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

విద్యుత్ నియంత్రణ భవన్, 220/132/33/11 కెవి A.P.కార్డిడ్స్ SS ప్రక్కన, దిన్నెదేవరపాడు రోడ్, కర్నూల్ - 518 002, ఆంధ్ర ప్రదేశ్, ఫోన్ నెం: 08518-294823, 24, 25, 26.

ఆంధ్ర ప్రదేశ్ సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్

బహిరంగ ప్రకటన

1. ఇందుమూలంగా ఏపిసిపిడిసియల్ పరిధిలోని చూపరులందరికి తెలియజేయునది ఏమనగా ప్రభుత్వ చూపరులుగలోని డిస్ట్రిబ్యూషన్ లైసెన్సు నెం.**1/2000** కలిగి ఉన్న మండలి సంస్థ "**ఆంధ్రప్రదేశ్ సెంట్రల్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కార్పొరేషన్ లిమిటెడ్ (ఏపిసిపిడిసియల్)**", ఆపరం **2025-26** నకు రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు గాను సమగ్ర ఆదాయ అవశ్యకత ప్రతిపాదనలు, టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు మరియు ఛార్జ్ సర్ఫార్జీలతో సహా (ఎ.ఆర్.ఆర్, టారిఫ్ & సిమ్‌ప్లిసిటీ) **తేది.30.11.2024**న గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ ఎలక్ట్రిసిటి రెగ్యులేటరీ కమీషన్ (ఏపిఇఆర్‌సి) వారికి సమర్పించడమైనది. ఈ ప్రతిపాదనలను గౌరవనీయులైన కమీషను వారిచే **ఉ.సి.నెం. 88/2024**గా నమోదు చేయబడినది.

2. పైన 1వ పేరాలో పేర్కొన్న ప్రతిపాదనల ప్రతులు **టీఫ్ జనరల్ మేనేజర్, ఆర్‌పిసిఇఆర్‌సి, "సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్ (ఏపిసిపిడిసిఎల్)", ప్రధాన కార్యాలయం, డోర్ నెం. 19-13-65/ఎ, దివ్యశ్రీ నిలయం, శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి -517503** మరియు నెల్లూరు, తిరుపతి, చిత్తూరు, కడప, అనంతపురం, అనంతపురం, శ్రీ సత్యసాయి, కర్నూల్ మరియు నంద్యాల నుండలలో ఉదయం 10:00 గంటల నుండి సాయంత్రం 5:00 గంటల వరకు పనిదినములందు ఉచితంగా పొందవచ్చును. అట్టిది గా కాకు యి ఎ.ఆర్.ఆర్ ప్రతిపాదనలు మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు కార్యాలయ పనివేళలలో ఏదిరంగా పరిశీలించవచ్చు. ఈ ప్రతిపాదనలు డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ వారి వెబ్‌సైట్ **www.apspdcl.in** లో లభించును మరియు వీటిని **www.aperc.gov.in** వెబ్‌సైట్‌లో కూడా పరిశీలించవచ్చును. ప్రయించుటకు వీలే నుండి రూ. 100/- (వ్యక్తిగతంగా నగదు రూపీలో లేదా ఎ/సిఎలో, ఏపిఎస్‌ఇపిడిసిఎల్, ఏయుపిఎ పాపిన పిదప రూపీ చెల్లించిన మీదట ఈ ప్రతిపాదనల ప్రతిని తెలిసిన కార్యాలయం నుండి పొందవచ్చును. ఈ ప్రతిపాదనల యొక్క సంక్షిప్త సమాచార ప్రతులను ఇంగ్లీషులో లేదా తెలుగులో కాపీ ఒక్కింటికి రూ.10/- (వ్యక్తిగతంగా నగదు రూపీలో లేదా ఎ/సిఎలో, ఏపిఎస్‌ఇపిడిసిఎల్, ఏయుపిఎ పాపిన పిదప రూపీ) చొప్పున చెల్లించి ఈ ప్రతిపాదనలకు సంబంధించిన కార్యాలయంలో పొందవచ్చును.

3. డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ప్రతిపాదించిన సమగ్ర ఆదాయ అవశ్యకత ప్రతిపాదనలు మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనల (ఎ.ఆర్.ఆర్, టారిఫ్ & సిమ్‌ప్లిసిటీ) పై సూచనలు/అభ్యంతరాలు/సలహాలు ఏమైనా ఉన్నచొదల వాటిని సంబంధిత ఆధారాలతో ఆపరనరి తేది.**28.12.2024** సాం 5.00 గంటల లోపు ఇంటి చిరునా రెజిస్ట్రర్ పోస్ట్ ద్వారా లేదా వ్యక్తిగతంగా గాని సదరు అభ్యంతరాల వ్రతులను ఏపిసిపిడిసియల్, కార్పొరేట్ కార్యాలయంలోని **టీఫ్ జనరల్ మేనేజర్, ఆర్‌పిఎఅపిసి, "సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్ (ఏపిసిపిడిసిఎల్)", ప్రధాన కార్యాలయం దోర్ నెం. 19-13-65/ఎ, దివ్యశ్రీ నిలయం, శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి - 517503** గారికి పంపకూడా అట్టి పంపిన వారి నకలును మరియు ప్రతిని పంపిన ముజాపును కమీషన్ సెక్రెటరీ, ఏపిఇఆర్‌సి కి పైన తెలిపిన చిరునామకు పంపగలరు. సదరు సూచనలు/అభ్యంతరాలు/సలహాలు సదరింపు వారి సంతకం(ఙ) పూర్తి పేరు(ఙ) మరియు పోస్టల్ చిరునామా(ఙ) పొందుపరచబడిన, ఏమైనా సంస్థ లేదా ఏమైనా వినియోగదారుల తీరుగి తరుపున సూచనలు/అభ్యంతరాలు/సలహాలు ఇవ్వదలచినచో ఆ విషయం కూడా సదరింపులో స్పష్టీకరించవలెను. తమ వాదనలను / అభ్యంతరాలను వ్యక్తిగతంగా కొత్త వీడియో కాన్ఫరెన్స్ ద్వారా మౌఖికంగా విన్నవించుకోదలచుటకుగాని ప్రత్యేకంగా పేర్కొనవలెను. సూచనలు/అభ్యంతరాలు/సలహాల వివరాలకు ఈ క్రింద తెలుపబడిన వర్గీలలో పొందుపరిచి ఆకరవరమైన.

అభ్యంతర దారుని పేరు, పూర్తి చిరునామా & ఫోన్ నెంబరు	సూచనలు/ అభ్యంతరాలు/ సలహాలు సంక్షిప్త వివరాలు	ఏపిసిపిడిసియల్ ప్రతిపాదనల పీఠర అభ్యంతరాలు	ఏపిసిపిడిసియల్ కార్పొరేట్ కార్యాలయంకు అభ్యంతర ప్రతిని & మంపిన ముజాపును ఇతరవరదమైనది (అవును/కాదు)	అభ్యంతర దారు వ్యక్తిగతంగా లేక వీడియో కాన్ఫరెన్స్ ద్వారా వినరణ కోరుచున్నారా (అవును/కాదు). అవును అయితే ఆకు ఏ ఆఫీస్ నుండి మాట్లాడేది తెలుపంది

4. ఆరిక సంవత్సరం 2025-26 నకు లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారము కొరకు ఎఆర్ఆర్, టారిఫ్ & సిమ్‌ప్లిసిటీ షెడ్యూలు క్రింద పొందుపరచబడినది:

ఏపిసిపిడిసిఎల్ - ఆగసం॥ 2025-26 యొక్క ఎఆర్ఆర్ సారాంశము

క్రమ సంఖ్య	వివరములు	2025-26 అంచనాలు (రూ॥కోట్లలో)	క్రమ సంఖ్య	వివరములు	2025-26 అంచనాలు (రూ॥కోట్లలో)
1	ట్రాన్స్‌మిషన్ ఖర్చు	1385.07	13	పెట్టుబడి మూలధనంపై వడ్డీ	0.00
2	ఎసిఎండీసి ఖర్చు	47.78	14	మొండి బకాయిలకు సదుపాయం	4.25
3	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు బదిలీ చేసిన సకర పంపిణీ ఖర్చు	2755.75	15	(N-2) సంవత్సరము (అనగా 2023-24) : రియంక్రందలేని అంశము	-149.29
4	ఓఅసిఎండీ ఖర్చు	707.22			
5	యుఎండీసి ఖర్చు	1.95	16	సరఫరా వ్యయం (7+8+9+10+11+12+13+14+15)	17932.67
6	నెట్‌వర్క్ మరియు ఎసిఎండీసి వ్యయం (1+2+3+4+5)	4897.77	17	సమగ్ర ఆదాయ అవశ్యకత (6+16)	22830.44
7	విద్యుత్ కొనుగోలు / సేకరణ ఖర్చు	15788.02	18	ప్రస్తుత టారిఫ్ నుండి వచ్చే ఆదాయము	14,116.99
8	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు బదిలీచేయదగిన పంపిణీ వ్యయం	1388.04	19	టారిఫేతర ఆదాయము	1,705.85
9	పినియోగదారుల నిమ్నంలో పిపాటిక్ష మీద వడ్డీ	190.78	20	ప్రస్తుత టారిఫ్ వద్ద సకర ఆదాయము / లోటు (18+19) - 17	-7007.60
10	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారములో సరఫరా మార్జిన్	39.86	21	ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీ టారిఫ్ ద్వారా మరిన ఆదాయం	6861.53
11	ఇతర ఖర్చులు ఏమైనా ఉన్నట్లైతే	64.35	22	క్రాస్ సబ్సిడీ సర్‌చార్జ్ మరియు గ్రిడ్ సపోర్ట్ చార్జెస్ ద్వారా ఆదాయం	146.07
12	పైన్ల్ కాంద్ర పై అదనపు వడ్డీ	606.66	23	సకర లోటు / మిగులు (20+21+22)	0.00

ఆంధ్రప్రదేశ్ సెంట్రల్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కార్పొరేషన్ లిమిటెడ్

బహిరంగ ప్రకటన

1. ఇందుమూలంగా ఏపిసిపిడిసియల్ పరిధిలోని చూపరులందరికి తెలియజేయునది ఏమనగా ప్రభుత్వ చూపరులుగలోని డిస్ట్రిబ్యూషన్ లైసెన్సు నెం.**1/2000** కలిగి ఉన్న మండలి సంస్థ "**ఆంధ్రప్రదేశ్ సెంట్రల్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కార్పొరేషన్ లిమిటెడ్ (ఏపిసిపిడిసియల్)**", ఆపరం **2025-26** నకు రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు గాను సమగ్ర ఆదాయ అవశ్యకత ప్రతిపాదనలు మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు ఫాస్ సర్టిఫికేట్‌లతో సహా (ఎ.ఆర్.ఆర్, టారిఫ్ & సిమ్‌ప్లిసిటీ) **తేది.30.11.2024**న గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ ఎలక్ట్రిసిటి రెగ్యులేటరీ కమీషన్ (ఏపిఇఆర్‌సి) వారికి సమర్పించడమైనది. ఈ ప్రతిపాదనలను గౌరవనీయులైన కమీషను వారిచే **ఉ.సి.నెం. 89/2024**గా నమోదు చేయబడినది.

