



గౌరవనీయ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి) వారి సమక్షంలో

విద్యుత్ నియంత్రణ భవన్, 220/132/33 కెఎ A.P.కార్పొరేషన్ ప్రక్కన, దిన్నెదేవరపాడు రోడ్, కర్నూల్ - 518 002, ఆంధ్రప్రదేశ్, ఫోన్ నెం: 08518-294823, 24, 25, 26.



ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్
పంపిణీ సంస్థ, తిరుపతి



ఆంధ్రప్రదేశ్ మధ్య ప్రాంత విద్యుత్
పంపిణీ సంస్థ, విజయవాడ



ఆంధ్రప్రదేశ్ తూర్పు ప్రాంత విద్యుత్
పంపిణీ సంస్థ, విశాఖపట్నం

బహిరంగ ప్రకటన

ఇందుమూలంగా యావత్పరిశీలన తేలియచేయవలసిన ఏమనగా ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (ఏ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్) పంపిణీ మరియు రిటైల్ సప్లై లైసెన్స్ నెం. 15/2000, ఆంధ్రప్రదేశ్ మధ్య ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (ఏ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్) పంపిణీ మరియు రిటైల్ సప్లై పంపిణీ లైసెన్స్ నెం. 1/2020 మరియు ఆంధ్రప్రదేశ్ తూర్పు ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (ఏ.పి.ఈ.పి.డి.సి.ఎల్) పంపిణీ మరియు రిటైల్ సప్లై లైసెన్స్ నెం. 12/2000 కలిగిన సంస్థలు ఆ. సం. 2025-26 కొరకు చెందన మరియు విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు సర్దుబాటు (FPPCA) యొక్క ట్రూ అప్ / డౌన్ విధింపును కోరుతూ పిటిషన్లు గౌరవనీయ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి.) వారి ఎదుట దాఖలు చేయబడ్డాయి. ఈ పిటిషన్లు గౌరవ కమిషన్ వారి రికార్డులలో ఏ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ కు ఓ.పి. సంఖ్య 32 / 2026, ఏ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ కు ఓ.పి. సంఖ్య 33/2026 మరియు ఏ.పి.ఈ.పి.డి.సి.ఎల్ కు ఓ.పి. సంఖ్య 34/2026 గా నమోదు చేయబడినవి.

2. లైసెన్స్ FPPCA యొక్క ట్రూ అప్ / డౌన్ దాఖలు సారాంశము దిగువ ఇవ్వబడినది.

