##### Description: PAGEBO

 **ఆంధ్రప్రదేశ్ సెంట్రల్ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ లిమిటెడ్**

 **ప్రభుత్వ పాలిటెక్నిక్ కళాశాల ప్రక్కన, ఐటిఐ రోడ్, విజయవాడ**

****



ఆర్ధిక సంవత్సరం **2023-24** నకురిటైల్ సప్లై వ్యాపారం కొరకు సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు

తేదీ: **30**-నవంబర్ -**2022**

# **పరిచయం**

## **బహుళ-సంవత్సరాల టారిఫ్ (MYT) సూత్రాల ఆధారంగా దాఖలు**

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

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

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

తేదీ.15-11-2022 న గౌరవనీయమైన APERC రిటైల్ సప్లై వ్యాపారం ఆ. సం. 2023 -24 కోసం ARR మరియు FPTని వార్షిక ప్రాతిపదికన 30-12-2022న ఫైల్ చేయడానికి అనుమతిని మంజూరు చేసింది. APERC ఆదేశాలకు అనుగుణంగా, 2023 -24 ఆర్థిక సంవత్సరానికి రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం కోసం ARRని నిర్ణయించడం కోసం రెగ్యులేషన్ కింద నిర్దేశించిన సూత్రాన్ని అనుసరించి ప్రస్తుత ఆర్ధిక సంవత్సరానికి అనగా నాల్గవ నియంత్రణ వ్యవధిలో చివరి సంవత్సరానికి ప్రతిపాదనలు సిద్దం చేయడం జరిగింది.

## **ఫైలింగ్ అంశములు**

ఫైలింగ్ క్రింది విధంగా నిర్మించబడింది:

వ్యయ అంచనాలు

* + విద్యుత్ కొనుగోలు మరియు సేకరణ ఖర్చు
	+ ట్రాన్స్మిషన్ ఛార్జీలు
	+ PGCIL & ULDC ఛార్జీలు
	+ SLDC ఛార్జీలు
	+ పంపిణీ ఖర్చు
	+ వినియోగదారుల ధరావత్తు డిపాజిట్లపై వడ్డీ
	+ సరఫరా మార్జిన్
	+ ఇతర ఖర్చులు
	+ రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం కోసం మొత్తం రాబడి అవసరత

ఆదాయ అంచనాలు

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

రెవెన్యూ గ్యాప్

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

ఇతర ఫైలింగ్‌లు

* క్రాస్ సబ్సిడీ సర్‌ఛార్జ్

నాల్గవ నియంత్రణ వ్యవధిలో చివరి సంవత్సరం అనగా ఆ. సం. 2023-24 కి విద్యుత్ రిటైల్ అమ్మకం కోసం టారిఫ్ నుండి వచ్చే ఆదాయాన్ని మరియు డిమాండ్‌ను తీర్చడానికి అవసరమైన ఎనర్జీ ఇన్‌పుట్‌ని నిర్ణయించడానికి అమ్మకాల సూచన ఉపయోగించబడింది. విద్యుత్ సేకరణ ప్రణాళిక ఆ.సం. 2023-24 లో ఉత్పాదక వనరుల లభ్యత, సేకరణ ఖర్చు (స్థిర, చర మరియు ఇతరాలు) మరియు వివిధ నెలలలో ఆశించిన డిమాండ్‌కు అనుగుణంగా వివిధ వనరుల మెరిట్ ఆర్డర్ డిస్పాచ్ ఆధారంగా రూపొందించబడింది.

# ప్రస్తుత సంవత్సరం ఆ. సం.  **2022-23** యొక్క రిటైల్ సరఫరా వ్యాపార విశ్లేషణ

## పరిచయం

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

## కార్యకలాపాల పనితీరు

### విద్యుత్ శక్తి సమతుల్యత

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **వివరములు** | **ఆ. సం. 2021-22** | **ఆ. సం. 2022-23** |
| **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) | 12366.74 | 79.19% | 12128.89 | 79.62% | 13147.69 | 79.45% | 12363.29 | 79.31% |
| ఎల్.టి. వ్యవసాయ అమ్మకాలు | 2025.02 | 12.97% | 1881.56 | 12.35% | 2078.85 | 12.56% | 1962.76 | 12.58% |
| మొత్తం అమ్మకాలు | **14391.76** | **92.15%** | **14010.45** | **91.97%** | **15226.54** | **92.02%** | **14324.05** | **91.88%** |
| ఇ. హెచ్.టి. అమ్మకాలు | 610.67 |  | 899.41 |  | 808.84 |  | 948.25 |  |
| డిస్కం కొనుగోళ్లు (ఇ. హెచ్.టి. అమ్మకాలతో కాకుండా) | **15006.76** |  | **14337.03** |  | **15739.02** |  | **14641.07** |  |
| డిస్కం నష్టాలు (ఇ. హెచ్.టి. అమ్మకాలతో కాకుండా)  |  | **8.17%** |  | **8.55%** |  | **8.40%** |  | **8.64%** |
| డిస్కం కొనుగోళ్లు (ఇ. హెచ్.టి. అమ్మకాలతో) | **15617.43** |  | **15236.44** |  | **16547.86** |  | **15589.32** |  |
| నష్టాలు (ఇ. హెచ్.టి. అమ్మకాలతో)  |  | **7.85%** |  | **8.05%** |  | **7.98%** |  | **8.12%** |

### పంపిణీ నష్టం

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **ఆర్ధిక సంవత్సరం** | **వాస్తవాలు** | **11 కె.వి.****ఎనర్జీ ఆడిట్ చేసిన ఫీడర్ల సంఖ్య ( T & MHQ)** | **వ్యవస్థకు జోడించబడిన 11 కెవి 2 ఎంవిఎఆర్ కెపాసిటర్ బ్యాంకులు** | **అదనంగా వినియోగంలోకి తెచ్చిన 33/11 కె.వి సబ్ స్టేషన్లు** |
| ఇ. హెచ్.టి. కాకుండా (%) | ఇ. హెచ్.టి. సహా (%) |
| 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 | 8.55 | 8.05 | 870 | 3 | 12 |
| 2022-23 (H1) | 8.64 | 8.12 | 928 | 2 | 6 |

పైన చూపిన పట్టిక నుండి, 2022-23 ఆర్థిక సంవత్సరానికి అంచనా నష్టాలు 8.64% (ఇ. హెచ్.టి. అమ్మకాలను మినహాయించి).

 నష్టాలను తగ్గించడానికి లైసెన్సుదారు ఈ క్రింది చర్యలు తీసుకొనడం జరిగినది.

* వ్యవసాయ రంగానికి హామీ ఇవ్వబడిన గంటల నిడివిని నిర్ధారించడానికి ఫీడర్ల యొక్క ఖచ్చితమైన పర్యవేక్షణ.
* కంపెనీలోని 928 ఫీడర్‌లలో 11 KV ఫీడర్ వారీగా ఎనర్జీ ఆడిట్‌లను నిర్వహించడం ద్వారా సాంకేతిక మరియు వాణిజ్య నష్టాలను తగ్గించడం.
* అదనపు సబ్‌స్టేషన్‌లు, DTR ల ఏర్పాటు మరియు ఫీడర్‌ల విభజన మొదలైనవి.
* మిగిలిన వ్యవసాయ పంపుసెట్లను HVDSకు మార్చడం.
* పని చేయని మీటర్లను IRDA పోర్ట్ మీటర్లు మరియు స్మార్ట్ మీటర్లతో భర్తీ చేయడం.

ఆ.సం.2020-21లో 19 అదనపు 33/11 KV సబ్-స్టేషన్‌లు ఛార్జ్ చేయబడ్డాయి మరియు ఆ.సం.2021-22 సంవత్సరానికి 12 అదనపు 33/11 KV సబ్-స్టేషన్‌లు ఛార్జ్ చేయబడ్డాయి. ఆ.సం.2022-23 సంవత్సరానికి 99 అదనపు 33/11 KV సబ్-స్టేషన్‌లు ప్రతిపాదించబడ్డాయి. వీటిలో 6 సబ్ స్టేషన్లు నిర్మించి వినియోగంలోకి వచ్చాయి. ఈ అదనపు 33/11 కెవి సబ్ స్టేషన్ల ద్వారా లైన్లపై భారాన్ని తగ్గించడానికి మరియు వినియోగదారులకు మెరుగైన విద్యుత్తును ఇవ్వడానికి నిర్మింపబడ్డాయి.

### మీటర్ అమ్మకాలు

విద్యుత్ శక్తి సమతుల్యత పట్టికలో చూపిన విధముగా ఆ. సం. 2021-22లో వాస్తవ మీటర్ అమ్మకాల శాతం టారిఫ్ ఆర్డర్ స్థాయి కంటే 0.43% తగ్గింది. ఆ. సం. 2022-23లో కూడా, వినియోగంలో తగ్గుదల కారణంగా మీటర్ అమ్మకాలు 0.14% తగ్గుతాయని అంచనా.

### వ్యవసాయ అమ్మకాలు

మునుపటి ఆ. సం. 2021-22లో ఆమోదించబడిన వినియోగం 2025.02 మి.యూ. కాగా వాస్తవ వినియోగం 1881.56 మి.యూ. ప్రస్తుత ఆ. సం. 2022-23లో, వ్యవసాయ వినియోగం మొదటి అర్ధభాగానికి 813.03 మి.యూ., మరియు మొత్తం సంవత్సరానికి అంచనా 1962.76 మి.యూ., ఇది ఆమోదించబడిన వ్యవసాయ అమ్మకాల కంటే తక్కువ.

## ఆర్ధిక పనితీరు

### ఆదాయాలు

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

ఆ. సం.2021-22లో వాస్తవ ఆదాయం రూ. 7537.81 కోట్లు (టారిఫ్ యేతర ఆదాయంతో కలిపి). ఆ. సం. 2021-22లో NTI రూ. 373.72 కోట్లు. ఆ. సం. 2022-23లో విద్యుత్ అమ్మకం ద్వారా అంచనా వేయబడిన ఆదాయం (టారిఫ్ యేతర ఆదాయంతో కలిపి) రూ. 8455.98 కోట్లు. 2022-23 ఆర్థిక సంవత్సరంలో అంచనా వేసిన NTI రూ. 392.40 కోట్లు.

