

# బిజినెస్ సరఫరా ధరలు

ఆర్థికసంవత్సరం 2015-16

## ధరల ఉత్తర్వు

మార్చి 27, 2015

నార్తర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ తెలంగాణా లిమిటెడ్

మరియు

సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ తెలంగాణా లిమిటెడ్

వారు సరఫరా చేయు ప్రాంతాలకు

**తెలంగాణా రాష్ట్ర విద్యుత్ రెగ్యులేటరీ కమిషన్**

5వ అంతస్తు, సింగరేణి భవన్, రెడ్ హిల్స్, లక్ష్మికపూల్, హైదరాబాద్ - 500 004.

**తెలంగాణ రాష్ట్ర విద్యుత్ నియంత్రణ సంస్థ, హైదరాబాద్**

(తెలంగాణ రాష్ట్ర విద్యుత్ రెగ్యులేటరీ కమీషన్)

**శ్రీ ఇస్మాయిల్ ఆలీఖాన్ (అధ్యక్షులు)**

**శ్రీ హెచ్.శ్రీనివాసులు, (సభ్యులు)**

**శ్రీ యల్.మనోహర్ రెడ్డి, (సభ్యులు) ల సమక్షంలో**

27 మార్చి, 2015.

ఓ.పి.నెం. 077 of 2015 - TSNPDCL

ఓ.పి.నెం. 076 of 2015 - TSSPDCL

ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం, 2003లోని సెక్షన్ 64 క్రింద తెలంగాణా విద్యుత్ రెగ్యులేటరీ కమీషన్ కు టి.ఎన్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్. మరియు టి.ఎన్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్. వారు 07-02-2015న దిగువ తెలిపిన సమాచారం మరియు 2015-16 సంవత్సరమునకు కింది ప్రతిపాదనలతో కూడిన దరఖాస్తులు ఓ.పి. 077 మరియు ఓ.పి. 076 లుగా కమీషన్ వారిచే అనుమతించబడినవి.

వారు పై దరఖాస్తులలో కమీషన్ వారి ఆమోదం కోరిన అంశాలు / అంచనాలు:

- 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరంలో వారికవసరమైన మొత్తం రాబడి (ARR)
- 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ప్రతిపాదిస్తున్న రిటైల్ ధరల వివరాలు.

పై పిటిషన్లకు సంబంధించిన కమీషన్ వారు తమ ప్రజాదర్బార్లను వరసగా 12-03-05న వరంగల్ పట్టణంలో, 13-03-2015 మరియు 14-03-2015 తేదీలలో, మరియు హైదరాబాదులలో నిర్వహించినారు. కమీషన్ వారు ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం 2003 మరియు ఆం.ప్ర ఎలక్ట్రిసిటీ కమీషన్ (విద్యుత్ వీలింగ్ అంటే రిటెలింగ్ సంబంధిత నిబంధనలు/ షరతులు) 2005లో సూచించిన నిబంధన నెం. 4 క్రింద తమకు సంక్రమించిన అధికారాలను ఉపయోగిస్తూ ప్రజాదర్బార్లలో పిటిషనరైన టి.ఎన్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్., టి.ఎన్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్. వారి అభ్యర్థనలను, ప్రజాబాహుళ్యం సూచించిన సలహాలకు మరియు లేవనెత్తిన అభ్యంతరాలకు సంబంధించిన ప్రతిస్పందనలను నిష్పక్షపాత వైఖరిలో గమనించడమేకాక సంబంధిత వివరాలను, ఇతర పత్రసహిత వివరాలను క్షుణ్ణంగా అధ్యయనం చేసిన తర్వాత అందరికి వర్తించు విధంగా దిగువ తెలిపిన ఉమ్మడి ఉత్తర్వును జారీచేసియుండిరి.

## విజయ సూచిక

<b>1.</b>	<b>ఉత్తర్వు</b> .....	<b>1- 8</b>
1.1	నేపథ్యం /సాధారణ అంశాలు .....	1
1.2	పిటిషన్లను అననుమతించిన తర్వాత చేపట్టిన న్యాయాత్మక ప్రక్రియ .....	4
1.3	సంఖ్యాపర వివరాలలో లోపాలు మరియు లైసెన్సీల వివరణ .....	6
1.4	సబ్సిడీకి సంబంధించి తెలంగాణ ప్రభుత్వానికి పంపిన సందేశం .....	7
1.5	ఉత్తర్వు రూపురేఖలు / ఉత్తర్వులోని సమాచారాన్ని అమర్చిన విధానం/.....	8
	ఉత్తర్వును తయారుచేసిన విధానం	
<b>2.</b>	<b>ఎ.ఆర్.ఆర్. (ARR) కొరకు లైసెన్సీలు సమర్పించిన దరఖాస్తుల మరియు ప్రతిపాదిత ధరల సారాంశం</b> .....	<b>9-38</b>
2.1	లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన రాబడి అవసరాల మరియు ధరల ప్రతిపాదనల సారాంశం .....	9
2.2	విద్యుత్తు అవసరాలను భవిష్యత్తులో అంచనా వేయుటలో పరిగణించబడిన నష్టాలు .....	15
2.3	విద్యుచ్ఛక్తి ఆవశ్యకత .....	15
2.4	ఇంధన లభ్యత - మిగులు లేదా కొరత .....	16
2.5	విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయ అంచనాలు .....	19
2.6	ఎ.ఆర్.ఆర్.(ARR) కు సంబంధించిన యితర అంశాలు - సారాంశం .....	22
2.7	ప్రస్తుత ధరలతో రాగల ఆదాయం (రెవెన్యూ).....	25
2.8	దాఖలు చేసిన ప్రతిపాదనలు .....	26
2.9.	REVENUE SURPLUS/GAP FOR FY 2015-16 .....	38
<b>3.</b>	<b>2013 - 14 ఆర్థిక సంవత్సరం, 2014 - 15 ఆర్థిక సంవత్సరంనకు వాస్తవ పరిస్థితి</b> .....	<b>39-43</b>
3.1	ట్రూయింగ్ - ఆప్ కు సంబంధించిన నిబంధనల్లోని అంశాలు .....	39
3.2	లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన వివరాలు .....	40
3.3	కమీషన్ వారి విశ్లేషణ .....	41
<b>4.</b>	<b>విద్యుత్ ధరలలో మార్పు వల్ల ప్రభావితమయ్యే వారితో సంప్రదింపులు</b> .....	<b>44-119</b>
4.1	పరిచయం .....	44
4.2	సాధారణసమస్యలపై అభ్యంతరాలు / సలహాలు .....	44
4.3	2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరం ఎ.ఆర్.ఆర్ (ARR)కు సంబంధించి: అభ్యంతరాలు / సలహాలు (2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం 'ట్రూయింగ్-అప్'తోకలుపుకొని): .....	48

4.4	సేవా వ్యయం మరియు ధరలకు సంబంధించిన అభ్యంతరం / సలహాలు.....	74
4.5:	ప్రభుత్వ సబ్సిడీ విషయంలో అభ్యంతరాలు /సలహాలు .....	92
4.6	నిర్వహణ సమస్యలపై అభ్యంతరాలు / సలహాలు .....	94
4.7.	బహిరంగ విచారణ క్రమంలో తెలంగాణ రాష్ట్ర ప్రభుత్వం వారి ప్రకటన .....	117
4.8	తెలంగాణ రాష్ట్ర ప్రభుత్వంతో సబ్సిడీ గురించి సంప్రదింపులు .....	119
<b>5.</b>	<b>అవసరమైన మొత్తం ఆదాయం (ARR) మరియు</b>	
	<b>సేవలందించుటకయే వ్యయం (CoS) .....</b>	<b>120-135</b>
5.1	వివిధ క్యాటగిరీలకు అమ్మకాలు మరియు ఇంధన ఉత్పాదకాల అవసరం వివిధ క్యాటగిరీ వినియోగదార్లకు చేయబోవు అమ్మకాలకై ఇంధన ఉత్పాదకాల అవసరం .....	120
5.2	కొనుగోలు చేయవలసిన విద్యుత్ మరియు చెల్లించవలసిన మొత్తం .....	124
5.3	వర్గాల వారీగా వ్యయాల మరియు సేవలందించుటకయ్యే వ్యయాల కేటాయింపు .....	133
<b>6.</b>	<b>ధరల పట్టిక స్థూల రూపం, రిటైల్ సరఫరా ధరలు మరియు ఇతర చార్జీలు .....</b>	<b>136-200</b>
6.1	పూర్తి వ్యయాలను వసూలు చేయగల ధరల పట్టిక .....	136
6.2	రిటైల్ సరఫరా ధరల పట్టిక .....	145
6.3	రిటైల్ సరఫరా ధరల పట్టిక తయారీకై సబ్సిడీకి సంబంధించి ప్రభుత్వం వారు ఇచ్చిన హామీ. ....	150
6.4	ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం 2003 సెక్షన్ 65 లో నిర్దేశించిన విధంగా సబ్సిడీల నిర్వహణ.....	150
6.5	ధరలు మరియు ఇతర చార్జీలకు వర్తించు నియమాలు మరియు షరతులు .....	150
<b>7.</b>	<b>లైసెన్సీలకు నిర్దేశాలు .....</b>	<b>201-204</b>
7.1	MRI సమాచారాన్ని పరిశీలించడం .....	201
7.2	స్వల్పకాలిక కొనుగోళ్ళు .....	201
7.3	TPCIL నుండి విద్యుత్ కొనుగోళ్ళు .....	201
7.4	దిగుమతి చేసుకున్నబొగ్గు .....	202
7.5	స్థానికంగా లభించే బొగ్గు నాణ్యత .....	202
7.6	జి.వి.కె -1 & (లాంకో) కొండపల్లి ప్లాంట్ల కొనుగోలు ప్రతిపాదనలు .....	202
7.7	'ట్రూ-అప్' ప్రతిపాదనలు.....	202
7.8	వ్యవసాయ డిస్ట్రిబ్యూషన్ ట్రాన్స్‌ఫార్మర్‌కు మీటర్లు ఏర్పాటు చేయడం. ....	202
7.9	టి & డి నష్టాలు .....	203
7.10	ధరల ప్రతిపాదనను దాఖలు చేయుట.....	203
7.11	దెబ్బతిన్న / పాడైపోయిన వైర్లు: .....	203

7.12	వ్యవసాయక ట్రాన్స్‌ఫార్మర్లలో (DTR లలో) ప్యూజ్‌లను మార్చడం .....	203
7.13	తెలుగులో టారిఫ్ ప్రతిపాదనల సారాంశం: .....	203
7.14	పనిచేయని ట్రాన్స్‌ఫార్మర్ల రవాణా .....	203
7.15	విమానాశ్రయాల్లోని 'లోడ్'లను విడదీయడం .....	204
7.16	గ్రామీణ ప్రాంత వినియోగదార్ల సమస్యల పరిష్కారం .....	204
7.17	అనుమతి లేని వ్యవసాయక 'లోడ్స్' .....	204
<b>8.</b>	<b>అనుబంధం .....</b>	<b>205-253</b>
	అనుబంధం - I .....	205
	అనుబంధం - II .....	208
	అనుబంధం - III .....	214
	అనుబంధం - IV .....	219
	అనుబంధం - V .....	224
	అనుబంధం - VI .....	229
	అనుబంధం - VII .....	230
	అనుబంధం - VIII .....	232
	అనుబంధం - IX .....	235
	అనుబంధం - X .....	238
	అనుబంధం - XI .....	243
	అనుబంధం - XII .....	248
	అనుబంధం - XIII .....	253

## పట్టికలు

పట్టిక 1.2.1	అందిన అభ్యంతరాలు / సలహాల సంఖ్య .....	4
పట్టిక 1.2.2	లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన ఏ.ఆర్.ఆర్. (ARR), ధరల ప్రతిపాదనలపై కమీషన్ జరిపిన మూడు(3) బహిరంగ విచారణల వివరాలు .....	5
పట్టిక 2.1.1	Sales Projections for FY 2015-16 filed by the Licensees .....	9
పట్టిక 2.2.1	2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి లైసెన్సీలు సమర్పించిన వోల్టేజీ వారీ నష్టాలు: .....	15
పట్టిక 2.3.1	2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరం : నెలవారీ ఇంధన ఆవశ్యకత (మిలియన్ యూనిట్లలో).....	15
పట్టిక 2.4.1	2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి లభ్యమయ్యే, పంపకమయ్యే ఇంధనం.....	19
పట్టిక 2.5.1	లైసెన్సీలు ఎన్.సి.ఇ. వనరులకు నిర్ధారించిన సగటు రేట్లు .....	20
పట్టిక 2.5.2	2014-15, 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరాలకు విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం-పరిమాణం ..	22
పట్టిక: 2.6-1	2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి దాఖలు చేసిన అవసరమైన రాబడి వివరాలు (కోట్లరూపాయలలో).....	24
పట్టిక 2.6-2	లైసెన్సీలు దాఖలుచేసిన క్యాటగిరీ వారీగా సేవల యొక్క వ్యయం (రూపాయలు/కె.డబ్ల్యు. హెచ్).....	24
పట్టిక 2.7-1	ప్రతిపాదించిన ప్రస్తుత ధరల వద్ద వసూలుకాగల ఆదాయం (రెవెన్యూ) (కోట్ల రూపాయలలో).....	25
పట్టిక 2.8-1	లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన ప్రస్తుతమున్న మరియు ప్రతిపాదిస్తున్న ధరలు .....	32
పట్టిక 2.8.2	2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ప్రతిపాదిత ధరల వల్లతో రాగల రెవెన్యూ .....	37
పట్టిక 2.9-1	2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన ప్రకారం రెవెన్యూ ఆవశ్యకత, కొరత (కోట్ల రూపాయలలో) .....	38
పట్టిక 3.2-1	2013 - 14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి లైసెన్సీలు సమర్పించిన 'ట్రూ-అప్' (కోట్లరూపాయలలో) .....	40
పట్టిక 3.2.2	2014 - 15 ఆర్థిక సంవత్సరానికి లైసెన్సీలు సమర్పించిన ట్రూ-అప్ వివరాలు (కోట్లరూపాయలలో).....	41
పట్టిక 3.3-1	ఆర్థిక సంవత్సరాలు 2013-14 మరియు 2014-15లకు ఆమోదించబడిన నిరక ట్రూ ఆప్ టేబుల్.....	43
పట్టిక 5.2-1	2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి కెటగిరీల మరియు నెల వారీగా అమ్మకాలు .....	122
పట్టిక 5.1.2	ఆమోదించబడిన వోల్టేజీ స్థాయి నష్టాలు (శాతల్లో).....	123
పట్టిక 5.1.3	ఆర్థిక 2015-16లో రాష్ట్రంలోని ప్రాంతాలన్నింటికీ కలిపి ఆమోదించబడిన విద్యుత్ అమ్మకాలు మరియు విద్యుత్ అవసరం. ....	124

పట్టిక 5.2-1	2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ఉభయ డిస్కంలకు ఆమోదించిన విద్యుత్ కోనుగోలు వ్యయం .....	128
పట్టిక 5.2-2	2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ కొరకు ఆమోదించిన విద్యుత్ కోనుగోలు వ్యయం .....	129
పట్టిక 5.2-3	2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ కొరకు ఆమోదించిన విద్యుత్ కోనుగోలు వ్యయం .....	130
పట్టిక 5.2.4	ఆమోదం పొందిన PGCIL & POSOCO చార్జీలు (రూ.కోట్లలో) .....	132
పట్టిక 5.2.5	వినియోగదారుల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్లపై వడ్డీ (రూ.కోట్లలో).....	132
పట్టిక 5.2.6	ఆ.సం.2013-14 మరియు 2014-15ల విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయాలు ట్రూఆప్ (రూ.కోట్లలో) .....	132
పట్టిక 5.2.7	విద్యుత్ ధరలతో సంబంధం లేని ఆదాయం (రూ.కోట్లలో) .....	133
పట్టిక 5.2.8	ఆ.సం. 2015-16కు గాను డిస్కంల వారీగా ఆమోదం పొందిన ARR లు (రూ.కోట్లలో) .....	133
పట్టిక 5.3-1	ఆర్థిక సంవత్సరం 2015-16 కు సేవా వ్యయం లెక్కింపు (kWh/రూ.) .....	134
పట్టిక 6.1-1	సమాలోచన ధరల పట్టి .....	136
పట్టిక 6.1-2:	2015-16లో పూర్తి వ్యయం రాబట్టటాకై నిర్ణయించిన చార్జీలు.....	142
పట్టిక 6.1-2	2015-16లో పూర్తి వ్యయం రాబట్టటాకై నిర్ణయించిన చార్జీలు.....	143
పట్టిక 6.1-3	పూర్తి వ్యయ వసూలు ధరల విధిస్తే ఆ.సం. 2015-16లో రాగల రాబడి .....	145
పట్టిక 6.2-1	ఆం.సం॥ 2015-16కు రిటైల్ సరఫరా ధరలు .....	146
పట్టిక 6.3-1:	ఆ.సం. 2015-16 (చిల్లరరిటైలు) సరఫరా ధరల అమలు చేయడానికి సబ్సిడీ చెల్లింపుకై Gots వారిచ్చిన హామీ (కోట్ల రూ.లు).....	150

### గమనిక :

ఈ పుస్తకం తెలంగాణ రాష్ట్ర విద్యుత్ రెగ్యులటరీ కమిషన్ వారు 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరం కోరకు జారీ చేసిన రిటైల్ సరఫరా ధరల ఉత్తర్వును తెలుగులో అనువదించి తయారు చేయబడింది. విషయ వివరణలో తెలుగు మరియు ఇంగ్లీషు ప్రతుల మధ్య అంతరం ఉంది, అందువల్ల సందేహత మరియు అనిశ్చితి ఏర్పడిన సందర్భాలలో, చదువరులు ఉత్తర్వు యొక్క ఇంగ్లీషు ప్రతిలోని అంశాలనే ప్రామాణికమైనవిగాను/అధికారికమైనవిగాను పరిగణించవలసి ఉంటుంది.

## ఉత్తర్వు

### ఉపోద్ఘాతం

#### 1.1 నేపథ్యం /సాధారణ అంశాలు

**1.1.1 :** ఆంధ్రప్రదేశ్ పునర్వ్యవస్థీకరణ చట్టం 2014 పార్లమెంట్‌లో ఆమోదం పొందిన తదుపరి చర్యగా అప్పటి సమైక్య ఆం.ప్ర. రాష్ట్రం నుండి తెలంగాణా ప్రాంతాలను వేరుచేసి 02-06-2014న తెలంగాణా రాష్ట్రం ఏర్పాటు చేయబడింది. ఇదే చట్టానికి అమలు చేయడం కొరకు తదుపరి చర్యగా APCPDCL న్యాయాత్మక పరిధి నుండి అనంతపురం, కర్నూలు జిల్లాలను వేరుచేసి APSPDCL లో కలపడం; మరియు APNPDCL న్యాయాత్మక పరిధి నుండి ఖమ్మం జిల్లాలోని ఏడు(7) మండలాలను 28-05-2014న రూపొందించి 29-05-2014 ఆర్డినెన్సుగా భారతప్రభుత్వం జారీ చేసిన జి.ఓ.ఎమ్.ఎన్.నెం.24 లోని అంశాల కనుగుణంగా తొలగించి APEPDCL పరిధిలో కలపడం జరిగింది.

రాష్ట్ర విభజన జరిగిన కారణంగా Northern Power Distribution Company of A.P. Ltd. పేరును, Central Power Distribution Company of A.P. ఆ పేరును వరసగా Northern Power Distribution Company of Telangana Ltd. (TSNPDCL) గా Southern Power Distribution Company of Telangana Limited (TSSPDCL) గా మార్చటం జరిగింది. తెలంగాణాలో తదనుగుణంగా TSNPDCL మరియు TSSPDCL అను రెండు లైసెన్సీ కంపెనీలు పనిచేస్తున్నవి.

**1.1.2 :** తెలంగాణా రాష్ట్ర విద్యుత్ నియంత్రణ సంస్థ లేదా తెలంగాణా రాష్ట్ర విద్యుత్ రెగ్యులేటరీ కమీషన్ (TSERC) ఆం.ప్ర. పునర్వ్యవస్థీకరణ చట్టంలోని XII షెడ్యూల్ (1) (3) లోని నిబంధనల మరియు ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం, 2003లోని నిబంధనలనుసరించి 26-07-2014న Energy (Budget) Department వారి చే జారీ చేసిన రాజపత్రం (జి.ఓ) సంఖ్య.3 ద్వారా ఏర్పాటు చేయబడింది.

**1.1.3 :** ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం, 2003 (ఇకపై 'చట్టం' గా పేర్కొనబడుతుంది) లోని సెక్షన్ 82(1) నిబంధనల ప్రకారం TESRC ఒక శాసనాత్మక ప్రాధికార సంస్థ. ఈ చట్టంలోని సెక్షన్ 86 మరియు సెక్షన్ 62(1)ల కింద (1)



విద్యుత్ ఉత్పత్తి సంస్థలు, విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థలకు సరఫరా చేయుటకు (2) విద్యుత్ను సరఫరా చేయుటకు (3) విద్యుత్ను వీలింగ్ చేయుటకు మరియు (4) తెలంగాణ రాష్ట్రంలో విద్యుత్ను రిటైల్గా సరఫరా చేయుటకు ధరలు నిర్ణయించు అధికారాలు TESRC (ఈ కమీషన్)కి ఉన్నాయి.

**1.1.4 :** భారత ప్రభుత్వం 01-03-2014న ప్రకటించిన ఆంధ్రప్రదేశ్ పునర్వ్యవస్థీకరణ చట్టం 2014 లోని నిబంధనల కనుగుణంగా ఉమ్మడి ఆం.ప్ర. రాష్ట్ర విద్యుత్ రెగ్యులేటరీ కమీషన్ (APERC) 26-05-2014న రెగ్యులేషన్ నెం.3 / 2014 ను జారీ చేసింది. నిబంధనలోని 3వ క్లాజును దిగువన పేర్కొనడం జరిగింది.

కమీషన్ వ్యవహారాలకు సంబంధించి గానీ, ఏ ఇతర అంశాలకు సంబంధించి గానీ తేదీ 02-06-2014కి తక్షణమే ముందున్న కాలంలో APERC వారు నిర్ణయించిన లేదా రూపొందించి ప్రకటించిన నిబంధనలు, ఉప నిబంధనలు, నియమాలు, ఉత్తర్వులు, న్యాయశాస్త్రానుసారం జరిపిన చర్యలు, ఇతర ముఖ్య పత్రాలు ఆం.ప్ర మరియు తెలంగాణ రాష్ట్రాలకు పూర్తిగా అన్వయించబడతాయి. అంతేకాక కమీషన్ న్యాయాత్మక పరిధిలోకి వచ్చే అంశాలు కూడా వాటిని మార్చనంతవరకు ఈ రెండు రాష్ట్రాల కమీషన్ల పరిధిలోకి వస్తాయి.

**1.1.5 :** TSERC వారు 10-12-2014న తాము రూపొందించిన రెగ్యులేషన్ 1/2014 లోని 2వ క్లాజులో దిగువ విషయాలు పేర్కొన్నారు.

TSERC ని ఏర్పాటు చేస్తూ 26-07-2014 జారీ చేసిన జి.ఓ.ఎమ్.ఎన్.నెం.3 ప్రకారం పేర్కొనడం జరిగింది. TSERC ఏర్పాటు వరకు తక్షణమే ముందున్న కాలంలో APERC వారు రూపొందించి అమలు చేసిన నిబంధనలు, చేసిన నిర్ణయాలు, న్యాయాత్మక నిర్దేశాలు లేదా ఉత్తర్వులు అన్నీ TESRC మరియు తెలంగాణ రాష్ట్రంలోని విద్యుత్ ఉత్పత్తి, పంపిణీ వినియోగ సంబంధ కార్యక్రమాలు, అటువంటి చర్యల్లో ఆసక్తి గలిగిన వారందరికీ అవసరమైన వివరాలలో తగిన మార్పులతో కొనసాగుతూ కమీషన్ వారు వాటిని తగిన విధంగా మార్చడానికి, రద్దు చేయానికి, సవరించడానికి నిర్ణయం తీసుకొనడం జరిగి అటువంటి నిర్ణయాలను ప్రకటించే వరకు అమలులో ఉంటాయి.

**1.1.6:** పైన తెలిపిన నిబంధనకు అనుగుణంగా APERC వారిచే ఇదివరకే రూపొందించబడిన విబంధనలు తెలంగాణ రాష్ట్రానికి వర్తిస్తాయి. తెలంగాణ రాష్ట్రంలో విద్యుత్ సరఫరా చేస్తున్న రెండు విద్యుత్ పంపిణీ కంపెనీలు (లేదా పంపిణీ లైసెన్సులు పొందిన వారు లేదా పంపిణీ లైసెన్సులు లేదా డిస్కంలుగా ఇప్పటి నుండి వ్యవహరిద్దాం). అనగా నార్తర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ తెలంగాణ లిమిటెడ్ మరియు సదర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ తెలంగాణ (క్షుప్తంగా TSNPDC మరియు TSSPDCL లు)వారు 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరంనకు రిటైల్ విద్యుత్ సరఫరా వ్యాపారానికి సంబంధించి తమ మొత్తం రాబడి అవసరాలు (ARR) ధరల పట్టి (Tariff)లకు సంబంధించి ఉత్తర్వులు కోరుతూ 07-02-2015న పిటిషన్ దాఖలు చేసినారు.

**1.1.7 :** వాస్తవంగా లైసెన్సీలు తమ ARR మరియు ప్రతిపాదిత చిల్లర సప్లయ ధరల వివరాలను పూర్తి నియంత్రణ కాలానికి దాఖలు చేయవలసి యున్ననూ, విద్యుత్ కొనుగోలు ధరల్లో మరియు ధరల విధింపులో మరియు రాబోవు సంవత్సరాల్లో లభ్యమయ్యే విద్యుత్ను అంచనావేయడంలో అనిశ్చితి కారణంగాను లైసెన్సీలు 2015-16 సంవత్సరానికి మాత్రమే వార్షిక ప్రాతిపదికన ARR ను దాఖలు చేయుటకు అభ్యర్థన పంపినందువల్ల కమీషన్ వారు రిటైల్ సప్లై వ్యాపారానికి సంబంధించిన వివరాలను సమర్పించుటకై, 14 డిశంబర్, 2014న

లైసెన్సీలను తమ లేఖ TSERC/DD(T-Engg)/T-03 of 2014/D.No.122 /14 ద్వారా అనుమతించినారు.

**1.1.8 :** ఆర్థిక సంవత్సరం (F.Y) 2015-16కు సంబంధించిన ARR మరియు లైసెన్సీలు ధరల ప్రతిపాదనలను/ కమీషన్ కు వారి పరిశీలన నిమిత్తం 120 రోజుల వ్యవధి కాలం లభించు విధంగా 30-11-2014 వరకే దాఖలు చేయవలసి యున్ననూ, విద్యుత్ లభ్యత మరియు విద్యుత్ ఉత్పాదన వ్యయం వివరాలు తమకు సకాలంలో అందక పోవడం వంటి తమ నియంత్రణలో లేని కారణాలను చూపుతూ లైసెన్సీలు ఆయా వివరాలను దాఖలు చేయడానికి 31-01-2015 వరకు సమయాన్ని పొడిగించమని అభ్యర్థన చేసి చివరగా 07-02-2015 నాడు ARR ప్రతిపాదనలను దాఖలు చేయడం జరిగింది. అయినప్పటికీ, ఆలస్యం / జాప్యం ఉద్దేశ్య పూర్వకంగా జరగలేదని భావించిన కమీషన్ వారు ఈ మొత్తం వ్యవహారంలో చోటు చేసుకున్న జాప్యాన్ని మన్నించడం జరిగింది.

## 1.2 పిటీషన్లను అనుమతించిన తర్వాత చేపట్టిన న్యాయాత్మక ప్రక్రియ

**1.2.1 :** విద్యుత్ పంపిణీ లైసెన్సులు పొందిన రెండు కంపెనీలు 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి సంబంధించి ARRలను మరియు తమ రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారానికి సంబంధించిన టారిఫ్ (ధరల వివరాల పట్టిక)లను ఆమోదించమని దాఖలు చేసిన పిటీషన్లను కమీషన్ వారు కూలంకషంగా పరిశీలించి, TSERC వారి నిబంధనలకు అనుగుణంగా (2014లో జారీ చేసిన నిబంధన నెం.1) ఉన్నాయని నిర్ధారించినారు. TSERC వారు డిస్కంట్ల దాఖలు చేసిన పిటీషన్లను అనుమతించి వాటిని తమ రికార్డులో నమోదు చేసి దిగువ తెలిపిన క్రమసంఖ్య(ఓ.పి.) లను కేటాయించినారు.

- TSNPDCL వారి పిటీషన్ కు - Original Petition (O.P) No. 77 of 2015
- TSSPDCL వారి పిటీషన్ కు - Original Petition (O.P) No. 76 of 2015

**1.2.2 :** కమీషన్ వారు, పై పిటీషన్లలోని అంశాలకు సంబంధించి సలహాలను / అభ్యంతరాలను ఆహ్వానిస్తూ/ తెలపమని కోరుతూ ప్రజలందరికీ నోటీస్ ఇవ్వమని లైసెన్సీలకు నిర్దేశాన్ని జారీ చేయడం జరిగింది.

**1.2.3 :** లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన ARRలను ధరల ప్రతిపాదనలను ఆమోదించమని ఇచ్చిన పిటీషన్ల పరిశీలనానంతరం, ఇచ్చిన సంఖ్యాపర వివరాలలో మరియు తెలిపిన సమాచారంలో కొన్ని లోపాలు, అంతరాలున్నవని కమీషన్ వారు కనుగొని, లైసెన్సీలకు తెలిపిన తదుపరి లైసెన్సీలు సంఖ్యాపర వివరాలలో లోపించిన సమాచారాన్ని సమకూర్చినారు. ఇట్టి అదనపు సమాచారాన్ని, సంఖ్యాపర వివరాలను లైసెన్సీలు తమ తమ వెబ్ సైట్లలో కూడా చూపాలని కమీషన్ వారిచ్చిన నిర్దేశాన్ని లైసెన్సీలు శిరసావహిస్తూ వాటిని తమ సంస్థ వెబ్ సైట్ల (Web sites)లో కూడా చూపడం జరిగింది.

**1.2.4 :** కమీషన్ వారు నిర్దేశించినట్లుగా లైసెన్సీలు రెండు ఇంగ్లీషు, రెండు తెలుగు మరియు ఒక ఉర్దూ వార్తాపత్రికలలో (అనుబంధం-I చూపినట్లు) తమ (లైసెన్సీల) 2015-16 సంవత్సరం ARR మరియు రిటైల్ సప్లయ ధరల వివరాలకు సంబంధించిన పిటీషన్లను కమీషన్ కు దాఖలు చేసిన విషయాన్ని తెలియజేస్తూ, ఆ పిటీషన్లనూ వాటికి సంబంధించిన ఇతర ముఖ్య పత్రాలను లైసెన్సీల ప్రధాన కార్యాలలోని వారి చీఫ్ ఇంజనీర్ల వద్ద గానీ లేదా సూపరింటెండింగ్ (పర్యవేక్షక) ఇంజనీర్ల కార్యాలయాల్లో గానీ చూడడానికి వీలుటుందని ప్రకటనలిచ్చారు.

అంతేకాక లైసెన్సీల మరియు కమీషన్ వెబ్ సైట్ లో కూడా ఈ సమాచారం చూడడానికి అవకాశముందని ప్రకటనల్లో తెలిపారు. ఇందువల్ల ఆసక్తిగల వారెవరైనా లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన ARR మరియు రిటైలు సరఫరా ధరల ప్రతిపాదన పత్రాలను చదువుటకు, పరిశీలించుటకు లేదా కొనుగోలు చేయుటకు వీలుంటుంది. ఆసక్తి గల వ్యక్తులు లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన ARRలు మరియు రిటైలు సరఫరా ధరల ప్రతిపాదనలపై కమీషన్ కు తమ సలహాలను అభ్యంతరాలను దాఖలు చేయుటకు ఆఖరి తేదీని 07 మార్చి, 2015 గా నిర్ణయించారు. అంతేకాక అటువంటి అభ్యంతరాల/ సలహాలకు ప్రతి నొకదానిని లైసెన్సీకి / లైసెన్సీ (ల)కు కూడా ప్రతిస్పందనలను తెలుసుకొనుటకు పంపవలసి యుంటుంది. ఈ ప్రక్రియ కొనసాగుతున్న తరుణంలోనే కమీషన్ వారు ARR మరియు చిల్లర సరఫరా ధరలకు సంబంధించి లైసెన్సీలు దాఖలు అంశాలపై చర్చించుటకై మార్చి 4, 2015 నాడు వారి రాష్ట్ర స్థాయి సలహా సంఘం సమావేశాన్ని ఏర్పాటు చేయడం జరిగింది.

**1.2.5 :** వార్తాపత్రికల్లో ఇచ్చిన బహిరంగ నోటీస్ కు స్పందనగా అనేక వినియోగదారుల సంఘాలు, రాజకీయ పార్టీలు మరియు లైసెన్సీల ప్రతిపాదనల వ్యవహారాల వల్ల ప్రభావితం అయ్యే స్టేక్ హోల్డర్లు (170 మంది అభ్యంతర కర్తలు) తమ అభ్యంతరాలను /సలహాలను దాఖలు చేసినారు. ఆ అభ్యంతరాల /సలహాలకు లైసెన్సీలు స్పందించి ప్రత్యుత్తరాలను కూడా పంపినారు. అనుబంధం -II లో సలహాలను/అభ్యంతరాలను తెలిపిన వారి జాబితాను ఇవ్వడం జరిగింది. అందిన అభ్యంతరాల /సలహాలకు సంబంధించిన సంఖ్య పర వివరాలను కింది పట్టికలో వివరించడం జరిగింది.

### పట్టిక 1.2.1 అందిన అభ్యంతరాలు / సలహాల సంఖ్య

వివరాలు	NPDCL ను ఉద్దేశించినవి	SPDCL ను ఉద్దేశించినవి	మొత్తం
ప్రత్యేకంగా ఒకే డిస్కం పట్ల తెలిపిన అభ్యంతరాలు	9	46	55
రెండు డిస్కంలను కలిపి తెలిపిన ఉమ్మడి అభ్యంతరాలు	115		115
మొత్తం			170

**1.2.6 :** లైసెన్సీలు అభ్యంతరాలు తెలిపిన వారికి తగిన ప్రత్యుత్తరాలు / సమాధానాలిస్తూ బహిరంగ విచారణ మార్చి 11, 2015 వరకు తెలియజేయాలి. అదే విషయాన్ని లైసెన్సీలు తమ వెబ్ సైట్ లో చూపడంతోపాటు, ప్రత్యుత్తరాల కాపీలను కమీషన్ వారికి కూడా అందచేయ వలసి ఉంటుంది. కమీషన్ వారు అభ్యంతరాలు తెలిపిన వారందరినీ తాము తలపెట్టిన / జరపబోతున్న బహిరంగ విచారణలో పాల్గొనవలసిందిగా కోరడం జరిగింది.

**1.2.7 :** విచారించవలసిన విషయం పట్ల ఆసక్తి గల (Stake Holders) వారందరిని, వారి వాదనలను ప్రత్యక్షంగా వినిపించే అవకాశం కల్పించుటకై కమీషన్ వారు మూడు (3) బహిరంగ విచారణలను నిర్వహించారు. కమీషన్ వారి మూడు(3) బహిరంగ విచారణలు దిగువ తెలిపినట్లు జరిగినవి.

పట్టిక 1.2.2 : లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన ఏ.ఆర్.ఆర్. (ARR), ధరల ప్రతిపాదనలపై కమీషన్ జరిపిన మూడు(3) బహిరంగ విచారణల వివరాలు

విచారణ జరపదలచిన ప్రతిపాదనలను దాఖలు చేసిన లైసెన్సీ	తేదీ	సమయం	విచారణ జరిపిన ప్రదేశం	వేదిక
TSNPDCL	12-3-2015	10.30 నుండి 13.30 వరకు మరియు 14.30 నుండి 17.30 వరకు	వరంగల్	జిల్లాపరిషత్ హాల్, వరంగల్
TSSPDCL	13-3-2015 14-03-2015	10.30 నుండి 13.30 వరకు మరియు 14.30 నుండి 17.30 వరకు	హైద్రాబాద్	ఆర్.టి.సి. వారి కళాభవన్, బాగ్లింగంపల్లి, హైద్రాబాద్

**1.2.8 :** విచారణ క్రమంలో మొదటి లైసెన్సీలు(డిస్కం) తమ వాదనను క్లుప్తంగా వినిపించిన తర్వాత కమీషన్ వారు తమ వాదనలను, అభ్యంతరాలను స్వయంగా వచ్చి వినిపించ దలచిన వారి అభిప్రాయాలను/అభ్యంతరాలను ఆలకించినారు. తమ అభ్యంతరాలను/సలహాలను నిర్దేశించిన తేదీ లోపున పంపి పేర్లు నమోదు చేయించుకొన్న అభ్యంతర కర్తలే కాకుండా నేరుగా విచారణ వేదికకు వచ్చిన వ్యక్తులు, సంస్థలు ఇచ్చిన పిటిషన్లను, సలహాలను కూడా పరిగణనలోకి తీసుకోవడం జరిగింది. విచారణ క్రమంలో చివరి అంశంగా, కమీషన్ వారి నిర్దేశం ప్రకారం లైసెన్సీలు, తమ ARR మరియు ధరల ప్రతిపాదనల పట్ల అభ్యంతర కర్తలు లేవనెత్తిన అంశాలకు, జవాబు ఇవ్వడం జరిగింది.

**1.2.9 :** TSNPDCL మరియు TSSPDCL లు దాఖలు చేసిన ARR మరియు సరఫరా ధరల ప్రతిపాదనలపై (రాష్ట్ర స్థాయి సలహా సంఘం (SAC) సభ్యుల అభిప్రాయాలు తెలుసుకునుటకై మార్చి 4, 2015న SAC సమావేశం ఏర్పాటు చేయడం జరిగింది. 2015-16 ఆ.సం. (F.Y) కి రిటైల్ సరఫరా ధరలను నిర్ధారించుటలో SAC సభ్యుల అభిప్రాయాలను కూడా పరిగణనలోకి తీసుకోవడం జరిగింది.

**1.2.10 :** విద్యుత్ సంబంధ అంశాలపట్ల విశేషాసక్తి గల (Stake Holders) వారు మరియు లైసెన్సీలు వెలిబుచ్చిన అన్ని అంశాలను ఈ ఉత్తర్వులోని నాల్గవ (4) అధ్యాయంలో వివరించడం జరిగింది. రిటైల్ సరఫరా ధరల గురించి తుది నిర్ణయం తీసుకొనేముందు, సాధ్యమైనంత వరకు ఈ అంశంపై విశేష ఆసక్తిగల వారందరి అభిప్రాయాలను, అభ్యంతరాలను పరిగణనలోకి తీసుకోవడంతోపాటు, వాటికి పరిష్కార మార్గాల గురించి ఆలోచించడం జరిగింది.

**1.2.11:** అధిక సంఖ్య లేఖలు పంపడం / సలహాలనందింపడం/అభ్యంతరాలను వ్యక్తపరచడం ద్వారా ప్రస్తుత విచారణాంశం పట్ల సార్వజనీక స్పృహని, అవగాహనను ప్రదర్శించిన వారందరిని కమీషన్ ప్రశంసిస్తున్నది. ప్రస్తుతం జారీ చేస్తున్న ఉత్తర్వు అభ్యంతర కర్తల/సలహాలు అందచేసిన వారి అభిప్రాయాల అన్నింటికీ ప్రతిబింబం కాకున్నా, వారు వెలిబుచ్చిన అభిప్రాయాల/ సలహాలకు తగిన స్పందన తెలపడానికి పూర్తి ప్రయత్నం చేయడం జరిగింది.

### 1.3 సంఖ్యాపర వివరాలలో లోపాలు మరియు లైసెన్సీల వివరణ

**1.3.1 :** లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన ఎ.ఆర్.ఆర్ (ARR) మరియు ధరలకు సంబంధించిన వివరాలను నిశితంగా పరిశీలించిన కమీషన్ వారు వాటిలో లోపాలున్నట్లుగానూ కొంత అదనపు సమాచారం కోరవలసిన అవసరం ఉందని నిర్ధారించినారు. అందుకని దిగువ అంశాలకు సంబంధించి కొంత అదనపు సమాచారాన్ని / స్పష్టతను ఇవ్వవలసిందిగా పిటీషనర్ల (డిస్కం)లకు నిర్దేశాన్ని ఇవ్వడం జరిగింది.

- ఎ.ఆర్.ఆర్(ARR)లు మరియు ధరల ప్రతిపాదనలను సరైన సమగ్రమైన పద్ధతిలో ఎక్సెల్ వర్క్ షీట్లను తయారు చేయుటకు అనువుగా తగిన సూత్రాలతో జతపరచి వాటికి లింకేజ్ (Linkages)ల సమాచారం యుక్తంగా సమర్పించాలి.
- పైన తెలిపిన/ ఎక్సెల్ (Excel) సంబంధిత ముఖ్య అంశాలతో జోడిస్తూ ప్రతికేటగిరీ వినియోగదార్లకు విద్యుత్ సరఫరా చేయుటకు అయ్యే వ్యయాలను సరియైన ఫారం (form) లలో దాఖలు చేయాలి.
- 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి (F.Y) సంబంధించి లైసెన్సీల ఆడిటెడ్ అకౌంట్లను అంతేకాక కంప్యూటర్ ఆడిటర్ జనరల్ (CAG) వారి అనుబంధ ఆడిట్ రిపోర్టును అందజేయాలి.
- సంఖ్యాపరమైన సమాచారంలోని అంకెలకు, ఈ సమన్వయ పరచిన కారణంగా వచ్చిన అంకెల మధ్య గల వ్యత్యాసానికి గల సమర్థనీయ కారణాలను చూపాలి.
- 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం (F.Y)లో కేటగిరీల వారీగా లోని వినియోగదార్లకు సరఫరా చేసిన విద్యుచ్ఛక్తి వివరాలు.
- 2013-14 F.Y లు విద్యుత్ ఉత్పత్తి చేయు ప్రతి సంస్థ నుండి వాస్తవంగా కొనుగోలు చేసిన విద్యుచ్ఛక్తి (మిలియన్ యూనిట్లు) వివరాలు మరియు అందుకొరకైన కొనుగోలు వ్యయం స్థిర మరియు చరవ్యయాలు ప్రోత్సహకాలుగా విభజించి వివరాలనందివ్వాలి.
- ప్రతి విద్యుచ్ఛక్తి ఉత్పత్తి మూలాధారం నుండి F.Y 2014-15లోని మొదటి తొమ్మిది (9) నెలల్లో (ఏప్రిల్ 2014 నుండి డిసెంబర్ 2014 వరకు) వాస్తవంగా కొనుగోలు చేసిన విద్యుత్తు (మిలియన్ యూనిట్లలో)తోపాటు ఆ విద్యుత్ కొనుగోలుకై చెల్లించిన కొనుగోలు వ్యయం.
- ఏప్రిల్, 2014 నుండి డిసెంబర్, 2014 వరకు వివిధ కేటగిరీల వినియోగదార్లలోని ప్రత్యేక క్యాటగిరీకి వాస్తవంగా మాసాల వారీగా జరిపిన అమ్మకాలు.
- హిందూజా నేషనల్ పవర్ కార్పొరేషన్ వారి నుండి పొందబోవు విద్యుత్ అంచనాలకు ప్రాతిపదికగా తీసుకున్న వివరాలకు పత్ర సహిత సమాచారం మరియు ప్రస్తుత యథార్థ స్థితి.
- F.Y 2015-16లో తమకు విద్యుత్ సరఫరా జేయగలనని భావిస్తున్న నూతన విద్యుత్ ప్రాజెక్టుల ప్రస్తుత స్థితిగతులు
- వివిధ IPP లతో చేసుకున్న PPAల ప్రస్తుత యథార్థస్థితి

**1.3.2** కమీషన్ వారడిన సమాచారంలోని అధికభాగాన్ని లైసెన్సీలు అందించగా, లైసెన్సీలు ఇచ్చిన ఎ.ఆర్.ఆర్. (ARR) లకు విశ్లేషణ చేయుక్రమంలో ఆ సమాచారం ఉపయోగపడింది.

#### 1.4 సబ్సిడీకి సంబంధించి తెలంగాణా ప్రభుత్వానికి పంపిన సందేశం

**1.4.1 :** కమీషన్ వారు తమ లేఖ నెం. తేది. 23-03-2015 ద్వారా దిగువ వివరించిన అంశాలను క్షుణ్ణంగా పరిశీలించిన తర్వాతనే ఆర్థిక సంవత్సరం 2015-16కి లైసెన్సీల యొక్క రాబడి అవసరాలను లెక్కించినామని తెలంగాణా రాష్ట్ర ప్రభుత్వానికి తెలపడం జరిగింది.

- అమ్మకాలు అంచనాలు
- పంపిణీ విధానంలో నష్టాలు
- విద్యుత్ కొనుగోలుకై చెల్లించవలసిన వ్యయాలు.
- ప్రతిపాదించిన అమ్మకం ధరలు
- ప్రస్తుతం ఉన్న అమ్మకపు ధరలలో అంతర్లీనంగా ఉన్న క్రాన్ సబ్సిడీ
- వినియోగదార్ల సాధారణ ప్రజానీకం నుండి వచ్చిన/స్వీకరించిన అభ్యంతరాలు మరియు సలహాలు.

**1.4.2 :** లైసెన్సీలకు రావలసిన మొత్తం రాబడిని రాబట్టుకొనుటకై పూర్తి వ్యయాలను రాబట్టుటకనువైన ధరల పట్టిక (Full Cost Recovery Tariff) తయారు చేయబడిందను విషయాన్ని కూడా పైన పేర్కొనబడిన లేఖ ద్వారా కమీషన్ వారు తెలంగాణా ప్రభుత్వానికి తెలియ బరిచినారు. అంతేకాక ప్రభుత్వం వారు పైన పేర్కొనబడిన చిల్లర సరఫరా ధరలను తగ్గించమని కోరినట్లైతే, అందుకు అవసరమైన అదనపు సబ్సిడీని కూడా ప్రభుత్వమే భరించవలసి ఉంటుందనీ, అటువంటి తగ్గింపు ప్రతిపాదనలను (ఏమైనా ఉంటే) ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం 2003 లోని సెక్షన్ 65 క్రింద కమీషన్ కు పంపినట్లైతే వారు ఆర్థిక సంవత్సరం 2015-16కు విద్యుత్ సరఫరా ధరల పట్టికను విడుదల చేయగలరని తెలపడం జరిగింది.

**1.4.3:** కమీషన్ పంపినలేఖకు స్పందించిన ప్రభుత్వం వారు విద్యుత్ శాఖ కార్యదర్శి ద్వారా తేదీ 26-03-2015 నాడు పంపుతూ ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం 2003 లోని సెక్షన్ 108 కింద రెండు డిస్కంలచే సరఫరా జరుగు అన్ని ప్రాంతాలలోని వివిధ కేటగిరీలలోని వినియోగదార్లందరికీ వర్తించే విధంగా ఆర్థిక సంవత్సరం 2015-16లో విద్యుత్ సరఫరా ధరల్లో ఏకరూపత ఉండాలని నిర్దేశిస్తూ సెక్షన్ 65 EA కింద తాము అందించే సబ్సిడీ గురించి సందేశం పంపడం జరిగింది.

#### 1.5 ఉత్తర్వు రూపురేఖలు / ఉత్తర్వులోని సమాచారాన్ని అమర్చిన విధానం/ఉత్తర్వును తయారుచేసిన విధానం

**1.5.1** ఈ ఉత్తర్వును ఏడు అధ్యాయాలుగా విభజించి తయారుచేయడం జరిగింది.

- అధ్యాయం-1 (ప్రస్తుత అధ్యాయం) కమీషన్ వారు నిర్వర్తించవలసిన న్యాయాత్మక ప్రక్రియతో సరితూగ గల

క్రమబద్ధీకరణ కార్యక్రమం యొక్క నేపథ్యం మరియు ఇతర అంశాల వివరాలనందిస్తుంది. సౌకర్యం, సౌలభ్యాల కొరకు వాడిన సంక్షిప్త పదాలకు పూర్తి అర్థాలతో ఉత్తర్వు చివర ఒక జాబితా ఇవ్వబడినది.

- అధ్యాయం-2 లో లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు ప్రతిపాదించిన ధరల వివరాల సారాంశం పొందుపరచబడింది.
- అధ్యాయం-3లో ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14 వ్యయ సర్దుబాటు గురించి మరియు ఆర్థిక సంవత్సరం 2014-15 కి సంబంధించిన తాత్కాలిక వ్యయ సర్దుబాటు గురించి చర్చించబడింది.
- అధ్యాయం-4 ను విద్యుత్ కార్యకలాపాల పట్ల, లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన ఎ.ఆర్.ఆర్(AAR)ల మరియు ప్రతిపాదించిన రిటైల్ సరఫరా ధరల పట్ల విశేష ఆసక్తిగల వారు లేవనెత్తిన అభ్యంతరాలను, వాటికి లైసెన్సీల ప్రతిస్పందనలను, కమీషన్ వారి అభిప్రాయాలను మరియు సబ్సిడీకి సంబంధించి కమీషన్ వారు తెలంగాణ ప్రభుత్వంతో జరిపిన ఉత్తర ప్రత్యుత్తరాల సారాంశాన్ని తెలపడానికి వినియోగించడం జరిగింది.
- అధ్యాయం-5ని అవసరమైన మొత్తం రాబడి (ఎ.ఆర్.ఆర్) మరియు సేవలనందించుటకయ్యే వ్యయాల విశ్లేషణ వివరణకై వినియోగించడం జరిగింది.
- అధ్యాయం-6లో రిటైల్ సరఫరా ధరలు మరియు ఛార్జీలతో సమేతమైన రిటైల్ ధరల స్థూల రూపం తయారీ సంబంధించిన వివరణ ఇవ్వబడింది.
- అధ్యాయం-7లో కమీషన్ వారు లైసెన్సీలకు ఇచ్చిన నిర్దేశాల సారాంశం పొందుపరచబడింది.

## ఎ.ఆర్.ఆర్. (ARR) కొరకు లైసెన్సీలు సమర్పించిన దరఖాస్తుల మరియు ప్రతిపాదిత ధరల సారాంశం

ఉత్తర్వులోని ఈ బాగంలో ఎ.ఆర్.ఆర్. (ARR) లలోని వివిధ అంశాల వివరణ, లైసెన్సీలు సమర్పించిన దరఖాస్తులలోని ముఖ్యాంశాల వివరణ, మరియు లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన ధరల / చార్జీల వివరాలు పొందుపరచబడినవి.

### 2.1 లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన రాబడి అవసరాల మరియు ధరల ప్రతిపాదనల సారాంశం

**2.1.1 :** 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరంలో, రెండు లైసెన్సీలు, తాము సప్లయి చేయుటకు లైసెన్సు పొందివున్న ప్రాంతంలో, వివిధ వినియోగదార్ల వర్గాలకు 44,236 మిలియన్ యూనిట్ల విద్యుత్ విక్రయానికి ప్రతిపాదించినారు. లైసెన్సీలు ప్రవృత్తి పద్ధతి (trend), వినియోగదారుల పద్ధతిని అవలంబిస్తూ, 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన ప్రకారం, వివిధ వర్గాల వినియోగదార్లకు, వర్గాల వారీగా జరపబోయే విక్రయాల సారాంశాన్ని క్రిందిపట్టికలో చూపడమైంది :

**పట్టిక 2.1.1:** Sales Projections filed by the Licensees for FY 2015-16

వినియోగదార్ల వర్గం	లైసెన్సీ		మొత్తం (మి.యూ)
	ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ (మి.యూ)	ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ (మి.యూ)	
ఎల్.టి. I: గృహసంబంధిత	2780.32	6654.96	9435.28
ఎల్.టి. II: గృహసంబంధేతర/వాణిజ్య	577.85	2009.79	2587.64
ఎల్.టి. III: పారిశ్రామిక	280.83	808.81	1089.64
ఎల్.టి. IV: కుటీర పరిశ్రమలు	6.92	9.19	16.11
ఎల్.టి. V: వ్యవసాయక	4903.82	7528.19	12,432.00



ఎల్.టి. VI: స్థానిక సంస్థలు	310.22	790.72	1100.94
ఎల్.టి. VII: సాధారణ	36.47	56.11	92.58
ఎల్.టి. VIII: తాత్కాలిక	0.00	0.77	0.77
హెచ్.టి. I: పారిశ్రామిక	1323.70	10,268.46	11592.16
హెచ్.టి. I(బి): ఫెట్రో అల్లాయ్స్	47.03	215.21	262.24
హెచ్.టి. II: యితరములు	111.88	1905.59	2017.46
హెచ్.టి. III: ఎయిర్పోర్టులు, బస్ స్టేషన్లు రైల్వే స్టేషన్లు	8.63	82.78	91.41
హెచ్.టి. IV: నీటిపారుదల, వ్యవసాయక	502.15	1271.43	1773.58
హెచ్.టి. V: రైల్వేల ట్రాక్స్	470.83	249.53	720.35
హెచ్.టి. VI: కాలనీలు / వాడలు	149.41	121.49	270.90
హెచ్.టి. VII: హరిత విద్యుత్ (Green Power)	0.00	0.00	0.00
గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార సంస్థలు	713.42	0.00	713.42
తాత్కాలికమైనవి/తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	40.22	40.22
<b>మొత్తం</b>	<b>12,223.48</b>	<b>32013.23</b>	<b>44,236.71</b>

**2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి వర్గాల వారీగా అమ్మకాలను అంచనా వేయుటకు ఆధారం :**

**2.1.2 :** గత సంవత్సరాల వాస్తవ అమ్మకాలను, 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరంలో మొదటి అర్థ సంవత్సరం (2014 ఏప్రిల్ నుంచి సెప్టెంబరు వరకు), లో వాస్తవంగా జరిగిన అమ్మకాలను ఆ.సం.2014-15 రెండవ అర్థసంవత్సరం (2014 అక్టోబరు నుంచి మార్చి 2015) వరకు 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి అమ్మకాలను అంచనా వేయుటకు/ ఊహించుటకు, లైసెన్సీలు ఆధారంగా తీసుకున్నారు. వివిధ వినియోగదార్ల వర్గాలకు సంబంధించిన అమ్మకాలను ఊహించుటకు, లైసెన్సీలు కింద పేర్కొన్న ప్రమేయాలను పరిశీలించినారు.

**ఎల్.టి. I: గృహోపసరాల క్యాటగిరీ :**

**2.1.3:** 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, రెండవ అర్థ సంవత్సరానికి అమ్మకాలను అంచనా వేయుటకు టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్(TSSPDCL), 4 సంవత్సరాల సి.ఎ.జి.ఆర్ (CAGR)ను పరిగణించినది. 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, యీ వర్గపు అమ్మకాలను అంచనా వేయుటకు, టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSSPDCL) 8.25% చొప్పున సాధారణ అభివృద్ధి రేటును పరిగణించినది. అంతేకాకుండా, గత పోకడల (ప్రవృత్తుల) ఆధారంగా చేసిన అమ్మకాల అంచనాలు పరిమితులకు లోబడి జరిగిన అమ్మకాలుగా వుండటం చేత, 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి లైసెన్సీలు యీ వర్గం కింద పరిమితులకు లోబడి తగ్గిన అమ్మకాల అంచనాల కొరకు మరికొంత భారవిమోచన పరిమాణాన్ని పెంచటం జరిగింది.

**2.1.4:** 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరంలోని, రెండవ అర్థ సంవత్సరానికి అమ్మకాలను అంచనా వేయుటకు టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్(TSNPDCL), 4 సంవత్సరాల సి.ఎ.జి.ఆర్ (CAGR)ను అనుసరించినది. 2015-16 ఆర్థిక

సంవత్సరానికి, గృహ సంబంధిత వర్గం యొక్క అమ్మకాల అంచనాకు, టి.ఎస్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSNPDCL) 6.93% సాధారణ వృద్ధి రేటును పరిశీలించినది. అంతేకాకుండా, గత పోకడల (ప్రవృత్తుల) ఆధారంగా చేసిన అమ్మకాల అంచనాలు పరిమితులకు లోబడి జరిగిన అమ్మకాలుగా వుండటం చేత, 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి లైసెన్సీలు యీ వర్గం కింద అమ్మకాల అంచనాల కొరకు భారవిమోచన పరిమాణాన్ని పెంచటం జరిగింది.

**ఎల్.టి. II: గృహేతర/వాణిజ్య అవసరాలు :**

**2.1.5:** 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరంలో, రెండవ అర్థ సంవత్సరపు అమ్మకాలను అంచనా వేయుటకు, టి.ఎస్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSSPDCL), 4 సంవత్సరాల సి.ఎ.జి.ఆర్ (CAGR)కు సమానంగా 5.69% వృద్ధిరేటును పరిగణించింది. 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, యీ క్యాటగిరి అమ్మకాల అంచనా టి.ఎస్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSSPDCL) 5.57% సాధారణ అభివృద్ధి రేటుగా తీసుకుంది. అంతేకాకుండా, గత పోకడల (ప్రవృత్తుల) ఆధారంగా చేసిన అమ్మకాల అంచనాలు పరిమితులకు లోబడి జరిగిన అమ్మకాలుగా వుండటం చేత, 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి లైసెన్సీలు యీ వర్గం కింద అమ్మకాల అంచనాల కొరకు భారవిమోచన పరిమాణాన్ని పెంచటం జరిగింది.

**2.1.6:** 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరంలో, రెండవ అర్థ సంవత్సరానికి అమ్మకాలను అంచనా వేయుటకు, టి.ఎస్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్(TSNPDCL) 7.33% వృద్ధి రేటును పరిగణించింది. 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరంలో, యీ వర్గపు అమ్మకాల అంచనాకు, టి.ఎస్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSNPDC) 7.09% సాధారణ వృద్ధి రేటుగా పరిగణించింది. అంతేకాకుండా, గత ప్రవృత్తుల ఆధారంగా చేసిన అమ్మకాల అంచనాలు పరిమిత అమ్మకాలుగా వుండటం చేత, 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి లైసెన్సీలు ఈ వర్గం కింద అమ్మకాల అంచనాల కొరకు భారవిమోచన పరిమాణాన్ని పెంచటం జరిగింది.

**ఎల్.టి. III : పారిశ్రామిక సంస్థల క్యాటగిరి**

**2.1.7:** ఈ క్యాటగిరి 4 సంవత్సరాల సి.ఎ.జి.ఆర్ (CAGR) కేవలం 1.94% వున్నదని టి.ఎస్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSSPDCL) పేర్కొంది. అయితే 2012-13 ఆర్థిక సంవత్సరంలో, రాష్ట్రంలో తీవ్రమైన విద్యుత్ కొరత వున్నప్పటికీ, 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో చెప్పుకోదగిన 5.79% వృద్ధిరేటును సాధించినది. అందుచేత, భవిష్యత్ కాలంలో, రాష్ట్రంలో అధిక పారిశ్రామికాభివృద్ధిని సాధించుటకు, పరిశ్రమలను ప్రోత్సహించే నిమిత్తం ప్రభుత్వం కొత్త పథకాలను రూపొందించినది. ఈ సందర్భంగా 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరం లోని, రెండవ భాగానికి అమ్మకాలను అంచనా వేయుటకు, గత సంవత్సరపు వృద్ధిరేటు 5.79%ను పరిగణన లోకి తీసుకున్నది. అట్లాగే 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, 2012-13 ఆర్థిక సంవత్సరపు పై 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరపు సి.ఎ.జి.ఆర్ (CAGR) వృద్ధి రేటు గా వున్న 4.75%ను లెక్కలోకి తీసుకున్నారు. అలా అంచనా వేయబడిన అమ్మకాలకు, భారవిమోచన మొత్తాన్ని కలిపి, డిమాండును లెక్కించారు.

**2.1.8:** టి.ఎస్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్(TSNPDCL) విషయంలో, అదే కాలానికి సి.ఎ.జి.ఆర్ (CAGR) రుణాత్మకంగా వున్నట్లు గమనించారు. ఈ ప్రవృత్తిని గమనించి, 2015-16 సంవత్సరానికి భారవిమోచన పరిమాణాన్ని కలిపి, 2% ఆశాపూర్వక వృద్ధిరేటును సాధించుటకు పూనుకున్నారు.

**ఎల్.టి. IV: కుటీర పరిశ్రమలు**

**2.1.9:** గత కాలపు పోకడల (ప్రవృత్తుల)పై ఆధారపడి, ఈ వర్గానికి 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి టి.ఎన్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSSPDCL) అంచనా వేయబడిన అమ్మకాలు 9.19 మి.యూ. టి.ఎన్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSNPDCL) 6.92 మి.యూలుగా అంచనా వేయబడిన అమ్మకాలుగా నిర్ణయించినవి.

**ఎల్.టి. V: వ్యవసాయక రంగం**

**2.1.10:** లైసెన్సీలు అక్టోబరు, 2013 నుంచి మొదలుకొని, ఐ.ఎన్.ఐ (ISI) సూచించిన పద్ధతి ప్రకారం, వ్యవసాయక వినియోగాన్ని అంచనా వేసినట్లు పేర్కొన్నారు. అదేవిషయాన్ని గౌరవనీయ కమీషన్ కు సమర్పించారు. 2013-14 సంవత్సరంలో, కొత్త వ్యవసాయక సేవ కనెక్షన్లను మంజూరు చేయటం, ఒక్కొక్క సర్వీసులో ప్రత్యేక వినియోగం పెరగటం వలన, టి.ఎన్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSSPDCL)కి సంబంధించి వ్యవసాయ వినియోగం సుమారు 7.20% పెరుగుదలను, టి.ఎన్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSNPDCL)కి సంబంధించి 7.46% పెరుగుదలను నమోదు అయింది. దీనితో పాటు, 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరంలో, కొత్తగా విద్యుత్ ఉత్పత్తి చేసే ప్లాంట్లను నెలకొల్పటం, అంటే, కె.టి.సి.పి 2వ దశ, దిగువ జూరాల, పులిచింతల, ట్యూటికోరన్, కృష్ణపట్నం మొదటిదశ, హెచ్.ఎన్.పి.సి.ఎల్ (HNPC) మరియు స్వల్పకాల విద్యుత్ సేకరణ ద్వారా ప్రస్తుతం లభ్యమవుతున్న విద్యుత్ లభ్యత మరింత మెరుగువుతుందని లైసెన్సీలు భావిస్తున్నాయి. దానివలన, లైసెన్సీలు వ్యవసాయ వినియోగదారులకు రోజుకు 7 గంటలు విద్యుత్ సప్లయ చేయగలరు. ఈ విషయాలను పరిగణనలోకి తీసుకుంటూ, 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి టి.ఎన్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ 7,528.19 మి.యూ. వ్యవసాయక వినియోగంగా, 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి టి.ఎన్.ఓ.పి.డి.సి.ఎల్ (TSNPDCL) 4,903.82 మి.యూ.లను వ్యవసాయక వినియోగంగా అంచనా వేసినారు.

**ఎల్.టి. VI: వీధిదీపాలు, పి.డబ్ల్యు.ఎస్ (P.W.S) పథకాలు :**

**2.1.11:** 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో, టి.ఎన్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్(TSNPDCL) విషయంలో, 2012-13 ఆర్థిక సంవత్సరపు స్థాయిల నుంచి, ఈ వర్గపు (క్యాటగిరీ) వినియోగం 9.5% తగ్గినది. స్థానిక సంస్థలు చేపట్టిన భారవిమోచన, విద్యుత్ పొదుపు పద్ధతుల కారణంగా ఇది సాధ్యపడినది. లైసెన్సీలు 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి 3.89% వృద్ధిరేటు చొప్పున అమ్మకాలను అంచనా వేశారు. (ఇది 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరపు మొదటి అర్థ సంవత్సరపు వృద్ధి రేటుకు సమానం). 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, ఈ కేటగిరీ కింద లైసెన్సీ పైన పేర్కొన్న ఊహించిన అమ్మకాలకు భారవిమోచనీయ మొత్తాన్ని కలిపినారు.

**2.1.12:** 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి గతించిన 4 సంవత్సరాల సి.ఎ.జి.ఆర్ (CAGR), ప్రతి సంవత్సర వృద్ధిరేట్లపై ఆధారపడి, టి.ఎన్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSSPDCL) అమ్మకాలను అంచనావేయుటకు, 10.83% సమంజసమైన వృద్ధిరేటును పరిశీలించినది. అంతేకాకుండా, గత ప్రవృత్తుల ఆధారంగా చేసిన అమ్మకాల అంచనాలు పరిమితులకు లోబడి జరగడం చేత, లైసెన్సీలు ఈ క్యాటగిరీకి 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, ఆటంకాలు లేకుండా జరిగే అమ్మకాల అంచనాల కొరకు భారవిమోచన పరిమాణాన్ని అదనంగా పెంచటం జరిగింది.

**ఎల్.టి. VII: సాధారణ**

**2.1.13:** 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, గతించిన 5 సంవత్సరాల సి.ఎ.జి.ఆర్ (CAGR), 2013-14 ఆర్థిక

సంవత్సరంతో పోల్చినపుడు, 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరపు వార్షిక వృద్ధి రేటుపై ఆధారపడి, టి.ఎస్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSSPDCL) ఆ వర్గపు అమ్మకాల అంచనాకు సమంజసమైన వృద్ధిరేటుగా 4.39%ను పరిశీలించినది. అంతే కాకుండా, గత పోకడల (ప్రవృత్తుల) ఆధారంగా చేసిన అమ్మకాల అంచనాలు పరిమితులకు లోబడి జరిగినందువల్ల, 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, లైసెన్సీ ఈ వర్గం కింద ఆటంకాలు లేకుండా జరుగు అమ్మకాల అంచనాలకు భారవిమోచన పరిమాణాన్ని అదనంగా పెంచటం జరిగింది.

**2.1.14:** టి.ఎస్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ వారు 2015-16 ఆ.సం.లో జరగ గల అమ్మకాలను అంచనా వేయడానికి ఆధారంగా ఐదు సంవత్సరాల వార్షిక చక్రవృద్ధి రేటు (CAGR)ను పరిగణించారు. అంతేకాక, గతంలో జరిగిన అమ్మకాలు నియంత్రణ మరియు పరిమితుల నేపథ్యంలో జరిగినందువల్ల 2015-16 ఆ.సం.లో పరిమితుల్లేని అమ్మకాలను అంచనా కట్టడానికి భార విమోచన కారకాన్ని CAGR ఆధారంగా వేసిన అంచనాలకు జోడించినారు.

**హెచ్.టి. (HT) - I: పారిశ్రామిక :**

**2.1.15:** 2012-13 ఆర్థిక సంవత్సరంలో 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో మొదటి 4 నెలలో ప్రవేశపెట్టిన 'ఆర్ సి' (R&C) చర్యల కారణంగా, పారిశ్రామిక రంగంలో విద్యుత్ వినియోగంలో ప్రతికూల వృద్ధిరేట్లను నమోదు చేసినట్లు లైసెన్సీలు పేర్కొన్నారు.

**2.1.16 :** టి.ఎస్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్(TSSPDCL) విషయంలో, రాష్ట్రంలో కొత్త పారిశ్రామిక, మరియు ఐ.టి.ఐ.ఆర్ (ITIR) పథకాన్ని లైసెన్సీ పరిశీలించి, రాష్ట్రంలో అనేక పరిశ్రమలు ప్రారంభం కావచ్చని వూహించినారు. అందుచేత 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, లైసెన్సీ అమ్మకాల అంచనాల కొరకు, అనుకూల వృద్ధిరేట్లయిన 8.88%, 18.20% మరియు 7.48% లు వరసగా హెచ్.టి-11 కె.వి., 33 కెవి, 132 కె.వి.లకు నిర్ణయించారు.

**2.1.17:** టి.ఎస్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్(TSNPDCL) విషయంలో లైసెన్సీ ప్రవృత్తి, పాక్షిక తుది వినియోగ పద్ధతిపై ఆధారపడి అమ్మకపు అంచనాలను ప్రక్షేపించిరి. పరిశీలించిన ప్రధాన పరిశ్రమలలో, సింగరేణి కాలనీలు, సిమెంట్ పరిశ్రమ, పేపరు, ఫెట్రోఎల్లాయ్స్, పరిశ్రమ వున్నవి. 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి అంచనా వేయబడిన అమ్మకాలు 1370.73 మి.యూ.(MU)గా వున్నవి.

**హెచ్.టి. (HT)II: ఇతరులు**

**2.1.18:** టి.ఎస్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్(TSSPDCL) గతకాలపు అమ్మకాల ఒరవడిపై ఆధారపడి, 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి అమ్మకాల అంచనా కట్టడం కొరకు 7.98%; 9.32%; 8.77% వృద్ధి రేటును వరసగా 11 కె.వి., 33 కె.వి., 132 కె.వి.లకు నిర్ణయించింది దీనితో పాటు లైసెన్సీ ఎల్&టీ (L&T) - హైద్రాబాదు మెట్రో రైలే వాణిజ్య సేవల వ్యవహారాలుంటాయని వూహిస్తూ, 24.63 మి.యూ. అదనపు అమ్మకాలుగా పరిగణించింది. లైసెన్సీ 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి పరిగణించింది. అమ్మకాల నిరాటంకమైన అంచనా నిమిత్తం, అదనపు భార విమోచనగా 35.25 మి.యూ. లను చేర్చినారు.

**2.1.19:** టి.ఎస్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్(TSNPDCL) విషయంలో, యీ వర్గపు వినియోగానికి, ప్రధానంగా 11 కె.వి. వినియోగదారులు సమకూర్చినారు. 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి అపరిమిత అమ్మకాలను వూహించుటకు, లైసెన్సీ గతించిన కాలవృద్ధి రేటు 10% అనుసరించినారు. 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి అమ్మకాలను అంచనా వేయుటకు, లైసెన్సీ భారవిమోచన పరిమాణంతో మరింత పెంచటం జరిగింది.

### హెచ్.టి.(HT)III : ఎయిర్పోర్టు, బస్సుస్టేషన్లు, రైల్వేస్టేషన్లు

**2.1.20:** 2014-15 మరియు 2015-16 సంవత్సరాల రెండవ అర్థసంవత్సరానికి సంబంధించి 132 కె.వి. వోల్టేజీ స్థాయి వద్ద అమ్మకాలను అంచనా వేయుటకు, టి.ఎస్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSSPDCL) 6%ను సమంజస వృద్ధిరేటుగా పరిశీలించినది. దీనికి అదనంగా, 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, ఎల్ టి (L&T) హైద్రాబాదు మెట్రో రైలుస్టేషన్ల కొరకు అంచనా వేయబడిన లోడ్ను (భారాన్ని) లైసెన్సీ 14.78 మి.యూ.లుగా పరిగణించినది. 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, నిరాటంకంగాసాగే అమ్మకాలను లెక్కించుటకు, లైసెన్సీ అదనపు భార విమోచన పరిమిణాన్ని చేర్చినారు.

**2.1.21:** గతకాలపు పోకడ (ప్రవృత్తు)లపై ఆధారపడి, భారవిమోచన పరిమాణంలో తగిన మార్పులు చేసిన తర్వాత టి.ఎస్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్(TSNPDCL) యీ వర్గానికి సంబంధించిన అమ్మకాలను అంచనాకట్టింది.

### హెచ్.టి.(HT)IV: నీటి పారుదల, వ్యవసాయం :

**2.1.22 :** లైసెన్సీ నీటిపారుదల శాఖచే స్థాపించబోయే ఎత్తిపోతల సేద్యం ప్రాజెక్టులకు, అవసరమయ్యే విద్యుత్తు వివరాల సమాచారాన్ని సేకరించి, దానికి అనుగుణంగా 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ఈ క్యాటగిరీకి జరగ గల అమ్మకాలను అంచనా వేసారు.

### హెచ్.టి.(HT)V: రైల్వే ట్రాక్లన్

**2.1.23 :** 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి భవిష్యత్ అమ్మకాలను అంచనా వేయుటకు, టి.ఎస్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSSPDCL) 5 సంవత్సరాల సి.ఎ.జి.ఆర్ (CAGR) 10.24% ఉపయోగించింది. టి.ఎస్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSNPDCL)తన భవిష్యత్ అమ్మకాలను అంచనా వేయడానికి గత 5 సంవత్సరాల సి.ఎ.జి.ఆర్ (CAGR) 3.70%ను పరిగణలోకి తీసుకుంది.

### హెచ్.టి.(HT)VI: బస్తీలు మరియు నివాసయోగ్య కాలనీలు :

**2.1.24:** 3 సంవత్సరాల సి.ఎ.జి.ఆర్ (CAGR), 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం స్థాయిపై 2014-2015 అమ్మకాల వార్షిక వృద్ధిరేటుపై ఆధారపడి 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి 11 కె.వి., 33 కె.వి.ల స్థాయిల వద్ద భవిష్యత్ అమ్మకాలను అంచనా వేయుటకు వరుసగా 6.51% మరియు 15.71% వృద్ధి రేట్లను టి.ఎస్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్(TSSPDCL) పరిశీలించినది.

**2.1.25:** టి.ఎస్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSNPDCL)విషయంలో, ఈ క్యాటగిరీలో జరిగే మొత్తం వినియోగంలో, సిగరేటి కాలరీల బస్తీల వినియోగంపు వాటా సుమారు 84% ఉంటుంది. గతకాలపు ప్రవృత్తులపై ఆధారపడి, భారవిమోచన పరిమాణంలో తగిన మార్పులు చేసిన తదుపరి, యీ క్యాటగిరీ సంబంధించిన, భవిష్యత్ అమ్మకాలను అంచనాలను వేసింది.

**2.2 విద్యుత్తు అవసరాలను భవిష్యత్తులో అంచనా వేయుటలో పరిగణించబడిన నష్టాలు**

**2.2.1:** 2015 - 16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, భవిష్యత్ ఇంధన అవసరాల లెక్కింపుకు, అప్పటి గౌరవనీయమైన ఇ.ఆర్.సి. (ERC) మే 9వ తేదీ, 2014లో ఆమోదించి జారీచేసిన ధరల ఉత్తర్వు ప్రకారం, లైసెన్సీలు, క్రింద పేర్కొన్న వోల్టేజీ వారీ నష్టాలను పరిగణించడం జరిగింది.

**పట్టిక 2.2.1 : 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి లైసెన్సీలు సమర్పించిన వోల్టేజీ వారీ నష్టాలు:**

వోల్టేజీ స్థాయి	టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSSPDCL)	టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSNPDCCL)
33 కె.వి.	3.99%	4.00%
11 కె.వి	5.00%	4.25%
ఎల్.టి.	6.50%	6.00%

**ట్రాన్స్ కో వారి సరఫరా నష్టాలు :**

**2.2.2 :** లైసెన్సీలు యం.వై.టి (MYT) ధరల ఉత్తర్వులో (2014-15, 2018-19 ఆర్థిక సంవత్సరాలు) పేర్కొన్న ఆమోదించిన ప్రసారణ (transmission) నష్టాల స్థాయిల ప్రకారం, ప్రసారణ నష్టాలను పరిశీలించటం జరిగింది. అవి 4.02% గా వున్నది.

**(PGCIL) నష్టాలు :**

**2.2.3 :** లైసెన్సీలు పి.జి.సి.ఐ.ఎల్ (PGCIL) భరించిన నష్టాలు, ట్రాన్స్ కో (TSTRANCO) భరించిన 4.02% నష్టాలతో సమానంగా వున్నట్లు అంచనా వేశారు. సి.జి.ఎన్ (CGS), ఇతర మధ్యతరహా, స్వల్పకాల వనరుల నుండి సంపాదించిన విద్యుత్ కు యిదే విషయం వర్తిస్తుందని పేర్కొన్నారు.

**2.3 : విద్యుచ్ఛక్తి ఆవశ్యకత**

**2.3.1 :** 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, ప్రసారణ, పంపిణీ నష్టాలతో, లైసెన్సీ యొక్క అమ్మకాలను స్థూలం చేయటం ద్వారా, లైసెన్సీల ఇంధన అవసరాలను అంచనా వేశారు. ఇంధన ఆవశ్యకతకు, కేవలం సి.జి.ఎన్ (CGS) నుండి మాత్రమే కొనుగోలు చేసిన విద్యుత్ పై వచ్చిన బాహ్య నష్టాన్ని కూడా లెక్కలోకి తీసుకోబడినది. లైసెన్సీలు అంచనా వేసిన ఇంధన అవసరాలను నెలవారీగా కింది పట్టికలో చూపినారు :

**పట్టిక 2.3.1 లైసెన్సీలు సమర్పించిన నెలవారీ ఇంధన అవసరాలు :**

**పట్టిక 2.3.1: 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరం : నెలవారీ ఇంధన ఆవశ్యకత (మిలియన్ యూనిట్లలో)**

	ఏప్రిల్	మే	జూన్	జూలై	ఆగస్టు	సెప్టెం	అక్టోబ	నవంబ	డిశంబ	జనవరి	ఫిబ్రవరి	మార్చి	మొత్తం
టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSNPDCCL)	1,271	937	958	1180	1,331	1,399	1,211	1,000	1,161	1,371	1,315	1,341	14,476
టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSSPDCL)	3,174	2,944	2,983	3,063	3,455	3,410	3,110	2,623	2,878	3,289	3,247	3,447	37,624
మొత్తం	4,445	3,882	3,942	4,243	4,786	4,809	4,322	3,623	4,039	4,660	4,563	4,788	52,100

**2.3.2 :** అందుచేత టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్. (TSNPDCL)నకు 14,476 మి.యూలు, టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSSPDCL)నకు 37,624 మి.యూల ఇంధన అవసరాలున్నట్లు అంచనా వేయబడినది.

## 2.4 ఇంధన లభ్యత - మిగులు లేదా కొరత

**తెలంగాణ రాష్ట్రానికి విద్యుత్ వనరులు :**

**2.4.1 :** సమైక్య ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్ర విభజనకు ముందు, రాష్ట్రంలో జూన్ 9 2005 నుంచి బహుళ కొనుగోలుదారు నమూనాను అమలు చేయడంతో, సమైక్య ఆంధ్రప్రదేశ్ లో గల నాలుగు డిస్కంలలో ప్రతి డిస్కమ్ కు ఎపి ట్రాన్స్ కో (APTRANSCO) చేపట్టిన విద్యుత్ ఉత్పాదన స్టేషన్ల నుండి కొంత వాటాను కేటాయించినట్లు లైసెన్సీలు పేర్కొన్నారు. వివరాలు దిగువ తెలిపిన విధంగా ఉన్నాయి.

- i) ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ (APCPDCL) = 46.06%
- ii) ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ (APNPDCL) = 15.87%
- iii) ఎ.పి.ఇ.పి.డి.సి.ఎల్ (APEPDCL) = 15.80%
- iv) ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ (APSPDCL) = 22.27%

**2.4.2 :** గడచిన 5 సంవత్సరాల అనంతపూర్, కర్నూలు జిల్లాల యొక్క సగటు వినియోగంపై ఆధారపడి, అప్పటి ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ (APCPDCL)కు లోగడ కేటాయించిన 17.45% విద్యుత్తును ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ (APSPDCL) కు బదిలీ చేయటం జరిగింది. ఆ ప్రకారంగా, ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ (APCPDCL) నుంచి ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ (APSPDCL)నకు 8.037% విద్యుత్తు బదిలీ అయినది (అంటే, 46.06% వాటాలో 17.45% కేటాయించబడినది). అందుచేత, వివిధ విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రాల నుంచి సి.పి.డి.సి.ఎల్ (CPDCL) కు కేటాయించిన విద్యుత్తు గతంలోని 46.06% నుంచి 38.05%కు తగ్గింది. ఆ ప్రకారంగా, తెలంగాణ, ఆంధ్రప్రదేశ్ డిస్కంలకు విద్యుత్ కేటాయింపు శాతాలను సవరించడమైనది. అప్పటి ఆంధ్రప్రదేశ్ వాటా నుంచి, తెలంగాణకు 53.89% శాతాన్ని కేటాయించబడినది.

**2.4.3 :** అంతర్ రాష్ట్ర హైడెల్ (Hydel) స్టేషన్లయిన మాచ్ కుండ్, తుంగభద్ర స్టేషన్ల నుంచి, సమైక్య ఆంధ్రప్రదేశ్ వాటాగా కేటాయించిన మొత్తం విద్యుత్ లో, తెలంగాణకు 53.89% నిష్పత్తిలో విద్యుత్తును కేటాయించినారు.

## 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి లభ్యమయ్యే విద్యుత్ అంచనాలకు ప్రాతిపదిక

**2.4.4 :** వివిధ వనరుల నుంచి లభ్యమయ్యే ఇంధనానికి సంబంధించి, లైసెన్సీలు పరిగణించిన మూలాలు, వేసిన అంచనాలు దిగువ వివరించబడినవి.

**2.4.5 :** టి.ఎస్.జెన్ కో - ఎ.పి.జెన్ కో : టి.ఎస్.జెన్ కో మరియు ఎ.పి.జెన్ కో జరిపిన భవిష్య అంచనాలు ప్లాంటుల యొక్క నిర్వహణ - షెడ్యూల్లపై ఆధారపడి, ఇంధన లభ్యతను ప్రక్షేపించినారు. 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరంలో, కింద పేర్కొన్న జెన్ కో ప్లాంట్లు ప్రారంభం కాగలవని భావించి అంచనాలు వేశారు.

- ఎ) జనవరి - 2015లో దామోదరం సంజీవయ్య ధర్మల్ విద్యుత్ ప్లాంట్ మొదటి యూనిట్ నుండి ఆశిస్తున్న 800 మోగావాట్లు

- బి) ఏప్రిల్ - 2015లో ఆశించిన దామోదరం సజీవయ్య ధర్మల్ విద్యుత్ ప్లాంటు, రెండవ యూనిట్ (800 మెగావాట్లు)
- సి) సెప్టెంబరు - 2015లో కాకతీయ ధర్మల్ విద్యుత్ ప్లాంటు, రెండవ దశ (600 మెగావాట్లు)ను గ్రిడ్ అనుసంధానించుట.
- డి) దిగువ జురాల ప్రాజెక్టు యొక్క మొదటి యూనిట్ను ఏప్రిల్, 2015లో రెండవ యూనిట్ను మే, 2015లో, మూడవ యూనిట్ జూన్, 2015లో, నాల్గవ యూనిట్ను సెప్టెంబరు, 2015లో ప్రారంభించుటకు ఆశించడమైనది.

**2.4.6 : జల విద్యుత్తు :** 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి లభ్యమయ్యే ఇంధనాన్ని అంచనా వేయుటకు, లైసెన్సీలు గడచిన 10 సంవత్సరాలలో లభ్యమయిన సగటు జల విద్యుత్తు వివరాలను పరిశీలించినారు.

**2.4.7: కేంద్రీయ విద్యుత్ ఉత్పాదన స్టేషన్లు :** 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి సి.జి.ఎన్. అంచనా వేయబడిన భవిష్యత్ పనితీరు ప్లాంటుల నిర్వహణ షెడ్యూల్ల పై ఆధారపడి, భవిష్య ఇంధన లభ్యత గురించి అంచనాలు వేసినారు.

**2.4.8 ఎ.పి.జి.పి.సి.ఎల్ (APGPCL):** అక్టోబరు, 2014 వరకు వాస్తవంగా జరిగిన ఉత్పత్తి ప్రాతిపదికగా 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ఇంధన లభ్యత గురించి అంచనాలు అంచనా వేశారు.

**2.4.9 ఐ.పి.పి.లు (IPPs) :** జివికె (GVK), స్పెక్టం, ల్యాంకో కొండపల్లి, రిలయన్స్ (బి.ఎన్.ఇ.ఎస్)(BSES) యొక్క ఉత్పాదక కేంద్రాల నుంచి, ప్రస్తుత గ్యాస్ సప్లయ నిల్వలపై ఆధారపడి, భవిష్యత్లో లభ్యమయ్యే విద్యుత్తును అంచనాలు చేసినారు. లైసెన్సీలకు ప్రస్తుతం జి.వి.కె (GVK)తో నున్న పి.పి.ఎ (PPA)లు జూన్, 2015లోను, ల్యాంకో కొండపల్లితో నున్న డిసెంబరు, 2015తో అంతమగును. 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, లభ్యమయ్యే ఇంధనాన్ని అంచనా వేయుటకు, సెప్టెంబరు, 2014 వరకు గల వాస్తవ ఉత్పాదన, ప్రస్తుత గ్యాసు సప్లయ నిల్వలు, అంతమయ్యే పి.పి.ఎ (PPA)లను పరిగణనలోకి తీసుకోబడినది. లైసెన్సీలు కొత్త ఐ.పి.పి(IPP)లలో దేని నుంచి కూడా ఇంధనం లభ్యమవుతుందని ఆశించడం లేదు.

**2.4.10: సాంప్రదాయేతర ఇంధనం (NCE):** ఎన్.సి.ఇ (NCE), బయోమాస్ ప్లాంట్లు, బగాస్సే ప్లాంట్లు, పారిశ్రామిక ఇంధన వ్యర్థాలు, పురపాలక ఇంధన వ్యర్థాలు, చిన్న హైడెల్, సోలార్ ఇంధనం మరియు ఎన్.సి.ఎల్ (NCL) ఇంధనం మొదలైనవాటి నుంచి లభ్యమయ్యే ఇంధనం గురించి అంచనా వేయుటకు, 2014-15 సంవత్సరపు మొదటి అర్థసంవత్సర భాగంలో, ఆయా వనరుల యొక్క వాస్తవంగా లభ్యమైన ఇంధన వివరాలను పరిగణనలోకి తీసుకోవడమైనది. సోలార్ (సౌర) పి.వి.,(PV) మరియు సోలార్ సి.పి.ఎస్ (CPS)విద్యుత్ ప్రాజెక్టులకు వరసగా 19% పి.ఎల్.ఎఫ్ (PLF), 23% పి.ఎల్.ఎఫ్ (PLF)లను పరిగణిస్తూ, కొత్తగా ఏర్పాటయ్యే సోలార్ ఇంధన ప్రాజెక్టుల నుండి లభించు ఇంధనం గురించి అంచనా వేయబడింది. ఎన్.సి.ఇ. (NCE) వనరుల నుంచి లభ్యమయ్యే మొత్తం ఇంధనం గురించి అంచనాలు వేయటానికి కొత్తగా ఏర్పాటయ్యే 760 మెగావాట్లు (MW) వాయు విద్యుత్ కేంద్రం నుంచి లభ్యమయ్యే ఇంధన వివరాలను కూడా పరిగణించినారు.

**2.4.11 దీర్ఘ/మధ్యకాలిక విద్యుత్ కొనుగోళ్లు :** దీర్ఘ కాల ప్రాతిపదికపై M/S. ధర్మల్ పవర్ టెక్ లిమిటెడ్ సంస్థతో విద్యుత్ సప్లయ కొరకు లైసెన్సీలు పి.పి.ఎ (PPA)లను సంతకం చేయడం జరిగింది. ఇది ఏప్రిల్ 15 నుంచి ప్రారంభమయి, 25 సంవత్సరాల కాలం వరకు వుంటుంది. 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, మెసర్స్ ధర్మల్ పవర్ టెక్ లిమిటెడ్ సంస్థ నుంచి 2012 మి.యూ. (MU)ల విద్యుత్ లభ్యం కాగలదని అంచనా వేయబడినది. మధ్యకాలిక ప్రాతిపదికపై విద్యుత్ సప్లయ కొరకు కె.ఎన్.కె మహానది & కార్పొరేట్ పవర్ సంస్థలలో లైసెన్సీలు



పి.పి.ఎ (PPA) పై సంతకాలు చేశారు. ఇది జూన్, 2013 నుంచి ప్రారంభమై, 3 సంవత్సరాల వరకు అంటే జూన్ 2016 వరకు ఉంటుంది. 2015-16 సంవత్సరానికి కె.ఎన్.కె. మహానది పవర్ (విద్యుత్) లిమిటెడ్ సంస్థ నుంచి 1609 మి.యూ. ఇంధనం లభ్యమవుతుందని అంచనా వేశారు. మెసర్స్ కార్పొరేట్ విద్యుత్ లిమిటెడ్ సంస్థ నుంచి ఎట్లాంటి విద్యుత్ లభ్యం కాదని కూడా అంచనా వేశారు.

**2.4.12 : హెచ్.ఎన్.పి.సి.ఎన్ (HNPCL):** గతంలోని ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం, సమైక్య ఎ.పి.డిస్కంలను, 1998కి చెందిన పి.పి.ఎ నిమిత్తం గతంలోని ఎ.పి.ఎన్.ఇ.బి (APSEB) యొక్క వారసత్వపు సంస్థలుగా, M/S. హెచ్.ఎన్.పి.సి.ఎల్ (HNPCL)తో ఒప్పందాన్ని కొనసాగించవలసిందిగా సూచించినది. వారి విద్యుత్ ప్లాంటు 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ప్రారంభం కాగలదని భావించినారు. 520 మెగా వాట్ల యూనిట్ ఒకటి ఏప్రిల్, 2015లో, 520 మెగా వాట్ల మరొక యూనిట్ జూలై, 2015లో ప్రారంభం కాగలదని ఆశించారు. ఆంధ్రప్రదేశ్ పునర్వ్యవస్థీకరణ చట్టం, 2014 ప్రకారం, టి.ఎన్.డిస్కంలకు యీ ప్రాజెక్టు నుంచి రాగల విద్యుత్ 53.89 శాతం వాటా వుంటుంది. 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, హెచ్.ఎన్.పి.సి.ఎల్ (HNPCL) నుంచి 3,449 మిలియన్ యూనిట్ల విద్యుత్తు లభ్యం కాగలదని అంచనా వేశారు.

**2.4.13 : ద్వైపాక్షిక / స్వల్పకాల కొనుగోళ్లు :** నెలవారీగా సంభవించే విద్యుత్ / ఇంధనం కొరతను అధిగమించుటకు, ద్వైపాక్షిక / స్వల్పకాల వనరుల నుంచి విద్యుత్ను కొనడానికి లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించినట్లు పేర్కొన్నారు. ద్వైపాక్షిక వనరుల నుంచి, ప్రతీనెల దాదాపు 800 మెగా యూనిట్లకు సంబంధించిన ప్రస్తుత ఒప్పందం మే, 2015తో ముగుస్తుంది. అందుచేత, ప్రతీ నెల 800 మెగా యూనిట్ల చొప్పున మే, 2015 వరకు, జూన్ 2015 నుంచి మార్చి 2016 వరకు 800 మెగా వాట్ల కొనుగోళ్లను లైసెన్సీలు పరిశీలించినారు. ఈ వివరాల ఆధారంగా 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరంలో, 6,853 మి.యూ. ఇంధనం లభ్యంకాగలదని భావిస్తున్నారు.

**2.4.14 :** పైన పేర్కొన్న వివరాలపై ఆధారపడి, 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరంలో అన్ని వనరుల నుంచి లభ్యమయ్యే ఇంధన మొత్తం 60,250 మిలియన్ యూనిట్లుగా అంచనా వేయగా, అవసరమయ్యే ఇంధనం 52,100 మిలియన్ యూనిట్లుగా వుంటూ, 8,150 మిలియన్ యూనిట్ల మిగులును చూపుతుంది. లైసెన్సీలు 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి 'యోగ్యతా క్రమంలో పంపించు' సిద్ధాంతాన్ని అనుసరిస్తూ ఇంధనం పంపకాన్ని పరిశీలించారు, అంటే, అతిచౌకగా లభ్యమయ్యే విద్యుత్ను సేకరించడానికి ప్రాధాన్యతనివ్వడం. 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, వివిధ వనరుల ద్వారా లభ్యమయ్యే ఇంధనం, వివిధ వనరుల నుంచి ఇంధనం పంపకం గురించి లైసెన్సీలు వేసిన భవిష్యత్ అంచనాలు, కింది పట్టికలో చూపడమయినది.

**పట్టిక 2.4.1 : 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి లభ్యమయ్యే, పంపకమయ్యే ఇంధనం**

ఉత్పాదన చేసే కేంద్రం	2015-16 ఆ.సం.లో లభ్యమయ్యే మరియు పంపకం జరిగే ఇంధనం(మి.యా.)	
	లభ్యమయ్యే ఇంధనం	పంపకమయ్యే ఇంధనం
టి.ఎన్. మరియు ఎ.పి.జెన్కో - ధర్మల్	24,451	23,099
టి.ఎన్ మరియు ఎ.పి.జెన్కో - హైడల్	3,614	3,614
సి.జి.ఎస్ (CGS)	13,814	13,814
ఎన్.సి.ఇ (NCE)	21,261	1,803
ఐ.పి.పి.లు (IPPs)	1,482	1,413
ఎ.పి.జి.పి.సి.ఎల్	94	92
మధ్యకాలిక కొనుగోళ్ళు	1,609	1,609
హిందూజప్లాంటు	3,449	3,449
ధర్మల్ పవర్ టెక్	2,012	2,012
ద్వైపాక్షిక వనరులు	7,598	1,194
<b>మొత్తం :</b>	<b>60,250</b>	<b>52,100</b>

**2.5 విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయ అంచనాలు**

**2.5.1:** వివిధ వనరుల నుంచి విద్యుత్తు కొనుగోలు వ్యయం అంచనాలను లైసెన్సీలు తమ దరఖాస్తులలో కింది విధంగా పేర్కొన్నారు.

**టి.ఎన్. మరియు ఎ.పి.జెన్కో :**

**2.5.2 :** 2013-14 సంవత్సరానికి లైసెన్సీలు తాత్కాలికంగా టి.ఎన్. మరియు ఎ.పి.జెన్కో స్టేషన్ల అన్నింటికీ, వార్షిక స్థిర చార్జీలను పరిగణించినారు. 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి జారీ అయిన ధరల ఉత్తర్వులో ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి నుండి దీనికి ఆమోదం లభించినది. 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, చర ఖర్చులను అంచనా వేయుటకు, లైసెన్సీలు 2014-15 సంవత్సరపు మొదటి అర్థభాగానికి సంబంధించిన యూనిట్ ఒక్కొక్కటికైనా వాస్తవిక చరవ్యయంపై 2 శాతం పెరుగుదలను ఉండగలదని భావిస్తున్నారు. అంతేకాకుండా, ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి, 2008 యొక్క మొదటి నిబంధన ప్రకారం, ఒక నిర్దిశిత లక్ష్యాన్ని వినియోగించి ఉత్పత్తి చేయగల విద్యుత్ యూనిట్లను నుంచి ఉత్పత్తి జరిగిన ప్రతి యూనిట్పై ఒక స్థిరమైన రేటుతో, అంటే, ఒక kWh (కె.డబ్ల్యు. హెచ్)కు 0.25 పైసలు చొప్పున రాగల ప్రోత్సహాకాన్ని లెక్కించారు.

### కేంద్రీయ విద్యుత్ ఉత్పాదన స్టేషన్లు (CGS):

**2.5.3 :** 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ఆమోదించిన స్థిర ఛార్జీలు లేకపోవటం వలన, లైసెన్సీలు 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరపు సి.ఇ.ఆర్.సి.(CERC) చేత ఆమోదించబడిన ఛార్జీలపై ఆధారపడి, స్థిర ఛార్జీలను నిర్ణయించారు. 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, చర వ్యయాలను అంచనా వేయుటకు, లైసెన్సీలు 2014-15 సంవత్సరపు మొదటి అర్థ భాగానికి సంబంధించిన యూనిట్ ఒక్కొటి వాస్తవిక చర వ్యయంపై 2% పెరుగుదల ఉండగలదని వూహించినారు. అంతేకాకుండా, 2014 సి.ఇ.ఆర్.సి నిబంధనల ప్రకారం, లైసెన్సీలు వాస్తవ సి.ఎల్.ఎఫ్ పై ఆధారపడి ప్రస్తుతం పనిచేస్తున్న ఐపిపి (IPP)లు యూనిట్ ఒక్కొటికి 0.50 పైసలు చొప్పున ప్రోత్సాహకం చెల్లించబడునని ప్రతిపాదించారు. (83% పరిమితకంటే మించినపుడు).

**2.5.4 :** లైసెన్సీలు 2015-16 .సం.కి, పి.పి.ఎ (PPA) నిబంధనల ప్రకారం స్థిర ఛార్జీలను, రిలయన్స్ గ్యాసు మరియు రవ్వ శాటిలైట్ క్షేత్రాలు, ఒ.ఎన్.జి.సి. (ONGC) నుంచి గెయిల్ సంస్థ సప్లయి చేసే గ్యాసుపై ఆధారపడి, 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి చరవ్యయాలు పరిశీలించారు.

### సాంప్రదాయేతర ఇంధన వనరులు (ఎన్.సి.ఇ) (NCE):

**2.5.5:** 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి లైసెన్సీలు ఎన్.సి.ఇ. వనరుల కొరకు లెక్కించిన యూనిట్ ఒక్కొటి భారిత సగటు వ్యయాలను కింద పట్టికలో చూపబడినది :

#### పట్టిక 2.5.1 లైసెన్సీలు ఎన్.సి.ఇ. వనరులకు నిర్ధారించిన సగటు రేట్లు

ప్రాజెక్టులోని రకం	2015-16 సంవత్సరానికి నిర్ధారించిన - భారిత సగటు వ్యయం (రూ/kWh)
ఎన్.సి.ఇ- బయో - మాన్	5.85
ఎన్.సి.ఇ- బగాస్	4.11
ఎన్.సి.ఇ-పురపాలక వ్యర్థం నుండి ఇంధనం	4.48
ఎన్.సి.ఇ-పారిశ్రామిక వృధా ఆధారిత విద్యుత్ ప్రాజెక్టు	5.85
ఎన్.సి.ఇ- వాయు ద్వారా విద్యుత్	4.63
ఎన్.సి.ఇ-చిన్నహైడెల్	2.22
ఎన్.సి.ఇ-ఎన్.సి.ఎల్ (NCL) ఇంధన లిమిటెడ్	2.22
ఎన్.సి.ఇ- సోలార్ (సౌర) విద్యుత్	4.69

### హెచ్.ఎన్.పి.సి.ఎల్ (HNPCCL):

**2.5.6 :** గౌరవనీయ ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి. సమక్షంలో మెసర్స్. హెచ్.ఎన్.పి.సి.ఎల్ (HNPCCL), 1040 మెగావాట్ల బొగ్గు ఆధారిత ధర్మల్ విద్యుత్ ప్లాంటుకు, వ్యయం + లాభం ప్రాతిపదికపై, ధరల ప్రతిపాదనలు పంపినట్లు, లైసెన్సీలు పేర్కొన్నారు. ఈ ధరలను ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి. యింకా ఆమోదించవలసి వున్నది. 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి

లైసెన్సీలు (TS) టి.ఎన్. డిస్కంల వాటా కింద 638 కోట్ల రూపాయలను స్థిర చార్జీలుగానూ పరిగణించి. 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి యూనిట్ ఒక్కొక్కటికి రూ. 2.29 ను చరవ్యయంగా పరిగణించారు.

**దీర్ఘకాలిక - ధర్మల్ విద్యుత్ టెక్ కార్పొరేషన్ ఇండియా లిమిటెడ్ :**

**2.5.7 :** 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, స్థిర వ్యయం కింద 352 కోట్ల రూపాయలు (సామర్థ్య చార్జీలకు), యూనిట్ ఒక్కొక్కటికి రూ.1.82/ కె.డబ్ల్యు.హెచ్ (kWh) చరవ్యయంగా లైసెన్సీలు నిర్ధారించారు. దీర్ఘకాల టెండరులో కేసు-I లో, వేలం పాటదారు పేర్కొన్న ధరలపై ఆధారపడి నిర్ణయించారు.

**మధ్యకాలిక - కె.ఎన్.కె.మహానది :**

**2.5.8 :** 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, రూ.241.40 కోట్ల రూపాయలు (సామర్థ్యపు చార్జీలకు), స్థిర వ్యయంగా, యూనిట్ ఒక్కొక్కటికి రూ.2.35/కె.డబ్ల్యు.హెచ్ (kWh) చొప్పున (ఇంధన చార్జీలకు) చరవ్యయాన్ని లైసెన్సీలు పేర్కొన్నారు. దీనిని మధ్యకాలిక టెండరులోని కేసు-I లో పాల్గొంటూ, వేలం పాటదారు పేర్కొన్న ధరలపై ఆధారపడి నిర్ణయించారు.

**ద్వైపాక్షిక కొనుగోళ్లు :**

**2.5.9 :** లైసెన్సీలు విద్యుత్ లభ్యత, అవశ్యకతపై ఆధారపడి నెలవారీ కొరతను అంచనా వేశారు. ఈ కొరతలో కొంత భాగాన్ని విద్యుత్ ఎక్సెంజి, విద్యుత్తు వర్తకుల వంటి బాహ్యమార్గాల ద్వారా భర్తీ చేయబడుతుంది. లైసెన్సీలు ద్వైపాక్షిక కొనుగోలు ధరగా యూనిట్ ఒక్కొక్కటికి 6/- రూపాయలు, 2015-16 సంవత్సరానికి ఎన్.టి.పి.సి. - జాజ్జర్ నుంచి యూనిట్ ఒక్కొక్కటికి 5.50 రూ॥ చొప్పున విద్యుత్ కొనుగోలు ధరగా నిర్ణయించారు.

**డి.టు.డి. ఇంధనం బదిలీ :**

**2.5.10 :** లైసెన్సీలు పి.పి.ఎ కేటాయింపుపై ఆధారపడి, ప్రతీ డిస్కంనకు నెలవారీగా కావలసిన విద్యుత్ అవసరాలను లెక్కించినారు. టి.ఎన్. ట్రాన్స్కో పరిధిలో గల ప్రతీ డిస్కం విద్యుత్ అవసరాలను, అమ్మకాలను వాటి నష్టాలను పరిగణిస్తూ స్థూల పరచి లెక్కిస్తారు. అంగీకరించిన బదిలీ పథకం ప్రకారం, ప్రతీ డిస్కంకు చేసిన కేటాయింపులను లెక్కలోకి తీసుకుంటూ, ప్రతీ డిస్కంకు డి.టు.డి. కొనుగోళ్లు/అమ్మకాలను అంచనా వేశారు. 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, డి-టు-డి. సమిష్టి ధరగా రూ. 6.00/కె.డబ్ల్యు.హెచ్ నకు (ద్వైపాక్షిక కొనుగోళ్లు ద్వారా సేకవరించిన ఇంధనం యొక్క ధర).

**2.5.11 :** ఒక్కొక్క వనరు నుండి ఇంధన లభ్యత, అవసరమైన ఇంధనం వ్యయాలపై ఆధారపడి, 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, తెలంగాణకు లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం యొక్క సారాంశాన్ని దిగువ పట్టికలో చూపడమైనది.

పట్టిక 2.5.2 : 2014-15, 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరాలకు విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం - పరిమాణం

ఉత్పాదన చేసే స్టేషను	2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరం	
	విద్యుత్ కొనుగోలు (యం.యు)	విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయ మొత్తం (కోట్ల రూపాయలలో)
జెన్కో-ధర్మల్ :	23,099	9,451
జెన్కో-హైద్రాబాద్	3,614	746
సి.జి.ఎన్. ఎక్సెల్ సింహాద్రి	7,927	2,505
ఎన్.టి.పి.సి. - సింహాద్రి	5,887	2,274
ఎ.పి.జి.పి.సి.ఎల్	92	31
ఐ.పి.పి.లు	1,413	579
ఎన్.సి.ఇ.	1,803	970
• ఇతరములు	7,070	2,766
మార్కెట్	1,194	695
<b>మొత్తం :</b>	<b>52,100</b>	<b>20,016</b>

• ఇతరములలో, శ్రీవత్స, దీర్ఘకాల మరియు మధ్యకాలిక కొనుగోళ్లు, హిందూజా చేరి ఉన్నవి.

**2.5.12 :** ఊహించిన అమ్మకాలు, అంచనా వేయబడిన నష్టాల ఆధారంగా, 2015-16 సంవత్సరానికి ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్. నకు వివిధ వర్గాల వారికి విద్యుత్తును అమ్మటానికి, 14,476 మిలియన్ యూనిట్ల ఇంధనం అవసరమవుతుంది. 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, టి.ఎన్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్. సమిష్టి వ్యవహారాలన్నింటినీ పరిశీలించిన పిదప, అంచనా వేయబడిన విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయ మొత్తం రూ.5,385 కోట్లుగా వున్నది.

**2.5.13 :** అట్లాగే 2015-16 సంవత్సరానికి, ఇంధన నష్టాలను పరిశీలించిన పిదప, వివిధ వర్గాలకు అమ్మటానికి టి.ఎన్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్.నకు 37,624 మిలియన్ యూనిట్ల విద్యుత్ అవసరమవుతుంది. 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, నికర సమిష్టి వ్యవహారాలను పరిశీలించిన పిదప, విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయ మొత్తం కింద రూ.14,631 కోట్లు అవసర ముంటుందని టి.ఎన్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ అంచనా వేసినది.

## 2.6 ఎ.ఆర్.ఆర్.(ARR) కు సంబంధించిన యితర అంశాలు - సారాంశం

పి.జి.సి.ఐ.ఎల్ (PGCIL) /పి.టి.యు (PTU) ఛార్జీలు, పి.ఓ.ఎన్.ఓ.సి.ఓ (POSOCO) ఛార్జీలు :

**2.6.1 :** పి.జి.సి.ఐ.ఎల్ చేత కొన్ని అదనపు అంతర్ రాష్ట్ర పంపిణీ మార్గాలను ప్రారంభించవలసి వున్నందున, నష్టంబరు, 2014కు వర్తించే ఛార్జీలపై 10 శాతం పెరుగుదలను పరిగణిస్తూ, పి.జి.సి.ఐ.ఎల్, పి.ఓ.ఎన్.ఓ.సి.ఓ/యు.ఎల్.డి.సి యొక్క స్థిర ఛార్జీలను లైసెన్సీలు అంచనా వేసారు.

పంపిణీ వ్యయం :

**2.6.2 :** తృతీయ నియంత్రణ కాలపు పంపిణీ వ్యాపారం కొరకు, 2014-15, 2015-16 సంవత్సరాలకు, ఆమోదించిన బహుళ సంవత్సరాల ధరల (యం.వై.టి) (MYT) ఉత్తర్వులో పేర్కొన్న పంపిణీ వ్యయాన్ని టి.ఎన్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్.

పరిగణించింది (ప్రధమ నియంత్రణ కాలానికి ట్రూ-డౌన్సు మినహాయిస్తూ) దీనిలో ఆంధ్రప్రదేశ్ పునర్వస్థీకరణ చట్టం, 2014 కింద ఖమ్మం జిల్లా (తెలంగాణ రాష్ట్రం) నుంచి మిగులు ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్రానికి బదిలీ అయిన 7 మండలాలకు వర్తించే పంపిణీ ఖర్చు భాగాన్ని మినహాయించబడింది.

**2.6.3 :** 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, టి.ఎస్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ (పూర్వపు ఎ.పి.డి.పి.డి.సి.ఎల్)నకు వర్తించు ధరల ఉత్తర్వులో అనంతపూపురం, కర్నూలు మండలాల పంపిణీ వ్యయం కూడా చేర్చబడినది. అందుచేత, లైసెన్సీ 2013-14 సంవత్సరానికి అయిన వాస్తవ ఖర్చుల ప్రాతిపదికగా ఆమోదించబడిన పంపిణీ వ్యయాన్ని టి.ఎస్.ఎన్.పి.డి. సి.ఎల్కు అనంతపూపురం, కర్నూలు మండలాల మధ్య, అంశాల వారీగా వేరు పరచినారు.

**టి.ఎస్.ట్రాన్స్కో (TRANSCO)- ఎన్.ఎల్.డి.సి (SLDC) ఛార్జీలు :**

**2.6.4 :** లైసెన్సీలు 2014-15, 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరాలకు, ఒప్పుకున్న పంపిణీ సామర్థ్యాన్ని, పంపిణీ ఛార్జీలరేటును అనుసరించాయి. ఈ ఛార్జీలు 2014-15 నుంచి 2018-19 వరకు జారీ అయిన ఉత్తర్వులో ఆమోదించిన గల బహుళ సంవత్సరాల ధరల (యం.వై.టి.) ప్రకారం ఉన్నవి.

**వినియోగదార్ల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్లపై (CSO)**

**2.6.5 :** 2015-16 సంవత్సరానికి వినియోగదార్ల భద్రత డిపాజిట్లపై చెల్లించవలసిన వడ్డీని లెక్క కట్టడానికి భారతీయ రిజర్వు బ్యాంకు ప్రకటించిన 9 శాతం వడ్డీ రేటును. లైసెన్సీలు ఉపయోగించడం జరిగింది.

**సప్లయ మార్జిన్ :**

**2.6.6 :** రిటైల్ సప్లయ వ్యాపారంలో, తృతీయ నియంత్రణ కాలానికి యం.వై.టి.(MYT) ఆర్డరులో సూచించిన ప్రకారం ఆమోదిత క్రమబద్ధీకరించబడిన రేటు ప్రాతిపదికపై లైసెన్సీలు ఈక్విటీ వాటాపై 2 శాతాన్ని సప్లయ మార్జిన్గా ప్రతిపాదించారు.

**2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ఎ.ఆర్.ఆర్. (ARR) యొక్క సారాంశం మరియు సేవా వ్యయం**

**2.6.7:** పై వివరాలకు అనుగుణంగా 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి లైసెన్సీలు తమకు అవసరమైన రెవెన్యూ మొత్తాన్ని 26,473.76 కోట్ల రూపాయలుగా అంచనా వేసి దాఖలు చేయడం జరిగింది. (అంచనావేసిన అమ్మకాల పరిమాణపు సప్లయకై సంబంధించిన వ్యయాన్ని భరించుటకు అవసరమయ్యే రెవెన్యూ), అంచనా వేసిన ఆవశ్యకత రెవెన్యూ (ఆదాయం) వివరాలు లైసెన్సీలు కింద చూపబడినవి.

పట్టిక: 2.6-1 : 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి దాఖలు చేసిన అవసరమైన రాబడి వివరాలు (కోట్లరూపాయలలో)

ఎ.ఆర్.ఆర్./వ్యయ అంశం	లైసెన్సీ యొక్క పేరు		
	టి.ఎస్.ఎస్. పి.డి.సి.ఎల్	టి.ఎస్.ఎస్. పి.డి.సి.ఎల్	మొత్తం తెలంగాణ రాష్ట్రానికి
పంపిణీ వ్యయాలు	1,206.74	1,647.94	2,854.68
విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయాలు	5,835.35	14,631.13	20,016.48
ప్రసార ఖర్చు	341.26	820.55	1161.81
ఎస్.ఎల్.డి.సి. ఖర్చులు/ఛార్జీలు	10.98	26.41	37.39
పి.జి.సి.ఐ.ఎల్. ఛార్జీలు	104.84	257.62	362.46
యు.ఎల్.డి.సి. ఛార్జీలు	6.69	16.44	23.13
సి.ఎస్.డి.పై వడ్డీ	52.36	203.43	255.79
సప్లయ మార్జిన్	8.14	8.61	16.75
ఇతర ఖర్చులు	482.57	1,262.70	1,745.26
అవసరమయ్యే (రాబడి)	7,598.95	18,874.81	26,473.76

2.6.8: లైసెన్సీలు ప్రతి క్యాటగిరీ వినియోగదార్లకు 'నిక్షిప్త వ్యయవిధానం' (Embedded Cost Methodology) పై ఆధారపడి, సేవలకయే వ్యయా (Cost of Sales)ని లెక్కించినారు. వారు క్యాటగిరీ వారీగా సమర్పించిన సేవ వ్యయాన్ని కింది పట్టికలో చూపడమయినది.

పట్టిక 2.6-2 : లైసెన్సీలు దాఖలుచేసిన క్యాటగిరీ వారీగా సేవల యొక్క వ్యయం (రూపాయలు/కె.డబ్ల్యు.హెచ్)

సేవలు పొందు వినియోగదార్ల క్యాటగిరీ	టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSNPDCL) (రూ  కె.డబ్ల్యు.హెచ్)	టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSSPDCL) (రూ  కె.డబ్ల్యు.హెచ్)
ఎల్.టి. I: గృహసంబంధిత	6.83	6.71
ఎల్.టి. II: గృహేతర	6.97	6.74
ఎల్.టి. III: (ఎ.బి)పారిశ్రామిక	6.22	6.42
ఎల్.టి. IV: కుటీర పరిశ్రమలు-బట్టలుతికే స్థలాలు	6.59	6.58
ఎల్.టి. V: నీటిపారుదల, వ్యవసాయం	6.54	6.20
ఎల్.టి. VI: స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు, పి.డబ్ల్యు.ఎస్	5.83	7.19
ఎల్.టి. VII: సాధారణ అవసరాలు	6.10	7.38
ఎల్.టి. VIII: తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	7.22
హెచ్.టి.:		
హెచ్.టి. వర్గం I: పరిశ్రమలు - సాధారణ (11 కెవి.)	6.13	5.59
హెచ్.టి. వర్గం I: పరిశ్రమలు - సాధారణ (33 కెవి.)	5.22	4.84

హెచ్.టి. వర్గం I : పరిశ్రమలు - సాధారణ (220/132 కెవి)	4.99	4.69
హెచ్.టి. వర్గం II : పరిశ్రమలు - ఇతరులు (11 కెవి)	6.22	5.86
హెచ్.టి. వర్గం II : పరిశ్రమలు - ఇతరులు (33 కెవి)	5.77	5.36
హెచ్.టి. వర్గం II : పరిశ్రమలు - ఇతరులు (220/132 కెవి)	35.03	4.97
హెచ్.టి. వర్గం IV : నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (11 కెవి)	7.30	6.80
హెచ్.టి. వర్గం IV : నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (33 కెవి)	5.10	12.55
హెచ్.టి. వర్గం IV : నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (132 కెవి)	4.86	4.89
హెచ్.టి. వర్గం V : రైల్వే ట్రాక్లన్ (ఇహెచ్టి)	5.33	5.07
హెచ్.టి. వర్గం VI : కాలనీలు కన్సంప్షన్ (11 కెవి)	5.61	5.57
హెచ్.టి. వర్గం VI : కాలనీలు కన్సంప్షన్ (33 కెవి)	7.58	4.66
హెచ్.టి. వర్గం VI : కాలనీలు కన్సంప్షన్ (132 కెవి)	4.22	0.00
తాత్కాలిక సరఫరా	-	5.93
హెచ్.టి. గ్రామీణ సహకార సంస్థలు	4.05	-
<b>మొత్తం</b>	<b>6.22</b>	<b>5.90</b>

### 2.7 ప్రస్తుత ధరలతో రాగల ఆదాయం (రెవెన్యూ)

2.7.1 : 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ప్రస్తుతం ప్రతిపాదించిన ధరలతో సమర్పించిన వివరాల ప్రకారం, అంచనా వేయబడిన ఆదాయం (రెవెన్యూ), టి.ఎన్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్. నకు రూ. 15,327.02 కోట్లుగాను, టి.ఎన్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్. నకు రూ. 3,518.15 కోట్లుగాను వున్నది. ఆ వివరాలు కింది పట్టిక 2.7-1లో చూపబడినవి.

పట్టిక : 2.7-1: ప్రతిపాదించిన ప్రస్తుత ధరలతో వసూలుకాగల ఆదాయం (రెవెన్యూ) (కోట్ల రూపాయలలో)

సేవలు పొందు వినియోగదార్ల క్యాటగిరి	టి.ఎన్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్	టి.ఎన్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్
ఎల్.టి-I గృహసంబంధిత	2667.25	819.68
ఎల్.టి- II గృహేతర	1839.72	507.36
ఎల్.టి-III పారిశ్రామిక	542.92	206.22
ఎల్.టి-IV కుటీర పరిశ్రమలు-బట్టలుతికే స్థలాలు	3.81	2.81
ఎల్.టి-V నీటిపారుదల, వ్యవసాయం	42.26	39.24
ఎల్.టి-VI స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు, పి.డబ్ల్యు.ఎన్	437.68	162.99
ఎల్.టి-VII సాధారణ అవసరాలు	38.02	25.34
ఎల్.టి-VIII తాత్కాలిక సరఫరా	0.86	0
హెచ్.టి-I పరిశ్రమ	7024.63	925.41
హెచ్.టి-II ఇతరములు	1728.14	105.57



హెచ్.టి-III ఎయిర్పోర్టులు, బస్ & రైల్వే స్టేషన్లు	56.76	7.04
హెచ్.టి-IV వ్యవసాయం	679.26	268.72
హెచ్.టి- V రైల్వేనిర్వహణ (traction)	158.71	299.47
హెచ్.టి- VI టాన్ షిప్	72.26	86.65
హెచ్.టి-VII హరిత విద్యుత్	0	0
హెచ్.టి-VII తాత్కాలిక సరఫరా	34.73	0
RESCOS	0	61.35
మొత్తం	15327.01	3518.15

## 2.8 దాఖలు చేసిన ప్రతిపాదనలు

**2.8.1:** లైసెన్సీలు కిందపేర్కొన్న ధరల పట్టికను ప్రతిపాదించినారు.

**ఎల్.టి. I (గృహావసరాలకు)**

**2.8.2:** లైసెన్సీలు నెలవారీగా 101-200 యూనిట్లు ఉపయోగించే వినియోగదార్ల (సుమారు 4 శాతం)కు సంబంధించి ఇంధన ఛార్జీలలో స్వల్పమైన పెరుగుదలను ప్రతిపాదించినారు. నెలవారీ ఉపయోగం 200 యూనిట్లను మించినపుడు, లైసెన్సీలు ఆ గృహవినియోగదార్లకు ప్రస్తుత ఇంధన ధరలపై 5.75 శాతం పెరుగుదలను ప్రతిపాదించినారు.

**ప్రతిపాదించిన ఇంధన ఛార్జీలు :**

నెలకు 50 యూనిట్ల వరకు : యూనిట్ ఒక్కొక్కటి రూ. 1.45

నెలకు 51 యూనిట్లు నుంచి 100 యూనిట్లు వరకు : రూ. 2.60 / యూనిట్కు

నెలకు 100 నుంచి 200 యూనిట్లు వరకు :

0-50 స్లాబు : రూ. 2.70 / యూనిట్

51-100 స్లాబు : రూ. 2.70 / యూనిట్

101-150 స్లాబు : రూ. 3.75 / యూనిట్

151-200 స్లాబు : రూ. 3.75 / యూనిట్

నెలకు వినియోగం 200 యూనిట్లను మించినపుడు :

0-50 స్లాబు : రూ. 2.75 / యూనిట్

51-100 స్లాబు : రూ. 3.44 / యూనిట్

101-150 స్లాబు : రూ. 5.16 / యూనిట్

151-200 స్లాబు : రూ. 5.95 / యూనిట్

201-250 స్లాబు : రూ. 6.75 / యూనిట్

251-300 స్లాబు : రూ. 7.28 / యూనిట్

301-400 స్లాబు : రూ. 7.80 / యూనిట్

401-500 స్లాబు : రూ. 8.33 / యూనిట్

500 లకు మించినపుడు : రూ. 8.86 / యూనిట్

**ఎల్.టి. II (గృహేతర / వాణిజ్య అవసరాలు) :**

**2.8.3 :** ఎల్.టి. II లో వున్న అన్ని ఉపవర్గాలకు, అమలులో వున్న సుంకాలపై, డిమాండు ఛార్జీలలో 5.75 శాతం పెంపును, ఇంధన ఛార్జీలను 5.75 శాతం పెంపునకు లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించినారు.

ఈ వర్గంలోని వినియోగదారు లందరికీ స్థిర ఛార్జీలుగా రూ. 52.92 / కె.డబ్ల్యు/ నెలకు ప్రతిపాదించినారు.

**ప్రతిపాదిత ఇంధన ఛార్జీలు :**

- ఎల్.టి. II (ఎ) : నెలకు 50 యూనిట్ల వరకు రూ. 5.71/ యూనిట్

- ఎల్.టి. II (బి) : నెలకు 50 యూనిట్లకు మించినపుడు

0-50 స్లాబు : రూ. 7.01 / యూనిట్

51-100 స్లాబు : రూ. 7.80 / యూనిట్

101-300 స్లాబు : రూ. 8.60 / యూనిట్

301-500 స్లాబు : రూ. 9.13 / యూనిట్

500 యూనిట్లకు పైబడినపుడు : రూ. 9.65 / యూనిట్

- ఎల్.టి. III (సి) : వ్యాపారప్రకటనల బోర్డులు : రూ. 11.66/ యూనిట్

**ఎల్.టి. III (పారిశ్రామిక) :**

**2.8.4 :** ఎల్.టి. III లోని అన్ని ఉపవర్గాలకు, 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి అమలులో వున్న ధరలపై, డిమాండు ఛార్జీలలో 5.75 శాతం, ఇంధన ఛార్జీలలో 5.75 శాతం పెరుగుదలకై లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించినారు.

ఈ వర్గంలోని వినియోగదారు లందరికీ స్థిర ఛార్జీలుగా నెలకు రూ. 52.92 / కె.డబ్ల్యు/ ప్రతిపాదించినారు.

**ప్రతిపాదిత ఇంధన ఛార్జీలు :**

పరిశ్రమలు : రూ. 6.43/ యూనిట్

రుతుకాలిక పరిశ్రమలు : రూ. 7.14 / యూనిట్

మత్స్యపరిశ్రమ / రొయ్యల పెంపకం : రూ. 4.90/ యూనిట్

చెరకును దంచటం: రూ. 4.90 / యూనిట్

కోళ్లఫారాలు: రూ. 5.95 / యూనిట్

పుట్ట గొడుగుల / కుందేళ్ళ ఫారాలు రూ. 5.95/ యూనిట్

హరితగృహాలలో పూల మొక్కల పెంపకం రూ.5.95/ యూనిట్

#### ఎల్.టి. IV (కుటీర పరిశ్రమలు) :

**2.8.5 :** ఎల్.టి.(LT)IV లోని అన్ని ఉపవర్గాలకు, 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, అమలులో నున్న ధరలపై, డిమాండు ఛార్జీలను, 5.75 శాతం, ఇంధన ఛార్జీలను 5.75% శాతం పెంచుటకు లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించారు.

ఈ వర్గంలోని వినియోగదారు లందరికీ స్థిర ఛార్జీలుగా నెలకు రూ.21.17 / కె.డబ్ల్యు ప్రతిపాదించినారు.

- కుటీర పరిశ్రమలు : రూ.3.97 / యూనిట్కు
- వ్యవసాయ ఆధారిత కార్యకలాపాలు : రూ.3.97 / యూనిట్కు

#### ఎల్.టి-V వ్యవసాయం :

**2.8.6 :** ఈ వర్గానికి లైసెన్సీలు ఎట్లాంటి ధరల మార్పును ప్రతిపాదించ లేదు. అమలులో నున్న సుంకాన్నే కొనసాగించుటకు ప్రతిపాదించారు.

#### ఎల్.టి. VI (వీధి దీపాలు మరియు పి.డబ్ల్యు.ఎస్) :

**2.8.7 :** ఎల్.టి-VI లోని అన్ని ఉపవర్గాలకు, 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, అమలులో నున్న ధరలపై, డిమాండు ఛార్జీలను, 5.75 శాతం, ఇంధన ఛార్జీలను 5.75% శాతం పెంచటానికి లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించారు.

వినియోగదారు లందరికీ ప్రతిపాదించిన డిమాండు ఛార్జీలు: రూ.31.75 / కె.డబ్ల్యు/ నెలకు

#### ప్రతిపాదిత ఇంధన ఛార్జీలు :

- వీధి దీపాలకు సంబంధించి:
  - గ్రామ పంచాయితీలలో : రూ.5.68 / యూనిట్కు
  - పురపాలక సంఘాలు : రూ.6.21 / యూనిట్కు
  - పురపాలక కార్పొరేషన్లు : రూ.6.74 / యూనిట్కు
- పి.డబ్ల్యు.ఎస్ (PWS) :
  - గ్రామ పంచాయితీ : రూ.4.62 / యూనిట్కు
  - మున్సిపాలిటీలు : రూ.5.68 / యూనిట్కు
  - మున్సిపల్ కార్పొరేషన్లు : రూ.6.21 / యూనిట్కు

#### ఎల్.టి. VII సాధారణ ఉద్దేశం ఉపయోగం :

**2.8.8 :** ఎల్.టి. VII లోని అన్ని ఉపవర్గాలకు, 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, అమలులో నున్న ధరలపై, డిమాండు ఛార్జీలను, 5.75 శాతం, ఇంధన ఛార్జీలను 5.75% శాతం పెంచటానికి లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించారు.

ప్రతిపాదించిన డిమాండు ఛార్జీలు రూ.21.17 / కె.డబ్ల్యు/ నెలకు

ప్రతిపాదిత ఇంధన ఛార్జీలు :

- సాధారణ ఉద్దేశాలకు : రూ. 6.91 / యూనిట్ కు
- మతపరమైన ప్రదేశాలు : రూ. 4.97 / యూనిట్ కు

ఎల్.టి-VIII తాత్కాలిక సప్లయి :

**2.8.9 :** ఎల్.టి.(LT) VIII లోని, అన్ని ఉపవర్గాలకు, 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, అమలులో నున్న ధరలపై, డిమాండు ఛార్జీలను, 5.75 శాతం, ఇంధన ఛార్జీలను 5.75 శాతం పెంచటానికి లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించారు.

ప్రతిపాదించిన డిమాండు ఛార్జీలు రూ.21.17 / కె.డబ్ల్యు/ నెలకు

ప్రతిపాదిత ఇంధన ఛార్జీలు : రూ.9.97 / యూనిట్ కు

హెచ్.టి.(HT) I (పారిశ్రామిక) :

**2.8.10 :** ఈ కేటగిరీ కింద, 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, డిమాండు ఛార్జీలను 5.75%, ఇంధనం ఛార్జీలను 5.75 శాతం చొప్పున పెంచటానికి లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించారు. అయితే, ప్రస్తుతమున్న ధరలపై, టి.ఓ.డి. సుంకాన్ని మినహాయించారు.

ప్రతిపాదించిన డిమాండు ఛార్జీలు : రూ.370.17 / కె.డి.ఎ/నెలకు

దినంలో నిర్దిష్ట సమయంలో సరఫరా (టి.ఓ.డి-TOD) : ఇంధనం చార్జీపై యూనిట్ కు రూ.1.00 అదనంగా ఉంటుంది

ప్రతిపాదించిన ఇంధన ఛార్జీలు :

వోల్టేజీ స్థాయి	ఉపవర్గం రూ.లు/యూనిట్	ప్రతిపాదించిన ఇంధన ఛార్జీ
HT-హెచ్.టి.I (ఎ)		
11 కె.వి	సాధారణమైనవి	6.00
	లైట్లు, ఫ్యాన్లు	6.00
	పారిశ్రామిక వాడలు	6.01
	రుతగత పరిశ్రమలు	7.30
33 కె.వి	సాధారణమైనవి	5.55
	లైట్లు, ఫ్యాన్లు	5.55
	పారిశ్రామిక వాడలు	6.01
	రుతగత (రుతు కాలిక) పరిశ్రమలు	6.64

132 కె.వి.	సాధారణ అవసరాలు	5.12
	లైట్లు, ఫ్యాన్లు	5.12
	పారిశ్రామిక వాడలు	6.01
	రుతగత (రుతుకాలిక) పరిశ్రమలు	6.38

### హెచ్.టి.(HT) I బి(ఫెర్రోఎల్లమెన్) :

**2.8.11 :** హెచ్.టి.II నకు, అన్ని వోల్టేజీ స్థాయిలకు, 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, ప్రస్తుతమున్న ధరలపై, డిమాండు ఛార్జీలను 5.75 శాతం, ఇంధన ఛార్జీలను 5.75 శాతం చొప్పున పెంచటానికి లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించినారు.

ప్రతిపాదించిన ఇంధన ఛార్జీలు :

- 11 కె.వి. : రూ.5.72 / యూనిట్కు
- 33 కె.వి. : రూ.5.27 / యూనిట్కు
- 132 కె.వి. : రూ.4.84 / యూనిట్కు

### హెచ్.టి.(HT) II (ఇతరములు) :

**2.8.12 :** హెచ్.టి.- (HT)II నకు, అన్ని వోల్టేజీ స్థాయిలకు, 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, ప్రస్తుతమున్న సుంకాలపై, డిమాండు ఛార్జీలను 5.75 శాతం, ఇంధన ఛార్జీలను 5.75 శాతం చొప్పున పెంచటానికి లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించినారు.

ప్రతిపాదించిన డిమాండు ఛార్జీలు : రూ.370.17 / కె.వి.ఎ

నెలకు ప్రతిపాదించిన టి.ఒ.డి (TOD) సుంకం : యూనిట్ ఇంధనం ఛార్జీలపై రూ.1.00 అందనం

ప్రతిపాదించిన ఇంధన ఛార్జీలు :

- 11 కె.వి. : రూ.7.30 / యూనిట్కు
- 33 కె.వి. : రూ.6.64 / యూనిట్కు
- 132 కె.వి. : రూ.6.38 / యూనిట్కు

### హెచ్.టి.(HT) III (ఎయిర్పోర్టులు, రైల్వే స్టేషన్లు, బస్సుస్టేషన్లు) :

**2.8.13 :** హెచ్.టి.(HT)-III లో, అన్ని వోల్టేజీ స్థాయిలకు, 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో వసూలు చేసిన ధరలపై డిమాండు ఛార్జీలను 5.75 శాతం, ఇంధన ఛార్జీలను 5.75 శాతం చొప్పున పెంచటానికి లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించినారు.

ప్రతిపాదించిన డిమాండు ఛార్జీలు : రూ.370.17 / కె.వి.ఎ / నెలకు

ప్రతిపాదించిన టి.ఒ.డి (TOD) ధరలు/ఛార్జీలు : ఇంధనం ఛార్జీలపై యూనిట్కు రూ.1.00 అదనం

ప్రతిపాదించిన ఇంధన ఛార్జీలు :

- 11 కె.వి. : రూ.6.96 / యూనిట్కు
- 33 కె.వి. : రూ.6.36 / యూనిట్కు
- 132 కె.వి. : రూ.6.05 / యూనిట్కు

**హెచ్.టి.(HT) - IV (ఎత్తిపోతల సేద్యం, వ్యవసాయం, సి.పి.డబ్ల్యు.ఎన్ (CPWS) - అన్ని వోల్టేజీ స్థాయిలకు) :**

**2.8.14 :** హెచ్.టి.(HT)IV లో, అన్ని వోల్టేజీ స్థాయిలకు, 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరపు ధరలపై, ఇంధన ఛార్జీలను 5.75 శాతం మేరకు పెంచటానికి లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించినారు.

ప్రతిపాదించిన డిమాండు ఛార్జీలు

- హెచ్.టి. IV (ఎ) : ప్రభుత్వ ఎల్.ఐ.ఎన్. : రూ.5.68 / యూనిట్కు
- హెచ్.టి. IV (బి) : వ్యవసాయం : రూ.5.68 / యూనిట్కు
- హెచ్.టి. IV (సి) : సి.పి.డబ్ల్యు.ఎన్ : రూ.4.64 / యూనిట్కు

**హెచ్.టి.(HT) - V (రైల్వేనిర్వహణ) (traction) :**

**2.8.15 :** ప్రతిపాదించిన డిమాండు ఛార్జీలు : రూ.370.17 /కె.వి.ఎ/ నెలకు

ప్రతిపాదించిన ఇంధన ఛార్జీలు : రూ.7.65 /యూనిట్కు

**హెచ్.టి.(HT) - VI (అన్నివోల్టేజీ స్థాయిలలో సరఫరా పొందు బస్టీలు, నివాస వాడలు) :**

**2.8.16 :** హెచ్.టి. VI నకు, అన్ని వోల్టేజీ స్థాయిలకు, 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరపు ధరలపై, డిమాండు / ఇంధన ఛార్జీలను 5.75 శాతం పెంచటానికి లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించినారు.

ప్రతిపాదించిన డిమాండు ఛార్జీలు : రూ.52.92 /కె.వి.ఎ/ నెలకు

ప్రతిపాదించిన ఇంధన ఛార్జీలు : రూ.6.01 /యూనిట్కు

**హెచ్.టి.(HT) VII హరిత విద్యుత్తు :**

**2.8.17 :** అన్ని వోల్టేజీ స్థాయిలలో, 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరపు ధరలపై డిమాండు / ఇంధన ఛార్జీలను 5.75 శాతం పెంచటానికి లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించినారు.

ప్రతిపాదించిన డిమాండు ఛార్జీలు : రూ.11.40 /యూనిట్

**హెచ్.టి.(HT) VIII తాత్కాలిక సరఫరా :**

**2.8.18 :** లైసెన్సీలు ప్రస్తుతమున్న ధరలనే కొనసాగించుటకు ప్రతిపాదించారు. అంటే, హెచ్.టి. వర్గానికి అనుబంధంగా 1.5 రెట్లు.

**హెచ్.టి. (రెస్కో (RESCO) సిరిసిల్లా - టి.ఎస్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSNPDCL)కు మాత్రమే వర్తించు అంశం :**

**2.8.19 :** లైసెన్సీలు యూనిట్ రూ.0.91 చొప్పున ఛార్జీని ప్రతిపాదించినారు.

## ఇతర ధరల నిర్ణయానికై ప్రతిపాదనలు :

**2.8.20 :** టి.ఎస్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSNPDCL) వారు దాఖలు చేసిన ధరల ప్రతిపాదన దరఖాస్తులో దిగువ పేర్కొన్న ప్రతిపాదనలు కూడా ఉన్నాయి.

## i) హెచ్.టి. మరియు ఎల్.టి. రుతువుల ప్రభావంపై ఆధారపడిన పరిశ్రమలు - ముఖ్య అంశాలు :

హెచ్.టి. మరియు ఎల్.టి. రుతువులపై ఆధారపడిన పరిశ్రమలకు, రుతువు అనేది (4) నిరంతర (వరస) మాసాలకు తగ్గకుండా వుండవలె. అయితే, వినియోగదారుడు, వాస్తవాని కంటే మించిన రుతుకాలాన్ని ప్రకటించవచ్చు. నెల, అనగా, బిల్లు చేయటానికి లెక్కించే (తీసుకునే) నెల, అని అర్థం.

- రుతువుగా (సీజను) వినియోగదారుని చేత ప్రకటించబడిన కాలాన్ని, అతడు ఎప్పుడైనా మార్చదలచుకుంటే, ధరలను విధించే సంవత్సరానికి కనీసం ఒక నెల ముందు ఒక వినతి పత్రాన్ని సమర్పించవలసి ఉంటుంది.
- గతంలో రుతువుల ఆధారంగా చార్జీల వసూలు చేయు పద్ధతిని అనుసరించని వారై, ప్రస్తుతం అందుకు అర్హత గల వినియోగదారులు, రుతువులపై ఆధారపడిన చార్జీలు ప్రయోజనం పొందుతూ, “రుతువు”గా చెప్పబడిన కాలాన్ని మార్చుకోదలచిన ప్రస్తుత వినియోగదారులు, రుతువు కాలాన్ని, రుతువు కాని కాలాన్ని ఒక 100/- విలువ గల బాండు పేపరుపై పేర్కొంటూ, సంబంధిత అధికారికి దాఖలు చేయవలె.

