SOUTH CENTRAL RAILWAY

Follow us on @SCRailwayindia Details of the Tender Notices of S.C Railway can be seen on our website : www.scr.indianrailways.gov.in

No: C/E-Auctions Catalogue/SC/2025-26
Date: 30.03.2026

PUB/2222

For and on behalf of the President, Union of India, the Senior Divisional Commercial Manager, Secunderabad Division, South Central Railway invites e-Auction for Commercial earning and NFR contracts. Accordingly, SC division has processed an e-Auction for the following Categories, which are notified in the.**https://www.ireps.gov.in** website.

S.No.: 01 **Category:** PARKING **Catalogue No.:** SC-Parki-Mul-26 **Auction Start Date & Time:** 01.04.2026 10:00 **Corresponding stations(s)/Trains(s):** SEM, MCI, SJVP **Auction Details:** Individual Parking contracts at **Sedam, Mancherial and Sanjeevaiah Park** stations

S.No.: 02 **Category:** CATERING **Catalogue No.:** SC-CATG-09-2026 **Auction Start Date & Time:** 02.04.2026 14:00 **Corresponding stations(s)/Trains(s):** CHZ, SC, UDGR, BMT **Auction Details:** Individual catering contracts at **Charlapalli, Secunderabad, Udgir and Begumpet** stations.

S.No.: 03 **Category:** PARKING **Catalogue No.:** SC-PARKING-0825 **Auction Start Date & Time:** 02.04.2026 14:00 **Corresponding stations(s)/Trains(s):** JMKT, SC, VKB, KZJ, SACH **Auction Details:** Individual parking contracts at **Jammikunta** (Four wheelers only), **Secunderabad-PF 10**(Two Wheelers Only), **Vikarabad** (Two Wheelers only), **Kazipet and Suchitra** Stations.

S.No.: 04 **Category:** CATERING **Catalogue No.:** SC-CATG-10-2026 **Auction Start Date & Time:** 13.04.2026 14:00 **Corresponding stations(s)/Trains(s):** BMT, HYB, LPI, KZJ, SC, BIDR, WL **Auction Details:** "Individual Contracts for setting up and operation Premium Branded Catering Outlet on Platform-1 inside Waiting hall at **Begumpet** railway station, PF-3 & 4 b/w Pillar No.39 & 40 **Hyderabad** Railway Station, Platform-1 near reserved Waiting hall at **Lingampalli** railway station, PF-1 Concourse area **Kazipet** Railway Station, Platform-10 near Passenger lobby at **Secunderabad** railway station, Platform-1 middle at **Bidar** railway station, PF-1 Concourse area **Warangal** Railway Station."

S.No.: 05 **Category:** PARKING **Catalogue No.:** SC-PARKING-0426 **Auction Start Date & Time:** 14.04.2026 14:00 **Corresponding stations(s)/Trains(s):** HFZ **Auction Details:** Parking contract at **Hafeezpet** station.

S.No.: 06 **Category:** PAY AND USE **Catalogue No.:** PnU-SC-Toi-26-5 **Auction Start Date & Time:** 14.04.2026 14:00 **Corresponding stations(s)/Trains(s):** SC, HFZ **Auction Details:** Individual pay and use toilet contracts at **Secunderabad and Hafeezpet** Stations.

Interested parties and contractors are to take note of this and go through the website as mentioned above for detailed information about the E-Auction notice.

For enquiries/clarifications, please contact the office of the undersigned.

A2809 **Sr. Divisional Commercial Manager, Secunderabad**

NATIONAL HIGHWAYS AUTHORITY OF INDIA

(Ministry of Road Transport and Highways, Govt. of India)
Project Implementation Unit – 1st Floor, Plot No:94, Sagar Society, Road No.2, Banjara Hills, Hyderabad - 500 034, Telangana
Tel.No.040-29550558, Email: nhaihyd@gmail.com, hyd@nhai.org

PUBLIC NOTICE

The Revised User fee rates to be applicable with effect from 01.04.2026 of Munnanur Toll Plaza at Km. 33+260 Jadcherla - Kalwakurthy from Km.15+25 to Km.62+880 of NH-167 on EPC mode as under.

Category of Vehicles	Fee for Single journey (Rs.)	Fee for return journey within a day (Rs.)	Fee for monthly pass for 50 single journeys in a month (Rs.)	Fee for single journey for the commercial vehicles registered within the district of fee plaza (Rs.)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
Car, Jeep, Van or Light Motor Vehicle	50	75	1640	25
Light Commercial Vehicle, Light Goods Vehicle or Mini Bus	80	120	2645	40
Bus or Truck (Two Axles)	165	250	5545	85
Three Axle Commercial vehicles	180	270	6050	90
Heavy Construction Machinery (HCM) or Earth Moving Equipment (EME) or Multi Axle Vehicle (MAV) (four to six Axles)	260	390	8700	130
Oversized Vehicles (seven or more axles)	320	475	10590	160

NOTE : The rate of monthly pass for local non-commercial vehicles residing within a distance of 20 km from the above toll plaza for the Financial year 2026-27, shall be Rs.350/-
* As per approval of Competent Authority vide NHAI/CO Div/IHMCL-14011(15)9/2026-307319/18 dt 12.03.2026, FASTag-based Annual Pass for Non-Commercial Cars, Jeeps, and Vans shall be issued on payment of Rs.3,075/-, and shall remain valid for one year or 200 toll crossings at any Toll Plaza on National Highways or National Expressways.

Sd/-
Project Director, NHAI, PIU (Hyderabad)

NATIONAL HIGHWAYS AUTHORITY OF INDIA

(Ministry of Road Transport and Highways, Govt. of India)
Project Implementation Unit – 1st Floor, Plot No:94, Sagar Society, Road No.2, Banjara Hills, Hyderabad - 500 034, Telangana
Tel.No.040-29550558, Email: nhaihyd@gmail.com, hyd@nhai.org

PUBLIC NOTICE

The Revised User fee rates to be applicable with effect from 01.04.2026 of Konetipuram Toll Plaza at Km. 101.450 for the stretch from Km.78.000 to Km. 108.800 of Hyderabad - Dindi Section of NH-765 as under.

Category of Vehicles	Fee for Single journey (Rs.)	Fee for return journey within a day (Rs.)	Fee for monthly pass for 50 single journeys in a month (Rs.)	Fee for single journey for the commercial vehicles registered within the district of fee plaza (Rs.)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
Car, Jeep, Van or Light Motor Vehicle	30	40	930	15
Light Commercial Vehicle, Light Goods Vehicle or Mini Bus	45	70	1505	25
Bus or Truck (Two Axles)	95	140	3150	45
Three Axle Commercial vehicles	105	155	3435	50
Heavy Construction Machinery (HCM) or Earth Moving Equipment (EME) or Multi Axle Vehicle (MAV) (four to six Axles)	150	220	4940	75
Oversized Vehicles (seven or more axles)	180	270	6015	90

NOTE : The rate of monthly pass for local non-commercial vehicles residing within a distance of 20 km from the above toll plaza for the Financial year 2026-27, shall be Rs.350/-
* As per approval of Competent Authority vide NHAI/CO Div/IHMCL-14011(15)9/2026-307319/18 dt 12.03.2026, FASTag-based Annual Pass for Non-Commercial Cars, Jeeps, and Vans shall be issued on payment of Rs.3,075/-, and shall remain valid for one year or 200 toll crossings at any Toll Plaza on National Highways or National Expressways.

Sd/-
Project Director, NHAI, PIU (Hyderabad)

NATIONAL HIGHWAYS AUTHORITY OF INDIA

(Ministry of Road Transport and Highways, Govt. of India)
Project Implementation Unit – 1st Floor, Plot No:94, Sagar Society, Road No.2, Banjara Hills, Hyderabad - 500 034, Telangana
Tel.No.040-29550558, Email: nhaihyd@gmail.com, hyd@nhai.org

PUBLIC NOTICE

The Revised User fee rates to be applicable with effect from 01.04.2026 of Kadthal Toll Plaza at Km. 45.710 for the stretch from Km.23.000 to Km. 78.000 of Hyderabad - Dindi Section of NH-765 as under.

Category of Vehicles	Fee for Single journey (Rs.)	Fee for return journey within a day (Rs.)	Fee for monthly pass for 50 single journeys in a month (Rs.)	Fee for single journey for the commercial vehicles registered within the district of fee plaza (Rs.)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
Car, Jeep, Van or Light Motor Vehicle	50	75	1660	25
Light Commercial Vehicle, Light Goods Vehicle or Mini Bus	80	120	2685	40
Bus or Truck (Two Axles)	170	255	5625	85
Three Axle Commercial vehicles	185	275	6140	90
Heavy Construction Machinery (HCM) or Earth Moving Equipment (EME) or Multi Axle Vehicle (MAV) (four to six Axles)	265	395	8825	130
Oversized Vehicles (seven or more axles)	320	485	10740	160

NOTE : The rate of monthly pass for local non-commercial vehicles residing within a distance of 20 km from the above toll plaza for the Financial year 2026-27, shall be Rs.350/-
* As per approval of Competent Authority vide NHAI/CO Div/IHMCL-14011(15)9/2026-307319/18 dt 12.03.2026, FASTag-based Annual Pass for Non-Commercial Cars, Jeeps, and Vans shall be issued on payment of Rs.3,075/-, and shall remain valid for one year or 200 toll crossings at any Toll Plaza on National Highways or National Expressways.

Sd/-
Project Director, NHAI, PIU (Hyderabad)

BEFORE THE HONOURABLE TELANGANA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

Vidyut Niyantran Bhavan, G.T.S. Colony, Kalyan Nagar, Hyderabad 500 045

SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF TELANGANA LIMITED | **NORTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF TELANGANA LIMITED**

PUBLIC NOTICE

Revised ARR, Retail Supply Tariffs andCross Subsidy Surcharge for FY 2026-27 of Retail Supply Business

1. Pursuant to the filings for revised ARR made by the two (2) TGDISCOMs viz., Southern Power Distribution Company of Telangana Limited (TGSPDCL) and Northern Power Distribution Company of Telangana Limited (TGNPDCL) in O.P. Nos. 80 & 79 of 2025 respectively for determination of revised ARR, Retail Supply Tariffs and Cross Subsidy Surcharge for FY 2026-27 for Retail Supply Business, the Telangana Electricity Regulatory Commission, on 30.03.2026, has determined the revised ARR, Retail Supply Tariffs & Cross Subsidy Surcharge for FY 2026-27 for Retail Supply Business applicable throughout the Telangana State for different categories of consumers, as indicated in **Schedule-I, Schedule-II and Schedule-III** of this Notice.
2. The Retail Supply Tariffs shall also apply to the consumers of the Cooperative Electric Supply Society, Sircilla in the State.
3. The Retail Supply Tariffs and Cross Subsidy Surcharge shall come into effect from **01.04.2026** and will be in force up to **31.03.2027**, unless otherwise amended by the Commission.

Sd/-
CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR
Southern Power Distribution Company of Telangana Limited
Place: Hyderabad, Date: 31.03.2026

Sd/-
CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR
Northern Power Distribution Company of Telangana Limited
Place: Hanumakonda, Date: 31.03.2026

SCHEDULE I
ARR FOR RETAIL SUPPLY BUSINESS FOR FY 2026-27

(Rs. In Crs.)

Particulars	Approved		
	TGSPDCL	TGNPDCL	TGDISCOMs
Power Purchase Expenses	34,958.80	14,271.23	49,230.02
Inter-State Transmission Charges	1,789.85	747.15	2,537.00
Intra-State Transmission Charges	1,700.92	710.02	2,410.94
SLDC Charges	65.59	27.38	92.96
Distribution Cost- Wheeling Business	5,304.49	3,795.43	9,099.92
Distribution Cost- Retail Supply Business			
Operation & Maintenance Expenses	413.11	293.93	707.05
Depreciation	40.73	33.00	73.73
Interest and Finance Charges on Loan	71.58	27.34	98.93
Interest on Working Capital	0.00	0.00	0.00
Particulars	**Approved**		
Return on Equity	61.66	38.55	100.21
Interest on Consumer Security Deposits	367.85	91.06	458.91
Less: Non-Tariff Income	82.62	61.05	143.67
Aggregate Revenue Requirement (ARR)	**44,691.95**	**19,974.05**	**64,666.00**
Impact of True-up/down for FY 2024-25	(195.90)	(602.97)	(798.87)
Balance subsidy amount along with carrying cost	224.91	858.68	1,083.59
Net ARR	**44,720.96**	**20,229.76**	**64,950.72**

SCHEDULE–II
Abstract of the Retail Supply Tariff for FY 2026-27

(Applicable with effect from **01.04.2026 to 31.03.2027** in respect of the two Distribution Licensees (TGSPDCL & TGNPDCL) and the Co-operative Electric Supply Society, Sircilla in the State of Telangana)

Category	Fixed/Demand Charge		Energy Charge
	Unit	Rs./Unit/month	(Rs./Unit)
Low Tension			
LT-I: Domestic:			
LT-I(A): Up to 100 units/month:			
0-50	kW	10	1.95
51-100	kW	10	3.10
LT-I(B)(i): Above 100 units/month & up to 200 units/month:			
0-100	kW	10	3.40
101-200	kW	10	4.80
LT-I(B)(ii): Above 200 units/month:			
0-200	kW	10	5.10
201-300	kW	10	7.70
301-400	kW	10	9.00
401-800	kW	10	9.50
Above 800 units	kW	50	10.00
LT-II: Non-Domestic/Commercial:			
LT-II(A): Up to 50 units/month:			
0-50	kW	30	7.00
LT-II(B): Above 50 units/month:			
0-100	kW	70	8.50
101-300	kW	70	9.90
301-500	kW	100	10.40
Above 500	kW	100	11.00
LT-II(C): Advertisement Hoardings	kW	150	13.00
LT-II(D): Haircutting salons up to 200 units/month:			
0-50	kW	60	5.30
51-100	kW	60	6.60
101-200	kW	60	7.50
LT-III: Industry:			
Industries	kW	100	7.70
Seasonal Industries (off- season)	kW	100	8.40
Pisciculture/Prawn culture	kW	50	6.20
Sugarcane crushing	kW	50	6.20
Poultry farms	kW	65	7.00
Mushroom, Rabbit, Sheep and Goat farms	kW	100	7.30

For Rice Mills under LT-III Industry, the upper limit of Contract Load shall be 93 kW/125 HP; For the remaining consumers under LT-III Industry, the upper limit of Contract Load shall be 75 kW/100 HP.

Category	Fixed/Demand Charge		Energy Charge
	Unit	Rs./Unit/month	(Rs./Unit)
LT-IV: Cottage Industries & Agro Based Activities:			
LT-IV(A): Cottage Industries	kW	20	4.00
LT-IV(B): Agro Based Activities	kW	20	4.00

For LT-IV(B) Agro Based Activity, the upper limit of Connected Load for Sheep farming, Goat farming, and Dairy farming activities shall be 25 HP; For the remaining consumers under LT-IV(B) Agro Based Activity, the upper limit of Connected Load shall be 20 HP.

Category	Unit	Rs./Unit/month	(Rs./Unit)
LT-V: Agricultural:			
LT-V(A): Agricultural (DSM Measures mandatory):			
Corporate Farmers	HP	-	2.50
Other than Corporate Farmers	HP	-	0.00
LT-V(B): Others:			
Horticulture Nurseries with CL up to 20 HP	HP	20	4.00
LT-VI: Street Lighting & PWS Schemes:			
LT-VI(A): Street Lighting			
Panchayats	kW	32	7.10
Municipalities	kW	32	7.60
Municipal Corporations	kW	32	8.10
LT-VI(B): PWS Schemes:			
Panchayats	HP	32/HP subject to a minimum of Rs.50/month	6.00
Municipalities	HP	32/HP subject to a minimum of Rs.100/month	7.10
Municipal Corporations	HP	32/HP subject to a minimum of Rs.100/month	7.60
LT-VII: General:			
LT-VII(A): General Purpose	kW	21	8.30
LT-VII(B): Wholly Religious Places	kW	30	5.00
LT-VIII: Temporary Supply:	kW	21	12.00

For LT-VIII Temporary Supply, the consumer shall be required to deposit in advance the estimated consumption charges along with other charges as stipulated in the Tariff Order.

Category	Unit	Rs./Unit/month	(Rs./Unit)
LT-IX: Electric Vehicle Charging Stations	kW	0	6.00
High Tension			
HT-I(A): Industry General:			
11 kV	kVA	500	7.65
33 kV	kVA	500	7.15
132 kV and above	kVA	500	6.65
HT-I(A): Lights and Fans:			
11 kV	-	-	7.65
33 kV	-	-	7.15
132 kV and above	-	-	6.65
HT-I(A): Poultry Farms:			
11 kV	kVA	500	7.65
33 kV	kVA	500	7.15
HT-I(A): Colony Consumption:			
11 kV	-	-	7.30
33 kV	-	-	7.30
132 kV and above	-	-	7.30
HT-I(A): Seasonal Industries:			
11 kV	kVA	500	8.60
33 kV	kVA	500	7.90
132 kV and above	kVA	500	7.70
HT-I(A): Optional Category with CMD Up to 150 kVA:			
11 kV	kVA	100	8.00

Category	Fixed/Demand Charge		Energy Charge
	Unit	Rs./Unit/month	(Rs./Unit)
HT-I(B): Ferro Alloys:			
11 kV	kVA	500	7.65
33 kV	kVA	500	7.15
132 kV and above	kVA	500	6.65
HT-II(A): Others:			
11 kV	kVA	500	8.80
33 kV	kVA	500	8.00
132 kV and above	kVA	500	7.80
HT-II(B): Wholly Religious Places:			
11 kV	kVA	285	5.00
33 kV	kVA	285	5.00
132 kV and above	kVA	285	5.00
HT-III: Airports, Railway stations and Bus stations:			
11 kV	kVA	500	8.50
33 kV	kVA	500	7.85
132 kV and above	kVA	500	7.45
HT-IV(A): Irrigation and Agriculture:			
11 kV	kVA	300	6.30
33 kV	kVA	300	6.30
132 kV and above	kVA	300	6.30
HT-IV(B): CPWS Schemes:			
11 kV	kVA	-	6.10
33 kV	kVA	-	6.10
132 kV and above	kVA	-	6.10
HT-V(A): Railway Traction	kVA	500	5.05
HT-V(B): HMR	kVA	500	4.95
HT-VI: Townships & Residential Colonies:			
11 kV	kVA	285	7.30
33 kV	kVA	285	7.30
132 kV and above	kVA	285	7.30
HT-VII: Temporary Supply:			
11 kV	kVA	500	11.80
33 kV	kVA	500	11.00
132 kV and above	kVA	500	10.80

For HT-VII Temporary Supply, the consumer shall be required to deposit in advance the estimated consumption charges along with other charges as stipulated in the Tariff Order.

Category	Unit	Rs./Unit/month	(Rs./Unit)
HT-VIII: RESCOs:			
11 kV		-	4.77
HT-IX: Electric Vehicle Charging Stations:			
11 kV	kVA	100	6.00
33 kV	kVA	100	6.00
132 kV and above	kVA	100	6.00

TERMS AND CONDITIONS

1. Time of Day (TOD) Tariffs/Incentives:

Applicability:

The following Time of Day (TOD) Tariffs are applicable for categories viz.,

- HT-I(A) Industry General;
- HT-I(A) Poultry Farms;
- HT-II(A) Others;
- HT-II(B) Wholly Religious Places;
- HT-III Airports, Railway stations and Bus Stations
- HT-IX Electric Vehicle Charging Stations;

Description	During the Period	ToD Tariff over Retail Supply Energy Charges for FY 2026-27
Time of Day (TOD) Tariff	6 am to 10 am and 6 pm to 10 pm	Plus Rs.1.50/unit
Time of Day (TOD) Tariff	10 am to 6 pm	Less Rs. 0.50/unit

Note: Normal energy charges shall be applicable for time slot of 10 pm to 6 am.

2.Fuel Surcharge Adjustment (FSA)/Fuel Cost Adjustment (FCA) will be extra as per Regulation No.2 of 2023 as amended from time to time.

3.The Tariffs are exclusive of the Electricity Duty payable as per the provisions of the Telangana State Electricity Duty Act, 1939 as amended from time to time.

4.Voltage of Supply: The voltage at which supply has to be availed by the consumers as per the GTCS notified by the Commission and as amended from time to time.

5.Additional Charges for Maximum Demand exceeding the Contracted Demand

In case, in any month the Recorded Maximum Demand (RMD) of the consumer exceeds his Contracted Demand with the Licensee, the consumer shall pay the following charges on excess demand recorded and on the entire energy consumed.

RMD over CMD	Demand charges on excess demand	Energy charges on full energy
100 to 120%	2 times of normal charge	Normal
Above 120% and up to 200%	2 times of normal charge	1.15 times of normal charge
More than 200%	2 times of normal charge	1.20 times of normal charge

In the case of HT-V(A) and HT-V(B): Railway Traction and HMR, the energy charges shall be computed at 1.05 times the normal charges on the entire consumption, if RMD exceeds 120% of Contracted Demand.

6.There is no change in the following charges:

a. Minimum Charges
b. Customer Charges
c. Delayed Payment Surcharge (DPS)
d. Reconnection Charges
e. Testing Charges
f. Supervision/ Inspection and Checking Charges
g. Low Power Factor Charges
h. Capacitor Surcharge
i. Fixed Charges – Seasonal Industries
j. Temporary Supply for LT and HT Consumers
k. Green Tariff
l. Standby Charges

7. Grid Support Charges: The Commission has computed the GSC of **Rs.19.77** /kW/Month by considering the total generation capacity connected to Telangana grid as on **31.03.2026.**

SCHEDULE III
CROSS SUBSIDY SURCHARGE (Rs. /kWh) FOR FY 2026-27

	Consumer Category	TGSPDCL	TGNPDCL
	HT Category at 11 kV		
HT-I	Industry	1.98	1.99
HT-I(B)	Ferro Alloys	2.04	0.00
HT-II(A)	Others (Commercial)	2.33	2.37
HT-II(B)	Wholly Religious Places	1.13	0.60
HT-III	Airports, Bus Stations and Railway Stations	2.38	2.08
HT-IV(A)	Irrigation & Agriculture	1.66	1.94
HT-IV(B)	CPWS Schemes	0.02	0.00
HT-VI	Townships and Residential Colonies	1.73	1.81
HT-VII	Temporary Supply	2.91	3.40
HT-IX	EV Charging Stations	0.88	0.00
	HT Category at 33 kV		
HT-I	Industry	1.73	1.79
HT-I(B)	Ferro Alloys	0.00	1.58
HT-II(A)	Others (Commercial)	2.04	2.12
HT-II(B)	Wholly Religious Places	0.93	0.00
HT-IV(A)	Irrigation & Agriculture	1.70	1.80
HT-IV(B)	CPWS Schemes	0.51	0.28
HT-VI	Townships and Residential Colonies	1.73	1.65
HT-VII	Temporary Supply	3.01	2.77
HT-IX	EV Charging Stations	2.25	0.74
	HT Category at 132 kV and above		
HT-I	Industry	1.62	1.69
HT-II(A)	Others (Commercial)	2.34	3.77
HT-III	Airports, Bus Stations and Railway Stations	1.71	0.00
HT-IV(A)	Irrigation & Agriculture	1.60	1.92
HT-IV(B)	CPWS	0.76	0.58
HT-VA	Railway Traction	1.34	1.01
HT-VB	HMR	0.53	0.00
HT-VI	Townships and Residential Colonies	0.00	1.74
HT-IX	EV Charging Stations	2.12	0.00

DIPR R.O. No. : 1295-PP/CL-AGENCY/ADVT/1/2025-26, Dt: 30-03-2026

SOUTH CENTRAL RAILWAY

Follow us on @SCRailwayindia Details of the Tender Notices of S.C Railway can be seen on our website : www.scr.indianrailways.gov.in

NOTICE INVITING e-TENDER
(through http://ireps.gov.in)

PUB/2199

Senior Divisional Electrical Engineer, Traction Distribution, Secunderabad invites e-tender on behalf of the President of India for the following works in Single packet system of tendering.