**(రూ. కోట్లలో)**

| **క్రమసంఖ్య** | **కేటగిరి** | **ఆ. సం. 2021-22** | **ఆ. సం. 2022-23** |
| --- | --- | --- | --- |
| **ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి నిర్దేశించిన లక్ష్యం** | **వాస్తవాలు** | **ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి నిర్దేశించిన లక్ష్యం** | **సవరించిన అంచనా** |
| **A** | ఎల్.టి. |  |  |  |  |
| 1 | గృహ వినియోగం | 2471.94 | 2063.71 | 2880.46 | 2744.86 |
| 2 | వాణిజ్య మరియు ఇతరములు | 1140.99 | 971.96 | 1008.87 | 1129.27 |
| 3 | పారిశ్రామిక | 433.14 | 413.09 | 461.10 | 420.77 |
| 4 | ఇన్స్టిట్యూషనల్ | 240.36 | 240.04 | 251.63 | 251.87 |
| 5 | వ్యవసాయము మరియు సంబంధిత | 505.08 | 538.06 | 572.17 | 517.29 |
| **మొత్తo** | **4791.51** | **4226.86** | **5174.23** | **5064.07** |
| **B** | హెచ్.టి. |  |  |  |  |
| 1 | గృహ వినియోగం | 19.14 | 10.23 | 10.34 | 11.06 |
| 2 | వాణిజ్య మరియు ఇతరములు | 600.77 | 427.22 | 433.58 | 530.22 |
| 3 | పారిశ్రామిక | 2203.57 | 2442.90 | 2550.28 | 2325.04 |
| 4 | ఇన్స్టిట్యూషనల్ | 296.93 | 383.54 | 333.35 | 472.46 |
| 5 | వ్యవసాయము మరియు సంబంధిత | 73.48 | 47.06 | 67.61 | 53.13 |
| **మొత్తం** | **3193.89** | **3310.95** | **3395.18** | **3391.92** |
| **మొత్తం (హెచ్. టి. + ఎల్. టి.)** | **7985.41** | **7537.81** | **8569.41** | **8455.98** |

### ఖర్చు మరియు రాబడికి వ్యత్యాసం

క్రింది పట్టిక ప్రస్తుత 2022-23 సంవత్సరానికి ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఆర్థిక పనితీరు మీద అవగాహన కల్పిస్తూ మరియు దానిని ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి ఆదేశాలతో పోల్చడం జరిగినది:

**(రూ. కోట్లలో)**

| **క్రమ సంఖ్య** | **వివరములు** | **ఆమోదించబడినవి** | **ప్రస్తుత అంచనా** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | ట్రాన్స్ మిషన్ ఖర్చు | 696.13 | 696.13 |
| 2 | ఎస్ఎల్ డిసి ఖర్చు | 9.10 | 9.10 |
| 3 | పంపిణీ ఖర్చు | 2201.51 | 2201.51 |
| 4 | పిజిసిఐఎల్ ఖర్చులు | 189.40 | 300.68 |
| 5 | యుఎల్ డిసి ఛార్జీలు | 1.17 | 0.74 |
| **6** | **నెట్ వర్క్ మరియు SLDC ఖర్చు (1+2+3+4+5)** | **3097.31** | **3,208.16** |
| 7 | విద్యుత్ కొనుగోలు/సేకరణ ఖర్చు | 7253.54 | 7801.26 |
| 8 | పెన్షన్ బాండ్‌లపై అదనపు వడ్డీ ఎ. పి జెన్కో ఆర్డర్ ప్రకారం | 230.53 | 230.53 |
| 9 | వినియోగదారుల ధరావత్తు మీద వడ్డీ | 53.71 | 80.28 |
| 10 | రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారంలో సరఫరా మార్జిన్ | 22.72 | 22.72 |
| 11 | ఇతర ఖర్చులు | 5.25 | 6.16 |
| **12** | **సరఫరా వ్యయం (7+8+9+10+11)** | **7565.75** | **8,140.95** |
| **13** | **సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (6+12)** | **10663.06** | **11,349.11** |
| 14 | ఆ. సం.2019-20 కి ట్రూ- అప్ ఛార్జీలు | 512.04 |  |
| 15 | ఆ. సం.2020-21 కి ట్రూ –డౌన్ ఛార్జీలు | -864.33 |  |
| 16 | ఆ. సం. 2021-22 కి **తాత్కాలిక** ట్రూ –డౌన్ ఛార్జీలు | 486.43 |  |
| **17** | **ఆ. సం. 2021-22 కి తాత్కాలిక విద్యుత్ కొనుగోలు ధర వ్యత్యాసం (14+15+16)** | **134.14** |  |
| 18 | **నికర సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (13+17)** | **10797.20** | **11,349.11** |
| 19 | టారిఫ్ నుండి వచ్చే ఆదాయం (ఇన్సెంటివ్‌తో సహా) | 8178.34 | 8063.58 |
| 20 | నాన్-టారిఫ్ ఆదాయం (NTI) | 391.07 | 392.40 |
| 21 | క్రాస్ సబ్సిడీ సర్‌ఛార్జ్ (CSS) నుండి ఆదాయం | 29.95 | 28.74 |
| 22 | **మొత్తం ఆదాయం (19+20+21)** | **8599.36** | **8484.72** |
| 23 | **ఆదాయ అంతరం (22-18)** | **(2197.84)** | **(2864.39)** |
| 24 | **వివిధ వర్గాల వినియోగదారులకు విస్తరించబడిన రాయితీలు** | **511.89** |  |
| 25 | **డిస్ట్రిబ్యూషన్ బిజినెస్ మరియు రిటైల్ సప్లై బిజినెస్ ఆ. సం.2019-20 & ఆ. సం. 2020-21 నుండి సర్దుబాటు చేయబడిన నికర సబ్సిడీ** | **(45.69)** |  |
| 26 | **ఆ. సం. 2022 -23 కి ఆదాయ అంతరం మొత్తం** | **(2664.04)** | **(2864.39)** |
| 27 | **సబ్సిడీ** | **2664.04** | **2664.04** |
| 28 | **నికర లోటు** | **0.00** | **(200.35)** |

# **ప్రస్తుత ఆర్థిక సంవత్సరం 2022 -23 మరియు రాబోయే ఆర్థిక సంవత్సరం 2023 -24 విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు**

ప్రతి వనరుల నుండి లభ్యత, అవసరత మరియు ఖర్చుల ఆధారంగా, ప్రస్తుత ఆర్థిక సంవత్సరం 2022 -23 మరియు 2023-24 కి APCPDCL కోసం విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు యొక్క సారాంశం ఈ క్రింది విధంగా అంచనా వేయబడింది:

**CPDCL- PP సారాంశం \_ఆ.సం. 2022-23 (సవరించిన అంచనా)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **యాజమాన్యం / మూలం** | **డిస్పాచ్** | **స్థిర ఖర్చులు (రూ. కోట్లలో)** | **వేరియబుల్ ఖర్చు (రూ. కోట్లలో)** | **మొత్తం ఖర్చు (రూ. కోట్లలో)** | **స్థిర** **ఖర్చులు (రూ/యూ)** | **చర ఖర్చు (రూ/యూ)** | **మొత్తం ఖర్చు (రూ/యూ)** |
| AP జెన్కో-థర్మల్ | 4309.07 | 547.79 | 1502.26 | 2050.05 | 1.27 | 3.49 | 4.76 |
| AP జెన్కో-హైడల్  | 838.11 | 146.60 | 0.00 | 146.60 | 1.75 | 0.00 | 1.75 |
| జాయింట్ సెక్టార్  | 2085.17 | 466.58 | 673.75 | 1140.33 | 2.24 | 3.23 | 5.47 |
| సిజిఎస్ | 3262.84 | 366.31 | 1168.48 | 1534.79 | 1.12 | 3.58 | 4.70 |
| ఐపిపిలు | 2173.84 | 320.08 | 563.51 | 883.59 | 1.47 | 2.59 | 4.06 |
| **ఎన్.సి.ఇ** / ఆర్.ఇ | 178.34 | 5.79 | 110.26 | 116.06 | 0.32 | 6.18 | 6.51 |
| మార్కెట్/ఇతరులు  | 894.03 | 1.96 | 777.11 | 779.07 | 0.02 | 8.68 | 8.70 |
| డి-డి | 2451.94 | 0.00 | 1150.77 | 1150.77 | 0.00 | 4.69 | 4.69 |
| **మొత్తం** | **16193.42** | **1855.11** | **5946.15** | **7801.26** | **1.15** | **3.67** | **4.82** |

**CPDCL- PP సారాంశం \_ఆ.సం. 2023-24 (అంచనా)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **యాజమాన్యం / మూలం** | **డిస్పాచ్** | **స్థిర ఖర్చులు (రూ. కోట్లలో)** | **వేరియబుల్ ఖర్చు (రూ. కోట్లలో)** | **మొత్తం ఖర్చు (రూ. కోట్లలో)** | **స్థిర** **ఖర్చులు (రూ/యూ)** | **చర ఖర్చు (రూ/యూ)** | **మొత్తం** **ఖర్చు (రూ/యూ)** |
| AP జెన్కో-థర్మల్ | 4406.73 | 942.68 | 1451.18 | 2393.85 | 2.14 | 3.29 | 5.43 |
| AP జెన్కో-హైడల్  | 744.61 | 150.07 | 0.00 | 150.07 | 2.02 | 0.00 | 2.02 |
| జాయింట్ సెక్టార్  | 3154.21 | 655.62 | 990.42 | 1646.05 | 2.08 | 3.14 | 5.22 |
| సిజిఎస్ | 2997.57 | 367.45 | 880.60 | 1248.05 | 1.23 | 2.94 | 4.16 |
| ఐపిపిలు | 3305.36 | 498.92 | 840.56 | 1340.65 | 1.51 | 2.54 | 4.06 |
| ఎన్.సి.ఇ / ఆర్.ఇ | 164.64 | 5.36 | 103.82 | 109.18 | 0.33 | 6.31 | 6.63 |
| మార్కెట్/ఇతరులు  | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| డి-డి | 2454.15 | 0.00 | 1125.46 | 1125.46 | 0.00 | 4.59 | 4.59 |
| **మొత్తం** | **17227.28** | **2621.26** | **5392.05** | **8013.31** | **1.52** | **3.13** | **4.65** |

