

# బిటైల్ సరఫరా ధరలు

ఆర్థికసంవత్సరం 2017-18

## ధరల ఉత్తర్వు

నార్తర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ తెలంగాణా లిమిటెడ్

మరియు

సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ తెలంగాణా లిమిటెడ్

వారు సరఫరా చేయు ప్రాంతాలకు

26-08-2017

**తెలంగాణా రాష్ట్ర విద్యుత్ రెగ్యులేటరీ కమిషన్**

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

**తెలంగాణ రాష్ట్ర విద్యుత్ నియంత్రణ సంస్థ, హైదరాబాద్**

(తెలంగాణ రాష్ట్ర విద్యుత్ నియంత్రణ కమీషన్)

**శ్రీ ఇస్మాయిల్ ఆలీఖాన్ (అధ్యక్షులు)**

**శ్రీ హెచ్.శ్రీనివాసులు, (సభ్యులు) ల సమక్షంలో**

26 ఆగస్టు, 2017.

ఓ.పి.నెం. 022 of 2016 – TSNPDCL

సదర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ తెలంగాణా లిమిటెడ్ (TSNPDCL)

ఓ.పి.నెం. 023 of 2016 - TSSPDCL

నార్తర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ తెలంగాణా లిమిటెడ్ (TSSPDCL)

**దరఖాస్తుదారు (పిటిషనర్లు)**

సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ తెలంగాణా లిమిటెడ్ (TSNPDCL) మరియు నార్తర్న్ సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ తెలంగాణా లిమిటెడ్ (TSSPDCL) ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం, 2003లోని సెక్షన్ 64 క్రింద తెలంగాణా రాష్ట్ర విద్యుత్ నియంత్రణ కమీషన్ (TSERC లేదా కమీషన్) వారి ముందు నవంబర్ 30, 2016 నాడు దిగువ తెలిపిన సమాచారం మరియు 2017-18 సంవత్సరమునకు కింది ప్రతిపాదనలతో కూడిన దరఖాస్తులను దాఖలు చేయగా వాటిని కమీషన్ వారు ఓ.పి. 022 మరియు ఓ.పి. 023 లుగా అనుమతించినారు.

పై దరఖాస్తులలో లైసెన్సీలు కమీషన్ వారి ఆమోదం కోరిన అంశాలు:

- 2017-18 ఆర్థిక సంవత్సరంలో వారికవసరమైన మొత్తం రాబడి (ARR)
- 2017-18 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ప్రతిపాదిస్తున్న రిటైల్ ధరల వివరాలు.

విద్యుత్ చట్టం 2003 మరియు APERC వారు రూపొందించగా కమీషన్ వారు వారి నిర్దేశం నెం. 1, 2014 క్రింద అనుసరించ నిర్ణయించిన నిర్దేశం నెం. 4 (2005) కింద వారికి ప్రాప్తించిన ఆధికారాలను ఉపయోగిస్తూ లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన పిటిషన్లను, పత్రికలలో ఇచ్చిన ప్రకటనలకు స్పందనగా ప్రజా బాహుళ్యం నుంచి వచ్చిన సలహాలు మరియు అభ్యంతరాలను, వాటికి లైసెన్సీల స్పందన, ప్రజా విచారణలో పాల్గొన్నవారు లేవనెత్తిన అంశాలను మరియు ఈ అంశాలకు సంబంధించి వర్తించే సమాచారాన్ని పరిగణనలోకి తీసుకున్న కమీషన్ వారు అందరికి అనువుగా ఉండునట్లు ఈ క్రింది ఉమ్మడి ఉత్తర్వును జారీ చేసినారు.

## విషయ సూచిక

<b>1.</b>	<b>ఉత్తర్వు</b> .....	<b>1- 8</b>
1.1	నేపథ్యం /సాధారణ అంశాలు .....	1
1.2	పిటీషన్లను అననుమతించిన తర్వాత చేపట్టిన న్యాయాత్మక ప్రక్రియ .....	4
1.3	సంఖ్యాపర వివరాలలో లోపాలు మరియు లైసెన్సీల వివరణ .....	6
1.4	సబ్సిడీకి సంబంధించి తెలంగాణా ప్రభుత్వానికి పంపిన సందేశం .....	7
1.5	ఉత్తర్వు రూపురేఖలు / ఉత్తర్వులోని సమాచారాన్ని అమర్చిన విధానం/ ఉత్తర్వును తయారుచేసిన విధానం .....	8
<b>2.</b>	<b>స్టేట్ హెల్త్ డివీజన్తో సంప్రదింపులు</b> .....	<b>9-34</b>
2.1	టారిఫ్లకు సంబంధించిన లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన సమాచారానికి సంబంధించిన అంశాలు	9
2.2	ఆ.సం. 2017-18కి వర్గాల వారీగా వినియోగదార్లకు అమ్మకాలు .....	13
2.3	ఆర్థిక సంవత్సరం 2017-18లో ఇంధన లభ్యత .....	14
2.4	ఆ.సం॥ 2017-18 .....	18
2.5	ఆ.సం. 2017-18 కొరకు ప్రసార చార్జీలు .....	20
2.6	వినియోగదార్ల వర్గీకరణ .....	20
2.7	ఆ.సం. 2017-18 చిల్లర సరఫరా టారిఫ్ (ధరలు) .....	25
2.8	కార్యాచరణకు సంబంధించిన వివరాలు .....	28
2.9.	ఇతర అంశాలు .....	31
<b>3.</b>	<b>2017 - 18 ఆర్థిక సంవత్సరంలో డిస్కంలకు అవసరమైన రాబడి</b> .....	<b>35-64</b>
3.1	ఆర్థిక సంవత్సరం 2017-18 కొరకు అమ్మకాలు / అంచనా .....	35
3.2	ఆ.సం. 2017-18లో ఇంధన అవశ్యకత .....	41
3.3	ఆ.సం. 2017-18కి ఇంధన అవశ్యకత వివిధ మూలాధారాలు .....	43
3.4	మాసిక శ్రేష్టతా క్రమం ప్రాతిపదికగా రాష్ట్ర స్థాయిలో పంపిణీ .....	54
3.5	ఉత్పాదక వ్యయం .....	54
3.6	డిస్కంల వారీగా ఇంధనం కేటాయింపు .....	59
3.7	డిస్కం-టు-డిస్కం (D-D) ఇంధన బదిలీ మరియు D-D వ్యయం సర్దుబాటు .....	59
3.8	పెన్షన్ బాండ్లపై అదనపు వడ్డీ .....	59
3.9	ఇంధనం కొనుగోలు వ్యయం .....	60

3.10	పంపిణీ వ్యయాలు .....	61
3.11	ప్రసార వ్యయం .....	62
3.12	PGCIL & POSOCO చార్జీలు .....	62
3.13	SLDC చార్జీలు.....	62
3.14	వినియోగదార్ల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్లుపై వడ్డీ.....	62
3.15	సప్లై మార్జిన్.....	63
3.16	ఇతర చార్జీలు.....	63
3.17	అవసరమైన మొత్తం రాబడి .....	63
3.18.	ఉదయ్ పథకం వల్ల లభించగల ఆదాలు .....	64
3.19	ఆర్థిక సంవత్సరం 2017-18 కొరకు అవసరమైన నికర రాబడి .....	64
<b>4.</b>	<b>ఆర్థిక సంవత్సరానికి సేవా వ్యయం .....</b>	<b>65-67</b>
4.1	సేవలందించుటకయ్యే వ్యయం (CoS).....	65
<b>5.</b>	<b>ఆర్థిక సంవత్సరం 2015-16కు ట్రూ-అప్ మరియు</b>	
	<b>ఆర్థిక సంవత్సరం 2016-17కు తాత్కాలిక ట్రూ-అప్ .....</b>	<b>68-71</b>
5.1	నియంత్రణ నిర్దేశాలు .....	68
5.2	ఆ.సం   2015-16కై ట్రూ-అప్ .....	69
5.3	ఆ.సం. 2016-17 కొరకు తాత్కాలిక ట్రూ-అప్ .....	70
<b>6.</b>	<b>టారిఫ్ రూపకల్పన .....</b>	<b>72-85</b>
6.1	గృహేతర / వాణిజ్య అవసరాలు.....	72
6.2	L.T. క్యాటగిరి - III పరిశ్రమ.....	73
6.3	LT క్యాటగిరి - V : వ్యవసాయము.....	74
6.4	LT క్యాటగిరి VIII: తాత్కాలిక సరఫరా .....	75
6.5	H.T. - I పరిశ్రమ / పారిశ్రామిక వర్గం.....	78
6.6	H.T. - I ఇతరులు .....	80
6.7	H.T-V (A) రైల్వే ట్రాక్షన్ .....	82
6.8	H.T-V (B) హైదరాబాద్ మెట్రో రైలు లైసెన్సీల ప్రతిపాదన .....	82
6.9	HT-VII : తాత్కాలిక సరఫరా .....	83
<b>7.</b>	<b>ఆ.సం   2017-18 చిల్లర సరఫరా ధరల పట్టిక స్థూల రూపం .....</b>	<b>86-107</b>
7.1	రిఫరెన్స్ టారిఫ్ షెడ్యూల్.....	86
7.2	సమాలోచన ధరల పట్టిక .....	92

7.3	టారిఫ్ లో వసూళ్ళుతో సంబంధం లేని ఆదాయం .....	93
7.4	సమాలోచన ధరల పట్టికను అమలు చేస్తే రాబడిలో ఏర్పడగల లోటు .....	94
7.5	రిటైల్ సరఫరా ధరల పట్టిక .....	94
7.6	సబ్సిడీ గురించి హామీ .....	100
7.7	చిల్లర సరఫరా ధరలు (టారిఫ్) .....	101
<b>8.</b>	<b>ఆ.సం॥2017-18 చిల్లర సరఫరా ధరల పట్టిక స్థూల రూపం .....</b>	<b>108-150</b>
<b>9.</b>	<b>లైసెన్సీలకు కమీషన్ వారిచ్చిన నిర్దేశాలు .....</b>	<b>151-155</b>
9.1	దిగుమతి చేసుకున్న బొగ్గు .....	151
9.2	స్థానికంగా కొన్ని బొగ్గు నాణ్యత .....	151
9.3	పనిచేయని ట్రాన్స్ పార్మర్ల రవాణా .....	151
9.4	విమానాశ్రమాల్లోని 'లోడ్'లను విడదీయడం .....	152
9.5	HT - V (B) HMR కు సేవలందించుటకయ్యే వ్యయం .....	152
9.6	టారిఫ్ ప్రతిపాదనల దాఖలు .....	152
9.7	స్వల్పకాలానికై ఇంధనం కొనుగోలు .....	152
9.8	తగినంత సంఖ్యలో సిబ్బంది లేకపోవడం .....	152
9.9	దీనస్థితిలో ఉన్న పంపిణీ వ్యవస్థ .....	153
9.10	విద్యుత్ ప్రమాదాలు సంభవించినపుడు బాధితులకు ఉదార భృతి లేదా మంజూరు చెల్లించడంలో ఆలస్యం. ....	153
9.11	IT యూనిట్ల ఇతర ఆవరణలు .....	153
9.12	UDAY పథకంలో పాల్గొనడం .....	153
9.13	ఇతర అంశాలు .....	154
9.14	వ్యవసాయం కొరకు విద్యుత్ వినియోగం-ఆటోమేటిక్ స్విచులు .....	154
9.15	చెల్లింపులు మరియు వసూళ్ళు .....	155
9.16	డిమాండ్ అత్యధిక స్థాయికి చేరకుండా/ చేపట్టవలసిన చర్యలు నివారించుటకు .....	155
<b>10.</b>	<b>అనుబంధాలు -----</b>	<b>156-219</b>
	అనుబంధం - I-----	156
	అనుబంధం - II-----	167
	అనుబంధం - III-----	170
	అనుబంధం - IV-----	173

అనుబంధం - V	176
అనుబంధం - VI	179
అనుబంధం - VII	182
అనుబంధం - VIII	189
అనుబంధం - IX	193
అనుబంధం - X	201
అనుబంధం - XI	209
అనుబంధం - XII	211
అనుబంధం - XIII	212
అనుబంధం - XIV	213
అనుబంధం - XV	215
అనుబంధం - XVI	216
అనుబంధం - XVII	217
అనుబంధం - XVIII	219

## పట్టికలు

పట్టిక 3.1 :	లైసెన్సీల ద్వారా ఆ.సం. 2017-18 లో వర్గాల వారీగా వినియోగదార్లకు జరగబోవు అమ్మకాల అంచనా మిలియన్ యూనిట్లు.....	36
పట్టిక 3.2 :	లైసెన్సీల ద్వారా ఆ.సం. 2017-18 లో వర్గాల వారీగా వినియోగదార్లకు జరగబోవు అమ్మకాల అంచనా మిలియన్ యూనిట్లు.....	39
పట్టిక 3.3 :	లైసెన్సీల ద్వారా ఆ.సం. 2017-18 లో వక్రరేక .....	41
పట్టిక 3.4 :	ఆ.సం. 2017-18లో శ్రాణజూ కమీషన్వారు ఆమోదించు (లైసెన్సీ) వారి ఇంధన అవసరాలు .....	42
పట్టిక 3.5 :	ఆ.సం. 2017-18 లో శ్రాణజూ కమీషన్వారు ఆమోదించిన (లైసెన్సీ) వారి ఇంధన అవసరాలు .....	42
పట్టిక 3.6 :	TS GENCO & AP GENCO వారి ధర్మల్ ఉత్పాదక స్టేషన్ల నుండి తెలంగాణా రాష్ట్రానికి కేటాయింపు .....	45
పట్టిక 3.7 :	11.6.2017 నుండి TS GENCO & AP GENCO ల ధర్మల్ విద్యుదుత్పాదక స్టేషన్ల నుండి తెలంగాణా రాష్ట్రానికి ఇంధన కేటాయింపు .....	46
పట్టిక 3.8 :	ఉభయ (TS GENCO & AP GENCO) జెన్కోల ధర్మల్ ఉత్పాదక స్టేషన్ల నుండి లభించగలదని అంచనావేసిన ఇంధనానికి సంబంధించి కమీషన్వారి ఆమోదించిన.....	47
పట్టిక 3.9 :	జలవిద్యుత్ ఉత్పాదక స్టేషన్లు నుండి తెలంగాణా రాష్ట్రానికి కేటాయింపులు .....	48
పట్టిక 3.10 :	జల విద్యుత్ ఉత్పాదక స్టేషన్ల నుండి లభించగల దాని అంచనా కమీషన్ వారు ఆమోదించిన విద్యుత్ లభ్యత .....	49
పట్టిక 3.11 :	కేంద్ర యాజమాన్యం క్రింది స్టేషన్ల నుండి తెలంగాణా రాష్ట్రానికి కేటాయింపు వివరాలు.....	50
పట్టిక 3.12 :	కేంద్రరంగంలోని ఉత్పాదక స్టేషన్ల నుండి లభించు ఇంధనపు లభ్యత గురించి అంచనా.....	51
పట్టిక 3.13 :	APGPCL నుండి తెలంగాణా రాష్ట్రానికి కేటాయింపు .....	52
పట్టిక 3.14 :	APGPCL నుండి లభించగల ఇంధనంపై కమీషన్వారు ఆమోదించిన అంచనాలు .....	52
పట్టిక 3.15 :	కమీషన్వారు ఆమోదించినట్టి ధీర్ఘకాలిక మూలాధారాల నుండి లభించగల ఇంధన అంచనాలు మిలియన్ యూనిట్లు.....	53
పట్టిక 3.16 :	కమీషన్వారు ఆమోదించినట్టి సాంప్రదాయేతర నుండి లభించగల ఇంధన అంచనాలు మిలియన్ యూనిట్లు.....	53
పట్టిక 3.17 :	కమీషన్వారు ఆమోదించినట్టి ధీర్ఘకాలిక మూలాధారాల నుండి లభించగల ఇంధన అంచనాలు మిలియన్ యూనిట్లు.....	54
పట్టిక 3.18 :	ఆ.సం.2017-18 TS జెన్కో మరియు AP జెన్కోల ఉత్పాదక స్టేషన్ల నుండి ఇంధన సేకరణకు కమీషన్ వారు ఆమోదించిన వ్యయాల వివరాలు .....	55
పట్టిక 3.19 :	2018-19 వరకు నియంత్రణ కాలం.....	56

పట్టిక 3.20 :	ఆ.సం.2017-18 TS జెన్కో మరియు AP జెన్కో .....	57
పట్టిక 3.21 :	ఆ.సం.2017-18కై APGPCL నుండి ఇంధన సేకరణ వ్యయం .....	58
పట్టిక 3.22 :	ఆ.సం.2017-18లకై ఇతర దీర్ఘకాల మూలాధారాల నుండి ఇంధన సేకరణ వ్యయం ....	58
పట్టిక 3.23 :	ఆ.సం. 2017-18కై NCE మూలాధారాల నుండి ఇంధన సేకరణ వ్యయం .....	59
పట్టిక 3.24 :	ఆ.సం.2017-18 కై రెండు డిస్కంలకు కలిపి ఇంధన కొనుగోలు వ్యయం .....	60
పట్టిక 3.25 :	ఆ.సం.2017-18కై SPDCL వారి ఇంధన కొనుగోలు వ్యయం .....	60
పట్టిక 3.26 :	ఆ.సం.2017-18కై NPDCL వారి ఇంధనకొనుగోలు వ్యయం.....	61
పట్టిక 3.27 :	ఆ.సం.2017-18 కొరకు అవసరమైన మొత్తం రాబడి (రూ. కోట్లు).....	63
పట్టిక 3.28 :	ఆ.సం.2017-18 కొరకు అవసరమైన మొత్తం రాబడి (రూ. కోట్లు).....	64
పట్టిక 4.1 :	ఆ.సం.2017-18 లో సేవా వ్యయం (ప్రతి నిజస్థ కు రూ) .....	66
పట్టిక 5.1 :	ఆ.సం.2015-16లో ఇంధన కొనుగోలు వ్యయంలో హెచ్చు తగ్గులు (రూ. కోట్లు).....	70
పట్టిక 5.2 :	ఆ.సం.2016-17కై తాత్కాలిక ట్రూఅప్ లెక్కించిన ఇంధనం వ్యయంలోని హెచ్చు తగ్గులు (రూ. కోట్లు).....	71
పట్టిక 7.1 :	ఆ.సం॥ 2017-18 సమాలోచన ధరల పట్టిక.....	87
పట్టిక 7.2 :	కమీషన్ వారు నిర్ధారించిన సమాలోచన ధరల పట్టిక.....	92
పట్టిక 7.3 :	సమాలోచన ధరల అమలు వల్ల ఏర్పడబోవు రాబడి అంతరం .....	94
పట్టిక 7.4 :	ఆ.సం॥ 2017-18 కొరకు పూర్తి వ్యయాలును రాబట్టగల టారిఫ్ (ధరలు).....	96
పట్టిక 7.5:	తెలంగాణ ప్రభుత్వం వారు సబ్సిడీ ఇవ్వడానికి ఇచ్చిన హామీ .....	100
పట్టిక 7.6:	ఆ.సం॥ 2017-18 కి చిల్లర సరఫరా ధరల పట్టిక (01.09.2017 నుండి అమలుచేయబడతాయి) .....	102

### గమనిక - 1:

ఈ ఉత్తర్వు తెలంగాణ రాష్ట్ర విద్యుత్ రెగ్యులటరీ కమీషన్ వారు 2017-18 ఆర్థిక సంవత్సరం కొరకు ఆంగ్లం (English) లో జారీ చేసిన రిటైల్ సరఫరా ధరల ఉత్తర్వును తెలుగులో అనువదించి తయారు చేయబడింది. విషయ వివరణలో తెలుగు మరియు ఇంగ్లీషు ప్రతుల మధ్య అంతరం ఉండే అవకాశం ఉంది. అందువల్ల సందేహిత మరియు అనిశ్చితి ఏర్పడిన సందర్భాలలో, చదువరులు ఉత్తర్వు యొక్క ఇంగ్లీషు ప్రతిలోని అంశాలనే ప్రామాణికమైనవిగాను/ అధికారికమైనవిగాను పరిగణించవలసి ఉంటుంది.

### గమనిక - 2:

- A. విద్యుత్ ఉత్పాదన, విద్యుత్ పంపిణీ మరియు విద్యుత్ సరఫరా ధరలలో మార్పులు వచ్చినప్పుడు, ఆ కారణంగా ప్రభావితం కాగల వర్గాలను స్టేక్ హోల్డర్లు (Stake Holders)గా ఈ ఉత్తర్వులోని అన్ని అధ్యాయాలలో వ్యవహరించడం జరిగింది.
- B. ఈ ఉత్తర్వులోని అన్ని అధ్యాయాలలో లైసెన్సీలు మరియు డిస్కంలను పర్యాయ పదాలుగా వాడటం జరిగింది.





# ఉత్తర్వు

## ఉపోద్ఘాతం

### 1.1 నేపథ్యం /సాధారణ అంశాలు

**1.1.1 :** ఆంధ్రప్రదేశ్ పునర్వ్యవస్థీకరణ చట్టం, 2014 పార్లమెంట్ లో ఆమోదం పొందిన తదుపరి చర్యగా అప్పటి సమైక్య ఆం.ప్ర. రాష్ట్రం నుండి తెలంగాణ ప్రాంతాలను వేరుచేసి 02-06-2014న తెలంగాణ 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 పేర్లను వరసగా Northern Power Distribution Company of Telangana Ltd. (TSNPDCL) గా Southern Power Distribution Company of Telangana Limited (TSSPDCL) గా మార్చటం జరిగింది. తెలంగాణలో తదనుగుణంగా TSNPDCL మరియు TSSPDCL అను రెండు లైసెన్సీ కంపెనీలు పనిచేస్తున్నవి.

**1.1.2 :** ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం, 2003 (ఇకపై 'చట్టం' గా పేర్కొనబడుతుంది) లోని సెక్షన్ 82(1) నిబంధనల ప్రకారం TSERC ఒక శాసనాత్మక ప్రాధికార సంస్థ. ఈ చట్టంలో 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 రిటైల్ గా సరఫరా చేయుటకు ధరలు నిర్ణయించు అధికారాలు TSERC (ఈ కమీషన్)కి ఉన్నాయి.

**1.1.3 :** 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 G.O.Ms. నెం.3 ప్రకారం TSERC ఏర్పాటు వరకు తక్షణమే ముందున్న కాలంలో APERC వారు రూపొందించి అమలు చేసిన నిబంధనలు, చేసిన నిర్ణయాలు, న్యాయాత్మక నిర్దేశాలు లేదా ఉత్తర్వులు అన్నీ TSERC 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 చేయడానికి, సవరించడానికి నిర్ణయం తీసుకొనడం జరిగి అటువంటి నిర్ణయాలను ప్రకటించే వరకు అమలులో ఉంటాయి.

**1.1.4 :** పైన తెలిపిన నిబంధనకు అనుగుణంగా APERC వారిచే ఇదివరకే రూపొందించబడిన నిబంధనలు తెలంగాణ రాష్ట్రానికి అవసరమైన మేరకు వర్తిస్తాయి. తెలంగాణ రాష్ట్రంలో విద్యుత్ సరఫరా చేస్తున్న రెండు విద్యుత్ పంపిణీ కంపెనీలు (లేదా పంపిణీ లైసెన్సులు పొందిన వారు లేదా పంపిణీ లైసెన్సులు లేదా డిస్కంలుగా (వ్యవహరించవచ్చు). అనగా నార్తర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ తెలంగాణా లిమిటెడ్ మరియు సదర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ తెలంగాణా (క్లుప్తంగా TSNPDCL మరియు TSSPDCL లు) వారు 2017-18 ఆర్థిక సంవత్సరంనకు రిటైల్ / చిల్లర విద్యుత్ సరఫరా వ్యాపారానికి సంబంధించి తమ మొత్తం రాబడి అవసరాలు (ARR) ధరల పట్టిక (Tariff)లకు సంబంధించి ఉత్తర్వులు కోరుతూ నవంబర్ 30, 2016న పిటిషన్ దాఖలు చేసినారు.

**1.1.5 :** విద్యుత్ చట్టంలోని సె. 64 క్రింద ఏర్పరచిన నిబంధనల ప్రకారం, పంపిణీ లైసెన్సు దార్లు, గౌ. కమీషన్ (ERC) రూపొందించిన నిర్దేశాల ప్రకారం, తగురీతిలో, అన్వయించతగిన షరతులతో టారిఫ్లను నిర్ధారించవలసిందగా కమీషన్ వారికి తగిన సమాచారాన్ని జతపరుస్తూ అభ్యర్థించవలసి యుంటుంది.

**1.1.6 :** వాస్తవంగా లైసెన్సీలు తమ ARR మరియు ప్రతిపాదిత చిల్లర సప్లయ ధరల వివరాలను పూర్తి నియంత్రణ (2014-15 నుండి 2018-19) కాలానికి దాఖలు చేయవలసి యున్ననూ, విద్యుత్ కొనుగోలు ధరల్లో మరియు ధరల విధింపులో మరియు రాబోవు సంవత్సరాల్లో లభ్యమయ్యే విద్యుత్ను అంచనావేయడంలో అనిశ్చితి కారణంగాను లైసెన్సీలు 2017-18 సంవత్సరానికి మాత్రమే వార్షిక ప్రాతిపదికన ARR ను దాఖలు చేయుటకు అనుమతికై అభ్యర్థన పంపినందువల్ల కమీషన్ వారు రిటైల్ సప్లై వ్యాపారానికి సంబంధించిన వివరాలను సమర్పించుటకై, 19-11-2016న లైసెన్సీలను తమ లేఖ TSERC/DD(T-Engg)/T-03 of 2015/D.No.708/16 ద్వారా అనుమతించినారు.

**1.1.7** లైసెన్సీలు ఆర్థిక సంవత్సరం (F.Y) 2017-18కు సంబంధించిన ARR మరియు ధరల ప్రతిపాదనలను, ధరల పట్టిక ఒక ప్రతిని కమీషన్ కు వారి పరిశీలన నిమిత్తం 120 రోజుల వ్యవధికాలం లభించు విధంగా 30-11-2016 వరకే దాఖలు చేయవలసి యున్ననూ, విద్యుత్ లభ్యత మరియు విద్యుత్ ఉత్పాదన వ్యయం వివరాలు తమకు సకాలంలో అందకపోవడం వంటి తమ నియంత్రణలో లేని కారణాలను చూపుతూ జనవరి 15 మరియు లైసెన్సీలు జనవరి 31, 2017న పంపిన లేకల ద్వారా ఆయా వివరాలను దాఖలు చేయడానికి 28-02-2017 వరకు సమయాన్ని పొడిగించమని అభ్యర్థించాయి. గౌ. కమీషన్ వారు 17-02-2017న లైసెన్సీలకు లేఖ పంపుతూ, టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను 23-02-2017 వరకు పంపాలని ఆదేశాన్నిస్తూ, ఒకవేళ ఆ

తేదీ వరకు వారి ప్రతిపాదనలను పంపకపోతే కమీషన్ వారు ఆ.సం. 2017-18కి సంబంధించి, టారిఫ్ నిర్ణయ కార్యసరళిని Suomoto సూత్రం కింద చేపట్టడం జరుగుతుందని తెలిపినారు.

**1.1.8** డిస్కమ్ సంస్థలు తేదీలు 23-02-2017 మరియు 06-03-2017న కమీషన్ వారికి లేఖలు వ్రాసి టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను దాఖలు చేయుటకు మరీ కొంత సమయం అవసరమని విన్నవిస్తూ గడువు తేదీని 15-04-2017 వరకు పొడిగించమని అభ్యర్థించటం జరిగింది. ఆ.సం. 2017-18 సంవత్సరానికి డిస్కమ్ సంస్థలు తమ టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను 13-04-2017 దాఖలు చేసినవి. అయినప్పటికీ, ఆలస్యం / జాప్యం ఉద్దేశ్యపూర్వకంగా జరగలేదని భావించిన కమీషన్ వారు ఈ మొత్తంలో వ్యవహారంలో చోటు చేసుకున్న జాప్యాన్ని మన్నించడం జరిగింది. 2017-18 టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను సకాలంలో దాఖలు చేయడానికి అన్ని ప్రయత్నాలు చేయడం జరిగిందనీ కానీ తెలంగాణా రాష్ట్రం UDAY లో పాల్గొనడం వల్ల, 04-01-2017న ఒక అవగాహన పత్రంపై సంతకాలు చేయటం అంతే కాక వినియోగదార్ల పునఃవర్గీకరణ సుసంబద్ధతకు సంబంధించి భారత ప్రభుత్వం వారు చేపట్టిన అధ్యయనం, సిఫారసుల కారణంగా ఆ.సం. 2017-18కి టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను నిర్ధారించడంలో జాప్యం జరిగిందని తెలుపుతూ, జరిగిన జాప్యాన్ని మన్నించమని అభ్యర్థించారు. ఆ.సం. 2017-18పై డిస్కమ్ సంస్థలు దాఖలు చేసిన టారిఫ్ ప్రతిపాదనల్లో 2016-17 కొరకు ఆమోదించిన చిల్లర వర్తక టారిఫ్నే కొనసాగించవలెనని కొన్ని వినియోగదార్ల వర్గాలకు సంబంధించి, షరతులను సవరించాలనే ప్రతిపాదనలను అంగీకరించాలని అభ్యర్థించడం జరిగింది.

**1.1.9** గౌరవ కమీషన్ వారు, డిస్కమ్ సంస్థలు ఆ. సం. 2017-18కి తమ టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను దాఖలు చేయడానికి చూపిన రెండు ప్రధాన కారణాలకు సంబంధించి కమీషన్ వారి అభిప్రాయం. UDAY లో పాల్గొన్నందువల్ల కూడా ఆ.సం. 2017-18కి సంబంధించిన టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను ఆలస్యంగా దాఖలు చేయడం జరిగిందనే అంశం. UDAY క్రింద డిస్కమ్లకు వచ్చే ప్రయోజనాన్ని కనుగొని, ఆ ప్రయోజనాలను వినియోగదార్లకు అందజేయడం వంటి అంశాలను డిస్కమ్లు టారిఫ్ తమ ప్రతిపాదనల్లో ఎక్కడా ప్రస్తావించలేదు.

**1.1.10** కమీషన్ వారు ఆ.సం. 2017-18కై టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను సుదీర్ఘ జాప్యంలో దాఖలు చేయడం పట్ల అసంతృప్తి వ్యక్తం చేసినారు అంతేకాక, తమ టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను దాఖలు చేయడానికి కారణాలుగా చూపిన రెండు అంశాలకు సంబంధించిన ఎటువంటి సమాచారాన్నీ కమీషన్ వారికి అందించలేదు. UDAY లో పాల్గొన్నందువల్ల డిస్కమ్ల పంపిణీ మరియు చిల్లర సరఫరా వ్యాపారాలకు ఎంత మొత్తం ఆదా కావచ్చు అనే అంశంపై తగిన సమాచారాన్ని విడిగా ఇవ్వమని కమీషన్ వారు డిస్కమ్లను అడిగారు. వినియోగదార్ల మరియు లైసెన్సీల పరిరక్షణ అనేదే విద్యుచ్ఛక్తి చట్టం 2003 యొక్క ధ్యేయం. కావున టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను ఆలస్యంగా దాఖలు చేయడం సరికాదు, అయితే UDAY లో పాల్గొన్నందుకు వచ్చే లబ్ధిని లెక్కించి, ఆ మొత్తాన్ని తక్షణమే వినియోగదార్లకు పంపిణీ చేయదగిన మొత్తాన్ని పరిగణనలోకి తీసుకోకుండా టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను దాఖలు చేయడం కూడా సరికాదు. అందువల్ల డిస్కమ్లు ఆ సం॥ 2017-18 కి సంబంధించి, తమ టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను దాఖలు చేయడంలో జరిగిన జాప్యాన్ని కమీషన్ వారు మన్నించారు. అయితే వచ్చే సంవత్సరంలో ARR లను దాఖలు చేయడానికి సంబంధించి UDAY అవగాహనా ఒప్పందంలో అంగీకరించిన షరతులను పరిమితులను డిస్కం సంస్థలు తప్పని సరిగా పాటించాలని కమీషన్ వారు ఆదేశించారు.

## 1.2 పిటీషన్లను అననుమతించిన తర్వాత చేపట్టిన నియంత్రణ ప్రక్రియ

**1.2.1 :** విద్యుత్ పంపిణీ లైసెన్సులు పొందిన రెండు కంపెనీలు 2017-18 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 (2015లో జారీ చేసిన నిర్దేశం నెం.2) 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. 23 of 2016
- TSSPDCL వారి పిటీషన్ కు - Original Petition (O.P) No. 22 of 2016

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

**1.2.3** రాష్ట్ర స్థాయి సలహా మండలి సమావేశం 07-03-2017న ఏర్పాటు చేసి పంపిణీ లైసెన్సు గల కంపెనీలు దాఖలు చేసిన ARR ప్రతిపాదనలపై వారి అభిప్రాయాలను తెలుసుకోవడం జరిగింది.

ఆ.సం. 2017-18 కై చిల్లర సరఫరా టారిఫ్ ను నిర్ధారించే క్రమంలో సభ్యుల అభిప్రాయాలకు సముచిత ప్రాధాన్యం ఇవ్వడం జరిగింది.

#### **1.2.4 స్టేక్ హోల్డర్లతో సంప్రదింపులు.**

విద్యుత్ ఉత్పాదన, విద్యుత్ పంపిణీ మరియు విద్యుత్ సరఫరా ధరలలో మార్పులు వచ్చినప్పుడు, ఆ కారణంగా ప్రభావితం కాగల వర్గాలను స్టేక్ హోల్డర్లు (Stake Holders)గా ఈ ఉత్తర్వులోని అన్ని అధ్యాయాలలో వ్యవహరించడం జరిగింది.

- కమీషన్ వారు నిర్దేశించినట్లుగా, లైసెన్సీలు 25-04-2017న రెండు ఇంగ్లీషు, రెండు తెలుగు మరియు ఒక ఉర్దూ వార్తా పత్రికల్లో (అనుబంధం-1లో చూడవచ్చు) బహిరంగ ప్రకటన ఇవ్వడం జరిగింది. ఆ.సం.2017-18కై లైసెన్సీలు /ARR మరియు చిల్లర సరఫరా ధరల (టారిఫ్) ప్రతిపాదనలను కమీషన్ వారికి దాఖలు చేశారని ప్రజలకు తెలపడమే ఈ ప్రకటనల ఉద్దేశం.
- లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన సమాచారాన్ని, వాటికి బలపరిచే ముఖ్య పత్రాలను లైసెన్సీల వెబ్ సైట్లలో అమర్చినారు. అంతేకాక ARR మరియు చిల్లర సరఫరా ధరల (టారిఫ్) పట్టికలనూ మరియు వాటిని బలపరిచే పత్రాలను ఆయా లైసెన్సీల చీఫ్ జనరల్ మేనేజర్ల కార్యాలయాల్లోనూ, పర్యవేక్షక ఇంజనీర్ల కార్యాలయాల్లోనూ మరియు కార్యాచరణ చేయు కేంద్రాలలోనూ, ఆసక్తిగల వారందరూ అధిక సంఖ్యలో చూడడానికి వీలుండే విధంగా అందుబాటులో ఉంచే ఏర్పాట్లు చేశారు.
- అంతేకాక, ఆ నోటీసులో 15-05-2017లోగా విషయాలలో గానీ, చిల్లర సరఫరా ధరలకు సంబంధించి గానీ అభ్యంతరాలను, సలహాలను ఇవ్వదలచినవారు ఆ అంశాలను లైసెన్సీలకు పంపుతూ కమీషన్ వారిని కూడా ఒక ప్రతిని పంపమని సూచించారు.

- ఈ నోటీసులకు స్పందనగా కమీషన్‌వారికి అనేకమైన అభ్యంతరాలు మరియు సలహాలను రాత పూర్వకంగానూ బహిరంగ విచారణలో మౌఖికంగా రావడం జరిగింది. (అనుబంధం-2).
- రాతపూర్వకంగా 22-05-2017 వరకు వచ్చిన అభ్యంతరాలు పంపిన వారందరికి సమాధానాలను ఇవ్వాలని కమీషన్ వారు లైసెన్సీలకు సూచనలిస్తూ, ఆ సమాధానాల ప్రతిని తమకు కూడా బహిరంగ విచారణ తేదీకి ముందే పంపాలని ఆదేశించారు. వాటిని వారివారి వెబ్‌సైట్లో కూడా ఉంచాలని ఆదేశించారు. ఉభయ లైసెన్సీలు వారు సేవలందిస్తున్న ప్రాంతాల్లోని ఒక్కొక్క టౌన్లో కమీషన్‌వారు తమ బహిరంగ విచారణకు ఏర్పాటు చేశారు. TSNPDCLవారు దాఖలు చేసిన ARR మరియు ధరల ప్రతిపాదనలకు సంబంధించిన 29-05-2019న ఖమ్మంలోను TSSPDCLవారి దాఖలు చేసిన ARR మరియు ప్రతిపాదనలకు సంబంధించి జూన్ 06-06-2017న హైదరాబాద్‌లో బహిరంగ విచారణ జరిపారు. ఆ ఆయా విచారణల్లో మొదటి /లైసెన్సీలు తాము దాఖలు చేసిన ప్రతిపాదనను క్లుప్తంగా వివరించిన తర్వాత, కమీషన్ వారు తమ వాదన వినిపించదలచిన అభ్యంతర కర్తల అభ్యంతరాలను బహిరంగ విచారణల్లో కమీషన్‌వారు ముందుగా రిజిస్టర్ చేసుకున్న అభ్యంతరకర్తల అభిప్రాయాలను విన్న తర్వాత బహిరంగ విచారణ వేదికకు నేరుగా వచ్చిన వ్యక్తుల మరియు సంస్థల వాదనలను అభిప్రాయాలను వినడం, వారు రాతపూర్వకంగా ఇచ్చిన పిటిషన్లను మరియు సలహాలను కూడా పరిగణనలోకి తీసుకోవడం జరిగింది. చివరిగా, కమీషన్‌వారి ఆదేశాల ప్రకారం ఆయా లైసెన్సీలు, అభ్యంతర కర్తల నుండి వచ్చిన, వారు ప్రస్తావించిన అంశాలకు తమ ప్రతిస్పందనను తెలియజేయడం జరిగింది.
- బహిరంగ విచారణ జరుగుతున్న సమయంలోనే తెలంగాణా రాష్ట్ర ప్రభుత్వం తరపున, ఇంధన శాఖ కార్యదర్శి, విచారణ జరుగుతున్న వేదికలపై 06-06-2017న విద్యుత్ చట్టం 2003లోని సె. 65 క్రింద విద్యుత్ రంగానికి అవసరమైన ఆర్థిక సహాయం ఇవ్వడానికి మరియు ప్రజోపయోగ సేవలకు సబ్సిడీని ఇవ్వడానికి తమ ప్రభుత్వం కట్టుబడి ఉందని ప్రకటించడం జరిగింది.
- లైసెన్సీల ప్రతిపాదనలపై స్పందించి రాతపూర్వకంగానూ, మౌఖికంగాను అభ్యంతరాలు లేదా సలహాలనందించిన వారందరిని చైతన్యాన్ని కమీషన్ ప్రశంసించడం జరిగింది. ప్రస్తుతం జారీ చేస్తున్న ఉత్తర్వులోని అంశాలు అభ్యంతరకర్తల అభిప్రాయాలను పూర్తిగా వెల్లడించకున్నా ARR నిర్ధారణలో వారి అభ్యంతరాలకు వివరణ గానీ సమాధానం ఇవ్వడం 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 నిర్ధారించారు.
- 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరానికి (F.Y) సంబంధించి లైసెన్సీల ఆడిటెడ్ అకౌంట్లను అంతేకాక కంప్లైలర్ ఆడిటర్ జనరల్ (CAG) వారి అనుబంధ ఆడిట్ రిపోర్టును అందజేయాలి.
  - 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరం (F.Y)లో క్యాటగిరీల వారీగా లోని వినియోగదార్లకు సరఫరా చేసిన విద్యుచ్ఛక్తి వివరాలకు మరియు అదే సంవత్సరానికి అనుమతి పొందిన అమ్మకాల మధ్య వ్యత్యాసం ఉండటానికి సమర్థనీయ

కారణాలు.

- వ్యవసాయ రంగ అమ్మకాలను ప్రక్షేపించడానికి సంబంధించి కమీషన్ వారు ఇచ్చిన నిర్దేశాలను అమలు చేసినట్లు చూపవలసిన రుజువులు / సాక్ష్యాలు.
- ఆ.సం॥ 2016-17 కై ఎత్తిపోతల పథకాలకు అమ్మకాలను ప్రక్షేపించుటకై ప్రాతిపదికగా తీసుకున్న పత్రాలు.
- ఆ.సం॥ 2014-15, 2015-16 మరియు 2016-17లలో ఇంధన మూలాధారాల వారీగా వారి నుండి వాస్తవంగా కొనుగోలు చేసిన ఇంధనం మరియు ఆ కొనుగోలుకై చెల్లించిన వ్యయాలు వివరాలు.
- 2016-17 F.Y లు విద్యుత్ ఉత్పత్తి చేయు ప్రతి సంస్థ నుండి వాస్తవంగా కొనుగోలు చేసిన విద్యుచ్ఛక్తి (మిలియన్ యూనిట్లు) వివరాలు మరియు అందుకొరకైన కొనుగోలు వ్యయాన్ని స్థిర మరియు చరవ్యయాలు ప్రోత్సహకాలుగా విభజించి వివరాలనందివ్వాలి. ప్రతి విద్యుచ్ఛక్తి ఉత్పత్తి మూలాధారం నుండి F.Y 2016-17 వాస్తవంగా కొనుగోలు చేసిన విద్యుత్తు (మిలియన్ యూనిట్లలో)తోపాటు ఆ విద్యుత్ కొనుగోలుకై చెల్లించిన కొనుగోలు వ్యయం.
- ఇంధన మూలాధారాలనుండి లభించవలసిన ఆ.సం. 2017-18 సంవత్సరానికి లభించగల ఇంధనాన్ని ప్రక్షేపించుటకు ఉపయోగించిన ప్రాతిపదిక గురించిన వివరణ.

**1.3.2 లైసెన్సీలు ఆర్థిక సంవత్సరం 2017-18 కై దాఖలు చేసిన సమాచారాన్ని ఎ.ఆర్.ఆర్ ను విశ్లేషించే క్రమంలో కమీషన్ వారు పరిగణించినారు**

## 1.4 సబ్సిడీకి సంబంధించి తెలంగాణ ప్రభుత్వానికి పంపిన సందేశం

**1.4.1 :** కమీషన్ వారు తమ లేఖ నెం. తేది. 15-07-2017 ద్వారా తెలంగాణ రాష్ట్ర ప్రభుత్వానికి పంపిన లేఖలో ఈ క్రింది సమాచారాన్ని తెలిపినారు.

- (1) లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన రాబడి అవసరాలను నిర్ధారించుటలో వారు పంపిన ప్రతి అంశాన్ని పరిశీలించి నిర్ధారించామని తెలిపారు.
- (2) రెండు డిస్కంలకు కలిపి 2017-18 ఆ.సం॥లో అవసరమైన రాబడిని రూ. 27,296.48 కోట్ల గా నిర్ధారించడమైంది.
- (3) రెండు డిస్కంలకు కలిపి 2017-18 ఆ.సం॥లో రాబడి మరియు ఖర్చుల మధ్య అంతరం రూ. 4777.04 కోట్లు.
- (4) ఒకవేళ GoTS వారు కోళ్ళ ఫారాలకు ప్రతి యూనిట్ సరఫరాపై ప్రస్తుతం ఉన్న రూ. 2 /- సబ్సిడీని కొనసాగించే ఉద్దేశం ఉంటే రూ. 20.18 కోట్లను పైన తెలిపిన సబ్సిడీ రూ. 4777.04 కోట్లతో పాటుగా అదనపు సబ్సిడీగా ఇవ్వవలసి ఉంటుంది.

**1.4.2 :** లైసెన్సీలకు కావలసిన మొత్తం ఆదాయాన్ని రాబట్టుకొనుటకై పూర్తి వ్యయాలను రాబట్టుటకునువైన ధరల పట్టిక (Full Cost Recovery Tariff) తయారు చేయబడిందను విషయాన్ని కూడా పైన పేర్కొనబడిన లేఖ ద్వారా కమీషన్ వారు తెలంగాణ 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 ఆ.సం॥ 2017-18కు విద్యుత్ సరఫరా ధరల పట్టికను విడుదల చేయగలరని

తెలపడం జరిగింది. కమీషన్ వారు ఆ.సం॥ 2017-18 చిల్లర దిగువ తెలిపిన విధంగా చిల్లర సరఫరా ధరల పట్టిక (RSTS)ను తయారు చేయడం జరిగింది:

(i) ఒకవేళ RSTSను అమలు చేసినట్లయితే, ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం 2003 లోని సెక్షన్ 65 ప్రకారం GoTS ప్రకారం లైసెన్సీలకు రూ. 4777.04 కోట్ల మేరకు పరిహారంగా ఇవ్వవలసి ఉంది.

(ii) ఒకవేళ ఏదైనా వినియోగదార్ల వర్గానికి సరఫరా ధరలను తగ్గించాలని GoTS వారు ప్రతిపాదిస్తే అందుకు అవసరమైన మొత్తాన్ని GoTS వారు లైసెన్సీలకు అదనపు సబ్సిడీగా చెల్లించవలసి ఉంటుంది.

1.4.3 సబ్సిడీగా ఇవ్వదలచిన మొత్తాన్ని తెలపమని కమీషన్ వారు GoTS వారికి తేది 18-8-2017న మరో లేఖను పంపి సబ్సిడీ విషయాన్ని గుర్తు చేసినారు.

1.4.4: కమీషన్ పంపిన లేఖలకు స్పందించిన ప్రభుత్వం వారి లేఖ నెం. 945/బడ్జెట్. A2/2017-1 తేది: 26-08-2017న ప్రత్యేక ప్రధాన కార్యదర్శి, విద్యుత్ శాఖ ద్వారా నాడు పంపుతూ ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం 2003 లోని సెక్షన్ 108 కింద రెండు డిస్కంలచే సరఫరా జరుగు అన్ని ప్రాంతాలలోని వివిధ కేటగిరీలలోని వినియోగదార్లందరికీ వర్తించే విధంగా ఆర్థిక సంవత్సరం 2017-18లో విద్యుత్ సరఫరా ధరల్లో ఏకరూపత ఉండాలని నిర్దేశిస్తూ సెక్షన్. 65 ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం, 2003 కింద తాము ఆ.సం॥ 2017-18లో అందించే సబ్సిడీ గురించి సందేశం పంపడం జరిగింది.

## 1.5 ఉత్తర్వు రూపురేఖలు ఉత్తర్వులోని సమాచారాన్ని అమర్చిన విధానం

### 1.5.1 ఈ ఉత్తర్వును తొమ్మిది (9) అధ్యాయాలుగా విభజించి తయారుచేయడం జరిగింది.

- అధ్యాయం-1 కమీషన్ వారు చేపట్టవలసిన న్యాయాత్మక ప్రక్రియతో సరితూగ గల క్రమబద్ధీకరణ / నియంత్రించవలసిన కార్యక్రమం
- అధ్యాయం-2 విద్యుత్ కార్యకలాపాల పట్ల, లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన ఎ.ఆర్.ఆర్ (ARR)ల మరియు ప్రతిపాదించిన రిటైల్ సరఫరా ధరల పట్ల విశేష ఆసక్తిగల వారు లేవనెత్తిన అభ్యంతరాలను, వాటికి లైసెన్సీల ప్రతిస్పందనలను, కమీషన్ వారి అభిప్రాయాలను మరియు సబ్సిడీకి సంబంధించి కమీషన్ వారు తెలంగాణా ప్రభుత్వంతో జరిపిన ఉత్తర ప్రత్యుత్తరాల సారాంశాన్ని తెలపడానికి వినియోగించడం జరిగింది.
- అధ్యాయం-3లో ఆ.సం॥ 2017-18కై లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు ప్రతిపాదించిన ధరల వివరాల సారాంశం పొందుపరచబడింది.
- అధ్యాయం-4 ఆ.సం॥ 2017-18 కి అవసరమైన మొత్తం రాబడి (ఎ.ఆర్.ఆర్) మరియు సేవలనందించుటకయ్యే వ్యయాల విశ్లేషణ వివరణకై వినియోగించడం జరిగింది.
- అధ్యాయం-5లో లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన సమాచారం, కమీషన్ వారి విశ్లేషణ తనిఖీ మరియు నిర్ణయాలు మరియు ఆ.సం॥ 2015-16, ఆ.సం॥ 2016-17లకు వరుసగా తుది మరియు తాత్కాలిక ట్రూఅప్ (True-up) నిర్ధారణ.
- అధ్యాయం-6లో లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన సమాచారం, కమీషన్ వారి విశ్లేషణ తనిఖీ మరియు నిర్ణయాలు మరియు ధరల రూపకల్పన నిర్ధారణ.



- అధ్యాయం-7లో ఆ.సం॥ 2017-18 కై ఆమోదించబడిన చిల్లర సరఫరా ధరల పట్టిక కు సంబంధించిన వివరాలు
- అధ్యాయం-8 LT మరియు HT వినియోగ వర్గాల వారికి వర్తించే షరతులు మరియు పరిమితులు
- అధ్యాయం-9 కమీషన్ వారి నిర్దేశాల సారాంశం.



## స్టేక్ హోల్డర్లతో సంప్రదింపులు

విద్యుత్ రంగానికి సంబంధించిన వ్యవహారాలు, మార్పులు మరియు ఉత్తర్వుల పట్ల ఆసక్తి కలిగి మరియు వాటివల్ల ప్రభావితం కాగల వారిని స్టేక్ హోల్డర్లుగా వ్యవహరించడం జరిగింది.

### విద్యుత్ టారిఫ్ (ధరల)లో మార్పుల వల్ల ప్రభావితమయ్యే వర్గాలతో సంప్రదింపులు

లైసెన్సీలుతాము విద్యుత్ కొనుగోళ్ళు, ఖర్చులను విద్యుత్ సరఫరా ద్వారా వసూలు చేయదలచిన మొత్తం రాబడిని, తెలుపుతూ దాఖలు చేసిన పిటిషన్లను మరియు ఆ.సం. 2017-18 కి చిల్లర సరఫరా ధరల (టారిఫ్)కు సంబంధించిన ప్రతిపాదనలపై కమీషన్ వారికి వినియోగదార్ల వర్గాల నుంచి అనేక అభిప్రాయాలు సలహాలు మరియు వ్యాఖ్యానాలు అందినవి. కమీషన్ వారు వాటిని లైసెన్సీలకు అందించి, వారి సంజాయిషీలను స్పందనను తెలపాలని కోరడం జరిగింది. తర్వాత అభ్యంతరాలకు, సలహాలు మరియు వ్యాఖ్యానాలకు లైసెన్సీల స్పందన మరియు వాటికి ప్రతిగా కమీషన్ వారి అభిప్రాయాలనన్నింటినీ కలిపి, ఆ సారాంశాన్ని ఈ క్రింది పేరాలలో వివరించడం జరిగింది.

విద్యుత్ వ్యవహారాల పట్ల ఆసక్తి మరియు అవగాహన కలిగి, ARR మరియు ప్రతిపాదిత టారిఫ్ రేట్ల ప్రకారం విద్యుత్ చార్జీలను నిర్ధారణ చేయడం వల్ల ప్రభావితం కాగల వర్గాల నుంచి రాతపూర్వకంగా సలహాలను, అభ్యంతరాలను మరియు వ్యాఖ్యానాలను, బహిరంగ విచారణ చేపట్టినపుడు ప్రత్యేకంగా కమీషన్ వారి దృష్టికి వచ్చిన మరియు లైసెన్సీల స్పందనలను ఆ.సం. 2017 - 18కి చిల్లర సరఫరా ధరల (టారిఫ్)ను నిర్ణయించే క్రమంలో అవసరమైన చోట్ల అవసరమైనంత వరకు ఉపయోగించడం జరిగింది.

### 2.1 టారిఫ్లకు సంబంధించిన లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన సమాచారానికి సంబంధించిన అంశాలు

#### 2.1.1 కింది పేర్కొన్న అంశాలను కమీషన్ వారి దృష్టికి తేవడం జరిగింది.

- అవసరమైన సమాచారాన్ని మరియు నిర్ణీత గడువు తేదీ లోపల పూర్తిచేయవలసిన పనులను పూర్తి చేయకపోవడం చేపట్టవలసిన పనులను ప్రారంభించకపోవడం టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను దాఖలు చేయడానికి కమీషన్ వారు సూచించిన గడువును పాటించకపోవడం వంటి చర్యల ద్వారా లైసెన్సీలు కమీషన్ వారి ఆదేశాలను ధిక్కరిస్తున్నారు.
- \* ఆ.సం.2016-17 కొరకు నిర్ణయించిన టారిఫ్ (ధరల)ను ఆ.సం.2017-18లో కూడా కొనసాగించాలని కమీషన్ ను

కోరినా, ఆ ధరలు కొనసాగించడానికి సంబంధించిన అభ్యంతరాలను, సలహాలను, అందించడానికి స్టేక్ హోల్డర్లకు అవసరమైన సమాచారాన్ని డిస్కంట్లు ఇవ్వలేదు.

- కొనుగోలు ఒప్పందాలలోని షరతులను ఉల్లఘిస్తే స్థిరవ్యయాలగా చెల్లించవలసిన మొత్తం ఆ.సం.2017-18లో మిగులు విద్యుత్ ఉండగలరని డిస్కంట్ అంచనా అయితే మిగులు విద్యుత్ ఉన్నందున విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందాలలోని షరతులను భంగపరిస్తే చెల్లించవలసిన స్థిరవ్యయాల గురించి ఎటువంటి ప్రస్తావన చేయలేదు. సమాచారాన్ని పొందుపరచలేదు.
- **రాబడి వివరాలు :** ఆ.సం.2017-18కి సంబంధించి అవసరమైన మొత్తం రాబడికి సంబంధించిన వివరాలను తాము దాఖలు చేసిన ARR ప్రతిపాదనలలో దఖలు చేసిననూ, ఆ.సం.2016-17 టారిఫ్ ను ఆ.సం.2017-18లో కొనసాగిస్తే వసూలు కాగల రాబడి మొత్తాన్ని రాబడిలోని లోటు, రాష్ట్ర ప్రభుత్వం నుంచి ఆశించే సబ్సిడీని సర్దుబాటు చేసిన తర్వాత రాబడిలోని లోటును భర్తీ చేయడానికి చేపట్టదలచిన చర్యల గురించి తెలుపలేదు.

**ట్రూఅప్ (True up) ప్రతిపాదనలు :** ఆ.సం.2016-17 కై కమీషన్ వారు చిల్లర సరఫరా ధరల (టారిఫ్) గురించి ఇచ్చిన ఉత్తర్వులో ట్రూఅప్ ప్రతిపాదనలను దాఖలు చేయాలని డిస్కంట్లను ఆదేశించిననూ ఉదయ్ (UDAY) పథకం అమలు చేస్తే తలెత్తే పరిణామాలను సాకుగా చూపించి, అటువంటి ప్రతిపాదనలను దాఖలు చేయలేదు. దాఖలు చేసిన ARR నివేదికలో, ఉదయ్ (UDAY) పథకం కింద తెలంగాణ ప్రభుత్వం వారు తమ బాధ్యతగా తీర్చబోతున్న రుణాల విషయానికి సంబంధించిన వివరణలేవీ ఇవ్వలేదు. మరింత జాప్యం చేయకుండా తమ ట్రూఅప్ ప్రతిపాదనలను దాఖలు చేయమని కమీషన్ వారు డిస్కంట్లను ఆదేశించారు.

- **నియంత్రించగల ఆస్తి :** ఆ.సం.2017-18లో రాష్ట్ర ప్రభుత్వం వారు ఇవ్వబోతున్న సబ్సిడీని పరిగణన తీసుకొన్న పిదప కూడా సర్దుబాటుకాని రాబడి లోటును “నియంత్రణ ఆస్తి” గా పరిగణించరాదు. ట్రూయింగ్ అప్ ద్వారా సర్దుబాటు చేయరాదు.

**లైసెన్సీల స్పందన :**

### 2.1.2 తగిన సమాచారాన్ని / ప్రతిపాదనలను నిర్ణీత గడువు లోపల దాఖలుచేయడం.

దిగువన పేర్కొన్న కారణాల వల్ల ధరల ప్రతిపాదనలను దాఖలు చేయటకు అదనపు సమయాన్ని కోరడమైనది.

- వినియోగదార్ల వర్గీకరణను సులభతరం చేయడం, క్యాటిగోరీల సంఖ్యను కుదించి సుసంబద్ధీకరణ చేస్తూ దానికి అనుగుణంగా టారిఫ్ రేట్లను నిర్ణయించడం కొరకు కేంద్ర విద్యుత్ మంత్రిత్వశాఖ వారు ఒక కమిటీని ఏర్పాటు చేసినారు.
- తెలంగాణ ప్రభుత్వం (GoTS) ఉదయ్ (UDAY)లో అయితే ARR దాఖలు చేసిన తేదీ వరకు ఒప్పంద పత్రాలపై సంతకాలు కాలేదు. ఆ తర్వాత లైసెన్సీలు మరియు తెలంగాణ ప్రభుత్వం (GOTS) కేంద్ర ప్రభుత్వంతో త్రైపాక్షిక ఒప్పందం చేసుకున్నాము.

టారిఫ్ (ధరలు) ప్రతిపాదనలకు సకాలంలో దాఖలు చేయడానికి అన్ని ప్రయత్నాలు చేసిననూ, పైన తెలిపిన కారణాల వల్ల జాప్యం కలిగింది. ఏదిఏమైనా, తెలంగాణ డిస్కంట్ల తమకు ‘అవసరమైన మొత్తం రాబడి’ వివరాలను సకాలంలో అంటే కమీషన్ వారు నిర్ధారించిన తేదీ 30-11-2016న దాఖలు చేశారు.

ARR నిర్ధారణకై అవసరమైన సమాచారాన్ని మరియు కమీషన్ వారు కోరిన అదనపు సమాచారాన్ని కూడా దాఖలు చేయడం జరిగింది.

### 2.1.3 కొనుగోలు ఒప్పందాల షరతుల ఉల్లంఘన - స్థిరఖర్చులు

స్టేషన్ల వారీగా వాటి వార్షిక స్థిరవ్యయాలను మరియు మాసిక శ్రేష్ఠతా ప్రాతిపదికగా ప్రతిమాసంలో ఇంధనాన్ని విడుదల చేయడం వంటి అంశాలు డిస్కంలు దాఖలు చేసిన సమాచారంలో పొందుపరచబడినవి. ఒకవేళ అందరికీ వినియోగించే అవకాశముండునట్లు ఓపెన్ ఆకెస్ (open Access) విద్యుత్ కి స్టేషన్ల స్థిరవ్యయాలను ఖర్చులను మరియు ఈ రీతిలో విద్యుత్ వినియోగించుకొనే వినియోగదారుల నుంచి ఇంధన ఉత్పాదక వ్యయాన్ని మూల్యాంకనం చేసి, అదనపు సర్ చార్జిగా వదిలి వేసిన స్టేషన్లకు సంబంధించిన స్థిరవ్యయాలను అదనపు సర్ చార్జిగా వసూలు చేయడం జరుగుతుంది. అటువంటి సమాచారాన్ని విడివిడిగా దాఖలు చేయవలసి యుంటుంది.

### 2.1.4 రాబడి వివరాలు

కమీషన్ కు డిస్కంలు దాఖలు చేసిన సమాచారం మరియు స్టేట్ హెల్త్ కేర్ అభిప్రాయాలకు సముచిత ప్రాధాన్యతనిస్తూ, టారిఫ్ (ధరల)ను నిర్ధారించి, రాబడిలోగల లోటును పూరించుటకు ప్రభుత్వం వారు ఇవ్వవలసిన సబ్సిడీని నిర్ణయించడం జరుగుతుంది.

### 2.1.5 ట్రూ - అప్ ప్రతిపాదనలు

- తెలంగాణ ప్రభుత్వం వారు 30-07-2015 నాటికి డిస్కంలకు ఉన్న మొత్తం ఋణంలో డెబ్టె అయిదు (75%) శాతాన్ని చెల్లించే బాధ్యతను తీసుకోబోతున్నందువల్ల మొదటి మరియు రెండవ నియంత్రణ కాలానికి మరియు ఆ.సం. 2014-15కు సంబంధించి ఎటువంటి ట్రూ అప్ ప్రతిపాదనలను కమీషన్ వారికి దాఖలు చేయలేదు.
- ఆ.సం. 2015-16 మరియు ఆ.సం. 2016-17లకు ట్రూ అప్ ప్రతిపాదనలకు ఆ.సం. 2018-19కై టారిఫ్ ప్రతిపాదనలతోపాటు దాఖలు చేయబడతాయి.
- ఉదయ్ (UDAY) పథకం కింద డిస్కంలు మొత్తం రుణం రూ. 8923 కోట్లలో రూ. 7,500 కోట్లు (దాదాపు 85 శాతాన్ని) చెల్లించే బాధ్యతను ప్రభుత్వం తీసుకుంది, మిగిలిన 15%ను ప్రస్తుత ఆర్థిక సంవత్సరంలో తీసుకుంటారు.
- నిర్దేశం సంఖ్య 4 (2005) మరియు సవరించిన నిర్దేశం నెం. 1 (2014)లలో పొందుపరచిన విధంగా ఆ.సం. 2017-18కి ట్రూ-అప్ క్లెయిమ్లు దాఖలు చేయబడతాయి.

### 2.1.6 నియంత్రణ ఆస్తి (Regulatory Asset)

తెలంగాణ ప్రభుత్వం రాబడి లోటును పూరించుటకు అవసరమైన సహాయం అందించడానికి సిద్ధంగా ఉన్నందున ఆ.సం. 2016-17కై నిర్ధారించబడ్డ చిల్లర సరఫరా ధరల(టారిఫ్)ను ఆ.సం. 2017-18లో కూడా కొనసాగించుటకై ప్రతిపాదించడం జరిగింది.

కమీషన్ వారి అభిప్రాయం

### 2.1.7 అంశాలు వారీగా రాబడి వివరాలును చూపుతూ, తగినంత సమాచారాన్ని గడువులోపల దాఖలు చేయడం

వాస్తవంగా రాబోయే సంవత్సరానికి ARRలను మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను ప్రస్తుత సంవత్సరం నవంబర్ 30 వరకు దాఖలు చేయాలని విద్యుత్ చట్టం మరియు కమీషన్ వారి నిర్దేశాలు సూచిస్తున్నాయి, లైసెన్సీలు తమ పిటీషన్లను, ప్రతిపాదనలను దాఖలు చేయడానికి గడువు తేదీలను పొడిగించమని పలుమార్లు అభ్యర్థిస్తున్నారు.

ARRను దాఖలు చేయడంలో జరిగిన జాప్యానికిగల కారణాల దృష్ట్యా, కమీషన్ వారు తమ అసంతృప్తిని వెల్లడిస్తూ విద్యుత్ చట్టం, కమీషన్ వారి నిర్దేశాలు మరియు ఉదయ్ (UDAY) పథకంలో అంశాల వారీగా నిర్ణయించిన గడువు తేదీలకు కట్టుబడి దాఖలు చేయాలని డిస్కంలకు ఆదేశాలిచ్చారు.

- డిస్కంలు తాము దాఖలు చేసిన పత్రాలలో కొంత సమాచారాన్ని వదిలి వేసినట్లు గమనించిన కమీషన్ వారు. అట్టి సమాచారాన్ని అందించాలని డిస్కంలకు ఆదేశం ఇచ్చి, తెప్పించి టారిఫ్ నిర్ధారణ ప్రక్రియను చేపట్టినారు.

### 2.1.8 విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందాల అమలులో వెనుకంజవేస్తే తలెత్తే స్థిరచార్జీల బాధ్యత

సంబంధిత సమాచారాన్ని కమీషన్ వారు విశ్లేషించి ఈ అంశాన్ని పరిగణనలోకి తీసుకున్నారు.

### 2.1.9 ట్రూఅప్ ప్రతిపాదనలు

తాము ఉదయ్(UDAY) పథకంలో పాల్గొంటున్నందువల్ల ఆ.సం. 2016-17కి చిల్లర సరఫరా ధరలు (Tariff) ప్రతిపాదనలు పంపునపుడు ట్రూఅప్ చేయలేమని డిస్కంలు తెలిపాయి 04-01-2017న GOTS, విద్యుత్ మంత్రిత్వశాఖ, GOI మరియు డిస్కంల మధ్య ఒక త్రైపాక్షిక ఒప్పందం కుదిరింది. ఆ.సం.2016-17కు టారిఫ్ ఉత్తర్వును ఇస్తూ ఉదయ్ (UDAY) పథకం కింద తెలంగాణ ప్రభుత్వం వారు చెల్లింపు బాధ్యతను చేపట్టని మొత్తాన్ని తర్వాత ఆ.సం.లో జారి అయ్యే ఉత్తర్వులలో సర్దుబాటుగా పరిగణిస్తామని కమీషన్ వారు తెలిపారు. ఉదయ్ (UDAY) పథకం ఒప్పంద పత్రంలో డిస్కంల నిర్వహణ, కార్యాచరణ మరియు ఆర్థిక వ్యవహారాల సామర్థ్యాన్ని మెరుగుపరచడం ద్వారా డిస్కంలు ఆర్థికంగా బలపడడానికి సహకరించాలనే ప్రస్తావన ఉంది. ఉదయ్ (UDAY) పథకం కార్యాచరణలో పాల్గొంటున్నందువల్ల ట్రూయింగ్ అప్ జరిపిన తర్వాత తలెత్తబోవు పరిణామాలను సరిగ్గా అంచనా వేయకుంటే లైసెన్సీలపైగాని వినియోగదార్లపైగానీ అనుచిత ప్రభావంపడుతుంది. విద్యుచ్ఛక్తి చట్టం, 2003లో వినియోగదార్ల మరియు లైసెన్సీల ప్రయోజనాల మధ్య సమతుల్యం సాధించాలనే లక్ష్యానికి అనుగుణంగా ఆ.సం.2018-19 ధరల (టారిఫ్) ప్రతిపాదనలను దాఖలు చేయనపుడు, ట్రూయింగ్ అప్ ప్రతిపాదనలను కూడా దాఖలు చేయడానికి డిస్కంలకు అవకాశం ఇవ్వడం సముచితమైనదిగా కమీషన్ భావిస్తున్నది.

- కమీషన్ వారు తమ అనుసరణలోకి తీసుకున్నట్టి APERC వారి నిర్దేశం నెం - 1 (2014)కి అనుగుణంగా మరుసటి సంవత్సరానికి ARRను దాఖలు చేయనపుడు, ఆ సంవత్సరంలో కొనుగోలు వ్యయంలో వచ్చిన మార్పులను వివరిస్తూ తమ చిల్లర సరఫరా వ్యాపారానికి ట్రూఅప్ చేయవలసి ఉంటుంది. అయితే డిస్కంలు ట్రూఅప్ ప్రతిపాదనలను దాఖలు చేయలేదు. డిస్కంల విద్యుత్ పంపిణీ వ్యాపారంపై మరియు చిల్లర సరఫరా వ్యాపారంపై ఉదయ్ (UDAY) ప్రభావపు వివరాలను దాఖలు చేయాలని కమీషన్ డిస్కంలకు ఆదేశాన్నిచ్చింది.

- ఉదయ్ (UDAY) కారణంగా సమకూరు ఆదాల గురించి వివరాలందచేయడం జరిగింది కానీ ఉదయ్ పరిధిలోకి వచ్చే విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయంలో పెరుగుదలను భరించడానికి అవసరమైన మొత్తాన్ని ఎక్కడ నుంచి అప్పుగా సేకరించడం జరిగిందో అనే విషయాన్ని వివరించలేదు.

ఉదయ్ (UDAY) పథకం ఆ.సం. 2015-16కి పాక్షికంగా వర్తిస్తుంది కావున 2015-16కై ఉత్తర్వులో “ట్రూఅప్” చేయడం APERC వారి నిర్దేశం నెం.1 (2014)కింద సముచితం కాదని కమీషన్ వారు భావిస్తున్నారు. అందువల్ల కమీషన్ వారు తాము అనుసరిస్తున్న APERC వారి నిర్దేశం నెం. 1 (2014) కింద కేవలం ఆ.సం. 2016-17 సంబంధించి తాత్కాలిక ట్రూఅప్ ప్రక్రియను చేపట్టినారు. కమీషన్ APERC వారి నిర్దేశం నెం. 1 (2014) కింద ఆ.సం. 2018-19కి ధరల (టారిఫ్) ప్రతిపాదనలతో పాటు ఉదయ్ (UDAY) ప్రభావాన్ని పరిగణనలోకి తీసుకుంటూ ఆ.సం. 2015-16 మరియు 2016-17లకు ట్రూఅప్ ప్రతిపాదనలను కూడా దాఖలు చేయాలని డిస్కంలను ఆదేశించారు.

నియంత్రించే ఆస్తులు (Regulatory Assets): అభ్యంతరదారుల అభిప్రాయాలు ప్రశంసించదగినవిగా ఉన్నాయి. ఆయా సంవత్సరాలలో వాస్తవంగా జరిగిన అమ్మకాలు, ఇంధన కొనుగోలు వ్యయాల గురించి వివరాలను అధ్యాయం-5లో చూడవచ్చు.

## 2.2 ఆ.సం. 2017-18కి వర్గాల వారీగా వినియోగదార్లకు అమ్మకాలు

2.2.1 విద్యుత్ వ్యవహారాలు మరియు విద్యుత్ ధర (టారిఫ్) మార్పు చేస్తే ప్రభావితమయ్యే వారు (స్టేట్ హెల్త్ కేర్) ఈ కింది అంశాలను ప్రస్తావించారు.

- **వృద్ధిరేట్లు**
  - a. ఆ.సం. 2017-18కై వినియోగదార్ల వర్గాల వారీగా అమ్మకాలను ప్రక్షేపణ చేస్తూ వర్గాలన్నింటికీ కలిపి లెక్కించిన వృద్ధిరేటు TSSPDCL కు 9.42 శాతంగా నూ మరియు TSNPDCL 12.05 శాతంగానూ అంచనా వేశారు అమ్మకాలలో వృద్ధిని వర్గాల వారీగా యధార్థ అంచనాల (ప్రక్షేపణ)ను నిర్ధారించమని కమీషన్ వారికి మనవి చేయడం జరిగింది.
  - b. H.T క్యాటగిరీ సరఫరాలో తమ వృద్ధి రేట్లను TSSPDCL వారు 14% మరియు TSNPDCL వారు 26.16%గా అంచనా ప్రక్షేపణ వేశారు. గత సంవత్సరాలలో చూపిన వృద్ధిరేట్లకు ఆ.సం. 2017-18కై ప్రక్షేపించిన (అంచనావేసిన) వృద్ధిరేట్లకు ఎటువంటి సామీప్యతలేదు అందువల్ల ఆ.సం. 2017-18కి వేసిన అంచనాలు యదార్థ స్థితికి తగినట్లుగా లేవు.
- **వ్యవసాయానికి LT విద్యుత్ సరఫరాలో వృద్ధి :**
  - a. ఆ.సం. 2017-18కి వ్యవసాయక (కార్యకలాపాల) కనెక్షన్లకు విద్యుత్ సరఫరాలో 6.5 శాతం(%)గా ఉంటాయని ఉభయ డిస్కంలు అంచనా వేయడం జరిగింది. గతంలో కూడా డిస్కంలు వ్యవసాయ రంగంలో ఎక్కువ వినియోగం ఉంటుందని అంచనా వేసిన దృష్ట్యా, అనవసర అంశాలను తొలగించి కమీషన్ వారు వర్గాల వారీగా జరుగు అమ్మకాలను యదార్థస్థితికి దగ్గరగా ఉండునట్లు యదార్థ వృద్ధిరేటును నిర్ధారించవలెనని కమీషన్ వారిని అర్థించడం జరిగింది.
  - b. వ్యవసాయ రంగంలో వినియోగించబడు విద్యుత్లో వృద్ధి రేటును ప్రక్షేపించుటకు ఏ పద్ధతి వాడబడిందో వివరించబడలేదు.

### లైసెన్సుల స్పందన

#### 2.2.2 వృద్ధిరేట్లు

గతంలో మరియు వర్తమాన కాలంలో విద్యుత్ వినియోగపు ప్రవృత్తి ఆధారంగా యదార్థ ప్రమేయాలపై ఆధారపడి డిస్కంలు వృద్ధిరేటును లెక్కించాయి. గతంలో ఓపెన్ యాక్సెస్ మార్గంలో విద్యుత్ వినియోగదార్లు డిస్కంల ద్వారా లభించే నాణ్యతగల, నమ్మకంగా నిరంతర సరఫరా అయ్యే విద్యుత్ను వినియోగిస్తారు అనే సానుకూల ప్రమేయంపై ఆధారపడి H.T వినియోగపు వృద్ధిరేటు లెక్కించబడింది.

#### 2.2.3 వ్యవసాయానికి విద్యుత్ వినియోగంలో వృద్ధి.

a. TSSPDCL వారి సరఫరా లైసెన్సు పరిధిలో ఆ.సం. 2015-16లో వ్యవసాయ రంగానికి 50,000 సర్వీసు కనెక్షన్లు ఇవ్వాలనే లక్ష్యాన్ని మించి 54,717 నూతన కనెక్షన్లను మంజూరు చేయడమైనది. ఆ.సం. 2016-17లో నూతనంగా

64,730 కనెక్షన్లు ఇవ్వాలనే లక్ష్యంగా ఉండగా వాస్తవంగా 74,740 కనెక్షన్లు ఇవ్వబడినవి. TSNPDCL వారి సరఫరా లైసెన్సు పరిధిలో 2016-17లో వ్యవసాయానికి 42,635 కనెక్షన్లను ఇవ్వడం లక్ష్యంగా పెట్టుకొని ప్రణాళిక వెయ్యగా సెప్టెంబర్ 2016 వరకు 17,621 కనెక్షన్లను ఇవ్వడం జరిగింది.

b. వ్యవసాయ కనెక్షన్ల సంఖ్య పెరిగినందువల్లనూ, రాబోయే ఆ.సం.లో ప్రతి అశ్వశక్తి (HP) కై వినియోగించగల ఇంధన పరిమాణం, ప్రస్తుతం ఉన్న స్థాయిలోనే కొనసాగుతుందనే ప్రమేయం ప్రాతిపదికపై ఆ.సం. 2017-18 'డిస్కంలు' వృద్ధిరేట్లను అంచనా వేశాయి.

c. కమీషన్ వారు ఆమోదించిన ISI పద్ధతుల ఆధారంగానే వ్యవసాయక వినియోగాన్ని అంచనా వేయడం జరిగింది. ఈ విధానంలో శాంపిల్ గా ఎన్నుకున్న DTR (ట్రాన్స్ఫార్మర్)లకు మీటర్లను అమర్చి, సరియైన పద్ధతిలో మీటర్ రీడింగ్ లను నమోదు చేసి వ్యవసాయక వినియోగాన్ని అంచనా వేయడం జరుగుతుంది.

### కమీషన్ వారి అభిప్రాయం

2.2.4 ఆ.సం. 2017-18లో ఊహించిన భారవృద్ధిని మరియు గడిచిన ఆర్థిక సంవత్సరాలలో వాస్తవంగా జరిగిన అమ్మకాల ఆధారంగా ఆ.సం. 2017-18లో వివిధ వినియోగ దార్ల వర్గాలలో జరగగల వినియోగాన్ని అంచనా వేయడం జరిగింది.

## 2.3 ఆర్థిక సంవత్సరం 2017-18లో ఇంధన లభ్యత

### 2.3.1 స్టేట్ హెల్త్ డిగువన తెలిపిన అంశాలను గురించి కమీషన్ వారికి విన్నపాలు చేశారు.

ఇంధనం/విద్యుత్ కొనుగోలు ప్రణాళిక : ఆ.సం.2017-18లో 11,320 మి.యు విద్యుత్ మిగులు ఉంటుందని అంచనా వేశారు ప్రస్తుతం సం. 2017-18లో అవసరమయ్యే ఇంధనంలో ఇది 20.67%గా ఉంది. అయితే, కొత్తగా నెలకొల్పిన గ్యాస్ (వాయు) ఆధారిత IPPల ద్వారా లభించే అవకాశమున్న విద్యుత్ ను, ఆ విద్యుత్ ప్లాంట్లకు సహజ గ్యాస్ (వాయువు) లభ్యతలోని ఆనిశ్చిత కారణంగా లెక్కలోకి తీసుకోలేదు. ఒకవేళ ఈ ప్లాంట్లకు గ్యాస్ లభిస్తే మిగులు విద్యుత్ స్థాయి 16,977 మి.యుకు చేరుతుంది. 2017-18 ఆ.సం.కు ప్రక్షేపించిన ఇంధన అవసరాల్లో ఈ మిగులు 31%గా ఉండగలదు. ఇంధనం మిగులు ఈ స్థాయికి చేరితే ఆర్థికంగా విపరీతమైన భారంపడుతుంది. ఇటువంటి ఇబ్బందికర పరిస్థితిలో కమీషన్ వారు దీర్ఘకాలిక అంచనాలను వేయవలెనని, వనరులకు సంబంధించిన ప్రణాళిక మరియు విద్యుత్ సేకరణ ప్రణాళికలను తయారుచేయమని డిస్కంలకు ఆదేశానిస్తూ ఈ అంశాల కొరకు ప్రత్యేక నియంత్రణ ప్రక్రియను రూపొందించి వినియోగదార్లు అత్యుత్తమ దరలపై విద్యుత్ లభించేటట్లు చూడాలి. డిస్కంలు మిగులు విద్యుత్ ను విద్యుత్ ఎక్స్‌జి ద్వారా అమ్మే అవకాశాలను శోధించాలి.

