



# ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ రెగ్యులేటరీ కమిషన్

సింగరేణి భవన్, రెడ్ హిల్స్, లక్ష్మీకాపూల్, హైదరాబాద్-04.

## ధరల ఉత్తర్వు

రిటైలు సరఫరా ధరలు

ఆ.సం. 2011-12లకు

సెంట్రల్ విద్యుచ్ఛక్తి డిస్ట్రిబ్యూషన్ సంస్థ ఆఫ్ ఏపీ లిమిటెడ్  
ఈస్ట్రన్ విద్యుచ్ఛక్తి డిస్ట్రిబ్యూషన్ సంస్థ ఆఫ్ ఏపీ లిమిటెడ్  
నార్తరన్ విద్యుచ్ఛక్తి డిస్ట్రిబ్యూషన్ సంస్థ ఆఫ్ ఏపీ లిమిటెడ్  
సదరన్ విద్యుచ్ఛక్తి డిస్ట్రిబ్యూషన్ సంస్థ ఆఫ్ ఏపీ లిమిటెడ్

సరఫరా చేయు ప్రాంతాలకు

**30, మార్చి 2011**

విషయ సూచిక

1. అధ్యాయం-1 ఉపోద్ఘాతం	2
2. అధ్యాయం-2 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ఆదాయ అవసరం	13
3. అధ్యాయం-3 విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు విశ్లేషణ	29
4. అధ్యాయం-4 ఆదాయ అంచనాలు మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు	41
5. అధ్యాయం-5 టారిఫ్ మరియు ఆదాయానికి సంబంధించిన అభ్యంతరాలు/సూచనలు	68
6. అధ్యాయం-6 ఇతర సాధారణ అభ్యంతరాలు/సూచనలు	90
7. అధ్యాయం-7 ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వ ప్రకటన	114
8. అధ్యాయం-8 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి టారిఫ్ నిర్ధారణ	117
9. అధ్యాయం-9 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్ షెడ్యూలు	133

పట్టికల జాబితా

పట్టిక 1	: డిస్కులు దాఖలు చేసిన మేరకు ఆదాయ అవసరం మరియు లోటు	4
పట్టిక 2	: సీజన్ వారి(టైమ్ ఆఫ్ సీజన్) టారిఫ్ ప్రతిపాదన	5
పట్టిక 3	: సంబంధిత ఓల్ట్రాజిలో సరఫరాకు టారిఫ్ పైసలు/యూనిట్	5
పట్టిక 4	: హెచ్టీ టీవోడీ ప్రోత్సాహకం వల్ల ఆదాయంపై ప్రభావం	6
పట్టిక 5	: ఆదాయంపై కనీస చార్జీల తగ్గింపు ప్రభావం	6
పట్టిక 6	: లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన ఏఆర్ఆర్/టారిఫ్లపై బహిరంగ విచారణ కార్యక్రమం	9
పట్టిక 7	: అందుకున్న అభ్యంతరాలు/సూచనల సంఖ్య	9
పట్టిక 8	: దఖలుల ప్రకారం అమ్మకం అంచనా, నష్టాలు మరియు విద్యుత్ కొనుగోలు	14
పట్టిక 9	: దఖలుల ప్రకారం 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ఆదాయ అవసరం	15
పట్టిక 10	: ఎల్టీ 5-వ్యవసాయానికి ప్రతిపాదిత అమ్మకపు పరిమాణం	17
పట్టిక 11	: ఎల్టీ 5- వ్యవసాయ కేటగిరీకి అమ్మకాల పరిమాణం	18
పట్టిక 12	: హెచ్టీ వ్యవసాయ కేటగిరీకి అమ్మకాలు	20
పట్టిక 13	: 2011-12 సంవత్సరంలో హెచ్టీ-4 ఎల్ఐఎస్, వ్యవసాయ అమ్మకాల పరిమాణం	20
పట్టిక 14	: గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార సంఘాలకు అమ్మకాల పరిమాణం	21
పట్టిక 15	: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ఆమోదించబడిన అమ్మకాలు, కొనుగోలు పరిమాణం	22
పట్టిక 16	: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో లైసెన్సీల ప్రతిపాదిత విద్యుత్ అమ్మకాలు	23
పట్టిక 17	: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి కమిషన్ ఆమోదించిన లైసెన్సీల విద్యుత్ అమ్మకం	24
పట్టిక 18	: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు	25
పట్టిక 19	: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో పిజిసిఐఎల్ ఖర్చు	25
పట్టిక 20	: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఏఆర్ఆర్	26
పట్టిక 21	: దఖలుల ప్రకారం 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఆదాయ అవసరం	26
పట్టిక 22	: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో కమిషన్ ఆమోదించిన ఏఆర్ఆర్	26
పట్టిక 23	: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో సరాసరి సేవల ఖర్చు	27
పట్టిక 24	: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో సేవల ఖర్చు	28
పట్టిక 25	: డిస్కుల వాస్తవ విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు	30
పట్టిక 26	: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో అమ్మకాలు మరియు విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరం	35

పట్టిక 27	: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో వనరుల ద్వారా విద్యుత్ లభ్యత	35
పట్టిక 28	: దఖలులు:2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు-మొత్తం	37
పట్టిక 29	: ఎపిఈఆర్సి:2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు-మొత్తం	37
పట్టిక 30	: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో డి-డి విద్యుత్ బదిలీ సర్దుబాటు ఖర్చు	38
పట్టిక 31	: సంప్రదాయేతర ఇంధన వనరులు(ఎస్సిఇ): 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరపు వివరాలు	39
పట్టిక 32	: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు	40
పట్టిక 33	: దఖలుల ప్రకారం ఆదాయం మరియు ఆదాయ లోటు	41
పట్టిక 34	: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో వినియోగ చార్జీల్లో సవరణలు	61
పట్టిక 35	: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో స్థిర/డిమాండ్ చార్జీల విధింపు	62
పట్టిక 36	: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో స్థిర/డిమాండ్ చార్జీల విధింపు	62
పట్టిక 37	: ఎల్టీ-1: గృహ వినియోగం: లైసెన్సీలు దఖలు పరిచిన టారిఫ్ ద్వారా ఖర్చు భర్తీ	62
పట్టిక 38	: ఎల్టీ-1: గృహ వినియోగం: కమిషన్ ప్రతిపాదిత టారిఫ్ స్లాబ్లు , చార్జీలు	63
పట్టిక 39	: ఎల్టీ-1:గృహ వినియోగం: కమిషన్ ప్రతిపాదిత టారిఫ్ లో ఖర్చు కవరేజి	64
పట్టిక 40	: విద్యుత్ చార్జీల పెంపుదల	65
పట్టిక 41	: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ఆదాయం పున: లెక్కింపు	66
పట్టిక 42	: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో టారిఫ్ లో మార్పు వల్ల కలిగిన ఆదాయ లోటు	67
పట్టిక 43	: ఎల్టీ-4:కుటీర పరిశ్రమల కేటగిరీలో వృత్తుల జాబితా	88
పట్టిక 44	: డిస్కంల సమాధానాలతో సహా సారాంశం	95
పట్టిక 45	: సిహెచ్ వేణుగోపాలరావు చేసిన సూచనలు/అభ్యంతరాలు	97
పట్టిక 46	: బికెఎస్ సభ్యుల అభ్యంతరాలు/సూచనలు	98
పట్టిక 47	: చిత్తూరుకు చెందిన అభ్యంతరకారులు లేవనెత్తిన అంశాలు	99
పట్టిక 48	: సిపిడిసిఎల్ పరిధిలో సరఫరా చేసిన విద్యుత్, బిల్లులు	108
పట్టిక 49	: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీ టారిఫ్ షెడ్యూలు	119
పట్టిక 50	: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీ టారిఫ్ ద్వారా ఆదాయం	123
పట్టిక 51	: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఇండికేటివ్ టారిఫ్ షెడ్యూలు	125
పట్టిక 52	: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో రిటైల్ టారిఫ్ షెడ్యూలు ద్వారా ఆదాయం	129
పట్టిక 53	: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఆంధ్ర ప్రదేశ్ రాష్ట్ర ప్రభుత్వం ఇచ్చే సబ్సిడీ	131
పట్టిక 54	: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో టారిఫ్/చార్జీల సారాంశం	175

అనుబంధాల జాబితా

అనుబంధం	వివరణ	
అనుబంధం ఎ	ఇంతకు ముందు జారీ చేసిన ఆదేశాలు	179
అనుబంధం బి	2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి కొత్త ఆదేశాలు	182
అనుబంధం సి	నమోదు కాబడిన అభ్యంతరకారుల జాబితా	187
అనుబంధం డి(1)	2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో స్టేషన్వారీ, నెలవారీ విద్యుత్ లభ్యత(దాఖలు ప్రకారం	195
అనుబంధం డి(2)	2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో స్టేషన్వారీ, నెలవారీ విద్యుత్ లభ్యత(ఏపిఈఆర్సి)	200
అనుబంధం డి(3)	2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో స్టేషన్వారీ, నెలవారీ విద్యుత్ పంపిణీ	205
అనుబంధం ఇ	2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరం లెక్కింపు	210
అనుబంధం ఎఫ్	2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఎపి జెన్కో స్టేషన్ వారీ స్థిర వ్యయం	213
అనుబంధం జి(1)	అన్ని డిస్కంలు:2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు	214
అనుబంధం జి(2)	సిపిడిసిఎల్:2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు	216
అనుబంధం జి(3)	ఈపిడిసిఎల్:2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు	218
అనుబంధం జి(4)	ఎన్పిడిసిఎల్:2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు	220
అనుబంధం జి(5)	ఎస్పిడిసిఎల్:2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు	222
అనుబంధం జి(6)	ఎఫ్ఎస్ఎ లెక్కింపు కోసం చర వ్యయాల సారాంశం	224
అనుబంధం హెచ్(1)	అన్ని డిస్కంలు:2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో కేటగిరీవారీ, నెలవారీ అమ్మకాలు	225
అనుబంధం హెచ్(2)	సిపిడిసిఎల్:2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో కేటగిరీవారీ, నెలవారీ అమ్మకాలు	228
అనుబంధం హెచ్(3)	ఈపిడిసిఎల్:2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో కేటగిరీవారీ, నెలవారీ అమ్మకాలు	232
అనుబంధం హెచ్(4)	ఎన్పిడిసిఎల్:2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో కేటగిరీవారీ, నెలవారీ అమ్మకాలు	235
అనుబంధం హెచ్(5)	ఎస్పిడిసిఎల్:2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో కేటగిరీవారీ, నెలవారీ అమ్మకాలు	238
అనుబంధం ఐ	సిపిడిసిఎల్: సేవల ఖర్చు నమూనా	241
అనుబంధం జే	ఈపిడిసిఎల్: సేవల ఖర్చు నమూనా	246
అనుబంధం కే	ఎన్పిడిసిఎల్: సేవల ఖర్చు నమూనా	251
అనుబంధం ఎల్	ఎస్పిడిసిఎల్: సేవల ఖర్చు నమూనా	256

సమక్షంలో

శ్రీ.ఎ.రఘోత్తమ్ రావు, చైర్మన్

శ్రీ. ఆర్. రాధాకిషన్, సభ్యుడు

శ్రీ. సి.ఆర్.శేఖర్ రెడ్డి, సభ్యుడు

తేదీ: 30-03-2011

2011 సంవత్సరపు ఓపీ సంఖ్య 02

సెంట్రల్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్

2011 సంవత్సరపు ఓపీ సంఖ్య 03

ఈస్టర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఆంధ్ర ప్రదేశ్ లిమిటెడ్

మరియు

2011 సంవత్సరపు ఓపీ సంఖ్య 04

సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఆంధ్ర ప్రదేశ్ లిమిటెడ్

మరియు

2011 సంవత్సరపు ఓపీ సంఖ్య 05

నార్తరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఆంధ్ర ప్రదేశ్ లిమిటెడ్.....

దరఖాస్తుదారులు

ఈ దరఖాస్తులు 26-02-2011వ తేదీన కడపలోను (2011 సంవత్సరపు ఎన్పిడిసిఎల్- ఓపీ సంఖ్య 04) 28-02-2011వతేదీన హైదరాబాద్లోను (2011 సంవత్సరపు సిపిడిసిఎల్- ఓపీ సంఖ్య 02) 01-03-2011వ తేదీన హైదరాబాద్లోను (2011 సంవత్సరపు ఎన్పిడిసిఎల్- ఓపీ సంఖ్య 05)మరియు 04-03-2011వ తేదీన శ్రీకాకుళంలోను (2011 సంవత్సరపు ఈపిడిసిఎల్- ఓపీ సంఖ్య 03) పలు వినియోగ దారుల, రాజకీయ పార్టీల, వినియోగదారుల సంఘాల మరియు ఇతర భాగస్వామ్య పక్షాల ప్రతినిధుల సమక్షంలో దఖలు చేయబడినవి. వీటిని ఈ రోజు వరకు పరిశీలించిన మీదట కమిషన్ జారీ చేస్తున్న ఉమ్మడి ఉత్తర్వు.

**ఉత్తర్వు**

## అధ్యాయం-I:

### ఉపోద్ఘాతం

#### సాధారణ అంశాలు

1. ది ఈస్ట్రన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఆంధ్ర ప్రదేశ్ లిమిటెడ్( ఏపీ ఈపీ డీసీఎల్), ది సెంట్రల్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్(ఏపీసీపీడీసీఎల్ లేదా సీపీడీసీఎల్),ది నార్తరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఆంధ్ర ప్రదేశ్ లిమిటెడ్(ఏపీఎన్పీడీసీఎల్ లేదా ఎన్పీడీసీఎల్), ది సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్(ఏపీఎస్పీడీఎల్ లేదా ఎస్పీడీసీఎల్) అనబడే ఈ నాలుగు విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థలు(ఇక నుంచి ఈ ఉత్తర్వులో ఇవి పంపిణీ లైసెన్సీలు లేదా లైసెన్సీలు అని పేర్కొనబడతాయి) 2001 ఏప్రిల్ 1వ తేదీ నుంచి 30 సంవత్సరాల పాటు ఆంధ్రప్రదేశ్ లో వాటికి కేటాయించబడిన ప్రాంతాల్లో విద్యుచ్ఛక్తి పంపిణీ మరియు రిటైల్ సరఫరాకు లైసెన్సులు(12/2000;13/2000; 14/2000;15/2000) పొంది ఉన్నాయి.

#### ధరల నిర్ధారణకు నియంత్రణ పత్రం

2. విద్యుత్ వీలింగ్ మరియు రిటైల్ అమ్మకపు ధరలను నిర్ణయించడానికి సంబంధించిన నియమ నిబంధనలను పేర్కొంటూ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి( ఏపీఈఆర్సీ లేదా కమిషన్)2005 నవంబర్ 14వ తేదీన నియంత్రణ పత్రం(2005వ సంవత్సరపు పత్రం సంఖ్య 04) జారీ చేసింది.
3. ఈ నియంత్రణ పత్రం బహుళ వార్షిక ధరల విధానాన్ని ప్రవేశపెట్టింది.దాని ప్రకారం ప్రతి పంపిణీ లైసెన్సీ తన వార్షిక ఆదాయ అవసరాల నివేదిక(ఏఆర్ఆర్)ను సమర్పించాలి. దీంతో పాటుగా కమిషన్ రాబోయే ఐదేళ్ల కాలానికి(దీనిని నియంత్రణ వ్యవధి అంటారు) వీలింగ్,(ఇక నుంచి వీలింగ్ ధర అని పేర్కొనబడుతుంది) రిటైల్ అమ్మకపు ధరలను (ఇక నుంచి రిటైల్ సరఫరా ధర అని పేర్కొన బడుతుంది) నిర్ణయించడం కోసం ధరల ప్రతిపాదనలను(పిఎఫ్బీ)కూడా సమర్పించాలి. రెండవ నియంత్రణ వ్యవధి 2009-10 నుంచి 2013-14 వరకు ఉంటుంది. ధరల నిర్ధారణ కోసం లైసెన్సీలు సమాచారాన్ని పొందుపరిచే విధానాన్ని, పద్ధతులను కూడా నియంత్రణ పత్రం స్పష్టంగా పేర్కొంది.

#### వార్షిక ప్రాతిపదికన రిటైల్ సరఫరా ధర నిర్ధారణ కోసం దఖలు పరచడం

4. వీలింగ్ ధరలను ఐదేళ్ళ నియంత్రణ వ్యవధికి అంటే 2009 నుంచి 2014 వరకు నిర్ణయిస్తారు. అయితే, ఈ ఐదేళ్ళ నియంత్రణ వ్యవధికి సంబంధించిన రిటైల్ సరఫరా ధరల నిర్ధారణ విషయంలో ఎంవైటీ పథకం మేరకు ఐదేళ్ల కాలానికి అంటే 2009-10 నుంచి2013-14 వరకు రిటైల్ సరఫరాకు సంబంధించిన ప్రతిపాదన సమర్పించడానికి లైసెన్సీ అసక్తత వ్యక్తం చేసింది. దాని బదులు 2009-10,2010-11 సంవత్సరాలకు

వార్షిక ప్రాతిపదికన ఏఆర్ ఆర్,పీఎఫ్టీలు దాఖలు చేయడానికి కమిషన్ అనుమతి కోరింది. దానికి కమిషన్ అనుమతించింది. ఆ మేరకు లైసెన్సీ ప్రతిపాదనలు దాఖలు చేసింది.దాంతో కమిషన్ 2009-10,2010-11 ఆర్థిక సంవత్సరాలకు రిటైల్ సరఫరా ధరను నిర్ధారించింది.

5. ఎత్తి పోతల పథకాలపై అనిశ్చితి, విధాన నిర్ణయాల్లో సందిగ్ధత, కొన్ని విద్యుదుత్పత్తి కేంద్రాలతో విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందాలు ఇంకా ఖరారు కాకపోవడం వంటి కారణాల వల్ల 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి కూడా టారిఫ్ నిర్ధారించ జాలమని లైసెన్సీలు పేర్కొన్నాయి. ఈ పరిస్థితుల్లో మిగిలిన సంవత్సరాలకు(2013-14వరకు )ఒకే సారి ఏఆర్ఆర్,పీఎఫ్టీలు దాఖలు చేయడానికి వీలుగా తమ ఆదాయ అవసరాలను, అమ్మకాలను సముచిత రీతిలోఅంచనా వేయజాలమని పేర్కొన్నాయి. అందువల్ల కేవలం 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి వార్షిక ప్రాతిపదికన ఏఆర్ఆర్,టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు దాఖలు చేయడానికి అనుమతించాల్సిందిగా కమిషన్ను కోరాయి. దానికి కమిషన్ అనుమతి ఇచ్చింది.

**ఏఆర్ఆర్ దాఖలులో జాప్యం**

6. లైసెన్సీలు 2011-2012 సంవత్సరానికి సంబంధించిన ఏఆర్ఆర్,పీఎఫ్టీలను 2010 నవంబర్ 30వ తేదీ నాటికి దాఖలు చేయాలి.అలా చేసినట్లయితే ఆ ప్రతిపాదనల్ని పరిశీలించి 2011 ఏప్రిల్ 1 నుంచి మొదలయ్యే 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ధరల్ని నిర్ధారించి, ఆమోదించడానికి కమిషన్నకు చట్టప్రకారం 120 రోజుల సమయం ఉంటుంది. అయితే, అనేక కారణాల వల్ల లైసెన్సీలు సకాలంలో ఏఆర్ఆర్, ధరల ప్రతిపాదనలను 2010 నవంబర్ 30 నాటికి దాఖలు చేయలేకపోయాయి. గడువు పొడిగించాల్సిందిగా అవి కమిషన్ను కోరాయి.

**టారిఫ్ ప్రతిపాదనల దాఖలు**

7. లైసెన్సీలు 2011-2012 ఆర్థిక సంవత్సరానికి సంబంధించిన ఏఆర్ఆర్ను, రిటైల్ సరఫరా ధరల ప్రతిపాదనలను 2011,జనవరి 7వ తేదీన దాఖలు చేశాయి.

**దఖలుల సారాంశం**

**ఆదాయ అవసరం మరియు ఆదాయ లోటు**

8. నాలుగు లైసెన్సీలు(సీపీడీఎల్, ఈపీడీఎల్, ఎస్పీడీఎల్, ఎస్పీడీఎల్) 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి సంబంధించి తమ తమ వార్షిక ఆదాయ అవసరాలు(ఏఆర్ఆర్) సమర్పించాయి.లైసెన్సీ వినియోగదారులకు విద్యుత్ సరఫరా చేయడానికి అయ్యే ఖర్చులన్నింటి అంచనాను ఆ ఏఆర్ఆర్ సూచించింది.టారిఫ్ ప్రతిపాదనల ద్వారా వసూలయ్యే రిటైల్ సరఫరా ఖర్చు కూడా దీనిలో ఉంది.కాబట్టి 2010-11 ఆర్థిక సంవత్సరంలో రిటైల్ వినియోగదారులపై విధించబోయే టారిఫ్లకు ఈ ఏఆర్ఆర్ ప్రతిపాదనలే ఆధారమవుతాయి.
9. వార్షిక ఆదాయ అవసరాలు, వివిధ వినియోగ వర్గాల నుంచి వచ్చే ఆదాయాల ఆధారంగా నలుగురు లైసెన్సీలు రెవిన్యూ లోటును -అంటే 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి



ప్రతిపాదించిన వార్షిక ఆదాయ అవసరాలకు సరివడ ఆదాయం లేకపోవడం-చూపించాయి. ఈ లోటును ఎలా పూడ్చుకునేది తమ ప్రతిపాదనల్లో ప్రస్తావించలేదు. లోటును భర్తీచేసే బాధ్యతను కమిషన్ కే వదిలివేశాయి. వివరాలు దిగువన ఒకటవ పట్టికలో ఇవ్వబడినవి.

**పట్టిక 1 : డిస్కంలు దాఖలు చేసిన మేరకు ఆదాయ అవసరం మరియు లోటు**

వివరాలు	సీపీడీసీఎల్	ఈపీడీసీఎల్	ఎన్పీడీసీఎల్	ఎస్పీడీసీఎల్	మొత్తం
ఎ. ఆదాయ అవసరం	12246.00	4807.84	4571.19	6662.72	28287.74
బి. ప్రస్తుత టారిఫ్ ప్రకారం ఆదాయం	9950.06	3910.79	2112.66	4965.48	20939.00
సి. నాన్ టారిఫ్ ఆదాయం	70.97	19.57	13.82	146.84	251.20
డి. అమ్మడం ద్వారా ఆదాయం	148.90	83.46	316.28	94.53	643.17
ఇ. మొత్తం ఆదాయం (బి+సి+డి)	10169.93	4013.82	2442.76	5206.85	21833.37
ఎఫ్. ప్రస్తుత టారిఫ్ ప్రకారం ఆదాయలోటు	-2076.07	-794.01	-2128.43	-1455.87	-6454.38
జి. ప్రతిపాదిత టారిఫ్ ప్రకారం వచ్చే అదనపు ఆదాయం	263.10	86.70	31.18	115.55	496.53
ఐ. సబ్సిడీ మిగులు / ఒప్పందం					0.00
జె. సర్దుబాట్లు					0.00
కె. మొత్తం లోటు / మిగులు	-1812.97	-707.31	-2097.25	-1340.32	-5957.85

**దఖలు పరిచిన టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు**

10. 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి సంబంధించి లైసెన్సీలు కొన్ని కొత్త చార్జీలు, ప్రోత్సాహకాలు ప్రతిపాదించాయి. అలాగే, టారిఫ్ విధింపునకు సంబంధించిన నియమ, నిబంధనలను సవరించాయి. ఆ వివరాలు సంక్షిప్తంగా దిగువన ఇవ్వబడ్డాయి.

ఎ) ఎల్టీ-II, హెచ్టీ వినియోగదారులకు సీజన్వారీ టారిఫ్ (ట్రైమ్ ఆఫ్ సీజన్ టారిఫ్): ప్రతి ఏడాది ఫిబ్రవరి, మార్చి, ఏప్రిల్, మే నెలల్లో ఈ వినియోగదారుల నుంచి అధిక చార్జీలు వసూలు చేయాలని డిస్కంలు ప్రతిపాదించాయి. ప్రస్తుత చార్జీల కంటే హెచ్టీ వినియోగదారుల నుంచి యూనిట్ కు 75 పైసలు, ఎల్టీ వినియోగదారుల నుంచి యూనిట్ కు 50 పైసలు అధికంగా వసూలు చేయాలని అవి ప్రతిపాదించాయి. ప్రతిపాదిత టారిఫ్ లు 2వ పట్టికలో ఇవ్వబడ్డాయి.

**పట్టిక 2 : సీజను వారీ (టైమ్ ఆఫ్ సీజన్) టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు**

వినియోగదారుల కేటగిరి	ప్రతిపాదిత టారిఫ్ (నాలుగు నెలలకు - ఫిబ్రవరి, మార్చి ఏప్రిల్, మే)	ప్రతిపాదిత టారిఫ్ (నాన్ సీజన్) (మిగిలిన ఎనిమిది నెలలకు - జూన్ నుండి జనవరి వరకు)
ఎల్టీ -II 100 యూనిట్ల కంటే ఎక్కువ / నెలకు	700 పైసలు / యూనిట్	650 పైసలు/ యూనిట్
ఎల్టీ-IIబి- అడ్వర్జెజింగ్ హోర్డింగ్స్	750 పైసలు/ యూనిట్	750 పైసలు/ యూనిట్
ఎల్టీ-III కేటగిరి	463 పైసలు/ యూనిట్	413 పైసలు/ యూనిట్
వినియోగదారుల కేటగిరి	సీజన్ టారిఫ్ (4 నెలలకు) ఫిబ్రవరి - మే	నాన్ సీజన్ టారిఫ్ (8 నెలలకు) జూన్ - జనవరి
హెచ్టీ -1 (ఎ)	వోల్టేజి టారిఫ్	వోల్టేజి టారిఫ్
	11 కెవి 427పై/యూ	11kV 352పై/యూ
	33 కెవి 400పై/యూ	33 కెవి 325పై/యూ
	132 కెవి 372పై/యూ	132 కెవి 297పై/యూ
హెచ్టీ -1 (బి)	వోల్టేజి టారిఫ్	వోల్టేజి టారిఫ్
	11 కెవి 400పై/యూ	11kV 325పై/యూ
	33 కెవి 355పై/యూ	33 కెవి 280పై/యూ
	132 కెవి 340పై/యూ	132 కెవి 265పై/యూ
హెచ్టీ -2	వోల్టేజి టారిఫ్	వోల్టేజి టారిఫ్
	11 కెవి 555పై/యూ	11kV 480పై/యూ
	33 కెవి 505పై/యూ	33 కెవి 430పై/యూ
	132 కెవి 485పై/యూ	132 కెవి 410పై/యూ
హెచ్టీ -5	132 కెవి 520పై/యూ	132 కెవి 445పై/యూ

బి) ఏడాదిలో ఆఫ్ సీజన్ గా పరిగణించే ఎనిమిది నెలలూ ప్రతిరోజూ మధ్యాహ్నం 12 నుంచి తెల్లవారుజామున 4 గంటల వరకు చార్జీల తగ్గింపు రూపేణా హెచ్టీ-1 ఎ వినియోగదారులకు ప్రోత్సాహకం ఇవ్వాలని డిస్కంలు ప్రతిపాదించాయి. ఈ సమయంలో వీరికి యూనిట్ కు 50 పైసలు తగ్గింపు ఇవ్వాలని ప్రతిపాదించాయి. దీంతో ఈ వినియోగదారులకు రోజులో మూడు రకాల టారిఫ్ లు ఉంటాయి.

**3వ పట్టిక: సంబంధిత ఓల్టేజిలో సరఫరాకు టారిఫ్ పైసలు/యూనిట్**

మొత్తం గంటలు	సమయం-విభాగాలు	11కెవి	32కెవి	132కెవి
16 గంటలు	ఉ.4 నుండి సా.6 & రా. 10 నుండి ఉ. 12 వరకు	352	325	297
4 గంటలు	సా.6 నుండి రా.10 వరకు	452	425	397
4 గంటలు	ఉ.12 నుండి ఉ.4	302	275	247

బి) 2010 ఆగస్టు 1వ తేదీనుంచి సమయానుకూల టారిఫ్(అధిక ధర) అమలవుతోంది. ఈ చార్జీలను కొంత తగ్గించాలని 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరపు టారిఫ్ దాఖలులో డిస్కుంలు ప్రతిపాదించాయి. ఈ ప్రతిపాదిత ప్రోత్సాహకం వల్ల ఆదాయంపై ప్రభావం 3వ పట్టికలో పేర్కొనబడింది.

**4వ పట్టిక: హెచ్టీ టీవోడి ప్రోత్సాహకం వల్ల ఆదాయంపై ప్రభావం**

విషయం	సీపీడీసీఎల్	ఈపీడీసీఎల్	ఎన్పీడీసీఎల్	ఎస్పీడీసీఎల్	మొత్తం
ఆదాయం లోటు	71.22	17.41	6.48	16.97	112.08

సి) యూనిట్కు రూ. 7.50పైసల టారిఫ్తో ప్రకటన హోర్డింగులకు కొత్తగా ఎల్టీ-11బి కేటగిరి ఏర్పాటు.

డి) 250 వాట్ల కంటే ఎక్కువ లోడు ఉన్న ఎల్టీ-1 వినియోగదారులకు కనీస చార్జి రూ. 50 నుంచి రూ. 25కు తగ్గింపు. ఈ చర్యల వల్ల ఆదాయంపై కలిగే ప్రభావం దిగువన 5వ పట్టికలో ఇవ్వబడినది.

**5వ పట్టిక: ఆదాయంపై కనీస చార్జీల తగ్గింపు ప్రభావం**

డిస్కుం	రెవిన్యూ లోటు
సీపీడీసీఎల్	20.34
ఈపీడీసీఎల్	20.00
ఎన్పీడీసీఎల్	7.50
ఎస్పీడీసీఎల్	18.34
మొత్తం	<b>66.18</b>

ఇ) హెచ్టీ-1బి వినియోగదారులకు (ఫెర్రో అల్లాయ్ యూనిట్లు) ఓల్ట్రేజి వారీగా వేర్వేరు టారిఫ్లను ప్రవేశపెట్టడం.

ఎఫ్) హెచ్టీ మరియు ఎల్టీ వినియోగదారులకు పవర్ ఫ్యాక్టర్ సర్చార్జిని తొలగించి కేవీఎహెచ్ ఆధారిత బిల్లింగ్ను ప్రవేశపెట్టడం.

జి) ప్రస్తుతం ఎల్టీ-111 కేటగిరి కింద ఉన్న రైస్ మిల్లుల గరిష్ట ఒప్పందపు లోడును 75 హెచ్పీ నుంచి 100 హెచ్పీకి పెంచడం.

హెచ్) పంపిణీ నష్టాలను నెలవారీ ప్రాతిపదిక లెక్కించడం, విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరానికి కూడా ఇదే విధానాన్ని పాటించడం.

ఐ) ఎఫ్ఎస్ఎ చార్జీల వసూలు(25పైసలు/యూనిట్): 2009-10, 2010-11(2 త్రైమాసికాలు) ఆర్థిక సంవత్సరాలకు కమిషన్ ఎఫ్ఎస్ఎ చార్జీలపై ఆదేశాలు జారీ చేసేంత వరకు వ్యవసాయేతర వినియోగదారులకు మధ్యంతర ఎఫ్ఎస్ఎ చార్జీగా యూనిట్కు 25పైసలు వసూలు చేయడం.

జె) 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి క్రాస్ సబ్సిడీ సర్చార్జి నిర్ధారణకు వినతి.

కె) హెచ్టీ, ఎల్టీ కేటగిరికిందకి వచ్చే సీజనల్ పరిశ్రమలకు సీజనల్ వ్యవధిని ప్రకటించాలన్న

ఎన్పీడీసీఎల్ ప్రతిపాదన(ఎన్పిడిసిఎల్ దఖలు ప్రకారం)

**పంపిణీ సంస్థలు దాఖలు చేసిన ప్రతిపాదనల పరిశీలన**

11. లైసెన్సీలు సమర్పించిన ఏఆర్ఆర్, టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను ఆమోదించడం ద్వారా టారిఫ్ నిర్ధారణ ప్రక్రియను ప్రారంభించిన కమిషన్ వాటికి ఈ కింది ఓపీ సంఖ్యలను కేటాయించింది.
  - ఏపీసీపీడీసీఎల్ కోసం 2011సంవత్సరపు ఓపీ సంఖ్య 02
  - ఏపీఈపీడీసీఎల్ కోసం 2011 సంవత్సరపు ఓపీ సంఖ్య 03
  - ఏపీఎస్పీడీసీఎల్ కోసం 2011సంవత్సరపు ఓపీ సంఖ్య 04
  - ఏపీఎన్పీడీసీఎల్ కోసం 2011 సంవత్సరపు ఓపీ సంఖ్య 05

**అభ్యంతరాలు, సూచనలను ఆహ్వానిస్తూ బహిరంగ ప్రకటన**

12. 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ రిటైల్ అమ్మకానికి సంబంధించిన ఏఆర్ఆర్, టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను కమిషన్కు సమర్పించినట్లు సాధారణ ప్రజానీకానికి తెలియపరుస్తూ రెండు ఆంగ్ల, రెండు తెలుగు దిన పత్రికల్లో బహిరంగ ప్రకటనలు ఇవ్వాలిగా 12.01.2011న లైసెన్సీలను ఆదేశించడమైనది. ప్రతిపాదనల నకళ్లు వాటికి సంబంధించిన ఇతర వివరాలు లైసెన్సీల ప్రధాన కార్యాలయాల్లోని ఆర్ఎస్ చీఫ్ జనరల్ మేనేజర్ వద్ద, సంబంధిత ఆపరేషన్ సర్కిల్స్కు చెందిన సూపరింటెండెంట్ ఇంజనీర్ ఇన్ చార్జిల వద్ద అందుబాటులో ఉంటాయని ఆ బహిరంగ ప్రకటనల్లో పేర్కొనాలని ఆదేశించడమైనది. దీనివల్ల ఆసక్తిగల వ్యక్తులు ఈ ప్రతిపాదనలను పరిశీలించడానికి, కావలసిన వారు కొనుక్కోవడానికి వీలవుతుంది. ఆసక్తిగల వారు ఈ ఏఆర్ఆర్, టారిఫ్ ప్రతిపాదనల్ని పరిశీలించి తమ అభ్యంతరాలు, సలహాలు, సూచనలను 2011ఫిబ్రవరి14వ తేదీలోగా లైసెన్సీలకు సమర్పించాలని కోరడమైనది. ఈ అభ్యంతరాలు, సూచనల నకలును ఏపీఈఆర్సీ కార్యదర్శికి కూడా నమోదు కోసం సమర్పించాలి.

**అభ్యంతరాలు/ సూచనల స్వీకరణ**

13. పత్రికల్లో వచ్చిన టారిఫ్ ప్రతిపాదనలపై పెద్ద సంఖ్యలో అభ్యంతరాలు/సూచనల కమిషన్కు అందాయి. కొందరు లిఖితపూర్వకంగా సమర్పించగా, మరి కొందరు బహిరంగ విచారణలో తెలియజేశారు. వ్యవస్థీకృత కార్మిక సంఘాలు, సంస్థలు, పరిశ్రమలు రైల్వే వంటి సంస్థలు, రాజకీయ ప్రతినిధులు, నేతలు, ఈ రంగంలో తగినంత అనుభవం ఉన్న నిపుణులైన వ్యక్తిగత ఉద్యమకారులు, స్వచ్ఛంద సంస్థలు, వ్యక్తులు, వినియోగదారుల సంఘాలు, రైతు సంఘాలు, అవగాహన కలిగించే బృందాల నుంచి ఈ సూచనలు/అభ్యంతరాలు అందాయి. వారి అభ్యంతరాలను ఈ ఆర్డర్కు జత చేసిన అనుబంధం-సిలో ఇవ్వడం జరిగింది. అలాగే, ప్రతిపాదనలపై బహిరంగ విచారణ మొదలు కావడానికి ముందే అభ్యంతరాలు వ్యక్తం

చేసిన వారందరికీ లిఖిత పూర్వక సమాధానాలు పంపాల్సిందిగా సంబంధిత లైసెన్సీలను ఆదేశించడమైనది. ఆ సమాధానాలను లైసెన్సీలు తమ వెబ్‌సైట్‌లో ఉంచాలని, ఒక కాపీని కమిషన్‌కు కూడా పంపాలని సూచించడం జరిగింది.

14. బహిరంగ విచారణ ఎప్పుడెప్పుడు, ఎక్కడెక్కడ జరిగినదీ తదుపరి పేరాలో ఆరవ పట్టికలో ఇవ్వబడింది. లైసెన్సీలు, అభ్యంతరకారులు, ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వానికి కూడా తెలియపరచబడినది. ఈ విషయం వత్రికా ప్రకటన ద్వారా ప్రజలకు కూడా తెలియపరచబడింది.

#### **బహిరంగ విచారణలు**

15. ఆరవ పట్టికలో పేర్కొన్న విధంగా కమిషన్ ప్రతి లైసెన్సీకి సంబంధించి బహిరంగ విచారణ నిర్వహించింది. విచారణలో ముందుగా లైసెన్సీలు(డిస్కులు) తమ ప్రతిపాదనలను క్లుప్తంగా వివరించాయి. తర్వాత కమిషన్ ఆహూతుల అభ్యంతరాలు, సూచనలు ఆలకించింది. ముందుగా అభ్యంతరాలు, సూచనలు సమర్పించకుండా నేరుగా బహిరంగ విచారణకు హాజరైన వ్యక్తులు, సంస్థలకు కూడా వారి వాదన వినిపించుకునే అవకాశం కల్పించడం, వారి అభ్యంతరాలు/సూచనలు పరిశీలించడం జరిగింది. చివరగా కమిషన్ సూచన మేరకు లైసెన్సీలు అభ్యంతరకారులు లేవనెత్తిన అంశాలపై వారి వాదన వినిపించాయి. మొత్తం మీద 69మంది అభ్యంతరాలను వినడం జరిగింది.

#### **ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వ ప్రకటన**

16. బహిరంగ విచారణ విషయం ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వానికి తెలియపరిచి, ఆహ్వానించడమైనది. ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వ ఇంధన శాఖ ముఖ్య కార్యదర్శి తరపున ఆఫీసర్ ఆన్ స్పెషల్ డ్యూటీ(ఓఎస్‌డి) 04.03.2011 తేదీన శ్రీకాకుళంలో జరిగిన బహిరంగ విచారణకు హాజరై ప్రభుత్వం అభిప్రాయాల్ని తెలియజేస్తూ ఒక ప్రకటన చేశారు. ముఖ్యంగా వ్యవసాయ రంగానికి/రైతులకు ఉచితంగా విద్యుత్ సరఫరా చేయాలన్న తమ నిబద్ధతను పునరుద్ఘాటించింది. ఇందుకోసం విద్యుత్ చట్టంలోని 65వ నిబంధన మేరకు లైసెన్సీలకు సబ్సిడీ ఇవ్వాలని కూడా ప్రభుత్వం స్పష్టం చేసింది. ప్రభుత్వ ప్రకటన పూర్తి పాఠం టారిఫ్ ఆర్డర్ 7వ అధ్యాయంలో ఇవ్వబడింది.

**6వ పట్టిక: లైసెన్సీలు సమర్పించిన ఏఆర్ఆర్లు /టారిఫ్లపై బహిరంగ విచారణ వివరాలు:**

తేదీ	స్థలం	వేదిక	లైసెన్సీలు	సమయం
26-02-2011	కడప	జిల్లా పరిషత్ మీటింగ్ హాల్ కడప	ఎపీఎన్పీడీసీఎల్	ఉదయం 10.30 నుంచి మధ్యాహ్నం 1.30 వరకు  మధ్యాహ్నం 2.30 నుంచి సాయంత్రం 5.00 వరకు
28-02-2011	హైదరాబాద్	ఇనిస్టిట్యూట్ ఆఫ్ ఇంజనీర్స్, ఖైరతాబాద్, హైదరాబాద్	ఎపీసీపీడీసీఎల్	
01-03-2011	హైదరాబాద్	ఎపీఈఆర్సీ కోర్టు హాల్, సింగరేణి భవన్, హైదరాబాద్	ఎపీఎన్పీడీసీఎల్	
04-03-2011	శ్రీకాకుళం	కొత్త మీటింగ్ హాల్, జిల్లా పరిషత్, శ్రీకాకుళం	ఎపీఈపీడీసీఎల్	

**7వ పట్టిక:కమిషన్కు అందిన అభ్యంతరాలు/సూచనలు**

లైసెన్సీ	సమయం-విభాగాలు	సమయం-విభాగాలు	సమయం-విభాగాలు
ఎపీసీపీడీసీఎల్	26	12	6
ఎపీఎన్పీడీసీఎల్	20	5	3
ఎపీఈపీడీసీఎల్	33	15	12
ఎపీఎన్పీడీసీఎల్	60	10	6
<b>మొత్తం</b>	<b>139</b>	<b>42</b>	<b>27</b>
వీరిలో 18 మంది అందరు లైసెన్సీల ఏఆర్ఆర్ ప్రతిపాదనల్ని వ్యతిరేకిస్తూ అభ్యంతరాలు దాఖలు చేశారు.			

**రాష్ట్ర సలహా సంఘంతో సమావేశం**

17. టారిఫ్ నిర్ధారణ ప్రక్రియలో భాగంగా లైసెన్సీలు సమర్పించిన ఏఆర్ఆర్/టారిఫ్ ప్రతిపాదనలపై తమ అభిప్రాయం తెలియజేయడానికి రాష్ట్ర సలహా సంఘం(ఎస్ఎస్) 02-02-2011న సమావేశమయింది. టారిఫ్ ఆర్డర్ను ఖరారు చేసే సమయంలో కమిషన్ సలహా సంఘం అభిప్రాయాలను కూడా పరిగణనలోకి తీసుకుంది.

**స్వీకరించిన అభ్యంతరాలు/సూచనల వర్గీకరణ**

18. కమిషన్ కు అందిన అభ్యంతరాలు/సూచనల్లో చాలా వరకు ఈ కింద పేర్కొన్న కేటగిరిలో ఏదో ఒక దానిలో చేరడాన్ని చూడవచ్చు.

**గ్రూప్ 1:** లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన టారిఫ్, ఏఆర్ఆర్ ప్రతిపాదనలకు సంబంధించి వినియోగదారులు

వ్యక్తం చేసిన అభిప్రాయాలు, లేవనెత్తిన అభ్యంతరాలు.

**గ్రూప్ 2:** వ్యక్తిగత సంస్థలు/ వినియోగదారులు/ వర్గీకరణ బృందాలు/పునర్వర్గీకరణలు రెండవ గ్రూపు కిందకి వస్తాయి. ప్రస్తుతం ఉన్న కేటగిరిలో లోడ్ పరిమితుల సవరణకు సంబంధించిన విజ్ఞప్తులు కూడా ఈ గ్రూపులో పరిశీలించడమైనది.

**గ్రూపు 3:-** డిస్కంల ఆర్థిక పరిస్థితి,విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు తదితర స్థూల విషయాలపై ఆందోళన వ్యక్తం చేస్తూ పలువురు చేసిన సూచనలు, అభిప్రాయాలు ఈ గ్రూపులోకి వస్తాయి.

**గ్రూపు 4:-** రైతులకు విద్యుత్ సరఫరా వ్యవధి, హెచ్టీ-4బి కేటగిరి కింద ఎత్తిపోతల పథకాలకు సరఫరా, ప్రమాద పరిహారం వంటి వ్యవసాయ వినియోగదారులకు సంబంధించిన విషయాలు ఈ గ్రూపులో చేరాయి.

**గ్రూపు 5:-** గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో విద్యుత్ సరఫరా, డిస్కంల పనితీరు, భద్రతా ప్రమాణాలు, ఇంధన షాదువు చర్యలు, పనితీరు ప్రమాణాలు మొదలైన అంశాలు ఈ గ్రూపులోకి వస్తాయి.

**గ్రూపు 6:-** పై గ్రూపుల్లో చేరని ఇతర అంశాలు, ఏదో ఒక చోట నిర్దిష్ట వినియోగదారులు లేవనెత్తిన అంశాలు ఈ గ్రూపులో చేరాయి.

19. ఈ ఏడాది వినియోగదారుల అభ్యంతరాలను వేర్వేరు అధ్యాయాల్లో చర్చించాలని సంబంధిత అంశాలను అక్కడే పరిశీలించాలని కమిషన్ నిర్ణయించింది. వినియోగదారుల అభ్యంతరాలు/ సూచనల సారాంశం, లైసెన్సీలు ఇచ్చిన సమాధానాల సారాంశం, వాటిపై కమిషన్ అభిప్రాయాలు, ఆదేశాలను కూడా తగిన చోట ఇవ్వడమైనది.

**దాఖలులో జాప్యం పట్ల అభ్యంతరం/సూచన**

20. ప్రతిపాదనల దాఖలులో జాప్యం అనేక ఇబ్బందులు కలిగిస్తుందని శ్రీ బివి రాఘవులు, శ్రీ ఎం వేణుగోపాలరావు పేర్కొన్నారు. 2010-11 సంవత్సరపు విషయాన్ని ప్రస్తావిస్తూ ఆ ఏడాది ప్రతిపాదనల దాఖలు ఆలస్యం కావడం వల్ల డిస్కంలు నాలుగు నెలల కోసం చేసిన టారిఫ్ సవరణల ఆదాయాన్ని కోల్పోయాయని వారన్నారు. ప్రతి పాదనల దాఖలు ఆలస్యం కావడం వల్ల కమిషన్ తన టారిఫ్ ఆర్డర్ ను 2010, జూలై 22న జారీ చేయగలిగిందని, ఆర్డర్ 2010 ఆగస్టు నుంచి అమల్లోకి వచ్చిందని వారు తెలిపారు. వినియోగదారులు వ్యక్తం చేసిన అభ్యంతరాలు, సూచనలకు తమ సమాధానాన్ని పంపడంలో కూడా డిస్కంలు జాప్యం చేశాయని, దానివల్ల లైసెన్సీల సమాధానాన్ని అధ్యయనం చేసి, బహిరంగ విచారణల్లో తమ వాదన వినిపించే అవకాశం వినియోగదారులకు లేకుండా పోయిందని శ్రీ రాఘవులు, శ్రీ వేణుగోపాల్ పేర్కొన్నారు.

బహిరంగ విచారణల్లోనే తమ సమాధానాలను అభ్యంతరకారులకు అందజేయడం కొన్ని డిస్కంలకు అలవాటుగా మారినది వారన్నారు. బహిరంగ విచారణకు కనీసం ఒక వారం ముందు అభ్యంతరకారులకు సమాధానాలు అందజేసేలా కమిషన్ డిస్కంలను ఆదేశించాలన్నారు.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** ప్రతిపాదనల దాఖలు జాప్యానికి గల కారణాలు ఇలా ఉన్నాయి.

(ఎ) 2011-12లో అనేక ఎత్తిపోతల పథకాలు ప్రారంభమవుతాయని భావిస్తున్నందున ఆ ఎత్తిపోతల పథకాలు వినియోగించుకునే విద్యుత్ను కచ్చితంగా అంచనా వేయడానికి లైసెన్సీలకు మరింత సమయం కావాలి.

(బి) కేంద్ర విద్యుదుత్పత్తి స్టేషన్ల(సిజిఎస్)కు సంబంధించిన టారిఫ్ ఆర్డర్ ఇంకా సిఈఆర్సి నుంచి రావలసి ఉంది.సిఈఆర్సి నుంచి చివరిగా విడుదలైన టారిఫ్ ఆర్డర్ 2008-09 ఆర్థిక సంవత్సరానికి సంబంధించినది. 2008-09 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ఇప్పటికీ విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయంలో చాలా తేడా ఉన్నందున సిజిఎస్ లనుంచి విద్యుత్ కొనే యూనిట్లకు కొనుగోలు వ్యయం ఎంతవుతుందో కచ్చితంగా లెక్కించడానికి లైసెన్సీలకు మరింత వ్యవధి కావాలి. (సి) ఏపిజెన్కో, సిజిఎస్లకు చెందిన కొత్త విద్యుత్ కేంద్రాల నుంచి ఎంత విద్యుత్ లభ్యమవుతుందో అంచనావేయడానికి లైసెన్సీలకు మరింత సమయం కావాలి. ఏదేమైనప్పటికీ, 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరపు టారిఫ్ ఆర్డర్ను గౌరవనీయ కమిషన్ 2011 మార్చికి ముందే జారీ చేయగలదని భావించబడుతోంది. అందువల్ల ఈ జాప్యం కారణంగా డిస్కంలపై ఎలాంటి దుష్ప్రభావం పడదని భావన. (అన్ని లైసెన్సీలు)

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** ఆర్థిక సంవత్సరం ప్రారంభం కావడానికి ముందే అంటే 01-04-2011కు ముందే 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి సంబంధించిన టారిఫ్ ఆర్డర్ జారీ చేయబడుతోంది. లైసెన్సీల సమాధానాలను క్షుణ్ణంగా అధ్యయనం చేసి బహిరంగ విచారణలో తమ వాదనను బలంగా వినిపించే అవకాశం వినియోగదారులకు కల్పించడం కోసం బహిరంగ విచారణకు కనీసం ఒక వారం ముందే తమ సమాధానాలను పంపేందుకు లైసెన్సీలు ప్రయత్నించాలి.

21. పెద్ద సంఖ్యలో ఉత్తరాలు/సూచనలు/అభ్యంతరాల రూపంలో వినియోగదారులు ప్రదర్శించిన జాగరూకత, ప్రజాస్ఫూర్తిలను కమిషన్ ప్రశంసించాలనుకుంటోంది. అభ్యంతరాలు/సూచనల సారాంశాన్ని, స్ఫూర్తిని సంగ్రహించే ప్రక్రియలో వినియోగ దారుల/అభ్యంతరకారులందరి అభిప్రాయాలు/సూచనలు/అభ్యంతరాలు పూర్తిగా ప్రతిఫలించకపోవచ్చు.
22. తదుపరి అధ్యాయాల్లో కమిషన్ చేత దిగువన పేర్కొన్న విధంగా విషయాలు చర్చించి, ఖరారు చేయబడ్డాయి.

అధ్యాయం 2 : ఆదాయ అవసరాలు

అధ్యాయం 3 : విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు

అధ్యాయం 4 : ఆదాయం, ఆదాయలోటు



- అధ్యాయం 5 : టారిఫ్ సంబంధిత అంశాలు  
అధ్యాయం 6 : సాధారణ అంశాలు  
అధ్యాయం 7 : ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వ ప్రకటన  
అధ్యాయం 8 : టారిఫ్ నిర్ధారణ  
అధ్యాయం 9 : టారిఫ్ షెడ్యూల్

## అధ్యాయం 2

### 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ఆదాయ అవసరం

#### దాఖలుల ప్రకారం 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ఆదాయ అవసరం

23. టారిఫ్ దాఖలుల్లో భాగంగా నాలుగు పంపిణీ మరియు రిటైల్ సరఫరా లైసెన్సీలు(లైసెన్సీలు)2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి సంబంధించి విద్యుత్ సరఫరా వ్యయాన్ని భరించడానికి కావలసిన ఆదాయాన్ని -వార్షిక ఆదాయ అవసరం (ఏఆర్ఆర్)- ప్రతిపాదించాయి. విద్యుత్ సరఫరా వ్యయాన్ని వినియోగదారుల నుంచి వసూలు చేయడం కోసం రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్ నిర్ధారించడానికి కమిషన్ కు ఈ ఏఆర్ఆర్ ఆధారమవుతుంది.
24. . లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన ఏఆర్ఆర్, టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను కమిషన్ పరీక్షించింది. లైసెన్సీల నుంచి మరి కొంత సమాచారం కోరింది. తాను నిర్వహించిన బహిరంగ విచారణల్లో పలువురు మౌఖికంగా, లిఖిత పూర్వకంగా వ్యక్తం చేసిన అభ్యంతరాలనుకూడా కమిషన్ పరిగణనలోకి తీసుకుంది. వార్షిక ఆదాయ అవసరం(ఏఆర్ఆర్) నిర్ధారణకు పరిగణనలోకి తీసుకున్న అంశాల్ని కమిషన్ ఈ అధ్యాయంలో వివరిస్తుంది. ఖర్చులపై ప్రత్యక్ష ప్రభావాన్ని చూపే అభ్యంతరాలేమైనా ఉంటే వాటిని పరిశీలిస్తుంది.
25. ఈ దిగువ పేర్కొన్న ఖర్చుల కోసమే ఆదాయం అవసరం.
- ఎ) విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం: మొత్తం వ్యయంలో ఇది దాదాపు 75% ఉంటుంది. దీనిలో ప్రసార, పంపిణీ నష్టాలు కూడా కలిసే ఉంటాయి. కమిషన్ జారీ చేసిన బహుళ వార్షిక టారిఫ్ ఆర్డర్ లోని రెండవ నియంత్రణ వ్యవధి(2009-2014) లో కమిషన్ ఆనుమతించిన మేరకు నష్టశాతాన్ని పరిగణనలోకి తీసుకుంటారు.
- బి) ప్రసార వ్యయం
- సి) పంపిణీ వ్యయం
- డి) సెంట్రల్ లోడ్ డిస్పాచ్ సెంటర్(యూఎల్డిసి), స్టేట్ లోడ్ డిస్పాచ్ సెంటర్ (ఎస్ఎల్డిసి)లకు చేసే చెల్లింపులు.
- ఇ) డిస్కంల వద్ద ఉండే వినియోగదారుల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్లపై వార్షిక వడ్డీ చెల్లింపుల వ్యయం
- ఎఫ్) సరఫరా మార్జిన్లు
- జి) ప్రోత్సాహకాలు, చార్జిల తగ్గింపు మొదలైన వాటి రూపంలో జరిగే చెల్లింపులు.
26. ఇలాంటి చెల్లింపులను డిస్కంలు టారిఫ్ ప్రతిపాదనల్లోనే పేర్కొన్నాయి. కమిషన్ కూడా వాటినే పరిశీలించడం జరిగింది.
- ప్రతిపాదనల ప్రకారం విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం**
27. ఆదాయ అవసరంలో ముఖ్యమైనది విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు. ఎంత విద్యుత్ కొనుగోలు చేయాల్సి ఉంటుందన్నది రెండు ముఖ్యాంశాలపై అధారపడి ఉంటుంది. అవి(ఎ) సంవత్సరంలో అమ్మకాల అంచనా(బి) ప్రసార, పంపిణీ సమయంలో జరిగే నష్టాల అంచనా.

28. 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో వివిధ కేటగిరీల వినియోగదారుల కోసం ఏ మేరకు విద్యుత్ కొనుగోళ్ళు జరపాలో లైసెన్సీలు అంచనావేస్తాయి. ఈ కొనుగోలు పరిమాణాల అంచనా , 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి కమిషన్ ఆనుమతించిన సాంకేతిక నష్టాల ఆధారంగా విద్యుత్ సేకరణ పరిమాణాన్ని లెక్కిస్తారు. తర్వాత లైసెన్సీలు తమ తమ పరిధిలో అందుబాటులో ఉన్న విద్యుత్ సరఫరా వనరుల్ని, మార్కెట్ వనరుల్ని పరిశీలిస్తాయి. వీటన్నింటినీ లెక్కించిన తర్వాత 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలుకు మొత్తం ఎంత ఖర్చవుతుందో లెక్కిస్తాయి.

విద్యుత్ అమ్మకాల అంచనాలు, నష్టాలు, విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరాలు లైసెన్సీల వారీగా 8వ పట్టికలో ఇవ్వబడ్డాయి.

**8వ పట్టిక: దాఖలుల ప్రకారం అమ్మకాల అంచనా, నష్టాలు, విద్యుత్ కొనుగోలు**

విషయం	సీపీడీసీఎల్	ఈపీడీసీఎల్	ఎన్పీడీసీఎల్	ఎస్పీడీసీఎల్	మొత్తం
సేల్స్ ఫోర్కాస్ట్డ్, ఎయూ	33,153	12,446	11,064	16,972	73,635
మొత్తం నష్టాలు, ఎయూ	6,584	1,869	2,179	3,115	13,747
విద్యుత్ కొనుగోలు, ఎయూ	39,797	14,315	13,243	20,087	87,382
విద్యుత్ కొనుగోలు	6,584	1,869	2,179	3,115	13,747
ఖర్చు, ఎయూ రూ. కోట్లలో	10,087	3,855	3,606	5,224	22,772

**ప్రతిపాదనల మేరకు నెట్వర్క్ వ్యయం సహా ఇతర ఖర్చులు**

28. 2009-10 నుంచి 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరాలకు సంబంధించిన రెండవ ఎంవైటీ నియంత్రణ వ్యవధికోసం కమిషన్ జారీ చేసిన బహుళ వార్షిక టారిఫ్(ఎంవైటీ ) ఆర్డర్కు అనుగుణంగా లైసెన్సీలు 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి నెట్వర్క్ వ్యయాన్ని(ప్రసారం, పంపిణీ నెట్వర్క్, యూఎల్డిసి, ఎస్ఎల్డిసి వ్యయం) లెక్కించాయి. దీనితో పాటు 2005నాటి 4వ నిబంధన మేరకు తాము వినియోగదారుల నుంచి తీసుకున్న సెక్యూరిటీ డిపాజిట్లపై చెల్లించాల్సి వచ్చిన, గత ఏడాది టారిఫ్ ఆర్డర్ ప్రకారం అనుమతించబడిన సరఫరా మార్జిన్ను, ఏఆర్ఆర్ కింద పేర్కొన్న ఇతర ఖర్చులను కూడా లెక్కించాయి.

**ప్రతిపాదిత ఏఆర్ఆర్-ఆదాయ అవసరం**

30. పైన పేర్కొన్న రెండింటి మొత్తం అంటే విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం, ఇతర ఖర్చులు మొత్తం ఆదాయ అవసరాన్ని 9వ పట్టికలో పేర్కొన్న విధంగా వివరించబడ్డాయి.

**పట్టిక 9 : 2011-12 ప్రతిపాదనల ప్రకారం ఆదాయ అవసరం (రూ. కోట్లలో)**

ఏఆర్ఆర్లో పేరాన్న విషయం	సీపీడీసీఎల్	ఈపీడీసీఎల్	ఎన్పీడీసీఎల్	ఎస్పీడీసీఎల్	మొత్తం
పంపిణీ ఖర్చు	1367.44	665.75	702.38	1040.00	3775.57
విద్యుత్ కొనుగోలుఖర్చు	10087.47	3854.53	3606.31	5223.98	22778.29
ట్రాన్స్మిషన్ ఖర్చు	498.87	176.62	171.06	250.96	1097.51
ఎస్ఎల్డీసీ ఖర్చులు	16.03	5.68	5.50	8.07	35.28
పీజీసీఐఎల్ ఖర్చులు	162.78	56.37	56.62	80.64	356.41
యూఎల్డీసీ ఖర్చులు	12.76	3.85	3.86	4.24	24.71
వినియోగదారుల డిపాజిట్లపై వడ్డీ	90.29	40.11	17.14	41.22	189.76
సరఫరా మార్జిన్	10.35	7.74	6.73	13.61	35.43
ఇతర ఖర్చులు	0.00	0.19	0.60	0.00	0.79
ఆదాయ అవసరం	12246.00	4807.84	4571.19	6662.72	28287.75

**విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం మరియు అవసరం**

31. విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయాన్ని అంచనా వేయడానికి అమ్మకాలను ఖరారు చేయడం, ప్రసారం, పంపిణీలో జరిగే నష్టాల్ని కచ్చితంగా లెక్కించడం అవసరం. ఇప్పుడు ఈ విషయాలను పరిశీలించడం జరుగుతుంది.

**నెలవారీ నష్టాల వివరణ**

32. నెలవారీ విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరాన్ని అంచనావేయడం కోసం నష్టాలను లెక్కించే విధానంలో డిస్కంలు ఒక మార్పును ప్రతిపాదించాయి. ఏఆర్ఆర్ దాఖలులో భాగంగా చేసిన ఈ ప్రతిపాదనను ఇప్పుడు పరిశీలించడం జరుగుతుంది.

**ప్రతిపాదన:** 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి జారీ చేసిన ఎంవైటీ ఆర్డర్లో కమిషన్ అనుమతించిన మొత్తం నష్టాల పరిమితికి అనుగుణంగా నెలవారీ నష్టాలను అంచనావేయాలని లైసెన్సీలు విజ్ఞప్తి చేశాయి. ఎక్కువ విద్యుత్ సరఫరా అయితే నష్టం కూడా ఎక్కువ ఉంటుందని, అలాగే, తక్కువ సరఫరాకు నష్టం తక్కువ ఉంటుందని లైసెన్సీల భావన. అన్ని నెలల్లోనూ నష్టాల శాతాన్ని ఒకేలా చూపడం వల్ల అమ్మకాలు, కొనుగోళ్ళు అధికంగా ఉన్న సమయంలో మార్కెట్ నుంచి విద్యుత్ కొనుగోలు చేసే అవకాశం లైసెన్సీలకు లేకుండాపోతోంది.

**అభ్యంతరాలు/సూచనలు:** వార్షిక నష్ట శాతాలకు బదులుగా నెలవారీ నష్ట శాతాల ను లెక్కించాలన్న లైసెన్సీల అభ్యర్థనపై వినియోగదారులు కాని, అభ్యంతరకారులు కాని ఎలాంటి అభిప్రాయం వ్యక్తం చేయలేదు.

**కమిషన్ అభిప్రాయాలు:** డిస్కంల సామర్థ్యాన్ని పెంచే చర్యల్లో భాగంగా కమిషన్ ఎంవైటీ ఆర్డర్లో ఓల్ట్రాజి వారీ(వార్షిక సగటు శాతం) నష్టాలను పేర్కొంది. ఓపెన్ యాక్సెస్ వినియోగదారులకు వర్తించే వీలింగ్ టారిఫ్లలో దీనిని కూడా నష్టాల శాతంగా

పరిగణించవచ్చు. కాబట్టి 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి జారీ చేసిన ఎంవైటీ ఆర్డర్లో పేర్కొన్న విధంగా ప్రస్తుత విధానాన్నే కొనసాగించం సముచితమని కమిషన్ భావిస్తోంది. నష్టశాతాల లెక్కింపులో నెలవారీ, ఓల్డ్జివారీ విధానాన్ని తేవాలన్న కొత్త భావనను డిస్కంలు లేవనెత్తినందున ఎంవైటీ నష్టాలను సమీక్షించిన తర్వాత దీనిని ఆమోదించవచ్చు. అంత వరకు కమిషన్ డిస్కంలను ఈ కింది విధంగా ఆదేశించడమైనది.

**2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ప్రతి నెల చివరలో ఓల్డ్జివారీ, నెలవారీ నష్ట శాతాల లెక్కల్ని సమర్పించాలి. కమిషన్చే ఇప్పటికే నిర్దేశించ బడిన ఫార్మేట్లో పేర్కొన్న ప్రసార, పంపిణీ నెట్వర్క్లోని వాస్తవ లోడ్ను పరిగణనలోకి తీసుకుని ఈ లెక్కలు సమర్పించాలి. అలాగే, రాబోయే సంవత్సరాల్లో కమిషన్ ఈ అంశంపై మరింత పరిశీలన జరపడం కోసం ఓల్డ్జి వారీగా వ్యవసాయ వినియోగం, నష్టాలను కూడా సమర్పించాలి. వ్యవసాయానికి విక్రయాలు**

33. వ్యవసాయ రంగంలో ఎల్టీ-V కేటగిరి, హెచ్టీ-IV(ఎ), హెచ్టీ-IV(బి) కేటగిరిలకు కలిపి అమ్మకాల అంచనాలను మొదటగా పరిశీలిస్తారు. ఎల్టీ-V కేటగిరిలో అమ్మకాలను ప్రతి వినియోగదారుడి మీటరు రీడింగ్ను బట్టికాకుండా డిటిఆర్(పంపిణీ ట్రాన్స్ఫార్మర్లు)ల నమూనా ఆధారంగా అంచనా వేస్తారు కాబట్టి ఆ కేటగిరి అమ్మకాల అంచనాను కూలంకషంగా పరిశీలిస్తారు. హెచ్టీ-IV(ఎ), హెచ్టీ-IV(బి) కేటగిరి వ్యవసాయ అమ్మకాలను కూడా సామర్థ్యం, ఎత్తిపోతల పథకాల సంసిద్ధతల ఆధారంగా మదింపు చేస్తారు. ఈ విషయంలో గత ఏడాది జరిగిన వాస్తవ అమ్మకపు అంచనాలకు బదులుగా అమోదించిన అమ్మకపు పరిమాణాలను కూడా పరిగణనలోకి తీసుకుంటారు.

**ఎల్టీ-V కేటగిరికి అమ్మకపు పరిమాణం: వ్యవసాయం**

34. వ్యవసాయానికి ఉద్దేశించిన పంపిణీ ట్రాన్స్ఫార్మర్ల(డిటిఆర్) లో ఓల్డ్జి(ఎల్వి) వైపు నుంచి సేకరించిన నమూనా మీటరు రీడింగులు, 2000 సంవత్సరం మొదట్లో సేకరించిన వ్యవసాయపంపుసెట్ల సంఖ్యల ఆధారంగా నాలుగు లైసెన్సీలు 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో వ్యవసాయ వినియోగాన్ని అంచనా వేశాయి. ఈ ప్రక్రియలో రెండు అంచెలున్నాయి. (ఎ) డిటిఆర్ల నమూనా మీటర్ రీడింగుల ఆధారంగా ఒక హెచ్పీకి(కెడబ్ల్యూహెచ్/ హెచ్పి) ఎంత వినియోగం జరిగిందో కచ్చితంగా లెక్కించడం(బి) ఈ వినియోగాన్ని, పంపుసెట్ల సంఖ్యతో గణించి కంపెనీల వారీగా వినియోగాన్ని అంచనావేయడం. వాటి ఆధారంగా కొత్తగా ఎన్ని వ్యవసాయ కనెక్షన్లు విడుదల చేయాలన్నది లైసెన్సీలు లెక్కించాయి.

35. వ్యవసాయ కేటగిరీ వినియోగదారులకు ప్రతిపాదిత అమ్మకపు పరిమాణం లైసెన్సీల వారీగా 10వ పట్టికలో ఇవ్వబడింది.

**పట్టిక 10: ఎల్టీ 5-వ్యవసాయానికి ప్రతిపాదిత అమ్మకపు పరిమాణం**

ఎల్టీ వ్యవసాయానికి అమ్మకాలు	సీపీడీసీఎల్	ఈపీడీసీఎల్	ఎన్పీడీసీఎల్	ఎస్పీడీసీఎల్	మొత్తం
లైసెన్సీల ప్రతిపాదనలు	8122.13	1916.11	4154.22	4393.44	18585.90

**అభ్యంతరాలు/సూచనలు :**

వ్యవసాయ వినియోగపు అంచనాను వివరించే విషయంలో డిస్కంల మధ్య ఏకరూపత లేదని **డాక్టర్.ఎం తిమ్మారెడ్డి, శ్రీ గాదె దివాకర్** తెలిపారు. డిస్కంల అంచనాలు శాస్త్రీయంగా లేవని మెసర్స్ బ్రియాన్ ప్రోపర్టీస్, మెసర్స్ రహేజా ఐటీ పార్క్(హైదరాబాద్) ప్రైవేట్ లిమిటెడ్లు వ్యాఖ్యానించాయి. భారీగా క్రాస్ సబ్సిడీ లు పొందే వ్యవసాయ వినియోగానికి సంబంధించి డిస్కం కొంత మేర నష్టాన్ని దాస్తోందని ఆ కంపెనీలు పేర్కొన్నాయి. ఈ విషయాలను కమిషన్ క్షుణ్ణంగా పరిశీలించి డిస్కంల ప్రతిపాదలను సరిచేయాలని వారు కోరారు.

హెచ్డిపీఎస్ పంపిణీ ట్రాన్స్ఫార్మర్లన్నింటికి మీటర్లు బిగించాలని, వ్యవసాయ వినియోగాన్ని కూడా లెక్కించాలని **శ్రీకె.శంకర్ రెడ్డి** సూచించారు.

విద్యుత్ విక్రయ అంచనా భారీగా ఉండటం పట్ల పలువురు ఇతర వినియోగదారులు, భాగస్వాములు ఆందోళన వ్యక్తం చేశారు. (ఎ) లైసెన్సీలు ఏడాదిపొడవునా రోజుకు ఏడు గంటల పాటు నిరంతరాయంగా విద్యుత్ను సరఫరా చేయడం లేదు. (బి) పంపుసెట్లన్నీ రోజులో ఏడు గంటల పాటు పూర్తిగా పని చేయబోవు. వారు పరిశీలించిన మేరకు ఈ డేటా తప్పుగా ఉంది. (డి) వ్యవసాయ వినియోగపు అంచనాలను ఎక్కువగా చూపించడం ద్వారా లైసెన్సీలు పంపిణీ నష్టాలను మరుగుపరుస్తున్నాయి. వ్యవసాయ వినియోగాన్ని సరైన పద్ధతుల్లో కచ్చితంగా అంచనా వేయాలని అభ్యంతరకారులు కోరుతున్నారు.

**కమిషన్ అభిప్రాయాలు:** లైసెన్సీల వద్ద మొత్తం ఎల్టీ ఇన్పుట్ లెక్కలు, మీటర్లో నమోదు చేయబడిన అమ్మకాల లెక్కలు మాత్రమే ఉంటాయి. ఈ రెండిటి మధ్య తేడాలోనే వ్యవసాయ అమ్మకాలు, నష్టాలు కూడా ఉంటాయి. వ్యవసాయ అమ్మకాలు అంచనా ప్రక్రియద్వారానే లెక్కించబడుతాయి కాబట్టి నష్టాలకు, వ్యవసాయ అమ్మకాలకు మధ్య ఉన్న తేడా సరైనది కాదు. అందువల్ల ప్రతిపాదనల్లో చూపించే వినియోగం ఎంత మేరకు నమ్మదగినది? వ్యవసాయ కనెక్షన్లకు మీటర్లు లేకపోవడం, ఫలితంగా వాస్తవ లెక్కలు తెలియకపోవడంతో డిస్కంలు తమ దాఖలుల్లో పేర్కొన్న అంచనాలు ఎంత వరకు చెల్లుతాయి?

ఏపీ ట్రాన్స్కో మరియు లైసెన్సీల అభ్యర్థన మేరకు వ్యవసాయ వినియోగాన్ని లెక్కించడానికి కమిషన్ ఇప్పటికే ప్రత్యామ్నాయ విధానాన్ని(ఇండియన్ స్టాటస్టికల్ ఇన్స్టిట్యూట్ రూపొందించినది)

ప్రకటించింది. మెసర్స్ ఐఎస్ఐ, హైదరాబాద్ వారు సూచించిన, కమిషన్ ఆమోదించిన వినియోగంలో ఉన్న డిటిఆర్ మీటర్ రీడింగుల ఆధారంగా రూపొందించిన కొత్త విధానాన్ని లైసెన్సీలు అమలు చేయలేకపోయాయని కమిషన్ గుర్తించింది. అయితే, డిటిఆర్ లకు మీటర్ల ఏర్పాటు పురోగతిలో ఉందని లైసెన్సీలు పేర్కొన్నాయి. కొత్త విధానం ఆధారంగా త్వరలోనే వినియోగపు అంచనాలు తయారవుతాయని కమిషన్ ఆశిస్తోంది. కమిషన్ ఇలా ఆదేశించింది:-

**కొత్త విధానం ఎంత వరకు అమల్లోకి వచ్చిందో లైసెన్సీలు తక్షణమే వెల్లడించాలి. దీనిపై 2011, మే 31 తేదీనాడుగాని, ఆలోచనగా కాని కమిషన్ కు ప్రజెంటేషన్ ఇవ్వాలి. కొత్త విధానం అమలుకు సంబంధించిన పురోగతి వివరాలను లైసెన్సీలు తమ తమ వెబ్ సైట్ లో పొందుపరచాలి. ఈ నివేదికల్ని నిర్దిష్ట వ్యవధిలో సరిచేస్తూ ఉండాలి (అవ్ డేట్ చేయాలి). కొత్త విధానం పూర్తిగా అమల్లోకి వచ్చేంత వరకు డిటిఆర్ మీటర్ రీడింగుల ఆధారంగా చేస్తున్న ప్రస్తుత విధానాన్ని కొనసాగించాలి.**

**ఎల్ టీ-V : వ్యవసాయ కేటగిరికి ప్రతిపాదిత అమ్మకపు పరిమాణం:** 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో వ్యవసాయ వినియోగదారులు 2010-11 ఆర్థిక సంవత్సరానికి కమిషన్ ఆమోదించిన పరిమాణం కంటే చాలా ఎక్కువగా ఉన్నారు. ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వం సూచించిన మేరకు తత్కాల్, రెగ్యులర్ పథకాల కింద విడుదల చేయాల్సిన కొత్త సర్వీసులు చాలా ఉన్నందున తాము అంచనావేసిన మేరకు వినియోగపు పరిమాణాన్ని ఆమోదించాల్సిందిగా లైసెన్సీలు విజ్ఞప్తి చేశాయి. లైసెన్సీలు సమర్పించిన వినియోగపు అంచనాలకు సంబంధించిన వాస్తవ సమాచారం అందుబాటులో లేకపోవడం, 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో కొత్త వ్యవసాయ కనెక్షన్లు విడుదల కానుండటంతో ప్రస్తుత అమ్మకపు పరిమాణాన్ని 2010-11 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఆమోదించిన దానికంటే 9 శాతం ఎక్కువకు ఆమోదించాలని కమిషన్ నిర్ణయించింది. 2010-11 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఆమోదించిన అమ్మకపు పరిమాణం అంతకు ముందు సంవత్సరంలో (2009-10) ఆమోదించి అమ్మకపు పరిమాణం కంటే 8 శాతం అధికమని తెలుపబడింది. 2010-11, 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరాలకు వ్యవసాయ పరిమాణాలను పెంచడం వల్ల లైసెన్సీలు వ్యవసాయ వినియోగదారులకు అవసరమైనంత విద్యుత్ ను సరఫరా చేసే స్థితిలో ఉంటాయి. 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి కమిషన్ ఆమోదించిన అమ్మకాల వివరాలు దిగువన 11వ పట్టికలో ఇవ్వబడినవి.

**11వ పట్టిక: ఎల్ టీ-5 వ్యవసాయ కేటగిరికి అమ్మకాల పరిమాణం (ఎంయూ)**

విషయం	సీపీడీసీఎల్	ఈపీడీసీఎల్	ఎన్పీడీసీఎల్	ఎస్పీడీసీఎల్	మొత్తం
లైసెన్సీల ప్రతిపాదనలు	8122.13	1916.11	4154.22	4393.44	18585.90
కమిషన్ ఆమోదించినది	7339.82	1558.81	3596.07	4074.52	16569.23

ఈ కేటగిరి వినియోగదారులకు అమ్మకపు పరిమాణాన్ని ఆమోదిస్తూ కమిషన్ వ్యవసాయానికి నూరుశాతం మీటర్లు బిగించడం వాంఛనీయమని భావించింది. అయితే, నూరు శాతం మీటర్లు బిగించడానికి ఇంకా కొంత సమయం పడుతుంది. ఈ లోగా కచ్చితమైన అంచనాలు, లెక్కలు

వేయడానికి తగిన ఉత్తమమైన ప్రత్యామ్నాయ విధానాలను వీలయినంత త్వరలో అమల్లోకి తేవాలని కమిషన్ భావించింది.

**హెచ్టీ-IV కేటగిరి అమ్మకాలపరిమాణం: వ్యవసాయం**

36. హెచ్టీ సరఫరాలో రెండు కేటగిరిలు ఉన్నాయి. హెచ్టీ-IV(ఎ)-ప్రభుత్వ నిర్వహణలోని ఎత్తిపోతల పథకాలు-వీటి ఖర్చు ప్రభుత్వం భరిస్తుంది. హెచ్టీ-IV(బి) -వ్యవసాయం-సాధారణంగా ప్రభుత్వ యాజమాన్యంలో లేని, రైతు సహకార సంఘాల నిర్వహణలో ఉన్న ఎత్తిపోతల పథకాలను ఈ కేటగిరిలో పరిశీలించడం జరిగింది. హెచ్టీ-IV(బి) కేటగిరి వినియోగించే విద్యుత్ పరిమాణం కేవలం 3నుంచి 5శాతం మాత్రమే. మిగతా 97నుంచి 95శాతం వినియోగించుకునేది హెచ్టీ-IV(ఎ) కేటగిరి. ఈఎఐఉఎయికఎచ8 వినియోగదారులందరికీ మీటర్లు ఉన్నాయి కాబట్టి వాస్తవ వినియోగాన్ని కచ్చితంగా లెక్కించవచ్చు. చేపడుతున్న ప్రాజెక్టులను దృష్టిలో పెట్టుకుని భవిష్యత్ అమ్మకాలను అంచనావేశారు.

**ప్రతిపాదన:** ప్రస్తుత వినియోగదారుల గత వినియోగం, వివిధ దశల్లో ఉన్న కొత్త ఎత్తిపోతల పథకాల ఆధారంగా లైసెన్సీలు హెచ్టీ-IV కేటగిరిలోని ఎత్తిపోతల పథకాలు(ఎల్ఐఎస్) మరియు వ్యవసాయ అమ్మకపు పరిమాణాన్ని అంచనా వేశాయి.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన ప్రతిపాదనలను పరిశీలించిన మీదట 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి అంచనా వేసిన అమ్మకపు పరిమాణం 2010-11 ఆర్థిక సంవత్సరపు వాస్తవ అమ్మకపు పరిమాణం, ఆమోదిత అమ్మకపు పరిమాణాలతో పోలిస్తే చాలా ఎక్కువగా ఉందని కమిషన్ కనుగొంది. పైగా, కొత్త ఎత్తిపోతల పథకాల వల్ల అమ్మకాలు పెరుగుతాయని లైసెన్సీలు పేర్కొన్నాయి. లైసెన్సీల అంచనాలకు సంబంధించి చారిత్రక ఆధారాలు, వాస్తవ వినియోగం, ఎత్తిపోతల పథకాల టారిఫ్ రూ. 2.60/కిలోవాట్ ఉండటం వంటి అంశాల ఆధారంగా ఈ వినియోగదారులకు అధిక అమ్మకపు పరిమాణాన్ని ఆమోదించడంలో ఈ దిగువ పేర్కొన్న ఇబ్బందులు ఉన్నాయి:

ఎ) ఆమోదిత అమ్మకపు పరిమాణం మేరకు అమ్మకాలు జరగకపోతే టారిఫ్ ఆధారంగా లైసెన్సీలు వేసిన ఆదాయపు అంచనాలు వాస్తవరూపం దాల్చవు. అంటే లైసెన్సీలకు అంచనా మేరకు ఆదాయం లభించదు. దాంతో లైసెన్సీలు తక్కువ ఆదాయంతో ఇబ్బందులు పడతారు.

బి) అమ్మకపు పరిమాణాన్ని పెంచడంలో -అది జరిగినా, జరగకపోయినా -అధిక ధరకు విద్యుత్ కొనుగోలుకు ఆమోదం తెలపాల్సి ఉంటుంది.

గత కొన్నేళ్ల అమ్మకాలు, కమిషన్ ఆమోదిత అమ్మకాలు, భవిష్యత్ అమ్మకాలన్నింటినీ పరిగణనలోకి తీసుకుని, గత ఏడాది లైసెన్సీలు ఎక్కువ విద్యుత్ వినియోగించే ప్రాజెక్టులుగా భావించిన పలుప్రాజెక్టులు పూర్తి స్థాయిలో పని చేయలేదని, దాంతో అమ్మకాలు అంచనాల



కంటే చాలా తక్కువగా ఉన్నాయని నిర్ధారణ జరిగింది. ఉదాహరణకు, 2009-10 ఆర్థిక సంవత్సరంలో నాలుగు లైసెన్సీల అమ్మకపు పరిమాణం 1024ఎంయూలుగా కమిషన్ ఆమోదిస్తే, వాస్తవ అమ్మకాలు ఏడాది మొత్తం మీద 623 మిలియన్ యూనిట్లు మాత్రమే ఉన్నాయి. అలాగే, 2010-11 ఆర్థిక సంవత్సరానికి కమిషన్ ఆమోదించిన అమ్మకపు పరిమాణం 1000ఎంయూలు కాగా, ఏఆర్ఆర్లో పేర్కొన్న ప్రకారం మొదటి ఆరు నెలల్లో

**12వ పట్టిక: హెచ్ఐటీ వ్యవసాయ కేటగిరికి అమ్మకాలు(ఎంయూల్లో)**

సంవత్సరం	సీపీడీసీఎల్	ఈపీడీసీఎల్	ఎన్పీడీసీఎల్	ఎస్పీడీసీఎల్	మొత్తం
2007-08	331.68	119.03	40.96	18.59	510.26
2008-09	305.45	149.37	31.59	40.74	527.15 (12.35)
2008-09 కంటే 2009-10లో పెంచినది (శాతంలో)	21%	21.41%	3.8%	86.8%	17.6%
2010-11లో లైసెన్సీ ప్రతిపాదించినది	826.34	861.18	133.67	423.59	2244.7 (232%)
కమిషన్ ఆమోదించినది	405.12	389.87	71.18	199.29	1065.46
2010-11 మొదటి ఆరునెలలకు	166.90	37.00	7.11	13.11	224.95

అమ్మకాలు కేవలం 224.95 ఎంయూలు మాత్రమే.

వాస్తవ అమ్మకాలు

ఈ పరిస్థితుల్లో 2010-11 ఆర్థిక సంవత్సరంలో చేసిన విధంగానే నాలుగు లైసెన్సీలకు హెచ్ఐటీ-IV కేటగిరిలోని ఎత్తిపోతల పథకాలు మరియు వ్యవసాయానికి అమ్మకపు పరిమాణాన్ని 1000ఎంయూలుగానే ఉంచాలని కమిషన్ నిర్ణయించింది. ఈ కేటగిరి వినియోగదారుల అమ్మకపు పరిమాణం పెరిగినట్లయితే ఆఫ్ పీక్ సమయంలో ప్రస్తుతం ఉన్న ఉత్పాదక కేంద్రాల్లోని మిగులు

**13వ పట్టిక: 2011-12 కోసం హెచ్ఐటీ-IV కేటగిరిలోని ఎల్ఐఎస్, వ్యవసాయానికి అమ్మకాల పరిమాణం(ఎంయూల్లో)**

విషయం	సీపీడీసీఎల్	ఈపీడీసీఎల్	ఎన్పీడీసీఎల్	ఎస్పీడీసీఎల్	మొత్తం
లైసెన్సీల ప్రతిపాదనలు	833.69	421.84	854.80	145.30	2255.64
కమిషన్ ఆమోదించినది	368.11	188.70	383.64	59.55	1000.00

ఇంధనాన్ని వారికి సర్దుబాటు చేయవచ్చు. దీనివల్ల లైసెన్సీలకు ఆర్థికంగా ఎలాంటి ఇబ్బంది ఉండదు. అమ్మకాల వివరాలు 13వ పట్టికలో ఇవ్వబడినవి

**గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార సంఘాలకు అమ్మకపు పరిమాణం**

37. ప్రతిపాదన: ప్రతిపాదనల దాఖలులో భాగంగా లైసెన్సీలు గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార సంఘాలకు(రెస్కోలు) ఇంధన అమ్మకాలను అంచనా వేశాయి. రెస్కోలు లైసెన్సీల నుంచి

విద్యుత్ను కొని దానిని తమకు నిర్దేశించిన పరిధిలోని ఎల్ టీ వినియోగదారులకు పంపిణీ చేస్తాయి. రెస్కోలు కూడా 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో పంపిణీకోసం లైసెన్సీల నుంచి సేకరించే విద్యుత్పై ముందస్తు అంచనాలను తమ ఏఆర్ఆర్ దాఖలులో సమర్పించాయి. 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన అమ్మకాల కంటే రెస్కోలు ప్రతిపాదించిన విద్యుత్ కొనుగోలు పరిమాణం కొంచెం ఎక్కువగా ఉంది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** ఈ వ్యవహారాన్ని పరిష్కరించడం కోసం, రెస్కోల పనికి సంబంధించిన ఇతర అంశాలేమైనా ఉన్నాయేమో తెలుసుకోవడం కోసం బహిరంగ విచారణ సందర్భంగా తమ ముందు హాజరు కావలసిందిగా కమిషన్ రెస్కోలను ఆదేశించింది. రెస్కోల వాదన విన్న మీదట లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన విద్యుత్ అమ్మకాలు, రెస్కోలు దాఖలు చేసిన విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరాలను కమిషన్ పున: పరిశీలించింది. లైసెన్సీలు రెస్కోలకు ప్రతిపాదించిన అమ్మకం పరిమాణాల కంటే

**14వ పట్టిక: గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార సంఘాలకు అమ్మకాల పరిమాణం (ఎంయూల్లో)**

ఆర్ ఈ ఎస్ సీ వో వోస్ కు అమ్మకాలు	సీపీడీసీఎల్	ఈపీడీసీఎల్	ఎన్ పీడీసీఎల్	ఎస్ పీడీసీఎల్	మొత్తం
లైసెన్సీల ప్రతిపాదనలు	0.00	216.92	573.50	260.07	1050.49
ఆర్ ఈ ఎస్ సీ వో వోస్ అభ్యర్థించినది	0.00	230.16	650.00	292.50	1172.66
కమిషన్ ఆమోదించినది	0.00	221.00	625.00	265.00	111.00

అమ్మకాలు కొంచెం అధికంగా ఉన్నాయని నిర్ధారించింది. 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో రెస్కోలకు 1111 ఎంయూల మేరకు అమ్మకాలు జరిపేందుకు కమిషన్ ఆనుమతించింది. ఆ వివరాలు 14వ పట్టికలో ఇవ్వబడ్డాయి.

**అమ్మకాలు రెస్కో సరఫరా ప్రాంతాల్లోని పారిశ్రామిక యూనిట్లకు విద్యుత్**

38. తమ పరిమ్రలు అనకాపల్లి రెస్కో పరిధిలో ఉన్నాయని, గ్రామీణ ప్రాంతాలకు వర్తించే సరఫరా నిబంధనల్ని తమకు వర్తింప చేస్తున్నారని పరవాడ పరిశ్రమల సంక్షేమ సంఘం ప్రతినిధి తెలిపారు. తమ పొరుగున ఉన్న పరిశ్రమలు ఈపీడీసీఎల్ పరిధిలో ఉన్నాయని, వాటికి ఈ నిబంధనలు వర్తించడం లేదని తెలిపారు. అంతేకాకుండా తమ ఫీడర్ కేవలం పారిశ్రామిక యూనిట్లకు మాత్రమే సరఫరా చేస్తోందని, దాంతో రెస్కో ప్రాంతాలకు సాధారణంగా వర్తించే సరఫరా నిబంధనలు తమకు వర్తించేయలేకపోతున్నారని తెలిపారు.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** లైసెన్సీలు దీనిపై నిర్దిష్టమైన వివరణ ఏదీ ఇవ్వలేదు.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** ఈ విషయాన్ని పరిశీలించిన కమిషన్ ఇలా ఆదేశించింది:

**ఈ విషయాన్ని లైసెన్సీలు రెస్కోలతో చర్చించి 2011, జూలై 31నాటికి కమిషన్ కు నమూనా ప్రతిపాదనల్ని సమర్పించాలి.**

39. ఇతర అన్ని కేటగిరీలకు లైసెన్సీలు సమర్పించిన అమ్మకాల అంచనాలను కమిషన్ ఆమోదించింది.

**2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరపు ఏఆర్ఆర్పై కమిషన్ నిర్ధారణలు**

**2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి మొత్తం అమ్మకాలు, విద్యుత్ కొనుగోళ్ళ పరిమాణం**

40. విద్యుత్ అమ్మకాలపై ఇంతకు ముందు పేరాల్లో జరిగిన చర్చలకు అనుగుణంగా కమిషన్ లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన అమ్మకపు పరిమాణాన్ని సవరించింది. 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి దీనిని 70422ఎంయూలుగా నిర్ధారించింది. కమిషన్ అనుమతించిన ప్రసార, పంపిణీ నష్టాలకు అనుగుణంగా 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరాన్ని 83612ఎంయూలుగా నిర్ధారించింది. దీని సారాంశం మరియు అమ్మకాల ప్రతిపాదనలు, ఆమోదించిన ప్రతిపాదనల వివరాలు 15,16,17 పట్టికల్లో ఇవ్వబడ్డాయి.

**15వ పట్టిక: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి అనుమతించిన అమ్మకాలు, విద్యుత్ కొనుగోళ్ళ పరిమాణం (ఎంయూల్లో)**

విషయం	సీపీడీసీఎల్	ఈపీడీసీఎల్	ఎన్పీడీసీఎల్	ఎస్పీడీసీఎల్	మొత్తం
అమ్మకాలు	31904.99	11859.69	10085.20	16571.86	70421.74
మొత్తం నష్టాలు	6353.13	1768.20	2035.62	3033.40	13190.35
విద్యుత్ కొనుగోలు	38258.12	13627.90	12121.37	19605.25	83612.64

**16వ పట్టిక:2011-12 సంవత్సరంలో వైసెస్సీలు అంచనావేసిన విద్యుత్ అమ్మకాలు(ఎంయూఎల్)**

	వినియోగదారుల కేటగిరీ	ప్రతిపాదిత అమ్మకాలు, ఎంయూఎల్				మొత్తం
		సీపీడీసీఎల్	ఈపీడీసీఎల్	ఎస్పీడీసీఎల్	ఎస్పీడీసీఎల్	
ఎల్టీ -1	గృహ వినియోగం	6289	3370	2328	4468	16456
ఎల్టీ -2	గృహేతర వినియోగం	2030	729	496	1082	4337
ఎల్టీ -3	పారిశ్రామిక	1263	427	310	877	2877
ఎల్టీ -4	కుటీర పరిశ్రమలు & చాకలి చెరువులు	16	2	7	32	57
ఎల్టీ -5	వ్యవసాయ రంగం	8122	1916	4154	4393	18586
ఎల్టీ -6	వీధి దీపాలు & వీడబ్ల్యూఎస్ పథకాలు	936	309	468	594	2308
ఎల్టీ -7	సాధారణ	75	38	31	55	198
ఎల్టీ -8	తాత్కాలిక సరఫరా	3	0	0	1	5
హెచ్ఐటీ -1	పారిశ్రామిక: సాధారణ	11629	3902	1178	3996	20705
హెచ్ఐటీ -2	పారిశ్రామిక: ఐబ్జీక	1621	478	96	430	2625
హెచ్ఐటీ -4	ప్రభుత్వ ఎల్ఐఎస్, వ్యవసాయం & సీపీడబ్ల్యూఎస్	883	432	862	145	2324
హెచ్ఐటీ -5	ప్రభుత్వ ఎల్ఐఎస్, వ్యవసాయం & సీపీడబ్ల్యూఎస్	185	582	406	579	1751
హెచ్ఐటీ -6	కాలనీ టైటింగ్	94	43	153	58	348
హెచ్ఐటీ -7	ఇతర వినియోగం	6	217	574	260	1056
	మొత్తం కేటగిరీలు	33153	12446	11064	16972	73634

**17వ పట్టిక: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో కమిషన్ ఆనుమతించిన విద్యుత్ కానుగోళ్ళు (ఎంయూల్లో)**

ఎల్ టీ -1	ఎల్ టీ -2	ఎల్ టీ -3	ఎల్ టీ -4	ఎల్ టీ -5	ఎల్ టీ -6	ఎల్ టీ -7	ఎల్ టీ -8	హెచ్ టీ -1	హెచ్ టీ -2	హెచ్ టీ -4	హెచ్ టీ -5	హెచ్ టీ -6	హెచ్ టీ -7	ప్రతిపాదిత అమ్మకాలు, ఎంయూ				మొత్తం	
														సీపీడీసీఎల్	ఈపీడీసీఎల్	ఎస్పీడీసీఎల్	ఎస్పీడీసీఎల్		
వినియోగదారుల కేటగిరీ	గృహ వినియోగం	గృహేతర వినియోగం	పారిశ్రామిక	కుటీర పరిశ్రమలు & చాకలి చెరువులు	వ్యవసాయ రంగం	వీధి దీపాలు & పీడబ్ల్యూఎస్ పథకాలు	సాధారణ	తాత్కాలిక సరఫరా	పారిశ్రామిక: సాధారణ	పారిశ్రామిక: ఐచ్ఛిక	ప్రభుత్వ ఎల్ఐఎస్, వ్యవసాయం & సీపీడబ్ల్యూఎస్	ప్రభుత్వ ఎల్ఐఎస్, వ్యవసాయం & కాలనీ లైటింగ్	ఇతర వినియోగం	మొత్తం కేటగిరీలు	6289	3370	2328	4468	16456
															2030	729	496	1082	4337
															1263	427	310	877	2877
															16	2	7	32	57
															7340	1559	3596	4075	16569
															936	309	468	594	2308
															75	38	31	55	198
															3	0	0	1	5
															11629	3902	1178	3996	20705
															1621	478	96	430	2625
															418	199	391	60	1068
															185	582	406	579	1751
															94	43	153	58	348
															6	221	625	265	1117
															31905	11860	10086	16572	70422

**2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం**

41. 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి గాను సవరించిన విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరాన్ని పరిగణనలోకి తీసుకుంటూ కమిషన్ మొత్తం విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయాన్ని విడిగా అంచనా వేసింది. లైసెన్సీల సొంత ఉత్పాదక సదుపాయాలు, నాలుగు లైసెన్సీకూ పంపిణీ చేయడం కోసం ఏపిపిసిసి వద్ద ఉన్న ఉత్పత్తి, అవసరమైనప్పుడు జరిపే మార్కెట్ కొనుగోళ్ళ ఆధారంగా కమిషన్ ఈ అంచనా వేసింది. విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయంపై వివరణాత్మక విశ్లేషణ 3వ అధ్యాయంలో ఇవ్వడం జరిగింది. 3వ అధ్యాయంలో పేర్కొన్న మేరకు 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయాన్ని రూ. 20467.90 కోట్లుగా అంచనావేయడం జరిగింది. వివరాలు 18వ పట్టికలో ఇవ్వబడినవి.

**పట్టిక 18 : 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు (రూ. కోట్లలో)**

విషయం	సీపీడీసీఎల్	ఈపీడీసీఎల్	ఎన్పీడీసీఎల్	ఎస్పీడీసీఎల్	మొత్తం
లైసెన్సీల ప్రతిపాదనలు	10087.47	3854.53	3606.31	5223.98	22772.29
కమిషన్ ఆమోదించినది	9285.83	3434.69	2889.91	4857.56	20647.99

**ఇతర వ్యయాలు:-2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి నెట్వర్క్ వ్యయం**

42. నెట్వర్క్ వ్యయంలో ప్రసార వ్యయం, పంపిణీ వ్యయం, ఎస్ఎల్డిసి వ్యయం, జాతీయగ్రిడ్ నుంచి ఉపయోగించుకునే విద్యుత్ ప్రసార చార్జీలు, యూఎల్డిసి చార్జీలు ఉంటాయి. కమిషన్ పిజిసిఐఎల్ వ్యయాన్ని లెక్కించింది (2008-09 నుంచి 2013-14 వరకు ఉన్న ఐదేళ్ళ వ్యవధికోసం జారీ చేసిన ఎంవైటి ఆర్డర్లో 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి కమిషన్ ఆమోదించిన మేరకు లైసెన్సీలు ఇతర ఖర్చులను దాఖలు చేసినందున). విద్యుత్ కొనుగోలు, ప్రసార చార్జీలు, నష్టాలకు సంబంధించి సిఈఆర్సి నిర్ణయం ఆధారంగా పిజిసిఐఎల్ వ్యయంలో తేడాలోస్తాయి. ఇటీవలి బిల్లులను పరిశీలించిన మీదట, 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఖర్చులు రూ. 26 కోట్ల మేరకు తగ్గుతాయని కమిషన్ నిర్ధారించింది. ఆ మేరకు పిజిసిఐఎల్ ఖర్చును ఆమోదించింది. ఆ వివరాలు 19వ పట్టికలో ఇవ్వబడ్డాయి.

**పట్టిక 19 : 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో పీజీసీఐఎల్ ఖర్చు (రూ. కోట్లలో)**

విషయం	సీపీడీసీఎల్	ఈపీడీసీఎల్	ఎన్పీడీసీఎల్	ఎస్పీడీసీఎల్	మొత్తం
లైసెన్సీల ప్రతిపాదనలు	162.78	56.37	56.62	80.64	356.41
కమిషన్ ఆమోదించినది	15.40	52.28	52.51	73.68	330.86

**2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి స్థూల ఏఆర్ఆర్**

43. ఆ మేరకు కమిషన్ 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి సంబంధించి ప్రతి లైసెన్సీ ప్రతిపాదిత ఏఆర్ఆర్ ను సవరించింది. మొత్తం ఏఆర్ఆర్ ను రూ. 25958 కోట్లుగా నిర్ణయించింది. అమ్మకాల సవరణ, విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం, నెట్వర్క్ వ్యయాల విషయంలో 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన ఏఆర్ఆర్లతో

పోలిస్తే ప్రతి లైసెన్సీకి సవరించిన ఏఆర్ఆర్ తక్కువగానే ఉంది. దాఖలయిన ఆదాయ అవసరాలు, ఇప్పుడు కమిషన్ ఆనుమతించిన అవసరాల వివరాలు 20వ పట్టికలో ఇవ్వబడ్డాయి.

**పట్టిక 20 : 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఏఆర్ఆర్ (రూ. కోట్లలో)**

విషయం	సీపీడీసీఎల్	ఈపీడీసీఎల్	ఎన్పీడీసీఎల్	ఎస్పీడీసీఎల్	మొత్తం
లైసెన్సీల ప్రతిపాదనలు	12246.00	4807.84	4571.19	6662.72	28287.75
కమిషన్ ఆమోదించినది	11433.97	4383.91	3850.68	6289.34	25957.90

44. అంశాల వారీగా లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన, కమిషన్ ఆమోదించిన ఆదాయ అవసరాలు 21,22 పట్టికల్లో ఇవ్వబడ్డాయి.

**21వ పట్టిక: 201-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ప్రతిపాదిత ఆదాయ అవసరం(రూ.కోట్లలో)**

ఏఆర్ఆర్లో పేరాన్న విషయం	సీపీడీసీఎల్	ఈపీడీసీఎల్	ఎన్పీడీసీఎల్	ఎస్పీడీసీఎల్	మొత్తం
పంపిణీ ఖర్చు	1367.44	665.75	702.38	1040.00	3775.57
విద్యుత్ కొనుగోలుఖర్చు	10087.47	3854.53	3606.31	5223.98	22778.29
ట్రాన్స్మిషన్ ఖర్చు	498.87	176.62	171.06	250.96	1097.51
ఎస్ఎల్డీసీ ఖర్చులు	16.03	5.68	5.50	8.07	35.28
పీజీసీఐఎల్ ఖర్చులు	162.78	56.37	56.62	80.64	356.41
యూఎల్డీసీ ఖర్చులు	12.76	3.85	3.86	4.24	24.71
వినియోగదారుల డిపాజిట్లపై వడ్డీ	90.29	40.11	17.14	41.22	189.76
సరఫరా మార్జిన్	10.35	7.74	6.73	13.61	35.43
ఇతర ఖర్చులు	0.00	0.19	0.60	0.00	0.79
ఆదాయ అవసరం	12246.00	4807.84	4571.19	6662.72	28287.75

**22వ పట్టిక: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి కమిషన్ ఆమోదించిన ఆదాయ అవసరం(రూ.కోట్లలో)**

ఏఆర్ఆర్లో పేరాన్న విషయం	సీపీడీసీఎల్	ఈపీడీసీఎల్	ఎన్పీడీసీఎల్	ఎస్పీడీసీఎల్	మొత్తం
పంపిణీ ఖర్చు	1367.44	665.75	702.38	1040.00	3775.57
విద్యుత్ కొనుగోలుఖర్చు	9285.83	3434.69	2889.91	4857.56	20467.99
ట్రాన్స్మిషన్ ఖర్చు	498.87	176.62	171.06	250.96	1097.51
ఎస్ఎల్డీసీ ఖర్చులు	16.03	5.68	5.50	8.07	35.28
పీజీసీఐఎల్ ఖర్చులు	152.40	52.28	52.51	73.68	330.86
యూఎల్డీసీ ఖర్చులు	12.76	3.85	3.86	4.24	24.71
వినియోగదారుల డిపాజిట్లపై వడ్డీ	90.29	40.11	17.14	41.22	189.76
సరఫరా మార్జిన్	10.35	7.74	6.73	13.61	35.43
ఇతర ఖర్చులు	0.00	0.19	0.60	0.00	0.79

**2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో వినియోగ కేటగిరీలకు సేవల ఖర్చు**

45. మొత్తం వ్యయాలు(ఆదాయ అవసరం),వార్షిక అంచనా అమ్మకాల పరిమాణాల ఆధారంగా కమిషన్ సేవల ఖర్చును నిర్ధారించింది.
46. స్థిర వ్యయ పద్ధతి(ఎంబెడెడ్ కాస్ట్ మెథడ్) ఆధారంగా కమిషన్ 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో వివిధ వినియోగ కేటగిరీలకు సేవల ఖర్చును లెక్కించింది. ఈ పద్ధతిలో 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి సంబంధించిన మొత్తం ఏఆర్ఆర్(వ్యయం)ను వివిధ వినియోగ కేటగిరీలకు కేటాయిస్తారు. 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ప్రతి వినియోగ వర్గం వినియోగించుకునే లోడ్లు, పీక్ అవర్లో ప్రతి వినియోగవర్గం వాడకాల ఆధారంగా ఈ కేటాయింపులు జరుపుతారు. ఈ పద్ధతి ద్వారా లభించిన ఫలితం 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో వివిధ వినియోగ కేటగిరీలకు ప్రతి యూనిట్కు సేవల ఖర్చు అవుతుంది. ఇది అన్ని లైసెన్సీలకు వర్తిస్తుంది. పీక్ అవర్లో వినియోగం, సరఫరా ఓల్టేజి,లోడ్ ఫ్యాక్టర్, ఒప్పుందిత సామర్థ్యం తదితర అంశాలపై ఆధారపడి ఈ సేవల ఖర్చు ఒక్కో వినియోగ కేటగిరికి ఒక్కో విధంగా ఉంటుంది.
47. ఉదయం, సాయంత్రం వేళ్ళలోని పీక్ అవర్స్ను కూడా లైసెన్సీలు పరిగణనలోకి తీసుకున్నాయని ప్రస్తావించడం జరిగింది. ఉదయం పీక్ అవర్లో వ్యవసాయ వినియోగదారులు ఎక్కువ విద్యుత్ వాడుతున్నారు. అయితే, ఆ సమయంలో లైసెన్సీల ఆభీష్టం మేరకు వ్యవసాయదారులకు విద్యుత్ సరఫరా జరుగుతోంది కాబట్టి అది సహజ రద్దీ(పీక్)గా కనిపించడం లేదు. లైసెన్సీలు నిర్ణయించిన సమయాల్లోనే(టైమ్ స్లాట్స్) ఉదయంవేళ వ్యవసాయ రంగానికి విద్యుత్ సరఫరా జరుగుతోంది. అందువల్ల ఇది సహజంగా ఏర్పడిన రద్దీ కాదు. కాబట్టే కమిషన్ గత టారిఫ్లో దీనిని గుర్తించడం జరగలేదు. ఈ ఖర్చును ఉపయోగించుకుంది. మాములుగా చెప్పాలంటే, రాబోయే ఏడాదికి టారిఫ్ నిర్ధారణకు యూనిట్ వారీగా సేవల ఖర్చు కేవలం సూచిక మాత్రమే. వినియోగదారులు చెల్లించవలసిన టారిఫ్కు దీనికి ఎలాంటి సంబంధం లేదు.
49. ఒక లైసెన్సీకి మరో లైసెన్సీకి ఖర్చులు, అమ్మకాల్లో తేడాలుంటాయి కాబట్టి లైసెన్సీల వారీ సగటు సేవల ఖర్చులో కూడా తేడాలుంటాయి. 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ప్రతి లైసెన్సీకి నిర్ధారించిన సగటు సేవల ఖర్చు దిగువన 23వ పట్టికలో ఇవ్వబడింది.

**23వ పట్టిక: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో సగటు సేవల ఖర్చు(రూ/కె.డబ్ల్యూ.హెచ్)**

సర్వీసు ఖర్చు	సీపీడీసీఎల్	ఈపీడీసీఎల్	ఎన్పీడీసీఎల్	ఎస్పీడీసీఎల్
సరాసరి ఖర్చు (రూ.కెడబ్ల్యూ.హెచ్)	3.70	3.82	3.80	3.69

50. ప్రతి వినియోగదారుల కేటగిరికి నిర్ధారించిన సేవల ఖర్చు పూర్తి వివరాలు దిగువన 24వ పట్టికలో ఇవ్వబడినవి. ఖర్చు కేటాయింపు వివరాలు అనుబంధం ఐనుంచి ఎల్ వరకు ఇవ్వబడినవి.



**పట్టిక 24:2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి సేవల ఖర్చు (రూ/కెడబ్ల్యూహెచ్)**

వినియోగదారుల కేటగిరీ	సీపీడీసీఎల్	ఈపీడీసీఎల్	ఎన్పీడీసీఎల్	ఎన్పీడీసీఎల్
ఎల్టీ క్యాట్ 1 గృహ వినియోగం	4.52	4.92	4.45	4.66
ఎల్టీ క్యాట్ 2 గృహేతర వినియోగం	4.57	5.28	4.62	4.79
ఎల్టీ క్యాట్ 3(ఎ&బి) పారిశ్రామిక	3.82	4.36	3.89	4.00
ఎల్టీ క్యాట్ 4 కుటీర పరిశ్రమలు & చాకలి చెరువులు	3.81	4.32	3.87	3.99
ఎల్టీ క్యాట్ 5 ఇరిగేషన్ & వ్యవసాయ రంగం	3.30	3.32	3.05	3.12
ఎల్టీ క్యాట్ 6 ప్రాంతీయ, వీధి దీపాలు & వీడబ్ల్యూఎస్	4.98	5.43	5.09	4.99
ఎల్టీ క్యాట్ 7 సాధారణం	4.99	5.45	5.09	4.99
ఎల్టీ క్యాట్ 8 తాత్కాలిక సరఫరా	6.35	6.07	5.20	5.09
హెచ్ఐ క్యాట్ 1 పారిశ్రామిక: సాధారణ (113వి)	3.74	3.36	4.62	3.84
హెచ్ఐ క్యాట్ 1 పారిశ్రామిక: సాధారణ (333వి)	2.77	2.82	3.12	2.84
హెచ్ఐ క్యాట్ 1 పారిశ్రామిక: సాధారణ (220/132 కెవి)	2.69	2.54	2.74	2.61
హెచ్ఐ క్యాట్ -2 పారిశ్రామిక: ఐబ్జీక (113వి)	4.17	3.42	4.66	4.17
హెచ్ఐ క్యాట్ -2 పారిశ్రామిక: ఐబ్జీక (333వి)	2.94	2.86	3.13	3.15
హెచ్ఐ క్యాట్ -2 పారిశ్రామిక: ఐబ్జీక (220/132 కెవి)	2.81	2.74	0.00	2.82
హెచ్ఐ క్యాట్ -4 ఇరిగేషన్ & వ్యవసాయం	2.18	3.32	3.17	2.90
హెచ్ఐ క్యాట్ -5 రైల్వే ట్రాక్స్(ఈహెచ్ఐ)	3.65	3.26	3.86	3.60
హెచ్ఐ క్యాట్ -6 కాలనీ వినియోగం	3.67	3.58	4.79	4.03
హెచ్ఐ రూరల్ కో-ఆపరేటివ్ సంస్థలు	2.68	2.57	2.76	2.64
హెచ్ఐ తాత్కాలిక	0.00	0.00	3.20	3.35
మొత్తం	3.70	3.82	3.80	3.69

### అధ్యాయం-3

#### విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు విశ్లేషణ

ఎ. విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చుకు సంబంధించిన అభ్యంతరాలు/సూచనలు

డిస్కంలు దాఖలు చేసిన డేటాలో ఖాళీలు

51. 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరపు ఆదాయ అవసరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చే 80శాతం వరకు ఉందని విద్యుత్ నిబంధనపై ఏర్పాటైన **పర్యవేక్షణ బృంద ప్రతినిధి డాక్టర్.ఎం. తిమ్మారెడ్డి, అఖిల భారత కిసాన్ మజ్దూర్ సంఘంకు చెంది శ్రీ గాదె దివాకర్లు** పేర్కొన్నారు. విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చుకు సంబంధించి డిస్కంలు దాఖలు చేసిన ప్రతిపాదనల్లో తేడాలున్నాయన్నారు. సిపిడిసిఎల్ తన ప్రతిపాదనల్లో లో(పేజీనెం.32) మొత్తం రాష్ట్రానికి విద్యుత్ కొనుగోలుకు అయ్యే ఖర్చును రూ.22,129.12కోట్ల రూపాయలుగా పేర్కొంది.( ఇతర డిస్కంల ప్రతిపాదనల్లో కూడా ఈ మొత్తం కనిపించింది).అయితే ఇతర డిస్కంలు దాఖలు చేసిన ఏఆర్ఆర్లలో విద్యుత్ కొనుగోలు మొత్తం ఖర్చు రూ.22,772.29కోట్లుగా ఉంది. రెండింటి మధ్య తేడా రూ.643.17కోట్ల రూపాయలు. ఈ తేడా ఎందుకు వచ్చిందో వివరించాల్సిందిగా అభ్యంతరకారులు డిస్కంలను కోరారు.

కమిషన్ అనుమతి లేకుండా డిస్కంలు అధిక ధరలకు 6400కోట్ల రూపాయల మేరకు విద్యుత్ను కొనుగోలు చేశాయని **రైతు సమాఖ్యకు చెందిన శ్రీ సిహెచ్.వేంకటేశ్వర్లు** గుర్తించారు.

**లైసెన్సీల సమాధానాలు:** శ్రీ సిహెచ్. వేంకటేశ్వర్లు లేవనెత్తిన అభ్యంతరాలు ఏపిఈఆర్సి పరిధిలోనివని లైసెన్సీలు పేర్కొనడం జరిగింది.

పిపిఎ కేటాయింపులకు అనుగుణంగా మొత్తం ఇంధన అవసరం కేటాయించబడుతుంది. దీనిలో అధిక ధరలకు కొనుగోలు చేసే విద్యుత్ కూడా ఉంటుంది. ఇంకా ఏమైనా మిగులు/తగులు ఉంటే అది పూల్ బదలాయింపుల కింద వివిధ డిస్కంల మధ్య సర్దుబాటు చేయబడుతుంది. పూల్ కొనుగోళ్ళు, పూల్ అమ్మకాలు ఆర్ఎస్ఎఫ్ ప్రతిపాదనల్లోని(4.2కాగితం) ఇంధన పంపిణీలో ఉంటాయి. అయితే, పూల్ అమ్మకాల ద్వారా వచ్చే ఆదాయం నుంచి విద్యుత్ కొనుగోలుకు ఖర్చు (ఆర్ఎస్ఎఫ్ ప్రతిపాదనలు)చేయడానికి వీలు లేదు.( వ్యతిరేక విలువ/ఖర్చులను ఈ కాగితంలో అనుమతించడం లేదు) ఈ ఇబ్బందిని దృష్టిలో పెట్టుకుని లైసెన్సీలు పూల్ అమ్మకాల ద్వారా వచ్చే ఆదాయాన్ని 1.4సి కాగితంలో అంటే వ్యాపారం ద్వారా వచ్చే ఆదాయంలో చూపడం జరిగింది. 1.4 మరియు 1.4సి లను కలపడం ద్వారా సగటు విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చును తెలుసుకోవాలి. డిస్కంల వాస్తవ విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులను దిగువనున్న 25వ పట్టికలో ఇవ్వడం జరిగింది.

**25వ పట్టిక: డిస్కంల వాస్తవ విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు**

డిస్కం	పీపీ ఖర్చు (రూ.కోట్లలో)	అమ్మకం ద్వారా ఆదాయం(రూ. కోట్లలో)
సీపీడీసీఎల్	9938.57	148.90
ఎస్పీడీసీఎల్	5129.45	94.53
ఈపీడీసీఎల్	3771.07	83.46
ఎన్పీడీసీఎల్	3290.03	316.28
<b>మొత్తం</b>	<b>22,129.12</b>	<b>643.17</b>

**కమిషన్ యొక్క అభిప్రాయాలు:** డిస్కంల సమాధానం ఆమోదయోగ్యంగానే ఉంది.

**గ్యాస్ ధరల్లో పెరుగుదల**

52. కేంద్ర ప్రభుత్వం గ్యాస్ ధరను పెంచడాన్ని ( కేజీ బేసిన్ గ్యాస్ ధర ఎంబిటియూకు 2.52 డాలర్ల నుంచి 4.2 డాలర్లకు మరియు ఓఎన్జిసి గ్యాస్ ధర 1.79 డాలర్ల నుంచి 4.2 డాలర్లకు). **డా.ఎం తిమ్మారెడ్డి, శ్రీ గాదె దివాకర్లు** ప్రస్తావించారు. అలాగే, కేంద్రం బొగ్గు ధరలను ( దిగుమతులు పెంచుతూ) పెంచడాన్ని కూడా వారు ప్రస్తావించారు. ధరల పెరుగుదల విషయంలో లైసెన్సీలు మౌన ప్రేక్షకుల్లా ఉండి పోతున్నాయన్నారు. ధరల్ని తగ్గించడం కోసం ఇంధన సరఫరా ఒప్పందాలపై పున:చర్చ జరపాల్సిందిగా ఉత్పాదక సీఐఎస్/ డెవలపర్లను ఆదేశించాలని వారు కమిషన్ ను కోరడం జరిగింది.

శ్రీ ఎం.వేణుగోపాల రావు, శ్రీ. బి.వి.రాఘవులు కూడా ఇదే అభిప్రాయాన్ని వ్యక్తం చేశారు. భారత ప్రభుత్వం గ్యాస్ , బొగ్గు ధరల్ని బాగా పెంచేస్తూ ఉండటం వలన విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు కూడా పెరిగిపోతున్నాయని వారు పేర్కొనడం జరిగింది. 2009-10 నుంచి 2014-15 వరకు కమిషన్ జారీ చేసిన ఆదేశాలకు , ఆర్పిపివో విధాయక వ్యయానికి అనుగుణంగా సంప్రదాయేతర ఇంధన చార్జీలు కూడా పెరుగుతున్నాయని వారు తెలిపారు.

