

# ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ

19-13-65/ఎ, విద్యుత్ నిలయం, శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి (www.apspdcl.in)



**ఆ॥సం॥ 2025-26నకు రీటైల్ సప్లయి వ్యాపారము  
కొరకు సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత మరియు  
టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు**



**తేదీ : 30-11-2024**

**ఉపోద్ఘాతము**

**ఆ॥సం॥ 2025-26 కోసం వార్షిక టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు :**

గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారు ఆ॥సం॥ 2025-26 రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు సంబంధించిన ఆర్థిక ఆవశ్యకత మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను వార్షిక ప్రాతిపదికన దాఖలుచేయుటకు ప్రోసీడింగ్స్ నెం.27/టి-106/2024, తేది 05-11-2024 లో అనుమతించడమైనది. తదనుగుణముగా 30-11-2024 తేదీన ప్రతిపాదనలను దాఖలు చేయడమైనది.

**2. ఆ॥సం॥ 2024-25 నకు రీటైల్ సరఫరా వ్యాపారము కొరకు అంచనా వేసిన పనితీరు విశ్లేషణ.**

**2.1. పరిచయము :**

ఈ ఆధ్యాయము మునుపటి సంవత్సరముతో పోల్చితే ప్రస్తుత సంవత్సరములో లైసెన్సుదారుని పనితీరును విశ్లేషిస్తుంది. ఈ విశ్లేషణ కోసం కీలకమైన నిర్వహణ మరియు ఆర్థిక పారామితులు మాత్రమే పరిగణింపబడ్డాయి.

**2.2. ఆపరేటింగ్ పనితీరు.**

**2.2.1. ఎనర్జీ బాలెన్స్ :**

వివరములు	2023-24				2024-25			
	ఎపిఇఆర్సి ఆర్డర్లు		వాస్తవాలు		ఎపిఇఆర్సి ఆర్డర్లు		ప్రస్తుత అంచనా	
	ఎం.యు	%	ఎం.యు	%	ఎం.యు	%	ఎం.యు	%
మీటర్ సేట్స్ (ఇహెచ్ఠితో కలిపి)	19928.07	71.95%	19397.61	62.07%	21192.10	70.21%	20203.39	66.25%
ఎల్ఠి వ్యవసాయ అమ్మకాలు	5909.63	21.34%	9334.17	29.87%	6967.97	23.09%	8197.55	26.88%
మొత్తం అమ్మకాలు	<b>25837.70</b>	<b>93.29%</b>	<b>28731.78</b>	<b>91.94%</b>	<b>28160.07</b>	<b>93.30%</b>	<b>28400.94</b>	<b>93.13%</b>
ఇహెచ్ఠి అమ్మకాలు	5973.49		5955.69		6350.84		6237.88	
డిస్కమ్ ఇన్సుల్ట్ ( ఇహెచ్ఠి అమ్మకాల మినహా)	21724.00		25296.55		23832.40		24257.82	
డిస్కమ్ లాసెస్ ( ఇహెచ్ఠి అమ్మకాల మినహా)		<b>8.56%</b>		<b>9.96%</b>		<b>8.49%</b>		<b>8.64%</b>
డిస్కమ్ ఇన్సుల్ట్	27697.49	100.00%	31252.24	100.00%	30183.24	100.00%	30495.70	100.00%
నష్టాలు ( ఇహెచ్ఠి అమ్మకాల % తో కలిపి)		<b>6.71%</b>		<b>8.06%</b>		<b>6.70%</b>		<b>6.87%</b>

**2.2.2. సరఫరా నష్టాలు :**

సంవత్సరము	సర్కిల్స్ / జిల్లాలు	వాస్తవమైనది		11కెవి పట్టణ మరియు మండల కేంద్ర ఎనర్జీ ఆడిట్ కాబడిన ఫీడర్లు	11 కెవి 2 ఎంవిఎఆర్ కెపాసిటర్	అదనపు 33/11 కెవి ఉపస్టేషన్ చేయబడినవి
		ఇహెచ్బీతో కాకుండ %	ఇహెచ్బీతో కలిపి %			
ఆ.సం॥ 2009-10	6 జిల్లాలు	14.03	12.98	823		90
ఆ.సం॥ 2010-11		13.37	12.21	853	122	13
ఆ.సం॥ 2011-12		12.53	11.29	866	136	67
ఆ.సం॥ 2012-13		11.87	10.71	966	193	128
ఆ.సం॥ 2013-14		11.84	10.68	1024	35	208
ఆ.సం॥ 2014-15	8 జిల్లాలు	11.72	10.33	1348	75	75
ఆ.సం॥ 2015-16		9.57	8.47	1424	35	33
ఆ.సం॥ 2016-17		9.54	8.47	1563	30	30
ఆ.సం॥ 2017-18		9.56	8.31	1636	112	112
ఆ.సం॥ 2018-19		9.45	8.26	1764	32	32
ఆ.సం॥ 2019-20		9.26	8.19	1775	47	47
ఆ.సం॥ 2020-21	5 జిల్లాలు	9.78	8.21	945	23	23
ఆ.సం॥ 2021-22		9.86	8.10	980	31	31
ఆ.సం॥ 2022-23		9.97	8.08	1103	22	22
ఆ.సం॥ 2023-24		9.96	8.06	1240	82	82
ఆ.సం॥ 2024-25 (H1)		10.49	8.20	1299	15	15

**2.2.3. మీటరు అమ్మకాలు :**

పై పట్టిక ఆధారంగా (టేబుల్ నెం. 2.2.1) మీటరు చేయబడిన అమ్మకాల శాతము ఆ.సం॥ 2023-24లోని 62.07%తో పోల్చినప్పుడు 2022-23లో 68.09%ముగా ఉన్నవి.

ఆ.సం॥ 2023-24లో మొత్తము లోడ్ తగ్గింపు (లోడ్ రిలీఫ్ కారణంగా) 84.88 ఎం.యులు, కొన్ని అత్యవసర పరిస్థితుల కారణంగా జరిగినది. ఆ.సం॥ 2024-25లో మీటరు విక్రయాలు 66.25%గా అంచనా వేయబడినది.

**2.2.4. వ్యవసాయ అమ్మకాలు :**

గత సంవత్సరం 2023-24లో వాస్తవ వ్యవసాయ వినియోగం 9334.17 ఎం.యు. ప్రస్తుత సంవత్సరం 2024-25 (హెచ్1) వ్యవసాయ వినియోగం 4010.08 ఎం.యు. మరియు మొత్తం సంవత్సరానికి అంచనా వేసిన మొత్తం 8197.55 ఎం.యు., ఇది ఆమోదించబడిన వ్యవసాయ విక్రయాల కంటే 1229.58 ఎం.యు.లు ఎక్కువ.

2.2.5. ఆంధ్రప్రదేశ్ 2023-24నకు ఆమోదించబడిన మరియు వాస్తవ అమ్మకాల వ్యత్యాసము.

కేటగిరి	ఆమోదించిన	వాస్తవాలు	వ్యత్యాసము	వైవిధ్యాలకు గల కారణాలు
<b>హెచ్ఐటీ</b>				
గృహోపసరాలు	17.69	16.53	-1.16	
వాణిజ్యం మరియు ఇతరములు	502.46	519.93	17.46	వాణిజ్య కార్యలాపాలు పెరగడం వల్ల అమ్మకాలు పెరిగాయి.
పరిశ్రమలు	7117.74	7478.27	360.53	పారిశ్రామిక కార్యకలాపాలు పెరుగుదల అమ్మకాల పెరుగుదలకు కారణమైనవి.
ఇన్ఫ్రాస్ట్రక్చర్	1157.09	1215.59	58.51	
వ్యవసాయం మరియు సంబంధిత	1537.93	1009.08	-528.85	రిజర్వాయర్ల వద్ద నీటి లభ్యత తగ్గుడం వల్ల L1 పథకాల పంపిణీ తగ్గింది
రెస్టోలు	483.47	517.03	33.56	
<b>హెచ్ఐటీ మొత్తం</b>	<b>10816.38</b>	<b>10756.43</b>	<b>-59.95</b>	
<b>ఎల్ఐటీ</b>				
గృహోపసరాలు	5829.68	5650.00	-179.68	
వాణిజ్యం మరియు ఇతరములు	1176.85	1230.04	53.19	వాణిజ్య కార్యలాపాలు పెరగడం వల్ల అమ్మకాలు పెరిగాయి.
పరిశ్రమలు	620.00	531.23	-88.77	
ఇన్ఫ్రాస్ట్రక్చర్	811.29	763.06	-48.23	
వ్యవసాయం మరియు సంబంధిత	6583.50	9801.01	3217.51	
మీటర్డ్	673.87	466.84	-207.02	ప్రతికూల డిమాండ్ పరిస్థితుల కారణంగా ఆక్వా కల్చర్ విక్రయాలు తగ్గాయి.
అన్-మీటర్డ్	5909.63	9334.17	3424.54	తగ్గిన వర్షపాతం మరియు వేడి వాతావరణం భూగర్భ జలాలను పంపిణీ చేయడానికి డిమాండ్ పెరిగింది
<b>ఎల్ఐటీ మొత్తం</b>	<b>15021.32</b>	<b>17975.35</b>	<b>2954.03</b>	
<b>మొత్తం (హెచ్ఐటీ + ఎల్ఐటీ)</b>	<b>25837.7</b>	<b>28731.78</b>	<b>2894.08</b>	

## 2.3. ఆర్థిక పనితీరు :

### 2.3.1. ఆదాయాలు :

ప్రధాన కేటగిరీల యొక్క లైసెన్సుదారు ఆాసం॥ 2023-24 ఆదాయాన్ని మరియు ఆాసం॥ 2024-25 అంచనా ఆదాయాన్ని ఈ క్రింది విధముగా అంచనా వేశారు.

