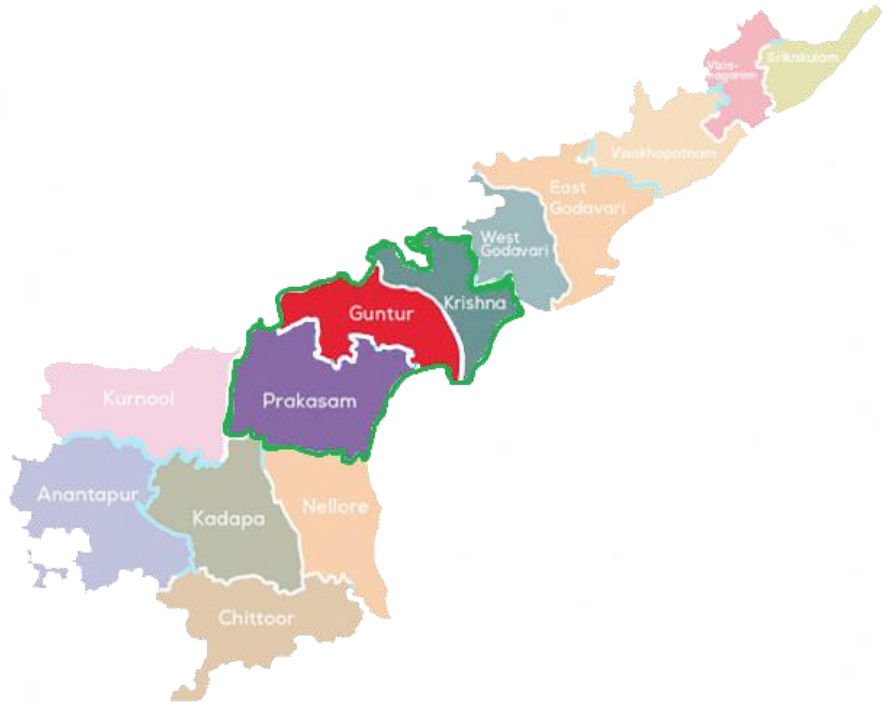


ఆంధ్రప్రదేశ్ సెంట్రల్ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ లిమిటెడ్

ప్రభుత్వ పాలిటెక్నిక్ కళాశాల ప్రక్కన, ఐటిఐ రోడ్, విజయవాడ



ఆర్థిక సంవత్సరం 2022-23 నకు రిటైల్ సప్లై వ్యాపారం

కొరకు సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత మరియు టారిఫ్

ప్రతిపాదనలు

తేదీ: 13-డిసెంబర్ -2021

1 పరిచయం

1.1 బహుళ-సంవత్సరాల టారిఫ్ (MYT) సూత్రాల ఆధారంగా దాఖలు

ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ఎలక్ట్రిసిటీ రెగ్యులేటరీ కమిషన్ "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 రెగ్యులేషన్ ఆధారం అవుతుంది.

రెగ్యులేషన్‌లో, కమిషన్ 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 FY 2009-10 నుండి FY 2013-14 వరకు ఐదు సంవత్సరాల కాలంగా నిర్వచించబడింది. మూడవ నియంత్రణ వ్యవధి FY 2014-15 నుండి FY 2018-19 వరకు ఐదు సంవత్సరాల కాలంగా నిర్వచించబడింది. ప్రస్తుత ఫైలింగ్ నాల్గవ నియంత్రణ వ్యవధికి సంబంధించినది (FY 2019-20 నుండి FY 2023-24 వరకు). పంపిణీ మరియు రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం కోసం ARR ఫైలింగ్ కోసం కమిషన్ కింది విధానాన్ని నియంత్రణలోని పాఠా 6.2లో పేర్కొంది:

“పంపిణీ వ్యాపారం కోసం ARR ఫైలింగ్ మొత్తం నియంత్రణ వ్యవధిలో ఉంటుంది. రిటైల్ సప్లై వ్యాపారం కోసం ARR ఫైలింగ్ మొదటి నియంత్రణ వ్యవధికి మరియు తదుపరి నియంత్రణ కాలాల కోసం మొత్తం నియంత్రణ వ్యవధికి వార్షిక ప్రాతిపదికన ఉంటుంది”

తేదీ.01-12-2021 న గౌరవనీయమైన APERC రిటైల్ సప్లై వ్యాపారం కోసం FY 2022-23 ARR మరియు FPTని వార్షిక ప్రాతిపదికన 06-12-2021 సాయంత్రం 5:00 గంటలలోపు ఫైల్ చేయడానికి అనుమతిని మంజూరు చేసింది. APDISCOMలు Lr.No. CGM/RAC/APCPDCL/VJA/F.ARR FY 22-23/ D.No.387/21, తేదీ.06-12-2021న 13-12-2021 వరకు మరింత సమయాన్ని పొడిగించాలని కోరాయి. ఇది గౌరవనీయమైన APERC పరిశీలనలో ఉంది.

APERC ఆర్డర్లకు అనుగుణంగా, 2022-23 ఆర్థిక సంవత్సరానికి రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం కోసం ARRని నిర్ణయించడం కోసం రెగ్యులేషన్ కింద నిర్దేశించిన సూత్రాన్ని అనుసరించి కరెంట్ ఫైల్ చేయడం జరుగుతుంది, ఇది నాల్గవ నియంత్రణ వ్యవధిలో నాల్గవ సంవత్సరం.

1.2 Filing Contents

ఫైలింగ్ క్రింది విధంగా నిర్మించబడింది:

వ్యయ అంచనాలు

- పవర్ కొనుగోలు మరియు సేకరణ ఖర్చు

- ట్రాన్సిమిషన్ ఛార్జీలు
- PGCIL & ULDC ఛార్జీలు
- SLDC ఛార్జీలు
- పంపిణీ ఖర్చు
- వినియోగదారుల భద్రతా డిపాజిట్లపై వడ్డీ
- సరఫరా మార్జిన్
- ఇతర ఖర్చులు
- రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం కోసం మొత్తం రాబడి అవసరం

ఆదాయ అంచనాలు

- అమ్మకాల సూచన
- ప్రస్తుత టారిఫ్ల నుండి రాబడి
- ప్రస్తుత ఛార్జీల వద్ద నాన్-టారిఫ్ ఆదాయం
- ప్రస్తుత టారిఫ్లు మరియు ఛార్జీల వద్ద ఆదాయం
- క్రాస్ సబ్సిడీ సర్చార్జ్ నుండి రాబడి

రెవెన్యూ గ్యారంటీ

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

ఇతర ఫైలింగ్లు

➤ **క్రాస్ సబ్సిడీ సర్చార్జ్**

నాల్గవ నియంత్రణ వ్యవధిలో నాల్గవ సంవత్సరం అంటే FY 2022-23కి విద్యుత్ రిటైల్ అమ్మకం కోసం టారిఫ్ నుండి వచ్చే ఆదాయాన్ని మరియు డిమాండ్ను తీర్చడానికి అవసరమైన శక్తి ఇన్పుట్‌ని నిర్ణయించడానికి అమ్మకాల సూచన ఉపయోగించబడింది. విద్యుత్ సేకరణ ప్రణాళిక FY 2022-23లో ఉత్పాదక వనరుల లభ్యత, సేకరణ ఖర్చు (స్థిర, వేరియబుల్ మరియు ఇతరాలు) మరియు వివిధ నెలలలో ఆశించిన డిమాండ్‌కు అనుగుణంగా వివిధ వనరుల మెరిట్ ఆర్డర్ డిస్పాచ్ ఆధారంగా రూపొందించబడింది.

➤ **ఆ. సం. 2020-21కి సంబంధించిన ట్రా-అప్ క్వెయిములు**

2 రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం కోసం ప్రస్తుత సంవత్సరం FY 2021-22 కోసం ఆశించిన పనితీరు యొక్క విశ్లేషణ

2.1 పరిచయం

ఈ అధ్యాయం మునుపటి సంవత్సరంతో పోల్చితే ప్రస్తుత సంవత్సరంలో లైసెన్స్ పొందిన వ్యక్తి యొక్క పనితీరును విశ్లేషిస్తుంది. ఈ విశ్లేషణ కోసం కీలకమైన నిర్వహణ మరియు ఆర్థిక పారామితులు మాత్రమే పరిగణించబడ్డాయి.

2.2 కార్యకలాపాల పనితీరు

2.2.1 విద్యుత్ శక్తి సమతుల్యం

వివరములు	FY 2020-21				FY 2021-22			
	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)	12342.8	78.68%	10767.45	77.66%	12366.74	79.19%	12340.48	79.07%
ఎల్.టి. వ్యవసాయ అమ్మకాలు	2127.96	13.56%	1947.66	14.05%	2025.02	12.97%	2000.60	12.82%
మొత్తం అమ్మకాలు	14470.76	92.24%	12715.11	91.71%	14391.76	92.15%	14341.08	91.89%
ఇ. హెచ్.టి. అమ్మకాలు	1023.81		538.21		610.67		750.74	
డిస్కం కొనుగోళ్లు (ఇ. హెచ్.టి. అమ్మకాలతో కాకుండా)	14664.21		13326.05		15006.76		14856.73	
డిస్కం నష్టాలు (ఇ. హెచ్.టి. అమ్మకాలతో కాకుండా) %		8.30%		8.62%		8.17%		8.52%
డిస్కం కొనుగోళ్లు (ఇ. హెచ్.టి. అమ్మకాలతో)	15688.02		13864.26		15617.43		15607.47	
నష్టాలు (ఇ. హెచ్.టి. అమ్మకాలతో) %		7.76%		8.29%		7.85%		8.11%

2.2.2 పంపిణీ నష్టం

ఆర్థిక సంవత్సరం	వాస్తవాలు		11 కె.వి. శక్తి ఆడిట్ చేసిన ఫీడ్ బ్యాక్ 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 (%)			
2017-18	9.56	8.31	822	35	90
2018-19	9.45	8.26	826	23	55
2019-20	8.33	7.96	834	18	58
2020-21	8.62	8.29	861	0	19
2021-22 (H1)	8.52	8.11	870	0	4

పారా 2.2.2 లో చూపిన పట్టిక నుండి చూసినట్లుగా, 2020-21 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ఆశించిన నష్టాలు 8.37% (ఇ. హెచ్.టి. అమ్మకాలను మినహాయించి).

నష్టాలను తగ్గించడానికి లైసెన్సుదారు ఈ క్రింది చర్యలు తీసుకున్నారు.

- వ్యవసాయ రంగానికి హామీ ఇవ్వబడిన గంటల సంఖ్యను నిర్ధారించడానికి ఫీడర్ల యొక్క ఖచ్చితమైన పర్యవేక్షణ.
- కంపెనీలోని 870 ఫీడర్లలో 11 KV ఫీడర్ వారీగా శక్తి ఆడిట్లను నిర్వహించడం ద్వారా సాంకేతిక మరియు వాణిజ్య నష్టాలను తగ్గించడం.
- అదనపు సబ్స్టేషన్ల ఏర్పాటు, DTRలు మరియు ఫీడర్ల విభజన మొదలైనవి.
- మిగిలిన వ్యవసాయ పంపుసెట్లను HVDSకు మార్చడం.
- వాడుకలో లేని మీటర్లను IRDA పోర్ట్ మీటర్లు మరియు స్మార్ట్ మీటర్లతో భర్తీ చేయడం.

FY 2020-21లో, 19 అదనపు 33/11 KV సబ్-స్టేషన్లు ఛార్జ్ చేయబడ్డాయి మరియు FY 2021-22 సంవత్సరానికి, 32 అదనపు 33/11 KV సబ్-స్టేషన్లు ప్రతిపాదించబడ్డాయి. వీటిలో, 4 సబ్ స్టేషన్లు నిర్మించి వినియోగంలోకి తెచ్చారు. ఈ అదనపు సబ్ స్టేషన్లు 33 కెవి & 11 కెవి లైన్లపై భారాన్ని తగ్గించడానికి మరియు వినియోగదారులకు మెరుగైన విద్యుత్తును ఇవ్వడానికి నిర్మింపబడ్డాయి.