S.No.: 01 **NIT No.:** C/E.29/TRD/SC/73/2025-26 **Name of the work:** Tender No. C/E.29/TRD/ SC/73/2025-26 Dt. 13.03.2026 SC Division: KZJ-BPQ section: TRD arrangements: 1. Provision of goods loading line with rail level platform at Sirpur town in Kazipet-Balharshah section 2. Augmentation of Ballast depot at Sirpur town station in Kazipet- Balharshah section. **Estimate Cost (₹):** 4,91,97,978.28 **Completion period:** 12 Months **Date of closing:** 22.04.2026 at 15:00 hrs

1) For bid document and other details, please login to website **http://ireps.gov.in**

2) Tenderers should participate through e-tendering only and no manual offers may be considered.

3) Tender conditions/other particulars are available in the Tender documents on IREPS website at ireps.gov.in which can be downloaded, can be participated and can view any modifications if any.

4) All the prospective tenderers are requested to remit Cost of tender form & EMD through online payments only.

5) The tender notice is also displayed in the Notice Board located in the office of Sr. DEE/TrD, Secunderabad Division, South Central Railway, Secunderabad which can be seen on all working days.

6) The Railway reserves the right to cancel the tender without assigning any reason thereto.

7) All the prospective tenderers are advised to get GSTIN identification Nos. and submit alongwith their offers.

8) Tenderer should watch for any Corrigenda (issued online only) upto the date of commencement of the Tender submission period.

Sr.Divisional Electrical Engineer, TRD, Secunderabad

NOTICE INVITING e-TENDER
(through http://ireps.gov.in)

PUB/2200

Senior Divisional Electrical Engineer, Traction Distribution, Secunderabad invites e-tender on behalf of the President of India for the following works in Single packet system of tendering.

S.No.: 01 **NIT No.:** C/E.29/TRD/SC/74/2025-26 **Name of the work:** Tender No. C/E.29/TRD/ SC/74/2025-26 Dt. 24.03.2026 SC Division: Rectification and strengthening of Leaning/critical and less contact wire height OHE structures in connection with safety & reliability in KZJ-WD section of SC Division. **Estimate Cost (₹):** 5,40,15,787.08 **Completion period:** 12 Months **Date of closing:** 21.04.2026 at 15:00 hrs

S.No.: 02 **NIT No.:** C/E.29/TRD/SC/75/2025-26 **Name of the work:** Tender No. C/E.29/TRD/ SC/75/2025-26 Dt. 24.03.2026 SC Division: Rectification and strengthening of Leaning/critical and less contact wire height OHE structures in connection with safety & reliability in KI-BPQ section of SC Division. **Estimate Cost (₹):** 6,31,35,166.08 **Completion period:** 12 Months **Date of closing:** 21.04.2026 at 15:00 hrs

1) For bid document and other details, please login to website **http://ireps.gov.in**

2) Tenderers should participate through e-tendering only and no manual offers may be considered.

3) Tender conditions/other particulars are available in the Tender documents on IREPS website at ireps.gov.in which can be downloaded, can be participated and can view any modifications if any.

4) All the prospective tenderers are advised to get GSTIN identification Nos. and submit alongwith their offers.

5) Tenderer should watch for any Corrigenda (issued online only) upto the date of commencement of the Tender submission period.

Sr.Divisional Electrical Engineer, TRD, Secunderabad

Tender No. GTL-EM-87-2025-26
Date: 26.03.2026

PUB/2202

Senior Divisional Electrical Engineer/ Maintenance / Guntakal acting for and on behalf of The President of India invites E-Tenders for the following works.

Tender No.: GTL-EM-87-2025-26 **Name of the work:** Guntakal Division: 1. Raising of Platforms to High Level and Provision of New 3m FOB at VNM, HAQ, SF & KMH - Electrical Arrangements., 2. Raising of Platforms to High Level at ANE, KQA, OBVP, NRE & PMT - Electrical Arrangements., 3. Provision of New 3m FOB at MMPL & BKPT - Electrical Arrangements. 4. Electrical Arrangements -Extension of Platform to hold 24/26 LHB Coaches at Proddatur and Jammalamadugu **Approximate Value (₹):** 2,73,53,996.11

Closing date and time: 17.04.2026 at 15.00hrs

For Bidding the tender and other details login to http://www.ireps.gov.in. Corrigendum of tender, if any will be issued online only. Tender Document may be downloaded from to **http://www.ireps.gov.in** by the tenderers free of cost.

Sr.Divisional Electrical Engineer, Maintenance, Guntakal

Tender Notice No: CRS-E-16-25-26

PUB/2203

DY.CME/CRS/TPTY acting for and on behalf of The President of India invites E-Tenders against Tender No: mentioned here under closing date as mentioned below up to 11:00Hrs. Bidders will be able to submit their original / revised bids up to closing date and time only. Manual offers are not allowed against this tender, and any such manual offer received shall be ignored.

S.No.: 01 **Description of work:** Tender No: CRS-E-16-25-26 CONVERSION OF RMPU FRP THROUGH FLOOR TO SS TROUGH FLOOR IN LHB AC COACHES-for a period of 12 Months at Carriage Repair Shop, Tirupati, S.C.Railway **Approx. Cost in (₹):** 32,69,955/- **Bid Security in (₹):** 65,400/- **Period of completion:** 12 Months **Date of Closing:** 17.04.2026 @ 11.00 Hrs

Website particulars: www.ireps.gov.in

Notice Board Location where complete details of tender can be seen: Office of the Chief Workshop Manager, Carriage Repair Shop, Tirupati

For further Tender Conditions / details (available in the tender documents) and for downloading of Tender Documents, Corrigendum, please visit our website https://www.ireps.gov.in.

Dy. Chief Mechanical Engineer, CRS / Tirupati

Tender No.M248-PAINT-05-Dt28-03-26

PUB/2206

On behalf of the President of India, The Deputy Chief Mechanical Engineer/ RYPS, South Central Railway, Wagon Workshop, Guntupalli – 521 241 invites e – tender.

Tender No.: M248-PAINT-05-Dt28-03-26 **Description :** PU Painting of SS Open Wagons at the premises of wagon workshop, Guntupalli, S.C. Railway. **Quantity:** As mentioned in Tender Document **Period of Completion:** 12 Months **Tender Value (₹):** 48,66,714.08/- (Rupees Forty eight lakh Sixty six thousand Seven hundred fourteen and paise eight only) **EMD (₹):** 97,300/- (Rupees Ninety Seven thousand and Three hundred only) **Cost of Tender document (₹):** Free of Cost **Offer Validity:** 60 Days from the date of opening **Type of tender:** Works Tender governed by IRGCC-2022 **System of Tendering:** Open Tender – Single Packet **Time & Date of Tender closing :** 15-00 Hrs. of Dt. 22.04.2026 **Tender document and Corrigendum:** Visit website "http://www.ireps.gov.in **Postal Address for correspondence:** Chief Workshop Manager, Wagon Workshop, Guntupalli-521241, Andhra Pradesh

Dy. Chief Mechanical Engineer,
A2782 **WWS, Guntupalli**

For further tender conditions / details and for downloading the tender documents, Please visit website at https://www.ireps.gov.in or www.scr.indianrailways.gov.in

Kishan Reddy affirms energy security amid global conflicts

Hans News Service
Hyderabad/New Delhi

UNION Coal Minister Kishan Reddy assured the Rajya Sabha that India's coal sector remains resilient despite global geopolitical tensions. Responding to unstarred questions, he emphasised that domestic production has crossed one billion tonnes for the second consecutive year, ensuring energy security and minimising dependence on imports. With 165 million tonnes of coal stock at mines and 54 million tonnes at thermal power plants, an uninterrupted supply to power and industrial sectors is guaranteed.

On logistics, the Minister highlighted a multi-modal transport system involving rail, road, conveyors, ports and waterways. This integrated approach has reduced costs, accidents and diesel consumption while ensuring timely delivery.

Advanced technologies such as AI, drones, and sensors are being deployed to modernise coal transportation. By 2030, the government aims to reduce logistics expenditure by 14%, saving Rs 21,000 crore annually and cutting carbon emissions.

Addressing coal gasification, Reddy confirmed that Rs 6,133 crore has been allocated under the Viability Gap

Funding scheme for seven projects. So far, only Jindal Steel Limited has qualified for the first tranche of Rs 284.5 crore. He stressed that strict monitoring committees are in place to ensure timely completion, with incentives linked to performance. The ministry is also working with the petroleum and industrial sectors to develop markets for methanol and synthetic natural gas derived from gasification.

On renewable energy, the minister reported significant progress by coal PSUs. Coal India has installed 247 MW of solar capacity, Singareni 245.5 MW, and NLCIL 1,783 MW across solar and wind projects. By 2030, Coal India targets 9.5 GW, Singareni 2.8 GW, and NLCIL 10 GW of renewable energy generation, marking a major step toward sustainable energy transition.

India's coal sector is not only secure against global disruptions but is also evolving toward efficiency, sustainability, and long-term energy independence, he added.

Tummala moves resolution to ban Paraquat

Hans News Service
Hyderabad

AGRICULTURE Minister Thummala Nageswara Rao on Monday introduced a crucial resolution in the Assembly, urging the Central Government to impose an immediate ban on the herbicide "Paraquat Dichloride 24% SL" due to its severe health and environmental risks.

Speaking on the floor of the House, Minister Tummala highlighted that the resolution was aimed at safeguarding public health, environmental sustainability, and the welfare of farmers and agricultural laborers. He pointed out that the use of Paraquat has been linked to numerous fatalities, both accidental and intentional, and has caused serious health issues among agricultural workers.

The Minister stressed that Paraquat is a highly toxic chemical whose continued use runs counter to principles of sustainable and natural farming. Noting global precedents, he said that many countries, including several in Europe, have already implemented bans or strict regulations on the herbicide. He emphasised that Telangana must also take urgent steps to curb its use and protect biodiversity.

Minister Tummala assured the Assembly that alternative herbicides are readily available to replace Paraquat, ensuring that farmers' productivity is not compromised while public health and environmental concerns are addressed.

Through the resolution, the State Government has appealed to the Centre to take immediate measures to prohibit the manufacture, import, storage, transport, sale, and use of Paraquat dichloride. The Agriculture Minister reaffirmed the government's commitment to farmer welfare, environmental protection, and public safety, calling for decisive action to mitigate the hazards posed by this chemical.

Govt to add 2 lakh new 'Cheyutha' pensioners

WIDOWS AND ELDERLY TO GET PRIORITY UNDER STATE SCHEME ON JUNE 2

Hans News Service
Hyderabad

THE State Government has begun exercise to issue two lakh new pensions under the 'Cheyutha' scheme on June 2 on the state formation day this year. Widows and elderly will be given priority in the selection of the new pensioners in the new financial year. The scrutiny of applications was started to identify the real beneficiaries

The government has sanctioned 1,00,000 new pensions after the Congress assumed office and another 2,00,000 additional pensions would be given in the upcoming financial year.

Funds for the additional pensions have already been allocated in the latest budget. The total number of 'Cheyutha' pension beneficiaries was 42 lakhs, which included old age, widow, single woman, filaria victims, beedi workers and AIDS patients.

Officials said that the government was scrutinising the applications received during the Praja Vani programme in the districts recently. Panchayat Raj wing would conduct a field visit and verify the applicants eligibility before finalising the list of the two lakh new 'Cheyuta' beneficiaries.

The government has already earmarked Rs 2000 crore additional funds to increase the number of pension beneficiaries. The authorities said that SERP (Society for Elimination of Rural Poverty) will conduct a survey before the announcement of the two lakh new pensioners in the state.

Man held for raping physically challenged woman

Hans News Service
Hyderabad

THE Hyderabad police arrested a person for sexual assault on a dumb and physically challenged woman at Hasan Nagar, Attapur.

The arrested person was identified as Mohammed Aqeel (35), who works as a labourer in Plastic Bottles Company.

According to police, Aqeel is the cousin of complainant. The accused used to frequently visit his sister's house located in Hasan Nagar, Attapur. The complainant is also residing at Hasan Nagar, along with family (husband, father-in-law, victim (sister-in-law), and the minor daughter. The victim is a deaf and physically challenged.

S Sreenivas, DCP Rajendranagar said on March 28, at 9 am, the complainant left the house as she was called by her neighbour, leaving the victim alone in the house. Taking advantage of the situation, Aqeel entered the house, closed the door, and approached the victim. He forcibly removed the clothes and raped her.

After that, the complainant returned to her house and found the gate latch open. On entering the house, she found the victim in a distressed condition without clothes and also noticed the accused present inside the house. On seeing, the accused hastily wore his pants and admitted his mistake, apologising for his act.

Enraged by the incident, the victim assaulted him and escaped from the scene. Victim, through signs and gestures, indicated that the accused had entered the house after complainant left and forcibly committed sexual assault on her.

Thus, the investigation clearly establishes a prima facie case against the accused Aqeel for having committed the offence punishable U/s 64(2)(f)(k) of BNS, says the DCP.

BEFORE THE HONOURABLE TELANGANA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

Vidyut Niyantran Bhavan, G.T.S. Colony, Kalyan Nagar, Hyderabad 500 045

SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF TELANGANA LIMITED | NORTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF TELANGANA LIMITED

PUBLIC NOTICE

Revised ARR, Retail Supply Tariffs andCross Subsidy Surcharge for FY 2026-27 of Retail Supply Business

1. Pursuant to the filings for revised ARR made by the two (2) TGDISCOMs viz., Southern Power Distribution Company of Telangana Limited (TGSPDCL) and Northern Power Distribution Company of Telangana Limited (TGNPDCL) in O.P. Nos. 80 & 79 of 2025 respectively for determination of revised ARR, Retail Supply Tariffs and Cross Subsidy Surcharge for FY 2026-27 for Retail Supply Business, the Telangana Electricity Regulatory Commission, on 30.03.2026, has determined the revised ARR, Retail Supply Tariffs & Cross Subsidy Surcharge for FY 2026-27 for Retail Supply Business applicable throughout the Telangana State for different categories of consumers, as indicated in **Schedule-I, Schedule-II and Schedule-III** of this Notice.
2. The Retail Supply Tariffs shall also apply to the consumers of the Cooperative Electric Supply Society, Sircilla in the State.
3. The Retail Supply Tariffs and Cross Subsidy Surcharge shall come into effect from **01.04.2026** and will be in force up to **31.03.2027**, unless otherwise amended by the Commission.

Sd/-
CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR
Southern Power Distribution Company of Telangana Limited
Place: Hyderabad, Date: 31.03.2026

Sd/-
CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR
Northern Power Distribution Company of Telangana Limited
Place: Hanumakonda, Date: 31.03.2026

SCHEDULE I
ARR FOR RETAIL SUPPLY BUSINESS FOR FY 2026-27

(Rs. In Crs.)

Particulars	Approved		
	TGSPDCL	TGNPDCL	TGDISCOMs
Power Purchase Expenses	34,958.80	14,271.23	49,230.02
Inter-State Transmission Charges	1,789.85	747.15	2,537.00
Intra-State Transmission Charges	1,700.92	710.02	2,410.94
SLDC Charges	65.59	27.38	92.96
Distribution Cost- Wheeling Business	5,304.49	3,795.43	9,099.92
Distribution Cost- Retail Supply Business			
Operation & Maintenance Expenses	413.11	293.93	707.05
Depreciation	40.73	33.00	73.73
Interest and Finance Charges on Loan	71.58	27.34	98.93
Interest on Working Capital	0.00	0.00	0.00
Particulars	**Approved**		
Return on Equity	61.66	38.55	100.21
Interest on Consumer Security Deposits	367.85	91.06	458.91
Less: Non-Tariff Income	82.62	61.05	143.67
Aggregate Revenue Requirement (ARR)	**44,691.95**	**19,974.05**	**64,666.00**
Impact of True-up/down for FY 2024-25	(195.90)	(602.97)	(798.87)
Balance subsidy amount along with carrying cost	224.91	858.68	1,083.59
Net ARR	**44,720.96**	**20,229.76**	**64,950.72**

SCHEDULE–II
Abstract of the Retail Supply Tariff for FY 2026-27

(Applicable with effect from **01.04.2026 to 31.03.2027** in respect of the two Distribution Licensees (TGSPDCL & TGNPDCL) and the Co-operative Electric Supply Society, Sircilla in the State of Telangana)

Category	Fixed/Demand Charge		Energy Charge
	Unit	Rs./Unit/month	(Rs./Unit)
Low Tension			
LT-I: Domestic:			
LT-I(A): Up to 100 units/month:			
0-50	kW	10	1.95
51-100	kW	10	3.10
LT-I(B)(i): Above 100 units/month & up to 200 units/month:			
0-100	kW	10	3.40
101-200	kW	10	4.80
LT-I(B)(ii): Above 200 units/month:			
0-200	kW	10	5.10
201-300	kW	10	7.70
301-400	kW	10	9.00
401-800	kW	10	9.50
Above 800 units	kW	50	10.00
LT-II: Non-Domestic/Commercial:			
LT-II(A): Up to 50 units/month:			
0-50	kW	30	7.00
LT-II(B): Above 50 units/month:			
0-100	kW	70	8.50
101-300	kW	70	9.90
301-500	kW	100	10.40
Above 500	kW	100	11.00
LT-II(C): Advertisement Hoardings	kW	150	13.00
LT-II(D): Haircutting salons up to 200 units/month:			
0-50	kW	60	5.30
51-100	kW	60	6.60
101-200	kW	60	7.50
LT-III: Industry:			
Industries	kW	100	7.70
Seasonal Industries (off- season)	kW	100	8.40
Pisciculture/Prawn culture	kW	50	6.20
Sugarcane crushing	kW	50	6.20
Poultry farms	kW	65	7.00
Mushroom, Rabbit, Sheep and Goat farms	kW	100	7.30

For Rice Mills under LT-III Industry, the upper limit of Contract Load shall be 93 kW/125 HP; For the remaining consumers under LT-III Industry, the upper limit of Contract Load shall be 75 kW/100 HP.

Category	Fixed/Demand Charge		Energy Charge
	Unit	Rs./Unit/month	(Rs./Unit)
LT-IV: Cottage Industries & Agro Based Activities:			
LT-IV(A): Cottage Industries	kW	20	4.00
LT-IV(B): Agro Based Activities	kW	20	4.00

For LT-IV(B) Agro Based Activity, the upper limit of Connected Load for Sheep farming, Goat farming, and Dairy farming activities shall be 25 HP; For the remaining consumers under LT-IV(B) Agro Based Activity, the upper limit of Connected Load shall be 20 HP.

Category	Unit	Rs./Unit/month	(Rs./Unit)
LT-V: Agricultural:			
LT-V(A): Agricultural (DSM Measures mandatory):			
Corporate Farmers	HP	-	2.50
Other than Corporate Farmers	HP	-	0.00
LT-V(B): Others:			
Horticulture Nurseries with CL up to 20 HP	HP	20	4.00
LT-VI: Street Lighting & PWS Schemes:			
LT-VI(A): Street Lighting			
Panchayats	kW	32	7.10
Municipalities	kW	32	7.60
Municipal Corporations	kW	32	8.10
LT-VI(B): PWS Schemes:			
Panchayats	HP	32/HP subject to a minimum of Rs.50/month	6.00
Municipalities	HP	32/HP subject to a minimum of Rs.100/month	7.10
Municipal Corporations	HP	32/HP subject to a minimum of Rs.100/month	7.60
LT-VII: General:			
LT-VII(A): General Purpose	kW	21	8.30
LT-VII(B): Wholly Religious Places	kW	30	5.00
LT-VIII: Temporary Supply:	kW	21	12.00

For LT-VIII Temporary Supply, the consumer shall be required to deposit in advance the estimated consumption charges along with other charges as stipulated in the Tariff Order.

Category	Unit	Rs./Unit/month	(Rs./Unit)
LT-IX: Electric Vehicle Charging Stations	kW	0	6.00
High Tension			
HT-I(A): Industry General:			
11 kV	kVA	500	7.65
33 kV	kVA	500	7.15
132 kV and above	kVA	500	6.65
HT-I(A): Lights and Fans:			
11 kV	-	-	7.65
33 kV	-	-	7.15
132 kV and above	-	-	6.65
HT-I(A): Poultry Farms:			
11 kV	kVA	500	7.65
33 kV	kVA	500	7.15
HT-I(A): Colony Consumption:			
11 kV	-	-	7.30
33 kV	-	-	7.30
132 kV and above	-	-	7.30
HT-I(A): Seasonal Industries:			
11 kV	kVA	500	8.60
33 kV	kVA	500	7.90
132 kV and above	kVA	500	7.70
HT-I(A): Optional Category with CMD Up to 150 kVA:			
11 kV	kVA	100	8.00

Category	Fixed/Demand Charge		Energy Charge
	Unit	Rs./Unit/month	(Rs./Unit)
HT-I(B): Ferro Alloys:			
11 kV	kVA	500	7.65
33 kV	kVA	500	7.15
132 kV and above	kVA	500	6.65
HT-II(A): Others:			
11 kV	kVA	500	8.80
33 kV	kVA	500	8.00
132 kV and above	kVA	500	7.80
HT-II(B): Wholly Religious Places:			
11 kV	kVA	285	5.00
33 kV	kVA	285	5.00
132 kV and above	kVA	285	5.00
HT-III: Airports, Railway stations and Bus stations:			
11 kV	kVA	500	8.50
33 kV	kVA	500	7.85
132 kV and above	kVA	500	7.45
HT-IV(A): Irrigation and Agriculture:			
11 kV	kVA	300	6.30
33 kV	kVA	300	6.30
132 kV and above	kVA	300	6.30
HT-IV(B): CPWS Schemes:			
11 kV	kVA	-	6.10
33 kV	kVA	-	6.10
132 kV and above	kVA	-	6.10
HT-V(A): Railway Traction	kVA	500	5.05
HT-V(B): HMR	kVA	500	4.95
HT-VI: Townships & Residential Colonies:			
11 kV	kVA	285	7.30
33 kV	kVA	285	7.30
132 kV and above	kVA	285	7.30
HT-VII: Temporary Supply:			
11 kV	kVA	500	11.80
33 kV	kVA	500	11.00
132 kV and above	kVA	500	10.80

For HT-VII Temporary Supply, the consumer shall be required to deposit in advance the estimated consumption charges along with other charges as stipulated in the Tariff Order.

Category	Unit	Rs./Unit/month	(Rs./Unit)
HT-VIII: RESCOs:			
11 kV		-	4.77
HT-IX: Electric Vehicle Charging Stations:			
11 kV	kVA	100	6.00
33 kV	kVA	100	6.00
132 kV and above	kVA	100	6.00

TERMS AND CONDITIONS

1. Time of Day (TOD) Tariffs/Incentives:

Applicability:

The following Time of Day (TOD) Tariffs are applicable for categories viz.,

HT-I(A) Industry General;
HT-I(A) Poultry Farms;
HT-II(A) Others;
HT-II(B) Wholly Religious Places;
HT-III Airports, Railway stations and Bus Stations
HT-IX Electric Vehicle Charging Stations;

Description	During the Period	ToD Tariff over Retail Supply Energy Charges for FY 2026-27
Time of Day (TOD) Tariff	6 am to 10 am and 6 pm to 10 pm	Plus Rs.1.50/unit
Time of Day (TOD) Tariff	10 am to 6 pm	Less Rs. 0.50/unit

Note: Normal energy charges shall be applicable for time slot of 10 pm to 6 am.

2.Fuel Surcharge Adjustment (FSA)/Fuel Cost Adjustment (FCA) will be extra as per Regulation No.2 of 2023 as amended from time to time.

3.The Tariffs are exclusive of the Electricity Duty payable as per the provisions of the Telangana State Electricity Duty Act, 1939 as amended from time to time.

4.Voltage of Supply: The voltage at which supply has to be availed by the consumers as per the GTCS notified by the Commission and as amended from time to time.

5.Additional Charges for Maximum Demand exceeding the Contracted Demand

In case, in any month the Recorded Maximum Demand (RMD) of the consumer exceeds his Contracted Demand with the Licensee, the consumer shall pay the following charges on excess demand recorded and on the entire energy consumed.

RMD over CMD	Demand charges on excess demand	Energy charges on full energy
100 to 120%	2 times of normal charge	Normal
Above 120% and up to 200%	2 times of normal charge	1.15 times of normal charge
More than 200%	2 times of normal charge	1.20 times of normal charge

In the case of HT-V(A) and HT-V(B): Railway Traction and HMR, the energy charges shall be computed at 1.05 times the normal charges on the entire consumption, if RMD exceeds 120% of Contracted Demand.