ఆాసం॥ 2023-24లో టారిఫేతర ఆదాయంతో కలిపి ఆదాయము రూ॥ 14392.05 కోట్లుగా వుంది. ఆాసం॥ 2023-24లో టారిఫేతర ఆదాయము రూ॥ 1589.98 కోట్లు. ఆాసం॥ 2024-25లో విద్యుత్ అమ్మకాల నుండి అంచనా వేసిన రాబడి ( టారిఫేతర ఆదాయముతో కలిపి) రూ॥ 15091.98 కోట్లు. ఆాసం॥ 2024-25 లో అంచనా వేసిన టారిఫేతర ఆదాయం రూ॥ 1574.69 కోట్లు.

(రూ॥లు కోట్లలో)

సంవత్సరము	2023-24		2024-25	
	ఎపిఇఆర్సి లక్ష్యం	వాస్తవాలు	ఎపిఇఆర్సి లక్ష్యం	ప్రస్తుత అంచనాలు
<b>హెచ్ఠి</b>				
గృహోపసరాలు	14.52	15.24	16.11	15.94
వాణిజ్యం మరియు ఇతరములు	556.76	604.76	642.32	691.18
పరిశ్రమలు	5649.95	6085.24	6743.96	6079.52
ఇన్ఫ్రాస్ట్రాక్చర్	948.47	1018.78	1212.70	1136.01
వ్యవసాయం మరియు సంబంధిత	1191.80	798.25	689.76	1078.92
రెస్కోలు	104.14	119.71	106.18	152.13
<b>హెచ్ఠి మొత్తం</b>	<b>8465.63</b>	<b>8641.99</b>	<b>9411.03</b>	<b>9153.69</b>
<b>ఎల్ఠి</b>				
గృహోపసరాలు	2990.50	2999.89	2961.44	3128.91
వాణిజ్యం మరియు ఇతరములు	1268.85	1362.78	1405.36	1447.43
పరిశ్రమలు	530.38	473.54	552.84	475.38
ఇన్ఫ్రాస్ట్రాక్చర్	663.31	642.34	803.10	625.02
వ్యవసాయం మరియు సంబంధిత	360.32	271.50	266.62	261.55
<b>ఎల్ఠి మొత్తం</b>	<b>5813.35</b>	<b>5750.06</b>	<b>5989.36</b>	<b>5938.28</b>
<b>మొత్తం (హెచ్ఠి + ఎల్ఠి)</b>	<b>14278.99</b>	<b>14392.05</b>	<b>15400.39</b>	<b>15091.98</b>

2.3.2. ఖర్చు మరియు ఆదాయ వ్యత్యాస వివరములు :

క్రింది పట్టిక ప్రస్తుత సంవత్సరానికి ఎపిఎస్పిడిసిఎల్ యొక్క ఆర్థిక పనితీరు యొక్క పర్యావలోకనము మరియు ఎపిఇఆర్సి ఉత్తర్వులతో పోలుస్తుంది.

వివరములు	ఆమోదించిన	ప్రస్తుత అంచనా
ట్రాన్స్మిషన్ వ్యయం	1522.53	1236.90
ఎస్ఎల్డిసి వ్యయం	41.96	40.25
డిస్ట్రిబ్యూషన్ వ్యయం	3143.58	2588.76
పిజిసిఐఎల్ ఖర్చు	556.17	676.15
యుఎల్డిసి ఖర్చు	1.41	1.99
<b>నెట్వర్క్ మరియు ఎస్ఎల్డిసి వ్యయం (ఎ)</b>	<b>5265.63</b>	<b>4544.06</b>
విద్యుత్ కానుగోలు / సేకరణ వ్యయం	14707.55	15989.36
రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారానికి ఆపాదించబడిన పంపిణీ ఖర్చు	1346.42	1379.29
వినియోగదారుల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్ల మీద వడ్డీ	183.46	173.31
సరఫరా మార్జిన్	15.39	28.24
వర్కింగ్ కాపిటల్ పై వడ్డీ	1.30	63.03
మొండి బకాయిలకు సదుపాయం	148.36	148.36
N-2 సంవత్సరము ( ఆ.సం॥ 2023-24) : నియంత్రించలేని అంశముల విధింపు	767.25	150.57
ఎపి జెన్కో ఆర్డర్ యొక్క పెన్షన్ బాండ్ల పై అదనపు వడ్డీ	521.11	594.96
ఇతర వ్యయం	173.79	180.32
<b>సరఫరా వ్యయం (బి)</b>	<b>17864.65</b>	<b>18707.44</b>
<b>స్థూల ఎఆర్ఆర్ (ఎ + బి)</b>	<b>23130.28</b>	<b>23251.50</b>
<b>స్థూల ఎఆర్ఆర్ (ఎ + బి)</b>	<b>23130.28</b>	<b>23251.50</b>
<b>మొత్తం ఆర్జించిన ఆదాయం</b>	<b>15487.04</b>	<b>15327.96</b>
టారిఫ్ నుండి ఆదాయం	15324.58	15140.41
టారిఫేతర ఆదాయం, సియస్యస్ & ఆర్ఇ	162.46	187.55
<b>మిగులు (లోటు)</b>	<b>(7643.24)</b>	<b>(7923.54)</b>
ఏదైనా ఇతర సర్దుబాట్లు (ఎఫ్పిపిఎ @రూ. 0.40/ యూనిట్)	0.00	1136.04
వివిధ వర్గాల వినియోగదారులకు రాయితీలు	471.34	471.34
4వ నియంత్రణ కాలానికి ఎపి ట్రాన్స్మిషన్ తాత్కాలిక ట్రూడౌన్	(196.98)	(196.98)
4వ నియంత్రణ కాలానికి పంపిణీ వ్యయమునకు తాత్కాలిక ట్రూఅప్	2000.00	2009.64
రెగ్యులేటరీ లోటు	(9917.60)	(9071.50)
గవర్నమెంట్ సబ్సిడీ	9917.60	9917.60
<b>నికర రెగ్యులేటరీ లోటు</b>	<b>0.00</b>	<b>846.10</b>

3. ఆసం|| 2024-25 (హెచ్ 2) మరియు ఆసం|| 2025-26నకు విద్యుత్ లభ్యత మరియు కొనుగోలు ఖర్చు

3.1. ప్రస్తుతం పైన పేర్కొన్న వాటికి అనుగుణంగా విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందాలలో (పిపిఎ) ఎపిఎస్పిడిసిఎల్, ఎపిఇపిడిసిఎల్ మరియు ఎపిసిపిడిసిఎల్ యొక్క నిష్పత్తులు క్రింద సూచించబడ్డాయి.

క్రమ సంఖ్య	డిస్కం పేరు	కేటాయించిన వాట %
1	ఎపిఎస్పిడిసిఎల్	40.44%
2	ఎపిఇపిడిసిఎల్	36.22%
3	ఎపిసిపిడిసిఎల్	23.34%
	మొత్తం	100.00%

3.2. విద్యుత్ లభ్యత మరియు డిస్పాచ్.

2024-25 ఆసం||నికీ సవరించిన అంచనాల ప్రకారం విద్యుత్ లభ్యత, డిస్పాచ్ మరియు 2025-26 ఆసం||నికీ విద్యుత్ లభ్యత, డిస్పాచ్ అంచనాలు ఎం.యు.లలో క్రింది పట్టికలో సూచించబడ్డాయి.