**డిస్కంల సమాధానం:** గ్యాస్, బొగ్గు ధరలకు సంబంధించి కేంద్ర ప్రభుత్వానికి విజ్ఞాపనలు చేశామని డిస్కంలు చెప్పడం జరిగింది. అయితే, ఇంధన ధరల పెంపుదల, విద్యుత్ కేంద్రాలకు గ్యాస్ కేటాయింపులు డిస్కంల పరిధిలోకి రావని తెలిపాయి.

**కమిషన్ అభిప్రాయాలు:** గ్యాస్, బొగ్గు ధరల నిర్ణయం నిజంగానే డిస్కంల చేతుల్లో లేదు. అయినప్పటికీ ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వం సహాయంతో వారు ఈ విషయాన్ని కేంద్ర ప్రభుత్వంలోని సంబంధిత మంత్రిత్వశాఖల దృష్టికి తీసుకువెళ్లాలి.

**ఐపిపీల స్థిర వ్యయాల్లో తేడాలు**

53. కొత్త ఐపీపీలు-జివికె ఎక్స్టెన్షన్, కోనసీమ, వేమగిరి, గౌతమి విద్యుత్ ప్లాంట్లు ఒక యూనిట్ కు నిర్ణయించిన స్థిర వ్యయాల్లో గణనీయమైన తేడాలున్నాయని **శ్రీ ఎం.వేణుగోపాలరావు, శ్రీ బి.వి.రాఘవులు** తెలిపారు. గౌతమి విద్యుత్ ప్లాంట్ స్థిర వ్యయం పెరుగుతుండగా, మిగతా ప్లాంట్ల స్థిర వ్యయాలు తగ్గుతున్నాయని వారు పేర్కొన్నారు.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** గౌతమి ప్లాంటు స్థిర వ్యయంలో వచ్చిన తేడా ముద్రణాపరమైన పొరపాటు. తదుపరి దాఖలులో ఈ తప్పును సవరించడం జరుగుతుంది.

**కమిషన్ అభిప్రాయాలు:** ఈ సమాధానం ఆమోదయోగ్యమైనది.

**ఏపిజెన్కోకు చెందిన కొత్త ప్లాంట్లకు అధిక స్థిర వ్యయాలు**

54. కొత్త జెన్కో విద్యుత్ ప్లాంట్ల స్థిర వ్యయాలు చాలా ఎక్కువగా ఉన్నాయని, ఈ పెరుగుదల కృత్రిమంగా కనిపిస్తోందని **డా.ఎం తిమ్మారెడ్డి, శ్రీ గాదె దివాకర్లు** పేర్కొన్నారు. ఎన్టిపిసికి చెంది సింహాద్రి-11లో స్థిర వ్యయం యూనిట్కు రూ. 1.05గా ఉండగా, కొత్త జెన్కో యూనిట్లలో ఇది 50 శాతం ఎక్కువగా ఉందన్నారు. కొత్త జెన్కో యూనిట్ల స్థిర వ్యయంలో కృత్రిమమైన ఈ పెరుగుదల కారణంగా వినియోగదారులపై పడే అదనపు భారం రూ. 930కోట్లని వారు తెలిపారు. జెన్కో కొత్త ప్లాంట్ల స్థిర వ్యయాన్ని కూడా సింహాద్రి-2 స్థిర వ్యయంలాగే యూనిట్కు రూ. 1.05 చొప్పున నిర్ధారించాలని వారు కమిషన్ను కోరారు. 2010-11 మరియు 2011-12 సంవత్సరాల ఏఆర్ఆర్లో పేర్కొన్న స్థిర వ్యయాల్లో ఉన్న తేడాను కూడా వారు గుర్తు చేశారు.

**లైసెన్సీ సమాధానం:** ఈ అంశం కమిషన్ పరిధిలోనిది

**కమిషన్ అభిప్రాయాలు:** విటిపిఎస్-4, ఆర్టిపిపి-2, 3, కెటిపిఎస్-6, కాకతీయ-1 వంటి ఏపిజెన్కోయొక్క కొత్త ధర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రాల స్థిర వ్యయాలు సింహాద్రి-2, యుఎంపిపి-మంద్రా వంటి సమకాలీన ధర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రాల స్థిర వ్యయాలతో పోలిస్తే అధికంగా ఉన్న విషయాన్ని కమిషన్ స్టేషన్ల వారీ టారిఫ్ల నిర్ధారణ సమయంలో (ఓపి నెం. 2009/15) కూలంకషంగా పరిశీలిస్తుంది.

**విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయంలో తేడాలు**

55. 2011-12 సంవత్సరంలో ఆంధ్ర ప్రదేశ్ రాష్ట్రం కోసం చేసే విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం అంచనాలకు సంబంధించి లైసెన్సీలు చేసిన ప్రకటనలు మొత్తంగా తప్పదోవ పట్టించేవిగా కనిపిస్తున్నాయని **ఏపి రైస్ మిల్లర్ల అసోసియేషన్** అభిప్రాయపడింది. గ్యాస్ ఆధారంగా పని చేసే ఐపీపీలు, కెటిపిపి-1, ఎన్టిపిసి-సింహాద్రి కేంద్రాల నుంచి విద్యుత్ సరఫరా తగ్గినా, సరఫరాతో సంబంధం ఉన్న ఈ కొనుగోలు వ్యయాలు ఎందుకు తగ్గలేదో తమకు అర్థం కావడం లేదని అసోసియేషన్ ప్రతినిధులు అన్నారు.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** 2010-11 సంవత్సరానికి ఆమోదిత విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం, సవరించిన విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం అంచనాల మధ్య తేడా రూ. 1035 కోట్లు (2.3.1 పేరాలో ఇచ్చినది) కేవలం సిపిడిసిఎల్కు సంబంధించినది మాత్రమే. కాగా, ఆరో పేజీలో పేర్కొన్న 2010-11 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు అదనపు వ్యయం మొత్తం

రాష్ట్రానికి సంబంధించినది.వ్యవసాయ అమ్మకాలు పెరిగినందున అదనపు విద్యుత్ కొనవలసి వచ్చింది.ఈ అదనపు విద్యుత్ ను యూనిట్ కు రూ.4.60పైసల చొప్పున కొనుగోలు చేసినందున అదనపు వ్యయం రూ.582కోట్లు అయింది. ఈ ప్రకటలో ఎలాంటి తేడా లేదు.

**కమిషన్ అభిప్రాయాలు:** డిస్కంల సమాధానం సంతృప్తికరంగా ఉంది.

56. డిస్కంలు కొనుగోలు చేస్తున్న విద్యుత్ కమిషన్ అనుమతించిన దానికంటే అధికంగా ఉందని **శ్రీ తిమ్మారెడ్డి, శ్రీ జి.దివాకర్**లు గుర్తు చేశారు.2010-11 సంవత్సరంలో రాష్ట్రంలో 77,828.60 ఎంయూల విద్యుత్ కొనుగోలుకు కమిషన్ డిస్కంలకు అనుమతి ఇచ్చింది. అయితే, డిస్కంలు 78,351.15 ఎంయూల విద్యుత్ను కొనుగోలు చేసింది.రాష్ట్రంలోని పరిశ్రమలకు ప్రకటించిన 'పవర్ హాలిడే'లు, ఇతర వినియోగదారులకు విధించిన విద్యుత్ కోతలను పరిగణనలోకి తీసుకుంటే విద్యుత్ అవసరం మరింత ఎక్కువ ఉండేది. అదీకాక లైసెన్సీలు విద్యుత్ కొనుగోలులో నిబంధనలు పాటించడం లేదు. అదనపు విద్యుత్ కొనుగోలుకు డిస్కంలు వేసిన ప్రణాళిక కమిషన్ అనుమతించిన పరిమాణం, వనరుల కంటే ఎక్కువ ఉందని,అయినప్పటికీ వారు కమిషన్ నుంచి ఎలాంటి అనుమతి తీసుకోవడం లేదని వారు పేర్కొన్నారు.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** వీరి అభిప్రాయంతో ఏకీభవించాయి. ప్రతిపాదించిన మేరకు విద్యుత్ కొనుగోలుకు అనుమతించాల్సిందిగా డిస్కంలు గౌరవనీయ కమిషన్ కు విజ్ఞప్తి చేయడం జరిగింది. ఎక్కువ ధర పెట్టి విద్యుత్ను కొనుగోలు చేయడానికి ముందు ఎప్పటి కప్పుడు భవిష్యత్, డిమాండ్ చార్జీలను ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వానికి లిఖిత పూర్వకంగా తెలియజేయడం జరుగుతుంది.ఈ లేఖ నకలును గౌరవనీయ కమిషన్ పరిశీలనకు పంపడం జరుగుతుంది.

**కమిషన్ అభిప్రాయాలు:** అవసరమైన విద్యుత్ కొనుగోలు పరిమాణం నిర్ధారణకు సంబంధించిన అంశాలను తదుపరి వచ్చే రెండవ అధ్యాయంలో విపులంగా వివరించడం జరిగింది. రెండు కేటగిరిల వినియోగదారుల(ఎ) ఎల్ టీ-5-వ్యవసాయ వినియోగదారులు (బి) హెట్ టీ-4ఎ, హెచ్ టీ-4బి-ఎత్తిపోతల పథకాల, విద్యుత్ అమ్మకాల అంచనాల కారణంగా కమిషన్ నిర్ధారించిన విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరాలు, డిస్కంలు అంచనా వేసిన అవసరాల మధ్య తేడా వచ్చింది.కాబట్టి ఎల్ టీ-5 వ్యవసాయ వినియోగదారుల కేటగిరికి విద్యుత్ అమ్మకాల అంచనాలు మరింత కచ్చితంగా వచ్చే వరకు ఆమోదిత, ప్రతిపాదిత విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరాల్లో తేడాలు వస్తుంటాయి. ఈ విషయాన్ని దృష్టిలో పెట్టుకుని కమిషన్ మార్కెట్ లో కొనుగోలు చేసే విద్యుత్ ధరకు గరిష్ట పరిమితి/సీలింగ్ విధిస్తోంది.దాని వల్ల డిస్కంలు అవసరాన్ని బట్టి విద్యుత్ను కొనుగోలు చేయడానికి వీలవుతుంది.

కమిషన్ అనుమతించిన పరిమితికి మించి కొనుగోలు చేసిన విద్యుత్ ధరల విషయానికి వస్తే, ఈ ధరలు ప్రస్తుతం నియంత్రణ ప్రక్రియలో లేవని కమిషన్ భావిస్తోంది. ఇది డిస్కంల ఆర్థిక పరిస్థితిపై తప్పనిసరిగా ప్రభావం చూపుతుంది. అందువల్ల కమిషన్ ఈ విధంగా ఆదేశించడం జరిగింది:

‘టారిఫ్ ఆర్డర్లో అనుమతించిన పరిమితికి మించి డిస్కంలు ఎట్టిపరిస్థితుల్లోనూ విద్యుత్ను కొనుగోలు చేయరాదు. వినియోగాన్ని బట్టి విద్యుత్ను కొనాల్సి వస్తే కొనుగోలు చేసే పరిమాణానికి, ధరకు మళ్ళీ అనుమతి పొందడం కోసం కమిషన్‌ను సంప్రదించాలి.’

### **ఏపిజిపిఎల్ యూనిట్ల ధరల్లో వ్యత్యాసాలు**

57. ఏపిజిపిఎల్ యూనిట్లకు సంబంధించిన ధరల్లో వ్యత్యాసాలు ఉన్నాయని **శ్రీ తిమ్మారెడ్డి, శ్రీ జి.దివాకర్లు** చూపించారు. హెచ్జిపిఐ యొక్క ప్లాంటు సామర్థ్యంలో డిస్కంల వాటా ప్రకారం చూస్తే తనిఖీ ఖర్చులు రూ.18.48కోట్లు ఉండాలి. కానీ, డిస్కంలు దాఖలు చేసిన మేరకు అవి రూ.24.12కోట్లు ఉన్నాయి. రెండింటి మధ్య తేడా రూ.5.64కోట్లు. కేవలం మరమ్మత్తు, నిర్వహణలకే ఇంత మొత్తం తేడా వస్తే అన్నది వారు తెలుసుకోగోరారు. హెజిపిఐ, తనిఖీ ఖర్చులు స్థిర వ్యయాలు అయినందున అవి ఒక సంవత్సరంలో వసూలు చేయాల్సి ఉందా అన్నది కూడా తెలియజేయాలని వారు కోరారు.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** రెండు ధరల మధ్య రూ. 5.64కోట్లు తేడా రావడానికి కారణాలు ఇలా ఉన్నాయి. సహజవాయువు లభ్యతలో కొరత కారణంగా స్థిర వ్యయాలు గణనీయంగా పెరిగాయి. సహజవాయువు కొరత కారణంగా 100మెగావాట్ల ప్లాంటును ఖాళీగా ఉంచడం జరిగింది. పని, నిర్వహణ ఖర్చులు బాగా పెరగడం కూడా ప్రతిపాదనల్లో ధరల పెరుగుదలకు దోహదపడింది. హెచ్జిపిఐ, తనిఖీ ఖర్చులను మూలధన వ్యయంగా కాకుండా రెవెన్యూ వ్యయంగా పరిగణించడం జరిగింది. అదే మూలధన వ్యయం విషయంలో అయితే, ఈ మొత్తం ఒక నిర్దిష్ట వ్యవధిలో వసూలు చేయబడుతుంది. రెవెన్యూ వ్యయం ఒక ఏడాదిలో వసూలు చేయబడుతుంది.

**కమిషన్ అభిప్రాయాలు:** డిస్కంల సమాధానం సంతృప్తికరంగా ఉంది.

### **ఏపిజెన్కో యూనిట్ల విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు**

58. 2010-11 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ఏపిజెన్కో విద్యుత్ కేంద్రాల ఉత్పాదక టారిఫ్ నిర్ధారణను పెండింగులో ఉంచుతూ, ఉత్పాదక టారిఫ్ నిర్ధారణకు ఏపిజెన్కో దాఖలు చేసిన దరఖాస్తులోని సమాచారం ఆధారంగా, 2008యొక్క 1వ నిబంధన(పేరా.282)కు అనుగుణంగా స్థిర వ్యయాన్ని నిర్ధారించినట్లు కమిషన్ 2010-11 సంవత్సరపు టారిఫ్ ఆర్డర్లో పేర్కొందని **శ్రీ తిమ్మారెడ్డి, శ్రీ జి.దివాకర్లు** తెలిపారు. పిపిఎల్ను పారదర్శకంగా, త్వరితగతిన

చేపట్టాలని వారు కమిషన్‌కు విజ్ఞప్తి చేశారు. అలాగే, జెన్‌కోకు చెందిన చాలా యూనిట్లు ఉత్పత్తిని ప్రారంభించడానికి, గ్రిడ్‌కు విద్యుత్‌ను సరఫరా చేయడానికి సిద్ధంగా ఉన్నాకూడా సంబంధిత పిపిఎల్‌పై ఇంత వరకు సంతకాలు జరగలేదని వారు గుర్తు చేశారు. ఈ పని త్వరగా పూర్తయ్యేలా చూడాలని వారు కమిషన్‌ను అభ్యర్థించడం జరిగింది.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** ఈ విషయం ఏపిఈఆర్‌సి పరిధిలోనిది.

**కమిషన్ అభిప్రాయాలు:** పిపిఎ ఒప్పందాల నిర్ధారణ సమయంలో జెన్‌కో యూనిట్ల ధరను పరిశీలించడం జరుగుతుంది. నిబంధనలకు అనుగుణంగా ధరల్ని ఆమోదించడం జరుగుతుంది. అభ్యంతరకారులు సూచించిన విధంగా ఏపిజెన్‌కోకు చెందిన కొత్త ప్రాజెక్టులతో పిపిఎలు కుదుర్చుకునే ప్రక్రియను డిస్కంలు వేగవంతం చేయాలని కమిషన్ కోరుకుంటోంది.

**ప్రతిపాదిత ఇంధన పంపిణీ షెడ్యూల్లకు ఏపిజెన్‌కో కట్టుబడి ఉండకపోవడం**

59. ప్రతిపాదిత ఇంధన పంపిణీ షెడ్యూల్లకు కట్టుబడి ఉండనందుకు ఏపిజెన్ నుంచి నష్టపరిహారం వసూలు చేయడానికి సంబంధించి **శ్రీ తిమ్మారెడ్డి, శ్రీ జి.దివాకర్లు** ఇలా ప్రశ్నించడం జరిగింది: షెడ్యూల్ ప్రకారం కొత్త ప్లాంట్లను ప్రారంభించడంలో జరిగిన జాప్యానికిగాను ఏపిజెన్‌కో, ఎన్‌టీపిసిల నుంచి నిర్ధారిత నష్టపరిహారాన్ని వసూలు చేయాలని డిస్కంలు భావిస్తున్నాయా?

**లైసెన్సీల సమాధానం:** ప్రస్తుతానికి ఏపిజెన్‌కో మరియు ఎన్‌టీపిసిల నుంచి నిర్ధారిత నష్టపరి హారాన్ని వసూలు చేసే యంత్రాంగం లేదు. కాబట్టి డిస్కంలు ఎలాంటి పరిహారాన్ని వసూలు చేయజాలవు.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** డిస్కంల సమాధానం సంతృప్తికరంగా ఉంది.

బి) విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం పై విశ్లేషణ

**విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరం**

60. నిర్దిష్ట ఓల్ట్రేజీ వద్ద ఆమోదిత అమ్మకాలను, ఆ వోల్టేజీ స్థాయిలో వర్తించే నష్టాల శాతాలను కలిపి ప్రతి లైసెన్సీకి విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరాన్ని లెక్కిస్తారు. (పైన పేర్కొన్న 32వ పేరా) విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరాన్ని లెక్కించడంలో సీజీఎస్ నుంచి (ఎన్‌టీపీఎస్ సింహాద్రి ప్లాంటు మినహా, ఎందుకంటే అది నేరుగా ఏపీగ్రిడ్‌కు అనుసంధానించబడింది కాబట్టి) జరిగే విద్యుత్ కొనుగోలు పరిమాణాలపై అదనంగా 5 నుంచి 10 శాతాన్ని పరిగణనలోకి తీసుకుంటారు. లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన, కమిషన్ ఆమోదం పొందిన అమ్మకాలు, విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరాలు 26వ పట్టికలో ఇవ్వబడ్డాయి. అమ్మకపు వివరాలు అనుబంధం హెచ్(I) నుంచి హెచ్(V) వరకు ఇవ్వబడ్డాయి.

పట్టిక 26 : 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో అమ్మకాలు, విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరం(మిలియన్ యూనిట్లలో)

డిస్కం	డిస్కంల ప్రతిపాదనలు		ఏపీఈఆర్సీ ఆమోదించినది	
	అమ్మకాలు	కొనుగోలు	అమ్మకాలు	కొనుగోలు
సీపీడీసీఎల్	33152.87	39736.70	31904.99	38258.12
ఈపీడీసీఎల్	12446.06	14315.04	11859.69	13627.90
ఎస్పీడీసీఎల్	11063.58	13242.74	10085.76	12121.38
ఎన్పీడీసీఎల్	16971.59	20086.52	16571.85	19605.25
<b>మొత్తం</b>	<b>73634.10</b>	<b>87381.00</b>	<b>70422.29</b>	<b>83612.65</b>

**లభ్యత**

61. 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో వివిధ వనరుల ద్వారా విద్యుత్ స్టేషన్ల వారీ ఇంధన లభ్యతను పరిశీలించిన తర్వాత, 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో మొత్తం ఇంధన లభ్యత లైసెన్సీలు పేర్కొన్నట్లు 87380.99మిలియన్ యూనిట్లు కాక, 85085.21 మిలియన్ యూనిట్లని గుర్తించబడింది. అవసరానికి తగినంత విద్యుత్ లభించనప్పుడు మాత్రమే బయటి మార్కెట్ నుంచి కొనే పరిస్థితి తలెత్తుతుంది కాబట్టి, ఈ వనరు లైసెన్సీలకు అందుబాటులో ఉన్న వనరుగా పరిగణించరాదు. పైగా, ఈ వనరు(మార్కెట్)నుంచి ఇంధనాన్ని సమకూర్చుకుంటామని లైసెన్సీలు ఎలాంటి ముందస్తు ఒప్పందం కలిగి ఉండరు. వనరుల వారీ ఇంధన లభ్యత సారాంశం తదుపరి పేరాలో ఇవ్వబడింది.

62. ఉత్పాదక కేంద్రాల ద్వారా ఇంధన లభ్యత వివరాలు అనుబంధం(1) నుంచి డి(2) వరకు ఇవ్వబడినవి.

**27వ పట్టిక: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో వనరుల వారీ లభ్యత(ఎంయూల్లో)**

వనరు	డిస్కంల ప్రతిపాదనలు	ఏపీఈఆర్సీ ఆమోదించినది
ఏపీజెన్కో		
ఎ. ధర్మల్ కేంద్రాలు	33008.51	33008.51
బి. హైడల్ కేంద్రాలు	7662.75	8237.91
సీజీఎస్ - ఎస్ఆర్	13048.78	13048.78
ఎస్టీపీసీ - సింహాద్రి	9393.70	9393.70
ఏపీజీపీసీఎల్	278.70	278.70
ఐపీపీలు	17291.73	17854.47
ఇతరులు		
ఎ) నాన్ కన్వెన్షనల్	2934.07	2934.07
బి) మినీ విద్యుత్ కేంద్రాలు	329.07	329.07
సి) మార్కెట్	3433.68	0.00
<b>మొత్తం</b>	<b>87380.99</b>	<b>85085.21</b>

63. పై పట్టికలోని విద్యుత్ ధర ఇప్పుడు అంచనావేయబడుతుంది.



### ఏపీజెన్కో-స్థిర వ్యయం

64. 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఏపీజెన్కోకు చెందిన విద్యుత్ కేంద్రాల ఉత్పత్తి ధరల నిర్ధారణను పెండింగులో పెడుతూ, 2008 నియంత్రణ 1కి అనుగుణంగా ఉత్పత్తి ధరల నిర్ధారణకు ఏపీజెన్కో తన దరఖాస్తులో పొందుపరిచిన సమాచారం ఆధారంగా స్థిర వ్యయం నిర్ధారించబడుతుంది.
65. 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ఏపీజెన్కోకు స్థిర వ్యయం 4638.13 కోట్ల రూపాయలుగా లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించగా, 4548.30 కోట్ల రూపాయలుగా ఆమోదించబడినది. ఏపీజెన్కో కేంద్రాల ఉత్పత్తి వ్యయం నిర్ధారణను బట్టి ఇక్కడ లెక్కించిన స్థిర వ్యయంలో మార్పులు చేయబడతాయి. డిస్కంల ఏఆర్ఆర్లలో విద్యుత్ కేంద్రాల వారీగా ఆమోదించబడిన స్థిర వ్యయం వివరాలు అనుబంధం ఎఫ్ లో ఇవ్వబడినవి.

### 2011-112 ఆర్థిక సంవత్సరానికి సెంట్రల్ డిస్పాచ్ మరియు విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం

66. కమిషన్ అంచనా వేసిన చలన వ్యయాలతోపాటు (అత్యధిక ఉత్పాదక కేంద్రాలు 2010-11 ఆర్థిక సంవత్సరం ద్వితీయార్థంలో 2011, జనవరి నెలవరకు వసూలు చేసిన వాస్తవ బిల్లుల ఆధారంగా) వివిధ ధర్మల్ విద్యుత్ ఉత్పత్తి కేంద్రాల నుంచి అందే నెలవారీ లభ్యత 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరపు నెలవారీ మెరిట్ ఆర్డర్ డిస్పాచ్ తయారీకి ఉపయోగించుకోబడినవి. వివరాలు అనుబంధం డి(3)లో ఇవ్వబడినవి. మెరిట్ ఆర్డర్ డిస్పాచ్ లో ప్రతి ఉత్పత్తి కేంద్రం నుంచి నెలవారీ విద్యుత్ లభ్యతను చర వ్యయంతో బేరీజు వేసినాను గు లైసెన్సీల అవసరాలు తీర్చేందుకు పంపబడుతుంది. ఈ విధంగా మెరిట్ ఆర్డర్ నమూనాలో విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయాన్ని నెలవారీ లభ్యత మరియు అవసరాల సమాచారం ఆధారంగా కనీస స్థాయికి తగ్గించవచ్చు. దాఖలు చేయబడిన విద్యుచ్ఛక్తి కొనుగోలు ఖరీదు వివరాలు 28వ పట్టికలో ఇవ్వబడినవి.

**28వ పట్టిక: 2011-12 ఆ.సంవత్సరానికి విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు ప్రతిపాదనలు-మొత్తం**

వనరు	విద్యుత్ కొనుగోలు	స్థిర వ్యయం	చర వ్యయం	పన్నులు, ప్రోత్సాహకాలు	మొత్తం
	(ఎంయూ)	(రూ. కోట్లలో)	(రూ. కోట్లలో)	(రూ. కోట్లలో)	(రూ. కోట్లలో)
ఏపీ జెన్ కో	40671.26	4638.13	4784.78	105.47	9528.39
ధర్మల్	33008.51	3630.33	4784.78	68.64	8483.76
హైడల్	7662.75	1007.8	0.00	36.83	1044.63
సీజీఎస్ - ఎస్ఆర్	13048.78	633.07	1666.00	15.19	2314.26
ఎన్టీపీసీ సింహాద్రి	9393.70	824.87	1481.00	10.85	2316.72
ఏపీజీపీసీఎల్ -1&2	278.70	24.11	49.44	0.00	73.56
ఐపీపీలు	17291.73	1609.41	3127.25	0.66	4737.32
ఎన్సీఈ	2934.07	0.00	1029.13	0.00	1029.13
ఇతరులు (శ్రీవత్స, ఎల్వీఎస్)	329.07	46.95	191.27	3.00	241.22
ఇతర స్వల్పకాలిక వనరులు	3433.68	0.00	1888.53	0.00	1888.53
<b>మొత్తం</b>	<b>87380.99</b>	<b>7776.54</b>	<b>14217.40</b>	<b>135.17</b>	<b>22129.13</b>

**29వ పట్టిక: ఏపీఈఆర్సి:2011-12ఆ.సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు-మొత్తం**

వనరు	విద్యుత్ కొనుగోలు	స్థిర వ్యయం	చర వ్యయం	పన్నులు, ప్రోత్సాహకాలు	మొత్తం
	(ఎంయూ)	(రూ. కోట్లలో)	(రూ. కోట్లలో)	(రూ. కోట్లలో)	(రూ. కోట్లలో)
ఏపీ జెన్ కో	41246.41	4548.30	4784.78	35.55	9368.63
ధర్మల్	33008.51	3540.50	4784.78	35.55	8360.83
హైడల్	8237.91	1007.80	0.00	0.00	1007.80
సీజీఎస్ - ఎస్ఆర్	13048.78	633.07	1666.00	15.19	2314.26
ఎన్టీపీసీ సింహాద్రి	9393.70	824.87	1481.00	10.85	2316.72
ఏపీజీపీసీఎల్ -1&2	250.52	24.11	44.02	0.00	68.13
ఐపీపీలు	15198.64	1703.92	2699.27	0.66	4403.85
ఎన్సీఈ	2934.07	0.00	1029.13	0.00	1029.13
ఇతరులు (శ్రీవత్స, ఎల్వీఎస్)	164.69	46.95	90.68	0.00	137.63
ఇతర స్వల్పకాలిక వనరులు	1375.84	0.00	756.71	0.00	756.71
<b>మొత్తం</b>	<b>83612.66</b>	<b>7781.22</b>	<b>12551.59</b>	<b>62.25</b>	<b>20395.06</b>

**మెరిట్ ఆర్డర్ డిస్పాచ్:డి-డి విద్యుత్ బదిలీ ధరలు,ఖర్చులు**

67. నాలుగు లైసెన్సీలూ దాదాపుగా అన్ని ఉత్పత్తి కేంద్రాలను పంచుకోవడం వల్ల,అన్ని ఉత్పత్తి కేంద్రాల ఉత్పత్తులు కేంద్రీకృతంగా విడుదల చేయడం వలన, తరచుగా ఒక లైసెన్సీ విద్యుత్ వాటా మరో లైసెన్సీ వినియోగించుకోవడం జరుగుతుంది.(డిస్కంనుంచి డిస్కంకు బదిలీలు). విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు అంచనా వేయడానికి అనుసరిస్తున్న మెరిట్ ఆర్డర్ ప్రక్రియలో ఇటువంటి విద్యుత్ బదిలీఖర్చును రూ.0.9306/కేడబ్ల్యూహెచ్ను స్థిర వ్యయంగాను, రూ.1.9246/కేడబ్ల్యూహెచ్ను చర వ్యయంగాను పరిగణించారు. ఈ స్థిర వ్యయం 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో అన్ని ఉత్పత్తి కేంద్రాల సగటు స్థిర వ్యయం కాగా,చలన వ్యయం కనీస స్థాయిలో విద్యుత్ సరఫరా చేస్తున్న చివరి ఆరు కేంద్రాల(ఎల్విఎస్ విషయంలోఎల్ఎస్హెచ్ఎస్ యొక్క అధిక ధరను ప్రతిఫలించనందున సరిచేయబడిన) సగటు చలన వ్యయమే. డి-డి విద్యుత్ బదిలీలకు ధరలను నిర్ధారించిన మీదట,ప్రతి లైసెన్సీకీ విడివిడిగా మిగులు/తరుగుల ప్రకారం విద్యుత్ కొనుగోలు ఖరీదును నిర్ధారించడం జరుగుతుంది. డి-డి బదిలీకి ముందు,తర్వాత విద్యుత్ కొనుగోలు ఖరీదు వివరాలు పట్టిక 30లో ఇవ్వబడ్డాయి.

**30వ పట్టిక: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి డి-డి విద్యుత్ బదిలీ వ్యయం సర్దుబాటు**

డిస్కం	అమోదిత విద్యుత్లో కేటాయించినది	కొనుగోలు చేయాల్సిన విద్యుత్	మిగులు/తరుగు	డి-డి బదిలీకి ముందు విద్యుత్ ఖర్చు	డి-డి బదిలీ తర్వాత విద్యుత్ ఖర్చు
	(మి.యూ)	(మి.యూ)	(మి.యూ)	రూ.కోట్లు	రూ.కోట్లు
సీపీడీసీఎల్	37871.42	38258.12	-386.70	9159.40	9,269.82
ఈపీడీసీఎల్	13398.11	13627.90	-229.79	3370.04	3,435.65
ఎస్పీడీసీఎల్	13207.63	12121.38	1086.25	3200.28	2,890.13
ఎన్పీడీసీఎల్	19135.49	19605.25	-469.76	4738.26	4,872.39
<b>మొత్తం</b>	<b>83612.65</b>	<b>83612.65</b>	<b>0.00</b>	<b>20467.98</b>	<b>20,467.99</b>

**సంప్రదాయేతర ఇంధన(ఎన్సీఈ) వనరులు-ఖర్చు సర్దుబాటు**

68. ఎన్సీఈ వనరుల నుంచి 2934.07 మిలియన్ యూనిట్ల కొనుగోలును లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించాయి.ఈ వివరాలు వాటి దాఖలుల్లో ఇవ్వబడ్డాయి.

69. ఏపీజెన్కో వారి మినీ జల విద్యుద్ కేంద్రాల నుంచి అందబోయే 222.87 మిలియన్ యూనిట్లతో కలిపి ఎన్సీఈ వనరుల నుంచి కొనుగోలు చేయబోయే మొత్తం విద్యుత్ 3156.94 మిలియన్ యూనిట్లు. ఈ విలువనే విద్యుత్ కొనుగోలు ఖరీదు లెక్కలో పరిగణిస్తారు. ఈ పరిమాణంతో, నాలుగు లైసెన్సీలు చేసే మొత్తం కొనుగోలులో ఎన్సీఈ వనరుల నుంచి కొనుగోలు చేసే విద్యుత్ 3.78 శాతంగా ఉంటుంది.దఖలుల ప్రకారం,

ఎన్సీఈ కొనుగోలు నిష్పత్తులు 2.35శాతం, 4.09శాతం, 3.52శాతం, 6.56శాతం వరుసగా సిపీడీసీఎల్, ఈపీడీసీఎల్, ఎన్పీడీసీఎల్,ఎన్పీడీసీఎల్లకు చెందుతాయి. కానీ నిబంధనల ప్రకారం కొనవలసింది 5.00శాతం.

**31వ పట్టిక: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి సంప్రదాయేతర ఇంధన(ఎన్సీఈ) వనరుల వివరాలు.**

కేంద్రం	విద్యుత్	ఆ.సం.2011-12కి ఇతర ఖర్చు(రూ.కోట్లలో)	చలన చార్జీలు
	(మి.యూ)	(రూ.కోట్లలో)	(రూ.కోట్లలో)
ఎన్సీఈ-బయోమాస్	1229.22	0.00	479.59
ఎన్సీఈ-బగాసె	825.55	0.00	255.73
ఎన్సీఈ-మున్సిపల్ వ్యర్థాల నుంచి విద్యుత్	71.11	0.00	30.17
ఎన్సీఈ-పారిశ్రామిక వ్యర్థాల నుంచి విద్యుత్	169.69	0.00	69.01
ఎన్సీఈ- పవన్ విద్యుత్	470.31	0.00	160.13
ఎన్సీఈ-మినీ హైడ్రల్	147.96	0.00	30.90
ఎన్సీఈ-ఎన్సీఎల్ ఎనర్జీ లిమిటెడ్	20.24	0.00	3.61
<b>మొత్తం</b>	<b>2934.08</b>	<b>0.00</b>	<b>1029.14</b>

70. ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వం లైసెన్సీలకు అవి ఉన్న ప్రాంతాన్ని బట్టి ఎన్సీఈ ప్రాజెక్టులు కేటాయిస్తుంది. ఒకటికి మించిన లైసెన్సీలతో లావాదేవీలు నిర్వహించడంలో ప్రాజెక్టు నిర్వాహకులు ఎలాంటి ఇబ్బందులు పడకుండా చూడటం కోసం ఈ కేటాయింపులు జరిగాయి.అయితే, ఈ ప్రాజెక్టుల నుంచి ఎక్కువ ఖరీదుకు విద్యుత్ కొనుగోలు చేయాల్సి రావడం వల్ల కొన్ని లైసెన్సీలకు ఇబ్బంది కలుగుతుంది.ఈ హెచ్చుతగ్గులను సమానం చేసేందుకు ఎన్సీఈ వనరుల నుంచి కొనుగోలు చేసే విద్యుత్ వ్యయం నాలుగు డిస్కంలకు సరిసమానంగా పంచబడుతుంది. అంటే, ప్రతి డిస్కంకు ఎన్సీఈ వనరుల నుంచి 3.82శాతం కొనుగోళ్ళు లభిస్తాయి.

71. ప్రతి లైసెన్సీ ఎన్సీఈ వనరుల నుంచి తన మొత్తం కొనుగోలు అవసరంలో 3.78శాతం సగటు కొనుగోలు వ్యయం కింద రూ.3.2599/కేడబ్యూహెచ్ భరిస్తుంది.ఎన్సీఈలు లేని లైసెన్సీలకు అదనపు విద్యుత్ కొనుగోలు ఖరీదు రూ.0.2884/కేడబ్యూహెచ్.ఇదిఎన్సీఈ కొనుగోలు ధర రూ.3.2599/కేడబ్యూహెచ్కు,డి నుంచి డికి ఇంధన బదిలీ రేటు రూ. 2.9715/కేడబ్యూహెచ్కు మధ్య తేడా).విద్యుత్ కొనుగోలు ఖరీదులో ఈ మొత్తాన్ని కలిపారు.2011ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఎన్సీఈలు తక్కువగా ఉన్న లైసెన్సీల అదనపు విద్యుత్ కొనుగోలు ఖరీదు మొత్తాన్ని ఎన్సీఈలు ఎక్కువగా ఉన్న లైసెన్సీల మొత్తం విద్యుత్ కొనుగోలు ఖరీదు నుంచి తీసివేస్తారు.

72. ఇలా సర్దుబాటు చేసిన తర్వాత 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ప్రతి లైసెన్సీకి మొత్తం విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చును లెక్కించారు.ఆ వివరాలు 32వ పట్టికలో ఇవ్వబడ్డాయి.

**32వ పట్టిక: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు**

డిస్కం	ఎన్సీఈ వనరుల నుంచి కేటాయింపు	ఎన్సీఈ కొనుగోలు అవసరం	మిగులు/ తరుగు	విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు	
				సర్దుబాటు ముందు	సర్దుబాటు తర్వాత
	(మి. యూ)	(మి. యూ)	(మి. యూ)	రూ. కోట్లు	రూ. కోట్లు
సీపీడీసీఎల్	889.37	1444.50	-555.13	9,269.82	9285.82
ఈపీడీసీఎల్	547.44	514.55	32.90	3,435.65	3434.70
ఎస్పీడీసీఎల్	465.45	457.66	7.78	2890.13	2889.90
ఎన్పీడీసీఎల్	1254.68	740.23	514.45	4,872.39	4857.56
<b>మొత్తం</b>	<b>3156.94</b>	<b>3156.94</b>	<b>0.00</b>	<b>20,467.99</b>	<b>20468.00</b>

**స్వల్పకాలిక విద్యుత్ కొనుగోళ్లకు గరిష్ట పరిమితి ధర**

73. కమిషన్ నిర్ణయించిన విద్యుత్ లభ్యత, అవసరాలను బట్టి చూస్తే 2011 ఏప్రిల్, 2011 మే, 2012 ఫిబ్రవరి, 2012 మార్చి నెలల్లో బయటి నుంచి విద్యుత్ కొనుగోలు చేయాల్సిన అవసరం ఉంది.

74. 2010-11 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఇంధన లభ్యతపై లైసెన్సీలు అందజేసిన సమాచారాన్ని, విశ్లేషణను కూలంకషంగా పరిశీలించిన మీదట, బయటి వనరుల ద్వారా స్వల్పకాలిక కొనుగోళ్ల గరిష్ట పరిమితి ధరను కే డబ్ల్యూహెచ్ కు రూ. 5.50 గా కమిషన్ నిర్ణయించింది. అయితే, ఈ వనరుల ద్వారా కొనుగోళ్లను వెబ్ ఆధారిత కాంపిటీటివ్ బిడ్డింగ్ ప్రక్రియ ద్వారా, ఒక ఏడాదికి మించని వ్యవధికి మాత్రమే జరపాలి. ఐఈఎక్స్, ఐపీఎక్స్ ల ద్వారా జరిపే కొనుగోళ్లకు ఈ ధర వర్తించదు.

**టారిఫ్ ఆర్డర్ లో పేర్కొన్న కొనుగోలు పరిమాణం, స్థిర, చర వ్యయాలు, వాస్తవ కొనుగోలు పరిమాణం, స్థిర మరియు చర వ్యయాల మధ్య ఉన్న తేడాలపై స్టేషన్ల వారీగా నెలవారీ స్టేట్ మెంట్ (నివేదిక)లు సమర్పించాల్సిందిగా కమిషన్ డిస్కంలను ఆదేశించడం జరిగింది. నెలలో 30 రోజులు పూర్తయ్యేలోపు విధిగా ఈ నివేదికలు సమర్పించబడాలి. ఈ నివేదికల్లో పేర్కొన్న తేడాలను సమర్థించే అంశంగా ప్రతినెలలో దినవారీ గ్రిడ్ నివేదికల కాపీలను కూడా కమిషన్ కు సమర్పించాలని డిస్కంలను ఆదేశించడం జరిగింది.**

## అధ్యాయం-4

### రెవెన్యూ అంచనాలు మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు

#### ఎ. టారిఫ్ ద్వారా ఆదాయం

75. ఏ టారిఫ్ కసరత్తు ప్రయత్నమైనా ఖర్చులు అంటే ఆదాయ అవసరం(ఇంతకు ముందు 2వ అధ్యాయంలో లెక్కించినవిధంగా)రాబట్టుకోవడానికే. వివిధ మార్గాల నుంచి వసూళ్ళు, ఆదాయం రాబట్టుకోవడం వల్ల ఆదాయంలో లోటు ఉండదు. దాంతో డిస్కంలు వాటి ఖర్చుకు ఎలాంటి ఇబ్బంది లేకుండా నిధులు సమకూర్చుకోగలుగుతాయి. ఈ ఖర్చును తట్టుకోగలగడానికి అవసరమైన ఆదాయాన్ని సంపాదించడానికి గల మార్గాలు,విధానాలు ఇప్పుడు చర్చించడం జరుగుతుంది.

#### దాఖలుల ప్రకారం ఆశించిన ఆదాయం

76. ఈ దిగువ పేర్కొన్న మార్గాల ద్వారా తాము ఆశిస్తున్న ఆదాయం అంచనాలను డిస్కంలు దఖలు పరిచాయి.

ఎ) టారిఫ్ షెడ్యూల్లో నిర్దేశించిన రేట్లకు వివిధ వర్గాల వినియోగదారులకు విద్యుత్ అమ్మకం ద్వారా లభించే ఇంధన చార్జీలు

బి) స్థిర వ్యయాలు

సి) వినియోగదారుల చార్జీలు

డి) ఇతర చార్జీలు ఏమైనా ఉంటే వాటి ద్వారా ఆదాయం.

ఇ) టారిఫేతర ఆదాయం అంటే విద్యుత్ చౌర్యం లేదా ఇతర అక్రమ వినియోగాల ద్వారా వసూలు చేసేది, వడ్డీపై ఆదాయం, పర్యవేక్షణ రుసుము, దరఖాస్తు ఫీజు, రీ కనెక్షన్ ఫీజులు, కెపాసిటర్ సర్చార్జి వంటి చిల్లర వసూళ్ళు.

77. ఆశించిన ఆదాయానికి సంబంధించి డిస్కంల ప్రతిపాదనలు ఈ దిగువన 33వ పట్టికలో చూపిన విధంగా ఉన్నాయి.

#### 33వ పట్టిక: దాఖలుల ప్రకారం ఆదాయం మరియు ఆదాయంలో తేడా(రూ.కోట్లలో)

ఆదాయ వివరం	సీపీడీసీఎల్	ఈపీడీసీఎల్	ఎన్పీడీసీఎల్	ఎస్పీడీసీఎల్	మొత్తం
ప్రస్తుత టారిఫ్ ప్రకారం ఆదాయం	9950.06	3910.79	2112.66	4965.48	20938.99
నాన్ టారిఫ్ రాబడి	70.97	19.57	13.82	146.84	251.20
ట్రేడింగ్ ద్వారా ఆదాయం	148.90	83.46	316.28	94.53	643.17
ప్రతిపాదిత మార్పులు & ప్రోత్సాహకాల తర్వాత ఆదాయం	263.10	86.70	31.18	115.55	496.53
మొత్తం ఆదాయం	10433.03	4100.52	2473.94	5322.40	22329.89
మిగులు / తరుగు	-1,812.97	-707.32	-2,097.25	-1,340.32	-5,957.86

78. పై పట్టికలో చూసిన దాని ప్రకారం డిస్కంలు వాటి ఆదాయానికి మించి ఆదాయ అవసరంతో లోటును చూపించడం జరిగింది. నిర్ణీత టారిఫ్ ప్రతిపాదనల నుంచి వచ్చే ఆదాయాన్ని పరిగణనలోకి తీసుకున్నాకే ఈ లోటు ఏర్పడింది.

**అందుకున్న అభ్యంతరాలు/సూచనలు**

79. ఇక్కడ అభ్యంతరాలు రెండు రకాలుగా ఉన్నాయి. మొదటిది, 2011-12 సంవత్సరానికి ఆదాయంలో లోటు. డిస్కంలు ఆదాయంలోటుతోనే తమ ఏఆర్ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు దాఖలు చేశాయి. తమచే సూచించబడిన లోటు ఎలా పూడ్చుకుంటామన్నది వారు సూచించలేదు. రెండవది, ఇంతకు ముందటి సంవత్సరాల రెవెన్యూలోటు, రెవెన్యూ వ్యత్యాసం పేరుకుపోతుండటానికి సంబంధించి అభ్యంతరాలు.

80. 2011-12 సంవత్సరానికి నాలుగు లైసెన్సీలు రూ.5957 కోట్ల రూపాయల రెవెన్యూ వ్యత్యాసం చూపించాయని **శ్రీ బివి రాఘవులు, శ్రీ ఎం.వేణుగోపాలరావులు** తెలిపారు. ( సిపిడిసిఎల్ చూపింది రూ.1813కోట్లు, ఎస్పిడిసిఎల్ చూపింది రూ.1340.32కోట్లు, ఎస్పిడిసిఎల్ చూపింది రూ.2097కోట్లు, ఈపిడిసిఎల్ చూపింది రూ.707 కోట్లు). ప్రతిపాదిత ధరలు, టారిఫ్ తర ఆదాయం, కమిషన్ సవరించిన ప్రకారం పంపిణీ నష్టాల తగ్గింపు లక్ష్యాలు, అంతర్గత సామర్థ్యం పెంపుదలల ప్రభావాన్ని పరిగణనలోకి తీసుకున్న మీదటే ఈ రెవెన్యూ వ్యత్యాసం అంచనావేయడం జరిగింది. ప్రభుత్వం నుంచి పొందుతున్న సబ్సిడీని పక్కనపెట్టి డిస్కంలు అంచనావేసిన ఈ రెవెన్యూ వ్యత్యాసాన్ని ఏ విధంగా పూడ్చాలనుకుంటున్నదీ అభ్యంతర కారులు తెలుసుకోగోరుతున్నారు.

2005-08 సంవత్సరాలకు రెవెన్యూ వ్యత్యాసం రూ.2588.01కోట్లు ఉందని నాలుగు లైసెన్సీలు పేర్కొన్న విషయాన్ని అభ్యంతరకారులు గుర్తు చేశారు. అపరిష్కృతంగా ఉన్న ఏపీ జెన్ కో బిల్లులు (రూ.2819.15కోట్లు), ఏపిట్రాన్స్ కో (రూ.386.07కోట్లు) దీనికి కలుస్తాయి. కాగా, 2010-11 ఆర్థిక సంవత్సరంలో సవరించిన రెవెన్యూ వ్యత్యాసం రూ.6623.82కోట్లని నాలుగు లైసెన్సీలు చూపించాయి. 2010-11 ఆర్థిక సంవత్సరం బడ్జెట్ లో కేటాయించిన సబ్సిడీ రూ.4500కోట్లు మాత్రమే కావడంతో లోటు మిగిలింది. 2009-10 సంవత్సరానికి రూ.1649 కోట్లు, 2010-11 సంవత్సరంలో మొదటి రెండు త్రైమాసికాలకు రూ.740కోట్లు ఎఫ్ఎస్ఎ బిల్లులు పెండింగులో ఉన్నాయి. 2008-09 సంవత్సరానికి ఎఫ్ఎస్ఎ బిల్లులు రూ.1649కోట్లను కమిషన్ ఆమోదించింది. అయితే, కోర్టు కేసుల కారణంగా ఈ మొత్తంలో ఎంత మేరకు డిస్కంలు వసూలు చేయగలవన్నది స్పష్టం కాలేదు. అంతేకాకుండా, అదనపు విద్యుత్ కొనుగోలుకు సంబంధించి ప్రభుత్వం నుంచి రావలసిన బకాయిలు చాలా పేరుకుపోయాయని వారు తెలిపారు. ప్రభుత్వం ఎంత బకాయి ఉందో వారు తెలుసుకోగోరారు.

ప్రస్తుత సమర్పణల ప్రకారం మెసర్స్ సిపిడిసిఎల్ నికర లోటు(ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వం ఇచ్చే సబ్సిడీని పరిగణనలోకి తీసుకున్న తర్వాత) 2009-10 సంవత్సరానికి రూ. 1,901.08 కోట్లుగా, 2010-11 సంవత్సరానికి రూ. 1,460.38కోట్లుగా ఉందని **డా.ఎం తిమ్మారెడ్డి, శ్రీ గాదె దివాకర్లు** పేర్కొన్నారు. 2010-11 సంవత్సరంలో అదనపు విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం రూ. 1,035కోట్లు. ఈ మొత్తం ఎఫ్ఎస్ఎ ద్వారా వసూలయినా కూడా ఇంకా రూ.425కోట్ల లోటు మిగులుతుంది. ఈ నష్టాన్ని ఏ విధంగా పూడ్చుకోవాలనుకుంటున్నదీ మెసర్స్ సిపిడిసిఎల్ వివరించలేదు. ప్రస్తుత నియంత్రణ వ్యవధి(2008-09 మరియు 2009-10)లోని మొదటి, రెండవ సంవత్సరాలకు సంబంధించిన రెవెన్యూ లోటు సమాచారాన్ని ఇతర డిస్కంలు ఏవీ ఇవ్వలేదని వారు పేర్కొన్నారు.

లైసెన్సీలు వాటి దాఖలుల్లో చూపిన లోటును అలా ఉంచితే, ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం నుంచి 9000కోట్ల రూపాయల మేరకు బకాయిలు రావలసి ఉందని **శ్రీనివాస్ వేంకటేశ్వర్లు** పేర్కొన్నారు. ఇవన్నీ లైసెన్సీల అభివృద్ధి, వినియోగదారుల సేవలకు సంబంధించిన కార్యకలాపాలపై ప్రభావం చూపుతున్నాయని ఆయన అన్నారు. ఇంతకు ముందు కమిషన్ ప్రభుత్వం నుంచి లిఖితపూర్వక హామీ తీసుకునేదని, తర్వాత లైసెన్సీలను రుణభారం నుంచి విముక్తం చేయడానికి సంబంధించిన నిధుల విడుదలను సమీక్షించేదని ఆయన తెలిపారు. లైసెన్సీలకు బకాయిలన్నింటిని వెంటనే విడుదల చేయాల్సిందిగా కమిషన్ ప్రభుత్వానికి సలహా ఇవ్వాలని అభ్యంతరకారుడు కోరారు.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో నాలుగు డిస్కంకు కలిపి మొత్తం నికర రెవెన్యూ లోటు రూ. 5,958కోట్లుగా పేర్కొనబడింది. అయితే, వాస్తవ రెవెన్యూ లోటు గౌరవనీయ కమిషన్ చేత నిర్ధారించబడుతుంది. ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వం వివిధ కేటగిరీలకు ఇచ్చే సబ్సిడీ మద్దతు ద్వారా ఈ లోటు పూడ్చబడుతుంది. ఇక ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వానికి సలహా ఇచ్చే విషయం ఏపిఈఆర్సి పరిధిలోకి వస్తుంది.

ఇంతకు ముందు సంవత్సరాలకు సంబంధించి ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వం నుంచి ఇంకా కొన్ని బకాయిలు రావలసి ఉన్నాయి. అలాగే 2009-10, 2010-11(రెండు త్రైమాసికాలు) సంవత్సరాలకు సంబంధించిన ఎఫ్ఎస్ఎ బిల్లులు ఏపిఈఆర్సి వద్ద అపరిష్కృతంగా ఉండటం జరిగింది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** ఆదాయ అవసరం మరియు ఆదాయం కమిషన్ చేత నిర్ధారించబడుతాయి. ఆదాయంలో లోటు లేకుండా, పూర్తి ఖర్చు వసూలయ్యేలా, ధరల ద్వారా ఆదాయ అవసరం సమకూరేలా కమిషన్ తన టారిఫ్ ఆదేశాల్లో కమిషన్ హామీ ఇవ్వడం జరిగింది. తాను జారీ చేసిన ప్రకటన , 2003నాటి విద్యుత్ చట్టంలోని 65వ



అధికరణ కింద కమిషన్ కు పంపిన లేఖల మేరకు ఈ టారిఫ్ లలో కొంత భాగం ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వం చేత భరించబడవచ్చు.

ఎఫ్ఎస్ఎ బకాయిలు, ట్రూఆప్ బకాయిలు ఉన్నప్పటికీ, వాటి తనిఖీ, వసూలుకు నియంత్రణ ప్రక్రియ ఒకటి ఉంది. కాగా, గత సంవత్సరాల లోటు, ప్రభుత్వ బకాయిల్లో చాలా భాగం టారిఫ్ ఆర్డర్ లో కమిషన్ అనుమతించిన పరిమితికి మించి జరిపిన విద్యుత్ కొనుగోళ్ళకు సంబంధించినవే. ఈ మొత్తాలు ప్రస్తుతం నియంత్రణ ప్రక్రియకు లోబడి లేవు. ఇది డిస్కంల ఆర్థిక పరిస్థితిపై అనివార్యంగా ఒత్తిడి తెస్తుంది. అందువల్ల కమిషన్ ఈ విధంగా ఆదేశించడం జరిగింది:

**బకాయిలను త్వరితగతిన చెల్లించాల్సిందిగా డిస్కంలు ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వాన్ని అభ్యర్థించాలి. అలాగే ఈ లోటును/ రెవెన్యూ వ్యత్యాసాలను ఎప్పటిలోగా పూడ్చాలని ప్రభుత్వం భావిస్తోందో దానికి సంబంధించిన నిర్దిష్ట కాల వ్యవధిని రూపొందించి, దానిని తమకు తెలియజేయాల్సిందిగా కూడా డిస్కంలు ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వానికి విజ్ఞాపన చేయాలి. ఈ విషయమై ప్రభుత్వంతో తగినవిధంగా ఉత్తర ప్రత్యుత్తరాలు జరిపిన మీదట 30/09/2011నాటికి డిస్కంలు కమిషన్ కు సమగ్ర నివేదిక సమర్పించాలి.**

హెచ్టి వినియోగదారులకు అదనంగా చెల్లించిన ఎల్ఎఫ్ ప్రోత్సాహకం వసూలు

81. ఎల్ఎఫ్ ప్రోత్సాహకాల కింద హెచ్టి వినియోగదారులకు చెల్లించిన అదనపు సొమ్మును తిరిగి వసూలు చేయడంపై కమిషన్ జారీ చేసిన ఆదేశాలను( లెటర్ నెం.ఎపిఈఆర్సి/ ఇ-205/డిడి-డిస్ట్రిక్ట్/2009, తేదీ:22.12.2009) **శ్రీ బివి రాఘవులు, శ్రీఎం. వేణుగోపాలరావులు** ప్రస్తావించారు. 2002-03లో ఈ పథకం(లోడ్ ఫ్యాక్టర్ ప్రోత్సాహకం) ప్రారంభమైనప్పటి నుంచి పథకం రద్దయ్యేంత వరకు రాష్ట్రంలోని హెచ్టి పరిశ్రమలకు చెల్లించిన అదనపు మొత్తంపై డిస్కంల అంచనా, డిస్కంల వారిగా చెల్లించిన అదనపు సొమ్ము వివరాలు, ఈ అదనపు సొమ్మును తిరిగి వసూలు చేయడానికి డిస్కంలు చేపట్టిన చర్యలు, దీనికి సంబంధించి డిస్కంలు కమిషన్ కు ఏవైనా నివేదికలు సమర్పించి ఉంటే ఆ వివరాలు, ఈ విషయంలో కమిషన్ జారీ చేసిన ఆదేశాల వివరాలు తెలియజేయాలని వారు కోరారు.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** కమిషన్ ఆదేశం మేరకు హెచ్టి వినియోగదారులకు ఎలాంటి లోడ్ ఫ్యాక్టర్(ఎల్ఎఫ్) ప్రోత్సాహకం చెల్లించబడలేదు. 2001-02 నుంచి 2008-09 ఆర్థిక సంవత్సరాల్లో 100శాతానికి పైగా మించిపోయిన వినియోగదారులకు ప్రోత్సాహకాలు అనుమతించబడలేదు(ఎన్పిడిసిఎల్). 2003-04 నుంచి 2008-09 వరకు ఇపిడిసిఎల్ తన పరిధిలోని హెచ్టి వినియోగదారులకు చెల్లించిన అదనపు మొత్తం రూ. 1.53కోట్లుగా

అంచనా వేయబడింది. ఇలా అదనపు ప్రోత్సాహకాలు పొందిన హెచ్ఠి వినియోగదారులందరికీ నోటీసులు జారీ చేయడం జరిగింది(ఇపిడిసిఎల్); ఏపిఎస్పిడిసిఎల్ పరిధిలోని హెచ్ఠి వినియోగదారులకు అనుమతించిన అదనపు ఎల్ఎఫ్ ప్రోత్సాహకం రూ.49.28లక్షలు కాగా, దానిలో 0.17లక్షలు తిరిగి వసూలు చేయడమైనది. మిగ తాది రెండు సర్వీసుల నుంచి రావలసి ఉంది. దీనిపై అవి కోర్టు నుంచి మధ్యంతర ఆదేశాలు పొందాయి(ఎస్పిడిసిఎల్); అదనపు ప్రోత్సాహకం కింద 179.83 లక్షలు తిరిగి వసూలు చేయాల్సి ఉండగా, దానిలో రూ.10.69లక్షలు వసూలు చేయడం జరిగింది. కొంతమంది వినియోగదారులు హైకోర్టులో రిట్ పిటిషన్లు దాఖలు చేశారు(సిపిడిసిఎల్)

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** కమిషన్ ఈ విధంగా ఆదేశించడం జరిగింది;

**ఇంత వరకు అదనపు ప్రోత్సాహకం పొందిన వినియోగదారులు ఎందరు, ఎంత మందికి నోటీసులు జారీ చేశారు, ఎన్ని కేసుల్లో రిట్ పిటిషన్లు దాఖలయ్యాయి, ఎంత మంది నుంచి సొమ్ము తిరిగి వసూలు చేశారు వంటి వివరాలతో నమగ్ర కార్యాచరణ నివేదికను నమీక్ష కోసం 31/05/2011 లోగా కమిషన్ కు నమర్పించాలి.**

### **ఏపిజిపిసిఎల్ నుంచి డిమాండ్ చార్జీల వసూలు**

82. ఏపిజిపిసిఎల్ నుంచి డిమాండ్ చార్జీలను తిరిగి వసూలు చేసే విషయాన్ని **శ్రీ బివి రాఘవులు, శ్రీ ఎం వేణుగోపాలరావులు** లేవనెత్తారు. తెటర్ నెం.ఏపిఈఆర్సి/ఇ-205/డిడి-డిస్ట్రిక్ట్/2009, తేదీ:06.05.2010 ద్వారా కమిషన్ జారీ చేసిన ఆదేశాల మేరకు ఏపిజిపిసిఎల్ కు చెల్లించిన అదనపు మొత్తంపై ఏపిట్రాన్స్ కో మరియు డిస్కంల అంచనాకు సంబంధించిన సమాచారాన్ని వారు తెలుసుకోగోరారు. అలాగే, ఈ విషయంలో డిస్కంలు కమిషన్ కు నివేదిక ఏదైనా సమర్పించారా, ఎంత సొమ్ము తిరిగి వసూలు చేశారు, బిల్లింగ్ నెలలోని కేలండర్ గంటలకు బదులుగా నెలకు 720 గంటలను పరిగణనలోకి తీసుకుంటూ సవరించిన డిమాండ్ షేర్లకు సంబంధించిన వివరాలను కూడా వారు తెలుసుకోవాలని కోరారు.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** ఏపిజిపిసిఎల్ వేసిన అంచనా మొత్తం( ఏపిజిపిసిఎల్ నుంచి తిరిగి వసూలు చేయాల్సింది) దాదాపు రూ. 5 కోట్లు. ఏపిజిపిసిఎల్ నుంచి ఈ సొమ్మును వసూలు చేయడానికి అవసరమైన చర్యలు తీసుకోవడం జరుగుతోంది. అంతేకాకుండా, హెచ్ఠి వినియోగదారుల సిసి బిల్లుల్లో ఎండి చార్జీల తేడా కింద డిస్కంలు పొగొట్టుకున్న మొత్తం ఎంతో కూడా లెక్కించడం జరుగుతుంది. ఆ సొమ్మును వసూలు చేయడానికి త్వరలో తగిన చర్యలు తీసుకోవడం జరుగుతుంది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** అభ్యంతరాలు/సూచనలు, డిస్కంల స్పందనలు పరిశీలించడం జరిగింది. డిస్కంలను ఈ విధంగా ఆదేశించడమైనది:

**ఆ చార్జీలకు సంబంధించిన నెలవారీ, సంవత్సరం వారీ వివరాలతో సమగ్రమైన కార్యాచరణ నివేదికను కమిషన్ సమీక్ష కోసం 31/05/2011నాటికి సమర్పించాలి. దానితో పాటు చెల్లించిన అదనపు మొత్తాన్ని తనిఖీ చేయడానికి, మొత్తం ఎంతో తెలుసుకోవడానికి వీలుగా లెక్కలు వేసిన పత్రాలను, తిరిగి వసూలు చేసిన సొమ్ము వివరాలను కూడా సమర్పించాలి.**

**ట్రూ-అప్ కైయిములు**

83. నియంత్రణ వ్యవధి చివర్లో( దీర్ఘ కాలిక టారిఫ్ సూత్రాలకు అనుగుణంగా) డిస్కంలు, ఏపిట్రాన్స్ కో మరియు ఏపి జెన్ కోల ట్రూ-అప్ కైయిములు లేదా ప్రత్యేక వినియోగ కైయిములను అనుమతించడానికి బదులు నిర్దిష్ట ఆర్థిక సంవత్సరానికి తదుపరి సంవత్సరంలోనే కమిషన్ అనుమతించాలని **శ్రీబివిరాఘవులు,శ్రీఎంవేణు గోపాలరావులు** సూచించారు. ఈ విషయంపై డిస్కంలు ఏపిఈఆర్ సితో జరిపిన సంప్రదింపుల పురోగతి గురించి అభ్యంతరకారులు ప్రశ్నించడం జరిగింది.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** ఈ విషయంలో గౌరవనీయ కమిషన్ తగిన నిర్ణయం తీసుకోవచ్చు.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** ట్రూ-అప్ కైయిముల యంత్రాంగం కమిషన్ నియంత్రణ లో ఉంటుంది.దానికి అనుగుణంగా కైయిములను పరిశీలిస్తుంది.

**సీఓఎస్ లో తేడా, ఏకీకృత టారిఫ్ లు**

84. ఒక నిర్దిష్ట డిస్కంలోని నిర్ణీత కేటగిరీల వినియోగదారులకు సీఓఎస్ (సేవల ఖర్చు) ఇతర డిస్కంల సీఓఎస్ లతో పోలిస్తే తక్కువ ఉన్నప్పటికీ, ఆ తక్కువ సీఓఎస్ ల వల్ల సదరు డిస్కంలోని వినియోగదారులు ఎలాంటి ప్రయోజనం, లబ్ధి పొందడం లేదని శ్రీ బివి రాఘవులు, శ్రీ ఎం వేణుగోపాలరావులు పేర్కొన్నారు. రాష్ట్ర వ్యాప్తంగా ఒకే విధమైన టారిఫ్ లు ఉండటమే దీనికి కారణం. అందువల్ల డిస్కంల మధ్య నిజమైన పోటీ ఉండటం లేదు. పరిస్థితి ఇలాగే ఉంటే నాలుగు డిస్కంలను విలీనం చేసే విషయం పరిశీలించవచ్చు.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** ఈ విషయం ఏపిఈఆర్ సీ పరిధిలో ఉంది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** నాలుగు డిస్కంలకు కలిపి ఆదాయ లోట్లు ఉన్నాయి. ప్రభుత్వం నుంచి వారికి ఏ మేరకు సబ్సిడీ మద్దతు లభిస్తుందన్నదే సమస్య. డిస్కంలు ఆదాయంలో మిగులును పొగుచేసుకోవడం మొదలుపెట్టినప్పుడే టారిఫ్ లు తగ్గించడం ద్వారా వినియోగదారులతో లాభాలు పంచుకునే విషయం తలెత్తుతుంది. నాలుగు స్వతంత్ర డిస్కంల ఏర్పాటులో ఉత్తమ వినియోగ సేవలు, ఉత్తమ నిర్వహణ సామర్థ్యాలు కూడా పరిగణనలోకి తీసుకోవలసిన ముఖ్యాంశాలు.

85. ఆదాయానికి సంబంధించిన అభ్యంతరాలు, వాటి పరిష్కారాలు.

సి: టారిఫ్ మరియు ఇతర వనరుల ద్వారా ఆదాయం

86. 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో 70422ఎంయూల మేర ఇంధన అమ్మకాలు జరగవచ్చని కమిషన్ రెండవ అధ్యాయంలోనే అంచనా వేసింది(పేరా40). ఆ అంచనాలను ఇక్కడ ఆమోదించడం జరిగింది. పైన పేర్కొన్న అమ్మకాల పరిమాణం ద్వారా ఆదాయాన్ని అంచనా వేయడంలో టారిఫ్ ధరలు, ప్రతిపాదనలు ఏమైనా ఉంటే అవి పరిగణనలోకి తీసుకోవడం జరుగుతుంది.

87. కమిషన్ ఈ అధ్యాయంలో(ఎ) 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి లైసెన్సీలు కమిషన్ కు సమర్పించిన టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు(బి) లైసెన్సీల సమర్పణలపై కమిషన్ నిర్వహించిన బహిరంగ విచారణల్లో ధరలకు సంబంధించిన వినియోగదారులు లిఖితపూర్వకంగాను, వాంగ్మూలకంగాను చేసిన అభ్యర్థనలు(సి) 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి సంబంధించిన కొన్ని అదనపు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను పరిశీలించడం, 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఆదాయం, ఆదాయ వ్యత్యాసాలను పునర్లెక్కించడం జరిగింది.

(ఎ) లైసెన్సీల టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు

సీజన్వారి(టీఓఎస్)టారిఫ్

88. ప్రతి సంవత్సరం ఫిబ్రవరి, మార్చి, ఏప్రిల్, మే నెలల్లో ఎల్టీ-2: గృహేతర/వాణిజ్య వినియోగదారులు, ఎల్టీ-3: పారిశ్రామిక వినియోగదారులకు రూ.0.50/కిడబ్ల్యూహెచ్ చొప్పున; హెచ్టి-1:పారిశ్రామిక, హెచ్టి-2 సాధారణ, హెచ్టి-5 రైల్వే ట్రాక్స్ వినియోగదారులకు రూ.0.75/కిడబ్ల్యూహెచ్ చొప్పున సీజన్వారి టారిఫ్(టైమ్ ఆఫ్ సీజన్) విధించాలని లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించాయి. ఆయా వినియోగ కేటగిరీలకు వర్తించే సాధారణ టారిఫ్లకు ఈ ప్రతిపాదిత టీఓఎస్ అదనం. లైసెన్సీలు తమ ప్రతిపాదనకు మద్దతుగా ఢిల్లీ విద్యుత్ నియంత్రణ కమిషన్ ఆదేశాన్ని ఉదహరించడం జరిగింది.

**అభ్యంతరాలు/అభిప్రాయాలు:** ఈ ప్రతిపాదనపై రైల్వేలు, ఫెర్రో అల్లాయ్ పరిశ్రమలు, ఎఫ్ఎపిసిసిఐ, హెచ్టి(పారిశ్రామిక, వాణిజ్య) వినియోగదారులు, సీపీఎం వంటి రాజకీయ పార్టీలు, ఇతర సంస్థలు, వ్యక్తులు మొదలైన వివిధ వినియోగదారుల నుంచి పలు అభ్యంతరాలు/సూచనలు వచ్చాయి. వారి అభ్యంతరాలు/సూచనలు, వాటికి డిస్కంలు ఇచ్చిన సమాధానాల సారాంశం దిగువన ఇవ్వబడింది.

ఎ. కొందరు నిర్దిష్ట వినియోగదారుల డిమాండ్ సరళి ఒకే విధంగా ఉంది. అందువల్ల మార్పుజాలని లోడులపై టీఓఎస్ విధించజాలరు.

బి. ఏ వినియోగదారులకైతే టీఓఎస్ను ప్రతిపాదించారో వారికి పీక్ సీజన్లో(రద్దీ కాలంలో)

అదనపు కొనుగోళ్ళ ద్వారా అదనపు విద్యుత్ను అందుబాటులో ఉంచు తామన్న హామీని డిస్కంలు ఇవ్వలేదు.

సి. కొరతలు నూరుశాతం లేనందున రద్దీ కాలంలో మొత్తం వినియోగంపై టీఓఎస్ విధించడం సమంజసం కాదు.

డి. టీఓఎస్ విధింపు క్రాస్ సబ్సిడీ పెరుగుదలకు దారి తీస్తుంది. ఇది 2003నాటి విద్యుత్ చట్టంలోని 81(జి) అధికరణకు, టారిఫ్ విధానంలోని 8.3.2 నిబంధనకు విరుద్ధం.

ఇ. ఏ కేటగిరీ వినియోగదారులకూ అనవసర ప్రాధాన్యం ఇవ్వరాదన్న 2003నాటి విద్యుత్ చట్టంలోని 62(3) అధికరణను ఈ ప్రతిపాదిత టీఓఎస్ విధింపు ఉల్లంఘిస్తోంది.

ఎఫ్. లోడ్లను రద్దీ(పీక్) సమయం నుంచి రద్దీలేని( ఆఫ్ పీక్) సమయానికి మార్చడమన్న ఒకే లక్ష్య సాధన కోసం టీఓడి, టీఓఎస్లు రెండింటినీ విధించడానికి వీలు లేదు.

జి. టీఓఎస్ టారిఫ్ రూపంలో సర్చార్జి విధించడం పీక్ సమయంలో అంటే వేసవి కాలంలో నిరంతర సరఫరాకు దారి తీస్తుంది.

హెచ్. రద్దీ లేని రోజుల్లో విద్యుత్ చార్జీలు గణనీయంగా తగ్గుతాయి కాబట్టి రద్దీ లేని రోజుల్లోనే టీఓఎస్ ప్రోత్సాహకం ఇవ్వబడాలి.

ఐ. డిస్కంలు ఉదహరించిన డిఈఆర్సి ఆర్డర్లో రైల్వే ట్రాక్టర్లకు టీఓఎస్ విధించబడలేదు.

జె. ఫెర్రోఅల్లాయ్ పరిశ్రమలకు ధరల వ్యవస్థ ఇతర వినియోగదారుల కేటగిరీ ధరల వ్యవస్థకు భిన్నంగా ఉంటుంది. వీరికి 85 శాతం పిఎల్ఎఫ్ హామీ ఇచ్చిన ఇంధన సరఫరా జరుగుతుంది.

కె. ఎల్టీ 2 వాణిజ్య కేటగిరీ కిందకి వచ్చే చిన్న వ్యాపారులపై భారం పడకుండా చూడటం కోసం ప్రతిపాదిత టీఓఎస్ని 100 యూనిట్ల నుంచి 250 యూనిట్లకు పెంచాలి.

ఎల్. హెచ్టీ వినియోగదారుల విద్యుత్ వినియోగ సామర్థ్యం అధికంగా ఉంటుంది కాబట్టి హెచ్టీ వినియోగదారులకు టీఓఎస్ అతి తక్కువగా, ఎల్టీ వినియోగదారులకు అధికంగా ఉండాలి. అయితే ప్రతిపాదనలు దీనికి వ్యతిరేకంగా ఉన్నాయి.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** పై అభ్యంతరాలకు స్పందిస్తూ లైసెన్సీలు ఇలా పేర్కొన్నారు:

ఎ. డిమాండ్ను తీర్చడం కోసం అధిక ధరకు విద్యుత్ను కొనాలని నిర్ణయించడం జరిగింది. దానికి అవసరమైన కారిడార్ను బుక్ చేయడం కూడా జరిగింది.

బి. ప్రభుత్వ విధానాలు, సామాజిక, ఆర్థిక పరిస్థితులను దృష్టిలో పెట్టుకుని రద్దీ సమయంలో జరిపిన విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చును వసూలు చేయడం కోసమే టీఓఎస్ టారిఫ్ ప్రతిపాదించబడింది.

సి. రద్దీ రోజుల్లో విద్యుత్ లభ్యత ఉండని కారణంగా టీఓఎస్ టారిఫ్ ప్రతిపాదించ బడింది.

డి. ఫిబ్రవరి నుంచి మే వరకు విద్యుత్ డిమాండ్ అధికంగా ఉంటుంది. ఈ సమయంలో గృహాలు, వ్యవసాయం(రబీ పంటలు), పరిశ్రమలకు అధిక విద్యుత్ అవసరం కావడమే దీనికి కారణం.

ఇ.ఫిబ్రవరి- మే నెలల మధ్య విద్యుత్ డిమాండ్ 12000మెగావాట్లు దాటి ఉంటే, ఏప్రిల్ కేవలం 10000 మెగావాట్లను మాత్రమే ఇవ్వగలుగుతుంది.

ఎఫ్. పరిశ్రమలు ఈ కాలంలో డిమాండ్ను తగ్గించుకోగలవు. డిసెంబర్- జనవరి మరియు జూన్-జూలైల మధ్య మరింత విద్యుత్ను వాడుకోగలవు.

జి. గృహ, వాణిజ్య వినియోగదారులు కూడా ఈ సమయంలో డిమాండ్ను తగ్గించుకోవచ్చు. దాంతో డిమాండ్ తగ్గిన మేరకు సరఫరా చేయబడుతుంది.

హెచ్. రద్దీ రోజుల్లో వినియోగదారులు విద్యుత్ వినియోగాన్ని కొనసాగిస్తూనే ఉంటారు కాబట్టి ఆ రోజుల్లో డిమాండ్ను తగ్గించడం సాధ్యం కాదు.

ఐ. టీఓఎస్ టారిఫ్ వల్ల లోడ్లు రద్దీ సమయం నుంచి రద్దీ లేని సమయానికి మారడం కాని, డిమాండ్ తగ్గడం కాని జరుగుతుంది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో టీఓఎస్ విధించాలన్న ప్రతిపాదన కమిషన్ చేత ఆమోదించబడలేదు.

### సమయానుకూల(టైమ్ ఆఫ్ డే-టిఓడి) టారిఫ్ ప్రోత్సాహకం

89. ప్రతి ఏడాది జూన్ నుంచి జనవరి(రద్దీలేని రోజులు)వరకు రోజూ ఉదయం 12 నుంచి సాయంత్రం 4గంటల వరకు హెచ్ఐ-1(ఎ) వినియోగదారులు వినియోగించుకుని నమోదిత విద్యుత్ వినియోగంపై రూ.0.50/కెడబ్ల్యూహెచ్ చొప్పున సమయానుకూల(టీఓడి) ప్రోత్సాహకం ఇవ్వాలి లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించడం జరిగింది. ఈ వినియోగదారులు ప్రస్తుతం ప్రతి రోజూ సాయంత్రం 6 నుంచి రాత్రి 10గంటల వరకు వినియోగించిన విద్యుత్పై రూ.1/కెడబ్ల్యూహెచ్ చొప్పున సమయానుకూల టారిఫ్ చెల్లిస్తున్నారు.

**అభ్యంతరాలు/సూచనలు:** ఎఫ్ఎపిసిసిఐ హైదరాబాద్ విభాగం, మెసర్స్ ఎలెన్ బెర్రి ఇండస్ట్రియల్ గ్యాసెస్, శ్రీ బివి రాఘవులు, శ్రీ వేణుగోపాలరావు, మెసర్స్ ట్రియాన్ ప్రోపర్టీస్ ప్రైవేట్ లిమిటెడ్, మెసర్స్ కె.రహేజా ఐటీ పార్క్(హైదరాబాద్) ప్రైవేట్ లిమిటెడ్ తదితర వినియోగదారులు కొందరు ఈ సమయానుకూల టారిఫ్ ప్రతిపాదనపై వారి అభిప్రాయాలను వ్యక్తం చేశారు. వాటి సారాంశం ఇలా ఉంది:

ఎ. పరిశ్రమల్లో ఒక షిఫ్టు 8గంటలు ఉంటుంది.అయితే ప్రతిపాదిత ప్రోత్సాహకం మాత్రం

రోజులో నాలుగు గంటలకే ఇస్తున్నారు. దీన్ని పూర్తి షిఫ్టుకు అంటే 8గంటలకు పెంచడం వాంఛనీయం.

బి. ప్రోత్సాహకాన్ని రూ. 0.50/కిడబ్యూహెచ్ నుంచి రూ. 0.75/కిడబ్యూహెచ్ కు పెంచాలి.

సి. టీబిడి ప్రోత్సాహకపు వ్యవధిని మరిన్ని గంటలు అంటే ఉదయం 11నుంచి తెల్లవారుజాము 5 గంటల వరకు పెంచాలి.

డి. పారిశ్రామిక వినియోగం కోసం రద్దీలేని సమయంలో(ఆఫ్ పీక్) మిగులు విద్యుత్ ఉంటుందనడం కేవలం ఉహ మాత్రమే. రబీ సీజన్ లో లేదా సాగు ముమ్మూరంగా జరిగే సమయంలో ఈ మిగులు విద్యుత్ లభ్యంకాకపోవచ్చు. అది లోడ్ నిర్వహణ సమస్యలకు దారి తీస్తుంది. ఫలితంగా తక్కువ చార్జీల రూపేణ ఇది లైసెన్సీలకు ఆర్థిక నష్టం కలిగించవచ్చు.

ఇ. కమిషన్ ఇంతకు ముందే లోడ్ ఫ్యాక్టర్ ప్రోత్సాహకపు పథకాన్ని ఉప సహరించింది. ఈ నేపథ్యంలో ప్రోత్సాహకపు పథకాన్ని ఆమోదించడం వాంఛనీయం కాదు. ఎందుకంటే దీనివల్ల ఆదాయం తగ్గుతుంది. లైసెన్సీల ఆదాయంలో భారీ లోటు ఉన్నందున ఈ ప్రతిపాదనను ఆమోదించరాదు.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** ప్రతిపాదిత ప్రోత్సాహకానికి నిర్దేశించిన నాలుగు గంటలకు ఉదయం 12 నుంచి 4గంటలకు అటూ ఇటూ రెండు గంటల వ్యవధికి టీబిడి జరిమానా లేదు. ఫలితంగా 8గంటల షిఫ్టు రాత్రి 10గంటల నుంచి ఉదయం 6గంటల వరకు సమయాన్ని తక్కువ ధరలతో వినియోగించుకోవచ్చు. రద్దీ సమయంలో డిమాండును తగ్గించడానికి, రద్దీ వేళల నుంచి లోడ్లను రద్దీ లేని వేళలకు మార్చడానికి ఈ టిబిడి ప్రోత్సాహకం ప్రవేశపెట్టబడింది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** 2010-11 ఆర్థిక సంవత్సరపు టారిఫ్ ఆర్డర్ లో ప్రవేశ పెట్టిన సమయానుకూల టారిఫ్(టిబిడి) విధానం సంతృప్తికరంగా పని చేస్తోంది. ఈ విధానాన్ని విరమించుకోవడానికి తగిన కారణం కమిషన్ కు కనిపించడం లేదు. అయినప్పటికీ, రద్దీ లేని వేళల్లో వినియోగాన్ని పెంచడమే ఈ రెండు ధరల్లో తేడా చూపడంలో ఉద్దేశం కాబట్టి ప్రత్యేకంగా సమయానుకూల ప్రోత్సాహకం ఇవ్వవలసిన అవసరం లేదని కమిషన్ అభిప్రాయపడుతోంది.

**ప్రకటన హోర్డింగులు: కొత్త ఉప కేటగిరి**

- 90. 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో లైసెన్సీలు 'ఎల్టీ-2(బి) ప్రకటన హోర్డింగులు' పేరుతో కొత్త ఉప కేటగిరిని ప్రతిపాదించాయి. ఎల్టీ-2: గృహేతర/ వాణిజ్య కేటగిరి కిందకి వచ్చే ఈ కొత్త ఉప కేటగిరికి ఇంధన చార్జీని రూ. 7.50/కిడబ్యూహెచ్ గా ప్రతిపాదించాయి. ఇలాంటి ఉప కేటగిరి ఏర్పాటు చేయాల్సిన అవసరం ఉందని ఇంతకు ముందటి టారిఫ్ ఆర్డర్ లో

కమిషన్ కూడా భావించింది.

**అభ్యంతరాలు/సూచనలు:** శ్రీ తిమ్మా రెడ్డి, శ్రీ గాదె దివాకర్ వంటి కొందర అభ్యంతరకారులు ఈ వినియోగ కేటగిరికి టారిఫ్ ఇలా ఉండాలని సూచించారు:

ఎ) ప్రకటన హోర్డింగులకు సంబంధించిన ఈ కొత్త ఉప వినియోగదారుల కేటగిరికి ప్రతిపాదిత టారిఫ్ రూ.7.50/కెడబ్యూహెచ్ కంటే ఇంకా ఎక్కువ ఉండాలి.

బి) ఈ కొత్త కేటగిరి ధర సౌర విద్యుత్ కొనుగోలుకు లైసెన్సీలు చెల్లిస్తున్న ధరకు సమానంగా ఉండాలి.

సి) ఈ కొత్త కేటగిరి చార్జి మహారాష్ట్రలో నిర్ణయించిన విధంగా రూ.14/కెడబ్యూహెచ్ ఉండాలని కొందరు అభిప్రాయపడ్డారు.

**లైసెన్సీల సమాధానాలు:** యూనిట్ ధరను రూ.6.50 నుంచి రూ.14కు పెంచాలన్న అభ్యంతరకారుల సూచన చాలా అధికం. ప్రస్తుతం టీబిడి కింద వసూలు చేస్తున్న అదనపు టారిఫ్ రూ.1కి అనుగుణంగా కొత్త కేటగిరికి రూ.7.50/యూనిట్ టారిఫ్ను ప్రతిపాదించడం జరిగింది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** ప్రకటన హోర్డింగులు చాలా వరకు రద్దీ సమయంలోనే విద్యుత్ను వినియోగించుకుంటున్నాయి. ఇంధన నిర్వహణను దృష్టిలో ఉంచుకుని, ఇంధన పొదుపును ప్రోత్సహించడం కోసం ఈ కేటగిరి వినియోగదారులకు టారిఫ్ను రూ.8.50/కెడబ్యూహెచ్గా నిర్ణయించడం జరిగింది. ఈ టారిఫ్ విధింపు ప్రత్యేకమైన ప్రకటన హోర్డింగులకు మాత్రమే పరిమితం చేయడం జరిగింది.

**హెచ్ఐ-1(బి)ఫెర్రో అల్లాయ్ యూనిట్లకు వోల్టేజి వారీ టారిఫ్ను ప్రవేశపెట్టడం**

91. 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఫెర్రో అల్లాయ్ యూనిట్లకు వోల్టేజి వారీ టారిఫ్ను ప్రవేశపెట్టాలని లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించాయి. ఈ టారిఫ్ 11కేవీకి రూ.3.85/కెడబ్యూహెచ్, 33కేవీకి రూ.2.80/కెడబ్యూహెచ్, 132కేవీకి రూ.2.65/కెడబ్యూహెచ్గా ప్రతిపాదించడం జరిగింది. ప్రస్తుతం ఫెర్రో అల్లాయ్ యూనిట్లు సరఫరా ఓల్టేజితో సంబంధం లేకుండా రూ.2.65/కెడబ్యూహెచ్ చొప్పున టారిఫ్ చెల్లిస్తున్నాయి.

**అభ్యంతరాలు/సూచనలు:** లైసెన్సీల ప్రతిపాదనను ఫెర్రో అల్లాయ్ పరిశ్రమ విశాల దృక్పథంతో ఆమోదించింది. అయితే, ఈ వోల్టేజి వారీ టారిఫ్ ప్రతిపాదనల అమలును ఒక ఏడాది వాయిదా వేయాల్సిందిగా కోరింది. అందుకు ఈ కారణాలు పేర్కొంది:

ఎ) వివిధ వోల్టేజీలకు నిర్ణయించిన టారిఫ్లో తేడా చాలా ఎక్కువగా ఉంది. 11 కేవీ వద్ద టారిఫ్ను రూ.3/కెడబ్యూహెచ్గా నిర్ధారించాలి.



బి) వోల్టేజి తేడా టారిఫ్ రూపంలో 11కేవీ, 33 కేవీలకు ప్రతిపాదించిన టారిఫ్ పెంపుదలను పరిశ్రమ ఇప్పటికిప్పుడు స్వీకరించజాలదు.

సి) ప్రస్తుతం ఉన్న వోల్టేజి నుంచి అధిక వోల్టేజికి మారాలని పరిశ్రమ ఆశిస్తున్నప్పటికీ, 132 కేవీ ప్రసార స్తంభాల(ట్రాన్స్మిషన్ టవర్స్) సమస్య కారణంగా వెంటనే మారడానికి వీలు పడటం లేదు.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** వీలింగ్ చార్జీలు, వివిధ వోల్టేజీల వద్ద నష్టాల కారణంగా ఈ వోల్టేజి వారి టారిఫ్లను ప్రతిపాదించడం జరిగిందని లైసెన్సీలు పేర్కొన్నాయి.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** లైసెన్సీలు, పరిశ్రమ వర్గాల విజ్ఞాపనలు పరిశీలించడం జరిగింది. వోల్టేజివారి వేర్వేరు టారిఫ్ ప్రతిపాదన ఆమోదించబడింది. అయితే, వోల్టేజి మార్పిడికి పరిశ్రమకు తగిన సమయం ఇవ్వడం కోసం ఈ టారిఫ్ 01-04-2012 నుంచి అమల్లోకి వస్తుందని ఆదేశించడం జరిగింది.

#### **ఎల్టీ-1: గృహ వినియోగదారులకు కనీస చార్జీల తగ్గింపు**

92. సింగిల్ ఫేస్ సరఫరా పొందే ఎల్టీ-1 : గృహ వినియోగ కేటగిరికి ఒకే విధమైన కనీస చార్జి రూ. 25/నెలకు విధించాలని లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించాయి. ప్రస్తుతం వీరికి 250 వాట్ల అనుసంధిత లోడ్(కనెక్టెడ్ లోడ్) వరకు నెలకు 25 రూపాయలు, 250 వాట్లకు మించిన అనుసంధిత లోడ్కు నెలకు 50 రూపాయలు కనీస చార్జి విధిస్తున్నారు. దీని బదులు అందరికీ నెలకు 25 రూపాయలు కనీస చార్జి విధించాలని లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించడం జరిగింది.

**అభ్యంతరాలు/సూచనలు:** లైసెన్సీల ప్రతిపాదనను శ్రీ బివి రాఘవులు, శ్రీ వేణు గోపాల రావులు స్వాగతించారు. అయితే, విద్యుత్ వినియోగం పరిమితిని నెలకు 50 కెడబ్ల్యూహెచ్ కు కుదించడం ద్వారా ఈ ప్రయోజనాన్ని పేద వినియోగదారులకు మాత్రమే పరిమితం చేయాలని వారు పేర్కొన్నారు. ఈ ప్రయోజనాన్ని వినియోగదారులందరికీ వర్తింపచేయరాదన్నది వారి ఉద్దేశం.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** ప్రతిపాదించిన విధంగా కనీస చార్జీల తగ్గింపు -రూ 50 నుంచి రూ 25కు - అనుసంధిత లోడు, నెలవారీ వినియోగాలతో సంబంధం లేకుండా ఎల్టీ-1 గృహ వినియోగదారుల కేటగిరి అంతటికీ వర్తిస్తుంది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** తమకు సరఫరా అవుతున్న విద్యుత్ లోడు గురించి, వారికి 250వాట్లకు మించి లోడు సరఫరా అవుతోందని చెప్పి 50 రూపాయలు కనీస చార్జి విధించడాన్ని గురించి పలువురు పేదలు చేసిన ఫిర్యాదులు, కేసులను దృష్టిలో పెట్టుకుని కమిషన్ చేత గత ఏడాది ఆదేశాల రూపంలో ఈ విధానం సూచించబడింది. డిస్కంలు

ప్రతిపాదించినదానికి బదులు ప్రస్తుతం ఉన్న లోడ్ పరిమితిని 250వాట్ల నుంచి 500 వాట్లకు పెంచడం ద్వారా ఈ ఉపశమనం పొడిగింపు ప్రయోజనం పేదలకు పూర్తిగా అందుతుందని కమిషన్ అభిప్రాయపడుతోంది. కాబట్టి డిస్కంల ప్రతిపాదనను సవరించి కమిషన్ ఆమోదించడం జరిగింది. ఆ సవరణ కింది విధంగా ఉంది:

ఎల్ఐ1 గృహ వినియోగం

500వాట్ల వరకు : నెలకు రూ.25లు.

500వాట్లకు మించి : నెలకు రూ50లు.

### కెవిఎహెచ్ ఆధారిత బిల్లింగ్ను ప్రవేశపెట్టడం

93. 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఇంధన చార్జీల లెక్కింపునకు ప్రస్తుతం అమలు చేస్తున్న కెడబ్ల్యూహెచ్ బిల్లింగ్ విధానం స్థానంలో కెవిఎహెచ్ బిల్లింగ్ విధానాన్ని ప్రవేశపెట్టాలని, ఇప్పుడు అమలవుతున్న ఫ్యాక్టర్ జరిమానా నిబంధనను తొలగించాలని లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించాయి.

**అభ్యంతరాలు/నూచనలు:** లైసెన్సీల ప్రతిపాదనపై రైల్వే ప్రతినిధులైన దక్షిణ మధ్య రైల్వే, ఈస్ట్కోస్ట్ రైల్వేలు అభ్యంతరాలు వ్యక్తం చేశాయి. దానికి ఈ దిగువ కారణాలను ఉదహరించాయి:(ఎ) 2009-10 సంవత్సరపు టారిఫ్ ఆర్డర్లో కమిషన్ హెచ్ఐ వినియోగదారులందరికీ కెడబ్ల్యూహెచ్ బిల్లింగ్ విధానాన్ని అమలు పరిచింది. పిఎఫ్(పవర్ ఫ్యాక్టర్)లో ప్రతి 0.01 పతనానికి ఇంధన చార్జీల్లో 0.5% నుంచి 0.3% వరకు జరిమానాలు విధించింది. 0.96 నుంచి 0.98 అత్యధిక పవర్ ఫ్యాక్టర్ నిర్వహణకు అవసరమైన పవర్ ఫ్యాక్టర్ కరెక్షన్ యంత్రాల కోసం రైల్వేలు భారీ మొత్తాన్ని వెచ్చించాయి.(బి) 0.95కు మించి పవర్ ఫ్యాక్టర్ను కొనసాగించే హెచ్ఐ వినియోగదారులకు ఇతర రాష్ట్రాల విద్యుత్ బోర్డులు/ కమిషన్లు ప్రోత్సాహకాలు ఇస్తున్నాయి. లైసెన్సీల తాజా ప్రతిపాదన వల్ల 0.95కు పైగా పిఎఫ్ను కొనసాగించినా కూడా హెచ్ఐ వినియోగదారులపై చార్జీల భారం పడుతుంది. కెడబ్ల్యూహెచ్ వినియోగంపై ప్రస్తుతం ఉన్న టారిఫ్ ఆధారిత విధానాన్ని పునరుద్ధరించాలని లేనిపక్షంలో జాతీయ టారిఫ్ విధానం ప్రకారం యూనిట్ ధరను 4 రూపాయలుగా నిర్ధారించాలని కమిషన్కు విజ్ఞప్తి చేశాయి.

ఫెర్రో అల్లాయ్ పరిశ్రమలన్నీ అవసరమైన 0.95 పవర్ ఫ్యాక్టర్ను కొనసాగిస్తున్నాయి కాబట్టి వాటికి కేవీఎహెచ్ బిల్లింగ్ విధానం నుంచి మినహాయింపు ఇవ్వాలని ఫెర్రో అల్లాయ్ యూనిట్ల ప్రతినిధులు అభ్యర్థించారు. ఒకసారి కెవిఎహెచ్ బిల్లింగ్ విధానాన్ని ప్రవేశపెడితే, కెవిఎహెచ్ కెడబ్ల్యూహెచ్కి దగ్గరగా ఉండేలా చూడటంకోసం వినియోగదారుడు రియాక్టివ్ విద్యుత్ అవసరాన్ని అవసరానికి మించి భరించాల్సి ఉంటుందని, ఇలా అవసరానికి మించి

భరించడం పవర్ ఫ్యాక్టర్ లీడింగ్ కు దారి తీస్తుందని, ఈ లీగ్ ఇంధనం గ్రిడ్ కు చేరుతుందని దాని ఫలితంగా లీడ్ ఇంధనాన్ని భర్తీ చేయడం కోసం డిస్కంలు రియాక్టర్లను ప్రవేశపెట్టాల్సి ఉంటుందని వారు వివరించారు. దీనివల్ల లైసెన్సీలకు స్థిర వ్యయం పెరుగుతుందని, వ్యవస్థ మరింత నష్టాల్లో కూరుకు పోతుందని వారు స్పష్టం చేశారు.

0.95 నుంచి 1.00 వరకు పిఎఫ్ ను కొనసాగిస్తున్న వినియోగ కేటగిరీలకు ప్రస్తుతం ఎలాంటి జరిమానాలు లేవని **ఆంధ్ర ప్రదేశ్ వాణిజ్య, పారిశ్రామిక మండలాల సమాఖ్య (ఎఫ్ఎఫ్ఎస్సీఐ)** పేర్కొంది. అయితే, ఈ ప్రతిపాదిత కెవిఎఫ్ బిల్లింగ్ వల్ల పవర్ ఫ్యాక్టర్ ను ఎప్పుడు ఒకే విధంగా కొనసాగించేవారు మినహా మిగతా వినియోగదారులంతా అదనపు టారిఫ్ తో జరిమానా చెల్లించాల్సి వస్తుందని సమాఖ్య ప్రతినిధులు తెలిపారు. దీనివల్ల ప్రస్తుతం 0.95 అంతకు మించి పిఎఫ్ కొనసాగిస్తున్న వినియోగదారులపై ఆర్థికంగా మరింత భారం పడుతుందన్నారు. అంతేకాకుండా, ఈ విషయంలో లైసెన్సీలు వారి వాదనకు బలాన్నిచ్చే గ్రిడ్ కోడ్ నే పరిగణనలోకి తీసుకున్నట్టు, కోడ్ మొత్తం ఉద్దేశాన్ని పట్టించుకోనట్టు కనిపిస్తోందని సమాఖ్య అభిప్రాయపడింది. లీడ్ ను నిరోధించడం కోసమని ఒకసారి కెవిఎఫ్ బిల్లింగ్ విధానాన్ని ప్రవేశపెడితే, కెవిఎఫ్ కెడబ్ల్యూ హెచ్ కి దగ్గరగా ఉండేలా చూడటంకోసం వినియోగదారుడు రియాక్టివ్ విద్యుత్ అవసరాన్ని అవసరానికి మించి భరించాల్సి ఉంటుందని, ఇది నమోదిత ఎండిని గణనీయంగా తగ్గిస్తుందని పేర్కొన్నారు. అలాగే, వినియోగదారులు అవసరానికి మించి రియాక్టివ్ పవర్ అవసరాన్ని భరించడం వల్ల లీడ్ ఇంధనం లైసెన్సీల నెట్ వర్క్ లోకి పంపబడుతుందని, దీనికోసం లైసెన్సీలు కొత్తగా మరిన్ని రియాక్టర్లు నెలకొల్పడమో, లేదా దీనిని వారి ప్రసార అవసరాలకు వినియోగించుకోవడమో చేయాల్సి ఉంటుందని వివరించారు. వీటిలో మొదటి దాని వల్ల లైసెన్సీలు స్థిర వ్యయాలను పెంచాల్సి ఉంటుందని, రెండో మార్గాన్ని ఎంచుకుంటే మరిన్ని నష్టాలను భరించాల్సి ఉంటుందని పేర్కొన్నారు. ఇన్ని అభ్యంతరాలు వ్యక్తమవుతున్నా, కెవిఎఫ్ బిల్లింగ్ విధానాన్ని అమలుకే కమిషన్ ఒప్పించ బడితే, వినియోగదారులపై పడే అదనపు ఆర్థిక భారాన్ని కొంతయినా తగ్గించడం కోసం టారిఫ్ లో 5% రాయితీ ఇవ్వాలని సమాఖ్య కోరింది.

కెవిఎఫ్ ఆధారిత బిల్లింగ్ వల్ల తమ టారిఫ్ 5.3% పెరుగుతుందని **మెనర్స్ ట్రియాన్ ప్రోవర్టీస్ ప్రైవేట్ లిమిటెడ్ మరియు మెనర్స్ రహేజా ఐటీ పార్క్ హైదరాబాద్ (పి) లిమిటెడ్**లు పేర్కొన్నాయి. ఒక యూనిట్ యాక్టివ్ పవర్ (1 కెడబ్ల్యూ హెచ్) కోసం వినియోగదారుడు నిర్దేశిత 0.95 పిఎఫ్ వద్ద 1.053 యూనిట్ల కెవిఎఫ్ ను వినియోగించుకోవలసి ఉంటుందని, దీనివల్ల వినియోగ దారులు తాము చెల్లించవలసిన దాని కంటే 5.3% ఎక్కువ చెల్లించాల్సి ఉంటుందని వివరించాయి. ఇది వినియోగదారుల బిల్లింగ్ పై పరోక్ష ప్రభావం చూపుతుందని పేర్కొన్నాయి. ఇది వినియోగదారుల మధ్య వివక్ష చూపడమేనని, ఇది న్యాయం కాదని స్పష్టం చేశాయి.

ఈ కెవిఎహెచ్ ఆధారిత బిల్లింగ్ విధానాన్ని హెచ్టీ మరియు ఇతర పరిశ్రమలు, హెచ్టీ వాణిజ్య కేటగిరీ వంటి అధిక విద్యుత్ వినియోగదారులకే పరిమితం చేయాలని **శ్రీ బివి రాఘవులు, శ్రీ ఎం వేణుగోపాలరావు** సూచించారు.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** స్వల్ప పవర్ ఫ్యాక్టర్ కారణంగా వాటిల్లే లైన్ నష్టాలను తగ్గించడమే ఈ విధానం ప్రవేశపెట్టడంలోని మౌలిక లక్ష్యం. ఈ విధానం వల్ల హెచ్టీ వినియోగదారులకు ప్రస్తుతం ఉన్న మూడంచెల టారిఫ్ వ్యవస్థ స్థానంలో రెండంచెల వ్యవస్థ వస్తుంది. పవర్ ఫ్యాక్టర్ సర్చార్జి ఉండదు. కెవిఎహెచ్ ఆధారిత బిల్లింగ్ విధానంలో అనుసంధిత లోడ్ యొక్క ఇంధన చార్జీలను కచ్చితంగా లెక్కించడం జరుగుతుంది. అందువల్ల వినియోగదారులందరికీ పవర్ ఫ్యాక్టర్ ఒకే విధంగా ఉంటుందని లైసెన్సీలు భావించడం జరిగింది. వినియోగదారులు పవర్ ఫ్యాక్టర్ను అవసరానికి మించి భర్తీ చేయడానికి సంబంధించి, లీడింగ్ పవర్ ఫ్యాక్టర్ పరిస్థితి తలెత్తినప్పుడు ప్రసార నష్టంపై కొంత ప్రభావం ఉండే అవకాశం ఉంది. చివరగా, దాదాపు ఒకే విధమైన పవర్ ఫ్యాక్టర్ను కొనసాగించేలా వినియోగదారులను ప్రోత్సహించడం కోసమే కెవిఎహెచ్ ఆధారిత బిల్లింగ్ విధానం ఉంది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** కెవిఎహెచ్ ఆధారిత బిల్లింగ్ ప్రతిపాదనకు సంబంధించిన చరిత్రను కొంచెం సింహావలోకనం చేసుకోవలసిన అవసరం ఉంది. వ్యవస్థ నుంచి రియాక్టివ్ పవర్ వినియోగాన్ని తగ్గించడానికి ఈ ప్రతిపాదన పుట్టింది. వ్యవస్థను ఉత్తమ స్థాయిలో నిర్వహించాలంటే ఈ పవర్ ఫ్యాక్టర్ వినియోగం వాంఛనీయం కాదు. ఒకే విధమైన పవర్ ఫ్యాక్టర్ను సాధించినట్లయితే వ్యవస్థ సామర్థ్యాలు మెరుగు పడతాయి. నష్టాలు తగ్గించబడతాయి.

మెసర్స్ ఈపిడిసిఎల్ 2010-11 ఆర్థిక సంవత్సరపు ఏఆర్ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనల్లో కెవిఎహెచ్ ఆధారిత బిల్లింగ్ను ప్రతిపాదించింది. ఈ ప్రతిపాదన చేయడానికి గల కారణాలను 2010-11 ఏఆర్ఆర్ సమర్పణలో వివరించింది. 2011-12 సంవత్సరానికి సమర్పించే ఏఆర్ఆర్, టారిఫ్ ప్రతిపాదనల్లో కెవిఎహెచ్ బిల్లింగ్కు సంబంధించిన తగిన ప్రతిపాదనలు చేయాల్సిందిగా ఏపిఈఆర్సి గత ఏడాది టారిఫ్ ఆర్డర్(2010-11)లో నాలుగు డిస్కంలకు ఆదేశాలు జారీ చేయడం జరిగింది. దాని ప్రకారం డిస్కంలు ఇప్పుడు కెవిఎహెచ్ ఆధారిత బిల్లింగ్ను ప్రతిపాదించడం జరిగింది. ఈ లోగా కెవిఎహెచ్ ఆధారిత బిల్లింగ్కు మారే ప్రతిపాదనను, పూర్తి సాంకేతిక వివరాలతో సహా 18/10/2010న ఏపిఈఆర్సి వెబ్సైట్లో పెట్టడం, ప్రజాభిప్రాయాన్ని ఆహ్వానించడం జరిగింది.

ఈ విధంగా ఈ ప్రతిపాదన కొంత కాలం ప్రజలకు అందుబాటులో ఉంచడం జరిగింది. కాబట్టి ఈ ప్రతిపాదన కొత్తదేమీ కాదు. ఇప్పటికే చాలా రాష్ట్రాలు కెడబ్యూహెచ్ ఆధారిత బిల్లింగ్ నుంచి కెవిఎహెచ్ ఆధారిత బిల్లింగ్కు మారిపోయిన సంగతి కూడా స్పష్టం చేయడం

అవసరం.

ఈ కెవిఎహెచ్ ఆధారిత బిల్లింగ్ వినియోగదారులు ఒకే విధమైన పవర్ ఫ్యాక్టర్‌ను కొనసాగించేలా చేస్తుంది. దీని ఫలితంగా పవర్ ఫ్యాక్టర్ దాదాపు ఒకేలా ఉంటుంది. దాంతో వినియోగదారుల డిమాండ్ తగ్గుతుంది. ఫలితంగా వినియోగదారులకు డిమాండ్ చార్జీలు తక్కువవుతాయి. దీని వల్ల విద్యుత్ డిమాండ్ తగ్గడం, ఐ2ఆర్ నష్టాలు తగ్గడం, సిస్టమ్ వోల్టేజీలు మెరుగుపడటం, అందుబాటులో ఉన్న ప్రసార సామర్థ్యం పెరగడం, వోల్టేజీ నష్టాలు తగ్గడం జరుగుతుంది. ఇది పంపిణీ కంపెనీకి, ప్రసార కంపెనీకి, వినియోగదారులకు కూడా లాభదాయకమవుతుంది. ప్రస్తుతం ఉన్న మీటర్లు కెవిఎహెచ్ రీడింగ్‌లను నమోదు చేయగలవు కాబట్టి మీటర్లను మార్చాల్సిన పని లేదు.

ఇక నుంచి కెడబ్ల్యూహెచ్ ఆధారిత బిల్లింగ్ స్థానంలో కెవిఎహెచ్ ఆధారిత బిల్లింగ్‌ను ప్రవేశపెట్టాలన్న ప్రతిపాదనను కమిషన్ ఆమోదించడం జరిగింది. హెచ్‌టి, ఎల్‌టీ వినియోగదారులందరికీ ఈ కెవిఎహెచ్ ఆధారిత బిల్లింగ్ అమలవుతుంది. ఇందు కోసం వారికి ట్రై వెక్టర్ మీటర్లు ఇవ్వడం జరుగుతుంది. విద్యుత్ సరఫరాను కెవిఎహెచ్ ఆధారిత బిల్లింగ్ విధానంలో లెక్కించినప్పుడు ఎలాంటి పవర్ ఫ్యాక్టర్ జరిమానా విధించడం జరగదు. ఈ మేరకు కమిషన్ ప్రస్తుత టారిఫ్ షెడ్యూల్‌లో తగిన మార్పులు చేయడం జరిగింది.

#### **రైస్ మిల్లులకు గరిష్ట ఒప్పందపు లోడు పెంపుదల**

94. ఎల్‌టీ 3(ఎ) కేటగిరి కింద ప్రత్యేకించి రైస్ మిల్లుల గరిష్ట ఒప్పందపు లోడును ప్రస్తుతం ఉన్న 75 హెచ్‌పి నుంచి 100 హెచ్‌పికి పెంచాలని లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించాయి.

**అభ్యంతరాలు/సూచనలు:** రైస్ మిల్లులకు ఈ సదుపాయం కల్పించడం పట్ల త మకేమీ అభ్యంతరం లేదని, అయితే ఎల్‌టీ-3 కేటగిరిలోని పరిశ్రమలన్నింటికీ ఇది లాభదాయం కాబట్టి ఈ సదుపాయాన్ని వాటికి కూడా విస్తరింపచేయాలని **ఫ్యాషీ(ఎఫ్‌ఎపిసిసిఐ)** పేర్కొంది.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వం ఆదేశాల మేరకు రైస్ మిల్లులకు ఈ ప్రతిపాదన చేయడం జరిగింది. ఇదే సదుపాయం పొందాలనుకునే ఇతర పరిశ్రమలు ఏపిఈఆర్‌సిని సంప్రదించవచ్చు. ఎల్‌టీ-3 కేటగిరి కింద రైసు మిల్లులకు 100 హెచ్‌పి వరకు గరిష్ట ఒప్పందపు లోడును అనుమతించాల్సిందిగా ప్రభుత్వం కమిషన్‌కు రాసిన లేఖలో పునరుద్ఘాటించడం జరిగింది. రైసు మిల్లులకు లోడును పెంచడం వల్ల వాటిల్లే ఆర్థిక నష్టం ఏమైనా ఉంటే దాన్ని తాను భరిస్తానని, 2003నాటి విద్యుత్ చట్టంలోని 65వ అధికరణ కింద డిస్కంలకు సబ్సిడీ ఇస్తామని కూడా ప్రభుత్వం సూచించింది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** ఇది విద్యుత్‌లోడుకు సంబంధించిన సాంకేతిక అంశం. టారిఫ్/

ఆదాయానికి సంబంధించినది కాదు. కాబట్టి ఈ విషయాన్ని విడిగా పరిశీలించడం జరుగుతుంది.

**తాత్కాలిక ఎఫ్ఎస్ఎ చార్జీల వసూలు(25పైసలు/యూనిట్)**

95. 2009-10 సంవత్సరానికి, 2010-11 ఆర్థిక సంవత్సరపు మొదటి రెండు త్రైమాసికాలకు ఎఫ్ఎస్ఎ చార్జీల ప్రతిపాదనలను సమర్పించడం జరిగిందని డిస్కంలు పేర్కొన్నాయి. అయితే, దీనికి సంబంధించిన ఆదేశాలు ఇంకా జారీ కావలసి ఉన్నా యని తెలిపింది. ఈ విషయాన్ని దృష్టిలో పెట్టుకుని, కమిషన్ 2009-10 సంవత్సరానికి, 2010-11 ఆర్థిక సంవత్సరపు మొదటి రెండు త్రైమాసికాలకు ఎఫ్ఎస్ఎ చార్జీలపై ఆదేశాలు జారీ చేసేంత వరకు తాత్కాలిక పద్ధతిన యూనిట్కు రూ. 0.25పైసల చొప్పున ఎఫ్ఎస్ఎ చార్జీలు వసూలు చేసుకోవడానికి అనుమతించా ల్సిందిగా కోరడం జరిగింది.

**అభ్యంతరాలు/సూచనలు:** 2008-09 ఆర్థిక సంవత్సరంలోని నాలుగు త్రైమాసికాలకు వరుసగా 12,40,90,36 పైసల చొప్పున ఎఫ్ఎస్ఎ వసూలు చేసుకోవడానికి కమిషన్ డిస్కంలకు అధికారం ఇచ్చినప్పుడు, ప్రతిపాదనల సమర్పణకు నిర్దేశించిన కాల వ్యవధిని డిస్కంలు పాటించకపోవడంతో పాటు కొన్ని న్యాయపరమైన సమస్యలు తలెత్తడాన్ని, దాని ఫలితంగా 2008-09 ఎఫ్ఎస్ఎ వసూలుకు సంబంధించి ఏపిఈఆర్సి జారీ చేసిన ఆదేశాల్ని హైకోర్టు తాత్కాలికంగా రద్దు చేయడాన్ని **ఎఫ్ఎస్ఎ** గుర్తు చేసింది. ఈ కేసు ఇంకా పరిష్కారం కావలసి ఉంది. 2009-10 సంవత్సరానికి, 2010-11 సంవత్సరంలో మొదటి ఆరు నెలలకు కలిపి ఎఫ్ఎస్ఎ వసూలుకు సంబంధించి ఇప్పుడు చేసిన ప్రతిపాదనల్లో కూడా అవే న్యాయపరమైన సమస్యలు, కాల వ్యవధిని అతిక్రమించడం చోటు చేసుకున్నాయి. కాబట్టి తాత్కాలిక ప్రాతిపదికన యూనిట్కు 25పైసల చొప్పున ఎఫ్ఎస్ఎ వసూలుకు అనుమతించాలన్న డిస్కంల విజ్ఞప్తిని పరిశీలించడం ద్వారా ఏపిఈఆర్సి మరోసారి అనవసరపు ఇబ్బందిని కొనితెచ్చుకోవడం వాంఛనీయం కాదని ఫ్యాటీస్ పేర్కొంది. ఈ ఆదేశాలు కూడా తోసివేయబడే అవకాశం ఉందని తెలిపింది.

2008-09 ఆర్థిక సంవత్సరానికి సంబంధించిన ఎఫ్ఎస్ఎ చార్జీలను డిస్కంలు వసూలు చేశాయా లేక చేస్తున్నాయా అన్నది తెలుసుకోగోరుతున్నట్లు **శ్రీబివిరాఘవులు, శ్రీఎం వేణుగోపాలరావు** పేర్కొన్నారు. అలాగే, ఈ విషయంలో డిస్కంలు ఇంత గట్టిగా ఎందుకు పట్టుబడుతున్నాయో కూడా తెలుసుకోగోరుతు న్నామన్నారు. త్రైమాసిక పద్ధతిన ఎఫ్ఎస్ఎ వసూలుకు అవసరమైన నియమ, నిబంధనలు ఇప్పటికే ఉన్నందున, ఎఫ్ఎస్ఎపై ఆదేశాలు వచ్చేంత వరకు వ్యవసాయే తర వినియోగదారుల నుంచి యూనిట్కు 25పైసల చొప్పున తాత్కాలికంగా ఎఫ్ఎస్ఎను వసూలు చేయాల్సిన అవసరం లేదని వారు సూచించారు.

ఎఫ్ఎస్ఎ వసూలుకు సంబంధించి ఏపిఈఆర్సి కోరిన సమాచారాన్నంతా డిస్కంలు

అందజేసి, ఎఫ్ఎస్ఎ వసూలుకు కమిషన్ అనుమతి పొందవచ్చని **డా.ఎం తిమ్మారెడ్డి, శ్రీ గాదె దివాకర్** సూచించారు.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** 2009-10 ఆర్థిక సంవత్సరంలోని నాలుగు త్రైమాసికాలకు, 2010-11 ఆర్థిక సంవత్సరంలోని మొదటి మూడు త్రైమాసికాలకు సంబంధించిన ఎఫ్ఎస్ఎ ప్రతిపాదనలను డిస్కంలు సకాలంలోనే సమర్పించడం జరిగింది. ఇవి ప్రస్తుతం గౌరవనీయ కమిషన్ వద్ద పెండింగులో ఉన్నాయి. 2010-11 ఆర్థిక సంవత్సరపు మొదటి మూడు త్రైమాసికాలకు వసూలు చేయాల్సిన మొత్తం ఎఫ్ఎస్ఎ రూ. 1286కోట్లు. డిస్కంలు ఇప్పటికే ఆర్థిక ఇబ్బందుల్లో ఉన్నందున, తుది ఆదేశాలు జారీ చేసేంత వరకు తాత్కాలిక పద్ధతిన ఎఫ్ఎస్ఎ వసూలు అనుమతించాల్సి తమ వినతిని పరిశీలించాల్సిందిగా గౌరవనీయ కమిషన్ కు విజ్ఞప్తి చేయడం జరిగింది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** ఇప్పటికే అమల్లో ఉన్న న్యాయ పరమైన నియమ, నిబంధనల ప్రకారం తాత్కాలిక ఎఫ్ఎస్ఎ విధింపు అనుమతించరానిది. కాబట్టి డిస్కంల ప్రతిపాదన ఆమోదించబడలేదు.

**నెలవారి నష్టాల గణాంకాల దరఖాస్తు**

ఈ విషయం ఇప్పటికే 2వ ఆధ్యాయంలో చర్చించడం జరిగింది.

**2011-12 సంవత్సరానికి క్రాస్ సబ్సిడీ సర్చార్జి నిర్ధారణకు విజ్ఞప్తి**

96. 2003నాటి విద్యుత్ చట్టంలోని 42(2) అధికరణకు అనుగుణంగా కమిషన్ 2011-12 సంవత్సరానికి ఓపెన్ యాక్సెస్ వినియోగదారులకు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్చార్జిని(సిఎస్ఎస్) నిర్ధారించి, ప్రకటించాల్సిందిగా డిస్కంలు విజ్ఞప్తి చేయడం జరిగింది.

**అభ్యంతరాలు/సూచనలు:** సిఎస్ఎస్ నిర్ధారణకు 2005నాటి ఆదేశాల్లో కమిషన్ నిర్దేశించిన పద్ధతి బదులు జాతీయ టారిఫ్ విధానంలో నిర్దేశించిన పద్ధతిని ఉపయోగించాలని మెసర్స్ ట్రియాన్ ప్రోఫర్టీస్ మరియు మెసర్స్ రహేజా ఐటీ పార్కులు పేర్కొన్నాయి. 2005 ఆదేశాల ప్రకారం సరఫరా వ్యయం, వాస్తవ వినియోగాల సగటుల మధ్య తేడా ఆధారంగా సిఎస్ఎస్ను నిర్ధారిస్తారు. జాతీయ టారిఫ్ విధానంలో అయితే కనీస సరఫరా వ్యయాన్ని లెక్కలోకి తీసుకుంటారు. డిస్కంలు అధిక ధరకు విద్యుత్ను కొనే అవసరం లేని ఓపెన్ యాక్సెస్ పద్ధతిని వినియోగదారుల ఎంచుకున్నట్లయితే అది వివేకవంతమైన చర్య అని వారు పేర్కొన్నారు. లోడ్ షెడింగ్ సమయంలో విద్యుత్ను పొందినట్లయితే దానికి క్రాస్ సబ్సిడీ సర్చార్జిని రద్దు చేయాలని వారు కోరడం జరిగింది.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** లైసెన్సీలు దీనిపై నిర్దిష్ట అభిప్రాయాన్ని వ్యక్తం చేయలేదు.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి క్రాస్ సబ్సిడీ సర్చార్జిని

నిర్ధారించాలన్న డిస్కంల ప్రతిపాదిత విజ్ఞప్తిని విడిగా పరిశీలించాలని కమిషన్ నిర్ణయించడం జరిగింది.