## ii) ఎల్.టి. VI వీధి దీపాల, పి.డబ్ల్యు.ఎస్ (PWS) పథకాల యొక్క నిర్వచనంలో మార్పులు :

ఈ కేటగిరీకి చెందిన నిర్వచనాన్ని క్రింద తెలిపిన విధంగా మార్పుదల చేయాలి. ఇది పబ్లిక్ రోడ్లు, వీధులు, పార్కులు, మార్కెట్లు, బండ్లు నిలిపే స్థలాలు, టాక్సీలు నిలిపే స్థలాలు, వంతెనలతో కలుపుకొని రాకపోకలు సాగించే వాటికి ఇంధనం సప్లయి చేయుటకు వర్తిస్తుంది. అంతేకాకుండా, మున్సిపల్ కార్పొరేషన్లు మున్సిపాలిటీలు, పంచాయితీలు వంటి స్థానిక సంస్థలలో, ఆర్.డబ్ల్యు.ఎస్ (RWS) శాఖవారు నిర్వహించే వివిధ పి.డబ్ల్యు.ఎస్ (PWS) పథకాలకు కూడా వర్తిస్తుంది. ధరలను స్వభావంతో సంబంధం లేకుండా, మీటర్ల తప్పనిసరిగా ఏర్పాటు చేయవలెను.

పట్టిక 2.8-1: లైసెన్సులు దాఖలు చేసిన ప్రస్తుతమున్న మరియు ప్రతిపాదిస్తున్న ధరలు

వినియోగదార్ల కేటగిరి	విద్యుత్ యూనిట్	ప్రస్తుత చార్జీలు/ధరలు		ప్రతిపాదిస్తున్న చార్జీలు/ధరలు	
		ధర/డిమాండ్ చార్జీలు (రూ./నెలకు)	విద్యుత్ చార్జీ రూ./యూనిట్	స్థిర/డిమాండ్ చార్జీ రూ. నెలకు	విద్యుత్ చార్జీ రూ./యూనిట్
L.T - 1 గృహ సంబంధ అవసరాలు / టెలిస్కోపిక్					
L.T-1 (A) నెలకు 50 యూనిట్ల వరకు	కెడబ్ల్యుహెచ్		1.45		1.45
L.T-1 (B) నెలకు 50 యూనిట్లకు మించి					
L.T-1 (B) (i) నెలకు 50 యూనిట్ల నుండి 100	యూనిట్ల మధ్య				

వినియోగదార్ల కేటగిరి	విద్యుత్ యూనిట్	ప్రస్తుత చార్జీలు/ధరలు		ప్రతిపాదిస్తున్న చార్జీలు/ధరలు	
		ధర/డిమాండ్ చార్జీలు (రూ./నెలకు)	విద్యుత్ చార్జీ రూ./యూనిట్	స్థిర/డిమాండ్ చార్జీ రూ. నెలకు	విద్యుత్ చార్జీ రూ./యూనిట్
మొదటి 50 యూనిట్లకు	కెడబ్ల్యుహెచ్		1.45		1.45
51 - 100 యూనిట్లకు	కెడబ్ల్యుహెచ్		2.60		2.60
L.T-1 (B) (ii) నెలకు 100 యూనిట్ల నుండి 200 యూనిట్ల వరకు					
100 యూనిట్లకు	కెడబ్ల్యుహెచ్		2.60		2.70
101-200 యూనిట్లకు	కెడబ్ల్యుహెచ్		3.60		3.75
L.T-1 (B) (iii) 200 యూనిట్లను మించి యూనిట్లు / నెల					
మొదటి 50	కెడబ్ల్యుహెచ్		2.60		2.75
51-100	కెడబ్ల్యుహెచ్		3.25		3.44
101-150	కెడబ్ల్యుహెచ్		4.88		5.16
151-200	కెడబ్ల్యుహెచ్		5.63		5.95
201-250	కెడబ్ల్యుహెచ్		6.38		6.75
251-300	కెడబ్ల్యుహెచ్		6.88		7.28
301-400	కెడబ్ల్యుహెచ్		7.38		7.80
401-500	కెడబ్ల్యుహెచ్		7.88		8.33
500 యూనిట్లను మించి	కెడబ్ల్యుహెచ్		8.38		8.86
<b>L.T - 2 గృహేతర / వాణిజ్య అవసరాలకు</b>					
L.T - 2 (A) : నెలకు 50 యూనిట్ల వరకు	కెడబ్ల్యుహెచ్	50/కెడబ్ల్యు	5.40	53/కెడబ్ల్యు	5.71
L.T - 2 (B) : నెలకు 50 యూనిట్లకు మించి					
మొదటి 50 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	50/కెడబ్ల్యు	6.63	53/కెడబ్ల్యు	7.01
51-100	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	50/కెడబ్ల్యు	7.38	53/కెడబ్ల్యు	7.80
101-300	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	50/కెడబ్ల్యు	8.13	53/కెడబ్ల్యు	8.60
301-500	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	50/కెడబ్ల్యు	8.63	53/కెడబ్ల్యు	9.13
500 యూనిట్లను మించి	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	50/కెడబ్ల్యు	9.13	53/కెడబ్ల్యు	9.65
L.T - 2 (C) ప్రకటనల హెర్డింగ్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	50/కెడబ్ల్యు	11.03	53/కెడబ్ల్యు	11.66
<b>L.T - 3: పారిశ్రామిక అవసరాలు</b>					
పరిశ్రమలు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	50/కెడబ్ల్యు	6.08	53/కెడబ్ల్యు	6.43
రుతుకాలికపరిశ్రమలు (సీజను కానప్పుడు)	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	50/కెడబ్ల్యు	6.75	53/కెడబ్ల్యు	7.14
చేపల, రొయ్యల పెంపకం	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	20/కెడబ్ల్యు	4.63	21.17/కెడబ్ల్యు	4.90
చెరకును నుజ్జు చేయడం	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	20/కెడబ్ల్యు	4.63	21.17/కెడబ్ల్యు	4.90
కోళ్ళ పెంపకం	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	50/కెడబ్ల్యు	5.63	53/కెడబ్ల్యు	5.95
పుట్ట గొడుగుల, కుందేళ్ళ పెంపకం	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	50/కెడబ్ల్యు	5.63	53/కెడబ్ల్యు	5.95
హరిత గృహోల్లోపూల మొక్కల సేద్యం	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	50/కెడబ్ల్యు	5.63	53/కెడబ్ల్యు	5.95



వినియోగదార్ల కేటగిరి	విద్యుత్ యూనిట్	ప్రస్తుత చార్జీలు/ధరలు		ప్రతిపాదిస్తున్న చార్జీలు/ధరలు	
		ధర/డిమాండ్ చార్జీలు (రూ./నెలకు)	విద్యుత్ చార్జీ రూ./యూనిట్	స్థిర/డిమాండ్ చార్జీ రూ. నెలకు	విద్యుత్ చార్జీ రూ./యూనిట్
		<b>L.T - 4: కుటీర పరిశ్రమలు</b>			
కుటీర పరిశ్రమలు (10 హెచ్పి వరకు)	కెడబ్ల్యుహెచ్	20/కెడబ్ల్యు	3.75	21.17/కెడబ్ల్యు	3.97
వ్యవసాయాధారిత కార్యకలాపాలకు (10 హెచ్పి వరకు)	కెడబ్ల్యుహెచ్	20/కెడబ్ల్యు	3.75	21.17/కెడబ్ల్యు	3.97
<b>L.T - 5 : వ్యవసాయ కార్యకలాపాలు</b>					
<b>L.T - 5 (A): డిఎస్ఎమ్ లేని వ్యవసాయ కార్యకలాపాలు</b>					
కార్పొరేట్లు వ్యవసాయం / ఆదాయపు పన్ను అసెస్సీల సేద్యం	కెడబ్ల్యుహెచ్		2.50		2.50
తడి భూములు సాగు చేయు రైతులు (2.5 ఎకరాలకు మించిన భూమి)	కెడబ్ల్యుహెచ్	525/హెచ్పి*	0.50	525/హెచ్పి*	0.50
ఖుష్టి భూమి సాగుచేసే రైతులు (3 కంటే ఎక్కువకనెక్ట్లు)	కెడబ్ల్యుహెచ్	525/హెచ్పి*	0.50	525/హెచ్పి*	0.50
2.5 ఎకరాల కంటే ఎక్కువ సాగు చేస్తున్న తలసరి భూముల రైతులు	కెడబ్ల్యుహెచ్		0.00		0.00
ఖుష్టి/మెట్ట భూమి రైతులు (3 కనెక్ట్లను మించి)	కెడబ్ల్యుహెచ్		0.00		0.00
<b>L.T - 5 (B): డిఎస్ఎం ... లేని వ్యవసాయం</b>					
కార్పొరేటు రైతులు / ఆదాయపు అసెస్సీలు	కెడబ్ల్యుహెచ్		3.50		3.50
తరి భూమి సేద్యం చేయు రైతు ( 2.5 ఎకరాలకు మించి)	కెడబ్ల్యుహెచ్	1050/హెచ్పి*	1.00	1050/హెచ్పి*	1.00
మెట్ట భూముల రైతులు (3 ఎకరాల కంటే ఎక్కువ) (2.50 ఎకరాలకు మించిన)	కె.డబ్ల్యుహెచ్	1050/హెచ్పి*	1.00	1050/హెచ్పి*	1.00
తడి సేద్యం చేసే రైతులు	కెడబ్ల్యుహెచ్	525/హెచ్పి*	0.50	525/హెచ్పి*	0.50
3 కనెక్ట్లను మించియున్న మెట్టభూములను సాగుచేయు రైతులు	కెడబ్ల్యుహెచ్	525/హెచ్పి*	0.50	525/హెచ్పి*	0.50
<b>L.T - 5 (C) : ఇతర కనెక్ట్లు</b>					
15 హెచ్.పి వరకు వాడే ఉప్పు తయారీ యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్	20/హెచ్పి	3.70	20/హెచ్పి	3.70
గ్రామీణ ఉద్యానవనాల నర్సరీలు (15 హెచ్పి వరకు కనెక్ట్లు గలవి)	కెడబ్ల్యుహెచ్	20/హెచ్పి	3.70	20/హెచ్పి	3.70
<b>L.T - 6: వీధి దీపాలు మరియు పిడబ్ల్యుఎస్</b>					
<b>L.T - 6 (A): వీధి దీపాలు</b>					
గ్రామ పంచాయతి	కెడబ్ల్యుహెచ్	30/కెడబ్ల్యు	5.37	31.75/కెడబ్ల్యు	5.68
మునిసిపాలిటీలు	కెడబ్ల్యుహెచ్	30/కెడబ్ల్యు	5.87	31.75/కెడబ్ల్యు	6.21
మునిసిపల్ కార్పొరేషన్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్	30/కెడబ్ల్యు	6.37	31.75/కెడబ్ల్యు	6.74

వినియోగదార్ల కేటగిరి	విద్యుత్ యూనిట్	ప్రస్తుత చార్జీలు/ధరలు		ప్రతిపాదిస్తున్న చార్జీలు/ధరలు	
		ధర/డిమాండ్ చార్జీలు (రూ./నెలకు)	విద్యుత్ చార్జీ రూ./యూనిట్	స్థిర/డిమాండ్ చార్జీ రూ. నెలకు	విద్యుత్ చార్జీ రూ./యూనిట్
L.T - 6 (B): పిడబ్ల్యుఎస్ పథకాలు					
గ్రామ పంచాయతి	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	30/హెచ్పి	4.37	31.75/కెడబ్ల్యు	4.62
మునిసిపాలిటీలు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	30/హెచ్పి	5.37	31.75/కెడబ్ల్యు	5.68
మునిసిపల్ కార్పొరేషన్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	30/హెచ్పి	5.87	31.75/కెడబ్ల్యు	6.21
<b>L.T - 7 : సాధారణ వినియోగం</b>					
L.T - 7 (A) : సాధారణ అవసరాల కొరకు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	20/కెడబ్ల్యు	6.53	21.17/కెడబ్ల్యు	6.91
L.T - 7 (B) : మతపర ప్రదేశాలు	కెడబ్ల్యుహెచ్	20/కెడబ్ల్యు	4.70	21.17/కెడబ్ల్యు	4.97
<b>L.T - 8 : తాత్కాలిక కనెక్షన్లు</b>	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	20/కెడబ్ల్యు	9.43	21.17/కెడబ్ల్యు	9.97
H.T-1 (A) : సాధారణ వాడకం					
11 కెవి	కెవిఎహెచ్	350/కెవిఎ	5.73	370.17/కెవిఎ	6.00
33 కెవి	కెవిఎహెచ్	350/కెవిఎ	5.30	370.17/కెవిఎ	5.55
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్	350/కెవిఎ	4.90	370.17/కెవిఎ	5.12
లైట్లు & ఫ్యాన్లు					
11 కెవి	కెవిఎహెచ్		5.73		6.00
33 కెవి	కెవిఎహెచ్		5.30		5.55
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్		4.90		5.12
పారిశ్రామిక వాడలు					
11 కెవి	కెవిఎహెచ్		5.68		6.01
33 కెవి	కెవిఎహెచ్		5.68		6.01
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్		5.68		6.01
రుతుకాలిక పరిశ్రమలు					
11 కెవి	కెవిఎహెచ్	350/కెవిఎ	6.90	370.17/కెవిఎ	7.30
33 కెవి	కెవిఎహెచ్	350/కెవిఎ	6.28	370.17/కెవిఎ	6.64
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్	350/కెవిఎ	6.03	370.17/కెవిఎ	6.38
దినంలో నిర్ణీత సమయానికి వర్తించు ధరలు (సాయంత్రం 6 నుండి రాత్రి 10 గంటల వరకు)					
11 కెవి	కెవిఎహెచ్		6.73		7.00
33 కెవి	కెవిఎహెచ్		6.30		6.55
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్		5.90		6.12
H.T-1 (B) ఫెరో అలాయ్ యూనిట్లు					
11 కెవి	కెవిఎహెచ్		5.41		5.72
33 కెవి	కెవిఎహెచ్		4.98		5.27
132 కెవి. & అంతకుమించి	కెవిఎహెచ్		4.58		4.84

వినియోగదార్ల కేటగిరి	విద్యుత్ యూనిట్	ప్రస్తుత చార్జీలు/ధరలు		ప్రతిపాదిస్తున్న చార్జీలు/ధరలు	
		ధర/డిమాండ్ చార్జీలు (రూ./నెలకు)	విద్యుత్ చార్జీ రూ./యూనిట్	స్థిర/డిమాండ్ చార్జీ రూ. నెలకు	విద్యుత్ చార్జీ రూ./యూనిట్
11 కెవి	కెవిఎహెచ్	350/కెవి	6.90	370.17/కెవి	7.30
33 కెవి	కెవిఎహెచ్	350/కెవి	6.28	370.17/కెవి	6.64
132 కెవి & అంతకు మించి దినంలో నిర్ణీత సమయానికి వర్తించు ధరలు (సాయంత్రం 6 గంటల నుండి రాత్రి 10 గంటల వరకు)	కెవిఎహెచ్	350/కెవి	6.03	370.17/కెవి	6.38
11 కెవి	కెవిఎహెచ్		7.90		8.30
33 కెవి	కెవిఎహెచ్		7.28		7.64
132 కెవి & అంతము మించి	కెవిఎహెచ్		7.03		7.38
<b>H.T-3: విమానాశ్రయాలు, బస్ &amp; రైల్వే స్టేషన్లు</b>					
11 కెవి	కెవిఎహెచ్	350/కెవి	6.58	370.17/కెవి	6.96
33 కెవి	కెవిఎహెచ్	350/కెవి	6.01	370.17/కెవి	6.36
132 కెవి & అంతము మించి దినంలో నిర్ణీత సమయానికి వర్తించు ధరలు (సాయంత్రం 6 గంటల నుండి రాత్రి 10 గంటల వరకు)	కెవిఎహెచ్	350/కెవి	5.72	370.17/కెవి	6.05
11 కెవి	కెవిఎహెచ్		7.58		7.96
33 కెవి	కెవిఎహెచ్		7.01		7.36
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్		6.72		7.05
<b>H.T-4 : సాగునీరు, వ్యవసాయం మరియు సిపిడబ్ల్యుఎస్</b>					
ప్రభుత్వ లిఫ్ట్ ఇరిగేషన్ పథకం & వ్యవసాయం సిపిడబ్ల్యుఎస్	కెవిఎహెచ్		5.37		5.68
	కెవిఎహెచ్		4.39		4.64
<b>H.T-5: రైల్వే ట్రాక్స్ / రైల్వే నిర్వహణ</b>	కెవిఎహెచ్		6.36	370.17/కెవి	6.73
<b>H.T-6: గృహ సముదాయాలు, నివాసకాలనీలు</b>	కెవిఎహెచ్	50/కెవి	5.68	53/కెవి	6.01
<b>H.T-7: గ్రీన్ పవర్ / హరిత విద్యుత్</b>	కెవిఎహెచ్		10.78	11.40	
<b>H.T-8: తాత్కాలిక సరఫరా</b>	హెచ్టిలో అటువంటి కేటగిరి వినియోగదారులకు వర్తించే రేట్లకు 1.5 రెట్లు			అటువంటి కేటగిరీలకు వర్తించు రేట్లను 1.5 రేట్లు	
రెస్కో: గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార సంస్థ			0.86		0.91
* తత్సమానమైన స్థిర రేటు ధర					

**2.8.21 : ప్రతిపాదిత ధరలవల్ల ప్రాప్తించగల ఆదాయం (రెవెన్యూ) :**

**2.8.22 :** 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, లైసెన్సీలు సమర్పించిన వివరాల ప్రకారం, ప్రతిపాదిత ధరలతో, అంచనా వేయబడిన ఆదాయం, టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSSPDCL) నకు రూ.16,152.63 కోట్లు గాను, టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSNPDCL) నకు రూ.3,781.22 కోట్లు గాను పేర్కొన్నారు. ఆ వివరాలు కింది పట్టికలో చూపబడినవి :

**పట్టిక : 2.8.2 : 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ప్రతిపాదిత ధరల వల్లతో రాగల రెవెన్యూ**

వర్గం/కేటగిరీ	టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSSPDCL)	టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSNPDCL)
ఎల్.టి-I గృహసంబంధిత	2,778.39	840.04
ఎల్.టి-II గృహేతర	1,942.88	535.69
ఎల్.టి-III పారిశ్రామిక	574.10	217.85
ఎల్.టి-IV కుటీర పరిశ్రమలు	4.03	2.96
ఎల్.టి-V వ్యవసాయం	42.26	39.24
ఎల్.టి-VI పబ్లిక్ లైటింగు	462.83	172.27
ఎల్.టి-VII సాధారణమైనవి	40.14	26.72
ఎల్.టి-VIII తాత్కాలికం	0.91	0
హెచ్.టి-I పరిశ్రమ	7360.38	969.27
హెచ్.టి-II ఇతరములు	1825.76	111.50
హెచ్.టి-III ఎయిర్పోర్టులు, బస్ & రైల్వే స్టేషన్లు	59.96	7.43
హెచ్.టి-IV వ్యవసాయం	718.44	284.21
హెచ్.టి-V రైల్వేనిర్వహణ	229.38	417.42
హెచ్.టి-VI బస్టోలు	76.45	91.68
హెచ్.టి-VII హరిత విద్యుత్	0	0
హెచ్.టి-VIII తాత్కాలికం	36.72	0
రెస్కోన్ (RESCO)లు	0	64.92
<b>మొత్తం</b>	<b>16,152.63</b>	<b>3,781.22</b>

## 2.9. REVENUE SURPLUS/GAP FOR FY 2015-16

**2.9.1 :** 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, వివిధ వినియోగదారుల కేటగిరీల నుంచి, ప్రస్తుత టారిఫ్ల ప్రకారం ఊహించిన వార్షిక ఆదాయాలు, అవసరమయ్యే రెవెన్యూ మొత్తం యొక్క అంచనాలపై ఆధారపడి, లెక్కించినపుడు అది రూ. 7,564.91 కోట్ల మేరకు రెవెన్యూ కొరత మొత్తంగా వున్నట్లు, ఇద్దరు లైసెన్సీలు కింది పట్టికలో పేర్కొనడం జరిగింది. లైసెన్సీలు టారిఫ్ ప్రతిపాదనను సమర్పిస్తూ, రూ. 1,088.68 కోట్ల మేరకు అదనపు రెవెన్యూను అంచనా వేశారు. ఆ ప్రకారంగా, రూ. 6476.23 కోట్ల మేరకు నికర అంతరం వుంటుందని పేర్కొన్నారు. అట్లాంటి ఆదాయ అంతరాన్ని భర్తీ చేయుటకు లైసెన్సీలు ఏ రకమైన ఆర్జనోపాయాలను సూచించలేదు.

**పట్టిక : 2.9-1: 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన ప్రకారం రెవెన్యూ ఆవశ్యకత, కొరత (కోట్ల రూపాయలలో)**

క్రమ సంఖ్య	వివరణ	ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్. (NPDCL)	ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్. (SPDCL)	మొత్తం
1.	అవసరమయ్యే ఇంధనం (మి. యూ)	14,475.60	37,624.04	52099.64
2.	రెవెన్యూ ఆవశ్యకత మొత్తం	7,598.95	18874.81	26473.76
3.	ప్రస్తుత టారిఫ్ల నుంచి రెవెన్యూ (ప్రోత్సాహకాల నికరం)	3,518.15	15,327.02	18845.17
4.	ధరలలో సంబంధంలేని (టారిఫ్లతర) ఆదాయం	28.68	35.01	63.69
5.	రెవెన్యూ మొత్తం (iii+iv)	3,546.83	15,362.03	18908.86
6.	ప్రస్తుత ధరల స్థాయి వద్ద రెవెన్యూ కొరత (-) మిగులు (+)	(-) 4,052.12	(-)3,512.79	(-)7564.91
7.	రెవెన్యూ ప్రతిపాదిత టారిఫ్ల ద్వారా మార్చబడింది	263.07	825.61	1088.68
8.	ధరల వల్ల రెవెన్యూలో కలిగే మార్పు ప్రత్యామ్నాయ మార్గాలను (-) నికర కొరత / మిగులు	(-) 3,789.05	(-) 2687.18	(-)6476.23

## 2013 - 14 ఆర్థిక సంవత్సరం, 2014 - 15 ఆర్థిక సంవత్సరంనకు వాస్తవ పరిస్థితి

---

### 3.1 ట్రూయింగ్ - ఆప్ కు సంబంధించిన నిబంధనల్లోని అంశాలు

- 3.1.1 టి.ఎస్.ఐ.ఆర్.ని (TSERC) అనుసరించి నిర్ణయించిన 2005లో ఆమోదించిన 4వ నిబంధన (వీలింగ్, విద్యుత్ రిటైల్ డిస్కం కొరకు నిర్ధారణకై నియమనిబంధనలు) (ప్రధాననిబంధన) ప్రకారం : రిటైలు సప్లయి వ్యాపారం మరియు పంపిణీ వ్యాపారంలో నియంత్రణ చేయలేని అంశాలు మారతాయనీ మనకు పంపిణీ లైసెన్సీలకున్నది రిటైల్ సప్లయి వ్యాపారంలో విద్యుత్ కనుగోలు వ్యయం నియంత్రణ చేయలేని ప్రధాన అంశాల్లో ఒకటి నియంత్రణాలానికి సంబంధించిన సంవత్సరం తర్వాత వచ్చే సంవత్సరపు ఎ.ఆర్.ఆర్. ఎ.ఆర్.ఆర్.లో దీనిని ట్రూడ్ అప్ చేయవచ్చు. 2003 సంవత్సరపు నిబంధనల్లోని మొదటి నిబంధన ప్రకారం, విద్యుత్ కొనుగోలు వారీగా మార్పును, త్రైమాసిక 2012 - 13 ఆర్థిక సంవత్సరం వరకు కొనసాగించవచ్చు. 2001 మొదటి నిబంధనను, 2013 రెండవ నిబంధనతో రద్దు చేయడమైనది నిబంధనల్లోని
- 3.1.2 కమీషన్ వారు 2005 సంవత్సరపు నిబంధనల్లోని నాల్గవ ప్రధాన నిబంధనను మార్చటం ద్వారా, 'ట్రూఅప్' యాత్రాంగం కింద, 2014లో మొదటి నిబంధనను జారీ చేసినది. దాని ప్రకారం, విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చుల్లో సంభవించు హెచ్చుతగ్గులకు వినియోగదారులకు తిరిగి యిచ్చివేయడంగానీ లేదా వారి నుంచి రాబట్టుకోవడానికి గానీ అవకాశముంటుంది.
- 3.1.3 అందుచేత, పైన పేర్కొన్న నిబంధనల కింద, వాస్తవ విలువలపై మాత్రమే (ఆడిట్ చేయబడిన ఖాతాలు) ఆధారపడి, గడచిన సంవత్సరానికి తేల్చిన తుది విద్యుత్ కనుగోలు ఖర్చును, 'ట్రూఅప్' చేయుటకు లైసెన్సీలకు హక్కు వుంటుంది. ఎ.ఆర్.ఆర్.లు దాఖలు చేసిన వర్తమాన సంవత్సరానికి (మొదటి 6 నెలలకు వాస్తవ విలువలపై, తదుపరి 6 నెలలకు ఊహించిన విలువలపై ఆధారపడి, విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చును తాత్కాలికంగా "ట్రూఅప్" చేయవలసియుంటుంది.

### 3.2 లైసెన్సీలు దఖలు చేసిన వివరాలు

3.2.1 ఒకప్పటి ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సిలోని 2005 యొక్క నాల్గవ నిబంధన ప్రకారం, 2009 - 10 ఆర్థిక సంవత్సరం నుంచి 2013 - 14 ఆర్థిక సంవత్సరం వరకుగల ద్వితీయ నియంత్రణకాలానికి 'ట్రూఅప్' సర్దుబాట్లకు సంబంధించిన మొత్తం పత్రాలను నియంత్రణకాలానికి 2015 - 16 ఆర్థిక సంవత్సరం యొక్క 'ఎ.ఆర్.ఆర్' (ARR)తో పాటు దఖలు పరచవలెనని పేర్కొనబినప్పటికీ, లైసెన్సీలు తమ ఆస్తి అప్పుల పట్టీలలో కేవలం 2013 - 14 ఆర్థిక సంవత్సరపు రిటైలు సప్లయ వ్యాపారానికి మాత్రమే 'ట్రూఅప్' వివరాలను 31 మార్చి 2013 వరకు పేరుకు పోయిన నష్టాలన్నీ కేంద్ర ప్రభుత్వం రూపొందించిన "ఆర్థిక పున:నిర్మాణ ప్రణాళిక కింద భర్తీఅయినట్లు తెలిపి

3.2.2 2013 - 14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి లైసెన్సీలు సమర్పించిన 'ట్రూ-అప్' వివరాలు కింద పట్టికలో చూపబినవి

పట్టిక : 3.2-1 : 2013 - 14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి లైసెన్సీలు సమర్పించిన 'ట్రూ-అప్' (కోట్లరూపాయలలో)

వివరాలు	ఆర్థిక సంవత్సరం : 2013 -14	
	ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్	ఎ.పి.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్
అవసరమైన రెవెన్యూ మొత్తం (ARR)	16493.21	5644.69
ప్రస్తుతం విధించిన చార్జీల వల్ల ఆదాయం	14120.48	2981.05
ధరలతో సంబంధంలేని ఇతర ఆదాయం	15.66	69.00
వీలింగ్ నుంచి ఆదాయం	0.08	0.00
టారిఫ్ సబ్సిడీ	1627.48	2555.28
నికర రెవెన్యూలోటు మిగులు	729.52	39.27

3.2.3: 2013 - 14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి గతంలోని ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క రెవెన్యూ అంతరంలోటు రూ. 729.52 కోట్ల నుంచి టి.ఎన్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ అనంతపురం, కర్నూలు జిల్లాలు రెవెన్యూ అంతరాన్ని వేరు పరచిన తర్వాత రూ.161.74 కోట్ల మిగులు రెవెన్యూను చూపినది. ఈ విలువలు ఏవిధంగా అంచనావేచబడినవో స్పష్టంగా పేర్కొనలేదు. అట్లాగే, గతంలోని ఎ.పి.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్. యొక్క రెవెన్యూ అంతరం రూ. 39.37 కోట్ల నుంచి ఖమ్మం జిల్లా నుండి విడదీసిన 7 మండలాలకు వర్తించు రెవెన్యూ అంతరాన్ని రూ. 0.14 కోట్ల మేరకు వేరుపరచిన పిదప, టి.ఎన్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ కు రూ. 39.23 కోట్లు రెవెన్యూలోటు అంతరమున్నట్లు పేర్కొనబడింది

3.2.4 : 2014 - 15 ఆర్థిక సంవత్సరానికి లైసెన్సీలు సమర్పించిన 'ట్రూ-అప్' వివరాలు కింది పట్టిలో ఇవ్వబడినవి:  
 పట్టిక : 3.2.2 : 2014 - 15 ఆర్థిక సంవత్సరానికి లైసెన్సీలు సమర్పించిన ట్రూ-అప్ వివరాలు (కోట్లరూ॥లలో)

వివరాలు	2014 - 15 ఆర్థిక సంవత్సరం	
	టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్	టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్
అవసరమయిన రెవెన్యూ మొత్తం	16.085.88	6547.17
ప్రస్తుత టానిఫ్ల ద్వారా ఆదాయం	13338.57	3116.55
చార్జీల వసూళ్ళతో సంబంధం లేని ఇతర ఆదాయం	11.96	28.12
ధరలపై (టారిఫ్) సబ్సిడీ	1554.94	3140.27
నికర రెవెన్యూ అంతరం మిగులు	1150.41	262.23

3.2.5 : 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరానికి టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ రూ. 1150.41 కోట్ల మేరకు రెవెన్యూ అంతరం వున్నట్లు తెలిపినది. అదేవిధంగా, టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ రూ. 262.23 కోట్ల మేరకు రెవెన్యూ అంతరం వున్నట్లు తెలిపినది.

### 3.3 కమీషన్ వారి విశ్లేషణ

3.3.1 లైసెన్సీలు వాస్తవ రెవెన్యూపై ఆధారపడి 'ట్రూ-అప్' వివరాలను సమర్పించినప్పటికీ, అవి టి.ఎస్.ఇ.ఆర్.సి (TSERC) వారిచే ఆమోదించబడిన 2014 యొక్క మొదటినిబంధనలలో గల సూచనలు, నిర్దాశాల ప్రకారం సమర్పించబడలేదు. ట్రూ అప్ (True-up) కింద లైసెన్సీల క్లెయిండ్ 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి (అంతిమ), 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరానికి (తాత్కాలికం) సంబంధించి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయానికి మాత్రమే పరిమితమయినది.

3.3.2 కమీషన్వారు, 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరానికి టి.ఎస్.ఇ.ఆర్.సి. (TSERC) 2014లో ఆమోదించిన మొదటి నిబంధన ప్రకారం, విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చుకు ట్రూ-అప్ (True-up) నిర్వహించారు.

3.3.3 లైసెన్సీలు 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం, 2014-15 ఆర్థికసంవత్సరంలో సెప్టెంబరు 2014 వరకు తమ తమ ప్రాంతాలకు సంబంధించిన వాస్తవ అమ్మకాలను, మిగిలిన అరు మాసాలకు అంచనా వేయబడిన అమ్మకాలను చూపినారు. 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి మీటరు సహాయంతో లెక్కించిన వాస్తవ అమ్మకాలు, కమీషన్వారు ఆమోదించిన దానికంటే తక్కువగా వున్నట్లు తెలిసింది. అయితే, 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, మీటర్లు లేని కనెక్షన్ల ద్వారా అయిన వాస్తవిక అమ్మకాలు, కమీషన్వారు ఆమోదించిన దాని కంటే ఎక్కువగా వున్నట్లు తెలిసినది. లో-టెన్షన్ (LT) వ్యవసాయక అమ్మకాల విషయంలో, విద్యుత్ కొనుగోలు (పి.పి) పరిమాణాన్ని లెక్కించుట కొరకు, కమీషన్వారు (టారిఫ్) ఉత్తర్వులో ఆమోదించిన పరిమాణం మేరకు అమ్మకాలను కుదించారు. కమీషన్వారు సంబంధిత సంవత్సరానికి 'బహుళ సంవత్సర టారిఫ్ (M.Y.T) ఉత్తర్వులో సూచించిన ప్రకారం, ఆమోదించిన నష్టాలను సర్దుబాటు చేసి విద్యుత్ కొనుగోలు పరిమాణాన్ని స్థూల పరచి లెక్కించినారు.

3.3.4 లైసెన్సీలు 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు పరిమాణ వివరాలను, అందుకై వెచ్చించిన వ్యయాన్ని చూపుతున్న నివేదికను సమర్పిస్తూ పైన పేర్కొన్న నిబంధనలో సూచించిన నమూనా ప్రకారం,



- లైసెన్సీలు అంశాల వారీగా వ్యయంలో వచ్చిన మార్పుల పరిహారాన్ని సర్దుబాటును కోరినారు.
- 3.3.5 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, కమీషన్ వారు అమ్మకాలపై, ఆమోదించిన నష్టాలపై ఆధారపడి, విద్యుత్ కొనుగోలు పరిమాణాన్ని ట్రూ-అప్ (True-up) చేసినారు. దాని ప్రకారం, 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి విద్యుత్ కొనుగోలు పరిమాణాన్ని టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్.కు 30,998.06 మిలియన్ యూనిట్లు గానూ టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్.కు 11,779.35 మిలియన్ యూనిట్లుగానూ ఉన్నట్లు పేర్కొన్నారు.
- 3.3.6 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చును 'ట్రూయింగ్' చేసేటప్పుడు, కమీషన్ వారు 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి లైసెన్సీలు చెల్లించిన వాస్తవ స్థిర వ్యయాన్ని లెక్కలోకి తీసుకున్నారు. కమీషన్ వారు, అనుమతించబడని విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయానికి సంబంధించిన చర వ్యయాలను అనుమతించలేదు. లైసెన్సీలు 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి సమర్పించిన విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయాలను అనుమతించలేదు. లైసెన్సీలు 2012-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి సమర్పించిన విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయ సమాచారం, ఆడిట్ చేయబడిన ఖర్చులపై ఆధారపడి కమీషన్ వారు 2013-14 ఆ.సం.పు. విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయాన్ని 'ట్రూ అప్' చేసిన తర్వాత టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ నకు రూ. 1201.15 కోట్లను నకరమిగులుగానూ, టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్.నకు రూ. 211.76 కోట్లను నికరమిగులుగా ఆమోదించారు.
- 3.3.3 లైసెన్సీలు 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరానికి సెప్టెంబరు, 2014 వరకు జరిగిన వాస్తవ అమ్మకాలపై, మిగిలిన 6 నెలల కాలానికి వూహించిన (పక్షేపిత) అమ్మకాలపై ఆధారపడి, 2014-15 ఆ.సం.పు మొత్తం అమ్మకాలను అంచనా వేసినారు. కమీషన్ వారు 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరానికి లైసెన్సీలు మీటర్ల ద్వారా జరిగిన అమ్మకాల అంచనాలకు తాత్కాలికంగా పరిగణించినారు. 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి మీటర్ లేకుండా చేసిన అమ్మకాలను కూడా ఆ మోదించినారు. కమీషన్ వారు 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, ట్రూ-అప్/చేయటానికి విద్యుత్ కొనుగోలు పరిమాణాన్ని లెక్కించడానికి వాల్టేజీవారీగా ఆమోదించిన నష్టాల స్థాయిలను పరిగణించారు. కమీషన్ వారు 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరానికి తాత్కాలికంగా విద్యుత్ కొనుగోలు పరిమాణాలు టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ ట్రూ అప్ చేసిన 33,146.82 మి.యూ. లుగా మా టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ కి 12,824.96 మి.యూలుగా ఉన్నాయి 'ట్రూ అప్' చేసినారు.
- 3.38 ఆ ప్రకారంగా, కమీషన్ వారు 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరానికి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం యొక్క తాత్కాలిక 'ట్రూ అప్' ఆధారంగా, టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్. నికర అంతరం రూ. 981.94 కోట్లు గానూ, టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ కు నికర అంతరం రూ. 356.80 కోట్లు గానూ ఆమోదించారు.
- 3.3.9 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం యొక్క 'ట్రూ-అప్' పై ఆధారపడి, ఆమోదించిన, సొమ్ము మొత్తంతోపాటు, దాని కొనసాగించే ఖర్చును కింది పట్టికలో చూపబడినది:

పట్టిక 3.3-1 ఆర్థిక సంవత్సరాలు 2013-14 మరియు 2014-15లకు ఆమోదింపబడిన నిరక ట్రూ ఆప్ టేబుల్

వివరాలు	టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్		టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్	
	2013-14 ఆర్థిక సం॥	2014-15 ఆర్థిక సం॥	2013-14 ఆర్థిక సం॥	2014-15 ఆర్థిక సం॥
ప్రారంభ అంతరం/(మిగులు)	0.00	-1339.38	0.00	-236.12
అదనం	-1201.15	981.94	-211.76	356.80
ముగింపు అంతరం / (మిగులు)	-1201.15	-357.34	-211.76	120.68
వడ్డీరేటు	11.50%	11.50%	11.50%	11.50%
వడ్డీ	-138.13	-41.09	-24.35	13.33
ముగింపు అంతరం / (మిగులు)	-1339.28	-398.44	-236.12	134.56

3.3.10 అందుచేత, కమీషన్ వారు టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్.నకు ఆర్థిక సంవత్సరాలు 2013-14కి 2014-15లకు ఆర్థిక సంవత్సర విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం యొక్క 'ట్రూ-ఆప్' విలువగా 398.44 కోట్ల రూపాయలను మిగులుగా ఆమోదించారు. అదే ప్రకారంగా, టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్.నకు 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, దాని కొనసాగించే ఖర్చులతోపాటు 134.56 కోట్ల రూపాయల అంతరాన్ని ఆమోదించారు.

## విద్యుత్ ధరలలో మార్పు వల్ల ప్రభావితమయ్యే వారితో సంప్రదింపులు

### 4.1 పరిచయం

4.1.1: 2015-16 ఆర్థికసంవత్సరానికి, ఎ.ఆర్.ఆర్. మరియు రిటైలు వ్యాపారం యొక్క ఆమోదానికి టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.పి.ఎల్ మరియు టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్. సమర్పించిన పత్రాలపై, కమీషన్ వారు ప్రజా చర్చను ఏర్పాటు చేసినసంవత్సరంలో రాతపూర్వకమైన సలహాలు, అభ్యంతరాలను స్వీకరించినది. కమీషన్ వారు ఆసక్తిగల వారి నుండి (Stake holders) నుంచి స్వీకరించిన అభ్యంతరాలు, వ్యాఖ్యానాలపై లైసెన్సీల నుంచి స్పందనలను కాబట్టారు. ఒకే రకమైన సమస్యలకు, ఒకరికంటే ఎక్కువ మంది నుండి అభ్యంతరాలు రావటం వలన, ఆ అభిప్రాయాలన్నింటినీ సమస్యల వారీగా జతచేసి, సారాంశం చూపడమైనది.

### 4.2 సాధారణసమస్యలపై అభ్యంతరాలు / సలహాలు

4.2.1 (ఎ) తెలుగులో ధరల ఉత్తర్వులు, ఎ.ఆర్.ఆర్. (ARR): శ్రీ కె. సంతోష్ కుమార్ ఇతరులు మాతృభాషను అమలు చేయవలెనని సూచించారు. ఎ.ఆర్.ఆర్. (ARR) కొరకు డిస్కంలు సమర్పించిన దరఖాస్తులు, ఇ.ఆర్.సి. (ERC) నుంచి వచ్చిన ధరల ఉత్తర్వులు కూడా తెలుగులో ముద్రించాలి. ఈ సమస్య గత సమావేశంలో కూడా లేవనెత్తబడింది. దీనిని ఈ పర్యాయం అమలు చేయాలని విజ్ఞప్తి చేయబడినది.

(బి) లైసెన్సీల స్పందన/ జవాబులు: ఎ.ఆర్.ఆర్ (ARR) దాఖలుల పత్రాల యొక్క సారాంశాన్ని తెలుగులో ముద్రించుటకు, వాటిని డిస్కంల వెబ్ సైట్లపై వుంచటానికి చర్యలు చేపట్టబడినవి.

(సి) కమీషన్ యొక్క అభిప్రాయం : ఎ.ఆర్.ఆర్ (ARR), దాఖలు చేసిన ధరల ప్రతిపాదనల సారాంశాన్ని తెలుగు భాషలో చూపడానికి డిస్కంలు బాధ్యత తీసుకోవాలి. ఆసక్తి గల వ్యక్తుల (stake holder) చదవడానికి అవకాశం ఇవ్వడానికి రాబోవు సంవత్సరపు టారిఫ్ దాఖలు అయిన తేదీ నుంచి వారి యొక్క వెబ్ సైట్ లలో పొందుపరచాలి.

4.2.2 (ఎ) బహిరంగ విచారణ కార్యక్రమాలలో పాల్గొను అవకాశం : కొన్ని వినియోగదారుల సంక్షేమ సంస్థలు, ప్రతి

సంవత్సరం జరుగు బహిరంగ విచారణ కార్యక్రమాలలో అభిప్రాయాలను వెల్లడించే అవకాశాన్ని తమ సంస్థలకు ఇవ్వవలసిందిగా విజ్ఞప్తి చేసినవి.

- (బి) లైసెన్సీల స్పందన: ఈ విషయం గౌరవ కమీషన్ వారి పరిధిలో ఉన్నది.
- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : ప్రతీ డిస్కం సరఫరా జరుగు ప్రాంతంలో ఒక ప్రదేశంలో బహిరంగ విచారణకార్యక్రమం ఏర్పాటు చేయబడుతుంది. అట్లాంటి బహిరంగ విచారణ కార్యక్రమాలలో ఆసక్తిగల వారందరూ (Stake holders) పాల్గొనుటకు కమీషన్ వారు తగిన అవకాశాన్ని కల్పించారు.

**4.2.3**

- (ఎ) టారిఫ్ దాఖలులలో అనవసర కాలాయాపన: డిస్కంలు, తమ ఎ.ఆర్.ఆర్ (ARR), టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను కమిషన్ వారికి దాఖలు చేయడంలో జరిగే కాలాయాపన సమంజసంకాదని శ్రీ. యం. వేణుగోపాల్ రావు, శ్రీ ఎం. ఆర్. ప్రసాదు, ఫెన్రో ఎట్లాయస్ అసోషియేషన్, తదితరులు పేర్కొన్నారు. గౌరవ కమీషన్ వారు జారీ చేసిన బహుళ సంవత్సర ధరలకు సంబంధించి యం.వై.టి (MYT) నిబంధనలను పాటించనందువలన టారిఫ్ (ధరల) విషయంలో అనిశ్చితి, భవిష్యత్ సూచనలు అర్థంకాని పరిస్థితులు తలెత్తవచ్చు.
- (బి) లైసెన్సీల స్పందన: 2009-10 నుంచి 2013-14 వరకు గల, నాల్గవ నిబంధన 2005లోని పంపిణీ యొక్క లైసెన్సీ రిటైలు సప్లయి వ్యాపారానికి సంబంధించి నియంత్రణ కాలం మొత్తానికి ఎ.ఆర్.ఆర్ (ARR)ను సమర్పించటం జరగలేదు. మూడవ నియంత్రణ కాలంలో, విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు మరియు ఇంధన లభ్యత విషయంలో నెలకొన్న అనిశ్చితి ఇందుకు ప్రధాన కారణం. 2015-16 సంవత్సరానికి కమీషన్ వారు వారి నిబంధనల కింద వార్షిక ఎ.ఆర్.ఆర్ (ARR)ను సమర్పించుటకు అనుమతిని మంజూరు చేసారు.
- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : సమాచారం దాఖలు చేయటంలో అయిన జాప్యం కారణంగా వినియోగదారులకు, అభ్యంతరాలతోపాటు కమీషన్ వారికి కూడా ఇబ్బందులు కలిగినవి. విద్యుత్ చట్టం, 2003లోని సెక్షన్: 64 ప్రకారం, లైసెన్సీలు ఎ.ఆర్.ఆర్ (ARR) మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను అమలు జరపదలచిన తేదీకి 120 రోజుల ముందు సమర్పించటానికి ప్రయత్నించాలి.

**4.2.4**

- (ఎ) కమీషన్ యొక్క వ్యవహార నిర్వహణ: వినియోగదార్లందరి ప్రయోజనాలను కాపాడే నిమిత్తం, కమీషన్ యొక్క పని తీరును మెరుగుపరచుటకు, ప్రజల నుంచి సలహాలను పొందటానికి ఒక ప్రత్యేక బహిరంగ విచారణ కార్యక్రమాన్ని ఏర్పాటు చేయవలసిందిగా, గౌరవ కమీషన్ అని అర్థించినట్లు శ్రీ యం. వేణుగోపాల్ రావు పేర్కొన్నారు.
- (బి) లైసెన్సీల స్పందన: ఈ సమాచారం గౌరవ కమీషన్ వారి పరిధిలోకి వస్తుంది.
- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం: విద్యుత్ చట్టం, 2003 నిబంధనల ప్రకారం, 2014లోని మొదటి నిబంధనకింద టి.ఎస్.ఇ.ఆర్.సి. (TSERC) చేత ఆమోదించబడిన ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి (APERC) (వ్యాపార నిర్వహణ) నిబంధనలు, 1999 ప్రకారం, కమీషన్ వారిపని కొనసాగుతున్నది. కమీషన్ వారు వ్యాపారనిబంధనల, నిర్వహణకుకొన్ని సవరణలను ప్రవేశపెడుతూ, ముసాయిదా నిబంధనలను ప్రకటించినారు. ఆ ముసాయిదా నిబంధనలపై ప్రజల నుంచి అభ్యంతరాలను సలహాలు కోరబడినవి. తుది నిబంధనలను ప్రకటించే ముందు, ఆసక్తిగతల వర్గాల నుండి స్వీకరించిన సలహాలను పరిశీలించడం జరుగుతుంది.

## 4.2.5

(ఎ) దరఖాస్తులో పూర్తి సమాచారం లేకపోవటం: లైసెన్సీలు సమర్పించిన దరఖాస్తులలో పారదర్శకత లోపించినట్లు, శ్రీమతి. పి. వైదేహి (సెక్రటరీ-ఇన్‌చార్జ్) (ఎఫ్.ఎ.పి.సి.సి.ఇ.-FAPCCI) తదితరులు పేర్కొన్నారు. కమీషన్ వారు చేపట్టవలసిన కచ్చితమైన, వివేకవంతమైన పరిశీలనకు సమాచార లోపం ఆటంకం కాగలదు. లైసెన్సీ విద్యుత్ & కొనుగోలు బిల్లుల వివరాలను, వనరుల ఆధారిత విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు వివరాలను అందజేయలేదు. 'బహుళ సంస్కారాల ధరల' (యం.వై.టి-MYT) నిబంధనలను పాటించడం జరగలేదు. 'ట్రూయింగ్-అప్'ను వార్షిక ప్రాతిపదికపై జరపాలి. అంతేకాకుండా, రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను ఐదు సంవత్సరాలకు బదులుగా, ఒకే ఒక సంవత్సరానికి దాఖలు చేశారు. కఠిన టారిఫ్ నిబంధనల్లోని అంశాల ప్రకారం, ద్వితీయ నియంత్రణ కాలంలోని అన్నిసంవత్సరాల రిటేల్ సప్లయ టారిఫ్ లకు 'ట్రూ-అప్' చేయాల్సి వుంటుంది. 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ఎ.ఆర్.ఆర్ (ARR), టారిఫ్ ఉత్తర్వుతోపాటు అనవసరమయిన సర్దుబాట్లనుకూడా చేయాల్సి వుంటుంది. నియంత్రణల, నియంత్రించలేని కారణాలవల్ల సంభవించే మార్పుల వల్ల తలెత్తే లాభ నష్టాలను కూడా లైసెన్సీలు తమ వార్షిక దాఖలులో సూచించలేదు.

(బి) లైసెన్సీల స్పందన: లైసెన్సీలు తమ పంపిణీ వ్యాపారానికి యం.వై.టి (MYT) పథకాన్ని అనుసరిస్తున్నారు. రెండవ నియంత్రణ కాలానికి అంటే, 2009-10 ఆర్థికసంవత్సరంనుంచి 2013-14 వరకు, మరియు 4వ నిబంధన, 2005లోని 6వ క్లాసు ప్రకారం మూడవ నియంత్రణ కాలం 2014-15 ఆర్థికసంవత్సరం నుంచి 2018-19 ఆర్థిక సంవత్సరం వరకు పంపిణీ లైసెన్సీలు రిటైల్ సప్లయ వ్యాపారానికి ఎ.ఆర్.ఆర్ (ARR)లను పూర్తి నియంత్రణ కాలానికి సమర్పించలేదు. మూడవ నియంత్రణ కాలానికి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం, ఇంధన లభ్యతపై కొనసాగుతున్న తీవ్ర అనిశ్చిత పరిస్థితిని దానికి కారణంగా చెప్పవచ్చు. జెన్ కో స్టేషన్లు, కేంద్రీయ ఉత్పాదన స్టేషన్లు, యితర ఉత్పాదన స్టేషన్లకు సంబంధించి ఉత్పాదన ప్రారంభ తేదీలలో కూడా అనిశ్చితి వున్నది.

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం: సమర్పించిన దాఖలులను కమీషన్ వారు క్షుణ్ణంగా పరిశీలించిన పిదప, ఎ.ఆర్.ఆర్. (ARR) యొక్క తుది నిర్ధారణకు, సమాచారంలోని అంతరాలను / పి.పి. (PP) ధర నిర్ణయానికి వనరుల వివరాలు వంటి అదనపు సమాచార అవసరాన్ని గుర్తించినది. లైసెన్సీలకు సమాచారాన్ని ఆ ప్రకారంగా సమర్పించవలసిందిగా సూచించినది. కమీషన్ వారి కోరిన ప్రకారం, లైసెన్సీలు అవసరమైన సమాచారంలో అధిక భాగాన్ని అందజేశారు. కమీషన్ వారు ఎ.ఆర్.ఆర్ (ARR) లను విశ్లేషిస్తూ లైసెన్సీలు సమర్పించిన సమాచారాన్ని పరిశీలించినారు.

పూర్తి నియంత్రణ కాలానికి, చిల్లర సరఫరా వ్యాపారానికి ఎ.ఆర్.ఆర్ (ARR), టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను అందజేయటంలో 'డిస్కం'లు తమ అశక్తిని వ్యక్తపరచినవి. దానికి మూడవ నియంత్రణ కాలానికి, విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం, ఇంధన లభ్యతలో అనిశ్చితి కారణమని పేర్కొన్నారు. అందుచేత వారు 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి మాత్రమే వార్షిక ప్రాతిపదికపై ARR కు దాఖలులు చేయటానికి అనుమతికై విజ్ఞప్తి చేయగా కమీషన్ వారు ఆమోదం తెలిపారు.

2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి కమీషన్ వారు విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులయొక్క 'ట్రూయింగ్-అప్'ను నిర్వహించారు. అట్లాగే 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరానికి నిబంధనల కచ్చితంగా అనుగుణంగా, విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చుల తాత్కాలికంగా 'ట్రూయింగ్-అప్' జరిపారు.

## 4.2.6

(ఎ) రెండవ నియంత్రణ కాలానికి ట్రూయింగ్-అప్ జరిపిన ఎ.ఆర్.ఆర్ సమర్పణ - లాభనష్టాల పంపకం

తెలంగాణా స్పిన్నింగ్, టెక్స్టైల్ మిల్స్ అసోషియేషన్ తరపున శ్రీ భూషణ రస్తోగి : 2009-10 ఆర్థిక సంవత్సరం నుంచి 2013-14 ఆర్థికసంవత్సరం వరకు రెండవ నియంత్రణ కాలంపూర్తయినట్లు తెలియ జేసాడు. గతంలోని రెగ్యులేటరీ కమీషన్ వారు 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి టారిఫ్ ఉత్తర్వుల్లో ఈ ప్రకారంగా పేర్కొన్నారు : సంబంధిత నిబంధనలలో ఊహించిన ప్రకారం, నియంత్రణ కాలం పూర్తయిన పిదప 'ట్రూ-అప్' కార్యక్రమాన్ని చేపడతామన్నారు. గౌరవ ఎ.పి.టి.ఇ.ఎల్(APTEL) వెల్లడించిన పరస్పర తీర్పుల మాదిరిగానే 'ట్రూయింగ్-అప్' ప్రక్రియ క్రమబద్ధంగా వార్షిక ప్రాతిపదికపై జరపవలెను. దీనిలో 2011 యొక్క ఒపి(OP) నంబరు : 1, ఎన్.ఇ.ఇ.ఎస్.సి. v/s ఒ.ఇ.ఆర్.సి. విషయంలో, 2006 లోని 77,78,79 నంబరు అప్పీల్లు, 21, అక్టోబరు, 2011 తేదీతో 2010 లోని 121 నంబరు అపీళ్ల/ చేరి ఉన్నవి. దృష్ట్యా, టారిఫ్ నిబంధనల ఈ అంశాలలో స్పష్టంగా పేర్కొన్నట్లు రెండవ నియంత్రణకాలానికి సంబంధించిన అన్ని సంవత్సరాలకు 'ట్రూయింగ్-అప్' చేపట్టవలసి వుంటుందని ఆభ్యంతరకర్త సూచించినాడు. 2015-16 ఆర్థికసంవత్సరానికి ఎ.ఆర్.ఆర్ (ARR) ధరల ఉత్తర్వుతోపాటు, ట్రూయింగ్ అప్ సర్దుబాట్లను కూడా జారీ చేయవలెనని పేర్కొన్నారు.

పైన పేర్కొన్న సమాచారంపై ఆధారపడి, గతంలో అప్పటి రెగ్యులేటరీ కమీషన్ తీసుకున్న నిర్ణయంపై, టారిఫ్ నిబంధనల్లో స్పష్టంగా పేర్కొన్న అంశాల ప్రకారం, రెండవ నియంత్రణ కాలానికి సంబంధించిన అన్ని సంవత్సరాలకు, రిటేల్ సప్లయి వ్యాపారానికి గాను, ఎ.ఆర్.ఆర్.ను ట్రూ-అప్ చేయవలెనని అభ్యంతరదారుడు గౌరవ కమీషన్ ను అభ్యర్థించటం జరిగింది. 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ఎ.ఆర్.ఆర్. మరియు టారిఫ్ ఉత్తర్వుతో పాటు, అవసరమయిన ట్రూయింగ్ అప్ ను కూడా జారీ చేయాల్సిందిగా కోరినారు. ఎఫ్.ఆర్.పి. (FRP) పథకంలో, 2012-13 ఆర్థిక సంవత్సరం వరకు లెక్కించిన లాభానష్టాలను పేర్కొనటం జరిగింది. 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరపు రిటైల్ 'ట్రూ-అప్'ను ఈ దాఖలులలో కోరటం జరిగింది. సవరించిన నిబంధన 4, 2005 ప్రకారం, టి.ఎస్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్. కూడా 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరానికి 'ట్రూ-అప్'ను కోరడం జరిగింది. టారిఫ్ నిబంధనలోని క్లాజు నంబరు 10.6లో సూచించినట్లు నియంత్రించుటకు వీలైన, నియంత్రించటకు వీలుకాని అంశాలలో వచ్చే మార్పులవల్ల ఏర్పడే లాభ, నష్టాలను, లైసెన్సీలు తమ వార్షిక దాఖలులలో సమర్పించలేదు. అంతేకాకుండా, టారిఫ్ నిబంధన సూచించినట్టి ప్రకారం నివేదికలను లైసెన్సీలు సమకూర్చలేదు

- (బి) లైసెన్సీ స్పందన: టి.ఎస్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ సమర్పించిన సమాధానం దిగువ తెలిపినట్లుగా వున్నది: నిబంధన 4లోని క్లాజు 10.7, 2005 ఈ ప్రకారంగా తెలియజేసినది: వినియోగదారులతో లాభానష్టాలను పంచుకొనుటకు, పూర్తి నియంత్రణ కాలానికి సంబంధించిన సమిష్ట లాభ నష్టాలను మాత్రమే పరిగణనలోకి తీసుకుంటారు. కమీషన్ ఎ.ఆర్.ఆర్ (ARR) యొక్క ప్రతీ అంశపు లాభా నష్టాలను పరిశీలించి, అవసరమున్న చోట్ల సమంజస సర్దుబాట్లను చేస్తుంది. మొదటి నియంత్రణ కాలానికి సంబంధించినంత వరకు, పంపిణీ లైసెన్సీకి రిటైల్ సప్లయి వ్యాపారం నుంచి వచ్చిన లాభ నష్టాలను వార్షిక ప్రాతిపదికన వినియోగదారులకు పంచటం జరుగుతుంది. అదే ప్రకారంగా, డిస్కంలు రెండవ నియంత్రణ కాలపు ఎ.ఆర్.ఆర్. (ARR) లోని నియంత్రించగల అంశాలలో వచ్చే మామూలు సమాచారాన్ని సవివరంగా సమర్పించినది.

ఎఫ్.ఆర్.పి (FRP) ప్రకారం 2012-13 సంవత్సరం వరకు టి.ఎస్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్. (TSNPDCL) సాధించిన లాభానష్టాలను క్లెయిమ్ చేసి, 2013-14 ఆర్థికసంవత్సరానికి రిటేలు 'ట్రూ-అప్'ను సమర్పించినట్లు పేర్కొన్నది. అట్లాగే 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, సవరించిన 4వ నిబంధన, 2005 అనుగుణంగా 'ట్రూ-అప్' జరిపినట్లు పేర్కొన్నది.

- (సి) కమిషన్ వారి అభిప్రాయం: కమిషన్ వారు డిస్కంలకు రెండవ నియంత్రణకాలానికి, 4వ నిబంధన, 2005 ప్రకారం 'ట్రూ-అప్' ప్రతిపాదనలను దాఖలు చేయమని నిర్దేశించారు. అంటే, ఆడిట్ చేయబడిన వార్షిక ఖాతాలపై ఆధారపడి, నియంత్రణ కాలం ముగింపులోపల సమర్పించటం, అయితే మొదట, రెండవ నియంత్రణ కాలాలో ఇప్పటి వరకే ముగిసినవి.

గత (కాలపు) కమిషన్ వారు మొదటి నియంత్రణ కాలాని(2006-07 నుండి 2008-09 వరకు)కి 'ట్రూ-అప్' ద్వారా సంభవించిన వ్యయం లేదా ప్రయోజనాన్ని అనుమతించినా, రాష్ట్ర విభజన జరగవలసి వున్న నేపథ్యంలో, అప్పటి ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వం నుంచి వచ్చిన లేఖ కారణంగా, 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, రిటైలు సప్లయ ఉత్తర్వును ప్రకటించటం జరుగలేదు. ఈ సందర్భంగా, ఆంధ్రప్రదేశ్ పునఃవ్యవస్థీకరణ చట్టం 2014 ప్రకారం, అప్పటి ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్ (APCPDCL) మరియు ఎ.పి.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ (APDCL)లోని కొన్ని భాగాలు, ప్రస్తుత ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్రానికి బదిలీ చేయబడినవి. అందుచేత, తెలంగాణా డిస్కంలు, తమ పరిధిలో వచ్చే మార్పులను లెక్కలోకి తీసుకుంటూ, ఆ మార్పులకు అనుగుణంగా ఆస్తులను, అప్పులను వేరు చేసిన పిదప, కొత్తగా దాఖలు చేయవలసి వుంటుంది.

పంపిణీ వ్యాపారానికి సంబంధించిన రెండు నియంత్రణ కాలాలకు / అంటే, మొదటి నియంత్రణ కాలం, రెండవ నియంత్రణ కాలం) 'ట్రూ అప్' ప్రతిపాదనలను సమర్పించవలసిందిగా డిస్కంలకు (టిఎస్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ - TSSPDCL, మరియు టి.ఎస్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్-TSNPDCL) సూచించడమైనది. ఇందుకొరకు ప్రస్తుతం అమలులో వున్న ఆంధ్రప్రదేశ్ పునఃవ్యవస్థీకరణ చట్టం, 2014 నిబంధనల ప్రకారం ఎ.పి.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ నుంచి ఏడు మండలాలను, ఎ.పి.సి.పి.డి.సి.ఎల్. నుంచి అనంతపురం కర్నూలుజిల్లాల ఆస్తులు, అప్పులను వేరుచేసి సమర్పించవలెనని పేర్కొన్నది.

### 4.3 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరపు ఎ.ఆర్.ఆర్ (ARR)కు సంబంధించి: అభ్యంతరాలు / సలహాలు (2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరపు 'టూయింగ్-అప్'తోకలుపుకొని):

- 4.3.1 (ఎ): టి.ఎస్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్.నకు వైరుధ్యంగల వినియోగదారుల అమ్మకం మిశ్రమం, 'టూయింగ్-అప్' పై దాని ప్రభావం : 2013-14 ఆ.సం.లో కమిషన్ వారు ఆమోదించిన మీటర్లున్న కనెక్షన్ల ద్వారా జరుగు అమ్మకాల కంటే వాస్తవ అమ్మకాలు 12.97% తక్కువగా జరిగినందువల్ల, రాబడి (రెవెన్యూ) తగ్గిందని లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన వివరాల ద్వారా తెలుస్తున్నదని FAPCCI సంస్థ తాత్కాలిక కార్యదర్శి శ్రీమతి వైదేహి పేర్కొన్నారు. ధరల నిర్ణయ షరతులలో అమ్మకాల మిశ్రమాన్ని నియంత్రించ వీలులేని అంశాల జాబితాలో లేదనీ, అందువల్ల ప్రతికూల అమ్మకాల మిశ్రమం వల్ల తలెత్తే నష్టాలను రాబట్టుతున్నది వినియోగదారులకై ఎటువంటి భారం పడకుండా లైసెన్సీలే బరించవలసి యుంటుందని అభ్యంతర కర్తలు వినతి చేయడం జరిగింది.
- (బి) TSERC వారు పాటించ నిర్ణయించిన APERC వారు 2014లో రూపొందించిన మొదటి నిబంధనకు అనుగుణంగా ఆడిట్ జరిగిన అకౌంట్స్ ప్రకారం ట్రూ-అప్ చేయుటకై అభ్యర్థించడం జరిగింది. వ్యయాలు వాస్తవంగా చెల్లించబడిన వైనం దునవల్ల ట్రూ-అప్ కు ఆమోదం తెల్పవలసిందిగా కమిషన్ వారిని అభ్యర్థించడం జరిగింది.
- (సి) కమిషన్ వారి అభిప్రాయం : సాధారణంగా (మీటర్ల ద్వారా సరఫరా పొందు క్యాటగిరీలకు అమ్మే విద్యుత్ ను కమిషన్ వారు నిర్ణయిస్తారు. ఇటువంటి నిర్ణయం చేయుటకు చారిత్రాత్మక వృద్ధిరేటు మరియు గృహోపసరాలకు, పారిశ్రామిక కార్యకలాపాలకు, ఎత్తిపోతల పథకాలకు సంబంధించిన ప్రభుత్వం తలపెట్టిన కార్యక్రమాలలో

ఇమిడివున్న సాంకేతిక అంశాలను ప్రాతిపదికగా తీసుకుంటారు. వ్యవసాయం కొరకు వినియోగింపబడు విద్యుత్ లో అధిక భాగానికి ప్రభుత్వ సబ్సిడీ లభిస్తున్నందువల్ల TSERC వారు పాటించ నిర్ణయించినట్టి APERC వారి ట్రూ-ఆఫ్ మొదటి నిబంధనలలో ఎల్.టి. విభాగంలో వ్యవసాయం వినియోగం అందుకొరకు ఆమోదించిన విద్యుత్ పరిమాణానికి పరిమితం చేయవలెనని సూచించబడింది.

మీటర్ల ద్వారా సబ్సిడీ నిచ్చే లేదా సబ్సిడీని పొందే క్యాటగిరీ వినియోగదార్లకు జరిగిన వాస్తవ అమ్మకాలు సమయానుగతంగా మారినా వాటివల్ల మొత్తం అమ్మకాలలో గణనీయమైన మార్పు ఏర్పడకపోవచ్చు. నిబంధనల ప్రకారం ఉత్తర్వులోని సెక్షన్ 3 లో వివరించిన విధంగా ఆ.సం. 2013-14కి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయానికి సంబంధించిన ట్రూయింగ్-అప్ మరియు ఆ.సం. 2014-15కి తాత్కాలిక ట్రూయింగ్-అప్ చేయడం జరిగింది.

(సి) కమిషన్ వారి అభిప్రాయం: లైసెన్సీలు అందించిన సమాధానం సంతృప్తికరంగా ఉన్నది.

4.3.2 (ఎ) ఆం.సం. 2013-14 కొరకు చూపిన అమ్మకపు అంకెల్లో తేడాలో పిటేషన్లు అమ్మకాల్లో 12.97% ఆగినట్లు తెలిపినా చూపినా ఇచ్చిన పట్టికలలో మరియు అవసరమైన రాబడి మొత్తం (ARR) నివేదికలలో చూపిన అంకెలు వేర్వేరుగా ఉన్నాయని మెన్బర్స్ డెక్కన్ స్మిత్ తదితరులు పేర్కొన్నారు.

(బి) లైసెన్సీ స్పందన: అమ్మకాలలో 12.97% తగ్గినట్లు చెప్పిన వివరాలు ఆ.సం. 2013-14లో మీటర్ల ద్వారా జరిగిన అమ్మకాలకు సంబంధించినవి వివరాలు దిగువ పట్టికలో చూడవచ్చు.

వివరాలు	2013-14 (APCPDCL)		మార్పు
	APERC ఉత్తర్వు (మి.యూ.)	వాస్తవంగా జరిగిన అమ్మకాలు (మి.యూ.)	
మీటర్ల ద్వారా సరఫరా (అమ్మకం)	26061.59	22699.24	-12.97%
వ్యవసాయానికి అమ్మకాలు	8075.9	91.90.49	13.82%

**4.3.3**

(ఎ) డిస్కంలు తమ ప్రతిపాదనలలో విద్యుత్ అవసరాలను అవాస్తవంగా పెంచింది. డిస్కంలు తమ అంచనాలలో విద్యుత్ అవశ్యతను అవాస్తవంగా పెంచి చూపినది.

డిస్కంలు పరిశ్రమల విద్యుత్ అవసరాలను అవాస్తవస్థాయిలో, అలావుంగా పెంచి చూపతూ, ఎక్కువ ఖర్చుతో సేకరించవలసిన విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరాన్ని పెంచి చూపుతున్నాయని శ్రీ యం.ఆర్ ప్రసాద్ (తెలంగాణ షెడ్రో ఎలయ్య్ అసోషియేషన్) తదితరులు పేర్కొన్నారు. అట్లాంటి పెంచిన అంచనాలను ఆమోదించ వద్దని కమీషన్ వారిని కోరినారు.

(బి) లైసెన్సీల స్పందన: పారిశ్రామిక వర్గానికి గత సంవత్సరాలలో (2014-15, 2012-14 ఆర్థిక సం॥లు) అమ్మకాలు ఆంక్షలు, నియంత్రణ చర్యల వల్ల ఆటంకించబడినవి. 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, గతంలో వున్నట్టి ఆంక్షలు, నియంత్రణచర్యలతో సర్దుబాట్లు చేసిన పిదప అమ్మకాలను లెక్కించినారు. ఇతర వర్గాలకు అమ్మకాల అంచనాలు గతంలోని ప్రవృత్తి, భవిష్యత్ ప్రణాళికల ప్రాతిపదికపై వేశారు. 2014-15 సంవత్సరంతో పోల్చినపుడు, 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, టి.ఎన్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్. వారి స్థూల అమ్మకాలు 10 శాతం వరకు పెరగవచ్చని వృద్ధిరేటు 12% శాతంగా వుండవచ్చునని అంచనా వేశారు.



- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : సూచిన 5 సంవత్సరాల సి.ఎ.జి.ఆర్ (CAGR)పై ఆధారపడి, 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి పారిశ్రామిక వర్గ కొరకు అంచనా వేయబడిన అమ్మకాలను కమీషన్ వారు పరిశీలించినారు, అట్లాగే గత సంవత్సరాలలో, ఈ వర్గంలో అమ్మకాల తగ్గుదలపై ఆర్.అండ్ సి (R & C) చర్యల యొక్క ప్రభావం, తదనుగుణంగా అమ్మకాలను నిర్ధారించి, ఉత్తర్వు యొక్క 5వ అధ్యాయంలో విపులంగా చర్చించినట్లు, విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరాలను లెక్కించి, దానిని ఆమోదించిన నష్టాలలో స్థావరీకరణ చేసినారు. అదే విధంగా వనరుల వారీగా విద్యుత్ కొనుగోలు (PP) ఖర్చును వివేకవంతంగా పరిక్షించిన పిదప వనరుల వారీగా PP. ఖర్చును, 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి మొత్తం PP ఖర్చును లెక్కించడమైనది.

#### 4.3.4

- (ఎ) అమ్మకాల సమగ్ర అంచనాలు : ప్రభుత్వ గణాంకాల ప్రకారం, గత సంవత్సరాలతో పోల్చినపుడు క్షేత్రస్థాయిలో వాస్తవ వృద్ధి రేటు తగ్గినట్లు M/s. డెక్కన్ స్మిత్ తదితరులు పేర్కొన్నారు. డిస్కంలు ఇందన లోటు విద్యుత్ కొనుగోలు / అవసరాలను లెక్కించునపుడు ఈ వాస్తవాలను పరిగణనలోకి తీసుకోలేదు.
- (బి) లైసెన్సీ స్పందన: గతించిన కాల అమ్మకాల సమాచారం, అమ్మకాలపై అధిక ప్రభావం చూపే కొత్త లోడ్స్, ఊహించిన ఆర్థిక, వాతావరణ స్థితిగతులు, పరిశ్రమ పట్ల ప్రభుత్వ విధానాలు, మొదలగు అంశాల ప్రాతిపదికపై అమ్మకాలను అంచనా వేస్తాను. లైసెన్సీచే శాస్త్రీయ పద్ధతులలో అనుమతించదగిన అమ్మకాలను అంచనా వేయబడతాయి. డిస్కంలు, విభజన తర్వాత వివిధ జిల్లాల ఆర్థిక పరిస్థితి, పెరుగుతున్న పారిశ్రామిక కార్యకలాపాలు, పరిశ్రమలు, వాణిజ్య పరమైన కార్యకలాపాలపై కొత్త ప్రభుత్వపు దృక్పథం, మొదలగు వాటిని దృష్టిలో నుంచుకొని, అమ్మకాల అంచనాలను తయారు చేయడం జరిగింది.
- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం: కమీషన్ వారు ఉత్తర్వు యొక్క 5వ అధ్యాయంలో, పేరా 4.3.3 (సి)లో చర్చించినట్లు, విశ్లేషణ పై ఆధారపడి డిస్కంలు ప్రతిపాదించిన వర్గాల వారి అమ్మకాలను ఆమోదించినారు.

#### 4.3.5

- (ఎ) రెగ్యులేటరీ ఆమోదం లేకుండా స్వల్పకాల విద్యుత్ కొనుగోలు: రెగ్యులేటరీ ఆమోదం లేకుండా, టి.ఎస్.డిస్కంలు స్వల్పకాలిక మార్కెట్లలో కొనుగోలు ద్వారా 8713. మి.యూ.లను సేకరించినట్లు శ్రీ యం. తిమ్మారెడ్డి, తదితరులు పేర్కొన్నారు. ఇది రాష్ట్రంలో సేకరించిన విద్యుత్లో సుమారు 18 శాతంగా వున్నది. విద్యుత్ కు అదనపు డిమాండు అత్యధికంగా వాడే కాలంలో మాత్రమే వుంటుంది. కాని, డిస్కంలు స్వల్పకాల మార్కెట్ల నుంచి రోజుకు 24 గంటలు సప్లయ్ (ఆర్.టి.సి) విధానం (ఆధారంగా విద్యుత్ను సేకరించారు. స్వల్పకాలిక కొనుగోళ్లకై డిస్కంలు ఏ స్వర్ణాత్మక వేలం ప్రక్రియ ననుసరించిన విషయం స్పష్టంగా తెలియదు. కుదుర్చుకున్న ఒప్పందాలకు సంబంధించిన నియమ నిబంధనలు కూడా స్పష్టంగా లేవు.
- (బి) లైసెన్సీ స్పందన: 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరంలో లభ్యమయ్యే ఇంధనం కంటే అవసరమైన ఇంధనం అత్యధికంగా ఉంది. అంతేకాకుండా, వర్షాభావ సంవత్సరం కావడం వల్ల 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరంలో జల విద్యుత్ ఇంధన లభ్యత బాగా తగ్గింది. వ్యవసాయానికి, వినియోగదారులకు 7 గంటలు విద్యుత్ సప్లయి చేస్తామన్న వాగ్దానాన్ని నిలబెట్టుకొనుటకు, టి.ఎస్. డిస్కంలు స్వల్పకాల వనరుల నుంచి విద్యుత్ను తప్పనిసరిగా కొనుగోలు చేయవలసి వచ్చింది. టి.ఎస్. డిస్కంలు ఒక పారదర్శక పోటీ తత్వ వేలం ప్రక్రియ ద్వారా విద్యుత్ సప్లయి పొందుటకు స్వల్పకాలిక ఒప్పందం కుదుర్చుకున్నాయి..

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : ఒకప్పుటి ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి. తన టారిఫ్ ఉత్తర్వులో 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి స్వల్పకాల విద్యుత్ కొనుగోలు పరిమాణం, దాని గరిష్ట ధర పరిమితిని ఆమోదించినది. అంతేకాకుండా, విద్యుత్ మంత్రిత్వశాఖ, భారతప్రభుత్వం చేత జారీ చేసిన మార్గదర్శకాల ప్రకారం, లైసెన్సీలు ఒక పారదర్శకమైన పద్ధతిలో స్వల్పకాలిక కొనుగోళ్ళు చేయాల్సి వుంది.సాధారణంగా, విద్యుత్ ఉత్పాదన చేసేవారు నిరంతరాయంగా విద్యుత్ను సప్లయి చేయటానికే మొగ్గుచూపుతారు. పైగా ఇటువంటి విద్యుత్ను ఆర్.టి.సి. పద్ధతిలో సేకరిస్తేనే చౌకగా లభిస్తుంది. విద్యుత్ కొరత వున్నప్పుడు, ఆర్.టి.సి. విద్యుత్ అవసరమవుతుంది. అంతేకాక, అత్యధిక డిమాండు పరిస్థితులను ఎదుర్కొనుటకు డిస్కంలు సాధ్యమయినంతవరకు ఎక్స్‌చేంజీల నుండి విద్యుత్ను పొందుతున్నవి.

ఆర్.టి.సి (RTC) కింద స్వల్పకాల విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యవహారాల్లో పారదర్శకత నెలకొల్పడం కొరకు కమీషన్ వారి ఆమోదం పొందిన తర్వాతనే లైసెన్సీలు ఒప్పందాలు కుదుర్చుకోవాలని నిర్దేశం ఇవ్వడం జరిగింది.

**4.3.6:**

(ఎ) స్వల్ప కాల కొనుగోళ్ళ ద్వారా విద్యుత్ సేకరణ:

టి.పి.సి.ఐ.ఎల్.(TPCIL)తో సంతకం చేయబడి, పి.పి.ఎ (PPA) కింద, టి.ఎస్. డిస్కంలను ఈ ప్లాంటు కొరకు ప్రతి కె.డబ్ల్యు.హెచ్.(KWh)నకు రూ. 1.32 చొప్పున చర వ్యయంగా, రూ. 352 కోట్లుస్థిర వ్యయంనూ అంచనా వేయబడినట్లు శ్రీ యం. వేణుగోపాల్ రావు మరియు యితరులు పేర్కొన్నారు. అయితే, ఎ.పి. డిస్కంలు ఒక్కొక్క కె.డబ్ల్యు.హెచ్ (KWh)నకు రూ. 1.78 చొప్పున చర వ్యయంగా, రూ. 313.29 కోట్లుస్థిర వ్యయంగా అంచనా వేసారు. అంతేకాకుండా, టి.పి.సి.ఐ.ఎల్ (TPCIL) డిస్కంలకు సప్లయి చేసేప్రారంభ తేదీని ఏప్రిల్ 1, 2015గా ముందుకు తెచ్చినది.

ఏర్పాటు చేసిన విధంగా ఆప్షన్ (వికల్పాలను) (Options) యొక్క వల్ల కలిగే ప్రయోజనాలను సమీక్షించి, (ఇ.పి.పి.ల యొక్క ఆర్ అండ్ యం ప్రతిపాదనలను పరిశీలించటం; పిపిఎ (PPA)ల నవీకరణ (లేదా) ప్రాజెక్టును కొనుగోలు చేయటం) వాటి పరిశీలన కొరకు మరియు నిర్దేశాలు పొందటానికి గౌరవ కమీషన్ వారికి పంపుతారు. ఈ తగు విషయంలో అవసరమైన తగు సూచనలివ్వవలసిందిగా అతడు కమీషన్ వారిని కోరినాడు.

(బి) లైసెన్సీ స్పందన: ఆర్.ఇ.ఎల్.కె.జి.డి. 6 క్షేత్రాలు నుండి నూతన ఐ.పి.పి.లైన 220 యం.డబ్ల్యు.జి.వి.కె. ఎక్సెటెన్షన్, 370 యం.డబ్ల్యు.జి.యం.ఆర్. వేమగిరి, 464 యం.డబ్ల్యు.,జి.వి.కె. గౌతమి, 444.08 యం.డబ్ల్యు కోనసీమలకు 01.03.2013 నుండి సహజవాయు సరఫరా జరగడంలేదు. అందుచేత, ఈ ప్లాంట్లలో ఉత్పాదన జరగడం లేదు. పైనపేర్కొనబడిన కొత్త ఐ.పి.పి.లకు ప్రస్తుతం నెలకొన్న సహజమైన గ్యాసు కొరతను ఆధిగమించటానికి, కె.జి. డి6 (D6) గ్యాసుకు బదులుగా ఆర్.ఎల్.ఎన్.జి.నుంచి అదనపు ఉత్పాదన దిశగా టి.ఎస్.పి.సి.సి.ఎర్పాట్లను చేయుచున్నది తెలంగాణ రాష్ట్రం ఎదుర్కొంటున్న గ్యాస్ పాంట్ల విద్యుత్ కొరత గురించి టి.ఎస్.పి.సి.సి.భారత ప్రభుత్వానికి తెలియజేసినది. ఈ సందర్భంగా,1000 మెగా వాట్ల అదనపు విద్యుత్ ఉత్పాదనకై, 5 యం.యం.ఎస్.ఎం.డి. ఆర్.ఎల్.ఎన్.జి. కేటాయించవలసిందిగా కోరినది. భారత ప్రభుత్వం, ఎరువుల మంత్రిత్వశాఖవారు ఆర్.ఎల్.ఎన్.జి.తో 2.4. యం. యం.ఎస్.సి. యం.డి.ల గ్యాసును బదలాయించటానికి ఒప్పుకున్నది. ఇది 450 మెగావాట్ల విద్యుత్ను ఉత్పత్తి చేస్తుంది, అందులో తెలంగాణా డిస్కంల వాటా దాదాపు 240 మెగా వాట్లగా వుంటుంది. ఈ బదలాయింపు కార్యక్రమం ఇంకా ప్రారంభం కావలసి ఉన్నది.

స్వతంత్ర విద్యుదుత్పత్తి సంస్థల (IPPs) తోగల విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందాలు ముగింపుకాలం గురించి, అంటే, మెసర్స్ జి.వి.కె.ఐ మెసర్స్, ఎస్.పి.జి.ఎల్. మెసర్స్ ల్యాంకో విషయంలో, టి.సి.డిస్కంలు విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందాల సవరణ లేదా ప్రాజెక్టుల కొనుగోలు యొక్క లాభనష్టాలను పరిశోధించినవి. విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పంద నిబంధనల ప్రకారం, టి.ఎస్.పి.సి.సి. విద్యుత్ కొనుగోలుకు నిర్ణయం తీసుకున్నది. అందుకు ఐ.ఎఫ్.సి.ఇ (భారత ప్రభుత్వ సంస్థ)ను ఒక మూల్యానిర్దేశితగా నియమించినది. పైన పేర్కొన్న ప్రక్రియ కొనసాగుతున్న (పురోగతి) దశలో ఉన్నది. మూల్య నిర్ధారణ తర్వాత, అంటే కొనుగోలు ధర నిర్ణయమయిన పిదప, దానిని ఆమోదానికి గౌరవ కమీషన్ వారికి సమర్పిస్తారు.

- (సి) కమిషన్ వారి అభిప్రాయం: పెట్రోలియం ఉత్పత్తుల ధరలు తగ్గుతున్న నేపథ్యంలో, డిస్కంలు గ్యాసు బదలాయింపు కొరకు చేపట్టినట్టి చర్యలు అభినందించదగినవి. ప్రభుత్వ స్థాయిలో గ్యాసు బదలాయింపు కార్యక్రమాన్ని ప్రారంభించుటకు మరికొన్ని చర్యలు చేపట్టవలసి వున్నది. స్వతంత్ర విద్యుదుత్పత్తి సంస్థల (మెసర్స్. జి.వి.కె.1, మెసర్స్, ల్యాంకో) తోగల విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందాలు ముగింపు కాలంలో డిస్కంలు తీసుకున్న చర్య సంతృప్తికరంగా ఉన్నది.

జి.వి.కె-1 మరియు ల్యాంకో, కొండపల్లి కొనుగోలు ధర పూర్తి వివరాలను కమీషన్ వారి ఆమోదం కొరకు సమర్పించవలసిందిగా లైసెన్సీలకు నిర్దేశం ఇవ్వడమైనది.

#### 4.3.7 (ఎ) : గ్యాస్ ఆధారిత ఐ.పి.పి (IPP)ల నుండి విద్యుచ్ఛక్తి లభ్యత:

ఎరువుల కర్మాగారాలకు సరఫరా జరుగుతున్న సహజ వాయువులో 2.4 MMBT లను ఆంధ్రప్రదేశ్ లోని గ్యాస్ ఆధారిత విద్యుత్ ప్రాజెక్టులలో అదనంగా 4450 మెగావాట్ల విద్యుత్ను ఉత్పత్తి జరగడానికి వీలుగా మళ్ళించడానికి భారత ప్రభుత్వం వారు అంగీకరించినట్లు తెలుపుతూ, ఆ విద్యుత్తును ఉత్పత్తి చేసే సంస్థలు విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందా (PPA)ల కూడ తెలంగాణా, ఆం.ప్ర. డిస్కంలకు సరఫరా చేయగలవనీ తెలపబడమేకాక అదనంగా ఉత్పత్తి అయ్యే విద్యుత్తులో తెలంగాణా డిస్కంల వాటా 242 మెగావాట్లు ఉండగలదని శ్రీ వేణుగోపాలరావు తదితరులు వెల్లడించారు. అందువల్ల సహజవాయువు సరఫరాను ఖాయపరచినట్లయితే రోజుకు 50 మిలియన్ యూనిట్ల అదనపు విద్యుత్ సమకూర్చడం సాధ్యమనీ కూడా వారు అభిప్రాయపడినారు. ప్రస్తుతం అమలులో ఉన్న జి.వి.కె. I దశ మరియు లాంకో కొండపల్లి - I దశ ప్లాంట్ల నుండి విద్యుత్ కొనడానికి చేసుకున్న ఒప్పందాలు (TPA) వరుసగా జూన్ 2015 మరియు డిసెంబర్ 2015 లో ముగుస్తున్నాయని డిస్కంలు తెలిపాయి. ఇంతకు ముందు తాము అడిగిన ప్రశ్నలకు ఆం. ప్ర. డిస్కంలు జెవి.కె (I దశ) ప్లాంటు మరియు ప్లాంట్లతో సంప్రదింపులు ప్రారంభించారనీ డిస్కంలు సమాధానమివ్వడం జరిగింది. అంతేకాక ఆ సంస్థలలో కుదుర్చుకొన్న ఒప్పందాల (PPA లు) లో నిర్దేశించిన అంశాలకు అనుగుణంగాను విశ్లేషించి, అందుబాటులోగల వికల్పాల(Options)ను (అంటే ఐ.పి.పి.ల ఆర్.యం ప్రతిపాదనలను, వాటితో ఒప్పందాల నవీకరణగానిలేదా వాటిని కొనివేయడంగానీ) వాటి వ్యయ ప్రయోజనాలను విశ్లేషణ చేసి, నిర్ణయం తీసుకొని కమీషన్ వారికి పంపి ఆమోదాన్ని, నిర్దేశాలను పొందేలా డిస్కంలను ఆదేశించమని గౌరవకమీషన్ వారిని అభ్యర్థించారు.

- (బి) లైసెన్సీస్పందన: ఆర్.ఐ.ఎల్.కె.జి డి6 క్షేత్రాల నుండి నూతన & ఐపిపిలైన 220 యం.డబ్ల్యు.జి.వి.కె. ఎక్స్టెన్షన్, 370 యం.డబ్ల్యు.జి.యం.ఆర్ వేమగిరి, 464 యం.డబ్ల్యు.జి.వి.కె. గౌతమి, 444.08 యం.డబ్ల్యు.కోనసీమ 01.03.2013లకు ఎటువంటి సహజ వాయు సరఫరా జరగడంనందువల్ల ప్లాంటుల నుండి ఉత్పాదన జరగడం లేదు. పైన పేర్కొనబడిన కొత్త ఐ.పి.పి.లకు ప్రస్తుతం నెలకొన్న సహజమైన గ్యాసు కొరతను అధిగమించడానికి, కె.జి. డి6 (D6) గ్యాసుకు బదులుగా ఆర్.ఎల్.ఎన్.జి తోకలిపి అదనపు ఉత్పాదనదశగా టి.ఎస్.పి.సి.సి.

విద్యుత్తును చేయుచుంది. తెలంగాణ రాష్ట్రం ఎదుర్కొంటున్న విద్యుత్ కొరత గురించి టి.ఎస్.పి.సి.సి. భారత ప్రభుత్వానికి తెలియజేసింది. ఈ సందర్భంగా, 1000 మెగావాట్ల అదనపు విద్యుత్ ఉత్పాదనకై 5 యం.యం.ఎస్.సి.ఎం.డి. ఆర్.ఎల్.ఎన్.జి కేటాయించవలసిందిగా కోరినది. భారత ప్రభుత్వం, ఎరువుల మంత్రిత్వశాఖ వారు ఆర్.ఎల్.ఎన్.జి.తో 2.4. యం.యం.ఎస్.సి. యం.డి. లగ్యాసను బదలాయించటానికి ఒప్పుకున్నది. ఇది 450 మెగా వాట్లను ఉత్పత్తి చేస్తుంది, దాని నుండి టి.ఎస్.డిస్కంల వాటా దాదాపు 240 మెగా వాట్లుగా వుంటుంది. ఈ బదలాయింపు కార్యక్రమం యింకా ప్రారంభం కావలసి వున్నది.

స్వతంత్ర విద్యుదుత్పత్తినంస్థ (IPPs)తోగల విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందాల (PPA) ముగింపు కాలం గురించి, అంటే మెసర్స్ జి.వి.కె-1, మెసర్స్, ఎస్.పి.జి.ఎన్. మెసర్స్. ల్యాంకో విషయంలో, టి.ఎస్. డిస్కంలు విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందాల సవరణ లేదా ప్రాజెక్టుల కొనుగోలు వల్ల లాభనష్టాలను పరిశీలించినది. విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పంద నిబంధనల ప్రకారం, టి.ఎస్.పి.సి.సి. విద్యుత్ కొనుగోలుకై నిర్ణయం తీసుకున్నది. అందుకు ఐ.ఎఫ్.సి.ఇ. (భారత ప్రభుత్వ సంస్థ)ను ఒక మూల్యనిర్ణేతగా నియమించినది. పైనపేర్కొన్న ప్రక్రియ కొనసాగుతున్నది. మూల్య నిర్ధారణ తర్వాత, అంటేకొనుగోలు ధరనిర్ణయమయిన పిదప, దానిని గౌరవ కమీషన్ ఆమోదానికై వారికి పంపడం జరిగుతుంది.

- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం: పెట్రోలియం ఉత్పత్తు ధరలు తగ్గుతున్న నేపథ్యంలో, డిస్కంలు గ్యాసు బదలాయింపు కొరకు చేపట్టిన చర్యలు అభినందించదగినవి. ప్రభుత్వస్థాయిలో గ్యాసు బదలాయింపు కార్యక్రమాన్ని ప్రారంభించుటకుమరికొన్ని చర్యలు చేపట్టవలసి వున్నది. స్వతంత్ర విద్యుదుత్పత్తి సంస్థల (మెసర్స్.జి.వి.కె-1, మెసర్స్ ల్యాంకో) విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందాల ముగింపు కాలంలో డిస్కంలు తీసుకున్న చర్య సంతృప్తికరంగా ఉన్నది.

జి.వి.కె.-1 మరియు ల్యాంకో, కొండపల్లి కొనుగోలు ధర పూర్తి వివరాలనుకమీషన్ వారి ఆమోదంకొరకు సమర్పించవలసిందిగా లైసెన్సీలకు నిర్దేశం ఇవ్వబడింది.

**4.3.8 సాంప్రదాయేతర విద్యుచ్ఛక్తి, పునరుద్ధరించగలిగిన కొనుగోలు బాధ్యత**

- (ఎ) సాంప్రదాయేతర విద్యుత్తును కొనుగోలు చేయుటకై, ప్రయివేటు వ్యక్తులతో చేసుకొన్న దీర్ఘకాల విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందాల వలన అధిక వ్యయమవుతున్నదని శ్రీ యం. వేణుగోపాల్ రావు తదితరులు పేర్కొన్నారు. అందుచేత, డిస్కంలు ప్రస్తుతం అమలులో ఉన్నట్టి నవీకరించే అవకాశాలున్న విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందాల ప్రకారం కొనుగోలు చేయవలసిన సాంప్రదాయేతర విద్యుచ్ఛక్తి శాతాన్ని ప్రస్తుతం ఉన్న 5% నుంచి తగ్గించవలసిందిగా ఉత్తర్యను జారీ చేయమని కమీషన్ వారిని కోరడమైనది. భారత ప్రభుత్వం, రాష్ట్ర ప్రభుత్వం సోలార్ విద్యుత్ సంస్థలను యేర్పాటు చేయుటకు, వాటి ద్వారా ఉత్పత్తి చేసిన విద్యుత్తును పగటివేళ్ళల్లో వ్యవసాయానికి సప్లయి చేయుటకై ప్రకటించిన ప్రోత్సాహకాలను పూర్తిగా వినియోగించుకొనేటట్లు తెలంగాణా జెన్కో ను ప్రోత్సహించవలసిగాని అభ్యంతరకర్తలు అభ్యర్థన చేయడం జరిగింది.

- (బి) లైసెన్సీ స్పందన: విద్యుత్ కొనుగోలు బాధ్యతతో సంబంధమున్న నిబంధన నంబరు 1, 2012ను అప్పటి ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి 2012 వ సంవత్సరంలోజారీ చేసినది. దాని ప్రకారం,పంపిణీ లైసెన్సీలు వినియోగదారులు, ఒప్పందం ప్రకారం కట్టుబడిన వినియోగదారులో వంటి, బాధ్యత గల అస్థిత్వమున్న వ్యక్తులు ఒక ఆర్థిక సంవత్సరంలో చేసే కొనుగోళ్ళ మొత్తం నుండి 5 శాతం పరిమాణం మేరకు (సోలార్ వనరుల నుంచి 0.25 శాతం మేరకు) సాంప్రదాయేతర విద్యుచ్ఛక్తిని తప్పనిసరిగా కొనుగోలు చేయాలి. ఆంధ్రప్రదేశ్ పునఃవ్యవస్థీకరణ

చట్టం, 2014 (రాష్ట్ర విభజన)ను పరిశీలించటం ద్వారా, పంపిణీ లైసెన్సీలు కొనుగోలు చేయాల్సిన విద్యుత్ పరిమాణంపై తెలంగాణ రాష్ట్ర ప్రభుత్వం మరియు భారత ప్రభుత్వం అందజేసే ప్రోత్సాహకాలను వినియోగించుకొనుటకు తెలంగాణ జెన్కో. సోలార్ ప్లాంట్లను స్థాపించాలనే అంశం టి.ఎస్. ట్రాన్స్కో / టి.ఎస్. డిస్కంల పరిధిలో లేదు.

- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : కమీషన్ వారు సవీకరించగల విద్యుత్ కొనుగోలు బాధ్యతా నిబంధన నంబర్ 1, 2012 ను తెలంగాణరాష్ట్రంలో. సాంప్రదాయేతర విద్యుచ్ఛక్తి సప్లయి వనరుల నుండి లభ్యమయ్యే విద్యుత్తును పరిశీలిస్తారు.

#### 4.3.9

- (ఎ) ఇంధనం ధరలు : ప్రయివేటు విద్యుత్ ఉత్పత్తిదారులు బొగ్గు, ఇంధనం, మొదలైన అంశాలపై వ్యయాన్ని పెంచుచూపుతూ, విద్యుత్ యొక్క అమ్మకం ధరను కూడా పెంచుతున్నారని మెసర్స్ దక్కన్ స్మిత్స్ ప్రయివేటు లిమిటెడ్, ఇతరులు పేర్కొన్నారు. కమీషన్ వారు విద్యుత్తును తృప్తి చేసే కంపెనీల ఇంధన ఖర్చును ఆడిట్ చేయటానికి పరిశీలకులను, వినియోగదారుల తరపున ప్రతినిధులను మరియు స్వతంత్ర సాంకేతిక నిపుణులను (సలహాదార్లను) నియమించాలని సూచించారు/అభ్యర్థించారు.
- (బి) లైసెన్సీ స్పందన: వివిధ వనరుల నుండి సేకరించే యూనిట్ విద్యుత్ కొనుగోలు ధర అన్నింటికీ ఒకేరీతిగా వుండదు. ఎందుకంటే వినియోగించిన ఇంధన స్వభావం, అది దొరికే స్థలం, ఉపయోగించిన సాంకేతిక పరిజ్ఞానం మొదలైన కారకాలపై ఇది ఆధారపడి వుంటుంది.
- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం: కమీషన్ వారు కొనుగోలు చేసిన బొగ్గు వ్యయాన్ని జాగ్రత్తగా పరిశీలించిన పిదప, 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి మూలాల వారీగా విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చును నిర్ణయించినది. దీనిలో సమర్పించిన ఎ.ఆర్.ఆర్.(ARR)లో సూచించినట్టి ఇంధన ధరలలోని పెరుగుదల చేర్చబడలేదు. అప్పటి కమీషన్ సూచనల (ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి) ప్రకారం, ఆడిటర్ నియామకంపై నిబంధనలు జారీ అయినవి. అప్పటి కమీషన్ జారీ చేసిన నిబంధనలు, సూచనలు, ఉత్తర్వులను ప్రస్తుత కమీషన్ వారు ఆమోదించినందు వలన, అవసరమయినపుడు అభ్యంతర కర్తలు లేవనెత్తిన సమస్యలను పరిశీలించుటకు కమీషన్ వారు ఆడిటరును నియమిస్తారు.

#### 4.3.10

- (ఎ) విద్యుత్ ప్రాజెక్టుల నుంచి తమకు రావలసిన వాటాలపై టి.ఎస్.జెన్కో మరియు ఎ.పి.జెన్కో వారి పరస్పర విరుద్ధమైన వాదనలు (ARR): 2015-16 సంవత్సరానికి ఆంధ్రప్రదేశ్ డిస్కంలు, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలికి సమర్పించిన అన్యువల్ రెవెన్యూ రిక్వైర్మెంట్ (ARR)లో, అట్లాగే తెలంగాణ రాష్ట్ర డిస్కంలు తెలంగాణ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలికి సమర్పించిన అన్యువల్ రెవెన్యూ విక్వైర్మెంట్(ARR)లో ( వార్షిక ఆదాయ ఆవశ్యకతల పత్రంలో) అంచనా వేయబడిన విద్యుత్ లభ్యత, దానిలోని వారి వాటాల వివరాల పరస్పరం విరుద్ధమైన వాదనలతో కూడుకొని వున్నట్లు శ్రీ యం. వేణుగోపాల్ రావు తదితరులు పేర్కొన్నారు. తెలంగాణ రాష్ట్ర డిస్కంలు, తెలంగాణ రాష్ట్ర సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్, తెలంగాణ రాష్ట్ర నార్తన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్, భౌగోళిక ప్రాంతం బట్టి, అప్పటి ఆంధ్రప్రదేశ్ సెంట్రల్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్తో కుదుర్చుకున్న విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందాలను బట్టి, తమ వాటాను సాంప్రదాయేతర విద్యుత్తు యూనిట్లలో అంచనా వేసినవి. 2015-16 సంవత్సరానికి, తెలంగాణ రాష్ట్ర విద్యుత్ నియంత్రణ కమీషన్కు సమర్పించిన వార్షిక ఆదాయ

ఆవశ్యకత పత్రంలో వారు కేంద్ర విద్యుదుత్పత్తి స్టేషన్లలో ఉత్పత్తి అయ్యే విద్యుత్తులో తమకు రావలసిన వాటా 52.12 ఉండగలదని పేర్కొన్నారు. ఇది భారత ప్రభుత్వం చేత నియమించబడిన కేంద్ర విద్యుచ్ఛక్తి సాధికారసంస్థ అధ్యక్షుని అధ్యక్షతన గల ఒక కమిటీ సిఫార్సుల ప్రకారం లెక్కించబడినది. తెలంగాణా, ఎ.పి. డిస్కంలు, ఆంధ్రప్రదేశ్ జెన్కో, తెలంగాణా రాష్ట్ర జెన్కో మరియు కేంద్ర విద్యుదుత్పత్తి స్టేషన్ల యొక్క ధర్మల్ స్టేషన్లకు 75 శాతం ప్లాంటు లోడ్ ఫాక్టర్ (PLF) గా పరిగణించినారు. తెలంగాణా రాష్ట్ర డిస్కంలు, తెలంగాణా రాష్ట్ర జెన్కో, ఆంధ్రప్రదేశ్ జెన్కో యొక్క ధర్మల్ స్టేషన్లకు, 80 శాతం సగటు ప్లాంటు భార కారకం(PLF)గా పరిగణించినది. అట్లాగే, ఆంధ్రప్రదేశ్ డిస్కంలు నాలుగు పాత స్వతంత్రమైన విద్యుదుత్పత్తి సంస్థలకు సహజమైన గ్యాసు యొక్క లభ్యతను 41 శాతం ప్లాంటు భార కారకం (PLF)గా నిర్ణయించగా, తెలంగాణా రాష్ట్ర డిస్కంలు, 30 శాతం ప్లాంటు భార కారకం (PLF) గా నిర్ణయించినవి.

2015-16 సంవత్సరానికి ఆంధ్రప్రదేశ్ డిస్కంలు 58,191 మిలియన్ యూనిట్ల విద్యుత్ ఆవశ్యకతను అంచనా వేసినారు. తెలంగాణా డిస్కంలు 52,100 మిలియన్ యూనిట్ల విద్యుత్ ఆవశ్యకతను అంచనా వేసినారు. పెరిగిన డిమాండు అంశాన్ని పరిశీలించిన పిదప కూడా, రెండు రాష్ట్రాల మధ్య 44.11 : 53.89 నిష్పత్తి ఉంటుందను వాదనను సమర్థించుటకు ఎట్లాంటి ఆధారంలేదు. రెండు రాష్ట్రాల మధ్య విద్యుత్ పంపకం విషయంలో, ఆయా ప్రాంతాలలోని సగటు విద్యుత్ వినియోగపు వివరాల కూడా ఎట్లాంటి హేతుబద్ధమైన అభిప్రాయాన్ని కల్పించడం లేదు.

(బి) **లైసెన్సీ స్పందన:** ఆంధ్రప్రదేశ్ పునఃవ్యవస్థీకరణచట్టం లోని షెడ్యూలు 7 కింద, క్లాజు సి (2) ప్రకారం, 08.05.2014 తేదీన జారీ అయిన ప్రభుత్వ ఉత్తర్వు యం.ఎస్.నం. 20 ప్రకారం, రెండు రాష్ట్రాలలో ప్రస్తుతం నెలకొల్పబడిన, నిర్మాణం కొనసాగుతున్న విద్యుత్ ప్లాంటుల నుంచి ఉత్పత్తి కాగల విద్యుత్తును తెలంగాణా ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్రాలకు వరసగా 53.89 మరియు 46.11 శాతాల్లో కేటాయించడం జరిగింది. తెలంగాణా ప్రభుత్వం టి.ఎస్. డిస్కంల తరపున కేంద్ర విద్యుదుత్పత్తి స్టేషన్లు, అంతర్ రాష్ట్ర జల విద్యుదుత్పత్తి స్టేషన్లు, స్వతంత్ర విద్యుదుత్పత్తి సంస్థలు, సాంప్రదాయేతర విద్యుచ్ఛక్తి సంస్థలు, తెలంగాణా, ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్రాలలో నెలకొల్పబడిన రాష్ట్ర యాజమాన్య విద్యుదుత్పత్తి స్టేషన్ల నుంచి విద్యుత్ పంపకంపై తమ అభిప్రాయాలను, భారత ప్రభుత్వంచే ఇందు కొరకు, సి.ఇ.ఎ అధ్యక్షుని అధ్యక్షతన నియమించబడిన కమిటీని సమర్పించినారు. ఈ కమిటీ రాష్ట్ర విభజన తర్వాత, టి.ఎస్. డిస్కంలకు, ఎ.పి. డిస్కంలకు మధ్య యేర్పడిన సమస్యలను పరిష్కరించుటకు ఉద్దేశించబడి స్థాపించబడింది. దీనికి సంబంధించి కమిటీ యొక్క నిర్ణయం ఇంకా ప్రకటించబడలేదు.

(సి) **కమీషన్ వారి అభిప్రాయం:** డిస్కంలు తాము సమర్పించిన వివరాలతో సరిపోయే సమాధానం యివ్వటం అంగీకరించటం జరిగింది. ప్లాంటు భారకారక (PLF) పరిశీలన గురించి, కమీషన్ వారు ఉత్తర్వులోని 5వ అధ్యాయంలో విపులంగా చర్చించిన విధంగా, ఇంధన లభ్యతను పరిశోధించినారు. ఈ కమీషన్ కు ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్రానికి అవసరమయ్యే విద్యుత్ పరిమాణాన్ని లెక్కించటంతో సంబంధం లేదు.

**4.3.11**

(ఎ) **విద్యుత్తు లభ్యత :** ప్రతి ప్లాంటు నుండి లభ్యమయ్యే విద్యుత్ పరిమాణం అంచనాల విషయంలో ఆంధ్రప్రదేశ్, తెలంగాణా డిస్కంల మధ్య చాలా తేడా వున్నదని శ్రీ కె.రఘు, తదితరులు పేర్కొన్నారు.

ఈ సందర్భంగా అభ్యంతర కర్త దిగువ తెలిపిన విషయాలను పేర్కొన్నాడు:

2015-16 ఆర్థికసంవత్సరానికి డా. యన్.టి.టి.పి.ఎస్ (Dr. NTTPS) యూనిట్ I, II, III ల నుంచి లభ్యమయ్యే విద్యుత్ను 8057 మెగా యూనిట్లుగా తెలంగాణరాష్ట్ర డిస్కంలు అంచనావేశారు. కాని ఆంధ్రప్రదేశ్ డిస్కంల అంచనాల ప్రకారం, ఇది 7554 మెగా యూనిట్లుగా ఉన్నది.

జెన్కో ప్లాంట్లు ఏ విధంగా టారిఫ్ను నిర్ణయిస్తారన్న విషయంలో స్పష్టత లేదు.

టి.ఎస్.డిస్కంలు సమర్పించిన వివరాల ప్రకారం 11.000 మి.యూ.విద్యుత్ మిగులుగా వుంటుందని సూచిస్తే, గౌ. తెలంగాణ రాష్ట్ర ముఖ్యమంత్రిగారు విద్యుత్ కొరత వుంటుందని అంటున్నారు.

- (బి) **లైసెన్సీ స్పందన:** ఆంధ్రప్రదేశ్ పునఃవ్యవస్థీకరణ చట్ట ప్రకారం, ఆంధ్రప్రదేశ్లోని కృష్ణపట్నం, హిందూజా వంటి ప్రస్తుతం పనిచేస్తున్నట్టి, కొత్తగా నెలకొల్పబోయే స్టేషన్ల నుండి బొగ్గు లభ్యత, షెడ్యూల్ల నిర్వహణ, ప్లాంటు భావకాశకం, మొదలైన అత్యుత్తమ కొలమానాల సహాయంతో, తెలంగాణ రాష్ట్ర డిస్కంలు వివిధ వనరులు నుంచి లభించగల ఇంధనం గురించి అంచనాలు వేసారు. ఒకవేళ ఈ స్టేషన్లు తమ వాణిజ్య నిర్వహణను స్థూల ఆదాయలవనరుల అంచనాలలో సూచించిన తేదిన గానీ అంతకు ముందేగాని ప్రారంభిస్తే, ఆంధ్రప్రదేశ్ పునఃవ్యవస్థీకరణ చట్టం నిర్దేశించిన విధానంలో తెలంగాణతో విద్యుత్ పంచుకోగలిగితే, స్థూల ఆదాయ అవసరాల (ARR) పత్రంలో వూహించినట్లు తెలంగాణలో ఇంధన మిగులు ఏర్పడుతుంది.
- (సి) **కమీషన్ వారి అభిప్రాయం:** ఉత్తర్వులోని 5వ అధ్యాయంలో వివరంగా చర్చించినట్లు, కమీషన్వారు వివిధ వనరుల ద్వారా లభ్యమయ్యే విద్యుత్ లభ్యతను విశ్లేషించి ఆయా వనరుల ద్వారా లభ్యమయ్యే ఇంధనం గురించి అంచనాలు వేయడం జరిగింది.

#### 4.3.12

- (ఎ) **విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం:** శ్రీ యం. తిమ్మారెడ్డి, తదితరులు విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం గురించి క్రింది విషయాలను దాఖలు చేశారు.

2009 సంవత్సరం నుంచి, టి.ఎస్.జెన్కో కు సంబంధించిన కె.టి.పి.ఎస్ VI, కె.టి.పి.పి. I, కె.టి.పి.పి II. యూనిట్ల యొక్క ముసాయిదా విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందాలు కమీషన్ ఎదుట పెండింగులో వున్నవి. కాగ్ (CAG) నివేదిక ప్రకారం, కె.టి.పి.పి - I పై భరించిన అదనపు స్థిర వ్యయం రూ. 555.48 కోట్లుగా వున్నది.

చర వ్యయంలో డిస్కంలు ప్రతిపాదించినట్లు 2 శాతం పెరుగుదల అవసరం లేదు. ఒకవేళ ఇంధనం ధరలలో ఏదైనా మార్పువస్తే, దానిని ప్రస్తుతమున్న ఇంధన సర్చార్జీతో సర్దుబాటు చేసి పరిష్కరించాలి లో కె.టి.పి.ఎస్ - VI లో వ్యయం యూనిట్ ఒక్కొటికి రూ. 2.73 ఇది కొత్త గూడెం లో నెలకొల్పబడిన యితర యూనిట్లలోని వ్యయం కంటే ఎక్కువగా ఉన్నది.

హిందూజా ప్లాంటులోగల విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందంలో కొన్ని మార్పులు కూడా చేయబడినవి. వాటిని బహిరంగ విచారణల ద్వారా పరిశీలించాలి. హెచ్ఎన్.పి.సి.ఎల్ (HNPCCL)నకు లోగడ సర్వాధికారం గల గ్యారంటీని కల్పించటం జరిగింది. దీని యొక్క వ్యయం ఎన్.టి.పి.సి. యొక్క సింహాద్రి రెండవ యూనిట్తో సమానమని చెప్పవచ్చు. ఇంధనం జోడించిన పిదప కూడా, ప్రాజెక్టును నెలకొల్పడంలో అమితమైన జాప్యం కల్గిన కారణంగా, విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందం ప్రకారం, దాని నుండి పూర్వ నిర్ధారిత పరిహారాలను వసూలు చేయాలి.

(బి) లైసెన్సీ స్పందన: పైన పేర్కొన్న సమస్యలకు లైసెన్సీ ఇచ్చిన సమాధానాలు కింద ఇవ్వబడినవి:

విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందాల ఆమోదం డిస్కం పరిధిలో లేదు.

అన్ని ధర్మల్ స్టేషన్లు ప్రధానంగా యం.సి.ఎల్ (MCI), ఎస్.సి.సి.ఎల్ (SCCL) వంటి స్వదేశీ వనరుల నుండి సప్లయి చేయబడిన బొగ్గుపై ఆధారపడిపనిచేస్తాయి. అయితే, స్వదేశీ బొగ్గు కొరత ఏర్పడినపుడు మాత్రమే దిగుమతి చేసుకున్న బొగ్గును వినియోగిస్తారు. ఈ మధ్య కాలంలో బొగ్గుపై రైల్వే రవాణా సుంకం 6.3 శాతం మేరకు పెరగడం, ఒక మెట్రిక్ టన్నుకు రూ. 200 చొప్పున హరిత సుంకం పెరిగిన కారణంగా, బొగ్గుపై వ్యయం భారీగా పెరిగే అవకాశముండటంవల్ల చర వ్యయంకూడా పెరుగుతుంది. అయినప్పటికీ, టి.ఎస్.డిస్కంలు మితంగా అంచనా వేసి, చర వ్యయంలో కేవలం 2 శాతం మేరకు మాత్రమే పెరుగుదల వుండగలదని వూహించారు.

మాఖికంగా, సంవత్సరానికి 2.31 మిలియన్ టన్నుల మేరకు కెటి.పిస్- VI దశను పూర్తిగా మెసర్స్ మహానది బొగ్గు క్షేత్రాల లిమిటెడ్తో జోడించినారు. బొగ్గు మంత్రిత్వశాఖ, భారత ప్రభుత్వం వారు బొగ్గుజోడించటాన్ని యం.సి.ఎల్ (MCL) నుంచి ఎస్.సి.సి.ఎల్ (SCCL)నకు బదలాయింపు చేశారు. ఈ యూనిట్కు బొగ్గు సప్లయి చేయడానికి ఎస్.సి.సి.ఎల్.తో బొగ్గు సప్లయి ఒప్పందాన్ని కుదుర్చుకోవడంజరుగుతుంది.

అప్పటి ఆంధ్రప్రదేశ్ డిస్కంలు, రెగ్యులేషన్స్ అండ్ ఇ.ఎ., 2003 ప్రకారం, ప్రస్తుతమున్న విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందంలో సవరణలు చేయటానికి. 17-05-2013 తేదీ నాడు మెసర్స్ హెచ్.ఎన్.పి.సి.ఎల్ (HNPCL) సంస్థతో ఒక ఒప్పందాన్ని కుదుర్చుకున్నది. ఒప్పంద పత్రం ప్రకారం, ఇరులను పార్టీల సవరణల ముసాయిదా తయారు చేసి, మెసర్స్ హెచ్.ఎన్.పి.సి.ఎల్. సంస్థతో జరిపిన సమావేశాలలో చర్చించినారు. ప్రతిపాదిత సవరణలను మెసర్స్. హెచ్.ఎన్.పి.సి.ఎల్.ఎల్ సంస్థకు వారి వ్యాఖ్యానాల కొరకు పంపినారు. ముసాయిదా సవరణలపై తుది నిర్ణయం జరిగిన తర్వాత, ఆమోదం కొరకు కమిషన్ వారికి అందజేస్తారు.

(సి) కమిషన్ వారి అభిప్రాయం

కె.టి.పి.ఎస్ (KTPS) VI , కెటిపిపి (KTPP) I, కెటిపిపి (KTPP) II యొక్క ముసాయిదా విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందాల ఆమోదానికి సంబంధించి, కమిషన్ వారు ప్రతీ కేసు యొక్క ప్రయోజనాలను దాని కాల గమనంలో పరిశీలిస్తారు.

కాగ్ (CAG) నివేదిక ప్రకారం, కెటిపిపి (KTPP) I లో వెచ్చించిన అధిక స్థిర వ్యయం గురించి ఆంధ్రప్రదేశ్ జెన్కో స్టేషన్లకు రెండవ నియంత్రణ కాలానికి టారిఫ్ నిర్ధారణకు సంబంధించిన 31-05-2014 తేదీ నాటి ఉత్తర్వులో, అప్పటి ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ కమిషన్ ఈ విషయాన్ని పరిశీలించినది.

2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, వనరుల వారీగా విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయాన్ని అంచనా వేసేటప్పుడు, కమిషన్ వారు ఇంధన ధరలలో ఎట్లాంటి పెరుగుదలను పరిగణనలోకి తీసుకోలేదు.

కె.టి.పి.ఎస్ (KTPS) VI యొక్క ఇంధన ఖర్చుపై లేవనెత్తిన సమస్య గురించి, లైసెన్సీలు యిచ్చిన సమాధానం సమంజసంగా వున్నది.

మెసర్స్ హెచ్.ఎన్.పి.సి.ఎల్ (HNPCL) యొక్క విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందంపై ఏర్పడిన సమస్యలకు డిస్కంలు ఇచ్చిన సమాధానం సంతృప్తికరంగా వున్నది. మెసర్స్. హెచ్.ఎన్.పి.సి.ఎల్. నకు టారిఫ్ను నిర్ధారించే ప్రక్రియ ఇంకా పూర్తికాలేదు.



**4.3.13 : (ఎ) టి.ఎస్.డిస్కంలు దిగుమతి చేయబడిన బొగ్గును యొక్క వినియోగించుటకు సంబంధించిన అంశాలు :**

తెలంగాణ రాష్ట్ర డిస్కంలు దిగుమతి చేసుకోబడిన బొగ్గును వినియోగించమని చెప్పినట్లు, శ్రీ యం. తిమ్మారెడ్డి, ఇతరులు పేర్కొన్నారు. కాని, తెలంగాణ రాష్ట్ర డిస్కంలు, కేంద్ర విద్యుదుత్పత్తి స్టేషన్లు, ఆంధ్రప్రదేశ్ జెన్కో ధర్మల్ యూనిట్ల నుంచి విద్యుత్ను ఆశిస్తున్నారు. కాబట్టి, దిగుమతి చేయబడిన బొగ్గు వినియోగానికి సంబంధించి, కమీషన్ వారిచ్చిన సూచనలను దృష్టిలో పెట్టుకోవలసి ఉంటుంది.

(బి) లైసెన్సీ స్పందన : తెలంగాణ రాష్ట్ర డిస్కంలు గౌరవ కమీషన్ వారిచ్చిన సూచనలను పాటించవలసి ఉంటుంది.

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : ధర్మల్ స్టేషన్లలో దిగుమతి చేసుకున్న బొగ్గు వినియోగంపై అప్పటి ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ కమీషన్ ఇచ్చిన సూచనలను, కమీషన్ వారు రెగ్యులేషన్ నం.1, 2014 ప్రకారం ఆమోదించినారు. పైన చెప్పి విషయాల దృష్ట్యా, దిగువ పేర్కొన్న సూచనలను డిస్కంలు పాటించవలెనని కమీషన్ వారు పేర్కొన్నారు.

కేంద్ర విద్యుచ్ఛక్తి సాధికార సంస్థ జారీ చేసిన పత్రంలోని క్లాజు 7.1లో పేర్కొన్నట్లు, కేంద్ర విద్యుచ్ఛక్తి సాధికార సంస్థ జారీ చేసిన సిఫార్సులను ఆంధ్రప్రదేశ్ జెన్.కోలు పాటించేటట్లు, డిస్కంలు సూచనలు చేయవలె.

ఏప్రిల్ నెల 2012లో విడుదల చేసిన “దిగుమతి చేసుకున్న బొగ్గుతో స్వదేశీ బొగ్గు మిశ్రమ స్థాయిని అధ్యయనం చేసే వర్గం యొక్క నివేదిక” ఈ కింది ప్రకారంగా తెలియజేస్తుంది.

సాధారణంగా, దాదాపు 10-15 శాతం వరకు దిగుమతి చేసుకున్న బొగ్గును బరువు ఆధారంగా (15-25% వేడిమి శక్తి ఆధారంగా), తక్కువ నాణ్యత గల భారతీయ బొగ్గు కొరకు, విశిష్టంగా రూపొందించబడిన ప్రస్తుత భారతీయ బొగ్గు బాయిలర్ల సహాయంతో మిశ్రమాన్ని కొనసాగించవచ్చు.

అట్లాగే, అధిక జి.సి.వి. బొగ్గుకు నిర్దేశించిన కొత్త స్టేషన్లకు, కేంద్రవిద్యుచ్ఛక్తి సాధికార సంస్థ 19-04-2011 తేదీతో, సి.ఇ.ఎ/టి.ఇ. మరియు టి.డి. టి.టి/2011/ఎఫ్-901-111 నంబరుతో, ఒక లేఖను అన్ని రాష్ట్ర విద్యుత్ సెక్రెటరీలకు, ధర్మల్ పవర్ ఉత్పత్తి చేసే కంపెనీలకు/ప్రాజెక్టు అభివృద్ధి చేసే వ్యక్తులకు వ్రాసినారు. దాని వివరాలు క్రింది విధంగా ఉన్నాయి.

ఆ ప్రకారంగా, అన్ని విద్యుత్ ఉత్పాదన కంపెనీలకు, విద్యుత్ ప్రాజెక్టులను వృద్ధి చేసే వ్యక్తులకు, విద్యుత్ సామగ్రి ఉత్పత్తి దారులకు కొన్ని సూచనలు చేయబడినవి. భవిష్యత్తులో అన్ని బొగ్గు ఆధారిత ధర్మల్ విద్యుత్ స్వదేశీ ప్లాంట్లకు, బాయిలర్ల నమూనాకు సంబంధించి, బాయిలర్లను దిగుమతి చేసుకున్న / అధిక జి.సి.ఎ స్వదేశీ బొగ్గు యొక్క బరువు 30:70 శాతపు మిశ్రమ నిష్పత్తిలో తయారుచేయవలెనను నిబంధన ఏర్పరచారు.

పై విషయాల దృష్ట్యా పైన పేర్కొన్నట్లు డిస్కంలు దిగుమతి చేసుకున్న బొగ్గు వినియోగంపై పరిమితిని పాటించేటట్లు చూడవలె.

కేంద్రవిద్యుత్పత్తి స్టేషన్లలో, దిగుమతి చేసుకున్న బొగ్గు వినియోగానికి సంబంధించి కేంద్ర విద్యుత్ నియంత్రణ కమీషన్ జారీచేసిన వృత్తర్వులేమైనా వుంటే, వాటిని పాటించమని డిస్కంలు ఆ స్టేషన్లపై ఒత్తిడి తేవచ్చు, లేదా కేంద్ర విద్యుచ్ఛక్తి సాధికార సంస్థ యీ అంశానికి సంబంధించి జారీచేసిన మార్గదర్శకాలను పాటించవలసిందిగా బలవంతం చేయవచ్చు.

**4.3.14(ఎ): 2014-15 మరియు 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరాలకు విద్యుత్ ఉత్పాదన ధరలు టారిఫ్:**

2014-15 నుంచి 2018-19 ఆర్థిక సంవత్సరం వరకు విద్యుత్ ఉత్పాదన ధరల టారిఫ్ల ఉత్తర్వును యింకా ఆమోదించవలసి వున్నదని శ్రీ యం.తిమ్మారెడ్డి యితరులు పేర్కొన్నారు. తెలంగాణ రాష్ట్ర జెన్కోలకు, ఆంధ్రప్రదేశ్ జెన్కోలకు సంబంధించిన విద్యుత్ ఉత్పాదన టారిఫ్లు నిర్ణయించే వరకు క్రింది అంశాలను పరిశీలించవచ్చు.

చరవ్యయాలలో ఎట్లాంటి పెరుగుదల వుండకూడదు.

స్థిర వ్యయాలలో 20 శాతాన్ని అనుమతించకూడదు. ఎందుకంటే, 'వ్యయానికి ఆ రకంగా కొంత కలపడం' నమూనాలో, స్థిర వ్యయాలు సాధారణంగా ప్రతీ సంవత్సరం తగ్గుతాయి. మూలధనంపై ప్రతిఫలం తగ్గుతుంది ఆ తర్వాత మరియు కార్యకలాపాలు, నిర్వహణ ఖర్చులలో స్వల్ప పెరుగుదల మాత్రమే ఉండడంవల్ల దీనికి కారణం.

(బి) లైసెన్సీ స్పందన: బొగ్గు వ్యయంలో పెరుగుదల, రైల్వే రవాణా చార్జీలు డిజిల్ ధరలలో పెరుగుదలను దృష్టిలో ఉంచుకొని, తెలంగాణా రాష్ట్ర నార్తర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్ చరవ్యయంలో పెరుగుదల 2 శాతం వరకు ఉంటుందని మితమైన అంచనా వేయటం జరిగింది. విద్యుత్ ఉత్పాదన టారిఫ్ ఉత్తర్వును జారీ చేయడమనేది లైసెన్సీ పరిధిలోకి రాదు. ఆంధ్రప్రదేశ్ పునఃవ్యవస్థీకరణ చట్టం ప్రకారం, తెలంగాణా డిస్కంలు సముచితమైన చర్యలు చేపట్టినవి.

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరం నుంచి 2018-19 ఆర్థిక సంవత్సరం వరకు, నియంత్రణ కాలానికి, విద్యుత్ ఉత్పాదన టారిఫ్ల నిర్ధారణ కొరకు తెలంగాణా రాష్ట్ర జెన్కో యింకా దఖలులు సమర్పించవలసి వున్నది. టారిఫ్ నిర్ధారణ కానందువలన, తెలంగాణా రాష్ట్ర డిస్కంలు ప్రస్తుతమున్న స్టేషన్లు, కొత్త స్టేషన్లకు సమర్పించిన తాత్కాలిక స్థిర వ్యయాన్ని కమీషన్ వారు అంగీకరించారు. పెట్టిన పెట్టుబడులపై ప్రతిఫలం, తరుగుదల, రుణం తిరిగి చెల్లింపు వలన స్థిర వ్యయం తగ్గటానికి అవకాశముంటుంది. కాని, ప్రతి సంవత్సరం కార్యకలాపాల, నిర్వహణ ఖర్చులు పెరుగుతూ ఉంటాయి, అందువల్ల టారిఫ్ నిర్ధారణ కాకుండా, సూచించిన ప్రకారం, స్థిర వ్యయాన్ని తగ్గించటం సముచితం కాదు. నిర్ణయించిన తాత్కాలిక స్థిర వ్యయంలో మార్పుదలకు ప్రస్తుతానికి అనుమతిస్తారు. 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి సంబంధించి, నియంత్రణ కాలానికి వాస్తవిక స్థిర వ్యయాన్ని నిర్ణయిస్తారు. దీనిని సాధారణ విధానంలో మంజూరు చేస్తారు.

చరవ్యయం గురించినంత వరకు కమీషన్ వారు 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయాన్ని అంచనా వేసేటప్పుడు, ఇంధన ధరలలో ఎట్లాంటి పెరుగుదలను పరిశీలించలేదు.

**4.3.15 :**

(ఎ) స్వల్పకాల కొనుగోళ్ళను తొలగించటం : స్వల్పకాలిక విద్యుత్ కొనుగోలు చేయుట వలన, ముఖ్యంగా స్వల్పకాల కొనుగోళ్లు చేయటం వలన, వినియోగదారులపై భారం పడుతుందని మెసర్స్ సల్గుటి ఇండస్ట్రీస్ వారు పేర్కొన్నారు. గౌరవ కమీషన్ వారు ఈ ఆందోళనను దృష్టిలో ఉంచుకొని, దీర్ఘకాలిక విద్యుత్ను సరసమైన ధరలకు కొనుగోలు చేయమని, డిస్కంలకు సముచితమైన సూచనలు ఇవ్వవలసిందిగా అభ్యర్థించారు.

(బి) లైసెన్సీ స్పందన : రాబోయే సంవత్సరాలకు, అంచనా వేయబడిన డిమాండ్ ఆధారంగా, దీర్ఘకాల ప్రాతిపదికపై విద్యుత్ను సేకరించుటకు డిస్కంలు అన్ని చర్యలను చేపడుతున్నాయి. స్పర్ధాపూర్వక వేలం పాట ద్వారా 2000 మెగా వాట్ల విద్యుత్ను దీర్ఘకాలానికై కొనడానికి ప్రయత్నాలు జరుగుతున్నాయి. చత్రీస్ గడ్ రాష్ట్రం నుండి 1000 మెగావాట్ల విద్యుత్ సరఫరా పొందుటకవసరమైన ఒప్పందాలపై గతంలోనే సంతకాలు చేయడం జరిగింది.

(సి) కమీషన్ అభిప్రాయం : దీర్ఘకాల కొనుగోళ్ళకు సంబంధించి, కమీషన్ వారి నుంచి లైసెన్సీలకు జారీ చేసిన ప్రామాణిక నిర్దేశాలున్నాయి. దీర్ఘకాల కొనుగోళ్ళు వీలుకానప్పుడు, కమీషన్ వారి పూర్వ ఆమోదంతో, డిస్కంలు స్వల్ప కాలానికి విద్యుత్ను కొనవలసి ఉంటుంది. దీర్ఘకాల, మధ్యకాలిక వనరుల ద్వారా విద్యుత్ లభ్యతను పరిశీలించిన తర్వాత, కమీషన్ వారు ధరల / (టారిఫ్) ఉత్తర్వులో పేర్కొన్న స్వల్పకాల కొనుగోళ్ళను ఆమోదిస్తుంది. దీని వలన ఆమోదించిన పరిమాణ విద్యుత్ కొనుగోలు చేయవలసిన అవసరం తీరుతుంది వీలుంటుంది.

#### 4.3.16 : (ఎ) 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరానికి డిస్కంల విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు :

శ్రీమతి పి.వైదేహి, సెక్రటరీ (ఇన్చార్జ్) ఎఫ్.ఎ.పి.సి.ఐ.ఐ. (FAPCII), ఇతరులు సూచించిన దేమనగా - తెలంగాణ రాష్ట్ర నార్తర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్ వారు ప్రస్తుత దరఖాస్తులో, 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరానికి గణన చేసిన విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం యూనిట్ ఒక్కొటికి 9.8 శాతం మేరకు పెరిగింది అలాగే, టి.యస్.యస్.పి.డి.సి.యల్ వారు/లెక్కించిన విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం 2014-15 ఆ.సం.నకు 15.5 శాతం పెరగగా, 2015-16 ఆ.సం.నకు 2.8 శాతం పెరిగింది.. మరియు 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి దాదాపు 3.6 శాతం మేరకు 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో వెచ్చించిన విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయంతోనూ 2015-16 ఆ.సం.నికి అంచనా వేసిన వ్యయంతో పోల్చినపుడు 2014-16 కొరకు లెక్కించిన కొనుగోలు వ్యయం ఏ రకంగానూ సరిపోలడం లేదని ఆక్షేపకులు అభిప్రాయపడినారు. బహిరంగ మార్కెట్లు, ఎక్స్చేంజ్ లో చెలామణి అవుతున్న విద్యుత్ ధరలలో ఇటీవలి పోకడలను పరిశీలిస్తే, ద్వైపాక్షిక, మార్కెట్ కొనుగోళ్ళకై ప్రతిపాదించిన ధర అనుచితమైన రీతిలో ఎక్కువగా వున్నది. అందుచేత, డిస్కంలు అంచనా వేసినట్లు యూనిట్ ఒక్కొటికి రూ.6/- బదులుగా, రూ.5.06ను గరిష్ట ధరగా నిర్ణయించమని గౌరవనీయ కమీషన్ వారిని వినయంతో ప్రార్థించడమైనది.

(బి) లైసెన్సీ స్పందన : లైసెన్సీలు సమర్పించిన దఖలులలో, వనరుల వారీ విద్యుత్ కొనుగోలు ధర సమాచారం పొందు పరచబడింది. తెలంగాణ రాష్ట్ర డిస్కంలు, ద్వైపాక్షిక కొనుగోళ్ళకై యూనిట్ ఒక్కొటికి రూ.6/- చొప్పున సగటు ధరను పరిశీలించినారు. తెలంగాణా ఎస్.ఆర్(SR) లోపల, వెలుపల స్థాపించబడిన జనరేటర్ల నుంచి విద్యుత్ ను పొందగలమని ఆశించడమైనది. ఐ.సీ.ఎన్.ఈ ఇండియన్ ఎనర్జీ ఎక్స్చేంజీ (IEX)లో ధరల మార్పు అత్యంత క్రియాశీలకంగా ఉంటుంది. కాబట్టి దానిని స్వల్పకాల కొనుగోళ్లకు గరిష్ట ధర నిర్ణయానికై ఒక సూచికగా తీసుకోలేము. తెలంగాణా రాష్ట్ర డిస్కంలు జనరేటర్లతో చేసుకున్న విద్యుత్ ఒప్పందాలను పరిశీలించి, ద్వైపాక్షిక విద్యుత్ కొనుగోలు ధరను నిర్ణయించమని గౌరవనీయ కమీషన్ వారిని అభ్యర్థిస్తున్నాము.

(సి) కమీషన్ అభిప్రాయం : కమీషన్ వారు 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో వెచ్చించిన వనరుల వారీ విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయాన్ని జాగ్రత్తగా పరిశీలించి, తెలంగాణా రాష్ట్ర విద్యుత్ నియంత్రణ కమీషన్ చేత ఆమోదించబడిన ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ కమీషన్ కు నిబంధన 1, 2014 ప్రకారం 'ట్రూఅప్' చేయటం జరిగింది. అట్లాగే 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, డిసెంబరు, 2014 వరకు వెచ్చించిన విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు, మిగిలిన మూడు నెలల కాలానికి తాత్కాలికంగా 'ట్రూ-అప్' (True-up) చేయటం జరిగింది. 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, చిల్లర (రిటేల్) సప్లయి వ్యాపారానికి సంబంధించి, ఈ రెండు సంవత్సరాల విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చుకు 'ట్రూయింగ్-ఆప్' ప్రభావం స్థూల ఆదాయం అవసరంలో పరిశీలించబడినది.

2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి స్థూల ఆదాయం అవసరం నిమిత్తం, వనరుల వారీగా విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చును లెక్కించే విషయంలో, కమీషన్ వారు జాగ్రత్తగా పరిశీలించిన పిదప, చివరి 9 నెలల (ఏప్రిల్-డిసెంబరు, 2014) వాస్తవ భారిత సగటు వ్యయాన్ని పరిగణనలోకి తీసుకున్నారు.

ప్రస్తుతమున్న సగటు ద్రవ్యోల్బణ రేటు దాదాపు 7%ను మరియు ధరల సూచీలను పరిశీలించిన పిదప, కమీషన్ వారు ఈ వ్యయాన్ని యూనిట్ ఒక్కొటికి రూ.6/-ను గరిష్ట ధరగా నిర్ణయించారు. 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ఆమోదించబడిన టారిఫ్ ఉత్తర్వుల, యూనిట్ ఒక్కొటికి రూ.6.11 నిర్ణయించిన గరిష్ట ధరతో పోల్చినపుడు, ఇది సముచితంగా ఉన్నది.

#### 4.3.17 : (ఎ) 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు :

శ్రీమతి పి.వైదేహి, సెక్రటరీ (ఇన్చార్జ్) ఎఫ్.ఎ.పి.సి.ఐ.ఐ. (FAPCII), ఇతరులు పేర్కొన్న ప్రకారం :

రాయలసీమ ధర్మల్ పవర్ ప్లాంటు IIIవ దశ, దామోదరం సంజీవయ్య ధర్మల్ పవర్ ప్లాంటు, I, II దశలు :

- తెలంగాణా, ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్రాల మధ్య రాయలసీమ ధర్మల్ పవర్ ప్లాంటు, మూడవ దశ, దామోదరం సంజీవయ్య ధర్మల్ పవర్ ప్లాంటు, మొదటి, రెండవ దశల నుండి ఇంధన వాటాకు కేటాయింపు విషయంలో స్పష్టత లేదని

ఆక్షేపకులు పేర్కొన్నారు. ఎందుకంటే రెండు రాష్ట్రాల పంపిణీ లైసెన్సీలు విభిన్నమైన మొత్తాలను చూపినారు.

**ఆంధ్రప్రదేశ్ జెన్కో, తెలంగాణ రాష్ట్ర జెన్కో స్టేషన్ల నుండి విద్యుత్ కొనుగోలు పరిమాణం :**

- కొన్ని ఆంధ్రప్రదేశ్ జెన్కో, మరియు తెలంగాణ రాష్ట్ర జెన్కో స్టేషన్ల నుండి సేకరించగల విద్యుత్కు, ఎట్లాంటి పటిష్టమైన కారణాలు లేకుండా, అతి తక్కువ పరిమాణంగా చూపించారు. ధర్మల్ పవర్ స్టేషన్ల నుండి ప్లాంటు భార కారకం అంటే డా.ఎన్.టి.టి.పి.ఎన్. II డా.ఎన్.టి.టి.పి.ఎన్. III, డా.ఎన్.టి.టి.పి.ఎన్. IV, రాయలసీమ ధర్మల్ పవర్ ప్లాంటు I, రాయలసీమ ధర్మల్ పవర్ ప్లాంటు, రెండవ దశ, రాయలసీమ ధర్మల్ పవర్ ప్లాంటు 3వ దశ, కాకతీయ ధర్మల్ పవర్ ప్లాంటు మొదటి దశ, నుండి మొత్తం దాదాపు 2890 మెగా వాట్లుగా దాదాపు 2.79 శాతం మేరకు తగ్గుదల వుంటుందని అంచనా వేసారు. ఇది 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరంలో (జనవరి 2015 వరకు) వాస్తవంగా సాధించిన ప్లాంటు భారకారకంతో పోల్చినపుడు 15.40 శాతంగా ఉన్నది. ఇది స్థూల ఆదాయ అవసరాన్ని తగ్గిస్తుంది.
- 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, ఆంధ్రప్రదేశ్ జెన్కో, తెలంగాణ రాష్ట్ర జెన్కో, ఎన్.టి.టి.సి మరియు ఎన్ఎల్.సి. స్టేషన్ల యొక్క చరవ్యయాలు 2 శాతం మేరకు పెరగవచ్చునని లైసెన్సీ అంచనా వేయటం జరిగింది. ఈ పెరుగుదలపై ఆధారపడిన విద్యుత్ సేకరణ టారిఫ్ నిబంధనలకు అనుగుణంగా లేదు.