ఉత్పత్తి స్టేషన్ / స్టేజ్	సవరించిన అంచనా (2024-25)		ఎఆర్ఆర్ అంచనా (2025-26)	
	లభ్యత (ఎమ్.యు)	కేటాయించిన డిస్పాచ్ (ఎమ్.యు)	లభ్యత (ఎమ్.యు)	కేటాయించిన డిస్పాచ్ (ఎమ్.యు)
<b>ఎపి జెన్కో ధర్మల్</b>				
డా   నార్ల తాతారావు ధర్మల్ పవర్ స్టేషన్	3222.68	2688.04	2739.66	2739.66
డా   నార్ల తాతారావు ధర్మల్ పవర్ స్టేషన్ -IV	1311.85	1255.43	1184.82	1184.82
డా   నార్ల తాతారావు ధర్మల్ పవర్ స్టేషన్ -V	1695.62	1701.17	1796.29	1796.29
ఆర్టిపిపి స్టేజ్ - I	1022.42	436.17	854.07	278.07
ఆర్టిపిపి స్టేజ్ - II	1157.61	465.18	979.21	685.72
ఆర్టిపిపి స్టేజ్ - III	555.01	250.96	487.34	414.15
ఆర్టిపిపి స్టేజ్ - IV	1528.19	1464.23	1256.88	1256.88
<b>జెన్కో ధర్మల్ మొత్తం</b>	<b>10493.39</b>	<b>8261.18</b>	<b>9298.28</b>	<b>8355.59</b>
శ్రీశైలం ఆర్టిపిపిహెచ్	481.02	464.53	348.18	348.18
నాగార్జున సాగర్ రైట్ బ్యాంక్ పవర్ హౌస్	55.86	54.14	45.34	45.34

ఉత్పత్తి స్టేషన్ / స్టేజ్	నవరించిన అంచనా		ఎఆర్ఆర్ అంచనా	
	లభ్యత (ఎమ్.యు)	కేటాయించిన డిస్పాచ్ (ఎమ్.యు)	లభ్యత (ఎమ్.యు)	కేటాయించిన డిస్పాచ్ (ఎమ్.యు)
నాగార్జున సాగర్ టైల్ ఫాండ్ డ్యామ్ పవర్ హౌస్	34.60	33.54	31.55	31.55
ఎగువ సీలేరు పవర్	194.44	193.01	181.72	181.72
దిగువ సీలేరు పవర్	434.88	432.32	412.92	412.92
డొంకరాయి పవర్ హౌస్	37.83	37.48	35.90	35.90
పెన్నా అహోబిలం	0.46	0.46	2.50	2.50
మినీహైడెల్ స్టేషన్ (చెట్టిపేట)	0.91	0.91	1.05	1.05
మాచ్యండ్ పవర్ హౌస్, ఒరిస్సా (ఎపి వాటా 70%)	125.31	125.13	128.79	128.79
తుంగభద్ర డ్యామ్ (ఎపి వాటా)	54.36	52.97	43.79	43.79
<b>మొత్తం ఎపి జెన్కో హైడల్</b>	<b>1419.65</b>	<b>1394.51</b>	<b>1231.75</b>	<b>1231.75</b>
<b>మొత్తం ఎపి జెన్కో</b>	<b>11913.04</b>	<b>9655.69</b>	<b>10530.03</b>	<b>9587.34</b>
ఎ.పి.పి.డి.సి.ఎల్ స్టేజ్ - I	3159.74	3090.84	3106.01	3106.01
ఎ.పి.పి.డి.సి.ఎల్ స్టేజ్ - II	1944.54	1918.06	1807.10	1807.10
గోదావరి గ్యాస్ పవర్ ప్లాంట్	62.89	10.73	209.39	54.36
<b>మొత్తము ఉమ్మడిరంగం</b>	<b>5167.17</b>	<b>5019.63</b>	<b>5122.50</b>	<b>4967.47</b>
ఎన్టీపిసి (ఎస్ఆర్) - రామగుండం స్టేజ్ I & II	776.64	687.91	867.06	867.06
ఎ.న్.టి.పి.సి (ఎస్ఆర్) సింహాద్రి స్టేజ్ - I	1277.86	1154.30	1136.58	1136.58
ఎ.న్.టి.పి.సి (ఎస్ఆర్) సింహాద్రి స్టేజ్ - II	573.66	521.88	532.88	532.88
ఎ.న్.టి.పి.సి (ఎస్ఆర్) తల్చేర్ స్టేజ్ - II	522.00	498.27	529.04	529.04
ఎన్టీపిసి (ఎస్ఆర్) - రామగుండం స్టేజ్ - III	186.46	163.80	230.57	230.57
ఎన్టీపిసి కుడిగి స్టేజ్ - I	598.11	179.53	607.64	160.68



ఉత్పత్తి స్టేషన్ / స్టేజ్	నవరించిన అంచనా		ఎఆర్ఆర్ అంచనా	
	లభ్యత (ఎమ్.యు)	కేటాయించిన డిస్పాచ్ (ఎమ్.యు)	లభ్యత (ఎమ్.యు)	కేటాయించిన డిస్పాచ్ (ఎమ్.యు)
ఎన్టెజసిఎల్ వల్లారు	214.92	187.98	215.08	215.08
ఎన్ఎల్సి - స్టేజ్ - I	90.86	89.97	113.58	113.58
ఎన్ఎల్సి - స్టేజ్ - II	164.85	163.50	211.80	211.80
ఎన్పిసి (ఎమ్ఎపిఎస్)	25.25	25.25	25.61	25.61
ఎన్పిసి (క్రెగా యూనిట్ - I, II, III,IV)	294.86	294.85	216.25	216.25
ఎన్టిపిఎల్ (ఎన్ఎల్సి తమిళనాడు)	353.30	313.37	334.88	334.88
ఎన్ఎల్సి - ఎన్ఎన్టిపిఎస్	136.78	132.80	137.82	137.82
కెకెఎన్పిపి యూనిట్ - I	4.73	4.74	4.02	4.02
ఎన్ఎల్సి టిపిఎస్ - I ఎక్స్పాన్షన్	5.46	5.31	5.12	5.12
ఎన్ఎల్సి టిపిఎస్ - II ఎక్స్పాన్షన్	3.29	3.29	4.12	4.12
ఎన్టిపిసి తెలంగాణ ఎన్టిపిఎస్-I	4.84	4.81	4.80	4.80
జెఎన్ఎన్ఎస్ఎమ్ పిహెచ్ - 1 ధర్మల్	97.78	97.99	117.61	117.61
యుఐ చార్జీలు (డిఎస్ఎమ్)	0.00	-60.21	0.00	0.00
<b>సి.జి.ఎన్. మొత్తం</b>	<b>5331.67</b>	<b>4469.34</b>	<b>5294.46</b>	<b>4847.49</b>
ఎస్ఇఐఎల్ పి1 (ధర్మల్ పవర్టెక్ కార్పొరేషన్)	801.54	761.95	771.47	771.47
ఎస్ఇఐఎల్ పి1 (625 ఎమ్.డబ్ల్యూ ఫర్మ్)			1723.60	1723.60
ఎస్ఇఐఎల్ పి2 (500 ఎమ్.డబ్ల్యూ ఫర్మ్)	1662.60	1629.29	1460.61	1460.61
ఎస్ఇఐఎల్ పి2 (125 ఎమ్.డబ్ల్యూ ఓపెన్ కాప్)	394.82	72.83	0.00	0.00
హిందుజ నేషనల్ పవర్ కార్ప్	2568.33	2512.88	2005.04	2005.04
<b>ఐ.పి.పి. మొత్తం</b>	<b>5427.29</b>	<b>4976.95</b>	<b>5960.71</b>	<b>5960.71</b>
ఎస్సిఇ - ఇతరులు	112.14	111.79	104.11	104.11
ఎస్సిఇ - సోలార్	3042.59	3051.13	3046.95	3046.95
ఎస్సిఇ - విండ్ పవర్	2974.71	2962.38	2597.52	2597.52
ఎస్సిసిఐ (ఎపిఆర్ఎపిఎస్సిఓఎమ్)	208.68	208.68	1675.55	1675.55
<b>ఎన్సిఇ మొత్తం</b>	<b>6338.11</b>	<b>6333.98</b>	<b>7424.12</b>	<b>7424.12</b>
నికర స్వల్పకాలిక	<b>1019.35</b>	<b>1019.35</b>	<b>329.70</b>	<b>329.70</b>
దిగుమతిని ఇచ్చిపుచ్చుకోవడం	259.99	259.99	0.00	5.90
ఎగుమతి మార్పిడి	0.00	0.00	0.00	-177.35
స్వల్పకాలిక & ఎగుమతి దిగుమతి మొత్తం	1279.34	1279.34	329.70	158.25
<b>మొత్తము</b>	<b>35456.62</b>	<b>31734.92</b>	<b>34661.53</b>	<b>32945.39</b>

ఎపిఎస్పిడిఎల్ యొక్క విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు సారాంశం.

విద్యుత్ లభ్యత మరియు డిస్పాచ్లను పరిగణలోకి తీసుకొని ప్లాంట్ల వారీగా అంచనా వేసిన విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చునుస్థిర, చరవ్యయములు వర్గీకరణతో క్రింద పట్టికలో చూపడమైనది.

అ||సం|| 2024-25నకు మూలాల వారిగా విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు.