# నష్టాలు

## డిస్కమ్ నష్టాలు

ఆ.సం. 2022-23 (H2) కోసం DISCOM నష్టాలు మునుపటి సంవత్సరం కంటే 0.01% తగ్గుతాయని అంచనా వేయబడింది మరియు ఆ.సం. 2023-24 కోసం, ఆ.సం. 2022-23 నష్టాల కంటే నష్టాలు ఇంకొక 0.01% తగ్గుతాయని అంచనా వేయబడింది. దిగువ ఇవ్వబడిన పట్టిక ఆ.సం. 2022-23 (H2), ఆ.సం. 2023-24 కోసం APCPDCL ఎనర్జీ అవసరాన్ని అంచనా వేయడానికి పరిగణించిన వోల్టేజ్ స్థాయి నష్టాల వివరణ.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **వోల్టేజి స్థాయి** | **ఆ.సం. 2022-23 (రెండవ భాగం)** | **ఆ.సం. 2023-24** |
| 33 కె వి | 3.13% | 3.12% |
| 11 కె వి | 3.18% | 3.17% |
| ఎల్.టి. | 3.75% | 3.74% |

క్రింది పట్టిక 2022-23 మరియు 2023-24 సంవత్సరాలకు ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ అంచనా వేసిన నష్టాల వివరాలను ఇస్తుంది.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | ఆ. సం. **2022-23** | ఆ. సం.**2023-24** |
|  | **ఇ. హెచ్.టి. కాకుండా** | **ఇ. హెచ్.టి. సహా** | **ఇ. హెచ్.టి. కాకుండా** | **ఇ. హెచ్.టి. సహా** |
| **ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి ఆమోదించినది** | 8.40% | 7.98% |  |  |
| **ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ అంచనా** | 8.64% | 8.12% | 8.60% | 8.05% |

## ట్రాన్స్కో నష్టాలు:

ఆర్థిక సంవత్సరం 2022-23 రెండవ భాగం మరియు ఆర్థిక సంవత్సరం 2023-24 కొరకు ట్రాన్స్కో నష్టాలు ఆమోదించబడిన నష్టాల ప్రకారం తీసుకోబడ్డాయి

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **ఆ.సం. 2022-23 (రెండవ భాగం)** | **ఆ.సం. 2023-24** |
| **ట్రాన్స్ మిషన్ నష్టాలు** | **3.73%** | **3.75%** |

# వ్యయ అంచనాలు

## విద్యుత్ కొనుగోలు ఖరీదు

వివిధ ఉత్పాదక కేంద్రాల నుండి ఏపిసిపిడిసియల్ కు విద్యుత్ చేరవేయుట కొరకు ఆ.సం.2022 -23 నకు మరియు ఆ.సం. 2023-24 నకు విద్యుత్ కొనుగోళ్లు మరియు విద్యుత్ కొనుగోళ్లు ఖరీదు అంచనా వేయడమైనది.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **వివరాలు** | **యూనిట్లు** | **ఆ. సం.2022-23** | **ఆ. సం.2023-24** |
| జనరేటర్ల నుండి విద్యుత్ కొనుగోళ్లు | (మి. యూ. లలో ) | 16193.33 | 17227.28 |
| జనరేటర్ల నుండి విద్యుత్ కొనుగోళ్లు ఖరీదు | (రూ. కోట్లలో) | 7801.26 | 8013.31 |

## APTransco ఛార్జీలు

ట్రాన్స్మిషన్ ఖర్చు:నాల్గవ నియంత్రణ వ్యవధి (ఆ.సం. 2019-20 నుండి ఆ.సం. 2023-24 వరకు) ట్రాన్స్‌మిషన్ టారిఫ్ ఆర్డర్ ఆధారంగా ట్రాన్స్‌మిషన్ ఖర్చు గణించబడి క్రింద పట్టికలో తెలుపబడినది..

**Form - 1.1 – ట్రాన్స్మిషన్ ఖర్చు**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **సంవత్సరం** | **ఓపె**న్ **యాక్సెస్ కు అనర్హమైన లోడు** | **ఓపెన్ యాక్సెస్ కు అర్హమైన లోడు** | **మొత్తం ఖర్చు (రూ . కోట్లలో .)** |
| **మె.వా.** | **ధర (రూ./కి. వా/ నెల)** | **ఖర్చు (రూ . కోట్లలో .)** | **మె.వా.** | **ధర (రూ./కి. వా/ నెల)** | **ఖర్చు (రూ . కోట్లలో .)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| 2020-21 | 2079.26 | 138.88 | 346.52 | 785.01 | 138.88 | 130.83 | **477.35** |
| సర్దుబాటు | **-67.18** |
| మొత్తం | **410.17** |
| 2021-22 | 2264.74 | 154.54 | 419.99 | 824.26 | 154.54 | 152.86 | **572.85** |
| సర్దుబాటు | **-62.63** |
| మొత్తం | **510.22** |
| 2022-23 | 2472.52 | 173.79 | 515.64 | 865.48 | 173.79 | 180.49 | **696.13** |
| 2023-24 | 2705.75 | 188.38 | 611.65 | 908.75 | 188.38 | 205.43 | **817.08** |

## పిజిసిఐఎల్ ఛార్జీలు:

2022-23 ఆర్థిక సంవత్సరానికి మరియు 2023-24 ఆర్థిక సంవత్సరానికి పిజిసిఐఎల్ ఛార్జీలు క్రింది పట్టికలో చూపిన విధంగా ఉన్నాయి:

**(రూ. కోట్లలో)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **వివరములు** | **ఆ. సం.2022-23** | **ఆ. సం.2023-24** |
| పిజిసిఐఎల్ ఖర్చులు | 300.68 | 364.10 |

## యు. ఎల్.డి.సి ఛార్జీలు:

2022-23 ఆర్థిక సంవత్సరానికి మరియు 2023-24 ఆర్థిక సంవత్సరానికి యు.ఎల్.డి.సి ఛార్జీలు క్రింది పట్టికలో చూపిన విధంగా ఉన్నాయి:

**(రూ. కోట్లలో)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **వివరములు** | **ఆ. సం.2022-23** | **ఆ. సం.2023-24** |
| యు.ఎల్.డి.సి ఖర్చులు  | 0.74 | 0.74 |

## SLDC ఛార్జీలు

SLDC ఖర్చు నాల్గవ నియంత్రణ వ్యవధి (ఆ.సం. 2019-20 నుండి ఆ.సం. 2023-24 వరకు) SLDC టారిఫ్ ఆర్డర్ ఆధారంగా గణించబడి క్రింద పట్టికలో తెలుపబడినది.

**Form – 1.2 SLDC ఛార్జీలు**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **వార్షిక రుసుము** | **ఛార్జీలు** | **మొత్తం ధర (రూ. కోట్లు.)** |
| **మె.వా.** | **ధర (రూ./మె.వా./ సం.)** | **ధర** **(రూ. కోట్లు.)** | **మె.వా.** | **ధర (రూ./మె.వా./ సం.)** | **ధర** **(రూ. కోట్లు.)** |
| **2020-21** |
| 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** |
| మొత్తం | **5014.91** |  | **1.42** | **5014.91** |  | **12.39** | **13.81** |
| **2021-22** |
| ఓపెన్ యాక్సెస్ కు అనర్హమైన లోడు | 1979.85 | 3792.02 | **0.75** | 1979.85 | 2086.32 | **4.96** | **5.71** |
| ఓపెన్ యాక్సెస్ | 824.26 | 3792.02 | **0.31** | 824.26 | 2086.32 | **2.06** | **2.37** |
| మొత్తం | **2804.11** |  | **1.06** | **2804.11** |  | **7.02** | **8.08** |
| **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 |
| మొత్తం | **2953.00** |  | **1.48** | **2953.00** |  | **7.62** | **9.10** |
| **2023-24** |
| ఓపెన్ యాక్సెస్ కు అనర్హమైన లోడు | 2124.75 | 6382.27 | 1.36 | 2124.75 | 2235.65 | 5.70 | 7.06 |
| ఓపెన్ యాక్సెస్ | 908.75 | 6382.27 | 0.58 | 908.75 | 2235.65 | 2.44 | 3.02 |
| మొత్తం | **3033.50** |  | **1.94** | **3033.50** |  | **8.14** | **10.07** |

## పంపిణీ ఖర్చులు

**నాల్గవ నియంత్రణ వ్యవధి (ఆ.సం. 2019-20 నుండి ఆ.సం. 2023-24 వరకు) MYT టారిఫ్ ఆర్డర్ ఆధారంగా పంపిణీ ఖర్చు** గణించబడి క్రింద పట్టికలో తెలుపబడినది.**.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **ఆర్ధిక 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 | **1823.72** |
| సర్దుబాటు | **-74.04** |
| మొత్తం | **1749.68** |
| 2022-23 | 2530.89 |  | 2140.21 | 384.92 |  | 61.30 | **2201.51** |
| 2023-24 | 3029.89 |  | 2517.00 | 404.17 |  | 61.14 | **2578.15** |

## వినియోగదారుల ధరావత్తు డిపాజిట్లపై వడ్డీ

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **రెవెన్యూ ఆవశ్యక అంశం(రూ.కోట్లలో)** | **ఆ. సం.** **2020-21** | **ఆ. సం.** **2021-22** | **ఆ. సం.** **2022-23** | **ఆ. సం.** **2023-24**  |
| A | ప్రారంభ నిల్వ | 1189.03 | 1227.21 | 1354.22 | 1487.58 |
| B | సం. లో చేర్పులు | 79.68 | 147.86 | 155.25 | 163.02 |
| C | సం. లో తగ్గింపులు | 41.50 | 20.85 | 21.89 | 22.99 |
| **D** | **ముగింపు నిల్వ** | **1227.21** | **1354.22** | **1487.58** | **1627.61** |
| **E** | **సగటు నిల్వ ((A+D)/2)** | **1208.12** | **1290.72** | **1420.90** | **1557.59** |
| F | సం. నికి వడ్డీ శాతము | 4.29 | 4.09 | 5.65 | 5.65 |
| **G** | **మొత్తం వడ్డీ ఖర్చు (E\*F)** | **51.87** | **52.85** | **80.28** | **88.00** |

## సరఫరా మార్జిన్

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  వివరములు (రూ. కోట్లలో) | **ఆ. సం.** **2020-21** | **ఆ. సం.** **2021-22** | **ఆ. సం.** **2022-23** | **ఆ. సం.** **2023-24**  |
| సరఫరా మార్జిన్ మొత్తం | 13.05 | 13.36 | 22.72 | 25.99 |