**(బి) లైసెన్సీ స్పందన:**

ఆంధ్రప్రదేశ్ పునఃవ్యవస్థీకరణ చట్టం, జి.ఓ.యం.న్.నంబరు 20 మరియు బొగ్గులభ్యత, నిర్వహణ షెడ్యూళ్లు, ప్లాంటు భారకారకం, వంటి ఉత్తమ కొలమానాల అంచనాల ఆధారంగా, వివిధ వనరుల ద్వారా లభ్యమయ్యే ఇంధనం గురించి తెలంగాణ రాష్ట్ర డిస్కంలు అంచనా వేసారు. స్థిరవ్యయం మరియు చర వ్యయాల్లోని పెరుగుదల, అందుబాటులో ఉన్న సమాచారం మరియు బొగ్గు ధరలు పెరగడంపై ఆధారపడి ఉంటుంది. ఆంధ్రప్రదేశ్ డిస్కంలు అనుసరించిన పద్ధతి కాకుండా, టి.ఎన్.డిస్కంలు ఇంధన లభ్యత, విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులను తను స్వంత పద్ధతిలో అంచనాలు వేసాయి. బొగ్గు ఖర్చులో పెరుగుదల, రైల్వే రవాణా ఛార్జీలు, డీజిల్ ఛార్జీలలో పెరుగుదలను దృష్టిలో నుంచుకొని, తెలంగాణ రాష్ట్ర నార్తర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్ వారు చరవ్యయంలో 2% మేరకు స్వల్పమైన పెరుగుదల వుండవచ్చునని అంచనా వేసారు. చరవ్యయంలో వచ్చే ఈ పెరుగుదలను అంగీకరించవలసిందిగా గౌరవ కమీషన్ వారిని టి.ఎన్.డిస్కంలు అభ్యర్థించినవి. ఆమోదించబడిన విలువలలో ఏమైనా మార్పులంటే, వాటిని 'ట్రూ-ఆప్' కార్యకలాపంలో సర్దుబాటు చేస్తారు.

**(సి) కమీషన్ అభిప్రాయం:**

రాయలసీమ ధర్మల్ పవర్ ప్రాజెక్టు - మూడవదశ, కృష్ణపట్నం ప్లాంటు 1 మరియు 2 (దామోదరం సంజీవయ్య ధర్మల్ పవర్ ప్లాంటు) నుంచి పొందగల ఇంధనం అంచనాలను అప్పటి ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం జారీ చేసిన ప్రభుత్వ ఉత్తర్వు నంబరు 20 మరియు ఆంధ్రప్రదేశ్ పునఃవ్యవస్థీకరణ చట్టం 2014లో గల అంశాలకు అనుగుణంగా వేసినట్లు డిస్కంలు ఇచ్చిన సమాధానాన్ని అంగీకరించడమైనది.

2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, 5వ అధ్యాయంలో వివరించినట్లు విద్యుత్ ఉత్పాదన అంచనాలపై ఆధారపడి, ఆంధ్రప్రదేశ్ జెన్కో, మరియు తెలంగాణ రాష్ట్ర జెన్కో నుంచి లభ్యమయ్యే ఇంధనం గురించి కమీషన్ వారు అంచనా వేసారు.

చర వ్యయం గురించి, 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులను అంచనా వేయుటకు కమీషన్ వారు ఇంధన ధరలలో ఎట్లాంటి పెరుగుదలను పరిశీలించలేదు.

**4.3.18 (ఎ) పెరిగిన విద్యుత్ కొనుగోలు ధర, స్వల్పకాల విద్యుత్ కొనుగోళ్లు**

మేలైన స్పర్ధాపూర్వక వేలం పద్ధతిననుసరిస్తూ బొగ్గు దిగుమతి అయ్యేటట్లు చూడాలని శ్రీయం. వేణుగోపాలరావు తదితరలు కమీషన్ వారిని అభ్యర్థించారు. ఆంధ్రప్రదేశ్ జెన్కో, మరియు ఎన్.టి.టి.సి (NTPC) సేకరించిన దిగుమతి

చేయబడిన బొగ్గు వ్యయంపై పర్యవేక్షణ జరపాలనే సూచనను పాటించడం జరగలేదు. అంతేకాకుండా, స్వల్పకాలానికి కుదుర్చుకున్న ఒప్పందాలను పరిశీలించాలని కూడా వారు అభ్యర్థించారు.

(బి) లైసెన్సీ స్పందన : స్పర్ధాత్మక వేలం పాట ద్వారా బొగ్గును కొనుగోలు చేయడం టి.ఎన్.డిస్కంల పరిధిలో లేదు. భారత ప్రభుత్వం, బొగ్గు మంత్రిత్వ శాఖ అధ్వర్యంలో దీర్ఘకాల స్టాండింగ్ లింకేజి కమిటీ ద్వారా సాధారణంగా విద్యుత్ స్టేషన్లకు బొగ్గు జోడింపులుంటాయి. భారత ప్రభుత్వం చేత ఆమోదించబడిన జోడింపు ప్రకారం టి.ఎన్.జెన్.కో వారి ప్రస్తుత విద్యుత్ స్టేషన్లు ఎన్.సి.సి.ఎల్ (SCCL) తో జోడించబడినవి. టి.ఎన్.జెన్.కో ప్రతిపాదించిన ప్రకారంగా మరియు స్వదేశీ బొగ్గు దిగుమతి చేసుకున్న బొగ్గు రెండింటినీ వినియోగించుకునే విధంగా కొత్త ప్రాజెక్టును రూపొందించినారు. టి.ఎన్.జెన్.కో విద్యుత్ స్టేషన్లకు 13.16 మిలియన్ టన్నుల బొగ్గు అవసరముండగా, 10.67 మిలియన్ టన్నులు / సంవత్సరానికి (ఎన్.సి.సి.ఎల్ 8.36 యం.టి.పి.ఎ., యం.సి.ఎల్. 2.31 యం.టి.పి.ఎ) బొగ్గు జోడింపు కల్గి ఉన్నవి. టి.ఎన్. జెన్.కో, స్వదేశీ బొగ్గు దిగుమతి చేసుకున్న బొగ్గు రెండింటినే వుపయోగించుకొనునట్లు రూపొందించబడినది. యం.సి.ఎల్ (MCL) నుంచి జోడింపు ఏర్పాటులోని 40 శాతం మేరకు సరఫరా జరిగింది. అవసరాన్ని తీర్చటానికి ఎన్.సి.సి.ఎల్ (SCCL) జోడింపు కింద నిర్ణయించిన పరిమాణం కంటే మించిన పరిమాణాన్ని సప్లయ చేయుచున్నది. మెస్సర్స్ ఎన్.సి.సి.ఎల్ (SCCL) అదనపు పరిమాణాన్ని సప్లయ చేయుటకు అదనపు ధరను కోరుతున్నారు. అయితే ఎన్.సి.సి.ఎల్ (SCCL) నకు అదనపు ధరను చెల్లించే విషయం ఉత్తర ప్రత్యుత్తరాల దశలో ఉన్నది.

(సి) కమీషన్ అభిప్రాయం

డిస్కంలు ఇచ్చిన సమాధానం, లేవనెత్తిన అభ్యంతరానికి ప్రత్యక్ష సంబంధంతో లేదు అయితే, 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, అప్పటి ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణకు కమీషన్ వారి టారిఫ్ ధరల ఉత్తర్వులో ఈ విషయమై ఇచ్చిన సూచన ఇప్పటికీ క్రమబద్ధంగా / సక్రమంగా పాటించడగినదై వున్నది, కాబట్టి దానిని దిగువ పొందుపరచబడమైనది. డిస్కంలు ఈ విషయాన్ని అమలు చేయాల్సిందిగా సూచనలు చేయబడినవి.

**ఎ.పి.జెన్, ఎన్.టి.పి.సి.సి.ఎల్ నుంచి సేకరించిన దిగుమతి చేసుకున్న బొగ్గు వ్యయాన్ని పరిశీలించటం :**

ఎ.పి. జెన్.కో వారు దిగుమతి చేసుకునే బొగ్గును భారతప్రభుత్వం జారీ చేసిన మార్గదర్శకాల కిందగానీ లేక స్పర్ధాపూర్వక వేలం పాట ప్రక్రియ ద్వారా గానీ కొంటున్నారా అనేది తెలుసుకోవలెనని కమీషన్ వారు డిస్కంలను కోరినారు. ఆంధ్రప్రదేశ్ జెన్.కో వారి స్టేషన్ల వారిగా విద్యుత్ కొనుగోలు బిల్లుల ఆమోదానికి ముందే ఇది జరగాలి. ఎన్.టి.పి.సి.సి.(NTPC) స్టేషన్లకు సంబంధించి, డిస్కంలు దిగుమతి చేసుకునే బొగ్గు ధర నిర్ణయంలో, ఏమైన సమస్యలుంటే, వాటిని సి.ఇ.ఆర్.సి (CERC) తో చర్చించవలె.

స్వల్పకాల విద్యుత్ సేకరణ దాని ప్రక్రియకు సంబంధించి, అప్పటి ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ కమీషన్ ధరల (టారిఫ్) ఉత్తర్వుద్వారా జారీ చేసిన సూచనలు ఇప్పటికీ వర్తిస్తాయి. వాటిని దిగువ పొందుపరచబడమైనది.

**స్వల్పకాల వనరుల ద్వారా గరిష్ట కొనుగోలుధరను నిర్ణయించడం :**

విద్యుత్ పంపిణీ లైసెన్సీలు విద్యుచ్ఛక్తి చట్టం, 2003లోని సెక్షన్ 63, కింద భారత ప్రభుత్వం చేత జారీచేయబడిన మార్గదర్శకాలనుగానీ, లేదా కమీషన్ వారిచ్చిన సూచనలను అంగీకరించినా లేదా అనే విషయాన్ని డిస్కంలు వివరించనందువల్ల వెబ్ ఆధారిత స్పర్ధాత్మక పోటీ ద్వారా స్వల్పకాల వనరుల నుంచి కొనుగోళ్లు చేయుటకు గానీ పాటించవలెనని సూచించారు.

అంతేకాకుండా, అత్యవసర సమయంలో సేకరించవలెనంటే, డిస్కంలు, వనరుల వారిగా సేకరణ ధరతోపాటు సేకరణకై అనుసరించే పద్ధతి మరియు వివరాలను అందజేయవలెనని సూచించారు.

**4.3.19 : (ఎ) స్థిర వ్యయంపై అభ్యంతరాలు, హెచ్.ఎన్.పి.సి.ఎల్ యొక్క విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందం :**

హెచ్.ఎన్.పి.సి.ఎల్ (HNCPL) తో విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందంపై డిస్కంలు సంతకంచేసి, దానిని తగిన విద్యుత్ నియంత్రణ కమీషన్ కు అందజేసినది. లేనిదీ తెలపాలని శ్రీ యం.వేణుగోపాలరావు తదితరులు కోరారు. 2014-15 సంవత్సరానికి, టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు, స్థూల ఆదాయ అవసరంపై, ఆక్షేపకుడు ప్రశ్నలను సమర్పించినట్లు పేర్కొన్నాడు. డిస్కంలు హెచ్.ఎన్.పి.సి.ఎల్ తో తాము 31.3.2014 తేదీనాడు విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందంపై సంతకాలు చేసే అవకాశమున్నట్లు పేర్కొన్నారు. 2014-15 సంవత్సరానికి, లైసెన్సీలు కొత్తగా స్థాపితమయ్యే హెచ్.ఎన్.పి.సి.ఎల్ (HNCPL) విద్యుత్ ప్లాంటుకు స్థిర, చర వ్యయాలను పరిశీలించి, అవి ఎన్.టి.పి.సి.(NTPC) సింహాద్రి, రెండవ దశ యొక్క వ్యయాలతో సమానంగా వుంటాయని, డిస్కంలు తమ స్థూల ఆదాయ అవసర ప్రతిపాదనలలో తెలియజేశారు. అయితే అసలైన టారిఫ్ గౌరవనీయ కమీషన్ వారి ఆమోదానికి లోబడి వుంటుంది. ఎన్.టి.పి.సి.(NTPC) సింహాద్రి రెండవ దశ నుంచి విద్యుత్ వ్యయం యూనిట్ ఒక్కొక్కటికి రూ.3.74 గా వుంటుందని డిస్కంలు ఆక్షేపకునికి తెలియజేశాయి. రాష్ట్ర ప్రభుత్వం, లోగడ వివరించిన ప్రకారం, మెసర్స్ హెచ్.ఎన్.పి.సి.ఎల్ (HNCPL) తో 1998 యొక్క విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందాన్ని కొనసాగించవలసిందిగా, డిస్కంలకు సూచనలిచ్చినది. కమీషన్ వారి ఆమోదం కొరకు ఒప్పందం యింకా పెండింగులో వున్నందున, ఎన్.టి.పి.సి.(NTPC) సింహాద్రి రెండవ దశతో సమానంగా టారిఫ్ వసూలుకు హెచ్.ఎన్.పి.సి.ఎల్ (HNCPL) ఆలోచించిన లేదా ఊహించిన రేట్లతో, డిస్కంల విద్యుత్ కొనుగోలు ప్రతిపాదనలను దోషరహితమైనవిగానూ పూర్తిగా న్యాయబద్ధమైనవిగానూ కనిపించడం లేదు.

**(బి) లైసెన్సీ స్పందన :**

సింహాద్రి ఎన్.టి.పి.ఎన్ (STPS) యొక్క చరవ్యయం, హెచ్.ఎన్.పి.సి.ఎల్ (HNCPL) చరవ్యయంతో పోల్చి నపుడు, అది చాలా ఎక్కువగా ఉన్నది. దీనికి కారణం, స్వదేశీ బొగ్గు కొరతగా వున్నందుకు, అవసరమైన బొగ్గు పరిమాణంలో 40% వరకు దిగుమతి చేసుకోవడం. హెచ్.ఎన్.పి.సి.ఎల్ (HNCPL) విద్యుత్ ఉత్పాదన యింకా ప్రారంభించలేదు. హెచ్.ఎన్.పి.సి.ఎల్ (HNCPL) వారు 100 శాతం స్వదేశీ బొగ్గుపై ఆధారపడి చర వ్యయాన్ని లెక్కించినారు.

**(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం**

ఆంధ్రప్రదేశ్ పునఃవ్యవస్థీకరణ చట్టం, 2014 ప్రకారం, హెచ్.ఎన్.పి.సి.ఎల్ (HNCPL) నుంచి రావలసిన విద్యుత్ వాటాను డిస్కంలు అంచనా వేసారు. ధరల గురించి డిస్కంలు ఇచ్చిన సమాధానం ఆమోదయోగ్యం.

**4.3.20 : (ఎ) ఎఫ్.ఆర్.పి.(FRP) కి సంబంధించిన అభ్యంతరాలు :**

ఆర్థిక పునఃనిర్మాణ ప్రణాళిక ప్రకారం, సంచితనష్టాలలో 50 శాతం మేరకు భరించటానికి జారీ చేసిన బాండ్లకు రాష్ట్ర ప్రభుత్వం పూచీ వహిస్తుందని, శ్రీ. యం. తిమ్మారెడ్డి, తదితరులు పేర్కొన్నారు. తెలంగాణ రాష్ట్ర డిస్కంలు సమర్పించిన దఖలులలో, రాష్ట్ర ప్రభుత్వం బాండ్లను తిరిగి చెల్లిస్తూందా, లేక డిస్కంలు చెల్లించలేనపుడు మాత్రమే రంగంలోకి వస్తూందా అను విషయంతో స్పష్టత లేదు. అంతేకాకుండా ప్రభుత్వం జారీచేసిన బాండ్లు సంచిత నష్టాలలోని 50 శాతానికి బదులుగా, 40 శాతాన్ని మాత్రమే భర్తీ చేస్తాయి.

అంతేకాకుండా, తెలంగాణ రాష్ట్ర డిస్కంలు, నష్టాలలో 60 శాతాన్ని రుణాలుగా మార్చి పరిగణించవలసి వుంటుందని, తమ దాఖలులలో చూపినట్లు అభ్యంతరకర్త పేర్కొన్నాడు. కాని నష్టాలను భరించుటకు ప్రతిపాదించిన రూ.2,450 కోట్లు, మొత్తం బాధ్యతలో కేవలం 40 శాతం మేరకు మాత్రమే ఉంది. అందుచేత, మిగిలిన 60 శాతం ఏ ప్రకారం సర్దుబాటు అవుతుందనే విషయంలో స్పష్టత లేదు.

**(బి) లైసెన్సీ స్పందన :**

మార్చి, 2013 నాటికి అడిట్ చేయబడిన డిస్కంల ఖాతాల ప్రకారం, సంచిత నష్టానికి అనుగుణంగా నున్నట్టి 'స్వల్పకాలిక

రుణ బాధ్యత బకాయిల్లో 50%ను రాష్ట్ర ప్రభుత్వం చెల్లించవలసి ఉంటుంది. ఈ తేదీ ఉమ్మడి రాష్ట్రంలో ఎఫ్.ఆర్.పి. (FRP) యొక్క అమలుకు సంబంధించిన అంతిమ తేదీగా ఉన్నది. ప్రారంభంలో డిస్కంలు బాండ్లను జారీచేయగా, తెలంగాణరాష్ట్రం కోశ సంబంధిత అంశాలపై ఆధారపడి, 2 నుంచి 5 సంవత్సరాల లోగా ఆ బాండ్లను చేపడుతుంది. 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, తెలంగాణ రాష్ట్ర ప్రభుత్వం ద్వారా డిస్కంలు స్వయంగా బాండ్లను జారీ చేసే అంశాన్ని చేపట్టనున్నాయి. వడ్డీ, బాండ్ల తిరిగి చెల్లింపు బాధ్యత తెలంగాణ రాష్ట్ర ప్రభుత్వంపై ఉంటుంది. అంతేకాకుండా, 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరంలో, మొదటి అర్థభాగానికి రూ.227 కోట్లు బాండ్లపై వడ్డీగా తెలంగాణ రాష్ట్ర ప్రభుత్వం ఇప్పటికే చెల్లించినది.

**వివిధ విభాగాలకు సంబంధించిన నష్టాల మరియు సమకూర్చిన మొత్తాల వివరాలను 2012-13 కంపెనీ వార్షిక ఖాతాలను దైరెక్టర్ల రిపోర్టుతో జతపరచడమైనది.**

ఈ పథకం ప్రధానంగా డిస్కంలను ఆర్థికంగా ఆచరణ యోగ్యమైనదిగా చేయుటకు, స్వల్పకాల రుణాలను పునఃరచించుటకు, ఉద్దేశించబడినది. అందుకు ప్రభుత్వం, స్వల్పకాల రుణాలలో 50 శాతం బాండ్ల రూపంలో బ్యాంకులకు జారీచేయవలెనని ప్రతిపాదించినది. తెలంగాణ రాష్ట్రం బాండ్లను వడ్డీతోపాటు తిరిగి చెల్లిస్తుంది. స్వల్పకాల రుణాలలో మిగలిన భాగాన్ని, అంటే 31-3-2013 నాటికి ఇంకా చెల్లించవలసిన స్వల్పకాల రుణాలలో 50 శాతంమేరకు పునఃవ్యవస్థీకరించుటకు ఈ పథకం ప్రతిపాదిస్తుంది. పునఃవ్యవస్థీకరించిన రుణాలను వడ్డీతో పాటు తిరిగి చెల్లించే బాధ్యత డిస్కంలపై ఉంటుంది. తెలంగాణ రాష్ట్ర సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్ వారు తమ సమాధానంలో, 2012-13 ఆర్థిక సంవత్సరంలో కంపెనీ నిర్వహణ నష్టం రూ.2078.04 కోట్లతో కలుపుకొని, మొత్తం వ్యాపార నష్టం 7718.29 కోట్లు ఉంది. నిర్వహణ నష్టం విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు పెరగటం వల్ల జరిగింది. 2012-13 ఆర్థిక సంవత్సరంలో అధిక ధరపై విద్యుత్ కొనుగోలుకు తీసుకున్న స్వల్పకాల రుణంపై, విద్యుత్ కొనుగోలు, చెల్లించిన వడ్డీ మొత్తం రూ.790.13 కోట్లకు ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం ఎట్లాంటి రాయితీ ఇవ్వలేదు. దీనివలన 2012-13 ప్రస్తుత ఆర్థిక సంవత్సరంలో నష్టానికి దారి తీసినది. దీనితోపాటు 2009-10 ఆర్థిక సంవత్సరం నుంచి 2011-12 సంవత్సరం వరకు, గౌరవనీయ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుచ్ఛక్తి నియంత్రణ కమిషన్ చేత ఆమోదించబడని ఇంధన సర్చార్జి సర్దుబాటు రూ.948.17 కోట్ల మేరకు కంపెనీ రద్దు చేసినది. 2009-10 నుంచి 2010-11 సంవత్సరం వరకు కంపెనీ బిల్లు చేయనటువంటి, వసూలు చేయ నటువంటి ఇంధనసర్చార్జి కొరకు కంపెనీ కొన్ని ఏర్పాట్లు చేసినది, ఇది గౌరవనీయ హైకోర్టు ఉత్తర్వుల ప్రకారం, ఇంధన సర్చార్జి సర్దుబాటు బిల్లింగ్, వసూలుపై 'స్టే' విధించినందువల్ల జరిగింది. దానితోపాటు, విద్యుత్ బాండ్లు, ఆర్.ఇ.సి. (REC) రుణం చేపట్టడానికి సంబంధించి 'తృతీయ బదిలీ పథకం' మద్దతుగా ప్రభుత్వం నుంచి వసూలు కావలసిన ఒకే బిల్లు రాయితీ, తత్కాల్ రాయితీ, రాయితీ వసూళ్లు రూ.181.23 కోట్ల మేరకు ఉన్నది. ప్రభుత్వం నుంచి రావలసిన అదనపు విద్యుత్ రాయితీ రూ.3,877.87 కోట్లు సంశయాత్మకంగా మారినవి. ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం నుంచి ఎట్లాంటి వాగ్దానం లభించకపోవటం, ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం నుంచి రాయితీ లభించకపోవటం వలన పైన పేర్కొన్న ఏర్పాట్లు చేయవలసి వచ్చింది. 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో, అదనపు విద్యుత్ కొరకు ప్రభుత్వం రాయితీ యివ్వటానికి బడ్జెట్లో ఎట్లాంటి కేటాయింపు జరపలేదు. రూరల్ ఎనర్జీ సప్లై కో ఆపరేటివ్ (RESCO)కు సంబంధించిన ఆస్తులను, వాటి నికర పుస్తక విలువను గుర్తించనందువల్ల రావలసిన రద్దు రూ. 81.13 కోట్లును చేసారు. ఈ వసూళ్లకు సంబంధించి, ప్రభుత్వం నుంచి ఎట్లాంటి హామీ రానందుకు, పైన పేర్కొన్న ఏర్పాట్లను చేయడమైనది. పైన పేర్కొన్న కారణాల వలన, సంచితం చేయబడిన నికర నష్టాలు రూ.7,829.81 కోట్ల కు చేరినవి. సంచిత నష్టాలు పెరిగిన కారణంగా 31-03-2013 నాడు కంపెనీ యొక్క నికర విలువ రూ.5315.83 కోట్ల (మేరకు) ప్రతి కూల నిల్వ చూపుతున్నది. రాబోయే సంవత్సరాలలో, టారిఫ్ల 'టూ-ఆప్' ప్రక్రియ ద్వారా నష్టాలను భర్తీ చేసుకోవచ్చు; ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం ఆర్థిక పునః వ్యవస్థీకరణ ప్యాకేజీని అమలు చేయాల్సి ఉంటుంది. డిస్కంలు అధిక విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం, ద్రవ్యోల్బణం వలన పెరిగిన విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం, ఇంధన సర్చార్జీ సర్దుబాటు వసూలులో జాప్యం వలన జరిగిన వ్యయం మొదలైన వాటిని భరించుటకు స్వల్పకాల రుణాలను తీసుకున్నాయి. ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం/ తెలంగాణ రాష్ట్ర ప్రభుత్వం అధిక వ్యయంతో చేసే విద్యుత్ కొనుగోలుకు బాధ్యత వహించుటకు అంగీకరించాయి.

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం :

ప్రస్తుత సంవత్సరానికి సంబంధించినది కానందున కమీషన్ వారు ఈ ధరల (టారిఫ్) ఉత్తర్వులో ఆర్థిక పునఃవ్యవస్థీకరణ ప్రణాళిక (FRP) కు సంబంధించిన వడ్డీని పరగణించరాదనే భావనతో ఉన్నారు. కమీషన్ వారు కూడా ఆర్థిక పునఃవ్యవస్థీకరణ ప్రణాళికను ఆమోదించలేదు.

**4.3.21 : (ఎ) 2013-14 మరియు 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరాలకు 'ట్రూ-అప్' చేయటం :**

తెలంగాణ రాష్ట్ర డిస్కంలు 2013-14, 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరాలకు 1,463.30 కోట్ల రూపాయలను 'ట్రూ-అప్' కింద కోరినట్లు శ్రీ తిమ్మారెడ్డి, తదితరులు పేర్కొన్నారు. కానీ, తమ వాదనను సరియైనదని సమర్థించుకోలేదు. దానితోపాటు వారు సమర్పించిన సమాచారం కూడా గందరగోళంగా వున్నది. తెలంగాణ రాష్ట్ర సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్ వారి దఖలులో, 2013-14 సంవత్సరానికి ఆదాయం 13,295 కోట్ల రూపాయలుగా మరియు సప్లయ ధర 11,865 కోట్ల రూపాయలుగా, తెలియజేసారు. కాని, రెండింటి మధ్యతేడాను (ట్రూ-డౌన్) 161.74 కోట్ల రూపాయలుగా చూపారు.

(బి) లైసెన్సీ స్పందన : తెలంగాణ రాష్ట్ర నార్తర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ (TSNPDCL) వారు 2013-14 మరియు 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరాలకు వరుసగా 49 కోట్లు, 293 కోట్ల రూపాయలను, 'ట్రూ-అప్' పథకం కింద, దాని కొనసాగించే వ్యయంతో పాటు కోరినది. ధరల (టారిఫ్) ఉత్తర్వు లేని కారణంగా, తెలంగాణ రాష్ట్ర నార్తర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్ వారు 2014-15 సంవత్సరానికి, తాత్కాలిక ఆదాయ అంతరాన్ని 'ట్రూ-అప్' కింద కోరింది. తెలంగాణ రాష్ట్ర సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్ వారు, తమ దఖలులో 11,865 కోట్ల రూపాయలను సప్లయ వ్యయం (ధర)గా పేర్కొన్నది. కాని, కేవలం రిటైలు సప్లయ అంతరాన్ని లెక్కించుటకు మాత్రమే, పంపిణీ వ్యాపారంలోని వినియోగదారుల నుంచి వచ్చిన ఆదాయం టారిఫ్ వుత్తర్వుల్లోని విలువకు సమానంగా వుంటుందని భావించాలి. అందుచేత, ఆమోదించిన పంపిణీ వ్యయాన్ని నికరం చేసిన పిదప, తెలంగాణ రాష్ట్ర సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్ వారి అంతరాన్ని 161.74 కోట్ల రూపాయలుగా లెక్కించినారు.

వివరాలు	కోట్లరూపాయలలో
సప్లయ వ్యయం	11,865
ఆదాయం	13,295
అంతరం	(-) 1430
పంపిణీ ఖర్చు	1269
నికర అంతరం	(-) 161

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం :

తెలంగాణరాష్ట్ర విద్యుత్ నియంత్రణ కమీషన్ చేత ఆమోదించబడిన, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ కమీషన్ కు నిబంధన 1, 2014 ప్రకారం, 2013-14, 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, విద్యుత్ కొనుగోలు ధరలలో మార్పులపై డిస్కంలు 'ట్రూ - అప్' దాఖలులను సమర్పించవలసి ఉంటుంది. 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరానికి లైసెన్సీలు, నెట్వెంబరు 2014 వరకు జరిపిన వాస్తవ అమ్మకాలు, మిగిలిన 6 నెలలకు అంచనా వేయబడిన అమ్మకాలపై ఆధారపడి, అమ్మకాల అంచనాలను సమర్పించారు. కమీషన్ వారు 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో వెచ్చించిన వాస్తవ విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చును, తెలంగాణ రాష్ట్ర విద్యుత్ నియంత్రణ కమీషన్ చేత ఆమోదించబడిన, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ కమీషన్ యొక్క నిబంధన 1, 2014, 3వ అధ్యాయంలో చర్చించిన విధంగా, 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరానికి అంచనావేసిన విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చును జాగ్రత్తగా పరిశీలించిన పిదప, 'ట్రూ-అప్'ను లెక్కించినారు.



తెలంగాణ రాష్ట్ర సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్ వారు సమర్పించిన దాఖలులో నున్న అవకతవకల గురించి, వారిచ్చిన వివరణ సక్రమంగా ఉన్నది.

**4.3.22. : (ఎ) ధరల (టారిఫ్)తో సంబంధంలేనట్టి ఆదాయాలు, ఎఫ్.ఆర్.పి. (FRP) వడ్డీలు :** శ్రీమతి పి.వైదేహి, సెక్రటరీ (ఇన్చార్జ్) ఎఫ్.ఎ.పి.సి.సి.ఐ తదితరులు తెలిపిన ప్రకారం, తెలంగాణ రాష్ట్ర సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్ వారు మరియు తెలంగాణ రాష్ట్ర నార్తరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్ వారు, ధరల (టారిఫ్)తో సంబంధం లేని ఆదాయంగా వరుసగా 15.66 కోట్ల రూపాయలు మరియు 69 కోట్ల రూపాయలుగా తెలిపారు. కానీ ఆడిట్ చేయబడిన ఖాతాల మొత్తాలతో ఈ మొత్తాలను సరిపోల్చినపుడు, వాటిలో స్పష్టంగా కొన్ని మార్పులు కనిపించినవి. అందుచేత ఈ ఖాతా జాగ్రత్తగా పరిశీలించి, ఖచ్చితంగా ఆడిట్ చేయబడిన ఖాతాలలో వెల్లడి అయిన మొత్తాలనే ఆమోదించవలెనని గౌరవనీయ కమీషన్ వారిని కోరడమైనది. ఎఫ్.ఆర్.పి (FRP) రుణాలకు సంబంధించి, ఆ రుణాలను, చెల్లించవలసి వున్న నిర్వహణ మూలధన రుణాలు, చెల్లించవలసి వున్న విద్యుత్ కొనుగోలు రుణబాధ్యతలను రద్దు చేయుటకు తీసుకోవడమైనదని ఆక్షేపణకుడు పేర్కొన్నాడు. వీటిని గత సంవత్సరాల స్థూల ఆదాయ అవసర ఉత్తర్వుల ద్వారా ఇది వరకే అనుమతించినారు. అందుచేత, ఎఫ్.ఆర్.పి (FRP) రుణాల కొరకు డిస్కంలు మళ్ళీ కోరితే ఒకే అలివెన్నును రెండుసార్లు కోరినట్లవుతుంది.

**(బి) లైసెన్సీ స్పందన :** లైసెన్సీ యొక్క వార్షిక ఖాతాలపై ఆధారపడి, ధరల (టారిఫ్) ద్వారా కాకుండా సమకూరిన ఆదాయాన్ని, నిర్వహణేతర ఆదాయంతో కలుపుకొని అంచనా వేసారు. బిల్లు చెల్లింపులో జాప్యానికి సర్చార్జీ చెల్లింపు, విద్యుత్ కొనుగోలుపై రిబేటు వంటి ఆదాయాలు, నిర్వహణ ద్వారా కాకుండా ఇతరత్రా వచ్చిన ఆదాయాలుగా ఉంటాయి. వాటిలో కొన్ని వసూలు చేయవలసి కానివిగా, మరికొన్ని అంతర్గత సామర్థ్యం ద్వారా ఏర్పడినవిగా ఉంటాయి. వీటిని రెగ్యులేటరీ అకౌంటింగ్ కొరకు, టారిఫ్ ద్వారా కాకుండా వచ్చిన ఆదాయం నుంచి మినహాయించినారు. 31 మార్చి, 2013 నాటికి సంచితమయిన నష్టాలకు, అధిక ధరకు విద్యుత్ను కొనుగోలు చేయడం, 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం వరకు వసూలు కాని ఇంధన సర్చార్జీ సర్దుబాటు సొమ్ము, ప్రధాన కారణాల. భారత ప్రభుత్వం, రాష్ట్ర ప్రభుత్వం మరియు డిస్కంల చేత చేపట్టిన చర్యల సహాయంతో, ఈ రంగం యొక్క ఆర్థిక పరిపుష్టికి ఎఫ్.ఆర్.పి. (FRP) పథకాన్ని రూపొందించడం జరిగింది. ఈ పథకాన్ని రూపొందించేటప్పుడు, ఆడిట్ చేయబడిన ఆర్థిక ఖాతాల ఆధారంగా. డిస్కంల యొక్క సంచిత నష్టాలను పరిగణలోకి తీసుకోబడినవి. ఈ పథకం వల్ల డిస్కంలు సాధించిన వాణిజ్య స్వయంసమ్మద్ధి (స్వయం భరణ శక్తి) ఈ పథకం అమలుకు సంబంధించిన చర్యలపై ఈ పథకం సఫలత యొక్క విజయం, ఆధారపడి ఉంటుంది. అందుచేత, లైసెన్సీ నివేదించినట్టి ప్రిన్సిపల్ సొమ్ము వడ్డీతోపాటు వసూలు చేసుకొనుటకు అనుమతించవలసిందిగా డిస్కంలు గౌరవనీయ కమీషన్ వారిని కోరుతున్నాయి.

**(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం :** కమీషన్ వారు ధరల (టారిఫ్) ద్వారా కాకుండా ఇతరత్రా వచ్చిన ఆదాయాన్ని పరిశీలించలేదు. ఎందుకంటే, ఈ విషయం తెలంగాణ రాష్ట్ర విద్యుత్ నియంత్రణ కమీషన్ చేత ఆమోదించబడిన, ఆండ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ కమీషన్ యొక్క నిబంధన 1, 2014లో పేర్కొన బడలేదు. దీనికి కేవలం విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయ మార్పులతో సంబంధం కల్గి వుంటుంది. తెలంగాణ రాష్ట్ర విద్యుత్ నియంత్రణ కమీషన్ వారిచే ఆమోదించబడిన, ఆండ్రప్రదేశ్ రాష్ట్ర విద్యుత్ నియంత్రణ కమీషన్ యొక్క నిబంధన 1, 2014 ప్రకారం, కమీషన్ వారు జాగ్రత్తగా పరిశీలించిన పిదప 'ట్రూ-అప్'ను నిర్వహించారు. ఈ ధరల (టారిఫ్) ఉత్తర్వులో, ఆర్థిక పునఃవ్యవస్థాపన ప్రణాళికకు సంబంధించి కోరిన వడ్డీని పరిగణించరాదనే భావనలో కమీషన్ వారు వున్నారు.

**4.3.23(ఎ) ధరల (టారిఫ్)ల ట్రూ-అప్ :** శ్రీమతి వైదేహి, సెక్రటరీ (ఇన్చార్జ్) ఎఫ్.ఎ.పి.సి.సి.ఐ. తదితరులు పేర్కొన్న ప్రకారం, లైసెన్సీ స్థాయిలో గౌరవనీయ కమీషన్ వారు 'ట్రూ-యింగ్' ప్రక్రియ నిర్వహించవలెనన్నారు. దీనిలో రాష్ట్ర విభజన వరకు, అంటే 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరపు ధరల (టారిఫ్) ఉత్తర్వులో ఆమోదించిన 13.45 శాతం లక్ష్యంగా బదులు, 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో టి.ఎన్.నార్తరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్ వారి పంపిణీ నష్టాలు 14.89 శాతంగా ఉన్నవి. పంపిణీ నష్టం యం.వై.టి (MYT) పథకం కింద ఒక నియంత్రించ దగిన కారకంగా వున్నట్లు చెప్పవచ్చు. ఈ

సందర్భంగా, లైసెన్సీ యొక్క అసమర్థత కారణంగా ఏర్పడిన నష్టాలకు వినియోగదారులపై భారం మోపటం సరికాదు. ధరల (టారిఫ్) నిబంధనలకు సంబంధం లేని కారణంగా, సప్లయిలో ప్రయోజనాన్ని అనుమతించకూడదు. ఆదాయాన్ని 'ట్రూయింగ్' చేసేటప్పుడు, బిల్లుల చెల్లింపుల్లో జరిగిన అలస్యం కొరకు వసూలు చేసిన సర్చార్జీ చెల్లింపులను ట్రూయింగ్ చేసి, దానిని స్థూల ఆదాయ అవసర మొత్తం (ARR) నుంచి మినహాయించవలెను.

(బి) లైసెన్సీ స్పందన : తెలంగాణా రాష్ట్ర సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్ వారు తమకు అనంతపురం, కర్నూలు జిల్లాల మధ్యగల 'ట్రూ-అప్' చేయు అంశాలను వేరుచేయడం జరిగింది. అనంతపురం, కర్నూలుకు చెందిన ఖర్చులకై తెలంగాణా రాష్ట్ర సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్ వారి వినియోగదారులపై భారం వేయకూడదని నిర్ణయించినది. పంపిణీ నష్టాలకు సంబంధించి వాటిని తగ్గించుటకు లైసెన్సీ తీవ్ర ప్రయత్నాలు చేస్తున్నారు. వివిధ పథకాలతో సాంకేతికపరమైన నష్టాలను తగ్గించి, క్రమేపీ బలపరిచే కార్యక్రమాల నెట్ వర్క్ ను చేపట్టడం జరిగింది. అట్లాగే క్రమంగా డి.పి.ఇ. (DPE) తనిఖీలు నిర్వహించటం ద్వారా వాణిజ్యపరమైన నష్టాలను తగ్గించటానికి చర్యలు చేపట్టబడినవి. తెలంగాణా రాష్ట్ర నార్తర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్ వివిధ నష్టాల తగ్గింపు చర్యలను చేపట్టడం వల్ల అవి 2000-01 సంవత్సరంలో 30.52 శాతంగా వున్న నష్టాలు 2013-14 సంవత్సరంలో 14.89 శాతానికి తగ్గించబడినవి. ఆయా సంవత్సరాలకు దాఖలు చేసిన స్థూల ఆదాయం అవసరాల వివరాలలో లైసెన్సీ రానిబాకీలు, సంశయాత్మక బాకీలను గురించి కోరలేదు. విద్యుత్ అమ్మిన రుణగ్రస్తుల నుంచి రావలసిన ఆదాయానికి కమీషన్ వారు కూడా ఎట్లాంటి, రానిబాకీల, సంశయాత్మక బాకీల, సంశయాత్మక బాకీలకు ఏర్పాటు చేయలేదు. రానిబాకీలు, సంశయాత్మక బాకీలు, నిర్వహణ మూలధన అవసరాలకు లైసెన్సీ చెల్లింపు జాప్యం జరిగినపుడు వసూలు చేసే సర్చార్జీల సొమ్మును వినియోగిస్తున్నారు. రెగ్యులేటరీ ఖాతాల దృష్ట్యా, ట్రూ-అప్ చేసేటప్పుడు, టారిఫ్ ల ద్వారా కాకుండా వచ్చిన ఆదాయం నుంచి లైసెన్సీ డి.పి.ఎన్ (DPE)ను మినహాయించినారు. సప్లయి ప్రయోజనానికి సంబంధించి, గౌరవనీయ కమీషన్ ఆమోదించిన రెగ్యులేటరీ అసవాయితీ ప్రకారం, లైసెన్సీకి 16% రాబడి లభిస్తుంది. అందులో పంపణీ వ్యాపారం నుంచి 14 శాతం ఈక్విటీ మీద ప్రతిఫలం (RoE) గానూ మిగిలిన 2 శాతం, సప్లయి ప్రయోజనం (మార్జిన్)గా లభిస్తుంది.

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : అనంతపురం, కర్నూలు ప్రాంతాల యొక్క ఖర్చులను వేరుచేయవలసిన ఆవశ్యకతను వివరిస్తూ, డిస్కంలు ఇచ్చిన సమాధానం సంతృప్తికరంగా ఉన్నది. విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయాన్ని 'ట్రూ-అప్' చేసేటప్పుడు, యం.వై.టి (MYT) టారిఫ్ ఉత్తర్వులో ఆమోదించినట్లు, విద్యుత్ కొనుగోలు పరిమాణాన్ని నిర్ణయించుటకు, కమీషన్ వారు నష్టాలను పరిమితం చేస్తున్నారు. ఆ విధంగా, అదనపు నష్టాలను కోరినందువల్ల వినియోగదారులపై భారం మోపటం జరగలేదు. 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, తెలంగాణా రాష్ట్ర విద్యుత్ నియంత్రణ కమీషన్ చేత ఆమోదించబడిన, ఆండ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ కమీషన్ యొక్క నిబంధన నంబరు 1, 2014 ప్రకారం, స్థూల ఆదాయం అవసరానికి కేవలం ట్రూ-అప్ చేసిన విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయాన్ని మాత్రమే పరిగణలోకి తీసుకున్నారు.

**4.3.24 : (ఎ) కొనసాగింపు వ్యయం గురించి అభ్యంతరాలు**

శ్రీమతి పి.వైదేహి, సెక్రటరీ, (ఇన్ చార్జ్) ఎఫ్.ఎ.పి.సి.ఐ.ఐ. (FAPCII), తదితరులు పేర్కొన్నట్లు, 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, 'ట్రూ-డౌన్' చేయబడిన ఆదాయ అంతరానికి సంబంధించి, వసూలు చేసిన ధర (టారిఫ్)ను లైసెన్సీ వినియోగదారులకు తిరిగి చెల్లించవలెనన్నారు. బేనర్ టుకు 1.20 రెట్లు వడ్డీకి. 350 బేసిక్ పాయింట్లు కలిపి ఈ చెల్లింపు జరగవలసి ఉంటుంది.

(బి) లైసెన్సీ స్పందన : ప్రస్తుత తరుణంలో, గత సంవత్సరాల నష్టాలతో లైసెన్సీ సతమతమవుతున్నప్పుడు, 2013-14లో 'ట్రూ-డౌన్' ద్వారా వసూలైన ఆదాయంపై లాభాన్ని ఆర్జించే ప్రసక్తి లేదు. అంతేకాకుండా, 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, 'ట్రూ-అప్' కొరకు, లైసెన్సీ ఆదాయ అంతరానికి దాఖలులు సమర్పించారు. దానిలో వారు ప్రతికూల అమ్మకాల మిశ్రమం కారణంగా ఏర్పడిన ఆదాయ నష్టంతో సమర్పించిన దాఖలును అంగీకరించవలసిందిగా గౌరవనీయ కమీషన్ ను కోరినారు.

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : కమీషన్ వారు 2013-14 మరియు 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరాలకు వరుసగా, తెలంగాణ రాష్ట్ర విద్యుత్ నియంత్రణ కమీషన్ చేత ఆమోదించబడిన, ఆండ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ కమీషన్ యొక్క నిబంధన నంబరు 1, 2014 ప్రకారం 'ట్రూ-డౌన్' / 'ట్రూ-అప్' లను నిర్వహించారు.

#### 4.3.25 : (ఎ) : ఆర్థిక పునఃవ్యవస్థీకరణ ప్రణాళిక విషయంలో అభ్యంతరాలు

శ్రీ యం.వేణుగోపాల్ రావు, తదితరులు పేర్కొన్న ప్రకారం, 31-03-2013 తేదీ నాటికి టి.ఎన్.ఎన్.పి.సి.డి.సి.ఎల్ (TSSPDC) నకు రూ.6455.68 కోట్లు, టి.ఎన్.ఎన్.పి.సి.డి.సి.ఎల్ (TSNPDCL) నకు రూ.3512 కోట్లు సంచిత నష్టాలుగా ఉన్నట్లు ఆయా డిస్కంలు చూపినవి. ఈ నష్టాలకు సంబంధించి, రాష్ట్ర ప్రభుత్వం ఎఫ్.ఆర్.పి. (FRP) పథకం కింద, రూ.4060.73 కోట్ల మేరకు బాండ్లను జారీచేసి, ప్రతీ డిస్కంకు రూ.1225 కోట్లు చొప్పున, రెండు డిస్కంలకు స్వల్పకాల రుణాలను మంజూరు చేసినది. ధరల (టారిఫ్)ల ద్వారా వడ్డీ వ్యయాన్ని వసూలు చేసుకోవలసి వుంటుందని డిస్కంలు భావిస్తూ, దీనిని వసూలు చేసుకొనుటకు అనుమతించవలసిందిగా కమీషన్ వారిని అభ్యర్థించినారు. డిస్కంలు స్వల్పకాలానికి విద్యుత్తును కొనుగోలు చేయుటకు సంబంధించి పరిమాణం, కాల వ్యవధి, గరిష్ట ధర విషయమై ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి. నుంచి ఎట్లాంటి ఆమోదం కోరడం గాని పొందడం గానీ జరగలేదని ఆక్షేపకుడు పేర్కొన్నాడు. ఎఫ్.ఎన్.ఎ. (FSA) కింద అట్లాంటి ఖర్చు అనుమతించబడితే, దాని తగ్గట్టుగా డిస్కంలు ఆమోతాన్ని కోరి వుండేవారు. కానీ వారు ఆప్రకారంగా చేయనందువలన, డిస్కంలు రూ.132 కోట్ల మేరకు కొనసాగించే (Carrying) ఖర్చును వినియోగదారుల నుండి వసూలు చేయుటకు అనుమతించరాదు. 2014-15 సంవత్సరంలో డిస్కంలు వెచ్చించిన అదనపు విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చును వినియోగదారుల నుండి పూర్తిగా లేక పాక్షికంగా వసూలు చేయుటకు అనుమతి ఉండా లేదా అనే విషయం గౌరవనీయ కమీషన్ వారు పరిశీలించవలె.

(బి) లైసెన్సీ స్పందన : కేంద్ర ప్రభుత్వం 'ట్రాన్సిమిషన్ ఫైనాన్స్ మెకానిజం' (టి.ఎఫ్.ఎం) ద్వారా ఎఫ్.ఆర్.పి. (FRP) నకు ఆ కార్యక్రమంలో సూచించిన నిబంధనలకు అనుగుణంగా మద్దతు నిస్తుంది. టి.ఎఫ్.ఎం. (TFM) నకు దిగువ పేర్కొన్న లక్షణాలుంటాయి.

- యాక్సిలరేటెడ్ పవర్ డెవలప్ మెంట్ (RAPDRP) కింద సూచించిన నష్టం పరిధిని అధిగమించి, ఎ.టి.అండ్.సి (AT&C) నష్టాల తగ్గింపును వేగవంతం చేయడం ద్వారా, పొదుపు చేసిన అదనపు ఇంధనపు విలువకు సమానంగా, గ్రాంటునిచ్చి ద్రవ్యత్వానికి తోడ్పాటు నందించటం.
- రాష్ట్ర ప్రభుత్వం తీసుకున్న రుణబాధ్యత కు సంబంధించి సొమ్ము తిరిగి చెల్లించిన అసలు మొత్తంలో 25 శాతాన్ని, 'పెట్టుబడి మొత్తాన్ని తిరిగి ఇచ్చి మద్దతు' తెలిపే పథకం కింద ప్రోత్సాహకరంగా ఇవ్వడం.

ఎఫ్.ఆర్.పి. (FRP) పథకాలలో భాగంగా, టారిఫ్ నిర్ణయం, ఆదాయాన్ని వసూలు చేయటం, సబ్సిడీని విడుదల చేయటం, మీటర్లు ఏర్పరిచే చర్యలు, ఖాతాల ఆడిట్, ఆర్థిక నిర్వహణ మెరుగుపర్చటం, మొదలైన రంగాలలో చేపట్టవలసిన చర్యలను సూచించబడినవి. 2012-13 ఆర్థిక సంవత్సరం వరకు, ఎఫ్.ఆర్.పి. (FRP) పథకం అమలుకు చివరి తేదీ వరకు, ఆండ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం వారి బకాయి రుణబాధ్యతను రూ.8600 కోట్లుగా నిర్ణయించబడినది. ఆండ్ర ప్రభుత్వం రుణబాధ్యతల అంతిమ పరిష్కారంగా, రూ.8600 కోట్ల మేరకు రుణబాధ్యతలను తీసుకోవడానికి మరియు (టి.ఎన్. డిస్కంల వాటా రూ.4553.85 కోట్ల) తీసుకోవటానికి ఒప్పుకున్నది.

బాండ్లను తీసుకోవటానికి ఒప్పుకున్న ప్రభుత్వ బాధ్యతను మరొకసారి పునరుద్ఘాటించవచ్చు. ఎఫ్.ఎన్.ఎ. (FSA) వసూలు చేయలేని అశక్త కారణంగా, పునఃవ్యవస్థీకరించబడిన రుణాలపై వడ్డీ భాగాన్ని పరిగణించవలసిందిగా కమీషన్ వారిని డిస్కంలు కోరుతున్నవి. అంతేకాకుండా, ఒకవేళ డిస్కంలు, ఎఫ్.ఎన్.ఎ (FSA) వసూలు చేసుకునే స్థితిలో వుండే, వినియోగదారుల పై ఎట్లాంటి బాధ్యత ఉండదు. పైన పేర్కొన్న వాస్తవాల దృష్ట్యా ఎ.ఆర్.ఆర్. (ARR) కింద వడ్డీని భర్తీ చేసుకునే అవకాశం మాత్రమే డిస్కంలకు ఉంటుంది. 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం యొక్క టారిఫ్ ఉత్తర్వు 2014-15 ఆ.సం.నకు కూడా వర్తిస్తుందని

భావించవచ్చు. గౌరవనీయ విద్యుత్ నియంత్రణ కమీషన్, ఒక్కొక్క కిలోవాట్కు గరిష్ట ధర 6 రూపాయలుగా, 10,094 మిలియన్ యూనిట్లను మార్కెట్లో కొనుగోలు చేయుటకు ఆమోదించినది. డిస్కంలు మార్కెట్ నుంచి విద్యుత్ను కొనవచ్చు, లేదా, కొరత వున్న సమయాలలో పరస్పర (అంతర) మార్పిడి చేయవచ్చు. గౌరవనీయ విద్యుత్ నియంత్రణ కమీషన్ వారు, ఒక్కొక్క యూనిట్ రూ. 8.97 చొప్పున 2,431 మిలియన్ యూనిట్ల మేరకు ఆర్.ఎల్.ఎన్.జి (RLNG) నుండి డిస్పాచ్ నకు కూడా అనుమతించారు. గౌరవనీయ ఇ.ఆర్.సి. (ERC) సప్లయి తక్కువగా నున్న సందర్భాలలో గరిష్ట ధరను నిర్ణయించినది. విద్యుత్ చట్టం, 2003 సెక్షన్ 62.1(ఎ) ప్రకారం, విద్యుత్ను సరసమైన ధరలకు అందించటానికి, డిస్కంలు, ఒక సంవత్సర కాల వ్యవధిని మించకుండా విద్యుత్ను సేకరించవచ్చు.

డిస్కంల యొక్క నగదు ప్రవాహాన్ని గమనిస్తూ, డిస్కంలు ఎఫ్.ఎన్.ఎ (FSA) ను వసూలు చేయలేని ఆవశ్యకత కారణంగా, ఎ.ఆర్.ఆర్. (ARR) ద్వారా రుణంపై వ్యయాన్ని రాబట్టుకోవటం అనివార్యమవుతుంది. డిస్కంల యొక్క ఆదాయం పరిమితంగా వుంటుందని, ఎ.ఆర్.ఆర్. (ARR) లోని సూచించినట్టి ఆదాయాలతో ఖర్చులన్నింటినీ భరించవలసి యుంటుందని విద్యావంతుడైన అభ్యంతరదారునికి తెలుసు. ఎ.ఆర్.ఆర్. (FRR) ద్వారా రుణంపై వ్యయాన్ని భర్తీ చేయలేక పోతే, డిస్కంలు రుణ వ్యయాన్ని భరించుటకు, జనరరేటర్ బాధ్యతను వాయిదా వేయాల్సి ఉంటుంది. ప్రతీ బిల్లుపై రిబేటు ప్రయోజనం 2 నుంచి 2.5 శాతం వరకు వదులుకోవలసి ఉంటుంది. అంతేకాకుండా, రుణంపై అయ్యే వ్యయాల చెల్లింపుకై అప్పులను తీసుకోవలసి ఉంటుంది.

(సి) కమీషన్ వారి ఆభిప్రాయం : కమీషన్ వారు ఈ ధరల (టారిఫ్) ఉత్తర్వులో 'ఫ్రెనాన్సియల్ (FRP) కి సంబంధించిన వడ్డీని పరిశీలించకూడదని భావిస్తున్నారు. ఎందుకంటే, అది ఈ సంవత్సరానికి సంబంధించినది కాదు. ఎఫ్.ఆర్.పి (FRP) పథకాన్ని కమీషన్ వారు ఆమోదించలేదు. గత సంవత్సరాల ఎఫ్.ఎన్.ఎ (FSA) యొక్క రికార్డులను పరిశీలించినపుడు, అప్పటి ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి. (APERC) ఒక నిర్ణీత పరిమాణంలో, స్వల్పకాల విద్యుత్ కొనుగోలును ప్రాధాన్యతల క్రమంలో అనుమతించినది. ధరల (టారిఫ్) ఉత్తర్వులో ఆమోదించిన పరిమాణం మేరకు విద్యుత్ కొనుగోలు పరిమాణం మొత్తాన్ని పరిమితం చేయడంగానీ లేదా వాస్తవ పరిమాణంగానీ, ఏది తక్కువయితే, దానిని అనుమతించినది. సెప్టెంబరు, 2014 తేదీ వరకు జరిపిన వాస్తవ అమ్మకాలపై ఆధారపడి 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరానికి, అంచనా వేసిన అమ్మకాలను, మిగిలిన 6 నెలలకు వూహించిన అమ్మకాలను లైసెన్సీలు సమర్పించినారు.

తెలంగాణా రాష్ట్ర ఇ.ఆర్.సి (TSERC) చేత ఆమోదించబడిన, (రీస్ట్రక్చర్డ్ ప్లాన్) ఆంధ్రప్రదేశ్ ఇ.ఆర్.సి. (APERC) యొక్క నిబంధన సం.1 2014లో 3వ అధ్యాయంలో చర్చించిన ప్రకారం, 2014-15 ఆ. సం.లో వూహించిన విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చును 2013-14 ఆ.సం.లో వెచ్చించిన వాస్తవ విద్యుత్ కొనుగోలును ఖర్చును, కమీషన్ వారు జాగ్రత్తగా పరిశీలించి, 'ట్రూ-అప్' విలువను లెక్కించటం జరిగింది.

**4.3.26 : (ఎ) : ఎ.పి.జి.పి.సి.ఎల్ (APGPCL) నుంచి డిమాండ్ ఛార్జీలను రాబట్టుట**

శ్రీ యం. వేణుగోపాల్ రావు, తదితరులు పేర్కొన్న ప్రకారం, డిస్కంలు సుమారు రూ.5 కోట్ల మేరకు వాపసు చేయాల్సి వుంటుందని ఎ.పి.పి.సి.సి. (APPCC) వారు అంచనా వేసారు. ఇందులో డిస్కంలు ఎంత మొత్తం వాపసు ఇచ్చారనే విషయాన్ని ఆక్షేపకుడు తెలుసుకొనగోరుతున్నాడు.

(బి) లైసెన్సీ స్పందన : ఎ.పి.జి.పి.సి.ఎల్. (APGPCL) నకు సంబంధించి, డిమాండ్ ఛార్జీల వసూలుకు వినియోగదారు లందరికీ నోటీసులను జారీ చేసినారు. డిస్కంలు వాటాదారులకు జారీచేసిన నోటీసులపై మెసర్స్. ఎ.పి.జి.పి.సి.ఎల్ (APGPCL) వారు గౌరవనీయ హైకోర్టులో ఒక దావాను (డబ్ల్యు.పి నంబరు 24594 2011) వేసారు. డిస్కంలు సెప్టెంబరు, 2011లో తమ ప్రతివాదనలు సమర్పించాయి. కోర్టువారు వాటిని అనుమతించినది. కోర్టులో కేసు ఎక్కువ కాలం పెండింగులో వున్నందున, డిస్కంలు మరొకసారి ప్రతివాదనలు సమర్పించారు. కోర్టువారు వాటిని అనుమతించినది. కోర్టులో కేసు ఎక్కువ కాలం పెండింగులో వున్నందున, డిస్కంలు 'స్టే' దరఖాస్తును రద్దుచేయవలసిందిగా మరొకసారి ప్రతివాద అఫిడవిట్ 16.02.2013

తేదీనాడు సమర్పించినారు. కేసు కోర్టులో పెండింగ్లో వున్నందున, సొమ్మును వసూలు చేయుటకు వీలుండదు. ఎ.పి.జి.పి.సి.ఎల్. (APGPCL) గౌరవనీయ హైకోర్టును ఆశ్రయించినది, ఈ కేసు కోర్టు విచారణలో వున్నది.

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : డిస్కంలు ఇచ్చిన సమాధానం సంతృప్తికరంగా ఉన్నది. అయితే గౌరవనీయ హైకోర్టు పరిధిలో నున్న ఈ అంశం త్వరగా పరిష్కారం అయ్యే విధంగా డిస్కంలు చర్యలు చేపట్టవలసిందిగా సూచనలు చేయడమైనది.

#### 4.3.27 : (ఎ) వ్యవసాయం కొరకు అధిక వినియోగం అయినందుకు ట్రూ-అప్

కమీషన్ వారు అనుమతించిన స్థాయిని మించి, టి.ఎన్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్. కొరకు 406 మిలియన్ల యూనిట్ల మేరకు వ్యవసాయక వినియోగం జరిగినట్లు డిస్కంలు చూపినారు. ఇది 2013-14లో 32.87 శాతంగా ఉండి 2014-15లో 37.28 శాతానికి పెరిగినది. 2013-14 సంవత్సరానికి, టి.ఎన్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్.నకు 1116.57 మిలియన్ల యూనిట్ల మేరకు వినియోగం జరిగినట్లు, 2013-14లో 20.95 శాతంగా వున్న మొత్తం 2014-15లో 22.98 శాతానికి పెరిగినది. ప్రభుత్వం సబ్సిడీతో పాటు, క్రాస్ సబ్సిడీని కూడా ఇవ్వటం వలన, వ్యవసాయానికి సవరించిన అదనపు వినియోగానికి వర్తించు ఖర్చును 'ట్రూ-అప్' చేయటానికి కమీషన్ వారు అనుమతించకూడదు. ఈ మొత్తాన్ని ప్రభుత్వం వారు అదనపు సబ్సిడీగా అందజేయాలని మెసర్స్ డక్కన్ స్మిత్ తదితరులు పేర్కొన్నారు.

(బి) లైసెన్సీ స్పందన : గౌరవనీయ కమీషన్ వారి చేత సూచించబడిన ఐ.ఎన్.ఐ. విధానంపై ఆధారపడి, వ్యవసాయ అమ్మకాలను అంచనా వేయడం జరిగింది. సబ్సిడీ పొందే వినియోగదారులలో కలుపుకొని అన్నీ వర్గాల వినియోగదారులకు, సప్లయిని అందచేసే బాధ్యత లైసెన్సీలపై ఉంది. జాతీయ ధరల(టారిఫ్) విధానం ప్రకారం వినియోగదారులకు టారిఫ్ ను విద్యుత్ సేవలకయ్యే ఖర్చుకు +/- 20 శాతం కలిసి నిర్ణయిస్తారు. అందుచేత ఆదాయాన్ని సమానం చేయుటకు, సి.ఐ.ఎన్. కంటే తక్కువ టారిఫ్ వున్న వినియోగదారులకు, సి.ఐ.ఎన్. కంటే ఎక్కువగా నిర్ణయించిన ధరలు(టారిఫ్) గల వినియోగదారుల మధ్య "క్రాస్ సబ్సిడీ" పూర్వక సబ్సిడీ వుంటుందని భావించడమైనది. క్రాస్ సబ్సిడీ సర్దుబాటు చేసిన తర్వాత లోటు వుంటే, దానిని ప్రభుత్వ సబ్సిడీ కూడా ద్వారా భర్తీ చేయవలె. డిస్కంలు అంచనా వేసిన ఆదాయ అంతరాన్ని ప్రభుత్వ మిచ్చే సబ్సిడీ నుంచి, టారిఫ్ ల ద్వారా వచ్చే ఆదాయం నుంచి భర్తీ చేయాలి.

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం: తెలంగాణా రాష్ట్ర విద్యుత్ నియంత్రణ కమీషన్ చేత ఆమోదించబడి ఆంధ్రప్రదేశ్ ఇ.ఆర్.సి.కొన్ని నిబంధన సంబంధ 10, 2014 ప్రకారం, 2014-15, 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చును 'ట్రూయింగ్ - అప్' చేసేటప్పుడు, కమీషన్ వారు, ధరల (టారిఫ్) ఉత్తర్యులోని పరిమాణం మేరకు వ్యవసాయక అమ్మకాలను పరిమితం చేసినారు.

#### 4.3.28 2015-16 ఆ.సం.నికి ఆదాయపు(రెవెన్యూ) లోటు గురించి పరిగణించవలసిన అంశాలు

(ఎ) శ్రీమతి పి.వైదేహి, సెక్రటరీ (ఇన్ చార్జ్), FAPCCI శ్రీ యం. వేణుగోప్రాసావు తదితరులు; TSSPDCL మరియు TSNPDCL లు అంచనావేసిన అవసరమైన ఆదాయం (రాబడి) రూ. 26,174కోట్లు గానీ ప్రస్తుతం ధరల ప్రకారం రాగల ఆదాయం రూ. 18,909 కోట్లుగా ఉన్నందువల్ల 2015616 ఆ.సం.లో రూ. 7,565 కోట్ల ఆదాయ లోటుందని పేర్కొన్నారు. ఈ ఆదాయ కొరతను వారు ఏ విధంగా పూర్తిచేయవలసిందో స్పష్టంగా తెలుపలేదని చేశామని భావించవచ్చునని, పైగా తమ ప్రతిపాదనలను చాలా ఆలస్యంగా దాఖలు చేయడాన్ని బట్టి ఆదాయ లోటును పూర్తిచేయడానికి అవసరమైన సబ్సిడీకి సబంధించి తప్పక మంజూరు చేస్తామని ప్రభుత్వం నుండి పొందినారని భావించవలసి వస్తుందనీ వారు తెలిపారు. 'డిస్కం'లు ఇచ్చిన ప్రతిపాదనలను పరిశీలించి చదివిన వారికి (వివిధ క్యాటగిరీల వినియోగదారులకు రూ. 1089 కోట్ల మేరకు పెంచిన ధరలను అంటే 5.76% పెంపుదల ద్వారా వివేకవంతమైన నిర్ణయాలు తీసుకొనడం నివారించగలగేవారని అభిప్రాయపడ్డారు. ముందుగా సేవలందించుటకయ్యే వ్యయానికి  $\pm 20\%$  కలిపి ధరలు నిర్ణయించిన తర్వాత రాష్ట్ర ప్రభుత్వం నుంచి లభించగల సబ్సిడీ

ఆదారంగా సబ్సిడీ ధరలను నిర్ణయించడం భావ్యంగా ఉంటుందని వారు విన్నవించారు.

(బి) లైసెన్సీల స్పందన: ప్రభుత్వ సబ్సిడీలు మరియు ధరల పెంపుదల ద్వారా ఆదాయపు లోటును పూడ్చుకోవడం జరుగుతుంది.

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం: రాష్ట్ర ప్రభుత్వం బహిరంగ విచారణ జరిపిన సమయంలో ఇచ్చిన నివేదికకు అనుగుణంగా, క్యాటగిరీల వారీగా నిర్ణయించిన ధరలు, ఆమోదించబడిన అవసరమైన మొత్తం రాబడి (ఆదాయ వనరులు, నిర్ణయించిన ధరల మూలంగా రాగల ఆదాయం (రాబడి) మరియు ఆదాయపు లోటు లేదా ఆదాయ అంతరపు (సబ్సిడీని ఇచ్చే క్యాటగిరీల నుండి గృహావసరాలు మరియు వ్యవసాయక క్యాటగిరీలకు ప్రాప్తించే ప్రతిపూరక సబ్సిడీని సర్దుబాటు చేసిన తర్వాత) వివరాలను జత పరుస్తూ, ఆదాయలోటును పూరించుటకై గృహావసరాలు మరియు వ్యవసాయక క్యాటగిరీలకు సబ్సిడీ ఇవ్వడానికి అంగీకారం తెలిపాలని కోరుతూ లేఖను రాయడం జరిగింది. ఒకవేళ ప్రభుత్వం వారు అంగీకరించినట్లు సబ్సిడీని ఇవ్వనట్లైతే పూర్తి వ్యయాలను రాబట్టుకొనుటకు విధించవలసిన ధరల పట్టికను కూడా అదే లేఖకు జత చేసి పంపడం జరిగింది. ప్రభుత్వం వారి నుండి లిఖిత పూర్వక హామీ (ఒప్పుదల) వచ్చిన తర్వాతనే కమిషన్ వారు క్యాటగిరీ వారీ ధరల గురించి తది నిర్ణయం తీసుకొని వెల్లడించారు.

#### 4.3.29

(ఎ) ఎ.పి.జెన్ కో నుండి కావలసినరూ. 2081 కోట్ల వసూలు. 31-12-2014 కంటే ముందు ప్రాజెక్టులకు మరియు నిర్ణీత సంవత్సరాలకు ఆమోదించిన ధరలకు మరియు అప్పటికే డిస్కం నుండి వసూలు చేసిన ధరల మధ్య నున్న రూ. 2081.81 కొద్ది రూపాయల వ్యత్యాసాన్ని సర్దుబాటు చేయమని APERC వారు ఎ.పి. జెన్ కోను ఆదేశించారని శ్రీ యం. వేణుగోపాల్ రావు ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి. భూషణ్ రస్తాగి (తెలంగాణా స్పిన్నింగ్ మిల్స్) తెలిపారు. అంతేకాక, ఈ మొత్తాన్ని వసూలు చేశారా లేదా, అనీ, టి.యస్.జెన్ కో వారికి రావలసినదాని నుండి ఈ మొత్తాన్ని తగ్గించడానికి కమిషన్ తీసుకున్న చర్యల గురించి తెలపాలని వారు కోరారు.

(బి) లైసెన్సీస్పందన: పాత స్టేషన్ల నుండి వాస్తవ లభ్యతను బట్టి కొత్త స్టేషన్ల నుండి అవి వాణిజ్య కార్యకలాపాలు ప్రారంభించే తేదీ ఆపతిపదికగా ఎ.పి.జెన్ కో వారు స్థిర వ్యయాలను క్లెయిమ్ చేయడం జరిగింది. ఈ మొత్తాలను వార్షిక ప్రాతిపదికపై సర్దుబాటు చేస్తూ 2012-13లో FRP పథకం కింద తుది సర్దుబాటు చేయడం జరిగింది. ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి. వారి ఉత్తర్వు నెం.15/2009లోని అంశాల ఆధారంగానే తిరిగి వసూళ్ళు జరిగినవి.

(సి) ఎ.పి.జెన్ కో వారు దాఖలు చేసిన ధరల (టారిఫ్) ప్రతిపాదనల (ఓ.పి.నెం. 15, 2009) పై కమిషన్ వారిచ్చిన ఉత్తర్వు ప్రకారం వాస్తవ వ్యయాన్ని పాక్షికంగా వినియోగదార్లకు ఇంధన సర్చార్జీసర్దుబాటు (FSA) ద్వారా అందించడం జరిగింది. 2013-14 మరియు 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరాలకు సంబంధించి, విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయంలోని తేడా 'ట్రూ ఆఫ్' చేయబడి ప్రస్తుతం జారీ అవుతున్న ధరల ఉత్తర్వు ద్వారా వినియోగదార్లకు అందజేయడం జరుగుతున్నది. ఇంకా ఏదైనా వ్యయం / మిగులు (తెలంగాణా రాష్ట్రంలోని వినియోగదారులకు సంబంధించి) ఉంటే ఇంకా ఎ.పి. మరియు తెలంగాణా రాష్ట్ర జెన్ కోల మధ్య ఆస్తి అప్పుల పంపకాలు జరగనందువల్ల తర్వాత జారీ అయ్యే ధరల ఉత్తర్వుల ద్వారా వినియోగదార్ల అందజేయడం జరుగుతుంది.

అదే విధంగా మొదటి నియంత్రణకాలానికి ఎ.పి.జెన్ కో స్టేషన్ల 'ట్రూ-ఆఫ్' వ్యయాన్ని (తెలంగాణా రాష్ట్రంలోని వినియోగదార్లకు సంబంధించిన తర్వాత జారీ అయ్యే ఉత్తర్వు ద్వారా వినియోగదార్లకు అందజేయడం జరుగుతుంది.)

#### 4.3.30 ఆదాయ నష్టం సంఖ్యాపర వివరాలపై అభ్యంతరం

(ఎ) 2013-14 ఆం.సం.లో వచ్చిన ఆదాయనష్టంగా చూపిన సంఖ్యాపర వివరాలలో తేడాలున్నాయని మేసర్స్. డెక్కన్ స్మిత్ తదితరులు ఆక్షేపించారు. టి.యస్.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ వారి పిటిషన్లో చూపిన దానికి రూ.2135 కోట్ల మొత్తానికి మధ్య తేడా

ఉందని పేర్కొంటూ దీని గురించి 'డిస్కంలు' సంజాయిషీ ఇవ్వాలని వారడిగారు. వారు దాఖలు చేసిన పిటిషన్లో 2013-14లో ఆదాయపు లోటు రూ. 1293.56 కోట్లు ఉంటుందని మనవి చేస్తూ, అదే పిటిషన్ కు జతచేసిన పట్టికల్లో వేరే అంకెలు చూపారు. రెండిటికీ సరిపోలడం లేదు. 200 యూనిట్లను మించి వినియోగించే వారికి, 200 యూనిట్లకు తక్కువగా వినియోగించే వారికి ధరలను పెంచే ప్రతిపాదనలకు ఎటువంటి కారణాలు లేవని వారు అభిప్రాయపడ్డారు.

(బి) లైసెన్సీ స్పందన: 2013-14 ఆ.సం.నకు ఆదాయ నష్టం దిగువన తెలిపినట్లు లెక్కించడం జరిగింది.

ధరల ఉత్తర్వు		వాస్తవ		తేడా		
ధరల వల్ల ఆదాయం	NTI	వాస్తవ ఆదాయం	NTI	వాస్తవ ఆదాయం	NTI	మొత్తం
16172.86	98	14120	15.66	2052.86	82.34	2135.2

2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరానికి సంబంధించి టి.యస్.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ (అనంతపూరు & కర్నూలు జిల్లాలను మినహాయించగా) వారి కొరకు విన్నవించిన లోటు రూ. 1283.56 కోట్లుగా దిగువ పట్టికలో చూపినట్లు అచనా వేయడమైనది.

#### 2014-15

ఆదాయంలో లోటు / మిగులు	TSSPDCL	అనంతపూర్ & కర్నూలు	మొత్తం
అవసరమైన మొత్తం ఆదాయం (కోట్ల రూ.లు)	16086	590	16676
ప్రస్తుత ధరల వల్ల లభించు ఆదాయం (కోట్ల రూ.లు)	13339	429	13767
ధరలతో సంబంధం లేని ఆదాయం	12	1	13
వీలింగ్ వల్ల ఆదాయం	-	-	-
ప్రస్తుత ధరల స్థాయిలో ఆదాయం మిగులు (+) లోటు (-)	-2735	-161	-2896
సబ్సిడీ	1585	62	1647
నికర అంతరం (-) / మిగులు (+)	-1151	-99	-1250
కొనసాగింపు ఖర్చులు @ 11.5% p.a.	132		

ముందు తీసుకువెళ్ళే కొనసాగింపు ఖర్చు కలిపి మొత్తం అంతరం 1283

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం: లైసెన్సీ ఇచ్చిన సమాధానం సరియైనది గా ఉంది.

**4.3.31 : మీటర్ల ద్వారా అమ్మకాలు తగ్గడం మరియు మీటర్లు బిగించని క్యాటగిరీలకు ధరలు ఉత్తర్వులు ఆమోదించిన స్థాయిని మించి అమ్మకాలు పెరగడం పట్ల అభ్యంతరాలు.**

(ఎ) వ్యవసాయరంగంలో, ధరల ఉత్పత్తులలో ఆమోదించిన స్థాయిని మించి జరిగిన అమ్మకాలపై అమ్మకాల వ్యయాన్ని సబ్సిడీగా చెల్లించమని ప్రభుత్వానికి అదేశాలివ్వాలనీ మరియు సబ్సిడీని ఇచ్చే క్యాటగిరీ వినియోగదార్లకు ప్రస్తుత స్థాయిలోనే ప్రతిపూరక సబ్సిడీని కొనసాగించడానికి అవసరమయ్యే మొత్తాన్ని అలా వచ్చే మొత్తం నుండి వినియోగించాలని శ్రీ యం.ఆర్. ప్రసాద్, తెలంగాణ రాష్ట్ర ఫెడ్రో అలాయ్స్ ఉత్పత్తిదాయ సంఘం కోరాడు. అంతేకాక, మొత్తం నియంత్రణ కాలానికి చేసే బదులు కేవలం 2013-14 ఆం.సం.నకు మాత్రమే 'ట్రూ-అప్' చేశారని కూడా ఆక్షేపించడం జరిగింది.

(బి) 2013-14 ఆ.సం.నకు 'ట్రూ అప్'ను కొరడంతోపాటు 2012-13 ఆ.సం. వరకున్న మిగుళ్ళు / నష్టాలను కూడా ఆర్థిక పునఃనిర్మాణ పథకం / కింద క్లెయిమ్ / (FRP) చేయడం జరిగింది. అధిక ధరలను చెల్లించే క్యాటగిరీలలో అమ్మకాలు తగ్గడం మరియు తక్కువ రాబడి వచ్చే క్యాటగిరీలలో ఎక్కువ అమ్మకాలు జరగడం వల్ల లైసెన్సీ ప్రతికూల అమ్మకాల మిశ్రమం

పరిస్థితులను ఎదుర్కోవలసి వచ్చింది, అందువల్ల ధరల ఉత్తర్వులు ఆమోదించిన దానికంటే తక్కువ ఆదాయం వచ్చింది. డిస్కంలకు 2013-14 ఆ.సం. వరకున్న సంచిత నష్టాలను FRP కింద పరిగణించబడిన కారణంగా 2013-14 ఆ.సం.నకు మాత్రమే 'ట్రూ-అప్' కొరకు చేయమనికోరడం జరిగింది. ఇంధనం సర్వీసర్లు సర్దుబాటు (FSA) అనేది ఆమోదించిన మొత్తంకంటే ఎక్కువ విద్యుత్ను కొనడం వల్ల గానీ లేదా ఆమోదించిన ధర కంటే ఎక్కువ ధరకు విద్యుత్ను కొనడంవల్ల గానీ ఆమోదించిన ఇంధనం కొనుగోలు వ్యయాన్ని మించి వెచ్చించిన మొత్తాన్ని రాబట్టుకొనుటకు ఉద్దేశించబడిన చర్య. అందువల్ల FSA వల్ల డిస్కంలకు ఎటువంటి మిగులు సమకూరదు. అది కేవలం వ్యయాలను తిరిగి రాబట్టుకొనే విధానం మాత్రమే.

**(సి) కమీషన్ అభిప్రాయం**

ఆ.సం.2013-14లో మొదటి త్రైమాసిక కాలంలో R & C ఉత్తర్వు అమలు చేసినందువల్ల మీటర్లున్న వారికి సంబంధించిన అమ్మకాలు తగ్గినవి. వ్యవసాయం (పరిమాణాన్ని) క్యాటగిరీకి ఆమోదించిన/స్థాయిని మించి సరఫరా జరిగిన విషయంపై స్పందించిన కమీషన్ వారు ట్రూఆప్ (Trup - up) చేపట్టినప్పటికీ వ్యవసాయదారులకు అమ్మే / సరఫరా చేసే కరెంటు / విద్యుచ్ఛక్తిని ఆమోదం పొందిన మేరకే పరిమితం చేయాలనీ కొనుగోలు చేసే విద్యుత్తు (కరెంటు) పరిమాణాన్ని నియంత్రించాలని అభిప్రాయ పడినారు.

2005లో రూపొందించిన నిబంధనల్లోని 4వ నిబంధన ప్రణాళిక ట్రూఆప్ ని (Trup - up) సర్దుబాట్లను నియంత్రించుట సాధ్యం కాని విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం మరియు ఆదాయంపై పన్ను వంటి అంశాలకు సంబంధించి మాత్రమే చేయాలి. గతంలో ఆ.సం. 2009-10 నుండి ఆ.సం. 2012-13లకు సంబంధించిన విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయాల ట్రూఆప్ ను FSA ఆర్డర్ల ద్వారా చేయడం జరిగింది. అందువల్ల ఆ.సం. 2013-14 కి సంబంధించిన విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయాన్ని ట్రూఆప్ (Trup - up) చేయవలసిన అవసరాన్ని డిస్కంల ARR ల నిర్ధారణ చేసే ప్రక్రియ చేపట్టినప్పటికీ పరిగణనలోకి తీసుకోవడం జరిగింది.

**4.3.32 (ఎ) వ్యవసాయానికి జరిపే అమ్మకాల అంచనాలను సవరించుట :**

శ్రీ వేణుగోపాలరావు తదితరులు, ప్రభుత్వం వారు రైతులకు ఉచిత విద్యుత్ పథకం అమలు జరుగుతున్నదనీ, అందుకు ప్రభుత్వం వారు సబ్సిడీ ఇస్తుందనీ, అంతేగాక క్రాస్ సబ్సిడీ (ప్రతిపూరక సబ్సిడీ) కూడా చోటు చేసుకున్న కారణంగా వ్యవసాయ రంగంలో వినియోగించబడినట్లు అంచనా వేసిన విద్యుత్తును వర్తించే అదనపు వ్యయాన్ని ట్రూఆప్ చేయుటకు కమీషన్ వారు అనుమతించరాదనీ, ప్రభుత్వం వారు ఈ అదనపు విద్యుత్ వాడకానికి సంబంధించిన వ్యయం కొరకు అదనపు సబ్సిడీ ఇవ్వాలని అభిప్రాయ పడ్డారు.

**(బి) లైసెన్సీల జవాబు (స్పందన) :**

అక్టోబర్, 2013 నుండి గౌరవ కమీషన్ వారిచే ఆమోదించబడిన ISI విధానంలో వ్యవసాయానికి వినియోగిస్తున్న విద్యుచ్ఛక్తిని అంచనా వేయడం జరుగుతున్నది. TSNPDCL సరఫరా ప్రాంతంలో ఎన్నిక చేయబడిన డిటిఆర్ (DTR)లలో కరెంటు మీటర్లను అమర్చి ఆ మీటర్లలో నమోదైన వినియోగాన్ని బట్టి ఒకే సామర్థ్యపు మీటర్ల సగటు వినియోగాన్ని కనుగొని, ఆ సామర్థ్యపు DTR ల సంఖ్యతో దానిని గుణించి ఆ సామర్థ్యం స్థాయిలో గల DTRలు ఉన్న వ్యవసాయ కనెక్షన్ వంటి వినియోగంగా పరిగణిస్తారు. ఇదే పద్ధతిలో వివిధ స్థాయి సామర్థ్యం స్థాయిలు గల DTRలన్నింటి వినియోగాన్ని అంచనా కట్టి, వివిధ సామర్థ్యాల గల DTR లన్నింటికి అంచనా కట్టిన మొత్తాలన్నింటినీ కలిపి వ్యవసాయరంగంలో వినియోగించిన మొత్తం విద్యుచ్ఛక్తిని లెక్కిస్తారు.

అదేవిధంగా అన్నీ సామర్థ్యపు స్థాయిల్లోని DTRలు (16 కె.వి.ఎ., 25 కె.వి.ఎ, 63 కె.వి.ఎ మరియు 100 కె.వి.ఎ)



ద్వారా వ్యవసాయం కొరకు TSNPDCL లో వినియోగింపబడినట్టి విద్యుత్తును అంచనా వేయవచ్చు. TSNPDCL లో పైన తెలిపినట్లు వివిధ సామర్థ్యపు స్థాయిలు గల DTR ల సంఖ్య 1,28,011, అమర్చిన విద్యుత్ మీటర్ల నుండి ప్రతీనెల తీసుకొన్న వివరాల (Reading) ఆధారంగా ప్రతి మాసంలో వ్యవసాయం కొరకు వాడిన విద్యుత్తు కనుగొనవచ్చు. అంతేకాక ప్రస్తుతం ఉన్న వ్యవసాయ DTR లలోని 10% DTR లకు విద్యుత్ మీటర్లను అమర్చాలనే ఆలోచన ఉంది. ఇలా అమర్చడం వల్ల వ్యవసాయం కొరకు వినియోగింపబడుతున్న విద్యుత్ అంచనా వేయడంలో కచ్చితత్వం మెరుగు పడుతుందని ఆశించవచ్చు.

పై విధంగా ఆ.సం. 2014-15లోని H<sub>1</sub> (మొదటి అర్థ సంవత్సరం) కొరకు వాస్తవంగా అంచనా వేసినవ్యవసాయ రంగంలో లేదా జరిగిన వినియోగం స్థాయి ఆధారంగా ఆ.సం.2014-15లో రెండవ అర్థభాగం (H<sub>2</sub>)లో మరియు ఆ.సం. 2015-16 ౨2 లో వినియోగపు వృద్ధిరేటు 4% ఉండగలదని

గౌరవ కమీషన్ వారు ఆ.సం.2013-14 మరియు 2014-15లలో అమ్మకాల స్థాయిని 2012-13లోని స్థాయిలోనే ఉంటాయనడానికి ఆమోదించిన వారు ధరల నిర్ణయానికి సంబంధించి ఎటువంటి ఉత్తర్వు ఇవ్వలేదు. అయితే వాస్తవంగా వ్యవసాయ రంగానికై ఆమోదించబడ్డ వ్యవసాయ పరిమాణాన్ని మించి వినియోగం జరిగింది. అయితే గతంలో జారీ అయిన FSA నిబంధన మరియు 2005 నిబంధనల్లోని సవరించబడిన 4వ నిబంధనకు అనుగుణంగా కమీషన్ వారు వ్యవసాయ రంగానికి జరిపిన అమ్మకాలను ధరల నిర్ణయం ఉత్తర్వులో ఆమోదించి సూచించిన పరిణామాల మేరకే అనుమతించినారు.

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం / నిర్ణయం : ఆమోదించిన పరిమాణం కంటే మీరు ఎక్కువ విద్యుత్తును వ్యవసాయ క్యాటగిరీ వినియోగదారులను సప్లయి చేసినందుకు కమీషన్ వారు ట్రూఆప్ చేయు క్రమంలో వ్యవసాయానికి జరిపిన అమ్మకాలను ఆమోదించిన స్థాయికి పరిమితం చేసి కొనుగోలు చేయవలసిన విద్యుత్ పరిమాణాన్ని కుదించడం జరిగింది.

#### 4.4 సేవా వ్యయం మరియు ధరలకు సంబంధించిన అభ్యంతరం / సలహాలు

తెలంగాణ రాష్ట్ర ఫెట్రో ఆలాయ్స్ (Alloys) ప్రొడ్యూసర్స్ అసోసియేషన్ మరియు ఇతరులు 132 కెవి మరియు 33 కెవి ల కనెక్షన్లు గల వినియోగదారులు చెల్లించవలసిన ధరల మధ్య వ్యత్యాసం రూ. 0.15 / kwh ఉండాలనీ, డిస్కంలు ప్రతిపాదించిన విధంగా రూ. 0.43/kwh గా ఉండరాదని తెలిపారు.

**4.4.1** చిల్లర ధరలు నిక్షిప్త సేవా వ్యయం పై ఆధారపడి జరగాలి. డిస్కంలు ప్రతిపాదించిన విధంగా నిక్షిప్త వ్యయం ఆధారంగా సేవా వ్యయాన్ని లెక్కించినా, 132 కెవి 33 కెవి కనెక్షన్లు గల ఫెట్రో ఆలాయ్స్ యూనిట్లు చెల్లించవలసిన ధరల మధ్య వ్యత్యాసం రూ. 0.23/kwh ఉండాలి కాని డిస్కంలు ప్రతిపాదించినట్లు రూ. 0.43 / kwh గా మాత్రం ఉండదు. అంతేకాక, పూర్తిస్థాయిలో రోజుకు ఇరవై నాలుగు గంటల విద్యుత్ సరఫరా జరగనందున ఒప్పందం ప్రకారం వినియోగించుటకు అంగీకరించిన విద్యుత్లో కనీసం 85% ఉపయోగించి తీరాలను నియమాన్ని డిస్కంలు అమలు చేయరాదని నిర్దేశం జారీచేయమని అభ్యంతర కర్తలు కోరడం జరిగింది.

లైసెన్సీల స్పందన / జవాబు / సంజాయిషీ : వివిధ స్థాయిల వోల్టేజీ కనెక్షన్లు గల ఫెట్రోఆలాయ్స్ పరిశ్రమలోని యూనిట్లు చెల్లించవలసిన ధరలు సగటు సపై వ్యయం కంటే +20% ఉండాలనే ధరల విధానానికి అనుగుణంగా ప్రస్తుతం ప్రతిపాదించిన ధరల్లో పెరుగుదల శాతం 20 శాతంకంటే తక్కువగా ఉంది. ఫెట్రో ఆలాయ్స్ పరిశ్రమల్లోని అధికవోల్టేజీ ప్రసార భారాన్ని దృష్టిలో ఉంచుకొని తెలంగాణ రాష్ట్ర డిస్కంలు ఈ క్యాటగిరీ వినియోగదారులపై ఎటువంటి డిమాండు చార్జీలు ప్రతిపాదించబడలేదు. అంతేకాక విద్యుత్ చార్జీలను నామమాత్రంగా 5.75% పెంచే ప్రతిపాదనలు చేశాయి. అంతేకాక, HT-I(A) క్యాటగిరీలోని ఇతర సాధారణ పారిశ్రామిక యూనిట్లు చెల్లించే విద్యుత్ చార్జీల కంటే ఫెట్రోఆలాయ్స్ పారిశ్రామిక యూనిట్లు చెల్లించవలసిన విద్యుత్ చార్జీలు తక్కువగా ఉన్నాయి.

(సి) డిస్కంలు ప్రతిపాదించిన ధరలను మరియు సేవలందించుటకయ్యే సగటు వ్యయంలో 2013-14లో ఏర్పడిన పెరుగుదలను కమీషన్ వారు పరిశీలించినారు. ఈ క్యాటగిరీ లోని వివిధ వోల్టేజీ స్థాయిలలో గల వినియోగదార్లు చెల్లించవలసిన ధరలను కనుగొని వాటిని సమీపంలోని 10 పైసలకు సమానీకృతం చేయబడినవి. ఒక క్యాటగిరీకి నిర్ణయించిన విద్యుత్ ధరలు, ఆ క్యాటగిరీ వినియోగదారులకు అందించే సేవలకయ్యే వ్యయానికి అసలు సిసలు ప్రతిబింబాలుగా ఉండవలసరం లేదు. ఎక్కువ వోల్టేజీ స్థాయి విద్యుత్ను వాడుతున్న వినియోగదార్ల విషయంలో తక్కువ ధరలు నిర్ణయించడమనేది వినియోగదార్లను ప్రోత్సహకాలు కల్పించే వారి ఎక్కువ వోల్టేజీ గల విద్యుత్ను వాడుకొనేటట్లు ప్రోత్సహించే ఉద్దేశంతో చేసిన పని. అందువల్ల నెట్వర్క్పై తక్కువ భారం పడుతుంది. అంతేకాక 33kv మరియు 132kv స్థాయిలో విద్యుత్ను వినియోగిస్తున్న ఫెడ్రో అలాయ్ క్యాటగిరీ వినియోగదార్లు చెల్లించవలసిన ధరలు సేవలందించుటకయ్యే సగటు వ్యయానికి +20 శాతం పరిధిలోనే ఉన్నాయి.

డిస్కంలు తాము దాఖలు చేసిన వివరాలు మిగులు విద్యుత్ ఉన్నట్లు సూచిస్తున్నాయి. విద్యుత్ అందుబాటు వివరాలను పరిశీలించిన కమీషన్ వారు విద్యుత్ కొరత లేదని కనుగొన్నారు. అందువల్ల అభ్యంతర దారులు లేవనెత్తిన అభ్యంతరాలను / సలహాలు ఈ దశలో పరిగణించబడవు.

**4.4.2(ఎ) ధరల పెంపుదల ప్రతిపాదన తిరస్కృతి :** డిస్కంలు సమర్పించిన/ దాఖలు చేసిన వివరాల ప్రకారం మిగులు విద్యుత్ ఉండబోతున్నందున మరియు ప్రభుత్వం వారు సబ్సిడీలను అందజేయగలరనే ప్రచ్ఛన్న సూచనలున్నందువల్ల గౌరవ కమీషన్ వారు ఆ.సం.2015-16లో ధరలు పెంచడానికి చేసిన డిస్కంల ప్రతిపాదనలను తిరస్కరించవలెనని శ్రీ వేణుగోపాలరావు తదితరులు విన్నపం చేశారు.

(బి) **లైసెన్సీల ప్రతిస్పందన :** ఆ.సం.2013-14కి తెలంగాణాలో సేవలందించుటకయ్యే సగటు వ్యయాన్ని యూనిట్కు రూ.5.46గా గౌరవ కమీషన్ వారంగీకరించినారు. అప్పటి నుండి ఆ సంవత్సరంలో సేవలందించుటకయ్యే సగటు వ్యయంలో చెప్పుకోదగిన పెరుగుదల లేదు. అందువల్ల లైసెన్సీలు రాబోయే సంవత్సరంలోను అదే ఒరవడి ఉంటుందని భావిస్తున్నారు. ఆ.సం. 2015-16కి రాష్ట్రస్థాయిలో సేవలందించుటకయ్యే వ్యయం (COS) ప్రతి యూనిట్పై రూ.5.98గా ఉంటుందని లైసెన్సీలు అంచనా వేశారు. అంటే సేవలందించడానికయ్యే వ్యయం (COS) ప్రతి యూనిట్ పై రూ.0.52 (దాదాపు 10% పెరుగుదల) పెరుగుతుంది.

ఆ.సం. 2013-14కై ఆమోదించబడిన నెట్వర్క్ వ్యయం ప్రతి యూనిట్కు రూ.0.83 అయితే ఉద్యోగుల వేతనాలు పెరగడం వల్లనూ, లైసెన్సీల పెట్టుబడి పెరిగినందువల్లనూ ఈ వ్యయం ప్రతియూనిట్పై రూ.1.00 కి పెరిగింది. విత్త పునఃనిర్మాణం ప్రణాళిక కింద స్వల్పకాలిక రుణాలను దీర్ఘకాలిక రుణాలుగా మర్చినందుంవల్ల చెల్లించవలసిన వడ్డీ రూ.141 కోట్లను చేరడం కూడా ఆ.సం. 2015-16లో రావలసిన మొత్తం రాబడి పెరుగుదలకు దోహదపడింది.

ఆ.సం. 2013-14 మరియు 2014-15 లకు కలిపి లైసెన్సీలు ప్రక్షేపిత రాబడి లోటు రూ.1463గా ఉండగలదని అంచనా వేశారు. రెవెన్యూ లోటు ఈ స్థాయికి చేరడానికి 2014-15లో విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం, నెట్వర్క్ వ్యయం మరియు ఇతర వ్యయాలు పెరగడం ప్రధాన కారణాలు కాగా ఆ.సం. 2014-15లో ధరలను పెంచక/సవరించక పోవడాన్ని మరొక కారణంగా భావించాలి.

అందువల్ల సేవలందించడాని కయ్యే వ్యయంలోని పెరగుదలకు వినియోగదార్ల నుండి వసూలు చేయవలసిన ధరలను నిర్ణయించే ప్రక్రియలో ప్రాధాన్యత నివ్వాలని విద్యుత్ పంపిణీ లైసెన్సీలు భావిస్తున్నారు.

(సి) **కమీషన్ వారి అభిప్రాయం :** డిస్కంలు ప్రతిపాదించిన అవసరమైన రాబడి మొత్తం (ARR)లోని అంశాలైన విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం (ట్రూ ఆప్తో కలిపి), నెట్వర్క్ వ్యయం మరియు వినియోగదారుల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్లపై వడ్డీలను కనుగొని/లెక్కించి, నిక్షిప్త వ్యయం పద్ధతి ప్రకారం సేవలందించుటకయ్యే వ్యయాన్ని క్యాటగిరీల వారీగా లెక్కించడమేకాక

సేవలందించడానికి అయ్యే సగటు వ్యయాన్ని కూడా లెక్కించారు. అంతేకాక డిస్కంలు ప్రతిపాదించిన ధరల వివరాలను పరిశీలించిన కమీషన్ వారు ప్రతి క్యాటగిరీలోని వినియోగదారుల నుండి వసూలు చేయవలసిన ధరలను నిర్ధారించారు. కమీషన్ వారు నిర్ధారించిన ధరల వసూలు ఫలితంగా రాగల రాబడిని, బహిరంగ విచారణ జరిగిన సమయంలో తెలంగాణా ప్రభుత్వం రాబడి లోటును పూరించుటకై ఒప్పుకొన్న సబ్సిడీ మొత్తాల ఆధారంగా డిస్కంల యొక్క రాబడి మరియు వ్యత్యాసాల మధ్యగల అంతరాన్ని తెలియజేసింది. అంతేకాక ప్రభుత్వం నుండి సబ్సిడీకి సంబంధించి ఎటువంటి హామీ లేనపుడు 'పూర్తి వ్యయాలను వసూలు చేసే ధరల షెడ్యూలు' గురించి కూడా తెలపడం జరిగింది.

తెలంగాణా రాష్ట్ర ప్రభుత్వం (GOTS) నుండి సబ్సిడీల గురించి రూ.4227 కోట్లకు హామీ పొందవలసి ఉంది. అంతేకాక GOTS కోళ్ళ పెంపకం (Poultry From) కొరకు అదనపు సబ్సిడీగా మరో రూ. 30 కోట్లు మంజూరు చేసినందువల్ల ప్రభుత్వం వారి నుండి అందవలసిన హామీగా పొందిన మొత్తం సబ్సిడీ రూ.4257 కోట్లకు చేరింది.

#### 4.4.3

(ఎ) RESCO లకు సేవలందించుటకయ్యే వ్యయం కంటే తక్కువ ధరకు విద్యుత్ సరఫరా చేయడంపై అభ్యంతరాలు డిస్కంలు మరియు RESCO లు విడివిడిగా పనిచేయు స్వతంత్ర సంస్థలని శ్రీ యమ్. వేణుగోపాలరావు తదితరులు పేర్కొన్నారు. అందువల్ల గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార సంస్థ (RESCO)లకు సేవలందించడానికి అయ్యే వ్యయం కంటే తక్కువ ధరను వసూలు చేస్తూ, ఇతర క్యాటగిరీ వినియోగదారుల మీద అదనపు భారం మోపకుండా డిస్కంలకు అదేశాలివ్వవలసిందిగా వారు కమీషన్ ను అభ్యర్థించారు.

(బి) లైసెన్సీ ఇచ్చిన సమాధానం : RESCO, సిరిసిల్ల వారికి లైసెన్సీ విద్యుత్ ను గౌరవ కమీషన్ వారి ఆమోదంతో H.T. క్యాటగిరీ లోని భారీ సప్లయలకు వర్తించే ధరను వసూలు చేస్తూ సరఫరా జరుగుతున్నది. ఇటువంటి ధరల యంత్రాగాన్ని అనుసరించడం వల్ల రాష్ట్రప్రభుత్వం సబ్సిడీని RESCO కు అందించే బదులు, విద్యుత్ పంపిణీ లైసెన్సీకి అందజేయడం జరుగుతున్నది.

(సి) కమీషన్ అభిప్రాయం: విద్యుచ్ఛక్తి చట్ట, 2003లో సొనాక్షన్ 108 కింద రాష్ట్ర వ్యాప్తంగా వసూలు చేసే ధరల్లో ఏకరూపత ఉండేటట్లు చర్యలు తీసుకోవాలని కమీషన్ వారికి నిర్దేశం పంపింది. అందువల్ల 11 కెవి వోల్టేజీ స్థాయి వద్ద భారీ సప్లయి చేసినపుడు వినియోగదారుల నుండి వసూలు చేయవలసిన ధరలను లెక్కించింది. మరో విధంగా వివరించాలంటే, 11 కెవి వోల్టేజీ స్థాయిలో విద్యుత్ సప్లయ జరిగినపుడు సేవలందించడానికయ్యే వ్యయాన్ని డిస్కంల ఎల్ టీ వినియోగదారులతో సమంగా RESCO నుండి వసూలు చేస్తే, సబ్సిడీ మొత్తం RESCO కే చెల్లించబడుతుంది. ప్రస్తుతం, ఈ సబ్సిడీ మొత్తాన్ని RESCO కు బదులు డిస్కంలకు అందజేస్తున్నారు.

#### 4.4.4 (ఎ) సేవలందించుటకయ్యే వ్యయం (CoS) గురించి అభ్యంతరాలు

శ్రీ భూషన్ రస్తోగి (తెలంగాణా స్పిన్నింగ్ మిల్స్), FAPCCI తదితరులు. ప్రస్తుం లైసెన్సీలు ఆచరిస్తున్న నిక్షేపిత వ్యయం పద్ధతిలో COS కనుగొని +20%. ప్రాతి పదికపై నిర్ధారిస్తున్న సేవలందించుటకయ్యే వ్యయం కొన్ని క్యాటగిరీల లోని వినియోగదారుల నుండి వసూలు చేయ ప్రతిపాదించిన ధరలు చార్జీలతో సరితూగునట్లు లేవనీ, అందువల్ల ERC వారు పాటిస్తున్న నిక్షిప్త సేవల వ్యయం కంటే భిన్న మైనదైన, జాతీయ ధరల విధానం (NTP)లో సూచించబడిన సగటు సప్లయి వ్యయం ఆధారంగా ప్రతి క్యాటగిరీ వినియోగదారులు చెల్లించవలసిన ధరలు / రేట్లు నిర్ణయించ వలసిందిగా కమీషన్ కు విన్నపం చేశారు. అభ్యంతర కర్త కమీషన్ వారిని నిక్షేపవ్యయం ప్రాతిపదికగా సప్లయి వ్యయాన్ని కనుగొనే సాంప్రదాయిక పద్ధతిని కొనసాగిస్తూ లైసెన్సీలు కొత్త విధానంలో సేవలకయ్యే వ్యయాన్ని లెక్కించడానికి అనుమతించరాదని కోరారు.

(బి) లైసెన్సీ ఇచ్చిన సమాధానం : లైసెన్సీచే నిక్షేప వ్యయం ప్రాతిపదికగానే సప్లయి చేయడానికి, సేవలందించుటకయ్యే

వ్యయాన్ని లెక్కించడం జరిగింది. అయితే NTP లో సూచించిన విధానాన్ని పాటిస్తూ వివిధ క్యాటగిరీలకు వర్తించు ధరలు నిర్ణయించడానికై సగటు సప్లయి వ్యయాన్ని ఉపయోగించమని కమీషన్ వారికి విజ్ఞప్తి చేయడం జరిగింది.

జాతీయ ధరల విధానంలో 8.3.2 పేరాలో దిగువ అంశాలను ప్రస్తావించడం జరిగింది “నిర్ణయించిన ధరలు క్రమంగా సరఫరా చేయుటకయ్యే వ్యయానికి ప్రతిరూపంగా మారవలెనను ధ్యేయ సాధన కొరకు, ఆ.సం. 2010-11 పూర్తయ్యేలోపల విద్యుత్ సరఫరాకై వసూలు చేయు ధరలు అందుకయ్యే సగటు సప్లయి వ్యయం + 20% పరిమితిలో ఉండేటట్లు తీసుకోబోయే చర్యలను వివరించే ప్రణాళిక (Road Map) ను SERC వారు తయారుచేయాలి. ప్రతిపూరక సబ్సిడీలను క్రమంగా తగ్గించవలెననే దృక్పథా అనుసరిస్తూ దానికి అనుగుణంగా ఈ ప్రణాళికలో మాధ్యమిక లక్ష్యాలు కూడా ఉంటాయి”. లైసెన్సీ, తాము వసూలు చేయ ప్రతిపాదించిన ధరలను సగటు సప్లయి వ్యయం నుండి +20% ల పరిధిలో ఉంచడానికి సాధ్యమైనంతవరకు ప్రయత్నించడం జరిగింది.

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : వివిధ వినియోగదారు వర్గాలకు వర్తించు విద్యుత్ ప్రసార భారం, అయాద్యుచ్చికంగా ఏర్పడే మరియు ప్రతి క్యాటగిరీ వారికి వర్తించే యాద్యుచ్చిక మరియు గరిష్ట డిమాండు మరియు వివిధ వోల్టేజి స్థాయిల వారీగా చోటుచేసుకొను నష్టాల వంటి వ్యయ కారకాలపై ఆధారపడి సేవల వ్యయాలను లెక్కించుటకు వీలు కల్పించే ‘నిక్షిప్తవ్యయం (Embedded Cost) పద్ధతి’ తార్కికంగా ఎంతో మెరుగైనది. అందుకని కమీషన్ వారు ఈ పద్ధతిని ఎంచుకున్నారు.

**4.4.5 ఓపెన్ యాక్సెస్ (Open Access) చార్జీల వసూలు పట్ల అభ్యంతరాలు : ఇండియా సిమెంట్స్ లిమిటెడ్ తదితరులు దిగువ అంశాల గురించి అభ్యర్థించారు.**

ఆ.సం. 2015-16 కై ప్రతిపాదించిన ప్రకటించిన డిమాండు మరియు విద్యుత్ చార్జీల పెరుగుదలను తాము భరించే స్థితిలో లేము. పరిశ్రమలకు సంబంధించి నవంబర్, 2014 వరకు విద్యుత్ కొతలు కొనసాగింది అందుకని ప్రతిపూరక సబ్సిడీ చార్జీలను విధించరాదు. డిస్కంలు నిరంతర విద్యుత్ సరఫరా చేయనందువల్లనూ ఒప్పందం ప్రకారం కనీస వాడకపు యూనిట్లకు బిల్లింగ్ చేయడం వల్ల తాము తామ స్వంత ఆవరణలో ఏర్పాటు చేసుకున్న పవర్ ప్లాంట్లు ఉత్పత్తి అయ్యే విద్యుత్ను వాడుకోడానికి కూడా అవకాశం లేనందువల్లనూ కనీసం వినియోగించవలసిన యూనిట్లకు వినియోగించాలి. అంతేకాక GTCS కొరకు ఎటువంటి ఏర్పాటుకు / అవకాశం లేనందువల్ల మీ ప్రత్యామ్నాయ అభ్యర్థిన పరిగణలోకి తీసుకోవబడదు.

**(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం /నిర్ణయం**

డిస్కంలు దాఖలు చేసిన ARR మొత్తాలను క్షుణ్ణంగా యుక్తాయుక్తాల దృష్టితో పరిశీలించిన కమీషన్ వారు ARR ను నిర్ధారించి (ధృవీకరించి)నారు. అంతేకాక డిస్కంలు వివిధ క్యాటగిరీ సేవల నుండి వసూలు చేయ ప్రతిపాదించిన ధరలను, ఆ.సం. 2013-14లోని స్థాయితో పోల్చినపుడు సేవలు అందించుటకయ్యే సగటు వ్యయంలోని పెరుగుదలను పరిశీలించి వివిధ వోల్టేజిస్థాయిల వద్ద ప్రతి క్యాటగిరీ నుండి వసూలు చేయవలసిన ధరలను నిర్ధారించి, ఆ మొత్తాలను సమీపంలోని 10 పైసల వరకు సవరించారు. కమీషన్ ప్రస్తుతం నిర్ణయించిన క్రాన్ సబ్సిడీ ఆ.సం. 2015-16కు సంబంధించింది. ఆ.సం. 2014-15 కొరకై క్రాన్ సబ్సిడీని నిర్ణయించలేదు.

కమీషన్ వారు మూలాధారం వారీగా లభించగల విద్యుత్ పరిమాణాన్ని, నిరంతరం అమ్మకాలు జరపగలమన్న డిస్కంల ప్రతిపాదనలను పరిశీలించారు. అంతేకాక కమీషన్ వారు అమ్మకాల పరిమాణాన్ని, కొనుగోలు చేయగల విద్యుత్ పరిమాణాన్ని మరియు మూలాధారాల వారీగా లభించబోతున్న విద్యుత్లను క్షుణ్ణంగా / సవివరంగా పరిశీలించిన తర్వాత నిర్ధారించారు. గ్రిడ్లో అరుదుగా ఏర్పడే అత్యవసర పరిణామాలున్నప్పుడు తప్ప అన్ని సందర్భాల్లోను విద్యుత్ వినియోగానికి ఎటువంటి ఆంక్షలుండవని కమీషన్ అభిప్రాయపడింది. బిల్లింగ్ చేసే షరతును రద్దు చేయాలి.

బి) లైసెన్సీ ఇచ్చిన జవాబు : ఆ.సం. 201113-14 కై ఇచ్చిన ధరల ఉత్తర్వులో రూ. 5.25 యూనిట్ గా ఆమోదించబడిన

సేవలందించుటకు అయ్యే సగటు వ్యయాన్ని ఖర్చులు పెరగడం వల్ల ఆ.సం. 2015-16 కొరకు TSPDCL దాఖలు చేసిన ARR లో రూ.5.90 యూనిట్‌గా ప్రతిపాదించబడింది. లైసెన్సీ ఆ.సం. 2015-16లో ధరలను పెంచవలసిన అవసరం ఏర్పడినందువల్ల నామమాత్రంగా పెంచడం జరిగింది. సేవలందించుటకయ్యే వ్యయం (COS)పెరగడానికి విద్యుత్ కొనుగోలు ధరలో నెట్‌వర్క్ వ్యయాల్లో పెరుగుదల ఆ.సం. 2013-14 వరకు ఏర్పడిన లాభనష్టాలను లెక్కలోకి తీసుకోవడం మరియు రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారంలో ఆ.సం. 2014-15లో ఏర్పడిన రాబడి లోటును పరిగణనలోకి తీసుకోవడం వంటి అంశాలు తోడ్పడ్డాయి. విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం పెరగడం, తదనుగుణంగా సేవలందించుకయ్యే వ్యయం (COS) పెరగడం ఆ.సం. 2015-16లో రాబడి / ఆదాయంలో రూ.3512 కోట్ల లోటుకు దారితీసాయి. విద్యుత్ పొదుపు మరియు నష్టాల నివారణకై చర్యలు చేపట్టడం ద్వారా ఈ లోటును పూరించడం సాధ్యంకాదు. అందువల్ల లైసెన్సీలు ధరల/చార్జీలను సవరించు ప్రతిపాదనలు చేస్తున్నారు. ప్రతిపూరక సబ్సిడీ (Cross Subsidy) ని ఇచ్చే వినియోగదారుల ఓపెన్ యాక్సెస్ (open access) విధానాన్ని ఒకవేళ ఎంచుకుంటే, ధరల (Tariff) ఉత్తర్వులో నిర్దారించిన ప్రతిపూరక సబ్సిడీని అందజేయుటకు ప్రతిపూరక సబ్సిడీ సర్ చార్జీని విధించడం లేదా ఏర్పాటు చేయడం జరిగింది.

HT విద్యుత్ సరఫరాకు సంబంధించిన షరతులలోని 7(i) మరియు (ii), HT క్యాటగిరీ I లోని వినియోగదారులందరూ వారి కొరకు నిర్దేశించబడ్డ కనీస చార్జీలకు సరిపడు విద్యుత్‌ను వినియోగించుకోవాలి. (అంటే ఒప్పందం ప్రకారం గరిష్ట డిమాండు (CMD)లో 80%) మరియు CMD లో 80%లోని ప్రతి KVA పై 50 యూనిట్లు విద్యుత్‌ను

**4.4.6 (ఎ) ధరల క్యాటగిరీ మార్పు చేయాలని సూచన :** మెన్సర్స్ వోడాఫోన్ సౌత్ లిమిటెడ్ వారి సూచన తెలంగాణలోని టెలికాం సర్వీస్ ప్రొవైడర్స్ వారి నెట్‌వర్క్ వద్ద వినియోగిస్తున్న విద్యుత్‌పై LT-II(B) క్యాటగిరీ వారికి వర్తించే చార్జీలను వసూలు చేస్తున్నారని అభ్యంతర కర్తలు తెలిపారు. LT-II(B) క్యాటగిరీలోకి గృహేతర ఉపయోగాలకు మరియు వాణిజ్యపర అవసరాల కొరకు ఇచ్చిన కనెక్షన్లు వస్తాయి. టెలికాం వ్యాపారం విద్యుత్ ఆధారిత వ్యాపారం కావున వాణిజ్య సేవలందించే కార్యకలాపాలతో సాటిగా పరిగణించరాదని అభ్యంతర కర్త తెలిపారు. వాణిజ్య కెక్సన్ల క్యాటగిరీలోకి టెలికాం సర్వీస్ ప్రొవైడర్లను కలిపిన కారణంగా మొబైల్ టవర్స్ / బస్ స్టేషన్లు వాడే విద్యుత్‌పై చెల్లించవలసిన చార్జీల వల్ల అధిక వ్యయం భారాన్ని మోయవలసి వస్తుంది. అందువల్ల అభ్యంతర కర్త కంపెనీలు టెలికాందారు గౌరవ కమీషన్ వారికి కింద చూపిన అభ్యర్థనలను దాఖలు చేశారు.

రాష్ట్రంలోని సెల్‌టవర్లకు వర్తించే ధరల / చార్జీలను సహేతుకంగా నిర్ణయించుటకు ఉత్తర్వు ఇవ్వాలి.

టెలికాం/ CMTE వంటి హెచ్చు తగ్గులు లేని విద్యుత్ భారంతో కార్యకలాపాలు సాగిస్తూ, విద్యుత్ అంశంపై అధికంగా ఆధారపడిన వినియోగదారులకొరకు మరొక క్యాటగిరీని ఏర్పాటు చేసి ధరలను / రేట్లను నిర్ణయించమని ఆదేశించాలి.

టెలికాం టవర్ల / CMTE ల వంటి వినియోగదారుల చెల్లించవలసిన ధరలను సంబంధిత చట్టంలో సూచించిన విధాలకు అనుగుణంగా మళ్ళీ నిర్ణయించాలనీ మరియు టెలికాం కంపెనీలను మౌలిక వసతుల పరిశ్రమగా పరిగణించాలి.

గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో నెలకొల్పబడిన నెట్‌వర్క్ / CMTE లకు సంబంధించిన విద్యుత్ చార్జీ రేట్లను తగ్గించాలని ఉత్తర్వు జారీ చేయాలి/ప్రకటించాలి.

#### (బి) లైసెన్సీ ఇచ్చిన సమాధానం

ఆ.సం. 2013-14 కొరకు LT క్యాటగిరీ -III కొరకు జారీచేయబడిన ధరల ఉత్తర్వులో 'పారిశ్రామిక అవసరాలను' దిగువ తెలిపినట్లు వివరించడం జరిగింది.

“పారిశ్రామిక కార్యకలాపాల కొరకు సరఫరా అంటే ఉత్పత్తి కొరకు ప్రాసెసింగ్ కొరకు లేదా వస్తువులను వాటి అమ్మకం జరిగే వరకు భద్రపరచడానికి విద్యుత్ సరఫరా చేయడమన్న మాట. అయితే ఈ కార్యకలాపాల క్యాటగిరీ లోకి దుకాణాలు, వ్యాపారం కొరకు వాడే గృహాలు, కార్యలయాలు, ప్రభుత్వ భవనాలు, ఆస్పత్రులు, రైల్వేస్టేషన్లు, హోటళ్లు, హాస్టళ్లు,

రెస్టారెంట్లు, క్లబ్బులు, థియేటర్లు, సినిమాహాళ్ళు, బస్ స్టేషన్లు మరియు ఈ కోవలోకి వచ్చే ఇతర సంస్థల/ఆవరణలు రావు ఎటువంటి వస్తూత్పత్తి జరగనందువల్ల ఎటువంటి ప్రాసెసింగ్ జరగనందువల్లనూ లేదా వస్తువులను భద్రపరచడం జరగనందువల్ల టెలికాం కంపెనీల సెల్ టవర్లను CMTE లను పారిశ్రామిక అవసరాల క్యాటగిరీలో నమోదు చేయకూడదు. వీటిని LT-II గృహేతర / వాణిజ్యపర కార్యకలాపాల క్యాటగిరీలో చేర్చడం జరిగింది LT-II గృహేతర / వాణిజ్య అవసరాల క్యాటగిరీలో గృహేతర కార్యకలాపాలు వాణిజ్య కార్యకలాపాలు. సాగించే వినియోగదార్లు అంతేకాక LT క్యాటగిరీకి చెందిననూ LT-II లోని ఏ ఇతర క్యాటగిరీలోనూ చేర్చే అవకాశం లేని వినియోగదార్లను చేర్చినారు. లైట్ల కొరకు, ఫ్యాన్ల కొరకు, ఎయిర్ కండిషనర్ల కొరకు మరియు ఇతర ఎలక్ట్రికల్ పరికరాల వాడకం కొరకు విద్యుత్ సరఫరాను వినియోగించు కొను దుకాణాలు, వ్యాపార గృహాలు, కార్యాలయాలు, ప్రభుత్వ కట్టడాలు, ఆస్పత్రులు, హోటల్లు, హాస్టల్లు, పోలీసులు, రెస్టారెంట్లు, క్లబ్బులు, థియేటర్లు, సినిమాహాళ్ళు, రైల్వే స్టేషన్లు, బస్ స్టేషన్లు కలపడిపోలు ఫోటో స్టూడియోలు, ప్రింటింగ్ ప్రెస్లు వంటి వినియోగదార్లను ఈ క్యాటగిరీలో చేర్చినారు. సెల్ టవర్ల వ్యాపార కార్యకలాపాలు LT-I, III, IV, V, VI, VII క్యాటగిరీ వినియోగదార్ల కార్యకలాపాలతో సరిపోలనందున LT-II క్యాటగిరీ కింద చేర్చడం జరిగింది.

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : డిస్కం వారిచ్చిన జవాబు సంతృప్తికరంగాను, ఆమోదయోగ్యంగాను ఉంది.

#### 4.4.7

ఎ) ఎల్.టి. - II వర్గం కింద, ఉపవర్గాల 'దాన ధర్మాలు' యొక్క ఏర్పాటుకు సలహాలు: దార్మిక సంస్థలను ఆదాయం పన్ను నుంచి మినహాయించినట్లు శ్రీ ఆర్.వి.రామ్మోహన్ రావు పేర్కొన్నారు. ఈ సంస్థలకు నీళ్ళు కనెక్షన్లను వాణిజ్య కోట్ల కంటే తక్కువ కొట్లకు అందజేయడమైనది. వీటిని డిస్కంలు వాణిజ్య సంస్థలుగా పరిగణించటం వలన, జి.హెచ్.యం.సి (GHMC) కూడా వీటిని అదే రీతిలో భావిస్తూ అధిక మొత్తంలో ఆస్తి పన్నును విధించినది. అందుచేత, ఎల్.టి.-II కింద, ఎన్.జి.ఓ (NGO) లకొరకు, దానధర్మాలకు ఒక ప్రత్యేక శీర్షికను ప్రారంభించవలెనని ఆక్షేపకులకు సలహా యిచ్చినాడు. అంతేకాకుండా వీటికి ఎల్.టి. I కింద, గృహ అవసరాలకు తీసుకునే తక్కువరేటునే చార్జీ చేయవలెనని కూడా సూచించినాడు.

(బి) లైసెన్సీ స్పందన: 2013-14 టారిఫ్ ఉత్తర్వు ప్రకారం, ఇంధన సప్లయికి సంబంధించి, ఎల్.టి. II గృహేతర వాణిజ్య వర్గం కింద, దిగువ పేర్కొన్న వ్యక్తులకు వర్తిస్తుంది. ఎ) గృహేతర కార్యకలాపాన్ని చేపట్టిన వినియోగదారులు, బి) వాణిజ్య కార్యకలాపాన్ని చేపట్టిన వినియోగదారులు, సి) ఇతర ఎల్.టి. శీర్షికల కింద, అంటే, ఎల్.టి II, ఎల్.టి. III, నుండి ఎల్.టి. VI శీర్షికల్లో, చేరనటువంటి వినియోగదారులు, డి) దుకాణాలు, వ్యాపార సంస్థలు, కార్యాలయాలు, పబ్లిక్ భవనాలు, ఆ వృత్తులు, హెూటళ్లు, సత్రాలు, క్లబ్బులు, రెస్టారెంట్లు, సినిమాహాళ్ళు, బస్సు స్టేషన్లు, రైల్వే స్టేషన్లు, కలపడిపోలు, ఫోటో స్టూడియోలు, ప్రింటింగ్ పెన్సులు, మొదలైన వాణిజ్య లేదా గృహేతర పరిసరాలలో, లైటింగు, ఫ్యానులు, వేడిని కల్పించటం, ఎయిర్ కండిషనింగ్, తదితర విద్యుత్ పరికరాల కొరకు ఇంధనం వుపయోగించే వినియోగదారులు, ఇ) వ్యక్తుల చేత, ప్రభుత్వేతర సంస్థల చేత నడపబడే పాఠశాలలు (విద్యా సంస్థలు), లేదా, ప్రయివేటు ట్రస్టులో, వాటి యొక్క విద్యార్థి హాస్టళ్లను ఈ వర్గం కింద కేటాయించినారు. అందుచేత, పైన పేర్కొన్న కార్యకలాపం ఇతర శీర్షికల కింద నమోదుకాకపోతే, LT-II వర్గం వర్తిస్తుంది.

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : లైసెన్సీలు ఇచ్చిన సమాధానం సంతృప్తికరంగా ఉన్నది ఎల్.టి. - VII (ఎ) సాధారణ అవసరాల కింద ధార్మిక సంస్థలు గతంలోనే నమోదయినట్లు గుర్తించవలె.

#### 4.4.8

(ఎ) హెచ్.యం.డబ్ల్యు.ఎస్.ఎస్.బి (HMWSSB) స్థావరాలకు విద్యుత్ను తక్కువ ధరకు సప్లయి చేయటం:

హైదరాబాద్ మెట్రోపాలిటన్ నీటి సప్లయి, మురుగు నీటి బోర్డు (హెచ్.యం.డబ్ల్యు.ఎస్.ఎస్.బి) మేనేజింగ్ డైరెక్టరు శ్రీ యం. జగదీశ్వర్; ప్రస్తుతం బోర్డుకు అప్పు వున్నట్లు, ఆకారణంగా అధిక నిర్వహణ ఖర్చును భరించ లేని స్థితిలో వున్నట్లు పేర్కొన్నాడు. అంతేకాకుండా నిర్వహణ ఖర్చులో అధిక భాగం, అంటే 73%నికి మించి విద్యుత్ ఛార్జీలు వున్నట్లు చెప్పినారు. అందుచేత, బోర్డు యొక్క భరించే శక్తిని కేవలం విద్యుత్ ఛార్జీనే నిర్ణయిస్తాయి. దానితో పాటు, బోర్డు వారు అధిక డిమాండు వున్న సమయాలలో యూనిట్ ఒక్కొటికి ఒక్క రూపాయి చొప్పున అదనపు ఛార్జీ చేయటం వలన, కూడా విద్యుత్ ఖర్చు పెరిగినది. అందుచేత, (హెచ్.యం.డబ్ల్యు.ఎస్.ఎస్.బి) బోర్డు వారు కర్ణాటక రాష్ట్ర ఛార్జీలతోపోల్చుతూ, నిర్వహణ ఖర్చును తగ్గించుకొనుటకు తక్కువ ఛార్జీకి విద్యుత్ సప్లయి చేయటానికి పరిశీలించమని సిఫార్సు చేసినారు.

- (బి) లైసెన్సీ స్పందన: విద్యుత్ సప్లయి యొక్క సగటు ఖర్చు, అంతర రాష్ట్ర సబ్సిడీ, ప్రభుత్వ విధానం, డిమాండ్ కు, సప్లయికి మధ్యగల వ్యత్యాసం మొదలైన కారకాలపై ఆధారపడి ఛార్జీల విధానం ఒక రాష్ట్రం నుంచి మరో రాష్ట్రానికి మారుతూవుంటుందని గమనించవలె. అందుచేత, ఛార్జీల విధానాన్ని యితర రాష్ట్రాలతో సరిపెట్టలేము. పగటి వేళలలో వసూలు చేసే టారిఫ్ అదనంగా ఆదాయాన్ని ఆర్జించుటకు కాదు. అది కేవలం అధిక డిమాండు వున్న వేళలలో డిస్కంలు అదనంగా వెచ్చించే విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చును భరించుటకు వుద్దేశించినది. బెంగుళూరులో, అధిక డిమాండు లేని వేళలకు మంజూరు చేసే రిబేటును పొందే వినియోగదారులకు కూడా, డిమాండు వుండే వేళలలో, అంటే సాయంత్రం 5 గంటల నుంచి రాత్రి 10 గంటల వరకు, అదనంగా రూ.1.00 ఛార్జీ చేయటం జరుగుతున్నది.

2013-14 ఆ సంవత్సరానికి అప్పటి గౌరవనీయ కమీషన్ వారు జారీ చేసిన టారిఫ్ ఉత్తర్వు ప్రకారం, ప్రభుత్వం చేత నిర్వహించబడే నీటి సప్లయి, మురుగు నీటి పంపింగ్ స్టేషన్లు హెచ్.టి-1 వర్గం కిందికి వస్తాయి. హెచ్.టి.-1 వర్గానికి ఒక పరిశ్రమగా భావించినప్పటికీ, అప్పటి గౌరవనీయ కమీషన్ ననాఎమ్,, ప్రభుత్వ శాఖలచేత నిర్వహించబడే కోళ్ళ ఫారంలు, మత్స్య పరిశ్రమ, రోయ్యల పెంపెకంతోపాటు, నీటి సప్లయి, మురుగు నీటి పంపింగ్ స్టేషన్లలో కలుపుకొని వున్న కొన్ని ఇతర కార్యకలాపాలకు కూడా యిదే వర్గపు ఛార్జీలను వర్తింపజేసినారు. హెచ్.టి. వర్గాలలో యిదొక్కటే తక్కువ ఛార్జీతో వుండటం వలన, వినియోగదారులపై అధిక భారం పడకుండా చూసినారు. ప్రస్తుతం, అవసరమయ్యే ఆదాయ మొత్తానికి, వసూలైన ఆదాయ మొత్తానికి మధ్య అత్యధికమైన తేడా వుండటంతో, పంపిణీ చేసే కంపెనీ అధిక ఆర్థిక సంక్షోభాన్ని ఎదుర్కొంటున్నది. అంటే, 2015-14 ఆ.సం||లో, ప్రస్తుత ఛార్జీల ప్రకారం ఇది రూ. 3,512.79 కోట్లుగా, ప్రతిపాదించిన ఛార్జీల ప్రకారం, ఇది ఈ 2,687.18 కోట్లుగా ఉన్నది. అందుచేత, ఛార్జీలను తగ్గించే అవకాశం లేదు.

- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం:

ఒక రాష్ట్రం నుంచి మరొక రాష్ట్రానికి మధ్య గల ఛార్జీలలో తేడాలకు గల కారణాలను తెలుపుతూ డిస్కంలు యిచ్చిన సమాధానం సంతృప్తికరంగా వున్నది. బెంగుళూరు, కర్ణాటకతో సమానంగా టారిఫ్ లను కొనసాగించాలంటే, బెంగుళూరు యొక్క టారిఫ్ కు, కమీషన్ వారు నిర్ణయించిన టారిఫ్ కు మధ్యనున్న తేడాను సబ్సిడీ రూపంలో రాబట్టవలసి వుంటుంది. ఒకవేళ ప్రభుత్వంవారు ఈ సర్వీసుకు సంబంధించిన టారిఫ్, బెంగుళూరు యొక్క టారిఫ్ తో సమానంగా వుండవలెనంటే, విద్యుత్ చట్టం, 2003లో సెక్షన్ 65 ప్రకారం ప్రభుత్వం సబ్సిడీని ఏర్పాటు చేయాల్సి వుంటుంది. సాధారణంగా కమీషన్ వారు పూర్తి ధర వసూలుకు టారిఫ్ ను నిర్ణయించి, విద్యుత్ చట్టం, సెక్షన్ 65 కింద ఏదైనా Class/ Category వినియోగదారులకు ఏదైనా సబ్సిడీ సబ్సిడీయివ్వవలదలచనదీ, లేనిదీ ప్రభుత్వం వారు నిర్ణయించవలెనని

తెలియజేస్తుంది. ప్రభుత్వం నుంచి వ్రాతపూర్వక హామీ లభించిన పిదప, కమీషన్ వారు వర్గాల వారీగా టారిఫ్లను ప్రకటిస్తారు.

#### 4.4.9

(ఎ) వర్గాలవారీగా టారిఫ్ల నిర్ధారణకు సంబంధించిన, అంతర్సబ్సిడీ గురించి అభ్యంతరాలు : ఎఫ్.ఎ.పి.సి.ఐ.ఐ (FAPCII), శ్రీ భూషణ్ రస్తోగీ (తెలంగాణా స్పెన్సింగ్ మిల్లులు) తదితరులు పేర్కొన్న ప్రకారం, ప్రతీ వర్గానికి టారిఫ్లను నిర్ణయించేటప్పుడు ఎన్.టి.పి. (NTP) నిబంధనల ప్రకారం, కమీషన్ వారు విద్యుత్ సప్లయికి సగటు ధరను అనుసరించవలెనని లైసెన్సీలు కోరినారు. ఇది ఇ.ఆర్.సి (ERC)ల చేత అనుసరించే విద్యుత్ సేవలకయ్యే ఖర్చులతో విభేదించుచున్నది. ఎందుకంటే, ప్రస్తుతపు పొందుపరచిన విద్యుత్ సేవల ఖర్చు పద్ధతికింద, ఒక వర్గం యొక్క విద్యుత్ సేవల ఖర్చు, 20 శాతం కలిపినపుడు తీసివేసినపుడు, కొన్ని వర్గాల ప్రతిపాదిత టారిఫ్లతో సమానంగా లేదని లైసెన్సీలు పరిశీలించారు. ఆక్షేపకులు అప్లికేట్ ట్రిబ్యూనల్ ఆఫ్ ఎలక్ట్రిసిటీ యిచ్చిన తీర్పులను సూచిస్తూ, ఈ తీర్పుల ఆధారంగా టారిఫ్ల నిర్ధారణ జరిగినట్లు పేర్కొన్నారు.

ప్రతి వస్తువు వినియోగదారులకు సేవల ఖర్చును ప్రత్యేకంగా లేక్కించవలె. అంతర సబ్సిడీ ప్రతీ సంవత్సరం తగ్గుతు ఉండాలి. సంబంధిత వినియోగదార్ల వర్గాలకు సప్లయి చేసే టారిఫ్ ఖర్చు అద్దంలో ప్రతిబింబించే ఖర్చుగా వుండనక్కరలేదు.

సెక్షన్ 62 (3)లో పేర్కొన్న కారకాల ఆధారంగా, వివిధ వర్గాల వినియోగదారులకు చార్జీ చేసే టారిఫ్ వివిధ రేట్లతో వుండవచ్చు.

ఏ వర్గపు వినియోగదారునికి కూడా విధించిన టారిఫ్ భయపెట్టేదిగా వుండకూడదు.

అంతేకాకుండా, 'అంతర సబ్సిడీ' అనే పదానికి టారిఫ్ పాలసీలోగాని, జాతీయ విద్యుత్ పాలసీ లేదా విద్యుత్ చట్టం, 2003లో కూడా నిర్వచనం లేదని పేర్కొన్నారు. విద్యుత్ చట్టం, 2003లో సెక్షన్ 61(జి) ప్రకారం, విద్యుత్సప్లయ ఖర్చును టారిఫ్లు ప్రతిబింబించవలెనని, రాష్ట్ర కమీషన్ వారు సూచించిన ప్రకారం, అంతర సబ్సిడీలు తగ్గించవలెనని పేర్కొన్నది. ప్రతీ వర్గపు వినియోగదార్ల విద్యుత్ సప్లయి వాస్తవ ఖర్చును టారిఫ్లు క్రమేపీ ప్రతిబింబించాలని ఆదేశమున్నట్లు యిది తెలియజేస్తున్నది. అంటే, విద్యుత్ సప్లయి యొక్కసగటు ఖర్చు కాదు.

ఆక్షేపకుడు టారిఫ్ల విషయంలో అంతర సబ్సిడీ స్థాయిని సమర్పిస్తూ, ప్రతి వినియోగదారుని వర్గానికి ఎ.పి.ఐ.ఎస్. నుంచి సి.ఐ.ఎస్ దిశగా క్రమేపి మార్పు చెందటానికి ఒక ప్రణాళికను ఆమోదించవలెనని సూచించానాడు. ఈ విషయాన్ని ఎస్.ఐ.ఇ.ఎల్ (SIEL) లిమిటెడ్ వర్సస్ పి.ఎస్.ఇ.ఆర్.సి కేసులో ఎ.పి.టి.ఇ.ఎల్ (APTEL) చేత ఆదేశించబడినది. పైన పేర్కొన్నవాటి దృష్ట్యా, చట్టరీత్యా వారి పారిశ్రామిక వినియోగదారులకు టారిఫ్ పెరుగుదల న్యాయబద్ధం కాదని ఆక్షేపకుడు పేర్కొన్నాడు. ఇది విద్యుత్ చట్టం, టారిఫ్ పాలసీ యొక్క ఆదేశాన్ని పాటించుటలేదు.

#### (బి) లైసెన్సీ స్పందన:

పొందుపరచబడిన కాస్ట్ ఆఫ్ సప్లయిపై ఆధారపడి మాత్రమే 'కాస్ట్ ఆఫ్ సప్లయిని' (విద్యుత్ సప్లయి ఖర్చు) లేక్కించినట్లు లైసెన్సీ తెలిపినారు. అయితే, ప్రతీ వర్గానికి టారిఫ్లను నిర్ణయించేటప్పుడు, ఎన్.టి.పి (NTP) సూచనల ప్రకారం, విద్యుత్ సప్లయికి సగటు ధరను పాటించవలసిందిగా గౌరవనీయ కమీషన్ వారిని కోరడమైనది. జాతీయ టారిఫ్ విధానంలో 2.3.2 క్లాజు ప్రకారం, విద్యుత్ సప్లయి ఖర్చును క్రమేపీ ప్రతిబింబించేటట్లు టారిఫ్లు వుండవలెనన్న



ధ్యేయాన్ని సాధించుటకు, 6 నెలలోగా ఎస్.ఇ.ఆర్.సి. (SERC) ఒక ప్రణాళికను ప్రకటించవలె. ఇది 2010-11 సంవత్సరాంతానికి, విద్యుత్ సప్లయ సగటు ధరలో 20 శాతం పెరుగుదల / తగ్గుదలలో టారిఫ్లు వుండవలెనన్న లక్ష్యంతో వుంటుంది. అంతర సబ్సిడీలో క్రమేపి తగ్గుదలను సాధించే దిశగా, ప్రణాళికలో కొన్ని మధ్యస్థ మైలు రాళ్లు కూడా వుండాలి. సాధ్యమయినంత వరకు, విద్యుత్ సప్లయ సగటు వ్యయం 20 శాతం పెరుగుదల / తగ్గుదలకు లోబడి, ప్రతిపాదిత టారిఫ్లు ఉండేటట్లు, లైసెన్సీ అన్ని ప్రయత్నాలు చేస్తున్నది. విద్యుత్ సప్లయ వ్యయాన్ని టారిఫ్లతో సరిపోల్చే విషయంలో, వాస్తవ సప్లయ వ్యయానికి, లేదా, వోల్టేజీ వారీ సప్లయ వ్యయానికి తగ్గట్లుగా టారిఫ్ వుండనక్కరలేదు. “వాస్తవ సప్లయ వ్యయానికి లేదా వోల్టేజీ వారీ సప్లయ వ్యయానికి తగ్గట్లుగా టారిఫ్లు నిర్ణయించవలెనని, మేము సూచించడం లేదని”, గౌరవనీయ ట్రిబ్యూనల్ అనేక సందర్భాలలో తెలియజేసినది. అట్లాగే, వోల్టేజీవారీ సప్లయ వ్యయానికి అంతర సబ్సిడీ 20 శాతం పెరుగుదల / తగ్గుదలకు లోబడి కూడా సూచించలేదు. విద్యుత్ చట్టం సెక్షన్ 61(జి) సవరించటం ద్వారా, చట్టం అంతర సబ్సిడీలను తొలగించకూడదని భావించినట్లు తెలియచున్నది.

#### (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం

2015-16 ఆ. సం.నికి వర్గాల వారీగా టారిఫ్ నిర్ధారణకు సంబంధించి, కమీషన్ వారు ప్రస్తుత టారిఫ్ను (2012-14 ఆ.సం.), ప్రస్తుత టారిఫ్ ఉత్తర్వులోని (2013-14 ఆం. సం॥) విద్యుత్ సప్లయ సగటు ధరను పరీక్షించి, 2015-16 ఆ సం॥నికి విద్యుత్ సప్లయ సగటు ధరను లెక్కించటం ద్వారా పెరుగుదలరేటును నిర్ణయించినది. 2013-14, 2015-16 ఆ.సం॥లలో మధ్య సగటు ధరలో సంభవించిన పెరుగుదలను పరిశీలించటం ద్వారా, ఎన్.టి.పి (NTP) ప్రకారం, టారిఫ్ను నిర్ధారణ జరిపినారు.

సబ్సిడీ పొందే వర్గాలకు, 2015-16 ఆ. సం॥నికి కమీషన్ వారు టారిఫ్ను నిర్ణయించినారు. 2013-14 ఆ.సం.రపు టారిఫ్లతో పోల్చినపుడు పెరిగిన టారిఫ్, సప్లయ వ్యయం యొక్క పెరుగుదలకంటే తక్కువగా వున్నది. అట్లాంటి వర్గాలకు అంతర సబ్సిడీలో తగ్గుదల వున్నట్లు ఇది సూచిస్తున్నది.

#### 4.4.10

#### (ఎ) టి.ఓ.డి (TOD) ఛార్జీల విధింపుపై అభ్యంతరాలు

మెసర్స్, దక్కన్ స్మిత్ ప్రయివేటు లిమిటెడ్, తదితరులు పేర్కొన్నట్లు, మెటీరియల్, శ్రమ, టారిఫ్లు, పన్నులు మొదలైన వ్యయం పెరిగిన కారణంగా, సాధారణంగా పరిశ్రమ యిప్పటికే ఆర్థికంగా ఆచరణ యోగ్యంగా లేదు. దానివలన, ప్రతీ విషయంలో దాదాపు ప్రతిష్టంబన ఏర్పడి, వ్యాపారంలో సక్రమంగా నగదు ప్రవాహాలు జరగటం లేదు. అందుచేత, విద్యుత్ ఛార్జీలను అసాధారణంగా పెంచటం వలన, పరిశ్రమ నష్టపోతుంది. సంస్థలు మూతపడే ప్రమాదముంటుంది. దానితోపాటు, టి.ఓ.డి (TOD) లకు 1 రూ॥ చొప్పున టారిఫ్ పెంచితే, అది పరిశ్రమకు విచక్షణతో కూడుకున్నదై అన్యాయమవుతుంది.

