ఆంధ్రప్రదేశ్ సెంట్రల్ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ లిమిటెడ్

ప్రభుత్వ పాలిటెక్నిక్ కళాశాల ప్రక్కన, ఐటిఐ రోడ్, విజయవాడ

సదా మీసేవలో...

ఆర్థిక సంవత్సరం 2026-27 నకు రిటైల్ సప్లై వ్యాపారం కొరకు సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు



తేదీ: 30-నవంబర్ -2025

1 పరిచయం

1.1 బహుళ-సంవత్సరాల టారిఫ్ (MYT) సూత్రాల ఆధారంగా దాఖలు

ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ఎలక్ట్రిసిటీ రెగ్యులేటరీ కమీషన్ "వీలింగ్ మరియు రిటైల్ విద్యుత్ సరఫరా కోసం టారిఫ్ నిర్ణయం కోసం నిబంధనలు మరియు షరతులు" 2005 రెగ్యులేషన్ 4 మరియు మొదటి సవరణ రెగ్యులేషన్ 2014 ("రెగ్యులేషన్ 1") ను రూపొందించింది. (ఎ) పంపిణీ వ్యాపారం మరియు (బి) లైసెన్స్‌దారుల రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం మరియు ప్రతి వ్యాపారానికి నిర్ణయించబడిన ARR వీలింగ్ మరియు విద్యుత్ రిటైల్ అమ్మకం కోసం ఛార్జీల స్థిరీకరణకు ఈ రెగ్యులేషన్ ఆధారం.

రెగ్యులేషన్‌లో, కమీషన్ బహుళ-సంవత్సరాల టారిఫ్ సూత్రాల క్రింద దాఖలు చేసే విధానాలను కూడా నిర్దేశించింది. బహుళ-సంవత్సరాల కాలం నియంత్రణ కాలంగా నిర్వచించబడింది మరియు మొదటి నియంత్రణ వ్యవధి 2006-07 ఆర్థిక సంవత్సరం నుండి ప్రారంభమై 2008-09 ఆర్థిక సంవత్సరం చివరి వరకు కొనసాగే మూడు సంవత్సరాల వ్యవధిగా నిర్వచించబడింది. రెండవ నియంత్రణ వ్యవధి ఆ.సం. 2009-10 నుండి ఆ.సం. 2013-14 వరకు ఐదు సంవత్సరాల కాలంగా నిర్వచించబడింది. మూడవ నియంత్రణ వ్యవధి ఆ.సం. 2014-15 నుండి ఆ.సం. 2018-19 వరకు ఐదు సంవత్సరాల కాలంగా నిర్వచించబడింది. నాల్గవ నియంత్రణ వ్యవధి ఆ.సం. 2019-20 నుండి ఆ.సం. 2023-24 వరకు ఐదు సంవత్సరాల కాలంగా నిర్వచించబడింది ప్రస్తుత ఫైలింగ్ ఐదవ నియంత్రణ వ్యవధికి సంబంధించినది (ఆ.సం. 2024 -25 నుండి ఆ.సం. 2028 -29 వరకు). పంపిణీ మరియు రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం కోసం ARR ఫైలింగ్ కోసం కమిషన్ కింది విధానాన్ని నియంత్రణలోని పారా 6.2 లో పేర్కొనబడినది:

"పంపిణీ వ్యాపారం కోసం *ARR* ఫైలింగ్ మొత్తం నియంత్రణ వ్యవధికి ఉంటుంది. రిటైల్ సప్లై వ్యాపారం కోసం *ARR* ఫైలింగ్ మొత్తం నియంత్రణ వ్యవధికి మరియు కమిషన్ అనుమతించినచో వార్షిక ప్రాతిపదికన ఉంటుంది"

తేదీ.13-10-2025న గౌరవనీయమైన APERC, ఆ. సం. 2026-27 రిటైల్ సప్లై వ్యాపారం కోసం ARR మరియు FPTని వార్షిక ప్రాతిపదికన 30-11-2025న ఫైల్ చేయడానికి అనుమతిని మంజూరు చేసింది. APERC ఆదేశాలకు అనుగుణంగా, 2026-27 ఆర్థిక సంవత్సరానికి రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం కోసం ARRని నిర్ణయించడం కోసం రెగ్యులేషన్ కింద నిర్దేశించిన సూత్రాన్ని అనుసరించి ప్రస్తుత ఆర్థిక సంవత్సరానికి అనగా ఐదవ నియంత్రణ వ్యవధిలో రెండవ సంవత్సరానికి ప్రతిపాదనలు సిద్ధం చేయడం జరిగింది.

1.2 ఫైలింగ్ అంశములు

ఫైలింగ్ క్రింది విధంగా నిర్మించబడింది:

వ్యయ అంచనాలు

- విద్యుత్ కొనుగోలు మరియు సేకరణ ఖర్చు
- ట్రాన్స్మిషన్ ఛార్జీలు
- PGCIL & ULDC ఛార్జీలు
- SLDC ఛార్జీలు

- పంపిణీ ఖర్చు
- వినియోగదారుల ధరావత్తు డిపాజిట్లపై వడ్డీ
- ఇతర ఖర్చులు
- పెట్టుబడి మూలధనంపై వడ్డీ
- మొండి బకాయిలకు సదుపాయం
- N-2 Year సంవత్సరం (ఆ.సం. 2024 -25): నియంత్రించలేని అంశముల విధింపు
- రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం కోసం సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత

ఆదాయ అంచనాలు

- అమ్మకాల సూచన
- ప్రస్తుత టారిఫ్‌ల నుండి రాబడి
- ప్రస్తుత ఛార్జీల వద్ద నాన్-టారిఫ్ ఆదాయం
- క్రాస్ సబ్సిడీ సర్‌ఛార్జ్ నుండి రాబడి
- ప్రతిపాదిత టారిఫ్‌ల నుండి రాబడి

రెవెన్యూ గ్యాప్

- ప్రస్తుత టారిఫ్ మరియు ఛార్జీల వద్ద రెవెన్యూ లోటు / మిగులు
- లోటు / మిగులును నిర్వహించడానికి ప్రతిపాదనలు
- ప్రభుత్వ సబ్సిడీ ఆవశ్యకత

ఇతర ఫైలింగ్‌లు

- **క్రాస్ సబ్సిడీ సర్‌ఛార్జ్**

ఐదవ నియంత్రణ వ్యవధిలో మూడవ సంవత్సరం అనగా ఆ. సం. 2026-27 కి విద్యుత్ రిటైల్ అమ్మకం కోసం టారిఫ్ నుండి వచ్చే ఆదాయాన్ని మరియు డిమాండ్‌ను తీర్చడానికి అవసరమైన ఎనర్జీ ఇన్‌పుట్‌ని నిర్ణయించడానికి అమ్మకాల సూచన ఉపయోగించబడింది. విద్యుత్ సేకరణ ప్రణాళిక ఆ.సం. 2026-27 లో ఉత్పాదక వనరుల లభ్యత, సేకరణ ఖర్చు (స్థిర, చర మరియు ఇతరాలు) మరియు వివిధ నెలలలో ఆశించిన డిమాండ్‌కు అనుగుణంగా వివిధ వనరుల మెరిట్ ఆర్డర్ డిస్పాచ్ ఆధారంగా రూపొందించబడింది.

2 ప్రస్తుత ఆర్థిక సంవత్సరం 2025-26 యొక్క రిటైల్ సరఫరా వ్యాపార విశ్లేషణ

2.1 పరిచయం

ఈ అధ్యాయములో ప్రస్తుత ఆర్థిక సంవత్సరము యొక్క పనితీరును మునుపటి సంవత్సరం యొక్క పనితీరును పోల్చుతూ విశ్లేషణ చేయడం జరిగినది. ఈ విశ్లేషణ కోసం కీలకమైన నిర్వహణ మరియు ఆర్థిక అంశములను మాత్రమే పరిగణించబడ్డాయి.

2.2 కార్యకలాపాల పనితీరు

2.2.1 విద్యుత్ శక్తి సమతుల్యత

వివరములు	ఆ. సం. 2024-25				ఆ. సం. 2025-26			
	ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి ఉత్తర్వు		వాస్తవాలు		ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి ఉత్తర్వు		సవరించిన అంచనా	
	మి. యూ	%	మి. యూ	%	మి. యూ	%	మి. యూ	%
మీటర్డ్ అమ్మకాలు (ఇ. హెచ్.టి. అమ్మకాలతో సహా)	13205.12	79.22%	13217.64	79.16%	14076.89	80.16%	13556.47	79.17%
ఎల్.టి. వ్యవసాయ అమ్మకాలు	2143.92	12.86%	2153.83	12.90%	2116.32	12.05%	2264.82	13.23%
మొత్తం అమ్మకాలు	**15349.04**	**92.08%**	**15371.47**	**92.05%**	**16193.21**	**92.22%**	**15821.29**	**92.40%**
ఇ. హెచ్.టి. అమ్మకాలు	865.20		1108.92		1277.55		1084.29	
డిస్కం కొనుగోళ్లు (ఇ. హెచ్.టి. అమ్మకాలతో కాకుండా)	15803.63		**15589.23**		16282.44		16038.08	
డిస్కం నష్టాలు (ఇ. హెచ్.టి. అమ్మకాలతో కాకుండా)		**8.35%**		**8.51%**		**8.39%**		**8.11%**
డిస్కం కొనుగోళ్లు (ఇ. హెచ్.టి. అమ్మకాలతో)	16668.83		16698.15		17559.99		17122.38	
నష్టాలు (ఇ. హెచ్.టి. అమ్మకాలతో)		**7.92%**		**7.95%**		**7.78%**		**7.60%**

2.2.2 పంపిణీ నష్టం

ఆర్థిక సంవత్సరం	వాస్తవాలు		11 కె.వి. ఎనర్జీ ఆడిట్ చేసిన ఫీడర్ల సంఖ్య (T & MHQ)	వ్యవస్థకు జోడించబడిన 11 కెవి 2 ఎంవిఎఆర్ కెపాసిటర్ బ్యాంకులు	అదనంగా వినియోగంలోకి తెచ్చిన 33/11 కె.వి సబ్ స్టేషన్లు
	ఇ.హెచ్.టి. కాకుండా (%)	ఇ.హెచ్.టి. సహా (%)			
FY 2017-18	9.56	8.31	822	35	90
FY 2018-19	9.45	8.26	826	23	55
FY 2019-20	8.33	7.96	834	18	58
FY 2020-21	8.62	8.29	861	0	19
FY 2021-22	8.55	8.05	870	3	12
FY 2022-23	8.54	8.02	1024	0	28
FY 2023-24	8.59	7.99	1089	0	54
FY 2024-25	8.35	7.92	1117	0	1
FY 2025-26 (H1)	7.88	7.40	1136	0	3

2.2.3 మీటర్ అమ్మకాలు

విద్యుత్ శక్తి సమతుల్యత పట్టికలో చూపిన విధముగా ఆ.సం.2024-25 లో వాస్తవ మీటర్ అమ్మకాల శాతం 79.16% తో పోల్చినపుడు ఆ.సం.2023-24లో 77.23% గా ఉన్నవి. ఆ.సం.2025-26లో, మీటర్ అమ్మకాలు 79.17%.