2.2.3 మీటర్ అమ్మకాలు

విద్యుత్ శక్తి సమతుల్యం పట్టికలో చూపినా విధముగా ఆ. సం. 2020-21లో వాస్తవ మీటర్ విక్రయాల శాతం టారిఫ్ ఆర్డర్ స్థాయి కంటే 1.02% తగ్గింది. ఆ. సం. 2021-22లో కూడా, వినియోగంలో తగ్గుదల కారణంగా మీటర్ విక్రయాలు 0.15% తగ్గుతాయని అంచనా.

2.2.4 వ్యవసాయ అమ్మకాలు

మునుపటి ఆ. సం. 2020-21లో, ఆమోదించబడిన 2127.96 మి.యూ.కాగా వాస్తవ వినియోగం 1947.66 మి.యూ. ప్రస్తుత ఆ. సం. 2021-22లో, వ్యవసాయ వినియోగం మొదటి అర్థభాగానికి 761.20 MU, మరియు మొత్తం సంవత్సరానికి ప్రొజెక్షన్ 2000.60 మి.యూ., ఇది ఆమోదించబడిన వ్యవసాయ విక్రయాల కంటే తక్కువ.

2.3 ఆర్థిక పనితీరు

2.3.1 ఆదాయాలు

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

ఆ. సం.2020-21లో వాస్తవ ఆదాయం రూ. 6669.96 కోట్లు (టారిఫ్ యేతర ఆదాయంతో కలిపి). ఆ. సం. 2020-21లో NTI రూ. 338.59 కోట్లు ఆ. సం. 2021-22లో, విద్యుత్ అమ్మకం ద్వారా అంచనా వేయబడిన ఆదాయం (టారిఫ్ యేతర ఆదాయంతో కలిపి) రూ. 7681.75 కోట్లు . 2021-22 ఆర్థిక సంవత్సరంలో అంచనా వేసిన NTI రూ. 372.45 కోట్లు .

క్రమ సంఖ్య	కేటగిరి	ఆ. సం. 2020-21		ఆ. సం. 2021-22	
		ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి నిర్దేశించిన లక్ష్యం	వాస్తవాలు	ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి నిర్దేశించిన లక్ష్యం	అంచనా
A	ఎల్.టి.				
1	గృహ వినియోగం	2346.54	2028.12	2471.94	2349.30
2	వాణిజ్య మరియు ఇతరములు	1022.70	829.08	1140.99	961.68
3	పారిశ్రామిక	434.30	388.63	433.14	422.98
4	ఇన్స్టిట్యూషనల్	302.91	228.99	240.36	241.12
5	వ్యవసాయము మరియు సంబంధిత	473.51	456.62	505.08	526.98
మొత్తం		4579.96	3931.44	4791.51	4502.07
B	హెచ్.టి.				
1	గృహ వినియోగం	7.43	9.13	19.14	9.83
2	వాణిజ్య మరియు ఇతరములు	595.83	346.97	600.77	410.09
3	పారిశ్రామిక	2421.23	2017.77	2203.57	2370.73
4	ఇన్స్టిట్యూషనల్	278.61	245.15	296.93	325.41
5	వ్యవసాయము మరియు సంబంధిత	371.49	119.51	73.48	63.61
మొత్తం		3674.59	2738.52	3193.89	3179.68
మొత్తం (హెచ్. టి. + ఎల్. టి.)		8254.55	6669.96	7985.41	7681.75

2.3.2 ఖర్చు మరియు రాబడికి వ్యత్యాసం

క్రింది పట్టిక ప్రస్తుత 2021-22 సంవత్సరానికి ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఆర్థిక పనితీరు మీద అవగాహన కల్గిస్తుంది మరియు దానిని ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి ఆదేశాలతో పోలుస్తుంది:

క్రమసంఖ్య	వివరములు	అమోదించబడినవి	ప్రస్తుత అంచనా
1	ట్రాన్స్ మిషన్ ఖర్చు	572.85	572.85
2	ఎస్ఎల్ డిసి ఖర్చు	8.20	8.20
3	పంపిణీ ఖర్చు	1823.72	1823.71
4	పిజిసిఐఎల్ ఖర్చులు	346.05	203.67
5	యుఎల్ డిసి ఛార్జీలు	3.46	1.15
6	నెట్ వర్క్ మరియు SLDC ఖర్చు (1+2+3+4+5)	2754.28	2609.58

క్రమసంఖ్య	వివరములు	ఆమోదించబడినవి	ప్రస్తుత అంచనా
7	విద్యుత్ కొనుగోలు/సేకరణ ఖర్చు	6467.8	6907.80
8	పెన్షన్ బాండ్లపై అదనపు వడ్డీ ఎ. పి జెస్కో ఆర్డర్ ప్రకారం	222.73	222.73
9	వినియోగదారుల ధరావత్తు మీద వడ్డీ	50.44	51.39
10	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారంలో సరఫరా మార్జిన్	17.76	17.76
11	ఇతర ఖర్చులు	2.74	5.59
12	సరఫరా వ్యయం (7+8+9+10)	6761.47	7205.26
13	సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (6+11)	9515.75	9814.84
14	4 సంవత్సరాలకు ట్రూ-అప్	500.55	
15	ఆ. సం.2020-21 కి తాత్కాలిక ట్రూ-అప్	486.43	
16	ఆ. సం. 2021-22 కి తాత్కాలిక PP ధర వ్యత్యాసం *		439.98
17	నికర సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (13+14-15)	9529.87	9374.86
18	టారిఫ్ నుండి వచ్చే ఆదాయం (ఇన్సెంటివ్తో సహా)	7661.52	7309.30
19	నాన్-టారిఫ్ ఆదాయం (NTI)	323.89	372.45
20	క్రాస్ సబ్సిడీ సర్చార్జ్ (CSS) నుండి ఆదాయం	48.97	27.99
21	మొత్తం ఆదాయం (17+18+19)	8034.38	7709.75
22	ఆదాయ అంతరం (21-17)	(1495.49)	(1665.11)
23	సబ్సిడీ	1495.49	1495.49
24	నికర లోటు	0.00	(169.62)

Note (*):

గౌరవనీయమైన కమిషన్ ఆమోదించిన ఎఫ్పిపిసిఎ ఫార్ములా ద్వారా పవర్ పర్సెజ్ కాస్ట్ కి సంబంధించిన వైవిధ్యం తిరిగి పొందవలసి ఉంటుంది. దీని దృష్ట్యా, విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం మినహా వ్యత్యాస వ్యయ అంశాలలో వ్యత్యాసానికి సంబంధించిన వైవిధ్యం FY2021-22కి తాత్కాలిక ట్రూ-అప్ గా క్లెయిమ్ చేయబడింది

3 ప్రస్తుత ఆర్థిక సంవత్సరం 2021 -22 రెండవ భాగం మరియు రాబోయే ఆర్థిక సంవత్సరం 2022 -23 విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు

ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్రం యొక్క విభజన ఫలితంగా ఆంధ్రప్రదేశ్ పునర్వ్యవస్థీకరణ చట్టం, 2014 (2014 యొక్క సెంట్రల్ యాక్ట్ నెంబర్ 6, 01.03.2014 నాటి), పూర్వపు రాష్ట్రాల ప్రకారం సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఎఫ్ లిమిటెడ్ (ఎఫ్ఎస్పిడిఎల్) మరియు తూర్పు పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఎఫ్ లిమిటెడ్ (ఎఫ్ఐపిడిఎల్) ప్రస్తుత ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్ర పంపిణీ లైసెన్సులుగా ఉద్భవించాయి. మరో రెండు జిల్లాలు కర్నూలు & అనంతపురము మునుపటి APCPDCL (ఇప్పుడు TSSPDCL) నుండి వేరు చేయబడ్డాయి మరియు 2014 జూన్ 2 నుండి అమలులోకి వచ్చే ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క సేవా ప్రాంతానికి చేర్చబడ్డాయి. 2019 డిసెంబర్లో రాష్ట్ర ప్రభుత్వం నిశితంగా పరిశీలించిన తరువాత ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క సేవా ప్రాంతం నుండి కృష్ణ, గుంటూరు మరియు ప్రకాశం జిల్లాలతో కూడిన APCPDCLను రూపొందించారు.

2005 సంవత్సరం మూడవ బదిలీ పథకం లో తెలియజేసినప్పటి నుండి, పిపిఎ లను ఎపి డిస్కామ్లకు అప్పగించారు. పిపిఎలలో కాంట్రాక్టు సామర్థ్యాలు రాష్ట్ర ప్రభుత్వం నిర్ణయించిన నిష్పత్తుల ఆధారంగా దామాషా ప్రకారం పంచుకోబడ్డాయి. మునుపటి కాలంలో ఎప్పటికప్పుడు, సాంప్రదాయేతర / పునరుత్పాదక ఇంధన వనరులను మినహాయించి, చాలా వరకు భౌగోళిక స్థానాల ఆధారంగా భాగస్వామ్యం చేయబడింది. జీఓ అర్ టి నెం.118, dt 27-07-2017 రాష్ట్ర ప్రభుత్వ ఆదేశం ప్రకారం యన్ సి ఈ సామర్థ్యాలను విద్యుత్ భాగస్వామ్య నిష్పత్తిలో ఎపిఇపిడిసిఎల్ మరియు ఏపీఎస్సీడిసిఎల్ కొరకు కేటాయించారు. జీఓ అర్ టి నెం.116, dt.1-10-2019 లో యన్ సి ఈ / ఆర్ ఈ పిపిఎ లను పంచుకోవటానికి సంబంధించి మునుపటి జీఓ ను రద్దు చేయమని ఆదేశాలు జారీ చేయబడ్డాయి. ప్రస్తుత ఆర్థిక సంవత్సరం (CY) మరియు వచ్చే ఆర్థిక సంవత్సరం (EY) ప్రకారం, ఎపిడిస్కామ్ల యొక్క విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులను అంచనా వేయడానికి యన్ సిఈ/ఆర్ఈ ప్రాజెక్టులను భౌగోళిక ప్రాతిపదికన పరిగణించబడ్డాయి. APCPDCL ఏర్పడిన పర్యవసానంగా 1 ఏప్రిల్ 2020 నుంచి వ్యాపార కార్యకలాపాలను ప్రారంభించింది. రాష్ట్ర ప్రభుత్వం GO Ms No 13, 6 ఏప్రిల్ 2020 తేదీన మూడు డిస్కామ్లకు విద్యుత్ నిష్పత్తులను పేర్కొన్నాయి, ఇది కొనసాగుతున్న మరియు అంతకన్నా తక్కువ మొత్తంలో సంయుక్త కొనుగోళ్లకు, ప్రస్తుతమున్న అన్ని విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందాలకు కూడా (పిపిఎ) వర్తిస్తుంది. నిర్మాణంలో ఉన్న ఉత్పత్తి కేంద్రాలు, ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం భౌగోళిక స్థానం ఆధారంగా ప్రత్యేకంగా కేటాయించిన ప్రాజెక్టులు మరియు డిస్కామ్లు వ్యక్తిగతంగా ప్రవేశించిన ఇతర పిపిఎలు కాకుండా మిగిలిన పిపిఎలు సంతకం చేయబడ్డాయి.

ప్రస్తుతం పైన పేర్కొన్న వాటికి అనుగుణంగా విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందాలలో (పిపిఎ) APEPDCL, APSPDCL మరియు APCPDCL (AP లో పంపిణీ లైసెన్సులు) యొక్క నిష్పత్తులు క్రింద సూచించబడ్డాయి:

క్రమ సంఖ్య	డిస్కం పేరు	కేటాయించిన వాటా %
1	APSPDCL	40.44%
2	APEPDCL	36.22%
3	APCPDCL	23.34%
	Total	100.00%

వివిధ విద్యుత్ కేంద్రాల నుండి ఏపిడిస్కంలు పొందే సామర్థ్యాల వివరాలు తదుపరి పేరాల్లో వివరించబడ్డాయి.

