

# ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ

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



**ఆ||సం|| 2023-24నకు రీటైల్ సప్లయి వ్యాపారము  
కొరకు సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత మరియు  
టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు**



**తేదీ : 30-11-2022**

## ఉపోద్ఘాతము

**అ॥సం॥ 2023-24 కోసం వార్షిక టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు:**

అ॥సం॥ 2023-24 నాలుగవ నియంత్రణ కాలములో ఆఖరి సంవత్సరము కాబట్టి గౌరవ కమీషన్ వారు అ॥సం॥ 2023-24నకు రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు సంబంధించి ఆర్థిక ఆవశ్యకత మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను 30-11-2022 లోగా దాఖలు చేయమని లేక సంఖ్య ఎపిఐఆర్సి / సెక్రెటరీ/ ఎఫ్.టి. 99/ డి.నెం. 716/22, తేది 15-11-2022 ద్వారా అభ్యర్థించడమైనది. అందువలన అ॥ సం॥ 2023-24నకు రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు సంబంధించి ఆర్థిక ఆవశ్యకత మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను దాఖలు చేయడమైనది.

**2. అ॥సం॥ 2023-24నకు రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారము కొరకు అంచనా వేసిన పనితీరు విశ్లేషణ.**

**2.1. పరిచయము :**

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



**2.1.1. ఎనర్జీ బాలెన్స్ :**

వివరములు	2021-22				2022-23			
	ఎపిఇఆర్ఎస్ ఆర్డర్లు		వాస్తవాలు		ఎపిఇఆర్ఎస్ ఆర్డర్లు		ప్రస్తుత అంచనా	
	ఎం.యు	%	ఎం.యు	%	ఎం.యు	%	ఎం.యు	%
మీటర్ సేల్స్ (ఇహెచ్ఓ కలిపి)	15936.08	61.21%	16679.12	66.15%	18182.24	65.04%	18488.05	69.91%
ఎల్ఓ వ్యవసాయ అమ్మకాలు	8078.48	31.03%	6493.94	25.75%	7755.31	27.74%	5909.63	22.35%
మొత్తం అమ్మకాలు	<b>24014.56</b>	<b>92.24%</b>	<b>23173.06</b>	<b>91.90%</b>	<b>25937.55</b>	<b>92.79%</b>	<b>24397.68</b>	<b>92.25%</b>
ఇహెచ్ఓ అమ్మకాలు	3837.01		4506.92		5436.08		4506.92	
డిస్కం ఇన్సుల్ ( ఇహెచ్ఓ అమ్మకాల మినహా)	22197.32		20708.61		22517.39		21939.56	
డిస్కం లాసెస్ ( ఇహెచ్ఓ అమ్మకాల మినహా)		<b>9.10%</b>		<b>9.86%</b>		<b>8.95%</b>		<b>9.34%</b>
డిస్కం ఇన్సుల్	26034.32	100.00%	25215.53	100.00%	27953.46	100.00%	26446.48	100.00%
నష్టాలు ( ఇహెచ్ఓ అమ్మకాల % తో కలిపి)		<b>7.76%</b>		<b>8.10%</b>		<b>7.21%</b>		<b>7.75%</b>

**2.1.2. నరఫరా నష్టాలు:**

సంవత్సరము	వాస్తవమైనది		11కెవి పట్టణ మరియు మండల కేంద్ర ఎనర్జీ ఆడిట్ కాబడిన ఫీడర్లు	11 కెవి 2 ఎంవిఎఆర్ కెపాసిటర్ బ్యాంకులు వ్యవస్థకు జోడించబడ్డవి	అదనపు 33/11 కెవి ఉపస్టేషన్ చేయబడినవి
	ఇహెచ్ఓ కాకుండా %	ఇహెచ్ఓ కలిపి %			
ఆ.సం   2009-10	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	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	9.78	8.21	945	23	23
ఆ.సం   2021-22	9.86	8.1	980	9	9
ఆ.సం   2022-23 (H1)	9.68	8.25	1008	0	0



**2.1.3. మీటరు అమ్మకాలు :**

పై పట్టిక ఆధారంగా (టేబుల్ నెం. 2.1.1) మీటరు చేయబడిన అమ్మకాల శాతము ఆ.సం॥ 2020-21లోని 63.29%తో పోల్చినపుడు 2021-22లో 66.15%ముగా ఉన్నవి.

ఆ.సం॥ 2021-22లో మొత్తము లోడ్ తగ్గింపు (లోడ్ రిలీఫ్ కారణంగా) 72 ఎం.యులు, ఇది చాలా స్వల్పం మరియు కొన్ని అత్యవసర పరిస్థితుల కారణంగా జరిగినది. ఆ.సం॥ 2022-23లో మీటరు విక్రయాలు 69.91%గా అంచనా వేయబడినది.

**2.1.4. వ్యవసాయ అమ్మకాలు:**

గత సంవత్సరం 2021-22లో వాస్తవ వ్యవసాయ వినియోగం 6493.94 ఎం.యు. ప్రస్తుత సంవత్సరం 2022-23 (హెచ్1) వ్యవసాయ వినియోగం 2752.33 ఎం.యు. మరియు మొత్తం సంవత్సరానికి అంచనా వేసిన మొత్తం 5909.63 ఎం.యు., ఇది ఆమోదించబడిన వ్యవసాయ విక్రయాల కంటే 1845.68 ఎం.యు.లు (-24%) తక్కువ.

**2.2. ఆర్థిక పనితీరు :**

**2.2.1. ఆదాయాలు :**

ప్రధాన కేటగిరీల యొక్క లైసెన్సుదారు ఆదాయాన్ని లైసెన్సుదారు ఈ క్రింది విధముగా అంచనా వేశారు.

ఆ.సం॥ 2021-22లో టారిఫేతర ఆదాయంతో కలిపి ఆదాయము రూ॥ 11326.79 కోట్లు గా వుంది. ఆ.సం॥ 2021-22లో టారిఫేతర ఆదాయము రూ॥ 1075.17 కోట్లు. ఆ.సం॥ 2022-23లో విద్యుత్ అమ్మకాల నుండి అంచనా వేసిన రాబడి ( టారిఫేతర ఆదాయముతో కలిపి) రూ॥ 13087.20 కోట్లు. ఆ.సం॥ 2022-23 లో అంచనా వేసిన టారిఫేతర ఆదాయం రూ॥ 1139.68 కోట్లు. (రూ॥లు కోట్లలో)

సంవత్సరము	2021-22		2022-23	
	ఎపిఇఆర్‌సి లక్ష్యం	వాస్తవాలు	ఎపిఇఆర్‌సి లక్ష్యం	ప్రస్తుత అంచనాలు
<b>హెచ్‌డి</b>				
గృహోపసరాలు	13.45	14.46	15.47	14.04
వాణిజ్యం మరియు ఇతరములు	391.11	449.97	434.62	534.21
పరిశ్రమలు	3652.12	4527.90	4574.13	5317.41
ఇన్స్టిట్యూషనల్	631.28	700.90	651.14	896.06
వ్యవసాయం మరియు సంబంధిత	1618.76	775.42	1789.09	815.65
రెస్టోలు	0.00	48.89	0.00	98.44
హెచ్‌డి మొత్తం	6306.72	6517.54	7464.45	7675.82
<b>ఎల్‌డి</b>				
గృహోపసరాలు	2263.79	2301.32	3044.08	2743.82
వాణిజ్యం మరియు ఇతరములు	975.44	1053.72	1039.31	1221.19
పరిశ్రమలు	498.41	507.09	559.60	515.23
ఇన్స్టిట్యూషనల్	595.19	588.94	645.53	643.37
వ్యవసాయం మరియు సంబంధిత	392.33	358.18	405.51	335.83
ఎల్‌డి మొత్తం	4725.16	4809.25	5694.03	5459.44
<b>మొత్తం (హెచ్‌డి + ఎల్‌డి)</b>	<b>11031.88</b>	<b>11326.79</b>	<b>13158.47</b>	<b>13135.26</b>



**2.2.2. ఖర్చు మరియు ఆదాయ వ్యత్యాస వివరములు :**

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

<b>ఆర్థిక సం॥ 2022-23</b>		రూ॥ కోట్లలో
<b>వివరములు</b>	<b>అమోదించిన</b>	<b>ప్రస్తుత అంచనా</b>
ట్రాన్స్మిషన్ వ్యయం	1206.30	1206.30
ఎస్ఎల్డిసి వ్యయం	46.67	46.67
డిస్ట్రిబ్యూషన్ వ్యయం	3790.35	3790.31
పిజిసిఐఎల్ ఖర్చు	328.17	520.97
యుఎల్డిసి ఖర్చు	2.02	1.29
<b>నెట్వర్క్ మరియు ఎస్ఎల్డిసి వ్యయం (ఎ)</b>	<b>5373.50</b>	<b>5565.54</b>
విద్యుత్ కొనుగోలు / సేకరణ వ్యయం	12691.00	12935.99
వినియోగదారుల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్ల మీద వడ్డీ	85.71	115.68
సరఫరా మార్జిన్	39.37	39.37
ఇతర వ్యయం	5.80	7.34
ఎపి జెన్కో ఆర్డర్ యొక్క పెన్షన్ బాండ్ల పై అదనపు వడ్డీ	399.43	399.43
<b>నరఫరా వ్యయం (బి)</b>	<b>13221.31</b>	<b>13497.82</b>
<b>మొత్తం రాబడి అవనరం</b>	<b>18594.81</b>	<b>19063.36</b>
ఆ॥సం॥ 2019-20 నకు ట్రూఅప్ చార్జీలు	887.19	887.19
ఆ॥సం॥ 2020-21 నకు ట్రూఅప్ చార్జీలు	(2239.45)	(2239.45)
ఆ॥సం॥ 2021-22 నకు తాత్కాలిక ట్రూడౌన్ చార్జీలు	1370.00	1370.00
<b>న్యూల ఎఆర్ఆర్ (ఎ + బి)</b>	<b>18612.55</b>	<b>19081.10</b>
<b>మొత్తం ఆర్జించిన ఆదాయం</b>	<b>13275.86</b>	<b>13230.79</b>
టారిఫ్ నుండి ఆదాయం	12060.98	11947.52
టారిఫ్ తర ఆదాయం, సియస్యస్ & ఆర్ఇ	1214.88	1283.27
<b>మిగులు (లోటు)</b>	<b>-5336.69</b>	<b>-5850.31</b>
సబ్సిడీ	5336.69	5336.69
అదనపు సబ్సిడీ	223.30	223.30
<b>నికర రెగ్యులేటరీ లోటు</b>	<b>(0.00)</b>	<b>(290.32)</b>



3. ఆ.సం|| 2022-23 (హెచ్ 2) మరియు ఆ.సం|| 2023-24నకు 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	డిస్కంవారీగా కేటాయించిన వాటా %
1	ఎపిఎస్పిడిసిఎల్	40.44%
2	ఎపిఇపిడిసిఎల్	36.22%
3	ఎపిసిపిడిసిఎల్	23.34%
	మొత్తం	100.00%

3.2. విద్యుత్ లభ్యత మరియు డిస్పాచ్.

2022-23 ఆ.సం||నికి సవరించిన అంచనాల ప్రకారం విద్యుత్ లభ్యత, డిస్పాచ్ మరియు 2023-24 ఆ.సం||నికి ఎఆర్ఆర్ విద్యుత్ లభ్యత, డిస్పాచ్ అంచనాలు ఎం.యు.లలో క్రింది పట్టికలో సూచించబడ్డాయి.

