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

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

ఆంధ్రప్రదేశ్ 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॥ **2026-27** నకు రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు గాను సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత ప్రతిపాదనలు, టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు మరియు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్‌ఛార్జీలతో సహా (ఎ.ఆర్.ఆర్, టారిఫ్ & సిఎస్ఎస్) **తేది.30.11.2025** న గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ ఎలక్ట్రిసిటి రెగ్యులేటరీ కమీషన్ (ఏపిఇఆర్‌సి) వారికి సమర్పించడమైనది. ఈ ప్రతిపాదనలను గౌరవనీయులైన కమీషను వారిచే **ఓ.పి. నెం.75/2025** గా నమోదు చేయబడినది.
2. పైన 1వ పేరాలో పేర్కొన్న ప్రతిపాదనల ప్రతులు **ఛీఫ్ జనరల్ మేనేజర్, ఆర్ఎసి&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 సూపరింటెండింగ్ 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/సిఐఆర్, 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/సిఐఆర్, 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.**31.12.2025** సా॥ 5.00 గం॥ల లోపు అందే విధంగా రిజిస్టర్ పోస్ట్ ద్వారా లేదా వ్యక్తిగతంగా గాని సదరు అభ్యంతరాల ప్రతులను ఏపిఎస్‌పిడిసియల్, కార్పొరేట్ కార్యాలయంలోని **ఛీఫ్ జనరల్ మేనేజర్, ఆర్ఎసి&ఐపిసి, "సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్ (ఏపిఎస్‌పిడిసియల్)", ప్రధాన కార్యాలయం దోర్ నెం. 19-13-65/ఎ, విద్యుత్ నిలయం, శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి - 517503** గారికి పంపుతూ అట్టు పంపిన వాటి నకలును మరియు ప్రతిని పంపిన బుజువును కమీషన్ సెక్రటరీ, 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 తరపున 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 బుజువును 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 2026-27 నకు లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారము కొరకు ఎఆర్ఆర్, టారిఫ్ & సిఎస్ఎస్ షెడ్యూలు క్రింద పొందుపరచబడినది:

ఏపిఎస్‌పిడిసిఎల్ - ఆ॥సం॥ 2026-27 యొక్క ఎఆర్ఆర్ సారాంశము

క్రమ సంఖ్య	వివరములు	2026-27 అంచనాలు (రూ॥ కోట్లలో)	క్రమ సంఖ్య	వివరములు	2026-27 అంచనాలు (రూ॥ కోట్లలో)
1	ట్రాన్స్‌మిషన్ ఖర్చు	1540.94	14	పెన్షన్ బాండ్‌లపై అదనపు వడ్డీ	633.06
2	ఎస్ఎల్‌డిసి ఖర్చు	51.13	15	ఇతర ఖర్చులు	60.94
3	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు బదిలీ చేసిన నికర పంపిణీ ఖర్చు	3654.25	16	గౌరవ కమీషన్ ఆ. సం. 2024-25నకు ఆమోదించిన FPPCA సర్దుబాటు	575.44
4	పిజిసిఐఎల్ ఖర్చు	693.10	17	ఆ. సం. 2025-26 టారిఫ్ ఉత్తర్వుల ప్రకారం విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు సర్దుబాటు	97.53
5	యుఎల్‌డిసి ఖర్చు	1.95			
6	**నెట్‌వర్క్ మరియు ఎస్ఎల్‌డిసి ఖర్చు (1+2+3+4+5)**	**5941.36**	18	**సరఫరా వ్యయం (7+8+9+10+11+12+13+14+15+16+17)**	**17836.51**
7	విద్యుత్ కొనుగోలు / సేకరణ ఖర్చు	14966.67	19	**సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత(6+18)**	**23777.87**
8	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు ఆపాదించబడిన పంపిణీ ఖర్చు	1485.75	20	ప్రస్తుత టారిఫ్ నుండి వచ్చే రాబడి	14,016.06
			21	టారిఫేతర రాబడి	1,838.31
9	వినియోగదారుల ధరావత్తు మీద వడ్డీ	171.38	22	**ప్రస్తుత టారిఫ్ వద్ద నికర ఆదాయం/ లోటు (20+21-19)**	**-7923.50**
10	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారంలో సరఫరా మార్జిన్	55.75			
11	పెట్టుబడి మూలధనంపై వడ్డీ	0.00	23	ప్రతిపాదిత టారిఫ్ మరియు ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీ టారిఫ్ నుండి రాబడి	7733.85
12	మొండి బకాయిలకు సదుపాయం	0.00	24	క్రాస్ సబ్సిడి సర్ ఛార్జీ మరియు గ్రిడ్ సపోర్ట్ ఛార్జీలు	189.65
13	N-2 సంవత్సరానికి (ఆ. సం. 2024-25): నియంత్రణలేని అంశముల విధింపు	-210.01	25	**నికర ఆదాయం/లోటు (22+23+24)**	**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॥ **2026-27** నకు రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు గాను సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత ప్రతిపాదనలు మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్‌ఛార్జీలతో సహా (ఎ.ఆర్.ఆర్, టారిఫ్ & సిఎస్ఎస్) **తేది.30.11.2025** న గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ ఎలక్ట్రిసిటి రెగ్యులేటరీ కమీషన్ (ఏపిఇఆర్‌సి) వారికి సమర్పించడమైనది. ఈ ప్రతిపాదనలను గౌరవనీయులైన కమీషను వారిచే ఓ.పి.నెం.**76/2025** 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 కాలేజి ప్రక్కన, ఐటిఐ రోడ్, విజయవాడ -520008 మరియు ఎన్టీఆర్, కృష్ణా, గుంటూరు, పల్నాడు, సిఆర్‌డిఏ, ఒంగోలు మరియు బాపట్ల** సర్కిల్‌లలో ఉన్న సూపరింటెండింగ్ 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/సిఐఆర్, 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/సిఐఆర్, 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.**31.12.2025** సా॥ 5.00 గం॥ల లోపు అందే విధంగా రిజిస్టర్ 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 కాలేజి ప్రక్కన, ఐటిఐ రోడ్, విజయవాడ - 520008** గారికి పంపుతూ అట్టు పంపిన వాటి నకలును మరియు ప్రతిని పంపిన బుజువును కమీషన్ సెక్రటరీ, 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 తరపున 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 బుజువును 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 2026-27 నకు లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారము కొరకు ఎఆర్ఆర్, టారిఫ్ & సిఎస్ఎస్ షెడ్యూలు క్రింద పొందుపరచబడినది:

