merged with Commercial			
7	Private educational Institutions	II B (2)	40	550	0	550	100 / Kw	650	0	650
8	Places of Pub. Worship	II C								
	Upto 120 units bi-monthly		20	300	150	150	100 / Kw	500	250	250

	above 120 units bi-monthly		20	300	0	300	100 / Kw	500	0	500
9	Cottage and Tiny Industries	III A (1)								
	0-500 units bi monthly		60	180	0	180	30 / Kw	350	0	350
	501-1500 units bi monthly		60	270	0	270	30 / Kw	400	0	400
	1501 units and above bi monthly		60	350		350				
10	Power Looms	III A (2)								
	0-500 units bi monthly		60	140	140	0	100 / Kw	450	450	0
	501-1000 units bi monthly		60	225	100	125	100 / Kw	500	100	400
	1001-1500 units bi monthly		60	225	0	225				
	1501 units and above bi monthly		60	250	0	250				
11	Industries	III B								
	0-1500 units bi monthly		60	400	0	400	60 / Kw	550	0	550
	1501 units and above bi monthly		60	500	0	500				
12	Agriculture (Fully subsidised by GoTN)		IVRs 250 / HP / annum				Rs 1750 / HP / annum			
13	Commercial	V								
	0-100 units bi monthly (consumed less than 100 units bi monthly)	60	430	0	430	120 / Kw	430	0	430	
	0 -200 units bi monthly		60	530	0	530		700		700
	201 units and above bi monthly		60	650	0	650				
14	Temporary supply	VI		1050*	0	1050*		1050**	0	1050**

*subject to a minimum of Rs. 50/KW/Day

** Subject to a minimum of Rs. 100/KW/Day

SUBSIDY FOR 2012 - 2013

Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission has determined the quantum of subsidy payable by the Government of Tamil Nadu to the Tamil Nadu Generation & Distribution Corporation Ltd (TANGEDCO) for the financial year 2012-13 at Rs 4024.96 Crores.

Subsidy is payable by the Government to the TANGEDCO in terms of Section 65 of the Electricity Act, 2003, if the Government decides to adopt a lower tariff than what is determined by the Regulatory Commission.

Majority of the Domestic consumers are being partially subsidized in the range of Rs 1.00 per unit to Rs 1.60 per unit, whereas hut dwellers and agriculturists are fully subsidized.

Bulk of the subsidy, (nearly 49 %) totalling to Rs 1971.71 crores is earmarked for agricultural consumers. Rs 1767.72 crores constituting 44% of the total subsidy is meant for domestic consumers. The balance 7% (Rs 285.53 crores) is allotted to hut consumers, handloom weavers, powerloom weavers and for places of public worship.

Section 65 of the Electricity Act , 2003 mandates the State Government to pay the subsidy in advance , failing which the tariff fixed by the State Commission would be applicable. The subsidy calculation is based on existing tariff.



Amendment to Tamil Nadu Electricity Supply Code

1. Amendment of Regulation 3.-

For regulation 3 of the Tamil Nadu Electricity Supply Code (hereinafter referred to as the Principal Code), the following regulation shall be substituted, namely:-

"3. Categories of Supply. -

(1) Supply of electricity available to the consumer is of the following categories:-

- Single-phase 2 wire 240 volts between phase and neutral for supply to a total connected load not exceeding 4000 watts (including power loads);
- Three-phase 4 wire 415 volts between phases and 240 volts between phase and neutral for supply to a total connected load exceeding 4000 watts but not exceeding a demand of 112 KW;
- The consumer may elect to avail supply under any one of the above categories where the connected load does not exceed 4000 watts;

Explanation: If the connected load or demand of a LT consumer exceeds 50 kW, the consumer shall be provided with LTCT metering.