2. పైన 1వ పేరాలో పేర్కొన్న ప్రతిపాదనల ప్రతులు **టీఫ్ జనరల్ మేనేజర్ (ప్రాజెక్ట్), "ఆంధ్రప్రదేశ్ సెంట్రల్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కార్పొరేషన్ లిమిటెడ్ (ఏపిసిపిడిసియల్)", ప్రధాన కార్యాలయం, గవర్నమెంట్ పాలిటెక్నిక్ కాలేజ్ ప్రక్కన, బలిజ రోడ్, విజయవాడ -520008 మరియు చిత్తూరు, కృష్ణ, గుంటూరు, ప్రకాశం, నెల్లూరు, ఒంగోలు మరియు కాకినాడ జిల్లాలలో** ఉన్న సూపరింటెండింగ్ ఇంజనీర్ వారి కార్యాలయం వద్ద అభ్యంగాన ఇవ్వటి గల చాలా ఈ ఎఆర్ఆర్ ప్రతిపాదనల మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు కార్యాలయ పనివేళలలో ఏదిరంగా పరిశీలించవచ్చు. ఈ ప్రతిపాదనలు డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ వారి వెబ్‌సైట్ **www.apcpdcl.in** లో లభించును మరియు వీటిని **www.aperc.gov.in** వెబ్‌సైట్‌లో కూడా పరిశీలించవచ్చును. ప్రయించుటకు వీలే నుండి రూ. 100/- (వ్యక్తిగతంగా నగదు రూపీలో లేదా ఎ/సిఎలో, ఏపిఎస్‌ఇపిడిసిఎల్, ఏయుపిఎ పాపిన పిదప రూపీ చెల్లించిన మీదట ఈ ప్రతిపాదనల ప్రతిని తెలిసిన కార్యాలయం నుండి పొందవచ్చును. ఈ ప్రతిపాదనల యొక్క సంక్షిప్త సమాచార ప్రతులను ఇంగ్లీషులో లేదా తెలుగులో కాపీ ఒక్కింటికి రూ.10/- (వ్యక్తిగతంగా నగదు రూపీలో లేదా ఎ/సిఎలో, ఏపిసిపిడిసిఎల్, ఏయుపిఎ పాపిన పిదప రూపీ) చొప్పున చెల్లించి ఈ ప్రతిపాదనలకు సంబంధించిన కార్యాలయంలో పొందవచ్చును.

3. డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ప్రతిపాదించిన సమగ్ర ఆదాయ అవశ్యకత ప్రతిపాదనలు మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనల (ఎ.ఆర్.ఆర్, టారిఫ్ & సిమ్‌ప్లిసిటీ) పై సూచనలు/అభ్యంతరాలు/సలహాలు ఏమైనా ఉన్నచొదల వాటిని సంబంధిత ఆధారాలతో ఆపరనరి తేది **28.12.2024** సాం 5.00 గంటల లోపు ఇంటి చిరునా రెజిస్ట్రర్ పోస్ట్ ద్వారా లేదా వ్యక్తిగతంగా గాని సదరు అభ్యంతరాల వ్రతులను ఏపిసిపిడిసియల్, కార్పొరేట్ కార్యాలయంలోని **టీఫ్ జనరల్ మేనేజర్ (ప్రాజెక్ట్)** "**ఆంధ్రప్రదేశ్ సెంట్రల్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కార్పొరేషన్ లిమిటెడ్ (ఏపిసిపిడిసియల్)**", **భవన కార్యాలయం, గవర్నమెంట్ పాలిటెక్నిక్ కాలేజ్ ప్రక్క, బలిజ రోడ్, విజయవాడ - 520008** గారికి పంపకూడా అట్టి పంపిన వారి నకలును మరియు ప్రతిని పంపిన ముజాపును కమీషన్ సెక్రెటరీ, ఏపిఇఆర్‌సి కి పైన తెలిపిన చిరునామకు పంపగలరు. సదరు సూచనలు/అభ్యంతరాలు/సలహాలు సదరింపు వారి సంతకం(ఙ) పూర్తి పేరు(ఙ) మరియు పోస్టల్ చిరునామా(ఙ) పొందుపరచబడిన, ఏమైనా సంస్థ లేదా ఏమైనా వినియోగదారుల తీరుగి తరుపున సూచనలు/అభ్యంతరాలు/సలహాలు ఇవ్వదలచినచో ఆ విషయం కూడా సదరింపులో స్పష్టీకరించవలెను. తమ వాదనలను / అభ్యంతరాలను వ్యక్తిగతంగా కొత్త వీడియో కాన్ఫరెన్స్ ద్వారా మౌఖికంగా విన్నవించుకోదలచుటకుగాని ప్రత్యేకంగా పేర్కొనవలెను. సూచనలు/అభ్యంతరాలు/సలహాల వివరాలకు ఈ క్రింద తెలుపబడిన వర్గీలలో పొందుపరిచి ఆకరవరమైన.

అభ్యంతర దారుని పేరు, పూర్తి చిరునామా & ఫోన్ నెంబరు	సూచనలు/ అభ్యంతరాలు/ సలహాలు సంక్షిప్త వివరాలు	ఏపిసిపిడిసియల్ ప్రతిపాదనల పీఠర అభ్యంతరాలు	ఏపిసిపిడిసియల్ కార్పొరేట్ కార్యాలయంకు అభ్యంతర ప్రతిని & మంపిన ముజాపును ఇతరవరదమైనది (అవును/కాదు)	అభ్యంతర దారు వ్యక్తిగతంగా లేక వీడియో కాన్ఫరెన్స్ ద్వారా వినరణ కోరుచున్నారా (అవును/కాదు). అవును అయితే ఆకు ఏ ఆఫీస్ నుండి మాట్లాడేది తెలుపంది

4. ఆరిక సంవత్సరం 2025-26 నకు లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారము కొరకు ఎఆర్ఆర్, టారిఫ్ & సిమ్‌ప్లిసిటీ షెడ్యూలు క్రింద పొందుపరచబడినది:

ఏపిసిపిడిసిఎల్ - ఆగసం॥ 2025-26 యొక్క ఎఆర్ఆర్ సారాంశము

క్రమ సంఖ్య	వివరములు	2025-26 అంచనాలు (రూ॥కోట్లలో)	క్రమ సంఖ్య	వివరములు	2025-26 అంచనాలు (రూ॥కోట్లలో)
1	ట్రాన్స్‌మిషన్ ఖర్చు	766.48	13	పెట్టుబడి మూలధనంపై వడ్డీ	0.00
2	ఎసిఎండీసి ఖర్చు	26.44	14	మొండి బకాయిలకు సదుపాయం	**12.38**
3	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు బదిలీ చేసిన సకర పంపిణీ ఖర్చు	1764.78	15	(N-2) సంవత్సరము (అనగం 2023-24) : రియంక్రందలేని అంశము	51.02
4	ఓఅసిఎండీ ఖర్చు	391.37			
5	యుఎండీసి ఖర్చు	1.08	16	సరఫరా వ్యయం (7+8+9+10+11+12+13+14+15)	10049.60
6	నెట్‌వర్క్ మరియు ఎసిఎండీసి వ్యయం (1+2+3+4+5)	2950.15	17	సమగ్ర ఆదాయ అవశ్యకత (6+16)	12999.74
7	విద్యుత్ కొనుగోలు / సేకరణ ఖర్చు	8744.03	18	ప్రస్తుత టారిఫ్ నుండి వచ్చే ఆదాయము	9516.24
8	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు బదిలీచేయదగిన పంపిణీ వ్యయం	722.51	19	టారిఫేతర ఆదాయము	487.06
9	పినియోగదారుల నిమ్నంలో పిపాటిక్ష మీద వడ్డీ	125.61	20	ప్రస్తుత టారిఫ్ వద్ద సకర ఆదాయము / లోటు (18+19) - 17	-2996.44
10	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారములో సరఫరా మార్జిన్	24.87	21	ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీ టారిఫ్ ద్వారా మరిన ఆదాయం	2973.66
11	ఇతర ఖర్చులు ఏమైనా ఉన్నట్లైతే	33.45	22	క్రాస్ సబ్సిడీ సర్‌చార్జ్ మరియు గ్రిడ్ సపోర్ట్ చార్జెస్ ద్వారా ఆదాయం	22.78
12	పైన్ల్ కాంద్ర పై అదనపు వడ్డీ	335.72	23	సకర లోటు / మిగులు (20+21+22)	0.00

ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ఈస్టర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్

బహిరంగ ప్రకటన

1. ఇందుమూలంగా ఏపిసిపిడిసియల్ పరిధిలోని చూపరులందరికి తెలియజేయునది ఏమనగా ప్రభుత్వ చూపరులుగలోని డిస్ట్రిబ్యూషన్ లైసెన్సు నెం.**12/2000** కలిగి ఉన్న మండలి సంస్థ "**ఆంధ్రప్రదేశ్ ఈస్టర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్ (ఏపిసిపిడిసియల్)**", ఆపరం **2025-26** నకు రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు గాను సమగ్ర ఆదాయ అవశ్యకత ప్రతిపాదనలు మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు ఫాస్ సర్టిఫికేట్‌లతో సహా (ఎ.ఆర్.ఆర్, టారిఫ్ & సిమ్‌ప్లిసిటీ) **తేది.30.11.2024**న గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ ఎలక్ట్రిసిటి రెగ్యులేటరీ కమీషన్ (ఏపిఇఆర్‌సి) వారికి సమర్పించడమైనది. ఈ ప్రతిపాదనలను గౌరవనీయులైన కమీషను వారిచే **ఉ.సి.నెం. 90/2024**గా నమోదు చేయబడినది.

2. పైన 1వ పేరాలో పేర్కొన్న ప్రతిపాదనల ప్రతులు **టీఫ్ జనరల్ మేనేజర్ (ఆర్.ఎఅసి.ఏ.), "ఆంధ్రప్రదేశ్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్ (ఏపిఇఏపిడిసిఎల్)", ప్రధాన కార్యాలయం, ఏ & టి కాలనీ, సీతమ్మధార, పరిశ్రామపట్నం - 530013** మరియు శ్రీకాకుళం, విజయనగరం, పార్వతీపురం మన్యం, విశాఖపట్నం, అచ్చారా కీకాకాయదారాజా, అనకాపల్లి, తూర్పు గోదావరి, కాకినాడ, డా.బి.ఆర్. అంబేద్కర్‌కోనసీమ, ఏలూరు మరియు పశ్చిమగోదావరి జిల్లాలలో ఉన్న సూపరింటెండింగ్ ఇంజనీర్ వారి కార్యాలయం వద్ద అభ్యంగాన ఆరిక్షి గల చాలు ఈ ఎఆర్ఆర్ ప్రతిపాదనల మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు కార్యాలయ పనివేళలలో ఏదిరంగా పరిశీలించవచ్చు. ఈ ప్రతిపాదనలు డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ వారి వెబ్‌సైట్ **www.apeasternpower.com** లో లభించును మరియు వీటిని **www.aperc.gov.in** వెబ్‌సైట్‌లో కూడా పరిశీలించవచ్చును. ప్రయించుటకు వీలే నుండి రూ. 100/- (వ్యక్తిగతంగా నగదు రూపీలో లేదా ఎ/సిఎలో, ఏపిఎస్‌ఇపిడిసిఎల్, ఏయుపిఎ పాపిన పిదప రూపీ చెల్లించిన మీదట ఈ ప్రతిపాదనల ప్రతిని తెలిసిన కార్యాలయం నుండి పొందవచ్చును. ఈ ప్రతిపాదనల యొక్క సంక్షిప్త సమాచార ప్రతులను ఇంగ్లీషులో లేదా తెలుగులో కాపీ ఒక్కింటికి రూ.10/- (వ్యక్తిగతంగా నగదు రూపీలో లేదా ఎ/సిఎలో, ఏపిసిపిడిసిఎల్, ఏయుపిఎ పాపిన పిదప రూపీ) చొప్పున చెల్లించి ఈ ప్రతిపాదనలకు సంబంధించిన కార్యాలయంలో పొందవచ్చును.

3. డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ప్రతిపాదించిన సమగ్ర ఆదాయ అవశ్యకత ప్రతిపాదనలు మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనల (ఎ.ఆర్.ఆర్, టారిఫ్ & సిమ్‌ప్లిసిటీ) పై సూచనలు/అభ్యంతరాలు/సలహాలు ఏమైనా ఉన్నచొదల వాటిని సంబంధిత ఆధారాలతో ఆపరనరి తేది **28.12.2024** సాం 5.00 గంటల లోపు ఇంటి చిరునా రెజిస్ట్రర్ పోస్ట్ ద్వారా లేదా వ్యక్తిగతంగా గాని సదరు అభ్యంతరాల వ్రతులను ఏపిఇఏపిడిసిఎల్, కార్పొరేట్ కార్యాలయంలోని **టీఫ్ జనరల్ మేనేజర్ (ఆర్.ఎఅసి.ఏ.)**, **"ఆంధ్రప్రదేశ్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్ (ఏపిఇఏపిడిసిఎల్)"**, **ఏ & టి కాలనీ, సీతమ్మధార, పరిశ్రామపట్నం-530013** గారికి పంపకూడా అట్టి పంపిన వారి నకలును మరియు ప్రతిని పంపిన ముజాపును కమీషన్ సెక్రెటరీ, ఏపిఇఆర్‌సి కి పైన తెలిపిన చిరునామకు పంపగలరు. సదరు సూచనలు/అభ్యంతరాలు/సలహాలు సదరింపు వారి సంతకం(ఙ) పూర్తి పేరు(ఙ) మరియు పోస్టల్ చిరునామా(ఙ) పొందుపరచబడిన, ఏమైనా సంస్థ లేదా ఏమైనా వినియోగదారుల తీరుగి తరుపున సూచనలు/అభ్యంతరాలు/సలహాలు ఇవ్వదలచినచో ఆ విషయం కూడా సదరింపులో స్పష్టీకరించవలెను. తమ వాదనలను / అభ్యంతరాలను వ్యక్తిగతంగా కొత్త వీడియో కాన్ఫరెన్స్ ద్వారా మౌఖికంగా విన్నవించుకోదలచుటకుగాని ప్రత్యేకంగా పేర్కొనవలెను. సూచనలు/అభ్యంతరాలు/సలహాల వివరాలకు ఈ క్రింద తెలుపబడిన వర్గీలలో పొందుపరిచి ఆకరవరమైన.

అభ్యంతర దారుని పేరు, పూర్తి చిరునామా & ఫోన్ నెంబరు	సూచనలు/ అభ్యంతరాలు/ సలహాలు సంక్షిప్త వివరాలు	ఏపిసిపిడిసియల్ ప్రతిపాదనల పీఠర అభ్యంతరాలు	ఏపిసిపిడిసియల్ కార్పొరేట్ కార్యాలయంకు అభ్యంతర ప్రతిని & మంపిన ముజాపును ఇతరవరదమైనది (అవును/కాదు)	అభ్యంతర దారు వ్యక్తిగతంగా లేక వీడియో కాన్ఫరెన్స్ ద్వారా వినరణ కోరుచున్నారా (అవును/కాదు). అవును అయితే ఆకు ఏ ఆఫీస్ నుండి మాట్లాడేది తెలుపంది

4. ఆరిక సంవత్సరం 2025-26 నకు లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారము కొరకు ఎఆర్ఆర్, టారిఫ్ & సిమ్‌ప్లిసిటీ షెడ్యూలు క్రింద పొందుపరచబడినది:

ఏపిఇఏపిడిసిఎల్ - ఆగసం॥ 2025-26 యొక్క ఎఆర్ఆర్ సారాంశము

క్రమ సంఖ్య	వివరములు	2025-26 అంచనాలు (రూ॥కోట్లలో)	క్రమ సంఖ్య	వివరములు	2025-26 అంచనాలు (రూ॥కోట్లలో)
1	ట్రాన్స్‌మిషన్ ఖర్చు	1397.16	13	పెట్టుబడి మూలధనంపై వడ్డీ	0.00
2	ఎసిఎండీసి ఖర్చు	48.20	14	మొండి బకాయిలకు సదుపాయం	**44.96**
3	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు బదిలీ చేసిన సకర పంపిణీ ఖర్చు	2399.72	15	(N-2) సంవత్సరము (అనగం 2023-24) : రియంక్రందలేని అంశము	413.86
4	ఓఅసిఎండీ ఖర్చు	713.39			
5	యుఎండీసి ఖర్చు	1.96	16	సరఫరా వ్యయం (7+8+9+10+11+12+13+14+15)	18477.91
6	నెట్‌వర్క్ మరియు ఎసిఎండీసి వ్యయం (1+2+3+4+5)	4580.43	17	సమగ్ర ఆదాయ అవశ్యకత (6+16)	23038.34
7	విద్యుత్ కొనుగోలు / సేకరణ ఖర్చు	15940.72	18	ప్రస్తుత టారిఫ్ నుండి వచ్చే ఆదాయము	17,582.85
8	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు బదిలీచేయదగిన పంపిణీ వ్యయం	1212.35	19	టారిఫేతర ఆదాయము	508.34
9	పినియోగదారుల నిమ్నంలో పిపాటిక్ష మీద వడ్డీ	197.41	20	ప్రస్తుత టారిఫ్ వద్ద సకర ఆదాయము / లోటు (18+19) - 17	-4947.14
10	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారములో సరఫరా మార్జిన్	23.72	21	ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీ టారిఫ్ ద్వారా మరిన ఆదాయం	4848.04
11	ఇతర ఖర్చులు ఏమైనా ఉన్నట్లైతే	32.93	22	క్రాస్ సబ్సిడీ సర్‌చార్జ్ మరియు గ్రిడ్ సపోర్ట్ చార్జెస్ ద్వారా ఆదాయం	99.1
12	పైన్ల్ కాంద్ర పై అదనపు వడ్డీ	611.96	23	సకర లోటు / మిగులు (20+21+22)	0.00

ఆరిక సంవత్సరం 2025-26నకు లైసెన్స్‌దారులు ప్రతిపాదించిన రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం కొరకు టారిఫ్ షెడ్యూలు దిగువ తెలుపబడినది

శ్రేణి	వినియోగదారుని శ్రేణి	ఎల్‌టి సరఫరా		ఉ.ఉ.ఉ.టి.ని. నెం. 161, తేదీ. 15-11-2021 ప్రకారం ప్రతిపాదించిన ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీ టారిఫ్ రూ॥/యూనిట్			↔ లిఫ్టింగ్ యూనిట్	హెచ్‌టి సరఫరా				ఉ.ఉ.ఉ.టి.ని. నెం. 161, తేదీ. 15-11-2021 ప్రకారం ప్రతిపాదించిన ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీ టారిఫ్ రూ॥/యూనిట్
		స్థిర / డిమాండ్ ఛార్జీలు మెలకు (రూ॥/ హెచ్‌పి లేదా కెవిఏ/నెల)	ఎనర్జీ ఛార్జీలు (రూ॥/ యూనిట్)	ఏపిఎస్‌పిడిసిఎల్	టిజిఎస్‌పిడిసిఎల్	ఏపిఇపిడిసిఎల్		స్థిర / డిమాండ్ ఛార్జీల మెలకు (రూ॥/కెవిఏ)	ఎనర్జీ ఛార్జీలు (రూ॥ / యూనిట్)			
									11 కెవి	33 కెవి	132 కెవి	220 కెవి
I	గృహ వినియోగం											
	(A) : గృహ వినియోగం (టిలిస్కోపిక్)											
	0-30	10	1.90	3.25	3.74	6.29	kWh	-	-	-	-	-
	31-75	10	3.00	3.98	4.57	6.45	kWh	-	-	-	-	-
	76-125	10	4.50	4.50	5.98	6.50	kWh	-	-	-	-	-
	126-225	10	6.00	6.00	7.29	6.65	kWh	-	-	-	-	-
	226-400	10	8.75	8.75	8.75	8.75	kWh	-	-	-	-	-
	>400	10	9.75	9.75	9.75	9.75	kWh	-	-	-	-	-
	నెల ఒక్కింటికి 500 యూనిట్లు మైనచి వినియోగిస్తున్న వినియోగదారులు సెల్ఫ్ మీటర్ల ఎసిఏర్ వేసుకోవచ్చును మరియు అట్టి వినియోగదారులకు ఉగం.10.00 నుండి మ.గం. 12.00 మధ్య వినియోగమునకు యూనిట్ ఒక్కింటికి రూ.1/- రాయితి కటిని ఇస్తుంది వస్తుంది.											
	ii) టౌన్ షిప్‌లు, కాలనీలు, గేటెడ్ కమ్యునిటీలు మరియు విల్లాలు	-	-				kVAh	75	7.00	7.00	7.00	7.00
II	వాణిజ్యము మరియు ఇతరములు											
	A (i) : వాణిజ్యము											
	0-50	75/kW	5.40	5.40	5.40	5.40	kWh/kVAh	475	7.65	6.95	6.70	6.65
	51-100		7.65	7.65	7.65	7.65	kWh/kVAh					
	101-300		9.05	9.05	9.05	9.05	kWh/kVAh					
	301-500		9.60	9.60	9.60	9.60	kWh/kVAh					
	500 యూనిట్లు పైబడి		10.15	10.15	10.15	10.15	kWh/kVAh					
	ట్రిప్ అఫ్ టి టారిఫ్ (టిఒడి) వేళ (సాం 6.00 నుండి రాం 10.00 వరకు)	-	-	-	-	-	kWh/kVAh		8.65	7.95	7.70	7.65
	(ii) ప్రకటన బోర్డింగులు	100	12.25	12.25	12.25	12.25	kWh/kVAh	-	-	-	-	-
	(iii) పుష్పక్ర చేలలు / ఆడిటోరియంలు	-	12.25	12.25	12.25	12.25	kWh/kVAh	-	12.25	12.25	12.25	12.25
	(బి): స్టాండ్ పవర్	-	12.25	12.25	12.25	12.25	kWh/kVAh	-	12.25	12.25	12.25	12.25
	(సి): విద్యుత్ ద

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

విద్యుత్ నియంత్రణ భవన్, 220/132/33/11 కెవి A.P.కార్బైడ్స్ SS ప్రక్కన, దిన్నెదేవరపాడు రోడ్, కర్నూల్ - 518 002, ఆంధ్ర ప్రదేశ్, ఫోన్ నెం: 08518-294823, 24, 25, 26.