ఏపిసిపిడిసిఎల్ - ఆ॥సం॥ 2026-27 యొక్క ఎఆర్ఆర్ సారాంశము

క్రమ సంఖ్య	వివరములు	2026-27 అంచనాలు (రూ॥ కోట్లలో)	క్రమ సంఖ్య	వివరములు	2026-27 అంచనాలు (రూ॥ కోట్లలో)
1	ట్రాన్స్‌మిషన్ ఖర్చు	938.63	14	పెన్షన్ బాండ్‌లపై అదనపు వడ్డీ	385.61
2	ఎస్ఎల్‌డిసి ఖర్చు	31.14	15	ఇతర ఖర్చులు	61.67
3	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు బదిలీ చేసిన నికర పంపిణీ ఖర్చు	2223.93	16	గౌరవ కమీషన్ ఆ. సం. 2024-25నకు ఆమోదించిన FPPCA సర్దుబాటు	510.79
4	పిజిసిఐఎల్ ఖర్చు	422.19	17	ఆ. సం. 2025-26 టారిఫ్ ఉత్తర్వుల ప్రకారం విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు సర్దుబాటు	35.41
5	యుఎల్‌డిసి ఖర్చు	1.19			
6	**నెట్‌వర్క్ మరియు ఎస్ఎల్‌డిసి ఖర్చు (1+2+3+4+5)**	**3617.08**	18	**సరఫరా వ్యయం (7+8+9+10+11+12+13+14+15+16+17)**	**10829.85**
7	విద్యుత్ కొనుగోలు / సేకరణ ఖర్చు	9169.38	19	**సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత(6+18)**	**14446.93**
8	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు ఆపాదించబడిన పంపిణీ ఖర్చు	806.87	20	ప్రస్తుత టారిఫ్ నుండి వచ్చే రాబడి	10344.51
			21	టారిఫేతర రాబడి	613.27
9	వినియోగదారుల ధరావత్తు మీద వడ్డీ	113.25	22	**ప్రస్తుత టారిఫ్ వద్ద నికర ఆదాయం/ లోటు (20+21-19)**	**-3489.15**
10	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారంలో సరఫరా మార్జిన్	0.00			
11	పెట్టుబడి మూలధనంపై వడ్డీ	--	23	ప్రతిపాదిత టారిఫ్ మరియు ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీ టారిఫ్ నుండి రాబడి	3465.35
12	మొండి బకాయిలకు సదుపాయం	3.32	24	క్రాస్ సబ్సిడి సర్ ఛార్జీ మరియు గ్రిడ్ సపోర్ట్ ఛార్జీలు	23.80
13	N-2 సంవత్సరానికి (ఆ. సం. 2024-25): నియంత్రణలేని అంశముల విధింపు	-256.45	25	**నికర ఆదాయం/లోటు (22+23+24)**	**0.00**