## ఇతర ఖర్చులు

**లైసెన్సుదారు ఆ. సం. 2022-23 & ఆ. సం. 2023-24 కి అంచనా వేయబడిన ఇతర ఖర్చుల వివరాలు (రూ. కోట్లలో):**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **వివరములు**  | **ఆ. సం.****2020-21** | **ఆ. సం****2021-22** | **ఆ. సం. 2022-23** | **ఆ. సం. 2023-24** |
| వ్యవసాయ సౌర పంపుసెట్ల చెల్లింపు | 0.57 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| EE పంపులు | 8.13 | -0.13 | 0.00 | 0.00 |
| డి. ఎల్. పి. నకు  | 1.45 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| భద్రతా ఖర్చులు | 0.42 | 0.35 | 0.37 | 0.39 |
| EE గ్రాంట్లు (APSEEDCO) | 0.00 | 1.00 | 1.00 | 1.00 |
| పరిహారం (CGRF & విద్యుత్ ప్రమాదాలు) | 4.42 | 3.07 | 4.00 | 4.00 |
| కోవిడ్-19 కారణంగా C.C బిల్లులు చెల్లింపు కోసం కాలపరిమితి పొడిగింపు కారణంగా ఆర్థిక ప్రభావం |  |   | 0.79 |   |
| O.P. NO.60/2017 లో గౌరవనీయమైన APERC జారీ చేసిన తేదీ: 16.08.2022 ఆర్డర్‌ను దృష్టిలో ఉంచుకుని ఆ.సం. 2018-19 కోసం 220 KV వోల్టేజ్ స్థాయిలో టారిఫ్‌ల సవరణ |  |   |   | 0.00 |
| ఇతర ఖర్చులు – మొత్తం | **14.99** | **4.29** | **6.16** | **5.39** |

##

## 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** | **ఆ. సం. 2023-24** |
| 1 | ట్రాన్స్ మిషన్ ఖర్చు | 410.17 | 510.22 | 696.13 | 817.08 |
| 2 | ఎస్ఎల్ డిసి ఖర్చు | 13.81 | 8.08 | 9.10 | 10.07 |
| 3 | పంపిణీ ఖర్చు | 1,404.43 | 1,749.68 | 2201.51 | 2578.15 |
| 4 | పిజిసిఐఎల్ ఖర్చులు | 247.30 | 212.06 | 300.68 | 364.10 |
| 5 | యుఎల్ డిసి ఛార్జీలు | 3.68 | 0.86 | 0.74 | 0.74 |
| **6** | **నెట్ వర్క్ మరియు SLDC ఖర్చు (1+2+3+4+5)** | **2,079.39** | **2,480.90** | **3,208.16** | **3,770.14** |
| 7 | విద్యుత్ కొనుగోలు/సేకరణ ఖర్చు | 6,347.00 | 7055.19 | 7801.26 | 8013.31 |
| 8 | పెన్షన్ బాండ్‌లపై అదనపు వడ్డీ ఎ. పి జెన్కో ఆర్డర్ ప్రకారం | 221.65 | 222.73 | 230.53 | 238.09 |
| 9 | వినియోగదారుల ధరావత్తు మీద వడ్డీ | 51.87 | 52.85 | 80.28 | 88.00 |
| 10 | రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారంలో సరఫరా మార్జిన్ | 13.05 | 13.36 | 22.72 | 25.99 |
| 11 | ఇతర ఖర్చులు | 14.99 | 4.29 | 6.16 | 5.39 |
| **12** | **సరఫరా వ్యయం (7+8+9+10+11)** | **6,648.56** | **7,348.41** | **8,140.95** | **8,370.78** |
| **13** | **సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (6+12)** | **8,727.95** | **9,829.31** | **11,349.11** | **12,140.92** |

# **రెవెన్యూ అంచనాలు**

## అమ్మకాల సూచన

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

| **కేటగిరి** | **2018-19** | **2019-20** | **2020-21** | **2021-22** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **వాస్తవాలు** |
| **ఎల్.టి. కేటగిరి** | **8813.24** | **9067.77** | **9518.26** | **9989.94** |
| గృహ వినియోగం | 4293.09 | 4639.44 | 5131.72 | 5337.63 |
| వాణిజ్య & ఇతరములు | 918.59 | 958.91 | 781.21 | 914.63 |
| పరిశ్రమలు | 476.31 | 460.21 | 458.61 | 481.91 |
| సంస్థాగతమైనది | 283.21 | 288.40 | 291.45 | 303.80 |
| వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు | 2842.05 | 2720.81 | 2855.27 | 2951.98 |
| **హెచ్.టి. కేటగిరి (11 కె. వి.)** | **1291.81** | **1318.77** | **1142.05** | **1319.16** |
| హెచ్.టి. I (B): టౌన్ షిప్ లు,అపార్ట్మెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్స్ లు మరియు కాలనీలు | 8.58 | 8.96 | 9.12 | 10.67 |
| హెచ్.టి. II (A) : వాణిజ్య |  |  |  |  |
| (ii) మేజర్ | 257.01 | 273.47 | 153.23 | 237.20 |
| టైమ్ ఆఫ్ డే (సా.గం.6 నుంచి రా.గం.10) | 65.06 | 70.35 | 62.36 | 58.49 |
| (iv) ఫంక్షన్ హాల్స్ / ఆడిటోరియంలు | 6.80 | 7.51 | 3.60 | 5.85 |
| హెచ్.టి. II (B) : స్టార్టప్ పవర్ | 0.00 | 0.06 | 0.02 | 0.03 |
| హెచ్.టి. II (C): ఎలక్ట్రిక్ వెహికల్స్ (Evs) / ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. II (D) : గ్రీన్ పవర్ | 0.00 | 0.00 | 0.34 | 0.03 |
| హెచ్.టి. III (A): పరిశ్రమలు | 358.34 | 368.11 | 336.28 | 199.43 |
| 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 | 268.32 |
| టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి. ఆఫ్ పీక్) (రా.గం.10 నుంచి ఉ. గం. 6) | 236.70 | 233.54 | 220.30 | 416.21 |
| పారిశ్రామిక కాలనీలు | 1.61 | 0.80 | 0.79 | 0.53 |
| హెచ్.టి. III (B): సీజనల్ పరిశ్రమలు | 1.95 | 2.04 | 3.43 | 0.03 |
| హెచ్.టి. III (C): ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ ఇండస్ట్రీస్ | 0.68 | 0.75 | 0.81 | 0.99 |
| హెచ్.టి. IV (A): యుటిలిటీస్ | 15.92 | 16.91 | 29.95 | 40.40 |
| హెచ్.టి. IV (B): సాధారణ ప్రయోజనం | 30.89 | 31.43 | 26.70 | 32.91 |
| హెచ్.టి. IV (C): మతపరమైన ప్రదేశాలు | 1.42 | 1.56 | 1.14 | 1.39 |
| హెచ్.టి. IV (D) : రైల్వే ట్రాక్షన్ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. V (B) : ఆక్వాకల్చర్ మరియు పశుసంవర్ధకం | 16.12 | 19.73 | 23.10 | 18.05 |
| హెచ్.టి. V (E) : ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పధకములు  | 42.71 | 38.21 | 39.91 | 28.61 |
| **హెచ్.టి. కేటగిరి (33 కె.వి)** | **1909.57** | **1665.86** | **1516.57** | **1801.93** |
| హెచ్.టి. I (B): టౌన్ షిప్ లు,అపార్ట్మెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్స్ లు మరియు కాలనీలు | 2.21 | 2.29 | 2.59 | 2.49 |
| హెచ్.టి. II (A) : వాణిజ్య |  |  |  |  |
| (ii) మేజర్ | 69.48 | 72.13 | 42.15 | 50.04 |
| టైమ్ ఆఫ్ డే (సా.గం.6 నుంచి రా.గం.10) | 16.04 | 16.95 | 17.11 | 12.87 |
| (iv) ఫంక్షన్ హాల్స్ / ఆడిటోరియంలు | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. II (B) : స్టార్టప్ పవర్ | 0.93 | 2.75 | 1.00 | 2.75 |
| హెచ్.టి. II (C): ఎలక్ట్రిక్ వెహికల్స్ (Evs) / ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. II (D) : గ్రీన్ పవర్ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. III (A): పరిశ్రమలు | 571.05 | 458.94 | 341.70 | 300.71 |
| 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 | 655.68 |
| టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి. ఆఫ్ పీక్) (రా.గం.10 నుంచి ఉ. గం. 6) | 608.04 | 561.80 | 534.85 | 719.96 |
| పారిశ్రామిక కాలనీలు | 12.16 | 11.19 | 9.40 | 11.88 |
| హెచ్.టి. III (B): సీజనల్ పరిశ్రమలు | 0.97 | 0.65 | 3.52 | 0.00 |
| హెచ్.టి. III (C): ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ ఇండస్ట్రీస్ | 9.67 | 0.60 | 0.00 | 6.60 |
| హెచ్.టి. IV (A): యుటిలిటీస్ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. IV (B): సాధారణ ప్రయోజనం | 9.76 | 11.23 | 8.15 | 16.40 |
| హెచ్.టి. IV (C): మతపరమైన ప్రదేశాలు | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. IV (D) : రైల్వే ట్రాక్షన్ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. V (B) : ఆక్వాకల్చర్ మరియు పశుసంవర్ధకం | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. V (E) : ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పధకములు | 34.92 | 29.88 | 22.68 | 22.53 |
| **హెచ్.టి. కేటగిరి at 132 KV** | **701.54** | **598.82** | **538.22** | **899.41** |
| హెచ్.టి. I (B): టౌన్ షిప్ లు,అపార్ట్మెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్స్ లు మరియు కాలనీలు | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. II (A) : వాణిజ్య |  |  |  |  |
| (ii) మేజర్ | 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 |
| (iv) ఫంక్షన్ హాల్స్ / ఆడిటోరియంలు | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. II (B) : స్టార్టప్ పవర్ | 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 |
| హెచ్.టి. II (D) : గ్రీన్ పవర్ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.02 |
| హెచ్.టి. III (A): పరిశ్రమలు | 122.78 | 82.57 | 92.89 | 98.76 |
| 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 | 174.01 |
| టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి. ఆఫ్ పీక్) (రా.గం.10 నుంచి ఉ. గం. 6) | 162.14 | 117.36 | 119.61 | 227.48 |
| పారిశ్రామిక కాలనీలు | 6.31 | 6.00 | 4.85 | 5.65 |
| హెచ్.టి. III (B): సీజనల్ పరిశ్రమలు (సీజన్ లేనప్పుడు) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. III (C): ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ ఇండస్ట్రీస్ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. IV (A): యుటిలిటీస్ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. IV (B): సాధారణ ప్రయోజనం | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. IV (C): మతపరమైన ప్రదేశాలు | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. IV (D) : రైల్వే ట్రాక్షన్ | 281.62 | 297.40 | 211.96 | 392.60 |
| హెచ్.టి. V (B) : ఆక్వాకల్చర్ మరియు పశుసంవర్ధకం | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. V (E) : ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పధకములు | 0.00 | 0.95 | 0.96 | 0.89 |
| **మొత్తం (ఎల్.టి. +హెచ్.టి.)** | **12716.17** | **12651.22** | **12715.10** | **14010.44** |