6.There is no change in the following charges:

a. Minimum Charges
b. Customer Charges
c. Delayed Payment Surcharge (DPS)
d. Reconnection Charges
e. Testing Charges
f. Supervision/ Inspection and Checking Charges
g. Low Power Factor Charges
h. Capacitor Surcharge
i. Fixed Charges – Seasonal Industries
j. Temporary Supply for LT and HT Consumers
k. Green Tariff
l. Standby Charges

7. Grid Support Charges: The Commission has computed the GSC of **Rs.19.77** /kW/Month by considering the total generation capacity connected to Telangana grid as on **31.03.2026.**

SCHEDULE III
CROSS SUBSIDY SURCHARGE (Rs. /kWh) FOR FY 2026-27

	Consumer Category	TGSPDCL	TGNPDCL
	HT Category at 11 kV		
HT-I	Industry	1.98	1.99
HT-I(B)	Ferro Alloys	2.04	0.00
HT-II(A)	Others (Commercial)	2.33	2.37
HT-II(B)	Wholly Religious Places	1.13	0.60
HT-III	Airports, Bus Stations and Railway Stations	2.38	2.08
HT-IV(A)	Irrigation & Agriculture	1.66	1.94
HT-IV(B)	CPWS Schemes	0.02	0.00
HT-VI	Townships and Residential Colonies	1.73	1.81
HT-VII	Temporary Supply	2.91	3.40
HT-IX	EV Charging Stations	0.88	0.00
	HT Category at 33 kV		
HT-I	Industry	1.73	1.79
HT-I(B)	Ferro Alloys	0.00	1.58
HT-II(A)	Others (Commercial)	2.04	2.12
HT-II(B)	Wholly Religious Places	0.93	0.00
HT-IV(A)	Irrigation & Agriculture	1.70	1.80
HT-IV(B)	CPWS Schemes	0.51	0.28
HT-VI	Townships and Residential Colonies	1.73	1.65
HT-VII	Temporary Supply	3.01	2.77
HT-IX	EV Charging Stations	2.25	0.74
	HT Category at 132 kV and above		
HT-I	Industry	1.62	1.69
HT-II(A)	Others (Commercial)	2.34	3.77
HT-III	Airports, Bus Stations and Railway Stations	1.71	0.00
HT-IV(A)	Irrigation & Agriculture	1.60	1.92
HT-IV(B)	CPWS	0.76	0.58
HT-VA	Railway Traction	1.34	1.01
HT-VB	HMR	0.53	0.00
HT-VI	Townships and Residential Colonies	0.00	1.74
HT-IX	EV Charging Stations	2.12	0.00

DIPR R.O. No. : 1295-PP/CL-AGENCY/ADVT/1/2025-26, Dt: 30-03-2026

కాళేశ్వరం పేరుతో లక్ష కోట్లు నీళ్లపాలు

(మొదటి పేజీ తరువాయి)

''కాళేశ్వరం ఆర్థికంగా ఆచరణకు సాధ్యమైంది కాదు. ప్రాథమిక అంచనా కన్నా.. దాదాపు 80 శాతం ఈ ప్రాజెక్ట్ కాస్ట్ పెరిగింది. దాదాపు రూ. 1.47 లక్ష కోట్లకు ఈ ప్రాజెక్ట్ కాస్ట్ చేరింది'' అని రిపోర్ట్‌లోని అంశాలను సభలో సీఆర్ పాటిల్ చదివి వినిపించారు. ఈ అబ్జర్వేషన్లపై ఎలాంటి చర్యలు తీసుకున్నారని కేంద్రాన్ని ప్రశ్నించారు. అలాగే, కాళేశ్వరానికి సంబంధించి తాజా పరిస్థితిని వివరించాలని కోరారు. జల్ జీవన్ మిషన్, ఇతర స్కీమ్‌ల కింద తెలంగాణకు కేంద్రం అందించిన ఆర్థిక సహకారంపై ప్రశ్నించారు. ఇందుకు కేంద్ర మంత్రి బదులిస్తూ...''కాగ్ రిపోర్ట్‌లు రాష్ట్రానికి వెళ్తాయి. ఈ రిపోర్ట్‌లకు రాష్ట్రాలే జవాబుదారీగా ఉంటాయి. అయితే, కాళేశ్వరానికి సంబంధించి రాష్ట్రం నుంచి ఎలాంటి కాగ్ రిపోర్ట్ తమకు అందలేదు'' అని స్పష్టం చేశారు. జల్ జీవన్ మిషన్ నిధుల వినియోగంలో తెలంగాణ ప్రభుత్వం నిర్లక్ష్యంగా వ్యవహరించిందని అన్నారు. ఈ స్కీమ్ కింద రాష్ట్ర ప్రభుత్వం ఒక్క రూపాయి తీసుకోనందున.. దీనిపై తమ మంత్రిత్వ శాఖ వద్ద ఎలాంటి సమాచారం లేదని చెప్పారు. గత మూడేండ్లుగా ఈ స్కీమ్స్‌కు సంబంధించి రాష్ట్ర ప్రభుత్వం నుంచి ఎలాంటి ప్రతిపాదనలు రాలేదని తెలిపారు. అయినప్పటికీ... 'పర్ డ్రాప్ మోర్ క్రాప్' (పీడీఎంసీ) కింద తెలంగాణకు మొత్తం రూ. 873.95 కోట్లు కేటాయించినట్టు చెప్పారు. అందులో గత మూడేండ్లలో రూ. 194.63 కోట్లు అందించినట్టు వివరించారు.

కాళేశ్వరం నీటిలో కొట్టుకుపోయింది: కేంద్ర మంత్రి పాటిల్

అనంతరం లక్ష్మణ్ ప్రశ్నకు అనుబంధంగా కేఆర్ సురేశ్ రెడ్డి సప్లిమెంటరీ ప్రశ్న అడిగారు. రాష్ట్ర విభజన సందర్భంలో ఏపీ, తెలంగాణకు రెండు జాతీయ ప్రాజెక్టులు ఇవ్వాలని ఉందన్నారు. ఇందులో ఏపీ నుంచి పోలవరం ప్రాజెక్ట్‌ను జాతీయ ప్రాజెక్ట్‌గా గుర్తించారని, తెలంగాణ నుంచి ఒక్క ప్రాజెక్ట్‌కు నేషనల్ హోదా ఇవ్వలేదన్నారు. కాళేశ్వరం లేదా

ఇతర ఏ ముఖ్యమైన ప్రాజెక్ట్‌కు జాతీయ హోదా ఇవ్వాలని కోరారు. అయితే... కాంగ్రెస్ పాలనలో గడిచిన రెండేండ్లలో తెలంగాణలో చాలా వరకు ఇరిగేషన్ ప్రాజెక్ట్‌లు అమలు కావడం లేదని విమర్శించారు. ఇందుకు కేంద్ర మంత్రి సీఆర్ పాటిల్ బదులిస్తూ.. ''సహచర సభ్యులు డ్రింకింగ్ వాటర్ పేరుతో ఇరిగేషన్‌కు సంబంధించి ప్రశ్నను లేవనెత్తారు. కాళేశ్వరానికి సంబంధించి జలవనరుల శాఖ పరిధిలోని అంశాలకు సమాధానం ఇస్తాను. కాళేశ్వరం కోసం రూ. 30 వేల కోట్లు ఖర్చు చేశాక అప్రూవల్ కోసం మా శాఖకు ప్రతిపాదన వచ్చింది. ఈ ప్రాజెక్ట్‌కు సంబంధించి టెక్నికల్ అప్రూవల్ మాత్రమే పూర్తి చేసి ఇచ్చాం. ఆ తర్వాత కూడా రాష్ట్ర ప్రభుత్వం మా నుంచి ఒక్క రూపాయి తీసుకోలేదు. అయితే, ప్రస్తుతం కాళేశ్వరం పరిస్థితి ఏంటో దేశం మొత్తానికి తెలుసు. దాదాపు రూ. లక్షకోట్లకు పైగా ఖర్చు చేసి నిర్మించిన ఈ ప్రాజెక్ట్, ప్రస్తుతం నీటిలో కొట్టకుపోయింది. కాళేశ్వరం లోపాలపై విచారణ కూడా జరుగుతున్నది. ఈ ప్రాజెక్ట్ విషయంలో బోర్ వేల్స్ వేసి, కొత్తగా ఈ ప్రాజెక్ట్‌ను ఎలా ముందుకు తీసుకెళ్లాలని అనే అంశంపై పని చేస్తున్నాం. ఈ విషయంలో సర్వే చేస్తున్న ఏజెన్సీ చాలా నత్తనడకన పనులు చేస్తున్నది. దీని కారణంగా ప్రజలకు నీళ్లు ఇంకా అందడం లేదు. ఈ ప్రాజెక్ట్ కోసం జల్ జీవన్ మిషన్ నుంచి నిధులు తీసుకోలేదు. అందువల్ల ఈ ప్రాజెక్ట్ నిధుల విషయంలో మా దగ్గర ఎలాంటి సమాచారం లేకపోవడం మంచిదైంది. కానీ జల్ సించాయ్, జల్ భాగిదారి ప్రోగ్రాంలో తెలంగాణ మంచిపనితీరు కనబర్చింది. అందుకు తగ్గట్టుగా అధిక నిధులతో పాటు రూ. 2 కోట్ల బహుమానం కూడా దక్కింది'' అని బదులిచ్చారు. సప్లిమెంటరీ ప్రశ్న కింద మరోసారి సురేశ్‌రెడ్డి స్పందిస్తూ... 'పర్ డ్రాప్ మోర్ క్రాప్' (పీడీఎంసీ)' కింద తెలంగాణకు కేటాయించిన నిధుల వివరాలను చెప్పాలని కేంద్ర మంత్రిని కోరారు.

కాంగ్రెస్ ప్రభుత్వాన్ని బద్నాం చేసే ప్రయత్నం: ఎంపీ అనిల్

పార్లమెంట్ వేదికగా బీఆర్ఎస్, బీజేపీ ఫ్రెండ్‌షిప్ మరోసారి స్పష్టమైందని కాంగ్రెస్ ఎంపీ అనిల్ కుమార్ విమర్శించారు. ఇందుకు తగ్గట్టుగా కాళేశ్వరం, జల్ జీవన్ మిషన్ నిధుల విషయంలో ఈ ఇరు పార్టీల ఎంపీలు.. తెలంగాణలోని కాంగ్రెస్ ప్రభుత్వాన్ని బద్నాం చేసేలా ప్రయత్నం చేస్తున్నారని మండిపడ్డారు. ప్రభుత్వం ప్రతిపాదనలు పంపలేదని బీజేపీ ఎంపీ లక్ష్మణ్, రాష్ట్ర ప్రభుత్వం కేంద్ర పథకాల్ని అమలు చేయడం లేదని బీఆర్ఎస్ ఎంపీ కేఆర్ సురేశ్‌రెడ్డి సభకు వివరించారన్నారు. ఈ వ్యాఖ్యలు పరిశీలిస్తే.. ఇరు పార్టీల ఫ్రెండ్‌షిప్ స్పష్టమవుతున్నదని విమర్శించారు. కాళేశ్వరం అవినీతిపై సీబీఐ ఎంక్వైరీ వేయాలని కేంద్రాన్ని డిమాండ్ చేశారు. దీనిపై కేంద్ర మంత్రి స్పందిస్తూ.. "కాళేశ్వరం ప్రాజెక్ట్‌కు కేవలం సాంకేతిక సహకారానికి మాత్రమే అనుమతి ఇచ్చాం. ఆ తర్వాత ప్రాజెక్ట్ కోసం రాష్ట్ర ప్రభుత్వం బయటి నుంచి నిధులు తీసుకోవచ్చు. లేదా కేంద్ర ప్రభుత్వాన్ని కోరవచ్చు. అవి 60:40 లేదా ఇతర నిష్పత్తిలో రుణాలు పొందవచ్చు" అని క్లారిటీ ఇచ్చారు.

కాళేశ్వరం అప్పులు..
ఇంకా రూ.82,595 కోట్లు కట్టాలి!

- **ఇప్పటిదాకా ప్రాజెక్టు అప్పుల్లో అసలుకే రూ. 37,117 కోట్లు చెల్లింపు**
- **భారీగా చెల్లించాల్సి ఉండడంతో బడ్జెట్‌పై ప్రభావం**
- **వచ్చే మూడేండ్లలో 15.09 లక్షల ఎకరాల ఆయకట్టు లక్ష్యం**
- **బడ్జెట్ అవుట్ కమ్‌లో రాష్ట్ర ప్రభుత్వం వెల్లడి**

హైదరాబాద్, వెలుగు: కాళేశ్వరం ప్రాజెక్టు అప్పులకుప్పగా మారింది. ఆ ప్రాజెక్టుపై ప్రభుత్వం ఇంకా రూ.82,595 కోట్లు అసలు, మిత్తి రూపంలో చెల్లించాల్సి ఉంది. ఇరిగేషన్ బడ్జెట్ ఫలితాల్లో ప్రభుత్వం ఈ వివరాలు వెల్లడించింది. కాళేశ్వరం ప్రాజెక్టు కోసం రూ.97,449 కోట్లు మంజూరు కాగా.. అందులో రూ.80,824 కోట్లు రిలీజ్ అయ్యాయని ప్రభుత్వం తెలిపింది. అందులో ఇప్పటిదాకా రూ.37,117 కోట్ల మేర అసలును అప్పులు ఇచ్చిన సంస్థలకు తిరిగి చెల్లించినట్టు పేర్కొంది. మరో రూ.43,707 కోట్ల అసలును చెల్లించాల్సి ఉండడం.. దానికి వడ్డీలు ఎక్కువగా ఉండడంతో రుణాలను రీస్ట్రక్చర్ చేయించామని తెలిపింది. ఫలితంగా చెల్లించాల్సిన అసలు రూ.54,810 కోట్లు ఉంటుందని, దానికి వడ్డీ మరో రూ.27,785 కోట్లు కలిపి రూ.82,595 కోట్లను కాళేశ్వరం ప్రాజెక్టుకు చెల్లించాల్సి ఉంటుందని వెల్లడించింది. కాళేశ్వరం ప్రాజెక్టుపై ఉన్న ఆర్థికభారాన్ని తొలగించేందుకు చర్యలు చేపట్టినా.. భారీ మొత్తాన్ని చెల్లించాల్సి ఉంటుందని తెలిపింది. ఫలితంగా బడ్జెట్ కేటాయింపులపై తీవ్ర ప్రభావం పడుతున్నదని, ఇతర ప్రాజెక్టులు, సాధించాల్సిన ఆయకట్టుపై పెను ప్రభావం పడుతున్నదని ఆందోళన వ్యక్తం చేసింది. అందుకు అనుగుణంగా తొలుత భూసేకరణ చేపట్టాకే ప్రాజెక్టుల నిర్మాణంపై ముందుకెళ్లాలని నిర్ణయించినట్టు వివరించింది. రాబోయే మూడేండ్లలో 15.09 లక్షల ఎకరాల ఆయకట్టును సృష్టించేందుకు లక్ష్యంగా పెట్టుకున్నామని, 2.20 లక్షల ఎకరాల స్థిరీకరణను లక్ష్యంగా పెట్టుకున్నట్టు తెలిపింది.

రెండేండ్లలో లక్ష ఎకరాలే..

2004 నుంచి ఇప్పటి వరకు రాష్ట్రంలో సాధించిన కొత్త ఆయకట్టు 20,22,055 ఎకరాలేనని ప్రభుత్వం వెల్లడించింది. 2004 నుంచి 2014 వరకు 5,70,780 ఎకరాల కొత్త ఆయకట్టును సృష్టిస్తే.. 2014 నుంచి 2023 మధ్య 13,50,751 ఎకరాలు వచ్చిందని తెలిపింది. 2024 నుంచి 2025లో 50,111, 2025 నుంచి ఇప్పటి వరకు 50,413 ఎకరాల ఆయకట్టు వచ్చిందని తెలిపింది. అంటే ఈ రెండేండ్లలో 1,00,524 ఎకరాల ఆయకట్టును ప్రభుత్వం సృష్టించింది. 2026-27 సంవత్సరానికిగానూ ప్రాధాన్య ప్రాజెక్టుల కింద 4.01 లక్షల ఎకరాల ఆయకట్టు సాధించేందుకు లక్ష్యంగా పెట్టుకున్నట్టు పేర్కొంది. ఇందులో అత్యధికంగా దేవాదుల కింద 70 వేల ఎకరాలు, కల్వకుర్తి లిఫ్ట్ కింద 60 వేల ఎకరాల మేర లక్ష్యాన్ని సాధించేందుకు నిర్దేశించుకున్నట్టు వెల్లడించింది. ప్రాజెక్టులకు కేంద్ర ప్రభుత్వం నుంచి ఆర్థిక సాయం సరిగ్గా అందడం లేదని బడ్జెట్ ఫలితాల్లో తేలింది. ఆయకట్టు అభివృద్ధి, నీటి నిర్వహణ (క్యాడ్‌వామ్) కింద 11 ప్రాజెక్టులకు రూ.1484.561 కోట్ల నిధులను కేటాయించాలని రాష్ట్ర ప్రభుత్వం కోరగా.. 2021లోనే కేంద్రం ఆమోదం తెలిపిందని ప్రభుత్వం పేర్కొంది. అయితే, ఇప్పటి వరకు దాని కింద కేంద్రం నుంచి వచ్చింది కేవలం రూ.36.34 కోట్లేనని వెల్లడించింది.

జీవో 317 టీచర్లు, ఉద్యోగులకు వన్‌టైమ్ రిలీఫ్ ఇవ్వండి

- **సీఎం రేవంత్‌కు కవిత బహిరంగ లేఖ**

హైదరాబాద్, వెలుగు: జీవో 317 బాధిత ఉద్యోగులు, టీచర్లకు ప్రభుత్వం న్యాయం చేయాలని, వన్ టైమ్ రిలీఫ్ కింద వారిని స్వస్థలాలకు ట్రాన్స్‌ఫర్ చేయాలని తెలంగాణ జాగృతి అధ్యక్షురాలు కవిత కోరారు. బీఆర్ఎస్ హయాంలో 2021, డిసెంబర్ 6న ఇచ్చిన జీవో 317లో స్థానికతపై స్పష్టత లేకపోవడంతో టీచర్లు, ఉద్యోగులు ఇబ్బందులు ఎదుర్కొంటున్నారని తెలిపారు. ఈ మేరకు సోమవారం సీఎం రేవంత్‌రెడ్డికి ఆమె బహిరంగ లేఖ రాశారు. జీవో 317తో ఉద్యోగులు, టీచర్లు ఎదుర్కొంటున్న ఇబ్బందులపై అప్పటి సీఎం కేసీఆర్‌కు పీసీసీ అధ్యక్షుడి హోదాలో రేవంత్ లేఖ రాశారని గుర్తు చేశారు. 2023 అసెంబ్లీ ఎన్నికల్లో కాంగ్రెస్‌ను గెలిపిస్తే జీవో 317ను సమీక్షించి ఉద్యోగులు, టీచర్లకు న్యాయం చేస్తామని హామీ ఇచ్చి ఇప్పటిదాకా నిలబెట్టుకోలేదని పేర్కొన్నారు. జీవో 317 బాధితుల సమస్యకు పరిష్కారం చూపిస్తామంటూ మంత్రి దామోదర రాజనర్సింహ ఆధ్వర్యంలో కేబినెట్ సబ్ కమిటీ ఏర్పాటు చేశారని, కానీ, ఇప్పటి వరకు ఆ నివేదిక ప్రభుత్వం బయట పెట్టలేదని విమర్శించారు.

గౌరవ తెలంగాణ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి సమక్షంలో

విద్యుత్ నియంత్రణ్ భవన్, G.T.S కాలనీ, కళ్యాణ్ నగర్, హైదరాబాద్ - 500 045

దక్షిణ తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (TGSPDCL) | ఉత్తర తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (TGNPDCL)

బహిరంగ ప్రకటన

ఆర్థిక సంవత్సరము 2026-27 కు సవరణ చేయబడిన రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం యొక్క సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (A R R), రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్ ధరలు మరియు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్-ఛార్జ్

1. రెండు (2) విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థలు, అనగా దక్షిణ తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (టి.జి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్) మరియు ఉత్తర తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (టి.జి.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్) వారు ఆర్థిక సంవత్సరము 2026-27 కు ఓ. పి. సంఖ్య 80/2025 మరియు ఓ. పి. సంఖ్య 79/2025 లోని సవరణ చేయబడిన రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం యొక్క సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (A R R) రిటైల్ సరఫరా ధరలు మరియు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్‌ఛార్జ్ ప్రతిపాదనలను పురస్కరించుకొని తెలంగాణ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారు తేదీ: 30.03.2026న యావత్ తెలంగాణా రాష్ట్రం లోని వివిధ విభాగాల వినియోగదారులందరికి ఆర్థికసంవత్సరము 2026-27కి రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం యొక్క సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (A R R), రిటైల్ సరఫరా ధరలు మరియు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్ ఛార్జీలను ఈ క్రింద వివరించబడ్డ అనుబంధం-I, అనుబంధం-II మరియు అనుబంధం-III ప్రకారం నిర్ణయించడమైనది.
2. ఈ రిటైల్ సరఫరా ధరలు రాష్ట్రంలోని సిరిసిల్ల గ్రామీణ విద్యుత్ సరఫరా సహకార సంఘం పరిధిలోని వినియోగదారులకు కూడా వర్తిస్తాయి.
3. ఈ రిటైల్ సరఫరా ధరలు మరియు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్ ఛార్జీలు 01-04-2026 నుండి 31-03-2027 వరకు చట్టాన్ని అనుసరించి కమిషన్ వారు సవరించనంత వరకు అమలులో ఉంటాయి.