ఉత్పత్తి స్టేషన్ / స్టేజ్	FY 2022-23 – Revised Estimate		FY 2023-24 – ARR Estimate	
	లభ్యత (ఎమ్. యు)	కేటాయించిన డిస్పాచ్ (ఎమ్. యు)	లభ్యత (ఎమ్. యు)	కేటాయించిన డిస్పాచ్ (ఎమ్. యు)
<b>ఎపి ఐన్కో థర్మల్</b>				
డా   నార్ల తాతారావు థర్మల్ పవర్ స్టేషన్	3062.55	2997.60	3296.24	2714.89
డా   నార్ల తాతారావు థర్మల్ పవర్ స్టేషన్ -IV	1398.05	1372.79	1413.98	1413.98
డా   నార్ల తాతారావు థర్మల్ పవర్ స్టేషన్ -V			2270.42	2270.42
ఆర్టిపిపి స్టేజ్ - I	964.37	672.84	1168.49	330.98
ఆర్టిపిపి స్టేజ్ - II	1136.38	816.30	1168.49	152.32
ఆర్టిపిపి స్టేజ్ - III	515.52	327.25	584.24	42.98
ఆర్టిపిపి స్టేజ్ - IV	1426.45	1279.33	1709.12	709.73
<b>ఐన్కో థర్మల్ మొత్తం</b>	<b>8503.32</b>	<b>7466.11</b>	<b>11610.99</b>	<b>7635.31</b>
శ్రీశైలం ఆర్టిపిపిహెచ్	559.54	559.54	377.26	377.26
నాగార్జున సాగర్ రైల్ బ్యాంక్ పవర్ హౌస్	61.73	61.73	47.98	47.98
నాగార్జున సాగర్ టైల్ ఫౌండ్రీ డ్యామ్ పవర్ హౌస్	35.29	35.29	36.03	36.03
ఎగువ సీలేరు పవర్	178.78	178.78	186.28	186.28
దిగువ సీలేరు పవర్	435.97	435.97	429.56	429.56
డొంకరాయి పవర్ హౌస్	38.70	38.70	39.40	39.40
పెన్నా అహోబిలం	2.90	2.90	2.34	2.34
మినీహైడెల్ స్టేషన్ (చెట్టిపేట)	0.98	0.98	1.06	1.06



ఉత్పత్తి స్టేషన్ / స్టేజ్	FY 2022-23 – Revised Estimate		FY 2023-24 – ARR Estimate	
	లభ్యత (ఎమ్. యు)	కేటాయించిన డిస్పాచ్ (ఎమ్. యు)	లభ్యత (ఎమ్. యు)	కేటాయించిన డిస్పాచ్ (ఎమ్. యు)
మాచ్ఛండ్ పవర్ హౌస్, ఒరిస్సా (ఎపి వాటా 70%)	74.29	74.29	122.06	122.06
తుంగభద్ర డ్యామ్ (ఎపి వాటా)	64.00	64.00	48.17	48.17
<b>మొత్తం ఎపి జెన్కో హైడల్</b>	<b>1452.15</b>	<b>1452.15</b>	<b>1290.15</b>	<b>1290.15</b>
<b>మొత్తం ఎపి జెన్కో</b>	<b>9955.47</b>	<b>8918.26</b>	<b>12901.14</b>	<b>8925.46</b>
ఎ.పి.జి.పి.సి.ఎల్ స్టేజ్ - I	2754.18	2744.52	3188.50	3188.50
ఎ.పి.జి.పి.సి.ఎల్ స్టేజ్ - I	758.88	758.88	2276.64	2276.64
గోదావరి గ్యాస్ పవర్ ప్లాంట్	166.42	109.47	219.98	0.00
<b>మొత్తము ఉమ్మడిరంగం</b>	<b>3679.48</b>	<b>3612.86</b>	<b>5685.11</b>	<b>5465.14</b>
ఎన్టిపిసి (ఎస్ఆర్) - రామగుండం స్టేజ్ I & II	872.59	851.17	963.36	963.36
ఎ.న్.టి.పి.సి (ఎస్ఆర్) సింహాద్రి స్టేజ్ - I	1439.22	1351.47	1391.99	1391.99
ఎ.న్.టి.పి.సి (ఎస్ఆర్) సింహాద్రి స్టేజ్ - II	637.12	592.98	650.22	650.22
ఎ.న్.టి.పి.సి (ఎస్ఆర్) తల్చేర్ స్టేజ్ - II	550.79	529.48	525.30	525.30
ఎన్టిపిసి (ఎస్ఆర్) - రామగుండం స్టేజ్ - III	204.35	200.16	215.98	215.98
ఎన్టిపిసి కుడిగి స్టేజ్ - I	715.37	543.65	625.03	0.00
ఎన్టెజసిఎల్ వల్లూరు	266.98	252.45	276.59	165.66
ఎన్ఎల్సి - స్టేజ్ - I	123.38	126.04	146.54	146.54
ఎన్ఎల్సి - స్టేజ్ - II	235.22	237.62	255.80	255.80
ఎన్పిసి (ఎమ్ఎపిఎస్)	21.38	21.38	18.34	18.34
ఎన్పిసి (కైగా యూనిట్ - I, II, III, IV)	337.03	337.03	328.61	328.61
ఎన్టిపిఎల్ (ఎన్ఎల్సి తమిళనాడు)	359.66	328.65	369.09	258.15
ఎన్ఎల్సి - ఎన్ఎన్టిపిఎస్	140.79	142.02	140.82	140.82



ఉత్పత్తి స్టేషన్ / స్టేజ్	FY 2022-23 – Revised Estimate		FY 2023-24 – ARR Estimate	
	లభ్యత (ఎమ్.యు)	కేటాయించిన డిస్పాచ్ (ఎమ్.యు)	లభ్యత (ఎమ్.యు)	కేటాయించిన డిస్పాచ్ (ఎమ్.యు)
కెకెఎన్పిపి యూనిట్ - I	2.79	2.79	4.46	4.46
ఎన్ఎల్సి టిపిఎస్ - I ఎక్స్పాన్షన్	2.95	2.95	5.92	5.92
ఎన్ఎల్సి టిపిఎస్ - II ఎక్స్పాన్షన్	1.73	1.73	4.76	4.76
జెఎన్ఎన్ఎస్ఎమ్ పిహెచ్ - 1 ధర్మల్	100.53	100.53	117.82	117.82
యుఐ చార్జీలు (డిఎస్ఎమ్)	0.00	31.26		
<b>సి.జి.ఎన్. మొత్తం</b>	<b>6011.87</b>	<b>5653.36</b>	<b>6040.64</b>	<b>5193.74</b>
ధర్మల్ పవర్టెక్ కార్పొరేషన్	773.96	754.15	777.28	777.28
ఎసిఐఐఎల్	660.59	660.59	1998.14	1998.14
హిందుజ నేషనల్ పవర్ కార్స్	2402.00	2351.76	2951.60	2951.60
<b>ఐ.పి.పి. మొత్తం</b>	<b>3836.55</b>	<b>3766.50</b>	<b>5727.03</b>	<b>5727.03</b>
ఎన్సిఇ - ఇతరులు	136.42	136.42	94.75	94.75
ఎన్సిఇ - సోలార్	4384.51	4384.51	4379.18	4379.18
ఎన్సిఇ - విండ్ పవర్	6779.21	6779.21	6677.77	6677.77
జెఎన్ఎన్ఎస్ఎమ్ పిహెచ్ - 1 సోలార్	38.97	38.97	39.19	39.19
జెఎన్ఎన్ఎస్ఎమ్ పిహెచ్ - 2 సోలార్	2683.64	2683.64	2683.64	2683.64
<b>ఎన్సిఇ మొత్తం</b>	<b>14022.75</b>	<b>14022.75</b>	<b>13874.53</b>	<b>13874.53</b>
ఇతర ఖర్చులు (ఎన్టిపిసి దాద్రి, మౌద, జెన్ఎన్ఎస్ఎమ్ పిహెచ్ 2 ధర్మల్)				
అంతరాష్ట్ర వ్యయం (స్వల్పకాలిక)	0.00	1125.64	0.00	0.00
D<>D అమ్మకాలు	0.00	-9536.69	0.00	-9626.85
<b>మొత్తము</b>	<b>37506.12</b>	<b>27562.68</b>	<b>44228.45</b>	<b>29559.04</b>







ఉత్పత్తి స్టేషన్ / స్టేజ్	FY 2022-23 – Revised Estimate			FY 2023-24 – ARR Estimate		
	Fixed Cost (Rs. Crs.)	Variable Cost (Rs. Crs.)	Total Cost (Rs. Crs.)	Fixed Cost (Rs. Crs.)	Variable Cost (Rs. Crs.)	Total Cost (Rs. Crs.)
<b>మొత్తం ఎపి జెన్కో హైడల్</b>	<b>254.00</b>	<b>0.00</b>	<b>254.00</b>	<b>260.03</b>	<b>0.00</b>	<b>260.03</b>
<b>మొత్తం ఎపి జెన్కో</b>	<b>1203.14</b>	<b>2602.89</b>	<b>3806.02</b>	<b>1893.35</b>	<b>2514.38</b>	<b>4407.73</b>
ఎ.పి.జి.పి.సి.ఎల్ స్టేజ్ - I	580.20	866.64	1446.84	496.96	1001.19	1498.15
ఎ.పి.జి.పి.సి.ఎల్ స్టేజ్ - I	216.62	238.29	454.91	628.03	714.86	1342.90
గోదావరి గ్యాస్ పవర్ ప్లాంట్	11.60	62.45	74.05	10.97	0.00	10.97
<b>ఉమ్మడిరంగం మొత్తము</b>	<b>808.43</b>	<b>1167.37</b>	<b>1975.80</b>	<b>1135.97</b>	<b>1716.05</b>	<b>2852.02</b>
ఎన్టిపిసి (ఎస్ఆర్) - రామగుండం స్టేజ్ I&II	60.26	307.92	368.26	63.86	281.00	349.12
ఎ.న్.టి.పి.సి (ఎస్ఆర్) సింహాద్రి స్టేజ్ - I	141.40	492.12	633.65	123.25	427.37	572.28
ఎ.న్.టి.పి.సి (ఎస్ఆర్) సింహాద్రి స్టేజ్ - II	101.95	207.19	310.97	87.01	198.27	289.82
ఎ.న్.టి.పి.సి (ఎస్ఆర్) తల్చేర్ స్టేజ్ - II	38.40	100.67	140.19	35.64	96.63	136.10
ఎన్టిపిసి (ఎస్ఆర్) - రామగుండం స్టేజ్ III	15.04	64.26	79.65	17.66	61.96	80.42
ఎన్టిపిసి కుడిగి స్టేజ్ I	107.58	274.50	382.14	99.31	0.00	101.14
ఎన్టుఇసిఎల్ వల్లూరు	46.72	88.97	135.86	44.92	58.78	104.86
ఎన్ఎల్సి - స్టేజ్ I	7.98	33.85	41.84	9.55	40.85	50.95
ఎన్ఎల్సి - స్టేజ్ II	16.87	64.06	80.95	17.65	71.34	89.60
ఎన్పిసి (ఎమ్ఎపిఎస్)	0.00	5.62	5.63	0.00	5.00	5.00
ఎన్పిసి (కైగా యూనిట్ - I, II, III,IV)	0.00	119.21	119.24	0.00	122.04	122.04
ఎన్టిపిఎల్ (ఎన్ఎల్సి తమిళనాడు)	53.24	118.85	172.12	56.51	87.20	143.75
ఎన్ఎల్సి - ఎన్ఎన్టిపిఎస్	26.83	31.27	58.11	26.86	32.43	59.31
కెకెఎన్పిపి యూనిట్ - I	0.00	1.23	1.23	0.00	2.06	2.06
ఎన్ఎల్సి టిపిఎస్ - I ఎక్స్పాన్షన్	0.28	0.72	1.01	0.57	1.52	2.09
ఎన్ఎల్సి టిపిఎస్ - II ఎక్స్పాన్షన్	0.75	0.45	1.20	1.50	1.31	2.81
జెఎన్ఎన్ఎస్ఎమ్ పిహెచ్ - 1 ధర్మల్	13.41	37.72	51.25	12.82	38.03	51.09
యుఐ చార్జీలు (డిఎస్ఎమ్)	0.00	75.95	75.95			
<b>సి.జి.ఎన్. మొత్తం</b>	<b>630.70</b>	<b>2024.57</b>	<b>2659.25</b>	<b>597.12</b>	<b>1525.78</b>	<b>2162.43</b>



ఉత్పత్తి స్టేషన్ / స్టేజ్	FY 2022-23 – Revised Estimate			FY 2023-24 – ARR Estimate		
	Fixed Cost (Rs. Crs.)	Variable Cost (Rs. Crs.)	Total Cost (Rs. Crs.)	Fixed Cost (Rs. Crs.)	Variable Cost (Rs. Crs.)	Total Cost (Rs. Crs.)
ధర్మల్ పవర్టెక్ కార్పొరేషన్	109.91	175.11	297.54	108.97	193.40	304.40
ఎసిఇబిఎల్	110.32	143.35	253.67	333.69	433.60	767.29
హిందుజ నేషనల్ పవర్ కార్స్	321.82	657.92	979.73	421.79	829.40	1251.19
<b>ఐ.పి.పి. మొత్తం</b>	<b>542.05</b>	<b>976.37</b>	<b>1530.94</b>	<b>864.45</b>	<b>1456.40</b>	<b>2322.87</b>
ఎన్సిఇ - ఇతరులు	4.37	49.39	53.76	3.24	31.06	34.31
ఎన్సిఇ - సోలార్	0.00	1831.15	1831.15	0.00	1831.62	1831.62
ఎన్సిఇ - విండ్ పవర్	0.00	3176.28	3176.28	0.00	3139.79	3139.79
జెఎన్ఎన్ఎస్ఎమ్ పిహెచ్ - 1 సోలార్	0.00	41.84	41.84	0.00	42.16	42.16
జెఎన్ఎన్ఎస్ఎమ్ పిహెచ్ - 2 సోలార్	0.00	1177.53	1177.53	0.00	1177.53	1177.53
<b>ఎన్సిఇ మొత్తం</b>	<b>4.37</b>	<b>6276.19</b>	<b>6280.56</b>	<b>3.24</b>	<b>6222.16</b>	<b>6225.40</b>
ఇతర ఖర్చులు (ఎన్టిపిసి దాద్రి, మౌద, జెన్ఎన్ఎస్ఎమ్ పిహెచ్ 2 ధర్మల్)	0.71	1.65	2.36	0.00	0.00	0.00
అంతరాష్ట్ర వ్యయం (స్వల్పకాలిక)	2.69	1154.22	1156.91	0.00	0.00	0.00
D<>D అమ్మకాలు	0.00	4475.85	4475.85	0.00	4414.82	4414.82
<b>మొత్తము</b>	<b>3192.08</b>	<b>9727.40</b>	<b>12935.99</b>	<b>4494.13</b>	<b>9019.94</b>	<b>13555.63</b>

డిస్కం - డిస్కం - సెటిల్మెంట్ : విద్యుత్ సమీకరణను పిపిఎ చంపక నిష్పత్తి మరియు ఎన్సిఇ / ఆర్ఐ ప్లాంట్లను భౌగోళిక ప్రాంతం ఆధారంగా కేటాయించడమైనది. ఇచ్చే డిస్కం యొక్క భార ఆధారిత సగటు విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చును డిస్కం - డిస్కం సెటిల్మెంట్ ధరగా పరిగణించడం జరిగినది.