### నవీకరించదగిన విద్యుత్/ఇంధన కొనుగోలు ఒప్పంద బాధ్యతలు (RPPO)

a. సంప్రదాయేతర ఇంధన వనరుల నుంచి 5,163 మి.యునిట్లు ఇంధనం లభించగలరు. ఇది ఆ.సం.2017-18 కై అంచనా వేసిన అమ్మకాలలో 11.05 శాతం ఉంది RPPOల ద్వారా లభించే విద్యుత్ లో RPPOల నుంచి లభించే ఇంధనం కనీసం 5% ఉండాలనే నియమం ఉన్నందువల్ల సంప్రదాయేతర వనరుల నుంచి లభిస్తుందని అంచనా వేసిన విద్యుత్ కొనుగోళ్ళలోని 11% మేరకు ఈ స్థాయిలో ఒప్పందాలు చేసుకొనవసరం లేదు.

b. సంప్రదాయేతర వనరుల నుంచి విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందాలకు కాలవ్యవధిని ఐదు (5) సంవత్సరాలకు కుదించాలి.



- c. డిస్కంలు తమ దీర్ఘకాలిక విద్యుత్ భార అంచనాల, వనరుల లభ్యత మరియు ఇంధన కొనుగోలు ప్రణాళికలను కమీషన్ వారికి దాఖలు చేసి ఆమోదం పొందిన తర్వాత మాత్రమే ఇంధన కొనుగోలు ఒప్పందాలను చేసుకోవాలి. ఈ అంశాన్ని సంప్రదాయేతర వనరుల నుంచి సేకరించే ఇంధనం విషయంలో తప్పనిసరిగా గుర్తించుకోవాలి.
- d. మొత్తం ఇంధన అవసరాల్లో 5%ని RPPOల నుంచి సేకరించాలి అనే అంశాన్ని అమలు చేయుటకు, జలవిద్యుత్ ప్లాంట్ల ద్వారా లభించగల విద్యుత్ను RPPOల ద్వారా లభించగల విద్యుత్లో కలిపి 5%ను లెక్కించాలి.
- e. నవీకరించగల ఇంధన వనరుల నుండి కొనుగోలు ఒప్పందాల కారణంగా ధర్మల్ విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందాలపై వెనుకడుగువేయడం.

నవీకరించదగిన ఇంధన వనరుల ప్లాంట్లు తప్పనిసరిగా పని చేయించ వలసిన ఉత్పాదక స్టేషన్లుగా పరిగణించబడతాయి వాటి నుంచి లభించే విద్యుత్కు టారిఫ్ (ధర) అధికంగా ఉంటుంది. అందువల్ల విద్యుత్ సగటు కొనుగోలు ధర పెరుగుతుంది. ఈ కారణంగా ధర్మల్ స్టేషన్లు తక్కువ ధరపై సరఫరా చేయు ధర్మల్ విద్యుత్ కొనుగోళ్ళను తగ్గిస్తే/ ఆపివేస్తే డిస్కంలపై ఆర్థిక భారం పెరుగుతుంది.

- TPCIL 2వ యూనిట్ నుంచి DBFOO స్పర్ధాపూర్వక పోటీ ద్వారా ఇంధనం కొనడానికి కమీషన్ వారిచ్చిన అనుమతిని వున:సమీక్ష చేయమని కమీషన్ వారిని అభ్యర్థించడం జరిగింది.
- ఇంధనం పొదుపు మరియు సామర్థ్యం : ఇంధనాన్ని పొదుపుగానూ, సమర్థవంతంగానూ, వాడడం దిశలో డిస్కంలు చేపట్టిన చర్యలను మరియు చూపుతున్న చొరవను ఇంధన అవసరాలను లెక్కించునపుడు పరిగణనలోకి తీసుకోవాలి.
- నవీకరించదగిన ఇంధన మూలాధారాల వినియోగం. ఇంటి కప్పుపై సౌరశక్తి పరకరాల ఏర్పాటు మరియు సోలార్ పంపు సెట్ల కార్యక్రమాల విషయంలో పొందుతున్న ప్రోత్సహం మరియు చొరవ కారణంగా రాగల సత్ఫలితాలను భవిష్యత్ సంవత్సరాలకు ఇంధన అవసరాలను లెక్కించు క్రమంలో పరిగణనలోకి తీసుకోవాలి. స్పర్ధాపూర్వక పోటీద్వారా సౌరశక్తి ప్రాజెక్టులు పొందిన ప్రమోటర్లకు వారికిచ్చిన గడువు లోపల ప్లాంట్ల ఏర్పాటును పూర్తి చేయాలనీ, అలాచేయక పోతే వారి నుంచి విద్యుత్ కొనుగోలు చేయరనీ స్పష్టంచేయాలి.

**లైసెన్సీల స్పందన**

**2.3.2** అందుబాటులో ఉన్న సమాచారాన్ని బట్టి మరియు గురించి వాస్తవ ప్రమేయాలపై ఇంధన లభ్యతను అంచనా వేయడం జరిగింది.

- a. ఆర్థిక సంవత్సరం 2017-18కి ఇంధన కొనుగోలు అవసరాలను ప్రస్తుతం గమనించిన ప్రవృత్తి మరియు వర్తమాన సామాజిక ఆర్థిక విధానాలను పరిగణిస్తూ అంచనా వేయడం జరిగింది. ఆశించిన ప్లాంట్లు భారాల కారకంపై ఆధారపడి ఇంధన లభ్యతను లెక్కించడం జరిగింది. ప్లాంట్ల భారకారకాల్లో అనిశ్చితవల్ల ఆ.సం. 2017-18లో అంచనా వేసినట్లు ఇంధన మిగులు వాస్తవంగా ఏర్పడకపోవచ్చు

ప్రస్తుతం అత్యధిక డిమాండు 9,191 మిలియన్ యూనిట్లు, ఇది 10,000 మె.వాట్లకు చేరగలదని అంచనా వ్యవసాయ కార్యకలాపాలకై విద్యుత్ సరఫరా సమాయాన్ని పెంచినందువల్లనూ, కొత్త ఎత్తిపోతల పథకాలను ప్రారంభించినందువల్లనూ ఆ.సం.లు 2015-16 మరియు 2016-17లో గ్యాస్ ఆధారిత IPPల నుంచి ఇంధనం లభించినందున గ్యాస్ ఆధారిత IPPల నుంచి ఇంధనం పొందే అవకాశమున్ననూ దానిని పరిగణించలేదు.

- b. భారకారకాల ప్రక్షేపణ మరియు వనరుల ప్రణాళికకు సంబంధించి కమీషన్ వారిచ్చిన మార్గదర్శకాలను అమలు

చేయడం జరిగింది.

14వ నియంత్రణా కాలానికి 2019-20 నుంచి 2023-24 వరకు భారాల ప్రక్షేపిత వివరాలను మరియు వనరుల ప్రణాళికకు సంబంధించి కమీషన్ వారు నిర్ణయించిన గడువు తేదీలోగా దాఖలు చేయబడతాయి.

### 2.3.3 నవీకరించదగల ఇంధనం కొనుగోలు బాధ్యతలు (RPPO)

ప్రస్తుత చేయదగిన అమ్మకాలలో కనీసం 5% ఇంధనాన్ని RES నుంచి కొనాలనే నిర్దేశం ఉంది. ఆ.సం.లు 2016-17 మరియు 2017-18లకు చేయదగిన అమ్మకాలలో ఇవి 11.50% మరియు 14.25%గా ఉండాలనే లక్ష్యాన్ని MNRE వారు నిర్ణయించారు. అందువల్ల నవీకరించదగిన ఇంధనం కొనుగోలు ఒప్పందాల కాలవ్యవధిని ఐదు (5) సంవత్సరాలకు కుదిస్తే, ఈ వనరుల ద్వారా విద్యుత్ ఉత్పాదకత వృద్ధికి తోడ్పడే వారికి రుణం మంజూరు చేస్తూ విత్తనహాయం అందించే సంస్థలు ముందుకు రావు. 5 సంవత్సరాల కాలవ్యవధి స్వల్పకాలికమైనది, అందువల్ల వీరు ప్రోత్సహించడానికి ఆర్థిక సహాయం అందించే సంస్థలు ఈ ప్రాజెక్టుకు రుణ సహాయం చేయవు.

### 2.3.4 నవీకరించదగల ఇంధన మూలాధార కారణంగా ధర్మల్ విద్యుత్ కొనుగోలు చేయుటకు వెనుకంజ చేయడం.

సౌరశక్తి విద్యుత్ ఉత్పాదన మరియు వినియోగం వల్ల దీర్ఘకాలంలో లభించే సదృశ్య మరియు అదృశ్య ప్రయోజనాలతో పోల్చినపుడు ధర్మల్ విద్యుత్ కొనుగోళ్ళను తగ్గించడం వల్ల వచ్చే ప్రభావం అంత గణనీయమైనదిగా ఉండబోదు.

### 2.3.5 TPCIL వారి 2వ యూనిట్ నుంచి కొనుగోళ్ళు

ఈ మూలాధారం నుంచి విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందాన్ని కమీషన్ వారు అన్ని కోణాల నుంచి పరిశీలించిన తర్వాత తమ ఆమోదం తెలిపినారు.

### 2.3.6 ఇంధనం పొదుపు మరియు ఇంధన సామర్థ్యం

ఈ అంశం గురించి డిస్కంలు చేపట్టిన చర్యలు, చూపుతున్న చొరవ ప్రారంభ దశలో ఉన్నాయి, వీటి వల్ల రాబోయే సంవత్సరాలలో ఇంధన అవసరాలపై గణనీయమైన ప్రభావం ఉంటుంది.

### 2.3.7 RES కు సంబంధించి చేపట్టిన చర్యలు

a. సౌరశక్తి ఉత్పాదన కేంద్రాల నుంచి ఇంధనం కొనుగోలు నిర్ణయాలను పారదర్శకతతో కూడిన స్పర్ధాపూర్వక వేలం పోటీని నిర్వహించి చేస్తారు. ఇందులో నెగ్గిన వారికి తెలంగాణ ప్రభుత్వం మరియు కమీషన్ వారి ఆమోదంతో వారి నుంచి విద్యుత్/ఇంధనం కొనే ఉద్దేశాన్ని తెలుపుతూ లేఖ (letter of intent)ను పంపుతారు. తదనంతరం వేలంలో నిర్ణయించిన ధరపై సరఫరాలు పొందే విధంగా వారితో విడివిడిగా ఇంధనం కొనుగోలు ఒప్పందాల (PPA)ను చేసుకుంటారు.

b. జిల్లాస్థాయిలో విద్యుత్ డిమాండ్ ను పాక్షికంగా తీర్చడానికై ఉత్పత్తిని పంపిణీ చేయగల సోలార్ ప్రాజెక్టులతో డిస్కంవారు ఒప్పందాలను చేసుకుంటారు. డిస్కం వారు నిర్వహించిన స్పర్ధా పూర్వక వేలంతో ఆధారంగా నిర్ణయించిన టారిఫ్ (ధర)ను సౌరశక్తి పార్కుల్లోని ప్రాజెక్టుల నుంచి సరఫరా పొందుట కొరకు నిర్ధారించిన ధరలతో పోల్చారు. సోలార్ పార్కుల్లో ప్రాజెక్టుల ఏర్పాటుకు ప్రభుత్వం భూమిని కేటాయిస్తుంది. Evacuation సౌకర్యాల ఏర్పాటు బాధ్యత డెవలపర్ పై ఉండదు పాటిస్తున్న కార్యాచరణ వల్ల పంపిణీ మరియు ప్రసార నష్టాలు తగ్గి పోవడం వంటి ప్రచ్ఛన్న/ అగోచర ప్రయోజనాలున్నాయి.

c. నవీకరించగల మూలాధారాల నుంచి ఇంధనం సమీకరణ ఒక పెద్ద సవాలుగా మారింది అందువల్ల నూతన మరియు నవీకరించగల ఇంధన మంతిత్వశాఖ (MNRE) వారు వివిధ రాష్ట్రాల్లోని RESలో ఉత్పత్తి అయ్యే ఇంధనాన్ని విద్యుత్ అవసరమున్న రాష్ట్రాలకు బదిలీచేయుటకు హరిత ప్రసార మార్గాన్ని (Corridor) ఏర్పాటు చేసే ఉద్దేశంతో ఉన్నారు. ఇందువల్ల RES ప్రాజెక్టులు, ఉత్పత్తి చేసే ఇంధనంలో హెచ్చుతగ్గులు మరియు క్రమరహిత ఇంధన ఉత్పాదనల వల్ల తలెత్తే ఆటుపోట్లు తగ్గే అవకాశం ఉటుంది.

సౌరశక్తి ప్రాజెక్టుల అభివృద్ధి దార్లు తమకు భూసేకరణలో ఇబ్బందులు ఉండడం మరియు జిల్లాల పున:విభజన మరియు పున:వ్యవస్థీకరణల వల్ల తలెత్తిన ఇబ్బందులను తెలిపినందువల్ల ప్రభుత్వం వారు 2015 సంవత్సరంలో వేలం ద్వారా ఎన్నిక చేసిన ప్లాంట్లకు సంబంధించి గడువును 30-06-2017 వరకు పొడిగించారు. సవరించిన గడువు తేదీ వరకు స్థాపన జరగని సౌరశక్తి ప్లాంట్లకు ఇతర ప్లాంట్లతో మమేకం కావడానికి అనుమతించారు. వారితో ఇంధన కొనుగోలు ఒప్పందాలు నిరుపయోగంగా మారుతాయి (రద్దవుతాయి) పవనశక్తి సేకరణ వ్యయాన్ని జాతీయ టారిఫ్ విధానం, 2016లో పొందుపరచిన అంశాలకు అనుగుణంగా నిర్ధారిస్తారు.

**కమీషన్ వారి అభిప్రాయం**

**2.3.8**

a. గతంలో వాస్తవంగా ఉత్పత్తి అయిన ఇంధన మరియు ఆ.సం. 2017-18 కై ప్రక్షేపించిన (అంచనా) ఉత్పాదనల ప్రాతిపదికపై దీర్ఘకాలిక మూలాధారాలతో కుదుర్చుకొన్న ఒప్పందాల కింద లభించగల ఇంధనశక్తిని పరిగణించడం జరిగింది. ఒప్పందం చేసుకున్న వివిధ ఇంధన మూలాధారాల నుంచి వాస్తవంగా లభించు ఇంధనాన్ని మరియు వాస్తవంగా వినియోగించిన ఇంధనాలపై ఆధారపడి అంచనా వేసిన మిగులు ఇంధనం మార్పులకులోను కావచ్చు.

b. నిర్దేశం సంఖ్య, 4, 2015లోని తొమ్మిది (9)వ క్లాజు ప్రకారం రాబోయే నియంత్రణ కాలంలోని మొదటి సంవత్సరం కంటే ముందువచ్చే ఏప్రిల్ 1 వరకు పంపిణీ లైసెన్సీలు తమ వనరుల ప్రణాళికలను దాఖలు చేయాలి. తర్వాత వచ్చే నియంత్రణ కాలం 01-04-2019న ప్రారంభమవుతున్నందువల్ల పై పంక్తిలో తెలిపిన క్లాజులో నిర్దేశించిన ప్రకారం గడువు తేదీలోగా అవసరమైన సమాచారాన్ని దాఖలు చేయాలని కమీషన్ వారు డిస్కంలను ఆదేశించడం జరిగింది.

**2.3.9 నవీకరించ గల ఇంధనం కొనుగోలు బాధ్యత RPPO :**

RES నుంచి లభించే ఇంధనాన్ని కమీషన్ వారు సాంప్రదాయ వనరుల నుండి లభించే ఇంధనం వల్ల వెలుగు ఆ ప్రయోజనాలు దృష్ట్యా పరిశీలించారు Gap

a. APERC వారిచే 2012లో రూపొందించబడి 2014 నుంచి కమీషన్ వారు అనుసరించ నిర్ణయించిన నిర్దేశం, 1వ 2012 ప్రకారం ఆ.సం. 2012-13 నుంచి ఆ.సం 2016-17 వరకు మొత్తం ఇంధన కొనుగోళ్ళలో 5%ని RPPO ల నుంచి కొనాలి అని నిర్దేశించబడింది. రాష్ట్రంలో RES లభ్యత, దీర్ఘకాలంలో RES వినియోగంవల్ల చిల్లర సరఫరాపై దీని ప్రభావం వంటి అంశాలను పరిగణనలోకి తీసుకుంటూ జాతీయ టారిఫ్ విధానం, 2016లోని నిర్దేశాలకు అనుగుణంగా కమీషన్ వారు RPPOల యొక్క పెరుగుదల (వృద్ధి) వక్రరేఖను నిర్ధారిస్తారు.

b. నవీకరించగల ఇంధన ప్రాజెక్టులతో ఇంధన కొనుగోలు ఒప్పందాల కాలవ్యవధిని ఐదు (5) సంవత్సరాలకు పరిమితం చేస్తే ఈ రంగంలో ప్రాజెక్టులను నెలకొల్పదలచిన ఔత్సాహికులకు విత్తనహాయం చేయడానికి విత్తనహాయ సంస్థలు వెనుకంజ వేస్తాయి. అందువల్ల ఈ కాలవ్యవధిని 5 సం||లకు పరిమితం చేశారు సమాధానాలను

### 2.3.10 RES ను ఆదరించడం వల్ల ధర్మల్ ఇంధనాన్ని వాడకంలో వెనుకంజ/వెనక్కుతగ్గడం

విద్యుత్ చట్టం 2003లోని సెక్షన్లు 61(g) మరియు 86(1)(e) కింద కమీషన్ వారు నవీకరించగల మూలాధారాల నుంచి లభించు ఇంధనం కొనుగోలను ప్రోత్సహించాలి. అందువల్ల ఈ మూలాధారాల నుంచి లభించు ఇంధనం కొనుగోలు, సేకరణలను ప్రోత్సహించడం తప్పనిసరి. RES నుంచి కొన్న ఇంధనాన్ని వినియోగించడం వల్ల హరిత గృహ వాయువుల విడుదల తగ్గి భూమండలంపై ఉష్ణోగ్రత స్థాయి తగ్గుతుంది.

### 2.3.11 TPCIL 2వ యూనిట్

ఈ మూలాధారం నుంచి DBFOO కింద విద్యుత్ కొనుగోలుకు సంబంధించిన అంశాలన్నీంటిని గా|| కమీషన్ పరిశీలించిన పిదప సవివరమైన ఉత్తర్వును జారీ చేయడం జరిగింది.

### 2.3.12 RES కు సంబంధించి చేపట్టిన కార్యక్రమాలు

లైసెన్సీలు నిర్వహించిన స్వర్ణపూర్వక వేలంలో ఎన్నికైన వారికి కొత్త సౌరశక్తి ప్రాజెక్టులను మంజూరు చేయడం జరిగింది. స్పర్ధాపూరక వేలంలో అంగీకరించిన షరతుల పరిధిలోనే షరతుల ఉల్లంఘన సరఫరాచేయడంలో షరతుల అతిక్రమణ వంటి అంశాలు పరిశీలించబడతాయి.

## 2.4 ఆ.సం|| 2017-18 ఇంధన కొనుగోలు వ్యయం

### 2.4.1 స్టేట్ హోల్డర్లు వారు దిగువ చూపిన అంశాలను ప్రస్తావించారు.

- ఇతర వ్యయాలు తెలంగాణా మరియు ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్రాలలోని ఉత్పాదక కేంద్రాల నుంచి సేకరించే ఇంధన వ్యయాల కింద రూ. 356 కోట్ల రూపాయలను ఇతర వ్యయాలగా ఆమోదించమని డిస్కంలు కోరుతున్నాయి. కానీ ఈ వ్యయాలను సమర్థించుటకు; ఆమోదించుటకై సరియైన వివరణ ఇవ్వబడలేదు.

- **స్వల్పకాలిక మార్కెట్ :** ఈ మార్కెట్ నుంచి కొనే ఇంధనం ధరను, ఎటువంటి వివరాలను చూపకుండా కోరకుండా kWh కు రూ. 6.20 గా ఉంటుందని డిస్కంలచే అంచనా వేయబడింది. స్వల్పకాలిక మార్కెట్ ద్వారా లభించగల ఇంధనాన్ని అంచనా వేయడం జరిగినా, ఆ.సం. 2017-18 కి సంబంధించిన ఇంధన కొనుగోలు వ్యయాన్ని స్వల్పకాలిక మార్కెట్ నుంచి లభించగల ఇంధనాన్ని పరిగణనలోకి తీసుకోకుండానే నిర్ణయించడం జరిగింది. డిమాండు స్థాయిని బట్టి అవసరమైన మేరకు స్వల్పకాలిక మార్కెట్ నుంచి ఇంధనాన్ని సేకరించడం జరుగుతుందని డిస్కంలు స్పష్టంగా చేశాయి. పైన తెలిపిన అంశాల దృష్ట్యా ఆ.సం|| 2017-18 కొరకు విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయాన్ని తక్కువగా అంచనా వేసినట్లు అవసరమైన దానికంటే ఎక్కువ విద్యుత్ లభించే అవకాశమున్నందువల్ల స్వల్పకాలిక మార్కెట్ నుంచి కొనుగోళ్ళను అనుమతించరాదు.

- **చరవ్యయాలు**

a. RTS - B కి సంబంధించిన చరవ్యయాలను రాష్ట్రంలోని ఇతర బొగ్గు ఆధారిత ఉత్పాదన స్టేషన్ల చరవ్యయాలకంటే ఎక్కువగా ఉంటాయని డిస్కంలు అంచనా వేశాయి.

b. కమీషన్ వారు ఆ.సం. 2016-17 కి చిల్లర సరఫరా ధరల (టారిఫ్) ఉత్తర్వు తయారీకై అనుసరించిన విధానానికి అనుగుణంగానే ఇంధన (విద్యుత్) సేకరణకై ఉత్పాదక టారిఫ్ ను పరిగణనలోకి తీసుకోవాలి. చరవ్యయాల్లోని పెరుగుదలను పరిగణించనవసరంలేదు.

- పెన్నన్ బాధ్యత : డిస్కంల మరియు TSGENCO లపై గల పెన్నన్ చెల్లింపు బాధ్యతలను చేపట్టమని తెలంగాణ ప్రభుత్వానికి సలహానివ్వవలసిందిగా కమీషన్ వారిని విన్నవించబడం జరిగింది.

## లైసెన్సీల స్పందన

### 2.4.2 ఇతర వ్యయాలు

TSGENCO వారి పెన్నన్ బాండ్లకు సంబంధించిన అదనపు వడ్డీలోని డిస్కంల వాటాను ఇతర వ్యయాలుగా చూపబడింది.

2.4.3 ఆ.సం. 2016-17లో కురుచ్చుకున్న స్వల్పకాలిక విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందాలు మే, 2017 తో ముగియనున్నందున మార్కెట్ నుంచి లభించగల విద్యుత్ను 2,797 మిలియన్ యూనిట్లుగా కమీషన్ వారికి దాఖలు చేసిన సమాచారంలో చూపడం జరిగింది. వివిధ మూలాధారాల నుంచి లభించే ఇంధనం అవసరాన్ని మించి ఉన్నందున మిగులు ఏర్పడుతుంది. కావున మార్కెట్ నుంచి సరఫరా గురించి ప్రస్తావించలేదు.

### 2.4.4 చరవ్యయాలు

- గత 46 సంవత్సరాల నుంచి పనిచేస్తున్న RTS - B యూనిట్ ఉత్పాదక సామర్థ్యం 62.5 MW (మెగావాట్లు). ఈ స్టేషన్ ఉష్ణోగ్రత రేటు 500 MW సామర్థ్యం కలిగిన స్టేషన్ల ఉష్ణోగ్రతకు దాదాపు సమానం అందువల్ల RTS - B మొక్క సగటు చరవ్యయాలు, ఇతర స్టేషన్ల చరవ్యయాలతో పోలిస్తే ఎక్కువగా ఉంటాయి.
- సింగరేణి బొగ్గునుల (SCCL) నుంచి SCCL TPP కి బొగ్గు సరఫరా జరిగితే చరవ్యయాలు తక్కువగా ఉంటాయి.

### 2.4.5 పెన్నన్ బాధ్యతలు

రూ. 4,386.90 కోట్లను దిగువన పేర్కొన్న బాధ్యతల నిర్వర్తన కొరకు:

- 31-01-1999న గంతంలో APSEB లో పనిచేసిన పెన్నన్ల/కుటుంబ పెన్నన్లకు చెల్లించవలసిన పెన్నన్ల బాధ్యతలను నెరవేర్చుటకు
- అదే తేదీన APTRANSCO మరియు APGENCO మరియు డిస్కంలలో పనిచేస్తూ పదవీ విరమణను పొందే ఒకప్పటి APSEB లో పనిచేసిన ఉద్యోగులకు సంబంధించిన పెన్నన్ బాధ్యతలను నిర్వర్తించడానికి.

ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ సంస్కరణల చట్టం, 1998 ప్రభుత్వం వారు first Transfer పథకం 2000 క్రింద రూ. 4,386 కోట్లను ఒకప్పటి APGENCO వారి ఆధీనంలోకి బదిలీ చేయడం జరిగింది. ఈ పథకంలో పొందుపరచిన షరతుల కింద బాధ్యతలను నిర్వర్తించటకు ఒక మాస్టర్ ట్రస్టును ఏర్పరచాలి, అయితే వడ్డీనిమించిన పెన్నన్ చెల్లింపు బాధ్యతలుంటే అదనపు నిధి అవసరమవుతుంది అనే అంశాన్ని గుర్తించి, ఆ మొత్తాన్ని ఇంతకు ముందు పనిచేసిన APERC వారు ప్రతిసంవత్సరం జారీ చేయబడు టారిఫ్ ఉత్తర్వు ద్వారా వినియోగదార్ల నుంచి వసూలు చేసే అవకాశాన్ని 24-03-2003న జారీ చేసిన టారిఫ్ ఉత్తర్వు మరియు ఆ తర్వాత ప్రతి సంవత్సరం జారీ చేసిన టారిఫ్ ఉత్తర్వుల్లో పొందుపరచినారు.

### కమీషన్ వారి అభిప్రాయం

2.4.6 కమీషన్ వారు ఆ.సం. 2017-18కి ఇంధనం కొనుగోలు వ్యయాన్ని ఆయా ఉత్పాదక స్టేషన్లకు ఆమోదించిన పరిమాణం మరియు టారిఫ్లపై ఆధారపడి ఆమోదం తెలిపినారు. ఈ అంశంపై వారి విశ్లేషణా సరళిని ఈ ఉత్తర్వులోని

3వ అధ్యాయంలో వివరించారు.

## 2.5 ఆ.సం.2017-18 కొరకు ప్రసార చార్జీలు

2.5.1 కమీషన్ వారు తాము 01-05-2017న ఆమోదించిన బహుళ సంవత్సర టారిఫ్ (MYT) ఉత్తర్వులో ఆమోదం తెలిపిన ప్రసార టారిఫ్ల పాతిపదికపై మాత్రమే ప్రసార చార్జీలను ఆమోదించాలి.

### లైసెన్సీ స్పందన

2.5.2 ఆర్థిక సంవత్సరం 2017 -18 కై ARR ప్రతిపాదనలను దాఖలు చేయునపుడు MYT ఉత్తర్వును పరిగణలోకి తీసుకుంటూ ఆ.సం. 2017-18కై ప్రసార చార్జీలను ప్రక్షేపించడం జరిగింది.

### కమీషన్ వారి అభిప్రాయం.

2.5.3 కమీషన్ వారు తాము 01-05-2017న జారీ చేసిన ఉత్తర్వులో ఆమోదించిన ప్రసార టారిఫ్ నే పరిగణనలోకి తీసుకోవడం జరిగింది.

## 2.6 వినియోగదార్ల వర్గీకరణ

### 2.6.1 స్టేట్ హెల్త్ ర్యూ దిగువన పేర్కొన్న విషయాలను ప్రస్తావించారు.

- వినియోగదార్ల పునఃవర్గీకరణ కారణంగా రాబడిపై పడబోవు ప్రభావం కొన్ని వినియోగదార్ల వర్గాల నిర్వచనాన్ని మార్చాలని డిస్కం వారు ప్రతిపాదిస్తున్నారు. లేదా అలా ప్రభావం ఎలా ఉంటుందనే విషయం గురించి ఎటువంటి ప్రస్తావనగానీ సమాచారం గానీ లేదు.

- క్షవరశాలలు : తెలంగాణా ప్రభుత్వం 06-01-2016న జారీ చేసిన జి.వో ద్వారా క్షవరశాలలను L.T - II నుంచి L.T - I వర్గానికి మార్చారు. కానీ క్షవరశాలలపై L.T-II(D)కి వర్తింపే చార్జీలనే అమలో చేస్తున్నారు. అందువల్ల క్షవరశాలలన్నింటిని L.T - I వర్గం కిందకు తేవాలి.

### టెలికమ్యూనికేషన్స్ మౌళిక సదుపాయాలు :

- టెలికమ్యూనికేషన్స్ వారి మౌళిక సదుపాయాల కొరకు ఏర్పాటు చేసిన పరికరాలను వ్యవస్థను ప్రదేశంతో నిమిత్తం లేకుండా పరిశ్రమగా వర్గీకరించి వాటికి పరిశ్రమలకిచ్చే ప్రత్యేక టారిఫ్ ను నిర్ధారించాలి, టెలికాం వ్యాపారాన్ని పరిశ్రమగా వేర్వేరు చట్టాల్లో నియమాల్లో, ప్రభుత్వలు జారీ చేసే ప్రకటనల్లో కేంద్ర ప్రభుత్వం వారు పరిశ్రమగానే పరిగణిస్తున్నారు. కేంద్ర ప్రభుత్వం టెలికాం పాలసీ, 2012లో భారత దేశ ఆర్థిక చరిత్రలోనే అతి వేగంగా వృద్ధి చెందుతున్న పరిశ్రమగా టెలికాం రంగాన్ని అభివృద్ధిచింది.

- నిర్మాణ కార్యకలాపాలు : నిర్మాణ కార్యకలాపాలకు విద్యుత్ సరఫరా గురించి చిల్లర సరఫరా ధరల ఉత్తర్వులో ఎటువంటి ప్రత్యేక ప్రస్తావన లేకున్ననూ, అలా జరిగే సరఫరాను తాత్కాలిక సరఫరాగా వర్గీకరించబడింది.

ఓ.పి 90/2015ను విచారించిన కమీషన్ వారు 04-08-2015న వెలవరించిన ఉత్తర్వులో నిర్మాణ కార్యకలాపాలకు చేసే సరఫరాను తాత్కాలిక కనెక్షన్ గా పరిగణించరాదనీ, టారిఫ్ ఉత్తర్వులో నిర్మాణ కార్యకలాపాలను ఆవిధంగా నిర్వచించ లేదన్నారు.

నిర్మాణ కార్యక్రమాల్లో జరిగే విద్యుత్ వినియోగం పరిశ్రమలో జరిగే విద్యుత్ వినియోగాల మధ్య సారూప్యత ఉంది. ఈ కారణంగా నిర్మాణ రంగాన్ని పరిశ్రమగా గురించి పారిశ్రామిక క్యాటగిరీ కిందకు పరిగణించాలి. L.T కనెక్షన్లను L.T - III కిందకు, H.T కనెక్షన్లను H.T - I లేదా H.T - II కనెక్షన్లుగా పరిగణించాలి.

**పెయింటింగ్ మరియు పౌడర్ పూత వేసే యూనిట్లు:** ఈ యూనిట్లను చిన్న మరియు మధ్య తరహా పారిశ్రామిక యూనిట్లుగా రాష్ట్ర ప్రభుత్వం వారిచే నమోదు చేయబడినవి. చాలా కాలం నుంచి ఈ రకం యూనిట్లను చిన్న తరహా పారిశ్రామిక యూనిట్లుగా వ్యవహరించడం జరుగుతున్నది. కానీ గత కొన్ని సంవత్సరాలుగా ఈ యూనిట్లను వాణిజ్య సంస్థలుగా పరిగణించి వాణిజ్య కార్యకలాపాలకు వర్తించు టారిఫ్ (ధరల) ప్రకారం బిల్డింగ్ చేస్తూ బకాయిలతో సహా చెల్లించమని అసెస్ మెంట్ నోటీసులను పంపుతున్నారు అందువల్ల కమీషన్ వారిని ఈ యూనిట్లను చిన్న తరహా పారిశ్రామిక యూనిట్లుగా పరిగణించమని మనవి చేయడం జరిగింది.

**వీధి దీపాల ఏర్పాటు - తత్సంబంధిత సేవలు :**

వీధి దీపాల కై విద్యుత్ వినియోగాన్ని తగ్గించి ఆదా చేయుటకై GHMC వారు ప్రోత్సాహమిస్తున్నందువల్ల మునిసిపల్ కార్పొరేషన్ వారికి వీధి దీపాలకు సంబంధించిన సేవల వర్గీకరణ ఈ కింది విధంగా జరపమని కమీషన్ వారిని కోరడమైనది

- a. సాంప్రదాయిక వీధి దీపాల ఏర్పాటు ద్వారా సేవలు.
- b. LED బల్బుల ఏర్పాటు ద్వారా సేవలు పైన తెలిపినట్లు వర్గీకరించి, LED బల్బులను ఏర్పాటు చేసిన మునిసిపాలిటీలలో వీధిదీపాలకై వినియోగించిన విద్యుత్ పై తక్కువ రేట్లు వసూలు చేయాలని కమీషన్ వారికి విజ్ఞప్తి చేయడం జరిగింది.

**• విద్యుత్ సృశాన / దహన వాటికలు**

GHMC వారు నడుపుతున్న కొన్ని సృశాన దహన వాటికలు ఉచిత సేవలు చేస్తున్నాయి. అటువంటి సేవలందించే కనెక్షన్లపై HT - II వర్గానికై నిర్ణయించిన రేట్ల ప్రకారం బిల్డింగ్ చేస్తున్నారు. ఇటువంటి సేవలను స్పష్టంగా నిర్వచించడం జరగనందుననూ, ఏ క్యాటగిరీలోనూ వీటిని చేర్చనందున ఇలా జరుగుతుంది. కావున స్థానిక సంస్థలచే నడపబడుతూ ఉచిత సేవలందిస్తున్న దాహన వాటికలను HT - II వర్గానికి సంబంధించి నిర్దేశించే షరతుల గమనికలో ప్రస్తావించే kVAh రేటును LT - VII లోని సాధారణ వినియోగానికై నిర్ణయించబడు రేటుకు పరిమితం అయ్యేటట్లు చూడాలని కమీషన్ వారిని కోరడమైనది.

- వెల్డింగ్ పనులు : ఈ కార్యకలాపాలను LT - IV వర్గంలోకి మార్చాలి.
- డ్రైరీ ఫ్యామ్లు : ప్రస్తుతం ఈ కనెక్షన్లను LT - II క్యాటగిరీలో ఉన్నాయి డ్రైరీ ఫ్యామ్లను వ్యవసాయాధారిత కార్యకలాపాలతో సమానంగా పరిగణిస్తూ ఆ క్యాటగిరీలోకి మార్చాలి.
- రైస్ మిల్లులు : రైస్ మిల్లులను LT - III లో ఒక ప్రత్యేక ఉపక్యాటగిరీని ఏర్పరచి గరిష్ట భారపు ఒప్పందపు భారాన్ని 180 H.P గా ఉంచునట్లు చూడాలి.
- 'పశుగ్రాసం, గడ్డికోత వంటి కార్యకలాపాలు' : ఈ అంశం యాదాద్రి భువనగిరిలోని పశుసంవర్ధకశాఖ వారిచే ప్రస్తావించబడినది. ఈ యంత్రాల కొనుగోలుపై రాష్ట్ర మరియు కేంద్ర ప్రభుత్వాలు చేపట్టిన వివిధ పథకాల కింద 50 శాతం వరకు సబ్సిడీ లభిస్తున్నందువల్ల ఈ కార్యకలాపాలను జరుపుతున్న యూనిట్లను ప్రస్తుతమున్న LT - IV నుంచి LT - V క్యాటగిరీ కిందకు మార్చాలని కమీషన్ ను కోరడం జరిగింది.

**కమ్యూనిటీ నీటి సరఫరా ఏర్పాటు :** వాటర్ హెల్త్ ఇండియా (ప్రై) లిమిటెడ్ వారు తమ సంస్థవారు “నిర్మించు, నిర్వహించు మరియు బదిలీ చేసే ప్రాతిపదికపై నీటిని శుద్ధిచేసి, సరఫరా చేయుటకు గ్రామపంచాయితీ మరియు మునిసిపాలిటీలతో ఒప్పందాలు చేసుకున్నట్లు తెలిపినారు. ఒప్పందం ప్రకారం, ఈ కార్యకలాపాలను నెలకొల్పుటకు అవసరమైన కనెక్షన్లను పొందుటకు స్థానిక సంస్థలే దరఖాస్తు చేయాలి. ఆ తర్వాత చెల్లించవలసిన సెక్యూరిటీ డిపాజిట్ మరియు విద్యుత్ వినియోగ చార్జీలను వాటర్ హెల్త్ ఇండియా వారు చెల్లించాలి. స్థానిక సంస్థలు నిర్వర్తించవలసిన సామాజిక బాధ్యతలను వారి తరపున తాము నిర్వహిస్తున్నందున తాము చేస్తున్న కార్యకలాపాలు కూడా ప్రజా నీటి సరఫరా వంటివేనని, అందువల్ల ప్రస్తుతం LT - II వినియోగదార్ల వర్గం నుంచి LT - IV(B) వర్గంలోకి మార్చాలని కమీషన్ వారిని అభ్యర్థించడం జరిగింది.

**హైద్రాబాద్ మెట్రోపాలిటన్ నీటిసరఫరా మరియు సివరేజ్ బోర్డు (HMWSSB):**

ఇది ఒక ప్రజోపయోగ సంస్థ, రక్షిత నీటిని సరఫరా చేయడం మరియు మురుగును తరలించడం ఈ సంస్థయొక్క ప్రధాన విధులు. అందువల్ల HT - I (A) క్యాటగిరీ కింద రాయితీ టారిఫ్ ను నిర్ణయించాలి లేదా CPWS తో సమంగా ఈ సంస్థను పరిగణించి టారిఫ్ ను నిర్ధారించాలని కమీషన్ కు వినతి చేయడమైనది.

**హైద్రాబాద్ మెట్రోరైలు (HMR) :**

ఆ.సం. 2016-17 కొరకు కమీషన్ 23-06-2016న జారీ చేసిన టారిఫ్ ఉత్తర్వులో HMRకై ఒక ప్రత్యేక క్యాటగిరీని ఏర్పరచడం జరిగింది. HMR వారి కార్యక్రమాలకు అదే ఉత్తర్వులో ప్రతి kVAh పై నిర్ణయించినట్టి రూ. 7.00/kVAh (యూనిట్) చార్జీని (ట్రాక్షన్, స్టేషన్లు, డిపోలు మరియు ఇతర అనుషంగిక అమరికలకు) సంబంధించిన వినియోగాలపై ఆ.సం. 2017-18 సంవత్సరానికి టారిఫ్ ఉత్తర్వును జారీ చేసే వరకు HMR నుంచి వసూలు చేయాలి.

**లైసెన్సీల సమాధానాలు**

**2.6.2:** వినియోగదార్ల పునఃవర్గీకరణ ఈ అంశాన్ని చేపట్టినందువల్ల డిస్కంలపై పడగల ఆర్థిక భారం గణనీయంగా ఉండదు.

**2.6.3 క్షవరశాలలు**

2016-17 ఆ.సం. కొరకు జారీ చేసిన ఉత్తర్వులో ప్రతినెలకు 200 యూనిట్ల వరకు వినియోగించే క్షవరశాలలను LT - II (D) క్యాటగిరీ కింద పరిగణించాలి. ఈ వర్గం నుంచి వసూలు చేస్తున్న చార్జీలు ఇతర వాణిజ్య వినియోగదార్ల నుంచి వసూలు చేసే రేట్ల కంటే తక్కువ. ఆ. సం. 2016-17లో ఈ వినియోగదార్ల వర్గానికి సంబంధించిన సబ్సిడీకై తెలంగాణ రాష్ట్ర ప్రభుత్వం రూ. 3.39 కోట్లను విడుదల చేసింది.

**2.6.4 టెలికమ్యూనికేషన్ - మౌళిక సదుపాయాలు**

LT - II వర్గం వారికి నిర్ణయించిన రేట్లు వాణిజ్య సంస్థలు మరియు ఇతర క్యాటగిరీ వినియోగదార్ల వర్గాల కింద చూపని కార్యక్రమాలన్నింటికీ వర్తిస్తాయి. ఉత్పాదన, (పదార్థాలను వినియోగానికి అనువుగా మార్చే ప్రక్రియ మరియు వస్తువులను భద్రపరిచే ఏర్పాటు చేయడం వంటి కార్యకలాపాలు ఏవీ ఈ కార్యకలాపాలవల్ల జరగనందువల్ల టెలికం టవర్లను LT - II గృహేతర వాణిజ్య వర్గం కిందకు చేర్చడం జరిగింది.

విద్యుత్ చట్టం, 2003లో పొందుపరచిన సూత్రాలను నియమావళికి అనుగుణంగా తమ కార్యసరళిని నడుపవలసిన బాధ్యత ఉన్నందువల్ల విద్యుత్ వినియోగాన్ని, ప్రభుత్వ ప్రకటనల్లోను, వివిధ చట్టాల్లో టెలికం వ్యాపారం గురించి చేసిన ప్రస్తావనల ఆధారంగా వినియోగదార్లను వర్గీకరించవలసిన అవసరం కమీషన్ వారికి లేదు.



### 2.6.5 నిర్మాణ కార్యకలాపాలు

ఆ.సం.2016-17కై జారీ అయిన టారిఫ్ ఉత్తర్వు ప్రకారం నిర్మాణ కార్యకలాపాలను LT - III మరియు HT - I వినియోగదార్ల వర్గాల కింద చేర్చాడు. అందుకని సందిగ్ధతను తొలగించుటకై, లైసెన్సీలు తాత్కాలిక సరఫరా కనెక్షన్లలో నిర్మాణ కార్యకలాపాలను కూడా పరిగణించే వీలుండునట్లు తాత్కాలిక సరఫరా నిర్వచనాన్ని మార్పుటకు ప్రతిపాదన చేయబడింది.

### 2.6.6 పెయింట్లు వేయడం మరియు పౌడర్ను అడ్డే యూనిట్లు

ఈ సంస్థల కార్యకలాపాలను పరిశీలించగా ఈ కార్యకలాపాలవల్ల వస్తూన్నట్లై గానీ, ఉత్పత్తికి దోహదపడే ప్రక్రియతో సంబంధం గల పనులేవీ జరగవని తేలింది. అందువల్ల, ఈ యూనిట్లను పరిశ్రమల వర్గం నుంచి తొలగించి 'వాణిజ్య వర్గం' కిందకు చేర్చడం జరిగింది. తదను గుణంగా ఈ యూనిట్లు గతంలో 'పరిశ్రమలు కేటగిరీ'లో కొనసాగిన కాలానికి సంబంధించి "బ్యాక్ బిల్లింగ్" కూడా చేయడం జరిగింది.

### 2.6.7 వీధి దీపాలు

LED దీపాలను అమర్చడం వల్ల విద్యుత్ సరఫరా అమరిక మరియు చట్రంలోనికి రియాక్టివ్ విద్యుత్ ప్రవేశించి సాంకేతిక నష్టం వాటిల్లుతుంది. LT - VIA కింద kVAhకు బదులు kWh(ప్రాతిపదికపై బిల్లింగ్ జరుగుతుంది. విద్యుత్ చట్టం, 2003, సె. 62(3)లోని నిర్దేశాలను బట్టి, విద్యుత్ కారకాన్ని బట్టి, భారకారకాన్ని బట్టి వోల్టేజీ స్థాయిని బట్టి వినియోగాన్ని బట్టి విద్యుత్ వినియోగదార్ల వర్గీకరణ జరుగుతుంది. విద్యుత్ ఆదా కొరకు, విద్యుచ్ఛక్తిని సమర్థవంతంగా వినియోగించాలనే ఆలోచనా విధానం అమలుకై సాంప్రదాయక వీధి దీపాల స్థానంలో LED బల్బుల వాడకం వల్ల వినియోగదార్ల (GHMC) విద్యుత్ వినియోగపు స్థాయి తగ్గి విద్యుత్ వ్యయం తగ్గుతుంది అందువల్ల వారికి డబ్బు ఆదా అవుతుంది.

### 2.6.8 దహన వాటికలు

HT - II వినియోగదార్ల వర్గానికి సంబంధించిన షరతులలో "స్థానిక సంస్థలచే నడుపబడుతున్న సృశాన వాటికలను" చేర్చాలనే ప్రతిపాదనను కమీషన్ వారు పరిశీలించవచ్చు.

### 2.6.9 పశుగ్రాసం, గడ్డి కోత (Chaff cutting)

టారిఫ్ ఉత్తర్వులో నిర్దేశించిన షరతుల ప్రకారం పశుగ్రాసాన్ని, పశువులకు మేత తయారీ కార్యకలాపాన్ని LT - IV లోని వ్యవసాయా ధారిత కార్యకలాపాలలోకి, పరిశ్రమ కిందకు వస్తుంది. పైగా కుటీర మరియు వ్యవసాయాధారిత వర్గానికి ఇచ్చే రాయితీ, ఇతర వినియోగ వర్గాల నుంచి ప్రతి పూరక సబ్సిడీ (Cross subsidy) రూపంలో వస్తుంది.

### 2.6.10 CWS :

ఆ.సం.2016-17 కొరకు జారీ అయిన టారిఫ్ ఉత్తర్వులో WHIN సంస్థ వారి కార్యకలాపం తిరోగమన ఆస్మోసిస్ (RO) వాటర్షాంట్ల పనితీరును పోలి ఉంది. కావున వాటిని LT - III క్రింద చేర్చడమైనది.

### 2.6.11

హైద్రాబాద్ మెట్రోవారి సపై మరియు సివరేజ్ బోర్డు: గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో CPWS సేవలందించడానికి వినియోగించే విద్యుత్పై మాత్రమే PWS క్యాటగిరికి వర్తించే రేట్లపై బిల్లింగ్ చేయబడుతుంది. HMWSSB సంస్థ హైద్రాబాద్

మెట్రోపాలిటన్ ప్రాంతంలో మాత్రమే సేవలందిస్తున్న కారణంగా HT - IV(B) కి వర్తించే రేట్లను HMWSSB కి అనువర్తించరాదు.

### 2.6.12

**HMR :** ఆ.సం. 2016-17 కై జారీ చేసే టారిఫ్ ఉత్తర్వులో కమీషన్ వారు ఆమోదించిన HT - V(B) క్యాటగిరీ కేవలం హైద్రాబాద్ మెట్రోరైలు ట్రాక్స్ కారకు వినియోగించే విద్యుత్ కు మాత్రమే వర్తిస్తుంది. HMR స్టేషన్లలోనూ, స్టేషన్ కు సంబంధించిన అనుబంధ కార్యకలాపాల దీపాలు, ఎయిర్ కండిషనర్లు, ఎస్కలేటర్ వగైరా సౌకర్యాల కొరకు వాడిన విద్యుత్ పై HT - III క్యాటగిరీ (విమానాశ్రామాలు, రైల్వే స్టేషన్లు మరియు బస్ స్టేషన్లు వర్తించురేట్లు రేట్లను మరియు HMR స్టేషన్లలోని దుకాణాలు, మల్ మరియు ఇతర విక్రయశాలలకు అవసరమైన భారంపై HT - II (ఇతరులు) వర్గానికి వర్తించురేట్ల ప్రకారం బిల్లింగ్ చేయడం జరుగుతుంది.

### కమీషన్ వారి అభిప్రాయం

### 2.6.13 పున:వర్గీకరణ వల్ల ఆర్థిక భారం

ఆ.సం. 2017-18కి ఆదాయాన్ని లెక్కించున్నపుడు క్యాటగిరీల పున:వర్గీకరణ కారణంగా ఏర్పడుబోయే ఆర్థిక భారాన్ని పరిగణలోకి తీసుకోవడం జరిగింది.

### 2.6.14 క్షవర శాలలు

ఈ విషయంలో లైసెన్సీలిచ్చిన సమాధానం సరియైనదిగా ఉంది.

### 2.6.15 టెలికమ్యూనికేషన్ మౌళిక సదుపాయాలు

ఈ విషయంలో లైసెన్సీలిచ్చిన సమాధానం సరియైనదిగా ఉంది.

### 2.6.16 నిర్మాణ కార్యకలాపాలు దహన వాటికలు మరియు HMR

ఈ అంశాలకు సంబంధించి అందిన అభ్యర్థనలను గమనించడం జరిగింది. ఈ ఉత్తర్వులోని 8వ అధ్యాయంలో వీటి గురించి వివరణ ఇవ్వడం జరిగింది.

### 2.6.17 వీధిదీపాల ఏర్పాటు, పశుగ్రాసం తయారీ కార్యకలాపం

HMWSSB మరియు సామాజిక నీటి సరఫరా, వెల్డింగ్ పనులు, డ్రైఫామ్లు మరియు రైసుమిల్లులు ఈ అంశాలపై లైసెన్సీలు ఇచ్చిన ప్రత్యుత్తరాలు సరియైనవిగా ఉన్నది.

### 2.6.18 పెయింటింగ్ మరియు ఫౌడర్ అడ్డె యూనిట్లు

ఆ.సం. 2017-18లో ఆ.సం. 2016-17 టారిఫ్ కౌన్సాగిస్తున్నందువల్ల ధరల (టారిఫ్)ను సవరించడంలేదు. అందువల్ల ఈ యూనిట్లకు ప్రస్తుతం ఆమలులో ఉన్న LT-III పరిశ్రమలకు వర్తించేరేట్లు వర్తిస్తాయి.

లైసెన్సీలు, కమీషన్ వారు టారిఫ్ ఉత్తర్వులో ఆమోదించిన వర్గీకరణనే ప్రాతిపదికగా తీసుకొని బిల్లింగ్ చేయాలి. వినియోగదార్లకు ఇబ్బంది కలిగినపుడు వారు న్యాయాత్మకంగా, తగురీతిలో తమ ఇబ్బందులను తొలగించుకొను ప్రయత్నం చేయాలి.

## 2.7 ఆ.సం. 2017-18 చిల్లర సరఫరా టారిఫ్ (ధరలు)

2.7.1 ఈ విషయానికి సంబంధించి స్టేట్ హెల్త్ కేర్ దిగువ అంశాలను ప్రస్తావించినారు.

- భవిష్యత్ సంవత్సరాలలో వినియోగదారులకు ధరల (టారిఫ్) డెబ్బు(Shock) తగల కూడదనుకుంటే ఆ.సం. 2017-18కి సంబంధించి కొన్ని వినియోగదారుల వర్గాల టారిఫ్ (ధరల)కు వర్తించే రేట్లను సవరించాలి.

- సరఫరా చేయుటకయ్యే (సేవా) వ్యయం :

సాయంకాలాల్లో, వినియోగం అత్యధిక స్థాయిలో ఉండే దశపై ఆధారపడి ప్రతి వినియోగదారుల వర్గానికి సేవలందించుకయ్యే వ్యయాన్ని లెక్కించడం సరియైనదికాదు ప్రాతిపదిక అది లోపభూయిష్టమైనది.

- a. డిమాండు గణనీయంగా ఉన్న కారణంగా విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయాలు మరియు వ్యవసాయ రంగపు భారాన్ని సమకూర్చుకొనుటకై అయ్యే ఇతర ఖర్చు అంశాలను సరిగ్గా వివరించలేదు/సరియైన వివరణలేదు.

- b. వివిధ వినియోగదారుల వర్గాలకు అందించే సేవలకయ్యే వ్యయం ప్రాతిపదికగా చిల్లర సరఫరా ధరలను నిర్ణయించాలి.

- c. HT - V (B) వినియోగదారుల వర్గానికి తెలంగాణ ప్రభుత్వం నిర్దేశించిన విధానానికి మరియు రాయితీ ఒప్పందాలకు అనుగుణంగా ప్రతి kWh పై డిస్కంలు ప్రతిపాదించిన రూ. 8.11కు బదులు రూ. 4.98ను చార్జి చేయాలని కమీషన్ వారికి మనవి చేయడం జరిగింది.

- టారిఫ్ విధానం: రూపకల్పన విధానంలో టారిఫ్ సగటు సేవా వ్యయానికి  $\pm 20\%$  గా వుండాలని నియమం ఉంది. కానీ డిస్కంలు ఈ నియమాన్ని పాటించటం లేదు. ఈ షరతు వల్ల సబ్సిడీ పొందే క్యాటగిరీలకు వచ్చే ప్రయోజనం  $\pm 20\%$  మించితే దానిని గవర్నమెంటు వారు ఇచ్చే సబ్సిడీతో సద్దుబాటు చేయాలి. అంతేగానీ సబ్సిడీని ఇచ్చే వర్గాలనుండి వసూలు చేయరాదు.

- స్పినింగ్ మిల్లలకు ఇంధన ప్రోత్సహకం : యూనిట్ కు రూ. 2 చొప్పున స్పినింగ్ మిల్లలకు ఇచ్చే ఇంధన ప్రోత్సహకాన్ని ఆ.సం. 2017-18లో కొనసాగించాలని కమీషన్ వారిని కోరడమైనది.

- LT-IV భార పరిమితి: ఈ క్యాటగిరీవారి భార పరిమితిని 10 HP నుండి 15 HP కి పెంచాలి. దీని కొరకు టారిఫ్ ను రూ. 1.80 / kWh గా ఉండాలి.

- LT-I, HT-VI ల టారిఫ్: HT-VI వినియోగదారుల వర్గానికి LT-I వినియోగదారుల వర్గానికి వర్తించే టారిఫ్ లను పోల్చినప్పుడు ఆర్థికంగా సంపన్నులు నివసించే గృహాల కాలనీలకు ఆవాంఛనీయంగా ఎక్కువ ప్రయోజనం కలుగుతుంది.

- HT-I క్యాటగిరీకి ఐచ్ఛిక భారం: HT-I కింద ఉన్న ఈ క్యాటగిరీకి భారాన్ని 150 kVA నుండి 180 kVA కి పెంచాలి.

- వ్యవసాయరంగంలో పెరిగిన వినియోగానికి సబ్సిడీ: వ్యవసాయ రంగానికి సబ్సిడీ గంటలు పెరిగినందువల్ల రాష్ట్ర ప్రభుత్వం వారు అదే నిష్పత్తిలో అదనపు సబ్సిడీని మంజూరు చేయాలి.

- ఫెరోఅలాయ్ యూనిట్లకై భావిత విద్యుత్ వినియోగంపై CMDలో 85% వార్షిక ప్రాతిపదికన నిబంధనను రద్దు చేయాలి.

పెరో అలాయ్ (Ferro Alloy) యూనిట్లకు ప్రతి kVAH పై రూ. 0.50 తగ్గింపునివ్వాలి.

- కొత్తగా ప్రారంభించే యూనిట్లు చెల్లించవలసిన చార్జీలు HT - II లోని ఇతరులు వర్గం వినియోగదారుల నుంచి

వసూలు చేసే డిమాండు చార్జీలకు సమానంగా కొత్తగా ప్రారంభమయ్యే యూనిట్ల నుంచి కూడా డిమాండ్ చార్జీలను వసూలు చేయాలనే డిస్కంట్ ప్రతిపాదనకు బదులుగా డిమాండు చార్జీల్లో కేవలం 25% వసూలు చేయమని కమీషన్ వారికి విజ్ఞప్తి చేయడం జరిగింది.

### 2.7.2 రైల్వే ట్రాక్షన్ కు సంబంధించిన టారిఫ్ విధానం

దక్షిణ మధ్య రైల్వే వారు తెలిపిన ప్రకారం భారతీయ రైల్వేవారు చాలా రాష్ట్రాల్లో అందరికీ వాడుకొనుటకు వీలుగానూ అందుబాటునూ ఉండే విధానం (open access) విద్యుత్తును వినియోగిస్తున్నారు. రత్నగిరి గ్యాస్ అండ్ పవర్ ప్రైవేట్ లిమిటెడ్ వారు అందరికీ అవకాశం అందుబాటులోనూ, వాడడానికి వీలున్న విద్యుత్తును వినియోగిస్తున్నారు. TSSPDCL మరియు TSNPDCL వారు ప్రతి kWh యూనిట్ కు వరుసగా రూ. 4.70 మరియు రూ. 5.50 చార్జీ చేస్తున్నారు. తెలంగాణ రాష్ట్రంలో కూడా open access విధానంలో విద్యుత్ సేకరణ కై ప్రయత్నాలు జరుగుతున్నవి. అందువల్ల గౌరవ కమీషన్ వారికి ఈ దిగువ విషయాల గురించి నివేదించడమైనది.

రైల్వే ఒక ప్రజోపయోగ సంస్థ కావున ప్రస్తుత టారిఫ్ ప్రకారం ప్రతి kVAh పై చార్జీచేస్తున్న రూ. 7.10 బదులు రూ. 4.70ని చార్జీచేయాలి. రైల్వేలకు విద్యుత్ ఒక నిత్యావసర వస్తువు మరియు అధిక ఇంధన కారకమైనదే కాక అధికస్థాయిలో వినియోగించబడు లక్షణాలను కలిగియున్నది.

జాతీయ టారిఫ్ విధానంలోని క్లాజు. 8.5.1 దృష్ట్యా రైల్వేను ఒక ప్రజోపయోగ సంస్థగా చూడడమే కాక భావిత పంపణీ లైసెన్సీలగా కూడా పరిగణించాలి అందుకు రైల్వేలకు పరిపూరక సబ్సిడీ చార్జీ నుంచి మరియు అదనపు చార్జీల నుంచి మినహాయింపునివ్వాలి.

- రైల్వే నెట్ వర్క్ (railway net work) విద్యుదీకరణ పనులను వేగవంతం చేయడానికి, ప్రోత్సహకారిగా ఉండడానికి రైల్వేలనుంచి వసూలు చేస్తున్న చార్జీలపై కనీసం 10% రిటేటు ఇవ్వాలని కమీషన్ వారు డిస్కంట్లకు ఆదేశాలివ్వాలి.
- రైల్వే ట్రాక్షన్ తో పోల్చుచూస్తే ఫెర్రోఅలాయ్ కు యూనిట్ల ప్రయోజనాలకే పెద్దపీట వేస్తున్న విషయాన్ని కూలంకషంగా విశ్లేషించాలి. అలాయ్ యూనిట్లు కూడా అధికంగా విద్యుత్ వాడకం చేసేవే. రైల్వేల్లో దేశ ఆర్థిక సామాజిక వికాసానికి గణనీయమైన తోడ్పాటును అందిస్తుంది. ఫెర్రో అలాయ్ యూనిట్లు ఇచ్చే తోడ్పాటుతో పోల్చినపుడు రైల్వేలు ఇచ్చే తోడ్పాటు ఎన్నో రెట్లు ఎక్కువగా ఉన్నదనే విషయం అందరికీ తెలిసిందే .

### లైసెన్సీల సమాధానాలు

#### 2.7.3 టారిఫ్ సవరణ

ఆ.సం.2017-18లో కూడా ఆ.సం. 2016-17 టారిఫ్ ఉత్తర్వులో కమీషన్ వారు ఆమోదించిన టారిఫ్ నే వసూలుచేయాలి. అందువల్ల ఏర్పడే రాబడిలోటును భర్తీ చేయుటకై అవసరమైన సహాయం అందించడానికి తెలంగాణ ప్రభుత్వం సమ్మతించింది.

#### 2.7.4 సేవా వ్యయానికి సంబంధించిన అంశాలు

- వ్యవసాయ కనెక్షన్లకు సరఫరా పగటి పూట జరుగుతుంది. కానీ అత్యధిక వినియోగం జరిగే వేళ (Peak hour)లో జరగదు. అంతేకాక ఒక రోజులో అత్యధిక భారం చాలా స్వల్పకాలంలో ఉంటుంది. అందుకని, ఉదయం మరియు సాయంత్రం వేళల్లో నమోదైన అత్యధిక వినియోగపు సగటు ఆధారంగా సేవా వ్యయాన్ని నిర్ధారించడం సబబేనని భావించాలి

టారిఫ్‌ను సేవా వ్యయంతో పోల్చే విషయం గురించి :

- వోల్టేజీల వారీగా వినియోగదార్ల వర్గాలకు చేయసేవల టారిఫ్ ఆయా వర్గాలకు వర్తించు సేవా వ్యయానికి అసలు సినలు ప్రతిబింబంగా ఉండాలనే నియమం ఏమీలేదు.

అన్ని వర్గాలకు వినియోగదార్లకు (సబ్సిడీ పొందువర్గాలతో సహా) సేవలందించే బాధ్యత డిస్కంలకు ఉంది.

- కమీషన్ వారు HMR కొరకు ఒక ఉప వర్గాన్ని HT-IV (B) ఏర్పాటు చేసి రైల్వే ట్రాక్షన్‌కు వినియోగించిన ప్రతి kVAhపై రూ. 7.00ను ఇంధన చార్జీగా నిర్ధారించారు. ఈ టారిఫ్ హైద్రాబాద్ మెట్రోరైల్వే ట్రాక్షన్‌కు వర్తిస్తుంది.

### 2.7.5 టారిఫ్ విధానాన్ని పూర్తిగా (100%) అమలు చేయడం

డిస్కంలకు అన్ని వర్గాల వినియోగ దారులకు విద్యుత్ సరఫరా చేయు బాధ్యత ఉందనే నేపథ్యంలో మాత్రమే వివిధ వర్గాల వినియోగదార్ల నుంచి వారికి సేవలందించుటకయ్యే సగటు సేవావ్యయాన్ని లెక్కించి, అలా లెక్కించిన సగటు సేవా వ్యయానికి  $\pm 20\%$ గా టారిఫ్ (ధరలను) ఉండేటట్లు చూడడానికి డిస్కంలు తమకు సాధ్యమైనంత మేరకు ప్రయత్నిస్తున్నాయి.

### 2.7.6 నేత మిల్లులకు విద్యుత్ ప్రోత్సహకం

తెలంగాణ ప్రభుత్వం మరియు గౌరవ కమీషన్ వారిచేసిన ఆదేశాలకు అనుగుణంగా స్పిన్నింగ్ మిల్లులకు ఆ.సం. 2017-18లో కూడా విద్యుత్ ప్రోత్సహకం ఇవ్వబడుతుంది.

### 2.7.7 LT - IV విద్యుత్ భార పరిమితి

భార పరిమితులను విద్యుత్ వినియోగంపై ఆధారంగా నిర్ధారిస్తారు. తదనుగుణంగా, ఈ క్యాటగిరీకి భారపరిమితిని ఆ.సం. 2013-14 కొరకు జారీ చేసిన ధరల ఉత్తర్వులో 5 H.P నుంచి 10H.P కి పెంచడం జరిగింది.

2.7.8 ప్రారంభ దశలో ఉన్న సంస్థలకు విద్యుత్ సరఫరా చార్జీలు అన్ని వేళల్లో వినియోగదార్ల డిమాండుకు తగినట్లుగా విద్యుత్ సరఫరా చేయాలనేదే డిస్కంల ప్రధాన లక్ష్యం ద్వేయం. ఇందుకొరకు అవసరమైన ఇంధనాన్ని వివిధ ఉత్పాదక సంస్థలతో ఒప్పందాలను కుదుర్చుకొని సేకరించవలసి యుంటుంది. అంతేకాక ఉత్పాదక సంస్థలతో కుదుర్చుకొన్న ఒప్పందాలలో స్థిర చార్జీలు చెల్లించే షరతులుంటాయి. ఈ కారణం వల్ల డిస్కంలు వినియోగదార్లతో గరిష్ట డిమాండ్‌లో 80%ను కనీస డిమాండు చార్జీగా వినియోగదార్ల నుంచి వసూలు చేయడం జరుగుతుంది.

### 2.7.9 రైల్వే ట్రాక్షన్ టారిఫ్

రైల్వే ట్రాక్షన్ టారిఫ్ విషయంలో చెప్పినట్లు రత్నగిరి గ్యాస్ అండ్ పవర్ ప్రైవేట్ లిమిటెడ్ నుంచి ప్రతి యూనిట్ రూ. 5.50లో సేకరించబడుతుంది. POC చార్జీలు, POC నష్టాలు, అందరికీ అందుబాటులో ఉంచడానికి తెలంగాణ ట్రాన్స్ కో వారికి అయ్యే వ్యయంతో కలిసి ఈ మొత్తం రూ. 7.55కు పెరుగుతుంది. విద్యుత్ చట్టం, 2003లోని సెక్షన్. 62లో పొందుపరచిన అంశాల ప్రకారం వివిధ వర్గాల వినియోగదార్లతో ఏకరీతిలో వ్యవహరించడం సాధ్యం కాని పని. విద్యుత్ సరఫరా నిరంతరం జరగడం కారణంగా రైల్వేలు లాభపడగా ఇతర HT వినియోగదార్లు సరఫరాలో కోతలు, అవాంతరాలను భరించవలసి వస్తుంది. పైగా ఫెడ్రోఅలాయ్ యూనిట్లకు ఒక నిర్ణీత మొత్తంలో ఇంధనాన్ని వాడుకుంటామనే గ్యారంటీని కూడా ఇవ్వాలి ఉంటుంది.

## కమీషన్ వారి అభిప్రాయం

### 2.7.10 సేవావ్యయాలు మరియు టారిఫ్

జాతీయ టారిఫ్ విధానంలో పొందుపరచిన సూత్రాల పట్ల నిబద్ధతలోపాటు ఈ కింద తెలిసిన అంశాలను పరిగణనలోకి తీసుకుంటు వినియోగదార్ల వర్గాలకు టారిఫ్ ను నిర్ధారణ చేయడం జరుగుతుంది.

ఎ. ప్రస్తుతం అమలులో ఉన్న టారిఫ్

బి. గత సంవత్సరంతో పోల్చినపుడు సబ్సిడీ ఇస్తున్న వర్గాలకు సేవలందించడానికి అయ్యే సగటు సరఫరా వ్యయం పెరగడం వల్ల ఈ వర్గాలు అందించగల పరిపూరక సబ్సిడీ పెరగకుండా జాగ్రత్త వహించడం.

సి. సబ్సిడీని పొందే వర్గాలను టారిఫ్ ఘాతం (Tariff Shock) తగలకుండా చూడడం.

పూర్తి వ్యయాలను రాబట్టుటకై సూచించబడిన తెలంగాణ టారిఫ్ షెడ్యూలు గురించి తెలంగాణ ప్రభుత్వానికి తెలిపారు లైసెన్సీలు 2016-17 కై నిర్ధారించిన టారిఫ్ 2017-18 ఆ.సం.లో కూడా కొనసాగించాలని ప్రతిపాదించారనీ, అలా కొనసాగించిన కారణంగా అదనపు సబ్సిడీ ఇచ్చే అవసరం తలెత్తితే, అదనపు సబ్సిడీ మొత్తాన్ని ప్రభుత్వమే భరించి సబ్సిడీని పొందుతున్న వినియోగదార్ల వర్గాలకు ట్రాఫిక్ శరాఘాతం తగలకుండా చాడాలని కమీషన్ ప్రభుత్వానికి తెలపడం జరిగింది.

### 2.7.11 స్పిన్నింగ్ మిల్లలకు విద్యుత్ ప్రోత్సాహకం

ఈ ప్రోత్సాహకానికి సంబంధించిన మొత్తాన్ని నేరుగా డిస్కంలకే అందేలా చూడగలమని తెలంగాణ ప్రభుత్వం ఒప్పుకొన్నందువల్ల ప్రస్తుత ఏర్పాటు ఆ.సం. 2017-18లో కొనసాగుతుంది.

### 2.7.12 L.T - IV భార పరిమితి

దీనికి సంబంధించి లైసెన్సీ ఇచ్చిన సమాధానం సరియైన విధంగా ఉంది.

### 2.7.13 స్టార్ట్ అప్ యూనిట్లు (ప్రారంభదశలో ఉన్న యూనిట్లు)పై డిమాండు చార్జీలు

ఈ విజ్ఞప్తిని కమీషన్ వారు గమనించారు. దీనిపై కమీషన్ వారి విశ్లేషణ మరియు నిర్దేశాన్ని ఈ ఉత్తర్వులోని 8వ అధ్యాయంలో వివరించడం జరిగింది.

### 2.7.14 రైల్వే ట్రాక్స్ టారిఫ్

ఎ. పరిపూరక సబ్సిడీ మినహాయింపు పొందడానికి రైల్వేలు తమకు భావిత లైసెన్సీ హోదా కావాలని, ప్రస్తుతం అమలులో ఉన్న నిర్దేశాలను నియమావళిలో సూచించిన విధంగా దరఖాస్తును పంపితే కమీషన్ వారు పరిశీలిస్తారు.

బి. టారిఫ్ రూపొందించే ప్రక్రియకు సంబంధించిన సాధారణ సూత్రాల ప్రకారం టారిఫ్ ను రెండు భాగాలు ఉండునట్లు తయారుచేయాలి.

i. సామర్థ్యం/స్థిర మరియు డిమాండు చార్జీలు

ii. ఇంధన చార్జీలు

కమీషన్ వారు HT వినియోగదార్లను వర్గాల్లో సాంకేతిక కారణాల వల్ల, కొన్ని వర్గాలను వదిలి మిగిలిన వర్గాలకు

సంబంధించిన టారిఫ్‌ను రెండు భాగాలుగా టారిఫ్ నిర్ణయించారు. అందువల్ల ఒకే భాగం గల టారిఫ్‌ను నిర్ణయించడం సాధ్యంకాదు.

సి. రైల్వేలకు సంబంధించిన టారిఫ్ గురించి విడిగా ఈ ఉత్తర్వులోని 8వ అధ్యాయంలో వివరించడం జరిగింది.

## 2.8 కార్యాచరణకు సంబంధించిన వివరాలు

### 2.8.1 స్టేట్ హెల్త్ కేర్ దిగువ అంశాల గురించి ప్రత్యేకంగా ఆందోళనతో ప్రస్తావించారు.

విద్యుత్ ప్రమాదాలు, వినియోగదార్ల ఫిర్యాదులు/సకాల స్పందన

ఎ. గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో పంపిణీ నెట్‌వర్క్ల నాణ్యత సరిగ్గా లేనందుకు, AB స్పిచ్‌లను ఏర్పరచనందువల్ల మరియు వినియోగదార్లలో భద్రత గురించి అవగాహన లేనందువల్ల విద్యుత్ ప్రమాదాలు జరుగుతున్నాయి. అందువల్ల విద్యుత్ కార్యకలాపాలకు సంబంధించిన భద్రతా ఏర్పాట్ల గురించి డిస్కంలతో సంబంధంలేని స్వతంత్ర సంస్థలతో తనిఖీ చేపించి ప్రమాదాలు జరగడానికి గల కారణాలను కనుగొని, వాటి నివారణకై తగిన చర్యలు చేపట్టాలి.

బి. విద్యుత్ ప్రమాదాలన్నింటిపై విచారణ జరిపి విద్యుత్ ప్రమాదాలు జరగకుండా ఉండడానికై చేపట్టివలసిన స్వతంత్ర సూచించమని చీఫ్ ఎలక్ట్రికల్ ఇన్స్పెక్టర్‌కు ఆదేశాలివ్వడానికై వీలుండనట్లు ప్రభుత్వం నియమాలను రూపొందించాలి.

సి. విద్యుత్ ప్రమాదాల బారినపడ్డ బాధితులకు ఉదార భృతిని చెల్లించడంలో జాప్యం జరుగుతున్నది.

డి. సిబ్బంది తగిన సంఖ్యలో లేనందున క్షేత్ర స్థాయి అధికారులు తమ విధులను/బాధ్యతలను సక్రమంగా నిర్వహించలేకపోతున్నారు.

### కొత్త కనెక్షన్ల మంజూరీ మరియు DTR లకు రిపేర్లు

ఎ. నిబంధన నెం. 4, 2013లో కొత్త కనెక్షన్ల మంజూరీకై నిర్దేశించిన అంశాలను డిస్కంలు అమలుచేయడం లేదు. కొత్త కనెక్షన్ల మంజూరీ మరియు మోటార్ల స్థాపన సందర్భంలో వినియోగదార్లు భరించవలసిన మొత్తం గురించి ఉన్న నిర్దేశాలను డిస్కం అధికారులు బేఖాతరు చేస్తున్నారు వినియోగదార్లు చెల్లించవలసిన మొత్తానికి DTR వెలను కూడా కలిపి అధికమొత్తాన్ని చెల్లించమని డిమాండు నోటీసులను పంపుతున్నారు. అంతేకాక డిస్కం వారు కొత్త కనెక్షన్లను ఇచ్చేటప్పుడు తాము సమకూర్చవలసిన మెటీరియల్‌ను కూడా వినియోగదార్లై కొని ఇవ్వాలని ఒత్తిడి చేస్తున్నారు. పైగా కొత్త కనెక్షన్‌ను ఇవ్వవలసిన ప్రదేశం వరకు మెటీరియల్‌ను రవాణా చేసే బాధ్యత డిస్కం వారిదైననూ, వినియోగదార్లు తమ స్వంత ఖర్చుపై మెటీరియల్‌ను కనెక్షన్ ఇవ్వవలసిన ప్రదేశం వరకు తరలించే పరిస్థితిని కల్పిస్తున్నారు.

బి. చెడిపోయిన DTRలను వారి స్వంత ఖర్చుతో తీసుకురమ్మని వినియోగదార్లపై ఒత్తిడి చేస్తున్నారు.

సి. దొంగలించబడిన ట్రాన్స్‌ఫార్మర్ల స్థానంలో మరొక ట్రాన్స్‌ఫార్మర్‌ను సకాలంలో నెలకొల్పకుంట్ల రైతులకు పంటనష్టం వాటిల్లుతుంది.

### వినియోగదార్ల సంకట పరిష్కార వేదిక (CGRF)

ఎ. ప్రతివాదులకు అనుకూలంగా CGRF వారిచ్చిన ఆదేశాలు అమలు కావడంలేదు.

బి. CGRFలో సభ్యుల కూర్పును, CGRF పనితీరును కమీషన్ వారు సమీక్షించవలసిన అవసరముంది.

సి. CGRFలో వినియోగదార్లకు ప్రాతినిధ్యం వహించే నాల్గవ సభ్యునికి కూడా వోటింగ్ హక్కును కల్పించాలి.

డి. CGRF వారిసమావేశాల ఏర్పాటు గురించి అన్ని మాధ్యమాల్లో విస్తృత ప్రచారం చేసి వినియోగదారుల ఎక్కువ సంఖ్యలో సమావేశాలకు హాజరు అయ్యే పరిస్థితిని కల్పించాలి.

## లైసెన్సీల సమాధానాలు

### 2.8.2 విద్యుత్ ప్రమాదాలు వినియోగదార్ల ఫిర్యాదులపై సకాల స్పందన

ఎ. లైసెన్సీలు తమవైపు నుంచి చేయగలిగిన కృషిని చేస్తున్నారు. (సక్రమ నాణ్యతా ప్రమాణాలు పాటిస్తూ పంపిణీ ఏర్పాట్లను మెరుగు పరచాలని) విద్యుత్ ప్రమాదాలు జరిగిన వెంటనే చీఫ్ ఎలక్రికల్ ఇన్స్పెక్టర్ కు సమాచారాన్ని పంపడం మరియు ప్రమాదం జరిగిన ప్రదేశాన్ని పరిశీలించడం జరుగుతుంది.

బి. గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో ఉన్న పాతవైన లైన్ల తొలగింపు, లోపాలతో కూడిన విద్యుత్ లైన్లను మరియు పరికరాలకు మరమ్మతులు చేసి లోపాలను తొలగించడానికి తగిన కార్యక్రమాన్ని చేపట్టడం జరిగింది. టెక్నికల్ DEని భద్రతా అధికారిగా పేర్కొనడం జరిగింది. విద్యుత్ ప్రమాద కేసులకు పర్యవేక్షనకు ఒక అధికారిని కార్పొరేట్ ఆఫీస్ లో భద్రత ఏర్పాటు తనిఖీ అధికారిగా నియమించాలనే ప్రతిపాదన చేయబడింది.

సి. అధికార్ల నియామక ప్రక్రియ మొదలైనది. క్షేత్రస్థాయిలోని అధికార్లకు వినియోగదార్లనుంచి వచ్చిన ఫిర్యాదులకు తక్షణమే స్పందించాలని ఆదేశాలివ్వడం జరిగింది.

2.8.3 వినియోగదార్ల ఫిర్యాదుల విషయంలో ఎవరైనా ఆలసత్వం, బాధ్యతా రాహిత్యం నిర్లక్ష్యం చూపినట్లు రుజువైతే సర్వీసు నియమావళి ప్రకారం విచారణ జరిపి క్రమశిక్షణా చర్యలు చేపట్టబడుతాయని హెచ్చరించడం జరిగింది.

కొత్త కనెక్షన్ల మంజూరు మరియు DTR లకు మరమ్మతులు అందుబాటులో ఉన్న DTR సామర్థ్యం దృష్ట్యా అంచనా వేసిన వ్యయాన్ని LT లైన్లకు మాత్రమే వర్తించే మొత్తానికి పరిమితం చేయబడుతుంది. అలాగేని పక్షంతో ప్రస్తుతం పనిచేస్తున్న DTR పై అధిక భారం పడకుండా కొత్త DTR ను ఏర్పాటు చేయవలసి ఉంటుంది. వ్యవసాయ కనెక్షన్ల కొరకు ఏర్పాటు చేసే DTR లపై చేసే ఖర్చునంతా డిస్కంలే భరిస్తున్నాయి. DTR లకు విద్యుత్ లైన్లకు మరమ్మతులు చేసే బాధ్యత డిస్కంలకు లేదా వారిచే గుర్తించబడిన మరియు అనుమతిపొందిన కాంట్రాక్టర్లపై ఉన్నందున భద్రతా కారణాల దృష్ట్యా మరమ్మతులు జరుగునపుడు వినియోగదారుల లైన్లకు గానీ DTR లకు గానీ మరమ్మతులు చేయరాదు.