APGENCo & APPDCL స్టేషన్లు:

ఎపిడిస్కామ్లు దీర్ఘకాలిక పిపిఎలు/ గౌరవనీయమైన ఎ.పి.ఈ.ఆర్.సి యొక్క ఆమోదం ఆధారంగా ఎపిజెన్కో స్టేషన్ల నుండి శక్తిని కొనుగోలు చేస్తోంది. టి.ఎస్ జెన్కో లపై ఎపిజెన్కో మరియు ఎపిడిస్కామ్లు పై టి.ఎస్ జెన్కో విధించిన విద్యుత్ నిబంధనల పర్యవసానంగా, టియస్ లో ఉన్న ఉష్ణ విద్యుత్ ప్రాజెక్టుల నుండి విద్యుత్ సరఫరా ఆపివేయబడింది మరియు ఎపిడిస్కామ్లు 11-06-2017 నుండి ప్రస్తుతం ఉన్న ఎపిజెన్కో సామర్థ్యాలను 100% వినియోగించుకుంటున్నాయి.

సెంట్రల్ జనరేటింగ్ స్టేషన్లు

ఎపిడిస్కామ్లు దీర్ఘకాలిక పిపిఎల ఆధారంగా సెంట్రల్ పబ్లిక్ సెక్టార్ అండర్ టేకింగ్స్ (సిపిఎస్యు) యాజమాన్యంలోని / నియంత్రించే సెంట్రల్ జనరేటింగ్ స్టేషన్లు నుండి విద్యుత్ శక్తిని కొనుగోలు చేస్తున్నాయి. ఎన్టీపిసి రామగుండం I & II తో 31.10.2017 న పిపిఎ ముగిసింది మరియు ఎన్ఎల్సె టిపిఎస్ -2 స్టేజ్ -1 & II తో పిపిఎ 31.03.2021 నాటికి ముగుస్తుంది. తక్కువ ధర కారణంగా రామగుండం I & II ప్లాంట్ నుండి విద్యుత్ సేకరణ కొనసాగుతుంది:

ఈ ఒప్పందం పరస్పరం పొడిగించబడవచ్చు/పునరుద్ధరించబడవచ్చు లేదా అటువంటి నిబంధనలపై మరొక ఒప్పందం ద్వారా భర్తీ చేయబడవచ్చు మరియు పార్టీలు పరస్పరం అంగీకరించవచ్చు. బల్క్ పవర్ గ్రహీత ప్లాంట్ నుండి శక్తిని పొందడం కొనసాగిస్తే, ఈ ఒప్పందం గడువు ముగిసిన తర్వాత కూడా తదుపరి పునరుద్ధరణ లేదా అధికారిక పొడిగింపు లేకుండా, ఈ ఒప్పందం అధికారికంగా పునరుద్ధరించబడే వరకు/పొడిగించే వరకు ఈ ఒప్పందంలోని అన్ని నిబంధనలు పనిచేస్తూనే ఉంటాయి.

ఈ రెండు ప్రాజెక్టులు పిట్ హెడ్ ఇంధన సౌకర్యాన్ని కలిగి ఉన్న పాత స్టేషన్లు మరియు ప్రస్తుతం తక్కువ ధరతో AP పవర్ సిస్టమ్లో “బేస్ లోడ్ స్టేషన్లు”గా పనిచేస్తున్నాయి. అన్ని CGS స్టేషన్లు (సింహాద్రి-I మినహా) మరియు M/s సెంట్కార్స్ నుండి విద్యుత్ సేకరణ కోసం ప్రస్తుతం PoC పాలనలో ఇంటర్ స్టేట్ ట్రాన్స్మిషన్ ఛార్జీల కోసం రూ. 0.6/యూనిట్ వరకు సగటు సెంట్రల్ ట్రాన్స్మిషన్ ఛార్జీలు చెల్లించబడతాయి. డిసెంబర్ 2021లో, APDISCOMల పదేపదే చేసిన అభ్యర్థనలకు ప్రతిస్పందిస్తూ ప్రభుత్వ విద్యుత్ మంత్రిత్వ శాఖ. బండిల్ పవర్-II పథకంలో భాగంగా SR & WR స్టేషన్లు నుండి మిగిలిన 500 MW థర్మల్ పవర్ సామర్థ్యాన్ని పంపిణీ చేసింది. APDISCOMలు వారి ఉత్తమ సమయానుకూల ప్రయత్నాల ఫలితంగా మరియు వాణిజ్య ప్రయోజనాలను దృష్టిలో ఉంచుకుని JNNSM-బండిల్ పవర్ స్కీమ్-ఫేజ్-IIలో భాగంగా కేటాయించబడిన 625 MW ఖర్చుతో కూడిన థర్మల్ పవర్ విద్యుత్ కొనుగోలును నిలుపువేసి వ్యయాన్ని తగ్గించాయి. వినియోగదారులకు 24X7 నమ్మకమైన, సురక్షితమైన మరియు తక్కువ ఖర్చుతో కూడిన విద్యుత్ సరఫరాను విస్తరించడానికి సిస్టమ్లోని “బేస్ లోడ్” థర్మల్ కెపాసిటీ యొక్క సమర్థత ఆధారంగా, APDISCOMలు ఈ పిట్ హెడ్ స్టేషన్లు నుండి విద్యుత్ సేకరణను కొనసాగిస్తున్నాయి. ప్రస్తుత ఆర్థిక సంవత్సరం మరియు తదుపరి ఆర్థిక సంవత్సరానికి ARR కోసం రామగుండం-స్టేజ్-I&II మరియు NLC- TPS-II. ప్రాజెక్టులు పవర్ పర్ఫెక్ట్ కాస్ట్ లెక్కల్లో పరిగణనలోకి తీసుకోబడతాయి.

ఉమ్మడి రంగ ప్రాజెక్టులు

SDSTPS- స్టేజ్-I 2X 800 MW

ఆంధ్రప్రదేశ్ పవర్ డెవలప్ మెంట్ కార్పొరేషన్ (APPDCL) శ్రీని కలిగి ఉంది మరియు నిర్వహిస్తోంది. కృష్ణపట్నం వద్ద 2X800 మెగావాట్ల సామర్థ్యంతో దామోదరం సంజీవయ్య సూపర్ థర్మల్ పవర్ స్టేషన్ -స్టేజ్-I (SDSTPS-స్టేజ్-I). కాంట్రాక్ట్ కెపాసిటీగా ప్రాజెక్ట్ యొక్క స్థాపిత సామర్థ్యంలో APDISCOMలు 90% వాటాను కలిగి ఉన్నాయి.

GGPP-216 MW

జివికె-1 తో పిపిఎ తేది 19.06.2015 తో గడువు ముగిసింది. తదనంతరం, ఎపిడిస్కామ్లు తేది 22.04.2016 న విద్యుత్ ప్లాంట్ను కొనుగోలు చేసి జిజిపిపిగా పేరు మార్చాయి. ఈ ప్లాంట్ను ఎపిజెన్కో నుండి నియమించిన ఉద్యోగులు నిర్వహిస్తున్నారు. ప్లాంట్ను ఎపిజెన్కోకు అప్పగించాలన్న ఎపిడిస్కామ్ల ప్రతిపాదనను నాటి ఎపి జిబి తేది 04.05.2018 ద్వారా ఆమోదించింది. ప్లాంట్ను అప్పగించే ప్రక్రియ పురోగతిలో ఉంది. 2020-21 ఆర్థిక సంవత్సరానికి రిటైల్ టారిఫ్ ఆర్డర్లో గౌరవనీయమైన ఎపిఈఆర్ సి ఇచ్చిన ఆమోదం ఆధారంగా ఎపిడిస్కామ్లు ప్రస్తుతం ఈ ప్లాంట్ నుండి విద్యుత్ శక్తిని పంపిస్తున్నాయి. 2021-22 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఈ ప్లాంట్ నుండి విద్యుత్తును పొందాలని ఎపిడిస్కామ్లు ప్రతిపాదించాయి, ఇది గౌరవ ఎపిఈఆర్ సి ఆమోదానికి లోబడి ఉంటుంది.

APGPCL:

APGPCL అనేది జాయింట్ సెక్టార్ గ్యాస్ ఆధారిత పవర్ ప్రాజెక్ట్. ఇంతకుముందు, AP ట్రాన్స్కో భాగస్వామ్య పరిశ్రమలలో ఒకటి. ప్రాజెక్ట్లో APTRANSCO యొక్క ఈక్విటీ వాటా మేరకు APDISCOMలు ఈ ప్రాజెక్ట్ నుండి శక్తిని పొందుతున్నాయి. గత ఆర్థిక సంవత్సరంలో APGPCL యొక్క షేర్ ప్యాట్రన్లో మార్పు ఉంది, దీని ద్వారా APGPCL సంస్థ యొక్క ఆర్థికల్స్ ఆఫ్ అసోసియేషన్ యొక్క ఆర్థికల్ 6 ప్రకారం APTRASCO షేర్లను పాల్గొనే కొన్ని పరిశ్రమలకు బదిలీ చేసింది. ప్రస్తుత ఆర్థిక సంవత్సరంలో (FY 2022) మరియు తదుపరి ఆర్థిక సంవత్సరంలో (FY 2023) APDISCOMల ద్వారా APGPCL నుండి ప్రస్తుతం విద్యుత్ సేకరణ లేదు..

ఇంకా, Govt. 05.10.2020 నాటి రాష్ట్ర వీడ్ లెటర్లో వినియోగదారుల ప్రయోజనాల దృష్ట్యా పూర్తి సామర్థ్యంతో అమలు చేయడానికి APDISCOMs/APGENCO యాజమాన్యంలోని GGPP(గోదావరి గ్యాస్ పవర్ ప్లాంట్)కి APGPCLకి APM గ్యాస్ కేటాయింపు రద్దు మరియు GGPP(గోదావరి గ్యాస్ పవర్ ప్లాంట్)కి తిరిగి కేటాయింపడానికి MoP & NGకి AP చిరునామా లేఖ.

ధర్మల్ - ఇండిపెండెంట్ పవర్ ప్రొడ్యూసర్స్

సెంట్రల్ ఎనర్జీ ఇండియా లిమిటెడ్ (గతంలో ధర్మల్ పవర్ టెక్ కార్పొరేషన్ ఇండియా లిమిటెడ్

ఎపిడిస్కామ్లు మరియు తెలంగాణ డిస్కామ్లు 20.04.2015 నుంచి 25 సంవత్సరాల కాలానికి కేస్ -1 బిడ్డింగ్ ద్వారా దీర్ఘకాలిక ప్రాతిపదికన 500 మెగావాట్ల కాంట్రాక్ట్ సామర్థ్యం కోసం పిపిఎపై సంతకం చేశాయి. ప్లాంట్లో ఎపిడిస్కామ్ల యొక్క కాంట్రాక్ట్ సామర్థ్యం వాటా 46.11%, అనగా మొత్తం 500 మెగావాట్ల కాంట్రాక్ట్ సామర్థ్యంలో 230.55 మెగావాట్లు ఎపి లోని సి టి యూ నెట్వర్క్కు అనుసంధానించబడి ఉంది. పిపిఎ ప్రకారం, ఎపిడిస్కామ్లు జనరేటర్కు వర్తించే లాంగ్ టర్మ్ ఓపెన్ యాక్సెస్ (యల్ టీఓఎ) ఛార్జీలను తిరిగి చెల్లించాల్సిన బాధ్యత ఉంది.

హిందూజ:

విశాఖపట్నం వద్ద 1040 మెగావాట్ల (2X520 మెగావాట్ల) ధర్మల్ పవర్ ప్లాంట్ను హిందూజా ఏర్పాటు చేసింది. గౌరవనీయమైన APTEL యొక్క ఆదేశాలకు అనుగుణంగా 2020 జూలై 18 వరకు విద్యుత్తును తీసుకోవడం జరిగినది. ఈ ప్లాంట్ నుండి విద్యుత్ సేకరణ అంశం ప్రస్తుతం భారతదేశ సుప్రీంకోర్టు వారి పరిధిలో ఉంది మరియు ఈ ప్లాంట్ నుండి ప్రస్తుతం విద్యుత్ సేకరణ లేదు.