ఆంధ్ర ప్రదేశ్ సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్

బహిరంగ ప్రకటన

1. ఇందుమూలంగా ఏపిఎస్‌పిడిసియల్ పరిధిలోని యావన్మందికి తెలియజేయునది ఏమనగా ప్రభుత్వ యాజమాన్యంలోని డిస్ట్రిబ్యూషన్ మరియు రిటైల్ సప్లయి లైసెన్స్ నెం.**15/2000** కలిగి ఉన్న పంపిణీ సంస్థ **"సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్ (ఏపిఎస్‌పిడిసియల్)"**, ఆ॥సం॥ **2025-26** నకు రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు గాను సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత ప్రతిపాదనలు, ట్యారిఫ్ ప్రతిపాదనలు మరియు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్‌ఛార్జీలతో సహా (ఎ.ఆర్.ఆర్, టారిఫ్ & సిఎస్ఎస్) **తేది.30.11.2024**న గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ ఎలక్ట్రిసిటి రెగ్యులేటరీ కమీషన్ (ఏపిఇఆర్‌సి) వారికి సమర్పించడమైనది. ఈ ప్రతిపాదనలను గౌరవనీయులైన కమీషను వారిచే **ఓ.పి. నెం.88/2024**గా నమోదు చేయబడినది.
2. పైన 1వ పేరాలో పేర్కొన్న ప్రతిపాదనల ప్రతులు **ఛీఫ్ జనరల్ మేనేజర్, ఆర్‌ఏసి&ఐపిసి, "సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్ (ఏపిఎస్‌పిడిసియల్)", ప్రధాన కార్యాలయం, దోర్ నెం. 19-13-65/ఎ, విద్యుత్ నిలయం, శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి-517503 మరియు నెల్లూరు, తిరుపతి, చిత్తూరు, కడప, అన్నమయ్య, అనంతపురం, శ్రీ సత్యసాయి, కర్నూల్ మరియు నంద్యాల** సర్కిల్‌లలో ఉన్న సూపరింటెండిరగ్ ఇంజనీర్ వారి కార్యాలయం వద్ద లభ్యమగును. ఆసక్తి గల వారు ఈ ఎ.ఆర్.ఆర్ ప్రతిపాదనలు మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను కార్యాలయ పనివేళలలో ఉచితంగా పరిశీలించవచ్చు. ఈ ప్రతిపాదనలు డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ వారి వెబ్‌సైట్ **www.apspdcl.in** లో లభించును మరియు వీటిని **www.aperc.gov.in** వెబ్‌సైట్‌లో కూడా పరిశీలించవచ్చును. ప్రచురించబడిన తేదీ నుండి కాపీ ఒక్కింటికి రూ. 100/- (వ్యక్తిగతంగా నగదు రూపేనా లేదా ఎఓ/సిపిఆర్, ఏపిఎస్‌పిడిసియల్, తిరుపతి వారి పేరున డిడి రూపేనా) చెల్లించిన మీదట ఈ ప్రతిపాదనలను పైన తెలిపిన కార్యాలయాల నుండి పొందవచ్చును. ఈ ప్రతిపాదనల యొక్క సంక్షిప్త సమాచార ప్రతులను ఇంగ్లీష్‌లో లేదా తెలుగులో కాపీ ఒక్కింటికి రూ.10/- (వ్యక్తిగతంగా నగదు రూపేనా లేదా ఎఓ/సిపిఆర్, ఏపిఎస్‌పిడిసియల్ తిరుపతి వారి పేరున డిడి రూపేనా) చొప్పున చెల్లించి పై వివరించిన కార్యాలయాలలో పొందవచ్చును.
3. డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ప్రతిపాదించిన సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత ప్రతిపాదనలు మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనల (ఎ.ఆర్.ఆర్, టారిఫ్&సిఎస్ఎస్) పై సూచనలు/అభ్యంతరాలు/సలహాలు ఏవైనా ఉన్నయెడల వాటిని సంబంధిత ఆధారాలతో జతపరిచి తేది.28.12.2024 సా॥ 5.00 గం॥ల లోపు అందే విధంగా రిజిష్టర్ పోస్ట్ ద్వారా లేదా వ్యక్తిగతంగా గాని సదరు అభ్యంతరాల ప్రతులను ఏపిఎస్‌పిడిసియల్, కార్పొరేట్ కార్యాలయంలోని **ఛీఫ్ జనరల్ మేనేజర్, ఆర్‌ఏసి&ఐపిసి, "సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్ (ఏపిఎస్‌పిడిసియల్)", ప్రధాన కార్యాలయం దోర్ నెం. 19-13-65/ఎ, విద్యుత్ నిలయం, శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి - 517503** గారికి పంపుతూ అట్లు పంపిన వాటి నకలును మరియు ప్రతిని పంపిన ఋజువును కమీషన్ సెక్రెటరీ, ఏపిఇఆర్‌సికి పైన తెలిపిన చిరునామాకు పంపగలరు. సదరు సూచనలు/అభ్యంతరాలు/సలహాలు నివేదించు వారి సంతకం(లు) పూర్తి పేరు(లు) మరియు పోస్టల్ చిరునామా(లు) పొందుపరచవలెను. ఏదైనా సంస్థ లేదా ఏదైనా వినియోగదారుల కేటగిరీ తరుపున సూచనలు/అభ్యంతరాలు/సలహాలు ఇవ్వదలిచినచో ఆ విషయం కూడా నివేదికలో స్పష్టీకరించవలెను. తమ వాదనలను / అభ్యంతరాలను వ్యక్తిగతంగా లేక వీడియో కాన్ఫరెన్స్ ద్వారా మౌఖికంగా విన్నవించుకోదలచుకుంటే ప్రత్యేకంగా పేర్కొనవలెను. సూచనలు/అభ్యంతరాలు/సలహాల వివరాలను ఈ క్రింద తెలుపబడిన పట్టికలో పొందుపరచి జతపరచవలెను.

అభ్యంతర దారుని పేరు, పూర్తి చిరునామా & ఫోన్ నెంబరు	సూచనలు/ అభ్యంతరాలు / సలహాలు సంక్షిప్త వివరాలు	ఏపిఎస్‌పిడిసియల్ ప్రతిపాదనల మీద అభ్యంతరాలు	ఏపిఎస్‌పిడిసియల్ కార్పొరేట్ కార్యాలయంనకు అభ్యంతర ప్రతిని & పంపిన ఋజువును జతపరచడమైనది (అవును/కాదు)	అభ్యంతర దారు వ్యక్తిగతంగా లేక వీడియో కాన్ఫరెన్స్ ద్వారా విచారణ కోరుచున్నారా (అవును/కాదు). అవును అయితే అతను ఏ ఆఫీస్ నుండి మాట్లాడేది తెలపండి

4. ఆర్థిక సంవత్సరం 2025-26 నకు లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారము కొరకు ఎఆర్ఆర్, టారిఫ్ & సిఎస్ఎస్ షెడ్యూలు క్రింద పొందుపరచటమైనది:

ఏపిఎస్‌పిడిసిఎల్ - ఆ॥సం॥ 2025-26 యొక్క ఎఆర్ఆర్ సారాంశము

క్రమ సంఖ్య	వివరములు	2025-26 అంచనాలు (రూ॥ కోట్లలో)	క్రమ సంఖ్య	వివరములు	2025-26 అంచనాలు (రూ॥ కోట్లలో)
1	ట్రాన్స్‌మిషన్ ఖర్చు	1385.07	13	పెట్టుబడి మూలధనంపై వడ్డీ	0.00
2	ఎస్ఎల్‌డిసి ఖర్చు	47.78	14	మొండి బకాయిలకు సదుపాయం	4.25
3	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు బదిలీ చేసిన నికర పంపిణీ ఖర్చు	2755.75	15	(N-2) సంవత్సరము (ఆ॥సం॥ 2023-24) : నియంత్రించలేని అంశముల విధింపు	-149.29
4	పిజిసిఐఎల్ ఖర్చు	707.22			
5	యుఎల్‌డిసి ఖర్చు	1.95	16	సరఫరా వ్యయం (7+8+9+10+11+12+13+14+15)	17932.67
6	నెట్‌వర్క్ మరియు ఎస్ఎల్‌డిసి వ్యయం (1+2+3+4+5)	4897.77	17	సమగ్ర ఆదాయ అవశ్యకత (6+16)	22830.44
7	విద్యుత్ కొనుగోలు / సేకరణ ఖర్చు	15788.02	18	ప్రస్తుత టారిఫ్ నుండి వచ్చే ఆదాయము	14,116.99
8	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు ఆపాదించదగిన పంపిణీ ఖర్చు	1388.04	19	టారిఫేతర ఆదాయము	1,705.85
9	వినియోగదారుల సెక్యూరిటి డిపాజిట్ల మీద వడ్డి	190.78	20	ప్రస్తుత టారిఫ్ వద్ద నికర ఆదాయము / లోటు (18+19) - 17	-7007.60
10	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారములో సరఫరా మార్జిన్	39.86	21	ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీ టారిఫ్ ద్వారా మారిన ఆదాయం	6861.53
11	ఇతర ఖర్చులు ఏవైనా ఉన్నట్లైతే	64.35	22	క్రాస్ సబ్సిడీ సర్‌ఛార్జ్ మరియు గ్రిడ్ సపోర్ట్ ఛార్జీల ద్వారా ఆదాయం	146.07
12	పెన్షన్ బాండ్ల పై అదనపు వడ్డీ	606.66	23	నికర లోటు / మిగులు (20+21+22)	0.00

ఆంధ్రప్రదేశ్ సెంట్రల్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కార్పొరేషన్ లిమిటెడ్

బహిరంగ ప్రకటన

1. ఇందుమూలంగా ఏపిసిపిడిసియల్ పరిధిలోని యావన్మందికి తెలియజేయునది ఏమనగా ప్రభుత్వ యాజమాన్యంలోని డిస్ట్రిబ్యూషన్ లైసెన్స్ నెం.**1/2020** కలిగి ఉన్న పంపిణీ సంస్థ **"ఆంధ్రప్రదేశ్ సెంట్రల్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కార్పొరేషన్ లిమిటెడ్ (ఏపిసిపిడిసియల్)"**, ఆ॥సం॥ **2025-26** నకు రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు గాను సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత ప్రతిపాదనలు మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్‌ఛార్జీలతో సహా (ఎ.ఆర్.ఆర్, టారిఫ్ & సిఎస్ఎస్) **తేది.30.11.2024**న గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ ఎలక్ట్రిసిటి రెగ్యులేటరీ కమీషన్ (ఏపిఇఆర్‌సి) వారికి సమర్పించడమైనది. ఈ ప్రతిపాదనలను గౌరవనీయులైన కమీషను వారిచే ఓ.పి.నెం.**89/2024**గా నమోదు చేయబడినది.
2. పైన 1వ పేరాలో పేర్కొన్న ప్రతిపాదనల ప్రతులు **చీఫ్ జనరల్ మేనేజర్ (ప్రాజెక్ట్స్), "ఆంధ్రప్రదేశ్ సెంట్రల్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కార్పొరేషన్ లిమిటెడ్ (ఏపిసిపిడిసియల్)", ప్రధాన కార్యాలయం, గవర్నమెంట్ పాలిటెక్నిక్ కాలేజ ప్రక్కన, బటిల రోడ్, విజయవాడ -520008 మరియు ఎన్టీఆర్, కృష్ణా, గుంటూరు, పల్నాడు, సిఆర్‌డిఏ, ఒంగోలు మరియు బాపట్ల** సర్కిల్‌లలో ఉన్న సూపరింటెండెంట్ ఇంజనీర్ వారి కార్యాలయం వద్ద లభ్యమగును. ఆసక్తి గల వారు ఈ ఎ.ఆర్.ఆర్ ప్రతిపాదనలు మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను కార్యాలయ పనివేళలలో ఉచితంగా పరిశీలించవచ్చు. ఈ ప్రతిపాదనలు డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ వారి వెబ్‌సైట్ www.apcpdcl.in లో లభించును మరియు వీటిని www.aperc.gov.in వెబ్‌సైట్‌లో కూడా పరిశీలించవచ్చును. ప్రచురించబడిన తేదీ నుండి కాపీ ఒక్కింటికి రూ. 100/- (వ్యక్తిగతంగా నగదు రూపేనా లేదా ఎఓ/సిపిఆర్, ఏపిసిపిడిసియల్, విజయవాడ వారి పేరున డిడి రూపేనా) చెల్లించిన మీదట ఈ ప్రతిపాదనలను పైన తెలిపిన కార్యాలయాల నుండి పొందవచ్చును. ఈ ప్రతిపాదనల యొక్క సంక్షిప్త సమాచార ప్రతులను ఇంగ్లీష్‌లో లేదా తెలుగులో కాపీ ఒక్కింటికి రూ.10/- (వ్యక్తిగతంగా నగదు రూపేనా లేదా ఎఓ/సిపిఆర్, ఏపిసిపిడిసియల్, విజయవాడ వారి పేరున డిడి రూపేనా) చొప్పున చెల్లించి పై వివరించిన కార్యాలయాలలో పొందవచ్చును.
3. డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ప్రతిపాదించిన సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత ప్రతిపాదనలు మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనల (ఎ.ఆర్.ఆర్, టారిఫ్ & సిఎస్ఎస్)పై సూచనలు/అభ్యంతరాలు/సలహాలు ఏవైనా ఉన్నయెడల వాటిని సంబంధిత ఆధారాలతో జతపరిచి తేది.**28.12.2024** సా॥ 5.00 గం॥ల లోపు అందే విధంగా రిజిష్టర్ పోస్ట్ ద్వారా లేదా వ్యక్తిగతంగా గాని సదరు అభ్యంతరాల ప్రతులను ఏపిసిపిడిసియల్, కార్పొరేట్ కార్యాలయంలోని **చీఫ్ జనరల్ మేనేజర్ (ప్రాజెక్ట్స్) "ఆంధ్రప్రదేశ్ సెంట్రల్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కార్పొరేషన్ లిమిటెడ్ (ఏపిసిపిడిసియల్)", ప్రధాన కార్యాలయం, గవర్నమెంట్ పాలిటెక్నిక్ కాలేజ ప్రక్కన, బటిల రోడ్, విజయవాడ - 520008** గారికి పంపుతూ అట్లు పంపిన వాటి నకలును మరియు ప్రతిని పంపిన ఋజువును కమీషన్ సెక్రెటరీ, ఏపిఇఆర్‌సికి పైన తెలిపిన చిరునామాకు పంపగలరు. సదరు సూచనలు/అభ్యంతరాలు/సలహాలు నివేదికలు నివేదించు వారి సంతకం(లు) పూర్తి పేరు(లు) మరియు పోస్టల్ చిరునామా(లు) పొందుపరచవలెను. ఏదైనా సంస్థ లేదా ఏదైనా వినియోగదారుల కేటగిరీ తరుపున సూచనలు/అభ్యంతరాలు/సలహాలు ఇవ్వదలిచినచో ఆ విషయం కూడా నివేదికలో స్పష్టీకరించవలెను. తమ వాదనలను / అభ్యంతరాలను వ్యక్తిగతంగా లేక వీడియో కాన్ఫరెన్స్ ద్వారా మౌఖికంగా విన్నవించుకోదలచుకుంటే ప్రత్యేకంగా పేర్కొనవలెను. సూచనలు/అభ్యంతరాలు/సలహాల వివరాలను ఈ క్రింద తెలుపబడిన పట్టికలో పొందుపరచి జతపరచవలెను.