FY 2025-26 కోసం నెలవారీ FPPCA ఫైలింగ్లు

దినం	వివరాలు	ఏప్రిల్ 25	మే 25	జూన్ 25	జూలై 25	ఆగస్టు 25	సెప్టెంబర్ 25	అక్టోబర్ 25	నవంబర్ 25	డిసెంబర్ 25	జనవరి 26	ఫిబ్రవరి 26	మార్చి 26
ఏ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్	వాస్తవ విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు (రూ./యూనిట్) (APPC)	6.4213	6.0474	6.0984	5.7018	5.6709	5.7351	6.4212	5.8902	5.9677	5.8713	5.9929	6.6915
	అమోదించబడిన విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు (రూ./యూనిట్) (BPPC)	5.4081	5.5670	5.9235	5.5570	5.1685	5.2278	5.1304	5.4776	5.4722	5.1174	5.1949	5.1031
	వ్యత్యాసం (రూ./యూనిట్)	1.0132	0.4804	0.1749	0.1448	0.5024	0.5073	1.2908	0.4127	0.4955	0.7539	0.7980	1.5883
	T&D నష్టం శాతం (Loss in %) (గత సంవత్సరం FY 2024-25లో వాస్తవం/FY 2025-26లో అమోదించబడిన T&D నష్టం శాతం రెండింటిలో తక్కువ)	9.44	9.44	9.44	9.44	9.44	9.44	9.44	9.44	9.44	9.44	9.44	9.44
	FPPCA (Rs/Unit)=((APPC-BPPC)/(1-(Loss in %/100))) (రూ./యూనిట్)	1.1188	0.5305	0.1931	0.1599	0.5547	0.5602	1.4254	0.4557	0.5472	0.8325	0.8812	1.7539
	రెగ్యులేషన్ 2 / 2023 యొక్క నిబంధన 4 (G) ప్రకారం నవరించబడిన FPPCA (రూ./యూనిట్)	0.8956	0.0309	1.1338	0.7920	0.2553	0.1198	-0.6404	-0.3644	0.3885	0.6717	0.7321	2.0173
ఏ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్	వాస్తవ విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు (రూ./యూనిట్) (APPC)	6.4469	6.0341	6.1063	5.7495	5.6918	5.7206	6.4227	5.9448	5.9853	5.9474	5.8667	5.8978
	అమోదించబడిన విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు (రూ./యూనిట్) (BPPC)	5.3581	5.3182	5.4791	5.4875	5.1166	5.2008	5.2920	5.5267	5.5447	5.3699	5.4247	5.1527
	వ్యత్యాసం (రూ./యూనిట్)	1.0888	0.7158	0.6272	0.2621	0.5752	0.5197	1.1306	0.4181	0.4406	0.5775	0.4420	0.7451
	T&D నష్టం శాతం (Loss in %) (గత సంవత్సరం FY 2024-25లో వాస్తవం/FY 2025-26లో అమోదించబడిన T&D నష్టం శాతం రెండింటిలో తక్కువ)	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37
	FPPCA (Rs/Unit)=((APPC-BPPC)/(1-(Loss in %/100))) (రూ./యూనిట్)	1.2147	0.7986	0.6997	0.2924	0.6417	0.5799	1.2614	0.4664	0.4915	0.6443	0.4931	0.8313
	రెగ్యులేషన్ 2 / 2023 యొక్క నిబంధన 4 (G) ప్రకారం నవరించబడిన FPPCA (రూ./యూనిట్)	0.8854	0.2404	0.5013	0.4312	0.2276	0.0508	0.2248	-0.0031	0.5410	0.5291	0.2456	0.9149
ఏ.పి.ఈ.పి.డి.సి.ఎల్	వాస్తవ విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు (రూ./యూనిట్) (APPC)	6.4309	6.0108	6.0809	5.7055	5.6446	5.7152	6.3699	5.8952	5.9507	5.8995	5.7203	5.6582
	అమోదించబడిన విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు (రూ./యూనిట్) (BPPC)	5.4700	5.4016	5.4347	5.4243	5.1809	5.2358	5.2453	5.3914	5.4829	5.3507	5.4100	5.2652
	వ్యత్యాసం (రూ./యూనిట్)	0.9609	0.6092	0.6462	0.2812	0.4637	0.4794	1.1246	0.5038	0.4678	0.5487	0.3103	0.3930
	T&D నష్టం శాతం (Loss in %) (గత సంవత్సరం FY 2024-25లో వాస్తవం/FY 2025-26లో అమోదించబడిన T&D నష్టం శాతం రెండింటిలో తక్కువ)	8.39	8.39	8.39	8.39	8.39	8.39	8.39	8.39	8.39	8.39	8.39	8.39
	FPPCA (Rs/Unit)=((APPC-BPPC)/(1-(Loss in %/100))) (రూ./యూనిట్)	1.0489	0.6650	0.7053	0.3069	0.5062	0.5233	1.2276	0.5500	0.5106	0.5990	0.3387	0.4290
	రెగ్యులేషన్ 2 / 2023 యొక్క నిబంధన 4 (G) ప్రకారం నవరించబడిన FPPCA (రూ./యూనిట్)	0.6217	-0.1885	-0.5214	-0.1781	-0.0080	-0.1715	-0.4371	-0.9999	-0.1080	0.1197	-0.4830	0.4421

గమనిక: 1. రెగ్యులేషన్ 2 / 2023 యొక్క నిబంధన 4 (C) ప్రకారం carrying cost అదనముగా వర్తించబడుతుంది. 2. రెగ్యులేషన్ 2 / 2023 యొక్క నిబంధన 4(A) ప్రకారం, యూనిట్ కి రూ. 0.40 చొప్పున ప్రతి నెల తాత్కాలికముగా విధించబడుతుంది.