గ్యాస్ - కొత్త స్వతంత్ర శక్తి ఉత్పత్తిదారులు

పూర్వపు ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్రము లోని ఎపిడిస్కాములు జివికె ఎక్సటెన్షన్ (220 మెగావాట్లు), జివిపిజిఎల్ (జిఎంఆర్ వేమగిరి పవర్ జనరేషన్ లిమిటెడ్ -370 మెగావాట్లు), గౌతమి సిసిపిపి (464 మెగావాట్లు), కోనసీమా గ్యాస్ పవర్ లిమిటెడ్ (444.08 మెగావాట్లు) లతో దీర్ఘకాలిక పిపిఎ ఒప్పందాలు చేసుకున్నాయి. ఈ కొత్త ఐపిపిలు 2006 (జివిపిజిఎల్), 2009 (జివికె ఎక్సటెన్షన్, గౌతమి సిసిపిపి) మరియు 2010 (కోనసీమా గ్యాస్ పవర్ లిమిటెడ్) లలో ప్రారంభించబడ్డాయి. ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్ర విభజన తరువాత, ప్రస్తుత AP రాష్ట్రంలోని ఎపిడిస్కాములు లకు ఈ ప్లాంట్లలో 46.11% సామర్థ్యం వాటా కేటాయించబడింది. 01.03.2013 నుండి RIL KG D-6 క్షేత్రాల నుండి పైన పేర్కొన్న IPP లకు సహజ వాయువు సరఫరా కాబడలేదు. ఫలితంగా, పైన పేర్కొన్న IPP ల నుండి ఇప్పటి వరకు విద్యుత్ సరఫరా లేదు. ఇంకా, ఈ ప్లాంట్లకు సహజ వాయువు లభ్యతపై MoP & NG నుండి అధికారిక సమాచార లేదు. E-బిడ్ ఆర్ఎల్ఎన్జి పథకం 31.03.2017 నాటికి ముగిసింది మరియు MoP / GOI ఈ పథకాన్ని పొడిగించలేదు. అందువల్ల, ఈ ప్లాంట్ల నుండి ఎటువంటి విద్యుత్ సేకరించడానికి ఎపిడిస్కాములు ప్రతిపాదించడం లేదు. ఇంకా, ఎపిడిస్కాములు ప్రస్తుతం ఈ ప్లాంట్లకు ఎటువంటి స్థిర ఛార్జీలు చెల్లించడం లేదు

కొత్త ధర్మల్ ప్రాజెక్టులు

APGENCO (ధర్మల్) – NTPS (స్టేజ్-V) (గతంలో VTPS-V) 800 MW మరియు APPDCL (ధర్మల్) – SDSTPS (స్టేజ్-II) 800 MW

APDISCOMలకు విద్యుత్ సరఫరా కోసం AP discom లు APGENCO/APPDCLతో సవరించిన మరియు పునరుద్ధరించబడిన PPAలు ఈ తేదీ నాటికి సంతకం చేయబడలేదు.

విద్యుత్ అవసరం:

డిస్కామ్ వారీగా విద్యుత్ అవసరం క్రింద ఇవ్వబడింది.

డిస్కామ్	ఆ. సం. 2021-22	ఆ. సం. 2022-23
ఎపిఇపిడిసిఎల్	25347.32	27733.72
ఎపిసిపిడిసిఎల్	16141.97	17344.76
ఎపిఎస్పిడిసిఎల్	28002.59	29736.76
మొత్తం	69491.88	74815.24

APDISCOM లకు కావలసిన విద్యుత్తును వాస్తవ అమ్మకాలు మరియు ట్రాన్స్ మిషన్, డిస్ట్రిబ్యూషన్ నష్టాలను పరిగణనలోకి తీసుకోని లెక్కించడం జరిగినది. సిజిఎస్ (ఎన్టిపిసి సింహాద్రి -1 మినహా), మరియు సెంట్కార్ప్ ఎనర్జీ ఇండియా లిమిటెడ్ నుండి కొనుగోలు చేసిన విద్యుత్తుపై బాహ్య నష్టాలు కూడా (పిజిసిఐఎల్ నష్టాలు) పైన పేర్కొన్న విద్యుత్ అవసరం అంచనా వేయుటకు పరిగణనలోకి తీసుకోబడ్డాయి.

3.1 విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు సారాంశం

ప్రతి వనరుల నుండి లభ్యత, అవసరం మరియు ఖర్చుల ఆధారంగా, ప్రస్తుత ఆర్థిక సంవత్సరం 2021 -22 కి APCPDCL ల కోసం విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు యొక్క సారాంశం ఈ క్రింది విధంగా అంచనా వేయబడింది:

CPDCL- PP సారాంశం _FY 2021-22

యాజమాన్యం / మూలం	డిస్పాచ్	స్థిర ఖర్చులు (రూ. కోట్లలో)	వేరియబుల్ ఖర్చు (రూ. కోట్లలో)	మొత్తం ఖర్చు (రూ. కోట్లలో)	స్థిర ఖర్చులు (రూ/యూనిట్)	వేరియబుల్ ఖర్చు (రూ/యూనిట్)	మొత్తం ఖర్చు (రూ/యూనిట్)
AP జెన్కో-ధర్మల్	4579.10	569.61	1602.83	2172.44	1.24	3.50	4.74
సిజిఎస్	3089.84	341.29	887.31	1228.60	1.10	2.87	3.98
ధర్మల్-విపిపిలు	405.26	66.70	91.06	166.78	1.65	2.25	3.89
ఉమ్మడి రంగం	1865.77	420.77	578.35	999.12	2.26	3.10	5.36
హైడెల్	683.10	143.37	0.00	143.37	2.10	0	2.10
ఎస్.సి.ఇ / ఆర్.ఇ	143.45	0.00	74.93	74.93	0.00	5.22	5.22
మార్కెట్ / స్వల్పకాలిక	2154.32	0.00	892.03	892.03	0.00	4.14	4.14
డి-డి	3221.14	0.00	1233.52	1233.52	0.00	3.83	3.83
మొత్తం	16141.97	1541.74	5360.05	6907.80	0.96	3.32	4.28

ప్రతి ఉత్పత్తిదారుడి నుంచి విద్యుత్ లభ్యత, అవసరం మరియు ఖర్చుల ఆధారంగా, 2021-22 ఆర్థిక సంవత్సరానికి APCPDCL కోసం విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు యొక్క సారాంశం ఈ క్రింది విధంగా అంచనా వేయబడింది:

CPDCL- PP సారాంశం _FY 2022-23

యాజమాన్యం / మూలం	డిస్పాచ్	స్థిర ఖర్చులు (రూ. కోట్లలో)	వేరియబుల్ ఖర్చు (రూ. కోట్లలో)	మొత్తం ఖర్చు (రూ. కోట్లలో)	స్థిర ఖర్చులు (రూ/యూనిట్)	వేరియబుల్ ఖర్చు (రూ/యూనిట్)	మొత్తం ఖర్చు (రూ/యూనిట్)
AP జెన్కో-ధర్మల్	5742.30	573.34	2155.09	2728.42	1.00	3.75	4.75
సిజిఎస్	3300.77	344.32	991.06	1335.38	1.04	3.00	4.05
ధర్మల్-విపిపిలు	398.46	63.10	91.94	167.37	1.58	2.31	4.20
ఉమ్మడి రంగం	2711.11	420.40	887.35	1307.75	1.55	3.27	4.82
హైడెల్	728.06	146.60	0.00	146.60	2.01	0.00	2.01
ఎస్.సి.ఇ / ఆర్.ఇ	192.11	0.00	106.20	106.20	0.00	5.53	5.53
మార్కెట్ / స్వల్పకాలిక	1228.69	0.00	491.48	491.48	0.00	4.00	4.00
డి-డి	3043.26	0.00	912.98	912.98	0.00	3.00	3.00
మొత్తం	17344.76	1548.92	5636.09	7197.34	0.89	3.25	4.15

4 నష్టాలు

4.1 డిస్కం నష్టాలు

FY 2021-22 (H2) కోసం DISCOM నష్టాలు మునుపటి సంవత్సరం కంటే 0.2% తగ్గుతాయని అంచనా వేయబడింది మరియు FY 2022-23 కోసం, FY 2021-22 నష్టాల కంటే నష్టాలు మరింత 0.2% తగ్గుతాయని అంచనా వేయబడింది. దిగువ ఇవ్వబడిన పట్టిక FY 2021-22 (H2), FY 2022-23 కోసం APCPDCL శక్తి అవసరాన్ని అంచనా వేయడానికి వోల్టేజీ స్థాయి నష్టాలను అందిస్తుంది.

వోల్టేజీ స్థాయి	ఆర్థిక సంవత్సరం 2021-22 (రెండవ భాగం)	ఆర్థిక సంవత్సరం 2022-23
33 కె వి	3.13%	3.11%
11 కె వి	3.19%	3.17%
ఎల్.టి.	3.66%	3.64%

క్రింది పట్టిక 2020-21 మరియు 2021-22 సంవత్సరాలకు ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ అంచనా వేసిన నష్టాల వివరాలను ఇస్తుంది.

	ఆ. సం. 2021-22		ఆ. సం. 2022-23	
	ఇ. హెచ్.టి. కాకుండా	ఇ. హెచ్.టి. సహా	ఇ. హెచ్.టి. కాకుండా	ఇ. హెచ్.టి. సహా
ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి ఆమోదించినది	8.17%	7.85%		
ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ అంచనా	8.52%	8.11%	8.48%	8.07%

4.2 ట్రాన్స్మిషన్ నష్టాలు:

ఆర్థిక సంవత్సరం 2021-22 రెండవ భాగం మరియు ఆర్థిక సంవత్సరం 2022-23 కొరకు ట్రాన్స్మిషన్ నష్టాలు ఆమోదించబడిన నష్టాల ప్రకారం తీసుకోబడ్డాయి

	ఆర్థిక సంవత్సరం 2021-22 (రెండవ భాగం)	ఆర్థిక సంవత్సరం 2022-23
ట్రాన్స్మిషన్ నష్టాలు	3.31%	4.00%

5 వ్యయ అంచనాలు

5.1 APTransco ఛార్జీలు

ట్రాన్స్మిషన్ ఖర్చు: నాల్గవ నియంత్రణ వ్యవధి (FY 2019-20 నుండి FY 2023-24 వరకు) ట్రాన్స్మిషన్ టారిఫ్ ఆర్డర్ ఆధారంగా ట్రాన్స్మిషన్ ఖర్చు గణించబడింది మరియు క్రింద పట్టికలో ఇవ్వబడింది.

Form - 1.1 – ట్రాన్సిమిషన్ ఖర్చు

సంవత్సరం	ఓపెన్ యాక్సెస్ కు అనర్జమైన లోడు			ఓపెన్ యాక్సెస్ కు అర్జమైన 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	
2020-21	2079.26	138.88	346.52	785.01	138.88	130.83	477.35
	Adjustment						-67.18
	Total						410.17
2021-22	2264.74	154.54	419.99	824.26	154.54	152.86	572.85
2022-23	2472.52	173.79	515.64	865.48	173.79	180.49	696.13

5.2 పిజిసిఐఎల్ మరియు యుఎల్ డిసి ఛార్జీలు

నవంబర్ 1, 2020 నుండి అమలు చేయబడిన కొత్త PoC రెగ్యులేషన్ రావడంతో ISTS ట్రాన్స్మిషన్ ఛార్జీలు & నష్టాల పద్ధతిలో భాగస్వామ్య విధానంలో తీవ్ర మార్పు వచ్చింది, ఇది జాతీయ, ప్రాంతీయ & రాష్ట్రాల భాగాలు మరియు AC వినియోగం & నాన్-యూజ్ కాంపోనెంట్లు ఆధారంగా ఖర్చు కేటాయింపుతో అంచనా వేసిన వినియోగ ప్రాతిపదిక నుండి LTA కాంట్రాక్ట్ ప్రాతిపదికన మార్చబడింది. ప్రస్తుత ఆర్థిక సంవత్సరానికి ప్రతి MW ప్రసార ఛార్జీలు దాదాపు రూ. 4.3999 లక్షలు/MW మరియు ISTS డ్రాయల్ కాంట్రాక్ట్ చేసిన క్వాంటం కంటే ఎక్కువగా ఉంటే చెల్లించాల్సిన ప్రాంతీయ ట్రాన్స్మిషన్ డీవియేషన్ (RTD) ఛార్జీలతో కలిపి రూ. 5.4999 లక్షలు/MWకి పెరుగుతుందని అంచనా. లెక్కించబడిన PGCIL ఛార్జీలు క్రింది పట్టికలో ఇవ్వబడింది.