### సీజనల్ వ్యవధి ప్రకటన

97. ప్రస్తుతం హెచ్టి వినియోగదారులకు టారిఫ్ విధించేటప్పుడే( అనుబంధం-డిలోని 4(4) నిబంధన,2010 టారిఫ్ ఆర్డర్లోని పార్ట్ ఏ(పేజీ173) ప్రకారం) టారిఫ్ సంవత్సరంలో ఒకసారి సీజనల్ వ్యవధిని ప్రకటించిన తర్వాత ఎట్టి పరిస్థితుల్లోనూ ఆ టారిఫ్ సంవత్సరంలో దానిని మార్చడం కుదరదన్న నిబంధన పెట్టడం జరిగిందని మెసర్స్ ఎన్పిడిసిఎల్ పేర్కొనడం జరిగింది.అయితే, టారిఫ్ సంవత్సరం మొదలు కావడానికి ముందు కాని, టారిఫ్ సంవత్సరంలో కాని చేయాల్సిన సీజనల్ వ్యవధి ప్రకటనకు సంబంధించిన ప్రస్తావన ఏదీ లేదు.అలాగే, సీజనల్ పరిశ్రమల(నిర్దిష్ట రుతువులో పని చేసే పరిశ్రమలు) వినియోగదారులు ప్రతి ఏడాది లేదా ఒప్పందం కుదుర్చుకునే సమయంలో సీజనల్ వ్యవధిని ప్రకటించవలసిన అవసరం ఉందా లేదా అన్నది కూడా ప్రస్తావించబడలేదు.

టారిఫ్ సంవత్సరం ప్రారంభం కావడానికి ముందే సీజనల్ పరిశ్రమ వినియోగదారు డు ఆ టారిఫ్ సంవత్సరంలోని తన సీజనల్ వ్యవధిని ప్రకటించేలా కొత్త నిబంధనను చేర్చాలని విజ్ఞప్తి చేయడం జరిగింది. అంతే కాకుండా,ఒకవేళ వినియోగదారుడు సీజనల్ వ్యవధిని ప్రకటించనట్లయితే, ఆ సంవత్సరంలో సదరు వినియోగదారుడు ఈ రాయితీకి ఆర్జుడు కాజాలడని పేర్కొంది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** ఒక టారిఫ్ సంవత్సరంలో ఒకసారి సీజనల్ వ్యవధిని ప్రకటించాకా, దాన్ని మార్చడాన్ని ప్రస్తుత నిబంధనలు నిరోధిస్తున్నాయి.అలాగే, ఈ నిబంధనలు విద్యుత్ సంస్థతో ఒప్పందం కుదుర్చుకునే సమయంలోనే సీజన్ను ప్రకటించాలని చెబుతున్నట్టు కనిపిస్తోంది.అందువల్ల ఒప్పందం కుదుర్చుకునే సమయంలో సీజనల్ వ్యవధిగా ప్రకటించిన సమయాన్ని( ఆ ఏడాదిలో మిగతా కాలం ఆఫ్ సీజన్ అవుతుంది.) మార్చడానికి వీలు లేదని అర్థం చెప్పుకోవడం జరుగుతోంది.కాబట్టి డిస్కంల ప్రతిపాదనలో కొంత అర్థమంది. అయితే, సీజనల్ వినియో గదారుడు ప్రతి ఏడాది తన సీజనల్ వ్యవధిని ప్రకటించాలని, టారిఫ్ సంవత్సరం మొదలయ్యేలోగా అలాంటి ప్రకటన చేయని వినియోగదారులకు సీజనల్ రాయితీలు ఇవ్వబోమని చెప్పడం వినియోగదారుల పరంగా సానుకూలం కాదు. ఇది వినియోగ దారునికి అనవసర ఇబ్బందుల్ని కలిగిస్తుంది.కాబట్టి, ప్రతి ఒక్కరూ సీజనల్ వ్యవధిని ప్రకటించాలనే బదులు, సీజనల్ వ్యవధిని మార్చాలని కోరేవారు మాత్రమే ప్రకటన చేయడాన్ని విధాయకం చేయాలని సలహా ఇవ్వడం జరిగింది. ఏ వినియోగదారుడైనా తాను ప్రకటించిన సీజనల్ వ్యవధిని మార్చుకోవాలనుకుంటే, సంబంధిత టారిఫ్ సంవత్సరం మొదలు కావడానికి కనీసం ఒక నెల ముందు ఆ వినియోగదారుడు మార్పునకు



సంబంధించిన ప్రకటన సమర్పించాలని కమిషన్ భావిస్తోంది.

ప్రస్తుత 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి సంబంధించి ఏ వినియోగదారుడైనా 30/06/2011లోగా తగిన విధంగా ప్రకటన సమర్పించి సీజన్ను మార్చుకోవచ్చు.

**డి. అదనపు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు**

98. లైసెన్సీ డిస్కంలు దాఖలు చేసిన ప్రతిపాదనలను పరిశీలించడం జరిగింది. ఈ ప్రతి పాదనలతో కూడా లైసెన్సీల సొంత అంచనాల మేరకు సగటు రెవెన్యూ ప్రభావం 450కోట్ల రూపాయల మేరకు ఉండి ఉండవచ్చు. ఇతర ఆదాయ మార్గాలు, పద్ధతులను ఇప్పుడు పరిశీలించడం జరిగింది.

**వినియోగ మరియు స్థిర వ్యయాలు**

99. ప్రస్తుతం నాలుగు లైసెన్సీలకు రిటైల్ సరఫరా ఖర్చు మొత్తం మీద యూనిట్కు దాదాపు రూ.3.79లు ఉంది. దీనిలో 50శాతానికి పైగా స్థిర వ్యయానికే(నెట్వర్క్ ఖర్చు,ఎస్ఎల్డీసీ వ్యయం,విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు యొక్క స్థిర వ్యయం) పోతుంది. రిటైల్ సరఫరాలోని స్థిర వ్యయాలకు సంబంధించినంత వరకు లైసెన్సీలు రిటైల్ సరఫరా చేయడానికి ఈ వ్యయం 'తప్పనిసరి'. తమ పరిధిలోని వినియోగదారులకు రిటైల్ సరఫరా చేయడం కోసం లైసెన్సీలు తీసుకునే విద్యుత్కు దీనికి సంబంధం ఉండదు.

100. ప్రస్తుత టారిఫ్ విధానంలో ఎ) వినియోగదారులనుంచి వసూలు చేసే చార్జీలు,బి) స్థిర/డిమాండ్ చార్జీలు,సి) ఇంధన చార్జీలు ద్వారా లైసెన్సీలు తమ ఖర్చును రాబట్టు కోవడం జరుగుతోంది. వినియోగదారుల చార్జీలు, స్థిర/డిమాండ్ చార్జీల విధింపు ద్వారా వచ్చే ఆదాయం వినియోగదారులు వినియోగించుకునే విద్యుత్ పరిమాణానికి సరికావడం లేదు. కాబట్టి ఈ చార్జీల ద్వారా వచ్చే ఆదాయంలో రిటైల్ సరఫరా వ్యయానికి సంబంధించిన స్థిర వ్యయాలు కూడా ఉండాలి.

101. నాలుగు లైసెన్సీలకు రిటైల్ సరఫరా ఖర్చు రూ.1.87/కిడబ్ల్యూహెచ్ ఉండగా, స్థిర, వినియోగదారుల చార్జీల ద్వారా వచ్చే ఆదాయం సగటున కేవలం రూ.0.35/కిడబ్ల్యూహెచ్ మాత్రమే ఉంటోంది. గత కొన్నేళ్ళుగా ఈ చార్జీలను సవరించడం జరగలేదు. ఈ పరిస్థితుల్లో స్థిర వ్యయాలను పెంచాల్సిన అవసరం ఉందని కమిషన్ భావించడం జరిగింది. ఆ పెంపుదల ఇలా ఉండాలన్నది కమిషన్ భావన:

ఎ) ప్రస్తుత చార్జీలను పెంచడం

బి) ప్రస్తుతం స్థిర/డిమాండ్ చార్జీలు వసూలు చేయని చోట్ల కొత్తగా వాటిని విధించడం

సి) పై రెండు చర్యలు తీసుకోవడం

102. దీని ప్రకారం కమిషన్ 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి గాను వినియోగదారుల చార్జీలు(34వ పట్టిక),స్థిర చార్జీల విధింపు(35వ పట్టిక), స్థిర/డిమాండ్ చార్జీల (36వ పట్టిక) పెంపుదలను ప్రతిపాదించడం జరిగింది. ఆ వివరాలు దిగువన ఇవ్వబడ్డాయి:

**పట్టిక 34 : 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి వినియోగదారుల చార్జీలలో మార్పులు..**

వినియోగదారుల కేటగిరీ	రూ. / నెల	
	ప్రస్తుతం (రూ./ నెల)	అమోదించినది (రూ./ నెల)
ఎల్టీ -1 గృహ వినియోగం		
0-50	15.00	25.00
51-100	20.00	30.00
101-200	20.00	35.00
201-300	20.00	40.00
300-500	20.00	45.00
500పైన	20.00	45.00
ఎల్టీ -2 గృహేతర / వాణిజ్య		
ఎల్టీ -2 (ఎ): గృహేతర/ వాణిజ్య		
0-50	20.00	30.00
51-100	20.00	35.00
100పైన	20.00	40.00
ఎల్టీ-2(బి)ప్రచార హోర్డింగులు		45.00
ఎల్టీ-3(బి)పారిశ్రామిక (ఐచ్చికం)	750.00	1125.00
ఎల్టీ-7 సాధారణం	20.00	40.00
ఎల్టీ-8 తాత్కాలికం	20.00	40.00
ఇతర ఎల్టీ కేటగిరీలు	20.00	30.00
హెచ్టీ వినియోగదారుల కేటగిరి 66 కెవి వరకు	750.00	1125.00
హెచ్టీ వినియోగదారుల కేటగిరి 66 కెవి పైన	1500.00	2250.00

**35వ పట్టిక:2011-12 ఆ.సంవత్సరానికి స్థిర/డిమాండ్ చార్జీల విధింపు**

వినియోగదారుల కేటగిరీ	చార్జీ	
ఎల్టీ-3(ఎ) చేపలు/రొయ్యల చెరువులు	రూ./ హెచ్పీ/నెల	50
ఎల్టీ-3(ఎ) చెరకు క్రషింగ్	రూ./ హెచ్పీ/నెల	50
ఎల్టీ-6(బి) మైనర్ / మేజర్ పంచాయతీలు	రూ./ హెచ్పీ/నెల	10
ఎల్టీ-7(ఎ)సాధారణం	రూ./ హెచ్పీ/నెల	20
ఎల్టీ-7(బి) మతపర ప్రదేశాలు	రూ./ హెచ్పీ/నెల	10
హెచ్టీ-6 - టౌన్షిప్స్ & కాలనీ లైటింగ్	రూ./ హెచ్పీ/నెల	250

**36వ పట్టిక:2011-12 ఆ.సంవత్సరానికి స్థిర/డిమాండ్ చార్జీల విధింపు**

వినియోగదారుల కేటగిరీ		చార్జీ	
		ప్రస్తుతం	అమోదించినది
ఎల్టీ -3 (ఎ) పారిశ్రామిక			
పారిశ్రామిక (సాధారణ)	రూ./హెచ్పీ/నెల	37	50
పారిశ్రామిక (ఐచ్ఛిక)	రూ./కేవీఎ/నెల	100	150
సీజనల్ పరిశ్రమలు	రూ./హెచ్పీ/నెల	37	50
ఎల్టీ-3 (బి) పారిశ్రామిక (ఐచ్ఛిక)			
ఎస్ఎస్ఐ యూనిట్లు	రూ./కేవీఎ/నెల	100	150
సీజనల్ పరిశ్రమలు	రూ./కేవీఎ/నెల	100	150
ఎల్టీ-6(బి): మున్సిపల్ కార్పొరేషన్లు	రూ./కేడబ్ల్యూ/నెల	20	30

**ఎల్టీ-1 గృహవినియోగదారుల టారిఫ్ హేతుబద్ధీకరణ**

103. ఈ కేటగిరి వినియోగదారులు సబ్సిడీ పొందే వర్గానికి చెందినవారు. ఈ కేటగిరి నుంచి వచ్చే ఆదాయం ఖర్చు కంటే తక్కువ. 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ఈ కేటగిరికి ప్రతిపాదించిన టారిఫ్ ద్వారా అన్ని లైసెన్సీలకు లభించే ఖర్చు రాబడి సగటున 59.83శాతం ఉండగా, ఎన్పీడీసీఎల్కు 47.85శాతం, సీపీడీసీఎల్కు 64.69శాతం వరకు ఉంటుంది. ఆ వివరాలు దిగువన 37వ పట్టికలో ఇవ్వబడ్డాయి.

**పట్టిక 37:ఎల్టీ-1:గృహ వినియోగం:లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన ప్రకారం ఖర్చు రాబడి**

విషయం	సీపీడీసీఎల్	ఈపీడీసీఎల్	ఎన్పీడీసీఎల్	ఎస్పీడీసీఎల్	మొత్తం
కేటాయించిన మొత్తం(రూ.కోట్లలో)	3003	1525	1145	1988	7661
ప్రతిపాదిత టారిఫ్ ప్రకారం ఆదాయం (రూ.కోట్లలో)	1943	842	548	1250	4583
రెవెన్యూ టూ కాస్ట్ రేషియో (పర్సెంట్)	64.69	55.24	47.85	62.91	59.83

104. పూర్తి ఖర్చులు రాబట్టడం కోసం అనుసరిస్తున్న టారిఫ్ నిర్ధారణ ప్రక్రియకు (అధ్యాయం-8) అనుగుణంగా కమిషన్ పైన తెలిపిన లోటును రెండు దశల్లో (ఎ)ఇతర కేటగిరిల నుంచి అందుబాటులో ఉన్న మిగులు(క్రాస్ సబ్సిడీ)ను కేటాయించడం (బి) ఇతర కేటగిరిల నుంచి మిగులు కేటాయించిన తర్వాత మిగిలిన లోటును భర్తీ చేయడం కోసం ఇంధన చార్జీలను సవరించడం,రాబట్టడం జరుగుతుంది.

105. క్రాస్ సబ్సిడీల తగ్గింపు,ఖర్చుకు తగ్గట్టుగా టారిఫ్ నిర్ణయించడంలో గల ఇబ్బందులను దృష్టిలో ఉంచుకుని, ప్రస్తుతం ఉన్న టెలిస్కోపిక్ టారిఫ్ విధానాన్ని పరిశీలించిన మీదట కమిషన్ ఈ దిగువ పద్ధతుల్లో టారిఫ్ను హేతుబద్ధీకరించాలని నిర్ణయించడం జరిగింది.

ఎ) ప్రస్తుతం ఉన్న 'నెలకు 300యూనిట్లకు పైన' స్లాబును రెండు స్లాబులుగా అంటే నెలకు 301 నుంచి 500 యూనిట్లను ఒక స్లాబుగా, నెలకు 500 యూనిట్లకు పైన మరో స్లాబుగా విడగొట్టడం.

బి) నెలకు 201-300,301-500, 500 యూనిట్లకు పైన స్లాబులకు ఇంధన చార్జీలు లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన చార్జీలకంటే ఎక్కువగా ఉండేలా చూడటం.

106. దీనికి సంబంధించిన వివరాలు దిగువన 38వ పట్టికలో ఇవ్వబడినవి.

**పట్టిక 38:ఎల్టీ-1గృహవినియోగం:కమిషన్ ప్రతిపాదించిన టారిఫ్ స్లాబ్లు మరియు చార్జీలు**

ప్రస్తుత టారిఫ్ స్లాబ్ (కెడబ్ల్యూపెచ్/నెల)	విద్యుత్ చార్జీ (రూ/కెడబ్ల్యూపెచ్)	2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి టారిఫ్ స్లాబ్ (కెడబ్ల్యూపెచ్/నెల)	విద్యుత్ చార్జీలు (రూ/కెడబ్ల్యూపెచ్)
0-50	1.45	0-50	1.45
51-100	2.80	51-100	2.80
101-200	3.05	101-200	3.05
201-300	4.75	201-300	5.23
300పైన	5.50	300 - 500	6.00
		500 పైన	6.25

107. పైన తెలిపిన చర్యలతో 2011-12ఆర్థిక సంవత్సరానికి ఇంధన చార్జీల ద్వారా వచ్చే అదనపు ఆదాయం రూ.121కోట్లు.దీనివల్ల టారిఫ్ ద్వారా లభించే వ్యయరాబడి కొద్దిగా మెరుగుపడి 59.83శాతం నుంచి 61.40శాతానికి పెరగడం జరిగింది.ఖర్చులను రాబట్టుకోవడానికి చేసే ఏ ప్రయత్నమైనా అధిక టారిఫ్లకు దారితీస్తుంది.ప్రస్తుతం ఉన్న టారిఫ్ మరింత పెరుగుతుంది. కాబట్టే పైన తెలిపిన టారిఫ్ వ్యవస్థను, రేట్లను ప్రతిపాదించడం జరిగింది. ఆ వివరాలు దిగువన 39వ పట్టికలో ఇవ్వడం జరిగింది.

**39వ పట్టిక:ఎల్టీ-1:గృహ వినియోగం: కమిషన్ ప్రతిపాదిత వ్యయరాబడి టారిఫ్**

విషయం	సీపీడీసీఎల్	ఈపీడీసీఎల్	ఎన్పీడీసీఎల్	ఎస్పీడీసీఎల్	మొత్తం
కేటాయించిన మొత్తం(రూ.కోట్లలో)	3003	1525	1145	1988	7661
ప్రతిపాదిత టారిఫ్ ప్రకారం ఆదాయం (రూ.కోట్లలో)	2015	858	554	1276	4704
రెవెన్యూ టూ కాస్ట్ రేషియో (పర్సెంట్)	67.10	56.31	48.39	64.22	61.40

**ఇంధన చార్జీలు(ఎల్టీ-1:గృహ వినియోగాన్ని మినహాయించి)**

108. వివిధ వినియోగ కేటగిరీలకు ప్రస్తుతం వర్తింపజేస్తున్న ఇంధన చార్జీలను కమిషన్ సమీక్షించడం జరిగింది. 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి సంబంధించి ఎల్టీ మరియు హెచ్టీ కేటగిరీలకు ఇంధన చార్జీలు లైసెన్సీ లు ప్రతిపాదించిన దానికంటే ఎక్కువ ఉంచాలని కమిషన్ నిర్ణయించింది. ఈ రెండు కేటగిరీలకు లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన చార్జీలు చాలా సందర్భాల్లో సేవల ఖర్చు కంటే తక్కువ ఉన్నందున కమిషన్ ఈ నిర్ణయం తీసుకోవడం జరిగింది. వివిధ వినియోగ కేటగిరీలకు కమిషన్ ప్రతిపాదించిన ఇంధన చార్జీలు ఈ దిగువన 40వ పట్టికలో పేర్కొన్న విధంగా ఉన్నాయి.

**పట్టిక 40: విద్యుత్ చార్జీల పెంపుదల**

వినియోగదారుల కేటగిరీ	విద్యుత్ చార్జీ (రూ./కిలొవాట్టపాచ్)	
	ప్రస్తుతం	అమోదించినది
ఎల్టీ -3 (ఎ) పారిశ్రామిక		
చేపలు / రొయ్యల చెరువులు	0.90	1.28
చెరుకు క్రషింగ్	0.50	0.75
ఎల్టీ -4(ఎ) కుటీర పరిశ్రమలు & డోబ్బీఘాట్లు	1.80	2.30
కేటగిరీ 5(ఎ) - వ్యవసాయం డీఎస్ఎం		
కొర్పొరేట్ రైతులు & పన్ను చెల్లింపుదారులు	1.00	1.50
మాగాణి రైతులు 2.5 ఎకరాలకంటే ఎక్కువ	0.20	0.30
మెట్ల రైతులు 3 కంటే ఎక్కువ కనెక్షన్లు	0.20	0.30
కేటగిరీ 5(ఎ) - డీసీఎం యేతర		
కొర్పొరేట్ రైతులు మరియు పన్ను చెల్లింపుదారులు	2.00	2.50
మాగాణి రైతులు 2.5 ఎకరాలకంటే ఎక్కువ	0.50	0.75
మెట్ల రైతులు 3 కంటే ఎక్కువ కనెక్షన్లు	0.50	0.75
మాగాణి రైతులు 2.5 ఎకరాలకంటే తక్కువ	0.20	0.30
మెట్ల రైతులు 3 కంటే తక్కువ కనెక్షన్లు	0.20	0.30
కేటగిరీ -5(బి) వ్యవసాయం (తత్కాల్)	0.20	0.40
ఎల్టీ -6 (ఎ) వీధి దీపాలు		
మైనర్ పంచాయతీలు	1.50	1.87
మేజర్ పంచాయతీలు	2.08	2.50
నగర పాలికలు & మున్సిపాలిటీలు (గ్రేడ్ 3)	2.74	3.29
మున్సిపాలిటీలు (గ్రేడ్ 1&2)	3.26	3.59
ప్రత్యేక మున్సిపాలిటీలు	3.53	3.88
కొర్పొరేషన్లు	3.79	4.17
ఎల్టీ6 (బి) పీడబ్ల్యూఎస్ పథకాలు		
మైనర్/ మేజర్ పంచాయతీలు		
2500 యూనిట్ల వరకు/ సంవత్సరానికి	0.20	0.70
2500 యూనిట్ల పైన / సంవత్సరానికి	0.50	1.00
హెచ్టీ-1: పారిశ్రామిక కాలనీ వినియోగం (11కెవి, 33 కెవి & 132 కెవి)	4.00	4.50
హెచ్టీ-4: టౌన్షిప్ & కాలనీ లైటింగ్ (11కెవి, 33 కెవి & 132 కెవి)	4.00	4.50
సమగ్ర ప్రభుత్వ నీటి పారుదల పథకాలు (11కెవి, 33 కెవి & 132 కెవి)	0.35	1.00

109. ఇప్పటికే భారీ మొత్తంలో సబ్సిడీ పొందుతూ నామమాత్రపు చార్జీలు మాత్రమే చెల్లిస్తున్న వినియోగదారుల కేటగిరీల చార్జీలనే ఎక్కువగా సవరించడాన్ని పై పట్టికలో చూడవచ్చు. చార్జీల సవరణ యూనిట్ కు 20 నుంచి 25పైసల మధ్య ఉంది. సవరించిన తర్వాత కూడా చాలా సందర్భాల్లో టారిఫ్ సేవల ఖర్చుకంటే ఇంకా తక్కువగానే ఉంది. వీటన్నింటినీ దృష్టిలో ఉంచుకుని కమిషన్ పైన తెలిపిన విధంగా టారిఫ్ లను ప్రతిపాదించింది. దీని ఆధారంగా లైసెన్సీల ఆదాయాన్ని లెక్కించాలని నిర్ణయించడం జరిగింది.

**2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఆదాయం మరియు లోటు**

**టారిఫ్ ల ద్వారా ఆదాయం**

110. ధరలు, చార్జీలను పైన తెలిపిన విధంగా సవరించిన మీదట కమిషన్ 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో టారిఫ్ ల ద్వారా వచ్చే ఆదాయాన్ని మళ్ళీ లెక్కకట్టడం జరిగింది. దానికోసం కమిషన్ ఈ కింది అంశాలను పరిగణనలోకి తీసుకోవడం జరిగింది.:

ఎ) 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి కమిషన్ ఆమోదించిన అమ్మకపు పరిమాణాలను రెండవ అధ్యాయం 40వ పేజీలో ఇచ్చిన విధంగా.

బి) లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన చార్జీలు, ధరలు, వాటికి కమిషన్ చేసిన సవరణలు ఈ అధ్యాయంలోని 34 నుంచి 36, 38, 40 పట్టికల్లో పేర్కొన్నవిధంగా, మరియు చర్చించిన విధంగా

సి) 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార సంఘాలు సంబంధిత లైసెన్సీలకు చెల్లించాల్సిన చార్జీలు (కమిషన్ విడిగా నిర్ణయం చింది)

**టారిఫ్ తర ఆదాయం**

111. లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన ప్రతిపాదనలను పరిశీలించి, గత ఏడాది వార్షిక జమఖర్చులను తనిఖీ చేసిన తర్వాత 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో టారిఫ్ యేతర ఆదాయం రూ. 563కోట్లు ఉంటుందని కమిషన్ నిర్ధారణకు రావడం జరిగింది.

**టారిఫ్ మరియు ఇతర వనరుల ద్వారా ఆదాయం**

112. 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో నాలుగు లైసెన్సీలకూ కలిపి మొత్తం రూ. 21812 కోట్ల ఆదాయం వస్తుందని అంచనా వేయడం జరిగింది. ఆ వివరాలు 41వ పట్టికలో ఇవ్వబడ్డాయి.

**పట్టిక 41: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి మళ్ళీ లెక్కించిన ఆదాయం (రూ. కోట్లలో)**

విషయం	సీపీడీసీఎల్	ఈపీడీసీఎల్	ఎన్పీడీసీఎల్	ఎస్పీడీసీఎల్	మొత్తం
టారిఫ్ నుండి ఆదాయం	10079.02	3952.21	2091.31	5126.16	21248.70
నాన్-టారిఫ్ రాబడి & ఇతర	242.51	61.94	91.41	167.59	563.45
మొత్తం ఆదాయం	10321.53	4014.15	2182.72	5293.75	21812.15

## 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఆదాయంలో లోటు

113. కమిషన్ నిర్ధారించిన ప్రకారం 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఆదాయ అవసరం రూ.25958 కోట్లుకాగా, ఆశించే ఆదాయం రూ.21812కోట్లు. అంటే లైసెన్సీలకు 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో రూ.4146కోట్ల లోటు ఏర్పడుతుంది. లైసెన్సీల ఆదాయ అవసరం, ఆదాయం,లోటు వివరాలు 42వ పట్టికలో ఇవ్వడం జరిగింది.

పట్టిక 42: 2011-12సంవత్సరంలో టారిఫ్ సవరణతో ఏర్పడిన లోటు (రూ.కోట్లలో)

విషయం	సీపీడీసీఎల్	ఈపీడీసీఎల్	ఎన్సీపీడీసీఎల్	ఎస్సీపీడీసీఎల్	మొత్తం
ఏఆర్ఆర్	11433.97	4383.91	3850.68	6289.34	25957.90
రాబడి	10321.53	4014.15	2182.72	5293.75	21812.15
రాబడి వ్యత్యాసం	1112.44	369.76	1067.96	995.58	4145.75

114. ఈ విధంగా కమిషన్ 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరపు ఆదాయం, ఆదాయ లోటులను నిర్ధారించడం జరిగింది.2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో వ్యయాన్ని పూర్తిగా రాబట్టుకునేలా టారిఫ్ ధరలు, చార్జీలను నిర్ణయించ డమన్న కసరత్తు చేయడం ద్వారా ఈ లోటు భర్తీ చేయబడుతుంది.ఇందు కోసం కమిషన్ ఈ అధ్యాయంలో చెప్పబడిన ఏఆర్ఆర్, ఆదాయం, ఆదాయ లోటును పరిగణనలోకి తీసుకుంది. ఈ విషయాలు 8వ అధ్యాయంలో చ ర్చించడం జరిగింది.



## అధ్యాయం-5

టారిఫ్ మరియు ఆదాయానికి సంబంధించిన అభ్యంతరాలు/సూచనలు

ఉపోద్ఘాతం

115. కేటగిరీల మార్పు, టారిఫ్ రాయితీలు,లోడ్ పరిమితుల సవరణ, ఓల్ట్రేజీ సర్చార్జీలకు సంబంధించిన విషయాలపై వ్యక్తిగత సంస్థలు/వినియోగదారు లు/బృందాలు చేసిన నిర్దిష్ట అభ్యర్థనలను ఈ అధ్యాయం చర్చించడం జరిగింది.

**టారిఫ్ కేటగిరి మార్పుకోసం జీఎంఆర్ ఎయిర్పోర్ట్, హైదరాబాద్ చేసిన అభ్యర్థన**

116. మెసర్స్ జీఎంఆర్ హైదరాబాద్ ఇంటర్నేషనల్ ఎయిర్పోర్ట్ లిమిటెడ్ (జిహెచ్ఐఎల్) 2008లో కార్యకలాపాలు ప్రారంభించింది. విమానాశ్రయ ,వైమానికి కార్యకలాపాలు తత్సంబంధిత పనుల నిర్వహణ కోసం జీఎంఆర్ ఎయిర్ పోర్టు 220కేవీ నిర్దిష్ట ఓల్ట్రేజీ వద్ద,13000కేవీవీ ఒప్పందిత గరిష్ట డిమాండ్(సీఎంఓ),10400 కెడబ్ల్యూ ఒప్పందిత లోడు(కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్)తో హెచ్ఓటీ విద్యుత్తును వినియోగించుకుంటోంది.విమానాశ్రయాన్ని హెచ్ఓటీ-2 వాణిజ్య కేటగిరిలో ఉంచడం జరిగింది.అయితే, ప్రతిపాదిత టారిఫ్లో తమను హెచ్ఓటీ-1(ఎ) పారిశ్రామిక-సాధారణ కేటగిరిలో చేర్చాలని పిటిషనర్(జీఎంఆర్) కోరడం జరిగింది.

2009-10, 2010-11 టారిఫ్ ప్రతిపాదనలప్పుడు కూడా తమకు హెచ్ఓటీ-1(పారిశ్రామిక) వినియోగదారుగా పరిగణించాలని వినతిపత్రం సమర్పించింది.అయితే, టారిఫ్ ఆర్డర్ పేర్కొన్న పారిశ్రామిక వినియోగదారు నిర్వచనం ప్రకారం జీఎంఆర్ను పారిశ్రామిక వినియోగదారుగా పరిగణించజాలమని, అందువల్ల వినియోగించుకుంటున్న విద్యుత్ ఆధారంగా విమానాశ్రయాన్ని 'పారిశ్రామిక' కేటగిరిలో చేర్చడం వీలు కాదని సంబంధిత డిస్కం, మెసర్స్ సీపిడిసిఎల్ పేర్కొంటోంది.విద్యుత్ వినియోగం, బిల్లింగ్ విధానం, సేవల వ్యయంపై అధ్యయనం జరిపి కమిషన్కు నివేదిక సమర్పించాల్సిందిగా 2010-11 టారిఫ్ ఆర్డర్లో సంబంధిత డిస్కంవైన మెసర్స్ సీపిడిసిఎల్ను ఆదేశించడం జరిగింది.(2010-11టారిఫ్ ఆర్డర్లో 155వ పేజీ 321వ పేరా).తదనంతరం ఏపిఈఆర్సి జారీ చేసిన 2010-11 టారిఫ్ ఆర్డర్కు వ్యతిరేకంగా మెసర్స్ జిహెచ్ఐఎల్ న్యూఢిల్లీలోని విద్యుత్ అప్పిలేట్ ట్రిబ్యునల్లో అప్పీల్ దాఖలు చేసింది.ఆ అప్పీలును ఏపిటిఈఎల్ విచారణకు స్వీకరించింది.ప్రస్తుతం ఆ అప్పీలు ట్రిబ్యునల్ ముందుంది.

2011-12 టారిఫ్ ప్రక్రియ సందర్భంగా కూడా పిటిషనర్ తనను హెచ్ఓటీ-1 పారిశ్రామిక కేటగిరి వినియోగదారునిగా పరిగణించాలన్న అభ్యర్థనను పునరుద్ధాటించారు. సంబంధిత

డిస్కమ్ మెసర్స్ సిపిడిసిఎల్ కమిషన్ కోరినట్టుగా నివేదిక సమర్పించలేదని ఆవేదన వ్యక్తం చేశారు. అంతేకాకుండా డిస్కం సిపిడిసిఎల్ ఇచ్చిన సమాధానంలో వైమానిక, వైమానికేతర కార్యకలాపాలకు విద్యుత్ వినియోగం, సేవల ఖర్చులపై ఒక నిర్ధారణకు రావడానికి బదులు హైదరాబాద్ లో వసూలు చేస్తున్న చార్జీలను ఢిల్లీ, ముంబై, చెన్నై, బెంగళూరు విమానాశ్రయాలలో వసూలు చేస్తున్న చార్జీలతో పోల్చడం జరిగిందని జీఎంఆర్ పేర్కొంది. తమ విషయంలో హెూదా(కేటగిరి)యే సమస్యకాని ఇతర విమానాశ్రయాల్లోని టారిఫ్ కాదని స్పష్టం చేసింది. టారిఫ్ గతిశాస్త్రమయితే, హెూదా స్థితిశాస్త్రమని జీఎంఆర్ తెలిపింది.

మెసర్స్ సిపిడిసిఎల్ 'పరిశ్రమ'కు ఇచ్చిన నిర్వచనం అసంబద్ధంగా ఉందని, వివిధ రంగాల్లో ప్రస్తుత కార్యకలాపాలకు ఈ నిర్వచనానికి సంబంధం లేదని మెసర్స్ జిహెచ్ఐఎల్ పేర్కొంది. ఈ సందర్భంగా పారిశ్రామిక వివాదాల చట్టం, వేతనాల చెల్లింపు చట్టం, భవిష్యనిధి చట్టం 1994నాటి ఎయిర్పోర్ట్ అథారిటీ ఆఫ్ ఇండియా చట్టాలను ఉదహరించిన జీఎంఆర్ తమ సేవలను 'పారిశ్రామిక సేవ'గానే పరిగణించాలని 'ఇతరులు'గా పరిగణించరాదని విజ్ఞప్తి చేసింది.

అంతేకాకుండా పిటిషనర్ తాము ఆంధ్ర ప్రదేశ్ రాష్ట్ర ప్రభుత్వం కుదుర్చు కున్న ప్రభుత్వ మద్దతు ఒప్పందాన్ని కూడా ఉదహరించడం జరిగింది. జిహెచ్ఐఎల్ విమానాశ్రయానికి భారతదేశంలోని ఇతర విమానాశ్రయ నిర్వాహకులకు ఇచ్చే ప్రయోజనాల కంటే తక్కువ ప్రయోజనాలు లభించే ఏలాంటి చర్యలు తీసుకోబోమని ఆ ఒప్పందంలో ప్రభుత్వం స్పష్టం చేసిందని పిటిషనర్ పేర్కొనడం జరిగింది. ముంబై, ఢిల్లీ, చెన్నై విమానాశ్రయాలను ప్రత్యేక కేటగిరి/ పారిశ్రామిక టారిఫ్ కేటగిరి కింద పరిగణిస్తున్న విషయాన్ని కూడా ఉదహరించింది.

ఢిల్లీ విమానాశ్రయంలో వాణిజ్య కార్యకలాపాలకు విడిగా మీటర్ ఏర్పాటు చేసేంత వరకు డిఐఎఎల్(ఢిల్లీ అంతర్జాతీయ విమానాశ్రయం) నుంచి సగటు చార్జీలు(ప్రస్తుతం గృహేతర వినియోగం కింద వసూలు చేస్తున్న చార్జీల కంటే తక్కువ) వసూలు చేయాలని గౌరవనీయ ఢిల్లీ ఈఆర్సీ 2009 టారిఫ్ ఆర్డర్లో స్పష్టం చేసిన విషయాన్ని కూడా ఉదహరించింది.

ముంబై అంతర్జాతీయ విమానాశ్రయం(ప్రై) లిమిటెడ్ కేసులో(అప్పీల్ నెం.106/2008) న్యూఢిల్లీలోని విద్యుత్ అప్పిలేట్ ట్రిబ్యునల్ 25.2.2009న ఇచ్చిన తీర్పులో విమానాశ్రయం అన్నది ప్రజలకు ఉపయోగపడేది కాబట్టి దానిని ప్రత్యేకంగా పరిగణించాలని, వాణిజ్య టారిఫ్ వర్తింపజేయకూడదని పేర్కొన్న సంగతి పిటిషనర్ ఉదహరించడం జరిగింది.

హెచ్ఐ-2 టారిఫ్ కు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్చార్జి భారీగా ఉందని, వసూలు చేసే టారిఫ్ కు సరఫరా వ్యయానికి అనుగుణంగా లేదని తెలిపింది. రెవెన్యూ లోటును పూడ్చుకోవడం కోసం క్రాస్ సబ్సిడీ సర్చార్జిని భరించాల్సిందిగా కంపెనీని కోరే ప్రయత్నం తగదని, అది పిటిషనర్

కార్యకలాపాలపై ప్రభావం చూపుతుందని పేర్కొనడం జరిగింది.

అతి తక్కువ పెట్టుబడితో చాలా తక్కువ విద్యుత్తును అది కూడా తక్కువ వోల్టేజీ వద్ద వినియోగించుకునే పరిశ్రమలను హెచ్టీ-1 పారిశ్రామిక -సాధారణ కేటగిరీ కింద వర్గీకరిస్తున్నారని, అదే 132కేవీ వద్ద భారీ మొత్తంలో విద్యుత్తును వినియోగించుకుంటున్న పిటిషనర్ను హెచ్టీ-2-ఇతరుల కేటగిరీలో చేర్చారని తెలిపారు.

మౌలికమైన ఈ అభ్యంతరాలను అలా ఉంచితే తాము వినియోగించు కుంటున్న విద్యుత్తులో 82% వైమానిక కార్యకలాపాలకు సంబంధించినదేనని, కేవలం 18% మాత్రమే వైమానికేతర కార్యకలాపాలకు సంబంధించినదని ,అది కూడా ప్రజల సౌకర్యం కోసమేనని జీఎంఆర్ కంపెనీ తెలిపింది. అందువల్ల తమను హెచ్టీ-1: పారిశ్రామిక-సాధారణ కేటగిరీ కింద చేర్చాలని విజ్ఞప్తి చేయడం జరిగింది.

చివరగా, ఫెర్రో అల్లాయ్ పరిశ్రమ, రైల్వేలను వేరు వేరుగా వర్గీకరించడం జరిగిందని పేర్కొంది. సమాచార సాంకేతిక పరిజ్ఞానం(ఇన్ఫర్మేషన్ టెక్నాలజీ) సేవే అయినప్పటికీ దానిని 'పరిశ్రమ'గా పరిగణిస్తున్నారని తెలిపింది. వీటన్నిటినీ బట్టి చూస్తే ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వంతో తాము కుదుర్చుకున్న మద్దతు ఒప్పందానికి విరుద్ధంగా తమ సేవల పట్ల వివక్ష చూపుతున్నారని వినియోగదారుడు పేర్కొన్నారు.

తమను హెచ్టీ-1 కేటగిరీ కింద చేర్చాలని ఆదేశించాలని, అంతేకాకుండా ఇంత వరకు తమ నుంచి వసూలు చేసిన సొమ్మును వాపసు చేయాల్సిందిగా మెసర్స్ సిపిడిపిఎల్ను ఆదేశించాలని పిటిషనర్ కోరడం జరిగింది.

ఏపిసిపిడిపిఎల్ సమాధానం: టారిఫ్ ఆర్డర్లో పేర్కొన్న హెచ్టీ-కేటగిరీ- 1(పారిశ్రామిక) నిర్వచనం ప్రకారం వైమానిక కార్యకలాపాలు పారిశ్రామిక కార్యకలాపాల కిందకి రావు. అందువల్ల, జీఎంఆర్ విమానాశ్రయాన్ని ఏ విధంగానూ హెచ్టీ-1 పారిశ్రామిక కేటగిరీలో చేర్చడం కుదరదు. ఇతరులతో చేసిన పోలికలు కూడా తోసిపుచ్చడం జరిగింది.

తనిఖీ నివేదిక ప్రకారం జీఎంఆర్ అంతర్జాతీయ విమానాశ్రయానికి ఇచ్చిన కనెక్టెడ్ లోడ్ వివరాలు ఇలా ఉన్నాయి.

ప్రయోజనం	లోడ్ (కిలో వాట్స్)	లోడు శాతం
విమానాశ్రయ వాడకం లోడు	16174	61%
వాణిజ్య వాడకం లోడు	10312	39%
మొత్తం	24686	100%

థిల్లీ, ముంబై, చెన్నై విమానాశ్రయాలకు వసూలు చేస్తున్న టారిఫ్తో పోలిస్తే జిహెచ్ఐఎఎల్ టారిఫ్ చాలా తక్కువ ఉంది.

డిస్కం చెప్పినట్టుగా జిహెచ్ఐఎఎల్లో పారిశ్రామిక కార్యకలాపాలు లేవని, ముంబై, ఢిల్లీ, చెన్నైలలో కంటే హైదరాబాద్లో టారిఫ్ లు తక్కువగా ఉన్నాయని **శ్రీ ఎం.వేణుగోపాలరావు, శ్రీబివిరాఘవులు** పునరుద్ఘాటించారు. జి హెచ్ఐఎఎల్ ను హెచ్టీ-1 కేటగిరీలో చేర్చనవసరం లేదన్నారు.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** జీఎంఆర్ విమానాశ్రయం కార్యకలాపాలను పరిశ్రమ కేటగిరీ కింద చేర్చాల్సిన అవసరం ఉందన్న కారణంపై వారిని హెచ్ టీ-1 కేటగిరీలో చేర్చాలని వినియోగదారుడు విజ్ఞప్తి చేస్తున్నారు.

లేదంటే జీఎంఆర్ విమానాశ్రయం కార్యకలాపాలను కింద పేర్కొన్న విధంగా రెండుగా విభజించాలని కోరుతున్నారు. అవి:

1. నేరుగా వైమానిక కార్యకలాపాలతో సంబంధం ఉన్నది
2. వాణిజ్య ప్రాధాన్యం కలవి

తమ కార్యకలాపాలను రెండుగా విభజించిన తర్వాత కనీసం 1వ భాగం కింద జరిగే విద్యుత్ వినియోగాన్నినా హెచ్టీ-1(పరిశ్రమ) కేటగిరీ కింద చేర్చి ఆమేరకు చార్జీ వసూలు చేయాలని అభ్యర్థిస్తున్నారు.

2010, జులై 22వ తేదీన జారీ చేసిన టారిఫ్ ఆర్డర్లో దీనికి సంబంధించిన నివేదిక సమర్పించాల్సిందిగా ఆదేశించడమైనది. ఆమేరకు 14-02-2011న నివేదిక అందుకోవడం జరిగింది. నివేదికను పరిశీలించడమైనది. దాని ప్ర కారం వైమానిక, వాణిజ్యలోడు నిష్పత్తి 61:39 గా ఉంది. మరోవైపు, తమ కార్యకలాపాలను 82:18 నిష్పత్తిలో విభజించాలని వినియోగదారుడు ఒత్తిడి చేయడం జరుగుతోంది. ఈ నేపథ్యంలో డిస్కం సమర్పించిన నివేదికలో ఉండాల్సిన వివరాలు అన్నీ లేవని కమిషన్ భావించడం జరిగింది. డిస్కం నుంచి మరిన్ని వివరాలు కోరడమైనది.

ఒక సంస్థ కార్యకలాపాల్లో ఒక భాగం మిగతా భాగంతో పోలిస్తే పూర్తి భిన్నమైన కార్యకలాపం అయినప్పుడు అలాంటి కార్యకలాపాలకు చార్జీలు నిర్ణయించే విధానానికి సంబంధించి నిర్ణయం తీసుకునే ప్రక్రియలో కమిషన్ ఉంది. ఇలాంటి విలక్షణ కార్యకలాపాలు చేపట్టే వినియోగదారుల నుంచి ఎలాంటి చార్జీలు వసూలు చేయాలన్న విషయమై ఒక విధాన నిర్ణయం తీసుకోవాలని కమిషన్ ప్రతిపాదిస్తోంది. ఈ విధానం ఖరారయిన తర్వాత, కార్యకలాపాలను శాస్త్రీయంగా విభజించే విషయాన్ని పరిశీలించిన మీదట కమిషన్ తుది నిర్ణయం తీసుకోవడం జరుగుతుంది.

**ఎల్టీ-2: గృహేతర/వాణిజ్యం: ఉప వర్గాలు: ఇండస్ టవర్స్**

117. వివిధ టెలికాం కంపెనీలకు సంబంధించిన టెలికాం(మొబైల్ ఫోన్)టవర్ల నిర్వహణ ఈ

వినియోగదారుడి వ్యాపారం. ఈ పిటిషన్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లో మొత్తం మీద 13275 టవర్లను నిర్వహిస్తున్నారు. రాష్ట్రంలోని టెలికాం టవర్ల అనుసంధిత లోడు ఒకసైటు/టవర్ కు 2.25 కేడబ్ల్యూ నుంచి 25 కేడబ్ల్యూ వరకు ఉందని, 80 శాతానికి పైగా టవర్లు 2 నుంచి 12 కేడబ్ల్యూ పరిధిలో ఉన్నాయని పిటిషన్ పేర్కొనడం జరిగింది. తమకు ఎల్ టీ-2 వాణిజ్య కేటగిరి కింద బిల్లు వసూలు చేస్తున్నారని పేర్కొనబడింది.

సగటు సరఫరా వ్యయంతో పోలిస్తే ఎల్ టీ-2 కేటగిరికింద టెలికాం టవర్లకు వర్తింపజేస్తున్న టారిఫ్ చాలా ఎక్కువగా ఉందని వినియోగదారుడు పేర్కొనడం జరిగింది. టెలికాం ఆపరేటర్ల మొత్తం నిర్వహణ వ్యయంలో ఇంధన వ్యయం 25% ఉంటుంది. రాష్ట్రంలో అమలవుతున్న ఈ అధిక ఇంధన చార్జీలు ఇండస్ టవర్స్ లిమిటెడ్ నిర్వహణ వ్యయంపై ప్రభావం చూపుతాయి. అది రాష్ట్రంలో టెలికాం టారిఫ్ ల పెరుగుదలకు దారితీస్తుంది.

వాణిజ్య కేటగిరిలో స్లాబులను హేతుబద్ధీకరించాలని, టెలికాం టవర్లను ప్రస్తుతం ఉన్న ఎల్ టీ-2 (వాణిజ్య) కేటగిరిలోనే విడిగా ఉప వర్గం (సబ్ కే టగిరీ) గా వర్గీకరించాలని వినియోగదారులు కోరడం జరిగింది. దీనికి సంబంధించి జమ్మూకాశ్మీర్, చండీగఢ్, ఉత్తరాంచల్, హర్యానా, హిమాచల్ ప్రదేశ్, గుజరాత్, రాజస్థాన్, ఢిల్లీ, ఉత్తరప్రదేశ్, ఒరిస్సా రాష్ట్రాల్లోని టారిఫ్ ల తో తులనాత్మక పట్టికలు సమర్పించింది. జమ్మూకాశ్మీర్ లో యూనిట్ కు 3200 పైసలు ఉండగా, ఒరిస్సాలో 590 పైసలు ఉందని, అదే ఆంధ్రప్రదేశ్ లో మాత్రం 650 పైసలు ఉందని వినియోగదారులు పేర్కొనడం జరిగింది. ఈ రాష్ట్రాల్లోని కొన్నింటిలో అమల్లు ఉన్న వాణిజ్య కేటగిరీలు, స్లాబుల జాబితాను కూడా అందజేయడం జరిగింది. వాణిజ్య కేటగిరీలోని స్లాబులను తప్పక హేతుబద్ధీకరించాలని పేర్కొంది.

చివరగా, టెలికాం టవర్ లోడు బేస్ లోడు అని, అది 24 గంటలూ ఒకే విధంగా ఉంటుందని తెలిపిన వినియోగదారుడు ఈ టవర్లను ప్రస్తుతం ఉన్న ఎల్ టీ-2 వాణిజ్య కేటగిరిలోనే విడిగా ఉప కేటగిరీగా వర్గీకరించాలని కోరడం జరిగింది. ఆ కేటగిరి వినియోగదారులకు సింగిల్ పాయింట్ బిల్లింగ్ విధానాన్ని వర్తింపజేయాలని కూడా విజ్ఞప్తి చేశారు.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** టెలికాం టవర్ల వ్యాపారం స్వభావరీత్యా పూర్తిగా వాణిజ్యపరమైనదే. టారిఫ్ ఆర్డర్ ప్రకారం అది ప్రస్తుతం ఉన్న ఎల్ టీ-2 కేటగిరీ కిందకి వస్తుంది. వీరి టారిఫ్ లో ఎలాంటి మినహాయింపులు ఆమోదయోగ్యంకాదు. ఎందుకంటే మినహాయింపులు ఇస్తే అవి లైసెన్సీల ఆర్థిక పరిస్థితిపై ప్రభావం చూపుతాయి. అలాగే, వినియోగదారుడు సూచించినట్లుగా ఈ కేటగిరీలో సబ్ కేటగిరీలు ఏర్పాటు చేయాల్సిన అవసరం కూడా లేదని స్పష్టం చేయడమైనది. అయినా ఈ విషయం కమిషన్ పరిధి లోనిది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** ఎల్ టీ-2 (వాణిజ్య) కేటగిరీలో సబ్ కేటగిరీ ఏర్పాటు అభ్యర్థనకు సంబంధించి విద్యుత్ వినియోగం ఆధారంగా వినియోగదారులను వర్గీకరించడం సాధ్యం

కాదు. అలాగే, ప్రతి సర్వీసు కనెక్షన్ కు నియమం, నిబంధనలు, బిల్లింగ్ విధానం, చెల్లింపుల పద్ధతి, డీఫాల్ట్ మొదలైనవి వేర్వేరుగా ఉంటాయి కాబట్టి ఉమ్మడి బిల్లింగ్ కోసం చేసిన విజ్ఞప్తిని కూడా పరిశీలించజాలం.

**ఏపి స్పిన్నింగ్ మిల్స్ అసోసియేషన్ యొక్క అభ్యంతరాలు/సూచనలు**

118. పారిశ్రామిక స్వభావ రీత్యా, విద్యుత్ వినియోగ విధానంలో స్పిన్నింగ్ మిల్లులు ప్రత్యేకతను కలిగి ఉన్నాయని, కాబట్టి స్పిన్నింగ్ మిల్లులను విడిగా వర్గీకరించాలని (ప్రత్యేక కేటగిరీలో ఉంచాలని) టారిఫ్ నిర్ధారణలో కూడా తదనుగుణంగా వ్యవహరించాలని ఏపి స్పిన్నింగ్ మిల్లుల సంఘం పేర్కొంది. స్పిన్నింగ్ మిల్లులు హై లోడ్ ఫ్యాక్టర్ కలిగి ఉంటాయి కాబట్టి నిర్దిష్ట లోడ్ ఫ్యాక్టర్ కు మించి జరిపిన విద్యుత్ వినియోగానికి సంబంధించిన చార్జీలను తగ్గించాలని కోరడం జరిగింది. ఈ చార్జీలను తగ్గించని పక్షంలో స్పిన్నింగ్ మిల్లుల నుంచి వసూలు చేసే స్థిరవ్యయం చాలా ఎక్కువగా ఉంటుందని, ఇది అసంబద్ధమని స్పష్టం చేయడం జరిగింది.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** కమిషన్ జారీ చేసిన టారిఫ్ ఆర్డర్ లో 'పరిశ్రమ'కు ఇచ్చిన నిర్వచనం ప్రకారం స్పిన్నింగ్ మిల్లులు తయారీ పరిశ్రమ కాబట్టి అవి పారిశ్రామిక కేటగిరి కిందకి వస్తాయి. ఇంధన చార్జీల్లో ఎలాంటి స్థిరవ్యయం ఉండదు. స్వభావరీత్యా డిమాండ్ చార్జీలు స్థిరచార్జీలు. దీనిలో నెట్ వర్క్ నిర్వహణ, అభివృద్ధికి సంబంధించిన ఖర్చులు కూడా కలిసి ఉంటాయి. యా ధృచ్ఛిక డిమాండ్లు, యాధృచ్ఛికేతర డిమాండ్, అనుసంధిత లోడుల ఆధారంగా ఏ కేటగిరికి ఆ కేటగిరికి వేరువేరుగా ఖర్చులు కేటాయించడం జరుగుతుంది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** విద్యుత్ వినియోగం ఆధారంగా వినియోగదారులను వేరు చేయడం సాధ్యం కాదు.

**ఐటీ పరిశ్రమకు ప్రత్యేక కేటగిరీ**

119. ప్రస్తుతం ఉన్న ఐటీ పరిశ్రమను కాపాడటానికి, రాష్ట్ర ప్రయోజనాల దృష్ట్యా, రాష్ట్రంలోని విద్యావంతులైన యువతకు ఉపాధి అవకాశాలు కల్పించడానికి ఔత్సాహిక ఐటీ పారిశ్రామిక వేత్తలను ప్రోత్సహించడం కోసం ధరల పెంపు లేకుండా ఐటీ పరిశ్రమ కోసం ప్రత్యేక హెచ్ఐటీ/ఎల్ఐటీ కేటగిరీని ఏర్పాటు చేయాలని మెసర్స్ కె. రహేజా ఐటీ పార్క్ మరియు మెసర్స్ ట్రియాన్ ప్రోపర్టీస్ లిమిటెడ్ సైబరాబాద్ లు విజ్ఞప్తి చేయడం జరిగింది.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** ఆంధ్ర ప్రదేశ్ రాష్ట్రంలో ఐటీ పరిశ్రమలకు ప్రస్తుతం వర్తింపజేస్తున్న టారిఫ్ పొరుగు రాష్ట్రాలతో పోలిస్తే చాలా ఆకర్షణీయంగా ఉంది. టైమ్ ఆఫ్ సీజన్ టారిఫ్ ప్రవేశపెట్టిన తర్వాత కూడా మన టారిఫ్ ఇతర రాష్ట్రాల కంటే తక్కువగా ఉంది. ఐటీ పరిశ్రమకు విడిగా కేటగిరీని ఏర్పాటు చేసే విషయంపై నిర్ణయం తీసుకోవడంలో భాగంగా దానిపై పూర్తి అధ్యయనం జరపాలి ఉంది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:**విద్యుత్ వినియోగం ఆధారంగా వినియోగదారు లను వేరు చేయడం సాధ్యం కాదు.

**ఓపెన్ యాక్సెస్ మరియు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్చార్జి**

120. లోడ్ షెడ్డింగ్ సమయంలో మూడో పార్టీ నుంచి విద్యుత్ కొనుగోలు చే యాలనుకునే వినియోగదారులకు ఆ అవకాశం కల్పించాల్సిందిగా(ఓపెన్ యాక్సెస్) లైసెన్సీలను ఆదేశించాలని **మెసర్స్ కె. రహేజా ఐటీ పార్క్ మరియు మెసర్స్ ట్రియాన్ ప్రోవర్టీస్ లిమిటెడ్ సైబరాబాద్**లు కమిషన్ ను కోరడం జరిగింది. దీనికి సంబంధించిన అనుమతులు పొందడానికి నిర్దేశించిన నిబంధనలను సరళం చేయాలనికూడా లైసెన్సీలను ఆదేశించాలని వారు కోరారు. ఇలాంటి లావాదేవీలకు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్చార్జిని రద్దు చేయాలని కూడా వారు విజ్ఞప్తి చేయడం జరిగింది.

**లైసెన్సీల సమాధానం:**ఈ విషయంలో లైసెన్సీలు నిర్దిష్టమైన అభిప్రాయాన్ని వ్యక్తం చేయలేదు.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** లైసెన్సీలు ఆర్ అండ్ సి చర్యలకు సంబంధించిన ప్రతిపాదనలు సమర్పించినప్పుడు ఈ అభ్యర్థనలను వాటిలో చేర్చేందుకు గల అవకాశాలను కమిషన్ పరిశీలించడం జరుగుతుంది.

**కాస్టిక్ షోడా పరిశ్రమకు ప్రత్యేక టారిఫ్**

121. కాస్టిక్ షోడా పరిశ్రమ మెట్రిక్ టన్నుకు వినియోగించుకునే విద్యుత్ ఫెర్రో అల్లాయ్ పరిశ్రమ వినియోగించుకునే విద్యుత్ కంటే ఎక్కువ ఉంటుంది కాబట్టి ఫెర్రో అల్లాయ్ పరిశ్రమలతో సమానంగా కాస్టిక్ షోడా పరిశ్రమ కు కూడా ప్రత్యేక టారిఫ్ ఏర్పాటు చేయాలని **ఆంధ్రా షుగర్స్ లిమిటెడ్ జనరల్ మేనేజర్** పేర్కొన్నారు.

**లైసెన్సీల సమాధానం:**ఈ విషయంలో లైసెన్సీలు నిర్దిష్టమైన అభిప్రాయాన్ని వ్యక్తం చేయలేదు.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:**విద్యుత్ వినియోగం ఆధారంగా వినియోగదారు లను వేరు చేయడం సాధ్యం కాదు.

**చిన్న వ్యాపారులకు టారిఫ్ రాయితీ**

122. ఒక ఫ్యాను, రెండు లైట్లు, ఒక ఫ్లగ్ పాయింట్లను ఉపయోగించుకునే చిన్న వ్యాపారుల విద్యుత్ వినియోగం నెలకు 100యూనిట్లు దాటుతోందని, వారికి యూనిట్ కు రూ.6.50చొప్పున చార్జి చేస్తున్నారని, సవరించిన ప్రతిపా దనలో కూడా ఈ చార్జీయే ఉందని **కర్నూలు జిల్లా వాణిజ్యపారిశ్రామిక మండలి** పేర్కొంది. ఈ చార్జీలను తగ్గించాల్సి ఉందని తెలిపింది.

**సిపిడిసిఎల్ సమాధానం:** చిన్న వ్యాపారులను దృష్టిలో ఉంచుకుని గత ఏడాది 100యూనిట్లలోపు వినియోగించుకునే వారికోసం టారిఫ్ను మార్చుకుండా కొత్త స్లాబును ప్రవేశపెట్టడం జరిగింది. 2002-03 ఆర్థిక సంవత్సరం నుంచి ఇప్పటి వరకు సేవల ఖర్చు గణనీయంగా పెరిగినప్పటికీ ఈ కేటగిరీ వారికి టారిఫ్ పెంచడం జరగలేదు.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** ఇటువంటి చిన్న వ్యాపారుల ప్రయోజనం కోసమే గత ఏడాది ఎల్టీ-2 వాణిజ్య కేటగిరీలో 0-50 యూనిట్ల కొత్త స్లాబును ప్రవేశపెట్టడం జరిగింది.

**ఎల్టీ-2(వాణిజ్య) కేటగిరీలో మరిన్ని స్లాబుల ఏర్పాటుకు విజ్ఞప్తి**

123. ఎల్టీ-1 కేటగిరీలో లాగే ఎల్టీ-2 కేటగిరీలో కూడా మరిన్ని స్లాబులు ఏర్పాటు చేయాలని రేపల్లె పట్టణాభివృద్ధి సంఘం విజ్ఞప్తి చేసింది. కింద పేర్కొన్న విధంగా కొత్త స్లాబులు ఉండాలని సూచించింది.

0-25 యూనిట్లు/నెలకు : రూ.2/- యూనిట్కు

25-50 యూనిట్లు/నెలకు : రూ.3/- యూనిట్కు

51-100 యూనిట్లు/నెలకు : రూ.6/- యూనిట్కు

101-200 యూనిట్లు/నెలకు : రూ.8/- యూనిట్కు

201-300 యూనిట్లు/నెలకు : రూ.10/- యూనిట్కు

**లైసెన్సీల సమాధానం:** ప్రతిపాదనను పరిశీలించడం జరుగుతుంది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** ఇలాంటి సూక్ష్మ విభజన, భారీగా టారిఫ్ పంపుదల సాధ్యం కాదు. వాంఛనీయంకూడా కాదు. ప్రతిపాదిత పద్ధతిని ఆమోదించం సాధ్యం కాదు.

**5 హెచ్పి కంటే తక్కువ సామర్థ్యం గల పరిశ్రమల్ని కుటీర పరిశ్రమలుగా వర్గీకరించడం**

124. 5 హెచ్పి కంటే తక్కువ విద్యుత్ను వినియోగించుకునే పరిశ్రమలను కుటీర పరిశ్రమలుగా పరిగణించాలని **శ్రీ కొమ్మిడి నరసింహ రెడ్డి** సూచించారు.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** 5 హెచ్పీకి మించని అనుసంధిత లోడు గల ధోబీఘాట్లు, పవర్ లూమ్స్, కమ్మరి, కుమ్మరి, కంచారి, కంసాలి, శిల్పి, వడ్రంగి వంటి కుటీర పరిశ్రమలకు మాత్రమే ఎల్టీ-4(ఎ) కేటగిరీ వర్తిస్తుంది. పరిశ్రమ స్వభావం, విద్యుత్ వినియోగం ఆధారంగా ఈ వినియోగదారులను వర్గీకరించడం జరిగింది. అందువల్ల 5 హెచ్పి కంటే తక్కువ విద్యుత్ వినియోగించే పరిశ్రమల్ని కుటీర పరిశ్రమలుగా వర్గీకరించడం కుదరదు.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** డిస్కంల సమాధానం సంతృప్తికరంగా ఉంది.

**హెచ్టీ-6: ట్రాన్సిమిషన్లు మరియు కాలనీలు: సబ్ కేటగిరీలు**



125. హెచ్టీ-6:టాన్షిప్పులు, కాలనీల కేటగిరి కిందకి వచ్చే వినియోగదారులను ఏ,బీ,సీ అనే ఉప కేటగిరీలుగా విభజించి వాటికి వేర్వేరు టారిఫ్లు నిర్ణయించాలని **మాజీ ఎమ్మెల్యే శ్రీ కామ్మిడి నరసింహ రెడ్డి** సూచించారు.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** హెచ్టీ-6 కేటగిరిలో ఉప కేటగిరిలు ఏర్పాటు చేయడం హేతుబద్ధం కాదు. కాబట్టి ఈ ప్రతిపాదనను తిరస్కరించడం జరిగింది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** డిస్కంల సమాధానం సంతృప్తికరంగా ఉంది.

**మునిసిపల్ కార్పొరేషన్లకు రాయితీ టారిఫ్లు**

126. **కడప, ప్రొద్దుటూరు, బద్వేల్, రాజంపేట, వులివెందుల, జమ్మలమడుగులకు చెందిన మునిసిపల్ కమిషనర్లు** నాలుగు విజ్ఞప్తులను లిఖిత పూర్వకంగా సమర్పించారు. కడప మునిసిపల్ కమిషనర్ మౌఖికంగా కూడా విజ్ఞప్తి చేశారు. వారి అభ్యర్థనలు ఇవీ:

1). ఎల్టీ- వీధి దీపాలు, నీటి సరఫరా చార్జీలను పంచాయతీలతో సమానంగా నిర్ణయించాలి.

2). విద్యుత్ స్తంభాల తరలింపు చార్జీలను రద్దు చేయడం-వినియోగదారుల కు విద్యుత్ సరఫరా చేయడానికి డిస్కంలు ఈ స్తంభాలనే ఉపయోగించుకుంటున్నాయి కాబట్టి డిస్కంలు తరలింపు చార్జీలను ఎందుకు రద్దు చేయకూడదు?

3). ఆలస్యపు బిల్లుల చెల్లింపుపై సర్చార్జి మరియు వడ్డీల మాఫీ-పీడీ ఖాతా-ట్రెజరీ ఎల్ఓసి-జాప్యం

4) ట్రాన్స్ఫార్మర్లపై ఫీజు విధింపు-ట్రాన్స్ఫార్మర్ల క్రమబద్ధీకరణకు ఒక విధానాన్ని రూపొందించాలి.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** ఈ టారిఫ్లకు ఇప్పటికే సబ్సిడీ ఇవ్వబడుతోంది.

**కమిషన్ సమాధానం:** మునిసిపాలిటీల్లా కాకుండా పంచాయతీలకు వనరులు పరిమితంగా ఉంటాయి, వాటి పరిధి కూడా తక్కువ ఉంటుంది కాబట్టి వాటికి టారిఫ్లు తక్కువ ఉన్నాయి. కాబట్టి టారిఫ్లో తేడాలుండటం స మంజుసమే.

విద్యుత్ స్తంభాల తరలింపు చార్జీలు రద్దు చేయాలన్న విజ్ఞప్తి అంగీకార యోగ్యం కాదు.

బకాయిలపై వడ్డీ మాఫీ చేయాలన్న వినతి కూడా ఆమోదయోగ్యం కాదు.

**ఆలస్యపు చెల్లింపులపై సర్చార్జి, వడ్డీ మాఫీ**

127. మునిసిపాలిటీలు బిల్లుల చెల్లింపులో జాప్యం జరిగినప్పుడు ఆ ఆలస్యానికి సర్చార్జి, వడ్డీలు రెండూ విధిస్తున్నారని, ఇలా రెండూ విధించవద్దని కడప మునిసిపల్ కమిషనర్ విజ్ఞప్తి చేయడం జరిగింది.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** లైసెన్సీల నుంచి నిర్దిష్టమైన స్పందన రాలేదు.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** ఆలస్యపు చెల్లింపులపై సర్చార్జి, వడ్డీ రెండూ విధించడాన్ని కమిషన్ 2008-09 టారిఫ్ ఆర్డర్లోనే ఉపసంహరించడం జరిగింది. కాబట్టి కమిషన్ ఇలా ఆదేశించడమైనది.

లైసెన్సీలు ఒకేసారి ఆలస్యపు చెల్లింపులపై సర్చార్జి, వడ్డీ రెండూ విధించ కూడదు.

**వీధి దీపాలు: ఏపీఐఐసీ పారిశ్రామిక వాడలు**

128. తమ పరిధిలోని వీధి దీపాలకు ప్రత్యేక కేటగిరి, రాయితీ ధరల విషయాన్ని ఏపీఐఐసీ లేవనెత్తడం జరిగింది. ఏపీఐఐసీ నిర్వహిస్తున్న పారిశ్రామిక వాడలు/ప్రాంతాల్లో వీధి దీపాలకు ఎల్టీ-2 వాణిజ్య కేటగిరి కింద చార్జీలు విధిస్తున్నారని పేర్కొంది. దీన్ని మార్చాలని, స్థానిక సంస్థల్లో వీధి దీపాలకు వర్తింపజేస్తున్న ఎల్టీ-6 కేటగిరిలోనే వీటిని చేర్చాలని కోరడం జరిగింది. ఏ పీఐఐసీ నియంత్రణలో ఉన్న ప్రాంతాలు ఇంతకు ముందు మునిసిపాలిటీల పరిధిలో ఉండేవని, మరింత మెరుగైన నిర్వహణకోసం ఏపీఐఐసీకి అప్పగించడం జరిగిందని వివరించింది. పారిశ్రామిక పార్కులు, ప్రాంతాల లోపలి రహదార్లపై వీధి దీపాలు, ఇతర ఉమ్మడి సదుపాయాలు తాము నిర్వహిస్తున్నామని తెలిపింది. వీధి దీపాలను ఎల్టీ-6 కిందకి మార్చడానికి యాజమాన్యం, నిర్వహణ మార్పిడి అవరోధం కాదని ఏపీఐఐసీ వాదించింది.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** ఎల్టీ-6 కేటగిరిలో చేర్చడానికి ఏపీఐఐసీ స్థానిక సంస్థ కాదు.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** ప్రతి ఏడూ ఈ విషయం కమిషన్ ముందుకు వస్తోంది. ఈ సమస్యను శాశ్వతంగా పరిష్కరించడం కోసం కమిషన్ ఇలా ఆదేశించడం జరిగింది.

ఏపీఐఐసీ విద్యుత్ వినియోగ విధానం, దాని పరిధిలోని రహదార విస్తీర్ణం, కేటగిరి మార్చడం వల్ల కలిగే ఆర్థిక ప్రభావాలను క్షుణ్ణంగా పరిశీలించి లైసెన్సీలు 31/10/2011 నాటికి ఒక నివేదిక సమర్పించాలి.

**ఎల్టీ -4 కింద బార్బర్ షాపులు: కుటీర పరిశ్రమలు**

129. తమ పనిని వృత్తిగా పరిగణించి చార్జీల్లో రాయితీలు ఇవ్వాలని, తమను ఎ ల్టీ-4 కేటగిరి కింద చేర్చాలని **ఏపీ నాయీ బ్రాహ్మణ సేవా సంఘం** విజ్ఞాపనలు సమర్పించింది. అంతే కాకుండా బహిరంగ విచారణకు హాజరై ఈ మేరకు విజ్ఞప్తి చేయడం జరిగింది.

ఆంధ్ర ప్రదేశ్ రాష్ట్రంలో దాదాపు 45లక్షల మంది క్షురకులు ఈ కులవృత్తిపై ఆధారపడి పలు విజ్ఞప్తులు కమిషన్కు అందడం జరిగింది. ఈ కార్యకలాపాలు ఏళ్ళ తరబడి గ్రామీణులకు ఉపాధి అవకాశాలను కల్పిస్తున్నాయని, ఆదాయాన్ని కూడా ఇస్తున్నాయని, అందువల్ల వీటికి రాయితీ చార్జీలను నిర్ణయించాలని కోరడం జరిగింది. ఈ కార్యకలాపాలన్నీ రైతులతో ముడిపడి ఉన్నాయని, రైతులు, వారి కుటుంబాలు అనుబంధ వృత్తిగా ఈ కార్యకలాపాలను

చేపడుతున్నారని వివరించడం జరిగింది. 2010-11 టారిఫ్ ఆర్డర్లో కమిషన్ దీనికి సంబంధించిన ఆదేశం కూడా ఇవ్వడం(154వ పేజీ 7ఎ ఆదేశం) జరిగింది. 139వ పేజీ 317వ పేరాలో కూడా ఈ విషయం చర్చించడం జరిగింది. తాజా బహిరంగ విచారణల్లో భారతీయ కిసాన్ సంఘతో పాటు పలువురు వినియోగదారులు ఈ విజ్ఞప్తి చేశారు.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** ఇలాంటి వ్యవసాయ ఆధారిత కార్యకలాపాలకు ఆదాయం పన్ను చట్టం కింద ఎలాంటి ప్రోత్సాహకాలు ఇవ్వడం లేదని పరిశీలనలో కనుగొనడం జరిగింది. అందువల్ల ప్రస్తుతం ఉన్న కేటగిరీనే కొనసాగించాలని, ఎలాంటి మార్పు చేయకూడదని ప్రతిపాదించడమైనది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** ఈ దిగువ పేర్కొన్న, 5హెచ్పి వరకు సామర్థ్యం గల మోటార్లు గల వృత్తులకు ఎల్టీ-4 కుటీర పరిశ్రమల కేటగిరి కింద చార్జీలు వసూలు చేయాలని కమిషన్ నిర్ణయించింది. ఆ మేరకు కమిషన్ ఈ దిగువన పేర్కొన్న కార్యకలాపాల కోసం ఎల్టీ-4 కేటగిరి కింద ఉప కేటగిరిని ఏర్పాటు చేసింది.

ఎ. వానపాముల పెంపకం

బి. పట్టుపురుగుల పెంపకం

సి. పుట్టగొడుగుల పెంపకం

డి. కుందేళ్ల పెంపకం

ఇ. గొర్రెల పెంపకం

ఎఫ్. తేనెటీగల పెంపకం

జి. గడ్డి కోత

హెచ్. పాడి పరిశ్రమ

**ఎల్టీ -2: గృహేతర/వాణిజ్యం కేటగిరి కింద కనీస లోడు 250వాట్లు**

132. ఎల్టీ-2(1పిహెచ్) కేటగిరి వినియోగదారులకు కనీస లోడు 250వాట్లుగా నిర్దేశించాలని, వీరికి సెక్యూరిటీ డిపాజిట్ను రూ. 200లకు పరిమితం చేయాలని **శ్రీ.కె.హరి కిశోర్ కుమార్ రెడ్డి** సూచించారు. అనేక మంది ఇతర వినియోగదారులు కూడా ఇదే విజ్ఞప్తి చేశారు. ఈ విజ్ఞప్తి నేపథ్యాన్ని వారు ఇలా వివరించడం జరిగింది:

ఎల్టీ-2 కేటగిరికి ప్రస్తుతం కనీస లోడును నిర్ణయించడం జరగలేదు. ఈ కేటగిరికి కనీస లోడు 0 నుంచి 3000వాట్ల వరకు ఉంటోంది. అయితే, ఎవరైనా చిన్న దుకాణదారు లేదా నిర్వాహకుడు ఈ కేటగిరి కింద విద్యుత్ కనెక్షన్ కోసం దరఖాస్తు చేసుకుంటే అనుసంధిత లోడు కనీసం 1000వాట్లు ఉండాలని లైసెన్సీలు పట్టుబడుతున్నాయని, ఆ మేరకు చార్జీలు

వనూలు చేస్తున్నాయని పేర్కొనడం జరిగింది. ఇది వినియోగదారులకు చాలా ఇబ్బందిదాయకంగా ఉంది. అందువల్ల చిన్న వ్యాపారుల సహాయార్థం కనీసలోడును నిర్ధారించాల్సిందిగా విజ్ఞప్తి చేయడం జరిగింది.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** ఈ సలహాను పరిగణనలోకి తీసుకోవడం జరిగింది. విషయం కమిషన్ పరిధిలో ఉంది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** ఎల్టీ- 2 గృహేతర/వాణిజ్య కేటగిరీకి కనీస లోడు 250వాట్లు ఉండాలని, ఆ మేరకు అభివృద్ధి చార్జీలు దామాషా పద్ధతిలో లెక్కించాలని కమిషన్ నిర్ణయించడం జరిగింది.

**వోల్టేజి సర్చార్జి విధింపు- గణన విధానం**

133. లైసెన్సీతో, ఇతరులతో కుదుర్చుకున్న ఒప్పందిత డిమాండ్ ఆధారంగా వోల్టేజీ సర్చార్జి విధిస్తున్నారని **మెనర్స్ వయనీర్ స్పిన్నింగ్ అండ్ వీవింగ్ మిల్స్ లిమిటెడ్** పేర్కొంది. లైసెన్సీతో కుదుర్చుకున్న ఒప్పందిత డిమాండ్ మొత్తాన్ని, ఇతర వనరుల ద్వారా జరిగే సరఫరాకు సంబంధించిన సగటు డిమాండును పరిగణనలోని తీసుకుని వోల్టేజి సర్చార్జి విధిస్తున్నారని వివరించింది. అయితే, ఇతర వనరుల ద్వారా జరిగే సరఫరా లైసెన్సీలు కుదుర్చుకున్న ఒప్పందంలోని కొంత సరఫరాకు బదులుగా జరుగుతోందా అన్నది ఇక్కడ పరిగణనలోకి తీసుకోవడం జరగలేదని వారు పేర్కొన్నారు. దాన్ని వారు సోదాహరణంగా వివరించారు.

ఒక వినియోగదారుడు ఒక డిస్కమ్ తో 1400కేవీపీ సీఎండి కలిగిఉన్నాడు. అలాగే, ఒక మినీ జలవిద్యుత్ కేంద్రంతో 300 కేవీపీకు సగటు డిమాండ్ ఒప్పందం కుదుర్చుకున్నాడు. జల విద్యుత్ కేంద్రాలు సీజన్ లోనే పని చేసే కేంద్రాలయినందున వాటి నుంచి చాలా కాలం పాటు విద్యుత్ సరఫరా జరగదు. అలాంటప్పుడు నమోదిత డిమాండ్ మొత్తాన్ని అంటే 1300కేవీపీ ను డిస్కమ్ సరఫరా చేస్తుంది. జల విద్యుత్ కేంద్రం 300కేవీపీ ను సరఫరా చేసినప్పుడు కూడా నమోదిత డిమాండు 1300కేవీపీ గానే ఉంటుంది. అయితే దీనిలో 300కేవీపీ జలవిద్యుత్ కేంద్రం నుంచి రాగా, 1000కేవీపీ డిస్కం నుంచి వస్తుంది. నమోదిత డిమాండు ఎప్పుడూ 1500కేవీపీ మించదు.

ఈ పరిస్థితుల్లో మొత్తం డిమాండ్ ను 1700కేవీపీ (1400కేవీపీ (సీఎండి+300కేవీపీ)గా తీసుకోవడం జరుగుతుంది. దీని ప్రకారం వినియోగదారుడు అధిక వోల్టేజీ వద్ద విద్యుత్ సరఫరా స్వీకరించాలని లేదా వోల్టేజీ సర్చార్జి చెల్లించాలని అర్థమవుతుంది. నిజానికి వినియోగదారుడు వాడుకున్న విద్యుత్ 1500కే వీపీ వోల్టేజీ సరఫరా పరిమితి కంటే తక్కువే ఉంది.

వాస్తవ విద్యుత్ సరఫరా కేవలం 1300కేవీఏ ఉండగా, అధిక వోల్టేజి వద్ద విద్యుత్ సరఫరా చేయడం వల్ల ఎవరికీ ప్రయోజనం ఉండదని వారు పేర్కొన్నారు. దీనివల్ల పలు సమస్యలు ఉత్పన్నమవుతున్నాయని తెలిపింది.

నమోదిత గరిష్ట డిమాండ్ ఆధారంగా మాత్రమే వోల్టేజి సర్చార్జిని లెక్కించేలా ప్రస్తుత నిబంధనల్ని సవరించాలని వారు కోరడం జరిగింది.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** ఒప్పందిత డిమాండ్ ఆధారంగా తగిన సామర్థ్యంగల లైసు, విద్యుత్ ట్రాన్స్ఫార్మర్లను నిర్ణయించడం, నెలకొల్పడం జరిగింది. లైసెన్సీలతో మరియు ఇతర ఉత్పాదక కేంద్రాలతో కుదుర్చుకున్న ఒప్పందపు డిమాండ్లపై సహజంగానే సర్చార్జి విధించబడుతుంది కాని నమోదిత డిమాండ్ లేదా వినియోగించిన విద్యుత్ ఆధారంగా కాదు.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** డిస్కంల సమాధానం ప్రస్తావించిన విషయాలకు అనుగుణంగా లేదు. ఇక్కడ విద్యుత్ వినియోగం ఎప్పుడూ ఒప్పందపు గరిష్ట డిమాండ్ను మించడం లేదు. కాబట్టి ఒప్పందపు డిమాండ్ను దృష్టిలో ఉంచుకుని ఏర్పాటు చేసిన విద్యుత్ లైన్లు, ట్రాన్స్ఫార్మర్లపై సామర్థ్యానికి మించి భారం పడటం జరగలేదు. వినియోగదారుడు ఒప్పందపు గరిష్ట డిమాండ్ను అధిగమించనంత వరకు డిస్కంలు ఇచ్చిన వివరణ హేతుబద్ధం కాజాలదు. అందువల్ల సంబంధిత నిబంధనను ఈ విధంగా సవరించడం జరిగింది:

**ఒకటి లేదా అంత కంటే ఎక్కువ ఉత్పాదక కేంద్రాలతో వినియోగదారులు విద్యుత్ సరఫరా ఒప్పందాలు కుదుర్చుకున్నట్లయితే లైసెన్సీతో కుదుర్చుకున్న ఒప్పందం మేరకు ఒప్పందిత గరిష్ట డిమాండు లేదా నమోదిత గరిష్ట డిమాండులలో ఏది ఎక్కువయితే దాని ఆధారంగా వోల్టేజి సర్చార్జి విధించడం జరగాలి.**

టారిఫ్ను యూనిట్కు రూ4 కంటే తగ్గించాలని రైల్వేల విజ్ఞప్తి

134. లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన విధంగా ట్రాక్సన్ టారిఫ్ను యూనిట్కు రూ. 4.70 (సీజన్వారీ టారిఫ్తో కలిపి)లు కాకుండా 4 రూపాయలలోపు నిర్ధారించాలని, ఒప్పందిత గరిష్ట డిమాండ్ను (సీఎండీ) మించిన వినియోగానికి వసూలు చేసే అదనపు ఇంధన చార్జీల(టారిఫ్ ఆర్డర్లోని సాధారణ నిబంధనల్లో 6వ అంశం) నుంచి రైల్వేకు మినహాయింపు ఇవ్వాలని రైల్వేలు విజ్ఞాపనలు సమర్పించడం జరిగింది.

హైదరాబాద్, శ్రీకాకుళంలలో జరిగిన బహిరంగ విచారణల్లో రైల్వేలు ఈ మేరకు వినతి పత్రాలు సమర్పించడం జరిగింది. మరియు కమిషన్కు లిఖిత పూర్వకంగా కూడా సమర్పించడమైనది.

రైల్వేలు కూడా ప్రజోపయోగ సేవే కాబట్టి దానికి కూడా ఫెర్రో అల్లాయ్ పరిశ్రమలాగే

విద్యుత్ ప్రోత్సాహకం ఇవ్వాలని, రైల్వేకు నిర్ణయించిన టారిఫ్ సేవల ఖర్చుకంటే దాదాపు 30% అధికంగా ఉందని, రైల్వేలు మంచి పవర్ ఫ్యాక్టర్ను (0.95కంటే ఎక్కువ) కొనసాగిస్తున్నాయని, ట్రాక్స్ సబ్ స్ట్రెక్చర్ కు విద్యుత్ సరఫరా సమయంలో ప్రసార నష్టం చాలా తక్కువగా అంటే 0.1% మాత్రమే ఉంటోందని, పంపిణీ నష్టాలు అసలు లేవని(0) రైల్వేలు పేర్కొన్నాయి. అందువల్ల నమోదిత గరిష్ట డిమాండ్(ఆర్ఎంఓ), ఒప్పందిత గరిష్ట డిమాండ్(సిఎంఓ)ను మించినప్పుడు వసూలు చేసే చార్జీలను సవరించాలని రైల్వేలు కోరడం జరిగింది.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** ఒక ప్రత్యేక కేటగిరీ వినియోగదారులకు సేవలందించడానికి డిస్కంలకు అయ్యే ఖర్చులన్నింటినీ కలుపుకునే సేవల ఖర్చు నిర్ణయం చడం జరుగుతుంది. ఏ వినియోగ కేటగిరీ సేవల ఖర్చు(సిఓఎస్) లోనయినా విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చుతో పాటు ప్రసార వ్యయం, పంపిణీ వ్యయం, ఇతర మీటరింగ్/బిల్లింగ్ ఖర్చులు కలిసి ఉంటాయి. అందువల్ల సేవల ఖర్చు మరియు విద్యుత్ వినియోగ ఖర్చుల మధ్య శాతాల తేడా పరిగణనలోకి తీసుకోవలసిన సూచిక కాదు. ప్రసార, పంపిణీ ఖర్చులలో పెరుగుదలకు ట్రాన్స్ కో, డిస్కంలు పెట్టే భారీ పెట్టుబడులు, ఎస్టీయూ, డిస్కంల ఖర్చులు బాగా పెరిగిపోవడం కారణాలు కావచ్చు. విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చుకంటే సేవల ఖర్చు ఎక్కువగా ఉండటానికి ప్రధాన కారణం ప్రసార వ్యయం రూ. 133.66 కోట్ల నుంచి రూ. 171.06 కోట్లకు, పంపిణీ ఖర్చు రూ. 603.67 కోట్ల నుంచి రూ. 702.38 కోట్లకు పెరగడమే. సేవల ఖర్చును లెక్కించడానికి ఇంతకు ముందు సంవత్సరాల్లో(2009-10, 201-11) అనుసరించిన విధానాన్నే డిస్కంలు ఇప్పుడూ పాటించడం జరిగింది. ఫెర్రో అల్లాయ్ పరిశ్రమ ఉత్పాదక పరిశ్రమ కాబట్టి దాని టారిఫ్ను రైల్వే టారిఫ్తో పోల్చజాలం.

సీఎంఓని మించితే వసూలు చేసే అదనపు చార్జిల విషయానికి వస్తే, వివిధ వినియోగదారుల ఒప్పందిత డిమాండ్లు, విద్యుత్లైను, ట్రాన్స్ఫార్మర్ల సామర్థ్యం మొదలైన అంశాల ఆధారంగా సీఎంఓ నిర్ధారించబడుతుంది. దానికి అనుగుణంగా లైన్లు, ట్రాన్స్ఫార్మర్లు నెలకొల్పడం జరుగుతుంది. వినియోగదారులు సీఎంఓకి మించి విద్యుత్ను వినియోగించుకుంటే వ్యవస్థపై భారం పడుతుంది. పైగా ప్రస్తుత విద్యుత్ సేకరణ విధానం డిస్కంల అవసరాలను అంచనా వేసే ఎబిటీ పద్ధతిపై ఆధారపడి ఉంది. అందువల్ల సీఎంఓ మేరకే విద్యుత్ను వినియోగించుకునేలా వినియోగదారులకు క్రమశిక్షణ నేర్పడం కోసమే ఈ చార్జీలు ప్రవేశపెట్టడం జరిగింది. లేనిపక్షంలో గ్రిడ్ నిర్వహణ లోపభూయిష్టంగా తయారవుతుంది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** ఇంతకు ముందు పేర్కొన్న విధంగానే, కూలంకషంగా పరిశీలించిన మీదట టైమ్ ఆఫ్ సీజన్ టారిఫ్(సీజన్వారీ టారిఫ్) ప్రతిపాదనలు కమిషన్ చే ఆమోదించబడలేదు. రెండో విషయం, 2010-11 టారిఫ్ ఆర్డర్లో లాగే రైల్వేల ప్రత్యేకతను

దృష్టిలో ఉంచుకుని సీఎండీని మించిన వినియోగానికి విధించిన అదనపు చార్జీలను చాలా తక్కువగా నిర్ణయించడం జరిగింది. కాబట్టి వాటిని సవరించాల్సిన అవసరం లేదు. ఇదిలా ఉండగా, సీఎండీకి మించి వినియోగం జరిగినప్పుడు గ్రిడ్ విఫలమైన సందర్భంలో వినియోగదారులపై ఎలాంటి చార్జీలు విధించడం లేదు.

### ఏపీ ఫెర్రో అల్లాయ్ ఉత్పత్తిదారుల సంఘం అభ్యంతరాలు/సూచనలు

135. తమకు టారిఫ్ నిర్ణయించేటప్పుడు 85% క్లాస్ లోడు ఫ్యాక్టర్ ను, 2005-06 టారిఫ్ ఆర్డర్ లో అసంబద్ధంగా ఉన్న టారిఫ్ ను పరిశీలించాలని ఫెర్రో అల్లాయ్ పరిశ్రమల సంఘం కమిషన్ కు విజ్ఞప్తి చేయడం జరిగింది. అలాగే, 2003నాటి విద్యుత్ చట్టంలోని నిబంధనలకు (సెక్షన్ 61జి) అనుగుణంగా ఇంతకు ముందు టారిఫ్ ఆర్డర్ లో అనుసరించిన విధానాల మేరకు ఫెర్రో అల్లాయ్ పరిశ్రమల టారిఫ్ ను ప్రస్తుతం ఉన్న రూ. 2.65/కేడబ్యూహెచ్ నుంచి తగిన స్థాయికి తగ్గించాలని కూడా కోరడం జరిగింది.

85% లోడ్ ఫ్యాక్టర్ కు సమానమైన విద్యుత్ ను వినియోగించుకున్నప్పుడు మాత్రమే క్రాస్ సబ్సిడీని(లేదా కమిషన్ నిర్ధారించిన టారిఫ్ లో 50%) చెల్లించడానికి ఫెర్రో అల్లాయ్ పరిశ్రమలకు అనుమతి ఇవ్వాలని విజ్ఞప్తి చేయడం జరిగింది.

విద్యుత్ కోతల సమయంలో ఒప్పందిత గరిష్ట డిమాండ్ పై కాకుండా వాస్తవంగా సరఫరా అయిన విద్యుత్ ఆధారంగానే 85% వార్షిక లోడ్ ఫ్యాక్టర్ ను గణించాలని సంఘం కోరింది. 30% విద్యుత్ కోత విధించడంతో సీఎండీలో 66.33% విద్యుత్ మాత్రమే సరఫరా అవుతోందని, ఆ 66.33% ఆధారంగానే 85% వార్షికలోడు ఫ్యాక్టర్ ను గణించి ఆ మేరకు బిల్లు చేయాలని, మొత్తం సీఎండీపై కాదని వివరించడం జరిగింది. ఇంధన వినియోగం లెక్కింపులో డిస్కంలు విద్యుత్ కోతలను పరిగణనలోకి తీసుకోవడం లేదని తెలిపారు. ఫెర్రో అల్లాయ్ పరిశ్రమలు విద్యుత్ ను తక్కువ వినియోగించుకోవడం వల్ల డిస్కంలకు ఎలాంటి నష్టం వాటిల్లడం లేదని ఎందుకంటే ఈ విద్యుత్ ను అవి ఇతరులకు విక్రయిస్తున్నాయని పేర్కొనడం జరిగింది. మిగులు విద్యుత్ ఉన్నప్పుడు, ఫెర్రో అల్లాయ్ పరిశ్రమలు తక్కువ విద్యుత్ ను వినియోగించుకోవడం వల్ల డిస్కంలకు నష్టం వాటిల్లినప్పుడు ఈ చార్జీని విధించినా అర్థమైందని తెలిపింది.

ఒప్పందిత డిమాండ్ ను తగ్గించే విషయంలో కనీసం ఒక నెల ముందు నోటీసు ఇవ్వడానికి వీలవుతుందో లేదో పరిశీలించాలని వారు ఫెర్రో అల్లాయ్ పరిశ్రమల సంఘం విజ్ఞప్తి చేసింది. ముందస్తు నోటీసు ఇవ్వడం వల్ల తమకు తగిన ఏర్పాట్లు చేసుకోవడానికి, నష్టాన్ని తగ్గించుకోవడానికి వీలవుతుందని తెలియజేయడం జరిగింది.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** ఈ విషయం కమిషన్ (సిపిడిసిఎల్, ఎన్పిడిసిఎల్, ఎస్పిడిసిఎల్) పరిధిలోనిది. 2005-06 ఆర్థిక సంవత్సరంలో జారీ చేసిన టారిఫ్ ఆర్డర్ లో ఎలాంటి

సవరణలు చేయడానికి లైసెన్సీ అంగీకరించడం జరగదు. కమిషన్(ఈపిడిసిఎల్) ఆదేశాల మేరకే ఈ చార్జీలు వసూలు చేయడం జరుగుతోంది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** టారిఫ్ విషయం ఇంతకు ముందు కూడా కమిషన్ చేత కూలంకషంగా పరిశీలించబడింది. టారిఫ్ను మళ్ళీ సవరించాల్సిన అవసరం లేదు. ఇంధన చార్జీల గణనలో విద్యుత్ కోతలను పరిగణనలోకి తీసుకోవాలన్న విజ్ఞప్తి సమంజసమైనదే. అందువల్ల కమిషన్ ఇలా ఆదేశించడం జరిగింది:

**ఇంధన వినియోగాన్ని లెక్కించేటప్పుడు లైసెన్సీలు ఆర్ అండ్ నీ చర్యల(విద్యుత్ కోతలు) వ్యవధిని మినహాయించాలి.**

ఒప్పుందిత డిమాండ్ను తగ్గించే విషయంలో ముందస్తు నోటీసు జారీ విషయంలో జీటీసీఎస్ నిబంధనలను పరిశీలించాల్సిన అవసరం ఉంది. ఆ విషయం విడిగా చేపట్టడం జరుగుతుంది.

**ముందస్తుగా, అడ్వాన్సుగా చెల్లించే బిల్లులకు రాయితీలు**

136. **రేపల్లె వట్టణాభివృద్ధి సంస్థకు చెందిన శ్రీ సి.వి. మోహన్** ఈ కింది అంశాలు పేర్కొన్నారు.(ఎ) జారీ అయిన ఏడు రోజుల్లోగా బిల్లు చెల్లిస్తే 1% రాయితీ ఇవ్వాలి.

(బి) బిల్లులు సక్రమంగా చెల్లించే వారికి రాయితీ ఇవ్వాలని **విశాఖపట్నానికి చెందిన శ్రీ హుమై శాస్త్రి** సూచించారు. బీఎస్ఎన్ఎల్ బిల్లు ఆడ్వాన్స్ చెల్లింపులపై 9% వడ్డీ ఇస్తున్న విషయాన్ని విద్యుత్ సంస్థలు కూడా పరిశీలించాలని ఆయన సూచించడం జరిగింది. మహారాష్ట్ర విద్యుత్ బోర్డు సకాలంలో బిల్లులు చెల్లించిన వారికి 1% రాయితీ ఇస్తున్న సంగతిని ఆయన ఉదహరించారు.

**ఎస్పిడిసిఎల్ సమాధానం:** సూచనను గుర్తించడం జరిగింది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** బిల్లు జారీ అయిన ఏడు రోజుల్లోగా చెల్లిస్తే రాయితీ ఇవ్వాలన్న సూచనను పరిగణనలోకి తీసుకోవడం జరగదు. సకాలంలో ఆడ్వాన్స్ చెల్లింపులు జరిపిన వారికి నెలకు 0.5% రాయితీ ఇవ్వాలని కమిషన్ నిర్ణయించడం జరిగింది. అంశం తో ఆడ్వాన్సు చెల్లింపు కనీసం వెయ్యి రూపాయలు ఉండాలి. ఆడ్వాన్సును కనీసం నెల రోజుల ముందుగా చెల్లించాలి.

వినియోగదారులకు ఇచ్చే రాయితీని తదుపరి నెలవారీ బిల్లుల్లో సర్దుబాటు చేయడం జరుగుతుంది.

**ప్రభుత్వ శాఖలు, మునిసిపల్ కార్పొరేషన్లకు ప్రీపెయిడ్ మీటర్లు**

137. మునిసిపాలిటీలు, పంచాయతీలు, ప్రభుత్వ శాఖలు బిల్లుల్ని సకాలంలో చెల్లించవు కనక, వాటి బకాయిలు బోలెడన్ని ఉన్నాయి కాబట్టి వాటికి ప్రీపెయిడ్ మీటర్లు బిగించాలని రేపల్లె



పట్టణాభివృద్ధి సంఘం సూచించింది.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** ఈ విషయంపై లైసెన్సీలు నిర్దిష్టమైన అభిప్రాయం వ్యక్తం చేయలేదు.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** ప్రభుత్వ శాఖల బకాయిలు చాలా ఎక్కువగా ఉండటం, వాటి వసూలు నెమ్మదిగా జరుగుతుండటం వల్ల డిస్కంల రోజువారీ కార్యకలాపాలు, ఆర్థిక వ్యవహారాలపై ప్రభావం చూపబడుతోంది. కాబట్టి డిస్కంలు ఈ సూచనను పరిశీలించి, సంబంధిత వినియోగదారులతో చర్చలు జరిపి 31/07/2011 నాటికి నివేదిక సమర్పించాలి.

**నెలవారీ వినియోగ డిపాజిట్ చార్జీల తగ్గింపునకు విజ్ఞప్తి**

138. ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వంలోని విద్యుత్ శాఖ దశాబ్దాల కిందట మూడు నెలల విద్యుత్ వినియోగ చార్జీలను ఖరారు చేసిందని, ఏపీఎస్ఈబి దానిని అలాగే ఉంచుందని, సిపిడిసిఎల్ దానినే ఇప్పటికీ కొనసాగిస్తోందని, ఇది అభ్యంతరకరమని కర్నూలు **జిల్లా వాణిజ్య, పారిశ్రామిక మండలి** పేర్కొంది. ఈ డిపాజిట్ వ్యవధిని తగ్గించాలని విజ్ఞప్తి చేసింది.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** ప్రస్తుతం 2004 యొక్క 6వ నిబంధన ప్రకారం రెండు నెలల వినియోగ డిపాజిట్ను వసూలు చేయడం జరుగుతోంది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** లైసెన్సీ సమాధానం సంతృప్తికరంగా ఉంది.

**పవర్ లూమ్స్ వినియోగదారుల వినతులు**

139. హైదరాబాద్ లో జరిగిన బహిరంగ విచారణలో స్వదేశ్ జాగరణ్ మంచ్ ప్రతినిధి శ్రీ ఎం.శ్రీనివాస్ ఈ విజ్ఞప్తులు చేశారు. (ఎ)2001 సంవత్సరంలో పవర్ లూమ్స్ రంగం సంక్షోభంలో ఉన్నసమయంలో ప్రభుత్వం ఇంధన వినియోగపు చార్జీల్లో 50% సబ్సిడీ ప్రకటించింది. తర్వాత మాజీ ముఖ్యమంత్రి హయాంలో మరో 25% సబ్సిడీ ప్రకటించడం జరిగింది. అయితే మొదట ప్రకటించిన 50% సబ్సిడీనే ఇంత వరకు విడుదల చేయలేదు. ఫలితంగా సిరిసిల్లలో పవర్ లూమ్ పరిశ్రమ కుప్ప కూలిపోయింది. (బి) పవర్ లూమ్స్ కు ఎఫ్ఎస్ఎ భారంగా మారింది. కాబట్టి ఎఫ్ఎస్ఎ నుంచి పవర్ లూమ్స్ ను మినహాయించాలి. (సి) పవర్ లూమ్ అనుబంధ పరిశ్రమలు అంటే డైయింగ్, సీజింగ్ మొదలైన వాటిని ఇప్పుడున్న కేటగిరి-3లో కాకుండా కేటగిరి-4లో చేర్చాలి.

**ఎన్పిడిసిఎల్ సమాధానం:** చేనేత కార్మికులకు సబ్సిడీ ఇచ్చే విషయం ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వం పరిశీలించాల్సిన విషయం. చేనేత కార్మికులను ఎఫ్ఎస్ఎ నుంచి మినహాయించే విషయాన్ని డిస్కంలు పరిశీలించజాలవు. ఎందుకంటే కేటగిరీల వర్గీకరణ డిస్కంల పరిధిలోనిది కాదు.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** పవర్ లూమ్ అనుబంధ పరిశ్రమలు ఇప్పటికే కుటీర పరిశ్రమలుగా పరిగణించబడినట్లయితే, కేంద్ర, రాష్ట్ర ప్రభుత్వాల కుటీర పరిశ్రమల జాబితాలో ఉన్నట్లయితే

నిబంధనల మేరకు అవి కేటగిరి-4లో చేరడానికి అర్హత పొందుతాయి. అలా కాకుండా మోటార్ల సామర్థ్యం, లోడ్ అవసరం తదితర అంశాల వల్ల పరిశ్రమలుగా గుర్తించబడితే వాటి కేటగిరీని మార్చడం జరగదు. మిగతా విషయాల్లో డిస్కంల సమాధానం సంతృప్తికరంగానే ఉంది.

**ఫ్యాషీ(ఎఫ్ఎఫ్ఎస్ఎస్) అభ్యంతరాలు/ సూచనలు**

140. ఈ హెచ్టీ వోల్టేజీల వద్ద విద్యుత్ సరఫరా పొందడానికి చాలా సమయం పడుతోందని, అది ఆచరణలో కూడా కష్టసాధ్యమవుతోందని ఫ్యాషీ తెలిపింది. అందువల్ల హెచ్టీ సరఫరాకు సంబంధించిన సాధారణ నిబంధనల్లోని 1(2) నిబంధనను సవరించాలని విజ్ఞప్తి చేయడం జరిగింది. దాని వల్ల 15వేల కేవీఎ వరకు ఒప్పందిత డిమాండ్ ఉన్న వినియోగదారులు 33కేవీ వద్ద సరఫరా పొందడానికి వీలవుతుందని, ప్రస్తుతం 10వేల కేవీఎ వరకు ఒప్పందిత డిమాండ్ ఉన్న వినియోగదారులు మాత్రమే 33కేవీ వద్ద సరఫరా పొందుతున్నారని వివరించడం జరిగింది. 15 వేల కేవీఎకు మించి ఒప్పందిత డిమాండ్ కల వినియోగదారులు 132/33కేవీ వద్ద సరఫరా తీసుకోవచ్చని తెలిపింది. వోల్టేజీ నియంత్రణ, ప్రస్తుత రవాణా సామర్థ్యాలను బట్టి ఈ విషయం పరిశీలించాలని సూచించింది.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** ఈ విషయం గౌరవనీయ ఏపీఈఆర్ఎస్ పరిధిలోనిది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** ఈ విషయం విడిగా పరిశీలించడం జరుగుతుంది. దీనిపై ఏపిట్రాన్స్ కో మరియు డిస్కంల నిర్దిష్ట అభిప్రాయాల్ని కూడా స్వీకరించడం జరుగుతుంది. ఈ విషయాన్ని విడిగా పరిశీలించబడుతుంది.

**టీవోడి మీటర్లు లేకుండా సర్వీసులపై టీవోడి చార్జీల విధింపు**

141. టీవోడి మీటర్లు బిగించకుండా టీవోడి చార్జీలు లెక్కించడం సరికాదు కాబట్టి ఆ మీటర్లు లేని సర్వీసులను టీవోడి నుంచి మినహాయించాలని ఫ్యాషీ సూచించడం జరిగింది.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** టీవోడి మీటర్లు సక్రమంగా లేని చోట్ల ఆ విషయం పరిశీలించి మీటర్లు కేటాయించడం జరగుతుంది(అన్ని డిస్కంలు)

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** టీవోడి చార్జీల విధింపునకు టీవోడి మీటర్లు తప్పనిసరిగా ఏర్పాటు చేసేలా డిస్కంలు చూడాలి.

**బిల్లింగ్ తేదీలు మరియు జారీ విషయాలు**

142. జిటిసిఎస్ లో పేర్కొన్న నిబంధనలను పాటించేలా లైసెన్సీలపై ఒత్తిడి తేవాలని ఫ్యాషీ కమిషన్ కు విజ్ఞప్తి చేసింది. అలాగే, ఏపీఈఆర్ఎస్ జోక్యం చేసుకోవడానికి వీలు కల్పించేలా మరో నిబంధనను కూడా చేర్చాలని కోరడం జరిగింది. జిటిసిఎస్ నిబంధనల్ని అమలు చేయడంలో లైసెన్సీలు విఫలమవుతున్నాయని, దానివల్ల వినియోగదారులకు ఇబ్బంది

కలుగుతోందని, ఆ ఇబ్బందుల్ని సరిదిద్దడానికి ఎలాంటి చర్యలు తీసుకోవడం లేదని ఫ్యాషీ పేర్కొనడం జరిగింది. ఉదాహరణకు హెచ్టీ బిల్లులను కొన్ని డిస్కంలు ప్రతినెల 26వ తేదీన, మరి కొన్ని డిస్కంలు 23వ తేదీన జారీ చేస్తున్నాయి. ఆ తేదీని గుడ్డిగా పాటిస్తున్నాయే కాని నిజంగా ఆ తేదీన బిల్లు అందుతోందా లేదా అన్నది చూడటం లేదని పేర్కొంటున్నాయి. 26వ తేదీ సెలవురోజయినా కూడా బిల్లుపై ఆ తేదీనే నోట్ చేస్తున్నాయని, బిల్లులు మాత్రం 27న కాని, 28, 29 తేదీల్లో కాని అందుతున్నాయని వివరించడం జరిగింది. ఒకవేళ బిల్లులో ఏవైనా దిద్దుబాట్లు ఉంటే, సరి చేసిన బిల్లులు 29వ తేదీ తర్వాతే అందుతున్నాయి. అయితే వాటి మీద కూడా 26 తేదీయే వేసి ఉంటోంది. హెచ్టీ మరియు ఎల్టీ పారిశ్రామిక బిల్లులను కొరియర్ సర్వీసు ద్వారా అందజేయాలని, బిల్లులు అందజేసే తేదీలనే వాటిపై వేయాలని సూచించడం జరిగింది. బిల్లులు తయారైన వెంటనే వాటిని ఇంటర్నెట్లో పెట్టాలన్న ప్రత్యామ్నాయ సూచన కూడా చేయడం జరిగింది. ఇంటర్నెట్లో పెట్టిన తేదీనే బిల్లులపై వేయాలని ఫ్యాషీ సూచించడం జరిగింది.

**లైసెన్సీ సమాధానం:** బిల్లులను జారీ తేదీతోనే అందజేయడం జరుగుతుంది. బిల్లు జారీ చేసిన 15 రోజుల్లోగా చెల్లించాలి. దీనికి సెలవులు, తపాలాలో జాప్యం తదితరాలతో సంబంధం ఉండదు. సవరించిన జిటిసిఎస్ బిల్లుల జారీ విషయం గౌరవనీయ ఏపిఈఆర్సి పరిధిలోనిది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** బిల్లుపై తేదీ విషయంలో కమిషన్ డిస్కంల అభిప్రాయంతో ఏకీభవిస్తోంది. అయినప్పటికీ లైసెన్సీలను ఇలా ఆదేశించడం జరిగింది.

వినియోగదారులు తెలుసుకోవడానికి వీలుగా బిల్లులను ఇంటర్నెట్లో పెట్టేందుకు వీలవుతుందో లేదో లైసెన్సీలు అధ్యయనం చేయాలి. డిస్కంలు ఆన్లైన్ పేమెంట్ దిశగా అడుగులు వేస్తున్నందున దీనిని ప్రోత్సహించాలి. బిల్లులను ఇంటర్నెట్లో పెట్టడం, కనీసం హెచ్టీ, ఎల్టీ పారిశ్రామిక వినియోగదారులకైనా ఆన్లైన్ చెల్లింపుల అవకాశం కల్పించడానికి సంబంధించిన సాధ్యాసాధ్యాల నివేదికను లైసెన్సీలు 30/06/2011నాటికి కమిషన్కు పంపడం జరగాలి. అలా అయితే ఈ పథకాన్ని 1/08/2011 నుంచి అమలు చేయడానికి వీలవుతుంది.

**శ్రీ కొమ్మిరెడ్డి నరసింహారెడ్డి అభ్యంతరాలు/ సూచనలు**

143. వినియోగదారులకు ఎలాంటి అదనపు, విశ్వసనీయ సేవలు అందజేయకుండానే లైసెన్సీ వారి నుంచి కస్టమర్ సర్వీసు చార్జీ పేరుతో రూ.20లు వసూలు చేస్తున్నాయి. (ఎ) నిర్దిష్ట వ్యవధిలో డిటిఆర్ (ప్రామాణికమైన ఎల్టీ ఫ్యూజ్ బాక్స్, హెచ్జి ఫ్యూజ్ సెట్, ఏబి స్విచ్లతో) ను నెలకొల్పాలని, (బి) ఎల్టీ లైనులన్నింటికీ ఎర్లైను (నాలుగో వైరు) ఏర్పాటు చేయాలని (సి) నిర్దిష్ట దూరంలో, వ్యవధిలో ఎల్టీ స్తంభాలు ఏర్పాటు చేయాలని విజ్ఞప్తి చేయడం

జరిగింది.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** పంపిణీ మరియు బిల్లింగ్ సంబంధిత ఖర్చులను రాబట్టుకోవడం కోసం కస్టమర్ చార్జీ విధించడం జరుగుతోంది. ఈ చార్జీలో మీటరు రీడింగు, సర్వీసింగు, బిల్లుల జారీ, వినియోగదారుల రికార్డుల నిర్వహణ మొదలైన వాటికయ్యే ఖర్చులన్నీ

ఉంటాయి. ఈ విషయంలో డిస్కంలు తగిన, అవసరమైన చర్యలు తీసుకుంటున్నాయి. పనితీరు ప్రమాణాల మేరకు (స్టాండర్స్ ఆఫ్ పెర్ఫార్మెన్స్) విద్యుత్ను సరఫరా చేయడం జరుగుతోంది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** డిస్కంల సమాధానం సంతృప్తికరంగా ఉంది. అయితే , వినియోగదారులకు అందజేసే సేవల్ని మరింత మెరుగుపరచడానికి నిరంతర కృషి అవసరమన్న విషయాన్ని డిస్కంలు దృష్టిలో ఉంచుకోవాలి.

**అదనపు వినియోగానికి రెస్కోలు చెల్లించాల్సిన టారిఫ్**

144. రెస్కోలకు చేసే అదనపు విద్యుత్కు వసూలు చేయాల్సిన ధరపై 2010 డిసెంబర్ 31వ తేదీలోగా వివరణ పత్రం (అప్రోచ్ పేపర్) సమర్పించాల్సిందిగా 2010-11 టారిఫ్ ఆర్డర్లో లైసెన్సీలకు ఆదేశాలు జారీ చేయడం జరిగింది.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** ఆమోదిత పరిమాణానికి మించి రెస్కోలు వినియోగించు చుకునే విద్యుత్కు విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు ఆధారంగా కాని, సేవల ఖర్చు ఆధారంగా టారిఫ్ నిర్ణయించాలని డిస్కంలు పట్టుబట్టడం జరిగింది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** రెస్కోలకు అదనపు అమ్మకాల ద్వారా లభించే సగటు ఆదాయాన్ని బట్టి అవి వాడుకునే అదనపు విద్యుత్కు(టారిఫ్ ఆర్డర్లో అనుమతించిన పరిమాణానికి మించి) ధర నిర్ణయించడం సమంజసంగా ఉంటుందని కమిషన్ భావిస్తోంది. అందువల్ల రెస్కోల అదనపు వినియోగానికి ధరను నిర్ణయించడానికి ఈ దిగువ పద్ధతినీ అనుసరించడానికి కమిషన్ ఆమోదించడం జరిగింది.

ఎ) రెస్కోలు వ్యవసాయ వినియోగదారులకు అదనపు అమ్మకాల కోసం ఒప్పందానికి మించి అదనపు విద్యుత్ను వినియోగించుకున్నప్పుడు డిస్కంలు వ్యవసాయ కేటగిరి కోసం అదనపు విద్యుత్ను వినియోగించుకునే వారికి ఎలాంటి చార్జీలు వసూలు చేస్తాయో అవే చార్జీలను రెస్కోలకు కూడా విధించాలి.

బి) ఒకవేళ రెస్కోలు వ్యవసాయేత వినియోగదారుల కోసం అదనపు విద్యుత్ను తీసుకున్నట్లయితే, ఏ ఆర్థిక సంవత్సరంలో వ్యవసాయేతర వినియోగదారుల కోసం అదనపు విద్యుత్ తీసుకున్నారో ఆ సంవత్సరంలో అదనపు విద్యుత్ విక్రయాల ద్వారా లభించే సగటు

ఆదాయంలో 75శాతానికి సమానమైన ధరను రెస్టోలు సంబంధిత డిస్కంకు చెల్లించాలి. 2010-11 సంవత్సరంలో వ్యవసాయేత వినియోగదారుల అవసరాల తీర్చడం కోసం రెస్టోలు జరిపే అదనపు కొనుగోళ్ళన్నింటికీ ఈ విధానాన్నే వర్తింప చేయాలి.

**ఎల్టీ-4 : కుటీర పరిశ్రమల కేటగిరిలో వృత్తుల జాబితా విస్తరణ**

145. 2010-11 ఆర్థిక సంవత్సరపు టారిఫ్ ఆర్డర్లోని 7బి ఆదేశం ఇలా పేర్కొనబడింది:

“ అఖిల భారతీయ విశ్వకర్మ పరిషత్ అధ్యక్షుడు శ్రీ రాచమల్ల పున్నమాచార్యులు పేర్కొన్న విధంగా లైసెన్సీలు కేంద్ర, రాష్ట్ర ప్రభుత్వాలకు చెందిన పరిశ్రమల శాఖ రూపొందించిన జాబితాను అధ్యయనం చేయాలి. వాటి పరిధిలో కుటీర పరిశ్రమలుగా పరిగణించబడనున్న సంస్థల కార్యకలాపాలను వివరిస్తూ జాబితా తయారు చేయాలి. లైసెన్సీలు వాటి పరిధిలోని ఈ దిగువ వృత్తులను పరిశీలించి, వాటిని ఏఆర్ఆర్లోని అనుబంధం రెండు ప్రకారం ఎల్టీ -4వ కేటగిరిలో చేర్చేందుకు సిఫారసు చేయడం జరిగింది. రాష్ట్ర వ్యాప్తంగా ఈ వృత్తులన్నీ ఒకే విధంగా ఉండటం వల్ల, వీటికి ఒకేలాంటి మద్దతు అవసరమైనందువల్ల అన్ని లైసెన్సీల పరిధిలో వీటిని ఎల్టీ-4వ కేటగిరిలో చేర్చడం జరిగింది.

**పట్టిక 43: ఎల్టీ-4:కుటీర పరిశ్రమల కేటగిరిలోని వృత్తుల జాబితా**

తయారీ పరిశ్రమ	లోడు లిమిట్	లైసెన్స్ కేటాయింపు
మోచీ	5 హెచ్పీ	ఎపీఈపీడీసీఎల్
పెనాయిల్ తయారీ యూనిట్లు	5 హెచ్పీ	ఎపీఈపీడీసీఎల్
అగరబత్తీల తయారీ యూనిట్లు	5 హెచ్పీ	ఎపీఈపీడీసీఎల్
కొవ్వొత్తి తయారీ యూనిట్లు	5 హెచ్పీ	ఎపీఈపీడీసీఎల్
అప్పుడాల తయారీ యూనిట్లు	5 హెచ్పీ	ఎపీఈపీడీసీఎల్
తోలు (చెప్పులు తయారీ) పరిశ్రమ	5 హెచ్పీ	ఎపీఈపీడీసీఎల్
సబ్బుల తయారీ పరిశ్రమలు	5 హెచ్పీ	ఎపీఈపీడీసీఎల్
ప్లాస్టిక్ ఆఫ్ పారిస్ యూనిట్లు	5 హెచ్పీ	ఎపీఈపీడీసీఎల్
లాక్ బొమ్మల తయారీ యూనిట్లు	5 హెచ్పీ	ఎపీఈపీడీసీఎల్
బొమ్మల తయారీ యూనిట్లు	5 హెచ్పీ	ఎపీఈపీడీసీఎల్
చెక్క బొమ్మల తయారీ యూనిట్లు	5 హెచ్పీ	ఎపీఈపీడీసీఎల్
పచ్చళ్ళ తయారీ	5 హెచ్పీ	ఎపీఈపీడీసీఎల్
మామిడి తాండ్రి యూనిట్లు	5 హెచ్పీ	ఎపీఈపీడీసీఎల్
ఇస్తరాకుల తయారీ పరిశ్రమ	5 హెచ్పీ	

**వార్తా పత్రికల ముద్రణ మరియు ప్రింటింగ్ ప్రెస్ల వర్గీకరణ**

146. వార్తా పత్రికల ముద్రణ మరియు ప్రింటింగ్ ప్రెస్ల వర్గీకరణ విషయాన్ని సిపిడిసిఎల్ కమిషన్ ముందుకు తేవడం జరిగింది. వార్తా పత్రికల ముద్రణ యూనిట్లను హెచ్టీ-1 పరిశ్రమల కేటగిరి కిందకి, ఇతర ముద్రణ కార్యకలాపాలన్నింటినీ హెచ్టీ-2 ఇతరుల కేటగిరి కిందకి చేర్చాలని పేర్కొనడం జరిగింది. ఎల్టీ వినియోగదారులకు కూడా ఇదే

విధానాన్ని వర్తింప చేయాలని అంటే వార్తా పత్రికల ముద్రణను ఎల్టీ-3 పరిశ్రమల కేటగిరి కింద, ఇతర ముద్రణ కార్యకలాపాలను ఎల్టీ-2 గృహేతర/వాణిజ్య కేటగిరి కింద చేర్చాలని పేర్కొనడం జరిగింది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** సిపిడిసిఎల్ ప్రతిపాదనను కమిషన్ ఆమోదించడం జరిగింది. వార్తా పత్రికల ముద్రణ యూనిట్లను హెచ్టీ-1 పరిశ్రమల కేటగిరి మరియు ఎల్టీ-3 పరిశ్రమల కేటగిరి కింద, ఇతర ముద్రణ కార్యకలాపాలన్నింటినీ హెచ్టీ-2 ఇతరుల కేటగిరి లేదా ఎల్టీ-2 గృహేతర/వాణిజ్య కేటగిరి కింద చేర్చడం జరిగింది.