ఆ. సం. 2025-26 నకు ఆంధ్రప్రదేశ్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ విధించిన మరియు వసూలు చేయవలసిన మిగులు ఇంధన మరియు విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు సర్దుబాటు (FPPCA)

క్ర. సం.	డిస్ట్రిబ్యూషన్	ఆ. సం. 2025-26 నకు మొత్తం అమ్మకాలు (MU)	నిబంధన 4(G) ప్రకారము FPPCA మొత్తం (రూ. కోట్లలో)	ఇప్పటికే వసూలు చేసిన FPPCA (రూ. 0.40 / యూనిట్) (రూ. కోట్లలో)	FPPCA వ్యత్యాసము (రూ. కోట్లలో)	భార వ్యయము (Carrying cost) (రూ. కోట్లలో)	వసూలు చేయవలసిన మిగులు FPPCA (రూ. కోట్లు)
		a	b	c=a x (0.4/10)	d=b-c	e	f=d+e
1	ఏ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్	28678.57	1630.90	1112.04	518.86	13.92	532.78
2	ఏ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్	15587.68	645.42	623.51	21.91	0.61	22.52
3	ఏ.పి.ఈ.పి.డి.సి.ఎల్	26618.45	-358.00	1064.74	-1422.74	-72.64	-1495.37
	మూడు డిస్ట్రిబ్యూషన్ మొత్తం	70884.71	1918.32	2800.28	-881.96	-58.11	-940.07

ఈ ప్రతిపాదనలు www.apspdcl.in, www.apcpdcl.in & www.apecapower.com నందు ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి www.aperc.gov.in నందు కూడా పొందవచ్చును.

3) డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీలు దాఖలు చేసిన ఇంధన మరియు విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు సర్దుబాటు (FPPCA) యొక్క ట్రూ అప్ / డౌన్ చార్జీలపై అభిప్రాయాలు / అభ్యంతరాలు / సూచనలు ఏమైనా ఉన్నాయేదల వాటిని సంబంధిత అధికారికి జతపరచి తేది. 03-08-2026 లేదా అంతకు మునుపు కమిషన్ సెలెక్షన్, ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి కి పైన తెలిపిన చిరునామాకు పోస్ట్ ద్వారా లేదా ఇ-మెయిల్ commn-secy@aperc.in ద్వారా పంపుతూ సందర్భ ఆధారాలతో ప్రతులను: (i) ఏ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ చీఫ్ ఇన్చార్జ్ మేనేజర్, ఆర్.ఎస్. & ఐ.పి.సి. విద్యుత్ నిలయం, 19-13-65 /ఎ, శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి-517503 లేదా ఇ-మెయిల్ cgm_rac@apspdcl.in (ii) ఏ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ చీఫ్ ఇన్చార్జ్ మేనేజర్ (ప్రాజెక్ట్), ఏ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్, కార్పొరేట్ ఆఫీస్, విద్యుత్ నిలయం, ఎఫ్ ట్రాన్స్ కో - ఏప్ టెన్ కో ఆఫీసు ప్రక్కన, ఎలూరు రోడ్డు, గుణదల, విజయవాడ - 520004 కి లేదా ఇ-మెయిల్ cgmproj.cpdcl@apcpdcl.in (iii) ఏ.పి.ఈ.పి.డి.సి.ఎల్ చీఫ్ ఇన్చార్జ్ మేనేజర్ (ఆర్.ఎ. & ఐ.పి.ఎ), ఏ.పి.ఈ.పి.డి.సి.ఎల్, కార్పొరేట్ ఆఫీస్, పి & టి కాలనీ, సీతమ్మ ధార, విశాఖపట్నం - 530013 లేదా ఇ-మెయిల్ cgm_rac@apeasternpower.com వారికి పంపవలెను.

తేది: 13.07.2026 ప్రదేశం: తిరుపతి	చైర్మన్ & మేనేజింగ్ డైరెక్టర్ ఏ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, తిరుపతి	తేది: 13.07.2026 ప్రదేశం: విజయవాడ	చైర్మన్ & మేనేజింగ్ డైరెక్టర్ ఏ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్, విజయవాడ	తేది: 13.07.2026 ప్రదేశం: విశాఖపట్నం	చైర్మన్ & మేనేజింగ్ డైరెక్టర్ ఏ.పి.ఈ.పి.డి.సి.ఎల్, విశాఖపట్నం
--------------------------------------	---	--------------------------------------	--	---	--



BEFORE THE HONOURABLE ANDHRA PRADESH ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION (APERC)