### 2.8.4 CGRF ఏర్పాటు మరియు వాటి కార్యసరళి

CGRF వారిచే ఇవ్వబడిన ఉత్తర్వులలో కమీషన్ వారి నిర్దేశాలకుగానీ చిల్లర సరఫరా ధరల ఉత్తర్వులలోని ఆదేశాలకు విరుద్ధంగా ఉన్న CGRF వారి ఉత్తర్వులను తప్ప మిగిలిన ఉత్తర్వులన్నింటినీ అమలు చేయడం జరుగుతుంది. డిస్కంలు, వారిచ్చిన ఆదేశాలను అమలు చేసే బాధ్యత నుంచి మినహాయింపు కోరుతూ విద్యుత్ ఆంబిడ్స్ మాన్ ను గానీ ఉన్నత న్యాయ స్థానాన్ని గానీ ఆశ్రయించే అవకాశంలేదు. ఆఫీల్ చేసుకొనుటకు సమాన అవకాశాలు ఉండే విధంగా నిర్దేశం నెం. 3, 2015ను సవరించమని కమీషన్ ను అభ్యర్థించడం జరిగింది. డిస్కంలు కమీషన్ నిర్దేశాలను మరియు టారిఫ్ ఉత్తర్వులలో పొందుపరచిన షరతుల ఉల్లంఘన జరగకుండా పనిచేయవలసి ఉంటుంది.

### కమీషన్ వారి అభిప్రాయం

2.8.5 లైసెన్సీ కార్యాచరణకు సంబంధించిన స్టేక్ హోల్డర్లు ప్రస్తావించిన అంశాలను కమీషన్ వారు గమనించారు. కమీషన్ వారి నిర్దేశాలు ఉన్నప్పటికీ బహిరంగ ప్రజావిచారణకు హాజరైన అనేకమంది వినియోగదారుల లైసెన్సీల పనితీరుపై



అనేక అంశాలను ప్రస్తావించారు. ఈ విషయాన్ని కమీషన్ తీవ్రంగా పరిగణిస్తున్నది. స్టేట్ హెల్త్ కేర్ లేవనెత్తిన అంశాలకు సంబంధించి కమీషన్ వారు కాలక్రమేణా తగిన చర్యలు తీసుకుంటారు.

### 2.8.6 కొత్త కనెక్షన్ల మంజూరు మరియు DTRలకు మరమ్మతులు

ఎ. నిర్దేశం సంఖ్య, 4, 2013లో పొందుపరచినట్లు, LT సరఫరాపై విద్యుత్ పంపిణీకై అవసరమైన DTR లను స్థాపించు బాధ్యత లైసెన్సీలపై ఉంది. ఇందుకొరకు వినయోగదార్లనుంచి DTR కొరకు ఎటువంటి చార్జీలనూ వసూలు చేయరాదు. డెవలప్ మెంట్ చార్జీలను మాత్రం వసూలు చేయవచ్చు.

వాణిజ్య సముదాయాలు, ఆపార్టుమెంట్లు మరియు బహుళ అంతస్తులున్న భవనాలకు DTR కు సంబంధించి ఇటువంటి సదుపాయంలేదు. DTR ఏర్పాటు ఖర్చును వినయోగదారులే భరించవలసి ఉంటుంది.

బి. DTR మరియు మెటీరియల్ రవాణా తమ ఖర్చులతో చేయడం మరియు జాప్యానికి సంబంధించి లేవనెత్తిన అంశాలను కమీషన్ వారు గుర్తించినారు. వినయోగదార్ల ఫిర్యాదుల పరిష్కారంలో జరుగుతున్న జాప్యాన్ని ఆందోళనతో కూడిన ఆసక్తితో విన్నారు. ఈ ఇబ్బందులను తొలగించుటకు కాలానుగతంగా తగిన చర్యలును చేపట్టడం జరుగుతుంది.

### 2.8.7 CGRF వారి పనితీరు/కార్యసరళి

CGRF వారి ఉత్తర్వుల అమలుకై డిస్కంలు కట్టుబడి ఉండాలి. CGRF వారి ఉత్తర్వులలో కమీషన్ వారి ఉత్తర్వులకు, నిర్దేశాలకు విరుద్ధమైన అంశాలేమైనా ఉంటే, అటువంటి అంశాలను పరిశీలించే అవకాశమున్న ప్రాధికార న్యాయ స్థానాన్ని ఆశ్రయించవచ్చు.

## 2.9 ఇతర అంశాలు

### 2.9.1 వ్యవసాయక వినయోగం

ఉదయ్ (UDAY) పథకంలో నిర్దేశించిన ప్రకారం వ్యవసాయక సరఫరా కొరకు ఏర్పాటైన ఫీడర్లను వేరుచేయాలి మరియు 100% DTRలకు మీటర్లు బిగించాలి. లేదా ఏర్పాటు చేయాలి. ISI వారి శాంప్లింగ్ విధానాన్ని అనుసరిస్తే కలిగి ఇబ్బందులను నివారించుటకై వ్యవసాయక కనెక్షన్ల కొరకు ఏర్పాటైన విద్యుత్ సరఫరా DTR లన్నింటికీ మీటర్ల సమర్పాలి. అయితే మీటర్ రీడింగ్ మరియు బిల్లింగ్ 100% జరిగేలా శ్రద్ధ తీసుకోవాలి.

బి. భూగర్భ జలాలకు సంబంధించి, నీటి లభ్యత లోతు రోజు రోజుకూ అథోస్థాయికి పడిపోతున్నందున మూడు (3) ఫేజ్ బదులు ఒక ఫేజ్ మోటర్లను అమర్చుకోవాలి.

సి. విద్యుత్ వృధా అయ్యే అవకాశం ఉండడం వల్ల తమంత తామే స్విచ్ చేసుకోగల ఆటో స్టార్టర్లను తొలగించాం. అందువల్ల, దూరం నుంచి కూడా మోటార్లతో పనిచేయించే సదుపాయంగల లేదా నియంత్రించగల పరికరాలను రైతులకు అందజేయాలి.

### 2.9.2 నష్టాలు

హైదరాబాద్ దక్షిణ సర్కిల్లో పంపిణీ మరియు వాణిజ్య నష్టాలు నలభై (40) శాతాన్ని మించియున్నాయని స్టేట్ హెల్త్ కేర్ తెలిపారు. అందువల్ల, ఈ సర్కిల్లో వాటిల్లుతున్న నష్టాల స్థాయిని తగ్గించుటకై అవసరమైన చర్యలను చేపట్టాలని వారు అభిప్రాయపడ్డారు. ఇటువంటి నష్టాలను సాధ్యమైనంత మేరకు తగ్గించాలని కమీషన్ ను అభ్యర్థించారు.

### 2.9.3 స్థిరవ్యయాలు మరియు పెన్షన్ బాండ్లపై వడ్డీ

గతంలో రెండు తెలుగు రాష్ట్రాలు ఒకటిగా ఉన్నప్పుడు ఏర్పాటైన APERC వారు 26-03-2016న జారీ చేసిన ఉత్తర్వులో నాల్గవ నియంత్రణ కాలం 2014-15 నుంచి 2018-19 వరకు కై తమ పరిధిలోని ఉత్పాదక స్టేషన్ల టారిఫ్ నిర్ధారించబడిందని APGENCO వారు తెలిపినారు. డిస్కంలు ఆ.సం. 2014-15 నుంచి మరియు 2015 - 16లకు కలిపి రూ. 283.01 కోట్లను స్థిరవ్యయాలుగానూ మరియు రూ. 948.34 కోట్లను ఆ.సం. 2014-15 నుంచి 2015 - 17 వరకు పెన్షన్ బాండ్లపై వడ్డీ రూపంలో చెల్లించవలసి ఉంటుంది. ఈ రెండు మొత్తాలను ఆ.సం. 2017 - 18 కొరకు జారీ చేయబోవు చిల్లర టారిఫ్ ఉత్తర్వులో కలిపి ప్రస్తావించాలని APGENCO అభ్యర్థించింది.

### 2.9.4 స్టేట్ హోల్డర్లకు సమాచారం ఇవ్వడం

ఎ. స్టేట్ హోల్డర్ల అభ్యంతరాలకు, సలహాలు మరియు వ్యాఖ్యానాలకు ప్రత్యుత్తరం ఇవ్వడానికి మరియు స్పందనను తెలుపడానికి డిస్కంలకు తగినంత సమయం అంటే ఒక వారం లేదా అంతకంటే మించి ఇవ్వాలి. అంతేకాక బహిరంగ ప్రజా విచారణ జరుపునప్పుడు అదనపు అంశాలను దాఖలు చేయడానికి లేదా అడగడానికి అవకాశాన్ని ఇవ్వాలని కమీషన్ వారిని అభ్యర్థించడం జరిగింది.

బి. సులభంగా అర్థమయ్యే విధంగా విద్యుత్ బిల్లులకు రూపకల్పన చేయాలనీ, బిల్లులో కనిపించే వివిధ అంశాలను వివరించుటకై ఒక సమాచార పత్రాన్ని ప్రచురించాలి.

సి. ధరల (టారిఫ్) ఉత్తర్వు తయారీలోని ముఖ్య అంశాలకు, ARR దఖలకు సంబంధించి స్టేట్ హోల్డర్ల అభ్యంతరాలకు ఇవ్వబడిన సమాధానాలను మరియు ఉత్తర్వులను తెలుగులో కూడా అందజేయాలి

డి. దాఖలైన ARR లోని అంశాలను స్టేట్ హోల్డర్లకు అర్థమయ్యే వీలుండునట్లు, విశ్లేషణ చేయుటకు అవకాశం ఉండేటట్లు తయారుచేసి (ఉదా. స్పెడ్ షీట్లలో) అందించాలి.

ఇ. పౌరుల చార్జర్ : పౌరుల చార్జర్ ను డిస్కంలకు చెందిన అన్ని కార్యాలయాల్లోనూ, గ్రామపంచాయితీ ఆఫీసుల ఆవరణల్లోను అందరికీ కనిపించే ప్రదేశాల్లో ఏర్పాటు చేయాలి. ఫిర్యాదుల నమోదుకై వాడుబడును టోల్ ఫ్రీ నెంబర్ కు విశేష ప్రాచుర్యం కలిగించాలి

ఎఫ్. ఉదయ్ (UDAY) పథకంలో నిర్దేశించిన లక్ష్యాలను డిస్కంల ప్రణాళిక మరియు ఫలితాలను పోల్చడానికి అవసరమైన సమాచారాన్ని డిస్కంల వెబ్ సైట్ (website) లో పొందుపరచాలి (కేంద్ర ప్రభుత్వం వారి విద్యుత్ మంత్రిత్వశాఖ చేసినట్లు) స్టేట్ హోల్డర్ల అవగాహనకొరకు టారిఫ్ తోపాటు, దానిలోని పదబంధాన్ని కూడా జతపరచి దాఖలు చేయాలి.

2.9.5 ఆం.ప్ర. రాష్ట్రానికే చెందినప్పటికీ తెలంగాణ ప్రభుత్వం వారి నుండి జీతం పొందుతున్న ఉద్యోగులకు సంబంధించిన వివాదాన్ని డిస్కంలు త్వరగా పరిష్కరించాలి. అంతేకాక వినియోగదార్లపై భారం పడకుండా ఉండడానికి వారికి తెలంగాణ ప్రభుత్వపు పనిని కేటాయించాలి.

2.9.6 చిల్లర సరఫరా ధరల (టారిఫ్)ను కేంద్ర విద్యుత్ నియంత్రణ కమీషన్ (CERC) వారి టారిఫ్ నిర్దేశాలు, 2014 లోని ప్రత్యేకించి ధర నిర్ధారణకు సంబంధించి రూపొందించిన నిర్దేశాలను పరిశీలించ వలసిందిగా కమీషన్ వారికి మనవి చేయబడింది.

**లైసెన్సీల స్పందన, సమాధానాలు**

**2.9.7 వ్యవసాయ రంగంలో విద్యుత్ వినియోగం**

- a. మహబూబ్ నగర్ (పాత) జిల్లాలోని నాగర్ కర్నూలు ప్రాంతంలో వ్యవసాయం కొరకు ఏర్పాటు చేసిన D T R లన్నింటికి మీటర్లను అమర్చడానికై ప్రతిపాదనను కమీషన్ వారి ముందుంచడం జరిగింది.
- b. భద్రతా కారణాల వల్లనూ మరియు మీటర్ల జీవితకాలం దృష్టిలో పెట్టుకుంటే లోతైన బోర్ వెల్ నుండి వాటిని తోడడానికి సింగిల్ ఫేజ్ మోటార్లను రాడండం సరిలేదు.

**2.9.8** హైదరాబాద్ దక్షణ మండలం ప్రాంతంలో విపరీతమైన నష్టం వాటిల్లుతున్న ఫీడర్ల సరఫరా ప్రాంతంలో ముమ్మరమైన తనిఖీలను చేస్తున్నాం. విద్యుత్ చోరీ మరియు విద్యుత్ ప్రసార సౌకర్యాలను తగ్గించడానికి అహర్నిశలూ ప్రయత్నం చేయబడుతున్నది.

**2.9.9 పెన్షన్ బాండ్లపై వడ్డీ మరియు స్థిరవ్యయాలు:**

a. కమీషన్ వారు ఆ.సం. 2016-17 కొరకు జారీ చేసిన ధరల ఉత్తర్వులో ఆ.సం. 2016-17కై APGENCO వారి ఉత్పాదన కేంద్రాలకు సంబంధించి APERC వారు ఆమోదించిన వార్షిక స్థిరవ్యయాలను పరిగణనలోకి తీసుకొన్నారు. APGENCO వారు ఆ.సం. 2014-15 మరియు 2015-16 లకై క్లెయిమ్ చేస్తున్నట్టి వార్షిక స్థిర వ్యయాల ఆమోదయోగ్యతను కమీషన్ వారు పరిశీలించవచ్చు.

b. ఆ.సం. 2016-17 కై APERC వారు ఆం.ప్ర. రాష్ట్రంలోని రెండు డిస్కంలకు కలిపి జారీ చేసిన చిల్లర సరఫరా టారిఫ్ ఉత్తర్వులో రూ. 710 కోట్లను పెన్షన్ బాండ్లపై వడ్డీగా కేటాయించారు. గౌరవ కమీషన్ వారు ఆ.సం. 2016-17కై జారీ చేసిన చిల్లర సరఫరా ఉత్తర్వులో రెండు డిస్కంలకు కలిపి TSGENCO వారి పెన్షన్ బాధ్యతలుగా రూ. 322 కోట్లను కేటాయించారు. ఇది ఇలా ఉండగా APERC వారు రూ. 710 కోట్లు పెన్షన్ బాండ్లపై వడ్డీగా ఆమోదించిన మొత్తం AP డిస్కంలు మరియు TS డిస్కంలకు సంబంధించినదనీ కేవలం AP డిస్కంలకై మాత్రమే కాదని విశదపరచినారు అయితే TSGENCO వారు పెన్షన్ బాండ్లపై ఆమోదించిన వడ్డీ కేవలం TS డిస్కంలకై ఆమోదించబడింది. అంతేకాక, తాము ఆమోదించిన రూ. 710 కోట్లు పెన్షన్ బాండ్లపై వడ్డీ కేవలం APGENCO స్టేషన్లకే కాదనీ, APGENCO మరియు TSGENCO స్టేషన్లకు కలిపి వర్తిస్తుందనీ APERC స్పష్టం చేయడం జరిగింది.

పైన తెల్పిన సమాచారం ప్రకారం APGENCO స్టేషన్ల వారి పెన్షన్ బాండ్లపై వడ్డీలో TS డిస్కంల వాటాను పరిగణించాలా లేక పెన్షన్ బాండ్లపై వడ్డీని రెండు రాష్ట్రాల GENCO లకు పెన్షన్ బాండ్లపై వడ్డీ బాధ్యతను విడివిడిగా ఆయా రాష్ట్రాల డిస్కంలకు కేటాయించాలా అనే అంశాన్నీ నిర్ధారించమని కమీషన్ వారిని అభ్యర్థించడమైనది.

**2.9.10 ఆం.ప్ర. రాష్ట్రానికి చెందిన ఉద్యోగస్తుల అంశం పై నిర్ణయం గౌరవ సుప్రీమ్ కోర్టు వారి పరిశీలనలో ఉంది.**

**2.9.11 కమీషన్ వారి అభిప్రాయం**

- a. వ్యవసాయక వినియోగం
  - ఒక సమయబద్ధమైన కార్యక్రమాన్ని రూపొందించి ఆమోదం కొరకు కమీషన్ వారికి దాఖలు చేయమని డిస్కంలకు నిర్దేశం ఇవ్వబడింది.
  - ఆ.సం. 2016-17 కొరకు జారీ చేసిన చిల్లర సరఫరా టారిఫ్ ఉత్తర్వులో మీటర్లు ఉన్న వ్యవసాయం కనెక్షన్ల

ద్వారా ఎంత విద్యుత్ వినియోగం అవుతుంది అనేది నిర్ణయించడానికై DTR లకు మీటర్లను అమర్చమని డిస్కంలను అదేశించినా డిస్కంలు పట్టించుకొలేదు. అందువల్ల నిర్దేశించిన మీటర్లు అమర్చని కనెక్షన్లంటికి మీటర్లు అమర్చడానికి సమయబద్ధతతో లక్ష్యాన్ని సాధించుటకై మరియొక గడువుతేదీని నిర్ణయించమని డిస్కంలకు ఆదేశం ఇవ్వడం తప్ప కమీషన్ వారికి ప్రత్యామ్నాయం లేదు. ఉదమ్ (UDAY)లో నిర్దేశించినట్లు వ్యవసాయక మీటర్ల అమర్చడానికి ఒక కార్యాచరణ ప్రణాళికను రూపొందించ మని డిస్కంలను ఆదేశించడమైనది.

b. లోతైన బోర్ బావుల నుండి నీటిని తీయడానికి సింగిల్ ఫేజ్ మోటార్లను ఉపయోగించే అంశానికి సంబంధించి లైసెన్సీల సరయైన సమాధానం ఇచ్చాయి.

**2.9.12 స్థిర వ్యయాలు :** ఉత్పాదక స్టేషన్లకు నియంత్రణగా కాలం ఆ.సం. 2014-15 నుండి ఆ.సం. 2018-19కై APERC వారు 21-03-2016న టారిఫ్ ఉత్తర్వునిచ్చినారు. ఆ.సం. 2014-15 మరియు ఆ.సం. 2015-16లకై వార్షికస్థిర వ్యయాల గురించి లైసెన్సీలు చేసిన విజ్ఞప్తిని ఆ.సం. 2014-15 మరియు 2015-16లను ట్రూయింగ్ ఆఫ్ నిర్ధారణ ప్రక్రియలో పరిగణించడం జరుగుతుంది.

**2.9.13 పెన్షన్ బాండ్లపై వడ్డీ:** నియంత్రణ కాలం ఆ.సం.లు 2014-15 నుండి 2018-19 కాలానికి TS GENCO వారి MYT (బహుళ సంవత్సరాల టారిఫ్)ని ఆమోదిస్తూ 05-06-2017న జారీ చేసిన ఉత్తర్వులలో ఆ.సం. 2017-18కి TS GENCO వారి పెన్షన్ బాండ్లపై రూ. 624.15 కోట్ల మొత్తాన్ని అదనపు వడ్డీగా ఆమోదించారు. అదే నియంత్రణ కాలానికి APGENCO వారి MYTని ఆమోదిస్తూ 26-03-2016న APERC జారీ చేసిన టారిఫ్ ఉత్తర్వులో APGENCO వారు 2017-18కై పెన్షన్ బాండ్లపై అదనపు వడ్డీగారూ. 757.95 కోట్ల మొత్తాన్ని ఆమోదించారు. ఆ.సం. 2017-18కి TS డిస్కంలో వాటా ఇందులోని 10-06-2017 53.89%ని వరకు పరగణించారు. 11-06-2017 నుండి TS GENCO కు వర్తించే మొత్తంలో TS డిస్కం అంశాల వాటాగా 100% పరిగణించబడుతుంది. అందుకు అనుగుణంగా ఆ.సం. 2017-18లో అదనపు వడ్డీగా రూ. 636.27 కోట్లరూపాయలను ఆమోదించడం జరిగింది.

#### **2.9.14 స్టేక్ హోల్డర్లకు సమాచారం అందజేయడం**

స్టేక్ హోల్డర్లకు సమాచారాన్ని పంపిణీ చేయాలనే అంశాన్ని కమీషనర్ వారు గుర్తించారు. అంతేకాక టారిఫ్ ఉత్తర్వు రూపొందించడంలో స్టేక్ హోల్డర్లు పక్రియ పాత్ర పోషించడానికి వీలుండునట్లు అదనపు సమయాన్ని, ఇవ్వాలనే అభ్యర్థనను కమీషన్ వారు పరిగణనలోకి తీసుకొన్నారు.

2.9.15 సాధారణ టారిఫ్ నిర్ధారించు సమయంలో CERC నిర్దేశాలు (టారిఫ్ షరతులు), 2014లోని సవరించిన టారిఫ్ నిర్దేశాలను కూడా పరిశీలించుటకు కమీషన్ వారు సుముఖంగా ఉన్నారు.



## 2017 - 18 ఆర్థిక సంవత్సరంలో డిస్కంలకు అవసరమైన రాబడి

### 3.1 ఆర్థిక సంవత్సరం 2017-18 కొరకు అమ్మకాలు / అంచనా

3.1.1 SPDCL మరియు NPDCL వారు ఆ.సం. 2017-18లో వివిధ వర్గాల వినియోగదార్లకు చేయగల ఇంధన అమ్మకాలను 32,844.04 మి.యూ. మరియు 13,865.66 మి.యూగా ప్రక్షేపించినారు / అంచనా వేసినారు. వారు ఈ ప్రక్షేపణ చేయడానికి దిగువ తెలిపిన పద్ధతిని ఉపయోగించడం జరిగింది.

(i) ప్రవృత్తి పద్ధతి మరియు చిట్టచివరి స్థాయి వాడకందార్ల పద్ధతులను ఉపయోగించి వివిధ వినియోగదార్ల వర్గాలకు చేయబోవు అమ్మకాలను ప్రక్షేపించడం జరిగింది.

(ii) ఆ.సం. 2017-18లో జరగబోవు అమ్మకాలను ప్రక్షేపించటకు, వినియోగదార్లకు వర్గాల వారీగా ఆ.సం. 2010-11 నుండి ఆ.సం. 2016-17 H<sub>1</sub> (మొదటి 6 నెలల కాలంలో జరిగిన అమ్మకాలను పరిగణనలోకి తీసుకోవడం జరిగింది. వినియోగదార్ల వర్గాల వారీగా గత 5 సంవత్సరాలలో, 4 సం॥లలో 3 సం॥లలో, 2 సం॥లలో 1 సం॥లో మరియు 2016-17లోని మొదటి 6 నెలల కాలం (H<sub>1</sub>)లో జరిగిన అమ్మకాలు 2015-16 మొదటి 6 నెలల కాలం (H<sub>1</sub>)లో జరిగిన అమ్మకాలపై వృద్ధి కనిపించింది. అనే అంశం ఆధారంగా ఆ.సం. 2016-17లోని రెండవ 6 నెలల (H<sub>2</sub>) కాలంలో జరిగిన అమ్మకాలను ప్రక్షేపించడం జరిగింది.

(iii) చివరి స్థాయి (అట్టడగు)లో వినియోగం పద్ధతి ఆధారంగా HT-I, HT - IV మరియు HT - V వినియోగదార్ల క్యాటగిరీలకు జరగబోవు అమ్మకాలను ప్రక్షేపించటం జరిగింది. గడిచిన కాలంలో ఈ క్యాటగిరీకి జరిగిన అమ్మకాల వృద్ధిరేటును లెక్కించుటకు వర్తమాన కాలంలో నూతన పద్ధతులను, ప్రోత్సాహకాలను వాటివల్ల అమ్మకాలపై ఉండబోవు ప్రభావాన్ని పరిగణనలోకి తీసుకోకుండా లెక్కించినందుకు గడచిన సంవత్సరాల్లో లెక్కించిన అమ్మకాల వృద్ధిరేటును ఈ క్యాటగిరీలను ఆ.సం. 2017-18లో జరగబోవు అమ్మకాలను ప్రక్షేపించుటకై ఉపయోగించలేదు.

3.1.2 లైసెన్సీల ద్వారా ఆ.సం. 2017-18 లో వర్గాల వారీగా వినియోగదార్లకు జరగబోవు అమ్మకాల అంచనా మిలియన్ యూనిట్లు

పట్టిక 3.1 : లైసెన్సీల ద్వారా ఆ.సం. 2017-18 లో వర్గాల వారీగా వినియోగదార్లకు జరగబోవు అమ్మకాల అంచనా మిలియన్ యూనిట్లు

వినియోగదార్ల కేటగిరి		SPDCL	NPDCL	మొత్తం
<b>L.T : కేటగిరి</b>		<b>19710.76</b>	<b>9869.65</b>	<b>29580.41</b>
కేటగిరి I (A & B)	గృహోపసరాలు	8028.32	3343.33	11371.65
కేటగిరి II (A, B & C)	గృహేతర/వాణిజ్యం	2350.89	667.03	3017.92
కేటగిరి III (A & B)	పారిశ్రామిక	858.05	248.08	1106.13
కేటగిరి IV (A & B)	కుటీర పరిశ్రమలు & ధోబీ ఘాడ్	10.14	6.65	16.79
కేటగిరి V (A, B & C)	సాగునీరు & వ్యవసాయం	7643.74	5263.65	12907.39
కేటగిరి VI (A & B)	స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పిడబ్ల్యుఎస్	747.00	292.03	1039.03
కేటగిరి VII (A & B)	సాధారణ కార్యక్రమాలు	70.55	48.89	119.44
కేటగిరి VIII (A & B)	తాత్కాలిక సరఫరా	2.06	0.00	2.06
<b>H.T : కేటగిరి 11 కె.వి.</b>		<b>4761.42</b>	<b>1494.85</b>	<b>6256.26</b>
H.T : I	వేరువేరుగా చూపిన పరిశ్రమలు	3087.57	557.59	3645.15
H.T : I(B)	ఫోరో ఆలయ్స్	0.00	0.00	0.00
H.T : II	ఇతరులు	1497.32	119.82	1617.14
H.T : III	విమానాశ్రయాలు, బస్ స్టేషన్లు మరియు రైల్వే స్టేషన్లు	6.09	8.60	14.70
H.T : IV(A)	ఎత్తిపోతల పథకం మరియు వ్యవసాయం	18.37	14.78	33.15
H.T : IV(B)	సిపి నీటిపారుదల పథకం	29.86	81.26	111.11
H.T : VI(A)	టౌన్షిప్లు & నివాస కాలనీలు	88.55	13.06	101.61
H.T	తాత్కాలిక సరఫరా	33.65	0.00	33.65
H.T	RESCO	0.00	699.74	699.74
<b>H.T : కేటగిరి 33 కె.వి.</b>		<b>4880.21</b>	<b>508.32</b>	<b>5388.52</b>
H.T : I	వేరువేరుగా చూపిన పరిశ్రమలు	4154.72	184.21	4338.93
H.T : I(B)	ఫోరో ఆలయ్స్	0.00	0.00	0.00
H.T : II	ఇతరులు	661.07	13.39	674.46
H.T : III	విమానాశ్రయాలు, బస్ స్టేషన్లు మరియు రైల్వే స్టేషన్లు	0.00	0.00	0.00

H.T : IV(A)	ఎత్తిపోతల పథకం మరియు వ్యవసాయం	18.46	27.80	46.26
H.T:IV(B)	సిపి నీటిపారుదల పథకం	0.86	236.12	236.98
H.T:VI	టౌన్ షిప్లు & నివాస కాలనీలు	45.10	46.79	91.89
H.T	తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	0.00	0.00
H.T	RESCO	0.00	0.00	0.00
<b>H.T : కేటగిరి 132 కె.వి.</b>		<b>3491.66</b>	<b>1992.84</b>	<b>5484.50</b>
H.T:I	వేరువేరుగా చూపిన పరిశ్రమలు	2202.69	694.65	2897.34
H.T:I(B)	ఫోరో ఆలయ్	165.81	0.00	165.81
H.T:II	ఇతరులు	67.92	3.38	71.30
H.T:III	విమానాశ్రయాలు, బస్ స్టేషన్లు మరియు రైల్వే స్టేషన్లు	58.19	0.00	58.19
H.T : IV(A)	ఎత్తిపోతల పథకం మరియు వ్యవసాయం	831.16	767.71	1598.87
H.T : IV(B)	సిపి నీటిపారుదల పథకం	0.00	0.00	0.00
H.T : V(A)	రైల్వే ట్రాక్టర్	147.22	422.91	570.14
H.T:V(B)	హైదరాబాద్ మెట్రో రైల్	18.66	0.00	18.66
H.T:VI	టౌన్ షిప్లు & నివాస కాలనీలు	0.00	104.19	104.19
H.T	తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	0.00	0.00
H.T	RESCO	0.00	0.00	0.00
<b>మొత్తం</b>		<b>32844.04</b>	<b>13865.66</b>	<b>46709.70</b>

కమీషన్ వారి విశ్లేషణ మరియు తీర్మానం

3.1.3 ఆ.సం. 2016-17 కొరకు 23-06-2016న కమీషన్ వారు జారీ చేసిన ఉత్తర్వులో SPDCL మరియు NPDCL అమ్మకాలు వరుసగా 32,579 మి.యూ మరియు 12,358 మి.యూ గా ఆమోదించబడినవి. అయితే ఆ.సం. 2016-17లో వాస్తవంగా జరిగిన అమ్మకాలు వరుసగా 30,844 మి.యూ మరియు 13,028 మి.యూనిట్లుగా ఉన్నవి. ఇందుకు సంబంధించి ఆ.సం. 2017-18 కొరకు అమ్మకాల ప్రక్షేపణకై / అంచనా వేయుటకు దిగువ చూపిన పద్ధతిని ఉపయోగించాలి.

3.1.4 ఆ.సం. 2017-18కి లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన జరగబోవు అమ్మకాల అంచనాలను కమీషన్ వారు క్షుణ్ణంగా వివేకవంతంగానూ పరిశీలించడం జరిగింది. లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన వివరాలను పరిగణనలోకి తీసుకొంటూ LT-V, HT-I(A) (33 kV and 132 kV), HT-IV and HT-V(B) వర్గాలను మినహాయించి మిగతా వినియోగదార్ల వర్గాలకు ఆ.సం. 2017-18లో జరగబోవు అమ్మకాలను ప్రవృత్తి పద్ధతిలో ప్రక్షేపించారు / అంచనా వేసినారు. ఆ.సం. 2017-18లో జరగబోవు అమ్మకాలను ప్రక్షేపించడానికి ఆ.సం. 2016-17కు లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన వాస్తవ అమ్మకాలను ఆధారంగా పరిగణించారు. ఆ.సం. 2016-17ను ఆధార సంవత్సరంగా పరిగణిస్తూ వివిధ వర్గాలపై లెక్కించిన 3 సంవత్సరాల వార్షిక చక్రవృద్ధి రేటు (CAGR) వివిధ వర్గాలకును ఉపయోగించి ఆ.సం.



2017-18 కొరకు జరగబోవు అమ్మకాలను ప్రక్షేపించడం జరిగింది. అయితే 3 సంవత్సరాల రుణాత్మకంగా ఉన్న క్యాటగిరీకు 1%ను నామమాత్రపు వృద్ధి రేటుగా పరిగణించడం జరిగింది.

### 3.1.5 LT - V వ్యవసాయం

- ఆ.సం. 2016-17కు చిల్లర సరఫరా టారిఫ్ను ఉత్తర్వులో ఆ.సం. 2017-18లో వ్యవసాయ రంగంలో జరగబోవు అమ్మకాలను అంచనావేయడానికి ISI వారి రిపోర్టులోని సమాచారాన్ని పరిశీలించమనీ మరియు ఒక సవివరమైన నివేదికను దాఖలు చేయాలని ఆదేశించడమైనది.

ISI పద్ధతిని పాటించి, ఆ.సం. 2017-18కి వ్యవసాయానికి సంబంధించి జరగబోవు అమ్మకాలను ఏ విధంగా ప్రక్షేపించడం జరిగిందనే విషయాన్ని లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన సమాచారాల్లో ఎక్కడా ప్రస్తావించడం జరగలేదు. అంతేకాక ఆ.సం. 2016-17 చిల్లర సరఫరా టారిఫ్ ఉత్తర్వులో దిగువ అంశాలను గమనించినట్లు కమీషన్ వారు వెల్లడించారు.

ISI పద్ధతిలో సూచించిన పద్ధతిని అనుగుణంగా వాస్తవంగా జరిగిన అమ్మకాల గురించి ప్రతిమాసం లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన సమాచారాన్ని కమీషన్ వారు క్షుణ్ణంగా పరిశీలించడం జరిగింది. రీడింగ్ ఆవిచ్చిస్తూ 12 నెలలకు ఒకే మీటర్ నుండి ఒకే ట్రాన్స్ ఫార్మర్ నుండి తీయకపోవడం / ఉండకపోవడం వంటి అనేక లోపాలను లైసెన్సీలు ISI పద్ధతి ప్రకారం సేకరించి దాఖలు చేసిన సమాచారంలో ఉన్నాయి. అందువల్ల వ్యవసాయ కార్యకలాపాల కొరకు బహిర్నివేశను ద్వారా అంచనా వేయుటకు అవకాశం లేకపోయింది. ఆ ప్రాంతంలో సంవత్సరంలో వినియోగించిన ఇంధనాన్ని మొత్తంలో...

- DTR మీటర్ రీడింగ్ ద్వారా నమోదైన ఇంధన వినియోగం ఆ DTR సామర్థ్యాన్ని మించి ఉండడం లేదా ఒక DTR కు అను సంధానం చేసిన అన్ని పంప్ సెట్ల సంచిత సామర్థ్యాన్ని మించి ఉండడాన్ని గమనించడం జరిగింది. కమీషన్ వారు 2016-17 ఆ.సం.లకు జారీ చేసిన ఉత్తర్వులో వెల్లడించిన ఈ పిటిషనర్లు తమ ప్రతిపాదనల్లో అంశానికి సంబంధించి ఉన్నటువంటి సంజాయిషీని ఇవ్వలేదు. అందువల్ల, ఆ.సం. 2017-18లో వ్యవసాయం రంగంలో జరగబోవు అమ్మకాలను ఈ కింది పద్ధతిలో ప్రక్షేపించడం జరిగింది.

కమీషన్ వారు ఆ.సం. 2016-17నకు జారీచేసిన ధరల ఉత్తర్వును SPDCL మరియు NPDCL వారి వ్యవసాయ రంగం అమ్మకాలను వరసగా 6946.40 మరియు 4589.01 మిలియన్ యూనిట్లుగా ఆమోదించినారు. అయితే ఇదే సంవత్సరంలో తమ వ్యవసాయానికి తమ అమ్మకాలను SPDCL వారు 8765.75 మి.యూనిట్లు గానూ NPDCL వారు 5731.03 మిలియన్ యూనిట్లు ఉన్నట్లు ఆ సమాచారాన్ని దాఖలు చేసినారు.

కమీషన్ వారు తాము అనుసరించి అమలు చేయ నిర్ణయించి నట్టి APERC వారిచే నిర్దేశం. సంఖ్య 01 (2014) ప్రకారం డిస్కంలు వ్యవసాయ రంగానికి అమ్మకాలను కమీషన్ వారి ఉత్తర్వులో ఆమోదించిన స్థాయి వరకే పరిమితం చేయాలి. అందుల్ల ఆ.సం. 2016-17కు వ్యవసాయ రంగానికి అమ్మకాలను నెలవారీగా ఆమోదించిన వాటిలో కనీస అమ్మకాలనే ప్రతినెలకు వాస్తవంగా జరిగిన అమ్మకాలుగా పరిగణిస్తూ ఆ.సం. 2016-17 6759.38 మి.యూ. మరియు 4386.75 మి.యూ. లను వరసగా SPDCL మరియు NPDCL వారు వ్యవసాయానికి అమ్మకాలుగా పరిగణించారు. కమీషన్ వారు ఈ మొత్తాలనే ఆధారం చేసుకొని ఆ.సం. 2017-18నికి డిస్కంలు ఆ.సం. 2017-18లో వ్యవసాయ రంగానికి తమ అంచనా వేసిన అమ్మకాలు 7643.74 మరియు 5263.65 మిలియూనిట్లు గా దాఖలు చేసినప్పటికీ SPDCL & NPDCL వారి అమ్మకాలను

వరసగా 6824.00 మి.యూ. మరియు 4941.00 మి.యూ లుగా ఆమోదించినారు. వాస్తవంగా అంచనా వేసిన అమ్మకాలు.

**3.1.6 HT - I(A) పరిశ్రమలు :** కమీషన్ వారు రాష్ట్రంలో ఇంధన లభ్యత పెరిగినందువల్ల, డిస్కంలు ప్రక్షేపించిన అంచనా వేసిన HT I(A) క్యాటగిరీ (33kv / 132 kv స్థాయి) అమ్మకాలను సమంజసమైనవిగా భావించి ఆమోదించారు.

**3.1.7 HT-IV ప్రభుత్వం వారి ఎత్తిపోతల పథకాలు మరియు వ్యవసాయం:** ఆ.సం. 2017-18లు ప్రారంభం కాగల ఎత్తిపోతల పథకాలను దృష్టిలో నుంచుకొని ఈ క్యాటగిరీకి అమ్మకాలను ప్రక్షేపించడం (అంచనా వేయడం) జరిగిందని డిస్కం వారు వెల్లడించారు. 132kV వాల్టేజి స్థాయిలో ఆ.సం. 2017-18లో ఎత్తిపోతల పథకాలు వినియోగించే ఇంధనం గురించి ట్రాన్స్ కో వారు తమకు పంపిన సమాచారపు ప్రతిని డిస్కంలు దాఖలు చేయడం జరిగింది. వివిధ ఎత్తిపోతల పథకాల కార్యకలాపాల ప్రారంభ తేదీలు మరియు దినవారీ కార్యకలాపాలు జరుగు పని గంటలకు సంబంధించి డిస్కంలు దాఖలు చేసిన సమాచారం మరియు ట్రాన్స్ కో వారు డిస్కంలకు పంపిన సమాచారాల మధ్య అంతరాన్ని గమనించిన కమీషన్ వారు ఈ క్యాటగిరీకి ఆ.సం.లో 2017-18కై డిస్కంల ప్రక్షేపించిన అమ్మకాలను తిరిగి లెక్కించడం జరిగింది.

కమీషన్ వారు దిగువ ఇచ్చిన కారకాలను పరిగణనలోకి తీసుకొని HT IV క్యాటగిరీ వినియోగదార్లకు ఆ.సం. 2017-18లో జరిగిన అంచనా వేసిన అమ్మకాలను ఆమోదించారు.

- తత్సంబంధిత వాల్టేజి స్థాయిలో భారం
- సంవత్సరంలో 90 పని దినాలలో రోజుకు 16 గంటలు కార్యకలాపాలు జరుగుతాయి.

**3.1.8 HT V (B) హైదరాబాద్ మెట్రో రైలు (HMR):** డిస్కంలు ట్రాక్స్ భారం కొరకు ఇంధన అమ్మకాలను ఏప్రిల్, 2017 నుండి మెట్రో రైలు రవాణా కార్యక్రమాలు మొదలు కాగలవనే భావనతో ప్రక్షేపించారు. కానీ HMR రవాణా కార్యకలాపాలు ఇంకా మొదలు కానందున కమీషన్ వారు ఈ క్యాటగిరీకి ఇంధనం అమ్మకాలను అక్టోబర్, 2017 నుండి పరిగణనలోకి తీసుకున్నారు.

**3.1.9** పై అంశాల ప్రాతిపదికపై కమీషన్ వారు ఆ.సం. 2017-18 కొరకు దిగువ పట్టికలో చూపినట్లు డిస్కంలు వినియోగదార్లకు వర్గాల వారీగా ప్రక్షేపించిన అమ్మకాలను ఆమోదించడం జరిగింది.

**పట్టిక 3.2 : లైసెన్సీల ద్వారా ఆ.సం. 2017-18 లో వర్గాల వారీగా వినియోగదార్లకు జరగబోవు అమ్మకాల అంచనా మిలియన్ యూనిట్లు**

వినియోగదార్ల కేటగిరి	SPDCL	NPDCL	మొత్తం
L.T : కేటగిరి	18530.25	9257.87	27788.11
కేటగిరి I (A & B) గృహోపసరాలు	7699.26	3088.81	10788.07
కేటగిరి II (A, B & C) గృహేతర/వాణిజ్యం	2371.94	644.36	3016.29
కేటగిరి III (A & B) పారిశ్రామిక	842.08	246.65	1088.73
కేటగిరి IV (A & B) కుటీర పరిశ్రమలు & ధోబీ ఘాట్	9.59	7.76	17.35
కేటగిరి V (A, B & C) సాగునీరు & వ్యవసాయం	6824.00	4941.00	11765.00
కేటగిరి VI (A & B) స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పిడబ్ల్యుఎస్	710.52	282.85	993.37

కేటగిరి VII (A & B)	సాధారణ కార్యక్రమాలు	70.73	46.44	117.17
కేటగిరి VIII (A & B)	తాత్కాలిక సరఫరా	2.13	0.00	2.13
<b>H.T : కేటగిరి 11 కె.వి.</b>		<b>4837.34</b>	<b>1539.57</b>	<b>6376.92</b>
H.T : I	వేరువేరుగా చూపిన పరిశ్రమలు	3151.31	525.85	3677.16
H.T : I(B)	ఫోరో ఆలాయ్స్	0.00	0.00	0.00
H.T : II	ఇతరులు	1466.65	116.71	1583.36
H.T : III	విమానాశ్రయాలు, బస్ స్టేషన్లు మరియు రైల్వే స్టేషన్లు	5.62	8.09	13.71
H.T : IV(A)	ఎత్తిపోతల పథకం మరియు వ్యవసాయం	65.06	81.84	146.90
H.T : IV(B)	సిపి నీటిపారుదల పథకం	30.64	45.31	75.95
H.T : VI	టౌన్ షిప్లు & నివాస కాలనీలు	85.94	11.94	97.88
H.T	తాత్కాలిక సరఫరా	32.12	0.00	32.12
H.T	RESCO	0.00	749.83	749.83
<b>H.T : కేటగిరి 33 కె.వి.</b>		<b>4892.77</b>	<b>407.40</b>	<b>5300.18</b>
H.T : I	వేరువేరుగా చూపిన పరిశ్రమలు	4154.72	184.21	4338.93
H.T : I(B)	ఫెరా ఆలాయ్స్	0.00	0.00	0.00
H.T : II	ఇతరులు	631.70	18.57	650.27
H.T : III	విమానాశ్రయాలు, బస్ స్టేషన్లు మరియు రైల్వే స్టేషన్లు	0.00	0.00	0.00
H.T : IV(A)	ఎత్తిపోతల పథకం మరియు వ్యవసాయం	58.71	62.04	120.76
H.T : IV(B)	సిపి నీటిపారుదల పథకం	0.86	93.69	94.54
H.T : VI	టౌన్ షిప్లు & నివాస కాలనీలు	46.78	48.90	95.68
H.T	తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	0.00	0.00
H.T	RESCO	0.00	0.00	0.00
<b>H.T : కేటగిరి 132 కె.వి.</b>		<b>3497.28</b>	<b>2162.56</b>	<b>5659.84</b>
H.T : I	వేరువేరుగా చూపిన పరిశ్రమలు	2202.69	694.65	2897.34
H.T : I(B)	ఫోరో ఆలాయ్స్	184.29	0.00	184.29
H.T : II	ఇతరులు	74.39	3.38	77.77
H.T : III	విమానాశ్రయాలు, బస్ స్టేషన్లు మరియు రైల్వే స్టేషన్లు	55.40	0.00	55.40

H.T : IV(A)	ఎత్తిపోతల పథకం మరియు వ్యవసాయం	825.12	947.92	1773.04
H.T:IV(B)	సిపి నీటిపారుదల పథకం	0.00	0.00	0.00
H.T:V(A)	రైల్వే ట్రాక్షన్	142.94	415.92	558.86
H.T:V(B)	హైదరాబాద్ మెట్రో రైల్	12.44	0.00	12.44
H.T:VI	టౌన్షిప్లు & నివాస కాలనీలు	0.00	100.69	100.69
H.T	తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	0.00	0.00
H.T	RESCO	0.00	0.00	0.00
<b>మొత్తం</b>		<b>31757.65</b>	<b>13367.40</b>	<b>45125.05</b>

3.1.10 ఆ.సం.11 2017-18 వర్షాల వారీగా రియు మసాల వారీగా వినియోగదార్లకై ఆమోదించు అమ్మకాల వివరాలు 3 నుండి 55 అనుబంధాల్లో ఇవ్వడం జరిగింది.

**3.2 ఆ.సం. 2017-18 లో ఇంధన అవశ్యకత**

3.2.1 మూడవ (3) నియంత్రణ కాలంలో కమీషన్ వారు ఆయా సంవత్సరాలకు జారీ చేసిన ఉత్తర్వుల్లో వోల్టేజీ స్థాయిల వారీగా ప్రసార మరియు పంపిణీ నష్టాలకై ఆమోదించిన శాతాలను పరిగణనలోకి తీసుకొంటూ అమ్మకాలను స్థూలం (Gross up) చేసి ఇంధన అవసరాలను లెక్కించారు. ఆ క్రమంలో, ఆ.సం. 2017-18లో మరియు SPDCL ల ఇంధన అవసరాలు NPDCL లకు వరసగా 38432.94 మరియు 16,323.10 మిలియన్ యూనిట్లు ఉండగలవని ప్రక్షేపించడం (అంచనా వేయడం) జరిగింది.

**కమీషన్ వారి తీర్పు**

3.2.2 3వ నియంత్రణ కాలానికి (ఆ.సం. 2014-15 నుండి ఆ.సం. 2018-19) జారీ చేసిన పంపిణీ మరియు వీలింగ్ ధరల ఉత్తర్వులు ఆమోదించిన వాల్టేజీ వారీగా / నష్టాల వక్రరేకను కమీషన్ వారు పరిగణనలోకి తీసుకొని ఆ.సం. 2017-18కి దిగువ ఇచ్చిన పట్టికలో చూపిన వోల్టేజీ వారీకై నష్టాలను ఆమోదించారు.

**పట్టిక 3.3 : లైసెన్సీల ద్వారా ఆ.సం. 2017-18 లో పక్కరేక**

వినియోగదార్ల కేటగిరి	SPDCL	NPDCL
L.T:	5.25%	5.25%
11 కెవి	4.40%	4.20%
33 కెవి	3.99%	4.00%

3.2.3 తెలంగాణా ట్రాన్స్మిషన్ వారికి 01-05-2017న ఇచ్చిన బహుళ సంవత్సరాల టారిఫ్ (MYT) ఉత్తర్వులో నిర్దేశించిన ప్రకారం ఆ.సం. 2017-18కై ఆమోదించిన 3.10% నష్టాన్ని కమీషన్ వారు ఆమోదించడం జరిగింది.

3.2.4 వోల్టేజీ స్థాయికై ఆమోదించబడి నష్టాల శాతం ప్రాతిపదికగా అదే వోల్టేజీ స్థాయి కొరకు స్థూల మొత్తాన్ని లెక్కించి ఇంధన అమ్మకాలను లెక్కించడం జరుగుతుంది. అలాగే తర్వాత ఎక్కువ స్థాయిలోని వోల్టేజీ స్థాయి, పంపిణీ నెట్ వర్క్ లోకి ఇంధన ఇన్ ఫుట్ గా ప్రవేశపెట్టుబడును. కమీషన్ వారి పంపిణీ నెట్ వర్క్ కు సంధానం చేసిన సాంప్రదాయేతర ఇంధన వనరుల నుండి లభించగల ఇంధనాన్ని కూడా పరిగణనలోకి తీసుకున్న తదుపరి మాత్రమే ట్రాన్స్మిషన్ వారి 3.10% నష్టాన్ని పరిగణించడం జరిగింది.

3.2.5 PGCIL మరియు CSPTCL ల నష్టాలు కేంద్ర రంగంలోని వివిధ విద్యుత్ ఉత్పాదక కేంద్రాల నుండి ఇంధన సేకరణ జరపడంలో PGCIL వారు భరించిన నష్టాలను కమీషన్ వారు పరిగణనలోకి తీసుకున్నారు. అలాగే చత్తీస్ గఢ్ విద్యుత్ ప్రసార కంపెనీ లిమిటెడ్ (CSPTCL) నుండి ఇంధన కొనుగోలు సేకరణకు సంబంధించి వారు భరించిన నష్టాలను CSERC వారు ఆ.సం. 2017-18 కై పరిగణనలోకి తీసుకున్న స్థాయిలోనే పరిగణించుటకు కమీషన్ వారు నిర్ణయించడం జరిగింది.

3.2.6 దిగువ పట్టికలో ఆ.సం. 2017-18లో SPDCL కు అవసరమని కమీషన్ వారు నిర్దారించిన ఇంధనం వివరాల పట్టిక

పట్టిక 3.4 : ఆ.సం. 2017-18లో SPDCL కమీషన్ వారు ఆమోదించిన (లైసెన్స్) వారి ఇంధన అవసరాలు

వోల్టేజీ	నష్టం (%)	అమ్మకం(MU)	LT	11 kV	33 kV	132 kV
LT	5.25%	18530.25	19556.99	20457.10	21307.26	21988.92
11 kV	4.40%	4837.34		5059.98	5270.27	5438.87
33 kV	3.99%	4892.77			5096.11	5259.14
132 kV	3.10%	3497.28				3609.17
	<b>మొత్తం</b>	<b>31757.65</b>	<b>19556.99</b>	<b>25517.08</b>	<b>31673.64</b>	<b>36296.10</b>
% వోల్టేజీ వారీగా నష్టాల శాతం			<b>5.25%</b>	<b>8.42%</b>	<b>10.78%</b>	<b>12.50%</b>
CSGS and CSPDCL (MU) 11054.91						
ISTS నష్టం (MU)		3.28%				
పంపిణీ నష్టం (MU)		3413.27				
ప్రసార నష్టం (MU)		1125.18				
PGCIL & CSPTCL నష్టం (MU)		362.13				
నష్టాలతో కలుపుకొని కొనవలసిన స్థూల ఇంధనం (MU)		<b>36658.23</b>				

పట్టిక 3.5 : ఆ.సం. 2017-18 లో NPDCL కమీషన్ వారు ఆమోదించిన (లైసెన్స్) వారి ఇంధన అవసరాలు

వోల్టేజీ	నష్టం (%)	అమ్మకం(MU)	LT	11 kV	33 kV	132 kV
LT	5.25%	9257.87	9770.84	10199.20	10624.17	10964.06
11 kV	4.20%	1539.57		1607.07	1674.03	1727.58
33 kV	4.00%	407.40			424.38	437.96
132 kV	3.10%	2162.56				2231.74
	<b>మొత్తం</b>	<b>13367.40</b>	<b>9770.84</b>	<b>11806.27</b>	<b>12722.58</b>	<b>15361.34</b>
% వోల్టేజీ వారీగా నష్టాల శాతం			<b>5.25%</b>	<b>8.54%</b>	<b>11.93%</b>	<b>12.98%</b>
CSGS and CSPDCL (MU) 6893.88						
ISTS నష్టం (MU)		3.28%				
పంపిణీ నష్టం (MU)		1517.74				
ప్రసార నష్టం (MU)		476.20				
PGCIL & CSPTCL నష్టం (MU)		225.83				
నష్టాలతో కలిపి కొనవలసిన స్థూల ఇంధనం (MU)		<b>15587.16</b>				

### 3.3 ఆ.సం. 2017-18కి ఇంధన ఆవశ్యకత వివిధ మూలాధారాలు

3.3.1 ఆ.సం. 2017-18తో దిగువ తెలిపిన వివిధ మూలాధారాల నుండి లభించగల ఇంధనాన్ని డిస్కంలు అంచనా వేసినవి

(i) తెలంగాణా రాష్ట్రవారి GENCO మరియు ఆం.ప్ర. రాష్ట్ర GENCO ల పరిధిలోని ధర్మల్ విద్యుదుత్పాదన స్టేషన్లు

(ii) తెలంగాణా GENCO మరియు అంతర్ రాష్ట్ర జల విద్యుత్ ఉత్పాదక స్టేషన్లు

(iii) కేంద్రీయ విద్యుత్ ఉత్పాదక స్టేషన్లు

(iv) APGPCL

(v) ఇతర దీర్ఘకాలిక మూలాధారాలు (TPCIL 1వ 2వ యూనిట్లు SCCL TPP మరియు CSPDCL PPA)

(vi) సాంప్రదాయేతర ఇంధన మూలాధారాలు

3.3.2 ఇంధనం సరఫరా చేయగల వివిధ ఉత్పాదక స్టేషన్లు సెప్టెంబర్, 2016 వరకు పనిచేసిన వాస్తవ సమర్థతా స్థాయి ఆధారంగా డిస్కంలు ఆ.సం. 2017-18లో వాటి నుంచి లభించగల ఇంధనాన్ని ప్రక్షేపించడం జరిగింది.

3.3.3 తెలంగాణా GENCO మరియు ఆం.ప్ర. GENCO వారి పరిధిలోని ఉత్పాదక స్టేషన్ల పనితీరు, సమర్థత ఆధారంగానూ మరియు వారి ఉత్పాదనలో ఎంత శాతం తెలంగాణాకు కేటాయింపు జరుగుతుంది అనే అశాల ఆధారంగా ఆయా స్టేషన్ల నుండి డిస్కంలకు లభించగల ఇంధనాన్ని అంచనావేయడం జరిగింది. తదనుగుణంగా ఆ.సం. 2017-18లో T-GENCO మరియు AP-GENCO నుండి 21468.74 మి.యూ. ఇంధనం లభించగలదని అంచనా వేయడం జరిగింది.

3.3.4 జల విద్యుత్ ఉత్పాదక స్టేషన్లు (T-GENCO మరియు అంతర్ రాష్ట్ర): గత కొద్ది సంవత్సరాలుగా తక్కువ ఉత్పాదక జరిగిన కారణంగా ఈ స్టేషన్ల నుండి లభించగల ఇంధనాన్ని 1400 మి.యూ. గా అంచనా వేయడం జరిగింది.

3.3.5 కేంద్రీయ రంగ ఉత్పాదక స్టేషన్లు (NTPC & NPCIL): ఈ స్టేషన్లు గత సంవత్సరంలో చూపిన పనితీరు మరియు ఉత్పాదక సమర్థతను ప్లాంట్లను తీరుపై నిర్వహణ షెడ్యూల్స్ ప్రాతిపదికగానూ వాటి ఉత్పాదనలో తెలంగాణాకు కేటాయింపులు ప్రాతిపదికగా ఆ.సం. 2017-18లో వీటినుండి లభించగల ఇంధనాన్ని ప్రక్షేపించడానికి జరిగింది. ఈ రంగంలో కొత్తగా నెలకొల్పబడిన స్టేషన్లు (NTPC కుడ్డి) COD లను పరిగణనలోకి తీసుకొని ఈ ఇంధన వనరు నుండి లభించగల ఇంధనాన్ని అంచనా వేయడం (ప్రక్షేపించడం) జరిగింది.

3.3.6 APGPCL: ఈ ఇంధన వనరు నుండి ఆ.సం. 2017-18కై లో లభించగల ఇంధనాన్ని 91.52 మిలియన్ యూనిట్లు ప్రక్షేపించడమైనది.

3.3.7 ఇతర దీర్ఘకాలిక ఇంధన వనరులు

(i) TPCIL వారి 1వ మరియు రెండవ యూనిట్ల నుండి 85% PLF ఉండగలదని భావిస్తూ మొదటి మరియు రెండవ ఉత్పాదక స్టేషన్ల నుండి లభించే ఇంధనాన్ని వరసగా 1875.91 మరియు 3968.34 మిలియన్ యూనిట్లుగా ప్రక్షేపించినారు.

(ii) సాధారణంగా పూర్తి చేయవలసిన లక్ష్యాల సాధించిన ఫలితాల ఆధారంగా SCCL TPP నుండి లభించగల ఇంధనాన్ని అంచనా వేయడం జరిగింది. తదనుగుణంగా SCCL TPP నుండి ఆ.సం. 2017-18లో లభించగల

ఇంధనాన్ని 7778.90 మిలియన్ యూనిట్లుగా ప్రక్షేపించడం (అంచనా వేయడం) జరిగింది.

(iii) చత్తీస్ గడ్ రాష్ట్ర విద్యుత్ పంపిణీ కంపెనీ లిమిటెడ్ వారితో CSPDCL PPA క్రింద లభించగల ఇంధనాన్ని ఆ సంస్థ కింద పనిచేస్తున్న ఇంధన ఉత్పాదక స్టేషన్లు తమ దైనందిన చేపట్టిన లక్ష్యాలను సాధించి ఫలితాలను పొందడాన్ని ఆధారంగా తీసుకొని CSPDCL నుండి ఆ.సం. 2017-18లో లభించగల ఇంధనాన్ని అంచనా వేయడం జరిగింది. తదనుగుణంగా CSPDCL PPA క్రింద ఆ.సం. 2017-18లో 6482.40 మిలియన్ యూనిట్లు ఇంధనం లభించగలదని ప్రక్షేపించడం జరిగింది.

**3.3.8 సాంప్రదాయేతర ఇంధన వనరులు:** ఈ మూలాధారం నుండి లభించగల ఇంధనాన్ని గతంలోనే నెలకొలిపి ఇదివరకే ఈ మూలధరల ఉత్పాదక స్టేషన్ల నెలకొల్పిన యూనిట్లు స్థాపిత సామర్థ్యం మరియు ఆ.సం. 2017-18లో ఉన్న సామర్థ్యానికి కలపబోతున్న అదనపు సామర్థ్యపు COD ల ప్రాతిపదికపై ఈ ఇంధన మూలాధరాల నుండి ఆ.సం. 2017-18లో లభించగల ఇంధనాన్ని అంచనా వేయడం జరిగింది. తదనుగుణంగా సాంప్రదాయేతర ఇంధన వనరుల నుండి (సౌరశక్తితో కలుపుకొని) లభించగల ఇంధనాన్ని 4827 మి.యూనిట్లుగా అంచనా కూడా జరిగింది.

3.3.9 డిస్కంలు స్వల్పకాలిక ఇంధన మూలాధారాల నుండి లభించగల ఇంధనాన్ని 2796.93 మిలియన్ యూనిట్లుగా ప్రక్షేపించడం జరిగింది.

3.3.10 ఆ.సం. 2017-18కి సంబంధించి, స్వల్పకాలిక మరియు దీర్ఘకాలిక ఇంధన వనరుల నుండి లభించగల మొత్తం ఇంధనాన్ని 66077.04 మిలియన్ యూనిట్లుగా ప్రక్షేపించడం జరిగింది.

### కమీషన్ వారి విశ్లేషణ మరియు నిర్దేశం

3.3.11 ఆ.సం. 2017-18లో ఇంధన వనరుల లభ్యతకు సంబంధించి తమకు డిస్కంలు దాఖలు చేసిన ప్రక్షేపనల (అంచనాల) ను కమీషన్ వారు నిశితంగా పరిశీలించిన పిదప ప్రస్తుతం పనిచేస్తున్న మరియు ఆ.సం. 2017-18లో ప్రారంభం కానున్న కొత్త ఉత్పాదక స్టేషన్లు నుండి లభించబోతున్న ఇంధనాన్ని పరిగణలోకి తీసుకున్నారు. ప్రస్తుతం పనిచేస్తున్న ఉత్పాదక స్టేషన్ల నుండి గతంలో నెలవారీగా లభించిన ఇంధనం ప్రాతిపదికగా ప్రక్షేపించిన ఇంధన లభ్యతను పరిగణనలోకి తీసుకోవడం జరిగింది. కొత్త స్టేషన్లకు సంబంధించి, ఆ.సం. 2017-18లో లభించగల ఇంధనాన్ని ఆయా ఉత్పాదక స్టేషన్లు తమ వాణిజ్య కార్యక్రమాలను ప్రారంభించగల తేదీలు మరియు వాటికి నిర్దేశించబడిన అంశాల సాధనకు గల అవకాశాల ప్రాతిపదికపై ప్రక్షేపించడం జరిగింది. ఆ.సం. 2017-18లో వివిధ వనరుల నుండి లభించబోవు ఇంధన పరిమాణాన్ని ప్రక్షేపించడానికి పరిగణించిన ప్రమేయాల గురించి దిగువ పేరాలలో వివరించడం జరిగింది.

**3.3.12 TS జెన్ కో మరియు AP జెన్ కో - ధర్మల్ ఉత్పాదక కేంద్రాలు:** TS జెన్ కో మరియు AP జెన్ కోల పరిధిలోగల ధర్మల్ విద్యుత్ ఉత్పాదక కేంద్రాలు తెలంగాణా వాటాగా కేటాయించిన ఇంధన వివరాలను దిగువ పట్టికలో చూపబడినవి.

పట్టిక 3.6 : TS GENCO & AP GENCO వారి ధర్మల్ ఉత్పాదక స్టేషన్ల నుండి తెలంగాణ రాష్ట్రానికి కేటాయింపు

క్రమ సంఖ్య	స్టేషన్ పేరు	వ్యవస్థాపన సామర్థ్యం	అవిభక్త ఆం.ప్ర. వాటా		తెలంగాణ రాష్ట్రం వాటా	
		MW	%	MW	%	MW
<b>A</b>	<b>ధర్మల్-APGenco</b>					
1	VTPS I	1260.00	100%	1260.00	53.89%	679.02
2	VTPS II					
3	VTPS III					
4	VTPS IV	500.00	100%	500.00	53.89%	269.45
5	RTPP I	1050.00	100%	1050.00	53.89%	565.85
6	RTPP II					
7	RTPP III					
	<b>Sub-total</b>	<b>2810.00</b>		<b>2810.00</b>		<b>1514.31</b>
<b>B</b>	<b>ధర్మల్-TSGenco</b>					
1	KTPS A	720.00	100%	720.00	53.89%	388.01
2	KTPS B					
3	KTPS C					
4	KTPS V	500.00	100%	500.00	53.89%	269.45
5	KTPS VI	500.00	100%	500.00	53.89%	269.45
6	RTS B	62.50	100%	62.50	53.89%	33.68
7	Kakatiya TPP Stage I	500.00	100%	500.00	53.89%	269.45
8	Kakatiya TPP Stage II	600.00	0%	0.00	100%	600.00
	<b>Sub-total</b>	<b>2882.50</b>		<b>2282.50</b>		<b>1830.04</b>
	<b>ధర్మల్ మొత్తం</b>	<b>5692.50</b>		<b>5092.50</b>		<b>3344.35</b>

3.3.13 అంతర్ రాష్ట్ర వినియోగ భాగస్వామ్యాన్ని 11.06.2017 నుండి ఆపివేయాలనే నిర్ణయాన్ని తీసుకొన్న నేపథ్యంలో AP జెన్కో ఉత్పాదక స్టేషన్ల నుండి తెలంగాణ రాష్ట్రానికి కమీషన్ వారు ఇంధన కేటాయింపులను కేవలం 10.06.2017 వరకే పరిగణించారు. 11.06.2017 నుండి AP జెన్కో ధర్మల్ విద్యుదుత్పాదక స్టేషన్ల నుండి తెలంగాణ డిస్కంలకు కేటాయింపులను పరిగణనలోకి తీసుకొనబడలేదు. TS జెన్కో నుండి లభించగల ఇంధనాన్ని పూర్తిగా తెలంగాణ డిస్కంలకు కేటాయింపబడునను అంశాన్ని కమీషన్ వారు పరిగణించారు. 11.06.2017 నుండి తెలంగాణ రాష్ట్రం వాటాగా లభించగల ఇంధనానికి సంబంధించిన అంచనాలను క్రింద యిచ్చిన పట్టికలో చూడవచ్చు.



పట్టిక 3.7 : 11.6.2017 నుండి TS GENCO & AP GENCO ల ధర్మల్ విద్యుదుత్పాదక స్టేషన్ల నుండి తెలంగాణ రాష్ట్రానికి ఇంధన కేటాయింపు

క్రమ సంఖ్య	స్టేషన్ పేరు	వ్యవస్థాపన సామర్థ్యం	అవిభక్త ఆం.ప్ర. వాటా		తెలంగాణ రాష్ట్రం వాటా	
		MW	%	MW	%	MW
A	<b>ధర్మల్ -AP Genco</b>					
1	VTPS I	1260.00	100%	1260.00	0%	0.00
2	VTPS II					
3	VTPS III					
4	VTPS IV	500.00	100%	500.00	0%	0.00
5	RTPP I	1050.00	100%	1050.00	0%	0.00
6	RTPP II					
7	RTPP III					
	<b>Sub-total</b>	<b>2810.00</b>		<b>2810.00</b>		<b>0.00</b>
B	<b>ధర్మల్-TSGenco</b>					
1	KTPS A	720.00	100%	720.00	100%	720.00
2	KTPS B					
3	KTPS C					
4	KTPS V	500.00	100%	500.00	100%	500.00
5	KTPS VI	500.00	100%	500.00	100%	500.00
6	RTS B	62.50	100%	62.50	100%	62.50
7	కాకతీయ TPP Stage I	500.00	100%	500.00	100%	500.00
8	కాకతీయ TPP Stage II	600.00	0%	0.00	100%	600.00
	<b>Sub-total</b>	<b>2882.50</b>		<b>2282.50</b>		<b>2882.50</b>
	<b>ధర్మల్ మొత్తం</b>	<b>5692.50</b>		<b>5092.50</b>		<b>2882.50</b>

3.3.14 గడిచిన 3 సంవత్సరాలలో జరిగిన వాస్తవంగా జరిగిన ఉత్పాదన యొక్క మాసిక సగటు ప్రాతిపదికపై ఉభయ రాష్ట్రాలలోని ధర్మల్ ఉత్పాదక స్టేషన్ల నుండి లభించగల ఇంధనాన్ని అందులో తెలంగాణకు కేటాయించిన వాటాల ప్రాతిపదికగా TS మరియు AP జెన్కోల నుండి ఆ.సం. 2017-18లో TS కు లభించగల ఇంధనాన్ని అంచనా వేయడం జరిగింది. 11.06.2017 నుండి అంతర్ రాష్ట్ర కేటాయింపుల విషయాన్ని పరిగణనలోకి తీసుకున్న కమీషన్ వారు దిగువ పట్టికలో చూపిన విధంగా అంచనా వేసిన ఇంధన లభ్యతను ఆమోదించారు.

పట్టిక 3.8 : ఉభయ (TS GENCO & AP GENCO) జెన్కోల ధర్మల్ ఉత్పాదక స్టేషన్ల నుండి లభించగలదని అంచనావేసిన ఇంధనానికి సంబంధించి కమీషన్వారి ఆమోదించిన

క్రమ సంఖ్య	స్టేషన్ పేరు	ఆ.సం. 2017-18	
		క్లెయిమ్	ఆమోదం
<b>A</b>	<b>ధర్మల్ -APGenco</b>		
1	VTPS I	4342.16	885.12
2	VTPS II		
3	VTPS III		
4	VTPS IV	1746.68	364.31
5	RTPP I	1443.42	269.05
6	RTPP II	1443.42	304.21
7	RTPP III	721.71	144.10
	<b>Sub-total</b>	<b>9697.39</b>	<b>1966.79</b>
<b>B</b>	<b>ధర్మల్ -TSGenco</b>		
1	KTPS A	2455.40	3588.75
2	KTPS B		
3	KTPS C		
4	KTPS V	1718.36	2770.11
5	KTPS VI	1746.68	2743.73
6	RTS B	214.79	282.05
7	కాకతీయ TPP Stage I	1746.68	2868.29
8	కాకతీయ TPP Stage II	3889.44	4233.05
	<b>Sub-total</b>	<b>11771.35</b>	<b>16485.99</b>
	<b>ధర్మల్ మొత్తం</b>	<b>21468.74</b>	<b>18452.78</b>

3.3.15 జల విద్యుత్ ఉత్పాదక కేంద్రాలతో TS జెన్కో & అంతర్ రాష్ట్ర జల విద్యుద్ధృత్పదక స్టేషన్లు తెలంగాణా రాష్ట్ర వాటాగా కేటాయించిన ఇంధనం

పట్టిక 3.9 : జలవిద్యుత్ ఉత్పాదక స్టేషన్లు నుండి తెలంగాణ రాష్ట్రానికి కేటాయింపులు

క్రమ సంఖ్య	స్టేషన్ పేరు	వ్యవస్థాపన సామర్థ్యం	అవిభక్త ఆం.ప్ర. వాటా		తెలంగాణ రాష్ట్రం వాటా	
		MW	%	MW	%	MW
	అంతర్ రాష్ట్రీయ					
1	మాచ్ కుండ్ PH	120.00	70%	84.00	53.89%	45.27
2	తుంగభద్ర PH	72.00	80%	57.60	53.89%	31.04
3	ప్రియదర్శిని జూరాల HEP	234.00	0%	0.00	50.00%	117.00
	<b>Sub-total</b>	<b>426.00</b>		<b>141.60</b>		<b>193.31</b>
	APGenco హైడెల్					
1	ఎగువ సీలేరు PH	240.00	100%	240.00	0.00%	0.00
2	దిగువ సీలేరు PH	460.00	100%	460.00	0.00%	0.00
3	డొంకరాయి కాలువ PH	25.00	100%	25.00	0.00%	0.00
4	శ్రీశైలం కుడి ఒడ్డు PH	770.00	100%	770.00	0.00%	0.00
5	నాగార్జునసాగర్ ఎడమ కాలువ PH	90.00	100%	90.00	0.00%	0.00
6	నాగార్జునసాగర్ టెయిల్ పాండ్ డామ్ PH	50.00	100%	50.00	0.00%	0.00
7	పెన్నా అహోబిలం HES	20.00	100%	20.00	0.00%	0.00
8	చెట్టిపేట మిని హైడల్ ప్లాంటు	1.00	100%	1.00	0.00%	0.00
	<b>Sub-total</b>	<b>1656.00</b>		<b>1656.00</b>		<b>0.00</b>
	TSGenco - జల విద్యుత్					
1	నాగార్జునసాగర్ HES	815.60	100%	815.60	100.00%	815.60
2	నాగార్జునసాగర్ ఎడమ కాలువ PH	60.00	100%	60.00	100.00%	60.00
3	శ్రీశైలం ఎడమ ఒడ్డు HES	900.00	100%	900.00	100.00%	900.00
4	దిగువ జూరాల HEP	240.00	100%	240.00	100.00%	240.00
5	పులిచింతల	120.00	0%	0.00	100.00%	120.00
6	పోచంపాడు PH	36.00	100%	36.00	100.00%	36.00
7	నిజాంసాగర్ HES	10.00	100%	10.00	100.00%	10.00
8	సింగూరు HES	15.00	100%	15.00	100.00%	15.00
9	పాలేరు	2.00	100%	2.00	100.00%	2.00
10	పెద్దపల్లి MHS	9.16	100%	9.16	100.00%	9.16
	<b>Sub-total</b>	<b>2207.76</b>		<b>2087.76</b>		<b>2207.76</b>
	<b>మొత్తం జలవిద్యుత్</b>	<b>4289.76</b>		<b>3885.36</b>		<b>2401.07</b>

ఇటీవలి కాలంలో జల విద్యుత్ స్టేషన్లు, ఆయా స్టేషన్లను వీటిని రూపకల్పన చేసినపుడు నిర్ధారించిన విద్యుత్ పరిమాణంకంటే చాలా తక్కువ స్థాయిలో ఉత్పాదక జరుగుతున్నదను విషయాన్ని కమీషన్ వారు గమనించారు. అందుకని ఆయా స్టేషన్ నుండి లభించగల ఇంధనాన్ని వాటి రూపకల్పనకు అనుగుణంగా ఉండగలదని అంచనా వేయడం సరికాదని కమీషన్ వారు భావించారు. అదేవిధంగా డిస్కంలు తమకు ఆ.సం|| 2017-18లో లభించగలరని ఇంధనపు అంచనాలు కూడా తగినట్లు లేవని భావించారు. అందువల్ల ప్రస్తుతం పని చేస్తున్న జల విద్యుత్ ఉత్పాదక కేంద్రాల నుండి ఆ.సం. 2017-18లో స్టేషన్లలో లభించే ఇంధనాన్ని గత 5 సంవత్సరాలలో వాస్తవంగా ఉత్పత్తి అయిన ఇంధనపు మాసిక సగటును, అందులో తెలంగాణాను జరిగిన కేటాయింపుల పాత్రిపదికగా అంచనా వేయడం జరిగింది. కొత్త ఉత్పాదక స్టేషన్ల నుండి లభించగల ఇంధనాన్ని ఆయా స్టేషన్లు తమ ఉత్పాదనను ప్రారంభించడానికై నిర్ధారించిన (COD) తేదీ ఆధారంగా అంచనా వేయడం జరిగింది. కమీషన్ వారు ఆమోదించిన ఇంధన లభ్యతకు సంబంధించిన అంచనాలు దిగువన ఇచ్చిన పట్టికలో చూపబడినవి.

పట్టిక 3.10 : జల విద్యుత్ ఉత్పాదక స్టేషన్ల నుండి లభించగల దాని అంచనా కమీషన్ వారు ఆమోదించిన విద్యుత్ లభ్యత

క్రమ సంఖ్య	స్టేషన్ పేరు	ఆ.సం. 2017-18	
		క్లెయిమ్ చేసినది	ఆమోదించబడింది
	<b>అంతర్ రాష్ట్రీయ - జల విద్యుత్</b>		
1	మాచ్ కుండ్ PH	60.33	230.11
2	తుంగభద్ర PH	26.74	64.98
3	ప్రియదర్శిని జూరాల HEP	64.18	95.63
	<b>Sub-total</b>	<b>151.25</b>	<b>390.72</b>
	<b>TSGenco - జల విద్యుత్</b>		
1	నాగార్జునసాగర్ HES	493.43	629.55
2	నాగార్జునసాగర్ ఎడమ కాలువ PH	22.67	34.54
3	శ్రీశైలం ఎడమ ఒడ్డు HES	472.40	916.93
4	దిగువ జూరాల HEP	46.31	40.37
5	పులిచింతల	151.73	72.14
6	పోచంపాడు PH	24.84	40.17
7	నిజాంసాగర్ HES	8.59	4.29
8	సింగూరు HES	8.87	4.44
9	పాలేరు	19.91	19.91
10	పెద్దపల్లి MHS		
	<b>Sub-total</b>	<b>1248.75</b>	<b>1762.34</b>
	<b>మొత్తం జలవిద్యుత్</b>	<b>1400.00</b>	<b>2153.07</b>

3.3.16 కేంద్ర యాజమాన్యంలోని ఉత్పాదక స్టేషన్లు (NTPC & NPCIL) ఈ ఉత్పాదక స్టేషన్ల నుండి తెలంగాణ రాష్ట్రానికి కేటాయింపులను క్రింది పట్టికలో చూడవచ్చు.

పట్టిక 3.11 : కేంద్ర యాజమాన్యం క్రింది స్టేషన్ల నుండి తెలంగాణ రాష్ట్రానికి కేటాయింపు వివరాలు

క్రమ సంఖ్య	స్టేషన్ పేరు	స్థాపన సామర్థ్యం (MW)	తెలంగాణ రాష్ట్రం వాటా %	తెలంగాణ రాష్ట్రానికి లభించే ఇంధనం MW
1	NTPC రామగుండం I & II దశ	2100	16.68%	350.18
2	NTPC రామగుండం III దశ	500	17.07%	85.34
3	NTPC తల్చేర్ TPS II దశ	2000	11.31%	226.19
4	NTPC సింహాద్రి I దశ	1000	53.89%	538.90
5	NTPC సింహాద్రి II దశ	1000	21.58%	215.84
6	NLC TPS II I దశ	630	8.51%	53.61
7	NLC TPS II II దశ	840	11.69%	98.15
8	NPC MAPS	440	5.10%	22.44
9	NPC కైగా యూనిట్లు 1 & 2	440	15.72%	69.17
10	NPC కైగా యూనిట్లు 3 & 4	440	16.70%	73.48
11	NTECL వల్లూరు TPS	1500	7.36%	110.47
12	NLC తమిళనాడు పవర్ లిమిటెడ్	1000	14.44%	144.43
	కొత్త ఉత్పాదక స్టేషన్లు			
13	NTPC కుడ్డి యూనిట్ 1	800	9.75%	78.00
14	NTPC కుడ్డి యూనిట్ 2	800	9.75%	78.00
15	NTPC కుడ్డి యూనిట్ 3	800	9.75%	78.00
	<b>మొత్తం</b>	<b>14290</b>		<b>2222.19</b>

3.3.17 లైసెన్సీలు తమ ఆర్థిక భారాన్ని తగ్గించుకొను ఉద్దేశంతో NTECL వల్లూరు TPS లో తెలంగాణకు కేటాయించిన వాటాను వదులుకొంటామని కేంద్ర ఇంధన మంత్రిత్వశాఖ (భారత ప్రభుత్వం)కు లేఖ రాయడం జరిగింది. తెలంగాణ డిస్కంలు నుండి ఇటువంటి అభ్యర్థన వచ్చిన అంశాన్ని దృష్టిలోనుంచుకున్న కమీషన్ వారు NLC తమిళనాడు పవర్ లిమిటెడ్ ప్రాజెక్టు కూడా అధిక వ్యయంతో ఇంధన ఉత్పత్తి చేస్తున్నదనే అభిప్రాయాన్ని వెల్లడిస్తూ, NTECL వల్లూరు TPS మరియు NLC తమిళనాడు పవర్ లిమిటెడ్ లచే తెలంగాణ రాష్ట్రానికి కేటాయించిన వాటాలను వదులుకొమ్మని డిస్కంలను ఆదేశించారు. ఈ కారణంగా కమీషన్ వారు ఆ.సం. 2017-18 కొరకు జారీ చేసిన ఉత్తర్వు తాము 01-08-2017 తర్వాత ఈ ఉత్పాదక కేంద్రాల నుండి తెలంగాణకు లభించగల వాటాను పరిగణనలోకి తీసుకోలేదు.