అభ్యంతర దారుని పేరు, పూర్తి చిరునామా & ఫోన్ నెంబరు	సూచనలు/ అభ్యంతరాలు / సలహాలు సంక్షిప్త వివరాలు	ఏపిసిపిడిసియల్ ప్రతిపాదనల మీద అభ్యంతరాలు	ఏపిసిపిడిసియల్ కార్పొరేట్ కార్యాలయంనకు అభ్యంతర ప్రతిని & పంపిన ఋజువును జతపరచడమైనది (అవును/కాదు)	అభ్యంతర దారు వ్యక్తిగతంగా లేక వీడియో కాన్ఫరెన్స్ ద్వారా విచారణ కోరుచున్నారా (అవును/కాదు). అవును అయితే అతను ఏ ఆఫీస్ నుండి మాట్లాడేది తెలపండి

4. ఆర్థిక సంవత్సరం 2025-26 నకు లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారము కొరకు ఎఆర్ఆర్, టారిఫ్ & సిఎస్ఎస్ షెడ్యూలు క్రింద పొందుపరచటమైనది:

ఏపిసిపిడిసిఎల్ - ఆ॥సం॥ 2025-26 యొక్క ఎఆర్ఆర్ సారాంశము

క్రమ సంఖ్య	వివరములు	2025-26 అంచనాలు (రూ॥ కోట్లలో)	క్రమ సంఖ్య	వివరములు	2025-26 అంచనాలు (రూ॥ కోట్లలో)
1	ట్రాన్స్‌మిషన్ ఖర్చు	766.48	13	పెట్టుబడి మూలధనంపై వడ్డీ	0.00
2	ఎస్ఎల్‌డిసి ఖర్చు	26.44	14	మొండి బకాయిలకు సదుపాయం	**12.38**
3	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు బదిలీ చేసిన నికర పంపిణీ ఖర్చు	1764.78	15	(N-2) సంవత్సరము (ఆ॥సం॥ 2023-24) : నియంత్రించలేని అంశముల విధింపు	51.02
4	పిజిసిఐఎల్ ఖర్చు	391.37			
5	యుఎల్‌డిసి ఖర్చు	1.08	16	సరఫరా వ్యయం (7+8+9+10+11+12+13+14+15)	10049.60
6	నెట్‌వర్క్ మరియు ఎస్ఎల్‌డిసి వ్యయం (1+2+3+4+5)	2950.15	17	సమగ్ర ఆదాయ అవశ్యకత (6+16)	12999.74
7	విద్యుత్ కొనుగోలు / సేకరణ ఖర్చు	8744.03	18	ప్రస్తుత టారిఫ్ నుండి వచ్చే ఆదాయము	9516.24
8	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు ఆపాదించదగిన పంపిణీ ఖర్చు	722.51	19	టారిఫేతర ఆదాయము	487.06
9	వినియోగదారుల సెక్యూరిటి డిపాజిట్ల మీద వడ్డి	125.61	20	ప్రస్తుత టారిఫ్ వద్ద నికర ఆదాయము / లోటు (18+19) - 17	-2996.44
10	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారములో సరఫరా మార్జిన్	24.87	21	ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీ టారిఫ్ ద్వారా మారిన ఆదాయం	2973.66
11	ఇతర ఖర్చులు ఏవైనా ఉన్నట్లైతే	33.45	22	క్రాస్ సబ్సిడీ సర్‌ఛార్జ్ మరియు గ్రిడ్ సపోర్ట్ ఛార్జీల ద్వారా ఆదాయం	22.78
12	పెన్షన్ బాండ్ల పై అదనపు వడ్డీ	335.72	23	నికర లోటు / మిగులు (20+21+22)	0.00

ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ఈస్టర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్

బహిరంగ ప్రకటన

1. ఇందుమూలంగా ఏపిఇపిడిసియల్ పరిధిలోని యావన్మందికి తెలియజేయునది ఏమనగా ప్రభుత్వ యాజమాన్యంలోని డిస్ట్రిబ్యూషన్ మరియు రిటైల్ సప్లయి లైసెన్స్ నెం.**12/2000** కలిగి ఉన్న పంపిణీ సంస్థ **"ఈస్టర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్ (ఏపిఇపిడిసియల్)"**, ఆ॥సం॥ **2025-26** నకు రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు గాను సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత ప్రతిపాదనలు మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్‌ఛార్జీలతో సహా (ఎ.ఆర్.ఆర్, టారిఫ్ & సిఎస్ఎస్) తేది.**30.11.2024**న గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ ఎలక్ట్రిసిటి రెగ్యులేటరీ కమీషన్ (ఏపిఇఆర్‌సి) వారికి సమర్పించడమైనది. ఈ ప్రతిపాదనలను గౌరవనీయులైన కమీషను వారిచే ఓ.పి.నెం.**90/2024**గా నమోదు చేయబడినది.
2. పైన 1వ పేరాలో పేర్కొన్న ప్రతిపాదనల ప్రతులు **చీఫ్ జనరల్ మేనేజర్ (ఆర్.ఎ&పి.పి), "ఈస్టర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్ (ఏపిఇపిడిసియల్)", ప్రధాన కార్యాలయం, పి & టి కాలనీ, సీతమ్మధార, విశాఖపట్నం-530013 మరియు శ్రీకాకుళం, విజయనగరం, పార్వతీపురం మన్యం, విశాఖపట్నం, అల్లూరి సీతారామరాజు, అనకాపల్లి, తూర్పు గోదావరి, కాకినాడ, డా.బి.ఆర్. అంబేద్కర్‌కోనసీమ, ఏలూరు మరియు పశ్చిమ గోదావరి** సర్కిల్‌లలో ఉన్న సూపరింటెండెంట్ ఇంజనీర్ వారి కార్యాలయం వద్ద లభ్యమగును. ఆసక్తి గల వారు ఈ ఎ.ఆర్.ఆర్ ప్రతిపాదనలు మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను కార్యాలయ పనివేళలలో ఉచితంగా పరిశీలించవచ్చు. ఈ ప్రతిపాదనలు డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ వారి వెబ్‌సైట్ **www.apeasternpower.com** లో లభించును మరియు వీటిని **www.aperc.gov.in** వెబ్‌సైట్‌లో కూడా పరిశీలించవచ్చును. ప్రచురించబడిన తేదీ నుండి కాపీ ఒక్కింటికి రూ. 100/- (వ్యక్తిగతంగా నగదు రూపేనా లేదా పే ఆఫీసర్, ఏపిఇపిడిసియల్, విశాఖపట్నం వారి పేరున డిడి రూపేనా) చెల్లించిన మీదట ఈ ప్రతిపాదనలను పైన తెలిపిన కార్యాలయాల నుండి పొందవచ్చును. ఈ ప్రతిపాదనల యొక్క సంక్షిప్త సమాచార ప్రతులను ఇంగ్లీష్‌లో లేదా తెలుగులో కాపీ ఒక్కింటికి రూ.10/- (వ్యక్తిగతంగా నగదు రూపేనా లేదా పే ఆఫీసర్, ఏపిఇపిడిసియల్ విశాఖపట్నం వారి పేరున డిడి రూపేనా) చొప్పున చెల్లించి పై వివరించిన కార్యాలయాలలో పొందవచ్చును.
3. డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ప్రతిపాదించిన సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత ప్రతిపాదనలు మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనల (ఎ.ఆర్.ఆర్, టారిఫ్& సిఎస్ఎస్)పై సూచనలు/అభ్యంతరాలు/సలహాలు ఏవైనా ఉన్నయెడల వాటిని సంబంధిత ఆధారాలతో జతపరిచి తేది.**28.12.2024** సా॥ 5.00 గం॥ల లోపు అందే విధంగా రిజిష్టర్ పోస్ట్ ద్వారా లేదా వ్యక్తిగతంగా గాని సదరు అభ్యంతరాల ప్రతులను ఏపిఇపిడిసియల్, కార్పొరేట్ కార్యాలయంలోని **చీఫ్ జనరల్ మేనేజర్ (ఆర్.ఎ&పి.పి), "ఈస్టర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్ (ఏపిఇపిడిసియల్)", పి & టి కాలనీ, సీతమ్మధార, విశాఖపట్నం-530013** గారికి పంపుతూ అట్లు పంపిన వాటి నకలును మరియు ప్రతిని పంపిన ఋజువును కమీషన్ సెక్రెటరీ, ఏపిఇఆర్‌సికి పైన తెలిపిన చిరునామాకు పంపగలరు. సదరు సూచనలు/అభ్యంతరాలు/సలహాలు నివేదికలు నివేదించు వారి సంతకం(లు) పూర్తి పేరు(లు) మరియు పోస్టల్ చిరునామా(లు) పొందుపరచవలెను. ఏదైనా సంస్థ లేదా ఏదైనా వినియోగదారుల కేటగిరీ తరుపున సూచనలు/అభ్యంతరాలు/సలహాలు ఇవ్వదలిచినచో ఆ విషయం కూడా నివేదికలో స్పష్టీకరించవలెను. తమ వాదనలను / అభ్యంతరాలను వ్యక్తిగతంగా లేక వీడియో కాన్ఫరెన్స్ ద్వారా మౌఖికంగా విన్నవించుకోదలచుకుంటే ప్రత్యేకంగా పేర్కొనవలెను. సూచనలు/అభ్యంతరాలు/సలహాల వివరాలను ఈ క్రింద తెలుపబడిన పట్టికలో పొందుపరచి జతపరచవలెను.