(బి) లైసెన్సీ స్పందన: 2013-14లో కమీషన్ ఆమోదించిన టారిఫ్కు పైబడి, డిస్కంలు 5.15% మేరకు టారిఫ్ రేట్లలో స్వల్ప మార్పును ప్రతిపాదించినవి గడచిన రెండు సంవత్సర కాలంలో, వ్యయంలో పెరుగుదలను సక్రమంగా రాబట్టుకొనుటకు, టారిఫ్ను పెంచినట్లు గమనించవలె.

టి.ఓ.డి టారిఫ్చర్య అమలును, డిమాండు వేపు నిర్వహణగా చెప్పవచ్చు. ఇది భారత దేశంలో అనేక రాష్ట్రాలలో,

విదేశాలలో కూడా అమలులో ఉన్నది. అధిక డిమాండును తగ్గించుటకు, డిమాండు అధికంగా వున్న వేళలలో అదనపు ఛార్జీని ప్రతిపాదించినారు. దానివలన, డిస్కంలు అధిక ధరలో విద్యుత్ను సంపాదించటం తగ్గుతుంది.

- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : 2015-16 ఆ. సం॥నికి టారిఫ్ల నిర్ధారణకు, కమీషన్వారు, 2013-14 ఆ.సం॥పు విద్యుత్ సప్లయ సగటు ధరలోని పెరుగుదలను పరీక్షించి, టారిఫ్లను నిర్ణయించినారు. ఇది 2013-14 ఆ.సం॥పు విద్యుత్సప్లయ సగటు ధర పెరుగుదల కంటే టారిఫ్ల పెరుగుదల తక్కువగా వున్నది. సాధారణంగా, సాయంత్రం 6 నుంచి రాత్రి 10 గంటల వరకు, విద్యుత్ వినియోగం చాలా ఎక్కువగా వుంటుంది. ఈ భారాన్ని తగ్గించుటకు, హెచ్.టి. వినియోగదారులపై టి.ఓడి(TOD) ఛార్జీలను పెంపబడినది. దానితో పాటు (వినియోగం) డిమాండు ఎక్కువగా వున్న వేళలలో అధికమైన విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చును భరించుటకు హెచ్.టి. వినియోగదారులపై భారాన్ని మోపినారు.

#### 4.4.11

- (ఎ) టారిఫ్ల పెరుగుదలకు వ్యతిరేకంగా అభ్యంతరాలు: మెసర్స్, డక్కన్ స్మిత్ ప్రయివేటు లిమిటెడ్, తదితరులు పేర్కొన్నట్లు, హెచ్.టి. వినియోగదారులపై 5.75% మేరకు టారిఫ్లను పెంచుటకు డిస్కంలు ప్రతిపాదించినవి. మెటీరియల్ ఖర్చు, రాజకీయ ఆస్థిరత, నిర్వహణ ఖర్చులలో పెరుగుదల వలన సంస్థను నష్టాలలో నడపవలసి వస్తుందనీ, పైనపేర్కొన్న టారిఫ్ల పెరుగుదలలో, భారీ నష్టాలలో సంస్థలను మూసిపేయాల్సి వుంటుందన్నారు. డిస్కంలు ప్రతిపాదించిన టారిఫ్లలో పెరుగుదల కృత్రిమమైనది. ఢిల్లీ రాష్ట్రంలో జరిపిన విధంగా డిస్కంలు పనితీరును సి.ఎ.జి చేత ఆడిట్ చేసేటట్లు ఉత్తర్వులు జారీ చేసే దిశలో కమీషన్ వారు ఆలోచించవలెనని పేర్కొన్నారు. అప్పటివరకు, టారిఫ్లను పెంచే ఆలోచనను నిలిపివుంచమని కోరినారు.

#### (బి) లైసెన్సీ స్పందన

డిస్కంల యొక్క ఆదాయ ఆవశ్యకతను లెక్కించుటకు కింద పేర్కొన్న ముఖ్యమైన వ్యయ అంశాలను పరిగణనలోకి తీసుకోవలె. అవి - విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు పంపిణీ ఖర్చులు, రాష్ట్ర ప్రసారణ ఖర్చులు, పి.జి.సి.ఐ.ఎల్ (PGCIL), యు.ఎల్.డి.సి. (ULDC), ఎస్.ఎల్.డి.సి (SLDC) ఖర్చులు, వినియోగదారుల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్లు, గత సంవత్సరాల 'ట్రూ-అప్', 'ట్రూ-డౌన్' ఖర్చులు. ప్రతీ వినియోగదారుని వర్గానికి ప్రతిపాదించిన టారిఫ్, వర్గాలవారీగా వూహించిన అమ్మకాలపై ఆధారపడి, ఆదాయాన్ని లెక్కించినారు.

2013-14 ఆ.సం॥నికి టారిఫ్ల ఉత్తర్వులో, సర్వీసు చేయటానికయ్యే సగటు ఖర్చు.తెలంగాణాకు గౌరవనీయ కమీషన్వారు ఆమోదించిన ప్రకారం, యూనిట్కు రూ. 5.46గా వున్నది అప్పటి నుండి, సంవత్సరంలో సప్లయకయ్యే సగటు ఖర్చు క్రమేపి పెరుగుతూ, రాబోయేసంవత్సరంలో ఇదే రకమైన పెరుదల వుండవచ్చునని లైసెన్సీ భావించారు.

2015-16 ఆ.సం॥నికి లైసెన్సీ అంచనా వేసిన ప్రకారం, రాష్ట్ర స్థాయి సప్లయ సగటు ధర యూనిట్కు 5.98 రూ॥గా వుండవచ్చు. దీనివలన యూనిట్కు పెరుగుదల రూ. 0.52 (10% పెరుగుదల) వుండవచ్చునని తెలియుచున్నది.

సప్లయ వ్యయం పెరుగుదల క్రింది కారణాల వలన జరుగుతుంది.

2013-14 ఆ.సం॥నికి ఆమోదించిన నెట్ వర్క్ వ్యయం యూనిట్కు రూ.0.83, ఇది యూనిట్కు రూ. 100 కి పెరిగినది. దీనికి ప్రధానంగా ఉద్యోగుల వేతనాల పెరుగుదల, లైసెన్సీ యొక్క పెట్టుబడి పెరుగుదలను కారణాలుగా చెప్పవచ్చు.

ఆర్థిక పునఃవ్యవస్థీకరణ పథకం కింద దీర్ఘకాలిక రుణంగా మార్పుదల చేసిన స్వల్ప కాల రుణాలపై వడ్డీ ఖర్చులు రూ.141 కోట్లుగా, 2015-16 ఆర్థిక సం॥నికి సంబంధించిన ఎ.ఆర్.ఆర్ (ARR)ను పెంచినవి.

2013-14 మరియు 2014-15 ఆ. సం॥లకు సంచితం చేయబడిన ఆదాయ కొరత రూ.1463 కోట్ల మేరకు వుండవచ్చునని లైసెన్సీలు వూహించినారు. ఈ రకమైన భారీ ఆదాయకొరతకు, విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులో పెరుగుదల, 2014-15 ఆ. సం॥నికి టారిఫ్ పెరుగుదల లేనందువలన, 2014-15 సం॥నికి నెట్ వర్క్ వ్యయం, ఇతర ఖర్చుల పెరుగుదల ప్రధాన కారణాలుగా ఉన్నవి.

అందుచేత, సప్లయ ఖర్చు పెరుగుదల టారిఫ్ రేట్ల విధానాన్ని తగిన రీతిలో ప్రతిబింబించవలెనని, పంపిణీ లైసెన్సీ భావించారు.

- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం: 2015-16 ఆ.సం॥పు టారిఫ్ రేట్లను నిర్ణయించే ముందు కమీషన్ వారు 2013-14 ఆ. సం॥పు సగటు వ్యయంలో పెరుగుదలను పరిశీలించినారు. దానివలన, 2013-14 ఆ.సం॥పు సర్వీసు సగటు ధర పెరుగుదల కంటే, టారిఫ్ పెరుగుదల తక్కువగా వుండేటట్లు, ఆ కాలంలో ద్రవ్యోల్బణం కంటే తక్కువగా వుండేటట్లు నిర్ణయించారు.

రాష్ట్ర ప్రభుత్వ సంపూర్ణ యాజమాన్యం కింద డిస్కంలు వుంటూ, వాటి వార్షిక ఖాతాలను సి.ఎ.జి. (CAG) పర్యవేక్షణలో ఎకౌంటెబిల్ జనరల్ చేత ఆడిట్ చేయించబడతాయి.

#### 4.4.12

- (ఎ) టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSSPDCL) వారు సమర్పించిన ప్రతిపాదనలపై అభ్యంతరాలు: మెసర్స్ సాల్ గుటి పరిశ్రమల వారు పేర్కొన్నట్లు, డిస్కంలు వాస్తవంగా జరిగిన కాలాయాపనతో సంబంధం లేకుండా, బిల్లుల చెల్లింపుజాప్యం జరిగినపుడు, పూర్తి నెలకు వడ్డీని వసూలు చేస్తున్నారు. అంతేకాకుండా సాయంకాలం 6 గంటల నుంచి రాత్రి 10 గంటల కాలంలో వినియోగించిన విద్యుత్ కు డిస్కంలు పగటి వేళలో విధించే ఛార్జీలను వసూలు చేస్తున్నారని, దానిని తొలగించమని ఆక్షేపకుడు పేర్కొన్నాడు.
- (బి) లైసెన్సీ స్పందన: 2013-14 టారిఫ్ ఉత్తర్వులో కమీషన్ వారు సూచించిన రేట్లు ప్రకారం, జాప్యం జరిపినచెల్లింపులపై సర్చార్జీని విధిస్తున్నట్లు పేర్కొన్నారు.
- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం: డిస్కం యొక్క నిర్వహణ మూలధన అవసరాలను తీర్చుటకు, వినియోగదారుల మధ్య ఆర్థిక క్రమ శిక్షణను తేవటానికి, జాప్యం చేసిన చెల్లింపులపై సర్చార్జీ ఒక నష్టాన్ని భర్తీ చేసే స్వభావంలో వుంటుంది. వివిధ వర్గాల వినియోగదారుల యొక్క వినియోగిస్తున్న విద్యుత్, వారి బిల్లు మొత్తంపై ఆధారపడి, జాప్యం చేసిన చెల్లింపుల సర్చార్జీని వసూలు చేస్తారు. సాధారణంగా, సాయంకాలం 6 గంటల నుండి రాత్రి 10 గంటల వరకు వినియోగం అత్యధికంగా వుంటుంది. భారీ వినియోగాన్ని సరిదిద్దే ప్రక్రియలో బాగంగా వినియోగం ఎక్కువగా వున్న వేళలో అధిక విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చును భరించుటకు, హెచ్.టి. (HT) వినియోగదారులపై 'పగటి వేళల ఛార్జీలను' మోపబడినది.

#### 4.4.13

- (ఎ) టారిఫ్ లలో రిబేటు యివ్వటంపై అభ్యంతరాలు:

శ్రీమతి పి.వైదేహి, సెక్రటరీ (ఇన్ ఛార్జి) ఎఫ్.ఎ.పి.సి.ఐ.ఐ.(FAPCII), తదితరులు గౌరవనీయ కమీషన్ రిబేటును

క్రింద చెప్పినట్లుగా పరిగణించాలని పేర్కొన్నారు. పగటివేళల టారిఫ్ పథకాన్ని సవరించి, వినియోగం అధికంగా వుండే గంటలో వినియోగించే ఇంధనంపై 15 శాతం రిబేటును కల్పించటం;

ఒకప్పటి రెగ్యులేటరీ కమీషన్ చేత 31-జూలై-2010 వరకు ఆమోదించబడిన, స్థాయిలకు భార సమిత కానక రిబేటును, పరిశ్రమలను ప్రోత్సాహ రహితం చేయటకు ఆమోదించటం;

ఇంధన బిల్లును సకాలంలో, తక్షణమే చెల్లించినపుడు, రిబేటును మంజూరుచేయుట; సాంకేతిక, వాణిజ్య నష్టాలను అంచనా వేయుటకు, నష్టాలను పరిశీలించవలెనని లైసెన్సీ కి సూచించటం, దానివలన నష్టాల పంపిణీ స్థాయిలను నిర్ణయించవచ్చు.

(బి) **లైసెన్సీ స్పందన:** అధిక విద్యుత్ వినియోగం వున్న వేళలలో డిమాండును తగ్గించుటకు, అట్లాగే, గ్రిడ్కు సంబంధించి క్రమశిక్షణను కల్పించుటకు, పగటి వేళలలో విధించే టారిఫ్ యొక్క ప్రధాన ఉద్దేశ్యంగా వున్నది. రుతువుల, రోజు యొక్క సమయాన్ని బట్టి, స్వల్ప కాల విద్యుత్ కొనుగోలు ధర మారుతూ వుంటుంది. పైన విషయాలను దృష్టిలో వుంచుకొని, అధిక ఖర్చును భరించుటకు, వర్తిస్తున్న టారిఫ్ రేట్లకు మించి, అదనపు ఛార్జీలను పాక్షికంగా వసూలు చేయుటకు పగటివేళలలో విధించే టారిఫ్ను కొనసాగించమని, పంపిణీ చేసే లైసెన్సీ ప్రతిపాదించినాడు. బిల్లులను సకాలంలో చెల్లించినపుడు, రిబేటు మంజూరు చేసే అధికారం లైసెన్సీ పరిధిలో లేదు. విద్యుత్కొరత కారణంగా, 1. ఆగస్టు 2010 నుంచి, గౌరవనీయ కమీషన్ భారకారకపు ప్రోత్సాహ పథకాన్ని నిలిపివేసినది. అందువల్ల ఈ భార కారకపు ప్రోత్సాహకాన్ని లైసెన్సీ పొడిగించలేదు.

(సి) **కమీషన్ వారి అభిప్రాయం:** విద్యుత్ వినియోగం ఎక్కువగా చేసే కాలంలో, రిబేటు యివ్వటానికి, ఇద్యుత్ వినియోగం అధికంగా లేని సమయంలో, అవసరమయ్యే విద్యుత్, లభ్యమయ్యే విద్యుత్ గురించి ఒక సరైన అధ్యయనం చేయాల్సి వుంటుందని కమీషన్ వారు అభిప్రాయపడినారు. ఈ విషయాన్ని కమీషన్వారు తదుపరి టారిఫ్ ఉత్తర్వులో పరిశీలిస్తారు.

దీర్ఘకాల వనరుల ద్వారా మిగులు విద్యుత్ లభ్యమయితే తప్ప, ప్రస్తుత తరుణంలో, అధిక భార కారకాన్ని సంపాదించినపుడు, ప్రోత్సాహకాన్ని యివ్వటానికి వీలుపడదు. బిల్లు సొమ్మును సకాలంలో చెల్లించవలసిన బాధ్యత వినియోగదారునిపై వుంటుంది. బిల్లు సొమ్మును సకాలంలో చెల్లించవలసిన బాధ్యత వినియోగదారునిపై వుంటుంది. కాబట్టి సకాలంలో చేసిన చెల్లింపుకు రిబేటు యివ్వటానికి వీలుపడదు.

మెరుగైన పనితీరును సాధించుటకు, డిస్కంలు, ఫీడర్ వారిగా నష్టాలను విశ్లేషించవలసి వుంటుంది. ఈ నష్టాలు లోబడి, డిస్కంలు సాంకేతిక నష్టాలను లెక్కించవలసి వుంటుంది (కండక్టర్ కొతల, రకం, ఫీడర్ యొక్క పొడవు, కనిష్ట, గరిష్ట బారాలు బయటకు పంపివేసిన యూనిట్లు, భావకారకం, నష్టంతోటి భారకారకం పై ఆధారపడి), దానివలన, యీ కెండు రకాలైన నష్టాలను నివారించుటకు, వాణిజ్య నష్టాలను వేరు చేయటమనేది, డిస్కంల యొక్క రోజువారీ విధిగా వున్నది.

#### 4.4.14

(ఎ) రిటైల్ సప్లయి వ్యాపారానికి యం.ఎస్.యం.ఇ. (MSME) సెక్షన్ యొక్క ప్రతిపాదిత టారిఫ్ నకు స్థూల ఆదాయ అవసరాన్ని సమర్పించటం

తెలంగాణ పారిశ్రామిక సంక్షేమ సంఘం, తదితరులు పేర్కొన్నట్లు, ఒకప్పటి (APER) ఆంధ్రప్రదేశ్ ఎలక్ట్రిసిటీ రెగ్యులేటరీ కమీషన్ విధించిన, ఆర్.అండ్.సి. చర్యల కింద కాంట్రాక్టు డిమాండులో 60 శాతం మెరకు వినియోగాన్ని

పరిమితం చేయబడినది. ఒక వారంలో 4-5 రోజులు, సంస్థలకు దఫాల వారీగా పనిచేయుటకు వీలుకల్పించినది. అంశాలు తదుపరి సవరణ జరిపినప్పటినీ, ఎల్.టి.-III బి. వర్గంపై వినియోగదారులకు అత్యధిక జరిమానా (ఛార్జీలపై 300 శాతం) విధించబడినది. సవరణ ప్రకారం, జరిమానాగా వేసిన ఛార్జీలలో 50 శాతాన్ని తగ్గించబడింది. కాని, సవరణ చేసిన ఉత్తర్వులు ఇంకా జారీ కాలేదు, దానివలన వినియోగదారులు భారీ మొత్తంలో జరిమానా చెల్లించినారు. అందుచేత, ఈ విషయాన్ని గౌరవనీయ కమీషన్ వారు పరిశీలించవలసి వుంటుంది.

(బి) లైసెన్సీ స్పందన: ఇంకా అందజేయలేదు.

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : కమీషన్ వారిచ్చిన ఉత్తర్వులను డిస్కంలు అమలు చేయవలెనని, కమీషన్ వారు సూచించినారు. అందుకు డిస్కంల యొక్క అధికారులకు తగిన సూచనలు కూడా చేయడమైనది.

#### 4.4.15

(ఎ) ఎయిర్పోర్టుల యొక్క వర్గాన్ని మార్చే విషయమై అభ్యంతరాలు / సూచనలు

శ్రీ యం. శ్రీధర్ రెడ్డి ప్రకారం, పట్టణ, గ్రామీణ ప్రాంతాలలో చిన్న వ్యాపారం చేసే హోటళ్లు, 100 యూనిట్ల కంటే తక్కువ విద్యుత్ వినియోగిస్తే, యూనిట్ కు రూ. 7.80 చొప్పున, 100 యూనిట్లకంటే ఎక్కువ వినియోగిస్తే, యూనిట్ కు రూ. 8.60 చొప్పున ఛార్జీ చేస్తారు. అయితే, నోవాటెల్ వంటి స్టార్ హోటళ్లకు, అధిక ఆదాయం గడిస్తున్న కారణంగా, యూనిట్ కు రూ. 6.05 మాత్రమే ఛార్జీ చేస్తారు. ఆరెండెంటి ఆదాయాలను సరిపోల్చుటకు వీలులేనపుడు, వాటిని ఏ విధంగా పోల్చుతారో చెప్పవలెనని పేర్కొన్నారు. రైల్వేల వంటివర్గంలో, ఆర్.జి.ఐ (RGI) ఎయిర్ పోర్టును చేర్చరాదని సూచించినారు. అవి అందజేసే సేవలను బట్టి ఛార్జీలను వసూలు చేయవలెనని, అందుకు సంబంధించిన ధరల (టారిఫ్)ను అవి వినియోగదారుల నుంచి రాబట్టుకుంటాయని పేర్కొన్నారు.

(బి) లైసెన్సీ స్పందన : గౌరవనీయ కమీషన్ వారు జారీ చేసిన టారిఫ్ ఉత్తర్వు ప్రకారం, లైసెన్సీ వినియోగదారులపై ఛార్జీలు విధిస్తారు. కమీషన్ వారి ఉత్తర్వులు ప్రకారం, వినియోగదారుల వర్గీకరణ జరుగుతుంది. హెచ్.టి. III వర్గం కింద, వినియోగదారులపై రూ. 370.17 / కె.వి.ఎ. స్థిరఛార్జీలుగా, రూ. 6.05 / యూనిట్ ఇంధన ఛార్జీలుగా వసూలు చేస్తారు. వీటితోపాటు, పగటి వేళలతో ఛార్జీలు 1.00 / యూనిట్ కు విధిస్తారు.

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం: గౌరవనీయ ఎ.పి.టి.ఇ.ఎల్ (APTEL) ఉత్తర్వులపై, మెసర్స్, జి.యం.ఆర్. హైద్రాబాద్, ఎయిర్పోర్టు ఉంచి వచ్చిన దరఖాస్తుపై ఆధారపడి, ఈ వర్గాన్ని ఏర్పాటు చేశారు. ఈ వర్గాన్ని ఏర్పాటు చేసే సమయంలో, ఎయిర్పోర్టు ఆవరణలోగల హోటలు, ఇతర వాణిజ్య భావాలను, విమానయాన భారం నుంచి లైసెన్సీ వేరుపరచలేకపోయారు.

డిస్కంలు మీటరు ద్వారా లెక్కించే స్థావరం వద్దనే, వినియోగదారుడు విమాన యాన కార్య కలాపాల భారాలను, విమానయానంకాని కార్యకలాపాల భారాలను వేరుచేసి, రెండురకాల భారాలకు సంబంధించి ప్రత్యేక మీటర్లు ఏర్పాటు చేసేటట్లు చూడవలసిందిగా లైసెన్సీని కమీషన్ వారు సూచించారు. ఈ పనిని 30 సెప్టెంబరు 2015 వరకు పూర్తి చేయవలసిందిగా కోరినారు. తదుపరి సంవత్సరంలో ఎ.ఆర్.ఆర్ (ARR) సమర్పించేటప్పుడు, విమానయాన కార్యకలాపం యొక్క భారం వేసే విధానాన్ని అధ్యయనం చేసిన తర్వాత, అట్లాంటి విమానయాన వ్యవహారపు సేవ ఖర్చును సూచించవలె. అప్పటివరకు, చేపట్టిన చర్యల యొక్క తాత్కాలిక నివేదికను జూలై 2015 చివరి నాటికి అందజేయాలి.

**4.4.16**

- (ఎ) బిల్లు స్పష్టతపై అభ్యంతరాలు / సూచనలు : శ్రీ యం.కోదండెడ్డి, తదితరులు పేర్కొన్నట్లు డిస్కంలు జారీ చేసిన విద్యుత్ బిల్లులలో స్పష్టత లేదు. దానివలన బిల్లు వివరాలను తెలుసుకోవటం కష్టతరమవుతుంది. అందుచేత, ఇంగ్లీషు భాషతోపాటు, స్థానిక భాషలలో కూడా బిల్లులను స్పష్టంగా పేర్కొంటుజారీచేయవలసిందిగా, డిస్కంలకు సూచించమని కమీషన్ వారిని కోరడమైనది.
- (బి) లైసెన్సీ స్పందన: గౌరవనీయ కమీషన్ వారు జారీ చేసిన నిబంధన ప్రకారం విద్యుత్ బిల్లులుజారీ చేయుచున్నారు. అయితే, ఈ విషయంలో లైసెన్సీ గౌరవనీయ కమీషన్ వారిచ్చిన సూచనలను పాటించవలె.
- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయము : లైసెన్సీ తెలుగులో బిల్లులనుజారీ చేసే అవకాశాన్ని పరిశీలించి, అవసరమయితే, నిబంధనలను మార్పుదల చేయటం ద్వారా, యీ ప్రతిపాదన అమలుజరుగునట్లు చూడవలె.

**4.4.17**

- (ఎ) యం.ఎస్.యం.ఇ. వర్గీకరణ : తెలంగాణ పారిశ్రామిక సంక్షేమ సంఘం, తదితరులు పేర్కొన్నట్లు, చిన్న తరహా పరిశ్రమలను, వాటి యొక్క భారీలు, టారిఫ్ కోట్లలో స్వల్ప తేడాల ఆధారంగా, ఎల్.టి.ఎల్.టి-III A, ఎల్.టి.- III బి, లుగా వర్గీకరించారు. అయితే, ఎల్.టి.-III (బి) ని రద్దు చేసి, హెచ్.టి. వర్గంలో కలిపినారు. దీని ప్రభావంతో అనేక చిన్న తరహా పరిశ్రమలు ఉత్పత్తిలో కొంత భాగాన్ని మూసివేయటం, తద్వారా వాటి సంబంధిత భార పరిమాణాన్ని తగ్గించుకోవటం జరిగింది. ఎం.ఎస్.యం.ఇ. లు తమ మనుగడకు కష్టపడుతున్నవి. అందుచేత, ఆక్షేపకుడు ఎల్.టి.- III వర్గాన్ని పునరుద్ధరించమని గౌరవనీయ కమీషన్ వారిని కోరినాడు.
- (బి) లైసెన్సీ స్పందన: గతంలో ఎల్.టి.-III (బి)కి వర్తించే ప్రత్యేక నిబంధనల కింద, పంపిణీ ట్రాన్సుఫార్మర్ (DTR) యొక్క హెచ్.టి.వైపున, ట్రాన్జెక్టర్ మీటరుతో మీటరును లెక్కించే ఏర్పాటు చేసారు. దాని ప్రకారం, హెచ్.టి. 11 కె.వి. వినియోగదారులకు ఛార్జీలు వర్తిస్తాయి. వినియోగదారుల ప్రాతిపదిక, ఎల్.టి.- III (బి) యొక్క ఇంధన వినియోగం, హెచ్.టి. 11 కె.వి. పారిశ్రామిక వినియోగదారులతో సమానంగా వుండటం వలన, దానితో పాటు, ఎన్.టి.-III (బి) వినియోగదారులకు, హెచ్.టి. వైపున మీటరును లెక్కించటం వలన, 2013-14 ఆ. సం॥లో, ఎ.ఆర్.ఆర్. (ARR) ను సమర్పించేటప్పుడు, ఎల్.టి. III - (బి) వర్గాన్ని హెచ్.టి.-I వర్గంతో కలపవలసినవి డిస్కంలు ప్రతిపాదించాయి. ఇదే విషయాన్ని గౌరవ కమీషన్ వారు ఆమోదించారు. పై విషయాల దృష్ట్యా, ఎల్.టి.-III (బి) వర్గాన్ని పునరుద్ధరించటం వీలుకాదు.
- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : కమీషన్ వారు 100 హెచ్.పి. భారీ పరిమితి వరకు ఎల్.టి. III వర్గం కింద వుంచటానికి, 100 హెచ్.పి. కంటే మించిన భార పరిమితిని హెచ్.టి.- I (ఎ) పారిశ్రామిక వర్గం కింద వుంచటానికి ఒప్పుకున్నారు.

## 4.4.18

(ఎ) **చార్జీల విధింపు :** తెలంగాణ పారిశ్రామిక సంక్షేమ సంఘం, తదితరులు పేర్కొన్నట్లు కనిష్ట వినియోగంపై ఆధారపడి వసూలు చేసే వినియోగదారుల ఛార్జీలు, విద్యుత్ సుంకం, బిల్లింగ్ ఛార్జీల రూపంలో అదనపు ఛార్జీలను వుపసంహరించవలె. ఆక్షేపకుని ప్రకారం, వినియోగదారుని ఛార్జీలు నిత్యం వసూలు చేయకుండా, ఒక పర్యాయం మాత్రమే వసూలు చేయవలె. ఎందుకంటే, వారు క్రమంగా డిమాండు / ఇంధన ఛార్జీలను చెల్లిస్తు కె.వి.ఎ.హెచ్. ఆధారంగా ఛార్జీలను వసూలు చేస్తున్నారు. ఈ మార్పు వలన, 0.95 పి.ఎల్ కల్గిన వినియోగదారులు, విద్యుత్ వినియోగ బిల్లులు 0.05 శాతం అదనంగా చెల్లించవలసి వస్తున్నది. అందుచేత, ఆక్షేపకుడు పాత పద్ధతినే అనుసరించవలసిందిగా గౌరవనీయకమీషన్ వారిని కోరినాడు.

(బి) **లైసెన్సీ స్పందన :** పొందుపరలేదు.

(సి) **కమీషన్ వారి అభిప్రాయం :** విద్యుత్ చట్టం ప్రకారం, వినియోగదారుల నుంచి వసూలు చేసిన విద్యుత్ సుంకాన్ని ప్రభుత్వఖాతాకు జమ చేయడం. ఇది లైసెన్సీకి అదనపు ఆదాయం కాదు. వినియోగదారుని సేవలకయ్యే ఖర్చును భరించుటకు, వినియోగదారుని ఛార్జీలు టారిఫ్ ఆదాయంలో ఒక భాగంగా వుంటాయి.

లైసెన్సీల యొక్క ఆదాయ ఆవశ్యకతను రాబట్టుకొనుటకు, నిర్ణయించిన్న కనిష్ట వినియోగ ఛార్జీలు టారిఫ్ లో ఒక భాగంగా వుంటాయి.

ఏకత్వ విద్యుత్ కారకం విషయంలో కె.డబ్ల్యు. హెచ్ (KWh) కె.వి.ఎ. హెచ్ (KVAh) యూనిట్లు సమానంగా వుంటాయి. నెట్ వర్క్ పైన భారాన్ని, లైను నష్టాలను తగ్గించటానికి, వినియోగదారుడు గ్రిడ్ నుంచి తీసుకునే ప్రతి క్రియాశీలక విద్యుత్తును పరిమితం చేయవలె.

కమీషన్ వారు అమలులో వున్న పద్ధతి ననుసరించి, కె.వి.ఎ.హెచ్ (KVAh) ఆధారంగా విధించే టారిఫ్ ను కొనసాగించుటకు నిర్ణయించారు. అంతేకాకుండా, అప్పటి ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ రెగ్యులేటరీ కమీషన్ ఈ సందర్భంగా, సప్లయికి సంబంధించిన సాధారణ నియమ నిబంధనలను సవరించినది.

## 4.4.19

(ఎ) **పార్కులను వాణిజ్య వ్యవహారంగా వర్గీకరణ చేయుటం:** సంక్షేమ సమాజాల యొక్క సమాఖ్య పేర్కొన్నట్లు, టి.ఎస్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్. (TSSPDCL) వారు కాలనీలోని పార్కులకు వాణిజ్యపరమైన టారిఫ్ లను వర్తింపజేయుటవలన, అధిక విద్యుత్ ఛార్జీలను భరించటం కష్ట తరమవుతుంది. ఈ పార్కులలోని పూలతోటలకు, పచ్చికబయళ్ళకు నీళ్లు పోయటానికి లైట్లు పెట్టడానికి అవసరమయ్యే పంపులను నడవటానికి విద్యుత్తును పయోగిస్తున్నారని, ఆక్షేపకుడు పేర్కొన్నాడు. ఇక్కడ ఎట్లాంటి వాణిజ్యపరమైన వ్యవహారం లేదు, పార్కులను వ్యవసాయ భూములతో సమానంగా పరిగణించినారు.

(బి) **లైసెన్సీ స్పందన:** టారిఫ్ ఉత్తర్వు యొక్క నిర్వచనం ప్రకారం, కాలనీ పార్కులలోని పచ్చిక బయళ్ళకు నీటిని సప్లయిచేయుటం గృహేతర వర్గం కిందికి వస్తుంది. అందుచే, టారిఫ్ ఉత్తర్వులో పేర్కొన్న నియమ నిబంధనల ప్రకారం, ఎల్.టి.-II టారిఫ్ వర్తింపజేసినారు.

(సి) **కమీషన్ వారి అభిప్రాయం :** పార్కులకు చేసే విద్యుత్ సప్లయి మిశ్రమ భారాలను అందజేస్తుంది. దీనిలో పంపిణీ మరియు లైట్లు ఏర్పాటు చేసిన భారం చేరి వుంటుంది, కాబట్టి దీనిని వ్యవసాయ వర్గంగా పరిగణించకూడదు.

**4.4.20**

- (ఎ) మొక్కలు పెంచే స్థలాలను వాణిజ్య వ్యవహారంగా వర్గీకరించటం: భారతీయ మొక్కల పెంపకం చేసే వ్యక్తుల సమాజం పేర్కొన్నట్లు, డిస్కంలు, మొక్కల పెంపక వ్యవహారం పారిశ్రామికమైనదీ లేక వాణిజ్యపరమైనదీ తెల్చటంలో అనవసర అయోమయమును సృష్టిస్తున్నది. అందుచేత, మొక్కల పెంపక వ్యవహారం వ్యవసాయక స్వభావంతో వున్నందున, దానిని వ్యవసాయక వ్యవహారంగా చూడవలెనని ఆక్షేపకుడు పేర్కొన్నాడు.
- (బి) లైసెన్సీ స్పందన: 15 హెచ్.పి. భారంతో కూడుకొన్న గ్రామీణ ఉద్యానవన మొక్కల పెంపకాన్ని, టారిఫ్ ఉత్తర్వు ప్రకారం, ఎల్.టి.-V (సి) ఇతరముల వర్గంలో చేర్చబడి ఎల్.టి.-III కింద, పారిశ్రామిక సాధారణ టారిఫ్ వర్గంలో చేర్చవలె.
- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం: రాష్ట్ర ప్రభుత్వం వ్యవసాయ రంగానికి, అవసరమైన సబ్సిడీని కల్పించినది. దానిలో గ్రామీణ మొక్కల పెంపకాన్ని (నర్సరీ) కూడా చేర్చినది. అందుచేత, ఆ అభ్యర్థను పరిశీలించలేదు.

**4.4.21**

- (ఎ) దక్షిణమధ్య రైల్వేయొక్క హెచ్.టి.-V వర్గానికి ప్రతిపాదించిన టారిఫ్లపై అభ్యంతరాలు: శ్రీ ఎం.కె గుప్తా, ప్రధాన విద్యుత్ పంపిణీ ఇంజనీర్, దక్షిణ మధ్య రైల్వే ప్రకారం, రైల్వే నిర్వహణకు సంబంధించిన టారిఫ్ ను డిస్కంలు రెండు భాగాలుగా ప్రతిపాదించాయి. అంటే, ఒక్కొక్క కె.వి.ఎ.హెచ్.నకు రూ. 6.36 చొప్పున ఏకైక భాగపు టారిఫ్ కు బదులుగా, ఒక్కొక్క కె.వి.ఎ.నకు రూ. 370 చొప్పున డిమాండు ఛార్జీలుగా, ఒక్కొక్క కె.వి.ఎ.హెచ్ నకు రూ. 7.65 చొప్పున ఇంధన ఛార్జీలుగా ప్రతిపాదించినాయి. ఈ రకమైన రెండు భాగాల టారిఫ్ ప్రతిపాదనతో ఒక్కొక్క యూనిట్ రేటు రూ. 8.94 నిర్ణయించారు. ఈ రేటు, హెచ్.టి. I వర్గ వినియోగదారులకు ఛార్జీ చేసే రేటుకంటే చాలా ఎక్కువగా వున్నది. ఈ ప్రతిపాదిత పెరుగుదల, ప్రస్తుతమున్న టారిఫ్ పై 40.57 శాతం మేరకు పెరుగుదలకు దారితీస్తుంది. యూనిట్ ఒక్కొటికి రూ.5.20 చొప్పున, సప్లయ మొక్క సగటు ధరలో 72 శాతం పెరుగుదల సూచిస్తుంది. అంతేకాకుండా, ఇది రైల్వేలపై అత్యంత భారాన్ని మోపుతుంది. అందుచేత కమీషన్ వారిని, రెండు భాగాల టారిఫ్ విధింపును పునఃపరిశీలించాల్సిందిగా కోరినారు. దానితోపాటు ప్రతిపాదిత టారిఫ్ పెంపు విద్యుత్ చట్టం, 2003లోని సెక్షన్ 45 (4) నిబంధనలకు, జాతీయ టారిఫ్ విధానానికి విరుద్ధంగా వుంటుందన్నారు. తెలంగాణాలో రైల్వేల విద్యుద్ధీకరణ పనులు టారిఫ్ల పెరుగుదల వలన కుంటుపడతాయి.
- (బి) లైసెన్సీ స్పందన: వొల్టేజీ వారీగా సప్లయ వ్యయాన్ని, సప్లయ యొక్క వాస్తవిక వ్యయాన్ని టారిఫ్ లు ప్రతిబింబించేవిగా వుండనక్కర లేదు. ఈ అభిప్రాయాన్ని విద్యుత్ కు సంబంధించిన గౌరవనీయ ట్రిబ్యూనల్ ఇచ్చిన నిర్ణయాలు మద్దతుగా వుండనక్కర లేదు. టారిఫ్ రేట్లలో ప్రతిపాదిత పెరుగుదల, విద్యుత్ చట్టం, 2003లోని సెక్షన్ 62(3) నిబంధనల ప్రకారం వున్నది. 2015-16 ఆ. సం॥నికి సమర్పించిన ఎ.ఆర్.ఆర్ (ARR) లో యూనిట్ ఒక్కొటి సేవ ఖర్చు రూ. 5.90 చొప్పున వివిధ కారణాల వలన పెరిగినది. రైల్వేలను, ఇతర హెచ్.టి. వినియోగదారులతో పోల్చనక్కరలేదు. ఎందుకంటే, రైల్వేల విషయంలో విద్యుత్ కోతలు ఉండవు, విద్యుత్ సప్లయ కూడా నిరంతరాయంగా జరుగుతుంది. పగటివేళలలో విధించే టారిఫ్ల నుంచి రైల్వేలను మినహాయించారు. దానితోపాటు, రైల్వేలను విద్యుత్ సుంకం నుంచి కూడా మినహాయించారు. ప్రతిపాదిత టారిఫ్ సమంజసంగా ఉన్నది.
- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం: కమీషన్ వారు కె.వి.ఎ. హెచ్. ఆధారంగా టారిఫ్ విధించే గత విధానాన్ని కొనసాగించవలెనని తీర్మానించినారు. డిస్కంలు ప్రతిపాదించిన డిమాండు ఛార్జీలను కమీషన్ వారు పరిశీలించలేదు. 2015-16 ఆ.



సం॥నికి సేవల యొక్క వ్యయం సహేతుక కారణాల వలన పెరుగుదల వుండినది. ఒక టారిఫ్ వర్తించే విధానాన్ని కొనసాగించవలెనని, కొత్త ప్రాజెక్టు ఏదైనా ఎట్లాంటి రిబేటు యివ్వకూడదని నిశ్చయించారు. కమీషన్ వారు టారిఫ్ పెరుగుదలకు పూర్తిగా అనుమతించలేదు. విద్యుత్ చట్టం, 2003లోని సెక్షన్ 62(3) నిబంధనలను, ఇతర సంబంధిత కారకాలను దృష్టిలో నుంచుకొని, రైల్వే నిర్వహణకు, ఒక్కొక్కయూనిట్కు రూ. 6.80 చొప్పున ఒక టారిఫ్ రేటును నిర్ణయించినది.

#### 4.4.22

- (ఎ) కొన్ని వర్గాల రైతులకు విద్యుత్ ఛార్జీల చెల్లింపు నుండి మినమాయించడంపై అభ్యంతరాలు శ్రీ యం. కోదండరెడ్డి, కిసాన్ ఫేజ్ మజ్దూర్ కాంగ్రెస్, చైర్మన్, తదితరుల ప్రకారం, సామూహిక రైతులు ఆదాయంపన్ను చెల్లించే రైతులు, విద్యుత్ బిల్లులచెల్లించవలసి ఉంటుంది. అయితే, మిగిలినరైతులకు మినహాయింపు యిచ్చారు. ఈ వర్గంలో ఏ తరగతుల రైతులను చేర్చవలనిన్న విషయంపై స్పష్టత లేనట్లు ఆక్షేపకుడు ప్రధానంగా చెప్పినాడు.
- (బి) లైసెన్సీ స్పందన: లైసెన్సీ రాష్ట్ర ప్రభుత్వం చేత సవరించబడి, ప్రస్తుతం అమలులో నున్న ఉచిత విద్యుత్ పథకాన్ని అనుసరిస్తున్నారు. అందుచేత, వ్యవసాయ వినియోగదారుల వర్గం యొక్క పునఃవర్గీకరణ, ప్రభుత్వ విధానం ప్రకారం, గౌరవనీయ కమీషన్ వారి పరిధిలో వున్నది.
- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : వ్యవసాయక వర్గం కింద ఏ తరగతి వినియోగదారులు కొంతమేరకు విద్యుత్ బిల్లులను చెల్లించవలెను? ఏ తరగతి వారికి పూర్తి సబ్సిడీ యివ్వవలెనన్న విషయం ప్రభుత్వం నిర్ణయించవలె.

వ్యవసాయక వినియోగదారులను వర్గీకరించటానికి సంబంధించి, రాష్ట్ర ప్రభుత్వం ఒక వర్గం కింద, వివిధ తరగతుల వినియోగదారులకు, వివిధ స్థాయిలలో సబ్సిడీని అందజేయుటకు, వివిధమైన ప్రాతిపదికలను రూపొందించినది. ఎందుకంటే, విద్యుత్ చట్టం 2003లోని, సెక్షన్ 65 కింద సబ్సిడీని మంజూరు చేసే అధికారం రాష్ట్ర ప్రభుత్వానికి వున్నది.

#### 4.4.23

- (ఎ) 200 యూనిట్ల వినియోగం వరకు టారిఫ్ పెరుగుదలపై అభ్యంతరాలు / సలహాలు: శ్రీ కొత్తూరి రాజు పేర్కొన్నట్లు, విద్యుత్ బిల్లుల చెల్లింపు సాధారణ ప్రజలకు ఒక భారంగా వుంటుంది, కాబట్టి 200 యూనిట్ల వినియోగించే వరకు ఎట్లాంటి ఛార్జీ పెరుగుదల వుండకూడదని కోరినారు.
- (బి) లైసెన్సీ స్పందన: 100 యూనిట్ల కంటే తక్కువ విద్యుత్ను వినియోగించే వారికి ఎట్లాంటి ఛార్జీల పెరుగుదల వుండకూడదని, 100నుంచి 200 యూనిట్ల వరకు వినియోగించే వారికి, కేవలం 4 శాతం పెరుగుదలను లైసెన్సీ ప్రతిపాదించారు.
- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : కమీషన్ వారు ఈ సలహాలను అనుకూలంగా పరిశీలించినారు.

#### 4.4.24

- (ఎ) వ్యవసాయక యాజమాన్యపు మార్పుపై అభ్యంతరాలు / సలహాలు:

శ్రీ కొత్తూరి రాజు, కోడెల సామయ్య, తదితరుల ప్రకారం;

ఎ) రైతు భూమిని అమ్మినపుడు, లేదా మరణించినపుడు, దాని యాజమాన్య వ్యవసాయక సర్వీసు కనెక్షన్ నంబర్లను మార్చటం లేదు. అందుచేత, సర్వీసుకనెక్షన్ యొక్క యాజమాన్యాన్ని ప్రస్తుత రైతులకు మార్చవలసిందిగా లైసెన్సీలనుకోరడమైనది.

బి) ఒక డి.టి.ఆర్ (DTR) కింద 15 పంపుసెట్లు వుండి, అందులో 10 మంది రైతులు విద్యుత్ బిల్లులను చెల్లించి, మిగిలిన రైతులు చెల్లించకుంటే, ఆ మొత్తం 15 మంది రైతుల కనెక్షన్లను తొలగిస్తున్నారు. ఇది సరైన పద్ధతికాదని అన్నారు.

సి) అనేక మంది రైతులు తమ సర్వీసు కనెక్షన్ల కొరకు డిమాండ్ డ్రాఫ్టుల ద్వారా సొమ్ము చెల్లించినప్పటికీ, వారికి యింకా సర్వీసు కనెక్షన్లను మంజూరు చేయలేదు.

డి) ఫీడర్లను మార్చటానికి వుపయోగించే బ్లెడ్డులకారణంగా, మంటలు చెలరేగి, వాటిని సప్లయరుస్తున్నాయి. ఈ సమస్యను వరంగల్, కరీంనగర్, నిజామాబాద్ ఇ.ఆర్.సి (ERC)లకు తెలియజేసినప్పటికీ, వారు ఎట్లాంటి చర్యలు తీసుకోలేదు.

**(బి) లైసెన్సీ స్పందన:**

ఎ) వినియోగదారుకు దరఖాస్తుతో పాటు, సంబంధిత పత్రాలను, దరఖాస్తు రుసుంను ఈ-సేవా కేంద్రాలలో చెల్లించిన వెంటనే యాజమాన్యపు, బదిలీ జరుగుతుంది.

బి) వినియోగదారునికి విద్యుత్ వినియోగ ఛార్జీలను తెలియజేస్తూ, గడువులోగా సొమ్ము చెల్లించని వారికి కనెక్షన్లను తొలగిస్తారు.

సి) డిమాండు డ్రాఫ్టుల ద్వారా సొమ్ము చెల్లించిన వినియోగదారులకు కనెక్షన్లను యిచ్చినారు.

డి) చిట్టాల ఫీడరు బ్లెడ్డులను మార్చటం జరిగింది.

**(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం:**

ఎ) లైసెన్సీలు అంశం (ఎ)నకు సంబంధించి తెలిపిన సమాధానం సంతృప్తికరంగా వున్నది. అవసరమైన పత్రాలను చూపిన వెంటనే లైసెన్సీలు పేరు మార్పుకు చర్యలు తీసుకోవలసిందిగా సూచించడమైనది.

బి) సొమ్ము చెల్లించిన వినియోగదారులకు, ట్రాన్స్ఫార్మర్ స్థాయి వద్ద విద్యుత్ సప్లయిని తొలగించకుండా / నిలపుదల చేయకుండా డిస్కంలు తగిన చర్యలు చేపట్టవలె.

సి) సాధారణంగా వినియోగదారులు, తమకేదైనా సమస్య వుంటే తప్ప ఫిర్యాదు చేయరు. ఈ విషయాన్ని దృష్టిలో నుంచుకొని, డిస్కంలు వాటి నిర్వహణా సామర్థ్యాన్ని పునఃపరిశీలించి, కొత్త కనెక్షన్లను యియ్యవలె, తద్వారా, చట్ట విరుద్ధమైన పద్ధతులేమైనా వుంటే, వాటిని నివారించవచ్చును.

(డి) ఫీడర్లకు సంబంధించిన ఎ.బి.స్విచ్ల యొక్క బ్లెడ్డు కాలిపోయినపుడు / పాడయినపుడు, వాటిని తరచుగా మార్చేటట్లు డిస్కంలు చర్యలు చేపట్టవలె.

డిస్కంలు, ఇద్దరు లేక ముగ్గురు ఉద్యోగులతో కూడుకొన్న వాహనం, దానితో పాటు విడి పని భాగాలతో నిర్వహణా సిబ్బందిని ఏర్పాటు చేసే అవకాశాన్ని పరిశీలించవలసిందిగా సూచించబడినది. దానివలన, ట్రాన్స్ఫార్మర్లలో వచ్చిన లోపాలను సరిదిద్దుటకు, ట్రాన్స్ఫార్మర్లను స్థలంతో, ప్రత్యేకించి గ్రామం ప్రాంతాలలో, స్వల్ప మరమ్మత్తులు

చేపట్టడానికి వీలవుతుంది. దాని వలన గ్రామం వినియోగదారులు ఎదుర్కొనే అనేక సమస్యలు తొలగిపోతాయి.

వినియోగదారులకు సులభంగా అందుబాటులో వుండేటట్లు, డిస్కంలు తమ సిబ్బందిని, అధికారులతో పాటు, తాము పని చేసే ప్రధాన కేంద్రాలలో నివసించేటట్లు చూడవలె.

#### 4.4.25

(ఎ) అధిక ఇంధనఖర్చుతో ఏర్పడే ఆదాయ అంతనంపై అభ్యంతరాలు: శ్రీ. యం. తిమ్మారెడ్డి తదితరులు పేర్కొన్నట్లు, సి.ఎ.జి (CAG) యొక్క ప్రస్తుత నివేదిక ప్రకారం, రిలయన్స్ పరిశ్రమలు తమ ఖాతాదారులకు / వినియోగదారులకు గ్యాసు ధరను యూనిట్ ఒక్కొక్కటికి 4.205 యు.ఎస్.డి. (USD) చొప్పున వసూలు చేస్తున్నది. ధరను తిరిగి రాబట్టుకునే ప్రక్రియ ననుసరించి, యూనిట్ ఒక్కొక్కటికి యు.ఎస్.డి. (USD) 4.20 గా వుండవలెను. అందుచేత, తెలంగాణ రాష్ట్ర డిస్కంలు అదనంగా చెల్లించిన మొత్తాన్ని రాబట్టవలసిందిగా సూచించబడినది. అంతమేరకు పి.పి.సి (PPC) సొమ్మూ యొక్క 'ట్రూ-అఫ్' మొత్తాన్ని పెంచవలసి వుంటుంది.

(బి) లైసెన్సీ స్పందన: ఇచ్చిన సలహాను పరిగణనలోకి తీసుకున్నారు.

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం: కమీషన్ వారు అవసరమైన చర్యలను తీసుకోవలసిందిగా డిస్కంలను సూచించినారు.

#### 4.4.26

(ఎ) నీటిని శుద్ధి చేసే ప్లాంటును వాణిజ్య వ్యవహారంగా కాకుండా, పరిశ్రమగా పరిగణించటంపై అభ్యంతరాలు: పాలమూరు ఆర్.ఓ. (R.O) నీటి కర్మాగారాలు సమూహం ప్రకారం, నీటిని శుద్ధిచేసే కర్మాగారాన్ని ఒక పరిశ్రమగా పరిగణించాల్సి వుంటుంది, కాని అది వాణిజ్య వ్యవహారం కిందికి రాదని పేర్కొన్నారు. అందుచేత, గతించిన కాలానికి నీటి కర్మాగార సర్వీసు కనెక్షన్లకు సొమ్మును వసూలు చేయటం సరైన పద్ధతీకాదు, అందుచేత, దానిని చెల్లించనవసరం లేదు. ఎ.డి.ఇ (ADE) / ఒ.పి / మహబూబ్ నగర్ పట్టణం, తెలంగాణ రాష్ట్ర సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్ వారిని, నీటిని శుద్ధి చేసే కర్మాగారాల యొక్క సర్వీసు కనెక్షన్లను 3వ వర్గం నుంచి, 2వ వర్గానికి మార్చవద్దని సూచించవలసిందిగా, కమీషన్ వారిని కోరడమైనది.

(బి) లైసెన్సీస్పందన: టారిఫ్ ఉత్తర్వు ప్రకారం, పారిశ్రామిక ఉద్దేశ్యము ఉంటే అమ్మకానికి వస్తువుల తయారీ, తయారీ ప్రక్రియ, లేదానిల్వ చేయుటకు విద్యుత్ సప్లయి చేయటం, కాని, దీనిలో వస్తు తయారీకి, ప్రక్రియకు, అమ్మకానికి సంబంధించిన దుకాణాలు, వ్యాపారసంస్థలు, కార్యాలయాలు, ప్రజా భవనాలు, వైద్య శాలలు, హోటళ్లు, హోస్టళ్లు, సత్రములు, అల్పాహార శాలలు, క్లబ్బులు, ప్రదర్శన శాలలు, సినిమాలు, బస్సు స్టేషన్లు, రైల్వే స్టేషన్లు, తదితర ఆవరణలు మినహాయించబడతాయి. ఈ నిర్వచనం ప్రకారం, ఆర్.ఓ (R.O) కర్మాగారం పరిశ్రమ క్రిందకు రాదు, ఎందుకంటే, అక్కడ ఎట్లాంటి తయారు చేసే వ్యవహారం లేదు. నీటిని అధిక ధరలకు విక్రయిస్తారు. అందుచేత, వీటిని గృహేతర వర్గం కింద చేర్చినారు. అయితే, ఏదైనా వ్యవహారం యొక్క వర్గీకరణ, గౌరవనీయ కమీషన్ వారి పరిధిలో వుంటుంది.

### 4.5: ప్రభుత్వ సబ్సిడీ విషయంలో అభ్యంతరాలు /సలహాలు

#### 4.5.1:

(ఎ) 2015-16 ఆ. సం॥నకు అంచనా వేసిన అమ్మకాలకు సంబంధించి వివేకవంతమైన పరిశీలన: శ్రీమతి పి.వైదేహి,

సెక్రెటరీ (ఇన్‌ఛార్జ్) ఎఫ్.ఎ.పి.సి.ఐ.ఐ. (FAPCII), తదితరులు పేర్కొన్నట్లు, సబ్సిడీ ఇవ్వబడిన ఎల్.టి. (LT) వ్యవసాయక వర్గం యొక్క అధిక వినియోగం, సబ్సిడీ అవసరాలలో పెరుగుదలకు దారి తీసినది. ఈ అంశాన్ని గౌరవనీయ కమీషన్ వారు తన రీతిలో పరిష్కరించవలసిన అవసరమున్నది. డిస్కంలు వ్యవసాయక, పారిశ్రామిక అమ్మకాలను అధికం చేసి చూపి, అంచనాలు వేయటం వలన, గౌరవనీయ కమీషన్ వారిని ఆయా అంశాలను వాస్తవ సంఖ్యలపై ఆధారపడి, ఇంధన అమ్మకాలను జాగ్రత్తగా పరిశీలించిన తర్వాత, ఆమోదించవలెనని కోరడమైనది.

(బి) **లైసెన్సీ స్పందన:** గత సంవత్సరంలో (2013-14, 2014-15 ఆ. సం॥లలో) పారిశ్రామిక వర్గానికి అమ్మకాలు వివిధ ఆంక్షలు, నియంత్రణ చర్యల వలన నిరోధించబడినవి. గతంలో అమలులో నున్న ఆంక్షలు, నియంత్రణ చర్యలకు సంబంధించిన సర్దుబాట్లు చేసిన పిదప, 2015-16 ఆ. సం॥నికి అమ్మకాల మొత్తాన్ని నిర్ణయించినారు. ఇతర వర్గాలకు జరగగల అమ్మకాల అంచనాలను చారిత్రక ప్రవృత్తి, భవిష్యత్ ప్రణాళికలను పరిశీలిస్తూ, వాస్తవిక ప్రాతిపదికపై వేశారు. 2015-16 ఆ. సం॥నికి టి.ఎస్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్.యొక్క అమ్మకాలు 2014-15 ఆ. సం॥తో పోల్చినపుడు 10 శాతం మేరకు పెరగవచ్చునని అంచనా వేశారు.

(సి) **కమీషన్ వారి అభిప్రాయం:** 2015-16 ఆ.సం॥నికి వర్గాల వారీగా అంచనా వేయబడిన అమ్మకాలను పరీక్షించబడినవి. కమీషన్ వారు కూడా గత 5 సంవత్సరాల CAGR (కాంపౌండెడ్ యాన్యువల్ గ్రోత్ రేట్) ను పరీక్షించి, గతసంవత్సరపు అమ్మకాలలో ఆర్ అండ్ డి చర్యల యొక్క ప్రభావాన్ని గమనించి, డిస్కంల చేత అంచనా వేయబడిన అమ్మకాలను అంగీకరించవలెనని నిర్ణయించారు. అయితే, దీని నుండి ఎల్.టి. V వ్యవసాయం, హెచ్.టి. IV ఎత్తిపోతల సేద్యం, హెచ్.టి. -V రైల్వే నిర్వహణ, హెచ్.టి. -III ఎయిర్ పోర్టులు, బస్ స్టేషన్లు, రైల్వే స్టేషన్లను మినహాయించారు. ఈ వర్గాల విషయంలో, ఎత్తిపోతల సేద్యం పథకాల యొక్క పురోగతి పనుల ప్రస్తుత స్థాయి, హైద్రాబాదు మైట్రో రైలు పనులను సమాచారాన్ని కమీషన్ వారు సేకరించిన పిదప, అమ్మకాలను నిర్ణయిస్తారు. ఎల్.టి. వ్యవసాయక అమ్మకాల నిర్ధారణ గురించి, ఆక్షేపకుల చేత లేవనెత్తబడిన యిదే రకపు సమస్యపై గతంలోనే వివరించడమైనది.

#### 4.5.2

(ఎ) **డిస్కంలకు రాష్ట్ర ప్రభుత్వం నుంచి అదనపు సబ్సిడీ ఆవశ్యకత:**

శ్రీమతి పి.వైదేహి, సెక్రెటరీ (ఇన్‌ఛార్జ్) ఎఫ్.ఎ.పి.సి.ఐ.ఐ., తదితరులు పేర్కొన్నట్లు, టారిఫ్ నిబంధనలకింద, సబ్సిడీ పొందుతున్న వర్గాల ప్రజల యొక్క అన్ని సంవత్సరాల వాస్తవ వినియోగంపై ఆధారపడి, సబ్సిడీ పొందే వర్గాల ప్రజలకు రాష్ట్ర ప్రభుత్వం నుంచి అదనపు సబ్సిడీ ఆవశ్యకతను గురించి గౌరవనీయ కమీషన్ వారు నిర్ణయించవలసి వుంటుంది. వాస్తవ వినియోగస్థాయిపై ఆధారపడి, రాష్ట్ర ప్రభుత్వం నుంచి పొందే సబ్సిడీ స్తాయిని తిరిగిసర్దుబాటు చేయవలెననికోరినారు. దానివలన, 2013-14, 2014-15 ఆ. సం॥లలో ఆదాయ అంతరాన్ని 'ట్రూ-ఆప్' చేసే విషయంలో, ఎంపిక చేసిన వినియోగదారుల వర్గాల వారికి సబ్సిడీ చేయబడిన విద్యుత్ను సప్లయి చేయుటకయ్యే ఖర్చును, ఇతర సబ్సిడీ పొందుతున్న వినియోగదారులు భరించనవసరం లేదు. టి.ఎస్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్.కు సంబంధించి, రాష్ట్ర ప్రభుత్వం నుంచి ఎల్.టి. -I మరియు ఎల్.టి. -V యొక్క ఎంపిక చేసిన ఉప వర్గాల ప్రజలకు సబ్సిడీ చేయబడిన విద్యుత్ను సప్లయి చేయుటకు, అదనపు సబ్సిడీ ఆవశ్యకత 2013-14 ఆ. సం॥నికి సుమారుగా రూ. 335.13 కోట్లుగాను, 2015-16 ఆ. సం॥నికి రూ. 4194.32 కోట్లుగాను వుంటుంది. రాష్ట్ర ప్రభుత్వం నుంచి లభ్యమయ్యే సబ్సిడీ స్థాయిలను పరిశీలించిన పిదప సబ్సిడీ ఇవ్వవలసిన వినియోగదారులకు వర్తించే ధరల (టారిఫ్)ను నిర్ణయించవలెనని కూడా సూచించినారు.

- (బి) **లైసెన్సీ స్పందన:** ఎన్టీపి (NTP) ప్రకారం, సబ్సిడీపొందే వినియోగదారులతో కలుపుకొని, అన్ని వర్గాల వినియోగదారులకు, విద్యుత్ సప్లయి చేసే బాధ్యత తమపై ఉంటుందని లైసెన్సీ పేర్కొన్నారు. విద్యుత్ సేవలకయ్యే ఖర్చుకు (సి.బి.ఎన్)  $\pm 20$  శాతం కలిపివినియోగదారులకు టారిఫ్ల నిర్ణయించవలెనన్నారు. అందుచేత, ఆదాయాన్ని సమానం చేయుటకు, సి.బి.ఎల్. కంటేతక్కువ టారిఫ్ వున్న వినియోగదారులకు, సి.బి.ఎస్ (COS) కంటే ఎక్కువగా నిర్ణయించినటారిఫ్ వినియోగదారుల మధ్య 'క్రాస్ సబ్సిడీ' వుంటుందని భావించడమైనది. సబ్సిడీ పొందుతున్న వినియోగదారుల యొక్క ప్రతిపూరక (క్రాస్ - సబ్సిడీ) భాగాన్ని రాష్ట్ర ప్రభుత్వం కల్పించిన సబ్సిడీ భాగాన్ని పరిశీలించిన పిదప, సబ్సిడీ పొందే వర్గాల ప్రజలకు ధరల(టారిఫ్)ను నిర్ణయిస్తారు. ఈసందర్భంగా, అమ్మకాల మిశ్రమం (కూర్పు)లో దాదాపు అన్ని వర్గాలలో ఎల్లప్పుడూ మార్పులు వస్తాయని, అందువల్ల ఆదాయంలో మార్పులు వస్తుంటాయని చెప్పటం సముచితంగా వుంటుంది. దీని దృష్ట్యా డిస్కంలు ఈ ధరలను ఆమోదించమని కోరుతున్నాయి. 'క్రాస్ సబ్సిడీ'ని సర్దుబాటుచేసిన తర్వాత గల ఇతర ఆదాయ లోటును ప్రభుత్వ సబ్సిడీ ద్వారా భర్తీ చేయవలె.
- (సి) **కమీషన్ వారి అభిప్రాయం:** సబ్సిడీ యిచ్చిన వర్గాలకు అమ్మకాలను పెంచటానికి ఇవ్వదలచిన అదనపు సబ్సిడీ గురించి, కమీషన్ వారు, 'టూ-అప్' ప్రక్రియ చేపట్టే ముందు, నిబంధన 1, 2014 ప్రకారం ధరల (టారిఫ్) ఉత్తర్వులో ఆమోదించిన పరిమాణానికి తగినట్లుగా వ్యవసాయక వినియోగ పరిమాణాన్ని పరిమితం చేసినది. ఇతర సబ్సిడీ పొందిన వర్గాలకు సంబంధించిన, అమ్మకాలలో ఏదైనా పెరుగుదల వచ్చినపడు, సబ్సిడీ పొందని వర్గాల్లోని అమ్మకాల పెరుగుదల వల్ల వచ్చిన 'క్రాస్ సబ్సిడీ' లాభం నుంచి సాధారణంగా 'క్రాస్ సబ్సిడీ'ని భరిస్తారు.

## 4.6 నిర్వహణ సమస్యలపై అభ్యంతరాలు / సలహాలు

### 4.6.1:

- (ఎ) **కార్యాచరణకు సంబంధించిన మీటర్ల ఏర్పాటు, వ్యవసాయానికి వినియోగం యొక్క అంచనాలు:** తెలంగాణ రాష్ట్ర ఫెర్రో ఎలాయ్ ఉత్పత్తిదారుల సంఘం, తదితరులు పేర్కొన్నప్రకారం, వ్యవసాయక వినియోగాన్ని పూర్తిగా మీటర్ల ద్వారా లెక్కించటం, దాని లెక్కింపుకు పారదర్శకతతోపాటు పంపిణీ నష్టాలను కూడా లెక్కించవలె. ఆమోదించిన పరిమాణం కంటే మించిన వ్యవసాయక వినియోగాన్ని పూర్తిగా ప్రభుత్వ సబ్సిడీతో భరించాలి. వ్యవసాయక కనెక్షన్లకు మీటర్లులేని విషయాన్ని ప్రస్తావిస్తూ శ్రీ యం.కోదండరెడ్డి వ్యవసాయక వినియోగదారులకు విద్యుత్ నందించే అన్ని డిస్ట్రిబ్యూషన్ ట్రాన్స్ ఫార్మర్స్ లకు మీటర్లు ఏర్పాటు చేయవలసిందిగా సూచించినారు.
- (బి) **లైసెన్సీ స్పందన:** వ్యవసాయక వినియోగానికి మీటర్లు లేకపోవడం, చట్టంలోని సెక్షన్ 55 ను ఉల్లంఘించడమే అనడం సరి కాదు. సెక్షన్ 55 (1) ప్రకారం, లైసెన్సీ సరైన మీటరు ద్వారా విద్యుత్ సప్లయి చేయవలెనన్న నిబంధన చేసినప్పటికీ, సెక్షన్ 55 (1) రెండవ నిబంధన ప్రకారం, రాష్ట్ర కమీషన్ నోటిఫికేషన్ లో సూచించిన ప్రకారం. ఒక నిర్దిష్టమైన వర్గపు ప్రజలకు లేదా ప్రాంతానికి, రెండు సంవత్సరాల కాలాన్ని పొడిగించ వచ్చు. దీనికొనసాగింపుకు, అవిభాజనీయ ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్రం యొక్క గౌరవనీయకమీషన్ వారు, ప్రతి సంవత్సరపు టారిఫ్ ఉత్తర్వులో, వ్యవసాయక వినియోగానికి మీటర్ల ఏర్పాటు పూర్తికానందువల్ల, కమీషన్ వారు ఆమోదించిన పద్ధతిననుసరించి వ్యవసాయక వినియోగ అంచనాలను చేయవలెనని సూచించినారు. 2013-14 ఆ.సం॥నకు ప్రస్తుత టారిఫ్ ఉత్తర్వులో, ఆమోదించబడిన కొత్త విధానంపై ఆధారపడి, వ్యవసాయక వినియోగాన్ని అంచనా వేయవలసిందిగా కమీషన్ వారు డిస్కంలకు సూచించినారు. అదే విధానాన్ని లైసెన్సీలు పాటించినారు. గత సంవత్సరాల ఆమోదించబడిన వ్యవసాయక అమ్మకాలపు ఆధారపడి, వ్యవసాయక అమ్మకాల పరిమాణాన్ని గౌరవనీయ కమీషన్

వారు ఆమోదిస్తున్నారు. వాస్తవానికి, కమీషన్ వారు 2012-13 ఆ. సం.పు అమ్మకాలనే 2013-14 ఆ. సం॥నికి కూడా ఎట్లాంటి కొత్త వ్యవసాయక కనెక్షన్లను పరిశీలించకుండా ఆమోదించారు.

డిస్ట్రిబ్యూషన్ ట్రాన్స్‌ఫార్మర్స్ (DTR) కు మీటర్ల ఏర్పాటుకు సంబంధించి, తెలంగాణా రాష్ట్ర డిస్కంలు అందుబాటులోనున్న వాస్తవ అమ్మకాల వివరాలు, పెండింగులో వున్న వ్యవసాయకకనెక్షన్లపై ఆధారపడి, వ్యవసాయక అమ్మకాలను అంచనా కట్టారు. ఐ.ఎస్.ఐ (ISI) విధానంపై ఆధారపడి, ప్రతీ డిస్ట్రిబ్యూషన్ ట్రాన్స్ ఫార్మర్ (డి.టి.ఆర్)లో శాంపిల్ మీటర్ల సహాయంతో వినియోగాన్ని లెక్కించండి, అట్లాంటి అన్ని డి.టి.ఆర్ల నుంచి సేకరించిన వివరాల ఆధారంగా విద్యుత్ సరఫరా మొత్తాన్ని నిర్ణయిస్తారు. డిస్కంలు శాంపిల్ మీటర్ల ప్రక్రియను 10 శాతం డిస్ట్రిబ్యూషన్ ట్రాన్స్‌ఫార్మర్లకు విస్తరింప చేయుటకు ప్రణాళికలను రచిస్తున్నాయి. దానివల్ల సామర్థ్యతను పెంచటానికి వీలవుతుంది.

- (సి) కమీషన్‌వారి అభిప్రాయం: విద్యుత్ చట్టం, సెక్షన్ 55 (2003) ప్రకారం నిర్ణీత తేదీ నుంచి 2 సంవత్సరాలలోగా వినియోగదారులందరికీ ఖచ్చితమైన మీటర్లను ఏర్పాటు చేయవలె. కానీ, రెండవ నిబంధన ప్రకారం, ఒక వర్గపు వినియోగదారులకు కమీషన్ వారు నోటిఫికేషన్ ద్వారా ఆ రెండు సంవత్సరాల కాలవ్యవధిని పెంచవచ్చు. ఈ నిబంధన ప్రకారం, అప్పటి కమీషన్ వారు వ్యవసాయక వినియోగదారులకు వ్యక్తిగతంగా మీటర్ల ఏర్పాటులో గతి ఆచరణాత్మక యిబ్బందులను పరిశీలించి, ధరల (టారిఫ్) ఉత్తర్వులలో పేర్కొన్నట్లు, ఐ.ఎస్.ఐ (ISI) విధానంపై ఆధారపడి, యాదృచ్ఛిక నమూనాపై వ్యవసాయక డిస్ట్రిబ్యూషన్ ట్రాన్స్ ఫార్మర్స్‌నకు లోవోల్టేజి (LV) మీటర్లను ఏర్పాటు చేయవలసిందిగా సూచించబడినది.

2014-15 ఆ.సం॥లో, డిస్కంలు సక్రమమైన డి.టి.ఆర్. శాంపిల్ మీటరుతో నెలవారీ విద్యుత్ వినియోగాన్ని సమర్పించినారు. 2015-16 ఆ.సం॥నికి వ్యవసాయక అమ్మకాలను లెక్కించేటప్పుడు, కమీషన్ వారు ఐ.ఎస్.ఐ (ISI) విధానంలో సక్రమంగా డి.టి.ఆర్ మీటరులో నమోదైన వినియోగాన్ని, 2015-16 ఆ. సం॥లో విడుదల చేయుటకు అవకాశమున్న వ్యవసాయ కనెక్షన్ల సంఖ్య, అమలులో నున్న సర్వీసుల సంఖ్య, డిస్కంలలో నమోదయివున్న జోడించిన లోడ్ వివరాలను పరిశీలించినది. అయినప్పటికీ, కమీషన్ వారు మీటర్ల ఏర్పాటు సామర్థ్యాన్ని పెంపొందించుటకు, వ్యవసాయక వినియోగదరాఉలకు విద్యుత్‌ను సప్లయచేసే డి.టి.ఆర్. లపై మీటర్ల ఏర్పాటు ప్రక్రియను మెరుగుపరచమని డిస్కంలకు సూచించినారు.

తెలంగాణా రాష్ట్ర ఇ.ఆర్.సి. చేత ఆమోదించబడిన, ఆంధ్రప్రదేశ్ ఇ.ఆర్.సి. (APERC) యొక్క 1వనిబంధన, 2014 ప్రకారం, కమీషన్‌వారు విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చును 'ట్రూయింగ్' చేసేటప్పుడు 10 శాతం, టారిఫ్ ఉత్తర్వులో పేర్కొన్న పరిమాణానికి, వ్యవసాయక పరిమాణాన్ని పరిమితం చేయటం, లేదా వాస్తవ అమ్మకానలు పరిగణనలోకి తీసుకుంటారు. అందుచేత, అధిక వ్యవసాయక వినియోగంతో కారణంగా తలెత్తే అధిక ఖర్చులను ఇతర వినియోగదార్ల వర్గాలకు బదిలీ చేయాలనే ప్రసక్తికి తావు లేదు.

#### 4.6.2

- (ఎ) రెండు డిస్కంలు చూపిస్తున్న వ్యవసాయక వినియోగ పరిమాణాల్లో తేడా: డిస్కంలు వ్యవసాయ రంగానికి రోజుకు 7 గంటలు చొప్పున విద్యుత్‌ను సప్లయ చేస్తున్నట్లు చెప్పుతున్నాను. కాని వాస్తవంగా వారికి అతి కష్టంగారోజుకు 4 గంటలపాటు విద్యుత్ సప్లయ జరుగుతున్నదని, శ్రీ యం.కోదండరెడ్డి, కిసాన్-కేట్ మజ్దూర్ కాంగ్రెస్, తదితరులు పేర్కొన్నారు. డిస్కంలు అందజేసిన వ్యవసాయక వినియోగ మొత్తాలు హేతుబద్ధంగా లేవు. డిస్కంలు దాఖలు చేసిన వివరాలను బట్టి, టి.ఎస్.ఎస్.పి.జి.సి.ఎల్. కింద ఒక్కొక్క పంపుసెట్ వినియోగం 7528 యూనిట్లుకాగా,

టి.ఎన్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్. నకు యిది 4567ప యూనిట్లుగా వున్నది. రెండు డిస్కంలకు వినియోగించిన గంటల సంఖ్య ఒక రకంగా వున్నప్పటికీ, వాటి విలువమారుతుంది.

(బి) **లైసెన్సీ స్పందన:** గతసంవత్సరంలో మరియు ప్రస్తుత సంవత్సరంలో గృహావసరాలకు, వాణిజ్య, పారిశ్రామిక వినియోగ దారుల వంటి కొన్ని వర్గాలపై లైసెన్సీ లోడ్ (భారం)కు సంబంధించిన ఆంక్షలను విధించినది. ఎందుకంటే, తగినంత విద్యుత్ లభ్యంకాని పరిస్థితులలో గ్రిడ్ యొక్క స్థిరత్వాన్ని పరిరక్షించుటకై, సాధ్యమయినంతవరకు రోజుకు 7 గంటల చొప్పున వ్యవసాయ వినియోగదారులకు విద్యుత్ సప్లయి కొనసాగించుటకు నిర్ణయించినది. 2015-16 ఆ.సం॥లో, కొత్తగా స్థాపితమయ్యే, విద్యుత్ ప్లాంట్ల వలన, విద్యుత్ యొక్క లభ్యత మెరుగవుతుందని లైసెన్సీ భావిస్తున్నారు అంటే, కె.టి.పి.సి. రెండవ దశ. దిగువ జూరాల, పులిచింతల, ట్యూటికారన్, కృష్ణపట్నం మొదటి & రెండవ దశలు, హిందూజా, స్వల్పకాలిక విద్యుత్ సమీకరణం వంటి చార్జీల లైసెన్సీ వ్యవసాయక వినియోగదారులకు 7 గంటల విద్యుత్తును సప్లయి చేయాల్సి ఉంటుంది.

వ్యవసాయ రంగానికి చెందిన వాస్తవ వినియోగం, గౌరవనీయ కమీషన్ సంబంధిత ధరల(టారిఫ్) ఉత్తర్వులలో ఆమోదించిన వినియోగం స్థాయి కంటే ఎక్కువగా ఉన్నది. అయితే, గౌరవనీయ కమీషన్ వారిచేత జారీ చేయబడిన టారిఫ్ ఉత్తర్వులలో ఆమోదించిన వ్యవసాయక వినియోగం వివరాల ఆధారంగా, సంవత్సరానికి వ్యవసాయక వినియోగం కొరకు ప్రభుత్వం సబ్సిడీని ఇస్తుంది. డిస్కంలు ఐ.ఆర్.సి. వారు సూచించిన ఐ.ఎన్.ఐ విధానంలో వ్యవసాయక వినియోగాన్ని లెక్కించి, ప్రతినెల వినియోగపు వవరాలను గౌరవనీయ కమీషన్ వారికి అందజేస్తున్నది.

(సి) **కమీషన్ వారి అభిప్రాయం :** రాష్ట్రవ్యాప్తంగా, డిస్కంల వారీగా గత సంవత్సరాలలో అనుమతించిన వ్యవసాయక వినియోగాన్ని కమీషన్ పరిశీలించినది. దీనిలో హెచ్.పి. (HP) ఆధారంగా వ్యవసాయక వినియోగంలో మార్పు ఉన్నది. ఇది పంటల విధానం, బోర్వెల్ లోతు, బోర్వెల్లో వుండే నీటి నిల్వ వల్ల కావచ్చు. అయితే కమీషన్ వారు అసమానతల సమస్యను తొలగించుట కొరకు, సబ్సిడీషన్ల వారీగా యిచ్చినటువంటి సప్లయి గంటల సంఖ్యపై, శాంపిల్ డి.టి.ఆర్ (DTR) మీటరు నమోదులయొక్క యం.ఆర్.ఐ (MRI) సమాచారాన్ని పరిశీలించవలసిందిగా టి.ఎన్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSSPDCL) నకు సూచించినది. ప్రతీ నెల, అసమానతలు ఏవైనా ఉంటే తొలగించుటకు ఈ యం.ఆర్.ఐ (MRI) సమాచారాన్ని సమీక్షిస్తారు.

**4.6.3 : (ఎ) విద్యుత్ చౌర్యాన్ని కనిపెట్టి, దానిని అరికట్టడానికి సంబంధించిన అభ్యంతరాలు / సూచనలు :**

మెసర్స్. డెక్కన్ స్కీత్స్ లిమిటెడ్ తదితరులు పేర్కొన్నట్లు, విద్యుత్ చౌర్యాన్ని కనుగొనటానికి, దానిని అరికట్టడానికి డిస్కంలు ఎట్లాంటి ప్రయత్నం చేయడం లేదనీ, తర్వారా విద్యుత్ చౌర్యం వల్ల తలెత్తే ఖర్చు/ధర వినియోగదారులకు మళ్ళించబడుతున్నది

(బి) **లైసెన్సీ స్పందన :** టి.ఎన్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSSPDCL) వారు తమ ప్రాంతంలో విస్తృతమైన తనిఖీలు నిర్వహించి, విద్యుత్ చౌర్యం కేసులను నమోదు చేసినది. నమోదు చేసిన కేసుల వివరాలు, వాటి మొత్తాలు దిగువన ఇవ్వబడినవి :

వివరాలు	ఏప్రిల్ 14 నుంచి జూన్ 14	జూలై 14 నుంచి సెప్టెంబరు 14
తనిఖీ చేసిన సర్వీసుల సంఖ్య	18,9519	140324
నమోదు చేసిన కేసుల సంఖ్య	29,990	29,046
బహుళ కనెక్షన్లు	52గా చూపబడిన 138	46గా చూపబడిన 148
ప్రత్యక్ష టాపింగ్	6343	5,719
లెక్కించిన, వసూలు చేసిన మొత్తం (లక్షలలో)	107.92/34.61	133.34/30.32

మీటరు బైపాసింగ్	1509	1093
లెక్కించిన, వసూలు చేసిన మొత్తం(రూ.లక్షలలో)	552.39/173.54	249.46/93.94
UDC లో వినియోగించిన సప్లయ	1902	2278
లెక్కించిన, వసూలు చేసిన మొత్తం (రూ.లక్షలలో)	7.82/3.77	9.68/3.62
ఇతర టారిఫ్ వర్గాలకు అందించిన సప్లయ	4858	4999
లెక్కించిన, వసూలు చేసిన మొత్తం (రూ.లక్షలలో)	184.44/114.88	299.68/120.17

లైసెన్సీ కంపెనీ నష్టాలను తగ్గించటానికి విశేష కృషి చేస్తున్నారు. డిస్కంలకు సంబంధించిన విజిలెన్స్ (DPE) (DPE) శాఖల వారు విద్యుత్ చౌర్యాన్ని పనిగట్టడానికి ప్రత్యేకమైన తనిఖీలు నిర్వహిస్తూ, వినియోగదారులు సప్లయ చేయబడిన విద్యుత్ను అక్రమంగా కూడా చూస్తున్నారు. డి.పి.ఇ. (DPE) శాఖవారు అధిక నష్టం కల్గించే డి.టి.ఆర్ (DPR) ప్రాంతాలలో విస్తృతమైన తనిఖీలు నిర్వహిస్తున్నారు. నిర్వహణ ఇంజనీర్లతో కలిసి, బిల్లుల ఆగిపోయిన తనిఖీ, కనెక్షన్ల యు.డి.సి. (UDC), శూన్యవినియోగం, ఉపయోగంలో లేని సర్వీసులు మీటర్ల అక్రమ వాడకం, చౌర్యం కేసుల నమోదుకు, చౌర్యం జరిగే ప్రాంతాలలో ప్రత్యేక నిఘా పెట్టడం, వంటి చర్యలను చేపట్టినారు. డి.పి.ఇ. (DPE) శాఖతోపాటు, నిర్వహణ నిబ్బంది కూడా చౌర్యం జరిగిన సందర్భాలలో కేసులను నమోదు చేస్తున్నారు. పైన చెప్పిన విషయాల దృష్ట్యా టి.ఎన్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSSPDCL) లో విద్యుత్ చౌర్యాన్ని నివారించుటకు అవసరమయ్యే చర్యలన్నింటినీ చేపట్టడమైనదని స్పష్టంగా తెలుసుకోవచ్చు.

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : ఒకప్పటి కమీషన్ తమ టారిఫ్ ఉత్తర్వులో 2013-14 ఆ.సం||రానికి సూచించిన ప్రకారం, వాణిజ్య నష్టాన్ని, ముఖ్యంగా విద్యుత్ చౌర్యాన్ని మరింత తగ్గించటానికి డిస్కంలు తమ ప్రయత్నాలను ఎక్కువ ముమ్మరంగా కొనసాగించవలె.

**4.6.4 : (ఎ) కమీషన్ యొక్క సూచనను పాటించటం :** మెసర్స్ సాల్ గుటి పరిశ్రమల వారు పేర్కొన్నట్లు 2013-14 సంవత్సరానికి, టారిఫ్ కమీషన్ ఉత్తర్వులో గల వారి సూచనను, డిస్కంలు పాటించలేదు. అందుచేత, కమీషన్ వారు ప్రతి క్యాటగిరీ వినియోగదారుల ప్రతినిధులతో కూడిన ఒక కమిటీని నియమించి, యిచ్చిన సూచనలను పాటిస్తున్నట్లు ఒక నివేదికను తయారు చేయించాలి.

(బి)లైసెన్సీ స్పందన : గౌరవ కమీషన్ వారిచ్చిన సూచనలను పాటించినట్లు తెలియజేయడమైంది. టి.ఎన్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ (TSSPDCL) వారు నిబంధనలను పాటిస్తున్నట్లు తెలిపే నివేదికను కమీషన్ వారికి అందజేయడం జరిగింది.

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : కమీషన్ వారు లైసెన్సీల పనితీరును వారిచ్చిన నివేదికలను సమీక్షిస్తున్నారు.

**4.6.5 తెలంగాణ రాష్ట్ర విద్యుత్ రెగ్యులేటరీ కమీషన్ (TSERC)లో ఆంధ్రా ఉద్యోగుల నియామకం గురించి అభ్యంతరాలు / సలహాలు:**

(ఎ) ఆంధ్రప్రాంత ఉద్యోగులను తెలంగాణ రాష్ట్ర ఇ.ఆర్.సి.లో నియమించడం వల్ల తెలంగాణ రాష్ట్రంలోని నిరుద్యోగులకు అన్యాయం జరగడమేకాక కమీషన్ వారు తీసుకొన్న నిర్ణయాలను ఆంధ్రా ఉద్యోగులు ముందుగానే తెలుసుకునే అవకాశముందని శ్రీ ఎ. సురేందర్ రెడ్డి, శ్రీ కావలి రాములు తదితరులు పేర్కొన్నారు. అందువల్ల, జీవిత భాగస్వాము లిరువురూ ఒకేచోట ఉండడమను ప్రాతిపదికపై నియమించిన ఉద్యోగులు మరియు ఇతరుల విషయాన్ని జాగ్రత్తగా పరిశీలించిన తర్వాతనే నిర్ణయాలు తీసుకోవలసిందని వారు అభ్యర్థించారు.

(బి)లైసెన్సీ స్పందన : సమస్య లైసెన్సీల యొక్క పరిధిలో లేదు.

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : ఒకప్పటి ఆంధ్రప్రదేశ్ ఇ.ఆర్.సి. యొక్క ప్రస్తుతమున్న ఉద్యోగుల నుంచి, తెలంగాణ



ప్రభుత్వం ప్రస్తుత ఉద్యోగస్తులను తెలంగాణా రాష్ట్ర ఇ.ఆర్.సి. (ERC) నకు కేటాయించినది. న్యాయశాఖలో సలహాదారునిగా నియమించబడిన ఒక్కవ్యక్తి మినహా, క్రమబద్ధంగా కొత్త వుద్యోగస్తులెవరినీ నియమించ లేదు.

#### 4.6.6 : (ఎ) విద్యుత్ షాక్ కు గురికావటం ద్వారా సంభవించిన మరణాలపై అభ్యంతరాలు / సలహాలు :

డా.ఎల్.మురళీధర్, శ్రీయం. కోదండరెడ్డి, తదితరులు పేర్కొన్నట్లు, ప్రతీ సంవత్సరం విద్యుత్ షాక్ వలన కొన్ని వందల మంది రైతులు మరణిస్తున్నారు. అట్లాంటి మరణాలు 2013-14లో దాదాపు 436 వున్నవి. ఈ ప్రమాదాల పూర్తి వివరాలను డిస్కంలు సమర్పించలేదు. ఇట్లాంటి మరణాలకు, సరైన పరిహారాన్ని ఇవ్వడం లేదు. 2013-14 సంవత్సరంలో, 185 మరణాలు సంభవించగా, కేవలం 56 కేసుల్లో నష్టపరిహారం చెల్లించినట్లు 2014-15 సంవత్సరపు మొదటి అర్థభాగంలో 87 మరణాలు సంభవించగా, కేవలం 11 కేసుల్లో నష్టపరిహార మిచ్చినట్లు టి.ఎన్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్. వారు పేర్కొన్నారు. ప్రాథమిక స్థాయిలో సమయానుకూలంగా తగినంత సాంకేతిక సహకారం, విద్యుత్ పనుల్లో మంచి నాణ్యత ఉండి ఉంటే, ఈ రకపు మరణాలు నివారించబడేవి. అందుచేత, ఈ రకపు మరణాలను నివారించుటకు తెలంగాణ ప్రభుత్వం ఎక్కువ మంది లైన్ మెన్లను నియమించవలసిన ఆక్షేపకుడు సూచించినాడు.

(బి) లైసెన్సీ స్పందన : ప్రమాదాలను నివారించుటకు అన్ని ప్రయత్నాలు చేయడమైనది. అందులో భాగంగా, కండక్టరును బదలాయించడం, మధ్యస్థంగా స్తంభాలను ఏర్పాటు చేయటం, డి.టి.ఆర్.ల ఆకృతి/నిర్మాణంలో లోటెన్షన్ లైన్లను నిర్వహించటం, ఎర్టింగ్ తీగెలను మట్టిలో పూడ్చటం, వంటి నిర్వహణ చర్యలను క్రమబద్ధంగా చేపట్టడం జరిగింది. 2014-15 ఆ.సం||లో, లైసెన్సీ రూ.1.89 కోట్ల వ్యయంతో, తీగలు వదులుగా వేలాడతున్న లైన్లలో 4,177 (మధ్యమ) స్తంభాలు నిర్మించినారు. ప్రమాదాల నివారణకై 23,207 స్థానాలలో, వివిధ లైన్లను చక్కదిద్దడమైనది.

రాబోయే 3 నెలల కాలంలో, డిస్కంలలో ప్రతీ సెక్షన్లో మధ్యమంగా స్తంభాలను నిర్మించే 200 అదనపు పనులను అప్పగించినారు. ఆంధ్రప్రదేశ్ ఇ.ఆర్.సి. నిబంధనల ప్రకారం ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ (NPDCL) విద్యుత్ షాక్ వలన మరణించిన విద్యుత్ శాఖకు సంబంధించిన ప్రతి వ్యక్తికి లేదా పశువులకు, ప్రస్తుతం చెల్లిస్తున్న అనుగ్రహ సొమ్మును పెంచటం జరిగింది. అంటే, మనుష్యులకు ఒక లక్ష నుంచి రెండు లక్షల రూపాయలకు, పశువులకు రూ.3000 నుంచి రూ.20,000లకు, మేకలు, గొట్టెలకు 4,000 చొప్పున వరుసగా పెంచుతూ, ఎవరివైపు నుంచి పొరపాటు జరిగిందన్న విషయంతో సంబంధం లేకుండా, భాదితులకు అనుగ్రహ సొమ్మును మంజూరు చేసే ప్రక్రియను సులభతరం చేసినారు. అంతేకాకుండా, టి.ఎన్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్.లో సంభవించే మరణాల వివరాలను ఆన్లైన్ ద్వారా తెలుసుకొని, వాటి నివేదికలను అందజేసే కార్యక్రమాన్ని 12/2004 నుంచి ప్రారంభించబడినది. అర్జులైన బాధితులందరూ నష్టపరిహారాన్ని వీలైనంత త్వరగా పొందేటట్లు చూడటమే దీని యొక్క వుద్దేశ్యం.

2014-15 సం||లలో అదనపు ట్రాన్స్ ఫార్మర్ల, ఉపస్టేషన్ల మెరుగుదల, హెచ్.టి.ఎల్.టి. లైన్లను మంజూరు చేయటం వంటి చర్యలను చేర్చటం ద్వారా, గ్రామీణ నెట్ వర్క్ ను బలపర్చటం జరిగింది. ఎల్.టి.లైన్లు విరిగిపోయిన సందర్భాలలో ప్రమాదాల నివారణకు స్పేసర్లను వుపయోగించడం జరిగింది.

11 కె.వి. కండక్టర్ విరిగిన సందర్భంలో, విద్యుత్ సరఫరాను నిలిపివేయుటకు, 33/11 కె.వి. ఉపస్టేషన్ల వద్ద 11 KV బ్రేకర్ల (breakers)ను చక్కటి స్థితిలో ఏర్పాటు చేయడమైనది. విద్యుత్ లైన్లు అధిక భారంతో కూడుకొన్నప్పుడు, కండక్టరు పెద్దపైజు అమర్చబడుతుంది. క్షేత్రస్థాయిలో నిబ్బందికి మద్దతు నివ్వటానికి, టి.ఎన్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్.లో నెలకు 4,000/- ల చొప్పున చెల్లిస్తూ, కార్మికులను నియమించటం జరిగింది. దీనివలన, 250 పంపిణీ సబ్-స్టేషన్ల విభాగంలో మెరుగైన సేవలందించుటకు వీలవుతుంది.

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : కమీషన్ వారు ప్రమాదాల నివారణకు గాను అన్ని రకాల ముందు జాగ్రత్త చర్యలను తీసుకోవలసిందిగా డిస్కంలకు సూచించినారు. అట్లాంటి చర్యలు చేపట్టిన తర్వాత కూడా ప్రమాదాలు జరిగితే, వారు వ్యక్తిగత కేసులను పరిశీలించిన పిదప, నష్టపరిహారాన్ని వెంటనే చెల్లించవలసి ఉంటుంది. కమీషన్ వారు సూచనలిచ్చినప్పటికీ,

ప్రమాదాలు పెరుగుతుండటం విచారించదగ్గ విషయం. డిస్కంలు ప్రమాదాలు తగ్గించుటకు, మానవజీవితాలను కాపాడటానికి యుద్ధ ప్రాతిపదికన చర్యలు ప్రారంభించవలసి ఉంటుంది. మూడవ నియంత్రణ కాలానికి సంబంధించి, టారిఫ్ ఉత్తర్వులో, భద్రత చర్యల నిమిత్తం, ప్రత్యేక వినియోగం పద్దు కింద, ప్రతీ డిస్కంనకు రూ.200 కోట్ల ఏర్పాటు చేయబడినది.

**4.6.7:(ఎ) నాణ్యత లోపించిన సప్లయ :**

డా.ఎల్.మురళీధర్, జనవిజ్ఞాన వేదిక, శ్రీ యం.కోదండరెడ్డి, చైర్మన్, కిసాన్ ఫేట్ మజ్దూర్ కాంగ్రెస్, తదితరులు పేర్కొన్న ప్రకారం, రైతులు పొందే విద్యుత్ అసమాన నాణ్యతతో, ముందుగా వూహించనటువంటి అవరోధాలతో కూడుకొని ఉంటుంది. దానితోపాటు, డిస్కంలు, లోగడ అనుసరించిన విధానం ప్రకారం, తమ యొక్క వెబ్ సైట్లపై విద్యుత్ సప్లయ వివరాలను ఫీడర్ల (Feeder) వారీగా నమోదు చేయవలెనని ఆక్షేపకుడు సూచించినాడు. డిస్కంలు డి.టి.ఆర్. (DTR) ల యొక్క పునఃస్థాపన/ సక్రమమైన నిర్వహణలకు కూడా కట్టుబడి వుండటం లేదు. గ్రామీణ ప్రాంతాలలో, కూలిపోతున్న ట్రాన్స్మిషన్ లైన్ల వల్ల మరియు పంపిణీ నెట్వర్క్ల కారణంగా విద్యుత్ యొక్క నాణ్యత లోపిస్తున్నది. పాత కండక్టర్లు క్రిందికి వ్రేలాడుతుండడం వల్ల, ప్రజల జీవితాలకు ప్రమాదం కలగడమేకాక, అధికమైన ప్రసారణ నష్టాలకు దారి తీస్తున్నది.

(బి) లైసెన్సీ స్పందన : తక్కువ వోల్టేజి, నాణ్యత లోపించిన విద్యుత్ సప్లయ విషయంలో ఏదైనా ఫిర్యాదు అందినపుడు, కార్పొరేట్ ఆఫీసు (ప్రధాన కార్యాలయం) స్థాయి నుంచి, వినియోగదారులకు వోల్టేజి, విద్యుత్ సప్లయ నాణ్యతను ప్రత్యక్షంగా సమీక్షించడం జరుగుతుంది. క్షేత్రస్థాయి నుంచి ప్రతిరోజు 11 కె.వి. నుంచి ఫీడర్ వారీగా సప్లయ చేసే విద్యుత్ వివరాలను, అదేరోజు రాత్రివేళలలో స్వీకరించి, పిదప దానిని క్రమంగా సమీక్షించడం జరుగుతుంది. గ్రామీణ ప్రాంతాలలో, పాత కండక్టర్లను దశల వారీగా పునఃస్థాపించడం జరుగుతున్నది. 25 సంవత్సరాలు కంటే మించి వాడబడుతున్న పాత డి.టి.ఆర్.లు అధిక అయస్కాంత సహిత విద్యుత్ను వినియోగిస్తున్నదని సర్వేలో గుర్తించబడి వాటి స్థానంలో కొత్త డి.టి.ఆర్. లను ఏర్పాటు చేయడం జరిగింది. డి.టి.ఆర్.ల దొంగతనం, డి.టి.ఆర్.ల అక్రమ వినియోగం జరుగుతున్నదన్న కారణంగా, తక్కువ సామర్థ్యం గల డి.టి.ఆర్. లను స్థాపించటం జరిగింది. కొన్ని డి.టి.ఆర్.ల సముదాయాన్ని ఒక ఎ.బి. (AB) స్విచ్ సహాయంతో నియంత్రించడం జరుగుతుంది.

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : నాణ్యతలోపించిన విద్యుత్ సరిదిద్దుటకు చూపే శ్రద్ధ విషయంలో, డిస్కంలు సమర్పించిన సమాధానం సక్రమంగా ఉన్నది. ఫీడర్ల వారీగా జరిగే ఆటంకాలు (చెడిపోవటం) మరియు చెడిపోయిన (విఫలమయిన) డి.టి.ఆర్. (DTR)ల యొక్క వివరాలను సమర్పించడంపై ఆక్షేపకుడు ఇచ్చిన సలహాలను లైసెన్సీలు అనుసరించవలసి వుంటుంది. విద్యుత్ సప్లయలోని నాణ్యత లోపాలను సరిదిద్దుటకై చేస్తున్న ప్రయత్నాల గురించి డిస్కంలు ఇచ్చిన సమాధానం సక్రమంగా ఉంది.

**4.6.8**

(ఎ) వ్యవసాయంలో డిఎస్.యం (DSM) చర్యల అమలుపై అభ్యంతరాలు: డా॥ ఎన్. మురళీధర్, శ్రీయం. కోదండరెడ్డి, తదితరులు పేర్కొన్నట్లు, రైతులు డిఎస్.యం (DSM) చర్యలను చేపట్టవలె. రైతులలో 90 శాతం మంది కెపాసిటర్లను అమర్చుకున్నట్లు, డిస్కంలు చెప్పినప్పటికీ, వాస్తవానికి 10 శాతం రైతులు కూడా వాటిని ఏర్పరచుకోలేదు. రాష్ట్రంలో ప్రస్తుతపు పంపు సెట్ల సామర్థ్యం 25 శాతం మాత్రమే వుంది. దీనిని ఐఎస్ఐ (ISI) ప్రామాణిక మోటర్ల సహాయంతో 50 శాతం మేరకు పెంచవచ్చును. డి.టి.ఆర్ (DTR) లపై అధిక భారం పడటం వలన, ఐ.ఎస్.ఐ. గుర్తు వున్న పంపు సెట్లు సక్రమంగా పనిచేయటం లేదు. అందుచేత, డి.టి.ఆర్.ల సంఖ్యను పెంచటానికి, ఐ.ఎస్.ఐ. ముద్రతో ప్రామాణిక మోటర్లను ప్రతిష్టించటానికి ఆక్షేపకుడు రాష్ట్ర ప్రభుత్వాన్ని, డిస్కంలను కోరినారు. తమిళనాడులో చేసినట్లు, మూడవ పార్టీ సహాయంతో, ప్రభుత్వం మోటార్లను పునఃస్థాపితం చేసే బాధ్యతను చేపట్టవలెనని కూడా అతడు సూచించాడు.

- (బి) లైసెన్సీ స్పందన: తెలంగాణ రాష్ట్ర నార్తరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్ వారు సరఫరా చేయు ప్రాంతాల్లో వ్యవసాయక పంపు సెట్లకు కెపాసిటర్లను ఏర్పాటుకు సంబంధించి ఒక ప్రయత్నం చేయబడినది. దానితోపాటు సేవలను అందించేటప్పుడు, డి.ఎస్.యం (DSM) చర్యలను పాటించిన రైతులు మాత్రమే, ఉచిత వర్గం కింద అర్హత పొందుతారు. అయితే, ప్రస్తుతమున్న సబ్స్ట్రీషన్లలో, 2 యం.వి.ఎ.ఆర్ (MVAR) కు సంబంధించిన 282 కెపాసిటర్లు అది వరకే ఉపయోగంలో వున్నవి. 2/1 యం.వి.ఎ.ఆర్.కు చెందిన 169 కెపాసిటర్లపై పనికొనసాగుతున్నది. తుది వినియోగదారునికి వోల్టేజి మెరుగుదలకు కొరకు, డి.టి.ఆర్ (DTR)లను మెరుగు పరచటం, కొత్తగా 33/11 కె.వి. 132/33 కె.వి. సబ్స్ట్రీషన్ల స్థాపనకు ప్రతిపాదించటం జరిగింది. వ్యవసాయక రంగంలో, అనుమతించిన అధిక లోడింగును గుర్తించినపుడు, తగినంత సామర్థ్యంలో అదనపు డి.టి.ఆర్.లను స్థాపించవలె.
- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : పంపు సెట్లకు సంబంధించిన లో-టెన్షన్ కెపాసిటర్ల పని తీరుపై తెలిపినట్లు వాస్తవాలను పరిశీలించవలసిందిగా డిస్కంలకు సూచించడం జరిగింది. అక్షేపకుడు ప్రస్తుతమున్న పరిస్థితులలో, ప్రస్తుత వాడుతున్న ఉన్న ఐ.ఎస్.ఐ (ISI) మోటార్ల పనితీరుకు సంబంధించిన వాస్తవాలను కూడా పరిశీలించవలసిందిగా కోరినారు. అంతేకాక, పరిస్థితిని మెరుగుపరచుటకు అవసరమైన చర్యలను తీసుకోవలసి వుంటుంది.

#### 4.6.9:

- (ఎ) వ్యవసాయక సేవలకు ఉమ్మడి బిల్లులను జారీ చేయటం : శ్రీ యం. కోదండరెడ్డి, తదితరులు డిస్కంలు గ్రామీణ ప్రాంతాలలో, గృహావసరాలకు మరియు వ్యవసాయక సేవలకు కలిపి ఒకే బిల్లును జారీ చేస్తున్నాయన్నారు. వ్యవసాయక సేవలకు సంబంధించిన బిల్లుల చెల్లింపులో జాప్యం జరిగినపుడు, గృహం యొక్క కనెక్షనును తొలగిస్తున్నారు. ఇది అత్యంత అభ్యంతరకరంగాను, నిబంధనలకు విరుద్ధంగానూ వున్నది. అందుచేత, గృహ అవసరాలకు మరియు వ్యవసాయక సేవలకు, వేర్వేరుగా బిల్లులు జారీ చేయవలసిందిగా, డిస్కంలకు సూచించమని కమీషన్ వారిని కోరారు.
- (బి) లైసెన్సీ స్పందన: తెలంగాణ రాష్ట్ర నార్తరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్ లో గృహ సంబంధిత సేవలను, వ్యవసాయక సేవలతో కలవడం లేదు.
- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : లైసెన్సీలు విద్యుత్ చట్టం, 2003లోని నిబంధనలను, విద్యుత్ సప్లయ యొక్క సాధారణ నిబంధనలు మరియు షరతులను ఖచ్చితంగా పాటించవలసిందిగా సూచించడమైనది.

#### 4.6.10

- (ఎ) రైతులకు వారి ఉప వర్గాల గురించి ప్రకటన : శ్రీ యం. కోదండరెడ్డి తదితరులు పేర్కొన్నట్లు, రైతులకు వర్తించే ఉప వర్గాల గురించి డిస్కంలు, ఎట్లాంటి ప్రకటనలు చేయనందువల్ల తాము ఏ ఉపవర్గం కిందకు వచ్చేది రైతులకు తెలియడం లేదు, సొమ్ము చెల్లించవలసిన ఉపవర్గంలో చేర్చడం వలన, భారీ మొత్తంలో సొమ్ము చెల్లించమని కోరుతూ అనేక మంది రైతులకు, నోటీసులు జారీ అయినవని పేర్కొన్నారు.
- (బి) లైసెన్సీ స్పందన : 01-05-2015 నుంచి మొదలుకొని, వినియోగదారులకు యిచ్చే బిల్లులలో, వారి పవర్గాల వివరాలను పొందుపరచడతాయి.
- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : లైసెన్సీ యిచ్చిన సమాధానం సంతృప్తికరంగా వున్నది.

**4.6.11**

(ఎ) నీటి పారుదల పథకాల కిందకు వచ్చేవిగా పరిగణించిన భూమి గురించి అభ్యంతరాలు / సూచనలు :

ప్రధానమైన, మధ్యరకమైన నీటిపారుదల పథకాల కింద 2.50 ఎకరాల కంటే మించి కలిగి వున్న రైతులు, ఉచిత విద్యుత్ను పొందటానికి అనర్హులు. కాని ఇటువంటి ప్రాజెక్టులపై ఆధారపడిన రైతులు, శ్రీరాంసాగర్ వంటి ప్రాజెక్టులపై ఆధారపడిన రైతులు, నీటిపారుదల సామర్థ్యం విపరీతంగా క్షీణించటం వలన, కాలువల ద్వారా నీరు లభించనందున ఆ రైతులు భావుల సహాయంతో సేద్యం చేయవలసి వస్తున్నది. ప్రాజెక్టులు ప్రభుత్వ రికార్డులలో వారిని నీటిపారుదల సౌకర్యం పొందుతున్న రైతులుగా చూపబడినా వారు నీటిపారుదల ప్రయోజనాలు పొందటం లేదు. ఈ విషయాన్ని దృష్టిలో నుంచుకొని, నీటిపారుదల పథకాల కింద, రైతులకు ఉన్న భూమి పరిమాణంతో నిమిత్తం లేకుండా, వారిని ఉచిత విద్యుత్తును పొందటానికి అర్హులుగా పరిగణించవలెనని శ్రీ యం. కోదండరెడ్డి తదితరులు కోరడం జరిగింది.

(బి) లైసెన్సీ స్పందన: లైసెన్సీ ప్రస్తుతం రాష్ట్ర ప్రభుత్వంచేత సవరించబడిన ఉచిత విద్యుత్ పథకాన్ని అనుసరిస్తున్నారు. అందుచేత, రాష్ట్ర ప్రభుత్వ విధానం ప్రకారం వ్యవసాయక వినియోగదారుల వర్గాల పునఃవర్గీకరణ గౌరవనీయ కమీషన్ వారి పరిధిలో ఉన్నది.

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం: ప్రభుత్వం యిచ్చే సబ్సిడీ మొత్తంలో సంబంధం వున్న కారణంగా, ప్రభుత్వ విధానము లోని అంశాల అనుగుణంగా వ్యవసాయక వినియోగాల యొక్క ఉపవర్గీకరణ జరిగినది.

**4.6.12**

(ఎ) వ్యవసాయానికి సౌర విద్యుత్, వ్యవసాయ క్షేత్రాలకు కేటాయించిన, ప్రసారణ తంత్రాలు (తీగలు) : వ్యవసాయక ఫీడర్లు సౌరశక్తిలో నడిచే సందర్భాలలో, భారతప్రభుత్వం కొన్ని ప్రాజెక్టులకు నెలకొల్పాలి. నల్గొండ మరియు మెదక్ రైతులకు కేటాయించిన విద్యుత్ను, చాలా తరచుగా, హైద్రాబాదు, సికింద్రాబాదు, జంట నగరాలకు మళ్లించటం వలన, వారు అనేక కష్టాలను పడుతున్నారు. అందువల్ల ప్రత్యామ్నాయంగా జంట నగరాల అవసరాలను తీర్చుటకు, ప్రత్యేకంగా ఒక విద్యుత్ ఫ్లాంటును ఏర్పాటు చేయాలి. డిస్కంలు కాలం చెల్లిన టెలిగ్రాఫు చట్టాన్ని పాటిస్తూ విద్యుత్ లైన్ల ఏర్పాటు కోసం రైతుల నుంచి తీసుకున్న భూమికి సొమ్ము చెల్లించటం జరగటం లేదు. ఈ సందర్భంగా భూసేకరణ చట్టం, 2013 ను అమలు చేయాల్సి వుంటుందని శ్రీ యం. కోదండరెడ్డి తదితరులు తెలిపారు. రంగారెడ్డి జిల్లాలో, ఒక కమిటీవారు రూపొందించిన నష్టపరిహార ప్యాకేజీని కూడా వారు వివరించాడు.

దిగువ పేర్కొన్న అంశాలకు సంబంధించి ఆదేశాలివ్వమని వారు కమీషన్ ను అభ్యర్థించారు.

- తెలంగాణ పునఃపరిష్కారం, విమోచన, పునరావాసం, నష్టపరిహారం విధానాలను అనుసరించటం;
- నష్టపోయిన రైతులకు తగినంత నష్టపరిహారాన్ని అందించటం;
- భూ కేటాయింపు పట్టాలను, భూములపై ఇతర హక్కులను కల్గివున్న రైతులకు కూడా, ఒకే విధంగా నష్టపరిహారాన్ని చెల్లించటం;
- సంబంధిత అధికారులకు ప్రత్యేక సూచన లివ్వటం;
- ఒక ప్రజా క్షేత్రంలో, ప్రాజెక్టు యొక్క పూర్తి సమాచారాన్ని ప్రజలందరూ తెలుసుకొనేటట్లు విస్తృత ప్రచారం జరుగునట్లు చూడటం.

- (బి) లైసెన్సీ స్పందన: ఈ సమస్య లైసెన్సీ పరిధిలో లేదు.
- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : ప్రభుత్వ నిధులతో ఏ రకమైన విద్యుత్ ఫ్లాంటును ఏర్పాటు చేయడమనేది ప్రభుత్వ పరిధిలో ఉంటుంది. ఫ్లాంటు స్థాపన మరియు లైన్ల వల్ల నష్టపోయే వ్యక్తులకు పునరావాసం మరియు పునఃపరిష్కార విధానం కింద నష్టపరిహారాన్ని చెల్లించే ఏర్పాట్లు / చర్యలు సంబంధిత ప్రభుత్వం యొక్క పరిధిలో వుంటాయి.

#### 4.6.13

- (ఎ) బకాయిలను చెల్లించే విషయంలో అభ్యంతరాలు: 30 సెప్టెంబరు, 2014 తేదీ నాటికి, వినియోగదారుల నుంచి ఆరు నెలల కంటే మించిన కాలానికి, రావలసిన బకాయిల సొమ్ము (రూ. 50,000 లకు పైబడిన బకాయిలతో కలుపుకొని) రూ. 2,146.34 కోట్లుగా వున్నది. ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్. రూ. 1,796.07 కోట్లుగాను, ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్. రూ. 350.27 కోట్లు ఉంది. దీనిలో హైటెన్షన్ పరిశ్రమల బకాయిలు 50 శాతం వరకు ఉన్నాయి. ఈ వినియోగదారుల బకాయిల సొమ్ము కోట్ల రూపాయలలో వున్నప్పటికీ, వారు విద్యుత్ను పొందుతూనే ఉన్నారు. కాని గృహ అవసరాల వినియోగదారులకు మరియు రైతులకు ఈ సౌకర్యం లేదని శ్రీ యం. తిమ్మారెడ్డి, తదితరులు పేర్కొన్నారు.
- (బి) లైసెన్సీ స్పందన : సి.సి (CC) బకాయిలు చెల్లించని కారణంగా, ప్రభుత్వ సర్వీసులను మినహాయించి, మిగిలిన అన్ని సర్వీసులకు విద్యుత్తును నిలుపుదల చేసినారు. హై-టెన్షన్ వినియోగదారుల నుంచి వసూలు కావలసిన బకాయిలు రూ. 350.27 కోట్లలో రూ. 151.41 కోట్లుగా వున్నవి. హైటెన్షన్ వినియోగదారులు 12.09.2012 నుంచి 31.07.2013 వరకు ఆర్.అండ్.సి (R&C) కాలంలో, తమపై పి.డి.ఎల్ (PDL) మరియు పి.సి.ఎల్ (PCL) ఛార్జీలు విధించినందుకు వారు గౌరవనీయ న్యాయ స్థానాన్ని ఆశ్రయించినారు. ఈ విషయం కోర్టు పరిధిలో వున్నందున, సర్వీసులను నిలుపుదల చేసే వీలులేకుండానది. రూ. 50,000లకు పైబడిన సి.సి (CC) మరియు బకాయిలను ఎస్.సి (SC) / ఎస్.టి. (ST) మరియు యితర ప్రభుత్వ సర్వీసుల వారు కల్గివున్నారు. ప్రస్తుత ఆర్థిక సంవత్సరంలో, నెలవారీగా 0-50 యూనిట్ల చొప్పున ఉపయోగిస్తున్న, హరి జన వినియోగదారుల యొక్క సి.సి. (CC) బిల్లులకు సంబంధించి, తెలంగాణ ప్రభుత్వం రూ. 64.54 కోట్లను విడుదల చేసారు. గిరిజన వినియోగదారుల యొక్క సి.సి (CC) బకాయిల చెల్లింపులు కూడా పరిశీలనలోవున్నది.
- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : బకాయిల వసూలుకు సంబంధించిన నిబంధనల ప్రకారం, లైసెన్సీ అవసరమయిన చర్యలను చేపట్టవలసి వుంటుంది.

#### 4.6.14

- (ఎ) విద్యుత్ కోతలు / భారాల పరిమితులకు సంబంధించిన అభ్యంతరాలు / సలహాలు: అనివార్యంగా ఏర్పడే విద్యుత్ కోతలు, నిలుపుదలల కారణంగా, వార్షిక ప్రాతిపదికపై , సుమారు 10 నుంచి 12 శాతం సమయాల్లో విద్యుత్ సరఫరా జరగలేదు. దీనికి తోడు, విద్యుత్ వినియోగం ఎక్కువగా జరిగే వేళలలో (సాయంకాలం 6 నుంచి రాత్రి 10 వరకు) డిస్కంలు ఆర్ అండ్ సి (R&C) చర్యలను అమలు చేస్తున్నాయని తెలంగాణ రాష్ట్ర ఫెడ్రో అల్లాయ్ ఉత్పత్తదారుల సమాఖ్య వారు తెలిపారు.
- (బి) లైసెన్సీ స్పందన : లైసెన్సీ భావిత విద్యుత్ వినియోగం లెక్కించేటప్పుడు, ఆర్ అండ్ సి (R&C) కాలాన్ని (ఏదైనా వుంటే) తగ్గిస్తున్నారు. అయితే, స్థిర ఛార్జీలను రాబట్టుకొనే ఉద్దేశంతో భావిత ఇంధన ఛార్జీలు / కనిష్ట ఇంధన ఛార్జీలను విధిస్తారు. ఈ ఛార్జీలను వినియోగదారులకు సప్లయి చేసిన వాస్తవ ఇంధనంతో గానీ, జనరేటర్ల నుంచి సీక్వరించిన ఇంధనంతోగానీ, నిమిత్తం లేకుండా, లైసెన్సీలు భరించడం వలసి ఉంటుంది.

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం: ఆర్ అండ్ సి (R&C) కాలంలో, భావిత ఇంధన వినియోగంపై చార్జీల విధింపుపై, లైసెన్సీలు సమర్పించిన సమాధానం సంతృప్తికరంగా వున్నది. లైసెన్సీలు విద్యుత్ అంతరాయాలు, నిలుపుదలలు కనిష్ట స్థాయిలో వుండేవిధంగా, నెట్ వర్క్ ను ఏర్పాటు చేయవలె.

**4.6.15**

(ఎ) హెచ్.వి.డి.ఎస్ (HVDS) ట్రాన్స్ ఫార్మర్ల స్థాపించడంపై అభ్యంతరాలు : శ్రీ యం. కోదండరెడ్డి, చైర్మన్, కిసాన్ ఫోర్ట్ మజ్జూర్ కాంగ్రెస్, తదితరులు పేర్కొన్నట్లు, సాధారణ డి.టి.ఆర్ (DTR)లతో పోల్చినపుడు, హెచ్.వి.డి.ఎస్ (HVDS) ట్రాన్స్ ఫార్మర్ల ధర ఐదు (5) రెట్లుగా వున్నది. అందుచేత, అదే సొమ్ము మొత్తాన్ని హెచ్.వి.డి.ఎస్ (HVDS) డిటిఆర్లకు బదులుగా, సాధారణ డి.టి.ఆర్లను ఏర్పాటు చేయుటకై, ఖర్చు చేయటం శ్రేయస్కరం. అంతేకాక అక్షేపకులు ఎల్.టి.-డిటిఆర్లు మరియు హెచ్.వి.డి.ఎస్ - డి.టి.ఆర్ల గురించి క్రింది విధంగా విశ్లేషించినారు.

విద్యుత్ కారకం	హెచ్విడిఎస్ యొక్క ధర రూ.	ఎల్టి-డిటిఆర్ ధర రూ.	అదనపు వ్యయం రూ.	హెచ్విడిఎస్ నుంచి వార్షిక ప్రతి ఫలం	తిరిగి చెల్లింపు కాలం (సం॥లలో)
0.6	629628	115000	514628	18949	27.16
0.7	629628	115000	514628	13923	36.96
0.8	629628	115000	514628	10660	48.28

(బి) లైసెన్సీ స్పందన: 28.02.2015 నాటికి తెలంగాణ రాష్ట్ర నార్తర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్ లో అమలులో వున్న మొత్తం 1007669 వ్యవసాయక సర్వీసుల నుంచి 2005 నుంచి మొదలుకాని 2,49,845 వ్యవసాయక సర్వీసులను హెచ్విడిఎస్ (HVDS)లోకి మార్చటం జరిగింది. దీనినిబట్టి, యిప్పటివరకు 24.7% వ్యవసాయక సర్వీసులను హెచ్విడిఎస్ లోనికి మార్చినట్లు తెలియచున్నది. అంతేకాకుండా, 2016-17 ఆ.సం॥ వరకు జె.ఇ.సి.ఎ (JICA) కిందకు 1,24,335 వ్యవసాయక సర్వీసులను మార్చే కార్యక్రమం చేపట్టారు. దీనిని బట్టి 37 శాతం పంపుసెట్లు తరహాలోకి చేర్చబడినట్లు తెలియచున్నది. మిగిలిన పంపుసెట్లను దశలవారీగా చేపట్టడం జరుగుతుంది. హెచ్.వి.డి.ఎస్ (HVDS) అమలుచేసిన 11 కె.వి.ఫీడర్లపై వూహించిన ప్రయోజనాలను సాధించటం జరిగింది. ట్రాన్స్ ఫార్మర్లు విఫలంకావటం తగ్గింది, ఇంధనం చౌర్యాన్ని అరికట్టడం జరిగింది. వినియోగదారులకు సరఫరాలు వోల్టేజి పెరిగింది, వినియోగదారులందరికీ విశ్వసనీయంగా, నాణ్యమైన విద్యుత్ ను సప్లయి చేయడం జరిగింది. వారు హెచ్విడిఎస్ (HVDS) తో సంతృప్తి చెందినారు. దానితోపాటు, 11 కె.వి (KV) లైన్లలో నష్టాలు తగ్గుముఖం పట్టినవి.

హెచ్విడిఎస్ (HVDS) యొక్క అమలు జరిగిన తర్వాత, సమకూరిన ప్రయోజనాలను లెక్కించి, వాటిని అనుబంధం (ఎ)లో పొందుపరచడమైనది. నష్టాలను, ఒకప్రధాన కారణంగా విశ్లేషించిన తర్వాతనే, హెచ్.వి.డి.ఎస్. కార్యక్రమాలను చేపట్టడమైనది. విద్యుదుత్పాదనకు ఉపయోగించే బొగ్గు, గ్యాసు, మొదలైన సహజ వనరులను పొదుపు చేయటం వలన, పంపిణీ నష్టాలు తగ్గినట్లు గమనించాలి. పైన పేర్కొన్న వాటితోపాటు, లో-టెన్షన్ విధానంలో వోల్టేజి అంశాన్ని మెరుగు పరచటం ద్వారా, హెచ్.వి.డి.ఎస్ (HVDS)లో డిటిఆర్ (DTR)లను భారాల కేంద్రాలకు మార్చటం జరిగింది. హెచ్.వి.డి.ఎస్ (HVDS) విధానానికి రైతులు మద్దతు పలికినారు. రైతులు తమ పంపు సెట్లకు మంచి వోల్టేజి శక్తి, మెరుగైన నీటి విడుదల వున్న కారణంగా, హెచ్.వి.డి.ఎస్ (HVDS) విధానాన్ని కొనసాగించమని

కోరుతున్నారు. హెచ్విడిఎస్ (HVDS) విధానంలో, సంవత్సరాల వారీగా ఏర్పాటు చేసిన పంపుసెట్లు, వాటి ఖర్చు వివరాలను కింది పట్టిలో చూపబడినది.

సంవత్సరాలు	పంపుసెట్ల సంఖ్య	కోట్ల రూపాయలలో మొత్తం
2005-06	44729	83.13
2006-07	5232	6.52
2007-08	14437	35.44
2008-09	13672	50.63
2009-10	77648	68.35
2010-11	20460	78.59
2011-12	26332	80.06
2012-13	13771	52.8
2013-14	7621	25.27
2014-15	25943	80.28

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం: డిస్కం లిచ్చిన సమాధానం సంతృప్తికరంగా ఉన్నది.

#### 4.6.16

(ఎ) పంపిణీ నష్టాల తగ్గింపుపై అభ్యంతరాలు / సలహాలు: శ్రీ యం. వేణుగోపాల్ రావు తదితరులు పేర్కొన్నట్లు, గౌరవనీయ కమీషన్ వారు పంపిణీ నష్టాలను వాస్తవంగా తగ్గించటానికి, డిస్కంల వారీగానే కాకుండా, సర్కిళ్ల వారీగా లక్ష్యాలను నిర్ణయించవలెను. ఇందువల్ల, వివిధ సర్కిళ్ల మధ్య గల పంపిణీ నష్టాలలో ఎక్కువ తేడా వున్న కారణంగా, వివిధ స్థాయిలలో జవాబుదారీతనాన్ని కల్పించుటకు వీలవుతుంది

(బి) లైసెన్సీ స్పందన: గౌరవనీయ కమీషన్ వారు సూచించినట్లు, తెలంగాణా రాష్ట్ర డిస్కంలు నష్టాల తగ్గింపు లక్ష్యాల సాధనకై కృషి చేయవలెను. తెలంగాణా రాష్ట్ర డిస్కంలు, తమను వాస్తవిక అమ్మకాలపై ఆధారపడి, వ్యవసాయక అమ్మకాలను వూహించుటకు / అంచనా వేయుటకు, అనుమతిస్తూ, తక్కువ నష్టంతో కూడుకొన్న ఒక కక్ష్యను ఏర్పాటు చేయుటకుగాని, లేదా అనుమతించబడని వ్యవసాయక అమ్మకాలను కూడా నష్టాలుగా గుర్తించి, తదనుగుణంగా నష్టంతోకూడుకొన్న కక్ష్యను రూపొందించుటకు వీలు కల్పించమని గౌరవనీయ కమీషన్ వారిని కోరడమైనది.

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : లైసెన్సీల వ్యవస్థాపరమైన సూక్ష్మాంశాల నిర్వహణ పట్ల చొరవ చూపరాదు/చూపలేదు. కమీషన్ వారు లైసెన్సీలవారీగా నష్టాల లక్ష్యం నిర్ధారణ చేయగలరు. తగినటువంటి పద్ధతులను పాటించటం ద్వారా, నష్టాల లక్ష్యంను సాధించడమనేది లైసెన్సీ కర్తవ్యంగా వున్నది.

#### 4.6.17

(ఎ) పంపిణీ నష్టాలను నిరోధించటంలో డిస్కంలు విఫలం కావటంపై అభ్యంతరాలు : గత రెండు సంవత్సరాల పంపిణీ నష్టాల తగ్గింపు, రాబోయే సంవత్సరపు వూహించిన నష్టాలకుసంబంధించి, డిస్కంల వాస్తవిక పనితీరు క్రింది

విధంగా ఉన్నదని శ్రీ యం.ఆర్.ప్రసాద్, తెలంగాణ ఫెడ్రో అలాయ్ సమాఖ్య పేర్కొన్నాడు.

ఆర్థిక సం॥ 2013-14		ఆ. సం॥ 2014-15		ఆం.సం॥ 2015-16	
<b>APERC</b>		<b>APERC</b>		<b>APERC</b>	
ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి	వాస్తవిక	ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి	అంచనా వేసిన	ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి	ఊహించిన
లక్ష్యం	నష్టాలు	లక్ష్యం	నష్టాలు	లక్ష్యం	నష్టాలు
11.8%	13.32%	11.8%	11.97%		11.88%

డిస్కంలు సమర్పించిన అంచనాలు, మొత్తాల ప్రకారం, 1 శాతం నష్టం సుమారుగా రూ.72 కోట్లకు సమానంగా వుంటుంది. డిస్కంలు నిర్ణయించిన లక్ష్యానికి లోబడి, నష్టాలను అరికట్టకల్గితే టారిఫ్ పెంపు అవసరమండదు.

- (బి) **లైసెన్సీ స్పందన:** నష్టాలను తగ్గించుటకు లైసెన్సీవిశ్వ ప్రయత్నాలు జరుగుతున్నది. సాంకేతికపరమైన నష్టాలను తగ్గించే వుద్దేశంతో, నెట్వర్క్ను బలోపేతం చేసే పనులను, వివిధ పథకాలతో క్రమబద్ధంగా చేపట్టడం జరిగింది. అట్లాగే, డి.పి.ఇ. తనిఖీలను క్రమబద్ధంగా నిర్వహించడమేకాక, వాణిజ్యపరమైన నష్టాలను తగ్గించుటకు అవసరమైన చర్యలను తీసుకొనబడినవి. తెలంగాణ రాష్ట్ర నార్తర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్ నష్టాన్ని తగ్గించే వివిధ చర్యలను చేపట్టినది. 2000-01 తేదీన పంపిణీ నష్టాలు 26.31% ఉండగా అవి నుంచి 2013-14నాటికి 13.32% తగ్గించబడినవి. (ఇ.హెచ్.టి.అమ్మకాలతోకలుపుకొని), అయితే, ఒకప్పటి ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (APERC) చేత ఆమోదించబడిన పంపిణీ ధరల (టారిఫ్) ఉత్తర్వులో ఉన్నట్లు, మూడవనియంత్రణ కాలానికి, పంపిణీ లైసెన్సీ 2015-16 ఆ. సం॥నికి వోల్టేజీ వారీగా పంపిణీ నష్ట స్థాయిలను అనుసరించినారు. గౌరవనీయ కమీషన్ వారు ప్రాథమికంగా రెండవ నియంత్రణకాలానికి కఠిన నష్టాల లక్ష్యాలను నిర్ణయించినట్లు తెలంగాణ రాష్ట్ర సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్ పేర్కొన్నారు. గౌరవనీయ కమీషన్ వారు వాస్తవ పరిస్థితులనుదృష్టిలో నుంచుకొని 2010-11 నాటి టారిఫ్ ఉత్తర్వులో 2010-11 సంవత్సరం నుంచి 2013-14 సంవత్సరం వరకు నష్టాల లక్ష్యాలను సవరించినారు. డిస్కంలు ఆ నష్టాలను తగ్గించుటకు ప్రయత్నం చేస్తున్నారు. మొదటి, రెండవ నియంత్రణ కాలాల మధ్య, నష్టాలు 19.47 శాతం నుంచి 13.20 శాతానికి తగ్గినవి.
- (సి) **కమీషన్ వారి అభిప్రాయం:** డిస్కంలు సమర్పించిన సమాధానం సంతృప్తికరంగా లేదు. నియంత్రణ కాలానికి సూచించిన నష్టాల లక్ష్యంను డిస్కంలు సాధించలేకపోయినవి. ఆ ప్రకారంగా, ఆ నియంత్రణకాలానికై ఆమోదించబడిన పెట్టుబడి సొమ్ము మొత్తాన్ని ఖర్చు చేయలేదు. అందుచేత, ఈ ఉద్దేశంకొరకుకేటాయించబడిన పెట్టుబడి సొమ్మును ఖర్చు చేస్తూ, నష్టాలను తగ్గించే విధంగా, డిస్కంలు కఠిన చర్యలు చేపట్టవలెనని సూచించబడినది. ఆమోదించిన నష్టాలకంటే, వాస్తవంగా భరించిన నష్టాలుఎక్కువగా వున్నాయని ప్రకటించేముందు, డిస్కంలు వాణిజ్యపరమైన నష్టాలు నివారణకు, అధిక నష్టాలు పొందే ఫీడర్లను ఫ్రాన్ చైజింగ్ చేసే అవకాశాన్ని పరిశీలించవలె.

**4.6.18**

- (ఎ) **చెల్లింపుల జాప్యంలో విధించే సర్చార్జీపై అభ్యంతరాలు /సలహాలు:** మెసర్స్ దక్కన్ స్మిత్స్, తదతరులు పేర్కొన్నట్లు, డిస్కంలు విద్యుత్ బిల్లుల చెల్లింపు విషయంలో జాప్యం జరిగితే, ఆ జాప్యం జరిగిన కాలంతో నిమిత్తం లేకుండా, పూర్తి నెలకు వడ్డీని వినియోగదారుల నుంచి వసూలు చేస్తున్నాయి. ఒక్కరోజు ఆలస్యమయినా, డిస్కంలు పూర్తి నెలకు వడ్డీని వసూలు చేస్తున్నాయి. ఇది అకారణమైనదిగానూ, సమానత్వ నిబంధనలకు వ్యతిరేకంగానూ, అత్యంత న్యాయ విరుద్ధంగానూ వున్నది.



- (బి) లైసెన్సీ స్పందన: కమీషన్ వారు టారిఫ్ ఉత్తర్వు 2013-14లో సూచించిన రేట్ల ప్రకారం, జాప్యం చేసిన చెల్లింపులపై సర్చార్జీని విధిస్తున్నట్లు పేర్కొన్నారు.
- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : జాప్యం చేసిన చెల్లింపులపై సర్చార్జి (DPS) డిస్కంల నిర్వహణ మూలధన అవసరాలను తీర్చుటకు, వినియోగదారులలో ఆర్థికపరమైన క్రమ శిక్షణను తేవటానికి ఉద్దేశించబడింది. జాప్యం చేసిన చెల్లింపులపై విధించే సర్చార్జీ ఒక నష్టానికి పరిహారం ఇచ్చే స్వభావం కలిగిన ఛార్జీగా ఉంటుంది. వివిధ వర్గాల వినియోగదారుల యొక్క విద్యుత్ వినియోగం, దాని బిల్లు మొత్తంపై విధించే DPS టారిఫ్ లో సృష్టికరించబడినది.

#### 4.6.19

- (ఎ) విద్యుత్ ధరల (టారిఫ్) రేట్లు పెరుగుదల, విద్యుత్ సప్లయ నాణ్యతను మెరుగుపరచటంపై అభ్యంతరాలు / సలహాలు : శ్రీ స్వామి జగ్గయ్యానంద పేర్కొన్న అంశాలు:
- అవసరమైన చోట్ల త్రీఫేజ్ (3 Phase) విద్యుత్ సప్లయ లేకపోవటం, ట్రాన్స్ ఫార్మర్ల విషయంలో సరైన ఎర్టింగ్ లేకపోవటం;
  - ఎ.బి. (AB) స్విచ్ లు లేకపోవటం, పాత కండక్టర్ వైర్ల వల్ల ప్రాణాంతకరమైన / ప్రాణాంతక కానటువంటి విద్యుత్ ప్రమాదాలు సంభవించటం;
  - విద్యుత్ నష్టాలు భారీగా వుండటం, అందుకు సంబంధించి విద్యుత్ స్థాపనలపై సమగ్రమైన సర్వే చేపట్టడం లాంటి అవసరమైన చర్యలు;
  - ప్రస్తుతం 4-5 మిలియన్ల యూనిట్లుగా అంచనా వేయబడిన విద్యుత్ కొరతను, ఎల్ ఇడి (LED) బల్బులను ఏర్పాటు చేయటం ద్వారా, పగటివేళలలో వీధి దీపాలను ఆర్పివేయటం, స్తంభాల స్థానంలో వ్యవసాయక లైన్లను ఉపయోగించుటకు అనుమతించకపోవటం. దీనికొరకు వ్యవసాయక వినియోగదారులకు సర్వీసు పొందటానికి సొమ్ము చెల్లించిన వెంటనే స్తంభాలను ఏర్పాటు చేయడం ద్వారా తగ్గించటం లేదా నివారించటం;
  - వినియోగదారులపై అదనపు విద్యుత్ ఛార్జీలుగా రూ.1,089 కోట్ల మేరకు విధించటం వలన, విద్యుత్ (టారిఫ్) రేట్లలో 5.75 శాతం పెరుగుదల సంభవించినది. విద్యుత్ విరామాన్ని ప్రకటించడం, మీటరులేని సర్వీసులకు మీటర్లను ఏర్పాటు చేయటం, పగటివేళలలో వీధి దీపాలను ఆర్పివేయటం, విద్యుత్ ఆడిటింగ్ ను నిర్వహించాలి. ప్రతీ ఫీడరుకు ఎ.జి.ఎల్ (AGL)/ హెచ్.వి.డి.ఎస్ (HVDS)ను తక్షణమే ఏర్పాటు చేయవలె. అందుచేత, గృహాల వినియోగదారుల, రైతుల ప్రయోజనాలను దృష్టిలో నుంచుకొని, విద్యుత్ టారిఫ్ రేట్లను పెంచకుండా, అవసరమైన చర్యలను తీసుకోవలసిందిగా కోరడమైనది.
- (బి) లైసెన్సీ స్పందన: తెలంగాణ రాష్ట్ర సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్ TSSPDCLలో 11 కె.వి. ఫీడర్లు, 2671 వరకు వున్నవి. ఇవి వ్యవసాయక అవసరాలకు, గ్రామాలకు విద్యుత్ సప్లయ చేయుచున్నవి. వ్యవసాయక రంగానికి 3 ఫేజు, గృహ అవసరాల రంగానికి 1 ఫేజ్ విద్యుత్ ను సప్లయ చేయుటకు, ఈ ఫీడర్లకు ఒక సరైన ఎ.బి. (AB) స్విచ్ ను ఏర్పాటు చేయబడుతుంది. గ్రామాల నుంచి వ్యవసాయక ఫీడర్లను వేరు చేయటానికి, భారీ సొమ్ము అవసరమవుతుంది. అయితే, వ్యవసాయక ఫీడర్లను వేరుపరచుటకు, ప్రత్యేక వైర్లను ఏర్పాటు చేసే విషయం పరిశీలనలో ఉన్నది. 1 ఫేజు సప్లయలో, ప్రమాదాలను నివారించటానికి, 1 పిహెచ్ ట్రాన్స్ ఫార్మర్లకు పటిష్టమైన ఎర్టింగ్ ను ఏర్పాటు చేయుటకు, తెలంగాణ రాష్ట్ర సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్ వారిచే తగిన జాగ్రత్త చర్యలు తీసుకోబడినవి.

దాదాపు అన్ని ట్రాన్స్ఫార్మరులకు (DTR) లకు తగినటువంటి ఎ.బి. (AB) స్విచ్‌లు ఏర్పాటు చేయబడినవి. కొత్త ట్రాన్స్‌ఫార్మర్ స్థాపించినప్పుడల్లా, వాటిని ఎ.బి (AB) స్విచ్‌లతోపాటు ఏర్పాటు కూడా జరిగినది.

విద్యుత్ స్తంభాల మధ్య దూరం 60 అడుగులకంటే మించినపుడు, విద్యుత్ నష్టం వుండదు. చెట్లు కొమ్మలనుతొలగించటం ద్వారా తరచుగా విద్యుత్ లైన్లను పర్యవేక్షించటం, లో-వోల్టేజీ సమస్య నివారణకు తగిన సంఖ్యలో డి.టి.ఆర్.లను ఏర్పాటు చేయటం, ఇంధన చౌర్యం జరగకుండా చూడటానికి, అనుమతిలేని లైన్లు / ట్రాన్స్‌ఫార్మర్ల (DTR)లను తొలగించుటకు సరైన చర్యలు చేపట్టడం, వీధి దీపాలను నిర్వహిస్తున్న స్థానికసంస్థల చేత, వాటిని పగటి వేళలలో ఆపివేసేటట్లు సూచన లివ్వటం, పనిభారంపై ఆధారపడి, క్షేత్రస్థాయిలో సిబ్బందిని నియమించడం జరిగింది.

వీధి దీపాలను స్థానికసంస్థలు నిర్వహిస్తాయి, కాబట్టి వారికి తగిన సూచనలు యివ్వడం జరుగుతుంది. స్తంభాలు, కండక్టరు, మొదలగు సామగ్రినంతా యివ్వటం ద్వారా, పెండింగులో వున్న వ్యవసాయక సర్వీసులు మంజూరు చేయబడినది.

సిటిజెన్స్ సర్వీస్ చార్టర్‌లోని బిల్లుల సవరణలు, మీటర్ల ఏర్పాటు, స్తంభాల ఏర్పాటు, కండక్టర్ల ఏర్పాటు, డి.టి.ఆర్.లు, ఎ.బి.స్విచ్‌ల ఏర్పాటు, కాలిపోయిన మీటర్లు, తప్పుడు విద్యుత్ నమోదులు, ఎర్టింగ్, మొదలైన కార్యకలాపాలను నిరంతరాయంగా కొనసాగించబడుతున్నాయి.

**(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం:**

సింగిల్ ఫేజ్ ట్రాన్స్‌ఫార్మర్లకు సరైన ఎర్టింగు వుండేటట్లు డిస్కంలు చూడాలి. దానితోపాటు, ప్రమాదాల నివారణకు, ఉపస్టేషన్ల నుంచి సింగిల్ ఫేజ్ ట్రాన్స్‌ఫార్మర్లకు న్యూట్రల్ వైరు ఉపయోగంచేటట్లు చూడాలి.

విద్యుత్ సంబంధిత పనులను చేపట్టేటప్పుడు, అమలుతో వున్న నిర్మాణ ప్రమాణాలను పాటించేటట్లు కమీషన్ వారు డిస్కంలను ఆదేశించడమైనది. విద్యుత్ సప్లయలో అంతరాయలు, అవరోధాలను నివారించుటకు, పూర్తయిన పనులపై సరైన పర్యవేక్షణ, నాణ్యత & నియంత్రణపరీక్షలు నిర్వహించవలెను. దీనివలన ప్రమాదాలు కూడా నివారించబడతాయి. అంతేకాకుండా, సరఫరా వ్యవస్థలో ప్రమాదాలను నిరోధించుటకు, నిర్వహణ పనులను క్రమబద్ధంగా చేపడుతువుండాని. డి.ఎస్.ఎం. (DSM) చర్యల కింద ఇంధన సంరక్షణ (పొదుపు) చర్యలనుకూడా చేపట్టవలసిందిగా సూచనలను చేయటం జరిగింది.