ఆంధ్రప్రదేశ్ 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॥ **2026-27** నకు రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు గాను సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత ప్రతిపాదనలు మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్‌ఛార్జీలతో సహా (ఎ.ఆర్.ఆర్, టారిఫ్ & సిఎస్ఎస్) తేది.**30.11.2025** న గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ ఎలక్ట్రిసిటి రెగ్యులేటరీ కమీషన్ (ఏపిఇఆర్‌సి) వారికి సమర్పించడమైనది. ఈ ప్రతిపాదనలను గౌరవనీయులైన కమీషను వారిచే ఓ.పి.నెం.**77/2025** 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. అంబేద్కర్ కోనసీమ, ఏలూరు మరియు పశ్చిమ గోదావరి** సర్కిల్‌లలో ఉన్న సూపరింటెండింగ్ 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.**31.12.2025** సా॥ 5.00 గం॥ల లోపు అందే విధంగా రిజిస్టర్ 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 అట్టు పంపిన వాటి నకలును మరియు ప్రతిని పంపిన బుజువును కమీషన్ సెక్రటరీ, 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 తరపున 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 బుజువును 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 2026-27 నకు లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారము కొరకు ఎఆర్ఆర్, టారిఫ్ & సిఎస్ఎస్ షెడ్యూలు క్రింద పొందుపరచబడినది:

ఏపిఇపిడిసిఎల్ - ఆ॥సం॥ 2026-27 యొక్క ఎఆర్ఆర్ సారాంశము

క్రమ సంఖ్య	వివరములు	2026-27 అంచనాలు (రూ॥ కోట్లలో)	క్రమ సంఖ్య	వివరములు	2026-27 అంచనాలు (రూ॥ కోట్లలో)
1	ట్రాన్స్‌మిషన్ ఖర్చు	1458.68	14	పెన్షన్ బాండ్‌లపై అదనపు వడ్డీ	599.26
2	ఎస్ఎల్‌డిసి ఖర్చు	48.40	15	ఇతర ఖర్చులు	30.86
3	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు బదిలీ చేసిన నికర పంపిణీ ఖర్చు	2765.94	16	గౌరవ కమీషన్ ఆ. సం. 2024-25నకు ఆమోదించిన FPPCA సర్దుబాటు	-1086.23
4	పిజిసిఐఎల్ ఖర్చు	656.10	17	ఆ. సం. 2025-26 టారిఫ్ ఉత్తర్వుల ప్రకారం విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు సర్దుబాటు	-115.26
5	యుఎల్‌డిసి ఖర్చు	1.85			
6	**నెట్‌వర్క్ మరియు ఎస్ఎల్‌డిసి ఖర్చు (1+2+3+4+5)**	**4930.97**	18	**సరఫరా వ్యయం (7+8+9+10+11+12+13+14+15+16+17)**	**16799.62**
7	విద్యుత్ కొనుగోలు / సేకరణ ఖర్చు	14266.28	19	**సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత(6+18)**	**21730.59**
8	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు ఆపాదించబడిన పంపిణీ ఖర్చు	1219.06	20	ప్రస్తుత టారిఫ్ నుండి వచ్చే రాబడి	16,550.98
			21	టారిఫేతర రాబడి	567.29
9	వినియోగదారుల ధరావత్తు మీద వడ్డీ	194.02	22	**ప్రస్తుత టారిఫ్ వద్ద నికర ఆదాయం/ లోటు (20+21-19)**	**-4612.32**
10	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారంలో సరఫరా మార్జిన్	0.00			
11	పెట్టుబడి మూలధనంపై వడ్డీ	--	23	ప్రతిపాదిత టారిఫ్ మరియు ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీ టారిఫ్ నుండి రాబడి	4452.73
12	మొండి బకాయిలకు సదుపాయం	28.90	24	క్రాస్ సబ్సిడి సర్ ఛార్జీ మరియు గ్రిడ్ సపోర్ట్ ఛార్జీలు	159.59
13	N-2 సంవత్సరానికి (ఆ. సం. 2024-25): నియంత్రణలేని అంశముల విధింపు	1662.72	25	**నికర ఆదాయం/లోటు (22+23+24)**	**0.00**

ఆర్థిక సంవత్సరం 2026-27నకు రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం కొరకు ప్రతిపాదించిన టారిఫ్ షెడ్యూలు