అభ్యంతర దారుని పేరు, పూర్తి చిరునామా & ఫోన్ నెంబరు	సూచనలు/ అభ్యంతరాలు / సలహాలు సంక్షిప్త వివరాలు	ఏపిఇపిడిసియల్ ప్రతిపాదనల మీద అభ్యంతరాలు	ఏపిఇపిడిసియల్ కార్పొరేట్ కార్యాలయంనకు అభ్యంతర ప్రతిని & పంపిన ఋజువును జతపరచడమైనది (అవును/కాదు)	అభ్యంతర దారు వ్యక్తిగతంగా లేక వీడియో కాన్ఫరెన్స్ ద్వారా విచారణ కోరుచున్నారా (అవును/కాదు). అవును అయితే అతను ఏ ఆఫీస్ నుండి మాట్లాడేది తెలపండి

4. ఆర్థిక సంవత్సరం 2025-26 నకు లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారము కొరకు ఎఆర్ఆర్, టారిఫ్ & సిఎస్ఎస్ షెడ్యూలు క్రింద పొందుపరచటమైనది:

ఏపిఇపిడిసిఎల్ - ఆ॥సం॥ 2025-26 యొక్క ఎఆర్ఆర్ సారాంశము

క్రమ సంఖ్య	వివరములు	2025-26 అంచనాలు (రూ॥ కోట్లలో)	క్రమ సంఖ్య	వివరములు	2025-26 అంచనాలు (రూ॥ కోట్లలో)
1	ట్రాన్స్‌మిషన్ ఖర్చు	1397.16	13	పెట్టుబడి మూలధనంపై వడ్డీ	0.00
2	ఎస్ఎల్‌డిసి ఖర్చు	48.20	14	మొండి బకాయిలకు సదుపాయం	**44.96**
3	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు బదిలీ చేసిన నికర పంపిణీ ఖర్చు	2399.72	15	(N-2) సంవత్సరము (ఆ॥సం॥ 2023-24) : నియంత్రించలేని అంశముల విధింపు	413.86
4	పిజిసిఐఎల్ ఖర్చు	713.39			
5	యుఎల్‌డిసి ఖర్చు	1.96	16	సరఫరా వ్యయం (7+8+9+10+11+12+13+14+15)	18477.91
6	నెట్‌వర్క్ మరియు ఎస్ఎల్‌డిసి వ్యయం (1+2+3+4+5)	4560.43	17	సమగ్ర ఆదాయ అవశ్యకత (6+16)	23038.34
7	విద్యుత్ కొనుగోలు / సేకరణ ఖర్చు	15940.72	18	ప్రస్తుత టారిఫ్ నుండి వచ్చే ఆదాయము	17,582.85
8	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు ఆపాదించదగిన పంపిణీ ఖర్చు	1212.35	19	టారిఫేతర ఆదాయము	508.34
9	వినియోగదారుల సెక్యూరిటి డిపాజిట్ల మీద వడ్డి	197.41	20	ప్రస్తుత టారిఫ్ వద్ద నికర ఆదాయము / లోటు (18+19) - 17	-4947.14
10	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారములో సరఫరా మార్జిన్	23.72	21	ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీ టారిఫ్ ద్వారా మారిన ఆదాయం	4848.04
11	ఇతర ఖర్చులు ఏవైనా ఉన్నట్లైతే	32.93	22	క్రాస్ సబ్సిడీ సర్‌ఛార్జ్ మరియు గ్రిడ్ సపోర్ట్ ఛార్జీల ద్వారా ఆదాయం	99.1
12	పెన్షన్ బాండ్ల పై అదనపు వడ్డీ	611.96	23	నికర లోటు / మిగులు (20+21+22)	0.00

ఆర్థిక సంవత్సరం 2025-26 నకు లైసెన్స్‌దారులు ప్రతిపాదించిన రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం కొరకు టారిఫ్ షెడ్యూలు దిగువ తెలుపబడినది

శ్రేణి	వినియోగదారుని కేటగిరి	ఎల్ టి సరఫరా: స్థిర / డిమాండ్ ఛార్జీలు నెలకు (రూ॥ / హెచ్ పి లేక కిలో వాట్)	ఎల్ టి సరఫరా: ఎనర్జీ ఛార్జీలు (రూ॥ / యూనిట్)	జి.ఓ.ఆర్.టి. నెం. 161, తేదీ. 15-11-2021 ప్రకారం ప్రతిపాదించిన ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీ ఛార్జీలు రూ॥ / యూనిట్: ఎపిఎస్‌పిడిసిఎల్	ఎపిసిపిడిసిఎల్	ఎపిఇపిడిసిఎల్	↔ బిల్లింగ్ యూనిట్	హెచ్ టి సరఫరా: స్థిర / డిమాండ్ ఛార్జీలు నెలకు (రూ॥/కెవిఏ)	హెచ్ టి సరఫరా: ఎనర్జీ ఛార్జీలు (రూ॥ / యూనిట్): 11 కెవి	33 కెవి	132 కెవి	220 కెవి	జి.ఓ.ఆర్.టి. నెం. 161, తేదీ. 15-11-2021 ప్రకారం ప్రతిపాదించిన ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీ ఛార్జీలు రూ॥/ యూనిట్
I	**గృహ వినియోగం**											
	(A) : గృహ వినియోగం (టెలిస్కోపిక్)											
	0-30	10	1.90	3.25	3.74	6.29	kWh	-	-	-	-	-
	31-75	10	3.00	3.98	4.57	6.45	kWh	-	-	-	-	-
	76-125	10	4.50	4.50	5.98	6.50	kWh	-	-	-	-	-
	126-225	10	6.00	6.00	7.29	6.65	kWh	-	-	-	-	-
	226-400	10	8.75	8.75	8.75	8.75	kWh	-	-	-	-	-
	>400	10	9.75	9.75	9.75	9.75	kWh	-	-	-	-	-
	నెల ఒక్కింటికి 500 యూనిట్లు పైబడి వినియోగిస్తున్న వినియోగదారులు స్మార్ట్ మీటర్లు ఎంపిక చేసుకోవచ్చును మరియు అట్టి వినియోగదారులకు ఉ.గం.10.00 నుండి మ.గం. 12.00 మధ్య వినియోగమునకు యూనిట్ ఒక్కింటికి రూ.1/- చొప్పున టిఓడి తగ్గింపు వర్తిస్తుంది.											
	బి) టౌన్ షిప్‌లు, కాలనీలు, గేటెడ్ కమ్యునిటీలు మరియు విల్లాలు	-	-				kVAh	75	7.00	7.00	7.00	7.00
II	**వాణిజ్యము మరియు ఇతరములు**											
	A (i) : వాణిజ్యము											
	0-50	75/kW	5.40	5.40	5.40	5.40	kWh/kVAh	475	7.65	6.95	6.70	6.65
	51-100		7.65	7.65	7.65	7.65	kWh/kVAh					
	101-300		9.05	9.05	9.05	9.05	kWh/kVAh					
	301-500		9.60	9.60	9.60	9.60	kWh/kVAh					
	500 యూనిట్లు పైబడి		10.15	10.15	10.15	10.15	kWh/kVAh					
	టైమ్ ఆఫ్ డే టారిఫ్ (టిఓడి) పీక్ (సా॥ 6.00 నుండి రా॥ 10..00 వరకు)	-	-	-	-	-	kWh/kVAh		8.65	7.95	7.70	7.65
	(ii) ప్రకటన హోర్డింగులు	100	12.25	12.25	12.25	12.25	kWh/kVAh	-	-	-	-	-
	(iii) ఫంక్షన్ హాల్‌లు / ఆడిటోరియంలు	-	12.25	12.25	12.25	12.25

BEFORE THE HONOURABLE ANDHRA PRADESH ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION (APERC)

Vidyut Niyantrana Bhavan, Adjacent to 220/132/33/11 KV AP Carbides SS, Dinnedevarapadu Road, Kurnool - 518 002, Andhra Pradesh. Phones: 08518 - 294823, 24, 25, 26

SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF ANDHRA PRADESH LIMITED (APSPDCL)

PUBLIC NOTICE

1. Notice is hereby given to all that the Distribution Licensee **Southern Power Distribution Company of A.P. Limited (APSPDCL)** holding a Distribution and Retail Supply License No.1**5/2000**, has on **30.11.2024**, filed before the Hon'ble Andhra Pradesh Electricity Regulatory Commission (APERC), the Aggregate Revenue Requirement (ARR), Tariff and Cross subsidy (CSS) proposals for their Retail Supply Business for the FY 2025-26. These filings have been taken on the record by the Hon'ble Commission in **O.P. No.88 of 2024.**
2. Copies of the filings are available in the **Office of the Chief General Manager (RAC&IPC), Southern Power Distribution Company with head quarters at 19-13-65/A, Vidyut Nilayam, Srinivasapuram, Tirupathi - 517503 and the Superintending Engineer, Operation Circle of the Distribution Company at Nellore, Tirupathi, Chittoor, Kadapa, Annamayya, Ananthapuram, Sri Satya Sai, Kurnool and Nandyala.** Interested persons may inspect/peruse the said filings and take note thereof during office hours at any of the said offices free of charge. These proposals are also available on **www.apspdcl**.in and the same may be accessed at **www.aperc.gov.in**. A copy of these filings can be obtained from the above offices from the date of publication of this notice on payment of Rs. 100/- (by way of cash in person/ D.D. drawn in favour of the **Accounts Officer/CPR/APSPDCL/Tirupati).** Also a summary of the filings in English or Telugu languages can be separately obtained on payment of Rs. 10/- (by way of cash in person/D.D. drawn in favour of the **Accounts Officer/CPR/APSPDCL/Tirupati)** per copy.
3. The views/objections/suggestions if any, on the ARR, Tariff and CSS filings proposed by the Distribution Company, together with supporting material, may be sent to the **Chief General Manager (RAC&IPC) of the Southern Power Distribution Company's head quarters at 19-13-65/A, Vidyut Nilayam, Srinivasapuram, Tirupathi - 517503** in person or through Registered Post to reach the above office on or before 5 PM of 28-12-2024. A copy of the same must also be filed with the Commission Secretary, APERC at the address mentioned above. The views /objections/suggestions should be duly signed and should carry the full name and postal address of the person(s) sending the views/objections/suggestions. If the views/objections/suggestions are filed on behalf of any organisation or any category of consumers, they should be accordingly mentioned. it shall also be mentioned explicity if the objector wants to be heard orally in person or through video conference. The views/objections/suggestions should accompany the following statement as an overleaf.

Name & full address of the Objector with contact number	Brief details of View(s) / Objection(s) / Suggestion(s)	Objections against Proposals of APSPDCL	Whether a copy of objections & proof of delivery at the Licensee's office enclosed (Yes/No)	Whether the Objector wants to be heard in person or through video conference (Yes/No). If Yes, mention the office from where he would like to make the oral submission.