3.3.18 ప్రస్తుతం కేంద్ర యాజమాన్యం కింద పనిచేస్తున్న ఉత్పాదక స్టేషన్ల నుండి లభించబోవు ఇంధన లభ్యతను, గత మూడు (3) సంవత్సరాలలో జరిగిన వాస్తవ ఉత్పాదన యొక్క మౌలిక సగటు మరియు అందులో ఆయా స్టేషన్లు

తెలంగాణ రాష్ట్ర వాటాగా కేటాయించిన ఇంధనం ప్రాతిపదికపై ప్రక్షేపించ అంచనా వేయడం జరిగింది. కమీషన్ వారు, కొత్త ఉత్పాదన స్టేషన్ల నుండి లభించగల ఇంధనాన్ని ఆయా స్టేషన్లు తమ ఉత్పాదనను ప్రారంభించుటకు నిర్ణయించిన తేదీల ప్రాతిపదికపై అంచనా వేయడం జరిగింది. ఇంధన లభ్యతకై కమీషన్ వారు ఆమోదించిన అంచనాల ప్రక్షేపణలను వివరణలను క్రింద ఇచ్చిన పట్టికలలో చూడవచ్చు.

పట్టిక 3.12 : కేంద్రరంగంలోని ఉత్పాదక స్టేషన్ల నుండి లభించు ఇంధనపు లభ్యత గురించి అంచనా

క్రమ సంఖ్య	స్టేషన్ పేరు	ఆ.సం. 2017-18	
		కైయిమ్ చేసినది	ఆమోదించబడింది
		యూనిట్లు MW	యూనిట్లు MW
1	NTPC రామగుండం I & II దశ	2493.15	2557.00
2	NTPC రామగుండం III దశ	629.50	629.31
3	NTPC తల్చేర్ TPS II దశ	1586.04	1696.76
4	NTPC సింహాద్రి I దశ	3801.99	3900.71
5	NTPC సింహాద్రి II దశ	1746.84	1483.91
6	NLC TPS II I దశ	314.01	362.29
7	NLC TPS II II దశ	579.94	646.71
8	NPC MAPS	137.65	134.81
9	NPC కైగా యూనిట్లు 1 & 2	460.96	470.86
10	NPC కైగా యూనిట్లు 3 & 4	460.96	500.21
11	NTECL వల్లూరు TPS	754.54	195.11
12	NLC తమిళనాడు పవర్ లిమిటెడ్	1058.97	343.37
13	బండిల్డ్ పవర్ (బొగ్గు)	336.41	*
	కొత్త ఉత్పాదక స్టేషన్లు		
13	NTPC కుడ్డి యూనిట్ 1		551.56
14	NTPC కుడ్డి యూనిట్ 2	1026.52	319.62
15	NTPC కుడ్డి యూనిట్ 3		88.95
	<b>మొత్తం</b>	<b>15387.47</b>	<b>13881.17</b>

\* సంబంధిత ఉత్పత్తి స్టేషన్లలో చేర్చబడుతుంది.

3.3.19 APGPCL వారు తెలంగాణ రాష్ట్రానికి కేటాయించిన వాటాను దిగువ పట్టికలో చూడవచ్చు. APGPCL లో తెలంగాణ రాష్ట్రానికి కేటాయించిన వాటా

పట్టిక 3.13 : APGPCL నుండి తెలంగాణ రాష్ట్రానికి కేటాయింపు

క్రమ సంఖ్య	స్టేషన్ పేరు	Installed Capacity	Undivided AP Share		Telangana State Share	
			MW	%	MW	%
1	APGPCL I	100.00	16.00%	16.00	41.68%	6.67
2	APGPCL II	172.00	24.88%	42.79	41.68%	17.83
	<b>మొత్తం</b>	<b>272.00</b>		<b>58.79</b>		<b>24.50</b>

3.3.20 గత మూడు సంవత్సరాలలో వాస్తవికంగా జరిగిన ఉత్పాదన మాసిక సగటు మరియు అందులో తెలంగాణాకు కేటాయించిన వాటాను పరిశీలనలోకి తీసుకొని APGPCL నుండి లభించగల ఇంధనాన్ని అంచనా వేయడం జరిగింది. ఇందుకు సంబంధించి కమీషన్ వారు ఆమోదించిన ప్రక్షేపణ (అంచనా)లను పట్టిక 30.14లో చూపడం జరిగింది.

పట్టిక 3.14 : APGPCL నుండి లభించగల ఇంధనంపై కమీషన్ వారు ఆమోదించిన అంచనాలు

క్రమ సంఖ్య	స్టేషన్ పేరు	ఆ.సం. 2017-18	
		క్లెయిమ్ చేసినది	ఆమోదించబడింది
1	APGPCL I	19.99	13.69
2	APGPCL II	71.53	47.94
	<b>మొత్తం</b>	<b>91.52</b>	<b>61.62</b>

### 3.3.21 ఇతర దీర్ఘకాలిక మూలాధారాలు

(i) TPCIL వారి 1వ & 2వ యూనిట్లు నుండి లభించగల ఇంధనాన్ని ఆయా ఇంధన కొనుగోలు ఉత్పాదక సామర్థ్యం ఒప్పందంలో చూపబడిన ఉత్పాదక సామర్థ్యం మరియు వాటి కార్యకలపాల నిర్వహణపై ఆధారపడి ప్రక్షేపించడం అంచనా వేయడం జరిగింది.

(ii) కమీషన్ వారు SCCL TPP నుండి లభించగల ఇంధన ఒప్పందం ఆ సంస్థ తన లక్ష్యసాధనలో చూపిన కార్య నిర్వహణ సామర్థ్యాలపై ఆధారపడి ప్రక్షేపించడం (అంచనా వేయడం) జరిగింది.

(iii) CSPDCL PPA క్రింద లభించగల ఇంధనాన్ని PPA లో నిర్దేశించిన సామర్థ్యం మరియు ఆయా ఉత్పాదన స్టేషన్లు లక్ష్యాల సాధనలో చూపిన నిర్వహణకు శలతలపై ఆధారపడి అంచనా వేయడం జరిగింది. రాష్ట్రానికి ఇంధనాన్ని దిగుమతి చేసుకొవడానికి అవసరమైన స్థలాల నుండి ప్రస్తుతం ఉంటున్న వారికి వేరే స్థలాలకు తరలించే కార్యక్రమంలోని పురోగతిని కమీషన్ వారు పరిగణనలోకి తీసుకొని CSPDCL PPA క్రింద లభించగల ఇంధనాన్ని ప్రక్షేపించి (అంచనా వేసినారు) వారు.

పట్టిక 3.15 : కమీషన్ వారు ఆమోదించినట్టి ధీర్ఘకాలిక మూలాధారాల నుండి లభించగల ఇంధన అంచనాలు మిలియన్ యూనిట్లు

క్రమ సంఖ్య	స్టేషన్ పేరు	ఆ.సం. 2017-18	
		క్లెయిమ్ చేసినది	ఆమోదించబడింది
1	TPCIL (Long Term 1)	1875.91	1893.47
2	TPCIL (Long Term 2)	3968.35	4005.48
3	SCCL TPP	7778.90	8421.43
4	CSPDCL	6482.40	5286.48
	<b>మొత్తం</b>	<b>20105.56</b>	<b>19606.86</b>

3.3.22 సాంప్రదాయేతర ఇంధన వనరులు: ఈ వనరుల నుండి లభించగల ఇంధనాన్ని అంచనా వేయడానికి కమీషన్ వారు గతంలోనే నెలకొల్పబడిన సామర్థ్యం మరియు ఆ.సం. 2017-18లో నెలకొల్పబోవు ఆయా ఉత్పాదక యూనిట్లు తమ వాణిజ్య కార్యక్రమాలను ప్రారంభించే తేదీలను పరిగణలోకి తీసుకోవడం జరిగింది. సౌర విద్యుత్ ప్లాంట్ల నుండి లభించగల ఇంధనాన్ని ప్రక్షేపించడానికి ఆ.సం. 2016-17లో ఆయా ప్లాంట్ల వాస్తవ పనితీరు మరియు లక్ష్య సాధనలో చూపిన కౌశల్యాన్ని మరియు 16% CUF ను పరిగణలోకి తీసుకున్నారు. ఇతర సాంప్రదాయేతర ఇంధన వనరుల నుండి లభించగల ఇంధనాన్ని అంచనా వేయడానికి లైసెన్సీలు పాటించిన పద్ధతికే కమీషన్ వారు కూడా పరిగణించారు. కమీషన్ వారు ఇంధన లభ్యతకు సంబంధించి ఆమోదించిన అంచనాల దిగువ పట్టికలో చూపబడినది.

పట్టిక 3.16 : కమీషన్ వారు ఆమోదించినట్టి సాంప్రదాయేతర నుండి లభించగల ఇంధన అంచనాలు మిలియన్ యూనిట్లు

క్రమ సంఖ్య	స్టేషన్ పేరు	ఆ.సం. 2017-18	
		క్లెయిమ్ చేసినది	ఆమోదించబడింది
1	బయోమాస్	151.74	151.74
2	బాగాసీ పిప్పి	1.97	1.97
3	మునిస్సిపల్ వ్యర్థాలు	126.07	126.07
4	పారిశ్రామిక వ్యర్థాలు	5.52	5.52
5	గాలిమరలు	397.75	397.75
6	సౌరశక్తి	4143.76	3519.18
	<b>మొత్తం</b>	<b>4826.80</b>	<b>4202.22</b>

3.3.23 ఆ.సం. 2017-18లో అంచనా వేసిన ఇంధన అవసరాలను మించి ఇంధన లభ్యత అంచనాలు ఉన్నందువల్ల కమీషన్ వారు స్వల్పకాలిక మూలాధారాల నుండి లభించగల ఇంధనాన్ని పరిగణించలేరు.

3.3.24 కమీషన్ వారు ఆ.సం. 2017-18లో లభించగల మొత్తం ఇంధనాన్ని 57660.71 మిలియన్ యూనిట్లు (MU)గా నిర్ధారించి ఆమోదించారు.



పట్టిక 3.17 : కమీషన్ వారు ఆమోదించినట్టి ధీర్ఘకాలిక మూలాధారాల నుండి లభించగల ఇంధన అంచనాలు మిలియన్ యూనిట్లు

క్రమ సంఖ్య	స్టేషన్ పేరు	ఆ.సం. 2017-18	
		క్లెయిమ్ చేసినది	ఆమోదించబడింది
1	TS జెన్ కో & AP జెన్ కో - ధర్మల్	21468.74	18452.78
2	TS Genco-Hydel	1400.00	2153.07
3	CSGS	15387.47	13881.17
4	IPPs	0.00	0.00
5	APGPCL	91.52	61.62
6	ఇతర ధీర్ఘకాలిక మూలకాలు	20105.56	19606.86
7	NCS	4826.81	4202.22
8	మార్కెట్ నుండి కొనుగోళ్ళు	2796.93	0.00
	<b>మొత్తం</b>	<b>66077.03</b>	<b>58357.73</b>

3.3.25 కమీషన్ వారి ఆమోదం పొందిన మాసాలలో ఇంధన లభ్యత అంచనాలను అనుబంధం - 6 లో చూపబడినవి.

### 3.4 మాసిక శ్రేష్టతా క్రమం ప్రాతిపదికగా రాష్ట్ర స్థాయిలో పంపిణీ

3.4.1 వివిధ ధర్మల్ పవర్ స్టేషన్ల నుండి ప్రతిమాసంలో అందుబాటులోకి విద్యుత్ మరియు కమీషన్ వారు అంచనా వేసిన చర వ్యయాల ప్రాతిపదికగా ఆ.సం. 2017-18నకు శ్రేష్టతా పంపిణీ పద్ధతిలో ప్రతిమాసంలో వివిధ స్టేషన్ల నుండి లభించే విద్యుత్ వివరాలను, ఆయా స్టేషన్లు / ఒక యూనిటు ఉత్పత్తికై వెచ్చించే చర్య వ్యయాన్ని బట్టి ఆరోహణ క్రమంలో అమర్చుతారు.

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

### 3.5 ఉత్పాదక వ్యయం

3.5.1 కమీషన్ వారు ఆ.సం. 2017-18 కై ఆయా ఉత్పాదక స్టేషన్లకై ఆమోదించి నిర్ధారించిన వార్షిక స్థిర చార్జీలను 'డిస్కంలు' పరిగణించాయి. ఆ.సం. 2017-18కై ఇంకా ధరల ఉత్తర్వు రాని స్టేషన్ల విషయంలో తక్షణమే ముందున్న గత సంవత్సరంలో జారీ చేసిన ఉత్తర్వులో ఆయా స్టేషన్లకై ఆమోదించిన వార్షిక స్థిర వ్యయాలను పరిగణించారు. 2017-18కై ఇంధనచార్జీల ప్రక్షేపణ (అంచనా) చేయుటకు ఆ.సం. 2016-17లో వాస్తవంగా అమలు చేసిన బిల్లింగ్ రేట్లను పరిగణించారు. స్పృహాపూర్వక వేలం ద్వారా ఒప్పందం చేసుకున్న ఉత్పాదక స్టేషన్ల విషయంలో వారితో కుదుర్చుకున్న PPA లో ఉన్న ధరలను పరిగణించడం జరుగుతుంది. ఆ.సం. 2017-18లో కమీషన్ నెలకొల్పుబోతున్న కొత్త ఉత్పాదక స్టేషన్లు అందించిన సమాచారాన్ని పరిగణిస్తూ వాటికై తాత్కాలిక టారిఫ్ ను నిర్ధారించడమైనది.

**3.5.2 TS జెన్కో మరియు AP జెన్కో :** ధర్మల్ ఉత్పాదక స్టేషన్లు వార్షిక స్థిర చార్జీలుగా నాల్గవ నియంత్రణ కాలానికి (2014-15 నుండి 2018-19 వరకు కమీషన్ వారు జారీ చేసిన MYT ఉత్తర్వులో ఆమోదించబడిన వ్యయాన్ని పరిగణించారు. ఆ.సం. 2017-18 కై గౌ. APERC వారు 2017-18 కై జారీ చేసిన ధరల / టారిఫ్ ఉత్తర్వులో APGENCO స్టేషన్లకై పరిగణించిన చర వ్యయాలనే TS కమీషన్ వారు కూడా పరిగణించారు. TS జెన్కో వారి ఉత్పాదక స్టేషన్ల చర వ్యయాలను, తాజ్ ఇంధనం ధరల మరియు ఆయా స్టేషన్ల కార్యచరణ ప్రామాణికాలను పరిగణిస్తూ అంచనా వేయబడినవి.

**పట్టిక 3.18 : ఆ.సం.2017-18 TS జెన్కో మరియు AP జెన్కోల ఉత్పాదక స్టేషన్ల నుండి ఇంధన సేకరణకు కమీషన్ వారు ఆమోదించిన వ్యయాల వివరాలు**

క్రమ సంఖ్య	స్టేషన్ పేరు	కైయిమ్ చేసినది				ఆమోదించబడింది			
		క్వాంటం (MU)	స్థిర వ్యయం (INR Crore)	చర చార్జీలు (INR Crore)	మొత్తం (INR Crore)	క్వాంటం (MU)	స్థిర వ్యయం (INR Crore)	వెరిబుల్ చార్జీలు (INR Crore)	మొత్తం (INR Crore)
<b>A</b>	<b>ధర్మల్-APGenco</b>								
1	VTPS I	944.45	362.94	307.89	670.83	607.25	60.49	157.28	217.77
2	VTPS II								
3	VTPS III								
4	VTPS IV	993.07	246.09	296.93	543.02	364.31	41.01	85.25	126.26
5	RTPP I	127.85	146.27	46.41	192.68	197.86	24.38	60.35	84.73
6	RTPP II	662.08	223.29	211.87	435.16	207.58	37.22	63.31	100.53
7	RTPP III	88.11	149.23	31.99	181.22	103.36	24.87	31.52	56.39
	<b>Sub-total</b>	<b>2815.56</b>	<b>1127.82</b>	<b>895.08</b>	<b>2022.90</b>	<b>1480.37</b>	<b>187.97</b>	<b>397.71</b>	<b>585.68</b>
<b>B</b>	<b>ధర్మల్-TSGenco</b>								
1	KTPS A	2455.40	302.44	613.85	916.29	3379.20	515.37	699.50	1214.87
2	KTPS B								
3	KTPS C								
4	KTPS V	1718.36	168.13	372.88	541.01	2734.05	252.62	524.94	777.56
5	KTPS VI	1746.68	304.21	436.67	740.88	1579.71	483.27	387.03	870.30
6	RTS B	38.05	27.51	12.90	40.40	214.54	47.63	50.63	98.26
7	కాకతీయ TPP స్టేజ్ I	1746.68	304.09	436.67	740.76	1242.83	499.63	316.92	816.55
8	కాకతీయ TPP స్టేజ్ II	3889.44	1058.95	972.36	2031.31	2928.43	772.51	723.32	1495.83
	<b>Sub-total</b>	<b>11594.61</b>	<b>2165.33</b>	<b>2845.33</b>	<b>5010.66</b>	<b>12078.77</b>	<b>2571.04</b>	<b>2702.34</b>	<b>5273.37</b>
	<b>ధర్మల్ మొత్తం</b>	<b>14410.17</b>	<b>3293.15</b>	<b>3740.41</b>	<b>7033.56</b>	<b>13559.14</b>	<b>2759.01</b>	<b>3100.05</b>	<b>5859.06</b>

3.5.3 జల విద్యుదుత్పాదక స్టేషన్లు (TS జెన్కో మరియు అంతర్ రాష్ట్ర): ఆ.సం. 2014-15 నుండి 2018-19 వరకు నియంత్రణ కాలం కొరకు కమీషన్ వారు జారీ చేసిన బహుళ సంవత్సరాల టారిఫ్ ఉత్తర్వు లోని అంశాల ప్రకారం TS జెన్కో వారి జల

విద్యుదుత్పత్తి స్టేషన్ల వార్షిక స్థిర ఛార్జీలను నిర్ధారించారు. అంతర్ రాష్ట్ర ప్రాజెక్టులకై కమీషన్ వారు ఆ.సం. 2017-18 కై లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన సమాచారంలో AFC గా చూపిన వ్యయాలనే వార్షిక స్థిర వ్యయాలు (AFC)గా పరిగణించారు. జల విద్యుదుత్పాదక స్టేషన్ల నుండి సేకరించే ఇంధనం కొరకు కమీషన్ వారు ఆమోదించిన వ్యయం

పట్టిక 3.19 : 2017-18 వరకు నియంత్రణ కాలం

క్రమ సంఖ్య	స్టేషన్ పేరు	కైయిమ్ చేసినది		ఆమోదించబడింది	
		క్వాంటం MW	స్థిర వ్యయం (రూ.కోట్లలో)	క్వాంటం MW	స్థిర వ్యయం (రూ.కోట్లలో)
	అంతర్ రాష్ట్రీయ- జల విద్యుత్				
1	మాచ్ కుండ్ PH	60.33	16.53	230.11	16.53
2	తుంగభద్ర PH	26.74	11.33	64.98	11.33
3	ప్రియదర్శిని జూరాల HEP	64.18	63.96	95.63	59.74
	<b>Sub-total</b>	<b>151.25</b>	<b>91.82</b>	<b>390.72</b>	<b>87.60</b>
	TSGenco - జల విద్యుత్				
1	నాగార్జునసాగర్ HES	493.43	241.93	629.55	143.02
2	నాగార్జునసాగర్ ఎడమ కాలువ PH	22.67	17.80	34.54	
3	శ్రీశైలం ఎడమ ఒడ్డు HES	472.40	481.37	916.93	453.55
4	దిగువ జూరాల HEP	46.31	395.23	40.37	292.28
5	పులిచింతల	151.73	130.65	72.14	71.00
6	పోచంపాడు PH	24.84	45.63	40.17	40.57
7	నిజాంసాగర్ HES			4.29	
8	సింగూరు HES	8.87		4.44	
9	పాలేరు	19.91	9.05	19.91	6.78
10	పెద్దపల్లి MHS				
	<b>Sub-total</b>	<b>1248.75</b>	<b>1321.66</b>	<b>1762.34</b>	<b>1007.20</b>
	<b>మొత్తం జలవిద్యుత్</b>	<b>1400.00</b>	<b>1413.48</b>	<b>2153.07</b>	<b>1094.80</b>

3.5.4 కేంద్ర విద్యుదుత్పాదక స్టేషన్లు కేంద్ర విద్యుత్ నియంత్రణ కమీషన్ (CERC) వారు 2017-18 కై జారీ చేసిన ధరల ఉత్తర్వులో ఆయా ఉత్పాదక స్టేషన్ల కొరకు పరిగణించిన మొత్తాన్నే వాటి AFC గా పరిగణించడం జరిగింది. 2016-17 ఆ.సం.పు బిల్లింగ్ రేట్లు ప్రాతిపదికగా ఇంధన ఛార్జీలను పరిగణించడం జరిగింది. కేంద్ర విద్యుదుత్పాదక స్టేషన్ల నుండి సేకరించే ఇంధన కొనుగోలు వ్యయాలని ఈ క్రింది పట్టికలో చూడవచ్చు.

పట్టిక 3.20 : ఆ.సం.2017-18 TS జెన్కో మరియు AP జెన్కో

స్టేషన్ పేరు	క్లెయిమ్ చేసినది				ఆమోదించబడింది			
	క్వాంటం (MU)	స్థిర వ్యయం (INR Crore)	వెరిబుల్ చార్జీలు (INR Crore)	మొత్తం (INR Crore)	క్వాంటం (MU)	స్థిర వ్యయం (INR Crore)	వెరిబుల్ చార్జీలు (INR Crore)	మొత్తం (INR Crore)
NTPC రామగుండం I & II దశ	2493.15	138.15	515.58	<b>653.73</b>	2419.59	169.88	526.66	<b>696.54</b>
NTPC రామగుండం III దశ	629.50	57.19	127.85	<b>185.04</b>	552.30	45.21	120.98	<b>166.19</b>
NTPC తల్చేర్ TPS II	1586.04	109.86	235.87	<b>345.73</b>	1696.76	108.35	288.77	<b>397.13</b>
NTPC సింహాద్రి I దశ	3606.03	340.14	979.04	<b>1319.18</b>	3582.99	348.13	779.89	<b>1128.02</b>
NTPC సింహాద్రి II దశ	1301.36	260.56	355.53	<b>616.09</b>	1284.45	233.74	281.35	<b>515.09</b>
NLC TPS II I దశ	51.18	24.65	17.74	<b>42.39</b>	239.64	24.20	62.40	<b>86.60</b>
NLC TPS II II దశ	18.74	59.86	7.03	<b>66.89</b>	438.73	42.39	114.25	<b>156.64</b>
NPC MAPS	137.65		29.08	<b>29.08</b>	134.81		33.94	<b>33.94</b>
NPC కైగా యూనిట్లు 1 & 2	460.96		144.39	<b>144.39</b>	470.86		147.25	<b>147.25</b>
NPC కైగా యూనిట్లు 3 & 4	460.96		144.39	<b>144.39</b>	500.21		156.30	<b>156.30</b>
NTECL వల్లూరు TPS	754.54	107.74	157.01	<b>264.75</b>	176.78	107.74	44.11	<b>151.85</b>
NLC తమిళనాడు పవర్ లిమిటెడ్	1058.97	157.56	245.15	<b>402.71</b>	220.37	157.56	56.95	<b>214.51</b>
బండిల్డ్ పవర్ (బొగ్గు)	336.41	0.00	98.61	<b>98.61</b>	*	*	*	*
<b>కొత్త ఉత్పాదక స్టేషన్లు</b>								
NTPC కుడ్డి యూనిట్ 1	1026.52	237.13	194.01	<b>431.14</b>	536.43	120.52	101.38	<b>221.90</b>
NTPC కుడ్డి యూనిట్ 2					319.62	71.81	60.41	<b>132.22</b>
NTPC కుడ్డి యూనిట్ 3					88.95	19.98	16.81	<b>36.80</b>
<b>మొత్తం</b>	<b>13922.01</b>	<b>1492.84</b>	<b>3251.29</b>	<b>4744.13</b>	<b>12662.48</b>	<b>1449.52</b>	<b>2791.45</b>	<b>4240.98</b>

\* సంబంధిత ఉత్పత్తి స్టేషన్లలో చేర్చబడుతుంది.

3.5.5 APGPCL: లైసెన్సీలు దాకలు చేసిన సమాచారంలో ఉన్నట్లుగా AFC ని పరిగణించడం జరిగింది. ఇంధనచార్జీలను నిర్ధారణ కొరకు ఆ.సం. 2016-17 లో అమలు చేసిన బిల్లింగ్ రేట్లు ప్రాతిపదికగా పరిగణించారు. ఆ.సం. 2017-18లో APGPCL నుండి ఇంధనం కొనుగోలుకై కమీషన్వారు ఆమోదించిన సేకరణ వ్యయాన్ని క్రింది పట్టికలో చూడవచ్చు.

పట్టిక 3.21 : ఆ.సం.2017-18 లో APGPCL నుండి ఇంధన సేకరణ వ్యయం

క్రమ సంఖ్య	స్టేషన్ పేరు	క్లెయిమ్ చేసినది				అమోదించబడింది			
		క్వాంటం (MU)	స్థిర వ్యయం (INR Crore)	వెరిబుల్ చార్జీలు (INR Crore)	మొత్తం (INR Crore)	క్వాంటం (MU)	స్థిర వ్యయం (INR Crore)	వెరిబుల్ చార్జీలు (INR Crore)	మొత్తం (INR Crore)
1	APGPCL I	19.99	0.75	4.66	5.41	13.69	0.75	2.04	2.79
2	APGPCL II	71.53	3.04	14.88	17.92	47.94	3.04	11.25	14.29
	<b>మొత్తం</b>	<b>91.52</b>	<b>3.79</b>	<b>19.54</b>	<b>23.33</b>	<b>61.62</b>	<b>3.79</b>	<b>13.28</b>	<b>17.07</b>

## 3.5.6 ఇతర దీర్ఘ కాలిక మూలాధారాలు

(i) అమోదం పొందిన PPA ల ఆధారంగా TPCIL వారి 1వ మరియు 2వ యూనిట్ల నుండి సేకరించిన ఇంధన టారిఫ్లను అమోదించడం జరిగింది.

(ii) ఆ.సం. 2016-17 నుండి 2018-19ల ఉత్పాదక టారిఫ్లను అమోదిస్తూ కమీషన్ వారు 19-06-2017న ఇచ్చిన ఉత్తర్వులోని / అంశాలను అనుగుణంగా SCCL TPP టారిఫ్ పరిగణించడమైనది

(iii) చట్టీస్ గడ్ రాష్ట్ర విద్యుత్ నియంత్రణ కమీషన్ వారు ఆ.సం. 2017-18కై అమోదించిన టారిఫ్ ప్రాతిపదిక ఆధారంగా CSPDCL PPA క్రింద లభించగల ఇంధన టారిఫ్లను అమోదించడం జరిగింది.

## 3.5.7 ఆ.సం. 2017-18లో ఇతర దీర్ఘకాలిక మూలాధారాల నుండి ఇంధన సేకరణకై కమీషన్ వారు అమోదించినవ్యయాన్ని దిగువ పట్టికలో చూడవచ్చు.

పట్టిక 3.22 : ఆ.సం.2017-18 కై ఇతర దీర్ఘకాల మూలాధారాల నుండి ఇంధన సేకరణ వ్యయం

క్రమ సంఖ్య	స్టేషన్ పేరు	క్లెయిమ్ చేసినది				అమోదించబడింది			
		క్వాంటం (MU)	స్థిర వ్యయం (INR Crore)	వెరిబుల్ చార్జీలు (INR Crore)	మొత్తం (INR Crore)	క్వాంటం (MU)	స్థిర వ్యయం (INR Crore)	వెరిబుల్ చార్జీలు (INR Crore)	మొత్తం (INR Crore)
1	TPCIL (Long Term 1)	1875.91	357.13	354.55	711.67	1893.47	360.47	357.87	718.33
2	TPCIL (Long Term 2)	3968.35	1003.99	722.24	1726.23	4005.48	1013.39	729.00	1742.39
3	SCCL TPP	7778.88	1672.46	1400.20	3072.66	8421.43	1468.58	1423.22	2891.80
4	CSPDCL	6482.40	1750.25	777.89	2528.14	5286.48	1402.51	634.38	2036.89
	<b>మొత్తం</b>	<b>20105.54</b>	<b>4783.82</b>	<b>3254.87</b>	<b>8038.70</b>	<b>19606.86</b>	<b>4244.94</b>	<b>3144.46</b>	<b>7389.41</b>

## 3.5.8 సాంప్రదాయేతర ఇంధన మూలాధారాలు : ఆయా సాంప్రదాయేతర ఇంధన మూలాధారాలను వర్తించు టారిఫ్లను పరిగణించడం జరిగింది.

పట్టిక 3.23 : ఆ.సం. 2017-18కై NCE మూలాధారాల నుండి ఇంధన సేకరణ వ్యయం

క్రమ సంఖ్య	ఆధారం	క్లెయిమ్ చేసినది						అమోదించబడింది					
		SPDCL		NPDCL		Total		SPDCL		NPDCL		Total	
		MU	INR Crore	MU	INR Crore	MU	INR Crore	MU	INR Crore	MU	INR Crore	MU	INR Crore
1	బైయేమాస్	56.52	33.10	95.22	55.76	151.74	184.84	56.52	33.51	95.22	56.46	151.74	89.98
2	బాగాసీ	0.40	0.17	1.57	0.66	1.97	0.83	0.40	0.16	1.57	0.62	1.97	0.78
3	మున్సిపల్ వ్యర్థాలు	64.57	46.68	61.50	44.46	126.07	91.14	64.57	45.91	61.50	43.72	126.07	89.63
4	పరిశ్రమల వ్యర్థాలు	5.52	3.32	0.00	0.00	5.52	3.32	5.52	3.34	0.00	0.00	5.52	3.34
5	గాలిమర	397.75	186.94	0.00	0.00	397.95	186.94	397.75	186.94	0.00	0.00	397.75	186.94
6	సూర్యశక్తి	2745.87	1618.53	397.89	822.61	4143.76	2441.14	2540.38	1526.99	978.80	556.96	519.18	2083.95
	<b>మొత్తం</b>	<b>3270.63</b>	<b>1888.74</b>	<b>1556.18</b>	<b>923.49</b>	<b>4827.01</b>	<b>2908.21</b>	<b>3065.14</b>	<b>1796.85</b>	<b>137.09</b>	<b>657.77</b>	<b>202.22</b>	<b>2454.62</b>

3.5.9 కమీషన్ వారు అమోదించిన శ్రేష్టతా క్రమంలో పంపిణీ పట్టికను అనుబంధం -7లో చూడవచ్చు.

### 3.6 డిస్కంల వారీగా ఇంధనం కేటాయింపు

3.6.1 మాసిక శ్రేష్టతా పంపిణీ: ఈ ప్రాతిపదికపై పంపిణీ చేయవలసిన మొత్తం ఇంధనంలో SPDCL కు 70.55% మరియు NPDCL కు 29.45% వాటాను కమీషన్ వారు నిర్ణయించారు.

### 3.7 డిస్కం-టు-డిస్కం (D-D) ఇంధన బదిలీ మరియు D-D వ్యయం సర్దుబాటు

3.7.1 విద్యుత్ ఉత్పాదక సంస్థల నుండి / స్టేషన్ల నుండి పంపబడు విద్యుచ్ఛక్తిని నేరుగా రాష్ట్రస్థాయి పంపిణీ కేంద్రానికి అంటే రాష్ట్ర స్థాయి డిస్పాచ్ కేంద్రానికి (SLDC)కి పంపబడుతుంది. తరచుగా ఒక లైసెన్సీ వాటాకు రావలసిన ఇంధనాన్ని మరొక లైసెన్సీ ఉపయోగించడం కూడా జరగవచ్చు. డిస్కం నుండి 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.

### 3.8 పెన్షన్ బాండ్లపై అదనపు వడ్డీ

3.8.1 డిస్కంలు పెన్షన్ బాండ్లపై అదనపు వడ్డీగా రూ. 355.67 కోట్లు కావాలని అడిగడం జరిగింది. ఇది TS జెన్ కో వారి మొత్తం బాధ్యతలో TS డిస్కంల వాటా అని వివరించడం జరిగింది.

### కమీషన్ వారి విశ్లేషణ మరియు ఆదేశం

3.8.2 కమీషన్ వారు నియంత్రణా కాలం 2014-15 నుండి 2018-19కు సంబంధించి TS జెన్ కో వారికి MYT ని అమోదిస్తూ 05-06-2017న జారీ చేసిన ఉత్తర్వులో ఆ.సం. 2017-18 కొరకు పెన్షన్ బాండ్లపై అదనపు వడ్డీగా రూ. 624.15 కోట్లను అమోదించారు. గౌ|| APERC వారు నియంత్రణ కాలానికై (2014-15 నుండి 2018-19 వరకు) AP జెన్ కో వారి MYT నికి అమోదిస్తూ 26-03-2016న జారీ చేసిన ఉత్తర్వుతో (పెన్షన్ బాండ్లపై 2017-18కి) AP జెన్ కో వారి అదనపు వడ్డీ బాధ్యతకై రూ. 757.96 కోట్ల అమోదం తెలిపారు. TS జెన్ కో మరియు TS జెన్ కు లకువర్తించే ఈ

మొత్తంలో 10-06-2017 వరకు) ఆ.సం. 2017-18 కై TS డిస్కంల వాటా (53.89%) ను కమీషన్ వారు పరిగణలోకి తీసుకున్నారు. 11-6-2017 నుండి, TS జెన్కోకు సంబంధించిన మొత్తంలో TS డిస్కంల వాటా 100% గా ఉంటుంది. తదనుగుణంగా, కమీషన్ వారు ఆ.సం. 2017-18 లో పెన్షన్ బాండ్లపై అదనపు వడ్డీ బాధ్యత కొరకు రూ. 636.29 కోట్లను ఆమోదించారు.

### 3.9 ఇంధనం కొనుగోలు వ్యయం

3.9.1 పైన వెల్లడించిన సమాచారంలోని అంశాల ప్రాతిపదికపై ఆ.సం. 2017-18 కై కమీషన్ వారు ఆమోదించిన ఇంధనం కొనుగోలు వ్యయాన్ని దిగువ పట్టికలో చూడవచ్చు.

**పట్టిక 3.24 : ఆ.సం.2017-18 కై రెండు డిస్కంలకు కలిపి ఇంధనం కొనుగోలు వ్యయం**

క్రమ సంఖ్య	ప్రొజెక్ట్ పేరు	క్లెయిమ్ చేసినది				ఆమోదించబడింది			
		క్వాంటం (MU)	స్థిర వ్యయం (INR Crore)	వెరిబుల్ చార్జీలు (INR Crore)	మొత్తం (INR Crore)	క్వాంటం (MU)	స్థిర వ్యయం (INR Crore)	వెరిబుల్ చార్జీలు (INR Crore)	మొత్తం (INR Crore)
1	ధర్మల్ TS జెన్కో & AP జెన్కో	14410.17	3293.15	3740.58	7033.73	13559.14	2759.01	3100.05	5859.06
2	TS Genco-Hydel	1400.00	1413.48	0.00	1413.48	2153.07	1094.80	0.00	1094.80
3	పెన్షన్ బాండ్స్ పై వడ్డీ		355.67		355.67		636.27		636.27
4	CSGS	13922.01	1492.84	3251.29	4744.13	12662.48	1449.52	2791.45	4240.98
5	APGPCL	91.52	3.79	19.52	23.31	61.62	3.79	13.28	17.07
6	ఇతర లాంగ్ టర్మ్ సోర్సెస్	20105.54	4783.82	3254.87	8038.70	19606.86	4244.94	3144.46	7389.41
7	NCS	4826.80	68.10	2744.12	2812.23	4202.22	24.20	2430.42	2454.62
8	D-D కొనుగోలు	63.33	0.00	39.28	39.28	301.36	0.00	126.33	126.33
9	D-D అమ్మకాలు	-63.33	0.00	-39.28	-39.28	-301.36	0.00	-126.33	-126.33
	<b>మొత్తం</b>	<b>54756.05</b>	<b>11410.85</b>	<b>13010.40</b>	<b>24421.25</b>	<b>52245.39</b>	<b>10212.53</b>	<b>11479.67</b>	<b>21692.20</b>

**పట్టిక 3.25 : ఆ.సం.2017-18 కై SPDCL వారి ఇంధనం కొనుగోలు వ్యయం**

క్రమ సంఖ్య	ప్రొజెక్ట్ పేరు	క్లెయిమ్ చేసినది				ఆమోదించబడింది			
		క్వాంటం (MU)	స్థిర వ్యయం (INR Crore)	వెరిబుల్ చార్జీలు (INR Crore)	మొత్తం (INR Crore)	క్వాంటం (MU)	స్థిర వ్యయం (INR Crore)	వెరిబుల్ చార్జీలు (INR Crore)	మొత్తం (INR Crore)
1	ధర్మల్ TS జెన్కో & AP జెన్కో	10166.54	2323.35	2639.02	4962.38	9565.97	1946.48	2187.09	4133.56
2	TS Genco-Hydel	987.72	997.23		997.23	1518.99	772.38	0.00	772.38
3	పెన్షన్ బాండ్స్ పై వడ్డీ		250.93		250.93		448.89		448.89

4	CSGS	9822.14	1053.21	2293.82	<b>3347.04</b>	8933.38	1022.64	1969.37	<b>2992.01</b>
5	APGPCL	64.57	2.67	13.77	<b>16.45</b>	43.48	2.67	9.37	<b>12.05</b>
6	ఇతర దీర్ఘకాలిక మూలాధారాలు	14184.68	3375.04	2296.35	<b>5671.39</b>	13832.64	2994.81	2218.42	<b>5213.23</b>
7	NCS	3270.63	32.82	1855.92	<b>1888.74</b>	3065.14	9.54	1787.31	<b>1796.85</b>
8	D-D కొనుగోలు				<b>0.00</b>	0.00		0.00	<b>0.00</b>
9	D-D అమ్మకాలు	-63.33		-39.28	<b>-39.28</b>	-301.36		-126.33	<b>-126.33</b>
	<b>మొత్తం</b>	<b>38432.94</b>	<b>8035.26</b>	<b>9059.61</b>	<b>17094.87</b>	<b>36658.23</b>	<b>7197.41</b>	<b>8045.22</b>	<b>15242.63</b>

పట్టిక 3.26 : అ.సం.2017-18 కై NPDCL వారి ఇంధనకొనుగోలు వ్యయం

క్రమ సంఖ్య	ప్రొజెక్ట్ పేరు	క్లెయిమ్ చేసినది				ఆమోదించబడింది			
		క్వాంటం (MU)	స్థిర వ్యయం (INR Crore)	వెరిబుల్ చార్జీలు (INR Crore)	మొత్తం (INR Crore)	క్వాంటం (MU)	స్థిర వ్యయం (INR Crore)	వెరిబుల్ చార్జీలు (INR Crore)	మొత్తం (INR Crore)
1	ధర్మల్ TS జెన్కో & AP జెన్కో	4243.63	969.80	1101.56	<b>2071.36</b>	3993.17	812.53	912.96	<b>1725.49</b>
2	TS Genco-Hydel	412.28	416.25		<b>416.25</b>	634.08	322.42	0.00	<b>322.42</b>
3	పెన్షన్ బాండ్స్ పై వడ్డీ		104.74		<b>104.74</b>		187.38		<b>187.38</b>
4	CSGS	4099.88	439.62	957.47	<b>1397.09</b>	3729.10	426.89	822.08	<b>1248.97</b>
5	IPPs	0.00	0.00	0.00	<b>0.00</b>	0.00			<b>0.00</b>
6	APGPCL	26.95	1.12	5.75	<b>6.87</b>	18.15	1.12	3.91	<b>5.03</b>
7	ఇతర లాంగ్ టర్మ్ సోర్సెస్	5920.86	1408.78	958.52	<b>2367.31</b>	5774.22	1250.14	926.04	<b>2176.18</b>
8	NCS	1556.18	35.28	888.21	923.49	1137.09	14.66	643.11	657.77
9	D-D కొనుగోలు	63.33		39.28	39.28	301.36		126.33	126.33
10	D-D అమ్మకాలు				0.00	0.00		0.00	0.00
11	సర్ప్లస్ పవర్ అమ్మకం				0.00	0.00			0.00
	<b>మొత్తం</b>	<b>16323.11</b>	<b>3375.59</b>	<b>3950.79</b>	<b>7326.38</b>	<b>15587.16</b>	<b>3015.12</b>	<b>3434.45</b>	<b>6449.57</b>

### 3.10 పంపిణీ వ్యయాలు

3.10.1 డిస్కంలు, కమీషన్ వారు 27-03-2015 నాడు జారీ చేసిన పంపిణీ మరియు వీలింగ్ ధరల ఉత్తర్వులలో ఆమోదించినట్టి పంపిణీ వ్యయాలనే క్లెయిమ్ చేయడం జరిగింది. అందువల్ల SPDCL మరియు NPDCL వారి పంపిణీ వ్యయాలను వరసగా రూ. 2261.92 మరియు రూ. 1632.93 కోట్లుగా నిర్ధారించబడినవి.



### కమీషన్ వారి విశ్లేషణ మరియు ఆదేశం / నిర్ణయం

3.10.2 27-03-2015న తాము జారీ చేసిన బహుళ సంవత్సరాల టారిఫ్ ఉత్తర్వు (MYT-Order)లో ఆమోదించిన రీతిలో కమీషన్ వారు ఆ.సం. 2017-18పై SPDCL మరియు NPDCL వారి పంపిణీ వ్యయంగా వరసగా రూ. 2261.91 మరియు రూ. 1632.93 కోట్లుగా పరిగణించి, ఆమోదించారు.

### 3.11 ప్రసార వ్యయం

3.11.1 డిస్కంలో గౌ||APERC వారు 09-04-2014న జారీ చేసిన MYT ఉత్తర్వులో 2017-18 కొరకు ఆమోదించిన ప్రసార టారిఫ్ను పరిగణించి తమ ప్రసార వ్యయాలను క్లెయిమ్ చేశారు. తదనుగుణంగా SPDCL మరియు NPDCL వారు వరుసగా తమ ప్రసార వ్యయాలుగా రూ. 1131.43 మరియు రూ. 472.27 కోట్లుగా క్లెయిమ్ చేయడం జరిగింది.

3.11.2 01-05-2017న కమీషన్ వారు జారీ చేసిన MYT ఉత్తర్వులో ఆ.సం. 2017-18 TS ట్రాన్స్ కో వారి విద్యుత్ ప్రసార టారిఫ్ ఆమోదించబడినది. ఈ అంశాన్ని పరిగణనలోకి తీసుకున్న కమీషన్ వారు SPDCL మరియు NPDCL వారి ప్రసార వ్యయంగా వరుసగా రూ. 659.26 మరియు రూ. 312.12 కోట్లుగా ఆమోదించారు.

### 3.12 PGCIL & POSOCO చార్జీలు

3.12.1 ఆ.సం. 2017-18కై చార్జీలను డిస్కంవారు ఆ.సం. 2016-17లోని మొదటి ఆరు (6) నెలల కాలంలో జరిగిన వాస్తవ బిల్లింగ్ రేట్లను పరిగణిస్తూ క్లెయిమ్ చేశారు. అందువల్ల ఆ.సం. 2017-18కై SPDCL & NPDCL వరసగా PGCIL మరియు POSOCO చార్జీలుగా రూ. 925.81 మరియు రూ. 375.81 కోట్లుగా క్లెయిమ్ చేయడం జరిగింది.

3.12.2 కమీషన్ వారి విశ్లేషణ మరియు నిర్ణయం తెలంగాణ రాష్ట్రం వెలుపల దీర్ఘకాలిక ఒప్పందం, సామర్థ్యం మరియు ప్రస్తుతం మార్కెట్లో నడుస్తున్న PoC చార్జీలను పరిగణిస్తూ కమీషన్ వారు ఆ.సం. 2017-18కై PGCIL & POSOCO చార్జీలను ఆమోదించారు. తదనుగుణంగా SPDCL మరియు NPDCL వారు క్లెయిమ్ చేసిన PGCIL & POSOCO చార్జీలను వరుసగా రూ. 835.05 మరియు రూ. 338.97గా ఆమోదించారు.

### 3.13 SLDC చార్జీలు

3.13.1 అవిభక్త AP రాష్ట్రం ఉన్నపుడు 09-04-2014న అప్పటి రాష్ట్ర కమీషన్ (APERC) వారు జారీ చేసిన MYT ఉత్తర్వులు ఆ.సం. 2017-18కై ఆమోదించిన SLDC చార్జీలను పరిగణనలోకి తీసుకొని డిస్కంలు SLDC చార్జీలను క్లెయిమ్ చేశాయి. తదనుగుణంగా, SLDC కొరకు SPDCL మరియు NPDCL వరసగా రూ. 31.24 మరియు రూ. 13.04 కోట్లను తమ SLDC చార్జీలుగా క్లెయిమ్ చేశాయి.

### కమీషన్ వారి విశ్లేషణ & ఆదేశం

3.13.2 కమీషన్ వారు 20-06-2017న జారీ చేసిన తమ ఉత్తర్వులో ఆ.సం. 2017-18కై వారికి SLDC చార్జీలుగా ఆమోదించిన రూ. 20.18 మరియు రూ. 9.56 కోట్లను తీసుకొని ఆమోదించారు.

### 3.14 వినియోగదార్ల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్లుపై వడ్డీ

3.14.1 నిర్దేశం. 6(2004) లోని వివిధ అంశాలకు అనుగుణంగా డిస్కంలు వినియోగదార్ల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్లపై వడ్డీ క్లెయిమ్ చేశాయి. వినియోగదార్ల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్లపై వడ్డీగా SPDCL మరియు NPDCL లు వరుసగా రూ. 173.77 మరియు రూ. 46.52 కోట్లుగా క్లెయిమ్ చేయడం జరిగింది.

**కమీషన్ వారి విశ్లేషణ మరియు ఆదేశం**

3.14.2 APERC వారిచే ప్రకటించబడి కమీషన్ వారు అనుసరించదలచిన నిర్దేశం 6(2004) ప్రకారం వినియోగదార్ల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్లపై వడ్డీని RBI వారిచే నిర్ధారించబడిన 6.5%గా కమీషన్ వారు పరిగణించారు. కమీషన్ వారు ఆ.సం. 2017-18 కొరకు అంచనా వేసినట్లు సెక్యూరిటీ డిపాజిట్. సగటు నిల్వపై వడ్డీని లెక్కించాలి. కమీషన్ వారు SPDCL మరియు NPDCL వారికి సెక్యూరిటీ డిపాజిట్లపై వడ్డీగా వరుసగా రూ. 162.76 మరియు రూ. 43.66 కోట్లను ఆమోదించారు.

**3.15 సప్లై మార్జిన్ (Supply Margin)**

3.15.1 కమీషన్ వారు ఆ.సం. 2017-18 కొరకు 27.03.2015న జారీ చేసిన బహుళ సంవత్సర టారిఫ్ ఉత్తర్వులో ఆమోదించిన ఈక్విటీపై 2% రేటును పరిగణిస్తూ, తమ సప్లై మార్జిన్ గా SPDCL మరియు NPDCL వారు వరుసగా రూ. 24.40 కోట్లు మరియు రూ. 13.14 కోట్లను క్లెయిమ్ చేశారు.

3.15.2 డిస్కంలు దాఖలు చేసిన సమాచారాన్ని విశ్లేషించిన కమీషన్ వారు, డిస్కంలు క్లెయిమ్ చేసే సప్లై మార్జిన్ ను ఆమోదించారు. అందుకు అనుగుణంగా, కమీషన్ వారు SPDCL మరియు NPDCL కు సప్లై మార్జిన్ గా వరుసగా రూ. 24.40 మరియు రూ. 13.14 కోట్లను ఆమోదించారు.

**3.16 ఇతర చార్జీలు**

3.16.1 ఆ.సం. 2017-18లో దక్షిణ గ్రిడ్ (Southern Grid)కు రియాక్టివ్ ఇంధన చార్జీలుగా చెల్లించుటకు, ఇతర రాష్ట్రాలకు వీలింగ్ చార్జీలు చెల్లించుటకు మరియు SRPC ఆస్తులను నిర్వహించుటకు ఆ.సం. 2015-16 లో వాస్తవంగా చేసిన చెల్లింపుల ప్రాతిపదికగా NPDCL వారు రూ. 5.75 కోట్లను క్లెయిమ్ చేశారు.

**3.16.2 కమీషన్ వారి విశ్లేషణ & నిర్ణయం**

ఆ.సం. 2015-16లో NPDCL వారు వాస్తవంగా చెల్లించిన వీలింగ్ మరియు రియాక్టివ్ చార్జీలను పరిశీలించిన అనంతరం కమీషన్ వారు NPDCL క్లెయిమ్ చేసిన మొత్తాన్ని ఆమోదించారు. ఆ.సం. 2017-18లో ఇతర ఖర్చుల కొరకు క్లెయిమ్ చేసిన రూ. 5.75 కోట్లను ఆమోదించారు.

**3.17 అవసరమైన మొత్తం రాబడి**

3.17.1 పై పేరాలలో పొందుపరచిన సమాచారం ఆధారంగా కమీషన్ వారు ఆ.సం. 2017-18కి ఆమోదించిన ARR ను దిగువ పట్టికలో చూపడమైంది.

పట్టిక 3.27 : ఆ.సం.2017-18 కొరకు అవసరమైన మొత్తం రాబడి (రూ. కోట్లు)

వివరాలు	క్లెయిమ్ చేసినది			ఆమోదించబడింది		
	SPDCL	NPDCL	మొత్తం	SPDCL	NPDCL	మొత్తం
ఇంధన కొనుగోలు వ్యయం	17095.00	7326.43	24421.43	15242.63	6449.57	21692.20
పంపిణీ వ్యయం	2662.91	1632.93	4295.84	2662.91	1632.93	4295.84
ప్రసార వ్యయం	1131.43	472.27	1603.70	659.26	312.12	971.39
PGCIL & POSOCO చార్జీలు	925.81	375.81	1301.62	835.05	338.97	1174.02

SLDC చార్జీలు	31.24	13.04	44.28	20.19	9.56	29.74
వినియోగదార్ల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్లపై వడ్డీ	173.77	46.52	220.29	162.76	43.66	206.42
సప్లై మార్జిన్ (Supply Margin)	24.40	13.14	37.54	24.40	13.14	37.54
ఇతర చార్జీలు	0.00	5.75	5.75	0.00	5.75	5.75
<b>అవసరమైన మొత్తం రాబడి (ARR)</b>	<b>22044.56</b>	<b>9885.89</b>	<b>31930.45</b>	<b>19607.21</b>	<b>8805.70</b>	<b>28412.91</b>

### 3.18 ఉదయ్ పథకం వల్ల లభించగల ఆదాలు

#### కమీషన్ వారి విశ్లేషణ మరియు ఆదేశం

3.18.1 లైసెన్సీల కార్యాచరణ మరియు ఆర్థిక సామర్థ్యాన్ని మెరుగు పరచుకొని ఆర్థికపరంగా పురోగమించడానికి దోహదపడడానికి భారత ప్రభుత్వం, తెలంగాణ రాష్ట్ర ప్రభుత్వం మరియు లైసెన్సీలు 04-01-2017 నాడు త్రైపాక్షిక అవగాహనకు రావడం జరిగింది. ఈ పథకం క్రింద 30-09-2015 నాటికి లైసెన్సీలకు ఉన్న రుణ బాధ్యతలో 75% (ఆ.సం. 2016-17 ముగిసే నాటికి) తెలంగాణ రాష్ట్ర ప్రభుత్వం తీసుకుంటుంది. ఉదయ్ పథకం అమలు జరిగితే, వారి పంపిణీ వ్యాపారంలో ఏర్పడే ఆదాల గురించి నివేదికలను దాఖలు చేయాలని కమీషన్ వారు డిస్కంలను ఆదేశించారు. ఈ ఆదేశాన్ని పాటించిన SPDCL & NPDCL వారు మరియు వడ్డీలు తరుగుదల / తగ్గినందు వల్ల SPDCL & NPDCL వారికి వరుసగా రూ. 610 కోట్లు మరియు రూ. 255 కోట్లు ఆదా అయినట్లు తెలిపాయి. లైసెన్సీలు దాఖలు చేసిన సమాచారాన్ని నిశితంగా పరిశీలించి మరియు విశ్లేషించిన వారు SPDCL మరియు NPDCL వారికి చేకూరిన ఆదాలను వరుసగా రూ. 743.88 కోట్లు మరియు రూ. 372.54 గా లెక్కించారు.

### 3.19 ఆర్థిక సంవత్సరం 2017-18 కొరకు అవసరమైన నికర రాబడి

3.19.1 ఆర్థిక సంవత్సరం 2017-18కి అవసరమైన నికర రాబడి దిగువ పట్టికలో చూపబడింది.

వివరాలు	పట్టిక 3.28 : ఆ.సం.2017-18 కొరకు అవసరమైన మొత్తం రాబడి (రూ. కోట్లు)					
	కైయమ్ చేసినది			అమోదించబడింది		
	SPDCL	NPDCL	మొత్తం	SPDCL	NPDCL	మొత్తం
ARR	22044.56	9885.92	<b>31930.48</b>	19607.21	8805.70	<b>28412.91</b>
తీ.ఉదయ్ పథకంలో చేరడం వల్ల ఆదాయం	610.00	258.00	<b>868.00</b>	743.88	372.54	<b>1116.42</b>
<b>అవసరమైన నికర రాబడి</b>	<b>21434.56</b>	<b>9627.92</b>	<b>31062.48</b>	<b>18863.32</b>	<b>8433.16</b>	<b>27296.48</b>



## ఆర్థిక సంవత్సరానికి సేవా వ్యయం

### 4.1 సేవలందించుటకయ్యే వ్యయం (CoS)

4.1.1 డిస్కంలు నిక్షిప్త వ్యయ (Embedded Cost) విధానంలో వినియోగదార్ల వర్గాల వారీగా సేవలందించుటకయ్యే వ్యయాన్ని లెక్కించారు. ఉదయం మరియు సాయంత్రపు వేళలలోని జరిగే గరిష్ట వినియోగాల సగటు ప్రాతిపదికగా సేవా వ్యయాలను నిర్ధారించడమైనది. అంతేకాక ప్రతి క్యాటగిరీలోని వినియోగదార్ల తరగతికి విద్యుత్ ప్రసార కారకాన్ని మరియు కారకాల వల్ల వర్గాల వారీగా ఏర్పడు గరిష్ట డిమాండుల ప్రాతిపదికపై సేవా వ్యయాన్ని క్యాటగిరీ వారీగా కాకతాళీయ కారకాల వల్ల ఏర్పడు గరిష్ట డిమాండుపై ఆధారపడి సేవా వ్యయాన్ని లెక్కించడం జరిగింది.

#### కమీషన్ వారి విశ్లేషణ మరియు ఉత్తర్వు

4.1.2 కమీషన్ వారు నిక్షిప్త వ్యయ విధానంలో వివిధ వినియోగదార్ల వర్గాల వారీగా వారికి సేవలందించడానికయ్యే వ్యయాన్ని నిర్ధారించారు. స్వతహాగా గరిష్ట వినియోగం జరిగేది సాయంత్రం వేళలే కాబట్టి కేవలం సాయంత్రం వేళల్లో జరిగే అత్యధిక వినియోగాన్ని మాత్రమే పరిగణనలోకి తీసుకున్నారు. లైసెన్సీలు అందించిన వివిధ వినియోగదార్ల వర్గాల తరగతుల విద్యుత్ ప్రసార భారం, ఆయా వినియోగదార్ల వర్గాల అవసరాలకు అనుగుణమైన గరిష్ట డిమాండ్ కారకాల వివరాలను కమీషన్ వారు యుక్తాయుక్తంగా మరియు క్షుణ్ణంగా పరిశీలించారు. ఈ విధానంలో TSSPDCL మరియు TS NPDCL లకై కమీషన్ వారు ఆమోదించిన ARR లలోని అన్ని వ్యయాంశాలను సేవలందించడానికయ్యే వ్యయాన్ని లెక్కించడం కొరకు వివిధ వినియోగదార్ల వర్గాలకు కేటాయించడం జరిగింది.

4.1.3 వ్యయాలను డిస్కంలు నిర్వర్తించే విధుల వారీగా విభజించి ఆయా విధులకు కేటాయించారు. విధుల వారీగా వ్యయాల కేటాయింపులు జరిగిన తదుపరి, వ్యయాలను వాటి స్వభావానికి అనుగుణంగా ఇంధన మరియు డిమాండ్ వ్యయాలుగా వర్గీకరించడం జరిగింది. ఇంధన కొనుగోలు వ్యవహారాలకు సంబంధించిన స్థిర వ్యయాలు, పంపిణీ వ్యయాలలో ప్రసార చార్జీలు (అంతర్ రాష్ట్ర మరియు రాష్ట్ర) మరియు భారం బట్వాడా చార్జీలను డిమాండుకు సంబంధించిన వ్యయాలుగా పరిగణిస్తారు. ఇంధన కొనుగోలుకు సంబంధించిన చర వ్యయాలు, వినియోగదార్ల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్లపై

వడ్డీ, సప్లై (సరఫరా) మార్జిన్ మరియు చిల్లర సరఫరా వ్యాపారానికి సంబంధించిన ఇతర ఖర్చులను ఇంధనానికి సంబంధించిన వ్యయాలుగా పరిగణిస్తారు.

- 4.1.4 క్యాటగిరీల వారీగా ఆమోదం పొందిన అమ్మకాలు కనెక్టెడ్ భారాలు / ఒప్పందం చేసుకున్న డిమాండు, ఆయా వర్గాల భార కారకం, కాకతాళీయ గరిష్ట డిమాండు కారకాంశంలోని కాకతాళీయం కానటువంటి డిమాండు మరియు వోల్టేజీల వారీగా వినియోగించబడు ఆస్తులు మరియు నష్టాలు (సాంకేతిక మరియు వాణిజ్య)
- 4.1.5 వ్యయాంశాలన్నింటినీ విడివిడిగా వినియోగదార్ల వర్గాలకు కేటాయించిన తదుపరి ప్రతి యూనిట్ కై సేవా వ్యయాన్ని (CoS) లెక్కిస్తారు. ఒక వర్గానికి కేటాయించిన మొత్తం వ్యయాన్ని ఆ వర్గంకొరకు ఆమోదించిన అమ్మకాలతో భాగించి సేవావ్యయాన్ని లెక్కించడం జరుగుతుంది. వివిధ వినియోగదార్ల వర్గాలకై లెక్కించబడిన సేవా వ్యయాలు పై పేరాలలో ప్రస్తావించిన కారణాల వల్ల సమాన మొత్తాలుగా ఉండవు.
- 4.1.6 ప్రతి క్యాటగిరీ వినియోగదార్ల కొరకు లెక్కించిన సేవా వ్యయాన్ని (CoS) టారిఫ్ నిర్ణయించడానికి మరియు ఆ.సం. 2017-18 కై కమీషన్ వారి ఆయా లైసెన్సీలకు ఆమోదించిన ARR ను పూర్తిగా రాబట్టడానికి అవసరమైన పరిపూరక సబ్సిడీని నిర్ధారించడానికి ఉపయోగిస్తారు. వివిధ వినియోగదార్ల వర్గాలకై లెక్కించిన సేవా వ్యయాలు దిగువ పట్టికలో ఇవ్వబడినవి.

పట్టిక 4.1 : ఆ.సం.2017-18 లో సేవా వ్యయం (ప్రతి kWh కు రూ)

వినియోగదార్ల కేటగిరీ	కైయమ్ చేసినది			ఆమోదించబడింది		
	SPDCL	NPDCL	రాష్ట్రం	SPDCL	NPDCL	రాష్ట్రం
<b>LT క్యాటగిరీ</b>						
LT I (A&B) గృహావసరాలు	7.29	7.92	7.48	7.05	7.98	7.32
LT II (A, B & C) గృహేతర / వాణిజ్య అవసరాలు	7.43	7.69	7.49	7.08	8.70	7.43
LT III (A&B) పారిశ్రామిక	7.55	7.16	7.46	6.27	7.33	6.51
LT IV (A&B) కుటీర పరిశ్రమలు & ధోబీ ఘాట్లు	6.41	7.48	6.83	6.35	7.42	6.83
LT V (A, B & C) సాగునీరు మరియు వ్యవసాయం	7.01	7.18	7.08	4.99	5.39	5.15
LT VI (A&B) స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & PWS	6.50	7.81	6.87	7.09	9.09	7.66
LT VII (A&B) సాధారణ ఉపయోగాలు	6.68	7.87	7.17	7.37	9.06	8.04
LT VIII (A&B) తాత్కాలిక సరఫరా	6.57	NA	6.57	7.80	NA	7.80
<b>HT క్యాటగిరీ</b>						
HT I వేర్పాటుగా చూపిన పరిశ్రమలు						
11 kV	6.70	7.52	6.83	6.33	6.84	6.40
33 kV	5.62	6.10	5.64	4.96	5.61	4.99
132 kV	5.28	5.79	5.40	4.82	5.15	4.90
HT I(B) ఫెర్రో అలాయ్స్						
11 kV	NA	NA	NA	NA	NA	NA
33 kV	NA	NA	NA	NA	NA	NA
132 kV	4.81	NA	4.81	4.24	NA	4.24

HT II ఇతరులు						
11 kV	6.60	6.90	6.62	6.75	6.36	6.72
33 kV	6.15	7.90	6.18	6.05	6.84	6.08
132 kV	5.99	23.97	6.84	5.22	9.59	5.41
HT III విమానాశ్రయాలు, రైల్వే మరియు బస్ స్టేషన్లు						
11 kV	6.65	-	6.65	6.92	9.08	8.20
33 kV	NA	NA	NA	NA	NA	NA
132 kV	4.83	NA	4.83	4.65	NA	4.65
HT IV(A&B) ప్రైవేటు సాగునీరు & వ్యవసాయం						
11 kV	6.26	8.70	7.88	5.85	6.59	6.28
33 kV	6.42	5.57	5.63	4.78	6.00	5.66
132 kV	6.37	6.37	6.37	4.41	5.75	5.12
HT V(A) రైల్వే ట్రాక్టర్	6.43	6.10	6.19	4.78	4.82	4.81
HT V(B) హైదరాబాద్ మెట్రో రైల్	8.11	NA	8.11	-	-	-
HT VI టాన్సిప్లు మరియు నివాస కాలనీలు						
11 kV	6.18	6.43	6.21	7.14	7.18	7.15
33 kV	6.46	5.92	6.19	6.45	4.87	5.64
132 kV	NA	5.30	5.30	NA	4.83	4.83
HT తాత్కాలిక సరఫరా	7.06	NA	7.06	5.60	NA	5.60
HT (గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార సంస్థలు)RESCOs	NA	5.57	5.57	NA	4.53	4.53
<b>మొత్తం</b>	<b>6.71</b>	<b>7.13</b>	<b>6.83</b>	<b>5.94</b>	<b>6.31</b>	<b>6.05</b>

4.1.7 ఆ.సం. 2017-18 కొరకు కమీషన్ వారు ఆమోదించిన ARR మరియు అమ్మకాల ఆధారంగా TSSPDCL మరియు TSNPDCL వారందరించే సేవలకయ్యే సగటు వ్యయం పరసగా రూ. 5.94 kWh మరియు రూ. 6.31 kWh గా నున్నవి. ఆ.సం. 2017-18 కొరకు తెలంగాణ రాష్ట్రంలో రెండు డిస్కంలు సరఫరా చేస్తున్న ప్రతి kWh విద్యుత్తు సగటు వ్యయం రూ. 5.94గా లెక్కించబడింది. రెండు డిస్కంలకు కలిపి ఆ.సం. 2016-17 కొరకు సగటు ఉమ్మడి వ్యయం రూ. 5.94/kWh ఉండగా, ఆ.సం. 2017-18 కొరకు లెక్కించిన సగటు ఉమ్మడి సేవా వ్యయం రూ. 6.05 kWh గా ఉంది.

4.1.8 ఆ.సం. 2017-18కై లెక్కించిన సేవా వ్యయాల వివరాలను 08 నుండి 10 వరకు గల అనుబంధాలలో చూపడం జరిగింది.





## ఆర్థిక సంవత్సరం 2015-16కు ట్రూ-ఆప్ మరియు

## ఆర్థిక సంవత్సరం 2016-17కు తాత్కాలిక ట్రూ-ఆప్

### 5.1 నియంత్రణ నిర్దేశాలు

5.1.1 APERC వారిచే 2014లో ఆమోదించబడి, కమీషన్ వారు అనుసరించ నిర్ణయించిన నిర్దేశం నెం.1లో ఈ దిగువ షరతులున్నాయి.

“12.5 చిల్లర సరఫరా వ్యాపారానికి ట్రూ-ఆఫ్ చేయుట

a. పంపిణీ లైసెన్సీలు గడిచిన సంవత్సరంలో ఇంధన కొనుగోలుకై చెల్లించిన వ్యయాలు ఆ సంవత్సరానికి కమీషన్ వారు ఇంధన కొనుగోలుకై ఆమోదించిన వ్యయాన్ని మించినపుడు ఆలా మించిన మొత్తాన్ని ARR లో ఒక ప్రత్యేక అంశంగా చేర్చాలి. అలాగే ఒకవేళ తక్కువగా ఉంటే ARR లో దానిని ఒక ప్రత్యేక అంశంగా చూపి రిబేటుగా చూపాలి. ఇంధన కొనుగోలు వ్యయంలో ఏర్పడిన వ్యయమార్పును, దిగువన ఇంధనకొనుగోలు పరిమాణాల్లో తక్కువగా ఉన్నదానిని పరిగణించాలి

(i) డిస్కంలో తమ వినియోగదార్లకు సరఫరా కొరకు వాస్తవంగా కొన్న ఇంధన పరిమాణం

(ii) వాస్తవంగా చేసిన అమ్మకాల ఆధారంగా ఇంధన కొనుగోలు పరిమాణంగా లెక్కించిన ఇంధన కొనుగోలు పరిమాణంగా ఎల్ టీ (LT) స్థాయిలో వ్యవసాయానికి చేసిన అమ్మకాలను టారిఫ్ ఉత్తర్వులు ఆమోదించిన పరిమాణానికి పరిమితం చేయాలి. ఇలా కనుగొన్న మొత్తం అమ్మకాలను వాటికి వర్తించే ఆర్థిక సంవత్సరం కొరకు కమీషన్ వారు తమ MYT ఉత్తర్వులలో ఆమోదించి జారీ చేసిన నష్టాలతో స్థూలం చేయాలి.

b. ఒక టారిఫ్ సంవత్సరానికి ARR లు దాఖలు చేసే సమయానికి గడిచిన సంవత్సరానికి సంబంధించిన పూర్తి సమాచారం లభించే అవకాశం లేనందువల్ల లైసెన్సీలు తాత్కాలిక ప్రాతిపదికపై తమ కొనుగోలు వ్యయంలోని హెచ్చుతగ్గులను లెక్కించి, పూర్తి సమాచారం లభించిన తరువాత సంవత్సరంలో కమీషన్ వారు ఆఖరి సవరణ చేపట్టడం జరుగుతుంది అనే ప్రాతిపదికపై ARR లలో చేర్చాలి.

c. ఆడిట్ చేసిన ఖాతాల్లో చూపిన ఇంధన కొనుగోలు వ్యయాలు మరియు కమీషన్ వారు తాత్కాలిక ప్రాతిపదికపై గత సంవత్సరానికంటే తక్షణమే ముందున్న ఆర్థిక సంవత్సరం కొరకు ఆమోదించిన వ్యయాల మధ్య గల అంతరాన్ని, వ్యయాలకు సంబంధించిన పూర్తి సమాచారం అందిన తర్వాత కొనుగోలు వ్యయాన్ని తుది సర్దుబాటు చేసినందువల్ల డిస్కంలకు రావలసిన మొత్తాలను ARR లో చేర్చవలసి ఉంటుంది.

5.1.2 పైన తెలిపిన నిర్దేశంలోని అంశాలకు అనుగుణంగా కమీషన్ వారిచే ఆ.సం. 2015-16కు ట్రూ-అప్ మరియు ఆ.సం. 2016-17 కై తాత్కాలిక ట్రూ-అప్ చేయడం జరిగింది.

## 5.2 ఆ.సం|| 2015-16 కై ట్రూ-అప్

5.2.1 ఆ.సం. 2015-16కు ట్రూ-అప్ చేయడానికి వీలుగా దిగువన ఇచ్చిన సమాచారాన్ని దాఖలు చేయాలని కమీషన్ వారు డిస్కంలను ఆదేశించారు.

(i) ఆ.సం. 2016-17లో వాస్తవంగా వివిధ వినియోగదార్ల వర్గాలకు చేసిన అమ్మకాలు

(ii) ఆ.సం. 2016-17లో వాస్తవంగా కొనుగోలు చేసిన ఇంధన పరిమాణం మరియు ఆ ఇంధనం కొనుగోలుకై అయిన వ్యయం (ఆడిట్ కాని)

(iii) ఆ.సం. 2016-17లో వోల్టేజీల వారీగా ఏర్పడిన పంపిణీ నష్టాలు

5.2.2 కమీషన్ వారు ఆ.సం. 2015-16 కొరకు SPDCL మరియు NPDCL వారిచే అమ్మకాలుగా వరుసగా 30019.45 మరియు 11582.61 మిలియన్ యూనిట్లుగా ఆమోదించారు. కానీ డిస్కంలు అదే కాలానికి వాస్తవంగా తమ అమ్మకాలను వరుసగా 29083.94 మి.యూనిట్లు గాను మరియు 11565.68 మిలియన్ యూనిట్లుగానూ తెలియ పరచినారు. కమీషన్ వారు LT-V వ్యవసాయ క్యాటగిరీని వదిలి మిగతా వినియోగదార్ల క్యాటగిరీలన్నింటికీ కలిపి చేసిన మాసాల వారీ అమ్మకాలను మరియు ఆమోదించిన అమ్మకాలలో తక్కువగా ఉన్న అమ్మకాలను పరిగణనలోకి తీసుకున్నారు. తదను గుణంగా, కమీషన్ వారు SPDCL మరియు NPDCL వారి అమ్మకాలను వరుసగా 28401.57 మరియు 10908.55 మిలియన్ యూనిట్లుగా ఆమోదించారు. కమీషన్ వారు వినియోగదార్లకు ఆ.సం. 2015-16 వర్గాల వారీగా ఆమోదించిన అమ్మకాల మొత్తాన్ని అనుబంధం -11 లో చూపబడినది.

5.2.3 కమీషన్ వారు ఆ.సం. 2015-16 కై 27-03-2015న జారీ చేసిన ధరల / టారిఫ్ ఉత్తర్వులో ఇంధనం కొనుగోలు వ్యయంగా SPDCL & NPDCL లకు వరుసగా రూ. 13,542.82 కోట్లు మరియు రూ. 5309.30 కోట్లు గా ఆమోదించారు. కానీ వాస్తవంగా తమ ఇంధన కొనుగోలు వ్యయంగా రూ. 14728.94 మరియు రూ. 6206.40 కోట్లను వరుసగా SPDCL మరియు NPDCL వారు క్లెయిమ్ చేశారు.

5.2.4 తాము ఆమోదించిన నెలల వారీ ఇంధన అవసరాలను మరియు ఇంధన లభ్యతను పరిగణనలోకి తీసుకున్న కమీషన్ వారు ఇంధన అవసరాలని తీర్చుటకు మాసిక శ్రేష్టతా క్రమ డిస్పాచ్ Monthly merit order dispatch ప్రక్రియను నిర్వర్తించారు. ఇంధన లోటు ఉన్న మాసాలలో మార్కెట్ నుండి ఇంధన కొనుగోళ్ళను పరిగణించారు. లోటును భర్తీ చేయడానికి ఆయా ఉత్పాదక స్టేషన్లు వాస్తవంగా చేసిన ఇంధన కొనుగోలు వ్యయాల ఆధారంగా తీసుకొని, ఇంధన కొనుగోళ్ళ వ్యయంగా ఆమోదం పొందిన మొత్తానికి పరిమితం చేశారు.

5.2.5 పైన ప్రస్తావించిన అంశాలను అనుగుణంగానే ఆ.సం. 2015-16 ట్రూ-అప్ లో SPDCL & NPDCL వారికి ఇంధన కొనుగోళ్ళ వ్యయంగా వరుసగా రూ. 14551.99 కోట్లను మరియు రూ. 5520.36 కోట్లకు ఆమోదం తెలిపినారు. అందువల్ల SPDCL మరియు NPDCL వారి ఇంధనం కొనుగోలు వ్యయాలలోని తగ్గులు లేదా అంతరంగా వరుసగా రూ. 1009.17 మరియు రూ. 211.06 కోట్లను ఆమోదించారు.

5.2.6 కార్యచరణ సరళి మరియు విత్త నిర్వహణ సమర్థతను పెంచి TS డిస్కంలు ఆర్థికంగా బలపడడానికి దోహద పడాలనే ఉద్దేశంతో భారత ప్రభుత్వం తెలంగాణా రాష్ట్ర ప్రభుత్వం మరియు డిస్కంల మధ్య 02-01-2017న త్రైపాక్షిక ఒప్పందం (UDAY MOU) కుదిరింది. ఈ పథకం క్రింద తెలంగాణా ప్రభుత్వం 30-9-2015 నాడు డిస్కంలకున్న రుణ బాధ్యతలోని 75%ను ఆ.సం. 2016-17 ముగిసే నాటికి తీసుకొంటుంది. ఉదయ్ (UDAY) పథకం వల్ల చిల్లర సరఫరా వ్యాపారానికి లభించగల ఆదాలను అంచనా వేసి తమకు దాఖలు చేయమని కమీషన్ వారు డిస్కంలను ఆదేశించారు.

ఆ.సం. 2015-16 కొరకు కమీషన్ వారు ఇంధనం కొనుగోలు వ్యయం హెచ్చు తగ్గులుగా ఆమోదించిన మొత్తాలను ఈ దిగువ పట్టికలో చూడవచ్చు.

**పట్టిక 5.1 : ఆ.సం.2015-16లో ఇంధన కొనుగోలు వ్యయంలో హెచ్చు తగ్గులు (రూ. కోట్లు)**

వివరాలు	కైయిమ్ చేసినది			ఆమోదించబడింది		
	SPDCL	NPDCL	మొత్తం	SPDCL	NPDCL	మొత్తం
ధరల ఉత్తర్యులో ఆమోదించబడిన ఇంధన కొనుగోలు వ్యయం	13542.02	5308.97	18850.99	13542.02	5308.97	18850.99
ట్రూ-అప్ చేసిన ఇంధన కొనుగోలు వ్యయం	14728.94	6206.40	20935.34	14551.19	5520.03	20071.22
(అంతరం)/మిగులు	(1186.92)	(897.44)	(2084.36)	(1009.17)	(211.06)	(1220.23)
<b>వినియోగదార్ల నుంచి రాబట్టవలసిన మొత్తం</b>	<b>(1186.92)</b>	<b>(897.44)</b>	<b>(2084.36)</b>	<b>(504.58)</b>	<b>(105.53)</b>	<b>(610.11)</b>

5.2.7 తదనుగుణంగా, కమీషన్ వారు ఆ.సం. 2015-16 కొరకు SPDCL మరియు NPDCL వారి ఇంధన కొనుగోలు వ్యయం లోని అంతరాన్ని వరుసగా రూ. 504.58 మరియు రూ. 105.53 కోట్లుగా ఆమోదించారు.

5.2.8 ఇంధన కొనుగోలు మూలాధారాల వారీగా ఆ.సం. 2015-16 కై కమీషన్ వారు చేసిన ట్రూ-అప్ లో ఆమోదించిన ఇంధన కొనుగోలు వ్యయాలు 12వ మరియు 13వ అనుబంధాలలో చూపబడినవి.

### 5.3 ఆ.సం. 2016-17 కొరకు తాత్కాలిక ట్రూ-అప్

5.3.1 ఆ.సం. 2016-17కు తాత్కాలిక ట్రూ-అప్ చేయడానికి వీలుగా దిగువన ఇచ్చిన సమాచారాన్ని దాఖలు చేయాలని కమీషన్ వారు డిస్కంలను ఆదేశించారు.

(i) ఆ.సం. 2016-17లో వాస్తవంగా వివిధ వినియోగదార్ల వర్గాలకు చేసిన అమ్మకాలు

(ii) ఆ.సం. 2016-17లో వాస్తవంగా కొనుగోలు చేసిన ఇంధన పరిమాణం మరియు ఆ ఇంధనం కొనుగోలుకై అయిన వ్యయం

(iii) ఆ.సం. 2016-17లో వోల్టేజీల వారీగా ఏర్పడిన పంపిణీ నష్టాలు

5.3.2 కమీషన్ వారు అవలంబించిన విధానం దిగువ పేరాలలో వివరించబడింది.

5.3.3 కమీషన్ వారు ఆ.సం. 2016-17 కొరకు SPDCL మరియు NPDCL వారిచే అమ్మకాలుగా వరుసగా 32579.38 మరియు 12358.26 మిలియన్ యూనిట్లను ఆమోదించారు. కానీ డిస్కంలు అదే కాలానికి వాస్తవంగా తమ ఆమ్మకాలను వరుసగా 30844.16 మి.యూనిట్లు మరియు 13027.78 మిలియన్ యూనిట్లుగానూ తెలియ పరచినారు. కమీషన్ వారు LT-V వ్యవసాయ క్యాటగిరీని వదిలి మిగతా వినియోగదార్ల క్యాటగిరీలన్నింటికీ కలిపి చేసిన మాసాల వారీ అమ్మకాలను మరియు ఆమోదించిన అమ్మకాలలో తక్కువగా ఉన్న అమ్మకాలను పరిగణనలోకి తీసుకున్నారు. తదనుగుణంగా కమీషన్ వారు SPDCL మరియు NPDCL వారి అమ్మకాలను వరుసగా 28835.91 మరియు 11683.49 మిలియన్ యూనిట్లుగా ఆమోదించారు. కమీషన్ వారు వినియోగదార్లకు ఆ.సం. 2016-17 వర్షాల వారీగా ఆమోదించిన అమ్మకాలు అనుబంధం -14 లో ఇవ్వబడినవి.