## అధ్యాయం-6

### ఇతర సాధారణ అభ్యంతరాలు/ సూచనలు

147. బహిరంగ విచారణలో లేవనెత్తబడిన అభ్యంతరాలు, ఇవ్వబడిన సూచనలన్నింటినీ కమిషన్ ఈ అధ్యాయంలో చర్చించడం జరిగింది. ఆయా అభ్యంతరాలు/ సూచనలు, వాటికి లైసెన్సీల స్పందనలు అవసరమైన చోట కమిషన్ అభిప్రాయాలు దిగువన ఇవ్వబడ్డాయి.

#### ఐపిపిలలోని విస్తరణ ప్రాజెక్టుల్లో దీర్ఘకాలిక పీపీఎలు

148. కొత్తగా విస్తరిస్తున్న ఐపిపి ప్రాజెక్టులతో దీర్ఘకాలిక పీపీఎలు కుదుర్చుకోవలసిందిగా డిస్కంలకు ఆదేశాలు జారీ చేయాల్సిందిగా డాక్టర్. ఎం. తిమ్మారెడ్డి, శ్రీ. జి.దివాకర్లు కమిషన్‌ను అభ్యర్థించడం జరిగింది. ప్రస్తుతం రాష్ట్రంలో ఉన్న ఐపిపిలు ఇప్పుడున్న యూనిట్ల పక్కనే విస్తరణ యూనిట్లు ఏర్పాటు చేయాలని ప్రణాళికలు వేస్తున్నాయని వారు గుర్తు చేశారు. వీటిని మర్చంట్ ప్లాంట్లు (వాణిజ్య తరహా ప్లాంట్లు)గా నెలకొల్పుతున్నారన్నారు. ఇలాంటి పరిస్థితుల్లో ఎలా వ్యవహరించాలో టారిఫ్ విధానంలో ఉందని వారు పేర్కొన్నారు. టారిఫ్ విధానంలోని 5.1 అధికరణ ప్రకారం “ ప్రస్తుతమున్న ప్రాజెక్టుల విస్తరణ లేదా ఏదైనా రాష్ట్ర ప్రభుత్వ నియంత్రణలోని / సొంత కంపెనీ అభివృద్ధిదారుగా గుర్తింపు పొందిన కేసుల్లో మినహా భవిష్యత్ అవసరాలకు కావలసిన విద్యుత్ను పోటీ విధానంలో పంపిణీ లైసెన్సీలే సేకరించుకోవాలి. ఈ ప్రయోజనం కోసం ప్రైవేటు సంస్థల ఉత్పాదక సామర్థ్యం పెంపుదల ఇప్పుడున్న సామర్థ్యంలో 50శాతానికి మించి ఉండకూడదు.” ప్రస్తుతం ఉన్న ప్లాంట్లకు అవసరమైన అన్ని సదుపాయాలను అంటే భూమి, ఇంధన లింకేజి, పంపిణీ అనుసంధానం వంటి వాటిని ప్రభుత్వం లేదా ప్రభుత్వ సంస్థ సమకూర్చడం జరిగింది. కాబట్టి, పైనుదహరించిన నిబంధన మేరకు ఈ యూనిట్లతో పిపిఎ ఒప్పందాలు కుదుర్చుకోవలసిందిగా కమిషన్ లైసెన్సీలను ఆదేశించాలని వారు కోరడం జరిగింది. ఈ యూనిట్ల ప్రస్తుత సామర్థ్యం 2500 మెగావాట్లు కాబట్టి, 1250మెగావాట్ల విద్యుత్ను పొందే అధికారం డిస్కంలకు ఉందని వారు వివరించడం జరిగింది.

**లైసెన్సీల సమాధానం :** భారత ప్రభుత్వం ప్రకటించిన టారిఫ్ విధానం మేరకు ప్రస్తుత సామర్థ్యంలో 50శాతం విద్యుత్ను విస్తరణ ప్రాజెక్టుల సామర్థ్యం నుంచి ఏపి డిస్కంలకు అందజేయాల్సిందిగా విస్తరణ ప్రాజెక్టుల ప్రతిపాదన చేస్తున్న ఐపిపిలన్నింటినీ కోరడం జరిగింది. అంతేకాకుండా ప్రస్తుత ఐపిపిలు ఏర్పాటు చేయనున్న విస్తరణ ప్రాజెక్టులకు డిస్కంలు ఎలాంటి ఇంధన లింకేజిలు సిఫారసు చేయలేదని, తరలింపు సదుపాయాలు కూడా కల్పించలేదని పేర్కొనడం జరిగింది.(అన్ని డిస్కంలు)

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** విద్యుత్కు డిమాండు పెరుగుతున్నందున దీర్ఘ కాలిక ఉత్పాదక

కేంద్రాలతో ఒప్పందాలు కుదుర్చుకోవలసిన అవసరం ఎంతైనా ఉంది. ఈ దిశగా డిస్కంలు గట్టి ప్రయత్నాలు చేయాలి. అందువల్ల వారిని ఈ విధంగా ఆదేశించడం జరిగింది:

‘ఇప్పుడున్న పిపిఎల నిబంధనలు, జాతీయ టారిఫ్ విధానం, 2003నాటి విద్యుత్ చట్టంలోని నిబంధనల ప్రకారం ఇలాంటి విస్తరణ ప్రాజెక్టుల నుంచి కొంత వాటాను సంపాదించడానికి చట్టబద్ధంగా వీలవుతుందా లేదా అన్నది పరిశీలించి, 30/04/2011 నాటికి కమిషన్ కు సమగ్ర నివేదికను సమర్పించాలి. విస్తరణ ప్రాజెక్టులు చేపడుతున్న ప్రతి ఐపిపికి విడిగా నివేదిక సమర్పించాలి.’

### హిందూజా విద్యుత్ ప్లాంటుకు సంబంధించిన పిపిఎ

149. హిందూజా విద్యుత్ ప్రాజెక్టుకు రాష్ట్ర ప్రభుత్వం 15 ఏళ్ళ కిందటే అనేక రాయితీలు ఇచ్చిందని, భూమిని కూడా కేటాయించిందని అయినా ఇంత వరకు విద్యుత్ కేంద్రం నిర్మాణం కాలేదని, అందువల్ల ఆ ప్రాజెక్టును వాణిజ్య తరహా ప్రాజెక్టుగా (మర్చంట్ ప్లాంట్)గా మార్చడానికి అనుమతి ఇవ్వరాదని **డా. ఎం. తిమ్మారెడ్డి, శ్రీ జి.దివాకర్లు** స్పష్టం చేశారు. ఈ ప్రాజెక్టును చేపట్టడానికి హిందూజాలు సిద్ధంగా లేనిపక్షంలో బహిరంగ పోటీ బిడ్డింగ్ ద్వారా ప్రాజెక్టును కొత్త ప్రైవేటు సంస్థకు అప్పగించాలని వారు పేర్కొన్నారు.

**లైసెన్సీల సమాధానం :** ప్లాంటులో ఉత్పత్తి అయ్యే 1040మెగా వాట్ల(2x520) విద్యుత్ ను నూరుశాతం ప్రభుత్వానికి విక్రయించడం కోసం 19.08.1998 లో అప్పటి ఏపిఎస్ ఈబికి హెచ్ఎన్పిసిఎల్ కు మధ్య కుదిరిన పిపిఎ ఇప్పుడు అమల్లో లేదు. ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వానికి 25% విద్యుత్ మాత్రమే ఇస్తామన్న హెచ్ఎన్పిసిఎల్ తాజా ప్రతిపాదనపై రాష్ట్ర ప్రభుత్వం తుది నిర్ణయం తీసుకోవలసి ఉంది. (అన్ని డిస్కంలు)

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** ప్రస్తుతం ఈ విషయం కమిషన్ పరిధిలో లేదు.

### ఎన్సీఈ ఉత్పాదకతను ఇతరులకు విక్రయించడం

150. రాష్ట్రంలో మినీ జల విద్యుత్ కేంద్రాన్ని నెలకొల్పిన (ఖమ్మం జిల్లా దుమ్ము గూడెంలో 24మెగావాట్ల సామర్థ్యంతో) ఎస్ఎల్ఎస్ కార్పొరేషన్ నెడ్ క్యాప్ అనుమతితో ముంబైకి చెందిన టాటా పవర్ కార్పొరేషన్ లిమిటెడ్ తో పిపిఎ కుదుర్చుకున్న విషయాన్ని **డా. ఎం. తిమ్మారెడ్డి, శ్రీ జి. దివాకర్లు** లేవనెత్తడం జరిగింది. ఇలా విద్యుత్ ను రాష్ట్రం బయట అమ్ముకోవడానికి డిస్కంలు ఎందుకు అనుమతించాయో వారు తెలుసుకోగోరారు.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** రాష్ట్రంలో ఎన్సీఈని అభివృద్ధి పరచడమే నెడ్ క్యాప్ బాధ్యత. పైగా, విద్యుత్ ఉత్పాదకునికి తన విద్యుత్ ను ఎవరికైనా అమ్ముకునే స్వేచ్ఛ ఉంది. తమకే విద్యుత్ విక్రయించాలని డిస్కంలు వాటికి నిబంధన విధించజాలవు.



**కమిషన్ అభిప్రాయం:** అభ్యంతరకారులు సూచించిన విధంగా ఎన్సిఈ ఉత్పాదకదారుల నుంచి విద్యుత్ కొనడం ద్వారా కమిషన్ జారీ చేసిన ఆర్పిపిఓ ఆదేశాలకు డిస్కంలు కట్టుబడి ఉండాలని ఆశించడం జరిగింది. కాబట్టి ఎన్సిఈ ఉత్పాదకుల నుంచి విద్యుత్ను కొనుగోలు చేయడానికి డిస్కంలు తీవ్రంగా కృషి చేయాలి.

**కేస్-1 బిడ్డింగ్కు సంబంధించిన సందేహాలు**

151. డిస్కంల కేస్-1 బిడ్డింగ్ విషయాన్ని శ్రీ బివిరాఘవులు, శ్రీ ఎం.వేణుగోపాల రావులు ప్రస్తావించడం జరిగింది. ఇప్పటికే డిస్కంలకు అందుబాటులో ఉన్న స్థాపిత సామర్థ్యం, ఇతర ఉత్పాదక సంస్థలతో కుదుర్చుకున్న పిపిఎల కింద రాబోయే సంవత్సరాల్లో అందుబాటులోకి వచ్చే సామర్థ్యాలను పరిగణనలోకి తీసుకుంటే కేస్-1 బిడ్డింగ్ కింద విద్యుత్ను సేకరించాల్సిన అవసరం లేదని వారు పేర్కొన్నారు. ఈ బిడ్డింగ్ కి పిలిచిన బిడ్ల ఫలితం ఏమిటో వెల్లడించాలని వారు కోరడం జరిగింది.

**లైసెన్సీ సమాధానం:** కేస్-1 బిడ్డింగ్ ప్రక్రియ కొనసాగుతోంది. కాబట్టి ఈ ప్రశ్నలకు ఇప్పుడు జవాబు చెప్పజాలం (అన్ని డిస్కంలు)

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** ప్రక్రియ కొనసాగుతున్నందున ఈ దశలో కమిషన్ ఎలాంటి వ్యాఖ్యలు చేయదలుచుకోలేదు.

**రామగుండంలోని బిపిఎల్ ప్రాజెక్టుకు సంబంధించిన సందేహాలు**

152. ప్రమోటర్ డెవలపర్ అయిన బిపిఎల్ సమర్పించిన విధంగా పునర్లిఖించిన పిపిఎలో ప్రతిపాదించిన సవరణలకు కమిషన్ ఆమోదం తెలపడం జరిగిందని, ఆ మేరకు కుదుర్చుకున్న విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందాన్ని కమిషన్కు సమర్పించాల్సిందిగా ఏపిపిసిసిని ఆదేశించడం జరిగిందని శ్రీ. ఎం. వేణుగోపాలరావు, శ్రీ బి.వి. రాఘవులు పేర్కొనడం జరిగింది. కమిషన్ డెవలపర్ రాసిన లేఖకు సానుకూలంగా స్పందించడం, దానికనుగుణంగా చర్యలు తీసుకోవలసిందిగా డిస్కంలను ఆదేశించడం సరికాదని వారన్నారు. బిపిఎల్ రామగుండం ప్రాజెక్టుతో కుదుర్చుకున్న 'సవరించిన పిపిఎ' ప్రస్తుత పరిస్థితి ఏమిటి, దీనిపై డిస్కంలు బహిరంగ విచారణ నిర్వహిస్తాయా లేదా బహిరంగ విచారణ జరపవలసిందిగా కమిషన్కు సిఫారసు చేస్తాయా అన్నది తెలుసుకోగోరుతున్నామని వారు పేర్కొనడం జరిగింది.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** ఏపిసిఆర్సి ఆదేశాల మేరకు ఏపి డిస్కంలు, బిపిఎల్ సవరించిన పిపిఎ అమలు ప్రక్రియలో ఉన్నాయి.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** అనేక అంశాలను పరిగణనలోకి తీసుకున్న మీదట ఈ ప్రక్రియ మొదలు పెట్టవలసిందిగా ఆదేశిస్తూ కమిషన్ లేఖ జారీ చేయడం జరిగింది. కమిషన్

పరిశీలించి విషయాలు (ఎ) ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వపు జీవో ఎంఎస్ నెం.51 తేదీ 20/9/2009(బి) ఉత్పాదక సామర్థ్యాన్ని పెంచవలసిన అవసరం (సి) ప్రభుత్వ అనుమతులు, పర్యావరణ అనుమతులు పొందడానికి, భూ సేకరణకు పట్టే సమయం, కంపెనీ ఫైనాన్షియల్ క్లోజర్ను సాధించడం, చివరగా వ్యవస్థీకరణ, రాష్ట్ర సంస్థలకు విద్యుత్ సరఫరా హామీ. డిస్కంలు సవరించిన పిపిఎను సమర్పించినప్పుడు కమిషన్ ఈ విషయాలన్నింటినీ పరిశీలించడం జరుగుతుంది.

**డిస్కంల వనరుల ప్రణాళిక మరియు లోడు భవిష్యత్ అంచనా**

153. 2003నాటి విద్యుత్ చట్టంలోని 15వ అధికరణ కింద లైసెన్స్ మంజూరు చేసిన సమయంలో జారీ చేసిన మార్గదర్శకాల ప్రకారం ప్రతి లైసెన్సీ ఇతరుల సమన్వయంతో వనరుల ప్రణాళికను రూపొందించాలని శ్రీ.సిహెచ్. వేంకటేశ్వర్లు పేర్కొన్నారు. అలాగే, తాను రూపొందించిన వనరుల ప్రణాళిక తన పంపిణీ, ప్రసార వ్యవస్థతో అనుసంధించిబడిన వినియోగదారులందరికీ నాణ్యమైన, సురక్షితమైన విద్యుత్ను సరసమైన ధరకు నిరంతరం సరఫరా చేసేలా, విశ్వసనీయమైన సేవలందించేలా ఉంటుందని ప్రతి లైసెన్సీ ఏపిఈ ఆర్సి సమక్షంలో నిరూపించాల్సి ఉంటుందని ఆయన పేర్కొన్నారు. అలాగే, లోడు అంచనాను కూడా విపులంగా వివరించాల్సి ఉంటుందన్నారు.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** గౌరవనీయ కమిషన్ వారి మార్గదర్శకాల మేరకు లోడు అంచనా, వనరుల ప్రణాళిక రూపొందించి, సమర్పించడం జరిగింది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** డిస్కంలు తమ లోడు అంచనాకు ఆధారమేమిటో ఏఆర్ఆర్ ప్రతిపాదనల్లో వెల్లడించడం జరిగింది.

**విద్యుత్ చౌర్యం నివారణకు డిటీఆర్లకు మీటర్ల ఏర్పాటు**

154. గ్రామాల్లో ఉండే సింగిల్ ఫేజ్ ట్రాన్స్ఫార్మర్లన్నింటికీ మీటర్లు బిగించాలని శ్రీ. కె. శంకర రెడ్డి పేర్కొన్నారు. దీనివల్ల ఒక ట్రాన్స్ఫార్మర్ 50 ఇళ్ళకు విద్యుత్ సరఫరా చేస్తుంది కాబట్టి ఆ ఇళ్ళకి వచ్చే బిల్లుల్లోని యూనిట్లు కరెక్టుగా ఉన్నాయోలేదో తెలుసుకోవచ్చని, అలాగే, విద్యుత్ చౌర్యం వంటి అక్రమాలను సులభంగా గుర్తించవచ్చని ఆయన వివరించడం జరిగింది.

**వ్యవసాయ సర్వీసుల్ని వేరు చేయడం**

155. వ్యవసాయ సర్వీసుల్ని కేబుల్ కండక్టర్లతో వేరు చేయడం వంటి పథకాలను డిస్కంలు రూపొందించరాదని శ్రీ.కె.శంకర రెడ్డి స్పష్టం చేశారు. ఇలాంటి పథకాలు రెండు రోజులు కూడా పని చేయడం లేదని, కేబుల్ తీగలు స్తంభాలపై వేలాడుతున్నాయని ఆయన తెలిపారు. వేలాడుతున్న తీగల ఫాటోలు కూడా పంపించడం జరిగింది.

## హెచ్విడిఎస్ పథకాలు

156. వ్యవసాయానికి హెచ్విడిఎస్ సరఫరా మొదలు పెట్టడంతో ట్రాన్స్ఫార్మర్లు పెద్ద సంఖ్యలో బ్రేక్ డౌన్ అవుతున్నాయని శ్రీ.కె.శంకర రెడ్డి పేర్కొన్నారు. పోలీసుల సహకారంతో దీనిని అరికట్టాలని ఆయన కోరారు.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** ఈ సూచనలను నమోదు చేసుకోవడం జరిగింది. కేబుల్ తీగలకు సంబంధించి సూచన స్పష్టంగా లేదు.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** ఈ సూచనలతో కమిషన్ ఏకీభవిస్తోంది. కేబుల్ తీగలు స్తంభాలనుంచి వేలాడుతుండటానికి సంబంధించి చిత్తూరుకు చెందిన అభ్యంతరకారుడైన శ్రీ కె. శంకర రెడ్డిని సంప్రదించి పూర్తి వివరాలు పొందాల్సిందిగా ఎన్పిడిసిఎల్ను ఆదేశించడమైనది. ఈ విషయాన్ని క్షుణ్ణంగా పరీక్షించి 30/06/2011నాటికి నివేదిక పంపాల్సిందిగా సూచించడం జరిగింది.

## వ్యవసాయ సర్వీసులకు విద్యుత్ సరఫరా, ఇతర సంబంధిత అంశాలు

157. వ్యవసాయానికి విద్యుత్ సరఫరాకు సంబంధించి పలు రైతు సంఘాల నుంచి ఎన్నో అభ్యంతరాలు అందాయి. వివిధ బహిరంగ విచారణల్లో కూడా పలువురు అభ్యంతరాలు లేవనెత్తారు. ఆ అభ్యంతరాల్లో..విద్యుత్ సరఫరా వ్యవధి, అరకొర విద్యుత్ సరఫరా, రెండు మూడు విడతలుగా కాకుండా ఏడు గంటలపాటు నిరంతరాయంగా సరఫరా చేయడం, రాత్రి పూట విద్యుత్ సరఫరా చేయడం వల్ల కలుగుతున్న ఇబ్బందులు, నిర్వహణ పరమైన విషయాలు, ట్రాన్స్ఫార్మర్ల సమస్యలు, ట్రాన్స్ఫార్మర్లు కాలిపోవడం, ట్రాన్స్ఫార్మర్ల మార్పిడి, విద్యుత్ సిబ్బంది గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో అందుబాటులో ఉండటం, హెచ్టీ-4బి కేటగిరి కింద ఎత్తిపోతల పథకాలకు జరిగే విద్యుత్ సరఫరాకు సంబంధించిన ప్రత్యేక సమస్యలు అంటే ఉచితంగా జరిగే సరఫరా వ్యవధి మొదలైనవి ఉన్నాయి.

158. శ్రీ కాటూరి హరికిశోర్ కుమార్ రెడ్డి, శ్రీ ఎల్లపు సూర్యనారాయణ, శ్రీ సారంపల్లి మల్లా రెడ్డి వంటి అభ్యంతరకారులు, శ్రీ కాకర్ల వనాద్రి నాయుడు, స్వామి జగన్మయానంద వంటి వినియోగదారులు, అనేక సంస్థలు,పలువురు వ్యక్తులు వారి వారి అభ్యంతరాలు, సూచనలు, విజ్ఞప్తులను సమర్పించడం జరిగింది. అభ్యంతరాలు, సూచనల వివరాలు, వాటికి డిస్కంల స్పందన 44వ పట్టికలో ఇవ్వడం జరిగింది.

పట్టిక 44: డిస్కంల సమాధానాలు సహా అభ్యంతరాల సారాంశం

	<b>అభ్యంతరాలు/సూచనలు</b>	<b>డిస్కంల సమాధానాలు</b>
1	విద్యుత్ ప్రమాదాలకు పరిహారంగా మనుషులకు రూ.5లక్షలు, పశువులకు రూ.25వేలు చొప్పున చెల్లించాలి.	ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వ ఆదేశాల మేరకు పరిహారం చెల్లించబడుతోంది.
2.	పరిహారాల కోసం బీమా ప్రీమియం చెల్లించాలి. ఒకవేళ ప్రమాదం జరిగితే ప్రీమియంను డిస్కంలే చెల్లించాలి.	సలహాను గుర్తించడం జరిగింది.
3.	పనితీరు ప్రమాణాల్లో సవరణలు చేపట్టాలి	ఇది కమిషన్ పరిధిలోనిది.
4.	అభివృద్ధి చార్జీలు, దరఖాస్తు ఫీజు కూడా ఆదాయమే కాబట్టి వీటిని టారిఫ్ ఆర్డర్లో స్పష్టంగా పేర్కొనాలి.	ఇది కమిషన్ పరిధిలోనిది.
5.	7గంటల విద్యుత్ సరఫరా కచ్చితంగా, నిరాటంకంగా నాణ్యమైనదిగా ఉండాలి లోవోల్టేజి వల్ల మోటార్లు, ట్రాన్స్ఫార్మర్లు కాలిపోవడం జరుగుతోంది.	వినియోగం, వోల్టేజీ తేడాలను బట్టి ప్రతి డివిజన్లోనూ షిఫ్టులు వేయడం జరిగింది.
6.	కొందరు రైతులు కెపాసిటర్లను కొనుక్కుంటున్నప్పటికీ, సిబ్బంది కొరత సాగుతో డిస్కంలు వాటిని బిగించడానికి నిరాకరిస్తున్నాయి.	రైతులు అడిగిన వెంటనే డిస్కంలు కెపాసిటర్లను బిగించడం జరుగుతోంది.
7.	రెండవ పంటగా వరి వేసినప్పుడు ఉచిత విద్యుత్ను సరఫరా చేయరాదు.	అది ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వ విధాన నిర్ణయం.
8.	నాణ్యమైన పంపు సెట్లను వాడటం ద్వారా 20% విద్యుత్ను ఆదా చేయవచ్చని ఏపీ సమన్వయ కమిటీ ప్రకటించడం జరిగింది. మోటార్లు మార్చడానికి తమిళనాడు ప్రభుత్వం రూ.6వేల కోట్లు ఖర్చు చేస్తోంది. మన రాష్ట్రంలో అలాంటిదేమైనా చేస్తున్నారా?	సూచన గమనించడమైనది.
9.	బోర్బావుల వద్ద, పశువుల కొట్లాల్లో ఏర్పాటు చేసే దీపాలకు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయాలి. ఎందుకంటే పశువుల పెంపకం కూడా వ్యవసాయ పనే. అలాగే, బోర్బావులకు ఎర్లవైర్ ఏర్పాటు చేయాలి.	ఏపీ ప్రభుత్వ విధానం మేరకు వ్యవసాయానికి ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయడం జరుగుతోంది
10.	పాత కండక్టర్లను మార్చడం, డిజిటీజీలను పాత కండక్టర్లను బాగు చేయడం, మార్చడం ద్వారా నష్టాల్ని తగ్గించవచ్చు. వినియోగదారులపై భారాన్ని తగ్గిస్తే కనీస స్థాయికి తీసుకురావచ్చు.	డిస్కంలు వంగిపోయిన విద్యుత్ స్తంభాలను మారుస్తున్నాయి. నష్టాలను తగ్గించేందుకు వీలయినన్ని చర్యలు తీసుకోవడం జరుగుతోంది.

11.	డీటీఆర్ సామర్థ్యాన్ని బట్టి అవసరమైన స్థంభాల్ని నెలకొల్పి, కొత్త వ్యవసాయ కనెక్షన్లు విడుదల చేయాలి. ప్రస్తుత దానికి కేంద్రం ఇచ్చే రూ. 30వేల వ్యవసాయ కనెక్షన్లు విడుదల చేయడం జరుగుతోంది.	డిస్కంలకు ఎలాంటి సబ్సిడీ రావడం లేదు. నిబంధనల మేరకు సబ్సిడీని ఉపయోగించుకోవాలి.
12.	హెచ్ఎడీలలోని అన్ని కీలక డీటీఆర్లకు ఏబీ స్పిచ్లు ఏర్పాటు చేయాలి.	ఏబీ స్పిచ్లను ఇవ్వడం జరుగుతోంది.
13.	క్రైం నెంబర్లు లేవన్న కారణంగా దొంగిలించబడిన డీటీఆర్ల స్థానంలో కొత్త డీటీఆర్లు అమర్చడంలో అసాధారణ జాప్యం చేస్తున్నారు.	క్రైం నెంబర్ల కోసం పట్టు పట్టకుండా కొత్త వాటిని పెట్టాల్సిందిగా ఆదేశించడమైనది.
14.	పట్టణాలు, పల్లెలన్న తేడా లేకుండా అంతటా ఒకేలా విద్యుత్ కోత సరఫరా జరుగుతుంది.	గ్రామాల్లో రోజులో 7 గంటలు 3ఫేజ్ విధించాలి. మిగతా కరెంటు, మిగతా కోతలు సమయంలో సింగిల్ ఫేజ్ కరెంటు సరఫరా కంటే డిమాండు ఎక్కువయితే కోతలు విధించడం జరుగుతోంది.
15.	అనధికార కనెక్షన్లను క్రమబద్ధీకరించాలి. కొత్త కనెక్షన్లు విడుదల చేయాలి.	ప్రభుత్వ విధానం మేరకు జరుగుతుంది.
16.	ఏఆర్ఆర్ను తెలుగులో కూడా ఇవ్వాలి	తెలుగులో లభ్యమౌతున్నాయి.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:**(ఎ) బీమా ప్రీమియంకు సంబంధించి డిస్కంలు తమ అధ్యయనాన్ని పూర్తి చేసి నిర్దిష్టమైన ప్రతిపాదనలతో వచ్చినప్పుడు కమిషన్ ఆ విషయాన్ని పరిశీలించడం జరుగుతుంది. 2010 టారిఫ్ ఆర్డర్లోని 144వ పేజీ, 156వ పేజీలోని 14వ ఆదేశం మేరకు డిస్కంలు ఈ విషయంపై తుది అంగీకార నివేదికను 30/09/2011నాటికి కమిషన్కు సానుకూలంగా సమర్పించాలి.

(బి) కెపాసిటర్లు బిగించాలన్న విజ్ఞప్తులు వచ్చిన వెంటనే వాటిని పరిష్కరించడం జరగాలి.

(సి) అభివృద్ధి చార్జీలు, ఇతరత్రా వర్తించే చార్జీలను చిన్న పుస్తకం రూపంలో ముద్రించి వినియోగదారులకు అందజేయాలి. ఈ వివరాలను అన్ని సెక్షన్ కార్యాలయాలు, వినియోగ సేవా కేంద్రాల్లో పనితీరు ప్రమాణాలతో సహా ప్రదర్శించాలి.

(డి) డిస్కంలు వివిధ పరిస్థితుల్లో వసూలు చేసే చార్జీలు, సమర్పించాల్సిన పత్రాలు తదితరాలను

స్పష్టంగా సూచించే పత్రాలను(ఫారాలు) అందుబాటులో ఉంచాలి.

(ఇ) పనితీరు ప్రమాణాలను గతంలో ఎప్పుడో రూపొందించారని, అప్పటికి ఇప్పటికి పరిస్థితులు మారిపోయినందున ఈ విషయాన్ని దృష్టిలో ఉంచుకుని డిస్కంలు సవరించిన పనితీరు ప్రమాణాలపై అప్రోచ్ పేపర్‌ను 31/10/2011నాటికి కమిషన్‌కు సమర్పించాలని ఆదేశించడం జరిగింది.

(ఎఫ్) పెద్ద సంఖ్యలో ప్రజలు చదవడానికి, తదనుగుణంగా స్పందించడానికి వీలుగా ప్రజలకు అందుబాటులో ఉంచే పత్రాలు తెలుగులో ఉండేలా చూడాలని కమిషన్ కోరుకుంటోంది. అయితే, సకాలంలో త్వరగా, తప్పులు లేకుండా అనువాదం చేసేవారు దొరకడం సమస్యే. అందువల్ల కమిషన్ వీలయినంత వరకు తమ ఆదేశాల్ని తెలుగులో తేవడానికి ప్రయత్నించాలి.

**సిహెచ్.వేణుగోపాలరావు చేసిన సూచనలు/అభ్యంతరాలు**

**పట్టిక 45: సిహెచ్.వేణుగోపాలరావు వ్యక్తం చేసిన అభ్యంతరాలు/సూచనలు**

వరస సంఖ్య	అభ్యంతరాలు/సూచనలు	డిస్కంల సమాధానాలు
1.	రబీ సీజన్‌లో వరిసాగును నిషేధించాలి. ఉద్యానవనపంటలు/తోటలకు తగినంత విద్యుత్ ఇవ్వాలి.	ఇవి ప్రభుత్వ పరిధిలోని అంశాలు.
2.	సేకరించిన వ్యవసాయ భూముల్లో నుంచి తొలగించిన మీటర్లను తిరిగి అవే గ్రామాలకు కేటాయించాలి.	
3.	విద్యుత్‌లైన్లు, ప్రసార టవర్ల కారణంగా భూములు కోల్పోయిన రైతులకు తగిన పరిహారం ఇవ్వాలి.	
4.	ఘృత్ విద్యుత్ కేంద్రాల్లో స్థానికులకే ఉద్యోగాలు ఇవ్వాలి.	
5.	ఎస్పీడీసీఎల్ ప్రత్యేకంగా హెచ్టీ-4సి కేటగిరిని ఏర్పాటు చేసి, ఆ వినియోగదారుల నుంచి చార్జీలు వసూలు చేస్తోంది.	ఇది ప్రత్యేక కేటగిరి కాదు. డేటా సౌలభ్యం కోసమే ఆ కేటగిరి ఏర్పాటు చేయబడింది. దీని వల్ల 7గంటలకు పైగా వ్యవసాయ సరఫరా పొందే వినియోగదారుల్ని గుర్తించవచ్చు.
6.	అంబుడ్స్‌మన్ ఆదేశాల్ని తెలుగులో ఇవ్వాలి.	ఇది డిస్కం పరిధిలో లేదు.

భారతీయ కిసాన్ సంఘ్ సభ్యుల అభ్యంతరాలు/సూచనలు

**వట్టిక 46: బికెఎన్ సభ్యుల అభ్యంతరాలు/ సూచనలు**

క్ర.సంఖ్య	అభ్యంతరాలు / సూచనలు తెలియజేసినవారు	అభ్యంతరాలు / సూచనలు
1	ఎన్ఎస్ఆర్ ఆంజనేయులు, దాసర్లపాటి లెఫ్ట్ ఇరిగేషన్ సొసైటీ	1.) నగరాలతో పాటు సమానంగా రూరల్ ప్రాంతాలలో 24 గంటల విద్యుత్ సరఫరా 2) ఎల్టీ -2 కింద మినిమమ్ లోడు 250 వాట్స్ 3) హెచ్ టీ- 4 బి కేటగిరీలో 16 గంటల ఉచిత విద్యుత్ 4. విద్యుత్ ప్రమాదాల వల్ల మరణించిన వారికి రూ. 5లక్షలు, గాయపడిన వారికి రూ.25వేలు పరిహారం
2.	డి. చెంచుపున్నయ్య, శ్రీ వెంకటేశ్వర లిఫ్ట్ ఇరిగేషన్ సొసైటీ	
3.	జి.రాంబాబు, ప్రకాశం జిల్లా	
4.	ఎ. సతీష్ కుమార్, ప్రకాశం జిల్లా	
5.	పి. పెంచుల రెడ్డి, నెల్లూరు	
6.	కాతూర్ హరికిషోర్ రెడ్డి, నెల్లూరు జిల్లా	
7.	వై. ఉదయభాస్కర్, భాగ్యలక్ష్మి లిఫ్ట్ ఇరిగేషన్ సొసైటీ	
8.	జె. చౌదరి బాబు	
9.	డి. వెంకటేశ్వర రావు	
10.	జె. ప్రహారావు, ఎల్.ఎన్. స్వామి లిఫ్ట్ ఇరిగేషన్ సొసైటీ	
11.	పి. ప్రసాద్. రవి లిఫ్ట్ ఇరిగేషన్ సొసైటీ	
12.	వై. కోటయ్య, శ్రీ మోహన్ లిఫ్ట్ ఇరిగేషన్ సొసైటీ	
13.		
14.	డి. పున్నయ్య, సత్యనారాయణ లిఫ్ట్ ఇరిగేషన్ సొసైటీ	
15.	డి. లక్ష్మయ్య, రామాంజనేయ లిఫ్ట్ ఇరిగేషన్ సొసైటీ	
16.	వై. శ్రీనివాసరావు, విజయలక్ష్మి లిఫ్ట్ ఇరిగేషన్ సొసైటీ	
17.	వై. పాపారావు	
18.	పి. కోటేశ్వరావు	

**ఎన్పిడిసిఎల్ సమాధానం:** గ్రామాలకు రోజులో 7 గంటల పాటు త్రిఫేస్ విద్యుత్, మిగతా సమయంలో సింగిల్ ఫేస్ విద్యుత్ సరఫరా చేయబడుతోంది(అన్ని డిస్కంలు). సరఫరా కంటే డిమాండ్ అధికమైనప్పుడు విద్యుత్ కోతలు విధించడం జరుగుతోంది. ఇతర విషయాలు డిస్కంల పరిధిలోనివి కావు.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:**

ఎ) అభ్యర్థన మేరకు ఈ ఆదేశంలో ఎల్టీ-2 కేటగిరీకి కనీస లోడును నిర్ణయించడం జరిగింది.

బి) ప్రస్తుత నిబంధనల మేరకు పరిహారం ఇవ్వడం జరుగుతోంది.పరిహారాన్ని తగిన విధంగా పెంచాలన్న ప్రతిపాదనల్ని పరిశీలించి 30-09-2011 నాటికి కమిషన్ కు నివేదిక సమర్పించడం జరగాలి. నిజమైన పరిహారపు కేసుల్ని గుర్తించడానికి తగిన విధానాన్ని కూడా ఆ నివేదికలో పొందు పర చాలి.

సి) హెట్ టీ-4బి ఎత్తిపోతల పథకాలకు సంబంధించిన విషయాలను పై పేరాలో చర్చించడం

జరిగింది.

డి) గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో సరఫరా గురించి ఈ ఆదేశంలో విడిగా చర్చించడం జరిగింది.

**సేవల బిల్లులన్నింటినీ కలిపివేయరాదు**

159. గృహ వినియోగ సేవల చార్జీలు, వ్యవసాయ సేవల వినియోగ చార్జీలను కలిపేసి ఒకే బిల్లుగా ఇవ్వవద్దని **శ్రీ వై.నంతోష్, శ్రీ.కె.సాయి రెడ్డి, శ్రీ.ఎన్.నత్యనారాయణ రెడ్డి,ఎన్.చంద్రశేఖర రెడ్డి, ఓబుల్ రెడ్డి, ఒ.రాఘవ రెడ్డి**లు పేర్కొన్నారు. పశువుల పాక కూడా వ్యవసాయంలో భాగమే కాబట్టి ఆ పాకలో వినియోగించే ఒక బిల్లును ఉచిత విద్యుత్ పథకంలో చేర్చాలని వారు విజ్ఞప్తి చేశారు.

**ఎస్పీడిసీఎల్ సమాధానం:** రెండు చార్జీలను కలిపినట్లయితే వినియోగదారుల నుంచి బకాయిలు వసూలు చేయడం సులభమవుతుంది. ఈ పద్ధతి ఇప్పుడు వాడుకలో లేదు. పశువుల పాకలోని ఒక బిల్లును వ్యవసాయం కింద పరిగణించజాలం.

**పట్టిక 47: చిత్తూరు జిల్లా వాసులు లేవనెత్తిన విషయాలు**

క్ర.సంఖ్య	అభ్యంతరం తెలియజేసిన వ్యక్తి	సూచనలు	ఎస్పీడిసీఎల్ సమాధానం
1	పి. అర్జున్ రెడ్డి, చిత్తూరు	ఎ) పగటి పూట మాత్రమే వ్యవసాయానికి విద్యుత్ పంపిణీ చేయాలని విన్నపం	డిమాండ్లో తేడాలు, సరఫరా ఆధారంగా విద్యుత్ పంపిణీ చేయబడుతుంది.  ఇతర విషయాలు డిస్కంల పరిధిలో లేవు.
2.	ఎస్. శంకర్ నాయుడు	బి) తర్వాతి జనాభి ప్రాయసేకరణ చిత్తూరులో నిర్వహించాలి.	
3.	జె. సురేంద్ర రెడ్డి	సి) వ్యవసాయానికి 9 గంటల విద్యుత్ పంపిణీ	
4.	బి. నాగరాజ	డి) నగరాలు, పల్లెలకూ ఒకే టారిఫ్ వసూలు, కోతలు లేకుండా విద్యుత్ పంపిణీ	
5.	బి. ఎర్రప్ప		
6.	వి.ఎస్. నాయుడు		
7.	ఎం. నరసింహులు		
8.	ఎస్. బాలకృష్ణ రెడ్డి		

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** డిస్కంల సమాధానం సంతృప్తికరంగా ఉంది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** ప్రభుత్వ విధానం మేరకే సరఫరా వ్యవధి(7 నుంచి 9 గంటలు) నిర్ణయించడం జరిగింది. సరఫరా వేళలు డిస్కం వివరించినట్టుగా వివిధ నిర్వహణ అంశాలపై ఆధారపడి ఉంటాయి. భవిష్యత్తులో నిర్వహించే బహిరంగ విచారణకు చిత్తూరును వేదిక చేసే విషయాన్ని పరిశీలించడం జరుగుతుంది.

**హెచ్బీ-4బి- ఎత్తి పోతల పథకాలు**



160. హెచ్టీ-4బి కేటగిరికి ప్రధాన సమస్య విద్యుత్ సరఫరా వ్యవధి. డిస్కంలు రోజులో కేవలం ఏడు గంటల పాటు మాత్రమే విద్యుత్ సరఫరా చేస్తున్నాయని, ఎత్తిపోతల పథకాల కింద ఉన్న ఆయకట్టుకు నీరందించడానికి ఆ విద్యుత్ సరిపోవడంలేదని, అందువల్ల రోజులో 16 గంటల పాటు విద్యుత్ సరఫరా చేయాలని పలువురు కోరడం జరిగింది.

కొందరు డిమాండ్ చేస్తున్నట్టుగా మొత్తం 16గంటలు ఉచితంగానే విద్యుత్ సరఫరా చేయాలా లేకపోతే మొదటి ఏడు గంటలు ఉచితంగా ఇచ్చి మిగతా 9గంటలకు చార్జి చేయాలా అన్నది రెండో విషయం.

ప్రభుత్వ విధానం మేరకు మొదటి ఏడు గంటలు ఉచితంగా ఇవ్వాలని, మిగతా 9 గంటలకు చార్జి చేయాలని ఎన్పిడిసిఎల్, ఎస్పిడిసిఎల్లు పేర్కొనడం జరిగింది. 16గంటలూ ఉచితంగా విద్యుత్ ఇవ్వడమన్నది తమ పరిధిలోలేదని ఈపిడిసిఎల్ తెలిపింది. హెచ్టీ-4ఎ, హెచ్టీ-4బి కేటగిరిలను కలిపేయాలని సిపిడిసిఎల్ సూచించడం జరిగింది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** ఈ టారిఫ్ ఆర్డర్లో ఇప్పటికే చర్చించిన విధంగా 7 గంటలకు మించి సరఫరా చేసే విద్యుత్కు హెచ్టీ-4ఎ కేటగిరి కింద చార్జీలు వసూలు చేయాలన్నది కమిషన్ అభిప్రాయంగా ఉంది.

### గ్రామీణ ప్రాంతాలకు విద్యుత్ సరఫరా

161. గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో వ్యవసాయేతర వినియోగదారులందరికీ నిరంతరం విద్యుత్ సరఫరా జరిగేలా చూడటం కోసం ఆయా ప్రాంతాల్లోని ఫీడ్లర్లను వేరు చేసే ప్రక్రియను పూర్తి చేయడానికి డిస్కంలు తీసుకుంటున్న చర్యలకు సంబంధించిన సమాచారాన్ని తెలుసుకోగోరుతున్నామని **శ్రీ బివి రాఘవులు, శ్రీ ఎం. వేణుగోపాలరావులు** పేర్కొనడం జరిగింది.

162. గ్రామాల్లోని గృహ,పారిశ్రామిక, వాణిజ్య వినియోగదారులు పట్టణ ప్రాంత వినియోగదారులు చెల్లించే చార్జీలనే చెల్లిస్తున్నప్పటికీ వారికి రోజులో 6 నుంచి 8 గంటలు మాత్రమే విద్యుత్ సరఫరా జరుగుతోందని **శ్రీ సిహెచ్. వెంకటేశ్వర్లు** పేర్కొన్నారు. గ్రామీణ వినియోగదారులను పట్టణ వినియోగదారులతో సమానంగా చూడనప్పుడు గ్రామీణ వినియోగదారులకు చార్జీలను ఎందుకు తగ్గించకూడదో వివరించాల్సిందిగా కమిషన్ ఇంతకు ముందటి టారిఫ్ ఆర్డర్లో లైసెన్సీలను ఆదేశించిన కూడా ఆయన గుర్తు చేశారు.

163. గ్రామాల్లో ఇష్టం వచ్చినట్టు విద్యుత్ కోతలు విధిస్తుండటం, నగరాలు, పట్టణాలపై ప్రేమ చూపుతూ వాటికి తక్కువ విద్యుత్ కోతలు విధించడం పట్ల **శ్రీ ఎల్లెపు సూర్యనారాయణ** ఆగ్రహం వ్యక్తం చేయడం జరిగింది.

164. పట్టణ ప్రాంతాలతో సమానంగా గ్రామీణ ప్రాంతాలకు కూడా 24గంటలూ విద్యుత్ సరఫరా చేయాలని భారతీయ కిసాన్ సంఘ సభ్యులు డిమాండ్ చేయడం జరిగింది.

165. గ్రామాలు, గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో పలు బియ్యం మిల్లులు, పిండి మిల్లులు ఇతర కుటీర/లఘు పరిశ్రమలున్నాయని, అందువల్ల అక్కడ 24 గంటలూ త్రిఫేజ్ విద్యుత్ సరఫరా జరిగేలా చూడాలని **రేవల్వే పట్టణాభివృద్ధి సంఘం** ప్రతినిధులు స్పష్టం చేయడం జరిగింది. గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో టెలికాం చార్జీల్లాగే విద్యుత్ చార్జీలు కూడా తక్కువగా ఉండాలని వారు కోరారు.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** గ్రామాలకు 24 గంటలూ విద్యుత్ సరఫరా చేయడానికి వీలుగా త్రిఫేజ్ 11కేవీ డిటీఆర్లు ఏర్పాటు చేయడం, వ్యవసాయేతర సర్వీసులకు విడిగా 11కేవీ ఫీడర్లు ఏర్పాటు చేయడానికి అవసరమైన చర్యలు తీసుకోవడం జరుగుతోంది. ప్రతి సర్కిల్ పరిధిలోనూ ఒక మండలంలో (జిల్లా కేంద్రానికి తగ్గరగా ఉన్న) పైలట్ ప్రాజెక్టును అమలు చేయాలని లైసెన్సీలు నిర్ణయించడం జరిగింది. ఈ పైలట్ ప్రాజెక్టులకు లైసెన్సీలే అంతర్గతంగా ఆర్థిక సహాయం అందించుకుంటాయి.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** గ్రామీణ ప్రాంతాలకు విద్యుత్ సరఫరా విషయం పలు బహిరంగ విచారణల్లో, రాష్ట్ర సలహా కమిటీ సమావేశాల్లోనూ ప్రస్తావనకు వచ్చింది. దీనిపై విస్తృత స్థాయిలో చర్చించడం జరిగింది. కమిషన్ లైసెన్సీలను ఈ విధంగా ఆదేశించడం జరిగింది;

(ఎ) పైలట్ ప్రాజెక్టుకు సంబంధించిన పనులన్నింటినీ 31.07.2011 లోగా పూర్తి చేయాలి. ఫలితాలతో సహా సమగ్ర నివేదికను 15.08.2011నాటికి సమర్పించాలి.

(బి) గ్రామీణ ప్రాంతాలకు విద్యుత్ సరఫరా విషయాన్ని సీరియస్ గా పరిశీలించాలి. ఫీడర్లు వేరు చేసే పని ఇప్పటిలాగే ఇదే వేగంతో జరిగితే మొత్తం పని పూర్తికావడానికి 20 ఏళ్ళకు పైగా పడుతుంది కాబట్టి, విడిగా ఫీడర్లు ఏర్పాటు చేయడంకంటే ఉత్తమమైన పరిష్కారంతో కమిషన్ ముందుకు రావాలి. వ్యవసాయానికిలా ఇళ్ళకు చేసే విద్యుత్ సరఫరాకు కూడా ఏడు గంటల పరిమితి విధించవద్దని పలువురు వినియోగదారులు విజ్ఞప్తి చేసిన నేపథ్యంలో వ్యవసాయానికి ప్రత్యేక ఫీడర్ల ఏర్పాటుకు బదులు మరో ప్రత్యామ్నాయమేదైనా ఉందేమో డిస్కంలు పరిశీలించాలి.

(సి) గ్రామీణ ప్రాంతాలకు విద్యుత్ సరఫరాకు సంబంధించిన అన్ని అంశాలను డిస్కంలు పరిశీలించి, ఖర్చు, వ్యవధిలతో కూడిన ఆచరణాత్మక పరిష్కారాలతో 30-10-2011నాటికి కమిషన్ ముందుకు రావాలి.

**డిస్కంల ఇంధన పొదుపు చర్యలు**

166. లైసెన్సీలు వ్యవసాయ రంగంలో విద్యుత్ సరఫరా నష్టాలను అరికట్టాలని **శ్రీ సిహెచ్ వేంకటేశ్వర్లు** పేర్కొనడం జరిగింది. ఇందుకోసం ఒక టాస్కోఫో ర్స్ ను ఏర్పాటు చేయడాన్ని, అది గతంలో అధ్యయనం చేయడాన్ని, పెదపులివ గ్రులోని 33/11కేవీ సబ్ స్టేషన్ దాని అనుసంధిత ఫీడర్లపై ఎఫ్ఎఫ్ఎ నివేదిక సమర్పించడాన్ని ఆయన ఉదహరించడం జరిగింది.

ఆ అధ్యయన ఫలితాలను ఉపయోగించుకోవడంలేదని, ఇంధన పొదుపు చర్యలపట్ల డిస్కంలకు శ్రద్ధ లేదని దీన్నిబట్టి తెలుస్తోందని ఆయన స్పష్టం చేశారు.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** ఇంధన పొదుపు కోసం వీలయినన్ని చర్యలు తీసుకుంటున్నామని ఎస్పిడిసిఎల్ పేర్కొనడం జరిగింది. సిఎఫ్ఎల్ బల్బులు, స్టార్ రేటింగ్ ఉన్న విద్యుత్ ఉపకరణాల వినియోగం వంటి ఇంధన పొదుపు విధానాల విషయంలో రైతులు, ఇతర వినియోగదారులకు అవగాహన కల్పించడం వంటి పలు చర్యలు తీసుకుంటున్నామని వివరించడం జరిగింది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** శ్రీవెంకటేశ్వర్లు ఉదహరించిన అధ్యయన నివేదికలను సవివర వ్యాఖ్యలతో పాటు 31/5/2011 నాటికి కమిషన్ పరిశీలన కోసం సమర్పించాలి.

**సిఎఫ్ఎల్ బల్బుల వినియోగంపై సూచన**

167. సాధారణ బల్బులు, దీపాల స్థానంలో సిఎఫ్ఎల్ బల్బులను అమర్చడానికి చేయాల్సిన ప్రయత్నాల గురించి **శ్రీ ఎ.పున్నారావు** బహిరంగ విచారణల్లో విస్తృతంగా మాట్లాడటం జరిగింది. సాధారణ బల్బుల స్థానంలో సిఎఫ్ఎల్ బల్బుల మార్పిడి డిస్కంలు చేపట్టిన ప్రక్రియ పురోగతి ఎలా ఉందో ఆయన తెలుసుకోగోరడం జరిగింది.

168. ఎల్టీ-1 గృహ వినియోగదారుల్లో 90% నెలకు 200యూనిట్ల కంటే తక్కువ విద్యుత్ వినియోగిస్తారు కాబట్టి వారు సిఎఫ్ఎల్(4ఎఫ్ టీ5 బల్బులు) బల్బులు ఉపయోగించేలా ప్రోత్సహించాలని శ్రీహుమె శాస్త్రి పేర్కొనడం జరిగింది.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** సిఎఫ్ఎల్ కార్యక్రమాన్ని అమలు చేయడానికి వివిధ కంపెనీలు ముందుకు వచ్చాయి. వాటితో సంప్రదింపులు కొనసాగుతున్నాయి (ఎస్పిడిసిఎల్), కడప, నెల్లూరు జిల్లాల్లో సిఎఫ్ఎల్ కార్యక్రమం ఇంకా అమలు కావడం లేదు(ఎస్పిడిసిఎల్).సిఎఫ్ఎల్ ప్రాజెక్టు అమలులో భారీగా పెట్టుబడులు పెట్టాల్సి ఉన్నందున, ప్రస్తుతం కంపెనీలకు కార్బన్ క్రెడిట్స్ రేటింగ్ సరిగా లేనందున ఇలాంటి ప్రాజెక్టుల అమలుకు అవి అశించినంత వేగంగా ముందుకు రావడం లేదు.సిఎఫ్ఎల్ ప్రాజెక్టులను చేపట్టేందుకు తొందరపడటంలేదని చెప్పడం జరిగింది. ఒకవేళ కంపెనీయే స్వయంగా ఈ ప్రాజెక్టును చేపట్టవలసి వస్తే, దీనికి సంబంధించిన పెట్టుబడులను గౌరవనీయ కమిషన్ ఆమోదించాల్సి ఉంటుందని, వాటిని తిరిగి వినియోగదారుల నుంచి వసూలు చేయాల్సి ఉంటుందని పేర్కొనడం జరిగింది(సిపిడి సిఎల్). విశాఖ పట్టణంలో సిఎఫ్ఎల్ పథకం అమలు పురోగతిలో ఉంది. దీనిని ఇతర ప్రాంతాలకు కూడా విస్తరించే విషయమై అధ్యయనం జరుగుతోంది (ఈపిడిసిఎల్).

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** విద్యుత్ పొదుపును ప్రోత్సహించాల్సి ఉంది. కాబట్టి డిస్కంలు ఈ

విషయంలో మరింత చురుకుగా వ్యవహరించాలి.

### విద్యుత్తును ఆదా చేసే వ్యవసాయ పంపుల వినియోగం

169. విద్యుత్తు వినియోగాన్ని 20% వరకు తగ్గించే వ్యవసాయ పంపుల వినియోగం పై ఎనర్జీ ఎఫిషియన్సీ బ్యూరో ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ సమన్వయ సంఘానికి వివరంగా విశదీకరించడం జరిగిందని **డాక్టర్ ఎం.తిమ్మారెడ్డి మరియు శ్రీ గాదె దివాకర్లు** పేర్కొన్నారు. ఈ విద్యుత్తు ఆదా పంపుల వినియోగం వల్ల రాష్ట్రంలో దాదాపు 3600 మిలియన్ యూనిట్ల విద్యుత్తు ఆదా అవుతుందని వారు పేర్కొనడం జరిగింది. ఈ విషయాన్ని పరిశీలించడానికి ఒక పైలట్ ప్రాజెక్టును ప్రతిపాదించడం జరిగిందని కూడా వారు తెలిపారు. ఆ పైలట్ ప్రాజెక్టు ప్రగతి ఎలా ఉన్నది వారు తెలుసుకోవాలనుకున్నారు.

**లైసెన్సీల సమాధానం :** ఆ పైలట్ ప్రాజెక్టు అమలు తీరును డిస్కంలు ప్రస్తుతం మదింపు చేయడం జరుగుతోంది. 2011, ఏప్రిల్ నాటికి దీనిపై ఒక నిర్ణయం తీసుకోవడం జరుగుతుంది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** కమిషన్ ఈ విధంగా ఆదేశించడం జరిగింది.

విద్యుత్తును ఆదా చేసే వ్యవసాయ పంపు సెట్ల వినియోగంపై జరిపిన అధ్యయనం వివరాలు, ఎనర్జీ ఎఫిషియన్సీ బ్యూరో నివేదిక, సిఫారసులు, తీసుకోవలసిన చర్యలకు సంబంధించిన ప్రతిపాదనల నకళ్ళను డిస్కంలు 31/05/2011 నాటికి కమిషన్ పరిశీలనకు సమర్పించాలి.

### పునర్వినియోగ వనరుల(ఆర్ఇ) నుంచి విద్యుత్తు

170. డిస్కంలు కొనుగోలు చేస్తున్న పునర్వినియోగ విద్యుత్తు ఖరీదు చాలా ఎక్కువగా ఉన్నట్టు కనిపిస్తోందని **శ్రీ చిరంజీవి** పేర్కొనడం జరిగింది. గత మూడేళ్ళలో కొనుగోలు చేసిన పునర్వినియోగ విద్యుత్తు ఖరీదుకు సంబంధించిన సమాచారాన్ని డిస్కంలు తాను ఇచ్చిన ఫార్మేట్(నమూనా)లో అందజేయాలని ఆయన కోరడం జరిగింది.

171. సౌరశక్తితో నడిచే వేడినీటి యంత్రాల(సోలార్ వాటర్ హీటర్లు) వినియోగాన్ని ప్రోత్సహించడం, వాటిని వాడే వారికి ప్రోత్సాహకాలు ఇవ్వడానికి సంబంధించి కమిషన్ జారీ చేసిన ఆదేశాల అమలుపై పురోగతి పత్రాన్ని, స్థాయి నివేదికను సమర్పించాలని శ్రీ బిఎన్ ప్రభాకర్ డిస్కంలను కోరడం జరిగింది. అందుబాటులో ఉన్న పునర్వినియోగ విద్యుత్తు వనరులను ఉపయోగించుకోవడం కోసం 1-2 మెగావాట్ల సామర్థ్యంగల విద్యుత్తు ఉత్పత్తి కేంద్రాల స్థాపనకు చిన్న పారిశ్రామికవేత్తలను ప్రోత్సహించాలని, వారు ఉత్పత్తి చేసే విద్యుత్తును పంపిణీ నెట్వర్క్కు అనుసంధానించడానికి అనుమతించాలని ఆయన కమిషన్కు విజ్ఞప్తి చేయడం జరిగింది. అంతే కాకుండా ఆ విద్యుత్తును పూల్ ధరకే కొనుగోలు చేయడానికి వీలుగా బహిరంగ విధానాన్ని ప్రకటించవలసిందిగా డిస్కంలను ఆదేశించాలని ఆయన

కోరడం జరిగింది. సాంకేతిక నష్టాల్ని తగ్గించడం ద్వారా నెట్‌వర్క్‌కు అనుసంధానించబడిన విద్యుత్‌లో ఒక మెగావాట్ విద్యుత్‌కు 6 లక్షల రూపాయలు ఆదా చేయవచ్చని అంచనాలు వెల్లడిస్తున్నాయని ప్రభాకర్ వివరించడం జరిగింది. ఇలాంటి చిన్నత రహా ప్రాజెక్టులను ప్రత్యేకించి సౌర, పవన విద్యుత్ ప్రాజెక్టులను అది కూడా పంపిణీ నెట్‌వర్క్ చివరి ప్రాంతాల్లో నెలకొల్పేవాటిని ప్రపంచ వ్యాప్తంగా ప్రోత్సహించడం జరుగుతోందని, వీటి వల్ల స్థానికంగా ఉపాధి అవకాశాలు కూడా ఏర్పడుతాయని ఆయన పేర్కొనడం జరిగింది. ఈ సూచనలపై అ భిప్రాయాలను వెల్లడించాల్సిందిగా ఏపి డిస్కంలను అడగాలని ఆయన కోరడం జరిగింది.

172. విద్యుత్ కేంద్రాలకు సమీపంలోని అంటే 4-5 కిలోమీటర్ల పరిధిలోని గ్రామాలకు ఎలాంటి విద్యుత్ కోతలు విధించరాదని శ్రీ ప్రభాకర్ అభ్యర్థించడం జరిగింది.
173. భారతదేశంలో పునర్వినియోగ విద్యుత్ సర్టిఫికేట్ యంత్రాంగంను అమలు పరచాలని ఫోరం ఆఫ్ రెగ్యులేటర్స్(నియంత్రణదారుల వేదిక) నిర్ణయించి నందున, సిఈఆర్‌సి మార్గదర్శకాలను జారీ చేయడం జరిగిందని, దాదాపు 10 రాష్ట్రాలు దీన్ని అమలు చేయడం మొదలుపెట్టాయని ఆయన తెలిపారు. ఏపిఈఆర్‌సి కూడా నియంత్రణదారుల వేదికలో సభ్యురాలైనందున మన రాష్ట్రంలో అందుబాటులో ఉన్న పునర్వినియోగ విద్యుత్ వనరుల వినియోగానికి అత్యధిక ప్రాధాన్యం ఇవ్వాలని ఆయన కోరారు. దీనికి సంబంధించి ప్రస్తుతం ఉన్న నిబంధనలు పునర్వినియోగ విద్యుత్ ప్రాజెక్టులు నెలకొల్పిన వారికి ఆకర్షణీయంగా లేనందున తగిన సవరణలు చేయాలని ఆయన పేర్కొనడం జరిగింది.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** శ్రీ పిఎస్ చిరంజీవి అడిగిన వివరాలు సమర్పించడమైనది. శ్రీ ప్రభాకర్ చేసిన సూచనలకు సంబంధించి తీసుకుంటున్న చర్యలను వివరించడం జరిగింది. అలాగే, ఎంఎన్ఆర్ఈ, ఏపిఈఆర్‌సి మార్గదర్శకాల మేరకు సౌర, పవన విద్యుత్‌ను ప్రోత్సహించడం, పునర్వినియోగ విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందాలు, 1 మెగావాట్ కంటే ఎక్కువ విద్యుత్ ఉత్పత్తి చేసే వారికి ఓపెన్ యాక్సెస్ విధానాన్ని అందుబాటులో ఉంచడం, చిన్న తరహా ఉత్పత్తిదారుల కోసం రూపొందిస్తున్న విద్యుత్ పంపిణీ ప్రణాళికలకు సంబంధించిన పూర్తి వివరాలను వెల్లడించడం జరిగింది. విద్యుత్ కేంద్రాలకు 3-5 కిలో మీటర్ల పరిధిలో విద్యుత్ కోతలు విధించరాదన్న విజ్ఞప్తిపై ఎలాంటి వ్యాఖ్యలు చేయలేదు.

**కమిషన్ అభిప్రాయం :** పునర్వినియోగ విద్యుత్ వనరులను డిస్కంలు ప్రోత్సహించాలి.

**వినియోగదారులకు సేవలు**

174. **శ్రీ డివి లక్ష్మీనారాయణ** ఈ దిగువన పేర్కొన్న అభ్యంతరాలు వ్యక్తం చేయడం జరిగింది: (ఎ) టారిఫ్ ఆర్డర్‌లో వినియోగదారుల అభ్యంతరాలు/సూచనలను డిస్కంల స్పందనలతో సహా ముద్రించేటప్పుడు వినియోగదారులకు నమ్మకం కలిగించడం కోసం ఏపీఈఆర్‌సి తన అభిప్రాయాలు/ ఆదేశాలను కూడా ముద్రించాలి. (బి) 2010-11 ఆర్థిక సంవత్సరపు టారిఫ్

ఆర్డర్లో తమ సిబ్బందే మీటర్లను మారుస్తున్నారని చెప్పడం ద్వారా ఎస్పిడిసిఎల్ కమిషన్‌ను తప్పుదారి పట్టించడం జరిగింది. (సి) విద్యుత్ సర్వీసులను కేటగిరి -1 నుంచి కేటగిరి-2కు మార్చినప్పుడు అభివృద్ధి చార్జీలు, డిపాజిట్ మరియు ఇతర చార్జీల్లో తేడాను డిస్కంలు వసూలు చేస్తున్నాయి. అదే కేటగిరి-2 నుంచి కేటగిరి-1కు మార్చినప్పుడు మాత్రం ఆ తేడా సొమ్మును వాపసు చేయడం లేదు. (డి) విద్యుత్ మీటర్లు మొదటి సారి కాలిపోతే కొత్త మీటర్లను ఉచితంగా బిగిస్తారన్న సంగతి చాలా మంది వినియోగదారులకు తెలియదు. గుంటూరు జిల్లాలో ఇది అమలుకావడం లేదు. (ఇ) వాణిజ్య సముదాయాలు, అపార్ట్‌మెంట్‌లకు పంపిణీ ట్రాన్స్‌ఫార్మర్లను(డీటీఆర్) ఏర్పాటు చేసే విషయంలో అధికారులు నిబంధనల్ని పాటించడం లేదు. ఈ ఖర్చంతా వినియోగదారులే భరించాల్సి ఉంది. డబ్బులివ్వక పోతే 6 కిలో వాట్లకు కూడా ప్రత్యేక డిటీఆర్ ఏర్పాటు చేయాలంటూ దానికి ఖర్చులు చెల్లించాలని పట్టుబడుతున్నారు. అదే డబ్బులిస్తే 50కిలో వాట్ల వరకు కూడా ప్రత్యేక డిటీఆర్ కోసం ఒత్తిడి చేయడం లేదు. (ఎఫ్) మీటర్లకు వేసిన సీలు కాలక్రమంలో ఊడిపోయినా, తెగిపోయినా కూడా డిస్కం సిబ్బంది విద్యుత్ చౌర్యం అక్రమ వినియోగం పేరుతో వేధిస్తున్నారని, అందువల్ల మీటర్లకు వేసే సీలు సరిగ్గా ఉండేలా డిస్కంలు చర్యలు తీసుకోవాలి.

**ఎస్పిడిసిఎల్ సమాధానం:** (ఎ) ఈ అంశం కమిషన్ పరిధిలోనిది (బి) సిబ్బంది మీటర్లను మార్చని పక్షంలో తగిన చర్యలు తీసుకోవడానికి వీలుగా ఆ విషయం డిస్కం అధికారుల దృష్టికి తీసుకురావాలి. (సి) పాత సర్వీసుల కేటగిరి మార్చేసమయంలో నమోదిత లోడుకు ఎలాంటి అభివృద్ధి చార్జీలు చెల్లించవలసిన అవసరం లేదు. అదనపు వినియోగాన్ని బట్టి డిపాజిట్ చార్జీలు మాత్రం చెల్లించాలి. ఈ నిబంధన సరిగ్గా అమలు కాకుంటే ఆ విషయాన్ని డిస్కం అధికారుల దృష్టికి తీసుకురావచ్చు. (డి) ఈ విషయంపై సంబంధితులందరికీ ఇప్పటికే ఆదేశాలు జారీ చేయడం జరిగింది. ఎవరైనా ఆదేశాలు పాటించకపోతే ఆ విషయాన్ని డిస్కం అధికారుల దృష్టికి తీసుకురావచ్చు. (ఇ) నిర్దిష్టమైన కేసును చూపిస్తే డిస్కం తగిన చర్యలు చేపడుతుంది. (ఎఫ్) సూచన గమనించడమైనది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం :** చాలా సందర్భాల్లో వినియోగదారులకు వారి హక్కుల గురించి, చెల్లించాల్సిన వాస్తవ చార్జీల గురించి తెలియజేయడం అవసరమని కమిషన్ భావిస్తోంది. డిస్కంలు ఈ అంశాన్ని పరిశీలించాలి. ప్రతి డివిజన్‌లో కనీసం నాలుగు నెలలకు ఒకసారైనా ఇలాంటి వినియోగదారుల అవగాహన, వినియోగదారులతో ముఖాముఖీ కార్యక్రమాల నిర్వహణకు సంబంధించిన ప్రణాళికను రూపొందించాలి. వినియోగదారుల అవసరాల విషయంలో డిస్కంలు మరింత క్రియాశీలకంగా ఉండాలి.

**సిజిఆర్ఎఫ్‌ల ఏర్పాటు**

175. వినియోగదారుల సమస్యల పరిష్కార వేదిక(సిజిఆర్ఎఫ్) నిష్పక్షపాతంగా పని చేయాలంటే

పదవి విరమణ చేసిన ఉద్యోగులనే దానిలో సభ్యులుగా నియమించాలని, ఉద్యోగంలో ఉన్న వారిని సభ్యులుగా నియమిస్తే వారు కంపెనీకి వ్యతిరేకంగా నిర్ణయాలు తీసుకోజాలరని పలువురు అభ్యంతరకారులు సూచించడం జరిగింది.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** ఈ విషయం కమిషన్ పరిధిలోనిది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** నిబంధనల మేరకే వేదిక ఏర్పాలు జరుగుతుంది.

సిజిఆర్ఎఫ్లలో నియమించే ఉద్యోగులు విధి నిర్వహణలో నిష్పక్షపాతంగా ,నిక్కచ్చిగా వ్యవహరించేలా వారికి అవగాహన కలిగించడానికి డిస్కంలు తగిన చర్యలు తీసుకోవాలి.

**టోల్ ఫ్రీ నెంబర్ సెంటర్ల స్పందన నిరుత్సాహకరం**

176. డిస్కంలు ఏర్పాటు చేసిన టోల్ ఫ్రీ నెంబర్లకు ఫోన్ చేసే వినయోగదారులకు సరైన స్పందన లభించడం లేదు.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** అలాంటి సందర్భాల్లో పూర్తి వివరాలను డిస్కంల దృష్టికి తీసుకురావాలి(అన్ని డిస్కంలు)

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** కమిషన్ ఇలా ఆదేశించడం జరిగింది.

కాల్ సెంటర్లు సక్రమంగా పని చేసేలా, విద్యుత్ సరఫరాకు సంబంధించి వినియోగదారుల సమస్యలు సత్వరమే పరిష్కరించబడేలా డిస్కంలు తగిన చర్యలు తీసుకోవాలి.

**భద్రత**

177. గృహ వినియోగ సర్వీసులకు సింగిల్ ఫేజ్ 11కేవీ డిటిఆర్ల స్థానంలో త్రి ఫేజ్(11కేవీ/400కేవీ) డిటిఆర్లు ఉపయోగించవద్దని **శ్రీ.డి.రామస్వామి రెడ్డి** సూచించారు. త్రి ఫేజ్ డిటిఆర్లు వాడటం వల్ల ఎర్టింగ్ సరిగా లేకపోతే మొత్తం ఊరు ఊరంతటికీ విద్యుత్ షాక్ కొట్టే అవకాశం ఉన్నందున అలాంటి ప్రమాదాన్ని నివారించడం కోసం సింగిల్ ఫేజ్ డిటిఆర్లనే వాడాలని ఆయన సూచించడం జరిగింది.

డిటిఆర్లకు ఎర్టింగ్ సరిగా చేయాలని, కమిషన్ ఆదేశాలకు అనుగుణంగా ప్రమాదాలను నివారించడం కోసం భద్రతా చర్యగా గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో నాలుగో వైరు(న్యూట్రల్)ను కూడా వేయాలని చిత్తూరుకు చెందిన **శ్రీ కె. రాజేంద్ర రెడ్డి, శ్రీ వనాద్రి నాయుడు** వంటి మరి కొందరు కూడా డిస్కంలకు విజ్ఞప్తి చేయడం జరిగింది.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** వ్యవసాయ సర్వీసుల డిటిఆర్లన్నీ త్రి ఫేజ్వే. వాటికి ప్రమాణాల మేరకు ఎల్టీ న్యూట్రల్ ఎర్ట్గా ఉంటుంది. శివారు గ్రామాల్లో దీపాల కోసం సింగిల్ ఫేజ్ డిటిఆర్లు పెట్టినప్పుడు వాటికి 33/11కేవీ ఎస్ఎస్ నుంచి న్యూట్రల్ వైరు ఇవ్వడం కుదరదు కాబట్టి, హెచ్టీ, ఎల్టీ డిటిఆర్లకు విడిగా ఎర్టింగ్లు ఇవ్వడం జరుగుతుంది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** ఈ విషయంలో కమిషన్ ఇంతకు ముందే ఆదేశాలు ఇవ్వడం జరిగింది. ఆ ఆదేశాల్ని తు.చ తప్పకుండా పాటించాలి. ఇది చాలా తీవ్రమైన విషయం కాబట్టి అత్యధిక ప్రాధాన్యతతో దీన్ని అమలు చేయాల్సిన అవసరం ఉంది. ఇక నుంచి సబ్స్టేషన్ల నుంచి న్యూట్రల్ వైరు ఏర్పాటు చేయకుండా 6.3 కేవీ సింగిల్ ఫేజ్ డిటీఆర్ల నుంచి విద్యుత్ సరఫరా చేయవద్దని డిస్కంలను ఆదేశించడం జరిగింది. ప్రస్తుతం ఉన్న డిటీఆర్లన్నింటి కీ 31-12-2011లోగా న్యూట్రల్ వైరు ఏర్పాటు చేయాలి. ఈ ఆదేశాల్ని పాటించకపోతే 2003నాటి విద్యుత్ చట్టంలోని 142వ అధికరణ కింద చర్యలు తీసుకోవడం జరుగుతుంది.

**నష్టపరిహార కేసుల పరిష్కారంలో లోక్ అదాలత్ల పనితీరుపై అధ్యయనం**

178. విద్యుత్ ప్రమాదాలకు సంబంధించిన పరిహారం కేసుల పరిష్కారానికి చాలా సమయం పడుతోందని **శ్రీ కె.రాజేంద్ర రెడ్డి** పేర్కొనడం జరిగింది. ప్రజోపయోగ సేవలకు సంబంధించి కొన్ని నగరాల్లో ఏర్పాటైన శాశ్వత లోక్ అదాలత్లు నిర్దిష్ట కాల వ్యవధి మేరకు ( ఒక కేసును 60రోజుల్లో పరిష్కరించడం) పని చేస్తున్నాయని, విద్యుత్ ప్రమాదాల వల్ల మనుషులు, పశువులు ప్రాణాలు కోల్పోయిన కేసుల పరిష్కారానికి కూడా అదే పద్ధతి(60రోజుల్లో పరిష్కరించడం) అనుసరించాలని ఆయన సూచించడం జరిగింది.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** సూచనను పరిశీలించడం జరుగుతుంది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:**

లోక్ అదాలత్ల పనితీరుపై వచ్చిన సూచనలను డిస్కంలు పరిశీలించాలి. పరిహార కేసుల పరిష్కారంలో ఇలాంటి ఇతర లోక్ అదాలత్లు అనుసరిస్తున్న విధానాలను, నిబంధనలను డిస్కంలు పరిశీలించి, తమ అభిప్రాయాన్ని 30/06/2011నాటికి కమిషన్కు నివేదించాలి.

**పునాదులపై డిటీఆర్ల ఏర్పాటు**

179. డిటీఆర్లను పునాదుల(దిమ్మెలు)పై ఏర్పాటు చేస్తున్నందున అనధికార వ్యక్తులు సులభంగా పాడు చేసే అవకాశం దొరుకుతోందని **శ్రీ కె.రాజేంద్ర రెడ్డి** పేర్కొన్నారు. కాబట్టి ఇంతకు ముందులాగే డిటీఆర్లను స్థంభాలపై ఏర్పాటు చేసే పద్ధతిని ఎంచుకోవాలని ఆయన డిస్కంలకు విజ్ఞప్తి చేయడం జరిగింది.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** సూచన గమనించడమైనది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** ఈ ఆలోచనను పరిశీలించాలి. అమలు చేయడానికి వీలైతే ఆ సంగతిని కమిషన్ దృష్టికి తీసుకురావడం జరగాలి.

**హెచ్విడిఎస్ ట్రాన్స్ఫార్మర్లకు ఎబి స్విచ్ల ఏర్పాటు**



180. మామూలు ట్రాన్స్‌ఫార్మర్‌లో ఉన్నట్టే హెచ్‌విడిఎస్ ట్రాన్స్‌ఫార్మర్లకు కూడా ఆన్/ఆఫ్ స్విచ్ ఉండాలని **శ్రీ మునిరత్నం రెడ్డి, శ్రీకె.వనాద్రి నాయుడు, శ్రీ.బి.చంద్రమౌళి, శ్రీ కె.రాజేంద్ర రెడ్డి** సూచించడం జరిగింది. ఆ స్విచ్ కూడా అందుబాటులో ఉండేలా చూడాలని, అలా ఉంటే అత్యవసర సమయంలో భద్రత దృష్ట్యా స్విచ్‌ను ఆఫ్ చేయవచ్చని వారు పేర్కొన్నారు.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** హెచ్‌విడిఎస్ వ్యవస్థలోని కీలక ట్రాన్స్‌ఫార్మర్లన్నింటికీ ఎబి స్విచ్‌లు ఏర్పాటు చేయడం జరుగుతోంది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:**

హెచ్‌విడిఎస్ ట్రాన్స్‌ఫార్మర్లకు ఎబి స్విచ్‌ల ఏర్పాటు ఎంత వరకు వచ్చిందో తెలియజేస్తూ కమిషన్‌కు నివేదిక సమర్పించాలి. దీనిపై 31/10/2011లోగా మధ్యంతర నివేదిక, 31/12/2011నాటికి తుది నివేదిక సమర్పించడం జరగాలి.

**సిపిడిసిఎల్ ప్రాంతంలో విద్యుత్ చౌర్యం**

181. విద్యుత్ చౌర్యానికి సంబంధించిన వాస్తవ పరిస్థితిని తెలుసుకోవడం కోసం అన్ని సర్కిళ్లలో- హైదరాబాద్(దక్షిణ), హైదరాబాద్(ఉత్తర), హైదరాబాద్ (మధ్య) ఆర్ ఆర్ (ఉత్తర)-జరుగుతున్న విద్యుత్ చౌర్యానికి సంబంధించిన వివరాలు అందజేయాలని **శ్రీ.ఎ.పున్నారావు** కోరారు. ఎస్‌పిడిసిఎల్, ఈపిడిసిఎల్‌లతో పోలిస్తే 7 జిల్లాలు కలిగి ఉండి, 46% విద్యుత్‌ను తీసుకుంటున్న సిపిడిసి ఎల్ అనేక విషయాల్లో వెనుకబడి ఉన్నట్టు కనిపిస్తోందని ఆయన పేర్కొన్నారు.

**వట్టిక 48: సిపిడిసిఎల్ ప్రాంతంలో విద్యుత్ సరఫరా మరియు బిల్లులు**

సర్కిల్	2007-08		2008-09		2009-10	
	విద్యుత్ పంపిణీ (మి.యూల్)	విద్యుత్ పంపిణీ (మి.యూల్)	విద్యుత్ పంపిణీ (మి.యూల్)	విద్యుత్ పంపిణీ (మి.యూల్)	విద్యుత్ పంపిణీ (మి.యూల్)	విద్యుత్ పంపిణీ (మి.యూల్)
హైదరాబాద్(ఎస్)	2501.64	2321.49	2679.66	2461.28	2944.95	2603.04
హైదరాబాద్(ఎస్)	1384.22	747.38	1481.13	777.97	1649.84	847.91
హైదరాబాద్(సి)	1243.50	1044.82	1355.84	1115.36	1403.33	1182.69
రంగారెడ్డి నార్త్	2860.86	2542.85	3138.08	2797.92	3461.79	2986.33

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** నష్టాలు ఎక్కువగా ఉన్న ప్రాంతాల్లో ప్రాంచీజ్‌ల ఏర్పాటు అవకాశాలను డిస్కంలు పరిశీలించడం జరగాలి. అలాగే, ఈ విషయంలో ప్రజలకు అవగాహన కల్పించే ప్రక్రియలో స్థానిక ఎన్‌జివోలు లేదా ప్రముఖులను భాగస్వాముల్ని చేయాలి. అవసరమైతే పోలీసుల సహాయంతో విద్యుత్ చౌర్య నిరోధక నిబంధనల్ని అమలు పరచాలి.

**లైసెన్సీల విద్యుత్ సరఫరా ప్రాంతాల పునర్వ్యవస్థీకరణ**

182. సిపిడిసిఎల్ను (ఎ) హైదరాబాద్ డిస్కం(హైదరాబాద్, రంగారెడ్డి, మెదక్),(బి) నల్లగొండ డిస్కం (నల్లగొండ, మహబూబ్ నగర్, ఖమ్మం)లుగా పునర్ వ్యవస్థీకరించాలన్న ప్రతిపాదనను ఏపిఈఆర్సికి, ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్ర భుత్వానికి సమర్పించాలని శ్రీ పున్నారావు సూచించడం జరిగింది. ఇక మెసర్స్ ఎస్పిడిసిఎల్ విషయానికి వస్తే, దానిని (ఎ) తిరుపతి డిస్కం(చిత్తూరు , కడప,అనంతపురం, కర్నూలు, (బి)ఒంగోలు డిస్కం( నెల్లూరు, ప్రకాశం, గుంటూరు, కృష్ణా)లుగా విభజించాలని సూచించడం జరిగింది.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** డిస్కంల ఏర్పాటు డిస్కంల పరిధిలోనికి రాదు.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** ఇది విధాన నిర్ణయానికి సంబంధించిన అంశం. టారిఫ్ ఆర్డర్ విషయం కాదు.

**గ్రానైట్ యజమానుల అభ్యంతరాలు/ సూచనలు**

183. **మెసర్స్ ఖమ్మం గ్రానైట్ యజమానుల సంఘం** ఈ విషయాలు సమర్పించడం జరిగింది (ఎ) పారిశ్రామిక సర్వీసులకు చెందిన పాడైపోయిన సిటీలు/పిటీలను మార్చడంలో విపరీతమైన జాప్యం జరుగుతోంది(బి) గ్రానైట్ పరిశ్రమలకు టారిఫ్లు చాలా ఎక్కువగా ఉండటం వల్ల చాలా పరిశ్రమలు ఇతర రాష్ట్రాలకు తరలిపోతున్నాయి(సి) గత సంవత్సరాలకు సంబంధించిన ఎఫ్ఎస్ఎ చార్జీలు చెల్లించాలని పారిశ్రామిక వినియోగదారులను డిమాండ్ చేయడం సబబు కాదు.ఎందుకంటే ఇది వినియోగదారులకు అదనపు ఆర్థిక భారం అవుతుంది. కాబట్టి గడిచిన సంవత్సరాల ఎఫ్ఎస్ఎ చార్జీలను రద్దు చేయాలి(డి) గ్రానైట్ పరిశ్రమలు తరచుగా ఎదుర్కొనే విద్యుత్ అవాంతరాలను అధిగమించడం కోసం, 24 గంటలూ విద్యుత్ సరఫరా అయ్యేలా చూడటం కోసం ఈ పరిశ్రమలకు విడిగా ఫీడర్ను ఏర్పాటు చేయాలి.

**ఏపిఎన్పిడిసిఎల్ సమాధానం:**(ఎ) పాడైపోయిన సిటీలు/పిటీలను సకాలంలో మార్చడానికి అవసరమైన అన్ని చర్యలు డిస్కం తీసుకోవడం జరుగుతోంది. (బి) సేవల ఖర్చు ఆధారంగా టారిఫ్లు నిర్ణయించబడతాయి (సి) సాధ్యంకాదు (డి) ప్రత్యేక లైసు ఏర్పాటుకు అయ్యే మొత్తం ఖర్చును భరించడానికి సంబంధిత వినియోగ దారులు ముందుకు వస్తే ఇది సాధ్యమే.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** ఇలాంటి ఆకస్మిక ఇబ్బందులను నివారించడం కోసం ఒక పద్ధతి ఇప్పటికే వాడుకలో ఉంది. ఈ విధానంలో మీటరుతో సంబంధం లేకుండా నేరుగా విద్యుత్ను సరఫరా చేయడం, ఇలా నేరుగా సరఫరా చేసిన కాలంలో జరిగిన సగటు విద్యుత్ వినియోగం ఆధారంగా బిల్లు వేయడం జరుగుతుంది. అయితే వినియోగదారుని నుంచి ఈ మేరకు అంగీకారం తీసుకున్న తర్వాతే ఈ విధానాన్ని అమలు చేయడం జరుగుతుంది. ఈ విధానాన్ని కచ్చితంగా పాటించడం జరగాలి. విద్యుత్ సరఫరాలో

ఆటంకాలు(బ్రేక్ డౌన్స్), మరమ్మతుల్లో జాప్యం అంతిమంగా డిస్కంల ఆదాయాన్నే దెబ్బతీస్తాయని (ఆ సమయంలో విద్యుత్ విక్రయం జరగదు కాబట్టి) బహిరంగ విచారణ సందర్భంగా పిటిషనర్ చెప్పిన మాటలతో కమిషన్ ఏకీభవిస్తోంది. దీనివల్ల వినియోగదారుడొక్కడే నష్టపోవడం జరగదు. ఈ విషయాన్ని మనసులో ఉంచుకుని విద్యుత్ సరఫరాకు ఆటంకం కలిగిన సమయంలో సకాలంలో స్పందించాల్సిందిగా డిస్కంలు తమ క్షేత్ర స్థాయి(ఫీల్డ్) అధికారులను ఆదేశించాలని సూచించడం జరిగింది.

**శ్రీ ఆర్ హెచ్ ఎన్ శర్మ వ్యక్తం చేసిన అభ్యంతరాలు/సూచనలు**

184. **విశాఖపట్టణానికి చెందిన లోక్ సత్తా పార్టీ నేత శ్రీ ఆర్ హెచ్ ఎన్ శర్మ** దిగువ పేర్కొన్న అభ్యంతరాలు/సూచనలు సమర్పించడం జరిగింది. (ఎ) బిపిఎల్ పరిధిలోకి వచ్చే వినియోగదారులకు మేలు చేయడం కోసం 0 నుంచి 50 యూనిట్ల వరకు యూనిట్ చార్జీని 135 పైసలకు తగ్గించాలి. లేదా బిపిఎల్ వినియోగదారులకు నెలవారి కనీస చార్జీలను రద్దు చేయాలి. గృహ వినియోగ కేటగిరి(1)కింద నివాస భవనాల ప్రాంగణాల్లో ఉంటున్న న్యాయవాదుల కార్యాలయాలు, సీఎలు తదితర ఎక్స్కాంట్స్ కు సంబంధించిన కార్యాలయాలను గృహేతర వినియోగం/ వాణిజ్య కేటగిరి కిందకి చేర్చాలి. విద్యుత్ చౌర్యం వంటి అక్రమాలకు పాల్పడిన వారి నుంచి నిజంగా సొమ్ము వసూలు చేస్తే దానిని 2010-11 సంవత్సరపు ఆదాయంలో చూపించడం తప్పుకాదు. అయితే, ఇలాంటి ఆదాయం వస్తుందని అంచనా వేసి దానిని 2011-12 ఆదాయంలో చూపించడం సముచితం కాదు. గృహ, గృహేతర వినియోగ సర్వీసుల్లో అనధికార అదనపు లోడుల వినియోగం 2003నాటి విద్యుత్ చట్టంలోని 126వ అధికరణ కింద నేరమే అయినప్పటికీ డిస్కంలు దీనిని పట్టించుకోవడం లేదు. (బి) పాడైపోయిన డిటిఆర్ ల స్థానంలో కొత్త వాటిని ఏర్పాటు చేయడానికి సంబంధించిన వివరాలను అన్ని డివిజన్ ల్, సబ్ డివిజన్ ల్, సెక్షన్ కార్యాలయాల్లో ప్రదర్శించాలన్న ఆదేశాల్ని కచ్చితంగా పాటించాలి. ఆ పని ఇంకా జరగడం లేదు. (సి) సిసి బిల్లు రసీదులపై సిజిఆర్ ఎఫ్ సభ్యుల చిరునామాలు, ఫోన్ నెంబర్లు ముద్రించాలి. ఈ మేరకు ఏపిఈఆర్ సి లైసెన్సీలకు కచ్చితమైన ఆదేశాలు జారీ చేయాల్సిన అవసరం ఉంది. సిజిఆర్ ఎఫ్ స్వేచ్ఛగా పనిచేయలేకపోవడానికి ప్రధాన కారణం దాని చైర్మన్, సభ్యులు కంపెనీ ఉద్యోగులు కావడమే. అనుభవజ్ఞులైన, అర్జునులైన, విశ్వసనీయత కలిగిన బయటి వ్యక్తులను సిజిఆర్ ఎఫ్ లో నియమించాలని సూచించడం జరిగింది. న్యాయవాద పట్టా కలిగిన తగిన అనుభవం ఉన్న వ్యక్తిని దీనిలో లీగల్ సభ్యుడిగా నియమించాలి. (డి) సిసి బిల్లుల ముద్రణ సరిగా ఉండటం లేదు. చాలా అసహ్యంగా, చెత్తగా ఉంటోంది. మీటరు రీడింగు కూడా నిబంధన మేరకు నిర్దిష్ట తేదీల్లో తీసుకోవడం జరగడంలేదు. మీటరు రీడింగులను తగ్గించి నమోదు చేయడం కూడా జరుగుతోంది.

**ఏపిఈపిడిసిఎల్ సమాధానం:**(ఎ) ఈ విషయం ఏపిఈఆర్సి పరిధిలోనిది.( బి ) కమిషన్ ఆదేశాల్ని పాటించడానికి ఈపిడిసిఎల్ అన్ని ప్రయత్నాలు చేస్తోంది. (సి) లైసెన్సీ తన చీఫ్ ఇంజనీర్ను చైర్మన్గా నియమించడం నియమం, నిబంధనలకు విరుద్ధమేమీ కాదు. కమిషన్ వినియోగదారుల ప్రతినిధి నొకరిని సభ్యునిగా నియమిస్తుంది. ఆయనకు ఓటింగ్ హక్కు కూడా ఉంటుంది. (డి) సూచన గమనించడమైనది. దిద్దుబాటు చర్యలు చేపట్టడం జరుగుతుంది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:**

ఎ)బిపిఎల్ కేటగిరీల ఏర్పాటుపై 4 డిస్కంలు తమ ఏఆర్ఆర్లలో పొందుపరిచిన నివేదికలు సమగ్రంగా, విపులంగా, తగిన విధంగా ఉన్నాయని కమిషన్ అభిప్రాయపడుతోంది.

బి) డాక్టర్లు/లాయర్ల కార్యాలయాలకు ఎల్టీ-2 కింద చార్జీలు వసూలు చేయడానికి సంబంధించిన విషయానికి వస్తే ఆ కార్యాలయాలు ఎల్టీ-2 కేటగిరీలోనే ఉన్నాయి.

సి) సిజిఆర్ఎఫ్లకు ప్రచారం కల్పించడంపై,కమిషన్ ఇప్పటికే డిస్కంలకు స్పష్టమైన, సమగ్రమైన ఆదేశాలు జారీ చేయడం జరిగింది. వాటిని మరింత సమర్థవంతంగా చేయడం కోసం తాము జారీ చేసిన ఆదేశాల్ని నిరంతం అమలు చేయాల్సిందిగా డిస్కంలను ఆదేశించాలని నిర్ణయించడమైనది.

డి) మిగతా విషయాలకు సంబంధించి డిస్కంల సమాధానం సంతృప్తికరంగా ఉంది.

**రెస్కోలో హెచ్టీ కనెక్షన్లు**

185. డిస్కం మరియు రెస్కో పరిధిలోని సరిహద్దు ప్రాంతంలో పారిశ్రామిక యూనిట్లు ఉన్న హెచ్టీ వినియోగదారులకు విద్యుత్ సరఫరాను విస్తరించే సమయంలో సమీపంలో ఉన్న రెస్కోకు చెందిన 11కేవీ లైను నుంచి కాకుండా దూరంగా ఉన్నప్పటికీ డిస్కంకు చెందిన 11కేవీ లైను నుంచే కనెక్షన్ తీసుకోవాలని ఈపిడిసిఎల్ ఒత్తిడి చేస్తోందని **విజయనగరానికి చెందిన శ్రీ లలిత్ కుమార్ జైన్** ఆరోపించడం జరిగింది.ఈపిడిసిఎల్కు చెందిన11కేవీ లైను సుదూరంగా ఉండటం వల్ల అక్కడ నుంచి కనెక్షను పొందాంటే హెచ్టీ వినియోగదారులు చాలా ఖర్చు భరించాల్సి వస్తోందని పేర్కొన్నారు.

**ఏపిఈపిడిసిఎల్ సమాధానం:** రెస్కోకు చెందిన 11కేవీ నెట్వర్క్ నుంచి కనెక్షన్ ఇవ్వడం ఏపిఈఆర్సి నిబంధనలకు విరుద్ధం కాబట్టి ఈపిడిసిఎల్ తన వినియోగదారులకు రెస్కో నుంచి కనెక్షన్లు ఇవ్వజాలదు.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** రెస్కోకు చెందిన 11కేవీ లైను నుంచి కనెక్షన్ పొందడానికి సంబంధించి, 9కిలో మీటర్ల దూరంలో ఉన్న లైను నుంచి కాకుండా 2 కిలో మీటర్ల దూరంలో ఉన్న లైను నుంచి కనెక్షన్ పొందడమన్నది వినియోగదారుల వైపు నుంచి చూస్తే

సమంజసంగానే కనిపిస్తున్నప్పటికీ, రెస్కో మరియు డిస్కంల పరిధిలోని సరిహద్దు ప్రాంతాల్లో ఉండే వినియోగదారులందరికీ ఇదే సమస్య ఎదురవుతుంది. పరిధుల విభజన జరిగిన తర్వాత వాటిని తప్పనిసరిగా పాటించాల్సి ఉంటుంది. వ్యక్తిగత మినహాయింపులు ఇవ్వడం మొదలు పెడితే అది పరిధుల ఉల్లంఘనకు దారితీయడం జరుగుతుంది.

**పారిశ్రామిక వినియోగదారుల డిమాండ్లు మరియు ఓపెన్ యాక్సెస్**

186. తమిళనాడు, పంజాబ్ లో ఉన్నట్టుగా విద్యుత్ కొరతల సమయంలో బయట నుంచి విద్యుత్ కొనుగోలు చేసుకోవడానికే (ఓపెన్ యాక్సెస్) వినియోగదారులకు అనుమతి ఇవ్వాలని **ఫ్యాషీ** సూచించడం జరిగింది. ప్రతి రోజూ రాత్రి 10 గంటల నుంచి ఉదయం 6 గంటల వరకు (మూడో షిఫ్ట్) ఓపెన్ యాక్సెస్ సమయంగా చేసి తగిన విధంగా చార్జీల్లో, కెడబ్ల్యూహెచ్ బిల్లుల్లో ప్రోత్సాహకాలు ఇచ్చే విషయం పరిశీలించాలని సూచించడం జరిగింది. దీనివల్ల పలువురు వినియోగదారులు మూడో షిఫ్టును ఎంచుకుని ఓపెన్ యాక్సెస్ కు వెళతారని, దాంతో ఓపెన్ యాక్సెస్ లేని వినియోగదారులకు మరింత విద్యుత్ అందుబాటులోకి వస్తుందని ఫ్యాషీ వివరించడం జరిగింది. ఇలా చేయడం వల్ల విద్యుత్ డిమాండ్ ను సులభంగా అధిగమించవచ్చని, వ్యవసాయదారులకు ఎప్పటినుంచో వారు కోరుతున్నట్టుగా పగటివేళ విద్యుత్ సరఫరా చేయడానికి వీలవుతుందని పేర్కొనడం జరిగింది.

**లైసెన్సీల సమాధానం:** దీనిపై స్పష్టమైన వైఖరి వ్యక్తం చేయలేదు.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** ఆర్ ఆండ్ సి చర్యలు అనివార్యమైన పక్షంలో డిస్కంలు పారిశ్రామిక వినియోగదారులతో చర్చించి ఓపెన్ యాక్సెస్ కు సంబంధించి తగిన సమయాన్ని విధానాన్ని రూపొందించాలి. చార్జీల్లో, కెడబ్ల్యూహెచ్ బిల్లింగ్ లో ప్రోత్సాహకాలు ఇవ్వాలన్న సూచన ఆమోదించడం జరగదు.

**నివాస మరియు వాణిజ్య సముదాయాల్లో ట్రాన్స్ ఫార్మర్లు ఉండే స్థలం**

187. చాలా నివాస/ వాణిజ్య సముదాయాలు, దుకాణదారులు తమకు కేటాయించిన విద్యుత్ ట్రాన్స్ ఫార్మర్లను నిబంధన మేరకు వారి ప్రాంగణాల్లో పెట్టుకోవడంలేదని, బయట రోడ్డు మీదే పెట్టేస్తున్నారని కొందరు అభ్యంతరకారులు గుర్తు చేశారు. దీనివల్ల ప్రజలకు ప్రమాదం పొంచి ఉండటమే కాక ప్రభుత్వ స్థలాల ఆక్రమణ కూడా జరుగుతోందని వారు పేర్కొనడం జరిగింది.

**కమిషన్ అభిప్రాయం:** కమిషన్ లైసెన్సీలను ఇలా ఆదేశించడం జరిగింది:

ప్రాంగణాల బయట (రోడ్డుమీద) ట్రాన్స్ ఫార్మర్లు పెట్టిన వారందరికీ మూడు నెలలలోగా ట్రాన్స్ ఫార్మర్లను వారి ప్రాంగణాలకు మార్చుకోవాలని ఆదేశిస్తూ నోటీసులు జారీ చేయాలి. ఇక నుంచి ప్రాంగణాల బయట ట్రాన్స్ ఫార్మర్లు ఏర్పాటు చేసిన వారికి డిస్కంలు విద్యుత్

సరఫరా చేయరాదు. ఈ విషయంలో తీసుకుంటున్న చర్యలపై డిస్కంలు నాలుగు నెలలకొకసారి కమిషన్ కు యాక్షన్ టేకెన్ రిపోర్ట్ (అప్పటివరకు తీసుకున్న చర్యల) నివేదిక సమర్పించాలి.

## అధ్యాయం 7

### ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వ ప్రకటన

#### ప్రకటన

గౌరవనీయ ఏపిఈఆర్‌సి చైర్మన్ మరియు సభ్యులు

188. '2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి టారిఫ్ నిర్ధారణ మరియు వార్షిక ఆదాయ అవసరాల(ఏఆర్‌ఆర్) సమర్పణ సందర్భంగా ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వ అభిప్రాయాలను వెల్లడించే అవకాశం కల్పించినందుకు గౌరవనీయ కమిషన్‌కు ధన్యవాదాలు తెలుపుతున్నాను.
189. విద్యుత్ సంస్థలన్నీ చాలా చక్కగా పని చేశాయి. ప్రసార, పంపిణీ సంస్థలు 2009-10లో 18.34 శాతం ఉన్న ప్రసార, పంపిణీ నష్టాలను 2010-11నాటికి 17.36 శాతానికి తగ్గించుకున్నాయి (2010 డిసెంబర్ వరకు). 2009-10 చివరి నాటికి తలసరి వినియోగం 929 యూనిట్లుగా ఉంది. అన్ని రంగాల్లో అద్భుత పనితీరు కనబరిచిన ఏపిట్రాన్స్‌కో 2010 సంవత్సరానికి పలు అవార్డులు పొందింది (రాష్ట్ర స్థాయిలో). అలాగే, అత్యద్భుత పనితీరు కనబరిచినందుకు కౌన్సిల్ ఫర్ పవర్ యుటిలిటీస్ చేతుల మీదుగా 2010 సంవత్సరానికి జాతీయ స్థాయిలో ప్రత్యేక అవార్డు స్వీకరించడం జరిగింది.
190. ఏపీ జెన్‌కో ఆంధ్ర ప్రదేశ్ రాష్ట్రంలోనే అతిపెద్ద విద్యుదుత్పాదక కంపెనీ. దీని వ్యవస్థాపిత సామర్థ్యం 8384.5 మెగావాట్లు. దీనిలో ధర్మల్ విద్యుత్ 4592.5 మెగావాట్లు (55%), జలవిద్యుత్ 3790.36 మెగావాట్లు (45%), పవన విద్యుత్ 2 మెగావాట్లు. భవిష్యత్ విద్యుత్ అవసరాలను దృష్టిలో ఉంచుకుని 11వ పంచవర్ష ప్రణాళిక కాలంలో 19,626 మెగావాట్ల సామర్థ్యంగల 25 కొత్త విద్యుత్ ప్రాజెక్టులు చేపట్టాలని ఏపీ జెన్‌కో ప్రణాళికలు వేయడం జరిగింది. వాటిలో 6 ప్రాజెక్టులు ఇప్పటికే పూర్తవడం జరిగింది (1834 మెగావాట్లు). మరో నాలుగు ధర్మల్ ప్రాజెక్టులు (3749 మెగావాట్లు), 4 జల విద్యుత్ ప్రాజెక్టులు (449 మెగావాట్లు) నిర్మాణంలో ఉన్నాయి.
191. 2010-11 ఆర్థిక సంవత్సరంలో 2011, జనవరి వరకు ఏపిట్రాన్స్‌కో మరియు డిస్కంలు ఒక 400 కేవీ, నాలుగు 220 కేవీ, పదమూడు 132 కేవీ, నూట యాభై ఏడు 33 కేవీ సబ్ స్టేషన్లు, 46,395 పంపిణీ ట్రాన్స్‌ఫార్మర్లను ఏర్పాటు చేయడం జరిగింది. 2010-11 చివరి నాటికి మరో నాలుగు 220 కేవీ, తొమ్మిది 132 కేవీ సబ్ స్టేషన్లు అనుబంధ లైన్లతో సహా పూర్తి కావచ్చని భావించబడుతోంది.
192. జైకా(జెఐసిఏ), పిఎఫ్‌సి తదితర ఆర్థిక సంస్థల ఆర్థిక సహాయంతో రూ.1600 కోట్ల

అంచనా వ్యయంతో ఏపీట్రాన్స్ కో హైదరాబాద్ నగరాభివృద్ధి పథకాన్ని చేపట్టడం జరిగింది. అలాగే, నగరంలో సరఫరా నెట్ వర్క్ ను పటిష్ఠపరచడం కోసం వివిధ పథకాల కింద రంగారెడ్డి, హైదరాబాద్ జిల్లాల్లో ఒక 400 కేవీ, పది 220 కేవీ, తొమ్మిది 132 కేవీ సబ్ స్టేషన్లు నెలకొల్పనుంది.

193. 2009-10 సంవత్సరంలో కొత్తగా 11,46,360 మంది వినియోగదారులు చేరారు. వీరితో కలిపి రాష్ట్రంలో మొత్తం వినియోగదారుల సంఖ్య 2,18,27, 399కి చేరింది. 2011, జనవరి చివరినాటికి 9,00,060 మంది వినియోగ దారులు ప్రసార నెట్ వర్క్ లో చేరారు. దీంతో నాలుగు డిస్కంల పరిధిలో మొత్తం వినియోగదారుల సంఖ్య 2,27,27,459కి చేరింది.
194. 2009-10లో 88,604 వ్యవసాయ విద్యుత్ కనెక్షన్లను విడుదల చేయడం జరిగింది. ఈ ఏడాది ఇంత వరకు అంటే 2011, జనవరి చివరి నాటికి 88.056 వ్యవసాయ కనెక్షన్లు విడుదల చేయడం జరిగింది. ఈ ఏడాది విడుదల చేసిన వ్యవసాయ కనెక్షన్ల సంఖ్య గత పదేళ్ళలో విడుదల చేసిన వార్షిక కనెక్షన్ల కంటే ఎక్కువ. వ్యవసాయ రంగానికి ప్రాధాన్యం ఇవ్వడం కోసం, సంప్రదాయ ఎల్ టీ లైన్ల పొడవును తగ్గించడం ద్వారా నాణ్యమైన విద్యుత్ ను సరఫరా చేయడం కోసం నాలుగు డిస్కంలు వ్యవసాయ వినియోగదారులకు హెచ్ విడిఎస్ లను అమలు పరచడం జరుగుతోంది. ఇప్పటికే రూ. 2072 కోట్ల పెట్టుబడి వ్యయంతో 6,56,249 వ్యవసాయ కనెక్షన్లకు హెచ్ విడిఎస్ అమలు చేయడం జరిగింది.
195. గ్రామాలలో కలిసిపోయి ఉన్న ఫీడర్లను వ్యవసాయ ఫీడర్లు, వ్యవసాయేతర ఫీడర్లుగా విడగొట్టడానికి సంబంధించిన పైలట్ ప్రాజెక్టులను రూ. 81 కోట్ల ఖర్చుతో డిస్కంలు ఇప్పటికే అన్ని జిల్లాల్లో ప్రారంభించడం జరిగింది. ప్రతి జిల్లాలోనూ ఒక మండలంలో ఈ పైలట్ ప్రాజెక్టును అమలు చేయడం జరుగుతోంది. ఫీడర్ల విభజన వల్ల గ్రామీణ ప్రాంతాలకు నిరంతరాయంగా త్రి ఫేజ్ విద్యుత్ ను సరఫరా చేయడానికి వీలవుతుంది. తద్వారా గ్రామీణ పారిశ్రామికీకరణ వృద్ధి చెందడం, గ్రామీణ ప్రాంతంలో వ్యవసాయేతర ఆదాయ అవకాశాలు పెరగడం జరుగుతుందని అంచనా వేయబడుతోంది. రాష్ట్ర వ్యాప్తంగా ఉన్న ఉమ్మడి ఫీడర్లను వ్యవసాయ, వ్యవసాయేతర ఫీడర్లుగా వేరు చేయడానికి దాదాపు రూ. 3014 కోట్లు అవసరమవుతుందని అంచనా వేయడం జరిగింది .
196. ఏపీ డిస్కంలు అమలు చేస్తున్న భారత ప్రభుత్వ కార్యక్రమాల్లో మరొక ప్రతిష్టాత్మక కార్యక్రమం పునర్వ్యవస్థీకరించిన ఏపిడిఆర్ పి. విద్యుత్ ప్రసారం, పంపిణీలో నష్టాలను తగ్గించడం ఈ కార్యక్రమం లక్ష్యం. ఇందులో భాగంగా ఐటీ ఆధారిత వినియోగ సేవా కేంద్రాలు, విద్యుత్ లెక్కలు/ ఆడిటింగ్ ల కోసం బేస్ లైన్ డేటా, ఐటీ అప్లికేషన్ల ఏర్పాటు కోసం రూ. 399 కోట్లు కేటాయించడం జరిగింది. పంపిణీని పటిష్ఠం చేయడం కోసం అంటే



డిటీఆర్ల పునరుద్ధరణ, ఆధునికీకరణ, పటిష్ఠత, లోడు విభజన, రీ కండక్టరింగ్లు మొదలైనవాటి కోసం కోసం రూ.1057కోట్లు మంజూరు చేయడం జరిగింది.

197. ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం విద్యుత్ రంగం అభివృద్ధికి అత్యధిక ప్రాధాన్యత ఇవ్వడం జరుగుతోంది. రాష్ట్రంలోని వినియోగదారులందరికీ ప్రత్యేకించి గ్రామీణ ప్రాంతాల్లోని వినియోగదారులకు నాణ్యమైన విద్యుత్ను నిరంతరాయంగా సరఫరా చేసేందుకు చేస్తున్న కృషిలో భాగంగా 31-01-2011నాటికి రాజీవ్ గాంధీ గ్రామీణ విద్యుత్ యోజన (ఆర్జిజివివై) పథకం కింద గ్రామాల్లో 30.29 లక్షల ఇళ్ళను విద్యుదీకరించడం జరిగింది. అలాగే, ఇందిరమ్మ కార్యక్రమం కింద పట్టణ ప్రాంతాల్లో 2.14లక్షల ఇళ్ళను విద్యుదీకరించడం జరిగింది.
198. రైతుల సంక్షేమానికి ప్రభుత్వం కట్టుబడి ఉంది. 14.05.2004 నుంచి అర్జున వ్యవసాయ వినియోగదారులందరికీ ఉచితంగా విద్యుత్ సరఫరా చేస్తోంది. అవసరమైన సబ్సిడీలు ఇవ్వడంతో పాటు అదనపు డిమాండును తట్టుకోవడానికి అవసరమైన అదనపు విద్యుత్ కొనుగోలుకు నిధులు కూడా ఇస్తోంది. 2010-11 ఆర్థిక సంవత్సరంలో సబ్సిడీ కోసం రూ.4500కోట్లు కేటాయించడం జరిగింది.
199. రాష్ట్రంలో పారిశ్రామిక అభివృద్ధికి ప్రభుత్వం కంకణం కట్టుకుంది. దేశం మొత్తంలో పారిశ్రామిక హెచ్ఐటీ టారిఫ్ అతి తక్కువగా ఉన్న రాష్ట్రాల్లో ఆంధ్రప్రదేశ్ ఒకటి కావడం గర్వించదగ్గ విషయం.
200. భారత ప్రభుత్వ మార్గదర్శకాల మేరకు, కమిషన్ అనుమతితో ఏపీ డిస్కంలు 2000మెగావాట్ల విద్యుత్ సేకరణకోసం కేస్-1బిడ్డింగ్ ప్రక్రియను మొదలు పెట్టడం జరిగింది.
201. పెరుగుతున్న లోడును తట్టుకోవడానికి, వోల్టేజిని మెరుగుపరచడం కోసం ప్రసార, పంపిణీ వ్యవస్థను మరింత పటిష్ఠం చేయడం కోసం 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో రూ.3511కోట్లు పెట్టుబడి పెట్టాలని రాష్ట్ర విద్యుత్ సంస్థలు ప్రణాళికలు రూపొందించడం జరిగింది.
202. 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి విద్యుత్ సంస్థలు దఖలు పరిచిన ప్రతిపాదనల్లో ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం నిర్దేశించిన కీలక లక్ష్యాలు ప్రతిఫలించడం జరిగింది.
203. చివరగా, 2003నాటి విద్యుత్ చట్టపు 65వ అధికరణలోని నిబంధనలకు అనుగుణంగా విద్యుత్ సంస్థలకు సబ్సిడీ ఇవ్వడం ద్వారా రాష్ట్రంలోని విద్యుత్ రంగానికి అవసరమైన ఆర్థిక సహాయం అందజేయడానికి ప్రభుత్వం కట్టుబడి ఉంది.

సుతీర్ణ భట్టాచార్య

ప్రభుత్వ ముఖ్య కార్యదర్శి

## అధ్యాయం-8

### 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి టారిఫ్ నిర్ధరణ

#### ఉపోద్ఘాతం

204. డిస్కంల ఆదాయ వసూళ్ళను నాలుగవ అధ్యాయంలో పరిశీలించడం జరిగింది. కమిషన్ చేసిన సవరణలతో కలిపి ప్రతిపాదిత టారిఫ్ షెడ్యూల్ ద్వారా 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ఆమోదించబడిన ఏఆర్ఆర్ను రాబట్టుకోవడం లైసెన్సీలకు సాధ్యం కాదు. 201-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి రెవెన్యూ లోటును, టారిఫ్లు మరియు ఇతర వనరుల ద్వారా వచ్చే ఆదాయానికి మించిన ఆదాయ అవసరం, రూ. 4146కోట్లుగా అంచనా వేయడం జరిగింది. 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ఆమోదిత ఏఆర్ఆర్ను పూర్తిగా రాబట్టుకోవడం కోసం టారిఫ్/ధరల్ని నిర్ధారించాలని కమిషన్ నిర్ణయించడం జరిగింది. ఈ ప్రక్రియలో పూర్తి ఖర్చును రాబట్టుకోవడానికి టారిఫ్/ధరల నిర్ధారణ, ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్ర ప్రభుత్వంతో సంప్రదింపులు (2003నాటి విద్యుత్ చట్టపు 65వ అధికరణ కింద డిస్కంలకు సహాయం చేసేందుకు కట్టబడి ఉన్నట్టు బహిరంగ విచారణలో చేసిన ప్రకటన అమలుపై), ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వ అభిప్రాయాలు, హామీలను పొందిన తర్వాత 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి టారిఫ్/ధరల తుది నిర్ధారణ వంటి అంశాలు ఇమిడి ఉండటం జరిగింది.

#### పూర్తి ఖర్చు వసూలు కోసం టారిఫ్/ధరల నిర్ధారణ

#### పూర్తి ఖర్చు వసూలు కోసం టారిఫ్/ధరల నిర్ధారణ విధానం

205. ప్రతి ప్రధాన వినియోగదారుల కేటగిరీకి సేవల ఖర్చు(సీవోఎస్)ను కమిషన్ లెక్కించింది. 4వ అధ్యాయంలో ఎంపిక చేసిన కేటగిరీలకు పేర్కొన్న ధరలు, ఇతర కేటగిరీలకు లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన చార్జీలను కలిపి చార్జీల ద్వారా లభించే ఆదాయం లెక్కించబడింది.
206. 4వ అధ్యాయంలో వివరించిన విధంగా ఆమోదించబడిన టారిఫ్ యేతర ఆదాయాన్ని చార్జీల ద్వారా వచ్చే మొత్తం ఆదాయం ఆధారంగా వివిధ వినియోగదారుల కేటగిరీలకు పంచడం జరిగింది. ఈ విధంగా లెక్కించిన ఆదాయాన్ని ఆధారంగా చేసుకునే పూర్తి ఖర్చు వసూలుకు టారిఫ్ను లెక్కించడం జరిగింది.
207. ప్రతి వినియోగ కేటగిరీ నుంచి వచ్చే ఆదాయం, సేవల ఖర్చు ఆధారంగా వినియోగదారుల కేటగిరీలను లబ్ధి చేకూర్చేది, లబ్ధిపొందేవి తరగతులుగా వర్గీకరించడం జరిగింది. ఆదాయం ఖర్చు కంటే ఎక్కువ (మిగులు) ఉంటే అది లబ్ధి చేకూర్చేవి కేటగిరీ. ఆదాయం ఖర్చు కంటే తక్కువ(తరుగు) ఉంటే అది లబ్ధిపొందేవి కేటగిరీ. సబ్సిడైజింగ్ కేటగిరీ ద్వారా లభించే మొత్తం మిగులును లబ్ధిపొందేవి కేటగిరీలకు కేటాయించడం జరుగుతుంది. అన్ని లబ్ధిపొందేవి కేటగిరీల మొత్తం లోటులో ఒక కేటగిరీ యొక్క లోటు నిష్పత్తి ప్రకారం ఈ కేటాయింపు జరుగుతుంది.

208. ఆమోదించబడిన అమ్మకాలు, నిర్ధారించిన సేవల ఖర్చు(సీవోఎస్)లకు అనుగుణంగా కమిషన్ ప్రతి వినియోగ కేటగిరీ ఖర్చును లెక్కించడం జరిగింది. లైసెన్సీల ప్రతిపాదిత టారిఫ్, దానికి కమిషన్ చేసిన సవరణల ఆధారంగా టారిఫ్ల ద్వారా వచ్చే ఆదాయాన్ని లెక్కించడం జరిగింది. టారిఫ్ల ద్వారా వచ్చే మొత్తం ఆదాయంలో వివిధ వినియోగ కేటగిరీలకు టారిఫ్ల ద్వారా వచ్చే ఆదాయం నిష్పత్తికి అనుగుణంగా అంచనావేసిన టారిఫ్ తర ఆదాయాన్ని ఆయా కేటగిరీలకు పంచడం జరుగుతుంది.

209. లబ్ధి చేకూర్చేవి వినియోగదారుల నుంచి లభ్యమయ్యే మిగులును కేటాయించిన తర్వాత మిగిలిన ఖర్చును పూడ్చుకోవడానికి మరే ఆదాయ వనరు లేదు కాబట్టి ప్రతి సబ్సిడైజ్డ్ వినియోగ కేటగిరీకి సగటు లోటును (ఆ కేటగిరీ ఆదాయం నుంచి సేవల ఖర్చును తీసేసి మిగిలిన దానికి కేటాయించిన మిగులను కలపడం ద్వారా) లెక్కించడం జరిగింది. ఆ తర్వాత లబ్ధిపొందే వినియోగ కేటగిరీలకు లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన విద్యుత్ చార్జీలను సవరించడం జరుగుతుంది. ఆమోదించబడిన అమ్మకాలను సగటు లోటుతో భాగించగా వచ్చిన మొత్తానికి సమానంగా ఈ సవరణ(పెరుగుదల) ఉంటుంది. ఆ ప్రకారంగా ప్రతి కేటగిరీకి టారిఫ్ ద్వారా వచ్చే ఆదాయం, కేటాయించిన మిగులు ఆ కేటగిరీ సేవల ఖర్చును పూడుస్తుంది.