వివరములు	2021-22	2022-23
PGCIL ఖర్చులు	203.67	269.57
ULDC ఖర్చులు	1.15	1.44

5.3 SLDC ఛార్జీలు

SLDC ఖర్చు నాల్గవ నియంత్రణ వ్యవధి (FY 2019-20 నుండి FY 2023-24 వరకు) SLDC టారిఫ్ ఆర్డర్ ఆధారంగా గణించబడింది మరియు పట్టిక చేయబడింది

Form – 1.2 SLDC చార్జీలు

2020-21							
	వార్షిక రుసుము			చార్జీలు			మొత్తం ధర (రూ. కోట్లు.)
	మె.వా.	ధర (రూ./మె.వా./ సం.)	ధర (రూ. కోట్లు.)	మె.వా.	ధర (రూ./మె.వా./ సం.)	ధర (రూ. కోట్లు.)	
ఓపెన్ యాక్సెస్ కు అనర్హమైన లోడు	4229.90	2838.01	1.20	4229.90	2058.18	10.45	11.65
ఓపెన్ యాక్సెస్	785.01	2838.01	0.22	785.01	2058.18	1.94	2.16
2021-22							
ఓపెన్ యాక్సెస్ కు అనర్హమైన లోడు	2018.74	3792.02	0.77	2018.74	2086.32	5.05	5.82
ఓపెన్ యాక్సెస్	824.26	3792.02	0.31	824.26	2086.32	2.06	2.38
2022-23							
ఓపెన్ యాక్సెస్ కు అనర్హమైన లోడు	2087.52	4997.87	1.04	2087.52	2150.21	5.39	6.43
ఓపెన్ యాక్సెస్	865.48	4997.87	0.43	865.48	2150.21	2.23	2.67

5.4 పంపిణీ ఖర్చులు

నాల్గవ నియంత్రణ వ్యవధి (FY 2019-20 నుండి FY 2023-24 వరకు) MYT టారిఫ్ ఆర్డర్ ఆధారంగా పంపిణీ ఖర్చు గణించబడింది మరియు క్రింద పట్టిక చేయబడింది.

ఆర్థిక సంవత్సరం	ఓపెన్ యాక్సెస్ కు అనర్హమైన లోడు			ఓపెన్ యాక్సెస్ కు అర్హమైన లోడు			మొత్తం ఖర్చు (రూ. కోట్లు)
	మె.వా.	ధర (రూ./కి. వా/ నెల)	ఖర్చు (రూ. కోట్లు.)	మె.వా.	ధర (రూ./కి. వా/ నెల)	ఖర్చు (రూ. కోట్లు.)	
1	2	3	4	5	6	7	8=4+7
2020-21	2020.94		1479.79	365.00		49.05	1528.83
	సర్దుబాటు						-124.40
	మొత్తం						1404.43
2021-22	2256.89		1769.24	372.78		54.48	1823.71
2022-23	2519.20		2131.38	384.92		61.30	2192.68

5.5 వినియోగదారుల భద్రతా డిపాజిట్లపై వడ్డీ

సెక్యూరిటీ డిపాజిట్లపై వడ్డీ గత ట్రెండ్ ఆధారంగా లెక్కించబడుతుంది. తేదీ: 1-11-2021న RBI బులెటిన్లో ప్రచురించబడిన FY 2021-22 & FY 2022-23 ప్రారంభ మరియు ముగింపు బ్యాలెన్స్ల సగటు ఆధారంగా వడ్డీ సంవత్సరానికి @ 4.25%గా లెక్కించబడుతుంది.

రెవెన్యూ ఆవశ్యక అంశం (రూ.కోట్లలో)		2021-22	2022-23
A	ప్రారంభ నిల్వ	1200.01	1218.29
B	సం. లో చేర్పులు	57.72	63.49
C	సం. లో తగ్గింపులు	39.43	37.45
D	ముగింపు నిల్వ	1218.29	1244.33
E	సగటు నిల్వ ((A+D)/2)	1209.15	1231.31
F	సం. నికీ వడ్డీ శాతము	4.65/4.25	4.25
G	మొత్తం వడ్డీ ఖర్చు (E*F)	51.39	52.33

గమనిక(*):01-04-2020 నుండి 21-05-2020 వరకు (51 రోజులు) SDపై వడ్డీ 4.65% మరియు 22-05-2020 నుండి 31-03-2021 వరకు (314 రోజులు) 4.25%గా తీసుకోబడుతుంది

2004 యొక్క ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి రెగ్యులేషన్ 6 ప్రకారం "సెక్యూరిటీ డిపాజిట్ మొత్తం నెలవారీ బిల్లింగ్ విషయంలో రెండు నెలల ఛార్జీలు మరియు ద్వి-నెలవారీ బిల్లింగ్ కోసం 3 నెలల ఛార్జీలు. ".

.....

"ప్రతి సంవత్సరం మే 1 వ తేదీ నాటికి వినియోగదారుడి క్రెడిట్ కు వచ్చే వడ్డీ వినియోగదారు నుండి లైసెన్స్ కు చెల్లించాల్సిన మొత్తాలకు మరియు వినియోగదారుడు నుండి లైసెన్స్ దారునికి చెల్లించాల్సిన మొత్తాలకు వెంటనే సర్దుబాటు చేయబడుతుంది."

5.6 సరఫరా మార్జిన్

ప్రస్తుత పద్ధతి ప్రకారం, గౌరవనీయమైన ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి రిటైల్ సప్లై మార్జిన్ (RSM) ను 2% అదనపు రిటర్న్ అనుమతి పొందిన రెగ్యులేటెడ్ రేట్ బేస్ (RRB) యొక్క ఈక్విటీ భాగంపై ఆధారంగా అనుమతిస్తుంది.

గౌరవ కమీషన్ 15-4-2019 నాటి MYT ఉత్తర్వులలో ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ కొరకు RRB ని ఆమోదించింది. ఇంకా, గౌరవనీయమైన కమీషన్ 26-8-2020 ఉత్తర్వులలో ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ & ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ మధ్య నిష్పత్తిని 36.59% & 63.41% గా విభజించడానికి దాని ఆమోదాన్ని తెలియజేసింది. ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ కొరకు సరఫరా మార్జిన్ లెక్కింపు చేస్తున్నప్పుడు పై నిష్పత్తి తీసుకోబడింది.

వివరములు (రూ. కోట్లలో)	ఆర్థిక సంవత్సరం 2020-21	ఆర్థిక సంవత్సరం 2021-22	ఆర్థిక సంవత్సరం 2022-23
సరఫరా మార్జిన్ మొత్తం	13.34	17.76	22.72

5.7 ఇతర ఖర్చులు

లైసెన్సుదారు ఈ క్రింది విధముగా ఇతర ఖర్చులను అంచనా వేశారు:

- 1) ఇంధన పరిరక్షణ ప్రోత్సాహానికి APSEEDCO కు గ్రాంట్లు
- 2) విద్యుత్ ప్రమాదాల బాధితులకు ఉపశమనం కోసం రిజర్వ్ ఫండ్
- 3) కోవిడ్-19 కారణంగా C.C బిల్లులు చెల్లింపు కోసం కాలపరిమితి పొడిగింపు కారణంగా ఆర్థిక ప్రభావం.

ఆ. సం. 2021-22 & ఆ. సం. 2022-23కి అంచనా వేయబడిన ఇతర ఖర్చుల వివరాలు (రూ. కోట్లలో):

వివరములు	ఆ. సం. 2020-21	ఆ. సం. 2021-22	ఆ. సం. 2022- 23
వ్యవసాయ సార పంపుసెట్ల చెల్లింపు	0.57	0	0
EE పంపులు	8.13	0	0
డి. ఎల్. పి. నకు	1.45	0	0
భద్రతా ఖర్చులు	0.42	0.44	0.46
EE గ్రాంట్లు (APSEEDCO)	0	0.73	1.00
పరిహారం (CGRF & విద్యుత్ ప్రమాదాలు)	4.42	4.42	4.50
కోవిడ్-19 కారణంగా C.C బిల్లులు చెల్లింపు కోసం కాలపరిమితి పొడిగింపు కారణంగా ఆర్థిక ప్రభావం	0	0	0.79
ఇతర ఖర్చులు – మొత్తం	14.99	5.59	6.75

5.8 ARR యొక్క సారాంశం:

రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం కోసం మొత్తం రాబడి అవసరం (Form-1)

(రూ. కోట్లలో)

క్రమ సంఖ్య	వివరములు	ఆ. సం. 2020-21	ఆ. సం. 2021-22	ఆ. సం. 2022-23
1	SLDC ఖర్చు	410.17	572.85	696.13
2	పంపిణీ ఖర్చు	13.81	8.20	9.10
3	పిజిసిఐఎల్ ఖర్చులు	1,404.43	1,823.71	2192.68
4	యుఎల్ డిసి ఛార్జీలు	247.30	203.67	269.57
5	నెట్ వర్క్ మరియు SLDC ఖర్చు (1+2+3+4+5)	3.68	1.15	1.44
6	విద్యుత్ కొనుగోలు/సేకరణ ఖర్చు	2,079.39	2,609.58	3,168.91
7	SLDC ఖర్చు	6,347.00	6,907.80	7197.34
8	పెన్షన్ బాండ్లపై అదనపు వడ్డీ	221.65	222.73	230.53
9	వినియోగదారుల ధరావత్తు మీద వడ్డీ	51.87	51.39	52.33

10	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారంలో సరఫరా మార్జిన్	13.34	17.76	22.72
11	ఇతర ఖర్చులు	14.99	5.59	6.75
12	సరఫరా వ్యయం (7+8+9+10+11)	6,648.85	7,205.26	7,509.67
13	సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (6+12)	8,728.24	9,814.84	10,678.59
14	2021-22 ఆర్థిక సంవత్సరానికి తాత్కాలిక విద్యుత్ కొనుగోలు ధర వైవిధ్యం		439.98	
15	నికర సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (13-14)		9374.86	10,678.59

6 రెవెన్యూ అంచనాలు

6.1 అమ్మకాల సూచన

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

కేటగిరి	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23
	వాస్తవాలు			అంచనాలు	
ఎల్.టి. కేటగిరి	8813.24	9067.77	9518.26	10480.04	11175.19
గృహ వినియోగం	4293.09	4639.44	5131.72	5681.09	5997.81
వాణిజ్య & ఇతరములు	918.59	958.91	781.21	922.60	989.46
పరిశ్రమలు	476.31	460.21	466.05	504.52	551.84
సంస్థాగతమైనది	283.21	288.40	291.45	307.13	321.04
వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు	2842.05	2720.81	2847.83	3064.70	3315.04
హెచ్.టి. కేటగిరి (11 కె. వి.)	1291.81	1318.77	1142.04	1359.22	1518.07
హెచ్.టి. I (B): టాన్ పిప్ లు, అపార్టెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్స్ లు మరియు కాలనీలు	8.58	8.96	9.12	9.73	10.21
హెచ్.టి. II (A) : వాణిజ్య					
(ii) మేజర్	257.01	273.47	153.23	200.66	208.84
టైమ్ ఆఫ్ డే (సా.గం.6 నుంచి రా.గం.10)	65.06	70.35	62.36	64.64	67.80
(iv) పంక్షన్ హాల్స్ / ఆడిటోరియంలు	6.80	7.51	3.60	7.26	9.96
హెచ్.టి. II (B) : స్టార్టప్ పవర్	0.00	0.06	0.02	0.03	0.03
హెచ్.టి. II (C): ఎలక్ట్రిక్ వెహికల్స్ (Evs) / ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. II (D) : గ్రీన్ పవర్	0.00	0.00	0.34	0.19	0.20
హెచ్.టి. III (A): పరిశ్రమలు	358.33	368.10	335.31	376.48	448.33
టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి. పీక్) (ఉ. గం. 6 నుంచి ఉ. గం. 10 & సా.గం.6 నుంచి రా.గం.10)	248.03	245.33	230.97	287.22	352.45
టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి. ఆఫ్ పీక్) (రా.గం.10 నుంచి ఉ. గం. 6)	236.70	233.54	220.30	261.13	292.29

