

**గౌరవనీయుడైన తెలంగాణ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి సమక్షంలో
విద్యుత్ నియంత్రణ భవన్, G.T.S కాటన్, కళ్యాణ నగర్, హైదరాబాద్ - 500 045**

 దక్షిణ తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (TGSPDCL)	 ఉత్తర తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (TGSPDCL)
--	---

అనుబంధం I (అక్షరాలు)

రిజిల్టర్ సరఫరా వ్యాపారం యొక్క సమగ్ర ఆదాయ అవశ్యకత (ARR) ప్రతింజనంపై O.P.No.16/2024 మరియు 17/2024 (TGSPDCL & TGNPDCL) రిజిల్టర్ సరఫరా వ్యాపారం యొక్క అనుబంధం I & III లకు వెంటనే 20.09.2024 వాటి పట్టిక పోటీలను సవరణను ప్రకటించాలని కోవబట్టి సెక్రటరీ, TGERC ధృవీకృత రాయలసీమ అవేతనం చేయబడింది. తదుపరిగా 5వ నియంత్రణ కాలారికి అనగా, FY 2024-25 నుండి FY 2028-29 వరకు, 2023 MYT రిపోర్ట్ నెం. 2 ప్రకారం సవరించిన అనుబంధం-I & III కింద ప్రకటించబడ్డాయి అని తెలియజేయబడింది.

అనుబంధం - I

**FY 2024-25 నుండి FY 2028-29 వరకు రిజిల్టర్ సరఫరా వ్యాపారం యొక్క సమగ్ర ఆదాయ అవశ్యకత (ARR)
టికెట్ పుచ్చినట్లైతే సమగ్ర ఆదాయ అవశ్యకత (ARR)**

(రూ. కోట్లు)

విద్యుత్ అంశం	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
	అంశాలు				
విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు	31,023	37,521	41,029	46,192	50,784
ట్రాన్స్మిషన్ వ్యయం	2,095	2,829	3,146	3,524	3,875
PGCIL & ULDC ఖర్చులు	1,624	1,705	1,790	1,880	1,974
SLDC వ్యయం	59	63	78	80	83
పంపిణీ వ్యయం	5,100	5,875	7,578	8,780	10,056
ఓ. & ఎం. ఛార్జీలు	391	419	526	565	608
తరుగుదల	98	121	153	190	231
అప్పు పై పడ్డ మరియు ఆర్థిక ఛార్జీలు	53	71	97	127	158
నిర్వహణ మూలకం పై పడ్డ	0	0	0	0	0
సమ్మారణ దీపాంతర్ల పై పడ్డ	324	333	343	354	364
ఉత్పాదక పై లాండ్	26	40	59	81	104
సమగ్ర ఆదాయ అవశ్యకత (ARR)	40,793	48,978	54,800	61,784	68,237

(రూ. కోట్లు)

విద్యుత్ అంశం	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
	అంశాలు				
విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు	11,679	14,092	14,691	15,621	16,164
ట్రాన్స్మిషన్ వ్యయం	875	1,181	1,313	1,475	1,618
PGCIL & ULDC ఖర్చులు	678	712	747	785	824
SLDC వ్యయం	25	26	32	34	35
పంపిణీ వ్యయం	3,329	3,797	4,793	5,318	5,935
ఓ. & ఎం. ఛార్జీలు	292	314	392	421	453
తరుగుదల	43	51	65	79	96
అప్పు పై పడ్డ మరియు ఆర్థిక ఛార్జీలు	36	45	56	69	80
నిర్వహణ మూలకం పై పడ్డ	-	-	12	25	37
సమ్మారణ దీపాంతర్ల పై పడ్డ	99	113	128	146	166
ఉత్పాదక పై లాండ్	11	16	22	30	38
సమగ్ర ఆదాయ అవశ్యకత (ARR)	17,065	20,287	22,192	24,003	25,445

అనుబంధం - III



FY 2024-25 కొరకు ట్రాన్స్మిషన్ వ్యయం (రూ./KWH)