#### **పూర్తి ఖర్చు వసూలు కోసం టారిఫ్/ధరలు**

210. నాలుగవ అధ్యాయంలో చర్చించిన విధంగా ఎంపిక చేసిన వినియోగ కేటగిరీలకు ప్రతిపాదించిన ధరలు, మిగతా వినియోగ కేటగిరీలకు పై పేరాలో విశదీకరించిన సూత్రాలకు అనుగుణంగా నిర్ధారించిన చార్జీలతో కమిషన్ ప్రతి లైసెన్సీకీ పూర్తి ఖర్చు రికవరీ టారిఫ్ ప్రణాళికను (ఎఫ్సీఆర్టీఎస్) రూపొందించడం జరిగింది. లైసెన్సీలు కనక 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ఎఫ్సీఆర్టీఎస్ ప్రకారం చార్జీలు వసూలు చేసినట్లయితే అవి కమిషన్ ఆమోదించిన ఏఆర్ఆర్ను పూర్తిగా పొందుతాయి. ఎఫ్సీ ఆర్టీఎస్ వివరాలు, దాని ద్వారా వచ్చే ఆదాయాన్ని 49,50 పట్టికల్లో ఇవ్వడం జరిగింది.

**పట్టిక 49: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీ టారిఫ్ షెడ్యూలు ఎఫ్ సి ఆర్ టీ ఎస్**

వినియోగదారుల కేటగి	కెవిఎ/ రూ./ నెల	హెచ్పీ రూ./ నెల	ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీకి ఇంధన చార్జీలు (ఎఆర్ఆర్) రూ. /కెరబ్యూహెచ్			
			సీమీటీఎల్	ఈపీటీఎల్	ఎన్సీటీఎల్	ఎస్సీటీఎల్
ఎల్టీ -1 గృహ వినియోగం						
0-50			2.37	2.24	3.97	2.48
51-100			3.34	3.12	4.08	3.34
101-200			3.46	3.31	4.06	3.43
201-300			5.23	5.23	5.23	5.23
300-500			6.00	6.00	6.00	6.00
500పైన			6.25	6.25	6.25	6.25
ఎల్టీ -2 గృహేతర / వాణిజ్య						
0-50			3.85	3.85	3.85	3.85
51-100			6.20	6.20	6.20	6.20
100పైన			6.50	6.50	6.50	6.50
ఎల్టీ-2(బి)ప్రచార హోర్డింగులు			2.00	2.00	2.00	2.00
ఎల్టీ-3(ఎ)పారిశ్రామిక						
సాధారణం		50	4.13	4.13	4.13	4.13
తాత్కాలికం	150		4.13	4.13	4.13	4.13
చేపల/ రొయ్యల సాగు		50	1.25	1.25	1.25	1.25
చెరకు క్రపింగ్		50	0.75	0.75	0.75	0.75
ఎల్టీ-3 (బి) పారిశ్రామిక (ఐచ్చిక)						
ఎస్ఎస్ఐ యూనిట్లు	150		4.13	4.13	4.13	4.13
సీజనల్ పరిశ్రమలు	150		4.80	4.80	4.80	4.80
ఎల్టీ-4 - కుటీర పరిశ్రమలు & ధోబిహాలు		10	2.79	2.52	3.41	2.96
ఎల్టీ-5 నీటిపారుదల & వ్యవసాయం						
ఎల్టీ : (ఎ) వ్యవసాయం						
డీఎస్ఎం						
కార్పొరేట్ రైతులు & పన్ను చెల్లింపుదారులు			1.97	1.95	2.079	2.18
మాగాణి రైతులు 2.5 ఎకరాలకంటే ఎక్కువ			1.09	1.13	2.62	1.55
మెట్ట రైతులు 3 కంటే ఎక్కువ కనెక్షన్లు			1.17	1.14	2.58	1.55
మాగాణి రైతులు 2.5 ఎకరాలకంటే తక్కువ			0.97	0.94	2.64	1.39
మెట్ట రైతులు 3 కంటే తక్కువ కనెక్షన్లు			0.97	0.94	2.63	1.39
డీసీఎం యేతర						
కార్పొరేట్ రైతులు & పన్ను చెల్లింపుదారులు			2.64	2.67	2.94	2.50
మాగాణి రైతులు 2.5 ఎకరాలకంటే ఎక్కువ			1.47	1.01	2.58	0.75
మెట్ట రైతులు 3 కంటే ఎక్కువ కనెక్షన్లు			1.45	1.42	2.57	0.75
మాగాణి రైతులు 2.5 ఎకరాలకంటే తక్కువ			0.95	0.95	0.30	0.30
మెట్ట రైతులు 3 కంటే తక్కువ కనెక్షన్లు			1.16	0.79	0.30	0.30

వినియోగదారుల కేటగిరీ	కెవిఎ/ రూ./ నెల	హెచ్పీ రూ./ నెల	ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీకి ఇంధన చార్జీలు (ఎఆర్ఆర్) రూ. / కెడబ్ల్యూహెచ్			
			సీ.జీ.ఎల్	కజీ.జీ.ఎల్	ఎన్.జీ.ఎల్	ఎస్.జీ.ఎల్
కేటగిరి -5(బి) వ్యవసాయం (తత్కాల్)			1.24	1.19	2.62	1.59
కేటగిరి: 6 - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పీడబ్ల్యూఎస్						
వీధి దీపాలు						
మైనర్ పంచాయతీలు			2.77	2.73	4.68	3.29
మేజర్ పంచాయతీలు			3.17	3.18	4.79	3.64
నగర పాలికలు & మున్సిపాలిటీలు (గ్రేడ్ 3)			3.71	3.66	4.91	4.07
మున్సిపాలిటీలు (గ్రేడ్ 1&2)			3.91	3.96	4.95	4.22
ప్రత్యేక మున్సిపాలిటీలు			4.11	4.17	4.98	4.33
కార్పొరేషన్లు			4.30	4.37	5.04	4.52
పీడబ్ల్యూఎస్ పథకాలు						
మైనర్/ మేజర్ పంచాయతీలు						
2500 యూనిట్ల వరకు/ సంవత్సరానికి		10	1.94	1.82	4.26	2.71
2500 యూనిట్ల పైన / సంవత్సరానికి		10	2.17	2.12	4.59	2.88
మొత్తం నగరపాలికలు & మున్సిపాలిటీలు						
1000 యూనిట్ల వరకు		20	3.96	3.80	3.75	4.09
1000 యూనిట్ల పైన		20	1.20	4.26	5.04	4.46
మున్సిపల్ కార్పొరేషన్లు						
1000 యూనిట్ల వరకు		30	4.07	4.12	4.05	4.32
1000 యూనిట్ల పైన		30	4.60	4.65	5.13	4.74
ఎల్టీ-7 సాధారణం		20	4.13	4.12	4.85	4.22
ఎల్టీ-8 తాత్కాలికం						
తాత్కాలిక సరఫరా (నీటి పారుదల & వ్యవసాయేతర)			6.82	6.82	6.82	6.82
తాత్కాలిక సరఫరా (వ్యవసాయం)			2.30	2.30	2.30	2.30
కొత్త ఎల్టీ కేటగిరీలు (మొత్తం)						
ఎల్టీ 5(ఎ) (1) 15 హెచ్పీ లోడుతో కలిపి			1.00	1.65	1.00	1.92
ఉన్న ఉప్పు సేద్యం యూనిట్లు						
ఎల్టీ 5(ఎ) (2) గ్రామీణ ఉద్యానవన సర్కీలు			1.62	1.59	2.86	1.94
ఎల్టీ -7 -బి						
200 వరకు		10	2.72	2.73	4.67	2.18
200 పైన		10	4.10	4.26	5.07	4.23
హెచ్టీ కేటగిరి 11 కేవీ						
హెచ్టీ -1 పరిశ్రమలు (విభజన)	250		3.52	3.52	3.52	3.52
లైట్లు, ఫ్యాన్లు			4.72	4.72	4.72	4.72
కాలనీ వినియోగం			4.50	4.50	4.50	4.50

వినియోగదారుల కేటగిరీ	కెవిఎ/ రూ./ నెల	హెచ్పీ రూ./ నెల	ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీకి ఇంధన చార్జీలు (ఎఆర్ఆర్) రూ. /కెరబ్యూపాచ్			
			సీమీటీఎల్	కహీమీటీఎల్	ఎస్సీమీటీఎల్	ఎఫ్సీమీటీఎల్
సీజనల్ పరిశ్రమలు	250		4.80	4.80	4.80	4.80
హెచ్టీ-1(బి) ఫెర్లో అల్లాయ్స్			2.65	2.65	2.65	2.65
హెచ్టీ-2-పరిశ్రమలు (విభజింపని)	250		4.80	4.80	4.80	4.80
హెచ్టీ-4-ప్రభుత్వ ఎత్తి పోతలు			2.61	2.60	3.05	2.60
హెచ్టీ-4-(బి)వ్యవసాయం&నీటిపారుదల			0.62	0.00	2.72	0.00
హెచ్టీ-6- కాలనీ సరఫరా	250		4.50	4.50	4.50	4.50
గ్రామీణ సహకార సంఘాలు			(1)	(1)	(1)	(1)
తాత్కాలికం			(2)	(2)	(2)	(2)
సమగ్ర ప్రభుత్వ నీటి సరఫరా పథకాలు			1.57	1.00	2.87	1.00
హెచ్టీ-1(ఎ) పరిశ్రమలకు పగలు టారిఫ్ (రాత్రి 6 నుండి 10 వరకు)			1.00	1.00	1.00	1.00
హెచ్టీ కేటగిరీ 33 కెవీ						
హెచ్టీ-1- పరిశ్రమలు (విభజన)	250		3.25	3.25	3.25	3.25
లైట్లు & ఫ్యాన్లు			4.70	4.70	4.70	4.70
కాలనీ వినియోగం			4.50	4.50	4.50	4.50
సీజనల్ పరిశ్రమలు	250		4.30	4.30	4.30	4.30
హెచ్టీ-1(బి) ఫెర్లో అల్లాయ్స్			2.65	2.65	2.65	2.65
హెచ్టీ-2-పరిశ్రమలు (విభజింపని)			4.30	4.30	4.30	4.30
హెచ్టీ-4-(ఎ)ప్రభుత్వ ఎత్తి పోతలు			2.65	2.60	3.09	2.81
హెచ్టీ-4-(బి) వ్యవసాయం&నీటిపారుదల			0.86	0.00	0.00	0.00
హెచ్టీ-6- కాలనీ సరఫరా	250		4.50	4.50	4.50	4.50
గ్రామీణ సహకార సంఘాలు			(1)	(1)	(1)	(1)
తాత్కాలికం			(2)	(2)	(2)	(2)
సమగ్ర ప్రభుత్వ నీటి సరఫరా పథకాలు			1.58	1.00	1.00	1.00
హెచ్టీ-1(ఎ) పరిశ్రమలకు పగలు టారిఫ్ (రాత్రి 6 నుండి 10 వరకు)			1.00	1.00	1.00	1.00
హెచ్టీ కేటగిరీ 132 కెవీ						
హెచ్టీ-1- పరిశ్రమలు (విభజన)	250		2.97	2.97	2.97	2.97
లైట్లు & ఫ్యాన్లు			4.67	4.67	4.67	4.67
కాలనీ వినియోగం			4.50	4.50	4.50	4.50
సీజనల్ పరిశ్రమలు	250		4.10	4.10	4.10	4.10
హెచ్టీ-1(బి) ఫెర్లో అల్లాయ్స్			2.65	2.60	3.09	2.60
హెచ్టీ-2-పరిశ్రమలు (విభజింపని)	250		4.10	4.10	4.10	4.10
హెచ్టీ-4-ప్రభుత్వ ఎత్తి పోతలు			2.65	2.60	3.09	2.60
హెచ్టీ-4 -(బి) వ్యవసాయం&నీటిపారుదల			0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్టీ -5- రైల్వే ట్రాక్షన్			4.45	4.45	4.45	4.45

వినియోగదారుల కేటగిరీ	కెవిఎ/ రూ./ నెల	హెచ్పీ రూ./ నెల	ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీకి ఇంధన ఛార్జీలు (ఎఆర్ఆర్) రూ./ కెడబ్ల్యూహెచ్			
			సీజీసీఎల్	ఈజీసీఎల్	ఎన్సీసీఎల్	
హెచ్టీ-6- కాలనీ సరఫరా	250		4.50	4.50	4.50	4.50
గ్రామీణ సహకార సంఘాలు			(1)	(1)	(1)	(1)
తాత్కాలికం			(2)	(2)	(2)	(2)
సమగ్ర ప్రభుత్వ నీటి సరఫరా పథకాలు			1.00	1.00	1.00	1.00
హెచ్టీ-1(ఎ) పరిశ్రమలకు పగలు టారిఫ్ (రాత్రి 6 నుండి 10 వరకు)			1.00	1.00	1.00	1.00
<p>నోట్స్:</p> <p>(1) అసకాపల్లి రూ. 1.35/ కెడబ్ల్యూహెచ్, చీపురుపల్లి రూ. 1.21/కెడబ్ల్యూహెచ్, సిరిసిల్ల రూ. 2.17/కెడబ్ల్యూహెచ్, , కుప్పం రూ. 1.40/కెడబ్ల్యూహెచ్,</p> <p>(2). ప్రస్తుత హెచ్టీ కేటగిరీకి 1.5 రెట్లు ఎక్కువ</p>						

**పట్టిక 50: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ఎఫ్సీఆర్టీఎస్ ద్వారా ఆదాయం**

కేటగిరీ కోడ్	వినియోగదారుల కేటగిరీ	ఆదాయం, రూ. కోట్లలో				మొత్తం
		సీపీడీసీఎల్	ఈపీడీసీఎల్	ఎస్పీడీసీఎల్	ఎస్పీడీసీఎల్	
ఎల్టీ 1	గృహ వినియోగం	2472.44	1103.24	1065.59	1703.93	6345.21
ఎల్టీ 2	గృహేతర వినియోగం	1321.25	470.38	306.54	694.10	2792.27
ఎల్టీ 3	పారిశ్రామిక	644.01	237.95	165.08	430.21	1477.25
ఎల్టీ 4	కుటీర పరిశ్రమలు & చాకలి చెరువులు	4.83	0.63	2.97	9.92	18.34
ఎల్టీ 5	వ్యవసాయం	763.79	159.87	1008.08	617.61	2549.34
ఎల్టీ 6	ప్రాంతీయ, వీధి దీపాలు & వీడబ్ల్యూఎస్	308.39	94.53	225.98	208.21	837.11
ఎల్టీ 7	సాధారణం	32.80	17.07	16.23	26.34	92.44
ఎల్టీ 8	తాత్కాలిక సరఫరా	2.38	0.33	0.08	0.79	3.58
హెచ్ఐటీ 1	పారిశ్రామిక: సాధారణ	4645.38	1641.42	475.35	1939.57	8701.72
హెచ్ఐటీ 2	పారిశ్రామికేతర	981.95	290.68	56.51	296.20	1625.35
హెచ్ఐటీ 4	ప్రభుత్వ ఇరిగేషన్ & వ్యవసాయం	107.23	52.82	124.33	19.71	304.09
హెచ్ఐటీ 5	రైల్వే ట్రాక్స్	84.14	262.50	184.97	264.87	796.48
హెచ్ఐటీ 6	కాలనీ వినియోగం	61.69	22.64	79.90	37.73	201.97
హెచ్ఐటీ 7	ఇతరులు	3.67	29.86	139.07	40.15	212.75
మొత్తం	అన్ని కేటగిరీలు	11433.97	4383.92	3850.68	6289.34	25957.90
ఏఆర్ఆర్ ఆమోదించినది		11433.97	4383.92	3850.68	6289.34	25957.90



**ఇండికేటివ్(సూచనప్రాయ) టారిఫ్ షెడ్యూల్(ఐటీఎస్)**

211. 2003నాటి విద్యుచ్ఛక్తి చట్టంలోని 65వ నిబంధన కింద సబ్సిడీ ఇవ్వడానికి కట్టుబడి ఉన్నామని సూచిస్తూ ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వం చేసిన ప్రకటన, 20 11-12ఆర్థిక సంవత్సరానికి లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన చార్జీలను పరిగణన లోకి తీసుకుని కమిషన్ నాలుగు లైసెన్సీలకు 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి వర్తించేలా విడిగా ఇండికేటివ్ టారిఫ్ షెడ్యూల్ (ఐటీఎస్)ను రూపొందించడం జరిగింది.
212. నాలుగవ అధ్యాయంలో చర్చించిన ప్రకారం కమిషన్ ప్రతిపాదిత రేట్లు, రెస్కోలకు మినహా మిగతా అన్ని వినియోగదారుల కేటగిరీలకు లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన టారిఫ్/చార్జీలను కమిషన్ ఈ ఐటీఎస్లో చేర్చింది. రెస్కోల విషయానికి వస్తే, కమిషన్ ప్రతి రెస్కోకు విడివిడిగా టారిఫ్ నిర్ణయించింది. ఈ టారిఫ్ నే ఐటీఎస్లో చేర్చింది. ఈ చార్జీలనే రెస్కోలు సంబంధిత లైసెన్సీలకు చెల్లించాల్సి ఉంటుంది. కమిషన్ రూపొందించిన ఐటీఎస్ వివరాలు 51వ పట్టికలో ఇవ్వడం జరిగింది.

**పట్టిక 51:2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ఇండికేటివ్ టారిఫ్ షెడ్యూల్**

వినియోగదారుల కేటగిరీ	కెవిఎ	హెచ్పీ	విద్యుత్
	రూ./నెల	రూ./నెల	రూ./నెల
ఎల్టీ -1 గృహ వినియోగం			
0-50			1.45
51-100			2.80
101-200			3.05
201-300			5.23
300-500			6.00
500పైన			6.25
ఎల్టీ -2 గృహేతర / వాణిజ్య			
0-50			3.85
51-100			6.20
100పైన			6.50
ఎల్టీ-2(బి)ప్రచార హోర్డింగులు			8.50
ఎల్టీ-3(ఎ)పారిశ్రామిక			
సాధారణం		50.00	4.13
తాత్కాలికం	150		4.13
చేపల/ రొయ్యల సాగు		50.00	1.25
చెరకు క్రషింగ్		50.00	0.75
ఎల్టీ-3 (బి) పారిశ్రామిక (ఐచ్ఛిక)			
ఎస్ఎస్ఐ యూనిట్లు	150		4.13
సీజనల్ పరిశ్రమలు	150		4.80
ఎల్టీ-4 - కుటీర పరిశ్రమలు & ధోబీఘాట్లు		10.00	2.30
ఎల్టీ-5 నీటిపారుదల & వ్యవసాయం			
ఎల్టీ : (ఎ) వ్యవసాయం			
డీఎస్ఎం			
కార్పొరేట్ రైతులు & పన్ను చెల్లింపుదారులు			1.50
మాగాణి రైతులు 2.5 ఎకరాలకంటే ఎక్కువ			0.30
మెట్ట రైతులు 3 కంటే ఎక్కువ కనెక్షన్లు			0.30
మాగాణి రైతులు 2.5 ఎకరాలకంటే తక్కువ			0.00
మెట్ట రైతులు 3 కంటే తక్కువ కనెక్షన్లు			0.00
డీసీఎం యేతర			
కార్పొరేట్ రైతులు & పన్ను చెల్లింపుదారులు			2.50
మాగాణి రైతులు 2.5 ఎకరాలకంటే ఎక్కువ			0.75
మెట్ట రైతులు 3 కంటే ఎక్కువ కనెక్షన్లు			0.75
మాగాణి రైతులు 2.5 ఎకరాలకంటే తక్కువ			0.30
మెట్ట రైతులు 3 కంటే తక్కువ కనెక్షన్లు			0.30

వినియోగదారుల కేటగిరీ	కెవిఎ	హెచ్పీ	విద్యుత్
	రూ./నెల	రూ./నెల	రూ./నెల
కేటగిరి -5(బి) వ్యవసాయం (తత్కాల్)			0.40
కేటగిరి: 6 - స్థానిక సంస్థలు,			
వీధి దీపాలు & పీడబ్ల్యూఎస్			
వీధి దీపాలు			
మైనర్ పంచాయతీలు			1.87
మేజర్ పంచాయతీలు			2.50
నగర పాలికలు & మున్సిపాలిటీలు (గ్రేడ్ 3)			3.29
మున్సిపాలిటీలు (గ్రేడ్ 1&2)			3.59
ప్రత్యేక మున్సిపాలిటీలు			3.88
కార్పొరేషన్లు			4.17
పీడబ్ల్యూఎస్ పథకాలు			
మైనర్/ మేజర్ పంచాయతీలు			
2500 యూనిట్ల వరకు/ సంవత్సరానికి		10.00	0.70
2500 యూనిట్ల పైన / సంవత్సరానికి		10.00	1.00
మొత్తం నగరపాలికలు & మున్సిపాలిటీలు			
1000 యూనిట్ల వరకు		20.00	3.75
1000 యూనిట్ల పైన		20.00	4.05
మున్సిపల్ కార్పొరేషన్లు			
1000 యూనిట్ల వరకు		30.00	4.05
1000 యూనిట్ల పైన		30.00	4.60
ఎల్టీ-7 సాధారణం		20.00	4.00
ఎల్టీ-8 తాత్కాలికం			
తాత్కాలిక సరఫరా			2.30
(నీటి పారుదల & వ్యవసాయేతర)			
తాత్కాలిక సరఫరా (వ్యవసాయం)	2.30	2.30	2.30
కొత్త ఎల్టీ కేటగిరీలు (మొత్తం)			
ఎల్టీ 5(ఎ) (1) 15హెచ్పీ లోడుతో కలిపి			1.00
ఉన్న ఉప్పు సేద్యం యూనిట్లు			
ఎల్టీ 5(ఎ) (2) గ్రామీణ ఉద్యానవన సర్పరీలు			1.00
ఎల్టీ -7 -బి			
200 వరకు		10.00	2.00
200 పైన		10.00	4.00
హెచ్టీ కేటగిరి 11 కేవీ			
హెచ్టీ -1 పరిశ్రమలు (విభజన)	250		3.52
లైట్లు, ఫ్యాన్లు			4.72
కాలనీ వినియోగం			4.50

వినియోగదారుల కేటగిరీ	కెవిఎ	హెచ్పీ	విద్యుత్
	రూ./నెల	రూ./నెల	రూ./నెల
సీజనల్ పరిశ్రమలు	250		4.80
హెచ్ఐ-1(బి) ఫెర్టో అల్ట్రా			2.65
హెచ్ఐ-2-పరిశ్రమలు (విభజింపని)			4.80
హెచ్ఐ-4-ప్రభుత్వ ఎత్తి పోతలు			2.60
హెచ్ఐ-4-(బి) వ్యవసాయం & నీటిపారుదల			0.00
హెచ్ఐ-6- కాలనీ సరఫరా	250		4.50
గ్రామీణ సహకార సంఘాలు			0.00
తాత్కాలికం (2)			6.45
సమగ్ర ప్రభుత్వ నీటి సరఫరా పథకాలు			1.00
హెచ్ఐ-1(ఎ) పరిశ్రమలకు పగలు టారిఫ్			1.00
(రాత్రి 6 నుండి 10 వరకు)			
హెచ్ఐ కేటగిరీ 33 కెవీ			
హెచ్ఐ-1- పరిశ్రమలు (విభజన)	250		3.25
లైట్లు & ఫ్యాన్లు			4.70
కాలనీ వినియోగం			4.50
సీజనల్ పరిశ్రమలు	250		4.30
హెచ్ఐ-1(బి) ఫెర్టో అల్ట్రా			2.65
హెచ్ఐ-2-పరిశ్రమలు (విభజింపని)	250		4.30
హెచ్ఐ-4-(ఎ) ప్రభుత్వ ఎత్తి పోతలు			2.60
హెచ్ఐ-4-(బి) వ్యవసాయం & నీటిపారుదల			0.00
హెచ్ఐ-6- కాలనీ సరఫరా	250		4.50
గ్రామీణ సహకార సంఘాలు			0.00
తాత్కాలికం			0.00
సమగ్ర ప్రభుత్వ నీటి సరఫరా పథకాలు			1.00
హెచ్ఐ-1(ఎ) పరిశ్రమలకు పగలు టారిఫ్			1.00
(రాత్రి 6 నుండి 10 వరకు)			
హెచ్ఐ కేటగిరీ 132 కెవీ			
హెచ్ఐ-1- పరిశ్రమలు (విభజన)	250		2.97
లైట్లు & ఫ్యాన్లు			4.67
కాలనీ వినియోగం			4.50
సీజనల్ పరిశ్రమలు	250		4.10
హెచ్ఐ-1(బి) ఫెర్టో అల్ట్రా			2.60
హెచ్ఐ-2-పరిశ్రమలు (విభజింపని)	250		4.10
హెచ్ఐ-4-ప్రభుత్వ ఎత్తి పోతలు			2.60
హెచ్ఐ-4 -(బి) వ్యవసాయం & నీటిపారుదల			0.00
హెచ్ఐ -5- రైల్వే ట్రాక్స్			4.45

వినియోగదారుల కేటగిరీ	కెవిఎ	హెచ్పీ	విద్యుత్
	రూ./నెల	రూ./నెల	రూ./నెల
హెచ్ఐ-6- కాలనీ సరఫరా	2.50		4.50
గ్రామీణ సహకార సంఘాలు			0.00
తాత్కాలికం			0.00
సమగ్ర ప్రభుత్వ నీటి సరఫరా పథకాలు			1.00
హెచ్ఐ-1(ఎ) పరిశ్రమలకు పగలు టారిఫ్(రాత్రి 6 నుండి 10 వరకు)			1.00

213. బహిరంగ విచారణలో ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వం చేసిన ప్రకటనను దృష్టిలో ఉంచుకుని ఈ ఐటీఎస్ రూపొందించడం జరిగింది. కొన్ని వినియోగ కేటగిరీలకు సంబంధించి ఐటీఎస్లో చేర్చిన టారిఫ్/రేట్లు ఎఫ్సీఆర్టీఎస్లో చేర్చిన టారిఫ్/రేట్ల కంటే తక్కువగా ఉన్నందున లైసెన్సీలు 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి సంబంధించిన పూర్తి ఖర్చును రాబట్టుకోజాలవు. అందువల్ల 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో నాలుగు లైసెన్సీలకు కలిపి ఖర్చురాబడిలో రూ.4145.75కోట్ల మేర తగ్గుదల ఉంటుంది. 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఐటీఎస్ అమలు చేసినట్లయితే విద్యుత్ చట్టంలోని 65వ అధికరణ మేరకు ప్రభుత్వం మేలు చేసినట్టవుతుంది. లైసెన్సీల వారీగా, కేటగిరీల వారీగా ఆదాయం, ప్రతి లైసెన్సీయొక్క స్థూల లోటు 52వ పట్టికలో వివరించడం జరిగింది.

పట్టిక 52: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో రిటైల్ టారిఫ్ షెడ్యూల్ ఆదాయం(రూ.కోట్లలో)

కేటగిరీ కోడ్	వినియోగదారుల కేటగిరీ	ఆదాయం, రూ. కోట్లలో			మొత్తం	
		సీపీడీసీఎల్	ఈపీడీసీఎల్	ఎస్పీడీసీఎల్		
ఎల్టీ 1	గృహ వినియోగం	2129.14	913.95	608.97	1385.09	5037.15
ఎల్టీ 2	గృహేతర వినియోగం	1324.37	470.81	311.54	697.76	2804.48
ఎల్టీ 3	పారిశ్రామిక	645.54	238.17	167.81	432.50	1484.02
ఎల్టీ 4	కుటీర పరిశ్రమలు & చాకలి చెరువులు	4.10	0.59	2.17	7.82	14.69
ఎల్టీ 5	వ్యవసాయం	46.94	13.88	44.47	42.19	147.49
ఎల్టీ 6	ప్రాంతీయ, వీధి దీపాలు & పీడబ్ల్యుఎస్	243.96	70.11	88.21	122.05	524.33
ఎల్టీ 7	సాధారణం	31.90	16.40	13.34	25.26	86.89
ఎల్టీ 8	తాత్కాలిక సరఫరా	2.39	0.33	0.08	0.80	3.59
హెచ్ఐటీ 1	పారిశ్రామిక: సాధారణ	4656.43	1642.94	483.21	1949.92	8732.50
హెచ్ఐటీ 2	పారిశ్రామికేతర	984.34	290.95	57.45	297.78	1630.52
హెచ్ఐటీ 4	ప్రభుత్వ ఇరిగేషన్ & వ్యవసాయం	102.56	52.87	104.98	18.77	279.17
హెచ్ఐటీ 5	రైల్వే ట్రాక్స్	84.34	262.74	188.03	266.28	801.40
హెచ్ఐటీ 6	కాలనీ వినియోగం	61.83	22.66	81.23	37.93	203.65
హెచ్ఐటీ 7	ఇతరులు	3.68	17.77	31.23	9.60	62.28
మొత్తం	అన్ని కేటగిరీలు	10321.53	4014.15	2182.72	5293.75	21812.15
ఏఆర్ఆర్ ఆమోదించినది		11433.97	4383.92	3850.68	6289.34	25957.90
ఆదాయ వ్యత్యాసం		1112.44	369.77	1667.95	995.58	4145.75

214. రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్ నిర్ధారణ వివరాలు ఎఫ్సీఆర్టీఎస్, ఐటీఎస్లతో సహా ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వానికి తెలియజేయడం జరిగింది. ఒకవేళ కమిషన్ ఐటీఎస్ను ఆమోదించినట్లయితే విద్యుత్ చట్టంలోని 65వ నిబంధన ప్రకారం 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో లైసెన్సీలకు పరిహారం కింద రూ.4145.75 కోట్లు చెల్లించాల్సి ఉంటుందని ప్రభుత్వానికి తెలియజేయడం జరిగింది.

**సబ్సిడీ కేటాయింపునకు సంసిద్ధత వ్యక్తం చేస్తూ ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వం జవాబు**

215. కమిషన్ రాసిన లేఖకు సమాధానంగా, రూ.4145.75కోట్లు సబ్సిడీ ఇవ్వడానికి తాను కట్టుబడి ఉన్నానని ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వం తెలియ జేయడం జరిగింది.

216. ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వం ఇంకా ఇలా ఆదేశించడం జరిగింది:

ఎ) ఎల్టీ-1 గృహ వినియోగ కేటగిరీలో 201-300 కేడబ్యూహెచ్ టారిఫ్ స్లాబ్ వారికి విద్యుత్ చార్జీలు కిలోవాట్కు రూ.4.75గానే ఉంచాలి.

బి) ఎల్టీ-4 కుటీర పరిశ్రమల కేటగిరీకి విద్యుత్ చార్జీలు రూ.1.80గా ఉండాలి.

సి) ఎల్టీ-4(బి) వ్యవసాయ తత్కాల్ కేటగిరీని ఉపసంహరించుకుని దానిని ఎల్టీ-5(ఎ) ఉచిత విద్యుత్ కేటగిరీలో కలిపివేయాలి.

డి) ప్రస్తుతం ఎల్టీ-3ఏ కేటగిరీలో ఉన్న రైసు మిల్లుల లోడు పరిమితిని 100హెచ్పీకి పెంచాలి.

217. పై ఆదేశాల అమలు వల్ల మరింత సబ్సిడీ అవసరమైతే దానిని కూడా ఇవ్వడానికి ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వం సంసిద్ధత వ్యక్తం చేయడం జరిగింది.

218. ప్రభుత్వం పేర్కొన్న ఆదేశాల్లో ఎ,బి,సిలను కమిషన్ ఆమోదించడం జరిగింది. ఈ మూడు సవరణలు చేయడం వల్ల రాష్ట్ర ప్రభుత్వం ఇండికేటివ్ టారిఫ్ షెడ్యూల్ మేరకు ఇవ్వడానికి సిద్ధపడ్డ రూ.4145.75కోట్లు కాకుండా మరో 64కోట్ల రూపాయలు టారిఫ్ సబ్సిడీ ఇవ్వవలసి ఉంటుంది.

219. నాలుగు లైసెన్సీల పరిధిలో వివిధ వినియోగదారుల కేటగిరీలకు ప్రభుత్వం ఇవ్వడానికి సిద్ధపడ్డ సబ్సిడీ వివరాలు 53వ పట్టికలో ఇవ్వడం జరిగింది.

**పట్టిక 53:2011-12ఆర్థిక సంవత్సరానికి ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వ సబ్సిడీ**

కేటగిరీ కోడ్	వినియోగదారుల కేటగిరీ	ఆదాయం, రూ. కోట్లలో				మొత్తం
		సీపీడీసీఎల్	ఈపీడీసీఎల్	ఎన్సీడీసీఎల్	ఎస్పీడీసీఎల్	
ఎల్టీ 1	గృహ వినియోగం	334.64	188.24	456.52	317.05	1296.45
ఎల్టీ 2	గృహేతర వినియోగం	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ఎల్టీ 3	పారిశ్రామిక	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ఎల్టీ 4	కుటీర పరిశ్రమలు & చాకలి చెరువులు	0.76	0.04	0.81	2.08	3.69
ఎల్టీ 5	వ్యవసాయం	707.41	144.57	944.46	560.04	2356.49
ఎల్టీ 6	ప్రాంతీయ, వీధి దీపాలు & పీడబ్ల్యుఎస్	63.62	24.24	136.36	84.46	308.68
ఎల్టీ 7	సాధారణం	1.22	0.68	3.03	1.18	6.11
హెచ్ఛీ 4	ప్రభుత్వ ఇరిగేషన్ & వ్యవసాయం	4.78	0.00	20.63	1.01	26.42
హెచ్ఛీ 5	రైల్వే ట్రాక్స్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఛీ 6	కాలనీ వినియోగం	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఛీ 7	ఇతరులు	0.00	11.99	106.14	29.77	147.90
మొత్తం	అన్ని కేటగిరీలు	1112.44	369.77	1667.95	995.58	4145.75
ఎల్టీ 1 గృహ వినియోగం - 201-300 వరకు కలిపి		26.05	5.40	2.30	9.22	42.97
ఎల్టీ 4 కేటగిరి కలిపి		0.78	0.10	0.37	1.59	2.83
ఎల్టీ 5 (బి) డివీషన్		1.95	4.29	1.44	10.73	18.41
ఆదాయ వ్యత్యాసం		1141.23	379.56	1672.06	1017.12	4209.96



220. రైసు మిల్లలకు లోడు పరిమితి పెంచాలన్న ప్రభుత్వ సూచన విషయానికి వస్తే, ఇది లోడుకు సంబంధించిన సాంకేతిక అంశమని, టారిఫ్/ఆదాయానికి సంబంధించినది కాదని కమిషన్ అభిప్రాయపడటం జరిగింది. ఈ విషయాన్ని విడిగా చర్చించడం జరుగుతుంది.

## అధ్యాయం-9

### 2011-12 సంవత్సరానికి రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్ షెడ్యూల్

221. ఇంతకు ముందటి అధ్యాయాల్లో పేర్కొన్న నిర్ణయాలు, 212వ పేరాలో పేర్కొన్న విధంగా ఇండికేటివ్ టారిఫ్ షెడ్యూల్ అమలుకు సబ్సిడీ ఇస్తామన్న ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వ నిర్ణయం, 211, 212 పేరాల్లో సూచించిన మూడు సవరణలకు అనుగుణంగా కమిషన్ 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి గాను రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్ షెడ్యూల్ను మరియు నియమ, నిబంధనలను నిర్ధారించడం జరిగింది. 01-04-2011 నుంచి 31-03-2012 వరకు నాలుగు పంపిణీ లైసెన్సీలు, నాలుగు గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార సంఘాలకు నిర్ధారించిన ఈ టారిఫ్ షెడ్యూల్ వివరాలు దిగువన ఇవ్వడం జరిగింది.

#### **రిటైల్ సరఫరా ధరల షెడ్యూల్ మరియు నియమ, నిబంధనలు**

##### **పార్ట్ 'ఎ'-హెచ్.టి.టారిఫ్లు**

70కేవీఎ లేదా అంతకంటే ఎక్కువ ఒప్పందపు డిమాండు కలిగిన మరియు/లేదా ఎల్టీIIIబి పరిశ్రమల కేటగిరిని మినహాయించి 75హెచ్పీ/56కేడబ్ల్యూ కంటే ఎక్కువ అనుసంధానించబడిన లోడ్ కలిగిన హెచ్టీ వినియోగ దారులకు సరఫరా చేసే విద్యుత్కు ఈ ధరలు వర్తిస్తాయి.

##### **హెచ్టీ కేటగిరీ-1(పరిశ్రమలు)**

పారిశ్రామిక ప్రయోజనాల కోసం విద్యుత్ను వినియోగించే హెచ్టీ వినియోగ దారులందరికీ ఈ ధరలు వర్తిస్తాయి. పారిశ్రామిక ప్రయోజనం అంటే విక్రయం కోసం వస్తువుల తయారీ, ప్రొసెసింగ్, నిల్వ చేయడం వంటి కార్యకలాపాలని అర్థం. అయితే, అమ్మకం కోసం వస్తువుల తయారీ, ప్రొసెసింగ్, నిల్వ వంటివి ఉండని అంగళ్ళు, దుకాణాలు, వ్యాపార గృహాలు, కార్యాలయాలు, ప్రభుత్వ భవనాలు, ఆస్పత్రులు, హోటళ్ళు, సత్రములు, హాస్టళ్ళు, రెస్టారెంట్లు, క్లబ్బులు, థియేటర్లు, సినిమాహాళ్ళు, రైల్వే స్టేషన్లు, ప్రింటింగ్ ప్రెస్లు, ఫోటో స్టూడియోలు, పరిశోధన మరియు అభివృద్ధి సంస్థలు, బస్ డిపోలు, అటువంటి ఇతర ప్రాంగణాలు దీని కిందకి రావు. **(పైన పేర్కొన్నవి కేవలం ఉదాహరణ మాత్రమే, విస్తృతమైనవి కావు)**

##### **గమనిక:**

1. మునిసిపాలిటీలు, కార్పొరేషన్లు ఇతర ప్రభుత్వ సంస్థలకు చెందిన నీటి సరఫరా కేంద్రాలు, అనుబంధ కార్యకలాపంగా పరిశ్రమలు జరిపే నీటి విడుదల, స్థానిక సంస్థలు నిర్వహించే డ్రైనేజి పంపింగ్ స్టేషన్లు హెచ్టీ-1కే టగిరి కిందకి వస్తాయి.

2. ఆంధ్ర ప్రదేశ్ రాష్ట్ర ప్రభుత్వం ఇన్ఫర్మేషన్ టెక్నాలజీ పరిశ్రమపై ఏర్పాటు చేసిన సంప్రదింపుల సంఘం (సీసీఐటీఐ) గుర్తించి, ఆమోదించిన ఇన్ఫర్మేషన్ టెక్నాలజీ యూనిట్లు కూడా హెచ్ఐటీ-1 కేటగిరి కిందకే వస్తాయి.

3. వార్తా పత్రిక ముద్రణ(ప్రింటింగ్) యూనిట్లు కూడా హెచ్ఐటీ-1 కేటగిరిలోకి వస్తాయి.

**ఎ) పరిశ్రమ-సాధారణ**

డిమాండ్ ఛార్జీలు మరియు విద్యుత్ ఛార్జీలు		
సరఫరా అవుతున్న ఓల్ట్రేజి	డిమాండ్ ఛార్జీలు రూ/కేవీఎ/ నెల	విద్యుచ్ఛక్తి ఛార్జీలు పైసలు/యూనిట్
132కేవి, అంతకంటే ఎక్కువ	250	297
33కేవీ	250	325
11కేవీ	250	352
06.00పీఎంనుంచి 10.00పీఎం మధ్య విద్యుత్ వినియోగంపై సంబంధిత ఓల్ట్రేజీల వద్ద వసూలు చేసే సాధారణ విద్యుత్ ఛార్జీలకు అదనంగా రూ. 1.00/కేడబ్ల్యూహెచ్ టైమ్ ఆఫ్ డే టారిఫ్(టీఓడి)ని విధిస్తారు.		

**ముఖ్య గమనిక**

నెలలో నమోదయిన గరిష్ట డిమాండ్ లేదా ఒప్పందపు డిమాండులో 80శాతంలలో ఏది ఎక్కువైతే దానిని బిల్లింగ్ డిమాండ్ కింద పరిగణించాలి.

వాస్తవ విద్యుత్ వినియోగం లేదా బిల్లింగ్ డిమాండులో ప్రతి కేవీఎకు 50కేవీడబ్ల్యూహెచ్ లలో ఏది ఎక్కువైతే దాని ఆధారంగా విద్యుత్ ఛార్జీలను వసూలు చేస్తారు.

**కమిషన్ ఎప్పటికప్పుడు నోటిఫై చేసే రేట్ల ప్రకారం ఇంధన నర్చార్జి నర్డుబాటు(ఎఫ్ఎన్ఎ) అదనంగా వసూలు చేయడం జరుగుతుంది.**

**బి) ఫెర్రో అల్లాయ్స్ యూనిట్లు**

డిమాండ్ ఛార్జీలు మరియు విద్యుచ్ఛక్తి ఛార్జీలు		
	డిమాండ్ ఛార్జీలు రూ/కేవీఎ./నెల	విద్యుచ్ఛక్తి ఛార్జీలు పైసలు/కేవీఎహెచ్
ఫెర్రో అల్లాయ్స్	లేవు	265

**షరతులు**

1. ఒప్పందపు గరిష్ట డిమాండు లేదా సగటు వాస్తవ డిమాండులలో ఏది ఎక్కువయితే దాని ఆధారంగా తప్పనిసరిగా వినియోగించవలసిన విద్యుత్ సంవత్సరానికి కేవీఏకు6701 కేవీఏహెచ్. విద్యుత్ వినియోగం ఒక సంవత్సరంలో ఒక కేవీఏకు 6701కేవీఏహెచ్ కన్నా తగ్గితే దానిని కచ్చితంగా వినియోగించిన విద్యుత్గా పరిగణించి బిల్లు చేస్తారు.
2. వినియోగదారులు వారి విద్యుదవసరాలను పూర్తిగా డిస్కం నుంచే పొందాలి.

**కమిషన్ ఎప్పటికప్పుడు నోటిఫై చేసే రేట్ల ప్రకారం ఇంధన సర్చార్జి సర్దుబాటు(ఎఫ్ఎన్ఏ) అదనంగా వనూలు చేయడం జరుగుతుంది.**

**గమనిక:**

1. ఫ్యాక్టరీలో దీపాలు మరియు ఫ్యాన్ల కోసం విద్యుత్ వినియోగం

ఇంధన చార్జీలు	
సరఫరా వోల్టేజీ	లైట్లు మరియు ఫ్యాన్లు (పైసా/కేవీఏహెచ్)
132కేవీ ఆ పైన	467
33 కేవీ	470
11కేవీ	472

ఫ్యాక్టరీ ప్రాంగణంలో దీపాలు మరియు ఫ్యాన్ల వినియోగాన్ని నమోదు చేసే మీటర్లు విడిగా ఉన్నట్లయితే, లైట్లు, ఫ్యాన్లకు ఉపయోగించిన విద్యుత్ వినియోగం మొత్తం వినియోగంలో 10శాతానికి మించితే దానికి సంబంధిత ఓల్ట్రేజీ వారి టారిఫ్ మేరకు బిల్ చేయ బడుతుంది.

2. ఫ్యాన్లు, దీపాల కోసం విడిగా మీటర్లు ఏర్పాటు చేయని పక్షంలో ఫ్యాన్లు మరియు దీపాల విద్యుత్ వినియోగాన్ని నమోదు చేయడానికి విడిగా మీటర్లు ఏర్పాటు చేసుకోని పక్షంలో ఆయా వోల్టేజీల వద్ద అమలయ్యే టారిఫ్ ప్రకారం మొత్తం వినియోగంలో 15శాతానికి బిల్ చేయబడుతుంది. మిగిలిన యూనిట్లకు హెచ్ఓ-1(ఎ) కేటగిరీ చార్జీల ప్రకారం బిల్ చేయబడుతుంది.

**3. కాలనీ వినియోగం**

ఎ) నివాస గృహ సముదాయాలు/టౌన్ షిప్పులకు మాత్రమే ప్రత్యేకంగా వినియోగదారులు ఏర్పాటు చేసుకున్న, లైసెన్సీ పరీక్షించి, సీల్ చేసిన మీటరులో నమోదయిన నెలవారీ విద్యుత్ వినియోగానికి కేవీఏహెచ్కు450పైసలు చొప్పున బిల్ చేయడం జరుగుతుంది.

- బి) కాలనీ వినియోగం విడిగా నమోదు చేయబడకపోతే, మొత్తం వినియోగంలో 15 శాతానికి కేవీఎహెచ్ కు 450 పైసలు చొప్పున బిల్ చేయడం జరుగుతుంది. మిగిలిన కేవీఎహెచ్ హెచ్టీ కేటగిరీ-1(ఎ) కింద వర్తించే విద్యుత్ చార్జీల ప్రకారం బిల్ చేయడం జరుగుతుంది.
- సి) వీలైన చోట్లలో పరిశ్రమలకు సంబంధించిన నివాస కాలనీలకు హెచ్టీ కేటగిరీ-6:టోన్స్ పులు మరియు నివాస గృహసముదాయాలు కింద విడిగా హెచ్టీ సర్వీసు లైను ఇవ్వడం జరుగుతుంది.

#### 4. సీజనల్ పరిశ్రమలు

చక్కెర లేదా మంచుగడ్డ(ఐస్) లేదా ఉప్పు తయారీ, పొట్టు తీయడం, పత్తిని గింజల నుంచి వేరు చేయడం, పత్తిని బేళ్ళుగా తయారు చేయడం, పత్తి గింజల నుంచి నూనె తీసే మిల్లులు, పళ్ళప్రాసెసింగ్, పొగాకును ప్రాసెసింగ్ చేయడం, ఆరబెట్టడం వంటి పనులకు వాడుకునే విద్యుత్ , ఇంకా కమిషన్ వారు సందర్భానుసారం ఆమోదించిన ఈ విధమైన ఇతర పరిశ్రమలు లేదా ప్రాసెస్ లు ముఖ్యంగా కొన్ని ఋతువులలో లేదా సంవత్సరం మొత్తం కాకుండా పరిమిత కాలంలో మాత్రమే పని చేస్తూ సంవత్సరంలో కొన్ని నెలల పాటు పరిశ్రమ/ప్లాంట్లు మూసివేయబడి ఉండే పక్షంలో , ఆ మూసి వేసిన నెలలకు (అంటే ఆఫ్ సీజన్ కాలంలో) హెచ్టీ కేటగిరీ-2 రేట్లు ఈ కింది విధంగా వర్తించబడతాయి జరుగుతుంది.

డిమాండ్ చార్జీలు మరియు విద్యుత్ చార్జీలు		
సరఫరా వోల్టేజీ	డిమాండ్ చార్జీలు+ రూ/కేవీఎహెచ్	విద్యుత్ చార్జీలు పైసలు/ కేవీఎహెచ్
132 కేవీ ఆపైన	250	410
33 కేవీ	250	430
11 కేవీ	250	460
# నమోదయిన గరిష్ట డిమాండ్ లేదా ఒప్పందపు డిమాండ్ లో 30 శాతంలో ఏది ఎక్కువయితే అది		

**కమిషన్ ఎప్పటికప్పుడు నోటిఫై చేసే రేట్ల ప్రకారం ఇంధన సర్చార్జి సర్దుబాటు(ఎఫ్ఎస్ఎ) అదనంగా వసూలు చేయడం జరుగుతుంది.**

కింది షరతులకు లోబడి ఈ రాయితీ వర్తిస్తుంది.

- సీజనల్ లోడు వినియోగదారులుగా వర్గీకరించబడిన వారు, సీజనల్ రాయితీలను పొందేందుకు ఒప్పందం కుదుర్చుకునే సమయంలోనే తమ సీజన్ ను నిర్దిష్టంగా ప్రకటించి తమ లోడ్లను సీజనల్ లోడ్లుగా వర్గీకరించుకోవాలి.
- సీజను కాల వ్యవధి కనీసం నాలుగు(4) వరుస నెలలకు తగ్గరాదు. వాస్తవ అవసరాలను బట్టి అంతకన్నా ఎక్కువ కాలాన్ని తమ సీజనల్ కాలంగా వినియోగదారు ప్రకటించవచ్చు.

- iii. వినియోగదారుడెవరైనా తాను ప్రకటించిన సీజన్ వ్యవధిని మార్చుకోదలిస్తే ఆ విషయం పేర్కొంటూ సంబంధిత టారిఫ్ సంవత్సరం మొదలు కావడానికి కనీసం నెల రోజుల ముందు డిక్లరేషన్ (ప్రకటన) దాఖలు చేయాలి. ప్రస్తుత 2011-12 టారిఫ్ సంవత్సరానికి సంబంధించి సీజన్ వ్యవధిని మార్చుకోదలచిన వినియోగదారుడు 30/6/2011లోగా ఆ విషయం సూచిస్తూ డిక్లరేషన్ దాఖలు చేయాలి.
- iv. అర్హత ఉండకూడా గతంలో సీజనల్ ధరలను ఉపయోగించుకోని వినియోగదారులు ఈ ధరలను పొందేందుకు తమ ప్రాంతపు లైసెన్సీ యొక్క సంబంధిత సూపరింటెండింగ్ ఇంజనీరుకు దరఖాస్తు చేసుకుని అనుమతి పొందవచ్చు.
- v. ఒక టారిఫ్ సంవత్సంలో ఒకసారి ప్రకటించిన సీజనల్ కాలాన్ని మార్చడం కుదరదు.
- vi సీజనల్ మరియు ఇతర కేటగిరీల లోడ్లు కలగలిపి ఉన్న యూనిట్లకు ఆఫ్-సీజన్ ధరలు వర్తించవు.
- vii. సీజనులో జరిగే వస్తు ఉత్పత్తి కోసం ప్రత్యేకంగా సొంత విద్యుదుత్పత్తి ఏర్పాటు కలిగి ఇతర అవసరాల కోసం లైసెన్సీ నుంచి విద్యుత్ సరఫరా పొందుతున్న యూనిట్లకు కూడా ఆఫ్ సీజన్ ధరలు వర్తించవు.
- viii. సీజను కాలాన్ని ప్రకటించిన తర్వాత ఎవరైనా వినియోగదారుడు తన ముఖ్య కర్మాగారానికి ఆఫ్ సీజను కాలంలో విద్యుత్ను వినియోగిస్తే, ఆ సంవత్సరానికి రాయితీ పొందే అర్హత కోల్పోతారు.
- ix. సీజనల్ లబ్ధిని కలిగిన ఈ కేటగిరీ కింద సరఫరా పొందే వినియోగదారులు సాధారణ హెచ్ఠీ వినియోగదారులకు వర్తించే అభివృద్ధి చార్జీలు చెల్లించాలి. ఇప్పటికే సాధారణ వినియోగదారుల్లా అభివృద్ధి చార్జీలు చెల్లించిన వినియోగదారులు పైన చెప్పిన అభివృద్ధి చార్జీలు చెల్లించనవసరం లేదు.

**హెచ్ఠీ కేటగిరీ II : ఇతరులు**

హెచ్ఠీ కేటగిరీ 1,4,5,6,7 కిందకి రాని హెచ్ఠీ వినియోగదారులందరికీ ఈ ధరలు వర్తిస్తాయి.

డిమాండ్ చార్జీలు మరియు విద్యుత్ చార్జీలు		
సరఫరా వోల్టేజీ	డిమాండ్ చార్జీలు+ రూ/కేవీఎహెచ్	విద్యుత్ చార్జీలు పైసలు/ కేవీఎహెచ్
132 కేవీ ఆపైన	250	410
33కేవీ	250	430
11కేవీ	250	480

**ముఖ్య గమనిక**

- i. ఒక నెలలో నమోదు కాబడిన గరిష్ట డిమాండు లేదా ఒప్పందపు డిమాండులో 80శాతంలలో ఏది ఎక్కువైతే దానిని ఆ నెల బిల్లింగ్ డిమాండ్ కింద పరిగణిస్తారు.
- ii. వాస్తవ విద్యుత్ వినియోగం లేదా బిల్లింగ్ డిమాండులో కేవీఏకు 25 కేవీఏహెచ్‌చొప్పున కాని, ఏది ఎక్కువయితే దాని ఆధారంగా విద్యుత్ చార్జీలు విధించబడతాయి.

**కమిషన్ ఎప్పటికప్పుడు నోటిఫై చేసే రేట్ల ప్రకారం ఇంధన సర్చార్జి సర్దుబాటు(ఎఫ్ఎస్ఏ) అదనంగా వనూలు చేయడం జరుగుతుంది.**

**గమనిక:**

కళ మరియు సంస్కృతులను ప్రోత్సహించేందుకు నడపబడుతూ, లాభాపేక్షతో అద్దెకివ్వని, ఇతర దాతృత్వ సంస్థలకు మరియు సాధారణ ప్రజానీకానికి ఉచిత సేవలందిస్తున్న ప్రభుత్వ నిర్వహణలోని ఆడిటోరియంలు మరియు దాతృత్వ సంస్థలచే నడపబడుతున్న థియేటర్ల విషయంలో లైసెన్సీ నిర్ణయం ప్రకారం కొన్ని ప్రత్యేకమైన సందర్భాలలో మొత్తం కేవీఏహెచ్ రేటు (కస్టమర్ చార్జీతో సహా) ఎల్‌టీ కేటగిరీ-7 సాధారణ వినియోగం కింద విధించబడే ధరల రేట్లకు పరిమితం కావడం జరుగుతుంది.

**హెచ్‌టీ కేటగిరీ-3(తొలగించడం జరిగింది)**

**హెచ్‌టీ కేటగిరీ-4**

**(ఎ) (ప్రభుత్వ ఎత్తిపోతల పథకాలు)**

ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్ర ప్రభుత్వం నిర్వహిస్తున్న ఎత్తిపోతల నీటి పథకాలకు ఈ ధరలు వర్తిస్తాయి.

**విద్యుచ్ఛక్తి చార్జీలు:**

నెలలో వినియోగించబడిన అన్ని కేవీఏహెచ్‌లకు.....260పైసలు/కేఈఎహెచ్

**కమిషన్ ఎప్పటికప్పుడు నోటిఫై చేసే రేట్ల ప్రకారం ఇంధన సర్చార్జి సర్దుబాటు(ఎఫ్ఎస్ఏ) అదనంగా వనూలు చేయడం జరుగుతుంది.**

**(బి)-వ్యవసాయ రంగం**

హెచ్‌టీ కేటగిరీ-4(ఎ) కిందకు రాని, నీటిపారుదల మరియు వ్యవసాయ రంగ అవసరాలకు హెచ్‌టీ సరఫరా పొందుతున్న వినియోగదారులకు ఈ ధరలు వర్తిస్తాయి.

**విద్యుచ్ఛక్తి చార్జీలు**

**కేవీఏహెచ్‌కు సున్నా పైసలు**

**గమనిక:**

- i రోజులో ఏడు గంటలకు మించి విద్యుత్ సరఫరా జరిగినట్లయితే, ఆ అదనపు విద్యుత్‌కు

హెచ్ఛీ-4(ఎ) ప్రభుత్వ ఎత్తిపోతల పథకాల టారిఫ్ మేరకు బిల్లు వేయడం జరుగుతుంది.

ii. 4(ఎ)(బి) కేటగిరీలు రెండింటికీ మీటరు రీడింగ్ తప్పనిసరి. సరఫరా ఉచితమైనా కూడా విద్యుత్ వినియోగం తప్పక నమోదు చేయడం జరుగు తుంది.

iii. ఈ అనుబంధంలోని భాగం-సిలో సూచించిన విధంగా కస్టమర్ చార్జీలు వసూలు చేయడం జరుగుతుంది.

**కమిషన్ ఎప్పటికప్పుడు నోటిఫై చేసే రేట్ల ప్రకారం ఇంధన సర్చార్జి సర్దుబాటు(ఎఫ్ఎస్ఏ) అదనంగా వసూలు చేయడం జరుగుతుంది.**

**హెచ్ఛీ కేటగిరీ-4(సి)సమగ్ర రక్షిత నీటి సరఫరా పథకాలు**

గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో సమగ్ర రక్షిత నీటి పథకాల(పీడబ్ల్యూఎస్) కోసం హెచ్ఛీ సర్వీసుల ద్వారా వినియోగించుకునే విద్యుత్కు ఈ టారిఫ్ వర్తిస్తుంది. సమగ్ర రక్షిత నీటి సరఫరా పథకాలను కమిషన్ ఎప్పటికప్పుడు నిర్వచించి, సవరిస్తుంటుంది.

విద్యుత్ చార్జీలు	పైసలు 100/కేవీఎహెచ్
కనీస చార్జీలు	రూ.300/హెచ్పి/ ఏడాది

**కమిషన్ ఎప్పటికప్పుడు నోటిఫై చేసే రేట్ల ప్రకారం ఇంధన సర్చార్జి సర్దుబాటు(ఎఫ్ఎస్ఏ) అదనంగా వసూలు చేయడం జరుగుతుంది.**

**హెచ్ఛీ కేటగిరీ 5-రైలు మార్గాలు**

హెచ్ఛీ విద్యుత్తో నడిచే రైలు మార్గాలన్నింటికీ ఈ ధరలు వర్తిస్తాయి.

<p>డిమాండ్ చార్జీలు లేవు</p> <p>విద్యుత్ చార్జీలు</p> <p>వినియోగించుకున్న అన్ని కేవీఎహెచ్లకు..... 445 పైసలు/కేవీఎహెచ్</p> <p><b>ముఖ్య గమనిక:</b></p> <p>వాస్తవ విద్యుత్ వినియోగం ఆధారంగా గానీ, ఒప్పందపు గరిష్ట డిమాండులో ఒక నెలలో ఒక కేవీఎకు 32 కేవీఎహెచ్ చొప్పున కానీ, రెండింటిలో ఏది ఎక్కువైతే దానిని బట్టి విద్యుత్ చార్జీలు విధించడం జరుగుతుంది.</p>
<p><b>కమిషన్ ఎప్పటికప్పుడు నోటిఫై చేసే రేట్ల ప్రకారం ఇంధన సర్చార్జి సర్దుబాటు(ఎఫ్ఎస్ఏ) అదనంగా వసూలు చేయడం జరుగుతుంది.</b></p>



**హెచ్ఠీ కేటగిరీ 6- టౌన్షిప్పులు, నివాస గృహ సముదాయాలు**

ఈ ధరలు ప్రత్యేకించి(1) సహకార సామూహిక గృహ నిర్మాణ సంఘాల యాజమాన్యంలోని టౌన్షిప్పులు మరియు కాలనీల కోసం హెచ్ఠీ సరఫరాను ఒకే చోట అందుకుని తమంత తాము అదే ప్రాంగణంలో నివసించే సొసైటీ సభ్యులకు సరఫరా చేసేవాటికి(2) ఒకదానిపక్కన ఒకటి ఆనుకుని ఉన్న ఆవరణలలో నివాసం ఉన్న తమ ఉద్యోగులకు విద్యుత్తును తామే అందించడం కోసం ఒకే చోట హెచ్ఠీ సరఫరాను స్వీకరిస్తున్న వ్యక్తులెవరికైనా, కేవలం గృహ నివాస ప్రాంగణంలోని గృహేతర వినియోగం అంటే వీధి దీపాలు, నీటి సరఫరా వంటి సాముదాయక సౌకర్యాలకు సంబంధించి అనుసంధానించబడిన లోడ్ ఈ కింది పరిమితులకు లోబడి ఉంటే వాటికి వర్తిస్తాయి.

నీటి సరఫరా, మురుగు పారుదల,	లోడులో 10%
మొత్తం అనుసంధానించబడిన వీధి దీపాలు కలిపి	
గృహేతర/వాణిజ్య, సాధారణ అవసరాలు కలిపి....	లోడులో 10%
మొత్తం అనుసంధానిత	
డిమాండు చార్జీలు	రూ. 250/కేవీఏ/బిల్లింగ్
	డిమాండ్ నెల
విద్యుత్ చార్జీలు	
వాడుకున్న అన్ని కేవీఏ హెచ్ఠీలకు	యునిట్ కు 450 పైసలు

**ముఖ్య గమనిక**

నెలలో నమోదయిన గరిష్ఠ డిమాండ్ లేదా ఒప్పందపు డిమాండులో 80%లో ఏది ఎక్కువయితే అది బిల్లింగ్ డిమాండ్ అవుతుంది.

వాస్తవ విద్యుత్ వినియోగాన్ని బట్టి కానీ, లేదా ఒప్పందపు డిమాండులో కేవీఏకు 25 కేవీఏ హెచ్ఠీ చొప్పున కానీ, ఈ రెండింటిలో ఏది ఎక్కువైతే దాని ఆధారంగా విద్యుత్ చార్జీలు విధించడం జరుగుతుంది.

కమిషన్ ఎప్పటికప్పుడు నోటిఫై చేసే రేట్ల ప్రకారం ఇంధన సర్చార్జి సర్దుబాటు(ఎఫ్ఎస్ఏ) అదనంగా వసూలు చేయడం జరుగుతుంది.

ఇటువంటి సహకార సామూహిక నివాస సొసైటీ విక్రయించిన లేదా అద్దెకిచ్చిన ఇంటిలో నివాసముంటున్న వారెవరైనా తత్సంబంధిత ప్రాంతపు పంపిణీ లైసెన్సీ నుంచి విద్యుత్తును నేరుగా పొందే హక్కును పైన తెలిపిన నిబంధనలు ఏ విధంగానూ ప్రభావితం చేయజాలవు.

**హెచ్ఠీ కేటగిరీ-7- హరిత విద్యుత్**

పర్యావరణ పరిరక్షణకు తమ వంతు సహాయంగా స్వచ్ఛందంగా సాంప్రదాయేతర వనరుల నుంచి విద్యుత్ను పొందగోరే వినియోగ దారులందరికీ హరిత విద్యుత్ చార్జీలు వర్తిస్తాయి.

విద్యుత్ చార్జీలు	670 పైసలు/కేవీఏహెచ్
-------------------	---------------------

**కమిషన్ ఎప్పటికప్పుడు నోటిఫై చేసే రేట్ల ప్రకారం ఇంధన సర్చార్జి సర్దుబాటు(ఎఫ్ఎస్ఎ) అదనంగా వనూలు చేయడం జరుగుతుంది.**

**గమనిక:**

1. ఈ ధర ఐచ్ఛిక ధర
2. అనుమతించిన మేరకు వినియోగదారుకు పునర్వినియోగ విద్యుత్ ధ్రువపత్రాలు (రెన్యూవబుల్ విద్యుత్ సర్టిఫికెట్లు-ఆర్ఈసీ) పొందే అర్హత కలుగుతుంది.

**హెచ్ఠీ సరఫరాకు సంబంధించిన సాధారణ షరతులు**

పైన తెలిపిన ధరలు కింది షరతులకు లోబడి ఉంటాయి.

**(1) ఎ.సరఫరా వోల్టేజి**

వినియోగదారు వర్గాన్ని బట్టి సరఫరా వోల్టేజి కింది విధంగా అందుబాటులో ఉంటుంది.

(i) ఉమ్మడి ఫీడర్ల నుంచి సరఫరా పొందాలనుకునే హెచ్ఠీ వినియోగ దారులకు:

లైసెన్సీ మరియు అన్ని ఇతర వనరుల నుంచి మొత్తం ఒప్పందపు డిమాండ్ కోసం:

<b>1500 కేవీఏ వరకు</b>	<b>11కేవీ</b>
<b>1501కేవీఏనుంచి 5000కేవీఏ వరకు</b>	<b>33కేవీ</b>
<b>5000 కేవీఏకు మించి</b>	<b>132కేవీ లేదా220 కేవీ</b>

లైసెన్సీ నిర్ణయించిన ప్రకారం

(ii) నిర్దేశిత వోల్టేజికి మారే సబ్-స్టేషన్లలో ప్రత్యేకమైన ఫీడర్ల ద్వారా సరఫరా పొందగోరే హెచ్ఠీ వినియోగదారులకు:

లైసెన్సీ మరియు అన్ని ఇతర వనరుల నుంచి మొత్తం ఒప్పందపు డిమాండ్ కోసం:

<b>2500 కేవీఏ వరకు</b>	<b>11కేవీ</b>
<b>2501 నుంచి 10,000కేవీఏ వరకు</b>	<b>33కేవీ</b>
<b>10,000కేవీఏ పైన</b>	<b>132కేవీ లేదా 220 కేవీ</b>

మినహాయింపులు ఈ కింది నిబంధనల పాటింపునకు లోబడి ఉంటాయి:

- (i) అవసరమైన వోల్టేజికి మార్పు జరిగే సబ్-స్టేషన్ నుంచి వినియోగదారుడు తనకు మాత్రమే ప్రత్యేకమైన ఫీడర్ను కలిగి ఉండాలి.
- (ii) వినియోగదారుడు సబ్-స్టేషన్ నుంచి తరలింపు ఏర్పాట్లతో సహా, ఏపీ ట్రాన్స్కో/ డిస్కంలు నిర్దేశించిన విధంగా సర్వీసు లైనుకు పూర్తి ఖరీదు చెల్లించాలి.
- (iii) వోల్టేజి వారీ ధరలు వర్తించే హెచ్ఠీ-1ఏ, హెచ్ఠీ-2 కేటగిరీ వినియోగదారులకు లైసెన్సీలు వాస్తవ సరఫరా వోల్టేజి ఆధారంగా ధర నిర్ణయించాలి.

**(బి) వోల్టేజి సర్వీసు**

ప్రకటిత వోల్టేజిల వద్ద కాకుండా ప్రస్తుతం ఇతర వోల్టేజిల వద్ద సరఫరా పొందుతున్న హెచ్ఠీ వినియోగదారులు అదే వోల్టేజి వద్ద సరఫరా పొందడాన్ని కొనసాగించాలి అనుకుంటే వారికి దిగువ రేట్లు వర్తిస్తాయి:

|

క్రమ సంఖ్య	లైసెన్సీ మరియు ఇతర వనరులతో ఒప్పందిత డిమాండు(కేవీఎల్లో)	సరఫరా పొందాల్సిన వోల్టేజీ(కేవీలో)	వినియోగదారుడు సరఫరా పొందుతున్న వోల్టేజీ(కేవీలో)	సాధారణ చార్జీలపై వసూలు చేసే అదనపు చార్జీల శాతం	
				డిమాండ్ చార్జీలు	విద్యుత్ చార్జీలు
(ఎ) కామన్ ఫీడర్ల ద్వారా విద్యుత్ సరఫరా	ఫోండుతున్న హెచ్ఐటీ వినియోగదారుల కోసం				
1.	1501 నుండి 5000	33	11	12%	10%
2.	5000 పైబడి	132 లేదా 220	66 లేదా తక్కువ	12%	10%
(బి) స్వతంత్ర ఫీడర్ల ద్వారా విద్యుత్ సరఫరా	ఫోండుతున్న హెచ్ఐటీ వినియోగదారుల కోసం				
1.	2501 నుండి 10,000	33	11	12%	10%
2.	10,000 పైబడి	132 లేదా 220	66 లేదా తక్కువ	12%	10%

### గమనిక:

వినియోగదారుడు ఒకటి లేదా అంతకు మించిన వనరుల ద్వారా విద్యుత్ సరఫరా ఏర్పాటు కలిగి ఉన్న పక్షంలో లైసెన్సీలతో కుదుర్చుకున్న ఆర్ఎండి లేదా సీఎండిలలో ఏది ఎక్కువయితే దాని ఆధారంగా వోల్టేజి సర్చార్జి విధించడం జరుగుతుంది.

### (2) గరిష్ట డిమాండు

ఒక నెలలో ఏదైనా సమయంలో 30 నిమిషాల పాటు నిరంతరాయంగా సరఫరా చేయబడిన అత్యధిక కిలో-వోల్ట్-యాంపియర్-అవర్(కేవీఎ హెచ్)లకు రెండింతల విలువను ఆ వినియోగదారుని గరిష్ట డిమాండుగా పరిగణిస్తారు. అయితే, 4000 కేవీఎ కన్న ఎక్కువ ఒప్పందపు

డిమాండు గల వినియోగదారులకు ఏదైనా సమయంలో 15 నిమిషాల పాటు నిరంతరాయంగా సరఫరా చేయబడిన అత్యధిక కేవీఎచ్ కు నాలుగింతల విలువను ఆ వినియోగదారుని గరిష్ట డిమాండుగా పరిగణిస్తారు.

**(3) బిల్లింగ్ డిమాండ్**

నెలలో నమోదైన గరిష్ట డిమాండు కాని, ఒప్పందపు డిమాండులో 80% కానీ, ఈ రెండింటిలో ఏది ఎక్కువగా ఉంటే దానిని బిల్లింగ్ డిమాండ్ గా పరిగణించడం జరుగుతుంది.

**(4) నెలవారీ కనీస చార్జీలు**

వినియోగదారుడు విద్యుత్ ను వాడుకున్నా, వాడుకోకపోయినా, లైసెన్సీల ఫిర(ఫిక్స్డ్) చార్జీలలో కొంత భాగాన్ని రాబట్టుకునేందుకు వీలుగా వినియోగదారుడు బిల్లింగ్ డిమాండును ఆ తరగతికి చెందిన విద్యుత్ చార్జీలను కలిపి లెక్కించిన నెలవారీ కనీస చార్జీలను చెల్లించాలి.

**(5) ఒప్పందపు డిమాండును మించిన గరిష్ట డిమాండుకు అదనపు చార్జీలు**

ఏదైనా ఒక నెలలో నమోదైన గరిష్ట డిమాండు(ఆర్ఎంఓ) వినియోగదారుడు లైసెన్సీతో కుదుర్చుకున్న ఒప్పందపు డిమాండు(సీఎంఓ)కన్నా ఎక్కువగా ఉంటే, ఎక్కువైన మేరకు డిమాండు మరియు విద్యుత్ పై వినియోగదారులు ఈ కింది చార్జీలు చెల్లించాలి.

క్రమ సంఖ్య	లతదవ	లతదవ
100 నుండి 120%	సాధారణ చార్జీల కంటే 2 రెట్లు ఎక్కువ	సాధారణం
120 % పైన మరియు 200% వరకు	సాధారణ చార్జీల కంటే 2 రెట్లు ఎక్కువ	సాధారణం కంటే 1.15 రెట్లు
200% పైబడి	సాధారణ చార్జీల కంటే 2 రెట్లు ఎక్కువ	సాధారణం కంటే 1.20 రెట్లు

**హెచ్బీ-5(రైల్వే లైన్లు) కేటగిరీ విషయంలో ఒప్పందపు డిమాండు కంటే ఆర్ఎంఓ 120శాతానికి పైగా ఎక్కువ ఉన్నట్లయితే, మొత్తం వినియోగంపై సాధారణ చార్జీలకు 1.05 రెట్లు ఎక్కువగా ఇంధన చార్జీలు లెక్కించాలి.**

**(7) హెచ్బీ కేటగిరీలో తాత్కాలిక సరఫరా**

- i. **కొత్త కనెక్షన్లు:** ఈ కింద పేర్కొన్న, భాగం-సిలో ఉటంకించిన నిబంధనలకు అనుగుణంగా వినియోగదారుని అభ్యర్థన మేరకు లైసెన్సీ వినియోగదారునికి తాత్కాలికంగా హై టెన్షన్ సరఫరాను అందజేయవచ్చు. సాధారణంగా తాత్కాలిక సరఫరా 6(ఆరు) నెలలకు మించి ఇవ్వరాదు. అయితే, నిర్మాణ ప్రాజెక్టులకు తాత్కాలిక సరఫరాను 3 సంవత్సరాల వరకు పొడిగించవచ్చు. ఈ సరఫరా పొందిన

వినియోగదారులకు మాములుగా విధించే హెచ్ఠీ ధరలకు అదనంగా 50శాతం ఎక్కువ ఛార్జీ విధిస్తారు. ఐతే, తాత్కాలిక సరఫరా విషయంలో ఆ నెలలో నమోదయిన గరిష్ట డిమాండుగానీ, ఒప్పందపు డిమాండుగానీ ఈ రెండింటిలో ఏది ఎక్కువైతే దానినే బిల్లింగ్ కింద పరిగణిస్తారు.

ii. తాత్కాలిక సరఫరా అవసరమైన ప్రస్తుత వినియోగదారులు లేదా సరఫరాలో తాత్కాలిక పెరుగుదల: మాములుగా హెచ్ఠీ సరఫరాను పొందుతూ, అదే పాయింటు నుంచి కొంత కాలం పాటు అదనంగా విద్యుత్ సరఫరా అవసరమైన వారికి, ఈ తాత్కాలిక అదనపు సరఫరాను ప్రత్యేక సర్వీసుగా పరిగణించి పైన పేర్కొన్న నిబంధన(I) ప్రకారం ఛార్జీలు విధిస్తారు. ఇంకా ఈ కింది షరతులు వర్తిస్తాయి.

ఎ. ఇటువంటి తాత్కాలిక సరఫరాకు ఒప్పందపు డిమాండ్ బిల్లింగు డిమాండు అవుతుంది. నెలలో నమోదయిన గరిష్ట డిమాండు నుంచి తాత్కాలిక సరఫరా బిల్లింగ్ డిమాండును తీసివేసి మిగతాది రెగ్యులర్ సర్వీసుకు నమోదయిన బిల్లింగ్ డిమాండుగా లెక్కిస్తారు.

బి. ఒక నెలలో తాత్కాలిక అదనపు సరఫరా ద్వారా అందిన విద్యుత్తో సహా వినియోగించబడిన మొత్తం విద్యుత్ను రెగ్యులర్ సర్వీసుకు మరియు తాత్కాలిక సరఫరాకు మధ్య బిల్లింగ్ డిమాండుల నిష్పత్తిలోనే విభజిస్తారు.

**8) ఛార్జీల చెల్లింపులో జాప్యానికి అదనపు ఛార్జీలు**

నిర్ధారిత గడువు లోపల బిల్లులు చెల్లించని వినియోగదారుల బకాయిల మొత్తాలపై లైసెన్సీలు ప్రతి 100 రూపాయలకు రోజుకు 5 పైసల చొప్పున ఆలస్యపు చెల్లింపునకు సర్చార్జి(డీపీఎస్) విధించాలి. బకాయిదారులు వాయిదాలలో చెల్లింపునకు అనుమతి పొందినట్లయితే సంవత్సరానికి 18శాతం వడ్డీ విధించాలి. అయితే ఈ రెండింటినీ ఒకేసారి విధించరాదు.

**(9) కస్టమర్ ఛార్జీలు**

హెచ్ఠీ విద్యుత్ సరఫరాను పొందుతున్న వినియోగదారులంతా వర్తించే ధరల ప్రకారం డిమాండ్ మరియు విద్యుత్ ఛార్జీలతో పాటుగా కస్టమర్ ఛార్జీలు కూడా చెల్లించాలి.

**(10) ఇంధన సర్చార్జి సర్దుబాటు(ఎఫ్ఎస్ఏ)**

కమిషన్ ఎప్పటికప్పుడు ప్రకటించే నిబంధనల మేరకు ఇంధన సర్చార్జి సర్దుబాటు వర్తిస్తుంది.

**(11) ఆంధ్ర ప్రదేశ్ విద్యుత్ సుంకం (డ్యూటీ) చట్టం ప్రకారం చెల్లించాల్సిన విద్యుత్ సుంకం ఈ**

ధరలలో కలిసి లేదు.

(12) ఈ ధరలు 4(నాలుగు) పంపిణీ సంస్థలు అంటే, ఈస్ట్రన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఏపీ లిమిటెడ్, సెంట్రల్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఏపీ లిమిటెడ్, నార్తర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఏపీ లిమిటెడ్ మరియు సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఏపీ లిమిటెడ్లు వారి కార్యకలాపాలు నిర్వహించే ప్రాంతాలకు వర్తిస్తాయి. (హెచ్టీ వినియోగదారులకు సరఫరా విషయంలో మాత్రం డిస్కంల పరిధి రెస్టోలు కార్యకలాపాలు నిర్వహించే ప్రాంతాలకు కూడా విస్తరిస్తుంది.)

### భాగం 'బి': ఎల్టీ ధరలు

సరఫరా పద్ధతి

లో టెన్నన్ ఏసీ 50 సైకిల్స్

415 వోల్టుల వద్ద ట్రిఫేజ్ సరఫరా

240 వోల్టుల వద్ద సింగిల్ ఫేజ్ సరఫరా

ఎల్టీ-3(బి) పారిశ్రామిక కేటగిరీతో సహా 56కి.వా/75 హీ.ప అంతకన్నా తక్కువ కనెక్టెడ్ లోడ్ ఉన్న ఎల్టీ వినియోగదారులకు చేసే విద్యుత్ సరఫరాకు ఈ ధరలు వర్తిస్తాయి.

### ఎల్టీ కేటగిరీ-1-గృహావసరాలు

#### వర్తింపు

గృహావరణలలో దీపాలు, ఫ్యాన్లు మరియు ఇతర గృహ వినియోగాల కోసం విద్యుత్ సరఫరాకు ఈ ధరలు వర్తిస్తాయి. కాపురం ఉండటానికి ఉపయోగించే ప్రాంతాలే గృహ ప్రాంగణాలు.

గమనిక: గృహావసర కేటగిరీ కిందకి వచ్చే ఇళ్ళలో వంటగది విడిగా ఉంటే దానిని ప్రత్యేక విభాగంగా పరిగణిస్తారు.

#### రేట్లు

వినియోగదారులు విద్యుత్ ఛార్జీలను ఈ కింద ఇచ్చిన రేట్ల ప్రకారం చెల్లించాలి.

నెలకు 0-50 కేడబ్యూహెచ్

కేడబ్యూహెచ్ కు 145 పైసలు

నెలకు 51-100 కేడబ్యూహెచ్

కేడబ్యూహెచ్ 280 పైసలు

నెలకు 101-200 కేడబ్యూహెచ్

కేడబ్యూహెచ్ 305 పైసలు

నెలకు 201-300 కేడబ్యూహెచ్

కేడబ్యూహెచ్ కు 475 పైసలు

నెలకు 301-500 కేడబ్యూహెచ్

కేడబ్యూహెచ్ కు 600 పైసలు

నెలకు 500 కేడబ్యూహెచ్ కంటే ఎక్కువ

కేడబ్యూహెచ్ కు 625 పైసలు

**నెలవారీ కనీస చార్జీలు:**

సింగిల్ ఫేజ్:

500 వాట్ల వరకు

నెలకు రూ.25/-

500 వాట్లకు మించి

నెలకు రూ.50/-

త్రీ ఫేజ్

నెలకు రూ.150/-

**కమిషన్ ఎప్పటికప్పుడు నోటిఫై చేసే రేట్ల ప్రకారం ఇంధన సర్చార్జి సర్దుబాటు(ఎఫ్ఎస్ఏ) అదనంగా వసూలు చేయడం జరుగుతుంది.**

**గమనిక:**

1. 3 కి.వా కన్నా తక్కువ లోడుకు సింగిల్ ఫేజ్ సరఫరానే ఇవ్వడం జరుగుతుంది.
2. గృహ ఆవరణలకు సరఫరా చేసే విద్యుత్ను గృహేతర, వాణిజ్య అవసరాలకు వినియోగించుకోవలసి వస్తే ప్రత్యేక కనెక్షన్ తీసుకోవాలి. ఆ ప్రత్యేక కనెక్షన్కు ఎల్టీ కేటగిరీ-2 ధరలు వర్తిస్తాయి. అలా ప్రత్యేక కనెక్షన్ తీసుకోని పక్షంలో మొత్తం గృహావరణకు ఎల్టీ కేటగిరీ-2 ధరలు విధించడంతో పాటు, నిబంధనల మేరకు జరిమానా కూడా విధించడం జరుగుతుంది.
3. బహుళ అంతస్తుల భవనాల్లో నీటి సరఫరా, కారిడార్లలో ఉమ్మడి దీపాలు, లిఫ్టులు వంటి ఉమ్మడి సే.1.20 రెట్లువలకు వినియోగదారులు ఈ కింది విధంగా విద్యుత్ చార్జీలు చెల్లించాలి
  - I. మొత్తం ప్లింత్ ఏరియాలో గృహ వినియోగదారులు ఆక్రమించిన ప్లింత్ ఏరియా 1.20 రెట్లు 50 శాతం, అంత కన్నా ఎక్కువ ఉంటే ఎల్టీ కేటగిరీ-1 ధరల ప్రకారం చెల్లించాలి.
  - II. మొత్తం ప్లింత్ ఏరియాలో గృహ వినియోగదారులు ఆక్రమించిన ప్లింత్ ఏరియా 50 శాతం కన్నా తక్కువ ఉంటే ఎల్టీ కేటగిరీ-2 ధరల ప్రకారం చెల్లించాలి.
  - III. ఒక ఫ్లాటులోని సర్వీసు గృహావసరాలకు అయితే ఎల్టీ కేటగిరీ-1(గృహ వినియోగం) ధరలు చెల్లించాలి. ఆ సర్వీసు వాణిజ్య లేదా ఆఫీసు లేదా ఎల్టీ కేటగిరీ-1 కిందకి రాని ఇతర వినియోగా లకు అయితే ఎల్టీ కేటగిరీ-2 (గృహేతర/వాణిజ్య వినియోగం) ధరలు చెల్లించాలి.
4. లైసెన్సీ యొక్క నిర్దిష్టమైన ఆదేశాల మేరకు ఇచ్చిన సింగిల్ పాయింట్ ఎల్టీ సేవల ఒప్పందపు లోడు/అనుసంధానించబడిన లోడు 56 కి.వా/75హా.వ కన్నా ఎక్కువ ఉన్న రాష్ట్ర/కేంద్ర ప్రభుత్వ శాఖలకు చెందిన నివాస గృహ సముదాయాలకు ఎల్టీ-1 గృహావసరాల ధరలు విధిస్తారు. ఆ



సముదాయానికి నెలకు అయ్యే మొత్తం వినియోగాన్ని సముదాయంలో ఉన్న నివాస గృహాల సంఖ్యతో భాగించి ఒక్కొక్క నివాస గృహానికి సగటు విద్యుత్ వినియోగానికి అన్వయించే స్లాబు రేటును వర్తింపజేస్తారు.

**పైన పేర్కొన్న ఆదేశాలు ఈ కింది షరతులకు లోబడి వర్తిస్తాయి, అవేమిటంటే:**

ఎ) లైసెన్సీ ప్రత్యేకంగా మంజూరు చేసిన పోలీసు క్వార్టర్లు, ఇతర కేంద్ర, రాష్ట్ర ప్రభుత్వ గృహ సముదాయాలకు ఈ ఆదేశాలు వర్తిస్తాయి.

బి) ఒక్కొక్క నివాస గృహంలో ఉంటున్న వ్యక్తుల నుంచి వసూలైనా, కాకపోయినా కరెంటు చార్జీలను చెల్లిస్తామని సంబంధిత అధికారి బేషరతుగా లైసెన్సీకి హామీ ఇచ్చిన సందర్భంలో.

సి) సముదాయంలోని క్వార్టర్లు సగటు నెలవారీ వినియోగం ఆధారంగా సంబంధిత స్లాబు ప్రకారం వినియోగదారులకు చార్జీలు విధించడం జరుగుతుంది.

డి) ఇలాంటి కేసులన్నింటిలో నెలవారీ మీటరు రీడింగు తీసుకోవడం జరుగుతుంది.

ఈ) ప్రతి నివాస గృహానికి సంబంధిత స్లాబ్ వారీగా నెలసరి కస్టమర్ చార్జీలు లెక్కించడం జరుగుతుంది.

5. వినియోగదారుడు గృహ వినియోగం కోసం 56కి.వా/ 75హా.ప అనుసంధిత లోడుకు మించి సరఫరా తీసుకోవాలని కోరుకున్నప్పుడు ఈ కింది షరతులతో విద్యుత్ సరఫరా చేయవచ్చు.

ఎ) డిస్కమ్లు పంపిణీ ట్రాన్స్ఫార్మర్లో హెచ్టీ వైపున మీటరింగ్ చేయుటకు తగిన ఏర్పాట్లు చేయాలి.

బి) నెలవారీగా మీటరు రీడింగు తీసుకోవాలి. ఈ విధంగా హెచ్టీ మీటరింగు ద్వారా నమోదు చేయబడిన విద్యుత్కు ఎల్టీ కేటగిరీ-1 ధరల ప్రకారం బిల్లు వేయాలి.

**ఎల్టీ కేటగిరీ-2:**

**(ఎ) గృహేతర/వాణిజ్య అవసరాలు**

ఈ కింది వారికి సరఫరా చేసే విద్యుత్కు ఈ చార్జీలు వర్తిస్తాయి.

గృహేతర కార్యకలాపాలు నిర్వహించే వినియోగదారులు

వాణిజ్య కార్యకలాపాలు నిర్వహించే వినియోగదారులు

ఏ ఇతర ఎల్టీ కేటగిరీ అంటే ఎల్టీ-1, ఎల్టీ-3 నుంచి ఎల్టీ-8 కేటగిరీలకు చెందని వినియోగదారులు దుకాణాలు, వ్యాపార కేంద్రాలు, కార్యాలయాలు, ప్రభుత్వ భవనాలు, ఆస్పత్రులు, వసతి గృహాలు, హోటళ్ళు, చౌర్రీలు, రెస్టారెంట్లు, క్లబ్బులు, థియేటర్లు, సినిమా హాళ్ళు, రైల్వే స్టేషన్లు, అడిటీలు, ప్రింటింగ్ ప్రెస్లు, ఫాటో స్టూడియోలు మరియు ఇటువంటి గృహేతర, వాణిజ్య

ప్రాంగణాల్లోని లైట్లు, ఫ్యాన్లు, ఉష్ణ కారకాలు మరియు ఇతర విద్యుత్ పరికరాల వినియోగానికి విద్యుత్ను ఉపయోగించుకుని వినియోగదారులు వ్యక్తులు, ప్రభుత్వేతర సంస్థలు, ప్రైవేటు బ్రాండులు నిర్వహించే విద్యా సంస్థలు మరియు వాటికి సంబంధించిన విద్యార్థుల వసతి గృహాలను కూడా ఈ కేటగిరి కిందకే వర్గీకరించడం జరిగింది.

ఈ వినియోగదారులందరూ కింద పేర్కొన్న విధంగా విద్యుత్ చార్జీలు చెల్లించాలి:

నెలలోమొదటి50కేవీఏహెచ్/కేడబ్యూహెచ్	కేవీఏహెచ్/కేడబ్యూహెచ్కు 385పైసలు
నెలకు50-100కేవీఏహెచ్/కేడబ్యూహెచ్	కేవీఏహెచ్/కేడబ్యూహెచ్కు 620పైసలు
నెలకు100కేవీఏహెచ్/కేడబ్యూహెచ్పై	కేవీఏహెచ్/కేడబ్యూహెచ్కు 650పైసలు
<b>నెలవారీ కనీస చార్జీలు</b>	సింగిల్ ఫేజ్కు నెలకు రూ.65/ త్రి ఫేజ్కు నెలకు రూ.200/

కమిషన్ ఎప్పటికప్పుడు నోటిఫై చేసే రేట్ల ప్రకారం ఇంధన సర్చార్జి నర్నబాటు(ఎఫ్ఎస్ఏ) అదనంగా వసూలు చేయడం జరుగుతుంది.

**గమనిక:**

ఎల్టీ-2 గృహేతర/వాణిజ్య కేటగిరికి అదనపు కనెక్షన్కు కనీస లోడు తప్పనిసరిగా 250 వాట్లు ఉండాలి. అభివృద్ధి చార్జీలు దానికి అనుగుణంగా ఉంటాయి.

**(బి): ప్రకటన బోర్డులు(ఎడ్వర్టైజ్మెంట్ హోర్డింగ్స్)**

**వర్తింపు**

ప్రత్యేక (స్వతంత్ర) కనెక్షన్ల ద్వారా ప్రకటనలు, హోర్డింగులు, ఇతర వాణిజ్య సంబంధ కార్యకలాపాల కోసం విద్యుత్ను వినియోగించుకునేవారికి ఈ ధరలు వర్తిస్తాయి. బహిరంగ స్థలాల్లో అంటే రోడ్లు, రైల్వే స్టేషన్లు, విమానాశ్రయాలు మొదలైన చోట్లు, డిపార్ట్మెంట్ల స్టోర్లు, వాణిజ్య దుకాణాలు, మార్ట్స్, మల్టీప్లెక్స్లు, థియేటర్లు, క్లబ్బులు, హోటళ్ళు తదితర వినోద, విశ్రాంత స్థలాల్లో పెట్టే బహిరంగ ఫ్లడ్ లైట్లు, డిస్ ప్లేలు, నియాన్ సైన్ బోర్డులకు వినియోగించే విద్యుత్కు ఈ ధరలు వర్తిస్తాయి.

ధరలు	
వినియోగించుకున్న అన్ని కేవీఏహెచ్/కేడబ్యూహెచ్లకు	850పైసలు కేవీఏహెచ్/కేడబ్యూహెచ్కు

## గమనిక:

1. 3కి.వా కంటే తక్కువలోడు ఉంటే సింగిల్ ఫేజులో మాత్రమే విద్యుత్ సరఫరా చేయడం జరుగుతుంది.

2. 10 కి.వా మరియు అంతకన్నా ఎక్కువ లోడు ఉంటే ఒక ఎల్ టీ ట్రై-వెక్టర్ మీటర్ అమర్చడం జరుగుతుంది. కేవీఎఫ్ పై విద్యుత్ చార్జీలను లెక్కించడం జరుగుతుంది.

3. లైసెన్సీ జారీ చేసిన నిర్దిష్ట ఉత్తర్వుల మేరకు సింగిల్ పాయింట్ వద్ద టోకు సరఫరా పొందుతున్న 56కి.వా/75హా.ప కన్నా ఎక్కువ కనెక్టెడ్ లోడు కలిగిన భవన సముదాయాలకు విద్యుత్ చార్జీలు విధించడానికి ఆ కేటగిరీలోని అత్యధిక స్లాబు ప్రకారం ధరలు వర్తింపచేయబడతాయి. దీని కోసం సముదాయం మొత్తం ఒకే సంస్థ/ఏజెన్సీ యాజమాన్యంలో ఉండి, ఆ సంస్థ/ ఏజెన్సీ విద్యుత్ వినియోగపు బిల్లులను క్రమం తప్పకుండా చెల్లించే బాధ్యత వహించడమే కాక సరఫరా కోసం చేసుకున్న ఒప్పందంలోని నియమ, నిబంధనలను తుచ తప్పక పాటించాలి. సదరు లోడుకు విద్యుత్ సరఫరా చేస్తున్న పంపిణీ ట్రాన్స్ ఫార్మర్ లో హెచ్ టీ వైపున విద్యుత్ కొలవడం జరుగుతుంది. ఒకవేళ ఎల్ టీ వైపున విద్యుత్ ను కొలిస్తే ఆ నెలలో నమోదైన పరిమాణం మీద 3 శాతం కూడి హై టెన్షన్ వైపు వినియోగాన్ని లెక్కించాలి.

4. లైసెన్సీలు లేదా వినియోగదారులు ఎల్ టీ ట్రై వెక్టర్ మీటర్లు ఏర్పాటు చేసుకున్న చోట కేవీఎఫ్ పై విద్యుత్ చార్జీలు లెక్కించడం జరుగుతుంది. ఎల్ టీ ట్రై వెక్టర్ మీటర్లు లేని చోట్ల కేడబ్ల్యూ హెచ్ ఆధారంగా విద్యుత్ చార్జీలు లెక్కించడం జరుగుతుంది.

## ఎల్ టీ కేటగిరీ-3(ఎ)- పారిశ్రామిక: సాధారణ కేటగిరీ

75 హా.ప/56కి.వా లేదా అంతకన్నా తక్కువ ఒప్పందపు లోడు ఉన్న లో టెన్షన్ పారిశ్రామిక వినియోగదారులకు చేసే విద్యుత్ సరఫరాకు ( మొత్తం ఒప్పందపు లోడులో 10 శాతం మించని అనుబంధ లైటింగ్ తో సహా) ఈ ధరలు వర్తిస్తాయి. పారిశ్రామిక వినియోగం అంటే తయారీ, ప్రాసెసింగ్ మరియు లేదా వస్తు సామగ్రిని భద్ర పరచడం వగైరా. అయితే, దుకాణాలు, వ్యాపార కేంద్రాలు, కార్యాలయాలు, ప్రభుత్వ భవనాలు, ఆస్పత్రులు, వసతి గృహాలు, హోటళ్ళు, చౌట్రిలు, రెస్టారెంట్లు, క్లబ్బులు, థియేటర్లు, సినిమా హాళ్ళు, రైల్వే స్టేషన్లు, ఆడితీలు, ఫోటో స్టూడియోలు మరియు ఇటువంటి ఇతర ప్రాంగణాలలో తయారీ, ప్రాసెసింగ్ మరియు నిల్వపరిచే ప్రక్రియ ఉన్నప్పటికీ అవి ఈ కేటగిరీ కిందకి రావు. ప్రభుత్వ శాఖలు, సహకార సంఘాలు నిర్వహించే మంచినీటి, మురుగుపారుదల కేంద్రాలకు, నీటి సరఫరా పనులకు మరియు రైల్వేల పంపు సెట్లకు, నీటి పంపింగును అదనంగా చేపట్టే పరిశ్రమలకు మరియు స్థానిక సంస్థలు నిర్వహించే మురుగు పారుదల, పంపింగు స్టేషన్లకు కూడా ఈ ధరలు వర్తిస్తాయి. వర్కషాపులు, పిండి మిల్లులు, నూనె

మిల్లులు, రంపపు మిల్లులు, కాఫీ గ్రౌండర్లు, వెట్ గ్రౌండర్లు, అమ్మకాలు జరిపే యూనిట్లు ఉన్నా లేకున్నా ఐస్ క్యాండీ యూనిట్లు, గోశాలలు, గడ్డికోత యంత్రాలు కూడా ఈ కేటగిరీ కిందే ధరలు చెల్లించాలి. రాష్ట్ర ప్రభుత్వం ఏర్పరచిన ఇన్ఫర్మేషన్ టెక్నాలజీ సలహా సంఘం(సీసీఐటీఐ) గుర్తించి, ఆమోదించిన ఇన్ఫర్మేషన్ టెక్నాలజీ యూనిట్లు కూడా ఈ వర్గానికి చెందుతాయి.

ఇంకా ఈ కింది పరిశ్రమలకు కూడా ఇవే ధరలు వర్తిస్తాయి:

- I. ఎల్టీ కేటగిరీ-4 కిందకు రాని కోళ్ళ ఫారాలు
- II. చేపలు మరియు రొయ్యల పెంపకం యూనిట్లు
- III. ఎల్టీ-4 కేటగిరీ కిందకి రాని పుట్టగొడుగుల ఉత్పత్తి యూనిట్లు, కుందేళ్ల ఫారాలు
- IV. హరిత గృహాల్లో పూల మొక్కలపెంపకం
- V. చెరుకును పిప్పి చేసే పరిశ్రమలు.

కోళ్ళ ఫారాల్లో దాణా తయారీ వంటి ప్రాంగణ తయారీ కార్యకలాపాలు ఏమీ లేనట్లయితే వాటికి తయారీ/ ఉత్పత్తి ధ్రువీకరణ పత్రాలు అవసరం లేదు. త్రిఫేజ్ విద్యుత్ సరఫరా ఇవ్వాలంటే కనీస లోడు 3హెచ్పీ ఉండాలన్న సాధారణ నిబంధననుంచి కోళ్ళఫారాలను మినహాయించడం జరిగింది.

#### గమనిక:

50 నుంచి 75హా.ప వరకు కనెక్టెడ్ లోడు ఉన్న వినియోగదారులు రెండు అంచెల ఐచ్ఛిక ధరలు ఎంచుకోవచ్చు.

ఎల్టీIII (ఎ) పరిశ్రమలు- ఐచ్ఛిక డిమాండ్ ధరల వినియోగదారులు గమనించాల్సిన అంశాలు

- i) నెలలో నమోదయిన గరిష్ట డిమాండు గాని, ఒప్పందపు డిమాండులోని 80శాతం గానీ ఈ రెండింటిలో ఏది ఎక్కువైతే అది బిల్లింగ్ డిమాండ్ గా పరిగణించబడుతుంది.
- ii) వాస్తవంగా వినియోగించిన విద్యుత్ గాని, బిల్లింగ్ డిమాండులోని ఒక కేవీఏకు 50 కేవీఏహెచ్ చొప్పున కాని ఈ రెండింటిలో ఏది ఎక్కువైతే అది విద్యుత్ చార్జీగా పరిగణించబడుతుంది.
- iii) ఎల్టీ-3-ఏ(1) పారిశ్రామిక సాధారణ: ఒప్పందపు లోడు, వాస్తవంగా నమోదయిన డిమాండులలో ఏది ఎక్కువైతే దాని ఆధారంగా స్థిర చార్జీలు లెక్కించబడతాయి. బిల్లింగ్ చేసేటప్పుడు కేవీఏ, హెచ్పీలను సమానంగా పరిగణిస్తారు.

**కమిషన్ ఎప్పటికప్పుడు నోటిఫై చేసే రేట్ల ప్రకారం ఇంధన సర్చార్జి**

**సర్దుబాటు(ఎఫ్ఎన్ఏ) అదనంగా వసూలు చేయడం జరుగుతుంది.**

రేట్లు

పారిశ్రామిక - సాధారణ

	స్థిర చార్జీలు/డిమాండ్ చార్జీలు	విద్యుత్ చార్జీలు
i). పరిశ్రమలు (సాధారణ)	రూ. 50. హెచ్పీ/ అనుసంధిత లోడు నెలకు	413
ii). పరిశ్రమలు(ఐచ్చికం)	రూ. 150/కెవిఎ/నెల	413
iii). 10హెచ్పీ కంటే తక్కువ ఒప్పందిత లోడు కలిగిన చేపలు, రొయ్యల పెంపకం కేంద్రాలకు టారిఫ్	రూ. 50. హెచ్పీ/ అనుసంధిత లోడు నెలకు	125
iv). చెరకు రసం బళ్ళు	రూ. 50. హెచ్పీ/ అనుసంధిత లోడు నెలకు	75
v. వెయ్యికిపైగా కోళ్ళు ఉన్న కోళ్ళ ఫారాలు	రూ. 50. హెచ్పీ/ అనుసంధిత లోడు నెలకు	413
vi. పుట్టగొడుగులు, కుందేళ్ళపెంపకం కేంద్రాలు	రూ. 50. హెచ్పీ/ అనుసంధిత లోడు నెలకు	413
vii. గ్రీన్ హౌస్ లో పూల పెంపకం	రూ. 50. హెచ్పీ/ అనుసంధిత లోడు నెలకు	413

## గమనిక:

- i) వ్యవస్థాపరమైన పరిమితులను బట్టి సంబంధిత ప్రాంత సూపరింటెండింగ్ ఇంజనీరు జారీ చేసే ప్రకటన ద్వారా సాయంత్రం పూట గరిష్ట వినియోగ సమయాల్లో (పీక్ అవర్స్) అంటే 17.00 గంటల నుంచి 21.00 గంటల వరకు పారిశ్రామిక వినియోగాన్ని నియంత్రించే అధికారాన్ని లైసెన్సీ కలిగి ఉంటుంది. ఈ షరతును ఉల్లంఘించే పారిశ్రామిక వినియోగదారులకు విద్యుత్ సరఫరాను నిలిపివేయడం జరుగుతుంది.
- ii) కనెక్షన్ మంజూరు ఉత్తర్వు ప్రకారం ఒప్పందంలో నిర్దేశించిన విధంగా వినియోగదారుకి అవసరమైన అనుసంధానించబడిన లోడే ఒప్పందపు లోడు. రెండు అంచెల ఐచ్ఛిక పరిశ్రమల కేటగిరీలో వినియోగదారు ఒప్పందపులోడుకు భిన్నమైన ఒప్పందపు డిమాండును ప్రకటించవచ్చు. అయితే, అంగీకృత డిమాండు 25 కేవీవీ కన్నా తగ్గరాదు. రెండు అంచల డిమాండు ధరలను వినియోగదారు ఎంచుకుంటే అంగీకృత డిమాండులో 80 శాతం కాని, నమోదైన డిమాండు కాని ఈ రెండింటిలో ఏది ఎక్కువైతే అది బిల్లింగ్ డిమాండు అవుతుంది. నమోదైన డిమాండు అంగీకృత డిమాండు కన్నా ఎక్కువైతే ఆ ఎక్కువైన మొత్తానికి హెచ్ఠీ అనుసంధిత లోడు నెలకు కేటగిరీ 1 (11 కేవీ సరఫరా) కి వర్తించే ధరలను డిమాండు చార్జీలుగా విధిస్తారు.
- iii) వెలుగునిచ్చే అవసరాల కోసం వాడే వాస్తవ కనెక్టెడ్ లోడు, నిర్దేశించిన 10 శాతం పరిమితి కన్నా మించితే, నమోదైన విద్యుత్ వినియోగపు పరిమాణంలో లైటింగ్ లోడును దామాషా పద్ధతిన లెక్కించి, ఎల్ఠీ కేటగిరీ-2 లోని అత్యధిక ధరలను విధిస్తారు. అదే ఆవరణలో లైటింగ్ కోసం ప్రత్యేక కనెక్షన్ తీసుకోవలసిన అవసరం లేదు. కోళ్ళ ఫారాల విషయంలో ఈ 10 శాతం లైటింగ్ లోడు పరిమితి వర్తించదు.  
సంబంధిత డి.ఇ(ఆవరేషన్) నుంచి నిర్దిష్టమైన అనుమతి ఉంటే చెరుకును పిప్పి చేసే కార్యకలాపాలను అప్పటికే ఉన్న వ్యవసాయ రంగ కనెక్షన్ల ద్వారా చేపట్టవచ్చు.
- iv) కనెక్టెడ్ లోడు 20 నుంచి 50 హా.ప లోపు ఉంటే, ఎల్ఠీ ట్రై-వెక్టర్ మీటరు అమర్చాలి.
- v) 50 హా.ప 75 హా.పల మధ్య ఉన్న లోడులకు పంపిణీ ట్రాన్స్ ఫార్మర్ల హెచ్ఠీ వైపున మీటరింగ్ చేయబడతాయి.
- vi) లైసెన్సీలు లేదా వినియోగదారులు ఎల్ఠీ ట్రైవిక్టర్ మీటర్లు ఏర్పాటు చేసుకున్న చోట కేవీఎ హెచ్ పై విద్యుత్ చార్జీలు లెక్కించడం జరుగుతుంది. ఎల్ఠీ ట్రై విక్టర్ మీటర్లు లేని చోట్ల కేడబ్యూహెచ్ ఆధారంగా విద్యుత్ చార్జీలు లెక్కించడం జరుగుతుంది.

## ఎల్ఠీ కేటగిరీ-3 (బి) - పారిశ్రామిక

పరిశ్రమల శాఖ చిన్న తరహా పరిశ్రమలుగా గుర్తించి లైసెన్సు ఇచ్చి, ఎస్ఎస్ఐ పథకం కింద

నమోదు సంఖ్యను ఇచ్చిన చిన్న తరహా పారిశ్రామిక యూనిట్లు 75హా.ప నుంచి 150హా.ప వరకు కనెక్టెడ్ లోడు కలిగినవి మరియు లో టెన్షన్ సరఫరా కోరుకునే వారికి దిగువ తెలిపిన షరతులతో ఈ ధరలు వర్తిస్తాయి. ఎల్టీ సరఫరాకు దరఖాస్తు చేసుకునేటప్పుడు ఈ షరతులకు వినియోగదారులు అంగీకారం తెలపాలి. ఎస్ఎస్ఐ తరగతికి చెందే ఎల్టీ కేటగిరీ-3 కింది వినియోగదారులు 15.7.1987 కన్నా ముందు కొన్ని షరతులకు లోబడి 75-125హా.పల మధ్య కనెక్టెడ్ లోడుతో ఎల్టీ సరఫరాకు మంజూరీ పొంది ఉండి, హెచ్టీ సరఫరాకు బదిలీ కాని వినియోగదారులు ఈ షరతులను పాటించిన పక్షంలో ఈ కేటగిరీలోకి రావడం జరుగుతుంది.

<b>రేట్లు:</b>		
	<b>డిమాండ్ చార్జీలు</b>	<b>విద్యుత్ చార్జీలు</b>
<b>ఎల్టీ-3(బి)పరిశ్రమ</b>	<b>నెలకు రూ. 150/కేవీఏ</b>	<b>413పైసలు/కేవీఏహెచ్</b>
<b>ముఖ్యమైన అంశాలు:</b>		
<p>ఒక నెలలో నమోదైన గరిష్ట డిమాండులేదా ఒప్పందపు డిమాండులో 80శాతంలో ఏది ఎక్కువైతే అది బిల్లింగ్ డిమాండ్ అవుతుంది.</p> <p>విద్యుత్ వాస్తవ వినియోగం లేదా బిల్లింగ్ డిమాండుపై కేవీఏకు 50 కేవీఏ హెచ్ లో ఏది ఎక్కువైతే దాని ఆధారంగా విద్యుత్ చార్జీలు విధించబడతాయి.</p> <p>కమిషన్ ఎప్పటికప్పుడు నోటిఫై చేసే రేట్ల ప్రకారం ఇంధన సర్చార్జి సర్దుబాటు(ఎఫ్ఎస్ఎ) అదనంగా వసూలు చేయడం జరుగుతుంది.</p>		

**షరతులు:**

- i) ఈ తరగతిలో గరిష్ట కనెక్టెడ్ లోడు 10శాతం అనుషంగికమైన, అనుబంధ లైటింగ్ లోడుతో సహా మొత్తం 150హా.ప.కి మించ కూడదు. కనెక్షన్ విడుదల సమయంలో ఇచ్చిన మంజూరీ ఉత్తర్వు ప్రకారం ఒప్పందంలో పేర్కొన్న అంగీకృత లోడు ఉంటుంది. వినియోగదారుడు 50కేవీఏ కంటే తగ్గదని తన ఒప్పందపు డిమాండు ను ప్రకటించి దానిని ఒప్పందంలో కూడా పేర్కొనాలి.
- ii) ఏ నెలలోనయినా నమోదిత గరిష్ట డిమాండు(ఆర్ఎండ్) అంగీకృత ఒప్పందపు డిమాండు కంటే ఎక్కువ ఉంటే వినియోగదారుడు అదనపు డిమాండ్, ఇంధన చార్జీలను కింద పేర్కొన్న విధంగా చెల్లించాలి.

<b>ఆర్ఎండ్ కంటే సీఎండ్</b>	<b>అదనపు డిమాండుపై- డిమాండు చార్జీలు</b>	<b>మొత్తం విద్యుత్పై విద్యుత్ చార్జీలు</b>
100నుంచి120%	సాధారణ చార్జీకి 2 రెట్లు	సాధారణం
120%నుంచి200%	సాధారణ చార్జీకి 2 రెట్లు	సాధారణ చార్జీకి 1.5 రెట్లు
200%కుపైగా	సాధారణ చార్జీకి 2 రెట్లు	సాధారణ చార్జీకి 1.20 రెట్లు

- iii) తొలుత వినియోగదారుడు తన సొంత పంపిణీ ట్రాన్స్‌ఫార్మర్‌ను దానికి అవసరమైన స్విచ్ గేర్‌తో సహా అమర్చుకోవాలి. ట్రాన్స్‌ఫార్మర్ నిర్వహణ బాధ్యత వినియోగదారునిదే.
- iv) కొత్తగా/అదనంగా లోడును పొందాలంటే లైసెన్సీ హెచ్‌టీ పారిశ్రామిక వినియోగదారులకు విధించిన సరఫరా నిబంధనలు-షరతులను వినియోగదారుడు పాటించాలి.
- v) పంపిణీ ట్రాన్స్‌ఫార్మర్ వద్ద హెచ్‌టీ వైపు ట్రై-వెక్టర్ మీటరు ఎండీ ఇండికేటరుతో సహా ఉంటుంది. అనుసంధిత లోడు నెలకు ఈ మీటరులో నమోదైన విద్యుత్‌కు పైన పేర్కొన్న విధంగా చార్జీలు విధించబడతాయి.
- vi) హెచ్‌టీ-11కేవీ వినియోగదారులకు వర్తించే విధంగానే కస్టమర్ చార్జీలు విధించబడుతాయి.
- vii) ఎల్‌టీ కేటగిరీ -3(ఎ) కింద గమనికలో పేర్కొన్న (i) (iii) షరతులు ఎల్‌టీ 3(బి) పారిశ్రామిక కేటగిరీకి కూడా వర్తిస్తాయి.

**సీజనల్ పరిశ్రమలు**

ఎల్‌టీ-3(ఎ)(1) (2) మరియు ఎల్‌టీ-3(బి) కేటగిరీల కింద సరఫరాను పొందే చక్కెర, ఐస్, ఉప్పు తయారీ, పొట్టు తీయడం, పత్తి గింజలను వేరు చేయడం, పండ్లను ప్రాసెస్ చేయడం, ప్రెసింగ్, పొగాకు ప్రాసెసింగ్ మరియు రీడ్రైయింగ్ ఇంకా కమిషన్ వారి ఆమోదం పొందిన ఇతర పరిశ్రమలు లేదా ప్రాసెస్‌లు ముఖ్యంగా సంవత్సరంలోని కొన్ని ఋతువులలో లేదా పరిమితమైన కాలాలలో మాత్రమే పని చేసే ప్రధాన ప్లాంట్లు ఇతర సమయాలలో మూసి ఉండే పక్షంలో, మూసి ఉండే 'ఆఫ్ సీజన్' కాలానికి ఈ కింది ధరలు వర్తిస్తాయి.

<b>ఎల్‌టీ3(ఎ) (1)</b>	
స్థిర చార్జీలు	
ఒప్పందపు లోడులో 30%	నెలకు రూ. 50/హెచ్‌పి
విద్యుత్ చార్జీలు	
వినియోగించుకున్న మొత్తం - కేవీఎ హెచ్/కేడబ్యూ హెచ్‌కు	రూ. 480 పైసలు
కేవీఎ హెచ్/కేడబ్యూ హెచ్	
<b>కమిషన్ ఎప్పటికప్పుడు నోటిఫై చేసే రేట్ల ప్రకారం ఇంధన సర్‌చార్జి నర్డుబాటు(ఎఫ్ఎన్‌ఎ) అదనంగా వసూలు చేయడం జరుగుతుంది.</b>	



**ఎల్టీ3(ఎ) (2) మరియు ఎల్టీ3(బి)**

**డిమాండ్ చార్జీలు**

నమోదిత గరిష్ట డిమాండు

నెలకు రూ.150/కేవీఏ

లేదా ఒప్పందపు డిమాండులో 30%

లలో ఏది ఎక్కువైతే దాని ఆధారంగా

విద్యుత్ చార్జీలు

వినియోగించుకున్న మొత్తం

480పైసలు/కేవీఏహెచ్

కేవీఏహెచ్/కెడబ్యూహెచ్

**కమిషన్ ఎప్పటికప్పుడు నోటిఫై చేసే రేట్ల ప్రకారం ఇంధన సర్చార్జి**

**సర్దుబాటు(ఎఫ్ఎన్ఏ) అదనంగా వసూలు చేయడం జరుగుతుంది.**

పైన తెలిపిన రాయితీ కింది షరతులకు లోబడి వర్తిస్తుంది:

- i) సీజనల్ లబ్ధిని పొందగోరే, సీజనల్ లోడు వినియోగదారులుగా వర్గీకరించబడిన వినియోగదారులు ఒప్పందం కుదుర్చుకునే సమయంలోనే తమ 'సీజన్'ను నిర్దిష్టంగా ప్రకటించాలి. అదే సమయంలో తమ లోడును సీజనల్ లోడుగా వర్గీకరించమని కోరాలి.
- ii) అలా ప్రకటించిన 'సీజన్' 4 వరుస నెలలకన్నా తక్కువ ఉండకూడదు. అయితే, అవసరాలను బట్టి అంతకంటే ఎక్కువ సమయాన్ని 'సీజన్'గా ప్రకటించవచ్చు.
- iii) ఇంతకు ముందు సీజనల్ ధరల రాయితీని పొందని అర్హులైన వినియోగదారులు కూడా సంబంధిత లైసెన్సీ సంస్థ డివిజనల్ ఇంజనీర్ కు దరఖాస్తు చేసుకుని సీజనల్ ధరలకు అనుమతి పొందవచ్చు.
- iv) వినియోగదారుడెవరైనా తాను ప్రకటించిన సీజన్ వ్యవధిని మార్చుకోదలిస్తే ఆ విషయం పేర్కొంటూ సంబంధిత టారిఫ్ సంవత్సరం మొదలు కావడానికి కనీసం నెల రోజుల ముందు డిక్లరేషన్ (ప్రకటన) దాఖలు చేయాలి. ప్రస్తుత 2011-12 టారిఫ్ సంవత్సరానికి సంబంధించి సీజన్ వ్యవధిని మార్చుకోదలచిన వినియోగదారుడు 30/6/2011లోగా ఆ విషయం సూచిస్తూ డిక్లరేషన్ దాఖలు చేయాలి.
- v) ఒకసారి ప్రకటించిన సీజనల్ కాలాన్ని అదే ధరల సంవత్సరంలో మార్చడానికి వీలుకాదు.
- vi) సీజనల్ మరియు ఇతర విధాల లోడ్లు కలిగిన మిశ్రమ యూనిట్లకు ఆఫ్ సీజన్ ధరలు వర్తించవు.

- vii) సీజన్లో చేపట్టే కార్యకలాపాలకు స్వీయ ఉత్పాదక విద్యుత్ వాడుతూ ఇతర అవసరాలకు లైసెన్సీ నుంచి సరఫరా పొందే పరిశ్రమలకు ఆఫ్ సీజను ధరలు వర్తించవు.
- viii) లైసెన్సీకి ఒకసారి సీజన్ని ప్రకటించిన తర్వాత వినియోగదారుని ప్రధాన ప్లాంట్లు ఆఫ్ సీజన్లో కూడా విద్యుత్ను వినియోగించుకుంటే, సదరు వినియోగదారునికి ఇక ఆ సంవత్సరంలో రాయితీ లభించదు.
- ix. సీజనల్ ధరల లబ్ధితో ఈ కేటగిరీ కింద సరఫరా పొందగోరే వినియోగదారులు సాధారణ ఎల్టీ వినియోగదారులకు వర్తించే అభివృద్ధి చార్జీలను ముందస్తుగా చెల్లించాలి. సాధారణ వినియోగదారుల వలె ఇప్పటికే అభివృద్ధి చార్జీలు చెల్లించిన వినియోగదారులు పైన తెలిపిన అభివృద్ధి చార్జీలు చెల్లించాల్సిన అవసరం లేదు.
- x. లైసెన్సీలు లేదా వినియోగదారులు ఎల్టీ ట్రైవిక్టర్ మీటర్లు ఏర్పాటు చేసుకున్న చోట కేవీఎహెచ్పై విద్యుత్ చార్జీలు లెక్కించడం జరుగుతుంది. ఎల్టీ ట్రై విక్టర్ మీటర్లు లేని చోట్ల కేడబ్యూహెచ్ ఆధారంగా విద్యుత్ చార్జీలు లెక్కించడం జరుగుతుంది.