కేటగిరి	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23
	వాస్తవాలు			అంచనాలు	
పారిశ్రామిక కాలనీలు	1.61	0.80	0.79	0.84	1.20
హెచ్.టి. III (B): సీజనల్ పరిశ్రమలు	1.95	2.04	3.43	1.59	2.04
హెచ్.టి. III (C): ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ ఇండస్ట్రీస్	0.68	0.75	0.81	0.87	0.81
హెచ్.టి. IV (A): యుటిలిటీస్	15.92	16.91	29.95	60.54	22.44
హెచ్.టి. IV (B): సాధారణ ప్రయోజనం	30.89	31.43	26.70	26.27	36.27
హెచ్.టి. IV (C): మతపరమైన ప్రదేశాలు	1.42	1.56	1.14	1.63	2.03
హెచ్.టి. IV (D) : రైల్వే ట్రాక్షన్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. V (B) : ఆక్వాకల్చర్ మరియు పశుసంవర్ధకం	16.12	19.73	21.57	19.49	20.72
హెచ్.టి. V (E) : ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పథకంలు	42.71	38.21	42.40	40.65	42.45
హెచ్.టి. కేటగిరి (33 కె.వి)	1909.56	1665.87	1516.60	1751.08	1804.64
హెచ్.టి. I (B): టాన్ పిప్ లు, అపార్ట్మెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్స్ లు మరియు కాలనీలు	2.21	2.29	2.59	2.59	2.78
హెచ్.టి. II (A) : వాణిజ్య					
(ii) మేజర్	69.48	72.13	42.15	55.68	65.25
టైమ్ ఆఫ్ డే (సా.గం.6 నుంచి రా.గం.10)	16.04	16.95	17.11	21.48	22.70
(iv) ఫంక్షన్ హాల్స్ / ఆడిటోరియంలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. II (B) : స్టార్లప్ పవర్	0.93	2.75	1.00	3.45	2.75
హెచ్.టి. II (C): ఎలక్ట్రిక్ వెహికల్స్ (Evs) / ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు	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
హెచ్.టి. III (A): పరిశ్రమలు	571.05	458.94	341.73	463.54	481.38
టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి. పీక్) (ఉ. గం. 6 నుంచి ఉ. గం. 10 & సా.గం.6 నుంచి రా.గం.10)	574.33	497.46	533.42	549.31	561.73
టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి. ఆఫ్ పీక్) (రా.గం.10 నుంచి ఉ. గం. 6)	608.04	561.80	534.85	599.35	602.08
పారిశ్రామిక కాలనీలు	12.16	11.19	9.40	9.58	11.45
హెచ్.టి. III (B): సీజనల్ పరిశ్రమలు	0.97	0.65	3.52	0.60	0.65
హెచ్.టి. III (C): ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ ఇండస్ట్రీస్	9.67	0.60	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. IV (A): యుటిలిటీస్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. IV (B): సాధారణ ప్రయోజనం	9.76	11.23	8.15	13.44	18.83
హెచ్.టి. IV (C): మతపరమైన ప్రదేశాలు	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

కేటగిరి	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23
	వాస్తవాలు			అంచనాలు	
హెచ్.టి. V (B) : ఆక్వాకల్చర్ మరియు పశుసంవర్ధకం	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. V (E) : ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పథకంలు	34.92	29.88	22.68	32.05	35.03
హెచ్.టి. కేటగిరి at 132 KV	701.54	598.82	538.22	750.74	808.83
హెచ్.టి. I (B): టోన్ పిప్ లు, అపార్టెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్స్ లు మరియు కాలనీలు	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
టైమ్ ఆఫ్ డే (సా.గం.6 నుంచి రా.గం.10)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(iv) ఫంక్షన్ హాల్స్ / ఆడిటోరియంలు	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
హెచ్.టి. II (C): ఎలక్ట్రిక్ వెహికల్స్ (Evs) / ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు	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
హెచ్.టి. III (A): పరిశ్రమలు	122.78	82.57	92.89	133.07	132.36
టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి. పీక్) (ఉ. గం. 6 నుంచి ఉ. గం. 10 & సా.గం.6 నుంచి రా.గం.10)	128.71	94.55	107.95	146.84	155.38
టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి. ఆఫ్ పీక్) (రా.గం.10 నుంచి ఉ. గం. 6)	162.14	117.36	119.61	161.71	167.23
పారిశ్రామిక కాలనీలు	6.31	6.00	4.85	5.77	6.31
హెచ్.టి. III (B): సీజనల్ పరిశ్రమలు సీజన్ (లేనప్పుడు)	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
హెచ్.టి. IV (A): యుటిలిటీస్	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
హెచ్.టి. IV (C): మతపరమైన ప్రదేశాలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. IV (D) : రైల్వే ట్రాక్షన్	281.62	297.40	211.96	302.41	346.66
హెచ్.టి. V (B) : ఆక్వాకల్చర్ మరియు పశుసంవర్ధకం	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి. V (E) : ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పథకంలు	0.00	0.95	0.96	0.94	0.90
మొత్తం (ఎల్.టి. + హెచ్.టి.)	12716.16	12651.22	12715.12	14341.08	15306.72
YoY వృద్ధి (%)	4.73	-0.51	0.51	12.79	6.73

6.2 ప్రస్తుత సుంకాల నుండి ఆదాయం

దిగువ పట్టిక 2020-21 మరియు ఆర్థిక సంవత్సరం 2021-22 కొరకు కేటగిరి వారీగా ఆదాయాన్ని అందిస్తుంది::

కేటగిరి-వారీగా ఆదాయం అంచనా (సుంకం లేకుండా ఆదాయం మినహాయించి) (రూ. కోట్లలో)

కేటగిరి	2021-22	2022-23
ఎల్.టి. కేటగిరి	4229.90	4541.51
గృహ వినియోగం	2201.76	2368.10
వాణిజ్య & ఇతరములు	937.72	997.50
పరిశ్రమలు	409.88	443.22
సంస్థాగతమైనది	233.15	243.29
వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు	447.39	489.40
హెచ్.టి. కేటగిరి (11 కె.వి)	1279.19	1390.80
హెచ్.టి. I (B): టాన్ పిప్ లు, అపార్టెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్స్ లు మరియు కాలనీలు	7.51	7.87
హెచ్.టి. II (A) : వాణిజ్య	0.00	0.00
(ii) మేజర్	254.94	264.22
టైమ్ ఆఫ్ డే (సా.గం.6 నుంచి రా.గం.10)	55.91	58.64
(iv) ఫంక్షన్ హాల్స్ / ఆడిటోరియంలు	9.07	12.38
హెచ్.టి. II (B) : స్టార్టప్ పవర్	0.04	0.05
హెచ్.టి. II (C): ఎలక్ట్రిక్ వెహికల్స్ (Evs) / ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు	0.00	0.00
హెచ్.టి. II (D) : గ్రీన్ పవర్	0.23	0.25
హెచ్.టి. III (A): పరిశ్రమలు	479.32	529.43
టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి. పీక్) (ఉ. గం. 6 నుంచి ఉ. గం. 10 & సా.గం.6 నుంచి రా.గం.10)	209.67	257.29
టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి. ఆఫ్ పీక్) (రా.గం.10 నుంచి ఉ. గం. 6)	138.40	154.91
పారిశ్రామిక కాలనీలు	0.59	0.84
హెచ్.టి. III (B): సీజనల్ పరిశ్రమలు	2.89	3.27
హెచ్.టి. III (C): ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ ఇండస్ట్రీస్	0.50	0.47
హెచ్.టి. IV (A): యుటిలిటీస్	50.27	21.19
హెచ్.టి. IV (B): సాధారణ ప్రయోజనం	31.44	39.60
హెచ్.టి. IV (C): మతపరమైన ప్రదేశాలు	0.87	1.07
హెచ్.టి. IV (D) : రైల్వే ట్రాక్షన్	0.00	0.00
హెచ్.టి. V (B) : ఆక్వాకల్చర్ మరియు పశుసంవర్ధకం	8.01	8.49
హెచ్.టి. V (E) : ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పథకంలు	29.54	30.83
హెచ్.టి. కేటగిరి (33 కె. వి)	1278.34	1318.03

కేటగిరి	2021-22	2022-23
హెచ్.టి. I (B): టౌన్ షిప్ లు, అపార్ట్మెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్స్ లు మరియు కాలనీలు	2.01	2.15
హెచ్.టి. II (A) : వాణిజ్య		
(ii) మేజర్	59.26	66.84
టైమ్ ఆఫ్ డే (సా.గం.6 నుంచి రా.గం.10)	17.08	18.05
(iv) ఫంక్షన్ హాల్స్ / ఆడిటోరియంలు	0.00	0.00
హెచ్.టి. II (B) : స్టార్ట్ అప్ పవర్	4.37	3.51
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	481.99	496.64
టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి. పీక్) (ఉ. గం. 6 నుంచి ఉ. గం. 10 & సా.గం.6 నుంచి రా.గం.10)	376.28	384.79
టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి. ఆఫ్ పీక్) (రా.గం.10 నుంచి ఉ. గం. 6)	290.69	292.01
పారిశ్రామిక కాలనీలు	6.71	8.02
హెచ్.టి. III (B): సీజనల్ పరిశ్రమలు	0.56	0.60
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	16.42	20.33
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 పథకాలు	22.97	25.10
హెచ్.టి. కేటగిరి (132 కె. వి)	521.88	555.36
హెచ్.టి. I (B): టౌన్ షిప్ లు, అపార్ట్మెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్స్ లు మరియు కాలనీలు	0.00	0.00
హెచ్.టి. II (A) : వాణిజ్య	0.00	0.00
(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) : స్టార్ట్ అప్ 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	136.11	137.01
టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి. పీక్) (ఉ. గం. 6 నుంచి ఉ. గం. 10 & సా.గం.6 నుంచి రా.గం.10)	93.98	99.44
టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి. ఆఫ్ పీక్) (రా.గం.10 నుంచి ఉ. గం. 6)	71.15	73.58
పారిశ్రామిక కాలనీలు	4.04	4.41

కేటగిరి	2021-22	2022-23
హెచ్.టి. III (B): సీజనల్ పరిశ్రమలు	0.00	0.00
హెచ్.టి. III (C): ఎనర్జీ ఇంటన్సివ్ 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	215.92	240.26
హెచ్.టి. V (B) : ఆక్వాకల్చర్ మరియు పశుసంవర్ధకం	0.00	0.00
హెచ్.టి. V (E) : ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పథకంలు	0.67	0.65
మొత్తం (ఎల్.టి. + హెచ్.టి.)	7309.30	7805.69

7 2022-23 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ కు వచ్చిన సగటు ఆదాయం / పంపిణీ సగటు వ్యయం:

- ప్రతిపాదిత టారిఫ్ల ద్వారా 2022-23 ఆర్థిక సంవత్సరానికి సగటు రాబడి రియల్టైజేషన్ (ARR) రూ. 6.98/kWh
- 6.98/kWh
- ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ కొరకు సరఫరా సగటు వ్యయం (CoS) - Rs. 6.98 /kWh
- ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ కోసం సగటు వ్యయం బ్రేక్ అప్ (ఒక్క యూనిట్ అమ్మకమునకు) ఈ క్రింది విధంగా ఉంటుంది:-

వివరములు	ఆర్థిక సంవత్సరం 2021-22 ఆమోదించబడింది (రూ ./యూనిట్)	ఆర్థిక సంవత్సరం 2021-22 అంచనా (రూ ./యూనిట్)	ఆర్థిక సంవత్సరం 2022-23 అంచనా (రూ ./యూనిట్)
విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు	4.01	4.28	4.15
టి అండ్ డి నష్టం ఖర్చు	0.48	0.54	0.55
నెట్ వర్క్ ఖర్చు	1.91	1.82	2.07
ఇతర ఖర్చు	0.21	0.21	0.20
సేవా ఖర్చు	6.62	6.84	6.98

- 2021-22 ఆర్థిక సంవత్సరానికి లైసెన్సుదారునికి అంచనా వేసిన ఆదాయ అంతరం ఈ క్రింది విధంగా ఉంది:

క్రమ సంఖ్య.	వివరములు	ఆ. సం. 2022-23
A	ప్రస్తుత సుంకాల నుండి మొత్తం ఆదాయం (రూ. కోట్లు.)	10,678.59
B	మొత్తం రాబడి అవసరం (రూ. కోట్లు.)	10,678.59
C=A-B	ప్రస్తుత సుంకాల వద్ద రాబడి (లోటు) / మిగులు (రూ. కోట్లు.)	(0.00)

గమనిక: G.O. Rt. No. 161, Dt: 15-11-2021 సూచనల ప్రకారం నికర లోటు/మిగులు "శూన్యం" చేయబడుతుంది.