Vidyut Niyantrana Bhavan, Adjacent to 220/132/33 KV AP Carbides Sub Station, Dinnedavarapadu Road, Kurnool - 518 002,
Andhra Pradesh., Phones: 08518 - 294823,24,25,26



**SOUTHERN POWER
DISTRIBUTION COMPANY OF
A.P LIMITED, TIRUPATI**



**ANDHRA PRADESH CENTRAL POWER
DISTRIBUTION CORPORATION
LIMITED, VIJAYAWADA**



**EASTERN POWER DISTRIBUTION
COMPANY OF A.P LIMITED,
VISAKHAPATNAM**

PUBLIC NOTICE

Notice is hereby given to all that the Distribution Licensees viz., Southern Power Distribution Company of Andhra Pradesh Limited (APSPDCL), Andhra Pradesh Central Power Distribution Corporation Limited (APCPDCL) & Eastern Power Distribution Company of Andhra Pradesh Limited (APEPDCL) holding Distribution and Retail Supply License No.15 of 2000 (APSPDCL), License No.01 of 2020 (APCPDCL) & License No. 12 of 2000 (APEPDCL) have filed before Andhra Pradesh Electricity Regulatory Commission (APERC) Petitions seeking pass-through of True-Up/Down of Fuel & Power Purchase Cost Adjustments (FPPCA) for FY 2025-26. The filings have been taken on the record by the Hon'ble Commission in O.P. No.32 of 2026 for APSPDCL, O.P. No.33 of 2026 for APCPDCL and O.P. No.34 of 2026 for APEPDCL.

2) The summary of True-Up/Down of the FPPCA filings of the Licensee is given below:

Monthly FPPCA filings for FY 2025-26													
Discom	Particulars	Apr-25	May-25	Jun-25	Jul-25	Aug-25	Sep-25	Oct-25	Nov-25	Dec-25	Jan-26	Feb-26	Mar-26
APSPDCL	Actual Power Purchase Cost (Rs./Unit) (APPC)	6.4213	6.0474	6.0984	5.7018	5.6709	5.7351	6.4212	5.8902	5.9677	5.8713	5.9929	6.6915
	Approved Power Purchase Cost (Rs./Unit) (BPPC)	5.4081	5.5670	5.9235	5.5570	5.1685	5.2278	5.1304	5.4776	5.4722	5.1174	5.1949	5.1031
	Difference (Rs./Unit)	1.0132	0.4804	0.1749	0.1448	0.5024	0.5073	1.2908	0.4127	0.4955	0.7539	0.7980	1.5883
	Loss % Considered (Lower actual loss % for previous year i.e. FY 2024-25 and approved T & D Loss for FY 2025-26)	9.44	9.44	9.44	9.44	9.44	9.44	9.44	9.44	9.44	9.44	9.44	9.44
	FPPCA (Rs./Unit) = ((APPC-BPPC)/(100-T&D Loss in %)) (Rs./Unit)	1.1188	0.5305	0.1931	0.1599	0.5547	0.5602	1.4254	0.4557	0.5472	0.8325	0.8812	1.7539
	FPPCA adjusted as per clause 4(G) of Regulation (Rs./Unit)	0.8956	0.0309	1.1338	0.7920	0.2553	0.1198	-0.6404	-0.3644	0.3885	0.6717	0.7321	2.0173
APCPDCL	Actual Power Purchase Cost (Rs./Unit) (APPC)	6.4469	6.0341	6.1063	5.7495	5.6918	5.7206	6.4227	5.9448	5.9853	5.9474	5.8667	5.8978
	Approved Power Purchase Cost (Rs./Unit) (BPPC)	5.3581	5.3182	5.4791	5.4875	5.1166	5.2008	5.2920	5.5267	5.5447	5.3699	5.4247	5.1527
	Difference (Rs./Unit)	1.0888	0.7158	0.6272	0.2621	0.5752	0.5197	1.1306	0.4181	0.4406	0.5775	0.4420	0.7451
	Loss % Considered (Lower actual loss % for previous year i.e. FY 2024-25 and approved T & D Loss for FY 2025-26)	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37	10.37
	FPPCA (Rs./Unit) = ((APPC-BPPC)/(100-T&D Loss in %)) (Rs./Unit)	1.2147	0.7986	0.6997	0.2924	0.6417	0.5799	1.2614	0.4664	0.4915	0.6443	0.4931	0.8313
	FPPCA adjusted as per clause 4(G) of Regulation (Rs./Unit)	0.8854	0.2404	0.5013	0.4312	0.2276	0.0508	0.2248	-0.0031	0.5410	0.5291	0.2456	0.9149
APEPDCL	Actual Power Purchase Cost (Rs./Unit) (APPC)	6.4309	6.0108	6.0809	5.7055	5.6446	5.7152	6.3699	5.8952	5.9507	5.8995	5.7203	5.6582
	Approved Power Purchase Cost (Rs./Unit) (BPPC)	5.4700	5.4016	5.4347	5.4243	5.1809	5.2358	5.2453	5.3914	5.4829	5.3507	5.4100	5.2652
	Difference (Rs./Unit)	0.9609	0.6092	0.6462	0.2812	0.4637	0.4794	1.1246	0.5038	0.4678	0.5487	0.3103	0.3930
	Loss % Considered (Lower actual loss % for previous year i.e. FY 2024-25 and approved T & D Loss for FY 2025-26)	8.39	8.39	8.39	8.39	8.39	8.39	8.39	8.39	8.39	8.39	8.39	8.39
	FPPCA (Rs./Unit) = ((APPC-BPPC)/(100-T&D Loss in %)) (Rs./Unit)	1.0489	0.6650	0.7053	0.3069	0.5062	0.5233	1.2276	0.5500	0.5106	0.5990	0.3387	0.4290
	FPPCA adjusted as per clause 4(G) of Regulation (Rs./Unit)	0.6217	-0.1885	-0.5214	-0.1781	-0.0080	-0.1715	-0.4371	-0.9999	-0.1080	0.1197	-0.4830	0.4421