**4.6.20**

(ఎ) వ్యవసాయరంగానికి 24 గంటలపాటు విద్యుత్ సప్లయి చేయడం : శ్రీ జనార్ధన్ రెడ్డి, శ్రీ దేవిరెడ్డి తదితరులు పేర్కొన్నట్లు, తెలంగాణ రాష్ట్రంలో, ట్రాన్స్‌ఫార్మర్ల పూజలను మార్చే క్రమంలో విద్యుత్ ఘాతంతో, రోజువారీగా 2-3 మరణాలు సంభవిస్తున్నాయి. అందుచేత, విద్యుత్‌ను 24 గంటలు సప్లయి చేసే ఏర్పాటుతోపాటు, ఈ ట్రాన్స్‌ఫార్మర్ల వద్ద కాలసూచిక (Timer)లను ఏర్పాటు చేయవలసిందిగా కోరడమైనది.

(బి) లైసెన్సీ స్పందన: ప్రభుత్వ నిబంధనల ప్రకారం, వ్యవసాయ రంగానికి 7 గంటల పాటు విద్యుత్‌సప్లయిని కేటాయించినాము. పూజా కాలిపోయిన సందర్భంలో, అవసరమయ్యే మరమ్మత్తులను చేపట్టుటకు, సంబంధిత శాఖాధికారికి తెలియజేయమని రైతులను కోరడమైనది. ప్రతీ గ్రామ కార్యాలయం వద్ద, అధికారుల స్థాయి నుంచి లైన్‌మెన్ల స్థాయి వరకు అందరి సెల్‌ఫోను నంబర్లను తెలియజేసే ప్రక్రియను చేపట్టడం జరిగింది.

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం: లైసెన్సీలు తీసుకున్న చర్యలన్నీ క్రమబద్ధంగా వున్నాయి. అయితే, పైన పేర్కొన్న చర్యలు

సకాలంలో అమలు జరిగేటట్లు డిస్కంలు చూడాలి. పైన పేర్కొన్న చర్యలను అమలు చేయటంలో వుద్యోగులు విఫలమయితే, అవసరమైన క్రమశిక్షణా చర్యలను వెంటనే తీసుకోవాలి. యీ సందర్భంగా తీసుకున్న చర్యలను వెబ్‌సైట్‌లో వుంచవలె.

#### 4.6.21

- (ఎ) ఉపస్టేషన్ నుంచి ట్రాన్స్‌ఫార్మర్‌లకు 'న్యూట్రల్ వైరు'ను ఏర్పాటుచేయటం: ఉపస్టేషన్ల నుంచి 6.3 కూడుకొన్న ట్రాన్స్ ఫార్మర్‌లను ఏర్పాటు చేయవచ్చుననీ మరియు సబ్‌స్టేషన్ల నుంచి, ఎర్లింగు కె.వి. న్యూట్రల్ సింగిల్ ఫేజ్ కనెక్షన్‌తో, ట్రాన్స్‌ఫార్మర్‌లను ఏర్పాటు చేయవలెనని శ్రీ యం. రాందాస్, శ్రీమతి సి.హెచ్. అనంతమ్మ, తదితరులు సూచించారు.
- (బి) లైసెన్సీ స్పందన: తెలంగాణ రాష్ట్ర సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్‌లో, రైతులకు, పశువులకు ఎట్లాంటి హాని జరుగకుండా, ట్రాన్స్‌ఫార్మర్‌లన్నింటికి సురక్షితంగా ఎర్లింగును చేసినారు. ఉపస్టేషన్ల నుండి ట్రాన్స్‌ఫార్మర్‌లన్నింటి వైర్లకు ఎర్లింగ్ చేయటమనేది, అత్యంత వ్యయంతో కూడుకొన్న వ్యవహారం, ట్రాన్స్‌ఫార్మర్‌లకు తటస్థ (న్యూట్రల్) వైరింగ్ ఏర్పాటు వేసే విషయంలో, మొదటి దశగా, ఉపస్టేషన్లు వున్న గ్రామాలలో పనులు కొనసాగుచున్నవి. ఆ ప్రకారంగా, ఆర్థికంగావెనుకబడివున్న ప్రజలకు తటస్థ (న్యూట్రల్) వైరులను ఏర్పాటు చేయుటకు, అవసరమైన చర్యలను తీసుకోవడం జరుగుతుంది.
- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం: ప్రమాదాల నివారణకై చర్యలు చేపట్టడం (మనుష్యులకు, పశువులకు) ఖర్చుతో కూడుకొన్న పని అయినప్పటికీ కమీషన్‌వారు ప్రస్తుతం అమలులోవున్న నిబంధనల ప్రకారం దీనిని అమలు చేయవలెనన్న అభిప్రాయంతో వున్నారు. ప్రత్యేకించి గ్రామీణ ప్రాంతాలలో దీనిని అమలు జరపాలని భావిస్తున్నారు. ఇదే విషయాన్ని అనేక మంది ఆక్షేపకులు కూడా లేవనెత్తినారు.

#### 4.6.22

- (ఎ) విద్యుత్ ప్రమాదాలకు నష్టపరిహారం: గత 40 సంవత్సరాల నుంచి, విద్యుత్ శాఖ వైర్లు వ్యవసాయక క్షేత్రాలలో మధ్యలో వ్రేలాడుతున్నాయా వాటి వల్ల, ప్రమాదాలు జరిగే అవకాశం వున్నది. భూములు పొంది వున్న రైతులకు ఈ ప్రమాదాలకు గాను ఎట్లాంటినష్టపరిహారం చెల్లించటం లేదు. ఈ వైర్లు తెగిపడిపోవటం వలన, వ్యవసాయ భూములలో పనిచేయు రైతుల మరణాలకు కారణమవుతున్నాయని శ్రీ ప్రకాశ్‌చారి, తదితరులు పేర్కొన్నారు. అందువల్ల వ్యవసాయ క్షేత్రాల మధ్య నుండి వేళ్ళే లైన్లకై డిస్కంలు రైతులకు నెలవారీగా అద్దెసొమ్మును చెల్లించాలని సూచిస్తూ, ప్రమాదానికిలోనైన వ్యక్తి కుటుంబానికి చెల్లించే నష్ట పరిహారం, డిస్కంలోపని చేసే ఉన్నత స్థాయి అధికారికి చెల్లించే పరిహారంతో సమానంగా వున్నదీ, లేనిదీ తెలుసుకోనగోరారు.
- (బి) లైసెన్సీ స్పందన: విద్యుత్ చట్టం ప్రకారం, విద్యుత్ వైర్లను, లైన్లను తప్పనిసరిగా ఏర్పాటుచేయవలె, కాబట్టి యీ విషయంలో అద్దె చెల్లింపు ప్రసక్తి వుండదు. ఈ ప్రకారంగా లైన్లను, వైర్లను ఏర్పాటు చేయడంలో, పంటనష్టం సంభవిస్తే, అందుకు నష్ట పరిహారం చెల్లించటం జరుగుతుంది. విద్యుత్ లైను / వైర్లు విరగడం వల్ల మరణించిన రైతుకు 2 లక్షల రూపాయలు మేరకు నష్టపరిహారాన్ని చెల్లిస్తారు.
- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం: డిస్కంలు సమర్పించిన సమాదానం సంతృప్తికరంగా వున్నది.

**4.6.23**

- (ఎ) వ్యవసాయక సర్వీసులపై వర్తమాన సమాచారం లేదు: 15-20 సంవత్సరాల క్రితం ఇచ్చిన వ్యవసాయక కనెక్షన్లను డిస్కం అధికారులు అనుమతిలేని వాటిగా పేర్కొన్నట్లు శ్రీ జి. బుచ్చిరెడ్డి, తదితరులు పేర్కొన్నారు. వాటి అనుమతికి సంబంధించిన సమాచారం డిస్కంల వద్ద లేనందువల్ల, ఆ కనెక్షన్లను అనుమతిలేని వాటిగా భావిస్తూ, వాటి యొక్క కెపాసిటర్, మోటారు స్టార్టర్ బాక్సు, వైర్లను డిస్కంలు తీసుకొని వెళ్లటం జరిగింది. అందుచేత, వారు రైతులకు అనుకూలంగా చర్యలు తీసుకొని, వారికి న్యాయం చేయవలసిందిగా కోరినారు.
- (బి) లైసెన్సీ స్పందన: సర్వీసు కనెక్షన్లకు సంబంధించిన రిజిస్టరును క్షుణ్ణంగా పరిశీలించటం జరిగింది. దానిలో ఎక్కడా కూడా ఆక్షేపకుని పేరు కనిపించలేదు. శంకరపల్లికి చెందిన సహాయక ఇంజనీరు (నిర్వహణ - కార్యకలాపాలు) టెలిఫోనులో ఆక్షేపకునితో సంప్రదించి, సమాచార పరిశీలనను చేపట్టినారు.
- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : డిస్కంలు సమర్పించిన సమాధానం సంతృప్తికరంగా ఉన్నది. అయితే, డిస్కంలు పైన పేర్కొన్న రికార్డులను పరిశీలించి, ఒక నెలలోపు సమాధానాన్ని అందజేయవలెను.

**4.6.24**

- (ఎ) చెల్లింపు వర్గం నుంచి ఉచిత వర్గానికి మార్పుటం: 20 సంవత్సరాల క్రితం, ఒక 5 హెచ్.పి. మోటారు మంజూరు చేయబడిన తాము హరిజన రైతుల వర్గానికి చెందిన వార్యమని, యం.ఆర్.ఓ (MRO) ధ్రువవత్రాన్ని సమర్పించినప్పుటికీ, తమని చెల్లింపు వర్గం నుంచి ఉచిత వర్గానికి మార్చలేదని శ్రీ కావలి బిక్షపతి పేర్కొన్నారు. తాము యిప్పటి వరకు రూ. 20,000 చెల్లించినట్లు, యికా రూ. 30,000 నుంచి రూ. 45,000 ల వరకు చెల్లించాలని కోరినట్లు, స్టార్టర్ బాక్సులను తొలగించి, తీసుకువెళ్లిపోయారని పేర్కొన్నారు. అందుచేత తమను చెల్లింపు వర్గం నుండి ఉచిత వర్గానికి మార్చవలసిందిగానూ, గతంలో చెల్లించిన బిల్లు మొత్తాలను తిరిగి వాపసు చేయవలసిందిగానూ, కమీషన్ వారిని కోరినారు.
- (బి) లైసెన్సీ స్పందన: సర్వీసు నెం: 420 400 418, తేదీ : 10.4.2006 వున్న ఆక్షేపకుని రికార్డులను పరీక్షించినాము. ఆక్షేపకునిలను ఆగస్టు 2008 నుంచి సెప్టెంబరు, 2013 వరకు 625 యూనిట్లకు సొమ్మును వసూలు చేసిన, పిదప, అతడు పన్ను చెల్లింపుదారుడు కానందుకు, చెల్లింపు వర్గం నుంచి ఉచిత వర్గానికి మార్చినారు. ఇప్పటి వరకు చెల్లించిన బిల్లు మొత్తం రూ. 2300. ఆక్షేపకుడు సమర్పించిన బిల్లులు, అదనపు కాగితాలపై (పత్రాలపై) ఆధారపడి, సర్దుబాట్లను చేయడమవుతుంది.
- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం: డిస్కంలు యిచ్చిన సమాధానం సంతృప్తికరంగా ఉన్నది.

**4.6.25**

- (ఎ) పాడయిపోయిన వైర్లను సవరించడం: విద్యుత్ ప్రమాదాల నివారణకు, పాడయిపోయిన వైర్లను రిపేరు చేయటం, సవరించటం వంటిపనులను చేయమని శ్రీ ఆర్. గోపాల్ రెడ్డి తదితరులు కోరినారు.
- (బి) లైసెన్సీ స్పందన: పాడైపోయిన వైర్ల స్థానంలో వెంటనే కొత్త వైర్లను ఏర్పాటు చేయడం జరుగుతుంది.
- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : ఇంతకు ముందున్న పేరాగ్రాఫులలో సూచించినట్లు, తాము విద్యుత్ సప్లయి చేసే ప్రాంతమంతట, పాడైపోయిన వైర్ల స్థానంలో, కొత్త వైర్లను వేసే విషయంలో డిస్కంలు ప్రత్యేక శ్రద్ధ చూపవలె.

దానితోపాటు ఒక నెలలో గుర్తించిన ప్రాంతాల సంఖ్య సవరణ పూర్తి చేసిన ప్రాంతాలసంఖ్య మరియు పెండింగులో నున్న ప్రాంతాల సంఖ్యలతో కూడుకొన్న నెలవారీ నివేదికను సమర్పించాలి. సెప్టెంబరు 30, 2015 వరకు చెడిపోయిన వైర్లతో నున్న ప్రాంతాలన్నింటినీ సందర్శించి, వాటిని సవరించవలె.

#### 4.6.26

- (ఎ) ఆన్-లైన్లో ఫిర్యాదుల యొక్క నమోదుకు సంబంధించిన సలహాలు: అన్ని స్థాయిలలో డిస్కం కార్యాలయాలలో ఆన్-లైన్లో ఫిర్యాదు నమోదు చేసుకునే సదుపాయం వుండవలెనని, ఫిర్యాదు పరిశీలన / పరిష్కారం పూర్తికాగానే, సమాధానాన్ని అందజేయాలనీ మరియు ఎస్.యం.ఎస్ (SMS) సర్వీసు ఏర్పాటును కూడా కల్పించవలెనని శ్రీ ఆర్ గోపాల్ రెడ్డి, తదితరులు అభిప్రాయపడేవారు.
- (బి) లైసెన్సీ స్పందన: లైసెన్సీ ఎట్లాంటి సమాచారాన్ని యివ్వలేదు.
- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : ఫిర్యాదును ఆన్-లైన్లో నమోదుచేసుకునే పద్ధతి, ఫిర్యాదుకు ఒక నంబరును కేటాయించటం, సంబంధిత అధికారికి ఎస్.యం.ఎస్ (SMS)ను పంపటం, ఆ ఫిర్యాదు పరిష్కరింపబడే వరకు చేపట్టిన చర్యల గురించి తెలిపే విధానం గురించి, ఆక్షేపకుడు యిచ్చిన సలహాలను పరిశీలించవలసిందిగానూ, మే 30 2015 వరకు నివేదికను ఇవ్వాలని కమీషన్ వారు లైసెన్సీలకు సూచించినారు.

#### 4.6.27

- (ఎ) వ్యవసాయక కనెక్షన్ల కొరకు అవసరమైన సామగ్రి మంజూరుకు సంబంధించిన సలహాలు: వ్యవసాయక కనెక్షన్లు మంజూరు చేసినపుడు, అందజేస్తున్న సామగ్రి (స్తంభాలు) వివరాలను రైతులకు వ్రాతపూర్వకంగా తెలియజేస్తూ, వారి సంతకాలను సేకరించాలి, దానివలన సామగ్రి యొక్క దుర్వినియోగాన్ని అరికట్టవచ్చుననీ శ్రీ నారాయణ రెడ్డి, తదితరులు పేర్కొన్నారు.
- (బి) లైసెన్సీ స్పందన: డిస్కంలలో పనుల యొక్క సంబంధించి అంతర్గత తనిఖీ విధానం వుంది. అంటే, క్షేత్ర అధికారులు వస్తువుల స్థాయి దుర్వినియోగ పాల్పడకుండా నివారించుటకు, నాణ్యత నియంత్రణ విభాగం, నిఘా విభాగాలున్నాయి.
- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : లైసెన్సీ యిచ్చిన సమాధానం సంతృప్తికరంగా వున్నది.

#### 4.6.28

- (ఎ) సి.జి.ఆర్.ఎఫ్ (CGRF) సమావేశాల నిర్వహణ గురించి ముందస్తుగా సమాచారం ఇవ్వడం: రైతులకు మండలి స్థాయిలో నిర్వహించిన సి.జి.ఆర్.ఎఫ్ (CGRF) సమావేశాల గురించి డిస్కంలు తెలియజేయటం లేదు. అట్లాగే, కరపత్రాలను పంచి పెట్టలేదు. సమావేశం జరిగే రోజు కేవలం వార్తాపత్రికల మాధ్యమం ద్వారా మాత్రమే రైతులు సమాచారాన్ని తెలుసుకుంటున్నారు. అందుచేత, సమావేశానికి 4-5 రోజులకు ముందే, వార్తా పత్రికలలో సమావేశపు వివరాలను, ఎజెండాతో పాటు ముద్రించవలెనని శ్రీ గజేందర్, తదితరులు కోరటం జరిగింది.
- (బి) లైసెన్సీ స్పందన : పైన తెల్పిన సలహాను పరిశీలించడం జరుగుతుంది.
- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : మండలి స్థాయిలో నిర్వహించే సందర్భన కార్యక్రమాలను కనీసం రెండు నెలలకు ముందుగా తెలియజేయాలని కమీషన్ వారు సి.జి.ఆర్.ఎఫ్ (CGRF) వారికి సూచించినారు. డిస్కం యొక్క మండలిస్థాయి అధికారి, సిజిఆర్ఎఫ్ (CGRF) సందర్భన కార్యక్రమ వివరాలను, గ్రామాలలోని వినియోగదారులకు,

గ్రామ స్థాయి ప్రజాప్రతినిధి (సర్పంచ్) గ్రామ స్థాయి అధికారి ద్వారా, లేక మరే యితర సమాచార మాధ్యమం ద్వారా నైనా విస్తృత ప్రచారం చేయవలసిందిగా సూచించడమైనది.

**4.6.29**

(ఎ) **విద్యుత్ ప్రమాదాల వలన సంభవించిన మరణాలు:** రాత్రివేళలలో విద్యుత్ను సప్లయి చేయటం, టి/ఎఫ్ యొక్క అనుచితనిర్వహణ, డిస్కం అధికారుల నుండి సమాధానం రాకపోవటం, మరణాలు సంభవించిన ప్రాంతాలకు దర్వాపు కొరకు అధికారులు వెళ్ళకపోవటం, స్తంభాలను / కండక్టర్లను సక్రమంగా ఏర్పాటు చేయకపోవటం మరియు నిర్వహించకపోవటం, నాణ్యతా ప్రమాణాలను పాటించకపోవటం, మొదలగు కారణాల వలన విద్యుత్ ప్రమాదాలు మరణాలు సంభవిస్తున్నట్లు, కొంతమంది ఆక్షేపకులు సూచించారు.

22.06.2013 తేదీన, మొయినాబాద్ సాయిరెడ్డి గూడకు చెందిన, పి. లింగారెడ్డి విద్యుత్ ఘాతంతో మరణించినాడు. అందువల్ల చెల్లించవలసిన నష్టపరిహారాన్ని సి.జి.ఆర్.ఎఫ్. రూ. 2,00,000 లకు పెంచినప్పటికీ, అతనికి కేవలం రూ. 1,00,000 నష్టపరిహారంగా చెల్లించినట్లు వారు పేర్కొన్నారు. రైతు యొక్క జీవితానికి ఈ నష్టపరిహారం సమంజసంగా లేదనీ అందువల్ల, సమంజసమైన పరిహారాన్ని చెల్లించవలసిందిగా వారు విన్నవించారు. విద్యుత్ వైర్ల స్థితి ప్రమాదకరంగా వున్నట్లు 27.05.2013 నాడు తెలియజేసినట్లు, శాబాద్ అనేపేరుగల ఎ.ఇ. (AE)నకు లిఖితపూర్వకంగా ఒక విజ్ఞప్త పత్రాన్ని అందజేసినట్లు కూడా నాకు తెలియజేశారు. ఈ సందర్భంగా, సంబంధిత అధికారిపై చర్యలేమైన తీసుకోవచ్చునా, అనే విషయాన్ని వాకబు చేసినారు. డిస్కంల వైపు నుంచి చర్యలేమైనా తీసుకుంటే, ఆ విషయాన్ని తెలియజేయాల్సిందిగా కోరినారు.

(బి) **లైసెన్సీ స్పందన:** రాత్రివేళలలో సప్లయి చేసే విద్యుత్ మానవ జీవితాలకు ప్రమాద కారణం కాదు. ఎలక్ట్రిక్ లైన్ల, ట్రాన్స్ఫార్మర్ల యొక్క నిర్వహణ చేయటం జరుగుతున్నది. రైతుల ఫిర్యాదులకు స్పందించి, తక్షణం పరిష్కరించే విధంగా ప్రాంతీయ స్థాయిలో అధికారులకు సూచనలు ఇవ్వబడినవి. సంబంధిత డి.ఇ. (DE) లేదా ఎ.డి.ఇ (ADE) చేత నివేదిక సమర్పించేటట్లు, చర్యలు తీసుకోబడినవి. ట్రాన్స్ఫార్మర్లకు ఎక్కడయినా ఎర్లైవర్ సమస్య ఏర్పడితే, కొత్త ఎర్లైవర్లను ఏర్పాటు చేయవలెను. ఎర్లైవర్లు, వ్రేలాడుతున్న కండక్టర్లు, మధ్యస్థంగా నుండే స్తంభాలకు సంబంధించి, నాణ్యతా ప్రమాణాలను పాటిస్తూ, వాటిని సరిదిద్దటం / పునఃస్థాపనకు చర్యలు తీసుకోబడుతున్నాయి. నిబంధనల ప్రకారం, ఒక లక్ష రూపాయలను పరిహారంగా చెల్లించినారు. మా దగ్గర గల రికార్డుల ప్రకారం, అట్లాంటి ఫిర్యాదు లేమీలేవు.

(సి) **కమీషన్ వారి అభిప్రాయం:** కమీషన్ వారు ఫిర్యాదు యొక్క పూర్తి వివరాలను, అందుకు సంబంధించి తీసుకున్న చర్యలను 30మే, 2015 తేదీలోగా సమర్పించవలసిందిగా లైసెన్సీలకు సూచించడమైనది.

**4.6.30**

(ఎ) **డి.టి.ఆర్ (DTR) యొక్క పునఃస్థాపనకు సంబంధించి అభ్యంతరాలు/ సలహాలు:** రంగారెడ్డిజిల్లా, శంకరపల్లి మండలం, పిల్లిమడుగు గ్రామంలో, 28.8.2014 నాడు ఒక వ్యవసాయక ట్రాన్స్ఫార్మర్ దొంగిలించబడినదనీ, ఆ విషయాన్ని సంబంధిత అధికారుల దృష్టికి (AE, DE, JE) (ఎ.ఇ.; డి.ఇ.; ఎస్.ఇ) అనేక సందర్భాలలో తీసుకురావటం జరిగిందనీ మరియు దొంగతనం జరిగిన ఐదు నెలల తర్వాత కూడా ఎట్లాంటి చర్యలు తీసుకోలేదనీ శ్రీ సురేందర్ రెడ్డి, తదితరులు పేర్కొన్నారు. ఈ విషయంలో విచారణ జరిపి, రెండు పంటలను కోల్పోయి నష్టాన్ని భరించిన నలుగురు రైతులకు, ఒక్కొక్కరికి రూ. 2 లక్షల చొప్పున నష్టపరిహారాన్ని చెల్లించవలెనని వారు కోరినారు.

- (బి) లైసెన్సీ స్పందన: రికార్డులప్రకారం, చండిప్ప, శేరిగూడ గ్రామంలో, రెండు (2) ట్రాన్స్‌ఫార్మర్లు దొంగిలించబడినట్లు కేసు నమోదు అయినది. వాటి స్థానంలో కొత్త ట్రాన్స్‌ఫార్మర్లను ఏర్పాటు చేయడమైనది. అయితే, పిల్లిమడుగు గ్రామంలో మాత్రం, అట్లాంటి దొంగతనం జరిగినట్లు సమాచారం అందలేదు.
- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : ఆక్షేపకుడు యిచ్చిన ఫిర్యాదుపై, లైసెన్సీ దర్యాప్తు విచారణ జరిపి, దాని యొక్క నివేదికను 30 మే. 2015 లో గా అందజేయాలి. లైసెన్సీలు సమాచారాన్ని అందించేటప్పుడు, సంఘటన జరిగిన / తెలిపిన తేదీ, చివరిగా చర్య తీసుకున్న తేదీలకు సంబంధించిన వివరాలను అందజేయవలసిందిగా సూచించబడినది. ఈ సందర్భంగా, దొంగిలించబడిన రెండు డి.టి.ఆర్ (DTR)లకు బదులుగా, కొత్త డి.టి.ఆర్ (DTR)లను ఏర్పాటు చేసినట్లు లైసెన్సీ తెలియజేశారు. కానీ, వివరాలను అందజేయని కారణంగా, సమీక్ష జరపడానికి వీలుపడదు.

#### 4.6.31

- (ఎ) వ్యవసాయక ట్రాన్స్‌ఫార్మర్లకు కాలాన్ని సూచించే సాధనాల (టైమర్ల) ఏర్పాటు గురించి అభ్యంతరాలు/ సలహాలు:
- శ్రీ దేవి రెడ్డి, తదితరులు పేర్కొన్నట్లు, దరఖాస్తుదారులకు క్రమ సంఖ్యలనుకేటాయించి, ఆ క్రమ సంఖ్యల ఆధారంగా సేవలను అందించవలె. ట్రాన్స్‌ఫార్మర్ల పూజలను మార్చే సమయంలో సంభవించిన విద్యుత్ ఘాతంతో, మరణించిన మధ్య వయస్కులైన రైతుల కుటుంబాలు అనేక సమస్యలను ఎదుర్కొంటున్నాయి. డిస్కంల సిబ్బంది నుండి ఎట్లాంటి స్పందన రానప్పుడే రైతులు పూజలను మార్చడానికి ప్రయత్నిస్తున్నారు. 7 గంటలపాటు జరిగే విద్యుత్ సప్లయ జరగిందా లేదా అనేది నిర్ధారించుటకు ట్రాన్స్‌ఫార్మర్లకు కాలాన్ని సూచించే సాధనాల (టైమర్ల)ను అమర్చాలని వారు సలహా యిచ్చారు.
- (బి) లైసెన్సీస్పందన : నిర్దేశించిన షెడ్యూలు ప్రకారం, వ్యవసాయ రంగానికి విద్యుత్ సప్లయిని త్రీ ఫేజ్ ఎ.బి స్విచ్ సహాయంతో అందించబడుతుంది. సింగిల్ ఫేజ్ గల ఎ.బి. (AB) స్విచ్ ద్వారా సాయంకాలం 6 గంటల నుంచి, ఉదయం 6 గంటల వరకు, సింగిల్ ఫేజ్ లో విద్యుత్ ను సప్లయి చేస్తారు. సింగిల్ ఫేజ్ విద్యుత్ ను సప్లయి చేసినపుడు డి.టి.ఆర్ (DTR)లో విద్యుత్ సప్లయి జరగదు. అందుచేత, టైమర్ల అవసరముండుదు.
- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : 7 గంటలపాటు జరిగే విద్యుత్ సప్లయి పరిశీలనకై ట్రాన్స్‌ఫార్మర్లకు టైమర్లను అమర్చడం ద్వారా, రైతులు ట్రాన్స్‌ఫార్మర్ల యొక్క పూజలను మార్చే సమయంలో సంభవించే ప్రమాదాల సమస్య పరిష్కారంకాదు. గ్రామీణ ప్రాంతాలలో కాలిపోయిన పూజలను మార్చటానికి, క్షేత్రస్థాయి సిబ్బందికి, సెల్ ఫోను వసతిని కల్పించినట్లు డిస్కంలు పేర్కొన్నాయి. దీనివలన గ్రామీణ వినియోగదారులు డి.టి.ఆర్ (DTR)ల యొక్క పూజలను మార్చమని సిబ్బందికి తెలియజేయుటకు వీలవుతుంది. దీనివలన, రైతులకు ప్రమాదాలు సంభవించకుండా నిరోధించవచ్చు. రైతుల నుంచి ట్రాన్స్‌ఫార్మర్ల పూజలకు సంబంధించిన సమాచారం ఫోన్ల ద్వారా అందగానే, సెల్ ఫోను వసతి కల్గివున్న క్షేత్ర సిబ్బంది, కాలిపోయిన పూజలను సకాలంలో మార్చటానికి సిద్ధంగావుండేటట్లు, డిస్కంలు సూచనలు యివ్వవలెనని ఆదేశించడమైనది. దీనికొరకు, రైతుల నుంచి వచ్చిన ఫోను పిలుపు అందిన సమయాన్ని దానిపై సిబ్బంది తీసుకున్న చర్యల గురించి, వినియోగదారులచే ధ్రువీకరించబడిన సమాచారాన్ని నమోదు చేయాలి. ఈ లక్ష్యాన్ని సాధించుటకు, లైసెన్సీ ఆధునిక ఐ.టి. (IT) పరిష్కార ప్రక్రియలను ఉపయోగించే దిశలో ఆలోచించాలి. ఈ లక్ష్యాన్ని సాధించుటకు లైసెన్సీ, రైతుల నుంచి కాలిపోయిన పూజల గురించి ఫోనులో పిలుపులు రాగానే, క్షేత్ర సిబ్బంది సక్రమంగా స్పందించునట్లు, చూడడానికి ఒక సమీక్షా బృందాన్ని ఏర్పాటు చేసే ప్రత్యామ్నాయ మార్గాన్ని కూడా పరిశీలించవలెను. ఈ విషయంలో తీసుకున్న చర్యలకు గురించి రెండు నెలలోగా తెలియజేయాలి.

**4.6.32**

(ఎ) 7 గంటల విద్యుత్ సప్లయ ఏర్పాటు, పంపిణీ కంపెనీల యొక్క ప్రయివేటీకరణ గురించి సలహాలు: ప్రభుత్వ ఏజెన్సీల పని నిర్వహణలో పంపిణీ కంపెనీలు అవరోధాలు కల్పిస్తాయన్న భావనతో, కేంద్ర ప్రభుత్వం ఇట్లాంటి పంపిణీ కంపెనీలను ప్రయివేటీకరణ చేసే భవిష్యత్ ప్రణాళికను తయారు చేసిందని అందుచేత, వినియోగదారుల సంక్షేమ నిర్వహణను పెంపొందించడానికి పాటుపడిన నీతివంతమైన రికార్డు కల్గిన వ్యక్తిని డైరెక్టుగా (ఎన్.జి.ఓ - NGO) నియమించవలెనని వారు సూచించినారు. (కంపెనీల సామర్థ్యాన్ని మెరుగుపరుస్తూ అవినీతినిర్మూలనకు పాటుపడడానికి) శ్రీ కె. సంతోష్ కుమార్ తదితరుల పేర్కొన్నారు.

(బి) లైసెన్సీ స్పందన:

i) టి.యస్.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ వారి స్పందన: ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం, 2003 ను సవరణ చేసే ప్రక్రియ మొదలైంది. పంపిణీ నష్టాలను తగ్గించుటకై డిస్కం అన్ని చర్యలు తీసుకుంటున్న కారణంగా అవి 27% నుంచి 12%కు తగ్గిపోయినవి. ప్రభుత్వ నిబంధనల కింద వినియోగదారులకు సేవలను మెరుగు పరచుటకు 14 సమీకృత వినియోగదార్ల సేవా కేంద్రాలను మరియు 63 వినియోగదార్ల సేవాకేంద్రాలను నెలకొల్పడం జరిగింది.

ii) డిస్కంలను ప్రైవేటీకరణ చేసే అంశం డిస్కంల పరిధిలో లేదు.

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం: డిస్కంలు ప్రభుత్వ యాజమాన్యం కింద ఉన్న కారణంగా డిస్కంలలో డైరెక్టర్లను నియామకం గానీ, వాటి ప్రైవేటీకరణ గాని కమీషన్ వారి అధికారపరిధిలో లేవు.

**4.6.33 రైతుమిత్ర మరియు టోల్ ఫ్రీ నెంబరు గురించి అభ్యంతరాలు/సలహాలు**

(ఎ) టోల్ ఫ్రీ నెంబర్ సౌకర్యం ఏర్పాటు వల్ల నమోదైన ఫిర్యాదులకు సంబంధించిన గణాంక వివరాల గురించి శ్రీ లక్ష్మారెడ్డి తదితరులు తెలుసుకొన గోరారు. టోల్ ఫ్రీ నంబర్లు 1800 425 3600 మరియు 1800 425 0028 ల గురించి వినియోగదార్లకు అవగాహన కల్పించాలని అభ్యర్థించారు. టోల్ ఫ్రీ మరియు రైతుమిత్ర నంబర్ల గురించి తెలుసుకొనగోరుతూ రైతు మిత్ర వాహనాలను ఆపివేయడం మరియు వాహనాలను ఆపివేసినందువల్ల రైతులు పడుతున్న ఇబ్బందుల గురించి వివరాలడిగారు, డిస్కంల అధికారులు మారినంత మాత్రాన రైతుల కొరకు ఏర్పాటు చేసిన ఏర్పాట్లు వారికందించవలసిన సేవలను కొనసాగించాలని విజ్ఞప్తి చేశారు. టోల్ ఫ్రీ నంబరు ద్వారా ఫిర్యాదుల నమోదు చేసే సౌకర్యం దానిని వాడే వారు సులువుగా వాడెలా ఉండాలని, దాని పనితీరును పరిశీలనచేయుటకై ఏర్పాట్లు చేయాలని కోరారు. అంతేకాక దీనికి సంబంధించి ఎస్.ఎమ్.ఎస్ (SMS) సదుపాయం కల్పించాలని అభ్యర్థించారు.

(బి) లైసెన్సీ స్పందన:

1. తెలంగాణ రాష్ట్ర సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్ వారి స్పందన: తెలంగాణ రాష్ట్ర సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీలో టోల్ ఫ్రీ నంబరు సర్వీసును అమలుచేయట తదుపరి ఆవసతిని నిలిపివేయటాన్ని పరిశీలించి, అందుకు అవసరమైన చర్యలను చేపట్టడం జరుగుతుంది.
2. తెలంగాణ రాష్ట్ర సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్ వారి స్పందన ఏ వినియోగదారుడైనా తన ఫిర్యాదును నమోదు చేయవలసిన టోల్ ఫ్రీ నంబరు 18004250028 గురించి లోగడ అవగాహన కల్పించినారు. దానినే ప్రస్తుతం విద్యుత్ బిల్లులపై ప్రచురిస్తున్నారు. నవంబరు 2012 నుంచి మొదలుకొని, అంటే, టోల్-ఫ్రీ నంబరును ప్రారంభించినప్పటి నుంచి, 1,50,304 ఫిర్యాదులు అందినవి, డిస్కంల అధికారులు అవసరమైన సేవలందించినారు. స్వీకరించబడిన ఫిర్యాదుల పరిష్కారానికి, వైర్ మెన్లకు 1118 సిమ్ కార్డులు యివ్వటం జరిగింది. ఈ నంబర్లను గ్రామ పంచాయతి కేంద్రాలకు తెలియజేయబడి, స్థానిక వార్తా పత్రికలలో కూడా ప్రచురించబడినవి. ట్రాన్స్ ఫార్మర్ల



పునఃస్థాపనలు 24 గంటలలోపుగా చేపడతున్నారు. ప్రతి ఉప-విభాగానికి ఒక వాహనాన్ని కేటాయించినారు. కాలాయాపన లేకుండా, సర్వీసులను అందజేయుటకు, మరొక వాహనాన్ని కేటాయించేందుకు కూడా చర్యలు తీసుకోవటం జరిగింది.

- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం: డిస్కంలు యిచ్చిన సమాధానం కొంతమేరకు, అంటే, టోల్-ఫ్రీ నంబర్ల ఏర్పాటు, ప్రతీ ఉప-విభాగానికి వాహన కేటాయింపు సంతృప్తికరంగా వున్నది. వినియోగదారుని ఆవశ్యకత, అంటే, నిర్ణీత కాలగడువులోగా, లోపాలున్న లేదా విఫలమయిన డి.టి.ఆర్. లను మార్చటం, వాహనం యొక్క పేరు (రైతు మిత్ర) ప్రామాణిక అంశం కాదు. చెడిపోయిన ట్రాన్స్ఫార్మర్లను డిస్కంలు తమ ఖర్చుపై తరలించడం జరుగుతుందని డిస్కంలు హామీయివ్వవలె. ఈ ఉద్దేశ్యం కొరకు ఉప-విభాగానికి కేటాయించిన వాహనం, అవసరాలను తీర్చలేకపోయినప్పుడు, ఒక ప్రయివేటు వాహనాన్ని అద్దెపై తీసుకోవటం ద్వారా, పాడయిపోయిన (DTR) డి.టి.ఆర్.లను పునఃస్థాఫితం చేయాలి.

#### 4.6.34

- ఎ) నష్టాలపై అభ్యంతరాలు / సలహాలు: శ్రీ మురళీధర్ రెడ్డి తదితరులు పేర్కొనట్లు, 2013 సంవత్సరానికి, డిస్కంలు తెలిపిన ప్రకారం, హైద్రాబాద్ దక్షిణ ప్రాంతానికి సంబంధించిన నష్టం 47.55 శాతంగా వున్నది. ఈనష్టాలను తగ్గించటానికి అవసరమయిన చర్యలు తీసుకుంటామని వారు తెలిపారు. ఆక్షేపకుడు ప్రస్తుత నష్ట శాతాన్ని, నష్టాల తగ్గుదలను, నష్టాలను తగ్గించుటకు భవిష్యత్ ప్రణాళికల గురించి వాకబు చేసినాడు.
- (బి) లైసెన్సీ స్పందన: 2014-15 ఆ.సం॥నికి, డిసెంబరు 2014 వరకు, హైద్రాబాదు దక్షిణ మండలంలో నమోదైన నష్టాలు 46.05 శాతంగా వున్నవి. ఈనష్టాలను తగ్గించుటకు డిస్కంలు క్రింది చర్యలు తీసుకున్నారు : విద్యుత్ దొంగతనాలను నియంత్రించడం, సేవలను సక్రమంగా వర్గీకరించటం, మెకానికల్ మీటర్లున్న స్థానంలో, ఎలక్ట్రానిక్ మీటర్లను అమర్చటం, మీటర్లను ఇంటిలోపలి నుంచి, బయటి ఆవరణకు మార్చటం, చెడిపోయిన మీటర్లను పునఃస్థాపన చేయటం, యు.డి.సి. / ఒఎస్.ఎల్. సేవలను దర్యాప్తు చేయటం, అనుమతిలేని కనెక్షన్లను క్రమబద్ధీకరించటం, మీటర్లకు సీలు వేయటం వంటి చర్యలు చేపట్టారు.

హైద్రాబాద్ దక్షిణ విభాగం (South Circle)లో ఈ విభాగంలో విద్యుత్ నష్టాల తగ్గింపు నివారణ కొరకై విస్తృత శోధనలు జరిగాయి. అందువల్ల గతకొద్ది మాసాలనుండి ఈ విషయంలో నమోదైన కేసులు మరియు వాటి మదింపు మొత్తాలు పెరిగాయి.

క్ర.సంఖ్య	కాలవ్యవధి	నమోదైన కేసులు వివరాలు	
		కేసుల సంఖ్య	మదింపు మొత్తం (రూ. లక్షలు)
1	ఏప్రిల్ 2010 - మార్చి 2011	5015	292.96
2	ఏప్రిల్ 2011 - మార్చి 2012	3968	232.61
3	ఏప్రిల్ 2012 - మార్చి 2013	8933	536.11
4	ఏప్రిల్ 2013 - మార్చి 2014	7947	493.57
5	ఏప్రిల్ 2014 - మార్చి 2015	11,995	901.61

గత 5 సంవత్సరాలలో వివరాలు: చూస్తే 2013-14 సంవత్సరం వంటి ప్రస్తుత సంవత్సరంలో నమోదైన కేసుల సంఖ్య అధికంగా ఉన్నట్లు తెలుస్తుంది. నమోదు చేసిన కేసుల సంఖ్య మరియు మదింపు జరిగిన మొత్తం చాలా పెరిగిందని గమనించాలి. గౌరవ హైకోర్టు వారి తీర్పు వెలువడిన తర్వాత, విస్తృత తనిఖీలు చేపట్టడం జరిగింది. హైదరాబాద్ దక్షిణ మడలం (South Circle)లో 11 నెలల్లో 741 బృందాలు తనిఖీల్లో పాల్గొని 18035 సర్వీసులలో 11995 కేసులను నిర్ధారించి వారి నుండి వసూలు కావలసిన మొత్తాన్ని రూ. 9.01 కోట్ల రూపాయలుగా నిర్ధారించడం జరిగింది.

విద్యుత్ నష్టాల శాతం ఒక్క అంకె (Single Digit) స్థాయి కి తగ్గే వరకు ఈ తనిఖీలును కొనసాగించుటకు నిర్ణయించడం జరిగింది. ఈ తనిఖీలు జరిపే క్రమంలోనే దుర్నితి (Mal practice) కార్య కలాపాలను గుర్తించి కేసులు నమోదుచేయడం జరిగింది. గృహోపయోగాలు మరియు వాణిజ్య వసూలు కేటగిరీల కు వర్తించే 'డెవలప్ మెంట్ చార్జీల్లో గల భారీ వ్యత్యసం, వినియోగదార్లు దుర్నితి (అక్రమ) కార్యకలాపాలు చేపట్టడానికి దారి తీస్తున్నారని గమనించడమైనది. కొన్ని సందర్భాలలో గృహోపయోగ కోరకు విద్యుత్ కనెక్షన్లు తీసుకొని వాణిజ్య కార్యకలాపాలకై వాడటం కూడా జరుగుతున్నది. డెవలప్ మెంటు చార్జీలను అన్ని కేటగిరీలకు సమానం చేసిన తర్వాత, వినియోగదార్లలో అవగాహన కల్పించడం వల్ల ద్వారా తిర్చి (అక్రమ) కార్యకలాపాలను తగ్గించవచ్చు.

- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం: హైదరాబాద్ పాతబస్తీలో వాణిజ్య నష్టాలను తగ్గించుటకు 'డిస్కమ్'లు చేస్తున్న ప్రయత్నాలు కొంతమేరకు సంతృప్తికరంగా ఉన్నా హైదరాబాద్ పాతబస్తీలో వాటిల్లుతున్న నష్టాలు ఇంకా అధికంగానే ఉన్నాయి.

**4.6.35**

- (ఎ) లైన్ మెన్లు మరియు హెల్పర్ల నియామకం : శ్రీ బి.నర్సింహారెడ్డి తదితరులు లైన్ మెన్లు మరియు హెల్పర్ల ఉద్యోగాల్లోని ఖాళీలను వెంటనే భర్తీ చేయాలని అభ్యర్థించారు.
- (బి) లైసెన్సీల స్పందన: (1) TSSPDCL : వివిధ న్యాయ స్థానాల్లో పరిష్కారం కాని అనేక కేసుల మూలంగా లైన్ మెన్లు హెల్పర్ల ఖాళీలను భర్తీ చేయటంలో జాప్యం ఏర్పడినది.  
(2) ఖాళీల భర్తీ ప్రభుత్వ ఆదేశాల మేరకు జరుగుతున్నది.
- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : 'డిస్కమ్'లు ఇచ్చిన సమాధానాలు సంతృప్తికరంగా ఉన్నాయి.

**4.6.36**

- (ఎ) CGRF లోని సభ్యుల కూర్పుపట్ల అభ్యంతరాలు / సలహాలు : వినియోగదార్ల సంకట పరిష్కార వేదిక (CGRF)లోని నలుగురు సభ్యుల నియామకంలో వినియోగదార్ల తరపున కేవలం ఒకే ఒక్క సభ్యున్ని నియమించడం మరియు డిస్కమ్ కు చెందిన ముగ్గురు అధికార్లను సభ్యులుగా నియమించడం వల్ల ఈ ఘోరం వెలువరించిన తీర్పులు / ఉత్తర్వుల్లో అధిక భాగం 'డిస్కమ్'లకు అనుకూలంగా ఉంటున్నాయని శ్రీ కె. మురళీ మోహన్ రెడ్డి తదితరులు పేర్కొన్నారు. అందువల్ల CGRF లో న్యాయ విభాగానికి సంబంధించి ఒకరిని, వినియోగదార్లకు సంబంధించిన ఒకరిని మరియు 'డిస్కమ్' అధికారులలో ఇద్దరిని CGRF లో సభ్యులుగా నియమిస్తే వినియోగదార్లకు న్యాయం జరుగుతుందని వారు సూచించారు.
- (బి) లైసెన్సీల స్పందన: TSSPDCL వారి స్పందన: ఘోరం (CGRF)లో నలుగురు సభ్యులుంటారు, చైర్మన్ మరియు ముగ్గురు (3) సభ్యులు లైసెన్సీ చైర్మన్ మరియు ఇద్దరు (2) సభ్యులకు నియమిస్తే కమీషన్ వారు ఒక స్వతంత్ర

సభ్యున్ని నియమిస్తారు.

- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం: CGRF లోని స్థానాలకు ప్రస్తుతం అమలులో ఉన్న నిబంధనల ప్రకారం నియామకాలు జరుగుతున్నాయి అయినప్పటికీ, ఈ అభ్యర్థనను పరిశలించడం జరుగుతుంది.

#### 4.6.37

- (ఎ) విద్యుత్ ఆదా (పొదుపు) మరియు డిమాండును తగ్గించడం : విద్యుత్ ఆదా (పొదుపు)ను పొత్తుమించి విద్యుత్ కై డిమాండ్ ను తగ్గించే దిశలో చేపట్టిన చర్యల గురించి శ్రీ యన్.వేణుగోపాల్ రెడ్డి తదితరులు వాకబు చేశారు (తెలుసుకొనగోరారు)

- (బి) లైసెన్సీల స్పందన:

(1) TSNPDCL వారి స్పందన: విద్యుత్ పొదుపుకు సంబంధించిన నినాదాలను విద్యుత్ బిల్లులపై ముద్రిస్తున్నాం. సబ్ స్టేషన్లు (స్థాయి) కమిటీ సమావేశాలు ఏర్పాటు చేయడం, రైతులకు విషయ పరిజ్ఞానం కల్పించడం, కర పత్రాలను పంచిపెట్టడం వంటి కార్యక్రమాల ద్వారా అవగాహనను కల్పించడం జరుగుతున్నది. అయితే విద్యుత్ అవసరాలు పెరిగినప్పుడు విద్యుత్ కు డిమాండు పెరుగుతుంది.

(2) TSSPDCL వారి స్పందన: తమ డిస్కం ద్వారా సరఫరా జరిగే ప్రాంతాల్లో బ్యూరో ఆఫ్ ఎనర్జీ ఎఫీషియెన్సీ (BEE) వారి తో కలిపి 'బచత్ ల్యాంప్ యోజన' కార్యక్రమాన్ని చేపట్టి మామూలు బల్బుల స్థానాలలో CFL బల్బులను ఏర్పాటు చేసేపనిని M/s. C-Quest Capital Green Ventures వారికి అప్పగించడం జరిగింది. డిస్కం పరిధిలోని 6 కార్యచరణ (Operation) డివిజన్ లోని గృహాలలో 6.5 లక్షల బల్బులను అందజేయడం జరిగింది. విద్యుత్ అవసరాలు పెరిగినప్పుడు విద్యుత్ కు డిమాండు పెరుగుతుంది.

- (సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం: డిస్కంలు ఇంధన (విద్యుత్) పొదుపు విషయంలో చేపట్టిన చర్యలకు ఆదనంగా వ్యవసాయావసరాలకై వినియోగించే వారికి వారి విద్యుత్ కనెక్షన్ల సామర్థ్యానికి తగిన LT కెపాసిటర్లను ఏర్పాటు చేసుకొమ్మని ప్రకటనల ద్వారా గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో విస్తృత ప్రచారం చేయాలి.

అంతేకాక, మీటర్లలో 0.90 PF రికార్డును నట్టి రైతుల విషయంలో రైతు సంక్షేమ సంఘాలను సంప్రదించి. విద్యుత్ ఆదా చేసినందుకు ప్రోత్సహక యంత్రాంగాన్ని (Inantive Mechanism) ఏర్పాటు చేసి వారికి ప్రోత్సహకాలను అందజేయటానికి గల అవకాశాలను పరిశీలించాలి.

#### 4.6.38

- (ఎ) విడివిడిగా ఫీడర్లు (Feeder)ను మరియు మీటర్లను ఏర్పాటు చేయాలని శ్రీ యన్.వేణుగోపాల్ రెడ్డి తదితరులు అభిప్రాయపడినారు. అంతేకాక ప్రతి వినియోగదారునికి మీటర్లను అమర్చాలని, పనితీరును మెరుగు పరిచి సబ్సిడీని తొలగించాలని కూడా వారు అభిప్రాయపడ్డారు.

- (బి) లైసెన్సీ స్పందన : వ్యవసాయ ప్రత్యేక ఫీడర్లను ఏర్పాటు చేయడం భారీ వ్యయంతో కూడుకొన్న పని అవసరాలతో ప్రత్యేక లైన్లను ఏర్పాటు చేసి వ్యవసాయావసరాలకు సరఫరా చేసే ఫీడర్లను వేరు పరచాలనే అంశాన్ని 'డిస్కం'లు కూడా పరిశీలిస్తున్నాయి. DPE వారి విస్తృత తనిఖీల ద్వారా అక్రమ కనెక్షన్లను క్రమబద్ధీకరించడం జరిగింది. కార్యాచరణ (ఆపరేషన్) సేవలను మెరుగు పరచుటకు అవసరమైన చర్యలను చేపట్టడం జరుగుతున్నది.

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం: వ్యవసాయావసరాలకై ప్రత్యేక ఫీడర్ల (Feeders) ఏర్పాటు మరియు పనితీరు మెరుగు పరచడానికి సంబంధించి 'డిస్కం'లు ఇచ్చిన జవాబు సంతృప్తికరంగా ఉంది. LT-1 క్యాటగిరీ వినియోగదార్లకు తప్ప మిగిలిన అనిన క్యాటగిరీల వినియోగదార్ల విషయంలో మీటర్లను ఏర్పాటు చేయడం జరిగింది. అయితే అందరికీ మీటర్లను ఏర్పాటు చేయడానికి చాలా సమయం పడుతుంది. వాడిన విద్యుత్ను రికార్డు చేయడానికి ప్రత్యామ్నాయంగా LT-I క్యాటగిరీలో జరిగే వినియోగాన్ని అంచనా కట్టడానికి ఒక విధానాన్ని (ISI విధానం) సూచించించడం జరిగింది. ఈ పద్ధతిలో శాంపిల్ DTR లకు మీటర్లను LT వైపు సమకూర్చి వాటి ద్వారా జరిగిన విద్యుత్ వినియోగాన్ని రికార్డు చేసి ఆ సమాచారం ఆధారంగా LT - I క్యాటగిరీలో జరిగిన వినియోగాన్ని అంచనా కట్టవచ్చు. సబ్సిడీ మొత్తాన్ని తొలగించే ప్రస్తావనకు సంబంధించి, ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం 2003, సెక్షన్ 65 కింద కొన్ని క్యాటగిరీ విద్యుత్ వాడకం దార్లకు సేవలందించడానికయ్యే పూర్తి వ్యయాన్ని "రాష్ట్ర ప్రభుత్వం సబ్సిడీ"గా మంజూరు చేసి భరిస్తున్నది.

#### 4.6.39

(ఎ) ఉచిత విద్యుత్ సరఫరాను చేయడం మరియు 24 గంటల నాణ్యమైన విద్యుత్ సరఫరాకు సంబంధించి అభ్యంతరాలు/ సలహాలు : శ్రీ యన్ వేణుగోపాల్ రెడ్డి తదితరులు 24 గంటలు నాణ్యమైన విద్యుత్ సరఫరా జరిగాలని అంతేకాక ఉచితంగా విద్యుత్ను సరఫరా చేయడాని నిలిపివేయాలని అభ్యర్థించారు.

(బి) లైసెన్సీల స్పందన : TSNPDCL వారి అభిప్రాయం: డిమాండు మరియు సరఫరా మధ్య అంతరం ఉన్నందువల్ల, వ్యవసాయ వినియోగదార్లకు రెండు విడతలుగా రోజు 6-7 గంటల విద్యుత్ సరఫరా జరుగుతున్నది. రెండు విడతల సరఫరాలో ఒక విడత పగటిపూట జరుగుతుంది.

TSSPDCL వారి అభిప్రాయం : విద్యుత్ లభ్యతను బట్టి 6-7 గంటల విద్యుత్ సరఫరా జరుగుతున్నది. రాబోయే మాసాల్లో KTRP నుండి 600 మెగావాట్ల (MW), సింగరెణి నుండి 600 MW అంతేకాక సౌరశక్తి నుండి 300-400 MW విద్యుత్ అదనంగా లభించగలదని భావిస్తున్నాయి. ఈ విద్యుత్ లభించగానే రోజును 7 గంటల విద్యుత్ సరఫరా చేయగలం.

(సి) కమీషన్ వారి అభిప్రాయం : డిస్కంల సమాధానాలు సంతృప్తికరంగా ఉన్నాయి.

### 4.7. బహిరంగ విచారణ క్రమంలో తెలంగాణా రాష్ట్ర ప్రభుత్వం వారి ప్రకటన

4.7.1 బహిరంగ విచారణ జరిగిన క్రమంలో తెలంగాణా రాష్ట్ర ప్రభుత్వ ప్రతినిధి దాఖలు చేసిన అంశాలు దిగువన క్రోడీకరించబడినవి.

- విద్యుత్ ప్రసార మరియు పంపిణీ సంస్థలు ఆ.సం. 2013-14లో 18.38%గా ఉన్న తమ T & D నష్టాలను ఆ. సం. 2014-15 (సెప్టెంబర్ 2014 వరకు) లో 17.02%కు తగ్గించునున్నాయి. జనవరి, 2015 మాసాంతం వరకు తలసరి విద్యుత్ వాడకం 1134 యూనిట్లుగా ఉన్నది.
- ఆ సం. 2013-14లో అదనంగా చేరిన 5.04 లక్షల కొత్త వినియోగదార్లతో కలిపి 31-03-2013న రాష్ట్రంలో 1.11 కోట్ల వినియోగదార్లున్నారు. ప్రస్తుత సంవత్సరంలో, జనవరి 2015 మాసాంతం వరకు అదనంగా చేరిన 9.89 లక్షల మంది కొత్త వినియోగదార్లతో కలిపి, తెలంగాణా రాష్ట్రంలోని 'డిస్కం'ల సేవలందుకొనే వినియోగదార్ల సంఖ్య 1.20 కోట్లకు చేరింది.

- ఆ.సం. 2013-14లో 60,100 కొత్త వ్యవసాయ కనెక్షన్లు ఇవ్వబడినవి. ప్రస్తుత ఆర్థిక సంవత్సరంలో జనవరి 2015 మాసాంతం వరకు 57,191 కొత్త వ్యవసాయ కనెక్షన్లు ఇవ్వబడినవి. ప్రస్తుతం రాష్ట్రంలో 19.76 లక్షల వ్యవసాయ కనెక్షన్లున్నాయి. తెలంగాణా రాష్ట్ర డిస్కంలు వ్యవసాయ వినియోగదార్లకు మెరుగైన నాణ్యతగల విద్యుత్ల సరఫరా చేయుటకై సాంప్రదాయ LT లైన్ల నిడివిని తగ్గించి HVDS ను అమలు చేస్తున్నాయి. తగినన్ని ఆదనపు ట్రాన్స్ ఫార్మర్లను అందుబాటులో పెట్టుకొని గ్రామీణ ప్రాంతాల్లోని DTR లు పొడైపోయినట్లు తెలిపిన 48 గంటల్లోపున ఇంకొక ట్రాన్స్ ఫార్మర్ను ఏర్పాటు చేయాలని తెలంగాణా రాష్ట్రంలోని 'డిస్కం'లకు నిర్దేశాలు జారీ చేయబడినవి.
- ప్రతి జిల్లాలో ఒక మండలాన్ని శాంపిల్ గా ఎన్నుకొని, గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో ఉన్న మిశ్రమ ఫీడర్లను, కేవలం వ్యవసాయ కొరకు మాత్రమే సరఫరా చేయు ఫీడర్లు మరియు గ్రామీణ ఫీడర్లుగా విడగొట్టడానికి ఉద్దేశించబడిన ప్రయోగాత్మక ప్రాజెక్టులు పూర్తి అయినవి. ఇందువల్ల గ్రామీణ ఫీడర్ల వల్ల గ్రామీణ ప్రాంతాలకు 3-పేజ్ విద్యుత్ నిరంతరాయంగా సరఫరా అవడం వల్ల గ్రామీణ పరిశ్రమలు వృద్ధి చెందడం తద్వారా గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో వ్యవసాయేతర ఆదాయం పెంపొందుతుంది.
- తెలంగాణా రాష్ట్ర డిస్కంలు రాబోయే 25 సంవత్సరాలలో 515 మెగావాట్ల (MW) సౌర విద్యుత్ (Solar Power) కొనుగోలుకై 34 ప్రాజెక్టుల (సంస్థల)లో కొనుగోలు ఒప్పందాలు (PPAs)తో చేసుకున్నాయి. సమానీకృతమైన కనిష్ట భారిత ధర ప్రతి యూనిటుకు రూ. 6.722గా ఉంది. ఇటువంటి PPA లోని షరతులు అదులు అయ్యేలా చూడడానికి మరియు ప్రాజెక్టులు సక్రమంగా పూర్తి అయి, 100% సామర్థ్యంలో పనిచేసేలా చూడడానికై తెలంగాణా రాష్ట్ర డిస్కంలు, Project Monitoring Unit (PMU) అనే ఒక పరిశీలనా వ్యవస్థను ఏర్పాటు చేస్తాయి.
- తెలంగాణా రాష్ట్రాన్ని సౌరశక్తికి కేంద్ర బిందువుగా మార్చే లక్ష్యాన్ని సాదించుటకై తెలంగాణా రాష్ట్ర డిస్కంలకు అదనంగా 1000 MW సోలార్ విద్యుత్ను సపై కొరత టెండర్ల ఆహ్వానించే విధానంలో సేకరించాలని కొనుగోలు చేయాలని ఆ దేశాలవ్వడమైనది.
- గౌరవ కమీషన్ (TSERC) వారి ఆమోదంతో భారత ప్రభుత్వం వారి మార్గదర్శక సూత్రాలను సరించి 200 MW విద్యుత్ కొనుగోలుకై తెలంగాణా డిస్కంలు కేస్ - 1 వేలం ప్రక్రియను ప్రారంభించాయి.
- తెలంగాణా రాష్ట్ర జెన్కో (TS GENCO)కు ఉత్పత్తి సామర్థ్యాన్ని పెంచుకొనుటకు అవసరమైన సహాయం ఇవ్వబడుతున్నది.
- భారత ప్రభుత్వం వారి 'అందరికీ విద్యుత్' (Power For all) కార్యక్రమాన్ని అమలు చేయడానికి సవివరమైన ప్రాజెక్టు రిపోర్టు తయారు చేయడం జరిగింది. ఈ కార్యక్రమాన్ని భారత ప్రభుత్వం వారి పూర్తి సహకారంతో తెలంగాణా ప్రభుత్వం అమలు చేస్తుంది. మార్చి 2017 వరకు గృహోపసరాల, వాణిజ్య కార్యకలాపాల మరియు పారిశ్రామిక వినియోగదార్లందరికీ విశ్వసనీయంగా నాణ్యమైన మరియు భరించగలిగిన ధరలపై విద్యుత్ను నిరంతరాయంగా అందించే ధ్యేయంతో ఈ కార్యక్రమం రూపొందించబడింది.
- ప్రభుత్వం రైతుల సంక్షేమానికి కట్టుబడి ఉంది. అర్హతగల వ్యవసాయ వినియోగదార్లందరికీ ఉచిత విద్యుత్ సౌకర్యాన్ని కల్పిస్తుంది.
- ఆ. సం. 2014-15లో తెలంగాణా రాష్ట్ర డిస్కంలకు సబ్సిడీగా రూ. 3,000 కోట్లను కేటాయించింది.
- రాష్ట్రంలో పారిశ్రామికాభివృద్ధికి ప్రభుత్వం కట్టుబడి ఉంది. HT పారిశ్రామిక క్వేటగిరీ విద్యుత్ రేట్లు అతి తక్కువగా ఉన్న రాష్ట్రాల జాబితాలో తెలంగాణా రాష్ట్రం కూడా ఉండడం మనకు గర్వకారణం.

- రాష్ట్ర సంస్థలు ఆ. సం. 2015-16లో రూ. 3,324 కోట్లను T&D యంత్రాగాన్ని బలోపేతం చేయుటకు, అదనపు భారంలో వృద్ధి వోల్టేజి ముఖ చిత్రాలను మెరుగుపరచుటకై వినియోగించుట పెట్టుబడిగా ఖర్చు చేస్తాయి.
- ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం, 2003, సెక్షన్ 65లోని నిబంధనల ప్రకారం విద్యుత్ రంగానికి అందులోని ప్రభుత్వరంగ సంస్థలను అవసరమైన ఆర్థికసహాయం మరియు సబ్సిడీని అందజేయడానికి ప్రభుత్వం కట్టుబడి ఉంది. దీనివల్ల, అందరు వినియోగదారులకు నాణ్యతగల విద్యుత్ను అందించడమేకాక దారిద్ర్య రేఖకు కిందనున్న కుటుంబాలకు మరియు వ్యవసాయ రంగానికి సహాయం చేయాలనే ప్రభుత్వ సంకల్పం నెరవేరుటకు మార్గం సుగమవుతుంది.

#### 4.8 తెలంగాణ రాష్ట్ర ప్రభుత్వంతో సబ్సిడీ గురించి సంప్రదింపులు

- 4.8.1** కమీషన్, తెలంగాణ ప్రభుత్వానికి తమ లేఖ TSERC / Sec/EAS/2015 తేదీ 23-03-2015 ద్వారా ఆ.సం. 2015-16కు అవసరమైన మొత్తం రాబడి (ఆదాయాన్ని)ని డిస్కంలు దాఖలు పర్చించిన రూ. 26423.67 కోట్లకు బదులు రూ. 23,480.13 కోట్లుగా నిర్ధారించినట్లు తెలిపింది. అంతేకాక అంచనా కట్టిన అమ్మకాలు, వ్యవస్థాపరంగా తలెత్తే నష్టాలు, విద్యుత్ లభ్యత, విద్యుత్ కొనుగోళ్ళకై అయ్యే వ్యయం, ప్రతిపాదించిన ధరల వివరాల పట్టిక, ప్రతిపాదించిన ధరల్లో ఉన్న క్రాస్ సబ్సిడీ, మరియు వినియోగదారుల నుండి జనబాహుళ్యం నుండి వచ్చిన అభ్యంతరాలను సలహాలను పరిగణనలోకి తీసుకొన్న తర్వాత ఈ మొత్తాన్ని నిర్ధారించడం జరిగింది.
- 4.8.2** ఇదే లేఖలో కమీషన్ వారు నిర్ధారించబడిన 'అవసరమైన రాబడి' మొత్తాన్ని వసూలు చేయటకు వీలుండునట్లు పట్టిక.8లో సూచించిన విధంగా పూర్తి వ్యయాలను రాబట్టుకొను ధరల పట్టికను తయారు చేసినట్లు తెలంగాణ ప్రభుత్వానికి తెలపడం జరిగింది. ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం, 2003లోని సెక్షన్ 65 కింద 'డిస్కం' (Discoms)లకు ప్రతిపాదిత ధరల కొరకు సూచించబడిన సబ్సిడీ మొత్తం రూ. 4227.24 కోట్లను పరిగణనలోకి తీసుకున్న తర్వాతే కమీషన్ ఈ వారు ఆ. సం. 2015-16ను చిల్లర (రిటైల్) సరఫరా ధరల పట్టికను తయారు చేసినట్లు ఆ లేఖలో తెలంగాణ రాష్ట్ర ప్రభుత్వానికి తెలిపారు.
- 4.8.3** పంక్తి నెం. 4.8.1లో పేర్కొన్న కమీషన్ వారి లేఖకు సమాధానంగా ప్రభుత్వ కార్యదర్శి, ఇంధన శాఖ, తెలంగాణ ప్రభుత్వం వారు తమ లేఖ నెం. 399/బడ్జెట్/2015, తేదీ: 26-03-2015లో తెలంగాణ ప్రభుత్వం గౌరవ కమీషన్ వారు ఆ. సం. 2015-16కై డిస్కంలకు ప్రతిపాదించిన చిల్లర (రిటైల్) సరఫరా ధరలను పరిగణనలోకి తీసుకుందని తెలిపారు. ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం, 2003లోని సెం.65 కింద కమీషన్ వారు సూచించిన విధంగా ఆ.సం. 2015-16 కు సంబంధించి ప్రతిపాదిత ధరలకు అనుగుణంగా డిస్కంలకు సబ్సిడీ మొత్తాన్ని అందజేయడానికి తాము కట్టుబడి ఉన్నామని తెలుపుతూ కోళ్ళ పరిశ్రమ (పౌల్ట్రీ ఫామ్ల)కు విద్యుత్ రేట్లను తగ్గించుటకై అవసరమైన రూ. 30 కోట్ల అదనపు సబ్సిడీని అందజేయగలమని అదే లేఖలో పేర్కొన్నారు. అంతేకాక ఆ.సం. 2015-16లో రాష్ట్రంలో రెండు డిస్కంల ద్వారా సరఫరా పొందే వినియోగదారులందరికీ ఏక రూపత (uniform) కలిగిన చిల్లర సరఫరా ధరలు (Retail Supply Tariff) ఉండునట్లు చూడాలని కమీషన్ వారిని అభ్యర్థించారు.

## అవసరమైన మొత్తం ఆదాయం (ARR) మరియు సేవలందించుటకయే వ్యయం (CoS)

---

**5.1.1 :** బహిరంగ విచారణల్లో ప్రజల నుండి, అసక్తిగల వారి నుండి రాత పూర్వకంగా, మౌఖికంగా వచ్చిన అభ్యంతరాలు / సలహాలు మరియు రాష్ట్ర సలహా సంఘం (SAC) సమావేశంలో సభ్యుల నుండి వచ్చిన సలహాల కోణం నుండి లైసెన్సీలు తెలిపిన ఎ.ఆర్.ఆర్. (ARR)లోని వివిధ భాగాలను విశ్లేషించిన కమీషన్ వారు 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ఎ.ఆర్.ఆర్.(ARR) లకు సమ్మతి తెలిపారు. డిస్కమ్ (Discoms) వారు దాఖలు చేసిన వివిధ క్యాటగిరీ వినియోగదార్లకు చేసిన అమ్మకాలను పరిశీలించి 2015-16 ఆ.సం.లో వివిధ క్యాటగిరీలలో జరగబోవు అమ్మకాలను లెక్కించి, ఆ తర్వాత ఆ అమ్మకాలు చేయుటకవసరమైన ఇంధన (Energy) ఉత్పాదకాలను అంచనా కట్టిన తర్వాతనే కమీషన్ వారు విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయాన్ని లెక్కించినారు. ఈ విధంగా లెక్కించిన విద్యుత్కొనుగోలు వ్యయం ఎ.ఆర్.ఆర్.గా చూపిన 70% నుండి 80% వరకు ఉంది.

### **5.1 వివిధ క్యాటగిరీలకు అమ్మకాలు మరియు ఇంధన ఉత్పాదకాల అవసరం వివిధ క్యాటగిరీ వినియోగదార్లకు చేయబోవు అమ్మకాలకై ఇంధన ఉత్పాదకాల అవసరం**

#### **5.1.1 : మీటర్ల అమర్చిన కనెక్షన్ల ద్వారా అమ్మకాలు / మీటర్ల ద్వారా జరిగే అమ్మకాలు**

**5.1.1.1 :** మీటర్ల ద్వారా (H.T-IV ఇరిగేషన్ & CPWSలు తప్ప) అమ్మకాలు : కమీషన్ వారిచే 2015-16 ఆ.సం.నకు వ్యవసాయ క్యాటగిరీకి తప్ప మిగిలిన వినియోగదార్ల క్యాటగిరీ లన్నింటికి జరగవలసిన అమ్మకాలను అంచనా వేయడం జరిగింది. గత ఐదు సంవత్సరాల వార్షిక చక్ర వృద్ధిరేటు (CAGR)ను, గత సంవత్సర అమ్మకాలపై ఆర్. & సి అదుపు & నియంత్రణ కార్యకలాపాల యొక్క ప్రభావాన్ని పరిశీలించిన తదుపరి కమీషన్ వారు డిస్కమ్ (Discom)లు క్యాటగిరీల వారీగా అంచనాలు కట్టిన అమ్మకాలలో దిగువ క్యాటగిరీలకు సంబంధించిన అంచనా వేసిన అమ్మకాలను మినహాయించి మిగతా వాటిని ఆమోదించడం జరిగింది.

LT-V వ్యవసాయం

H.T-IV సాగు నీరు, సి పి డబ్ల్యు యెస్

H.T-V రైల్వే ట్రాక్షన్

H.T-III విమానాశ్రయాలు, బస్ మరియు రైల్వే స్టేషన్లు

అదనపు లోడ్లను తలెత్తడానికి, వినియోగించుకునే తలెత్తడానికి అవకాశమున్న మెట్రో రైల్ పనుల (ట్రాక్షన్ మరియు స్టేషన్లు) మరియు ఇతర రైల్వే ప్రాజెక్టుల గురించి, వాటి ప్రస్తుత స్థితి గురించి ఒక నివేదికను ఇవ్వమని కమీషను వారు లైసెన్సీలను కోరారు. ఆ ప్రాజెక్టుల పనుల వాస్తవ పురోగతి ఆధారంగా, వాటి కొరకు లైసెన్సీలు అంచనా వేసిన అదనపు లోడ్లను వినియోగించుకునే అవసరం 2015-16 ఆ.సం లో రాదని భావించిన కమీషన్ వారు, ఈ క్యాటగిరీల అమ్మకాలను తిరిగి నిర్ధారించి నిర్ణయించినారు.

### 5.1.1.2 HT-IV ద్వారా నీటిపారుదలపై సి.పి.డబ్ల్యు.ఎస్ క్యాటగిరీలకు మీటర్ల ద్వారా అమ్మకాలు

ఈ కేటగిరీ వినియోగదార్లకు జరపదలచిన అమ్మకాల అంచనాలు మిక్కిలి అధికంగా ఉన్నాయని కమీషన్ అభిప్రాయం. ఈ క్యాటగిరీకి సంబంధించి గత సంవత్సరంలో ఆమోదించబడిన అమ్మకాలు, అంచనాల స్థాయికి చేరలేదని కమీషన్ వారు గమనించారు. ప్రభుత్వం వారి లిప్టు ఇరిగేషన్ కేటగిరీకి సంబంధించిన నిర్మాణంలోని ఉన్న జరగవలసిన విద్యుత్ సరఫరా / అమ్మకాలు, పథకాలు వాస్తవ రూపం దాల్చడం లేదా పూర్తి అవడంపై ఆధారపడి ఉంటాయి. కమీషన్ అటువంటి పథకాల నిర్మాణం ఏ దశలో ఉన్నదో తెలుసుకొని తదనుగుణంగా డిస్కంలు అంచనా వేసిన అమ్మకాల పరిమాణాన్ని మార్చడం జరిగింది.

ఈ క్యాటగిరీలో TSSPDCL మరియు TSNPDCL ల ద్వారా ఆర్థిక సంవత్సరం 2015-16లో జరగవలసిన అమ్మకాలను వరసగా 551 మరియు 425 మిలియన్ యూనిట్లుగా నిర్ధారించారు. అంటే ఈ రెండు డిస్కంలు కలిసి ఆర్థిక సంవత్సరం 2015-16లో 976 మిలియన్ యూనిట్ల విద్యుత్ అమ్మకాలు చేస్తాయి.

### 5.1.2 మీటర్ల నమర్చని కేటగిరీ అమ్మకాలు (LT-V - వ్యవసాయం)

కమీషన్ వారు ఈ కేటగిరీని జరిగిన అమ్మకాల దత్తాంశాన్ని పరిశీలించగా ఆ.సం. 2013-14లో ఈ క్యాటగిరీకి జరిగిన అమ్మకాలు ఆమోదించిన స్థాయికి మించి, చాలా అధికంగా ఉన్నట్లు గ్రహించారు. ఆ.సం. 2015-16 లో ఈ కేటగిరీ జరగవలసిన అమ్మకాలను నిర్ణయించుటకు; ISI వారి పద్ధతి నవలంబిస్తూ నమోదు చేసిన DTR మీటర్ల రీడింగ్, ఆ.సం. 2015-16లో కనెక్షన్ల సంఖ్య వ్యవసాయదార్లకి వ్వదలచిన ప్రస్తుతం ఉన్న కనెక్షన్ల సంఖ్య మరియు డిస్కంల రికార్డులలో ఆ కనెక్షన్ల మొత్తం విద్యుత్ భారం వంటి అంశాలను పరిగణనలోకి తీసుకొనడం జరిగింది. పై కారకాల ఆధారంగా ఆ.సం. 2015-16లో LT-V సాగునీరు మరియు వ్యవసాయం క్యాటగిరీ వినియోగదారులకు TSSPDCL మరియు TSNPDLL లచే అమ్మకాలను వరసగా 6318 మరియు 4340 మిలియన్ యూనిట్లుగా నిర్ణయించారు. అంటే రెండు డిస్కంలు కలిసి ఆ.సం. 2015-16లో ఈ క్యాటగిరీ వినియోగదారులకు 10658 మి.యూ అమ్మకాలు చేస్తాయి.

ఆ.సం. 2015-16లో ప్రతిమాసంలో ఒక్కొక్క క్యాటగిరీకి అనుమతించిన అమ్మకాల వివరాలను కింది పట్టికలో చూడవచ్చు.



పట్టిక 5.2-1: 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి క్యాటగిరీల మరియు నెల వారీగా అమ్మకాలు

అమ్మకాలు / అంచనా వేసిన అమ్మకాలు (మి.యూ.లు)	TSSPDCL	TSNPDCL
LT క్యాటగిరీ	16648.35	8332.62
Category I (A&B) - గృహోపసరాలు	6654.96	2780.32
Category II (A,B& C) - గృహేతర / వాణిజ్య అవసరాలు	2009.79	577.85
Category III (A & B) - పారిశ్రామిక	808.81	280.83
Category IV (A,B&C) - కుటీర పరిశ్రమలు & ధోబీ ఘాట్లు	9.19	6.92
Category V (A, B & C) - సాగునీరు మరియు వ్యవసాయం	6318.00	4340.01
Category VI (A & B) - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & PWS	790.72	310.22
Category VII (A & B) - సాధారణ ఉపయోగాలు	56.11	36.47
అమ్మకాలు / అంచనా వేసిన అమ్మకాలు (మి.యూ.లు)	TSSPDCL	TSNPDCL
Category VIII (A & B) -తాత్కాలిక సరఫరా	0.77	0.00
<b>11 KV స్థాయి HT క్యాటగిరీ</b>	4464.75	1447.98
HT-I వేర్పాటుగా చూపిన పరిశ్రమలు	3036.43	564.24
HT-I (B) ఫెట్రో అలాయ్స్	0.00	0.00
HT-II - ఇతరులు	1233.61	100.40
HT-III విమానాశ్రయాలు, రైల్వే మరియు బస్ స్టేషన్లు	4.81	8.63
HT -IV A ప్రైవేటు సాగునీరు & వ్యవసాయం	32.92	31.02
HT- IV B - CP నీటి సరఫరా పథకాలు	36.10	12.95
HT-VI టాన్షిప్లు మరియు నివాస కాలనీలు	80.66	17.32
HT-VII - హరిత శక్తి / హరిత విద్యుత్	0.00	0.00
HT -VIII - తాత్కాలిక సరఫరా	40.22	0.00
HT - RESCOs (గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార సంస్థలు)	0.00	713.42
<b>33 KV స్థాయిలోని HT క్యాటగిరీ</b>	5838.89	297.97
HT-I వేర్పాటుగా చూపిన పరిశ్రమ	5071.48	173.49
HT-I (B) ఫెట్రో అలాయ్స్	108.31	47.03
HT-II - ఇతరులు	599.35	9.74
HT-III విమానాశ్రయాలు, రైల్వే మరియు బస్ స్టేషన్లు	0.00	0.00
HT -IV A ప్రైవేటు సాగునీరు & వ్యవసాయం	15.60	28.54
HT- IV B - CP నీటి సరఫరా పథకాలు	3.33	0.00

HT-VI ట్రాన్సిమిషన్ మరియు నివాస కాలనీలు	40.83	39.17
HT-VII - హరిత శక్తి / హరిత విద్యుత్	0.00	0.00
HT -VIII - తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	0.00
HT - RESCOs (గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార సంస్థలు)	0.00	0.00
<b>132 KV స్థాయి HT క్యాటగిరీ</b>	<b>3067.46</b>	<b>1504.04</b>
HT-I వేర్వేరుగా చూపిన పరిశ్రమలు	2160.55	585.96
HT-I (B) ఫెడ్రో అలాయ్స్	106.90	0.00
HT-II - ఇతరులు	72.63	1.74
HT-III విమానాశ్రయాలు, రైల్వే మరియు బస్ స్టేషన్లు	63.95	0.00
HT -IV A ప్రైవేటు సాగునీరు & వ్యవసాయం	463.00	352.58
HT- IV B - CP నీటిసరఫరా పథకాలు	0.00	0.00
<b>అమ్మకాలు / అంచనా వేసిన అమ్మకాలు (పి.యూ.లు)</b>	<b>TSSPDCL</b>	<b>TSNPDCL</b>
HT-V రైల్వే ట్రాక్షన్	200.42	470.83
HT-VI ట్రాన్సిమిషన్ మరియు నివాస కాలనీలు	0.00	92.93
HT-VII - హరిత శక్తి / హరిత విద్యుత్	0.00	0.00
HT -VIII - తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	0.00
HT - RESCOs (గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార సంస్థలు)	0.00	0.00
<b>మొత్తం</b>	<b>30019.45</b>	<b>11582.61</b>

రాష్ట్ర ట్రాన్సిమిషన్ కార్పొరేషన్ (TS TRANSCO) వారి 4.02% నష్టాలను ఉపయోగిస్తూ మొత్తం రాష్ట్రపరిధిలోపల / ఎల్లలలోపల అవసరమైన ఇంధన / విద్యుత్ అవసరాలను లెక్కించడం జరిగింది.

**5.1.3 : ప్రతి వోల్టేజీ స్థాయి క్యాటగిరీలో ఆమోదయోగ్యమైన నష్టాలు**

స్థాయిలలో వివిధ వోల్టేజీ / నష్టాల శాతం ఆధారంగా స్థూలీకరణ ప్రక్రియ నుపయోగిస్తూ ఆమోదించబడిన అమ్మకాల కొరకు కొనవలసిన విద్యుత్ పరిమాణాన్ని నిర్ధారించడం జరిగింది.

**5.1.3.1 : పంపిణీ నష్టాలు :** మూడవ నియంత్రణ కాలం (2014-15 నుండి 2018-19) కొరకు జారీ అయిన పంపిణీ మరియు వీలింగ్ ధరల ఉత్తర్వులో ఆమోదించిన వివిధ స్థాయిల వోల్టేజీ నష్టాలను కమిషన్ వారు పరిగణనలోకి తీసుకొని, ఆ నష్టాలనే ఆర్థిక సంవత్సరం 2015-16 కి కూడా వర్తింపజేయుటకు నిర్ణయించినారు. ఆ వోల్టేజీ నష్టాలను దిగువ పట్టికలో చూపడమైనది.

**పట్టిక 5.1.2 : వోల్టేజీ స్థాయిలలో ఆమోదించబడిన నష్టాలు (శాతల్లో)**

వివరాలు	TSSPDCL	TSNPDCL
ఎల్.టి. (LT)	6.50%	6.00%
11 కె.వి (11 కెవి)	5.00%	4.25%
33 కె.వి (33 కెవి)	3.99%	4.00%

**5.1.3.2 :** ప్రసార నష్టాలు : ఒక నిర్ణీత వోల్టేజి స్థాయిలో ఆమోదించిన అమ్మకాలను వోల్టేజి నష్టాలను ఆమోదించిన శాతంగా తగ్గించి, ఆ తర్వాత మిగిలిన దానిని స్థూలం చేసి తర్వాత వచ్చే ఉన్నత వోల్టేజి దశకు అవసరమైన ఇంధన ఉత్పాదకాన్ని అంచనా వేయడం జరిగింది. అలా చేసిన పిమ్మట తెలంగాణా

- LT-I కింద వ్యవసాయం కొరకు సరఫరా
- HT-II క్యాటగిరీలో సాగునీరు
- HT-V రైల్వేట్రాక్షన్ మరియు HT-III ఎయిర్పోర్టులు (విమానాశ్రయాలు)
- బస్ స్టేషన్ & రైల్వేషన్లు

**5.1.4.1** అదనపు విద్యుత్ భారం (load) తలెత్తగలదని భావిస్తున్న HT-III (ఎయిర్పోర్టులు, బస్ స్టేషన్లు మరియు రైల్వేస్టేషన్లు) మరియు HT-V (రైల్వేట్రాక్షన్) కేటగిరీ వినియోగదార్ల విషయంలో కమీషన్ వారు “హైదరాబాద్ మెట్రో రైలు” ట్రాక్షన్ మరియు స్టేషన్ల నిర్మాణపనులు మరియు ఇతర రైల్వే స్టేషన్ల నిర్మాణ పురోగతి స్థితి గురించి అదనపు సమాచారాన్ని అందించమని లైసెన్సీలను ఆదేశించారు. ఈ పనుల వాస్తవ పురోగతిని ప్రాతిపదికగా తీసుకున్న కమీషన్ వారు లైసెన్సీలు ఊహిస్తున్నట్లు వంటి అదనపు విద్యుత్ భారం / వినియోగావసరం ఆర్థిక సంవత్సరం 2015-16లో వాస్తవ రూపం దాల్చదని భావించిన కారణంగా ఈ క్యాటగిరీలకు జరగబోవు అమ్మకాలను తిరిగి మదింపు చేసినారు.

**5.1.4.2** ఆ.సం. 2015-16లో ఆమోదించబడిన అమ్మకాల పరిమాణం మరియు ఇంధన/విద్యుత్ అవసరాలు దిగువ పట్టికలో పొందుపరచబడినవి :

**పట్టిక 5.1.3 : ఆర్థిక 2015-16లో రాష్ట్రంలోని ప్రాంతాలన్నింటికీ కలిపి ఆమోదించబడిన విద్యుత్ అమ్మకాలు మరియు విద్యుత్ అవసరం.**

లైసెన్సీ	అమ్మకాలు (మి.యూ)	రాష్ట్రంలోని అన్ని ప్రాంతాలకు కలిపి ఇంధన/విద్యుత్ అవసరం (మి.యూ)
TSSPDCL	30,019.45	34,971.69
TSNPDCL	11,582.61	13,579.27
<b>మొత్తం</b>	<b>41,602.05</b>	<b>48,550.97</b>

**5.2 కొనుగోలు చేయవలసిన విద్యుత్ మరియు చెల్లించవలసిన మొత్తం**

**5.2.1 వివిధ మూలాధారాల వనరుల నుంచి లభించు ఇంధనం / విద్యుత్**

**5.2.1.1** కమీషన్ వారిచే దిగువన వివరించిన పద్ధతిలో ఆ.సం. 2015-16లో వివిధ వనరుల నుండి లభించగల విద్యుత్ / ఇంధన పరిమాణాన్ని అంచనా వేయడం జరిగింది.

**5.2.1.2 : TSGENCO & APGENCO:** అందచేసిన నెలవారి ఆ.సం. 2015-16కు TSGENCO & APGENCO లు ధర్మల్ విద్యుత్ స్టేషన్ల ఉత్పాదన ప్రణాళికలు మరియు నిర్వహణ సంబంధ కార్యకలాపాల పట్టికల ఆధారంగా వివిధ ధర్మల్ విద్యుత్ స్టేషన్ల నుండి నెలవారీగా లభించబోవు విద్యుత్ పరిమాణాన్ని అంచనా వేయడం జరిగింది. కొత్త ధర్మల్ ప్లాంట్ల దామోదరం సంజీవయ్య ధర్మల్ పవర్ ప్లాంట్ మరియు కాకతీయ ధర్మల్ పవర్ ప్లాంట్లు (2వ

దశ) నుండి లభించదగు విద్యుత్ను ఆయా ప్లాంట్ల నుండి వస్తుందని లైసెన్సీలు ఆశించడం COD లపై ఆధారపడి పరిగణింప బడింది. ఈ ప్లాంట్లు ఉత్పత్తి చేయ మొత్తం విద్యుచ్ఛక్తిలో 2014లో జారీ అయిన G.O.Ms.No.20 లో నిర్దేశించిన విధంగా తెలంగాణా రాష్ట్రానికి 53.89%గా పరిగణించారు.

**5.2.1.4 కేంద్ర యాజమాన్యంలోని ఉత్పాదక కేంద్రాలు :** కేంద్ర ప్రభుత్వం వారి విద్యుచ్ఛక్తి ఉత్పత్తి కేంద్రాలైన NTPC మరియు NLC వారి కొనసాగుతున్న స్థాపించబోతున్న కొత్త కేంద్రాల నుండి లభించగల విద్యుత్తును ఆ.సం. 2013-14లో వారి PLF ఆధారంగా పరిగణలోకి తీసుకోవడం జరిగింది.

కొత్తగాస్థాపించిన కేంద్ర విద్యుదుత్పాదక కేంద్రాల నుండి లభించు విద్యుత్ను లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన విధంగా పరిగణించి లెక్కించడం జరిగింది. అంతేకాక NPC వారి నుండి లభించగల విద్యుచ్ఛక్తిని లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన రీతిలోనే కమీషన్ వారు అంచనా వేశారు. విభజనకు ముందు ఆంధ్రప్రదేశ్కు కేటాయించిన వాటాలో 53.89% తెలంగాణాకు రాగలదను అంశాన్ని కూడా కమీషన్ వారి పరిగణనలోకి వచ్చింది. గత సంవత్సరంలో PGCIL వారు సగటున నష్టపోయిన విద్యుత్తు 3.44% ఈ అంశాన్ని రాష్ట్ర పరిధి లోని ప్రాంతాలకు అందే విద్యుచ్ఛక్తి అంచనాలను రూపొందించడంలో ఈ అంశాన్ని కమీషన్ వారు పరిగణించారు.

**5.2.1.5 APGPCL :** ఈ సంస్థలోని మొదటి మరియు రెండవ దశల ప్లాంట్ల నుండి లభించగల విద్యుత్తును లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన రీతిలో కమీషన్వారు పరిగణించారు.

**5.2.1.6 IPPs :** దిగువ పేర్కొన్న ఉత్పత్తి కేంద్రాలలో ఒక్కొక్కదాని నుండి లభించగల విద్యుచ్ఛక్తిని కింది విధంగా పరిగణించబడింది.

ఎ) GVK స్టేషన్ : విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందపు కాలవ్యవధి జూన్, 2015 వరకే అన్నది అందువల్ల అంతవరకే ఈ స్టేషన్ నుండి లభించు విద్యుచ్ఛక్తిని కమీషన్ వారు పరిగణించారు.

బి) లాంకో కొండపల్లి స్టేషన్ : విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందం డిసెంబర్, 2015తో సమాప్తమవుతుంది. అందుకని డిసెంబర్ 2015 వరకు అందబోవు విద్యుచ్ఛక్తిని మాత్రమే పరిగణించడం జరిగింది.

సి) స్పెక్ట్రమ్ మరియు రిలయన్స్ (BSES) నుండి లభించగల విద్యుచ్ఛక్తి లైసెన్సీలు వారితో కుదిరిన షరతులకు అనుగుణంగా ప్రతిపాదించిన రీతిలో పరిగణింపబడింది.

డి) వేమగిరి, జివికె ఎక్సైటెషన్, కోనసీమ మరియు గౌతమీ స్టేషన్లు : సహజ వాయువు అందుబాటులో లేనందువల్ల వీటి నుండి అందగల విద్యుత్కు సంబంధించిన అంచనాలు వేయలేదు.

**5.2.1.7 సాంప్రదాయేతర (విద్యుత్) విద్యుచ్ఛక్తి :**

ఈ మూలాధారం నుండి లభించగల విద్యుచ్ఛక్తిని 1803 మిలియన్ యూనిట్లు (సౌరశక్తి నుండి లభించు 707 మిలియన్ యూనిట్లతో కలిపి) గా లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించినారు. అయితే లైసెన్సీలు వారి పిటిషన్లలో సౌరశక్తి నుండి లభించగలదని భావిస్తున్న విద్యుత్ను వివరాలలో 707 మి.యూగా చూపి, అనుబంధాలలో మాత్రం 1030.49 మిలియన్ యూనిట్లుగా చూపిన కారణంగా నిర్ణయ మొత్తమైన 707మి.యూనే కమీషన్ వారు పరిగణనలోకి తీసుకున్నారు. అందువల్ల ఈ మూలాధారం నుండి అందబోయే విద్యుచ్ఛక్తి 1803 మి.యూ. గా నిర్ణయించబడింది.

**5.2.1.8 ధీర్ఘ / మధ్యకాలిక విద్యుత్ కొనుగోళ్ళు :**

లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించి సూచించిన విధంగా M/s ధర్మల్ పవర్ టెక్ మరియు M/S K.S.K మహానంది వారితో గల ధీర్ఘ / మధ్యకాలిక PPA ల వల్ల లభించు విద్యుత్ను కమీషన్వారు పరిగణించారు. M/S కార్పొరేట్ పవర్ లిమిటెడ్ నుండి విద్యుత్ లభించదని నిర్ధారించారు.

**5.2.1.9 HNCPL :** M/S HNCPL నుండి లభించే ఆశించిన COD ప్రకారం లభించే విద్యుత్తులో తెలంగాణా రాష్ట్రం వాటా 53.89% ఉండగలదని నిర్ణయించారు.

**5.2.1.10** ద్వైపాక్షిక మరియు స్వల్పకాలిక కొనుగోళ్ళు : నెలవారీ విద్యుత్ అవసరాలు మరియు అందుబాటులో ఉండే విద్యుత్ సంఖ్యపర వివరాలను పరిగణలోకి తీసుకొంటే ఉభయ పక్ష / స్వల్పకాలిక విద్యుత్ కొనుగోళ్ళ అవసరం ఉండదు.

**5.2.1.11** పై పేరాలలో పొందుపరచిన వివరాలను ప్రాతిపదికగా ఆ.సం. 2015-16లో తీసుకొంటే అందుబాటులో ఉండబోయే విద్యుత్ 57576.66 మిలియన్ యూనిట్లు ఉండగలదనీ, విద్యుచ్ఛక్తి 48550.97 మిలియన్ యూనిట్లుగా ఉండగలదని నిర్ధారించబడింది / తెలుస్తున్నది.

## 5.2.2 మాసిక శ్రేష్ఠతా క్రమం ప్రాతిపదికగా రాష్ట్రస్థాయిలో పంపిణీ

**5.2.2.1** వివిధ ధర్మల్ పవర్ స్టేషన్ల నుండి ప్రతిమాసంలో అందుబాటులోకి రాగల విద్యుత్ మరియు కమీషన్ వారు అంచనా వేసిన చర వ్యయాల ప్రాతిపదికగా ఆ.సం. 2015-16నకు శ్రేష్ఠతా క్రమం పంపిణీ పద్ధతిలో ప్రతిమాసంలో వివిధ స్టేషన్ల నుండి లభించే విద్యుత్ వివరాలను, ఆయా స్టేషన్లు / ఒక యూనిటు ఉత్పత్తికై వెచ్చించే చర వ్యయాన్ని బట్టి ఆరోహణ క్రమంలో అమర్చుతారు.

ఆ జాబితాలో ఉన్న క్రమంలోనే వివిధ స్టేషన్ల నుండి లభ్యమయిన విద్యుత్ను డిస్పాచ్ చేస్తారు. అయితే ఇటువంటి డిస్పాచ్ను తప్పకుండా నడుపవలసిన స్టేషన్ల నుండి లభించిన విద్యుత్ను పంపిణీ చేసిన తర్వాత మాసిక శ్రేష్ఠత క్రమం జాబితాలోని క్రమంలో వివిధ స్టేషన్ల నుండి లభించిన విద్యుత్తును రెండు డిస్కంల అవసరాలకు పంపిణీ చేస్తారు. నవీకరించగల మూలాధారాల నుండి ఉత్పత్తి అయ్యే విద్యుచ్ఛక్తి, జల విద్యుదుత్పత్తి స్టేషన్లు మరియు అణు విద్యుత్ కేంద్రాలు వంటివి తప్పక నడుపవలసిన స్టేషన్లు. రాష్ట్ర స్థాయిలో విద్యుత్ సేకరణ వ్యయాన్ని సాధ్యమైన మేరకు తగ్గించుటకు తోడ్పడుటకై నెలవారీ విద్యుత్ అందుబాటు మరియు వినియోగదార్లకు సరఫరా చేయుటకు అవసరమైన విద్యుత్ గురించి సమాచారంపై ఆధారపడి ఈ మాసిక శ్రేష్ఠతా క్రమం పంపిణీ జాబితా తయారు చేయబడుతుంది.

## 5.2.3 రాష్ట్రస్థాయిలో ఇంధనంపై వ్యయం

### 5.2.3.1 TSGENCO & APGENCO

ఇంధన చార్జీ (చరవ్యయం) లుగా 2014 సంవత్సరంలో ఏప్రిల్ మరియు డిసెంబర్ మాసాల మధ్యగల వాస్తవమైన ఇంధన చార్జీలను పరిగణనలోకి తీసుకొన్నారు. కొత్తగా ప్రారంభించిన విద్యుదుత్పత్తి స్టేషన్ల విషయంలో ఇంధన చార్జీలను నిర్ణయించడానికి ఆయా స్టేషన్లు ఉపయోగించిన బొగ్గులో దిగుమతి అయిన బొగ్గు, స్థానికంగా లభించే బొగ్గు ఏయే శాతంలో ఉన్నాయి. అనే ప్రాతిపదికపై కమీషన్ వారు ఆధారపడ్డారు.

అదే విధంగా రెండు రాష్ట్రాల జెన్కో ల స్థిర చార్జీలను లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన స్థిర చార్జీలను నిశితంగా పరిశీలించిన తర్వాత అంచనా కట్టారు. మూడవ నియంత్రణ కాలానికి ఉత్పత్తి చార్జీల నిర్ణయం ఇంకా జరగనందున ప్రస్తుతం నిర్ణయించిన స్థిర చార్జీలను తాత్కాలికమైనవని భావించచ్చు. ఉత్పత్తి జరుగు స్టేషన్ల వారిగా ఉత్పత్తి ధరల నిర్ణయం జరిగిన తర్వాత; వాటికి, ప్రస్తుతం నిర్ధారించిన తాత్కాలిక ధరల మధ్య ఏదైనా వ్యత్యాసాలు ఉంటే, అటువంటి వ్యత్యాసాలను వచ్చే సంవత్సరపు ధరల నిర్ణయాల ఉత్తర్వులో సర్దుబాటు చేస్తారు.

**5.2.3.2 జలవిద్యుత్ :** TSGENCO మరియు APGENCO వారి జలవిద్యుత్ ఉత్పాదన స్టేషన్ల స్థిర చార్జీలను లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన స్థిర వ్యయాలను నిశితంగా పరిశీలించిన పిమ్మట అంచనా వేయబడినవి. అయితే, మూడవ నియంత్రణ కాలానికి విద్యుదుత్పత్తి ధరల నిర్ణయం జరగనందున ఈ స్థిర చార్జీలు తాత్కాలిక మైనవేనని భావించాలి. స్టేషన్ల

వారి ఉత్పత్తి ధరల (నిర్ణయాలు) నిర్ధారించబడిన తరువాత, వాటికీ ప్రస్తుతం నిర్ణయించిన తాత్కాలిక ఉత్పత్తి చార్జీల మధ్యనున్న వ్యత్యాసాలను తరవాత సంవత్సరపు కొరకు ధరల నిర్ణయ ఉత్తర్వులో సర్దుబాటు చేయబడతాయి.

### 5.2.3.3 కేంద్ర విద్యుదుత్పాదక స్టేషన్లు

ఈ స్టేషన్ల విద్యుదుత్పాదక సంస్థల ఇంధన / విద్యుదుత్పాదన చార్జీలను 2014 సంవత్సరం ఏప్రిల్ మరియు డిసెంబర్ నెలల మధ్య వాస్తవంగా ఉత్పత్తి కారకాలైన ఖర్చులపై ఆధారపడి నిర్ణయించడం జరిగింది. ఆ.సం. 2013-14 కొరకు సెంట్రల్ ఎలక్ట్రిసిటీ రెగ్యులేటరీ కమిషన్ (ERC) వారు ఈ స్టేషన్లకు సంబంధించి, విద్యుత్ ఉత్పాదన, మరియు స్థిర ఖర్చులుగా లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన మొత్తాలనే కమిషన్ వారు ఖరారు చేయడం జరిగింది.

**5.2.3.4 APGPCL :** ఈ సంస్థల విద్యుదుత్పత్తి మరియు స్థిర చార్జీలుగా లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన మొత్తాల గురించి యుక్తాయుక్త పరిశీలన జరిపిన పిమ్మట కమిషన్ వారు పరిగణనలోకి తీసుకున్నారు.

**5.2.3.5 స్వతంత్ర విద్యుత్ ఉత్పాదక సంస్థలు (IPPs) :** ఈ సంస్థల విద్యుదుత్పత్తి చార్జీలు మరియు స్థిర చార్జీలుగా లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన మొత్తాలను గురించి యుక్తాయుక్త శోధన జరిపిన తర్వాత కమిషన్ వారు పరిగణనలోకి తీసుకున్నారు.

**5.2.3.6 సాంప్రదాయేతర ఇంధనం :** సాంప్రదాయేతర ఇంధనం ఉత్పత్తి చేయు స్టేషన్ల నుండి ఇంధనం కొనుగోలు వ్యయంగా లైసెన్సీలు పేర్కొన్న కమిషన్ వారు ప్రతిపాదించిన మొత్తాలనే సాంప్రదాయేతర వనరుల నుండి సేకరించిన ఇంధనపు కొనుగోలు వ్యయంగా పరిగణించడం జరిగింది.

**5.2.3.7 దీర్ఘ / మధ్యకాలిక విద్యుత్ కొనుగోళ్ళు :** వేలంపాడు ద్వారా నిర్ధారించిన ధరలనే దీర్ఘ / మధ్యకాలిక విద్యుత్ కొనుగోలు ధరగా పరిగణించడం జరిగింది.

**5.2.3.8 HNPCCL :** గతంలో ఈ స్టేషన్కు సంబంధించిన ధరల పట్టిక నిర్ధారించనందువల్ల లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన మొత్తాలనే HNPCCL యొక్క ఇంధన మరియు స్థిర ఖర్చులు గా కమిషన్ వారిచే పరిగణించబడినవి.

**5.2.4** డిస్కంల వారీగా ఇంధనం (విద్యుత్) మరియు వ్యయాల రాష్ట్ర స్థాయిలో పంపబడిన మొత్తం విద్యుత్లో SPDCL మరియు NPDCL ల వాటాలు వరసగా 70.55% మరియు 29.45% గా కమిషన్ వారు పరిగణించారు. శ్రేష్టతా క్రమంలో రాష్ట్రస్థాయిలో పంపబడిన విద్యుత్ (ఇంధనం) ఆధారంగానూ మరియు వివిధ స్టేషన్ల చర (అస్థిర) మరియు స్థిర చార్జీల ఆధారంగానూ కమిషన్ వారు SPDCL మరియు NPDCL ల విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయాన్ని వరసగా రూ. 13,299.27 కోట్లు మరియు రూ. 5551.62 కోట్లుగా లెక్కించారు.

### 5.2.5 డిస్కం నుండి డిస్కం (D - to - D) ఇంధన బదిలీ మరియు D - to - D వ్యయం సర్దుబాటు

**5.2.5.1** విద్యుత్ ఉత్పాదక సంస్థల నుండి / స్టేషన్ల నుండి పంపబడు విద్యుచ్ఛక్తిని నేరుగా రాష్ట్రస్థాయి పంపిణీ కేంద్రానికి అంటే రాష్ట్ర స్థాయి డిస్ట్రాబ్ కేంద్రానికి (SLOC)కి పంపబడుతుంది. తరచుగా ఒక లైసెన్సీ వాటాకు రావలసిన ఇంధనాన్ని మరొక లైసెన్సీ ఉపయోగించడం కూడా జరగవచ్చు. డిస్కం to డిస్కం బదిలీలు). శ్రేష్టతా క్రమ (merit order) ప్రక్రియలో కూడా ఇటువంటి బదిలీలు జరగవచ్చు. ఇటువంటి సందర్భాల్లో డిస్కంల మధ్య విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం సర్దుబాటు చేయుటకు ఆయా స్టేషన్లలో ప్రతి యూనిట్ కొరకు అయిన స్థిర వ్యయం మరియు ప్రతి యూనిట్ కొరకు అయిన చర వ్యయాల మొత్తాన్ని ప్రాతిపదికగా తీసుకోవాలి.

**5.2.5.2** పైన సూచించిన విధంగా లెక్కించినపుడు, బదిలీలు NPDCL నుండి SPDCL కు D - to - D విధానంలో 653.25 మిలియన్ యూనిట్ల విద్యుత్ (ఇంధనం) బదిలీ అయినట్లు, తేల్చి బదిలీ అయిన విద్యుత్ (ఇంధనం) యొక్క కొనుగోలు వ్యయాన్ని రూ. 242.65 కోట్లుగా లెక్కించడం జరిగింది.

### 5.2.6 RPPO బాధ్యతలు

తెలంగాణ రాష్ట్రం నూతనంగా ఏర్పడ్డ రాష్ట్రం అయినందువల్ల నవీకరించదగిన ఇంధన వనరుల లభ్యతను పరిశీలించిన తర్వాత RPPO బాధ్యతలకు సంబంధించిన నిబంధనలను సమీక్ష భావిస్తున్నారు. అందుకని, RPPO బాధ్యతలకు సంబంధించి, ఇంధనం (విద్యుత్) ఉత్పత్తి కొరకైన వ్యయాల చెల్లింపులకై కమీషన్ వారు ఏవిధమైన ఏర్పాటును చేయలేదు.

### 5.2.7 ఇంధన (విద్యుత్) బదిలీ సర్దుబాటు తర్వాత నికర విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం

బదిలీల సర్దుబాటు తర్వాత డిస్కంల వారీగా విద్యుత్ కొనుగోలుపై నికర వ్యయం ఈ కింద చూపిన మొత్తాలుగా ఉంది.

ఎ. TSSPDCL - రూ. 13,542.02 కోట్లు (Cr.)

బి. TSNPDCL - రూ. 5,308.96 కోట్లు (Cr.)

సి. రెండు డిస్కంలకు కలిపి రూ. 18,850.99 కోట్లు (Cr.)

### 5.2.8 డిస్కంల వారీగా విద్యుత్ కొనుగోలు / సేకరణ వ్యయం

5.2.8.1 పైన తెలిపిన విషయాల ఆధారంగా ఆ.సం. 2015-16 కొరకు విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయపు వివరాలు దిగువ పట్టికలో ఉన్నాయి.

5.2-1: 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ఉభయ డిస్కంలకు ఆమోదించిన విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం					
ఉత్పాదక స్టేషన్	విద్యుచ్ఛక్తి కొనుగోలు	స్థిర వ్యయం	చర వ్యయం	మొత్తం	సగటు వ్యయం
తెలంగాణ జెన్కో మరియు ఆం.ప్ర. జెన్కో - మొత్తం	25147.92	4188.42	5930.62	10119.04	4.02
ధర్మల్ విద్యుత్	21110.28	3442.68	5930.62	9373.30	4.44
జల విద్యుత్	4037.64	745.74	0.00	745.74	1.85
సి.జి.ఎస్ - మొత్తం	12881.12	1272.89	3119.83	4392.72	3.41
ఎన్.టి.పి.సి. - (SR)	2742.69	183.85	677.62	861.47	3.14
ఎన్.టి.పి.సి. - (ER)	1371.46	113.27	189.26	302.53	2.21
ఎన్.టి.పి.సి. - సింహాద్రి	5375.22	669.07	1395.66	2064.73	3.84
నైవేలీ లిఫ్ట్ కార్పొరేషన్ (NLC)	941.74	55.40	210.49	265.90	2.82
జాతీయ విద్యుత్ కార్పొరేషన్ (NPC)	996.37	0.00	296.26	296.26	2.97
CGS - కొత్త స్టేషన్లు	1453.64	251.30	350.54	601.83	4.14
ఎ.పి.జి.పి.సి.ఎల్. (APGPCL)	91.88	6.35	24.61	30.96	3.37

స్వతంత్ర విద్యుదుత్పత్తి సంస్థలు(IPPS)	1412.86	154.49	383.37	537.86	3.81
సాంప్రదాయేతర విద్యుచ్ఛక్తి (NCE)	1802.86	0.00	970.09	970.09	5.38
ఇతరులు	7214.33	1232.31	1568.00	2800.32	3.88
<b>మొత్తం</b>	<b>48550.97</b>	<b>6854.47</b>	<b>11996.52</b>	<b>18850.99</b>	<b>3.88</b>

**5.2-2: 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి టి.ఎన్.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్ కొరకు ఆమోదించిన విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం**

ఉత్పాదక స్టేషన్	విద్యుచ్ఛక్తి కొనుగోలు మి.యూ.లు	స్థిర వ్యయం కోట్ల రూ.లు	చర వ్యయం కోట్ల రూ.లు	మొత్తం కోట్ల రూ.లు	సగటు వ్యయం kWh/రూ.
<b>తెలంగాణ జెన్కో మరియు ఆం.ప్ర. జెన్కో - మొత్తం</b>	<b>17741.85</b>	<b>2954.93</b>	<b>4184.05</b>	<b>7138.98</b>	<b>4.02</b>
ధర్మల్ విద్యుత్	14893.30	2428.81	4184.05	6612.86	4.44
జల విద్యుత్	2848.55	526.12	0.00	526.12	1.85
సి.జి.ఎస్ - మొత్తం	9087.63	898.02	2201.04	3099.06	3.41
ఎన్.టి.పి.సి. - (SR)	1934.97	129.70	478.06	607.77	3.14
ఎన్.టి.పి.సి. - (ER)	967.57	79.91	133.52	213.43	2.21
ఎన్.టి.పి.సి. - సింహాద్రి	3792.22	472.03	984.64	1456.67	3.84
నైవేలీ లిగ్నైట్ కార్పొరేషన్ (NLC)	664.40	39.09	148.50	187.59	2.82
జాతీయ విద్యుత్ కార్పొరేషన్ (NPC)	702.94	0.00	209.01	209.01	2.97
CGS - కొత్త స్టేషన్లు	1025.54	177.29	247.30	424.59	4.14
ఎ.పి.జి.పి.సి.ఎల్. (APGPCL)	64.82	4.48	17.36	21.84	3.37
స్వతంత్ర విద్యుదుత్పత్తి సంస్థలు(IPPS)	996.77	109.00	270.47	379.46	3.81
సాంప్రదాయేతర విద్యుచ్ఛక్తి (NCE)	1271.91	0.00	684.40	684.40	5.38
ఇతరులు	5089.71	869.40	1106.22	1975.62	3.88
<b>మొత్తం</b>	<b>34252.71</b>	<b>4835.83</b>	<b>8463.55</b>	<b>13299.37</b>	<b>3.88</b>
డిస్కం నుండి డిస్కం (కొనుగోళ్ళు)	653.25	0.00	242.65	242.65	
<b>వెరసి మొత్తం (Grand Total)</b>	<b>34905.96</b>	<b>4835.83</b>	<b>8706.20</b>	<b>13542.02</b>	<b>3.88</b>



## 5.2-3: 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి టి.ఎన్.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్ కొరకు ఆమోదించిన విద్యుత్ కోసుగోలు వ్యయం

ఉత్పాదక స్టేషన్	విద్యుచ్ఛక్తి కొనుగోలు మి.యా.లు	స్థిర వ్యయం కోట్ల రూ.లు	చర వ్యయం కోట్ల రూ.లు	మొత్తం కోట్ల రూ.లు	సగటు వ్యయం kWh/రూ.
తెలంగాణ జెన్కో మరియు ఆం.ప్ర. జెన్కో - మొత్తం	7406.06	1233.49	1746.57	2980.06	4.02
ధర్మల్ విద్యుత్	6216.98	1013.87	1746.57	2760.44	4.44
జల విద్యుత్	1189.08	219.62	0.00	219.62	1.85
సి.జి.ఎస్ - మొత్తం	3793.49	374.87	918.79	1293.66	3.41
ఎన్.టి.పి.సి. - (SR)	807.72	54.14	199.56	253.70	3.14
ఎన్.టి.పి.సి. - (ER)	403.90	33.36	55.74	89.09	2.21
ఎన్.టి.పి.సి. - సింహాద్రి	1583.00	197.04	411.02	608.06	3.84
నైవేలీ లిఫ్ట్ కార్పొరేషన్ (NLC)	277.34	16.32	61.99	78.31	2.82
జాతీయ విద్యుత్ కార్పొరేషన్ (NPC)	293.43	0.00	87.25	87.25	2.97
CGS - కొత్త స్టేషన్లు	428.10	74.01	103.23	177.24	4.14
ఎ.పి.జి.పి.సి.ఎల్. (APGPCL)	27.06	1.87	7.25	9.12	3.37
స్వతంత్ర విద్యుదుత్పత్తి సంస్థలు(IPPS)	416.09	45.50	112.90	158.40	3.81
సాంప్రదాయేతర విద్యుచ్ఛక్తి (NCE)	530.94	0.00	285.69	285.69	5.38
ఇతరులు	2124.62	362.92	461.78	824.69	3.88
<b>మొత్తం</b>	<b>14298.26</b>	<b>2018.64</b>	<b>3532.98</b>	<b>5551.62</b>	<b>3.88</b>
డిస్కం నుండి డిస్కం (అమ్మకాలు)	653.25	0.00	242.65	242.65	
<b>వెరసి మొత్తం (Grand Total)</b>	<b>13645.01</b>	<b>2018.64</b>	<b>3290.32</b>	<b>5308.96</b>	<b>3.89</b>

**5.2.9.1** లైసెన్సియేషన్ (TSSPDCL) : వారు ఇంతకు ముందున్న APERC వారు ఆర్థిక సంవత్సరం 2015-16 కొరకు 2014-15 నుండి 2018-19 వరకు గల నియంత్రణ కాలానికి ఆమోదించిన విద్యుత్ ప్రసారపు వ్యయాల (Transmission) ఆధారంగా (కర్నూలు, అనంతపురం జిల్లాలను మినహాయించి) తన విద్యుత్ ప్రసార వ్యయాలను ప్రతిపాదించింది. యుక్తాయుక్తాలను కమీషన్ పరిశీలించిన తర్వాత 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి రూ. 820.55 కోట్లుగా అంగీకరించింది.

**5.2.9.2** అదేవిధంగా TSNPDCL వారు ఆ.సం. 2014-15 మరియు ఆ.సం. 2018-19ల మధ్యగల నియంత్రణ కాలానికి ఇదివరలో APERC వారు APERC వారిని ఆ.సం. 2015-16 కి సంబంధించి ఆమోదం తెలిపిన విద్యుత్ ప్రసార వ్యయం ఆధారంగా 2015-16 కొరకు తమ ప్రసారపు వ్యయం (ఖమ్మం జిల్లా నుంచి విడదీసిన 7 మండలాలను వదిలి) ప్రతిపాదించిన రూ.341.26 కోట్ల యుక్తాయుక్తాలను పరిశీలించి కమీషన్ వారు దానిని ఆమోదించినారు.

## 5.2.10 డిస్ట్రిబ్యూషన్ (నెట్ వర్క్) వ్యయం

**5.2.10.1** కమీషన్ వారు డిస్కం వారిగా ఆ.సం. 2014-15 2018-19ల మధ్యగల నియంత్రణ కాలానికి సంవత్సర వారీగా విద్యుత్ పంపిణీకి కావలసిన మొత్తం ఆదాయం ఆవశ్యకత (ARR) మరియు వీలింగ్ (wheeling) ధరలను నిర్ధారించి 27 మార్చి, 2015 నాడు ప్రకటించింది. ఈ ఉత్తర్వులో కమీషన్ వారు ఆ.సం. 2015-16 కొరకు అంగీకరించిన పంపిణీ వ్యయాలు డిస్కం వారిగా కింద తెలిపిన విధంగా ఉన్నాయి.

- TSSPDCL - రూ. 1830.64 కోట్లు
- TSNPDCL - రూ.1203.16 కోట్లు
- రెండు డిస్కంలకు కలిపి మొత్తం రూ.3033.80 కోట్లు

## 5.2.11 SLDC చార్జీలు

**5.2.11.1** APERC వారు ఆ.సం. 2014-15 2019 కై APCPDCL కొరకు ఆమోదించిన బహుళ సంవత్సరాల ధరల నియంత్రణ కాలానికై ఆమోదించిన SLDC చార్జీల నుంచి అనంతపురం మరియు కర్నూలు జిల్లాలకు సంబంధించి SLDC చార్జీలకు మొత్తాన్ని తగ్గించిన తర్వాత మిగిలిన SLDC చార్జీలు లైసెన్సీ (TSSPDCL) ప్రతిపాదించగా, కమీషన్ వారు డిస్కం దాఖలు చేసిన వివరాలను క్షుణ్ణంగా పరిశీలించిన తర్వాత రూ.26.41 కోట్లను SLDC చార్జీలుగా నిర్ణయించారు.

**5.2.11.2** అదే విధంగా ఇంతకు పూర్వం APERC వారు APNPDCL వారి కొరకు ఆ.సం.2014-15 2018-19 మధ్య నున్న బహుళ సంవత్సర ధరల నియంత్రణ కాలానికి ఆమోదించి తెలిపిన SLDC చార్జీలలో ఆ.సం. 2015-16 కొరకు ఆమోదించిన చార్జీల నుండి ఖమ్మం జిల్లా నుండి వేరుపరచిన ఏడు (7) మండలాలను వర్తించు మొత్తాలను తగ్గించిన పిమ్మట మిగిలిన మొత్తాన్ని ఆ.సం. 2015-16కి తమ SLDC చార్జీలుగా TSNPDCL వారు దాఖలు చేసినారు. కమీషన్ వారు డిస్కం వారు ప్రతిపాదించిన SLDC చార్జీల మొత్తానికి సంబంధించిన యుక్తాయుక్తాలను పరిశీలించిన తర్వాత ఆ.సం. 2015-16 కై రూ.10.98 కోట్ల రూపాయలను SLDC చార్జీలుగా ఆమోదించినారు.

**5.2.12** PGCIL మరియు POSOCO/ULDC చార్జీలు (అంతర్ రాష్ట్ర మూలధారాల నుండి మరియు CGS నుండి తీసుకుంటున్న విద్యుత్తుకు సంబంధించినవి.)

**5.2.12.1** దిగువ పట్టికలో సూచించిన మొత్తాలను లైసెన్సీలు ఆ.సం. 2015-16 కి తమ PGCIL మరియు POSOC/ULD చార్జీలుగా ప్రతిపాదించగా కమీషన్ వారు అంగీకరించినారు.

**పట్టిక 5.2.4 : ఆమోదం పొందిన PGCIL & POSOCO చార్జీలు (రూ.కోట్లలో)**

చార్జీలు వివరాలు	TSPDCL	TSNPDCL	రెండు డిస్కంలకు కలిపి
PGCIL చార్జీలు	257.62	104.84	362.46
POSOC/ULD చార్జీలు	16.44	6.69	23.13

**5.2.13 వినియోగదారుల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్లపై వడ్డీ (ICSD)**

**5.2.13.1** నిబంధనల్లో సూచించిన పద్ధతిననుసరించి ఆ.సం. 2015-16కు సంబంధించి వినియోగదారుల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్లపై వడ్డీ లెక్కించబడింది. సంవత్సర ప్రారంభంలో ఉన్న నిల్వకు సంవత్సరకాలంలో రాగలవని భావించిన డిపాజిట్ల మొత్తం కలిపితే వచ్చే మొత్తం వడ్డీని లెక్కించడం జరిగింది. డిస్కంల ICD వివరాలు దిగువ పట్టికలో ఇవ్వబడినవి.

**పట్టిక 5.2.5 వినియోగదారుల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్లపై వడ్డీ (రూ.కోట్లలో)**

చార్జీలు వివరాలు	TSPDCL	TSNPDCL	రెండు డిస్కంలకు కలిపి
వినియోగదారుల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్లపై వడ్డీ	205.82	51.88	257.7

**5.2.14 ట్రూఅప్ ప్రభావం (True up)**

**5.2.14.1** మూడవ అధ్యాయంలో కమీషన్ వారు విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం ఆ.సం. 2013-14కు ట్రూఅప్ (తుది సర్దుబాట్లు)ను మరియు ఆ.సం 2014-15 విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయాలకు సంబంధించి తాత్కాలిక ట్రూఅప్ సర్దుబాట్లను చేశారు. ఈ ట్రూ అప్ (సర్దుబాట్లు) ప్రభావాన్ని ఆ.సం. 2015-16 సంబంధించిన ARR తో సర్దుబాటు చేయడంకానీ దాని నుండి రాబట్టడం గానీ జరగాలని నిర్ణయించడం జరిగింది. ట్రూఅప్ సర్దుబాట్ల ఫలితంగా ఈ దిగువ మొత్తాలు కల్పించినవి.

**పట్టిక 5.2.6 ఆ.సం. 2013-14 మరియు 2014-15ల విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయాలు ట్రూఅప్ (రూ.కోట్లలో)**

వివరాలు	TSPDCL	TSNPDCL	రెండు డిస్కంలకు కలిపి
ఆ.సం.లు 2013-14 మరియు 2014-15 విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం ట్రూఅప్	-398.44	134.56	-263.88

**5.2.15 ధరల వసూలుతో సంబంధం లేని ఆదాయం (Non-Tariff Income)**

**5.2.15.1** ఆ.సం. 2015-16కి సంబంధించి విద్యుత్ ధరలతో సంబంధం లేకుండా రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారానికి సమకూరుతుందని లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన మొత్తాన్ని కమీషన్ వారు పరిగణనలోకి తీసుకోవడం జరిగింది.

**పట్టిక 5.2.7 విద్యుత్ ధరలతో సంబంధం లేని ఆదాయం (రూ.కోట్లలో)**

వివరాలు	TSPDCL	TSNPDCL	రెండు డిస్కంలకు కలిపి
ధరలతో సంబంధం లేకుండా రాగల ఆదాయం	35.01	28.68	63.69

**5.2.16 డిస్కంల వారీగా ఆమోదించబడిన ARR ల సారాంశం**

**5.2.16.1** ఆ.సం. 2015-16కై డిస్కంల వారీగా ఆమోదించిన ARR ల సారాంశం (రూ.కోట్లలో)

**పట్టిక 5.2.8 ఆ.సం. 2015-16కు గాను డిస్కంల వారీగా ఆమోదం పొందిన ARR లు (రూ.కోట్లలో)**

వివరాలు	TSPDCL	TSNPDCL
పంపిణీ ఖర్చులు	1830.64	1203.16
విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం	13542.02	5308.96
విద్యుత్ ప్రసార వ్యయం	820.55	341.26
SLDC చార్జీలు	26.41	10.98
PGCIL చార్జీలు	257.62	104.84
ULDC చార్జీలు	16.44	6.69
వినియోగదార్ల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్లపై వడ్డీ	205.82	51.88
సరఫరా మార్జిన్	8.61	8.14
(ఆ.సం.2013-14, 2014-15లకు) విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం ట్రూఅప్	-398.44	134.56
<b>అవసరమైన మొత్తం రాబడి</b>	<b>16,309.67</b>	<b>7170.48</b>

**5.3 వర్గాల వారీగా వ్యయాల మరియు సేవలందించుటకయ్యే వ్యయాల కేటాయింపు**

పైన తెలిపినట్లు లైసెన్సీల వారీగా నిర్ణయించబడిన అవసరమైన రాబడి మొత్తాలను (ARR), క్యాటగిరీ వారీగా సేవలకయ్యే వ్యయం విషయంలో వచ్చిన సలహాలను/ అభ్యంతరాలు పరిగణనలోకి తీసుకున్న కమీషన్ వారు ARR లోని మూలకాలను వివిధ వర్గాల వినియోగదార్లకు కేటాయించి, ఆ.సం. 2015-16లో వివిధ వర్గాల వినియోగదార్లకు సేవలందించుటకయ్యే వ్యయాన్ని నిర్ణయించారు.

**5.3.1.2** లైసెన్సీల వారి వివిధ వర్గాల వినియోగదార్లకు ఆ.సం. 2015-16లో సేవలందించడానికయ్యే వ్యయాన్ని సేవలందించు ప్రక్రియలో నిక్షిప్తం (embedded) గా ఉన్న వ్యయాల ప్రాతిపదికపై లెక్కించారు. ఈ విధానం ద్వారా ARR ను వివిధ కేటగిరీలలోని వినియోగదార్లకు కేటాయించడానికి పరిగణనలోకి తీసుకోవలసిన అంశాలు దిగువ పేర్కొనబడినవి.

1. ప్రతి వినియోగదార్ల క్యాటగిరీలో ప్రతి తరగతిలో గల విద్యుత్ ప్రసార భారం
2. ప్రతి క్యాటగిరీ వినియోగదార్ల డిమాండును అనుగుణంగా కాని డిమాండు,
3. ప్రతి క్యాటగిరీ అవసరాలకు అనుగుణమైన గరిష్ట డిమాండు స్థాయి కారకం,
4. వోల్టేజి వారీగా ఆస్తులు
5. వోల్టేజి వారీగా సంభవించగల నష్టాలు (సాంకేతిక, వాణిజ్యపర)
6. క్యాటగిరీల వారీగా కమీషన్‌చే ఆమోదించబడిన అమ్మకాలు / నష్టాలు
7. క్యాటగిరీల వారీ కనెక్ట్ లోడ్ / కాంట్రాక్ట్ డిమాండ్

**5.3.1.3** పైన తెలిపిన విధంగా లెక్కించబడిన సేవలందించుటకయ్యే వ్యయం (COS) క్యాటగిరీని బట్టి మారుతుంది.

**5.3.1.4** ప్రతి క్యాటగిరీ వినియోగదార్ల కొరకు లెక్కించిన సేవా వ్యయాన్ని (COS) వ్యయం మరియు ప్రతి పూరక సబ్సిడీలను పరిశీలిస్తూ, పరిగణనలోకి తీసుకొంటూ ఆ.సం. 2015-16లో లైసెన్సీలకు ఆమోదం తెలిపిన ARR లను రాబట్టుట వసూలుకై వివిధ క్యాటగిరీ వినియోగదారులు చెల్లించవలసిన ధరలను నిర్ణయించడానికి ఉపయోగించడం జరిగింది. ప్రతి క్యాటగిరీ వినియోగదార్లకు అందించే సేవలకయ్యే వ్యయాన్ని (COS) దిగువ పట్టికలో ఇవ్వడం జరిగింది.

**పట్టిక 5.3-1: ఆర్థిక సంవత్సరం 2015-16 కు సేవా వ్యయం లెక్కింపు (kWh/రూ.)**

క్యాటగిరీ	ఆ.సం. 2015-16		రెండు డిస్కంలకు కలిపి
	TSSPDCL	TSNPDCL	
LT Cat I - గృహావసరాలు	6.76	7.77	7.06
LT Cat II - గృహేతరావసరాలు	6.85	8.40	7.20
LT Cat III (A & B) - పరిశ్రమలు	5.95	7.06	6.23
LT Cat IV - కుటీర పరిశ్రమలు & ధోబీ ఘాట్లు	6.10	6.98	6.48
LT Cat V - సాగునీరు మరియు వ్యవసాయం	4.80	5.26	4.99
LT Cat VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & PWS	6.71	8.75	7.29
LT Cat VII - సాధారణ ఉపయోగాలు	6.76	8.61	7.49
LT Cat VIII - తాత్కాలిక సరఫరా	7.31	0.00	7.32
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (11 kV)	5.49	6.63	5.67
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (33 kV)	4.31	5.27	4.34
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (220/132kV)	4.04	4.76	4.19
HT I(B)- ఫెడ్రో అలాయ్స్ (33 kV)	4.24	4.48	4.32
HT I(B)- ఫెడ్రో అలాయ్స్ (132 kV)	4.07	0.00	4.07
HT Cat II - ఇతర - పరిశ్రమలు (11 kV)	5.97	6.04	5.98
HT Cat II - ఇతర - పరిశ్రమలు (33 kV)	5.10	6.15	5.12

క్యాటగిరి	ఆ.సం. 2015-16		రెండు డిస్కంలకు కలిపి
	TSSPDCL	TSNPDCL	
HT Cat II - ఇతర - పరిరశమలు (220/132kV)	4.75	8.20	4.83
HT Cat III- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే మరియు బస్ స్టేషన్లు(11KV)	6.71	8.83	8.07
HT Cat III- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే మరియు బస్ స్టేషన్లు(132KV)	4.24	0.00	4.24
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (11kV)	5.02	6.23	5.49
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (33 kV)	4.22	5.25	4.84
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం(132 kV)	4.04	5.13	4.51
HT Cat V - రైల్వే ట్రాక్షన్ (EHT)	4.94	5.71	5.48
HT Cat VI - నివాస కాలనీలో వినియోగం	6.16	6.46	6.32
HT గ్రామీణ సహకార సంస్థలు (11 kV)	0.00	4.30	4.30
HT గ్రామీణ సహకార సంస్థలు (33 kV)	0.00	0.00	0.00
HT తాత్కాలిక	4.76	0.00	4.76
<b>సేవలకు అయ్యే సగటు వ్యయం</b>	<b>5.43</b>	<b>6.19</b>	<b>5.64</b>

**5.3.1.5** ఆ.సం. 2015-16 కొరకు కమీషన్ వారు ఆమోదించిన ARR మరియు అమ్మకాల ఆధారంగా TSSPDCL మరియు TSNPDCL వారందించే సేవలకయ్యే సగటు వ్యయం వరసగా రూ.5.43kWh మరియు రూ.6.19 kWh గా నున్నవి. ఆ.సం. 2015-16 కొరకు తెలంగాణ రాష్ట్రంలో రెండు డిస్కంలు సరఫరా చేస్తున్న ప్రతి kWh విద్యుత్తు సగటు వ్యయం రూ.5.64గా లెక్కించబడింది.

**ధరల పట్టిక స్థూల రూపం,  
రిటైల్ సరఫరా ధరలు మరియు ఇతర చార్జీలు**

**6.1 పూర్తి వ్యయాలను వసూలు చేయగల ధరల పట్టిక (Full Cost Recovery Tariff Schedule (FCRTS))**

**6.1.1** కమీషన్ వారి ఉత్తర్వులోని 5వ అధ్యాయంలో వివిధ క్యాటగిరీలకు జరిగే అమ్మకాలను మరియు అవసరమైన ఇంధనపు మూలకావసరాన్ని లెక్కించి నిర్ధారించడం జరిగింది. అంతేకాక అధ్యాయం -5లో విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం మరియు ఇతర వ్యయాలను విశ్లేషించడమేకాక రెండు లైసెన్సీ సంస్థలకు అవసరమైన, వసూలు చేయవలసిన మొత్తం రాబడిని కూడా ఆమోదించడం జరిగింది. వీటితోపాటు కమీషన్ వారి ఉత్తర్వులోని అధ్యాయం-5లో వివిధ వినియోగదార్లకు వ్యయాంశాలను కేటాయించి, వారికి సేవలందించుటకయ్యే వ్యయాన్ని లెక్కించడం జరిగింది.

**6.1.2** ఆం.సం 2015-16 కై A.R.R నిర్ధారించిన తర్వాత ముందు ప్రస్తుత ధరల స్థాయిలో ఆమోదించిన అమ్మకాలు కొనసాగిస్తే రాగల రాబడి (రెవెన్యూ)ని అంచనా వేసి రాబడి అంతరాన్ని లెక్కించినారు. లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన కొన్ని రేట్లను / చార్జీలను మార్పు చేసి ధరల పట్టిక (RTS)ను తయారు చేయటం జరిగింది. ఆ. సం. 2015-16లో RTSలో సూచించిన ధరలను వసూలు చేసినపుడు వివిధ క్యాటగిరీల నుంచి రాగల రాబడి (రెవెన్యూ) ను అంచనా వేయటం జరిగింది. ఆ వివరాలను పట్టిక 6.1-1లో చూడవచ్చు.

**పట్టిక 6.1-1 : సమాలోచన ధరల పట్టి**

వినియోగదార్ల కేటగిరి	విద్యుత్ యూనిట్	స్థిర/డిమాండ్ చార్జీలు కెడబ్ల్యు/హెచ్పి/కెవిఎ (రూ./ నెలకు)	విద్యుత్ చార్జీ (రూ./యూనిట్)
L.T-1: గృహసంబంధ వాడకం (టెలిస్కోపిక్)			
L.T-1(A): నెలకు 50 యూనిట్లను మించని	కెడబ్ల్యుహెచ్		1.45
L.T-1(B) : నెలకు 50 యూనిట్లకు పైబడి			

వినియోగదార్ల కేటగిరి	విద్యుత్ యూనిట్	స్థిర/డిమాండ్ చార్జీలు కెడబ్ల్యు/హెచ్పి/కివిఎ (రూ./ నెలకు)	విద్యుత్ చార్జీ (రూ./యూనిట్)
<b>L.T-1(B) (1) నెలకు 50 మరియు 100 యూనిట్ల మధ్య</b>			
మొదటి 50 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్		1.45
51-100 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్		2.60
<b>L.T-1(B) (2) నెలకు 100 యూనిట్లు 100 కంటే ఎక్కువ మరియు 200 యూనిట్ల వరకు</b>			
మొదటి 100 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్		2.60
101-200 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్		3.60
<b>L.T-1(B) (3) నెలకు 200 యూనిట్లని మించిన వాడకం దార్లు</b>			
మొదటి 50 యూనిట్లకు	కెడబ్ల్యుహెచ్		2.60
51-100 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్		3.25
101-150 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్		4.90
151-200 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్		5.65
201-250 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్		6.80
251-300 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్		7.30
301-400 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్		7.80
400 యూనిట్లకు మించి	కెడబ్ల్యుహెచ్		8.50
<b>L.T-2: గృహేతర మరియు వాణిజ్యపర అవసరాలు</b>			
<b>L.T-2(A) : నెలకు 50 యూనిట్లు</b>	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	50/కెడబ్ల్యు	5.40
<b>L.T-2(B) : నెలకు 50 యూనిట్ల కంటే ఎక్కువ వాడకం</b>			
మొదటి 50 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	50/కెడబ్ల్యు	6.60
51-100 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	53/కెడబ్ల్యు	7.80
101-300 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	53/కెడబ్ల్యు	8.60
301-500 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	53/కెడబ్ల్యు	9.10
500 యూనిట్ల కంటే ఎక్కువ	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	53/కెడబ్ల్యు	9.70
<b>L.T-2(C) : ప్రకటనలు / హోర్డింగులు</b>	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	53/కెడబ్ల్యు	11.70
ఎల్ఐ-3 : పరిశ్రమలు			
పారిశ్రామిక సంస్థలు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	53/కెడబ్ల్యు	6.40
రుతుకాలిక పరిశ్రమలు (సీజను కానపుడు)	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	53/కెడబ్ల్యు	7.10
చేపలు/రొయ్యల పెంపకం	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	21/కెడబ్ల్యు	4.90



వినియోగదార్ల కేటగిరి	విద్యుత్ యూనిట్	స్థిర/డిమాండ్ చార్జీలు కెడబ్ల్యు/హెచ్పి/కివిఎ (రూ./ నెలకు)	విద్యుత్ చార్జీ (రూ./యూనిట్)
చెరుకును నలగ గొట్టడం	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	21/కెడబ్ల్యు	4.90
కోళ్ళ (ఫారమ్) పెంపకం	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	50/కెడబ్ల్యు	5.60
పుట్ట గొడుగులు/కుందేళ్ళ పెంపకం	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	53/కెడబ్ల్యు	6.00
పుష్ప వృక్షాల సాగు (హరిత భవనాల్లో)	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	53/కెడబ్ల్యు	6.00
<b>L.T-4 : కుటీర పరిశ్రమలు</b>			
10 హెచ్.పి వరకు గల కుటీర పరిశ్రమలు	కెడబ్ల్యుహెచ్	20/కెడబ్ల్యు	3.75
10 హెచ్.పి వరకు సామర్థ్యంగల వ్యవసాయాధారిత	కెడబ్ల్యుహెచ్	20/కెడబ్ల్యు	3.75
<b>L.T-5: వ్యవసాయం</b>			
<b>L.T-5 (A) : డిఎస్ఎం పద్ధతుల్లో వ్యవసాయం</b>			
కార్పొరేటు సంస్థలు / ఆదాయపు పన్ను చెల్లింపుదారులు	కెడబ్ల్యుహెచ్		2.50
2.5 ఎకరాలను మించిన తరి భూములు సాగుచేయవారు	కెడబ్ల్యుహెచ్	525/హెచ్పి*	0.50
3 కనెక్షను మించిన కనెక్షన్తో ఖుష్కీ భూములను సాగు చేయవారు	కెడబ్ల్యుహెచ్	525/హెచ్పి*	0.50
2.5 ఎకరాల కంటే తక్కువ విస్తీర్ణపు తరి భూమి సాగు	కెడబ్ల్యుహెచ్		0.00
ఖుష్కీ భూముల సాగు (3 కంటే తక్కువ కనెక్షన్తో)	కెడబ్ల్యుహెచ్		0.00
<b>L.T-5 (B): డిఎస్ఎం లేకుండా వ్యవసాయ కార్యకలాపాలు</b>			
కార్పొరేటు వ్యవసాయదారులు/ ఆదాయపు పన్ను అసెస్సీలు	కెడబ్ల్యుహెచ్		3.50
2.5 ఎకరాలకంటే ఎక్కువ తరి (మగాణి) భూమి సేద్యం	కెడబ్ల్యుహెచ్	1050/హెచ్పి*	1.00
ఖుష్కీ భూముల సేద్యం(3 కంటే ఎక్కువ కనెక్షన్లు)	కెడబ్ల్యుహెచ్	1050/హెచ్పి*	1.00
తరి (మగాణి) భూములు సేద్యం (2.5 ఎకరాలు లేదా అంతకు తక్కువ)	కెడబ్ల్యుహెచ్	525/హెచ్పి*	0.50
ఖుష్కీ (మెట్ట) భూమి సేద్యం (3 లేదా అంతకు తక్కువ కనెక్షన్తో)	కెడబ్ల్యుహెచ్	525/హెచ్పి*	0.50
<b>L.T-5 (C): ఇతరులు</b>			
15 హెచ్పి వరకు సామర్థ్యంలో గ్రామీణ ఉద్యాన వన నర్సరీలు	కెడబ్ల్యుహెచ్	20/హెచ్పి	3.70
<b>L.T-6: వీధి దీపాలు మరియు పిడబ్ల్యుఎస్</b>			
<b>L.T-6 (A) : వీధి దీపాలు</b>			
పంచాయితీలు	కెడబ్ల్యుహెచ్	32/కెడబ్ల్యు	5.70
మునిసిపాలిటీలు	కెడబ్ల్యుహెచ్	32/కెడబ్ల్యు	6.20
మునిసిపల్ కార్పొరేషన్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్	32/కెడబ్ల్యు	6.70
<b>L.T-6 (B) : పిడబ్ల్యుఎస్ పథకాలు</b>			
పంచాయితీలు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	32/హెచ్పి	4.60

వినియోగదార్ల కేటగిరి	విద్యుత్ యూనిట్	స్థిర/డిమాండ్ చార్జీలు కెడబ్ల్యు/హెచ్పి/కెవిఎ (రూ./ నెలకు)	విద్యుత్ చార్జీ (రూ./యూనిట్)
మునిసిపాలిటీలు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	32/హెచ్పి	5.70
మునిసిపల్ కార్పొరేషన్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	32/హెచ్పి	6.20
<b>L.T-7 : సాధారణ అంశాలు</b>			
<b>L.T-7 (A) : సాధారణ కార్యక్రమాలు</b>	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	21/కెడబ్ల్యు	6.90
<b>L.T-7 (B) : మతపర ప్రదేశాలు</b>	కెడబ్ల్యుహెచ్	21/కెడబ్ల్యు	5.00
<b>L.T-8 : తాత్కాలిక సరఫరా కొరేవారు</b>	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	21/కెడబ్ల్యు	10.00
<b>H.T-1 : పరిశ్రమలు</b>			
<b>H.T-1 (A): సాధారణ అంశాలు</b>			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	6.00
33 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	5.60
132 కెవి మరియు ఎక్కువ	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	5.10
దీపాలు మరియు పంఖాలు			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్		6.00
33 కెవి	కెవిఎహెచ్		5.60
132 కెవి & అంతకంటే ఎక్కువ	కెవిఎహెచ్		5.10
పారిశ్రామిక కాలనీలు			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్		6.00
33 కెవి	కెవిఎహెచ్		6.00
132 కెవి & ఎక్కువ	కెవిఎహెచ్		6.00
రుతు కాలీన పరిశ్రమలు			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	7.30
33 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	6.60
132 కెవి & అంతకంటే ఎక్కువ	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	6.40
రోజు/దినంలో నిర్ణీత కాలలో సప్లయ ధరలు			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్		7.00
33 కెవి	కెవిఎహెచ్		6.60
132 కెవి అంత కంటే ఎక్కువ	కెవిఎహెచ్		6.10
<b>H.T-1 (B) : ఫెర్రో అల్లాయ్ యూనిట్లు</b>			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్		5.70
33 కెవి	కెవిఎహెచ్		5.30
132 కెవి అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్		4.80

వినియోగదార్ల కేటగిరి	విద్యుత్ యూనిట్	స్థిర/డిమాండ్ చార్జీలు కెడబ్ల్యు/హెచ్పి/కెవిఎ (రూ./ నెలకు)	విద్యుత్ చార్జీ (రూ./యూనిట్)
<b>H.T-2: ఇతర అంశాలు</b>			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	7.30
33 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	6.60
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	6.40
రోజు/దినంలో నిర్ణీత కాలంలో సప్లయిధరలు (సా   6 గం  ల నుండి రాత్రి 10 గం.ల వరకు)			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్		8.30
33 కెవి	కెవిఎహెచ్		7.60
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్		7.40
<b>HT- 3 : విమానాశ్రమాలు, బస్ స్టేషన్లు &amp; రైల్వే స్టేషన్లు</b>			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	7.00
33 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	6.40
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	6.00
రోజు/దినంలో నిర్ణీత కాలంలో సప్లయికి ధరలు (సా   6 గం.ల నుండి రాత్రి 10 గం.ల వరకు)			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్		8.00
33 కెవి	కెవిఎహెచ్		7.40
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్		7.00
<b>HT-4 : సాగునీరు, వ్యవసాయం మరియు సిపిడబ్ల్యుఎస్</b>			
ప్రభుత్వ లిఫ్ట్ ఇరిగేషన్ పథకం & వ్యవసాయం	కెవిఎహెచ్		5.70
సిపిడబ్ల్యుఎస్	కెవిఎహెచ్		4.60
<b>HT-5: రైల్వే స్టేషన్లు</b>	కెవిఎహెచ్		6.80
<b>HT-6: పట్టణ ప్రాంతాలు &amp; నివాస కాలనీలు</b>	కెవిఎహెచ్	53/కెవిఎ	6.00
<b>HT-7: హరిత విద్యుత్తు</b>	కెవిఎహెచ్		11.40
<b>HT-8: తాత్కాలిక కనెక్షన్లు</b>	ఈ కెటగిరికి చెందిన / సమానమైన ఇతర హెచ్ టి సరఫరాకు వర్తించే రేటుకు 1.5 రెట్లు		
ఆర్ఇఎస్సిఐ: గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార సంఘాలు			0.91
* సంవత్సరానికి సమానకృతమైన స్థిర రేటు వర్తిస్తుంది.			