కేటగిరి	వినియోగదారుని కేటగిరి	ఎల్ టి సరఫరా		జి.ఓ.ఆర్.టి. నెం. 161, తేదీ. 15-11-2021 ప్రకారం ప్రతిపాదించిన ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీ చార్జీలు రూ॥/ యూనిట్			↔ బిల్లింగ్ యూనిట్	హెచ్ టి సరఫరా					ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీ చార్జీలు
		స్థిర / డిమాండ్ చార్జీలు నెలకు (రూ॥ / హెచ్‌పి లేక కిలో వాటు)	ఎనర్జీ చార్జీలు (రూ॥ / యూనిట్)	ఎపిఎస్‌పిడిసిఎల్	ఎపిసిపిడిసిఎల్	ఎపిఇపిడిసిఎల్		స్థిర / డిమాండ్ చార్జీలు నెలకు (రూ॥/కెవిఎ)	ఎనర్జీ చార్జీలు (రూ॥ / యూనిట్) 11 కెవి	33 కెవి	132 కెవి	220 కెవి	
I	**గృహ వినియోగం**												
	(A) : గృహ వినియోగం (టెలిస్కోపిక్)												
	0-30	10	1.90	4.12	5.16	5.00	kWh	-	-	-	-	-	
	31-75	10	3.00	4.50	5.70	5.17	kWh	-	-	-	-	-	
	76-125	10	4.50	5.50	6.68	5.51	kWh	-	-	-	-	-	
	126-225	10	6.00	6.00	7.72	7.15	kWh	-	-	-	-	-	
	226-400	10	8.75	8.75	8.75	8.75	kWh	-	-	-	-	-	
	>400	10	9.75	9.75	9.75	9.75	kWh	-	-	-	-	-	
	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		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	kWh/kVAh						
	101-300			9.05	9.05	9.05	kWh/kVAh						
	301-500			9.60	9.60	9.60	kWh/kVAh						
	500 యూనిట్లు పైబడి			9.95	9.95	9.95	kWh/kVAh						
	టైమ్ ఆఫ్ డే టారిఫ్ (టిఓడి)- పీక్ (19.00 నుండి 23.00 వరకు) లోడ్ ≥10 కిలో వాటు (ప్రీమియం)	-	+1.00	+1.00	+1.00	+1.00	-		-	-	-	-	
	టైమ్ ఆఫ్ డే టారిఫ్ (టిఓడి)- ఆఫ్ పీక్ (09.00 నుండి 17.00 వరకు) లోడ్ ≥ 10 కిలో వాటు(ప్రీమియం/ రాయితీ)	-

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, viz., **Southern Power Distribution Company of A.P Limited (APSPDCL)**, holding a Distribution and Retail Supply License No. **15/2000**, have filed on **30-11-2025** before 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 2026-27. These filings have been taken on record by the Hon'ble Commission in **O.P. No. 75/2025 for APSPDCL**.
2. Copies of the filings are available in the **Office of 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, Annamayya, Chittoor, Tirupathi, Kadapa, Sri Satya Sai, Ananthapur, Nandyala and Kurnool**. 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 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 **Accounte Officer/ CPR/APSPDCL/Tirupati**) Also a summary of each of these filings in English or Telugu languages can be separately obtained on payment of Rs. 10/- per copy (by way of cash in person/D.D. drawn in favour of the **Accounts Officer/CPR/APSPDCL/Tirupati)**.
3. The views/objections/suggestions if any, on the ARR, Tariff & CSS filings proposed by APSPDCL, together with supporting material may be sent to the **Chief General Manager, RAC & IPC of the Southern Power Distribution Company's headquarters at 19-13-65/A, Vidyut Nilayam, Srinivasapuram, Tirupathi-517503** in person or through Registered Post to reach the above offices on or before 5 PM of 31-12-2025. A copy of the same shall also be sent to 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 persons (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 explicitly stated whether the objector wishes to be heard orally in person or via 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… (Licensee Name, to be filled by Objector)	Whether a copy of objections & proof of delivery at Licensee's office enclosed (Yes/No)	Whether the Objector wants to be heard in person or through video conference (VC) (Yes/No). If yes, mention the Office from where he would like to make the oral submission via VC.

4) The ARR, Proposed Tariffs & CSS schedule for FY 2026-27 is given below:

APSPDCL-SUMMARY OF ARR FOR FY 2026-27

Sl. No.	Particulars	Proposals for 2026-27 (Rs. Crs.)	Sl. No.	Particulars	Proposals for 2026-27 (Rs. Crs.)
1	Transmission Cost	1540.94	14	Additional Interest on Pension bonds of APGenco Order	633.06
2	SLDC Cost	51.13	15	FPPCA 24-25 Adjustment	575.44
3	Net Distribution Cost - Transferred to RSB	3654.25	16	PP Cost Adjustment in RST order for FY 2025-26	97.53
4	PGCIL Expenses	693.10	17	Other Costs, if any	60.94
5	ULDC Charges	1.95	**18**	**Supply Cost (7+8+9+10+11+12+13+14+15+16+17)**	**17836.51**
6	**Network and SLDC Cost (1+2+3+4+5)**	**5941.36**			
7	Power Purchase / Procurement Cost	14966.67	**19**	**Aggregate Revenue Requirement (6+18)**	**23777.87**
8	Distribution Cost attributable to Supply Business	1485.75	20	Revenue from Current Tariffs (Net of incentives)	14,016.06
9	Interest on Consumer Security Deposits	171.38	21	Non-Tariff Income	1,838.31
10	Supply Margin in Retail Supply Business	55.75	**22**	**Revenue (Deficit) / Surplus at Current Tariffs (Rs. Crs.) (20+21-19)**	**-7923.50**
11	Interest on Working Capital	0.00	23	Revenue charged through proposed tariff	7733.85
12	Provision for bad debts	0.00	24	Revenue from Cross Subsidy Surcharge & Grid support charges	189.65
13	N-2 Year : Uncontrollable Items-Pass Through	-210.01	**25**	**Revenue (Deficit) / Surplus (22+23+24)**	**0.00**