2.2.4 వ్యవసాయ అమ్మకాలు

మునుపటి ఆ.సం.2024-25లో ఆమోదించబడిన వినియోగం 2143.92 మి.యూ. కాగా వాస్తవ వినియోగం 2153.93 మి.యూ. ప్రస్తుత ఆ.సం.2025-26లో, వాస్తవ వ్యవసాయ వినియోగం మొదటి అర్ధభాగానికి 890.13 మి.యూ., మరియు మొత్తం సంవత్సరానికి అంచనా 2264.82 మి.యూ., ఇది ఆమోదించబడిన వ్యవసాయ అమ్మకాల కంటే 148.50 మి. యూ. ఎక్కువ.

2.3 ఆర్థిక పనితీరు

2.3.1 ఆదాయాలు

లైసెన్సుదారు కీలక వర్గాల కోసం, ఈ క్రింది విధంగా ఆదాయాన్ని అంచనా వేశారు:

ఆ. సం. 2024-25లో వాస్తవ ఆదాయం రూ. 9373.95 కోట్లు (టారిఫ్ యేతర ఆదాయంతో కలిపి). ఆ.సం.2024-25 లో టారిఫ్ యేతర ఆదాయం రూ. 508.53 కోట్లు. ఆ. సం. 2025-26లో విద్యుత్ అమ్మకం ద్వారా అంచనా వేయబడిన ఆదాయం (టారిఫ్ యేతర ఆదాయంతో కలిపి) రూ. 9759.34 కోట్లు. 2025-26 ఆర్థిక సంవత్సరంలో అంచనా వేసిన టారిఫ్ యేతర ఆదాయం రూ. 582.82కోట్లు.

(రూ. కోట్లలో)

క్రమ సంఖ్య	కేటగిరి	ఆ. సం. 2024-25		ఆ. సం. 2025-26	
		ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి నిర్దేశించిన లక్ష్యం	వాస్తవాలు	ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి నిర్దేశించిన లక్ష్యం	సవరించిన అంచనా
A	ఎల్.టి.				
1	గృహ వినియోగం	3010.90	3064.64	3043.24	3,019.02
2	వాణిజ్య మరియు ఇతరములు	1222.90	1311.07	1342.24	1,391.12
3	పారిశ్రామిక	432.01	378.44	394.15	464.02
4	ఇన్స్టిట్యూషనల్	268.32	277.16	271.17	289.13
5	వ్యవసాయము మరియు సంబంధిత	523.11	528.23	510.25	572.40
మొత్తం		**5457.25**	**5565.66**	**5561.05**	**5,735.79**
B	హెచ్.టి.				
1	గృహ వినియోగం	12.19	19.51	17.53	22.59
2	వాణిజ్య మరియు ఇతరములు	671.34	658.69	659.47	726.13
3	పారిశ్రామిక	2564.28	2485.27	2656.44	2,597.74
4	ఇన్స్టిట్యూషనల్	552.33	599.44	607.98	629.90
5	వ్యవసాయము మరియు సంబంధిత	56.22	45.39	36.78	47.19
మొత్తం		**3856.36**	**3808.29**	**3978.19**	**4,023.55**
మొత్తం (హెచ్. టి. + ఎల్. టి.)		**9313.60**	**9373.95**	**9539.24**	**9,759.34**

2.3.2 ఖర్చు మరియు రాబడికి వ్యత్యాసం

క్రింది పట్టిక ప్రస్తుత ఆర్థిక సంవత్సరానికి (2024-25) ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఆర్థిక పనితీరు మీద అవగాహన కల్పిస్తూ మరియు దానిని ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి ఆదేశాలతో పోల్చడం జరిగినది:

(రూ. కోట్లలో)

క్రమ సంఖ్య	వివరములు	ఆమోదించబడినవి	ప్రస్తుత అంచనా
1	ట్రాన్స్ మిషన్ ఖర్చు	764.59	796.17
2	ఎస్ఎల్ డిసి ఖర్చు	26.39	27.46
3	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు బదిలీ చేసిన నికర పంపిణీ ఖర్చు	1764.78	1,764.78
4	పిజిసిఐఎల్ ఖర్చులు	356.80	378.98
5	యుఎల్ డిసి ఛార్జీలు	1.08	1.12
6	**నెట్ వర్క్ మరియు SLDC ఖర్చు (1+2+3+4+5)**	**2913.63**	**2,968.51**
7	విద్యుత్ కొనుగోలు/సేకరణ ఖర్చు	8480.45	8,790.23
8	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు ఆపాదించబడిన పంపిణీ ఖర్చు	722.51	722.51
9	వినియోగదారుల ధరావత్తు మీద వడ్డీ	130.44	105.23
10	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారంలో సరఫరా మార్జిన్	0.00	0.00
11	పెట్టుబడి మూలధనంపై వడ్డీ	0.00	0.00
12	మొండి బకాయిలకు సదుపాయం	12.38	3.32
13	N-2 సంవత్సరానికి (ఆ. సం2024-25): నియంత్రణలేని అంశముల విధింపు	51.02	51.02
14	పెన్షన్ బాండ్‌లపై అదనపు వడ్డీ ఎ. పి జెన్కో ఆర్డర్ ప్రకారం	334.89	348.72
15	ఇతర ఖర్చులు	33.45	31.66
16	**సరఫరా వ్యయం (7+8+9+10+11+12+13+14+15)**	**9765.15**	**10,052.69**
17	**సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (6+16)**	**12678.78**	**13,021.20**
18	టారిఫ్ నుండి వచ్చే ఆదాయం (ఇన్సెంటివ్‌తో సహా)	9539.24	9,176.53
19	నాన్-టారిఫ్ ఆదాయం (NTI)	519.13	609.08
20	జనరేటర్లకు చెల్లించిన ఎల్. పి. ఎస్	32.07	26.26
21	క్రాస్ సబ్సిడీ సర్‌ఛార్జ్ (CSS) నుండి ఆదాయం	22.78	22.67
22	**మొత్తం ఆదాయం (18+19+20+21)**	**10049.07**	**9,782.02**
23	**ఆదాయ అంతరం (17-22)**	**2629.71**	**3,239.18**
24	వివిధ వర్గాల వినియోగదారులకు రాయితీలు	448.99	448.99
25	మునుపటి సంవత్సరపు ప్రసార మరియు పంపిణీ ఖర్చుల సర్దుబాటు	-461.86	-461.86
26	ఆ. సం.2022-23 మరియు ఆ. సం.2023-24 FPPCA ఆర్డర్ల ప్రకారం విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు నికర సర్దుబాటు	-182.02	-182.02
27	ఏదైన ఇతర సర్దుబాట్లు (FPPCA @రూ.0.40/యూనిట్)	0	319.95
28	**రెగ్యులేటరీ లోటు (23+24+25+26+27)**	**2434.82**	**2,724.34**
29	గవర్నమెంట్ సబ్సిడీ	2434.82	2,434.81
30	**నికర రెగ్యులేటరీ లోటు**		**(289.53)**

3 ప్రస్తుత ఆర్థిక సంవత్సరం 2025-26 మరియు రాబోయే ఆర్థిక సంవత్సరం 2026-27 విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు

ప్రతి వనరుల నుండి లభ్యత, అవసరత మరియు ఖర్చుల ఆధారంగా, ప్రస్తుత ఆర్థిక సంవత్సరం 2025-26 మరియు 2026-27 కి APCPDCL కోసం విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు యొక్క సారాంశం ఈ క్రింది విధంగా అంచనా వేయబడింది:

ఆ.సం. 2025-26 (సవరించిన అంచనా)

యాజమాన్యం / మూలం	డిస్పాచ్	స్థిర ఖర్చులు (రూ. కోట్లలో)	వేరియబుల్ ఖర్చు (రూ. కోట్లలో)	ప్రోత్సాహకం ఖర్చు (రూ. కోట్లలో)	ఇన్ కమ్ టాక్స్ (రూ. కోట్లలో)	ఇతర ఖర్చు (రూ. కోట్లలో)	మొత్తం ఖర్చు (రూ. కోట్లలో)	స్థిర ఖర్చు (రూ/యూ)	వేరియబుల్ ఖర్చు (రూ/యూ)	ప్రోత్సాహకం ఖర్చు (రూ/యూ)	ఇన్ కమ్ టాక్స్ (రూ/యూ)	ఇతర ఖర్చు (రూ/యూ)	మొత్తం ఖర్చు (రూ/యూ)
AP జెన్కో-థర్మల్	4396.52	664.96	1832.05	0.00	0.00	0.00	**2497.01**	1.51	4.17	0.00	0.00	0.00	5.68
AP జెన్కో-హైడల్	921.23	144.58	0.00	0.00	0.00	0.00	**144.58**	1.57	0.00	0.00	0.00	0.00	1.57
జాయింట్ సెక్టార్	2460.27	435.44	948.54	0.00	0.00	0.00	**1383.98**	1.77	3.86	0.00	0.00	0.00	5.63
సిజిఎస్	2805.12	373.64	1001.24	0.00	0.00	5.10	**1379.99**	1.33	3.57	0.00	0.00	0.02	4.92
ఐపిపిల	3318.68	547.19	963.92	6.87	0.00	52.04	**1570.02**	1.65	2.90	0.02	0.00	0.16	4.73
ఎన్.సి.ఇ	3645.11	1.52	1591.95	0.00	0.46	2.14	**1596.08**	0.00	4.37	0.00	0.00	0.01	4.38
మార్కెట్/ఇతరులు	115.53	0.00	167.41	0.00	0.00	0.00	**167.41**	0.00	14.49	0.00	0.00	0.00	14.49
Past claims		30.41	20.76	0.00	0.00	0.00	**51.17**	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
మొత్తం	**17662.46**	**2167.33**	**6525.87**	**6.87**	**0.46**	**59.29**	**8790.23**	**1.23**	**3.69**	**0.00**	**0.00**	**0.03**	**4.98**

ఆ.సం. 2026-27 (అంచనా)

యాజమాన్యం / మూలం	డిస్పాచ్	స్థిర ఖర్చులు (రూ. కోట్లలో)	వేరియబుల్ ఖర్చు (రూ. కోట్లలో)	ప్రోత్సాహకం ఖర్చు (రూ. కోట్లలో)	ఇన్ కమ్ టాక్స్ (రూ. కోట్లలో)	ఇతర ఖర్చు (రూ. కోట్లలో)	మొత్తం ఖర్చు (రూ. కోట్లలో)	స్థిర ఖర్చు (రూ/యూ)	వేరియబుల్ ఖర్చు (రూ/యూ)	ప్రోత్సాహకం ఖర్చు (రూ/యూ)	ఇన్ కమ్ టాక్స్ (రూ/యూ)	ఇతర ఖర్చు (రూ/యూ)	మొత్తం ఖర్చు (రూ/యూ)
AP జెన్కో-థర్మల్	4081.56	724.55	1660.02	0.00	0.00	0.00	**2384.58**	1.78	4.07	0.00	0.00	0.00	**5.84**
AP జెన్కో-హైడల్	777.43	158.98	0.00	0.00	0.00	0.00	**158.98**	2.04	0.00	0.00	0.00	0.00	**2.04**
జాయింట్ సెక్టార్	2603.19	315.59	1015.29	0.00	0.00	0.00	**1330.88**	1.21	3.90	0.00	0.00	0.00	**5.11**
సిజిఎస్	3617.80	405.21	1201.13	0.00	0.00	0.00	**1606.34**	1.12	3.32	0.00	0.00	0.00	**4.44**
ఐపిపిలు	3722.21	602.11	1101.27	0.00	0.00	0.00	**1703.38**	1.62	2.96	0.00	0.00	0.00	**4.58**
ఎన్.సి.ఇ	5095.97	4.89	1974.19	0.00	0.00	0.00	**1979.07**	0.01	3.87	0.00	0.00	0.00	**3.88**
మార్కెట్/ఇతరులు	13.37	0.00	6.15	0.00	0.00	0.00	**6.15**	0.00	4.60	0.00	0.00	0.00	**4.60**
మొత్తం	**19911.53**	**2211.33**	**6958.06**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**9169.38**	**1.11**	**3.49**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**4.61**

4 నష్టాలు

4.1 డిస్కం నష్టాలు

దిగువ ఇవ్వబడిన పట్టిక ఆ.సం.2025-26 (H2), ఆ.సం.2026-27 కోసం ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ ఎనర్జీ అవసరాన్ని అంచనా వేయడానికి పరిగణించిన వోల్టేజ్ స్థాయి నష్టాలను 5 వ నియంత్రణ కాలానికి ఆమోదించబడిన బహుళ సంవత్సరాల టారిఫ్ ఆర్డర్ నుండి తీసుకోవడం జరిగినది.