సం/- చైర్మన్ & మేనేజింగ్ డైరెక్టర్/దక్షిణ తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ
స్థలం: హైదరాబాద్, తేదీ: 31-03-2026

సం/- చైర్మన్ & మేనేజింగ్ డైరెక్టర్/ఉత్తర తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ
స్థలం: హనుమకొండ, తేదీ: 31-03-2026

అనుబంధం – I

ఆర్థిక సం|| 2026-27 రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం యొక్క సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (ARR)

(రూ. కోట్లలో)

వివరాలు	ఆమోదించబడిన		
	TGSPDCL	TGNPDCL	TGDISCOMS
విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు	34,958.80	14,271.23	49,230.02
రాష్ట్రేతర ట్రాన్స్మిషన్ ఖర్చులు	1,789.85	747.15	2,537.00
అంతర్‌రాష్ట్ర ట్రాన్స్మిషన్ ఖర్చులు	1,700.92	710.02	2,410.94
SLDC ఖర్చులు	65.59	27.38	92.96
పంపిణీ వ్యయం-వీలింగ్ వ్యాపారం	5,304.49	3,795.43	9,099.92
పంపిణీ వ్యయం-రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం			
ఓ & ఎం ఖర్చులు	413.11	293.93	707.05
తరుగుదల	40.73	33.00	73.73
అప్పు పై వడ్డీ మరియు ఆర్థిక ఖర్చులు	71.58	27.34	98.93
నిర్వహణ మూలధనం పై వడ్డీ	0.00	0.00	0.00
ఈక్విటీ పై రాబడి	61.66	38.55	100.21
వినియోగదారుల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్లపై వడ్డీ	367.85	91.06	458.91
తగ్గింపు (–): టారీఫేతర ఆదాయం	(82.62)	(61.05)	(143.67)
సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (ARR)	**44,691.95**	**19,974.05**	**64,666.00**
2024-25 ఆర్థిక సంవత్సరం ట్రూ-అప్/డౌన్ సర్దుబాటు ప్రభావం	(195.90)	(602.97)	(798.87)
మిగిలిన రాయితీ మొత్తం, నిర్వహణ వ్యయంతో కలిపి	224.91	858.68	1,083.59
నికర సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (ARR)	**44,720.96**	**20,229.76**	**64,950.72**

అనుబంధం – II

ఆర్థిక సం|| 2026-27 రిటైల్ సరఫరా ధరల యొక్క సంక్షిప్త పట్టిక (తెలంగాణ రాష్ట్రంలోని రెండు పంపిణీ సంస్థలు (TGSPDCL & TGNPDCL) మరియు రెస్కో సిరిసిల్లకు 01-04-2026 నుండి 31-03-2027 వరకు వర్తించును)

వినియోగదారుల విభాగం	ఫిక్స్/డిమాండ్ ఛార్జ్		ఎనర్జీ ఛార్జ్
	యూనిట్	(రూ./యూనిట్/నెలకు)	(రూ./యూనిట్)
లోటెన్షన్ (LT)			
LT-I:గృహ వినియోగం			
LT-I(A): నెలకు100 యూనిట్ల వరకు			
0-50	KW	10	1.95
51-100	KW	10	3.10
LT-I(B)(i): నెలకు 100 యూనిట్ల పైన మరియు 200 యూనిట్ల వరకు			
0-100	KW	10	3.40
101-200	KW	10	4.80
LT-I(B)(ii): నెలకు 200 యూనిట్ల పైన			
0-200	KW	10	5.10
201-300	KW	10	7.70
301-400	KW	10	9.00
401-800	KW	10	9.50
800 యూనిట్ల పై నుండి	KW	50	10.00
LT-II గృహేతర/వాణిజ్య వినియోగం/ఇతరులు			
LT-II(A): నెలకు 50 యూనిట్ల వరకు			
0-50	KW	30	7.00
LT-II(B): నెలకు 50 యూనిట్ల పైన			
0-100	KW	70	8.50
101-300	KW	70	9.90
301-500	KW	100	10.40
500 యూనిట్ల పై నుండి	KW	100	11.00
LT-II(C): ప్రచార మరియు ప్రకటనల బోర్డులు	KW	150	13.00
LT-II(D): క్షౌరశాలలు నెలకు 200 యూనిట్ల వరకు వినియోగం			
0-50	KW	60	5.30
51-100	KW	60	6.60
101-200	KW	60	7.50
LT-III: పరిశ్రమలు			
పరిశ్రమలు	KW	100	7.70
కాలానుగుణ పరిశ్రమలు (ఆఫ్ సీజన్)	KW	100	8.40
మత్స్య మరియు రొయ్యల పెంపకం	KW	50	6.20
చెరుకు గానుగలు	KW	50	6.20
కోళ్లఫారాలు	KW	65	7.00
పుట్టగొడుగులు, కుందేళ్ళ, గొర్రెల మరియు మేకల పెంపకం	KW	100	7.30

LT-III పరిశ్రమల క్రింద వున్న రైస్ మిల్లులకు కాంట్రాక్టు లోడ్ యొక్క గరిష్ట పరిమితి 93 KW/125 HP మరియు LT-III పరిశ్రమల క్రింద మిగిలిన వినియోగదారులకు కాంట్రాక్టు లోడ్ యొక్క గరిష్ట పరిమితి 75 KW/100 HP

LT-IV: కుటీర పరిశ్రమలు & వ్యవసాయ ఆధారిత కార్యకలాపాలు			
LT-IV(A): కుటీర పరిశ్రమలు	KW	20	4.00
LT-IV(B): వ్యవసాయ ఆధారిత కార్యకలాపాలు	KW	20	4.00

LT - IV (B) వ్యవసాయ ఆధారిత పనులు: పుట్టగొడుగులు, కుందేళ్ళు,గొర్రెలు, మేకల పెంపకం మరియు పాడిపరిశ్రమ కార్యకలాపాలకు కనెక్టెడ్ లోడ్ యొక్కగరిష్ట పరిమితి 25HP మరియు LT IV - (B) వ్యవసాయ ఆధారిత పనులు క్రింద మిగిలిన వినియోగదారులకు కనెక్టెడ్ లోడ్ యొక్క గరిష్ట పరిమితి 20HP.

LT-V: వ్యవసాయం			
LT-V(A): వ్యవసాయం(DSM విధానం తప్పనిసరి)			
కార్పొరేట్ రైతులు	HP	-	2.50
కార్పొరేట్ రైతులు కాకుండా	HP	-	0.00
LT-V(B): ఇతరులు			
ఉద్యాన మొక్కల పెంపకం (20 హెచ్.పి. వరకు)	HP	20	4.00
LT-VI: వీధి దీపాలు మరియు రక్షిత మంచి నీటి పథకాలు			
LT-VI(A): వీధి దీపాలు			
పంచాయతీలు	KW	32	7.10
పురపాలక సంఘాలు	KW	32	7.60
నగరపాలక సంస్థలు	KW	32	8.10
LT-VI-(B): రక్షిత మంచినీటి పథకాలు			
పంచాయతీలు	HP	32/హెచ్.పి కనీస ఛార్జీలు రూ. 50/నెలకు	6.00
పురపాలక సంఘాలు	HP	32/హెచ్.పి కనీస ఛార్జీలు రూ. 100/నెలకు	7.10
నగరపాలక సంస్థలు	HP	32/హెచ్.పి కనీస ఛార్జీలు రూ. 100/నెలకు	7.60
LT-VII: సాధారణ			
LT-VII(A): సాధారణ విద్యుత్ వాడకం	KW	21	8.30
LT-VII(B): మత పరమైన ప్రదేశాలు	KW	30	5.00
LT-VIII: తాత్కాలిక వినియోగం	KW	21	12.00

LT - VIII తాత్కాలిక సరఫరా కోసం, టారిఫ్ ఆర్డర్ లో నిర్దేశించబడిన ఇతర ఛార్జీలతోపాటుగా అంచనా వేయబడిన వినియోగఛార్జీలను వినియోగదారు ముందుగానే డిపాజిట్ చేయవలసి ఉంటుంది.

LT-IX: విద్యుత్ వాహనాల ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు	KW	0.00	6.00
హైటెన్షన్ (HT)			
HT-I(A): పరిశ్రమలు సాధారణ			
11 kV	KVA	500	7.65
33 kV	KVA	500	7.15
132 kV మరియు ఆ పైన	KVA	500	6.65
HT-I(A): లైట్లు & ఫ్యాన్లు			
11 kV			7.65
33 kV			7.15
132 kV మరియు ఆ పైన			6.65
HT-I(A): కోళ్ల ఫారాలు			
11 kV	KVA	500	7.65
33 kV	KVA	500	7.15
HT-I(A): పారిశ్రామిక కాలనీల వినియోగం			
11 kV		-	7.30
33 kV		-	7.30
132 kV మరియు ఆ పైన		-	7.30
HT-I (A): కాలానుగుణ పరిశ్రమలు			
11 kV	KVA	500	8.60
33 kV	KVA	500	7.90
132 kV మరియు ఆ పైన	KVA	500	7.70
HT-I(A) ఐచ్ఛిక కేటగిరి CMD 150 KVA వరకు			
11 kV	KVA	100	8.00
HT-I(B): ఫెర్రో అల్లోయ్స్			
11 kV	KVA	500	7.65
33 kV	KVA	500	7.15
132 kV మరియు ఆ పైన	KVA	500	6.65
HT-II (A): ఇతరులు			
11 kV	KVA	500	8.80
33 kV	KVA	500	8.00
132 kV మరియు ఆ పైన	KVA	500	7.80
HT-II (B): మతపరమైన ప్రదేశాలు			
11 kV	KVA	285	5.00
33 kV	KVA	285	5.00
132 kV మరియు ఆ పైన	KVA	285	5.00
HT-III: విమానాశ్రయాలు, రైల్వే స్టేషన్లు & బస్సు స్టేషన్లు			
11 kV	KVA	500	8.50
33 kV	KVA	500	7.85
132 kV మరియు ఆ పైన	KVA	500	7.45
HT-IV(A): నీటిపారుదల & వ్యవసాయం			
11 kV	KVA	300	6.30
33 kV	KVA	300	6.30
132 kV మరియు ఆ పైన	KVA	300	6.30
HT-IV(B): CPWS స్కీమ్స్			
11 kV		-	6.10
33 kV		-	6.10
132 kV మరియు ఆ పైన		-	6.10
HT-V: రైలు మార్గాలు			
HT-V(A): రైలు మార్గాలు	KVA	500	5.05
HT-V(B): హెచ్.ఎం.ఆర్ (HMR)	KVA	500	4.95
HT-VI: టౌన్‌షిప్‌లు/నివాస కాలనీలు			
11kV	KVA	285	7.30
33 kV	KVA	285	7.30
132 kV మరియు ఆ పైన	KVA	285	7.30
HT-VII: తాత్కాలిక వినియోగం			
11 kV	KVA	500	11.80
33 kV	KVA	500	11.00
132 kV మరియు ఆ పైన	KVA	500	10.80

HT - VII తాత్కాలిక సరఫరా కోసం, టారిఫ్ ఆర్డర్లో నిర్దేశించబడిన ఇతర ఛార్జీలతో పాటుగా అంచనా వేయబడిన వినియోగ ఛార్జీలను వినియోగదారు ముందుగానే డిపాజిట్ చేయవలసి ఉంటుంది.

HT-VIII: రెస్కో (RESCOs)			
11kV		-	4.77
HT-IX: విద్యుత్ వాహనాల ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు			
11 kV	KVA	100	6.00
33 kV	KVA	100	6.00
132 kV మరియు ఆ పైన	KVA	100	6.00

నిబంధనలు మరియు షరతులు

1. టైం ఆఫ్ దే టారిఫ్ /ప్రోత్సహకాలు-వర్తింపు:

ఈ క్రింద పేర్కొనబడిన విభాగాలకు టైం ఆఫ్ దే టారిఫ్ /ప్రోత్సహకాలు వర్తిస్తాయి.

i) HT-I (A): పరిశ్రమలు (సాధారణ)
ii) HT-I (A): కోళ్ల ఫారాలు
iii) HT-II (A): ఇతరులు
iv) HT-II (B): మతపరమైన ప్రదేశాలు
v) HT-III: విమానాశ్రయాలు, రైల్వే స్టేషన్లు &బస్సు స్టేషన్లు
vi) HT-IX: విద్యుత్ వాహనాల ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు

వివరాలు	వర్తించే కాలం	2026-27 ఆర్థిక సంవత్సరానికి రిటైల్ సరఫరా ఎనర్జీ ఛార్జీలపై ToD టారిఫ్
టైం ఆఫ్ దే (ToD) టారిఫ్	6AM to 10AM & 6PM to 10PM	(+) రూ. 1.50/యూనిట్
టైం ఆఫ్ దే (ToD) టారిఫ్	10AM to 6PM	(-) రూ. 0.50/యూనిట్

గమనిక: 10 PM నుండి 6AM సమయానికి సాధారణ విద్యుత్ ఛార్జీలు వర్తిస్తాయి.

2. ఇంధన సర్దుబాటు ఛార్జీలు (FSA/FCA): కాలానుగుణంగా సవరించబడిన రెగ్యులేషన్ నెం. 2 ఆఫ్ 2023 నిబంధనల ప్రకారం అదనంగా విధించబడుతుంది.

3. తెలంగాణ ప్రభుత్వం విద్యుత్ సుంకం చట్టం 1939, నిబంధనల ప్రకారం విద్యుత్ సుంకం కాలానుగుణంగా సవరించబడిన నిబంధనల ప్రకారం పై ధరలలో కలిసిలేదు.

4. సరఫరా యొక్క వోల్టేజ్: వినియోగదారులకు సరఫరా చేయవలసిన వోల్టేజ్ కమీషన్ వారు జారీ చేసిన GTCS ప్రకారం మరియు ఎప్పటికప్పుడు GTCS లో సవరణ చేసిన నిబంధనల ప్రకారం మార్పు చేయబడును.

5. కాంట్రాక్ట్ డిమాండ్‌ను మించిన గరిష్ట డిమాండ్‌కు అదనపు ఛార్జీలు: ఏదైనా ఒక నెలలో నమోదైన డిమాండ్ (ఆర్ఎండి) వినియోగదారుడు లైసెన్సీతో కుదుర్చుకున్న ఒప్పందపు డిమాండ్ (సిఎండి) కన్నాఎక్కువగా ఉంటే వినియోగదారుడు ఈ క్రింది ఛార్జీలను చెల్లించవలెను.

సిఎండిలో ఆర్ఎండి %	అదనపు డిమాండ్‌పై డిమాండ్ ఛార్జీలు	మొత్తం ఎనర్జీపై ఎనర్జీఛార్జీలు
100% నుండి 120%	సాధారణ ఛార్జీలకు 2 రెట్లు	సాధారణ ఛార్జీలు
120% కంటే ఎక్కువ 200% వరకు	సాధారణ ఛార్జీలకు 2 రెట్లు	సాధారణ ఛార్జీలకు 1.15 రెట్లు
200% కంటే ఎక్కువ	సాధారణ ఛార్జీలకు 2 రెట్లు	సాధారణ ఛార్జీలకు 1.20 రెట్లు

HT కేటగిరీ-V(A)& V(B) రైలుమార్గాలు మరియు హెచ్.ఎం.ఆర్.కు సంబంధిచి నమోదయిన డిమాండ్ ఒప్పందపు డిమాండ్ కు 120 % దాటినచో మొత్తం వినియోగించిన ఎనర్జీపై సాధారణ ఛార్జీలకు 1.05 రెట్లు లెక్కించబడును.

6. ఈ క్రింది ఛార్జీలలో ఎటువంటి మార్పు లేదు:

a. కనీస ఛార్జీలు
b. వినియోగదారుల ఛార్జీలు
c. అపరాధరుసుము (DPS)
d. రీకనెక్షన్ ఛార్జీలు
e. టెస్టింగ్ ఛార్జీలు
f. పర్యవేక్షణ/తనిఖీ మరియు చెకింగ్ ఛార్జీలు
g. తక్కువ పవర్ ఫ్యాక్టర్ ఛార్జీలు
h. కెపాసిటర్ సర్ ఛార్జ్
i. స్థిర ఛార్జీలు-సీజనల్ పరిశ్రమలు
j. LT మరియు HT వినియోగదారులకు తాత్కాలిక సరఫరా
k. గ్రీన్ టారిఫ్
l. స్టాండ్ బై ఛార్జీలు

7. గ్రిడ్ మద్దతు ఛార్జీలు: తెలంగాణ గ్రిడ్ కు అనుసంధానించబడిన మొత్తం ఉత్పత్తి సామర్థ్యాన్ని 31.03.2026 నాటికి పరిగణలోకి తీసుకోని గ్రిడ్ మద్దతు ఛార్జీలను రూ. 19.77/kW/నెలకు కమిషన్ ఆమోదించింది.

అనుబంధం – III

ఆర్థిక సంవత్సరం 2026-27కు క్రాస్-సబ్సిడీ సర్ ఛార్జ్(రూ.లు/కెడబ్ల్యుహెచ్)

వినియోగదారుని విభాగం		TGSPDCL	TGNPDCL
హెచ్.టి-11 KV			
హెచ్.టి-I	పరిశ్రమలు	1.98	1.99
హెచ్.టి-I(B)	ఫెర్రోఅల్లోయ్స్	2.04	0.00
హెచ్.టి-II(A)	ఇతరులు/వాణిజ్య వినియోగం	2.33	2.37
హెచ్.టి-II(B)	మత పరమైన ప్రదేశాలు	1.13	0.60
హెచ్.టి-III	విమానాశ్రయాలు, రైల్వే స్టేషన్లు & బస్సు స్టేషన్లు	2.38	2.08
హెచ్.టి-IV(A)	నీటిపారుదల & వ్యవసాయం	1.66	1.94
హెచ్.టి-IV(B)	CPWS స్కీమ్స్	0.02	0.00
హెచ్.టి-VI	టౌన్‌షిప్‌లు మరియు నివాస కాలనీలు	1.73	1.81
హెచ్.టి-VII	తాత్కాలిక వినియోగం	2.91	3.40
హెచ్.టి-IX	విద్యుత్ వాహనాల ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు	0.88	0.00
హెచ్.టి-33KV			
హెచ్.టి-I	పరిశ్రమలు	1.73	1.79
హెచ్.టి-I(B)	ఫెర్రోఅల్లోయ్స్	0.00	1.58
హెచ్.టి-II(A)	ఇతరులు/వాణిజ్య వినియోగం	2.04	2.12
హెచ్.టి-II(B)	మత పరమైన ప్రదేశాలు	0.93	0.00
హెచ్.టి-IV(A)	నీటిపారుదల & వ్యవసాయం	1.70	1.80
హెచ్.టి-IV(B)	CPWS స్కీమ్స్	0.51	0.28
హెచ్.టి-VI	టౌన్‌షిప్‌లు మరియు నివాస కాలనీలు	1.73	1.65
హెచ్.టి-VII	తాత్కాలిక వినియోగం	3.01	2.77
హెచ్.టి-IX	విద్యుత్ వాహనాల ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు	2.25	0.74
హెచ్.టి-132 KV మరియు ఆపైన			
హెచ్.టి-I	పరిశ్రమలు	1.62	1.69
హెచ్.టి-II(A)	ఇతరులు/వాణిజ్య వినియోగం	2.34	3.77
హెచ్.టి-III	విమానాశ్రయాలు, రైల్వే స్టేషన్లు & బస్సు స్టేషన్లు	1.71	0.00
హెచ్.టి-IV(A)	నీటిపారుదల & వ్యవసాయం	1.60	1.92
హెచ్.టి-IV(B)	CPWS స్కీమ్స్	0.76	0.58
హెచ్.టి-V(A)	రైల్వేమార్గాలు	1.34	1.01
హెచ్.టి-V(B)	హెచ్.ఎం.ఆర్ (HMR)	0.53	0.00
హెచ్.టి -VI	టౌన్‌షిప్‌లు మరియు నివాస కాలనీలు	0.00	1.74
హెచ్.టి -IX	విద్యుత్ వాహనాల ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు	2.12	0.00

DIPR R.O.No. 17810-PP/CL/ADVT/1/2025-26, Dt: 30-03-2026

పారాక్వాట్ గడ్డి మందును

నిషేధించాలి

- అమెరికా-ఇరాన్ యుద్ధం ఆపేందుకు కేంద్రం యత్నించాలి.. తీర్మానాలకు సర్కార్ ఆమోదం
- 10 బిల్లులు పాస్.. సభ నిరవధిక వాయిదా

హైదరాబాద్, మార్చి 30 (ఆంధ్రజ్యోతి): రాష్ట్రంలో పారాక్వాట్ గడ్డిమందును నిషేధించాలని, ఇరాన్- అమెరికా యుద్ధం ఆపేందుకు కేంద్ర ప్రభుత్వం చొరవ చూపాలని కోరుతూ అసెంబ్లీలో సోమవారం వేర్వేరు తీర్మానాలను ప్రవేశపెట్టి, ఆమోదించింది. పారాక్వాట్ డైక్లోరైడ్ నిషేధంపై మంత్రి తుమ్మల నాగేశ్వరరావు తీర్మానం ప్రవేశపెట్టారు. వ్యవసాయ రంగంలో వాడుతున్న పారాక్వాట్ గడ్డిమందు తీవ్ర ముప్పుగా మారిందని, దీన్ని వాడుతున్న క్రమంలో రైతులు అనారోగ్యం పాలవుతున్నారని వెల్లడించారు. ప్రజల ఆరోగ్య రక్షణ కోసం పారాక్వాట్ డైక్లోరైడ్ తయారీ, నిల్వ, రవాణా, వినియోగాన్ని తక్షణమే నిషేధించాలని కేంద్రాన్ని కోరుతూ తీర్మానం చేస్తున్నట్లు ప్రకటించారు. అలాగే, అమెరికా, ఇరాన్ మధ్య యుద్ధాన్ని ఆపేందుకు కేంద్రం చొరవ తీసుకోవాలని కోరుతూ డిప్యూటీ సీఎం భట్టి తీర్మానాన్ని ప్రవేశపెట్టి, ఆమోదించారు. తీర్మానం చేసే ముందు తమ అభిప్రాయం ఎందుకు తీసుకోలేదంటూ బీజేపీ నేత శంకర్ అభ్యంతరం వ్యక్తం చేశారు. కాగా, బడ్జెట్ సమావేశాలు సోమవారంతో ముగిశాయి. ఈ సమావేశాల్లో ప్రభుత్వం 11 బిల్లులను సభలో ప్రవేశపెట్టింది. వాటిలో పదింటికి ఆమోదం తెలపగా, ఒక బిల్లును సెలెక్ట్ కమిటీకి పంపినట్లు స్పీకర్ గడ్డం ప్రసాద్ తెలిపారు. శాసనసభను నిరవధిక వాయిదా వేస్తున్నట్లు స్పీకర్ ప్రకటించారు.

ఎమ్మెల్యేలు, ఎమ్మెల్సీలకు ఉత్తమ్ లంచ్

- పాల్గొన్న సీఎం, ఉభయ సభాపతులు..

హైదరాబాద్, మార్చి 30 (ఆంధ్రజ్యోతి): సన్నబియ్యం పథకం ప్రారంభించి ఏడాది అవుతున్న సందర్భంగా శాసనసభ, మండలి సభ్యులకు అసెంబ్లీ లాంజ్‌లో పౌరసరఫరాల శాఖ మంత్రి ఉత్తమ్‌కుమార్ రెడ్డి సన్నబియ్యంతో లంచ్‌ను ఏర్పాటు చేశారు. మంత్రులు, కాంగ్రెస్, ఎంఐఎం పార్టీల సభ్యులు ఇందులో పాల్గొన్నారు. సీఎం రేవంత్‌రెడ్డి వారితో కలిసి భోజనం చేశారు. శాసనసభ స్పీకర్ ప్రసాద్ కుమార్, మండలి చైర్మన్ గుత్తా సుఖేందర్‌రెడ్డి కూడా కార్యక్రమానికి హాజరయ్యారు. అనంతరం మీడియాతో సీఎం చిట్‌చాట్‌గా మాట్లాడుతూ.. ఈ విందులో తాను బిర్యానీ తిన్నానని చెప్పారు.

సెలెక్ట్ కమిటీకి 'విద్వేష' బిల్లు

విద్వేష ప్రసంగపు నివారణ బిల్లుపై ప్రతిపక్షాల తీవ్ర అభ్యంతరం.. అధికార పక్షంలోనూ కొందరి వ్యతిరేకత

- సెలెక్ట్ కమిటీకి పంపాలని స్పీకర్ నిర్ణయం
- కక్షసాధింపునకు బిల్లు తేలేదు..
- విద్వేష ప్రసంగాల నియంత్రణకే: పొన్నం
- స్వేచ్ఛను హరించడమే: ఏలేటి
- ఉన్న చట్టాలు చాలు: కూనంనేని

హైదరాబాద్, మార్చి 30 (ఆంధ్రజ్యోతి): సమాజంలో విద్వేషాలు రెచ్చగొట్టేలా చేసే ద్వేషపూరిత ప్రసంగాలు, నేరాలను అరికట్టేందుకు తెలంగాణ ప్రభుత్వం తీసుకొచ్చిన 'హేట్ స్పీచ్ బిల్లు'పై ప్రతిపక్షాలతోపాటు అధికార పక్షంలోని కొందరు సభ్యుల నుంచి కూడా అభ్యంతరాలు వ్యక్తమయ్యాయి. ద్వేషపూరిత ప్రసంగం అనేదానికి బిల్లులో సరైన నిర్వచనం లేదని, దీనిని రాజకీయ కక్షసాధింపులకు వాడుకునే ప్రమాదం ఉందని పలువురు ఎమ్మెల్యేలు అభిప్రాయపడ్డారు. ఈ బిల్లును సెలెక్ట్ కమిటీ పరిశీలనకు పంపించాలని సభ్యులు పార్టీలకతీతంగా ప్రతిపాదించారు. దీంతో బిల్లును సెలెక్ట్ కమిటీకి పంపిస్తున్నట్లు స్పీకర్ ప్రసాద్‌కుమార్ ప్రకటించారు. సోమవారం శాసనసభలో 'తెలంగాణ విద్వేషపూరిత ప్రసంగం, ద్వేషపూరిత నేరాల నివారణ బిల్లు-2026'ను మంత్రి పొన్నం ప్రభాకర్ ప్రవేశపెట్టారు. దీనిపై సభ్యుల అభ్యంతరాల అనంతరం ఆయన మాట్లాడుతూ.. బిల్లును కొందరు సభ్యులు స్వాగతించారని, మరి కొంత మంది అభ్యంతరం తెలిపారని చెప్పారు. వాక్ స్వాతంత్ర్యాన్ని అణచివేసేందుకు ఈ బిల్లు తెస్తున్నామనడంలో వాస్తవం లేదన్నారు. ఆర్టికల్ 19(1)(ఎ)లో రీజనబుల్, రిస్ట్రిక్షన్ అనే పదాలు ఉన్నాయని తెలిపారు. అధికారం ఎవరికీ శాశ్వతం కాదని, ప్రజాస్వామ్య విలువలు కాపాడేందుకే ఈ బిల్లు తీసుకొస్తున్నామని చెప్పారు. ఆధారాల్లేకుండా ఎవరిపైనా చర్యలు ఉండవని పేర్కొన్నారు. రాజకీయ కక్షసాధింపు కోసం ఈ బిల్లు తేవడం లేదని, పౌరహక్కులకు భంగం కలగకుండా చూసేందుకు తెస్తున్నామని స్పష్టం చేశారు.