వినియోగదారుల కేటగిరీ	టికెట్ పుచ్చినట్లైతే	టికెట్ పుచ్చినట్లైతే	
HT కేటగిరీ 11 kV			
HT-I	పరిశ్రమలు	1.95	1.82
HT-II(A)&(B)	ఇతరులు / మతపరమైన ప్రదేశాలు	2.19	2.33
HT-III	విమానాశ్రయాలు, బస్సు స్టేషన్లు & రైల్వే స్టేషన్లు	2.01	2.06
HT-IV(A)	నీటిపారుదల, వ్యవసాయం	2.25	2.24
HT-IV(B)	CPWS	-	-
HT-VI	టోన్ షిప్ / సుదాన శాలనీలు	1.29	1.00
HT-VII	తాత్కాలిక వినియోగం	2.86	3.11
HT-IX	విద్యుత్ వాహనాల ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు	-	-
HT కేటగిరీ 33 kV			
HT-I	పరిశ్రమలు	1.68	1.81
HT-I (B)	సెల్లో ఆర్గనైజ్డ్	-	5.39
HT-II	ఇతరులు	1.96	2.19
HT-IV(A)	నీటిపారుదల, వ్యవసాయం	1.63	1.97
HT-IV(B)	CPWS	-	-
HT-VI	టోన్ షిప్ / సుదాన శాలనీలు	1.67	1.74
HT-VII	తాత్కాలిక వినియోగం	2.81	3.10
HT కేటగిరీ 132 kV మరియు పైన			
HT-I	పరిశ్రమలు	1.58	1.89
HT-I (B)	సెల్లో ఆర్గనైజ్డ్	1.83	-
HT-II	ఇతరులు	1.85	4.45
HT-III	విమానాశ్రయాలు, బస్సు స్టేషన్లు & రైల్వే స్టేషన్లు	1.74	-
HT-IV(A)	నీటిపారుదల, వ్యవసాయం	1.75	1.95
HT-IV(B)	CPWS	0.56	0.51
HT-V	రైలు మార్గాలు మరియు హెచ్.ఎం.ఆర్	0.95	1.33
HT-VI	టోన్ షిప్ / సుదాన శాలనీలు	-	1.70
HT-VII	తాత్కాలిక వినియోగం	-	2.58

సం / -
 డైరెక్టరు మరియు మేనేజింగ్ డైరెక్టర్
 టికెట్ పుచ్చినట్లైతే, హైదరాబాద్
 తేదీ: 26.09.2024

సం / -
 డైరెక్టరు మరియు మేనేజింగ్ డైరెక్టర్
 టికెట్ పుచ్చినట్లైతే, వాడుక కొండ
 తేదీ: 26.09.2024

**గౌరవనీయులైన తెలంగాణ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి సమక్షంలో
విద్యుత్ నియంత్రణ భవన్, G.T.S కాలనీ, కళ్యాణ్ నగర్, హైదరాబాద్ - 500 045**

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

బహిరంగ ప్రకటన

రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం యొక్క సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (ARR) ఫైలింగ్ పై O.P.No.16/2024 మరియు 17/2024 (TGSP DCL & TGNPDCL) రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం యొక్క అనుబంధం I & III లకు వెంటనే 20.09.2024 వారి వ్యక్తిగత బోధించుకు సవరణను ప్రసారించాలని కోరికను సెక్షన్ 10, TGERC లైసెన్సు దారులను అదే రెండు ప్రకటనలలో, తదనుగుణంగా 5వ నియంత్రణ కాలానికి అనుగుణ్యంగా FY 2024-25 నుండి FY 2028-29 వరకు, 2023 MYT లెగ్సిలేషన్ No.2 ప్రకారం సవరించిన అనుబంధం-I & III క్రింద ప్రచురించబడ్డాయి అని తెలియజేయబడినవి.

అనుబంధం -I

FY 2024-25 నుండి FY 2028-29 వరకు రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం యొక్క సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (ARR) టేబుల్

భద్రా అంశం	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
	అంచనాలు				
విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు	31,023	37,521	41,029	46,192	50,784
ట్రాన్స్ మిషన్ వ్యయం	2,095	2,829	3,146	3,534	3,875
PGCIL & ULDC ఖర్చులు	1,624	1,705	1,790	1,880	1,974
SLDC వ్యయం	59	63	78	80	83
పంపిణీ వ్యయం	5,100	5,875	7,578	8,780	10,056
ఓ. & ఎం ఛార్జీలు	391	419	526	565	608
తమగడం	98	121	153	190	231
అప్పు పై వడ్డీ మరియు ఆర్థిక ఛార్జీలు	53	71	97	127	158
సర్వహక్కు మూలభవం పై వడ్డీ	0	0	0	0	0
సహకారీ దీనిపాటు పై వడ్డీ	324	333	343	354	364
హక్కు పై రాబడి	26	40	59	81	104
సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (ARR)	40,793	48,978	54,800	61,784	68,237