వోల్టేజి స్థాయి	ఆ.సం. 2025-256 (రెండవ భాగం)	ఆ.సం. 2026-27
ఎల్.టి.	3.72%	3.71%
11 కె వి	3.05%	3.04%
33 కె వి	2.98%	2.97%

క్రింది పట్టిక 2025-26 మరియు 2026-27 సంవత్సరాలకు ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ అంచనా వేసిన నష్టాల వివరాలను ఇస్తుంది.

	ఆ. సం. 2025-26		ఆ. సం.2026-27	
	ఇ. హెచ్.టి. కాకుండా	ఇ. హెచ్.టి. సహా	ఇ. హెచ్.టి. కాకుండా	ఇ. హెచ్.టి. సహా
ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి ఆమోదించినది	8.39%	7.78%		
ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ అంచనా	8.34%	7.80%	8.32%	7.36%

4.2 ట్రాన్స్కో నష్టాలు:

ఆర్థిక సంవత్సరం 2024-25 రెండవ భాగం మరియు ఆర్థిక సంవత్సరం 2025-26 కొరకు ట్రాన్స్కో నష్టాలు దిగువ ఇవ్వబడిన పట్టిక ప్రకారం తీసుకోబడ్డాయి

	ఆ.సం. 2025-256 (రెండవ భాగం)	ఆ.సం. 2026-27
ట్రాన్స్ మిషన్ నష్టాలు	**3.65%**	**3.65%**

5 వ్యయ అంచనాలు

5.1 విద్యుత్ కొనుగోలు మరియు సేకరణ ఖర్చు

వివిధ ఉత్పాదక కేంద్రాల నుండి ఏపిసిపిడిసియల్ కు విద్యుత్ చేరవేయుట కొరకు ఆ.సం.2025-26 నకు మరియు ఆ.సం.2026-27నకు విద్యుత్ కొనుగోళ్లు మరియు విద్యుత్ కొనుగోళ్లు ఖర్చు అంచనా వేయడమైనది.

వివరాలు	యూనిట్లు	ఆ. సం.2025-26	ఆ. సం. 2026-27
జనరేటర్ల నుండి విద్యుత్ కొనుగోళ్లు	(మి. యూ. లలో)	17662.46	19911.53
జనరేటర్ల నుండి విద్యుత్ కొనుగోళ్లు ఖర్చు	(రూ. కోట్లలో)	8790.23	9169.38

5.2 APTransco ఛార్జీలు

ట్రాన్స్మిషన్ ఖర్చు: ఆ.సం.2025-26 నకు మరియు ఆ.సం.2026-27నకు ట్రాన్స్మిషన్ ఛార్జీలు క్రింది పట్టికలో చూపిన విధంగా ప్రతిపాదించబడ్డాయి.

సంవత్సరం	ఓపెన్ యాక్సెస్ కు అనర్హమైన లోడు			ఓపెన్ యాక్సెస్ కు అర్హమైన లోడు			మొత్తం ఖర్చు (రూ. కోట్లలో)
	మె.వా.	ధర (రూ./కి. వా/ నెల)	ఖర్చు (రూ. కోట్లలో.)	మె.వా.	ధర (రూ./కి. వా/ నెల)	ఖర్చు (రూ. కోట్లలో.)	
1	2	3	4	5	6	7	
ఆ. సం.2023-24	2705.75	188.38	611.65	908.75	188.38	205.43	**817.08**
						సర్దుబాటు	**-391.21**
						మొత్తం	**425.87**
ఆ. సం. 2024-25	2104.53	180.83	**456.67**	936.01	180.83	**203.11**	**659.79**
						సర్దుబాటు	**8.88**
						మొత్తం	**668.67**
ఆ. సం. 2025-26	2324.13	194.25	**541.75**	964.09	194.25	**224.73**	**796.17**
ఆ. సం. 2026-27	2863.76	201.80	**693.49**	1012.30	201.80	**245.14**	**938.63**

5.3 పిజిసిఐఎల్ మరియు యు.ఎల్.డి.సి ఛార్జీలు:

ఆ.సం.2025-26 నకు మరియు ఆ.సం.2026-27నకు పిజిసిఐఎల్ మరియు యు.ఎల్.డి.సి ఛార్జీలు ఛార్జీలు క్రింది పట్టికలో చూపిన విధంగా ప్రతిపాదించబడ్డాయి.

(రూ. కోట్లలో)

వివరములు	ఆ. సం.2025-26	ఆ. సం.2026-27
పిజిసిఐఎల్ ఖర్చులు	378.98	422.19
యు. ఎల్.డి.సి ఖర్చులు	1.12	1.19

5.4 SLDC ఛార్జీలు

ఆ.సం.2025-26 నకు మరియు ఆ.సం.2026-27నకు SLDC ఛార్జీలు క్రింది పట్టికలో చూపిన విధంగా ప్రతిపాదించబడ్డాయి:

	వార్షిక రుసుము			ఛార్జీలు			మొత్తం
	మె.వా.	ధర (రూ./మె.వా./ సం.)	ధర (రూ. కోట్లు.)	మె.వా.	ధర (రూ./మె.వా./ సం.)	ధర (రూ. కోట్లు.)	ధర (రూ. కోట్లు.)
FY 2023-24							
ఓపెన్ యాక్సెస్ కు అనర్హమైన లోడు	4430.77	6382.27	**2.83**	4553.79	2235.65	**11.89**	**14.71**
ఓపెన్ యాక్సెస్	908.75		**0.58**	936.01		**2.44**	**3.02**
సర్దుబాటు							**-1.04**
మొత్తం	**5339.52**		**3.41**	**5339.52**		**14.32**	**16.69**
FY 2024-25							
ఓపెన్ యాక్సెస్ కు అనర్హమైన లోడు	4175.76	14245.00	**5.95**	4175.76	2379.33	**11.92**	**17.87**
ఓపెన్ యాక్సెస్	936.01		**1.33**	936.01		**2.67**	**4.01**
మొత్తం	**5081.15**		**7.28**	**5081.15**		**14.60**	**20.15**
FY 2025-26							
ఓపెన్ యాక్సెస్ కు అనర్హమైన లోడు	4896.69	17634.00	**8.63**	4896.69	2435.60	**14.31**	**22.95**
ఓపెన్ యాక్సెస్	964.09		**1.70**	964.09		**2.82**	**4.52**
మొత్తం							**27.46**
FY 2026-27							
ఓపెన్ యాక్సెస్ కు అనర్హమైన లోడు	5448.27	18618	**10.14**	5448.27	2465.57	**16.12**	**26.26**
ఓపెన్ యాక్సెస్	1012.30		**1.88**	1012.30		**3.00**	**4.88**
మొత్తం							**31.14**

5.5 పంపిణీ ఖర్చులు

ఆ.సం.2026-27 నకు పంపిణీ వ్యయం ఆ.సం.2025-26 మొదటి అర్ధభాగం వాస్తవాల ప్రకారం మరియు రెండవ అర్ధభాగానికి అంచనాల ప్రకారం పరిగణించబడుతుంది.

క్రమ సంఖ్య	వివరములు	ఆ. సం 2023-24	ఆ. సం. 2024-25	ఆ. సం. 2025-26	ఆ. సం 2026-27
1	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు బదిలీ చేసిన నికర పంపిణీ ఖర్చు	2578.15	1235.91	1764.78	2223.93
2	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు అపాదించబడిన పంపిణీ ఖర్చు		646.27	722.51	806.87
3	సర్దుబాటు	56.75	999.37		
	మొత్తం పంపిణీ ఖర్చులు (కోట్లలో)	**2634.90**	**2881.55**	**2487.29**	**3030.80**

5.6 పెన్షన్ బాండ్‌లపై అదనపు వడ్డీ

వివరములు (రూ. కోట్లలో)	ఆ. సం. 2026-27
పెన్షన్ బాండ్‌లపై అదనపు వడ్డీ	385.61

5.7 వినియోగదారుల ధరావత్తు డిపాజిట్లపై వడ్డీ

రెవెన్యూ ఆవశ్యక అంశం (రూ.కోట్లలో)		ఆ. సం. 2024 -25	ఆ. సం. 2025-26	ఆ. సం. 2026-27
A	ప్రారంభ నిల్వ	1662.11	1765.80	1894.28
B	సం. లో చేర్పులు	130.67	156.80	180.32
C	సం. లో తగ్గింపులు	26.98	28.33	29.75
D	**ముగింపు నిల్వ**	**1765.80**	**1894.28**	**2044.86**
E	**సగటు నిల్వ ((A+D)/2)**	**1713.96**	**1830.04**	**1969.57**
F	సం. నికి వడ్డీ శాతము	9.03%	5.75%	5.75%
G	**మొత్తం వడ్డీ ఖర్చు (E*F)**	**154.83**	**105.23**	**113.25**

5.8 సరఫరా మార్జిన్

వివరములు (రూ. కోట్లలో)	ఆ. సం. 2024 -25	ఆ. సం. 2025-26	ఆ. సం. 2026-27
సరఫరా మార్జిన్ మొత్తం	0.00	0.00	0.00

5.9 పెట్టుబడి మూలధనంపై వడ్డీ

వివరములు (రూ. కోట్లలో)	ఆ. సం. 2025-26	ఆ. సం. 2026-27
పెట్టుబడి మూలధనంపై వడ్డీ	0.00	0.00

5.10 మొండి బకాయిలకు సదుపాయం

వివరములు (రూ. కోట్లలో)	ఆ. సం. 2025-26	ఆ. సం. 2026-27
మొండి బకాయిలకు సదుపాయం	3.32	3.32

5.11 N-2 సంవత్సరానికి (ఆ. సం. 2024-25): నియంత్రణలేని అంశముల విధింపు:

N-2 సంవత్సరానికి (ఆ. సం. 2024-25): నియంత్రణలేని అంశముల విధింపు రూ. -256.45 కోట్లు గా అంచనా వేయడం జరిగినది.