నేరాల వ్యాప్తిని అరికట్టడానికే..

సమాజంలో ఒక వ్యక్తి లేదా వ్యక్తుల సమూహం, సంఘాలపై విరోధం, ద్వేషం కలిగించేలా ద్వేషపూరితమైన ప్రసంగం చేయడాన్ని, నేరాల వ్యాప్తిని ప్రోత్సహించడాన్ని అరికట్టడానికి, ఆ నేరాలకు శిక్ష విధించడానికి, బాధితులకు తగిన పరిహారం చెల్లించడానికి ఈ బిల్లు తెచ్చామని మంత్రి పొన్నం వివరించారు. ఒకసారి నేరం చేస్తే ఏడాదికి తగ్గకుండా గరిష్ఠంగా ఏడేళ్ల జైలుశిక్షతోపాటు రూ.50 వేల జరిమానా, రెండోసారి పునరావృత్తమైతే రెండేళ్లకు తగ్గకుండా గరిష్ఠంగా పదేళ్ల జైలుశిక్ష, రూ.లక్ష జరిమానా ఉంటుందని చెప్పారు. దీనిపై సభ్యులు అభ్యంతరాలు వ్యక్తం చేయడంతో వారి అభిప్రాయం మేరకు బిల్లును సెలెక్ట్ కమిటీ పరిశీలనకు పంపాలని స్పీకర్‌ను కోరారు. దీంతో బిల్లుపై లోతైన అధ్యయనం కోసం సెలెక్ట్ కమిటీకి సిఫారసు చేస్తున్నట్లు స్పీకర్ ప్రకటించారు. అంతకుముందు బీజేపీ శాసనసభాపక్ష నేత ఏలేటి మహేశ్వర్‌రెడ్డి మాట్లాడుతూ.. ప్రభుత్వం తీసుకొచ్చిన హేట్ స్పీచ్ బిల్లు రాజ్యాంగంలోని ఆర్టికల్-19 ద్వారా కల్పించిన భావ ప్రకటన స్వేచ్ఛను హరించేలా, సామాన్యులపై కక్ష సాధించేలా, విద్వేషపు ధోరణితో ఉందన్నారు. ఇది పాలకులు చేసిన తప్పును ఎత్తిచూపే అవకాశం లేకుండా చేయడమేనని ఆరోపించారు. నేరం చేయలేదని రుజువు చేసుకునే హక్కు కూడా బాధితులకు లేకుండా పోతుందన్నారు. "రాజకీయ ప్రత్యర్థులను వేధించడానికే ఈ బిల్లు ఉంది. మీరు (కాంగ్రెస్) శాశ్వతంగా అధికారంలో ఉండరు. మీరు దిగిపోతే ఈ బిల్లును మీపైనే ప్రయోగించే అవకాశం ఉంటుంది. దీనిపై హౌస్ కమిటీ వేయాలి" మహేశ్వర్‌రెడ్డి అన్నారు. బిల్లులోని సెక్షన్-3 ప్రమాదకరమైందని, ఒక వాట్సాప్ గ్రూప్‌లో అడ్మిన్ పోస్టు పెడితే.. గ్రూపులోని సభ్యులందరినీ బాధ్యులను చేయడమేంటని ప్రశ్నించారు. "అధికారంలో ఉన్నప్పుడు అన్నీ అనుకూలంగా ఉంటాయి. ఇప్పుడు మీరు తెచ్చే బిల్లు.. రేపు ప్రతిపక్షంలో కూర్చున్నప్పుడు మిమ్మల్ని భయపెట్టవచ్చు. సామాజిక మాధ్యమాలపై అతి నియంత్రణ మంచిది కాదు" అని బీజేపీ సభ్యుడు పాయల్ శంకర్ అన్నారు. ప్రభుత్వం ఈ బిల్లును ఉపసంహరించుకోవాలని కోరారు.

భావ ప్రకటన స్వేచ్ఛకు భంగం..

హేట్ స్పీచ్ బిల్లు భావప్రకటన స్వేచ్ఛకు భంగం కలిగించేవిధంగా ఉందని, బిల్లులో చాలా లోపాలున్నాయని మజ్లిస్ ఎమ్మెల్యే అహ్మద్ బిన్ బలాల అన్నారు. ఒక దేవుడిపై మరో దేవుడిని నమ్మేవాళ్లు విమర్శలు చేసినంత మాత్రాన కేసులు పెట్టాలనుకోవడం తప్పు అని సీపీఐ ఎమ్మెల్యే కూనంనేని సాంబశివరావు అన్నారు. ఈ బిల్లును పూర్తిగా వ్యతిరేకిస్తున్నామని తెలిపారు. ఇప్పటికే ఉన్న చట్టాలు చాలునని, కొత్తగా చట్టాలు అవసరం లేదని చెప్పారు. కాంగ్రెస్ ఎమ్మెల్యే వంశీకృష్ణ మాట్లాడుతూ.. దేశంలో విద్వేష ప్రసంగాలు పెరుగుతున్నాయని, వీటిని సుమోటోగా స్వీకరించి నియంత్రించాలని అన్నారు. కాంగ్రెస్ ఎమ్మెల్యేలు యశస్విని రెడ్డి, నాగరాజు, శంకర్, రాగమయి, శ్రీగణేష్, శంకరయ్య తదితరులు ఈ బిల్లును కఠినంగా అమలు చేయాలని కోరారు.

ప్రజాస్వామ్య గొంతుకను నొక్కేందుకే: కేటీఆర్

రాష్ట్ర ప్రభుత్వం 'తెలంగాణ హేట్ స్పీచ్ అండ్ హేట్ క్రైమ్స్ (ప్రివెన్షన్) బిల్లును ప్రజాస్వామ్యం గొంతు నొక్కేందుకే తెచ్చిందని బీఆర్ఎస్ వర్కింగ్ ప్రెసిడెంట్ కేటీఆర్ ఒక ప్రకటనలో ఆరోపించారు. ప్రభుత్వ వైఫల్యాలను ఎండగట్టే విపక్ష నేతలు, జర్నలిస్టులు, సామాజిక కార్యకర్తలను లక్ష్యంగా చేసుకునేందుకే ఈ పదజాలాన్ని పొందుపరిచారని ఆరోపించారు.

కఠినంగానే 'హేట్ స్పీచ్' బిల్లు!

- విద్వేష వ్యాఖ్యలు చేసే సభ్యుడే కాదు.. సంఘం నాయకుడు కూడా బాధ్యుడే
- సంస్థపై కూడా చర్యలు తీసుకుంటారు
- రిజిస్టర్ కాకున్నా సంఘంపై చర్యలు

హైదరాబాద్, మార్చి 30 (ఆంధ్రజ్యోతి): రాష్ట్ర ప్రభుత్వం ప్రతిపాదించిన 'తెలంగాణ విద్వేషపూరిత ప్రసంగం, ద్వేషపూరిత నేరాల నివారణ బిల్లు-2026' అత్యంత కఠినంగా ఉందన్న అభిప్రాయాలు వ్యక్తమవుతున్నాయి. ఒక సంఘంలో సభ్యుడు విద్వేష ప్రసంగం చేసినా, శాంతిభద్రతలకు విఘాతం కలిగించే చర్యలకు పాల్పడినా.. ఆ సభ్యుడే కాకుండా సదరు సంఘం నేత కూడా బాధ్యత వహించాల్సి ఉంటుంది. ఆ సంస్థ లేదా సంఘం రిజిస్టర్ అయినా, కాకున్నా సంఘంపై చర్యలు తీసుకోవాలని ఈ బిల్లు చెబుతోంది. సోమవారం శాసనసభలో దీనిని ప్రవేశపెట్టిన ప్రభుత్వం.. అన్ని పార్టీల సభ్యుల వ్యతిరేకించడంతో సెలెక్ట్ కమిటీకి పంపించింది.

ఈ బిల్లులో ఏముందంటే..

- ద్వేషపూరితమైన నేరానికి ఏడాదికి తక్కువ కాకుండా గరిష్ఠంగా ఏడేళ్ల పాటు జైలుశిక్షతో పాటు రూ.50 వేల జరిమానా.
- నేరం పునరావృత్తమైతే రెండేళ్లకు తక్కువ కాకుండా గరిష్ఠంగా పదేళ్ల జైలుశిక్ష, రూ.లక్ష జరిమానా.
- విద్వేషపు ప్రసంగం వల్ల బాధితులకు భౌతికంగా లేదా ఆర్థికంగా జరిగిన నష్టం తీవ్రతను అంచనా వేసి, పరిహారం చెల్లింపు.
- ఫస్ట్ క్లాస్ మెజిస్ట్రేట్ ఈ కేసుల్లో విచారణ చేస్తారు. బెయిల్ ఇవ్వడానికి అవకాశం ఉంటుంది.
- ఒక కార్యనిర్వహక మెజిస్ట్రేట్ (మండల స్థాయిలో తహసీల్దార్, డివిజన్ స్థాయిలో ఆర్డీవో, జిల్లా స్థాయిలో అదనపు కలెక్టర్(రెవెన్యూ) లేదా కలెక్టర్), ప్రత్యేక కార్యనిర్వాహక మెజిస్ట్రేట్.. ఈ చట్టం కింద స్థానికంగా మళ్లీ మళ్లీ నేరాలు చేసేవాడు ఏదైనా నేరం చేయడానికి అవకాశం ఉన్న, లేక బెదిరించడానికి అవకాశం ఉంటే విచారణ జరిపి.. శాంతిని నెలకొల్పడానికి ఆ నేరస్తుడిపై చర్యలు తీసుకునే అవకాశం ఉంటుంది.
- ఎవరైనా వ్యక్తి తనకు తెలియకుండా నేరం జరిగిందని లేక ఆ నేరం జరుగకుండా నివారించడానికి తాను తగినంత జాగ్రత్త తీసుకున్నారని నిరూపించుకుంటే ఆ వ్యక్తిని శిక్షించడానికి వీల్లేదు.
- రాష్ట్రప్రభుత్వం ఈ చట్టం కింద నియమించే అధికారికి.. ఎలక్ట్రానిక్ మీడియాలో లేదా ఏదేని సంస్థలో విద్వేష పూరిత ప్రసంగం తాలూకు ప్రకటన ఉన్నా... ప్రసారం అయినదాన్ని తొలగించాలని ఆదేశించే అధికారం ఉంటుంది.
- ఈ చట్టం కింద నియమితులైన అధికారులు తీసుకునే చర్యలకు వ్యతిరేకంగా, ఆ అధికారిపై ఎటువంటి కేసు గానీ, విచారణ నిమిత్తం న్యాయపరమైన చర్యలు తీసుకోవడానికిగానీ వీల్లేదు.
- వాట్సాప్ గ్రూప్ అడ్మిన్ ఒక విద్వేష పోస్టు పెడితే... ఆ గ్రూపులోని సభ్యులంతా బాధ్యులే.

గౌరవ తెలంగాణ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి సమక్షంలో

విద్యుత్ నియంత్రణ్ భవన్, G.T.S కాలనీ, కళ్యాణ్ నగర్, హైదరాబాద్ - 500 045

దక్షిణ తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (TGSPDCL) | **ఉత్తర తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (TGNPDCL)**

బహిరంగ ప్రకటన

ఆర్థిక సంవత్సరము 2026-27 కు సవరణ చేయబడిన రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం యొక్క సమగ్ర ఆదాయ అవశ్యకత (A R R), రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్ ధరలు మరియు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్-ఛార్జ్

1. రెండు (2) విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థలు, అనగా దక్షిణ తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (టి.జి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్) మరియు ఉత్తర తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (టి.జి.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్) వారు ఆర్థిక సంవత్సరము 2026-27 కు ఓ.పి. సంఖ్య 80/2025 మరియు ఓ.పి. సంఖ్య 79/2025 లోని సవరణ చేయబడిన రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం యొక్క సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (A R R) రిటైల్ సరఫరా ధరలు మరియు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్‌ఛార్జి ప్రతిపాదనలను పురస్కరించుకొని తెలంగాణ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారు తేదీ: 30.03.2026న యావత్ తెలంగాణా రాష్ట్రం లోని వివిధ విభాగాల వినియోగదారులందరికి ఆర్థికసంవత్సరము 2026-27కి రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం యొక్క సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (A R R), రిటైల్ సరఫరా ధరలు మరియు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్ ఛార్జీలను ఈ క్రింద వివరించబద్ద అనుబంధం-I, అనుబంధం-II మరియు అనుబంధం-III ప్రకారం నిర్ణయించడమైనది.
2. ఈ రిటైల్ సరఫరా ధరలు రాష్ట్రంలోని సిరిసిల్ల గ్రామీణ విద్యుత్ సరఫరా సహకార సంఘం పరిధిలోని వినియోగదారులకు కూడా వర్తిస్తాయి.
3. ఈ రిటైల్ సరఫరా ధరలు మరియు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్ చార్జీలు 01-04-2026 నుండి 31-03-2027 వరకు చట్టాన్ని అనుసరించి కమిషన్ వారు సవరించనంత వరకు అమలులో ఉంటాయి.

సం/- చైర్మన్ & మేనేజింగ్ డైరెక్టర్/దక్షిణ తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ
స్థలం: హైదరాబాద్, తేదీ: 31-03-2026

సం/- చైర్మన్ & మేనేజింగ్ డైరెక్టర్/ఉత్తర తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ
స్థలం: హనుమకొండ, తేదీ: 31-03-2026

అనుబంధం – I

ఆర్థిక సం|| 2026-27 రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం యొక్క సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (ARR)

(రూ. కోట్లలో)

వివరాలు	ఆమోదించబడిన		
	TGSPDCL	TGNPDCL	TGDISCOMS
విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు	34,958.80	14,271.23	49,230.02
రాష్ట్రేతర ట్రాన్స్మిషన్ ఖర్చులు	1,789.85	747.15	2,537.00
అంతర్‌రాష్ట్ర ట్రాన్స్మిషన్ ఖర్చులు	1,700.92	710.02	2,410.94
SLDC ఖర్చులు	65.59	27.38	92.96
పంపిణీ వ్యయం-వీలింగ్ వ్యాపారం	5,304.49	3,795.43	9,099.92
పంపిణీ వ్యయం-రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం			
ఓ & ఎం ఖర్చులు	413.11	293.93	707.05
తరుగుదల	40.73	33.00	73.73
అప్పు పై వడ్డీ మరియు ఆర్థిక ఖర్చులు	71.58	27.34	98.93
నిర్వహణ మూలధనం పై వడ్డీ	0.00	0.00	0.00
ఈక్విటీ పై రాబడి	61.66	38.55	100.21
వినియోగదారుల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్లపై వడ్డీ	367.85	91.06	458.91
తగ్గింపు (–): టారీఫేతర ఆదాయం	(82.62)	(61.05)	(143.67)
సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (ARR)	**44,691.95**	**19,974.05**	**64,666.00**
2024-25 ఆర్థిక సంవత్సరం ట్రూ-అప్/డౌన్ సర్దుబాటు ప్రభావం	(195.90)	(602.97)	(798.87)
మిగిలిన రాయితీ మొత్తం, నిర్వహణ వ్యయంతో కలిపి	224.91	858.68	1,083.59
నికర సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (ARR)	**44,720.96**	**20,229.76**	**64,950.72**

అనుబంధం – II

ఆర్థిక సం|| 2026-27 రిటైల్ సరఫరా ధరల యొక్క సంక్షిప్త పట్టిక (తెలంగాణ రాష్ట్రంలోని రెండు పంపిణీ సంస్థలు (TGSPDCL & TGNPDCL) మరియు రెస్కో సిరిసిల్లకు 01-04-2026 నుండి 31-03-2027 వరకు వర్తించును)

వినియోగదారుల విభాగం	ఫిక్స్డ్/డిమాండ్ ఛార్జ్		ఎనర్జీ ఛార్జ్
	యూనిట్	(రూ./యూనిట్/నెలకు)	(రూ./యూనిట్)
లోటెన్షన్ (LT)			
LT-I: గృహ వినియోగం			
LT-I(A): నెలకు 100 యూనిట్ల వరకు			
0-50	KW	10	1.95
51-100	KW	10	3.10
LT-I(B)(i): నెలకు 100 యూనిట్ల పైన మరియు 200 యూనిట్ల వరకు			
0-100	KW	10	3.40
101-200	KW	10	4.80
LT-I(B)(ii): నెలకు 200 యూనిట్లపైన			
0-200	KW	10	5.10
201-300	KW	10	7.70
301-400	KW	10	9.00
401-800	KW	10	9.50
800 యూనిట్ల పై నుండి	KW	50	10.00
LT-II గృహేతర/వాణిజ్య వినియోగం/ఇతరులు			
LT-II(A): నెలకు 50 యూనిట్ల వరకు			
0-50	KW	30	7.00
LT-II(B): నెలకు 50 యూనిట్ల పైన			
0-100	KW	70	8.50
101-300	KW	70	9.90
301-500	KW	100	10.40
500 యూనిట్ల పై నుండి	KW	100	11.00
LT-II(C): ప్రచార మరియు ప్రకటనల బోర్డులు	KW	150	13.00
LT-II(D): క్షౌరశాలలు నెలకు 200 యూనిట్ల వరకు వినియోగం			
0-50	KW	60	5.30
51-100	KW	60	6.60
101-200	KW	60	7.50
LT-III: పరిశ్రమలు			
పరిశ్రమలు	KW	100	7.70
కాలానుగుణ పరిశ్రమలు (ఆఫ్ సీజన్)	KW	100	8.40
మత్స్య మరియు రొయ్యల పెంపకం	KW	50	6.20
చెరుకు గానుగలు	KW	50	6.20
కోళ్లఫారాలు	KW	65	7.00
పుట్టగొడుగులు, కుందేళ్ళ, గొర్రెల మరియు మేకల పెంపకం	KW	100	7.30
LT-III పరిశ్రమల క్రింద వున్న రైస్ మిల్లులకు కాంట్రాక్టు లోడ్ యొక్క గరిష్ట పరిమితి 93 KW/125 HP మరియు LT-III పరిశ్రమల క్రింద మిగిలిన వినియోగదారులకు కాంట్రాక్టు లోడ్ యొక్క గరిష్ట పరిమితి 75 KW/100 HP			
LT-IV: కుటీర పరిశ్రమలు & వ్యవసాయ ఆధారిత కార్యకలాపాలు			
LT-IV(A): కుటీర పరిశ్రమలు	KW	20	4.00
LT-IV(B): వ్యవసాయ ఆధారిత కార్యకలాపాలు	KW	20	4.00
LT - IV (B) వ్యవసాయ ఆధారిత పనులు: పుట్టగొడుగులు, కుందేళ్ళు, గొర్రెలు, మేకల పెంపకం మరియు పాడిపరిశ్రమ కార్యకలాపాలకు కనెక్టెడ్ లోడ్ యొక్క గరిష్ట పరిమితి 25HP మరియు LT IV - (B) వ్యవసాయ ఆధారిత పనులు క్రింద మిగిలిన వినియోగదారులకు కనెక్టెడ్ లోడ్ యొక్క గరిష్ట పరిమితి 20HP.			
LT-V: వ్యవసాయం			
LT-V(A): వ్యవసాయం (DSM విధానం తప్పనిసరి)			
కార్పొరేట్ రైతులు	HP	-	2.50
కార్పొరేట్ రైతులు కాకుండా	HP	-	0.00
LT-V(B): ఇతరులు			
ఉద్యాన మొక్కల పెంపకం (20 హెచ్.పి. వరకు)	HP	20	4.00
LT-VI: వీధి దీపాలు మరియు రక్షిత మంచి నీటి పథకాలు			
LT-VI(A): వీధి దీపాలు			
పంచాయతీలు	KW	32	7.10
పురపాలక సంఘాలు	KW	32	7.60
నగరపాలక సంస్థలు	KW	32	8.10
LT-VI-(B): రక్షిత మంచినీటి పథకాలు			
పంచాయతీలు	HP	32/హెచ్.పి కనీస చార్జీలు రూ. 50/నెలకు	6.00
పురపాలక సంఘాలు	HP	32/హెచ్.పి కనీస చార్జీలు రూ. 100/నెలకు	7.10
నగరపాలక సంస్థలు	HP	32/హెచ్.పి కనీస చార్జీలు రూ. 100/నెలకు	7.60
LT-VII: సాధారణ			
LT-VII(A): సాధారణ విద్యుత్ వాడకం	KW	21	8.30
LT-VII(B): మత పరమైన ప్రదేశాలు	KW	30	5.00
LT-VIII: తాత్కాలిక వినియోగం	KW	21	12.00
LT – VIII తాత్కాలిక సరఫరా కోసం, టారిఫ్ ఆర్డర్‌లో నిర్దేశించబడిన ఇతర చార్జీలతోపాటుగా అంచనా వేయబడిన వినియోగచార్జీలను వినియోగదారు ముందుగానే డిపాజిట్ చేయవలసి ఉంటుంది.			
LT-IX: విద్యుత్ వాహనాల ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు	KW	0.00	6.00
హైటెన్షన్ (HT)			
HT-I(A): పరిశ్రమలు సాధారణ			
11 kV	KVA	500	7.65
33 kV	KVA	500	7.15
132 kV మరియు ఆ పైన	KVA	500	6.65
HT-I(A): లైట్లు & ఫ్యాన్లు			
11 kV			7.65
33 kV			7.15
132 kV మరియు ఆ పైన			6.65
HT-I(A): కోళ్ల ఫారాలు			
11 kV	KVA	500	7.65
33 kV	KVA	500	7.15
HT-I(A): పారిశ్రామిక కాలనీల వినియోగం			
11 kV		-	7.30
33 kV		-	7.30
132 kV మరియు ఆ పైన		-	7.30
HT-I (A): కాలానుగుణ పరిశ్రమలు			
11 kV	KVA	500	8.60
33 kV	KVA	500	7.90
132 kV మరియు ఆ పైన	KVA	500	7.70
HT-I(A) ఐచ్ఛిక కేటగిరి CMD 150 KVA వరకు			
11 kV	KVA	100	8.00
HT-I(B): ఫెర్రో అల్లోయ్స్			
11 kV	KVA	500	7.65
33 kV	KVA	500	7.15
132 kV మరియు ఆ పైన	KVA	500	6.65
HT-II (A): ఇతరులు			
11 kV	KVA	500	8.80
33 kV	KVA	500	8.00
132 kV మరియు ఆ పైన	KVA	500	7.80
HT-II (B): మతపరమైన ప్రదేశాలు			
11 kV	KVA	285	5.00
33 kV	KVA	285	5.00
132 kV మరియు ఆ పైన	KVA	285	5.00
HT-III: విమానాశ్రయాలు, రైల్వే స్టేషన్లు & బస్సు స్టేషన్లు			
11 kV	KVA	500	8.50
33 kV	KVA	500	7.85
132 kV మరియు ఆ పైన	KVA	500	7.45
HT-IV(A): నీటిపారుదల & వ్యవసాయం			
11 kV	KVA	300	6.30
33 kV	KVA	300	6.30
132 kV మరియు ఆ పైన	KVA	300	6.30
HT-IV(B): CPWS స్కీమ్స్			
11 kV		-	6.10
33 kV		-	6.10
132 kV మరియు ఆ పైన		-	6.10
HT-V: రైలు మార్గాలు			
HT-V(A): రైలు మార్గాలు	KVA	500	5.05
HT-V(B): హెచ్.ఎం.ఆర్ (HMR)	KVA	500	4.95
HT-VI: టౌన్‌షిప్‌లు/నివాస కాలనీలు			
11kV	KVA	285	7.30
33 kV	KVA	285	7.30
132 kV మరియు ఆ పైన	KVA	285	7.30
HT-VII: తాత్కాలిక వినియోగం			
11 kV	KVA	500	11.80
33 kV	KVA	500	11.00
132 kV మరియు ఆ పైన	KVA	500	10.80
HT – VII తాత్కాలిక సరఫరా కోసం, టారిఫ్ ఆర్డర్లో నిర్దేశించబడిన ఇతర చార్జీలతో పాటుగా అంచనా వేయబడిన వినియోగ చార్జీలను వినియోగదారు ముందుగానే డిపాజిట్ చేయవలసి ఉంటుంది.			
HT-VIII: రెస్కో (RESCOs)			
11kV		-	4.77
HT-IX: విద్యుత్ వాహనాల ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు			
11 kV	KVA	100	6.00
33 kV	KVA	100	6.00
132 kV మరియు ఆ పైన	KVA	100	6.00

నిబంధనలు మరియు షరతులు

1. టైం ఆఫ్ డే టారిఫ్ /ప్రోత్సహకాలు–వర్తింపు:

ఈ క్రింద పేర్కొనబడిన విభాగాలకు టైం ఆఫ్ డే టారిఫ్ / ప్రోత్సహకాలు వర్తిస్తాయి.

i) HT-I (A): పరిశ్రమలు (సాధారణ)
ii) HT-I (A): కోళ్ల ఫారాలు
iii) HT-II (A): ఇతరులు
iv) HT-II (B): మతపరమైన ప్రదేశాలు
v) HT-III: విమానాశ్రయాలు, రైల్వే స్టేషన్లు & బస్సు స్టేషన్లు
vi) HT-IX: విద్యుత్ వాహనాల ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు

వివరాలు	వర్తించే కాలం	2026-27 ఆర్థిక సంవత్సరానికి రిటైల్ సరఫరా ఎనర్జీ ఛార్జీలపై ToD టారిఫ్
టైం ఆఫ్ డే (ToD) టారిఫ్	6AM to 10AM & 6PM to 10PM	(+) రూ. 1.50/యూనిట్
టైం ఆఫ్ డే (ToD) టారిఫ్	10AM to 6PM	(-) రూ. 0.50/యూనిట్

గమనిక: 10 PM నుండి 6AM సమయానికి సాధారణ విద్యుత్ ఛార్జీలు వర్తిస్తాయి.