మూలం	డిస్పాచ్	స్థిర ధర (రూ  కోట్లు)	వేరియబుల్ ధర (రూ  కోట్లు)	ప్రోత్సాహక ధర (రూ  కోట్లు)	ఇతర ఖర్చులు (రూ  కోట్లు)	మొత్తం ధర (రూ  కోట్లు)	స్థిర ధర (రూ  యూనిట్)	వేరియబుల్ ధర (రూ  యూనిట్)	ప్రోత్సాహక ధర (రూ  యూనిట్)	ఇతర ఖర్చులు (రూ  యూనిట్)	మొత్తం ధర (రూ  యూనిట్)
ఎ.పి. జెన్కో ధర్మల్	8261.18	1294.34	3347.74	0.00	0.00	4642.08	1.57	4.05	0.00	0.00	5.62
ఎ.పి. జెన్కో హైద్రాద్	1394.51	259.96	0.00	0.00	0.00	259.96	1.86	0.00	0.00	0.00	1.86
జాయింట్ సెక్టార్	5019.63	970.66	1778.00	0.00	0.00	2748.67	1.93	3.54	0.00	0.00	5.48
సిజియస్ మొత్తం	4469.34	580.87	1615.52	0.00	0.00	2196.39	1.30	3.61	0.00	0.00	4.91
ఐ.ఎ.పి. మొత్తం	4976.95	799.93	1524.85	10.76	0.11	2335.65	1.61	3.06	0.02	0.00	4.69
ఎన్.సి.ఇ. మొత్తం	6333.98	3.54	2808.89	0.00	0.00	2812.42	0.01	4.43	0.00	0.00	4.44
స్వల్పకాలిక & ఎగుమతి దిగుమతి మొత్తం	1279.34	0.00	994.19	0.00	0.00	994.19	0.00	7.77	0.00	0.00	7.77
మొత్తం	31734.92	3909.30	12069.19	10.76	0.11	15989.36	1.23	3.80	0.00	0.00	5.04

అ||సం|| 2025-26నకు మూలాల వారిగా విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు.

మూలం	డిస్పాచ్	స్థిర ధర (రూ  కోట్లు)	వేరియబుల్ ధర (రూ  కోట్లు)	ప్రోత్సాహక ధర (రూ  కోట్లు)	ఇతర ఖర్చులు (రూ  కోట్లు)	మొత్తం ధర (రూ  కోట్లు)	స్థిర ధర (రూ  యూనిట్)	వేరియబుల్ ధర (రూ  యూనిట్)	ప్రోత్సాహక ధర (రూ  యూనిట్)	ఇతర ఖర్చులు (రూ  యూనిట్)	మొత్తం ధర (రూ  యూనిట్)
ఎ.పి. జెన్కో ధర్మల్	8355.59	1224.03	3363.78	0.00	0.00	4587.82	1.46	4.03	0.00	0.00	5.49
ఎ.పి. జెన్కో హైద్రాద్	1231.75	251.29	0.00	0.00	0.00	251.29	2.04	0.00	0.00	0.00	2.04
జాయింట్ సెక్టార్	4967.47	879.31	1812.70	0.00	0.00	2692.01	1.77	3.65	0.00	0.00	5.42
సిజియస్ మొత్తం	4847.49	566.45	1727.24	0.00	0.00	2293.68	1.17	3.56	0.00	0.00	4.73
ఐ.ఎ.పి. మొత్తం	5960.71	935.66	1754.27	2.55	21.62	2714.11	1.57	2.94	0.00	0.04	4.55
ఎన్.సి.ఇ. మొత్తం	7424.12	3.76	3078.83	0.00	0.00	3082.59	0.01	4.15	0.00	0.00	4.15
స్వల్పకాలిక & ఎగుమతి దిగుమతి మొత్తం	158.25	0.00	166.52	0.00	0.00	166.52	0.00	10.52	0.00	0.00	10.52
మొత్తం	32945.39	3860.51	11903.34	2.55	21.62	15788.02	1.17	3.61	0.00	0.01	4.79

4. నష్టాలు :

4.1. ఎపిఎస్పిడిసిఎల్ యొక్క సాంకేతిక నష్టాలు :

ఆ||సం|| 2024-25(H2) & 2025-26 నకు డిస్కం సాంకేతిక నష్టాలు 5 మరియు 6వ నియంత్రణ కాలానికి సంబంధించిన లోడ్ ఫోర్కాస్ట్ & రిసోర్స్ ప్లాన్ ఆర్డర్ ప్రకారం అంచనా వేయడమైనది.

వోల్టేజ్ స్థాయిలు	ఆ  సం   2024-25 (H2)	ఆ  సం   2025-26
33 కెవి	2.99%	2.98%
11 కెవి	3.06%	3.05%
ఎల్టి	4.13%	4.12%

ఆ||సం|| 2024-25 మరియు 2025-26 కొరకు ఎస్పిడిసిఎల్ అంచనావేసిన పంపిణీ మొత్తం నష్టాల వివరాలు క్రింద పొందుపరచడమైనది.

వివరాలు	2024-25		2025-26	
	ఇహెచ్టి కాకుండ	ఇహెచ్టితో కలిపి	ఇహెచ్టి కాకుండ	ఇహెచ్టితో కలిపి
ఎపిఇఆర్సి చేత ఆమోదించబడిన	8.49%	6.70%	-	-
ఎపిఎస్పిడిసిఎల్ యొక్క అంచనాలు	8.64%	6.87%	8.60%	6.83%

4.2. ట్రాన్స్మిషన్ నష్టాలు మరియు ట్రాన్స్మిషన్ వ్యవస్థకు బాహ్యనష్టాలు :

ఆ||సం||2024-25 (హెచ్ 2) మరియు 2025-26 కోసం ట్రాన్స్మిషన్ నష్టాలు మరియు ట్రాన్స్మిషన్ వ్యవస్థ బాహ్య నష్టాలు క్రిందివిధముగా తీసుకోబడ్డాయి.

వివరములు	ఆ  సం   2024-25 (H2)	ఆ  సం   2025-26
ప్రసారం మరియు బాహ్య నష్టాలు	3.55%	3.65%

**5. ఎపిఎస్పిడిసిఎల్ కోసం ఖర్చుల అంచనా :**

**5.1. ఎ.పి. ట్రాన్స్ కో చార్జీలు :**

ఆ||సం|| 2024-25 మరియు 2025-26కోసం ట్రాన్స్మిషన్ టారిఫ్ ఆర్డర్ ఆధారంగా ట్రాన్స్మిషన్ చార్జీ లెక్కించడం జరిగింది.

సంవత్సరం	ఓపెన్ యాక్సెస్కు అనర్హమైన లోడు			ఓపెన్ యాక్సెస్కు			మొత్తం (రూ   కోట్లు)
				ఓపెన్ యాక్సెస్కు అర్హమైన లోడు			
	యమ్డబ్ల్యూ	టారిఫ్ (రూ   / కెడబ్ల్యూ / నెల)	వ్యయం (రూ   కోట్లు)	యమ్డబ్ల్యూ	టారిఫ్ (రూ   / కెడబ్ల్యూ / నెల)	వ్యయం రూ   కోట్లు	
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>ఎపి ట్రాన్స్ కో</b>							
<b>2023-24</b>	3204.29	188.38	724.35	3058.72	188.38	691.44	1415.79
<b>2024-25</b>	2572.17	180.83	558.15	3127.95	180.83	678.75	1236.90
<b>2025-26</b>	2751.46	194.25	641.36	3190.51	194.25	743.71	1385.07

**5.2. పిజిసిఐఎల్ మరియు యుఎల్డిసి చార్జీలు :**

ఆ||సం|| 2024-25 మరియు 2025-26 నకు అంచనా వేసిన పిజిసిఐఎల్ మరియు యుఎల్డిసి చార్జీలు క్రింది విధంగా వున్నాయి.

వివరములు	2023-24	2024-25	2025-26
పిజిసిఐఎల్ ఖర్చులు	606.6	676.15	707.22
యుఎల్డిసి ఖర్చులు	1.28	1.99	1.95

**5.3. ఎస్ఎల్డిసి చార్జీలు :**

ఆ||సం|| 2024-25 మరియు 2025-26 కోసం ఎస్ఎల్డిసి టారిఫ్ ఆర్డర్ ఆధారంగా ఎస్ఎల్డిసి చార్జీ లెక్కించడం జరిగింది

వివరములు	2023-24	2024-25	2025-26
ఎస్ఎల్డిసి ఖర్చు	31.43	40.25	47.78

**5.4. పంపిణీ ఖర్చులు :**

ఆ||సం|| 2024-25 సంబంధించిన వాస్తవాల ప్రకారము పంపిణీ ఖర్చు లెక్కించబడినది మరియు ఆ||సం|| 2025-26నకు, 5వ నియంత్రణ కాలానికి సంబంధించిన వీలింగ్ టారిఫ్ నుండి తీసుకోవడం జరిగినది. వీటిని క్రింది పట్టికలో ఇవ్వడమైనది.

సంవత్సరం	ఓపెన్ యాక్సెస్కు అనర్వమైన లోడు			ఓపెన్ యాక్సెస్కు			వాస్తవాల కోసం సర్దుబాటు	మొత్తం (రూ॥ కోట్లు)
				ఓపెన్ యాక్సెస్కు అర్వమైన లోడు				
	యమ్డబ్ల్యూ	టారిఫ్ (రూ॥ / కెడబ్ల్యూ / నెల)	వ్యయం (రూ॥ కోట్లు)	యమ్డబ్ల్యూ	టారిఫ్ (రూ॥ / కెడబ్ల్యూ / నెల)	వ్యయం రూ॥ కోట్లు		
1	2	3	4	5	6	7	8	9=4+7+8
ఎపి ట్రాన్స్ కో								
2023-24	4908.83		4317.89	637.40		96.40		4414.29
2024-25	4737.85		2947.23	962.27		598.59	422.23	3968.05
2025-26	4935.04		3441.58	1006.92		702.21		4143.79

**5.5. ఎపి జెన్ కో ఎమ్ వైటి ఉత్తర్వు ప్రకారము పించను బాండ్లమీద అదనపు వడ్డీ :**

ఆర్థిక సంవత్సరం 2025-26 కొరకు ఎపి జెన్ కో పించను బాండ్ల మీద అదనపు వడ్డీ రూ॥ 606.66 కోట్లుగా అంచనా వేయడమైనది.