- Three-phase three wire supply at 11 kV or 22 kV depending on the voltage level existing in the area of supply shall be provided for a demand limit up to 3 MVA or 5 MVA as the case may be. However, the minimum demand shall be 63 kVA;
- The consumer shall be provided supply at 33 kV for a demand exceeding 3 MVA and up to 10 MVA if the area of supply is fed through 11 kV system and if the area of supply is fed through 22 kV system, supply at 33 kV shall be provided for a demand exceeding 5 MVA and up to 10 MVA;
- The consumer shall be provided supply at 110 kV for a demand above 10 MVA and up to 50 MVA;
- The consumer shall be provided supply at 230 kV for a demand above 50 MVA.

தமிழ்நாடு மின்வழங்கல் விதித் தொகுப்பிற்கான திருத்தம்

1. 3ம் ஒழுங்குமுறை விதியின் திருத்தம்

தமிழ்நாடு மின் வழங்கல் விதித் தொகுப்பின் இதன் பின்பு இதில் முதன்மை விதித் தொகுப்பு என்று குறிப்பிடப்படும்) 3ம் ஒழுங்குமுறை விதிக்கு பதிலாக பின் வரும் ஒழுங்குமுறைவிதி அமைக்கப்படுதல் வேண்டும் அதாவது

"3 மின்வழங்கல் வகைகள்:-

- நுகர்வோருக்கு மின்வழங்கல் கீழ்க்கண்ட வகைகளில் கிடைக்கும் :-
 - (மின்சுமைகள் உள்ளடங்கலாக) 4000 வாட் அளவுக்கு மேற்படாத மொத்த இணைந்துள்ள சுமைகளுக்கு 2 கம்பிகளும், தறுவாய் நொதுமல் இடையில் 240 வோல்டுகளும் அமைந்த ஒற்றைத்தறுவாய் அமைப்பு;
 - 4000 வாட் அளவுக்கு மேற்பட்டுள்ள மொத்த இணைந்துள்ள சுமையும் 112 கிலோ வாட் அளவுக்கு மேற்படாத மின்தேவையும் உள்ள சுமைகளுக்கு 4 கம்பிகளும், தறுவாய்களுக்கிடையில் 415 வோல்டுகளும், தறுவாய் நொதுமலுக் கிடையில் 240 வோல்டுகளும் அமைந்த முத்தறுவாய் அமைப்பு;
 - இணைந்துள்ள சுமை 4000 வாட் அளவுக்கு மேற்படாத போது, மேற்கூறிய இரண்டு வகையான அமைப்புகளில் ஏதேனுமொன்றை நுகர்வோர் தேர்ந்தெடுக்கலாம்;
விளக்கம் : தாழ்வழுத்த நுகர்வோரின் மின்னணைப்புச் சுமை அல்லது மின் தேவை 50 கிலோ வாட்டுக்கு மேற்படுமானால், மின்நுகர்வோருக்கு தாழ்வழுத்த மின் மாற்றி மின்னளவீடு ஏற்பாடு செய்யப்படுதல் வேண்டும்.
- மின்வழங்கல் பகுதியில் இருந்துவரும் மின்னழுத்த அளவினைச் சார்ந்து 11 கிலோ வோல்ட்(KV) அல்லது 22 கிலோ வோல்ட்டில் மூன்று கம்பிகளும் முத்தறுவாய் அமைப்பு, 3 மெகா வோல்ட் ஆம்பியர் (MVA) அல்லது, நேர்வுக்கேற்ப, 5 மெகா வோல்ட் ஆம்பியர் வரையிலான மின்தேவையளவிற்கு மின்சாரம் வழங்கப்படுதல் வேண்டும். எனினும், குறைந்த பட்ச மின்தேவை 63 கிலோ வோல்ட் ஆம்பியராக இருத்தல் வேண்டும்;
- அந்தப்பகுதியில் மின்வழங்கல் 11 கிலோ வோல்ட் அமைப்பு முறையில் இருக்குமானால், மின்தேவை 3 மெகா வோல்ட் ஆம்பியருக்கு மேற்பட்டும் 10 மெகா வோல்ட் ஆம்பியர் வரையிலும் உள்ள போது 33 கிலோவோல்ட் அளவில் மின்சாரம் வழங்கப்படுதல் வேண்டும். மற்றும் அந்தப்பகுதியில் மின்வழங்கல் 22 கிலோ வோல்ட் அமைப்பு முறையில் இருக்குமானால், மின்தேவை 5 மெகா வோல்ட் ஆம்பியருக்கு மேற்பட்டும், 10 மெகா வோல்ட் ஆம்பியர் வரையிலும் உள்ளபோது, 33 கிலோ வோல்ட் அளவில் மின்சாரம் வழங்கப்படுதல் வேண்டும்;
- மின் தேவையானது 10 மெகா வோல்ட் ஆம்பியர் அளவுக்கு மேலுமோ, மற்றும் 50 மெகா வோல்ட் ஆம்பியர் வரையிலுமோ உள்ள போது, மின்நுகர்வோருக்கு 110 கிலோ வோல்ட் அளவு மின்சாரம் வழங்கப்படுதல் வேண்டும்;