2. ఇంధన సర్దుబాటు చార్జీలు (FSA/FCA): కాలానుగుణంగా సవరించబడిన రెగ్యులేషన్ నెం. 2 అఫ్ 2023 నిబంధనల ప్రకారం అదనంగా విధించబడుతుంది.

3. తెలంగాణ ప్రభుత్వం విద్యుత్ సుంకం చట్టం 1939, నిబంధనల ప్రకారం విద్యుత్ సుంకం కాలానుగుణంగా సవరించబడిన నిబంధనల ప్రకారం పై ధరలలో కలిసిలేదు.

4. సరఫరా యొక్క వోల్టేజ్: వినియోగదారులకు సరఫరా చేయవలసిన వోల్టేజ్ కమీషన్ వారు జారీ చేసిన GTCS ప్రకారం మరియు ఎప్పటికప్పుడు GTCS లో సవరణ చేసిన నిబంధనల ప్రకారం మార్పు చేయబడును.

5. కాంట్రాక్ట్ డిమాండ్‌ను మించిన గరిష్ట డిమాండ్‌కు అదనపు ఛార్జీలు: ఏదైనా ఒక నెలలో నమోదైన డిమాండ్ (ఆర్ఎండి) వినియోగదారుడు లైసెన్సీతో కుదుర్చుకున్న ఒప్పందపు డిమాండ్ (సిఎండి) కన్నాఎక్కువగా ఉంటే వినియోగదారుడు ఈ క్రింది చార్జీలను చెల్లించవలెను.

సిఎండిలో ఆర్ఎండి %	అదనపు డిమాండ్‌పై డిమాండ్ చార్జీలు	మొత్తం ఎనర్జీపై ఎనర్జీఛార్జీలు
100% నుండి 120%	సాధారణ చార్జీలకు 2 రెట్లు	సాధారణ ఛార్జీలు
120% కంటే ఎక్కువ 200% వరకు	సాధారణ చార్జీలకు 2 రెట్లు	సాధారణ ఛార్జీలకు 1.15 రెట్లు
200% కంటే ఎక్కువ	సాధారణ చార్జీలకు 2 రెట్లు	సాధారణ ఛార్జీలకు 1.20 రెట్లు

HT కేటగిరీ-V(A) & V(B) రైలుమార్గాలు మరియు హెచ్.ఎం.ఆర్.కు సంబంధిచి నమోదయిన డిమాండ్ ఒప్పందపు డిమాండ్ కు 120 % దాటినచో మొత్తం వినియోగించిన ఎనర్జీపై సాధారణ ఛార్జీలకు 1.05 రెట్లు లెక్కించబడును.

6. ఈ క్రింది ఛార్జీలలో ఎటువంటి మార్పు లేదు:

a. కనీస ఛార్జీలు
b. వినియోగదారుల చార్జీలు
c. అపరాధరుసుము (DPS)
d. రీకనెక్షన్ చార్జీలు
e. టెస్టింగ్ చార్జీలు
f. పర్యవేక్షణ/తనిఖీ మరియు చెకింగ్ చార్జీలు
g. తక్కువ పవర్ ఫాక్టర్ చార్జీలు
h. కెపాసిటర్ సర్ ఛార్జ్
i. స్థిర ఛార్జీలు-సీజనల్ పరిశ్రమలు
j. LT మరియు HT వినియోగదారులకు తాత్కాలిక సరఫరా
k. గ్రీన్ టారిఫ్
l. స్టాండ్ బై ఛార్జీలు

7. గ్రిడ్ మద్దతు ఛార్జీలు: తెలంగాణ గ్రిడ్ కు అనుసంధానించబడిన మొత్తం ఉత్పత్తి సామర్థ్యాన్ని 31.03.2026 నాటికి పరిగణలోకి తీసుకొని గ్రిడ్ మద్దతు ఛార్జీలను రూ. 19.77/kW/నెలకు కమిషన్ ఆమోదించింది.

అనుబంధం – III

ఆర్థిక సంవత్సరం 2026-27కు క్రాస్-సబ్సిడీ సర్ ఛార్జ్(రూ.లు/కెడబ్ల్యుహెచ్)

వినియోగదారుని విభాగం		TGSPDCL	TGNPDCL
హెచ్.టి-11 KV			
హెచ్.టి-I	పరిశ్రమలు	1.98	1.99
హెచ్.టి-I(B)	ఫెర్రోఅల్లోయ్స్	2.04	0.00
హెచ్.టి-II(A)	ఇతరులు/వాణిజ్య వినియోగం	2.33	2.37
హెచ్.టి-II(B)	మత పరమైన ప్రదేశాలు	1.13	0.60
హెచ్.టి-III	విమానాశ్రయాలు, రైల్వే స్టేషన్లు & బస్సు స్టేషన్లు	2.38	2.08
హెచ్.టి-IV(A)	నీటిపారుదల & వ్యవసాయం	1.66	1.94
హెచ్.టి-IV(B)	CPWS స్కీమ్స్	0.02	0.00
హెచ్.టి-VI	టౌన్‌షిప్‌లు మరియు నివాస కాలనీలు	1.73	1.81
హెచ్.టి-VII	తాత్కాలిక వినియోగం	2.91	3.40
హెచ్.టి-IX	విద్యుత్ వాహనాల ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు	0.88	0.00
హెచ్.టి-33KV			
హెచ్.టి-I	పరిశ్రమలు	1.73	1.79
హెచ్.టి-I(B)	ఫెర్రోఅల్లోయ్స్	0.00	1.58
హెచ్.టి-II(A)	ఇతరులు/వాణిజ్య వినియోగం	2.04	2.12
హెచ్.టి-II(B)	మత పరమైన ప్రదేశాలు	0.93	0.00
హెచ్.టి-IV(A)	నీటిపారుదల & వ్యవసాయం	1.70	1.80
హెచ్.టి-IV(B)	CPWS స్కీమ్స్	0.51	0.28
హెచ్.టి-VI	టౌన్‌షిప్‌లు మరియు నివాస కాలనీలు	1.73	1.65
హెచ్.టి-VII	తాత్కాలిక వినియోగం	3.01	2.77
హెచ్.టి-IX	విద్యుత్ వాహనాల ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు	2.25	0.74
హెచ్.టి-132 KV మరియు ఆపైన			
హెచ్.టి-I	పరిశ్రమలు	1.62	1.69
హెచ్.టి-II(A)	ఇతరులు/వాణిజ్య వినియోగం	2.34	3.77
హెచ్.టి-III	విమానాశ్రయాలు, రైల్వే స్టేషన్లు & బస్సు స్టేషన్లు	1.71	0.00
హెచ్.టి-IV(A)	నీటిపారుదల & వ్యవసాయం	1.60	1.92
హెచ్.టి-IV(B)	CPWS స్కీమ్స్	0.76	0.58
హెచ్.టి-V(A)	రైల్వేమార్గాలు	1.34	1.01
హెచ్.టి-V(B)	హెచ్.ఎం.ఆర్ (HMR)	0.53	0.00
హెచ్.టి -VI	టౌన్‌షిప్‌లు మరియు నివాస కాలనీలు	0.00	1.74
హెచ్.టి -IX	విద్యుత్ వాహనాల ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు	2.12	0.00

DIPR R.O.No. 17810-PP/CL/ADVT/1/2025-26, Dt: 30-03-2026

స్టాలిన్, విజయ్ నామినేషన్లు దాఖలు

తమిళనాడులో నామినేషన్ల ప్రక్రియ షూరు

చెన్నై : తమిళనాడు అసెంబ్లీ ఎన్నికలు రెండో దశకు చేరుకున్నాయి. రాష్ట్రంలో నామినేషన్ల ప్రక్రియ సోమవారం నుంచి ప్రారంభమయింది. ఏప్రిల్ 23న జరిగే రాష్ట్ర అసెంబ్లీ ఎన్నికల కోసం ఎలక్షన్ కమిషన్ సోమవారం అధికారిక నోటిఫికేషన్‌ను జారీ చేసింది. ఈ నోటిఫికేషన్‌ను రాష్ట్ర ఎన్నికల ప్రధానాధికారి అర్చన పట్నాయక్ తమిళనాడు ప్రభుత్వ గెజిట్‌లో వెల్లడించారు. ఈ నోటిఫికేషన్ విడుదల కావడంతో ఎన్నికల్లో పోటీ చేసే అభ్యర్థులు సోమవారం ఉదయం 11 గంటల నుంచే తమ నామినేషన్లను దాఖలు చేసుకోవడానికి అవకాశం లభించింది. సోమవారం ముఖ్యమంత్రి ఎంకె స్టాలిన్, టీవీకే వ్యవస్థాపకులు, నటులు సి జోసెఫ్ విజయ్ తమ నామినేషన్లను సమర్పించారు. కొలతూర్ నియోజకవర్గం నుంచి స్టాలిన్ నామినేషన్ వేశారు. ఇందుకోసం సోమవార ఉదయం ముందుగా పేపర్ మిల్స్ రోడ్డులో ఉన్న గ్రేటర్ చెన్నై కార్పొరేషన్ ఇంటిగ్రేటెడ్ బిల్డింగ్‌కు స్టాలిన్ చేరుకున్నారు. తన అఫిడవిట్‌ను రిటర్నింగ్ ఆఫీసర్ శాంతికి సమర్పించారు. స్టాలిన్ వెంట పార్టీ సీనియర్ నాయకులు పికె శేఖర్ బాబు, కొంతమంది కార్యకర్తలు ఉన్నారు. అనంతరం స్టాలిన్ మీడియాతో మాట్లాడుతూ కొలతూర్ నియోజకవర్గ ప్రజలు తనను నాలుగోసారి కూడా అసెంబ్లీకి పంపుతారనే విశ్వాసం వ్యక్తం చేశారు. అలాగే మరోవైపు సోమవారం విజయ్ కూడా తన నామినేషన్ సమర్పించారు. పెరంబూర్ నియోజకవర్గం నుంచి విజయ్ సోమవారం నామినేషన్ వేశారు. సోమవారం ముందుగా వ్యాసర్‌పాడిలోని జిసిసి భవనానికి చేరుకున్న విజయ్ అక్కడ తన నామినేషన్ పత్రాలను రిటర్నింగ్ అధికారి గీతకు సమర్పించారు. కాగా విజయ్ తిరుచ్చి ఈస్ట్ నియోజకవర్గం నుంచి కూడా పోటీ చేయనున్న సంగతి తెలిసిందే.

సోమవారం జారీ చేసిన నోటిఫికేషన్ ప్రకారం అభ్యర్థులు తమ నామినేషన్లను దాఖలు చేయడానికి ఏప్రిల్ 6 వరకూ గడువు ఉంది. ఏప్రిల్ 7న అభ్యర్థులు దాఖలు చేసిన నామినేషన్లను పరిశీలిస్తారు. నామినేషన్లను ఉపసంహరణకు ఏప్రిల్ 9 వరకూ గడువు ఉంది. రాష్ట్రంలోని మొత్తం 234 స్థానాలకు ఏప్రిల్ 23న పోలింగ్ నిర్వహించనున్నారు.

2న ఈరోడ్‌లో స్టాలిన్ ప్రచారం

ఏప్రిల్ 2న ఈరోడ్ జిల్లాలో ముఖ్యమంత్రి ఎంకె స్టాలిన్ ప్రచారం నిర్వహించనున్నారు. డిఎంకె కూటమి అభ్యర్థుల తరుపున స్టాలిన్ ప్రచారం చేయనున్నారు. గురువారం ఉదయం 9 గంటలకు చిథోడ్‌లో జరిగే ఎన్నికల బహిరంగ సభలో స్టాలిన్ పాల్గొంటారు. జిల్లాలోని ఎనిమిది అసెంబ్లీ స్థానాల్లోని అభ్యర్థులకు ఓట్లు వేయాలని ప్రజలకు విజ్ఞప్తి చేయనున్నారు. జిల్లాలోని ఎనిమిది అసెంబ్లీ స్థానాలకు గానూ ఐదు స్థానాల్లో అంటే ఈరోడ్ (వెస్ట్), పెరుందురై, భవానీ, అంతియూర్, గోబిచెట్టిపాళయంల్లో డిఎంకె అభ్యర్థులు పోటీలో ఉన్నారు. మరో మూడు స్థానాల్లో డిఎంకె మిత్రపక్షాలైన సిపిఐ (భవానీసాగర్ (ఎస్‌సి)), కాంగ్రెస్ (ఈరోడ్ (ఈస్ట్)), ఎండిఎంకె (మోడక్కురి) పోటీలో ఉన్నాయి.

డీఎంకే సంక్షేమ పథకాలు సామాజిక పెట్టుబడులు:కనిమొళి

డీఎంకే ప్రభుత్వం అమలు చేస్తున్న, తాజా మ్యానిఫెస్టోలో హామీ ఇచ్చిన సంక్షేమ పథకాలన్నీ సామాజిక పెట్టుబడులుగా ఆ పార్టీ పార్లమెంటరీ నేత కనిమొళి అభివర్ణించారు. పార్టీ మేనిఫెస్టోలో వివిధ అంశాలను ఆమె వివరిస్తూ ప్రజల వద్ద ఉండే డబ్బు వారి కొనుగోలు శక్తిని పెంచి, ఆర్థిక వ్యవస్థను ఉత్తేజపరుస్తుందని పేర్కొన్నారు.

'మహిళలకు రూ.1,000 ఇచ్చే 'మగళిర్ ఉరిమై తిట్టం' వారి కొనుగోలు శక్తిని పెంచుతుంది. ఉచిత బస్సు ప్రయాణం పథకం మహిళలు ఉద్యోగాలను వెతుక్కుంటూ ప్రయాణించేందుకు వీలు కల్పించింది. ఇలాంటి పథకాలపై ప్రభుత్వం వ్యయం చేసే డబ్బు ఒక సామాజిక పెట్టుబడి. సామాజిక న్యాయానికి వ్యతిరేకించేవారే ఈ పథకాలను వ్యతిరేకిస్తారు' అని కనిమొళి స్పష్టం చేశారు. అన్నాడీఎంకే మ్యానిఫెస్టోను డీఎంకే కాపీ చేసిందనే ఆరోపణలను ఆమె తిప్పికొట్టారు.

అన్నాడిఎంకె ఇచ్చిన హామీలను ఎవ్వరూ సీరియస్‌గా తీసుకోవడం లేదని ఆమె తెలిపారు. డీఎంకే మ్యానిఫెస్టోకు సర్వత్రా ప్రశంసలు లభిస్తున్నాయని ఆమె ఈ సందర్భంగా తెలిపారు. ఎలక్ట్రానిక్ వస్తువుల కొనుగోలు కోసం మహిళలకు రూ 8 వేల కూపన్ ఇచ్చే ఇల్లతరసి పథకం గురించి కనిమొళి మాట్లాడుతూ సమయం ఎక్కువగా తీసుకునే ఇంటి పనుల నుంచి మహిళలకు విముక్తి కల్పించి, వారి ఇష్టాలను కొనసాగించడానికి ఎక్కువ సమయం ఇవ్వడమే ఈ పథకం లక్ష్యమని కనిమొళి వెల్లడించారు.

ఎఫ్‌సీఆర్ఏతో మైనారిటీల్లో తీవ్ర భయాందోళనలు

- తక్షణమే సవరణలు ఉపసంహరించాలి
- ప్రధాని మోడీకి కేరళ సీఎం విజయన్ లేఖ

తిరువనంతపురం : విదేశీ విరాళాల (క్రమబద్ధీకరణ) చట్టానికి తీసుకువచ్చిన ప్రతిపాదిత సవరణల పట్ల కేరళ ముఖ్యమంత్రి పినరయి విజయన్ తీవ్ర ఆందోళన వ్యక్తం చేశారు. ఈ మేరకు ఆయన ప్రధాని మోడీకి ఒక లేఖ రాశారు. ఈ చట్టం వల్ల మైనారిటీ కమ్యూనిటీల్లో, మత సంస్థల్లో కేంద్రం భయాందోళనలు సృష్టించిందన్నారు. తక్షణమే కేంద్రం తన వైఖరిని పున: పరిశీలించుకోవాలని, ప్రతిపాదిత సవరణను ఉపసంహరించుకోవాలని కోరారు. ప్రతిపాదిత సవరణతో కేరళలో తీవ్ర దుమారం రేగింది. కొత్త సవరణల ద్వారా ఎన్‌జీఓలపై, మత సంస్థలపై పూర్తిగా నియంత్రణ సాధించడానికి కేంద్రం ప్రయత్నిస్తోందని సీపీఐ(ఎం) తీవ్రంగా విమర్శించింది. అటు కాంగ్రెస్ నేతృత్వంలోని యూడీఎఫ్ కూడా విమర్శలు చేసింది. కేరళలో అనేక చర్చిలు, విద్యా సంస్థలు, చారిటబుల్ ఆస్పత్రులు విదేశీ విరాళాలు అందకుంటూ వుంటాయి. ప్రతిపాదిత సవరణల వల్ల ఆసంస్థల్లో భయం నెలకొంది. చర్చిలు ద్వారా నిర్వహించే తమ ఆస్తులను ప్రభుత్వం లాక్కుంటుందనే ఆందోళన మొదలైంది. ప్రజా ప్రయోజనాలకు విరుద్ధంగా ఏదైనా జరిగితే వాటిపై చర్యలు తీసుకునేందుకు అవసరమైన నిబంధనలు ఒరిజినల్ ఎఫ్‌సీఆర్ఏలో వున్నాయని విజయన్ ఆ లేఖలో పేర్కొన్నారు. ఇప్పటికే దేశవ్యాప్తంగా వివిధ మైనారిటీ సంస్థలపై దాడులు జరుగుతున్న నేపథ్యంలో ఈ మైనారిటీ సంస్థలు, సంఘాలు వ్యక్తం చేసే ఆందోళనలు హేతుబద్ధమైనవేనని, పైగా తీవ్రమైనవని విజయన్ ఆ లేఖలో పేర్కొన్నారు. ఏఐసీసీ ప్రధాన కార్యదర్శి కె.సి.వేణుగోపాల్ కూడా కేంద్ర వైఖరిని తీవ్రంగా విమర్శించారు. కొట్టాయంలో పత్రికా సమావేశంలో మాట్లాడుతూ ఆయన, ఈ చర్య, మైనారిటీలపై కత్తి వేలాడదీసినట్లేనని వ్యాఖ్యానించారు. క్రైస్తవ కమ్యూనిటీలను తమ నియంత్రణలోకి తెచ్చుకునేందుకు ఉద్దేశించిన చర్య అని విమర్శించారు.

రేపటి నుంచి తొలి దశ జనగణన

రెండో దశలో కుల గణన

న్యూఢిల్లీ : వచ్చే ఏడాది చేపట్టనున్న జన గణన కార్యకలాపాలు ముందస్తు దశలో వున్నాయని రిజిస్ట్రార్ జనరల్, భారత జన గణన కమిషనర్ మృత్యుంజయ్ కుమార్ నారాయణ్ సోమవారం తెలిపారు. మొదటి దశ జనగణనకు క్షేత్ర స్థాయిలో కార్యకలాపాలు ఏప్రిల్ 1వ తేదీ నుంచి కొన్ని రాష్ట్రాల్లో ప్రారంభం కానున్నాయని ఆయన చెప్పారు. 2027 జనగణన రెండు దశల్లో నిర్వహించనున్నామని తెలిపారు. ఈసారి గణన డిజిటల్‌గా నిర్వహించబడుతుందన్నారు. తుది గణన దశకు తొలి దశ ఒక ఫ్రేమ్‌వర్క్‌గా పనిచేస్తుంది. ఈ ప్రక్రియలో 31లక్షల ఎన్యూమరేటర్లు, సూపర్‌వైజర్లు పాల్గొంటారు. లక్షమందికి పైగా జనగణన సిబ్బంది వుంటారు. అదనంగా ఈసారి ప్రజలు తమకు తాము వివరాలను నమోదు చేసుకోవచ్చు. దేశంలో నివసించే వారికే ఈ స్వీయ నమోదు అందుబాటులో వుంటుంది.

రెండో దశకు ప్రశ్నలు కొద్ది మాసాల్లో నోటిఫై చేస్తామని నారాయణ్ తెలిపారు. ఈ దశలో కుల గణన కూడా వుంటుంది. క్యాబినెట్ ఇందుకు ఆమోద ముద్ర వేసింది. అయితే ఈ కులగణనకు అనుసరించే పద్ధతులేమిటనే విషయం ఇంకా ఖరారు కాలేదు. రెండో దశలో మతాన్ని కూడా లెక్కిస్తారు.

డేటా సేకరించేందుకు ఎన్యూమరేటర్లు వ్యక్తిగత మొబైల్ ఫోన్లు ఉపయోగించాల్సి వుంటుందని నారాయణ్ చెప్పారు. 16 భాషల్లో స్వీయనమోదు పోర్టల్ అందుబాటులో వుంటుంది. ఇందుకు గానూ 16 సంఖ్యల ఐడిని రూపొందిస్తారు. ఎన్యూమరేటర్ మన ఇంటికి వచ్చినపుడు ఆ ఐడిని వారికి ఇస్తే, ఆ సమాచారాన్ని వారు పరిశీలిస్తారు. పైగా, జన గణన సమయంలో ఎవరూ ఎలాంటి పత్రాలు లేదా సాక్ష్యాధారాలు అందించనవసరం లేదని నారాయణ్ తెలిపారు.

జనగణన డేటా చాలా గోప్యంగా వుంచబడుతుందని, ఎవరితోనూ షేర్ చేసుకునేది లేదని నారాయణ్ తెలిపారు. ప్రజలు తమ డేటాను వాస్తవికంగా, నిజాయితీగా షేర్ చేసుకోవడం తప్పనిసరని అన్నారు. జనగణన సమయంలో అందచేసిన డేటాపై దర్యాప్తుకు ఎలాంటి అవకాశం లేదన్నారు. 2011 తర్వాత జరుగుతున్న మొదటి జన గణన ఇది. 2021లో జరగాల్సి వున్నా ఈ ప్రక్రియలో జాప్యం జరిగింది. అంతకుముందు కొవిడ్ కారణంగా నిలిచింది.