ఎపిఎన్పిడిసిఎల్									
Item	Energy (MU)	FC (Rs Crs)	VC (Rs Crs)	Incentive (Rs Crs)	others (Rs Crs)	Total cost (Rs Crs)	FC rate (Rs/Unit)	VC rate (Rs/Unit)	TC rate (Rs/Unit)
Allocated PP	39185.89	4494.13	13434.77	17.77	23.80	17970.46	1.15	3.43	4.59
D-D	9626.85	0.00	4414.82	0	0	4414.82	0.00	4.59	4.59
<b>Total PP</b>	<b>29559.04</b>	<b>4494.13</b>	<b>9019.94</b>	<b>17.77</b>	<b>23.80</b>	<b>13555.63</b>	<b>1.52</b>	<b>3.05</b>	<b>4.59</b>



**4. నష్టాలు :**

**4.1. ఎపిఎస్పిడిసిఎల్ యొక్క సాంకేతిక నష్టాలు :**

ఆ.సం|| 2022-23(H<sub>2</sub>) నకు డిస్కం సాంకేతిక నష్టాలు గత సంవత్సరం స్థాయిలో వుండునని అంచనా వేయడమైనది. ఆ.సం|| 2023-24నకు నష్టాలు 0.02% స్థాయిలో తగ్గుతాయని అంచనా వేయడమైనది. క్రింద ఇవ్వబడిన పట్టికలో ఆ.సం|| 2022-23 (H<sub>2</sub>) మరియు ఆ.సం|| 2023-24 కోసం ఎనర్జీ అవసరాలకొరకు ఓల్డ్ టెక్ వారిగా నష్టాలను అంచనావేయడమైనది.

వోల్టేజీ స్థాయిలు	ఆ.సం   2022-23 (H2)	ఆ.సం   2023-24
33 కెవి	3.22%	3.20%
11 కెవి	3.33%	3.31%
ఎల్ఓ	5.09%	5.08%

ఆ.సం|| 2022-23 మరియు 2023-24 కొరకు ఎస్పిడిసిఎల్ అంచనావేసిన డిస్కం మొత్తం నష్టాల వివరాలు క్రింద పొందుపరచడమైనది.

వివరాలు	2022-23		2023-24	
	ఇహెచ్ఓటి కాకుండ	ఇహెచ్ఓటితో కలిపి	ఇహెచ్ఓటి కాకుండ	ఇహెచ్ఓటితో కలిపి
ఎపిఇఆర్సి చేత ఆమోదించబడిన	8.95%	7.21%	-	-
ఎపిఎస్పిడిసిఎల్ యొక్క అంచనాలు	9.70%	7.75%	9.65%	7.63%

**4.2. ట్రాన్స్మిషన్ నష్టాలు మరియు ట్రాన్స్మిషన్ వ్యవస్థకు బాహ్యనష్టాలు :**

ఆ.సం|| 2022-23 (హెచ్ 2) మరియు 2023-24 కోసం ట్రాన్స్మిషన్ నష్టాలు మరియు ట్రాన్స్మిషన్ వ్యవస్థ బాహ్య నష్టాలు క్రిందివిధముగా తీసుకోబడ్డాయి.

వివరములు	ఆ.సం   2022-23 (H2)	ఆ.సం   2023-24
ప్రసారం మరియు బాహ్య నష్టాలు	3.78%	3.75%



**5. ఎపిఎన్ఎడిసిఎల్ కోసం ఖర్చుల అంచనా :**

**5.1. ఎ.పి. ట్రాన్స్ కో చార్జీలు :**

నాల్గవ నియంత్రణా కాలంనకు (ఆ.సం|| 2019-20 నుండి 2023-24) ట్రాన్స్మిషన్ టారిఫ్ ఆర్డర్ ఆధారంగా ట్రాన్స్మిషన్ చార్జీ లెక్కించడం జరిగింది. దీనిని ఈ క్రింది పట్టికలో ఇవ్వడం జరిగింది.

సవత్సరం	ఓపెన్ యాక్సెస్ కు అనర్జమైన లోడు			ఓపెన్ యాక్సెస్ కు అర్జమైన లోడు			మొత్తం వ్యయం (రూ   కోట్లు)
	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>2022-23</b>	3080.99	173.79	642.53	2703.27	173.79	563.76	<b>1206.30</b>
<b>2023-24</b>	3424.57	188.38	774.14	2838.44	188.38	641.65	<b>1415.79</b>

**5.2. పిజిసిఐఎల్ మరియు యుఎల్డిసి చార్జీలు :**

ఆ.సం|| 2021-22 మరియు 2022-23 నకు అంచనా వేసిన పిజిసిఐఎల్ మరియు యుఎల్డిసి చార్జీలు క్రింది విధంగా వున్నాయి.

వివరములు	2022-23	2023-24
పిజిసిఐఎల్ ఖర్చులు	520.97	769.41
యుఎల్డిసి ఖర్చులు	1.29	1.28

**5.3. ఎస్ఎల్డిసి చార్జీలు :**

ఎస్ఎల్డిసి చార్జీలు నాల్గవ నియంత్రణా కాలం ( ఆ.సం|| 2019-20 నుండి 2023-24) సంబంధించిన టారిఫ్ ఆర్డర్ ప్రకారం లెక్కించడం జరిగింది మరియు ఎపిఐఆర్సి ప్రొసీడింగ్స్ నెం. ఎపిఐఆర్సి / సెక్రటరీ / టారిఫ్ / టి-83 / 17, తేది. 28-01-2021 ప్రకారం డిస్కులకు కేటాయించబడింది. ఆ చార్జీలను ఆ.సం|| 2022-23 మరియు ఆ.సం|| 2023-24లకు క్రింది పట్టికలో చూపబడినది.

వివరములు	2022-23	2023-24
ఎస్ఎల్డిసి ఖర్చు	46.67	50.81



**5.4. పంపిణీ ఖర్చులు :**

ఆ||సం|| 2022-23 మరియు ఆ||సం|| 2023-24నకు 4వ నియంత్రణ వ్యవధి కోసం పంపిణీ వ్యాపారం టారిఫ్ ఆర్డర్ ఆధారంగా పంపిణీ ఖర్చు లెక్కించబడినది. వీటిని క్రింది పట్టికలో ఇవ్వడమైనది.

సంవత్సరం	ఓపెన్ యాక్సెస్కు అనర్వమైన లోడు			ఓపెన్ యాక్సెస్			వాస్తవాల కోసం సర్దుబాటు	మొత్తం
				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	8=4+7+8
2022-23	4304.30		3692.94	715.87		97.37		3790.31
2023-24	4817.83		4309.21	728.40		105.07		4414.29

**5.5. ఎ.పి. జెన్కో ఎమ్వైటి (4వ నియంత్రణ) ఉత్తర్య ప్రకారము పించను బాండ్లమీద అదనపు వడ్డీ :**

ఆర్థిక సంవత్సరం 2023-24 కొరకు ఎపి జెన్కో ఎమ్వైటి ఆర్డర్లో ఆమోదించిన మొత్తం పించను బాండ్ల మీద అదనపు వడ్డీ రూ|| 412.53 కోట్లుగా అంచనా వేయడమైనది.

**5.6. వినియోగదారుల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్లపై వడ్డీ :**

గత ఒరవడి ప్రకారము వినియోగదారుల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్లపై వడ్డీని లెక్కించడమైనది. ప్రారంభ మరియు ముగింపు నిల్వయ్యే సగటు మీద ఆ||సం|| 2022-23 నుండి 2023-24 సంవత్సరమునకు ఈ క్రింది పట్టికలో చూపడమైనది.

వివరములు	2022-23	2023-24
వినియోగదారుల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్ల మీద లెక్కించిన వడ్డీ	115.68	137.57

**5.7. సరఫరా మార్జిన్ :**

ఆ||సం|| 2022-23 నుండి 2023-24 వరకు సరఫరా మార్జిన్ను లైసెన్సీదారు ఈ క్రింది విధంగా అంచనా వేయడం జరిగినది.

వివరములు	2022-23	2023-24
సరఫరా మార్జిన్ మొత్తం	39.37	45.04



**5.8 ఇతర ఖర్చులు :**

అ||సం|| 2022-23 మరియు 2023-24 కొరకు ఇతర ఖర్చుల క్రింద ఈ క్రింది ఖర్చులను అంచనా వేశారు.

వివరములు	2022-23	2023-24
వ్యవసాయ సౌర పంపుసెట్లకు చెల్లించాల్సిన మొత్తం	19.35	19.20
ఎనర్జీ ఎఫిసియంట్ పంపుసెట్లకు చెల్లించాల్సిన మొత్తం	31.26	30.90
డి ఇ ఎల్ పి చెల్లింపు		
విద్యుత్ ప్రమాద బాదితులకు పరిహారం	10.00	10.00
ఎపి సీడ్స్ కో గ్రాంట్లు	1.27	1.27
అ  సం   2020-21లో కోవిడే 19 కారణంగా సి సి బిల్లులు చెల్లింపు కోసం గడువు పొడిగింపు కారణంగా ఆర్థిక ప్రభావం	2.72	
సోలార్ పంపుసెట్ల ట్రూఆప్ ధర		
అ  సం   2018-19నకు 220 కెవి వినియోగదారులకు భేదాత్మక టారిఫ్ వలన ఆర్థిక ప్రభావము (ఓపి సంఖ్య 60/2017) ప్రకారము		7.06
అ  సం   2020-21 నికి ఎస్ఎల్డిసి భేదాత్మక ధర		
అ  సం   2016-17 & 2017-18 కోసం ఎస్ఇపి క్రింద వడ్డీ రాయితీ (ఆర్ఇసి, తేదీ. 11-06-21 నుండి స్వీకరించబడినది)	-57.26	
<b>మొత్తం</b>	<b>7.34</b>	<b>68.43</b>

**5.9. వార్షిక ఆదాయ అవశ్యకత యొక్క సారాంశం :**

పంపిణీ వ్యాపారమునకు వార్షిక ఆదాయ అవశ్యకత (ఫామ్ - 1) (రూ||లు కోట్లలో)

క్రమ సంఖ్య	వివరములు	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	2023-24
1	ట్రాన్స్మిషన్ వ్యయం	1046.16	708.60	898.79	1206.30	1415.79
2	ఎస్ఎల్డిసి వ్యయం	33.02	23.93	37.64	46.67	50.81
3	డిస్ట్రిబ్యూషన్ వ్యయం	5330.34	3267.17	3413.15	3790.31	4414.29
4	ఎపి ఐసీకో ఆర్డర్ యొక్క పెన్నన్ బాండ్ల పై అదనపు వడ్డీ	566.56	372.66	385.92	399.43	412.53
5	పిజిసిఐఎల్ ఖర్చు	1026.14	424.50	436.75	520.97	769.41
6	యుఎల్డిసి ఖర్చు	10.17	6.37	1.91	1.29	1.28
7	<b>నెట్ వర్క్ మరియు ఎస్ఎల్డిసి వ్యయం (1+2+3+4+5+6)</b>	<b>8012.39</b>	<b>4803.21</b>	<b>5174.17</b>	<b>5964.97</b>	<b>7064.11</b>
8	విద్యుత్ కొనుగోలు / సేకరణ వ్యయం	17513.33	10297.56	11601.11	12935.99	13555.63
9	వినియోగదారుల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్ల మీద వడ్డీ	161.24	67.22	71.44	115.68	137.57
10	సరఫరా మార్జిన్	28.31	23.15	30.78	39.37	45.04
11	ఇతర వ్యయం	106.79	62.34	156.03	7.34	68.43
12	<b>నరఫరా వ్యయం (8+9+10+11)</b>	<b>17809.67</b>	<b>10450.27</b>	<b>11859.36</b>	<b>13098.39</b>	<b>13806.67</b>
13	<b>మొత్తం రాబడి అవసరం (7+12)</b>	<b>25822.06</b>	<b>15253.49</b>	<b>17033.52</b>	<b>19063.36</b>	<b>20870.78</b>



6) రాబడి అంచనాలు :

అమ్మకాలు భవిష్య సూచన :

1. ప్రస్తుత ఫైలింగ్ లో వార్షిక ఎఆర్ఆర్ తయారీ కోసం విక్రయాలను అంచనా వేయడానికి లెసెన్సీ టెంపిరీస్ డేటా విధానం ఆధారంగా లెసెన్సీ నెలవారీ ఒరవడి అవలంబించారు.