(2) In case of existing service connection / installation not conforming to the provisions mentioned in Sub-Regulation (1), conversion of such service connection / installation to higher / lower voltage may be carried out based on the mutual consent between the Distribution Licensee and the Consumer duly considering the capacities of the existing line/cable, transformer, etc. and the cost-benefit analysis of such conversion.

(3) If the consumer opts for higher levels of voltages for demands less than that specified, the consumer shall bear the extra expenses to be incurred by the licensee to provide supply at such higher voltages.”

2. Amendment of Regulation 5.-

In the principal Code, in regulation 5,

(1) in sub-regulation (2), -

(i) in clause (ii)(c), for item (II), the following item shall be substituted, namely:-

“(II) Where the recorded demand exceeds 112KW, for every KW or part thereof in excess of sanctioned demand:-

- at the rate of 1% of the charges for electricity supplied up to 112 kW
- and at the rate of 1.5% for every KW or part thereof over and above 112KW for the first two occurrences;
- and for the third occurrence, at the rate of 3% for every KW or part thereof over and above 112KW;
- and thereafter, that is, the fourth and subsequent occurrences at the rate of 10% for every KW or part thereof over and above 112KW.”;

(ii) after clause (iv) and the entries relating thereto, the following clause and the entries shall be inserted, namely:-

“(v) In all the above cases, the cost of any modifications in the metering system which may arise due to addition / reduction of loads may be dealt with in accordance with the provisions of the Act and Codes/Regulations made thereon.”;

(g) மின் தேவையானது 50 மெகா வோல்ட் ஆம்பியர் அளவுக்கு மேல் உள்ளபோது, மின்நுகர்வோருக்கு 230 கிலோ வோல்ட் மின்சாரம் வழங்கப்படுதல் வேண்டும்.

(2) இருந்துவரும் மின்னிணைப்பு / மின் அமைப்பு (1) ஆம் உள்-ஒழுங்குமுறை விதியில் குறிப்பிடப்பட்ட வகைமுறைகளுக்கிணங்க இல்லாதிருக்கும் நேர்வில், அத்தகைய மின்னிணைப்பு / மின் அமைப்பை உயர் / தாழ்வழுத்த நிலைக்கு மாற்றுதலானது இருந்துவரும் மின்தொடர் / மின்வடம், மின்மாற்றி, முதலியவற்றின் திறனளவு மற்றும் அத்தகைய மாற்றத்தினால் ஏற்படும் செலவு ஆதாயப் பகுப்பாய்வு ஆகியவற்றை உரியவாறு பரிசீலனை செய்து மின்பகிர்மான உரிமத்தாரர் மற்றும் மின்நுகர்வோருக்கிடையேயான பரஸ்பர சம்மதத்தின் அடிப்படையில் செய்யப்படலாம்.

(3) குறித்துரைக்கப்பட்ட அளவைவிட குறைந்தளவு மின்தேவைக்காக, மின்நுகர்வோர் உயரளவு மின்னழுத்தத்தை தெரிவு செய்வாரானால், மின்நுகர்வோர், அத்தகைய உயரளவு மின்னழுத்தத்தில் மின்வழங்கலுக்காக உரிமத்தாரரால் செய்ய நேர்ந்த அதிகப்படியான செலவுகளை ஏற்றுக்கொள்ளுதல் வேண்டும்.”