గౌరవ తెలంగాణ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి సమక్షంలో

విద్యుత్ నియంత్రణ్ భవన్, G.T.S కాలనీ, కళ్యాణ్ నగర్, హైదరాబాద్ - 500 045

దక్షిణ తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (TGSPDCL) | ఉత్తర తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (TGNPDCL)

బహిరంగ ప్రకటన

ఆర్థిక సంవత్సరము 2026-27 కు సవరణ చేయబడిన రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం యొక్క సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (A R R), రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్ ధరలు మరియు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్-ఛార్జ్

1. రెండు (2) విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థలు, అనగా దక్షిణ తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (టి.జి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్) మరియు ఉత్తర తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (టి.జి.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్) వారు ఆర్థిక సంవత్సరము 2026-27 కు ఓ.పి. సంఖ్య 80/2025 మరియు ఓ.పి. సంఖ్య 79/2025 లోని సవరణ చేయబడిన రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం యొక్క సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (A R R) రిటైల్ సరఫరా ధరలు మరియు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్‌ఛార్జి ప్రతిపాదనలను పురస్కరించుకొని తెలంగాణ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారు తేదీ: 30.03.2026న యావత్ తెలంగాణా రాష్ట్రం లోని వివిధ విభాగాల వినియోగదారులందరికి ఆర్థికసంవత్సరము 2026-27కి రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం యొక్క సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (A R R), రిటైల్ సరఫరా ధరలు మరియు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్ ఛార్జీలను ఈ క్రింద వివరించబడ్డ అనుబంధం-I, అనుబంధం-II మరియు అనుబంధం-III ప్రకారం నిర్ణయించడమైనది.
2. ఈ రిటైల్ సరఫరా ధరలు రాష్ట్రంలోని సిరిసిల్ల గ్రామీణ విద్యుత్ సరఫరా సహకార సంఘం పరిధిలోని వినియోగదారులకు కూడా వర్తిస్తాయి.
3. ఈ రిటైల్ సరఫరా ధరలు మరియు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్ చార్జీలు 01-04-2026 నుండి 31-03-2027 వరకు చట్టాన్ని అనుసరించి కమిషన్ వారు సవరించనంత వరకు అమలులో ఉంటాయి.

సం/- చైర్మన్ & మేనేజింగ్ డైరెక్టర్/దక్షిణ తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ
స్థలం: హైదరాబాద్, తేది: 31-03-2026

సం/- చైర్మన్ & మేనేజింగ్ డైరెక్టర్/ఉత్తర తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ
స్థలం: హనుమకొండ, తేది: 31-03-2026

అనుబంధం – I

ఆర్థిక సం|| 2026-27 రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం యొక్క సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (ARR)

(రూ. కోట్లలో)

వివరాలు	ఆమోదించబడిన		
	TGSPDCL	TGNPDCL	TGDISCOMS
విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు	34,958.80	14,271.23	49,230.02
రాష్ట్రేతర ట్రాన్స్మిషన్ ఖర్చులు	1,789.85	747.15	2,537.00
అంతర్‌రాష్ట్ర ట్రాన్స్మిషన్ ఖర్చులు	1,700.92	710.02	2,410.94
SLDC ఖర్చులు	65.59	27.38	92.96
పంపిణీ వ్యయం-వీలింగ్ వ్యాపారం	5,304.49	3,795.43	9,099.92
పంపిణీ వ్యయం-రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం			
ఓ & ఎం ఖర్చులు	413.11	293.93	707.05
తరుగుదల	40.73	33.00	73.73
అప్పు పై వడ్డీ మరియు ఆర్థిక ఖర్చులు	71.58	27.34	98.93
నిర్వహణ మూలధనం పై వడ్డీ	0.00	0.00	0.00
ఈక్విటీ పై రాబడి	61.66	38.55	100.21
వినియోగదారుల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్లపై వడ్డీ	367.85	91.06	458.91
తగ్గింపు (-): టారీఫేతర ఆదాయం	(82.62)	(61.05)	(143.67)
సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (ARR)	**44,691.95**	**19,974.05**	**64,666.00**
2024-25 ఆర్థిక సంవత్సరం ట్రూ-అప్/డౌన్ సర్దుబాటు ప్రభావం	(195.90)	(602.97)	(798.87)
మిగిలిన రాయితీ మొత్తం, నిర్వహణ వ్యయంతో కలిపి	224.91	858.68	1,083.59
నికర సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (ARR)	**44,720.96**	**20,229.76**	**64,950.72**

అనుబంధం – II

ఆర్థిక సం|| 2026-27 రిటైల్ సరఫరా ధరల యొక్క సంక్షిప్త పట్టిక (తెలంగాణ రాష్ట్రంలోని రెండు పంపిణీ సంస్థలు (TGSPDCL & TGNPDCL) మరియు రెస్కో సిరిసిల్లకు 01-04-2026 నుండి 31-03-2027 వరకు వర్తించును)

వినియోగదారుల విభాగం	ఫిక్స్/డిమాండ్ ఛార్జ్		ఎనర్జీ ఛార్జ్
	యూనిట్	(రూ./యూనిట్/నెలకు)	(రూ./యూనిట్)
లోటెన్షన్ (LT)			
LT-I:గృహ వినియోగం			
LT-I(A): నెలకు 100 యూనిట్ల వరకు			
0-50	KW	10	1.95
51-100	KW	10	3.10
LT-I(B)(i): నెలకు 100 యూనిట్ల పైన మరియు 200 యూనిట్ల వరకు			
0-100	KW	10	3.40
101-200	KW	10	4.80
LT-I(B)(ii): నెలకు 200 యూనిట్లపైన			
0-200	KW	10	5.10
201-300	KW	10	7.70
301-400	KW	10	9.00
401-800	KW	10	9.50
800 యూనిట్ల పై నుండి	KW	50	10.00
LT-II గృహేతర/వాణిజ్య వినియోగం/ఇతరులు			
LT-II(A): నెలకు 50 యూనిట్ల వరకు			
0-50	KW	30	7.00
LT-II(B): నెలకు 50 యూనిట్ల పైన			
0-100	KW	70	8.50
101-300	KW	70	9.90
301-500	KW	100	10.40
500 యూనిట్ల పై నుండి	KW	100	11.00
LT-II(C): ప్రచార మరియు ప్రకటనల బోర్డులు	KW	150	13.00
LT-II(D): క్షౌరశాలలు నెలకు 200 యూనిట్ల వరకు వినియోగం			
0-50	KW	60	5.30
51-100	KW	60	6.60
101-200	KW	60	7.50
LT-III: పరిశ్రమలు			
పరిశ్రమలు	KW	100	7.70
కాలానుగుణ పరిశ్రమలు (ఆఫ్ సీజన్)	KW	100	8.40
మత్స్య మరియు రొయ్యల పెంపకం	KW	50	6.20
చెరుకు గానుగలు	KW	50	6.20
కోళ్లఫారాలు	KW	65	7.00
పుట్టగొడుగులు, కుందేళ్ళ, గొర్రెల మరియు మేకల పెంపకం	KW	100	7.30

LT-III పరిశ్రమల క్రింద వున్న రైస్ మిల్లులకు కాంట్రాక్టు లోడ్ యొక్క గరిష్ఠ పరిమితి 93 KW/125 HP మరియు LT-III పరిశ్రమల క్రింద మిగిలిన వినియోగదారులకు కాంట్రాక్టు లోడ్ యొక్క గరిష్ఠ పరిమితి 75 KW/100 HP

LT-IV: కుటీర పరిశ్రమలు & వ్యవసాయ ఆధారిత కార్యకలాపాలు			
LT-IV(A): కుటీర పరిశ్రమలు	KW	20	4.00
LT-IV(B): వ్యవసాయ ఆధారిత కార్యకలాపాలు	KW	20	4.00

LT - IV (B) వ్యవసాయ ఆధారిత పనులు: పుట్టగొడుగులు, కుందేళ్ళు,గొర్రెలు, మేకల పెంపకం మరియు పాడిపరిశ్రమ కార్యకలాపాలకు కనెక్టెడ్ లోడ్ యొక్కగరిష్ఠ పరిమితి 25HP మరియు LT IV - (B) వ్యవసాయ ఆధారిత పనులు క్రింద మిగిలిన వినియోగదారులకు కనెక్టెడ్ లోడ్ యొక్క గరిష్ఠ పరిమితి 20HP.

LT-V: వ్యవసాయం			
LT-V(A): వ్యవసాయం(DSM విధానం తప్పనిసరి)			
కార్పొరేట్ రైతులు	HP	-	2.50
కార్పొరేట్ రైతులు కాకుండా	HP	-	0.00
LT-V(B): ఇతరులు			
ఉద్యాన మొక్కల పెంపకం (20 హెచ్.పి. వరకు)	HP	20	4.00
LT-VI: వీధి దీపాలు మరియు రక్షిత మంచి నీటి పథకాలు			
LT-VI(A): వీధి దీపాలు			
పంచాయతీలు	KW	32	7.10
పురపాలక సంఘాలు	KW	32	7.60
నగరపాలక సంస్థలు	KW	32	8.10
LT-VI-(B): రక్షిత మంచినీటి పథకాలు			
పంచాయతీలు	HP	32/హెచ్.పి కనీస చార్జీలు రూ. 50/నెలకు	6.00
పురపాలక సంఘాలు	HP	32/హెచ్.పి కనీస చార్జీలు రూ. 100/నెలకు	7.10
నగరపాలక సంస్థలు	HP	32/హెచ్.పి కనీస చార్జీలు రూ. 100/నెలకు	7.60
LT-VII: సాధారణ			
LT-VII(A): సాధారణ విద్యుత్ వాడకం	KW	21	8.30
LT-VII(B): మత పరమైన ప్రదేశాలు	KW	30	5.00
LT-VIII: తాత్కాలిక వినియోగం	KW	21	12.00

LT – VIII తాత్కాలిక సరఫరా కోసం, టారిఫ్ ఆర్డర్‌లో నిర్దేశించబడిన ఇతర చార్జీలతోపాటుగా అంచనా వేయబడిన వినియోగచార్జీలను వినియోగదారు ముందుగానే డిపాజిట్ చేయవలసి ఉంటుంది.

LT-IX: విద్యుత్ వాహనాల ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు	KW	0.00	6.00
హైటెన్షన్ (HT)			
HT-I(A): పరిశ్రమలు సాధారణ			
11 kV	KVA	500	7.65
33 kV	KVA	500	7.15
132 kV మరియు ఆ పైన	KVA	500	6.65
HT-I(A): లైట్లు & ఫ్యాన్లు			
11 kV			7.65
33 kV			7.15
132 kV మరియు ఆ పైన			6.65
HT-I(A): కోళ్ల ఫారాలు			
11 kV	KVA	500	7.65
33 kV	KVA	500	7.15
HT-I(A): పారిశ్రామిక కాలనీల వినియోగం			
11 kV		-	7.30
33 kV		-	7.30
132 kV మరియు ఆ పైన		-	7.30
HT-I (A): కాలానుగుణ పరిశ్రమలు			
11 kV	KVA	500	8.60
33 kV	KVA	500	7.90
132 kV మరియు ఆ పైన	KVA	500	7.70
HT-I(A) ఐచ్ఛిక కేటగిరి CMD 150 KVA వరకు			
11 kV	KVA	100	8.00
HT-I(B): ఫెర్రో అల్లోయ్స్			
11 kV	KVA	500	7.65
33 kV	KVA	500	7.15
132 kV మరియు ఆ పైన	KVA	500	6.65
HT-II (A): ఇతరులు			
11 kV	KVA	500	8.80
33 kV	KVA	500	8.00
132 kV మరియు ఆ పైన	KVA	500	7.80
HT-II (B): మతపరమైన ప్రదేశాలు			
11 kV	KVA	285	5.00
33 kV	KVA	285	5.00
132 kV మరియు ఆ పైన	KVA	285	5.00
HT-III: విమానాశ్రయాలు, రైల్వే స్టేషన్లు & బస్సు స్టేషన్లు			
11 kV	KVA	500	8.50
33 kV	KVA	500	7.85
132 kV మరియు ఆ పైన	KVA	500	7.45
HT-IV(A): నీటిపారుదల & వ్యవసాయం			
11 kV	KVA	300	6.30
33 kV	KVA	300	6.30
132 kV మరియు ఆ పైన	KVA	300	6.30
HT-IV(B): CPWS స్కీమ్స్			
11 kV		-	6.10
33 kV		-	6.10
132 kV మరియు ఆ పైన		-	6.10
HT-V: రైలు మార్గాలు			
HT-V(A): రైలు మార్గాలు	KVA	500	5.05
HT-V(B): హెచ్.ఎం.ఆర్ (HMR)	KVA	500	4.95
HT-VI: టౌన్‌షిప్‌లు/నివాస కాలనీలు			
11kV	KVA	285	7.30
33 kV	KVA	285	7.30
132 kV మరియు ఆ పైన	KVA	285	7.30
HT-VII: తాత్కాలిక వినియోగం			
11 kV	KVA	500	11.80
33 kV	KVA	500	11.00
132 kV మరియు ఆ పైన	KVA	500	10.80

HT – VII తాత్కాలిక సరఫరా కోసం, టారిఫ్ ఆర్డర్లో నిర్దేశించబడిన ఇతర చార్జీలతోపాటుగా అంచనా వేయబడిన వినియోగ చార్జీలను వినియోగదారు ముందుగానే డిపాజిట్ చేయవలసి ఉంటుంది.

HT-VIII: రెస్కో (RESCOs)			
11kV		-	4.77
HT-IX: విద్యుత్ వాహనాల ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు			
11 kV	KVA	100	6.00
33 kV	KVA	100	6.00
132 kV మరియు ఆ పైన	KVA	100	6.00

నిబంధనలు మరియు షరతులు

1. టైం ఆఫ్ డే టారిఫ్ /ప్రోత్సహకాలు-వర్తింపు:

ఈ క్రింద పేర్కొనబడిన విభాగాలకు టైం ఆఫ్ డే టారిఫ్ / ప్రోత్సహకాలు వర్తిస్తాయి.

- i) HT-I (A): పరిశ్రమలు (సాధారణ)
- ii) HT-I (A): కోళ్ల ఫారాలు
- iii) HT-II (A): ఇతరులు
- iv) HT-II (B): మతపరమైన ప్రదేశాలు
- v) HT-III: విమానాశ్రయాలు, రైల్వే స్టేషన్లు &బస్సు స్టేషన్లు
- vi) HT-IX: విద్యుత్ వాహనాల ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు

వివరాలు	వర్తించే కాలం	2026-27 ఆర్థిక సంవత్సరానికి రిటైల్ సరఫరా ఎనర్జీ ఛార్జీలపై ToD టారిఫ్
టైం ఆఫ్ డే (ToD) టారిఫ్	6AM to 10AM & 6PM to 10PM	(+) రూ. 1.50/యూనిట్
టైం ఆఫ్ డే (ToD) టారిఫ్	10AM to 6PM	(-) రూ. 0.50/యూనిట్

గమనిక: 10 PM నుండి 6AM సమయానికి సాధారణ విద్యుత్ ఛార్జీలు వర్తిస్తాయి.

2. ఇంధన సర్దుబాటు చార్జీలు (FSA/FCA): కాలానుగుణంగా సవరించబడిన రెగ్యులేషన్ నెం. 2 ఆఫ్ 2023 నిబంధనల ప్రకారం అదనంగా విధించబడుతుంది.

3. తెలంగాణ ప్రభుత్వం విద్యుత్ సుంకం చట్టం 1939, నిబంధనల ప్రకారం విద్యుత్ సుంకం కాలానుగుణంగా సవరించబడిన నిబంధనల ప్రకారం పై ధరలలో కలిపిలేదు.

4. సరఫరా యొక్క వోల్టేజ్: వినియోగదారులకు సరఫరా చేయవలసిన వోల్టేజ్ కమీషన్ వారు జారీ చేసిన GTCS ప్రకారం మరియు ఎప్పటికప్పుడు GTCS లో సవరణ చేసిన నిబంధనల ప్రకారం మార్పు చేయబడును.

5. కాంట్రాక్ట్ డిమాండ్‌ను మించిన గరిష్ఠ డిమాండ్‌కు అదనపు ఛార్జీలు: ఏదైనా ఒక నెలలో నమోదైన డిమాండ్ (ఆర్ఎండి) వినియోగదారుడు లైసెన్సీతో కుదుర్చుకున్న ఒప్పందపు డిమాండ్ (సిఎండి) కన్నాఎక్కువగా ఉంటే వినియోగదారుడు ఈ క్రింది చార్జీలను చెల్లించవలెను.

సిఎండిలో ఆర్ఎండి %	అదనపు డిమాండ్‌పై డిమాండ్ చార్జీలు	మొత్తం ఎనర్జీపై ఎనర్జీఛార్జీలు
100% నుండి 120%	సాధారణ చార్జీలకు 2 రెట్లు	సాధారణ ఛార్జీలు
120% కంటే ఎక్కువ 200% వరకు	సాధారణ చార్జీలకు 2 రెట్లు	సాధారణ ఛార్జీలకు 1.15 రెట్లు
200% కంటే ఎక్కువ	సాధారణ చార్జీలకు 2 రెట్లు	సాధారణ ఛార్జీలకు 1.20 రెట్లు

HT కేటగిరీ-V(A)& V(B) రైలుమార్గాలు మరియు హెచ్.ఎం.ఆర్.కు సంబంధిచి నమోదయిన డిమాండ్ ఒప్పందపు డిమాండ్ కు 120 % దాటినచో మొత్తం వినియోగించిన ఎనర్జీపై సాధారణ ఛార్జీలకు 1.05 రెట్లు లెక్కించబడును.

6. ఈ క్రింది ఛార్జీలలో ఎటువంటి మార్పు లేదు:

- a. కనీస ఛార్జీలు
- b. వినియోగదారుల చార్జీలు
- c. అపరాధరుసుము (DPS)
- d. రీకనెక్షన్ ఛార్జీలు
- e. టెస్టింగ్ ఛార్జీలు
- f. పర్యవేక్షణ/తనిఖీ మరియు చెకింగ్ ఛార్జీలు
- g. తక్కువ పవర్ ఫాక్టర్ ఛార్జీలు
- h. కెపాసిటర్ సర్ ఛార్జ్
- i. స్థిర ఛార్జీలు-సీజనల్ పరిశ్రమలు
- j. LT మరియు HT వినియోగదారులకు తాత్కాలిక సరఫరా
- k. గ్రీన్ టారిఫ్
- l. స్టాండ్ బై ఛార్జీలు

7. గ్రిడ్ మద్దతు ఛార్జీలు: తెలంగాణ గ్రిడ్ కు అనుసంధానించబడిన మొత్తం ఉత్పత్తి సామర్థ్యాన్ని 31.03.2026 నాటికి పరిగణలోకి తీసుకోని గ్రిడ్ మద్దతు ఛార్జీలను రూ. 19.77/kW/నెలకు కమిషన్ ఆమోదించింది.

అనుబంధం – III

ఆర్థిక సంవత్సరం 2026-27కు క్రాస్-సబ్సిడీ సర్ ఛార్జ్(రూ.లు/కెడబ్ల్యుహెచ్)

వినియోగదారుని విభాగం		TGSPDCL	TGNPDCL
హెచ్.టి-11 KV			
హెచ్.టి-I	పరిశ్రమలు	1.98	1.99
హెచ్.టి-I(B)	ఫెర్రోఅల్లోయ్స్	2.04	0.00
హెచ్.టి-II(A)	ఇతరులు/వాణిజ్య వినియోగం	2.33	2.37
హెచ్.టి-II(B)	మత పరమైన ప్రదేశాలు	1.13	0.60
హెచ్.టి-III	విమానాశ్రయాలు, రైల్వే స్టేషన్లు & బస్సు స్టేషన్లు	2.38	2.08
హెచ్.టి-IV(A)	నీటిపారుదల & వ్యవసాయం	1.66	1.94
హెచ్.టి-IV(B)	CPWS స్కీమ్స్	0.02	0.00
హెచ్.టి-VI	టౌన్‌షిప్‌లు మరియు నివాస కాలనీలు	1.73	1.81
హెచ్.టి-VII	తాత్కాలిక వినియోగం	2.91	3.40
హెచ్.టి-IX	విద్యుత్ వాహనాల ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు	0.88	0.00
హెచ్.టి-33KV			
హెచ్.టి-I	పరిశ్రమలు	1.73	1.79
హెచ్.టి-I(B)	ఫెర్రోఅల్లోయ్స్	0.00	1.58
హెచ్.టి-II(A)	ఇతరులు/ వాణిజ్య వినియోగం	2.04	2.12
హెచ్.టి-II(B)	మత పరమైన ప్రదేశాలు	0.93	0.00
హెచ్.టి-IV(A)	నీటిపారుదల & వ్యవసాయం	1.70	1.80
హెచ్.టి-IV(B)	CPWS స్కీమ్స్	0.51	0.28
హెచ్.టి-VI	టౌన్‌షిప్‌లు మరియు నివాస కాలనీలు	1.73	1.65
హెచ్.టి-VII	తాత్కాలిక వినియోగం	3.01	2.77
హెచ్.టి-IX	విద్యుత్ వాహనాల ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు	2.25	0.74
హెచ్.టి-132 KV మరియు ఆపైన			
హెచ్.టి-I	పరిశ్రమలు	1.62	1.69
హెచ్.టి-II(A)	ఇతరులు/ వాణిజ్య వినియోగం	2.34	3.77
హెచ్.టి-III	విమానాశ్రయాలు, రైల్వే స్టేషన్లు & బస్సు స్టేషన్లు	1.71	0.00
హెచ్.టి-IV(A)	నీటిపారుదల & వ్యవసాయం	1.60	1.92
హెచ్.టి-IV(B)	CPWS స్కీమ్స్	0.76	0.58
హెచ్.టి-V(A)	రైల్వేమార్గాలు	1.34	1.01
హెచ్.టి-V(B)	హెచ్.ఎం.ఆర్ (HMR)	0.53	0.00
హెచ్.టి -VI	టౌన్‌షిప్‌లు మరియు నివాస కాలనీలు	0.00	1.74
హెచ్.టి -IX	విద్యుత్ వాహనాల ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు	2.12	0.00

DIPR R.O.No. 17810-PP/CL/ADVT/1/2025-26, Dt: 30-03-2026

(بسلسلہ صفحہ اول)