2. కోవిడ్-19 నుంచి రికవరీ ప్రభావం, లిఫ్ట్ ఇరిగేషన్ పథకాలను ప్రారంభించడం వలన ఏర్పడిన అదనపు డిమాండ్ కారకాలను పరిగణనలోనికి తీసుకొని ఒరవడి పద్ధతిని ఉపయోగించడం ద్వారా వచ్చిన అంచనాలను సవరించాలి. ఈ వరవడి ఆధారిత అమ్మకాల అంచనాలను ఆ॥సం॥ 2022 - 23 ప్రధమార్థం యొక్క వాస్తవ అమ్మకాలు మరియు జల వనరుల శాఖ వారు ఇచ్చిన లిఫ్ట్ ఇరిగేషన్ స్కీముల వివరాల ఆధారంగా సవరించడమైనది.

క్రమ సంఖ్య	కేటగిరి	2021-22 (ఎం.యు)			2022-23 (ఎం.యు)
		H1 వాస్తవాలు	H2 వాస్తవాలు	మొత్తం	H1 అంచనాలు
	<b>ఎల్డి</b>				
1	గృహవినియోగం	2925.82	2354.32	5280.14	2967.55
2	వాణిజ్య & ఇతరములు	476.45	482.90	959.36	590.71
3	పరిశ్రమలు	284.59	284.81	569.40	306.25
4	ఇన్స్టిట్యూషనల్	356.62	351.85	708.47	409.31
5	వ్యవసాయం & సంబంధిత	3887.87	3278.72	7166.58	3093.83
	<b>ఎల్డి మొత్తం</b>	<b>7931.35</b>	<b>6752.60</b>	<b>14683.95</b>	<b>7367.66</b>
	<b>హెచ్డి</b>				
1	గృహవినియోగం	9.99	7.75	17.75	9.19
2	వాణిజ్య & ఇతరములు	180.76	204.99	385.75	242.47
3	పరిశ్రమలు	2760.21	3045.62	5805.83	3365.41
4	ఇన్స్టిట్యూషనల్	376.05	432.57	808.62	549.16
5	వ్యవసాయం & సంబంధిత	456.19	546.93	1003.12	349.88
6	రెస్టోలు	252.66	215.38	468.04	212.76
	<b>హెచ్డి మొత్తం</b>	<b>4035.86</b>	<b>4453.24</b>	<b>8489.10</b>	<b>4728.86</b>
	<b>మొత్తం ( ఎల్డి + హెచ్డి)</b>	<b>11967.21</b>	<b>11205.85</b>	<b>23173.06</b>	<b>12096.52</b>



క్రమ సంఖ్య	కేటగిరి	2022-23 H2			2023-24		
		LR + SI పద్ధతిలో H2 వృద్ధి (%)	H2 కి మార్పుచేసిన వృద్ధి (%)	H2 అమ్మకాల అంచనా (ఎం.యు)	LR + SI పద్ధతిలో H2 వృద్ధి (%)	H2 కి మార్పుచేసిన వృద్ధి (%)	H2 అమ్మకాల అంచనా (ఎం.యు)
	<b>ఎల్ఓడి</b>						
1	గృహవినియోగం	6.78%	6.78%	2513.87	6.35%	6.35%	5829.68
2	వాణిజ్య & ఇతరములు	-0.61%	12.00%	540.86	-2.44%	4.00%	1176.83
3	పరిశ్రమలు	1.49%	3.82%	295.69	-1.23%	3.00%	620.00
4	ఇన్ఫిట్యూషనల్	2.75%	7.53%	378.35	0.42%	3.00%	811.29
5	వ్యవసాయం & సంబంధిత	12.26%	5.00%	3442.65	3.72%	7.50%	7026.72
	<b>ఎల్ఓడి మొత్తం</b>	<b>8.48%</b>	<b>6.20%</b>	<b>7171.42</b>	<b>3.88%</b>	<b>6.37%</b>	<b>15464.5</b>
1	గృహవినియోగం	-14.77%	3.00%	7.98	-8.01%	3.00%	17.69
2	వాణిజ్య & ఇతరములు	-1.02%	17.32%	240.48	-2.66%	4.04%	502.47
3	పరిశ్రమలు	71.04%	11.17%	3385.93	29.57%	5.43%	7117.74
4	ఇన్ఫిట్యూషనల్	-1.65%	24.77%	539.71	-7.36%	6.27%	1157.09
5	వ్యవసాయం & సంబంధిత	95.51%	29.44%	707.94	9.59%	45.39%	1537.93
6	రెస్టోలు	11.76%	15.00%	247.69	5.76%	5.00%	483.47
	<b>హెచ్ఓడి మొత్తం</b>	<b>60.65%</b>	<b>15.19%</b>	<b>5129.74</b>	<b>21.99%</b>	<b>9.72%</b>	<b>10816.38</b>
	<b>మొత్తం ( ఎల్ఓడి + హెచ్ఓడి)</b>	<b>29.21%</b>	<b>9.77%</b>	<b>12301.16</b>	<b>11.98%</b>	<b>7.72%</b>	<b>26280.91</b>

**కేటగిరి వారీగా మరియు ఓల్డేజ్ వారీగా వాస్తవిక అమ్మకాలు (ఫామ్ -3)**

అమ్మకాలు / అమ్మకాల అంచనా (యం.యు)	2022-23 (ఎం.యు)	2023-24 (ఎం.యు)
ఎల్ఓడి కేటగిరి	14539.08	15464.53
గృహ వినియోగము	5481.42	5829.68
వాణిజ్య & ఇతరములు	1131.57	1176.83
పరిశ్రమలు	601.94	620.00
ఇన్ఫిట్యూషనల్	787.66	811.29
వ్యవసాయం & సంబంధిత	6536.49	7026.72
<b>హెచ్ఓడి కేటగిరి</b>	<b>9858.60</b>	<b>10816.38</b>



అమ్మకాలు / అమ్మకాల అంచనా (యం.యూ)	2022-23 (ఎం.యూ)	2023-24 (ఎం.యూ)
<b>హెచ్ఓ 1 - గృహ వినియోగం</b>		
<b>బి. టౌన్షిప్, కాలనీలు, గేటెడ్ కమ్యూనిటీలు మరియు విల్లాలు</b>	<b>17.17</b>	<b>17.69</b>
11 కెవి	15.13	15.58
33 కెవి	2.04	2.10
132 కెవి & పైబడిన	0.00	0.00
220 కెవి	0.00	0.00
<b>హెచ్ఓ-2 వాణిజ్య మరియు ఇతరములు</b>	<b>482.95</b>	<b>502.47</b>
<b>వాణిజ్యము</b>		
11 కెవి	298.01	309.93
33 కెవి	39.75	41.34
132 కెవి & పైబడిన	41.46	43.12
220 కెవి	0.00	0.00
<b>వాణిజ్య దీక్షి</b>		
11 కెవి	50.17	52.17
33 కెవి	8.34	8.68
132 కెవి & పైబడిన	6.42	6.68
220 కెవి	0.00	0.00
<b>iv) ఫంక్షన్ హాళ్ళు / అడిటోరియంలు</b>		
11 కెవి	5.15	5.36
33 కెవి	0.00	0.00
132 కెవి & పైబడిన	0.00	0.00
220 కెవి	0.00	0.00



అమ్మకాలు / అమ్మకాల అంచనా (యం.యూ)	2022-23 (ఎం.యూ)	2023-24 (ఎం.యూ)
<b>బి) స్టార్ అప్ వవర్</b>		
11 కెవి	0.03	0.03
33 కెవి	27.51	28.61
132 కెవి & పైబడిన	4.46	4.64
220 కెవి	1.24	1.29
<b>సి) విద్యుత్ వాహనాలు (ఇవిలు) ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు</b>		
11 కెవి	0.07	0.27
33 కెవి	0.00	0.00
132 కెవి & పైబడిన	0.00	0.00
220 కెవి	0.00	0.00
<b>డి) గ్రీన్ వవర్</b>		
11 కెవి	0.29	0.31
33 కెవి	0.03	0.03
132 కెవి & పైబడిన	0.00	0.00
220 కెవి	0.00	0.00
<b>హెచ్టి-3 - పరిశ్రమలు</b>	<b>6751.34</b>	<b>7117.74</b>
పరిశ్రమలు, టీఓడి (ఫిబ్రవరి, మార్చి), (ఏప్రిల్ - మే) & (సెప్టెంబర్ - అక్టోబర్)		
<b>పీకె (06-10) &amp; (18-22)</b>		
11 కెవి	130.68	142.48
33 కెవి	359.74	390.34
132 కెవి & పైబడిన	435.76	473.89
220 కెవి	64.21	69.65



అమ్మకాలు / అమ్మకాల అంచనా (యం.యూ)	2022-23 (ఎం.యూ)	2023-24 (ఎం.యూ)
<b>వరిశ్రమలు, టీఓడి ఆఫ్ వీక్ (10-15) &amp; (00-06)</b>		
11 కెవి	150.47	165.17
33 కెవి	409.57	448.40
132 కెవి & పైబడిన	493.59	538.89
220 కెవి	74.96	81.95
<b>ఎ) వరిశ్రమలు సాధారణ (15-18) &amp; (22-24)</b>		
11 కెవి	144.12	153.82
33 కెవి	355.98	380.10
132 కెవి & పైబడిన	443.46	476.05
220 కెవి	65.38	69.94
<b>వరిశ్రమలు, టీఓడి (జూన్ - ఆగస్టు) &amp; (నవంబర్ - జనవరి)</b>		
<b>వీక్ (06-10) &amp; (18-22)</b>		
11 కెవి	127.60	131.42
33 కెవి	357.24	367.96
132 కెవి & పైబడిన	426.60	439.40
220 కెవి	66.54	68.54
<b>వరిశ్రమలు, టీఓడి ఆఫ్ వీక్ (10-15) &amp; (00-06)</b>		
11 కెవి	151.79	156.34
33 కెవి	416.29	428.78
132 కెవి & పైబడిన	502.43	517.50
220 కెవి	77.99	80.33



అమ్మకాలు / అమ్మకాల అంచనా (యం.యూ)	2022-23 (ఎం.యూ)	2023-24 (ఎం.యూ)
<b>ఎ) వరిశ్రమలు సాధారణ (15-18) &amp; (22-24)</b>		
11 కెవి	135.00	139.05
33 కెవి	353.69	364.31
132 కెవి & పైబడిన	418.75	431.31
220 కెవి	67.04	69.05
<b>వరిశ్రమల కాలనీలు</b>		
11 కెవి	0.09	0.09
33 కెవి	0.78	0.80
132 కెవి & పైబడిన	4.42	4.56
220 కెవి	3.78	3.89
<b>బి) సీజనల్ వరిశ్రమలు (ఆఫ్ సీజన్)</b>		
11 కెవి	7.20	7.42
33 కెవి	0.63	0.65
132 కెవి & పైబడిన	0.00	0.00
220 కెవి	0.00	0.00
<b>సి) ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ వరిశ్రమలు</b>		
11 కెవి	1.51	1.54
33 కెవి	143.17	146.03
132 కెవి & పైబడిన	360.87	368.08
220 కెవి	0.00	0.00