5.3.4 కమీషన్ వారు ఆ.సం. 2016-17కై 23-06-2016న జారీ చేసిన ధరల / టారిఫ్ ఉత్తర్వులో ఇంధనం కొనుగోలు వ్యయంగా SPDCL & NPDCL లకు వరుసగా రూ. 15059.50 కోట్లు మరియు రూ. 5537.41 కోట్లు గా ఆమోదించారు. కానీ డిస్కంలు వాస్తవంగా తమ ఇంధన కొనుగోలు వ్యయంగా రూ. 14657.21 మరియు రూ. 5971.05 కోట్లుగా వరుసగా SPDCL మరియు NPDCL వారు క్లెయిమ్ చేశారు.

5.3.5 తాము ఆమోదించిన నెలల వారీ ఇంధన అవసరాలను మరియు ఇంధన లభ్యతను పరిగణనలోకి తీసుకున్న కమీషన్ వారు ఇంధన అవసరాలని తీర్చుటకు మాసిక శ్రేష్టతా క్రమ డిస్పాచ్ ప్రక్రియను నిర్వహించారు. ఇంధన లోటు ఉన్న మాసాలలో మార్కెట్లో కొన్న ఇంధనాన్ని పరిగణించారు. లోటును భర్తీ చేయడానికి ఆయా ఉత్పాదక స్టేషన్లు వాస్తవంగా చేసిన ఇంధన కొనుగోలు వ్యయాలని ఆధారంగా తీసుకొని, ఇంధన కొనుగోళ్ళ వ్యయంగా ఆమోదం పొందిన మొత్తానికి పరిమితం చేశారు.

5.3.6 పైన ప్రస్తావించిన అంశాలకు అనుగుణంగానే ఆ.సం. 2016-17కి తాత్కాలిక ట్రూ-అప్ లో SPDCL & NPDCL వారికి ఇంధన కొనుగోళ్ళ వ్యయంగా వరుసగా రూ. 14091.95 కోట్లను మరియు రూ. 5666.50 కోట్లకు ఆమోదం తెలిపినారు. కమీషన్ వారు ఆ.సం. 2016-17 తాత్కాలికంగా ఇంధన కొనుగోలు వ్యయంలోని హెచ్చుతగ్గులు దిగువ పట్టికలో చూపిన విధంగా ఆమోదించినారు.

**పట్టిక 5.2 : ఆ.సం.2016-17కై తాత్కాలిక ట్రూఅప్ లెక్కించిన ఇంధనం వ్యయంలోని హెచ్చు తగ్గులు (రూ. కోట్లు)**

వివరాలు	క్లెయిమ్ చేసినది			ఆమోదించబడింది		
	SPDCL	NPDCL	మొత్తం	SPDCL	NPDCL	మొత్తం
ధరల ఉత్తర్వులో ఆమోదించబడిన ఇంధన కొనుగోలు వ్యయం	15058.10	5535.67	20593.76	15058.10	5535.67	20593.76
ట్రూ-అప్ చేసిన ఇంధన కొనుగోలు వ్యయం	14657.21	5971.05	20628.26	14090.55	5664.76	19755.31
<b>వినియోగదార్ల నుంచి రాబట్టవలసిన మొత్తం</b>	<b>400.89</b>	<b>(435.38)</b>	<b>34.49</b>	<b>967.55</b>	<b>(129.09)</b>	<b>838.46</b>

5.3.7 తదనుగుణంగా, కమీషన్ వారు ఆ.సం. 2016-17 కొరకు SPDCL మరియు NPDCL వారి ఇంధన కొనుగోలు వ్యయం లోని అంతరాన్ని వరుసగా రూ. 967.55 (మిగులు) మరియు రూ. 129.09 (లోటు) కోట్లుగా ఆమోదించారు.

5.3.8 ఇంధన కొనుగోలు మూలాధారాల వారీగా ఆ.సం. 2016-17 కై కమీషన్ వారు చేసిన ట్రూ-అప్ లో ఆమోదించిన ఇంధన కొనుగోలు వ్యయాలు 15వ మరియు 16వ అనుబంధాలలో చూపబడినవి.



## టారిఫ్ రూపకల్పన

### 6. టారిఫ్ రూపకల్పన

ఆ.సం॥ 2017-18ని ARRను మరియు చిల్లర సరఫరా లైసెన్సీ ధరలను నిర్దేశించు క్రమంలో ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం 2003, టారిఫ్ సవరణల విధానం 2016 మరియు కమీషన్‌లో నిర్దేశలలోని ముఖ్యాంశాలకు ఆసరాగా తీసుకొవడం జరిగింది, ప్రస్తుతం అమలవుతున్న టారిఫ్ నిర్మితిని మరియు కమీషన్ వారు జారీ చేసిన నిర్దేశాలను లైసెన్సీలు మరియు వినియోగదారులు ప్రతిపాదించిన మార్పుల గురించి ఈ అధ్యాయంలో చర్చించడం జరిగింది.

ఆ.సం॥ 2016-17 కొరకు ఆమోదించిన చిల్లర సరఫరా టారిఫ్‌నే కొన్ని మార్పులు చేస్తూ ఆ.సం. 2017-18లో కూడా కొనసాగించవలసిందిగా లైసెన్సులు కమీషన్‌ను అర్థించినారు. కొన్ని వినియోగదార్ల వర్గాల వారికి వర్తించు రేట్లకు సంబంధించిన షరతులను మార్చవలసిందిగా డిస్కంవారు కమీషన్‌ను అర్థించినారు.

#### 6.1 LT II: గృహేతర / వాణిజ్య అవసరాలు

6.1.1 ఈ క్యాటగిరీ వర్తించు వినియోగదార్ల రేట్లు L.T క్యాటగిరీ - II (A) మరియు II (B) కిందకు రాని ఇతర L.T. వినియోగదారులందరికీ వర్తిస్తాయి.

- గృహేతర అవసరాల కార్యకలాపాలు చేపట్టిన వినియోగదారులు.
- వాణిజ్య కార్యకలాపాలుచేపట్టిన వినియోగదారులు
- ఇతర L.T క్యాటగిరీ (LT-I, LT-III to LT-VIII) లలో దేనిలోను చేర్చడానికి అవకాశం లేని వినియోగదార్లు
- దుకాణాలు, వ్యాపార సంస్థలు, కార్యాలయాలు, ప్రభుత్వ భవనాలు, ఆస్పత్రులు, హాస్టళ్ళు, హెటర్నల్స్, రెస్టారెంట్లు, క్లబ్బులు, థియేటర్లు, సినిమా హాళ్ళు, బస్సు స్టేషన్లు, రైల్వే స్టేషన్లు, కలప డిపోలు, ఫోటో స్టూడియోలు, పింటింగ్ ప్రెస్ ముద్రణశాలలు, చౌల్‌ట్రీలు, వంటి వాణిజ్య లేదా గృహేతర ఆవరణలలో

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

**6.1.2 లైసెన్సీల ప్రతిపాదన:** ఈ క్యాటగిరీ వర్తించు వినియోగదారుల రేట్లు L.T క్యాటగిరీ - II (A) మరియు II (B) కిందకు రాని ఇతర L.T. వినియోగదారులందరికీ వర్తిస్తాయి.

- గృహేతర అవసరాల కార్యకలాపాల చేపట్టిన వినియోగదారులు.
- వాణిజ్య కార్యకలాపాలుచేపట్టిన వినియోగదారులు
- ఇతర L.T క్యాటగిరీ (LT-I, LT-III to LT-VIII)లలో దేనిలోను చేర్చడానికి అవకాశం లేని వినియోగదారులు
- దుకాణాలు, వ్యాపార సంస్థలు, కార్యాలయాలు, ప్రభుత్వ భవనాలు, ఆస్పత్రులు, హాస్టళ్ళు, హోటళ్ళు, రెస్టారెంట్లు, క్లబ్బులు, థియేటర్లు, సినిమా హాళ్ళు, బస్సు స్టేషన్లు, రైల్వే స్టేషన్లు, కలప డిపోలు, ఫోటో స్టూడియోలు, ప్రింటింగ్ ప్రెస్ ముద్రణశాలలు, చౌల్డ్రీలు, వంటి వాణిజ్య లేదా గృహేతర ఆవరణలలో 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
- తెలంగాణ రాష్ట్ర ప్రభుత్వం వారు ఏర్పాటు చేసిన కన్సల్టేటివ్ కమీటీ IT ఇండస్ట్రీ వారు గుర్తించి ఆమోదించిన IT యూనిట్లలోని, కేఫటేరియా, హోటళ్లు, ATM లు, బ్యాంకులు, ఆడిటోరియంలు మరియు ఇతర సదుపాయాలు కొరకు జరిగిన విద్యుత్ వినియోగం.

పారిశ్రామిక ఇంధన వినియోగానికి వర్తించు ధరల ప్రకారం చార్జీలు చెల్లించు (IT) యూనిట్లు CCIT వారు ఆమోదించిన పాయింట్లకు కాక ఇతర పాయింట్ల ద్వారా ఇంధనాన్ని వినియోగిస్తే ప్రతి వినియోగ పాయింట్ కొరకు ప్రత్యేక మీటర్లను ఏర్పరచాలి. ఇటువంటి మీటర్లను, కేఫటేరియా, హోటళ్లు, ATM లు, బ్యాంకులు, ఆడిటోరియంలు మరియు ఇతర సదుపాయాలను అందించుట కొరకు ఏర్పాటు చేయాలి. ఈ మీటర్లను లైసెన్సీలు సీల్ చేయాలి. IT పరిశ్రమలో IT కొరకు కాక ఇతర అనుబంధ కార్యక్రమాలు కొరకు విద్యుత్ను వాడుతున్న వినియోగదారులు ఇటువంటి ప్రత్యేక మీటర్లను ఏర్పాటు చేయకపోతే వారు వాడిన మొత్తం విద్యుత్పై LT-II వాణిజ్య / గృహేతర ఇతరులు అను కేటగిరీకి వర్తించే రేటు ప్రకారం విద్యుత్ చార్జీలు చెల్లించవలసి ఉంటుంది.

**6.1.3 కమీషన్ వారి ఆదేశం :** డిస్కంల ప్రతిపాదనలు మరియు ఇతర అభ్యర్థనలను పరిగణించిన కమీషన్ వారు ఈ క్రింది విధంగా నిర్ధారించారు.

TSRTC వారి బస్ డిపోలు, సేవలు మరియు మరమ్మత్తు కేంద్రాలు

- ఈ సంస్థ రాష్ట్రంలో రవాణా సేవలను అందించే ప్రజోపయోగ సంస్థ. ఈ సంస్థ సేవల వల్ల లబ్ధిపొందు వర్గాలలో అర్థికంగా బలహీన వర్గాల వారి శాతం అత్యధికంగా ఉంటుంది.

- TSRTC లో బస్ డిపోలు, సేవలు మరియు మరమ్మత్తు కేంద్రాలు విడదీయలేని అంతర్భాగాలు అందువల్ల వీటిని విడగొట్టడానికి అవకాశం లేదు.

అందువల్ల ఈ ప్రతిపాదనను కమీషన్ వారు అంగీకరించలేదు. అందువల్ల TSRTC వారి బస్ డిపోలు, సేవలు మరియు మరమ్మత్తు కేంద్రాలను ఈ వర్గంలో చేర్చడానికై కమీషన్ వారు అంగీకరించలేదు. అందువల్ల వాటికి ప్రస్తుతం ఉన్న LT-III క్యాటగిరీ వర్తించే టారిఫ్ నే వర్తింపజేస్తారు.

- a) కమీషన్ వారు, ప్రతిపాదించిన మార్పులను అంగీకరిస్తే దానివల్ల జరగబోవు ఖర్చులలో వినియోగదారులు మరియు డిస్కంలు భరించవలసిన వాటాను నిర్ధారించడానికి కార్యచరణ ప్రణాళిక తయారు చేస్తూ, మరియు ఈ మార్పును అమోదిస్తే రాబడిపై ఎలాంటి ప్రభావం ఉండగలదో తెలుపుతూ డిస్కంలు కమీషన్ వారికి వివరాలను దాఖలు చేయాలి. అంతవరకు IT పరిశ్రమల యూనిట్లు ఇతర సదుపాయాలకు వినియోగించే విద్యుత్ కై ప్రత్యేక మీటర్లను ఏర్పాటు చేసేవరకు వారి అవరణలో తమ సంస్థలోని సదుపాయాలకై విద్యుత్ వినియోగపు చార్జీలను కమీషన్ వారు తదుపరి ఉత్తర్వు ఇచ్చే వరకు LT-III క్యాటగిరీకి ప్రస్తుతం వర్తించే రేట్ల ప్రకారం వసూలు చేయాలి.

#### 6.1.4 కమీషన్ వారు ఆమోదించిన క్లాజు:

ప్రస్తుతం LT II(A) మరియు LT II(B) వినియోగదార్ల క్యాటగిరీకి వర్తించు షరతులు దిగువన ఇచ్చినట్లు ఉన్నాయి.

- LT-I మరియు LT-III నుండి LT-VIII క్యాటగిరీల క్రింద చేర్చరాని వినియోగదార్లకు ఈ టారిఫ్ వర్తిస్తుంది.
- గృహేతర కార్యకలాపాలను చేపట్టిన వినియోగదార్లు
- వాణిజ్య కార్యకలాపాలను చేపట్టిన వినియోగదార్లు
- దుకాణాలు, వ్యాపార సంస్థలు, కార్యాలయాలు, ప్రభుత్వ భవనాలు, ఆస్పత్రులు, హాస్టళ్ళు, హోటళ్ళు, రెస్టారెంట్లు, క్లబ్బులు, థియేటర్లు, సినిమా హాళ్ళు, బస్సు స్టేషన్లు మరియు వాటి కార్యాలయాలు రైల్వే స్టేషన్లు, కలప డిపోలు, ఫోటో స్టూడియోలు, ప్రింటింగ్ ప్రెస్ ముద్రణశాలలు, చౌల్ ట్రీలు, వంటి వాణిజ్య లేదా గృహేతర అవరణలలో లైట్ల కొరకు ఫ్యాన్ల కొరకు, వేడి చేయుట కొరకు, ఏర్ కండిషన్, లాండ్రీలు, డ్రై క్లీనింగ్ యూనిట్లు, గ్యాస్ మరియు అయిల్ నిల్వ చేసే లేదా బదిలీ చేసే స్టేషన్లు, గోదాములు (కోల్డ్ స్టోరేజీలు కాక) మరియు అటువంటి సౌకర్యాలు కొరకు విద్యుత్ వినియోగించు వర్గాలు.
- ప్రైవేటు ట్రస్టులచే, విడి వ్యక్తులచే లేదా ప్రభుత్వేతర సంస్థలచే నడపబడుతున్న విద్యా సంస్థలు మరియు విద్యార్థి వసతి గృహాలు

## 6.2 : L.T. క్యాటగిరీ - III పరిశ్రమ

6.2.1 L.T-III వినియోగదార్లకు వర్తించే షరతులు మరియు పరిమితులు కింది విధంగా ఉన్నాయి:

- కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్ 75 K.W / 100 HP లేదా అంతకు తక్కువ కలిగిన లోటెన్షన్ (L.T) పారిశ్రామిక వినియోగదారులకు జరిగే విద్యుత్ సబ్జెక్టి ఈ ధరలు వర్తిస్తాయి. వస్తూత్పత్తి కొరకు, వస్తువులను ప్రాసెస్ 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.

- ప్రభుత్వం వారిచే కానీ, సహకార సంస్థలచే కానీ లేదా రైల్వేలు లేదా పారిశ్రామిక యూనిట్లు, స్థానిక సంస్థలు నడపబడుతున్నట్టి నీటి సరఫరాకు సంబంధించిన కార్యక్రమాలు మరియు మురుగు నీరు తరలించే పంపిణీ స్టేషన్లు మరియు వడబోసిన తాగునీరును RO ప్రక్రియ ద్వారా సరఫరా చేస్తున్నట్టి యూనిట్లు
- దుకాణాలు, వ్యాపార గృహాలు, కార్యాలయాలు, ప్రభుత్వ భవనాలు, ఆస్పత్రులు, హోటళ్లు, హాస్టళ్లు, చౌట్లీలు, రెస్టారెంట్లు, క్లబ్బులు, థియేటర్లు, సినిమా హాళ్లు, బస్ స్టేషన్లు, రైల్వే స్టేషన్ మరియు ఆ కొవకు చెందిన ఇతర పరిసరాలు

ఈ ధరలు / రేట్లు దిగువ సంస్థలకు మరియు కార్యస్థలాలకు కూడా వర్తిస్తాయి.

- నీటి సరఫరా మరియు మురుగునీరును పంపింగ్ చేయుటకు, ప్రభుత్వ విభాగాలుగానీ లేదా సహకార సంఘాలు నడిపే స్టేషన్లు మరియు రైల్వే వారి పంప్ సెట్లు, అనుబంధ కార్యకలాపంగా పారిశ్రామిక సంస్థ నీటినిపైపుల ద్వారా పంపటం మరియు స్థానిక సంస్థలచే మురుగునీటిని పంపింగ్ చేయు స్టేషన్లు.
  - వర్కషాపులు, పిండి మిల్లులు, నూనె మిల్లులు, కలపకోత మిల్లులు, కాఫీ గింజలను పొడి చేసే గ్రైండర్లు, తడి గ్రైండర్లు, తడి వస్తువులను రుబ్బి పిండి చేసే గ్రైండర్లు, పీచు మిఠాయి తయారీ యూనిట్లు (అనుబంధంగా అమ్మకపు కేంద్రం వున్న లేకున్న) గోశాలలు, గడ్డికోత మరియు పశుగ్రాసం కోత యూనిట్లు.
  - తెలంగాణ రాష్ట్ర ప్రభుత్వంచే నియమించబడిన ఇన్ఫర్మేషన్ టెక్నాలజీ (I.T) పరిశ్రమల కన్సల్టేటివ్ కమిటీచే గుర్తించబడి ఆమోదించబడిన ఇన్ఫర్మేషన్ టెక్నాలజీ (I.T) యూనిట్లు.
  - వార్తా పత్రికల ముద్రణ
  - కోళ్లపెంపకం యూనిట్లు
  - చేపల మరియు రోయ్యల పెంపకం యూనిట్లు
  - పుట్ట గొడుగుల ఉత్పత్తి యూనిట్లు, మరియు కుందేళ్ళ పెంపకం
- క్షేత్రాలు (L.T. క్యాటగిరి IV క్రిందికి వచ్చేవి తప్ప) 10 H.P కి సామర్థ్యం మించని భారం గలది. ) .
- హరిత గృహాల్లో పూల మొక్కల పెంపకం
  - చెరుకు గడలను నలగగొట్టడం

**6.2.2 లైసెన్సీల ప్రతిపాదన:** L.T-III క్యాటగిరి వినియోగదారులకు మీటరింగ్ మరియు లోడ్ షరతులలో ఈ కింది క్లాజ్లను చేర్చుటకు డిస్కంలు ప్రతిపాదిస్తున్నాయి.

- కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్ 75 K.W / 100 HP లేదా అంతకు తక్కువ కలిగిన లోటెన్షన్ (L.T) పారిశ్రామిక వినియోగదారులకు జరిగే విద్యుత్ సరఫరాకి ఈ ధరలు వర్తిస్తాయి. వస్తూత్పత్తి కొరకు, వస్తువులను ప్రాసెస్ చేయటం మరియు / లేదా వస్తువులను భద్రపరచటం (నిలువ చేయటం) కొరకు విద్యుత్ వాడితే దానిని పారిశ్రామిక అవసరాలకు వినియోగించినట్లు భావించాలి, పారిశ్రామిక అవసరాలలో ఏదైన ఉత్పత్తి గాని, ప్రొసెసింగ్ గాని, దిగువ అవరణల్లో జరిగినప్పుడు దానిని పారిశ్రామిక అవసరాలకు వాడినట్లుగా భావించరు.
- ప్రభుత్వం వారిచే కానీ, సహకార సంస్థలచే కానీ లేదా రైల్వేలు లేదా పారిశ్రామిక యూనిట్లు, స్థానిక సంస్థలు నడపబడుతున్నట్టి నీటి సరఫరాకు సంబంధించిన కార్యక్రమాలు మరియు మురుగు నీరు తరలించే పంపిణీ

స్టేషన్లు మరియు వడబోసిన తాగునీరును RO ప్రక్రియ ద్వారా సరఫరా చేస్తున్న యూనిట్లు

- దుకాణాలు, వ్యాపార గృహాలు, కార్యాలయాలు, ప్రభుత్వ భవనాలు, ఆస్పత్రులు, హోటళ్ళు, హాస్టళ్ళు, చౌట్లీలు, రెస్టారెంట్లు, క్లబ్బులు, థియేటర్లు, సినిమా హాళ్ళు, బస్ స్టేషన్లు, రైల్వే స్టేషన్లు మరియు ఆ కొవకు చెందిన ఇతర పరిసరాలు
- వర్క్ షాపులు, పిండి మిల్లులు, నూనె మిల్లులు, కంపకౌత మిల్లులు, కాఫీ గింజలను పొడి చేసే గ్రెండర్లు, తడి గ్రెండర్లు, తడి వస్తువులను రుబ్బి పిండి చేసే గ్రెండర్లు, పీచు మిఠాయి తయారీ యూనిట్లు (అనుబంధంగా అమ్మకపు కేంద్రం వున్న లేకున్నా) గోశాలలు, గడ్డికోత మరియు పశుగ్రాసం కోత యూనిట్లు.
- తెలంగాణ రాష్ట్ర ప్రభుత్వంచే నియమించబడిన ఇన్ఫర్మేషన్ టెక్నాలజీ (I.T) పరిశ్రమల కన్సల్టెంట్స్ కమిటీచే గుర్తించబడి ఆమోదించబడిన ఇన్ఫర్మేషన్ టెక్నాలజీ (I.T) యూనిట్లు.
- వార్తా పత్రికల ముద్రణ
- కోళ్ల పెంపకం యూనిట్లు
- చేపల మరియు రోయ్యల పెంపకం యూనిట్లు
- పుట్ట గొడుగుల ఉత్పత్తి యూనిట్లు, మరియు కుందేళ్ళ పెంపకం
- క్షేత్రాలు (L.T. క్యాటగిరి IV క్రిందికి వచ్చేవి తప్ప) 10H.P లోడ్ను మించని భారం కలిగిన
- హరిత గృహాల్లో పూల మొక్కల పెంపకం
- చెరుకు గడలను నలగగొట్టడం

డిస్కంలు LT-III క్యాటగిరికి ప్రత్యేకంగా వర్తించు షరతులకు దిగువ తెలిపిన క్లాజును చేర్చాలని ప్రతిపాదిస్తున్నారు.

- పారిశ్రామిక ఇంధన వినియోగానికి వర్తించు ధరల ప్రకారం చార్జీలు చెల్లించు (IT) యూనిట్లు CCITI వారు ఆమోదించిన పాయింట్లకు కాక ఇతర పాయింట్ల ద్వారా ఇంధనాన్ని వినియోగిస్తే ప్రతి వినియోగ పాయింట్ కొరకు ప్రత్యేక మీటర్లను ఏర్పరచాలి. ఇటువంటి మీటర్లను, కేఫటేరియా, హోటళ్లు, ATM లు, బ్యాంకులు, ఆడిటోరియంలు మరియు ఇతర సదుపాయాల కొరకు ఏర్పాటు చేయాలి. ఈ మీటర్లను లైసెన్సీలు సీల్ చేయాలి. IT పరిశ్రమలో IT కొరకు కాక ఇతర అనుబంధ కార్యక్రమాలు కొరకు విద్యుత్ను వాడుతున్న వినియోగదారులు ఇటువంటి ప్రత్యేక మీటర్లను ఏర్పాటు చేయకపోతే వారు వాడిన మొత్తం విద్యుత్పై LT-II గృహాతర అవసరాలు / వాణిజ్య కేటగిరికి వర్తించు రేట్ల ప్రకారం విద్యుత్ చార్జీలు చెల్లించవలసి ఉంటుంది.

### 6.2.3 కమీషన్ వారి ఆదేశం

తమకు అందిన అభ్యర్థనలను మరియు లైసెన్సీల ప్రతిపాదనలను పరిశీలించిన కమీషన్ వారిచ్చిన దిగువ తెలిపిన ఆదేశాన్ని ఇవ్వడం జరిగింది.

IT పరిశ్రమవారి ప్రధాన కార్యస్థలంలో కాక ఇతర ఆవరణల్లో తమ సంస్థ కార్యకలాపాలకై విద్యుత్ వినియోగం చేసినప్పుడు కమీషన్ వారు తదుపరి ఉత్తర్వు ఇచ్చే వరకు LT-III క్యాటగిరికి ప్రస్తుతం ఉన్న రేట్ల ప్రకారం విద్యుత్ చార్జీలు చెల్లించవలసి ఉంటుంది. ఇందుకొరకు అయ్యే ఖర్చులలో వినియోగదారులు మరియు డిస్కంలు భరించవలసిన వాటాను నిర్ధారించడానికి కార్యచరణ ప్రణాళిక తయారు చేస్తూ, మరియు ఈ మార్పును అమోదిస్తే రాబడిపై ఎలాంటి ప్రభావం ఉండగలదో తెలుపుతూ డిస్కంలు కమీషన్ వారికి తగిన వివరాలను దాఖలు చేయాలి.

### 6.2.4 L.T-III వినియోగదార్లకు వర్తించే షరతులు మరియు పరిమితులు కింది విధంగా ఉన్నాయి:

- కాంట్రాక్టర్ లోడ్ 75 K.W / 100 HP లేదా అంతకు తక్కువ కలిగిన లోటెన్స్ (L.T) పారిశ్రామిక వినియోగదారులకు జరిగే విద్యుత్ సమైక్యత ఈ ధరలు వర్తిస్తాయి. వస్తూన్న కొరకు, వస్తువులను ప్రాసెస్ చేయటం మరియు / లేదా వస్తువులను భద్రపరచటం (నిలువ చేయటం) కొరకు విద్యుత్ వాడితే దానిని పారిశ్రామిక అవసరాలకు వినియోగించినట్లు భావించాలి, పారిశ్రామిక అవసరాలలో ఏదైన ఉత్పత్తి గాని, ప్రొసెసింగ్ గాని, దిగువ అవరణల్లో జరిగినప్పుడు దానిని పారిశ్రామిక అవసరాలకు వాడినట్లుగా భావించరు.
- ప్రభుత్వం వారిచే కానీ, సహకార సంస్థలచే కానీ లేదా రైల్వేలు లేదా పారిశ్రామిక యూనిట్లు, స్థానిక సంస్థలు నడవబడుతున్నట్టి నీటి సరఫరాకు సంబంధించిన కార్యక్రమాలు మరియు మురుగు నీరు తరలించే పంపిణీ స్టేషన్లు మరియు వడబోసిన తాగునీరును RO ప్రక్రియ ద్వారా సరఫరా చేస్తున్నట్టి యూనిట్లు
- దుకాణాలు, వ్యాపార గృహాలు, కార్యాలయాలు, ప్రభుత్వ భవనాలు, ఆస్పత్రులు, హోటళ్ళు, హాస్టళ్ళు, చౌట్లీలు, రెస్టారెంట్లు, క్లబ్బులు, థియేటర్లు, సినిమా హాళ్ళు, బస్ స్టేషన్లు, రైల్వే స్టేషన్లు మరియు ఆ కొవకు చెందిన ఇతర పరిసరాలు  
ఈ ధరలు / రేట్లు దిగువ సంస్థలకు మరియు కార్యస్థలాలకు కూడా వర్తిస్తాయి.
- 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.
- వర్కషాపులు, సేవా కేంద్రాలు (TSRTC వికాక), పిండి మిల్లులు, నూనె మిల్లులు, కలపకోత మిల్లులు, కాఫీ గింజలను పొడి చేసే గ్రైండర్లు, తడి గ్రైండర్లు, తడి వస్తువులను రుబ్బి పిండి చేసే గ్రైండర్లు, పీచు మిఠాయి తయారీ యూనిట్లు (అనుబంధంగా అమ్మకపు కేంద్రం వున్న లేకున్న) గోశాలలు, గడ్డికోత మరియు పశుగ్రాసం కోత యూనిట్లు.
- తెలంగాణ రాష్ట్ర ప్రభుత్వంచే నియమించబడిన ఇన్ఫర్మేషన్ టెక్నాలజీ (I.T) పరిశ్రమల కన్సల్టేటివ్ కమిటీచే గుర్తించబడి ఆమోదించబడిన ఇన్ఫర్మేషన్ టెక్నాలజీ (I.T) యూనిట్లు.
- వార్తా పత్రికల ముద్రణ
- కోళ్లపెంపకం యూనిట్లు
- చేపల మరియు రోయ్యల పెంపకం యూనిట్లు
- పుట్ట గొడుగుల ఉత్పత్తి యూనిట్లు, మరియు కుందేళ్ళ పెంపకం
- క్షేత్రాలు (L.T. క్యాటగిరి IV క్రిందికి వచ్చేవి తప్ప) 10 H.P భారాన్ని మించని
- హరిత గృహాల్లో పూల మొక్కల పెంపకం
- చెరుకు గడలను నలగగొట్టడం

### 6.3 LT క్యాటగిరి - V : వ్యవసాయము

- **6.3.1 లైసెన్సీల ప్రతిపాదన:** LT - V వినియోగదార్లకు వర్తించే షరతులకు సంబంధించి ఈ దిగువన మార్పులను చేయాలను ప్రతిపాదన చేశాయి.

- DSM కు L.T-V వినియోగదార్లకు సంబంధించిన ఏర్పాట్లను తప్పనిసరిగా చేయాలి.
- కార్పొరేట్ సంస్థల వ్యవసాయానికి తప్ప మిగతా రైతులందరికి భూ విస్తారం మరియు కనెక్షన్ల సంఖ్యతో నిమిత్తం లేకుండా ఉచిత విద్యుత్ను అందించాలి.
- L.T-V క్యాటగిరీలోకి హరిత గృహాలు, పోలీ గృహాలలోని వ్యవసాయంను చేర్చాలి.
- 'కార్పొరేట్ రైతులు' అనే అంశపు నిర్వచనాన్ని, విడివిడిగా రైతులతో ఒప్పందం చేసుకున్న ప్రాతిపదికపై గాని తమ స్వంత భూములలోగానీ భారీ స్థాయిలో వ్యవసాయక ఉత్పత్తుల కొరకు వ్యవసాయం చేసే కంపెనీలు / కార్పొరేట్లను కార్పొరేట్ వ్యవసాయ రైతులుగా పరిగణించాలి.

### కమీషన్ వారిచ్చిన ఆదేశం

- 6.3.2** DSM ఏర్పాటును తప్పనిసరి చేయడానికి సంబంధించిన ప్రతిపాదనను కమీషన్ వారు ఆమోదించారు. అంతేకాక LT-V (B) క్యాటగిరీని రద్దు చేసి ఆ క్యాటగిరీ కిందికి వచ్చే వినియోగదార్లను LT-V లో కలిపినారు. వారికి వర్తించే షరతులను టారిఫ్ షెడ్యూల్ లో చేర్చడం జరిగింది.
- 6.3.3 పోలీ-గృహాలు/హరిత గృహాలు:** బహిరంగ విచారణలలో వచ్చిన అభ్యర్థనలను మరియు డిస్కంలు చేసిన ప్రతిపాదనలను పరిశీలించిన అనంతరం ఇటువంటి వ్యవసాయక కార్యకలాపాలను LT- V వ్యవసాయం క్యాటగిరీలోకి చేర్చడానికి కమీషన్ వారు ఒప్పుకున్నారు. చిల్లర సరఫరా ధరలకు సంబంధించిన షరతులలో ఈ అంశాన్ని వివరించడం జరిగింది.
- 6.3.4 కార్పొరేట్ రైతులు కానట్టి ఇతర రైతులు:** కమీషన్ వారు బహిరంగ విచారణలలో వచ్చిన అభ్యర్థనలను పరిశీలించి, విశ్లేషించిన తర్వాత డిస్కంలు ప్రతిపాదించినట్లు తెలంగాణ రాష్ట్ర ప్రభుత్వ వారి తోడ్పాటుతో విడి వ్యక్తులు మరియు ఉమ్మడి కుటుంబాలు చేపట్టిన వ్యవసాయానికి (పోలీ, హరిత గృహాలతో కలిపి) విద్యుత్ను సరఫరా చేయడానికి అంగీకరించారు.
- 6.3.5 కార్పొరేట్ రైతులు:** కమీషన్ వారు బహిరంగ విచారణలలో వచ్చిన అభ్యర్థనలను పరిశీలించి, పరిగణించిన తర్వాత, దిగువ తెలిపినట్టి వినియోగదార్లను, కార్పొరేట్ రైతుల క్యాటగిరి (పోలీ, హరిత గృహాలతో కలిపి)లో చేర్చడాన్ని ఆమోదించారు.
- 1) కంపెనీల చట్టం 1956 లేదా 2013 క్రింద నమోదైన కంపెనీలు,
  - 2) భాగస్వామ్య సంస్థలుగానీ లేదా పరిమిత రుణ బాధ్యత గల భాగస్వామ్య సంస్థలు
  - 3) వ్యక్తుల సమూహ, సహకార సొసైటీ మరియు వ్యక్తుల సముదాయం.
  - 4) కేవలం వ్యవసాయం కోరకు గానీ లేదా నిల్వచేయడానికే కాక ఇతర అవసరాల కోరకు వాడబడుతున్నట్టి, RCC పై కప్పు కలిగినట్టి శాశ్వత కట్టడాలు లేదా గృహాలలో వినియోగించిన విద్యుత్ పై అటువంటి వినియోగానికి వర్తించే టారిఫ్ రేట్ల ప్రకారం బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.
- 6.3.6 కమీషన్ వారు ఆమోదించిన క్లాజు:** ఈ ఉత్తర్వులో LT -V వినియోగదార్ల వర్గానికి వర్తించురేట్లు ఆమలు చేయాలంటే ఈ క్రింది షరతులు వర్తిస్తాయి.
- కార్పొరేట్ రైతులు కానట్టి రైతులు: విడి వ్యక్తులుగా వ్యవసాయం చేస్తున్న రైతులు లేదా సమిష్టి కుటుంబపు

రైతులు (పోలీ గృహాలు / హరిత గృహాలతోకలిపి) ఈ దిగువ తెలిపినట్టి వినియోగదార్లను మినహాయించి పోలీ గృహాలు మరియు హరిత గృహాలతో కలిపి విడి వ్యక్తులు మరియు అవిభక్త హిందూ కుటుంబాలకు ఈ టారిఫ్ వర్తిస్తుంది.

- కార్పొరేటు రైతులు (పోలీ / హరిత గృహాలతో కలిపి)
  - 1) కంపెనీల చట్టం 1956 లేదా 2013 క్రింద నమోదైన కంపెనీలు,
  - 2) భాగస్వామ్య సంస్థలుగానీ లేదా పరిమిత రుణ బాధ్యత గల భాగస్వామ్య సంస్థలు
  - 3) వ్యక్తుల సమూహ, సహకార సొసైటీ మరియు వ్యక్తుల సముదాయం.
  - 4) కేవలం వ్యవసాయం కోరకు గానీ లేదా నిల్వచేయడానికే కాక ఇతర అవసరాల కోరకు వాడబడుతున్నట్టి, RCC పై కప్పు కలిగినట్టి శాశ్వత కట్టడాలు లేదా గృహాలలో వినియోగించిన విద్యుత్ పై అటువంటి వినియోగానికి వర్తించే టారిఫ్ రేట్ల ప్రకారం బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.
- ఈ క్యాటగిరీ, కేవలం వ్యవసాయ కార్యకలాపాల (పుష్ప వృక్షాలతో కలిపి)ను చేపట్టిన వారికి వర్తిస్తుంది. పోలీ / హరిత గృహాలకు సంబంధించిన వ్యవసాయక కార్యకలాపాలకు వాడిన విద్యుత్ కు కూడా ఈ రేటు వర్తిస్తుంది.
- పై క్లాజు వర్తించని వారికి ప్రస్తుతం వారికి వర్తించే టారిఫ్ కొనసాగుతుంది.

## 6.4 LT- VIII క్యాటగిరి : తాత్కాలిక సరఫరా

### 6.4.1 వినియోగదార్ల వర్గానికి సంబంధించిన షరతులు:

ప్రస్తుతం ఈ క్యాటగిరికి వర్తించు షరతులు క్రింది విధముగా ఉన్నాయి: వినియోగదారు అభ్యర్థనపై తాత్కాలిక సరఫరా, తాత్కాలిక క్యాటగిరికి వర్తించు టారిఫ్ రేట్ల ప్రకారం మొదట ఆరు (6) నెలలకు మాత్రమే ఇస్తారు. వినియోగదారు కాల వ్యవధిని పొడగించమని అభ్యర్థిస్తే, తాత్కాలిక సరఫరా క్యాటగిరికి వర్తించే టారిఫ్ రేట్లపై మరొక ఆరు (6) నెలలకు పొడిగిస్తారు. 12 నెలల కాలం ముగిసిన తరువాత, కాలవ్యవధిని పొడిగించమని వినియోగదారు అభ్యర్థించవచ్చు. అలాంటి అభ్యర్థన వచ్చినపుడు ఈ క్యాటగిరికి వర్తించే టారిఫ్ రేట్లకు రెండింతల రేటును వసూలు చేస్తూ, తాత్కాలిక సరఫరా పొడిగించవచ్చు, లేదా వినియోగదారుడు రెగ్యులర్ సరఫరా కనెక్షన్ ఇవ్వమని కూడ అభ్యర్థించవచ్చును.

### లైసెన్సీల ప్రతిపాదనలు

6.4.2 ప్రారంభంలో తాత్కాలిక సరఫరాను ఒక సంవత్సర కాలానికి తాత్కాలిక సరఫరా కేటగిరీకి వర్తించే రేట్లను వసూలు చేస్తూ ఇస్తారు. సంవత్సర కాలం ముగిసిన తర్వాత వినియోగదారునికి సరఫరాను పొడిగించమని అడిగే స్వాతంత్ర్యం ఉంటుంది.

6.4.3 డిస్కంలు LT- VIII క్యాటగిరీకి వర్తించు షరతులకు దిగువన తెలిపిన మార్పులు చేయాలని ప్రతిపాదించారు.

- దిగువ కార్యకలాపాలకు తాత్కాలిక సరఫరా క్యాటగిరీ వర్తిస్తుంది.
  - భవనాలు, వంతెనలు, పై ఓవర్లు, ఆనకట్టలు, డ్యామ్లు, విద్యుత్ ఉత్పాదక కేంద్రాలు, రోడ్లు, విమానాశ్రయాలు, పైపులైన్లు వేయడానికి సొరంగాలకై తవ్వకాల వంటి అన్ని రకాల నిర్మాణాలు మరియు మౌలిక వసతుల ఏర్పాటు కార్యకలాపాలు.

- సంచార సినిమా టాకీసులు, ఔట్ డోర్ లో సినిమాల చిత్రీకరణ, సర్క్యస్ లు, ఎగ్జిబిషన్ వంటి కార్యకలాపాలకు ఈ క్యాటగిరీ వర్తిస్తుంది.
- తాత్కాలిక సరఫరా ధరలు, తాత్కాలిక అవసరాలకు తీసుకున్న కనెక్షన్లకు వర్తిస్తుంది. అందువల్ల నిర్మాణ కార్యకలాపాల కొరకు వినియోగదారులకు తాత్కాలిక కనెక్షన్ మాత్రమే ఇవ్వబడుతుంది
- పది (10) మీటర్ల కంటే ఎక్కువ ఉన్న భవనాలను సమైక్య ఆం.ప్ర. ప్రభుత్వం వారు 03-03-2006న జారీ చేసిన జి.వో.నెం. 86లో నిర్దేశించిన హైద్రాబాద్ నవరించిన భవననిర్మాణం నియమావళి పేరా నెం. 21లో నిర్దేశించిన విధంగా భవన ఆధీన పత్రం/ నిర్మాణం పూర్తి అయిందని ధృవీకరిస్తూ జారీ చేసిన పత్రాన్ని దాఖలు చేస్తేనే సాధారణ కనెక్షన్, తగిన రుసుము చెల్లించిన తదుపరి ఇవ్వబడుతుంది.

### కమీషన్ వారి తీర్పు

తాత్కాలిక కనెక్షన్ల క్యాటగిరీ కిందికి కొన్ని కార్యకలాపాలను చేర్చడానికై లైసెన్సీలు ప్రతిపాదిస్తున్నారు. కమీషన్ చాలా జాగ్రత్తగా ఈ ప్రతిపాదనను విశ్లేషణ చేసి తమ అభిప్రాయాన్ని ఈ దిగువ తెలిపినారు.

**6.4.4** నిర్మాణ కార్యకలాపాల దశలో ఆ కార్యకలాపాల స్వభావం బట్టి నివాస మరియు వాణిజ్య భవనాలకు (10 మీటర్ల ఎక్కువ మరియు అంతకంటే ఎక్కువ) వంతెనలు, పై ఒవర్లు, విద్యుత్ కేంద్రాలు, ట్యాంకులు, రోడ్లు, నిర్మాణాశ్రయాలు పైపులను బిగించడానికి సొరంగాలు వంటి నిర్మాణ కార్యకలాపాలను ఈ కేటగిరీ కిందికి తేవాలనే ప్రతిపాదనను కమీషన్ వారు అమోదించారు. తాత్కాలిక సరఫరాకు వర్తించు టారిఫ్ రేట్ల ప్రకారం నిర్మాణ దశలో వసూలు చేస్తారు.

6.4.5 పది (10) మీటర్ల కంటే ఎక్కువ ఉన్న భవనాలను సమైక్య ఆం.ప్ర. ప్రభుత్వం వారు 03-03-2006న జారీ చేసిన జి.వో.నెం. 86లో నిర్దేశించిన హైద్రాబాద్ నవరించిన భవననిర్మాణం నియమావళి పేరా నెం. 21లో నిర్దేశించిన విధంగా భవన ఆధీన పత్రం / నిర్మాణం పూర్తి అయిందని ధృవీకరిస్తూ జారీ చేసిన పత్రాన్ని దాఖలు చేస్తూ తగిన రుసుము చెల్లిస్తే సాధారణ కనెక్షన్ ఇవ్వబడుతుంది.

6.4.6 స్వల్పకాలిక అవసరాలుగల ఎగ్జిబిషన్లు, సర్క్యస్ లు, ఔట్ డోర్ లో సినిమాల చిత్రీకరణ. సంచార సినిమా టాకీసులు, పండగల సందర్భంగా నివాసాల మధ్యన ఉన్న ఖాళీ స్థలాల్లో మండపాలు, ప్రజా బాహుళ్యం ఒక దగ్గర చేరి సామూహంగా పాల్గొనడానికి ఖాళీ స్థలాల్లో వేసిన తాత్కాలిక శిబిరాలు వంటి వాటికి, వర్తించు రేట్లను వసూలు చేస్తూ, తాత్కాలిక సరఫరాకై కనెక్షన్లను ఇవ్వవచ్చు.

6.4.7 ప్రారంభంలో తాత్కాలిక సరఫరాను ఒక సంవత్సర కాలానికి తాత్కాలిక సరఫరా కేటగిరీకి వర్తించే రేట్ల ప్రకారం ఇస్తారు. సంవత్సర కాలం ముగిసిన తర్వాత వినియోగదారునికి సరఫరాను పొడిగించమని అడిగే స్వాతంత్ర్యం ఉంటుంది.

### కమీషన్ వారి ఆమోదం

6.4.8 LT-VIII క్యాటగిరీ క్రింద సరఫరా ఇవ్వడానికి సంబంధించిన ఈ ఉత్తర్వులు కమీషన్ వారు ఆమోదించిన షరతు క్రింద ఇవ్వబడినవి.

- తాత్కాలిక సరఫరాకై మొదట ఒక సంవత్సరానికి తాత్కాలిక సరఫరా క్యాటగిరీకి అమలులో ఉన్న టారిఫ్ ప్రాతిపదికన

ఒక సంవత్సరానికి కనెక్షన్ ఇస్తారు. ఆ సంవత్సర కాలం ముగిసిన తర్వాత సరఫరాను పొడిగించమని కోరే అవకాశం వినియోగదారులకు ఉంటుంది.

6.4.9 తాత్కాలిక సరఫరా, క్యాటగిరికి వర్తించు కార్యకలాపాలు మరియు సందర్భాలు:

- నివాస మరియు వాణిజ్య భవనాలకు (10 మీటర్ల ఎత్తు మరియు అంతకంటే ఎక్కువ) వంతెనలు, పై ఒవర్లు, విద్యుత్ కేంద్రాలు, డ్యామ్లు, రోడ్లు, విమానాశ్రయాలు పైపులను బిగించడానికి సొరంగాలు వంటి నిర్మాణ కార్యకలాపాలను ఈ కేటగిరి కిందకి తేవాలనే ప్రతిపాదనను కమీషన్ వారు అమోదించారు. తాత్కాలిక సరఫరాకు వర్తించు టారిఫ్ రేట్ల ప్రకారం నిర్మాణ దశలో విద్యుత్ చార్జీలను వసూలు చేస్తారు. 10 మీటర్ల కంటే తక్కువ ఎత్తుగల నిర్మాణాలను LT-II, HT-II క్యాటగిరి కింద చేర్చవచ్చు.
- ఎగ్జిబిషన్లు, సర్కస్లు, ఔట్ డోర్లలో సినిమాలు చిత్రీకరణ. సంచార సినిమా టాకీసులు, పండగల సందర్భంగా నివాసాల మధ్యన ఉన్న ఖాళీ స్థలాల్లో మండపాలు, ప్రజా బాహుళ్యం ఒక దగ్గర చేరి సామూహంగా పాల్గొనడానికి ఖాళీ స్థలాల్లో వేసిన తాత్కాలిక శిబిరాలు వంటివాటికి వర్తించు రేట్లను వసూలు చేస్తూ, తాత్కాలిక సరఫరాకై కనెక్షన్లను ఇవ్వవచ్చు.

6.4.10 పది (10) మీటర్ల కంటే ఎక్కువ ఎత్తు ఉన్న భవనాలను సమైక్య ఆం.ప్ర. ప్రభుత్వం వారు 03-03-2006న జారీ చేసిన జి.వో.నెం. 86లో నిర్దేశించిన హైద్రాబాద్ నవరించిన భవననిర్మాణం నియమావళి పేరా నెం. 21లో నిర్దేశించిన విధంగా భవన స్వాధీన పత్రం / నిర్మాణం పూర్తి అయిందని ధృవీకరిస్తూ జారీ చేసిన పత్రాన్ని దాఖలు చేస్తూ సాధారణ కనెక్షన్ తగిన రుసుము చెల్లిస్తే ఇవ్వబడుతుంది.

## 6.5 : H.T. - I పరిశ్రమ / పారిశ్రామిక వర్గం

6.5.1 H.T-1 క్యాటగిరి కి ప్రస్తుతం దిగువ తెలిపిన షరతులు పరిమితులు వర్తిస్తాయి.

- పారిశ్రామిక వినియోగదారులకు జరిగే విద్యుత్ నష్టానికి ఈ ధరలు వర్తిస్తాయి. వస్తూత్పత్తి కొరకు, వస్తువులను ప్రాసెస్ 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, చౌట్లీలు, రెస్టారెంట్లు, క్లబ్బులు, థియేటర్లు, సినిమా హాళ్ళు, బస్ స్టేషన్లు, రైల్వే స్టేషన్ మరియు ఆ కోవకు చెందిన ఇతర పరిసరాలు ఈ ధరలు / రేట్లు దిగువ సంస్థలకు మరియు కార్యస్థలాలకు కూడా వర్తిస్తాయి.
- నీటి సరఫరా మరియు మురుగునీరును పంపింగ్ చేయటంకు, ప్రభుత్వ విభాగాలుగాని లేదా సహకార సంస్థలు నడిపే స్టేషన్లు మరియు రైల్వే వారి పంప్ సెట్లు, అనుబంధ కార్యకలాపంగా పారిశ్రామిక సంస్థ నీటినిపైపుల ద్వారా పంపటం మరియు స్థానిక సంస్థలచే మురుగునీటిని పంపింగ్ చేసే స్టేషన్లు.
- వర్కొఫ్లు, పిండి మిల్లులు, నూనె మిల్లులు, కలపకొత మిల్లులు, కాఫీ గింజలను పొడి చేసే గ్రైండర్లు, తడి గ్రైండర్లు, తడి వస్తువులను రుబ్బి పిండి చేసే గ్రైండర్లు, పీచు మిరాయి తయారీ యూనిట్లు (అనుబంధంగా అమ్మకపు కేంద్రం వున్నా లేకున్నా) .
- తెలంగాణ రాష్ట్ర ప్రభుత్వంచే నియమించబడిన ఇన్ఫర్మేషన్ టెక్నాలజీ (I.T) పరిశ్రమల కన్సల్టేటివ్ కమిటీచే

గుర్తించబడి ఆమోదించబడిన ఇన్ఫర్మేషన్ టెక్నాలజీ (I.T) యూనిట్లు.

- వార్తా పత్రికల ముద్రణ
- కోళ్లపెంపకం యూనిట్లు
- చేపల మరియు రోయ్యల పెంపకం యూనిట్లు

## లైసెన్సీల ప్రతిపాదన

### 6.5.2 H.T. -I పరిశ్రమలు

- పారిశ్రామిక వినియోగదారులకు జరిగే విద్యుత్ సప్లైకి ఈ ధరలు వర్తిస్తాయి. వస్తుత్పత్తి కొరకు, వస్తువులను ప్రాసెస్ చేయటం మరియు / లేదా వస్తువులను భద్రపరచటం (నిలువ చేయటం) కొరకు విద్యుత్ వాడితే దానిని పారిశ్రామిక అవసరాలకు వినియోగించినట్లు భావించాలి, పారిశ్రామిక అవసరాలలో ఏదైన ఉత్పత్తి గాని, ప్రొసెసింగ్ గాని, దిగువ అవరణలలో జరిగిననూ దానిని పారిశ్రామిక అవసరాలకు వాడినట్లుగా భావించరు. దుకాణాలు, వ్యాపార గృహాలు, కార్యాలయాలు, ప్రభుత్వ భవనాలు, ఆస్పత్రులు, హోటళ్ళు, హాస్టళ్ళు, చౌట్లీలు, రెస్టారెంట్లు, క్లబ్బులు, థియేటర్లు, సినిమా హాళ్ళు, బస్ స్టేషన్లు, రైల్వే స్టేషన్ మరియు ఆ కోవకు చెందిన ఇతర పరిసరాలు ఈ ధరలు / రేట్లు దిగువ సంస్థలకు మరియు కార్యస్థలాలకు కూడా వర్తిస్తాయి.
- వర్క్ షాపులు (ఉత్పత్తి కార్యక్రమాలతో కలిసి), పిండి మిల్లులు, నూనె మిల్లులు, కలపకొత్త మిల్లులు, కాఫీ గింజలను పొడి చేసే గ్రైండర్లు, తడి గ్రైండర్లు, తడి వస్తువులను రుబ్బి పిండి చేసే గ్రైండర్లు, పీచు మిఠాయి తయారీ యూనిట్లు (అనుబంధంగా అమ్మకపు కేంద్రం వున్నా లేకున్నా)
- నీటి సరఫరా మరియు మురుగునీరును పంపింగ్ చేయుటకు, ప్రభుత్వ విభాగాలుగాని లేదా సహకార సంస్థలు నడిపే స్టేషన్లు మరియు రైల్వే వారి పంప్ సెట్లు, అనుబంధ కార్యకలాపంగా పారిశ్రామిక సంస్థ నీటినిపైపుల ద్వారా పంపటం మరియు స్థానిక సంస్థలచే మురుగునీటిని పంపింగ్ చేసే స్టేషన్లు.
- అన్ని సేవా మరియు మరమ్మత్తు కేంద్రాలు, ఏర్ కండిషన్, లాండ్రీలు, డ్రై క్లీనింగ్ యూనిట్లు, గ్యాస్ మరియు అయిల్ నిల్వ చేసే లేదా బదిలీ చేసే స్టేషన్లు, గోధాములు (కోల్డ్ స్టోరేజీలు కాక) మరియు అటువంటి సౌకర్యాలు కొరకు విద్యుత్ వినియోగించు వర్గాలను HT-I(A) కేటగిరీలో చేర్చారు
- ఇండస్ట్రీ పై తెలంగాణా రాష్ట్ర ప్రభుత్వం వారు ఏర్పాటు చేసిన కన్సల్టేటివ్ కమిటీ (CCIT) వారు గుర్తించి ఆమోదించిన IT యూనిట్లలోని, కేఫటేరియా, హోటళ్లు, ATM లు, బ్యాంకులు, ఆడిటోరియంలు మరియు ఇతర సదుపాయాలు కొరకు జరిగిన విద్యుత్ వినియోగం.
- వార్తా పత్రికల ముద్రణ
- కోళ్లపెంపకం యూనిట్లు
- చేపల మరియు రోయ్యల పెంపకం యూనిట్లు

### 6.5.3 డిస్కంలు HT I(A) క్యాటగిరీకి ప్రత్యేకంగా వర్తించు షరతులకు దిగువ తెలిపిన క్లాజును చేర్చాలని ప్రతిపాదిస్తున్నారు.

- పారిశ్రామిక ఇంధన వినియోగానికి వర్తించు ధరల ప్రకారం చార్జీలు చెల్లించు (IT) యూనిట్లు CCIT వారు ఆమోదించిన సరఫరా పాయింట్ల నుండి మాత్రమే కాక ఇతర పాయింట్ల ద్వారా ఇంధనాన్ని వినియోగిస్తే ప్రతి వినియోగ పాయింట్ కొరకు ప్రత్యేక మీటర్లను ఏర్పరచాలి. ఇటువంటి మీటర్లను, కేఫటేరియా, హోటళ్లు, ATM



లు, బ్యాంకులు, ఆడిటోరియంలు మరియు ఇతర సదుపాయాల కొరకు ఏర్పాటు చేయాలి. ఈ మీటర్లను లైసెన్సీలు సీల్ చేయాలి. IT పరిశ్రమలో IT కొరకు కాక ఇతర అనుబంధ కార్యక్రమాల కొరకు విద్యుత్ను వాడుతున్న వినియోగదారులు ఇటువంటి ప్రత్యేక మీటర్లను ఏర్పాటు చేయకపోతే వారు వాడిన మొత్తం విద్యుత్పై HT-II గృహేతర అవసరాలు / వాణిజ్య కేటగిరీకి వర్తించు రేట్ల ప్రకారం విద్యుత్ చార్జీలు చెల్లించవలసి ఉంటుంది.

#### కమీషన్ వారి ఆదేశం

తమకు అందిన అభ్యర్థనలను మరియు లైసెన్సీల ప్రతిపాదనలను పరిశీలించిన కమీషన్ వారిచ్చిన అదేశాన్ని దిగువ తెలిపిన ఆదేశాన్ని ఇవ్వడం జరిగింది.

6.5.4 IT పరిశ్రమవారి యూనిట్లు ప్రధాన కార్యస్థలంలో కాక వారి ఇతర ఆవరణలో తమ సంస్థ కార్యకలాపాలకై విద్యుత్ వినియోగం చేసినప్పుడు కమీషన్ వారు తదుపరి ఉత్తర్వు ఇచ్చే వరకు HT-I క్యాటగిరీకి ప్రస్తుతం ఉన్న రేట్ల ప్రకారం విద్యుత్ చార్జీలు చెల్లించవలసి ఉంటుంది. ఇందుకొరకు అయ్యే ఖర్చులలో వినియోగదారులు మరియు డిస్కంల భరించవలసిన వాటాను నిర్ధారించడానికి కార్యచరణ ప్రణాళిక తయారు చేస్తూ, మరియు ఈ మార్పును అమోదిస్తే రాబడిపై ఎలాంటి ప్రభావం ఉండగలదో తెలుపుతూ డిస్కంలు కమీషన్ వారికి వివరాలను దాఖలు చేయాలి.

#### కమీషన్ వారు ఆమోదించిన క్లాజు

6.5.5 H.T. - I క్యాటగిరీ వినియోగదారులకు వర్తించే షరతులు, పరిమితులు దిగువన ఇవ్వబడినవి.

- (H.T) పారిశ్రామిక వినియోగదారులకు జరిగే విద్యుత్ సప్లైకి ఈ షరతులు వర్తిస్తాయి. వస్తుత్పత్తి కొరకు, వస్తువులను ప్రాసెస్ 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.
- ప్రభుత్వం వారిచే కానీ, సహకార సంస్థలచే కానీ లేదా రైల్వేలు లేదా పారిశ్రామిక యూనిట్లు, స్థానిక సంస్థలు నడపబడుతున్నట్టి నీటి సరఫరాకు సంబంధించిన కార్యక్రమాలు మరియు మురుగు నీరు తరలించే పంపిణీ స్టేషన్లు మరియు RO ప్రక్రియ ద్వారా వడబోసిన తాగునీరును సరఫరా చేస్తున్నట్టి యూనిట్లు
- వర్క్ షాపులు, పిండి మిల్లులు, నూనె మిల్లులు, కలువకోత మిల్లులు, కాఫీ గింజలను పొడి చేసే గ్రైండర్లు, తడి గ్రైండర్లు, తడి వస్తువులను రుబ్బి పిండి చేసే గ్రైండర్లు, పీచు మిరాయి తయారీ యూనిట్లు (అనుబంధంగా అమ్మకపు కేంద్రం వున్నా లేకున్నా) గడ్డికోత మరియు పశుగ్రాసం కోత యూనిట్లు.
- ఇన్ఫర్మేషన్ టెక్నాలజీ (I.T) పరిశ్రమల కై తెలంగాణ రాష్ట్ర ప్రభుత్వంచే నియమించబడిన కన్సల్టెటివ్ కమిటీ (CCIT) చే గుర్తించబడి ఆమోదించబడిన ఇన్ఫర్మేషన్ టెక్నాలజీ (I.T) యూనిట్లు కేఫిటేరియా, హోటళ్ళు, ATMs, బ్యాంకులు, సంస్థలు కేవలం & పూర్తిగా తమ అవసరాల కొరకై వాడిన విద్యుత్
- వార్తా పత్రికల ముద్రణ
- కోళ్ల పెంపకం యూనిట్లు
- చేపల మరియు రోయ్యల పెంపకం యూనిట్లు

6.5.6 అంతేకాక, వినియోగదార్ల అభ్యర్థనకు మన్నించిన కమీషన్ వారు క్యాప్టివ్ పవర్ వినియోగదారులు, తమ శ్రేణి దశలోని సంస్థల కై వినియోగించిన విద్యుత్ కొరకు **H.T. - I** వినియోగదారుల చెల్లించవలసిన చార్జీలలో 50% మాత్రమే చెల్లించవలసి ఉంటుందని నిర్ధారించారు.

## 6.6 H.T. - II ఇతరులు

ప్రస్తుతం **H.T. - I** క్యాటగిరీ వినియోగదార్లకు వర్తించు షరతులు, పరిమితులు ఈ క్రింద తెలిపినట్లున్నాయి.

- HT-I క్యాటగిరీ మరియు HT - III నుండి VII క్యాటగిరీల క్రిందకు రానట్టి లేదా ఆ క్యాటగిరీలకు చెందని HT వినియోగదారు ఈ క్యాటగిరీ కిందకు వస్తారు.

6.6.1 డిస్కంలు HT వినియోగదారుల క్యాటగిరీ క్రిందకు వచ్చే వినియోగదార్లకు వర్తించు షరతులను మరియు పరిమితులను దిగువ తెలిపినట్లుంటాయని ప్రతిపాదించారు.

- HT-I క్రిందగానీ, HT-III నుండి HT - VII వరకు గల ఇతర క్యాటగిరీలలో దేని క్రిందకు రాని HT వినియోగదారులను ఈ క్యాటగిరీ లో చేర్చవలసి యుంటుంది.

- గృహేతర కార్యక్రమాలు కొనసాగించు వినియోగదారుల వాణిజ్య కార్యకలాపాలు జరిపే వినియోగదారు.

- గృహేతర అవసరాల కార్యకలాపాల చేపట్టిన వినియోగదారులు.

- వాణిజ్య కార్యకలాపాలు చేపట్టిన వినియోగదారులు

- ఇతర L.T క్యాటగిరీలో దేనిలోను చేర్చడానికి అవకాశం లేని వినియోగదారు

- దుకాణాలు, వ్యాపార సంస్థలు, కార్యాలయాలు, ప్రభుత్వ భవనాలు, ఆస్పత్రులు, హాస్టళ్ళు, హోటళ్ళు, రెస్టారెంట్లు, క్లబ్బులు, థియేటర్లు, సినిమా హాళ్ళు, బస్సు స్టేషన్లు, రైల్వే స్టేషన్లు, కలప డిపోలు, ఫోటో స్టూడియోలు, ప్రింటింగ్ ప్రెస్, చౌల్ ట్రీలు, వంటి వాణిజ్య లేదా గృహేతర ఆవరణలలో లైట్ల కొరకు ఫ్యాన్ల కొరకు, వేడి చేయుట కొరకు, ఏర్ కండిషన్ కొరకు మరియు ఇతర విద్యుత్ పరికరాల కొరకు విద్యుత్ను వినియోగించువారు:

- ప్రైవేటు ట్రస్టులచే, విడి వ్యక్తులచే లేదా ప్రభుత్వేతర సంస్థలచే నడవబడుతున్న విద్యా సంస్థలు మరియు విద్యార్థి వసతి గృహాలు

- తెలంగాణ రాష్ట్ర ప్రభుత్వం వారు ఏర్పాటు చేసిన పై తెలంగాణ ప్రభుత్వం ఏర్పాటు చేసిన CCIT వారు గుర్తించి ఆమోదించిన IT యూనిట్లలోని, కేఫటేరియా, హోటళ్లు, ATM లు, బ్యాంకులు, ఆడిటోరియంలు మరియు ఇతర సదుపాయాలు కొరకు జరిగిన విద్యుత్ వినియోగం.

6.6.2 HT - II ఇతరుల క్యాటగిరీకి వర్తించు షరతులు మరియు పరిమితుల క్రింది క్లాజును చేర్చాలని ప్రతిపాదిస్తున్నాయి.

సేవలు & మరమ్మత్తు కేంద్రాలు బస్ డిపోలు, లాండ్రీలు, ఆయిల్ & గ్యాస్ నిల్వ బదిలీ చేయు స్టేషన్లు గిడ్డంగులు స్టోరేజీ (కొల్లు స్టోరేజీలుకాక)

పారిశ్రామిక ఇంధన వినియోగానికి వర్తించు ధరల ప్రకారం చార్జీలు చెల్లించు (IT) యూనిట్లు CCIT వారు ఆమోదించిన పాయింట్లకు కాక ఇతర పాయింట్ల ద్వారా ఇంధనాన్ని వినియోగిస్తే ప్రతి వినియోగ పాయింట్ కొరకు ప్రత్యేక మీటర్లను ఏర్పరచాలి. ఇటువంటి మీటర్లను, కేఫటేరియా, హోటళ్లు, ATM లు, బ్యాంకులు,

ఆడిటోరియంలు మరియు ఇతర సదుపాయాల కొరకు ఏర్పాటు చేయాలి. ఈ మీటర్లను లైసెన్సీలు సీల్ చేయాలి. IT పరిశ్రమలో IT కొరకు కాక ఇతర అనుబంధ కార్యక్రమాలు కొరకు విద్యుత్తును వాడుతున్న వినియోగదారులు ఇటువంటి ప్రత్యేక మీటర్లను ఏర్పాటు చేయకపోతే వారు వాడిన మొత్తం విద్యుత్తుపై HT-II ఇతరులు అనుకేటగిరిని వర్తింపే రేటు ప్రకారం విద్యుత్ చార్జీలు చెల్లించవలసి ఉంటుంది.

### కమీషన్ వారి తీర్పు

తమకు వచ్చిన అభ్యర్థనలను మరియు లైసెన్సీల ప్రతిపాదనలను సవివరంగా పరిశీలించిన కమీషన్ వారు దిగువ తీర్పును ఇవ్వడం జరిగింది.

6.6.3 IT యూనిట్లు ఇతర ఆవరణలు: IT పరిశ్రమ యూనిట్లు వారి ప్రధాన కార్యస్థలంలో కాక వారి ఇతర ఆవరణలలో తమ సంస్థ కార్యకలాపాలకై విద్యుత్ వినియోగం చేసినప్పుడు కమీషన్ వారు తదుపరి ఉత్తర్వు ఇచ్చే వరకు HT-I(A) క్యాటగిరికి ప్రస్తుతం ఉన్న రేట్ల ప్రకారం విద్యుత్ చార్జీలు చెల్లించవలసి ఉంటుంది. ఇందుకొరకు అయ్యే ఖర్చులలో వినియోగదారులు మరియు డిస్కంల భరించవలసిన వాటాలను నిర్ధారించడానికి ఒక కార్యచరణ ప్రణాళిక తయారు చేస్తూ, మరియు ఈ మార్పును ఆమోదిస్తే రాబడిపై ఎలాంటి ప్రభావం ఉండగలదో తెలుపుతూ డిస్కంలు కమీషన్ వారికి వివరాలను దాఖలు చేయాలి.

కమీషన్ వారు ఆమోదించిన క్లాజు

6.6.4 ప్రస్తుతం HT-II వినియోగదారుల క్యాటగిరికి వర్తించు షరతులు దిగువన ఇచ్చినట్లు ఉన్నాయి.

- HT-I మరియు III నుండి VII క్యాటగిరిల క్రిందకు రాని వినియోగదారులకు ఈ టారిఫ్ వర్తిస్తుంది.
- గృహేతర కార్యకలాపాలను చేపట్టిన వినియోగదారులు
- వాణిజ్య కార్యకలాపాలను చేపట్టిన వినియోగదారులు
- దుకాణాలు, వ్యాపార సంస్థలు, కార్యాలయాలు, ప్రభుత్వ భవనాలు, ఆస్పత్రులు, హాస్టళ్ళు, హోటళ్ళు, రెస్టారెంట్లు, క్లబ్బులు, థియేటర్లు, సినిమా హాళ్ళు, బస్సు స్టేషన్లు, రైల్వే స్టేషన్లు, కలప డిపోలు, ఫోటో స్టూడియోలు, పింటింగ్ ప్రెస్ ముద్రణశాలలు, చౌల్ ట్రీలు, వంటి వాణిజ్య లేదా గృహేతర ఆవరణలలో లైట్ల కొరకు ఫ్యాన్ల కొరకు, వేడి చేయుట కొరకు, ఏర్ కండిషన్ కొరకు మరియు ఇతర విద్యుత్ పరికరాల కొరకు విద్యుత్తును వినియోగించువారు:
- ప్రైవేటు ట్రస్టులచే, విడి వ్యక్తులచే లేదా ప్రభుత్వేతర సంస్థలచే నడపబడుతున్న విద్యా సంస్థలు మరియు విద్యార్థి వసతి గృహాలు

6.6.5 వినియోగదారుల నుండి వచ్చిన అభ్యర్థనలను పరిగణలోకి తీసుకున్న కమీషన్ వారు క్యాపిట్ పవర్ను వినియోగిస్తున్న వినియోగదారుల తమ కైశవ / ప్రారంభదశలో ఉన్న యూనిట్లు చెల్లించవలసిన చార్జీలను HT-II వినియోగదారుల చెల్లించే డిమాండు చార్జీల్లో 50%గా నిర్ణయించారు.

6.6.6 వినియోగదారుల అభ్యర్థనను పరిగణనలోకి తీసుకున్న కమీషన్ వారు, స్థానిక సంస్థలచే నిర్వహించబడుతున్న శవదహన శాలను HT-II క్యాటగిరికి సంబంధించిన షరతులు మరియు పరిమితులలో చూపడానికి అనుమతించినారు / ఆమోదిస్తూ చార్జీలన్నింటినీ కలిపి KVAh రేటును LT-VII సాధారణ వాడడానికి వర్తింపే రేటుకు పరిమితం చేయాలని కూడా నిర్ణయించినారు.

కమీషన్ వారు ఆమోదించిన క్లాజు ఈ క్రింద తెలిపిన విధంగా ఉంది.

నోట్: ప్రభుత్వం వారిచే నియంత్రించబడుతున్న అడిటోరియంలు, సేవలు మరియు మరమ్మత్తు కేంద్రాలు / TSRTC విమనహాయించి, బస్ డిపోలలోని లాండ్రీలు, డ్రెక్లీనింగ్ యూనిట్లు, గ్యాస్ & అయిల్, స్టోరేజీ మరియు బదిలీ స్టేషన్లు, గిడ్డంగులు, గోదాంలు (ఎయిర్ కండిషనర్లు కాక), కళలు మరియు సంస్కృతుల వ్యాప్తి & వికాసానికై కృషి సల్పుతున్న ప్రజా సేవా సంస్థలకు వారికి చెందిన అద్దెలకు ఇవ్వబడని థియేటర్లు మరియు పూర్తిగా ప్రజా సేవకై శ్రమిస్తున్న ప్రజా సేవా సంస్థలు మరియు స్థానిక సంస్థల ఆధ్వర్యంలో నడపబడుతున్న / kVAh ను కొన్ని ప్రత్యేక సందర్భాలలో లైసెన్సీల విచక్షణ ప్రకారం LT-VII : సాధారణ కార్యకలపాలకు వర్తించే రేటుకు పరిమితం చేయాలి.

## 6.7 H.T-V (A) రైల్వే ట్రాక్షన్

6.7.1 తాము వివిధ రాష్ట్రాలలో ఓపెన్ అక్సెస్ విధానంలో M/s. రత్నగిరి గ్యాస్ & పవర్ ప్రై. లిమిటెడ్ (RGPPPL) నుండి ఇంధనాన్ని కొంటున్నామని దక్షిణ మధ్య రైల్వేవారు తెలిపారు. ఇందుకై ప్రతి kWh కుపై TSSPDCL వారు రూ. 4.70 చార్జి చేయగా TSNPDCL వారు రూ. 5.50 చార్జి చేస్తున్నారు. ఓపెన్ అక్సెస్ విధానంలో ఇంధనం కొనుటకై తెలంగాణ రాష్ట్రంతో కూడా ఒప్పందం కుదుర్చుకొనే ఆలోచనలో ఉన్నారు. ఈ సందర్భంగా కమీషన్ వారిని ఈ దిగువ అంశాలను ఈ ఆమోదించమని అభ్యర్థించారు.

- రైల్వేలు చివరిస్థాయి భారం. అధిక ఇంధన కారకంతోపాటు భారీస్థాయి ఇంధన వినియోగం వంటి లక్షణాలు కలిగిన ప్రజోపయోగ సంస్థలు.. అందువల్ల తెలంగాణా డిస్కంలు ప్రస్తుతం చార్జి చేస్తున్న రూ.7.10 /kVAh స్థానంలో టారిఫ్ గా రూ. 4.70 kVAh/ ను ఏక భాగ కమీషన్ వారు ఆమోదించాలి.
- రైల్వే లైన్ల సత్వర విద్యుదీకరణపై ప్రేరణ కలగడానికి ఇంధన చార్జీలపై కనీసం 10% రిబేటును ఇవ్వడానికై కమీషన్ వారు అంగీకరించాలి.

## కమీషన్ వారి తీర్పు

6.7.2 టారిఫ్ నిర్మితికి సంబంధించిన సాధారణ సూత్రాల ప్రకారం టారిఫ్ లో రెండు భాగాలుంటాయి. సామర్థ్యం / స్థిర / డిమాండ్ మరియు ఇంధన చార్జీలు. తదనుగుణంగా, కమీషన్ వారు HT వినియోగదార్లలో సాకేంతిక కారణాల వల్ల కొన్ని వర్గాలకు తప్ప మిగిలిన వినియోగ వర్గాలన్నింటికి సంబంధించి రెండు భాగాలున్న టారిఫ్ ను నిర్ధారించారు. అందువల్ల, కేవలం ఒకే భాగం గల టారిఫ్ ను నిర్ణయించడం కుదరదు. కమీషన్ వారు HT-V (A) క్యాటగిరీకి రెండు భాగాలు గల టారిఫ్ ను నిర్ణయించడం జరిగింది. దీని గురించి అధ్యాయం - 8లో వివరణ ఇవ్వడం జరిగింది.

## 6.8 H.T-V (B) హైదరాబాద్ మెట్రో రైలు లైసెన్సీల ప్రతిపాదన

6.8.1 సేవలందించటకయ్యే సగటు వ్యయం ప్రాతిపదికపై హైదరాబాద్ మెట్రో రైల్ వారికి ఇంధన చార్జీలు నిర్ణయించమని డిస్కంలు గౌరవ కమీషన్ వారిని అభ్యర్థించడం జరిగింది.

## కమీషన్ వారి నిర్ణయం

6.8.2 HT-V (B) క్యాటగిరీ కొరకు కమీషన్ వారు రెండు భాగాలు గల టారిఫ్ ను ప్రవేశపెట్టడం జరిగింది.

6.8.3 హైదరాబాద్ మెట్రో రైలు ట్రాక్స్ కై సగటు సేవా వ్యయం ప్రాతిపదికగా ఇంధన చార్జీల నిర్ధారణకు సంబంధించిన అంశాన్ని కమిషన్ వారు పరిశీలించి.

- HMR ను జన భాహుళ్యానికి వేగవంతమైన రవాణా సదుపాయం కల్పించడానికై స్థాపించిన ప్రజోపయోగ సంస్థ గా పరిగణించాలి. ప్రయాణాలు చేసే జన బాహుళ్యంలోని కొన్ని వర్గాలకు HMR ప్రయోజనాలను ఇస్తుంది. HMR వారి ముఖ్య కార్యకలాపాలలో అంతర్లీనంగా ఉండే అంశాలకు దిగువన తెలిపిన విధంగా గుర్తించడం జరిగింది.

a. ట్రాక్స్ భారం

b. HMR స్టేషన్లలోకి ప్రవేశించడానికై ఏర్పాటైన ప్రవేశ మార్గాలు. లిఫ్టు, ఎలివేటర్లు, మెట్లు మరియు ప్లాట్ ఫారంలు

c. HMR లో ప్రయాణాన్ని సుసాధ్యంచేసే కార్యకలాపాల నిర్వహణా ప్రదేశాలైన టికెట్ కౌంటర్లు, స్టేషన్ ఆఫీసులు, కార్యాచరణ మరియు నియంత్రణ కొరకు అవసరమైన గదులు, డిపోలు, స్టేషన్ ఆవరణలలో / ఏర్పాటు చేసిన ప్రమాణీకులకై వాష్ రూములు. (పార్కింగ్ స్థలాలు తప్ప)

### కమీషన్ వారు ఆమోదించిన క్లాజు

6.8.4 HT-V (B) వినియోగదార్లకు అన్వయించడానికై ఈ ఉత్తర్వులో కమీషన్ వారు ఆమోదించిన షరతులు మరియు పరిమితులు

- ఈ క్యాటగిరీ వారికి వర్తించు టారిఫ్ గురించి అధ్యాయం-8లో వివరించడం జరిగింది.

- HMR వారి దిగువ కార్యకలాపాలకు మాత్రమే ఈ క్యాటగిరీ క్రిందకు వస్తాయి.

a. ట్రాక్స్ భారం.

b. స్టేషన్లలోకి వెళ్ళడానికి అవసరమైన కాలిబాటలో ఎలివేటర్లు (లిఫ్ట్ వగైరా) మెట్లు మరియు రైలు ఎక్కడానికై నిర్మించిన ప్లాట్ ఫామ్లు

c. HMR లో ప్రయాణం చేయుటకు తోడ్పడే ప్రాంతాలు, ఉదా: టికెట్ కౌంటర్లు, స్టేట్ ఆఫీసు, కార్యాచరణ మరియు నియంత్రణ గదులు, ప్రయాణకులను మరియు అందుబాటులో ఉన్న వాష్ రూములు (పార్కింగ్ స్థలాలను ఇందులో కలుపరాదు వదిలేయాలి).

- HMR స్టేషన్లలోని వాణిజ్య కార్యకలాపాల సంబంధమైన లోడ్ (పై క్లాజులో సూచించినవి కాక) మరియు HMR వారి ఇతర అవరణలలో తెలంగాణా ఫాస్ట్ అండ్ ఎస్టాబ్లిష్మెంట్స్ చట్టం, 1998 క్రింద ప్రారంభించబడిన చిల్లర వర్తకపు కౌంటర్లకై వినియోగించే విద్యుత్ కై వాటికి వర్తించు టారిఫ్ ప్రకారం మీటరింగ్ మరియు బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.

### 6.9 HT-VII : తాత్కాలిక సరఫరా

6.9.1 HT-VII క్యాటగిరీ ప్రస్తుతం అమలు ఉన్న షరతులు దిగువన ఇవ్వబడినవి.

- 1) వినియోగదారు అభ్యర్థనపై తాత్కాలిక సరఫరా, తాత్కాలిక క్యాటగిరీకి వర్తించు టారిఫ్ రేట్ల ప్రకారం మొదట 6 నెలలకు మాత్రమే ఇస్తారు. వినియోగదారు కాల వ్యవధిని పొడగించమని అభ్యర్థిస్తే, తాత్కాలిక సరఫరా క్యాటగిరీకి

వర్తించే టారిఫ్ రేట్లపై మరొక 6 నెలలకు పొడిగిస్తారు. 12 నెలల కాలం ముగిసిన తరువాత, కాలవ్యవధిని పొడిగించమని వినియోగదారు అభ్యర్థించవచ్చు. అలాంటి అభ్యర్థన వచ్చినపుడు ఈ క్యాటగిరికి వర్తించే టారిఫ్ రేట్లకు 2 రెట్లు వసూలు చేస్తూ, తాత్కాలిక సపైని పొడిగించవచ్చు, లేదా వినియోగదారుడు రెగ్యులర్ సపై కనెక్షన్ ఇవ్వమని కూడ అభ్యర్థించవచ్చును.

### లైసెన్సీల ప్రతిపాదన

6.9.2 పై పేరాలోని ప్రస్తుత షరతులను దిగువ తెలిపినట్లు మార్చాలని లైసెన్సీలు ప్రతిపాదిస్తున్నారు.