2. 5ஆம் ஒழுங்குமுறை விதியின் திருத்தம்:

முதன்மை விதித்தொகுப்பில், 5 ஆம் ஒழுங்குமுறை விதியில்:-

(1) (2) ஆம் உள் ஒழுங்குமுறை விதியில், -

(i) (ii) (இ) கூறில், (II) ஆம் இனத்திற்குப் பதிலாக, பின்வரும் இனம் அமைக்கப்படுதல் வேண்டும்:-

(II) “பதிவு செய்யப்பட்ட மின்தேவை 112 கிலோவாட்டுக்கு மேற்படுகிறவிடத்து, ஒப்பளிக்கப்பட்ட மின்தேவைக்கு மிகையான கிலோவாட் அல்லது அதன் பகுதி ஒவ்வொன்றிற்கும்:-

- 112 கிலோவாட் வரை வழங்கப்பட்ட மின்சாரத்திற்கான கட்டணங்களின் 1 விழுக்காடு வீதம்;
- மற்றும் முதல் இரண்டு நிகழ்வுகளுக்காக, 112 கிலோவாட்டுக்குக் கூடுதலான கிலோவாட் அல்லது அதன் பகுதி ஒவ்வொன்றிற்கும் 1.5 விழுக்காடு வீதம்;
- மற்றும் மூன்றாவது நிகழ்வுக்காக, 112 கிலோவாட்டுக்குக் கூடுதலாக, கிலோவாட் அல்லது அதன் பகுதி ஒவ்வொன்றிற்கும் 3 விழுக்காடு வீதம்;
- மற்றும் அதன்பின்பு, அதாவது, நான்காவது மற்றும் பிந்திய நிகழ்வுகளுக்கு, 112 கிலோவாட்டுக்குக் கூடுதலாக, கிலோவாட் அல்லது அதன் பகுதி ஒவ்வொன்றிற்கும் 10 விழுக்காடு வீதம்;”

(ii) (iv) ஆம் கூறு மற்றும் அது தொடர்பான பதிவுகளுக்குப் பின்பு, பின்வரும் கூறு மற்றும் பதிவுகள் புகுத்தப்படுதல் வேண்டும், அதாவது:-

“(v) மேலேயுள்ள நேர்வுகள் அனைத்திலும், மின்னளவிடுதலிலுள்ள மாற்றமைவுகள் எதனாலும் ஏற்படும் செலவு மின்சுமைகளின் கூடுதல் / குறைவின் பொருட்டு அதிகரிக்கப்படுபவை பொறுத்து இந்தச் சட்டத்தின் மற்றும் அதன்படி

(2) in sub-regulation (5), in clause (ii), **after item No. (c) and the entries relating thereto, the following item and the entries shall be inserted, namely:-**

“(d) *The security deposit in the above categories shall exclude incidental charges like operation and maintenance of lines/sub-stations of generators, charges for purchase of power from third parties, but shall be inclusive of all other charges specified by the Commission from time to time.*”

3. Amendment of Regulation 7.-

In regulation 7 of the Principal Code, **after sub-regulation (3) and the entries relating thereto, the following sub-regulation and the entries shall be inserted, namely:-**

“(3A) *In case of open access consumer, ABT compliant meter with facilities to record export and import of energy shall be provided both at the generator and consumer ends in accordance with the Central Electricity Authority (Installation and Operation of Meters) Regulations, 2006*”

4. Amendment of Regulation 13.-

In regulation 13 of the Principal Code, for sub-regulation (1), the following sub-regulation shall be substituted, namely:-

“(1) *For the HT services, bills shall normally be sent by post or by hand delivery or e-mail. Two e-mail ids shall be furnished by the consumer for this purpose. For the purpose of reckoning the due date of payment, the date of sending the e-mail alone will be the reference. The Licensee takes no responsibility for loss in transit. The consumer should notify the concerned office of the Licensee, if no bill or assessment is received. Non-receipt of the bills/assessments will not entitle the consumer to delay payment of the charges beyond the due date. For LT services, entry in consumer meter card shall be the bill of demand and there will be no separate issue of bill.*”