అమ్మకాలు / అమ్మకాల అంచనా (యం.యూ)	2022-23 (ఎం.యూ)	2023-24 (ఎం.యూ)
<b>హెచ్ఓ 4 - ఇన్ఫిట్యువనల్</b>	<b>1088.86</b>	<b>1157.09</b>
<b>ఎ) యుటిలిటీస్ (వినియోగాలు) - సివిడబ్ల్యూయన్ వధకాలు</b>		
11 కెవి	98.51	102.45
33 కెవి	67.02	69.71
132 కెవి & పైబడిన	0.00	0.00
220 కెవి	0.00	0.00
<b>బి) సాధారణ</b>		
11 కెవి	53.66	55.81
33 కెవి	2.99	3.11
132 కెవి & పైబడిన	0.00	0.00
220 కెవి	0.00	0.00
<b>సి) మతవరమైన ప్రదేశాలు</b>		
11 కెవి	10.79	11.22
33 కెవి	33.65	34.99
132 కెవి & పైబడిన	0.00	0.00
220 కెవి	0.00	0.00
<b>డి) రైల్వే ట్రాక్షన్</b>		
11 కెవి	0.00	0.00
33 కెవి	0.00	0.00
132 కెవి & పైబడిన	683.49	731.34
220 కెవి	138.75	148.47
<b>హెచ్ఓ 5 - వ్యవసాయ &amp; సంబంధిత</b>	<b>1057.83</b>	<b>1537.93</b>
<b>బి) అక్వాకల్చర్ మరియు వచునంవర్ధన</b>		
11 కెవి	29.12	30.57
33 కెవి	0.00	0.00
132 కెవి & పైబడిన	0.00	0.00
220 కెవి	0.00	0.00
<b>ఇ) ప్రభుత్వ / ప్రైవేటు ఎత్తిపోతల</b>		
11 కెవి	10.19	25.19
33 కెవి	78.92	137.24
132 కెవి & పైబడిన	95.75	501.08
220 కెవి	843.85	843.85
<b>రేస్కో</b>	<b>460.45</b>	<b>483.47</b>
<b>మొత్తం (ఎల్ఓ + హెచ్ఓ)</b>	<b>2439768.00</b>	<b>26280.91</b>



**7. వర్తమాన టారిఫ్ల నుండి ఆదాయము.**

2022-23 ఆంధ్రప్రదేశ్ టారిఫ్ ఆదాయము (ఎస్టీఐ కాకుండా) రూ॥ 11947.52 కోట్లు మరియు 2023-24 సం॥నకు ఆదాయము (ఎస్టీఐ కాకుండా) రూ॥ 12905.98 కోట్లుగ అంచనా వేయడమైనది. ఆంధ్రప్రదేశ్ 2022-23నకు ఎస్టీఐ రూ॥ 1187.74 కోట్లు మరియు ఆంధ్రప్రదేశ్ 2023-24నకు రూ॥ 1312.10 కోట్లు. ఆంధ్రప్రదేశ్ 2022-23 మరియు 2023-24 కేటగిరి వారిగా ఆదాయ వివరాలను క్రింది పట్టికలో పొందుపరచమైనది.

కేటగిరి వారిగా రాబడి ( ఎస్టీఐ మినహా) (ఫారం-5)

(రూ॥లు కోట్లలో)

అమ్మకాలు / అమ్మకాల అంచనా (యం.యూ)	2022-23 (ఎం.యూ)	2023-24 (ఎం.యూ)
ఎల్టీ కేటగిరి	4905.05	5213.39
గృహ వినియోగము	2391.68	2606.66
వాణిజ్య & ఇతరములు	1148.49	1191.35
పరిశ్రమలు	476.56	489.55
ఇన్ఫ్రాస్ట్రక్చర్	592.76	609.88
వ్యవసాయ & సంబంధిత	295.56	315.95
<b>హెచ్ఐ కేటగిరి</b>	<b>7042.47</b>	<b>7692.59</b>
<b>హెచ్ఐ 1 - గృహ వినియోగం</b>	<b>12.94</b>	<b>13.34</b>
<b>బి. టాన్షిప్, కాలనీలు, గేటెడ్ కమ్యూనిటీలు మరియు విల్లాలు</b>		
11 కెవి	11.35	11.71
33 కెవి	1.60	1.64
132 కెవి & పైబడిన	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
220 కెవి	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
<b>హెచ్ఐ-2 వాణిజ్య మరియు ఇతరములు</b>	<b>503.18</b>	<b>523.69</b>
<b>వాణిజ్యము</b>		
11 కెవి	325.26	338.71
33 కెవి	38.88	40.53
132 కెవి & పైబడిన	35.19	36.30
220 కెవి	0.00	0.00



అమ్మకాలు / అమ్మకాల అంచనా (యం.యూ)	2022-23 (ఎం.యూ)	2023-24 (ఎం.యూ)
<b>వాణిజ్య టీఎడి</b>		
11 కెవి	43.39	45.13
33 కెవి	6.63	6.90
132 కెవి & పైబడిన	4.94	5.14
220 కెవి	0.00	0.00
<b>iv) ఫంక్షన్ హాళ్ళు / అడిటోరియంలు</b>		
11 కెవి	6.43	6.69
33 కెవి	0.00	0.00
132 కెవి & పైబడిన	0.00	0.00
220 కెవి	0.00	0.00
<b>ఐ) స్టార్ట్ అప్ వవర్</b>		
11 కెవి	0.04	0.04
33 కెవి	34.88	36.28
132 కెవి & పైబడిన	5.53	5.75
220 కెవి	1.53	1.60
<b>సి) విద్యుత్ వాహనాలు (ఇవిలు) చార్జింగ్ స్టేషన్లు</b>		
11 కెవి	0.05	0.19
33 కెవి	0.00	0.00
132 కెవి & పైబడిన	0.00	0.00
220 కెవి	0.00	0.00
<b>డి) గ్రీన్ వవర్</b>		
11 కెవి	0.36	0.38
33 కెవి	0.05	0.05
132 కెవి & పైబడిన	0.00	0.00
220 కెవి	0.00	0.00
<b>హెచ్టి-3 - పరిశ్రమలు</b>	<b>4883.68</b>	<b>5120.43</b>
<b>పరిశ్రమలు, టీఎడి (ఫిట్రవరి, మార్చి), (ఏప్రిల్ - మే ) &amp; (సెప్టెంబర్ - అక్టోబర్ )</b>		



అమ్మకాలు / అమ్మకాల అంచనా (యం.యూ)	2022-23 (ఎం.యూ)	2023-24 (ఎం.యూ)
<b>వీక్ (06-10) &amp; (18-22)</b>		
11 కెవి	101.93	111.13
33 కెవి	264.41	286.90
132 కెవి & పైబడిన	300.67	326.98
220 కెవి	<b>43.98</b>	<b>47.71</b>
<b>వరిశ్రమలు, టీఓడి ఆఫ్ వీక్ (10-15) &amp; (00-06)</b>		
11 కెవి	83.51	91.67
33 కెవి	208.88	228.69
132 కెవి & పైబడిన	229.52	250.58
220 కెవి	<b>34.48</b>	<b>37.70</b>
<b>ఎ) వరిశ్రమలు సాధారణ (15-18) &amp; (22-24)</b>		
11 కెవి	351.37	362.57
33 కెవి	549.70	570.84
132 కెవి & పైబడిన	564.48	591.64
220 కెవి	<b>102.82</b>	<b>107.30</b>
<b>వరిశ్రమలు, టీఓడి (జూన్ - అగస్టు) &amp; (నవంబర్ - జనవరి)</b>		
<b>వీక్ (06-10) &amp; (18-22)</b>		
11 కెవి	93.15	95.94
33 కెవి	244.71	252.05
132 కెవి & పైబడిన	<b>273.02</b>	<b>281.21</b>
220 కెవి	42.25	43.52



అమ్మకాలు / అమ్మకాల అంచనా (యం.యూ)	2022-23 (ఎం.యూ)	2023-24 (ఎం.యూ)
<b>వరిశ్రమలు, డీజిల్ ఆఫ్ వీక్ (10-15) &amp; (00-06)</b>		
11 కెవి	84.24	86.77
33 కెవి	212.31	218.68
132 కెవి & పైబడిన	<b>233.63</b>	<b>240.64</b>
220 కెవి	35.87	36.95
<b>ఎ) వరిశ్రమలు సాధారణ (15-18) &amp; (22-24)</b>		
11 కెవి	85.05	87.60
33 కెవి	206.91	213.12
132 కెవి & పైబడిన	<b>226.12</b>	<b>232.91</b>
220 కెవి	<b>35.87</b>	<b>36.94</b>
<b>వరిశ్రమల కాలనీలు</b>		
11 కెవి	0.07	0.07
33 కెవి	<b>0.57</b>	<b>0.59</b>
132 కెవి & పైబడిన	<b>3.13</b>	<b>3.22</b>
220 కెవి	<b>2.65</b>	<b>2.73</b>
<b>బి) సీజనల్ వరిశ్రమలు (ఆఫ్ సీజన్)</b>		
11 కెవి	11.29	11.59
33 కెవి	<b>0.91</b>	<b>0.93</b>
132 కెవి & పైబడిన	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
220 కెవి	0.00	0.00
<b>సి) ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ వరిశ్రమలు</b>		
11 కెవి	0.88	0.90
33 కెవి	76.62	78.15
132 కెవి & పైబడిన	178.65	182.22
220 కెవి	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
<b>హెచ్ డి 4 - ఇన్స్టిట్యూషనల్</b>	<b>826.11</b>	<b>872.28</b>

అమ్మకాలు / అమ్మకాల అంచనా (యం.యూ)	2022-23 (ఎం.యూ)	2023-24 (ఎం.యూ)
<b>ఎ) యుటిలిటీస్ (వినియోగాలు) - సిపీడబ్ల్యూయస్ వధకాలు</b>		
11 కెవి	94.60	98.26
33 కెవి	59.97	62.41
132 కెవి & పైబడిన	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
220 కెవి	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
<b>బి) సాధారణ</b>		
11 కెవి	58.83	61.13
33 కెవి	3.51	3.59
132 కెవి & పైబడిన	0.00	0.00
220 కెవి	0.00	0.00
<b>సి) మతవరమైన ప్రదేశాలు</b>		
11 కెవి	5.59	5.82
33 కెవి	<b>17.10</b>	<b>17.77</b>
132 కెవి & పైబడిన	0.00	0.00
220 కెవి	<b>0.00</b>	0.00
<b>డి) రైల్వే (ట్రాక్టర్)</b>		
11 కెవి	0.00	0.00
33 కెవి	0.00	0.00
132 కెవి & పైబడిన	483.72	515.17
220 కెవి	102.79	108.13
<b>హెచ్బీ 5 - వ్యవసాయ &amp; సంబంధిత</b>	747.69	1090.53



అమ్మకాలు / అమ్మకాల అంచనా (యం.యూ)	2022-23 (ఎం.యూ)	2023-24 (ఎం.యూ)
<b>బి) ఆక్వాకల్చర్ మరియు వచునంవర్ధన</b>		
11 కెవి	11.69	12.27
33 కెవి	0.00	0.00
132 కెవి & పైబడిన	0.00	0.00
220 కెవి	0.00	0.00
<b>ఇ) ప్రభుత్వ / ప్రైవేటు ఎత్తిపోతల</b>		
11 కెవి	7.48	18.21
33 కెవి	56.58	98.30
132 కెవి & పైబడిన	68.51	358.34
220 కెవి	603.41	603.41
<b>రేస్కో</b>		
కుప్పం	68.86	72.31
<b>మొత్తం (ఎల్టి + హెచ్టి)</b>	11947.52	12905.98

8 . ఆ.సం|| 2022-23 మరియు 2023-24 నకు అంచనా వేయబడిన నగటు రాబడి Vs నగటు కాస్ట్ ఆఫ్ సర్వీసు వివరాలు.

ఆ.సం|| 2023-24 నకు అంచనా వేయబడిన నగటు రాబడి Vs నగటు కాస్ట్ ఆఫ్ సర్వీసు వివరాలు.

వివరాలు	ఆ.సం   2022-23కి అమోదించబడినవి (రూ   / యూనిట్)	ఆ.సం   2022-23 అంచనావేసినవి (రూ   / యూనిట్)	ఆ. సం   2023-24 అంచనావేసినది (రూ   / యూనిట్)
విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం	4.40	4.69	4.59
టీ&డి సప్లై వ్యయం	0.50	0.61	0.57
నెట్ వర్క్ వ్యయం	2.07	2.44	2.69
ఇతర వ్యయం	0.21	0.07	0.10
<b>సర్వీసుకు అయ్యే వ్యయం</b>	<b>7.18</b>	<b>7.81</b>	<b>7.94</b>

ఆంసం|| 2023-24 సం||నకు లైసెన్సీ అంచనావేసిన ఆదాయ అంతరం.