5.12 ఇతర ఖర్చులు

లైసెన్సుదారు ఆ.సం.2025-26 & ఆ. సం. 2026-27 కి అంచనా వేయబడిన ఇతర ఖర్చుల వివరాలు (రూ. కోట్లలో**):**

వివరములు	**ఆ. సం. 2025-26**	**ఆ. సం. 2026-27**
వ్యవసాయ సౌర పంపుసెట్ల చెల్లింపు	10.44	9.80
EE పంపులు	16.22	15.88
పరిహారం (CGRF & విద్యుత్ ప్రమాదాలు)	5.00	8.00
RE సర్టిఫికేట్ల కొనుగోళ్లు		27.99
ఇతర ఖర్చులు – మొత్తం	**31.66**	**61.67**

ARR యొక్క సారాంశం:

రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం కోసం మొత్తం రాబడి అవసరం

(రూ. కోట్లలో**)**

క్రమ సంఖ్య	**వివరములు**	**ఆ. సం. 2025-26**	**ఆ. సం. 2026 -27**
1	ట్రాన్స్ మిషన్ ఖర్చు	796.17	938.63
2	ఎస్ఎల్ డిసి ఖర్చు	27.46	31.14
3	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు బదిలీ చేసిన నికర పంపిణీ ఖర్చు	1764.78	2223.93
4	పిజిసిఐఎల్ ఖర్చులు	378.98	422.19
5	యుఎల్ డిసి ఛార్జీలు	1.12	1.19
6	**నెట్ వర్క్ మరియు SLDC ఖర్చు (1+2+3+4+5)**	**2,968.51**	**3617.08**
7	విద్యుత్ కొనుగోలు/సేకరణ ఖర్చు	8790.23	9169.38
8	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు అపాదించబడిన పంపిణీ ఖర్చు	722.51	806.87
9	వినియోగదారుల ధరావత్తు మీద వడ్డీ	105.23	113.25
10	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారంలో సరఫరా మార్జిన్	0.00	0.00
11	పెట్టుబడి మూలధనంపై వడ్డీ	--	--
12	మొండి బకాయిలకు సదుపాయం	3.32	3.32
13	N-2 సంవత్సరానికి (ఆ. సం. 2024-25): నియంత్రణలేని అంశముల విధింపు	51.02	-256.45
14	పెన్షన్ బాండ్‌లపై అదనపు వడ్డీ	348.72	385.61
15	ఇతర ఖర్చులు	31.66	61.67
16	ఆ. సం. 2024-25నకు FPPCA సర్దుబాటు		510.79
17	ఆ. సం. 2025-26 టారిఫ్ ఉత్తర్వుల ప్రకారం విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు సర్దుబాటు		35.41
18	**సరఫరా వ్యయం (7+8+9+10+11+12+13+14+15+16+17)**	**10,052.68**	**10829.85**
19	**సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత(6+18)**	**13,021.19**	**14446.93**

6 రెవెన్యూ అంచనాలు

6.1 అమ్మకాల సూచన

కేటగిరి వారీగా మరియు వోల్టేజ్ వారీగా అమ్మకాలు (మి. యూ. లో)

కేటగిరి	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24	2024-25	2025-26	2026-27
		వాస్తవాలు				అంచనాలు	
ఎల్.టి. కేటగిరి	**9518.26**	**9989.94**	**10139.14**	**11215.99**	**11136.62**	**11413.36**	**11968.70**
గృహ వినియోగం	5131.72	5337.63	5314.41	5650.59	5805.29	5775.48	5969.61
వాణిజ్య & ఇతరములు	781.21	914.63	1065.74	1182.03	1236.50	1311.28	1388.89
పరిశ్రమలు	466.05	481.91	469.51	461.80	444.71	461.62	471.21
సంస్థాగతమైనది	291.45	303.80	322.59	341.87	351.09	365.30	387.12
వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు	2847.83	2951.98	2966.89	3579.70	3299.05	3499.68	3751.87
హెచ్.టి. కేటగిరి (11 కె. వి.)	**1142.05**	**1319.16**	**1450.02**	**1591.95**	**1647.93**	**1751.42**	**1833.77**
హెచ్.టి. I (B): టౌన్ షిప్ లు, అపార్ట్మెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్స్ లు మరియు కాలనీలు	9.12	10.67	12.14	16.56	19.73	22.83	24.22
హెచ్.టి. II (A) : వాణిజ్య							
(ii) మేజర్	153.23	237.20	295.57	339.45	354.10	370.50	391.37
ప్రైమ్ ఆఫ్ డే (సా.గం.6 నుంచి రా.గం.10)	62.36	58.49	80.90	88.33	98.57	104.63	109.70
(iv) ఫంక్షన్ హాల్స్ / ఆడిటోరియంలు	3.60	5.85	9.99	11.05	11.31	13.62	14.48
హెచ్.టి. II (B) : ఫ్లార్ప్ పవర్	0.02	0.03	0.01	0.02	0.02	0.01	0.00
హెచ్.టి. II (C): ఎలక్ట్రిక్ వెహికల్స్ (Evs) / ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు	0.00	0.00	0.08	1.94	3.34	5.45	5.51
హెచ్.టి. II (D) : గ్రీన్ పవర్	0.34	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. III (A): పరిశ్రమలు							
ప్రైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (అధిక గ్రిడ్ డిమాండ్) (ఫిబ్రవరి, మార్చి), (ఏప్రిల్-మే) & (సెప్టెంబర్-అక్టోబర్)							
పీక్ (06-10) & (18-22)	88.30	100.11	139.02	152.03	156.85	170.17	176.17
ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06)	111.04	133.49	127.17	146.43	152.10	159.86	165.86
సాధారణం (15-18) & (22-24)	182.77	208.93	160.61	183.96	158.16	167.77	173.77
ప్రైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (తక్కువ గ్రిడ్ డిమాండ్) (జూన్-ఆగస్టు), (నవంబర్ - జనవరి)							
పీక్ (06-10) & (18-22)	92.88	99.32	145.59	156.31	159.30	173.44	179.44
ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06)	119.93	134.83	139.21	150.10	152.58	162.99	168.99
సాధారణం (15-18) & (22-24)	192.62	207.28	165.87	176.13	163.25	168.28	174.28
పారిశ్రామిక కాలనీలు	0.79	0.53	0.65	1.04	0.75	0.89	0.87
హెచ్.టి. III (B): సీజనల్ పరిశ్రమలు	3.43	0.03	0.00	1.03	35.96	37.17	37.84
హెచ్.టి. III (C): ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ ఇండస్ట్రీస్	0.81	0.99	1.03	0.99	1.59	1.18	1.46
హెచ్.టి. IV (A): యుటిలిటీస్	29.95	40.40	79.13	80.15	83.44	89.08	100.59
హెచ్.టి. IV (B): సాధారణ ప్రయోజనం	26.70	32.91	42.32	46.68	50.56	53.61	57.41
హెచ్.టి. IV (C): మతపరమైన ప్రదేశాలు	1.14	1.39	1.78	1.98	2.51	2.71	2.83
హెచ్.టి. IV (D) : రైల్వే ట్రాక్షన్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. V (B) : ఆక్వాకల్చర్ మరియు పశుసంవర్ధకం	23.10	18.05	15.93	15.36	14.29	16.23	17.21
హెచ్.టి. V (E) : ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పథకములు	39.91	28.61	33.02	22.44	29.52	30.99	31.77
హెచ్.టి. కేటగిరి (33 కె.వి)	**1516.57**	**1801.93**	**1362.19**	**1663.00**	**1478.01**	**1572.22**	**1762.50**
హెచ్.టి. I (B): టౌన్ షిప్ లు, అపార్ట్మెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్స్ లు మరియు కాలనీలు	2.59	2.49	1.42	3.98	4.86	5.26	5.53
హెచ్.టి. II (A) : వాణిజ్య							
(ii) మేజర్	42.15	50.04	75.10	89.35	95.44	101.35	108.52

కేటగిరి	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24	2024-25	2025-26	2026-27
		వాస్తవాలు				అంచనాలు	
ప్రైమ్ ఆఫ్ డే (సా.గం.6 నుంచి రా.గం.10)	17.11	12.87	18.43	23.11	25.54	26.14	27.92
(iv) ఫంక్షన్ హాల్స్ / ఆడిటోరియంలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. II (B) : స్టార్టప్ పవర్	1.00	2.75	1.02	1.10	0.83	0.84	1.14
హెచ్.టి. II (C): ఎలక్ట్రిక్ వెహికల్స్ (Evs) / ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.79	1.09
హెచ్.టి. II (D) : గ్రీన్ పవర్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. III (A): పరిశ్రమలు							
ప్రైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (అధిక గ్రిడ్ డిమాండ్) (ఫిబ్రవరి, మార్చి), (ఏప్రిల్-మే) & (సెప్టెంబర్-అక్టోబర్)							
పీక్ (06-10) & (18-22)	130.42	157.17	221.16	292.31	261.89	279.69	281.10
ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06)	251.06	323.74	230.87	303.48	273.71	285.63	288.47
సాధారణం (15-18) & (22-24)	301.47	369.79	111.02	144.17	90.77	94.00	94.20
ప్రైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (తక్కువ గ్రిడ్ డిమాండ్) (జూన్-ఆగస్టు), (నవంబర్ - జనవరి)						0.00	
పీక్ (06-10) & (18-22)	131.43	143.54	267.67	296.42	270.72	287.31	293.04
ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06)	282.35	331.94	280.21	307.12	280.18	286.14	289.23
సాధారణం (15-18) & (22-24)	313.23	350.17	96.64	137.78	94.45	86.45	88.81
పారిశ్రామిక కాలనీలు	9.40	11.88	9.26	10.00	9.02	8.93	8.67
హెచ్.టి. III (B): సీజనల్ పరిశ్రమలు	3.52	0.00	0.00	0.61	18.52	13.55	14.57
హెచ్.టి. III (C): ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ ఇండస్ట్రీస్	0.00	6.60	1.61	0.00	0.21	41.37	201.00
హెచ్.టి. IV (A): యుటిలిటీస్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. IV (B): సాధారణ ప్రయోజనం	8.15	16.40	23.83	30.15	35.12	36.98	40.99
హెచ్.టి. IV (C): మతపరమైన ప్రదేశాలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. IV (D) : రైల్వే ట్రాక్షన్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. V (B) : ఆక్వాకల్చర్ మరియు పశుసంవర్ధకం	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. V (E) : ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పథకములు	22.68	22.53	23.94	23.41	16.73	17.77	18.21
హెచ్.టి. కేటగిరి at 132 KV	**538.22**	**899.41**	**915.03**	**1171.45**	**1077.96**	**1060.98**	**1099.45**
హెచ్.టి. I (B): టౌన్ షిప్ లు, అపార్ట్మెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్స్ లు మరియు కాలనీలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. II (A) : వాణిజ్య							
(ii) మేజర్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ప్రైమ్ ఆఫ్ డే (సా.గం.6 నుంచి రా.గం.10)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(iv) ఫంక్షన్ హాల్స్ / ఆడిటోరియంలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. II (B) : స్టార్టప్ పవర్	0.00	0.00	0.22	0.25	0.01	0.10	0.16
హెచ్.టి. II (C): ఎలక్ట్రిక్ వెహికల్స్ (Evs) / ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. II (D) : గ్రీన్ పవర్	0.00	0.02	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01
హెచ్.టి. III (A): పరిశ్రమలు							
ప్రైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (అధిక గ్రిడ్ డిమాండ్) (ఫిబ్రవరి, మార్చి), (ఏప్రిల్-మే) & (సెప్టెంబర్-అక్టోబర్)							
పీక్ (06-10) & (18-22)	32.23	50.80	81.51	109.82	96.99	97.90	107.46
ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06)	53.88	89.53	89.79	122.08	107.86	105.48	111.96
సాధారణం (15-18) & (22-24)	72.86	116.91	45.41	109.54	70.38	51.01	58.08
ప్రైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (తక్కువ గ్రిడ్ డిమాండ్) (జూన్-ఆగస్టు), (నవంబర్ - జనవరి)							
పీక్ (06-10) & (18-22)	32.51	47.96	83.19	106.74	95.54	98.72	105.70
ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06)	54.07	84.48	90.76	119.36	107.23	104.44	109.58