**5.6. వినియోగదారుల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్లపై వడ్డీ :**

అ॥సం॥ 2024-25 మరియు 2025-26నకు లెక్కించిన వినియోగదారుల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్లపై వడ్డీని ఈ క్రింది పట్టికలో చూపడమైనది.

రెవెన్యూ ఆవశ్యకత అంశము (రూ॥ కోట్లలో)		2023-24	2024-25	2053-26
ఎ	ప్రారంభ నిల్వ	2200.90	2441.38	2693.88
బి	సంవత్సరంలో చేర్పులు	371.15	389.71	409.20
సి	సంవత్సరంలో తగ్గింపులు	130.67	137.21	144.07
డి	ముగింపు నిల్వ	2441.38	2693.88	2959.01
ఇ	సగటు నిల్వ ( ఎ +డి) / 2)	2321.14	2567.63	2826.44
ఎఫ్	వడ్డీ శాతము @% p.a *	6.36	6.75	6.75
జి	వడ్డీ ఖర్చు ( ఇ × ఎఫ్)	147.59	173.31	190.78

**5.7. సరఫరా మార్జిన్ :**

అ॥సం॥ 2024-25 మరియు 2025-26నకు సరఫరా మార్జిన్ను లైసెన్సీదారు ఈ క్రింది విధంగా అంచనా వేయడం జరిగినది.

వివరములు	2023-24	2024-25	2025-26
సరఫర మార్జిన్ (రూ॥ కోట్లలో)	28.87	28.24	39.86

### 5.8 ఇతర ఖర్చులు :

అ॥సం॥ 2024-25 మరియు 2025-26 కొరకు ఇతర ఖర్చుల క్రింద ఈ క్రింది ఖర్చులను అంచనా వేశారు.

వివరములు	2023-24 (రూ॥ కోట్లలో)	2024-25 (రూ॥ కోట్లలో)	2025-26 (రూ॥ కోట్లలో)
వ్యవసాయ సౌర పంపుసెట్లకు చెల్లించాల్సిన మొత్తం	19.92	19.89	19.93
ఎనర్జీ ఎఫిసియంట్ పంపుసెట్లకు చెల్లించాల్సిన మొత్తం	29.82	29.74	29.42
విద్యుత్ ప్రమాద బాదితులకు పరిహారం	8.50	15.00	15.00
ఎపి సీడ్స్ కో గ్రాంట్లు	1.27		
అ॥సం॥ 2023-24 యొక్క రీటైల్ సరఫరా ఉత్తర్వు ప్రకారము అ॥సం॥2021-22 నకు డిబిటి వాపసు		115.69	
అ॥సం॥2018-19నకు 220 కెవి వినియోగదారులకు భేదాత్మక టారిఫ్ వలన ఆర్థిక ప్రభావము (ఓపి సంఖ్య 60/2017) ప్రకారము	7.06		
<b>మొత్తం</b>	<b>66.57</b>	<b>180.32</b>	<b>64.35</b>

### 5.9. వార్షిక ఆదాయ ఆవశ్యకత యొక్క సారాంశం :

పంపిణీ వ్యాపారమునకు వార్షిక ఆదాయ ఆవశ్యకత (ఫామ్ - 1) (రూ॥లు కోట్లలో)

క్రమ సంఖ్య	వివరములు	2023-24	2024-25	2025-26
1	ట్రాన్స్మిషన్ వ్యయం	1415.79	1236.90	1385.07
2	ఎన్ఎల్డిసి వ్యయం	31.43	40.25	47.78
3	డిస్ట్రిబ్యూషన్ వ్యయం	4414.29	2588.76	2755.75
4	పిజిసిఐఎల్ ఖర్చు	606.60	676.15	707.22
5	యుఎల్డిసి ఖర్చు	1.28	1.99	1.95
6	<b>నెట్ వర్క్ మరియు ఎన్ఎల్డిసి వ్యయం (1+2+3+4+5)</b>	<b>6469.38</b>	<b>4544.06</b>	<b>4897.77</b>
7	విద్యుత్ కొనుగోలు / సేకరణ వ్యయం	18667.90	15989.36	15788.02
8	రీటైల్ సరఫరా వ్యాపారానికి ఆపాదించబడిన పంపిణీ ఖర్చు	0.00	1379.29	1388.04
9	వినియోగదారుల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్ల మీద వడ్డీ	147.59	173.31	190.78
10	సపై మార్జిన్	28.87	28.24	39.86
11	వర్కింగ్ క్యాపిటల్ పై వడ్డీ	0.00	63.03	0.00
12	మొండి బకాయిలకు సదుపాయం	0.00	148.36	4.25
13	N-2 సంవత్సరము ( అ॥సం॥ 2023-24) : నియంత్రించలేని అంశముల విధింపు	0.00	150.57	-149.29
14	ఎపి జెన్కో ఆర్డర్ యొక్క పెన్షన్ బాండ్ల పై అదనపు వడ్డీ	783.73	594.96	606.66
15	ఇతర వ్యయం	66.57	180.32	64.35
16	<b>సరఫరా వ్యయం (7+8+9+10+11+12+13+14+15)</b>	<b>19694.65</b>	<b>18707.44</b>	<b>17932.67</b>
17	<b>మొత్తం రాబడి అవసరం (6+16)</b>	<b>26164.04</b>	<b>23251.50</b>	<b>22830.44</b>

6) రాబడి అంచనాలు :

అమ్మకాలు భవిష్య సూచన :

1. ప్రస్తుత ఫైలింగ్ లో వార్షిక ఎఆర్ఆర్ తయారీ కోసం విక్రయాలను అంచనా వేయడానికి లెసెన్సీ టైంసీరీస్ డేటా విధానం ఆధారంగా లెసెన్సీ నెలవారీ ఒరవడి అవలంబించారు.
2. ఆ||సం|| 2018-19 నుండి ఆ||సం|| 2023-24 మరియు ఆ||సం|| 2024-25(హెచ్1) కాలానికి సంబంధించిన వాస్తవాల ఆధారంగా విక్రయాల అంచనా నిర్వహించబడుతుంది. అక్టోబరు 24 నుండి మార్చి 26 వరకు సమయ శ్రేణి డేటా ఆదారంగా సూచన నిర్వహించబడుతుంది. ఈ అంచనాలు ఆర్థిక, వాతావరణ తదితర గుణకాల ఆధారముగా క్రింది పట్టికలలో చూపిన విధంగా సవరించబడినవి.

కేటగిరి	2023-24 (ఎం.యు)			2024-25 (ఎం.యు)
	H1 వాస్తవాలు	H2 వాస్తవాలు	మొత్తం	H1 వాస్తవాలు
గృహోపసరాలు	3088.69	2561.31	5650.00	3221.16
వాణిజ్యం మరియు ఇతరములు	637.30	592.74	1230.04	682.02
పరిశ్రమలు	263.91	267.32	531.23	267.53
ఇన్స్టిట్యూషనల్	382.80	380.26	763.06	373.30
వ్యవసాయం మరియు సంబంధిత	4638.34	5162.67	9801.01	4259.57
<b>ఎల్టీ మొత్తం</b>	<b>9011.04</b>	<b>8964.30</b>	<b>17975.35</b>	<b>8803.58</b>
గృహోపసరాలు	9.28	7.25	16.53	9.79
వాణిజ్యం మరియు ఇతరములు	262.19	257.74	519.93	306.48
పరిశ్రమలు	3788.07	3690.20	7478.27	3585.01
ఇన్స్టిట్యూషనల్	605.41	610.18	1215.59	616.81
వ్యవసాయం మరియు సంబంధిత	245.66	763.42	1009.08	322.35
రెస్కొలు	247.20	269.83	517.03	271.78
<b>హెచ్ టీ మొత్తం</b>	<b>5157.81</b>	<b>5598.62</b>	<b>10756.43</b>	<b>5112.22</b>
<b>మొత్తం (ఎల్టీ + హెచ్ టీ)</b>	<b>14168.86</b>	<b>14562.92</b>	<b>28731.78</b>	<b>13915.80</b>

క్రమ సంఖ్య	కేటగిరి	2024-25 H2			2025-26		
		LR + SI పద్ధతిలో H2 వృద్ధి (%)	మార్పుచేసిన వృద్ధి (%)	H2 అమ్మకాల అంచనా (ఎం.యు)	LR + SI పద్ధతిలో H2 వృద్ధి (%)	మార్పుచేసిన వృద్ధి (%)	H2 అమ్మకాల అంచనా (ఎం.యు)
1	గృహవినియోగం	2.21%	3.87%	2660.34	3.61%	5.20%	6187.33
2	వాణిజ్యం & ఇతరములు	-0.13%	7.02%	634.38	2.49%	6.03%	1395.77
3	పరిశ్రమలు	4.32%	1.41%	271.08	1.56%	1.57%	547.04
4	ఇన్స్టిట్యూషనల్	3.79%	-2.50%	370.74	7.60%	2.11%	759.74
5	వ్యవసాయం & సంబంధిత	-14.55%	-15.02%	4387.20	1.36%	2.69%	8879.75
	<b>ఎల్టీ మొత్తం</b>	<b>-7.47%</b>	<b>-7.15%</b>	<b>8323.74</b>	<b>2.50%</b>	<b>3.75%</b>	<b>17769.64</b>