**6.1.3** ప్రతి క్యాటగిరి వినియోగదారులకు సంబంధించిన వ్యయము, రాబడి మరియు (ప్రతిపూరక క్రాస్) సబ్సిడీ పరిశీలించిన తర్వాత ఆ.సం. 2015-16కు సంబంధించిన రేట్లు / చార్జీలకు అవసరమైన స్వల్ప మార్పుల చేసి పూర్తి వ్యయమును రాబట్టగల ధరల పట్టికను కమీషనరు వారు నిర్ధారించినారు. ఇందుకొరకు సమాలోచనక ధరల పట్టి (RTS)లోని రేట్లు / చార్జీలలో మార్పుల చేయడం జరిగింది.

**6.1.4** పూర్తి వ్యయాలను వసూలు చేయగల ధరలు (FCRT) రేట్లు/ చార్జీలు కమీషనరు దిగువ విధానములో లెక్కించినారు:

- ప్రతి క్యాటగిరి వినియోగదారులకు జరిపే అమ్మకాల ఆధారంగా ఆ.సం. 2015-16లో సమాలోచన ధరల పట్టి (RTS)లో సూచించిన రేట్ల ప్రకారం రాబడి లెక్కించడం జరిగింది. ధరలతో సంబంధం లేకుండా రాగల ఆదాయాన్ని వివిధ వినియోగదారుల క్యాటగిరీలకు కేటాయించడం జరిగింది.
- క్యాటగిరిల వారీగా లెక్కించిన, ధరలతో సంబంధంలేని ఆదాయంతో కలిపిన రాబడిని అధ్యాయం-5లో సూచించిన క్యాటగిరీల వారికి సంబంధించిన సరఫరా వ్యయం మరియు సేవా వ్యయాల ఆధారంగా లెక్కించిన మొత్తాలతో పోల్చడం జరిగింది. ప్రతి వినియోగపు క్యాటగిరీ నుండి వచ్చిన రాబడిని మరియు వాటి సేవలకైన వ్యయాల మొత్తం ఆధారంగా, కొన్ని వినియోగ క్యాటగిరీలను సబ్సిడీని ఇచ్చేవిగానూ (మిగులున్నవి) మరియు కొన్నింటిని సబ్సిడీ పొందేవి (లోటున్నవి) గానూ వర్గీకరించడం జరిగింది.
- సబ్సిడీని ఇచ్చే క్యాటగిరిలలో ఏర్పడే మిగులు మొత్తాన్ని LT-I: గృహోపసరాలు LT-V: వ్యవసాయము క్యాటగిరిలకు కాక మిగిలిన క్యాటగిరీల్లోని లోటును పూరించడానికి వినియోగించడం జరిగింది.
- ఇంకా ఏదైనా మిగులు వుంటే, దానిని LT-I: గృహోపసరాల మరియు LT-V: వ్యవసాయ క్యాటగిరీలలో ఏర్పడిన మొత్తం లోటులో, వాటి వ్యక్తిగత లోటు నిష్పత్తిలో కేటాయించడం జరిగింది.
- పైన సూచించిన విధంగా మిగులును కేటాయించిన తర్వాత LT-I: గృహోపసర వినియోగదారుల LT-V: వ్యవసాయ వినియోగదారుల క్యాటగిరీలో నికర లోటును (ఆయా క్యాటగిరిలకు అయ్యే వ్యయాల నుండి రాబడిని మరియు ఆ క్యాటగిరీలకు కేటాయించిన మిగులు మొత్తాన్ని తీసివేసి) లెక్కించడం జరిగింది.
- మిగిలిన వ్యయాన్ని పూరించుటకు ఎటువంటి రాబడి వనరులు లేనందువలన LT-I: గృహోపసరాల మరియు LT-V: వ్యవసాయ వినియోగదారుల క్యాటగిరిలకు ఇంధనం రేట్లను / చార్జీలను ఆ క్యాటగిరి కొరకు ఆమోదించబడిన అమ్మకాలలో నికర లోటును విభజించి పైకి సవరించడం జరిగింది. ఈ విధంగా చేయడం వలన, నిర్ణయించిన ధరల ప్రకారం వచ్చే రాబడి మరియు కేటాయించిన మిగులు మొత్తాలను కలిపినపుడు వ్యయాలను పూర్తిగా రాబట్టుకోవడం సాధ్యమవుతుంది.

**6.1.5** కమీషను వారు పైన పేర్కొన్న విధానాన్ని పాటిస్తూ, ప్రతి లైసెన్సీకి ఆ.సం. 2015-16 కొరకు పూర్తి వ్యయాన్ని) వసూలు చేయగల ధర పట్టిక (FCRTS)ను రూపొందించారు. లైసెన్సీలు ఆ.సం. 2015-16లో, కొరకు రూపొందించిన F.C.R.T.S లో సూచించిన ధరలను వసూలు చేసినట్లయితే ఆమోదించిన ARRను పూర్తిగా రాబట్టుకునే వీలుంటుంది. FCRTS యొక్క వివరాలు మరియు FCRTS లు పాటించినపుడు రాగల ఆదాయ (రాబడి) వివరాలు పట్టిక నెం. 6, 1-2, 6.1-3లో ఇవ్వడం జరిగింది.

పట్టిక 6.1-2: 2015-16లో పూర్తి వ్యయం రాబట్టటుకై నిర్ణయించిన చార్జీలు				
వినియోగదార్ల కేటగిరి	డిమాండ్ చార్జీ	స్థిర చార్జీ రూ. కెడబ్ల్యు	పూర్తి వ్యయం రాబట్టటడానికై చార్జీలు రూ./కెడబ్ల్యుహెచ్	
			ఎన్పిడిసిఎల్	ఎస్పిడిసిఎల్
<b>L.T - 1: గృహోపసరాలకై వినియోగం</b>				
<b>L.T - 1 (A): గృహోపసరాలు - 50 యూనిట్ల వరకు</b>			6.19	1.86
<b>L.T - 1 (B): గృహోపసరాలకు - 51 నుండి 100 యూనిట్ల వరకు</b>				
0-50 యూనిట్లు			6.19	1.86
51-100 యూనిట్లు			7.34	3.01
<b>L.T - 1 (C): గృహోపసరాలు, 101-200 యూనిట్లు</b>				
0 - 50 యూనిట్లు			7.34	3.01
51-100 యూనిట్లు			7.34	3.01
101-150 యూనిట్లు			8.34	4.01
151-200 యూనిట్లు			8.34	4.01
<b>L.T - 1 (D): 200 యూనిట్లను మించి గృహోపసరాలకు వాడకం</b>				
0-50 యూనిట్లు			7.34	3.01
51-100 యూనిట్లు			7.99	3.66
101-150 యూనిట్లు			9.64	5.31
151-200 యూనిట్లు			10.39	6.06
201-250 యూనిట్లు			11.54	7.21
251-300 యూనిట్లు			12.04	7.71
301-400 యూనిట్లు			12.54	8.21
400 యూనిట్లు కన్న ఎక్కువ			13.24	8.91
<b>L.T - 2 : గృహోపసర / వాణిజ్య</b>				
<b>L.T - 2 (A) : నెలకు 50 యూనిట్ల వరకు తక్కువ</b>		50	5.40	5.40
<b>L.T - 2 (B): గృహోపసరాలకై నెలకు 50 యూనిట్లను మించినపుడు</b>				
0-50 యూనిట్లు		50	6.60	6.60
51 - 100 యూనిట్లు		53	7.80	7.80
101-300 యూనిట్లు		53	8.60	8.60
301-500 యూనిట్లు		53	9.10	9.10
500 యూనిట్లను మించినపుడు		53	9.70	9.70
<b>L.T - 2 (C) : ప్రకటనలు/హోర్డింగులు</b>		53	11.70	11.70
<b>L.T - 3: పరిశ్రమలు</b>				
<b>L.T - 3 (A) : సాధారణ పరిశ్రమలు</b>		53	6.40	6.40
<b>L.T - 3 (B) : రుతుకాలిక పరిశ్రమలు</b>		53	7.10	7.10
<b>L.T - 3 (C) : చెరకును నలగ గొట్టడం</b>		21	4.90	4.90
<b>L.T - 4 : కుటీర పరిశ్రమలు &amp; ఇతర కార్యకలాపాలు</b>				
కుటీర పరిశ్రమలు		20	3.75	3.75
వ్యవసాయాధారిత కార్యకలాపాలు		20	3.75	3.75

పట్టిక 6.1-2: 2015-16లో పూర్తి వ్యయం రాబట్టటానికి నిర్ణయించిన చార్జీలు				
వినియోగదార్ల కేటగిరి	డిమాండ్ చార్జీ	స్థిర చార్జీ రూ. కెడబ్ల్యు	పూర్తి వ్యయం రాబట్టడానికి చార్జీలు రూ./కెడబ్ల్యుహెచ్	
			ఎస్పిడిసిఎల్	ఎస్పిడిసిఎల్
<b>L.T - 5: వ్యవసాయం</b>				
<b>L.T - 5 (A) : డిఎస్ఎలతో కూడిన వ్యవసాయం</b>				
కార్పొరేట్ రైతులు & ఆదాయపు పన్ను అసెస్సీలు			7.60	3.17
2.5 ఎకరాలకు మించిన తరి (మాగాణి) భూముల సేద్యం చేయు రైతులు	525/హెచ్పి		5.60	1.17
3కు మించిన కనెక్ట్ గల ఖుష్కి (మెట్ట) సేద్యం చేయు రైతులు	525/హెచ్పి		5.60	1.17
2.5 ఎకరాలు లేదా అంతకు తక్కువ తరి (మాగాణి) భూమి సేద్యం			5.10	0.67
3 గానీ అంతకు తక్కువసంఖ్యలో కనెక్ట్ గలిగిన ఖుష్కి (మెట్ట) సేద్యం చేయు రైతులు			5.10	0.67
<b>L.T - 5(B) : డిఎస్ఎం లేని వ్యవసాయం</b>				
కార్పొరేట్ రైతులు మరియు ఆదాయపు పన్ను అసెస్సీలు		8.60	4.17	
2.5 ఎకరాల కంటే ఎక్కువ విస్తీర్ణం గల తరి (మాగాణి) భూమిని సాగు చేయు రైతులు	1050/హెచ్పి*		6.10	1.67
భూమి సేద్యం చేయు రైతులు (కనెక్ట్ > 3)	1050/హెచ్పి*		6.10	1.67
2.5 ఎకరాలు లేదా అంతకు తక్కువ తరి (మాగాణి) భూమిని సాగు చేయు రైతులు	525/హెచ్పి*		5.60	1.17
ఖుష్కి (మెట్ట) భూమిని సేద్యం చేయు రైతులు (కనెక్ట్ < 3)	525/హెచ్పి*		5.60	1.17
<b>L.T - 5 (C): ఇతరులు</b>				
గ్రామీణ ఉద్యానవన నర్సరీలు (15 హెచ్పి.వరకు)	20	3.70	3.70	
<b>L.T - 6: వీధిదీపాలు &amp; పిడబ్ల్యుఎస్</b>				
పంచాయతీలు		32	4.60	4.60
మునిసిపాలిటీలు		32	5.70	5.70
కార్పొరేషన్లు		32	6.20	6.20
<b>L.T - 7 : మతపర మరియు ఇతర ప్రదేశాలు</b>				
సాధారణ స్థలాలు		21	6.90	6.90
మతపర ప్రదేశాలు		21	5.00	5.00
<b>L.T - 8 : తాత్కాలిక సరఫరా</b>		21	10.00	10.00
<b>H.T - 1 : పరిశ్రమలు</b>				
<b>H.T - 1 (A) : సాధారణ</b>				
11 కెపి	370		6.00	6.00

పట్టిక 6.1-2: 2015-16లో పూర్తి వ్యయం రాబట్టటానికి నిర్ణయించిన చార్జీలు				
వినియోగదార్ల కేటగిరి	డిమాండ్ చార్జీ	స్థిర చార్జీ రూ. కెడబ్ల్యు	పూర్తి వ్యయం రాబట్టడానికి చార్జీలు రూ./కెడబ్ల్యుహెచ్	
			ఎస్పిడిసిఎల్	ఎస్పిడిసిఎల్
33 కెవి	370		5.60	5.60
132 కెవి	370		5.10	5.10
పారిశ్రామిక కాలనీలు				
11 కెవి			6.00	6.00
33 కెవి			5.60	5.60
132 కెవి			5.10	5.10
రుతుకాలిక పరిశ్రమలు				
11 కెవి	370		6.00	6.00
32 కెవి	370		6.00	6.00
132 కెవి	370		6.00	6.00
<b>H.T - 1 (B) : ఫెర్రో అల్లాయ్ యూనిట్లు</b>				
11 కెవి			5.70	5.70
33 కెవి			5.30	5.30
132 కెవి			4.80	4.80
<b>H.T - 2: ఇతరులు</b>				
11 కెవి	370		7.30	7.30
33 కెవి	370		6.60	6.60
132 కెవి	370		6.40	6.40
<b>H.T - 3 : విమానాశ్రయాలు, బస్ స్టేషన్లు, రైల్వే స్టేషన్లు</b>				
11 కెవి	370		7.00	7.00
33 కెవి	370		6.40	6.40
132 కెవి	370		6.00	6.00
<b>H.T - 4: లిఫ్ట్ ఇరిగేషన్ పథకాలు &amp; సిపిడబ్ల్యుఎస్</b>			5.70	5.70
<b>H.T - 5: రైల్వే ట్రాక్లన్</b>			6.80	6.80
<b>H.T - 6: టౌన్షిప్స్ &amp; కాలనీలు</b>	53		6.00	6.00
గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార సంఘాలు				
సిరిసిల్ల			0.91	

పట్టిక 6.1-3: పూర్తి వ్యయ వసూలు ధరల విధిస్తే ఆ.సం. 2015-16లో రాగల రాబడి			
వినియోగదార్ల కేటగిరి	ఎస్పిడిసిఎల్	ఎస్పిడిసిఎల్	మొత్తం
L.T - 1: గృహావసరాలు	2149.39	2994.75	5144.13
L.T - 2: గృహేతర వాణిజ్య అవసరాలు	532.26	1938.22	2470.48
L.T - 3: పరిశ్రమలు/పారిశ్రామిక అవసరాలు	214.98	572.91	787.89
L.T - 4: కుటీర పరిశ్రమలు	2.83	4.12	6.95
L.T - 5: వ్యవసాయం	2257.91	467.15	2725.06
L.T - 6: వీధి దీపాలు & పిడబ్బుఎస్	172.93	462.65	635.58
L.T - 7: మతపర & ఇతర ప్రదేశాలు	26.51	40.17	66.68
L.T - 8: తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	0.91	0.91
H.T - 1	947.48	7284.12	8231.60
H.T - 1 (B)	25.04	108.98	134.03
H.T - 2	111.75	1825.66	1937.41
H.T - 3	7.49	50.01	57.51
H.T - 4	241.98	310.59	552.57
H.T - 5	321.36	136.54	457.89
H.T - 6	91.90	76.47	168.37
H.T - 7	0.00	36.40	36.40
H.T - 8	66.69	0.00	66.69
<b>మొత్తం</b>	<b>7170.48</b>	<b>16309.67</b>	<b>23480.15</b>

## 6.2 రిటైల్ సరఫరా ధరల పట్టిక

- 6.2.1 అమోదించిన వ్యయాన్ని భరించుటకు అవసరమైన రాబడిని కల్పించుట కొరకు, ఎటువంటి బహిర్గత సబ్సిడీ లేని సందర్భాలలో ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం 2003లోని సెక్షన్ 65 క్రింద లైసెన్సీలు విధించవలసిన పూర్తి వ్యయాన్ని రాబట్టగల ధరల పట్టిక (FCRTS) ప్రకారం ఆ.సం. 2015-16లో నిర్ణయించవలసిన రేట్లను కమీషన్ వారు లెక్కించి నిర్దారించినారు.
- 6.2.2 కమీషన్ వారి ఉత్తర్వులోని అధ్యాయం - 4లో చర్చించినట్లు, కమీషన్ వారి లేఖ నెం. TSERC/Secy/EAS/2014 తేది 23-03-2015 ప్రత్యుత్తరంగా తెలంగాణ ప్రభుత్వంవారు గౌ|| కమీషన్ వారు ప్రతిపాదించిన చిల్లర సరఫరా ధరలను తాము గుర్తించినట్లు ప్రభుత్వ కార్యదర్శి ఇంధనం శాఖ, తెలంగాణ ప్రభుత్వం వారి లేఖ నెం. 399/బడ్జెట్/2015 తేది 26.03.2015 ద్వారా తెలిపినారు. ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం, 2003లోని సెక్షన్ 65లోని అంశాలను అనుసరించి, కమీషన్ వారు (పై లేఖలో ఉదహరించిన) తెలిపిన విధంగా సబ్సిడీని అందజేయటానికి కట్టుబడి ఉన్నామని తెలుపటయే కాకుండా కోళ్ళ పెంపకము సంస్థలకు సంబంధించిన రేట్లను తగ్గించడానికి అవసరమైన రూ. 30 కోట్ల సబ్సిడీని ఇవ్వటానికి సంసిద్ధతను తెలియచేసినారు. అదే లేఖలో ప్రభుత్వంవారు చట్టంలోని సెక్షన్ 108 కింద, యావత్తు రాష్ట్రం చిల్లర సరఫరా ధరలలో ఏకరూపత ఉన్నట్లు చూడవలసిందని నిర్దేశించినారు.
- 6.2.3 (ప్రభుత్వం వారు పంపిన లేఖ నెం. TSERC/Secy/EAS/2014 తేది 23-03-2015లో పేర్కొనబడిన రూ. 42,27.24 కోట్లు మరియు రూ|| 30 కోట్ల అదనపు సబ్సిడీని సెక్షన్ 65 (ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం, 2003) ప్రకారం



సబ్సిడీగా పరిగణిస్తున్న LTHT సరఫరా పొందుతున్న కోళ్ల పెంపకము పరిశ్రమకు ప్రతిపాదించిన ధరలను / రేట్లను కమీషను వారు మార్చి ఆ.సం॥ 2015-16కు చిల్లర సరఫరా ధరల పట్టికను తయారు చేసినారు. ఆ వివరాలను దిగువ పట్టికలో చూడవచ్చు.

**పట్టిక 6.2-1: ఆం.సం॥ 2015-16కు రిటైల్ సరఫరా ధరలు**

(1-04-2015 నుండి 3-03-2016వ రకు తెలంగాణ రాష్ట్రంలోని రెండు డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీలు మరియు ఒక గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార సంఘానికి (సిరిసిల్ల, కరీంనగర్ జిల్లా ఈ ధరలు వర్తిస్తాయి)

వినియోగదార్ల కేటగిరి	విద్యుత్ యూనిట్	స్థిర/డిమాండు చార్జి రూ/నెలకు	విద్యుత్తు చార్జి రూ./ యూనిట్ కు
<b>L.T - 1: గృహావసరాలు (టెలిస్కోపిక్) **</b>			
<b>L.T - 1 (A) (1): నెలకు 50 యూనిట్ల వరకు</b>	కెడబ్ల్యు హెచ్		1.45
<b>L.T - 1 (A) (2) నెలకు 50 నుండి 100 యూనిట్ల మధ్య</b>			
మొదటి 50 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యు హెచ్		1.45
51-100 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యు హెచ్		2.60
<b>L.T - 1 (B) : నెలకు 100 యూనిట్ల కంటే ఎక్కువ</b>			
<b>L.T - 1 (B)(1) నెలకు 100 యూనిట్లను మించి 200 యూనిట్ల వరకు</b>			
మొదటి 100 యూనిట్లకు	కెడబ్ల్యు హెచ్		2.60
101 నుండి 200 యూనిట్ల వరకు	కెడబ్ల్యు హెచ్		3.60
<b>L.T - 1 (B)(2) నెలకు 200 యూనిట్లను మించి వాడకం</b>			
మొదటి 50 యూనిట్లకు	కెడబ్ల్యు హెచ్		2.60
51-100 యూనిట్లకు	కెడబ్ల్యు హెచ్		3.25
101-150 యూనిట్లకు	కెడబ్ల్యు హెచ్		4.90
151-200 యూనిట్లకు	కెడబ్ల్యు హెచ్		5.65
201-250 యూనిట్లకు	కెడబ్ల్యు హెచ్		6.80
251-300 యూనిట్లకు	కెడబ్ల్యు హెచ్		7.30
301-400 యూనిట్లకు	కెడబ్ల్యు హెచ్		7.80
400 యూనిట్లను మించినపుడు	కెడబ్ల్యు హెచ్		8.50
<b>L.T - 2: గృహావసరాలు/వాణిజ్యం కొరకు</b>			
<b>L.T - 2 (A): నెలకు మొదటి 50 యూనిట్లకు</b>	కెడబ్ల్యు హెచ్/కెవిఎ హెచ్	50/కెడబ్ల్యు	5.40
<b>L.T - 2 (B): నెలకు 50 యూనిట్లు పైన</b>			
మొదటి 50 యూనిట్లకు	కెడబ్ల్యు హెచ్/కెవిఎ హెచ్	50/కెడబ్ల్యు	6.60
51-100 యూనిట్లకు	కెడబ్ల్యు హెచ్/కెవిఎ హెచ్	53/కెడబ్ల్యు	7.80
101-300 యూనిట్లకు	కెడబ్ల్యు హెచ్/కెవిఎ హెచ్	53/కెడబ్ల్యు	8.60
301-500 యూనిట్లకు	కెడబ్ల్యు హెచ్/కెవిఎ హెచ్	53/కెడబ్ల్యు	9.10
500 యూనిట్లకంటే మించినపుడు	కెడబ్ల్యు హెచ్/కెవిఎ హెచ్	53/కెడబ్ల్యు	9.70
<b>L.T - 2 (C): ప్రకటనల హోర్డింగులు</b>	కెడబ్ల్యు హెచ్/కెవిఎ హెచ్	53/కెడబ్ల్యు	11.70

వినియోగదార్ల కేటగిరి	విద్యుత్ యూనిట్	స్థిర/డిమాండు చార్జి రూ./నెలకు	విద్యుత్తు చార్జి రూ./ యూనిట్కు
<b>L.T - 3: పరిశ్రమలు</b>			
పరిశ్రమలు (సాధారణ)	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	53/కెడబ్ల్యు	6.40
ఋతుకాలిక పరిశ్రమలు (సిజన్ కాని సమయం)	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	53/కెడబ్ల్యు	7.10
చేపల/రోయ్యల పెంపకము	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	21/కెడబ్ల్యు	4.90
చేరుకు నలగ కొట్టడం	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	21/కెడబ్ల్యు	4.90
కోళ్ళ పెంపకము**	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	50/కెడబ్ల్యు	3.60
పుట్టగొడుగులు మరియు కుందేలు పెంపకము	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	53/కెడబ్ల్యు	6.00
పుష్పవశాలు మరియు హరిత గృహాలు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	53/కెడబ్ల్యు	6.00
<b>L.T - 4: కుటీరపరిశ్రమలు</b>			
10 హెచ్పి వరకు కుటీర పరిశ్రమ	కెడబ్ల్యుహెచ్	20/కెడబ్ల్యు	3.75
వ్యవసాయధారిత కార్యకలాపాలు (10 HP వరకు)	కెడబ్ల్యుహెచ్	నెలకు రూ. 30 తక్కువ	
<b>L.T - 5: వ్యవసాయం**</b>			
<b>L.T - 5 (A) : డిఎస్ఎంతో కూడిన వ్యవసాయం</b>			
కార్పొరేటు & ఆదాయపు పన్ను చెల్లింపులు	కెడబ్ల్యుహెచ్		2.50
తరీ (మాగాణి) భూమి సేద్యం (భూమి విస్తీర్ణం > 2.5 ఎకరాలు)	కెడబ్ల్యుహెచ్	525/హెచ్పి*	0.50
ఖుష్కీ (మెట్ట) భూమి సేద్యం (కనెక్ట్ల సంఖ్య > 3)	కెడబ్ల్యుహెచ్	525/హెచ్పి*	0.50
తరీ (మాగాణి) భూమి సేద్యం (విస్తీర్ణం < 2.5 ఎకరాలు)	కెడబ్ల్యుహెచ్		0.00
ఖుష్కీ (మెట్ట) భూమి సేద్యం (కనెక్ట్ల సంఖ్య ≤ 3)	కెడబ్ల్యుహెచ్		0.00
<b>L.T - 5 (B) : డిఎస్ఎం లేకుండా వ్యవసాయం</b>			
కార్పొరేటు రైతులు/ ఆదాయపు పన్ను అసెస్సేలు	కెడబ్ల్యుహెచ్		3.50
తరీ (మాగాణి) భూమి సేద్యం (భూమి విస్తీర్ణం > 2.5 ఎకరాలు)	కెడబ్ల్యుహెచ్	1050/హెచ్పి*	1.00
ఖుష్కీ (మెట్ట) భూమి సేద్యం (కనెక్ట్ల సంఖ్య > 3)	కెడబ్ల్యుహెచ్	1050/హెచ్పి*	1.00
తరీ (మాగాణి) భూమి సేద్యం (విస్తీర్ణం ≤ 2.5 ఎకరాలు)	కెడబ్ల్యుహెచ్	525/హెచ్పి*	0.50
ఖుష్కీ (మెట్ట) భూమి సేద్యం (కనెక్ట్ల సంఖ్య ≤ 3)	కెడబ్ల్యుహెచ్	525/హెచ్పి*	0.50
సంవత్సరంలో సమానాకృతి స్థిరరేటు			
<b>L.T - 5 (C) : ఇతరత్రా</b>			
15 హెచ్పి వరకు గ్రామీణ ఉద్యాన వనాల నర్సరీలు	కెడబ్ల్యుహెచ్	20/హెచ్పి	3.70
<b>L.T - 6: వీధి దీపాలు మరియు పిడబ్ల్యుఎస్</b>			
<b>L.T - 6 (A) : వీధి దీపాలు</b>			
పంచాయతీలు	కెడబ్ల్యుహెచ్	32/కెడబ్ల్యు	5.70
మునిసిపాలిటీలు	కెడబ్ల్యుహెచ్	32/కెడబ్ల్యు	6.20
మునిసిపల్ కార్పొరేషన్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్	32/కెడబ్ల్యు	6.70

\* సీజన్ కాని సమయంలో స్థిర చార్జీలను, కాంట్రాక్టర్ డిమాండ్ నందు 30% గా లెక్కించవలెను.

వినియోగదార్ల కేటగిరి	విద్యుత్ యూనిట్	స్థిర/డిమాండు చార్జి రూ./నెలకు	విద్యుత్తు చార్జి రూ./ యూనిట్కు
<b>L.T - 6 (B) : పిడబ్ల్యుఎస్ పథకాలు</b>			
పంచాయతీలు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	నెలకు హెచ్పికి రూ. 32 మరియు కనీస రూ. 50 నియమాలు	4.60
మునిసిపాలిటీలు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	నెలకు హెచ్పికి రూ. 32 కనీస	5.70
మునిసిపల్ కార్పొరేషన్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	చెల్లింపు రూ. 100	6.20
<b>L.T - 7: సాధారణ కార్యకలాపాలు</b>			
<b>L.T - 7 (A) : సాధారణ ప్రయోజనాల కొరకు</b>	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	21/కెడబ్ల్యు	6.90
<b>L.T - 7 (B) : మతపర ప్రదేశాలు</b>	కెడబ్ల్యుహెచ్	21/కెడబ్ల్యు	5.00
<b>L.T - 8: తాత్కాలిక సరఫరా</b>	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	21/కెడబ్ల్యు	10.00
<b>H.T - 1: పరిశ్రమలు</b>			
<b>H.T - 1(A) : సాధారణ</b>			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	6.00
33 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	5.60
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	5.10
<b>దీపాలు, గాలి పంభాలు</b>			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్		6.00
33 కెవి	కెవిఎహెచ్		5.60
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్		5.10
<b>కోళ్ళ పెంపకం **</b>			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	4.00
33 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	3.60
<b>పారిశ్రామిక కాలనీలు</b>			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్		6.00
33 కెవి	కెవిఎహెచ్		6.00
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్		6.00
<b>రుతుకాలిక పరిశ్రమలు</b>			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	7.30
33 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	6.60
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	6.40
<b>ప్రతిరోజు నిర్ణీత సమయం ధరలు (సా  6 గం. నుండి రా  10గం.)</b>			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్		7.00
33 కెవి	కెవిఎహెచ్		6.60
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్		6.10

వినియోగదార్ల కేటగిరి	విద్యుత్ యూనిట్	స్థిర/డిమాండు చార్జి రూ/నెలకు	విద్యుత్తు చార్జి రూ./ యూనిట్కు
<b>H.T - T (B) : ఫెడ్రో అల్లాయ్ యూనిట్లు</b>			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్		5.70
33 కెవి	కెవిఎహెచ్		5.30
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్		4.80
<b>H.T - 2: ఇతరులు</b>			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	7.30
33 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	6.60
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	6.40
ప్రతి రోజూ నిర్ణీత సమయం ధరలు (సా॥ 6.00 గం. నుండి 10.00 వరకు)			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్		8.30
33 కెవి	కెవిఎహెచ్		7.60
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్		7.40
<b>H.T - 3 : విమానాశ్రయాలు, బస్ స్టేషన్లు మరియు రైల్వే స్టేషన్లు</b>			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	7.00
33 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	6.40
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	6.00
ప్రతిరోజూ నిర్ణీత సమయం ధరలు (సా॥ 6 గం. నుండి రా॥ 10 గం.)			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్		8.00
33 కెవి	కెవిఎహెచ్		7.40
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్		7.00
<b>H.T - 4: సాగునీరు, వ్యవసాయం మరియు సిపిడబ్ల్యుఎస్</b>			
ప్రభుత్వ లిఫ్టు ఇరిగేషన్ పథకం & వ్యవసాయం	కెవిఎహెచ్		5.70
సిపిడబ్ల్యుఎస్	కెవిఎహెచ్		4.60
<b>H.T - 5: రైల్వే ట్రాక్స్</b>			
<b>H.T - 6: టౌన్ షిప్లు &amp; నివాస కాలనీలు</b>			
	కెవిఎహెచ్	53/కెవిఎ	6.00
<b>H.T - 7: హరిత శక్తి</b>			
	కెవిఎహెచ్		8.50
<b>H.T - 8: తాత్కాలిక సరఫరా</b>			
		హెచ్టి కేటగిరిలో సూచించిన రేట్లకు 1.5 రెట్లు వసూలు చేయబడును	
గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార సంస్థలు			
సిరిసిల్లా	కెడబ్ల్యుహెచ్		0.91
పైన చూపిన పట్టికలో ఎల్టి-1 గృహోపసరాలకు, ఎల్టి-5 వ్యవసాయం మరియు కోళ్ళ పెంపకం కొరకు నిర్ణయించిన రేట్లు తెలంగాణ ప్రభుత్వం వారంగీకరించిన సబ్సిడీ మొత్తం చెల్లించబడినప్పుడే అమలవుతాయి. ప్రభుత్వం నుండి సబ్సిడీ రాకుంటే పూర్తి వ్యయం రాబట్టుకు నిర్ణయించినట్లు పూర్తి రేట్లు వసూలు చేయబడతాయి.			

### 6.3 రిటైల్ సరఫరా ధరల పట్టిక తయారీకై సబ్సిడీకి సంబంధించి ప్రభుత్వం వారు ఇచ్చిన హామీ.

- 6.3.1** కమీషను వారు ఆ.సం॥2015-16 కు సంబంధించి చిల్లర సరఫరా ధరల పట్టిక (పట్టిక 6.2-1)లో సూచించిన రేట్ల ప్రకారం చిల్లర ధరలను నిర్ధారించుటకై తెలంగాణా ప్రభుత్వం వారు, ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం, 2003లోని సెక్షను 65 క్రింద సబ్సిడీని మంజూరు చేయుటకు సమ్మతించినారు. తెలంగాణా ప్రభుత్వం వారు కోళ్ళ పెంపకము పరిశ్రమ కొరకు అందచేయదలచిన రూ॥ 30 కోట్ల అదనపు సబ్సిడీ కొరకు ఇచ్చిన సమ్మతిని ధృవీకరిస్తూ ఆ క్యాటగిరీకి సంబంధించిన ధరలను ఇస్తున్న అదనపు సబ్సిడీ మేరకు తగ్గించవలసిందిగా కమీషన్ వారికి సూచించినారు. అంతేకాక తెలంగాణా రాష్ట్ర ప్రభుత్వం (GOTS) వారు అదే లేఖలో ఎలక్ట్రిసిటీ, చట్టం, 2003లోని సెక్షన్ 108 కింద రాష్ట్ర మంతలా వసూలు చేసే చిల్లర సరఫరా ధరలలో ఏకరూపత ఉండాలని కమీషను వారికి నిర్దేశము ఇవ్వటం జరిగింది.
- 6.3.2** రెండు డిస్కంలు ( TSSPDCL మరియు TSNPDCL ) సరఫరా చేయు ప్రాంతాలలో ప్రభుత్వ వారు ఇచ్చిన అంగీకార లేఖ వల్ల వివిధ వినియోగదారులకు క్యాటగిరీలకు అందగల సబ్సిడీ మొత్తపు (అదనపు సబ్సిడీని కలిపి) వివరాలు దిగువ పట్టికలో ఇవ్వబడినవి.

**పట్టిక 6.3-1: ఆ.సం. 2015-16 (చిల్లరరిటైలు) సరఫరా ధరల అమలు చేయడానికి సబ్సిడీ చెల్లింపుకై GOTS వారిచ్చిన హామీ (కోట్ల రూ.లు)**

వినియోగదార్ల క్యాటగిరి	TSSPDCL	TSNPDCL	మొత్తం
ఎల్.టి.-1: గృహావసరాలు	274.50	1317.71	1591.82
ఎల్.టి.-5 : వ్యవసాయం	423.69	2211.73	2635.43
ఎల్.టి & హెచ్.టి కోళ్ళా పెంపకం పరిశ్రమ	26.00	4.00	30.00
మొత్తం	723.79	3533.41	4257.25

### 6.4 ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం 2003 సెక్షన్ 65 లో నిర్దేశించిన విధంగా సబ్సిడీల నిర్వహణ

- 6.4.1** పై సెక్షనులో సూచించిన సబ్సిడీ మొత్తాలను ప్రభుత్వం వారు నెలసరి వాయిదాలలో ముందస్తుగానే లైసెన్సీలకు చెల్లించవలసి ఉంటుంది.
- 6.4.2** LT - 1, గృహావసరాలు LT - 3 పరిశ్రమలు - కోళ్ళ పెంపకం, LT - V వ్యవసాయం మరియు HT - 1 (A) పరిశ్రమ - కోళ్ళ పెంపకం కొరకు నిర్ధారించబడినరేట్లు GoTs వారు అంగీకరించిన సబ్సిడీని చెల్లించినపుడు అమలవుతాయి. ఒకేవేళ సబ్సిడీ చెల్లింపు జరుగకపోతే పూర్తి వ్యయాన్ని వసూలు చేయగల ధరల పట్టిక ప్రకారం రేట్లు విధించబడతాయి.

### 6.5 ధరలు మరియు ఇతర చార్జీలకు వర్తించు నియమాలు మరియు షరతులు

- 6.5.1** GoTs వారి లేఖ నెం 399 / బడ్జెట్ / 2015 తేది 26-03-2015 ద్వారా సబ్సిడీని అందజేయుటకు తెలిపిన

సమ్మతికి అనుగుణంగా, మరియు గత అధ్యాయాలలో పేర్కొన నిర్ణయాలకనుగుణంగా 01-04-2015 నుండి 31-03-2016 వరకు తెలంగాణ రాష్ట్రంలోని రెండు పంపిణీ లైసెన్సుదార్లకు మరియు రూరల్ ఎలక్ట్రికల్ సప్లై సహకార సంస్థ, సిరిసిల్ల వారికి వర్తించే చిల్లర సరఫరా ధరల రేట్లను, సంబంధిత షరతులను మరియు నియమాలను నిర్ధారించడం జరిగింది.

**ఆ.సం. 2015-16కు రిటైల్ చిల్లర (రిటైల్ సరఫరా ధరలు)**

**(1-04-2015 నుండి 31-03-2016వ రకు తెలంగాణ రాష్ట్రంలోని రెండు డిస్ట్రిబ్యూషన్ లైసెన్సీ కంపెనీలకు (TSSPDCL & TSNPDCL) \*(సిరిసిల్ల, కరీంనగర్ జిల్లాలోగల ఒక గ్రామీణ విద్యుత్ సహకారసంఘంనకు ఈ ధరలు వర్తిస్తాయి))**

వినియోగదార్ల కేటగిరి	విద్యుత్ యూనిట్	స్థిర/డిమాండు చార్జి రూ./నెలకు	విద్యుత్తు చార్జి రూ./ యూనిట్కు
<b>L.T - 1: గృహావసరాలు(టెలిస్కోపిక్) **</b>			
<b>L.T - 1 (A) (1): నెలకు 50 యూనిట్ల వరకు</b>	కెడబ్ల్యుహెచ్		1.45
<b>L.T - 1 (A) (2) నెలకు 50 నుండి 100 యూనిట్ల మధ్య</b>			
మొదటి 50 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్		1.45
51-100 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్		2.60
<b>L.T - 1 (B) : నెలకు 100 యూనిట్ల కంటే ఎక్కువ</b>			
<b>L.T - 1 (B)(1) నెలకు 100 యూనిట్లను మించి 200 యూనిట్ల వరకు</b>			
మొదటి 100 యూనిట్లకు	కెడబ్ల్యుహెచ్		2.60
101 నుండి 200 యూనిట్ల వరకు	కెడబ్ల్యుహెచ్		3.60
<b>L.T - 1 (B)(2) నెలకు 200 యూనిట్లను మించి వాడకం</b>			
మొదటి 50 యూనిట్లకు	కెడబ్ల్యుహెచ్		2.60
51-100 యూనిట్లకు	కెడబ్ల్యుహెచ్		3.25
101-150 యూనిట్లకు	కెడబ్ల్యుహెచ్		4.90
151-200 యూనిట్లకు	కెడబ్ల్యుహెచ్		5.65
201-250 యూనిట్లకు	కెడబ్ల్యుహెచ్		6.80
251-300 యూనిట్లకు	కెడబ్ల్యుహెచ్		7.30
301-400 యూనిట్లకు	కెడబ్ల్యుహెచ్		7.80
400 యూనిట్లను మించినపుడు	కెడబ్ల్యుహెచ్		8.50
<b>L.T - 2: గృహతేరవసరాలు/వాణిజ్యం కొరకు</b>			
<b>L.T - 2 (A): నెలకు మొదటి 50 యూనిట్లకు</b>	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	50/కెడబ్ల్యు	5.40
<b>L.T - 2 (B): నెలకు 50 యూనిట్లు పైన</b>			
మొదటి 50 యూనిట్లకు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	50/కెడబ్ల్యు	6.60
51-100 యూనిట్లకు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	53/కెడబ్ల్యు	7.80
101-300 యూనిట్లకు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	53/కెడబ్ల్యు	8.60
301-500 యూనిట్లకు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	53/కెడబ్ల్యు	9.10
500 యూనిట్లకంటే మించినపుడు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	53/కెడబ్ల్యు	9.70
<b>L.T - 2 (C): ప్రకటనల హోర్డింగులు</b>	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	53/కెడబ్ల్యు	11.70

\* కరీంనగర్ జిల్లాలోని సిరిసిల్ల గ్రామీణవిద్యుత్ సహకార సంఘంనకు ఈ ధరలు వర్తిస్తాయి.

వినియోగదార్ల కేటగిరి	విద్యుత్ యూనిట్	స్థిర/డిమాండు చార్జి రూ./నెలకు	విద్యుత్తు చార్జి రూ./ యూనిట్కు
<b>L.T - 3: పరిశ్రమలు</b>			
పరిశ్రమలు (సాధారణ)	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	53/కెడబ్ల్యు	6.40
ఋతుకాలిక పరిశ్రమలు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	\$ 53/కెడబ్ల్యు	7.10
చేపల/రోయ్యల పెంపకము	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	21/కెడబ్ల్యు	4.90
చేరుకు నలగ కొట్టడం	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	21/కెడబ్ల్యు	4.90
కోళ్ళ పెంపకము **	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	50/కెడబ్ల్యు	3.60
పుట్టగొడుగులు మరియు కుందేలు పెంపకము	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	53/కెడబ్ల్యు	6.00
పుష్పవశాలు మరియు హరిత గృహాలు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	53/కెడబ్ల్యు	6.00
<b>L.T - 4: కుటీరపరిశ్రమలు</b>			
10 హెచ్పి వరకు కుటీర పరిశ్రమలు	కెడబ్ల్యుహెచ్	20/కెడబ్ల్యు	3.75
వ్యవసాయధారిత కార్యకలాపాలు (10 HP వరకు)	కెడబ్ల్యుహెచ్	నెలకు రూ. 30 తక్కువ	
<b>L.T - 5: వ్యవసాయం **</b>			
<b>L.T - 5 (A) : డిఎస్ఎంతో కూడిన వ్యవసాయం</b>			
కార్పొరేటు & ఆదాయపన్ను చెల్లింపుదారులు	కెడబ్ల్యుహెచ్		2.50
తరి (మాగాణి) భూమి సేద్యం (భూమి విస్తీర్ణం > 2.5 ఎకరాలు)	కెడబ్ల్యుహెచ్	525/హెచ్పి*	0.50
ఋషి (మెట్ట) భూమి సేద్యం (కనెక్ట్ల సంఖ్య > 3)	కెడబ్ల్యుహెచ్	525/హెచ్పి*	0.50
తరి (మాగాణి) భూమి సేద్యం (విస్తీర్ణం < 2.5 ఎకరాలు)	కెడబ్ల్యుహెచ్		0.00
ఋషి (మెట్ట) భూమి సేద్యం (కనెక్ట్ల సంఖ్య ≤ 3)	కెడబ్ల్యుహెచ్		0.00
ఎల్ఐ-5(బి): డిఎస్ఎం లేకుండా వ్యవసాయం			
కార్పొరేటు రైతులు/ ఆదాయపు పన్ను అసెస్సీలు	కెడబ్ల్యుహెచ్		3.50
తరి (మాగాణి) భూమి సేద్యం (భూమి విస్తీర్ణం > 2.5 ఎకరాలు)	కెడబ్ల్యుహెచ్	1050/హెచ్పి*	1.00
ఋషి (మెట్ట) భూమి సేద్యం (కనెక్ట్ల సంఖ్య > 3)	కెడబ్ల్యుహెచ్	1050/హెచ్పి*	1.00
తరి (మాగాణి) భూమి సేద్యం (విస్తీర్ణం ≤ 2.5 ఎకరాలు)	కెడబ్ల్యుహెచ్	525/హెచ్పి*	0.50
ఋషి (మెట్ట) భూమి సేద్యం (కనెక్ట్ల సంఖ్య ≤ 3)	కెడబ్ల్యుహెచ్	525/హెచ్పి*	0.50
* సంవత్సరంలో సమానాకృతి స్థిరరేటు			
<b>L.T - 5 (C) : ఇతరత్రా</b>			
15 హెచ్పి వరకు గ్రామీణ ఉద్యాన వనాల నర్సరీలు	కెడబ్ల్యుహెచ్	20/హెచ్పి	3.70
<b>L.T - 6: వీధి దీపాలు మరియు పిడబ్ల్యుఎస్</b>			
<b>L.T - 6 (A) : వీధి దీపాలు</b>			
పంచాయతీలు	కెడబ్ల్యుహెచ్	32/కెడబ్ల్యు	5.70
మునిసిపాలిటీలు	కెడబ్ల్యుహెచ్	32/కెడబ్ల్యు	6.20
మునిసిపల్ కార్పొరేషన్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్	32/కెడబ్ల్యు	6.70

\* సీజన్ కాని సమయంలో స్థిర చార్జీలు, కాంట్రాక్టెడ్ డిమాండ్ నందు 30% గా లెక్కించబడతాయి.

వినియోగదార్ల కేటగిరి	విద్యుత్ యూనిట్	స్థిర/డిమాండు చార్జి రూ./నెలకు	విద్యుత్తు చార్జి రూ./ యూనిట్కు
<b>L.T - 6 (B) : పిడబ్ల్యుఎస్ పథకాలు</b>			
పంచాయతీలు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	నెలకు కనీస రూ. 50 చెల్లింపు నియమాలతో హెచ్పికి రూ. 32	4.60
మునిసిపాలిటీలు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	నెలకు కనీస చెల్లింపు	5.70
మునిసిపల్ కార్పొరేషన్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	చెల్లింపు నియమంతో హెచ్పికి రూ. 100	6.20
<b>L.T - 7: సాధారణ కార్యకలాపాలు</b>			
L.T - 7 (A) : సాధారణ ప్రయోజనాల కొరకు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	21/కెడబ్ల్యు	6.90
L.T - 7 (B) : మతపర ప్రదేశాలు	కెడబ్ల్యుహెచ్	21/కెడబ్ల్యు	5.00
L.T - 8: తాత్కాలికసరఫరా	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	21/కెడబ్ల్యు	10.00
<b>H.T - 1: పరిశ్రమలు</b>			
<b>H.T - 1(A) : సాధారణ</b>			
11కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	6.00
33 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	5.60
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	5.10
<b>దీపాలు, గాలి పంభాలు</b>			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్		6.00
33 కెవి	కెవిఎహెచ్		5.60
132 కెవి & అంతకుమించి	కెవిఎహెచ్		5.10
<b>కోళ్ళ పెంపకం**</b>			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	4.00
33 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	3.60
<b>పారిశ్రామిక కాలనీలు</b>			
11కెవి	కెవిఎహెచ్		6.00
33కెవి	కెవిఎహెచ్		6.00
132 కెవి & అంతకుమించి	కెవిఎహెచ్		6.00
<b>రుతుకాలిక పరిశ్రమలు</b>			
11కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	7.30
33 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	6.60
132 కెవి & అంతము మించి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	6.40
<b>ప్రతిరోజు నిర్ణీత సమయం ధరలు (సా॥6 గం. నుండి రా॥10గం.)</b>			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్		7.00
33 కెవి	కెవిఎహెచ్		6.60
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్		6.10



వినియోగదార్ల కేటగిరి	విద్యుత్ యూనిట్	స్థిర/డిమాండు చార్జి రూ./నెలకు	విద్యుత్తు చార్జి రూ./ యూనిట్కు
<b>H.T - T (B) : ఫెర్రో అల్లాయ్ యూనిట్లు</b>			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్		5.70
33 కెవి	కెవిఎహెచ్		5.30
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్		4.80
<b>H.T - 2: ఇతరులు</b>			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	7.30
33 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	6.60
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	6.40
ప్రతి రోజూ నిర్ణీత సమయం ధరలు (సా॥ 6.00 గం.ల నుండి 10 గం.ల వరకు)			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్		8.30
33 కెవి	కెవిఎహెచ్		7.60
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్		7.40
<b>H.T - 3 : విమానాశ్రయాలు, బస్ స్టేషన్లు మరియు రైల్వే స్టేషన్లు</b>			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	7.00
33 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	6.40
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	6.00
ప్రతిరోజూ నిర్ణీత సమయం ధరలు (సా॥6 గం. నుండి రా॥10గం.)			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్		8.00
33 కెవి	కెవిఎహెచ్		7.40
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్		7.00
<b>H.T - 4: సాగునీరు, వ్యవసాయం మరియు సిపిడబ్ల్యుఎస్</b>			
ప్రభుత్వ లిఫ్ట్ ఇరిగేషన్ పథకం & వ్యవసాయం సిపిడబ్ల్యుఎస్	కెవిఎహెచ్		5.70
సిపిడబ్ల్యుఎస్	కెవిఎహెచ్		4.60
<b>H.T - 5: రైల్వే ట్రాక్స్</b>	కెవిఎహెచ్		6.80
<b>H.T - 6: టౌన్ షిప్లు &amp; నివాస కాలనీలు</b>	కెవిఎహెచ్	53/కెవిఎ	6.00
<b>H.T - 7: హరిత విద్యుత్తు</b>	కెవిఎహెచ్		8.50
<b>H.T - 8: తాత్కాలిక సరఫరా</b>		హెచ్టి కేటగిరిలో సూచించిన రేట్లకు 1.5 రెట్లు వసూలు చేయబడును	
గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార సంస్థలు			
సిరిసిల్ల	కెడబ్ల్యుహెచ్		0.91
** పైన చూపిన పట్టికలో ఎల్టి-1 గృహోపసరాలకు, ఎల్టి-5 వ్యవసాయం మరియు హెచ్టి-3 కోళ్ళ పెంపకం కొరకు నిర్ణయించిన రేట్లు తెలంగాణ ప్రభుత్వం వారంగీకరించిన సబ్సిడీ మొత్తం చెల్లించబడినప్పుడే అమలవుతాయి. ప్రభుత్వం నుండి సబ్సిడీ రాకుంటే పూర్తి వ్యయం రాబట్టుకు నిర్ణయించినట్లు పూర్తి రేట్లు వసూలు చేయబడతాయి.			

నియమాలు మరియు షరతులు (తెలంగాణ రాష్ట్రంలోని ఉభయ పంపిణీ లైసెన్సీలకు మరియు రూరల్ ఎలక్ట్రికల్ సపై సహకారసంస్థ, సిరిసిల్లా వారికి 01-04-2015 నుండి 31-03-2016 వరకు వర్తిస్తాయి)

విభాగము 'A'లో నిర్ణయించిన L.T ధరలు మరియు విభాగము 'B' లో నిర్ణయించిన H.T ధరలు దిగువ షరతులకు లోబడి అమలవుతాయి.

ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం 2003లోని అంశాలకు అనుగుణంగా ఇంధనం సర్వీస్ సర్దుబాటు (FSA) వర్తిస్తుంది. ఆంధ్రప్రదేశ్ ఎలక్ట్రిసిటీ డ్యూటీ యాక్ట్ లోని నియమాల ప్రకారం చెల్లించవలసిన విద్యుత్ సుంకాన్ని (ఎలక్ట్రిసిటీ డ్యూటీ) ఈ ధరలలో కలపలేదు.

## విభాగం - A

### L.T ధరలు / రేట్లు

#### 1. సరఫరా చేయుబడు పద్ధతి

1. Low Tension A.C. 50 Cycles
2. Three Phase Supply at 415 Volts
3. Single Phase Supply at 240 Volts

#### 1.1.1 L.T క్యాటగిరీ - I(A) & I (B) - గృహోపసరాలు\*

గృహ ఆవరణలోని లైట్లు మరియు ఫ్యాన్లు మరియు ఇతర గృహ అవసరాల కొరకు ఈ ధరలు వర్తిస్తాయి. నివాసం కొరకు ఉండటానికి ఉపయోగించబడే ఆవరణను గృహ ఆవరణ అంటారు.

సూచన : వేరు వేరు వంట గది కలిగిన గృహాలను వేరు వేరు నివాస గృహాలుగా పరిగణించి 'గృహోపసరాల' క్యాటగిరీలో చూపుతారు. గృహోపసరాలకు విద్యుత్తును వినియోగించే వారిని LT - I (A) మరియు LT-I(B) అను రెండు వర్గాలుగా విభజించినారు.

1.1.1 : LT-I (A) ఉప క్యాటగిరీ తిరిగి LT-I (A)(i) మరియు LT-I (A) (ii) అను రెండు ఉప వర్గాలుగా విభజించినారు.

1.1.1(i) : LT - I (A) (i) నెలసరి విద్యుత్ వాడకం 50 యూనిట్లను మించని వినియోగదారులకు వర్తిస్తుంది.

1.1.1(ii) : LT - I (A) (ii) నెలసరి విద్యుత్ వాడకం 50 యూనిట్ల నుంచి 100 యూనిట్ల మధ్య నున్న వినియోగదారులకు వర్తిస్తుంది.

1.1.2 : LT I (B) ఉప క్యాటగిరీని తిరిగి LT - I (B) (i) మరియు LT - I (B) (ii) అను రెండు ఉప వర్గాలుగా విభజించారు.

1.1.2 (i) : LT-I (B) (i) నెలసరి విద్యుత్ వాడకం 100 యూనిట్లు మరియు 200 యూనిట్ల మధ్య కలిగిన వినియోగదారులకు వర్తిస్తుంది.

1.1.2 (ii): LT-I (B) (ii) నెలసరి విద్యుత్తు వాడకం 200 యూనిట్ల కంటే ఎక్కువ ఉన్న వినియోగదారులకు వర్తిస్తుంది.

## రేట్ల పట్టిక

వినియోగదారులకు దిగువ రేట్ల ప్రకారం జనరల్ బిల్లింగ్ జరుగుతుంది

వినియోగం (నెలకు KWh)	స్థిర ఛార్జీలు (నెలకు /రూ.)	ఇంధన ఛార్జీలు యూనిట్లు / రూ.
ఎల్.టి-1 గృహావసరాలకు		
ఎల్.టి - 1 (ఎ) (i) 50 యూనిట్ల వరకు	-	1.45
ఎల్.టి-1 (ఎ) (iii) నెలకు 5 యూనిట్లకు మించి మరియు 100 యూనిట్లకు మించనపుడు		
మొదటి 50 యూనిట్లకు	-	1.45
తర్వాత 51-100 యూనిట్లకు	-	2.60
ఎల్.టి-1 (బి) : 100 యూనిట్లు మించినపుడు		
ఎల్.టి-1(బి) (i) : 100 యూనిట్ల కంటే ఎక్కువ 200 యూనిట్లకు లోపల ఉన్నపుడు		
మొదటి 100 యూనిట్లకు		2.60
101-200 యూనిట్లకు		3.60
ఎల్.టి-1(బి) (ii): 200 యూనిట్లకు మించినపుడు		
మొదటి 50 యూనిట్లకు		2.60
51-100		3.25
101-150		4.90
151-200		5.65
201-250		6.80
251-300		7.30
301-400		7.80
400 యూనిట్లు మించినపుడు		8.50

పై విధంగా లెక్కించిన చోట దిగువ పేర్కొన్న కనీస ఇంధన ఛార్జీల కంటే తక్కువ ఉంటే కనీస ఇంధన ఛార్జీలు వసూలు చేయబడతాయి.

సింగిల్ ఫేజు ద్వారా సరఫరా:

1 KW కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్ వరకు : రూ. 25/నెలకు

1 KW ని మించిన కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్ : రూ. 50/నెలకు

త్రి-ఫేజ్ ద్వారా సరఫరా : రూ. 150/ నెలకు

## 1.2 L.T క్యాటగిరీ - II - గృహేతర / వాణిజ్య అవసరాలు ఈ క్యాటగిరీ దిగువ తరహా వినియోగదారులకు జరిపే సరఫరాకు వర్తిస్తుంది:

- గృహేతర అవసరాల కార్యకలాపాల చేపట్టిన వినియోగదారులు.
- వాణిజ్య కార్యకలాపాలచేపట్టిన వినియోగదారులు
- L.T క్యాటగిరీలో ఏ ఇతర క్యాటగిరీలో చేర్చడం సాధ్యం కాని వినియోగదారులు (LT-I, LT -III నుండి LT - VIII)
- దుకాణాలు, వ్యాపార సంస్థలు, కార్యాలయాలు, ప్రభుత్వ భవనాలు, ఆస్పత్రులు, హాస్టళ్ళు, హెరాటళ్ళు, రెస్టారెంట్లు, క్లబ్బులు, థియేటర్లు, సినిమా హాళ్ళు, బస్సు స్టేషన్లు, రైల్వే స్టేషన్లు, కలప డిపోలు, ఫోటో స్టూడియోలు, పింటింగ్ ప్రెస్ ముద్రణశాలలు, చాల్డ్రీలు, వంటి వాణిజ్య లేదా గృహేతర ఆవరణలో లైట్ల కొరకు ఫ్యాన్ల కొరకు, వేడి చేయుట కొరకు, ఏర్ కండిషన్ కొరకు మరియు ఇతర విద్యుత్ పరికరాల కొరకు విద్యుత్ను వినియోగించువారు:
- ప్రైవేటు బ్రస్టులచే, విడి వ్యక్తులచే లేదా ప్రభుత్వేతర సంస్థలచే నడపబడుతున్న విద్యా సంస్థలు మరియు విద్యార్థి వసతి గృహాలు

L.T క్యాటగిరీ -II - గృహేతర / వాణిజ్య అవసరాల కొరకు విద్యుత్ను వాడే వినియోగదారులను తిరిగి LT - II (A), L.T. - II (B) మరియు LT - II (c) అను మూడు వర్గాలుగా విభజించడం జరిగింది.

**1.2.1:** LT - II (A) ఉప క్యాటగిరీలో నెలకు 50 యూనిట్లలోపు విద్యుత్ వినియోగించే వాడకందార్లకు వర్తిస్తుంది.

**1.2.2:** LT - II (B) ఈ ఉప క్యాటగిరీ నెలకు 50 యూనిట్ల నుంచి విద్యుత్ వినయోగించే వాడకందార్లకు వర్తిస్తుంది.

దిగువ తెలిపిన విధానంలో వినియోగదారులు చెల్లించవలసిన విద్యుత్ బిల్లులు తయారు చేస్తారు.

వినియోగదార్ల వాడిన విద్యుత్ సంబంధించి దిగువ పేర్కొన్నట్లు బిల్లింగ్ చేయబడుతుంది.

ఎల్.టి-2 : గృహేతర / వాణిజ్య అవసరాలు	స్థిర చార్జీలు KW (నెలకు /రూ.)	ఇంధన చార్జీలు యూనిట్లు / రూ. (KVAh   KWh)
ఎల్.టి-2: (ఎ) : నెలకు 50 యూనిట్ల వరకు	50	5.40
ఎల్.టి-2(బి) : నెలకు 50 యూనిట్ల మించినపుడు		
మొదటి 50 యూనిట్లు	50	6.60
51-100	53	7.80
101-300	53	8.60
301-500	53	9.10
500 యూనిట్లనుమించితే	53	9.70

ప్రతి నెలకు చెల్లించవలసిన కనీస ఇంధనచార్జీలు : సింగిల్ ఫేజు ద్వారా విద్యుత్ సరఫరాకు రూ. 65 (త్రీ-ఫేజ్ ద్వారా విద్యుత్ సరఫరాకు రూ. 200

### 1.2.3 : LT క్యాటగిరీ - II (C) - ప్రకటనల హోర్డింగులు

ప్రకటనల కొరకు హోర్డింగులు మరియు ఇతర ప్రస్తుత ప్రకటనల (ఫడ్లైట్లు ప్రదర్శనలు మరియు నియాన్ సైన్ బోర్డులు) కొరకు తీసుకున్న విడి విడి కనెక్షనులను ఈ క్యాటగిరీలో చేర్చబడినవి. ఈ కనెక్షనులను బహిరంగ ప్రదేశాల్లో ప్రకటనలను హోర్డింగులను ఏర్పాటు చేయటానికి తీసుకుంటారు. బహిరంగ ప్రదేశాలనగా రోడ్ల కిరు ప్రక్కలగా నున్న స్థలాలు, రైల్వే స్టేషన్లు, విమానాశ్రయాలు వుంటాయి. అంతేకాక ఈ కనెక్షన్లు డిపార్ట్మెంటల్ స్టోర్సు, వాణిజ్య సంస్థలు, మాల్స్ (Malls), మల్టీ ప్లేక్స్లు, థియేటర్లతోపాటు, క్లబ్బులు, హోటళ్ళు మరియు వినోదాన్ని అందించే / మనోల్లాసాన్ని అందించే సంస్థలు తీసుకుంటాయి.

Consumption	స్థిర చార్జీలు KW (నెలకు /రూ.)	ఇంధన చార్జీలు యూనిట్లు / రూ. (KVAh   KWh)
For all kWh or kVAh units	53	11.70
Monthly minimum energy charges : Rs 300/Month		

### 1.3 : L.T. క్యాటగిరీ - III పరిశ్రమ

కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్ 75 K.W/100 HP లేదా అంతకు తక్కువ కలిగిన లోటెన్షన్ (L.T)పారిశ్రామిక వినియోగదారులకు జరిగే విద్యుత్ సప్లైకి ఈ ధరలు వర్తిస్తాయి. వస్తూత్పత్తి కొరకు, వస్తువులను ప్రొసెస్ చేయటం మరియు / లేదా వస్తువులను భద్రపరచటం (నిలువ చేయటం) కొరకు విద్యుత్ వాడితే దానిని పారిశ్రామిక అవసరాలకు వినియోగించినట్లు భావించాలి, పారిశ్రామిక అవసరాలలో ఏదైన ఉత్పత్తి గాని, ప్రొసెసింగ్ గాని, దిగువ అవరణలో జరిగినప్పుడు దానిని పారిశ్రామిక అవసరాలకు వాడినట్లుగా భావించరు.

దుకాణాలు, వ్యాపార గృహాలు, కార్యాలయాలు, ప్రభుత్వ భవనాలు, ఆస్పత్రులు, హోటళ్ళు, హాస్టళ్ళు, చౌట్రిలు, రెస్టారెంట్లు, క్లబ్బులు, థియేటర్లు, సినిమా హాళ్ళు, బస్ స్టేషన్లు, రైల్వే స్టేషన్ మరియు ఆ కొవకు చెందిన ఇతర పరిసరాలు

ఈ ధరలు / రేట్లు దిగువ సంస్థలకు మరియు కార్యస్థలాలకు కూడా వర్తిస్తాయి.

- I. నీటి సరఫరా మరియు మురుగునీరును పంపింగ్ చేయుటకు, ప్రభుత్వ విభాగాలుగాని లేదా సహకార సంఘాలు నడిపే స్టేషన్లు మరియు రైల్వే వారి పంప్ సెట్లు, అనుబంధ కార్యకలాపంగా పారిశ్రామిక సంస్థ నీటినిపైపుల ద్వారా పంపటం మరియు స్థానిక సంస్థలచే మురుగునీటిని పంపింగ్ చేసే స్టేషన్లు.
- II. వర్కషాపులు, పిండి మిల్లులు, నూనె మిల్లులు, కంపకౌత మిల్లులు, కాఫీ గింజలను పొడి చేసే గ్రైండర్లు, తడి గ్రైండర్లు, తడి వస్తువులను రుబ్బే పిండి చేసే గ్రైండర్లు, పీచు మిఠాయి తయారీ యూనిట్లు (అనుబంధంగా అమ్మకపు కేంద్రం వున్న లేకున్న) గోశాలలు, గడ్డికోత మరియు పశుగ్రాసం కోత యూనిట్లు.
- III. తెలంగాణ రాష్ట్ర ప్రభుత్వంచే నియమించబడిన ఇన్ఫర్మేషన్ టెక్నాలజీ (I.T) పరిశ్రమల కన్సల్టేటివ్ కమిటీచే గుర్తించబడి ఆమోదించబడిన ఇన్ఫర్మేషన్ టెక్నాలజీ (I.T) యూనిట్లు.
- IV. వార్తా పత్రికల ముద్రణ
- V. కోళ్లపెంపకం యూనిట్లు
- VI. చేపల మరియు రోయ్యల పెంపకం యూనిట్లు
- VII. పుట్ట గొడుగుల ఉత్పత్తి యూనిట్లు, మరియు కుందేళ్ళ పెంపకం క్షేత్రాలు (L.T. క్యాటగిరి IV క్రిందికి వచ్చేవి తప్ప)
- VIII. హరిత గృహాల్లో పూల మొక్కల పెంపకం
- IX. చెరుకు గడలను నలగగొట్టడం

**1.3.1 L.T. - III పరిశ్రమ కొరకు నిర్ణయించిన రేట్లు**

**1.3.1 ఎల్.టి-3 - పరిశ్రమలకు వర్తించు రేట్లు**

ఎల్.టి-3 : పరిశ్రమలు	స్థిర చార్జీలు KW (నెలకు /రూ.)	ఇంధన చార్జీలు యూనిట్లు / రూ. (KVAh   KWh)
1) పరిశ్రమ (సాధారణ)	53	6.40
2) చేపల పెంపకం / రోయ్యలపెంపకం	21	4.90
3) చెరుకును నలగ గొట్టడం	21	4.90
4) కోళ్ళ పెంపకం	50	3.60
5) పుట్టగొడుగుల & కుందేళ్ళపెంపకం	53	6.00
6) హరిత గృహాల్లో పూల మొక్కల పెంపకం	53	6.00

1H.P హెచ్.పి = 0.75 KW

బిల్లింగ్ చేయటకు 1 KVA ను 1 KW కు సమానమైనదిగా పరిగణిస్తారు.

1.3.1 ఒక వేళ మీటరు హెచ్టి విభాగంలో ఉంటే బిల్లింగ్ చేయునపుడు రికార్డయిన విద్యుత్ వినియోగం యూనిట్ల నుండి 1% ను తగ్గించి బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.

కోళ్ళ దాణా తయారీ యంత్రాలను స్వంత ఆవరణలో ఏర్పాటు చేసుకోని కోళ్ల ఫారాలుఉత్పత్తి కార్యకలాపాలకు సంబంధించి ధృవీకరణ పత్రాలను దాఖలు చేయనవసరం లేదు. అంతేకాక ఈ సంస్థలకు త్రి-ఫేజ్ మీటర్లు అమర్చడానికి కనీసంలోడ్ 3 హెచ్పి. ఉండవలెననే నిబంధన నుండి మినమాయింపు ఉంది.

### 1.3.2 LT - III క్రింద చేర్చబడిన రుతు కాలానుగుణమైన పరిశ్రమలకై నిర్ధారించినరేట్లు

కమీషన్ వారిచే కాలానుగుణంగా ఆమోదించబడి, LT క్యాటగిరి - III క్రింద చేర్చబడిన పంచదార లేదా ఉప్పు, ఐస్ ఉత్పత్తి కొరకు, గింజల పొట్టు వలచువిత్రనాల ప్రాసెసింగ్ కొరకు, వండ్రను ప్రాసెసింగ్ చేయుటకు, ప్రత్తి నుంచి గింజలను వేరు చేసి అరగగొట్టి, పొగాకు ప్రాసెసింగ్ మరియు తిరిగి ఎండబెట్టుట, మరియు ఆ కోవలోకి వచ్చే ఇతర క్యాలకలాపాల కొరకు వినియోగదారులు పొందిన విద్యుత్ సమైక్య ప్రత్యేకంగా రేట్లను నిర్ణయించటం జరిగింది, ఈ కార్యకలాపాలు చేపట్టిన సంస్థలు / కార్య స్థలాలు ఒక టారిఫ్ సం॥లో కొన్ని ఋతువులలో, పరిమిత కాలాల్లో మాత్రమే కార్యకలాపాలు కొనసాగించడం మరియు టారిఫ్ సం॥లో ప్రధాన ప్లాంట్ను కొన్ని నెలలు మూసివేయటం కారణంగా ప్లాంట్ మూసివేసిన నెలలకు సంబంధించి దిగువ తెలిపిన విధంగా చార్జీలను వసూలుచేయటం జరుగుతుంది. ప్లాంట్ పనిచేయని కాలాన్ని ఆఫ్ సీజన్ కాలంగా వ్యవహరిస్తారు.

### LT - III - ఆఫ్ సీజను ధరలు / టారిఫ్

స్థిర చార్జీలు : కాట్రాక్ట్ లోడ్ (రూ. 53 /KW / నెలకు)పై 30%

ఇంధన చార్జీలు: అని KV Ah/KWh ల స్థాయిలో వాడిన విద్యుత్కు : రూ. 7.10. ఒకవేళ మీటరు HT విభాగంలో వుంటే వినియోగించిన మొత్తం ఇంధనం లో 1%ను రికార్డు అయిన ఇంధనం వినియోగం నుండి తగ్గించి బిల్లు తయారు చేస్తారు.

## 1.4 : L.T క్యాటగిరి IV

### 1.4.1 LT - IV (A) కుతీర పరిశ్రమలు

దోబిఘాట్లకు మరియు డివిజనల్ ఇంజనీర్లు (ఆపరేషన్స్)చే ధృవీకరించబడ్డ మర మగ్గాలు, వడ్రంగి, కమ్మరి, కంచరి, కంసాలి, శిల్పి, మట్టిపాత్రలుచేయు కమ్మరి, చర్మకారులు (మోచి) ఫినాయేల్ ఉత్పత్తి యూనిట్లు, అగర్బత్తి తయారీ యూనిట్లు, మైనపువత్తులు తయారీ యూనిట్లు, అప్పడాల తయారీ యూనిట్లు, తోలు చెప్పుల యూనిట్లు, సబ్బుల తయారీ, ప్లాస్టర్ ఆఫ్ పారిస్ (PoP) తయారీ యూనిట్లు, లక్క బొమ్మల తయారీ యూనిట్లు, PoP బొమ్మలు, కలపను చెక్కడం / ఆట వస్తువులు తయారీ యూనిట్లు, పచ్చళ్ళు తయారీ సంస్థలు, మామిడి తాండ్ర తయారీ సంస్థలు, విస్తర్ల తయారీ. కనెక్టెడ్ లోడ్ 10 HP కంటే మించని కనెక్టెడ్ పొందిన యూనిట్లకు సరఫరా చేసిన విద్యుచ్ఛక్తి సంబంధించి ఈ రేట్లు వర్తిస్తాయి.

రేట్లు	
అన్ని kWh యూనిట్లకు	రూ. 3.75 / kWh
స్థిర చార్జీలు	కాంట్రాక్ట్ లోడ్లోని ప్రతి kW పై నెలకు రూ. 20 చొప్పున (కనీస చార్జీ నెలకు రూ. 30 )
గమనిక: 10 HP మించి కనెక్టెడ్ లోడ్ గల యూనిట్లకు LT-III పరిశ్రమల క్యాటగిరికి వర్తించు రేట్ల ప్రకారం బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.	

**1.4.2 LT-IV (B) : వ్యవసాయ ఆధారిత కార్యకలాపాలు**

ఈ క్యాటగిరికి సంబంధించిన విద్యుత్తు సరఫరా రేట్లు, దిగువన పేర్కొన్న కార్యకలాపాలు చేపట్టిన వినియోగదారులకు వర్తిస్తాయి.

డివిజిసెల్ ఇంజనీరు (DE) వారిచే గుర్తించబడి సక్రమమైనవని దృవీకరించబడి గ్రామీణ ప్రాంతాలలో స్థాపించబడిన (నెలకొల్పబడిన), నారను తీసే సహకార సంస్థలు, వర్మి కల్చర్ సంస్థలు, పట్టు పురుగుల పెంపకము, పుట్టగొడుగుల పెంపకము, పుట్టగొడుగుల పెంపకము, కుందేళ్ళ పెంపకము, గొర్రెల పెంపకము, ఈము (emu) పక్షుల పెంపకము, తేనెటీగల పెంపకము (తేనె తయారీ), పశువుల మేత కై నరకడం, తయారీ, (పశుగ్రాసాన్ని నరకటం), జొన్నలు, సజ్జలు మార్చటం మరియు పాడి పరిశ్రమ కార్యకలాపాలు, 10 HP సామర్థ్యం కలిగివున్న చిన్న తరహా వ్యవసాయ ఆధారిత పారిశ్రామిక యూనిట్లకు ఆయా సంస్థలకు అవసరమైన వసతి కొరకు వాడవలసిన విద్యుత్తోకలిపి వర్తిస్తాయి.

<b>రేట్లు</b>	
అన్ని kWh యూనిట్లకు	రూ. 3.75 / kWh
స్థిర చార్జీలు	కాంట్రాక్ట్ లోడ్లోని ప్రతి kW పై నెలకు రూ.20 చొప్పున (కనీస చార్జీ నెలకు రూ.30)
గమనిక: 10 HP మించి కనెక్ట్ లోడ్ గల యూనిట్లకు LT-III పరిశ్రమల క్యాటగిరికి వర్తించు రేట్ల ప్రకారం బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.	

**1.5 : L.T. క్యాటగిరి V వ్యవసాయానికై వినియోగం**

**1.5.1 : ఎల్.టి.-5(ఎ) - DSM సాధనాలతో ధూలతో కూడిన వ్యవసాయ కనెక్షన్లు**

క్యాటగిరి	ఉపయోగం	స్థిర చార్జీలు రూ.	ఇంధన చార్జీలు రూ.
DSM సాధనాలతో కూడిన కనెక్షన్లు	కార్పొరేట్ రైతులు & ఆదాయపు పన్ను చెల్లింపుదారులు	0.00	2.50 / యూనిట్
	2.5 ఎకరాలను మించి మాగాణి భూమి గల రైతులు	*H.P/సం.నకు / రూ.525	0.50
	3 కంటే ఎక్కువ కనెక్షన్లున్న మెట్ట (ఖుప్పీ) భూమి రైతులు	*H.P/సం.నకు / రూ.525	0.50
	2.5 ఎకరాలు లేదా అంతకంటే తక్కువ మాగాణి (తరి) భూమి గల రైతులు	0.00	0.00
	మూడు కంటే తక్కువ కనెక్షన్లు కలిగి యున్న మెట్ట (ఖుప్పీ) రైతులు	0.00	0.00

\* సమానమైన స్థిరరేటు ప్రకారం వర్తించు ధర / ఛార్జీ



## 1.5.2 : ఎల్.టి.-5(బి) - DSM సాధనాలు లేని వ్యవసాయ కనెక్షన్లు

క్యాటగిరి	ఉపయోగం	స్థిర చార్జీలు రూ.	ఇంధన చార్జీలు రూ.
DSM సాధనాలు లేని కనెక్షన్లు	కార్పొరేటు / ఆదాయ పన్ను అసెస్సీలైన వ్యవసాయదారులు	0.00	3.50
	2.5 ఎకరాలను మించి మాగాణి గల రైతులు	*H.P/సం.నకు / రూ.1050	1.00
	3 కంటే ఎక్కువ కనెక్షన్లున్న మెట్ట (ఖుప్పీ) భూమి రైతులు	*H.P/సం.నకు / రూ.1050	1.00
	2.5 ఎకరాలు లేదా అంతకంటే తక్కువ మాగాణి (తరి) భూమి గల రైతులు	*H.P/సం.నకు / రూ.525	0.50
	మూడు కంటే తక్కువ కనెక్షన్లు కలిగి యున్న మెట్ట (ఖుప్పీ)రైతులు	*H.P/సం.నకు / రూ.525	0.50

\* సమాన స్థిరరేటు ప్రకారం వర్తించు ధరలు

గమనిక : L.T లోని ఎత్తిపాతల నీటి పథకాలకు ఒకరోజులో 7 గం||ల కంటే ఎక్కువ విద్యుత్ సరఫరా జరిగినప్పుడు, ఆ విధంగా జరిగిన ఆ అదనపు వినియోగంపై ప్రతి అదనపు యూనిట్ కి రూ. 3.50 చొ||న వసూలు చేయటం జరుగుతుంది.

## 1.5.3 : LT V (C) ఇతరులు

## 1.5.3: ఎల్ టి - 5 (సి) ఇతరులు

వివరణ	స్థిర చార్జీలు (నెలకు /రూ.)	ఇంధన చార్జీలు (రూ./ KWh)
15 H.P# లోడ్ సామర్థ్యానికి లోబడి లోడ్ కనెక్షన్ కలిగిన గ్రామీణ సర్పరీలు	H.P / రూ. 20	3.70

# 15 H.P ని మించిన కనెక్టెడ్ లోడ్ గల యూనిట్లకు ఎల్.టి. క్యాటగిరి - 3 - సాధారణ పరిశ్రమలకు వర్తించు రేట్ల ప్రకారం బిల్లింగ్ చేయడం జరుగుతుంది.

## 1.6 : L.T క్యాటగిరి VI వీధి దీపాలు మరియు ప్రభుత్వ నీటిసరఫరా

రహదారులు, వీధులు, అందరికీ ప్రవేశము కల పార్కులు, మార్కెట్లు, బండ్ల నిలుపుస్థలాలు, టాక్సీస్టాండ్లు మరియు వంతెనలు వంటి ప్రదేశాలలో ఏర్పాటు చేసిన వీధి దీపాలపై మరియు స్థానికసంస్థలయిన గ్రామీణ పంచాయతీలు, మునిసిపాలిటీలు మరియు మున్సిపల్ కార్పొరేషన్లతో నిర్వహించబడుతున్న PWS పథకాలలో వినియోగించబడుతున్న విద్యుత్ కు ఈ కేటగిరీ ధరలు వర్తిస్తాయి. ధరల తీరుతెన్నులతో సంబంధం లేకుండా అన్నింటికీ మీటరు రీడింగు తప్పనిసరి.

రేట్లు:

**1.6.1 LT - VI (A) : వీధి దీపాలు :**

**1.6.1. ఎల్టి - 6 (ఎ) వీధి దీపాలు**

క్యాటగిరి	స్థిర చార్జీలు (నెలకు /రూ.)	విద్యుత్ చార్జీలు రూ./ KWh)
పంచాయితీలు	KW కు 32	5.70
మునిసిపాలిటీలు	KW కు 32	6.20
మునిసిపల్ కార్పొరేషన్లు	KW కు 32	6.70
కనీస విద్యుత్ చార్జీలు పంచాయితీల్లో	ప్రతి పాయింట్ కు నెలకు రూ. 2	
మునిసిపాలిటీలు / కార్పొరేషన్లు	ప్రతి పాయింట్ కు నెలకు రూ. 6	

**1.6.2 LT - VI (B) PWS పథకాలు**

క్యాటగిరి	స్థిర చార్జీలు (నెలకు /రూ.)	విద్యుత్ చార్జీలు (KVAh or KWh కు) రూ.
పంచాయితీలు	ప్రతి హెచ్పి కాంట్రాక్టర్ లోడ్ కు (రూ. 50 కనీసపు చార్జీతో) రూ. 32	4.60
మునిసిపాలిటీలు	ప్రతి హెచ్పి కాంట్రాక్టర్ లోడ్ కు (రూ. 100 కనీసపు చార్జీతో) రూ. 32	5.70
మునిసిపల్ కార్పొరేషన్లు	ప్రతి హెచ్పి కాంట్రాక్టర్ లోడ్ కు (కనీసపు చార్జీ రూ. 100తో) రూ. 32	6.20

**1.7 L.T. క్యాటగిరి - VII**

**1.7.1 LT - VII (A) - సాధారణ ఉపయోగం**

ధరల (రేట్లు) వర్తింపు

ఈ క్యాటగిరికి సంబంధించిన రేట్లు చర్చీలు, దేవాలయాలు, మసీదులు, మరియు గురుద్వారాలు, స్మశాన వాటికలు, ప్రభుత్వ విద్యా సంస్థలకు, మరియు ప్రభుత్వ విద్యార్థి వసతి గృహాలకు, సొసైటీ రిజిస్ట్రేషన్ చట్టం కింద నమోదు అయి లాభాపేక్ష లేకుండా విద్య మరియు వైద్య సంస్థలను నడుపుతున్న ధార్మిక సంస్థలకు, గుర్తింపు పొందిన సేవా సంస్థలకు, నమోదు అయిన వృద్ధాశ్రమాలకు సరఫరా చేసిన విద్యుత్తుకు వర్తిస్తాయి.

## 1.7.1. ఎల్.టి - 7 (ఎ)

రేట్లు	
వినియోగించిన ప్రతి యూనిట్ (kVAh / kWh)కు	రూ. 6.90 చొ॥న
స్థిర ఛార్జీ	ప్రతి KW పై నెలకు రూ. 21
కనీస విద్యుత్ ఛార్జీలు (ప్రతినెలకు)	సింగిల్ ఫేజ్ కనెక్షన్ కు రూ. 50
	త్రిఫేజ్ కనెక్షన్ కు రూ. 150

10 KW మరియు ఆపై కనెక్షన్లకు ట్రై-వెక్టర్ మీటర్లను సమకూర్చుతారు. అటువంటి కనెక్షన్లకు సంబంధించి KVAh పై బిల్లులు తయారవుతాయి. 10 kW, కంటే తక్కువ లోడ్ గల కనెక్షన్లకు kW ప్రాతి పదికగా విద్యుత్ వాడకానికి బిల్లింగ్ చేస్తారు.

## 1.7.2 L.T. క్యాటగిరి VII (B) - మతపరమైన ప్రదేశాలు

## ధరల (రేట్లు) వర్తింపు

ఈ క్యాటగిరి రేట్లు 2kW సామర్థ్యం కలిగిన చర్చీలు, మసీదులు, దేవాలయాలు, గురుద్వారాలు మరియు స్మశాన వాటికలకు సరఫరా చేసిన విద్యుత్తుకు వర్తిస్తాయి. ఒకవేళ కనెక్టెడ్ లోడ్ 2 kW కంటే మించినచో అట్టి వినియోగదారుల నుండి L.T క్యాటగిరి VII (A) : సాధారణ ఉపయోగాలకు వర్తించు ధరల ప్రకారం ఛార్జీలు వసూలు చేయబడతాయి.

## 1.7.2. ఎల్.టి - 7 (బి) మతపరమైన ప్రదేశాలు

## రేట్లు

వాడిన విద్యుత్ యూనిట్లకు	రూ. 5.00 / kWh
స్థిర ఛార్జీ (నెలకు)	రూ. 21 / KW
ఎల్.టి - 7 (బి) క్యాటగిరి - మతపర ప్రదేశాలకు సంబంధించి కనీస విద్యుత్ ఛార్జీలు	

## 1.8 L.T. క్యాటగిరి- VIII : తాత్కాలిక సరఫరా రేట్లు

## రేట్లు

అన్ని KVAh / kWh లకు	ప్రతి KVAh / kWh కు రూ. 10 చొ॥న
కనీస విద్యుత్ ఛార్జీలు	మొదటి 30 రోజులు లేదా అందులో కొంత భాగానికి, కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్లోని ప్రతి KW లేదా అందులో కొంత భాగానికి రూ. 125 చొ॥న, తదనంతర 15 రోజుల లేదా అందులో కొంత భాగానికి 'కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్లోని ప్రతి KW లేదా అందులో కొంత భాగానికి రూ. 75 చొ॥న ఛార్జీలు విధించబడతాయి.
స్థిర ఛార్జీలు(నెలకు)	ప్రతి KW కి రూ. 21

గమనిక: 10 KW లేదా అంతకు మించిన సామర్థ్యం గల కనెక్షన్లకు ట్రాన్సిమిటర్ మీటర్లు అమర్చబడాలి 10 KW అంతకుమించిన లోడ్ గల కనెక్షన్ల విషయంలో KVAh పై బిల్లింగ్ చేయబడుతుంది. 10 KW కంటే తక్కువ లోడ్ గల కనెక్షన్ల విషయంలో KWh ప్రాతిపదికపై బిల్లింగ్ చేయబడుతుంది.

**2. L.T సరఫరాకు సంబంధించిన నియమాలు మరియు షరతులు**

L.T. ధరలకు సంబంధించిన సాధారణ షరతులు

1. ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం, 2003లోని అంశాల (ఏర్పాట్ల) అనుగుణంగా 'ఇంధనం సర్ చార్జీ, సర్దుబాటు (F.S.A)' వర్తిస్తుంది.
2. ఒప్పందంలోని సరఫరాలోడు 3KW ను మించని సందర్భాలన్నింటిలోను సింగిల్ ఫేజ్ కనెక్షన్ ద్వారా మాత్రమే సరఫరా చేయాలి.
3. ఆంధ్రప్రదేశ్ ఎలక్ట్రిసిటీ డ్యూటీ చట్టంలో నిర్దేశించినట్టి విద్యుత్ సుంకాన్ని ధరలలోకలపలేదు.
4. ఏదైనా ఆవరణకుజరిగే సమయంలో క్యాటగిరిని పునర్వర్గీకరించి తగిన L .T క్యాటగిరికి వర్తించే ధరలను వసూలు చేయటానికి లైసెన్సీలకు అధికారం ఉన్నది.
5. ఆలస్యంగా చెల్లించిన బిల్లులకు అదనపు చార్జీలు విధింపబడతాయి. ఆలస్యంగా చార్జీలు చెల్లించినపుడు విధించే అదనపు చార్జీలు.

**ఆలస్యంగా బిల్లులను చెల్లించినందుకు అదనపు చార్జీలు (DPS)**

- a) బిల్లులలో సూచించిన గడువు తేదీ లోపల (బిల్లు జారీ చేసిన 15 రోజులలోపు) బిల్లు మొత్తాన్ని చెల్లించాలి.
- b) L.T-1 (A), L.T. - 1 (B), L.T. - II (A) ( 1 KW కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్ వరకు) మరియు LT - IV క్యాటగిరి వినియోగదారులు గడువు తేదీ తర్వాత చెల్లింపు జరిపినట్లయితే ఆలస్యంగా చెల్లించినందుకు సర్చార్జీ (DPS) చెల్లించవలసి ఉంటుంది. దిగువ పట్టికలో చూపిన రేట్ల ప్రకారం ప్రతినెల DPS విధించబడుతుంది.

L.T-1 (A)	నెలకు / 10 రూ.లు
కాంట్రాక్ట్ లోడు 1 KW కు మించని	
L.T. - 1 (B)L.T. - II (A) మరియు L.T. - IV	నెలకు / 25 రూ.లు

- c) LT - II (A) (1 KW కంటే ఎక్కువ కాంట్రాక్ట్ లోడ్ ఉన్న) క్యాటగిరి, LT - II (B), LT - II (C), LT - III, LT - VI మరియు LT - VII వినియోగదారులపై ఆలస్యం జరిగిన ప్రతీ రోజుకు 100 రూ. పై 5 పైసల చొప్పున లైసెన్సీ DPS ను విధించవచ్చు. ఈ సర్చార్జీ బిల్లుపై సూచించిన గడువు తేదీ నుండి వాస్తవంగా చెల్లించిన తేదీ వరకు లెక్కించబడుతుంది. అయితే వినియోగదారులు చెల్లించవలసిన DPS గరిష్టపరిమితిని రూ॥ 150 గా నిర్ణయించినారు. వాయిదాల రూపంలో బిల్లు చెల్లించుటకు అనుమతించినపుడు బాకీ పడిన మొత్తాలపై సం॥నికి 18% వడ్డీని విధించవచ్చు. అయితే ఇటువంటి సందర్భాలలో DPS ను వసూలు చేయరాదు. అంటే ఏక కాలంలో బకాయి వమొత్తంపై DPS మరియు వడ్డీని వసూలు చేయుటకు అవకాశం ఉండదు.

- d) గడువు తేదీ నుండి 15రోజుల లోపల C.C. బిల్లులు చెల్లించని సందర్భాలలో లైసెన్సీకి విద్యుచ్ఛక్తి కనెక్షన్ను తొలగించే అధికారం ఉంటుంది.
- e) తొలగించిన విద్యుచ్ఛక్తి సరఫరా కనెక్షన్ను పునరుద్ధరించటానికై వినియోగదారులు రీ-కనెక్షన్ రుసుము చెల్లించవలసి ఉంటుంది. విద్యుచ్ఛక్తి సరఫరా కనెక్షన్ తొలగించనపుడు, రీ-కనెక్షన్ కై రుసుమును వసూలు చేయరాదు.

### 3) LT టారిఫ్ సంబంధించి క్యాటగిరీ వారీగా ప్రత్యేక షరతులు:

#### (1) L.T. క్యాటగిరి - 1 (గృహోపసరాలు)

- a) నివాస గృహాలకు సరఫరా చేసిన విద్యుత్తును గృహేతర లేదా వాణిజ్య అవసరాలకు వాడవలసి వస్తే, అటువంటి లోడ్స్ కొరకు L.T. క్యాటగిరి - II క్రింద ప్రత్యేక కనెక్షన్ తీసుకోవలసి ఉంటుంది. ప్రత్యేక కనెక్షన్ తీసుకోనపుడు పూర్తి విద్యుత్ సమైక్యత LT క్యాటగిరి -II కు వర్తించే రేట్ల ప్రకారం చార్జీలు వసూలు చేయటమే కాకుండా సమైక్యత ఒప్పందానికి వర్తించే నియమ నిబంధనల ప్రకారం పెనాల్టీ వసూలు చేయబడుతుంది.
- b) బహుళ అంతస్తులు గల భవనాలలో నీటిసరఫరా, కారిడార్లలో ఉమ్మడి ఉపయోగం కొరకు బల్బులు మరియు లిఫ్ట్ సౌకర్యం కొరకు జరిగిన విద్యుత్ సరఫరాకు సంబంధించి దిగువ పద్ధతిలో చార్జీల వసూలుకై బిల్లులు తయారు చేస్తారు.
- (i) భవనంలో నివసించు గృహస్థులు, ఆ భవనంలోని మొత్తం ప్లింత్ ఏరియాలో 50% లేదా అంతకంటే ఎక్కువ విభాగాన్ని నివాసం కొరకు వాడుకున్నపుడు LT క్యాటగిరి 1 (B) వినియోగదారులకు వర్తించే రేట్ల ప్రకారం చార్జీలు విధిస్తారు.
- (ii) భవనం ప్లింత్ ఏరియాలో గృహస్థులు 50% కంటే తక్కువ ప్లింత్ ఏరియాలో నివసించినపుడు LT క్యాటగిరి II (B) కి వర్తించే రేట్ల ప్రకారం విద్యుత్ చార్జీలు వర్తిస్తాయి.
- (iii) ఫ్లాట్లోని సర్వీసు గృహోపసరాల కొరకు అందిస్తున్నట్లయితే LT క్యాటగిరి 1 (A) లేదా LT క్యాటగిరి 1 (B) (గృహోపసరాలు)లో ఏది వర్తిస్తే ఆ రేట్ల ప్రకారం విద్యుత్ చార్జీలు విధిస్తారు. ఒకవేళ ఫ్లాట్లోని సర్వీసు వాణిజ్య అవసరాల కొరకు గాని ఆఫీస్ నడవటానికి కాని లేదా LT క్యాటగిరి 1 (A) మరియు LT క్యాటగిరి 1 (B) లలో సూచించబడని విధంగా వినియోగించడం జరిగితే, LT క్యాటగిరి II (A) లేదా II (B) గృహేతర / వాణిజ్య క్యాటగిరీలకై నిర్ధారించిన రేట్ల ప్రకారం విద్యుత్ చార్జీలను లెక్కిస్తారు.
- c) 56 KW / 75 HP కనెక్టెడ్ / కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్ను మించి కేంద్ర / రాష్ట్ర ప్రభుత్వాలకు చెందిన నివాస గృహ సముదాయాలకు లైసెన్సీలు జారీ చేసిన ప్రత్యేక ఉత్తర్వుల కింద ఇవ్వబడిన (రిలీజైన) ఉమ్మడి కనెక్షన్ల ద్వారా అందించే సేవా కనెక్షన్లకు సంబంధించి దిగువ అంశాలను పరిగణిస్తూ, ప్రతి అధీకృత నివాసపు యూనిట్కు సగటు మాసిక విద్యుత్ వినియోగాన్ని లెక్కించి L.T. - I (గృహోపసరాలు) క్యాటగిరికి వర్తించే స్లాబ్ (Slab) రేట్లు ప్రకారం బిల్లింగ్ చేస్తారు. / చార్జీలు విధిస్తారు. ఒక మాసంలో ఇటువంటి గృహ సముదాయంలో జరిగిన (మొత్తం) విద్యుత్ వినియోగాన్ని ఆ సముదాయంలో ఉన్న నివాస యూనిట్ల సంఖ్యతో భాగిస్తే ప్రతి నివాసపు యూనిట్కు మాసిక సగటు వినియోగం వస్తుంది.
- i) లైసెన్సీ ప్రత్యేకంగా అనుమతించిన పోలీస్ క్వార్టర్లకు మరియు కేంద్ర / రాష్ట్ర ప్రభుత్వ నివాస గృహ సముదాయాలకు పై ఉత్తర్వులు (ఆర్డర్లు) వర్తిస్తాయి.

- ii) నివాస గృహాలలో నివసిస్తున్న వారి నుండి CC చార్జీలు వసూలు అయినా కాకున్నా లైసెన్సీకి చెల్లించవలసిన CC చార్జీలను పూర్తిగా చెల్లిస్తామని తగిన అధికారం గల అధికారి బేషరతు హామీని రాతపూర్వకంగా అభ్యర్థన పత్రానికి జతచేయాలి.
- iii) నివాస గృహ సముదాయములో వున్న నివాస గృహాల సగటు మాసిక వినియోగం ఆధారంగా స్లాబ్ (Slab) రేటును నిర్ణయించి వినియోగదారులు చెల్లించవలసిన విద్యుత్ చార్జీల బిల్లును తయారు చేస్తారు.
- iv) ఇటువంటి సర్వీసు కనెక్షన్ విషయంలో ప్రతి నెల మీటర్ రీడింగ్ను తీయాలి.
- v) ప్రతి నివాసపు యూనిట్కు లెక్కించిన విద్యుత్ వినియోగానికి గాను వర్తించే స్లాబ్ వారి రేట్లు ప్రకారం బిల్లింగ్ జరగాలి.
- d) 56KW/75 HP కంటే మించిన కనెక్టెడ్ లోడ్లో గృహావసరాల కొరకు విద్యుత్ సపై కావాలని వినియోగదారుడు ప్రత్యేకంగా కోరినపుడు, దిగువ షరతులకు లోబడి అటువంటి వినియోగదారునికి, ఈ క్యాటగిరి క్రింద విద్యుత్ సపైని అనుమతిస్తారు.
  - i. డిస్కం వారు డిస్ట్రిబ్యూషన్ ట్రాన్స్ఫార్మర్ యొక్క HT విభాగంలో మీటరును ఏర్పరచాలి.
  - ii. ప్రతి నెల మీటరు రీడింగ్ చేసి రాకార్డు అయిన విద్యుత్ వినియోగానికి LT క్యాటగిరి 0 1 (B) కి వర్తించురేట్ల ప్రకారం బిల్లింగ్ చేయాలి.

**(2) LT క్యాటగిరి - II- గృహేతర / వాణిజ్య అవసరాలు**

- 1. 10KW లేదా అంతకు మించిన కనెక్టెడ్ లోడ్లకు, LT ట్రై - వెక్టర్ మీటర్ను ఏర్పాటు చేసి kVAh పై ఆధారపడి చార్జీల బిల్లింగ్ చేయాలి.
- 2. 10 KW కంటే తక్కువ లోడ్ ఉన్నపుడు, kWh ఆధారంగా బిల్లింగ్ జరగాలి.
- 3. లైసెన్సీలు ప్రత్యేకంగా జారీ చేసిన ఉత్తర్వుల క్రింద సింగిల్ పాయింట్ వద్ద టోకు సరఫరా కొరకు 56 KW/75 HP కంటే మించిన కనెక్టెడ్ లోడ్ గల భవన సముదాయాల కిచ్చిన కనెక్షన్ల విషయంలో, ఆ నివాసగృహ సముదాయం ఒక నిర్దిష్ట సంస్థ నియంత్రణలో ఉండి, ఆ నిర్దిష్ట సంస్థ వారు ప్రతి నెల చెల్లించవలసిన బిల్లులను క్రమం తప్పకుండా చెల్లిస్తామనీ, సరఫరా కొరకు చేసుకున్న ఒప్పందంలోని షరతులను నియమాలను పాటిస్తామని బాధ్యత తీసుకున్నపుడు, LT II(B) క్యాటగిరిలోని స్లాబ్ రేట్ టారిఫ్ ప్రకారం బిల్లింగ్ చేయబడుతుంది. వాడిన విద్యుత్ వినియోగాన్ని ట్రాన్స్ఫార్మర్ యొక్క HT వైపున రికార్డ్ చేయవలసి ఉంటుంది. ఒకవేళ LT కి అవలంబించు పద్ధతిలో విద్యుత్ వినియోగాన్ని లెక్కించి రికార్డ్ చేస్తే, రికార్డ్ చేసిన విద్యుత్ వినియోగానికి 3% కలిపి HT వైపున వినియోగాన్ని లెక్కించాలి.

**(3) LT - III పరిశ్రమ క్యాటగిరి:**

- 1) సర్వీసు కనెక్షన్ మంజూరు చేసినపుడు కుదుర్చుకున్న ఒప్పందంలో పేర్కొన లోడ్ కంటే కనెక్టెడ్ లోడ్ ఎక్కువగా ఉండకూడదు. వాస్తవ రికార్డ్ డిమాండ్ లేదా కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్లలో ఏది ఎక్కువయితే దాని ప్రాతిపదికగా స్థిర చార్జీలను లెక్కిస్తారు. బిల్లింగ్ చేయుట కొరకు 1 kVA ను 1 kW తో సమానంగా పరిగణిస్తారు.
- 2) చెరుకును నలగ కొట్టటం : డివిజనల్ ఇం/జనీర్ (ఆపరేషన్స్) వారి నిర్దిష్ట అనుమతితో వ్యవసాయ కనెక్షన్

క్రింద చెరకు గడలను నలగగొట్టే కార్యక్రమాలను అనుమతించవచ్చును.

- 3) మీటర్ల ఏర్పాటు మరియు లోడ్ కు సంబంధించిన షరతులు:
  - i) 15 KW / 20 HP నుండి 37.5 KW / 50 HP కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్ గల వినియోగదారులకు LT ట్రై-వెక్టర్ మీటర్లను ఏర్పాటు చేయాలి.
  - ii) 37.5 KW / 50 HP నుండి 75 KW / 100 HP వరకు కనెక్టెడ్ లోడ్ ఉన్నపుడు డిస్ట్రిబ్యూషన్ ట్రాన్స్ ఫార్మర్ యొక్క HT విభాగంలో మీటర్లను ఏర్పాటు చేయాలి.
  - iii) 15 KW / 20HP లేదా అంతకు మించిన కనెక్టెడ్ లోడ్ ఉన్నపుడు విద్యుత్ ఛార్జీలను kVA ప్రాతిపదికపై బిల్లింగ్ చేస్తారు. ఇంతకంటే తక్కువ లోడ్ ఉన్న సందర్భాలలో kWh ప్రతిపాదికగా బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.
  - iv) ఈ క్యాటగిరి క్రింద ఉన్న ఏదైనా సర్వీసు కనెక్షన్ నకు సంబంధించిన రికార్డెడ్ డిమాండ్ 75 KVA కంటే మించినపుడు ఆ విధంగా మించిన డిమాండ్ కు HT క్యాటగిరి -1 (11 kV సపై) కొరకు నిర్ధారించిన డిమాండ్ ఛార్జీల ప్రకారం బిల్లింగ్ చేయాలి.
  - v) ట్రాన్స్ ఫార్మర్ యొక్క LT విభాగంలో మీటరు ఉంటే (తగిన స్థలం లేకపోవుట మూలంగా), ఆ నెలలోనమోదైన విద్యుత్ పై 3 శాతంకలిపి ట్రాన్స్ ఫార్మర్ యొక్క HT వైపున వినియోగాన్ని లెక్కించాలి..

#### (4) సీజనల్ (కాలానుగుణ లేదా రుతుకాలిక) పరిశ్రమలు

- i) రుతువుల వారీగా విద్యుత్ లోడ్ ని వినియోగించే వారికి వర్గీకరింపబడి రుతు కాలిక ప్రయోజనాలు పొందదలచినపుడు, కనెక్షన్ ఒప్పందం కుదుర్చుకునే సమయంలో, వారు తమ రుతు కాలాన్ని వెల్లడించి తమ లోడును సీజనల్ లోడుగా వర్గీకరించమని కోరాలి.
- ii) రుతు కాలము (4) నాలుగు ఆవిచ్చిన్న నెలల కాల వ్యవధి కలదై ఉండాలి. అయితే వినియోగదారుడు వాస్తవస్థితి ఆధారంగా అంతకంటే ఎక్కువ కాలాన్ని కూడా తమ పరిశ్రమల కార్యకలాపాల రుతువు (సీజన్)గా పేర్కొనవచ్చును.
- iii) ఈ క్యాటగిరిలోకి చేర్చడానికి యోగ్యత ఉన్నప్పుటికి గతంలో ఋతుకాలిక టారిఫ్ రేట్ల సౌకర్యాన్ని పొందని వినియోగదారులు కూడ లైసెన్సీలకు సంబంధించిన డివిజనల్ ఇంజనీర్ కు ధరఖాస్తును ఇచ్చి ఈ క్యాటగిరి వినియోగదారులలో ఒకరిగా చేరవచ్చు.
- iv) తాము (సీజనుగా) ప్రకటించిన కాలానికి మార్పులు చేయదలచిన వినియోగదారులు టారిఫ్ సం|| ప్రారంభమయ్యే తేదీకి కనీసం ఒకనెలముందుగా ఆ విషయాన్ని ప్రకటించాలి. ఒక డిక్లరేషన్ ను అధికారులకు దాఖలు చేయాలి.
- v) ఒక టారిఫ్ సంవత్సరంలో సూచించిన ఋతుకాల వ్యవధిని అదే టారిఫ్ సంవత్సరంలో మార్పుటకు వీలుండదు.
- vi) రుతుకాలిక మరియు ఇతర క్యాటగిరి లోడ్ కలిగిన బహు కార్యకలాపాల యూనిట్లకు ఋతువుకాని కాలానికి వర్తించే (off-season) ధరలు / టారిఫ్ లభించదు.
- vii) ఒకసారి తన కార్యకలాపాల రుతుకాలాన్ని ప్రకటించి, ఆ తర్వాత తమ ప్రధాన ప్లాంట్ లో రుతుకాలం కాని సమయములో ఉత్పత్తి కార్యక్రమాలు జరిగినపుడు ఈ క్యాటగిరికి లభించే రాయితీ ఆ టారిఫ్ సం||లో లభించదు.
- viii) ఋతుకాలిక ప్రయోజనాలు పొందు క్యాటగిరి వినియోగదారులు ఇతర LT (Low Tension) వినియోగదారులకు వర్తించే డెవలప్ మెంట్ ఛార్జీలను చెల్లించవలసి ఉంటుంది. సాధారణ వినియోగదారులుగా గతంలో డెవలప్ మెంట్

చార్జీలు చెల్లించినవారు ఈ క్యాటగిరిలో చేర్చబడినపుడు, మరోసారి ఆ చార్జీలను చెల్లించనవసరంలేదు.

- ix) 15 KW లేదా అంతకు మించిన సేవలకు kVAh ప్రాతి పదికగా విద్యుత్ చార్జీల బిల్లు తయారు చేస్తారు. 15 kW కంటే తక్కువ లోడ్ ఉన్న సందర్భాలలో kWh పై విద్యుత్ చార్జీలకు బిల్లులు తయారు చేస్తారు.

**(5) LT క్యాటగిరి - V : వ్యవసాయము**

- i. వ్యవసాయ వినియోగదారులు, మైనిస్ట్రీస్ దగ్గర ఒక 15 వాట్ల బల్బునుగాని లేదా ఒక్కొక్కటి 5 వాట్ల సామర్థ్యం కలిగిన 3 బల్బులను సూచక బల్బులుగా (ఫ్రైవెట్ లాంప్స్) వాడుకొనవచ్చును.
- ii. LT వ్యవసాయ సేవలను లైసెన్సీ కాలానుగతంగా (సమయానుకూలంగా) క్రమబద్ధీకరిస్తు వినియోగదారులకు తెలియచేస్తారు.
- iii. ఉచిత విద్యుత్ సరఫరాకు అర్హత కోసం, మెట్ట మరియు మాగాణి భూముల రైతులు తమ పంపింగ్ వ్యవస్థకు వర్తించే D.S.M చర్యలు చేపట్టాలి. లేని పక్షంలో ఉచిత విద్యుత్ కు అర్హత కోల్పోతారు.
- iv. రాపిడి లేని ఫుట్ వాల్వ్, తగిన రేటింగ్ కలిగిన కెపాసిటర్, అవసరమైన చొట్ల ISI ముద్రగల HDPE / RPVC పైపుల మరియు ISI ముద్రగల మోనో-బ్లాక్ లేదా సబ్ మెర్సిబుల్ పంపు సెట్లు వాడటం వంటి నియమాలు D.S.M చర్యలలోకి వస్తాయి.
- v. మెట్ట భూములలో సేద్యము చేయు రైతులు, వారి భూమిలో రెండవ పంటగా ధాన్యం పండించినపుడు ఉచిత విద్యుత్ సపై ప్రయోజనం (రాయితి) లభించదు.
- vi. కొత్తగా ఇవ్వబడు అన్ని కనెక్షన్ల విషయంలో DSM నియమాలు అమలు జరగాలి మరియు మీటర్లను అమర్చాలి.

**(6) LT క్యాటగిరి VI : వీధి దీపాలు మరియు PWS**

**LT VI (A) వీధి దీపాలు**

- i) బిగింపు (Fitting)లకు అయ్యే ఖర్చులను స్థానిక సంస్థలు భరించవలసి ఉంటుంది. ఇందుకు సంబంధించి నిర్వహణ మరియు నవీకరణ మరియు పునఃస్థాపన బాధ్యత స్థానిక సంస్థలపై వుంటుంది, అనగా పంచాయతీలు, మునిసిపాలిటీలు మరియు మునిసిపల్ కార్పొరేషన్ లపై ఈ బాధ్యత వుంటుంది.
- ii) బిగింపులకు అయ్యే ఖర్చులను లైసెన్సీ భరించిన సందర్భాలలో వాటిలో ప్రప్రథమంగా వాడిన బల్బులు / లాంప్స్ ఎటువంటి తరహావైనా వాటిపై అయిన ఖర్చును లైసెన్సీయే భరించవలసి ఉంటుంది. ఇటువంటి సందర్భాలలో, వినియోగదారులు (స్థానిక సంస్థలు) దిగువ పట్టికలోని మూడవ కాలమ్ లో తెలిపిన విధంగా స్థిరచార్జీలు చెల్లించవలసి ఉంటుంది. అయితే బిగింపులకయ్యే ఖర్చును వినియోగదారులు భరించగా నిర్వహణ బాధ్యతలు లైసెన్సీ తీసుకున్న సందర్భాలలో దిగువ తెలిపిన పట్టికలోని నాలుగవ కాలమ్ లో సూచించిన స్థిర చార్జీలను వినియోగదారులు చెల్లించాలి.



క్రమ సంఖ్య	బిగింపులు / అమరికలు	బిగింపులకైన ఖర్చు లైసెన్సీలు భరించిన సందర్భాలలో చెల్లించివలసిన నెలవారీ స్థిర ఖర్చులు (రూ.)	స్థానిక సంస్థలుచే బిగింపులు/అమరికల ఖర్చు భరించగా నిర్వహణ బాధ్యతను లైసెన్సీ నిర్వహిస్తే నెలవారీ స్థిర ఖర్చులు (రూ.)
(1)	(2)	(3)	(4)
1.	సాధారణ ఫిలమెంటు బల్బులు	2	1
2.	ఒకే బిగింపుగల 40 వాట్ల ఫ్లోరోసెంట్ ల్యాంప్ (ట్యూబ్ లైట్)	7	4
3.	రెండు బిగింపులుగల 40 వాట్ల ఫ్లోరోసెంటు (ట్యూబ్ లైట్)	8	4
4.	80 వాట్ల మెర్క్యూరీ వేపర్ (MV) లాంప్	12	6
5.	125 వాట్ల MV ల్యాంప్	15	8
6.	250 వాట్ల MV ల్యాంప్	45	23
7.	400వాట్ల MV ల్యాంప్	50	25

- iii. పాడైపోయిన అన్ని రకాల బల్బులు స్థానంలో తమ ఖర్చుపై కొత్త బల్బులను అమర్చే బాధ్యత స్థానిక సంస్థలపై వుంటుంది. అయితే పట్టణ ప్రాంతాలలో స్థానికసంస్థలు బల్బులను తిరిగి అమర్చు ఏర్పాట్లను చేసుకునే వరకు, వారి అభ్యర్థనపై లైసెన్సీ బల్బులను అమర్చే బాధ్యత తీసుకోవచ్చు. అయితే స్థానిక సంస్థలు బల్బులను ట్యూబ్ లైట్లను లైసెన్సీలకు అందించవలసి వుంటుంది. ఇందుకొరకు ఒక్కొక్క బల్బును తిరిగి అమర్చడానికి శ్రామిక వేతనంగా రూ. 2.00 చొ॥ వినియోగదారులు చెల్లించవలసి వుంటుంది. అయితే, గ్రామీణ ప్రాంతాలలో స్థానిక సంస్థలు అందచేసిన బల్బులు / ట్యూబులను లైసెన్సీలు ఎటువంటి చార్జీలు వసూలు చేయకుండానే తిరిగి అమర్చడం /పునఃస్థాపన చేయాలి. గ్రామీణ ప్రాంతం అనగా గ్రామ పంచాయితీ పరిధిలోకి వచ్చే ప్రాంతం.
- iv. అదనపు చార్జీలు : స్థానిక సంస్థలకు విద్యుత్ చృక్తి సౌకర్యం కల్పించుటకై లైసెన్సీలు, అమలులో వున్న చట్టాల క్రింద విధింపబడిన పన్నులనుగాని, రుసుములుగాని చెల్లించినట్లయితే, ఆ విధంగా చెల్లించిన మొత్తాన్ని అదనపు చార్జీలుగా స్థానిక సంస్థల నుండి వసూలు చేసుకొనవచ్చును. స్థానిక సంస్థలకు విద్యుత్ సరఫరా చేయుటకు ఎలక్ట్రిక్ స్తంభాలు, లైన్లు, ట్రాన్స్ ఫార్మర్ల వంటి సదుపాయాలను కల్పించవలసి ఉంటుంది. వీటిపై చట్టంలోని నియమాల కింద పన్నులు విధింపబడు అవకాశం ఉంటుంది.

### (7) LT క్యాటగిరి VII : తాత్కాలిక సరఫరా

- 1) వినియోగదారు అభ్యర్థనపై తాత్కాలిక సపై, తాత్కాలిక క్యాటగిరికి వర్తించు టారిఫ్ రేట్ల ప్రకారం మొదట 12నెలలకు మాత్రమే ఇస్తారు. వినియోగదారు కాల వ్యవధిని పొడగించమని అభ్యర్థిస్తే, తాత్కాలిక సరఫరా

క్యాటగిరికి వర్తించే టారిఫ్ రేట్లపై మరొక 12 నెలలకు పొడిగిస్తారు. 24 నెలల కాలం ముగిసిన తరువాత, కాలవ్యవధిని పొడిగించమని వినియోగదారు అభ్యర్థించవచ్చు. అలాంటి అభ్యర్థన వచ్చినపుడు ఈ క్యాటగిరికి వర్తించే టారిఫ్ రేట్లకు 2 రెట్లు వసూలు చేస్తు, తాత్కాలిక సపైని పొడిగించవచ్చు, లేదా వినియోగదారుడు రెగ్యులర్ సపై కనెక్షన్ ఇవ్వమని కూడ అభ్యర్థించవచ్చును.

- 2) తాత్కాలిక విద్యుత్ సరఫరా కావలసిన వారు తమ అవసరాన్ని తెలుపుతూ ముందుగా దరఖాస్తు చేసుకొవలసి ఉంటుంది. గృహ అవసరాల కొరకు కనీసం ఒక వారం ముందుగాను మరియు ఇతర అవసరాలకయితే మూడు నెలలు ముందుగా దరఖాస్తు చేయవలసి ఉంటుంది. అంతకంటే తక్కువ గడువుతో దరఖాస్తు చేసినట్లయితే ఆ క్యాటగిరికి వర్తించే చార్జీలకు అదనంగా క్లాజు V (h) లో పేర్కొనబడిన 'అత్యవసర చార్జీలు' చెల్లించవలసి ఉంటుంది.
- 3) 'పనికై అంచనావేసిన వ్యయమనగా' విద్యుచ్ఛక్తి సరఫరా చేయుట కొరకు అవసరమైన ఏర్పాటు చేయుటకయ్యే మొత్తం ఖర్చు. ఈ వ్యయములో విద్యుత్ పంపిణీ లైన్లకయో ఖర్చు, స్విచ్-గేర్, మీటరింగ్ పరికరాలు, వంటి అంశాలపై అయ్యే ఖర్చులు కలిసి ఉంటాయి. దీనికి సరఫరా ఇక అవసరం లేని సమయంలో లైన్ల తొలగింపుకు అయ్యే ఖర్చు మరియు ఇతర పనులకు అయ్యే ఖర్చు మిగిలిపోయిన (తిరిగి ఉపయోగపడే సామాగ్రి ధర మినహాయించి)ను చేర్చాలి. పనులకయ్యే వ్యయం కాలానుగతంగా లైసెన్సీలు నిర్ణయించిన ప్రామాణికాలు మరియు నమూనాల ప్రాతిపదికగాలెక్కిస్తారు.
- 4) (a) పేరా (3)లో ప్రస్తావించిన 'అంచనా కట్టిన పని వ్యయాన్ని వినియోగదారులు ముందుగా చెల్లించవలసి ఉంటుంది. గతంలో చేసిన పనిని తొలగించి, ఉపయోగపడే మెటీరియల్ను స్టోర్స్కు తరలించిన తరువాత, వినియోగదారుడు వాస్తవంగా చెల్లించవలసిన మొత్తం కొరకు బిల్లు తయారు చేయబడుతుంది. తయారు చేసిన బిల్లు ఆధారంగా వినియోగదారునికి మిగిలినసొమ్ము వాపసు చేయడం గాని లేదా అదనపు మొత్తాన్ని వసూలు చేస్తారు. తాత్కాలిక ప్రాతిపదిక పై సపై చేసినపుడు డెవలప్మెంట్ చార్జీలు వసూలు చేయరాదు (b) పైన పేర్కొన్న చార్జీల కదనంగా తాత్కాలిక సరఫరా పొందే వినియోగదారులు తిరిగి ఉపయోగించగలిగే మెటీరియల్ ఖరీదులో నెలకు (లేదా అందులో కొంత భాగానికి) 2%న్ని అద్దెగా చెల్లించవలసి ఉంటుంది. ఈ చార్జీలను (కిరాయిగా) విద్యుత్ వినియోగం బిల్లులోకలిపి వసూలు చేస్తారు.
- 5) (a) : తాత్కాలికప్రాతిపదికపై విద్యుత్ సరఫరా కొరుతున్న వినియోగదారులు పేరా నెం. 4(a) లో సూచించిన అంచనా కట్టిన పని వ్యయానికి అదనంగా తాత్కాలికసపై కొరకు ధరల ఉత్తర్వులో సూచించిన రేటు ప్రకారం 'అంచనా కట్టిన వినియోగపు చార్జీలను' ముందుగా డిపాజిట్ చేయవలసి ఉంటుంది'. సపై పదిరోజులకంటే ఎక్కువ కాలానికి చేయవలసిన సందర్భాలలో రోజుకు 6 గం||లు చొ|| 2 నెలలు విద్యుత్ వినియోగించబడుతుందనే ప్రాతిపదికపై ముందుగా డిపాజిట్ చేయవలసిన మొత్తాన్ని లెక్కిస్తారు. ఒకవేళ తాత్కాలిక సపైని పదిరోజులు లేదా అంతకు తక్కువ కాలానికి చేయవలసి వస్తే వాస్తవంగా సపై కోరిన కాలానికి మాత్రమే అడ్వాన్స్గా వినియోగపు చార్జీలను చెల్లించవలసి ఉంటుంది.
- (b) : ఒక నెలలో వాడిన విద్యుత్కు చార్జీలను నిర్దేశించిన టారిఫ్ రేట్ల ప్రకారం లెక్కించి ఆ మొత్తానికి పేరా 4(b)లో ప్రస్తావించిన అద్దెచార్జీలను కలిపి బిల్లు తయారు చేస్తారు. వినియోగదారులు తమ మాసిక C.C. బిల్లులను క్రమం తప్పకుండా చెల్లించాలి. ముందుగా డిపాజిట్ చేసిన 'అంచనా కట్టిన వినియోగపు చార్జీలు'

ఆఖరి నెలలో జరిగిన విద్యుత్ వినియోగాలకు సర్దుబాటు చెయ్యగా మరియు ఏదైన సగదు మిగిలితే వినియోగదారునికి సర్దుబాటు చెయ్యవలసి ఉంటుంది.

(c) : సినిమా కొరకు తాత్కాలిక సమైక్య కోరే వినియోగదారులు కనీసం 3 నెలలకు అంచనా కట్టిన విద్యుత్ చార్జీలను ముందుగా డిపాజిట్ చేయాలి. అంతేకాక ప్రతినెలలో ముందు నెల వాడిన విద్యుచ్ఛక్తి మరియు ఇతర చార్జీలను చెల్లించాలి. అనే మరియు అడ్వాన్స్ గా డిపాజిట్ చేసిన మొత్తాన్ని ఆఖరు నెలలో జరిగిన వినియోగంలో సర్దుబాటు చేసి మిగిలిన మొత్తాన్ని వాపస్ చెయ్యాలి.

(d): ఒక వేళ వినియోగదారుడు అడ్వాన్స్ గా డిపాజిట్ చేసిన 'అంచనా కట్టిన వినియోగపు చార్జీలు' చాలినంతగా లేకుంటే లైసెన్సీ నిర్ణయించి చెల్లించమని కోరినమొత్తాన్ని వినియోగదారుడు చెల్లించవలసి ఉంటుంది. ఒక వేళ అడిగిన అదనపు మొత్తాన్ని చెల్లించకపోతే విద్యుత్ సరఫరాను నిలిపివేసే అధికారం లైసెన్సీకి ఉంటుంది.

- 6) అంచనావేసిన విద్యుత్ చార్జీలు మరియు పని కొరకు అంచనా కట్టిన వ్యయం, వినియోగదారు, ఇందుకొరకు నిర్దేశించిన విధానానికి అనుగుణంగా ఈ చార్జీలను ముందుగా చెల్లించవలసి వుంటుంది.
- 7) సాధారణ కనెక్షన్లు కలిగిన వినియోగదారు, తమకు తాత్కాలికంగా అదనపు విద్యుత్ సరఫరా అవసరమని కోరిన సందర్భాలలో అందుకై ప్రత్యేక కనెక్షన్ ను ఏర్పాటు చేసి, పై పేరాలలో వివరించినట్లుగా చార్జీలను విధిస్తూ అదనపు విద్యుత్ సరఫరా చేయబడుతుంది.

#### 4. LT సేవలకు సంబంధించిన ఇతర చార్జీలు

##### I. సర్వీసు కనెక్షన్లు చార్జీలు

కమీషన్ వారిచే కాలానుగతంగా జారీ చేయబడు నిబంధనల ప్రకారం సర్వీసు కనెక్షన్ చార్జీలు వసూలు చేయడం జరుగుతుంది. L.T. క్యాటగిరి - V, సాగునీరు & వ్యవసాయంనకు కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్ లోని ప్రతి HP కి రూ. 25 చొప్పున సర్వీసు కనెక్షన్ చార్జీలు వసూలుచేసిన తర్వాతనే కనెక్షన్ ఇస్తారు.

##### II. రికనెక్షన్లు (Reconnections)

(a) లో టెన్షన్ (L.T) సర్వీసులు	రూ.
LT - I (A)	25
ఓవర్ హెడ్ L.T. సర్వీసులు	75
అండర్ గ్రౌండ్ (U.G.) సర్వీసులు	200

**III. టెస్టింగ్ (Testing)**

	<b>LT</b>
<p><b>వ్యవస్థాపన (Installation)లు</b></p> <p>(a) కొత్తగా నెలకొల్పిన ఇన్స్టలేషన్ కు సంబంధించిన లేదా గతంలో ఏర్పాటయిన దానికి సంబంధించిన మొదటి టెస్ట్ మరియు తనిఖీ కొరకు చార్జీలు</p>	ఏమీ ఉండవు
<p>ఇన్స్టలేషన్లు ఏర్పాటులో జరిగిన పొరపాట్లు వల్ల గానీ లేదా సరఫరా ఒప్పందం లోని షరతులను పాటించనందువల్ల గానీ టెస్ట్ తనిఖీ చేయవలసిన అవసరం తలెత్తినపుడు వినియోగదారుడు అడ్వాన్సుగా చెల్లించవలసిన చార్జీలు (ప్రతి టెస్టుకు)</p>	రూ. 20
<p><b>(b) మీటర్లు</b></p> <p>A.C సింగిల్ ఫేజ్ విద్యుత్ మీటరు</p> <p>A.C. త్రిఫేజ్ విద్యుత్ మీటరు</p> <p>L.T. ట్రాన్స్మిషన్ మీటర్</p>	<p><b>LT</b></p> <p>రూ. 100</p> <p>రూ. 300</p> <p>రూ. 2000</p>

**IV. సర్వీస్ కాల్స్ (Service calls)**

<p>(a) లోటెక్షన్ వినియోగదారు అభ్యర్థన మేరకు 'ప్యూజ్ మెన్' వారి ఆవరణను సందర్శించినందుకు</p> <p>(i) తెగిపోయిన లైసెన్సీల ప్యూజ్ వైర్లను మార్చినపుడు చార్జీలు</p> <p>(ii) వినియోగదారుల ప్యూజ్ వైర్ల ను మార్చినపుడు చార్జీలు</p>	<p>చార్జీలుండవు</p> <p>రూ. 3.00</p>
<p>(b) వినియోగదారుని ఆవరణలో వేడుకలు జరుపు సమయంలో ప్యూజ్ మెన్ / వైర్ మెన్ హాజరీ (attendance) లో ఉన్నా లేదా తాత్కాలికంగా వినియోగదారుని ఆవరణలో దీపాల సమర్పి ప్రకాశవంతం (illuminate) చేయడానికి ప్యూజ్ మెన్ / వైర్ మెన్ సేవలను ఏర్పాటు చేసినపుడు విధించబడుచార్జీలు</p>	<p>ప్రతిరోజుకు</p> <p>లేదా ఒక రోజులో</p> <p>కొంత భాగానికి</p> <p>రూ. 100.00</p> <p>చెల్లించాలి.</p>
<p>(c) లైసెన్సీల ఉద్యోగులు నిష్ప్రయోజనంగా వినియోగదారుల ఆవరణలను సందర్శించినందుకు చార్జీలు</p>	<p>లైసెన్సీలు ఏర్పరచిన పరికరాలలో ఎటువంటి లోపం లేనపుడు ఒక్కొక్క పర్యాయానికి చార్జీగా</p> <p>రూ. 25.00 చెల్లించాలి.</p>

## V. వివిధ చార్జీలు

(a) దరఖాస్తు నమోదుకై రుసుము (Fee)	
(i) LT వ్యవసాయం & గృహోపసరాలకు	రూ. 25
(ii) అన్ని ఇతర LT క్యాటగిరీలకు	రూ. 50
(b) అంచనాల సవరణకు	రూ. 10
(c) వినియోగదారుని అభ్యర్థన మేరకు అతని కనెక్షన్ వ్యవస్థాపనను తిరిగి రేటింగ్ చేయుటకు రుసుము సరఫరాకు సంబంధించిన సాధారణ నియమాలు మరియు నిబంధన (GCTS) ల కింద కన్క్రెట్ లోడ్ను పెంచడానికై చెల్లించవలసిన అదనపు చార్జీలను ఈ రుసుములో కలపరు.	రూ. 20
(d) తిరిగి సీల్ (Re-seal) చేయడం	
(i) LT వినియోగదారుని ఆవరణలోతెగిన మీటరు సీళ్ళు	రూ. 5
(ii) ఇతర అన్ని LT క్యాటగిరీల్లోని వినియోగదార్ల ఆవరణల్లోని M.D. ఇండికేటర్ మీటర్లు మరియు ఇతర పరికరాలు	రూ. 100
సీళ్ళను విరగగొట్టినందుకు / తొలగించినందుకు వినియోగదార్లు చెల్లించవలసిన అదనపు చార్జీలు పైన పేర్కొన్న చార్జీలకు అదనంగా ఉంటాయి.	
(e) శాశ్వతంగా డిమాండు పెరగకున్నా కేవలం వినియోగదారుని అభ్యర్థన మేరకు మీటరు మార్చినపుడు	రూ. 25
(f) మీటరు బోర్డును మార్చడం లేదా ఇంకొకచోటికి మార్చడం జరిగినపుడు	వాడిన మెటీరియల్ యొక్క అసలు ఖరీదు, పనివారి వేతనాల మొత్తానికి, అందులోని 25%ను పర్యవేక్షణ చార్జీలుగా కలిపి వసూలు చేస్తారు.
(g) వినియోగదార్ల చార్జీలు	
వినియోగదారు క్యాటగిరి	నెలకు/ రూ.
LT - I గృహోపసరాలు (నెలకు / యూనిట్లు)	
0-50	25
51-100	30
101-200	35
201-300	40
300 కంటే ఎక్కువ	45

LT-II గృహేతర / వాణిజ్య అవసరాలు (నెలకు యూనిట్లు)	
0-50	30
51-100	35
100కు మించిన	40
LT - II (C) ప్రకటనల హోర్డింగులు	45
LT-III 20 HP వరకు పరిశ్రమలు	50
LT-III 21-50 HP పరిశ్రమలు	200
LT-III 51-100 HP పరిశ్రమలు	750
LT-VII సాధారణ ఉపయోగం	40
LT-VIII తాత్కాలికసరఫరా	40
ఇతర LT క్యాటగిరిలన్నిటికీ	30
(h) తక్కువ కాలవ్యవధి లోపల తాత్కాలిక సరఫరా కావాలని కోరినపుడు విధించబడు 'అత్యవసర చార్జీలు'	రూ. 100
(i) కాలానుగతంగా కమీషన్ వారు ఆమోదించిన 'సరఫరాకు సంబంధించిన సాధారణ నియమాలు & షరతులు (GTCS) కింద విద్యుత్ చౌర్యం & అక్రమ వాడకం కేసులలో ప్రత్యేక చార్జీలు విధించబడతాయి.	
(j) పర్యవేక్షణ / పరీక్ష తనిఖీ చార్జీలు	
LT I (A) గృహావసరాలు కొరకు	రూ. 100
LT-I(B) గృహావసరాల కొరకు	రూ. 100
LT వ్యవసాయం	రూ. 100
ఇతర LT క్యాటగిరిలన్నిటికీ	రూ. 100

**VI. LT లో చేపట్టువలసిన వివిధ పనులు**

లైసెన్సీలు పైషెడ్యూల్లో సూచించబడని ఏదైనా పనులను వినియోగదారుని కోసం నిర్వర్తించవలసిన అందుకై వాడిన మెటీరియల్ ధర మరియు చెల్లించిన వేతనాల మొత్తాన్నికనుగొని, ఆ మొత్తానికి అందులో 25%ను పర్యవేక్షణ ఖర్చులకై కలిపి ముందుగా వినియోగదారుని నుంచి వసూలు చేయాలి.

**VII. LT పవర్ ఫ్యాక్టర్ పరికరం మరియు కెపాసిటర్ సర్ చార్జీ**

(1) (LT-I గృహావసరాల క్యాటగిరి వినియోగదారులు కాక, ఇండక్షన్ మోటారు మరియు / లేక వెల్డింగ్ ట్రాన్స్ఫార్మర్ ట్రైవెక్టర్ మీటరు లేని ఇతర LT వినియోగదారులు కమీషన్ వారు కాలానుగతంగా ఆమోదం తెలిపిన "సరఫరాకు సంబంధించిన సాధారణ నియమ నిబంధనల (GTCS) కిందలైసెన్సీలు నిర్దేశించినరేటింగ్ గలిగిన షంట్ (Shunt) కెపాసిటర్లను ఏర్పాటు చేసుకోవాలి. ఒకవేళ ఇండక్షన్ మోటార్/వెల్డింగ్ ట్రాన్స్ఫార్మర్ రేటెడ్ కెపాసిటీ రెండుస్థాయిల్లోని రేటింగ్ల మధ్యన ఉంటే, వినియోగదారుడు ఆ రెండింటిలో అధిక స్థాయికి సరిపోవు కెపాసిటర్ ఏర్పాటు చేసుకోవాలి.

(2) పేరా (1)లో సూచించినట్లు, వినియోగదారు కెపాసిటర్లు ఏర్పాటు చేసుకొకపోతే, దానిని సరఫరా ఒప్పందంలోని షరతుల ఉల్లంఘన జరిగినట్లుగా భావిస్తూ విద్యుత్ సరఫరాను నిలిపివేసి, విద్యుత్ సరఫరా ఒప్పందాన్ని రద్దు

చేయడమేకాక సరఫరా ఒప్పందంలోనిసాధారణ నియమాలు షరుతుల (GTCS) లోనిరద్దేశించినట్లు ఒప్పందం కాల వ్యవధిలో ఇంకా మిగిలిన కాలానికి సంబంధించిన కనీస వినియోగపు చార్జీలను వసూలు చేసే హక్కు లైసెన్సీకి ఉంటుంది.

- (3) తనిఖీలు జరిగినపుడు KVAh బిల్లింగ్ విధానం వర్తించని LT వినియోగదారులు (LT-IV, LT-VI (A) L.T - VII (B) వినియోగదారులకాక) కెపాసిటర్లు అమర్చనట్లుగానీ, అమర్చుకున్న కెపాసిటర్లలో లోపాలున్నట్లుగానీ, లేదా కెపాసిటర్లు పనిచేయనివిగా ఉన్న సందర్భాలలో GTCS కింద లైసెన్సీలు తెలియజెప్పిన విధంగా, నెలవారీ బిల్లు మొత్తంలో 25 శాతానికి సమానమైన మొత్తాన్ని కెపాసిటర్ సర్చార్జీగా వినియోగదారులు చెల్లించాలి. అయితే లైసెన్సీలు LPF సర్చార్జీని విధించరాదు.
- (4) కమీషన్ వారి ఉత్తర్వుల ప్రకారం LT వినియోగదారులకు ( LT-I: వినియోగదారులు మినహా) ఆక్టివ్ (Active) మరియు రియాక్టివ్ విద్యుత్ను కొలవగల మీటర్లను అమర్చబడినపుడు, అటువంటి వినియోగదారులు దిగువ తెలపినసూచనలకు అనుగుణంగా వ్యవహరించాలి.
- (a) విద్యుత్ వ్యవస్థాపక (కూర్పు) విధానపు భద్రత కొరకు విద్యుత్ కారకాంశం (Power Factor)ని 0.95 ల్యాగ్ (lag) మరియు 0.95 లీడ్ (Lead)ల మధ్య ఉండునట్లు జాగ్రత్తలు తీసుకోవాలి.
- (b) వరుసగా రెండు (2) నెలలు విద్యుత్ కారకాంశం 0.95 లీడ్ (lead) కంటే తక్కువగానున్న వినియోగదారుల మూడు (3) నెలల్లోపల దానిని  $\pm 0.95$  మధ్య వుండేటట్లు చేయాలి.
- (c) అలా జరగనపుడు లైసెన్సీలు తమకు సంక్రమించిన లేదా ఉన్న హక్కులు వేటికీ భంగం కలగకుండా వినియోగదారును విద్యుత్ సరఫరాను నిలిపివేయవచ్చు. అయితే, KVAh బిల్లింగ్ నిమిత్తం KVAh లీడింగ్ను బ్లాకు చేయాలి.

## విభాగం - B

### 5. హైటెన్షన్ (H.T) కు వర్తించు ధరలు / టారిఫ్

దిగువ పేర్కొనబడిన వినియోగదారులకు జరిగిన విద్యుత్ సరఫరాకు H.T. ధరలు / టారిఫ్ రేట్లు వర్తిస్తాయి.