ANDHRA PRADESH CENTRAL POWER DISTRIBUTION CORPORATION LIMITED (APCPDCL)

PUBLIC NOTICE

1. Notice is hereby given to all that the Distribution Licensee, viz., **Andhra Pradesh Central Power Distribution Corporation Limited (APCPDCL)** holding a Distribution License **No. 1/2020**, have filed on **30-11-2025** before 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 2026-27. These filings have been taken on record by the Hon'ble Commission in **O.P. No. 76/2025 for APCPDCL**.
2. Copies of the filings are available in the **Office of Chief General Manger (Projects), Andhra Pradesh Central Power Distribution Corporation Limited 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 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 **Accounts Officer/CPR/ APCPDCL/Vijayawada)**. Also a summary of each of these filings in English or Telugu languages can be separately obtained on payment of Rs. 10/- per copy (by way of cash in person/D.D. drawn in favour of the **Accounts Officer/CPR/APCPDCL/Vijayawada)**.
3. The views/objections/suggestions if any, on the ARR, Tariff & CSS filings proposed by APCPDCL, 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 offices on or before 5 PM of 31-12-2025. A copy of the same shall also be sent to 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 persons (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 explicitly stated whether the objector wishes to be heard orally in person or via 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…… (Licensee Name, to be filled by Objector)	Whether a copy of objections & proof of delivery at Licensee's office enclosed (Yes/No)	Whether the Objector wants to be heard in person or through video conference (VC) (Yes/No). If yes, mention the Office from where he would like to make the oral submission via VC.

4) The ARR, Proposed Tariffs & CSS schedule for FY 2026-27 is given below:

APCPDCL-SUMMARY OF ARR FOR FY 2026-27

Sl. No.	Particulars	Proposals for 2026-27 (Rs. Crs.)	Sl. No.	Particulars	Proposals for 2026-27 (Rs. Crs.)
1	Transmission Cost	938.63	14	Additional Interest on Pension bonds of APGenco Order	385.61
2	SLDC Cost	31.14	15	FPPCA 24-25 Adjustment	61.67
3	Net Distribution Cost - Transferred to RSB	2223.93	16	PP Cost Adjustment in RST order for FY 2025-26	510.79
4	PGCIL Expenses	422.19	17	Other Costs, if any	35.41
5	ULDC Charges	1.19	**18**	**Supply Cost (7+8+9+10+11+12+13+14+15+16+17)**	**10829.85**
6	**Network and SLDC Cost (1+2+3+4+5)**	**3617.08**			
7	Power Purchase / Procurement Cost	9169.38	**19**	**Aggregate Revenue Requirement (6+18)**	**14446.93**
8	Distribution Cost attributable to Supply Business	806.87	20	Revenue from Current Tariffs (Net of incentives)	10344.51
9	Interest on Consumer Security Deposits	113.25	21	Non-Tariff Income	613.27
10	Supply Margin in Retail Supply Business	0.00	**22**	**Revenue (Deficit) / Surplus at Current Tariffs (Rs. Crs.) (20+21-19)**	**-3489.15**
11	Interest on Working Capital	0.00	23	Revenue charged through proposed tariff	3465.35
12	Provision for bad debts	3.32	24	Revenue from Cross Subsidy Surcharge & Grid support charges	23.80
13	N-2 Year : Uncontrollable Items-Pass Through	-256.45	**25**	**Revenue (Deficit) / Surplus (22+23+24)**	**0.00**

EASTERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF ANDHRA PRADESH LIMITED (APEPDCL)

PUBLIC NOTICE

1. Notice is hereby given to all that the Distribution Licensee, viz., **Eastern Power Distribution Company of A.P. Limited (APEPDCL)** holding a Distribution and Retail Supply License No. **12/2000**, have filed on **30-11-2025** before 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 2026-27. These filings have been taken on record by the Hon'ble Commission in **O.P. No. 77/2025 for APEPDCL**.
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, Vizianagaram, Parvathipuram Manyam, Visakhapatnam, Alluri Sitharama 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 **Pay Officer/APEPDCL/ Visakhapatnam)**. Also a summary of each of these filings in English or Telugu languages can be separately obtained on payment of Rs. 10/- per copy (by way of cash in person/D.D. drawn in favour of the **Pay Officer/ APEPDCL/Visakhapatnam)**.
3. The views/objections/suggestions if any, on the ARR, Tariff & CSS filings proposed by APEPDCL, 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 offices on or before 5 PM of 31-12-2025. A copy of the same shall also be sent to 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 persons (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 explicitly stated whether the objector wishes to be heard orally in person or via 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 ….. (Licensee Name, to be filled by Objector)	Whether a copy of objections & proof of delivery at Licensee's office enclosed (Yes/No)	Whether the Objector wants to be heard in person or through video conference (VC) (Yes/No). If yes, mention the Office from where he would like to make the oral submission via VC.