- తాత్కాలిక సరఫరా క్యాటగిరికి వర్తించు రేట్లను వసూలు చేస్తూ.. తాత్కాలిక కనెక్షన్లను మొదట (12) పన్నెండు / నెలలకు ఇస్తారు. ఒక సంవత్సరం గడచిన (అయిపోయిన) తర్వాత, వినియోగదారు, తాత్కాలిక కనెక్షన్లను మరో మారు పొడిగించమని కోరే వెసులుబాటు ఉంటుంది.

6.9.3 HT-VII క్యాటగిరికి వర్తింపచేయడానికి సంబంధించి డిస్కంలు దిగువ సూచించిన మార్పులు చేయడానికి ప్రతిపాదిస్తున్నారు.

దిగువ తెలిపిన సందర్భాలలో జరుగు సరఫరా తాత్కాలిక సరఫరాగా పరిగణించబడుతుంది.

- కట్టడాలు మరియు మౌళిక వసతులుగా సందర్భాలలో పరిగణింపబడు భవనాలు, వంతెనలు, పై ఓవర్లు, ఆనకట్టలు, డ్యామ్లు, విద్యుత్ కేంద్రాలు, రోడ్లు, విమానాశయాలు, పైపులైన్లు వేయడానికి సొరంగాలకై తప్పకాలు వగైరా.
- సంచార సినిమా టాకీసులకు, ఔట్ డోర్లో సినిమాల చిత్రీకర సర్కస్లు, ఎగ్జిబిషన్ వంటి కలాపాలకు ఈ క్యాటగిరి వర్తిస్తుంది.
- స్వభావరీత్యా తాత్కాలికమైన కార్యక్రమాలకు ఈ క్యాటగిరి వర్తిస్తుంది. అందవల్ల నిర్మాణం చేపట్టిన వినియోగదారులకు తాత్కాలిక కనెక్షన్లు ఇస్తారు.

### కమీషన్ వారి నిర్ణయం

డిస్కంలు తాత్కాలిక సరఫరా సేవల ఫరిథిలోకి కొన్నిరకాల కార్యకలాపాలను చేర్చడానికి ప్రతిపాదన చేశారు.

6.9.4 నివాస/వాణిజ్య భవనాలు (10 మీటర్లు అంతకుమించి ఎత్తున్న), వంతెనలు, పైఓవర్లు, ఆనకట్టలు, విద్యుత్ ఉత్పాదక కేంద్రాలు, రోడ్లు, విమానాశ్రయలు మరియు పైపులైన్లు వేయడానికి సొరంగాలు తప్పకాలు వంటి నిర్మాణాలు, కట్టడాలు మరియు మౌళిక వసతుల ఏర్పాటు కొరకు జరిపిన నిర్మాణ కార్యకలాపాలకు వాటి నిర్మాణ దశలో తాత్కాలిక సరఫరాకు వర్తించే రేట్ల ప్రకారం బిల్లింగ్ జరుగుతుంది. (10 మీటర్లు కంటే తక్కువ ఎత్తున్న నిర్మాణాలు వాటి నిర్మాణ దశలో వినియోగించిన విద్యుత్కు **LT-II, HT-II** క్యాటగిరిలకు వర్తించు టారిఫ్ ప్రకారం బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.)

6.9.5 ఆం.ప్ర. ప్రభుత్వ వారు జారీ చేసిన హైదరాబాద్ రివైజ్డ్ బిల్లింగ్ రూల్స్, 2006 (G.O.M.S. No. 86 Dated 03.03.2006) పేరా 21 ప్రకారం లేదా తెలంగాణ రాష్ట్రంలోని ఏదైనా మున్సిపాలిటీ ఆధారితీ వారు వాటి నిర్మాణం పూర్తి అయినట్లుగాని లేదా వాటి స్వాధీనాన్ని వినియోగం ప్రారంభించినట్లు జారీ చేసిన ధృవ

పత్రాన్ని దాఖలు చేసినప్పుడు మాత్రమే 10 మీటర్లు కంటే ఎక్కువ ఎత్తు ఉన్న భవనాలకు సాధారణ (మామూలు) విద్యుత్ కనెక్షన్ ఇవ్వడం జరుగుతుంది.

- 6.9.6 సంచార సినిమా టాకీసులకు, ఔట్‌డోర్‌లో సినిమాల చిత్రీకరణ, సర్కస్‌లు, ఎగ్జిబిషన్, పండుగల సమయంలో ఖాళీ స్థలాలలో ఏర్పాటయిన మండపాలు మరియు బహిరంగ సభలు కొరకు ఏర్పాటు చేసిన స్టేజీలు వంటి కార్యకలాపాలలో విద్యుత్ వాడినప్పుడు ఈ క్యాటగిరీ ఆ వినియోగాలకు వర్తిస్తుంది.
- 6.9.7 తాత్కాలిక సప్లై, తాత్కాలిక క్యాటగిరికి వర్తించు టారిఫ్ రేట్ల ప్రకారం మొదట సంవత్సరానికి మాత్రమే ఇస్తారు. 12 నెలల కాలం ముగిసిన తరువాత, కాలవ్యవధిని పొడిగించమని వినియోగదారు అభ్యర్థించవచ్చు.

### కమీషన్ వారు ఆమోదించిన క్లాజు

6.9.8 HT VII క్యాటగిరీలో తాత్కాలిక కనెక్షన్ మంజూరు చేయడానికి కమీషన్ వారు ఆమోదించిన షరతులు

- తాత్కాలిక సరఫరా తాత్కాలిక క్యాటగిరికి వర్తించు టారిఫ్ రేట్ల ప్రకారం మొదట 1 సంవత్సరానికి మాత్రమే ఇస్తారు. 12 నెలల కాలం ముగిసిన తరువాత, కాలవ్యవధిని పొడిగించమని వినియోగదారు అభ్యర్థించవచ్చు.

6.9.9 ఈ క్రింది కార్యకలాపాలకు విద్యుత్ వాడకం తాత్కాలిక సరఫరా కేటగిరీ క్రిందకు వస్తుంది.

- నివాస/వాణిజ్య భవనాలు (10 మీటర్లు అంతకుమించి ఎత్తున్న), వంతెనలు, ఫ్లై ఓవర్లు, ఆనకట్టలు, విద్యుత్ ఉత్పాదక కేంద్రాలు, రోడ్లు, విమానాశ్రయాలు మరియు పైపులైన్లు వేయడానికి సొరంగాలు తవ్వకాలు వంటి నిర్మాణాలు, కట్టడాలు మరియు మౌళిక వసతుల ఏర్పాటు కొరకు జరిపిన నిర్మాణ కార్యకలాపాలకు వాటి నిర్మాణ దశలో తాత్కాలిక సరఫరాకు వర్తించే రేట్ల ప్రకారం బిల్లింగ్ జరుగుతుంది. 10 మీటర్లు కంటే తక్కువ ఎత్తున్న నిర్మాణాలు వాటి నిర్మాణ దశలో వినియోగించిన విద్యుత్‌కు LT-II, HT-II క్యాటగిరీలకు వర్తించు టారిఫ్ ప్రకారం బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.
- ఎగ్జిబిషన్, సర్కస్‌లు, సంచార సినిమా టాకీసులకు, ఔట్‌డోర్‌లో సినిమాల చిత్రీకరణ, పండుగల సమయంలో ఖాళీ స్థలాలలో మండపాల ఏర్పాటు మరియు బహిరంగ సభలు కొరకు ఏర్పాటు చేసిన స్టేజీల వంటి కార్యకలాపాలలో విద్యుత్ వాడినప్పుడు, ఆ వినియోగానికి ఈ క్యాటగిరీ వర్తిస్తుంది.

6.9.10 ఆం.ప్ర. ప్రభుత్వ వారు జారీ చేసిన హైదరాబాద్ రివైజ్డ్ బిల్లింగ్ రూల్స్, 2006 (G.O.M.S. No. 86 Dated 03.03.2006) పేరా 21లో నిర్దారించినట్లు లేదా తెలంగాణ రాష్ట్రంలోని ఏదైనా మునిసిపల్ ఆధారితీ వారు వాటి నిర్మాణం పూర్తి అయినట్టుగాని లేదా వాటి వినియోగం ప్రారంభించినట్టు జారీ చేసిన ధృవ పత్రాన్ని దాఖలు చేసినప్పుడు మాత్రమే 10 మీటర్లు కంటే ఎక్కువ ఎత్తు ఉన్న భవనాలకు మామూలు విద్యుత్ కనెక్షన్ ఇవ్వడం జరుగుతుంది.





## ఆ.సం॥2017-18 చిల్లర సరఫరా ధరల పట్టిక స్థూల రూపం

### 7.1 రిఫరెన్స్ టారిఫ్ షెడ్యూల్ (సమాలోచన ధరల పట్టిక)

7.1.1. కమీషన్ వారు ఆ.సం॥ 2017-18లో అవసరమైన ఇంధనపు మూలకవసరాన్ని లెక్కించి నిర్ధారించడం జరిగింది. అంతేకాక విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం మరియు ఇతర వ్యయాల్ని విశ్లేషించి రెండు లైసెన్సీ సంస్థలకు అవసరమైన మొత్తం రాబడిని కూడా ఆమోదించడం జరిగింది. విటితో పాటు వివిధ వినియోగదార్లకు సరఫరా చేయడానికి లేదా సేవలు అందించడానికి అయ్యే వ్యయాన్ని లెక్కించడం జరిగింది.

పట్టిక 7.1 : ఆ.సం॥ 2017-18 సమాలోచన ధరల పట్టి

క్యాటగిరీ	డిమాండ్ చార్జీలు (నెలకు /రూ.)		ఇంధన చార్జీలు (నెలకు /రూ.)
	యూనిట్	రేటు	
<b>Low Tension</b>			
<b>L.T-1: గృహసంబంధ వాడకం</b>			
<b>L.T-1(A): నెలకు 100 యూనిట్లను మించనివాడకు</b>			
0-50			1.45
51-100			2.60
<b>L.T-1(B) (i) నెలకు 100 మించి &amp; 200 యూనిట్లు వరకు</b>			
0-100			3.30
101-200			4.30

క్యాటగిరీ	డిమాండ్ చార్జీలు (నెలకు /రూ.)		ఇంధన చార్జీలు (నెలకు /రూ.)
	యూనిట్	రేటు	
<b>L.T-1(B) (ii) నెలకు 200 యూనిట్లను మించిన వాడకం</b>			
0-200 యూనిట్లు			5.00
201-300 యూనిట్లు			7.20
301-400 యూనిట్లు			8.50
401-800 యూనిట్లు			9.00
800 యూనిట్లకు మించి			9.50
<b>L.T-II: గృహేతర మరియు వాణిజ్యపర అవసరాలు</b>			
<b>L.T-II(A) : నెలకు 50 యూనిట్లు వరకు</b>			
0-50 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యు	50	6.00
<b>L.T-II(B) : నెలకు 50 యూనిట్లను మించిన వాడకం</b>			
0 - 100 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యు	60	7.00
101-300 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యు	60	8.90
301-500 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యు	60	9.40
500 యూనిట్ల కంటే ఎక్కువ	కెడబ్ల్యు	60	10.00
<b>L.T-II(C) : ప్రకటనలు / హోర్డింగులు</b>	కెడబ్ల్యు	60	12.00
<b>L.T-II(D) : నెలకు 200 యూనిట్లను మించి వాడని క్షవర శాలలు</b>			
0 - 50 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యు	60	5.30
51-100 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యు	60	6.60
101-200 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యు	60	7.50
<b>L.T-III: పరిశ్రమలు</b>			
పారిశ్రామిక సంస్థలు	కెడబ్ల్యు	60	6.70
రుతుకాలిక పరిశ్రమలు (సీజను కానపుడు)	కెడబ్ల్యు	60	7.40
చేపలు/రొయ్యల పెంపకం	కెడబ్ల్యు	21	5.20
చెరుకును నలగ గొట్టడం	కెడబ్ల్యు	21	5.20
కోళ్ళ (ఫారమ్) పెంపకం	కెడబ్ల్యు	50	6.00
పుట్ట గొడుగులు/కుందేళ్ళ పెంపకం	కెడబ్ల్యు	60	6.30

క్యాటగిరీ	స్థిర డిమాండ్ చార్జీలు (నెలకు /రూ.)		ఇంధన చార్జీలు (నెలకు /రూ.)
	యూనిట్	రేటు	
<b>L.T-IV : కుటీర పరిశ్రమలు</b>			
కుటీర పరిశ్రమలు	కెడబ్ల్యు	20/కెడబ్ల్యు నెలకు కనీసం రూ.30	4.00
సామర్థ్యంగల వ్యవసాయాధారిత	కెడబ్ల్యు	20/కెడబ్ల్యు నెలకు కనీసం రూ.30	4.00
<b>L.T-V: వ్యవసాయం</b>			
<b>L.T-V (A) : వ్యవసాయం (డివిన్ఎం సాధనాలు తప్పనిసరి)</b>			
కార్పొరేటు వ్యవసాయదారులు	హెచ్పి		2.50
ఇతర వ్యవసాయదారులు	హెచ్పి		0.00
<b>L.T-V (B): ఇతరులు</b>			
15 హెచ్పి వరకు సామర్థ్యంలో గ్రామీణ ఉద్యాన వన నర్సరీలు	హెచ్పి	20	4.00
<b>L.T-VI: వీధి దీపాలు మరియు PWS</b>			
<b>L.T-VI (A) : వీధి దీపాలు</b>			
పంచాయితీలు	కెడబ్ల్యు	32	6.10
మునిసిపాలిటీలు	కెడబ్ల్యు	32	6.60
మునిసిపల్ కార్పొరేషన్లు	కెడబ్ల్యు	32	7.10
<b>L.T-VI (B): PWS పథకాలు</b>			
పంచాయితీలు	హెచ్పి	32/హెచ్పి నెలకు నెలకు కనీసచార్జీ రూ.50	5.00
మునిసిపాలిటీలు	హెచ్పి	32/హెచ్పి నెలకు నెలకు కనీసచార్జీ రూ.100	5.00 6.10
మునిసిపల్ కార్పొరేషన్లు	హెచ్పి		6.60
<b>L.T-VII: సాధారణ అంశాలు</b>			
<b>L.T-VII (A) : సాధారణ కార్యక్రమాలు</b>	కెడబ్ల్యు	21	7.30
<b>L.T-VII (B) : మతపర ప్రదేశాలు</b>			
2 కెడబ్ల్యు భారం వరకు (KW)	కెడబ్ల్యు	21	5.40
2 కెడబ్ల్యు భారాన్ని మించితే (KW)	కెడబ్ల్యు	21	6.00
<b>L.T-8 : తాత్కాలిక సరఫరా కొరేవారు</b>	కెడబ్ల్యు	21	11.00

క్యాటగిరీ ఇంధన చార్జీలు	డిమాండ్ చార్జీలు		(నెలకు /రూ.)
	యూనిట్	రేటు	
<b>H.T-1 : పరిశ్రమలు</b>			
<b>H.T-1 (A): సాధారణ పరిశ్రమలు</b>			
11 కెవికెవి	కెవిఎ	390	6.65
33 కెవికెవి	కెవిఎ	390	6.15
132 కెవి మరియు ఎక్కువ	కెవిఎ	390	5.65
<b>H.T-1 (A): దీపాలు మరియు పంఖాలు</b>			
11 కెవికెవి			6.65
33 కెవికెవి			6.15
132 కెవి & అంతకంటే ఎక్కువ			5.65
<b>H.T-I (A): కొళ్ళ పెంపకం</b>			
11 కెవికెవిఎహెచ్	కెవిఎ	390	6.65
33 కెవికెవిఎహెచ్	కెవిఎ	390	6.15
<b>H.T-I (A): పారిశ్రామిక కాలనీలు</b>			
11 కెవి			6.30
33 కెవి			6.30
132 కెవి & ఎక్కువ			6.30
<b>H.T-I (A): రుతు కాలీన పరిశ్రమలు</b>			
11 కెవి	కెవిఎ	390	7.60
33 కెవి	కెవిఎ	390	6.90
132 కెవి & అంతకంటే ఎక్కువ	కెవిఎ	390	6.70
<b>H.T-I (A): ఇష్టపూర్తిగా ఎంచుకోదగిన క్యాటగిరీ (150 కెవిఎ భారం వరకు)</b>			
11 కెవి	కెవిఎ	80	7.00
<b>H.T-I : రోజు / దినంలో నిర్ణీత కాలంలో వాడినప్పుడు (ఉ॥ 6 నుండి 10 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			7.65
33 కెవి			7.15
132 కెవి & ఎక్కువ			6.65
<b>H.T-I : రోజు / దినంలో నిర్ణీత కాలంలో వాడినప్పుడు (సా॥ 6 నుండి 10 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			7.65
33 కెవి			7.15
132 కెవి & ఎక్కువ			6.65

క్యాటగిరీ ఇంధన చార్జీలు	డిమాండ్ చార్జీలు		(నెలకు /రూ.)
	యూనిట్	రేటు	
<b>H.T-I : రోజు / దినంలో నిర్ణీత కాలంలో వాడినప్పుడు (రా   10 నుండి ఉ   6 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			5.65
33 కెవి			5.15
132 కెవి & ఎక్కువ			4.65
<b>H.T-I (A) : కోళ్ళ (ఫారమ్) పెంపకం (ఉ   6 నుండి ఉ   10 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			7.65
33 కెవి			6.15
<b>H.T-I (A) : కోళ్ళ (ఫారమ్) పెంపకం (సా   6 నుండి రా   10 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			7.65
33 కెవి			7.15
<b>H.T-I (A) : కోళ్ళ (ఫారమ్) పెంపకం (రా   10 నుండి ఉ   6 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			5.65
33 కెవి			5.15
<b>H.T-I (B) : ఫెర్రో అల్ట్రా యూనిట్లు</b>			
11 కెవి			5.90
33 కెవి			5.50
132 కెవి అంతకు మించి			5.00
<b>H.T-II: ఇతర అంశాలు</b>			
11 కెవికెవి	కెవిఎ	390	7.80
33 కెవికెవి	కెవిఎ	390	7.00
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎ	390	6.80
<b>HT-II : రోజు / దినంలో నిర్ణీత కాలంలో వాడినప్పుడు (ఉ   6 నుండి 10 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			8.80
33 కెవి			8.00
132 కెవి & ఎక్కువ			7.80
<b>H.T-II : రోజు / దినంలో నిర్ణీత కాలంలో వాడినప్పుడు (సా   6 నుండి 10 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			8.80
33 కెవి			8.00
132 కెవి & ఎక్కువ			7.80

క్యాటగిరీ	డిమాండ్ చార్జీలు (నెలకు /రూ.)		ఇంధన చార్జీలు (నెలకు /రూ.)
	యూనిట్	రేటు	
<b>H.T-II : రోజు / దినంలో నిర్ణీత కాలంలో వాడినప్పుడు (రా॥ 10 నుండి ఉ॥ 6 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			6.80
33 కెవి			6.00
132 కెవి & ఎక్కువ			5.80
<b>HT- III : విమానాశ్రమాలు, బస్ స్టేషన్లు &amp; రైల్వే స్టేషన్లు</b>			
11 కెవి	కెవిఎ	390	7.50
33 కెవి	కెవిఎ	390	6.85
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎ	390	6.45
<b>H.T-III : రోజు / దినంలో నిర్ణీత కాలంలో వాడినప్పుడు (ఉ॥ 6 నుండి 10 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			8.50
33 కెవి			7.85
132 కెవి & ఎక్కువ			7.45
<b>H.T-III : రోజు / దినంలో నిర్ణీత కాలంలో వాడినప్పుడు (సా॥ 6 నుండి 10 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			8.50
33 కెవి			7.85
132 కెవి & ఎక్కువ			7.45
<b>H.T-III : రోజు / దినంలో నిర్ణీత కాలంలో వాడినప్పుడు (రా॥ 10 నుండి ఉ॥ 6 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			6.50
33 కెవి			5.85
132 కెవి & ఎక్కువ			5.45
<b>HT-IV (A) : సాగునీరు మరియు వ్యవసాయం</b>			
11 కెవి			6.40
33 కెవి			6.40
132 కెవి & ఎక్కువ			6.40
<b>HT-IV (B) : C.P నీటి సరఫరా పథకం</b>			
11 కెవి			5.10
33 కెవి			5.10
132 కెవి & ఎక్కువ			5.10
<b>HT-V (A) : రైల్వే ట్రాక్షన్</b>	కెవిఎ	390	4.05
<b>HT-V (B) : హైదరాబాద్ మెట్రో రైల్</b>	కెవిఎ	390	3.95

క్యాటగిరీ	డిమాండ్ చార్జీలు (నెలకు /రూ.)		ఇంధన చార్జీలు (నెలకు /రూ.)
	యూనిట్	రేటు	
<b>HT-VI: పట్టణ ప్రాంతాలు &amp; నివాస కాలనీలు</b>			
11 కెవి	కెవిఎ	60	6.30
33 కెవి	కెవిఎ	60	6.30
132 కెవి & ఎక్కువ	కెవిఎ	60	6.30
<b>HT-VII: తాత్కాలిక కనెక్షన్లు</b>			
11 కెవి	కెవిఎ	500	10.80
33 కెవి	కెవిఎ	500	10.00
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎ	500	9.80
<b>HT-VIII: RESCO గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార సంఘం</b>			
11 కెవి			1.00

## 7.2 సమాలోచన ధరల పట్టిక - క్యాటగిరీల వారీగా రాబడి

7.2.1. 2017-18 సం॥లో కమీషన్ వారు నిర్ధారించిన సమాలోచన ధరల పట్టిక ప్రకారం రాగల రాబడి

### పట్టిక 7.2 : కమీషన్ వారు నిర్ధారించిన సమాలోచన ధరల పట్టిక

వినియోగదార్ల కేటగిరి	కమీషన్ వారిచే నిర్ధారించబడిన		
	SPDCL	NPDCL	మొత్తం
<b>L.T : కేటగిరి</b>	<b>7306.31</b>	<b>2139.71</b>	<b>9446.02</b>
కేటగిరి I (A & B) గృహావసరాలు	3743.39	1064.98	4808.37
కేటగిరి II (A, B & C) గృహేతర/వాణిజ్యం	2382.02	628.62	3010.63
కేటగిరి III (A & B) పారిశ్రామిక	629.98	200.27	830.25
కేటగిరి IV (A & B) కుటీర పరిశ్రమలు & ధోబీ ఘాట్	4.08	3.38	7.47
కేటగిరి V (A, B & C) సాగునీరు & వ్యవసాయం	41.18	40.81	81.99
కేటగిరి VI (A & B) స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పిడబ్ల్యుఎస్	451.54	167.21	618.75
కేటగిరి VII (A & B) సాధారణ కార్యక్రమాలు	51.76	34.44	86.21
కేటగిరి VIII (A & B) తాత్కాలిక సరఫరా	2.36	0.00	2.36
<b>H.T : కేటగిరి 11 కె.వి.</b>	<b>4288.53</b>	<b>728.71</b>	<b>5017.24</b>
H.T : I వేరువేరుగా చూపిన పరిశ్రమలు	2632.26	447.44	3079.70
H.T : I(B) ఫోరో ఆలైయ్స్	0.00	0.00	0.00
H.T : II ఇతరులు	1489.56	115.26	1604.82
H.T : III విమానాశ్రయాలు, బస్ స్టేషన్లు మరియు రైల్వే స్టేషన్లు	5.06	7.17	12.23
H.T : IV(A) ఎత్తిపోతల పథకం మరియు వ్యవసాయం	41.92	52.80	94.72

H.T:IV(B)	సిపి నీటిపారుదల పథకం	15.81	23.24	39.04
H.T: VI(A)	టౌన్షిప్లు & నివాస కాలనీలు	57.48	7.82	65.30
H.T	తాత్కాలిక సరఫరా	46.45	0.00	46.45
H.T	RESCO	0.00	74.99	74.99
<b>H.T : కేటగిరి 33 కె.వి.</b>		<b>3661.93</b>	<b>273.89</b>	<b>3935.82</b>
H.T : I	వేరువేరుగా చూపిన పరిశ్రమలు	3037.87	137.84	3175.71
H.T : I (B)	ఫోరో ఆలైయ్స్	0.00	0.00	0.00
H.T : II	ఇతరులు	554.49	17.10	571.60
H.T : III	విమానాశ్రయాలు, బస్ స్టేషన్లు మరియు రైల్వే స్టేషన్లు	0.00	0.00	0.00
H.T : IV(A)	ఎత్తిపోతల పథకం మరియు వ్యవసాయం	37.62	39.74	77.36
H.T : IV(B)	సిపి నీటిపారుదల పథకం	0.44	47.78	48.22
H.T : VI(A)	టౌన్షిప్లు & నివాస కాలనీలు	31.50	31.43	62.93
H.T	తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	0.00	0.00
H.T	RESCO	0.00	0.00	0.00
<b>H.T : కేటగిరి 132 కె.వి.</b>		<b>2290.61</b>	<b>1358.94</b>	<b>3649.55</b>
H.T : I	వేరువేరుగా చూపిన పరిశ్రమలు	1463.14	454.03	1917.17
H.T : I (B)	ఫోరో ఆలైయ్స్	92.15	0.00	92.15
H.T : II	ఇతరులు	63.00	8.44	71.44
H.T : III	విమానాశ్రయాలు, బస్ స్టేషన్లు మరియు రైల్వే స్టేషన్లు	44.79	0.00	44.79
H.T : IV(A)	ఎత్తిపోతల పథకం మరియు వ్యవసాయం	528.12	606.73	1134.85
H.T : IV(B)	సిపి నీటిపారుదల పథకం	0.00	0.00	0.00
H.T : V(A)	రైల్వే ట్రాక్స్	90.73	225.02	315.75
H.T : V(B)	హైదరాబాద్ మెట్రో రైల్	8.68	0.00	8.68
H.T : VI(A)	టౌన్షిప్లు & నివాస కాలనీలు	0.00	64.71	64.71
H.T	తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	0.00	0.00
H.T	RESCO	0.00	0.00	0.00
<b>మొత్తం</b>		<b>17547.37</b>	<b>4501.26</b>	<b>22048.63</b>

కమీషన్ వారు పైన నిర్ధారించిన సమాలోచన టారిఫ్ పట్టిక ను అమలు చేస్తే రాగల రాబడి రూ. 22,048.63 కోట్లుగా ఉంది. కమీషన్ వారు ఆమోదించిన ఇంధన అమ్మకాలు 45,125.05 మిలియన్ యూనిట్లు. అందువల్ల kWh పై రాబట్టగలిగిన సగటు వ్యయం రూ. 4.89గా ఉంది.

### 7.3 టారిఫ్ లో వసూళ్ళతో సంబంధం లేని ఆదాయం

7.3.1. డిస్కంలు దాఖలు చేసిన సమాచారం ప్రకారం టారిఫ్ తో సంబంధం లేకుండా రాగల ఆదాయం అ.సం. 2015-16 సంవత్సరానికి SPDCL మరియు NPDCL వారికి రూ|| 108 కోట్లు మరియు రూ. 100 కోట్లుగా ఉన్నది.



వాటిపై ఆధారపడి ఈ రెండు డిస్కంలకు ఆ.సం|| 2017-18లో SPDCL మరియు NPDCL లకు టారిఫ్తో సంబంధం లేకుండా రాగల ఆదాయాన్ని వరుసగా 125.89 కోట్లు మరియు 116.57 కోట్లు గా ఉంటుందని కమీషన్ వారు అంచనా వేశారు.

## 7.4 సమాలోచన ధరల పట్టికను అమలు చేస్తే రాబడిలో ఏర్పడగల లోటు

సగటు సేవా వ్యయం పేరా నం. 4 .17 ప్రకారం సగటు సేవా వ్యయాన్ని రూ. 6.05 గా లెక్కించడం జరిగింది. అలాగే వసూలు కాగల రాబడి ప్రకారం సగటు రాబడి వసూళ్ళు వల్ల ప్రతి kwh పై రూ. 4.89 గా ఉంది. అందువల్ల ప్రతి kwh పై సరఫరాకు అయిన వ్యయం రూ. 6.05 గాను సగటు రాబడి రూ. 4.89 గా ఉన్నందువల్ల రెవెన్యూ మరియు వ్యయాల మధ్య అంతరం రూ. 1.16 గా ఉంది. ఈ అంతరాన్ని రాష్ట్ర ప్రభుత్వం వారు ఇచ్చే సబ్సిడీ ద్వారా వసూళ్ళు చేసి డిస్కంలకు అందించి కొన్ని వర్గాల వినియోగదారులకు సబ్సిడీ పై సరఫరాను చేయవలసి ఉంటుంది.

**7.4.1** సమాలోచన ధరల పట్టికలోని రేట్ల ప్రకారం ధరలు వసూలు చేసినందువలన ఏర్పడబోవు రాబడి అంతరం

### పట్టిక 7.3 : సమాలోచన ధరల అమలు వల్ల ఏర్పడబోవు రాబడి అంతరం

(రూ. కోట్లలో)

క్యాటగిరీ	SPDCL	NPDCL	Total
1.0 అవసరమైన రాబడి	18,863.32	8,433.16	27,296.48
2.0 రెవెన్యూ (2.1 + 2.2)	17,673.26	4,617.82	22,291.09
2.1 నిర్ధారించిన టారిఫ్ వల్ల రాబడి	17,547.37	4,501.26	22,048.63
2.2 టారిఫ్తో సంబంధం లేని ఆదాయం	125.89	116.57	242.46
3.0 రాబడి అంతరం (1.0 -2.0)	1,190.05	3,815.34	5,005.39
4.0 ఆ.సం   2015-16లో ఇంధన కొనుగోలు వ్యయంపై తుది ట్రూ ఆఫ్ వల్ల పడగల ప్రభావం (అంతరం/(మిగులు))	504.58	105.53	610.11
5.0 ఆ.సం   2016-17లో ఇంధన కొనుగోలు వ్యయంపై తాత్కాలిక ట్రూఆఫ్ వల్ల పడు ప్రభావం (అంతరం/(మిగులు))	(967.55)	129.09	(838.46)
<b>6.0 నికర రాబడి లోటు (3.0 + 4.0 + 5.0)</b>	<b>727.09</b>	<b>4,049.96</b>	<b>4,777.04</b>

## 7.5 రిటైల్ సరఫరా ధరల పట్టిక

**7.5.1** ప్రతి క్యాటగిరీ వినియోగదారులకు సంబంధించిన వ్యయము, రాబడి, (ప్రతిపూరక (క్రాస్)) సబ్సిడీని మరియు సమాలోచన ధరల పట్టికను పరిశీలించిన తర్వాత ఆ.సం. 2017-18కు సంబంధించిన రేట్లు / చార్జీలకు అవసరమైన స్వల్ప మార్పుల చేసి పూర్తి వ్యయమును రాబట్టగల ధరల పట్టికను (FCRTS) కమీషనరు వారు నిర్ధారించినారు. ఆ.సం|| 2017-18 లో ఈ ధరల పట్టికను వివిధ రకాల వినియోగదారులపై అమలు చేస్తే డిస్కంలకు అవసరమైన రాబడి అవసరాలను పూర్తిగా వినియోగదారుల వర్గాల నుండి వసూళ్ళు చేయడానికి అవకాశం ఉంటుంది.

- 7.5.2** సమాలోచన ధరల పట్టిలో సూచించిన రేట్ల ప్రకారం రాబడి లెక్కించడం జరిగింది. ప్రతి క్యాటగిరీ వినియోగదార్లకు ఆమోదించిన అమ్మకాల ఆధారంగా ఆ.సం॥ 2017-18 కొరకు రాబడి లెక్కించడం జరిగింది. టారిఫ్ తో సంబంధం లేని ఆదాయాన్ని వివిధ వినియోగదార్ల వర్గాలకు పంపిణీ చేయడం జరిగింది. ఆ.సం॥ 2017-18 కై వివిధ వినియోగదార్ల వర్గాలకై ఆమోదించిన అమ్మకాల ఆధారంగా సమాలోచన ధరల పట్టి ప్రకారం రాగల రాబడిని లెక్కించడం జరిగింది. ధరలతో సంబంధం లేకుండా రాగల ఆదాయాన్ని వివిధ వినియోగదారుల క్యాటగిరీలకు కేటాయించడం జరిగింది.
- 7.5.3** ధరలతో సంబంధంలేని ఆదాయంతో కలిపిన వివిధ వర్గాల వినియోగదార్ల రాబడిని క్యాటగిరీ వారి సేవా వ్యయం, సరఫరా వ్యయంతో పోల్చి చూడాలి. ఆ.సం॥ 2015-16 మరియు 2016-17లకు ట్రూఆఫ్ చేసినందువల్ల ఇంధన కొనుగోలు వ్యయంపై ప్రభావాన్ని కూడా పరిగణలోకి తీసుకొని దానిని వివిధ వర్గాల వినియోగదార్లకు కేటాయించాలి. ప్రతి వర్గపు వినియోగదార్లకు సంబంధించిన వ్యయం మరియు రాబడి ఆధారంగా, అన్ని వర్గాల వినియోగదార్లను (రాబడి వ్యయం కంటే ఎక్కువ ఉన్నప్పుడు) సబ్సిడీ ఇచ్చే వర్గాలగాను మిగిలిన వారిని (రాబడి వ్యయం కంటే తక్కువ ఉన్నప్పుడు) సబ్సిడీని పొందే వర్గాలుగానూ విభజించాలి.
- 7.5.4** సబ్సిడీని ఇచ్చే క్యాటగిరీలలో ఏర్పడే మిగులు మొత్తాన్ని LT-I : గృహోపసరాలు LT-V : వ్యవసాయము క్యాటగిరీలకు 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.
- 7.5.5** పైన సూచించిన విధంగా మిగులును కేటాయించిన తర్వాత LT-I : గృహోపసర వినియోగదారుల LT-V : వ్యవసాయ వినియోగదారుల క్యాటగిరీలో నికర లోటును (ఆయా క్యాటగిరీలకు అయ్యే వ్యయాల నుండి రాబడిని మరియు ఆ క్యాటగిరీలకు కేటాయించిన మిగులు మొత్తాన్ని తీసివేసి) లెక్కించడం జరిగింది.
- 7.5.6** మిగిలిన వ్యయాన్ని పూరించుటకు ఎటువంటి రాబడి వనరులు లేనందువలన LT-I : గృహోపసరాల మరియు LT -V : వ్యవసాయ వినియోగదారుల క్యాటగిరీలకు ఇంధనం రేట్లను / చార్జీలను ఆ క్యాటగిరీ కొరకు ఆమోదించబడిన అమ్మకాలలో నికర లోటును విభజించి పైకి సవరించడం జరిగింది. ఈ విధంగా చేయడం వలన, నిర్ణయించిన ధరల ప్రకారం వచ్చే రాబడి మరియు కేటాయించిన మిగులు మొత్తాలను కలిపినప్పుడు వ్యయాలను పూర్తిగా రాబట్టుకోవడం సాధ్యమవుతుంది.
- 7.5.7** కమీషను వారు పైన పేర్కొన్న విధానాన్ని పాటిస్తూ, ప్రతి లైసెన్సీకి ఆ.సం. 2017-18 కొరకు పూర్తి వ్యయాన్ని) వసూలు చేయగల ధర పట్టిక (FCRTS)ను రూపొందించారు. లైసెన్సీలు ఆ.సం. 2017-18లో, కొరకు రూపొందించిన F.C.R.T.S లో సూచించిన ధరలను వసూలు చేసినట్లయితే ఆమోదించిన ARRను పూర్తిగా రాబట్టుకునే వీలుంటుంది. FCRTS యొక్క వివరాలు మరియు FCRTS లు పాటించినప్పుడు రాగల ఆదాయ (రాబడి) వివరాలు పట్టిక నెం. 6, 1-2, 6.1-3లో ఇవ్వడం జరిగింది.

పట్టిక 7.4 : అ.సం|| 2017-18 కొరకు పూర్తి వ్యయాలను రాబట్టగల టారిఫ్ (ధరలు)

క్యాటగిరీ	స్థిర / డిమాండ్ చార్జీలు (రూ. / నెలకు)		ఇంధన చార్జీలు (రూ. / యూనిట్)	
	యూనిట్	రేటు	TSSPDCL	TSNPDCL
<b>Low Tension</b>				
<b>LT I: గృహసంబంధ వాడకం</b>				
<b>LT I (A): నెలకు 100 యూనిట్లను మించనివాడకు</b>				
0-50			2.08	8.17
51-100			2.60	7.23
<b>LT I (B)(i): నెలకు 100 మించి &amp; 200 యూనిట్లు వరకు</b>				
0-100			3.30	8.52
101-200			4.30	7.40
<b>LT I (B)(ii): నెలకు 200 యూనిట్లు కంటే ఎక్కువ</b>				
0-200			5.00	5.41
201-300			7.20	7.20
301-400			8.50	8.50
401-800			9.00	9.00
500 యూనిట్లు కంటే ఎక్కువ			9.50	9.50
<b>LT II: గృహేతర మరియు వాణిజ్యపర అవసరాలు</b>				
<b>LT II (A): నెలకు 50 యూనిట్లు వరకు</b>				
0-50	kW	50	6.00	6.00
<b>LT II (B): నెలకు 50 యూనిట్లు కంటే ఎక్కువ</b>				
0-100	kW	60	7.50	7.50
101-300	kW	60	8.90	8.90
301-500	kW	60	9.40	9.40
500 యూనిట్లు కంటే ఎక్కువ	kW	60	10.00	10.00
<b>LT II (C): ప్రకటనలు / హోర్డింగులు</b>	kW	60	12.00	12.00
<b>LT II (D): నెలకు 200 యూనిట్లు వరకు వాడే క్షవరశాలలు</b>				
0-50	kW	60	5.30	5.30
51-100	kW	60	6.60	6.60
101-200	kW	60	7.50	7.50

క్యాటగిరీ	స్థిర / డిమాండ్ చార్జీలు (రూ. /నెలకు)		ఇంధన చార్జీలు (రూ. / యూనిట్)	
	యూనిట్	రేటు	TSSPDCL	TSNPDCL
<b>LT III: పరిశ్రమలు</b>				
పారిశ్రామిక సంస్థలు	kW	60	6.70	6.70
రుతుకాలిక పరిశ్రమలు (సీజను కానవుడు)	kW	60	7.40	7.40
చేపలు/రొయ్యల పెంపకం	kW	21	5.20	5.20
చెరుకును నలగ గొట్టడం	kW	21	5.20	5.20
కోళ్ళ (ఫారమ్) పెంపకం	kW	50	6.00	6.00
పుట్ట గొడుగులు/కుందేళ్ళ పెంపకం	kW	60	6.30	6.30
<b>LT IV: కుటీర పరిశ్రమలు వ్యవసాయం</b>				
కుటీర పరిశ్రమలు	kW	20	4.00	4.00
సామర్థ్యంగల వ్యవసాయాధారిత	kW	20	4.00	4.00
<b>LT V: వ్యవసాయం</b>				
<b>LT V (A): వ్యవసాయం (డిఎస్ఎం సాధనాలు తప్పనిసరి)</b>				
కార్పొరేటు వ్యవసాయదారులు	HP		3.03	5.17
ఇతర వ్యవసాయదారులు	HP		0.96	5.22
<b>LT V (B): ఇతరులు</b>				
15 హెచ్పి వరకు సామర్థ్యంలో గ్రామీణ ఉద్యాన వన నర్సరీలు	HP	20	4.00	4.00
<b>LT VI: వీధి దీపాలు మరియు PWS</b>				
<b>LT VI (A): వీధి దీపాలు</b>				
పంచాయితీలు	kW	32	6.10	6.10
మునిసిపాలిటీలు	kW	32	6.60	6.60
మునిసిపల్ కార్పొరేషన్లు	kW	32	7.10	7.10
<b>LT VI (B): PWS పథకాలు</b>				
పంచాయితీలు	HP	32	5.00	5.00
మునిసిపాలిటీలు	HP	32	6.10	6.10
మునిసిపల్ కార్పొరేషన్లు	HP	32	6.60	6.60
<b>LT VII: సాధారణ అంశాలు</b>				
LT VII (A): సాధారణ కార్యక్రమాలు	kW	21	7.30	7.30

క్యాటగిరీ	స్థిర / డిమాండ్ చార్జీలు (రూ. / నెలకు)		ఇంధన చార్జీలు (రూ. / యూనిట్)	
	యూనిట్	రేటు	TSSPDCL	TSNPDCL
LT VII (B): మతపర ప్రదేశాలు				
2 కెడబ్ల్యూ భారం వరకు	kW	21	5.40	5.40
2 కెడబ్ల్యూ భారాన్ని మించితే	kW	21	6.00	6.00
LT VIII: తాత్కాలిక సరఫరా కొరేవారు	kW	21	11.00	11.00

<b>High Tension</b>				
<b>HT I(A): సాధారణ పరిశ్రమలు</b>				
11 kV	kVA	390	6.65	6.65
33 kV	kVA	390	6.15	6.15
132 కెవి & అంతకంటే ఎక్కువ	kVA	390	5.65	5.65
<b>HT I(A): దీపాలు మరియు పంఖాలు</b>				
11 kV			6.65	6.65
33 kV			6.15	6.15
132 కెవి & అంతకంటే ఎక్కువ			5.65	5.65
<b>HT I(A): కోళ్ళ ఫాం(ప్రాట్టిఫాం)</b>				
11 kV	kVA	390	6.65	6.65
33 kV	kVA	390	6.15	6.15
<b>HT I(A): పారిశ్రామిక కాలనీలు</b>				
11 kV			6.30	6.30
33 kV			6.30	6.30
132 కెవి & అంతకంటే ఎక్కువ			6.30	6.30
<b>HT I(A): రుతు కాలిన పరిశ్రమలు</b>				
11 kV	kVA	390	7.60	7.60
33 kV	kVA	390	6.90	6.90
132 కెవి & అంతకంటే ఎక్కువ	kVA	390	6.70	6.70
<b>HT I(A): ఇష్టపూర్తిగా ఎంచుకోదగిన క్యాటగిరీ (150 కెవి భారం వరకు)</b>				
11 kV	kVA	80	7.00	7.00

క్యాటగిరీ	స్థిర / డిమాండ్ చార్జీలు (రూ. /నెలకు)		ఇంధన చార్జీలు (రూ. / యూనిట్)	
	యూనిట్	రేటు	TSSPDCL	TSNPDCL
<b>HT I(B):ఫెడ్రో అల్లాయ్ యూనిట్లు</b>				
11 kV			5.90	5.90
33 kV			5.50	5.50
132 kV & అంతకంటే ఎక్కువ			5.00	5.00
<b>HT II ఇతర అంశాలు</b>				
11 kV	kVA	390	7.80	7.80
33 kV	kVA	390	7.00	7.00
132 kV & అంతకంటే ఎక్కువ	kVA	390	6.80	6.80
<b>HT III విమానాశ్రమాలు, బస్ స్టేషన్లు &amp; రైల్వే స్టేషన్లు</b>				
11 kV	kVA	390	7.50	7.50
33 kV	kVA	390	6.85	6.85
132 kV & అంతకంటే ఎక్కువ	kVA	390	6.45	6.45
<b>HT IV(A) సాగునీరు మరియు వ్యవసాయం</b>				
11 kV			6.40	6.40
33 kV			6.40	6.40
132 kV & అంతకంటే ఎక్కువ			6.40	6.40
<b>HT IV(B) సిపి నీటి సరఫరా పథకం</b>				
11 kV			5.10	5.10
33 kV			5.10	5.10
132 kV & అంతకంటే ఎక్కువ			5.10	5.10
<b>HT V (A) రైల్వే ట్రాక్షన్</b>	kVA	390	4.05	4.05
<b>HT V (B) హైదరాబాద్ మెట్రో రైల్</b>	kVA	390	3.95	
<b>HT VI పట్టణ ప్రాంతాలు &amp; నివాస కాలనీలు</b>				
11 kV	kVA	60	6.30	6.30
33 kV	kVA	60	6.30	6.30
132 kV & అంతకంటే ఎక్కువ	kVA	60	6.30	6.30

క్యాటగిరీ	స్థిర / డిమాండ్ చార్జీలు (రూ. / నెలకు)		ఇంధన చార్జీలు (రూ. / యూనిట్)	
	యూనిట్	రేటు	TSSPDCL	TSNPDCCL
<b>HT VII: తాత్కాలిక కనెక్షన్లు</b>				
11 kV	kVA	500	10.80	10.80
33 kV	kVA	500	10.00	10.00
132 kV & అంతకంటే ఎక్కువ	kVA	500	9.80	9.80
<b>HT VIII: గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార సంఘం (RESCO)</b>				
11 kV		-		1.00

7.5.8 బయటి నుండి ఎటువంటి సబ్సిడీ అందే అవకాశం లేనపుడు సె. 65, విద్యుచ్ఛక్తి చట్టం 2003లో పొందు పరచినట్లు, కమిషన్ వారు ఆయా డిస్కంలకై కమిషన్ వారు ఆమోదించిన మొత్తం వ్యయాలని రాబట్టుకొనుటకు పూర్తి వ్యయాలను రాబట్టడానికి FCRTS కై తయారు చేసిన చిల్లర సరఫరా టారిఫ్/రేట్లను అమలు చేయవలసి ఉంటుంది.

## 7.6 సబ్సిడీ గురించి హామీ

7.6.1 ఎటువంటి సబ్సిడీ అందే అవకాశం లేనపుడు సె. 65 విద్యుచ్ఛక్తి చట్టం 2003లో ప్రస్తావించిన విధంగా పూర్తి వ్యయాలను రాబట్టుకొనుటకై, లైసెన్సీలు వినియోగదార్ల నుండి వసూలు చేయవలసిన చార్జీలకు సంబంధించి కమిషన్ వారు ఆ.సం. 2017-18కై FCRTS ను తయారు చేశారు.

7.6.2 కమిషన్ వారు తమకు పంపిన రెండు లేఖలు (TSERC/Secy/ARR 2017-18/7 D. No. 411/17 తేది: 15.07.2017 మరియు TSERC/Secy/ARR 2017-18/8 D.No.475/17 తేది. 18.08.2017)కు జవాబుగా ప్రత్యేకప్రధాన కార్యదర్శి ఇంధన మంత్రిత్వ శాఖ, తెలంగాణ రాష్ట్ర ప్రభుత్వం వారు తమ లేఖ నెం.945/బడ్జెట్. ఎ2/2017-1. తేది. 18-08-2017లో ఉత్తర్వు వారు గౌ|| కమిషన్ వారు ఆ.సం. 2017-18కై ప్రతిపాదించిన చిల్లర సరఫరా ధరల (టారిఫ్)ను పట్టికలోని అంశాలను జాగ్రత్తగా పరిశీలించి సె.65, విద్యుచ్ఛక్తి చట్టం, 2003 విద్యుచ్ఛక్తి చట్టం, 2003లో, సూచించినట్లు ఆ.సం. 2017-18కు సబ్సిడీని అందించడానికి అంగీకరించమని తాము తెలుపడం జరిగింది. రూ. 4,777.04 కోట్లు సె.65 కింద సబ్సిడీని ఇవ్వడానికై తాము కట్టుబడి ఉన్నామనే విషయాన్ని తెలుపుతూ సె.108, విద్యుత్ చట్టం 2003లో నిర్దేశించిన విధంగా రాష్ట్ర వ్యాప్తంగా వసూలు చేసే ధరల్లో ఏకరూపత ఉండాలనే నిర్దేశం ఇవ్వడం జరిగింది.

7.6.3 రాష్ట్ర ప్రభుత్వం మంజూరు చేసిన సబ్సిడీ వివరాలను దిగువ పట్టికలో పొందుపరచడమైనది.

### 7.5 తెలంగాణ ప్రభుత్వం వారు సబ్సిడీ ఇవ్వడానికై ఇచ్చిన హామీ

వినియోగదార్ల వర్గం	మొత్తం (రూ. కోట్లలో)		
	SPDCL	NPDCL	Total
LT I: గృహ అవసరాలు	69.27	1472.12	1541.39
LT V: వ్యవసాయం	657.82	2577.82	3235.66
<b>మొత్తం</b>	<b>727.09</b>	<b>4049.96</b>	<b>4777.04</b>

7.6.4 తెలంగాణా రాష్ట్ర ప్రభుత్వం సబ్సిడీకి హామీ ఇచ్చినలేఖలో ప్రస్తుతం కోళ్ళ ఫారాలకు ప్రతి యూనిట్పై రూ. 2.00 చొప్పున ఇస్తున్న సబ్సిడీ గురించి ఇవ్వడం లేక ఇవ్వకపోవడం అనే ప్రస్తావన లేని విషయాన్ని గమనించారు. ఈ సబ్సిడీని ఆ.సం. 2017-18 లో కూడా కొనసాగిస్తే సబ్సిడీపై అయ్యేఖర్చు రూ. 20.18 కోట్లను కమీషన్ వారు పరిగణించి కోళ్ళఫారంలకు వర్తించు చిల్లర సరఫరా ధరల ఉత్తర్వులను ఆమోదించారు. ఈ ఖర్చును డిస్కంలు తమ అంతర్గత సామర్థ్యం వల్ల సమకూరే ఆదాలతో భర్తీ చేసుకోవచ్చు అని అభిప్రాయపడినారు.

ప్రత్యేక అంశం	వినియోగదార్ల వర్గం	మొత్తం (రూ కోట్లు)		
		SPDCL	NPDCL	Total
1	సమాలోచన టారిఫ్ వల్ల ఏర్పడే రాబడి అంతరం	727.09	4049.96	4777.04
2	కోళ్ళ ఫారాలు సబ్సిడీ	19.47	0.71	20.18
<b>3=1+2</b>	<b>మొత్తం సబ్సిడీ</b>	<b>746.56</b>	<b>4050.67</b>	<b>4797.22</b>
4	సబ్సిడీకై ప్రభుత్వం వారిచ్చిన హామీ	727.09	4049.96	4777.04
5	డిస్కంల అంతర్గత సమర్థత	19.47	0.71	20.18
<b>6=3-4-5</b>	<b>నికర అంతరం</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>

### 7.7 చిల్లర సరఫరా ధరలు (టారిఫ్)

7.7.1 పై అధ్యాయాలలో వివరాలను, నిర్ధారించిన అంశాలను అనుగుణంగానూ ప్రభుత్వం వారు సబ్సిడీ ఇవ్వడానికై ఇచ్చిన హామీల ప్రాతిపదికపై ఆ.సం. 2017-18కై చిల్లర సరఫరా టారిఫ్ను తత్సంబంధిత షరతులు మరియు పరిమితులతో సహా నిర్ధారించారు. ఈ టారిఫ్ మరియు షరతులు తెలంగాణాలోని డిస్కంలను (TSSPDCL మరియు TSSNPDCL) మరియు RESCO సిరిసిల్లకు 01-09.2017 నుండి వర్తిస్తాయి.

7.7.2 కమీషన్ వారు, O.P. సంఖ్యలు 22, 23 మరియు 25 (2016)కై 23.03.2017 నాడు జారీ చేసిన ఉత్తర్వులో 23.06.2016లో తాము ఇచ్చిన ఉత్తర్వులోని చిల్లర సరఫరా ధరలు (RST) మరియు పరిపూర్వక సబ్సిడీ సర్చార్జీ (CSS) ఆ.సం. 2016-17 కొరకు O.P. సంఖ్యలు 6 మరియు 7 (2016) 01.04.2016 నుండి కమీషన్ వారు ఆర్థిక సంవత్సరం 2017-18 సంబంధించిన RST మరియు CSS ల ఉత్తర్వు జారీ అయ్యేవరకు కొనసాగుతాయి. అందువల్ల ఈ చిల్లర సరఫరా ధరల ఉత్తర్వు జారీ అయినందువల్ల 23.03.2017న జారీ అయిన ఉత్తర్వు 01.09.2017 నుండి రద్దు అయినట్లుగా పరిగణించాలి.

7.7.3 సెక్షన్ 65 , విద్యుత్ చట్టం, 2003కి అనుగుణంగా తెలంగాణా ప్రభుత్వం వారు సబ్సిడీ గురించి కట్టుబడి ఉన్నామని ఇచ్చిన హామీ దృష్ట్యా కమీషన్ వారు దిగువ పట్టికలో చూపిన విధంగా ఆ.సం. 2017-18 కొరకు చిల్లర సరఫరా ధరల (టారిఫ్లు) ను ఆమోదించటం జరిగింది.



**7.6: అ.సం॥ 2017-18 కి చిల్లర సరఫరా ధరల పట్టిక**  
**(01.09.2017 నుండి అమలుచేయబడతాయి)**

క్యాటగిరీ	డిమాండ్ చార్జీలు (నెలకు /రూ.)		ఇంధన చార్జీలు (నెలకు /రూ.)
	యూనిట్	రేటు	
<b>Low Tension</b>			
<b>L.T-1: గృహసంబంధ వాడకం</b>			
<b>L.T-1(A): నెలకు 100 యూనిట్లను మించనివాడకు</b>			
0-50			1.45
51-100			2.60
<b>L.T-1(B) (i) నెలకు 100 మించి &amp; 200 యూనిట్లు వరకు</b>			
0-100			3.30
101-200			4.30
<b>L.T-1(B) (ii) నెలకు 200 యూనిట్లని మించిన వాడకం</b>			
0-200 యూనిట్లు			5.00
201-300 యూనిట్లు			7.20
301-400 యూనిట్లు			8.50
401-800 యూనిట్లు			9.00
800 యూనిట్లకు మించి			9.50
<b>L.T-II: గృహేతర మరియు వాణిజ్యపర అవసరాలు</b>			
<b>L.T-II(A) : నెలకు 50 యూనిట్లు వరకు</b>			
0-50 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యూ	50	6.00
<b>L.T-II(B) : నెలకు 50 యూనిట్లను మించిన వాడకం</b>			
0 - 100 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యూ	60	7.50
101-300 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యూ	60	8.90
301-500 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యూ	60	9.40
500 యూనిట్ల కంటే ఎక్కువ	కెడబ్ల్యూ	60	10.00
<b>L.T-II(C) : ప్రకటనలు / హోర్డింగులు</b>	కెడబ్ల్యూ	60	12.00
<b>L.T-II(D) : నెలకు 200 యూనిట్లను మించి వాడని క్షవర శాలలు</b>			
0 - 50 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యూ	60	5.30
51-100 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యూ	60	6.60
101-200 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యూ	60	7.50

క్యాటగిరీ	డిమాండ్ చార్జీలు (నెలకు /రూ.)		ఇంధన చార్జీలు (నెలకు /రూ.)
	యూనిట్	రేటు	
<b>L.T-III: పరిశ్రమలు</b>			
పారిశ్రామిక సంస్థలు	కెడబ్ల్యు	60	6.70
రుతుకాలిక పరిశ్రమలు (సీజను కానపుడు)	కెడబ్ల్యు	60	7.40
చేపలు/రొయ్యల పెంపకం	కెడబ్ల్యు	21	5.20
చెరుకును నలగ గొట్టడం	కెడబ్ల్యు	21	5.20
కోళ్ళ (ఫారమ్) పెంపకం	కెడబ్ల్యు	50	4.00
పుట్ట గొడుగులు/కుందేళ్ళ పెంపకం	కెడబ్ల్యు	60	6.30
<b>L.T-IV : కుటీర పరిశ్రమలు</b>			
కుటీర పరిశ్రమలు	కెడబ్ల్యు	రూ.20/కెడబ్ల్యు నెలకు కనీసం రూ.30	4.00
సామర్థ్యంగల వ్యవసాయాధారిత	కెడబ్ల్యు	రూ.20/కెడబ్ల్యు నెలకు కనీసం రూ.30	4.00
<b>L.T-V: వ్యవసాయం</b>			
<b>L.T-V (A) : వ్యవసాయం (డివిన్ఎం సాధనాలు తప్పనిసరి)</b>			
కార్పొరేటు వ్యవసాయదారులు	హెచ్పి		2.50
ఇతర వ్యవసాయదారులు	హెచ్పి		0.00
<b>L.T-V (B): ఇతరులు</b>			
15 హెచ్పి వరకు సామర్థ్యంలో గ్రామీణ ఉద్యాన వన నర్సరీలు	హెచ్పి	20	4.00
<b>L.T-VI: వీధి దీపాలు మరియు PWS</b>			
<b>L.T-VI (A) : వీధి దీపాలు</b>			
పంచాయతీలు	కెడబ్ల్యు	32	6.10
మునిసిపాలిటీలు	కెడబ్ల్యు	32	6.60
మునిసిపల్ కార్పొరేషన్లు	కెడబ్ల్యు	32	7.10
<b>L.T-VI (B): PWS పథకాలు</b>			
పంచాయతీలు	హెచ్పి	రూ.32/హెచ్పి నెలకు నెలకు కనీసచార్జీ రూ. 50	5.00
మునిసిపాలిటీలు	హెచ్పి	రూ.32/హెచ్పి నెలకు నెలకు కనీసచార్జీ రూ. 50	5.00 6.10
మునిసిపల్ కార్పొరేషన్లు	హెచ్పి	-do-	6.60
<b>L.T-VII: సాధారణ అంశాలు</b>			
<b>L.T-VII (A) : సాధారణ కార్యక్రమాలు</b>	కెడబ్ల్యు	21	7.30

క్యాటగిరీ	డిమాండ్ చార్జీలు (నెలకు /రూ.)		ఇంధన చార్జీలు (నెలకు /రూ.)
	యూనిట్	రేటు	
<b>L.T-VII (B) : మతపర ప్రదేశాలు</b>			
2 కెడబ్ల్యు భారం వరకు	కెడబ్ల్యు	21	5.40
2 కెడబ్ల్యు భారాన్ని మించితే	కెడబ్ల్యు	21	6.00
<b>L.T-VIII: తాత్కాలిక సరఫరా కొరేవారు</b>	కెడబ్ల్యు	21	11.00
<b>H.T-1 : పరిశ్రమలు</b>			
<b>H.T-1 (A): సాధారణ పరిశ్రమలు</b>			
11 కెవి	కెవిఎ	390	6.65
33 కెవి	కెవిఎ	390	6.15
132 కెవి మరియు ఎక్కువ	కెవిఎ	390	5.65
<b>H.T-1 (A): దీపాలు మరియు పంఖాలు</b>			
11 కెవి			6.15
33 కెవి			6.15
132 కెవి & అంతకంటే ఎక్కువ			5.65
<b>H.T-I (A): కొళ్ళ పెంపకం</b>			
11 కెవి	కెవిఎ	390	4.65
33 కెవి	కెవిఎ	390	4.15
<b>H.T-I (A): పారిశ్రామిక కాలనీలు</b>			
11 కెవి	కెవిఎ	390	6.30
33 కెవి	కెవిఎ	390	6.30
132 కెవి & ఎక్కువ	కెవిఎ	390	6.30
<b>H.T-I (A): రుతు కాలీన పరిశ్రమలు</b>			
11 కెవి	కెవిఎ	390	7.60
33 కెవి	కెవిఎ	390	6.90
132 కెవి & అంతకంటే ఎక్కువ	కెవిఎ	390	6.70
<b>H.T-I (A): ఇష్టపూర్తిగా ఎంచుకోదగిన క్యాటగిరీ (150 కెవిఎ భారం వరకు)</b>			
11 కెవి	కెవిఎ	80	7.00
<b>H.T-I : రోజు / దినంలో నిర్ణీత కాలంలో వాడినప్పుడు (ఉ॥ 6 నుండి 10 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			7.65
33 కెవి			7.15
132 కెవి & ఎక్కువ			6.65

క్యాటగిరీ	డిమాండ్ చార్జీలు (నెలకు /రూ.)		ఇంధన చార్జీలు (నెలకు /రూ.)
	యూనిట్	రేటు	
<b>H.T-I : రోజు / దినంలో నిర్ణీత కాలంలో వాడినప్పుడు (సా॥ 6 నుండి 10 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			7.65
33 కెవి			7.15
132 కెవి & ఎక్కువ			6.65
<b>H.T-I : రోజు / దినంలో నిర్ణీత కాలంలో వాడినప్పుడు (రా॥ 10 నుండి ఉ॥ 6 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			5.65
33 కెవి			5.15
132 కెవి & ఎక్కువ			4.65
<b>H.T-I (A) : కోళ్ళ (ఫారమ్) పెంపకం (ఉ॥ 6 నుండి ఉ॥ 10 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			5.65
33 కెవి			5.15
<b>H.T-I (A) : కోళ్ళ (ఫారమ్) పెంపకం (సా॥ 6 నుండి రా॥ 10 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			5.65
33 కెవి			5.15
<b>H.T-I (A) : కోళ్ళ (ఫారమ్) పెంపకం (రా॥ 10 నుండి ఉ॥ 6 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			3.65
33 కెవి			3.15
<b>H.T-I (B) : ఫెట్రో అల్లాయ్ యూనిట్లు</b>			
11 కెవి			5.90
33 కెవి			5.50
132 కెవి అంతకు మించి			5.00
<b>H.T-II: ఇతర అంశాలు</b>			
11 కెవి	కెవిఎ	390	7.80
33 కెవి	కెవిఎ	390	7.00
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎ	390	6.80
<b>H.T-II : రోజు / దినంలో నిర్ణీత కాలంలో వాడినప్పుడు (ఉ॥ 6 నుండి 10 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			8.80
33 కెవి			8.00
132 కెవి & ఎక్కువ			7.80
<b>H.T-II : రోజు / దినంలో నిర్ణీత కాలంలో వాడినప్పుడు (సా॥ 6 నుండి 10 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			8.80
33 కెవి			8.00
132 కెవి & ఎక్కువ			7.80

క్యాటగిరీ	డిమాండ్ చార్జీలు (నెలకు /రూ.)		ఇంధన చార్జీలు (నెలకు /రూ.)
	యూనిట్	రేటు	
<b>H.T-II : రోజు / దినంలో నిర్ణీత కాలంలో వాడినప్పుడు (రా॥ 10 నుండి ఉ॥ 6 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			6.80
33 కెవి			6.00
132 కెవి & ఎక్కువ			5.80
<b>HT- III : విమానాశ్రమాలు, బస్ స్టేషన్లు &amp; రైల్వే స్టేషన్లు</b>			
11 కెవి	కెవిఎ	390	7.50
33 కెవి	కెవిఎ	390	6.85
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎ	390	6.45
<b>H.T-III : రోజు / దినంలో నిర్ణీత కాలంలో వాడినప్పుడు (ఉ॥ 6 నుండి 10 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			8.50
33 కెవి			7.85
132 కెవి & ఎక్కువ			7.45
<b>H.T-III : రోజు / దినంలో నిర్ణీత కాలంలో వాడినప్పుడు (సా॥ 6 నుండి 10 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			8.50
33 కెవి			7.85
132 కెవి & ఎక్కువ			7.45
<b>H.T-III : రోజు / దినంలో నిర్ణీత కాలంలో వాడినప్పుడు (రా॥ 10 నుండి ఉ॥ 6 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			6.50
33 కెవి			5.85
132 కెవి & ఎక్కువ			5.45
<b>HT-IV A : సాగునీరు మరియు వ్యవసాయం</b>			
11 కెవి			6.40
33 కెవి			6.40
132 కెవి & ఎక్కువ			6.40
<b>HT-IV (B) : CP నీటి సరఫరా పథకం</b>			
11 కెవి			5.10
33 కెవి			5.10
132 కెవి & ఎక్కువ			5.10
<b>HT-V (A) : రైల్వే ట్రాక్షన్</b>	కెవిఎ	390	4.05
<b>HT-V (B) : హైదరాబాద్ మెట్రో రైల్</b>	కెవిఎ	390	3.95

క్యాటగిరీ	డిమాండ్ చార్జీలు (నెలకు /రూ.)		ఇంధన చార్జీలు (నెలకు /రూ.)
	యూనిట్	రేటు	
<b>HT-VI: పట్టణ ప్రాంతాలు &amp; నివాస కాలనీలు</b>			
11 కెవి	కెవిఎ	60	6.30
33 కెవి	కెవిఎ	60	6.30
132 కెవి & ఎక్కువ	కెవిఎ	60	6.30
<b>HT-VII: తాత్కాలిక కనెక్షన్లు</b>			
11 కెవి	కెవిఎ	500	10.80
33 కెవి	కెవిఎ	500	10.00
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎ	500	9.80
<b>HT-VIII: ఆర్ ఇఎస్ సిఐ: గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార సంఘం</b>			
11 కెవి			1.00



## టారిఫ్ షేర్‌తులు & పరిమితులు

- 8.1 తెలంగాణ రాష్ట్రంలోని రెండు పంపిణీ లైసెన్సీలకు మరియు సిరిసిల్లలోని గ్రామీణ విద్యుత్ సరఫరా సహకార సంస్థ (RESCO) కు 01.09.2017 నుండి 31-03-2018 వరకు ఈ షరతులు పరిమితులు వర్తిస్తాయి. (TSSPDCL & TSNPDCL)
- 8.2 క్రింద వివరించిన విభాగం A లో నిర్దేశించిన LT టారిఫ్ మరియు విభాగం - B తో నిర్దారించిన HT- టారిఫ్ లు దిగువన ఇచ్చిన సాధారణ షరతులకు లోబడి వర్తిస్తాయి.
- కమీషన్‌వారు ఇంధన సర్‌చార్జి సర్దుబాటు (FSA) నిర్ణయం తీసుకుంటే వివిధ వర్గాల వినియోగదారులకు వర్తించు టారిఫ్‌లకు దానిని అదనంగా కలుపుతారు.
  - తెలంగాణ ప్రభుత్వం వారు తాము కూడా అనుసరించి అమలు చేయుటకు నిర్ణయించిన ఆం.ప్ర. విద్యుత్ సుంకపు చట్టంలోని నిర్దేశాల క్రింద చెల్లించవలసిన విద్యుత్ సుంకాన్ని ఈ టారిఫ్‌లో కలుపలేదు.

విభాగం 'A'

LT - షరతులు

సరఫరా చేయబడు పద్ధతి

1. Low Tension A.C. 50 Cycles
  2. Three Phase Supply at 415 Volts
  3. Single Phase Supply at 240 Volts
- 8.3 56kW / 70 HP లేదా అంతకు లోబడి కాంట్రాక్టెడ్ బారం కలిగి LT విద్యుత్ వినియోగదారులకు ఈ టారిఫ్ రేట్లు వర్తిస్తాయి. 75 kW / 100 HP కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్ (భారం) వరకు గల వినియోగదారులను కూడా వినియోగదారులుగా భావించి 'LT-III పరిశ్రమలు' వినియోగదారులకు వర్తించే రేట్లు ప్రకారం విద్యుత్ సరఫరా జరుగుతుంది.



**8.4 LT 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.

**8.5 LT-I (A) ఉప క్యాటగిరీని తిరిగి LT-I (A) మరియు LT-I (B) అను రెండు ఉప వర్గాలుగా విభజించినారు.**

- LT - I (A) నెలసరి విద్యుత్ వాడకం 100 యూనిట్లను మించని వినియోగదారులకు వర్తిస్తుంది.
- LT I (B) ఉప క్యాటగిరీని తిరిగి LT - I (B) (i) మరియు LT - I (B) (ii) అను రెండు ఉప వర్గాలుగా విభజించారు.
- LT-I (B) (i) నెలసరి విద్యుత్ వాడకం 100 యూనిట్లు మరియు 200 యూనిట్ల మధ్య కలిగిన వినియోగదారులకు వర్తిస్తుంది.
- LT-I (B) (ii) నెలసరి విద్యుత్తు వాడకం 200 యూనిట్ల కంటే ఎక్కువ ఉన్న వినియోగదారులకు వర్తిస్తుంది.

**8.6 వినియోగదారులకు దిగువ రేట్ల ప్రకారం జనరల్ బిల్లింగ్ జరుగుతుంది**

వినియోగం (నెలకు KWh)	స్థిర ఛార్జీలు (నెలకు /రూ.)	ఇంధన ఛార్జీలు యూనిట్లు / రూ.
<b>ఎల్.టి-1 గృహోపసరాలు</b>		
ఎల్.టి - 1 (ఎ) 100 యూనిట్ల వరకు నెల వాడకం	-	
0-50 యూనిట్లకు	-	1.45
51-100 యూనిట్లకు	-	2.60
200 యూనిట్లలోపు		
<b>ఎల్.టి-1(బి) : నెలకు 100 యూనిట్ల కు మించి 200 యూనిట్లకు లోపల వాడకం</b>		
0 - 100 యూనిట్లకు		3.30
101-200 యూనిట్లకు		4.30
<b>ఎల్.టి-1(బి) : నెలకు 200 యూనిట్లకు మించిన వాడకం</b>		
0-200		5.00
201-300		7.20
301-400		8.50
401-800		9.00
800 యూనిట్లను మించినపుడు		9.50

8.7 పై విధంగా లెక్కించిన చార్జీలు దిగువ పేర్కొన్న కనీస ఇంధన చార్జీల కంటే తక్కువ ఉంటే కనీస ఇంధన చార్జీలు 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

## L.T క్యాటగిరీ - II - గృహేతర / వాణిజ్య అవసరాలు

8.8 ఈ క్యాటగిరీ దిగువ తరహా వినియోగదారులకు జరిపే సరఫరాకు వర్తిస్తుంది:

ఈ క్యాటగిరీని LT - II (A) LT-II (B), LT - II (C) మరియు LT - II(D) అను ఉపవర్గాలుగా విభజించడం జరిగింది.

దిగువన పేర్కొన్న వినియోగదారులకు ఈ టారిఫ్ {LT - II (A) & LT-II (B)} 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, హోటళ్ళు, రెస్టారెంట్లు, క్లబ్బులు, థియేటర్లు, సినిమా హాళ్ళు, బస్సు స్టేషన్లు, రైల్వే స్టేషన్లు, కలప డిపోలు, ఫోటో స్టూడియోలు, పింటింగ్ ప్రెస్ ముద్రణశాలలు, చౌల్ ట్రీలు, వంటి వాణిజ్య లేదా గృహేతర ఆవరణలలో లైట్ల కొరకు ఫ్యాన్ల కొరకు, వేడి చేయుట కొరకు, ఏర్ కండిషన్ కొరకు మరియు ఇతర విద్యుత్ పరికరాల కొరకు విద్యుత్ను వినియోగించువారు:
- ఫ్రైవేటు ట్రస్టులచే, విడి వ్యక్తులచే లేదా ప్రభుత్వేతర సంస్థలచే నడపబడుతున్న విద్యా సంస్థలు మరియు విద్యార్థి వసతి గృహాలు

8.9 LT - II (A) ఉప క్యాటగిరీలో నెలకు 50 యూనిట్లలోపు విద్యుత్ వినియోగించే వాడకందారులకు వర్తిస్తుంది.

8.10 LT - II (B) ఈ ఉప క్యాటగిరీ నెలకు 50 యూనిట్ల మించి విద్యుత్ వినియోగించే వాడకందారులకు వర్తిస్తుంది.

8.11 దిగువ తెలిపిన విధానంలో వినియోగదారుల చెల్లించవలసిన విద్యుత్ బిల్లులు తయారు చేస్తారు.

వినియోగదార్ల వాడిన విద్యుత్ సంబంధించి దిగువ పేర్కొన్నట్లు బిల్లింగ్ చేయబడుతుంది.

క్యాటగిరీ	స్థిర చార్జీలు KW (నెలకు /రూ.)		ఇంధన చార్జీలు యూనిట్లు / రూ. (KVAh / KWh)
	యూనిట్	రేటు	
ఎల్.టి-II : గృహేతర / వాణిజ్య అవసరాలు			
ఎల్.టి-II: (A) : నెలకు 50 యూనిట్ల వరకు	KW	50	6.00
ఎల్.టి-II(B) : నెలకు 50 యూనిట్ల మించినపుడు			
0-100	KW	60	7.50
101-300	KW	60	8.90
301-500	KW	60	9.40
500 యూనిట్లనుమించి వాడకం	KW	60	10.00

ప్రతి నెలకు చెల్లించవలసిన కనీస ఇంధనచార్జీలు : సింగిల్ ఫేజు ద్వారా విద్యుత్ సరఫరాకు రూ. 65

త్రీ-ఫేజ్ ద్వారా విద్యుత్ సరఫరాకు రూ. 200

**8.12 : LT క్యాటగిరీ - II (C) ప్రకటనలు, హోర్డింగులు**

ఈ క్యాటగిరీలోకి చేర్చదగినవారు

ప్రకటనల కొరకు హోర్డింగులు మరియు ఇతర ప్రస్తుత ప్రకటనల (ఫడ్లైట్లు ప్రదర్శనలు మరియు నియాన్ సైన్ బోర్డులు) కొరకు తీసుకున్న విడి విడి కనెక్షన్లను ఈ క్యాటగిరీలో చేర్చాలి. ఈ కనెక్షన్లను 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, మార్ట్స్ (Malls), మల్టీ ప్లెక్స్లు, థియేటర్లతోపాటు, క్లబ్బులు, హోటళ్ళు మరియు వినోదాన్ని అందించే / మనోల్లాసాన్ని అందించే సంస్థలు తీసుకుంటాయి.

**8.13**

క్యాటగిరీ	స్థిర చార్జీలు KW (నెలకు /రూ.) యూనిట్	ఇంధన చార్జీలు యూనిట్లు / రూ. (KVAh / KWh)
LT - II (C) : ప్రకటనలు, హోర్డింగ్లు	60	12.00

ప్రతి నెలకు కనీస ఇంధన చార్జీలు రూ. 300

**8.14 LT – II (D) క్షవరశాలలు**

ఈ క్యాటగిరీని అనువర్తించదగిన వినియోగదార్లు

క్షవరశాలలకు విద్యుత్ సరఫరా కనెక్షన్ తీసుకున్న, నెలకు 200 యూనిట్లను మించని వాడకంగల వినియోగదార్లకు ఈ క్యాటగిరీ LT-II (B) టారిఫ్ను వర్తింపజేస్తారు.

8.15 దిగువన తెలిపినట్లు ఈ క్యాటగిరీ వారి బిల్లింగ్ జరుగుతుంది

క్యాటగిరీ	స్థిర చార్జీలు		ఇంధన చార్జీలు INR/kWh or kVAh
	యూనిట్	రేటు	
LT - II (D) : నెలకు 200 యూనిట్లను మించి వాడని క్షవరశాలలు			
0 - 50	kW	60	5.30
51-100	kW	60	6.60
101-200	kW	60	7.50

నెలకు కనీస చార్జీలు: సింగిల్ ఫేజ్ ద్వారా సరఫరాకు నెలకు రూ. 65, త్రి (3) ఫేజ్ ద్వారా సరఫరా నెలకు రూ. 200

### 8.16 L.T. క్యాటగిరీ - III పరిశ్రమ

ఈ క్యాటగిరీలో చేర్చదగిన వినియోగదారు

కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్ 75 K.W / 100 HP లేదా అంతకు తక్కువ కలిగిన లోటెన్షన్ (L.T) పారిశ్రామిక వినియోగదారులకు జరిగే విద్యుత్ సరఫరాకు ఈ ధరలు వర్తిస్తాయి. వస్తుత్పత్తి కొరకు, వస్తువులను ప్రాసెస్ చేయటం మరియు / లేదా వస్తువులను భద్రపరచటం (నిలువ చేయటం) కొరకు విద్యుత్ వాడితే దానిని పారిశ్రామిక అవసరాలకు వినియోగించినట్లు భావించాలి, దిగువ పేర్కొన్న పారిశ్రామిక ఆవరణల్లో ఏదైన ఉత్పత్తి గాని, ప్రొసెసింగ్ గాని, దిగువ ఆవరణలో జరిగినా దానిని పారిశ్రామిక అవసరాలకు వాడినట్లుగా భావించారు.

దుకాణాలు, వ్యాపార గృహాలు, కార్యాలయాలు, ప్రభుత్వ భవనాలు, ఆస్పత్రులు, హోటళ్ళు, హాస్టళ్ళు, చౌత్తీలు, రెస్టారెంట్లు, క్లబ్బులు, థియేటర్లు, సినిమా హాళ్ళు, బస్ స్టేషన్లు, రైల్వే స్టేషన్ మరియు ఆ కొవకు చెందిన ఇతర పరిసరాలు

8.17 ఈ ధరలు / రేట్లు దిగువ సంస్థలకు మరియు కార్యస్థలాలకు కూడా వర్తిస్తాయి.

- I. నీటి సరఫరా మరియు మురుగు నీరును పంపింగ్ చేయుటకు, ప్రభుత్వ విభాగాలుగాని లేదా సహకార సంస్థలు నడిపే స్టేషన్లు మరియు రైల్వే వారి పంప్ సెట్లు, అనుబంధ కార్యకలాపంగా పారిశ్రామిక సంస్థ నీటినిపైపుల ద్వారా పంపటం మరియు స్థానిక సంస్థలచే మురుగునీటిని పంపింగ్ చేయు స్టేషన్లు.
- II. వర్షాపులు, పిండి మిల్లులు, నూనె మిల్లులు, కంపకౌత మిల్లులు, కాఫీ గింజలను పొడి చేసే గ్రెండర్లు, తడి గ్రెండర్లు, తడి వస్తువులను రుబ్బే పిండి చేసే గ్రెండర్లు, 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 కన్సల్టెంట్ 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

**8.18 L.T. - III పరిశ్రమ కొరకు నిర్ణయించిన రేట్లు**

ఎల్.టి-3 - పరిశ్రమలకు వర్తించు రేట్లు

క్యాటగిరి	స్థిర చార్జీలు		ఇంధన చార్జీలు యూనిట్లు / రూ. (KVAh / KWh)
	యూనిట్లు	రేటు	
<b>ఎల్.టి-3 : పరిశ్రమలు</b>			
1) పరిశ్రమ (సాధారణ)	kW	60	6.70
2) చేపల పెంపకం / రోయ్యలపెంపకం	kW	21	5.20
3) చెరుకును నలగ గొట్టడం	kW	21	5.20
4) కోళ్ళ పెంపకం	kW	50	4.00
5) పుట్టగొడుగుల, మేకలు, గొట్టెలు & కుందేళ్ళపెంపకం	kW	60	6.30

- 1H.P హెచ్.పి = 0.75 kW
- బిల్లింగ్ చేయటకు 1 kVAను 1 kW కు సమానమైనదిగా పరిగణిస్తారు.
- ఒక వేళ మీటరు HT విభాగంలో ఉంటే బిల్లింగ్ చేయునపుడు రికార్డయిన విద్యుత్ వినియోగం యూనిట్ల నుండి 1% ను తగ్గించి బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.
- కోళ్ళ దాణా తయారీ యంత్రాలను స్వంత ఆవరణలో ఏర్పాటు చేసుకోని కోళ్ల ఫారాలు తమ ఉత్పత్తి కార్యకలాపాలకు సంబంధించి ధృవీకరణ పత్రాలను దాఖలు చేయనవసరం లేదు. అంతేకాక ఈ సంస్థలకు త్రి-ఫేజ్ మీటర్లు అమర్చడానికి కనీసంలో 3 హెచ్.పి. ఉండవలెననే నిబంధన నుండి మినహాయింపు ఉంది.
- R.O ప్రక్రియను వాడుతూ నీటిని ఫిల్టర్ చేయు ప్లాంట్లకు ఎటువంటి ధృవపత్రాలు దాఖలు చేయనవసరం లేదు.