**ఎల్టీ కేటగిరీ-4(ఎ): కుటీర పరిశ్రమలు మరియు ధోభీఘాట్లు**

ధోభీఘాట్లతో పాటు 5హా.ప.కు మించని కనెక్టెడ్ లోడ్ (లైటింగ్తో సహా)కలిగిన మర మగ్గాలు, వడ్రంగిపని, కంచరి పని, కమ్మరి పని, కంసాలి పని, శిల్పాలు చెక్కడం, కుమ్మరి పని, ఫినాయిల్ తయారీ యూనిట్లు, అగరబత్తీ తయారీ పరిశ్రమలు, కొవ్వొత్తుల తయారీయూనిట్లు, అప్పడాల తయారీ యూనిట్లు, తోలు చెప్పుల తయారీ యూనిట్లు, సబ్బుల పరిశ్రమ, ప్లాస్టర్ ఆఫ్ పారిస్ యూనిట్లు, లక్కబొమ్మల యూనిట్లు, బొమ్మల తయారీ పరిశ్రమలు, పచ్చళ్ళ తయారీ యూనిట్లు, మామిడిగుజ్జు తయారీ యూనిట్లు, విస్తరాకుల తయారీ యూనిట్ల వంటి ధృవీకరించబడిన (డీఈ-ఆపరేషన్ జారీ చేసిన సర్టిఫికేట్ కలిగిన) కుటీర పరిశ్రమలకు సరఫరా చేయబడే విద్యుత్కు ఈ ధరలు వర్తిస్తాయి.

<b>రేట్లు:</b>	
వినియోగించుకున్న కేడబ్యూహెచ్కు	: కేడబ్యూహెచ్కు 180పైసలు
స్థిర చార్జీలు	: ఒప్పందపులోడులో ప్రతి హెచ్పీకి నెలకు
రూ.10/- నెలకు కనీసం రూ.30.	
కమిషన్ ఎప్పటికప్పుడు నోటిఫై చేసే రేట్ల ప్రకారం ఇంధన సర్చార్జి సర్దుబాటు(ఎఫ్ఎస్ఏ) అదనంగా వసూలు చేయడం జరుగుతుంది.	

**ఎల్టీ కేటగిరీ-4(బి): వెయ్యి కోళ్ళ వరకు ఉన్న కోళ్ళ ఫారాలు**

వెయ్యి కోళ్ళ వరకు ఉండే కోళ్ళ ఫారాలు(సంబంధిత డీఈ-ఆపరేషన్స్ ధ్రువీకరించాలి) ఈ కేటగిరీ కిందకి వస్తాయి. ఒకవేళ ఫారంలో కోళ్ళు వెయ్యికన్నా ఎక్కువ ఉంటే అటువంటి ఫారాలకు చేసే విద్యుత్ సరఫరాను అనుసంధితలోడు ఆధారంగా ఎల్టీ కేటగిరీ-3(ఎ) లేదా హెచ్టీ కేటగిరీ 1 కింద వర్గీకరిస్తారు.

<b>రేటు:</b>	
వినియోగించుకున్న కేడబ్యూహెచ్కు	: కేడబ్యూహెచ్కు 180పైసలు
స్థిర ఛార్జీలు	: ఒప్పందపులోడులో ప్రతి హెచ్పీకి నెలకు రూ.10/ నెలవారీ కనీస ఛార్జీరూ.30/-
<b>కమిషన్ ఎప్పటికప్పుడు నోటిఫై చేసే రేట్ల ప్రకారం ఇంధన సర్చార్జి నర్దుబాటు(ఎఫ్ఎన్ఏ) అదనంగా వసూలు చేయడం జరుగుతుంది.</b>	

**గమనిక:**

ఒకే ఆవరణలో వెలుతురు కోసం(లైటింగ్) ప్రత్యేకంగా కనెక్షన్ తీసుకోవలసిన అవసరం లేదు.

**ఎల్టీ కేటగిరీ4(సి)-వ్యవసాయ ఆధారిత కార్యకలాపాలు**

**వర్తింపు:** గ్రామీణ ప్రాంతాలలో 5హా.ప.కు మించని కనెక్టెడ్ లోడ్ (లైటింగ్తో సహా)కలిగిన కలబందనార తీసే పరిశ్రమలు, పట్టుపురుగుల పెంపకం, వానపాముల పెంపకం,పుట్టగొడుగుల పెంపకం, కుందేళ్ళ పెంపకం,గొర్రెల పెంపకం, తేనెటీగల పెంపకం,గడ్డి కోతయంత్రాలు మరియు పాడి పరిశ్రమ వంటి ధృవీకరించబడిన(డీఈ-ఆపరేషన్ జారీ చేసిన సర్టిఫికేట్ కలిగిన) వ్యవసాయ ఆధారి పరిశ్రమలకు సరఫరా చేయబడే విద్యుత్కు ఈ ధరలు వర్తిస్తాయి.

<b>రేటు</b>	
వినియోగించుకున్న కేడబ్యూహెచ్కు	: కేడబ్యూహెచ్కు 180పైసలు
స్థిర ఛార్జీలు	: ఒప్పందపులోడులో ప్రతి హెచ్పీకి నెలకు రూ.10/-నెలవారీ కనీస ఛార్జీరూ.30/-
<b>కమిషన్ ఎప్పటికప్పుడు నోటిఫై చేసే రేట్ల ప్రకారం ఇంధన సర్చార్జి నర్దుబాటు(ఎఫ్ఎన్ఏ) అదనంగా వసూలు చేయడం జరుగుతుంది.</b>	

**గమనిక: ఎల్టీ 4(ఎ),ఎల్టీ 4(బి) మరియు ఎల్టీ4(సి) కేటగిరిలకు**

5 హెచ్పి కంటే ఎక్కువ అనుసంధిత లోడు కలిగిన యూనిట్లకు ఎల్టీ- 3(ఎ) పారిశ్రామిక కేటగిరి కింద బిల్లు వేయడం జరుగుతుంది.

కేటగిరీ	ప్రయోజనం	స్థిర చార్జీలు	విద్యుత్ చార్జీలు పైసలు/కేడబ్యూహెచ్
డీఎస్ఎం ప్రమాణాలతో	మెట్ట పొలం రైతులు (3కనెక్ట్ కంటే తక్కువ)	0	0
	మాగాణీ పొలం రైతులు (రెండున్నర ఎకరాల కంటే తక్కువ ఉన్నవారు)	0	0
	మెట్ట పొలం రైతులు (3 కనెక్ట్ కంటే ఎక్కువ)	రూ. 315/హెచ్పీ/ ఏడాదికి	30
	మాగాణీ రైతులు (రెండున్నర ఎకరాల కంటే ఎక్కువ ఉన్నవారు)	రూ. 315/హెచ్పీ /ఏడాదికి	30
డీఎస్ఎం ప్రమాణాలు లేకుండా	సహకార రైతులు మరియు ఆదాయం పన్ను మదింపుదారులు		150
	మెట్ట పొలం రైతులు (3కనెక్ట్ కంటే తక్కువ)	రూ. 315/హెచ్పీ/ /ఏడాదికి	30
	మాగాణీ పొలం రైతులు (రెండున్నర ఎకరాల కంటే తక్కువ ఉన్నవారు)	రూ. 315/హెచ్పీ/ ఏడాదికి	30
	మెట్ట పొలం రైతులు (3 కనెక్ట్ కంటే ఎక్కువ)	రూ. 788/హెచ్పీ /ఏడాదికి	75
	మాగాణీ రైతులు (రెండున్నర ఎకరాల కంటే ఎక్కువ ఉన్నవారు)	రూ. 788/హెచ్పీ /ఏడాదికి	75
	సహకార రైతులు మరియు ఆదాయం పన్ను మదింపుదారులు		250
ఎల్టీ 5(ఎ)(1) 15 హెచ్పీ వరకు అనుసంధిత లోడు కలిగిన ఉప్పు			తయారీ యూనిట్లు
ఎల్టీ5(ఎ)(2) గ్రామీణ ఉద్యాన నర్సరీలు			
సమాన ప్లాట్ రేట్ టారిఫ్ 15 హెచ్పీ కంటే ఎక్కువ అనుసంధిత లోడు కలిగిన యూనిట్లకు ఎల్టీ కేటగిరీ 3(ఎ) పారిశ్రామిక సాధారణ టారిఫ్ కింద బిల్లు వేయడం జరుగుతుంది.			

**ఎల్టీ కేటగిరీ-5(బి)-వ్యవసాయరంగం-తత్కాల్(తొలగించబడింది)**

**గమనిక:**

1. వ్యవసాయ రంగ వినియోగదారులు మెయిన్ స్విచ్ వద్ద ఒక15వాట్ల బల్బు లేదా 5వాట్ల శక్తి కలిగిన 3 దీపాలను పైలట్ దీపాలుగా పెట్టుకోవచ్చు.
2. ఎల్టీ వ్యవసాయరంగ సర్వీసులకు సరఫరా లైసెన్సీ ఎప్పటికప్పుడు ప్రకటించే షెడ్యూల్ ప్రకారం తగిన విధంగా నియంత్రించడం జరుగుతుంది.
3. వ్యవసాయరంగ వినియోగదారులందరూ భాగం-సిలో పేర్కొన్న విధంగా నెలకు సర్వీసుకు రూ.30 చొప్పున కస్టమర్ చార్జీలు చెల్లించాలి.
4. ఉచిత విద్యుత్ సరఫరాకు అర్హత కోసం మెట్ట మరియు మాగాణి భూముల రైతులు తమ పంపింగ్ వ్యవస్థకు(నబ్ మెర్సిబుల్ లేక సర్ప్స్ పంపు సెట్లకు) వర్తించే డిమాండ్ సైడ్ మేనేజ్మెంట్ చర్యలు(డిఎస్ఎం) చేపట్టాలి. లేని పక్షంలో ఉచిత విద్యుత్ సరఫరాకు అర్హత కోల్పోతారు.
5. ఫ్రిక్షన్లెస్ ఫుట్వాల్యును, పంపు సెట్కు తగిన రేటింగ్ ఉన్న కెపాసిటర్ను, సక్షన్ లేదా/మరియు డెలివరి వద్ద హెచ్డీపీఈ లేదా ఆర్పీవీసీ పైపులను, ఐఎస్ఐ మార్కు ఉన్న మోనోబ్లాక్ లేదా సబ్మెర్సిబుల్ పంపు సెట్లను అమర్చుకొనుట డిఎస్ఎం చర్యల కిందకి వస్తాయి.
6. నీటివసతి లేని(మెట్ట ప్రాంతాల్లోని) రైతులు రెండో పంటగా వరిని వేస్తే వారు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరాకు అర్హులు కారు.
7. డిఎస్ఎం చర్యలు అమలు చేసినవారికి, మీటర్లతో మాత్రమే కొత్త కనెక్షన్లు ఇవ్వడం జరుగుతుంది.

**ఎల్టీ కేటగిరీ-6 ,స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు,పీడబ్ల్యూఎస్ పథకాలు**

రహదారులు,వీధులు, పార్కులు మార్కెట్లు, బండ్లు నిలిపే స్థలాలు, టాక్సీ స్టాండులు,వంతెనలు మొదలైన ప్రాంతాల్లో లైటింగ్ కోసం మరియు స్థానిక సంస్థలు అంటే పంచాయతీలు/మునిసిపాలిటీలు/మునిసిపల్ కార్పొరేషన్లు మొదలైన వాటిలో నీటి సరఫరా పథకాల (పీడబ్ల్యూఎస్) కోసం సరఫరా చేసే విద్యుత్కు ఈ కేటగిరీ ధరలు వర్తిస్తాయి. ధరల తీరుతెన్నులతో సంబంధం లేకుండా అన్నింటికీ మీటరు రీడింగ్ తప్పనిసరి.

రేట్లు:

ఎ) వీధి దీపాలు

వినియోగించుకున్న	కేడబ్ల్యూహెచ్కుకేడబ్ల్యూహెచ్కు పైసలు
చిన్న పంచాయతీలు	: 187
పెద్ద పంచాయతీలు	: 250
నగరపాలకలు, గ్రేడ్ 3 మునిసిపాలిటీలు	: 329
గ్రేడ్ 1,2 మునిసిపాలిటీలు	: 359
సెలెక్షన్, స్పెషల్ గ్రేడ్ మునిసిపాలిటీలు	: 388
కార్పొరేషన్లు	: 417

గమనిక(వీధి దీపాలు):

i. వీధి దీపాలను అమర్చడానికి అయ్యే ఖర్చును వినియోగదారులు భరించాలి. మరమ్మతులు, మార్పిడి వంటి నిర్వహణ ఖర్చులను పంచాయతీలు, మునిసిపాలిటీలు, మునిసిపల్ కార్పొరేషన్లు వంటి స్థానిక సంస్థలు భరిస్తాయి.

ii. వీధి దీపాలు అమర్చడానికి అయ్యే ఖర్చులను లైసెన్సీయే భరించినప్పుడు ఫిలమెంటు బల్బులు, ఫ్లోరోసెంట్ ట్యూబులు, మెర్క్యూరీ వేపర్ ల్యాంపులు, ప్రత్యేక ల్యాంపులు వంటి వాటిని బిగించడానికి అవసరమైన సామగ్రితో సహా మొదటి సారి లైసెన్సీయే తన ఖర్చుతో సరఫరా చేస్తుంది. ఇటువంటి సందర్భాలలో వినియోగదారులు కింది పట్టికలోని 3వ కాలమ్లో పేర్కొన్న స్థిర చార్జీలు చెల్లించాలి. ఒకవేళ బిగించడానికి అవసరమైన సామగ్రి ఖర్చును వినియోగదారులు భరించి, నిర్వహణ వ్యయాన్ని లైసెన్సీ భరిస్తున్నట్లయితే వినియోగదారులు కింది పట్టికలోని 4వ కాలమ్లో పేర్కొన్న విధంగా స్థిర చార్జీలు చెల్లించాలి.

క్రమ సంఖ్య	ఫిట్టింగ్లు	ఫిట్టింగ్ ఖర్చు లైసెన్సీ భరించిన పక్షంలో నెలకు స్థిర చార్జీలు	ఫిట్టింగ్ ఖర్చు స్థానిక సంస్థలు భరించి, నిర్వహణ మాత్రం లైసెన్సీది అయితే నెలకు స్థిర చార్జీలు
(1)	(2)	(3)	(4)
		(రూ.)	(రూ.)
1.	సాధారణ ఫిలమెంటు బల్బు	2.00	1.00
2.	ఫ్లోరోసెంట్ బల్బు 40వాట్లు సింగిల్ ఫిక్చర్	7.00	4.00
3.	ఫ్లోరోసెంట్ బల్బు 40 వాట్లు డబుల్ ఫిక్చర్	8.00	4.00
4.	ఎం.వి.బల్బులు 80వాట్లు ఫిక్చర్	12.00	6.00
5.	ఎం.వి.బల్బులు 125 వాట్లు ఫిక్చర్	15.00	8.00
6.	ఎం.వి.బల్బులు 250వాట్లు ఫిక్చర్	45.00	23.00
7.	ఎం.వి.బల్బులు 400వాట్లు ఫిక్చర్	50.00	25.00

i. ఫిలమెంటు బల్బులు, ఫ్లోరోసెంట్ ట్యూబులు, మెర్క్యూరీ వేపర్ ల్యాంపులు, ప్రత్యేక ల్యాంపులు వంటి వాటిని స్థానిక సంస్థలు వాటి సొంత ఖర్చుతో మార్చాలి. అయితే, పట్టణ ప్రాంతాల్లో మునిసి పాలిటీలు, కార్పొరేషన్లు ఇలాంటి మార్పిడిలకు అవసరమైన ఏర్పాట్లు చేసుకునేంత వరకు వారి కోరిక మేరకు లైసెన్సీలు ఈ పని చేపట్టవచ్చు. అయితే మార్పిడి చేయాల్సిన బల్బులు, ట్యూబ్లను స్థానిక సంస్థలే సరఫరా చేయాలి. దానికోసం ఒక్కో మార్పిడికి కూలి కింద రెండు రూపాయల చొప్పున చెల్లించాలి.

అదే గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో అయితే స్థానిక సంస్థలు సరఫరా చేసే బల్బులను కూలి చార్జీ వసూలు చేయకుండానే లైసెన్సీ మారుస్తుంది. ఇందుకోసం గ్రామ పంచాయతీ పరిధిలోకి వచ్చే ప్రాంతం 'గ్రామీణ ప్రాంతం' అయి ఉండాలి.

ii. **అదనపు చార్జీలు:** స్థానిక సంస్థలకు విద్యుత్ సరఫరా చేసేందుకు ఏర్పాటు చేసే విద్యుత్ స్తంభాలు, తీగలు, ట్రాన్స్ ఫార్మర్లు వంటివాటిపై కార్పొరేషన్ చట్టం, జిల్లా మునిసిపాలిటీల చట్టం, లేదా గ్రామ పంచాయతీల చట్టం కింద తాను విధించే పన్నులేదా సుంకానికి సమానమైన అదనపు చార్జీలను స్థానిక సంస్థలు చెల్లించాలి.

**బి) విడబ్యూఎస్ వధకాలు:**

	ఇంధనచార్జీలు	స్థిర చార్జీలు
చిన్న/పెద్ద పంచాయతీలు కేవీఎహెచ్/		
ఏడాదికి 2500 కేవీఎహెచ్/	70పైసలు కేవీఎహెచ్/	ఒప్పందపులోడులో నెలకు కేడబ్యూహెచ్ వరకు - కేడబ్యూహెచ్ కనీసం రూ.10/-హెచ్పి.
ఏడాదికి 2500కేవీఎహెచ్ కేడబ్యూహెచ్ పైన	100పైసలు కేవీఎహెచ్/ కేడబ్యూహెచ్	రూ.50/- నెలకు
<b>అన్ని నగరపాలికలు మరియు మునిసిపాలిటీలు</b>		
	విద్యుత్ చార్జీలు	స్థిర చార్జీలు ఒప్పందపు
1000కేవీఎహెచ్/కేడబ్యూహెచ్	375పైసలు	లోడ్లో ప్రతి హెచ్పీకి
మిగిలిన కేవీఎహెచ్/కేడబ్యూహెచ్కు	405పైసలు	నెలకు రూ.20.కనీస చార్జి రూ.100
మునిసిపల్ కార్పొరేషన్లు		
1000కేవీఎహెచ్/కేడబ్యూహెచ్	405పైసలు	ఒప్పందపులోడ్లో రూ.30 ప్రతి హెచ్పీకి నెలకు
మిగిలిన కేవీఎహెచ్/ కేడబ్యూహెచ్కు	-460పైసలు	కనీస చార్జీ రూ.100.
<p><b>కమిషన్ ఎప్పటికప్పుడు నోటిఫై చేసే రేట్ల ప్రకారం ఇంధన సర్చార్జి సర్దుబాటు(ఎఫ్ఎన్ఎ) అదనంగా వసూలు చేయడం జరుగుతుంది గమనిక:</b></p>		



**ఎల్టీ కేటగిరీ-7**

**(ఎ)- సాధారణ వినియోగం**

చర్చిలు, దేవాలయాలు, మసీదులు, గురుద్వారాలు వంటి ప్రార్థనా మందిరాలు, దహనవాటికలు, ప్రభుత్వ విద్యాసంస్థలు మరియు ప్రభుత్వ ఏజన్సీలు నిర్వహించు విద్యార్థి వసతి గృహాలు మరియు దాతృత్వ సంస్థలు( సొసైటీ రిజిస్ట్రేషన్ చట్టం కింద నమోదు కాబడి, లాభాపేక్ష లేకుండా విద్య, వైద్య సంస్థలను నిర్వహించే ప్రజోపకార దాతృత్వ సంస్థలు, సంఘాలు) నిర్వహించు విద్యా సంస్థలు, గుర్తింపు పొందిన సేవా సంస్థలు మరియు గుర్తింపు పొందిన సేవా సంస్థలు నిర్వహించే వృద్ధాశ్రమాలు ఈ కేటగిరీ కిందకి వస్తాయి.

రేట్లు	
వినియోగించుకున్న మొత్తం కేవీఎఫ్/కేడబ్యూహెచ్కు	: కేవీఎఫ్/కేడబ్యూహెచ్కు 400పైసలు
స్థిర చార్జీలు	: నెలకు రూ.20/కేడబ్యూ
కనీస చార్జీలు	: సింగిల్ పేజ్ సరఫరాకు నెలకు రూ.50లు త్రిఫేజ్ సరఫరాకు నెలకు రూ.150లు
<p><b>కమిషన్ ఎప్పటికప్పుడు నోటిఫై చేసే రేట్ల ప్రకారం ఇంధన సర్చార్జి నర్డుబాటు(ఎఫ్ఎన్ఎ) అదనంగా వసూలు చేయడం జరుగుతుంది</b></p> <p>గమనిక:</p> <p>లైసెన్సీలు లేదా వినియోగదారులు ఎల్టీ ట్రైవిక్టర్ మీటర్లు ఏర్పాటు చేసుకున్న చోట కేవీఎఫ్పై విద్యుత్ చార్జీలు లెక్కించడం జరుగుతుంది. ఎల్టీ ట్రై విక్టర్ మీటర్లు లేని చోట్ల కేడబ్యూహెచ్ ఆధారంగా విద్యుత్ చార్జీలు లెక్కించడం జరుగుతుంది.</p>	

**7(బి): మత సంబంధమైన ప్రదేశాలు**

ఒక కిలోవాట్ వరకు అనుసంధిత లోడు కలిగిన చర్చిలు, దేవాలయాలు, మసీదులు, గురుద్వారాలు వంటి ప్రార్థనా స్థలాలు, దహన వాటికలు ఈ కేటగిరీ కిందకి వస్తాయి. కనెక్టెడ్ లోడు ఒక కిలోవాట్ కంటే ఎక్కువ ఉంటే ఎల్టీ కేటగిరీ 7(ఎ) కింద సాధారణ ధరలు వర్తిస్తాయి.

<b>రేట్లు</b>	
మొదటి 200 కేడబ్ల్యూహెచ్	:కేడబ్ల్యూహెచ్కు 200పైసలు
స్థిర చార్జీలు	: నెలకు కేడబ్ల్యూకు రూ.10లు
మిగతా కేడబ్ల్యూహెచ్కు	:కేడబ్ల్యూహెచ్కు 400పైసలు
ఈ కేటగిరీ వినియోగదారులకు కనీస చార్జీలు వసూలు విధించరు.	
<b>కమిషన్ ఎప్పటికప్పుడు నోటిఫై చేసే రేట్ల ప్రకారం ఇంధన సర్చార్జి నర్దుబాటు(ఎఫ్ఎస్ఏ) అదనంగా వసూలు చేయడం జరుగుతుంది</b>	

**గమనిక:**

1. లైసెన్సీ వినియోగదారులందరికీ ప్రస్తుతం ఉన్న ద్వైమాసిక(రెండు నెలలకొకసారి) బిల్లుల విధానానికి బదులు నెలవారీ బిల్లింగ్ విధానాన్ని ప్రవేశపెట్టవచ్చు.
2. 3కిలోవాట్ల కన్నా తక్కువ లోడు ఉంటే సింగిల్ ఫేజ్ సరఫరా మాత్రమే ఇవ్వడం జరుగుతుంది.

**ఎల్టీ కేటగిరీ-8- ఎల్టీ తాత్కాలిక సరఫరా**

1. నీటి పారుదల మరియు వ్యవసాయ రంగాలకు తప్ప మిగతా అన్ని కేటగిరీలకు తాత్కాలిక సరఫరా ఇవ్వడం జరుగుతుంది.

<b>రేట్లు</b>	
వాడుకున్న కేవీఏహెచ్/కేడబ్ల్యూహెచ్కు	:కేవీఏహెచ్/కేడబ్ల్యూహెచ్కు 682పైసలు
కనీస చార్జీలు	...మొదటి 30 రోజులు లేదా రోజుల్లో కొంత భాగానికి ఒప్పందపు లోడులో కిలోవాట్కు లేదా అందులో కొంత భాగానికి రూ.125 చొప్పున, ఆతర్వాత ప్రతి 15 రోజులు లేదా రోజుల్లో కొంత భాగానికి ఒప్పందపు లోడులో కిలోవాట్కులేదా అందులో కొంత భాగానికి రూ.75 చొప్పున

**కమిషన్ ఎప్పటికప్పుడు నోటిఫై చేసే రేట్ల ప్రకారం ఇంధన సర్చార్జి నర్దుబాటు(ఎఫ్ఎస్ఏ) అదనంగా వసూలు చేయడం జరుగుతుంది**

**గమనిక:**

లైసెన్సీలు లేదా వినియోగదారులు ఎల్టీ ట్రైవిక్టర్ మీటర్లు ఏర్పాటు చేసుకున్న చోట కేవీఏహెచ్పై విద్యుత్ చార్జీలు లెక్కించడం జరుగుతుంది. ఎల్టీ ట్రై విక్టర్ మీటర్లు లేని చోట్ల కేడబ్ల్యూహెచ్ ఆధారంగా విద్యుత్ చార్జీలు లెక్కించడం జరుగుతుంది.

**వ్యవసాయ రంగం అవసరాలకు తాత్కాలిక సరఫరా**

<b>రేట్లు</b>	
వాడుకున్న కేవీఎ హెచ్/	:కేడబ్యూహెచ్కు230పైసలు
కేడబ్యూహెచ్కు రోజుల్లో కొంత	కనీస చార్జీలు ...మొదటి 30 రోజులు లేదా భాగానికి ఒప్పందపు లోడులో కిలోవాట్కు లేదా అందులో కొంత భాగానికి రూ.100 చొప్పున, ఆతర్వాత ప్రతి 15 రోజులు లేదా రోజుల్లో కొంత భాగానికి ఒప్పందపు లోడులో కిలోవాట్కులేదా అందులో కొంత భాగానికి రూ.50లు.

**నిబంధనలు:**

**(i) పనుల అంచనా వ్యయం మరియు అంచనా వేసిన విద్యుత్ చార్జీలు:**

భాగం సిలోని నిబంధన 6 కింద నిర్దేశించిన విధానం ప్రకారం ఈ చార్జీలను అందులో తెలిపిన ఏదేని ఇతర చార్జీలతో కలిపి వినియోగదారుడు ముందుగా చెల్లించాలి.

**(ii) తాత్కాలికంగా అదనపు సరఫరా అవసరమైన రెగ్యులర్ వినియో గదారులు:**

రెగ్యులర్ సరఫరా పొందుతున్న వినియోగదారులు కొంత కాలం పాటు తాత్కాలికంగా అదనపు సరఫరా కావాలనుకుంటే ప్రత్యేక కనెక్షను ద్వారా అదనపు సరఫరా పొందవచ్చు. ఈ ప్రత్యేక కనెక్షన్ ద్వారా చేయబడే అదనపు సరఫరాకు భాగం సిలోని నిబంధన6 కింద నిర్దేశించిన ప్రకారం చార్జీలు విధించడం జరుగుతుంది.

**ఎల్టీ ధరలకు సాధారణ షరతులు**

పైన తెలిపిన ఎల్టీ ధరలు కింది షరతులకు లోబడి వర్తిస్తాయి.

**1. ప్రాంగణాల వర్గీకరణ:**

ఎల్టీ ధరలు వర్తించే కేటగిరీ కిందకి వచ్చే ఏ ప్రాంగణానికయినా విద్యుత్ సరఫరాను వర్గీకరించే లేదా పునర్వర్గీకరించే అధికారం లైసెన్సీకి ఉంది.

**2. ఎల్టీ3(ఎ)-ఐచ్చిక మరియు ఎల్టీ3(బి) కేటగిరీలలో తప్ప మిగతా వినియోగదారులు ఒప్పందపు లోడు కన్నా ఎక్కువ కనెక్టెడ్లోడు కలిగి ఉండరాదు. ఒకవేళ ఒప్పందపులోడు కనెక్టెడ్ లోడు కన్నా ఎక్కువ ఉన్నట్లు తేలితే విద్యుత్ సరఫరాకు సంబంధించిన సాధారణ నియమ, నిబంధనలు వర్తిస్తాయి.**

3. బిల్లుల చెల్లింపులో జాప్యానికి అదనపు చార్జీలు:
  - ఎ) బిల్లులో పేర్కొన్న గడువు తేదీ లోగా అంటే బిల్లు తేదీ నుంచి 15 రోజులలోగా వినియోగదారులు కరెంటు చార్జీ(సీసీ)బిల్లులను చెల్లించాలి.
  - బి) వినియోగదారులు గడువు తేదీ తర్వాత బిల్లు చెల్లిస్తే, బిల్లులో తెలిపిన గడువు తేదీ నుంచి చెల్లింపు తేదీ వరకు లెక్కించిన రోజులకు ప్రతి రోజుకు రూ. 100కు 5(ఐదు)పైసల చొప్పున అదనపు చార్జీలు చెల్లించాలి.
  - సి) కరెంటు వినియోగ చార్జీలను గడువు తేదీ నుంచి 15 రోజుల్లోగా చెల్లించని పక్షంలో విద్యుత్ సరఫరాను నిలిపివేయవచ్చు.
  - డి) నిలిపివేసిన విద్యుత్ సరఫరాను పునరుద్ధరించుకోవాలంటే వినియోగదారులు రీ కనెక్షన్ చార్జీ చెల్లించాలి. నిజంగా విద్యుత్ సరఫరాను నిలిపివేయకుండా రీ కనెక్షన్ చార్జీలు వసూలు చేయరాదు.
4. కమిషన్ ఎప్పటికప్పుడు ప్రకటించే నిబంధనల ప్రకారం ఇంధన సర్చార్జి సర్దుబాటు (ఎఫ్ఎస్ఏ) వసూలు చేయడం జరుగుతుంది.
5. ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ సుంకపు చట్టం ప్రకారం చెల్లించాల్సిన విద్యుత్ సుంకం ఈ ధరల్లో కలవలేదు.

## భాగం-సి

### I. సర్వీసు కనెక్షన్ చార్జీలు

- (1) నిర్ధారిత సర్వీసు లైను చార్జీలు చెల్లిస్తే, పంపిణీ లైనులను విస్తరించాల్సిన అవసరం ఉన్నప్పుడు, కమిషన్ ఎప్పటికప్పుడు నిర్దేశించే ప్రమాణాలకు అనుగుణంగా లైసెన్సీ విస్తరణను చేపడుతుంది.
- (2) ఓవర్ హెడ్ మెయిన్స్ నుంచి వినియోగదారుని ఆవరణ బయటి వరకు సర్వీసు కనెక్షన్‌ను సంబంధిత డిస్కమ్‌లు చేపడతాయి. లైసెన్సీ ఎప్పటికప్పుడు నిర్దేశించే ప్రమాణాల మేరకు సామగ్రి ఖర్చును వినియోగదారుడే భరించాలి. అయితే, మీటరు ,కట్ ఔట్‌లను మాత్రం లైసెన్సీ అందజేస్తుంది.
- (3) ఎల్‌టీ కేటగిరీ-5 నీటిపారుదల మరియు వ్యవసాయ రంగం అవసరాల కోసం ఒప్పందపు లోడులో హెచ్‌పీకి రూ.25 చొప్పున సర్వీసు కనెక్షన్ చార్జీలు వసూలు చేసి సర్వీసు కనెక్షన్ వైర్లు వేయబడతాయి.

II. రీ కనెక్షన్లు

<b>(ఎ) లో టెన్షన్ సర్వీసులు</b>	
ఓవర్ హెడ్ సర్వీసులు	: రూ. 50
యూజీ సర్వీసులు	: రూ. 100
<b>(బి) హై టెన్షన్ సర్వీసులు</b>	
11కేవీ	: రూ. 300
33కేవీ	: రూ. 500
132/220కేవీ	: రూ. 1000

III. టెస్టింగ్ (పరీక్ష)

<b>(ఎ) ఇన్ స్టాలేషన్స్</b>	<b>ఎల్ టీ</b>	<b>హెచ్ టీ</b>
కొత్త కనెక్షన్ కు మొదటి పరీక్ష తనిఖీ లేదా ప్రస్తుతం ఉన్న కనెక్షన్ కు విస్తరణ	లేవు	లేవు
ఇలాంటి పరీక్ష తనిఖీలకు వినియోగదారుడు చెల్లించవలసిన మొత్తం ఇన్ స్టాలేషన్ లో లోపం లేదా సరఫరా నిబంధనల్ని పాటించకపోవడం	రూ. 20	రూ. 200
<b>(బి) మీటర్లు</b>		
ఎసీ సింగిల్ ఫేజ్ విద్యుత్ మీటర్లు	రూ. 10	-
ఎసీ ట్రిఫేజ్ మీటర్లు	రూ. 30	
డిమాండ్ లేదా ప్రత్యేక తరహా మీటర్లు	రూ. 150	రూ. 500
<b>(సి) ట్రాన్స్ ఫార్మర్ల ఆయిలు</b>		
మొదటి నమూనా ఆయిలు	రూ. 150/ఒక నమూనా	
అదే పరికరం అదే సమయంలో స్వీకరించే అదనపు నమూనా ఆయిలు	రూ. 100/ ఒక నమూనా	

IV. సర్వీస్ కాల్స్

(ఎ) ఎల్టీ వినియోగదారులకు ఫ్యూజ్‌మెన్ చార్జీలు	
1) లైసెన్సీల కట్‌బెట్ ఫ్యూజ్‌లు మార్చడం	లేవు
2) వినియోగదారుల ఫ్యూజ్‌లు మార్చడం	రూ.3/-
<b>(బి) ఏదైనా ఉత్సవాల సందర్భంగా వినియోగదారుని ఇంటివద్ద ఫ్యూజ్‌మెన్ ఉండాల్సివస్తే</b>	రోజుకు 100/-
(సి) లైసెన్సీ సిబ్బంది వినియోగదారుని ఇంటికి తనిఖీ కోసం వచ్చినప్పుడు ఎలాంటి	లైసెన్సీ పరికరాల్లో లోపం లేకపోతే ఒక విజిట్‌కు రూ.25/-

**5. ఇతర (మిస్టేనియన్)చార్జీలు**

ఎ) దరఖాస్తు రిజిస్ట్రేషన్ ఫీజు		
I) ఎల్టీ వ్యవసాయం మరియు గృహ వినియోగం కోసం	రూ.	25
II) ఇతర ఎల్టీ కేటగిరీలన్నింటికీ	రూ.	50
III) హెచ్టీ కేటగిరీలన్నింటికీ	రూ.	100
బి) అంచనాల సవరణ	రూ.	10
సి) వినియోగదారుని అభ్యర్థన మేరకు అతని విద్యుత్ కనెక్షన్ స్థాయి పెంచడానికి ఫీజు సరఫరాకు సంబంధించిన సాధారణ నియమ, నిబంధనల మేరకు ఒప్పందితలోడుకు మించి అనుసంధిత లోడును పెంచడానికి వినియోగదారుడు చెల్లించే అదనపు చార్జీలు దీనిలో కలపబడలేదు.	రూ.	20
డి) మీటర్లను మళ్ళీ సీలు చేయడానికి సంబంధించి		
I) వినియోగదారుని ఆవరణలో ఎల్టీ మీటర్ కట్అవుట్లు	రూ.	5
II) వినియోగదారుని ఆవరణలో ఎండీ ఇండికేటర్ మీటర్లు మరియు ఇతర పరికరాలు. ఇతర ఎల్టీ కేటగిరీలన్నింటికీ.	రూ.	100
పైన చెప్పబడిన చార్జీలలో సీలును తొలగించినందుకు వినియోగదారుడు చెల్లించే అదనపు చార్జీలు కలపబడలేదు.		
ఇ) వినియోగదారుని అభ్యర్థన మేరకు మాత్రమే మీటరు మార్చినందుకు (ఈ మేరకు డిమాండ్ శాశ్వతంగా పెరిగినట్లయితే ఇది అవసరం లేదు)	ఎల్టీ రూ.	హెచ్టీ రూ. 100 25
ఎఫ్) మీటరు బోర్డును మార్చడం లేదా వేరే చోటకు తరలించడం	సామాన్లు మరియు కూలీల వాస్తవ ఖర్చు, సామాన్లు, కూలీ ఖర్చులపై 25% పర్యవేక్షణ చార్జీలు	

జి) వినియోగ చార్జీలు		
	వినియోగ కేటగిరీ	రూ/నెలకు
	ఎల్టీ-1 గృహ వినియోగం	
	0-50	25.00
	51-100	30.00
	101-200	35.00
	201-300	40.00
	301-500	45.00
	500కంటే ఎక్కువ	45.00
	ఎల్టీ-2 గృహేతర వినియోగం/వాణిజ్యం	
	ఎల్టీ-2(ఎ): గృహేతర వినియోగం/వాణిజ్యం	
	0-50	30.00
	51-100	35.00
	100కంటే ఎక్కువ	40.00
	ఎల్టీ-2(బి) ప్రకటనల బోర్డులు	45.00
	ఎల్టీ-3(బి) పారిశ్రామిక ఐచ్చికం	1125.00
	ఎల్టీ-7- సాధారణ ప్రయోజనం	40.00
	ఎల్టీ-8- తాత్కాలిక సరఫరా	40.00
	ఇతర ఎల్టీ కేటగిరీలన్నీ	30.00
	66కేవీ వరకు హెచ్టీ వినియోగ కేటగిరీలు	1125.00
	66కేవీపైన హెచ్టీ వినియోగ కేటగిరీలు	2250.00
హెచ్)	స్వల్ప నోటీసుపై తాత్కాలిక సరఫరాకు అత్యవసర చార్జీలు	100.00
ఐ) విద్యుత్ చౌర్యం/ అక్రమ వినియోగం మరియు ఇతర నేరాల కేసుల్లో వసూలు చేసే ప్రత్యేక రేట్లు		
కమిషన్ ఎప్పటికప్పుడు ఆమోదించే విద్యుత్ సరఫరాకు సంబంధించిన సాధారణ నియమ, నిబంధనల మేరకు		
జె) పర్యవేక్షణ/ తనిఖీ మరియు పరిశీలన చార్జీలు		
	ఎల్టీ వ్యవసాయ మరియు గృహ వినియోగ కేటగిరీలకు	రూ. 50.00
	ఇతర ఎల్టీ కేటగిరీలన్నింటికీ	రూ. 150.00
	హెచ్టీ కేటగిరీలన్నింటికీ	రూ. 300.00



## VI. తాత్కాలిక సరఫరా

- (1) గృహ వినియోగం విషయంలో ఒక వారం రోజులు, ఇతర వినియోగాలకు మూడు నెలలు ముందుగా స్పష్టమైన అభ్యర్థన ఉంటే తప్ప మాములుగా తాత్కాలిక సరఫరా విషయం పరిగణించడం జరగదు. స్వల్పకాలిక నోటీసుతో తాత్కాలిక సరఫరా పొందాలంటే ఈ కింద వివరించిన చార్జీలతో పాటుగా పైన తెలిపిన క్లాజు 5(హెచ్)లో పేర్కొన్న విధంగా అత్యవసర చార్జీలు చెల్లించాలి.
- (2) పనుల అంచనా వ్యయం అంటే విద్యుత్ సరఫరాకు అవసరమైన ఏర్పాట్లకు అయ్యే ఖర్చులు, లైసెన్సీ ఆయా సమయాల్లో నిర్దేశించిన ప్రమాణాలు, నాణ్యతల ప్రకారం లెక్కించిన పంపిణీ లైసుల, స్విచ్‌గేర్ మీటరింగ్ పరికరాలు వగైరాల ఖరీదు కూడా దీనిలో ఉంటుంది. అంతే కాకుండా సరఫరా అవసరం లేని సమయంలో లైసులను తీసివేయడానికి, చేయాల్సిన ఇతర పనులకు అయ్యే ఖర్చులు(తిరిగి వినియోగించుకోగలిగే సామగ్రి ఖరీదును మినహాయించగా) ఉంటాయి.
- (3) (ఎ) పైనపేరా2లో పేర్కొన్న విధంగా పనుల అంచనా వ్యయాన్ని వినియోగదారులు ముందుగా చెల్లించాలి. పని పూర్తయిన తర్వాత తిరిగి ఉపయోగించుకోగలిగే సామగ్రిని స్టోర్లుకు తెచ్చుకున్న తర్వాత వినియోగదారులు వాస్తవంగా చెల్లించాల్సిన మొత్తానికి బిల్లును తయారు చేసి, వ్యత్యాసపు మొత్తాన్ని వసూలు చేయడం కాని, తిరిగి ఇవ్వడం కాని జరుగుతుంది. తాత్కాలిక సరఫరాకు అభివృద్ధి చార్జీలు వసూలు చేయడం జరగదు.  
(బి) తాత్కాలిక సరఫరాను ఉపయోగించుకోవాలనుకునే వినియోగదారులు పైన పేర్కొన్న చార్జీలతో పాటు, తాత్కాలిక సరఫరా ఉన్నంతకాలం తిరిగి ఉపయోగించగలిగే సామగ్రి ఖరీదు మీద నెల (లేదా నెలలో కొంత భాగం)కు 2% చొప్పున అద్దె చార్జీలు చెల్లించాలి. ఈ చార్జీలు వినియోగం బిల్లులతో పాటు వసూలు చేయడం జరుగుతుంది.
- (4) (ఎ) 10 రోజులకు మించి తాత్కాలిక సరఫరా కావాలనుకుంటే పేరా 3(ఎ)లో పేర్కొన్న విధంగా పనుల అంచనా వ్యయంతో పాటు, రోజుకు 6గంటల వినియోగం చొప్పున లెక్కించి రెండు నెలల వినియోగానికి ధరల ఉత్తర్వులోని రేట్ల ప్రకారం అయ్యే చార్జీలను ముందుగా డిపాజిట్ చేయాలి. తాత్కాలిక సరఫరా గడువు 10 రోజుల కన్నా తక్కువైతే, వాస్తవంగా ఎన్ని రోజులకు సరఫరా కావాలో అన్ని రోజులకు వినియోగపు చార్జీలను డిపాజిట్‌గా ముందే చెల్లించాలి.  
(బి) ఒక నెలలో వాడుకున్న విద్యుత్‌కు సంబంధించి తాత్కాలిక ధరలను, 3(బి)లో వివరించిన అద్దె చార్జీలను కలుపుకుని బిల్లు తయారు చేయబడుతుంది. తాత్కాలిక సరఫరా సమయంలో వినియోగదారులు నెలవారీగా బిల్లులు చెల్లించాలి. అంచనా వేసిన విద్యుత్ వినియోగపు డిపాజిట్ మొత్తం చివరి నెలలో సర్దుబాటు చేయబడుతుంది. మిగులు ఏదైనా ఉంటే వాపసు

చేయబడుతుంది.

(సి) సినిమాకోసం తాత్కాలిక కనెక్షను పొందే పక్షంలో వినియోగదారులు కనీసం మూడు నెలల అంచనా వినియోగపు చార్జీలను డిపాజిట్‌గా చెల్లించాలి. మిగతా కనెక్షన్ల మాదిరిగానే నెలవారీ వినియోగ చార్జీలు, ఇతర చార్జీలు చెల్లించాలి. డిపాజిట్ మొత్తాన్ని చివరి నెలలో సర్దుబాటు చేయడం జరుగుతుంది. మిగిలిన మొత్తాన్ని తిరిగి చెల్లించడం జరుగుతుంది.

(డి) ఒకవేళ వినియోగదారుడు చెల్లించిన డిపాజిట్ చాలకపోతే లైసెన్సీలు కోరిన విధంగా వినియోగదారుడు అదనంగా డిపాజిట్ చెల్లించాలి. లేని పక్షంలో లైసెన్సీ సరఫరాను నిలిపివేయవచ్చు.

### VII. ఇతరత్రా పనులు:

ఈ షెడ్యూలులో ఇంత వరకు పేర్కొనని ఏవైనా ఇతర పనులను వినియోగదారులకోసం లైసెన్సీ చేపట్టవలసిన అవసరం వస్తే, ఆ పనులకు అయ్యే సామగ్రి, కూలీల వాస్తవ ఖర్చులనూ, పర్యవేక్షణ నిమిత్తం సామగ్రి, కూలీల ఖర్చుపై మరో 25% మొత్తాన్ని వినియోగదారుడు ముందుగా చెల్లించాలి.

### భాగం-డి

#### పవర్ ఫ్లాక్టర్ పరికరం, కెపాసిటర్ సర్చార్జి

- (1) ఇండక్షన్ మోటార్లు మరియు / లేదా వెల్డింగ్ ట్రాన్స్‌ఫార్మర్లను ఉపయోగించుకుంటున్న ఎల్టీ-1 గృహవినియోగ కేటగిరి తప్ప మిగతా హెచ్టీ వ్యవసాయ వినియోగదారులు అందరూ, ఎల్టీ వినియోగదారులూ కమిషన్ ఆయా సమయాల్లో ఆమోదించిన సరఫరాకు సంబంధించిన సాధారణ షరతులు, నిబంధనల్లో నిర్దేశించిన రేటింగు ఉన్న ఎల్టీ షంట్ కెపాసిటర్లను అమర్చుకోవాలి. ఒకవేళ ఇండక్షన్ మోటారు లేదా వెల్డింగ్ ట్రాన్స్‌ఫార్మర్ రేటెడ్ సామర్థ్యం నిర్దేశించిన రేటింగుల స్థాయిల మధ్యలో ఉన్నట్లయితే, తరువాత ఉన్న పైస్థాయికి తగిన కెపాసిటర్లను వినియోగదారుడు అమర్చుకోవాలి.
- (2) పైన పేర్కొన్న నిబంధనలను వినియోగదారులు పాటించకపోతే దానిని సరఫరా షరతులు, నిబంధనల ఉల్లంఘనగా భావించి, సరఫరాకు సంబంధించిన నియమ, నిబంధనల ప్రకారం సరఫరాను నిలిపివేయడంతో పాటు లైసెన్సీ ఒప్పందాన్ని రద్దు చేసి, ఒప్పందపు కాలంలో మిగిలి ఉన్న కాలానికి కనీస చార్జీలకు సమానమైన మొత్తాన్ని వసూలు చేయవచ్చు.
- (3) కేవీఏహెచ్ బిల్లింగ్ పరిధిలోకి రాని ఎల్టీ వినియోగదారుల విషయంలో, వినియోగదారులు కెపాసిటర్లను బిగించలేదని, కావలసిన రేటింగ్ ఉన్న కెపాసిటర్లను బిగించలేదని, బిగించిన కెపాసిటర్లు దెబ్బతిన్నాయని, లోప భూయిష్టంగా ఉన్నాయని లేదా పని చేయడం లేదని లైసెన్సీల తనిఖీలో వెల్లడైతే, లైసెన్సీ ప్రకటించే సరఫరాకు సంబంధించిన షరతులు, నిబంధనల ప్రకారం నెలవారీ బిల్లు మొత్తంలో 25 శాతం చొప్పున సర్చార్జి చెల్లించాల్సి ఉంటుంది.

(4) కమిషన్ ఉత్తర్వుల మేరకు యాక్టివ్, రియాక్టివ్ విద్యుత్ను కొలవ గలిగే మీటర్లు అమర్చిన ఎల్టీ-1గృహవినియోగం మినహా ఇతరహెచ్టీ, ఎల్టీ వినియోగదారులు వ్యవస్థ భద్రత దృష్ట్యా 0.95లాగ్, 0.95 లీడ్ల మధ్య పవర్ ఫ్యాక్టర్ను కొనసాగించాలి. వినియోగదారులు లీడింగ్ వైపు 0.95 కంటే తక్కువ పవర్ ఫ్యాక్టర్ను కొనసాగించకూడదు. ఏ వినియోగదారుడైన వరసగా రెండు నెలల పాటు ఇలా 0.95కంటే తక్కువ పవర్ ఫ్యాక్టర్ను కొనసాగించనట్లయితే మూడు నెలలలోగా దానిని+ లేదా-0.95 స్థాయికి తీసుకురావాలి. అలా జరగని పక్షంలో వినియోగదారునికి విద్యుత్ సరఫరా నిలిపివేయడం జరుగుతుంది.

(5) ఇదిలా ఉండగా, కేవీఎహెచ్ బిల్లింగ్ ప్రయోజనాల కోసం కేవీఎఆర్ హెచ్ను నిలిపివేయడం జరుగుతుంది.

222. ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వం అంగీకరించి మేరకు సబ్సిడీ చెల్లింపులపై ఆధారపడి పైన పేర్కొన్న టారిఫ్లు/ధరలు నిర్ణయించడం జరిగింది. ప్రభుత్వం చెల్లించే సబ్సిడీ గురించి లైసెన్సీలు ఎప్పటికప్పుడు కమిషన్కు తెలియజేస్తూ ఉండాలి.

### **సబ్సిడీ అమలు**

223. టారిఫ్ ఆర్డర్లో ఆమోదించిన అమ్మకపు పరిమాణాల మేరకే లైసెన్సీలు ప్రభుత్వం నుంచి సబ్సిడీని పొందడం జరగుతుంది. ఆమోదించబడిన అమ్మకపు పరిమాణాలకు మించి జరిపే అదనపు విద్యుత్ కొనుగోళ్ళకు ఈ సబ్సిడీ రాదు.

224. ఆర్డర్లో సూచించిన మేరకు సబ్సిడీ మొత్తాని ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వం లైసెన్సీలకు నెలవారి వాయిదాల్లో ముందస్తుగా చెల్లించాలి. కమిషన్ ఈ విధంగా ఆదేశించడం జరిగింది.

### **ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వం చెల్లిస్తున్న సబ్సిడీ మొత్తాలకు సంబంధించిన వివరాలతో లైసెన్సీలు ప్రతి నెలా 15వ తేదీ నాటికి కమిషన్కు నివేదిక సమర్పించడం జరగాలి.**

225. ఈ రేట్లు 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో 01-04-2011 నుంచి 31-03-2012 వరకు నాలుగు పంపిణీ సంస్థలు అంటే, ఈస్టర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఏపీ లిమిటెడ్(ఏపీఈపీడీసీఎల్), సెంట్రల్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఏపీ లిమిటెడ్ (ఏపీసీ పీడీసీఎల్), నార్తర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఏపీ లిమిటెడ్(ఏపీఎన్పీడీసీఎల్), సదర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఏపీ లిమిటెడ్(ఏపీఎస్పీడీసీఎల్) మరియు నాలుగు గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార సంఘాలు(రెస్కోలు) అంటే అనకాపల్లి, చీపురుపల్లి, సిరిసిల్ల, కుప్పంలకు వర్తిస్తాయి.

### **2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్/ధరల సారాంశం**

226. పైన సూచించిన విధంగా 2011, ఏప్రిల్ 1నుంచి 2012, మార్చి 31 వరకు వర్తించే రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్లు/ధరల సారాంశం దిగువన 54వ పట్టికలో ఇవ్వడం జరిగింది.

**పట్టిక 54: 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి టారిఫ్/ధరల సారాంశం**

	ఆదాయ వివరం	2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి రేట్లు			
		లెవీ యూనిట్ విద్యుత్ చార్జీ	హెచ్పీ రూ./నెల	కెవిఎ చార్జ్ రూ./నెల	విద్యుత్ చార్జ్ రూ./ యూనిట్
ఎల్టీ 1	గృహ వినియోగం				
	స్లాబ్ 1 (0-50)	కెడబ్ల్యూహెచ్	0.00	0.00	1.45
	స్లాబ్ 2 (50-100)	కెడబ్ల్యూహెచ్	0.00	0.00	2.80
	స్లాబ్ 3 (100-200)	కెడబ్ల్యూహెచ్	0.00	0.00	3.05
	స్లాబ్ 4 (201-300)	కెడబ్ల్యూహెచ్	0.00	0.00	4.75
	స్లాబ్ 5 (301-500)	కెడబ్ల్యూహెచ్	0.00	0.00	6.00
	స్లాబ్ 6 (500 పైన)	కెడబ్ల్యూహెచ్	0.00	0.00	6.25
ఎల్టీ 2ఎ	గృహేతర / వాణిజ్య				
	స్లాబ్ 1 (0-50)	కెడబ్ల్యూహెచ్	0.00	0.00	3.85
	స్లాబ్ 2 (50-100)	కెడబ్ల్యూహెచ్	0.00	0.00	6.20
	స్లాబ్ 3 (100-200)	కెడబ్ల్యూహెచ్	0.00	0.00	6.50
ఎల్టీ 2బి	ప్రచార హోర్డింగులు	కెడబ్ల్యూహెచ్	0.00	0.00	8.50
ఎల్టీ 3	పరిశ్రమ				
ఎల్టీ 3ఎ	పారిశ్రామిక సాధారణం				
	(1) పారిశ్రామిక సాధారణం	కెడబ్ల్యూహెచ్/కెవిఎహెచ్	50.00	0.00	4.13
	సీజనల్ లోడ్ కోసం	కెడబ్ల్యూహెచ్/	50.00	0.00	4.80
	సీజనేతర టారిఫ్	కెవిఎహెచ్			
	1000కి పైగా కోళ్ళున్న ఫారాలు	కెడబ్ల్యూహెచ్/	50.00	0.00	4.13
	పుట్టగొడుగులు	కెడబ్ల్యూహెచ్/	50.00	0.00	4.13
	కుందేళ్ళ ఫారాలు	కెవిఎహెచ్			
	గ్రీన్ హౌజ్ లో	కెడబ్ల్యూహెచ్/	50.00	0.00	4.13
	పూల పెంపకం	కెవిఎహెచ్/			
	చేపలు/ రొయ్యల సాగు		50.00	0.00	4.13
	చెరకు క్రషింగ్	కెడబ్ల్యూహెచ్	50.00	0.00	0.75
ఎల్టీ 3ఎ	పారిశ్రామిక (ఐచ్ఛికం)	కెవిఎహెచ్	0.00	150.00	4.13
	(2) సీజనల్ లోడ్ కోసం	కెవిఎహెచ్	0.00	150.00	4.80
	సీజనేతర టారిఫ్				
ఎల్టీ 3బి	పారిశ్రామిక (ఐచ్ఛికం)				
	ఎస్ఎస్ఐ యూనిట్లు	కెవిఎహెచ్	0.00	150.00	4.13
	సీజనల్ లోడ్ కోసం	కెవిఎహెచ్	0.00	150.00	4.80
	సీజనేతర టారిఫ్				
ఎల్టీ 4	కుటీర & ఇతర పరిశ్రమలు				
ఎల్టీ 4ఎ	కుటీర పరిశ్రమలు & ధోబిఘాట్లు	కెడబ్ల్యూహెచ్	10.00	0.00	1.80

	ఆదాయ వివరం	2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి రేట్లు			
		లెవీ యూనిట్ విద్యుత్ చార్జీ	హెచ్పీ రూ./నెల	కెవిఎ చార్జీ రూ./నెల	విద్యుత్ చార్జీ రూ./ యూనిట్
	ఎల్టీ 4బి1000 లోపు	కెడబ్ల్యూహెచ్	10.00	0.00	1.80
	కోళ్ళున్న ఫారాలు				
ఎల్టీ 4సి	వ్యవసాయ సంబంధిత	కెడబ్ల్యూహెచ్	10.00	0.00	1.80
ఎల్టీ 5ఎ	పనులు				
ఎల్టీ 5ఎ(1)	నీటిపారుదల & వ్యవసాయం				
	డిఎస్ఎం				
	కార్పొరేట్ రైతులు, పన్ను చెల్లింపుదారులు	కెడబ్ల్యూహెచ్	0.00	0.00	1.50
	మాగాణి రైతులు (2 ఎకరాలకు మించి ఉన్నవారు)	కెడబ్ల్యూహెచ్	రూ.315/ హెచ్పి.సం॥	0.00	0.30
	మెట్ట రైతులు (3 కంటే ఎక్కువ కనెక్షన్లు ఉన్నవారు)	కెడబ్ల్యూహెచ్	రూ.315/ హెచ్పి.సం॥	0.00	0.30
	మాగాణి రైతులు (2 ఎకరాలకంటే తక్కువ ఉన్నవారు)	కెడబ్ల్యూహెచ్	0.00	0.00	0.00
	మెట్ట రైతులు (3 కంటే తక్కువ కనెక్షన్లు ఉన్నవారు)	కెడబ్ల్యూహెచ్	0.00	0.00	0.00
	15 హెచ్పీ లోడుతో కలిపి ఉన్న ఉప్పు సేద్యం	కెడబ్ల్యూహెచ్ యూనిట్లు	0.00	0.00	1.00
గ్రామీణ ఉద్యానవన సర్వీలు		కెడబ్ల్యూహెచ్	0.00	0.00	1.00
ఎల్టీ 5ఎ2)	డిఎస్ఎం యేతర				
	కార్పొరేట్ రైతులు, పన్ను చెల్లింపుదారులు	కెడబ్ల్యూహెచ్	0.00	0.00	2.50
	మాగాణి రైతులు (2 ఎకరాలకు మించి ఉన్నవారు)	కెడబ్ల్యూహెచ్	రూ.788/ హెచ్పి.సం॥	0.00	0.75
	మెట్ట రైతులు (3 కంటే ఎక్కువ కనెక్షన్లు ఉన్నవారు)	కెడబ్ల్యూహెచ్	రూ.788/ హెచ్పి.సం॥	0.00	0.75
	మాగాణి రైతులు (2 ఎకరాలకంటే తక్కువ ఉన్నవారు)	కెడబ్ల్యూహెచ్	రూ.315/ హెచ్పి.సం॥	0.00	0.30
	మెట్ట రైతులు (3 కంటే తక్కువ కనెక్షన్లు ఉన్నవారు)	కెడబ్ల్యూహెచ్	రూ.315/ హెచ్పి.సం॥	0.00	0.30
	స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పీడబ్ల్యూఎస్ పథకాలు				

	ఆదాయ వివరం	2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి రేట్లు			
		లెవీ యూనిట్ విద్యుత్ చార్జీ	హెచ్పీ రూ./నెల	కెవిఎ చార్జీ రూ./నెల	విద్యుత్ చార్జీ రూ./ యూనిట్
ఎల్టీ 6ఎ	వీధి దీపాలు				
	మైనర్ పంచాయతీలు	కెడబ్ల్యూహెచ్	0.00	0.00	1.87
	మేజర్ పంచాయతీలు	కెడబ్ల్యూహెచ్	0.00	0.00	2.50
	నగర పాలికలు & మున్సిపాలిటీలు (గ్రేడ్ 3)	కెడబ్ల్యూహెచ్	0.00	0.00	3.29
	మున్సిపాలిటీలు(గ్రేడ్ 1,2)	కెడబ్ల్యూహెచ్	0.00	0.00	3.59
	ప్రత్యేక మున్సిపాలిటీలు	కెడబ్ల్యూహెచ్	0.00	0.00	3.88
	కార్పొరేషన్లు	కెడబ్ల్యూహెచ్	0.00	0.00	4.17
ఎల్టీ 6బి	పీడబ్ల్యూఎస్ పథకాలు				
	మైనర్/మేజర్ పంచాయతీలు				
	2500 యూనిట్ల వరకు/సం॥	కెడబ్ల్యూహెచ్/కెవిఎహెచ్	0.00	0.00	0.70
	2500 యూనిట్ల పైన/సం॥	కెడబ్ల్యూహెచ్/కెవిఎహెచ్	0.00	0.00	1.00
	మొత్తం నగరపాలికలు & మున్సిపాలిటీలు				
	1000 యూనిట్ల వరకు	కెడబ్ల్యూహెచ్/కెవిఎహెచ్	20.00	0.00	3.75
	మిగిలిన యూనిట్లు	కెడబ్ల్యూహెచ్/కెవిఎహెచ్		0.00	4.05
	మున్సిపల్ కార్పొరేషన్లు				
	1000 యూనిట్ల వరకు	కెడబ్ల్యూహెచ్/కెవిఎహెచ్	30.00	0.00	4.05
	మిగిలిన యూనిట్లు	కెడబ్ల్యూహెచ్/కెవిఎహెచ్		0.00	4.60
ఎల్టీ 7ఎ	సాధారణం	కెడబ్ల్యూహెచ్/కెవిఎహెచ్		0.00	4.00
	1 కెడబ్ల్యూలోడుతో కలిపి ఉన్న మత పరమైన ప్రదేశాలు				
	200 యూనిట్ల వరకు	కెడబ్ల్యూహెచ్	10.00	0.00	2.00
	మిగిలిన యూనిట్లు	కెడబ్ల్యూహెచ్		0.00	4.00
ఎల్టీ 7బి	తాత్కాలిక సరఫరా	కెడబ్ల్యూహెచ్/కెవిఎహెచ్			
	వ్యవసాయానికి తాత్కాలిక సరఫరా	కెడబ్ల్యూహెచ్/కెవిఎహెచ్	0.00	0.00	2.30
	వ్యవసాయేతర తాత్కాలిక సరఫరా	కెడబ్ల్యూహెచ్/కెవిఎహెచ్	0.00	0.00	6.82
హెచ్టీ 1ఎ	పారిశ్రామిక (సాధారణ)	కెవిఎహెచ్			
	132 కెవీ కంటే పైన	కెవిఎహెచ్	0.00	250	3.25
	33 కెవీ	కెవిఎహెచ్	0.00	250	3.25
	11 కెవీ	కెవిఎహెచ్	0.00	250	3.52
	లైట్లు & ఫ్యాన్లు	కెవిఎహెచ్			
	132 కెవీ కంటే పైన	కెవిఎహెచ్	0.00	0.00	4.67
	33 కెవీ	కెవిఎహెచ్	0.00	0.00	4.70
	11 కెవీ	కెవిఎహెచ్	0.00	0.00	4.72

	ఆదాయ వివరం	2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి రేట్లు			
		లెవీ యూనిట్ విద్యుత్ చార్జీ	హెచ్పీ రూ./నెల	కెవిఎ చార్జీ రూ./నెల	విద్యుత్ చార్జీ రూ./ యూనిట్
	కాలనీ	కెవిఎహెచ్			
	132 కెవీ కంటే పైన	కెవిఎహెచ్	0.00	0.00	4.50
	33 కెవీ	కెవిఎహెచ్	0.00	0.00	4.50
	11 కెవీ	కెవిఎహెచ్	0.00	0.00	4.50
	సీజనల్ పరిశ్రమలు	కెవిఎహెచ్			
	132 కెవీ కంటే పైన	కెవిఎహెచ్	0.00	0.00	4.10
	33 కెవీ	కెవిఎహెచ్	0.00	0.00	4.30
	11 కెవీ	కెవిఎహెచ్	0.00	0.00	4.80
	పగటి పూట టారిఫ్ టైం (రా.6 నుండి 10 వరకు)	కెవిఎహెచ్			1.00
హెచ్ఠీ1బి	ఫెట్ర అల్లొయ్య	కెవిఎహెచ్	0.00	0.00	2.65
హెచ్ఠీ2	పారిశ్రామికీకరణ	కెవిఎహెచ్			
	132 కెవీ కంటే పైన	కెవిఎహెచ్	0.00	250	4.10
	33 కెవీ	కెవిఎహెచ్	0.00	250	4.30
	11 కెవీ	కెవిఎహెచ్	0.00	250	4.80
హెచ్ఠీ4	నీటి పారుదల & వ్యవసాయం	కెవిఎహెచ్			
హెచ్ఠీ4ఎ	ప్రభుత్వ ఎత్తిపోతల పథకాలు	కెవిఎహెచ్	0.00	0.00	2.60
హెచ్ఠీ4బి	వ్యవసాయం	కెవిఎహెచ్	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఠీ4సి	సమగ్ర ప్రభుత్వ నీటి పారుదల పథకాలు	కెవిఎహెచ్	0.00	0.00	1.00
హెచ్ఠీ5	రైల్వే ట్రాక్స్	కెవిఎహెచ్	0.00	0.00	4.45
హెచ్ఠీ6	ట్రాన్సిమిషన్ & నివాస కాలనీలు	కెవిఎహెచ్	0.00	250.00	4.50

ఈ ఆర్డర్ పై 30-03-2011 తేదీన సంతకం చేయడం జరిగింది.

ఎస్డి/-  
సి.ఆర్.శేఖర్ రెడ్డి  
సభ్యుడు

ఎస్డి/-  
ఆర్. రాధా కిషన్  
సభ్యుడు

ఎస్డి/-  
ఎ.రఘోత్తమ్ రావు  
చైర్మన్

## అనుబంధం-ఎ

### ఇంతకు ముందు ఇచ్చిన ఆదేశాలు

#### 1. గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో అత్యవసర సేవలపై దృష్టి సారించడం ద్వారా రోజువారీ నిర్వహణ, భద్రతలను మెరుగుపరచడం

మెట్రో/పట్టణ ప్రాంతాల్లో ఇప్పుడున్న సీబీడీ బృందాల తరహాలో గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో కూడా సీబీడీ బృందాల ఏర్పాటుకు సాధ్యాసాధ్యాలను లైసెన్సీలు పరిశీలించాలి.

#### 2. పాడైపోయిన పంపిణీ ట్రాన్స్‌ఫార్మర్ల(డీటీఆర్‌లు)మార్పిడి

- ఎ) పంపిణీ ట్రాన్స్‌ఫార్మర్ చోరి జరిగినట్లయితే పోలీసులకు ఫిర్యాదు చేయాల్సిందిగా లైసెన్సీలు సంబంధిత అధికారులను ఆదేశించాలి.
- బి) డిస్కమ్ సిబ్బంది కొత్త పంపిణీ ట్రాన్స్‌ఫార్మర్ ఏర్పాటు ప్రక్రియ మొదలు పెట్టడానికి, తదుపరి చర్యలు తీసుకోవడానికి రైతులు డిస్కమ్ సర్వీస్ టీమ్‌కు ఇచ్చిన ఫిర్యాదు సరిపోతుంది. చోరికి గురైన డీటీఆర్ స్థానంలో కొత్త డీటీఆర్ ఏర్పాటు చేయడం ద్వారా విద్యుత్ సరఫరాను పునరుద్ధరించడానికి లైసెన్సీలు చర్యలు తీసుకోవాలి.
- సి) పాడైపోయిన పంపిణీ ట్రాన్స్‌ఫార్మర్ల మార్పిడికి సంబంధించిన వివరాలను (ఏ ప్రాంతంలో డీటీఆర్ పాడైంది, దాన్ని మార్చడానికి ఎంత కాలం పట్టింది, దానికెంత ఖర్చయింది) డివిజనల్, సబ్-డివిజనల్, సెక్షన్ కార్యాలయాల్లో ప్రతి రోజూ ప్రదర్శించాలి.

#### 3. వినియోగదారుల సమస్యల పరిష్కార వేదికల(సీజీఆర్ఎఫ్) పనితీరు

- ఎ) విద్యుత్ వినియోగదారులందరికీ దీనిపై మరింత అవగాహన కల్పించడం కోసం లైసెన్సీలు స్థానిక పత్రికలు, ఎలక్ట్రానిక్ మీడియాలో ప్రకటనలివ్వడం, పాఠశాలల్లో అవగాహన కార్యక్రమాలు నిర్వహించడం, కర పత్రాలు, బ్రోచర్లు పంచడం వంటి ప్రచార కార్యక్రమాలు చేపట్టాలి. ఈ విషయంలో ఏ స్వచ్ఛంద సంస్థలు లేదా ఎన్‌జీవోల సహాయం తీసుకోవచ్చు.
- బి) సీజీఆర్ఎఫ్‌లు స్వతంత్రంగా పని చేయడానికి అవసరమైన సదుపాయాలు లైసెన్సీలు కల్పించాలి. అలాగే సీజీఆర్ఎఫ్‌లు సంబంధిత లైసెన్సీల పరిధిలో ఒక పద్ధతి ప్రకారం, నిర్దిష్టవ్యవధుల్లో బహిరంగ విచారణలు నిర్వహించడానికి కావలసిన ఏర్పాట్లు చేయాలి.
- సి) సీజీఆర్ఎఫ్‌లు జారీ చేసిన ఆదేశాల్ని ఎంత వరకు అమలు పరిచారో వివరిస్తూ లైసెన్సీలు త్రైమాసిక నివేదికను తదుపరి నెల 15వ తేదీనాటికి కమిషన్‌కు సమర్పించాలి. ఆ నివేదికల్ని



వాటి వెబ్‌సైట్‌లలో కూడా ఉంచాలి. నివేదిక దిగువ పేర్కొన్న విధంగా ఉండాలి.

**వినియోగదారులకు అనుకూలంగా సీజీఆర్‌ఎఫ్‌లు జారీ చేసిన ఆదేశాల అమలు వివరాలు**  
**క్రమసంఖ్య - సీజీఆర్‌ఎఫ్ ఆదేశాలనెంబరు, తేదీ - ఫిర్యాదుదారుని చిరునామ -**  
**విషయం-తీర్పు-అమలు స్థాయి-అమలు ఆలస్యమైన పక్షంలో దానికి కారణాలు**

#### 4. విద్యుత్ పొదుపు

- (ఎ) విద్యుత్ పొదుపుపై ప్రచారాన్ని మరింత ఎక్కువ చేయాలి. అన్ని కేటగిరీల వినియోగదారులకు విద్యుత్ పొదుపు సందేశాన్ని నొక్కి చెప్పాలి. ఇందుకోసం వీలున్నంతవరకు ఎన్‌జీవోల సహాయం తీసుకోవాలి. ఈ విషయంలో లైసెన్సీలు చేపట్టిన వివిధ కార్యకలాపాలపై సవివరమైన త్రైమాసిక నివేదికను తదుపరి నెల 15వ తేదీ నాటికి కమిషన్‌కు సమర్పించాలి.
- (బి) ఎల్‌టీ కేటగిరీ వినియోగదారులందరూ సోలార్ హీటర్లు ఉపయోగించేలా వారికి ప్రోత్సాహకాలు ఇచ్చే విషయం పరిశీలించాలి. నెలవారీ బిల్లుల్లో రాయితీలు, తగ్గింపు ఇవ్వడం ద్వారా ఇలాంటి ప్రత్యామ్నాయ ఇంధన వనరుల వినియోగం పెరిగేలా, ఈ విషయంలో వినియోగదారుల్లో అవగాహన పెంచేలా చూడాలి. ఈ పథకానికి సంబంధించిన విధి విధానాలు, అమలు తీరును పేర్కొంటూ లైసెన్సీలు 2011, నవంబర్ 30 నాటికి సారాంశపత్రం సమర్పించాలి. కేవలం ఈపీడిసిఎల్ మాత్రమే తమ దఖలుల్లో దీనికి సంబంధించిన ప్రతిపాదనను సమర్పించడం జరిగింది. మిగతా ముగ్గురు లైసెన్సీలు కూడా 31/10/2011నాటికి వాటి అభిప్రాయాలను, ప్రతిపాదనలను సమర్పించాలి. వాటిని 2012-13 ఆర్థిక సంవత్సరపు దఖలులలో చేర్చాలి.

#### 5. అత్యవసర నిల్వల వినియోగం/నిర్వహణపై సమాచారం దాఖలు

అత్యవసర నిల్వల ఖాతాకు సంబంధించి పైన పేర్కొన్న వివరాలన్నింటినీ లైసెన్సీలు 2011, డిసెంబర్ 31నాటికి దాఖలు చేయాలి.

#### 6. తనిఖీ అయిన ఖాతాల్లో (ఆడిట్ అయిన ఖాతాలు) అమ్మకపు సమాచారాన్ని

##### పొందు పరచడం

2010-11 ఆర్థిక సంవత్సరం నుంచి మొదలుకొని లైసెన్సీలు ప్రధాన వినియోగ కేటగిరీలకు సంబంధించిన విద్యుత్ అమ్మకాలు, ఆదాయం వివరాలను ఆడిట్ అయిన ఖాతాల్లో అనుబంధంగా చేర్చాలి.

#### 7. ఆస్తులు, తరుగుదల మరియు వడ్డీ వివరాలు

- ఎ) గ్రాస్ బ్లాక్ లో భాగంగా ఏర్పాటయిన అన్ని ఆస్తుల వివరాలు, వాటి తరుగుదల వివరాలు, ఉపయోగంలోలేని ఆస్తులను గ్రాస్ బ్లాక్ నుంచి ఉపసంహరించుకోక పోవడానికి గల కారణాలతో సహా అన్ని వివరాలను లైసెన్సీలు దాఖలు చేయాలి. 1-4-2006 నుంచి ఈ రోజు వరకు పైన చెప్పబడిన వివరాలన్నీ కావాలి. ఈ సమాచారాన్నంతా 2011, డిసెంబర్ 31న కాని ఆ తేదీలోపుగా కాని కమిషన్ కు సమర్పించడం జరగాలి.
- బి) 2006-07 నుంచి 2010-11 ఆర్థిక సంవత్సరం వరకు మూలధన పెట్టుబడుల కోసం, వర్కింగ్ కేపిటల్ కోసం తీసుకున్న రుణాలకు చెల్లించిన వడ్డీ వివరాలను లైసెన్సీలు 2011, డిసెంబర్ 31నాటికి కమిషన్ కు సమర్పించాలి.

### 8. తెలుగులో అధికార పత్రాల లభ్యత

లైసెన్సీలు కీలక ఒప్పందాలు, సరఫరాకు సంబంధించిన సాధారణ నియమ, నిబంధనలు (జీటీసీఎస్) మొదలైన ముఖ్య అధికార పత్రాలన్నింటినీ తెలుగులో అందుబాటులో ఉంచాలి. ఆ తెలుగు నకళ్ళను వారి వెబ్ సైట్ లో కూడా ఉంచాలి.

## అనుబంధం-బి

### 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి తాజా ఆదేశాలు

#### 1. నష్టాలపై నెలవారీ నివేదిక

2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ ప్రసారం, పంపిణీల్లో వచ్చిన నష్టాలను లైసెన్సీలు వోల్టేజీ వారీగా, నెలవారీగా ప్రతి నెల చివరిలో సమర్పించాలి. పంపిణీ, ప్రసార నెట్‌వర్క్‌లో వాస్తవంగా జరిగిన లోడు సరఫరాను పరిగణనలోకి తీసుకుని ఈ నివేదికను కమిషన్ ఇప్పటికే నిర్దేశించిన రూపంలో సమర్పించాలి. అలాగే, రాబోయే సంవత్సరాల్లో కమిషన్ పరిశీలన కోసం లైసెన్సీలు వ్యవసాయ వినియోగానికి సంబంధించిన వినియోగం, నష్టాలను కూడా వోల్టేజీ వారీగా, ఏపీ గ్రిడ్‌కు జరిగే మొత్తం సరఫరాలో శాతంగా సమర్పించడం జరగాలి.

#### 2. వ్యవసాయ వినియోగం అంచనా

నూతన విధానం అమలు పురోగతిపై లైసెన్సీలు తక్షణమే నివేదిక సమర్పించాలి. దీనిపై 2011,మే 31 లోగా కమిషన్ ముందు పవర్ పాయింట్ ప్రజంటేషన్ ఇవ్వాలి. నూతన విధానం అమలు పురోగతిపై రూపొందించిన నివేదికల్ని లైసెన్సీలు వారి వారి వెబ్‌సైట్లలో ఉంచాలి. ఆ నివేదికల్ని నిర్దిష్ట వ్యవధుల్లో తాజా సమాచారంతో సవరిస్తూ ఉండాలి. నూతన విధానం అమలు చేసేంత వరకు ప్రస్తుతం ఉన్న విధానాన్ని (డీటీఆర్ మీటర్ రీడింగ్‌ల ఆధారంగా వినియోగాన్ని అంచనా వేసే విధానం) కొనసాగించడం జరగాలి. (పేరా 35)

#### 3. రెస్కోల సరఫరా ప్రాంతాల్లో ఉన్న పారిశ్రామిక యూనిట్లకు సరఫరా

లైసెన్సీలు ఈ విషయాన్ని రెస్కోలతో చర్చించి తగిన ప్రతిపాదనలను 2011,జూలై 31 నాటికి కమిషన్‌కు సమర్పించడం జరగాలి.

#### 4. అదనపు విద్యుత్ కొనుగోలు పరిమాణాలు

డిస్కంలు టారిఫ్ ఆర్డర్లలో ఆమోదించిన పరిమాణాలకు మించి విద్యుత్‌ను కొనుగోలు చేయరాదు. అయితే వినియోగాన్ని బట్టి అదనపు విద్యుత్ కొనుగోలు చేయాల్సి వస్తే కొనుగోలు చేయనున్న పరిమాణం, దాని ధరలపై డిస్కంలు కమిషన్‌ను సంప్రదించి దాని అనుమతి పొందాలి. (పేరా 56)

#### 5. నెలవారీ వినియోగం మరియు రోజువారీ గ్రిడ్ నివేదికలు

కొనుగోలు చేసిన విద్యుత్ వాస్తవ పరిమాణంలోని తేడాలపై స్టేషన్ల వారీగా నెలకొకసారి నివేదికల్ని సమర్పించాల్సిందిగా కమిషన్ డిస్కంలను ఆదేశించడం జరిగింది. దీనివల్ల

టారిఫ్ ఆర్డర్లలో పేర్కొన్న స్థిర, చర ధరలను వీటితో పోల్చడానికి వీలవుతుంది. ఈ నివేదికలు ప్రతి నెలపూర్తయిన 30 రోజులలోగా కమిషన్ కు సమర్పించాలి. అలాగే, వినియోగంలో తేడాలను నిరూపించేందుకుగాను డిస్కంలు ప్రతి నెల రోజువారీ గ్రిడ్ నివేదికల్ని కూడా సమర్పించాల్సిందిగా ఆదేశించడం జరిగింది. (పేరా 74)

6. ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వం నుంచి రావలసిన బకాయిలు

బకాయిలను త్వరగా తీర్చవలసిందిగా డిస్కంలు ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వానికి విజ్ఞప్తి చేయాలి. దానితో పాటు ఈ లోటును/రెవెన్యూ వ్యత్యాసాన్ని ఎప్పటిలోగా పూర్తిచేయకుండా తేలియజేస్తూ ఒక కాల వ్యవధిని రూపొందించాల్సిందిగా కూడా ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వాన్ని కోరాలి. డిస్కంలు పైన చెప్పిన విధంగా ప్రభుత్వంతో ఉత్తర ప్రత్యుత్తరాలు జరిపిన తర్వాత దానికి సంబంధించిన సమగ్ర నివేదికను 30/09/2011నాటికి కమిషన్ కు సమర్పించడం జరగాలి.

7. హెచ్ టీ వినియోగదారులకు చెల్లించిన అదనపు ఎల్ఎఫ్ ప్రోత్సాహకాన్ని వసూలు చేయడం ఇలాంటి వినియోగదారులు ఎంత మంది ఉన్నారు, ఎంత మందికి నోటీసులు జారీ చేయడం జరిగింది, ఎంతమంది రిట్ పిటిషన్లు దాఖలు చేయడం జరిగింది వంటి వివరాలతో ఇంత వరకు తీసుకున్న చర్యలకు సంబంధించి కమిషన్ కు 31/05/2011నాటికి యాక్షన్ ప్లాన్ రిపోర్టు సమర్పించాలి. (పే రా 81)

8 ఏపిజిపిసిఎల్ నుంచి డిమాండ్ చార్జీల వసూలు

ఏపిజిపిసిఎల్ కు ఎంత ఎక్కువ చెల్లించారు, దానిలో ఎంత తిరిగి వసూలు అయింది వంటి వివరాలతో లెక్కలు వేసిన పత్రాలతో సహా నెలవారీ, సంవత్సర వారీ కార్యాచరణ నివేదికలను కమిషన్ పరిశీలన, సమీక్ష కో సం 30/05/2011నాటికి సమర్పించడం జరగాలి. (పేరా 82)

9. ఆలస్యపు చెల్లింపులకు సర్చార్జీ మరియు వడ్డీ విధింపు . లైసెన్సీలు ఆలస్యపు చెల్లింపులపై సర్చార్జీ మరియు వడ్డీ రెండూ ఒకే సారి విధించకూడదు. (పేరా 127)

10. ఏపీఐఐసీ పారిశ్రామిక మునిసిపాలిటీల్లో వీధి దీపాలు

వీధి దీపాల వినియోగ పద్ధతి, రహదారుల విస్తీర్ణం, వీధి దీపాల నిర్వహణ వల్ల కలిగే ఆర్థిక ప్రభావాలను లైసెన్సీలు క్షుణ్ణంగా పరిశీలించి 30/10/2011 నాటికి కమిషన్ కు నివేదిక సమర్పించాలి. (పేరా 128)

11. ఫెర్రో అల్లాయ్ పరిశ్రమలు: ఆర్ అండ్ సి చర్యలు మరియు డీమ్డ్ విద్యుత్ వినియోగం డీమ్డ్ విద్యుత్ వినియోగాన్ని లెక్కించేటప్పుడు లైసెన్సీలు ఆర్ అండ్ సి చర్యల(విద్యుత్

కోతలు) వ్యవధిని మినహాయించాలి. (పేరా135)

12. ప్రభుత్వ విభాగాలకు ముందస్తు చెల్లింపుల మీటర్లు

ప్రభుత్వ విభాగాలనుంచి రావలసిన బకాయిలు చాలా ఎక్కువగా ఉండటం, వాటి వసూలు నెమ్మదిగా జరుగుతుండటం డిస్కంల ఆర్థిక లావాదేవీలు, రోజువారీ కార్యకలాపాలను దెబ్బతీస్తుంది. డిస్కంలు ఈ సూచనను పరిశీలించి, సంబంధిత వినియోగదారులతో చర్చించాలి. దీనికి సంబంధించిన సమగ్ర నివేదికను 31/07/2011నాటికి కమిషన్ కు సమర్పించాలి. (పేరా137)

13. ఇంటర్నెట్ లో వినియోగదారుల బిల్లులు

వినియోగదారులు తమ బిల్లులను తనిఖీ చేసుకోవడం కోసం వాటిని ఇంటర్నెట్ లో పెట్టడం సాధ్యమే కాదా అన్న విషయాన్ని డిస్కంలు పరిశీలించాలి. డిస్కంలు ఆన్ లైన్ చెల్లింపుల దిశగా నడుస్తున్నందున ఈ విధానాన్ని తప్పక ప్రోత్సహించడం జరగాలి. కనీసం హెచ్ టీ మరియు ఎల్ టీ-3 కేటగిరీ వినియోగదారుల బిల్లులనైనా ఇంటర్నెట్ లో పెట్టడం, వాటిని ఆన్ లైన్ చెల్లింపుల్ని అమలు చేయడంలో సాధ్యాసాధ్యాలను వివరిస్తూ 30/06/2011నాటికి కమిషన్ కు నివేదిక పంపడం జరగాలి. అలా చేస్తే ఈ పథకాన్ని 1/8/2011 నుంచి అమలు చేయడానికి వీలవుతుంది. (పేరా142)

14. ఐపీపీ విస్తరణ ప్రాజెక్టుల్లో వాటా

ప్రస్తుతం ఉన్న పీపీఎల నియమ, నిబంధనలు, జాతీయ టారిఫ్ విధానం, 2003 నాటి విద్యుత్ చట్టంలోని నిబంధనలు, ఇటువంటి విస్తరణ ప్రాజెక్టు ల్లో వాటా సంపాదించంలో ఉన్న న్యాయపరమైన వెసులుబాటు వంటి అంశాలను పరిశీలించి 30/04/2011 నాటికి కమిషన్ కు సమగ్రమైన నివేదిక సమర్పించాలి. విస్తరణ ప్రాజెక్టులు ఏర్పాటు చేస్తున్న ప్రతి ఐపీపీపై విడివిడిగా నివేదిక ఇవ్వాలి. (పేరా 148)

15. హెచ్ వీ డీలు మరియు ఇతర అంశాలు

దీనికి సంబంధించిన పూర్తి వివరాలు తెలుసుకోవడం కోసం చిత్తూరుకు చెందిన శ్రీ కె. శంకరరావుగారిని సంప్రదించాల్సిందిగా ఎస్ పి డి సి ఎల్ ను ఆదేశించడం జరిగింది. అన్ని విషయాలు పూర్తిగా పరిశీలించి 31/06/2011నాటికి కమిషన్ కు నివేదిక పంపడం జరగాలి. (పేరా 156)

16. గ్రామీణ ప్రాంతాలకు విద్యుత్ సరఫరా

(ఎ) ఈ దిశగా చేపట్టిన పైలట్ ప్రాజెక్టులకు సంబంధించిన వసులన్నింటినీ 31.07.2011నాటికి పూర్తి చేయాలి. దీనికి సంబంధించిన సమగ్ర నివేదికను పరిశీలన

ఫలితాలతో సహా 15.08.2011 నాటికి సమర్పించడం జరగాలి. (పేరా 165)

(బి) గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో ఫీడర్ల విభజన ప్రస్తుతం జరుగుతున్న వేగంతో జరిగితే పని పూర్తి కావడానికి 20 సంవత్సరాలకు పైగా పడుతుంది కాబట్టి దీనికంటే మెరుగైన ప్రత్యామ్నాయాన్ని సూచించడం జరగాలి. వ్యవసాయానికి విధించిన రోజుకు ఏడు గంటల సరఫరా నిబంధన తమకు వద్దని గ్రామాల్లోని గృహ వినియోగదారులు విజ్ఞప్తి చేస్తున్న నేపథ్యంలో వ్యవసాయానికి ప్రత్యేక ఫీడర్లు కాకుండా ప్రత్యామ్నాయ విధానం సాధ్యపడుతుందేమో డిస్కంలు సీరియస్ గా పరిశీలించాలి. (పేరా 165)

(సి) గ్రామీణ ప్రాంతాలకు విద్యుత్ సరఫరాకు సంబంధించిన విషయాలను డిస్కంలు పరిశీలించాలి. ఆచరణ సాధ్యమైన పరిష్కారాలను కాలం, ఖర్చులతో సహా సూచించాలి. (పేరా 165)

17. వ్యవసాయ పంపుసెట్లపై నివేదిక

విద్యుత్ ను ఆదా చేసే వ్యవసాయ పంపుసెట్ల వినియోగంపై నిర్వహించిన అధ్యయనం వివరాలు, బ్యూరో ఆఫ్ ఎనర్జీ ఎఫిషియన్సీ నివేదిక నకళ్ళు, ఈ విషయంలో తీసుకోవలసిన చర్యల వివరాలతో డిస్కంలు 31/05/2011 నాటికి కమిషన్ కు నివేదిక సమర్పించాలి. (పేరా 169)

18. నిష్పక్షపాతంగా, సమతుల్యంగా విధి నిర్వహించేలా వేదికలో సభ్యులుగా నియమించే ఉద్యోగుల్లో అవగాహన కలగడం కోసం డిస్కంలు చర్యలు తీసుకోవాలి. కాల్ సెంటర్లు సక్రమంగా పని చేసేలా, కాల్ సెంటర్లకు ఫోన్ చేసే వినియోగదారుల సమస్యలు ఎలాంటి జాప్యం లేకుండా పరిష్కార మయ్యేలా చూసేందుకు అవసరమైన చర్యల్ని డిస్కంలు తీసుకోవడం జరగాలి. (పేరా 176)

19. పరిహారపు క్షేముల పరిష్కారానికి లోక్ అదాలత్లు

లోక్ అదాలత్ల పనితీరుపై వచ్చిన సూచనను పరిశీలించాలి. పరిహారం క్షేముల పరిష్కారానికి అటువంటి లోక్ అదాలత్లు అనుసరించిన విధి విధానాల డిస్కంలు, సిజిఆర్ఎఫ్లు సంపాదించాలి. వాటిని పరిశీలించాలి. దానిపై వారి అభిప్రాయాలను 30/06/2011నాటికి కమిషన్ కు సమర్పించాలి. (పేరా 177)

20. హెచ్విడిఎస్ ట్రాన్స్ఫార్మర్లపై ఏబీ స్విచ్లు

హెచ్విడిఎస్ ట్రాన్స్ఫార్మర్లకు ఏబీ స్విచ్లు ఏర్పాటు చేయడం ఎంత వరకు వచ్చిందో కమిషన్ కు నివేదికరూపంలో తెలియజేయాలి. దీనిపై మధ్యంతర నివేదికను 31/10/2011నాటికి, తుది నివేదికను 31/12/2011 నాటికి సమర్పించడం జరగాలి. (పేరా 180)

21. నివాస మరియు వాణిజ్య సముదాయాల్లో డిటీఆర్లు ఉండే చోటు

ట్రాన్స్ఫార్మర్లను ప్రాంగణాల బయట ఏర్పాటు చేసిన వారందరికీ నోటీసులు జారీ చేయాలి. మూడు నెలల్లోగా ట్రాన్స్ఫార్మర్లను తమ తమ ప్రాంగణాల్లో కి మార్చుకోవలసిందిగా ఆ నోటీసుల్లో ఆదేశించాలి. ఇక నుంచి ప్రాంగణాల బయట ట్రాన్స్ఫార్మర్లు నెలకొల్పుకునే వారికి డిస్కంలు విద్యుత్ సరఫరా చేయకూడదు. దీనికి సంబంధించి నాలుగు నెలలకొకసారి కార్యాచరణ నివేదికను కమిషన్ కు పంపడం జరగాలి. (పేరా 187)

22. ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వం సబ్సిడీ చెల్లింపుపై నివేదిక

ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వం చెల్లించిన సబ్సిడీ వివరాలతో లైసెన్సీలు ప్రతి నెల 15వ తేదీ నాటికి కమిషన్ కు స్థాయి నివేదిక సమర్పించాలి.

**అనుబంధం -సి**  
**నమోదైన అభ్యంతరకారుల జాబితా**

క్రమ సంఖ్య	అభ్యంతర కారు పేరు మరియు చిరునామా	అభ్యంతర రిలేటెడ్
1	శ్రీ జొన్నల నరసింహులు నాయా, రాష్ట్ర సెక్రటరీ, మాజీ డైరెక్టర్ ఏపీ. నాయా బ్రాహ్మిణ్ సేవా సంఘం, చిక్కడపల్లి, హైదరాబాద్-20	అన్ని డిస్కంలు
2	శ్రీ ఎం. వేణుగోపాల రావు, ఫ్లాట్ : 203, ఇంటి నెం. 7-1-408 సుండి 413, బల్కంపేట రోడ్, అమీర్పేట, హైదరాబాద్ -16	అన్ని డిస్కంలు
3	శ్రీ. ఎం.ఆర్. ప్రసాద్, జనరల్ సెక్రటరీ ఏపీ ఫెడ్రా అల్లయ్య ప్రొడ్యూసర్స్ అసోసియేషన్, 3వ ఫ్లోర్, ప్రాగ్రెసివ్ టవర్స్, ఖైరతాబాద్, హైదరాబాద్ -04	అన్ని డిస్కంలు
4.	శ్రీ. ఎం.వి. రాజేశ్వరరావు, సెక్రటరీ జనరల్, ఫ్యాషీ, ఫ్యాషీ రోడ్, రెడ్ హిల్స్, హైదరాబాద్ -04	అన్ని డిస్కంలు
5.	శ్రీ చాగంటి వెంకటేశ్వర్లు, చైర్మన్, రైతు సమాఖ్య, ఫ్లాట్ నెం. 302 33-10-14, సీతారామపురం, విజయవాడ - 520 002	అన్ని డిస్కంలు
6.	శ్రీ. కె.వి.వి. సత్యనారాయణ, చీఫ్ ఎలక్ట్రికల్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ ఇంజనీర్, సాత్ సెంట్రల్ రైల్వే, రైల్వే నిలయం, సికింద్రాబాద్	అన్ని డిస్కంలు
7	శ్రీ బి.వి. రాఘవులు, సెక్రటరీ, ఏపీ స్టేట్ కమిటీ, సీపీఐ(మార్క్సిస్ట్), ఎం.బి. భవన్, నెం 1-1-60/2, ముషీరాబాద్, హైదరాబాద్- 20	అన్ని డిస్కంలు
8	డా. ఎం. తిమ్మారెడ్డి, కన్వీనర్, పీపుల్స్ మోనిటరింగ్ గ్రూప్ ఆన్ ఎలక్ట్రిసిటీ రెగ్యులేషన్, సెంటర్ ఫర్ ఎన్విరాన్మెంట్ కన్సర్వేషన్, నెం. 3-4-142/6, బర్కత్ పుర, హైదరాబాద్ - 04	అన్ని డిస్కంలు
9	ఈఆర్. ఎ. పున్నారావు, కన్వీనర్, ప్రజా ఎనర్జీ ఆడిట్ సెల్, ది ఇన్స్టిట్యూట్ ఆఫ్ ఇంజనీర్స్ (ఇండియా) ఖైరతాబాద్, హైదరాబాద్ - 04	అన్ని డిస్కంలు
10	శ్రీ పవన్ కుమార్, ఎనర్జీ కంట్రోలర్, ఎమ్/ఎస్. ఇండస్ టవర్స్ లిమిటెడ్, 3వ ఫ్లోర్, ఉషా 36, జుబ్లీ హిల్స్, రోడ్ నెం. 36, జుబ్లీ హిల్స్, హైదరాబాద్ - 33	అన్ని డిస్కంలు



క్రమ సంఖ్య	అభ్యంతరకారుని పేరు మరియు చిరునామా	ఆబ్జెక్షన్ రిలేటెడ్
11	శ్రీ చెరుకూరి వేణుగోపాలరావు, ఘెడరేషన్ ఆఫ్ ఫార్మర్స్ అసోసియేషన్ ఏపీ., నెం. 1-191, రైల్వే వాగన్ వర్క్ షాప్ రోడ్, గుంటుపల్లి - కృష్ణా జిల్లా - 521 241	అన్ని డిస్కంలు
12	శ్రీ గాదె దివాకర్, జనరల్ సెక్రటరీ, ఆల్ ఇండియా కిషన్ మజ్దుర్ సభ(ఎఐకెఎమ్ఎస్), కే/ఆఫ్. మార్బ్ల థవన్, నెం. 1-9-295/11/4, 7వ లేన్, విద్యానగర్, హైదరాబాద్ - 44	అన్ని డిస్కంలు
13	శ్రీ కొమ్మిడి నరసింహా రెడ్డి, కన్వీనర్ ప్రజా చైతన్య వేదిక, ఏబీ -2, సింగపూర్ టౌన్షిప్, పోచారం, రంగారెడ్డి జిల్లా	అన్ని డిస్కంలు
14	శ్రీ పి. చిరంజీవి హౌస్ నెం. 1-1-336/95, వివేకనగర్, చిక్కడపల్లి, హైదరాబాద్	అన్ని డిస్కంలు
15	శ్రీ బి.ఎన్. ప్రభాకర్, ప్రెసిడెంట్ స్వప్నం, హౌస్.నెం: 16-11-405/10, ఎస్బీఐ ఆఫీసర్స్ కాలనీ, మూసారంబాగ్, హైదరాబాద్.	అన్ని డిస్కంలు
16	శ్రీ యెల్లపూ సూర్యనారాయణ ...వీరాస్వామి, స్టేట్ జనరల్ సెక్రటరీ - భారతీయ కిషన్ సంఘం, చిన్నింపేట (వి): సిరిపురం (పోస్ట్) పత్తిపాడు (ఎస్ఓ) తూర్పుగోదావరి జిల్లా, - 533 432 , ఆంధ్రప్రదేశ్	అన్ని డిస్కంలు
17	శ్రీ వి వాసుదేవరావు, జనరల్ సెక్రటరీ ఇంటిగ్రేటెడ్ డెవలప్ మెంట్ ఫోరం (ఎఫ్ఎఫ్ఐడి), హౌస్ నెం. 3-4-1009/1, బర్మత్ పుర, హైదరాబాద్ - 27	అన్ని డిస్కంలు
18.	శ్రీ సారంపల్లి మల్లారెడ్డి, హౌస్. నెం. 1-1-60/2, ఆర్టీసీ క్రాస్రోడ్స్ ముషీరాబాద్, హైదరాబాద్ - 500 020	అన్ని డిస్కంలు
19.	స్వామి జగన్నయానంద, హుస్నూబాద్ విలేజ్, కొడంగల్ మండలం, మహబూబ్ నగర్ జిల్లా, ఆంధ్రప్రదేశ్	ఎపీసీపీడీసీఎల్
20.	ట్రీయాన్ ప్రాపర్టీస్ ప్రైవేట్ లిమిటెడ్, ఏపీసీపీడీసీఎల్	ఎపీసీపీడీసీఎల్

	ప్లాట్ నెం: 16, ఎస్వై నెం. 64 (పార్ట్), ఏపీఐఐసీ లేఅవుట్, మొదటి అంతస్తు, టిటన్ టవర్స్, బిల్డింగ్ నెం. 10, మాదాపూర్, హైదరాబాద్ 500 081	
21.	కె. రహేజా ఐటీ పార్క్ (హైదరాబాద్) ప్రైవేట్ లిమిటెడ్, మైండ్ స్పేస్, సైబరాబాద్, ఎస్వై.నెం. 64 (పార్ట్), ఏపీఐఐసీ లేఅవుట్ మొదటి అంతస్తు, టిటన్ టవర్స్, బిల్డింగ్ నెం. 10, మాదాపూర్, హైదరాబాద్ - 500 081	ఏపీసీపీడీసీఎల్
22.	శ్రీ టి.వి. రత్నప్రసాద్, సెక్రటరీ, ది కర్నూలు జిల్లా చాంబర్ ఆఫ్ కామర్స్ & ఇండస్ట్రీ, టి.జి.వెంకటేశ్ చాంబర్ భవన్, 16/11ఎ, మున్సిఫ్ కోర్ట్ రోడ్, కర్నూలు.	ఏపీసీపీడీసీఎల్
23.	శ్రీ నూకల సత్యనారాయణ రెడ్డి, కోటిపాయ్ రెడ్డి భవన్, జడ్పీ కార్యాలయం వెనుక, రామగిరి, నల్లగొండ	ఏపీసీపీడీసీఎల్
24.	శ్రీ ఓ. రాఘవరెడ్డి & శ్రీ డి. రాము, భారతీయ కిషన్ సంఘ నేషనల్ వైస్ ప్రెసిడెంట్, క్లాసిక్ టవర్స్, 6 నంబర్ బస్ స్టాప్, హౌస్ నెం. 2-3-51, ప్లాట్ నెం. 203, బాగ్ అంబర్ పేట్, హైదరాబాద్.	ఏపీసీపీడీసీఎల్
25.	జీఎమ్మూర్ హైదరాబాద్ ఇంటర్నేషనల్ విమానాశ్రయం లిమిటెడ్, నెం. 6-3-866/1/జి1, గ్రీన్ లాండ్స్, బేగంపేట్, హైదరాబాద్ - 500 016	ఏపీసీపీడీసీఎల్
26.	ఆర్.కె. అగర్వాల్, చైర్మన్, ఏపీ స్పిన్నింగ్ మిల్స్ అసోసియేషన్, డోర్. నెం. 3-6-168/4, హైదర్ గూడ, హైదరాబాద్	ఏపీసీపీడీసీఎల్
27.	శ్రీ వై. సంతోష్, జిల్లా ప్రెసిడెంట్, బీకే సంఘ, పోచారం విలేజ్, ఏడుపల్లి మండలం, నిజామాబాద్ జిల్లా - 500 166	ఏపీసీపీడీసీఎల్
28.	శ్రీ కె. సాయిరెడ్డి, జనరల్ సెక్రటరీ, బీకే సంఘ, హౌస్ నెం. 11-1-1815, మారుతినగర్, నిజామాబాద్ జిల్లా 503002	ఏపీసీపీడీసీఎల్
29.	శ్రీ వరుణ్ అగర్వాల్, ఎగ్జిక్యూటివ్ డైరెక్టర్, ఎలైన్ బారియర్ ఇండస్ట్రియల్ గ్యాసెస్ లిమిటెడ్, ప్లాట్ నెం. 57-ఎ, జేఎన్ ఫార్మా సిటీ, పరవాడ, విశాఖపట్టణం-531021	ఏపీసీపీడీసీఎల్
30.	శ్రీ ఆర్. హెచ్.ఎన్, శర్మ, సీనియర్ సిటిజన్, హౌస్. నెం. 6-9, సింహాచలం, విశాఖపట్టణం - 530 028	ఏపీసీపీడీసీఎల్

31.	శ్రీ లలిత్ కుమార్ జైన్, జీవన్ నివాస్, హిమగిరి థియేటర్ పక్కన, విజయనగరం	ఎపీసీపీడీసీఎల్
32.	శ్రీ. క్రిషన్ పాల్, చీఫ్ ఎలక్ట్రికల్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ ఇంజనీర్, ఈస్ట్కోస్ట్ రైల్వేస్ 3వ ఫ్లోర్, సౌత్ బ్లాక్, న్యూ జీఎం బిల్డింగ్, చంద్రశేఖర్పూర్, భువనేశ్వర్.	ఎపీసీపీడీసీఎల్
33.	శ్రీ. బి. గోవిందరావు, సెక్రటరీ సోలికిరి సిసల్ గ్రోవర్స్ సొసైటీ, సోలికిరి విలేజ్, బమిని మండలం, శ్రీకాకుళం జిల్లా	ఎపీసీపీడీసీఎల్
34.	శ్రీ హరిబాబు, ప్రెసిడెంట్, చిన్నదిమిలి సిసల్ గ్రోవర్స్ సొసైటీ, చిన్నదిమిలి విలేజ్, బమిని మండలం, శ్రీకాకుళం జిల్లా	ఎపీసీపీడీసీఎల్
35.	శ్రీ. ఎన్.వి. ప్రసాద్ పాండా, వైస్ ప్రెసిడెంట్, పెద్దదిమిలి సిసల్ గ్రోవర్స్ సొసైటీ, పెద్ద దిమిలి విలేజ్, బమిని మండలం, శ్రీకాకుళం జిల్లా	ఎపీసీపీడీసీఎల్
36.	శ్రీ వాసుదేవరావు, సెక్రటరీ ఫోరమ్ ఫర్ ఇంటిగ్రేటెడ్ డెవలప్ మెంట్, హౌస్ నెం. 3-4-1099/1, (బస్ డిపో దగ్గర), బర్మత్ పుర హైదరాబాద్	ఎపీసీపీడీసీఎల్
37.	శ్రీ. పి. నరేంద్రనాథ్ చౌదరి, జాయింట్ మేనేజింగ్ డైరెక్టర్, డి. ఆంధ్రా సుగర్స్ లిమిటెడ్ & కెమికల్ & ఫెర్టిలైజర్స్ డివిజన్, కొవ్వూరు - 534 350, పశ్చిమగోదావరి జిల్లా	ఎపీసీపీడీసీఎల్
38.	శ్రీ ఎం.ఎస్.ఎన్. ప్రసాద్ (జమీల్), s/o. పుల్లయ్యనాయుడు, పోతాయిలంక (వి), అంబాజీపేట మండలం, తూర్పుగోదావరి జిల్లా-533 214	ఎపీసీపీడీసీఎల్
39.	శ్రీ ఉప్పుగంటి భాస్కరరావు s/o.బుచ్చిబాబు, కోస్తా జిల్లాల వైస్ ప్రెసిడెంట్, భారతీయ కిషన్ సంఘం, 7-173, బండారు లంక, అమలాపురం మండలం, తూర్పుగోదావరి జిల్లా - 533 214	ఎపీసీపీడీసీఎల్
40.	శ్రీ దొంగా నాగేశ్వరరావు, భారతీయ కిషన్ సంఘం కోనసీమ ప్రెసిడెంట్, గంగలాకుర్రు మలుపు, అంబాజీపేట మండలం, తూర్పుగోదావరి జిల్లా	ఎపీసీపీడీసీఎల్

41.	శ్రీ సారెల్ల అప్పారావు, సారెల్లవారి పేట, ముంగండ, పి. గన్నవరం మండలం, తూర్పుగోదావరి జిల్లా	ఎపీసీపీడీసీఎల్
42.	శ్రీ అడబాల రాజమోహన్, వ్యాగ్రేశ్వరం, అంబాజీపేట మండలం, తూర్పుగోదావరి జిల్లా	ఎపీసీపీడీసీఎల్
43.	శ్రీ ఎం. జమిల్, స్టేట్ సెక్రటరీ, భారతీయ కిషన్ సంఘ్, పోతాయిలంక విలేజ్, అంబాజీపేట మండలం, తూర్పుగోదావరి జిల్లా-533 214	ఎపీసీపీడీసీఎల్
44.	శ్రీ బిత్రా శ్రీనివాసరావు, హౌస్ నెం. 2-07-25 (1), ముంతావారి జిల్లా, చీరాల - 523 155, ఓంగోలు జిల్లా	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్
45.	శ్రీ. ఎ. బాల సుందరం, ధర్మకర్త, సీతారాములవారి దేవాలయం, కోళ్ళ వీధి, నగరి - 517 590, చిత్తూరు జిల్లా	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్
46.	శ్రీ. డి.వి. లక్ష్మీనారాయణ, ఎడిటర్, వినియోగ హక్కు మాస పత్రిక, 4/14, బ్రాడీపేట, గుంటూరు - 522 002	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్
47.	శ్రీ కాటూరు హరి కిషోర్ కుమార్ రెడ్డి స్టేట్ వైస్ ప్రెసిడెంట్, భారతీయ కిషన్ సంఘ్, పాటూరు పోస్ట్, కోవూరు మండలం, నెల్లూరు జిల్లా-524 135	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్
48.	శ్రీ పోలిరెడ్డి పెంచల రెడ్డి, s/o.రామిరెడ్డి, పెనుబల్లి పోస్ట్, బుచ్చిరెడ్డి పాలెం మండలం, నెల్లూరు జిల్లా	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్
49.	శ్రీ డి. రామస్వామి రెడ్డి, ఎస్.ఇ. రిటైర్డ్ 21/72, ట్రంక్ రోడ్, సెవన్ రోడ్స్, కలెక్టర్ ఆఫీస్ ఎదురుగా, కడప - 516 001	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్
50.	శ్రీ. నాచుకురు మునిరత్నం రెడ్డి, s/o.అన్నా రెడ్డి, గానుగల పెంట విలేజ్, పెద్దరామపురం పోస్ట్, పాకాల మండలం, చిత్తూరు జిల్లా	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్
51.	శ్రీ కాకర్ల వనాద్రి నాయుడు, s/o.కె. రామయ్యనాయుడు, సురినేనివారి పల్లె, పాకాల మండలం, చిత్తూరు జిల్లా - 517 112	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్
52.	శ్రీ బొల్లినేని చంద్రమౌళినాయుడు, మాజీ సర్పంచ్ s/o.రామానాయుడు, శంఖం పల్లె, (విలేజ్ & పోస్ట్), పాకాల మండలం, చిత్తూరు జిల్లా	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్

53.	శ్రీ కె. శంకర్ రెడ్డి, అడ్వకేట్, హౌస్ నెం. 24-09, లక్ష్మీనగర్ కాలనీ, చిత్తూరు	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్
54.	శ్రీ సీ వీ మోహన్ రావు, సెక్రటరీ రేపల్లె పట్టణాభివృద్ధి సంఘం, రేపల్లె - 522 265	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్
55.	శ్రీ అడ్డగాడ సతీష్ కుమార్, s/o.వెంకటరావు, నాగుల పాలెం పోస్ట్, పర్చూరు మండలం, ప్రకాశం జిల్లా - 523 169	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్
56.	శ్రీ గడగొట్టు శ్రీరామ్ బాబు, s/o.కోటయ్య, పోలూరు పోస్ట్, యద్ధనపూడి మండలం ప్రకాశం జిల్లా	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్
57.	శ్రీ. ఎన్ చంద్రశేఖర్ రెడ్డి, వైస్ ప్రెసిడెంట్, భారతీయ కిషన్ సంఘం, కొత్తూరు గ్రామం, తంగడపల్లి పోస్ట్, వేంపల్లి, కడప జిల్లా	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్
58.	శ్రీ ఓబుల్ రెడ్డి, జిల్లా ప్రెసిడెంట్, భారతీయ కిషన్ సంఘం, కడప	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్
59.	శ్రీ ఎం. నరసింహనాయుడు, s/o.ఎం. రామచంద్రనాయుడు, ఫస్ట్ క్రాస్, భారతమిట్ట, పాకాల (వి & మండలం), చిత్తూరు జిల్లా	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్
60.	శ్రీ. ఎన్ బాలక్రిష్ణరెడ్డి, s/o.సిద్ధారెడ్డి, తోటపల్లె విలేజ్, సమిరెడ్డి పల్లె పంచాయతీ, పాకాల మండలం, చిత్తూరు జిల్లా	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్
61.	శ్రీ ఎన్. లక్ష్మీనారాయణ చౌదరి, s/o.నారాయణ స్వామి చౌదరి, ఎపీ సుగర్ కేన్ ప్రొడ్యూసర్స్ కో ఆర్డినేటర్, మెయిన్ రోడ్, పాకాల (మం & విలేజ్) చిత్తూరు జిల్లా - 507 112	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్
62.	శ్రీ. ఎస్ బాబు నాయుడు, కోమలిరెడ్డి పల్లె గ్రామం, సమిరెడ్డిపల్లె పంచాయతీ, పాకాల మండలం, చిత్తూరు జిల్లా	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్
63.	శ్రీ. వి. సుబ్రహ్మణ్యం నాయుడు, నల్లగుట్ట ఇండ్లు, ఉప్పురపల్లె పంచాయతీ, పాకాల మండలం - 517 112, చిత్తూరు జిల్లా	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్
64.	శ్రీ జె. సురేంద్రరెడ్డి, సమిరెడ్డి పల్లి పంచాయతీ పోస్ట్, పాకాల మండలం చిత్తూరు జిల్లా	
65.	శ్రీ. బి. నాగరా., s/o.మల్లయ్య, ఊటువంక గ్రామం, దామల చెరువు పంచాయతీ, పాకాల మండలం, చిత్తూరు జిల్లా	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్

66.	శ్రీ. బి. ఎర్రప్ప, s/o.మల్లయ్య, వేమయ్యగిరి ఇండ్లు, దామలచెరువు పంచాయతీ, పాకాల మండలం, చిత్తూరు జిల్లా.	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్
67.	శ్రీ పి. రాజేశ్వర్ రెడ్డి, సమిరెడ్డిపల్లె, పాకాల మండలం, చిత్తూరు జిల్లా	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్
68.	శ్రీ. ఎన్. శంకర్ నాయుడు, s/o.రామచంద్ర నాయుడు, నన్నూరువారి పల్లె, ఉప్పరపల్లి పంచాయతీ, పాకాల మండలం, చిత్తూరు జిల్లా	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్
69.	పి. అర్జున్ రెడ్డి, సమిరెడ్డి పల్లి (పోస్ట్ & పంచాయతీ) పాకాల మండలం, చిత్తూరు జిల్లా	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్
70.	శ్రీ. ప్రత్తిపాటి కోటేశ్వరరావు, s/o.అంకమ్మ, కారంచేడు (పోస్ట్ & పంచాయతీ), ప్రకాశం జిల్లా	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్
71.	శ్రీ యార్లగడ్డ పాపారావు, s/o.సుబ్బారావు, కారంచేడు (పోస్ట్ & పంచాయతీ), ప్రకాశం జిల్లా	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్
72.	శ్రీ యార్లగడ్డ శ్రీనివాసరావు, s/o. సుబ్బారావు, కారంచేడు (పోస్ట్ & పంచాయతీ), ప్రకాశం జిల్లా	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్
73.	శ్రీ ఎన్.ఎస్.ఆర్. ఆంజనేయులు, s/o.సుబ్బారావు, కారంచేడు (పోస్ట్ & పంచాయతీ), ప్రకాశం జిల్లా	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్
74.	శ్రీ దగ్గుపాటి చెంచుపున్నయ్య, s/o.లక్ష్మయ్య, శ్రీ వెంకటేశ్వర లిఫ్ట్ ఇరిగేషన్, కారంచేడు (పోస్ట్ & పంచాయతీ), ప్రకాశం జిల్లా	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్
75.	శ్రీ. పి. లోకనాథ్ రెడ్డి, s/o.సుబ్బారెడ్డి, పెద్దన్నపురం పాకాల మండలం (పోస్ట్ & పంచాయతీ), చిత్తూరు జిల్లా	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్
76.	శ్రీ జాగర్లమూడి చౌదరిబాబు, s/o. రామయ్య, కారంచేడు (పోస్ట్ & మండలం), ప్రకాశం జిల్లా	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్
77.	శ్రీ యార్లగడ్డ ఉదయభాస్కరరావు, ప్రెసిడెంట్, శ్రీ భాగ్యలక్ష్మీ లిఫ్ట్ ఇరిగేషన్ సొసైటీ, కారంచేడు (పోస్ట్ & మండలం), ప్రకాశం జిల్లా	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్
78.	దగ్గుబాటి వెంకటేశ్వర్లు, ప్రెసిడెంట్, శ్రీ స్వతంత్ర లిఫ్ట్ ఇరిగేషన్ సొసైటీ, కారంచేడు (పోస్ట్ & మండలం), ప్రకాశం జిల్లా	ఎపీఎస్పీడీసీఎల్

79.	శ్రీ జాగర్లమూడి ప్రహ్లాదరావు, ప్రెసిడెంట్, శ్రీ లక్ష్మీ నరసింహ స్వామి లిఫ్ట్ ఇరిగేషన్ సొసైటీ, కారంచేడు (పోస్ట్ & మండలం), ప్రకాశం జిల్లా	ఏపీఎస్పీడిసీఎల్
80.	శ్రీ పాతూరి ప్రసాద్, సెక్రటరీ, రవి లిఫ్ట్ ఇరిగేషన్ సొసైటీ, కారంచేడు (పోస్ట్ & మండలం), ప్రకాశం జిల్లా	ఏపీఎస్పీడిసీఎల్
81.	శ్రీ యార్లగడ్డ కోటయ్య, s/o.లక్ష్మీనారాయణ శ్రీ మోహన్ లిఫ్ట్ ఇరిగేషన్ సొసైటీ, కారంచేడు (పోస్ట్ & మండలం), ప్రకాశం జిల్లా	ఏపీఎస్పీడిసీఎల్
82.	శ్రీ దగ్గుపాటి చెంచుపున్నయ్య, s/o.లక్ష్మయ్య, శ్రీ సత్యనారాయణ లిఫ్ట్ ఇరిగేషన్ సొసైటీ, కారంచేడు (పోస్ట్ & మండలం), ప్రకాశం జిల్లా	ఏపీఎస్పీడిసీఎల్
83.	శ్రీ దగ్గుబాటి లక్ష్మయ్య, s/o.రామన్న శ్రీ రామాంజనేయ లిఫ్ట్ ఇరిగేషన్ సొసైటీ, కారంచేడు (పోస్ట్ & మండలం), ప్రకాశం జిల్లా	ఏపీఎస్పీడిసీఎల్
84.	శ్రీ ఎన్. రామచంద్రుడు, మేనేజర్, ఫాయినీర్ స్పిన్నింగ్ & వేవింగ్ మిల్స్ లిమిటెడ్. పి.బి. నెం. 27, పుత్తూరు, చిత్తూరు జిల్లా - 517 583	ఏపీఎస్పీడిసీఎల్
85.	ఎ. భాస్కరరెడ్డి s/o.బొంతా రెడ్డి, కరినేపల్లి గ్రామం, పి. కొత్తకోట పోస్ట్, పాకాల మండలం, చిత్తూరు జిల్లా - 517 112	ఏపీఎస్పీడిసీఎల్