క్రమ సంఖ్య	వివరాలు	ఆం సం   2022-23	ఆం సం   2023-24
A	ప్రతిపాదిత టారిఫ్ వద్ద మొత్తం ఆదాయం (సిఎస్ఎస్తో కలిపి) (రూ   కోట్లలో)	18790.78	20,870.78
B	సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (రూ   కోట్లలో)	19063.36	20,870.78
C=A-B	ఆదాయం (లోటు) మిగులు (రూ   కోట్లలో)	-272.58	0.00

**9. రావల్పిన సబ్సిడీ వివరములు :**

వివిధ వినియోగదారుల కేటగిరీలకు ఆండ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం అందిస్తున్న సబ్సిడీలు క్రింది విధంగా ఉన్నవి.

వివరణ	ఆంసం   2021-22					ఆంసం   2022-23 అక్టోబర్ -22 వరకు				
	వినియోగదారులు	ప్రారంభ నిల్వ	డిమాండు	స్వీకరించినది	ముగింపు నిల్వ	వినియోగదారులు	ప్రారంభ నిల్వ	డిమాండు	స్వీకరించినది	ముగింపు నిల్వ
టారిఫ్ సబ్సిడీ	1077898	7104.60	3680.20	4081.91	6702.89	1107453	6702.89	2585.96	2518.45	6770.40
యన్సీ సబ్సిడీ వినియోగదారులు	635644	163.54	166.03	78.44	251.14	579893	251.14	120.02	0.00	371.16
యన్సీ సబ్సిడీ వినియోగదారులు	136997	52.64	31.49	1.42	82.71	125420	82.71	22.44	0.00	105.15
యన్సీ వినియోగదారులు	349	0.00	0.02	0.00	0.02	620	0.00	0.01	0.00	0.01
లాండ్లీలు (రజక సంఘాలు)	90	0.00	0.04	0.00	0.04	126	0.00	0.01	0.00	0.01
నాయిబ్రాహ్మణ సంఘం	3418	0.00	0.66	0.00	0.66	3988	0.00	0.10	0.00	0.10
చేనేత పరిశ్రమలు	20	0.00	0.01	0.00	0.01	18	0.00	0.01	0.00	0.01
స్వల్పకారులు	79	0.00	0.02	0.00	0.02	322	0.00	0.01	0.00	0.01
ఫెర్టిలైజర్ పరిశ్రమలకు ప్రోత్సాహకాలు	13	3.39	0.00	0.00	3.39	14	4.13	29.74	0.00	33.87
ఆక్సా రైతులకు ప్రోత్సాహకాలు	10415	281.12	162.08	95.13	348.07	8657	348.09	59.05	91.55	315.59
పవర్ లూమ్స్	9966	8.24	6.40	0.00	14.64	10193	26.39	5.68	0.00	32.07
ఇందిరమ్మ పథకాల బకాయిలు	0	31.75	0.00	0.00	31.75	0	31.75	0.00	0.00	31.75
ఆండ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం నుండి రావల్పిన సబ్సిడీలు	1874889	7645.28	4046.95	4256.90	7435.33	1836704	7447.10	2823.03	2610.00	7660.12



**పంపిణీ వ్యాపారం కోసం ఎఆర్ఆర్ యొక్క నియంత్రిత అంశాలలో వ్యత్యాసము యొక్క ప్రకటన :**

రెగ్యులేషన్ సంఖ్య 4/ 2005 లోని నిబంధన సంఖ్య 10.6 ప్రకారము లైసెన్స్దారుడు పంపిణీ వ్యాపారం కోసం ఎఆర్ఆర్ యొక్క నియంత్రిత అంశాలలో వ్యత్యాసమును క్రింది పట్టికలో పొందుపరచడమైనది.

క్రమ సంఖ్య	పారామీటరు పేరు		ఆ.సం   - 2021 - 22		
			ఆమోదించిన	వాస్తవాలు	వ్యత్యాసము
1	ఆపరేషన్ మరియు నిర్వహణా చార్జీలు	నియంత్రించ తగినది	2,385.00	2,703.77	318.77
2	మూలధనంపై రాబడి ఉపాది	నియంత్రించ తగినది	697.00	513.10	-183.90
3	తరుగుదల	నియంత్రించ తగినది	584.00	748.28	164.28
4	ఆదాయంపై పన్నులు	నియంత్రించ లేనిది	54.00	0.00	-54.00
5	ఇతర ఖర్చులు	నియంత్రించ తగినది	23.00	-6.71	-29.71
6	క్యాపటలైజ్ చేయబడిన ఖర్చులు		193.00	262.50	69.50
7	మొత్తం ఖర్చులు (1+2+3+4+5)-6		3550.00	3695.94	145.94
8	టారిఫేతర ఆదాయం	నియంత్రించ తగినది	392.00	282.79	-109.21
9	నికర ఎఆర్ఆర్ (7-8)		3158.00	3413.15	255.15

**ఆ.సం|| 2021-22 నకు డిస్ట్రిబ్యూషన్ ట్రూఅప్ క్వెమ్.**

ఆపరేషన్ మరియు నిర్వహణా చార్జీలు ఇతర అంశాలు పంపిణీ వ్యాపారమును పరిగణలోకి తీసుకొని ట్రూఅప్ క్వెమ్ను క్రింది పట్టికలో చూపబడింది. 12% (ఎస్బిఐ ఎంసిఎల్ఆర్ +3.50%) వర్కింగ్ కాపిటల్ వడ్డీరేటును పరిగణలోనికి తీసుకొని ట్రూఅప్ కోసము క్యారీయింగ్ కాస్ట్ లెక్కించబడినది.

ఆ.సం  -2021-22కి మొత్తం ట్రూ-అప్ (రూ. కోట్లలో)		
క్రమ సంఖ్య	వివరములు	ఎస్ పి డి సి ఎల్
ఎ	పంపిణీ వ్యాపారం యొక్క ఎఆర్ఆర్ అంశాలు	255.15
బి	క్యారీయింగ్ ఖర్చు @ 12% వడ్డీ రేటు (ఒక సంవత్సరానికి)	30.62
సి	<b>మొత్తం ట్రూ-అప్ (ఎ + బి)</b>	<b>285.77</b>



పైన పేర్కొన్న పూర్తి ట్రూఅప్ తిరిగి పొందే వరకు లైసెన్సుదారు భరించే కార్యింగ్ కాస్ట్ పరిగణలోనికి తీసుకోవాలని పిటీషనర్లు గా|| కమీషన్ను అభ్యర్థించుచున్నారు.

**10. ఆసం|| 2023-24 కొరకు (కాస్ట్ ఆఫ్ సర్వీస్) సర్వీసు ఖరీదు.**

వివరాలు	రూ   / యూనిట్
ఎల్ఓ స్థాయి వద్ద	8.26
11 కెవి స్థాయి వద్ద	7.84
33 కెవి స్థాయి వద్ద	7.58
132 కెవి మరియు పైబడిన స్థాయి వద్ద	7.33
సరాసరి / సగటు	7.94

**11. 2023-24 ఆసం||నకు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు.**

హెచ్ఓటి 3 (సి) ఎనర్జీ ఇంటెన్సిటీ ఇండెక్స్ పై ప్రతిపాదనలు.

డిస్కంలకు లాభదాయకంగా ఉండుటకు మరియు పరిశ్రమలకు సమాన పోటీ స్థాయి అందించడానికి ఎనర్జీ ఇంటెన్సిటీ పరిశ్రమల యొక్క టారిఫ్ను సవరించుటకు ప్రతిపాదనలు చేయడమైనది.

క్రమ సంఖ్య	ప్రతిపాదనలు	అంచనా వేసిన వార్షిక రాబడి ప్రభావం (రూ   కోట్లలో)	సమర్థన
1	హెచ్ఓటి పరిశ్రమలతో సమానంగా ఎనర్జీ ఇంటెన్సిటీ ఇండెక్స్ కి డిమాండ్ చార్జీలు విధించు.	60.61	- ఎనర్జీ టారిఫ్ రాయితీ ఇవ్వబడుతున్న మరియు పరిశ్రమ - జనరల్ కంటే రూ   0.50 / యూనిట్ తక్కువగా ఉండును. - ఈ వర్గంలోని వినియోగదారులు ధరలు తక్కువగా వున్నప్పుడు ఓపెన్ యాక్సెస్ / మార్కెట్ కొనుగోళ్ళను పొందుతున్నారు, దీని కారణంగా డిస్కం సరఫరా నుండి వినియోగదారుని యొక్క లోడ్ ఫ్యాక్టర్ ఇతర హెచ్ఓటి పరిశ్రమలతో సమానంగా వుంటుంది. - హెచ్ఓటి పరిశ్రమలతో సమానంగా డిమాండ్ చార్జీలు విధించడం సమర్థనీయం.
2	ఎనర్జీ ఇంటెన్సిటీ కేటగిరీలకు టిఓడి చార్జీలను వర్తింపజేయాలా చేయడం.	3.61	- ప్రస్తుతం ఎనర్జీ ఇంటెన్సిటీ టిఓడి టారిఫ్ వర్తించదు. - పరిశ్రమ జనరల్తో సహా ఇతర హెచ్ఓటి కేటగిరీలతో పోల్చినప్పుడు టారిఫ్ రాయితీ. - టిఓడిని పరిశ్రమలు - సాధారణంతో సమానంగా వర్తించ చేయవచ్చును.
3	85% లోడ్ ఫ్యాక్టర్ చొప్పున గ్యారెంటీడ్ వినియోగాన్ని వర్తించేలా చేయుట.	26.42	- కమీషన్ లోడ్ ఫ్యాక్టర్ ఆధారంగా టారిఫ్ను వివక్ష చూపుతుంది. - రాయితీ సుంకం పొడిగించబడినందున, వినియోగదారుడు తమ అవసరాలలో 85% డిస్కంల నుండి తీసుకుంటారని హామీ ఇవ్వాలి, విఫలమైతే వినియోగచార్జీలు విధించబడుతాయి. - ఈ వర్గతి ఆసం   2016-17 వరకు 85% ఎల్ఎఫ్ రేడా 6701 యూనిట్లు / కెవిఎ / సంవత్సరం అమలులో వుంది. అదే మళ్ళీ అమలు చేయాలని ప్రతిపాదించారు.
	మొత్తము	90.90	

డిస్కంల సుస్థిరత్వం కోసం ఎపి డిస్కంలు పైన ప్రతిపాదించిన ప్రతిపాదనలను పరిగణించాలని గా|| ఎపిఇఆర్సి వారిని అభ్యర్థించడమైనది.

హెచ్ఓటి కేటగిరి-3(సి) ఎనర్జీ ఇంటెన్సిటీ ఇండెక్స్ మినహా ఇతర వర్గాల టారిఫ్ నిబంధనలు మరియు షరతులలో ఎలాంటి మార్పు లేదు.

జిఓ ఆర్ఓ నెం. 161, తేది. 15-11-21 ప్రకారం పూర్తి కాస్ట్ రికవరీ టారిఫ్ (రూ|| / యూనిట్) మరియు ప్రతి యూనిట్ ఎనర్జీ చార్జీలు క్రింద ఇవ్వబడిన విధంగా ఆసం|| 2023-24కు ప్రతిపాదించబడ్డాయి.