Note: (1) Carrying cost applicable as per the Clause 4(C) of the Regulation No.2 of 2023 is additional. (2) FPPCA of Rs. 0.40/Unit was collected provisionally as per Clause 4(A) of the Regulation 2 of 2023.

FPPCA FY 2025-26 (Levied & balance to be collected by APDISCOMs)

S.No.	Discom	Total Sales for FY 2025-26 (MU)	FPPCA Amount as per clause 4(G) (Rs.Crs)	FPPCA already collected (Rs.0.40/-) (Rs./Unit) (Rs.Crs)	FPPCA Diff. (Rs.Crs)	Carrying Cost (Rs.Crs)	Balance FPPCA to be collected (Rs.Crs)
		a	b	c=a*(0.4/10)	d=b-c	e	f=d+e
1	APSPDCL	28678.57	1630.90	1112.04	518.86	13.92	532.78
2	APCPDCL	15587.68	645.42	623.51	21.91	0.61	22.52
3	APEPDCL	26618.45	-358.00	1064.74	-1422.74	-72.64	-1495.37
TOTAL		70884.71	1918.32	2800.28	-881.96	-58.11	-940.07

These proposals are available on www.apspdcl.in, www.apcpdcl.in & www.aapeasternpower.com and can be accessed at www.aperc.gov.in

3) The views/objections/suggestions, if any, on the True-Up/Down of FPPCA filings made by the Distribution Company, together with supporting material, may be sent to the Commission Secretary, APERC, at the Commission's address mentioned above through post or email commn-secy@aperc.in, on or before 03.08.2026 with a copy marked to the Chief General Manager, RAC & IPC, APSPDCL, Vidyut Nilayam, 19-13-65/A, Srinivasapuram, Tirupati-517503 or email cgm_rac@apsdcl.in for APSPDCL, The Chief General Manager, Projects, APCPDCL, Vidyut Nilayam, Beside APTRANSCO-GENCO Vidyut Soudha, Eluru Road, Gunadala, Vijayawada-520004 or email cgmproj.cpdcl@apcpdcl.in for APCPDCL and The Chief General Manager, RA & PP, APEPDCL, Corporate Office, P&T Colony, Seethammadhara, Visakhapatnam-530013 or email cgm_rac@aapeasternpower.com for APEPDCL.

Date: 13-07-2026 **Chairman & Managing Director**
Place: Tirupati **APSPDCL: Tirupati**

Date: 13-07-2026 **Chairman & Managing Director**
Place: Vijayawada **APCPDCL: Vijayawada**

Date: 13-07-2026 **Chairman & Managing Director**
Place: Visakhapatnam **APEPDCL: Visakhapatnam**