4. The ARR, Proposed Tariffs and CSS schedule for FY 2025-26 is given below:

APSPDCL - SUMMARY OF ARR FOR FY 2025-26

Sl. No.	Particulars	Proposals for 2025-26 (Rs. Crs.)	Sl. No.	Particulars	Proposals for 2025-26 (Rs. Crs.)
1	Transmission Cost	1385.07	14	Provision for bad debts	4.25
2	SLDC Cost	47.78	15	N-2 Year (FY2023-24): Uncontrollable Item-Pass Through	-149.29
3	Net Distribution Cost - Transferred to RSB	2755.75	16	**Supply Cost (7+8+9+10+11+12+13+14+15)**	**17932.67**
4	PGCIL Expenses	707.22	17	**Aggregate Revenue Requirement (6+16)**	**22830.44**
5	ULDC Charges	1.95	18	Revenue from Current Tariffs (Net of incentives) (Rs. Crs.)	14,116.99
6	**Network and SLDC Cost (1+2+3+4+5)**	**4897.77**	19	Non-Tariff Income	1,705.85
7	Power Purchase / Procurement Cost	15788.02	20	Revenue Deficit(-) / Surplus(+) at Current Tariff (18+19-17)	-7007.60
8	Distribution Cost attributable to RSB	1388.04	21	Revenue changed through Full Cost Recovery Tariff (in Crs)	6861.53
9	Interest on Consumer Security Deposits	190.78	22	Revenue from Cross Subsidy Surcharge & Grid Support charges (in Crs)	146.07
10	Supply Margin in Retail Supply Business	39.86	23	Net Deficit / Surplus (20+21+22)	0.00
11	Other Costs, if any	64.35			
12	Additional Interest on pension bonds	606.66			
13	Interest on working capital	0.00			

ANDHRA PRADESH CENTRAL POWER DISTRIBUTION CORPORATION LIMITED (APCPDCL)

PUBLIC NOTICE

1. Notice is hereby given to all that the Distribution Licensee **Andhra Pradesh Central Power Distribution Corporation Limited (APCPDCL)** holding a Distribution License No. **1/2020**, has on **30.11.2024**, filed before the Hon'ble Andhra Pradesh Electricity Regulatory Commission (APERC), the Aggregate Revenue Requirement (ARR), Tariff and Cross subsidy (CSS) proposals for its Retail Supply Business for the FY 2025-26. These filings have been taken on the record by the Hon'ble Commission in **O.P. No. 89 of 2024**.
2. Copies of the filings are available in the **Office of the Chief General Manger (Projects), Andhra Pradesh Central Power Distribution Corporation Limited having its headquarters at Beside Govt. Polytechnic college, ITI Road, Vijayawada-520 008 and the Superintending Engineer, Operation Circle of the Distribution Company at NTR, Krishna, Guntur, Palnadu, CRDA, Ongole and Bapatla.** Interested persons may inspect/peruse the said filings and take note thereof during office hours at any of the said offices at free of charge. These proposals are also available on **www.apcpdcl.in** and may be accessed at **www.aperc.gov.in**. A copy of these filings can be obtained from the above offices from the date of publication of this notice on payment of Rs.100/- (by way of cash in person/D.D. drawn in favour of the **Accounts Officer/CPR/APCPDCL/Vijayawada).** Also a summary of the filings in English or Telugu languages can be separately obtained on payment of Rs.10/- (by way of cash in person/D.D. drawn in favour of the **Accounts Officer/CPR/APCPDCL/Vijayawada)** per copy.
3. The views/objections/suggestions if any, on the ARR, Tariff and CSS filings proposed by the Distribution Company, together with supporting material may be sent to the **Chief General Manager (Projects) of the Andhra Pradesh Central Power Distribution Corporation Limited having its headquarters at Beside Govt. Polytechnic college, ITI Road, Vijayawada - 520 008** in person or through Registered Post to reach the above office on or before 5 PM of 28-12-2024. A copy of the same must also be filed with the Commission Secretary, APERC at the address mentioned above. The views/objections/suggestions should be duly signed and should carry the full name and postal address of the person (s) sending the views/ objections/ suggestions. If the views/objections/suggestions are filed on behalf of any organization or any category of consumers, they should be accordingly mentioned. It shall also be mentioned explicitly if the objector wants to be heard orally in person or through video conference. The views/objections/suggestions should accompany the following statement as an overleaf.

Name & full address of the Objector with contact number	Brief details of View(s) / Objection(s) / Suggestion(s)	Objections against Proposals of APCPDCL	Whether a copy of objections & proof of delivery at the Licensee's office enclosed (Yes/No)	Whether the Objector wants to be heard in person or through video conference (Yes/No). If Yes, mention the office from where he would like to make the oral submission.

4. The ARR, Proposed Tariffs and CSS schedule for FY 2025-26 is given below:

APCPDCL-SUMMARY OF ARR FOR FY 2025-26

Sl. No.	Particulars	Proposals for 2025-26 (Rs. Crs.)	Sl. No.	Particulars	Proposals for 2025-26 (Rs. Crs.)
1	Transmission Cost	766.48	14	Provision for bad debts	12.38
2	SLDC Cost	26.44	15	N-2 Year (FY2023-24): Uncontrollable Item-Pass Through	51.02
3	Net Distribution Cost - Transferred to RSB	1764.78	16	**Supply Cost (7+8+9+10+11+12+13+14+15)**	**10049.60**
4	PGCIL Expenses	391.37	17	**Aggregate Revenue Requirement (6+16)**	**12999.74**
5	ULDC Charges	1.08	18	Revenue from Current Tariffs (Net of incentives) (Rs. Crs.)	9516.24
6	**Network and SLDC Cost (1+2+3+4+5)**	**2950.15**	19	Non-Tariff Income	487.06
7	Power Purchase / Procurement Cost	8744.03	20	Revenue Deficit(-) / Surplus(+) at Current Tariff (18+19-17)	-2996.44
8	Distribution Cost attributable to RSB	722.51	21	Revenue changed through Full Cost Recovery Tariff (in Crs)	2973.66
9	Interest on Consumer Security Deposits	125.61	22	Revenue from Cross Subsidy Surcharge & Grid Support charges (in Crs)	22.78
10	Supply Margin in Retail Supply Business	24.87	23	Net Deficit / Surplus (20+21+22)	0.00
11	Other Costs, if any	33.45			
12	Additional Interest on pension bonds	335.72			
13	Interest on working capital	0.00			

EASTERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF ANDHRA PRADESH LIMITED (APEPDCL)

PUBLIC NOTICE

1. Notice is hereby given to all that the Distribution Licensee **Eastern Power Distribution Company of A.P. Limited (APEPDCL)** holding a Distribution and Retail Supply License No. **12/2000**, has on **30-11-2024**, filed before the Hon'ble Andhra Pradesh Electricity Regulatory Commission (APERC), the Aggregate Revenue Requirement (ARR), Tariff and Cross Subsidy (CSS) proposals for its Retail Supply Business for the FY 2025-26. These filings have been taken on the record by the Hon'ble Commission in **O.P. No.90 of 2024**
2. Copies of the filings are available in the Office of the **Chief General Manager (RA&PP), Eastern Power Distribution Company with head quarters at P&T Colony, Seethammadhara, Visakhapatnam - 530013 and the Superintending Engineer, Operation Circle of the Distribution Company at Srikakulam, Vizayanagaram, Parvathipuram Manyam, Visakhapatnam, Alluri Seetharama Raju, Anakapalli, East Godavari, Kakinada, Dr.B.R.Ambedkar Konaseema, Eluru and West Godavari.** Interested persons may inspect/peruse the said filings and take note thereof during office hours at any of the said offices free of charge. These proposals are also available on **www.apeasternpower.com** and may be accessed at **www.aperc.gov.in**. A copy of these filings can be obtained from the above offices from the date of publication of this notice on payment of Rs. 100/- (by way of cash in person/D.D. drawn in favour of the **Pay Officer/APEPDCL/ Visakhapatnam).** Also a summary of the filings in English or Telugu languages can be separately obtained on payment of Rs. 10/- (by way of cash in person/D.D. drawn in favour of the **Pay Officer / APEPDCL/ Visakhapatnam) per copy.**
3. The views/objections/suggestions if any, on the ARR, Tariff and CSS filings proposed by the Distribution Company, together with supporting material may be sent to the **Chief General Manager (RA&PP) of the Eastern Power Distribution Company's head quarters at P&T Colony, Seethammadhara, Visakhapatnam -530013** in person or through Registered Post to reach the above office on or before 5 PM of 28-12-2024. A copy of the same must also be filed with the Commission Secretary, APERC, at the address mentioned above. The views/objections/suggestions should be duly signed and should carry the full name and postal address of the person (s) sending the views/ objections/ suggestions. If the views/objections/suggestions are filed on behalf of any organization or any category of consumers, they should be accordingly mentioned. It shall also be mentioned explicitly if the objector wants to be heard orally in person or through video conference. The views/objections/suggestions should accompany the following statement as an overleaf.

Name & full address of the Objector with contact number	Brief details of View(s) / Objection(s) / Suggestion(s)	Objections against Proposals of APEPDCL	Whether a copy of objections & proof of delivery at the Licensee's office enclosed (Yes/No)	Whether the Objector wants to be heard in person or through video conference (Yes/No). If Yes, mention the office from where he would like to make the oral submission.

4. The ARR, Proposed Tariffs and CSS schedule for FY 2025-26 is given below:

APEPDCL-SUMMARY OF ARR FOR FY 2025-26

Sl. No.	Particulars	Proposals for 2025-26 (Rs. Crs.)	Sl. No.	Particulars	Proposals for 2025-26 (Rs. Crs.)
1	Transmission Cost	1397.16	14	Provision for bad debts	44.96
2	SLDC Cost	48.20	15	N-2 Year (FY2023-24): Uncontrollable Item-Pass Through	413.86
3	Net Distribution Cost - Transferred to RSB	2399.72	16	**Supply Cost (7+8+9+10+11+12+13+14+15)**	**18477.91**
4	PGCIL Expenses	713.39	17	**Aggregate Revenue Requirement (6+16)**	**23038.34**
5	ULDC Charges	1.96	18	Revenue from Current Tariffs (Net of incentives) (Rs. Crs.)	17,582.85
6	**Network and SLDC Cost (1+2+3+4+5)**	**4560.43**	19	Non-Tariff Income	508.34
7	Power Purchase / Procurement Cost	15940.72	20	Revenue Deficit(-) / Surplus(+) at Current Tariff (18+19-17)	-4947.14
8	Distribution Cost attributable to RSB	1212.35	21	Revenue changed through Full Cost Recovery Tariff (in Crs)	4848.04
9	Interest on Consumer Security Deposits	197.41	22	Revenue from Cross Subsidy Surcharge & Grid Support charges (in Crs)	99.1
10	Supply Margin in Retail Supply Business	23.72	23	Net Deficit / Surplus (20+21+22)	0.00
11	Other Costs, if any	32.93			
12	Additional Interest on pension bonds	611.96			
13	Interest on working capital	0.00			