**ఆర్థిక సంవత్సరం 2023-24 నకు రిటైల్ సరఫాతిపాదించిన టారిఫ్ షెడ్యూలు దిగువ తెలుపబడినది**

శ్రేణి	వినియోగదారుని కేటగిరి	ఎలెక్ట్రి సరఫరా			విల్లింగ్ యూనిట్	హెచ్.టి సరఫరా					
		స్ట్రోక్/డిమాండ్ చార్జీలు నెలకు (రూ./హెచ్ పీ లేక కిలో వాటు)	ఎనర్జీ చార్జీలు (రూ./ యూనిట్)	వి.ఎస్.టి.పీ.పి.ఎల్. (రూ.15-11-2019వరం ప్రభుత్వం చేత వాగ్ 2022 చార్జీలు (రూ.)		ఎనర్జీ చార్జీలు (రూ./ యూనిట్)					
						1130	3330	13280	22050		
I	గృహ వినియోగం										
	ఎ) గృహోపకరణము (బిరిస్టాఫైకి)										
	0-30	10	1.90	4.60	kWh	-	-	-	-	-	
	31-75		3.00	5.60	kWh	-	-	-	-	-	
	76-125		4.50	6.60	kWh	-	-	-	-	-	
	126-225		6.00	7.57	kWh	-	-	-	-	-	
	226-400		8.75	8.75	kWh	-	-	-	-	-	
>400	9.75		9.75	kWh	-	-	-	-	-		
నెలకు ఒక్కొక్కటి 500 యూనిట్ల పైబడి వినియోగిస్తున్న వినియోగదారులు స్టాల్డ్ మీటర్లు ఎంపిక చేసుకోవచ్చును మరియు అట్టి వినియోగదారులకు ఉప.10గం   సుండి పు.12.00 గం   పుచ్చ వినియోగదారులకు యూనిట్ ఒక్కొక్కటి రూ   1/- చొప్పున డి.ఎ.డి తగ్గింపు వర్తిస్తుంది.											
డి) ట్రాన్స్ మిషన్లు, కాలనీలు, గేటెడ్ కమ్యూనిటీలు మరియు చిల్డ్రన్లు		-	-	kVAh	75	7.00	7.00	7.00	7.00		
వాణిజ్యము మరియు ఇతరములు											
ఎ (i): వాణిజ్యము											
II	0-50	75	5.40	5.40	kWh/kVAh	475	7.65	6.95	6.70	6.65	
	51-100		7.65	7.65	kWh/kVAh						
	101-300		9.05	9.05	kWh/kVAh						
	301-500		9.60	9.60	kWh/kVAh						
	500 యూనిట్ల పైబడి		10.15	10.15	kWh/kVAh						
	టైమ్ ఆఫ్ దే టారిఫ్ (డి.డి)-టీక (సూ. 6.00 నుండి రూ.10.00 వరకు)	-	-	-	kWh/kVAh	8.65	7.95	7.70	7.65		
	(ii) ప్రకటనల పోస్టల్స్	100	12.25	12.25	kWh/kVAh	-	-	-	-	-	
(iii) ఫంక్షన్ హాలులు / ఆడిటోరియంలు	-	12.25	12.25	kWh/kVAh	-	12.25	12.25	12.25	12.25		
బి) స్టాల్డ్ పవర్	-	12.25	12.25	kWh/kVAh	-	12.25	12.25	12.25	12.25		
సి) విద్యుత్ వాహనాలు (ఇవిలు) / ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు	-	6.70	6.70	kWh/kVAh	-	6.70	6.70	6.70	6.70		
డి) గ్రీన్ పవర్	-	12.25	12.25	kWh/kVAh	-	12.25	12.25	12.25	12.25		
పరిశ్రమలు											
III	(ఎ): పరిశ్రమలు (సాధారణ)	75	6.70	6.70	kWh/kVAh	475	-	-	-	-	
	టైమ్ ఆఫ్ దే టారిఫ్ (డి.డి) (అధిక గ్రీడ్ డిమాండ్) (ఫిబ్రవరి 24, మార్చి 24), (ఏప్రిల్ 23 - మే 23) & (సెప్టెంబర్ 23 - అక్టోబర్ - 23)										
	టీక (06-10) & (18-22)	-	-	-	kWh/kVAh		7.80	7.35	6.90	6.85	
	ఆఫ్-టీక (10-15) & (00-06)	-	-	-	kWh/kVAh		5.55	5.10	4.65	4.60	
	సాధారణం (15-18) & (22-24)	-	-	-	kWh/kVAh		6.30	5.85	5.40	5.35	
	టైమ్ ఆఫ్ దే టారిఫ్ (డి.డి) (తక్కువ గ్రీడ్ డిమాండ్) (జూన్ 23-అగస్ట్-23) & (నవంబర్ 23 - జనవరి 24)										
	టీక (06-10) & (18-22)	-	-	-	kWh/kVAh		7.30	6.85	6.40	6.35	
	ఆఫ్-టీక (10-15) & (00-06)	-	-	-	kWh/kVAh		5.55	5.10	4.65	4.60	
	సాధారణం (15-18) & (22-24)	-	-	-	kWh/kVAh		6.30	5.85	5.40	5.35	
	పరిశ్రమలు కాలనీలు	-	-	-	kWh/kVAh		-	7.00	7.00	7.00	7.00
	(బి): సీజనల్ పరిశ్రమలు (అఫ్ సీజన్)	75	7.45	7.45	kWh/kVAh		475	7.65	6.95	6.70	6.65
	(సి): ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ పరిశ్రమలు										
	టైమ్ ఆఫ్ దే టారిఫ్ (డి.డి) (అధిక గ్రీడ్ డిమాండ్) (ఫిబ్రవరి 24, మార్చి 24), (ఏప్రిల్ 23 - మే 23) & (సెప్టెంబర్ 23 - అక్టోబర్ - 23)										
	టీక (06-10) & (18-22)	-	-	-	kWh/kVAh		7.30	6.85	6.45	6.40	
	ఆఫ్-టీక (10-15) & (00-06)	-	-	-	kWh/kVAh		5.05	4.60	4.20	4.15	
సాధారణం (15-18) & (22-24)	-	-	-	kWh/kVAh	5.80	5.35	4.95	4.90			
టైమ్ ఆఫ్ దే టారిఫ్ (డి.డి) (తక్కువ గ్రీడ్ డిమాండ్) (జూన్ 23-అగస్ట్-23) & (నవంబర్ 23 - జనవరి 24)											
టీక (06-10) & (18-22)	-	-	-	kWh/kVAh	6.80	6.35	5.95	5.90			
ఆఫ్-టీక (10-15) & (00-06)	-	-	-	kWh/kVAh	5.05	4.60	4.20	4.15			
సాధారణం (15-18) & (22-24)	-	-	-	kWh/kVAh	5.80	5.35	4.95	4.90			
(డి): కుటీర పరిశ్రమలు 10 హెచ్ పి వరకు	20	3.75	3.75	kWh/kVAh	-	-	-	-	-		

గవర్నమెంట్ ఇంటిమెంట్ ఉత్తర్వులు సూచిక జి. ఆర్.డి. నెం. 75, తేదీ. 27-06-2018 ప్రకారం ధోబి ఫూల్లకు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరాను విస్తరించారు



ఇన్స్టిట్యూషనల్										
IV	(a): యూటిలు (ఫీడ్ పీసలు, యన్.టి.ఆర్ మలు పథకం, నికరబ్యూయర్ మరియు పిరియ్యుయర్)	75	7.00	7.00	KWh/KVAh	475	7.65	6.95	6.70	6.65
	(b): సాధారణ వ్యయాలనాలు	75	7.00	7.00	KWh/KVAh	475	7.95	7.25	7.00	6.95
	(c): మత సంబంధమైన ప్రదేశాలు	30	5.00	5.00	KWh/KVAh	30	5.00	5.00	5.00	5.00
	(d): రైల్వే ట్రాక్స్	-	-	-	KVAh	350	5.50	5.50	5.50	5.50
వ్యవసాయం మరియు సంబంధిత										
V	(a): వ్యవసాయం									
	(i) కార్పొరేట్ రైతులు	-	3.50	3.50	KWh	-	-	-	-	-
	(ii) కార్పొరేట్ రైతులు కానివారు	-	-	8.19	-	-	-	-	-	-
	(iii) ఉప్పు తయారీ కేంద్రాలు 15 హెచ్.పీ. వరకు	-	2.50	2.50	KWh/KVAh	-	-	-	-	-
	(iv) చెఱకు గామగ	-	-	8.19	-	-	-	-	-	-
	(v) గ్రామీణ ఉద్యానవన నర్సరీలు	-	-	8.19	-	-	-	-	-	-
	(vi) ఖైరీ కల్చర్ ఐన్ గ్రీన్ హౌస్	75	4.50	4.50	KWh/KVAh	-	-	-	-	-
	(b): ఆశ్వా కల్చర్ మరియు పశు సంవర్ధక	30	3.85	3.85	KWh/KVAh	30	3.85	3.85	3.85	3.85
	(d): వ్యవసాయ ఆధారిత కుడిర పరిశ్రమలు 10 హెచ్.పీ. వరకు	20	3.75	3.75	KWh/KVAh	-	-	-	-	-
(e): ప్రభుత్వ మరియు ప్రైవేటు ఎత్తిపోతల స్థలములు	-	6.40	6.40	KVAh	-	7.15	7.15	7.15	7.15	

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

**రాబడి అంతరం :**

ఆ.సం|| 2023-24 కోసం లైసెన్సుదారు కోసం ప్రతిపాదిత టారిఫ్ తో అంచనా వేయబడిన ఆదాయ అంతరం ఈ క్రింద విధంగా వున్నది.

క్రమ సంఖ్య	వివరములు	ఆ.సం   2023-24
ఎ	సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత	20870.78
బి	ప్రస్తుత టారిఫ్ నుండి రాబడి (ప్రోత్సాహకాన్ని తీసివేయగ)	14218.08
సి	ప్రతిపాదిత టారిఫ్ ద్వారా రాబడిలో మార్పు	6546.53
డి	క్రాస్ సబ్సిడీ సర్చార్జీ నుండి రాబడి	106.18
ఇ	ఆదనపు సర్చార్జీ నుండి రాబడి	0.00
ఎఫ్	ఆర్.ఇ.సి నుండి రాబడి	0.00
జి (బి + సి + డి + ఇ + ఎఫ్)	మొత్తం రాబడి	20870.78
హెచ్ (జి - ఎ)	ఆదాయం (లోటు) మిగులు (రూ   కోట్లలో)	0.00



**13. ఆంధ్రం 2022-23 కోసం క్రాస్ సబ్సిడీ సర్చార్జ్ నిర్ణయించడం.**

28-01-2016న జారీ చేయబడిన సవరించబడిన జాతీయ టారిఫ్ పాలసీలో పేర్కొన్న ఫార్ములా ఆధారంగా లైసెన్సీ క్రాస్ సబ్సిడీ సర్చార్జ్ ని లెక్కించారు.

ఎపిఎస్పిడిసిఎల్ కోసం కేటగిరీల వారీగా క్రాస్ సబ్సిడీ సర్చార్జ్ గణన ఈ క్రింది విధంగా వున్నది.