- (1) 70KVA లేదా అంతకు మించిన కాంట్రాక్టెడ్ డిమాండ్ గల H.T. వినియోగదారులు
- (2) కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్ 56 KW / 75 HP మించిన వినియోగదారులు (LT - III : పారిశ్రామిక క్యాటగిరీని మినహాయించి).
- (3) కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్ 100HP ని మించిన L.T.-III: పారిశ్రామిక క్యాటగిరీ వినియోగదారులు.

#### 5.1 H.T. క్యాటగిరీ -I (పరిశ్రమలు)

పారిశ్రామిక అవసరాల కొరకు H.T. విద్యుత్ను వాడే అందరు వినియోగదారులను ఈ ధరల / టారిఫ్ వర్తిస్తాయి. అమ్మడం కొరకు వస్తువులను ఉత్పత్తి చేయడం, వస్తువులను వినియోగానికి అనువుగా ఉండునట్లు మార్పు చేయడం మరియు / లేదా వస్తువులను భద్రపరచడం వంటి కార్యక్రమాలు కొరకు జరిగే విద్యుత్ వాడకాన్ని 'పారిశ్రామిక అవసరాలకు విద్యుత్ వాడకం' అని భావించాలి.

దుకాణాలు, వ్యాపార గృహాలు, కార్యాలయాలు ప్రభుత్వ (పబ్లిక్) భవనాలు, ఆస్పత్రులు, హోటల్స్, హాస్టల్స్, ప్రింటింగ్ ప్రెస్సులు, ఫోటోస్టూడియోలు, పరిశోధన & వికాస సంస్థలు, చౌల్డ్రీలు, రెస్టారెంట్లు, క్లబ్బులు, థియేటర్లు, సినిమాలు, రైలు & బస్. స్టేషన్లు, విమానాశ్రయాలు ఇదే విధమైన ప్రాంగణములలో వస్తుత్పత్తి, వినియోగానికి అనువుగా మార్చడం మరియు / లేదా వస్తువులను భద్ర పరచడం వంటికార్యక్రమాలు ఉన్నప్పటికీ, ఇవి ఈ క్యాటగిరీలో చేర్చబడవు.

**దిగువ సంస్థలకు కూడా ఈ ధరలు / టారిఫ్ రేట్లు వర్తిస్తాయి:**

- 1) ప్రభుత్వ విభాగాలచే లేదా సహకార సంస్థలచే నడపబడు నీరు & మురుగునీటి పంపింగ్ స్టేషన్లు మరియు రైల్వే వారి పంపు సెట్లు, అనుబంధ కార్యకలాపంగా చేయు పరిశ్రమలు/ నీటిని పంపింగ్ మరియు మురుగునీటి పంపింగ్ను చేపట్టినస్థానిక సంస్థలు.
- 2) వర్క్ షాప్ లు, పిండి మిల్లులు, నూనె మిల్లులు, రంపపు (కట్టెకోత) మిల్లులు, ఐస్ క్ర్యాండీ, ఐస్ తయారు చేయు యూనిట్లు (విక్రయ కేంద్రం నడిపినా నడపకున్నా)
- 3) తెలంగాణ రాష్ట్ర ప్రభుత్వం (GoTS) చే నియమించబడిన, ఇన్ఫర్మేషన్ టెక్నాలజీ పరిశ్రమకు సంబంధించిన కన్సల్టేటివ్ కమిటీ గుర్తించి ఆమోదం తెలిపిన ఇన్ఫర్మేషన్ టెక్నాలజీ యూనిట్లు
- 4) వార్తాపత్రికలను ముద్రించు యూనిట్లు
- 5) కోళ్ళ పెంపకం
- 6) చేపల మరియు రొయ్యల పెంపకం యూనిట్లు

**5.1.1 HT-I (A) - పారిశ్రమిక సాధారణ**

డిమాండ్ చార్జీలు & విద్యుత్ చార్జీలు

సప్లై వోల్టేజి	నెలకు /KVA /రూ. (బిల్లింగ్ డిమాండుపై)	విద్యుత్ చార్జీలు *kVAh/ రూ
132KV అంతకు మించి	370	5.10
33 KV	370	5.60
11 KV	370	6.00

\* సంబంధిత ఓల్ట్రేజీల వద్ద సాధారణ విద్యుత్ చార్జీలకు అదనంగా సా. 6 నుండి రాత్రి 10 గంటల లోపల విద్యుత్ వినియోగానికి "టిఓడి" ట్యారిఫ్ రూ. 1.00 /kVAh చొప్పున విధించబడును.

**5.1.1 (i) HT - I (A) పరిశ్రమలు - సాధారణ - కోళ్ళ పెంపకం (కోళ్ళ ఫారాలు)**

డిమాండ్ చార్జీలు & విద్యుత్ చార్జీలు

సప్లై వోల్టేజి	బిల్లింగ్ డిమాండుపై నెలకు /KVA /రూ	విద్యుత్ చార్జీలు *KVA కి/ రూ.
33 KV	370	3.60
11 KV	370	4.00



\* సంబంధిత వోల్టేజీల వద్ద సాధారణ విద్యుత్ ఛార్జీలకు అదనంగా సా. 6 నుండి రాత్రి 10 గంటల లోపల విద్యుత్ వినియోగానికి "టిఓడి" ట్యారిఫ్ రూ. 1.00 /kVAh చొప్పున విధించబడును.

### 5.1.2 HT - I (B) ఫెట్రో అల్లాయ్ యూనిట్లు

డిమాండ్ ఛార్జీలు & విద్యుత్ ఛార్జీలు

సపై వోల్టేజీ	డిమాండ్ ఛార్జీలు బిల్లింగ్ డిమాండ్ పై నెలకు /KVA కు/రూ.	విద్యుత్ ఛార్జీలు *KVAh కు/ రూ.
132 KV , అంతకు మించి	ఏమీ ఉండవు	4.80
33 KV	ఏమీ ఉండవు	5.30
11 KV	ఏమీ ఉండవు	5.70

### 5.1.3 నివాసకాలనీల్లో విద్యుత్ వినియోగం

- నివాసకాలనీలు / టౌన్ షిప్ లలో వినియోగాన్ని నమోదు చేయుటకు వినియోగదార్లచే ప్రత్యేకించి ఏర్పాటు చేయబడి, లైసెన్సీల ద్వారా పరీక్షించబడి సీలు (Seal) చేయబడిన మీటర్లచే నమోదుకాబడిన విద్యుత్ వినియోగంపై ప్రతి KVAh పై రూ. 600 చొప్పున బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.
- కాలనీకై వినియోగించిన విద్యుత్ ను ప్రత్యేకంగా చేసి చూపలేవుడు, వినియోగించిన మొత్తం విద్యుచ్ఛక్తిలో 15% వినియోగంపై KVAh కు రూ. 600 చొప్పున బిల్లు చేసి మిగతా 85% వినియోగంపై H.T. క్యాటగిరీ - I(A) కి వర్తించే తత్సంబంధిత ధరలు / రేట్లు ప్రకారం బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.
- వీలున్నంతవరకు పారిశ్రామిక కాలనీలకు H.T. క్యాటగిరీ - VI: టౌన్ షిప్ మరియు నివాస కాలనీలుకింద విడిగా H.T. సర్వీసు ఇవ్వబడుతుంది.

### 51.4.: HT - I A కిందకు వచ్చే రుతుకాలిక పరిశ్రమలకు వర్తించు రేట్లు

పంచదార తయారీకై లేదా ఐస్ లేదా ఉప్పు తయారీకై, పొట్టు తయారీకై, గింజలను వలచడానికి, ప్రత్తి గింజల నుండి నూనె తీయడానికి మిల్లులు, విత్తనాలను ప్రాసెస్ చేయడం, పండ్లను ప్రాసెస్ చేయటం, పొగాకు ప్రాసెసింగ్ చేసి తిరిగి ఎండబెట్టడం, మరియు కమీషన్ వారిచే ఆమోదించబడినటువంటి పరిశ్రమలు లేదా ప్రక్రియల కొరకు విద్యుచ్ఛక్తి సరఫరా పొందిన వినియోగదారుల సంబంధించిన విషయంలో వారి కార్యకలాపాలు టారిఫ్ సంవత్సరం (ఇయర్)లో కొన్ని రుతువులకు గానీ లేదా కొంత కాల వ్యవధి పరిమితమై మరియు వారి ప్రధాన ప్లాంట్ కొన్ని నెలలు మూసివేయవలసిన సందర్భాలలో దిగువ తెలిపిన H.T క్యాటగిరీ-II రేట్ల ప్రకారం వారి ప్లాంట్ నిలిచిపోయిన కాలాన్ని (ఆఫ్-సీజన్)కి ఛార్జీలు విధిస్తారు.

రుతపు (సీజన్) కానపుడు విధించబడు డిమాండు మరియు విద్యుత్ చార్జీలు

సరఫరా జరిగే వోల్టేజీ స్థాయి	డిమాండు చార్జీలు బిల్లింగ్ జరిగిన నెలకు KVA/ రూ.	విద్యుత్ చార్జీలు KVAh కు / రూ.
132 KV మరియు అంతకు మించి	370	6.40
33KV	370	6.60
11KV	370	7.30

# సమోదైన గరిష్ట డిమాండు లేదా కాంట్రాక్టెడ్ డిమాండులో 30% లో ఏది ఎక్కువైతేదాని ఆధారంగా బిల్లింగ్ డిమాండును నిర్ణయిస్తారు.

### 5.2 H.T క్యాటగిరి-II ఇతరులు

ఈ క్యాటగిరికై నిర్ణయించిన రేట్లు H.T క్యాటగిరి - I మరియు III నుండి VII కిందకు రాని ఇతర H.T. వినియోగదారులందరికీ వర్తిస్తాయి.

డిమాండు మరియు విద్యుత్ చార్జీలు

సరఫరా జరిగే వోల్టేజీ స్థాయి	డిమాండు చార్జీలు బిల్లింగ్ డిమాండు జరిగిన నెలకు / KVAh కు/ రూ.	విద్యుత్ చార్జీలు KVAh కు / *రూ.
132KV మరియు అంతకు మించి	370	6.40
33 KV	370	6.60
11 KV	370	7.30

\* సంబంధిత వోల్టేజీలు వద్ద సాధారణ విద్యుత్ చార్జీలకు అదనంగా సా.6 నుండి రాత్రి 10 గంటల లోపల విద్యుత్ వినియోగానికి "టిఓడి" ట్యారిఫ్ రూ. 1.00/kVAh చొప్పున విధించబడును

గమనిక:

ప్రభుత్వంచే నియంత్రించబడు ఆడిటోరియంలు మరియు కళలు మరియు సంస్కృతి ప్రచారం కొరకు థియేటర్లు నడుపుతున్న ప్రజా ధార్మిక సంస్థలకు సంబంధించి మరియు సాధారణ ప్రజానీకానికి పూర్తి ఉచిత సేవలందించే ప్రజాధార్మిక సంస్థలకు సంబంధించి KVAh రేటు (వినియోగదార్ల చార్జీలతోకలిపి) లైసెన్సీలు ప్రత్యేకించి నిర్ణయించిన సందర్భాలలో, LT క్యాటగిరి- 7: సాధారణ వర్గానికి వర్తించే రేట్లకు పరిమితం చేయబడుతుంది.

### 5.3 H.T క్యాటగిరి - III :

ఈ ధరలు / టారిఫ్ వినామానాశ్రయాలు, రైల్వే స్టేషన్లు మరియు బస్ స్టేషన్లకు వర్తిస్తాయి.

సరఫరా జరిగే వోల్టేజి	డిమాండు చార్జీలు బిల్లింగ్ జరిగిన నెలలో / KVAh కు/ రూ.	విద్యుత్ చార్జీలు రూ. / KVAh *
132KV మరియు అంతకు మించి	370	6.00
33 KV	370	6.40
11 KV	370	7.00

సాయంత్రము 6 గం॥ నుండి రాత్రి 10 గం॥ మధ్య వినియోగించిన విద్యుచ్ఛక్తి విషయంలో తత్సంబంధిత వోల్టేజి స్థాయిలో విధించబడ్డ చార్జీలకు అదనంగా దినంలో నిర్ణీత సమయంలో సరఫరా టారిఫ్ గా ప్రతి KVh పై ఒక రూపాయి అదనపు చార్జీ విధించబడుతుంది.

### 5.4 HT క్యాటగిరి - IV ఎత్తిపోతలు & CPWS:

5.4. 1 - HT IV (A) : ఎత్తిపోతలు మరియు వ్యవసాయం:

తెలంగాణ ప్రభుత్వంచే నిర్వహించబడుతున్న ఎత్తిపోతల పథకాలకు మరియు సాగునీరు మరియు వ్యవసాయ అవసరాల కొరకు HT విద్యుత్ సరఫరా పొందుతున్న వినియోగదారులకు ఈ టారిఫ్ చార్జీలు (ధరలు) వర్తిస్తాయి. ఒక నెలలో వినియోగించిన KVAh లన్నింటికి - రూ॥ 5.70/KVAh.

5.4. HT : IV (B) : ఉమ్మడి (కాంపౌజిట్) రక్షిత నీటిసరఫరా పథకాలు

గ్రామీణ ప్రాంతాలలోని ఉమ్మడి (కాంపౌజిట్) రక్షిత నీటి సరఫరా పథకాలకు సంబంధించిన H.T. సర్వీసులు విద్యుచ్ఛక్తి వినియోగంపై ఈ టారిఫ్ రేట్ల ప్రకారం చార్జీలు విధించబడును. కమీషన్ వారు ఇటువంటి ఉమ్మడి (కాంపౌజిట్) రక్షిత నీటిసరఫరా పథకాలకు సంబంధించిన నిర్వచనాలను మార్పులను కాలానుగతంగా ప్రకటిస్తారు.

విద్యుచ్ఛక్తి చార్జీలు	KVAh కు / రూ. 4.60
కనీసపు చార్జీలు	సంవత్సరానికి / KVA కు/ రూ. 300

### 5.5 H.T. క్యాటగిరి V: రైల్వేట్రాక్స్

అన్ని H.T. రైల్వే ట్రాక్స్ లోడ్లకు ఈ ధరలు వర్తిస్తాయి.

డిమాండ్ చార్జీలు - ఏమి ఉండవు

విద్యుచ్ఛక్తి చార్జీలు

వినియోగించిన అన్ని KVh యూనిట్లకు - ప్రతి KVAh కు రూ. 6.80.

### 5.6 H.T. క్యాటగిరి - VI - టౌన్ షిప్స్ మరియు నివాస గృహాల కాలనీ

ఈ టారిఫ్ రేట్లు ప్రత్యేకించి దిగువ పేర్కొనబడినటువంటి వినియోగదారులకు వర్తిస్తాయి. కో-ఆపరేటివ్ హౌసింగ్

సొసైటీల యాజమాన్యంలోని టౌన్ షిప్ లు మరియు నివాస కాలనీల కోసం HT సరఫరాను ఒకే చోట అందుకొని, అదే ఆవరణలోనున్న గృహస్థలందరికీ విద్యుత్ ను అందించే ఉద్దేశంతో వున్న ఏకైక ఉమ్మడి HT కనెక్షన్ లకు మరియు వరుస క్రమంలో వున్న తమ గృహాలలో నివసిస్తున్న తన ఉద్యోగుల కొరకు కేవలం గృహోపసరాల కోరకు విద్యుత్ ను అందించే ఉద్దేశంతో తీసుకున్న ఏకైక కనెక్షనున్న వ్యక్తులకు ఈ టారిఫ్ రేట్ల ప్రకారం చార్జీలు వర్తిస్తాయి. అయితే ఉమ్మడి సౌకర్యాల కొరకు అనగా నివాస ప్రాంగణంలో గృహేతర వినియోగం, వీధి దీపాలు మరియు నీటి సరఫరా వంటి సదుపాయాల లోడ్ కనెక్టెడ్ లోడ్ లోని దిగువ తెలిపిన పరిమితులకు లోబడి ఉండాలి.

ఎ. నీటి సరఫరా & మురుగు నీటి పంపింగ్ & వీధి దీపాలన్నింటికి కలిపి	మొత్తం కనెక్టెడ్ లోడ్ లో 10%
బి. గృహేతర / వాణిజ్య & సాధారణ ఉపయోగాలన్నింటికి కలిపి	మొత్తం కనెక్టెడ్ లోడ్ లో 10%

డిమాండు చార్జీలు & విద్యుచ్ఛక్తి చార్జీలు

సరఫరా వోల్టేజీ	డిమాండు చార్జీలు నెలకు / KVA కు/రూ. బిల్లింగ్ డిమాండుపై	విద్యుచ్ఛక్తి చార్జీలు KVAh కు / రూ.
అన్ని వోల్టేజీలు	53	6.00

### 5.7. H.T క్యాటగిరి VII హరిత శక్తి

పర్యావరణ పరి రక్షణ పట్ల ఆసక్తి చూపుతూ స్వచ్ఛందంగా సాంప్రదాయేతర వనరుల నుండి లభించు విద్యుత్ ను పొందగోరే వినియోగదారులు అందరికీ హరిత విద్యుత్ టారిఫ్ రేట్లు వర్తిస్తాయి.

విద్యుచ్ఛక్తి చార్జీలు : KVAh కు / రూ. 8.50

గమనిక:

i. టారిఫ్ రేట్లు ఐచ్ఛికమైనవి (Optional)

iii. వినియోగదారులకు రెన్యూవబుల్ విద్యుచ్ఛక్తి దృవీకరణ పత్రాలను ఇవ్వమని కోరే హక్కు ఉంటుంది.

### 5.8: H.T క్యాటగిరి - తాత్కాలిక సరఫరా

డిమాండు & విద్యుచ్ఛక్తి చార్జీలు		
సరఫరా వోల్టేజీ	డిమాండు చార్జీలు నెలకు / KVA కు/రూ. బిల్లింగ్ డిమాండుపై	విద్యుచ్ఛక్తి చార్జీలు KVAh కు / రూ.
1. 32 KV అంతకుమించి	ఈ చార్జీలు తత్సంబంధిత H.T వినియోగదారుల క్యాటగిరికి వర్తించు రేట్లకు 1.5 రెట్లుగా ఉంటాయి.	
33 KV		
11 KV		

### 5.9 గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార సంస్థలు (RESCOs)

డిమాండు & విద్యుచ్ఛక్తి చార్జీలు		
సరఫరా జరిగే వోల్టేజీ	డిమాండు చార్జీలు నెలకు / KVA కు/రూ. బిల్లింగ్ డిమాండు	విద్యుచ్ఛక్తి చార్జీలు KVAh కు / రూ.
RESCO (సిరిసిల్ల)	ఏమీ ఉండవు	0.91

- ఎ. RESCO లైసెన్సీ ఐనందువల్ల, విద్యుత్ను స్వీకరించే కేంద్రాల వద్ద సాధ్యమైనంత వరకు + 0.95 పవర్ ఫ్యాక్టర్ ఉండేలాచూడాలి.
- బి. ఎటువంటి పెనాల్టీ చార్జీలు వర్తించవు.
- సి. వినియోగదార్ల చార్జీలు వర్తించవు.

### 6. H.T సరఫరా - సాధారణ అంశాలు

- (1) ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం 2003 లో పొందు పరచిన నిబంధనల ప్రకారం ఇంధనం సర్చార్జీ సర్దుబాటు వర్తిస్తుంది.
- (2) ఆం.ప్ర. ఎలక్ట్రిసిటీ డ్యూటీ చట్టంలో పొందుపరచిన అంశాల కింద చెల్లించవలసిన విద్యుత్ సుంకం టారిఫ్ రేట్లు / ధరలలో కలిసి లేదు.
- (3) సరఫరా జరిగే వోల్టేజీ: విద్యుత్ సరఫరాకై సూచించబడిన వోల్టేజీస్థాయిలు దిగువన ఇవ్వబడినవి.
- (i) ఉమ్మడి ఫీడర్ల నుండి HT వినియోగదార్లు సరఫరా పొందాలనుకున్నప్పుడు:  
లైసెన్సీలు మరియు ఇతర వనరుల నుండి పొందాలనుకున్న కాంట్రాక్టర్ డిమాండు మొత్తం :
- |                              |   |
|------------------------------|---|
| 1500 KVA వరకు                | 11KV  |
| 1501 KVA నుండి 5000 KVA వరకు | 33 KV   |
| 5000 KVA కు పైబడి            | 132 KV లేదా 220 KV (లైసెన్సీ నిర్ణయం ప్రకారం) |
- (ii) HT వినియోగదార్లు, అవసరమైన వోల్టేజీలోకి పరివర్తన చేయు సబ్స్టేషన్ల నుండి, స్వతంత్ర (విడి) ఫీడర్ల ద్వారా సరఫరా పొందాలనుకున్నప్పుడు:  
లైసెన్సీలు మరియు ఇతర వనరులతో ఒప్పందంచేసుకొన్న కాంట్రాక్టర్ డిమాండ్ మొత్తం
- |                                |  |
|--------------------------------|--|
| 2500 KVA వరకు                  | 11 KV  |
| 2501 KVA నుండి 10,000 KVA వరకు | 33 KV  |
| 10,000 KVA ను మించి            | 132 KV లేదా 220 KV (లైసెన్సీ నిర్ణయం ప్రకారం). |
- దిగువ షరతులను పూరించినపుడు, మినహాయింపులు లభిస్తాయి.
- i. అవసరమైన వోల్టేజీలోకి పరివర్తనచేయు సబ్ స్టేషన్ నుండి మాత్రమే వినియోగదారుని స్వతంత్ర ఫీడర్ ఉండాలి.
- ii. స్టేషన్ నుండి టేకాఫ్ ఏర్పాట్లకు మరియు సర్వీసులైనుకు అయ్యే పూర్తి వ్యయాన్ని వినియోగదారుడు చెల్లించాలి.

iii. వోల్టేజి వారి టారిఫ్ రేట్లు వర్తించే HT - I, HT - II మరియు HT - III వినియోగదారుల క్యాటగిరికి వాస్తవంగా సపై జరిగిన వోల్టేజ్ ఆధారంగా లైసెన్సీలు టారిఫ్ చార్జీలు విధించాలి.

**(4) వోల్టేజి సర్వీస్:**

ఒప్పందంలో ప్రకటించిన వోల్టేజ్ కంటే భిన్నమైన వోల్టేజ్ వద్ద సరఫరా పొందుతున్న HT వినియోగదారులు మరియు అదే వోల్టేజ్ వద్ద సపై కొనసాగించదలచిన వినియోగదారులు దిగువన సూచించిన రేట్లు ప్రకారం చార్జీలు చెల్లించాలి.

క్ర.సం.	లైసెన్సీ మరియు ఇతర ఆధారాలతో గల కాంట్రాక్టర్ల డిమాండు (KVA లో)	సరఫరా పొంద వలసిన వోల్టేజి స్థాయి (KV లో)	వినియోగదారుడు సరఫరాను పొందుతున్న వోల్టేజి స్థాయి (KV లలో)	సాధారణరేట్లపై అదనపురేట్లు %	
				డిమాండు చార్జీలు	విద్యుత్ చార్జీలు
<b>(A) ఉమ్మడి ఫీడర్ల ద్వారా సరఫరాను పొందుతున్న HT వినియోగదారులు</b>					
1.	1501 నుండి 5000 వరకు	33	11	12%	10%
2.	5000కు పైబడి	132 లేదా 220	66 లేదా అంతకు తక్కువ	12%	10%
<b>(B) స్వతంత్ర / విడి ఫీడర్ల ద్వారా సరఫరా పొందుతున్న HT వినియోగదారులు</b>					
1.	2501 నుండి 10,000 వరకు	33	11	12%	10%
2.	10,000 లకు పైబడి	132 లేదా 220	66 లేదా అంతకు తక్కువ	12%	10%

గమనిక : ఒకటి లేదా అంతకంటే ఎక్కువ ఆధారాల నుండి సపై పొందే సౌకర్యం గల వినియోగదారుల విషయంలో లైసెన్సీ మరియు ఇతరులతో కలిగిన RMD లేదా CMD లలో ఏది ఎక్కువయితే దాని ప్రాతిపదికగా వోల్టేజి సర్వీస్‌ని విధిస్తారు.

**(5) గరిష్ట డిమాండ్**

సరఫరా పాయింట్ వద్ద ఒక నెలలో వినియోగదారునికి ఒక 30 నిమిషాల కాలవ్యవధిలో వెలువరించిన అత్యధిక KVAh ల సంఖ్యకు రెట్టింపును ఆ వినియోగదారుని యొక్క చేసిన గరిష్ట సపై డిమాండ్ గా పరిగణించబడుతుంది. అయితే 4000 KVAకు మించిన కాంట్రాక్టర్ల డిమాండు గల వినియోగదారుల విషయంలో మాత్రం ఒక పదిహేను (15) నిమిషాల కాల వ్యవధిలో సపై పాయింట్ వద్ద గరిష్టంగా వెలువరించిన KVAh ల సంఖ్యకు నాలుగురెట్లును గరిష్ట సపై డిమాండుగా పరిగణిస్తారు.

**(6) బిల్లింగ్ డిమాండు**

H.T. - VI క్యాటగిరి అనగా టౌన్షిప్లు & నివాస కాలనీలు మినహా అన్ని ఇతర H.T. క్యాటగిరీలకు, ఒక నెలలో రికార్డయిన గరిష్ట డిమాండును గానీ కాంట్రాక్టెడ్ డిమాండులోని 80%ను గానీ, రెండింటిలో ఎక్కువ ఉన్నదానిని బిల్లింగ్ డిమాండుగా పరిగణిస్తారు. HT - VI క్యాటగిరికి కనిష్ట బిల్లింగ్ కాంట్రాక్టెడ్ డిమాండు లో 80%నికి ఉండాలనే నియమం వర్తించదు.

**(7) నెలవారీ కనిష్ట చార్జీలు**

వినియోగదార్లందరూ, విద్యుత్ను వాడినా వాడకున్నా, తమ తమ క్యాటగిరీలకు నిర్ణయించిన డిమాండ్ చార్జీలను మరియు ఎనర్జీ చార్జీల ఆధారంగా లెక్కించినట్టి మాసిక కనిష్ట చార్జీలను చెల్లించాలి.

**(8) కాంట్రాక్టెడ్ డిమాండును మించిన గరిష్ట డిమాండుకు అదనపు చార్జీల విధింపు.**

ఏనెలలోనైనా వినియోగదారుని విద్యుత్ వాడకానికి సంబంధించి నమోదైన గరిష్ట డిమాండు లైసెన్సీతోగల కాంట్రాక్టెడ్ డిమాండుకు మించినపుడు, ఆ వినియోగదారుడు దిగువ తెలిపినట్లు అదనంగా రికార్డయిన డిమాండుపై చార్జీలు చెల్లించవలసి ఉంటుంది. ఈ క్లాజులో పేర్కొన్న చార్జీలు పైన వివరించిన (4వ) క్లాజులో పేర్కొన్న వోల్టేజి సర్చార్జీ విధింపబడినట్టి వినియోగదార్లకు వర్తించవు.

CMD పై RMD అధిక్యం	అధిక డిమాండు పై డిమాండు చార్జీలు	పూర్తి వినియోగంపై విద్యుత్ చార్జీలు
100-120%	సాధారణ చార్జీలకు రెండు రెట్లు	సాధారణ చార్జీలు
120%ను మించి మరియు 200%నికి లోపు	సాధారణ చార్జీలకు రెండు రెట్లు	సాధారణ చార్జీలకు 1.15 రేట్లు
200%నికి మించి	సాధారణ చార్జీలకు రెండు రెట్లు	సాధారణ చార్జీలకు 1.20 రేట్లు

**గమనిక:** H.T. క్యాటగిరి - V (రైల్వే ట్రాక్స్), విషయంలో కాంట్రాక్టెడ్ డిమాండ్ కంటే తక్కువ నమోదయిన గరిష్ట డిమాండు 20% ఎక్కువగా ఉంటే (అంటే CMD పై RMD 120%ని మించి ఉన్నప్పుడు), వినియోగించిన మొత్తం విద్యుచ్ఛక్తిపై చార్జీ సాధారణ చార్జీలపై 1.05 రేట్లుగా ఉంటుంది.

**(9) సకాలంలో బిల్లులు చెల్లించనందుకు విధించబడు అదనపు చార్జీలు**

సకాలంలో చార్జీలు చెల్లించని సందర్భాలలో అదనపు చార్జీల విధింపు, లైసెన్సీలు బిల్లు మొత్తానికి ప్రతి రూ. 100పై రోజుకు 5 పైసల చొప్పున లెక్కించగా వచ్చిన మొత్తాన్ని గానీ రూ. 550 గానీ ఏదిఎక్కువైతే ఆ మొత్తాన్ని ఆలస్యంగా చెల్లించినందుకు సర్చార్జీగా విధించి వసూలు చేస్తారు.

బకాయి విద్యుత్ బిల్లును వాయిదాలుగా చెల్లించడానికి అనుమతించిన సందర్భాలలో, లైసెన్సీలకు బకాయి మొత్తంపై సంవత్సరానికి 18% చక్రవడ్డీని (సంవత్సరానికోసారి సరిచూస్తూ) విధించే హక్కు ఉంటుంది. అయితే ఈ రెండు చార్జీలను ఒకే బిల్లుకు సంబంధించి ఏకకాలంలో వసూలు చేయరాదు విధించరాదు.

**(10) వినియోగదార్ల చార్జీలు**

HT వినియోగదార్లందరూ, బిల్లింగ్ అయినడిమాండు మరియు ఎనర్జీ చార్జీలతోపాటు తమకు వర్తించే వినియోగదార్ల చార్జీలను అదనంగా చెల్లించాలి.

**(11) కమీషన్ వారి ఉత్తర్వుల ప్రకారం HT వినియోగదార్లు ఆక్టివ్ (Active) మరియు రియాక్టివ్ విద్యుత్ను కొలవగల మీటర్లను అమర్చబడినపుడు, అటువంటి వినియోగదార్లు దిగువ తెలపినసూచనలకు అనుగుణంగా వ్యవహరించాలి.**

(a) విద్యుత్ వ్యవస్థ భద్రత కొరకు విద్యుత్ కారకం Power Factor ను 0.95 ల్యాగ్ (lag) మరియు 0.95 లీడ్ (Lead)ల మధ్య ఉండునట్లు జాగ్రత్తలు తీసుకోవాలి.

(b) వరుసగా రెండు (2) నెలలు విద్యుత్ కారకం 0.95 లీడ్ (lead) కంటే తక్కువగానున్న వినియోగదార్లు మూడు (3) నెలల్లోపల దానిని  $\pm 0.95$  మధ్య వుండేటట్లు చేయాలి.

(c) అలా జరగనపుడు లైసెన్సీలు పక్షపాతం లేకుండా తమకు సంక్రమించిన లేదా ఉన్న హక్కులు వేటికీ భంగం కలగకుండా వినియోగదారునుకి విద్యుత్ సరఫరాను నిలిపివేయవచ్చు. అయితే KVAh బిల్లింగ్ కొరకు KVAh ను మూసి వేయడం జరుగుతుంది.

**7. ప్రత్యేకించి H.T. సరఫరాకు మాత్రమే వర్తించు షరతులు**

**(1) H.T. I (A) పరిశ్రమలు - సాధారణ**

- i. నెలలో నమోదైన గరిష్ఠ డిమాండు లేదా కాంట్రాక్టెడ్ డిమాండ్ లో 80% రెండింటిలో ఎక్కువగా ఉన్న దాన్ని బిల్లింగ్ చేయవలసిన డిమాండుగా భవించాలి.
- ii. బిల్లింగ్ డిమాండులోని ప్రతి KVA కి 50 KVAh చొప్పున లేదా వాస్తవంగా వినియోగించబడిన విద్యుచ్ఛక్తి; రెండింటిలో ఏది ఎక్కువైతే దాని ప్రాతిపదికగా విద్యుత్ చార్జీలకై బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.

**(2) H.T. - I (B) - ఫెర్రో అలాయ్ యూనిట్లు**

సంవత్సరానికి సగటు కాంట్రాక్టెడ్ గరిష్ఠ డిమాండు లేదా లోని ప్రతి KVA పై 6701 KVAh గానీ వాస్తవంగా ఏర్పడిన డిమాండు యొక్క సగటు గానీ రెండింటిలో ఏది ఎక్కువైతే దానికి ఖచ్చితంగా వాడుకొనవలసిన కనీస విద్యుత్తు (Guarantees Energy Off-take)గా పరిగణింపబడుతుంది. సంవత్సరానికి ప్రతి KVA పై 6701 KVAh చొప్పున లెక్కించిన విద్యుచ్ఛక్తి కంటే వినియోగం తక్కువగా ఉన్నా, ఆ తగ్గిన మొత్తం కూడా భావిత వినియోగంగా భావించబడి బిల్లింగ్ చేయబడుతుంది.

**(3) H.T పరిశ్రమలు: రుతు కాలిక పరిశ్రమలు**

i) రుతువుల వారీగా విద్యుత్ లోడ్ని వినియోగించే వారిగా వర్గీకరింపబడి రుతు కాలిక ప్రయోజనాలు పొందదలచినపుడు, కనెక్షన్ తీసుకునుటకు ఒప్పుందము చేసుకొననపుడు వారు తమ రుతు కాలాన్ని వెల్లడించి తమను రుతుకాలిక వినియోగదారుల క్యాటగిరిలో చేర్చమని కోరాలి.

ii) రుతు కాలము (4) నాలుగు ఆవిచ్చిన్న నెలల కాల వ్యవధి కలదై ఉండాలి. అయితే వినియోగదారుడు వాస్తవస్థితి ఆధారంగా అంతకంటే ఎక్కువ కాలాన్ని కూడా తమ పరిశ్రమల కార్యకలాపాల రుతువు (సీజన్)గా పేర్కొనవచ్చును.



- iii) తాము (సీజనుగా) ప్రకటించిన కాలానికి మార్పులు చేయదలచిన వినియోగదారులు టారిఫ్ సంవత్సరం ప్రారంభమయ్యే తేదీకి కనీసం ఒకనెలముందుగా ఆ విషయాన్ని ప్రకటించాలి లేదా అధికారులకు తెలపాలి.
- iv) ఈ క్యాటగిరిలోకి చేర్చడానికి యోగ్యత ఉన్నప్పటికీ గతంలో ఋతుకాలిక టారిఫ్ రేట్ల సౌకర్యాన్ని పొందని వినియోగదారులు కూడ లైసెన్సీలకు సంబంధించిన డివిజనల్ ఇంజనీర్ కు ధరఖాస్తును ఇచ్చి ఈ క్యాటగిరి వినియోగదారులలో ఒకరిగా చేరవచ్చు.
- v) ఒక టారిఫ్ సంవత్సరంలో సూచించిన ఋతుకాల వ్యవధిని అదే టారిఫ్ సంవత్సరంలో మార్చుటకు వీలుండదు
- vi) రుతుకాలిక మరియు ఇతర క్యాటగిరి లోడ్ కలిగిన బహుళ కార్యకలాపాల యూనిట్లకు ఋతువుకాని కాలానికి వర్తించే (off-season) ధరలు / టారిఫ్ వర్తించవు.
- (vii) సీజన్ కాని కాలానికి నిర్ణయించిన ధరలు (Off Season Tariff) పని నడిచిన కాలంలో తమ ఉత్పత్తి ప్రక్రియకు స్వంత ఆవరణలో విద్యుత్ ఉత్పత్తి యూనిట్లను ఏర్పాటు చేసుకొని విద్యుత్ అవసరాలను తీర్చుకొంటూ, లైసెన్సీల నుండి సరఫరా అయ్యే విద్యుత్ ను వివిధ ఇతర అవసరాల కొరకు మరియు ఉత్పత్తి ప్రక్రియతో సంబంధం లేని పనులకు వాడుకునే యూనిట్లకు వర్తించదు.
- viii) ఒకసారి తన కార్యకలాపాల రుతుకాలాన్ని ప్రకటించి, ఆ తర్వాత తమ ప్రధాన ప్లాంట్ లో రుతుకాలం కాని సమయములో విద్యుతును వినియోగించిన సందర్భంలో ఈ క్యాటగిరికి లభించే రాయితీ ఆ టారిఫ్ సం॥లో లభించదు.
- ix) రుతుకాలిక ప్రయోజనాలు పొందు క్యాటగిరి వినియోగదారులు ఇతర HT(High Tension) వినియోగదారులకు వర్తించే డెవలప్ మెంట్ చార్జీలను చెల్లించవలసి ఉంటుంది. సాధారణ వినియోగదారులుగా గతంలో డెవలప్ మెంట్ చార్జీలు చెల్లించినవారు ఈ క్యాటగిరిలో చేర్చబడినపుడు, మరోసారి ఆ చార్జీలను చెల్లించనవసరంలేదు.
- (4) **H.T. క్యాటగిరి - II ఇతరులు**
- i. ఒక నెలలో నమోదైన గరిష్ఠ డిమాండు మరియు కాంట్రాక్టెడ్ డిమాండ్ లో 80% లలో అధికంగా ఉన్నదానిపై బిల్లింగ్ డిమాండు ఉంటుంది.
- ii. బిల్లింగ్ డిమాండులోని ప్రతి kVA పై 25 kVAh చొప్పున లెక్కించిన మొత్తంగానీ వాస్తవంగా వినియోగించిన విద్యుచ్ఛక్తి గానీ, రెండింటిలో అధికంగా ఉన్నదానిపై ఆధారపడి విద్యుత్ చార్జీల బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.
- (5) **H.T. క్యాటగిరి - III - విమానాశ్రయాలు, రైల్వే స్టేషన్లు మరియు బస్ స్టేషన్లు**
- i. ఒక నెలలో నమోదైన గరిష్ఠ డిమాండు మరియు కాంట్రాక్టెడ్ డిమాండ్ లో 80% లలో అధికంగా ఉన్నదానిపై బిల్లింగ్ డిమాండు ఉంటుంది.
- ii. బిల్లింగ్ డిమాండులోని ప్రతి kVA పై 50 kVAh చొప్పున లెక్కించిన మొత్తంగానీ వాస్తవంగా వినియోగించిన విద్యుచ్ఛక్తి గానీ, రెండింటిలో అధికంగా ఉన్నదానిపై ఆధారపడి విద్యుత్ చార్జీల బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.
- (6) **H.T.-IV ఎత్తిపోతలు, వ్యవసాయం మరియు నిర్వహణ CPWS**
- ఈ కేటగిరిలోని H.T.-IV A & H.T.-IV B వినియోగదార్ల విషయంలో మీటరింగ్ తప్పనిసరిగా జరగాలి.
- (7) **H.T. కేటగిరి -V రైల్వే ట్రాక్స్**
- కాంట్రాక్టెడ్ డిమాండ్ లోని ప్రతి kVA పై 32 kVAh చొప్పున లెక్కించిన మొత్తం గానీ వాస్తవంగా వినియోగించిన

విద్యుత్ పై గానీ, రెండింటిలో ఏది ఎక్కువ అయితే దానిపై బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.

**(8) H.T. క్యాటగిరీ - VI - టాన్షిప్ లు మరియు నివాసకాలనీలు**

- i. ఒక నెలలో నమోదైన గరిష్ఠ డిమాండును బిల్లింగ్ డిమాండుగా పరిగణిస్తారు.
- ii. కాంట్రాక్టెడ్ లోని ప్రతి KVA పై 25 KVAh గానీ వాస్తవంగా వినియోగించిన విద్యుత్ గానీ రెండింటిలో ఎక్కువ అధికంగా ఉన్న దానిపై విద్యుత్ చార్జీలకై బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.
- iii. పైన పేర్కొన్న అంశాల వల్ల, సహకార గృహ సంస్థ నుండి కొనుగోలు లేదా లీజు (అద్దె)కు తీసుకున్న గృహాలలో నివసిస్తున్న వ్యక్తి, విద్యుత్ పంపిణీ లైసెన్సీని తనకు నేరుగా విద్యుత్ సరఫరా చేయమని అడిగే హక్కుకు ఏవిధమైన ఆటంకం ఉండదు.

**(9) H.T. స్థాయిలో తాత్కాలిక సరఫరా**

1. (i) వినియోగదారు అభ్యర్థనపై తాత్కాలిక సప్లై, తాత్కాలిక క్యాటగిరికి వర్తించు టారిఫ్ రేట్లపై తాత్కాలిక సప్లైని మొదట 12 నెలలకు మాత్రమే ఇస్తారు. వినియోగదారు కాల వ్యవధిని పొడగించమని అభ్యర్థిస్తే, తాత్కాలిక సరఫరా క్యాటగిరికి వర్తించు టారిఫ్ రేట్లపై మరొక 12 నెలలకు పొడిగిస్తారు. 24 నెలల కాలం ముగిసిన తరువాత, కాలవ్యవధిని పొడిగించమని వినియోగదారు అభ్యర్థించవచ్చు. అలాంటి అభ్యర్థన వచ్చినపుడు ఈ క్యాటగిరికి వర్తించే టారిఫ్ రేట్లకు 2 రెట్లు వసూలు చేస్తూ తాత్కాలిక సప్లైని పొడిగించవచ్చు, లేదా వినియోగదారుడు క్రమమైన (రెగ్యులర్) సప్లై కనెక్షన్ ఇవ్వమని కూడా అభ్యర్థించవచ్చును.
- (ii) కాంటాక్ట్ డిమాండ్ లేదా నెలలో నమోదైన గరిష్ఠ డిమాండ్ లో అధికంగా ఉన్న దానిపై ఆధారపడి తాత్కాలిక సప్లైకి బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.
- 2) తాత్కాలిక విద్యుత్ సరఫరా కావలసిన వారు తమ అవసరాన్ని తెలుపుతూ ముందుగా దరఖాస్తు చేసుకొవలసి ఉంటుంది. గృహ అవసరాల కొరకు కనీసం ఒక వారం ముందుగాను మరియు ఇతర అవసరాలయితే మూడు నెలల ముందు దరఖాస్తు చేయవలసి ఉంటుంది. అంతకంటే తక్కువ గడువుతో దరఖాస్తు చేసినట్లయితే ఆ క్యాటగిరికి వర్తించే చార్జీలకు అదనంగా క్లాసు V (h) లో పేర్కొనబడిన 'అత్యవసర చార్జీలు' చెల్లించవలసి ఉంటుంది.
- 3) 'పనికై అంచనావేసిన వ్యయం' అనగా విద్యుచ్ఛక్తి సరఫరా చేయుట కొరకు అవసరమైన ఏర్పాటు చేయుటకయ్యే మొత్తం ఖర్చు. ఈ వ్యయములో విద్యుత్ పంపిణీ లైన్లకయ్యే ఖర్చు, స్విచ్-గేర్, మీటరింగ్ పరికరాలు, వంటి అంశాలపై అయ్యే ఖర్చులు కలిసి ఉంటాయి. అంతేకాక గతంలో ఏర్పాటై ప్రస్తుతం పనికి రాని లైన్లను తాము తత్సంబంధిత ఏర్పాట్లను మరియు స్థాపనలను తొలగించడానికి అయ్యే ఖర్చులు ఉంటాయి. పనులకయ్యే వ్యయం కాలానుగతంగా లైసెన్సీలు నిర్ణయించిన ప్రామాణికాలు మరియు నమూనాల ప్రాతిపదికగా లెక్కిస్తారు.
- 4) (a) పేరా 3లో ప్రస్తావించిన 'అంచనా కట్టిన పని' వ్యయాన్ని వినియోగదారులు ముందుగా చెల్లించవలసి ఉంటుంది. గతంలో చేసిన పనిని తొలగించి వెలికితీసిన మెటీరియల్ ను స్టోర్స్ కు తరలించిన తరువాత, వినియోగదారుడు వాస్తవంగా చెల్లించవలసిన మొత్తం బిల్లు తయారు చేయబడుతుంది. తయారు చేసిన బిల్లు ఆధారంగా వినియోగదారునికి మిగిలినసొమ్ము వాపసు చేయడం గాని లేదా అదనపు మొత్తాన్ని వసూలు చేస్తారు. తాత్కాలిక ప్రాతిపదిక పై సప్లై చేసినపుడు డెవలప్ మెంట్ చార్జీలు వసూలు చేయరాదు.

- (b) పైన పేర్కొన్న చార్జీల కదనంగా తాత్కాలిక సరఫరా పొందే వనియోగదారులు తిరిగి పొందగల మెటీరియల్ ఖరీదులో నెలకు (లేదా అందులో కొంత భాగానికి) 2%న్ని అద్దెగా చెల్లించవలసి ఉంటుంది. ఈ చార్జీలను (కిరాయిగా) విద్యుత్ వినియోగం బిల్లులోకలిపి వసూలు చేస్తారు.
- 5) (a) : తాత్కాలిక ప్రాతిపదికపై విద్యుత్ సరఫరా కొరతున్న వనియోగదారులు పేరా నెం. 4(a) లో సూచించిన అంచనా కట్టిన పని వ్యయానికి అదనంగా తాత్కాలికసపై కొరకు ధరల ఉత్తర్వులో సూచించిన రేటు ప్రకారం 'అంచనా కట్టిన వినియోగపు చార్జీలను' ముందుగా డిపాజిట్ చేయవలసి ఉంటుంది'. సపై పది రోజులకంటే ఎక్కువ కాలానికి చేయవలసిన సందర్భాలలో రోజుకు 6 గం||లు చొ|| 2 నెలలు విద్యుత్ వినియోగించబడుతుందనే ప్రాతిపదికపై ముందుగా డిపాజిట్ చేయవలసిన మొత్తాన్ని లెక్కిస్తారు. ఒకవేళ తాత్కాలిక సపైని పదిరోజులు లేదా అంతకు తక్కువ కాలానికి చేయవలసి వస్తే వాస్తవంగా సపై కోరిన కాలానికి మాత్రమే వినియోగపు చార్జీలను అడ్వాన్స్ గా చెల్లించవలసి ఉంటుంది.
- (b) : ఒక నెలలో వాడిన విద్యుత్ చార్జీలను నిర్దేశించిన టారిఫ్ రేట్ల ప్రకారం కనుగొని ఆ మొత్తానికి పేరా 4(b)లో ప్రస్తావించిన అద్దెచార్జీలను కలిపి బిల్లు తయారు చేస్తారు. వినియోగదారులు తమ మాసిక C.C. బిల్లులను క్రమం తప్పకుండా చెల్లించాలి. ముందుగా డిపాజిట్ చేసిన 'అంచనా కట్టిన వినియోగపు చార్జీలు' ఆఖరి నెలలో జరిగిన విద్యుత్ వినియోగాలకు సర్దుబాటు చెయ్యగా మరియు ఏదైన మిగిలితే వినియోగదారునికి చెల్లించవలసి ఉంటుంది.
- (c) : సినిమా కొరకు తాత్కాలిక సపైని కోరే వినియోగదారులు కనీసం 3 నెలలకు అంచనా కట్టిన విద్యుత్ చార్జీలను ముందుగా డిపాజిట్ చేయాలి. అంతేకాక ప్రతినెలలో ముందు నెలలో వాడిన విద్యుచ్ఛక్తి మరియు ఇతర చార్జీలను చెల్లించాలి. మరియు అడ్వాన్స్ గా డిపాజిట్ చేసిన మొత్తాన్ని ఆఖరు నెలలో జరిగిన వినియోగంలో సర్దుబాటు చేసి మిగిలిన మొత్తాన్ని వాపస్ చెయ్యాలి అనే షరతును తాత్కాలిక సరఫరా ఒప్పందములో ఉంటాయి.
- (d): ఒక వేళ వినియోగదారుడు అడ్వాన్స్ గా డిపాజిట్ చేసిన 'అంచనా కట్టిన వినియోగపు చార్జీలు' చాలినంతగా లేకుంటే లైసెన్సీ నిర్ణయించి చెల్లించమని కోరిన మొత్తాన్ని వినియోగదారుడు చెల్లించవలసి ఉంటుంది. ఒక వేళ అడిగిన అదనపు మొత్తాన్ని చెల్లించకపోతే విద్యుత్ సరఫరాను నిలిపివేసే అధికారం లైసెన్సీకి ఉంటుంది.
- 6) సాధారణ H.T. కనెక్షన్లు గల వినియోగదారులు తాత్కాలిక సరఫరాకై అభ్యర్థించడం: క్రమ పద్ధతిలో సేవలు పొందడానికి సాధారణ H.T. కనెక్షన్లు కలిగిన వినియోగదారులు, అదే అవరణలో తమకు తాత్కాలికంగా అదనపు విద్యుత్ సరఫరా అవసరమని కోరిన సందర్భాలలో వారికి చేసిన అదనపు సప్లయిని ఒక ప్రత్యేక కనెక్షన్ ను ఏర్పాటు చేసి సప్లయి చేసినట్లుగా భావించబడి క్లాజ్ 1 ప్రకారం దిగువ షరతులకు లోబడి, H.T. తాత్కాలిక సప్లయిపై వసూలు చేసే చార్జీలకంటే ఎక్కువ చార్జీలు విధింపబడతాయి.
- (a) తాత్కాలిక సప్లయి కొరకు కాంట్రాక్ట్ డిమాండ్ నే బిల్లింగ్ డిమాండ్ గా పరిగణించాలి. నెలలో నమోదైన గరిష్ట డిమాండ్ నుండి తాత్కాలిక సప్లయికు సంబంధించిన బిల్లింగ్ డిమాండ్ ను తీసివేయగా మిగిలిన దానిని సాధారణ సేవల కోరకు నమోదైన డిమాండ్ గా పరిగణించాలి.
- (b) ఒక నెలలో వినియోగించిన మొత్తం విద్యుత్ వినియోగాన్ని తాత్కాలిక మరియు సాధారణ సప్లయిల మధ్య వాటి నిష్పత్తిలో విభజించాలి.

**7. H.T. లో ఇతర చార్జీలు**

**I. సర్వీస్ కనెక్షన్ చార్జీలు**

కమీషన్ వారు కాలానుగతంగా జారీ చేయు నిబంధనలకు అనుగుణంగా సర్వీస్ కనెక్షన్ చార్జీలు విధించబడును.

**II. రికనెక్షన్లు (Reconnections)**

హై టెన్షన్ (H.T) సర్వీసులు	చార్జీలు
11 kV	రూ. 1000
33 kV	రూ. 2000
132/220 kV	రూ. 3000

**III. టెస్టింగ్ (Testing)**

<b>(a) వ్యవస్థాపన (Installation)లు</b>	<b>చార్జీలు</b>
కొత్తగా నెలకొల్పినసపై కనెక్షన్లకు సంబంధించిన వ్యవస్థాపనలు లేదా గతంలో ఏర్పాటైయున్న కనెక్షన్కు పొడిగింపుకు సంబంధించిన వ్యవస్థాపనలకు మొదటి టెస్ట్ మరియు తనిఖీ కొరకుచార్జీలు	ఏమీ ఉండవు
సపై కనెక్షన్ల ఏర్పాటులో జరిగిన పొరపాట్లు వల్ల గానీ లేదా సరఫరా ఒప్పందం లోని షరతులను పాటించనందువల్ల గానీ టెస్ట్ తనిఖీ చేయవలసిన అవసరం తలెత్తినపుడు వినియోగదారుడు అడ్వాన్సుగా చెల్లించవలసిన చార్జీలు	రూ. 200
<b>(b) H.T. మీటర్లు</b>	రూ. 3000
<b>(c) ట్రాన్స్ఫార్మర్ అయిల్స్ (నూనెలు)</b>	
ప్రతి అయిల్ శాంపుల్ పై	రూ. 150

**IV. ఇతర చార్జీలు**

<b>(a) దరఖాస్తు నమోదు రుసుము</b>	రూ. 100
<b>(b) వినియోగదారుల అభ్యర్థనపై మీటరు మార్పిడి</b> (డిమాండ్ శాశ్వతంగా పెంచినప్పుడు మీటరు మార్పిడిని మినమాయించి)	రూ. 100
<b>(c) మీటర్ బోర్డును మార్చడం లేదా వేరొక చోట బిగించటం</b>	మెటీరియల్ మరియు వేతనాల వ్యయానికి పర్యవేక్షణ చార్జీగా 25% కలపగా వచ్చిన మొత్తం
<b>(d) వినియోగదారుల చార్జీలు</b> 33kV వరకు కనెక్షన్ గల వినియోగదారులు 33 kV ని మించి కనెక్షన్ గల వినియోగదారులు	నెలకు / రూ. 1125 నెలకు / రూ. 2250
<b>(e) స్వల్ప వ్యవధిలో తాత్కాలిక సప్లయ్ కై ధరఖాస్తు చేసిన సందర్భంలో చార్జీలు</b>	రూ. 100

(f) దుర్నితీ చర్యలు మరియు విద్యుత్ చౌర్యం వెల్లడైనప్పుడు విడించే ప్రత్యేక రేట్లు	కమీషన్ వారు కాలానుగుణంగా ఆమోదించిన సాధారణ సప్లయ సంబంధించిన నియమ నిబంధనల ప్రకారం
(g) పర్యవేక్షణ తనీఖీ మరియు పరిశీలన చార్జీలు	రూ. 600

#### V. H.T విభాగానికి సంబంధించిన వివిధ పనులు

లైసెన్సీలు పైషెడ్యూల్లో సూచించబడని ఏదైనా పనులను నిర్వర్తించవలసి వస్తే అందుకై వాడిన మెటీరియల్ ధర మరియు చెల్లించిన వేతనాల మొత్తాన్ని కనుగొని, ఆ మొత్తానికి అందులో 25%ను పర్యవేక్షణ ఖర్చులకై కలిపి వసూలు చేయాలి.

6.5.2 పైన తెలిపినట్లు నిర్ధారించబడిన టారిఫ్ ధరల రేట్లు మరియు వాటికి సంబంధించిన నియమ నిబంధనల సారాంశాన్ని అనుబంధం - ఎ లో పొందుపరచడమైనది.

6.5.3 ఆర్థిక సంవత్సరం 2015-16 కొరకై సూచించిన చిల్లర సరఫరా టారిఫ్ (ధరల) పట్టికలోని రేట్లు వాటి అమలుకై రూపొందించినబడిన నియమ నిబంధనల సహితంగా 2015-16 ఆ.సం.నికి అనగా ఏప్రిల్ 1, 2015 నుండి మార్చి 31, 2016 వరకు రెండు పంపిణీ కంపెనీలైన తెలంగాణా రాష్ట్ర సదర్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్ మరియు తెలంగాణా రాష్ట్ర నార్తర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్ లకు మరియు గ్రామీణ సహకార విద్యుత్ సంస్థ (RESCO), సిరిసిల్ల, కరీంనగర్ జిల్లా వారికి వర్తిస్తాయి. ఈ ఆర్డరు 27 మార్చి, 2015వ రోజున ఆమోదించబడినది.

సంతకం

(ఎల్.మనోహర్ రెడ్డి)

సభ్యులు

సంతకం

(హెచ్. శ్రీనివాసులు)

సభ్యులు

సంతకం

ఇస్మాయిల్ అలీఖాన్

చైర్మన్

**అనుబంధం - A**

2015-16 ఆ.సం.నికి అనగా ఏప్రిల్ 1, 2015 నుండి మార్చి 31, 2016 వరకు రెండు పంపిణీ కంపెనీలైన తెలంగాణా రాష్ట్ర సదర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్ మరియు తెలంగాణా రాష్ట్ర నార్తర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్ లకు మరియు గ్రామీణ సహకార విద్యుత్ సంస్థ (RESCO), సిరిసిల్ల, కరీంనగర్ జిల్లా వారికి వర్తిస్తాయి.

వినియోగదార్ల కేటగిరి	విద్యుత్ యూనిట్	స్థిర/డిమాండ్ చార్జీలు కెడబ్ల్యు/హెచ్పి/కివిఎ (రూ./ నెలకు)	విద్యుత్ చార్జీ (రూ./యూనిట్)
<b>L.T-I: గృహ సంబంధం (టెలిస్కోపిక్)</b>			
<b>L.T-I (A):</b> నెలకు 50 యూనిట్ల వరకు	కెడబ్ల్యుహెచ్		1.45
<b>L.T - I (B):</b> నెలకు 50 యూనిట్ల కంటే ఎక్కువ			
<b>L.T-1(B) (1) నెలకు 51 మరియు 100 యూనిట్ల మధ్య</b>			
మొదటి 50 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్		1.45
51-100 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్		2.60
<b>L.T-1(B) (2) నెలకు 100 కంటే ఎక్కువ మరియు 200 యూనిట్ల వరకు</b>			
మొదటి 100 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్		2.60
101-200 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్		3.60
<b>L.T-1(B) (3) నెలకు 200 యూనిట్లని మించిన వాడకం దార్లు</b>			
మొదటి 50 యూనిట్లకు	కెడబ్ల్యుహెచ్		2.60
51-100 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్		3.25
101-150 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్		4.90
151-200 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్		5.65
201-250 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్		6.80
251-300 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్		7.30
301-400 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్		7.80
400 యూనిట్లు మించి	కెడబ్ల్యుహెచ్		8.50
<b>L.T-2: గృహేతర మరియు వాణిజ్య పర అవసరాలు</b>			
<b>L.T-2(A) :</b> నెలకు 50 యూనిట్ల వరకు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	50/కెడబ్ల్యు	5.40
<b>L.T-2(B) :</b> నెలకు 50 యూనిట్ల కంటే ఎక్కువ వాడకం			
మొదటి 50 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	50/కెడబ్ల్యు	6.60
51-100 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	53/కెడబ్ల్యు	7.80
101-300 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	53/కెడబ్ల్యు	8.60
301-500 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	53/కెడబ్ల్యు	9.10
500 యూనిట్ల కంటే ఎక్కువ	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	53/కెడబ్ల్యు	9.70
<b>L.T-2(C) : ప్రకటనలు / హోర్డింగులు</b>	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	53/కెడబ్ల్యు	11.70
ఎల్ఐ-3 : పరిశ్రమలు			
పారిశ్రామిక సంస్థలు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	53/కెడబ్ల్యు	6.40
రుతుకాలిక పరిశ్రమలు (సీజను కానపుడు)	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	53/కెడబ్ల్యు	7.10
చేపలు/రొయ్యల పెంపకం	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	21/కెడబ్ల్యు	4.90

వినియోగదార్ల కేటగిరి	విద్యుత్ యూనిట్	స్థిర/డిమాండ్ చార్జీలు కెడబ్ల్యు/హెచ్పి/కివిఎ (రూ./ నెలకు)	విద్యుత్ చార్జీ (రూ./యూనిట్)
చెరుకును నలగ గొట్టడం	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	21/కెడబ్ల్యు	4.90
కోళ్ళ (ఫారమ్) పెంపకం	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	50/కెడబ్ల్యు	3.60
పుట్ట గొడుగులు/కుందేళ్ళ పెంపకం	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	53/కెడబ్ల్యు	6.00
పుష్ప వృక్షాల సాగు (హరిత భవనాల్లో)	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	53/కెడబ్ల్యు	6.00
<b>L.T-4 : కుటీర పరిశ్రమలు</b>			
10 హెచ్.పి గల కుటీర పరిశ్రమలు	కెడబ్ల్యుహెచ్	20/కెడబ్ల్యు	3.75
10 హెచ్.పి వరకు సామర్థ్యంగల వ్యవసాయాధారిత	కెడబ్ల్యుహెచ్	20/కెడబ్ల్యు	3.75
<b>L.T-5: వ్యవసాయం</b>			
<b>L.T-5 (A) : డిఎస్ఎం ప్రమాణాల ప్రకారం వ్యవసాయం</b>			
కార్పొరేటు సంస్థలు / ఆదాయపు పన్ను అసెస్సీలు	కెడబ్ల్యుహెచ్		2.50
2.5 ఎకరాలను మించిన తరి భూములు సాగుచేయవారు	కెడబ్ల్యుహెచ్	525/హెచ్పి	0.50
3 కనెక్షను మించిన కనెక్షన్లతో పొడి భూములను సాగు చేయవారు	కెడబ్ల్యుహెచ్	525/హెచ్పి	0.50
2.5 ఎకరాల కంటే తక్కువ విస్తీర్ణపు భూమి సాగు	కెడబ్ల్యుహెచ్		0.00
పొడిభూముల సాగు (3 కంటే తక్కువ కనెక్షన్లతో)	కెడబ్ల్యుహెచ్		0.00
<b>L.T-5 (B): డిఎస్ఎం ప్రమాణాలు లేకుండా వ్యవసాయ కార్యకలాపాలు</b>			
కార్పొరేటు వ్యవసాయదారులు/ ఆదాయపు పన్ను అసెస్సీలు	కెడబ్ల్యుహెచ్		3.50
2.5 ఎకరాలకంటే క్లుప్త తరి (మగాణి) భూమి సేద్యం	కెడబ్ల్యుహెచ్	1050/హెచ్పి	1.00
పొడి భూముల సేద్యం(3 కంటే ఎక్కువ కనెక్షన్లు)	కెడబ్ల్యుహెచ్	1050/హెచ్పి	1.00
తరి (మగాణి) భూములు సేద్యం (2.5 ఎకరాలు లేదా అంతకు తక్కువ)	కెడబ్ల్యుహెచ్	525/హెచ్పి	0.50
పొడి (మెట్ట) భూమి సేద్యం (3 లేదా అంతకు తక్కువ కనెక్షన్లతో)	కెడబ్ల్యుహెచ్	525/హెచ్పి	0.50
<b>L.T-5 (C): ఇతరులు</b>			
15 హెచ్పి సామర్థ్యంలో గ్రామీణ ఉద్యాన వన నర్సరీలు	కెడబ్ల్యుహెచ్	20/హెచ్పి	3.70
<b>L.T-6: వీధి దీపాలు మరియు పిడబ్ల్యుఎస్</b>			
<b>L.T-6 (A) : వీధి దీపాలు</b>			
గ్రామ పంచాయతీలు	కెడబ్ల్యుహెచ్	32/కెడబ్ల్యు	5.70
మునిసిపాలిటీలు	కెడబ్ల్యుహెచ్	32/కెడబ్ల్యు	6.20
మునిసిపల్ కార్పొరేషన్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్	32/కెడబ్ల్యు	6.70
<b>L.T-6 (B) : పిడబ్ల్యుఎస్ పథకాలు</b>			
గ్రామ పంచాయతీలు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కివిఎహెచ్	32/హెచ్పి	4.60
15 హెచ్పి వరకు సామర్థ్యం గల ఉప యూనిట్ల తయారీ	కెడబ్ల్యుహెచ్	20/హెచ్పి	3.70

వినియోగదార్ల కేటగిరి	విద్యుత్ యూనిట్	స్థిర/డిమాండ్ చార్జీలు కెడబ్ల్యు/హెచ్పి/కెవిఎ (రూ./ నెలకు)	విద్యుత్ చార్జీ (రూ./యూనిట్)
మునిసిపాలిటీలు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	32/హెచ్పి	5.70
మునిసిపల్ కార్పొరేషన్లు	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	32/హెచ్పి	6.20
<b>L.T-7 : సాధారణ అంశాలు</b>			
<b>L.T-7 (A) : సాధారణ కార్యక్రమాలు</b>	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	21/కెడబ్ల్యు	6.90
<b>L.T-7 (B) : మతపర ప్రదేశాలు</b>	కెడబ్ల్యుహెచ్	21/కెడబ్ల్యు	5.00
<b>L.T-8 : తాత్కాలిక సరఫరా కొరవారు</b>	కెడబ్ల్యుహెచ్/కెవిఎహెచ్	21/కెడబ్ల్యు	10.00
<b>H.T-1 : పరిశ్రమలు</b>			
<b>H.T-1 (A): సాధారణ</b>			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	6.00
33 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	5.60
132 కెవి మరియు ఎక్కువ	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	5.10
దీపాలు మరియు పంఖాలు			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్		6.00
33 కెవి	కెవిఎహెచ్		5.60
132 కెవి & అంతకంటే ఎక్కువ	కెవిఎహెచ్		5.10
పౌల్టీ ఫారమ్స్			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	4.00
33 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	3.60
పారిశ్రామిక కాలనీలు			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్		6.00
33 కెవి	కెవిఎహెచ్		6.00
132 కెవి & ఎక్కువ	కెవిఎహెచ్		6.00
రుతు కాలీన పరిశ్రమలు			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	7.30
33 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	6.60
132 కెవి & అంతకంటే ఎక్కువ	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	6.40
రోజు/దినంలో నిర్ణీత కాలలో సప్లయ ధరలు (సా   6.00 గం.ల నుండి రాత్రి 10 గం.ల వరకు)			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్		7.00
33 కెవి	కెవిఎహెచ్		6.60
132 కెవి అంత కంటే ఎక్కువ	కెవిఎహెచ్		6.10
<b>H.T-1 (B) : ఫెర్రో అల్లాయ్ యూనిట్లు</b>			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్		5.70
33 కెవి	కెవిఎహెచ్		5.30
132 కెవి అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్		4.80



వినియోగదార్ల కేటగిరి	విద్యుత్ యూనిట్	స్థిర/డిమాండ్ చార్జీలు కెడబ్ల్యు/హెచ్పి/కెవిఎ (రూ./ నెలకు)	విద్యుత్ చార్జీ (రూ./యూనిట్)
<b>H.T-2: ఇతర అంశాలు</b>			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	7.30
33 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	6.60
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	6.40
రోజు/దినంలో నిర్ణీత కాలంలో సప్లయిధరలు (సా   6.00 గం.ల నుండి రాత్రి 10 గం.ల వరకు)			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్		8.30
33 కెవి	కెవిఎహెచ్		7.60
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్		7.40
<b>H.T-3 : విమానాశ్రమాలు, బస్ స్టేషన్లు &amp; రైల్వే స్టేషన్లు</b>			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	7.00
33 కెవి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	6.40
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్	370/కెవిఎ	6.00
రోజు/దినంలో నిర్ణీత కాలంలో సప్లయికి ధరలు (సా   6.00 గం.ల నుండి రాత్రి 10 గం.ల వరకు)			
11 కెవి	కెవిఎహెచ్		8.00
33 కెవి	కెవిఎహెచ్		7.40
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎహెచ్		7.00
<b>H.T-4 : సాగునీరు, వ్యవసాయం మరియు సిపిడబ్ల్యుఎస్</b>			
ప్రభుత్వ లిఫ్ట్ ఇరిగేషన్ పథకం	కెవిఎహెచ్		5.70
సిపిడబ్ల్యుఎస్	కెవిఎహెచ్		4.60
<b>H.T-5: రైల్వే ట్రాక్టర్</b>	కెవిఎహెచ్		6.80
<b>H.T-6: పట్టణ ప్రాంతాలు &amp; నివాస కాలనీలు</b>	కెవిఎహెచ్	53/కెవిఎ	6.00
<b>H.T-7: హరిత శక్తి</b>	కెవిఎహెచ్		11.40
<b>H.T-8: తాత్కాలిక కనెక్షన్లు</b> ఇతర హెచ్ టి సరఫరాకు వర్తించే	ఈ కెటగిరికి చెందిన / సమానమైన రేటుకు 1.5 రెట్లు		
ఆర్ఇఎస్సీఓ: గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార సంఘాలు, (సిరిసిల్ల)			0.91
సంవత్సరానికి సమానకృతమైన స్థిర రేటు వర్తిస్తుంది.			

పైన చూపిన పట్టికలో ఎల్ఐఐ-1 గృహోపసరాలకు, ఎల్ఐఐ-1 వ్యవసాయం మరియు కోళ్ళ పెంపకం కొరకు నిర్ణయించిన రేట్లు తెలంగాణ ప్రభుత్వం వారంగీకరించిన సబ్సిడీ మొత్తం చెల్లించబడినప్పుడే అమలవుతాయి. ప్రభుత్వం నుండి సబ్సిడీ రాకుంటే పూర్తి వ్యయం రాబట్టుకు నిర్ణయించిన పూర్తి రేట్లు వసూలు చేయబడతాయి.

\* సంవత్సరానికి ఫ్లాట్ రేట్ టారిఫ్ సమానంగా

**నియమ నిబంధనలు**

- ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం 2003 లోపొందు పరచిన ప్రకారం ఇంధనం సర్చార్జీ సర్దుబాటు చర్చిస్తుంది.
- ) ఆం.ప్ర. ఎలక్ట్రిసిటీ డ్యూటీ చట్టంలో పొందుపరచిన అంశాల కింద చెల్లించవలసిన విద్యుత్ సుంకాన్ని టారిఫ్ రేట్లు / ధరలలో కలిపి లేదు.

**a) వోల్టేజీ సర్చార్జీ:**

ఒప్పందంలో ప్రకటించిన వోల్టేజీల కంటే భిన్నమైన వోల్టేజీల వద్ద సరఫరా పొందుతున్న HT వినియోగదారులు మరియు అదే వోల్టేజీ వద్ద సప్లై కొనసాగించదలచిన వినియోగదారులు దిగువన సూచించిన రేట్లు ప్రకారం చార్జీలు చెల్లించాలి.

క్ర.సం.	లైసెన్సీ మరియు ఇతర ఆధారాలతో గల కాంట్రాక్టెడ్ డిమాండు (KVA లలో)	సరఫరా పొందవలసిన వోల్టేజీ స్థాయి (KV లో)	వినియోగదారుడు సరఫరాను పొందుతున్న వోల్టేజీ స్థాయి (KV లో)	సాధారణరేట్లుపై అదనపురేట్లు %	
				డిమాండు చార్జీలు	విద్యుత్ చార్జీలు
<b>(A) ఉమ్మడి ఫీడర్ల ద్వారా సరఫరాను పొందుతున్న HT వినియోగదారుడు</b>					
1.	1501 నుండి 5000 వరకు	33	11	12%	10%
2.	5000కు పైబడి	132 లేదా 220	66 లేదా అంతకు తక్కువ	12%	10%
<b>(B) స్వతంత్ర / విడి ఫీడర్ల ద్వారా సరఫరా పొందుతున్న HT వినియోగదారులు</b>					
1.	2501 నుండి 10,000 వరకు	33	11	12%	10%
2.	10,000 లకుపైబడి	132 లేదా 220	66 లేదా అంతకు తక్కువ	12%	10%

గమనిక : ఒకటి లేదా అంతకంటే ఎక్కువ ఆధారాల నుండి సప్లై పొందే సౌకర్యం గల వినియోగదారుల విషయంలో లైసెన్సీలు మరియు ఇతరులతో కలిగిన RMD లేదా CMD లలో ఏది ఎక్కువయితే దాని ప్రాతిపదికగా వోల్టేజీ సర్చార్జీని విధిస్తారు.

**b) కాంట్రాక్టెడ్ డిమాండును మించిన గరిష్ట డిమాండుకు అదనపు చార్జీల విధింపు.**

ఏనెలలోనైనా వినియోగదారుని విద్యుత్ వాడకానికి సంబంధించి నమోదైన గరిష్ట డిమాండు లైసెన్సీతోగల కాంట్రాక్టెడ్ డిమాండుకు మించినపుడు, ఆ వినియోగదారుడు దిగువ తెలిపినట్లు అదనంగా రికార్డయిన డిమాండుపై చార్జీలు చెల్లించవలసి ఉంటుంది. ఈ క్లాజులో పేర్కొన్న చార్జీలు పైన పేర్కొన్న వోల్టేజీ సర్చార్జీ విధింపబడినట్టి వినియోగదారులకు వర్తించవు.

CMD పై RMD అధిక్యం	అధిక డిమాండు పై డిమాండు చార్జీలు	పూర్తి వినియోగంపై విద్యుత్ చార్జీలు
100-120%	సాధారణ చార్జీలకు రెండు రెట్లు	సాధారణ చార్జీలు
120%ను మించి మరియు 200%నికి లోపు	సాధారణ చార్జీలకు రెండు రెట్లు	సాధారణ చార్జీలకు 1.15 రెట్లు
200%నికి మించి	సాధారణ చార్జీలకు రెండు రెట్లు	సాధారణ చార్జీలకు 1.20 రెట్లు

గమనిక: H.T. క్యాటగిరి - V (రైల్వే ట్రాక్స్), విషయంలో కాంట్రాక్టర్ డిమాండ్ కంటే ఎక్కువ నమోదయిన గరిష్ఠ డిమాండు 20% ఎక్కువగా ఉంటే (అంటే CMD పై RMD 120%ని మించి ఉన్నప్పుడు), వినియోగించిన మొత్తం విద్యుచ్ఛక్తిపై చార్జీ సాధారణ చార్జీలపై 1.05 రెట్లుగా ఉంటుంది.

c) కనీస చార్జీలు

క్యాటగిరి పేరు మరియు సంఖ్య

2015-16 ఆ.సం.కు వర్తించు రేట్లు

LT క్యాటగిరీలు			
I (A)		సింగిల్ ఫేజు	1000 W లోపు కాంట్రాక్టర్ లోడ్ నెలకు రూ. 25
			1000 W పైన కాంట్రాక్టర్ లోడ్
I (B)	గృహోపసరాలు	సింగిల్ ఫేజు	నెలకు రూ. 50
		త్రీ ఫేజు	నెలకు రూ. 150
II (A) & (B)	గృహేతర / వాణిజ్య అవసరాలు	సింగిల్ ఫేజు	నెలకు రూ. 65
		త్రీ ఫేజు	నెలకు రూ. 200
II(C)		వాణిజ్య ప్రకటనల హోర్డింగ్స్	నెలకు రూ. 300
VI (A)	వీధి దీపాలు	పంచాయితీలు	ప్రతిపాయింట్కు / నెలకు రూ. 2
		మునిసిపాలిటీలు మరియు కార్పొరేషన్స్	ప్రతిపాయింట్కు / నెలకు రూ. 6
VII (A)	సాధారణ ఉపయోగాలు	సింగిల్ ఫేజు	నెలకు రూ. 50
		త్రీ ఫేజు	నెలకు రూ. 150
VIII	తాత్కాలిక సరఫరా	కాంట్రాక్టర్ లోడ్లోని ప్రతి KW లేదా అందులో కొంత భాగానికి మొదటి 30 రోజులకు రూ. 125 చొప్పున మరియు తర్వాత 15 రోజుల కాల వ్యవధి లేదా అందులో కొంత భాగానికి ప్రతి KW కాంట్రాక్టర్ లేదా అందులో కొంత భాగానికి రూ. 75	

HT క్యాటగిరీలు		
బిల్లింగ్ డిమాండు		నెలలో నమోదైన గరిష్ట డిమాండు మరియు కాంట్రాక్టెడ్ డిమాండులో 80% లో ఎక్కువగా ఉన్న దాన్ని బిల్లింగ్ డిమాండుగా భావిస్తారు. H.T. - VI టోన్పిప్లు & నివాస కాలనీలకు సంబంధించి మాత్రం వాస్తవంగా నమోదైన డిమాండు ను బిల్లింగ్ డిమాండుగా పరిగణిస్తారు.
కనీస విద్యుత్ చార్జీలు		
I(A)	పరిశ్రమ సాధారణ	నెలకు ప్రతి KVA కు 50 KVAh గా లెక్కించిన బిల్లింగ్ డిమాండు
I(B)	ఫెర్రో అలాయ్ యూనిట్లు	వాస్తవంగా రికార్డయిన సగటు డిమాండు మరియు గరిష్ట డిమాండులలో ఏది ఎక్కువైతే అది. ప్రతి KVA పై సంవత్సరానికి 6701 KVAh వాడకాని కంటే తగ్గిన వాడకానికి భవిత వినియోగంగా పరిగణించి బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.
II	ఇతరులు	ప్రతి KVA కు 25 KVAh చొప్పున బిల్లింగ్ డిమాండును లెక్కించడం జరుగుతుంది.
III	విమానాశ్రయాలు, బస్ స్టేషన్లు & రైల్వే స్టేషన్లు	ప్రతి నెలకు ప్రతి KVA పై 50 KVAh చొప్పున బిల్లింగ్ డిమాండును లెక్కించడం జరుగుతుంది.
V	రైల్వే ట్రాక్స్	ప్రతి నెలకు కాంట్రాక్టెడ్ డిమాండులోని ప్రతి KVA కు 32 KVAh
Vi	టోన్ షిప్ మరియు నివాస కాలనీలు	వాస్తవంగా నమోదైన డిమాండును బిల్లింగ్ డిమాండుగా పరిగణించబడుతుంది. నెలకు ప్రతి KVA కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్లోని ప్రతి KVA పై 25 యూనిట్లు

**d) వినియోగదారుల చార్జీలు**

వినియోగదార్ల క్యాటగిరి	నెలకు రూ.
LT - I (A) & I (B) గృహోపసరాలు	
0 - 50 యూనిట్లు వినియోగం	25
51-100 యూనిట్లు వినియోగం	30
101-200 యూనిట్లు వినియోగం	35
201-300 యూనిట్లు వినియోగం	40
300 యూనిట్ల పై వినియోగం	45
LT - II (A) & II (B) గృహేతర / వాణిజ్య అవసరాలు	
0-50 యూనిట్లు వినియోగం	30
51-100 యూనిట్లు వినియోగం	35
100 యూనిట్ల పైన వినియోగం	40

LT - II (C) ప్రకటనల హోర్డింగులు	45
LT - III 20 HP వరకు పరిశ్రమలు	50
LT - III 21-50 HP మధ్య పరిశ్రమలు	200
LT - III 51 - 100 HP మధ్య పరిశ్రమలు	750
LT VII సాధారణ ఉపయోగం	40
LT - VIII తాత్కాలిక సరఫరా	40
ఇతర LT క్యాటగిరీలన్నింటికీ	30
33 KV వరకు HT వినియోగదార్ల క్యాటగిరి	1125
33 KV ని మించి HT వినియోగదార్ల క్యాటగిరి	2250

**e) ఆలస్యంగా బిల్లులను చెల్లించినందుకు అదనపు చార్జీలు (DPS)**

- a. L.T-1 (A), L.T. - 1 (B), L.T. - II (A) ( 1 KW కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్ వరకు) మరియు LT - IV క్యాటగిరి వినియోగదారులు గడువు తేదీ తర్వాత చెల్లింపు జరిపినట్లయితే ఆలస్యంగా చెల్లించినందుకు సర్చార్జీ (DPS) చెల్లించవలసి ఉంటుంది. దిగువ పట్టికలో చూపిన రేట్ల ప్రకారం ప్రతినెల DPS విధించబడుతుంది.

L.T-1 (A)	నెలకు / 10 రూ.లు
L.T. - 1 (B)L.T. - II (A) కాంట్రాక్ట్ లోడు	
1 KW కు మించని మరియు L.T. - IV	నెలకు / 25 రూ.లు

- b. ఇతర L.T. కేటగిరి వినియోగదార్లు విషయంలో సర్చార్జీని బిల్లు మొత్తంలోని ప్రతి 100 రూపాయలకు ప్రతి రోజు 5 పైసలు చొప్పున బిల్లు చెల్లింపు గడువు తేదీ నుండి బిల్లు చెల్లించిన తేదీ వరకు లెక్కించిన మొత్తం లేదా రూ॥ 150 ఏది ఎక్కువైతే అది. వాయిదాల రూపంలో బిల్లు చెల్లించుటకు అనుమతించినపుడు బాకీ పడిన మొత్తాలపై సం॥నికి 18% వడ్డీని విధించవచ్చు. అయితే ఇటువంటి సందర్భాలలో DPS ను వసూలు చేయరాదు. అంటే ఏక కాలంలో బకాయిపడిన మొత్తంపై DPS మరియు వడ్డీని వసూలు చేయుటకు అవకాశం ఉండదు.

**H.T. కేటగిరి వినియోగదార్లు**

- c. వినియోగదారులు గడువు తేదీ తర్వాత బిల్లులు చెల్లించినట్లయితే, లైసెన్సీలు ఆలస్యంగా చెల్లించినందుకు సర్చార్జీ (DPS) విధించవచ్చు. దిగువ పట్టికలో చూపిన రేట్ల ప్రకారం ప్రతినెల DPS విధించబడుతుంది. సర్చార్జీని బిల్లు మొత్తంలోని ప్రతి 100 రూపాయలకు ప్రతి రోజు 5 పైసలు చొప్పున బిల్లు చెల్లింపు గడువు తేదీ నుండి బిల్లు చెల్లించిన తేదీ వరకు లెక్కించిన మొత్తం లేదా రూ॥ 550 ఏది ఎక్కువైతే అది. వాయిదాల రూపంలో బిల్లు చెల్లించుటకు అనుమతించినపుడు బాకీ పడిన మొత్తాలపై సం॥నికి 18% వడ్డీని విధించవచ్చు. అయితే ఇటువంటి సందర్భాలలో DPS ను వసూలు చేయరాదు. అంటే ఏక కాలంలో బకాయిపడిన మొత్తంపై DPS మరియు వడ్డీని వసూలు చేయుటకు అవకాశం ఉండదు.

f) రీకనెక్షన్ చార్జీలు

i) లోటెన్షన్ (LT) సర్వీసులు (సేవలు)	
LT - I (A)	రూ. 25
మిగతా LT సేవలన్నింటికీ	
ఓపెన్ హెడ్ ఖర్చులు	రూ. 75
భూగర్భ కేబుల్ సర్వీసులు	రూ. 200
ii) హైటెన్షన్ సర్వీసులు	
11 KV	రూ. 1000
33 KV	రూ. 2000
132 KV & అంతకు మించి	రూ. 3000

g) టెస్టింగ్ చార్జీలు

i) స్థాపనలు / ఏర్పాట్లు	LT 2	HT
మొదటి తనిఖీ మరియు కొత్తగా ఏర్పాటు చేసిన సపై కనెక్షన్లకై లేదా గతంలోనే ఏర్పాటైన కనెక్షన్ పొడిగింపుకు సంబంధించిన వ్యవస్థాపనలకు తనిఖీ కొరకు చార్జీలు	ఏమీ ఉండవు	ఏమీ ఉండవు
సపై కనెక్షన్ ఏర్పాటులో జరిగిన పొరపాట్ల వల్లగానీ లేదా సరఫరా ఒప్పందంలోని షరతులను పాటించనందువల్ల గానీ అవసరమైన తదుపరి టెస్ట్ / తనిఖీలకై వినియోగదారుడు అడ్వాన్సుగా చెల్లించవలసిన చార్జీలు	రూ. 20	రూ. 200
ii) మీటర్స్	LT	HT
సింగిల్ ఫేజ్ విద్యుత్	రూ. 100	
త్రీ-ఫేజ్ విద్యుత్	రూ. 300	
టై వెక్టర్ మీటరు	రూ. 2000	
11 KV		రూ. 3000
33 KV		రూ. 3000
132 KV		రూ. 3000
220 KV అంతకు మించి		రూ. 3000
iii) ట్రాన్స్ఫార్మర్ ఆయిల్		
ప్రతి శాంపిల్ కు	శాంపిల్ కు రూ. 150	

## h) పర్యవేక్షణ, తనిఖీ &amp; పరిశీలనకు చార్జీలు

LT (A) గృహోపసరాలు	రూ. 100
LT (B) గృహోపసరాలు	రూ. 100
LT వ్యవసాయం	రూ. 100
అన్ని ఇతర LT క్యాటగిరీలకు	రూ. 100
అన్ని HT క్యాటగిరీలకు	రూ. 600

## i) తక్కువ విద్యుత్ కారకాంశంనకు సంబంధించిన చార్జీలు

KVAh ప్రాతిపదికపై బిల్లింగ్ జరిగే వినియోగదార్లపై ఈ చార్జీలు విధించరాదు.

## j) కెపాసిటర్ సర్ చార్జి : అమర్చుకొన్న కెపాసిటర్లు పని చేయనపుడు, దిగువ పట్టికలో చూపిన కనెక్టెడ్ లోడ్ గల LT వినియోగదార్లు (LT - I గృహోపసరాల కాక) అమలులో ఉన్న నియమాల ప్రకారం బిల్లు మొత్తంపై 25% చొప్పున కెపాసిటర్ సర్ చార్జి చెల్లించవలసి ఉంటుంది.

క్యాటగిరి కనెక్టెడ్ లోడ్

LT - II & L.T. - VII A 10 KW కి తక్కువ

LT - III & LT - VI B 20 H.P కంటే తక్కువ

## k) స్థిర చార్జీలు - రుతు కాలిక పరిశ్రమలు

LT - III: కాంట్రాక్టెడ్ లోని 30% పై ప్రతి HP పై నెలకు రూ. 50 చొప్పున

HT: డిమాండు చార్జీలు - CMD లోని 30% లేదా నమోదైన డిమాండు రెండింటిలో ఎక్కువగా ఉన్న దానిపై

## l) LT మరియు HT వినియోగదార్లకు తాత్కాలిక సరఫరా: వినియోగదారు అభ్యర్థనపై తాత్కాలిక సప్లయి క్యాటగిరికి వర్తించు టారిఫ్ రేట్లపై తాత్కాలిక సప్లయిని అనుమతిస్తారు. తాత్కాలిక సప్లయిని మొదట 12 నెలలకు మాత్రమే ఇస్తారు. వినియోగదారు కాల వ్యవధిని పొడిగించమని అభ్యర్థిస్తే తాత్కాలిక సరఫరా క్యాటగిరికి వర్తించే టారిఫ్ రేట్లపై మరొక 12 నెలలకు పొడిగిస్తారు. 24 నెలల కాలం ముగిసిన తరువాత, కాలవ్యవధిని పొడిగించమని వినియోగదారు అభ్యర్థించవచ్చు. అలాంటి అభ్యర్థన వచ్చినపుడు ఈ క్యాటగిరికి వర్తించే టారిఫ్ రేట్లకు రెండు (2) రెట్లు వసూలు చేస్తు తాత్కాలిక సప్లయిని పొడిగించవచ్చు, లేదా వినియోగదారుడు క్రమమైన (రెగ్యులర్) సప్లయి కనెక్షన్ ఇవ్వమని కూడా అభ్యర్థించవచ్చును.

## లైసెన్సీలకు నిర్దేశాలు

### 7.1 MRI సమాచారాన్ని పరిశీలించడం

సరఫరా జరిగిన సమయానికి సంబంధించి నమూనా DTR మీటర్ల నుండి సేకరించిన MRI సమాచారాన్ని, సబ్స్టేషన్ల వారీగా పరిశీలించాలని TSNPDCLను నిర్దేశించడం జరిగింది. MRI సమాచారాన్ని ప్రతి నెల సమీక్షించడం ద్వారా అసమానతలను నివారించడానికి అవకాశం ఉంటుంది.

### 7.2 స్వల్పకాలిక కొనుగోళ్ళు

RTC కింద విద్యుత్ సేకరణ ప్రక్రియలో పారదర్శకతకు, ముందుగా ఆమోదాన్ని పొందవలెనని డిస్కం (DISCOM)లకు నిర్దేశం ఇవ్వడం జరిగింది.

స్వల్పకాలిక ఆధారాల నుండి విద్యుత్ను కొనుగోలు చేసినపుడు, ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం, 2003లోని సెక్షన్ 63 క్రింద భారత ప్రభుత్వం వారుజారీ చేసిన లేదా కమీషన్ వారి మార్గదర్శక సూత్రాలు వెబ్ ఆధారిత పోటీ సేకరణ ప్రక్రియను పాటించవలసిందిగా పంపిణీ లైసెన్సీలను ఆదేశించడమైనది. అత్యవసర పరిస్థితులలో విద్యుత్ సేకరణ జరిగినపుడు, సేకరణకు సంబంధించిన వివరాలు మరియు అవలంబించిన పద్ధతి వివరాలు అంతేగాక ఆధారాల వారీగా సేకరణకైన వ్యయం వివరాలను దాఖలు చేయాలని డిస్కంలకు నిర్దేశం ఇవ్వబడింది.

### 7.3 TPCIL నుండి విద్యుత్ కొనుగోళ్ళు

TPCIL నుండి కొనుగోలు చేసిన విద్యుత్కు సంబంధించి (A.P) ఆం.ప్ర. డిస్కంలు మరియు తెలంగాణ డిస్కంల కొనుగోలు రేట్లు మధ్య నున్న తేడాకు కారణాలను వివరించమని తెలంగాణ డిస్కంలను ఆదేశించడమైనది. అంతేకాక TPCIL వారు డిస్కంలకు సరఫరా చేయుటకు అంగీకరించిన తేదీ కంటే ముందే అంటే ఏప్రిల్ 1, 2015 నుండి సరఫరా చేయుటకు నిర్ణయించడం వలన తలెత్తే ఆర్థిక పర్యవసానాలు, దాని అవసరము మరియు



లాభదాయకతలను, PPA లలోని షరతులను, స్వల్పకాలిక ఆధారాల నుండి విద్యుత్ కొనుగోలుకై డిస్కంలు చేసుకున్న ఒప్పందాలు మరియు అలా కొనకపోతే ఆ ఒప్పందాల కింద చెల్లించవలసిన జుర్మానా (పెనాల్టీ)ల కోణం నుంచి పరిశీలించి సమర్పించుకోవలసిందిగా ఆదేశాలు ఇవ్వడం జరిగింది.

#### 7.4 దిగుమతి చేసుకున్నబొగ్గు

ఎ.పి జెన్కో (APGENCO) వారు స్టేషన్లవారీగా విద్యుత్ కొనుగోలుపై పంపిన బిల్లులను అంగీకరించే మందు, భారత ప్రభుత్వంవారు జారీ చేసిన మార్గదర్శకాల ప్రకారంగానీ లేదా వేలం ప్రక్రియ ద్వారావిపిజెన్కో (APGENCO)వారు, దిగుమతి అయిన బొగ్గును కొనుగోలు చేసిన విషయాన్ని తెలుసుకోవలసిందిగా డిస్కంలను ఆదేశించడమైనది. ఎన్టిపిసి (NTPC) స్టేషన్ల విషయంలో మాత్రం దిగుమతి చేసుకున్న బొగ్గు ధర గురించి CERC ని సంప్రదించవలసి ఉంటుంది.

#### 7.5 స్థానికంగా లభించే బొగ్గు నాణ్యత

డిస్కంలు ఇండిపెండెంట్ కోల్ ఆడిటర్స్ ను నియమించుకోనిబొగ్గుపై ఆధారపడిన ధర్మల్ విద్యుత్ స్టేషన్లలో, ఇంధన సరఫరా ఒప్పందం (FSA) కింద తగు నాణ్యత కలిగిన మరియు సరియైన ధరకు లభించే బొగ్గును విద్యుత్ ఉత్పత్తిలో వాడడం కొరకు వాడుతున్నారో లేదో దృవీకరించుకోవాలని ఆదేశం ఇవ్వడం జరిగింది. డిస్కంలు, బిల్లులు చెల్లించుటకు మందు కోల్ ఆడిట్ రిపోర్టులను మరియు సంబంధిత అధికారులు పరిశీలించవలసి యుంటుంది.

కోల్ ఆడిట్ కు సంబంధించి డిస్కంలకు ఇచ్చిన ఆదేశాలకు అనుగుణంగా, బొగ్గు సరఫరాకు సంబంధించి బొగ్గును పంపిన పంపిన స్థానంలో మరియు గమ్య ప్రదేశంలోనూ శాంపిల్స్ సేకరించాలని ఆదేశించడం జరిగింది.

#### 7.6 జి.వి.కె -1 & (లాంకో) కొండపల్లి ప్లాంట్ల కొనుగోలు ప్రతిపాదనలు

జి.వి.కె-1 మరియు లాంకో (LANCO) కొండపల్లి, ప్లాంట్ల కొనుగోలు ధరకు సంబంధించిన పూర్తి వివరాలను కమీషన్ వారి ఆమోదం కొరకు దాఖలు చేయవలసిందిగా లైసెన్సీలను నిర్దేశం ఇవ్వడం జరిగింది.

#### 7.7 'ట్రూ-అప్' ప్రతిపాదనలు

ఆం.ప్ర. పునఃవ్యవస్థీకరణ చట్టం, 2014 లోని అంశాలకు అనుగుణంగా (APCPDCL నుండి) కర్నూలు మరియు అనంతపురం జిల్లాలకు సంబంధించిన ఆస్తి అప్పులను మరియు (APNPDCL నుండి) ఏడు మండలాలకు సంబంధించిన ఆస్తి అప్పులను వేరు చేసి, అమలులో ఉన్న నిబంధనలకు అనుగుణంగా రెండు నియంత్రణ కాలాలకు (మొదటి మరియు రెండవ నియంత్రణ కాలాలకు) పంపిణీ వ్యాపారానికి సంబంధించిన 'ట్రూ-అప్' ప్రతిపాదనలను దాఖలు చేయాలని డిస్కంలను ఆదేశించడం జరిగింది.

7.8 వ్యవసాయ డిస్ట్రిబ్యూషన్ ట్రాన్స్ ఫార్మర్ (DTR)లకు మీటర్లు ఏర్పాటు చేయడం. మీటర్ల ద్వారా వ్యవసాయం కొరకు వినియోగించిన విద్యుచ్ఛక్తిని అంచనా కట్టుటకు కనుగొనుటకు మరియు పంపిణీ వ్యవస్థలోని నష్టాలను తెలుసుకొనుటకై అన్ని వ్యవసాయ DTRs లకు మీటర్లు అమర్చడానికి కాలపరిమితితో కూడిన కార్యక్రమాన్ని

రూపొందించి దానికి కమీషన్‌వారి అనుమతిని పొందవలెనని డిస్కంలకు ఆదేశాలు ఇవ్వడం జరిగింది. ఈ కార్యక్రమము రూపొందించే లోపల వ్యవసాయం కొరకు విద్యుత్తు వినియోగాన్ని అంచనా వేయుటకై ISI వారి పద్ధతిని అనుసరించి, ప్రస్తుతం ఉన్న శాంపిల్ DTR లకమర్చిన మీటర్లను కొత్త శాంపిల్ DTR లకు బదిలీ చేసే బదులు కొత్త శాంపిల్ DTR లకు అదనపు మీటర్లను ఏర్పాటు చేయాలి.

### 7.9 ప్రసార మరియు (టి & డి) నష్టాలు

డిస్కంలు నష్టాలను తగ్గించడానికి కఠిన చర్యలు తీసుకోవాలని అందుకొరకై పెట్టుబడిగా ఆమోదించిన మొత్తాన్ని ఖర్చు చేయాలని డిస్కంలను ఆదేశాలు ఇవ్వబడినవి. ఆమోదించిన నష్టాలకంటే వాస్తవంగా ఏర్పడ్డ నష్టాలు ఎక్కువగా ఉన్నాయని క్వైయిమ్ చేసే ముందు, డిస్కంలు తమ వాణిజ్య నష్టాలను తగ్గించుట కొరకు, “బాగా నష్టం వచ్చే ఫీడర్లను ప్రాంచైజీల”కు ఇవ్వటానికి గల అవకాశాలను పరిశీలించాలి.

### 7.10 ధరల ప్రతిపాదనను దాఖలు చేయుట

ధరల ఉత్తర్వును తర్వాత సంవత్సరం ఏప్రిల్ 1 నుండి అమలు చేయుటకు వీలుండునట్లుగా తమ ARR మరియు ధరల ప్రతిపాదనను ప్రస్తుత సం॥ నవంబర్ 30 తేదీ వరకు దాఖలు చేయాలని డిస్కంలకు ఆదేశం ఇవ్వబడింది.

**7.11 దెబ్బతిన్న / పాడైపోయిన వైర్లు: దెబ్బతిన్న / పాడైపోయిన వైర్ల స్థానంలో కొత్త వైర్లను వేయుటకు లైసెన్సీలు ప్రత్యేక శ్రద్ధ వహించాలి.** అంతేకాకెన్ని చోట్ల వైర్లు దెబ్బ తిన్నట్లు గుర్తించినది, ఎన్ని చోట్ల బాగుచేసినది మరియు ఇంకా పెండింగ్‌లో వున్న ప్రదేశాల వివరాలతో కూడిన నెలవారి నివేదిక తయారు చేయాలి. సెప్టెంబర్ 30, 2015 వరకు వైర్లు దెబ్బ తిన్న అన్ని ప్రాంతాలను పరిస్థితిని సరిదిద్దాలి.

### 7.12 వ్యవసాయక ట్రాన్స్‌ఫార్మర్ల (DTR ల)లో ప్యూజ్‌లను మార్చడం

రైతుల ఫోన్ ద్వారా ప్యూజ్‌లకు సంబంధించి ఫిర్యాదు చేసినపుడు, సెల్‌ఫోన్ సౌకర్యం గలిగిన సిబ్బంది (Field Staff) వెంటనే స్పందించునట్లు డిస్కంలు చర్యలు తీసుకోవాలని ఆదేశించడమైనది. ఇందుకొరకు రైతు నుంచి ఫిర్యాదు వచ్చిన మరియు ఫిర్యాదుకు సంబంధించి చర్యలు తీసుకున్న సమయాలను నమోదు చెయ్యవలసి ఉంటుంది. అధునాతన సమాచార సాంకేతిక పద్ధతులను అవలంబిస్తూ ఇటువంటి సేవలను మెరుగుపరచవచ్చు. రైతులు చేసే ప్యూజ్ ఆఫ్ కాల్స్‌కు సిబ్బంది తగిన విధంగా స్పందించుటకు వీలు కలిగించుటకై సెంట్రల్ మానిటరింగ్ టీమ్ ఏర్పాటు చేయటం ద్వారా ఈ సౌకర్యాన్ని / సేవలను మెరుగుపరచవచ్చు. దీనికి సంబంధించి తీసుకున్న చర్యలపై నివేదికను రెండు నెలల లోపల అందజేయాలి.

**7.13 తెలుగులో టారిఫ్ ప్రతిపాదనల సారాంశం:** ధరలకు సంబంధించిన దాఖలు చేసిన ధరల ప్రతిపాదనల మరియు ARR ల సారాంశాన్ని తెలుగు భాషలో కూడా తయారు చేయించి, ఆసక్తి కలవారికి అందుబాటులో ఉంచడమే కాకుండా డిస్కంలు వాటిని తమ వెబ్‌సైట్లలో కూడా అప్‌లోడ్ చేయించాలి.

### 7.14 పనిచేయని ట్రాన్స్‌ఫార్మర్ల రవాణా

పాడైపోయిన ట్రాన్స్‌ఫార్మర్లు (DTRలు), డిస్కంలు తమ సొంత ఖర్చుతో రవాణా చేయించుటకు అన్ని ఏర్పాట్లు చేయాలి. ఒకవేళసబ్‌డివిజన్‌కు కేటాయించబడ్డ వాహనము అవసరానికి సరిపడకూనే పాడైపోయిన DTR

స్థానంలో కొత్త ట్రాన్స్‌ఫార్మర్ ఏర్పాటు చేయటానికి ప్రైవేటు వాహనాన్ని కిరాయికి తీసుకొని వాడాలి.

### 7.15 విమానాశ్రయాల్లోని 'లోడ్'లను విడదీయడం

వినియోగదారు (జియమ్ఆర్ అంతర్జాతీయ విమానాశ్రయం, హైదరాబాద్) విమాన యానానికి సంబంధించిన మరియు విమాన యానానికి సంబంధించని రెండు క్యాటగిరీలకు వినియోగిస్తున్న 'లోడ్'లను 'డిస్కమ్' వారి మీటరింగ్ పాయింట్ వద్దనే వేరుచేసి రెండు క్యాటగిరీలకు ప్రత్యేక మీటరింగ్ జరపడానికి వీలు కల్పించేలా చూడాలని కమీషన్ వారు డిస్కమ్ (TSSPDCL)ను ఆదేశించారు. ఈ కార్యక్రమం సెప్టెంబర్ 30, 2015 లోపల పూర్తి చేయాలి. అంతేకాక, 'డిస్కమ్'వారు రాబోయే సంవత్సరపు ARR లో విమానయానానికి కార్యకలాపాలకు సంబంధించిన సేవలందించుటకయ్యే వ్యయాన్ని లోడ్ ప్యాటర్న్లను అధ్యయనం చేసి సూచించవలసి వుంటుంది. ఈ అంశానికి సంబంధించి చేపట్టిన చర్యలను వివరిస్తూ జూన్ 30, 2015 లోపట మధ్యంతర నివేదికను సమర్పించాలి.

### 7.16 గ్రామీణ ప్రాంత వినియోగదార్ల సమస్యల పరిష్కారం

- ట్రాన్స్‌ఫార్మర్లకు సంబంధించిన లోపాలను సవరించడం మరియు చిన్న చిన్న మరమ్మతులను అవి ఉన్నచోటనే చేపట్టడం మరియు సబ్‌స్టేషన్లలో. 'AB స్విచ్'లలోని లోపాలను సరిచేయడం వంటిచర్యలు చేపట్టి, గ్రామీణ ప్రాంతాల్లోని వినియోగదార్ల ఇబ్బందులను తొలగించడానికి అంతేకాక వారికి మరింత నాణ్యమైన సేవలందించడం కొరకు ఒక వాహనం, విడిభాగాలలో మరియు ఇద్దరు లేదా ముగ్గురు ఉద్యోగులతో కూడిన కార్యాచరణ బృందాన్ని ఏర్పాటు చేయడానికి గల అవకాశాలను పరిశీలించమని డిస్కమ్‌లను నిర్దేశం ఇవ్వడం జరిగింది.
- వినియోగదార్లకు ఎల్లప్పుటికీ అందుబాటులో ఉండడానికి అన్ని హోదాల్లోని అధికార్లు మరియు ఉద్యోగులు తమ నియామకం జరిగిన ప్రదేశంలోనే నివసించునట్లు చూడాలని డిస్కమ్‌లకు నిర్దేశాన్ని ఇవ్వడమే కాక ఈ అంశానికి సంబంధించి త్రైమాసిక నివేదికలనందజేయాలని కూడా సూచించడమైనది.

### 7.17 అనుమతి లేని వ్యవసాయక 'లోడ్స్'

అనుమతిలేని వ్యవసాయ కనెక్షన్లను తొలగించడానికి / క్రమబద్ధీకరించడానికి అవసరమైన అన్ని చర్యలూ చేపట్టాలని 'డిస్కమ్'లకు నిర్దేశం ఇవ్వడం జరిగింది.

# అనుబంధం

## అనుబంధం - I

**BEFORE THE HONOURABLE TELANGANA STATE ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION (TSERC)**  
D.No. 11-4-660, 5<sup>th</sup> Floor, Singareni Bhavan, Red Hills, HYDERABAD - 500 004.

**SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF TELANGANA LIMITED (TSSPDCL)**

**PUBLIC NOTICE**

1. Notice is hereby given to all that the Distribution Company viz. Southern Power Distribution Company of Telangana Limited (TSSPDCL) holding Distribution and Retail Supply License No. 1220002. Iss. on 07-02-2015, filed before the Telangana State Electricity Regulatory Commission (TSERC) the Aggregate Revenue Requirement (ARR) & Tariff proposals for the Retail Supply business for FY 2015-16. These filings have been taken on record by the Hon'ble Commission in O.P. No. 76 of 2015.

2. Copies of the filings and proposals referred are available in the Office of the Chief General Manager (Commercial & RAC) at Hyderabad (TSSPDCL, Ground Floor, Mirasampet, Hyderabad-500003) and the Superintending Engineer, Operation (Office of the distribution company at Hyderabad (North), Hyderabad (North), Hyderabad (South), Rangareddy (North), Rangareddy (South), Rangareddy (East), Mahabub Nagar, Rangas Reddy and Rangareddy.

3. Interested persons may inspect/visit the said filings of ARR and Tariff proposals and take note thereof during office hours at any of the said office hrs or visit. These proposals are also available on [www.telangana.com](http://www.telangana.com) and the same may be accessed at [www.tserc.gov.in](http://www.tserc.gov.in). A copy of these filings can be obtained from the above office from 11.02.2015 onwards on payment of Rs.200/- for Retail Supply filings (in cash). Also a summary of ARR and Tariff proposals in English or Telugu can be separately obtained on payment of Rs.10/- (by cash).

4. Objections/suggestions if any, on the ARR filings and Tariff Charges proposed by the Distribution Company, together with supporting material may be sent to the Chief General Manager (Commercial & RAC) TSSPDCL, Ground Floor, Mirasampet, Hyderabad-500003 in person or through Registered Post as on or before 07-03-2015 by 5 pm. A copy of the same must also be filed with the Commission Secretary, TSERC, at the address mentioned above. The objections/suggestions should be duly signed and should carry full name and postal address of the person(s) sending the objections/suggestions. If the objections/suggestions are filed on behalf of any organization or any category of consumers, it should be clearly mentioned. If the objector also wants to be heard in person it may also be specifically mentioned. The Objector/suggestor should accompany the following statement as an overleaf:

Name & Full Address of the Objector	Brief details of Objections/ Suggestions	Whether copy of objection is to be heard in person (Yes/No)	Whether Objector wants to be heard in person (Yes/No)
-------------------------------------	--	---	---

5. Telangana State Electricity Regulatory Commission intends to conduct a Public Hearing as scheduled below from 10:30 hrs onwards.

Sl. No.	Name of Licensee	Place of Public Hearing	Scheduled date of Public Hearing	Time
1	TSSPDCL	Hyderabad	12.03.2015 (Friday)	For all consumers/state holders except industrial, commercial and Railways 10:30 hrs to 12:30 hrs & 14:30 hrs to 17:00 hrs
2	TSSPDCL	Hyderabad	14.03.2015 (Saturday)	For all consumers/state holders under industrial, commercial and Railways 10:30 hrs to 12:30 hrs & 14:30 hrs to 17:00 hrs

The exact venue/location of Public Hearing will be placed in website [www.tserc.gov.in](http://www.tserc.gov.in) one week before to scheduled date.

6. The Tariffs and Charges for Retail Supply to consumers proposed by the DSOs for FY 2015-16 are indicated in the Schedule-I below.

**CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR**  
SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF TELANGANA LIMITED

Date : 11.02.2015  
Place : Hyderabad

**NORTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF TELANGANA LIMITED (TSPNDCL)**

**PUBLIC NOTICE**

1. Notice is hereby given to all that the Distribution Company viz. Northern Power Distribution Company of Telangana Limited (TSPNDCL) holding Distribution and Retail Supply License No. 1120001. Iss. on 07-02-2015, filed before the Telangana State Electricity Regulatory Commission (TSERC) the Aggregate Revenue Requirement (ARR) & Tariff proposals for the Retail Supply business for FY 2015-16. These filings have been taken on record by the Hon'ble Commission in O.P. No. 77 of 2015.

2. Copies of the filings and proposals referred are available in the Office of the Chief General Manager (CPC & RAC) at Warangal (TSPNDCL, H.No. 2-A-2102, Vijaya Brahmam, Nellore Road, Warangal-506001) and the Superintending Engineer, Operation (Office of the distribution company at Warangal, Hanamant, Khanam, Nuzvid and Adilabad).

3. Interested persons may inspect/visit the said filings of ARR and Tariff proposals and take note thereof during office hours at any of the said office hrs or visit. These proposals are also available on [www.telangana.com](http://www.telangana.com) and the same may be accessed at [www.tserc.gov.in](http://www.tserc.gov.in). A copy of these filings can be obtained from the above office from 11.02.2015 onwards on payment of Rs.200/- for Retail Supply filings (in cash). Also a summary of ARR and Tariff proposals in English or Telugu can be separately obtained on payment of Rs.10/- (by cash).

4. Objections/suggestions if any, on the ARR filings and Tariff Charges proposed by the Distribution Company, together with supporting material may be sent to the Chief General Manager (CPC & RAC) H.No. 2-A-2102, Vijaya Brahmam, Nellore Road, Warangal-506001 in person or through Registered Post as on or before 07-03-2015 by 5 pm. A copy of the same must also be filed with the Commission Secretary, TSERC, at the address mentioned above. The objections/suggestions should be duly signed and should carry full name and postal address of the person(s) sending the objections/suggestions. If the objections/suggestions are filed on behalf of any organization or any category of consumers, it should be clearly mentioned. If the objector also wants to be heard in person it may also be specifically mentioned. The Objector/suggestor should accompany the following statement as an overleaf:

Name & Full Address of the Objector	Brief details of Objections/ Suggestions	Whether copy of objection is to be heard in person (Yes/No)	Whether Objector wants to be heard in person (Yes/No)
-------------------------------------	--	---	---

5. Telangana State Electricity Regulatory Commission intends to conduct a Public Hearing as scheduled below from 10:30 hrs onwards.

Sl. No.	Name of Licensee	Place of Public hearing	Scheduled date of Public Hearing	Time
1	TSPNDCL	Warangal	12.03.2015 (Thursday)	10:30 hrs to 12:30 hrs & 14:30 hrs to 17:00 hrs

The exact venue/location of Public Hearing will be placed in website [www.tserc.gov.in](http://www.tserc.gov.in) one week before to scheduled date.

6. The Tariffs and Charges for Retail Supply to consumers proposed by the DSOs for FY 2015-16 are indicated in the Schedule-I below.

**CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR**  
NORTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF TELANGANA LIMITED

Date : 11.02.2015  
Place : Warangal

**SCHEDULE-I**

"Proposed Aggregate Revenue Requirement"		DISCOM		Re. Crosses	
		TSSPDCL	TSPNDCL	7548.82	7548.82
		Bills Total		26473.77	
Retail Supply Tariff Charges for various consumers (LT & HT) under retail supply license for FY 2015-16					
Consumer Category	Energy Unit	Proposed Tariff	Proposed Energy Charges	Proposed Tariff	Proposed Energy Charges
<b>LT (A) DOMESTIC</b>					
LT (A) - Up to 50 Units/Month	kWh	0.00	1.40	0.00	1.40
First 50	kWh	0.00	1.40	0.00	1.40
51-100	kWh	0.00	0.80	0.00	0.80
<b>LT (B) Above 50 Units and up to 100 Units/Month</b>					
First 50	kWh	0.00	1.40	0.00	1.40
51-100	kWh	0.00	0.70	0.00	0.70
<b>LT (C) Above 100 Units and up to 300 Units/Month</b>					
First 50	kWh	0.00	2.70	0.00	2.70
51-100	kWh	0.00	0.70	0.00	0.70
101-150	kWh	0.00	0.70	0.00	0.70
151-200	kWh	0.00	0.70	0.00	0.70
<b>LT (D) Above 300 Units/month</b>					
First 50	kWh	0.00	2.70	0.00	2.70
51-100	kWh	0.00	0.84	0.00	0.84
101-150	kWh	0.00	0.74	0.00	0.74
151-200	kWh	0.00	0.95	0.00	0.95
201-250	kWh	0.00	0.75	0.00	0.75
251-300	kWh	0.00	0.78	0.00	0.78
301-400	kWh	0.00	0.80	0.00	0.80
401-500	kWh	0.00	0.83	0.00	0.83
Above 500	kWh	0.00	0.86	0.00	0.86
<b>LT &amp; NON DOMESTIC/COMMERCIAL</b>					
LT (A) - Up to 50 Units/Month	kWh/kVAh	52.80/kWh	6.71	52.80/kWh	6.71
LT (B) - Above 50 Units/Month	kWh/kVAh	52.80/kWh	7.01	52.80/kWh	7.01
51-100	kWh/kVAh	52.80/kWh	7.00	52.80/kWh	7.00
101-200	kWh/kVAh	52.80/kWh	6.60	52.80/kWh	6.60
201-300	kWh/kVAh	52.80/kWh	6.13	52.80/kWh	6.13
Above 300	kWh/kVAh	52.80/kWh	5.65	52.80/kWh	5.65
<b>LT (C) Advertisement Standings</b>					
<b>LT &amp; INDUSTRIAL</b>					
Industrial	kWh/kVAh	52.80/kWh	6.42	52.80/kWh	6.42
Residential industries (not covered)	kWh/kVAh	52.80/kWh	7.14	52.80/kWh	7.14
Power industry/Power culture	kWh/kVAh	21.17/kWh	4.85	21.17/kWh	4.85
Suppliers standing	kWh/kVAh	21.17/kWh	4.80	21.17/kWh	4.80
Priority sector	kWh/kVAh	52.80/kWh	5.85	52.80/kWh	5.85
Manufacture & Retail Trading	kWh/kVAh	52.80/kWh	5.85	52.80/kWh	5.85
<b>LT (D) GENERAL PURPOSE</b>					
LT (D) (A) - GENERAL PURPOSE	kWh/kVAh	21.17/kWh	6.91	21.17/kWh	6.91
LT (D) (B) - RELIGIOUS PLACES	kWh	21.17/kWh	4.97	21.17/kWh	4.97
LT (D) (C) - TEMPORARY SUPPLY	kWh/kVAh	21.17/kWh	9.97	21.17/kWh	9.97
<b>HT (A) - GENERAL</b>					
11 kV	kVAh	370.17/kVA	6.00	370.17/kVA	6.00
33 kV	kVAh	370.17/kVA	5.55	370.17/kVA	5.55
132 kV & Above	kVAh	370.17/kVA	5.12	370.17/kVA	5.12
<b>LIGHTS AND FANS</b>					
11 kV	kVAh	6.50	6.50	6.50	6.50
33 kV	kVAh	6.50	6.50	6.50	6.50
132 kV & Above	kVAh	6.50	6.50	6.50	6.50
<b>INDUSTRIAL COLONIES</b>					
11 kV	kVAh	6.21	6.21	6.21	6.21
33 kV	kVAh	6.21	6.21	6.21	6.21

**SAVE POWER SAVE NATION**





<b>అనుబంధం - II</b>	
<b>అభ్యంతరకారుని పేరు చిరునామా</b>	<b>సమాధానమివ్వవలసిన డిస్కం</b>
1. శ్రీ ఆర్.వి.రామమోహన్, డైరెక్టర్, సిబ్బ్యుఎస్, తార్నాక, నీకింద్రాబాద్.	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
2. వెంకటేశ్వర్లు గుడిపూడి ; డిప్యూటీ జి.యమ్ (లీగల్), ఆం.ప్ర, తమిళనాడు వోడఫోన్ సౌత్ లిమిటెడ్; ఆరవ అంతస్తు, వరుణిటవర్స్-2, బేగంపేట్, హైదరాబాద్.	రెండు డిస్కంలు
3. శ్రీ జగదీశ్వర్, ఎం.డి. హైదరాబాద్ మెట్రోవారిటీ సేవరేజిస్ట్రేషన్ బోర్డు	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
4. శ్రీ స్వామి జగన్మయానంద, మహాబూబ్ నగర్	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
5. శ్రీ ఎమ్.వేణుగోపాల్, నీనియర్ జర్నలిస్ట్ మరియు కన్వీనర్ సెంటర్ ఫర్ పవర్ స్టడీస్, బాల్కమ్ పేట్ రోడ్, అమీర్ పేట్, హైదరాబాద్	రెండు డిస్కంలు
6. శ్రీ పి.కొండండరామయ్య, 712 టర్కాయిన్ బ్లాక్, మైహోమ్ జువెల్, మదీన గూడ, హైదరాబాద్	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
7. శ్రీ కొమ్మిరెడ్డి నరసింహారెడ్డి, మాజీ ఎమ్మెల్యే, భువనగిరి, ప్రజాచైతన్యవేదిక	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
8. శ్రీ పి.ఎన్.ఆర్. క్రిష్ణ ప్రసాద్ ఇ.నెం. 5-5-23/21; సంగీత్ నగర్ కూకట్ పల్లి, హైదరాబాద్.	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
9. శ్రీ జి.ప్రభాకర్ రావు, ప్లాట్ నెం.241/102, జయా రెసిడెన్సీ జయానగర్, కుక్కట్ పల్లి, హైదరాబాద్.	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
10. శ్రీ సురేందర్ రెడ్డి, బాబాగూడ, షామీర్ పేట్, రంగారెడ్డి	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
11. శ్రీ దేవ్ రెడ్డి, లక్ష్మారెడ్డి గూడ, శంకర్ పల్లి, రంగారెడ్డి	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
12. శ్రీ శంకర్, తోల్ కట్టా, మొయినాబాద్, రంగారెడ్డి	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
13. శ్రీ మాదిరెడ్డి రాజురెడ్డి, 20-160/1/1, ఆర్.బి.నగర్, శంషాబాద్, రంగారెడ్డి	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
14. శ్రీ జనార్ధన్ రెడ్డి, గాజులగూడ, శంకర్ పల్లి, రంగారెడ్డి	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
15. శ్రీ ఎమ్ రామదాసు, మహాలింగాపూర్, శంకరపల్లి, రంగారెడ్డి	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
16. శ్రీమతి సి.హెచ్. అనంతమ్మ, మహాలింగాపూర్, శంకరపల్లి, రంగారెడ్డి	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
17. శ్రీ ప్రకాష్ చారి, మహాలింగాపూర్, శంకర్ పల్లి, రంగారెడ్డి	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
18. శ్రీ జి. బుచ్చిరెడ్డి, మహాలింగాపూర్, శంకర్ పల్లి, రంగారెడ్డి	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
19. శ్రీ కె.బిక్షపతి, బదర్ గూడ, శంషాబాద్, రంగారెడ్డి	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
20. శ్రీ ఎమ్.రామ్ రెడ్డి, మహాలింగాపూర్, శంకరపల్లి, రంగారెడ్డి	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
21. శ్రీ ఎమ్ ప్రభుసాగర్, రామాంజిపూర్, శంషాబాద్, రంగారెడ్డి	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
22. శ్రీ ఆర్.గోపాల్ రెడ్డి, చిన్న శంకరపల్లి, రంగారెడ్డి	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
23. శ్రీ నారాయణరెడ్డి, అమద్ పురము, మొయినాబాద్, రంగారెడ్డి	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
24. శ్రీ గజేందర్, నాగర్ కుంట, షాబాద్, రంగారెడ్డి	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
25. శ్రీ కొండండరెడ్డి, తెలంగాణ ప్రదేశ్ కాంగ్రెస్ కమిటీ, హైద్రాబాద్	రెండు డిస్కంలకు

26. శ్రీ కొత్తూరి రాజు, 5-72, ఏలేటి రామాయపల్లి, చిట్యాల, వరంగల్	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
27. శ్రీ కోడెల సమ్యక్, చిట్యాల, వరంగల్.	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
28. శ్రీ ఎమ్.ఆర్.ప్రసాద్, ఫ్లాట్ నెం.308, నిర్మల టవర్స్, ద్వారకాపురి కాలనీ, పంజగుట్ట, హైదరాబాద్.	రెండు డిస్కంలు
29. శ్రీ పి.వి.వై.ఎన్ సోమయాజులు, ది ఇండియా నిమెంట్స్ లిమిటెడ్, విష్ణుపురం, వాడపల్లి, నల్గొండ.	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
30. శ్రీ ఎమ్ తిమ్మారెడ్డి, పీపుల్స్ మానిటరింగ్ గ్రూపు ఆన్ ఎలక్ట్రిసిటీ రెగ్యులేషన్, కాకతీయనగర్, హైదరాబాద్.	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
31. M/s. సి ఇ/ కోల్ ఇ కమర్షియల్ విద్యుత్ సౌధ ఎపిజెన్కో	రెండు డిస్కంలు
32. M/s. భారతీయ కిసాన్ సంఘం, వరంగల్	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
33. శ్రీ కె.సంతోష్ కుమార్, సింగపూర్ టౌన్షిప్, ఘట్కేసర్	రెండు డిస్కంలు
34. శ్రీ గోతిగోపాల్ రెడ్డి, మెగా ఎన్క్లెవ్, హైదరాబాద్	రెండు డిస్కంలు
35. శ్రీ రంగారెడ్డి, తొరమామిడి, రంగారెడ్డి	రెండు డిస్కంలు
36. శ్రీ లక్ష్మారెడ్డి, తొరమామిడి, రంగారెడ్డి	రెండు డిస్కంలు
37. శ్రీ మురళీధర్ రెడ్డి, కరివేముల, మెదక్	రెండు డిస్కంలు
38. శ్రీ డి.నరసింహారెడ్డి, కాసాల, మెదక్	రెండు డిస్కంలు
39. శ్రీ పి. సదానందరెడ్డి, శివం పేట, మెదక్	రెండు డిస్కంలు
40. శ్రీ పి. నరసింహారెడ్డి, నందికంది, మెదక్	రెండు డిస్కంలు
41. శ్రీ బి.మధుసూధన్ రెడ్డి, శారదానగర్, హైదరాబాద్	రెండు డిస్కంలు
42. శ్రీ ఎ.సురేందర్ రెడ్డి, నల్లకుంట, హైదరాబాద్	రెండు డిస్కంలు
43. శ్రీ కె.సాయిరెడ్డి, నల్లకుంట, హైదరాబాద్	రెండు డిస్కంలు
44. శ్రీ జి.చెన్నారెడ్డి, మహబూబ్నగర్	రెండు డిస్కంలు
45. శ్రీ జె. శ్రీరంగారావు, శివరోడ్, హైదరాబాద్	రెండు డిస్కంలు
46. శ్రీ యమ్. రామ్ప్రసాద్, నల్లకుంట, హైదరాబాద్	రెండు డిస్కంలు
47. శ్రీ డి.రాము, నల్లకుంట, హైదరాబాద్	రెండు డిస్కంలు
48. శ్రీ ఎమ్ శ్రీధర్ రెడ్డి, నల్లకుంట, హైదరాబాద్	రెండు డిస్కంలు
49. శ్రీ పి.అంజిరెడ్డి, నల్లకుంట, హైదరాబాద్	రెండు డిస్కంలు
50. శ్రీ బి. అశోక్ యాదవ్, కొత్తూరు, మహబూబ్నగర్	రెండు డిస్కంలు
51. శ్రీ శరణప్ప, బాలానగర్, మహబూబ్నగర్	రెండు డిస్కంలు
52. శ్రీ ఎల్.ప్రభాకర్ రెడ్డి, మహబూబ్నగర్	రెండు డిస్కంలు
53. శ్రీ కె.జగ్గపాల్ రెడ్డి, మహబూబ్నగర్	రెండు డిస్కంలు
54. శ్రీ పి.శ్రీనివాసరెడ్డి మహబూబ్నగర్	రెండు డిస్కంలు
55. శ్రీ కె. క్రిష్ణారెడ్డి, మహబూబ్నగర్	రెండు డిస్కంలు
56. శ్రీ జి.మల్లప్ప, పరిగి, రంగారెడ్డి	రెండు డిస్కంలు
57. శ్రీ ఎన్.సుబ్బారెడ్డి, పరిగి, రంగారెడ్డి	రెండు డిస్కంలు



58. శ్రీ కె.అంబటిరెడ్డి, వికారాబాద్, రంగారెడ్డి	రెండు డిస్కమ్లు
59. శ్రీ కె. మల్లారెడ్డి, వికారాబాద్, రంగారెడ్డి	రెండు డిస్కమ్లు
60. శ్రీ చంద్రకాంతచారి, తాండూరు, రంగారెడ్డి	రెండు డిస్కమ్లు
61. శ్రీ పి.రామచంద్రారెడ్డి, తాండూరు, రంగారెడ్డి	రెండు డిస్కమ్లు
62. శ్రీ ఎన్.నర్సిరెడ్డి, నల్గొండ	రెండు డిస్కమ్లు
63. శ్రీ బి.ఇంద్రారెడ్డి, నల్గొండ	రెండు డిస్కమ్లు
64. శ్రీ బి.దానయ్య, నల్గొండ	రెండు డిస్కమ్లు
65. శ్రీ పి.సత్తిరెడ్డి, నల్గొండ	రెండు డిస్కమ్లు
66. శ్రీ భూపాలరెడ్డి నల్గొండ	రెండు డిస్కమ్లు
67. శ్రీ కె.అనంతరెడ్డి, శేరిలింగంపల్లి, హైదరాబాద్	రెండు డిస్కమ్లు
68. శ్రీ కె. వెంకట్ రెడ్డి, నల్గొండ	రెండు డిస్కమ్లు
69. శ్రీ ఎన్.సత్యనారాయణరెడ్డి, నల్గొండ	రెండు డిస్కమ్లు
70. శ్రీ ఎమ్.సత్యనారాయణ రెడ్డి, నల్గొండ	రెండు డిస్కమ్లు
71. శ్రీ కె.కోటేశ్వరరావు, నల్గొండ	రెండు డిస్కమ్లు
72. సౌత్ ఇంటర్ రైల్వేస్	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
73. ఖ/రీ. కన్ఫెడరేషన్ ఆఫ్ వెల్ఫేర్ అసోసియేషన్, సంతోష్ నగర్	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
74. శ్రీ కె.రఘు, కో-ఆర్డినేటర్, టిజెఎసి, హైదరాబాదు	రెండు డిస్కమ్లు
75. శ్రీ బి. చంద్రారెడ్డి, తెలంగాణ రైతుసంఘం, జవహర్ నగర్, హైదరాబాద్	రెండు డిస్కమ్లు
76. శ్రీ ఎన్.మల్లారెడ్డి, ఆర్.టి.సి ఒ రోడ్స్, ముషీరాబాద్	రెండు డిస్కమ్లు
77. శ్రీ ఆర్ రంజిత్ కుమార్, స్టేట్ కన్స్ట్రక్షన్ కో ఆర్డినేషన్ కౌన్సిల్	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
78. శ్రీ బి. భాస్కర్ రావు వరంగల్	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
79. శ్రీ ఆర్.శ్రీనివాస్, జి.హెచ్.ఎమ్.సి, పటాన్ చెర్వు	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
80. శ్రీ ఎన్.చక్రపాణి, కన్స్ట్రక్షన్ కౌన్సిల్, వరంగల్	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
81. శ్రీ కె. మురళీ మోహన్ రెడ్డి, రామాంతాపూర్, హైదరాబాద్	రెండు డిస్కమ్లు
82. శ్రీ కె. మల్లారెడ్డి, వెలగటూరు, కరీంనగర్	రెండు డిస్కమ్లు
83. శ్రీ జి.ప్రసాదరావు, గొల్లపల్లి, కరీంనగర్	రెండు డిస్కమ్లు
84. శ్రీ ఎమ్.మల్లారెడ్డి, రామడుగు, కరీంనగర్	రెండు డిస్కమ్లు
85. శ్రీ జి.లక్ష్మారెడ్డి, రామడుగు, కరీంనగర్	రెండు డిస్కమ్లు
86. శ్రీ కె.అశోక్ రెడ్డి, కరీంనగర్	రెండు డిస్కమ్లు
87. శ్రీ పాపిరెడ్డి, కరీంనగర్	రెండు డిస్కమ్లు
88. శ్రీ ఎన్ నారాణ రెడ్డి, కరీంనగర్	రెండు డిస్కమ్లు
89. శ్రీ దేవయ్యద్యాస, కరీంనగర్	రెండు డిస్కమ్లు
90. శ్రీ ఇ.రాజేందర్, కరీంనగర్	రెండు డిస్కమ్లు
91. శ్రీ డి.రవి, కరీంనగర్	రెండు డిస్కమ్లు
92. శ్రీ డి.రాము, నల్లకుంట, హైదరాబాద్	రెండు డిస్కమ్లు

93. శ్రీ మలలరావు, కరీంనగర్	రెండు డిస్కమ్లు
94. శ్రీ సాంబశివారెడ్డి, వరంగల్	రెండు డిస్కమ్లు
95. శ్రీ కె.రఘోత్తమ్ రెడ్డి, వరంగల్	రెండు డిస్కమ్లు
96. శ్రీ కె.యాదవ్ రెడ్డి, వెంకటాపూర్, వరంగల్	రెండు డిస్కమ్లు
97. శ్రీ ఎమ్ శ్రీనివాసరెడ్డి, ములుగు, వరంగల్	రెండు డిస్కమ్లు
98. శ్రీ ఎన్.అప్పారావు, ఖమ్మం	రెండు డిస్కమ్లు
99. శ్రీ నాగేశ్వరరావు, బోనకల్, ఖమ్మం	రెండు డిస్కమ్లు
100. శ్రీ కె. రామకోటేశ్వరరావు బోనకల్, ఖమ్మం	రెండు డిస్కమ్లు
101. శ్రీ హనుమంతరావు, నిజామాబాద్	రెండు డిస్కమ్లు
102. శ్రీ విఠల్ రావు, నిజామాబాద్	రెండు డిస్కమ్లు
103. శ్రీ వెంకట్ రెడ్డి, నిజామాబాద్	రెండు డిస్కమ్లు
104. శ్రీ విఠల్ రెడ్డి, నిజామాబాద్	రెండు డిస్కమ్లు
105. శ్రీ ఎన్.రాజేశ్వరరెడ్డి, నిజామాబాద్	రెండు డిస్కమ్లు
106. శ్రీ ఆనందరావు, నిజామాబాద్	రెండు డిస్కమ్లు
107. శ్రీ ఎమ్ శ్రీధర్ రెడ్డి, నల్లకుంట, హైద్రాబాద్	రెండు డిస్కమ్లు
108. శ్రీ ఎ. సురేందర్ రెడ్డి, నల్లకుంట, హైద్రాబాద్	రెండు డిస్కమ్లు
109. శ్రీ కె.సాయిరెడ్డి, నిజామాబాద్	రెండు డిస్కమ్లు
110. శ్రీ జె.శ్రీరంగారావు, శివంరోడ్, హైదరాబాద్	రెండు డిస్కమ్లు
111. శ్రీ ఎమ్. రామ్ ప్రసాద్, నల్లకుంట, హైద్రాబాద్	రెండు డిస్కమ్లు
112. శ్రీ జి.గోపాల్ రెడ్డి, మెగా ఎన్ క్లబ్, హైదరాబాద్	రెండు డిస్కమ్లు
113. శ్రీ పి.అంజిరెడ్డి, నల్లకుంట, హైద్రాబాద్	రెండు డిస్కమ్లు
114. శ్రీ సురేందర్ రెడ్డి, కరీంనగర్	రెండు డిస్కమ్లు
115. శ్రీ మల్లారెడ్డి, కరీంనగర్	రెండు డిస్కమ్లు
116. శ్రీ పి.అనిల్, కరీంనగర్	రెండు డిస్కమ్లు
117. శ్రీ ఎన్.మల్లయ్య, కరీంనగర్	రెండు డిస్కమ్లు
118. శ్రీ హరగోపాల్, కరీంనగర్	రెండు డిస్కమ్లు
119. శ్రీ నరేందర్ రెడ్డి, హనుమకొండ	రెండు డిస్కమ్లు
120. శ్రీ శ్రీనివాసరెడ్డి, హనుమకొండ	రెండు డిస్కమ్లు
121. శ్రీ రంగారెడ్డి, హనుమకొండ	రెండు డిస్కమ్లు
122. శ్రీ ఉపేందర్ రెడ్డి, హనుమకొండ	రెండు డిస్కమ్లు
123. శ్రీ శాంతిరెడ్డి, హనుమకొండ	రెండు డిస్కమ్లు
124. శ్రీ తిరుపతిరెడ్డి, వరంగల్	రెండు డిస్కమ్లు
125. శ్రీ కె.లక్ష్మారెడ్డి, హనుమకొండ	రెండు డిస్కమ్లు
126. శ్రీ ఎల్.జలంధర్ రెడ్డి, హనుమకొండ	రెండు డిస్కమ్లు
127. శ్రీ ఎన్.సురేందర్ రెడ్డి, వరంగల్	రెండు డిస్కమ్లు

128. శ్రీ కె.రాజు, వరంగల్	రెండు డిస్కమ్లు
129. శ్రీ కె.రామ్రెడ్డి, వరంగల్	రెండు డిస్కమ్లు
130. శ్రీ కె.నమ్మయ్య, వరంగల్	రెండు డిస్కమ్లు
131. శ్రీ పి.రాజిరెడ్డి, వరంగల్	రెండు డిస్కమ్లు
132. శ్రీ కోటయ్య, ఖమ్మం	రెండు డిస్కమ్లు
133. శ్రీ ఎన్.ఎన్.నాయుడు, వసంత్ కెమికల్స్ ప్రైవేట్ లిమిటెడ్, హైదరాబాద్	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
134. శ్రీ డి.వి.ఎన్ రవిప్రసాద్, హైదరాబాద్	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
135. శ్రీ కె.రంగయ్య, విద్యానగర్, హైదరాబాద్	రెండు డిస్కమ్లు
136. శ్రీ ఎమ్.కె.గుప్తా, సౌత్ ఎంట్రల్ రైల్వేస్	రెండు డిస్కమ్లు
137. శ్రీ తిరుపతి, వరంగల్	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
138. M/s. ఐకెపి నాలెడ్జ్ పార్క్, సికింద్రాబాద్	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
139. M/s. ఫెడరేషన్ ఆఫ్ తెలంగాణ ఆంధ్రప్రదేశ్ చాంబర్స్ ఆఫ్ కామర్స్ ఇండస్ట్రీ	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
140. M/s. ఫెడరేషన్ ఆఫ్ తెలంగాణ ఆంధ్రప్రదేశ్ చాంబర్స్ ఆఫ్ కామర్స్ ఇండస్ట్రీ	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
141. M/s.కీర్తి ఇండస్ట్రీస్ లిమిటెడ్, నల్లగొండ	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
142. శ్రీ ఎన్ వేణుగోపాల్ రెడ్డి, హనుమకొండ, వరంగల్	రెండు డిస్కమ్లు
143. శ్రీ అద్దంకి దయాకరర్, సికిందరాబాద్	రెండు డిస్కమ్లు
144. శ్రీ జి.శ్రీను ముదిరాజ్, వనస్థలి పురము, హైదరాబాద్	రెండు డిస్కమ్లు
145. శ్రీ ఎన్ఎమ్ఎన్ రావు, కో-హెడ్గ్రూప్స్ కో ఆర్డినేటర్ లిబర్టీ X రోడ్స్, హైదరాబాద్	రెండు డిస్కమ్లు
146. శ్రీ డి.రాము నల్లకుంట, హైదరాబాదు	రెండు డిస్కమ్లు
147. శ్రీ Md. మునావర్ చాంద్, ముషీరాబాద్, హైదరాబాద్	రెండు డిస్కమ్లు
148. శ్రీ కె.ఆర్.సి.రెడ్డి, సింగరేణి కాలనీ, హైదరాబాద్	రెండు డిస్కమ్లు
149. శ్రీమతి డా.పి.రమాదేవి, బేగంపేట్, హైదరాబాద్	రెండు డిస్కమ్లు
150. M/s. జి.ఎమ్.ఆర్. హైదరాబాద్ ఇంటర్నేషనల్ ఎయిర్పోర్ట్ లిమిటెడ్, హైదరాబాద్	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
151. శ్రీమతి పి. పద్మ, గాంధీనగర్, హైదరాబాద్	రెండు డిస్కమ్లు
152. M/s. డెక్కన్ స్మిత్స్ ప్రైవేట్ లిమిటెడ్, మల్లపూర్, హైదరాబాద్	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
153. M/s.పాలమూరు, ఆర్.ఓ. వాటర్ ఫ్లాంట్స్ అసోసియేషన్, మహబూబ్ నగర్.	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
154. శ్రీ ఎ.సుధీర్ రెడ్డి, కొండాపూర్, శేరిలింగంపల్లి, హైదరాబాద్	రెండు డిస్కమ్లు
155. శ్రీ పి. అంజిరెడ్డి, నల్లకుంట, హైదరాబాద్	రెండు డిస్కమ్లు
156. శ్రీ ఎమ్ శ్రీధర్ రెడ్డి, నల్లకుంట, హైదరాబాద్	రెండు డిస్కమ్లు
157. శ్రీ కావలి రాములు, మలక్ పేట్, హైదరాబాద్	రెండు డిస్కమ్లు