క్రమ సంఖ్య	కేటగిరి	2024-25 H2			2025-26		
		LR + SI పద్ధతిలో H2 వృద్ధి (%)	మార్పుచేసిన వృద్ధి (%)	H2 అమ్మకాల అంచనా (ఎం.యు)	LR + SI పద్ధతిలో H2 వృద్ధి (%)	మార్పుచేసిన వృద్ధి (%)	H2 అమ్మకాల అంచనా (ఎం.యు)
1	గృహవినియోగం	1.03%	5.39%	7.64	-3.75%	5.20%	18.33
2	వాణిజ్య & ఇతరములు	-4.11%	17.17%	302.01	-2.77%	6.32%	646.96
3	పరిశ్రమలు	3.27%	5.33%	3886.86	0.30%	5.00%	7845.47
4	ఇన్ఫిట్యూషనల్	2.09%	2.02%	622.49	8.33%	3.24%	1279.48
5	వ్యవసాయం & సంబంధిత	-16.62%	36.98%	1045.75	-11.55%	4.02%	1423.04
6	రెస్టోలు	-5.13%	9.94%	296.65	-1.12%	4.00%	591.17
	<b>హెచ్ఐటి మొత్తం</b>	<b>-0.32%</b>	<b>10.05%</b>	<b>6161.40</b>	<b>-0.07%</b>	<b>4.71%</b>	<b>11804.45</b>
	<b>మొత్తం ( ఎల్ఐటి + హెచ్ఐటి)</b>	<b>-4.72%</b>	<b>-0.53%</b>	<b>14485.14</b>	<b>1.51%</b>	<b>4.13%</b>	<b>29574.08</b>

7) కేటగిరి వారీగా మరియు ఓల్డేజ్ వారీగా అమ్మకాలు (ఫామ్ -3) మరియు రెవెన్యూ (ఫామ్-5) అంచనాలు.

అమ్మకాలు / అమ్మకాల అంచనా (యం.యు)	2024-25		2025-26	
	అమ్మకాలు (ఎం.యు)	ఆదాయం (రూ.కోట్లలో)	అమ్మకాలు (ఎం.యు)	ఆదాయం (రూ.కోట్లలో)
ఎల్ఐటి కేటగిరి	17127.32	5242.28	17769.64	5480.01
గృహ వినియోగము	5881.50	2670.50	6187.33	2802.69
వాణిజ్య & ఇతరములు	1316.40	1344.82	1395.77	1425.16
పరిశ్రమలు	538.61	433.40	547.04	439.70
ఇన్ఫిట్యూషనల్	744.04	567.02	759.74	578.60
వ్యవసాయ & సంబంధిత	8646.78	226.54	8879.75	233.88



అమ్మకాలు / అమ్మకాల అంచనా (యం.యూ)	2024-25		2025-26	
	అమ్మకాలు (ఎం.యూ)	ఆదాయం (రూ.కోట్లలో)	అమ్మకాలు (ఎం.యూ)	ఆదాయం (రూ.కోట్లలో)
హెచ్ఐటీ కేటగిరి	11273.62	8275.00	11804.45	8636.98
హెచ్ఐటీ కేటగిరి (ఎ) - గృహ వినియోగం				
బి. టౌన్షిప్స్, కాలనీలు, గేటెడ్ కమ్యూనిటీలు మరియు విల్లాలు	17.42	14.58	18.33	15.33
11 కెవి	15.25	12.88	16.04	13.55
33 కెవి	2.18	1.70	2.29	1.78
132 కెవి	0.00	0.00	0.00	0.00
220 కెవి	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>హెచ్ఐటీ-2 వాణిజ్య మరియు ఇతరములు</b>	<b>608.49</b>	<b>643.75</b>	<b>646.96</b>	<b>681.57</b>
(ii) వాణిజ్యము				
11 కెవి	366.61	407.84	384.95	428.20
33 కెవి	53.95	60.27	56.64	63.08
132 కెవి	46.14	41.75	48.44	43.29
220 కెవి	0.00	0.00	0.00	0.00
వాణిజ్య టీఎడి				
11 కెవి	57.40	49.65	60.27	52.13
33 కెవి	10.21	8.12	10.72	8.52
132 కెవి	10.27	7.91	10.78	8.30
220 కెవి	0.00	0.00	0.00	0.00
iv) ఫంక్షన్ హాళ్ళు / అడిటోరియంలు				
11 కెవి	6.58	8.24	6.96	8.72
33 కెవి	0.00	0.00	0.00	0.00
132 కెవి	0.00	0.00	0.00	0.00
220 కెవి	0.00	0.00	0.00	0.00

అమ్మకాలు / అమ్మకాల అంచనా (యం.యూ)	2024-25		2025-26	
	అమ్మకాలు (ఎం.యూ)	ఆదాయం (రూ.కోట్లలో)	అమ్మకాలు (ఎం.యూ)	ఆదాయం (రూ.కోట్లలో)
<b>బి) స్టార్ట్ అప్ వవర్</b>				
11 కెవి	0.01	0.02	0.01	0.02
33 కెవి	25.23	32.04	27.75	35.18
132 కెవి	5.92	7.31	6.51	8.04
220 కెవి	1.05	1.30	1.15	1.42
<b>సి) విద్యుత్ వాహనాలు (ఇవిలు) చార్జింగ్ స్టేషన్లు</b>				
11 కెవి	12.12	8.15	16.78	11.27
33 కెవి	8.59	5.76	11.19	7.50
132 కెవి	0.00	0.00	0.00	0.00
220 కెవి	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>డి) గ్రీన్ వవర్</b>				
11 కెవి	0.42	0.52	0.45	0.56
33 కెవి	4.00	4.90	4.35	5.34
132 కెవి	0.00	0.00	0.00	0.00
220 కెవి	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>హెచ్టి-3 - పరిశ్రమలు</b>	<b>7471.87</b>	<b>5497.14</b>	<b>7845.47</b>	<b>5741.57</b>
పరిశ్రమలు, టిఓడి (ఫిబ్రవరి, మార్చి), (ఏప్రిల్ - మే ) & (సెప్టెంబర్ - అక్టోబర్ )				
<b>వీక్ (06-10) &amp; (18-22)</b>				
11 కెవి	159.03	124.04	166.98	130.24
33 కెవి	427.49	314.20	448.86	329.91
132 కెవి	506.04	349.17	531.34	366.63
220 కెవి	66.78	45.74	70.11	48.03

అమ్మకాలు / అమ్మకాల అంచనా (యం.యూ)	2024-25		2025-26	
	అమ్మకాలు (ఎం.యూ)	ఆదాయం (రూ.కోట్లలో)	అమ్మకాలు (ఎం.యూ)	ఆదాయం (రూ.కోట్లలో)
<b>వరిశ్రమలు, టిబిడి ఆఫ్ వీక్ (10-15) &amp; (00-06)</b>				
11 కెవి	226.87	125.91	238.21	132.21
33 కెవి	593.11	302.49	622.77	317.61
132 కెవి	771.78	358.88	810.37	376.82
220 కెవి	89.94	41.37	94.44	43.44
<b>ఎ) వరిశ్రమలు సాధారణ (15-18) &amp; (22-24)</b>				
11 కెవి	69.18	339.06	72.64	349.18
33 కెవి	196.39	517.28	206.21	533.35
132 కెవి	289.30	574.45	303.77	592.82
220 కెవి	38.52	88.45	40.44	91.18
<b>వరిశ్రమలు, టిబిడి (జూన్ - ఆగస్టు) &amp; (నవంబర్ - జనవరి)</b>				
<b>వీక్ (06-10) &amp; (18-22)</b>				
11 కెవి	158.88	115.98	166.83	121.78
33 కెవి	424.69	290.91	445.92	305.46
132 కెవి	484.01	309.76	508.21	325.25
220 కెవి	63.71	40.46	66.90	42.48
<b>వరిశ్రమలు, టిబిడి ఆఫ్ వీక్ (10-15) &amp; (00-06)</b>				
11 కెవి	225.87	125.36	237.16	131.63
33 కెవి	596.68	304.31	626.52	319.52
132 కెవి	718.71	334.20	754.65	350.91
220 కెవి	86.97	40.01	91.32	42.01
<b>ఎ) వరిశ్రమలు సాధారణ (15-18) &amp; (22-24)</b>				
11 కెవి	70.60	44.48	74.13	46.70
33 కెవి	183.34	107.25	192.50	112.62
132 కెవి	253.07	136.66	265.72	143.49
220 కెవి	36.26	19.40	38.07	20.37