కేటగిరి	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24	2024-25	2025-26	2026-27
		వాస్తవాలు				అంచనాలు	
సాధారణం (15-18) & (22-24)	74.90	110.57	58.70	102.50	68.32	53.35	58.24
పారిశ్రామిక కాలనీలు	4.85	5.65	6.26	7.54	7.21	7.31	7.91
హెచ్.టి. III (B): సీజనల్ పరిశ్రమలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. III (C): ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ ఇండస్ట్రీస్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. IV (A): యుటిలిటీస్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. IV (B): సాధారణ ప్రయోజనం	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. IV (C): మతపరమైన ప్రదేశాలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. IV (D) : రైల్వే ట్రాక్షన్	211.96	392.60	458.43	493.03	520.93	540.84	538.49
హెచ్.టి. V (B) : ఆక్వాకల్చర్ మరియు పశుసంవర్ధకం	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. V (E) : ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పథకములు	0.96	0.89	0.76	0.57	3.49	1.81	1.86
హెచ్.టి. కేటగిరి at 220 KV	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**1.61**	**30.96**	**23.31**	**1107.76**
హెచ్.టి. I (B): టౌన్ షిప్ లు, అపార్ట్మెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్స్ లు మరియు కాలనీలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. II (A) : వాణిజ్య	0.00	0.00	0.00	0.00			
(ii) మేజర్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ప్రైమ్ ఆఫ్ డే (సా.గం.6 నుంచి రా.గం.10)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(iv) ఫంక్షన్ హాల్స్ / ఆడిటోరియంలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. II (B) : స్టార్టప్ పవర్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. II (C): ఎలక్ట్రిక్ వెహికల్స్ (Evs) / ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. II (D) : గ్రీన్ పవర్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. III (A): పరిశ్రమలు							
ప్రైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (అధిక గ్రిడ్ డిమాండ్) (ఫిబ్రవరి, మార్చి), (ఏప్రిల్-మే) & (సెప్టెంబర్-అక్టోబర్)							
పీక్ (06-10) & (18-22)	0.00	0.00	0.00	0.52	4.91	4.10	4.66
ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06)	0.00	0.00	0.00	0.44	5.56	4.33	5.10
సాధారణం (15-18) & (22-24)	0.00	0.00	0.00	0.46	4.14	3.91	4.27
ప్రైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (తక్కువ గ్రిడ్ డిమాండ్) (జూన్-ఆగస్టు), (నవంబర్ - జనవరి)							
పీక్ (06-10) & (18-22)	0.00	0.00	0.00	0.08	5.09	3.32	4.27
ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06)	0.00	0.00	0.00	0.07	7.08	4.00	5.46
సాధారణం (15-18) & (22-24)	0.00	0.00	0.00	0.06	4.19	3.65	4.00
పారిశ్రామిక కాలనీలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. III (B): సీజనల్ పరిశ్రమలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. III (C): ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ ఇండస్ట్రీస్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1080.00
హెచ్.టి. IV (A): యుటిలిటీస్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. IV (B): సాధారణ ప్రయోజనం	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. IV (C): మతపరమైన ప్రదేశాలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. IV (D) : రైల్వే ట్రాక్షన్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. V (B) : ఆక్వాకల్చర్ మరియు పశుసంవర్ధకం	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. V (E) : ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పథకములు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
మొత్తం (ఎల్.టి. +హెచ్.టి.)	**12715.10**	**14010.44**	**13866.37**	**15643.99**	**15371.47**	**15821.29**	**17772.18**
వృద్ధి (%)		**10.19**	**-1.03**	**12.82**	**-1.74**	**2.93**	**12.33**

6.2 ప్రస్తుత టారిఫ్ ద్వారా ఆదాయం

దిగువ పట్టిక ఆర్థిక సంవత్సరం 2025-26 మరియు 2026-27 నకు కేటగిరి వారీగా ఆదాయ వివరాలు::

కేటగిరి-వారీగా ఆదాయం అంచనా (NTI మినహాయించి) (రూ. కోట్లలో)

కేటగిరి	2025-26	2026 -27
ఎల్.టి. కేటగిరి	**5,342.47**	**5,623.61**
గృహ వినియోగం	2,770.82	2,932.39
వాణిజ్య & ఇతరములు	1,334.74	1,406.69
పరిశ్రమలు	438.06	447.02
సంస్థాగతమైనది	273.42	288.68
వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు	519.31	542.70
హెచ్.టి. కేటగిరి (11 కె. వి.)	**1,754.59**	**1,837.00**
హెచ్.టి. I (B): టౌన్ షిప్ లు, అపార్ట్మెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్స్ లు మరియు కాలనీలు	17.38	18.82
హెచ్.టి. II (A) : వాణిజ్య		
(ii) మేజర్	467.29	498.43
ప్రైమ్ ఆఫ్ డే (సా.గం.6 నుంచి రా.గం.10)	90.51	94.89
(iv) ఫంక్షన్ హాల్స్ / ఆడిటోరియంలు	17.03	18.11
హెచ్.టి. II (B) : స్టార్టప్ పవర్	0.02	0.00
హెచ్.టి. II (C): ఎలక్ట్రిక్ వెహికల్స్ (Evs) / ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు	3.68	3.72
హెచ్.టి. II (D) : గ్రీన్ పవర్	0.00	0.00
హెచ్.టి. III (A): పరిశ్రమలు		
ప్రైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (అధిక గ్రిడ్ డిమాండ్) (ఫిబ్రవరి, మార్చి), (ఏప్రిల్-మే) & (సెప్టెంబర్-అక్టోబర్)		
పీక్ (06-10) & (18-22)	433.03	444.49
ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06)	88.72	92.05
సాధారణం (15-18) & (22-24)	105.70	109.48
ప్రైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (తక్కువ గ్రిడ్ డిమాండ్) (జూన్-ఆగస్టు), (నవంబర్ -జనవరి)		
పీక్ (06-10) & (18-22)	126.62	131.00
ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06)	90.46	93.79
సాధారణం (15-18) & (22-24)	106.02	109.80
పారిశ్రామిక కాలనీలు	0.62	0.61
హెచ్.టి. III (B): సీజనల్ పరిశ్రమలు	34.24	34.89
హెచ్.టి. III (C): ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ ఇండస్ట్రీస్	1.15	1.31
హెచ్.టి. IV (A): యుటిలిటీస్	81.99	90.97
హెచ్.టి. IV (B): సాధారణ ప్రయోజనం	58.44	61.90
హెచ్.టి. IV (C): మతపరమైన ప్రదేశాలు	1.46	1.53
హెచ్.టి. IV (D) : రైల్వే ట్రాక్షన్	0.00	0.00
హెచ్.టి. V (B) : ఆక్వాకల్చర్ మరియు పశుసంవర్ధకం	7.40	7.81
హెచ్.టి. V (E) : ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పధకములు	22.83	23.39
హెచ్.టి. కేటగిరి (33 కె.వి)	**1,262.77**	**1,374.08**
హెచ్.టి. I (B): టౌన్ షిప్ లు, అపార్ట్మెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్స్ లు మరియు కాలనీలు	4.00	4.19
హెచ్.టి. II (A) : వాణిజ్య		
(ii) మేజర్	98.07	104.80
ప్రైమ్ ఆఫ్ డే (సా.గం.6 నుంచి రా.గం.10)	20.87	22.29
(iv) ఫంక్షన్ హాల్స్ / ఆడిటోరియంలు	0.00	0.00
హెచ్.టి. II (B) : స్టార్టప్ పవర్	1.19	1.56
హెచ్.టి. II (C): ఎలక్ట్రిక్ వెహికల్స్ (Evs) / ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు	0.53	0.74
హెచ్.టి. II (D) : గ్రీన్ పవర్	0.00	0.00
హెచ్.టి. III (A): పరిశ్రమలు		

కేటగిరి	2025-26	2026 -27
ప్రైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (అధిక గ్రిడ్ డిమాండ్) (ఫిబ్రవరి, మార్చి), (ఏప్రిల్-మే) & (సెప్టెంబర్-అక్టోబర్)		
పీక్ (06-10) & (18-22)	435.72	440.44
ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06)	145.69	147.14
సాధారణం (15-18) & (22-24)	55.02	55.14
ప్రైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (తక్కువ గ్రిడ్ డిమాండ్) (జూన్-ఆగస్టు), (నవంబర్ -జనవరి)		
పీక్ (06-10) & (18-22)	196.83	200.76
ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06)	145.95	147.53
సాధారణం (15-18) & (22-24)	50.61	51.99
పారిశ్రామిక కాలనీలు	6.25	6.07
హెచ్.టి. III (B): సీజనల్ పరిశ్రమలు	11.42	12.14
హెచ్.టి. III (C): ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ ఇండస్ట్రీస్	44.94	130.35
హెచ్.టి. IV (A): యుటిలిటీస్	0.00	0.00
హెచ్.టి. IV (B): సాధారణ ప్రయోజనం	32.87	35.84
హెచ్.టి. IV (C): మతపరమైన ప్రదేశాలు	0.00	0.00
హెచ్.టి. IV (D) : రైల్వే ట్రాక్షన్	0.00	0.00
హెచ్.టి. V (B) : ఆక్వాకల్చర్ మరియు పశుసంవర్ధకం	0.00	0.00
హెచ్.టి. V (E) : ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పథకములు	12.79	13.10
హెచ్.టి. కేటగిరి at 132 KV	**791.33**	**816.05**
హెచ్.టి. I (B): టౌన్ షిప్ లు, అపార్ట్మెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్స్ లు మరియు కాలనీలు	0.00	0.00
హెచ్.టి. II (A) : వాణిజ్య		
(ii) మేజర్	0.00	0.00
ప్రైమ్ ఆఫ్ డే (సా.గం.6 నుంచి రా.గం.10)	0.00	0.00
(iv) ఫంక్షన్ హాల్స్ / ఆడిటోరియంలు	0.00	0.00
హెచ్.టి. II (B) : స్టార్టప్ పవర్	0.13	0.20
హెచ్.టి. II (C): ఎలక్ట్రిక్ వెహికల్స్ (Evs) / ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు	0.00	0.00
హెచ్.టి. II (D) : గ్రీన్ పవర్	0.01	0.01
హెచ్.టి. III (A): పరిశ్రమలు		
ప్రైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (అధిక గ్రిడ్ డిమాండ్) (ఫిబ్రవరి, మార్చి), (ఏప్రిల్-మే) & (సెప్టెంబర్-అక్టోబర్)		
పీక్ (06-10) & (18-22)	143.58	152.98
ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06)	49.05	52.06
సాధారణం (15-18) & (22-24)	27.54	31.36
ప్రైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (తక్కువ గ్రిడ్ డిమాండ్) (జూన్-ఆగస్టు), (నవంబర్ -జనవరి)		
పీక్ (06-10) & (18-22)	63.18	67.65
ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06)	48.57	50.96
సాధారణం (15-18) & (22-24)	28.81	31.45
పారిశ్రామిక కాలనీలు	5.12	5.53
హెచ్.టి. III (B): సీజనల్ పరిశ్రమలు	0.00	0.00
హెచ్.టి. III (C): ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ ఇండస్ట్రీస్	0.00	0.00
హెచ్.టి. IV (A): యుటిలిటీస్	0.00	0.00
హెచ్.టి. IV (B): సాధారణ ప్రయోజనం	0.00	0.00
హెచ్.టి. IV (C): మతపరమైన ప్రదేశాలు	0.00	0.00
హెచ్.టి. IV (D) : రైల్వే ట్రాక్షన్	424.04	422.51
హెచ్.టి. V (B) : ఆక్వాకల్చర్ మరియు పశుసంవర్ధకం	0.00	0.00
హెచ్.టి. V (E) : ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పథకములు	1.30	1.33
హెచ్.టి. కేటగిరి at 220 KV	**25.36**	**693.77**
హెచ్.టి. I (B): టౌన్ షిప్ లు, అపార్ట్మెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్స్ లు	0.00	0.00