اس آپریشن میں دشمن کے انفراسٹرکچر اور تنصیبات کو بھاری نقصان پہنچایا گیا تھا اور اسی آپریشن میں امریکہ کا ایک جنگی طیارہ بھی مار گرایا گیا تھا۔ آئی آر جی سی نے بتایا کہ تنگسیری جزیروں اور ساحلی علاقوں میں فوجوں کی تعیناتی میں مصروف تھے جب ایک حملہ میں وہ زخمی ہوئے۔ اسرائیل نے ایران میں تازہ حملے کئے ہیں۔ بتایا گیا کہ تازہ کارروائیوں میں ہتھیار بنانے کے مقامات کو نشانہ بنایا گیا۔ ایران نے الزام لگایا ہے کہ کویت میں ایک واٹر پلانٹ پر اسرائیل نے حملہ کیا تاکہ اس کے لئے ایران کو ذمہ دار ٹھہرایا جاسکے۔ خلیجی ملکوں میں ایران کے حملے جاری ہی ہیں۔ بحرین نے کہا ہے کہ اس نے 24 گھنٹوں میں 8 میزائلس کو روکا ہے۔ سعودی عرب کی وزارت دفاع نے کہا ہے کہ گذشتہ چند گھنٹوں میں 5 ڈرونس کو مار گرایا گیا۔ کویت نے بھی 5 ڈرونس کو مار گرانے کا دعویٰ کیا ہے۔ ایران نے دھمکی دی ہے کہ امریکہ اور اسرائیل کے عہدہ داروں کے گھر بھی اب اس کا جائز ہدف ہیں۔ لبنان کے محاذ پر بھی لڑائی جاری ہے۔ تازہ لڑائی کے دوران لبنان نے ایک اسرائیلی فوجی کے مارے جانے کی تصدیق کی۔ اس فوجی کی شناخت 19 سالہ سارجنٹ کی حیثیت سے کی گئی ہے۔ جنوبی لبنان میں اسرائیل کے تازہ حملوں میں 5 افراد جاں بحق ہوئے۔ لبنان کا ایک سپاہی اسرائیل کے ایک حملے میں ہلاک ہوگیا۔ لبنان میں حزب اللہ کے حملے میں ایک سپاہی ہلاک ہونے کے ساتھ ہی مرنے والے اسرائیلی فوجیوں کی تعداد 6 ہوگئی ہے۔ حزب اللہ نے کہا کہ بیت لیف علاقہ میں اس کی بمباری میں کئی اسرائیلی سپاہی ہلاک اور زخمی ہوئے۔ اس دوران بغداد ایرپورٹ کے قریب امریکہ کے ایک فوجی اڈے پر راکٹ حملہ ہوا ہے۔ عراق میں ایران کی حامی شیعہ تنظیمیں ایسے حملے کررہی ہیں۔ عراق سے خلیجی ملکوں پر بھی حملے کئے جارہے ہیں۔ ان حملوں کی وجہ سے عرب ملکوں کے ساتھ عراق کے تعلقات بھی متاثر ہوسکتے ہیں۔ چھ عرب ملکوں نے ایک بیان جاری کرتے ہوئے عراق سے ان کے ملکوں پر حملوں کی مذمت کی اور الزام لگایا کہ بغداد کی حکومت ان حملوں کے لئے ذمہ دار ہے جو ایران کی مدد رکھنے والے گروپوں پر قابو پانے میں ناکام ہورہی ہے۔ یمن کے حوثی بھی جنگ میں حصہ لے رہے ہیں۔ اسرائیل نے تصدیق کی کہ دوسری مرتبہ یمن کے حوثیوں نے اسرائیل میں حملے کئے۔ اس دوران مشرق وسطیٰ جنگ کی وجہ سے تیل کی قیمتوں میں اضافہ کا سلسلہ جاری ہے۔ عالمی مارکٹ میں پیر کو تیل کی قیمت 115 ڈالر فی بیارل رہی۔ کئی جگہ کھانے پینے کی چیزوں میں بھی اضافہ ہورہا ہے یہی حال فرٹیلائزرس کا ہے۔

مشرق وسطیٰ میں 8 ہندوستانی ہلاک: وزارت خارجہ

نئی دہلی ۔ 30 مارچ (پی ٹی آئی) مغربی ایشیاء جنگ میں شدت کے درمیان وزارت خارجہ نے پیر کو کہا ہے کہ خطہ میں 8 ہندوستانی شہری اپنی زندگیوں سے محروم ہوگئے ہیں اور ایک لاپتہ ہے۔ مغربی ایشیاء کی صورتحال پر بین وزارتی بریفنگ میں ایڈیشنل سکریٹری خلیج ایم مہاجن نے مزید کہا کہ کل کویت میں بدقسمتی سے ایک ہندوستانی شہری نے اپنی جان کھوئی ہے۔ انھوں نے اس موت کا باعث بننے والے حالات پر وضاحت نہیں کی۔ انھوں نے کہا کہ ہم متوفی کے خاندان سے تعزیت کا اظہار کرتے ہیں۔ کویت میں ہمارا سفارتخانہ مہلوک کے خاندان کے ساتھ ربط میں ہے اور نعش کی جلد ہندوستان واپسی اور دوسری مدد کے لئے مقامی عہدہ داروں کے ساتھ تال میل کے ذریعہ کام کررہا ہے۔

پہلی ڈیجیٹل مردم شماری کا کل آغاز

نئی دہلی ۔ 30 مارچ (پی ٹی آئی) ہندوستان پہلی مکمل ڈیجیٹل مردم شماری کے لئے تیار ہے اس کا پہلا مرحلہ یکم اپریل سے شروع ہوگا۔ رجسٹرار جنرل اور مردم شماری کمشنر مرتیونجے کمار نارائن نے یہ بات بتائی۔ نئی دہلی میں ایک پریس کانفرنس سے خطاب کرتے ہوئے انہوں نے کہا کہ یہ مردم شماری دنیا کی سب سے بڑی رائے شماری ہوگی جس میں 3 ملین سے زیادہ عہدہ دار یا کارکن حصہ لیں گے۔ یہ ہندوستان کی 16 ویں مردم شماری ہے جو ہر 10 سال میں ایک مرتبہ ہوتی ہے اس مردم شماری کو 2021ء میں ہونا تھا لیکن کوویڈ کی وجہ سے مردم شماری نہیں ہوئی۔ آزادی کے بعد سے یہ 8 ویں مردم شماری ہے۔

معیشت تباہ، بچتیں ختم، اسٹاکس میں گراوٹ: راہول

نئی دہلی ۔ 30 مارچ (پی ٹی آئی) کانگریس لیڈر راہول گاندھی نے پیر کو الزام لگایا ہے کہ وزیراعظم نریندر مودی نے ہندوستان کے مستقبل پر مفاہمت کی ہے اور معیشت تباہ ہوگئی ہے۔ اسٹاکس گررہے ہیں اور بچتیں ختم ہورہی ہیں۔ انھوں نے کہا کہ روپیہ 95 تا 100 روپے ہوگیا ہے۔ اسٹاکس میں گراوٹ آرہی ہے۔ معیشت برباد ہوگئی ہے، نوکریاں ختم ہوچکے ہیں، آمدنی کم ہورہی ہیں۔ بچتیں غائب ہورہے ہیں سلنڈرس دستیاب نہیں ہیں آخر کار کیوں؟ اس کی وجہ یہ ہے کہ وزیراعظم نے سمجھوتہ کرلیا ہے۔ وہ اپنے آپ کو اور اپنے مالیاتی ڈھانچہ کو بچانا چاہتے ہیں۔ لیکن 140 کروڑ ہندوستانی جانتے ہیں کہ وزیراعظم مودی نے ہندوستان کے مستقبل پر سمجھوتہ کیا ہے۔ راہول گاندھی نے ایکس پر یہ بات کہی ہیں۔

بی جے پی عوام کو لڑا کر ملک کو لوٹ رہی ہے: ممتا

ہلدیہ (مغربی بنگال)۔ 30 مارچ (پی ٹی آئی) ترنمول کانگریس کی سربراہ ممتا بنرجی نے پیر کو الزام لگایا ہے کہ بی جے پی سماج کے تمام طبقات کے درمیان لڑائی پیدا کررہی ہے اور مغربی ایشیاء کی صورتحال کا فائدہ اٹھاتے ہوئے ملک کو لوٹنا چاہتی ہے۔ ایک انتخابی ریالی سے خطاب کرتے ہوئے چیف منسٹر نے ٹی ایم سی حکومت کے خلاف مرکزی وزیر داخلہ امیت شاہ کی سیاسی چارج شیٹ پر شدید اعتراض کیا۔ انھوں نے کہا کہ پہلے مودی اور امیت شاہ کے خلاف چارج شیٹ پیش کرنی چاہئے جو فسادات کراتے ہوئے اقتدار پر آئے۔ انھوں نے پچھم میدنی پور ضلع میں ریلی سے خطاب کرتے ہوئے الزام لگایا کہ بی جے پی انتظامیہ اور پولیس میں بھی مسلمانوں اور ہندوؤں کو تقسیم کرنے کی کوشش کررہی ہے۔ انھوں نے ادعا کیا کہ سول سروس کے بشمول کئی سرکاری عہدہ داروں کی توہین کی جارہی ہے۔ مغربی بنگال کی چیف منسٹر نے ادعا کیا کہ بی جے پی کی ایماء پر الیکشن کمیشن انتخابی ریاستوں میں سینئر عہدہ داروں کو یکطرفہ طور پر ہٹا رہا ہے۔ ہم نے اسے اعلیٰ طویل سطح سے سیاسی مداخلت قرار دیا۔

سابق بریگیڈیئر فائرنگ کی زد میں آکر ہلاک

دہرہ دون ۔ 30 مارچ (پی ٹی آئی) دہرہ دون میں ایک سابق فوجی بریگیڈیئر کے لئے صبح معمول کی چہل قدمی پیر کو ہلاکت خیز ثابت ہوئی جب وہ 2 کار سواروں کے درمیان فائرنگ کے تبادلے کی زد آگئے۔ سڑک پر راستہ دینے کے مسئلے پر تنازع کی وجہ سے فائرنگ کا یہ واقعہ پیش آیا۔ یہ واقعہ پیر کی اولین ساعتوں میں راج پور علاقہ میں واقع مسوری روڈ پر جوہری گاؤں میں پیش آیا۔ پولیس نے بتایا کہ ایک فارچونر اور ایک اسکارپیو گاڑی کے سواروں کے درمیان یہ تنازع پیدا ہوا۔ اسکارپیو اتراکھنڈ کے ایک ساکن کی ملکیت ہے۔ چونکہ یہ ایک گاڑی ہے اس کا رجسٹریشن نمبر نہیں ہے جب کہ فارچونر دہلی میں رجسٹرڈ ہے۔ دونوں گاڑیوں میں 3 تا 4 افراد سوار تھے۔ دہرہ دون کے ایس ایس پی پرمود کمار نے پی ٹی آئی کو یہ بات بتائی۔ ریٹائرڈ آرمی بریگیڈیئر 74 سالہ مکیش جوشی کو زخمی حالت میں ہاسپٹل لے جایا گیا جہاں وہ جانبر نہ ہوسکے۔ آفیسر نے بتایا کہ جوشی شہر کے جاکھان علاقہ میں کرایہ کے ایک فلیٹ میں تنہا رہتے تھے۔

اسپین نے امریکی طیاروں کیلئے فضائی حدود بند کردیں

میڈرڈ ۔ 30 مارچ (پی ٹی آئی) اسپین نے ایران پر حملوں کے لئے امریکہ کو اپنی فضائی سرحدوں کے استعمال کی اجازت دینے سے انکار کردیا ہے اور امریکہ کے فوجی طیاروں کے لئے اپنے آسمان بند کردیئے ہیں۔ اسپین کے اس فیصلے سے مشرق وسطیٰ میں امریکہ کے آپریشنس میں مشکلات پیش آئیں گی۔

BEFORE THE HONOURABLE
TELANGANA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

Vidyut Niyantran Bhavan, G.T.S. Colony, Kalyan Nagar, Hyderabad 500 045

SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF TELANGANA LIMITED | **NORTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF TELANGANA LIMITED**

PUBLIC NOTICE

Revised ARR, Retail Supply Tariffs andCross Subsidy Surcharge for FY 2026-27 of Retail Supply Business

1. Pursuant to the filings for revised ARR made by the two (2) TGDISCOMs viz., Southern Power Distribution Company of Telangana Limited (TGSPDCL) and Northern Power Distribution Company of Telangana Limited (TGNPDCL) in O.P. Nos. 80 & 79 of 2025 respectively for determination of revised ARR, Retail Supply Tariffs and Cross Subsidy Surcharge for FY 2026-27 for Retail Supply Business, the Telangana Electricity Regulatory Commission, on 30.03.2026, has determined the revised ARR, Retail Supply Tariffs & Cross Subsidy Surcharge for FY 2026-27 for Retail Supply Business applicable throughout the Telangana State for different categories of consumers, as indicated in **Schedule-I, Schedule-II and Schedule-III** of this Notice.
2. The Retail Supply Tariffs shall also apply to the consumers of the Cooperative Electric Supply Society, Sircilla in the State.
3. The Retail Supply Tariffs and Cross Subsidy Surcharge shall come into effect from **01.04.2026** and will be in force up to **31.03.2027**, unless otherwise amended by the Commission.

Sd/-
CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR
Southern Power Distribution Company of Telangana Limited
Place: Hyderabad, Date: 31.03.2026

Sd/-
CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR
Northern Power Distribution Company of Telangana Limited
Place: Hanumakonda, Date: 31.03.2026

SCHEDULE I
ARR FOR RETAIL SUPPLY BUSINESS FOR FY 2026-27

(Rs. In Crs.)

Particulars	Approved		
	TGSPDCL	TGNPDCL	TGDISCOMs
Power Purchase Expenses	34,958.80	14,271.23	49,230.02
Inter-State Transmission Charges	1,789.85	747.15	2,537.00
Intra-State Transmission Charges	1,700.92	710.02	2,410.94
SLDC Charges	65.59	27.38	92.96
Distribution Cost- Wheeling Business	5,304.49	3,795.43	9,099.92
Distribution Cost- Retail Supply Business			
Operation & Maintenance Expenses	413.11	293.93	707.05
Depreciation	40.73	33.00	73.73
Interest and Finance Charges on Loan	71.58	27.34	98.93
Interest on Working Capital	0.00	0.00	0.00
Particulars	**Approved**		
Return on Equity	61.66	38.55	100.21
Interest on Consumer Security Deposits	367.85	91.06	458.91
Less: Non-Tariff Income	82.62	61.05	143.67
Aggregate Revenue Requirement (ARR)	**44,601.95**	**19,974.05**	**64,666.00**
Impact of True-up/down for FY 2024-25	(195.90)	(602.97)	(798.87)
Balance subsidy amount along with carrying cost	224.91	858.68	1,083.59
Net ARR	**44,720.96**	**20,229.76**	**64,950.72**

SCHEDULE-II
Abstract of the Retail Supply Tariff for FY 2026-27

(Applicable with effect from **01.04.2026 to 31.03.2027** in respect of the two Distribution Licensees (TGSPDCL & TGNPDCL) and the Co-operative Electric Supply Society, Sircilla in the State of Telangana)

Category	Fixed/Demand Charge		Energy Charge
	Unit	Rs./Unit/month	(Rs./Unit)
	Low Tension		
LT-I: Domestic:			
LT-I(A): Up to 100 units/month:			
0-50	kW	10	1.95
51-100	kW	10	3.10
LT-I(B)(i): Above 100 units/month & up to 200 units/month:			
0-100	kW	10	3.40
101-200	kW	10	4.80
LT-I(B)(ii): Above 200 units/month:			
0-200	kW	10	5.10
201-300	kW	10	7.70
301-400	kW	10	9.00
401-800	kW	10	9.50
Above 800 units	kW	50	10.00
LT-II: Non-Domestic/Commercial:			
LT-II(A): Up to 50 units/month:			
0-50	kW	30	7.00
LT-II(B): Above 50 units/month:			
0-100	kW	70	8.50
101-300	kW	70	9.90
301-500	kW	100	10.40
Above 500	kW	100	11.00
LT-II(C): Advertisement Hoardings	kW	150	11.00
LT-II(D): Haircutting salons up to 200 units/month:			
0-50	kW	60	5.30
51-100	kW	60	6.60
101-200	kW	60	7.50
LT-III: Industry:			
Industries	kW	100	7.70
Seasonal Industries (off- season)	kW	100	8.40
Pisciculture/Prawn culture	kW	50	6.20
Sugarcane crushing	kW	50	6.20
Poultry farms	kW	65	7.00
Mushroom, Rabbit, Sheep and Goat farms	kW	100	7.30

For Rice Mills under LT-III Industry, the upper limit of Contract Load shall be 93 kW/125 HP; For the remaining consumers under LT-III Industry, the upper limit of Contract Load shall be 75 kW/100 HP.

Category	Fixed/Demand Charge		Energy Charge
	Unit	Rs./Unit/month	(Rs./Unit)
LT-IV: Cottage Industries & Agro Based Activities:			
LT-IV(A): Cottage Industries	kW	20	4.00
LT-IV(B): Agro Based Activities	kW	20	4.00

For LT-IV(B) Agro Based Activity, the upper limit of Connected Load for Sheep farming, Goat farming, and Dairy farming activities shall be 25 HP; For the remaining consumers under LT-IV(B) Agro Based Activity, the upper limit of Connected Load shall be 20 HP.

Category	Unit	Rs./Unit/month	(Rs./Unit)
LT-V: Agricultural:			
LT-V(A): Agricultural (DSM Measures mandatory):			
Corporate Farmers	HP	-	2.50
Other than Corporate Farmers	HP	-	0.00
LT-V(B): Others:			
Horticulture Nurseries with CL up to 20 HP	HP	20	4.00
LT-VI: Street Lighting & PWS Schemes:			
LT-VI(A): Street Lighting			
Panchayats	kW	32	7.10
Municipalities	kW	32	7.60
Municipal Corporations	kW	32	8.10
LT-VI(B): PWS Schemes:			
Panchayats	HP	32/HP subject to a minimum of Rs.50/month	6.00
Municipalities	HP	32/HP subject to a minimum of Rs.100/month	7.10
Municipal Corporations	HP	32/HP subject to a minimum of Rs.100/month	7.60
LT-VII: General:			
LT-VII(A): General Purpose	kW	21	8.30
LT-VII(B): Wholly Religious Places	kW	30	5.00
LT-VIII: Temporary Supply:	kW	21	12.00

For LT-VIII Temporary Supply, the consumer shall be required to deposit in advance the estimated consumption charges along with other charges as stipulated in the Tariff Order.

Category	Unit	Rs./Unit/month	(Rs./Unit)
LT-IX: Electric Vehicle Charging Stations	kW	0	6.00
	High Tension		
HT-I(A): Industry General:			
11 kV	kVA	500	7.65
33 kV	kVA	500	7.15
132 kV and above	kVA	500	6.65
HT-I(A): Lights and Fans:			
11 kV	-	-	7.65
33 kV	-	-	7.15
132 kV and above	-	-	6.65
HT-I(A): Poultry Farms:			
11 kV	kVA	500	7.65
33 kV	kVA	500	7.15
HT-I(A): Colony Consumption:			
11 kV	-	-	7.30
33 kV	-	-	7.30
132 kV and above	-	-	7.30
HT-I(A): Seasonal Industries:			
11 kV	kVA	500	8.60
33 kV	kVA	500	7.90
132 kV and above	kVA	500	7.70
HT-I(A): Optional Category with CMD Up to 150 kVA:			
11 kV	kVA	100	8.00

Category	Fixed/Demand Charge		Energy Charge
	Unit	Rs./Unit/month	(Rs./Unit)
HT-I(B): Ferro Alloys:			
11 kV	kVA	500	7.65
33 kV	kVA	500	7.15
132 kV and above	kVA	500	6.65
HT-II(A): Others:			
11 kV	kVA	500	8.80
33 kV	kVA	500	8.00
132 kV and above	kVA	500	7.80
HT-II(B): Wholly Religious Places:			
11 kV	kVA	285	5.00
33 kV	kVA	285	5.00
132 kV and above	kVA	285	5.00
HT-III: Airports, Railway stations and Bus stations:			
11 kV	kVA	500	8.50
33 kV	kVA	500	7.85
132 kV and above	kVA	500	7.45
HT-IV(A): Irrigation and Agriculture:			
11 kV	kVA	300	6.30
33 kV	kVA	300	6.30
132 kV and above	kVA	300	6.30
HT-IV(B): CPWS Schemes:			
11 kV	kVA	-	6.10
33 kV	kVA	-	6.10
132 kV and above	kVA	-	6.10
HT-V(A): Railway Traction	kVA	500	5.05
HT-V(B): HMR	kVA	500	4.95
HT-VI: Townships & Residential Colonies:			
11 kV	kVA	285	7.30
33 kV	kVA	285	7.30
132 kV and above	kVA	285	7.30
HT-VII: Temporary Supply:			
11 kV	kVA	500	11.80
33 kV	kVA	500	11.00
132 kV and above	kVA	500	10.80

For HT-VII Temporary Supply, the consumer shall be required to deposit in advance the estimated consumption charges along with other charges as stipulated in the Tariff Order.

Category	Unit	Rs./Unit/month	(Rs./Unit)
HT-VIII: RESCOs:			
11 kV		-	4.77
HT-IX: Electric Vehicle Charging Stations:			
11 kV	kVA	100	6.00
33 kV	kVA	100	6.00
132 kV and above	kVA	100	6.00

TERMS AND CONDITIONS

1. Time of Day (TOD) Tariffs/Incentives:

Applicability:

The following Time of Day (TOD) Tariffs are applicable for categories viz.,

HT-I(A) Industry General;
HT-I(A) Poultry farms;
HT-II(A) Others;
HT-II(B) Wholly Religious Places;
HT-III Airports, Railway stations and Bus Stations
HT-IX Electric Vehicle Charging Stations;

Description	During the Period	ToD Tariff over Retail Supply Energy Charges for FY 2026-27
Time of Day (TOD) Tariff	6 am to 10 am and 6 pm to 10 pm	Plus Rs.1.50/unit
Time of Day (TOD) Tariff	10 am to 6 pm	Less Rs. 0.50/unit

Note: Normal energy charges shall be applicable for time slot of 10 pm to 6 am.

2.Fuel Surcharge Adjustment (FSA)/Fuel Cost Adjustment (FCA) will be extra as per Regulation No.2 of 2023 as amended from time to time.

3.The Tariffs are exclusive of the Electricity Duty payable as per the provisions of the Telangana State Electricity Duty Act, 1939 as amended from time to time.

4.Voltage of Supply: The voltage at which supply has to be availed by the consumers as per the GTCS notified by the Commission and as amended from time to time.

5.Additional Charges for Maximum Demand exceeding the Contracted Demand

In case, in any month the Recorded Maximum Demand (RMD) of the consumer exceeds his Contracted Demand with the Licensee, the consumer shall pay the following charges on excess demand recorded and on the entire energy consumed.

RMD over CMD	Demand charges on excess demand	Energy charges on full energy
100 to 120%	2 times of normal charge	Normal
Above 120% and up to 200%	2 times of normal charge	1.15 times of normal charge
More than 200%	2 times of normal charge	1.20 times of normal charge

In the case of HT-V(A) and HT-V(B): Railway Traction and HMR, the energy charges shall be computed at 1.05 times the normal charges on the entire consumption, if RMD exceeds 120% of Contracted Demand.

6.There is no change in the following charges:

a. Minimum Charges
b. Customer Charges
c. Delayed Payment Surcharge (DPS)
d. Reconnection Charges
e. Testing Charges
f. Supervision/ Inspection and Checking Charges
g. Low Power Factor Charges
h. Capacitor Surcharge
i. Fixed Charges – Seasonal Industries
j. Temporary Supply for LT and HT Consumers
k. Green Tariff
l. Standby Charges

7. Grid Support Charges: The Commission has computed the GSC of **Rs.19.77** /kW/Month by considering the total generation capacity connected to Telangana grid as on **31.03.2026.**

SCHEDULE III
CROSS SUBSIDY SURCHARGE (Rs. /kWh) FOR FY 2026-27

	Consumer Category	TGSPDCL	TGNPDCL
	HT Category at 11 kV		
HT-I	Industry	1.98	1.99
HT-I(B)	Ferro Alloys	2.04	0.00
HT-II(A)	Others (Commercial)	2.33	2.37
HT-II(B)	Wholly Religious Places	1.13	0.60
HT-III	Airports, Bus Stations and Railway Stations	2.38	2.08
HT-IV(A)	Irrigation & Agriculture	1.64	1.94
HT-IV(B)	CPWS Schemes	0.02	0.00
HT-VI	Townships and Residential Colonies	1.73	1.81
HT-VII	Temporary Supply	2.91	3.40
HT-IX	EV Charging Stations	0.88	0.00
	HT Category at 33 kV		
HT-I	Industry	1.73	1.79
HT-I(B)	Ferro Alloys	0.00	1.54
HT-II(A)	Others (Commercial)	2.04	2.12
HT-II(B)	Wholly Religious Places	0.93	0.00
HT-IV(A)	Irrigation & Agriculture	1.70	1.80
HT-IV(B)	CPWS Schemes	0.51	0.28
HT-VI	Townships and Residential Colonies	1.73	1.65
HT-VII	Temporary Supply	3.01	2.77
HT-IX	EV Charging Stations	2.25	0.74
	HT Category at 132 kV and above		
HT-I	Industry	1.62	1.65
HT-II(A)	Others (Commercial)	2.34	3.77
HT-III	Airports, Bus Stations and Railway Stations	1.71	0.00
HT-IV(A)	Irrigation & Agriculture	1.60	1.92
HT-IV(B)	CPWS	0.76	0.58
HT-VA	Railway Traction	1.34	1.01
HT-VB	HMR	0.53	0.00
HT-VI	Townships and Residential Colonies	0.00	1.74
HT-IX	EV Charging Stations	2.12	0.00

DIPR R.O. No. : 1295-PP/CL-AGENCY/ADVT/1/2025-26, Dt: 30-03-2026