158. M/s. ప్రముఖ ప్యాకేజింగ్ (ప్రై) లిమిటెడ్, ఉప్పల్, హైదరాబాద్	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
159. M/s. ఇండియా నర్సరీమెన్ అసోసియేషన్, సోమాజిగూడ, హైదరాబాద్	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
160. M/s. మారుతి కాటెక్స్ లిమిటెడ్, హైదరాబాద్	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
161. M/s. హైదరాబాద్ స్మూల్ స్కేల్ గ్రానైట్ ఇండస్ట్రీస్ అసోసియేషన్, హైదరాబాద్	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
162. శ్రీమతి వి.రేవతి పద్మ, విన్నకోట ఎంటర్ప్రైజెస్, హైదరాబాద్	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
163. M/s. గాయత్రి గ్రానైట్స్, సురారం, హైదరాబాద్	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
164. M/s. తెలంగాణ స్పిన్నింగ్ అండ్ టెక్స్టైల్స్ మిల్స్ అసోసియేషన్, ఎస్.పి రోడ్ నికింద్రాబాద్	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
166. M/s. ఫెడరేషన్ ఆఫ్ తెలంగాణ స్మూల్ ఇండస్ట్రీస్ అసోసియేషన్, సనత్ నగర్, హైదరాబాద్	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
167. M/s. స్వస్తికి వెల్డ్ మెష్ ఇండస్ట్రీస్, నాచారం, హైదరాబాద్	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
168. M/s. సురానా వైర్స్ ప్రైవేట్ లిమిటెడ్, నాచారం, హైదరాబాద్	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
169. M/s. ఎస్పిఎమ్ వైర్స్ & కేబుల్స్ ప్రైవేట్ లిమిటెడ్, నాచారం, హైదరాబాదు.	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
170. M/s. ఎస్పిఎమ్ పవర్ & టెలికామ్స్ ప్రై లిమిటెడ్; నాచారం, హైదరాబాద్.	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్

అనుబంధం - III : 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరంలో స్టేషన్ మరియు నెలవారీ విద్యుత్ లభ్యత (దాఖలు చేసిన) స్థూల విద్యుత్ లభ్యత (మిలియన్ యూనిట్స్)

జనరేటింగ్ స్టేషన్	ఏప్రిల్	మే	జూన్	జూలై	ఆగస్టు	సెప్టెంబర్	అక్టోబర్	నవంబర్	డిసెంబర్	జనవరి	ఫిబ్రవరి	మార్చి	మొత్తం
తెలంగాణ జన్ కో (TSGENCO) & ఆంధ్రప్రదేశ్ జన్ కో (APGENCO)													
ధర్మల్													
వి.టి.పి.ఎస్. - I	126.59	130.80	126.71	130.80	99.16	65.39	130.80	126.59	130.80	130.80	118.15	130.80	1447.39
వి.టి.పి.ఎస్. - II	126.59	130.80	126.71	130.80	99.16	126.59	130.80	65.39	130.80	130.80	118.15	130.80	1447.39
వి.టి.పి.ఎస్. - III	124.41	128.55	124.52	128.55	126.48	124.41	97.45	124.41	95.39	128.55	116.11	128.55	1447.39
వి.టి.పి.ఎస్. - IV	149.72	154.34	149.72	154.71	154.80	149.72	154.80	149.72	79.85	154.80	139.73	154.80	1746.68
ఆర్.టి.పి.పి. స్టేజ్ - I	123.73	127.84	123.73	65.99	127.84	123.73	127.84	123.73	127.84	127.84	115.47	127.84	1443.42
ఆర్.టి.పి.పి. స్టేజ్ - II	126.26	130.45	126.26	130.45	130.45	126.26	67.31	96.80	130.45	130.45	117.83	130.45	1443.42
ఆర్.టి.పి.పి. స్టేజ్ - III	62.03	64.09	62.03	64.09	64.09	29.13	64.09	62.03	64.09	64.09	57.89	64.09	721.71
కె.టి.పి.ఎస్.ఎ.	71.48	73.86	71.48	64.93	46.46	63.14	73.86	62.55	73.86	73.86	69.10	73.86	818.47
కె.టి.పి.ఎస్.బి.	73.08	75.51	73.08	75.51	75.51	36.54	57.24	73.08	57.24	75.51	70.64	75.51	818.47
కె.టి.పి.ఎస్.సి.	69.95	72.29	52.47	72.29	72.29	69.95	72.29	69.95	54.80	72.29	67.62	72.29	818.47
కె.టి.పి.ఎస్.డి.	153.65	158.78	153.65	158.78	120.36	153.65	79.39	115.24	158.78	158.78	148.53	158.78	1718.36
కె.టి.పి.ఎస్. స్టేజ్ - VI	149.29	154.27	149.29	79.62	154.27	149.29	154.27	149.29	154.27	154.27	144.31	154.27	1746.68
ఆర్.టి.ఎస్.బి.	18.36	18.97	18.36	18.97	18.97	18.36	18.97	9.18	18.97	18.97	17.75	18.97	207.99
ఎన్.టి.ఎస్.	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 ధర్మల్ విద్యుత్ స్టేషన్ - I	149.29	154.27	149.29	154.27	154.27	149.29	154.27	74.64	154.27	154.27	144.31	154.27	1746.68
కాకతీయ ధర్మల్ విద్యుత్ స్టేషన్ - II	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	172.21	177.95	172.21	177.95	177.95	166.47	177.95	1222.68
దామేధరం సంజవయ్య													
ధర్మల్ విద్యుత్ స్టేషన్ - I	232.18	239.92	232.18	239.92	239.92	232.18	239.92	232.18	239.92	239.92	216.71	239.92	2824.91
దామేధరం సంజవయ్య													
ధర్మల్ విద్యుత్ స్టేషన్ - II	232.18	239.92	232.18	239.92	239.92	232.18	239.92	232.18	239.92	239.92	216.71	239.92	2824.91
మొత్తం ధర్మల్	1988.80	2054.65	1971.65	1909.59	1923.95	2022.03	2041.17	1939.18	2089.19	2233.06	2045.48	2233.06	24451.80

జనరేటింగ్ స్టేషన్	స్థూల విద్యుత్ అభ్యుత్ (మిలియన్ యూనిట్స్)												
	ఏప్రిల్	మే	జూన్	జూలై	ఆగష్టు	సెప్టెంబర్	అక్టోబర్	నవంబర్	డిసెంబర్	జనవరి	ఫిబ్రవరి	మార్చి	మొత్తం
మమకుండ్ పిహెచ్ నుండి ఆ.ప్ర. వాటా	10.76	10.39	8.35	9.90	10.20	10.95	11.18	10.00	9.77	10.52	9.58	9.98	121.56
తుంగభద్ర పిహెచ్ నుండి ఆం.ప్ర వాటా	0.94	0.19	0.06	2.84	8.08	7.79	7.38	6.15	4.99	5.18	3.91	3.73	51.24
యు.ఎస్.ఎల్.	17.13	14.27	13.53	17.49	43.29	41.81	42.26	36.71	39.56	47.75	48.33	54.47	207.10
ఎల్.ఎస్.ఆర్.	45.53	38.55	33.05	41.08	3.59	3.57	3.93	3.51	4.07	4.88	4.88	5.33	512.39
కొంకరాయి	3.72	2.87	2.09	2.78	137.38	129.22	62.48	38.21	20.43	30.97	35.76	49.66	572.34
ఎస్.ఎస్.ఎల్.ఎం.	35.58	11.34	7.25	14.07	121.99	143.79	112.71	57.52	34.32	36.18	30.61	40.82	696.70
ఎస్.ఎస్.పి.హెచ్.	28.76	11.13	14.84	64.01	6.50	12.29	15.03	13.44	9.80	6.21	3.24	2.00	69.59
ఎస్.ఎస్.ఆర్.సి. పిహెచ్	0.78	0.00	0.00	0.29	3.40	6.85	7.65	6.13	4.07	2.41	0.86	0.32	32.14
ఎస్.ఎస్.ఎల్.సి. పిహెచ్	0.22	0.00	0.00	0.25	3.06	4.08	4.44	3.51	2.92	2.99	2.37	1.95	26.30
పోచంపాడ్ పిహెచ్	0.48	0.00	0.00	0.50	0.24	0.76	1.02	0.31	0.39	0.82	0.74	0.86	5.61
నిజంసాగర్ పిహెచ్	0.40	0.06	0.00	0.03	0.68	0.55	0.47	0.36	0.10	0.06	0.13	0.05	2.57
పి.ఎ.బి.ఎం.	0.01	0.04	0.04	0.04	0.72	0.81	0.75	0.67	0.71	0.77	0.64	0.62	6.52
మినీ హైడ్రో & ఇతరులు	0.32	0.02	0.11	0.38	0.34	0.99	0.83	0.11	0.11	0.19	0.23	0.49	3.75
సింగూర్	0.21	0.09	0.04	0.14	246.32	175.22	45.55	45.55	45.55	45.55	45.55	45.55	788.40
ఎస్.ఎస్.ఎల్.ఎం. ఎల్.సి. పిహెచ్	39.12	16.92	6.68	30.84	8.43	9.84	8.90	11.71	11.71	11.71	7.03	2.34	81.99
నాగార్జున సాగర్ టైల్ షాండ్	1.87	0.94	2.34	5.15									
డామ్ పవర్ హౌస్					46.38	46.38	23.19	13.92	9.28	4.64	4.64	0.00	153.07
ప్రియదర్శిని జూరాల హైడ్రో	0.00	0.00	2.32	2.32									
ఎలక్ట్రిక్ పవర్ ఆం.ప్ర. వాటా					46.38	46.38	23.19	13.92	9.28	4.64	4.64	0.00	153.07
చిన్న జూరాల హైడ్రో	0.00	0.00	2.32	2.32									
విద్యుత్ ప్రాజెక్ట్	0.16	0.00	0.00	0.17	1.02	1.36	1.48	1.17	0.97	1.00	0.79	0.65	8.76
పోచంపాడ్ డ్రిగ్ - II	0.10	0.10	0.10	7.42	7.42	7.42	7.65	7.65	7.65	9.74	8.35	12.06	75.67
పులిచింతల (కొత్త ప్రాజెక్ట్)													
మొత్తం హైడ్రో	186.09	106.88	93.11	202.03	712.48	664.54	394.77	284.20	232.21	246.72	233.89	257.10	3614.03
మొత్తం తెలంగాణ జనకో & ఆం.ప్ర. జనకో	2174.90	2161.53	2064.76	2111.62	2636.43	2686.57	2435.94	2223.38	2321.40	2479.78	2279.37	2490.15	28065.83

సూచక విద్యుత్ అభ్యుత్త (మిల్లి యూనిట్స్)													
జనరేటింగ్ సిస్టమ్	ప్రీమియం	మే	జూన్	జూలై	ఆగస్టు	సెప్టెంబర్	అక్టోబర్	నవంబర్	డిసెంబర్	జనవరి	ఫిబ్రవరి	మార్చి	మొత్తం
సెంట్రల్ జనరేటింగ్ స్టేషన్స్													
ఎన్.టి.పి.సి.													
ఎన్.టి.పి.సి. (ఎస్ఆర్)													
ఎన్.టి.పి.సి. (ఎస్ఆర్)	252.50	214.65	190.05	214.65	178.47	158.38	223.82	175.42	183.62	202.59	200.18	223.82	2418.13
ఎన్.టి.పి.సి. (ఎస్ఆర్) స్టేజి - III	60.73	58.74	56.91	11.38	58.74	56.91	61.32	59.30	61.32	61.32	55.44	61.32	663.41
మొత్తం ఎన్.టి.పి.సి. (ఎస్ఆర్)	313.22	273.40	246.96	226.03	237.22	215.28	285.13	234.72	244.93	263.91	255.62	285.13	3081.56
ఎన్.టి.పి.సి. (ఇఆర్)													
తర్చేర్ దశ 2	131.40	122.14	99.60	87.31	98.23	113.06	123.98	119.99	123.98	125.35	113.16	125.35	1383.54
మొత్తం NTPC(ER)	131.40	122.14	99.60	87.31	98.23	113.06	123.98	119.99	123.98	125.35	113.16	125.35	1383.54
మొత్తం NTPC	444.62	395.54	346.56	313.34	335.45	328.34	409.12	354.70	368.92	389.26	368.78	410.48	4465.10
NLC TS-II													
NLC TS-II	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
స్టేజి - I	33.35	34.58	33.55	34.27	33.65	27.19	16.72	19.70	12.31	32.32	31.91	34.27	343.81
స్టేజి - II	59.53	61.56	59.80	40.41	44.07	41.22	53.02	42.58	51.80	61.02	57.63	61.16	633.79
మొత్తం NLC	92.87	96.14	93.35	74.68	77.72	68.41	69.74	62.28	64.11	93.34	89.54	95.42	977.61
NPC													
NPC-MAPS	12.00	10.86	12.00	12.09	12.00	11.62	12.00	5.81	8.90	12.00	10.86	12.00	132.13
NPC-కైగా యూనిట్ I	35.91	37.09	35.91	37.09	37.09	35.91	37.09	35.91	18.54	37.09	34.73	37.09	419.45
NPC-కైగా యూనిట్ II	19.01	39.27	38.03	39.27	39.27	38.03	39.27	38.03	39.27	39.27	36.78	39.27	444.79
మొత్తం NPC	66.92	87.22	85.94	88.46	88.36	85.56	88.36	79.75	66.72	88.36	82.37	88.36	996.37
NTPC - సింహాద్రి													
NTPC సింహాద్రి స్టేజి - I	329.87	341.10	329.87	341.10	341.10	329.87	341.10	175.89	341.10	341.10	319.18	341.10	3872.36
NTPC సింహాద్రి స్టేజి - II	170.79	176.37	170.79	176.37	108.00	170.79	176.37	170.79	176.37	176.37	165.21	176.37	2014.63
మొత్తం NTPC- సింహాద్రి	500.66	517.47	500.66	517.47	449.10	500.66	517.47	346.69	517.47	517.47	484.39	517.47	5886.99





సూచక విద్యుత్ అభ్యుత్త (మిలియన్ యూనిట్స్)													
జనరేటింగ్ స్టేషన్	ఏప్రిల్	మే	జూన్	జూలై	ఆగష్టు	సెప్టెంబర్	అక్టోబర్	నవంబర్	డిసెంబర్	జనవరి	ఫిబ్రవరి	మార్చి	మొత్తం
NCE - పారిశ్రామిక వృద్ధుల ఆధారిత పవర్ ప్లాంటు	1.21	2.31	3.01	2.63	2.26	1.21	2.31	3.01	4.23	2.63	2.26	2.26	29.33
NCE - పవన్ విద్యుత్	13.51	31.40	100.84	106.07	118.24	57.78	57.78	66.76	20.82	43.08	41.26	52.41	709.95
NCE - మిసి హైడల్	0.34	0.00	0.00	0.12	0.62	0.62	0.00	0.00	0.00	0.00	0.34	0.34	2.38
NCE - NCL ఎస్టీ లిమిటెడ్	0.00	0.00	0.00	6.78	5.56	5.56	6.78	3.50	0.00	0.00	0.00	0.00	28.18
ఇతర NCE ఆధారాలు	87.80	87.68	84.83	82.84	82.71	89.62	87.17	86.50	86.19	81.75	86.69	86.69	1030.49
NCE నుండి వచ్చే మొత్తం	122.27	148.10	205.31	216.31	224.95	164.99	171.93	189.34	140.66	151.29	189.81	200.97	2125.92
ఇతర సంస్థల నుండి													
KSK మహాసంది (MT)	131.92	136.32	131.92	136.32	136.32	131.92	136.32	131.92	136.32	136.32	127.53	136.32	1609.45
హిందూజా	161.40	166.79	161.40	333.58	333.58	322.80	333.58	322.80	333.58	333.58	312.02	333.58	3448.69
సింగరేణి	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
ధర్మల్ పవర్ టెక్	164.90	170.40	164.90	170.40	164.90	170.40	164.90	170.40	170.40	159.41	170.40	170.40	2011.82
మొత్తం	458.22	473.51	458.22	640.30	634.80	625.12	634.80	625.12	640.30	629.31	609.95	640.30	7069.96
మార్కెట్ నుండి	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
ద్వైపాక్షిక అమ్మకాలు (PTC వంటి)	800.00	800.00	518.40	535.68	535.68	518.40	535.68	518.40	535.68	535.68	483.84	535.68	6853.12
జజ్జర్	61.20	63.24	61.20	63.24	63.24	61.20	63.24	61.20	63.24	63.24	57.12	63.24	744.60
మార్కెట్ నుండి మొత్తం	861.20	863.24	579.60	598.92	598.92	579.60	598.92	579.60	598.92	598.92	540.96	598.92	7597.72
మూలాధారాలనుండి నుండి లభించు మొత్తం విద్యుత్తు	5019.37	5039.81	4632.04	4810.28	5287.41	5287.89	5183.36	4725.79	5004.93	5162.13	4847.05	5249.84	60249.90







జనరేటింగ్ సిస్టమ్	చర వ్యయం రూ./kWh	స్థూల విద్యుత్ లభ్యత (మిలియన్ యూనిట్స్)												
		ఏప్రిల్	మే	జూన్	జూలై	ఆగష్టు	సెప్టెంబర్	అక్టోబర్	నవంబర్	డిసెంబర్	జనవరి	ఫిబ్రవరి	మార్చి	మొత్తం
టూలికోర్స్	2.70	69.15	71.45	69.15	71.45	71.45	69.15	71.45	69.15	71.45	71.45	64.54	71.45	841.31
CGS మొత్తం		1149.46	1146.13	1072.25	1042.41	1002.54	1037.92	1133.83	902.50	1069.90	1139.04	1072.76	1160.22	12928.95
APGPCL														
APGPCL I - కేటాయించిన సామర్థ్యం	2.74	1.78	1.84	1.78	1.84	1.28	1.78	1.84	0.00	1.84	1.84	1.72	1.84	19.34
APGPCL II	2.66	6.00	6.20	6.00	6.20	6.20	6.00	6.19	6.00	6.20	6.20	5.20	6.20	72.55
కేటాయించిన సామర్థ్యం		7.77	8.03	7.77	8.03	7.47	7.77	8.03	6.00	8.03	8.03	6.91	8.03	91.88
APGPCL నుండి మొత్తం														
IPPS														
GVK	2.85	39.89	39.75	47.22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	126.86
Spectrum	2.80	45.05	40.04	44.03	41.48	39.52	35.87	39.80	0.00	51.81	57.57	53.08	50.93	499.18
కొండపల్లి (Gas) గ్యాస్	2.72	58.49	60.44	58.49	60.44	60.44	58.49	60.44	58.49	60.44	0.00	0.00	0.00	536.17
BSES	2.44	20.89	20.89	20.89	20.89	20.89	20.89	20.89	20.89	20.89	20.89	20.89	20.89	250.65
IPPS నుండి మొత్తం		164.31	161.12	170.63	122.81	120.85	115.25	121.13	79.38	133.14	78.46	73.97	71.82	1412.86
NCE (సాంప్రదాయేతర విద్యుత్తు)														
NCE - జీవ వ్యర్థాలు	5.85	10.20	13.39	13.85	11.07	10.61	10.20	13.39	13.85	14.01	11.07	10.61	10.61	142.86
NCE - చెరుకు పిప్పి	4.11	9.21	13.31	2.78	6.79	4.95	0.00	4.50	15.72	15.41	12.76	48.65	48.65	182.73
NCE - మునిసిపల్ వ్యర్థం నుండి ఇంధనం	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
NCE - సారిశ్రామిక వ్యర్థాల నుండి ఇంధనం	5.85	1.21	2.31	3.01	2.63	2.26	1.21	2.31	3.01	4.23	2.63	2.26	2.26	29.33
NCE - పవన శక్తి	4.63	13.51	31.40	100.84	106.07	118.24	57.78	57.78	66.76	20.82	43.08	41.26	52.41	709.95
NCE - మిసీ హైడెల్	2.22	0.34	0.00	0.00	0.12	0.62	0.62	0.00	0.00	0.00	0.00	0.34	0.34	2.38
NCE - NCL Energy Ltd	2.22	0.00	0.00	0.00	6.78	5.56	5.56	6.78	3.50	0.00	0.00	0.00	0.00	28.18

జనరేటింగ్ స్టేషన్	చర వ్యయం రూ./kWh	స్థూల విద్యుత్ లభ్యత (మిలియన్ యూనిట్స్)												
		ఏప్రిల్	మే	జూన్	జూలై	ఆగష్టు	సెప్టెంబర్	అక్టోబర్	నవంబర్	డిసెంబర్	జనవరి	ఫిబ్రవరి	మార్చి	మొత్తం
NCE-Others	6.49	60.88	60.76	57.91	55.92	55.79	62.70	60.25	59.58	59.27	54.83	59.77	59.77	707.43
TOTAL NCE		95.35	121.17	178.39	189.38	198.03	138.07	145.01	162.42	113.74	124.37	162.89	174.04	1802.86
OTHERS														
KSK మహానంది (MT)	2.35	93.07	136.32	131.92	136.32	136.32	131.92	136.32	131.92	136.32	136.32	127.53	136.32	1570.60
హిందూజా	2.29	0.00	0.00	206.18	206.18	411.70	398.39	411.70	398.39	411.70	411.70	385.09	411.70	3652.74
థర్మల్ పవర్ హౌస్	1.82	144.07	170.40	164.90	170.40	164.90	170.40	164.90	170.40	170.40	159.41	170.40	170.40	1990.99
ఇతరుల నుండి మొత్తం		237.14	306.72	503.01	512.90	712.92	700.71	712.92	700.71	718.42	707.43	683.02	718.42	7214.33
MARKET														
Jhajjar	5.50	90.63	0.00	0.00	86.34	93.66	90.63	0.00	0.00	0.00	93.66	84.59	93.66	633.17
TOTAL MARKET		90.63	0.00	0.00	86.34	93.66	90.63	0.00	0.00	0.00	93.66	84.59	93.66	633.17
TOTAL (From All Sources)		4217.16	3762.20	4124.86	4337.40	5106.74	5213.92	4596.05	3846.92	4289.23	5099.47	4793.58	5189.13	54576.66

అనుబంధం - V : 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరంలో స్టేషన్ మరియు నెలవారీ విద్యుత్ బట్టాదా (పంపించడం) - టీఎన్ఎఆర్సి

జనరేటింగ్ స్టేషన్	చర వ్యయం రూ./kWh	స్థూల విద్యుత్ బట్టాదా (మిలియన్ యూనిట్స్)																
		ఏప్రిల్	మే	జూన్	జూలై	ఆగస్టు	సెప్టెంబర్	అక్టోబర్	నవంబర్	డిసెంబర్	జనవరి	ఫిబ్రవరి	మార్చి	మొత్తం				
తెలంగాణ రాష్ట్ర జెనెకో & ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్ర జెనెకో ధర్మల్																		
VTPS-I	3.11	132.82	79.19	132.94	137.23	104.04	68.61	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	137.23	123.96	137.23	1053.25		
VTPS-II	3.11	133.01	0.00	133.13	137.43	104.19	133.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	137.43	124.14	137.43	1039.77		
VTPS-III	3.11	133.82	0.00	29.77	138.26	136.04	88.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	138.26	124.89	138.26	928.14		
VTPS-IV	3.01	181.75	187.36	181.75	187.81	187.92	181.75	187.92	0.00	96.93	187.92	0.00	187.92	169.63	187.92	1938.65		
RTPP-I	3.69	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		
RTPPStage-II	3.42	129.11	0.00	0.00	34.00	49.77	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	49.30	23.13	38.88	324.20		
RTPP Stage-III	3.45	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		
KTPS-A	2.79	71.97	74.37	71.97	65.37	46.78	63.57	74.37	62.97	74.37	62.97	74.37	74.37	69.57	74.37	824.03		
KTPS-B	2.79	70.43	72.77	70.43	72.77	72.77	35.21	55.17	70.43	55.17	70.43	55.17	72.77	68.08	72.77	788.78		
KTPS-C	2.79	71.18	73.56	53.39	73.56	73.56	71.18	73.56	71.18	55.76	71.18	55.76	73.56	68.81	73.56	832.85		
KTPS-D	2.27	158.00	163.27	158.00	163.27	123.77	158.00	81.63	118.50	163.27	118.50	163.27	163.27	152.73	163.27	1766.97		
KITS VI దశ	3.10	158.64	163.93	158.64	84.61	163.93	158.64	71.02	57.89	66.62	57.89	66.62	163.93	153.35	163.93	1565.10		
RTSB	2.34	18.75	19.38	18.75	19.38	19.38	18.75	19.38	9.38	19.38	9.38	19.38	19.38	18.13	19.38	219.38		
కాకతీయ ధర్మల్ పవర్ ప్లాంటు I దశ	2.36	163.25	168.69	163.25	168.69	168.69	163.25	168.69	81.62	168.69	81.62	168.69	168.69	157.81	168.69	1910.01		
కాకతీయ ధర్మల్ పవర్ ప్లాంటు II దశ	2.35	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	319.62	330.28	319.62	330.28	319.62	330.28	330.28	308.97	330.28	2269.33		
దామోదరం సంజీవయ్య ధర్మల్ పవర్ ప్లాంటు - I	3.00	232.18	239.92	232.18	239.92	239.92	232.18	239.92	232.18	239.92	232.18	239.92	239.92	216.71	239.92	2824.91		
దామోదరం సంజీవయ్య ధర్మల్ పవర్ ప్లాంటు - II	3.00	232.18	239.92	232.18	239.92	239.92	232.18	239.92	232.18	239.92	232.18	239.92	239.92	216.71	239.92	2824.91		
ధర్మల్ - మొత్తం		1887.09	1482.35	1636.38	1762.22	1730.67	1924.82	1541.85	1255.96	1510.31	1255.96	1510.31	2196.23	1996.60	2185.80	21110.28		
మూవ్ కుండ్ PH AP వాటా	0.00	16.11	15.56	12.51	14.83	15.28	16.40	16.75	14.99	14.64	14.99	14.64	15.76	14.35	14.95	182.14		





జనరేటింగ్ స్టేషన్	చర వ్యయం రూ./kWh	స్థూల విద్యుత్ బట్టాదా (మిలియన్ యూనిట్స్)												
		ఏప్రిల్	మే	జూన్	జూలై	ఆగష్టు	సెప్టెంబర్	అక్టోబర్	నవంబర్	డిసెంబర్	జనవరి	ఫిబ్రవరి	మార్చి	మొత్తం
NTPC (SR)	2.44	227.98	193.81	171.60	193.81	161.15	143.00	202.09	158.39	165.79	182.92	180.74	202.09	2183.36
NTPC (SR) III దశ	2.60	51.20	49.53	47.98	9.60	49.53	47.98	51.70	49.99	51.70	51.70	46.74	51.70	559.33
NTPC(SR) మొత్తం		279.18	243.34	219.58	203.41	210.67	190.98	253.78	208.38	217.49	234.62	227.49	253.78	2742.69
NTPC (ER)														
ఆల్టర్ - II దశ	1.38	130.25	121.07	98.73	86.54	97.37	112.07	122.90	118.94	122.90	124.26	112.17	124.26	1371.46
NTPC(ER) మొత్తం		130.25	121.07	98.73	86.54	97.37	112.07	122.90	118.94	122.90	124.26	112.17	124.26	1371.46
NTPC మొత్తం		409.43	364.41	318.31	289.95	308.05	303.05	376.68	327.32	340.39	358.87	339.66	378.04	4114.15
NLC TS-II														
I దశ	2.26	31.32	32.47	31.51	32.18	31.60	25.53	15.71	18.50	11.56	30.35	29.97	32.18	322.88
II దశ	2.22	58.13	60.11	58.39	39.46	43.03	40.25	51.77	41.57	50.58	59.58	56.27	59.71	618.86
NLC మొత్తం		89.44	92.58	89.90	71.64	74.64	65.78	67.48	60.07	62.14	89.93	86.24	91.90	941.74
NPC														
NPC-MAPS	2.14	12.00	10.86	12.00	12.09	12.00	11.62	12.00	5.81	8.90	12.00	10.86	12.00	132.13
NPC-కైగా యూనిట్ I	3.03	35.91	37.09	35.91	37.09	37.09	35.91	37.09	35.91	18.54	37.09	34.73	37.09	419.45
NPC- కైగా యూనిట్ II	3.17	19.01	39.27	38.03	39.27	39.27	38.03	39.27	38.03	39.27	39.27	36.78	39.27	444.79
NPC మొత్తం		66.92	87.22	85.94	88.46	88.36	85.56	88.36	79.75	66.72	88.36	82.37	88.36	996.37
NTPC - సింహాద్రి														
NTPC - సింహాద్రి I దశ	2.59	316.80	327.59	316.80	327.59	327.59	316.80	327.59	168.93	327.59	327.59	306.53	327.59	3718.97
NTPC - సింహాద్రి II దశ	2.60	140.41	145.00	140.41	145.00	88.79	140.41	145.00	140.41	145.00	145.00	135.82	145.00	1656.25
NTPC-సింహాద్రి మొత్తం		457.21	472.59	457.21	472.59	416.38	457.21	472.59	309.34	472.59	472.59	442.36	472.59	5375.22
కొత్తకండ్లూరు ఉత్పాదక స్టేషన్లు														
పల్నూర్ ధర్మల్ పవర్ ప్లాంటు	2.02	53.43	53.43	47.40	44.38	39.64	53.43	53.43	53.43	53.43	53.43	53.43	53.43	612.33
ట్యూబ్ కోల్	2.70	69.15	71.45	69.15	71.45	71.45	69.15	71.45	69.15	71.45	71.45	64.54	71.45	841.31
కేంద్ర ఉత్పాదక స్టేషన్లు-మొత్తం		1145.59	1141.69	1067.90	1038.47	998.52	1034.19	1129.99	899.06	1066.72	1134.64	1068.59	1155.77	12881.12

జనరేటింగ్ కేటగిరీ	చర వ్యయం రూ./kWh	స్థూల విద్యుత్ బట్టాదా (మిలియన్ రూపాయల్లో)																
		ఏప్రిల్	మే	జూన్	జూలై	ఆగష్టు	సెప్టెంబర్	అక్టోబర్	నవంబర్	డిసెంబర్	జనవరి	ఫిబ్రవరి	మార్చి	మొత్తం				
APGPCL																		
APGPCL I	2.74	1.78	1.84	1.78	1.84	1.28	1.78	1.84	1.78	1.84	0.00	1.84	1.84	1.72	1.84	19.34		
కేటాయించిన సామర్థ్యం																		
APGPCL II	2.66	6.00	6.20	6.00	6.20	6.20	6.00	6.19	6.00	6.20	6.00	6.20	6.20	5.20	6.20	72.55		
కేటాయించిన సామర్థ్యం																		
APGPCL మొత్తం		7.77	8.03	7.77	8.03	7.47	7.77	8.03	7.77	8.03	6.00	8.03	8.03	6.91	8.03	91.88		
IPPS																		
GVK	2.85	39.89	39.75	47.22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	126.86		
స్ట్రోమ్	2.80	45.05	40.04	44.03	41.48	39.52	35.87	39.80	0.00	51.81	57.57	53.08	50.93	499.18				
కొండపల్లి (Gas) గ్యాస్	2.72	58.49	60.44	58.49	60.44	60.44	58.49	60.44	58.49	60.44	58.49	60.44	0.00	0.00	0.00	536.17		
BSES	2.44	20.89	20.89	20.89	20.89	20.89	20.89	20.89	20.89	20.89	20.89	20.89	20.89	20.89	20.89	250.65		
IPPS మొత్తం		164.31	161.12	170.63	122.81	120.85	115.25	121.13	79.38	133.14	78.46	73.97	71.82	1412.86				
NCE																		
NCE - బయోమాస్	5.85	10.20	13.39	13.85	11.07	10.61	10.20	13.39	13.85	14.01	11.07	10.61	10.61	142.86				
NCE - చెరుకు పిప్పి	4.11	9.21	13.31	2.78	6.79	4.95	0.00	4.50	15.72	15.41	12.76	48.65	48.65	182.73				
MCE - మునిసిపల్ వ్యర్థాల నుండి విద్యుత్	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		
NCE - సారిక్రమిక వ్యర్థాల నుండి విద్యుత్	5.85	1.21	2.31	3.01	2.63	2.26	1.21	2.31	3.01	4.23	2.63	2.26	2.26	29.33				
NCE - పవన విద్యుత్	4.63	13.51	31.40	100.84	106.07	118.24	57.78	57.78	66.76	20.82	43.08	41.26	52.41	709.95				
NCE - మిని జలవిద్యుత్	2.22	0.34	0.00	0.00	0.12	0.62	0.62	0.00	0.00	0.00	0.00	0.34	0.34	2.38				
NCE - ఎన్సీఎల్	2.22	0.00	0.00	0.00	6.78	5.56	5.56	6.78	3.50	0.00	0.00	0.00	0.00	28.18				
NCE- ఇతరులు	6.49	60.88	60.76	57.91	55.92	55.79	62.70	60.25	59.58	54.83	59.77	59.77	59.77	707.43				
NCE మొత్తం		95.35	121.17	178.39	189.38	198.03	138.07	145.01	162.42	113.74	124.37	162.89	174.04	1802.86				
ఇతరులు																		
KSK మహాసంధి (MT)	2.35	93.07	136.32	131.92	136.32	136.32	131.92	136.32	131.92	136.32	131.92	127.53	136.32	1570.60				

జనరేటింగ్ స్టేషన్	చర వ్యయం రూ./kWh	స్థూల విద్యుత్ బట్వాడా (మిలియన్ యూనిట్స్)											
		వీడియో	మే	జూన్	జూలై	ఆగస్టు	సెప్టెంబర్	అక్టోబర్	నవంబర్	డిసెంబర్	జనవరి	ఫిబ్రవరి	మార్చి
హిందూజా	2.29	0.00	206.18	206.18	411.70	398.39	411.70	398.39	411.70	411.70	385.09	411.70	3652.74
ధర్మల్ పవర్ టెక్	1.82	144.07	164.90	170.40	164.90	170.40	164.90	170.40	170.40	159.41	170.40	170.40	1990.99
ఇతరులు - మొత్తం		237.14	503.01	512.90	712.92	700.71	712.92	700.71	718.42	707.43	683.02	718.42	7214.33
మార్కెట్													
జిజ్జార్	5.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
మార్కెట్ మొత్తం		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 (అన్ని ఉత్పత్తి స్థానాల నుండి)		3753.30	3346.38	3670.07	3859.38	4543.83	4638.41	4088.35	3421.87	3814.67	4263.30	4615.33	48550.97

<b>అనుబంధం - VI :</b> <b>2015-16 ఆ.సం.లో రాష్ట్ర మొత్తానికి వ్యాప్తంగా అవసరమైన మొత్తం విద్యుచ్ఛక్తి</b>		
వివరములు / వివరాలు	TSSPDCL	TSNPDCL
EHT సబ్ స్టేషన్ల నుండి 33KV పంపిణీ విధానంలోకి పంపిన మొత్తం విద్యుత్	30498.37	11529.35
33KV (అమ్మకాలు + మూడవ పార్టీ) స్థాయి గల HT వాడకందార్లు వాడిన మొత్తం విద్యుత్ / ఇంధనం	5838.89	297.97
33/11KV సబ్ స్టేషన్ల ద్వారా 11KV మరియు లో-టెన్షన్ (LT) వ్యవస్థలోకి పంపిన విద్యుచ్ఛక్తి	23442.60	10770.20
33 kV వ్యవస్థలో నష్టాలు	1216.89	461.17
33 kV వ్యవస్థలోని నష్టాల శాతం	3.99%	4.00%
11 KV మరియు లో-టెన్షన్ LT పంపిణీ వ్యవస్థలోకి పంపిన విద్యుచ్ఛక్తి	23442.60	10770.20
11KV (అమ్మకాలు+మూడవపార్టీ) స్థాయిలో HT వినియోగదార్లచే విద్యుచ్ఛక్తి వాడకం	4464.75	1447.98
11kV నుండి LT కి వెలువరించిన మొత్తం	17805.72	8864.49
11kV వ్యవస్థలో నష్టాలు	1172.13	457.73
11kV వ్యవస్థలోని నష్టాల శాతం	5.00%	4.25%
11/400 V డిస్ట్రిబ్యూషన్ ట్రాన్స్‌ఫార్మర్ల నుండి 11kV వ్యవస్థలోకి పంపిన విద్యుచ్ఛక్తి	17805.72	8864.49
మీటర్లు గల క్యాటగిరీలకు అమ్మిన విద్యుచ్ఛక్తి	9630.31	3739.58
మీటర్లు లేని క్యాటగిరీలకు అమ్మిన విద్యుచ్ఛక్తి	7018.04	4593.04
LT వ్యవస్థలో నష్టాలు	1157.37	531.87
LT వ్యవస్థలోని నష్టాల శాతం	6.50%	6.00%
పంపిణీ వ్యవస్థలోకి ప్రవేశపెట్టిన / పంపిన విద్యుత్ (Input)	30498.37	11529.35
పంపిణీ వ్యవస్థ నుండి వెలువడిన విద్యుచ్ఛక్తి	26951.99	10078.57
EHT అమ్మకాలు	3067.46	1504.04
పంపిణీ వ్యవస్థలోని నష్టాలు	3546.39	1450.78
పంపిణీ వ్యవస్థలోని నష్టాల శాతం ( EHT అమ్మకాలను మినహాయించి)	11.63%	12.58%
పంపిణీ వ్యవస్థలోని నష్టాల శాతం (EHT అమ్మకాలతో కలుపుకొని)	10.57%	11.13%
132 kV స్థాయిలో అందుబాటులోగల విద్యుచ్ఛక్తి	33565.83	13033.39
ట్రాన్స్ కో నష్టాలు	4.02%	4.02%
రాష్ట్ర పరిధిలో సరిహద్దు వద్ద / పరిసరాల్లో విద్యుత్ అవసరాల మొత్తం	34971.69	13579.27

అనుబంధం - VII : స్టేషన్ల వారీగా తెలంగాణ & ఆం.ప్ర.జెన్కోల స్థిర వ్యయాలు FIXED COSTS FOR FY 2015-16					
S. No.	టి.జెన్కో & ఆం.ప్ర. జెన్కో	ప్లాంటు సామర్థ్యం (MW)	లభించు విద్యుచ్ఛక్తి (తెలంగాణ వాటా) (MU)	పంపిన విద్యుత్ (MU)	స్థిర వ్యయం (తెలంగాణ వాటా) రూ.కోట్లు
	టి.జెన్కో & ఆం.ప్ర.జెన్కో				
1	VTPS - I	420.00	1518.59	1053.25	92.52
2	VTPS - II	420.00	1520.77	1039.77	92.52
3	VTPS - III	420.00	1545.71	928.14	92.52
4	VTPS - IV	500.00	1938.65	1938.65	253.06
5	RTPP I	420.00	1530.38	0.00	130.33
6	RTPP - II దశ	420.00	1562.27	324.20	213.49
7	RTPP - III దశ	210.00	769.22	0.00	143.58
8	KTPS - A	240.00	824.03	824.03	70.10
9	KTPS - B	240.00	788.78	788.78	70.10
10	KTPS - C	240.00	832.85	832.85	70.10
11	KTPS - D	500.00	1766.97	1766.97	127.26
12	KTPS VI దశ	500.00	1856.06	1565.10	312.05
13	RTS B	62.50	219.38	219.38	25.93
14	కాకతీయ ధర్మల్ పవర్ ప్లాంటు - I దశ	500.00	1910.01	1910.01	311.93
15	కాకతీయ ధర్మల్ పవర్ ప్లాంటు- I దశ	600.00	2269.33	2269.33	274.57
16	దామోదరం సంజీవయ్య ధర్మల్ పవర్ ప్లాంటు - I	800.00	2824.91	2824.91	581.31
17	దామోదరం సంజీవయ్య ధర్మల్ పవర్ ప్లాంటు - II	800.00	2824.91	2824.91	581.31
	మొత్తం ధర్మల్ విద్యుత్	7292.50	26502.80	21110.28	3442.6
	జల విద్యుత్				
18	మాచ్కుండ్ - PH ఆం.ప్ర. వాటా	84.00	182.14	182.14	5.64
19	మాచ్కుండ్ - PH ఆం.ప్ర. వాటా	57.60	77.25	77.25	3.87
20	ఎగువ సీలేరు (USL)	240.00	239.25	239.25	23.44
21	దిగువ సీలేరు (LSR)	460.00	584.08	584.08	44.94
22	డొంకరాయి	25.00	52.36	52.36	2.44
23	SSLM RB-PH	770.00	732.70	732.70	82.39
24	NS-PH	815.60	656.56	656.56	75.32
25	NSRC-PH	90.00	80.94	80.94	7.16
26	NSLC-PH	60.00	36.88	36.88	5.54

S. No.	టి.జెన్కో & ఆం.ప్ర. జెన్కో	ప్లాంటు సామర్థ్యం (MW)	లభించు విద్యుచ్ఛక్తి (తెలంగాణ వాటా) (MU)	పంపిన విద్యుత్ (MU)	స్థిర వ్యయం (తెలంగాణ వాటా) రూ.కోట్ల
27	పోచంపాడు - PH	36.00	39.91	39.91	7.08
28	నిజాంసాగర్ - PH	10.00	6.51	6.51	1.97
29	PABM	20.00	3.74	3.74	4.45
30	మిని (చిన్న) జల విద్యుత్ & ఇతరులు	1.00	6.23	6.23	3.46
31	SINGUR	15.00	4.42	4.42	2.95
32	SSLM LC-PH	900.00	885.22	885.22	255.06
33	నాగార్జునసాగర్ టైల్ పాండ్ డామ్ పవర్ హౌజ్ (NSTPO PH)	50.00	115.69	115.69	26.42
34	ప్రియదర్శిని జూరాల జల విద్యుత్ ప్రాజెక్టు - ఆం.ప్ర. వాటా	234.00	153.65	153.65	66.18
35	దిగువ జూరాల జలవిద్యుత్ ప్రాజెక్టు	240.00	60.97	60.97	87.99
36	పోచంపాడు - II దశ	9.00	12.37	12.37	3.18
37	పులిచింతల (కొత్త ప్రాజెక్టు)	120.00	106.77	106.77	36.26
	<b>మొత్తం జల విద్యుత్తు</b>	<b>4237.20</b>	<b>4037.64</b>	<b>4037.64</b>	<b>745.74</b>
	<b>టి.జెన్కో &amp; ఆం.ప్ర. జెన్కో మొత్తం</b>	<b>11529.70</b>	<b>30540.44</b>	<b>25147.92</b>	<b>4188.42</b>

అనుబంధం - VIII : 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరంలో క్యాటగిరీ మరియు నెలవారీ విద్యుత్ అమ్మకాలు - టిఎస్ఎస్ఐసిఎల్													
అమ్మకాలు/అంపనాచేసిన అమ్మకాలు(MU)	ఏప్రిల్	మే	జూన్	జూలై	ఆగస్టు	సెప్టెంబర్	అక్టోబర్	నవంబర్	డిసెంబర్	జనవరి	ఫ్రీబవరి	మార్చి	మొత్తం
LT క్యాటగిరీ	1477.93	1369.64	1288.07	1367.22	1471.82	1446.81	1247.89	1110.91	1295.15	1502.33	1380.76	1689.81	16648.35
Category I (A&B) - గృహోపసరాలు	652.18	693.64	611.65	537.52	567.74	586.77	525.15	472.23	455.21	485.65	460.52	606.70	6654.96
Category II (A, B & C) - గృహోపసరాలు/వాణిజ్య అవసరాలు	187.85	200.18	179.51	164.90	165.85	173.06	162.82	150.71	144.80	154.59	145.14	180.36	2009.79
Category III (A&B)- పారిశ్రామిక	65.81	70.02	63.50	65.26	63.72	65.10	62.62	70.64	76.55	72.87	64.61	68.12	808.81
Category IV (A,B&C) - కుటీర పరిశ్రమలు & ధోబీ ఘాట్లు	0.78	0.79	0.70	0.82	0.69	0.75	0.71	0.79	0.74	0.86	0.72	0.82	9.19
Category V (A, B & C) - సాగునీరు & వ్యవసాయం	501.42	336.41	365.17	528.87	603.28	551.57	430.78	347.37	545.90	713.51	636.48	757.25	6318.00
Category VI (A & B) - స్థానిక సంస్థలు వీధి దీపాలు & PWS	64.95	63.95	62.59	64.74	65.45	64.65	61.26	64.49	68.17	70.41	68.87	71.20	790.72
Category VII (A&B)- సాధారణ ఉపయోగాలు	4.87	4.58	4.88	5.08	5.03	4.85	4.49	4.61	3.73	4.37	4.34	5.28	56.11
Category VIII (A & B) - తాత్కాలిక సరఫరా	0.07	0.07	0.06	0.04	0.06	0.06	0.06	0.07	0.06	0.06	0.07	0.08	0.77
11 KV స్థాయిలో HT క్యాటగిరీ	375.53	382.66	421.89	366.70	364.35	380.64	354.05	365.25	360.82	366.73	384.80	341.34	4464.75
HT-I వేర్కాటు చేసిన పరిశ్రమలు	250.28	248.23	264.53	246.66	246.69	256.82	238.52	253.24	258.16	261.13	274.66	237.51	3036.43
HT-I (B) ఫైర్లో అలాయ్ట్	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
HT-II - ఇతరులు	107.15	119.38	141.98	106.88	103.14	107.92	98.75	94.62	86.53	88.04	92.43	86.81	1233.61
HT-III విమానాశ్రయాలు, రైల్వే మరియు బస్ స్టేషన్లు	0.39	0.50	0.43	0.36	0.46	0.51	0.40	0.36	0.35	0.37	0.35	0.33	4.81
HT -IV A ప్రైవేటు సాగునీరు & వ్యవసాయం	4.33	0.88	0.54	0.70	1.42	2.47	3.44	3.44	2.54	3.90	4.63	4.64	32.92
HT- IV B - CP నీటి సరఫరా పథకాలు	3.12	3.21	3.20	2.73	3.06	3.26	2.78	03.28	2.96	2.81	2.86	2.83	36.10

అమ్మకాలు/అంచనావేసిన అమ్మకాలు (MU)	ఏప్రిల్	మే	జూన్	జూలై	ఆగస్టు	సెప్టెంబర్	అక్టోబర్	నవంబర్	డిసెంబర్	జనవరి	ఫ్రీబవరి	మార్చి	మొత్తం
HT-VI ట్రాన్సిమిటర్లు, నివాసకాలనీలు	7.01	7.50	8.02	6.61	6.47	6.41	6.62	6.74	6.59	6.67	6.04	5.98	80.66
HT-VII - హారిత విద్యుత్తు	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
HT - VIII - తాత్కాలిక సరఫరా	3.25	2.95	3.19	2.76	3.10	3.26	3.55	3.56	3.69	3.82	3.84	3.24	40.22
HT-RESCOs	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
33 KV స్థాయి HT క్యాటగిరి	483.91	448.72	514.95	483.26	477.38	467.14	491.39	446.12	446.07	513.22	594.06	472.67	5538.89
HT-I వేర్కాటు చేసిన పరిశ్రమలు	421.87	386.89	444.90	420.77	415.33	404.85	425.19	383.60	386.59	451.81	518.90	410.79	5071.48
HT-I (B) ఫెడ్రో అలాయ్స్	6.79	7.11	8.27	7.02	7.41	8.69	9.54	8.27	10.85	11.73	12.88	9.75	108.31
HT-II - ఇతరులు	49.25	50.02	56.85	51.27	49.64	48.35	51.55	49.58	44.40	44.62	56.77	47.07	599.35
HT-III విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు	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
HT - IV A (ప్రైవేటు సాగునీరు & వ్యవసాయం)	1.54	0.31	0.10	0.35	1.37	1.66	1.90	1.36	1.09	1.88	2.16	1.89	15.60
HT - IV B - CP - నీటిసరఫరా పథకాలు	0.40	0.36	0.29	0.31	0.31	0.30	0.08	0.25	0.26	0.27	0.25	0.26	3.33
HT-VI ట్రాన్సిమిటర్లు, నివాస కాలనీలు	4.07	4.03	4.54	3.54	3.31	3.29	3.14	3.07	2.89	2.93	3.10	2.93	40.83
HT-VII - హారిత విద్యుత్తు	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
HT - VIII - 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
HT-RESCOs	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
132 KV స్థాయి HT క్యాటగిరి	226.59	210.93	221.53	244.42	348.34	345.82	318.48	217.99	210.30	243.32	253.45	226.29	3067.46
HT-I వేర్కాటు చేసిన పరిశ్రమలు	178.51	169.61	175.48	182.59	193.72	198.14	174.56	170.17	165.26	191.37	193.92	167.22	2160.55
HT-I (B) ఫెడ్రో అలాయ్స్	7.92	9.19	9.41	12.84	13.73	9.67	5.61	6.18	7.29	7.08	9.15	8.84	106.90
HT-II ఇతరులు	5.06	5.36	6.02	5.75	5.83	6.64	5.79	5.83	5.41	6.50	7.28	7.15	72.63
HT-III విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు	5.12	5.09	5.50	5.05	5.12	5.68	5.39	5.08	4.76	5.49	5.92	5.76	63.95



అమ్మకాలు/అంచనావేసిన అమ్మకాలు(MU) & వ్యవసాయం	ఏప్రిల్	మే	జూన్	జూలై	ఆగష్టు	సెప్టెంబర్	అక్టోబర్	నవంబర్	డిసెంబర్	జనవరి	ఫిబ్రవరి	మార్చి	మొత్తం
HT-IV డ్రైవేట్ సాగునీరు	14.84	6.51	10.58	23.29	115.23	109.64	110.33	13.42	11.75	12.46	17.02	17.93	463.00
& 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
HT-IV B - CP నీటి సరఫరా పథకాలు	15.14	15.16	14.54	14.90	14.70	16.04	16.80	17.31	15.84	20.41	20.17	19.40	200.42
HT-V రైల్వే / రైలు మార్గాలు	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
HT-VI ట్రాన్సిమిషన్లు & నివాసకాలనీలు	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
HT-VTI - హరిత విద్యుత్తు	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
HT-VIII - 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
HT-RESCOs	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</b>	<b>2563.96</b>	<b>2411.95</b>	<b>2446.44</b>	<b>2461.60</b>	<b>2661.89</b>	<b>2640.41</b>	<b>2411.81</b>	<b>2140.27</b>	<b>2312.35</b>	<b>2625.59</b>	<b>2613.06</b>	<b>2730.12</b>	<b>30019.45</b>

అనుబంధం - IX 2015-16 ఆ.సం.లో నెలవారీగా వివిధ క్యాటగిరీలకు TSNPDCL వారి అమ్మకాలు

అమ్మకాలు/అంచనా వేసిన అమ్మకాలు(MU)	ఏప్రిల్	మే	జూన్	జూలై	ఆగస్టు	సెప్టెంబర్	అక్టోబర్	నవంబర్	డిసెంబర్	జనవరి	ఫ్రెబ్రవరి	మార్చి	మొత్తం
LT క్యాటగిరి	746.99	535.15	562.69	687.22	785.62	780.45	669.76	539.28	644.29	797.28	772.03	811.87	8332.62
Category I (A&B) - గృహావసరాలు	241.98	242.94	273.90	252.85	253.77	256.32	238.47	228.14	202.88,	187.31	208.14	193.63	2780.32
Category II (A,B& C) - గృహావసర / వాణిజ్య	49.73	47.67	54.44	54.19	51.08	50.48	48.71	45.86	43.62	43.66	47.11	41.30	577.85
Category III (A&B)- సారిట్రామిక	24.64	25.58	25.83	22.24	20.41	20.63	17.59	18.47	26.45	31.35	25.19	22.45	280.83
Category IV (A,B&C) - కుటీర పరిశ్రమలు & ఛోబీపూట్లు	0.58	0.68	0.57	0.57	0.59	0.55	0.67	0.52	0.54	0.58	0.58	0.50	6.92
Category V (A, B & C) - సాగునీరు & వ్యవసాయం	399.76	192.39	180.11	327.93	428.09	421.65	337.19	219.78	343.14	504.68	459.57	525.73	4340.01
Category VI (A & B) - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & PWS	26.67	23.41	25.51	26.41	28.11	27.38	24.03	23.58	24.65	26.78	28.41	25.26	310.22
Category VII (A&B)- సాధారణ ఉపయోగాలు	3.61	2.49	2.33	3.04	3.56	3.44	3.11	2.93	3.02	2.92	3.04	2.98	36.47
Category VIII (A & P) - 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
11 KV స్థాయి HT క్యాటగిరి	137.21	108.31	105.18	119.37	126.27	128.58	99.37	95.71	117.55	141.72	144.69	124.01	1447.98
HT-I వేర్కాటు చేసిన పరిశ్రమలు	49.57	50.08	44.62	43.84	42.37	48.95	29.08	44.63	56.76	54.99	53.73	45.64	564.24
HT-I (B) ఫెడ్రో అలాయ్	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
HT-II- ఇతరులు	9.81	9.07	9.70	9.34	9.45	9.47	7.49	6.91	6.41	7.05	8.03	7.67	100.40
HT-III విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు	0.80	0.88	0.88	0.81	0.78	0.74	0.69	0.61	0.57	0.62	0.66	0.58	8.63
HT -IV A ప్రైవేటు సాగునీరు & వ్యవసాయం	3.40	0.85	0.16	0.88	2.61	2.58	4.05	3.48	1.61	3.31	4.25	3.84	31.02
HT- IV B - CP నీటి సరఫరా పథకాలు	1.41	1.26	1.34	1.13	1.25	1.37	0.88	0.99	0.85	0.77	0.87	0.83	12.95
HT-VI ట్రాన్సిమిషన్ & నివాస కాలనీలు	1.62	1.52	1.77	1.60	1.59	1.52	1.43	1.26	1.29	1.18	1.27	1.27	17.32

అమ్మకాలు/అంచనా వేసిన అమ్మకాలు (MU)	ఏక్స్‌జిట్	మే	జూన్	జూలై	ఆగస్టు	సెప్టెంబర్	అక్టోబర్	నవంబర్	డిసెంబర్	జనవరి	ఫ్రీబవరి	మార్చి	మొత్తం
HT-VII - హరిత విద్యుత్తు													0.00
HT -VIII - తాత్కాలిక సరఫరా													0.00
HT - రెస్కొలు (RESCOs)	70.60	44.65	46.71	61.77	68.22	63.95	55.75	37.84	50.07	73.80	75.88	64.18	713.42
33 KV స్థాయి HT క్యాటగిరి	28.83	22.91	22.59	21.86	23.31	25.86	23.52	27.27	29.79	25.54	24.25	22.25	297.97
HT-I వేర్కాటు చేసిన పరిశ్రమలు	18.50	14.90	14.09	13.34	14.12	14.95	12.67	13.43	15.31	13.43	14.91	13.85	173.49
HT-I (B) ఫెడ్రో అలాయ్	3.86	3.55	3.95	3.74	4.09	4.07	3.54	3.92	4.07	3.66	4.04	4.54	47.03
HT-II- ఇతరులు	1.15	0.90	0.79	0.82	0.95	0.96	0.58	0.66	0.62	0.71	0.87	0.74	9.74
HT-III విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & ఐస్ స్టేషన్లు													0.00
HT -IV A ప్రైవేటు నీటి పారుదల / సాగునీరు & వ్యవసాయం	1.42	0.11	0.05	0.21	0.27	2.21	3.61	6.66	7.07	4.97	1.50	0.46	28.54
HT- IV B - CP నీటిసరఫరా పథకాలు													0.00
HT-VI ట్రాన్సిమిషన్లు & నివాస కాలనీలు	3.91	3.45	3.71	3.75	3.87	3.67	3.13	2.60	2.72	2.77	2.93	2.67	39.17
HT-VII - హరిత విద్యుత్తు													0.00
HT -VIII - తాత్కాలిక సరఫరా													0.00
HT-RESCOs													0.00
132 KV స్థాయి HT క్యాటగిరి	101.83	99.08	94.10	122.41	128.53	187.57	179.91	143.85	131.49	114.46	103.40	97.39	1504.04
HT-I వేర్కాటు చేసిన పరిశ్రమలు	50.12	47.20	45.32	49.99	42.81	49.36	49.57	50.45	46.79	51.21	53.16	49.98	585.96
HT-I (B) ఫెడ్రో అలాయ్													0.00
HT-II- ఇతరులు	0.58	0.00	0.01	0.01	0.04	0.01	0.11	0.01	0.02	0.01	0.49	0.45	1.74
HT-III విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & ఐస్ స్టేషన్లు													0.00
HT -IV A ప్రైవేట్ నీటిపారుదల & వ్యవసాయం	1.38	3.81	0.79	25.70	39.80	91.68	80.09	48.08	40.48	16.16	3.42	1.19	352.58

అమ్మకాలు/అంచనా వేసిన అమ్మకాలు (MU)	ఏక్స్‌లీట్	మే	జూన్	జూలై	ఆగష్టు	సెప్టెంబర్	అక్టోబర్	నవంబర్	డిసెంబర్	జనవరి	ఫ్రీబవరి	మార్చి	మొత్తం
HT- IV B - CP నీటి సరఫరా పథకాలు													0.00
HT-V రైల్వే మార్గాలు	40.75	39.24	38.52	38.53	38.19	38.33	40.52	38.43	38.44	41.12	39.89	38.89	470.83
HT-VI ట్రాన్సిమిషన్లు & నివాసకాలనీలు	9.01	8.83	9.46	8.19	7.70	8.21	9.62	6.88	5.76	5.95	6.44	6.88	92.93
HT-VII - హరిత విద్యుత్తు													0.00
HT -VIII - 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
HT- రెస్కో (RESCOs) 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
<b>మొత్తం</b>	<b>1014.87</b>	<b>765.46</b>	<b>784.55</b>	<b>950.86</b>	<b>1063.73</b>	<b>1122.46</b>	<b>972.56</b>	<b>806.11</b>	<b>923.13</b>	<b>1078.99</b>	<b>1044.37</b>	<b>1055.52</b>	<b>11582.61</b>

అనుబంధం - X : టిఎస్ఎస్పిఎస్పిడిసిఎల్ - సేవల వ్యయం

SPDCL LT క్యాటగిరి	ఉత్పత్తి				ఇంధనం		
	దీమాండు			వ్యయం(Rs Cr)	వ్యయం(Rs Cr)	Recovery Basis - Energy Sales (MU)	CoS-Rs/ kWh
	వ్యయం (Rs Cr)	Rate Basis - Contracts/NCPG-T Interface (MW)	CoS -Rs/ kWA/ Month				
LT Cat I - గృహోపసరాలు	1,679.52	2,097.55	667.25	2,007.96	6,654.96	3.02	
LT Cat II - గృహోత్తర అవసరాలు	511.13	643.99	661.41	618.85	2,009.79	3.08	
LT Cat III (A & B) - సారిట్రామిక	150.38	191.56	654.18	257.39	808.81	3.18	
LT Cat IV - కుడీర పరిశ్రమలు & దోబీ ఘాట్లు	1.74	2.26	640.80	3.02	9.19	3.29	
LT Cat V - సాగునీరు & వ్యవసాయం	295.99	2,278.68	108.25	1,834.90	6,318.00	2.90	
LT Cat VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పిడబ్ల్యుఎస్	199.11	250.15	663.29	233.91	790.72	2.96	
LT Cat VII - సాధారణ అవసరాలు	14.27	18.00	661.01	16.67	56.11	2.97	
LT Cat VIII - తాత్కాలిక సరఫరా	0.23	0.30	628.76	0.23	0.77	2.98	
<b>HT</b>							
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (11 kV)	455.25	1,414.21	268.26	775.43	3,036.43	2.55	
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (33 kV)	699.56	1,291.26	451.47	1,253.88	5,071.48	2.47	
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (220/132 kV)	328.42	14.76	18,548.06	528.85	2,160.55	2.45	
HT I(B)- ఫెడ్రో అల్ట్రాయ్ (33 kV)	13.94	29.27	397.00	26.78	108.31	2.47	
HT I(B)- ఫెడ్రో అల్ట్రాయ్ (132 kV)	12.82	30.47	350.77	26.17	106.90	2.45	
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (11 kV)	196.90	711.92	230.48	321.45	1,233.61	2.61	
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (33 kV)	117.55	210.59	465.15	151.43	599.35	2.53	
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (220/132 kV)	11.55	24.48	393.07	19.40	72.63	2.67	
HT Cat III- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (11kV)	0.54	4.87	92.81	1.21	4.81	2.53	
HT Cat E1- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (132KV)	9.59	11.46	697.29	15.65	63.95	2.45	
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (11 kV)	7.26	34.21	176.90	17.43	69.02	2.53	
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (33 kV)	1.91	9.11	175.12	4.68	18.93	2.47	
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (132 kV)	46.38	220.43	175.33	113.33	463.00	2.45	
HT Cat V - రైల్వే మార్గాలు (EHT)	38.36	82.31	388.42	49.06	200.42	2.45	
HT Cat VI - కాలనీల వినియోగం	25.53	56.90	373.97	31.37	121.49	2.58	
HT గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (RESCO) (11 kV)	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA	
HT తాత్కాలిక సరఫరా	6.38	8.47	628.24	10.20	40.22	2.53	
<b>TOTAL</b>	<b>4,824.34</b>	<b>9,637.20</b>	<b>417.16</b>	<b>8,319.25</b>	<b>30,019.44</b>	<b>2.77</b>	

LT క్యాటగిరి	అంతర్-రాష్ట్ర ప్రసారం			రాష్ట్రంలో ప్రసారం		
	డిమాండు			డిమాండు		
	వ్యయం (Rs Cr)	Rate Basis - Contracts/NCP G-T interface (MW)	CoS-Rs /kVA/ Month నేనా వ్యయం	వ్యయం (Rs Cr)	Rate Basis - Contracts/NCP G-T interface (MW)	CoS - Rs /kVA/ Month నేనా వ్యయం
LT Cat I - గృహోపసరాలు	56.41	2,097.55	22.41	174.34	2,097.55	69.26
LT Cat II - గృహోపసర అవసరాలు	17.32	643.99	22.41	53.53	643.99	69.26
LT Cat III (A & B) - పారిశ్రామిక	5.15	191.56	22.41	15.92	191.56	69.26
LT Cat IV - కుటీర పరిశ్రమలు & దోబీ ఘాట్లు	0.06	2.26	22.41	0.19	2.26	69.26
LT Cat V - సాగునీరు & వ్యవసాయం	61.28	2,278.68	22.41	189.40	2,278.68	69.26
LT Cat VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పిడబ్బుపెన్	6.73	250.15	22.41	20.79	250.15	69.26
LT Cat VII - సాధారణ అవసరాలు	0.48	18.00	22.41	1.50	18.00	69.26
LT Cat VIII - తాత్కాలిక సరఫరా	0.01	0.30	22.41	0.03	0.30	69.26
<b>HT</b>						
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (11 kV)	43.45	1,414.21	25.60	134.28	1,414.21	79.13
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (33 kV)	39.67	1,291.26	25.60	122.61	1,291.26	79.13
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (220/132 kV)	0.45	14.76	25.60	1.40	14.76	79.13
HT I(B)- ఫెడ్లో అల్ట్రావ్యూ (33 kV)	0.90	29.27	25.60	2.78	29.27	79.13
HT I(B)- ఫెడ్లో అల్ట్రావ్యూ (132 kV)	0.94	30.47	25.60	2.89	30.47	79.13
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (11 kV)	21.87	711.92	25.60	67.60	711.92	79.13
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (33 kV)	6.47	210.59	25.60	20.00	210.59	79.13
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (220/132 kV)	0.75	24.48	25.60	2.32	24.48	79.13
HT Cat III- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (11 kV)	0.15	4.87	25.60	0.46	4.87	79.13
HT Cat III- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (132KV)	0.35	11.46	25.60	1.09	11.46	79.13
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (11 kV)	0.92	34.21	22.41	2.84	34.21	69.26
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (33 kV)	0.25	9.11	22.41	0.76	9.11	69.26
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (132 kV)	5.93	220.43	22.41	18.32	220.43	69.26
HT Cat V - రైల్వే మార్గాలు (EHT)	2.53	82.31	25.60	7.82	82.31	79.13
HT Cat VI - కాంస్ల వినియోగం	1.75	56.90	25.60	5.40	56.90	79.13
HT గ్రామీణ నహకార సంఘాలు (RESCO) (11 kV)	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA
HT తాత్కాలిక సరఫరా	0.23	8.47	22.41	0.70	8.47	69.26
<b>TOTAL</b>	<b>274.06</b>	<b>9,637.20</b>	<b>23.70</b>	<b>846.96</b>	<b>9,637.20</b>	<b>73.24</b>

SPDCL	పంపిణీ			రిజిస్టర్డ్ సరఫరా		
	వ్యయం (Rs Cr)	Demand Rate Basis - Contracts/NCP T-D interface (MW)	CoS - Rs/kVA / Month	వ్యయం (Rs Cr)	Energy- Rate Basis - Energy Sales (MU)	CoS - Rs/ kVA/ Month
LT						
LT Cat I - గృహోపసరాలు	528.84	1,848.52	238.40	51.76	6,655	0.08
LT Cat II - గృహోపసరాల అవసరాలు	159.71	558.25	238.40	15.95	2,010	0.08
LT Cat III (A & B) - పారిశ్రామిక	45.37	158.58	238.40	6.63	809	0.08
LT Cat IV - కుటీర పరిశ్రమలు & డోబ్బీ ఘాట్లు	0.52	1.80	238.40	0.08	9	0.08
LT Cat V - సాగునీరు & వ్యవసాయం	602.47	2,105.91	238.40	47.30	6,318	0.07
LT Cat VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పీడబ్ల్యుఎస్	64.17	224.31	238.40	6.03	791	0.08
LT Cat VII - సాధారణ అవసరాలు	4.55	15.92	238.40	0.43	56	0.08
LT Cat VIII - తాత్కాలిక సరఫరా	0.06	0.22	238.40	0.01	1	0.08
HT						
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (11 kV)	240.02	1,357.36	147.36	19.99	3,036	0.07
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (33 kV)	38.78	1,239.35	26.08	32.32	5,071	0.06
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (220/132 kV)	0.00		NA	13.63	2,161	0.06
HT I(B)- ఫెడ్రో అల్ట్రాస్ట్రా (33 kV)	0.88	28.09	26.08	0.69	108	0.06
HT I(B)- ఫెడ్రో అల్ట్రాస్ట్రా (132 kV)	0.00	0.00	NA	0.67	107	0.06
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (11 kV)	120.83	683.30	147.36	8.29	1,234	0.07
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (33 kV)	6.32	202.12	26.08	3.90	599	0.07
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (220/132 kV)	0.00		NA	0.50	73	0.07
HT Cat in- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & ఐస్ స్టేషన్లు (11kV)	0.83	4.67	147.36	0.03	5	0.07
HT Cat IH- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & ఐస్ స్టేషన్లు (132KV)	0.00	0.00	NA	0.40	64	0.06
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (11 kV)	5.72	32.36	147.36	0.45	69	0.07
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (33 kV)	0.27	8.72	26.08	0.12	19	0.06
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (132 kV)	0.00	0.00	NA	2.92	463	0.06
HT Cat Y - రైల్వే మార్గాలు (EHT)	0.00		NA	1.26	200	0.06
HT Cat VI - కాలనీల వినియోగం	9.91	56.07	147.36	0.81	121	0.07
HT గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (RESCO) (11 kV)	0.00	0.00	NA	0.00	0	NA
HT తాత్కాలిక సరఫరా	1.39	7.86	147.36	0.26	40	0.07
<b>TOTAL</b>	<b>1,830.64</b>	<b>8,533.42</b>	<b>178.77</b>	<b>214.43</b>	<b>30,019</b>	<b>0.07</b>

SPDCL	వ్యయం కేటాయింపు (కోట్ల రూ.లు)				వినియోగదారుడు
	డిమాండ్ - G	డిమాండ్ - T	డిమాండ్ - D	ఇంధనం/విద్యుత్	
LT	(కోట్ల రూ.లు)				
LT Cat I - గృహోపసరాలు	1,679.52	230.75	528.84	2,059.71	0.00
LT Cat II - గృహోపసర అవసరాలు	511.13	70.85	159.71	634.80	0.00
LT Cat III (A & B) - పారిశ్రామిక	150.38	21.07	45.37	264.02	0.00
LT Cat IV - కుటీర పరిశ్రమలు & బోటీ ఘాట్లు	1.74	0.25	0.52	3.10	0.00
LT Cat V - సాగునీరు & వ్యవసాయం	295.99	250.68	602.47	1,882.20	0.00
LT Cat VI - స్థానిక సంస్థలు, బీధి దీపాలు & పిడబ్ల్యుఎస్	199.11	27.52	64.17	239.94	0.00
LT Cat VII - సాధారణ అవసరాలు	14.27	1.98	4.55	17.10	0.00
LT Cat VIII - తాత్కాలిక సరఫరా	0.23	0.03	0.06	0.23	0.00
<b>HT</b>					
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (11 kV)	455.25	177.73	240.02	795.42	0.00
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (33 kV)	699.56	162.28	38.78	1,286.20	0.00
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (220/132 kV)	328.42	1.85	0.00	542.48	0.00
HT I(B)- ఫెడ్ర్ అల్ట్రావోల్టేజీ (33 kV)	13.94	3.68	0.88	27.47	0.00
HT I(B)- ఫెడ్ర్ అల్ట్రావోల్టేజీ (132 kV)>	12.82	3.83	0.00	26.84	0.00
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (11 kV)	196.90	89.47	120.83	329.74	0.00
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (33 kV)	117.55	26.47	6.32	155.33	0.00
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (220/132 kV)	11.55	3.08	0.00	19.90	0.00
HT Cat III- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (11kV)	0.54	0.61	0.83	1.25	0.00
HT Cat III- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (132kV)	9.59	1.44	0.00	16.06	0.00
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (11 kV)	7.26	3.76	5.72	17.88	0.00
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (33 kV)	1.91	1.00	0.27	4.80	0.00
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (132 kV)	46.38	24.25	0.00	116.25	0.00
HT Cat V - రైల్వే మార్గాలు (EHT)	38.36	10.34	0.00	50.32	0.00
HT Cat VI - కాలనీల వినియోగం	25.53	7.15	9.91	32.18	0.00
HT గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (RESCO) (11 kV)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
HT తాత్కాలిక సరఫరా	6.38	0.93	1.39	10.46	0.00
<b>TOTAL</b>	<b>4,824.34</b>	<b>1,121.02</b>	<b>1,830.64</b>	<b>8,533.68</b>	<b>0.00</b>



SPDCL	వ్యయం కేటాయింపు (కోట్ల రూ.లు)		వినియోగదారుడు	మొత్తం వ్యయం	అమృతాలు	యూనిట్ పై వ్యయం
	డిమాండు	ఇంధనం / విద్యుత్				
<b>LT</b>		<b>RsCr</b>				
LT Cat I - గృహపసరాలు	2,439.11	2,059.71	0.00	4,498.82	మి.యూ	6.76
LT Cat II - గృహేతర అవసరాలు	741.68	634.80	0.00	1,376.48		6.85
LT Cat III (A & B) - పారిశ్రామిక	216.82	264.02	0.00	480.85		5.95
LT Cat IV - కుటీర పరిశ్రమలు & డోబీ ఘాట్లు	2.50	3.10	0.00	5.61		6.10
LT Cat V - సాగునీరు & వ్యవసాయం	1,149.14	1,882.20	0.00	3,031.34		4.80
LT Cat VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పిడబ్బువెన్	290.80	239.94	0.00	530.74		6.71
LT Cat VII - సాధారణ అవసరాలు	20.81	17.10	0.00	37.91		6.76
LT Cat VIII - తాత్కాలిక సరఫరా	0.33	0.23	0.00	0.56		7.31
<b>HT</b>						
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (11 kV)	873.01	795.42	0.00	1,668.43		5.49
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (33 kV)	900.62	1,286.20	0.00	2,186.82		4.31
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (220 / 132 kV)	330.27	542.48	0.00	872.75		4.04
HT I(B)- ఫైర్ అల్ట్రా (33 kV)	18.50	27.47	0.00	45.97		4.24
HT I(B)- ఫైర్ అల్ట్రా (132 kV)	16.65	26.84	0.00	43.49		4.07
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (11 kV)	407.20	329.74	0.00	736.94		5.97
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (33 kV)	150.34	155.33	0.00	305.67		5.10
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (220/132 kV)	14.63	19.90	0.00	34.52		4.75
HT Cat III- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (11 kV)	1.98	1.25	0.00	3.22		6.71
HT Cat III- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (132KV)	11.03	16.06	0.00	27.09		4.24
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (11 kV)	16.75	17.88	0.00	34.63		5.02
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (33 kV)	3.19	4.80	0.00	7.99		4.22
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (132 kV)	70.63	116.25	0.00	186.88		4.04
HT Cat V - రైల్వే మార్గాలు (EHT)	48.71	50.32	0.00	99.03		4.94
HT Cat VI - కాలనీల వినియోగం	42.60	32.18	0.00	74.78		6.16
HT గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (RESCO) (11 kV)	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
HT తాత్కాలిక సరఫరా	8.71	10.46	0.00	19.16		4.76
<b>TOTAL</b>	<b>7,776.00</b>	<b>8,533.68</b>	<b>0.00</b>	<b>16,309.67</b>	<b>30,019.44</b>	<b>5.43</b>

అనుబంధం - XI: టిఎన్ఎస్పిడిసిఎల్ - సేవల ప్లయం									
NPDCL	Demand					Generation			
	Cost (Rs Cr)	Rate Basis - Contracts/ NCP G-T interface (MW)	CoS-Rs/kVA/ Month	Cost (Rs Cr)	Recover)- Basis -Energy Sales (MU)	CoS-Rs/ kWh			
LT									
LT Cat I - గృహోపసరాలు	849.70	884.96	800.13	864.78	2,780.32	3.11			
LT Cat II - గృహోపసర అవసరాలు	193.57	209.79	768.89	191.84	577.85	3.32			
LT Cat III (A & B) - పారిశ్రామిక	69.29	77.12	748.66	92.32	280.83	3.29			
LT Cat IV - కుటీర పరిశ్రమలు & దోబీ ఘాట్లు	1.68	1.85	754.45	2.25	6.92	3.25			
LT Cat V - సాగునీరు & వ్యవసాయం	234.63	1,440.43	135.74	1,300.13	4,340.01	3.00			
LT Cat VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పిడబ్బుఎస్	112.60	117.22	800.51	101.79	310.22	3.28			
LT Cat VII - సాధారణ అవసరాలు	13.06	13.80	788.77	11.63	36.47	3.19			
LT Cat Viii - తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA			
HT									
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (11 kV)	81.35	456.80	148.40	154.32	564.24	2.74			
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (33 kV)	27.66	124.34	185.40	44.86	173.49	2.59			
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (220/132 kV)	94.59	246.07	320.32	151.30	585.96	2.58			
HT KB)- ఫెడ్రో అల్ట్రా (33 kV)	7.97	5.02	1,323.79	12.16	47.03	2.59;			
HT li B)- ఫెడ్రో అల్ట్రా (132 kV)	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA			
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (11 kV)	13.35	66.86	166.42	26.96	100.40	2.69			
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (33 kV)	2.14	8.45	211.34	2.57	9.74	2.64			
HT Cat 0 - ఇతర పరిశ్రమలు (220/132 kV)	0.33	5.00	55.22	0.46	1.74	2.65			
HT Cat III- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (11kV)	2.50	4.03	516.48	3.86	8.63	4.47			
HT Cat III- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (132kV)	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA			
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (11 kV)	8.03	23.37	286.41	13.12	43.97	2.98			
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (33 kV)	5.82	13.60	356.92	7.38	28.54	2.59			
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (132 kV)	71.84	160.99	371.84	91.04	352.58	2.58			
HT Cat V - రైల్వే మార్గాలు (EHT)	114.81	243.93	392.22	121.57	470.83	2.58			
HT Cat VI - కాలనీల వినియోగం	37.53	60.88	513.77	40.02	149.41	2.68			
HT గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (RESCO) (11 kV)	79.65	135.76	488.90	187.06	713.42	2.62			
HT తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA			
<b>TOTAL</b>	<b>2,022.10</b>	<b>4,300.29</b>	<b>391.85</b>	<b>3,421.43</b>	<b>11,582.61</b>	<b>2.95</b>			

NPDCL	Transmission - Inter-State				Transmission - Intra-State				
	డిమాండ్				డిమాండ్				
	వ్యయం (రూ.కోట్లలో)	Rate Basis - Contracts/ NCP G-T interface (MW)	CoS- Rs/kVA/ Month	వ్యయం (రూ.కోట్లలో)	Rate Basis - Contracts/NCP G-T interface (MW)	CoS-Rs/ kVA/ Month	వ్యయం (రూ.కోట్లలో)	Rate Basis - Contracts/NCP G-T interface (MW)	CoS-Rs/ kVA/ Month
LT									
LT Cat I - గృహపరాలు	21.54	884.96	20.28	68.03	884.96	20.28	68.03	884.96	64.06
LT Cat II - గృహేతర అవసరాలు	5.11	209.79	20.28	16.13	209.79	20.28	16.13	209.79	64.06
LT Cat III (A & B) - పారిశ్రామిక	1.88	77.12	20.28	5.93	77.12	20.28	5.93	77.12	64.06
LT Cat IV - కుటీర పరిశ్రమలు & దోబీ ఘాట్లు	0.05	1.85	20.28	0.14	1.85	20.28	0.14	1.85	64.06
LT Cat V - సాగునీరు & వ్యవసాయం	35.06	1,440.43	20.28	110.74	1,440.43	20.28	110.74	1,440.43	64.06
LT Cat VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పిడబ్బుఎస్	2.85	117.22	20.28	9.01	117.22	20.28	9.01	117.22	64.06
LT Cat VII - సాధారణ అవసరాలు	0.34	13.80	20.28	1.06	13.80	20.28	1.06	13.80	64.06
LT Cat VIII - తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA
HT									
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (11 kV)	13.68	456.80	24.96	43.22	456.80	24.96	43.22	456.80	78.84
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (33 kV)	3.72	124.34	24.96	11.76	124.34	24.96	11.76	124.34	78.84
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (220/132 kV)	7.37	246.07	24.96	23.28	246.07	24.96	23.28	246.07	78.84
HT I(B)- ఫెడ్రో అల్ట్రాల్వ్ (33 kV)	0.15	5.02	24.96	0.47	5.02	24.96	0.47	5.02	78.84
HT I(B)- ఫెడ్రో అల్ట్రాల్వ్ (132 kV)	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (11 kV)	2.00	66.86	24.96	6.33	66.86	24.96	6.33	66.86	78.84
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (33 kV)	0.25	8.45	24.96	0.80	8.45	24.96	0.80	8.45	78.84
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (220/132 kV)	0.15	5.00	24.96	0.47	5.00	24.96	0.47	5.00	78.84
HT Cat III- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (11kV)	0.12	4.03	24.96	0.38	4.03	24.96	0.38	4.03	78.84
HT Cat III- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (132KV)	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (11 kV)	0.57	23.37	20.28	1.80	23.37	20.28	1.80	23.37	64.06
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (33 kV)	0.33	13.60	20.28	1.05	13.60	20.28	1.05	13.60	64.06
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (132 kV)	3.92	160.99	20.28	12.38	160.99	20.28	12.38	160.99	64.06
HT Cat V - రైల్వే మార్గాలు (EHT)	7.31	243.93	24.96	23.08	243.93	24.96	23.08	243.93	78.84
HT Cat VI - కాలనీల వినియోగం	1.82	60.88	24.96	5.76	60.88	24.96	5.76	60.88	78.84
HT గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (RESCO) (11 kV)	3.30	135.76	20.28	10.44	135.76	20.28	10.44	135.76	64.06
HT తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA
<b>TOTAL</b>	<b>111.53</b>	<b>4,300.29</b>	<b>21.61</b>	<b>352.2467</b>	<b>4,300.29</b>	<b>21.61</b>	<b>352.2467</b>	<b>4,300.29</b>	<b>68.26</b>

NPDCI	Distribution			Retail Supply		
	వ్యయం (రూ.కోట్లలో)	Rate Basis - Contracts/NCP T-D interface (MW)	CoS- Rs/kVA/ Month	వ్యయం (రూ.కోట్లలో)	Rate Basis - Energy Sales (MU)	CoS-Rs/ kVA/ Month
LT	డిమాండ్					
LT Cat I - గృహావసరాలు	339.78	800.68	353.63	15.17	2,780	0.05
LT Cat II - గృహావసర అవసరాలు	75.43	177.76	353.63	3.37	578	0.06
LT Cat III (A & B) - పారిశ్రామిక	27.34	64.43	353.63	1.62	281	0.06
LT Cat IV - కుటీర పరిశ్రమలు & దోబీ ఘాట్లు	0.67	1.59	353.63	0.04	7	0.06
LT Cat V - సాగునీరు & వ్యవసాయం	579.72	1,366.11	353.63	22.81	4,340	0.05
LT Cat VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & సిడబ్ల్యుఎస్	43.46	102.41	353.63	1.79	310	0.06
LT Cat VII - సాధారణ అవసరాలు	5.11	12.04	353.63	0.20	36	0.06
LT Cat VIII - తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	0.00	NA	0.00	NA	NA
<b>HT</b>						
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (11 kV)	78.74	438.44	149.65	2.71	564	0.05
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (33 kV)	2.63	119.34	18.33	0.79	173	0.05
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (220/132 kV)	0.00		NA	2.65	586	0.05
HT I(B)- ఫెడ్లర్ అల్ట్రా (33 kV)	0.11	4.81	18.33	0.21	47	0.05
HT I(B)- ఫెడ్లర్ అల్ట్రా (132 kV)	0.00	13.05	0.00	0.00	0	NA
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (11 kV)	11.52	64.17	149.65	0.47	100	0.05
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (33 kV)	0.18	8.11	18.33	0.05	10	0.05
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (220/132 kV)	0.00		NA	0.01	2	0.05
HT Cat III- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (11kV)	0.69	3.87	149.65	0.07	9	0.08
HT Cat III- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (132kV)	0.00	0.00	NA	0.00	0	NA
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (11 kV)	3.66	20.37	149.65	0.23	44	0.05
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (33 kV)	0.29	13.05	18.33	0.13	29	0.05
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (132 kV)	0.00	0.00	NA	1.60	353	0.05
HT Cat V - రైల్వే మార్గాలు (EHT)	0.00	0.00	NA	2.13	471	0.05
HT Cat VI - కాలనీల వినియోగం	10.65	59.29	149.65	0.70	149	0.05
HT గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (RESCO) (11 kV)	23.19	129.12	149.65	3.28	713	0.05
HT తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	0.00	NA	0.00	0	NA
<b>TOTAL</b>	<b>1,203.16</b>	<b>3,398.63</b>	<b>295.01</b>	<b>60.02</b>	<b>11,583</b>	<b>0.05</b>

NPDCI	వ్యయం కేటాయింపు (రూ. కోట్లలో)					వినియోగదారుడు
	డిమాండు - G	డిమాండు - T	డిమాండు - D	ఇంధనం / విద్యుత్		
<b>LT</b>			RsCr			
LT Cat I - గృహపసరాలు	849.70	89.57	339.78	879.95	0.00	0.00
LT Cat II - గృహేతర అవసరాలు	193.57	21.23	75.43	195.21	0.00	0.00
LT Cat ffl (A & B) - పారిశ్రామిక	69.29	7.81	27.34	93.94	0.00	0.00
LT Cat IV - కుటీర పరిశ్రమలు & దోబీ ఘాట్లు	1.68	0.19	0.67	2.29	0.00	0.00
LT Cat V - సాగునీరు & వ్యవసాయం	234.63	145.80	579.72	1,322.93	0.00	0.00
LT Cat VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పిడబ్బుఎస్	112.60	11.86	43.46	103.58	0.00	0.00
LT Cat VII - సాధారణ అవసరాలు	13.06	1.40	5.11	11.83	0.00	0.00
LT Cat VIII - తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>HT</b>						
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (11 kV)	81.35	56.90	78.74	157.03	0.00	0.00
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (33 kV)	27.66	15.49	2.63	45.65	0.00	0.00
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (220/132 kV)	94.59	30.65	0.00	153.95	0.00	0.00
HT I(B)- ఫెడ్లె అల్ట్రావ్యూ (33 kV)	7.97	0.62	0.11	12.37	0.00	0.00
HT I(B)- ఫెడ్లె అల్ట్రావ్యూ (132 kV)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (11 kV)	13.35	8.33	11.52	27.43	0.00	0.00
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (33 kV)	2.14	1.05	0.18	2.61	0.00	0.00
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (220/132 kV)	0.33	0.62	0.00	0.47	0.00	0.00
HT Cat III- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (11KV)	2.50	0.50	0.69	3.93	0.00	0.00
HT Cat III- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (132KV)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (11 kV)	8.03	2.37	3.66	13.35	0.00	0.00
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (33 kV)	5.82	1.38	0.29	7.51	0.00	0.00
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (132 kV)	71.84	16.30	0.00	92.64	0.00	0.00
HT Cat V - రైల్వే మార్గాలు (EHT)	114.81	30.39	0.00	123.70	0.00	0.00
HT Cat VI - కాల్నీల వినియోగం	37.53	7.58	10.65	40.73	0.00	0.00
HT గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (RESCO) (11 kV)	79.65	13.74	23.19	190.34	0.00	0.00
HT తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>TOTAL</b>	<b>2,022.10</b>	<b>463.78</b>	<b>1,203.16</b>	<b>3,481.45</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>

NPDCI	వ్యయం కేటాయింపు (రూ. కోట్లలో)			మొత్తం వ్యయం	అమృతాలు	యూనిట్ పై వ్యయం
	దీమాండు	ఇంధనం/విద్యుత్	వినియోగదారుడు			
LT		(రూ. కోట్లలో)	(రూ. కోట్లలో)		మి.యూ	రూ/యూనిట్
LT Cat I - గృహోపసరాలు	1,279.05	879.95	0.00	2,159.00	2,780.32	7.77
LT Cat II - గృహోత్తర అవసరాలు	290.23	195.21	0.00	485.44	577.85	8.40
LT Cat III (A & B) - పారిశ్రామిక	104.43	93.94	0.00	198.38	280.83	7.06
LT Cat IV - కుతీర పరిశ్రమలు & డోబీ ఘాట్లు	2.54	2.29	0.00	4.83	6.92	6.98
LT Cat V - సాగునీరు & వ్యవసాయం	960.15	1,322.93	0.00	2,283.08	4,340.01	5.26
LT Cat VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పీడబ్ల్యుఎస్	167.93	103.58	0.00	271.50	310.22	8.75
LT Cat VII - సాధారణ అవసరాలు	19.57	11.83	0.00	31.40	36.47	8.61
LT Cat VIII - తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
HT						
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (11 kV)	216.99	157.03	0.00	374.02	564.24	6.63
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (33 kV)	45.78	45.65	0.00	91.42	173.49	5.27
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (220/132 kV)	125.24	153.95	0.00	279.19	585.96	4.76
HT I(B)- ఫెడ్లె అల్ట్రా (33 kV)	8.70	12.37	0.00	21.07	47.03	4.48
HT I(B)- ఫెడ్లె అల్ట్రా (132 kV)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (11 kV)	33.20	27.43	0.00	60.63	100.40	6.04
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (33 kV)	3.37	2.61	0.00	5.99	9.74	6.15
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (220/132 kV)	0.95	0.47	0.00	1.42	1.74	8.20
HT Cat III- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (11kV)	3.70	3.93	0.00	7.62	8.63	8.83
HT Cat III- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (132kV)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (11 kV)	14.06	13.35	0.00	27.41	43.97	6.23
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (33 kV)	7.49	7.51	0.00	15.00	28.54	5.25
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (132 kV)	88.13	92.64	0.00	180.77	352.58	5.13
HT Cat V - రైల్వే మార్గాలు (EHT)	145.20	123.70	0.00	268.90	470.83	5.71
HT Cat VI - కాలనీల వినియోగం	55.76	40.73	0.00	96.49	149.41	6.46
HT గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (RESCO) (11 kV)	116.58	190.34	0.00	306.92	713.42	4.30
HT తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>TOTAL</b>	<b>3,689.03</b>	<b>3,481.45</b>	<b>0.00</b>	<b>7,170.48</b>	<b>11,582.61</b>	<b>6.19</b>

BOTH THE DISCOMS		అనుబంధం - XII : ఉభయ దిక్కులు - సేవల వ్యయం					
		డిమాండు			జనరేషన్		
LT		వ్యయం (రూ.కోట్లలో)	Rate Basis - Contracts/NCP G-T interface (MW)	CoS-Rs/ kVA/ Month	వ్యయం (రూ.కోట్లలో)	Recovery Basis- Energy Sales (MU)	CoS-Rs/kWh
		2,529.22	2,982.51	706.68	2,872.74	9,435.28	3.04
	LT Cat II - గృహోపసరాలు	704.69	853.78	687.82	810.69	2,587.64	3.13
	LT Cat III (A & B) - పారిశ్రామిక	219.67	268.68	681.30	349.72	1,089.64	3.21
	LT Cat IV - కుటీర పరిశ్రమలు & దోబీ ఘాట్లు	3.42	4.12	691.98	5.27	16.11	3.27
	LT Cat V - సాగునీరు & వ్యవసాయం	530.62	3,719.11	118.89	3,135.03	10,658.01	2.94
	LT Cat VI - సానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పిడబ్బువెన్	311.71	367.37	707.08	335.71	1,100.94	3.05
	LT Cat VII - సాధారణ అవసరాలు	27.34	31.79	716.46	28.30	92.58	3.06
	LT Cat VIII - తాత్కాలిక సరఫరా	0.23	0.30	628.76	0.23	0.77	2.99
	<b>HT</b>						
	HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (11 kV)	536.60	1,871.02	239.00	929.76	3,600.67	2.58
	HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (33 kV)	727.22	1,415.59	428.10	1,298.74	5,244.97	2.48
	HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (220/132 kV)	423.01	260.83	1,351.47	680.15	2,746.51	2.48
	HT I(B)- షెడ్యూల్ అల్ట్రా(33 kV)	21.91	34.29	532.59	38.94	155.34	2.51
	HT I(B)- షెడ్యూల్ అల్ట్రా(132 kV)	12.82	30.47	350.77	26.17	106.90	2.45
	HT Ost II - ఇతర పరిశ్రమలు (11 kV)	210.25	778.77	224.98	348.41	1,334.00	2.61
	HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (33 kV)	119.69	219.04	455.36	154.00	609.09	2.53
	HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (220/132 kV)	11.88	29.49	335.77	19.86	74.36	2.67
	HT Cat III- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (11kV)	3.04	8.90	284.75	5.07	13.44	3.77
	HT Cat III- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (33kV)	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA
	HT Cat III- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (132kV)	9.59	11.46	697.29	15.65	63.95	2.45
	HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (11 kV)	15.30	57.59	221.35	30.55	112.99	2.70
	HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (33 kV)	7.74	22.71	283.98	12.06	47.47	2.54
	HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (132 kV)	118.22	381.42	258.28	204.37	815.58	2.51
	HT Cat V - రైల్వే మార్గాలు (EHT)	153.18	326.24	391.26	170.63	671.25	2.54
	HT Cat VI - కాలనీల వినియోగం	63.07	117.78	446.23	71.40	270.90	2.64
	HT గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (RESCO) (11 kV)	79.65	135.76	488.90	187.06	713.42	2.62
	HT గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (RESCO) (33 kV)	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA
	HT తాత్కాలిక సరఫరా	6.38	8.47	628.24	10.20	40.22	2.53
	Open Access - 33 kV	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	
	Open Access - 11 kV	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	
	<b>TOTAL</b>	<b>6,846.43</b>	<b>13,937.49</b>	<b>409.35</b>	<b>11,740.68</b>	<b>41,602.05</b>	<b>2.82</b>

BOTH THE DISCOMS	Transmission - Inter-State			Transmission - Intra-State		
	వ్యయం (రూ. కోట్లలో)	Rate Basis - Contracts/NCP G-T interface (MW)	CoS-Rs/ kVA/ Month	వ్యయం (రూ. కోట్లలో)	Rate Basis - Contracts/NCP G-T interface (MW)	CoS- Rs/kVA/ Month
LT						
LT Cat I - గృహావసరాలు	77.95	2,982.51	21.78	242.37	2,982.51	67.72
LT Cat II - గృహావసర అవసరాలు	22.43	853.78	21.89	69.65	853.78	67.99
LT Cat III (A & B) - పారిశ్రామిక	7.03	268.68	21.80	21.85	268.68	67.77
LT Cat IV - కుడి పరిశ్రమలు & డోబ్ ఫ్యాటర్లు	0.11	4.12	21.45	0.33	4.12	66.92
LT Cat V - సాగునీరు & వ్యవసాయం	96.35	3,719.11	21.59	300.13	3,719.11	67.25
LT Cat VI - సానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & విడబ్ల్యుఎస్	9.58	367.37	21.73	29.80	367.37	67.60
LT Cat VII - సాధారణ అవసరాలు	0.82	31.79	21.49	2.56	31.79	67.01
LT Cat VIII - తాత్కాలిక సరఫరా	0.01	0.30	22.41	0.03	0.30	69.26
HT						
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (11 kV)	57.13	1,871.02	25.45	177.50	1,871.02	79.06
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (33 kV)	43.40	1,415.59	25.55	134.37	1,415.59	79.10
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (220/132 kV)	7.82	260.83	25.00	24.68	260.83	78.86
HT I(B)- ఫెడ్రో అల్ట్రా (33 kV)	1.05	34.29	25.51	3.25	34.29	79.08
HT I(B)- ఫెడ్రో అల్ట్రా (132 kV)	0.94	30.47	25.60	2.89	30.47	79.13
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు(11 kV)	23.88	778.77	25.55	73.92	778.77	79.10
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (33 kV)	6.72	219.04	25.58	20.80	219.04	79.12
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (220/132 kV)	0.90	29.49	25.50	2.80	29.49	79.08
HT Cat III- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (11kV)	0.27	8.90	25.31	0.84	8.90	79.00
HT Cat III- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (33KV)	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA
HT Cat III- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (132KV)	0.35	11.46	25.60	1.09	11.46	79.13
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (11 kV)	1.49	57.59	21.55	4.64	57.59	67.15
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (33 kV)	0.58	22.71	21.14	1.80	22.71	66.15
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (132 kV)	9.85	381.42	21.51	30.70	381.42	67.07
HT Cat V - రైల్వే మార్గాలు (EHT)	9.84	326.24	25.12	30.89	326.24	78.91
HT Cat VI - కాలనీల వినియోగం	3.57	117.78	25.27	11.16	117.78	78.98
HT గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (RESCO) (11 kV)	3.30	135.76	20.28	10.44	135.76	64.06
HT గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (RESCO) (33 kV)	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA
HT తాత్కాలిక సరఫరా	0.23	8.47	22.41	0.70	8.47	69.26
Open Access - 33 kV	0.00	0.00		0.00	0.00	
Open Access - 11 kV	0.00	0.00		0.00	0.00	
<b>TOTAL</b>	<b>385.59</b>	<b>13,937.49</b>	<b>23.05</b>	<b>1,199.21</b>	<b>13,937.49</b>	<b>71.70</b>



BOTH THE DISCOMS	Distribution			Retail Supply		
	వ్యయం (రూ.కోట్లలో)	Rate Basis Contracts/NCP T-D interface (MW)	CoS- Rs/kVA/ Month	వ్యయం (రూ.కోట్లలో)	Rate Basis - Energy Sales (MU)	CoS- Rs/kVA/ Month
LT						
LT Cat I - గృహావసరాలు	868.61	2,649.20	273.23	66.93	9,435.28	0.07
LT Cat II - గృహావసర అవసరాలు	235.14	736.01	266.23	19.32	2,587.64	0.07
LT Cat III (A & B) - పారిశ్రామిక	72.71	223.01	271.69	8.25	1,089.64	0.08
LT Cat IV - కుటీర పరిశ్రమలు & దోబీ ఘాట్లు	1.19	3.39	292.38	0.12	16.11	0.07
LT Cat V - సాగునీరు & వ్యవసాయం	1,182.19	3,472.02	283.74	70.10	10,658.01	0.07
LT Cat VI - సానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & విద్యుత్తువెస్	107.63	326.72	274.52	7.81	1,100.94	0.07
LT Cat VII - సాధారణ అవసరాలు	9.66	27.96	288.03	0.63	92.58	0.07
LT Cat VIII - తాత్కాలిక సరఫరా	0.06	0.22	238.40	0.01	0.77	0.08
HT						
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (11 kV)	318.75	1,795.80	147.92	22.69	3,600.67	0.06
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (33 kV)	41.41	1,358.69	25.40	33.11	5,244.97	0.06
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (220/132 kV)	0.00	0.00	NA	16.29	2,746.51	0.06
HT I(B)- ఫెడ్రో అల్ట్రా (33 kV)	0.98	32.91	24.94	0.90	155.34	0.06
HT I(B)- ఫెడ్రో అల్ట్రా (132 kV)	0.00	13.05	0.00	0.67	106.90	0.06
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (11 kV)	132.35	747.47	147.55	8.76	1,334.00	0.07
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (33 kV)	6.50	210.23	25.78	3.95	609.09	0.06
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (220/132 kV)	0.00	0.00	NA	0.51	74.36	0.07
HT Cat III- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (11KV)	1.52	8.54	148.40	0.10	13.44	0.07
HT Cat III- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (33KV)	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA
HT Cat III- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (132KV)	0.00	0.00	NA	0.40	63.95	0.06
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (11 kV)	9.38	52.73	148.24	0.68	112.99	0.06
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (33 kV)	0.56	21.77	21.43	0.25	47.47	0.05
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (132 kV)	0.00	0.00	NA	4.52	815.58	0.06
HT Cat V - రైల్వే మార్గాలు (EHT)	0.00	0.00	NA	3.40	671.25	0.05
HT Cat VI - కాలనీల వినియోగం	20.56	115.36	148.54	1.51	270.90	0.06
HT గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (RESCO) (11 kV)	23.19	129.12	149.65	3.28	713.42	0.05
HT గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (RESCO) (33 kV)	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA
HT తాత్కాలిక సరఫరా	1.39	7.86	147.36	0.26	40.22	0.07
Open Access - 33 kV	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	
Open Access - 11 kV	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	
<b>TOTAL</b>	<b>3,033.80</b>	<b>11,932.05</b>	<b>211.88</b>	<b>274.45</b>	<b>41,602.05</b>	<b>0.07</b>

All	వ్యయం కేటాయింపు (కోట్ల రూ.లు)				ఇంధనం/విద్యుత్	వినియోగదారుడు
	డిమాండు - G	డిమాండు - T	డిమాండు - D	RsCr		
<b>LT</b>						
LT Cat I - గృహోపసరాలు	2,529.22	320.33	868.61		2,939.67	0.00
LT Cat II - గృహోపసర అవసరాలు	704.69	92.08	235.14		830.00	0.00
LT Cat III (A & B) - పౌరీశ్రామిక	219.67	28.88	72.71		357.97	0.00
LT Cat IV - కుటీర పరిశ్రమలు & దోబీ ఘాట్లు	3.42	0.44	1.19		5.39	0.00
LT Cat V - సాగునీరు & వ్యవసాయం	530.62	396.48	1,182.19		3,205.13	0.00
LT Cat VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పిడబ్బుఎస్	311.71	39.38	107.63		343.52	0.00
LT Cat VII - సాధారణ అవసరాలు	27.34	3.38	9.66		28.93	0.00
LT Cat VIII - తాత్కాలిక సరఫరా	0.23	0.03	0.06		0.23	0.00
<b>HT</b>						
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (11 kV)	536.60	234.63	318.75		952.45	0.00
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (33 kV)	727.22	177.77	41.41		1,331.85	0.00
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (220/132 kV)	423.01	32.51	0.00		696.43	0.00
HT I(B)- ఫెడ్లర్ అల్ట్రావ్యూ(33 kV)	21.91	4.30	0.98		39.84	0.00
HT I(B)- ఫెడ్లర్ అల్ట్రావ్యూ (132 kV)	12.82	3.83	0.00		26.84	0.00
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (11 kV)	210.25	97.80	132.35		357.17	0.00
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (33 kV)	119.69	27.52	6.50		157.94	0.00
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (220 / 132 kV)	11.88	3.70	0.00		20.37	0.00
HT Cat IK- విమానాశ్రయాల, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (11KV)	3.04	1.11	1.52		5.17	0.00
HT Cat III- విమానాశ్రయాల, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (33KV)	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00
HT Cat III- విమానాశ్రయాల, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (132KV)	9.59	1.44	0.00		16.06	0.00
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (11 kV)	15.30	6.13	9.38		31.23	0.00
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (53 kV)	7.74	2.38	0.56		12.31	0.00
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (132 kV)	118.22	40.55	0.00		208.89	0.00
HT Cat V - రైల్వే మార్గాలు (EHT)	153.18	40.73	0.00		174.03	0.00
HT Cat VI - కాలనీల వినియోగం	63.07	14.73	20.56		72.91	0.00
HT గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (RESCO) (11 kV)	79.65	13.74	23.19		190.34	0.00
HT గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (RESCO) (33 kV)	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00
HT తాత్కాలిక సరఫరా	6.38	0.93	1.39		10.46	0.00
Open Access - 33 kV	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00
Open Access - 11 kV	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00
<b>TOTAL</b>	<b>6,846.43</b>	<b>1,584.80</b>	<b>3,033.80</b>		<b>12,015.13</b>	<b>0.00</b>

BOTH THE DISCOMS	వ్యయం కేటాయింపు (కోట్ల రూ.లు)			మొత్తం వ్యయం	అమ్మకాలు	యూనిట్ పై వ్యయం			
	డిమాండు	ఇంధనం/విద్యుత్					మొత్తం వ్యయం	అమ్మకాలు	యూనిట్ పై వ్యయం
		రూ.కోట్లలో	వినియోగదారుడు						
LT									
LT Cat I - గృహోపసరాలు	3,718.16	2,939.67	0.00	6,657.82	మి. యూ	7.06			
LT Cat II - గృహోపసర అవసరాలు	1,031.91	830.00	0.00	1,861.92	మి. యూ	7.20			
LT Cat HI (A & B) - పారిశ్రామిక	321.25	357.97	0.00	679.22	మి. యూ	6.23			
LT Cat IV - కుటీర పరిశ్రమలు & డోబ్లీ ఫూల్లు	5.04	5.39	0.00	10.43	మి. యూ	6.48			
LT Cat V - సాగునీరు & వ్యవసాయం	2,109.29	3,205.13	0.00	5,314.42	మి. యూ	4.99			
LT Cat VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పిడబ్ల్యుఎస్	458.73	343.52	0.00	802.25	మి. యూ	7.29			
LT Cat VII - సాధారణ అవసరాలు	40.38	28.93	0.00	69.31	మి. యూ	7.49			
LT Cat VIII - తాత్కాలిక సరఫరా	0.33	0.23	0.00	0.56	మి. యూ	7.32			
HT									
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (11 kV)	1,089.99	952.45	0.00	2,042.44	మి. యూ	5.67			
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (33 kV)	946.40	1,331.85	0.00	2,278.24	మి. యూ	4.34			
HT Cat I - పరిశ్రమలు - సాధారణ (220/132 kV)	455.51	696.43	0.00	1,151.94	మి. యూ	4.19			
HT I(B)- ఫెడ్లె అల్ట్రాల్వో (33 kV)	27.20	39.84	0.00	67.04	మి. యూ	4.32			
HT I(B)- ఫెడ్లె అల్ట్రాల్వో (132 kV)	16.65	26.84	0.00	43.49	మి. యూ	4.07			
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (11 kV)	440.40	357.17	0.00	797.57	మి. యూ	5.98			
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు(33 kV)	153.71	157.94	0.00	311.66	మి. యూ	5.12			
HT Cat II - ఇతర పరిశ్రమలు (220/132 kV)	15.58	20.37	0.00	35.95	మి. యూ	4.83			
HT Cat III- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (11KV)	5.68	5.17	0.00	10.85	మి. యూ	8.07			
HT Cat III- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (33KV)	0.00	0.00	0.00	0.00	మి. యూ	0.00			
HT Cat m- విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు (132KV)	11.03	16.06	0.00	27.09	మి. యూ	4.24			
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (11 kV)	30.81	31.23	0.00	62.04	మి. యూ	5.49			
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (33 kV)	10.68	12.31	0.00	22.99	మి. యూ	4.84			
HT Cat IV - సాగునీరు & వ్యవసాయం (132 kV)	158.76	208.89	0.00	367.65	మి. యూ	4.51			
HT Cat V - రైల్వే మార్గాలు (EHT)	193.91	174.03	0.00	367.93	మి. యూ	5.48			
HT Cat VI - కాలనీల వినియోగం	98.36	72.91	0.00	171.27	మి. యూ	6.32			
HT గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (RESCO) (11 kV)	116.58	190.34	0.00	306.92	మి. యూ	4.30			
HT గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (RESCO) (33 kV)	0.00	0.00	0.00	0.00	మి. యూ	0.00			
HT తాత్కాలిక సరఫరా	8.71	10.46	0.00	19.16	మి. యూ	4.76			
Open Access - 33 kV	0.00	0.00	0.00	0.00	మి. యూ	0.00			
Open Access - 11 kV	0.00	0.00	0.00	0.00	మి. యూ	0.00			
<b>TOTAL</b>	<b>11,465.03</b>	<b>12,015.13</b>	<b>0.00</b>	<b>23,480.16</b>	<b>41,602.05</b>	<b>5.64</b>			

అనుబంధం - XIII : 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరపు ధరల వల్ల లభించే మొత్తం రాబడి/ఆదాయం  
(ప్రతీక నెం. 6.2-1: రిటైల సరఫరా ధరలు/టారిఫ్ రేట్ల ప్రకారం) (రూ. కోట్లలో)

క్యాటగిరీ		NPDCL	SPDCL	Total
LT-I	గృహావసరాలు	831.68	2720.64	3552.32
LT-II	గృహేతర అవసరాలు	532.26	1938.22	2470.48
LT-III	పరిశ్రమలు	214.45	572.11	786.56
LT-IV	కుటీర పరిశ్రమలు	2.83	4.12	6.95
LT-V	వ్యవసాయం	46.18	43.46	89.64
LT-VI	వీధి దీపాలు	172.93	462.65	635.58
LT-VII	సాధారణ	26.51	40.17	66.68
LT-VIII	తాత్కాలిక	0.00	0.91	0.91
HT-I	పరిశ్రమలు	969.27	7367.77	8337.04
HT-II	ఇతరులు	111.75	1825.66	1937.41
HT-III	విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు	7.49	50.01	57.51
HT-IV	వ్యవసాయం	241.98	310.59	552.57
HT-V	రైల్వే ట్రాక్టన్	321.36	136.54	457.89
HT-VI	టౌన్ షిప్లు	91.90	76.47	168.37
HT-VII	హరిత శక్తి	0.00	0.00	0.00
HT-VIII	తాత్కాలిక	0.00	36.40	36.40
	రెస్కో (ఆర్ఇఎస్ఐసిఐ - సిరిసిల్ల)	66.69	0.00	66.69
	<b>మొత్తం</b>	<b>3637.25</b>	<b>15585.74</b>	<b>19222.99</b>

అవసరమైన ఆదాయం, రిటైల సరఫరా ధరలు/టారిఫ్ రేట్ల వల్ల వచ్చే ఆదాయం మరియు తెలంగాణ ప్రభుత్వంచే ధరలపై సబ్సిడీ కొరకు సమకూర్చవలసిన ఆదాయ అంతరం/కొరత/లోటు (కోట్ల రూ.లో)

వివరాలు	NPDCL	SPDCL	మొత్తం
అవసరమైన ఆదాయం	7170	16310	23480
ఆర్ఎస్ఐఐసిఐ వద్ద ఆదాయం	3637	15586	19223
ఆదాయంలో అంతరం/కొరత/లోటు	3533	724	4257

## పాడి అక్షరాల వివరణ

ఎఎడి (AAD)	అడ్వాన్సు ఎగ్రైన్స్ట్ డిప్రిసియేషన్- తరుగుదల కోసం ఇచ్చే అడ్వాన్సు
ఎబిసి (ABC)	ఏరియల్ బంచ్ కేబుల్స్
ఎబిటి (ABT)	అవైలబిలిటీ బేస్డ్ టారిఫ్ - లభ్యత ఆధారంగా ధరలు
ఎ & జి కాస్ట్ (A&G Costs)	అడ్మినిస్ట్రేటివ్ అండ్ జనరల్ కాస్ట్ - పరిపాలన సాధారణ ఖర్చులు
ఎపిఇఆర్సి (APEREC)	ఆంధ్రప్రదేశ్ ఎలక్ట్రిసిటీ రెగ్యులేటరీ కమీషన్
ఎపిజెన్కో (APGENCO)	జనరేషన్ కార్పొరేషన్ ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్
ఎపిజిపిసిఎల్ (APGPCL)	ఎ.పి. గ్యాస్ పవర్ కార్పొరేషన్ లిమిటెడ్
ఎఆర్ఆర్ (ARR)	అవసరమైన మొత్తం ఆదాయం / స్థూల ఆదాయావసరం
బిఎస్ఇఎస్ (BSES)	బొంబాయి సబర్బన్ ఎలక్ట్రిక్ సప్లై
బిఎస్టి (BST)	బల్క్ సప్లై టారిఫ్-టోకు సరఫరా ధరలు
సిఇఎ (CEA)	సెంట్రల్ ఎలక్ట్రిసిటీ అథారిటీ - కేంద్ర విద్యుచ్ఛక్తి సాధికార సంస్థ
కేంద్ర చట్టం (Central Act)	సెంట్రల్ యాక్ట్ -విద్యుత్ చట్టం 2003 (2003 సంవత్సరపు 36వ చట్టం)
సిఇఆర్సి (CERC)	సెంట్రల్ ఎలక్ట్రిసిటీ రెగ్యులేటరీ కమీషన్-కేంద్ర విద్యుత్ నియంత్రణ కమిషన్
సిజిఎస్ (CGS)	సెంట్రల్ జనరేషన్ స్టేషన్స్-కేంద్ర విద్యుదుత్పత్తి స్టేషన్లు
సిఐఆర్ఇ (CIIE)	సెంట్రల్ ఇన్స్టిట్యూట్ ఫర్ రూరల్ ఎలెక్ట్రిఫికేషన్-కేంద్ర గ్రామీణ విద్యుదీకరణ సంస్థ
సిఓడి (CoD)	కమర్షియల్ డేట్ ఆఫ్ ఆవరేషన్-వాణిజ్య కార్యకలాపాల నిర్వహణ ప్రారంభ తేదీ
సిఎడిఆర్ (CAGR)	వార్షిక చక్ర వృద్ధి రేటు
సిఓఎస్ (CoS)	కాస్ట్ ఆఫ్ సప్లై-విద్యుత్ సేవలకు అయ్యే ఖర్చు
సిపిడబ్ల్యుయస్ (CPWS)	ఉమ్మడి రక్షిత మంచినీటి సరఫరా పథకం
సిడబ్ల్యుఐసి (CWIP)	కాపిటల్ వర్క్ ఇన్ ప్రొగ్రెస్- నిర్మాణంలో ఉన్న పెట్టుబడి పనులు
డిస్కం/డిస్కంలు (DISCOM)	డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీలు - పంపిణీ కంపెనీలు
డిఎస్ఎం (DSM)	డిమాండ్ సైడ్ మేనేజ్మెంట్

డి టు డి (D to D)	డిస్కం టు డిస్కం- ఒక డిస్కం నుంచి మరొక డిస్కంకు
డిటిఆర్ (DTR)	డిస్ట్రిబ్యూషన్ ట్రాన్స్ఫార్మర్ - పంపిణీ ట్రాన్స్ఫార్మర్
ఇ. హెచ్.టి. (EHT)	ఎక్స్ట్రా హై టెన్షన్
ఇఆర్సి (ERC)	ఎక్స్ పెక్టెడ్ రెవెన్యూ ఫ్రం ఛార్జెస్-ఛార్జీల నుంచి ఆశించిన ఆదాయం
ఇఆర్సిలు (ERCS)	ఎలక్ట్రిసిటీ రెగ్యులేటరీ కమిషన్-విద్యుత్ నియంత్రణ కమిషన్లు
ఇఆర్ఓ (ERO)	ఎలక్ట్రిసిటీ రెవెన్యూ ఆఫీసు
ఎఫ్సిఎ (FCA)	ఫ్యూయల్ కాస్ట్ అడ్జస్ట్మెంట్-ఇంధన మూల్యం సర్దుబాటు
ఎఫ్ఓఆర్ (FOR)	ఫోరమ్ ఆఫ్ రెగ్యులేటర్స్-నియంత్రణ సంస్థల ఫోరమ్
ఎఫ్పిటి (FPT)	ఫైలింగ్ ఆఫ్ ప్రొఫిజల్ ఫర్ టారిఫ్-ధరల కోసం ప్రతిపాదనల దాఖలు
ఎఫ్ఎస్ఎ (FSA)	ఫ్యూయల్ సర్చార్జ్ అడ్జస్ట్మెంట్-ఇంధన సర్చార్జి సర్దుబాటు
ఎఫ్ఆర్పి (FRP)	ఆర్థిక పునర్నిర్మాణ ప్రణాళిక
జిఎఐఎల్ (గెయిల్) (GAIL)	గ్యాస్ అథారిటీ ఆఫ్ ఇండియా లిమిటెడ్
జిఓఐ (GoI)	గవర్నమెంట్ ఆఫ్ ఇండియా -భారత ప్రభుత్వం
జి.టి.సి.ఎస్ (GTCS)	సేవకు సంబంధించి సాధారణ షరతులు నిబంధనలు
జి.ఓ.టి.యస్ (GoTs)	గవర్నమెంట్ ఆఫ్ తెలంగాణ, తెలంగాణ రాష్ట్ర ప్రభుత్వం
హెచ్డిపిఇ (HDPE)	హైడెన్సిటీ పాలి ఎథిలీన్
హెచ్ టి (HT)	హై టెన్షన్
హెచ్విడిఎస్ (HVDS)	హై వోల్టేజ్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ సిస్టం
ఐడిసి (IDC)	ఇంట్రెస్ట్ డ్యూరింగ్ కన్స్ట్రక్షన్-నిర్మాణ సమయంలో వడ్డీ
ఐపిపిలు (IPPS)	ఇండిపెండెంట్ పవర్ ప్రొడ్యూసర్స్-స్వతంత్ర విద్యుదుత్పత్తి సంస్థలు
ఐఎస్ఐ (ISI)	ఇండియన్ స్టాండర్డ్ ఇన్స్టిట్యూట్ - భారతీయ ప్రమాణాల సంస్థ
కె.డబ్ల్యు (కీ.వా.) (KW)	కిలో వాట్
ఎల్.వి. (L.V.)	లోవోల్టేజి
మి.యూ. (MU)	మిలియన్ యూనిట్లు
ఎన్.సి.ఇ (NCE)	నాన్-కన్వెన్షనల్ ఎనర్జీ-సాంప్రదాయేతర విద్యుచ్ఛక్తి
ఓ & ఎం (O&M)	ఆపరేషన్స్ అండ్ మెయింటెనెన్స్ -కార్యకలాపాలు, నిర్వహణ
ఒ.పి (O.P)	ఒరిజినల్ పిటిషన్-తొలి దావా (అర్జీ)

పిజిసిఐఎల్ (PGCIL)	పవర్ గ్రిడ్ కార్పోరేషన్ ఆఫ్ ఇండియా లిమిటెడ్
పిఎల్ఎఫ్ (PLF)	ప్లాంట్ లోడ్ ఫ్యాక్టర్-ప్లాంటు భార కారకం
పిపిఎలు (PPAs)	పవర్ పర్చేజ్ అగ్రిమెంట్లు-విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందాలు
పిడబ్ల్యుఎస్ పథకాలు (PWS)	ప్రోటెక్టెడ్ వాటర్ స్కీంలు- రక్షిత మంచి నీటి పథకాలు
ఆర్ఎస్ (RAC)	రెగ్యులేటరీ అఫైర్స్ సెల్-నియంత్రణ వ్యవహారాల విభాగం
రిఫార్మ్ యాక్ట్ (APERA)	ఎ.పి. ఎలక్ట్రిసిటీ రిఫార్మ్ యాక్ట్ 1998
	ఆం.ప్ర. విద్యుత్ సంస్కరణల చట్టం 1998
ఆర్జిజివివై (RGGVY)	రాజీవ్ గాంధీ గ్రామీణ విద్యుదీకరణ యోజన
	రాజీవ్ గాంధీ గ్రామీణ విద్యుదీకరణ పథకం
ఆర్ఓసిఇ (ROCE)	రిటర్న్ ఆన్ క్యాపిటల్ ఎంప్లాయ్డ్, వినియోగించిన మూలధనంపై ప్రతిఫలం
ఆర్.ఓ.ఇ (ROE)	రిటర్న్ ఆన్ ఈక్విటీ-ఈక్విటీ మీద ప్రతిఫలం
ఆర్పిపిఓ (RPPO)	రెన్యూవబుల్ పవర్ పర్చేజ్ ఆల్లిగేషన్, నవీకరించదగిన కొనుగోలు బాధ్యత
ఆర్ఎస్బి (RSB)	రిటైల్ సపై బిజినెస్-రిటైలు సరఫరా వ్యాపారం
ఆర్ఎస్టి (RST)	రిటైల్ సపై టారిఫ్-రిటైలు సరఫరా ధరలు
ఆర్టిపిపి (RTPP)	రాయలసీమ ధర్మల్ పవర్ స్టేషన్ /ప్లాంట్
ఎస్ఎస్ (SAC)	స్టేట్ అడ్వైజరీ కమిటీ-రాష్ట్ర స్థాయి సలహా సంఘం
ఎస్.ఐ. (SI)	సిస్టం ఇంప్రూవ్మెంట్-వ్యవస్థ అభివృద్ధి (మెరుగుదల)
ఎస్ఎల్డిసి (SLDC)	స్టేట్ లోడ్ డిస్పాచ్ సెంటర్
యుఎల్డిసి (ULDC)	యునిఫైడ్ లోడ్ డిస్పాచ్ సెంటర్
డబ్ల్యూపిలు (WPs)	రిట్ పిటిషన్లు
టి.యస్.ఆర్.ఇ.సి (TSERC)	తెలంగాణా రాష్ట్ర విద్యుత్ రెగ్యులేటరీ కమీషన్
టియస్యస్పిడిసియల్ (TSSPDCL/SPDCL)	సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ తెలంగాణా లిమిటెడ్
టియస్యస్పిడిసియల్ (TSNPDC/ NPDCL)	నార్తర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ తెలంగాణా లిమిటెడ్
టియస్ జెన్కో (TSGENCO)	జనరేషన్ కార్పోరేషన్ ఆఫ్ తెలంగాణా
టియస్ ట్రాన్స్కో (TSTRANCO)	ట్రాన్స్మిషన్ కార్పోరేషన్ ఆఫ్ తెలంగాణా

హెచ్ఎన్పిసిఎల్ (HNPCL)	హిందూజా నేషనల్ పవర్ కార్పొరేషన్ లిమిటెడ్
ఐ.టి. (IT)	ఇన్ఫర్మేషన్ టెక్నాలజీ
కె.జి. (KG)	క్రిష్ణా గోదావరి
కెటిపిపి (KTPP)	కాకతీయ థర్మల్ పవర్ ప్లాంటు
ఎల్.ఐ (LI)	ఎత్తిపోతల ద్వారా సాగునీరు
ఎల్ఆర్ (LR)	భార విమోచన
LT/LV	లోటెన్షన్ / లో వోల్టేజీ
ఎం.ఓ.యు (MOU)	ఒప్పందం / అంగీకార / అవగాహన పత్రం
ఎం.వై.టి (MYT)	బహుళ సంవత్సరాల ధర
ఎన్.జి.ఓ (NGO)	ప్రభుత్వేతర సంస్థలు
ఓఎన్జిసి (ONGC)	ఆయిల్ & నేచురల్ గ్యాస్ కార్పొరేషన్
పిఓఎస్ఓసిఓ (POSOCO)	పవర్ సిస్టమ్ ఆపరేషన్ కార్పొరేషన్ లిమిటెడ్
ఆర్ & సి (R & C)	నియంత్రణ మరియు పరిమితులు
ఆర్ ఇ సి (REC)	నవీకరించగల విద్యుత్ సర్టిఫికేట్ / గ్రామీణ విద్యుదీకరణ కార్పొరేషన్ లిమిటెడ్
ఆర్ఎండి (RMD)	నమోదైన గరిష్ట డిమాండు
ఆర్టిసి (RTC)	దినంలోని 24 గంటల పాటు
ఎస్ఓపి (SOP)	నిర్వహణ ప్రమాణాలు
టియన్పిసిసి (TSPCC)	తెలంగాణా రాష్ట్ర విద్యుత్ సమస్వయ కమిటీ
టిఓడి (TOD)	దినంలోని నిర్దిష్ట సమయం / సూచించిన సమయం
విటిపియస్ (VTPS)	విజయవాడ థర్మల్ విద్యుత్ ప్లాంటు
ఆ.సం. (FY)	ఆర్థిక సంవత్సరం



## సూచి

<p style="text-align: center;"><b>అ</b></p> <p>అంచనా కట్టిన వినియోగపు చార్జీలు - 171, 172</p> <p>అదనపు చార్జీలు - 165, 183</p> <p>అవసరమైన రాబడి - 24</p> <p>అందరికి విద్యుత్ కార్యక్రమం - 118</p> <p>అంతర్ సబ్సిడీ - 81, 82</p> <p style="text-align: center;"><b>ఆ</b></p> <p>ఆమోదయోగ్యమైన నష్టాలు - 123</p> <p>ఆమోదించబడిన విద్యుత్ అమ్మకాలు మరియు విద్యుత్ అవసరాలు - 124</p> <p>ఆఫ్ సీజన్ కాలం - 160</p> <p>ఆలస్యంగా బిల్లులు చెల్లించినందుకు అదనపు చార్జీలు (DPS) - 198</p> <p>ఆర్థిక పునఃనిర్మాణ ప్రణాళిక (FRP) - 47, 63, 66, 68,</p> <p>ఆదాయలోటు - 70</p> <p>ఆన్లైన్లో ఫిర్యాదు నమోదు - 110</p> <p>ఆదాయపు / రెవెన్యూ / లోటు - 70</p> <p>ఆంధ్రప్రదేశ్ పునర్వసస్థీకరణ చట్టం - 1, 53, 55, 56</p> <p>APEREC - 60, 69, 86, 95</p> <p style="text-align: center;"><b>ఇ</b></p> <p>ఇంధన సర్చార్జీ ఇంధన లభ్యత / కొరత / మిగులు - 16,</p> <p>ఇంధన సర్చార్జీ సర్దుబాటు - 155</p> <p>ERC - 15</p> <p style="text-align: center;"><b>ఉ</b></p> <p>ఉమ్మడి రక్షిత నీటి సరఫరా పథకాలు - 180</p> <p>ఉప్పు తయారీ యూనిట్లు - 34</p> <p style="text-align: center;"><b>ఎ</b></p> <p>ఎ.ఆర్.ఆర్ - 120</p>	<p>ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం - 145, 150</p> <p>ఎత్తిపోతల నీటి పథకాలు - 162</p> <p>ఎల్టి (LT) క్యాటగిరీలకు వర్తించు ప్రత్యేక షరతులు - 166</p> <p>ఎత్తిపోతల వ్యవసాయం - 186</p> <p>ఎత్తిపోతల నీటి పాదరుల - 31</p> <p>ఎత్తిపోతల సేద్యం / వ్యవసాయం - 31</p> <p>ఎత్తిపోతల పథకాలు (ఎల్.ఐ.ఎస్) - 31</p> <p>ఎ.పి.టి.ఇ.ఎల్ - 47, 83, 86</p> <p>ఎలక్ట్రిసిటీ (విద్యుత్) చట్టం 2003 - 1, 7, 45, 62, 80, 86, 89, 90, 95, 100, 182</p> <p style="text-align: center;"><b>ఏ</b></p> <p>ఏఆర్ఆర్ల సారాంశం - 133</p> <p>ఏఆర్ఆర్ (ARR) - 3, 4, 5, 6, 7, 8, 22, 23, 37, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 54, 56, 68, 69, 86, 87, 89</p> <p style="text-align: center;"><b>ఓ</b></p> <p>ఓపెన్ యాక్సెస్ చార్జీలు - 77</p> <p style="text-align: center;"><b>క</b></p> <p>కెపాసిటర్ సర్చార్జీ - 175, 200</p> <p>కనీస విద్యుత్ చార్జీలు - 196</p> <p>కుటీర పరిశ్రమలు - 12, 27, 28, 34</p> <p>కొనసాగింపు ఖర్చులు - 68, 72</p> <p>కార్పొరేట్ వ్యవసాయం / ఆదాయం పన్ను అసెస్సీల సేద్యం - 34</p> <p style="text-align: center;"><b>గ</b></p> <p>గరిష్ట డిమాండ్ - 183, 186</p> <p>గృహేతర / వాణిజ్య అవసరాలు - 24, 25</p> <p>గృహ సంబంధిత / గృహోపసరాలు - 24, 25, 26, 27</p>
--	---

గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార సంస్థ (Resco) రెస్కో - 25,  
26, 31, 36, 75, 76, 182

గ్రామీణ ఉద్యాన వనాలు - 34

గ్రామీణ వినియోగదారుల సమస్యల పరిష్కారం - 204  
స

నర్సరీలు - 89

నష్టాల తగ్గదల మార్గం - 114

నాన్ టారిఫ్ ఆదాయం / ధరలతో సంబంధం లేని ఆదాయం  
- 66, 72

నికర ఆదాయ అవసరం - 54

నికర ఏఆర్ఆర్ (ARR) - 54

నికర విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం - 128

నివాస కాలనీల్లో విద్యుత్ వినియోగం - 178

నికర ఆదాయ అంతరం - 39

నీటిపారుదల వ్యవసాయం - 14, 24, 25, 26, 28,  
34, 36

నార్థర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ తెలంగాణ లిమిటెడ్  
- 1, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 37, 48,  
49, 59, 65, 42, 96, 100, 116, 121

నికర ట్రూ అప్ (Net True up) - 43  
చ

చిల్లర సరఫరా ధరలు - 151  
జ

జనరల్ బిల్లింగ్ - 156  
త

తెలుగు భాషలో ధరల ఉత్తర్వులు - 44

ప్రక్షేపిత రాబడి లోటు - 75

తెలంగాణ రాష్ట్ర ప్రభుత్వం - 150, 145

తాత్కాలిక సప్లై / సరఫరా - 25, 26, 29, 31, 36,  
164, 170, 188

తాత్కాలిక కనెక్షన్లు - 35

తెలుగులో టారిఫ్ ప్రతిపాదనల సారాంశము - 203

తెలంగాణరాష్ట్ర విద్యుత్ రెగ్యులేటరీ కమిషన్ (TSERC)  
- 1, 2, 66, 41, 45, 60, 65, 69

తెలంగాణ రాష్ట్ర ప్రభుత్వం - 76, 177

తెలంగాణ రాష్ట్ర ప్రభుత్వం వారి ప్రకటన - 117  
డ

దైపాక్షిక కొనుగోళ్ళు - 21

దైపాక్షిక మరియు స్వల్పకాలిక కొనుగోళ్ళు - 126

దిగుమతి చేసుకున్న బొగ్గు - 202

దిగుమతి చేసుకున్న బొగ్గు వ్యయం - 62

దినంలో నిర్ణీత సమయంలో సరఫరా (TOD) ధరలు -  
35, 36

ధ

ధీర్ఘ / మధ్యకాలిక విద్యుత్ కొనుగోళ్ళు - 125

ధరలతో సంబంధం లేని ఆదాయం - 141  
ట

టౌన్షిప్లు, బస్తీలు, మరియు నివాస యోగ్య కాలనీలు  
- 14, 31, 25, 26, 36, 180, 187

ట్రూ-అప్ (True up) - 39, 60, 65, 66, 70, 73,  
83, 92, 93, 94

ట్రూయింగ్ అప్ - 47

టి.వో.డి చార్జీలు - 29, 30, 82, 83

ట్రూ డౌన్ - 66, 67, 83

టిపిసిఐఎల్ (TPCIL) నుంచి విద్యుత్ కొనుగోళ్ళు - 201

ట్రూ ఆఫ్ ప్రతిపాదనలు - 202

టి & డి నష్టాలు - 203  
డ

డి.టి.ఆర్ (DTR) - 73, 74, 87, 91, 93, 99, 103,  
107, 111, 112, 114, 121

డిస్ఎమ్ చర్యలు - 99, 100

డి.టు.డి. ఇంధనము బదిలీ - 21, 127

డిస్కంలవారీగా ఆమోదించబడిన ఏఆర్ఆర్ల సారాంశం  
- 133

డిటిఆర్లకు మీటర్ల ఏర్పాటు - 202

డిటిఆర్ లో పూజలను మార్చడం - 203

జ

జాతీయ ధరల విధానం (NTP) - 76

ప

పంపిణీ నష్టాలు - 104, 114

పంపిణీ వ్యయం - 22

పారిశ్రామిక వ్యర్థాల నుండి విద్యుత్ ఉత్పత్తి - 20

ప్రస్తుత ధరలతో రాగల/పసూలు కాగల ఆదాయము -  
25

ప్రతిపాదించిన ఇంధన చార్జీలు 26, 27, 28

ప్రతిపూరక సబ్సిడీ - 71, 77, 94

పూర్తి వ్యయాలను రాబట్ట గల ధరల పట్టిక - 7, 71,  
119, 136, 141, 142

పంపిణీ నష్టాలు - 123

ప్రసార నష్టాలు - 124

పంపిణీ / డిస్ట్రిబ్యూషన్ వ్యయం - 131

ప్రతిపూరక సబ్సిడీ - 141

ప్రభుత్వ నివాస గృహ సముదాయాలకు సరఫరా ధర -  
166

పనికై అంచనా వేసిన వ్యయం - 171, 187

ప్లాంట్ల కొనుగోలు ప్రతిపాదనలు - 202

పని చేయని ట్రాన్స్ ఫార్మర్ల రవాణా - 203

ఫ

ఫెర్రో అలాయ్ యూనిట్లు - 30, 31, 49, 35, 178

బ

బయోమాస్ ప్లాంట్లు - 17

బట్టలు ఉతికే స్థలాలు (దోబీ ఘాట్లు) - 24, 25

బహుళ అంతస్తుల గల భవనాలలో సరఫరా ధర - 166

బిల్లింగ్ డిమాండ్ - 184

బహిరంగ విచారణ - 5

బహుళ సంవత్సరాల ధరలు (MYT) - 46

భ

భూసేకరణ చట్టం - 101

మ

మత సంబంధ ప్రదేశాలు - 35

మీటర్ల ద్వారా అమ్మకం - 49

మీటర్లు అమర్చని క్యాటగిరీ అమ్మకాలు - 121

మాసిక శ్రేష్ఠతా క్రమం - 126

మతపరమైన ప్రదేశాలు - 164,

మీటర్ల ఏర్పాటు మరియు లోడుకు సంబంధించిన షరతులు  
- 168

మీటరు ద్వారా అమ్మకాలు - 72

మత సంబంధ ప్రదేశాలు - 29

మెట్రో రైల్ - 13

ర

రైల్వే స్టేషన్ - 26, 30, 36, 86, 180, 186

రైతుమిత్ర - 113,

రుతువులపై ఆధారపడిన / రుతు గత / సీజనల్ పరిశ్రమలు  
- 27, 29, 30, 32, 35, 168, 178, 185,  
200

రైల్వే నిర్వహణ - 121, 180, 186

రాష్ట్ర స్థాయిలో ఇంధనంపై వ్యయం - 126

రిటైల్ సరఫరా ధరల పట్టిక - 145

రాష్ట్ర స్థాయి సలహా సంఘం (SAC)- 5, 120

రైల్వే నిర్వహణ (ట్రాక్టర్) - 14, 26, 31

ఆర్ అండ్ సి (R & C) - 13, 73, 102

ల

లభ్యమయ్యే విద్యుత్ అంచనాలు - 16

వ

విద్యుత్ బకాయిలు చెల్లింపు - 102

విద్యుచ్ఛక్తి చౌర్యం - 96, 175, 190

విద్యుచ్ఛక్తి కొనుగోలు పరిమాణం (Units) - 61

విద్యుత్ ఆడిట్ - 106

విద్యుత్ కొనుగోలు ఖరీదు - 61

విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు - 60

విద్యుత్ చౌర్యం ఆవశ్యకత / అవసరం - 15

విదీ దీపాలు మరియు పిడబ్బుఎస్ - 28, 24, 25, 32, 34, 162, 169  
 విద్యుత్ ప్రమాదాల వలన మరణాలు - 98, 108, 111  
 విమానాశ్రయాలలో “లోడ్”లు విడదీయుట - 204  
 విద్యుత్ కొనుగోళ్ళు డ్వైపాక్షిక / స్వల్పకాల కొనుగోలు - 18, 50, 51, 62  
 విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయ అంచనాలు - 10  
 విద్యుత్ కోనుగోలు ఖర్చులు - 61  
 వ్యవసాయ ఆధారిత కార్యకలాపాలు - 28, 34  
 వినియోగదారుల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్లపై వడ్డీ - 132  
 విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం ట్రూ అఫ్ - 132  
 విద్యుత్ (Electricity Duty) సుంకం - 88, 155, 162, 165, 169, 195  
 విద్యుత్ చట్టం - 165, 195  
 వ్యవసాయ వినియోగానికి షరతులు - 169  
 వివిధ చార్జీలు - 174, 195  
 వోల్టేజీ సర్ చార్జీ - 195

**స**

సి.ఎ.జి.ఆర్ (CAGR) - 10, 12, 93 120  
 సాగునీరు (CWS) - 121  
 సిపిడబ్బుఎస్ (CPWS) - 121  
 సాంప్రదాయేతర విద్యుత్చక్తి - 125  
 సేవా వ్యయం లెక్కింపు - 133, 134,  
 సేవలకయ్యే (సేవా) సగటు వ్యయం - 71, 74, 75, 76, 135  
 సమాలోచన ధరల పట్టి - 136, 141  
 సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెని ఆఫ్ తెలంగాణ లిమిటెడ్ - 1, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 37, 48,

49, 84, 88, 96, 106, 113, 115, 116  
 సబ్సిడీ - 73, 93, 118, 119  
 సరఫరా నష్టాలు / నష్టాలు - 15,  
 సాంప్రదాయేతర విద్యుచ్ఛక్తి - 53 ఇంధనం - 17  
 సింగిల్ బల్బు సపై మార్జిన్ - 23  
 సెక్యూరిటీ డిపాజిట్లు (CSD) - 23  
 సపై వ్యయం పెరుగదల - 83, 84,  
 స్థూల ఆదాయావసరం - 67  
 సిజిఆర్ఎఫ్ సమావేశాలు - 110  
 సిజిఆర్ఎఫ్ నియామకాలు - 115  
 స్థిర వ్యయంపై అభ్యంతరాలు - 63  
 సేవలకు సంబంధించిన ఇతర చార్జీలు - 172  
 సర్వీసు కనెక్షన్ల చార్జీలు - 172, 189  
 సాధారణ నియమాలు మరియు నిబంధనలు - 174, 175  
 సరఫరా ఒప్పందం - 176  
 స్వల్పకాలిక కొనుగోళ్ళు - 201  
 స్థానికంగా లభించు బొగ్గు నాణ్యత 202

**హ**

హరిత విద్యుత్ ధరలు - 31, 26, 36  
 హరిత శక్తి (విద్యుత్) - 181  
 హెచ్ఠి సరఫరాకు సంబంధించిన సాధారణ అంశాలు - 182  
 హెచ్ఠి సరఫరాకు వర్తించు షరతులు - 185  
 హెచ్ఠి తాత్కాలిక సరఫరా - 187  
 హెచ్ఠి విభాగానికి సంబంధించిన వివిధ పనులు - 190  
 హెచ్విడిఎస్ (HVDS) విధానం - 103, 104