| **కేటగిరి**  | **2022-23** | **2023-24** |
| --- | --- | --- |
| **అంచనాలు** |
| **ఎల్.టి. కేటగిరి** | **10394.70** | **10965.33** |
| గృహ వినియోగం | 5414.72 | 5685.46 |
| వాణిజ్య & ఇతరములు | 1082.86 | 1120.76 |
| పరిశ్రమలు | 486.95 | 523.25 |
| సంస్థాగతమైనది | 319.69 | 335.67 |
| వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు | 3090.47 | 3300.19 |
| **హెచ్.టి. కేటగిరి (11 కె. వి.)** | **1440.11** | **1571.73** |
| హెచ్.టి. I (B): టౌన్ షిప్ లు, అపార్ట్మెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్స్ లు మరియు కాలనీలు | 11.76 | 12.12 |
| హెచ్.టి. II (A) : వాణిజ్య |   |   |
| (ii) మేజర్ | 300.67 | 315.71 |
| టైమ్ ఆఫ్ డే (సా.గం.6 నుంచి రా.గం.10) | 83.60 | 87.78 |
| (iv) ఫంక్షన్ హాల్స్ / ఆడిటోరియంలు | 9.69 | 10.17 |
| హెచ్.టి. II (B) : స్టార్టప్ పవర్ | 0.01 | 0.01 |
| హెచ్.టి. II (C): ఎలక్ట్రిక్ వెహికల్స్ (Evs) / ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. II (D) : గ్రీన్ పవర్ | 0.03 | 0.04 |
| హెచ్.టి. III (A): పరిశ్రమలు |   |   |
| టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (అధిక గ్రిడ్ డిమాండ్) (2/2023,3/2023), (4/2022-5/2022) & (09/2022-10/2022) |   |   |
| పీక్ (06-10) & (18-22) | 145.20 | 165.75 |
| ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06) | 126.53 | 142.45 |
| సాధారణం (15-18) & (22-24) | 150.90 | 168.76 |
| టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (తక్కువ గ్రిడ్ డిమాండ్) (6/2022-8/2022), (11/2022-01/2023 ) |   |   |
| పీక్ (06-10) & (18-22) | 148.05 | 159.12 |
| ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06) | 137.25 | 147.54 |
| సాధారణం (15-18) & (22-24) | 146.28 | 157.32 |
| పారిశ్రామిక కాలనీలు | 0.64 | 0.66 |
| హెచ్.టి. III (B): సీజనల్ పరిశ్రమలు  | 0.30 | 0.31 |
| హెచ్.టి. III (C): ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ ఇండస్ట్రీస్ | 1.10 | 1.16 |
| హెచ్.టి. IV (A): యుటిలిటీస్  | 78.58 | 82.51 |
| హెచ్.టి. IV (B): సాధారణ ప్రయోజనం | 44.40 | 47.95 |
| హెచ్.టి. IV (C): మతపరమైన ప్రదేశాలు | 1.86 | 1.96 |
| హెచ్.టి. IV (D) : రైల్వే ట్రాక్షన్ | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. V (B) : ఆక్వాకల్చర్ మరియు పశుసంవర్ధకం | 19.33 | 20.30 |
| హెచ్.టి. V (E) : ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పధకములు | 33.92 | 50.13 |
| **హెచ్.టి. కేటగిరి (33 కె.వి)** | **1540.99** | **1650.95** |
| హెచ్.టి. I (B): టౌన్ షిప్ లు,అపార్ట్మెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్స్ లు మరియు కాలనీలు | 2.39 | 2.46 |
| హెచ్.టి. II (A) : వాణిజ్య |   |   |
| (ii) మేజర్ | 72.86 | 77.96 |
| టైమ్ ఆఫ్ డే (సా.గం.6 నుంచి రా.గం.10) | 17.32 | 18.54 |
| (iv) ఫంక్షన్ హాల్స్ / ఆడిటోరియంలు | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. II (B) : స్టార్టప్ పవర్ | 1.60 | 1.76 |
| హెచ్.టి. II (C): ఎలక్ట్రిక్ వెహికల్స్ (Evs) / ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. II (D) : గ్రీన్ పవర్ | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. III (A): పరిశ్రమలు |   |   |
| టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (అధిక గ్రిడ్ డిమాండ్) (2/2023,3/2023), (4/2022-5/2022) & (09/2022-10/2022) |   |  |
| పీక్ (06-10) & (18-22) | 271.18 | 277.20 |
| ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06) | 290.79 | 302.48 |
| సాధారణం (15-18) & (22-24) | 151.19 | 172.02 |
| టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (తక్కువ గ్రిడ్ డిమాండ్) (6/2022-8/2022), (11/2022-01/2023 ) |   |  |
| పీక్ (06-10) & (18-22) | 272.07 | 284.14 |
| ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06) | 301.85 | 302.40 |
| సాధారణం (15-18) & (22-24) | 93.61 | 143.48 |
| పారిశ్రామిక కాలనీలు | 12.14 | 12.56 |
| హెచ్.టి. III (B): సీజనల్ పరిశ్రమలు  | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. III (C): ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ ఇండస్ట్రీస్ | 8.34 | 8.51 |
| హెచ్.టి. IV (A): యుటిలిటీస్  | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. IV (B): సాధారణ ప్రయోజనం | 21.22 | 22.28 |
| 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 పధకములు | 24.44 | 25.17 |
| **హెచ్.టి. కేటగిరి at 132 KV** | **948.25** | **1058.50** |
| హెచ్.టి. I (B): టౌన్ షిప్ లు,అపార్ట్మెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్స్ లు మరియు కాలనీలు | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. II (A) : వాణిజ్య |   |   |
| (ii) మేజర్ | 0.00 | 0.00 |
| టైమ్ ఆఫ్ డే (సా.గం.6 నుంచి రా.గం.10) | 0.00 | 0.00 |
| (iv) ఫంక్షన్ హాల్స్ / ఆడిటోరియంలు | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. II (B) : స్టార్టప్ పవర్ | 0.25 | 0.24 |
| హెచ్.టి. II (C): ఎలక్ట్రిక్ వెహికల్స్ (Evs) / ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. II (D) : గ్రీన్ పవర్ | 0.02 | 0.02 |
| హెచ్.టి. III (A): పరిశ్రమలు |   |   |
| టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (అధిక గ్రిడ్ డిమాండ్) (2/2023,3/2023), (4/2022-5/2022) & (09/2022-10/2022) |   |   |
| పీక్ (06-10) & (18-22) | 87.68 | 100.48 |
| ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06) | 105.11 | 120.48 |
| సాధారణం (15-18) & (22-24) | 60.47 | 82.07 |
| టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (తక్కువ గ్రిడ్ డిమాండ్) (6/2022-8/2022), (11/2022-01/2023 ) |   |   |
| పీక్ (06-10) & (18-22) | 84.11 | 91.21 |
| ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06) | 97.48 | 105.73 |
| సాధారణం (15-18) & (22-24) | 54.43 | 74.10 |
| పారిశ్రామిక కాలనీలు | 6.15 | 6.36 |
| హెచ్.టి. III (B): సీజనల్ పరిశ్రమలు (సీజన్ లేనప్పుడు) | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. III (C): ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ ఇండస్ట్రీస్ | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. IV (A): యుటిలిటీస్  | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. IV (B): సాధారణ ప్రయోజనం | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. IV (C): మతపరమైన ప్రదేశాలు | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. IV (D) : రైల్వే ట్రాక్షన్ | 451.97 | 477.18 |
| హెచ్.టి. V (B) : ఆక్వాకల్చర్ మరియు పశుసంవర్ధకం | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. V (E) : ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పధకములు | 0.58 | 0.64 |
| **హెచ్.టి. కేటగిరి at 220 KV** | **0.00** | **0.00** |
| హెచ్.టి. I (B): టౌన్ షిప్ లు,అపార్ట్మెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్స్ లు మరియు కాలనీలు | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. II (A) : వాణిజ్య |   |   |
| (ii) మేజర్ | 0.00 | 0.00 |
| టైమ్ ఆఫ్ డే (సా.గం.6 నుంచి రా.గం.10) | 0.00 | 0.00 |
| (iv) ఫంక్షన్ హాల్స్ / ఆడిటోరియంలు | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. II (B) : స్టార్టప్ పవర్ | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. II (C): ఎలక్ట్రిక్ వెహికల్స్ (Evs) / ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. II (D) : గ్రీన్ పవర్ | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. III (A): పరిశ్రమలు |   |   |
| టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (అధిక గ్రిడ్ డిమాండ్) (2/2023,3/2023), (4/2022-5/2022) & (09/2022-10/2022) |   |   |
| పీక్ (06-10) & (18-22) | 0.00 | 0.00 |
| ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06) | 0.00 | 0.00 |
| సాధారణం (15-18) & (22-24) | 0.00 | 0.00 |
| టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (తక్కువ గ్రిడ్ డిమాండ్) (6/2022-8/2022), (11/2022-01/2023 ) |   |   |
| పీక్ (06-10) & (18-22) | 0.00 | 0.00 |
| ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06) | 0.00 | 0.00 |
| సాధారణం (15-18) & (22-24) | 0.00 | 0.00 |
| పారిశ్రామిక కాలనీలు | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. III (B): సీజనల్ పరిశ్రమలు (సీజన్ లేనప్పుడు) | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. III (C): ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ ఇండస్ట్రీస్ | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. IV (A): యుటిలిటీస్  | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. IV (B): సాధారణ ప్రయోజనం | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. IV (C): మతపరమైన ప్రదేశాలు | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. IV (D) : రైల్వే ట్రాక్షన్ | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. V (B) : ఆక్వాకల్చర్ మరియు పశుసంవర్ధకం | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. V (E) : ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పధకములు | 0.00 | 0.00 |
| **మొత్తం (ఎల్.టి. +హెచ్.టి.)** | **14324.05** | **15246.52** |

## ప్రస్తుత టారిఫ్ ద్వారా ఆదాయం

దిగువ పట్టిక 2022-23 మరియు ఆర్థిక సంవత్సరం 2023-24 కొరకు కేటగిరి వారీగా ఆదాయ వివరాలు::