**8.19 LT - III క్రింద చేర్చబడిన రుతు కాలానుగుణమైన పరిశ్రమలకై నిర్ధారించిన రేట్లు**

కమీషన్ వారిచే కాలానుగుణంగా ఆమోదించబడి, LT క్యాటగిరి - III క్రింద చేర్చబడిన పంచదార లేదా ఉప్పు, ఐస్ ఉత్పత్తి కొరకు, గింజల పొట్టు వలచు విత్తనాల ప్రొసెసింగ్ కొరకు, పండ్లను ప్రొసెసింగ్ చేయుటకు, పత్తి నుంచి గింజలను వేరు చేసి అరగొట్టి, పొగాకు ప్రొసెసింగ్ మరియు తిరిగి ఎండబెట్టుట మరియు ఆ కోవలోకి వచ్చే ఇతర క్యాకలాపాల కొరకు వినియోగదారులు పొందిన విద్యుత్ సపైకి 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.

### 8.20 LT - III - ఆఫ్ సీజను ధరలు / టారిఫ్

స్థిర చార్జీలు : కాట్రాక్ట్ లోడ్ (రూ. 60 /kW / నెలకు)పై 30%

ఇంధన చార్జీలు: అని kWh/kWh ల స్థాయిలో వాడిన విద్యుత్ కు : రూ. 7.40. ఒకవేళ మీటరు HT విభాగంలో వుంటే వినియోగించిన మొత్తం ఇంధనం లో 1%ను రికార్డు అయిన ఇంధనం వినియోగం నుండి తగ్గించి బిల్లు తయారు చేస్తారు.

## L.T-IV

### 8.21 LT - IV (A) కుటీర పరిశ్రమలు

ఈ క్యాటగిరిలోకి చేర్చవలసిన వినియోగదారులు

దోబిఘాట్లకు మరియు డివిజనల్ ఇంజనీర్లు (ఆపరేషన్స్)చే ధృవీకరించబడ్డ మర మగ్గాలు, వడ్రంగి, కమ్మరి, కంచరి, కంసాలి, శిల్పి, మట్టిపాత్రలుచేయు కుమ్మరి, చర్మకారులు (మోచి) ఫినాయిల్ ఉత్పత్తి యూనిట్లు, అగర్ బత్తి 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, పచ్చళ్ళ తయారీ సంస్థలు, మామిడి తాండ్ర తయారీ సంస్థలు, విస్తర్ల తయారీ. కనెక్టెడ్ లోడ్ 10 HP కంటే మించని కనెక్షన్ పొందిన యూనిట్లకు సరఫరా చేసిన విద్యుచ్ఛక్తి సంబంధించి ఈ రేట్లు వర్తిస్తాయి.

### 8.22 వినియోగదారు వాడిన విద్యుత్ సంబంధించి దిగువ పేర్కొన్నట్లు బిల్లింగ్ చేయబడుతుంది.

క్యాటగిరీ	స్థిరచార్జీలు 1 నెలకు		ధర / చార్జీలు kWh / kW
	యూనిట్	రేటు	
LT . IV (A) కుటీర పరిశ్రమలు	kW	కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్లోని ప్రతి kW పై నెలకు రూ. 20 చొప్పున (కనీస చార్జీ నెలకు రూ. 30 )	4.00
గమనిక: 10 HP మించి కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్ గల యూనిట్లకు LT-III పరిశ్రమల క్యాటగిరికి వర్తించు రేట్ల ప్రకారం బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.			

### 8.23 LT-IV (B) : వ్యవసాయ ఆధారిత కార్యకలాపాలు

ఈ క్యాటగిరికి సంబంధించిన విద్యుత్తు సరఫరా రేట్లు, దిగువ పేర్కొన్న కార్యకలాపాలు చేపట్టిన వినియోగదారులకు వర్తిస్తాయి.

డివిజనల్ ఇంజనీరు (DE) వారిచే గుర్తించబడి సక్రమమైనవని ధృవీకరించబడి గ్రామీణ ప్రాంతాలలో నారసు తీసే సహకార సంస్థలు, వర్మి కల్చర్ సంస్థలు, పట్టు పురుగుల పెంపకము, పుట్టగొడుగుల పెంపకము, పుట్టగొడుగుల పెంపకము, కుందేళ్ళ పెంపకము, గొర్రెల పెంపకము, ఈము (emu) పక్షుల పెంపకము, తేనెటీగల పెంపకము (తేనె అపికల్చర్), పశువుల మేత నరకడం, పశుగ్రాసం తయారీ, జొన్నలు, సజ్జలు మార్పుటం మరియు పాడి పరిశ్రమ

కార్యకలాపాలు, 10 HP సామర్థ్యం కలిగివున్న చిన్న తరహా వ్యవసాయ ఆధారిత పారిశ్రామిక యూనిట్లకు ఆయా సంస్థలకు అవసరమైన వసతుల కొరకు వాడవలసిన విద్యుత్తోకలిపి వర్తిస్తాయి.

8.24 దిగువ తెలిపిన రేట్లపై వినియోగదారుడు వాడిన విద్యుత్తుకు బిల్లింగ్ జరుగుతుంది

క్యాటగిరీ	స్థిర చార్జీలు	రేట్లు	ఇంధన చార్జీలు (రూ/kWh)
LTIV (B): వ్యవసాయాధారిత పరిశ్రమలు	కాంట్రాక్ట్ లోడ్లోని ప్రతి kW పై నెలకు రూ.20 చొప్పున	(కనీస చార్జీ నెలకు రూ.30)	4.00
గమనిక: 10 HP మించి కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్ గల యూనిట్లకు LT-III పరిశ్రమల క్యాటగిరీకి వర్తించు రేట్ల ప్రకారం బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.			

### L.T.-V: వ్యవసాయానికై వినియోగం

#### L.T.-V(A): వ్యవసాయం

8.25 ఈ ధరలు దిగువన పేర్కొన్న వినియోగాలకు వర్తిస్తాయి.

8.25.1 కార్పొరేట్ రైతు వినియోగదారులు (హరితగృహాలు / పోలి గృహాలతో కలిపి)

- కంపెనీల చట్టం 1956 లేదా 2013 క్రింద నమోదయిన జాయింట్ స్టాక్ కంపెనీలు
- పరిమిత రుణ బాధ్యత కలిగిన భాగస్వామ్య సంస్థలు లేక భాగస్వామ్య సంస్థలు
- సహకార సంఘాలు లేక వ్యక్తుల సంఘం లేదా వ్యక్తుల సముదాయం
- శాశ్వత RCC పైకప్పుతో వ్యవసాయ క్షేత్రంతో నిర్మించబడి కేవలం వ్యవసాయం కొరకుగానీ, వ్యవసాయ పరికరాలను / పంటను నిల్వ చేయుటకై ఉద్దేశించినవి కానట్టి వ్యవసాయ గృహాలు లేక మరే నివాస స్థలానికి గానీ వర్తించే టారిఫ్ ప్రకారం సరఫరా చార్జీల (ధరలు) ను వసూలు చేస్తారు.

8.25.2 కార్పొరేట్ రైతులుగా పరిగణించబడని వ్యవసాయదారులు విడి వ్యక్తులచే గానీ అవిభక్త హిందూ కుటుంబం వారి తరపునగాని నడిచే వ్యవసాయ కొరకు విద్యుత్తును వినియోగించువారు.

ఈ క్యాటగిరీ టారిఫ్ పూల పెంపకంతో సహా అన్ని రకాల వ్యవసాయ కార్యకలాపాలకు వర్తిస్తుంది.

**8.26 L.T - V(A) - DSM సాధనాలతో కూడిన వ్యవసాయ కనెక్షన్లు**

క్యాటగిరి	స్థిర చార్జీలు (ఇండియన్/సంవత్సరం)		ఇంధన చార్జీలు (రూ. / kWh)
	యూనిట్	రేటు	
<b>L.T - V(A) : వ్యవసాయం</b>			
కార్పొరేట్ రైతులు	H.P		2.50
కార్పొరేట్ రైతులు కానివారు	H.P		0.00

**8.27 L.T - V(B) - సాధనాలతో కూడిన వ్యవసాయ కనెక్షన్లు**

క్యాటగిరి	స్థిర చార్జీలు (ఇండియన్/సంవత్సరం)		ఇంధన చార్జీలు (రూ. / kWh)
	యూనిట్	రేటు	
<b>L.T - V(B) : ఇతరులు</b>			
ఉద్యానవన నర్సరీలు (భారత ఒప్పందం 15 H.P వరకు)	H.P	20	4.00

# 15 H.P ని మించిన కనెక్షన్ లోడ్ గల యూనిట్లకు ఎల్.టి. క్యాటగిరి - III- సాధారణ పరిశ్రమలకు వర్తించు రేట్ల ప్రకారం బిల్లింగ్ చేయడం జరుగుతుంది.

**L.T క్యాటగిరి VI వీధి దీపాలు మరియు ప్రభుత్వ నీటి సరఫరా****8.28 ఈ క్యాటగిరి క్రింద చేర్చబడిన వినియోగదారులు:**

రహదారులు, వీధులు, పబ్లిక్ పార్కులు, మార్కెట్లు, బండ్లు నిలుపుస్థలాలు, టాక్సీస్టాండ్లు మరియు వంతెనలు వంటి ప్రదేశాలలో ఏర్పాటు చేసిన వీధి దీపాలపై మరియు స్థానిక సంస్థలయిన గ్రామీణ పంచాయతీలు, మునిసిపాలిటీలు మరియు మున్సిపల్ కార్పొరేషన్లతో నిర్వహించబడుతున్న PWS పథకాలలో వినియోగించబడుతున్న విద్యుత్కు ఈ కేటగిరి ధరలు వర్తిస్తాయి. ధరల తీరుతెన్నులతో సంబంధం లేకుండా అన్నింటికీ మీటరు రీడింగు తప్పనిసరి.

**8.29 LT - VI (A) : వీధి దీపాలు :**

క్యాటగిరి	స్థిర చార్జీలు (నెలకు /రూ.)		విద్యుత్ చార్జీలు (రూ./ kWh)
	యూనిట్	రేటు	
<b>LT - VI (A) : వీధి దీపాలు</b>			
పంచాయతీలు	kW	32	6.10
మునిసిపాలిటీలు	kW	32	6.60
మున్సిపల్ కార్పొరేషన్లు	kW	32	7.10



## 8.30 LT - VI (B) PWS పథకాలు: వర్తించు చార్జీలు

క్యాటగిరీ	స్థిర చార్జీలు (నెలకు /రూ.)		విద్యుత్ చార్జీలు (KVAh or KWh కు) రూ.
	యూనిట్	రేటు	
పంచాయితీలు	HP	ప్రతి హెచ్పి కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్కు (రూ. 50 కనీసపు చార్జీతో) రూ. 32	5.00
మునిసిపాలిటీలు	HP	ప్రతి హెచ్పి కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్కు (రూ. 100 కనీసపు చార్జీతో) రూ. 32	6.10
మునిసిపల్ కార్పొరేషన్లు	HP	ప్రతి హెచ్పి కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్కు (కనీసపు చార్జీ రూ. 100తో) రూ. 32	6.60

## L.T. -VII : సాధారణ

## LT - VII (A) - సాధారణ ఉపయోగం

## ధరల (రేట్లు) వర్తింపు

8.31 ఈ క్యాటగిరికి సంబంధించిన రేట్లు చర్చీలు, దేవాలయాలు, మసీదులు, మరియు గురుద్వారాలు, LT - VII (B) లో చేర్చని నృశాన 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.

## 8.32: LT - VII (A) కు వర్తించు చార్జీలు

క్యాటగిరీ	స్థిర చార్జీలు (నెలకు /రూ.)		విద్యుత్ చార్జీలు (kVAh or kWh కు) రూ.
	యూనిట్	రేటు	
LT - VII (A) : సాధారణ అవసరానికి	kW	21	7.30
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.			

మాసిక కనీస చార్జీలు : సింగిల్ ఫేజ్ సరఫరాకు రూ. 50

త్రి ఫేజ్ సరఫరాకు రూ. 150

**L.T. - VII (B) - పూర్తిగా మతపరమైన ప్రదేశాలు****ధరల (రేట్లు) వర్తింపు**

8.33 ఈ క్యాటగిరి రేట్లు సామర్థ్యం కలిగిన చర్చీలు, మసీదులు, దేవాలయాలు, గురుద్వారాలు మరియు వర్తింప చేయడానికి గల షరతుల / సృశాన దహన వాటికలకు సరఫరా చేసిన విద్యుత్తుకు వర్తిస్తాయి.

వినియోగదార్లను ఈ క్యాటగిరి క్రింద దిగువ తెలిపిన షరతులకు లోబడి చేర్చుతారు.

- (i) ప్రార్థనా స్థలాల యజమాని యైన మతపర సంస్థ ఆ ప్రార్థనా స్థలాన్ని లాభాపేక్షతో నడపబడటం లేదు.
- (ii) అట్టి మతపర సంస్థ, ఆదాయం పన్ను చట్టం 1961 క్రింద నమోదైనదే ఉండాలి.
- (iii) ప్రార్థనా స్థలంగా వాడుతున్న ఆవరణలు, ఇతర కార్యకలాపాలు నిర్వహిస్తున్న ఆవరణలుని నిర్మాణ పరంగా వేర్వేరుగా ఉండాలి అంటే ఒకదానితో మరొక దానికి ఎటువంటి సంబంధం ఉండరాదు.
- (iv) మతపరమైన ఉద్దేశ్యం కొరకు వాడబడుతున్న ఆవరణ విడి వ్యక్తికి సంబంధించిన ఆస్తియై ఉండరాదు. కానీ కేవలం ఒకే ప్రార్థనా స్థలం క్రింద మాత్రమే తమ పేర్లు నమోదు చేసుకున్న కనీసం 15 మంది విడివిడి వ్యక్తుల సముదాయంతో ఏర్పడిన మతపర సంస్థ గానీ లేదా ఒక సామాజిక వర్గంలో వ్యక్తుల సంఘం ఆ ఆవరణ స్వంతదారై ఉండవచ్చు.

8.34 2 kW కంటే ఎక్కువ కనెక్టెడ్ భారం ఉన్న ఆవరణమని కూడా ఈ క్యాటగిరిలో టారిఫ్ ను వర్తింపచేయవచ్చు. అయితే నెలకు 500 యూనిట్లను మించకుండా విద్యుత్ వాడకం జరగాలి. అలాకాకపోతే LT – VII కు సాధారణకు వర్తించే టారిఫ్ ప్రకారం బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.

**8.35. ఎల్ టి - VII (బి) మతపరమైన ప్రదేశాలు**

క్యాటగిరి	స్థిర చార్జీలు (నెలకు /రూ.)		విద్యుత్ చార్జీలు (kWh కు) రూ.
	యూనిట్	రేటు	
<b>LT - VII (B) : పూర్తిగా మతపరమైన ప్రదేశాలు</b>			
2 kW భారం వరకు	<b>kW</b>	21	5.40
2 kW కంటే ఎక్కువ భారం	<b>kW</b>	21	6.00

గమనిక: 10kW & అంతకంటే ఎక్కువ భారం ఉన్న సర్వీసులకు ట్రాన్సెక్టర్ మీటర్లు అమర్చబడతాయి. ఇంధనం చార్జీలను 10kW మరియు అంతకుమించిన భారం గల సేవలపై kVAh పై బిల్లింగ్ జరుగుతుంది. 10kW కంటే తక్కువ భారం గల సర్వీసులకు ఇందనాన్ని kWh పై బిల్లింగ్ చేస్తారు.

8.36 : ఉప క్యాటగిరి వినియోగదార్ల నుండి కనీస మాసిక చార్జీలను వసూలు చేయటం.

**L.T. - VIII : తాత్కాలిక సరఫరా రేట్లు**

**8.37** నివాస/వాణిజ్య భవనాలు (10 మీటర్లు అంతకుమించి ఎత్తున్న), వంతెనలు, ప్లైఓవర్లు, ఆనకట్టలు, విద్యుత్ ఉత్పాదక కేంద్రాలు, రోడ్లు, విమానాశ్రయలు మరియు పైపులైన్లు వేయడానికి సారంగాలు తవ్వకాలు వంటి నిర్మాణాలు, కట్టడాలు మరియు మౌలిక వసతుల ఏర్పాటు కొరకు జరిపిన నిర్మాణ కార్యకలాపాలకు వాటి నిర్మాణ దశలో తాత్కాలిక సరఫరాకు వర్తించే రేట్ల ప్రకారం బిల్లింగ్ జరుగుతుంది. 10 మీటర్లు కంటే తక్కువ ఎత్తున్న నిర్మాణాలు వాటి నిర్మాణ దశలో వినియోగించిన విద్యుత్ కు **LT-II, HT-II** క్యాటగిరీలకు వర్తించు టారిఫ్ ప్రకారం బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.

**8.38** సంచార సినిమా టాకీసులకు, ఔట్ డోర్ లో సినిమాల చిత్రీకరణ, సర్కస్ లు, ఎగ్జిబిషన్, పండుగల సమయంలో ఖాళీ స్థలాలలో ఏర్పాటయిన మండపాలు మరియు బహిరంగ సభలు కొరకు ఏర్పాటు చేసిన స్టేజీలు వంటి కార్యకలాపాలలో విద్యుత్ వాడినప్పుడు ఈ క్యాటగిరీ వర్తిస్తుంది.

**8.39** ఆం.ప్ర. ప్రభుత్వ వారు జారీ చేసిన హైదరాబాద్ సవరించిన భవన నియమాలు రివైజ్డ్ బిల్లింగ్ రూల్స్, 2006 (G.O.M.S. No. 86 Dated 03.03.2006) లేదా తెలంగాణ రాష్ట్రంలోని ఏదైనా మున్సిపాలిటీ ఆధారితీ వారు వాటి నిర్మాణం పూర్తి అయినట్లుగాని లేదా వాటి వినియోగం ప్రారంభించినట్లు జారీ చేసిన ధృవ పత్రాన్ని దాఖలు చేసినప్పుడు మాత్రమే 10 మీటర్లు కంటే ఎక్కువ ఎత్తు ఉన్న భవనాలకు మామూలు విద్యుత్ కనెక్షన్ ఇవ్వడం జరుగుతుంది.

**8.40** ఈ క్యాటగిరీకి వర్తించే చార్జీలు క్రింది విధంగా ఉంటాయి.

క్యాటగిరీ	స్థిర చార్జీలు (నెలకు /రూ.)		విద్యుత్ చార్జీలు (kWh కు) రూ.
	యూనిట్	రేటు	
<b>LT - VIII : తాత్కాలిక సరఫరా</b>	<b>kW</b>	21	11.00

గమనిక: 10 kW మరియు అంతకు ఎక్కువగా భారం గలిగిన సేవలకు ట్రైవెక్టర్ మీటర్లను అమర్చుతారు. 10kW అంతకు మించిన సేవలకై kVAh ప్రాతిపదికగా బిల్లింగ్ జరుగుతుంది. 10 kW కంటే తక్కువ భారం ఉంటే kWh ప్రాతిపదికగా ఇంధన చార్జీల బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.

**8.41** మొదటి 30రోజులు లేదా అందులో కొంత భాగానికి, కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్ లోని ప్రతి kW లేదా అందులో కొంత భాగానికి రూ. 125 చొప్పున, తదనంతర 15 రోజుల లేదా అందులో కొంత భాగానికి 'కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్ లోని ప్రతి kW లేదా అందులో కొంత భాగానికి రూ. 75 చొప్పున చార్జీలు విధించబడతాయి.

**L.T సరఫరాకు సంబంధించిన నియమాలు మరియు షరతులు**

**8.42** L.T. ధరలకు సంబంధించిన సాధారణ షరతులు

1. కమీషన్ వారు ఆదేశించినపుడు 'ఇంధనం సర్ చార్జీ, సర్దుబాటు (F.S.A)'ని అదనంగా చెల్లించాలి.
2. LT - I, II & VII క్యాటగిరీలకు విద్యుత్ సరఫరా ఒప్పందం కింద ఒప్పందంలో 5kW లోడును మించని సందర్భాలన్నింటిలోను సింగిల్ ఫేజ్ కనెక్షన్ ద్వారా మాత్రమే సరఫరా చేయాలి.
3. ఆంధ్రప్రదేశ్ ఎలక్ట్రిసిటీ డ్యూటీ చట్టంలో నిర్దేశించినట్టి విద్యుత్ సుంకాన్ని ఈ ధరలలో కలపలేదు.

4. ఏదైనా ఆవరణకుజరిగే సపై క్యాటగిరిని పునర్వర్గీకరించి తగిన L.T క్యాటగిరికి వర్తించే ధరలను వసూలు చేయటానికి లైసెన్సీలకు అధికారం ఉన్నది.

#### 8.43 ఆలస్యంగా బిల్లులను చెల్లించినందుకు అదనపు చార్జీలు (DPS)

- i) బిల్లులలో సూచించిన గడువు తేదీ లోపల (బిల్లు జారీ చేసిన 15 రోజులలోపు) బిల్లు మొత్తాన్ని చెల్లించాలి.
- ii) LT- I (A), LT-I (B), LT-II(A),LT-II(D), LT-IV మరియు LT - V(B) క్యాటగిరి వినియోగదారులు గడువు తేదీ తర్వాత చెల్లింపు జరిపినట్లయితే ఆలస్యంగా చెల్లించినందుకు సర్చార్జీ (DPS) చెల్లించవలసి ఉంటుంది. దిగువ పట్టికలో చూపిన రేట్ల ప్రకారం ప్రతినెల DPS విధించబడుతుంది.

L.T-I (A)	నెలకు / 10 రూ.లు
లోడు 1 KW కు మించని LT-I(B), LT-II(A), LT-II(D), LT-IV మరియు LT-V (B) లకు	నెలకు / 25 రూ.లు

- iii) 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 గరిష్ట పరిమితిని 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.
- iv) గడువు తేదీ నుండి 15రోజుల లోపల C.C. బిల్లులు చెల్లించని సందర్భాలలో లైసెన్సీకి విద్యుచ్ఛక్తి కనెక్షన్ ను తొలగించే అధికారం ఉంటుంది.
- v) తొలగించిన విద్యుచ్ఛక్తి సరఫరా కనెక్షన్ ను పునరుద్ధరించటానికై వినియోగదారులు రీ-కనెక్షన్ రుసుము చెల్లించవలసి ఉంటుంది. విద్యుచ్ఛక్తి సరఫరా కనెక్షన్ తొలగించకుంటే, రీ-కనెక్షన్ రుసుమును వసూలు చేయరాదు.

#### LT టారిఫ్ సంబంధించి క్యాటగిరి వారీగా ప్రత్యేక షరతులు:

##### (1) L.T. క్యాటగిరి - 1 గృహోపసరాలు

- 8.44 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 సపైకి LT క్యాటగిరి -II కు వర్తించే రేట్ల ప్రకారం చార్జీలు వసూలు చేయటమే కాకుండా సపై ఒప్పందానికి వర్తించే నియమ నిబంధనల ప్రకారం జరిమానా కూడా వసూలు చేయబడుతుంది.

- 8.45 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 భాగాన్ని నివాసం కొరకు వాడుకున్నప్పుడు LT క్యాటగిరి 1 (B) వినియోగదారులకు వర్తించే రేట్ల ప్రకారం చార్జీలు విధిస్తారు.

(ii) భవనం ప్లింత్ ఏరియాలో 50% కంటే తక్కువ ప్లింత్ ఏరియాను గృహస్థులులో నివసించినపుడు LT క్యాటగిరి II (B) కి వర్తించే రేట్ల ప్రకారం విద్యుత్ చార్జీలు వర్తిస్తాయి.

(iii) ఫ్లాట్లోని సర్వీసు గృహోపసరాల కొరకు అందిస్తున్నట్లయితే LT క్యాటగిరి I (A) లేదా LT క్యాటగిరి 1 (B) (గృహోపసరాలు)లలో ఏది వర్తిస్తే ఆ రేట్ల ప్రకారం విద్యుత్ చార్జీలు విధిస్తారు. ఒకవేళ ఫ్లాట్లోని సర్వీసు వాణిజ్య LT-II (D) 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.

**8.46** 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 (B) (గృహోపసరాలు) క్యాటగిరికి వర్తించే స్లాబ్ (Slab) రేట్ల 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.

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.

ii) నివాస గృహ సముదాయములో వున్న నివాస గృహాల సగటు మాసిక వినియోగం ఆధారంగా స్లాబ్ (Slab) రేటును నిర్ణయించి వినియోగదారులు చెల్లించవలసిన విద్యుత్ చార్జీల బిల్లును తయారు చేస్తారు.

iii) ఇటువంటి సర్వీసు కనెక్షన్ విషయంలో ప్రతి నెల మీటర్ రీడింగ్ను తీయాలి.

iv) ప్రతి నివాసపు యూనిట్కు లెక్కించిన విద్యుత్ వినియోగానికి గాను వర్తించే స్లాబ్ వారీ రేట్లు ప్రకారం బిల్లింగ్ జరగాలి.

**8.47** 56kW / 75 HP కంటే మించిన కనెక్టెడ్ లోడ్లో గృహోపసరాల కొరకు విద్యుత్ సప్లై కావాలని వినియోగదారుడు ప్రత్యేకంగా కోరినపుడు, దిగువ షరతులకు లోబడి అటువంటి వినియోగదారునికి, ఈ క్యాటగిరి క్రింద విద్యుత్ సప్లైని అనుమతిస్తారు.

i. డిస్కం వారు డిస్ట్రిబ్యూషన్ ట్రాన్స్ఫార్మర్ యొక్క HT విభాగంలో మీటరును ఏర్పరచాలి.

ii. ప్రతి నెల మీటరు రీడింగ్ చేసి రాకార్డు అయిన విద్యుత్ వినియోగానికి LT-I (B) (ii) కి వర్తించురేట్ల ప్రకారం బిల్లింగ్ చేయాలి.

**LT- II: గృహేతర / వాణిజ్య అవసరాలు**

- 8.48** 10kW లేదా అంతకు మించిన కనెక్టెడ్ లోడ్లకు, LT ట్రై - వెక్టర్ మీటర్ను ఏర్పాటు చేసి kVAh పై ఆధారపడి చార్జీల బిల్లింగ్ చేయాలి.
- 8.49** 10 kW కంటే తక్కువ లోడ్ ఉన్నప్పుడు, kWh ఆధారంగా బిల్లింగ్ జరగాలి.
- 8.50** 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 తీసుకున్నప్పుడు, LT II(B) క్యాటగిరీలోని స్లాబ్ రేట్ టారిఫ్ ప్రకారం బిల్లింగ్ చేయబడుతుంది. వాడిన విద్యుత్ వినియోగాన్ని ట్రాన్స్ ఫార్మర్ 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.

**LT - III : పరిశ్రమల క్యాటగిరీ**

- 8.51** సర్వీసు కనెక్షన్ మంజూరు చేసినపుడు కుదుర్చుకున్న ఒప్పందంలో పేర్కొన్న లోడ్ కంటే కనెక్టెడ్ లోడ్ ఎక్కువగా ఉండకూడదు. వాస్తవ రికార్డెడ్ డిమాండ్ లేదా కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్ లలో ఏది ఎక్కువయితే దాని ప్రాతిపదికగా స్థిర చార్జీలను లెక్కిస్తారు. బిల్లింగ్ చేయుట కొరకు 1 kVA ను 1 kW తో సమానంగా పరిగణిస్తారు.
- 8.52** చెరుకును నలగ కొట్టటం : డివిజనల్ ఇంజనీర్ (ఆపరేషన్స్) వారి నిర్దిష్ట అనుమతితో వ్యవసాయ కనెక్షన్ల క్రింద చెరకు గడలను నలగ గొట్టే కార్యక్రమాలను అనుమతించవచ్చును.
- 8.53** మీటర్ల ఏర్పాటు మరియు లోడ్ కు సంబంధించిన షరతులు:
- 15 kW / 20 HP నుండి 37.5 kW / 50 HP కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్ గల వినియోగదారులకు LT ట్రై-వెక్టర్ మీటర్లను ఏర్పాటు చేయాలి.
  - 37.5 kW / 50 HP నుండి 75 kW / 100 HP వరకు కనెక్టెడ్ లోడ్ ఉన్నప్పుడు డిస్ట్రిబ్యూషన్ ట్రాన్స్ ఫార్మర్ యొక్క HT విభాగంలో మీటర్లను ఏర్పాటు చేయాలి.
  - 15 kW / 20HP లేదా అంతకు మించిన కనెక్టెడ్ లోడ్ ఉన్నప్పుడు విద్యుత్ ఛార్జీలను kVA ప్రాతిపదికపై బిల్లింగ్ చేస్తారు. ఇంతకంటే తక్కువ లోడ్ ఉన్న సందర్భాలలో kWh ప్రతిపాదికగా బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.
  - ఈ క్యాటగిరీ క్రింద ఉన్న ఏదైనా సర్వీసు కనెక్షన్ కు సంబంధించిన రికార్డెడ్ డిమాండ్ 75 kVA (1 kVA = 1 kW), కంటే మించినపుడు ఆ విధంగా మించిన డిమాండ్ కు HT క్యాటగిరీ -1 (11 kV సపై) కొరకు నిర్ధారించిన డిమాండ్ చార్జీల ప్రకారం బిల్లింగ్ చేయాలి.
  - ట్రాన్స్ ఫార్మర్ యొక్క LT విభాగంలో మీటరు ఉంటే (తగిన స్థలం లేకపోవుట మూలంగా), ఆ నెలలో నమోదైన విద్యుత్ పై 3 శాతం కలిపి ట్రాన్స్ ఫార్మర్ యొక్క HT వైపున వినియోగాన్ని లెక్కించాలి..

### సీజనల్ (కాలానుగుణ లేదా రుతుకాలిక) పరిశ్రమలు

- 8.54** రుతువుల వారీగా విద్యుత్ లోడ్ని వినియోగించే వారికిగా వర్గీకరింపబడి రుతు కాలిక ప్రయోజనాలు పొందదలచినపుడు, కనెక్షన్ ఒప్పందం కుదుర్చుకునే సమయంలో, వారు తమ కార్యకలాపాలు జరగగల రుతు కాలాన్ని వెల్లడించి తమ లోడును సీజనల్ లోడుగా వర్గీకరించమని కోరాలి.
- 8.55** రుతు కాలము (4) నాలుగు ఆవిచ్చిన్న నెలల కాల వ్యవధి కలిగి ఉండాలి. అయితే వినియోగదారుడు వాస్తవస్థితి ఆధారంగా అంతకంటే ఎక్కువ కాలాన్ని కూడా తమ పరిశ్రమల కార్యకలాపాల రుతువు (సీజన్)గా పేర్కొనవచ్చును.
- 8.56** ఈ క్యాటగిరీలోకి చేర్చడానికి యోగ్యత ఉన్నప్పటికీ గతంలో రుతుకాలిక టారిఫ్ రేట్ల సౌకర్యాన్ని పొందని వినియోగదారులు కూడ లైసెన్సీలకు సంబంధించిన డివిజనల్ ఇంజనీర్ కు ధరఖాస్తును ఇచ్చి ఈ క్యాటగిరి వినియోగదారులలో ఒకరిగా చేరవచ్చు.
- 8.57** తాము (సీజనుగా) ప్రకటించిన కాలానికి మార్పులు చేయదలచిన వినియోగదారులు టారిఫ్ సం॥ ప్రారంభమయ్యే తేదీకి కనీసం ఒకనెల ముందుగా ఆ విషయాన్ని ప్రకటించాలి. ఒక డిక్లరేషన్ ను అధికారులకు దాఖలు చేయాలి.
- 8.58** ఒక టారిఫ్ సంవత్సరంలో సూచించిన రుతుకాల వ్యవధిని అదే టారిఫ్ సంవత్సరంలో మార్పుటకు వీలుండదు.
- 8.59** రుతుకాలిక మరియు ఇతర క్యాటగిరి లోడ్ కలిగిన బహు కార్యకలాపాల యూనిట్లకు ఋతువుకాని కాలానికి వర్తించే (off-season) ధరలు / టారిఫ్ లభించదు.
- 8.60** 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.
- 8.61** ఋతుకాలిక ప్రయోజనాలు పొందు క్యాటగిరి వినియోగదారులు ఇతర LT(Low Tension) వినియోగదారులకు వర్తించే డెవలప్ మెంట్ చార్జీలను చెల్లించవలసి ఉంటుంది. సాధారణ వినియోగదారులుగా గతంలో డెవలప్ మెంట్ చార్జీలు చెల్లించినవారు ఈ క్యాటగిరిలో చేర్చబడినపుడు, మరోసారి ఆ చార్జీలను చెల్లించవసరంలేదు.

### LT - V : వ్యవసాయము

- 8.62** వ్యవసాయ వినియోగదారులు, మైయిన్ స్విచ్ దగ్గర ఒక 15 వాట్ల బల్బునుగాని లేదా ఒక్కొక్కటి 5 వాట్ల సామర్థ్యం కలిగిన 3 బల్బులను సూచక బల్బులుగా (ఫైలట్ లాంప్స్) వాడుకొనవచ్చును.
- 8.63** LT వ్యవసాయ సేవలను లైసెన్సీ కాలానుగతంగా (సమయానుకూలంగా) క్రమబద్ధీకరిస్తూ వినియోగదారులకు తెలియచేస్తారు.
- 8.64** రాపిడి లేని ఫుట్ వాల్వ్, తగిన రేటింగ్ కలిగిన కెపాసిటర్, అవసరమైన చొట్ల ISI ముద్రగల HDPE / RPVC పైపుల మరియు ISI ముద్రగల మోనో-బ్లాక్ లేదా సబ్ మెర్నిబుల్ పంపు సెట్లు వాడటం వంటి నియమాలు DSM చర్యలలోకి వస్తాయి.
- 8.65** కొత్తగా ఇవ్వబడు అన్ని కనెక్షన్ల విషయంలో అయిదు(5) స్టార్ రేటెడ్ పంపు సెట్లను అమర్చాలి. ఇతర DSM నియమాలు అమలు జరగాలి మరియు మీటర్లను అమర్చాలి.

**LT-VI : వీధి దీపాలు మరియు PWS****LT VI (A) వీధి దీపాలు**

- 8.66** బిగింపు (Fitting)లకు అయ్యే ఖర్చులను స్థానిక సంస్థలు భరించవలసి ఉంటుంది. ఇందుకు సంబంధించి నిర్వహణ, నవీకరణ మరియు పునఃస్థాపన బాధ్యత స్థానిక సంస్థలపై వుంటుంది, అనగా పంచాయతీలు, మునిసిపాలిటీలు మరియు మునిసిపల్ కార్పొరేషన్ లపై ఈ బాధ్యత వుంటుంది.
- 8.67** 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 చెల్లించవలసిన 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 ఫ్లోరోసెంట్ (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

- 8.68** పాడైపోయిన అన్ని రకాల బల్బులు స్థానంలో తమ ఖర్చుపై కొత్త బల్బులను అమర్చు బాధ్యత స్థానిక సంస్థలపై వుంటుంది. అయితే పట్టణ ప్రాంతాలలో స్థానిక సంస్థలు 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 చేయకుండా తిరిగి అమర్చడం / పునఃస్థాపన చేయాలి. గ్రామీణ ప్రాంతం అనగా గ్రామ పంచాయితీ పరిధిలోకి వచ్చే ప్రాంతం.

**8.69 అదనపు చార్జీలు :** స్థానిక సంస్థలకు విద్యుత్ చక్తి 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 అవసరమైన నియమాల కింద పన్నులు విధింపబడు అవకాశం ఉంటుంది.

### LT-VII : తాత్కాలిక సరఫరా

**8.70** వినియోగదారు అభ్యర్థనపై తాత్కాలిక సపై, తాత్కాలిక క్యాటగిరికి వర్తించు టారిఫ్ రేట్ల ప్రకారం మొదట ఒక్క సంవత్సరానికి మాత్రమే ఇస్తారు. 12 నెలల కాలం ముగిసిన తరువాత, కాలవ్యవధిని పొడిగించమని వినియోగదారు అభ్యర్థించవచ్చు.

**8.71** 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 వివిధ చార్జీలలో పేర్కొనబడిన 'అత్యవసర చార్జీలు' చెల్లించవలసి ఉంటుంది.

**8.72** 'పనికై అంచనావేసిన వ్యయమునగా' విద్యుచ్ఛక్తి సరఫరా చేయుట కొరకు అవసరమైన ఏర్పాటు చేయడానికి అయ్యే మొత్తం ఖర్చు. ఈ వ్యయములో విద్యుత్ పంపిణి లైన్లకయ్యే ఖర్చు, స్విచ్-గేర్, మీటరింగ్ పరికరాలు, వంటి అంశాలపై అయ్యే ఖర్చులు కలసి 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 ప్రాతిపదికగా లెక్కిస్తారు.

**8.73 (a)** పైన 8.72 ప్రస్తావించిన 'అంచనా కట్టిన పని వ్యయాన్ని' వినియోగదారులు ముందుగా చెల్లించవలసి ఉంటుంది. గతంలో చేసిన పనిని తొలగించి, ఉపయోగపడే మెటీరియల్ ను స్టోర్స్ కు 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 డెవలప్ మెంట్ చార్జీలు వసూలు చేయరాదు

**(b)** పైన పేర్కొన్న చార్జీలకు అదనంగా తాత్కాలిక సరఫరా పొందే వినియోగదారులు తిరిగి ఉపయోగించగలిగే మెటీరియల్ ఖరీదులో నెలకు (లేదా అందులో కొంత భాగానికి) 2% చొప్పున అద్దెగా చెల్లించవలసి ఉంటుంది. ఈ చార్జీలను (కిరాయిగా) విద్యుత్ వినియోగం బిల్లులో కలిపి వసూలు చేస్తారు.

8.74 (a) : తాత్కాలిక ప్రాతిపదికపై విద్యుత్ సరఫరా కొరతును వినియోగదారులు పేరా నెం. 8.72 లో సూచించిన అంచనా కట్టిన పని వ్యయానికి అదనంగా తాత్కాలిక సపై 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 ముందుగా వినియోగపు చార్జీలను చెల్లించవలసి ఉంటుంది.

(b) : ఒక నెలలో వాడిన విద్యుత్ కు చార్జీలను నిర్దేశించిన టారిఫ్ రేట్ల ప్రకారం లెక్కించి ఆ మొత్తానికి పేరా 8.73(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 నగదు మిగిలితే వినియోగదారునికి సర్దుబాటు చెయ్యవలసి ఉంటుంది.

(c) : సినిమా కొరకు తాత్కాలిక సపైని కోరే వినియోగదారులు కనీసం 3 నెలలకు అంచనా కట్టిన విద్యుత్ చార్జీలను ముందుగా డిపాజిట్ చేయాలి. అంతేకాక ప్రతినెలలో ముందు నెల వాడిన విద్యుచ్ఛక్తి మరియు ఇతర చార్జీలను చెల్లించాలి. 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 కోరిన మొత్తాన్ని వినియోగదారుడు చెల్లించవలసి ఉంటుంది. ఒక వేళ అడిగిన అదనపు మొత్తాన్ని చెల్లించకపోతే విద్యుత్ సరఫరాను నిలిపివేసే అధికారం లైసెన్సీకి ఉంటుంది.

8.75 అంచనావేసిన విద్యుత్ చార్జీలు మరియు పనుల కొరకు అంచనా కట్టిన వ్యయం, వినియోగదారు, ఇంధుకొరకు నిర్దేశించిన విధానానికి అనుగుణంగా ఈ చార్జీలను ముందుగా చెల్లించవలసి వుంటుంది.

8.76 సాధారణ కనెక్షన్లు కలిగిన వినియోగదారులు, తమకు తాత్కాలికంగా అదనపు విద్యుత్ సరఫరా అవసరమని కోరిన సందర్భాలలో అందుకై ప్రత్యేక కనెక్షన్ ను ఏర్పాటు చేసి, పై పేరాలలో వివరించినట్లుగా చార్జీలను విధిస్తూ అదనపు విద్యుత్ సరఫరా చేయబడుతుంది.

## LT సేవలకు సంబంధించిన ఇతర చార్జీలు

### 8.77 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.

## రికనెక్షన్లు (Reconnections)

(a) లో టెన్షన్ (L.T) సర్వీసులు	రూ.
LT - I (A)	25
ఓవర్ హేడ్ L.T. సర్వీసులు	75
అండర్ గ్రౌండ్ (U.G.) సర్వీసులు	200

## టెస్టింగ్ (Testing)

వ్యవస్థాపన (Installation)లు	చార్జీలు
(a) కొత్తగా నెలకొల్పిన ఇన్స్టలేషన్లకు సంబంధించిన లేదా గతంలో ఏర్పాటయిన దానికి సంబంధించిన మొదటి టెస్ట్ మరియు తనిఖీ కొరకు చార్జీలు	ఏమీ ఉండవు
ఇన్స్టలేషన్ ఏర్పాటులో జరిగిన పొరపాట్ల వల్ల గానీ లేదా సరఫరా ఒప్పందం లోని షరతులను పాటించనందువల్ల గానీ టెస్ట్ తనిఖీ చేయవలసిన అవసరం తలెత్తినపుడు వినియోగదారుడు అడ్వాన్సుగా చెల్లించవలసిన చార్జీలు (ప్రతి టెస్టుకు)	రూ. 20
<b>(b) మీటర్లు</b>	<b>చార్జీలు</b>
A.C సింగిల్ ఫేజ్ విద్యుత్ మీటరు	రూ. 100
A.C. త్రిఫేజ్ విద్యుత్ మీటరు	రూ. 300
L.T. ట్రాన్స్మిషన్ మీటర్	రూ. 2,000

## సర్వీస్ కాల్స్ (Service calls)

(a) లో టెక్నీషియన్ వినియోగదారుల అభ్యర్థన మేరకు 'ప్యూజ్ మెన్' వారి ఆవరణను సందర్శించినందుకు	
(i) తెగిపోయిన లైసెన్సీల ప్యూజ్ వైర్లను మార్చినపుడు చార్జీలు	చార్జీలుండవు
(ii) వినియోగదారుల ప్యూజ్ వైర్లను మార్చినపుడు చార్జీలు	రూ. 3.00
(b) వినియోగదారుని ఆవరణలో వేడుకలు జరుపు సమయంలో ప్యూజ్ మెన్ / వైర్ మెన్ హాజరీ (attendance) లో ఉన్నా లేదా తాత్కాలికంగా వినియోగదారుని ఆవరణలో దీపాల సమర్పించు ప్రకాశవంతం (illuminate) చేయడానికి ప్యూజ్ మెన్ / వైర్ మెన్ సేవలను ఏర్పాటు చేసినపుడు విధించబడుచార్జీలు	ప్రతిరోజుకు లేదా ఒక రోజులో కొంత భాగానికి రూ. 100.00 చెల్లించాలి.
(c) లైసెన్సీల ఉద్యోగులు ప్రయోజన రహితంగా వినియోగదారుల ఆవరణలను సందర్శించినందుకు చార్జీలు	లైసెన్సీలు ఏర్పరచిన పరికరాలలో ఎటువంటి లోపం లేనపుడు ఒక్కొక్క పర్యాయానికి చార్జీగా రూ. 25.00 చెల్లించాలి.

వివిధ చార్జీలు	చార్జీలు
<b>(a) దరఖాస్తు నమోదుకై రుసుము (Fee)</b>	
(i) LT వ్యవసాయం & గృహోపసరాలకు	రూ. 25
(ii) అన్ని ఇతర LT క్యాటగిరీలకు	రూ. 50
<b>(b) అంచనాల సవరణకు</b>	రూ. 10
<b>(c) వినియోగదారుని అభ్యర్థన మేరకు అతని కనెక్షన్ వ్యవస్థాపనను తిరిగి రేటింగ్ చేయుటకు రుసుము</b> సరఫరాకు సంబంధించిన సాధారణ నియమాలు మరియు నిబంధన (GTCS) ల కింద కనెక్షన్ లోడ్ను పెంచడానికై చెల్లించవలసిన అదనపు చార్జీలను ఈ రుసుములో కలపరు.	రూ. 20
<b>(d) తిరిగి సీల్ (Re-seal) చేయడం &amp; మీటర్లకు</b>	
(i) LT వినియోగదారుని ఆవరణలో తెగిన మీటరు సీళ్ళు వేయడం	రూ. 5
(ii) ఇతర అన్ని LT క్యాటగిరీల్లోని వినియోగదారుల ఆవరణల్లోని M.D. ఇండికేటర్ మీటర్లు మరియు ఇతర పరికరాలు	రూ. 100
సీళ్ళను విరగగొట్టినందుకు / తొలగించినందుకు వినియోగదారులు చెల్లించవలసిన అదనపు చార్జీలు పైన పేర్కొన్న చార్జీలకు అదనంగా ఉంటాయి.	
<b>(e) శాశ్వతంగా డిమాండు పెరగకున్నా కేవలం వినియోగదారుని అభ్యర్థన మేరకు మీటరు మార్చినపుడు</b>	రూ. 25
<b>(f) మీటరు బోర్డును మార్చడం లేదా ఇంకొకచోటికి మార్చడం జరిగినపుడు</b>	వాడిన మెటీరియల్ యొక్క అసలు ఖరీదు, పనివారి వేతనాల మొత్తానికి, అందులోని 25%ను పర్యవేక్షణ చార్జీలుగా కలిపి వసూలు చేస్తారు.
<b>(g) వినియోగదారుల చార్జీలు</b>	
వినియోగదారు క్యాటగిరి	నెలకు/ రూ.
LT - I గృహోపసరాలు (నెలకు / యూనిట్లు)	
0-50	25
51-100	30
101-200	50
201-300	60

301 - 400	80
401 - 800	80
800 యూనిట్లను మించి ఉన్న యూనిట్లను	80
LT-II గృహేతర / వాణిజ్య అవసరాలు (నెలకు యూనిట్లు)	
0-50	45
51-100	55
100-300	65
301-500	65
500 యూనిట్లకు మించితే	65
LT - II (C) ప్రకటనల హోర్డింగులు	70
LT - II (D) హేర్ కటింగ్ సెలూన్ నెలకు 200 యూనిట్లకు మించి	
0-50	45
51-100	55
100-300	65
LT-III 20 HP వరకు పరిశ్రమలు	75
LT-III 21-50 HP పరిశ్రమలు	300
LT-III 51-100 HP పరిశ్రమలు	1125
LT-IV కుటీర పరిశ్రమలు	45
LT-V వ్యవసాయం	30
LT-VI వీధి దీపాలు పిడబ్బుఎస్	50
LT-VII సాధారణ ఉపయోగం	60
LT-VIII తాత్కాలిక సరఫరా	65
<b>తక్కువ కాలవ్యవధిలో తాత్కాలిక సరఫరా కావాలని కోరినపుడు విధించబడు 'అత్యవసర చార్జీలు'</b>	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

### LT లో చేపట్టవలసిన వివిధ పనులు

8.78 లైసెన్సీలు పైషెడ్యూల్లో నూచించబడని ఏదైనా పనులను వినియోగదారుని కోసం నిర్వర్తించవలసివస్తే అందుకై వాడిన మెటీరియల్ ధర మరియు చెల్లించిన వేతనాల మొత్తాన్ని కనుగొని, ఆ మొత్తానికి అందులో 25%ను పర్యవేక్షణ ఖర్చులకై కలిపి ముందుగా వినియోగదారుని నుంచి వసూలు చేయాలి.

### LT పవర్ ఫ్యాక్టర్ పరికరం మరియు కెపాసిటర్ సర్ చార్జి

8.79 LT-I గృహోపసరాల 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) కింద లైసెన్సీలు నిర్దేశించిన రేటింగ్ గలిగిన షంట్ (Shunt) కెపాసిటర్లను ఏర్పాటు చేసుకోవాలి. ఒకవేళ ఇండక్షన్ మోటార్/వెల్డింగ్ ట్రాన్స్ఫార్మర్ /రేటెడ్ కెపాసిటీ రెండుస్థాయిల్లోని రేటింగ్ల మధ్య ఉంటే, వినియోగదారుడు ఆ రెండింటిలో అధిక స్థాయికి సరిపోవు కెపాసిటర్ ఏర్పాటు చేసుకోవాలి.

8.80 వినియోగదారులు కెపాసిటర్లు ఏర్పాటు చేసుకొకపోతే, దానిని సరఫరా ఒప్పందంలోని షరతుల ఉల్లంఘన జరిగినట్లుగా భావిస్తూ విద్యుత్ సరఫరాను నిలిపివేసి, విద్యుత్ సరఫరా ఒప్పందాన్ని రద్దు చేయడమేకాక సరఫరా ఒప్పందంలోని సాధారణ నియమాలు షరతుల (GTCS) లోనిర్దేశించినట్లు ఒప్పందం కాల వ్యవధిలో ఇంకా మిగిలిన కాలానికి సంబంధించిన కనీస వినియోగపు చార్జీలను వసూలు చేసే హక్కు లైసెన్సీకి ఉంటుంది.

8.81 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 వినియోగదారులు కెపాసిటర్ సర్చార్జీగా చెల్లించాలి. అయితే లైసెన్సీలు LPF సర్చార్జీని విధించరాదు.

8.82 కమీషన్ వారి ఉత్తర్వుల ప్రకారం LT వినియోగదారులకు ( LT-I: వినియోగదారులు మినహా) ఆక్టివ్ (Active) మరియు రియాక్టివ్ విద్యుత్ను కొలవగల మీటర్లను అమర్చబడినపుడు, అటువంటి వినియోగదారులు దిగువ తెలిపిన సూచనలకు 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 వినియోగదారులు మూడు (3) నెలల్లోపల దానిని  $\pm 0.95$  మధ్య వుండేటట్లు చేయాలి.

(c) అలా జరగనపుడు లైసెన్సీలు తమకు సంక్రమించిన లేదా ఉన్న హక్కులకు వేటికీ భంగం కలగకుండా వినియోగదారునికి విద్యుత్ సరఫరాను నిలిపివేయవచ్చు. అయితే, kVAh బిల్లింగ్ నిమిత్తం kVAh లీడింగ్ను బ్లాకు చేయాలి.

## విభాగం - B

### హైటెన్షన్ (H.T) కు వర్తించు ధరలు / టారిఫ్

8.83 H.T. వినియోగదారులకు జరిగిన విద్యుత్ సరఫరాకు ఈ క్రింది ధరలు / టారిఫ్ రేట్లు వర్తిస్తాయి. 70KVA లేదా అంతకు మించిన కాంట్రాక్టెడ్ డిమాండ్ గల H.T. వినియోగదారులు, కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్ 56 KW / 75 HP మించిన వినియోగదారులు (LT - III : పారిశ్రామిక క్యాటగిరీని మినహాయించి). కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్ 100HP ని మించిన L.T.-III: పారిశ్రామిక క్యాటగిరీ వినియోగదారులు.

#### H.T. -I పరిశ్రమలు

#### ఈ క్యాటగిరీ వర్తించే వినియోగదారులు

8.84 పారిశ్రామిక అవసరాల కొరకు H.T. విద్యుత్ ను 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, చౌత్తీలు, రెస్టారెంట్లు, క్లబ్బులు, థియేటర్లు, సినిమాలు, రైలు & బస్. స్టేషన్లు, విమానాశ్రయాలు ఇదే విధమైన ప్రాంగణములలో వస్తూత్పత్తి, వినియోగానికి అనువుగా మార్పడం మరియు / లేదా వస్తువులను భద్ర పరచడం వంటికార్యక్రమాలు ఉన్నప్పటికీ, ఇవి ఈ క్యాటగిరీలో చేర్చబడవు.

#### 8.85 దిగువ సంస్థలకు కూడా ఈ ధరలు / టారిఫ్ రేట్లు వర్తిస్తాయి:

- ప్రభుత్వ విభాగాలచే లేదా సహకార సంస్థలచే నడపబడుతున్న నీరు & మురుగునీటి పంపింగ్ స్టేషన్లు మరియు రైల్వే వారి పంపు సెట్లు, అనుబంధ కార్యకలాపంగా చేయు పరిశ్రమలు/ నీటిని పంపింగ్ మరియు మురుగునీటి పంపింగ్ను చేపట్టిన స్థానిక సంస్థలు.
- వర్చుషాప్లు, పిండి మిల్లులు, నూనె మిల్లులు, రంపపు (కట్టెకోత) మిల్లులు, ఐస్ క్యాండ్లీ, ఐస్ తయారు చేయు యూనిట్లు (విక్రయ కేంద్రం నడిపినా నడపకున్నా)
- HT -I (A) క్యాటగిరీలో కలపకూడని కార్యకలాపాలు: సర్వీసు మరియు రిపేరింగ్ కేంద్రాలు బస్ డిపోలు (TSRTC తప్ప), శీతల గిడ్డంగులు, పిండి మిల్లులు, అయిల్ మిల్లులు, కలపకోత మిల్లులు, ఐస్ క్యాండ్లీలు మరియు ఐస్ తయారు చేసే యూనిట్లు (విక్రయ కేంద్రం ఉన్న లేకున్నా)
- తెలంగాణ రాష్ట్ర ప్రభుత్వం (GoTS) చే నియమించబడిన, ఇన్ఫర్మేషన్ టెక్నాలజీ పరిశ్రమకు సంబంధించిన కన్సల్టెంటీవ్ కమిటీ గుర్తించి ఆమోదం తెలిపిన ఇన్ఫర్మేషన్ టెక్నాలజీ యూనిట్లు
- వార్తాపత్రికలను ముద్రించే యూనిట్లు

- vi. కోళ్ళ పెంపకం  
vii. చేపల మరియు రొయ్యల పెంపకం యూనిట్లు

### HT-I (A) - పారిశ్రామిక సాధారణ (కోళ్ళ పెంపకంకాక)

8.86.సంబంధిత ఓట్టేజీల వద్ద సాధారణ విద్యుత్ ఛార్జీలకు అదనంగా ఉదయాం 6 నుండి 10 గంటల వరకు సా. 6 నుండి రాత్రి 10 గంటల లోపల విద్యుత్ వినియోగానికి "టిఓడి" (Time of the day) ట్యారిఫ్ రూ. 1.00 /kVAh చొప్పున విధించబడును.

ఒక దినంలో నిర్ణీత కాలం (వాడకం అత్యధికంగా ఉండే సమయాలు)లో జరిగిన సరఫరా కొరకు ప్రతి kVAh పై సాధారణ ఇంధన ఛార్జీలు కాక రూ. 1.00 అదనం చెల్లించవలసి ఉంటుంది. ఒక దినంలో ఎక్కువ వినియోగం జరిగే సమయాలు ఉదయం 6 నుండి 10 గంటల వరకు, సాయంత్రం 6 నుండి రాత్రి 10 గంటల వరకు. అలాగే రాత్రి 10 గంటల నుండి ఉదయం 6 గంటల వరకు జరిగే ప్రతి యూనిట్ ఇంధనం గురించి ప్రోత్సహకంగా ప్రతి kVAh పై రూ. 1.00 ని సాధారణంగా ఛార్జీ చేసే ధర నుండి తగ్గిస్తారు. ఉదయం 10 గంటల మరియు సాయంత్రం 6 గంటల మధ్య జరిగిన వినియోగానికి చిల్లర సరఫరా ధరలలో ఆయా క్యాటగిరీలకు వర్తించే ఛార్జీలను బిల్లింగ్ చేస్తారు.

8.87 ఉదయం 10 గంటల నుండి సాయంత్రం 6 గంటల వరకు ఈ క్యాటగిరీకి (కోళ్ళ ఫారమ్లకు తప్ప) సాధారణ ఛార్జీలు వర్తిస్తాయి.

క్యాటగిరీ	డిమాండ్ ఛార్జీలు (నెలకు /రూ.)		ఇంధన ఛార్జీలు (kVAh కు) రూ.
	యూనిట్	రేటు	
<b>HT I (A): తాత్కాలిక సరఫరా</b>			
11 kV	kVA	390	6.65
33 kV	kVA	390	6.15
132 kV అంతకు మించి	kVA	390	5.65

డిమాండు ఛార్జీలను మాసాలవారీ బిల్లింగ్ డిమాండ్లోని ప్రతి kVA పై మాసానికి నిర్ధారించినట్టి రూపాయల ప్రాతిపదికన లెక్కిస్తారు.

8.88 అత్యధిక వినియోగం జరిగే సమయంలో ఈ క్యాటగిరీకి వర్తించు ఇంధన ఛార్జీలు (కోళ్ళ ఫారాలు తప్ప):

క్యాటగిరీ	డిమాండ్ ఛార్జీలు (నెలకు /రూ.)		ఇంధన ఛార్జీలు (kVAh కు) రూ.
	యూనిట్	రేటు	
<b>HT-I : దినంలో నిర్ణీత కాలం (ఉ   6 నుండి ఉ   10 వరకు)</b>			
11 kV			7.65
33 kV			7.15
132 kV అంతకు మించి			6.65



HT-I : దినంలో నిర్ణీత కాలం (సా॥ 6 నుండి రా॥ 10 వరకు)			
11 kV			7.65
33 kV			7.15
132 kV అంతకు మించి			6.65
HT-I : దినంలో నిర్ణీత కాలం (రా॥ 10 నుండి ఉ॥ 6 వరకు)			
11 kV			5.65
33 kV			5.15
132 kV అంతకు మించి			4.65

**HT - I (A) పరిశ్రమలు - సాధారణ - ఇష్టపూర్తిగా ఎన్నుకోదగిన (Optional) క్యాటగిరీ కాంట్రాక్టెడ్ గరిష్ట డిమాండ్ 150 kVA వరకు గల కనెక్షన్లు**

**8.89** ఐచ్ఛిక క్యాటగిరీ HT - I పరిశ్రమలు - సాధారణ వినియోగదార్లలోని 150 kVA గరిష్ట డిమాండ్ ఒప్పందం కలిగియున్ననూ 11 kV స్థాయిలో విద్యుత్ సరఫరా పొందే వినియోగదార్లకు వర్తిస్తుంది. ఈ క్యాటగిరీలో చేర్చటానికి వీలున్న వినియోగదార్లు HT - I (A) లో కొనసాగవచ్చు లేదా ఈ ఐచ్ఛిక క్యాటగిరీ ఉపవర్గంలోకి మారవచ్చు.

**8.90** ఈ క్యాటగిరీకి వర్తించు చార్జీలు

క్యాటగిరీ	డిమెండ్ చార్జీలు*		ఇంధన చార్జీలు (kVAh కు) రూ.
	యూనిట్	రేటు	
<b>HT-I (A): పరిశ్రమలు - సాధారణ - ఇష్టపూర్తిగా ఎన్నుకోదగిన క్యాటగిరీ కాంట్రాక్టెడ్ గరిష్ట డిమాండ్ 150 kVA వరకు గల కనెక్షన్లు</b>			
11 kV	kVA	80	7.00

\* బిల్లింగ్ డిమాండ్ లోని ప్రతి kVA పై ప్రతి నెలకై నిర్దేశించిన రేటు ఆధారంగా డిమాండ్ చార్జీలు లెక్కిస్తారు.

**HT - I (A) పరిశ్రమలు - సాధారణ - కోళ్ళ ఫాంలు**

**8.91** ఒక దినంలో నిర్ణీత కాలం (వాడకం అత్యధికంగా ఉండే సమయాలు)లో జరిగిన సరఫరా కొరకు ప్రతి kVAh పై సాధారణ ఇంధన చార్జీలు కాక రూ. 1.00 అదనం చెల్లించవలసి ఉంటుంది. ఒక దినంలో ఎక్కువ వినియోగం జరిగే సమయాలు ఉదయం 6 నుండి 10 గంటల వరకు, సాయంత్రం 6 నుండి రాత్రి 10 గంటల వరకు. అలాగే రాత్రి 10 గంటల నుండి ఉదయం 6 గంటల వరకు జరిగే ప్రతి యూనిట్ ఇంధనం గురించి ప్రొత్సహకంగా kVAh పై రూ. 1.00 ని సాధారణంగా చార్జీ చేసే ధర నుండి తగ్గిస్తారు. ఉదయం 10 గంటల మరియు

సాయంత్రం 6 గంటల మధ్య జరిగిన వినియోగానికి చిల్లర సరఫరా ధరలలో ఆయా క్యాటగిరీలకు వర్తించు చార్జీలను బిల్లింగ్ చేస్తారు.

**8.92 ఉదయం 10 గంటల నుండి సాయంత్రం 6 గంటల వరకు ఈ క్యాటగిరీకి (కోళ్ళ పారమ్ తప్ప) వర్తించు సాధారణ చార్జీలు**

క్యాటగిరీ	డిమాండ్ చార్జీలు*		ఇంధన చార్జీలు (kVAh కు) రూ.
	యూనిట్	రేటు	
<b>HTI (A): కోళ్ళ ఫామ్</b>			
11 kV	kVA	390	4.65
33 kV	kVA	390	4.15

\* డిమాండ్ చార్జీలు ప్రతి నెలకు డిమాండ్ లోని ప్రతినిర్ధారించిన రేటుపై ఒక (1) kVA పై వసూలు చేసే బిల్లింగ్.

**8.93 అత్యధిక వినియోగం జరిగే సమయంలో ఈ క్యాటగిరీకి వర్తించు ఇంధన చార్జీలు (కోళ్ళ ఫారాలు)**

క్యాటగిరీ	డిమాండ్ చార్జీలు (నెలకు /రూ.)		ఇంధన చార్జీలు (kVAh కు) రూ.
	యూనిట్	రేటు	
<b>HT-I : దినంలో నిర్ణీత కాలం (ఉ॥ 6 నుండి ఉ॥ 10 వరకు)</b>			
11 kV			5.65
33 kV			5.15
<b>HT-I : దినంలో నిర్ణీత కాలం (సా॥ 6 నుండి రా॥ 10 వరకు)</b>			
11 kV			5.65
33 kV			5.15
<b>HT-I : దినంలో నిర్ణీత కాలం (రా॥ 10 నుండి ఉ॥ 6 వరకు)</b>			
11 kV			3.65
33 kV			3.15

**నివాస కాలనీల్లో వినియోగం**

**8.94** కేవలం నివాస కాలనీలో మరియు టౌన్ షిప్ లలో ఒక నెలలో వినియోగించిన ఇంధనంకు సంబంధించి ప్రత్యేకించి మీటర్లు ఉన్నప్పుడు వినియోగదారులు బిగించిన మీటర్లను లైసెన్సీలు పరీక్షించి సీల్ చేయవలసి ఉంటుంది. అటువంటి మీటర్ల రీడింగ్ ఆధారంగా ప్రతి kVAh కి రూ. 6.30 ప్రకారం బిల్లింగ్ చేస్తారు.

- 8.95 ఒకవేళ కాలనీలో జరిగే వినియోగాన్ని వేరు వేరుగా మీటరింగ్ చేయలేనప్పుడు, మొత్తం ఇంధన వినియోగం లోని 15%నికీ ప్రతి kVAh పై రూ. 6.30 వసూలు చేస్తారు. మిగిలిన ఇంధనంపై HT-1 (A): పరిశ్రమలు - సాధారణ వినియోగదార్లకు వర్తించే ధరల ప్రకారం బిల్లింగ్ చేస్తారు.
- 8.96 పారిశ్రామిక కాలనీలకు సాధ్యమైనమేరకు HT-VI: నివాస కాలనీలు మరియు టౌన్షిప్ క్యాటగిరీలో ప్రత్యేకంగా HT సర్వీసును ఇవ్వవలసి ఉంటుంది.

**HT-I (A) కిందకు వచ్చే రుతుకాలిక పరిశ్రమలకు వర్తించు రేట్లు**

8.97 పంచదార తయారీకై లేదా ఐస్ లేదా ఉప్పు తయారీకై, పొట్టు తీయడానికై, 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 విషయంలో వారి కార్యకలాపాలు టారిఫ్ సంవత్సరం (ఇయర్)లో కొన్ని రుతువులకు గానీ లేదా కొంత కాల వ్యవధికి పరిమితమై వారి ప్రధాన ప్లాంట్ కొన్ని నెలలు మూసివేయవలసిన సందర్భాలలో దిగువ తెలిపిన H.T క్యాటగిరి-II రేట్ల ప్రకారం వారి ప్లాంట్ నిలిచిపోయిన కాలాని (ఆఫ్-సీజన్)కి చార్జీలు విధిస్తారు.

క్యాటగిరీ	డిమాండ్ చార్జీలు* (నెలకు /రూ.)		ఇంధన చార్జీలు (kVAh కు) రూ.
	యూనిట్	రేటు	
<b>HT I (A): రుతుకాలిక పరిశ్రమలు</b>			
11 kV	kVA	390	7.60
33 kV	kVA	390	6.90
132 kV అంతకు మించి	kVA	390	6.70

\* బిల్లింగ్ డిమాండ్ లోని ప్రతి kVA పై ప్రతి నెలకై నిర్దేశించిన రేటు ఆధారంగా డిమాండ్ చార్జీలు లెక్కిస్తారు. నమోదైన గరిష్ట డిమాండ్ లేదా కాంట్రాక్ట్ డిమాండ్ లో 30%లలో ఎది ఎక్కువ అయితే దానిని బిల్లింగ్ డిమాండ్ గా పరిగణిస్తారు.

**HT-I (B) ఫెట్రో అలాయ్స్ యూనిట్లు**

క్యాటగిరీ	డిమాండ్ చార్జీలు* (నెలకు /రూ.)		ఇంధన చార్జీలు (kVAh కు) రూ.
	యూనిట్	రేటు	
<b>HT I (B): ఫెట్రో అలాయ్స్ యూనిట్లు</b>			
11 kV			5.90
33 kV			5.50
132 kV అంతకు మించి			5.00

\* బిల్లింగ్ డిమాండ్ లోని ప్రతి kVA పై ప్రతి నెలకై నిర్దేశించిన రేటు ఆధారంగా డిమాండ్ చార్జీలు లెక్కిస్తారు.

## HT-II (B) ఇతరులు

8.98 a) ఈ క్యాటగిరీ వర్తించు వినియోగదార్ల రేట్లు H.T క్యాటగిరీ - I మరియు III నుండి VII కిందకు రాని ఇతర H.T. వినియోగదారులందరికి వర్తిస్తాయి.

b) గృహేతర అవసరాల కార్యకలాపాలను చేపట్టిన వినియోగదారులు.

c) వాణిజ్య కార్యకలాపాలు చేపట్టిన వినియోగదారులు

d) దుకాణాలు, వ్యాపార సంస్థలు, కార్యాలయాలు, ప్రభుత్వ భవనాలు, ఆస్పత్రులు, హాస్టళ్ళు, హోటళ్ళు, రెస్టారెంట్లు, క్లబ్బులు, థియేటర్లు, సినిమా హాళ్ళు, బస్సు స్టేషన్లు, రైల్వే స్టేషన్లు, కలప డిపోలు, ఫోటో స్టూడియోలు, పింటింగ్ ప్రెస్ ముద్రణశాలలు, చౌల్ ట్రీలు, వంటి వాణిజ్య లేదా గృహేతర ఆవరణలలో లైట్ల కొరకు ఫ్యాన్ల కొరకు, వేడి చేయుట కొరకు, ఏర్ కండిషన్ కొరకు మరియు ఇతర విద్యుత్ పరికరాల కొరకు విద్యుత్ను వినియోగించువారు:

(e) ప్రైవేటు ట్రస్టులచే, విడి వ్యక్తులచే లేదా ప్రభుత్వేతర సంస్థలచే నడపబడుతున్న విద్యా సంస్థలు మరియు విద్యార్థి వసతి గృహాలు

8.99 సంబంధిత ఓల్ట్రేజీల వద్ద సాధారణ విద్యుత్ ఛార్జీలకు అదనంగా ఉదయం 6 నుండి 10 గంటల వరకు సా. 6 నుండి రాత్రి 10 గంటల లోపల విద్యుత్ వినియోగానికి "టిఓడి" (Time of the day) ట్యారిఫ్ రూ. 1.00 / kVAh చొప్పున విధించబడును.

ఒక దినంలో నిర్ణీత కాలం (వాడకం అత్యధికంగా ఉండే సమయాలు)లో జరిగిన సరఫరా కొరకు ప్రతి kVAh పై సాధారణ ఇంధన ఛార్జీలు కాక రూ. 1.00 అదనం చెల్లించవలసి ఉంటుంది. ఒక దినంలో ఎక్కువ వినియోగం జరిగే సమయాలు ఉదయం 6 నుండి 10 గంటల వరకు, సాయంత్రం 6 నుండి రాత్రి 10 గంటల వరకు. అలాగే రాత్రి 10 గంటల నుండి ఉదయం 6 గంటల వరకు జరిగే ప్రతి యూనిట్ ఇంధనం గురించి ప్రాత్యహకంగా kVAh పై రూ. 1.00 ని సాధారణంగా ఛార్జీ చేసే ధర నుండి తగ్గిస్తారు. ఉదయం 10 గంటల మరియు సాయంత్రం 6 గంటల మధ్య జరిగిన వినియోగానికి చిల్లర సరఫరా ధరలలో ఆయా క్యాటగిరీలకు వర్తించే ఛార్జీలను బిల్లింగ్ చేస్తారు.

8.100 ఉదయం 10 గంటల నుండి సాయంత్రం 6 గంటల వరకు HT-II ఇతరులు క్యాటగిరీకి (కోళ్ళ ఫారమ్ తప్ప) సాధారణ ఛార్జీలు

క్యాటగిరీ	డిమాండ్ ఛార్జీలు*		ఇంధన ఛార్జీలు (kVAh కు) రూ.
	యూనిట్	రేటు	
HT II ఇతరులు			
11 kV	kVA	390	7.80
33 kV	kVA	390	7.00
132 kV అంతకు మించి	kVA	390	6.80

\* బిల్లింగ్ డిమాండ్ లోని ప్రతి kVA పై ప్రతి నెలకై నిర్దేశించిన రేటు ఆధారంగా డిమాండ్ ఛార్జీలు లెక్కిస్తారు.

**8.101** H.T-II - ఇతరులకు అత్యధిక వినియోగం జరిగే గంటలకు మరియు రాత్రి వేళల్లో జరిగే వినియోగానికి దిగువన చూపబడిన రేట్లు ఇతరులకు వర్తిస్తాయి.

క్యాటగిరీ	డిమాండ్ చార్జీలు (నెలకు /రూ.)		ఇంధన చార్జీలు (kVAh కు) రూ.
	యూనిట్	రేటు	
<b>HT- II: దినంలో నిర్ణీత కాలం (ఉ॥ 6 నుండి ఉ॥ 10 వరకు)</b>			
11 kV			8.80
33 kV			8.00
132 kV అంతకు మించి			7.80
<b>HT- II : దినంలో నిర్ణీత కాలం (సా॥ 6 నుండి రా॥ 10 వరకు)</b>			
11 kV			8.80
33 kV			8.00
132 kV అంతకు మించి			7.80
<b>HT- II : దినంలో నిర్ణీత కాలం (రా॥ 10 నుండి ఉ॥ 6 వరకు)</b>			
11 kV			6.80
33 kV			6.00
132 kV అంతకు మించి			5.80

**వివరణ:** ప్రభుత్వంచే నియంత్రించబడు ఆడిటోరియంలు మరియు కళలు మరియు సంస్కృతి ప్రచారం కొరకు థియేటర్లు నడుపుతున్న ప్రజా థాట్రిక్ సంస్థలకు సంబంధించి మరియు సాధారణ ప్రజాసేవలకు పూర్తి ఉచిత సేవలందించే ప్రజాథాట్రిక్ సంస్థలకు సంబంధించి KVAh రేటు (వినియోగదార్ల చార్జీలతోకలిపి) లైసెన్సీలు ప్రత్యేకించి నిర్ణయించిన సందర్భాలలో, LT క్యాటగిరీ- 7: సాధారణ వర్గానికి వర్తించే రేట్లకు పరిమితం చేయబడుతుంది.

### HT-III: విమానాశ్రయాలు, రైల్వే స్టేషన్లు మరియు బస్ స్టేషన్లు

**8.102** ఈ టారిఫ్ విమానాశ్రయాలు, రైల్వే స్టేషన్లు మరియు బస్ స్టేషన్లకు వర్తిస్తుంది.

**8.103** ఒక దినంలో నిర్ణీత కాలం (వాడకం అత్యధికంగా ఉండే సమయాలు)లో జరిగిన సరఫరా కొరకు ప్రతి kVAh పై సాధారణ ఇంధన చార్జీలు కాక రూ. 1.00 అదనం చెల్లించవలసి ఉంటుంది. ఒక దినంలో ఎక్కువ వినియోగం జరిగే సమయాలు ఉదయం 6 నుండి 10 గంటల వరకు, సాయంత్రం 6 నుండి రాత్రి 10 గంటల వరకు. అలాగే రాత్రి 10 గంటల నుండి ఉదయం 6 గంటల వరకు జరిగే ప్రతి యూనిట్ ఇంధనం గురించి ప్రోత్సహకంగా kVAh పై రూ. 1.00 ని సాధారణంగా చార్జీ చేసే ధర నుండి తగ్గిస్తారు. ఉదయం 10 గంటల మరియు సాయంత్రం 6 గంటల మధ్య జరిగిన వినియోగానికి చిల్లర సరఫరా ధరలలో ఆయా క్యాటగిరీలకు వర్తించే చార్జీలను బిల్లింగ్ చేస్తారు.

8.104 ఉదయం 10 గంటల నుండి సాయంత్రం 6 గంటల వరకు ఈ క్యాటగిరీకి ఈ టారిఫ్ విమానాశ్రయాలు, రైల్వే స్టేషన్లు మరియు బస్ స్టేషన్లకు HT-III సర్వీసును ఇవ్వవలసి ఉంటుంది.

క్యాటగిరీ	డిమాండ్ చార్జీలు* (నెలకు /రూ.)		ఇంధన చార్జీలు (kVAh కు) రూ.
	యూనిట్	రేటు	
<b>HT III: విమానాశ్రయాలు, రైల్వే స్టేషన్లు మరియు బస్ స్టేషన్లు</b>			
11 kV	kVA	390	7.50
33 kV	kVA	390	6.85
132 kV అంతకు మించి	kVA	390	6.45

\* డిమాండ్ చార్జీలను ప్రతి నెలకు బిల్లింగ్ డిమాండులోని ఒక (1) kVAపై వసూలు చేసే రేటు ప్రకారం లెక్కిస్తారు.

8.105 ఈ దిగువ పేర్కొన్న చూపిన టారిఫ్ దినంలో అత్యధిక వినియోగం జరిగే సమయాల్లో వాడిన ఇంధనం కొరకు HT-III క్యాటగిరీలోని విమానాశ్రయాలు, రైల్వే స్టేషన్లు మరియు బస్ స్టేషన్లకు వర్తిస్తాయి.

క్యాటగిరీ	డిమాండ్ చార్జీలు (నెలకు /రూ.)		ఇంధన చార్జీలు (kVAh కు) రూ.
	యూనిట్	రేటు	
<b>HT- III: దినంలో నిర్ణీత కాలం (ఉ   6 నుండి ఉ   10 వరకు)</b>			
11 kV			8.50
33 kV			7.85
132 kV అంతకు మించి			7.45
<b>HT- III : దినంలో నిర్ణీత కాలం (సా   6 నుండి రా   10 వరకు)</b>			
11 kV			8.50
33 kV			7.85
132 kV అంతకు మించి			7.45
<b>HT- III : దినంలో నిర్ణీత కాలం (రా   10 నుండి ఉ   6 వరకు)</b>			
11 kV			6.50
33 kV			5.85
132 kV అంతకు మించి			5.45

**HT-IV: ఎత్తిపోతలు & CPWS****HT IV (A) : ఎత్తిపోతలు మరియు వ్యవసాయం**

8.106 తెలంగాణ ప్రభుత్వంచే నిర్వహించబడుతున్న ఎత్తిపోతల పథకాలకు, సాగునీరు మరియు వ్యవసాయ అవసరాల కొరకు HT విద్యుత్ సరఫరా పొందుతున్న వినియోగదారులకు ఈ టారిఫ్ చార్జీలు (ధరలు) వర్తిస్తాయి.

క్యాటగిరీ	డిమాండ్ చార్జీలు* (నెలకు /రూ.)		ఇంధన చార్జీలు (kVAh కు) రూ.
	యూనిట్	రేటు	
<b>HT IV (A): ఎత్తిపోతలు మరియు వ్యవసాయం</b>			
11 kV			6.40
33 kV			6.40
132 kV అంతకు మించి			6.40

\* బిల్లింగ్ డిమాండ్ లోని ప్రతి kVA పై ప్రతి నెలకై నిర్దేశించిన రేటు ఆధారంగా డిమాండ్ చార్జీలు లెక్కిస్తారు.

**HT IV (B) : ఉమ్మడి (కాంపౌజిట్) రక్షిత నీటి సరఫరా పథకాలు**

8.107 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 నీటి సరఫరా పథకాలకు సంబంధించిన నిర్వచనాలను మార్పులను కాలానుగతంగా ప్రకటిస్తారు.

క్యాటగిరీ	డిమాండ్ చార్జీలు* (నెలకు /రూ.)		ఇంధన చార్జీలు (kVAh కు) రూ.
	యూనిట్	రేటు	
<b>HT IV (B): CPWS</b>			
11 kV			5.10
33 kV			5.10
132 kV అంతకు మించి			5.10

\* బిల్లింగ్ డిమాండ్ లోని ప్రతి kVA పై ప్రతి నెలకై నిర్దేశించిన రేటు ఆధారంగా డిమాండ్ చార్జీలు లెక్కిస్తారు.