అమ్మకాలు / అమ్మకాల అంచనా (యం.యూ)	2024-25		2025-26	
	అమ్మకాలు (ఎం.యూ)	ఆదాయం (రూ.కోట్లలో)	అమ్మకాలు (ఎం.యూ)	ఆదాయం (రూ.కోట్లలో)
<b>వరిశ్రమల కాలనీలు</b>				
11 కెవి	1.20	0.86	1.26	0.91
33 కెవి	0.81	0.60	0.85	0.62
132 కెవి	7.03	4.96	7.39	5.21
220 కెవి	4.53	3.18	4.76	3.34
<b>బి) సీజనల్ వరిశ్రమలు (ఆఫ్ సీజన్)</b>				
11 కెవి	5.71	7.13	6.00	7.42
33 కెవి	0.55	0.56	0.58	0.59
132 కెవి	0.00	0.00	0.00	0.00
220 కెవి	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>సి) ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ వరిశ్రమలు</b>				
11 కెవి	0.96	0.81	1.00	0.84
33 కెవి	217.59	136.99	228.47	143.32
132 కెవి	496.27	292.24	521.08	305.68
220 కెవి	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>హెచ్టి 4 - ఇన్సిట్యూషనల్</b>	<b>1239.30</b>	<b>1039.41</b>	<b>1279.48</b>	<b>1075.12</b>
<b>ఎ) యుటిలిటీస్ (వినియోగాలు) - సిపిడబ్ల్యూయస్ వధకాలు</b>				
11 కెవి	95.12	91.78	97.15	93.77
33 కెవి	23.55	21.31	24.02	21.64
132 కెవి	0.00	0.00	0.00	0.00
220 కెవి	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>బి) సాధారణ</b>				
11 కెవి	55.54	64.41	56.17	65.35
33 కెవి	18.00	16.11	18.42	16.42
132 కెవి	0.00	0.00	0.00	0.00
220 కెవి	0.00	0.00	0.00	0.00

అమ్మకాలు / అమ్మకాల అంచనా (యం.యూ)	2024-25		2025-26	
	అమ్మకాలు (ఎం.యూ)	ఆదాయం (రూ.కోట్లలో)	అమ్మకాలు (ఎం.యూ)	ఆదాయం (రూ.కోట్లలో)
<b>సి) మతపరమైన ప్రదేశాలు</b>				
11 కెవి	13.54	7.02	14.25	7.38
33 కెవి	35.43	18.05	36.42	18.54
132 కెవి	0.00	0.00	0.00	0.00
220 కెవి	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>డి) రైల్వే ట్రాక్షన్</b>				
11 కెవి	0.00	0.00	0.00	0.00
33 కెవి	0.00	0.00	0.00	0.00
132 కెవి	832.75	677.93	857.73	701.00
220 కెవి	165.38	142.80	175.31	151.01
<b>హెచ్ఐటి 5 - వ్యవసాయ &amp; నంబంధిత</b>	<b>1368.10</b>	<b>972.28</b>	<b>1423.04</b>	<b>1011.24</b>
<b>బి) ఆక్వాకల్చర్ మరియు వశునంవర్ధన</b>				
11 కెవి	21.22	8.83	22.29	9.26
33 కెవి	0.00	0.00	0.00	0.00
132 కెవి	0.00	0.00	0.00	0.00
220 కెవి	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>ఇ) ప్రభుత్వ / ప్రైవేటు ఎత్తిపోతల</b>				
11 కెవి	13.69	9.98	14.23	10.37
33 కెవి	69.75	50.02	72.54	52.01
132 కెవి	116.61	83.43	121.27	86.76
220 కెవి	1146.84	820.04	1192.71	852.84
<b>రెస్కో</b>	<b>568.43</b>	<b>107.83</b>	<b>591.17</b>	<b>112.14</b>
<b>మొత్తం (ఎల్ఐ + హెచ్ఐటి)</b>	<b>28400.94</b>	<b>13517.28</b>	<b>29574.08</b>	<b>14116.99</b>

8. ఆంధ్రప్రదేశ్ 2024-25కు ఆమోదించిన మరియు అంచనా వేయబడిన సగటు రాబడి Vs సగటు కాస్ట్ ఆఫ్ సర్వీసు వివరాలు మరియు ఆంధ్రప్రదేశ్ 2025-26 నకు అంచనా వేయబడిన సగటు రాబడి Vs సగటు కాస్ట్ ఆఫ్ సర్వీసు వివరాలు.

వివరాలు	ఆంధ్రప్రదేశ్ 2024-25కి ఆమోదించబడినవి (రూ॥ / యూనిట్)	ఆంధ్రప్రదేశ్ 2024-25 అంచనావేసినవి (రూ॥ / యూనిట్)	ఆంధ్రప్రదేశ్ 2025-26 అంచనావేసినవి (రూ॥ / యూనిట్)
విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం	4.70	5.04	4.79
టి&డి నష్ట వ్యయం	0.52	0.59	0.55
నెట్ వర్క్ వ్యయం	2.35	2.09	2.13
ఇతర వ్యయం	0.64	0.47	0.26
సర్వీసుకు అయ్యే వ్యయం	8.21	8.19	7.72

ఆంధ్రప్రదేశ్ 2025-26 సం॥నకు లైసెన్సీ అంచనావేసిన ఆదాయ అంతరం.

క్రమ సంఖ్య	వివరాలు	ఆంధ్రప్రదేశ్ 2025-26
A	ప్రతిపాదిత టారిఫ్ వద్ద మొత్తం ఆదాయం (సిఎస్ఎస్ఎతో కలిపి) (రూ॥ కోట్లలో)	22830.44
B	సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (రూ॥ కోట్లలో)	22830.44
C=A-B	ఆదాయం (లోటు) మిగులు (రూ॥ కోట్లలో)	0.00

9) పంపిణీ వ్యాపారం కోసం ఎఆర్ఆర్ యొక్క నియంత్రిత అంశాలలో వ్యత్యాసము యొక్క ప్రకటన :  
 రెగ్యులేషన్ సంఖ్య 4/ 2005 లోని నిబంధన సంఖ్య 10.6 ప్రకారము లైసెన్సీదారుడు పంపిణీ వ్యాపారం కోసం ఎఆర్ఆర్ యొక్క నియంత్రిత అంశాలలో వ్యత్యాసమును క్రింది పట్టికలో పొందుపరచడమైనది.

(రూ॥కోట్లలో)

క్రమ సంఖ్య	పారామీటరు పేరు		ఆ॥సం॥ - 2023 - 24		
			ఆమోదించిన	వాస్తవాలు	వ్యత్యాసము
1	ఆపరేషన్ మరియు నిర్వహణా చార్జీలు	నియంత్రించ తగినది	3,021.00	3,363.89	342.89
2	తరుగుదల	నియంత్రించ తగినది	810.00	930.54	120.54
3	ఇతర ఖర్చులు	నియంత్రించ తగినది	24.00	-13.78	-37.78
4	ఎఠి & సి నష్టాలు	నియంత్రించ తగినది			0.00
5	మొత్తం ఖర్చు (1+2+3+4)		3855.00	4280.65	425.65
6	క్యాపటలైజ్ చేయబడిన ఖర్చులు		74.00	446.33	372.33
7	నికర వ్యయం (6-5)		3781.00	3834.32	53.32
8	మూలధనంపై రాబడి ఉపాది	నియంత్రించ తగినది	1020.00	594.10	-425.90
9	ఎఆర్ఆర్ మొత్తం పంపిణీ (7+8)		4801.00	4428.42	-372.58
10	తగ్గింపు : వీలింగ్ ఆదాయము/ ఓపెన్ యాక్సెస్ / ఎన్టీఐ	నియంత్రించ తగినది	465.00	396.81	-68.19
11	ఆదాయ ఆవశ్యకత (9-10)		4336.00	4031.61	-304.39
12	ఆదాయంపై పన్ను	నియంత్రించలేనిది	79.00	0.00	-79.00
13	ఫోర్స్ మెజ్యూర్	నియంత్రించలేనిది			0.00
14	చట్టంలో మార్పు	నియంత్రించలేనిది			0.00
15	కన్టీనెన్జెన్సీ రిజర్వులు	నియంత్రించలేనిది			0.00
16	మొత్తం రాబడి అవసరం		4415.00	4031.61	-383.39

10. ఆ॥సం॥ 2025-26 కొరకు కాస్ట్ ఆఫ్ సర్వీస్ (సర్వీసు ఖరీదు).

వివరాలు	రూ॥ / యూనిట్
ఎల్ఠి స్థాయి వద్ద	7.98
11 కెవి స్థాయి వద్ద	7.65
33 కెవి స్థాయి వద్ద	7.41
132 కెవి మరియు పైబడిన స్థాయి వద్ద	7.19
సరాసరి / సగటు	7.72

11. 2025-26 ఆ॥సం॥నకు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు.

ప్రస్తుతము వున్న రీటైల్ టారిఫ్ షెడ్యూలును తదుపరి ఆ॥సం 2025-26నికి కొనసాగించాలని ప్రతిపాదించడమైనది.

12) రాబడి ప్రభావం. పైన పేర్కొన్న టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు కారణంగా మొత్తం ప్రభావం ఈ క్రింది పట్టికలో చూపబడింది.

**రాబడి అంతరం :**

అ||సం|| 2025-26 కోసం లైసెన్సుదారు కోసం ప్రతిపాదిత టారిఫ్తో అంచనా వేయబడిన ఆదాయ అంతరం ఈ క్రింద విధంగా వున్నది.