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

| **కేటగిరి** | **2022-23** | **2023-24** |
| --- | --- | --- |
| **ఎల్.టి. కేటగిరి** | **4796.40** | **5082.11** |
| గృహ వినియోగం | 2572.97 | 2758.83 |
| వాణిజ్య & ఇతరములు | 1094.89 | 1142.19 |
| పరిశ్రమలు | 405.31 | 435.57 |
| సంస్థాగతమైనది | 241.72 | 253.00 |
| వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు | 481.49 | 492.53 |
| **హెచ్.టి. కేటగిరి (11 కె. వి.)** | **1404.38** | **1526.15** |
| హెచ్.టి. I (B): టౌన్ షిప్ లు, అపార్ట్మెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్స్ లు మరియు కాలనీలు | 8.74 | 9.19 |
| హెచ్.టి. II (A) : వాణిజ్య |  |  |
| (ii) మేజర్ | 341.38 | 358.78 |
| టైమ్ ఆఫ్ డే (సా.గం.6 నుంచి రా.గం.10) | 72.31 | 75.93 |
| (iv) ఫంక్షన్ హాల్స్ / ఆడిటోరియంలు | 12.10 | 12.71 |
| హెచ్.టి. II (B) : స్టార్టప్ పవర్ | 0.02 | 0.02 |
| హెచ్.టి. II (C): ఎలక్ట్రిక్ వెహికల్స్ (Evs) / ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. II (D) : గ్రీన్ పవర్ | 0.04 | 0.05 |
| హెచ్.టి. III (A): పరిశ్రమలు |  | 0.00 |
| టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (అధిక గ్రిడ్ డిమాండ్) (2/2023,3/2023), (4/2022-5/2022) & (09/2022-10/2022) |  |  |
| పీక్ (06-10) & (18-22) | 373.25 | 410.73 |
| ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06) | 70.22 | 79.06 |
| సాధారణం (15-18) & (22-24) | 95.07 | 106.32 |
| టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (తక్కువ గ్రిడ్ డిమాండ్) (6/2022-8/2022), (11/2022-01/2023 ) |  |  |
| పీక్ (06-10) & (18-22) | 108.08 | 116.16 |
| ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06) | 76.17 | 81.88 |
| సాధారణం (15-18) & (22-24) | 92.16 | 99.11 |
| పారిశ్రామిక కాలనీలు | 0.45 | 0.46 |
| హెచ్.టి. III (B): సీజనల్ పరిశ్రమలు  | 0.38 | 0.38 |
| హెచ్.టి. III (C): ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ ఇండస్ట్రీస్ | 0.64 | 0.68 |
| హెచ్.టి. IV (A): యుటిలిటీస్  | 72.46 | 78.64 |
| హెచ్.టి. IV (B): సాధారణ ప్రయోజనం | 47.20 | 50.27 |
| హెచ్.టి. IV (C): మతపరమైన ప్రదేశాలు | 1.00 | 1.06 |
| హెచ్.టి. IV (D) : రైల్వే ట్రాక్షన్ | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. V (B) : ఆక్వాకల్చర్ మరియు పశుసంవర్ధకం | 7.98 | 8.36 |
| హెచ్.టి. V (E) : ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పధకంలు | 24.73 | 36.36 |
| **హెచ్.టి. కేటగిరి (33 కె.వి)** | **1208.80** | **1297.04** |
| హెచ్.టి. I (B): టౌన్ షిప్ లు,అపార్ట్మెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్స్ లు మరియు కాలనీలు | 1.87 | 1.92 |
| హెచ్.టి. II (A) : వాణిజ్య |  |  |
| (ii) మేజర్ | 72.73 | 80.62 |
| టైమ్ ఆఫ్ డే (సా.గం.6 నుంచి రా.గం.10) | 13.77 | 14.74 |
| (iv) ఫంక్షన్ హాల్స్ / ఆడిటోరియంలు | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. II (B) : స్టార్టప్ పవర్ | 2.10 | 2.30 |
| 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 |  | 0.00 |
| టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (అధిక గ్రిడ్ డిమాండ్) (2/2023,3/2023), (4/2022-5/2022) & (09/2022-10/2022) |  |  |
| పీక్ (06-10) & (18-22) | 433.37 | 454.94 |
| ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06) | 148.30 | 154.26 |
| సాధారణం (15-18) & (22-24) | 88.45 | 100.63 |
| టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (తక్కువ గ్రిడ్ డిమాండ్) (6/2022-8/2022), (11/2022-01/2023 ) |  |  |
| పీక్ (06-10) & (18-22) | 186.37 | 194.64 |
| ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06) | 153.94 | 154.22 |
| సాధారణం (15-18) & (22-24) | 54.76 | 83.93 |
| పారిశ్రామిక కాలనీలు | 8.50 | 8.79 |
| హెచ్.టి. III (B): సీజనల్ పరిశ్రమలు  | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. III (C): ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ ఇండస్ట్రీస్ | 4.46 | 4.55 |
| హెచ్.టి. IV (A): యుటిలిటీస్  | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. IV (B): సాధారణ ప్రయోజనం | 22.66 | 23.43 |
| 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 పధకంలు | 17.53 | 18.05 |
| **హెచ్.టి. కేటగిరి at 132 KV** | **654.00** | **719.82** |
| హెచ్.టి. I (B): టౌన్ షిప్ లు,అపార్ట్మెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్స్ లు మరియు కాలనీలు | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. II (A) : వాణిజ్య |  | 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) : స్టార్టప్ పవర్ | 0.31 | 0.30 |
| హెచ్.టి. II (C): ఎలక్ట్రిక్ వెహికల్స్ (Evs) / ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. II (D) : గ్రీన్ పవర్ | 0.03 | 0.02 |
| హెచ్.టి. III (A): పరిశ్రమలు | 0.00 | 0.00 |
| టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (అధిక గ్రిడ్ డిమాండ్) (2/2023,3/2023), (4/2022-5/2022) & (09/2022-10/2022) |  |  |
| పీక్ (06-10) & (18-22) | 128.71 | 143.25 |
| ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06) | 48.88 | 56.02 |
| సాధారణం (15-18) & (22-24) | 32.65 | 44.32 |
| టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (తక్కువ గ్రిడ్ డిమాండ్) (6/2022-8/2022), (11/2022-01/2023 ) |  |  |
| పీక్ (06-10) & (18-22) | 53.83 | 58.37 |
| ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06) | 45.33 | 49.16 |
| సాధారణం (15-18) & (22-24) | 29.39 | 40.02 |
| పారిశ్రామిక కాలనీలు | 4.30 | 4.45 |
| హెచ్.టి. III (B): సీజనల్ పరిశ్రమలు (సీజన్ లేనప్పుడు) | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. III (C): ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ ఇండస్ట్రీస్ | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. IV (A): యుటిలిటీస్  | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. IV (B): సాధారణ ప్రయోజనం | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. IV (C): మతపరమైన ప్రదేశాలు | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. IV (D) : రైల్వే ట్రాక్షన్ | 310.15 | 323.44 |
| హెచ్.టి. V (B) : ఆక్వాకల్చర్ మరియు పశుసంవర్ధకం | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. V (E) : ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పధకంలు | 0.42 | 0.46 |
| **హెచ్.టి. కేటగిరి at 220 KV** | **0.00** | **0.00** |
| హెచ్.టి. I (B): టౌన్ షిప్ లు,అపార్ట్మెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్స్ లు మరియు కాలనీలు | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. II (A) : వాణిజ్య |  |  |
| (ii) మేజర్ | 0.00 | 0.00 |
| టైమ్ ఆఫ్ డే (సా.గం.6 నుంచి రా.గం.10) | 0.00 | 0.00 |
| (iv) ఫంక్షన్ హాల్స్ / ఆడిటోరియంలు | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. II (B) : స్టార్టప్ పవర్ | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. II (C): ఎలక్ట్రిక్ వెహికల్స్ (Evs) / ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. II (D) : గ్రీన్ పవర్ | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. III (A): పరిశ్రమలు |  |  |
| టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (అధిక గ్రిడ్ డిమాండ్) (2/2023,3/2023), (4/2022-5/2022) & (09/2022-10/2022) |  |  |
| పీక్ (06-10) & (18-22) | 0.00 | 0.00 |
| ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06) | 0.00 | 0.00 |
| సాధారణం (15-18) & (22-24) | 0.00 | 0.00 |
| టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (తక్కువ గ్రిడ్ డిమాండ్) (6/2022-8/2022), (11/2022-01/2023 ) |  |  |
| పీక్ (06-10) & (18-22) | 0.00 | 0.00 |
| ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06) | 0.00 | 0.00 |
| సాధారణం (15-18) & (22-24) | 0.00 | 0.00 |
| పారిశ్రామిక కాలనీలు | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. III (B): సీజనల్ పరిశ్రమలు (సీజన్ లేనప్పుడు) | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. III (C): ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ ఇండస్ట్రీస్ | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. IV (A): యుటిలిటీస్  | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. IV (B): సాధారణ ప్రయోజనం | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. IV (C): మతపరమైన ప్రదేశాలు | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. IV (D) : రైల్వే ట్రాక్షన్ | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. V (B) : ఆక్వాకల్చర్ మరియు పశుసంవర్ధకం | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్.టి. V (E) : ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పధకంలు | 0.00 | 0.00 |
| **మొత్తం (ఎల్.టి. +హెచ్.టి.)** | **8063.58** | **8625.12** |

# 2023-24 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ కు వచ్చిన సగటు ఆదాయం / పంపిణీ సగటు వ్యయం:

* **ప్రతిపాదిత టారిఫ్‌ల ద్వారా 2023-24 ఆర్థిక సంవత్సరానికి సగటు రాబడి రియలైజేషన్ (ARR) రూ. 7.96/kWh**
* **ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ కొరకు సరఫరా సగటు వ్యయం (CoS) - Rs. 7.96/kWh**
* **ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ కోసం సగటు వ్యయం బ్రేక్ అప్ (ఒక్క యూనిట్ అమ్మకమునకు) ఈ క్రింది విధంగా ఉంటుంది:-**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **వివరములు**  | **ఆర్థిక సంవత్సరం 2022-23 ఆమోదించబడింది (రూ ./యూనిట్)** | **ఆర్థిక సంవత్సరం 2022-23 అంచనా (రూ ./యూనిట్)** | **ఆర్థిక సంవత్సరం 2023-24 అంచనా (రూ ./యూనిట్)** |
| విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు | 4.24 | 4.82 | 4.65 |
| టి అండ్ డి నష్టం ఖర్చు | 0.52 | 0.63 | 0.60 |
| నెట్‌వర్క్ ఖర్చు | 2.03 | 2.24 | 2.47 |
| ఇతర ఖర్చు | 0.29 | 0.24 | 0.23 |
| **సేవా ఖర్చు** | **7.09** | **7.92** | **7.96** |