## అనుబంధం డి(1)

విద్యుత్ లభ్యత - 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి దాఖలు చేసిన ప్రకారం

ఉత్పత్తి కేంద్రం	చర వ్యయం (రూ.కోట్ల/వార్షికం)	ఇంధన లభ్యత(ఎంయూ)													మొత్తం			
		ఏప్రిల్	మే	జూన్	జూలై	ఆగస్టు	సెప్టెంబర్	అక్టోబర్	నవంబర్	డిసెంబర్	జనవరి	ఫిబ్రవరి	మార్చి					
ధర్మల్																		
వీటిఎస్-1	1.58	248.20	256.60	248.20	256.60	128.30	128.30	124.10	127.75	124.10	128.30	128.30	124.10	128.30	256.60	239.99	256.60	2395.31
వీటిఎస్-2	1.58	248.20	256.60	248.20	256.60	256.60	256.60	248.20	186.60	248.20	256.60	256.60	256.15	256.60	256.60	239.99	256.60	2966.90
వీటిఎస్-3	1.58	248.20	256.60	248.20	256.60	128.30	256.60	206.23	256.60	206.23	256.60	256.60	248.20	256.60	256.60	239.99	256.60	2858.68
వీటిఎస్-4	1.42	299.70	309.88	299.70	309.88	309.88	309.88	299.70	309.88	299.70	309.88	179.70	275.40	309.88	279.35	309.88	3492.80	
ఆర్టిపీపీ-1	1.77	247.52	255.89	122.52	185.89	255.89	255.89	248.76	243.45	248.76	255.89	247.52	255.89	255.89	239.33	255.89	2814.45	
ఆర్టిపీపీ స్టేజ్ 2	1.77	247.52	255.89	247.52	255.89	255.89	255.89	102.80	198.67	247.52	255.89	247.52	255.89	255.89	239.33	255.89	2818.71	
ఆర్టిపీపీ స్టేజ్ 3	1.77	100.10	100.10	100.10	98.28	98.28	98.28	100.10	100.10	100.10	100.10	100.10	100.10	100.10	100.10	100.10	1197.56	
కటిపీఎస్ ఏ	1.28	132.56	136.89	132.56	136.89	119.20	136.89	99.33	136.89	115.95	136.89	136.89	115.95	136.89	128.23	136.89	1549.19	
కటిపీఎస్ బి	1.28	132.74	137.26	132.74	137.26	101.59	137.26	132.74	137.26	99.33	137.26	137.26	99.33	137.26	128.23	137.26	1550.90	
కటిపీఎస్ సి	1.28	132.74	137.26	132.74	137.26	101.59	137.26	132.74	137.26	99.33	137.26	137.26	99.33	137.26	128.23	137.26	1550.90	
కటిపీఎస్ డి	1.28	294.84	304.67	169.84	204.67	304.67	304.67	294.84	304.67	271.56	302.33	304.67	271.56	304.67	285.01	304.67	3346.43	
కటిపీఎస్ స్టేజి 6	1.13	0.00	0.00	216.45	216.45	237.73	237.73	237.73	259.00	266.40	266.40	266.40	266.40	292.30	291.38	314.50	2598.33	
ఆర్టిఎస్ బి	1.64	34.76	35.95	34.76	35.95	0.00	35.95	17.29	35.95	34.76	35.95	35.95	34.76	35.95	33.67	35.95	370.92	
ఎన్టీఎస్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
కాశీఘట్ట ధర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రం స్టేజీ 1	1.16	299.70	309.88	299.70	309.88	309.88	309.88	149.85	309.88	299.70	309.88	299.70	309.88	309.88	279.35	309.88	3497.43	
మొత్తం ధర్మల్		2666.78	2753.44	2633.23	2798.07	2607.77	2394.40	2743.93	2590.32	2854.73	3045.74	2852.16	3067.94	33008.51				
మాన్ ఖండ్ పీహెచ్ ఏటీ వాటా	0.00	29.27	28.24	22.70	26.36	27.20	30.39	31.80	28.33	27.58	29.83	27.20	27.49	336.39				
తుంగభద్ర పీహెచ్ ఏటీ వాటా	0.00	2.06	0.28	0.19	8.35	21.29	20.36	19.14	15.85	13.13	13.41	10.32	9.57	133.96				
యూఎస్ఎల్	0.00	31.52	28.42	26.73	35.74	37.43	31.80	31.61	29.17	36.02	42.78	45.50	51.50	428.23				



ఉత్పత్తి కేంద్రం	చరవ్యయం (రూ. కోట్లు/ వ్యాజ్యం)	ఇంధన లభ్యత(ఎంయూ)												
		ఏప్రిల్	మే	జూన్	జూలై	ఆగస్టు	సెప్టెంబర్	అక్టోబర్	నవంబర్	డిసెంబర్	జనవరి	ఫిబ్రవరి	మార్చి	మొత్తం
ఎల్ఎస్ఆర్	0.00	88.93	73.51	66.04	80.20	85.75	83.64	88.75	78.48	85.14	99.39	99.12	110.67	1039.62
డొంకరాయి	0.00	6.95	5.00	4.25	5.16	7.16	7.27	8.55	8.11	9.08	10.21	10.06	10.71	92.50
ఎన్ఎస్ఎల్ఎం	0.00	45.04	18.88	17.75	97.49	259.36	178.63	190.04	143.47	72.78	78.24	123.35	125.21	1350.25
ఎన్ఎస్ఎల్పావ్	0.00	66.33	26.71	35.55	144.97	255.00	254.07	231.37	121.78	99.61	82.59	98.45	121.22	1537.65
ఎన్ఎస్ఆర్ఎస్పీహెచ్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9.19	42.04	28.14	19.70	18.76	14.07	9.38	4.69	145.98
ఎన్ఎస్ఎల్ఎస్పీహెచ్	0.00	0.17	0.00	0.00	0.43	6.40	13.30	16.41	13.43	9.37	5.07	1.51	0.28	66.37
పోపంపాడు పీహెచ్	0.00	1.22	0.00	0.00	1.36	11.85	16.89	16.40	12.25	9.12	8.41	6.44	5.23	89.15
నిజాంసాగర్ పీహెచ్	0.00	0.71	0.14	0.00	0.07	0.49	1.42	2.09	0.81	0.76	1.68	1.50	1.60	11.27
వీపబీఎం	0.00	0.05	0.08	0.05	0.00	0.97	1.26	1.33	1.48	0.88	0.48	0.12	0.21	6.89
మినీ హైడ్రో,	0.00	0.54	0.05	0.19	0.43	1.22	1.39	1.69	1.59	1.32	1.21	1.03	0.90	11.57
ఇతర ప్రాజెక్టులు														
సింగూరు	0.00	0.31	0.15	0.07	0.28	0.68	1.99	1.47	0.04	0.19	0.43	0.36	1.05	7.02
ఎన్ఎస్ఎల్ఎంఎల్ఎస్పీహెచ్	0.00	67.42	28.27	26.57	145.94	368.25	367.10	284.48	139.92	158.96	137.13	147.22	150.01	2021.29
ప్రియదర్శిని జూరాల బల	0.00	0.00	0.00	0.00	70.36	70.36	70.36	70.36	37.52	37.52	14.07	9.38	4.69	384.61
విద్యుత్ ప్రాజెక్టు ఏపీ వాటా														
<b>మొత్తం హైడ్రో</b>		340.52	209.72	200.08	617.14	1162.60	1121.89	1023.64	651.95	580.24	538.99	590.93	625.04	7662.75
<b>మొత్తం ఏపీ జెనెటోర్</b>		3007.31	2963.16	2833.32	3415.21	3770.37	3516.29	3767.56	3242.26	3434.97	3584.73	3443.09	3692.98	40671.26
కేంద్ర ఉత్పత్తి కేంద్రాలు														
<b>ఎన్టీసీసీ (ఎస్ఆర్)</b>	1.23	463.54	473.98	457.97	331.30	449.96	449.96	470.50	414.47	448.92	473.98	451.70	478.85	5365.12
ఎన్టీసీసీ(ఎస్ఆర్)మూడోస్టేజ్	1.26	117.00	121.00	117.00	121.00	121.00	117.00	121.00	117.00	121.00	121.00	109.00	121.00	1424.00
<b>మొత్తం ఎన్టీసీసీ(ఎస్ఆర్)</b>		580.54	594.98	574.97	452.30	570.96	566.96	591.50	531.47	569.92	594.98	560.70	599.85	6789.12
ఎన్టీసీసీ ఈఆర్														
థాట్లెరు రెండో దశ	0.82	287.53	297.07	215.70	253.24	248.47	197.47	297.07	287.53	297.07	300.11	280.80	300.11	3262.16
ఇతరులు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
మొత్తం ఎన్టీసీసీ(ఈఆర్)		287.53	297.07	215.70	253.24	248.47	197.47	297.07	287.53	297.07	300.11	280.80	300.11	3262.16
మొత్తం ఎన్టీసీసీ		868.06	892.05	790.67	705.54	819.43	764.43	888.57	818.99	866.99	895.09	841.50	899.96	10051.28

ఉత్పత్తి కేంద్రం	చర వ్యయం (రూ. కిలో/ వాట్లలో)	ఇంధన లభ్యత(ఎంయూ)													మొత్తం			
		ఎస్సీల్	మే	జూన్	జూలై	ఆగస్టు	సెప్టెంబర్	అక్టోబర్	నవంబర్	డిసెంబర్	జనవరి	ఫిబ్రవరి	మార్చి					
ఎన్ఎల్ఎస్ టీఎస్ 2																		
మొదటి దశ	1.39	66.79	69.57	60.18	53.14	69.57	52.92	44.17	54.20	57.83	69.57	64.66	69.57	732.18				
రెండవ దశ	1.40	117.18	1160.9	117.18	101.10	84.75	99.74	106.82	85.02	89.65	120.99	113.63	120.99	1273.12				
మొత్తం ఎన్ఎల్ఎస్		183.97	185.65	177.35	154.23	154.32	152.66	150.99	139.22	147.48	190.56	178.29	190.56	2005.30				
ఎన్టీసీ																		
ఎన్టీసీ ఎంపీఎస్	1.95	19.00	19.00	19.00	19.00	19.00	14.00	10.00	19.00	19.00	19.00	17.00	19.00	212.00				
ఎన్టీసీ క్రా 1 యూనిట్	3.04	58.09	60.39	59.13	61.39	41.89	55.05	57.63	58.68	60.57	55.35	26.09	60.09	654.36				
ఎన్టీసీ క్రా 2 యూనిట్	3.04	29.83	0.00	38.70	25.48	0.00	0.00	8.84	16.93	0.00	0.00	0.00	6.06	125.84				
మొత్తం ఎన్టీసీ	106.92	79.39	116.84	105.87	60.89	69.05	76.47	94.61	79.57	74.35	43.09	85.15	992.20					
ఎన్టీసీ సింహద్రి																		
ఎన్టీసీ సింహద్రి స్టేజీ 1	1.58	640.00	661.00	640.00	661.00	490.00	469.00	661.00	640.00	661.00	661.00	597.00	661.00	7442.00				
ఎన్టీసీ సింహద్రి స్టేజీ 2	1.58	107.04	110.61	107.04	110.61	110.61	107.04	221.22	214.08	221.22	221.22	199.81	221.22	1951.70				
మొత్తం ఎన్టీసీ సింహద్రి		747.04	771.61	747.04	771.61	600.61	576.04	882.22	854.08	882.22	882.22	796.81	882.22	9393.70				
కొత్త సీజెఎస్																		
మొత్తం సీజెఎస్		1905.99	1928.70	1831.90	1737.25	1635.24	1562.19	1998.25	1906.91	1976.26	2042.21	1859.69	2057.88	22442.47				
ఏటీసీఎల్																		
ఏటీసీఎల్ 1 కేటాయింపు	1.92	5.53	5.72	3.61	5.72	10.42	5.53	5.72	5.53	5.72	5.72	5.35	5.72	70.27				
సామర్థ్యం,																		
ఏటీసీఎల్ 1		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
వినియోగించని సామర్థ్యం																		
ఏటీసీఎల్ 2	1.72	18.61	19.23	18.61	19.23	0.62	18.61	19.23	18.61	19.23	19.23	17.99	19.23	208.43				
కేటాయింపు సామర్థ్యం																		
ఏటీసీఎల్ 2		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
వినియోగించుకోని సామర్థ్యం																		
మొత్తం ఏటీసీఎల్		24.14	24.95	22.22	24.95	11.04	24.14	24.95	24.14	24.95	24.95	23.34	24.95	278.70				

ఉత్పత్తి శీర్షం	చర వ్యయం (రూ. కోట్ల/వ్యాట్)	ఇంధన లభ్యత (ఎంబియూ)																	
		పూత	మే	జూన్	జూలై	ఆగస్టు	సెప్టెంబర్	అక్టోబర్	నవంబర్	డిసెంబర్	జనవరి	ఫిబ్రవరి	మార్చి	మొత్తం					
బీటీఎస్																			
జీవీక	1.67	119.59	98.64	123.08	123.95	128.31	122.20	129.19	125.70	131.81	128.31	116.09	125.70	1472.57					
స్పెక్ట్రమ్	1.70	117.28	119.27	115.79	121.29	121.11	116.79	121.61	117.68	91.33	122.03	109.73	121.36	1395.28					
కొండపల్లి (నాఫ్టా)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
కొండపల్లి (గ్యాస్)	1.76	184.39	209.52	202.27	220.09	216.57	209.42	220.09	184.80	216.52	220.09	202.37	216.52	2502.67					
బీఎస్ఈఎస్	1.65	125.27	126.32	125.27	129.48	126.32	125.27	129.48	109.48	129.48	129.48	117.90	129.48	1503.25					
జీవీక ఎక్స్‌ట్రాస్	1.79	126.25	131.34	126.25	105.11	125.74	122.09	126.33	123.36	128.37	128.46	124.04	132.19	1499.53					
వేమగిరి	1.83	210.87	242.46	234.57	116.09	242.46	234.57	218.77	234.57	242.46	218.77	218.77	242.46	2656.82					
గౌతమి	1.79	268.13	265.93	255.38	253.29	270.17	247.43	263.52	262.14	270.36	267.72	246.40	273.58	3144.03					
కోనసీమ	2.04	260.65	269.14	260.65	208.01	269.14	260.65	269.14	260.65	269.14	269.14	252.16	269.14	3117.58					
మొత్తం బీటీఎస్		1412.42	1462.63	1443.25	1277.31	1499.83	1438.42	1478.13	1418.37	1479.48	1484.01	1387.46	1510.43	17291.73					
ఎన్‌సీఈ																			
ఎన్‌సీఈ-బయోమాస్	3.90	104.40	101.03	104.40	101.03	104.40	104.40	101.03	104.40	101.03	104.40	104.40	94.30	1229.22					
ఎన్‌సీఈ-బయోగ్యాస్	3.10	70.12	67.85	70.12	67.85	70.12	70.12	67.85	70.12	67.85	70.12	70.12	63.33	825.55					
ఎన్‌సీఈ-మ్యూస్సిఫ్డ్ వ్యర్థాలనుంచి విద్యుత్	4.24	6.04	5.84	6.04	5.84	6.04	6.04	5.84	6.04	5.84	6.04	6.04	5.45	71.11					
ఎన్‌సీఈ-పారిశ్రామిక వ్యర్థాల ఆధారిత విద్యుత్ ప్రాజెక్టు	4.07	11.73	11.35	11.73	14.50	14.98	14.98	14.50	14.98	14.50	14.98	14.98	16.47	169.69					
ఎన్‌సీఈ-వన విద్యుత్	3.40	24.54	23.75	24.54	23.75	24.54	24.54	23.75	24.54	23.75	24.54	23.75	46.12	470.31					
ఎన్‌సీఈ-మిన్ హైడ్రల్	2.09	12.57	12.16	12.57	12.16	12.57	12.57	12.16	12.57	12.16	12.57	12.57	11.35	147.96					
ఎన్‌సీఈ-ఎన్‌సీఎల్ ఎస్‌టి లిమిటెడ్	1.78	1.72	1.66	1.72	1.66	1.72	1.72	1.66	1.72	1.66	1.72	1.72	1.55	20.24					
ఎన్‌సీఈ - ఇతరులు		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					
మొత్తం ఎన్‌సీఈ	3.51	231.11	223.66	231.11	226.80	234.36	260.88	252.46	260.88	252.46	260.88	260.88	238.57	2934.07					

ఉత్పత్తి శీర్షిక	చర వ్యయం(రూ. కోట్ల/ నాట్లలో)	ఇంధన లభ్యత(ఏంయూ)																
		ఏప్రిల్	మే	జూన్	జూలై	ఆగస్టు	సెప్టెంబర్	అక్టోబర్	నవంబర్	డిసెంబర్	జనవరి	ఫిబ్రవరి	మార్చి	మొత్తం				
ఇతరులు																		
శ్రీపత్న	1.95	11.64	11.64	11.64	10.67	8.25	8.25	8.25	8.25	8.25	8.25	8.25	8.25	8.25	8.25	8.25	8.25	8.25
ఎల్.పి.ఎస్	7.77	24.88	25.87	19.53	20.57	0.00	0.00	23.02	9.14	25.73	24.18	25.73	24.18	25.73	24.18	25.73	24.18	25.73
ఇతరుల మొత్తం		36.52	37.51	31.17	31.25	8.25	8.25	30.78	16.90	33.49	31.94	33.49	31.94	33.49	31.94	33.49	31.94	33.49
మార్కెట్																		
ఇతర వ్యయకాలిక వసతులు	5.50	876.11	402.86	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	213.51	822.63	1118.57	3433.68	1118.57	3433.68	1118.57	3433.68
ఫూల్ కాసుగోళ్లు	2.94	224.67	258.17	199.00	160.12	141.04	238.84	161.16	127.00	65.53	231.36	122.15	257.51	2186.55	257.51	2186.55	257.51	2186.55
ఫూల్ విక్రయాలు	2.94	-224.67	-258.17	-199.00	-160.12	-141.04	-238.84	-161.16	-127.00	-65.53	-231.36	-122.15	-257.51	-2186.55	-257.51	-2186.55	-257.51	-2186.55
మొత్తం మార్కెట్	5.50	876.11	402.86	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	213.51	822.63	1118.57	3433.68	1118.57	3433.68	1118.57	3433.68
మొత్తం(అన్ని వసతుల సుంబి)		7493.62	7043.47	6393.27	6712.69	7182.09	6810.16	7529.61	7185.02	7829.03	8674.92	87380.99	8674.92	87380.99	8674.92	87380.99	8674.92	87380.99

**అనుబంధం డి (2)**

**కేంద్రం వారీగా, నెలవారీగా విద్యుత్ లభ్యత 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి**

కేంద్రము పేరు	ఈజిఎస్సెయం (రూ. కిలో వాట్లలో)	ఇంధన లభ్యత (ఎం.యూ.)												నికర విద్యుత్ లభ్యత (ఎం.యూ.)				
		ఏప్రిల్	మే	జూన్	జూలై	ఆగస్టు	సెప్టెంబర్	అక్టోబర్	నవంబర్	డిసెంబర్	జనవరి	ఫిబ్రవరి	మార్చి					
ధర్మల్																		
వీపీఎస్-1	1.58	248.20	256.60	248.20	256.60	128.30	128.30	124.10	127.75	124.10	128.30	256.60	239.99	256.60	239.99	256.60	2395.31	
వీపీఎస్-2	1.58	248.20	256.60	248.20	256.60	248.20	248.20	206.23	256.60	248.20	256.60	256.60	239.99	256.60	239.99	256.60	2966.90	
వీపీఎస్-3	1.58	248.20	256.60	248.20	256.60	248.20	248.20	206.23	256.60	248.20	256.60	256.60	239.99	256.60	239.99	256.60	2858.68	
వీపీఎస్-4	1.42	299.70	309.88	299.70	309.88	309.88	309.88	299.70	309.88	179.70	275.40	309.88	279.35	309.88	279.35	309.88	3492.80	
ఆర్టీపీటీ-1	1.77	247.52	255.89	122.52	185.89	247.52	247.52	248.76	243.45	247.52	255.89	255.89	239.33	255.89	239.33	255.89	2814.45	
ఆర్టీపీటీ స్టేజ్ 2	1.77	247.52	255.89	247.52	255.89	247.52	255.89	102.80	198.67	247.52	255.89	255.89	239.33	255.89	239.33	255.89	2818.71	
ఆర్టీపీటీ స్టేజ్ 3	1.77	100.10	100.10	100.10	98.28	98.28	98.28	100.10	100.10	100.10	100.10	100.10	100.10	100.10	100.10	100.10	1197.56	
కడీఎస్ ఏ	1.28	132.56	136.89	132.56	136.89	119.20	119.20	99.33	136.89	115.95	136.89	136.89	128.23	136.89	128.23	136.89	1549.19	
కడీఎస్ బీ	1.28	132.74	137.26	132.74	137.26	101.59	101.59	132.74	137.26	99.33	137.26	137.26	128.23	137.26	128.23	137.26	1550.90	
కడీఎస్ సి	1.28	132.74	137.26	132.74	137.26	101.59	101.59	132.74	137.26	99.33	137.26	137.26	128.23	137.26	128.23	137.26	1550.90	
కడీఎస్ డి	1.28	294.84	304.67	169.84	204.67	304.67	304.67	294.84	304.67	271.56	302.33	304.67	285.01	304.67	285.01	304.67	3346.43	
కడీఎస్ స్టేజ్ 6	1.13	0.00	0.00	216.45	216.45	237.73	237.73	237.73	259.00	266.40	266.40	292.30	291.38	314.50	2598.33			
ఆర్టీఎస్ బీ	1.64	34.76	35.95	34.76	35.95	0.00	0.00	17.29	35.95	34.76	35.95	35.95	33.67	35.95	33.67	35.95	370.92	
ఎన్టీఎస్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
కాకతీయ ఫర్స్ట్ విద్యుత్ కేంద్రం స్టేజ్ 1	1.16	299.70	309.88	299.70	309.88	309.88	309.88	149.85	309.88	299.70	309.88	309.88	279.35	309.88	279.35	309.88	3497.43	
కాకతీయ ఫర్స్ట్ విద్యుత్ కేంద్రం స్టేజ్ 2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
మొత్తం ఫర్స్ట్		2666.78	2753.44	2633.23	2798.07	2607.77	2607.77	2394.40	2743.93	2590.32	2854.73	3045.74	2852.16	3067.94	2852.16	3067.94	33008.51	
మాన్ ఖర్చు పీహెచ్ డిపీ వాటా	0.00	29.27	28.24	22.70	26.36	27.20	27.20	30.39	31.80	28.33	27.58	29.83	27.20	27.49	27.20	27.49	336.39	
శుంగభద్ర పీహెచ్ డి వాటా	0.00	2.20	0.28	0.19	8.50	22.50	22.50	21.50	20.51	15.85	14.00	14.10	10.80	10.00	10.80	10.00	140.43	
యూఎస్ఎల్	0.00	33.60	30.30	26.73	35.74	37.43	37.43	31.80	31.61	29.17	36.02	42.78	48.50	54.90	48.50	54.90	438.59	
ఎల్ఎస్ఆర్	0.00	94.80	78.36	70.40	85.50	90.00	90.00	88.00	94.00	83.00	90.00	105.00	105.00	117.00	105.00	117.00	1101.06	
కొత్తరాయి	0.00	7.00	5.00	4.00	5.00	7.50	7.50	7.70	9.00	8.50	9.50	10.50	10.50	11.00	10.50	11.00	95.20	

ఉత్పత్తి కేంద్రం	చర వ్యయం (రూ. కోట్ల/ వాట్లలో)	ఇంధన లభ్యత (ఎం.యూ.)													నికర విద్యుత్ లభ్యత (ఎం.యూ.)
		వుప్రిట్	మే	జూన్	జూలై	ఆగస్టు	సెప్టెంబర్	అక్టోబర్	నవంబర్	డిసెంబర్	జనవరి	ఫిబ్రవరి	మార్చి		
ఎన్ఎస్ఎల్ఎం	0.00	48.00	20.00	18.50	103.00	276.00	297.00	202.00	99.50	77.50	83.00	114.00	125.21	1463.71	
ఎన్ఎస్పిపెఎస్	0.00	70.50	30.00	37.50	155.00	271.00	324.00	267.00	129.00	99.61	88.00	98.45	121.22	1691.28	
ఎన్ఎస్ఆర్ఎస్పిపెఎస్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9.50	44.50	30.00	21.00	20.00	15.00	10.00	10.00	160.00	
ఎన్ఎస్ఎల్ సీపీపెఎస్	0.00	0.17	0.00	0.00	0.45	7.00	14.00	17.00	14.00	10.00	5.07	1.51	0.28	69.48	
పోచం పాడుపీపెఎస్	0.00	1.30	0.00	0.00	1.45	11.85	16.89	17.00	12.25	9.50	8.50	6.50	5.50	90.73	
నిజాం సాగర్ పిపెఎస్	0.00	0.71	0.14	0.00	0.07	0.49	1.50	2.20	0.81	0.76	1.68	1.50	1.60	11.46	
పిఎబిఎం	0.00	0.05	0.08	0.05	0.00	0.97	1.26	1.33	1.48	0.88	0.48	0.12	0.21	6.89	
మినీ హైడ్రో ఇతర ప్రాజెక్టులు	0.00	0.54	0.05	0.19	0.43	1.22	1.39	1.69	1.59	1.32	1.21	1.03	0.90	11.57	
సింగూరు	0.00	0.31	0.15	0.07	0.28	0.68	1.99	1.47	0.04	0.19	0.43	0.36	1.05	7.02	
ఎన్ఎస్ఎల్ఎం ఎల్సీపీపెఎస్	0.00	71.00	30.00	28.00	154.00	410.00	445.00	303.00	150.00	158.96	137.13	157.00	160.00	2204.10	
నాగార్జునసాగర్ డైవైజింగ్ టామ్		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
శ్రీధర్మనికొండ బియ్య ప్రాజెక్టు షిఫా	0.00	0.00	0.00	0.00	75.00	75.00	75.00	75.00	40.00	40.00	15.00	10.00	5.00	410.00	
లోయర్ జూబల హైడ్రోఎలక్ట్రిక్ ప్రాజెక్టు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
పోచంపాడు (4వ యూనిట్) (రాత్రి ప్రాజెక్టు)	0.00													0.00	
మొత్తం హైడ్రో		359.45	222.59	208.32	650.78	1248.34	1401.91	1104.62	634.53	595.83	557.71	602.48	651.36	8237.91	
మొత్తం పవీజెన్ కో		3026.23	2976.03	2841.56	3448.85	3856.11	3796.31	3848.55	3224.85	3450.56	3603.44	3454.63	3719.30	41246.42	
కేంద్ర ఉత్పత్తి కేంద్రాలు															
ఎన్టీపీసీ															
ఎన్టీపీసీ (ఎన్ఆర్)	1.23	463.54	473.98	457.97	331.30	449.96	449.96	470.50	414.47	448.92	473.98	451.70	478.85	5365.12	
ఎన్టీపీసీ (ఎన్ఆర్) మూడో దశ	1.26	117.00	121.00	117.00	121.00	121.00	117.00	121.00	117.00	121.00	121.00	109.00	121.00	1424.00	
మొత్తం ఎన్టీపీసీ (ఎన్ఆర్)		580.54	594.98	574.97	452.30	570.96	566.96	591.50	531.47	569.92	594.98	560.70	599.85	6789.12	

ఉత్పత్తి కేంద్రం	పర వ్యయం (రూ. కిలో/ వాట్లలో)	ఇంధన లభ్యత(ఎంయూ)											నికర విద్యుత్ లభ్యత (ఎంయూ)					
		ఏప్రిల్	మే	జూన్	జూలై	ఆగస్టు	సెప్టెంబర్	అక్టోబర్	నవంబర్	డిసెంబర్	జనవరి	ఫిబ్రవరి		మార్చి				
ఎన్టీపీసీ(ఈఆర్)																		
ఫరకా	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ఖజుర్హా	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
థాల్జర్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
మొదటి దశ																		
థాల్జర్																		
రెండో దశ	0.82	287.53	297.07	215.70	253.24	248.47	197.47	297.07	287.53	297.07	300.11	280.80	300.11	280.80	300.11	3262.16		
ఇతరులు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
మొత్తం ఎన్టీపీసీ(ఈఆర్)		287.53	297.07	215.70	253.24	248.47	197.47	297.07	287.53	297.07	300.11	280.80	300.11	280.80	300.11	3262.16		
మొత్తం ఎన్టీపీసీ		868.06	892.05	790.67	705.54	819.43	764.43	888.57	818.99	866.99	841.50	899.96	10051.28					
ఎన్ఎల్సీ టీఎస్ 2																		
మొదటి దశ	1.39	66.79	69.57	60.18	53.14	69.57	52.92	44.17	54.20	57.83	69.57	64.66	69.57	64.66	69.57	732.18		
రెండవ దశ	1.40	117.18	116.09	117.18	101.10	84.75	99.74	106.82	85.02	89.65	120.99	113.63	120.99	113.63	120.99	1273.12		
మొత్తం ఎన్ఎల్సీ		183.97	185.65	177.35	154.23	154.32	152.66	150.99	139.22	147.48	190.56	178.29	190.56	178.29	190.56	2005.30		
ఎన్టీపీసీ																		
ఎన్టీపీసీ ఎంపీఎస్	1.95	19.00	19.00	19.00	19.00	19.00	14.00	10.00	19.00	19.00	19.00	17.00	19.00	17.00	19.00	212.00		
ఎన్టీపీసీ కెగ్గా యూనిట్	3.04	58.09	60.39	59.13	61.39	41.89	55.05	57.63	58.68	60.57	55.35	26.09	60.09	26.09	60.09	654.36		
ఎన్టీపీసీ కెగ్గా యూనిట్	3.04	29.83	0.00	38.70	25.48	0.00	0.00	8.84	16.93	0.00	0.00	0.00	6.06	0.00	6.06	125.84		
మొత్తం ఎన్టీపీసీ		106.92	79.39	116.84	105.87	60.89	69.05	76.47	94.61	79.57	74.35	43.09	85.15	43.09	85.15	992.20		
ఎన్టీపీసీ - సింహాద్రి																		
ఎన్టీపీసీ సింహాద్రి	1.58	640.00	661.00	640.00	661.00	490.00	469.00	661.00	640.00	661.00	661.00	597.00	661.00	661.00	7442.00			
మొదటి దశ																		
ఎన్టీపీసీ సింహాద్రి																		
రెండవ దశ	1.58	107.04	110.61	107.04	110.61	110.61	107.04	221.22	214.08	221.22	221.22	199.81	221.22	199.81	221.22	1951.70		
మొత్తం ఎన్టీపీసీ- సింహాద్రి		747.04	771.61	747.04	771.61	600.61	576.04	882.22	854.08	882.22	882.22	796.81	882.22	796.81	882.22	9393.70		
సీజీఎస్ (కొత్త)																		
మొత్తం సీజీఎస్		1905.99	1928.70	1831.90	1737.25	1635.24	1562.19	1998.25	1906.91	1976.26	2042.21	1859.69	2057.88	1859.69	2057.88	22442.47		

ఉత్పత్తి కేంద్రం	చర స్వయం (రూ. కిలో/ (డాబ్లలో)	ఇంధన లభ్యత(ఎంయూ)											నికర విద్యుత్ లభ్యత (ఎంయూ)					
		ఎఫ్.ఎల్	మే	జూన్	జూలై	ఆగస్టు	సెప్టెంబర్	అక్టోబర్	నవంబర్	డిసెంబర్	జనవరి	ఫిబ్రవరి		మార్చి				
<b>ఏపీఈసీఎల్</b>																		
ఏపీఈసీఎల్ 1 కేటాయింపు సామర్థ్యం	1.79	10.22	12.78	12.39	12.78	12.78	12.78	12.39	12.78	12.39	12.78	12.78	12.39	12.78	10.62	11.60	12.78	146.27
ఏపీఈసీఎల్ 1 వినియోగించని సామర్థ్యం	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
ఏపీఈసీఎల్ 2 కేటాయింపు సామర్థ్యం	1.72	18.61	19.23	18.61	19.23	19.23	19.23	18.61	19.23	18.61	19.23	19.23	18.61	19.23	19.23	17.99	19.23	208.43
ఏపీఈసీఎల్ 2 వినియోగించని సామర్థ్యం	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
<b>మొత్తం ఏపీఈసీఎల్</b>		<b>24.14</b>	<b>24.95</b>	<b>22.22</b>	<b>24.95</b>	<b>24.95</b>	<b>24.95</b>	<b>24.14</b>	<b>24.95</b>	<b>24.14</b>	<b>24.95</b>	<b>24.95</b>	<b>24.14</b>	<b>24.95</b>	<b>24.95</b>	<b>23.34</b>	<b>24.95</b>	<b>278.70</b>
<b>బీజీఎస్</b>																		
జీవీకే	1.67	126.52	104.35	130.21	131.14	135.75	129.29	136.68	132.98	139.45	135.75	122.82	132.98	130.91	117.71	130.19	1496.79	
సెక్యూరిటీ	1.70	125.81	127.95	124.22	130.11	129.93	125.29	130.46	126.24	97.98	130.91	117.71	130.19	130.91	117.71	130.19	1496.79	
కొండపల్లి (సాఫ్ట్)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
కొండపల్లి (గ్యాస్)	1.76	186.08	211.44	204.12	222.11	218.55	211.34	222.11	186.49	218.50	222.11	204.22	218.50	222.11	204.22	218.50	2525.59	
కీఎస్ఈఎస్ (అలయస్)	1.65	125.27	126.32	125.27	129.48	126.32	125.27	129.48	109.48	129.48	129.48	117.90	129.48	129.48	117.90	129.48	1503.25	
జీవీకే ఎక్స్-టెన్షన్	1.79	133.09	138.46	133.09	110.80	132.55	128.70	133.18	130.05	135.33	135.42	130.76	139.35	135.42	130.76	139.35	1580.79	
వేముగూరి	1.83	211.01	242.63	234.72	116.17	242.63	234.72	218.91	234.72	242.63	218.91	218.91	242.63	218.91	218.91	242.63	2658.59	
గౌళిపా	1.79	284.33	282.00	270.81	268.59	286.49	262.38	279.44	277.98	286.70	283.90	261.29	290.11	283.90	261.29	290.11	3334.02	
కోనసము	2.04	267.33	276.04	267.33	213.34	276.04	267.33	276.04	267.33	276.04	276.04	258.62	276.04	276.04	258.62	276.04	3197.50	
<b>మొత్తం బీజీఎస్</b>		<b>1459.44</b>	<b>1509.19</b>	<b>1489.77</b>	<b>1321.75</b>	<b>1548.26</b>	<b>1484.32</b>	<b>1526.30</b>	<b>1465.28</b>	<b>1526.10</b>	<b>1532.52</b>	<b>1432.25</b>	<b>1559.29</b>	<b>1532.52</b>	<b>1432.25</b>	<b>1559.29</b>	<b>17854.47</b>	
<b>ఎన్ఎస్ఈ</b>																		
ఎన్ఎస్ఈ-బయోమాస్	3.90	104.40	101.03	104.40	101.03	104.40	104.40	101.03	104.40	101.03	104.40	104.40	101.03	104.40	104.40	94.30	1229.22	
ఎన్ఎస్ఈ-బయోగ్యాస్	3.10	70.12	67.85	70.12	67.85	70.12	70.12	67.85	70.12	67.85	70.12	70.12	67.85	70.12	70.12	63.33	825.55	
ఎన్ఎస్ఈ-మున్సిపల్ వ్యర్థాల నుంచి విద్యుత్	4.24	6.04	5.84	6.04	5.84	6.04	6.04	5.84	6.04	5.84	6.04	6.04	5.84	6.04	6.04	5.45	71.11	
ఎన్ఎస్ఈ-పారిశ్రామిక వ్యర్థాల/అధారిత విద్యుత్ ప్రాజెక్టు	4.07	11.73	11.35	11.73	14.50	14.98	14.98	14.50	14.98	14.50	14.98	14.98	14.50	14.98	14.98	16.47	169.69	
ఎన్ఎస్ఈ-వనస్ విద్యుత్	3.40	24.54	23.75	24.54	23.75	24.54	24.54	23.75	24.54	23.75	24.54	24.54	23.75	24.54	24.54	46.12	470.31	
ఎన్ఎస్ఈ మినీ హైడ్రో	2.09	12.57	12.16	12.57	12.16	12.57	12.57	12.16	12.57	12.16	12.57	12.57	12.16	12.57	12.57	11.35	147.96	



ఉత్పత్తి కేంద్రం	చర వ్యయం (రూ. కిలో / వ్యాట్)	ఇంధన లభ్యత(ఎంయూ)										నికర విద్యుత్ లభ్యత (ఎంయూ) 20.24					
		ఏప్రిల్	మే	జూన్	జూలై	ఆగస్టు	సెప్టెంబర్	అక్టోబర్	నవంబర్	డిసెంబర్	జనవరి		ఫిబ్రవరి	మార్చి			
ఎస్ఎస్ఆర్-ఎస్ఎస్ఎల్	1.78	1.72	1.66	1.72	1.66	1.72	1.72	1.66	1.66	1.72	1.66	1.72	1.66	1.72	1.72	1.55	20.24
ఎస్ఎస్ఎల్ బిబిడెడ్																	
ఎస్ఎస్ఆర్ ఇతరులు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
<b>మొత్తం ఎస్ఎస్ఆర్</b>	3.51	231.11	223.66	231.11	226.80	234.36	260.88	252.46	252.46	260.88	260.88	260.88	252.46	260.88	238.57	2934.07	
<b>ఇతరులు</b>																	
శ్రీవత్స	1.95	11.64	11.64	11.64	11.64	10.67	8.25	8.25	8.25	7.76	7.76	7.76	7.76	7.76	5.82	110.60	
ఎల్ఎస్ఎస్	7.77	24.88	25.87	19.83	19.53	20.57	0.00	0.00	0.00	23.02	9.14	25.73	24.18	24.18	25.73	218.47	
<b>ఇతరుల మొత్తం</b>		36.52	37.51	31.47	31.17	31.25	8.25	8.25	8.25	30.78	16.90	33.49	31.94	31.94	31.55	329.07	
<b>మొత్తం (అన్ని వనరుల సుంబి)</b>		6683.45	6700.04	6448.03	6790.76	7316.27	7136.09	7658.75	7247.23	6912.83	7497.23	7062.73	7631.53	85085.21			

**అనుబంధం డి (3)**

**కేంద్రం వారీగా, నెలవారీగా విద్యుత్ లభ్యత 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి**

విద్యుత్ సరఫరా ఉత్పత్తి కేంద్రం	(రూ.కీలో వాట్లలో)	ఇంధన సరఫరా (ఎంయూ)													నికర విద్యుత్ లభ్యత(ఎంయూ)	
		ఏప్రిల్	మే	జూన్	జూలై	ఆగస్టు	సెప్టెంబర్	అక్టోబర్	నవంబర్	డిసెంబర్	జనవరి	ఫిబ్రవరి	మార్చి			
ఎన్ఎస్ఈ-బయోమాస్	3.90	104.40	101.03	104.40	101.03	104.40	101.03	104.40	101.03	104.40	101.03	104.40	101.03	104.40	94.30	1229.22
ఎన్ఎస్ఈ-బాగాస్	3.10	70.12	67.85	70.12	67.85	70.12	67.85	70.12	67.85	70.12	67.85	70.12	67.85	70.12	63.33	825.55
ఎన్ఎస్ఈ-మున్సిపల్ ప్యూర్ల	4.24	6.04	5.84	6.04	5.84	6.04	6.04	6.04	5.84	6.04	6.04	6.04	5.84	6.04	5.45	71.11
ఎన్ఎస్ఈ-పారిశ్రామిక																
ప్యూర్లాలతరఫు విద్యుత్ ప్రాజెక్టు	4.07	11.73	11.35	11.73	14.50	14.98	14.50	14.98	14.50	14.98	14.50	14.98	14.50	14.98	16.47	169.69
ఎన్ఎస్ఈ-పవన విద్యుత్	3.40	24.54	23.75	24.54	23.75	24.54	23.75	24.54	23.75	24.54	23.75	24.54	23.75	24.54	46.12	470.31
ఎన్ఎస్ఈ మినీ హైడల్	2.09	12.57	12.16	12.57	12.16	12.57	12.16	12.57	12.16	12.57	12.16	12.57	12.16	12.57	11.35	147.96
ఎన్ఎస్ఈ-ఎన్ఎస్ఎల్	1.78	1.72	1.66	1.72	1.66	1.72	1.66	1.72	1.66	1.72	1.66	1.72	1.66	1.72	1.55	20.24
ఎస్టీ టిఎమ్																
ఎన్ఎస్ఈ తరఫు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
<b>మొత్తం ఎన్ఎస్ఈ</b>	3.51	231.11	223.66	231.11	226.80	234.36	226.80	234.36	226.80	234.36	226.80	234.36	226.80	234.36	238.57	2934.07
ఎన్ఎస్ఈ																
ఎన్ఎస్ఈ ఎంపీఎస్	1.95	19.00	19.00	19.00	19.00	19.00	19.00	19.00	19.00	19.00	19.00	19.00	19.00	19.00	19.00	212.00
ఎన్ఎస్ఈ టెగ్గా యూనిట్	3.04	58.09	60.39	59.13	61.39	41.89	61.39	41.89	55.05	57.63	58.68	60.57	55.35	26.09	60.09	654.36
ఎన్ఎస్ఈ కెగ్గా యూనిట్	3.04	29.83	0.00	38.70	25.48	0.00	25.48	0.00	0.00	8.84	16.93	0.00	0.00	0.00	6.06	125.84
మొత్తం ఎన్ఎస్ఈ		106.92	79.39	116.84	105.87	60.89	105.87	60.89	69.05	76.47	94.61	79.57	74.35	43.09	85.15	992.20
నడవలసిన మొత్తం స్టేషన్లు		338.04	303.05	347.95	332.67	295.25	332.67	295.25	329.93	328.94	355.49	332.04	335.23	303.97	323.72	3926.28
మాన్యువల్ పీసెన్స్ పీ వాటా	0.00	29.27	28.24	22.70	26.36	27.20	26.36	27.20	30.39	31.80	28.33	27.58	29.83	27.20	27.49	336.39
తుంగభద్ర పీసెన్స్ పీ వాటా	0.00	2.20	0.28	0.19	8.50	22.50	8.50	22.50	21.50	20.51	15.85	14.00	14.10	10.80	10.00	140.43
యూఎన్ఎల్	0.00	33.60	30.30	26.73	35.74	37.43	35.74	37.43	31.80	31.61	29.17	36.02	42.78	48.50	54.90	438.59
ఎల్ఎన్ఆర్	0.00	94.80	78.36	70.40	85.50	90.00	85.50	90.00	88.00	94.00	83.00	90.00	105.00	105.00	117.00	1101.06
డౌంకరాయి	0.00	7.00	5.00	4.00	5.00	7.50	5.00	7.50	7.70	9.00	8.50	9.50	10.50	10.50	11.00	95.20

ఉత్పత్తి కేంద్రం	ఇంధన సరఫరా(ఎంయూ)											నికర విద్యుత్ అభ్యంత(ఎంయూ)		
	(రూ. కిలో/వాట్టలో)	ఎ.పి.ఎల్	మే	జూన్	జూలై	ఆగస్టు	సెప్టెంబర్	అక్టోబర్	నవంబర్	డిసెంబర్	జనవరి		ఫిబ్రవరి	మార్చి
ఎన్.ఎస్.ఎల్.ఎం	0.00	48.00	20.00	18.50	103.00	276.00	297.00	202.00	99.50	77.50	83.00	114.00	125.21	1463.71
ఎన్.ఎస్.పి.పావ్	0.00	70.50	30.00	37.50	155.00	271.00	324.00	267.00	129.00	99.61	88.00	98.45	121.22	1691.28
ఎన్.ఎస్.ఆర్.సి.పావ్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9.50	44.50	30.00	21.00	20.00	15.00	10.00	10.00	160.00
ఎన్.ఎస్.ఎల్. సీ.పి.పావ్	0.00	0.17	0.00	0.00	0.45	7.00	14.00	17.00	14.00	10.00	5.07	1.51	0.28	69.48
పోచం పాడుపావ్	0.00	1.30	0.00	0.00	1.45	11.85	16.89	17.00	12.25	9.50	8.50	6.50	5.50	90.73
నిజాం సాగర్ పి.పావ్	0.00	0.71	0.14	0.00	0.07	0.49	1.50	2.20	0.81	0.76	1.68	1.50	1.60	11.46
పి.ఎ.బి.ఎం	0.00	0.05	0.08	0.05	0.00	0.97	1.26	1.33	1.48	0.88	0.48	0.12	0.21	6.89
మినీ హైడ్రో ఇతర ప్రాజెక్టులు	0.00	0.54	0.05	0.19	0.43	1.22	1.39	1.69	1.59	1.32	1.21	1.03	0.90	11.57
సింగూరు	0.00	0.31	0.15	0.07	0.28	0.68	1.99	1.47	0.04	0.19	0.43	0.36	1.05	7.02
ఎన్.ఎస్.ఎల్.ఎం ఎల్.సి.పావ్	0.00	71.00	30.00	28.00	154.00	410.00	445.00	303.00	150.00	158.96	137.13	157.00	160.00	2204.10
శ్రీధర్మం జ్వాలా బియ్యం ప్రాజెక్టు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
లోయర్ జ్వాలా హైడ్రోఎలక్ట్రిక్ ప్రాజెక్టు	0.00	0.00	0.00	0.00	75.00	75.00	75.00	75.00	40.00	40.00	15.00	10.00	5.00	410.00
పోచంపాడు(ప. రూ.ఎన్.సి.కె. ప్రాజెక్టు)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ఎన్.సి.సి. థాట్లూర్ మొదటి దశ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ఎన్.సి.సి - ఫరకా	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ఎన్.సి.సి. థాట్లూర్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ఎన్.సి.సి. థాట్లూర్ రెండో దశ	0.82	287.53	298.07	215.70	253.24	248.47	197.47	197.87	287.53	297.07	300.11	280.80	300.11	3262.16
కేటీపి.ఎస్. 6వ దశ	1.13	0.00	0.00	216.46	216.45	237.73	237.73	259.00	266.40	266.40	292.30	291.38	315.50	2598.33
కాకతీయ ధర్మం ప్రాజెక్టు														
మొదటి దశ	1.16	299.70	309.88	299.70	309.88	309.88	149.85	309.88	299.70	309.88	309.88	279.35	309.88	3497.43
ఎన్.సి.సి. (ఎన్.ఆర్)	1.23	463.54	473.98	457.97	331.30	449.96	449.96	470.50	414.47	448.92	473.98	451.70	478.85	5365.12
ఎన్.సి.సి. (ఎన్.ఆర్) మూడో దశ	1.26	117.00	121.00	117.00	121.00	121.00	117.00	121.00	117.00	121.00	121.00	109.00	121.00	1424.00

ఉత్పత్తి కేంద్రం	(యా. కిలో/ వాట్లలో)	ఇంధన సరఫరా(ఎంయూ)											నికర విద్యుత్ లభ్యత (ఎంయూ)	
		ఏప్రిల్	మే	జూన్	జూలై	ఆగస్టు	సెప్టెంబర్	అక్టోబర్	నవంబర్	డిసెంబర్	జనవరి	ఫిబ్రవరి		మార్చి
కేటోపెన్ డి	1.28	294.84	304.67	169.84	204.67	304.67	294.84	304.67	271.56	302.33	304.67	285.01	304.67	3346.43
కేటోపెన్ ఏ	1.28	132.56	136.89	132.56	136.89	119.20	99.33	136.89	115.95	136.89	136.89	128.23	136.89	1549.19
కేటోపెన్ బి	1.28	132.74	137.26	132.74	137.26	101.59	132.74	137.26	99.33	137.26	137.26	128.23	137.26	1550.90
కేటోపెన్ సి	1.28	132.74	137.26	132.74	137.26	101.59	132.74	137.26	99.33	137.26	137.26	128.23	137.26	1550.90
ఎన్ఎల్ఐ మొదటి దశ	1.39	66.79	69.57	60.18	53.14	69.57	52.92	44.17	54.20	57.83	69.57	64.66	69.57	732.18
ఎన్ఎల్ఐ రెండో దశ	1.40	117.18	116.09	117.18	101.10	84.75	99.74	106.82	85.02	89.65	120.99	113.63	120.99	1273.18
వీటిఎన్-4	1.42	299.70	309.88	299.70	309.88	309.88	299.70	309.88	179.70	275.40	309.88	279.35	309.88	3492.80
వీటిఎన్-2	1.58	248.20	256.60	248.20	256.60	256.60	248.20	186.60	256.15	256.60	256.60	239.99	256.60	2966.90
వీటిఎన్-1	1.58	248.20	256.60	248.20	256.60	256.60	248.20	127.75	124.10	128.30	256.60	239.99	256.60	2395.31
వీటిఎన్-3	1.58	248.20	256.60	248.20	256.60	256.60	206.23	256.60	248.20	256.60	256.60	239.99	256.60	2858.68
ఎస్టీసీ సింహాద్రి మొదటి దశ	1.58	640.00	661.00	640.00	661.00	490.00	469.00	661.00	640.00	661.00	661.00	597.00	661.00	7442.00
ఎస్టీసీ సింహాద్రి రెండో దశ	1.58	107.04	110.61	107.04	110.61	110.61	107.04	221.22	214.08	221.22	221.22	199.81	221.22	1951.70
ఆర్టిఎన్ బి	1.64	34.76	35.95	34.76	35.95	0.00	17.29	35.95	34.76	35.95	35.95	33.67	33.95	370.92
బిఎన్ఈఎన్ (రియల్స్)	1.65	125.27	126.32	125.27	129.48	126.32	125.27	129.48	109.48	129.48	129.48	117.90	129.48	1503.25
జీవీకె	1.67	126.52	104.35	130.21	131.14	135.75	129.29	136.68	132.98	139.45	135.75	122.82	132.98	1557.94
సెక్ట్రమ్	1.70	125.81	127.95	124.22	130.11	129.93	125.29	130.46	126.24	97.98	130.91	117.71	130.19	1496.79
ఎస్టిసీఎల్ 2 కేటాయింపు	1.72	18.61	19.23	18.61	19.23	0.62	18.61	19.23	18.61	19.23	19.23	17.99	19.23	208.43
కొంపల్లె (గ్యాస్)	1.76	186.08	211.44	204.12	222.11	218.55	211.34	222.11	186.49	218.50	222.11	204.22	218.50	2525.59
ఆర్టిసీఎ-1	1.77	247.52	255.89	122.52	185.89	255.89	248.76	243.45	247.52	255.89	255.89	239.33	255.89	2814.45
ఆర్టిసీఎ స్టేజ్ 1	1.77	100.10	100.10	100.10	98.28	98.28	100.10	100.10	100.10	100.10	100.10	100.10	100.10	1197.56
ఆర్టిసీఎ స్టేజ్ 2	1.77	247.52	255.89	247.52	255.89	255.89	102.80	198.67	247.52	255.89	255.89	239.33	255.89	2818.71
గౌళు	1.79	284.33	282.00	270.81	268.59	286.49	262.38	279.44	277.98	286.70	283.90	261.29	290.11	3334.02
జీవీకె ఎక్స్ట్రాక్ట్	1.79	133.09	138.46	133.09	110.80	132.55	86.45	97.99	130.05	135.33	135.42	130.76	139.35	1503.79
మూగం	1.83	211.01	242.63	234.72	116.17	110.84	0.00	0.00	234.72	160.61	218.91	218.91	242.63	1991.15
ఎస్టిసీఎల్ 1 కేటాయింపు	1.92	5.53	5.72	3.61	4.92	0.00	0.00	0.00	5.53	0.00	5.72	5.35	5.72	42.09
శ్రీపాపు	1.95	11.64	11.64	11.64	0.00	0.00	0.00	0.00	7.76	0.00	7.76	7.76	5.82	64.03
కొంపల్లె	2.04	267.33	276.04	162.36	0.00	0.00	0.00	0.00	22.24	0.00	23.94	258.62	276.04	1286.56
ఎల్పీఎస్	7.77	24.88	25.87	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.18	25.73	100.65

ఉత్పత్తి కేంద్రం	(రూ.కిలో/ వాట్లలో)	ఇంధన సరఫరా (ఎంయూ)											నికర విద్యుత్ లభ్యత (ఎంయూ)	
		ఎప్రిల్	మే	జూన్	జూలై	ఆగస్టు	సెప్టెంబర్	అక్టోబర్	నవంబర్	డిసెంబర్	జనవరి	ఫిబ్రవరి		మార్చి
కేటీపీఎస్ డి	1.28	294.84	304.67	169.84	204.67	304.67	294.84	304.67	271.56	302.33	304.67	285.01	304.67	3346.43
కేటీపీఎస్ ఏ	1.28	132.56	136.89	132.56	136.89	119.20	99.33	136.89	115.95	136.89	136.89	128.23	136.89	1549.19
కేటీపీఎస్ బి	1.28	132.74	137.26	132.74	137.26	101.59	132.74	137.26	99.33	137.26	137.26	128.23	137.26	1550.90
కేటీపీఎస్ సి	1.28	132.74	137.26	132.74	137.26	101.59	132.74	137.26	99.33	137.26	137.26	128.23	137.26	1550.90
ఎన్ఎల్సీ మొదటి దశ	1.39	66.79	69.57	60.18	53.14	69.57	52.92	44.17	54.20	57.83	69.57	64.66	69.57	732.18
ఎన్ఎల్సీ రెండో దశ	1.40	117.18	116.09	117.18	101.10	84.75	99.74	106.82	85.02	89.65	120.99	113.63	120.99	1273.18
పీపీటీఎస్-4	1.42	299.70	309.88	299.70	309.88	309.88	299.70	309.88	179.70	275.40	309.88	279.35	309.88	3492.80
పీపీటీఎస్-2	1.58	248.20	256.60	248.20	256.60	256.60	248.20	186.60	256.15	256.60	256.60	239.99	256.60	2966.90
పీపీటీఎస్-1	1.58	248.20	256.60	248.20	256.60	128.30	124.10	127.75	124.10	128.30	256.60	239.99	256.60	2395.31
పీపీటీఎస్-3	1.58	248.20	256.60	248.20	256.60	128.30	206.23	256.60	248.20	256.60	256.60	239.99	256.60	2858.68
ఎస్పీసీ సింహాద్రి మొదటి దశ	1.58	640.00	661.00	640.00	661.00	490.00	469.00	661.00	640.00	661.00	661.00	597.00	661.00	7442.00
ఎస్పీసీ సింహాద్రి రెండో దశ	1.58	107.04	110.61	107.04	110.61	110.61	107.04	221.22	214.08	221.22	199.81	221.22	221.22	1951.70
అర్బిఎస్ బి	1.64	34.76	35.95	34.76	35.95	0.00	17.29	35.95	34.76	35.95	35.95	33.67	33.95	370.92
పీఎన్ఈఎస్ (లెయిన్స్)	1.65	125.27	126.32	125.27	129.48	126.32	125.27	129.48	109.48	129.48	129.48	117.90	129.48	1503.25
జీవక	1.67	126.52	104.35	130.21	131.14	135.75	129.29	136.68	132.98	139.45	135.75	122.82	132.98	1557.94
స్పెట్టెమ్	1.70	125.81	127.95	124.22	130.11	129.93	125.29	130.46	126.24	97.98	130.91	117.71	130.19	1496.79
ఎస్జీసీఎల్ 2 కేటాయింపు	1.72	18.61	19.23	18.61	19.23	0.62	18.61	19.23	18.61	19.23	19.23	17.99	19.23	208.43
కొండపల్లి (గ్యాస్)	1.76	186.08	211.44	204.12	222.11	218.55	211.34	222.11	186.49	218.50	222.11	204.22	218.50	2525.59
అర్బిఎస్-1	1.77	247.52	255.89	122.52	185.89	255.89	248.76	243.45	247.52	255.89	255.89	239.33	255.89	2814.45
అర్బిఎస్ స్టేజ్ 3	1.77	100.10	100.10	100.10	98.28	98.28	100.10	100.10	100.10	100.10	100.10	100.10	100.10	1197.56
అర్బిఎస్ స్టేజ్ 2	1.77	247.52	255.89	247.52	255.89	255.89	102.80	198.67	247.52	255.89	255.89	239.33	255.89	2818.71
గౌతమి	1.79	284.33	282.00	270.81	268.59	286.49	262.38	279.44	277.98	286.70	283.90	261.29	290.11	3334.02
జీవక ఎక్స్టెన్షన్	1.79	133.09	138.46	133.09	110.80	132.55	86.45	97.99	130.05	135.33	135.42	130.76	139.35	1503.79
వేమగిరి	1.83	211.01	242.63	234.72	116.17	110.84	0.00	0.00	234.72	160.61	218.91	218.91	242.63	1991.15
ఎస్జీసీఎల్ 1 కేటాయింపు	1.92	5.53	5.72	3.61	4.92	0.00	0.00	0.00	5.53	0.00	5.72	5.35	5.72	42.09
శ్రీవత్స	1.95	11.64	11.64	11.64	0.00	0.00	0.00	0.00	7.76	0.00	7.76	7.76	5.82	64.03
కోనసీమ	2.04	267.33	276.04	162.36	0.00	0.00	0.00	0.00	22.24	0.00	23.94	258.62	276.04	1286.56
ఎల్పీఎస్	7.77	24.88	25.87	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.18	25.73	100.65

ఉత్పత్తి కేంద్రం	(రూ. కిలో/ వాట్)	ప్రైవేట్	మే	జూన్	జూలై	ఆగస్టు	సెప్టెంబర్	ఇంధన సరఫరా (రింయా)			ఫిబ్రవరి	మార్చి	నికర విద్యుత్ లభ్యత (ఎం.యూ)
								అక్టోబర్	నవంబర్	డిసెంబర్			
మొత్తం సరఫరా (మి. యూ)		6683.45	6700.04	6323.22	6545.45	6866.77	6578.01	7114.65	6644.72	6866.56	7062.73	7631.53	82236.81
ప్రతినెల అవసరం (ఎం.యూ)		7201.87	6828.46	6323.22	6545.45	6866.77	6578.01	7114.65	6644.72	6866.56	7408.11	8015.15	83612.66
వార్షిక అవసరం (ఎం.యూ)	5.50	518.41	128.43	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	345.28	383.62	1375.84
ప్రతినెల అవసరం		6683.45	6700.04	6448.03	6790.76	7316.27	7136.09	7658.75	6912.83	7247.23	7062.73	7631.53	85085.21

అనుబంధం ఈ

విద్యుత్ కొనుగోలు (మిలియన్ యూనిట్లలో) విక్రయాలు మరియు నష్టాలు 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి

వివిధ వోల్టేజీల వద్ద నష్టాలు(%)			2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి					లలలతద				
డిస్కం	ఓల్టేజీ	% నష్టం	ఓల్టేజీ	విక్రయాలు	ఎల్.టి.	11కేపీ	33కేపీ	132కేపీ	ఎల్.టి.	11కేపీ	33కేపీ	132కేపీ
సీటీసీఎల్	ఎల్.టి.	8.80	ఎల్.టి.	17952.33	19684.58	20885.49	21760.25	22690.57				
సీటీఎన్ వాటా	11కేపీ	5.75	11కేపీ	4176.12		4430.90	4616.48	4813.85				
46.06%	33కేపీ	4.02	33కేపీ	5785.28			6027.59	6285.28				
సీటీఎన్ (ఎంయూ)	132కేపీ	4.10	132కేపీ	3991.26				4161.90				
6478.75	వీజీసీఐఎల్	5.10	మొత్తం	31904.99	19684.58	25316.39	32404.32	37951.60				
			% పైన పేర్కొన్న			12.59	13.86	15.93				
			ఓల్టేజీకి వచ్చిన			డి.నష్టం:	4490.59					
			నష్టం:			టి.నష్టం	1556.02					
			నష్టం(ఎంయూ)ఓ	% వీజీసీఐఎల్ నహా నష్టం:		వీజీసీ సష్టం	306.52	38258.12				
						మొత్తం	6353.13	16.61%				

డిస్కం	ఓల్టేజీ	% నష్టం	ఓల్టేజీ	విక్రయాలు	ఎల్.టి.	11కేపీ	33కేపీ	132కేపీ
ఈవీడిసీఎల్	ఎల్.టి.	5.21	ఎల్.టి.	6434.30	6787.95	7039.69	7351.74	7240.06
సీటీఎన్ వాటా	11కేపీ	4.31	11కేపీ	1775.36		1855.33	1922.82	1960.72
15.80%	33కేపీ	3.51	33కేపీ	1202.27			1246.01	988.15
సీటీఎన్ (ఎంయూ)	132కేపీ	4.10	132కేపీ	2447.76				2300.78
2222.41	వీజీసీఐఎల్	5.10	మొత్తం	11859.69	6787.95	8949.02	10520.56	12489.70
			% పైన పేర్కొన్న :			8.26%	10.54%	12.58%
			ఓల్టేజీకి వచ్చిన			డి.నష్టం:	1108.33	
			నష్టం			టి.నష్టం	554.43	
			నష్టం(ఎంయూ)ఓ	% వీజీసీఐఎల్ నహా నష్టం:		వీజీసీ సష్టం	105.15	13627.90
						మొత్తం	1768.21	12.97%

అనుబంధం ఈ

ఆర్థిక సంవత్సరం 2011-12 విద్యుత్ కొనుగోలు (మిలియన్ యూనిట్లలో) విక్రయాలు మరియు నష్టాలు

డిస్కం	ఓట్లజీ ఎల్.టి.	% నష్టం	ఓట్లజీ ఎల్.టి.	విక్రయాలు	ఎల్.టి.	11 కేపీ	88 కేపీ	132 కేపీ
ఎన్.పీ.డి.సి.ఎల్	ఎల్.టి.	7.50	ఎల్.టి.	7237.36	7824.18	8210.05	8561.05	8927.06
నీజ్.ఎస్. వాటా	11 కేపీ	4.70	11 కేపీ	1119.11		1174.30	1224.50	1276.85
15.87%	33 కేపీ	4.10	33 కేపీ	193.50			201.77	210.40
నీజ్.ఎస్. (ఎం.యూ)	132 కేపీ	4.10	132 కేపీ	1535.80				1601.45
2232.26	వీజీసీఐఎల్	5.10	మొత్తం	10085.76	7824.18	9384.35	9987.33	12015.77
			% పైన పేర్కొన్న ఓట్లజీకి వచ్చిన నష్టం:			10.95%	14.39%	16.06%
			నష్టం(ఎం.యూ) & % వీజీసీఐఎల్ నహా నష్టం:			డి.నష్టం:	1437.36	
						టి.నష్టం	492.65	
						వీజీసీ నష్టం	105.61	12121.38
						మొత్తం	2035.62	16.79%

డిస్కం	ఓట్లజీ ఎల్.టి.	% నష్టం	ఓట్లజీ ఎల్.టి.	విక్రయాలు	ఎల్.టి.	11 కేపీ	88 కేపీ	132 కేపీ
ఎన్.పీ.డి.సి.ఎల్	ఎల్.టి.	6.40	ఎల్.టి.	11183.62	11948.31	12511.32	13032.62	13589.80
నీజ్.ఎస్. వాటా	11 కేపీ	4.50	11 కేపీ	1570.05		1644.03	1712.53	1785.75
22.27%	33 కేపీ	4.00	33 కేపీ	2303.25			2399.22	2501.79
నీజ్.ఎస్. (ఎం.యూ)	132 కేపీ	4.10	132 కేపీ	1514.94				1579.71
3132.47	వీజీసీఐఎల్	5.10	మొత్తం	16571.85	11948.31	14155.35	17144.37	19457.05
			% పైన పేర్కొన్న ఓట్లజీకి వచ్చిన నష్టం:			9.90%	12.18%	
			నష్టం(ఎం.యూ) & % వీజీసీఐఎల్ నహా నష్టం:			డి.నష్టం:	2087.46	
						టి.నష్టం	797.74	
						వీజీసీ నష్టం	148.20	19605.25
						మొత్తం	3033.40	15.47%7



**అనుబంధం ఈ**  
**ఆర్థిక సంవత్సరం 2011-12 విద్యుత్ కొనుగోలు (మిలియన్ యూనిట్లలో) వికరాలు మరియు నష్టాలు**

డిస్కో	ఓల్డేజ్ ఎల్.టి.	% నష్టం	ఓల్డేజ్ ఎల్.టి.	వికరాలు	ఎల్.టి.	11 కేపీ	33 కేపీ	132 కేపీ
అన్ని డిస్కోలు	ఎల్.టి.	7.43	ఎల్.టి.	42807.62	46245.02	48700.55	50705.67	52873.48
నీజీఎస్ వాటా	11 కేపీ	5.05	11 కేపీ	8640.64		9104.55	9476.33	9881.47
100.00%	33 కేపీ	3.95	33 కేపీ	9484.30			9874.58	10296.75
నీజీఎస్ (ఎంయూ)	132 కేపీ	4.10	132 కేపీ	9489.75				9895.46
13048.78	వీజీసీఐఎల్	5.10	మొత్తం	70422.30	46245.02	57805.11	70056.58	82947.17
	నష్టం (ఎంయూ)		% పైన పేర్కొన్న			11.00%	13.02%	15.10%
13048.78	665.49		ఓల్డేజ్ కి వచ్చిన			డి.నష్టం:	9124.03	
			నష్టం:			టి.నష్టం	3400.83	
			నష్టం (ఎంయూ) & % వీజీసీఐఎల్	నష్టం		వీజీసీ నష్టం	665.49	83612.66
						మొత్తం	131900.35	15.78%

**అనుబంధం ఎఫ్**  
**విద్యుత్ కొనుగోలు (మిలియన్ యూనిట్లలో) విక్రయాలు మరియు**  
**నష్టాలు 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి (రూ. కోట్లలో)**

సీ.నెం	కేంద్రం	సామర్థ్యం (మెగావాట్లలో)	స్థిర వ్యయం
	ఏవీఐఎస్కో		
	థెర్మల్		
1	వీటీపీఎస్ 1	420.00	155.58
2	వీటీపీఎస్ 2	420.00	155.58
3	వీటీపీఎస్ 3	420.00	155.58
4	వీటీపీఎస్ 4	500.00	519.86
5	ఆర్టీపీపీ 1	420.00	219.53
6	ఆర్టీపీపీ రెండోదశ 2	420.00	437.81
7	ఆర్టీపీపీ మూడవదశ (1)	210.00	289.00
8	కేటీపీఎస్ ఏ	240.00	117.55
9	కేటీపీఎస్ బీ	240.00	117.55
10	కేటీపీఎస్ సీ	240.00	117.55
11	కేటీపీఎస్ డీ	500.00	214.03
12	కేటీపీఎస్ 6వ దశ (2)	500.00	343.16
13	ఆర్టీఎస్ బీ	62.50	48.74
14	కాకతీయ థెర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రం స్టేజీ 1 (1)	500.00	649.00
	మొత్తం థెర్మల్	<b>5092.50</b>	<b>3540.50</b>
	హైడల్		
15	మాచిఖండ వీహెచ్ ఏవీ వాటా	84.00	13.50
16	తుంగభద్ర వీహెచ్ ఏవీ వాటా	57.60	9.25
17	ఎగువ నీలేరు(యూఎన్ఆర్) వీహెచ్	240.00	42.57
18	దిగువ నీలేరు(ఎల్ఎన్ఆర్) వీహెచ్	460.00	81.59
19	డౌంకరాయి (లిమిసీ హైడల్)	25.00	7.99
20	ఎన్ఎన్ఎల్ఎం కుడి బ్యాంకు వీహెచ్	770.00	157.62
21	నాగార్జున సాగర్ వీహెచ్ (ఎన్ఎన్పీ హెచ్)	815.60	140.90
22	ఎన్ఎన్ఆర్సీవీ హెచ్	90.00	15.55
23	ఎన్ఎన్ఎల్సీవీ హెచ్	60.00	10.37
24	పోచంపాడు వీహెచ్(లిమిసీ హైడల్)	27.00	15.74
25	నిజాంసాగర్ వీహెచ్(లిమిసీ హైడల్)	10.00	4.56
26	వీఏబీఎం (లిమిసీ హైడల్)	20.00	9.12
27	మిసీ హైడ్రో & ఇతరులు	14.16	9.25
28	నింగూరు (లిమిసీ హైడల్)	15.00	6.83
29	ఎన్ఎన్ఎల్ఎం ఎడమ బ్యాంకు వీహెచ్ (2)	900.00	384.23
30	ప్రియదర్శిని జూరాల హెచ్.ఈ. ప్రాజెక్టు ఏవీవాటా (3)	234.00	98.74
31	పోచంపాడు-4 (కొత్త ప్రాజెక్టు) (4)	9.00	-
	మొత్తం హైడ్రో	<b>3831.36</b>	<b>1007.80</b>
	మొత్తం ఏవీఐఎస్కో	<b>8923.86</b>	<b>4548.30</b>

అనుబంధం జీ(1)

అందరు లైసెన్సీలు: విద్యుత్ కానుగోలు వ్యయం 2011-12 సంవత్సరానికి

లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన ప్రకారం						
విద్యుత్ మూలం	లోడ్ డిస్కాంట్	స్థిర వ్యయం	మొత్తం చరవ్యయం (రూ. కోట్లలో)	ప్రోత్సాహక, అదాయపు వస్తు ఇతరులు (రూ.కోట్లలో)	మొత్తం వ్యయం (రూ. కోట్లలో)	నగటు వ్యయం/యానిటీకు (రూ./యానిటీకు
ఏవీఐఎస్ కో	40671.26	4638.13	4784.78	105.47	9528.38	2.34
థెర్మల్	33008.51	3630.33	4784.78	68.64	8483.75	2.57
హైడ్రో	7662.75	1007.80	0.00	36.83	1044.63	1.36
నీడీఎస్	13048.78	633.07	1666.00	15.19	2314.26	1.77
ఎన్టీపీసీ సింహాద్రి స్టేజీ 1	9393.70	824.87	1481.00	10.85	2316.72	2.47
ఏవీఐఎస్ కో 1 & 2	278.70	24.11	49.44	0.00	73.55	2.64
ఐవీపీలు	17291.73	1609.41	3127.25	0.66	4737.32	2.74
ఎన్ సీఈ	2934.07	0.00	1029.13	0.00	1029.13	3.51
ఇతరులు	329.07	46.95	191.27	3.00	241.22	7.33
ఇతర న్యల్పకాలిక వనరులు	3433.68	0.00	1888.53	0.00	1888.53	5.50
టోటల్	87380.99	7776.54	14217.40	135.17	22129.11	2.53

**ఏపీఈఆర్ఎస్ ఆమోదించినది**

ఏపీఈఆర్ఎస్ ఆమోదించిన ప్రకారం						
విద్యుత్ మూలం	లోడ్ డిస్కాంట్	స్థిర వ్యయం	మొత్తం చరవ్యయం (రూ. కోట్లలో)	ప్రోత్సాహక, అదాయపు వస్తు ఇతరులు (రూ.కోట్లలో)	మొత్తం వ్యయం (రూ. కోట్లలో)	నగటు వ్యయం/దయానిట్ కు (రూ./దయానిట్ కు)
ఏపీఐఎస్ కో	41246.42	4548.30	4784.78	35.5569.92	9438.55	2.29
శ్రీరంగం	33008.51	3540.50	4784.78	35.5533.09	8393.92	2.54
హైదరాబాద్	8237.91	1007.80	0.00	0.0036.83	1044.63	1.27
నీడపల్లి	13048.78	633.07	1666.00	15.190.00	2314.26	1.77
ఎన్టీపీసీ సింహాద్రి స్టేజీ 1	9393.70	824.87	1481.00	10.850.00	2316.72	2.47
ఏపీఐఎస్ఎల్ 1 & 2	250.52	24.11	44.02	0.000.00	68.13	2.72
బీపీఎల్	15198.64	1703.92	2699.27	0.660.00	4403.85	2.90
ఎన్టీఈ	2934.07	0.00	1029.13	0.000.00	1029.13	3.51
ఇతరులు	164.69	46.95	90.68	0.003.00	140.63	8.54
ఇతర స్వల్పకాలిక వనరులు	1375.84	0.00	756.71	0.000.00	756.71	5.50
టోటల్	83612.66	7781.22	12551.59	62.2572.92	20467.98	2.45

**అనుబంధం జీ(2)**  
**సీపీఐసీఎల్: విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం 2011-12 సంవత్సరానికి**

లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన ప్రకారం							
విద్యుత్ మూలం	లోడ్ డిస్కాంట్	స్థిర వ్యయం	మొత్తం చరవ్యయం (రూ. కోట్లలో)	ప్రోత్సాహక, అదాయపు వస్తు ఇతరులు (రూ.కోట్లలో)	మొత్తం వ్యయం (రూ. కోట్లలో)	నగటు వ్యయం/యూనిట్ కు (రూ./యూనిట్ కు)	
ఏవీఐఎన్ టో	18733.18	2136.32	2203.87	48.58	4388.78	2.34	
శ్రీరంగం	15203.72	1672.13	2203.87	31.62	3907.62	2.57	
హైదరాబాద్	3529.46	464.19	0.00	16.96	481.16	1.36	
సీపీఎస్ ఎక్స్ క్లూడింగ్ ఎన్ టీసీ సింహాద్రి	6010.27	291.59	767.36	7.00	1065.95	1.77	
ఎన్ టీసీ సింహాద్రి స్టేజీ 1	4326.74	379.93	682.15	5.00	1067.08	2.47	
ఏవీఐసీఎల్ 1 & 2	128.37	11.11	22.77	0.00	33.88	2.64	
బివీఎల్	7964.57	741.29	1440.41	0.30	2182.01	2.74	
ఎన్ టీసీ	786.71	0.00	270.64	0.00	270.64	3.44	
ఇతరులు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
మొత్తం	37949.84	3560.25	5387.20	60.88	9008.33	2.37	
ఇతర న్యల్పకాలిక వనరులు	1581.56	0.00	869.86	0.008	69.86	5.50	
డీ-టు-డీ(పూల్) కొనుగోలు	711.51	0.00	209.29	0.00	209.29	2.94	
డీ-టు-డీ(పూల్) విక్రయాలు	-506.21	0.00	-128.50	0.00	-128.50	2.54	
అంతా కలిపి మొత్తం :	39736.69	3560.25	6466.34	60.88	10087.47	2.54	

**ఏపీఈఆర్‌సీ ఆమోదించినది**

ఏపీఈఆర్‌సీ ఆమోదించిన ప్రకారం							
విద్యుత్ మూలం	లోడ్ డిస్పాచ్	స్థిర వ్యయం	మొత్తం పరవ్యయం (రూ. కోట్లలో)	ప్రోత్సాహక, ఆదాయపు వస్తు ఇతరులు (రూ.కోట్లలో)	మొత్తం వ్యయం (రూ. కోట్లలో)	నగటు వ్యయం/యూనిట్‌కు (రూ./యూనిట్‌కు)	
ఏపీజెన్‌కో	18998.10	2094.95	2203.87	48.58	4347.40	2.29	
థర్మల్	15203.72	1630.75	2203.87	31.62	3866.24	2.54	
హైడ్రో	3794.38	464.19	0.00	16.96	481.16	1.27	
సీజనల్ ఎక్స్‌క్లూజింగ్	6010.27	291.59	767.36	7.00	1065.95	1.77	
ఎన్‌టీపీసీ సింహాద్రి							
ఎన్‌టీపీసీ సింహాద్రి స్టేజ్ 1	4326.74	379.93	682.15	5.00	1067.08	2.47	
ఎన్‌టీపీసీ ఎల్ 1 & 2	115.39	11.11	20.28	0.00	31.38	2.72	
బివీపీలు	7000.49	784.83	1243.29	0.30	2028.41	2.90	
ఎన్‌సీఈ	786.71	0.00	270.64	0.00	270.64	3.44	
ఇతరులు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
మొత్తం	633.71	0.00	348.54	0.00	348.54	5.50	
ఇతర న్యూక్లియారిక వనరులు	37871.42	3562.40	5536.12	60.88	9159.40	2.42	
డీ-టు-డీ(పూల్) కాసుగోలు	386.70	35.99	74.43	0.00	110.41	2.86	
డీ-టు-డీ(పూల్) విక్రయాలు	555.13	0.00	16.01	0.00	16.01	0.29	
అంతా కలిపి మొత్తం :	38258.12	3598.39	5626.56	60.88	9285.83	2.43	

**అనుబంధం జి(3)**  
**ఈపీడీసీఎల్: విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం 2011-12 సంవత్సరానికి**

<b>బ్రాస్కొలు దాఖలు చేసిన ప్రకారం</b>							
విద్యుత్ మూలం	లోడ్ డిస్కాంట్	స్థిర వ్యయం	మొత్తం పరవ్యయం (రూ. కోట్లలో)	ప్రోత్సాహక, ఆదాయపు వస్తు ఇతరులు (రూ.కోట్లలో)	మొత్తం వ్యయం (రూ. కోట్లలో)	నగటు వ్యయం/యానిటికేటం (రూ./యానిటికేటం)	
ఏవీజెన్ కో	6426.06	732.82	756.00	16.66	1505.49	2.34	
థర్మల్	5215.34	573.59	756.00	10.85	1340.43	2.57	
హైడ్రల్	1210.71	159.23	0.00	5.82	165.05	1.36	
నీజీఎన్ ఎక్స్ క్లెయిండ్	2061.71	100.02	263.23	2.40	365.65	1.77	
ఎన్ టీ సీ సింహాద్రి							
ఎన్ టీ సీ సింహాద్రి స్టేజీ 1	1484.20	130.33	234.00	1.71	366.04	2.47	
ఏవీ జీ సీ ఎల్ 1 & 2	44.03	3.81	7.81	0.00	11.62	2.64	
ఐవీ సీ లు	2732.09	254.29	494.10	0.10	748.50	2.74	
ఎన్ సీ ఈ	512.23	0.00	180.29	0.00	180.29	3.52	
ఇతరులు	329.07	46.95	191.27	3.00	241.22	7.33	
మొత్తం	13589.40	1268.22	2126.71	23.88	3418.81	2.52	
ఇతర స్వల్పకాలిక వనరులు	542.52	0.00	298.39	0.00	298.39	5.50	
డీ-టు-డీ (పూల్) కొనుగోలు	466.86	0.00	137.33	0.00	137.33	2.94	
డీ-టు-డీ (పూల్) విక్రయాలు	-283.74	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
అంతా కలిపి మొత్తం :	14315.04	1268.22	2562.42	23.88	3854.53	2.69	

**ఏపీఆర్‌సీ ఆమోదించినది...**

ఏపీఆర్‌సీ ఆమోదించిన ప్రకారం							
విద్యుత్ మూలం	లోడ్ డిస్కాంట్	స్థిర వ్యయం	మొత్తం చరవ్యయం (రూ. కోట్లలో)	ప్రోత్సాహక, ఆదాయపు వస్తు ఇతరులు (రూ.కోట్లలో)	మొత్తం వ్యయం (రూ. కోట్లలో)	నగటు వ్యయం/యూనిట్‌కు (రూ./యూనిట్‌కు)	
ఏపీజెన్‌కో	6516.93	718.63	756.00	16.66	1491.29	2.29	
శ్రీ రత్న	5215.34	559.40	756.00	10.85	1326.24	2.54	
హైదరాబాద్	1301.59	159.23	0.00	5.82	165.05	1.27	
సీజనల్ ఎక్స్‌కలూడింగ్ ఎనోటీసీ సింహాద్రి	2061.71	100.02	263.23	2.40	365.65	1.77	
ఎనోటీసీ సింహాద్రి స్టేజీ 1	1484.20	130.33	234.00	1.71	366.04	2.47	
ఏపీజెన్‌కో 1 & 2	39.58	3.81	6.96	0.00	10.77	2.72	
బీజీఎల్	2401.39	269.22	426.49	0.10	695.81	2.90	
ఎన్‌సీఈ	512.23	0.00	180.29	0.00	180.29	3.52	
ఇతరులు	164.69	46.95	90.68	3.00	140.63	8.54	
మొత్తం	217.38	0.00	119.56	0.00	119.56	5.50	
ఇతర స్వల్పకాలిక వనరులు	13398.11	1268.96	2077.20	23.88	3370.04	2.52	
డీ-టు-డీ(పూల్) కానుగోలు	229.79	21.38	44.23	0.00	65.61	2.86	
డీ-టు-డీ(పూల్) విక్రయాలు	-32.90	0.00	-0.95	0.00	-0.95	0.29	
అంతా కలిపి మొత్తం :	13627.90	1290.35	2120.47	23.88	3434.70	2.52	



**అనుబంధం జీ(4)**  
**ఎన్పీడీసీఎల్: విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం 2011-12 సంవత్సరానికి**

లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన ప్రకారం							
విద్యుత్ మూలం	లోడ్ డిస్కాంట్	స్థిర వ్యయం	మొత్తం చరవ్యయం (రూ. కోట్లలో)	ప్రోత్సాహక, అదాయపు వన్ను ఇతరులు (రూ. కోట్లలో)	మొత్తం వ్యయం (రూ. కోట్లలో)	నగటు వ్యయం/యానిటీకు (రూ./యానిటీకు)	
ఎవ్ జెన్ కో	6454.53	736.07	759.35	16.74	1512.16	2.34	
థెర్మల్	5238.45	576.13	759.35	10.89	1346.37	2.57	
హైడ్రల్	1216.08	159.94	0.00	5.84	165.78	1.36	
నీటివన ఎక్స్ క్లూడింగ్	2070.84	100.47	264.39	2.41	367.27	1.77	
ఎన్ టీ సీ సింహాద్రి	1490.78	130.91	235.04	1.72	367.66	2.47	
ఎన్ టీ సీ సింహాద్రి స్టేజీ 1	44.23	3.83	7.85	0.00	11.67	2.64	
ఎన్ టీ సీ సింహాద్రి 1 & 2	2744.20	255.41	496.29	0.10	751.81	2.74	
బివీ పీలు	430.08	0.00	137.65	0.00	137.65	3.20	
ఇతరులు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
మొత్తం	13234.66	1226.69	1900.57	20.98	3148.23	2.38	
ఇతర న్యాయాధిక వనరులు	544.93	0.00	299.71	0.00	299.71	5.50	
డీ-టు-డీ(వూల్) కొనుగోలు	538.39	0.00	158.37	0.00	158.37	2.94	
డీ-టు-డీ(వూల్) విక్రయాలు	-1075.24	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
అంతా కలిపి మొత్తం :	13242.73	1226.69	2358.65	20.98	3606.31	2.72	

**ఏపీఈఆర్‌సీ ఆమోదించినది..**

ఏపీఈఆర్‌సీ ఆమోదించిన ప్రకారం							
విద్యుత్ మూలం	లోడ్ డిస్కాంట్	స్థిర వ్యయం	మొత్తం చరవ్యయం (రూ. కోట్లలో)	ప్రోత్సాహక, ఆదాయపు వస్తు ఇతరులు (రూ.కోట్లలో)	మొత్తం వ్యయం (రూ. కోట్లలో)	నగటు వ్యయం/యానిటికం (రూ./యానిటికం)	
ఏపీజెనెకో	6545.81	721.82	759.35	16.74	1497.90	2.29	
థర్మల్	5238.45	561.88	759.35	10.89	1332.12	2.54	
హైడ్రల్	1307.36	159.94	0.00	5.84	165.78	1.27	
నీజీఎస్ ఎన్టీకెడైంక్ ఎస్బీపీసీ సింహాద్రి	2070.84	100.47	264.39	2.41	367.27	1.77	
ఎస్బీపీసీ సింహాద్రి స్టేజీ 1	1490.78	130.91	235.04	1.72	367.66	2.47	
ఏపీజీపీసీఎల్ 1 & 2	39.76	3.83	6.99	0.00	10.81	2.72	
ఐపీసీలు	2412.02	270.41	428.37	0.10	698.89	2.90	
ఎన్‌సీఈ	430.08	0.00	137.65	0.00	137.65	3.20	
ఇతరులు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
మొత్తం	218.35	0.00	120.09	0.00	120.09	5.50	
ఇతర స్వల్పకాలిక వనరులు	13207.63	1227.43	1951.88	20.98	3200.28	2.42	
డీ-టూ-డీ(పూల్) కాసుగోలు	-1086.25	-101.09	-209.06	0.00	-310.15	2.86	
డీ-టూ-డీ(పూల్) విక్రయాలు	-7.78	0.00	-0.22	0.00	-0.22	0.29	
అంతా కలిపి మొత్తం :	12121.38	1126.34	1742.59	20.98	2889.91	2.38	

**అనుబంధం జీ(5)**  
**ఎస్పీడిసీఎల్: విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం 2011-12 సంవత్సరానికి**

రైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన ప్రకారం							
విద్యుత్ మూలం	లోడ్ డిస్కాంట్	స్థిర వ్యయం	మొత్తం చరవ్యయం (రూ. కోట్లలో)	ప్రోత్సాహక, అదాయపు వస్తు ఇతరాలు (రూ.కోట్లలో)	మొత్తం వ్యయం (రూ. కోట్లలో)	నగటు వ్యయం/యూనిట్కు (రూ./యూనిట్కు)	
ఏపీజెన్కో	9057.49	1032.91	1065.57	23.49	2121.97	2.34	
శ్రీరత్న	7350.99	808.47	1065.57	15.29	1889.33	2.57	
హైదరాబాద్	1706.49	224.44	0.00	8.20	232.64	1.36	
నీడెస్ ఎక్స్కలూడింగ్	2905.96	140.98	371.02	3.38	515.38	1.77	
ఎస్పీడిసీఎల్ నింహాద్రి స్టేజీ 1	2091.98	183.70	329.82	2.42	515.93	2.47	
ఏపీడిసీఎల్ 1 & 2	62.07	5.37	11.01	0.00	16.38	2.64	
బివీపీలు	3850.87	358.42	696.44	0.15	1055.00	2.74	
ఎన్ఎస్ఈ	1205.05	0.00	440.55	0.00	440.55	3.66	
ఇతరాలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
<b>మొత్తం</b>	<b>19173.41</b>	<b>1721.38</b>	<b>2914.41</b>	<b>29.44</b>	<b>4665.22</b>	<b>2.43</b>	
ఇతర న్యల్పుకాలిక వనరులు	764.68	0.00	420.57	0.00	420.57	5.50	
డీ-టు-డీ (మూల్) కొనుగోలు	469.79	0.00	138.19	0.00	138.19	2.94	
డీ-టు-డీ (మూల్) విక్రయాలు	-321.36	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
<b>అంతా కలిపి మొత్తం :</b>	<b>20086.52</b>	<b>1721.38</b>	<b>3473.17</b>	<b>29.44</b>	<b>5223.98</b>	<b>2.60</b>	

**ఏపీఈఆర్సీ ఆమోదించినది..0**

ఏపీఈఆర్సీ ఆమోదించిన ప్రకారం							
విద్యుత్ మూలం	లోడ్ డిస్కాంట్	స్థిర వ్యయం	మొత్తం చరవ్యయం (రూ. కోట్లలో)	ప్రోత్సాహక, ఆదాయపు వస్తు ఇతరులు (రూ.కోట్లలో)	మొత్తం వ్యయం (రూ. కోట్లలో)	నగటు వ్యయం/యానిటీకు (రూ./యానిటీకు)	
ఏపీఈఆర్సీ	9185.58	1012.91	1065.57	23.49	2101.97	2.29	
ధార్మల్	7350.99	788.47	1065.57	15.29	1869.33	2.54	
హైడల్	1834.58	224.44	0.00	8.20	232.64	1.27	
నీటిఎస్ ఎక్స్ కలెక్షన్	2905.96	140.98	371.02	3.38	515.38	1.77	
ఎన్టీసీసీ సింహాద్రి							
ఎన్టీసీసీ సింహాద్రి స్టేజీ 1	2091.98	183.70	329.82	2.42	515.93	2.47	
ఎన్టీసీసీఎల్ 1 & 2	55.79	5.37	9.80	0.00	15.17	2.72	
బిపీఎల్	3384.74	379.46	601.13	0.15	980.74	2.90	
ఎన్ఎస్ఈ	1205.05	0.00	440.55	0.00	440.55	3.66	
ఇతరులు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
మొత్తం	306.40	0.00	168.52	0.00	168.52	5.50	
ఇతర న్యబ్బాళాళిక వనరులు	19135.49	1722.42	2986.41	29.44	4738.26	2.48	
డీ-టు-డీ(వూల్) కొనుగోలు	469.76	43.72	90.41	0.00	134.13	2.86	
డీ-టు-డీ(వూల్) విక్రయాలు	-514.45	0.00	-14.84	0.00	-14.84	0.29	
అంబా కలిపి మొత్తం :	19605.25	1766.14	3061.98	29.44	4857.56	2.48	

**అనుబంధం జి(6)**  
**ఎఫ్ఎస్పి లెక్కల కోసం చర వ్యయం సంకీర్ణంగా**

నెల/త్రైమాసికం	కొనుగోలు/ ఈ హెచ్బీ ఇన్పుట్ (ఎంపూలు)	అవసరం కోసం మొత్తం డిస్పాస్ తై సెన్సిబిల విక్రయాలు మాత్రమే(ఎంపూలు)	మొత్తం చరవ్యయం (రూ. కోట్లలో)	చర వ్యయం (రూ. ప్రతి కిలో హెచ్బీకు)
ఏప్రిల్ 11	7201.87	7201.87	1319.56	1.8323
మే 11	6828.46	6828.46	1123.82	1.6458
జూన్ 11	6323.22	6323.22	980.62	1.5508
<b>త్రైమాసికం 1</b>	<b>20353.55</b>	<b>20353.55</b>	<b>3424.01</b>	<b>1.6823</b>
జూలై 11	6545.45	6545.45	933.72	1.4265
ఆగస్టు 11	6866.77	6866.77	881.43	1.2836
సెప్టెంబర్ 11	6578.01	6578.01	820.88	1.2479
<b>త్రైమాసికం 2</b>	<b>19990.23</b>	<b>19990.23</b>	<b>2636.04</b>	<b>1.3187</b>
అక్టోబర్ 11	7114.65	7114.65	937.33	1.3175
నవంబర్ 11	6644.72	6644.72	957.94	1.4416
డిసెంబర్ 11	6866.56	6866.56	984.95	1.4344
<b>త్రైమాసికం 3</b>	<b>20625.94</b>	<b>20625.94</b>	<b>2880.21</b>	<b>1.3964</b>
జనవరి 12	7219.67	7219.67	1047.31	1.4506
ఫిబ్రవరి 12	7408.11	7408.11	1231.02	1.6617
మార్చి 12	8015.15	8015.15	1333.03	1.6631
<b>త్రైమాసికం 4</b>	<b>22642.93</b>	<b>22642.93</b>	<b>3611.35</b>	<b>1.5949</b>
<b>మొత్తం</b>	<b>83612.66</b>	<b>83612.66</b>	<b>12551.60</b>	<b>1.5012</b>

అనుబంధం హెచ్(1)

అన్ని డిస్ట్రీలు (ఎంయూ) ఆంధ్రప్రదేశ్ లైసెన్సీలు: కేటగిరీవారిగా, నెలవారీగా విక్రయాలు 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి

కేటగిరీ	ఏప్రిల్-11	మే-11	జూన్-11	జూలై-11	ఆగస్టు-10	సెప్టెంబర్-11	అక్టోబర్-11	నవంబర్-11	డిసెంబర్-11	జనవరి-12	ఫిబ్రవరి-12	మార్చి-12	మొత్తం
<b>ఎల్టీ డిస్ట్రీ, వినియోగదారు కేటగిరీ</b>													
<b>ఎల్టీ విభాగం</b>	3679.76	3568.01	3140.10	3328.09	3528.76	3315.35	3804.17	3347.38	3480.28	3649.77	3694.89	4271.05	42807.62
కేటగిరీ 1 డిస్ట్రీ	1473.70	1539.82	1452.69	1355.92	1363.78	1381.36	1444.42	1260.28	1221.69	1219.30	1287.77	1455.51	16456.23
కేటగిరీ 2 నాన్ డిస్ట్రీ/కమ్యూనిటీ	384.27	402.90	384.55	353.43	358.16	352.88	365.24	334.62	325.23	328.18	351.19	396.23	4336.89
కేటగిరీ 3(ఏ&బి)పారిశ్రామిక	251.63	248.16	249.31	237.37	215.51	212.47	206.66	230.40	246.21	264.31	263.67	251.63	2877.32
కేటగిరీ 4 కామిటీ పరిశ్రమలు & డోబ్బోహాలు	4.39	4.27	4.88	4.51	4.53	5.70	4.36	4.19	4.66	4.84	5.41	4.89	56.63
కేటగిరీ 5 నీటిపారుదల & వ్యవసాయం	1374.30	1184.39	867.36	1194.10	1399.68	1179.58	1547.44	1294.58	1447.00	1590.18	1555.14	1931.41	16565.16
కేటగిరీ 6-సాంస్కృతిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు, టిబెట్ట్యూన్	174.66	171.95	166.15	166.25	169.12	165.21	218.61	206.58	219.10	225.02	213.78	211.56	2307.99
కేటగిరీ 7-సాంస్కృతిక సంస్థలు	15.10	15.30	14.07	15.35	16.77	17.27	16.34	15.62	15.49	16.99	16.11	17.81	192.22
కేటగిరీ 8-తాత్కాలిక సర్దుబాటు	0.44	0.33	0.21	0.22	0.24	0.17	0.37	0.32	0.26	0.36	1.11	1.06	5.11
కేటగిరీ 5(ఏ)కామిటీ, రైతులు	0.68	0.42	0.44	0.45	0.43	0.12	0.07	0.15	0.06	0.04	0.17	0.36	3.41
కేటగిరీ 5(బి)2) గ్రామీణ ఉద్యానవన సర్దుబాటు	0.07	0.05	0.04	0.04	0.05	0.04	0.04	0.05	0.05	0.05	0.05	0.06	0.60
<b>కేటగిరీ 7(బి) - మతవరమైన ప్రాంతాలు</b>	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0-200	0.43	0.36	0.33	0.39	0.43	0.47	0.48	0.48	0.44	0.39	0.39	0.43	5.02
>200	0.07	0.07	0.07	0.06	0.06	0.06	0.14	0.11	0.10	0.10	0.09	0.10	1.03
<b>కేటగిరీ 2- నాన్ డిస్ట్రీ/కమ్యూనిటీ</b>	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0-50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
51-100	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
>100	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>హెచ్టీ కేటగిరీ</b>													
<b>-11 కేటగిరీ</b>	795.56	700.52	714.18	692.62	718.21	716.87	670.30	691.41	687.58	719.90	782.11	751.39	8640.64
హెచ్టీ1 పారిశ్రామిక విభాగం	443.30	399.75	406.98	399.67	392.81	396.88	351.09	396.60	411.05	427.21	449.77	420.50	4895.60

ఉద్దేశ, వినియోగదారు కటగిరి	ఏప్రిల్-11	మే-11	జూన్-11	జూలై-11	ఆగస్టు-10	సెప్టెంబర్-11	అక్టోబర్-11	నవంబర్-11	డిసెంబర్-11	జనవరి-12	ఫిబ్రవరి-12	మార్చి-12	మొత్తం
లైట్లు & ఫ్లూస్సు	3.96	3.85	4.04	4.00	3.95	4.15	3.06	3.61	3.65	3.68	3.99	3.99	45.91
కాలనీ వినియోగం	0.19	0.19	0.24	0.20	0.20	0.21	0.19	0.18	0.16	0.15	0.14	0.19	2.24
సీజనల్ పరిశ్రమలు	0.44	0.25	0.23	0.17	0.13	0.13	0.04	0.05	0.06	0.07	0.19	0.23	2.01
హెచ్ఐ 1 (టి) ఫెర్టిలైజర్లు	2.01	1.71	1.86	1.75	1.85	1.01	0.86	0.95	1.65	1.89	1.79	1.82	19.14
హెచ్ఐ 2 పారిశ్రామిక విభజన	169.40	177.39	179.78	162.19	159.30	155.61	162.01	161.50	141.93	142.37	148.11	152.37	1911.97
హెచ్ఐ 4 విప్రభుత్వ ఎత్తిపోతల పథకాలు	32.03	3.62	2.84	3.12	32.34	34.17	34.58	7.54	7.49	8.11	35.58	33.14	234.56
హెచ్ఐ 4 బీ వ్యవసాయం	0.33	0.34	0.32	0.36	0.41	0.41	0.38	0.82	0.78	0.87	0.72	0.15	5.89
హెచ్ఐ 6 టోనోసిటివ్లు, నివాస కాలనీలు	17.91	17.17	17.86	16.16	16.06	16.26	16.34	16.45	15.53	16.29	17.11	16.97	200.11
ఆర్ తవన్ సీట్లు	107.08	76.59	80.11	85.37	92.59	90.36	86.59	89.24	89.19	102.50	105.83	105.55	1111.00
తాత్కాలిక సరఫరా	0.55	0.56	0.55	0.54	0.56	0.51	0.50	0.47	0.42	0.36	0.40	0.34	5.78
సమగ్ర ప్రణాళి సరఫరా పథకాలు	4.55	4.65	4.22	4.16	4.40	4.61	4.05	2.50	2.56	2.71	3.56	2.70	44.67
హెచ్ఐ 1 పారిశ్రామిక సమయం (ఉదయం 10 నుంచి మధ్యాహ్నం 2 వరకు)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐ 1 పారిశ్రామిక సమయం (సాయంత్రం 6 నుంచి రాత్రి 10 వరకు)	13.79	14.45	15.13	14.92	13.60	12.58	10.63	11.51	13.10	13.69	14.91	13.44	161.76
<b>హెచ్ఐ కేటగిరీ 88 కేటగిరీ</b>	<b>809.42</b>	<b>739.99</b>	<b>748.58</b>	<b>741.50</b>	<b>762.59</b>	<b>739.96</b>	<b>746.14</b>	<b>795.64</b>	<b>819.62</b>	<b>843.54</b>	<b>870.00</b>	<b>867.33</b>	<b>9484.30</b>
హెచ్ఐ 1 పారిశ్రామిక విభజన	683.78	613.03	617.26	616.69	627.22	599.61	619.11	660.68	686.39	702.80	736.81	742.38	7905.77
లైట్లు & ఫ్లూస్సు	4.26	2.61	1.93	1.70	1.60	1.54	4.21	2.40	1.93	1.55	1.96	4.10	29.78
కాలనీ వినియోగం	0.29	0.30	0.26	0.28	0.22	0.73	0.23	0.25	0.25	0.22	0.23	0.29	3.55
సీజనల్ పరిశ్రమలు	1.03	0.10	0.08	0.03	0.02	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.29
హెచ్ఐ 1 (టి) ఫెర్టిలైజర్లు	38.46	35.60	37.24	36.24	38.94	42.49	38.69	47.82	44.84	49.39	46.86	39.81	496.38
హెచ్ఐ 2 పారిశ్రామిక విభజన	49.18	51.52	54.92	49.18	44.64	47.00	40.19	40.86	40.92	38.07	39.74	39.25	535.49
హెచ్ఐ 4 ప్రభుత్వ ఎత్తిపోతల పథకాలు	1.37	6.03	6.04	6.53	18.52	20.92	20.31	19.61	18.90	22.66	14.82	14.21	169.93
హెచ్ఐ 4 బీ వ్యవసాయం	0.23	0.23	0.29	0.26	0.45	0.44	0.39	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.29
హెచ్ఐ 6 టోనోసిటివ్లు, నివాస కాలనీలు	6.17	4.76	3.94	4.34	4.26	3.32	5.24	4.56	4.54	4.76	5.16	4.98	56.04
ఆర్ తవన్ సీట్లు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

ఉల్లేఖ, వినియోగదారు కేటగిరి	ఏప్రిల్-11	మే-11	జూన్-11	జూలై-11	ఆగస్టు-10	సెప్టెంబర్-11	అక్టోబర్-11	నవంబర్-11	డిసెంబర్-11	జనవరి-12	ఫిబ్రవరి-12	మార్చి-12	మొత్తం
తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
సముగ్ర ప్రజా నీటి సరఫరాపథకాలు	1.29	1.38	1.42	1.34	1.71	1.70	0.93	0.94	0.97	0.97	0.04	0.04	12.74
హెచ్ఎస్ 1 పారిశ్రామిక సమయం (ఉదయం 10 నుంచి మధ్యాహ్నం 2 వరకు)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఎస్ 1 పారిశ్రామిక సమయం (సాయంత్రం 6 నుంచి రాత్రి 10 వరకు)	23.34	24.43	25.18	24.92	25.00	22.19	16.83	18.51	20.88	23.12	24.37	22.26	271.04
<b>హెచ్ఎస్ కేటగిరివల్ 182 కేపీ</b>	771.21	729.56	725.74	752.39	771.40	772.02	762.18	767.00	802.72	877.00	909.81	848.71	9489.75
హెచ్ఎస్ 1 పారిశ్రామిక విభజన	492.21	436.49	433.96	460.45	469.67	468.77	454.82	453.10	473.71	514.71	560.59	525.77	5744.25
లైట్ & ప్యాన్లు	1.75	3.34	2.62	5.87	6.16	8.33	7.48	6.62	4.80	2.20	5.34	1.79	56.30
కాలనీ వినియోగం	2.44	2.44	2.38	2.25	2.16	2.73	2.06	2.09	2.09	2.12	2.12	2.32	27.20
నీజనల్ పరిశ్రమలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఎస్ 1 (టీ) ఫైల్ అల్యూమిన్యం	75.77	70.94	74.24	71.97	75.56	75.93	80.57	78.99	77.75	79.55	80.82	71.45	913.53
హెచ్ఎస్ 2 పారిశ్రామిక విభజన	16.02	16.12	15.91	14.31	14.10	14.43	14.96	15.23	13.16	12.99	14.87	15.79	177.91
హెచ్ఎస్ 4 ఏ ప్రభుత్వ ఎత్తిపోతల పథకాలు	11.23	33.08	32.97	36.14	38.94	38.75	48.74	50.11	69.53	91.36	64.91	71.60	587.34
హెచ్ఎస్ 4 టీ వ్యవసాయం	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఎస్ 5 రైల్వే ట్రాక్టర్	148.00	142.87	142.73	140.09	145.58	144.26	137.33	144.75	147.46	155.65	160.99	141.45	1751.18
హెచ్ఎస్ 6 టోన్ షిఫ్టులు, నివాస కాలనీలు	9.80	9.93	9.22	7.44	6.98	8.24	7.22	7.20	4.40	6.57	7.40	7.81	92.21
ఆర్కెఎస్ టిలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
సముగ్ర ప్రజా నీటి సరఫరాపథకాలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఎస్ 1 పారిశ్రామిక సమయం (ఉదయం 10 నుంచి మధ్యాహ్నం 2 వరకు)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఎస్ 1 పారిశ్రామిక సమయం (సాయంత్రం 6 నుంచి రాత్రి 10 వరకు)	13.99	14.37	11.70	13.87	12.25	10.58	9.01	8.91	9.82	11.84	12.77	10.72	139.82
మొత్తం	6055.94	5738.09	5328.60	5514.60	5780.96	5544.21	5982.79	5601.43	5790.20	6090.20	6256.81	6738.48	70422.30



**అనుబంధం హెచ్(2)**  
**సీపీడీసీఎల్: విభాగంవారీగా, నెలవారీగా విక్రయాలు 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి**

క్లర్క్ వినియోగదారు సిక్యూరిటీ ఎల్ విక్రయాలు	ఏప్రిల్-11	మే-11	జూన్-11	జూలై-11	ఆగస్టు-10	సెప్టెంబర్-11	అక్టోబర్-11	నవంబర్-11	డిసెంబర్-11	జనవరి-12	ఫిబ్రవరి-12	మార్చి-12	మొత్తం
ఎల్టీ విభాగం	1606.84	1542.26	1321.32	1468.64	1506.50	1436.54	1477.52	1403.54	1426.23	1459.26	1522.09	1781.59	17952.33
కేటగిరి 1 డామెస్టిక్ కమర్షియల్	622.00	627.20	538.00	510.61	508.24	511.86	491.90	467.59	440.71	439.90	498.30	633.04	6289.37
కేటగిరి 2 నాన్ డామెస్టిక్/ కేటగిరి 3 (ఏ & బి)	189.46	196.30	177.12	167.51	165.97	163.38	162.62	156.24	143.38	144.39	164.28	199.69	2030.35
పారిశ్రామిక	106.77	106.49	101.78	106.51	97.72	96.64	99.11	109.49	111.59	109.19	108.01	109.33	1262.63
కేటగిరి 4 కాబ్జీ పరిశ్రమలు & ధోబీశాలలు	1.26	1.14	1.38	1.39	1.34	1.25	1.16	1.33	1.44	1.32	1.35	1.34	15.69
కేటగిరి 5 నీటిపారుదల & వ్యవసాయం	608.41	533.85	428.83	607.87	655.80	585.39	635.53	579.78	639.46	671.80	656.57	736.45	7339.72
కేటగిరి 6 - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు, వీధిబ్యాంప్	72.72	70.12	68.25	68.44	70.51	71.63	80.60	82.86	83.95	86.97	86.09	94.06	936.18
కేటగిరి 7 - సాధారణ కారణాలు	5.86	6.94	5.81	6.15	6.72	6.26	6.36	6.09	5.54	5.49	6.52	7.12	74.87
కేటగిరి 8-తాత్కాలిక సర్దుదా	0.35	0.21	0.13	0.15	0.18	0.12	0.24	0.16	0.15	0.19	0.97	0.56	3.41
కేటగిరి 5(ఏ)(బి) (1) 15													
హెచ్పీ మోటార్ల లోడ్ పరకూ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
అనుసంధానించిన ఉప్పు వ్యవసాయ కేంద్రాలు	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.10
కేటగిరి 5(ఏ) (2) గ్రామీణ ఉద్యానవన నర్సరీలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
కేటగిరి 7(బి) - మతపరమైన ప్రాంతాలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
200 పరకూ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
> 200	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

ఉద్దేశ, వినియోగదారు కేటగిరీ	ఏప్రిల్-11	మే-11	జూన్-11	జూలై-11	ఆగస్టు-10	సెప్టెంబర్-11	అక్టోబర్-11	నవంబర్-11	డిసెంబర్-11	జనవరి-12	ఫిబ్రవరి-12	మార్చి-12	మొత్తం
కేటగిరీ 2- నాన్ డొబ్బెస్టిక్ /కమర్షియల్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0-50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
51-100	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
>100	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఓ కేటగిరీ ఎట్ 11 కేటగిరీ	379.19	352.87	359.09	341.32	348.78	348.57	333.53	343.47	326.52	335.81	362.31	344.68	4176.12
హెచ్ఓ 1 పారిశ్రామిక విభజన	264.05	231.83	236.12	231.95	237.53	238.02	217.71	234.87	232.31	242.79	263.68	245.32	2876.18
టైట్యుం & స్ట్రాస్సు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
కాలనీ వినియోగం	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
నీజవల్ పరిశ్రమలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఓ 1 (టీ) షెల్ అల్యూమిన్యం	1.08	0.84	1.01	0.94	1.00	1.01	0.86	0.95	1.02	1.03	1.02	1.00	11.76
హెచ్ఓ 2 పారిశ్రామిక విభజన	99.49	106.33	108.91	95.87	96.32	94.79	101.26	97.12	82.88	81.15	85.20	87.67	1137.00
హెచ్ఓ 4 ప్రభుత్వ ఎత్తిపోతల పథకాలు	2.75	2.37	1.75	1.82	2.85	3.20	3.06	1.66	1.66	1.88	2.51	1.87	27.38
హెచ్ఓ 4 టీ వ్యవసాయం	0.26	0.28	0.25	0.23	0.26	0.28	0.25	0.19	0.20	0.19	0.04	0.02	2.44
హెచ్ఓ 6 లోన్ డివీలు, నివాస కాలనీలు	7.18	6.69	6.71	6.33	6.55	6.96	6.50	6.42	6.23	6.27	6.61	6.34	78.79
ఆర్ వీలెన్ డివీలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
లాండ్ ట్యాక్ సరిఫరా	0.55	0.56	0.55	0.54	0.56	0.51	0.42	0.39	0.34	0.36	0.40	0.34	5.54
సమగ్ర ప్రజా నీటి సరఫరా పథకాలు	3.81	3.96	3.79	3.64	3.70	3.82	3.47	1.88	1.88	2.13	2.84	2.11	37.02
హెచ్ఓ 1 పారిశ్రామిక సమయం 0.00 (ఉదయం 10 నుంచి మధ్యాహ్నం 2 వరకూ)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఓ 1 పారిశ్రామిక సమయం 0.00 (సాయంత్రం 6 నుంచి రాత్రి 10 వరకూ)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఓ 1 పారిశ్రామిక విభజన	505.62	444.46	453.52	447.40	467.46	456.63	477.36	496.64	502.73	515.42	508.27	509.77	5785.28
హెచ్ఓ 1 పారిశ్రామిక విభజన	446.57	386.73	393.77	390.39	401.58	387.63	418.85	430.78	439.76	447.20	453.31	459.75	5056.31

ఉత్తేజ్, వినియోగదారు కేటగిరి	ఏప్రిల్-11	మే-11	జూన్-11	జూలై-11	ఆగస్టు-10	సెప్టెంబర్-11	అక్టోబర్-11	నవంబర్-11	డిసెంబర్-11	జనవరి-11	ఫిబ్రవరి-12	మార్చి-12	మొత్తం
లైట్లు & ఫ్లూస్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
కాలనీ వినియోగం	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
సీజనల్ పరిశ్రమలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐ 1 (ఓ) ఫైర్ అలార్మ్	22.30	18.90	18.30	19.34	20.13	20.86	21.04	29.24	27.10	32.28	26.99	22.88	279.34
హెచ్ఐ 2 పారిశ్రామిక విభజనాతర	33.36	35.49	38.04	34.26	32.80	35.17	25.77	25.21	24.19	24.26	26.30	25.43	360.27
హెచ్ఐ 4 ఏప్రెంటిస్ షిప్ ప్రోగ్రాం పథకాలు	0.40	0.21	0.23	0.54	9.51	9.63	9.15	9.26	9.50	9.50	0.41	0.37	58.69
హెచ్ఐ 4 బీ వ్యవసాయం	0.23	0.23	0.29	0.26	0.45	0.44	0.39	-	-	-	-	-	2.29
హెచ్ఐ 6 ట్రాన్సిమిషన్, నివాస కాలనీలు	1.48	1.52	1.47	1.28	1.30	1.20	1.23	1.22	1.21	1.21	1.22	1.30	15.63
అర్జెంట్ సర్వీసులు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
తాత్కాలిక సర్వీసులు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
సమగ్ర ప్రజా నీటి సరఫరా పథకాలు	1.29	1.38	1.42	1.34	1.71	1.70	0.93	0.94	0.97	0.97	0.04	0.04	12.74
హెచ్ఐ 1 పారిశ్రామిక సమయం (ఉదయం 10 నుంచి మధ్యాహ్నం 2 వరకూ)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐ 1 పారిశ్రామిక సమయం (సాయంత్రం 6 నుంచి రాత్రి 10 వరకూ)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>హెచ్ఐ కేటగిరి 182 కు</b>	<b>333.25</b>	<b>287.80</b>	<b>298.99</b>	<b>298.23</b>	<b>351.77</b>	<b>323.08</b>	<b>325.17</b>	<b>326.33</b>	<b>339.89</b>	<b>373.21</b>	<b>370.27</b>	<b>363.26</b>	<b>3991.26</b>
హెచ్ఐ 1 పారిశ్రామిక విభజన	273.93	234.17	245.22	250.31	274.98	248.99	234.95	233.52	254.18	294.34	308.27	303.72	3156.58
లైట్లు & ఫ్లూస్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
కాలనీ వినియోగం	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
సీజనల్ పరిశ్రమలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐ 1 (ఓ) ఫైర్ అలార్మ్	22.68	19.60	19.77	18.89	20.39	18.37	23.34	21.54	21.02	20.77	21.02	21.34	248.74
హెచ్ఐ 2 పారిశ్రామిక విభజన	10.83	11.45	10.86	9.45	9.15	8.97	10.83	11.11	9.44	9.48	11.39	11.10	124.07
హెచ్ఐ 4 ప్రభుత్వ ఉద్యోగి పథకాలు	10.17	6.84	6.73	4.48	32.46	32.27	42.26	43.63	40.78	32.63	12.20	12.87	277.32

ఉద్దేశ, వివరాలుగదారు కటగిరి	ఏప్రిల్-11	మే-11	జూన్-11	జూలై-11	ఆగస్టు-10	సెప్టెంబర్-11	అక్టోబర్-11	నవంబర్-11	డిసెంబర్-11	జనవరి-12	ఫిబ్రవరి-12	మార్చి-12	మొత్తం
హెచ్ఐటీ 4 బీ వ్యవసాయం-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
హెచ్ఐటీ 5 డైరీ ప్రాజెక్ట్	15.64	15.74	16.41	15.10	14.79	14.48	13.79	16.53	14.46	15.98	17.39	14.23	184.55
హెచ్ఐటీ 6 టా నోషిట్లు, నివాస కాలనీలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
ఆర్డర్లెన్ఫీట్లు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
సమగ్ర ప్రజా నీటి సరఫరాపథకాలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐటీ 1 పారిశ్రామిక సమయం (ఉదయం 10 నుంచి మధ్యాహ్నం 2 వరకు)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐటీ 1 పారిశ్రామిక సమయం (సాయంత్రం 6 నుంచి రాత్రి 10 వరకు)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
మొత్తం	2824.90	2627.39	2432.91	2555.59	2674.50	2564.82	2613.59	2569.98	2595.37	2683.69	2762.94	2999.31	31904.99