8 రాయితీలు - వివరాలు

ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం వివిధ వర్గాల వినియోగదారులకు దిగువన అందించిన విధంగా సబ్సిడీలను అందిస్తోంది:

ప్రభుత్వం సబ్సిడీ బకాయిలు								
వివరాలు	ఆ. సం. 2020-21				ఆ. సం. 2021-22			
	ప్రారంభ నిల్వ	డిమాండ్	సేకరణ	ముగింపు నిల్వ	ప్రారంభ నిల్వ	డిమాండ్	సేకరణ	ముగింపు నిల్వ
టారిఫ్ సబ్సిడీ (వ్యవసాయం మరియు గృహ వినియోగం)	1436.51	1631.89	662.15	2406.25	2406.25	872.375	992.22	2286.41
SC సబ్సిడీ	105.75	209.38	70.84	244.28	199.33	65.92	12.59	252.66
ST సబ్సిడీ					44.95	31.48	0.08	76.35
ఆక్వా రైతులకు ప్రోత్సాహకాలు	279.99	240.34	206.65	313.67	313.67	129.41	0.45	442.63
పవర్ లూమ్స్	0.17	1.22	0.00	1.39	1.39	0.44	0.00	1.83
మొత్తం (GoAP నుండి అందుకోవాలి)	1822.41	2082.83	939.65	2965.59	2965.59	1099.63	1005.35	3059.88

BPL రజక సంఘం నిర్వహించే లాండ్లీలకు, ఉచిత విద్యుత్, బంగారు కమ్మరి దుకాణాలకు, ఉచిత విద్యుత్, MBC గృహాలకు ఉచిత విద్యుత్, హాయిర్ కటింగ్ సెలూన్లకు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా (నెలకు 150 యూనిట్ల వరకు) & చేనేత నేత కార్మికులకు ఉచిత విద్యుత్ (వరకు) వంటి ఇతర రాయితీలు సబ్సిడీ బదిలీ అనేది డైరెక్ట్ టెనిసిటీ ట్రాన్స్ఫర్ (DBT) మోడల్ ఉన్నందున GoAP నుండి పైన పొందే వాటిలో చేర్చబడలేదు.

9 ఆ. సం. 2020-21 యొక్క రిటైల్ సప్లై ట్రూ-అప్ క్లెయిమ్:

9.1 ట్రూ-అప్ క్లెయిమ్:

విద్యుత్ కొనుగోలు, రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం, పంపిణీ వ్యాపారం మరియు రాబడి యొక్క ఇతర అంశాలను పరిశీలిస్తే తుది ట్రూ-అప్ క్రింది పట్టికలో చూపబడింది. 12% (ఇది SBI MCLR + 3.50%) వర్కింగ్ క్యాపిటల్ వడ్డీ రేటును పరిగణనలోకి తీసుకుని ట్రూ-అప్ కోసం క్యారీయింగ్ కాస్ట్ లెక్కించబడుతుంది.

క్రమ సంఖ్య	వివరాలు	APCPDCL
A	పవర్ పర్చేజ్ ట్రూ డౌన్	-377.52
B	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం యొక్క ఇతర ARR అంశాలు	-274.33
C	పంపిణీ వ్యాపారం యొక్క ARR అంశాలు	-124.00
D	ఆదాయ ట్రూ-అప్	-881.79
E	ట్రూ-అప్ (D-(A+B+C))	105.94
F	క్యారీయింగ్ ఖర్చు @ 12% వడ్డీ	12.71
G	మొత్తం ట్రూ-అప్ (E+F)	118.65

పిటిషనర్లు కూడా పైన పేర్కొన్న ట్రూ-అప్ ని తిరిగి పొందే వరకు లైసెన్సుదారు భరించే క్యారీయింగ్ కాస్టు పరిగణనలోకి తీసుకోవాలని గౌరవనీయ కమిషన్‌ను అభ్యర్థించారు.

10 2022-23 ఆర్థిక సంవత్సరానికి సేవ ఖర్చు (CoS)

లైసెన్సు పొందినవారు ఎంటెడ్జ్ కాస్ట్ మెథడాల్జీలో కాస్ట్ ఆఫ్ సర్వీస్ (CoS)ని ఖైల్ చేస్తున్నారు. , గౌరవనీయమైన కమిషన్ ఆదేశాల ప్రకారం, వివిధ CoS పద్ధతులను అధ్యయనం చేసి నివేదిక సమర్పించబడింది. టారిఫ్ ఆర్డర్ FY 2019-20లో, గౌరవనీయమైన కమిషన్ CoS యొక్క వివిధ పద్ధతులపై నివేదికను పరిశీలించింది, చివరకు FY 2019-20కి సర్వీస్ కాస్ట్ ఆఫ్ సర్వీస్‌ను లెక్కించడానికి FY 2018-19లో అదే వోల్టేజీ వారీగా CoS మెథడాల్జీని అనుసరించాలని నిర్ణయించింది. FY 2020-21 & FY 2021-22 కూడా, పొందుపరిచిన వ్యయ పద్ధతి పటిష్టంగా ఉన్నప్పటికీ, CoSకి చేరుకోవడంలో డేటా సేకరణ మొదలైన వాటిలో అండర్ లైయింగ్ కాంప్లెక్స్ వ్యాయామాన్ని పరిగణనలోకి తీసుకుంటుంది. అందువల్ల, కమిషన్ రూపొందించిన అనుమితులను పరిగణనలోకి తీసుకుంటే, లైసెన్సీ 2022-23 ఆర్థిక సంవత్సరానికి CoSకి చేరుకోవడంలో గౌరవనీయమైన కమిషన్ విధానాన్ని అవలంబిస్తున్నారు.

శక్తి విక్రయాలు మరియు సంబంధిత వోల్టేజీ స్థాయిలలో విభజించబడిన ARR ఆధారంగా, 2022-23 FY కోసం వివిధ వోల్టేజీ స్థాయిల కోసం లైసెన్సుదారుడు దిగువ పట్టికలో చూపిన విధంగా యూనిట్‌కు సర్వీస్ ధరను లెక్కించారు:

వివరములు	ఆ. సం.2022-23
LT స్థాయిలో	7.09
11 కెవి స్థాయిలో	6.84
33 కెవి స్థాయిలో	6.62
132 KV స్థాయిలో మరియు అంతకంటే ఎక్కువ	6.41
సగటు	6.98

11 ఆర్థిక సంవత్సరం 2022-23 కొరకు సుంకం ప్రతిపాదనలు

ఆర్థిక సంవత్సరం 2019-20లో గౌరవనీయుడైన కమిషన్ అనుమతించిన ఎల్. టి. లోని ముఖ్యమైన 5 కేటగిరీలను మరియు పావ్. టి. లోని ముఖ్యమైన 5 కేటగిరీలను కొనసాగించుటకు ప్రతిపాదించడమైంది. ఈ క్రింది మార్పులు ప్రతిపాదించడబడ్డాయి.

G.O. Rt. No. 161, Dt: 15-11-2021 సూచనల ప్రకారము ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీ చార్జీలను క్రింది విధముగా ప్రతిపాదించడమైంది.

కేటగిరి	గ్రూప్	సబ్- కేటగిరి	స్థిర ఛార్జీలు (Rs/KW/Month or Rs/KVA/ Month)	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ ఛార్జీలు (Rs./Unit)	G.O. Rt. No. 161, Dt: 15-11-2021 ప్రకారము ప్రతిపాదించిన ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీ చార్జీలు (Rs./Unit)
LT విద్యుత్ సరఫరా					
From 01-04-2022 to 31-07-2022:					
I : గృహ వినియోగం	A	0-50	10	1.45	4.7841
I : గృహ వినియోగం	A	51-75		2.60	4.7841
I : గృహ వినియోగం	B	0-50		2.60	4.7841
I : గృహ వినియోగం	B	51-100		2.60	4.7841
I : గృహ వినియోగం	B	101-200		3.60	4.7841
I : గృహ వినియోగం	B	201-225		6.90	6.90
I : గృహ వినియోగం	C	0-50		2.65	4.7841
I : గృహ వినియోగం	C	51-100		3.35	4.7841
I : గృహ వినియోగం	C	101-200		5.40	4.7841
I : గృహ వినియోగం	C	201-300		7.10	7.10
I : గృహ వినియోగం	C	301-400		7.95	7.95
I : గృహ వినియోగం	C	401-500		8.50	8.50
I : గృహ వినియోగం	C	>500		9.95	9.95
From 01-08-2022 to 31-03-2023:					
I : గృహ వినియోగం	A	0-30	10	1.45	4.7841
I : గృహ వినియోగం	A	31-75		2.80	4.7841
I : గృహ వినియోగం	B	0-100		4.00	4.7841
I : గృహ వినియోగం	B	101-200		5.00	4.7841
I : గృహ వినియోగం	B	201-300		7.00	7.00
I : గృహ వినియోగం	B	>300		7.50	7.50
II : వాణిజ్య & ఇతరములు	A (ii)	0-50	75	5.40	5.40
II : వాణిజ్య & ఇతరములు	A (ii)	51-100		7.65	7.65
II : వాణిజ్య & ఇతరములు	A (ii)	101-300		9.05	9.05
II : వాణిజ్య & ఇతరములు	A (ii)	301-500		9.60	9.60
II : వాణిజ్య & ఇతరములు	A (ii)	>500		10.15	10.15
II : వాణిజ్య & ఇతరములు	A (iii)	ప్రకటనల హోర్డింగులు	100	12.25	12.25
II : వాణిజ్య & ఇతరములు	A (iv)	ఫంక్షన్ హాల్స్ ఆడిటోరియంలు /	-	12.25	12.25

II : వాణిజ్య & ఇతరములు	B	స్టార్ట్ పవర్	-	12.25	12.25
II : వాణిజ్య & ఇతరములు	C	ఎలక్ట్రిక్ వెహికల్స్ (Evs) / ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు	-	6.70	6.70
II : వాణిజ్య & ఇతరములు	D	గ్రీన్ పవర్	-	12.25	12.25
III : పరిశ్రమలు	A	పరిశ్రమ (జనరల్)	75	6.70	6.70
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,ఎన్.సుజల .ఆర్.టి. పథకం,సిపిడబ్ల్యూఎస్ మరియు పిడబ్ల్యూఎస్(75	7.00	7.00
IV : సంస్థాగతమైనది	B	సాధారణ ప్రయోజనం	75	7.00	7.00
IV : సంస్థాగతమైనది	C	మతపరమైన ప్రదేశాలు	30	5.00	5.00
V:వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు	A (i)	కార్పొరేట్ రైతులు	200/HP/Month	0.00	7.09
V:వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు	A (ii)	నాన్ కార్పొరేట్ రైతులు -	-	0.00	7.09
V:వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు	A (iii)	ఉప్పు సేద్యం చేసే యూనిట్లు 15HP వరకు	-	2.50	2.50
V:వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు	A (iv)	చెరకు క్రపింగ్	-	0.00	7.09
V:వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు	A (v)	గ్రామీణ ఉద్యానవన నర్సరీలు	-	0.00	7.09
V:వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు	A (vi)	హరిత గృహంలో పూల పెంపకం	75	4.50	4.50
V:వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు	B	ఆక్వాకల్చర్ మరియు పశుసంవర్ధకం	30	3.85	3.85
V:వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు	D	వ్యవసాయ ఆధారిత కుటీర పరిశ్రమలు 10HP వరకు	20	3.75	3.75
V:వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు	E	ప్రభుత్వప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల / నీటిపారుదల పథకంలు	-	6.34	6.34
HT విద్యుత్ సరఫరా					