* **2023-24 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.) | 12140.92 |
| **B** | మొత్తం రాబడి అవసరం (రూ. కోట్లు.) | 12140.92 |
| **C=A-B** | **ప్రస్తుత సుంకాల వద్ద రాబడి (లోటు) / మిగులు (రూ.** కోట్లు**.)** | **0.00** |

# 2023-24 ఆర్థిక సంవత్సరానికి సేవ ఖర్చు (CoS)

ఎనర్జీ విక్రయాలు మరియు సంబంధిత వోల్టేజ్ స్థాయిలలో విభజించబడిన ARR ఆధారంగా, ఆ. సం. 2023-24 కోసం వివిధ వోల్టేజ్ స్థాయిల కోసం లైసెన్సుదారుడు దిగువ పట్టికలో చూపిన విధంగా యూనిట్‌కు సర్వీస్ ధరను లెక్కించారు:

|  |  |
| --- | --- |
| **వివరములు** | **ఆ. సం.2023-24** |
| LT స్థాయిలో | 8.11 |
| 11 కెవి స్థాయిలో | 7.81 |
| 33 కెవి స్థాయిలో | 7.56 |
| 132 KV స్థాయిలో  | 7.32 |
| 220 KV స్థాయిలో మరియు అంతకంటే ఎక్కువ | 0.00  |
| **సగటు** | **7.96** |

# రాయితీలు – వివరాలు

ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం వివిధ వర్గాల వినియోగదారులకు దిగువన అందించిన విధంగా సబ్సిడీలను అందిస్తోంది:

**(రూ. కోట్లలో)**

|  |
| --- |
| **ప్రభుత్వం సబ్సిడీ బకాయిలు** |
|  | **ఆ. సం. 2020-21** | **ఆ. సం. 2021-22**  |
| **వివరాలు** | **ప్రారంభ నిల్వ** | **డిమాండ్** | **వసూళ్ళు** | **ముగింపు నిల్వ** | **ప్రారంభ నిల్వ** | **డిమాండ్** | **వసూళ్ళు** | **ముగింపు నిల్వ** |
| టారిఫ్ సబ్సిడీ (వ్యవసాయం మరియు గృహ వినియోగం) | 2406.25 | 1495.50 | 1680.49 | 2221.26 | 2221.26 | 1076.08 | 904.18 | 2393.16 |
| SC సబ్సిడీ | 199.33 | 179.54 | 86.87 | 292.01 | 292.01 | 95.74 | 0.00 | 387.75 |
| ST సబ్సిడీ | 44.95 | 26.45 | 26.49 | 44.92 | 44.92 | 13.26 | 0.00 | 58.18 |
| ఆక్వా రైతులకు ప్రోత్సాహకాలు | 313.67 | 291.71 | 157.34 | 448.04 | 448.04 | 36.12 | 155.15 | 329.01 |
| పవర్ లూమ్స్ | 2.35 | 0.00 | 0.00 | 2.35 | 2.35 | 0.00 | 0.00 | 2.35 |
| హ్యాండ్ లూమ్స్ (HOW)  |   |   |   |   | 0.00 | 0.01 | 0.00 | 0.01 |
| నాయీ బ్రాహ్మణ (NBC) నిర్వహిస్తున్న సెలూన్లు |   |   |   |   | 0.00 | 0.03 | 0.00 | 0.03 |
| రోల్డ్ గోల్డ్ కవరింగ్ పరిశ్రమలు  | 0.76 | 0.81 | 0.00 | 1.57 | 1.57 | 0.47 | 0.00 | 2.04 |
| మొత్తం (GoAP నుండి రావలసినది) | **2967.32** | **1994.01** | **1951.18** | **3010.15** | **3010.15** | **1221.71** | **1059.33** | **3172.52** |

# ఆర్థిక సంవత్సరం 2023-24 కొరకు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు

ఆర్ధిక సంవత్సరం 2022-23నకు గౌరవనీయమైన కమీషన్ అనుమతించిన ఎల్. టి. లోని ముఖ్యమైన 5 కేటగిరీలను మరియు హెచ్. టి. లోని ముఖ్యమైన 5 కేటగిరీలను కొనసాగించుటకు ప్రతిపాదించడమైంది. ఆ. సం.2023-24 నకు విద్యుత్ టారిఫ్ ఈ క్రింది విధముగా ప్రతిపాదించడబడ్డాయి.

| **కేటగిరి**  | **గ్రూప్** | **సబ్- కేటగిరి** | **స్థిర ఛార్జీలు (Rs/HP/ Month or Rs/KW/ Month)** | **ప్రతిపాదిత విద్యుత్ ఛార్జీలు (Rs./Unit)** | ప్రతిపాదించిన ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీ చార్జీలు **(Rs./Unit)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **LT విద్యుత్ సరఫరా**  |
| I : గృహ వినియోగం  | A | 0-30 | 10 | 1.90 | 4.14 |
| I : గృహ వినియోగం  | A | 31-75 | 3.00 | 4.66 |
| I : గృహ వినియోగం  | A | 76-125 | 4.50 | 6.10 |
| I : గృహ వినియోగం  | A | 126-225 | 6.00 | 7.84 |
| I : గృహ వినియోగం  | A | 226-400 | 8.75 | 8.75 |
| I : గృహ వినియోగం  | A | >400 | 9.75 | 9.75 |
| 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 | స్టార్టప్ 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.టి.ఆర్.సుజల 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 | - | 3.50 | 7.57 |
| V:వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు | A (ii) | నాన్ - కార్పొరేట్ రైతులు | - | - | 8.03 |
| V:వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు | A (iii) | ఉప్పు సేద్యం చేసే యూనిట్లు 15HP వరకు | - | 2.50 | 7.62 |
| V:వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు | A (iv) | చెరకు క్రషింగ్ | - | - | 6.66 |
| V:వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు | A (v) | గ్రామీణ ఉద్యానవన నర్సరీలు | - | - | 7.76 |
| 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 | 7.50 |
| V:వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు | D | వ్యవసాయ ఆధారిత కుటీర పరిశ్రమలు 10HP వరకు  | 20 | 3.75 | 7.45 |
| V:వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు | E | ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పధకములు | - | 6.40 | 7.75 |
| **HT విద్యుత్ సరఫరా** |
| **కేటగిరి**  | **గ్రూప్** | **సబ్- కేటగిరి** | **స్థిర ఛార్జీలు (Rs/KW/ Month or Rs/KVA/ Month)** | **ప్రతిపాదిత విద్యుత్ ఛార్జీలు (Rs./Unit)** | ప్రతిపాదించిన ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీ చార్జీలు **(Rs./Unit)** |
| **11 కెవి**  | **33 కెవి** | **132 కెవి**  | **220 కెవి**  | **11 కెవి**  | **33 కెవి** | **132 కెవి**  | **220 కెవి**  |
| I: గృహ వినియోగం | B | టౌన్ షిప్ లు,అపార్ట్మెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్స్ లు మరియు కాలనీలు | 75 | 7.00 | 7.00 | 7.00 | 7.00 | 7.00 | 7.00 | 7.00 | 7.00 |
| II: వాణిజ్య & ఇతరములు | A (ii) | మేజర్ | 475 | 7.65 | 6.95 | 6.70 | 6.65 | 7.65 | 6.95 | 6.70 | 6.65 |
| II: వాణిజ్య & ఇతరములు | A (ii) | వాణిజ్య, టైమ్ ఆఫ్ డే (సా.గం.6 నుంచి రా.గం.10) | 8.65 | 7.95 | 7.70 | 7.65 | 8.65 | 7.95 | 7.70 | 7.65 |
| II: వాణిజ్య & ఇతరములు | A (iv) | ఫంక్షన్ హాల్స్ / ఆడిటోరియంలు | - | 12.25 | 12.25 | 12.25 | 12.25 | 12.25 | 12.25 | 12.25 | 12.25 |
| II: వాణిజ్య & ఇతరములు | B | స్టార్టప్ పవర్ | - | 12.25 | 12.25 | 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 | 6.70 | 6.70 |
| II: వాణిజ్య & ఇతరములు | D | గ్రీన్ పవర్ | - | 12.25 | 12.25 | 12.25 | 12.25 | 12.25 | 12.25 | 12.25 | 12.25 |
| III : పరిశ్రమలు  | A | పరిశ్రమ (జనరల్) | 475 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| III : పరిశ్రమలు  | A | టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (అధిక గ్రిడ్ డిమాండ్) (2/2024,3/2024), (4/2023-5/2023) & (09/2023-10/2023) |   |   |   |   |   |   |   |   |
|  |  | పీక్ (06-10) & (18-22) | 7.80 | 7.35 | 6.90 | 6.85 | 7.80 | 7.35 | 6.90 | 6.85 |
|  |  | ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06) | 5.55 | 5.10 | 4.65 | 4.60 | 5.55 | 5.10 | 4.65 | 4.60 |
|  |  | సాధారణం (15-18) & (22-24) | 6.30 | 5.85 | 5.40 | 5.35 | 6.30 | 5.85 | 5.40 | 5.35 |
| III : పరిశ్రమలు  | A | టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (తక్కువ గ్రిడ్ డిమాండ్) (6/2023-8/2023), (11/2023-01/2024 ) |   |   |   |   |   |   |   |   |
|  |  | పీక్ (06-10) & (18-22) |  | 7.30 | 6.85 | 6.40 | 6.35 | 7.30 | 6.85 | 6.40 | 6.35 |
|  |  | ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06) |  | 5.55 | 5.10 | 4.65 | 4.60 | 5.55 | 5.10 | 4.65 | 4.60 |
|  |  | సాధారణం (15-18) & (22-24) |  | 6.30 | 5.85 | 5.40 | 5.35 | 6.30 | 5.85 | 5.40 | 5.35 |
| III : పరిశ్రమలు  | A | పారిశ్రామిక కాలనీలు | - | 7.00 | 7.00 | 7.00 | 7.00 | 7.00 | 7.00 | 7.00 | 7.00 |
| III : పరిశ్రమలు  | B | సీజనల్ పరిశ్రమలు (సీజన్ లేనప్పుడు) | 475 | 7.65 | 6.95 | 6.70 | 6.65 | 7.65 | 6.95 | 6.70 | 6.65 |
| III : పరిశ్రమలు  | C | ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ ఇండస్ట్రీస్ | 475 |   |   |   |   |   |   |   |   |
|  |  | టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (అధిక గ్రిడ్ డిమాండ్) (2/2024,3/2024), (4/2023-5/2023) & (09/2023-10/2023) |  |   |   |   |   |   |   |   |   |
|  |  | పీక్ (06-10) & (18-22) |  | 7.30 | 6.85 | 6.45 | 6.40 | 7.30 | 6.85 | 6.45 | 6.40 |
|  |  | ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06) |  | 5.05 | 4.60 | 4.20 | 4.15 | 5.05 | 4.60 | 4.20 | 4.15 |
|  |  | సాధారణం (15-18) & (22-24) |  | 5.80 | 5.35 | 4.95 | 4.90 | 5.80 | 5.35 | 4.95 | 4.90 |
|  |  | టైమ్ ఆఫ్ డే (టి.ఓ.డి.) (తక్కువ గ్రిడ్ డిమాండ్) (6/2023-8/2023), (11/2023-01/2024 ) |  |   |   |   |   |   |   |   |   |
|  |  | పీక్ (06-10) & (18-22) |  | 6.80 | 6.35 | 5.95 | 5.90 | 6.80 | 6.35 | 5.95 | 5.90 |
|  |  | ఆఫ్ పీక్ (10-15) & (00-06) |  | 5.05 | 4.60 | 4.20 | 4.15 | 5.05 | 4.60 | 4.20 | 4.15 |
|  |  | సాధారణం (15-18) & (22-24) |  | 5.80 | 5.35 | 4.95 | 4.90 | 5.80 | 5.35 | 4.95 | 4.90 |
| IV : సంస్థాగతమైనది | A | యుటిలిటీస్ | 475 | 7.65 | 6.95 | 6.70 | 6.65 | 7.65 | 6.95 | 6.70 | 6.65 |
| IV : సంస్థాగతమైనది | B | సాధారణ ప్రయోజనం | 475 | 7.95 | 7.25 | 7.00 | 6.95 | 7.95 | 7.25 | 7.00 | 6.95 |
| IV : సంస్థాగతమైనది | C | మతపరమైన ప్రదేశాలు | 30 | 5.00 | 5.00 | 5.00 | 5.00 | 5.00 | 5.00 | 5.00 | 5.00 |
| IV : సంస్థాగతమైనది | D | రైల్వే ట్రాక్షన్ | 350 | 5.50 | 5.50 | 5.50 | 5.50 | 5.50 | 5.50 | 5.50 | 5.50 |
| V:వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు | B | ఆక్వాకల్చర్ మరియు పశుసంవర్ధకం | 30 | 3.85 | 3.85 | 3.85 | 3.85 | 3.85 | 3.85 | 3.85 | 3.85 |
| V:వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు | E | ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పధకములు | - | 7.15 | 7.15 | 7.15 | 7.15 | 7.15 | 7.15 | 7.15 | 7.15 |