క్రమ సంఖ్య	వివరములు	రూ  కోట్లలో
ఎ	సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత	<b>22830.44</b>
బి	ప్రస్తుత టారిఫ్ నుండి రాబడి	15822.84
సి	క్రాస్ సబ్సిడీ & గ్రీడ్ సపోర్ట్ సర్చార్జీ నుండి రాబడి	146.07
డి	ప్రతిపాదిత టారిఫ్ ద్వారా రాబడిలో మార్పు	6861.54
ఇ	ఆదనపు సర్చార్జీ నుండి రాబడి	0.00
ఎఫ్	ఆర్ఇసి నుండి రాబడి	0.00
జి (బి+సి+డి+ఇ+ఎఫ్)	<b>మొత్తం రాబడి</b>	<b>22830.44</b>
హెచ్ (జి - ఎ)	<b>ఆదాయం (లోటు) మిగులు (రూ   కోట్లలో)</b>	<b>0.00</b>

13. అ||సం|| 2025-26 కోసం క్రాస్ సబ్సిడీ సర్చార్జీని నిర్ణయించడం.

ఎపిఎస్పిడిసిఎల్ యొక్క కేటగిరీల వారీగా క్రాస్ సబ్సిడీ సర్చార్జీ గణన ఈ క్రింది విధంగా వున్నది.

కేటగిరి	అవరేజ్ రెవెన్యూ రియలైజేషన్ (డిమాండ్ & ఎనర్జీ చార్జీలు మాత్రమే)	ఒక యూనిట్ కి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం	వీలింగ్ చార్జీలు	వర్తించే నష్టాలు	రెగ్యులైటరీ అస్తులు యొక్క వ్యయం	సియన్ యన్ (రూ  /యూనిట్)	నగటు రెవెన్యూ రియలైజేషన్ లో 20%	వర్తించే సియన్ యన్ రూ   / యూనిట్)	
<b>11 కెవి</b>									
I బి	ట్రాన్సిమిషన్లు & కాల్సిలు	7.51	4.79	1.83	9.37%	0	0.39	1.50	0.39
II ఎ	వాణిజ్య & ఇతరములు	10.71	4.79	1.83	9.37%	0	3.60	2.14	2.14
II IV	ఫంక్షన్ హాళ్ళు / ఆడిటోరియంలు	12.25	4.79	1.83	9.37%	0	5.13	2.45	2.45
II బి	స్టార్ట్ అప్ పవర్	12.25	4.79	1.83	9.37%	0	5.13	2.45	2.45
II డి	గ్రీన్ పవర్	12.25	4.79	1.83	9.37%	0	5.13	2.45	2.45
III ఎ	పరిశ్రమలు సాధారణ	9.29	4.79	1.83	9.37%	0	2.17	1.86	1.86
III బి	సీజనల్ పరిశ్రమలు	12.18	4.79	1.83	9.37%	0	5.07	2.44	2.44
III సి	ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్	8.36	4.79	1.83	9.37%	0	1.24	1.67	1.24
IV ఎ	సిపి డబ్ల్యూయన్	9.63	4.79	1.83	9.37%	0	2.51	1.93	1.93
IV బి	సాధారణ	11.59	4.79	1.83	9.37%	0	4.47	2.32	2.32
IV సి	మతపరమైన ప్రదేశాలు	5.15	4.79	1.83	9.37%	0	0.00	1.03	0.00
V బి	ఆక్సా మరియు పశు సంవర్ధన	4.05	4.79	1.83	9.37%	0	0.00	0.81	0.00
V ఇ	ప్రభుత్వ / ప్రైవేటు ఎత్తపోతల	7.15	4.79	1.83	9.37%	0	0.03	1.43	0.03



కేటగిరి			ఆవరేజ్ రెవెన్యూ రియలైజేషన్ (డిమాండ్ & ఎనర్జీ చార్జీలు మాత్రమే)	ఒక యూనిట్ కి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం	వీలింగ్ చార్జీలు	వర్తింపే సవ్యాలు	రెగ్యులైటరీ అస్తులు యొక్క వ్యయం	సియన్ యన్ (రూ  /యూనిట్)	నగటు రెవెన్యూ రియలైజేషన్ లో 20%	వర్తింపే సియన్ యన్ రూ   / యూనిట్)
		<b>33 కెవి</b>								
I	బి	టౌన్ షిప్ లు & కాలనీలు	7.65	4.79	1.04	0.07	0.00	1.48	1.53	1.48
II	ఎ	వాణిజ్య & ఇతరములు	10.54	4.79	1.04	0.07	0.00	4.38	2.11	2.11
II	బి	స్టార్ట్ అప్ పవర్	12.25	4.79	1.04	0.07	0.00	6.08	2.45	2.45
II	డి	గ్రీన్ పవర్	12.25	4.79	1.04	0.07	0.00	6.08	2.45	2.45
III	ఎ	పరిశ్రమలు సాధారణ	7.50	4.79	1.04	0.07	0.00	1.34	1.50	1.34
III	బి	సీజనల్ పరిశ్రమలు	10.07	4.79	1.04	0.07	0.00	3.90	2.01	2.01
III	సి	ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్	6.27	4.79	1.04	0.07	0.00	0.10	1.25	0.10
IV	ఎ	సిపి డబ్ల్యూయస్	9.00	4.79	1.04	0.07	0.00	2.83	1.80	1.80
IV	బి	సాధారణ	8.90	4.79	1.04	0.07	0.00	2.73	1.78	1.78
IV	సి	మతపరమైన ప్రదేశాలు	5.08	4.79	1.04	0.07	0.00	0.00	1.02	0.00
V	బి	ప్రభుత్వ / ప్రైవేటు ఎత్తపోతల	7.15	4.79	1.04	0.07	0.00	0.98	1.43	0.98
		<b>132 కెవి</b>								
II	ఎ	వాణిజ్య & ఇతరములు	8.71	4.79	0.66	0.04	0.00	3.08	1.74	1.74
	బి	స్టార్ట్ అప్ పవర్	12.25	4.79	0.66	0.04	0.00	6.62	2.45	2.45
III	ఎ	పరిశ్రమలు సాధారణ	6.78	4.79	0.66	0.04	0.00	1.15	1.36	1.15
III	సి	ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్	5.87	4.79	0.66	0.04	0.00	0.23	1.17	0.23
IV	డి	రైల్వే ట్రాక్షన్	8.16	4.79	0.66	0.04	0.00	2.53	1.63	1.63
V	బి	ప్రభుత్వ / ప్రైవేటు ఎత్తపోతల	7.15	4.79	0.66	0.04	0.00	1.52	1.43	1.43
		<b>220 కెవి</b>								
III	ఎ	వాణిజ్య సాధారణ	7.16	4.79	0.66	0.04	0.00	1.53	1.43	1.43
IV	డి	రైల్వే ట్రాక్షన్	8.61	4.79	0.66	0.04	0.00	2.98	1.72	1.72
V	ఇ	ప్రభుత్వ / ప్రైవేటు ఎత్తపోతల	7.15	4.79	0.66	0.04	0.00	1.52	1.43	1.43

#### 14. అదనపు సర్చార్జి.

లైసెన్స్దారుడు తదుపరి తేదీలలో అదనపు సర్చార్జిని నిర్ణయించడానికి కావలసిన అనుబంధ సమర్పణలను చేయడానికి ప్రయత్నము చేయగలరు.

#### 15. ప్రార్థన :

అందుబాటులో వున్న సమాచారం ప్రకారం, దరఖాస్తుదారు గౌ|| కమీషన్ వారి రెగ్యులేషన్కు అనుగుణంగా చిత్తశుద్ధితో కూడిన ప్రయత్నాలను చేశాడు మరియు తమ సామర్థ్యాలను, భాద్యతలను ఉత్తమంగా నిర్వర్తించడానికి ప్రయత్నము చేశాడు. ఏదేమైనా భవిష్యత్లో ఏదైనా సమాచారం అందుబాటులోకి వస్తే అటువంటి అదనపు సమాచారాన్ని సవరించి దాఖలు చేయును.

పైన పేర్కొన్న వాస్తవాలు మరియు పరిస్థితులను తీసుకుని దరఖాస్తుదారుడు క్రిందివిధంగా గౌరవ కమీషన్ను అభ్యర్థిస్తున్నారు.

- ఎ. ఆ||సం|| 2025-26నకు ఎఆర్ఆర్, టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు, క్రాస్ సబ్సిడీ సర్చార్జీ దరఖాస్తులను రికార్డులోకి తీసుకుని పూర్తి చేసినట్లుగా పరిగణించుట.
- బి. తదనంతరం అందుబాటులోకి వచ్చిన అదనపు సమాచారాన్ని దాఖలు చేయటానికి ఎపిఎస్పిడిసిఎల్కి తగిన అవకాశాన్ని ఇచ్చుట.
- సి. ఎపిఎస్పిడిసిఎల్ యొక్క ఎఆర్ఆర్ మరియు టారిఫ్ దరఖాస్తును పరిగణనలోకి తీసుకొని మరియు ఆమోదించుట.

-----& & & & &-----