కేటగిరి	2025-26	2026 -27
మరియు కాలనీలు		
హెచ్.టి. II (A) : వాణిజ్య		
(ii) మేజర్	0.00	0.00
టైమ్ ఆఫ్ డే (సా.గం.6 నుంచి రా.గం.10)	0.00	0.00
(iv) ఫంక్షన్ హాల్స్ / ఆడిటోరియంలు	0.00	0.00
హెచ్.టి. II (B) : స్టార్టప్ పవర్	0.00	0.00
హెచ్.టి. II (C): ఎలక్ట్రిక్ వెహికల్స్ (Evs) / ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు	0.00	0.00
హెచ్.టి. II (D) : గ్రీన్ పవర్	0.00	0.00
హెచ్.టి. III (A): పరిశ్రమలు		
టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (అధిక గ్రిడ్ డిమాండ్) (ఫిబ్రవరి, మార్చి), (ఏప్రిల్-మే) & (సెప్టెంబర్-అక్టోబర్)		
పీక్ (06-10) & (18-22)	15.38	15.78
ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06)	1.99	2.34
సాధారణం (15-18) & (22-24)	2.09	2.28
టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (తక్కువ గ్రిడ్ డిమాండ్) (జూన్-ఆగస్టు), (నవంబర్ -జనవరి)		
పీక్ (06-10) & (18-22)	2.11	2.71
ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06)	1.84	2.51
సాధారణం (15-18) & (22-24)	1.95	2.14
పారిశ్రామిక కాలనీలు	0.00	0.00
హెచ్.టి. III (B): సీజనల్ పరిశ్రమలు	0.00	0.00
హెచ్.టి. III (C): ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ ఇండస్ట్రీస్	0.00	666.00
హెచ్.టి. IV (A): యుటిలిటీస్	0.00	0.00
హెచ్.టి. IV (B): సాధారణ ప్రయోజనం	0.00	0.00
హెచ్.టి. IV (C): మతపరమైన ప్రదేశాలు	0.00	0.00
హెచ్.టి. IV (D) : రైల్వే ట్రాక్షన్	0.00	0.00
హెచ్.టి. V (B) : ఆక్వాకల్చర్ మరియు పశుసంవర్ధకం	0.00	0.00
హెచ్.టి. V (E) : ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పథకములు	0.00	0.00
మొత్తం (ఎల్.టి. +హెచ్.టి.)	**9,176.52**	**10,344.51**

7 ఆ. సం. 2026-27 లో ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ కు వచ్చిన సగటు ఆదాయం / పంపిణీ సగటు వ్యయం:

- ప్రతిపాదిత టారిఫ్‌ల ద్వారా ఆ.సం.2026-27 నికి సగటు రాబడి రియలైజేషన్ (ARR**) రూ. 8.13/kWh**
- ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ కొరకు సరఫరా సగటు వ్యయం (**CoS) - Rs. 8.13/kWh**
- ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ కోసం సగటు వ్యయం బ్రేక్ అప్ (ఒక్క యూనిట్ అమ్మకమునకు) ఈ క్రింది విధంగా ఉంటుంది:-

వివరములు	ఆ.సం.2025-26 ఆమోదించబడింది (రూ ./యూనిట్)	ఆ.సం.2025-26 అంచనా (రూ ./యూనిట్)	ఆ.సం.2026-27 అంచనా (రూ ./యూనిట్)
విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు	4.69	4.98	4.61
టి అండ్ డి నష్టం ఖర్చు	0.54	0.58	0.55
నెట్‌వర్క్ ఖర్చు	2.25	2.33	2.49
ఇతర ఖర్చు	8.18	8.57	0.48
సేవా ఖర్చు	**7.83**	**8.23**	**8.13**

- **ఆ. సం.2026-27నికి లైసెన్సుదారునికి అంచనా వేసిన ఆదాయ అంతరం ఈ క్రింది విధంగా ఉంది:**

క్రమ సంఖ్య.	వివరములు	ఆ. సం. 2026-27
A	సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (రూ. కోట్లు.)	14,446.93
B	ప్రస్తుత సుంకాల వద్ద మొత్తం రాబడి (రూ. కోట్లు.)	10,957.78
C=A-B	**ప్రస్తుత సుంకాల వద్ద రాబడి (లోటు) / మిగులు (రూ. కోట్లు.)**	**(3489.15)**

8 ఆర్థిక సంవత్సరం 2026-27 నకు సేవ ఖర్చు (CoS)

ఎనర్జీ విక్రయాలు మరియు సంబంధిత వోల్టేజ్ స్థాయిలలో విభజించబడిన ARR ఆధారంగా, ఆ. సం. 2026-27 కోసం వివిధ వోల్టేజ్ స్థాయిల కోసం లైసెన్సుదారుడు దిగువ పట్టికలో చూపిన విధంగా యూనిట్‌కు సర్వీస్ ధరను లెక్కించారు:

వివరములు	**ఆ. సం.2026-267**
LT స్థాయిలో	8.31
11 కెవి స్థాయిలో	8.00
33 కెవి స్థాయిలో	7.76
132 KV స్థాయిలో	7.53
సగటు	**8.13**

9 రాయితీలు – వివరాలు

ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం వివిధ వర్గాల వినియోగదారులకు దిగువన అందించిన విధంగా సబ్సిడీలను అందిస్తోంది:

ఆ. సం.2024-25

(రూ. కోట్లలో)

వివరములు		**01-04-2024 నాటికి బ్యాలెన్స్**	**ఆ. సం. 2024-25 (H1)నకు డిమాండ్**	**ఆ. సం. 2024-25 (H1) నకు వసూళ్ళు**	**01-04-2024 నాటికి బకాయిలకు రాబట్టిన వసూళ్ళు**	**ఆ. సం. 2024 - 25నకు మొత్తం వసూళ్ళు**	**31-03-2025 నాటికి బ్యాలెన్స్**
టారిఫ్ సబ్సిడీ	టారిఫ్ సబ్సిడీ (వ్యవసాయం మరియు గృహ వినియోగం)	1,837.94	3,457.45	3,457.45	52.51	3,509.96	1,785.43
టారిఫ్ రాయితీలు	ఆక్వా రైతులకు ప్రోత్సాహకాలు	315.78	238.10	238.10	--	238.10	315.78
	SC సబ్సిడీ	292.01	242.65	111.96	--	111.96	422.70
	ST సబ్సిడీ	44.92	34.13	--	--	0.00	79.05
	పవర్ లూమ్స్ & ఇతరములు	2.35	1.49	--	--	0.00	3.84
మొత్తం (GoAP నుండి రావలసినది)		**2,493.00**	**3,973.82**	**3,807.51**	**52.51**	**3,860.02**	**2,606.80**

ఆ. సం.2025-26 (H1)

వివరములు		**01-04-2025 నాటికి బ్యాలెన్స్**	**ఆ. సం. 2025-26 (H1)నకు డిమాండ్**	**ఆ. సం. 2025-26 (H1) నకు వసూళ్ళు**	**01-04-2025 నాటికి బకాయిలకు రాబట్టిన వసూళ్ళు**	**ఆ. సం. 2025 - 26నకు మొత్తం వసూళ్ళు**	**30-09-2025 నాటికి బ్యాలెన్స్**
టారిఫ్ సబ్సిడీ	టారిఫ్ సబ్సిడీ (వ్యవసాయం మరియు గృహ వినియోగం)	1,785.43	1,204.37	1,252.53	166.31	1,418.84	1,570.96
టారిఫ్ రాయితీలు	ఆక్వా రైతులకు ప్రోత్సాహకాలు	315.78	148.45	60.06	--	60.06	404.17
	SC సబ్సిడీ	422.70	145.84	--	--	0.00	568.54
	ST సబ్సిడీ	79.05	20.87	--	--	0.00	99.92
	పవర్ లూమ్స్ & ఇతరములు	3.84	0.81	--	--	0.00	4.65
మొత్తం (GoAP నుండి రావలసినది)		**2,606.80**	**1,520.34**	**1,312.59**	**166.31**	**1,478.90**	**2,648.24**

10 ఆర్థిక సంవత్సరం 2026-27 కొరకు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు

క్రమ సంఖ్య	కేటగిరి	ప్రస్తుతం	కొత్త ప్రతిపాదనలు
1	వ్యయ ప్రభావిత టారిఫ్		సేవా వ్యయం ± 20%
2	**ఎల్.టి – ప్రైమ్ ఆఫ్ డే సమయాలు మరియు ప్రైమ్ ఆఫ్ డే ధరలు**		
	వాణిజ్యము	**పీక్**: 18:00 to 22:00 లోడు 10 కిలో వాట్ల నుండి 20 కిలో వాట్ల వరకు **యూనిట్ కు రూ.0.50** చొప్పున అదనంగా వసూలు చేయబడుతుంది. లోడు 20 కిలో వాట్లకు పైబడిన ప్రతి యూనిట్ కు **రూ. 1.00** చొప్పున అదనంగా వసూలు చేయబడుతుంది	**పీక్**: 19:00 to 23:00 లోడు 10 కిలో వాట్లు లేదా అంతకంటే ఎక్కువ లోడ్ వున్న కనెక్షన్లకు **రూ.1.00/యూనిట్** అదనంగా వసూలు చేయబడుతుంది.
		ఆఫ్ పీక్: 10:00 to 15:00 లోడు 10 కిలో వాట్ల నుండి 20 కిలో వాట్ల వరకు **యూనిట్ కు రూ.0.50** చొప్పున తగ్గింపు వర్తిస్తుంది. లోడు 20 కిలో వాట్ల కంటే ఎక్కువ లోడ్ ఉన్న ప్రతి యూనిట్ కు **రూ. 1.00** చొప్పున తగ్గింపు వర్తిస్తుంది.	**ఆఫ్ పీక్**: 09:00 to 17:00 సాధారణ టారిఫ్
	పరిశ్రమలు	పీక్: 18:00 to 22:00 15KW/20 HP నుండి 25 KW/ 33.5 HP మధ్య లోడ్ ఉన్న కనెక్షన్లకుప్రతి యూనిట్ కు రూ.0.50 చొప్పున అదనపు రుసుము వర్తిస్తుంది =>25KW/33.5HP అంతకంటే ఎక్కువ లోడ్ ఉన్న కనెక్షన్లకు ప్రతి యూనిట్ కు రూ. 1.00 చొప్పున అదనపు రుసుము వర్తిస్తుంది.	**పీక్**: 19:00 to 23:00 10కిలోవాటు /13.40 హెచ్.పి లేదా అంతకంటే ఎక్కువ లోడ్ వున్న కనెక్షన్లకు ప్రతి యూనిట్ కు **రూ.1.00** అదనపు రుసుము వర్తిస్తుంది.
		ఆఫ్ పీక్: 10:00 to 15:00 15KW/20 HP నుండి 25 KW/ 33.5 HP మధ్య లోడ్ ఉన్న కనెక్షన్లకుప్రతి యూనిట్ కు రూ.0.50 చొప్పున తగ్గింపు వర్తిస్తుంది =>25KW/33.5HP అంతకంటే ఎక్కువ లోడ్ ఉన్న కనెక్షన్లకు ప్రతి యూనిట్ కు రూ. 1.00 చొప్పున తగ్గింపు వర్తిస్తుంది.	**ఆఫ్ పీక్**: 09:00 to 17:00 10కిలోవాటు /13.40 హెచ్.పి లేదా అంతకంటే ఎక్కువ లోడ్ వున్న కనెక్షన్లకు ప్రతి యూనిట్ కు **రూ.1.00** చొప్పున తగ్గింపు వర్తిస్తుంది.
	హెచ్.టి. - ప్రైమ్ ఆఫ్ డే సమయాలు		
	వాణిజ్యము	**పీక్**: 18:00 to 22:00	**పీక్**: 19:00 to 23:00
		ఆఫ్ పీక్: --	**ఆఫ్ పీక్**: 09:00 to 17:00 సాధారణ టారిఫ్
	పరిశ్రమలు	**పీక్**: 06:00 to 10:00 & 18:00 to 22:00	05:00 to 9:00 & 19:00 to 23:00
		ఆఫ్ పీక్: 10:00 to 15:00 & 00:00 to 6:00	9:00 to 17:00
		సాధారణ: 15:00 to 18:00 & 22:00 to 24:00	17:00 to 19:00, 23:00 to 24:00 & 00:00 to 5:00