4) The ARR, Proposed Tariffs & CSS schedule for FY 2026-27 is given below:

APEPDCL-SUMMARY OF ARR FOR FY 2026-27

Sl. No.	Particulars	Proposals for 2026-27 (Rs. Crs.)	Sl. No.	Particulars	Proposals for 2026-27 (Rs. Crs.)
1	Transmission Cost	1458.68	14	Additional Interest on Pension bonds of APGenco Order	599.26
2	SLDC Cost	48.40	15	FPPCA 24-25 Adjustment	-1086.23
3	Net Distribution Cost - Transferred to RSB	2765.94	16	PP Cost Adjustment in RST order for FY 2025-26	-115.26
4	PGCIL Expenses	656.10	17	Other Costs, if any	30.86
5	ULDC Charges	1.85	**18**	**Supply Cost (7+8+9+10+11+12+13+14+15+16+17)**	**16799.62**
6	**Network and SLDC Cost (1+2+3+4+5)**	**4930.97**			
7	Power Purchase / Procurement Cost	14266.28	**19**	**Aggregate Revenue Requirement (6+18)**	**21730.59**
8	Distribution Cost attributable to Supply Business	1219.06	20	Revenue from Current Tariffs (Net of incentives)	16,550.98
9	Interest on Consumer Security Deposits	194.02	21	Non-Tariff Income	567.29
10	Supply Margin in Retail Supply Business	0.00	**22**	**Revenue (Deficit) / Surplus at Current Tariffs (Rs. Crs.) (20+21-19)**	**-4612.32**
11	Interest on Working Capital	0.00	23	Revenue charged through proposed tariff	4452.73
12	Provision for bad debts	28.90	24	Revenue from Cross Subsidy Surcharge & Grid support charges	159.59
13	N-2 Year : Uncontrollable Items-Pass Through	1662.72	**25**	**Revenue (Deficit) / Surplus (22+23+24)**	**0.00**