இயற்றப்படும் / விதித்தொகுப்புகளின் ஒழுங்குமுறை விதிகளின் வகைமுறைகளுக்கிணங்க நடவடிக்கை எடுக்கப்படலாம்;”

(2) (5)ஆம் உள்-ஒழுங்குமுறை விதியில், (ii) ஆம்கூறில், (c) இனம் மற்றும் அதுதொடர்பான பதிவுகளுக்குப் பின்பு, பின்வரும் இனம் மற்றும் பதிவுகள் புகுத்தப்படுதல் வேண்டும், அதாவது:-

“(d) மேற்கூறிய வகைகளுக்கான பிணை வைப்புத்தொகையில், மின்உற்பத்தியாளர்களின் மின்தொடர்கள் / துணை மின்நிலையங்களின் இயக்க மற்றும் பராமரிப்புக்கு இடைநிகழ்வான செலவுகள், மூன்றாம்தரப்பினர் களிடமிருந்து செய்யப்படும் மின் கொள்முதலுக்கான செலவுகள், ஆகியவை சேருதல் ஆகாது”.

3. 7 ஆம் ஒழுங்குமுறை விதியின் திருத்தம்:-

முதன்மை விதித்தொகுப்பின் 7 ஆம் ஒழுங்குமுறைவிதியில், (3) ஆம் உள்-ஒழுங்குமுறை விதி மற்றும் அதுதொடர்பான பதிவுகளுக்குப் பின்பு, பின்வரும் உள்-ஒழுங்குமுறை விதி மற்றும் பதிவுகள் புகுத்தப்படுதல் வேண்டும், அதாவது:-

“(3A) திறந்தநுழைவுரிமை மின்நுகர்வோரைப் பொறுத்தவரை, மின் சக்தியை உள்இழுத்தல் மற்றும் வெளியேற்றுதலை பதிவு செய்யும் வசதிகளுடன் கிடைக்கக்கூடியவற்றின் அடிப்படையிலான மின்கட்டணத்திற்கு (ABT) இணங்க செயலாற்றும் மின்னளவியானது, 2006 ஆம் ஆண்டு மத்திய மின்சார அதிகார அமைப்பு (மின்னளவிகள் நிறுவுதல் மற்றும் இயக்குதல்) ஒழுங்குமுறை விதிகளுக்கிணங்க, மின்உற்பத்தியாளர் மற்றும் மின்நுகர்வோர் இடங்களில் பொருத்தப்படுதல் வேண்டும்”.

4. 13ஆம் ஒழுங்குமுறை விதியின் திருத்தம்:-

முதன்மை விதித்தொகுப்பின் 13 ஆம் ஒழுங்குமுறை விதியில், (1) ஆம் உள்-ஒழுங்குமுறை விதிக்குப்பதிலாக, பின்வரும் உள்-ஒழுங்குமுறை விதி அமைக்கப்படுதல் வேண்டும், அதாவது:-

“(1) உயர் அழுத்த மின்னிணைப்புகளுக்கு வழக்கமாக பட்டியல்கள் அஞ்சல் வழியாகவோ அல்லது நேரடியாக வழங்குதல் மூலமாகவோ அல்லது மின்னஞ்சல் வழியாகவோ அனுப்பப்படும். இந்த நோக்கத்திற்காக, மின்நுகர்வோர் இரண்டு மின்னஞ்சல் முகவரிகளைக் கொடுத்தல் வேண்டும். உரிய பணச் செலுத்துகைத் தேதியை கணக்கிடும் நோக்கத்திற்காக, மின்னஞ்சல் அனுப்பப்பட்ட தேதி மட்டுமே குறிப்பாகக் கொள்ளப்படும். அஞ்சல் போக்குவரத்து வழியில் ஏற்படும் இழப்பிற்கு உரிமத்தாரர் பொறுப்பாக வேண்டியதில்லை. பட்டியல் அல்லது மின்கணக்கீடு எதுவும் பெறப்படவில்லை என்றால், மின்நுகர்வோர் உரிமத்தாரரின் அலுவலகத்திற்குத் தெரிவித்தல் வேண்டும். பட்டியல்கள் / மின்கணக்கீடுகள் பெறப்படாமையின் பொருட்டு, உரிய தேதிக்குப்பின்பு, மின்நுகர்வோர் மின்கட்டணங்களைக் காலந்தாழ்வாகச் செலுத்துவதற்கு உரிமையுடையவராகார். தாழ்வழுத்த மின்னிணைப்புகளைப் பொறுத்தவரை, மின்நுகர்வோரின் மின்னட்டையிலுள்ள பதிவானது பட்டியல் கோரிக்கையாகும் மற்றும் தனிப்பட்ட முறையில் பட்டியல் எதுவும் வழங்கப்பட வேண்டியதில்லை.