క్రమ సంఖ్య	కేటగిరి	ప్రస్తుతం	కొత్త ప్రతిపాదనలు
3	Cat-II (D): గ్రీన్ పవర్	రూ.12.25/KWh మరియు ఎలాంటి స్థిర ఛార్జీలు లేవు	పంపిణీ అందించాలి. వారి సాధారణ టారిఫ్ కంటే యూనిట్ కు రూ.0.75 అదనంగా వసూలు చేయబడుతుంది
4	(ii) ప్రకటన హోర్డింగులు	రూ.12.25/KWh మరియు రూ.100 స్థిర ఛార్జీలు	ప్రతి యూనిట్ కు రూ.9.95 చొప్పున మరియు ప్రతి కిలో వాటు లోడ్ కు రూ.200 స్థిర ఛార్జీలు
5	(iii) ఫంక్షన్ హాల్స్/ ఆడిటోరియంలు	రూ.12.25/KWh మరియు ఎలాంటి స్థిర ఛార్జీలు లేవు	ప్రతి యూనిట్ కు రూ.9.95 చొప్పున మరియు ప్రతి కిలో వాటు లోడ్ కు రూ.200 స్థిర ఛార్జీలు
6	(B): స్టార్టప్ పవర్	రూ.12.25/KWh మరియు ఎలాంటి స్థిర ఛార్జీలు లేవు	ప్రతి యూనిట్ కు రూ.9.95 చొప్పున మరియు ఎలాంటి స్థిర ఛార్జీలు లేవు
7	(i) వాణిజ్యము 500 యూనిట్ల పైబడి	రూ.10.15/KWh	రూ.9.95/KWh
8	కొత్త కేటగిరి సృష్టించడం: (C): (ii) జి.ఒ.ఐ - పిఎల్ ఐ స్కీమ్ క్రింద కేటాయించబడిన పివి సోలార్ మాడ్యూల్ తయారీ పరిశ్రమలు		7 సం. ల పాటు ప్రతి యూనిట్ కు రూ.4.00 చొప్పున మరియు తరువాత 8 సం. ల పాటు రూ. 4.50 చొప్పున మరియు స్థిర ఛార్జీలు మరియు టిఓడి ఛార్జీలు లేవు
9	నెట్ మీటరింగ్ లేదా నెట్ బిల్లింగ్ పద్ధతులలో సోలార్ రూఫ్‌టాప్ ఇన్‌స్టాలేషన్‌లు లేదా మీటర్ తరువాత ఉన్న ఆమోదిత బ్యాటరీ ఎనర్జీ స్టోరేజ్ సిస్టమ్ (BESS) కలిగిన ఏదైనా వినియోగదారుడు లేదా సంస్థ యొక్క ఇంపోర్ట్ ఎనర్జీకి బిల్లింగ్ విధానం	టెలిస్కోపిక్ బిల్లింగ్	నాన్ టెలిస్కోపిక్ బిల్లింగ్

ఆర్థిక సంవత్సరం 2026-27 కొరకు ప్రతిపాదించిన టారిఫ్ షెడ్యూలు

కేటగిరి	గ్రూప్	సబ్- కేటగిరి	స్థిర ఛార్జీలు (Rs/HP/ Month or Rs/KW/ Month)	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ ఛార్జీలు (Rs./Unit)	ప్రతిపాదించిన ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీ చార్జీలు (Rs./Unit)
LT విద్యుత్ సరఫరా					
I : గృహ వినియోగం	A	0-30	10	1.90	5.16
I : గృహ వినియోగం	A	31-75	10	3.00	5.70
I : గృహ వినియోగం	A	76-125	10	4.50	6.68
I : గృహ వినియోగం	A	126-225	10	6.00	7.72
I : గృహ వినియోగం	A	226-400	10	8.75	8.75
I : గృహ వినియోగం	A	>400	10	9.75	9.75
II : వాణిజ్య & ఇతరములు	A (i)	0-50	75	5.40	5.40
II : వాణిజ్య & ఇతరములు	A (i)	51-100	75	7.65	7.65
II : వాణిజ్య & ఇతరములు	A (i)	101-300	75	9.05	9.05
II : వాణిజ్య & ఇతరములు	A (i)	301-500	75	9.60	9.60
II : వాణిజ్య & ఇతరములు	A (i)	>500	75	9.95	9.95
II : వాణిజ్య & ఇతరములు	A (i)	పీక్ (19:00 - 23:00) లోడ్ => 10KW (టిఓడి ప్రీమియం)		+1.00	+1.00
II : వాణిజ్య & ఇతరములు	A (i)	ఆఫ్ పీక్ (09.00 Hrs to 17.00 Hrs) => 10KW (టిఓడి ప్రీమియం/ రాయితీ)		0.00	0.00
II : వాణిజ్య & ఇతరములు	A (ii)	ప్రకటనల హోర్డింగులు	200	9.95	9.95
II : వాణిజ్య & ఇతరములు	A (iii)	ఫంక్షన్ హాల్స్/ ఆడిటోరియంలు	200	9.95	9.95
II : వాణిజ్య & ఇతరములు	B	స్టార్టప్ పవర్	-	9.95	9.95
II : వాణిజ్య & ఇతరములు	C	ఎలక్ట్రిక్ వెహికల్స్)Evs) / ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు	-	6.70	6.70
III : పరిశ్రమలు	A	పరిశ్రమ (జనరల్)	75	6.70	6.70
III : పరిశ్రమలు	A	పీక్ (19:00 - 23:00) లోడ్ => 10KW/13.4HP నుండి <=75KW/100HP (టిఓడి ప్రీమియం)	75	+1.00	+1.00
III : పరిశ్రమలు	A	పీక్ (19:00 - 23:00) లోడ్ >75KW/100HP to 112KW/150HP (టిఓడి ప్రీమియం)	275	+1.00	+1.00
III : పరిశ్రమలు	A	ఆఫ్ పీక్ (9-17Hrs.) లోడ్ => 10KW/13.4HP నుండి <=75KW/100HP (టిఓడి ప్రీమియం/రాయితీ)	75	-1.00	-1.00
III : పరిశ్రమలు	A	ఆఫ్ పీక్ (9-17Hrs.) >75KW/100HP to 112KW/150HP (option) (టిఓడి ప్రీమియం/ రాయితీ)	275	-1.00	-1.00
III : పరిశ్రమలు	B	సీజనల్ పరిశ్రమలు (సీజన్ లేనప్పుడు)	75	7.45	7.45
III : పరిశ్రమలు	D	కుటీర పరిశ్రమలు 10HP వరకు	20	3.75	3.75
IV: సంస్థాగతమైనది	A	ప్రయోజనాలు వీధి దీపాలు),ఎన్‌సుజల .ఆర్.టి. పథకం, సిపిడబ్ల్యూఎస్ మరియు పిడబ్ల్యూఎస్	75	7.00	7.00
IV: సంస్థాగతమైనది	B	సాధారణ ప్రయోజనం	75	7.00	7.00
IV: సంస్థాగతమైనది	C (i)	మతపరమైన ప్రదేశాలు	30	3.85	3.85
IV: సంస్థాగతమైనది	C (ii)	మతపరమైన ప్రదేశాలు	30	5.00	5.00
V: వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు	A (i)	కార్పొరేట్ రైతులు	-	3.50	7.69
V: వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు	A (ii)	నాన్ కార్పొరేట్ రైతులు -	-	-	8.06
V: వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు	A (iii)	ఉప్పు సేద్యం చేసే యూనిట్లు 15HP వరకు	-	2.50	7.53
V: వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు	A (iv)	చెరకు క్రషింగ్	-	-	8.13
V: వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు	A (v)	గ్రామీణ ఉద్యానవన నర్సరీలు	-	-	7.99
V: వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు	A (vi)	హరిత గృహంలో పూల పెంపకం	75	4.50	7.05
V: వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు	B	ఆక్వాకల్చర్ మరియు పశుసంవర్ధకం	30	3.85	7.53
V: వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు	D	వ్యవసాయ ఆధారిత కుటీర పరిశ్రమలు 10HP వరకు	20	3.75	7.44
V: వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు	E	ప్రభుత్వ/ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల / పథకములు	-	6.40	7.70