Proposed Tariff Schedule for FY 2026-27

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./ HP/ kVA)	HT Supply: Energy Charges (Rs./Unit): 11KV	33KV	132KV	220KV	Full Cost Recovery Energy charges
I	**Domestic**												
	A) Domestic (Telescopic)												
	0-30	10	1.90	4.12	5.16	5.00	kWh	-	-	-	-	-	
	31-75	10	3.00	4.50	5.70	5.17	kWh	-	-	-	-	-	
	76-125	10	4.50	5.50	6.68	5.51	kWh	-	-	-	-	-	
	126-225	10	6.00	6.00	7.72	7.15	kWh	-	-	-	-	-	
	226-400	10	8.75	8.75	8.75	8.75	kWh	-	-	-	-	-	
	>400	10	9.75	9.75	9.75	9.75	kWh	-	-	-	-	-	
	(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		5.40	5.40	5.40	5.40	kWh/ kVAh						
	51-100		7.65	7.65	7.65	7.65	kWh/ kVAh						
	101-300	75	9.05	9.05	9.05	9.05	kWh/ kVAh		7.65	6.95	6.70	6.65	
	301-500		9.60	9.60	9.60	9.60	kWh/ kVAh						
	>500		9.95	9.95	9.95	9.95	kWh/ kVAh	475					
	Peak (19:00 Hrs - 23:00 Hrs.) ≥10KW (ToD Premium)		+1.00	+1.00	+1.00	+1.00	kWh/ kVAh						
	Off Peak (9:00 Hrs - 17:00 Hrs.) ≥ 10 KW (ToD Rebate / Premium)		0.00	0.00	0.00	0.00	kWh/ kVAh						
	Time of Day tariff (TOD)-Peak (19-23 Hrs.)		-	-	-	-			8.65	7.95	7.70	7.65	
	Time of Day tariff (TOD)-Off Peak (09-17 Hrs.)		-	-	-	-			7.65	6.95	6.70	6.65	
	(ii) Advertising Hoardings	200	9.95	9.95	9.95	9.95	kWh/ kVAh	-	-	-	-	-	
	(iii) Function halls / Auditoriums	200	9.95	9.95	9.95	9.95	kWh/ kVAh	200	9.95	9.95	9.95	9.95	
	(B) Startup power	-	9.95	9.95	9.95	9.95	kWh/ kVAh	-	9.95	9.95	9.95	9.95	
	(C) Electric Vehicles/Charging Stations	-	6.70	6.70	6.70	6.70	kWh/ kVAh	-	6.70	6.70	6.70	6.70	
III	**INDUSTRY**												
	(A) : Industry (General)	75	6.70	6.70	6.70	6.70			-	-	-	-	
	Peak (19-23Hrs.)=> 10KW/13.4HP to 75KW/100HP (ToD Premium)	75	+1.00	+1.00	+1.00	+1.00			-	-	-	-	
	Peak (19-23Hrs.) >75KW/100HP to 112KW/150HP (option) (ToD Premium)	275	+1.00	+1.00	+1.00	+1.00			-	-	-	-	
	Off Peak (9-17Hrs.) 10KW/13.4HP to75KW/100HP (ToD Rebate)	75	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00			-	-	-	-	
	Off Peak (9-17Hrs.) >75KW/100 IP to 112KW/150 IP (option) (ToD Rebate)	275	-1.00	-1.00	-1.00	-1.00			-	-	-	-	
	Time of Day Tariff (TOD) (High Grid Demand) (Feb27, Mar27), (Apr26 - May26) & (Sep26 - Oct26)												
	Peak (05-09) & (19-23)	-	-	-	-	-	kWh/ kVAh	475	7.80	7.35	6.90	6.85	
	Off-Peak (09 -17)	-	-	-	-	-			5.55	5.10	4.65	4.60	
	Normal (17-19), (23-24) & (00-05)	-	-	-	-	-			6.30	5.85	5.40	5.35	
	Time of Day Tariff (TOD) (Low Grid Demand) (Jun26 - Aug26) & (Nov26 - Jan27)												
	Peak (05-09) & (19-23)	-	-	-	-	-			7.30	6.85	6.40	6.35	
	Off-Peak (09 -17)	-	-	-	-	-			5.55	5.10	4.65	4.60	
	Normal (17-19), (23-24) & (00-05)	-	-	-	-	-			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	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	
	(C) (ii) Solar PV module manufacturing allocated under GOI-PLI scheme	-	-	-	-	-	kWh/ kVAh	-	4.00	4.00	4.00	4.00	
	(D) : Cottage Industries up to 10HP*	20	3.75	3.75	3.75	3.75	kWh	-	-	-	-	-	
	* Dhobhigats 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	7.00	7.00	7.00	7.00	kWh/ kVAh	475	7.65	6.95	6.70	6.65	
	(B) : General Purpose	75	7.00	7.00	7.00	7.00	kWh/ kVAh	475	7.95	7.25	7.00	6.95	
	(C) (i) : Religious Places <= 2kW	30	3.85	3.85	3.85	3.85	kWh/ kVAh	30	5.00	5.00	5.00	5.00	
	(C) (ii) : Religious Places > 2kW		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	7.69	7.75	kWh	-	-	-	-	-	
	(ii) Non-Corporate farmers	-	-	7.94	8.06	7.99	-	-	-	-	-	-	
	(iii) Salt farming units up to 15 HP	-	2.50	2.50	7.53	7.73	kWh/ kVAh	-	-	-	-	-	
	(iv) Sugarcane crushing	-	-	7.94	8.13	7.55	-	-	-	-	-	-	
	(v) Rural Horticulture Nurseries	-	-	7.94	7.99	6.63	-	-	-	-	-	-	
	(vi) Floriculture in Green House	75	4.50	4.50	7.05	6.58	kWh/ kVAh	-	-	-	-	-	
	(B) : Aquaculture and Animal Husbandry	30	3.85	6.00	7.53	7.49	kWh/ kVAh	30	3.85	3.85	3.85	3.85	
	(D) : Agro Based Cottage Industries up to 10 HP	20	3.75	3.75	7.44	7.09	kWh	-	-	-	-	-	
	(E) : Government / Private Lift Irrigation Schemes	-	0.40	0.40	7.70	6.40	kVAh	-	7.15	7.15	7.15	7.15	
	(1) Temporary Supply : There is no separate category for Temporary Supply. However, Temporary Supply can be released against each category with respective Terms & Conditions applicable and it shall be billed at the rate and other conditions specified in this Order												
	(2) Categories not defined in either HT-Supply or LT-Supply shall be billed at the rates specified in Category-II(A)(i) Commercial												
Note :	(3) All other Terms and Conditions as in Chapter XI of the Retail Supply Tariff Order for FY 2025-26 are applicable												
	(4) HT(iii) (C): (ii) Solar PV module manufacturing allocated under GOI-PLI scheme : Rs.4.00/Unit for 7 years and Rs.4.50/Unit for next 8 years and no fixed and ToD charges												
	(5) Import energy billed to any consumer or entity with Solar Rooftop installations or approved behind the meter Battery Energy Storage System (BESS) under net metering or net billing method shall be charged at relevant category tariff in non-telescopic mode												