(రూ. కోట్లు)

టికెట్ పంపిణీ సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (ARR)

భద్రా అంశం	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
	అంచనాలు				
విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు	11,679	14,092	14,691	15,621	16,164
ట్రాన్స్ మిషన్ వ్యయం	875	1,181	1,313	1,475	1,618
PGCIL & ULDC ఖర్చులు	678	712	747	785	824
SLDC వ్యయం	25	26	32	34	35
పంపిణీ వ్యయం	3,328	3,737	4,733	5,318	5,935
ఓ. & ఎం ఛార్జీలు	292	314	392	421	453
తమగడం	43	51	65	79	96
అప్పు పై వడ్డీ మరియు ఆర్థిక ఛార్జీలు	36	45	56	69	80
సర్వహక్కు మూలభవం పై వడ్డీ	-	-	12	25	37
సహకారీ దీనిపాటు పై వడ్డీ	99	113	128	146	166
హక్కు పై రాబడి	11	16	22	30	38
సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (ARR)	17,065	20,287	22,192	24,003	25,445

(రూ. కోట్లు)

అనుబంధం -III

FY 2024-25 కొరత డ్రావ్ పద్ధి వల్ల			
వినియోగదారుల కేటగిరీ		టికెట్ పంపిణీ సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత	టికెట్ పంపిణీ సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత
HT కేటగిరీ 11 kV			
HT-I	పరిశ్రమలు	1.95	1.82
HT-II(A)&(B)	ఇతరులు / మనవలసిన ప్రదేశాలు	2.19	2.33
HT-III	విమానాశయాలు, బస్సు స్టేషన్లు & రైల్వే స్టేషన్లు	2.01	2.06
HT-IV(A)	వీడియో థియేటర్లు, వ్యవసాయం	2.25	2.24
HT-IV(B)	CPWS	-	-
HT-VI	ట్రాన్సిమిషన్/సహకార కాలనీలు	1.29	1.00
HT-VII	తాత్కాలిక వినియోగం	2.86	3.11
HT-IX	విద్యుత్ బాహుళ్యం తగ్గించే ప్రయత్నం	-	-
HT కేటగిరీ 33 kV			
HT-I	పరిశ్రమలు	1.68	1.81
HT-I (B)	పెట్రో రిఫైనరీలు	-	5.39
HT-II	ఇతరులు	1.96	2.19
HT-IV(A)	వీడియో థియేటర్లు, వ్యవసాయం	1.63	1.97
HT-IV(B)	CPWS	-	-
HT-VI	ట్రాన్సిమిషన్/సహకార కాలనీలు	1.67	1.74
HT-VII	తాత్కాలిక వినియోగం	2.81	3.10
HT కేటగిరీ 132 kV మరియు పై			
HT-I	పరిశ్రమలు	1.58	1.89
HT-I (B)	పెట్రో రిఫైనరీలు	1.83	-
HT-II	ఇతరులు	1.85	4.45
HT-III	విమానాశయాలు, బస్సు స్టేషన్లు & రైల్వే స్టేషన్లు	1.74	-
HT-IV(A)	వీడియో థియేటర్లు, వ్యవసాయం	1.75	1.95
HT-IV(B)	CPWS	0.56	0.51
HT-V	రెలు మార్గాలు మరియు హెచ్ ఎం ఆర్	0.95	1.33
HT-VI	ట్రాన్సిమిషన్/సహకార కాలనీలు	-	1.70
HT-VII	తాత్కాలిక వినియోగం	-	2.58

సం / -
చైర్మన్ మరియు మేనేజింగ్ డైరెక్టర్
 టికెట్ పంపిణీ సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత, హైదరాబాద్.
 తేదీ: 26.09.2024

సం / -
చైర్మన్ మరియు మేనేజింగ్ డైరెక్టర్
 టికెట్ పంపిణీ సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత, హైదరాబాద్.
 తేదీ: 26.09.2024

**BEFORE THE HONOURABLE
TELANGANA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION**

Vidyut Niyantran Bhavan, G.T.S. Colony, Kalyan Nagar, Hyderabad-500045.



**SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY
OF TELANGANA LIMITED (TGSPDCL)**



**NORTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY
OF TELANGANA LIMITED (TGNPDCL)**

PUBLIC NOTICE

Notice is hereby given, that Commission Secretary, TGERC directed the licensees to publish the corrigendum to the public notice dated 20.09.2024 immediately to the schedules I & III of Retail Supply Business on the filings of Aggregate Revenue Requirement (ARR) of Retail Supply Business for 5th Control Period i.e., FY 2024-25 to FY 2028-29, FPT & CSS proposals for FY2024-25 in O.P. No.16 of 2024 (TGSPDCL) & O.P. No.17 of 2024 (TGNPDCL) as per MYT Regulation No.2 of 2023. The Revised Schedule -I & III are published below.