# ఆదాయ ప్రభావం:

**పైన పేర్కొన్న టారిఫ్ ప్రతిపాదనల వల్ల క్రింది పట్టికలో చూపిన విధంగా మొత్తం ఆదాయ లాభం రూ. 2.24 కోట్లుగా అంచనా వేయడం జరిగినది (NTI మినహాయించి):**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **కేటగిరి** | **LT**  | **HT**  | **మొత్తం**  |
| **ప్రస్తుత టారిఫ్ తో** | **ప్రతిపాదించిన టారిఫ్ తో** | **నష్టం / లాభం** | **ప్రస్తుత టారిఫ్ తో** | **ప్రతిపాదించిన టారిఫ్ తో** | **నష్టం / లాభం** |
| గృహ వినియోగం | 2,758.83 | 2,758.83 | 0.00 | 11.11 | 11.11 | 0.00 | 0.00 |
| వాణిజ్య & ఇతరములు | 1,142.19 | 1,142.19 | 0.00 | 545.47 | 545.47 | 0.00 | 0.00 |
| పరిశ్రమలు | 435.57 | 435.57 | 0.00 | 2,446.35 | 2,448.59 | 2.24 | 2.24 |
| సంస్థాగతమైనది | 253.00 | 253.00 | 0.00 | 476.85 | 476.85 | 0.00 | 0.00 |
| వ్యవసాయం & వాటి అనుబంధములు | 492.53 | 492.53 | 0.00 | 63.23 | 63.23 | 0.00 | 0.00 |
| మొత్తం | **5,082.11** | **5,082.11** | **0.00** | **3,543.01** | **3,545.25** | **2.24** | **2.24** |

# 2023-24 ఆర్థిక సంవత్సరానికి క్రాస్ సబ్సిడీ సర్‌చార్జ్

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

| **కేటగిరి**  | **సబ్ కేటగిరి** | **హెచ్.టి.-కేటగిరి** | **సగటు ఆదాయ లభ్యత (డిమాండ్ & ఎనర్జీ ఛార్జీలు మాత్రమే)** | **విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు యూనిట్** | **వీలింగ్ ఛార్జీలు** | **వర్తించే నష్టం** | **నియంత్రణ ఆస్తి ఖర్చు** | **CSS (రూ ./ యూనిట్)** | **సగటు ఆదాయ సాక్షాత్కారంలో 20%** | **వర్తించే CSS (రూ ./ యూనిట్)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | **11KV** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| I | B | టౌన్ షిప్ లు,అపార్ట్మెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్స్ లు మరియు కాలనీలు | 7.54 | 4.65 | 1.33 | 9.71 | 0.00 | 1.06 | 1.51 | 1.06 |
| II | A | వాణిజ్య & ఇతరములు | 10.72 | 4.65 | 1.33 | 9.71 | 0.00 | 4.24 | 2.14 | 2.14 |
| II | A | ఫంక్షన్ హాల్స్ / ఆడిటోరియంలు | 12.25 | 4.65 | 1.33 | 9.71 | 0.00 | 5.77 | 2.45 | 2.45 |
| II | B | స్టార్టప్ పవర్ | 12.25 | 4.65 | 1.33 | 9.71 | 0.00 | 5.77 | 2.45 | 2.45 |
| II | D | గ్రీన్ పవర్ | 12.25 | 4.65 | 1.33 | 9.71 | 0.00 | 5.77 | 2.45 | 2.45 |
| III | A | పరిశ్రమ (జనరల్) | 9.45 | 4.65 | 1.33 | 9.71 | 0.00 | 2.97 | 1.89 | 1.89 |
| III | B | సీజనల్ పరిశ్రమలు (సీజన్ లేనప్పుడు) | 12.26 | 4.65 | 1.33 | 9.71 | 0.00 | 5.78 | 2.45 | 2.45 |
| III | C | ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ పరిశ్రమలు | 7.20 | 4.65 | 1.33 | 9.71 | 0.00 | 0.72 | 1.44 | 0.72 |
| IV | A | యుటిలిటీస్ | 9.51 | 4.65 | 1.33 | 9.71 | 0.00 | 3.03 | 1.90 | 1.90 |
| IV | B | సాధారణ ప్రయోజనం | 10.45 | 4.65 | 1.33 | 9.71 | 0.00 | 3.97 | 2.09 | 2.09 |
| V | E | ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పధకములు | 7.15 | 4.65 | 1.33 | 9.71 | 0.00 | 0.67 | 1.43 | 0.67 |
|   |   | **33 KV** |  |   |   |   |   |   |   |   |
| I | B | టౌన్ షిప్ లు,అపార్ట్మెంట్ భవనములు/ కాంప్లెక్స్ లు మరియు కాలనీలు | 7.74 | 4.65 | 0.58 | 6.75 | 0.00 | 2.17 | 1.55 | 1.55 |
| II | A | వాణిజ్య & ఇతరములు | 9.87 | 4.65 | 0.58 | 6.75 | 0.00 | 4.30 | 1.97 | 1.97 |
| II | B | స్టార్టప్ పవర్ | 12.25 | 4.65 | 0.58 | 6.75 | 0.00 | 6.68 | 2.45 | 2.45 |
| III | A | పరిశ్రమ (జనరల్) | 7.70 | 4.65 | 0.58 | 6.75 | 0.00 | 2.13 | 1.54 | 1.54 |
| III | C | ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ పరిశ్రమలు | 7.43 | 4.65 | 0.58 | 6.75 | 1.00 | 0.86 | 1.49 | 0.86 |
| IV | B | సాధారణ ప్రయోజనం | 10.51 | 4.65 | 0.58 | 6.75 | 0.00 | 4.93 | 2.10 | 2.10 |
| V | E | ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పధకములు | 7.15 | 4.65 | 0.58 | 6.75 | 0.00 | 1.58 | 1.43 | 1.43 |
|   |   | **132 KV** |  |   |   |   |   |   |   |   |
| III | A | పరిశ్రమ (జనరల్) | 6.81 | 4.65 | 0.47 | 3.75 | 0.00 | 1.51 | 1.36 | 1.36 |
| IV | D | రైల్వే ట్రాక్షన్ | 6.78 | 4.65 | 0.47 | 3.75 | 0.00 | 1.47 | 1.36 | 1.36 |
| V | E | ప్రభుత్వ / ప్రైవేట్ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పధకములు | 7.15 | 4.65 | 0.47 | 3.75 | 0.00 | 1.84 | 1.43 | 1.43 |
|  |  | **220 KV** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | -- |

# అదనపు సర్‌చార్జీ

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

# ప్రార్ధన

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

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

* 1. ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఆ. సం. 2023-24 ARR, టారిఫ్ ప్రతిపాదన మరియు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్‌చార్జ్ అప్లికేషన్‌ ను రికార్డులో తీసుకొని పూర్తి చేసినట్లుగా పరిగణించగలరు.
	2. అదనపు సమాచారము లభ్యమైనచో దాఖలు చేయడానికి సహేతుకమైన కాలపరిమితితో ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ కి తగిన అవకాశాన్ని ఇవ్వగోరుచున్నాము.
	3. గౌరవనీయ కమీషన్ ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ARR మరియు టారిఫ్ అప్లికేషన్‌ను ఫైలింగ్‌లో అభ్యర్థించిన విధముగా అన్ని వివరములను పరిగణించి ఆమోదించుటకు కోరడమైనది.
	4. గౌరవనీయమైన కమీషన్ కేసు యొక్క వాస్తవాలు మరియు పరిస్థితులను పరిగణనలోకి తీసుకొని, కమీషన్ సరైనదిగా భావించిన ఉత్తర్వులను జారీ చేయమని ప్రార్ధించడమైనది.