Full Cost Recovery Tariff for all HT Categories are same as Energy Charges for APSPDCL, APCPDCL & APEPDCL

Proposed Cross Subsidy Surcharges for FY 2026-27

Category		HT Supply	CSS (Rs./Unit): APSPDCL	APCPDCL	APEPDCL
HT Category at 11 kV					
I	B	Townships, Colonies, Gated Communities & Villas	0.35	0.66	0.42
II	A (i)	Commercial	2.11	2.35	2.23
II	A (iii)	Function Halls/Auditoriums	3.41	3.61	2.45
II	B	Start up power	1.99	1.99	2.45
III	A	Industrial General	1.92	1.85	1.65
III	B	Seasonal Industries	2.42	1.64	2.75
III	C (i)	Energy Intensive	1.05	1.69	--
IV	A	Utilities	1.88	1.81	1.92
IV	B	General Purpose	2.31	2.15	2.26
V	E	Govt./ Pvt. Lift Irrigation	--	0.11	0.097
HT Category at 33 kV					
I	B	Townships, Colonies, Gated Communities & Villas	1.52	1.50	1.47
II	A (i)	Commercial	2.52	1.86	2.14
II	B	Start up power	1.99	1.99	2.45
II	C	Electric Vehicles (Evs) / Charging stations	--	0.81	--
III	A	Industrial General	1.50	1.50	1.49
III	B	Seasonal Industries	2.21	1.59	2.15
III	C (i)	Energy Intensive	0.23	--	0.28
IV	A	Utilities	1.78	--	2.14
IV	B	General Purpose	1.93	1.75	2.05
V	E	Govt./ Pvt. Lift Irrigation	1.07	1.26	1.27
HT Category at 132 kV					
II	A (i)	Commercial	1.70	--	2.01
II	B	Start up power	1.99	1.99	2.45
III	A	Industrial General	1.38	1.40	1.46
III	C (i)	Energy Intensive	0.16	--	0.56
IV	D	Railway Traction	1.65	1.57	1.59
V	E	Govt./ Pvt. Lift Irrigation	1.43	1.43	--
HT Category at 220 kV					
II	A (i)	Commercial	--	--	1.67
II	B	Start up power	--	--	2.45
III	A	Industrial General	1.59	1.96	1.39
III	C (i)	Energy Intensive	--	--	1.60
IV	D	Railway Traction	1.68	--	--
V	E	Govt./ Pvt. Lift Irrigation	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 three DISCOMs together on 20-01-2026 at Tirupati, 22-01-2026 & 23-01-2026 at Vijayawada & 27-01-2026 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, 2.00 PM to 4.30 PM, will be via video conference. However, these timings will be modified, if necessary, by the Commission depending on public participation each day.

The venues of public hearings in Tirupati and Vijayawada will be published separately in due course. The schedule for each day of the hearing is given below:

20.01.2026 (Tuesday) at Tirupati

11:00 AM to 11:15 AM	Opening Remarks by the Commission Secretary
11:15 AM to 11:30 AM	Remarks by the Hon'ble Chairman, APERC
11:30 AM to 12:00 Noon	Presentation by the DISCOMs
12:00 Noon to 01:30 PM	Views/objections/suggestions by the Public in person
01:30 PM to 02:30 PM	Lunch Break
02:30 PM to 04:30 PM	Views/objections/suggestions by the Public through video conference

22.01.2026 (Thursday) at Vijayawada

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

23.01.2026 (Friday) at Vijayawada

10:30 AM to 01:00 PM	Views/objections/suggestions by the Public in person
01:00 PM to 02:00 PM	Lunch Break
2.00 PM to 4.30 PM	Views/objections/suggestions by the Public through video conference

27.01.2026 (Tuesday) at Kurnool

10:30 AM to 01.00 PM	Views/objections/suggestions by the Public in person
01:00 PM to 02:00 PM	Lunch 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. The person(s) 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 SE/ EE/ DE Office through which the person(s) would like to present their 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 SE/DE/EE office receives requests from persons who have not communicated earlier their intent to make their oral submissions on any hearing day, the SE/DE/EE concerned will communicate the same to the Commission. The objections from such persons will be heard via video conference on that date of hearing, after all the scheduled persons have been heard, if permitted by the Commission. Further, each DISCOM shall, upon request, provide a separate meeting link to enable the general public to present their objections via VC from their personal gadgets without visiting the SE/DE's office.
9. 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 : 10.12.2025**	**CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR** **SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LTD**	**Place : Vijayawada** **Date : 10.12.2025**	**CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR** **A.P. CENTRAL POWER DISTRIBUTION CORPORATION LTD**	**Place : Visakhapatnam** **Date : 10.12.2025**	**CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR** **EASTERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LTD**