SCHEDULE-I

Aggregate Revenue Requirement (ARR) for FY 2024-25 to FY 2028-29 of RSB for TGSPDCL
(figures in Rs. Crores)

Expenditure Item	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
	Projections				
Power Purchase cost	31,023	37,521	41,029	46,192	50,784
Transmission Cost	2,095	2,829	3,146	3,534	3,875
PGCIL& ULDC Cost	1,624	1,705	1,790	1,880	1,974
SLDC Charges	59	63	78	80	83
Distribution Cost	5,100	5,875	7,578	8,780	10,056
Operation and Maintenance Charges	391	419	526	565	608
Depreciation	98	121	153	190	231
Interest and finance charges on loan	53	71	97	127	158
Interest on Working capital	0	0	0	0	0
Interest on Consumer Security Deposit	324	333	343	354	364
Return on Equity	26	40	59	81	104
Aggregate Revenue Requirement	40,793	48,978	54,800	61,784	68,237

Aggregate Revenue Requirement (ARR) for FY 2024-25 to FY 2028-29 of RSB for TGNPDCL
(figures in Rs. Crores)

Expenditure Item	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
	Projections				
Power Purchase cost	11,679	14,092	14,691	15,621	16,164
Transmission Cost	875	1,181	1,313	1,475	1,618
PGCIL& ULDC Cost	678	712	747	785	824
SLDC Charges	25	26	32	34	35
Distribution Cost	3,329	3,737	4,733	5,318	5,935
Operation and Maintenance Charges	292	314	392	421	453
Depreciation	43	51	65	79	96
Interest and finance charges on loan	36	45	56	69	80
Interest on Working capital	-	-	12	25	37
Interest on Consumer Security Deposit	99	113	128	146	166
Return on Equity	11	16	22	30	38
Aggregate Revenue Requirement	17,065	20,287	22,192	24,003	25,445

SCHEDULE-III

CROSS SUBSIDY SURCHARGE FOR FY 2024-25 (Rs./Kwh)

Consumer Category		TGSPDCL	TGNPDCL
HT Category at 11 kV			
HT-I	Industry	1.95	1.82
HT-II(A)&(B)	Others/Wholly Religious Places	2.19	2.33
HT-III	Airports, Railway Stations and Bus Stations	2.01	2.06
HT-IV(A)	Irrigation, Agriculture	2.25	2.24
HT-IV(B)	CPWS	-	-
HT-VI	Townships and Residential Colonies	1.29	1.00
HT-VII	Temporary Supply	2.86	3.11
HT-IX	Electric Vehicle Charging Station	-	-
HT Category at 33 kV			
HT-I	Industry	1.68	1.81
HT-I (B)	Ferro Alloys	-	5.39
HT-II	Others	1.96	2.19
HT-IV(A)	Irrigation, Agriculture	1.63	1.97
HT-IV(B)	CPWS	-	-
HT-VI	Townships and Residential Colonies	1.67	1.74
HT-VII	Temporary Supply	2.81	3.10
HT Category at 132 kV and above			
HT-I	Industry	1.58	1.89
HT-I (B)	Ferro Alloys	1.83	-
HT-II	Others	1.85	4.45
HT-III	Airports, Railways Stations and Bus Stations	1.74	-
HT-IV(A)	Irrigation, Agriculture	1.75	1.95
HT-IV(B)	CPWS	0.56	0.51
HT-V	Railway Traction and HMR	0.95	1.33
HT-VI	Townships and Residential Colonies	-	1.70
HT-VII	Temporary Supply	-	2.58

Sd/- **CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR**
Southern Power Distribution Company of Telangana Limited
Place: Hyderabad, Date: 26.09.2024

Sd/- **CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR**
Northern Power Distribution Company of Telangana Limited
Place: Hanumakonda, Date: 26.09.2024

**BEFORE THE HONOURABLE
TELANGANA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION**

Vidyut Niyantiran Bhavan, G.T.S. Colony, Kalyan Nagar, Hyderabad-500045.



**SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY
OF TELANGANA LIMITED (TGSPDCL)**



**NORTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY
OF TELANGANA LIMITED (TGNPDCL)**

PUBLIC NOTICE

Notice is hereby given, that Commission Secretary, TGERC directed the licensees to publish the corrigendum to the public notice dated 20.09.2024 immediately to the schedules I & III of Retail Supply Business on the flings of Aggregate Revenue Requirement (ARR) of Retail Supply Business for 6th Control Period i.e., FY 2024-25 to FY 2028-29, FPT & CSS proposals for FY2024-25 in O.P. No.16 of 2024 (TGSPDCL) & O.P. No.17 of 2024 (TGNPDCL) as per MYT Regulation No.2 of 2023. The Revised Schedule-I & III are published below.

SCHEDULE-I

Aggregate Revenue Requirement (ARR) for FY 2024-25 to FY 2028-29 of RSB for TGSPDCL

(figures in Rs. Crores)

Expenditure Item	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
	Projections				
Power Purchase cost	31,023	37,521	41,029	46,192	50,784
Transmission Cost	2,095	2,829	3,146	3,534	3,875
PGCIL& ULDC Cost	1,824	1,705	1,790	1,880	1,974
SLDC Charges	59	63	78	80	83
Distribution Cost	5,100	5,875	7,578	8,780	10,056
Operation and Maintenance Charges	391	419	526	565	608
Depreciation	98	121	153	190	231
Interest and finance charges on loan	53	71	97	127	158
Interest on Working capital	0	0	0	0	0
Interest on Consumer Security Deposit	324	333	343	354	364
Return on Equity	26	40	59	81	104
Aggregate Revenue Requirement	40,793	48,978	54,800	61,784	68,237

Aggregate Revenue Requirement (ARR) for FY 2024-25 to FY 2028-29 of RSB for TGNPDCL

(figures in Rs. Crores)

Expenditure Item	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
	Projections				
Power Purchase cost	11,679	14,092	14,691	15,621	16,164
Transmission Cost	675	1,181	1,313	1,475	1,618
PGCIL& ULDC Cost	678	712	747	785	824
SLDC Charges	25	26	32	34	35
Distribution Cost	3,329	3,737	4,733	5,318	5,935
Operation and Maintenance Charges	292	314	392	421	453
Depreciation	43	51	65	79	96
Interest and finance charges on loan	36	45	56	69	80
Interest on Working capital	-	-	12	25	37
Interest on Consumer Security Deposit	99	113	128	146	166
Return on Equity	11	16	22	30	38
Aggregate Revenue Requirement	17,065	20,287	22,192	24,003	25,445

SCHEDULE-III

CROSS SUBSIDY SURCHARGE FOR FY 2024-25

(Rs./Kwh)

Consumer Category		TGSPDCL	TGNPDCL
HT Category at 11 kV			
HT-I	Industry	1.95	1.82
HT-II(A)&(B)	Others/Wholy Religious Places	2.19	2.33
HT-III	Airports, Railway Stations and Bus Stations	2.01	2.06
HT-IV(A)	Irrigation, Agriculture	2.25	2.24
HT-IV(B)	CPWS	-	-
HT-V	Townships and Residential Colonies	1.29	1.00
HT-VII	Temporary Supply	2.86	3.11
HT-IX	Electric Vehicle Charging Station	-	-
HT Category at 33 kV			
HT-I	Industry	1.68	1.81
HT-I (B)	Ferro Alloys	-	5.39
HT-II	Others	1.96	2.19
HT-IV(A)	Irrigation, Agriculture	1.63	1.97
HT-IV(B)	CPWS	-	-
HT-V	Townships and Residential Colonies	1.67	1.74
HT-VII	Temporary Supply	2.81	3.10
HT Category at 132 kV and above			
HT-I	Industry	1.58	1.89
HT-I (B)	Ferro Alloys	1.83	-
HT-II	Others	1.85	4.45
HT-III	Airports, Railways Stations and Bus Stations	1.74	-
HT-IV(A)	Irrigation, Agriculture	1.75	1.95
HT-IV(B)	CPWS	0.56	0.51
HT-V	Railway Traction and HMR	0.95	1.33
HT-VI	Townships and Residential Colonies	-	1.70
HT-VII	Temporary Supply	-	2.58

Sd/- CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR
Southern Power Distribution Company of Telangana Limited
Place: Hyderabad, Date: 26.09.2024

Sd/- CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR
Northern Power Distribution Company of Telangana Limited
Place: Hanumakonda, Date: 26.09.2024

R.O.No.: 440-PP/CL-AGENCY/ADVT/1/2024-25, Date 25.09.2024