**అనుబంధం హెచ్(3)  
అవిభాగంవారిగా, నెలవారిగా విక్రయాలు 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి**

క్ర.సం. వివరాలు	మే-11	జూన్-11	జూలై-11	ఆగస్టు-11	సెప్టెంబర్-11	అక్టోబర్-11	నవంబర్-11	డిసెంబర్-11	జనవరి-12	ఫిబ్రవరి-12	మార్చి-12	మొత్తం
<b>క్ర.సం. వివరాలు</b>	<b>మే-11</b>	<b>జూన్-11</b>	<b>జూలై-11</b>	<b>ఆగస్టు-11</b>	<b>సెప్టెంబర్-11</b>	<b>అక్టోబర్-11</b>	<b>నవంబర్-11</b>	<b>డిసెంబర్-11</b>	<b>జనవరి-12</b>	<b>ఫిబ్రవరి-12</b>	<b>మార్చి-12</b>	<b>మొత్తం</b>
<b>క్ర.సం. వివరాలు</b>	<b>మే-11</b>	<b>జూన్-11</b>	<b>జూలై-11</b>	<b>ఆగస్టు-11</b>	<b>సెప్టెంబర్-11</b>	<b>అక్టోబర్-11</b>	<b>నవంబర్-11</b>	<b>డిసెంబర్-11</b>	<b>జనవరి-12</b>	<b>ఫిబ్రవరి-12</b>	<b>మార్చి-12</b>	<b>మొత్తం</b>
ఎల్టీ కేటగిరి	590.89	548.64	496.94	511.86	498.96	619.24	503.06	518.50	510.99	530.30	556.11	6434.30
కేటగిరి 1 డాబుల్	318.82	328.55	288.67	294.21	293.75	356.42	264.20	246.59	221.21	234.35	249.60	3370.25
కేటగిరి 2 నాన్-డాబుల్/కేటగిరి	69.94	70.56	58.09	62.87	59.13	68.89	55.74	55.16	51.52	57.45	57.17	729.09
కేటగిరి 3 (ప & బి)	42.20	39.05	35.15	30.03	30.08	30.79	32.33	31.33	40.25	42.05	34.92	426.94
కేటగిరి 4 కాటేజీ వరిశ్రమలు & ధాన్యం	0.17	0.26	0.14	0.16	0.16	0.14	0.18	0.15	0.14	0.15	0.14	1.93
కేటగిరి 5 నీటిపారుదల & వ్యవసాయం	132.24	82.82	86.99	96.22	88.95	133.20	117.78	155.20	168.73	166.71	184.83	1558.20
కేటగిరి 6 - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు, వీడబ్ల్యుఎస్	24.76	24.86	24.85	25.08	23.23	26.15	29.18	26.74	26.15	26.57	26.14	309.27
కేటగిరి 7 - సాధారణ కారణాలు	2.32	2.17	2.58	2.80	3.11	3.11	3.11	2.83	2.51	2.53	2.78	32.67
కేటగిరి 8 - తాత్కాలిక సరఫరా	0.04	0.03	0.04	0.04	0.05	0.03	0.04	0.03	0.03	0.04	0.04	0.46
ఎల్టీ 5(ప) (1)	0.03	0.02	0.02	0.02	0.02	0.03	0.03	0.03	0.04	0.04	0.04	0.33
ఉమ్మడి వ్యవసాయ కేంద్రాలు												
ఎల్టీ 5(ప) (2)	0.02	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.03	0.03	0.03	0.03	0.28
కేటగిరి 7(బి) ప్రార్థనాప్రార్థనలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
200 యూనిట్ల వరకూ	0.42	0.32	0.39	0.42	0.47	0.46	0.46	0.42	0.38	0.38	0.41	4.88
200 యూనిట్లకు పైగా	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>కేటగిరి 2 -</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
<b>నాన్ డాబుల్/కేటగిరి</b>												
0-50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
51-100	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
>100	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>ఎల్టీ 2(బి) అడ్వైస్ మెంట్ సెలక్షన్లు</b>												
<b>సెల్ 11 కేటగిరి ఎల్ 11</b>	<b>132.98</b>	<b>138.10</b>	<b>130.26</b>	<b>161.27</b>	<b>162.41</b>	<b>154.25</b>	<b>139.62</b>	<b>131.39</b>	<b>133.96</b>	<b>161.71</b>	<b>158.70</b>	<b>1775.36</b>
సెల్ 1 సారి/తామిక విభజన	80.82	85.08	83.93	85.42	86.95	75.35	85.60	85.24	86.50	85.10	79.49	1009.67

బిల్డింగ్, వినియోగం గారూ కేటగిరీ	ఏప్రిల్-11	మే-11	జూన్-11	జూలై-11	ఆగస్టు-11	సెప్టెంబర్-11	అక్టోబర్-10	నవంబర్-11	డిసెంబర్-11	జనవరి-12	ఫిబ్రవరి-12	మార్చి-12	మొత్తం
లైట్లు & ఫ్యాన్లు	1.56	1.58	1.61	1.61	1.57	1.59	1.58	1.84	1.51	1.56	1.60	1.45	19.05
కాలనీ వినియోగం	0.07	0.08	0.11	0.10	0.10	0.10	0.11	0.11	0.07	0.06	0.07	0.09	1.05
సీజనల్ వరిశమలు	0.42	0.13	0.08	0.08	0.04	0.04	0.04	0.05	0.06	0.07	0.19	0.23	1.44
హెచ్ఐ 1 (బి) ఇల్లో అల్యూమిన్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐ 2 పారిశ్రామిక విభజనీతర	26.48	25.98	27.59	25.47	25.01	25.54	26.92	27.94	3.58	22.54	23.53	25.95	306.51
హెచ్ఐ 4 ప్రభుత్వ		0.24	0.23	0.48	27.18	27.20	27.22	0.97	0.48	0.78	27.16	27.07	165.72
ఎలిపోతలపథకాలు													
హెచ్ఐ 4 బీవ్యవసాయం	0.07	0.06	0.07	0.12	0.13	0.13	0.13	0.08	0.03	0.14	0.13	0.11	1.20
హెచ్ఐ 6 ట్రాన్సిమిటలు,		2.99	3.14	2.54	2.70	2.52	4.23	3.88	3.48	3.39	3.66	3.72	39.11
నివాస కాలనీలు													
ఆర్కాఎస్సీఓలు	21.52	20.32	19.34	15.00	18.48	17.53	17.80	18.20	16.06	17.94	19.19	19.61	221.00
తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐ 1 పారిశ్రామిక సమయం (ఉదయం 10 నుంచి మధ్యాహ్నం 2 వరకూ)													0.00
హెచ్ఐ 1 పారిశ్రామిక సమయం (సాయంత్రం 6 నుంచి రాత్రి 10 వరకూ)													0.00
సమగ్ర ప్రజా నీటిసరఫరా పథకాలు	0.85	0.79	0.85	0.92	0.65	0.81	0.88	0.93	0.87	0.99	1.09	0.99	10.60
ఆర్కాఎస్సీఐ అనుకాపణ, ఆర్కాఎస్సీఐ బీవ్యవసయి													0.00
హెచ్ఐ 1 పారిశ్రామిక విభజన 33 క్షే	97.98	86.60	89.60	91.38	100.53	103.31	91.18	110.36	105.67	97.38	116.85	111.44	1202.27
హెచ్ఐ 1 పారిశ్రామిక విభజన 74.68		64.37	65.77	69.80	77.02	75.65	67.27	84.75	83.46	74.80	95.65	90.61	923.84
లైట్లు & ఫ్యాన్లు	1.14	0.99	1.13	1.18	0.98	0.97	0.47	0.94	0.48	0.39	0.47	1.71	10.83
కాలనీ వినియోగం	0.04	0.04	0.06	0.05	0.03	0.03	0.04	0.05	0.03	0.02	0.03	0.03	0.46
సీజనల్ వరిశమలు	1.03	0.10	0.08	0.03	0.02	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.29
హెచ్ఐ 1 (బి) ఇల్లో అల్యూమిన్	9.74	9.36	9.84	9.28	10.44	12.70	9.76	9.84	9.36	10.51	10.80	8.56	120.19
హెచ్ఐ 2 పారిశ్రామిక విభజనీతర	10.90	11.34	12.25	10.46	7.64	7.87	10.04	10.88	11.24	9.99	8.42	9.06	120.11
హెచ్ఐ 4 ప్రభుత్వ ఎలిపోతల పథకాలు		0.04	0.04	0.21	4.07	5.81	3.39	3.68	0.86	1.42	1.12	1.10	21.78
హెచ్ఐ 4 బి వ్యవసాయం	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐ 6 ట్రాన్సిమిటలు,		0.38	0.42	0.37	0.33	0.26	0.20	0.22	0.23	0.24	0.36	0.36	3.78
నివాస కాలనీలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

ఓల్డ్ జి. వినియోగదారు కేటగిరి	ఎప్రిల్-11	మే-11	జూన్-11	జూలై-11	ఆగస్టు-11	సెప్టెంబర్-11	అక్టోబర్-10	నవంబర్-11	డిసెంబర్-11	జనవరి-12	ఫిబ్రవరి-12	మార్చి-12	మొత్తం
ఆర్ తువెన్ సి టి లు -	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
తాత్కాలిక సరఫరా •	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ టీ 1 పారిశ్రామిక సమయం		(ఉదయం 10	నుంచి	ముద్యాహారం	2 వరకూ)								
హెచ్ టీ 1 పారిశ్రామిక సమయం		(సాయంత్రం	6 నుంచి	రాత్రి 10	వరకూ)								
<b>హెచ్ టీ కేటగిరి ఎల్</b>	<b>187.10</b>	<b>177.32</b>	<b>181.09</b>	<b>196.97</b>	<b>212.74</b>	<b>239.52</b>	<b>212.52</b>	<b>224.64</b>	<b>211.87</b>	<b>192.43</b>	<b>221.80</b>	<b>189.76</b>	<b>2447.76</b>
<b>182 కవీ</b>													
హెచ్ టీ 1 పారిశ్రామిక విభజన	78.00	71.42	68.33	84.47	94.93	116.89	95.36	105.42	95.29	76.80	101.60	84.51	1073.02
లైట్లు & ఫ్యాన్లు	1.72	3.31	2.51	5.83	6.09	8.22	7.48	6.62	4.80	2.20	5.34	1.79	55.90
కాలనీ వినియోగం	1.71	1.74	1.73	1.71	1.70	2.29	1.61	1.63	1.61	1.61	1.60	1.63	20.57
సీజనల్ పరిశ్రమలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ టీ 1 (బీ) ఫెర్ట్ అల్యూమ్	53.09	51.34	54.48	53.08	55.17	57.56	57.22	57.45	56.73	58.78	59.80	50.10	664.79
హెచ్ టీ 2 పారిశ్రామిక విభజన	5.18	4.53	4.88	4.62	4.80	5.32	4.06	4.06	3.62	3.45	3.42	3.91	51.84
హెచ్ టీ 4 ఎన్ టి టి	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ఎన్ టి టి పథకాలు													
హెచ్ టీ 4 బీ వ్యవసాయం	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ టీ 5 ట్రైల్స్ ట్రాక్టర్స్	47.39	44.99	49.17	47.26	50.06	49.24	46.79	49.47	49.82	49.60	50.05	47.82	581.64
హెచ్ టీ 6 టౌన్ షిప్ లు,													
నివాస కాలనీలు													
ఆర్ తువెన్ సి టి లు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
తాత్కాలిక సరఫరా •	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ టీ 1 పారిశ్రామిక సమయం		(ఉదయం 10	నుంచి	ముద్యాహారం	2 వరకూ)								
హెచ్ టీ 1 పారిశ్రామిక సమయం		(సాయంత్రం	6 నుంచి	రాత్రి 10	వరకూ)								
<b>మొత్తం</b>	<b>1004.61</b>	<b>987.79</b>	<b>957.42</b>	<b>915.54</b>	<b>986.40</b>	<b>1004.19</b>	<b>1077.19</b>	<b>977.68</b>	<b>967.43</b>	<b>934.76</b>	<b>1030.66</b>	<b>1016.01</b>	<b>11859.69</b>

**అనుబంధం హెచ్(4)  
ఎన్వీసీఎల్ : విభాగంవారీగా, నెలవారీగా విక్రయాలు 2011- 12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి**

క్రమం వివరాలు	మే-11	జూన్-11	జూలై-11	ఆగస్టు-11	సెప్టెంబర్-11	అక్టోబర్-11	నవంబర్-11	డిసెంబర్-11	జనవరి-12	ఫిబ్రవరి-12	మార్చి-12	మొత్తం
ఎలెక్ట్రిక్ విభాగం	467.00	431.26	499.43	626.87	548.50	703.39	601.05	642.85	713.98	657.50	791.78	7237.36
కేటగిరీ 1 డా.మెన్జిక్	187.13	202.12	183.50	186.37	201.88	217.48	197.54	182.21	187.09	185.32	200.80	2328.36
కేటగిరీ 2 నాన్ డా.మెన్జిక్/కమర్షియల్	40.28	46.06	39.82	39.66	42.00	44.54	40.40	39.41	41.39	37.52	42.67	495.94
కేటగిరీ 3(ఎ&బి)సారిక్రమిక	24.98	25.68	22.05	21.19	20.43	19.97	22.92	31.73	37.57	31.68	27.26	310.34
కేటగిరీ 4 కాబిజీ	0.62	0.54	0.53	0.56	0.52	0.60	0.55	0.62	0.72	0.64	0.78	7.31
పరిశ్రమలు & డోబీఫూడ్లు	265.09	120.48	218.11	344.15	248.53	373.86	292.71	340.38	398.73	353.61	474.78	3596.01
కేటగిరీ 5 నీటిపారుదల & వ్యవసాయం	33.00	34.61	33.13	32.28	32.26	44.53	44.22	45.82	44.42	46.31	42.56	468.04
కేటగిరీ 6-స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు, వీడబ్ల్యూఎస్	2.66	1.77	2.29	2.65	2.88	2.40	2.70	2.68	4.02	2.42	2.86	31.24
కేటగిరీ 7 - సాధారణ కారణాలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.07	0.12
కేటగిరీ 8-తాత్కాలిక సదుపాయం	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
కేటగిరీ 5(ఏ) (1)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ఉప్పు వ్యవసాయ కేంద్రాలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ఎలెక్ట్రిక్ 5(ఏ) (2) గ్రామీణ ఉద్యానవనసర్దుబాటు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>కేటగిరీ 7(బి) - మతపరమైన ప్రాంతాలు</b>	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0-200	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
>200	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>కేటగిరీ 2-నాన్ డా.మెన్జిక్/కమర్షియల్</b>	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0-50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
51-100	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
>100	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఎస్ కేటగిరీ ఎస్ 11 కేటగిరీ 1 పారిశ్రామిక విభజన	96.67	72.79	80.91	77.54	80.99	84.72	98.93	108.88	117.98	116.75	104.59	1119.11
హెచ్ఎస్ 1 పారిశ్రామిక విభజన	25.91	24.01	23.14	16.27	23.34	18.63	31.54	40.25	40.37	38.39	30.84	336.45



ఉద్దేశ్యం, వినియోగదారు కేటగిరి	ఏప్రిల్-11	మే-11	జూన్-11	జూలై-11	ఆగస్టు-11	సెప్టెంబర్-11	అక్టోబర్-11	నవంబర్-10	డిసెంబర్-11	జనవరి-12	ఫిబ్రవరి-12	మార్చి-12	మొత్తం
లైట్లు & ఫ్లోయింగ్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
కాలనీ వినియోగం	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
సిజనల్ పరిశ్రమలు	0.02	0.12	0.15	0.09	0.09	0.09	0.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.57
హెచ్ఎస్ 1 (బీ) కెల్లో అల్యూమిన్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఎస్ 2 పారిశ్రామిక విభజనపత్రం	8.45	8.42	8.30	7.04	7.47	7.84	7.88	7.88	7.76	6.82	7.80	8.18	92.64
హెచ్ఎస్ 4 ప్రభుత్వ	2.03	0.91	0.86	0.79	1.00	2.42	3.01	3.01	3.61	4.10	4.45	2.80	29.90
ఎత్తిపోతల పథకాలు													
హెచ్ఎస్ 4 బీ వ్యవసాయం	0.00	0.00	0.01	0.01	0.01	0.00	0.01	0.01	0.55	0.54	0.55	0.01	2.25
హెచ్ఎస్ 6 టోనెషివలు,	2.14	2.17	2.41	2.14	2.16	2.05	2.00	2.00	1.96	1.78	1.93	2.08	24.66
నివాస కాలనీలు													
ఆర్డర్లపై సేవలు	57.38	36.72	42.20	47.17	49.84	44.45	52.61	52.88	54.89	63.85	62.91	60.09	625.00
తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
సమగ్ర ప్రజా సేవ	0.74	0.69	0.43	0.52	0.70	0.79	0.58	0.58	0.62	0.68	0.72	0.59	7.64
సరఫరాపథకాలు													
హెచ్ఎస్ 1 పారిశ్రామిక సమయం (ఉదయం 10 నుంచి మధ్యాహ్నం 2 వరకు)													0.00
హెచ్ఎస్ 1 పారిశ్రామిక సమయం (సాయంత్రం 6 నుంచి రాత్రి 10 వరకు)													0.00
హెచ్ఎస్ కేటగిరి 33 కేటీ	13.72	17.60	17.75	18.43	10.60	13.70	13.18	14.10	15.21	19.27	21.09	18.84	193.50
హెచ్ఎస్ 1 పారిశ్రామిక విభజన	9.14	8.95	9.90	9.95	7.66	11.51	9.11	10.64	9.05	9.23	11.26	8.77	115.17
లైట్లు & ఫ్లోయింగ్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
కాలనీ వినియోగం	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
సిజనల్ పరిశ్రమలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఎస్ 1 (బీ) కెల్లో అల్యూమిన్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఎస్ 2 పారిశ్రామిక విభజనపత్రం	0.10	0.11	0.11	0.08	0.08	0.11	0.10	0.10	0.09	0.10	0.08	0.11	1.15
హెచ్ఎస్ 4 ప్రభుత్వ ఎత్తిపోతల పథకాలు	0.30	5.77	5.77	5.77	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30	3.01	6.24	6.71	41.47
హెచ్ఎస్ 4 బీ వ్యవసాయం	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఎస్ 6 టోనెషివలు, నివాస కాలనీలు	4.19	2.77	1.97	2.62	2.57	1.79	3.68	3.06	3.05	3.24	3.51	3.26	35.71
ఆర్డర్లపై సేవలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

ఓల్డీజీ, వినియోగదారు కేటగిరీ	ఏప్రిల్-11	మే-11	జూన్-11	జూలై-11	ఆగస్టు-11	సెప్టెంబర్-11	అక్టోబర్-10	నవంబర్-11	డిసెంబర్-11	జనవరి-12	ఫిబ్రవరి-12	మార్చి-12	మొత్తం
సమగ్ర ప్రజా నీటి సరఫరా పథకాలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐ 1 పారిశ్రామిక సమయం (ఉదయం 10 నుంచి మధ్యాహ్నం 2 వరకూ)													0.00
హెచ్ఐ 1 పారిశ్రామిక సమయం (సాయంత్రం 6 నుంచి రాత్రి 10 వరకూ)													0.00
హెచ్ఐ కేటగిరీ 192 కేటీ	102.76	121.24	128.67	124.97	85.56	97.20	116.02	116.61	137.05	174.25	169.90	161.57	1535.80
హెచ్ఐ 1 పారిశ్రామిక విభజన	57.44	49.99	58.88	52.58	38.03	49.70	70.63	67.96	70.55	74.62	73.44	61.75	725.59
లైట్లు & ఫ్యాన్లు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
కాలనీ వినియోగం	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
సీజనల్ పరిశ్రమలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐ 1 (బీ) సెల్లో అల్యూమిన్	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐ 2 పారిశ్రామిక విభజన	0.01	0.14	0.17	0.24	0.15	0.14	0.07	0.07	0.09	0.07	0.06	0.78	1.99
విభజన తర													
హెచ్ఐ 4 ప్రభుత్వ	1.06	26.24	26.24	31.65	6.48	6.48	6.48	6.48	28.74	58.73	52.71	58.73	310.02
ఎత్తిపోతల పథకాలు													
హెచ్ఐ 4 బీ వ్యవసాయం	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐ 5 రైల్వే ప్రాజెక్ట్	34.45	34.94	34.17	33.05	33.92	32.63	31.62	34.91	33.26	34.25	36.28	32.49	405.98
నివాస కాలనీలు													
హెచ్ఐ 6 ట్రాన్స్మిషన్లు,	9.80	9.93	9.22	7.44	6.98	8.24	7.22	7.20	4.40	6.57	7.40	7.81	92.21
ఆర్కవెన్సీలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
సమగ్ర ప్రజా నీటి సరఫరా పథకాలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐ 1 పారిశ్రామిక సమయం (ఉదయం 10 నుంచి మధ్యాహ్నం 2 వరకూ)													0.00
హెచ్ఐ 1 పారిశ్రామిక సమయం (సాయంత్రం 6 నుంచి రాత్రి 10 వరకూ)													0.00
మొత్తం	766.90	678.63	656.04	723.73	800.58	740.39	917.32	830.69	903.99	1025.48	965.24	1076.79	10085.76

అనుబంధం హెచ్(5)

ఎస్.డి.ఎల్ : విభాగంవారీగా, నెలవారీగా విక్రయాలు 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరానికి

ట్రేజీ, వినియోగదారు	ఏప్రిల్-11	మే-11	జూన్-11	జూలై-11	ఆగస్టు-11	సెప్టెంబర్-11	అక్టోబర్-11	నవంబర్-11	డిసెంబర్-11	జనవరి-12	ఫిబ్రవరి-12	మార్చి-12	మొత్తం
<b>ఫైనాన్సింగ్ 2011-12 విక్రయాలు అంచనా...</b>													
ఎల్.డి. విభాగం	970.36	967.86	838.89	863.08	883.53	831.35	1004.02	839.74	892.69	965.53	984.99	1141.57	11183.62
కేటగిరి 1 డామెస్టిక్	390.67	396.88	384.02	373.14	374.96	373.87	378.62	330.95	352.17	371.10	369.80	372.08	4468.26
కేటగిరి 2 నాన్-డామెస్టిక్/కమర్షియల్	91.97	94.46	90.80	88.00	89.65	88.37	89.19	82.25	87.28	90.88	91.94	96.70	1081.50
కేటగిరి 3(పబ్లిక్/ప్రైవేట్)	81.11	74.59	82.80	73.66	66.56	65.32	56.79	65.66	71.56	77.30	81.93	80.12	877.41
కేటగిరి 4 కాబ్జీ	2.36	2.34	2.71	2.44	2.48	3.77	2.46	2.13	2.44	2.67	3.27	2.63	31.70
వరిశ్రమలు & రోజీషూట్లు													
కేటగిరి 5 నీటిపారుదల & వ్యవసాయం	356.29	352.71	235.24	281.13	303.51	256.72	404.85	304.31	311.96	350.92	378.25	535.35	4071.23
కేటగిరి 6-స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు, వీడబ్ల్యుఎస్	43.38	42.17	38.43	39.83	41.26	38.09	67.33	50.33	62.59	67.48	54.81	48.80	594.50
కేటగిరి 7 - సాధారణ కారణాలు	3.76	4.13	4.32	4.33	4.60	5.02	4.47	3.72	4.43	4.95	4.64	5.05	53.44
కేటగిరి 8-తాత్కాలిక సదుపాయాలు	0.05	0.08	0.05	0.04	0.02	0.00	0.10	0.12	0.08	0.09	0.10	0.39	1.12
కేటగిరి 5(ప) (1)	0.65	0.39	0.43	0.44	0.41	0.10	0.04	0.13	0.03	0.01	0.13	0.32	3.07
ఉప్పు వ్యవసాయ కేంద్రాలు													
ఎల్.డి. 5(ప) (2) గ్రామీణ ఉద్యానవనస్థలములు	0.04	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.22
<b>కేటగిరి 7(బి) - మతపరమైన ప్రాంతాలు</b>													
0-200	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.14
>200	0.07	0.07	0.07	0.06	0.06	0.06	0.14	0.11	0.10	0.10	0.09	0.10	1.03
<b>కేటగిరి 2-నాన్-డామెస్టిక్/కమర్షియల్</b>													
0-50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
51-100	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
>100	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ఎల్.డి. 2 - అడ్వర్టైజ్మెంట్ ఫ్యూరియర్స్													0.00
హెచ్.డి. కేటగిరి ఎల్.డి. 11 కేటగిరి	148.99	141.88	138.63	140.13	130.61	124.91	97.80	109.40	120.80	132.15	141.34	143.42	1570.05
హెచ్.డి. 1 పారిశ్రామిక విభజన	63.17	63.34	61.77	60.65	53.58	48.57	39.39	44.58	53.26	57.55	62.60	64.84	673.30

ట్రేడింగ్, వినయోగదారు కేటగిరీ	ఏప్రిల్-11	మే-11	జూన్-11	జూలై-11	ఆగస్టు-11	సెప్టెంబర్-11	అక్టోబర్-11	నవంబర్-11	డిసెంబర్-11	జనవరి-12	ఫిబ్రవరి-12	మార్చి-12	మొత్తం
లైట్లు & ఫ్లూయిడ్లు	2.40	2.27	2.43	2.39	2.38	2.55	1.48	1.77	2.14	2.12	2.39	2.54	26.87
కాలనీ వినయోగం	0.12	0.11	0.13	0.10	0.10	0.11	0.08	0.07	0.09	0.09	0.07	0.10	1.19
సీజనల్ వరిత్రములు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐ 1 (టీ) షెడ్యూల్ అల్యూమిన్	0.93	0.87	0.85	0.81	0.85	0.00	0.00	0.00	0.62	0.86	0.78	0.82	7.38
హెచ్ఐ 2 పారిశ్రామిక విభజనావళి	34.98	36.66	34.99	33.82	30.51	27.44	25.95	28.67	28.66	31.99	31.57	30.57	375.81
హెచ్ఐ 4 ఏప్రిల్-11	0.53	0.09	0.00	0.02	1.32	1.35	1.28	1.30	1.44	1.35	1.47	1.41	11.56
ఎక్స్-పోజర్ల వర్షాలు													
హెచ్ఐ 4 టీ వ్యవసాయం	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐ 6 ట్రాన్సిమిటెంట్లు,	5.74	5.32	5.60	5.14	4.65	4.74	3.61	4.19	4.04	4.78	4.91	4.84	57.55
నివాస కాలనీలు													
అర్జెంటైన్ సీజన్లు	28.18	19.55	18.58	23.19	24.28	28.38	16.18	18.16	18.23	20.71	23.72	25.85	265.00
తాత్కాలిక నరఫరా	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.08	0.08	0.08	0.00	0.00	0.00	0.24
నమగ్ర ప్రజా నీటి	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
నరఫరా-వర్షాలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐ 1 పారిశ్రామిక సమయం	12.95	13.66	14.28	14.00	12.96	11.77	9.75	10.57	12.23	12.71	13.83	12.45	151.16
(ఉదయం 10 నుంచి మధ్యాహ్నం 2 వరకూ)													
హెచ్ఐ 1 పారిశ్రామిక సమయం (సాయంత్రం 6 నుంచి రాత్రి 10 వరకూ)													0.00
హెచ్ఐ కేటగిరీల 33 కేటగిరీలు	192.09	191.34	187.71	184.29	184.00	166.32	164.41	174.54	196.01	211.47	223.79	227.27	2303.25
హెచ్ఐ 1 పారిశ్రామిక విభజన	153.40	152.98	147.82	146.55	140.96	124.83	123.88	134.50	154.12	171.57	176.59	183.25	1810.45
లైట్లు & ఫ్లూయిడ్లు	3.12	1.62	0.80	0.52	0.62	0.57	3.74	1.46	1.45	1.16	1.50	2.39	18.95
కాలనీ వినయోగం	0.25	0.26	0.21	0.23	0.19	0.70	0.19	0.20	0.21	0.19	0.20	0.26	3.09
సీజనల్ వరిత్రములు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐ 1 (టీ) షెడ్యూల్ అల్యూమిన్	6.43	7.34	9.10	7.62	8.38	8.94	7.88	8.75	8.38	6.60	9.07	8.37	96.84
హెచ్ఐ 2 పారిశ్రామిక విభజనావళి	4.83	4.59	4.52	4.37	4.13	3.85	4.28	4.68	5.39	3.72	4.94	4.65	53.95
హెచ్ఐ 4 ఏప్రిల్-11 వర్షాలు	0.64	0.01	0.00	0.01	4.65	5.19	7.47	6.38	5.53	5.03	7.06	6.04	47.99
హెచ్ఐ 4 టీ వ్యవసాయం	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐ 6 ట్రాన్సిమిటెంట్లు, నివాస కాలనీలు	0.08	0.09	0.08	0.07	0.07	0.06	0.14	0.06	0.05	0.07	0.07	0.07	0.92
అర్జెంటైన్ సీజన్లు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
తాత్కాలిక నరఫరా	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

పేజీ, వినియోగదారు కేటగిరీ	ఏప్రిల్-11	మే-11	జూన్-11	జూలై-11	ఆగస్టు-11	సెప్టెంబర్-11	అక్టోబర్-11	నవంబర్-11	డిసెంబర్-11	జనవరి-12	ఫిబ్రవరి-12	మార్చి-12	మొత్తం
సముద్ర ప్రజా నీటి సరఫరాపథకాలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐ 1 పారిశ్రామిక సమయం 2 వరకూ)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐ 1 పారిశ్రామిక సమయం 2 వరకూ)	23.34	24.43	25.18	24.92	25.00	22.19	16.83	18.51	20.88	23.12	24.37	22.26	271.04
(సాయంత్రం 6 నుంచి రాత్రి 10 వరకూ)	148.10	143.20	116.99	132.23	121.33	112.23	108.47	99.41	113.92	137.12	147.84	134.12	1514.94
హెచ్ఐ 1 పారిశ్రామిక విభజన	82.83	80.91	61.54	73.10	61.73	53.18	53.88	46.19	53.69	68.94	77.28	75.79	789.07
టెట్రా & ఫ్యాస్	0.02	0.03	0.11	0.05	0.08	0.12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.40
కాలనీ వినియోగం	0.73	0.70	0.66	0.54	0.46	0.44	0.45	0.46	0.48	0.51	0.52	0.69	6.63
నీజనల్ పరిశ్రమలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐ 1 (నీ) డ్రాఫ్ట్ అలాన్సు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐ 2 పారిశ్రామిక విభజన	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
విభజన	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐ 4 ఏ ప్రభుత్వ పత్రికలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐ 4 బీ వ్యవసాయం	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐ 5 రైల్వే ట్రాక్స్	50.53	47.19	42.99	44.68	46.81	47.91	45.13	43.85	49.93	55.82	57.27	46.91	579.01
నివాస కాలనీలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐ 6 టా నెట్వర్క్లు, అర్బన్ ఎస్టేట్లు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
శాత్రామిక సరఫరా	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
సముద్ర ప్రజా నీటి సరఫరాపథకాలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐ 1 పారిశ్రామిక సమయం (ఉదయం 10 నుంచి మధ్యాహ్నం 2 వరకూ)	13.99	14.37	11.70	13.87	12.25	10.58	9.01	8.91	9.82	11.84	12.77	10.72	139.82
హెచ్ఐ 1 పారిశ్రామిక సమయం (సాయంత్రం 6 నుంచి రాత్రి 10 వరకూ)	1459.54	1444.27	1282.22	1319.73	1319.48	1234.81	1374.70	1223.09	1323.42	1446.27	1497.96	1646.38	16571.85
మొత్తం													

**అనుబంధం ఐ**  
**సీపీడీసీఎల్: సర్వీసు మోడల్ వ్యయం**

సీపీడీసీఎల్	ఉత్పత్తి					సీపీఎస్- రూ/కేవీపీ/సెల	వ్యయం (రూ. కోట్లలో)	విద్యుత్ - రికవరీ - ఆధారిత విద్యుత్ వీక్షయాలు	సీపీఎస్- రూ/ కేవీబియూహెచ్
	వ్యయం	డిమాండ్	రేట్ ఆధారిత- కాంట్రాక్టులు/ ఎస్సీపీ - టీ ఇంటర్ ఫేస్ (యాం)	వ్యయం	విద్యుత్				
ఎల్డీ క్యాబ్ 1- డొమెస్టిక్	1,263.37	2,114.74	497.84	1,236.36	6,289.37	1.97			
ఎల్డీ క్యాబ్ 2- నాన్ డొమెస్టిక్	411.70	701.47	489.09	407.34	2,030.35	2.01			
ఎల్డీ క్యాబ్ 3- (ఏ అండ్ టీ) పారిశ్రామిక	181.80	312.11	485.40	256.78	1,262.63	2.03			
ఎల్డీ క్యాబ్ 4- కాబిల్ పరిశ్రమలు, ధోబీఘాట్లు	2.28	3.92	483.64	3.22	15.69	2.05			
ఎల్డీ క్యాబ్ 5- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం	239.36	2,461.73	81.03	1,366.35	7,339.82	1.86			
ఎల్డీ క్యాబ్ 6- స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు, పీడబియూఎస్	185.69	311.11	497.39	178.23	936.18	1.90			
ఎల్డీ క్యాబ్ 7- సాధారణ కారణాలు	14.96	25.13	495.98	14.35	74.87	1.92			
ఎల్డీ క్యాబ్ 8- తాత్కాలికం	0.70	1.19	490.21	0.67	3.41	1.97			
హెచ్డీ క్యాబ్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (11 కేవీ)	290.66	1,333.21	181.68	456.75	2,887.96	1.58			
హెచ్డీ క్యాబ్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (33 కేవీ)	517.25	816.74	527.76	814.65	5,335.65	1.53			
హెచ్డీ క్యాబ్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (220/132 కేవీ)	279.38	619.10	376.05	516.44	3,405.32	1.52			
హెచ్డీ క్యాబ్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (11 కేవీ)	142.28	533.95	222.06	191.83	1,137.00	1.69			
హెచ్డీ క్యాబ్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (33 కేవీ)	41.16	135.59	252.97	55.01	360.27	1.53			
హెచ్డీ క్యాబ్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (220/132 కేవీ)	13.39	25.01	446.35	18.82	124.07	1.52			
హెచ్డీ క్యాబ్ 4- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం- (11 కేవీ)	3.03	16.33	154.86	5.81	29.82	1.95			
హెచ్డీ క్యాబ్ 4- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం- (33 కేవీ)	29.56	186.61	131.99	59.25	388.05	1.53			
హెచ్డీ క్యాబ్ 5- రైల్వే ట్రాక్టర్ (ఈహెచ్డీ)	26.70	62.70	354.94	27.99	184.55	1.52			
హెచ్డీ క్యాబ్ 6 - కాలనీల వినియోగం	15.23	44.15	287.42	15.85	94.42	1.68			
హెచ్డీ రూరల్ కోఆపరేటివ్స్ (11 కేవీ)	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA			
హెచ్డీ రూరల్ కోఆపరేటివ్స్ (33 కేవీ)	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA			
హెచ్డీ తాత్కాలిక	0.77	1.41	451.11	0.86	5.54	1.56			
ఓపెన్ యాక్సిస్ - 33 కేవీ									
ఓపెన్ యాక్సిస్ - 11 కేవీ									
మొత్తం	3,659.28	9,706.21	314.17	5,626.56	31,904.99	1.76			

సీపీఐసీఎల్	అంతరాష్ట్ర- ప్రసారం			రాష్ట్రంలోపల - ప్రసారం			
	వ్యయం	డిమాండ్		సీపీఐసీ- రూ/కేవీఏ/నెల	వ్యయం (రూ. కోట్లలో)	రికవరీ - ఆధారిత విద్యుత్ విక్రయాలు	సీపీఐసీ- రూ/ కేవీఐసీ/ నెల
		రేట్ ఆధారిత- కాలిబ్రాక్షన్లు/ ఎన్ఎస్ఐ జీ - లీ ఇంటర్ఫేస్ (oddam)	సీపీఐసీ- రూ/కేవీఏ/నెల				
ఎల్ఐటీ క్యాబ్ 1- డొమెస్టిక్	30.96	2,132.57	12.10	76.50	2,132.57	29.89	
ఎల్ఐటీ క్యాబ్ 2- నాన్ డొమెస్టిక్	25.89	2,114.74	10.20	80.73	2,114.74	31.81	
ఎల్ఐటీ క్యాబ్ 3- (ఏ అండ్ బీ) పారిశ్రామిక	8.59	701.47	10.20	26.78	701.47	31.81	
ఎల్ఐటీ క్యాబ్ 4- కాలనీ పరిశ్రమలు, డోబీపూల్లు	3.82	312.11	10.20	11.91	312.11	31.81	
ఎల్ఐటీ క్యాబ్ 5- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం	0.05	3.92	10.20	0.15	3.92	31.81	
ఎల్ఐటీ క్యాబ్ 6- స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు, పీదబ్యాంప్	30.14	2,461.73	10.20	93.97	2,461.73	31.81	
ఎల్ఐటీ క్యాబ్ 7- సాధారణ కారణాలు	3.81	311.11	10.20	11.88	311.11	31.81	
ఎల్ఐటీ క్యాబ్ 8- తాత్కాలికం	0.31	25.13	10.20	0.96	25.13	31.81	
	0.01	1.19	10.20	0.05	1.19	31.81	
హెచ్ఐటీ క్యాబ్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (11 కేవీ)							
హెచ్ఐటీ క్యాబ్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (33 కేవీ)	33.62	1,333.21	21.01	104.80	1,333.21	65.51	
హెచ్ఐటీ క్యాబ్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (220/132 కేవీ)	20.59	816.74	21.01	64.20	816.74	65.51	
హెచ్ఐటీ క్యాబ్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (11 కేవీ)	15.61	619.10	21.01	48.67	619.10	65.51	
హెచ్ఐటీ క్యాబ్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (33 కేవీ)	13.46	533.95	21.01	41.97	533.95	65.51	
హెచ్ఐటీ క్యాబ్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (220/132 కేవీ)	3.42	135.59	21.01	10.66	135.59	65.51	
హెచ్ఐటీ క్యాబ్ 4- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం- (11 కేవీ)	0.63	25.01	21.01	1.97	25.01	65.51	
హెచ్ఐటీ క్యాబ్ 4- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం- (33 కేవీ)	0.20	16.33	10.20	0.62	16.33	31.81	
హెచ్ఐటీ క్యాబ్ 5- రైల్వే ట్రాక్టర్ (హెచ్ఐటీ)	2.28	186.61	10.20	7.12	186.61	31.81	
హెచ్ఐటీ క్యాబ్ 6 - కాలనీల వినియోగం	1.58	62.70	21.01	4.93	62.70	65.51	
హెచ్ఐటీ రూరల్ కోఆపరేటివ్స్ (11 కేవీ)	1.11	44.15	21.01	3.47	44.15	65.51	
హెచ్ఐటీ రూరల్ కోఆపరేటివ్స్ (33 కేవీ)	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA	
హెచ్ఐటీ తాత్కాలిక	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA	
ఓపెన్ యాక్సెస్ - 33 కేవీ	0.02	1.41	10.20	0.05	1.41	31.81	
ఓపెన్ యాక్సెస్- 11 కేవీ							
మొత్తం	165.16	9,706.21	14.18	514.90	9,706.21	44.21	

సీపీసీఎల్	పంపిణీ				రిటైల్ సరఫరా		
	వ్యయం	డిమాండ్		వ్యయం (రూ. కోట్లలో)	విద్యుత్		సీపీఎస్- రూ/ క్షేత్రబ్యాంకాచ నల
		రేట్ ఆధారిత- కాంట్రాక్టులు/ ఎస్సీపీ బి - టీ ఇంటర్ ఫేస్ (అయా)	సీపీఎస్- రూ/క్షేపి/నల		రికవరీ - ఆధారిత విద్యుత్ విక్రయాలు		
ఎల్డీ క్యూబ్ 1- డామెస్టిక్	374.72	1,810.39	172.49	22.11	6,289	0.04	
ఎల్డీ క్యూబ్ 2- నాన్ డామెస్టిక్	120.97	584.44	172.49	7.29	2,030	0.04	
ఎల్డీ క్యూబ్ 3- (6 అండ్ బి) పారిశ్రామిక	53.10	256.55	172.49	4.59	1,263	0.04	
ఎల్డీ క్యూబ్ 4- కాబిజీ పరిశ్రమలు, డోబీపూట్లు	0.66	3.19	172.49	0.06	16	0.04	
ఎల్డీ క్యూబ్ 5- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం	466.46	2,253.62	172.49	24.44	7,340	0.03	
ఎల్డీ క్యూబ్ 6- స్థానిక సంస్థలు, వేధి దీపాలు, షేడబ్యాంప్	56.96	275.21	172.49	3.19	936	0.03	
ఎల్డీ క్యూబ్ 7- సాధారణ కారణాలు	4.56	22.01	172.49	0.26	75	0.03	
ఎల్డీ క్యూబ్ 8- తాత్కాలికం	0.21	1.00	172.49	0.01	3	0.04	
హెచ్డీ క్యూబ్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (11 కేపీ)	173.40	1,275.88	113.26	8.17	2,888	0.03	
హెచ్డీ క్యూబ్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (33 కేపీ)	28.01	781.62	29.86	14.57	5,336	0.03	
హెచ్డీ క్యూబ్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (220/132 కేపీ)	0.00		NA	9.24	3,405	0.03	
హెచ్డీ క్యూబ్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (11 కేపీ)	69.45	510.99	113.26	3.43	1,137	0.03	
హెచ్డీ క్యూబ్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (33 కేపీ)	4.65	129.76	29.86	0.98	360	0.03	
హెచ్డీ క్యూబ్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (220/132 కేపీ)	0.00		NA	0.34	124	0.03	
హెచ్డీ క్యూబ్ 4- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం- (11 కేపీ)	1.89	13.93	113.26	0.10	30	0.03	
హెచ్డీ క్యూబ్ 4- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం- (33 కేపీ)	6.39	178.24	29.86	1.06	388	0.03	
హెచ్డీ క్యూబ్ 5- రైల్వే ట్రాక్ట్ (హెచ్డీ)	0.00		NA	0.50	185	0.03	
హెచ్డీ క్యూబ్ 6 - కాలనీల వినియోగం	5.88	43.23	113.26	0.28	94	0.03	
హెచ్డీ రూరల్ కోఆపరేటివ్ (11 కేపీ)	0.00	0.00	NA	0.00	0	NA	
హెచ్డీ రూరల్ కోఆపరేటివ్ (33 కేపీ)	0.00	0.00	NA	0.00	0	NA	
హెచ్డీ తాత్కాలిక	0.15	1.08	113.26	0.02	6	0.03	
ఓ.పెన్ యాక్సెస్ - 33 కేపీ	0.00	0.00	NA	0.00	0	NA	
ఓ.పెన్ యాక్సెస్- 11 కేపీ	0.00	0.00	NA	0.00	0	NA	
మొత్తం	1,367.44	8,141.15	139.97	100.64	31,905	0.03	



సీపీడీసీఎల్	వ్యయ కేటాయింపు (రూ. కోట్లలో)			
	డిమాండ్- ఉత్పత్తి	డిమాండ్- ప్రసారం	డిమాండ్- పంపిణీ	విద్యుత్
ఎల్టీ క్యాట్ 1- డామెస్టిక్	1,263.37	106.62	374.72	1,258.48
ఎల్టీ క్యాట్ 2- నాన్ డామెస్టిక్	411.70	35.37	120.97	414.63
ఎల్టీ క్యాట్ 3- (ఏ అండ్ బీ) పారిశ్రామిక	181.80	15.74	53.10	261.37
ఎల్టీ క్యాట్ 4- కాటేజీ పరిశ్రమలు, ధోబీఘాట్లు	2.28	0.20	0.66	3.28
ఎల్టీ క్యాట్ 5- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం	239.36	124.12	466.46	1,390.78
ఎల్టీ క్యాట్ 6- స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు, పీడబ్ల్యూఎస్	185.69	15.69	56.96	181.42
ఎల్టీ క్యాట్ 7- సాధారణ కారణాలు	14.96	1.27	4.56	14.61
ఎల్టీ క్యాట్ 8- తాత్కాలికం	0.70	0.06	0.21	0.68
హెచ్టీ క్యాట్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (11 కేవీ)	290.66	138.42	173.40	464.92
హెచ్టీ క్యాట్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (33 కేవీ)	517.25	84.80	28.01	829.22
హెచ్టీ క్యాట్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (220/132 కేవీ)	279.38	64.28	0.00	525.68
హెచ్టీ క్యాట్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (11 కేవీ)	142.28	55.44	69.45	195.26
హెచ్టీ క్యాట్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (33 కేవీ)	41.16	14.08	4.65	55.99
హెచ్టీ క్యాట్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (220/132 కేవీ)	13.39	2.60	0.00	19.15
హెచ్టీ క్యాట్ 4- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం- (11 కేవీ)	3.03	0.82	1.89	5.91
హెచ్టీ క్యాట్ 4- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం- (33 కేవీ)	29.56	9.41	6.39	60.31
హెచ్టీ క్యాట్ 5- రైల్వే ట్రాక్షన్ (ఈహెచ్టీ)	26.70	6.51	0.00	28.49
హెచ్టీ క్యాట్ 6 - కాలనీల వినియోగం	15.23	4.58	5.88	16.13
హెచ్టీ రూరల్ కోఆపరేటివ్ (11 కేవీ)	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్టీ రూరల్ కోఆపరేటివ్ (33 కేవీ)	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్టీ తాత్కాలిక	0.77	0.07	0.15	0.88
ఓపెన్ యాక్సెస్ - 33 కేవీ	0.00	0.00	0.00	0.00
ఓపెన్ యాక్సెస్- 11 కేవీ	0.00	0.00	0.00	0.00
మొత్తం	3,659.28	680.06	1,367.44	5,727.20

సీ.పీ.డి.సీ.ఎల్	వ్యయ కేటాయింపు (రూ. కోట్లలో)		మొత్తం వ్యయం కోట్లలో	విక్రయాలు	సీ.పీ.ఎస్
	డిమాండ్	విద్యుత్			
ఎల్డీ క్యాబ్ 1- డొమెస్టిక్	1,744.71	1,258.48	3,003.19	6,289.37	4.78
ఎల్డీ క్యాబ్ 2- నాన్ డొమెస్టిక్	568.03	414.63	982.66	2,030.35	4.84
ఎల్డీ క్యాబ్ 3- (ఏ అండ్ బీ) పారిశ్రామిక	250.64	261.37	512.01	1,262.63	4.06
ఎల్డీ క్యాబ్ 4- కాటేజీ పరిశ్రమలు, డోబీఘాట్లు	3.14	3.28	6.42	15.69	4.09
ఎల్డీ క్యాబ్ 5- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం	829.93	1,390.78	2,220.72	7,339.82	3.03
ఎల్డీ క్యాబ్ 6- స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు, వీడబ్ల్యుఎస్	258.34	181.42	439.77	936.18	4.70
ఎల్డీ క్యాబ్ 7- సాధారణ కారణాలు	20.78	14.61	35.39	74.87	4.73
ఎల్డీ క్యాబ్ 8- తాత్కాలికం	0.97	0.68	1.65	3.41	4.85
హెచ్డీ క్యాబ్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (11 కేవీ)	602.49	464.92	1,067.41	2,887.96	3.70
హెచ్డీ క్యాబ్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (33 కేవీ)	630.06	829.22	1,459.27	5,335.65	2.73
హెచ్డీ క్యాబ్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (220/132 కేవీ)	343.66	525.68	869.33	3,405.32	2.55
హెచ్డీ క్యాబ్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (11 కేవీ)	267.16	195.26	462.43	1,137.00	4.07
హెచ్డీ క్యాబ్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (33 కేవీ)	59.89	55.99	115.88	360.27	3.22
హెచ్డీ క్యాబ్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (220/132 కేవీ)	15.99	19.15	35.14	124.07	2.83
హెచ్డీ క్యాబ్ 4- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం- (11 కేవీ)	5.75	5.91	11.67	29.82	3.91
హెచ్డీ క్యాబ్ 4- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం- (33 కేవీ)	45.35	60.31	105.66	388.05	2.72
హెచ్డీ క్యాబ్ 5- రైల్వే ట్రాక్స్ (ఈ హెచ్డీ)	33.21	28.49	61.70	184.55	3.34
హెచ్డీ క్యాబ్ 6 - కాలనీల వినియోగం	25.69	16.13	41.82	94.42	4.43
హెచ్డీ రూరల్ కోఆపరేటివ్స్ (11 కేవీ)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్డీ రూరల్ కోఆపరేటివ్స్ (33 కేవీ)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్డీ తాత్కాలిక	0.98	0.88	1.86	5.54	3.36
ఓ.పెన్ యాక్సెస్ - 33 కేవీ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ఓ.పెన్ యాక్సెస్ - 11 కేవీ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>మొత్తం</b>	<b>5,706.77</b>	<b>5,727.20</b>	<b>11,433.97</b>	<b>31,904.99</b>	<b>3.58</b>

**అనుబంధం జె  
ఈవీడీసీఎల్: సర్వీసు మోడల్ వ్యయం**

ఈవీడీసీఎల్	ఉత్పత్తి					
	వ్యయం	డిమాండ్	సీఓఎస్- రూ/కేవీపి/సెల	వ్యయం (రూ. కోట్లలో)	విద్యుత్ - రికవరీ - ఆధారిత విద్యుత్ విక్రయాలు	సీఓఎస్- రూ/ కేవీపి/సెల వ్యయం
ఎల్ఓ క్యాబ్ 1- డౌమ్స్టాక్	550.59	1,038.44	441.84	650.52	3,370.25	1.93
ఎల్ఓ క్యాబ్ 2- నాన్ డౌమ్స్టాక్	122.04	225.74	450.53	141.23	729.09	1.94
ఎల్ఓ క్యాబ్ 3- (ఏ అండ్ బీ) పారిశ్రామిక	48.72	97.16	417.91	84.44	426.94	1.98
ఎల్ఓ క్యాబ్ 4- కాబ్జీ పరిశ్రమలు, డోబ్బూలు	0.22	0.44	417.92	0.38	1.93	1.97
ఎల్ఓ క్యాబ్ 5- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం	48.38	539.78	74.70	296.31	1,558.81	1.90
ఎల్ఓ క్యాబ్ 6- స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు, మీదబిల్డింగ్స్	57.21	114.41	416.69	64.18	309.27	2.08
ఎల్ఓ క్యాబ్ 7- సాధారణ కారణాలు	6.97	13.95	416.45	7.82	37.55	2.08
ఎల్ఓ క్యాబ్ 8- తాత్కాలికం	0.08	0.17	418.16	0.16	0.46	3.46
<b>హెల్ప్</b>						
హెల్ప్ క్యాబ్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (11 కేవీ)	94.20	458.67	171.14	169.55	1,031.22	1.64
హెల్ప్ క్యాబ్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (33 కేవీ)	93.79	200.28	390.23	169.56	1,056.61	1.60
హెల్ప్ క్యాబ్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (220/132 కేవీ)	139.62	505.22	230.29	289.93	1,814.28	1.60
హెల్ప్ క్యాబ్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (11 కేవీ)	32.77	169.44	161.15	50.40	306.51	1.64
హెల్ప్ క్యాబ్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (33 కేవీ)	10.74	37.72	237.21	19.27	120.11	1.60
హెల్ప్ క్యాబ్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (220/132 కేవీ)	4.29	17.69	201.97	8.28	51.84	1.60
హెల్ప్ క్యాబ్ 4- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం- (11 కేవీ)	0.99	11.09	74.34	5.32	32.39	1.64
హెల్ప్ క్యాబ్ 4- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం- (33 కేవీ)	4.82	54.07	74.29	26.79	166.92	1.60
హెల్ప్ క్యాబ్ 4- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం- (220/132 కేవీ)	78.94	373.14	176.31	92.95	581.64	1.60
హెల్ప్ క్యాబ్ 5- రైల్వే ట్రాక్స్ (ఈహెచ్ఓ)	5.83	10.39	467.29	7.05	42.88	1.64
హెల్ప్ క్యాబ్ 6 - కాలనీల వినియోగం	14.04	45.40	257.70	36.34	221.00	1.64
హెల్ప్ రూరల్ కోఆపరేటివ్ (11 కేవీ)	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA
హెల్ప్ రూరల్ కోఆపరేటివ్ (33 కేవీ)	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA
హెల్ప్ తాత్కాలిక						
ఓపెన్ యాక్సెస్ - 33 కేవీ						
ఓపెన్ యాక్సెస్ - 11 కేవీ	1,314.23	3,913.18	279.87	2,120.47	11,859.70	1.79
మొత్తం						

ఈపీడిసిఎల్	యా.ఎల్.డి.సి & పీజీసీఐఎల్ అంతర్జాత్ర- ప్రసారం				రాష్ట్రంలోపల - ప్రసారం			
	వ్యయం	డిమాండ్			సీఓఎన్- రూ/కేవీఏ/నెల	వ్యయం (రూ. కోట్లలో)	రికవరీ - ఆధారిత విద్యుత్ విక్రయాలు	సీఓఎన్- రూ/ కేబిబిఎస్/నెల
		రేట్ ఆధారిత- కాంట్రాక్టులు/ ఎన్.సి.పీ జి - డీ ఇంటర్ఫేస్ (ఎయిదా)	సీఓఎన్- రూ/కేవీఏ/నెల	వ్యయం (రూ. కోట్లలో)				
ఎల్.డి. క్యాట్ 1- డామెస్టిక్	6.42	1,038.44	5.15	20.84	1,038.44	16.72	16.72	
ఎల్.డి. క్యాట్ 2- నాన్ డామెస్టిక్	1.39	225.74	5.15	4.53	225.74	16.72	16.72	
ఎల్.డి. క్యాట్ 3- (ఏ అండ్ టి) పారిశ్రామిక	0.60	97.16	5.15	1.95	97.16	16.72	16.72	
ఎల్.డి. క్యాట్ 4- కాటేజీ పరిశ్రమలు, ధోబిహూట్లు	0.00	0.44	5.15	0.01	0.44	16.72	16.72	
ఎల్.డి. క్యాట్ 5- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం	3.33	539.78	5.15	10.83	539.78	16.72	16.72	
ఎల్.డి. క్యాట్ 6- స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు, వీడబ్ల్యుఎస్	0.71	114.41	5.15	2.30	114.41	16.72	16.72	
ఎల్.డి. క్యాట్ 7- సాధారణ కారణాలు	0.09	13.95	5.15	0.28	13.95	16.72	16.72	
ఎల్.డి. క్యాట్ 8- తాత్కాలికం	0.00	0.17	5.15	0.00	0.17	16.72	16.72	
హెచ్.డి. క్యాట్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (11 కేపీ)	11.10	458.67	20.17	36.06	458.67	65.51	65.51	
హెచ్.డి. క్యాట్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (33 కేపీ)	4.85	200.28	20.17	15.74	200.28	65.51	65.51	
హెచ్.డి. క్యాట్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (220/132 కేపీ)	12.23	505.22	20.17	39.72	505.22	65.51	65.51	
హెచ్.డి. క్యాట్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (11 కేపీ)	4.10	169.44	20.17	13.32	169.44	65.51	65.51	
హెచ్.డి. క్యాట్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (33 కేపీ)	0.91	37.72	20.17	2.96	37.72	65.51	65.51	
హెచ్.డి. క్యాట్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (220/132 కేపీ)	0.43	17.69	20.17	1.39	17.69	65.51	65.51	
హెచ్.డి. క్యాట్ 4- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం- (11 కేపీ)	0.07	11.09	5.15	0.22	11.09	16.72	16.72	
హెచ్.డి. క్యాట్ 4- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం- (33 కేపీ)	0.33	54.07	5.15	1.09	54.07	16.72	16.72	
హెచ్.డి. క్యాట్ 5- రైల్వే ట్రాక్టర్స్ (ఈ.హెచ్.డి)	9.03	373.14	20.17	29.33	373.14	65.51	65.51	
హెచ్.డి. క్యాట్ 6 - కాలనీల వినియోగం	0.25	10.39	20.17	0.82	10.39	65.51	65.51	
హెచ్.డి. రూరల్ కోఆపరేటివ్స్ (11 కేపీ)	0.28	45.40	5.15	0.91	45.40	16.72	16.72	
హెచ్.డి. రూరల్ కోఆపరేటివ్స్ (33 కేపీ)	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA	NA	
హెచ్.డి. తాత్కాలిక	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA	NA	
ఓ.ఎస్. యాక్సెస్ - 33 కేపీ								
ఓ.ఎస్. యాక్సెస్- 11 కేపీ								
<b>మొత్తం</b>	<b>56.13</b>	<b>3,913.18</b>	<b>11.95</b>	<b>182.30</b>	<b>3,913.18</b>	<b>38.82</b>	<b>38.82</b>	

ఈపీడీసీఎల్	పంపిణీ				రిటైల్ సరఫరా		
	వ్యయం	డిమాండ్		సీఓఎస్- రూ/కేపీఎ/సెల	వ్యయం (రూ. కోట్లలో)	రికవరీ - ఆధారిత విద్యుత్ విక్రయాలు	సీఓఎస్- రూ/ కేడబ్ల్యూపాచ్
		రేట్ ఆధారిత- కాంట్రాక్టులు/ ఎన్సీపీ - బీ బీ ఇంటర్ ఫేస్ (ఐయూ)					
ఎల్డీ క్యూట్ 1- డొమెస్టిక్	282.43	923.02	254.99	13.82	3,370	0.04	
ఎల్డీ క్యూట్ 2- నాన్ డొమెస్టిక్	61.10	199.68	254.99	3.00	729	0.04	
ఎల్డీ క్యూట్ 3- (ఎ అండ్ బీ) పారిశ్రామిక	25.63	83.77	254.99	1.79	427	0.04	
ఎల్డీ క్యూట్ 4- కాబేజీ పరిశ్రమలు, థాబీఫూల్లు	0.12	0.38	254.99	0.01	2	0.04	
ఎల్డీ క్యూట్ 5- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం	149.29	487.90	254.99	6.29	1,559	0.04	
ఎల్డీ క్యూట్ 6- స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు, వీడబ్ల్యూఎస్	28.27	92.40	254.99	1.36	309	0.04	
ఎల్డీ క్యూట్ 7- సాధారణ కారణాలు	3.43	11.22	254.99	0.17	38	0.04	
ఎల్డీ క్యూట్ 8- తాత్కాలికం	0.04	0.14	254.99	0.00	0	0.07	
హెచ్ఓ క్యూట్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (11 కేపీ)	70.95	438.95	134.70	3.60	1,031	0.03	
హెచ్ఓ క్యూట్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (33 కేపీ)	5.48	191.66	23.84	3.60	1,057	0.03	
హెచ్ఓ క్యూట్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (220/132 కేపీ)	0.00		NA	6.16	1,814	0.03	
హెచ్ఓ క్యూట్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (11 కేపీ)	26.21	162.15	134.70	1.07	307	0.03	
హెచ్ఓ క్యూట్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (33 కేపీ)	1.03	36.09	23.84	0.41	120	0.03	
హెచ్ఓ క్యూట్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (220/132 కేపీ)	0.00		NA	0.18	52	0.03	
హెచ్ఓ క్యూట్ 4- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం- (11 కేపీ)	1.70	10.49	134.70	0.11	32	0.03	
హెచ్ఓ క్యూట్ 4- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం- (33 కేపీ)	1.48	51.67	23.84	0.57	167	0.03	
హెచ్ఓ క్యూట్ 5- రైల్వే ట్రాక్స్ (ఈహెచ్ఓ)	0.00		NA	1.97	582	0.03	
హెచ్ఓ క్యూట్ 6 - కాలనీల వినియోగం	1.64	10.16	134.70	0.15	43	0.03	
హెచ్ఓ రూరల్ కోఆపరేటివ్స్ (11 కేపీ)	6.94	42.96	134.70	0.77	221	0.03	
హెచ్ఓ రూరల్ కోఆపరేటివ్స్ (33 కేపీ)	0.00	0.00	NA	0.00	0	NA	
హెచ్ఓ తాత్కాలిక	0.00	0.00	NA	0.00	0	NA	
ఓసెన్ యాక్చివ్ - 33 కేపీ	0.00	0.00	NA				
ఓసెన్ యాక్చివ్ - 11 కేపీ	0.00	0.00	NA				
మొత్తం	665.75	2,742.66	202.28	45.04	11,860	0.04	

ఈపీడీసీఎల్	వ్యయ కేటాయింపు (రూ. కోట్లలో)				
	డిమాండ్-ఉత్పత్తి	డిమాండ్-ప్రసారం	డిమాండ్-పరిమితి	విద్యుత	నినియోగదారుడు
ఎల్డీ క్యూబ్ 1- డొమెస్టిక్	550.59	27.25	282.43	664.34	0.00
ఎల్డీ క్యూబ్ 2- నాన్ డొమెస్టిక్	122.04	5.92	61.10	144.23	0.00
ఎల్డీ క్యూబ్ 3- (ఏ అండ్ బి) పారిశ్రామిక	48.72	2.55	25.63	86.23	0.00
ఎల్డీ క్యూబ్ 4- కాటేజీ పరిశ్రమలు, డోబీఫూట్లు	0.22	0.01	0.12	0.39	0.00
ఎల్డీ క్యూబ్ 5- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం	48.38	14.17	149.29	302.60	0.00
ఎల్డీ క్యూబ్ 6- స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు, వీడబ్ల్యాండ్స్	57.21	3.00	28.27	65.55	0.00
ఎల్డీ క్యూబ్ 7- సాధారణ కారణాలు	6.97	0.37	3.43	7.99	0.00
ఎల్డీ క్యూబ్ 8- తాత్కాలికం	0.08	0.00	0.04	0.16	0.00
హెచ్డీ					
హెచ్డీ క్యూబ్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (11 కేవీ)	94.20	47.16	70.95	173.15	0.00
హెచ్డీ క్యూబ్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (33 కేవీ)	93.79	20.59	5.48	173.16	0.00
హెచ్డీ క్యూబ్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (220/132 కేవీ)	139.62	51.94	0.00	296.09	0.00
హెచ్డీ క్యూబ్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (11 కేవీ)	32.77	17.42	26.21	51.47	0.00
హెచ్డీ క్యూబ్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (33 కేవీ)	10.74	3.88	1.03	19.68	0.00
హెచ్డీ క్యూబ్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (220/132 కేవీ)	4.29	1.82	0.00	8.46	0.00
హెచ్డీ క్యూబ్ 4- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం- (11 కేవీ)	0.99	0.29	1.70	5.44	0.00
హెచ్డీ క్యూబ్ 4- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం- (33 కేవీ)	4.82	1.42	1.48	27.36	0.00
హెచ్డీ క్యూబ్ 5- రైల్వే ట్రాక్స్ (ఈ హెచ్డీ)	78.94	38.36	0.00	94.92	0.00
హెచ్డీ క్యూబ్ 6 - కాలనీల వినియోగం	5.83	1.07	1.64	7.20	0.00
హెచ్డీ రూరల్ కోఆపరేటివ్స్ (11 కేవీ)	14.04	1.19	6.94	37.11	0.00
హెచ్డీ రూరల్ కోఆపరేటివ్స్ (33 కేవీ)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్డీ తాత్కాలిక	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ఓపెన్ యాక్సెస్ - 33 కేవీ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ఓపెన్ యాక్సెస్- 11 కేవీ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
మొత్తం	1,314.23	238.43	665.75	2,165.51	0.00

ఈపీఐసీఎల్	వ్యయ కేటాయింపు (రూ. కోట్లలో)			మొత్తం (రూ. కోట్లలో)	విక్రయాలు	సీజిఎస్
	వ్యయ కేటాయింపు (రూ. కోట్లలో)		పనియోగదారు			
	డిమాండ్	విద్యుత్				
ఎల్డీ క్యాలర్ 1- డొమెస్టిక్	860.27	664.34	0.00	1,524.61	3,370.25	4.52
ఎల్డీ క్యాలర్ 2- నాన్ డొమెస్టిక్	189.06	144.23	0.00	333.29	729.09	4.57
ఎల్డీ క్యాలర్ 3- (షి అండ్ బి) పారిశ్రామిక	76.90	86.23	0.00	163.13	426.94	3.82
ఎల్డీ క్యాలర్ 4- కాబేజీ పరిశ్రమలు, ధోబీపూట్లు	0.35	0.39	0.00	0.74	1.93	3.81
ఎల్డీ క్యాలర్ 5- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం	211.84	302.60	0.00	514.44	1,558.81	3.30
ఎల్డీ క్యాలర్ 6- స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు, వీధి దీపాలు, వీధి దీపాలు, వీధి దీపాలు	88.48	65.55	0.00	154.03	309.27	4.98
ఎల్డీ క్యాలర్ 7- సాధారణ కారణాలు	10.77	7.99	0.00	18.76	37.55	4.99
ఎల్డీ క్యాలర్ 8- తాత్కాలికం	0.13	0.16	0.00	0.29	0.46	6.35
హెచ్డీ క్యాలర్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (11 కేవీ)	212.30	173.15	0.00	385.45	1,031.22	3.74
హెచ్డీ క్యాలర్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (33 కేవీ)	119.86	173.16	0.00	293.02	1,056.61	2.77
హెచ్డీ క్యాలర్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (220/132 కేవీ)	191.56	296.09	0.00	487.65	1,814.28	2.69
హెచ్డీ క్యాలర్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (11 కేవీ)	76.40	51.47	0.00	127.86	306.51	4.17
హెచ్డీ క్యాలర్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (33 కేవీ)	15.65	19.68	0.00	35.33	120.11	2.94
హెచ్డీ క్యాలర్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (220/132 కేవీ)	6.11	8.46	0.00	14.57	51.84	2.81
హెచ్డీ క్యాలర్ 4- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం- (11 కేవీ)	2.98	5.44	0.00	8.41	32.39	2.60
హెచ్డీ క్యాలర్ 4- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం- (33 కేవీ)	7.72	27.36	0.00	35.07	166.92	2.10
హెచ్డీ క్యాలర్ 5- రైల్వే ట్రాక్స్ (ఈ హెచ్డీ)	117.31	94.92	0.00	212.23	581.64	3.65
హెచ్డీ క్యాలర్ 6 - కాలనీల వినియోగం	8.54	7.20	0.00	15.74	42.88	3.67
హెచ్డీ రూరల్ కోఆపరేటివ్స్ (11 కేవీ)	22.18	37.11	0.00	59.28	221.00	2.68
హెచ్డీ రూరల్ కోఆపరేటివ్స్ (33 కేవీ)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్డీ తాత్కాలిక	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ఓపెన్ యాక్సెస్ - 33 కేవీ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ఓపెన్ యాక్సెస్- 11 కేవీ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
మొత్తం	2,218.40	2,165.51	0.00	4,383.92	11,859.70	3.70

**అనుబంధం 3  
ఎన్టీసీఎల్: సర్వీసు మోడల్ ప్యూరు**

ఎన్టీసీఎల్	ఉన్నతి					
	డిమాండ్			విద్యుత్		
	వ్యయం	రేట్ ఆధారిత- కాంట్రాక్టులు/ ఎన్టీసీఎల్ - టీ ఇంటర్ ఫేస్ (యాం)	సీఓఎస్ - రూ/కేవీఎ/నెల	వ్యయం (రూ. కోట్లలో)	రికవరీ - ఆధారిత విద్యుత్ విక్రయాలు	
ఎల్టీ క్యాబ్ 1- డొమెస్టిక్	461.48	770.26	499.27	426.10	2,328.36	1.83
ఎల్టీ క్యాబ్ 2- నాన్ డొమెస్టిక్	107.12	185.57	481.05	95.41	495.88	1.92
ఎల్టీ క్యాబ్ 3- (ఏ అండ్ టీ) పారిశ్రామిక	48.81	85.63	475.06	58.71	310.34	1.89
ఎల్టీ క్యాబ్ 4- కాబోజీ పరిశ్రమలు, ధోబీఘాట్లు	1.14	1.99	476.91	1.37	7.31	1.87
ఎల్టీ క్యాబ్ 5- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం	126.40	1,246.05	84.53	637.18	3,596.07	1.77
ఎల్టీ క్యాబ్ 6- స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు, వీడబ్ల్యుఎస్	107.54	180.85	495.53	86.99	468.04	1.86
ఎల్టీ క్యాబ్ 7- సాధారణ కారణాలు	7.24	12.22	493.21	5.82	31.24	1.86
ఎల్టీ క్యాబ్ 8- తాత్కాలికం	0.02	0.04	428.29	0.04	0.12	3.20
హెచ్ఓ	0.00			0.00		
హెచ్ఓ క్యాబ్ 1- పరిశ్రమ - సాధారణ (11 కేవీ)	38.00	96.22	329.09	53.37	337.01	1.58
హెచ్ఓ క్యాబ్ 1- పరిశ్రమ - సాధారణ (33 కేవీ)	12.21	23.73	428.93	17.14	115.17	1.49
హెచ్ఓ క్యాబ్ 1- పరిశ్రమ - సాధారణ (220/132 కేవీ)	61.91	129.40	398.66	107.29	725.59	1.48
హెచ్ఓ క్యాబ్ 2- పరిశ్రమ - ఇతర (11 కేవీ)	10.26	25.66	333.12	15.58	92.64	1.68
హెచ్ఓ క్యాబ్ 2- పరిశ్రమ - ఇతర (33 కేవీ)	0.13	0.23	449.00	0.17	1.15	1.49
హెచ్ఓ క్యాబ్ 2- పరిశ్రమ - ఇతర (220/132 కేవీ)	0.21	0.34	512.15	0.29	1.99	1.48
హెచ్ఓ క్యాబ్ 4- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం- (11 కేవీ)	34.97	174.27	167.23	55.37	359.13	1.54
హెచ్ఓ క్యాబ్ 4- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం- (33 కేవీ)	0.46	20.01	19.02	4.79	32.15	1.49
హెచ్ఓ క్యాబ్ 5- రైల్వే ట్రాక్టన్ (ఈహెచ్ఓ)	61.96	93.21	553.99	60.03	405.98	1.48
హెచ్ఓ క్యాబ్ 6 - కాలనీల వినయోగం	23.89	32.72	608.43	23.24	152.58	1.52
హెచ్ఓ రూరల్ కోఆపరేటివ్స్ (11 కేవీ)	43.59	118.97	305.30	93.71	625.00	1.50
హెచ్ఓ రూరల్ కోఆపరేటివ్స్ (33 కేవీ)	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA
హెచ్ఓ తాత్కాలిక	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA
ఓ.పెన్ యాక్సన్ - 33 కేవీ						
ఓ.పెన్ యాక్సన్ - 11 కేవీ						
<b>మొత్తం</b>	<b>1,147.32</b>	<b>3,197.36</b>	<b>299.03</b>	<b>1,742.59</b>	<b>10,085.76</b>	<b>1.73</b>



ఎన్టీసీఎల్	అంతర్జాత్య - ప్రసారం			రాష్ట్రంలోపల - ప్రసారం			
	వ్యయం	డిమాండ్		సీఓఎస్- రూ/కేపిఎ/సెల	వ్యయం (రూ. కోట్లలో)	రికవరీ - ఆధారిత విద్యుత్ విక్రయాలు	సీఓఎస్- రూ/ కేపిఎ/సెల
		రేట్ ఆధారిత- కాంట్రాక్టులు/ ఎన్ఎస్సీ జి - టీ ఇంటర్ఫేస్(యూఐ)	సీఓఎస్- రూ/కేపిఎ/సెల				
ఎల్టీ క్యాబ్ 1- డొమెస్టిక్	12.75	770.26	13.80	39.95	770.26	43.22	43.22
ఎల్టీ క్యాబ్ 2- నాన్ డొమెస్టిక్	3.07	185.57	13.80	9.62	185.57	43.22	43.22
ఎల్టీ క్యాబ్ 3- (పి అండ్ బి) పారిశ్రామిక	1.42	85.63	13.80	4.44	85.63	43.22	43.22
ఎల్టీ క్యాబ్ 4- కాబీజీ పరిశ్రమలు, డోబీఘాట్లు	0.03	1.99	13.80	0.10	1.99	43.22	43.22
ఎల్టీ క్యాబ్ 5- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం	20.63	1,246.05	13.80	64.62	1,246.05	43.22	43.22
ఎల్టీ క్యాబ్ 6- స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు, షేడబ్ల్యూఎస్	2.99	180.85	13.80	9.38	180.85	43.22	43.22
ఎల్టీ క్యాబ్ 7- సాధారణ కారణాలు	0.20	12.22	13.80	0.63	12.22	43.22	43.22
ఎల్టీ క్యాబ్ 8- తాత్కాలికం	0.00	0.04	13.80	0.00	0.04	43.22	43.22
హెచ్ఐటీ క్యాబ్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (11 కేపీ)	2.41	96.22	20.91	7.56	96.22	65.51	65.51
హెచ్ఐటీ క్యాబ్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (33 కేపీ)	0.60	23.73	20.91	1.87	23.73	65.51	65.51
హెచ్ఐటీ క్యాబ్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (220/132 కేపీ)	3.25	129.40	20.91	10.17	129.40	65.51	65.51
హెచ్ఐటీ క్యాబ్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (11 కేపీ)	0.64	25.66	20.91	2.02	25.66	65.51	65.51
హెచ్ఐటీ క్యాబ్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (33 కేపీ)	0.01	0.23	20.91	0.02	0.23	65.51	65.51
హెచ్ఐటీ క్యాబ్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (220/132 కేపీ)	0.01	0.34	20.91	0.03	0.34	65.51	65.51
హెచ్ఐటీ క్యాబ్ 4- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం- (11 కేపీ)	2.89	174.27	13.80	9.04	174.27	43.22	43.22
హెచ్ఐటీ క్యాబ్ 4- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం- (33 కేపీ)	0.33	20.01	13.80	1.04	20.01	43.22	43.22
హెచ్ఐటీ క్యాబ్ 5- రైల్వే ట్రాక్స్ (ఈ హెచ్ఐటీ)	2.34	93.21	20.91	7.33	93.21	65.51	65.51
హెచ్ఐటీ క్యాబ్ 6 - కాలనీల పనియోగం	0.82	32.72	20.91	2.57	32.72	65.51	65.51
హెచ్ఐటీ రూరల్ కోఆపరేటివ్ (11 కేపీ)	1.97	118.97	13.80	6.17	118.97	43.22	43.22
హెచ్ఐటీ రూరల్ కోఆపరేటివ్ (33 కేపీ)	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA	NA
హెచ్ఐటీ తాత్కాలిక	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA	NA
ఓ.పెన్ యాక్సెస్ - 33 కేపీ							
ఓ.పెన్ యాక్సెస్- 11 కేపీ							
<b>మొత్తం</b>	<b>56.37</b>	<b>3,197.36</b>	<b>14.69</b>	<b>176.56</b>	<b>3,197.36</b>	<b>46.02</b>	<b>46.02</b>

ఎన్టీడీసీఎల్	వపిణీ			రిటైల్ సరఫరా		
	వ్యయం	డిమాండ్		వ్యయం (రూ. కోట్లలో)	విద్యుత్	
		రేట్ ఆదారిత- కాంట్రాక్టులు/ ఎన్టీడీ జీ - టి ఇంటర్ఫేస్ (ఐయా)	సీఓఎస్- రూ/కేవీఎ/నెల		రికవరీ - ఆదారిత విద్యుత్ విక్రయాలు	సీఓఎస్- రూ/ కేరబియూవెన్ నెల
ఎల్ఓ క్యాట్ 1- డొమైన్	198.79	689.14	240.38	6.23	2,328	0.03
ఎల్ఓ క్యాట్ 2- నాన్ డొమైన్	45.22	156.78	240.38	1.39	496	0.03
ఎల్ఓ క్యాట్ 3- (ఎ అండ్ టి) పారిశ్రామిక	21.11	73.17	240.38	0.86	310	0.03
ఎల్ఓ క్యాట్ 4- కాటేజీ పరిశ్రమలు, ధోబీఘాట్లు	0.50	1.72	240.38	0.02	7	0.03
ఎల్ఓ క్యాట్ 5- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం	335.58	1,163.37	240.38	9.31	3,596	0.03
ఎల్ఓ క్యాట్ 6- స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు, పీడబ్ల్యుఎస్	45.81	158.80	240.38	1.27	468	0.03
ఎల్ఓ క్యాట్ 7- సాధారణ కారణాలు	3.06	10.60	240.38	0.09	31	0.03
ఎల్ఓ క్యాట్ 8- తాత్కాలికం	0.01	0.04	240.38	0.00	0	0.05
హెచ్ఓ క్యాట్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (11 కేట)	11.12	92.09	100.61	0.78	337	0.02
హెచ్ఓ క్యాట్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (33 కేట)	0.43	22.71	15.78	0.25	115	0.02
హెచ్ఓ క్యాట్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (220/132 కేట)	0.00		NA	1.57	726	0.02
హెచ్ఓ క్యాట్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (11 కేట)	2.96	24.55	100.61	0.23	93	0.02
హెచ్ఓ క్యాట్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (33 కేట)	0.00	0.22	15.78	0.00	1	0.02
హెచ్ఓ క్యాట్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (220/132 కేట)	0.00		NA	0.00	2	0.02
హెచ్ఓ క్యాట్ 4- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం- (11 కేట)	20.06	166.14	100.61	0.81	359	0.02
హెచ్ఓ క్యాట్ 4- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం- (33 కేట)	0.28	14.70	15.78	0.07	32	0.02
హెచ్ఓ క్యాట్ 5- రైల్వే ట్రాక్స్ (హెచ్ఓ)	0.00		NA	0.88	406	0.02
హెచ్ఓ క్యాట్ 6 - కాలనీల వినియోగం	3.83	31.72	100.61	0.34	153	0.02
హెచ్ఓ రూరల్ కోఆపరేటివ్స్ (11 కేట)	13.63	112.94	100.61	1.37	625	0.02
హెచ్ఓ రూరల్ కోఆపరేటివ్స్ (33 కేట)	0.00	0.00	NA	0.00	0	NA
హెచ్ఓ తాత్కాలిక	0.00	0.00	NA	0.00	0	NA
ఓపెన్ యాక్సెస్ - 33 కేట	0.00	0.00	NA			
ఓపెన్ యాక్సెస్- 11 కేట	0.00	0.00	NA			
మొత్తం	702.38	2,718.69	215.29	25.46	10,086	0.03

ఎన్.సి.డి.సి.ఎల్	వ్యయ కేటాయింపు (రూ. కోట్లలో)				వినియోగదారుడు
	డిమాండ్-ఉత్పత్తి	డిమాండ్-ప్రసారం	డిమాండ్-పంపిణీ	విద్యుత్	
ఎల్.టి. క్యాబ్ 1- డామెస్టిక్	461.48	52.70	198.79	432.32	0.00
ఎల్.టి. క్యాబ్ 2- నాన్ డామెస్టిక్	107.12	12.70	45.22	96.80	0.00
ఎల్.టి. క్యాబ్ 3- (ఎ అండ్ బీ) పారిశ్రామిక	48.81	5.86	21.11	59.57	0.00
ఎల్.టి. క్యాబ్ 4- కాటేజీ పరిశ్రమలు, ధోబీఘాట్లు	1.14	0.14	0.50	1.39	0.00
ఎల్.టి. క్యాబ్ 5- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం	126.40	85.25	335.58	646.49	0.00
ఎల్.టి. క్యాబ్ 6- స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు, వీధిబ్ల్యాంప్స్	107.54	12.37	45.81	88.26	0.00
ఎల్.టి. క్యాబ్ 7- సాధారణ కారణాలు	7.24	0.84	3.06	5.90	0.00
ఎల్.టి. క్యాబ్ 8- తాత్కాలికం	0.02	0.00	0.01	0.04	0.00
హెచ్.టి					
హెచ్.టి క్యాబ్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (11 కేవీ)	38.00	9.98	11.12	54.15	0.00
హెచ్.టి క్యాబ్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (33 కేవీ)	12.21	2.46	0.43	17.40	0.00
హెచ్.టి క్యాబ్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (220/132 కేవీ)	61.91	13.42	0.00	108.86	0.00
హెచ్.టి క్యాబ్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (11 కేవీ)	10.26	2.66	2.96	15.81	0.00
హెచ్.టి క్యాబ్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (33 కేవీ)	0.13	0.02	0.00	0.17	0.00
హెచ్.టి క్యాబ్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (220/132 కేవీ)	0.21	0.04	0.00	0.30	0.00
హెచ్.టి క్యాబ్ 4- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం- (11 కేవీ)	34.97	11.92	20.06	56.18	0.00
హెచ్.టి క్యాబ్ 4- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం- (33 కేవీ)	0.46	1.37	0.28	4.86	0.00
హెచ్.టి క్యాబ్ 5- రైల్వే ట్రాక్స్ (ఈ హెచ్.టి)	61.96	9.67	0.00	60.91	0.00
హెచ్.టి క్యాబ్ 6 - కాలనీల వినియోగం	23.89	3.39	3.83	23.58	0.00
హెచ్.టి రూరల్ కోఆపరేటివ్ (11 కేవీ)	43.59	8.14	13.63	95.08	0.00
హెచ్.టి రూరల్ కోఆపరేటివ్ (33 కేవీ)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి తాత్కాలిక	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ఓ.పెన్ యాక్సెస్ - 33 కేవీ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ఓ.పెన్ యాక్సెస్ - 11 కేవీ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
మొత్తం	1,147.32	232.93	702.38	1,768.05	0.00

వివరాలు	వ్యయ కేటాయింపు (రూ. కోట్లలో)			మొత్తం (రూ. కోట్లలో)	విక్రయాలు	సీ.ఎస్
	డిమాండ్	విద్యుత్	వినియోగదారు			
ఎస్.పీ.డి.సీ.ఎల్						
ఎల్.టి. క్యాబ్ 1 - డొమెస్టిక్	712.96	432.32	0.00	1,145.29	2,328.36	4.92
ఎల్.టి. క్యాబ్ 2 - నాన్ డొమెస్టిక్	165.04	96.80	0.00	261.84	495.88	5.28
ఎల్.టి. క్యాబ్ 3 - (ఏ అండ్ బి) పారిశ్రామిక	75.78	59.57	0.00	135.35	310.34	4.36
ఎల్.టి. క్యాబ్ 4 - కాటేజీ పరిశ్రమలు, ధోబీఘాట్లు	1.77	1.39	0.00	3.16	7.31	4.32
ఎల్.టి. క్యాబ్ 5 - నీటిపారుదల, వ్యవసాయం	547.23	646.49	0.00	1,193.71	3,596.07	3.32
ఎల్.టి. క్యాబ్ 6 - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు, వీడబ్యాంప్	165.72	88.26	0.00	253.98	468.04	5.43
ఎల్.టి. క్యాబ్ 7 - సాధారణ కారణాలు	11.13	5.90	0.00	17.03	31.24	5.45
ఎల్.టి. క్యాబ్ 8 - తాత్కాలికం	0.03	0.04	0.00	0.07	0.12	6.07
హెచ్.టి						
హెచ్.టి క్యాబ్ 1 - పరిశ్రమ - సాధారణ (11 కేట)	59.10	54.15	0.00	113.25	337.01	3.36
హెచ్.టి క్యాబ్ 1 - పరిశ్రమ - సాధారణ (33 కేట)	15.10	17.40	0.00	32.50	115.17	2.82
హెచ్.టి క్యాబ్ 1 - పరిశ్రమ - సాధారణ (220/132 కేట)	75.33	108.86	0.00	184.18	725.59	2.54
హెచ్.టి క్యాబ్ 2 - పరిశ్రమ - ఇతర (11 కేట)	15.88	15.81	0.00	31.69	92.64	3.42
హెచ్.టి క్యాబ్ 2 - పరిశ్రమ - ఇతర (33 కేట)	0.15	0.17	0.00	0.33	1.15	2.86
హెచ్.టి క్యాబ్ 2 - పరిశ్రమ - ఇతర (220/132 కేట)	0.25	0.30	0.00	0.55	1.99	2.74
హెచ్.టి క్యాబ్ 4 - నీటిపారుదల, వ్యవసాయం - (11 కేట)	66.95	56.18	0.00	123.13	359.13	3.43
హెచ్.టి క్యాబ్ 4 - నీటిపారుదల, వ్యవసాయం - (33 కేట)	2.10	4.86	0.00	6.96	32.15	2.16
హెచ్.టి క్యాబ్ 5 - రైల్వే ట్రాక్స్ (ఈ హెచ్.టి)	71.63	60.91	0.00	132.54	405.98	3.26
హెచ్.టి క్యాబ్ 6 - కాలనీల వినియోగం	31.11	23.58	0.00	54.69	152.58	3.58
హెచ్.టి రూరల్ కోఆపరేటివ్ (11 కేట)	65.36	95.08	0.00	160.44	625.00	2.57
హెచ్.టి రూరల్ కోఆపరేటివ్ (33 కేట)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్.టి తాత్కాలిక	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ఓ.పెన్ యాక్సెస్ - 33 కేట	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ఓ.పెన్ యాక్సెస్ - 11 కేట	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
మొత్తం	2,082.63	1,768.05	0.00	3,850.68	10,085.76	3.82

**అనుబంధం ఎల్**  
**ఎస్పీడీసీఎల్: సర్వీసు మోడల్ వ్యయం**

ఎస్పీడీసీఎల్	ఉత్పత్తి					
	వ్యయం	డిమాండ్ - రేట్ ఆధారిత - కాంట్రాక్టులు/ ఎన్సీపీ జీ - డీ ఇంటర్ ఫేస్ (ఎయి)	సీఓఎస్ - రూ/క్షిప/నిల	వ్యయం (రూ. కోట్లలో)	విద్యుత్ - రికవరీ - ఆధారిత విద్యుత్ విక్రయాలు	సీఓఎస్ - రూ/ కేడబ్ల్యుపాడ్
ఎల్ డీ క్యాట్ 1 - డామెస్టిక్	747.67	1,319.32	472.26	876.78	4,468.26	1.96
ఎల్ డీ క్యాట్ 2 - నాన్ డామెస్టిక్	191.91	343.39	465.73	214.94	1,081.50	1.99
ఎల్ డీ క్యాట్ 3 - (ఏ అండ్ బి) పారిశ్రామిక	108.36	210.33	429.34	177.13	877.41	2.02
ఎల్ డీ క్యాట్ 4 - కాటేజీ పరిశ్రమలు, డోబీ ఘాట్లు	3.89	7.56	429.34	6.38	31.70	2.01
ఎల్ డీ క్యాట్ 5 - నీటిపారుదల, వ్యవసాయం	114.25	1,257.02	75.74	763.59	4,074.52	1.87
ఎల్ డీ క్యాట్ 6 - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు, వీడబ్ల్యుఎస్	111.42	261.04	355.70	121.78	594.50	2.05
ఎల్ డీ క్యాట్ 7 - సాధారణ కారణాలు	10.23	23.91	356.44	11.15	54.61	2.04
ఎల్ డీ క్యాట్ 8 - తాత్కాలికం	0.21	0.51	345.96	0.24	1.12	2.13
హెచ్ డీ క్యాట్ 1 - పరిశ్రమ - సాధారణ (11 కేపీ)	87.11	579.69	125.23	149.44	859.89	1.74
హెచ్ డీ క్యాట్ 1 - పరిశ్రమ - సాధారణ (33 కేపీ)	200.74	869.30	192.44	358.12	2,200.38	1.63
హెచ్ డీ క్యాట్ 1 - పరిశ్రమ - సాధారణ (220/132 కేపీ)	71.55	296.67	200.97	151.45	935.92	1.62
హెచ్ డీ క్యాట్ 2 - పరిశ్రమ - ఇతర (11 కేపీ)	38.06	260.87	121.56	64.61	375.81	1.72
హెచ్ డీ క్యాట్ 2 - పరిశ్రమ - ఇతర (33 కేపీ)	5.31	18.92	234.04	8.78	53.95	1.63
హెచ్ డీ క్యాట్ 2 - పరిశ్రమ - ఇతర (220/132 కేపీ)	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA
హెచ్ డీ క్యాట్ 4 - నీటిపారుదల, వ్యవసాయం - (11 కేపీ)	3.50	23.97	121.68	8.22	47.99	1.71
హెచ్ డీ క్యాట్ 4 - నీటిపారుదల, వ్యవసాయం - (33 కేపీ)	0.29	5.55	43.21	1.88	11.56	1.63
హెచ్ డీ క్యాట్ 5 - రైల్వే ట్రాక్టర్ (ఈ హెచ్ డీ)	75.95	507.55	124.70	93.70	579.01	1.62
హెచ్ డీ క్యాట్ 6 - కాలనీల వినియోగం	8.41	33.65	208.21	10.13	58.47	1.73
హెచ్ డీ రూరల్ కోఆపరేటివ్స్ (11 కేపీ)	16.68	63.25	219.74	43.62	265.00	1.65
హెచ్ డీ రూరల్ కోఆపరేటివ్స్ (33 కేపీ)	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA
హెచ్ డీ తాత్కాలిక	0.03	0.05	510.59	0.04	0.24	1.65
ఓపెన్ యాక్సెస్ - 33 కేపీ						
ఓపెన్ యాక్సెస్ - 11 కేపీ						
మొత్తం	1,795.58	6,082.54	246.00	3,061.98	16,571.85	1.85

ఎస్.పీ.డి.సి.ఎల్	అంతరాష్ట్ర- ప్రసారం			రాష్ట్రంలోపల - ప్రసారం		
	వ్యయం	డిమాండ్		సీ.ఎస్. రూ/కే.పి.ఎ/నెల	వ్యయం (రూ. కోట్లలో)	రికవరీ - ఆదా రిత విద్యుత్ విక్రయాలు
		రెట్ ఆదారిత - కాంట్రాక్టులు/ ఎస్.పీ.డి. - డి. ఇంటర్ ఫేస్ (యూఠా)	సీ.ఎస్. రూ/కే.పి.ఎ/నెల			
ఎల్.డి క్యాబ్ 1- డొమైన్	6.46	1,319.32	4.08	21.49	1,319.32	13.57
ఎల్.డి క్యాబ్ 2- నాన్ డొమైన్	1.68	343.39	4.08	5.59	343.39	13.57
ఎల్.డి క్యాబ్ 3- (ఎ అండ్ బి) పారిశ్రామిక	1.03	210.33	4.08	3.43	210.33	13.57
ఎల్.డి క్యాబ్ 4- కాబేజీ పరిశ్రమలు, ధోబీఘాట్లు	0.04	7.56	4.08	0.12	7.56	13.57
ఎల్.డి క్యాబ్ 5- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం	6.16	1,257.02	4.08	20.47	1,257.02	13.57
ఎల్.డి క్యాబ్ 6 - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు, పీడబ్ల్యుఎస్	1.28	261.04	4.08	4.25	261.04	13.57
ఎల్.డి క్యాబ్ 7- సాధారణ కారణాలు	0.12	23.91	4.08	0.39	23.91	13.57
ఎల్.డి క్యాబ్ 8- తాత్కాలికం	0.00	0.51	4.08	0.01	0.51	13.57
హెచ్.డి క్యాబ్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (11 కేపీ)	13.71	579.69	19.71	45.57	579.69	65.51
హెచ్.డి క్యాబ్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (33 కేపీ)	20.56	869.30	19.71	68.34	869.30	65.51
హెచ్.డి క్యాబ్ 1- పరిశ్రమ- సాధారణ (220/132 కేపీ)	7.02	296.67	19.71	23.32	296.67	65.51
హెచ్.డి క్యాబ్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (11 కేపీ)	6.17	260.87	19.71	20.51	260.87	65.51
హెచ్.డి క్యాబ్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (33 కేపీ)	0.45	18.92	19.71	1.49	18.92	65.51
హెచ్.డి క్యాబ్ 2- పరిశ్రమ- ఇతర (220/132 కేపీ)	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA
హెచ్.డి క్యాబ్ 4- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం- (11 కేపీ)	0.12	23.97	4.08	0.39	23.97	13.57
హెచ్.డి క్యాబ్ 4- నీటిపారుదల, వ్యవసాయం- (33 కేపీ)	0.03	5.55	4.08	0.09	5.55	13.57
హెచ్.డి క్యాబ్ 5- రైల్వే ట్రాక్స్ (హెచ్.డి)	12.00	507.55	19.71	39.90	507.55	65.51
హెచ్.డి క్యాబ్ 6 - కాలనీల వినియోగం	0.80	33.65	19.71	2.65	33.65	65.51
హెచ్.డి రూరల్ కోఆపరేటివ్ (11 కేపీ)	0.31	63.25	4.08	1.03	63.25	13.57
హెచ్.డి రూరల్ కోఆపరేటివ్ (33 కేపీ)	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA
హెచ్.డి తాత్కాలిక	0.00	0.05	4.08	0.00	0.05	13.57
ఓ.పెస్ యాక్సెస్ - 33 కేపీ						
ఓ.పెస్ యాక్సెస్ - 11 కేపీ						
మొత్తం	77.92	6,082.54	10.68	259.03	6,082.54	35.49

వనపీడిసీఎల్	పంపిణీ				రిటైల్ సరఫరా			
	డిమాండ్				విద్యుత్			
	వ్యయం	రేట్ ఆదారిత- కాంట్రాక్టులు/ ఎస్.పీ.జీ - టీ ఇంటర్ ఫేస్ (యూ)	సీ.ఎస్. - రూ.కే.వి/సెల	వ్యయం (రూ. కోట్లలో)	రికవరీ - ఆదారిత విద్యుత్ విక్రయాలు	సీ.ఎస్. - రూ/ కే.డబ్ల్యు.హెచ్ సెల		
ఎల్.టి క్యాబ్ 1 - డామ్బిక్	319.66	1,182.64	225.24	15.70	4,468	0.04		
ఎల్.టి క్యాబ్ 2 - నాన్ డామ్బిక్	82.21	304.14	225.24	3.85	1,082	0.04		
ఎల్.టి క్యాబ్ 3 - (ఏ అండ్ బి) పారిశ్రామిక	47.78	176.77	225.24	3.17	877	0.04		
ఎల్.టి క్యాబ్ 4 - కాటేజీ పరిశ్రమలు, ధోబీఘాట్లు	1.73	6.39	225.24	0.11	32	0.04		
ఎల్.టి క్యాబ్ 5 - నీటిపారుదల, వ్యవసాయం	323.18	1,195.65	225.24	13.67	4,075	0.03		
ఎల్.టి క్యాబ్ 6 - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు, వీడబ్ల్యూఎస్	61.97	229.28	225.24	2.18	594	0.04		
ఎల్.టి క్యాబ్ 7 - సాధారణ కారణాలు	5.69	21.06	225.24	0.20	55	0.04		
ఎల్.టి క్యాబ్ 8 - తాత్కాలికం	0.12	0.43	225.24	0.00	1	0.04		
హెచ్.టి క్యాబ్ 1 - పరిశ్రమ - సాధారణ (11 కేవీ)	99.00	554.77	148.71	2.68	860	0.03		
హెచ్.టి క్యాబ్ 1 - పరిశ్రమ - సాధారణ (33 కేవీ)	32.63	831.92	32.69	6.41	2,200	0.03		
హెచ్.టి క్యాబ్ 1 - పరిశ్రమ - సాధారణ (220/132 కేవీ)	0.00		NA	2.71	936	0.03		
హెచ్.టి క్యాబ్ 2 - పరిశ్రమ - ఇతర (11 కేవీ)	44.55	249.66	148.71	1.16	376	0.03		
హెచ్.టి క్యాబ్ 2 - పరిశ్రమ - ఇతర (33 కేవీ)	0.71	18.10	32.69	0.16	54	0.03		
హెచ్.టి క్యాబ్ 2 - పరిశ్రమ - ఇతర (220/132 కేవీ)	0.00		NA	0.00	0	NA		
హెచ్.టి క్యాబ్ 4 - నీటిపారుదల, వ్యవసాయం - (11 కేవీ)	3.97	22.26	148.71	0.15	48	0.03		
హెచ్.టి క్యాబ్ 4 - నీటిపారుదల, వ్యవసాయం - (33 కేవీ)	0.21	5.31	32.69	0.03	12	0.03		
హెచ్.టి క్యాబ్ 5 - రైల్వే ట్రాక్స్ (ఈ హెచ్.టి)	0.00		NA	1.68	579	0.03		
హెచ్.టి క్యాబ్ 6 - కాలనీల వనియోగం	5.84	32.71	148.71	0.18	58	0.03		
హెచ్.టి రూరల్ కోఆపరేటివ్ (11 కేవీ)	10.75	60.26	148.71	0.78	265	0.03		
హెచ్.టి రూరల్ కోఆపరేటివ్ (33 కేవీ)	0.00	0.00	NA	0.00	0	NA		
హెచ్.టి తాత్కాలిక	0.01	0.04	148.71	0.00	0	0.03		
ఓపెన్ యాక్సెస్ - 33 కేవీ	0.00	0.00	NA					
ఓపెన్ యాక్సెస్ - 11 కేవీ	0.00	0.00	NA					
మొత్తం	1,040.00	4,891.38	177.18	54.83	16,572	0.03		

ఎన్పీడీసీఎల్	వ్యయ కేటాయింపు (రూ. కోట్లలో)				
	డిమాండ్-ఉత్పత్తి	డిమాండ్-ప్రసారం	డిమాండ్-పంపిణీ	విద్యుత్	వినియోగదారుడు
ఎల్టీ క్యాబ్ 1 - డొమెస్టిక్	747.67	27.95	319.66	892.48	0.00
ఎల్టీ క్యాబ్ 2 - నాన్ డొమెస్టిక్	191.91	7.27	82.21	218.79	0.00
ఎల్టీ క్యాబ్ 3 - (ఏ అండ్ బీ) పారిశ్రామిక	108.36	4.46	47.78	180.30	0.00
ఎల్టీ క్యాబ్ 4 - కాబ్జీ పరిశ్రమలు, ధోబీఘాట్లు	3.89	0.16	1.73	6.49	0.00
ఎల్టీ క్యాబ్ 5 - నీటిపారుదల, వ్యవసాయం	114.25	26.63	323.18	777.26	0.00
ఎల్టీ క్యాబ్ 6 - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు, పీడబ్ల్యూఎస్	111.42	5.53	61.97	123.96	0.00
ఎల్టీ క్యాబ్ 7 - సాధారణ కారణాలు	10.23	0.51	5.69	11.35	0.00
ఎల్టీ క్యాబ్ 8 - తాత్కాలికం	0.21	0.01	0.12	0.24	0.00
హెచ్ఐ	0.00				
హెచ్ఐ క్యాబ్ 1 - పరిశ్రమ - సాధారణ (11 కేవీ)	87.11	59.28	99.00	152.11	0.00
హెచ్ఐ క్యాబ్ 1 - పరిశ్రమ - సాధారణ (33 కేవీ)	200.74	88.90	32.63	364.53	0.00
హెచ్ఐ క్యాబ్ 1 - పరిశ్రమ - సాధారణ (220/132 కేవీ)	71.55	30.34	0.00	154.16	0.00
హెచ్ఐ క్యాబ్ 2 - పరిశ్రమ - ఇతర (11 కేవీ)	38.06	26.68	44.55	65.77	0.00
హెచ్ఐ క్యాబ్ 2 - పరిశ్రమ - ఇతర (33 కేవీ)	5.31	1.93	0.71	8.94	0.00
హెచ్ఐ క్యాబ్ 2 - పరిశ్రమ - ఇతర (220/132 కేవీ)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐ క్యాబ్ 4 - నీటిపారుదల, వ్యవసాయం - (11 కేవీ)	3.50	0.51	3.97	8.36	0.00
హెచ్ఐ క్యాబ్ 4 - నీటిపారుదల, వ్యవసాయం - (33 కేవీ)	0.29	0.12	0.21	1.91	0.00
హెచ్ఐ క్యాబ్ 5 - రైల్వే ట్రాక్స్ (ఈ హెచ్ఐ)	75.95	51.90	0.00	95.37	0.00
హెచ్ఐ క్యాబ్ 6 - కాలనీల వినియోగం	8.41	3.44	5.84	10.31	0.00
హెచ్ఐ రూరల్ కోఆపరేటివ్ (11 కేవీ)	16.68	1.34	10.75	44.41	0.00
హెచ్ఐ రూరల్ కోఆపరేటివ్ (33 కేవీ)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐ తాత్కాలిక	0.03	0.00	0.01	0.04	0.00
ఓపెన్ యాక్సెస్ - 33 కేవీ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ఓపెన్ యాక్సెస్ - 11 కేవీ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
మొత్తం	1,795.58	336.95	1,040.00	3,116.81	0.00



ఎన్ఎస్ఐసీఎల్	వ్యయ కేటాయింపు (రూ. కోట్లలో)			మొత్తం	విక్రయాలు	సీఓఎస్
	డిమాండ్	విద్యుత్	వినియోగదారు			
ఎల్టీ క్యాబ్ 1 - డామెస్టిక్	1,095.28	892.48	0.00	1,987.77	4,468.26	4.45
ఎల్టీ క్యాబ్ 2 - నాన్ డామెస్టిక్	281.39	218.79	0.00	500.18	1,081.50	4.62
ఎల్టీ క్యాబ్ 3 - (ఏ అండ్ బీ) పారిశ్రామిక	160.60	180.30	0.00	340.90	877.41	3.89
ఎల్టీ క్యాబ్ 4 - కాటేజీ పరిశ్రమలు, ధోబీఘాట్లు	5.78	6.49	0.00	12.27	31.70	3.87
ఎల్టీ క్యాబ్ 5 - నీటిపారుదల, వ్యవసాయం	464.06	777.26	0.00	1,241.32	4,074.52	3.05
ఎల్టీ క్యాబ్ 6 - సానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు, వీడబ్ల్యూఎస్	178.93	123.96	0.00	302.89	594.50	5.09
ఎల్టీ క్యాబ్ 7 - సాధారణ కారణాలు	16.43	11.35	0.00	27.78	54.61	5.09
ఎల్టీ క్యాబ్ 8 - తాత్కాలికం	0.34	0.24	0.00	0.58	1.12	5.20
హెచ్ఐ క్యాబ్ 1 - పరిశ్రమ - సాధారణ (11 కేపీ)	245.39	152.11	0.00	397.50	859.89	4.62
హెచ్ఐ క్యాబ్ 1 - పరిశ్రమ - సాధారణ (33 కేపీ)	322.27	364.53	0.00	686.80	2,200.38	3.12
హెచ్ఐ క్యాబ్ 1 - పరిశ్రమ - సాధారణ (220/132 కేపీ)	101.88	154.16	0.00	256.05	935.92	2.74
హెచ్ఐ క్యాబ్ 2 - పరిశ్రమ - ఇతర (11 కేపీ)	109.28	65.77	0.00	175.05	375.81	4.66
హెచ్ఐ క్యాబ్ 2 - పరిశ్రమ - ఇతర (33 కేపీ)	7.96	8.94	0.00	16.90	53.95	3.13
హెచ్ఐ క్యాబ్ 2 - పరిశ్రమ - ఇతర (220/132 కేపీ)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐ క్యాబ్ 4 - నీటిపారుదల, వ్యవసాయం - (11 కేపీ)	7.98	8.36	0.00	16.34	47.99	3.41
హెచ్ఐ క్యాబ్ 4 - నీటిపారుదల, వ్యవసాయం - (33 కేపీ)	0.61	1.91	0.00	2.53	11.56	2.19
హెచ్ఐ క్యాబ్ 5 - రైల్వే ట్రాక్స్ (ఈహెచ్ఐ)	127.85	95.37	0.00	223.23	579.01	3.86
హెచ్ఐ క్యాబ్ 6 - కాలనీల వినియోగం	17.69	10.31	0.00	28.00	58.47	4.79
హెచ్ఐ రూరల్ కోఆపరేటివ్స్ (11 కేపీ)	28.77	44.41	0.00	73.18	265.00	2.76
హెచ్ఐ రూరల్ కోఆపరేటివ్స్ (33 కేపీ)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
హెచ్ఐ తాత్కాలిక	0.04	0.04	0.00	0.08	0.24	3.20
ఓ.పెన్ యాక్సెస్ - 33 కేపీ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ఓ.పెన్ యాక్సెస్ - 11 కేపీ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
మొత్తం	3,172.52	3,116.81	0.00	6,289.34	16,571.85	3.80

## సంక్షిప్త పదాల వివరణ

ఎపిడిఆర్పి	- సత్వర విద్యుత్ అభివృద్ధి మరియు సంస్కరణల కార్యక్రమం
ఎపిఈఆర్సి	- ఆంధ్ర ప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి
ఎపిపిసిసి	- ఆంధ్ర ప్రదేశ్ పవర్ కో ఆర్డినేషన్ కమిటీ
ఎపిటిఇఎల్	- ఎప్పిలేట్ ట్రిబ్యూనల్ ఫర్ ఎలక్ట్రిసిటీ
ఎపిఐసి	- ఆంధ్ర ప్రదేశ్ పారిశ్రామిక మౌలిక సదుపాయాల సంస్థ
ఎపిట్రాన్స్కో	- ట్రాన్స్మిషన్ కార్పొరేషన్ ఆఫ్ ఆంధ్ర ప్రదేశ్ లిమిటెడ్
ఎఆర్ఆర్	- వార్షిక ఆదాయ అవసరం
బిపిఎల్ కన్యూమర్స్	- దారిద్ర్య రేఖకు దిగువన ఉన్న వినియోగ దారులు
సిసి బిల్స్	- విద్యుత్ వినియోగ బిల్లులు
సిసిఐటిఐ	- ఐటీ పరిశ్రమపై సంప్రదింపుల సంఘం
సిఈఆర్సి	- కేంద్ర విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి
సిఎఫ్ఎల్	- కాంపాక్ట్ ఫ్లోరో సెంట్ ల్యాంప్
సిజిఆర్ఎఫ్	- వినియోగదారుల సమస్యల పరిష్కార వేదిక
సిజిఎస్	- సెంట్రల్ జనరేటింగ్ స్టేషన్స్
సిఎండి	- ఒప్పందిత గరిష్ట డిమాండ్
ఎపిసిపిడిసిఎల్ లేదా సిపిడిసిఎల్	- సెంట్రల్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఏపీ లిమిటెడ్.
సివోఎస్	- కాస్ట్ ఆఫ్ సర్వీస్
సిఎస్ఎస్	- క్రాస్ సబ్సిడీ సర్చార్జి
సిటిలు/పిటిలు	- కరెంట్ ట్రాన్స్ఫార్మర్/పొటెన్షియల్ ట్రాన్స్ఫార్మర్
డి-డి	- డిస్కం టు డిస్కం
డిఈఆర్సి	- ఢిల్లీ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి
డిస్కంలు	- పంపిణీ కంపెనీలు
డిపిఎస్	- డిలేడ్ పేమెంట్ చార్జ్

డిటిఆర్	- డిస్ట్రిబ్యూషన్ ట్రాన్స్ఫార్మర్స్
ఎపిఈపిడిసిఎల్ లేదా ఈపిడిసిఎల్	- ఈస్ట్రన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఏపీ లిమిటెడ్.
ఎఫ్ఎపిసిసిఐ	- ఆంధ్ర ప్రదేశ్ వాణిజ్య, పారిశ్రామిక మండళ్ళ సమాఖ్య(ఫ్యాషీ)
ఎఫ్సిఆర్టిఎస్	- ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీ టారిఫ్ షెడ్యూల్
ఎఫ్ఓఆర్	- ఫోరం ఆఫ్ రెగ్యులేటర్స్
ఎఫ్ఎస్ఎ	- ఇంధన సర్చార్జి సర్దుబాటు
జిఈఎన్సివో	- జనరేషన్ కార్పొరేషన్ ఆఫ్ ఆంధ్ర ప్రదేశ్ లిమిటెడ్(జెన్కో)
జిహెచ్ఐఎఎల్	- జిఎంఆర్ హైదరాబాద్ ఇంటర్నేషనల్ ఎయిర్పోర్ట్ లిమిటెడ్.
జిఓఎపి	- ఆంధ్ర ప్రదేశ్ రాష్ట్ర ప్రభుత్వం
జిటిసిఎస్	- జనరల్ టెరమ్స్ అండ్ కండిషన్స్ ఆఫ్ సప్లయ్
హెచ్జిపిఐ	- హాట్ గ్యాస్ పాత్ ఇన్స్పెక్షన్
హెచ్విడిఎస్	- హై వోల్టేజ్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ సిస్టమ్
ఐఈఎక్స్	- ఇండియన్ ఎనర్జీ ఎక్స్చేంజ్
ఐపిపిలు	- ఇండిపెండెంట్ పవర్ ప్రొడ్యూసర్స్
ఐపీఎక్స్	- ఇండియన్ పవర్ ఎక్స్చేంజ్
ఐఎస్ఐ	- ఇండియన్ స్టాటస్టికల్ ఇనిస్టిట్యూట్
ఐటీఎస్	- ఇండికేటివ్ టారిఫ్ షెడ్యూల్
కేవీఎహెచ్	- కిలో -వోల్ట్- ఆంపెర్ అవర్స్
కేడబ్యూహెచ్	- కిలోవాట్ అవర్
ఎల్ఎఫ్	- లోడ్ ఫ్యాక్టర్
ఎల్ఐఎస్	- లిఫ్ట్ ఇరిగేషన్ స్కీములు
ఎల్ఎస్హెచ్ఎస్	- లో సల్ఫర్ హై స్టాక్
ఎల్టీ	- లో టెన్షన్
ఎల్వీ	- లో వోల్టేజి

ఎంబిటియు	- ఒన్ మిలియన్ బ్రిటిష్ ధర్మల్ యూనిట్
ఎండి చార్జిలు	- మాగ్నిమమ్ డిమాండ్ చార్జిలు
ఎంయు	- మిలియన్ యూనిట్లు
ఎండబ్ల్యూ	- మెగావాట్
ఎంవైటి	- మల్టీ ఇయర్ టారిఫ్
ఎన్సిఇ	- నాన్ కన్వెన్షనల్ ఎనర్జీ
ఎన్జివోస్	- నాన్ గవర్నమెంట్ ఆర్గనైజేషన్స్
ఎన్పిడిసిఎల్	- నార్తరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఏపీ లిమిటెడ్
ఎన్ఆర్ఇ	- నాన్ రెన్యూవబుల్ ఎనర్జీ
ఎన్టిపిసి	- నేషనల్ ధర్మల్ పవర్ కార్పొరేషన్
ఓపి	- ఒరిజనల్ పిటిషన్
ఓఎన్జిసి	- ఆయిల్ అండ్ నేచురల్ గ్యాస్ కంపెనీ
పిఎఫ్టి	- ప్రొఫిజన్స్ ఫర్ టారిఫ్
పిఎల్ఎఫ్	- ప్లాంట్ లోడ్ ఫ్యాక్టర్
పిపిఎ	- పవర్ పర్సెజ్ అగ్రిమెంట్
ఆర్ అండ్ సి	- రిస్ట్రిక్టెడ్ అండ్ కంట్రోల్
పిడబ్ల్యూఎస్	- ప్రొటెక్టెడ్ వాటర్ సప్లై
ఆర్ఎసి	- రెగ్యులేటరీ ఎఫైర్స్ సెల్
ఆర్ఇసి	- రెన్యూవబుల్ ఎనర్జీ సర్టిఫికేట్
ఆర్ఇఎస్సివో	- రూరల్ ఎలక్ట్రిక్ కో ఆపరేటివ్ సొసైటీ
ఆర్ఎండీ	- రికార్డెడ్ మాగ్నిమమ్ డిమాండ్
ఆర్పిపివో	- రెన్యూవబుల్ పవర్ పర్సెజ్ ఆబ్లిగేషన్
ఆర్ఎస్ఎఫ్ ఫైలింగ్	- రిటైల్ సప్లై ఫార్మేట్స్ ఫైలింగ్
ఎస్ఎసి	- స్టేట్ ఎడ్యుయిజరీ కమిటీ
ఎస్ఎల్డిసి	- స్టేట్ లోడ్ డిస్పాచ్ సెంటర్
ఎస్పిడిసిఎల్	- సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ ఏపీ లిమిటెడ్

టిఅండ్ డి

- ట్రాన్స్మిషన్ అండ్ డిస్ట్రిబ్యూషన్

టివోడి

- టైమ్ ఆఫ్ డే

టివోఎస్

- టైమ్ ఆఫ్ సీజన్

యుఎల్డిసి

- యూనిఫైడ్ లోడ్ డిస్పాచ్ సెంటర్

సూచీ

	ఎ		కేడబ్యూహెచ్ బిల్లింగ్	
వ్యవసాయ కనెక్షన్లు	34			ఎల్
ఎడ్వర్టైజ్మెంట్స్	100		ఎత్తి పోతల పథకాలు	11
ఏఆర్ఆర్	11		లోక్ అదాలత్లు	
	సి			ఎం
కేస్టిక్ షోడా ఇండస్ట్రీ			మెరిట్ ఆర్డర్ డిస్పాచ్	122
సిఎఫ్ఎల్ బల్బులు			మినిమమ్ చార్జెస్	
అనుసంధానించబడిన లోడు	40		మల్టీ ఇయర్ టారిఫ్	10
సేవల ఖర్చు	34			
కుటీర పరిశ్రమలు	36		మునిసిపాలిటీలు	17
	డి		ఎన్	
డి-డి ఎనర్జీట్రాన్స్ఫర్			నేషనల్ గ్రిడ్	26
డిమాండ్ చార్జీలు	36		ఎన్సిఈ	
డిఎస్ఎం చర్యలు	53		న్యూ కనెక్షన్స్	
	ఇ		న్యూస్పేపర్ ప్రింటింగ్	
ఎనర్జీ ఎవైలబిలిటీ	23		నాన్ టారిఫ్ ఇన్కం	
ఎనర్జీ చార్జీలు	18		నాన్ డొమెస్టిక్	16
	ఎఫ్		ఓ	
ఫెర్రో అల్లాయ్			ఓపెన్ యాక్సెస్	
ఫెర్రో అల్లాయ్ పరిశ్రమలు	18		పి	
ఇంధన సర్చార్జి సర్దుబాటు	71		పిలిఫిరేజ్	34
ఫ్రీ పవర్	95		పిసికల్చర్	39
	జి		పూల్ పర్చేజెస్	34
జనరేషన్ టారిఫ్	151		పూల్డ్ సేల్స్	23
జిఎంఆర్ విమానాశ్రయం	78		పౌస్టి ఫారమ్స్	35
గ్రీన్ పవర్ టారిఫ్	23		పవర్ కట్స్	72
	హెచ్		పవర్ హాలిడేస్	63
హిందూజా పవర్ ప్రాజెక్టు	67		పవర్ పర్చేజ్ కాస్ట్	9
హోర్డింగ్స్			పవర్ సప్లై	
	ఐ		ప్రీపెయిడ్ మీటర్స్	15
ఐటి పరిశ్రమ	21		ప్రెస్టి ట్రేడర్స్	
	కె		ప్రింటింగ్ ప్రెసెస్	
కేవీఐహెచ్ బిల్లింగ్			ప్రొఫోజన్స్ ఫర్ టారిఫ్	

పబ్లిక్ హియరింగ్స్  
పబ్లిక్ నోటీసెస్

**ఆర్**

రైల్వేలు 34

రిటైల్ సపై టారిఫ్ 10

రెవిన్యూ గ్యూప్ 16

**ఎస్**

సీజనల్ ఇండస్ట్రీస్ సీజనల్ లోడ్

సిస్టింగ్ చార్జెస్

సిసాల్ ఫైబర్

సిసాల్ ఫైబర్ ఎక్స్ట్రాక్షన్

స్పిన్నింగ్ మిల్స్

స్టేట్ ఎడ్యుకేషన్ కమిటీ

స్ట్రీట్ లైట్స్

సబ్సిడీ

**టి**

టి అండ్ డి లాసెస్

తత్కాల్

తత్కాల్ పథకం 41

టెలికం టవర్స్ 85

ధర్మల్ పవర్ 90

టైమ్ ఆఫ్ డే 19

టైమ్ ఆఫ్ సీజన్ 61

**వి**

వోల్టేజి వైజ్ టారిఫ్స్ 92

**డబ్ల్యూ**

వీలింగ్ టారిఫ్