Proposed Tariff Schedule for FY 2025-26

Category	Consumer Category	LT SUPPLY: Fixed / Demand Charges per month (Rs/HP or kW)	LT SUPPLY: Energy Charges (Rs./ Unit)	Full Cost Recovery Energy charges as per the directions of GoAP (Rs./ unit): APSPDCL	APCPDCL	APEPDCL	↔ Billing Unit	HT SUPPLY: Fixed / Demand Charges per month (Rs./ kVA)	HT SUPPLY: Energy Charges (Rs./Unit): 11 kV	33 kV	132 kV	220 kV	Full Cost Recovery Charges (Rs./ Unit)
I	**DOMESTIC**												
	(A) : Domestic (Telescopic)												
	0-30	10	1.90	3.25	3.74	6.29	kWh	-	-	-	-	-	
	31-75	10	3.00	3.98	4.57	6.45	kWh	-	-	-	-	-	
	76-125	10	4.50	4.50	5.98	6.50	kWh	-	-	-	-	-	
	126-225	10	6.00	6.00	7.29	6.65	kWh	-	-	-	-	-	
	226-400	10	8.75	8.75	8.75	8.75	kWh	-	-	-	-	-	
	>400	10	9.75	9.75	9.75	9.75	kWh	-	-	-	-	-	
	Consumers whose consumption is more than 500 units per month can opt for smart meters and ToD rebate of Rs. 1 per unit is applicable for such consumers for consumption between 10 AM to 12 Noon.												
	(B) : Townships, Colonies, Gated Communities and Villas	-	-				kVAh	75	7.00	7.00	7.00	7.00	
II	**COMMERCIAL & OTHERS**												
	A (i) : Commercial												
	0-50	75/kW	5.40	5.40	5.40	5.40	kWh/kVAh	475	7.65	6.95	6.70	6.65	
	51-100		7.65	7.65	7.65	7.65	kWh/kVAh						
	101-300		9.05	9.05	9.05	9.05	kWh/kVAh						
	301-500		9.60	9.60	9.60	9.60	kWh/kVAh						
	Above 500 units		10.15	10.15	10.15	10.15	kWh/kVAh						
	Time of Day tariff (TOD)-Peak (6 PM to 10 PM)	-	-	-	-	-	kWh/kVAh		8.65	7.95	7.70	7.65	
	(ii) Advertising Hoardings	100	12.25	12.25	12.25	12.25	kWh/kVAh	-	-	-	-	-	
	(iii) Function halls / Auditoriums	-	12.25	12.25	12.25	12.25	kWh/kVAh	-	12.25	12.25	12.25	12.25	
	(B):Startup power	-	12.25	12.25	12.25	12.25	kWh/kVAh	-	12.25	12.25	12.25	12.25	
	(C):Electric Vehicles/Charging Stations	-	6.70	6.70	6.70	6.70	kWh/kVAh	-	6.70	6.70	6.70	6.70	
	(D) : Green Power	-	12.25	12.25	12.25	12.25	kWh/kVAh	-	12.25	12.25	12.25	12.25	
III	**INDUSTRY**												
	(A) : Industry (General)	75/kW	6.70	6.70	6.70	6.70			-	-	-	-	
	Time of Day Tariff (TOD) (High Grid Demand) (Feb'26, Mar'26), (Apr'25-May'25) & (Sep'25-Oct'25)												
	Peak (06-10) & (18-22)	-	-	-	-	-			7.80	7.35	6.90	6.85	
	Off-Peak (10-15) & (00-06)	-	-	-	-	-			5.55	5.10	4.65	4.60	
	Normal (15-18) & (22-24)	-	-	-	-	-	kWh/kVAh	475	6.30	5.85	5.40	5.35	
	Time of Day Tariff (TOD) (Low Grid Demand) (Jun'25-Aug'25) & (Nov'25-Jan'26)												
	Peak (06-10) & (18-22)	-	-	-	-	-			7.30	6.85	6.40	6.35	
	Off-Peak (10-15) & (00-06)	-	-	-	-	-			5.55	5.10	4.65	4.60	
	Normal (15-18) & (22-24)	-	-	-	-	-			6.30	5.85	5.40	5.35	
	Industrial Colonies	-	-	-	-	-	kWh/kVAh	-	7.00	7.00	7.00	7.00	
	(B) : Seasonal Industries (off-season)	75/kW	7.45	7.45	7.45	7.45	kWh/kVAh	475	7.65	6.95	6.70	6.65	
	(C) : Energy Intensive Industries	-	-	-	-	-	kWh/kVAh	475	5.80	5.35	4.95	4.90	
	(D) : Cottage Industries up to 10HP *	20/kW	3.75	3.75	3.75	3.75	kWh	-	-	-	-	-	
	* - Dhobighats shall be extended free power supply as per G.O.Rt.No.75, dt. 27-06-2018												
IV	**INSTITUTIONAL**												
	(A) : Utilities (Street Lighting, NTR Sujala Pathakam, CPWS and PWS)	75/kW	7.00	7.00	7.00	7.00	kWh/kVAh	475	7.65	6.95	6.70	6.65	
	(B) : General Purpose	75/kW	7.00	7.00	7.00	7.00	kWh/kVAh	475	7.95	7.25	7.00	6.95	
	(C) : Religious Places	30/kW	5.00	5.00	5.00	5.00	kWh/kVAh	30	5.00	5.00	5.00	5.00	
	(D) : Railway Traction		-				kVAh	350	6.50	6.50	6.50	6.50	
V	**AGRICULTURE & RELATED**												
	(A) : Agriculture												
	(i) Corporate farmers	-	3.50	3.50	7.79	7.70	kWh	-	-	-	-	-	
	(ii) Non-Corporate farmers	-	-	7.67	8.09	7.88	-	-	-	-	-	-	
	(iii) Salt farming units up to 15 HP	-	2.50	2.50	7.60	7.73	kWh/kVAh	-	-	-	-	-	
	(iv) Sugarcane crushing	-	-	7.67	8.17	7.83	-	-	-	-	-	-	
	(v) Rural Horticulture Nurseries	-	-	7.67	7.48	7.82	-	-	-	-	-	-	
	(vi) Floriculture in Green House	75/kW	4.50	4.50	5.99	7.64	kWh/kVAh	-	-	-	-	-	
	(B) : Aquaculture and Animal Husbandry	30/kW	3.85	3.85	7.53	7.57	kWh/kVAh	30	3.85	3.85	3.85	3.85	
	(D) : Agro Based Cottage Industries up to 10 HP	20/kW	3.75	3.75	7.70	7.33	kWh	-	-	-	-	-	
	(E) : Government / Private Lift Irrigation Schemes	-	6.40	6.40	7.80	6.40	kVAh	-	7.15	7.15	7.15	7.15	
Note:	(i) Temporary Supply: There is no separate category for temporary supply. However, Temporary supply can be released against each category with respective terms and conditions applicable and it shall be billed at the rate and other conditions specified in this order.												
	(ii) Categories not defined in either HT-Supply or LT-Supply shall be billed at the rates specified in Category - II (A) (i) Commercial												
	(iii) All other terms and conditions as in Chapter-X of the Retail Supply Tariff order for FY 2024-25 are applicable.												

Full Cost Recovery Tariff for all HT Categories are same as Energy Charges for EPDCL, SPDCL & CPDCL

Proposed Cross Subsidy Surcharges for FY 2025-26

Consumer Category			APSPDCL	APCPDCL	APEPDCL
			CSS (Rs./Unit)		
HT SUPPLY					
HT Category at 11 kV					
I	B	Townships ,Colonies,Gated Communities and Villas	0.39	0.58	0.46
II	A (i)	Commercial	2.14	2.18	2.20
II	A (iii)	Function Halls/Auditoriums	2.45	2.45	2.45
II	B	Startup Power	2.45	2.45	2.45
II	D	Green Power	2.45	–	–
III	A	Industrial General	1.86	1.95	1.55
III	B	Seasonal Industries	2.44	2.35	0.05
III	C	Energy Intensive Industries	1.24	1.83	–
IV	A	Utilities	1.93	1.82	1.84
IV	B	General Purpose	2.32	2.19	2.20
V	E	Government / Private Lift Irrigation Schemes	0.03	0.20	0.20
HT Category at 33 kV					
I	B	Townships, Colonies, Gated Communities and Villas	1.48	1.60	1.39
II	A (i)	Commercial	2.11	1.86	1.99
II	B	Startup Power	2.45	2.45	2.45
II	D	Green Power	2.45	–	–
III	A	Industrial General	1.34	1.55	1.42
III	B	Seasonal Industries	2.01	3.51	1.92
III	C	Energy Intesnisve Industries	0.10	--	0.58
IV	A	Utilities	1.80	–	2.28
IV	B	General Purpose	1.78	1.78	–
V	E	Government / Private Lift Irrigation Schemes	0.98	1.15	1.17
HT Category at 132 kV					
II	A (i)	Commercial	1.74	–	1.76
II	B	Startup Power	2.45	2.45	2.45
III	A	Industrial General	1.15	1.48	1.37
III	C	Energy Intesnisve Industries	0.23	0.34	0.20
IV	D	Railway Traction	1.63	1.55	1.54
V	E	Government / Private Lift Irrigation Schemes	1.43	1.43	–
HT Category at 220 kV					
II	A (i)	Commercial	–	–	1.55
II	B	Startup Power	–	–	2.45
III	A	Industrial General	1.43	1.87	1.06
III	C	Energy Intesnisve Industries	–	–	0.20
IV	D	Railway Traction	1.72	–	–
V	E	Government / Private Lift Irrigation Schemes	1.43	–	1.43

5. The Commission has decided to conduct public hearings through a hybrid method (i.e., in-person and through video conference). The hearings will be held for all the three DISCOMs together on 07-01-2025, 08-01-2025 at **A Convention Center**, Brundavan Colony, Vijayawada-10 & 10-01-2025 at its Office meeting hall (Ground floor), Kurnool from 10.30 AM to 1.00 PM and from 2.00 PM to 4.30 PM

Note: The morning session 10.30 AM to 1.00 PM will be in-person and the afternoon session from 2.00 PM to 4.30 PM will be through video conference.

The schedule for each day of the hearing is as given below:

07.01.2025 at Vijayawada

10:30 AM to 10:35 AM	Opening Remarks by the Commission Secretary
10:35 AM to 10:40 AM	Remarks by the Hon'ble Chairman, APERC
10:40 AM to 11:30 AM	Presentation by the DISCOMs
11:30 AM to 01:00 PM	Views/objections/suggestions by the Public in person
01:00 PM to 02:00 PM	Break
02:00 PM to 04:30 PM	Views/objections/suggestions by the Public through video conference

08.01.2025 at Vijayawada

10:30 AM to 01.00 PM	Views/objections/suggestions by the Public in person
01:00 PM to 02:00 PM	Break
02:00 PM to 04:30 PM	Views/objections/suggestions by the Public through video conference

10.01.2025 at Kurnool

10:30 AM to 1.00 PM	Views/objections/suggestions by the Public in person
01:00 PM to 02:00 PM	Break
2.00 PM to 3.00 PM	Views/objections/suggestions by the Public through video conference
03:00 PM to 04:30 PM	Responses by the CMDs/DISCOM

Note: The objectors shall note that the above schedule is only indicative. If necessary, the Commission may change the schedule based on the exigencies during the hearings.

6. Members of the public desirous of being heard through video conference in the public hearings shall have to inform the DISCOM of their intent to be heard in person/through video conference with a copy to the Commission. The intent should mention the nearest Executive Engineer/ Divisional Engineer Office through which the member of the public would like to present his/her views at a video conference. The intent shall also mention the date on which he/she would like to be heard.
7. The Commission will host on its website the list of the objectors' names scheduled to present their views in person or through video conference day-wise.
8. If any DE/EE office receives requests from persons who have not communicated earlier their intent to make their oral submissions on any hearing day, the DE/EE concerned will communicate the same to the Commission through video conference on that date of hearing after all the scheduled persons are heard. If permitted by the Commission, such persons can make their submissions. The DISCOMs will provide a meeting link and publish it in newspapers separately to enable the general public to present their objections through VC mode from their personal gadgets without going to the DE's office.
9. The Commission will sit in the **A Convention Center,** Brundavan Colony, Vijayawada, for two days (i.e., 07-01-2025 & 08-01-2025) and one day at its Conference Hall in the Office at Kurnool (i.e., 10-01-2025).
10. The public hearings are streamed live. The method and manner of viewing the live stream will be separately published in print or electronic media.

Place : Tirupathi **Date : 07.12.2024**	**CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR** **SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LTD**	**Place : Vijayawada** **Date : 07.12.2024**	**CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR** **A.P. CENTRAL POWER DISTRIBUTION CORPORATION LTD**	**Place : Visakhapatnam** **Date : 07.12.2024**	**CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR** **EASTERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LTD**