కేటగిరి		అవరోజ్ రెవెన్యూ రియలైజేషన్ (డిమాండ్ & ఎనర్జీ చార్జీలు మాత్రమే)	ఒక యూనిట్ కి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం	వీరింగ్ చార్జీలు	వర్తించే నష్టాలు	రెగ్యులెటరీ అస్తులు యొక్క వ్యయం	సియన్ యన్ (రూ./యూనిట్)	నగటు రెవెన్యూ రియలైజేషన్ లో 20%	వర్తించే సియన్ యన్ రూ. / యూనిట్)																																																																																																																																		
<b>11 తెవి</b>																																																																																																																																											
I	బి	టోనెజింగ్ & కాంసీలు	7.47	4.59	1.38	9.65%	0	1.01	1.01																																																																																																																																		
II	ఎ	వాణిజ్య & ఇతరములు	10.56	4.59	1.38	9.65%	0	4.10	2.11																																																																																																																																		
II	IV	ఫంక్షన్ హాళ్ళు / ఆడిటోరియంలు	12.25	4.59	1.38	9.65%	0	5.79	2.45																																																																																																																																		
II	బి	స్టార్ట్ ఆఫ్ పవర్	12.25	4.59	1.38	9.65%	0	5.79	2.45																																																																																																																																		
II	డి	గ్రీన్ పవర్	12.25	4.59	1.38	9.65%	0	5.79	2.45																																																																																																																																		
III	ఎ	పరిశ్రమలు సాధారణ	9.38	4.59	1.38	9.65%	0	2.92	1.88																																																																																																																																		
III	బి	సీజనల్ పరిశ్రమలు	15.51	4.59	1.38	9.65%	0	9.05	3.10																																																																																																																																		
III	సి	ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్	8.04	4.59	1.38	9.65%	0	1.58	1.58																																																																																																																																		
IV	ఎ	సిపి డబ్ల్యూయస్	9.57	4.59	1.38	9.65%	0	3.11	1.91																																																																																																																																		
IV	బి	సాధారణ	10.92	4.59	1.38	9.65%	0	4.46	2.18																																																																																																																																		
IV	సి	మతపరమైన ప్రదేశాలు	5.16	4.59	1.38	9.65%	0	0.00	1.03																																																																																																																																		
V	బి	ఆర్కా మరియు పశు సంవర్ధన	4.00	4.59	1.38	9.65%	0	0.00	0.80																																																																																																																																		
V	ఇ	ప్రభుత్వ / ప్రైవేటు ఎక్స్పోరేషన్	7.15	4.59	1.38	9.65%	0	0.69	1.43																																																																																																																																		
<b>33 తెవి</b>																																																																																																																																											
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">కేటగిరి</th> <th>అవరోజ్ రెవెన్యూ రియలైజేషన్ (డిమాండ్ &amp; ఎనర్జీ చార్జీలు మాత్రమే)</th> <th>ఒక యూనిట్ కి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం</th> <th>వీరింగ్ చార్జీలు</th> <th>వర్తించే నష్టాలు</th> <th>రెగ్యులెటరీ అస్తులు యొక్క వ్యయం</th> <th>సియన్ యన్ (రూ./యూనిట్)</th> <th>నగటు రెవెన్యూ రియలైజేషన్ లో 20%</th> <th>వర్తించే సియన్ యన్ రూ. / యూనిట్)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>I</td> <td>బి</td> <td>టోనెజింగ్ &amp; కాంసీలు</td> <td>7.71</td> <td>4.59</td> <td>0.63</td> <td>0.07</td> <td>0.00</td> <td>2.15</td> <td>1.54</td> </tr> <tr> <td>II</td> <td>ఎ</td> <td>వాణిజ్య &amp; ఇతరములు</td> <td>9.45</td> <td>4.59</td> <td>0.63</td> <td>0.07</td> <td>0.00</td> <td>3.90</td> <td>1.89</td> </tr> <tr> <td>II</td> <td>IV</td> <td>ఫంక్షన్ హాళ్ళు / ఆడిటోరియంలు</td> <td>12.25</td> <td>4.59</td> <td>0.63</td> <td>0.07</td> <td>0.00</td> <td>6.70</td> <td>2.45</td> </tr> <tr> <td>II</td> <td>బి</td> <td>స్టార్ట్ ఆఫ్ పవర్</td> <td>12.25</td> <td>4.59</td> <td>0.63</td> <td>0.07</td> <td>0.00</td> <td>6.70</td> <td>2.45</td> </tr> <tr> <td>II</td> <td>డి</td> <td>గ్రీన్ పవర్</td> <td>12.25</td> <td>4.59</td> <td>0.63</td> <td>0.07</td> <td>0.00</td> <td>6.70</td> <td>2.45</td> </tr> <tr> <td>III</td> <td>ఎ</td> <td>పరిశ్రమలు సాధారణ</td> <td>7.43</td> <td>4.59</td> <td>0.63</td> <td>0.07</td> <td>0.00</td> <td>1.88</td> <td>1.49</td> </tr> <tr> <td>III</td> <td>బి</td> <td>సీజనల్ పరిశ్రమలు</td> <td>14.17</td> <td>4.59</td> <td>0.63</td> <td>0.07</td> <td>0.00</td> <td>8.62</td> <td>2.83</td> </tr> <tr> <td>III</td> <td>సి</td> <td>ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్</td> <td>6.43</td> <td>4.59</td> <td>0.63</td> <td>0.07</td> <td>0.00</td> <td>0.88</td> <td>1.29</td> </tr> <tr> <td>IV</td> <td>ఎ</td> <td>సిపి డబ్ల్యూయస్</td> <td>8.94</td> <td>4.59</td> <td>0.63</td> <td>0.07</td> <td>0.00</td> <td>3.39</td> <td>1.79</td> </tr> <tr> <td>IV</td> <td>బి</td> <td>సాధారణ</td> <td>11.52</td> <td>4.59</td> <td>0.63</td> <td>0.07</td> <td>0.00</td> <td>5.96</td> <td>2.30</td> </tr> <tr> <td>IV</td> <td>సి</td> <td>మతపరమైన ప్రదేశాలు</td> <td>5.08</td> <td>4.59</td> <td>0.63</td> <td>0.07</td> <td>0.00</td> <td>0.00</td> <td>1.02</td> </tr> <tr> <td>V</td> <td>బి</td> <td>ప్రభుత్వ / ప్రైవేటు ఎక్స్పోరేషన్</td> <td>7.15</td> <td>4.59</td> <td>0.63</td> <td>0.07</td> <td>0.00</td> <td>1.60</td> <td>1.43</td> </tr> </tbody> </table>										కేటగిరి		అవరోజ్ రెవెన్యూ రియలైజేషన్ (డిమాండ్ & ఎనర్జీ చార్జీలు మాత్రమే)	ఒక యూనిట్ కి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం	వీరింగ్ చార్జీలు	వర్తించే నష్టాలు	రెగ్యులెటరీ అస్తులు యొక్క వ్యయం	సియన్ యన్ (రూ./యూనిట్)	నగటు రెవెన్యూ రియలైజేషన్ లో 20%	వర్తించే సియన్ యన్ రూ. / యూనిట్)	I	బి	టోనెజింగ్ & కాంసీలు	7.71	4.59	0.63	0.07	0.00	2.15	1.54	II	ఎ	వాణిజ్య & ఇతరములు	9.45	4.59	0.63	0.07	0.00	3.90	1.89	II	IV	ఫంక్షన్ హాళ్ళు / ఆడిటోరియంలు	12.25	4.59	0.63	0.07	0.00	6.70	2.45	II	బి	స్టార్ట్ ఆఫ్ పవర్	12.25	4.59	0.63	0.07	0.00	6.70	2.45	II	డి	గ్రీన్ పవర్	12.25	4.59	0.63	0.07	0.00	6.70	2.45	III	ఎ	పరిశ్రమలు సాధారణ	7.43	4.59	0.63	0.07	0.00	1.88	1.49	III	బి	సీజనల్ పరిశ్రమలు	14.17	4.59	0.63	0.07	0.00	8.62	2.83	III	సి	ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్	6.43	4.59	0.63	0.07	0.00	0.88	1.29	IV	ఎ	సిపి డబ్ల్యూయస్	8.94	4.59	0.63	0.07	0.00	3.39	1.79	IV	బి	సాధారణ	11.52	4.59	0.63	0.07	0.00	5.96	2.30	IV	సి	మతపరమైన ప్రదేశాలు	5.08	4.59	0.63	0.07	0.00	0.00	1.02	V	బి	ప్రభుత్వ / ప్రైవేటు ఎక్స్పోరేషన్	7.15	4.59	0.63	0.07	0.00	1.60	1.43
కేటగిరి		అవరోజ్ రెవెన్యూ రియలైజేషన్ (డిమాండ్ & ఎనర్జీ చార్జీలు మాత్రమే)	ఒక యూనిట్ కి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం	వీరింగ్ చార్జీలు	వర్తించే నష్టాలు	రెగ్యులెటరీ అస్తులు యొక్క వ్యయం	సియన్ యన్ (రూ./యూనిట్)	నగటు రెవెన్యూ రియలైజేషన్ లో 20%	వర్తించే సియన్ యన్ రూ. / యూనిట్)																																																																																																																																		
I	బి	టోనెజింగ్ & కాంసీలు	7.71	4.59	0.63	0.07	0.00	2.15	1.54																																																																																																																																		
II	ఎ	వాణిజ్య & ఇతరములు	9.45	4.59	0.63	0.07	0.00	3.90	1.89																																																																																																																																		
II	IV	ఫంక్షన్ హాళ్ళు / ఆడిటోరియంలు	12.25	4.59	0.63	0.07	0.00	6.70	2.45																																																																																																																																		
II	బి	స్టార్ట్ ఆఫ్ పవర్	12.25	4.59	0.63	0.07	0.00	6.70	2.45																																																																																																																																		
II	డి	గ్రీన్ పవర్	12.25	4.59	0.63	0.07	0.00	6.70	2.45																																																																																																																																		
III	ఎ	పరిశ్రమలు సాధారణ	7.43	4.59	0.63	0.07	0.00	1.88	1.49																																																																																																																																		
III	బి	సీజనల్ పరిశ్రమలు	14.17	4.59	0.63	0.07	0.00	8.62	2.83																																																																																																																																		
III	సి	ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్	6.43	4.59	0.63	0.07	0.00	0.88	1.29																																																																																																																																		
IV	ఎ	సిపి డబ్ల్యూయస్	8.94	4.59	0.63	0.07	0.00	3.39	1.79																																																																																																																																		
IV	బి	సాధారణ	11.52	4.59	0.63	0.07	0.00	5.96	2.30																																																																																																																																		
IV	సి	మతపరమైన ప్రదేశాలు	5.08	4.59	0.63	0.07	0.00	0.00	1.02																																																																																																																																		
V	బి	ప్రభుత్వ / ప్రైవేటు ఎక్స్పోరేషన్	7.15	4.59	0.63	0.07	0.00	1.60	1.43																																																																																																																																		



కేటగిరి		ఆవరణ్ రెవెన్యూ రియలైజేషన్ (డిమాండ్ & ఎనర్జీ ఛార్జీలు మాత్రమే)	ఒక యూనిట్ కి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం	వీరింగ్ ఛార్జీలు	వర్తించే నష్టాలు	రెగ్యులైటరీ అస్తులు యొక్క వ్యయం	సియన్ యన్ (రూ॥/యూనిట్)	నగటు రెవెన్యూ రియలైజేషన్ లో 20%	వర్తించే సియన్ యన్ రూ॥ / యూనిట్)
<b>182 కెవి</b>									
I	బి టోన్ పిమ్లు & కాలనీలు	8.32	4.59	0.52	0.03	0.00	3.06	1.66	1.66
II	ఎ వాణిజ్య & ఇతరములు	12.25	4.59	0.52	0.03	0.00	6.99	2.45	2.45
II	IV ఫంక్షన్ హాళ్ళు / ఆడిటోరియంలు	12.25	4.59	0.52	0.03	0.00	6.99	2.45	2.45
II	బి స్టాల్స్ అఫ్ పవర్	12.25	4.59	0.52	0.03	0.00	6.99	2.45	2.45
II	డి గ్రీన్ పవర్	6.69	4.59	0.52	0.03	0.00	1.43	1.34	1.34
III	ఎ పరిశ్రమలు సాధారణ	0.00	4.59	0.52	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00
III	బి సీజనల్ పరిశ్రమలు	6.26	4.59	0.52	0.03	0.00	1.00	1.25	1.00
III	సి ఎనర్జీ ఇంటిగ్రేషన్	0.00	4.59	0.52	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00
IV	ఎ సిపి డబ్ల్యూయస్	0.00	4.59	0.52	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00
IV	బి సాధారణ	0.00	4.59	0.52	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00
IV	సి మతపరమైన ప్రదేశాలు	7.04	4.59	0.52	0.03	0.00	1.78	1.41	1.41
IV	డి రైల్వే ట్రాక్టర్స్	0.00	4.59	0.52	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00
V	బి ప్రభుత్వ / ప్రైవేటు ఎత్తపోతల	7.15	4.59	0.52	0.03	0.00	1.89	1.43	1.43
కేటగిరి		ఆవరణ్ రెవెన్యూ రియలైజేషన్ (డిమాండ్ & ఎనర్జీ ఛార్జీలు మాత్రమే)	ఒక యూనిట్ కి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం	వీరింగ్ ఛార్జీలు	వర్తించే నష్టాలు	రెగ్యులైటరీ అస్తులు యొక్క వ్యయం	సియన్ యన్ (రూ॥/యూనిట్)	నగటు రెవెన్యూ రియలైజేషన్ లో 20%	వర్తించే సియన్ యన్ రూ॥ / యూనిట్)
<b>220 కెవి</b>									
III	ఎ వాణిజ్య సాధారణ	7.06	4.59	0.52	0.03	0.00	1.80	1.41	1.41
IV	డి రైల్వే ట్రాక్టర్స్	7.28	4.59	0.52	0.03	0.00	2.02	1.46	1.46
V	ఇ ప్రభుత్వ / ప్రైవేటు ఎత్తపోతల	7.15	4.59	0.52	0.03	0.00	1.89	1.43	1.43

#### 14. ప్రార్థన :

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

పైన పేర్కొన్న వాస్తవాలు మరియు పరిస్థితులను తీసుకుని దరఖాస్తుదారుడు క్రిందివిధంగా గౌరవ కమీషన్ ను అభ్యర్థిస్తున్నారు.

ఎ. ఎఆర్ ఆర్, టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు, క్రాస్ సబ్సిడీ సర్ చార్జీ దరఖాస్తులను మరియు అసం॥ 2021-22 నకు డిస్ట్రిబ్యూషన్ ట్రూఅప్ క్వెమ్ రికార్డులోకి తీసుకుని పూర్తి చేసినట్లుగా పరిగణించుట.

బి. తదనంతరం అందుబాటులోకి వచ్చిన అదనపు సమాచారాన్ని దాఖలు చేయటానికి ఎపిఎస్ పిడిసిఎల్ కి తగిన అవకాశాన్ని ఇచ్చుట.

సి. ఎపిఎస్ పిడిసిఎల్ యొక్క ఎఆర్ ఆర్ మరియు టారిఫ్ దరఖాస్తును పరిగణనలోకి తీసుకొని మరియు ఆమోదించుట.

డి. పై వాస్తవ పరిస్థితులను పరిగణించి, తగు ఉత్తర్వులు జారీ చేయుట.