కేటగిరి	గ్రూప్	సబ్-కేటగిరి	స్థిర ఛార్జీలు (Rs/KW/ Month or Rs/KVA/ Month)	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ ఛార్జీలు (Rs./Unit)			G.O. Rt. No. 161, Dt: 15-11- 2021 ప్రకారము ప్రతిపాదించిన ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీ ఛార్జీలు (Rs./Unit)		
				11 kV	33 kV	EHT	11 kV	33 kV	EHT
I: గృహ వినియోగం		టౌన్ షిప్ లు, అపార్ట్మెంట్ భవనములు / కాంప్లెక్స్ లు మరియు కాలనీలు	75.00	7.00	7.00	7.00	7.00	7.00	7.00
II: వాణిజ్య & ఇతరములు	A (ii)	మేజర్	475.00	7.65	6.95	6.70	7.65	6.95	6.70
II: వాణిజ్య & ఇతరములు	A (ii)	వాణిజ్య, ట్రైమ్ ఆఫ్ డే .గం.సా)6 నుంచి రా.గం.10)		8.65	7.95	7.70	8.65	7.95	7.70
II: వాణిజ్య & ఇతరములు	A (iv)	ఫంక్షన్ హాల్స్ / ఆడిటోరియంలు	-	12.25	12.25	12.25	12.25	12.25	12.25
II: వాణిజ్య & ఇతరములు	B	స్టార్ట్ పవర్	-	12.25	12.25	12.25	12.25	12.25	12.25
II: వాణిజ్య & ఇతరములు	C	ఎలక్ట్రిక్ వెహికల్స్)Evs)/ ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు	-	6.70	6.70	6.70	6.70	6.70	6.70
II: వాణిజ్య & ఇతరములు	D	గ్రీన్ పవర్	-	12.25	12.25	12.25	12.25	12.25	12.25
III : పరిశ్రమలు	A	పరిశ్రమ (జనరల్)	475.00	6.30	5.85	5.40	6.30	5.85	5.40
III : పరిశ్రమలు	A	ట్రైమ్ ఆఫ్ డే .ఉ) (పీక్ .డి.ఓ.టి) .గం4 నుంచి ఉ . .గం8 & సా.గం.6 నుంచి రా.గం.10)		7.30	6.85	6.40	7.30	6.85	6.40
III : పరిశ్రమలు	A	ట్రైమ్ ఆఫ్ డే (ఆఫ్ పీక్ .డి.ఓ.టి) .గం.రా)10 నుంచి ఉ .గం .4)		5.30	4.85	4.40	5.30	4.85	4.40
III : పరిశ్రమలు	A	పారిశ్రామిక కాలనీలు	-	7.00	7.00	7.00	7.00	7.00	7.00
III : పరిశ్రమలు	B	సీజనల్ పరిశ్రమలు (సీజన్ లేనప్పుడు)	475.00	7.65	6.95	6.70	7.65	6.95	6.70

III : పరిశ్రమలు	C	ఎనర్జీ ఇంటిన్సివ్ ఇండస్ట్రీస్	-	5.80	5.35	4.95	5.80	5.35	4.95
IV : సంస్థాగతమైనది	A	యుటిలిటీస్	475.00	7.65	6.95	6.70	7.65	6.95	6.70
IV : సంస్థాగతమైనది	B	సాధారణ ప్రయోజనం	475.00	7.95	7.25	7.00	7.95	7.25	7.00
IV : సంస్థాగతమైనది	C	మతపరమైన ప్రదేశాలు	30.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
IV : సంస్థాగతమైనది	D	రైల్వే ట్రాక్షన్	350.00	5.50	5.50	5.50	5.50	5.50	5.50
V:వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు	B	ఆక్వాకల్చర్ మరియు పశుసంవర్ధకం	30.00	3.85	3.85	3.85	3.85	3.85	3.85
V:వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు	E	ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పథకాలు	-	7.15	7.15	7.15	7.15	7.15	7.15

HT పరిశ్రమలు- టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి) - ప్రతిపాదనలు

టి.ఓ.డి -స్లాట్	నేచర్	ఫిబ్రవరి -మే (అధిక గ్రీడ్ డిమాండ్)	జూన్ - ఆగస్టు (తక్కువ గ్రీడ్ డిమాండ్)	సెప్టెంబరు - అక్టోబర్ (అధిక గ్రీడ్ డిమాండ్)	నవంబర్ - జనవరి (తక్కువ గ్రీడ్ డిమాండ్)
06-10	పీక్	2.00	1.00	2.00	1.00
10-15	డే	-0.50	-0.50	-0.50	-0.50
15-18	నార్మల్	0.00	0.00	0.00	0.00
18-22	పీక్	2.00	1.00	2.00	1.00
22-24	నార్మల్	0.00	0.00	0.00	0.00
24-06	ఆఫ్ పీక్	-0.50	-0.50	-0.50	-0.50

ఆదాయ ప్రభావం:

పైన పేర్కొన్న టారిఫ్ ప్రతిపాదనల వల్ల క్రింది పట్టికలో చూపిన విధంగా మొత్తం ఆదాయ లాభం రూ.239.20 కోట్లుగా అంచనా వేయడం జరిగినది (సుంకం కాని ఆదాయాన్ని మినహాయించి):

కేటగిరి	LT			HT			మొత్తం
	మునుపటి	ప్రస్తుతం	నష్టం / లాభం	మునుపటి	ప్రస్తుతం	నష్టం / లాభం	
గృహ వినియోగం	2,368.10	2620.66	252.56	10.02	10.02	-	252.56
వాణిజ్య & ఇతరములు	997.50	984.01	-13.49	423.93	423.93	-	-13.49
పరిశ్రమలు	443.22	443.22	-	2442.71	2,442.71	-	-
సంస్థాగతమైనది	243.29	243.42	0.13	322.46	322.46	-	0.13
వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు	489.40	489.40	-	65.07	65.07	-	-
మొత్తం	4,541.51	4780.71	239.20	3264.19	3,264.19	-	239.20

12 2022-23 ఆర్థిక సంవత్సరానికి క్రాస్ సబ్సిడీ సర్చార్జ్

కేటగిరి వారీగా ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ CSS గణన ఈ క్రింది విధంగా ఉంది

కేట	సబ్ కేటగిరి	హెచ్.టి.-కేటగిరి	సగటు ఆదాయ సాక్షాత్కారం (డిమాండ్ & శక్తి ఛార్జీలు మాత్రమే)	విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు యూనిట్	వీలింగ్ ఛార్జీలు	వర్తించే నష్టం	నియంత్రిత ఆస్తి ఖర్చు	CSS (రూ./యూనిట్)	సగటు ఆదాయ సాక్షాత్కారంలో 20%	వర్తించే CSS (రూ./యూనిట్)
		11KV								
I	B	టౌన్ షిప్ లు, అపార్ట్మెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్సులు మరియు కాలనీలు	7.65	4.15	1.22	9.93	0.00	1.83	1.53	1.53
II	A	వాణిజ్య & ఇతరములు	11.60	4.15	1.22	9.93	0.00	5.78	2.32	2.32
II	A	ఫంక్షన్ హాల్స్ / ఆడిటోరియంలు	12.25	4.15	1.22	9.93	0.00	6.43	2.45	2.45
II	B	స్టార్టప్ పవర్	12.25	4.15	1.22	9.93	0.00	6.43	2.45	2.45

II	D	గ్రీన్ పవర్	12.25	4.15	1.22	9.93	0.00	6.43	2.45	2.45
III	A	పరిశ్రమ (జనరల్)	8.58	4.15	1.22	9.93	0.00	2.76	1.72	1.72
III	B	సీజనల్ పరిశ్రమలు (సీజన్ లేనప్పుడు)	15.90	4.15	1.22	9.93	0.00	10.08	3.18	3.18
IV	A	యుటిలిటీస్	9.42	4.15	1.22	9.93	0.00	3.59	1.88	1.88
IV	B	సాధారణ ప్రయోజనం	10.88	4.15	1.22	9.93	0.00	5.06	2.18	2.18
V	E	ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పథకంలు	7.15	4.15	1.22	9.93	0.00	1.33	1.43	1.33
33 KV										
I	B	టాన్ పిప్ లు, అపార్ట్మెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్స్ లు మరియు కాలనీలు	7.66	4.15	0.50	6.99	0.00	2.69	1.53	1.53
II	A	వాణిజ్య & ఇతరములు	9.64	4.15	0.50	6.99	0.00	4.68	1.93	1.93
II	B	స్టార్ట్ పవర్	12.25	4.15	0.50	6.99	0.00	7.29	2.45	2.45
III	A	పరిశ్రమ (జనరల్)	7.13	4.15	0.50	6.99	0.00	2.16	1.43	1.43
Cat.	Sub-Cat.	HT-Category	Average Revenue Realization (Only Demand & Energy Charges) (T)	Per Unit Cost of Power Purchase (C)	Wheeling Charges (D)	Applicable Loss (L)	Cost of Regulatory Asset (R)	CSS (Rs./Unit) (S)	20 % of Average Revenue Realization	Applicable CSS (Rs./Unit)
III	B	సీజనల్ పరిశ్రమలు (సీజన్ లేనప్పుడు)	9.15	4.15	0.50	6.99	0.00	4.19	1.83	1.83
IV	B	సాధారణ ప్రయోజనం	10.79	4.15	0.50	6.99	0.00	5.82	2.16	2.16
V	E	ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పథకంలు	7.15	4.15	0.50	6.99	0.00	2.19	1.43	1.43
132 KV										
III	A	పరిశ్రమ (జనరల్)	6.82	4.15	0.40	4.00	0.00	2.10	1.36	1.36
IV	D	రైల్వే ట్రాక్షన్	6.93	4.15	0.40	4.00	0.00	2.21	1.39	1.39
V	E	ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పథకంలు	7.15	4.15	0.40	4.00	0.00	2.43	1.43	1.43

13 అదనపు సర్ చార్జ్

గౌరవనీయ కమిషన్ ను అదనపు సర్చార్జి కోసం సంబంధిత డేటాతో పిటిషన్ దాఖలు చేయడానికి అనుమతి ఇవ్వాలని లైసెన్సీదారుడు అభ్యర్థిస్తున్నాడు .

14 ప్రార్థన

గౌరవనీయమైన కమీషన్ యొక్క నియంత్రణకు అనుగుణంగా మరియు ఇతర భాద్యతలు 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 తత్ఫలితంగా దరఖాస్తును సవరించాలనినదిగా ప్రార్థించడమైనది.

పైన పేర్కొన్న వాస్తవాలు మరియు పరిస్థితులలో, ఈ గౌరవనీయమైన కమీషన్ సంతోషించవచ్చని దరఖాస్తుదారు అభ్యర్థిస్తున్నాడు.

- a. ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఆ. సం. 2022-23 ARR, టారిఫ్ ప్రతిపాదన మరియు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్చార్జ్ అప్లికేషన్ మరియు ఆ. సం. 2020-21 యొక్క ట్రూ-అప్ క్లెయిమ్ ను రికార్డులో తీసుకొని పూర్తి చేసినట్లుగా పరిగణించండి.
- b. అదనపు లభ్యమయ్యే అదనపు సమాచారాన్ని దాఖలు చేయడానికి సహేతుకమైన కాలపరిమితిలో ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ కి తగిన అవకాశాన్ని ఇవ్వండి.
- c. గౌరవనీయ కమీషన్ ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ARR మరియు టారిఫ్ అప్లికేషన్ ను ఫైలింగ్ లో అభ్యర్థించిన విధముగా అన్ని వివరములతో పరిగణించి మరియు ఆమోదించుటకు కోరడమైనది.
- d. గౌరవనీయమైన కమీషన్ కేసు యొక్క వాస్తవాలు మరియు పరిస్థితులను పరిగణనలోకి తీసుకొని, కమీషన్ సరైనదిగా భావించిన ఉత్తర్యులను జారీ చేయమని ప్రార్థించడమైనది.