HT విద్యుత్ సరఫరా											
కేటగిరి	గ్రూప్	సబ్- కేటగిరి	స్థిర ఛార్జీలు (Rs/KW/ Month or Rs/KVA/ Month)	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ ఛార్జీలు (Rs./Unit)				ప్రతిపాదించిన ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీ ఛార్జీలు (Rs./Unit)			
				11 కెవి	33 కెవి	132 కెవి	220 కెవి	11 కెవి	33 కెవి	132 కెవి	220 కెవి
I: గృహ వినియోగం	B	టౌన్ షిప్ లు,అపార్ట్మెంట్ భవనములుకాంప్లెక్స్ లు / మరియు కాలనీలు	75	7.00	7.00	7.00	7.00	7.00	7.00	7.00	7.00
II: వాణిజ్య & ఇతరములు	A (i)	వాణిజ్యము	475	7.65	6.95	6.70	6.65	7.65	6.95	6.70	6.65
II: వాణిజ్య & ఇతరములు	A (i)	టైమ్ ఆఫ్ డే పీక్ (19:00 - 23:00)		8.65	7.95	7.70	7.65	8.65	7.95	7.70	7.65
II: వాణిజ్య & ఇతరములు	A (i)	టైమ్ ఆఫ్ డే ఆఫ్ పీక్ (09:00 - 17:00)		7.65	6.95	6.70	6.65	7.65	6.95	6.70	6.65
II: వాణిజ్య & ఇతరములు	A (iii)	ఫంక్షన్ హాల్స్ / ఆడిటోరియంలు	200	9.95	9.95	9.95	9.95	9.95	9.95	9.95	9.95
II: వాణిజ్య & ఇతరములు	B	స్టార్టప్ పవర్	--	9.95	9.95	9.95	9.95	9.95	9.95	9.95	9.95
II: వాణిజ్య & ఇతరములు	C	ఎలక్ట్రిక్ వెహికల్స్ (Evs) / ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు	--	6.70	6.70	6.70	6.70	6.70	6.70	6.70	6.70
III : పరిశ్రమలు	A	పరిశ్రమ (జనరల్)	475	-	-	-	-	-	-	-	-
III : పరిశ్రమలు	A	టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (అధిక గ్రిడ్ డిమాండ్) (ఫిబ్రవరి, మార్చి), (ఏప్రిల్-మే) & (సెప్టెంబర్-అక్టోబర్)									
		పీక్ (05 -09) & (19-23)		7.80	7.35	6.90	6.85	7.80	7.35	6.90	6.85
		ఆఫ్ పీక్ (09-17)		5.55	5.10	4.65	4.60	5.55	5.10	4.65	4.60
		సాధారణం (17-19), (23-24) & (00-05)		6.30	5.85	5.40	5.35	6.30	5.85	5.40	5.35
III : పరిశ్రమలు	A	టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (తక్కువ గ్రిడ్ డిమాండ్) (జూన్-ఆగస్టు), (నవంబర్ - జనవరి)									
		పీక్ (05 -09) & (19-23)		7.30	6.85	6.40	6.35	7.30	6.85	6.40	6.35
		ఆఫ్ పీక్ (09-17)		5.55	5.10	4.65	4.60	5.55	5.10	4.65	4.60
		సాధారణం (17-19), (23-24) & (00-05)		6.30	5.85	5.40	5.35	6.30	5.85	5.40	5.35
III: పరిశ్రమలు	A	పారిశ్రామిక కాలనీలు	-	7.00	7.00	7.00	7.00	7.00	7.00	7.00	7.00
III: పరిశ్రమలు	B	సీజనల్ పరిశ్రమలు (సీజన్ లేనప్పుడు)	475	7.65	6.95	6.70	6.65	7.65	6.95	6.70	6.65
III: పరిశ్రమలు	C (i)	ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ ఇండస్ట్రీస్	475	5.80	5.35	4.95	4.90	5.80	5.35	4.95	4.90
III: పరిశ్రమలు	C (ii)	పి ఎల్ ఐ స్కీమ్ క్రింద కేటాయించబడిన పివి సోలార్ మాడ్యూల్ ఉత్పాదన	--	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00
IV : సంస్థాగతమైనది	A	యుటిలిటీస్	475	7.65	6.95	6.70	6.65	7.65	6.95	6.70	6.65
IV : సంస్థాగతమైనది	B	సాధారణ ప్రయోజనం	475	7.95	7.25	7.00	6.95	7.95	7.25	7.00	6.95
IV : సంస్థాగతమైనది	C	మతపరమైన ప్రదేశాలు	30	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
IV : సంస్థాగతమైనది	D	రైల్వే ట్రాక్షన్	350	6.50	6.50	6.50	6.50	6.50	6.50	6.50	6.50
V: వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు	B	ఆక్వాకల్చర్ మరియు పశుసంవర్ధకం	30	3.85	3.85	3.85	3.85	3.85	3.85	3.85	3.85
V: వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు	E	ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పధకములు	--	7.15	7.15	7.15	7.15	7.15	7.15	7.15	7.15

11 ఆదాయ ప్రభావం:

పైన పేర్కొన్న టారిఫ్ ప్రతిపాదనల వల్ల క్రింది పట్టికలో చూపిన విధంగా మొత్తం ఆదాయ లాభం రూ. 3465.35 కోట్లు అంచనా వేయడం జరిగినది (**NTI** మినహాయించి):

కేటగిరి	LT			HT			మొత్తం రూ. కోట్లలో
	ప్రస్తుత టారిఫ్ తో	ప్రతిపాదించిన టారిఫ్ తో	నష్టం / లాభం	ప్రస్తుత టారిఫ్ తో	ప్రతిపాదించిన టారిఫ్ తో	నష్టం / లాభం	
గృహ వినియోగం	3,171.44	4457.19	**1285.75**	24.21	24.21	**0.00**	**1285.75**
వాణిజ్య & ఇతరములు	1,462.31	1462.42	**0.10**	771.18	779.25	**8.08**	**8.18**
పరిశ్రమలు	472.02	472.02	**0.00**	3,467.11	3183.17	**-283.93**	**-283.93**
సంస్థాగతమైనది	304.18	304.18	**0.00**	642.40	642.40	**0.00**	**0.00**
వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు	594.53	3049.88	**2455.35**	48.40	48.40	**0.00**	**2455.35**
మొత్తం	**6004.48**	**9745.69**	**3741.21**	**4953.30**	**4677.44**	**-275.86**	**3465.35**

12 ఆర్థిక సంవత్సరం 2026-27నకు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్‌చార్జ్

కేటగిరి వారీగా ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ క్రాస్ సబ్సిడీ సర్‌చార్జ్ గణన ఈ క్రింది విధంగా ఉంది

కేటగిరి	సబ్ కేటగిరి	హెచ్.టి.-కేటగిరి	సగటు ఆదాయ లభ్యత (డిమాండ్ & ఎనర్జీ ఛార్జీలు మాత్రమే)	విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు యూనిట్	వీలింగ్ ఛార్జీలు	వర్తించే నష్టం	నియంత్రణ ఆస్తి ఖర్చు	CSS (రూ/ యూనిట్)	సగటు ఆదాయ సాక్షాత్కారంలో 20%	వర్తించే CSS (రూ/ యూనిట్)
		11KV								
I	B	టౌన్ షిప్ లు,అపార్ట్మెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్స్ లు మరియు కాలనీలు	7.70	4.61	1.96	9.35	0.00	0.66	1.54	0.66
II	A (i)	వాణిజ్యము	11.74	4.61	1.96	9.35	0.00	4.70	2.35	2.35
II	A (iii)	ఫంక్షన్ హాల్స్ / ఆడిటోరియంలు	18.04	4.61	1.96	9.35	0.00	11.00	3.61	3.61
II	B	స్టార్టప్ పవర్	9.95	4.61	1.96	9.35	0.00	2.91	1.99	1.99
III	A	పరిశ్రమ (జనరల్)	9.24	4.61	1.96	9.35	0.00	2.20	1.85	1.85
III	B	సీజనల్ పరిశ్రమలు సీజన్) (లేనప్పుడు	8.68	4.61	1.96	9.35	0.00	1.64	1.74	1.64
III	C (i)	ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ పరిశ్రమలు	8.73	4.61	1.96	9.35	0.00	1.69	1.75	1.69
IV	A	యుటిలిటీస్	9.03	4.61	1.96	9.35	0.00	1.98	1.81	1.81
IV	B	సాధారణ ప్రయోజనం	10.74	4.61	1.96	9.35	0.00	3.70	2.15	2.15
V	E	ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పధకములు	7.15	4.61	1.96	9.35	0.00	0.11	1.43	0.11

కేటగిరి	సబ్ కేటగిరి	హెచ్.టి.-కేటగిరి	సగటు ఆదాయ లభ్యత (డిమాండ్ & ఎనర్జీ ఛార్జీలు మాత్రమే)	విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు యూనిట్	వీలింగ్ ఛార్జీలు	వర్తించే నష్టం	నియంత్రణ ఆస్తి ఖర్చు	CSS (రూ/ యూనిట్)	సగటు ఆదాయ సాక్షాత్కారంలో 20%	వర్తించే CSS (రూ/ యూనిట్)
		33 KV								
I	B	టౌన్ షిప్ లు,అపార్ట్మెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్స్ లు మరియు కాలనీలు	7.50	4.61	0.96	6.51	0.00	1.61	1.50	1.50
II	A (i)	వాణిజ్యము	9.30	4.61	0.96	6.51	0.00	3.41	1.86	1.86
II	B	స్టార్టప్ పవర్	9.95	4.61	0.96	6.51	0.00	4.06	1.99	1.99
II	C	విద్యుత్ వాహనాలు (ఇవిలు) / ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు	6.70	4.61	0.96	6.51	0.00	0.81	1.34	0.81
III	A	పరిశ్రమ (జనరల్)	7.74	4.61	0.96	6.51	0.00	1.85	1.55	1.55
III	B	సీజనల్ పరిశ్రమలు (సీజన్ లేనప్పుడు)	7.95	4.61	0.96	6.51	0.00	2.06	1.59	1.59
IV	B	సాధారణ ప్రయోజనం	8.74	4.61	0.96	6.51	0.00	2.85	1.75	1.75
V	E	ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పధకములు	7.15	4.61	0.96	6.51	0.00	1.26	1.43	1.26
		132 KV								
II	B	స్టార్టప్ పవర్	9.95	4.61	0.49	3.65	0.00	4.68	1.99	1.99
III	A	పరిశ్రమ (జనరల్)	7.01	4.61	0.49	3.65	0.00	1.74	1.40	1.40
IV	D	రైల్వే ట్రాక్షన్	7.85	4.61	0.49	3.65	0.00	2.57	1.57	1.57
V	E	ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పధకములు	7.15	4.61	0.49	3.65	0.00	1.88	1.43	1.43
		220 KV								
III	A	పరిశ్రమ (జనరల్)	9.78	4.61	0.49	3.65	0.00	4.51	1.96	1.96

13 అదనపు సర్‌చార్జీ

లైసెన్సీ దారుడు అదనపు సర్‌చార్జీ కోసం తగిన సమయములో అనుబందం దాఖలు చేయునని తెలియపరుస్తున్నాము.

14 ప్రార్థన

గౌరవనీయమైన కమీషన్ యొక్క నియంత్రణకు అనుగుణంగా మరియు ఇతర భాధ్యతలు ఉత్తమంగా నిర్వర్తించడానికి అందుబాటులో ఉన్న సమాచారం ఆధారంగా, దరఖాస్తుదారుడు హృదయపూర్వక ప్రయత్నాలు చేయడం జరిగినది. ఏదేమైనా, సమీప భవిష్యత్తులో ఏదైనా భౌతిక సమాచారం అందుబాటులోకి వస్తే, దరఖాస్తుదారు అటువంటి అదనపు సమాచారాన్ని దాఖలు చేయబడుతుంది మరియు తత్పలితంగా దరఖాస్తును సవరించాలసినదిగా ప్రార్థించడమైనది.

పైన పేర్కొన్న వాస్తవాలు మరియు పరిస్థితులను అనుసరించి, గౌరవనీయమైన కమీషన్ దరఖాస్తుదారుని అభ్యర్థనను సమ్మతించాలని కోరడమైనది.

a. ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఆ. సం. 2026-27 ARR, టారిఫ్ ప్రతిపాదన మరియు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్‌చార్జ్ అప్లికేషన్ ను రికార్డులో తీసుకొని పూర్తి చేసినట్లుగా పరిగణించగలరు.

b. అదనపు సమాచారము లభ్యమైనచో దాఖలు చేయడానికి సహేతుకమైన కాలపరిమితితో ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ కి తగిన అవకాశాన్ని ఇవ్వగోరుచున్నాము.

c. గౌరవనీయ కమీషన్ ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ARR మరియు టారిఫ్ అప్లికేషన్‌ను ఫైలింగ్‌లో అభ్యర్థించిన విధముగా అన్ని వివరములను పరిగణించి ఆమోదించుటకు కోరడమైనది.

d. గౌరవనీయమైన కమీషన్ కేసు యొక్క వాస్తవాలు మరియు పరిస్థితులను పరిగణనలోకి తీసుకొని, కమీషన్ సరైనదిగా భావించిన ఉత్తర్వులను జారీ చేయమని ప్రార్థించడమైనది.