Suo Motu Order No.1 of 2012 dated 15-3-2012 in the matter of non acceptance of meters by TANGEDCO in case consumer elects to purchase a meter.

The salient features of the above order passed by the Commission are as follows:

It has been brought to the notice of this Commission that there are delays in energizing new connections for want of meters. The general complaint is that both single phase and three phase meters are not available quite often, for various reasons, with the TANGEDCO. It has also been reported by various consumers and their associations that the TANGEDCO does not accept the meters purchased by them.

There appears to be a complete misunderstanding of the provision of the Act and Regulations with regard to testing of meters supplied by the consumer and the third party testing to be established under the National Electricity Policy. While the provisions of the Act, the Regulation issued by the CEA and the Regulation of this Commission enables the consumer to opt for purchase of his own meter which needs to be tested by the licensee in its own lab, third party testing of meters would be required only when there is a dispute between the consumers and the licensee in accordance with Regulation 7(9) of Tamil Nadu Electricity Supply Code. This fine distinction has not been appreciated by the TANGEDCO. **Under these circumstances, the Commission has no option but to direct TANGEDCO by this order under section 55(3) of the Electricity Act, 2003 to accept the meters purchased by the consumer and effect the service connection as stipulated in the Act / Regulations by following the procedure laid down in the Central Electricity Authority (Installation of Operation of Meters) Regulations, 2006.** This would call for the following action by TANGEDCO.

- (1) TANGEDCO shall provide a list of makes and models of the meters to enable the consumer to buy any one of those meters for this purpose. The TANGEDCO shall notify atleast 4 makes of meters, duly keeping in view the make and type of meters being purchased by them.
- (2) The TANGEDCO shall put in place a system of quality assurance and testing of meters. Necessary approval for the same shall also be obtained from the Commission.
- (3) If TANGEDCO is satisfied with the Test Certificate issued by the manufacturer, which accompanies the meter and decides not to test such meters it will be the choice of TANGEDCO.

The make and type of meters to be procured by the consumer shall be notified in the website of TANGEDCO within one month from the date of issue of this Order. Directions contained in this Order shall become effective after two months from the date of issue of this Order.

நுகர்வோர் நல அலுவலகம்,
தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்,
19-ஏ. ருக்மினி லக்ஷ்மிபதி சாலை, (டிட்கோ வளாகம்),
எழும்புடி, சென்னை - 600 008.
தொ.பே.எண். : +91-044-2841 1376 / 78 / 79
தொ. நகல் : 044-2841 1377
மின் அஞ்சல் : tnerc@nic.in
இணைய தளம் : www.tnerc.gov.in

To

Published by **Mr. S. GUNASEKARAN**, on behalf of **TAMIL NADU ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION** and published from No.19-A, Rukmini LakshmiPathy Salai (TIDCO Complex), Egmore, Chennai - 600 008 and printed by Thirumathi. **R. LEELA** at **M/s. R.S. GRAPHICS**, No.105, Valluvarkottam High Road, Nungambakkam, Chennai - 600 034.

Editor : **Mr. D. RAVICHANDRAN** Deputy Director (Engineering), Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission, Chennai - 600 008.