**HT-V: రైల్వే ట్రాక్స్****HT-V (A) : రైల్వే ట్రాక్స్ లోడ్లకు ఈ ధరలు వర్తిస్తాయి.**

8.108 ఈ టారిఫ్ రైల్వే ట్రాక్స్ లోడ్లకు ఈ ధరలు వర్తిస్తాయి (హైదరాబాద్ మెట్రో రైల్ ట్రాక్స్ లోడ్ మినహా)

క్యాటగిరీ	డిమాండ్ చార్జీలు*		ఇంధన చార్జీలు (kVAh కు) రూ.
	(నెలకు /రూ.)		
	యూనిట్	రేటు	
<b>HT V (A): రైల్వే ట్రాక్షన్</b>	kVA	390	4.05

\* బిల్లింగ్ డిమాండ్ లోని ప్రతి kVA పై ప్రతి నెలకై నిర్దేశించిన రేటు ఆధారంగా డిమాండ్ చార్జీలు లెక్కిస్తారు.

### HT-V (B) : హైదరాబాద్ మెట్రో రైలు - లైసెన్సీల ప్రతిపాదన

8.109 HMR వారి దిగువ కార్యకలాపాలకు మాత్రమే ఈ క్యాటగిరీ క్రిందకు వస్తాయి.

a. ట్రాక్షన్ భారం.

b. స్టేషన్ లోకి వెళ్ళడానికి అవసరమైన కాలిబాటలో ఎలివేటర్లు (లిఫ్ట్ వగైరా) మెట్లు మరియు రైలు ఎక్కడానికై నిర్మించిన ప్లాట్ ఫామ్ లు

c. HMR లో ప్రయాణం చేయుటకు తోడ్పడే ప్రాంతాలు, ఉదా: టికెట్ కౌంటర్లు, స్టేట్ ఆఫీసు, కార్యాచరణ మరియు నియంత్రణ గదులు, ప్రయాణకులను మరియు అందుబాటులో ఉండే వాష్ రూములు (పార్కింగ్ స్థలాలను ఇందులో కలుపరాదు వదిలేయాలి.

క్యాటగిరీ	డిమాండ్ చార్జీలు*		ఇంధన చార్జీలు (kVAh కు) రూ.
	(నెలకు /రూ.)		
	యూనిట్	రేటు	
<b>HT V (B): హైదరాబాద్ మెట్రో రైలు</b>	kVA	390	3.95

\* బిల్లింగ్ డిమాండ్ లోని ప్రతి kVA పై ప్రతి నెలకై నిర్దేశించిన రేటు ఆధారంగా డిమాండ్ చార్జీలు లెక్కిస్తారు.

- HMR స్టేషన్ లోని వాణిజ్య కార్యకలాపాల సంబంధమైన లోడ్ (పై క్లాజులో సూచించినవి కాక) మరియు HMR ఇతర వారి అవరణలలో తెలంగాణా ఫాప్స్ అండ్ ఎస్టాబ్లిష్ మెంట్స్ చట్టం, 1998 క్రింద ప్రారంభించబడిన చిల్లర వర్తకపు కౌంటర్లకై వినియోగించే విద్యుత్ కై వాటిని వర్తించు టారిఫ్ ప్రకారం మీటరింగ్ మరియు బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.

### HT-VI: టాన్ షిప్ మరియు నివాస గృహాల కాలనీలు

8.110 ఈ టారిఫ్ రేట్లు ప్రత్యేకించి దిగువ పేర్కొనబడినటువంటి వినియోగదారులకు వర్తిస్తాయి. కో-ఆపరేటివ్ హౌసింగ్ సొసైటీల యాజమాన్యంలోని టాన్ షిప్ లు మరియు నివాస కాలనీల కోసం HT సరఫరాను ఒకే చోట అందుకొని, అదే ఆవరణలోనున్న గృహస్థలందరికి విద్యుత్ ను అందించే ఉద్దేశంతో వున్న ఏకైక ఉమ్మడి HT కనెక్షన్ లకు మరియు వరుస క్రమంలో వున్న తమ గృహాలలో నివసిస్తున్న తన ఉద్యోగుల కొరకు కేవలం గృహావసరాల 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 నీటిపంపింగ్ & వీధి దీపాలన్నింటికి కలిపి మొత్తం కనెక్టెడ్ లోడ్లో 10%

బి. గృహేతర / వాణిజ్య & సాధారణ ఉపయోగాలన్నింటికి కలిపి మొత్తం కనెక్టెడ్ లోడ్లో 10%

క్యాటగిరీ	డిమాండ్ చార్జీలు* (నెలకు /రూ.)		ఇంధన చార్జీలు (kVAh కు) రూ.
	యూనిట్	రేటు	
<b>HT VI: ట్రాన్సిమిషన్ మరియు నివాస గృహాల కాలనీ</b>			
11 kV	kVA	60	6.30
33 kV	kVA	60	6.30
132 kV అంతకు మించి	kVA	60	6.30

\* బిల్లింగ్ డిమాండ్ లోని ప్రతి kVA పై ప్రతి నెలకై నిర్దేశించిన రేటు ఆధారంగా డిమాండ్ చార్జీలు లెక్కిస్తారు.

**HT-VII: తాత్కాలిక సరఫరా**

8.111 నివాస/వాణిజ్య భవనాలు (10 మీటర్లు అంతకుమించి ఎత్తున్న), వంతెనలు, ప్లైట్ వర్లు, ఆనకట్టలు, విద్యుత్ ఉత్పాదక కేంద్రాలు, రోడ్లు, విమానాశ్రయాలు మరియు పైపులైన్లు వేయడానికి సొరంగాలు తవ్వకాలు వంటి నిర్మాణాలు, కట్టడాలు మరియు మౌళిక వసతుల ఏర్పాటు కొరకు జరిపిన నిర్మాణ కార్యకలాపాలకు వాటి నిర్మాణ దశలో తాత్కాలిక సరఫరాకు వర్తించే రేట్ల ప్రకారం బిల్లింగ్ జరుగుతుంది. 10 మీటర్లు కంటే తక్కువ ఎత్తున్న నిర్మాణాలు వాటి నిర్మాణ దశలో వినియోగించిన విద్యుత్ కు **LT-II, HT-II** క్యాటగిరీలకు వర్తించు టారిఫ్ ప్రకారం బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.

8.112 సంచార సినిమా టాకీసులకు, ఔట్ డోర్ లో సినిమాల చిత్రీకరణ, సర్క్యూలు, ఎగ్జిబిషన్, పండుగల సమయంలో ఖాళీ స్థలాలలో ఏర్పాటయిన మండపాలు మరియు బహిరంగ సభలు కొరకు ఏర్పాటు చేసిన స్ట్రాక్చర్లు వంటి కార్యకలాపాలకై విద్యుత్ వాడినప్పుడు ఈ క్యాటగిరీ వర్తిస్తుంది.

8.113 ఆం.ప్ర. ప్రభుత్వ వారు జారీ చేసిన హైదరాబాద్ రివైజ్డ్ బిల్లింగ్ రూల్స్, 2006 (G.O.M.S. No. 86 Dated 03.03.2006) పేరా. 21 లేదా తెలంగాణ రాష్ట్రంలోని ఏదైనా మున్సిపాలిటీ ఆధారితీ వారు వాటి నిర్మాణం పూర్తి అయినట్లుగాని లేదా వాటి వినియోగం ప్రారంభించినట్లు జారీ చేసిన ధృవ పత్రాన్ని దాఖలు చేసినప్పుడు మాత్రమే 10 మీటర్లు కంటే ఎక్కువ ఎత్తు ఉన్న భవనాలకు మామూలు విద్యుత్ కనెక్షన్ ఇవ్వడం జరుగుతుంది.

క్యాటగిరీ	డిమాండ్ చార్జీలు* (నెలకు /రూ.)		ఇంధన చార్జీలు (kVAh కు) రూ.
	యూనిట్	రేటు	
<b>HT VII: తాత్కాలికం</b>			
11 kV	kVA	500	10.80
33 kV	kVA	500	10.00
132 kV అంతకు మించి	kVA	500	9.80

\* బిల్లింగ్ డిమాండ్ లోని ప్రతి kVA పై ప్రతి నెలకై నిర్దేశించిన రేటు ఆధారంగా డిమాండ్ చార్జీలు లెక్కిస్తారు.

**HT-VIII : గ్రామీణ విద్యుత్ కో-ఆపరేటివ్ సోసైటీ (RESCO)**

క్యాటగిరీ	డిమాండ్ చార్జీలు*		ఇంధన చార్జీలు (kVAh కు) రూ.
	యూనిట్	రేటు	
<b>HT VIII: RESCO - సిరిసిల్ల</b>			
11 kV			1.00

\* బిల్లింగ్ డిమాండ్ లోని ప్రతి kVA పై ప్రతి నెలకై నిర్దేశించిన రేటు ఆధారంగా డిమాండ్ చార్జీలు లెక్కిస్తారు.

- RESCO లైసెన్సీ ఐనందువల్ల, విద్యుత్ ను స్వీకరించే కేంద్రాల వద్ద సాధ్యమైనంత వరకు + 0.95 పవర్ ఫ్యాక్టర్ ఉండేలాచూడాలి.
- ఎటువంటి పెనాల్టీ చార్జీలు వర్తించవు.
- వినియోగదార్ల చార్జీలు వర్తించవు.

**H.T సరఫరా - సాధారణ అంశాలు**

8.114 ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం 2003 లో పొందు పరచిన నిబంధనల ప్రకారం ఇంధనం సర్చార్జీ సర్దుబాటు వర్తిస్తుంది.

8.115 ఆం.ప్ర. ఎలక్ట్రిసిటీ ద్యూటీ చట్టంలో పొందుపరచిన అంశాల కింద చెల్లించవలసిన విద్యుత్ సుంకం టారిఫ్ రేట్లు / ధరలలో కలిసి లేదు.

8.116 సరఫరా జరిగే వోల్టేజీ: విద్యుత్ సరఫరాకై సూచించబడిన వోల్టేజీస్థాయిలు దిగువన ఇవ్వబడినవి.

(i) ఉమ్మడి ఫీడర్ల నుండి HT వినియోగదార్లు సరఫరా పొందాలనుకున్నపుడు:

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 సబ్ స్టేషన్ల నుండి, స్వతంత్ర (విడి) ఫీడర్ల ద్వారా సరఫరా పొందాలనుకున్నపుడు:

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.

a) కేవలం వినియోగదారుని కొరకు సబ్ స్టేషన్ లో ప్రత్యేకంగా ఫీడర్ ఉన్నప్పుడే అవసరమైన వోల్టేజీకి పరివర్తన జరుగుతుంది.

b) స్టేషన్ నుండి టేకాఫ్ ఏర్పాట్లకు మరియు సర్వీసులైనుకు అయ్యే పూర్తి వ్యయాన్ని వినియోగదారుడు చెల్లించాలి.

8.117. ఆ.సం॥ 2017-18 లో వోల్టేజి సర్చార్జీ రద్దుచేయబడింది

**8.118 గరిష్ట డిమాండ్**

సరఫరా పాయింట్ వద్ద ఒక నెలలో వినియోగదారునికి ఒక 30 నిమిషాల కాలవ్యవధిలో వెలువరించిన అత్యధిక kVAhల సంఖ్యకు రెట్టింపును ఆ వినియోగదారునికి చేసిన గరిష్ట సపై డిమాండ్ గా పరిగణించబడుతుంది. అయితే 4000 kVAకు మించిన కాంట్రాక్టెడ్ డిమాండు గల వినియోగదార్ల విషయంలో మాత్రం ఒక పదిహేను (15) నిమిషాల కాల వ్యవధిలో సపై పాయింట్ వద్ద గరిష్టంగా వెలువరించిన kVAhల సంఖ్యకు నాలుగురెట్లును గరిష్ట సపై డిమాండుగా పరిగణిస్తారు.

**8.119 బిల్లింగ్ డిమాండు**

H.T. - VI క్యాటగిరి అనగా టాన్షిప్లు & 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.

**8.120 నెలవారీ కనిష్ట చార్జీలు**

వినియోగదార్లందరూ, విద్యుత్ ను వాడినా వాడకున్నా లైసెన్సీల స్థిర చార్జీల భారంలో కొంత రాబట్టుకోవడానికి వీలుండునట్లు, తమ క్యాటగిరీలకు విభాగం-B లో నిర్ణయించిన డిమాండ్ చార్జీలను మరియు ఇంధన చార్జీల ఆధారంగా లెక్కించినట్టి మాసిక కనిష్ట చార్జీలను చెల్లించాలి.

8.121 ఒప్పుదం చేసుకున్న డిమాండ్ ను మించి గరిష్ట డిమాండ్ ఉన్న సందర్భాలలో అదనపు చార్జీలు చెల్లించవలసి ఉంటుంది.

8.122 ఏ నెలలోనైనా వినియోగదారుని విద్యుత్ వాడకానికి సంబంధించి నమోదైన గరిష్ట డిమాండు (RMD) లైసెన్సీతో ఉన్న కాంట్రాక్టెడ్ గరిష్ట డిమాండు (CMD) మించినప్పుడు, ఆ వినియోగదారుడు దిగువ తెలిపినట్లు అదనంగా రికార్డయిన డిమాండుపై చార్జీలు చెల్లించవలసి ఉంటుంది.

CMD పై RMD అధిక్యం	అధిక డిమాండు పై డిమాండు చార్జీలు	పూర్తి వినియోగంపై విద్యుత్ చార్జీలు
100-120%	సాధారణ చార్జీలకు రెండు రెట్లు	సాధారణ చార్జీలు
120%ను మరియు 200% ల మధ్య ఉన్నప్పుడు	సాధారణ చార్జీలకు రెండు రెట్లు	సాధారణ చార్జీలకు 1.15 రెట్లు
200%నికి మించినప్పుడు	సాధారణ చార్జీలకు రెండు రెట్లు	సాధారణ చార్జీలకు 1.20 రెట్లు

**గమనిక:** H.T. - V (A) & H.T. - V (B) రైల్వే ట్రాక్స్ & హైదరాబాద్ మెట్రో రైల్ విషయంలో నమోదయిన గరిష్ట డిమాండు ఒప్పుదం ప్రకారం డిమాండ్ పై 120% కంటే ఎక్కువగా ఉన్నప్పుడు ఇంధన చార్జీలను సాధారణ చార్జీలపై 1.05 రెట్లుగా లెక్కిస్తారు.

**8. 123 సకాలంలో బిల్లులు చెల్లించనప్పుడు విధించబడు అదనపు చార్జీలు:**

సకాలంలో చార్జీలు చెల్లించని సందర్భాలలో అదనపుచార్జీల విధింపబడతాయి, లైసెన్సీలు బిల్లు మొత్తానికి ప్రతి రూ. 100పై రోజుకు 5 పైసల చొప్పున లెక్కించగా వచ్చిన మొత్తాన్ని గానీ రూ. 550 గానీ ఏదిఎక్కువైతే ఆ మొత్తాన్ని అలస్యంగా 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.

**8. 124 వినియోగదార్ల చార్జీలు**

HT వినియోగదార్లందరూ, బిల్లింగ్ అయిన డిమాండు మరియు ఇంధన చార్జీలతోపాటు తమకు వర్తించే వినియోగదార్ల చార్జీలను అదనంగా చెల్లించాలి.

**8. 125 కమీషన్ వారి ఉత్తర్వుల ప్రకారం HT వినియోగదార్లు ఆక్టివ్ (Active) మరియు రియాక్టివ్ విద్యుత్ను కొలవగల మీటర్లను అమర్చబడినప్పుడు, అటువంటి వినియోగదార్లు దిగువ తెలపిన సూచనలకు 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 జరగనప్పుడు లైసెన్సీలు పక్షపాతం లేకుండా తమకు సంక్రమించిన లేదా ఉన్న హక్కులు వేటికీ భంగం కలగకుండా వినియోగదారునుకి విద్యుత్ సరఫరాను నిలిపివేయవచ్చు. అయితే kVAh బిల్లింగ్ కొరకు kVAh ను మూసి వేయడం జరుగుతుంది.

**ప్రత్యేకించి H.T. సరఫరాకు మాత్రమే వర్తించు షరతులు****(1) H.T. I (A) పరిశ్రమలు - సాధారణ**

**8. 126** నెలలో నమోదైన గరిష్ఠ డిమాండు లేదా కాంట్రాక్టెడ్ డిమాండ్ లో 80% రెండింటిలో ఎక్కువగా ఉన్న దాన్ని బిల్లింగ్ చేయవలసిన డిమాండుగా భవించాలి.

**8. 127** బిల్లింగ్ డిమాండులోని ప్రతి KVA కి 50 KVAh చొప్పున లేదా వాస్తవంగా వినియోగించబడిన విద్యుచ్ఛక్తి; రెండింటిలో ఏది ఎక్కువైతే దాని ప్రాతిపదికగా విద్యుత్ చార్జీలకై బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.

**8. 128** నూతనంగా ప్రారంభించబడిన సంస్థలు నుండి ఇంధనం పొందుతున్న క్యాపిటివ్ విద్యుత్ ప్లాంట్ల వారికి సాధారణంగా వర్తించు మరియు కమీషన్ వారిచే వారి కెటగిరీకై నిర్ధారించిన రేట్లలో 50% చెల్లించవలసి ఉంటుంది.

**H.T. - I (B) - ఫెర్రో అలాయ్ యూనిట్లు**

**8. 129** సంవత్సరానికి సగటు కాంట్రాక్టెడ్ గరిష్ఠ డిమాండు లేదా లోని ప్రతి KVA పై 6,701 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.

### H.T. - I (A) పరిశ్రమలు: రుతు కాలిక పరిశ్రమలు

- 8.130 రుతువుల వారీగా విద్యుత్ లోడ్స్ వినియోగించే వారిగా వర్గీకరింపబడి రుతు కాలిక ప్రయోజనాలు పొందదలచినపుడు, కనెక్షన్ తీసుకొనుటకు ఒప్పుందము చేసుకొననపుడు వారు తమ కార్యకలాపాల రుతు కాలాన్ని వెల్లడించి తమను రుతుకాలిక వినియోగదారుల క్యాటగిరిలో చేర్చమని కోరాలి.
- 8.131 రుతు కాలము కనీస నాలుగు (4) ఆవిచ్చిన్న నెలల కాల వ్యవధి కలదై ఉండాలి. అయితే వినియోగదారుడు వాస్తవస్థితి ఆధారంగా అంతకంటే ఎక్కువ కాలాన్ని కూడా తమ పరిశ్రమల కార్యకలాపాల రుతువు (సీజన్)గా పేర్కొనవచ్చును.
- 8.132 తాము (సీజనుగా) ప్రకటించిన కాలానికి మార్పులు చేయదలచిన వినియోగదారులు ఆ టారిఫ్ సంవత్సరం ప్రారంభమయ్యే తేదీకి కనీసం ఒకనెల ముందుగా ఆ విషయాన్ని ప్రకటించాలి లేదా అధికారులకు తెలపాలి.
- 8.133 ఈ క్యాటగిరిలోకి చేర్చడానికి యోగ్యత ఉన్నప్పుడీ గతంలో ఋతుకాలిక టారిఫ్ రేట్ల సౌకర్యాన్ని పొందని వినియోగదారులు కూడ లైసెన్సీలకు సంబంధించిన డివిజనల్ ఇంజనీర్ కు ధరఖాస్తును ఇచ్చి ఈ క్యాటగిరి వినియోగదారులలో ఒకరిగా చేరవచ్చు.
- 8.134 ఒక టారిఫ్ సంవత్సరంలో సూచించిన రుతుకాల వ్యవధిని అదే టారిఫ్ సంవత్సరంలో మార్పుటకు వీలుండదు
- 8.135 రుతుకాలిక మరియు ఇతర క్యాటగిరి లోడ్ కలిగిన బహుళ కార్యకలాపాల యూనిట్లకు రుతువుకాని కాలానికి వర్తించే (off-season) ధరలు / టారిఫ్ వర్తించవు.
- 8.136 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 విద్యుత్ను వివిధ ఇతర అవసరాల కొరకు మరియు ఉత్పత్తి ప్రక్రియతో సంబంధం లేని పనులకు వాడుకునే యూనిట్లకు వర్తించదు.
- 8.137 ఒకసారి తన కార్యకలాపాల రుతుకాలాన్ని ప్రకటించి, ఆ తర్వాత తమ ప్రధాన ప్లాంట్లో రుతుకాలం కాని సమయములో విద్యుతును వినియోగించిన సందర్భంలో ఈ క్యాటగిరికి లభించే రాయితీ ఆ టారిఫ్ సం॥లో లభించదు.
- 8.138 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.

### H.T-II: ఇతరులు

- 8.139 ఒక నెలలో నమోదైన గరిష్ఠ డిమాండు మరియు కాంట్రాక్టెడ్ డిమాండ్ లో 80% లలో అధికంగా ఉన్నదానిపై బిల్లింగ్ డిమాండు ఉంటుంది.

8.140 బిల్లింగ్ డిమాండులోని ప్రతి kVA పై 25 kVAh చొప్పున లెక్కించిన మొత్తంగానీ వాస్తవంగా వినియోగించిన విద్యుచ్ఛక్తి గానీ, రెండింటిలో అధికంగా ఉన్నదానిపై ఆధారపడి విద్యుత్ చార్జీల బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.

8.141 అంకిత (Captive) సేవ కొరకు కేవలం ఒక్క సంస్థకే ఉపయోగపడడానికై నెలకొల్పిన విద్యుత్ ఉత్పాదక స్టేషన్ల వినియోగంపై వాటి కేటగిరీకి వర్తించు టారిఫ్ లోని 50%నికే డిమాండ్ చార్జీలు ఉంటాయి.

#### H.T-III: విమానాశ్రయాలు, రైల్వే స్టేషన్లు మరియు బస్ స్టేషన్లు

8.142 ఒక నెలలో నమోదైన గరిష్ఠ డిమాండు మరియు కాంట్రాక్టెడ్ డిమాండ్ లో 80% లలో అధికంగా ఉన్నదానిపై బిల్లింగ్ డిమాండు ఉంటుంది.

8.143 బిల్లింగ్ డిమాండులోని ప్రతి kVA పై 50 kVAh చొప్పున లెక్కించిన మొత్తంగానీ వాస్తవంగా వినియోగించిన విద్యుచ్ఛక్తి గానీ, రెండింటిలో అధికంగా ఉన్నదానిపై ఆధారపడి విద్యుత్ చార్జీల బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.

#### H.T-IV: ఎత్తిపోతలు, వ్యవసాయం మరియు నిర్వహణ CPWS

8.144 ఈ కేటగిరీలోని H.T.-IV A & H.T.-IV B వినియోగదార్ల విషయంలో మీటరింగ్ తప్పనిసరిగా జరగాలి.

#### H.T.-V: రైల్వే ట్రాక్షన్

8.145 ఒప్పందంలో చూపిన డిమాండ్ లో 80% మరియు వినియోగించిన మాసంలో నమోదయిన గరిష్ఠ డిమాండ్ లో ఎక్కువ ఉన్న దానిని బిల్లింగ్ డిమాండ్ గా పరిగణించాలి.

8.146 కాంట్రాక్టెడ్ డిమాండ్ లోని ప్రతి kVA పై 32 kVAh చొప్పున లెక్కించిన మొత్తం గానీ వాస్తవంగా వినియోగించిన విద్యుత్ పై గానీ, రెండింటిలో ఏది ఎక్కువ అయితే దానిపై బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.

#### H.T.-VI: టాన్ షిప్ లు మరియు నివాసకాలనీలు

8.147 ఒక నెలలో నమోదైన గరిష్ఠ డిమాండును బిల్లింగ్ డిమాండుగా పరిగణిస్తారు.

8.148 కాంట్రాక్టెడ్ లోని ప్రతి kVA పై 25 kVAh గానీ వాస్తవంగా వినియోగించిన విద్యుత్ గానీ రెండింటిలో ఎక్కువ అధికంగా ఉన్న దానిపై విద్యుత్ చార్జీలకై బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.

8.149 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.

#### H.T.-VII: తాత్కాలిక సరఫరా

8.150 (a) వినియోగదారు అభ్యర్థనపై తాత్కాలిక సప్లై, తాత్కాలిక క్యాటగిరికి వర్తించు టారిఫ్ రేట్లపై తాత్కాలిక సప్లైని మొదట 12 నెలలకు మాత్రమే ఇస్తారు. 12 నెలల కాలం ముగిసిన తరువాత, కాలవ్యవధిని పొడిగించమని వినియోగదారు అభ్యర్థించవచ్చు.

(b) కాంటాక్ట్ డిమాండ్ లేదా నెలలో నమోదైన గరిష్ఠ డిమాండ్ లో అధికంగా ఉన్న దానిపై ఆధారపడి తాత్కాలిక సప్లైకి బిల్లింగ్ జరుగుతుంది.

**8. 151** 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 క్యాటగిరీకి వర్తించే చార్జీలకు అదనంగా క్లాసు V (h) లో పేర్కొనబడిన 'అత్యవసర చార్జీలు' చెల్లించవలసి ఉంటుంది.

**8. 152** '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 కలసి ఉంటాయి. అంతేకాక గతంలో ఏర్పాటై ప్రస్తుతం పనికి రాని లైన్లను తాము తత్సంబంధిత ఏర్పాట్లను మరియు స్థాపనలను తొలగించడానికి అయ్యే ఖర్చులు ఉంటాయి. పనులకయ్యే వ్యయం కాలానుగతంగా లైసెన్సీలు నిర్ణయించిన ప్రామాణికాలు మరియు సమానాల ప్రాతిపదికగా లెక్కిస్తారు.

**8. 153 (a)** పేరా 3లో ప్రస్తావించిన 'అంచనా కట్టిన పని' వ్యయాన్ని వినియోగదారులు ముందుగా చెల్లించవలసి ఉంటుంది. గతంలో చేసిన పనిని తొలగించి వెలికితీసిన మెటీరియల్ను స్టోర్స్ కు తరలించిన తరువాత, వినియోగదారుడు వాస్తవంగా చెల్లించవలసిన మొత్తం బిల్లు తయారు చేయబడుతుంది. తయారు చేసిన బిల్లు ఆధారంగా వినియోగదారునికి మిగిలిన సొమ్ము వాపసు చేయడం గాని లేదా అదనపు మొత్తాన్ని వసూలు చేస్తారు. తాత్కాలిక ప్రాతిపదిక పై సపై చేసినపుడు డెవలప్ మెంట్ చార్జీలు వసూలు చేయరాదు.

(b) పైన పేర్కొన్న చార్జీల కదనంగా తాత్కాలిక సరఫరా పొందే వినియోగదారులు తిరిగి పొందగల మెటీరియల్ ఖరీదులో నెలకు (లేదా అందులో కొంత భాగానికి) 2% ని అద్దెగా చెల్లించవలసి ఉంటుంది. ఈ చార్జీలను (కిరాయిగా) విద్యుత్ వినియోగం బిల్లులో కలిపి వసూలు చేస్తారు.

**8. 154 (a)** : తాత్కాలిక ప్రాతిపదికపై విద్యుత్ సరఫరా కోరుతున్న వినియోగదారులు పేరా నెం. 4(a) లో సూచించిన అంచనా కట్టిన పని వ్యయానికి అదనంగా తాత్కాలికనపై 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 ఇంకా ఏదైనా 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.

**8.155 ప్రస్తుతం 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.

**8.156 (a)** తాత్కాలిక సరఫరా కొరకు కాంట్రాక్ట్ డిమాండ్ నే బిల్లింగ్ డిమాండ్ గా పరిగణించాలి. నెలలో నమోదైన సరఫరా 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.

## H.T. లో ఇతర చార్జీలు

### I. సర్వీస్ కనెక్షన్ చార్జీలు

**8.157** కమీషన్ వారు కాలానుగుణంగా జారీ చేయు నిబంధనలకు అనుగుణంగా సర్వీస్ కనెక్షన్ చార్జీలు విధించబడును.

### II. రీ-కనెక్షన్లు (Reconnections)

హై టెన్షన్ (H.T) సర్వీసులు	చార్జీలు
11 kV	రూ. 1000
33 kV	రూ. 2000
132/220 kV	రూ. 3000

### III. టెస్టింగ్ (Testing)

(a) వ్యవస్థాపన (Installation)లు	చార్జీలు
కొత్తగా నెలకొల్పిన సపై కనెక్షన్లకు సంబంధించిన వ్యవస్థాపనలు లేదా గతంలో ఏర్పాటైయున్న కనెక్షన్ కు పొడిగింపుకు సంబంధించిన వ్యవస్థాపనలకు మొదటి టెస్ట్ మరియు తనిఖీ కొరకు చార్జీలు	ఏమీ ఉండవు
సపై కనెక్షన్ల ఏర్పాటులో జరిగిన పొరపాట్లు వల్ల గానీ లేదా సరఫరా ఒప్పందం లోని షరతులను పాటించనందువల్ల గానీ టెస్ట్ తనిఖీ చేయవలసిన అవసరం	



తలెత్తినప్పుడు వినియోగదారుడు అడ్వాన్సుగా చెల్లించవలసిన చార్జీలు	రూ. 200
(b) H.T. మీటర్లు	రూ. 3000
(c) ట్రాన్స్‌ఫార్మర్ అయిల్స్ (నూనెలు)	
ప్రతి అయిల్ శాంపుల్ పై	రూ. 150

**IV. ఇతర చార్జీలు**

(a) దరఖాస్తు నమోదు రుసుము	రూ. 100
(b) వినియోగదారుల అభ్యర్థనపై మీటరు మార్పిడి (డిమాండ్ శాశ్వతంగా పెంచినప్పుడు మీటరు మార్పిడిని మినహాయించి)	రూ. 100
(c) మీటర్ బోర్డును మార్చడం లేదా వేరొక చోట బిగించటం	మెటీరియల్ మరియు వేతనాల వ్యయానికి పర్యవేక్షణ చార్జీగా 25% కలపగా వచ్చిన మొత్తం
(d) వినియోగదారుల చార్జీలు 11kV వరకు కనెక్షన్ గల వినియోగదారులు 33 kV ని మించి కనెక్షన్ గల వినియోగదారులు 132 kV ని మించి కనెక్షన్ గల వినియోగదారులు	నెలకు / రూ. 1685 నెలకు / రూ. 1685 నెలకు / రూ. 3370
(e) స్వల్ప వ్యవధిలో తాత్కాలిక సప్లయ్ కై ధరఖాస్తు చేసిన సందర్భంలో చార్జీలు	రూ. 200
(f) దుర్నితీ చర్యలు మరియు విద్యుత్ చౌర్యం వెల్లడైనప్పుడు విధించే ప్రత్యేక రేట్లు	కమీషన్ వారు కాలానుగుణంగా ఆమోదించిన సాధారణ సప్లయ్ సంబంధించిన నియమ నిబంధనల ప్రకారం
(g) పర్యవేక్షణ తనీఖీ మరియు పరిశీలన చార్జీలు	రూ. 600

**H.T విభాగానికి సంబంధించిన వివిధ పనులు**

**8.158** లైసెన్సీలు పై షెడ్యూల్ లో నూచించబడని ఏదైనా పనులను నిర్వహించవలసి వస్తే అందుకై వాడిన మెటీరియల్ ధర మరియు చెల్లించిన వేతనాల మొత్తాన్ని కనుగొని, ఆ మొత్తానికి అందులో 25%ను పర్యవేక్షణ ఖర్చులకై కలిపి వసూలు చేయాలి.

**8.159** కమీషన్ వారు కనీస ఒప్పంద కాల వ్యవధిని రెండు (2) సంవత్సరాల నుండి ఒక(1) సంవత్సరానికి తగ్గించడానికి నిర్ణయించారు. కాలానుగుణంగా కమీషన్ వారి నిర్దేశాలను మరియు సరఫరాకు వర్తించు సాధారణ షరతులు మరియు పరిమితులకు కూడా అవసరమైన సవరణలు చేయబడతాయి.

**8.160** పైన తెలిపినట్లు నిర్ధారించబడిన టారిఫ్ ధరల రేట్లు మరియు వాటికి సంబంధించిన నియమ నిబంధనల సారాంశాన్ని అనుబంధం - 1 లో పొందుపరచడమైనది.

**8.161** ఆర్థిక సంవత్సరం 2017-18 కొరకై సూచించిన చిల్లర సరఫరా టారిఫ్ (ధరల) పట్టికలోని రేట్లు వాటికి వర్తించు షరతులు మరియు పరిమితులతో సహా సెప్టెంబర్ 1, 2017 నుండి మార్చి 31, 2018 వరకు రెండు పంపిణీ కంపెనీలైన తెలంగాణా రాష్ట్ర సదర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్ (TSSPDCL) మరియు తెలంగాణా రాష్ట్ర నార్తర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్ (TSNPDCL)లకు మరియు గ్రామీణ సహకార విద్యుత్ సంస్థ (RESCO), సిరిసిల్ల, కరీంనగర్ జిల్లా వారికి ఆ.సం. 2017-18లో వర్తిస్తాయి. ఈ ఉత్తర్వు 27 ఆగస్టు, 2017వ రోజున ఆమోదించబడిన ఈ ఉత్తర్వు 01-09-2017 నుండి 31-03-2018 వరకు అమలులో ఉంటాయి.



## లైసెన్సీలకు కమీషన్ వారిచ్చిన నిర్దేశాలు

### A. గతంలో ఇచ్చిన నిర్దేశాలు

#### 9.1 దిగుమతి చేసుకున్న బొగ్గు

9.1.1 ఉత్పాదక స్టేషన్ల వారి నుండి స్టేషన్ల వారీగా / అందుకున్న ఇంధనకొనుగోలు బిల్లులను చెల్లించుటకు ముందు ఆయా స్టేషన్ల వారు దిగుమతి చేసుకున్న బొగ్గును భారత ప్రభుత్వం నిర్దేశించిన మార్గదర్శకాలకు అనుగుణంగా గానీ లేదా స్పర్ధాపూర్వక వేలం ప్రక్రియ ద్వారా కొనుగోలు చేయబడిందా లేదా అనే విషయాన్ని రూడిగా తెలుసుకొన్న తర్వాతనే బిల్లుల చెల్లింపు చేయాలని డిస్కంలకు నిర్దేశం ఇవ్వబడింది.

#### 9.2 స్థానికంగా కొన్ని బొగ్గు నాణ్యత

9.2.1 డిస్కంలు ఇంధన సరఫరాను పొందుటకై తమతో ఒప్పందం కుదుర్చుకొన్న ఉత్పాదక స్టేషన్ల వారు వాడిన స్థానికంగా లభించు బొగ్గు GCV, అటువంటి గ్రేడ్ కొరకు నిర్దేశించిన గ్రేడు విలువలోని కనిష్ట స్థాయి నాణ్యతకంటే మించి ఉందనే విషయాన్ని రూడి పరుచుకోవాలి.

#### 9.3 పనిచేయని ట్రాన్స్‌ఫార్మర్ల రవాణా

9.3.1 పాడైపోయిన ట్రాన్స్‌ఫార్మర్ల (DTR)ను, డిస్కంలు తమ స్వంత ఖర్చుతో రవాణా చేయించుటకు ఏర్పాట్లు చేయించాలి. ఒకవేళ సబ్‌డివిజన్‌కు కేటాయించబడ్డ వాహనము అవసరానికి సరిపోదనిపిస్తే పాడైపోయిన DTR స్థానంలో మరియొక ట్రాన్స్‌ఫార్మర్‌ను కిరాయి వాహనంలో తెప్పించి, దాన్ని అమర్చి / పాడైపోయిన DTRని మరమ్మత్తుల కోసం తరలించాలి. కిరాయికి తీసుకున్న వాహనాలను ప్రతి కిలోమీటర్‌పై చార్జీ లేదా ప్రతిరోజు కింత అను ప్రాతిపదికగా కిరాయి నిర్ణయించి చెల్లించాలి.

ఈ అంశానికి సంబంధించి తాము చేపట్టిన చర్యల గురించి మరియు లైసెన్సీలకు చేసిన ఖర్చు వివరాలతో ఒక నివేదికను దాఖలు చేయమని అవసరాలకు ఆదేశం ఇవ్వబడింది.

#### 9.4 విమానాశ్రమాల్లోని 'లోడ్'లను విడదీయడం

9.4.1 వినియోగదారు (జి.యమ్.ఆర్. అంరత్నాతీయ విమానాశ్రయం, హైదరాబాద్ విమానయానానికి సంబంధించి మరియు విమానయానానికి సంబంధించని రెండు క్యాటగిరీలకు వినియోగిస్తున్న 'లోడ్'లను 'డిస్కంమ్' వారు మీటరింగ్ పాయింట్ వద్దనే వేరుచేసి రెండు క్యాటగిరీలకు ప్రత్యేక మీటరింగ్ జరిగేలా చేసి ఆయా క్యాటగిరీలకు వర్తించే విధంగా బిల్లింగ్ జరిగేటట్లు చూడాలని డిస్కంమ్లను ఆదేశించడమైంది. వారు ఈ అంశాన్ని 30 సెప్టెంబర్, 2017లోగా అమలు చేయాలని సూచించండి జరిగింది. డిస్కంమ్వారు అంతేకాక విమానయానానికి లోడ్ విధానాన్ని అధ్యయనం చేసి సేవల నందించుటకై అయ్య వ్యయాన్ని లెక్కించుటకవసరమైన సూచనలివ్వమని నిర్దేశం ఇవ్వడం జరిగింది.

#### 9.5 HT - V (B) HMR కు సేవలందించుటకయ్యే వ్యయం

9.5.1 ఆ.సం. 2017-18లో HMR వారు వినియోగించే మొత్తం ఇంధనంలో HMR వారి వాణిజ్య కార్యకలాపాలకై రైల్వే ట్రాక్స్ కొరకు ఇంధన వినియోగ తీరును అధ్యయనం చేసి తదుపరి సంవత్సరంలో సేవలందించుటకయ్యే వ్యయాన్ని లెక్కించు విధానాన్ని సూచించమని డిస్కంమ్ (TSSPDCL)ను ఆదేశించడమైంది.

### B: ప్రస్తుత సంవత్సరానికి నిర్దేశాలు

#### 9.6 టారిఫ్ ప్రతిపాదనల దాఖలు

9.6.1 ప్రతి ఆ.సం. ప్రారంభ తేదీ నుండి ధరల టారిఫ్ ఉత్తర్వును అమలు చేయుటకు వీలుండునట్లు, తమ ARR మరియు ధరల ప్రతి పాదనలను ప్రస్తుత ఆ. సం.లోని నవంబర్ 30 వరకు దాఖలు చేయాలని డిస్కంమ్లకు ఆదేశం ఇవ్వబడింది.

9.6.2 తాము దాఖలు చేయబోవు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలకు అందులోని సాంకేతిక పదబంధాన్ని కూడా జత పరిచాలని డిస్కంమ్లకు ఆదేశం ఇవ్వబడింది.

9.6.3 టారిఫ్ ప్రతిపాదనల మరియు ARR ల సారాంశాన్ని ఆసక్తిగల వారికి అందుబాటులో ఉండునట్లు తెలుగు భాషలో కూడా తయారు చేయించి తమ వెబ్ సైట్ల (Websites)లోకి లోడ్ చేయాలని కమీషన్ వారు లైసెన్సీలను ఆదేశించారు.

#### 9.7 స్వల్పకాలానికై ఇంధనం కొనుగోలు

9.7.1 స్వల్పకాలిక డిమాండుకై సరఫరా చేయుటకు అవసరమైన ఇంధనాన్ని స్పర్ధాపూర్వక వేలం ద్వారా కొనాలి.

#### 9.8 తగినంత సంఖ్యలో సిబ్బంది లేకపోవడం

9.8.1 క్షేత్ర స్థాయిలో తగినంత మంది సిబ్బంది లేకపోవడం పట్ల చాలామంది వినియోగదారులు తమ అసంతృప్తిని వ్యక్తం చేసారు. ఈ విషయాన్ని పరిశీలించి పరిస్థితిని చక్కదిద్దమని, తగిన చర్యలను చేపట్టాలని కమీషన్ వారు డిస్కంమ్లను ఆదేశించారు.

**9.9 దీనస్థితిలో ఉన్న పంపిణీ వ్యవస్థ**

**9.9.1** స్విచ్‌లు లేకపోవడం, వేలాడుతూ కనిపించే విద్యుత్ తీగలు మరియు రక్షణ లేని DTR ల గురించి అనేకమంది వినియోగదారులు తమ ఆందోళనను వ్యక్తం చేశారు. పంపిణీ వ్యవస్థకు చాలినంత రక్షణ ఏర్పాటు చేయాలని డిస్కంలను ఆదేశించడమైనది. పైన పేర్కొన్న అంశాలకు సంబంధించిన చేపట్టవలసిన దిద్దుబాటు చర్యల గురించి, ఒక కార్యాచరణ ప్రణాళికను మరియు సాధించిన పురోగతి గురించి ఈ ఉత్తర్వును జారీ చేసిన మూడు నెలలోగా తమకు దాఖలు కమీషన్‌వారు డిస్కంలకు ఆదేశం ఇవ్వడం జరిగింది.

**9.9.2** సరియైన, సురక్షిత పంపిణీ వ్యవస్థ మరియు మౌళిక సదుపాయాలు ఉండవలసినట్లు లేకపోవడమే విద్యుత్ ప్రమాదాలకు జరగడానికి మూలకారణ మని చాలా మంది స్టేట్ హెల్దర్లు ఆందోళన వ్యక్తం చేశారు. ఈ సందర్భంగా డిస్కంలు తమ తమ సరఫరా జరిగే ప్రాంతాల్లో 2016-17లో జరిగిన విద్యుత్ ప్రమాదాల గురించి మరియు వాటి మూలకారణాలను విశ్లేషణ చేసి సవివరంగా ఒక రిపోర్టును దాఖలు చేయమని డిస్కంలకు ఆదేశమివ్వడం జరిగింది. అంతేకాక కమీషన్, ప్రస్తుత ఉత్తర్వు జారీ అయిన మూడు (3) నెలలలోపున అటువంటి విద్యుత్ ప్రమాదాల నివారణకై ప్రమాదం జరిగిన మరియు ఇతర ప్రదేశాలలో తీసుకున్న రక్షణ చర్యలు గురించి ఒక నివేదికను దాఖలు చేయాలని డిస్కంలకు ఆదేశం ఇవ్వడం జరిగింది.

**9.10 విద్యుత్ ప్రమాదాలు సంభవించినపుడు బాధితులకు ఉదార భృతి మంజూరు చేయడంలో ఆలస్యం.**

**9.10.1** విద్యుత్ ప్రమాదాల వల్ల దెబ్బతిన్న వారికి చెల్లించవలసిన ఉదారభృతి చెల్లింపుకై సరియైన విధానంలో, సకాలంలో నిధులు విడుదల కావడం లేదని అనేక మంది స్టేట్ హెల్దర్లు దిగులు వ్యక్తం చేశారు. విద్యుత్ ప్రమాదాల వల్ల నష్టపోయిన వారికి చెల్లించివలసిన ఉదారభృతి నష్టపరిహారాన్ని సకాలంలో విడుదల చేయమని కమీషన్ వారు డిస్కంలను ఆదేశించారు. ఉదారభృతి కొరకు దరఖాస్తు ఆందగానే ఆ దరఖాస్తు దారునికి ఒక విశిష్ట గుర్తింపు సంఖ్యను ఇవ్వాలనీ, వారి దరఖాస్తు పరిశీలన మరియు ఆమోదించే విషయం ఏ దశలో ఉన్నదనే సమాచారాన్ని వెంట వెంటనే దరఖాస్తుదారునికి పంపాలనీ, డిస్కంల వెబ్‌సైట్‌లోకి ఎక్కి చాలనీ ఆదేశించారు.

**9.11 IT యూనిట్ల ఇతర ఆవరణలు**

**9.11.1** విద్యుత్ వినియోగం జరిగే ప్రతి కార్యస్థలంలో ప్రత్యేక మీటర్‌ను ఏర్పాటు చేయడానికై ఒక కార్యాచరణ ప్రణాళికను తయారు చేసి కమీషన్ వారికి దాఖలు చేయమని డిస్కంలను ఆదేశించడమైనది. అందులో ప్రతికార్యస్థలానికి ప్రత్యేక మీటర్‌ను ఏర్పాటు చేయుటకు అయ్యే ఖర్చులో లైసెన్సీ వాటా మరియు అందువల్ల రాబడిపై ప్రభావం ఎలా ఉంటుందనే విషయాన్ని వివరించాలి.

**9.12 UDAY పథకంలో పాల్గొనడం**

**9.12.1** విద్యుత్ మంత్రిత్వశాఖ, భారత ప్రభుత్వం వారు ఏర్పాటు చేసిన పద్దతిలోనే డిస్కంవారుకూడా 30-09-2017లోపు ఒక వెబ్‌సైట్ ఏర్పాటు చేసి అందులో UDAY పథకం క్రింద వారికిచ్చిన లక్ష్యాలు మరియు సాధించిన ఫలితాలను ఆప్‌లోడ్ చేయాలి.

- 9.12.2** AT & C నష్టాల వక్రరేఖ మరియు ACS - ARRల మధ్య అంతరాన్ని సాధించుటకై UDAY పథకం MOUలో సూచించినట్లు డిస్కంలు ఒక సవివరమైన కార్యాచరణ ప్రణాళికను తయారు చేసి కమీషన్ వారికి ఒక ప్రతిని పంపాలి.
- 9.12.3** ఉదయ్(UDAY) MOUలో పేర్కొన్న లక్ష్యాలను అనుగుణంగానే ఆ.సం॥ 2018-19 నాటికి AT & C నష్టాలను TSNDCL మరియు TSSPDCL వారు వరసగా 9.90% మరియు 10.00%కు తగ్గించడానికై కృషి చేయాలి. అంతేకాక, డివిజన్ మరియు సర్కిల్ వారీగా AT & C నష్టాలకు సంబంధించి ఒక త్రైమాసిక ప్రగతిని నివేదికను కమీషన్ వారికి అందజేయాలి.
- 9.12.4** DDUGJY మరియు JPDSలో నిర్దేశించినట్లు తమ కార్యాచరణలో సాధించిన గణనీయ ఫలితాలను తెలుపుతూ త్రైమాసిక ప్రగతి నివేదికను దాఖలు చేయాలి.
- 9.12.5** ఉదయ్(UDAY) పథకం MoUలో నిర్దేశించినట్లు డిస్కంలు 100% DTR లకు మీటర్లను అమర్చడం, 100% ఫీడర్లైన్లను మీటర్ల సమర్పణం మరియు ఫీడర్లను వేరు చేయడం వంటి లక్ష్యాలను 100% సాధించాలి. ఈ విషయాలను వివరిస్తూ త్రైమాసిక నివేదికలను దాఖలు చేయాలి.
- 9.12.6** డిస్కంలు గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో 11kV సామర్థ్యం స్థాయి వరకు 31-03-2018లో గా ఇంధన ఆడిట్ను చేపట్టి 31 డిసెంబర్, 2017లోగా కాని సంబంధించిన ప్రగతి నివేదికను దాఖలు చేయాలి.
- 9.12.7** MoUలో డిస్కంలు ప్రస్తుతం పనిచేస్తున్న వ్యవసాయ పంపుసెట్లలోని 10% సెట్లను తొలగించి వాటి స్థానంలో విద్యుత్ను సమర్థవంతంగా వినియోగించగల పంప్ సెట్లను అమర్చాలి. (UDAY (ఉదయ్) పథకం MoU లో పొందుపరచిన విధంగా). ఈ అంశానికి సంబంధించిన త్రైమాసిక ప్రగతి నివేదికలను పంపాలి.
- 9.12.8** వార్షిక ఖాతాలకు తుది రూపం ఇచ్చి, విడుదలకు సిద్ధ పరచిన వార్షిక ఖాతాలను డిస్కంలవారీగా అధికారిక ఆడిట్ చేపించి దాఖలు చేయాలి.
- 9.13 ఇతర అంశాలు**
- 9.13.1** భవిష్యత్ పెక్షన్ బాధ్యతల నిర్ధారణకై ఆక్చురియల్ మూల్యాంకన ప్రక్రియను చేపట్టాలి
- 9.13.2** తెలంగాణ రాష్ట్ర ప్రభుత్వం వారు ఉద్యోగుల జీతభత్యాల సవరణ చేసిన విధానంలోనే డిస్కంలు కూడా ఉద్యోగుల జీతభత్యాలను సవరించాలి.
- 9.13.3** ఇతర రాష్ట్రాలు ఉద్యోగులపై చేసే వ్యయాన్ని కొలమానంగా తీసుకొంటూ అక్కడి ఉద్యోగుల కృషి మరియు సమర్థతా స్థాయికి తమ ఉద్యోగులు కూడా ఎదగడాని డిస్కంలు పాటుపడాలి.
- 9.14 వ్యవసాయం కొరకు విద్యుత్ వినియోగం-ఆటోమేటిక్ స్విచ్లు**
- 9.14.1** తెలంగాణ రాష్ట్ర ప్రభుత్వం 24 గంటల నిరంతరాయంగా విద్యుత్ సరఫరా చేయడానికై ఆసక్తి/చొరవ చూపుతున్న కారణంగా డిస్కంలు ఆటోమేటిక్ స్విచ్లు వాడకాన్ని నిలిపివేసి విద్యుత్ వినియోగాన్ని నియంత్రించడానికి మద్దతునివ్వాలని దీనికి సంబంధించి 31, డిసెంబర్ 2017 లోగా ఒక నివేదికను పంపమని డిస్కంలకు నిర్దేశం ఇవ్వబడింది.

**9.15 చెల్లింపులు మరియు వసూళ్ళు**

**9.15.1 E-చెల్లింపులు**

- వినియోగదార్లకు రిబేట్లు ప్రోత్సహకాలను ఇస్తూ/ ఎలక్ట్రానిక్ చెల్లింపుల విధానాన్ని ఉపయోగించడానికి వారిని సుముఖులను చేయాలి. ఇందుకు 'వినియోగదార్ల అవగాహన కార్యక్రమాలను చేపట్టాలని డిస్కంలను అదేశించడం జరిగింది.
- ఎలక్ట్రానిక్ చెల్లింపుల విధానాన్ని తప్పనిసరిగా అమలు చేసే అవకాశాలపై తమదృష్టిని సారించమని మరియు విశ్లేషించమని డిస్కంలను ఆదేశించడమైనది.

**9.15.2** భవిష్యత్లో జరుగు విద్యుత్ వినియోగానికి ముందుగా చెల్లింపులు చేసే వినియోగదార్లకు రిబేటు ఇవ్వడం లేదా వడ్డీ చెల్లించడం వంటి ప్రోత్సహకాలిచ్చే అవకాశాలపై దృష్టి సారించమని డిస్కంలకు ఆదేశాలివ్వడం జరిగింది.

**9.15.3** గడువు తేదీ కంటే ముందే బిల్లుల చెల్లింపు ప్రోత్సహకాలు గ్రామ పంచాయతీలు గడువు తేదీ కంటే ముందే తమ బిల్లులను చెల్లించడాన్ని ప్రోత్సహించడానికి రిబేట్ ఇచ్చే అవకాశాల పై దృష్టి సారించమని డిస్కంలకు ఆదేశించడమైనది.

**9.15.4** దక్షిణ హైదరాబాద్ లో వసూళ్ళు: దక్షిణ హైదరాబాద్ జోన్ లో దిగువ ఇచ్చిన చర్యలు చేపట్టాలని డిస్కంలకు ఆదేశం ఇవ్వబడింది.

- బిల్లు బకాయిలు ఉన్న వినియోగదార్ల పేర్లను బహిర్గతం పరచి అందరికీ తెలియపరచి వారిని సిగ్గుపడేలా చేయడం
- రిబేట్ల పథకం, ప్రోత్సాహకాలు మరియు సకాలంలో చెల్లించినందుకు గుర్తింపు నివ్వడం.

**9.16 డిమాండ్ అత్యధిక స్థాయికి చేరకుండా/ చేపట్టవలసిన చర్యలు నివారించుటకు**

**9.16.1** ఈ అంశాన్ని అధ్యయనం చేసి, అత్యధిక డిమాండు నివారణకు చేపట్టవలసిన చర్యలను సూచించమని డిస్కంలను ఆదేశించడం జరిగింది. ధరల గురించి కాక, సూచించబడిన ఇతర చర్యల గురించి జనవరి 31, 2018 లోగా నిర్ధారించాలని వివరించాలనే నిర్దేశం ఇవ్వబడింది.

ఈ ఉత్తర్వుపై ఆగస్టు 26, 2017 న సంతకం చేసి జారీ చేయడం జరిగింది.

సంతకం  
(హెచ్. శ్రీనివాసులు)  
సభ్యులు

సంతకం  
(ఇస్మాయిల్ ఆలీ ఖాన్)  
చైర్మన్





# అనుబంధాలు

## అనుబంధం - I

### చిల్లర సరఫరా ధరల పట్టిక సారాంశం

(తెలంగాణ రాష్ట్రంలోని రెండు డిస్కంలు మరియు సిరిసిల్లలోని గ్రామీణ విద్యుత్ సరఫరా సహకార సొసైటీ (RESCO)లకు 01.09.2017 నుంచి 31.3.2018 వరకు వర్తించు చిల్లర ధరల పట్టిక)

క్యాటగిరీ	డిమాండ్ చార్జీలు (నెలకు /రూ.)		ఇంధన చార్జీలు (నెలకు /రూ.)
	యూనిట్	రేటు	
<b>Low Tension</b>			
<b>L.T-1: గృహసంబంధ వాడకం</b>			
<b>L.T-1(A): నెలకు 100 యూనిట్లను మించనివాడకు</b>			
0-50			1.45
51-100			2.60
<b>L.T-1(B) (i) నెలకు 100 మించి &amp; 200 యూనిట్లు వరకు</b>			
0-100			3.30
101-200			4.30
<b>L.T-1(B) (ii) నెలకు 200 యూనిట్లని మించిన వాడకం</b>			
0-200 యూనిట్లు			5.00
201-300 యూనిట్లు			7.20
301-400 యూనిట్లు			8.50
401-800 యూనిట్లు			9.00
800 యూనిట్లకు మించి			9.50
<b>L.T-II: గృహేతర మరియు వాణిజ్యపర అవసరాలు</b>			
<b>L.T-II(A) : నెలకు 50 యూనిట్లు వరకు</b>			
0-50 యూనిట్లు	కెడబ్ల్యు	50	6.00

క్యాటగిరీ	డిమాండ్ చార్జీలు (నెలకు /రూ.)		ఇంధన చార్జీలు (నెలకు /రూ.)
	యూనిట్	రేటు	
<b>L.T-II(B) : నెలకు 50 యూనిట్లను మించిన వాడకం</b>			
0 - 100 యూనిట్లు	కెడబ్బు	60	7.50
101-300 యూనిట్లు	కెడబ్బు	60	8.90
301-500 యూనిట్లు	కెడబ్బు	60	9.40
500 యూనిట్ల కంటే ఎక్కువ	కెడబ్బు	60	10.00
<b>L.T-II(C) : ప్రకటనలు / హోర్డింగులు</b>	కెడబ్బు	60	12.00
<b>L.T-II(D) : నెలకు 200 యూనిట్లను మించి వాడని క్షవర శాలలు</b>			
0 - 50 యూనిట్లు	కెడబ్బు	60	5.30
51-100 యూనిట్లు	కెడబ్బు	60	6.60
101-200 యూనిట్లు	కెడబ్బు	60	7.50
<b>L.T-III : పరిశ్రమలు</b>			
పారిశ్రామిక సంస్థలు	కెడబ్బు	60	6.70
రుతుకాలిక పరిశ్రమలు (సీజను కానపుడు)	కెడబ్బు	60	7.40
చేపలు/రొయ్యల పెంపకం	కెడబ్బు	21	5.20
చెరుకును నలగ గొట్టడం	కెడబ్బు	21	5.20
కోళ్ళ (ఫారమ్) పెంపకం	కెడబ్బు	50	4.00
పుట్ట గొడుగులు/కుందేళ్ళ పెంపకం	కెడబ్బు	60	6.30
<b>L.T-IV : కుటీర పరిశ్రమలు</b>			
కుటీర పరిశ్రమలు	కెడబ్బు	20/కెడబ్బు నెలకు కనీసం రూ.30	4.00
సామర్థ్యంగల వ్యవసాయాధారిత	కెడబ్బు	20/కెడబ్బు నెలకు కనీసం రూ.30	4.00
<b>L.T-V: వ్యవసాయం</b>			
<b>L.T-V (A) : వ్యవసాయం (డిఎస్ఎం సాధనాలు తప్పనిసరి)</b>			
కార్పొరేటు వ్యవసాయదారులు	హెచ్పి		2.50
ఇతర వ్యవసాయదారులు	హెచ్పి		0.00
<b>L.T-V (B): ఇతరులు</b>			
15 హెచ్పి వరకు సామర్థ్యంలో గ్రామీణ ఉద్యాన వన నర్సరీలు	హెచ్పి	20	4.00
<b>L.T-VI : వీధి దీపాలు మరియు PWS</b>			
<b>L.T-VI (A) : వీధి దీపాలు</b>			

క్యాటగిరీ ఇంధన చార్జీలు	డిమాండ్ చార్జీలు		(నెలకు /రూ.)
	(నెలకు /రూ.)		
	యూనిట్	రేటు	
పంచాయితీలు	కెడబ్ల్యు	32	6.10
మునిసిపాలిటీలు	కెడబ్ల్యు	32	6.60
మునిసిపల్ కార్పొరేషన్లు	కెడబ్ల్యు	32	7.10
<b>L.T-VI (B): PWS పథకాలు</b>			
పంచాయితీలు	హెచ్పి	32/హెచ్పి నెలకు నెలకు కనీసచార్జీ రూ. 50	5.00
మునిసిపాలిటీలు	హెచ్పి	32/హెచ్పి నెలకు నెలకు కనీసచార్జీ రూ. 100	6.10
మునిసిపల్ కార్పొరేషన్లు	హెచ్పి		6.60
<b>L.T-VII: సాధారణ అంశాలు</b>			
<b>L.T-VII (A) : సాధారణ కార్యక్రమాలు</b>	కెడబ్ల్యు	21	7.30
<b>L.T-VII (B) : మతపర ప్రదేశాలు</b>			
2 కెడబ్ల్యు భారం వరకు	కెడబ్ల్యు	21	5.40
2 కెడబ్ల్యు భారాన్ని మించితే	కెడబ్ల్యు	21	6.00
<b>L.T-VIII: తాత్కాలిక సరఫరా కొరేవారు</b>	కెడబ్ల్యు	21	11.00
<b>H.T-1 : పరిశ్రమలు</b>			
<b>H.T-1 (A): సాధారణ పరిశ్రమలు</b>			
11 కెవికెవి	కెవిఎ	390	6.65
33 కెవికెవి	కెవిఎ	390	6.15
132 కెవి మరియు ఎక్కువ	కెవిఎ	390	5.65
<b>H.T-1 (A): దీపాలు మరియు పంఖాలు</b>			
11 కెవికెవి			6.65
33 కెవికెవి			6.15
132 కెవి & అంతకంటే ఎక్కువ			5.65
<b>H.T-I (A): కొళ్ళ పెంపకం</b>			
11 కెవికెవిఎహెచ్	కెవిఎ	390	4.65
33 కెవికెవిఎహెచ్	కెవిఎ	390	4.15
<b>H.T-I (A): పారిశ్రామిక కాలనీలు</b>			
11 కెవి	కెవిఎ		6.30
33 కెవి	కెవిఎ		6.30
132 కెవి & ఎక్కువ	కెవిఎ		6.30

క్యాటగిరీ ఇంధన చార్జీలు	డిమాండ్ చార్జీలు		(నెలకు /రూ.)
	(నెలకు /రూ.)		
	యూనిట్	రేటు	
<b>H.T-I (A): రుతు కాలీన పరిశ్రమలు</b>			
11 కెవి	కెవిఎ	390	7.60
33 కెవి	కెవిఎ	390	6.90
132 కెవి & అంతకంటే ఎక్కువ	కెవిఎ	390	6.70
<b>H.T-I (A): ఇష్టపూర్తిగా ఎంచుకోదగిన క్యాటగిరీ (150 కెవిఎ భారం వరకు)</b>			
11 కెవి	కెవిఎ	80	7.00
<b>H.T-I: రోజు / దినంలో నిర్ణీత కాలంలో వాడినప్పుడు (ఉ॥ 6 నుండి 10 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			7.65
33 కెవి			7.15
132 కెవి & ఎక్కువ			6.65
<b>H.T-I: రోజు / దినంలో నిర్ణీత కాలంలో వాడినప్పుడు (సా॥ 6 నుండి 10 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			7.65
33 కెవి			7.15
132 కెవి & ఎక్కువ			6.65
<b>H.T-I: రోజు / దినంలో నిర్ణీత కాలంలో వాడినప్పుడు (రా॥ 10 నుండి ఉ॥ 6 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			5.65
33 కెవి			5.15
132 కెవి & ఎక్కువ			4.65
<b>H.T-I (A) : కోళ్ళ (ఫారమ్) పెంపకం (ఉ॥ 6 నుండి ఉ॥ 10 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			5.65
33 కెవి			5.15
<b>H.T-I (A) : కోళ్ళ (ఫారమ్) పెంపకం (సా॥ 6 నుండి రా॥ 10 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			5.65
33 కెవి			5.15
<b>H.T-I (A) : కోళ్ళ (ఫారమ్) పెంపకం (రా॥ 10 నుండి ఉ॥ 6 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			3.65
33 కెవి			3.15
<b>H.T-I (B) : ఫెర్రో అల్లాయ్స్ యూనిట్లు</b>			
11 కెవి			5.90
33 కెవి			5.50
132 కెవి అంతకు మించి			5.00

క్యాటగిరీ	డిమాండ్ చార్జీలు (నెలకు /రూ.)		ఇంధన చార్జీలు (నెలకు /రూ.)
	యూనిట్	రేటు	
<b>H.T-II: ఇతర అంశాలు</b>			
11 కెవికెవి	కెవిఎ	390	7.80
33 కెవికెవి	కెవిఎ	390	7.00
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎ	390	6.80
<b>H.T-II : రోజు / దినంలో నిర్ణీత కాలంలో వాడినప్పుడు (ఉ॥ 6 నుండి 10 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			8.80
33 కెవి			8.00
132 కెవి & ఎక్కువ			7.80
<b>H.T-II : రోజు / దినంలో నిర్ణీత కాలంలో వాడినప్పుడు (సా॥ 6 నుండి 10 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			8.80
33 కెవి			8.00
132 కెవి & ఎక్కువ			7.80
<b>H.T-II : రోజు / దినంలో నిర్ణీత కాలంలో వాడినప్పుడు (రా॥ 10 నుండి ఉ॥ 6 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			6.80
33 కెవి			6.00
132 కెవి & ఎక్కువ			5.80
<b>HT- III : విమానాశ్రమాలు, బస్ స్టేషన్లు &amp; రైల్వే స్టేషన్లు</b>			
11 కెవి	కెవిఎ	390	7.50
33 కెవి	కెవిఎ	390	6.85
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎ	390	6.45
<b>H.T-III : రోజు / దినంలో నిర్ణీత కాలంలో వాడినప్పుడు (ఉ॥ 6 నుండి 10 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			8.50
33 కెవి			7.85
132 కెవి & ఎక్కువ			7.45
<b>H.T-III : రోజు / దినంలో నిర్ణీత కాలంలో వాడినప్పుడు (సా॥ 6 నుండి 10 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			8.50
33 కెవి			7.85
132 కెవి & ఎక్కువ			7.45
<b>H.T-III : రోజు / దినంలో నిర్ణీత కాలంలో వాడినప్పుడు (రా॥ 10 నుండి ఉ॥ 6 గం.ల వరకు)</b>			
11 కెవి			6.50
33 కెవి			5.85
132 కెవి & ఎక్కువ			5.45

క్యాటగిరీ	డిమాండ్ చార్జీలు		(నెలకు /రూ.)
	ఇంధన చార్జీలు	(నెలకు /రూ.)	
	యూనిట్	రేటు	
<b>HT-IV (A) : సాగునీరు మరియు వ్యవసాయం</b>			
11 కెవి			6.40
33 కెవి			6.40
132 కెవి & ఎక్కువ			6.40
<b>HT-IV (B) : సిపి నీటి సరఫరా పథకం</b>			
11 కెవి			5.10
33 కెవి			5.10
132 కెవి & ఎక్కువ			5.10
<b>HT-V (A) : రైల్వే ట్రాక్షన్</b>	కెవిఎ	390	4.05
<b>HT-V (B) : హైదరాబాద్ మెట్రో రైల్</b>	కెవిఎ	390	3.95
<b>HT-VI: పట్టణ ప్రాంతాలు &amp; నివాస కాలనీలు</b>			
11 కెవి	కెవిఎ	60	6.30
33 కెవి	కెవిఎ	60	6.30
132 కెవి & ఎక్కువ	కెవిఎ	60	6.30
<b>HT-VII: తాత్కాలిక కనెక్షన్లు</b>			
11 కెవి	కెవిఎ	500	10.80
33 కెవి	కెవిఎ	500	10.00
132 కెవి & అంతకు మించి	కెవిఎ	500	9.80
<b>HT-VIII: ఆర్ఇఎస్సీఐ: గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార సంఘం</b>			
11 కెవి			1.00

### నియమాలు మరియు షరతులు

1. కమీషన్ వారు ఆదేశించినపుడు 'ఇంధనం సర్ చార్జీ, సర్దుబాటు (F.S.A)'ని అదనంగా చెల్లించాలి.
2. ఆంధ్రప్రదేశ్ ఎలక్ట్రిసిటీ డ్యూటీ చట్టంలో నిర్దేశించినట్టి విద్యుత్ సుంకాన్ని ధరలలో కలపలేదు.
3. వోల్టేజీ సర్చార్జీ : ఆ.సం.2017-18కి వోల్టేజీ సర్చార్జీ రద్దు చేయబడింది.
4. నమోదయిన గరిష్ట డిమాండ్ ఒప్పందంలో అంగీకరించిన డిమాండ్ను మించినప్పుడు వినియోగదారుడు దిగువ తెలిపిన విధంగా ఇంధన చార్జీలను చెల్లించవలసి ఉంటుంది.

CMD పై RMD అధిక్యం

అధిక డిమాండు పై

పూర్తి వినియోగంపై

డిమాండు చార్జీలు

విద్యుత్ చార్జీలు

100-120%	సాధారణ చార్జీలకు రెండు రెట్లు	సాధారణ చార్జీలు
120%ను మరియు	సాధారణ చార్జీలుకు రెండు రెట్లు	సాధారణ చార్జీలకు
200% ల మధ్య ఉన్నప్పుడు		1.15 రేట్లు
200%నికి మించినప్పుడు	సాధారణ చార్జీలుకు రెండు రెట్లు	సాధారణ చార్జీలకు 1.20 రేట్లు

గమనిక: H.T. - V (A) & H.T. - V (B) రైల్వే ట్రాక్స్ & హైదరాబాద్ మెట్రో రైల్ విషయంలో నమోదయిన గరిష్ఠ డిమాండు ఒప్పందం ప్రకారం డిమాండ్ పై 120% కంటే ఎక్కువగా ఉన్నప్పుడు ఇంధన చార్జీలను సాధారణ చార్జీలపై 1.05 రేట్లుగా లెక్కిస్తారు.

### 5. కనీస చార్జీలు

క్యాటగిరీ

LT క్యాటగిరీలు

ఆ.సం. 2017-18 కొరకు రేట్లు

LT I(A)		కుదిరిన ఒప్పందంలోని భారం 1000 వాట్ల కంటే తక్కువ ఉన్నప్పుడు
LT I(B)(i)	గృహావసరాలు	సింగల్ ఫేజ్ నెలకు రూ 25. కుదిరిన ఒప్పందంలోని భారం 1000 వాట్ల కంటే ఎక్కువ ఉన్నప్పుడు
LT I(B)(ii)		సింగల్ ఫేజ్ నెలకు రూ 50 త్రి ఫేస్ నెలకు రూ 150
LT II(A) & II(B)	గృహేతరవసరాలు/ వాణిజ్య	సింగల్ ఫేజ్ నెలకు రూ 65. త్రి ఫేస్ నెలకు రూ 200
LT II(C)		ప్రకటనలు మరియు హెండింగ్లు నెలకు రూ 300
LT II(D)		సింగల్ ఫేజ్ నెలకు రూ 65 త్రి ఫేస్ నెలకు రూ 200
LT VI(A)	వీధి దీపాలు	పంచాయితీ ప్రతి పాయింట్ పై నెలకు రూ.2 మున్సిపాలిటీ / మున్సిపల్ కార్పొరేషన్స్ ప్రతి పాయింట్ కు నెలకు రూ.6
LT VII(A)	సాధారణ అవసరాలు	సింగల్ ఫేజ్ నెలకు రూ 50 త్రి ఫేజ్ నెలకు రూ 150
LT VIII	తాత్కాలిక సరఫరా	ఒప్పందం ప్రకారం భారంలోని ప్రతి కెడబ్ల్యుకు (అందులో కొంత భాగం అయిన) మొదటి 30 రోజుల వరకు నెలకు కెడబ్ల్యుపై రూ. 125, తరువాత ప్రతి 15 రోజులకు (లేదా అందులో కొంత భాగం) లేదా అంతకన్న తక్కువ రోజుల గాని, ప్రతి కెడబ్ల్యుపై రూ. 75 .
HT క్యాటగిరీల		ఆ.సం. 2017-18 కొరకు రేట్లు



బిల్డింగ్ డిమాండ్		ఒప్పందం కుదుర్చుకున్న డిమాండ్లో 80% కానీ ఆ మాసంలో నమోదయిన గరిష్ట డిమాండ్లో ఏది ఎక్కువైతే దానిని బిల్డింగ్ డిమాండ్గా పరిగణించాలి. (HT VI తప్పించి)
కనీస ఇంధన చార్జీలు		<b>ఆ.సం. 2017-18 కొరకు రెట్లు</b>
HT I(A)	సాధారణ పరిశ్రమలు	బిల్డింగ్ డిమాండ్లోని ప్రతి kVA పై నెలకు 50 kVAh గా ఉంటుంది.
HT I(B)	ఫెరో అలాయ్స్ యూనిట్స్	గరిష్ట డిమాండ్ లేదా సగటు వాస్తవ డిమాండ్లో ఎక్కువ ఉన్నదానికి బిల్డింగ్ చేస్తారు. సంవత్సరానికి ప్రతి kVA పై 6,701 kVAh ప్రకారం లెక్కించిన ఇంధనాన్ని భావిత వినియోగంగా పరిగణించి బిల్డింగ్ చేస్తారు. ఈ విధంగా కేవలం సంవత్సరం ప్రాతిపదికపై బిల్డింగ్ జరుగుతుంది. సరఫరాను నిలిపివేసిన కాలానికి కనీస ఇంధన వాడకం షరతును మినహాయించారు.
HT II	ఇతరులు	బిల్డింగ్ డిమాండ్లోని ప్రతి kVA పై నెలకు 25 kVAh గా ఉంటుంది.
HT III	విమానాశ్రయాలు, బస్సు మరియు రైల్వేస్టేషన్లు	బిల్డింగ్ డిమాండ్లోని ప్రతి kVA పై నెలకు 50 kVAh గా ఉంటుంది.
HT V(A) & V(B)	రైల్వే ట్రాక్స్ & HMR	కాంట్రాక్ట్ డిమాండ్లోని ప్రతి kVA కి ప్రతినెల 32 kVAh
HT VI	నివాస కాలనీలు మరియు టౌన్షిప్	వాస్తవంగా నమోదయిన డిమాండ్నే బిల్డింగ్ డిమాండ్గా భావించాలి. కాంట్రాక్ట్ డిమాండ్లోని ప్రతి kVA పై ప్రతినెల 25 kVAh

### 6. వినియోగదార్ల చార్జీలు

వినియోగదార్ల చార్జీలు

రూ. / నెలకు

లో టెన్నెన్ (LT)	
<b>LT I: గృహావసరాలు (యునిట్ / నెలకు)</b>	
0-50	రూ. 25
51-100	రూ. 30
101-200	రూ. 50
201-300	రూ. 60
301-400	రూ. 80
401-800	రూ. 80
800 కంటే ఎక్కువ	రూ. 80
<b>LT II (A&amp;B): గృహేతర / వాణిజ్య అవసరాలు (యునిట్ / నెలకు)</b>	
0-50	రూ. 45
51-100	రూ. 55
101-300	రూ. 65
301-500	రూ. 65
500 కంటే ఎక్కువ	రూ. 65
LT II(C): ప్రకటనలు మరియు హోడింగ్లు	రూ. 70
<b>LT II(D): నెలకు 200 యూనిట్ల కంటే తక్కువ వినియోగించే క్షవరశాలలు</b>	
0-50	రూ. 45
51-100	రూ. 55

101-200	రూ. 65
LT III: 20 HP వరకు సామర్థ్యం గల పరిశ్రమలు	రూ. 75
LT III: 21 HP నుండి 50 HP ల మధ్య సామర్థ్యం గల పరిశ్రమలు	రూ. 300
LT III: 51 HP నుండి 100 HP ల మధ్య సామర్థ్యం గల పరిశ్రమలు	రూ. 1125
LT IV: కుటీర పరిశ్రమ	రూ. 45
LT V: వ్యవసాయం	రూ. 30
LT VI: వీధి దీపాలు & PWS	రూ. 50
LT VII: సాధారణ అవసరాలు	రూ. 60
LT VIII: తాత్కాలిక సరఫరా	రూ. 65
<b>High Tension</b>	
11 kV సామర్థ్యం దగ్గర HT వినియోగదారులు	రూ. 1685
33 kV సామర్థ్యం దగ్గర HT వినియోగదారులు	రూ. 1685
132 kV అంతకంటే ఎక్కువ సామర్థ్యం గల HT వినియోగదారులు	రూ. 3370
<b>7. ఆలస్యంగా బిల్లులను చెల్లించినందుకు అదనపు చార్జీలు (DPS)</b>	

### L.T క్యాటగిరీ

- a) L.T-I (A), L.T. - 1 (B), L.T. - II (A) LT - II (D) (1 KW కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్ వరకు) మరియు LT - IV క్యాటగిరీ వినియోగదారులు గడువు తేదీ తర్వాత చెల్లింపు జరిపినట్లయితే ఆలస్యంగా చెల్లించినందుకు సర్చార్జీ (DPS) చెల్లించవలసి ఉంటుంది. దిగువ పట్టికలో చూపిన రేట్ల ప్రకారం ప్రతినెల DPS విధించబడుతుంది.

L.T-I (A)

నెలకు / 10 రూ.లు

L.T. - I (B) L.T. - II (A) L.T. - II (D) L.T. - IV L.T. - V (B)	నెలకు / 25 రూ.లు
---	------------------

- b) LT - II (A) (1 KW కంటే ఎక్కువ కాంట్రాక్ట్ లోడ్ ఉన్న) క్యాటగిరీ, 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 గరిష్ట పరిమితిని 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.

### LHT క్యాటగిరీ

- a) ఈ క్యాటగిరీ వినియోగదారులపై ఆలస్యం జరిగిన ప్రతీ రోజుకు 100 రూ. పై 5 పైసల చొప్పున లైసెన్సీ DPS ను విధించవచ్చు. వినియోగదారులు చెల్లించవలసిన DPS గరిష్ట పరిమితిని రూ॥ 550 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.

### 8. రికనెక్షన్లు (Reconnections)

(a) లో టెన్షన్ (L.T) సర్వీసులు

LT - I (A)	రూ. 25
ఓవర్ హేడ్ L.T. సర్వీసులు	రూ. 75
అండర్ గ్రౌండ్ (U.G.) సర్వీసులు	రూ. 200
హై టెన్షన్ (H.T) సర్వీసులు	చార్జీలు
11 kV	రూ. 1000
33 kV	రూ. 2000
132/220 kV	రూ. 3000
9. టెస్టింగ్ (Testing)	

వ్యవస్థాపన (Installation)లు

LT

HT

కొత్తగా నెలకొల్పిన సపై కనెక్షన్లకు సంబంధించిన వ్యవస్థాపనలు		
లేదా గతంలో ఏర్పాటైయున్న కనెక్షన్లకు పొడిగింపుకు సంబంధించిన వ్యవస్థాపనలకు మొదటి టెస్ట్ మరియు తనిఖీ కొరకు చార్జీలు		
సపై కనెక్షన్ల ఏర్పాటులో జరిగిన పొరపాట్లు వల్ల గానీ లేదా నరఫరా ఒప్పందంలోని షరతులను పాటించనందువల్ల గానీ టెస్ట్ తనిఖీ చేయవలసిన అవసరం	రూ. 20	రూ. 200
మిటర్లు		
A.C సింగిల్ ఫేజ్ విద్యుత్ మీటరు	రూ. 100	
A.C. త్రీ ఫేజ్ విద్యుత్ మీటరు	రూ. 300	
L.T. ట్రాన్స్మిషన్ మీటర్	రూ. 2000	
11 కెవి		రూ. 3000
32 కెవి		రూ. 3000
132 కెవి కంటే ఎక్కువ		రూ. 3000
ట్రాన్స్ఫార్మర్ అయిల్స్ (నూనెలు)		
ప్రతి అయిల్ శాంపుల్ పై		రూ. 150

10. పర్యవేక్షణ, పరిశీలన మరియు తనిఖీ

LT I(A) గృహావసరాల కొరకు	రూ. 100
LT I(B) గృహావసరాల కొరకు	రూ. 100
LT వ్యవస్థాపన	రూ. 100
అన్ని ఇతర LT క్యాటగిరీలకు	రూ. 100
అన్ని HT క్యాటగిరీలకు	రూ. 600
11. తక్కువ ఇంధన కారకపు చార్జీ: KVAh బిల్లింగ్ జరుగుతున్న అన్ని వినియోగ వర్గాలపై ఈ సర్చార్జీ విధించరాదు	

12. కెపాసిటర్ సర్చార్జీ : కెపాసిటర్లు పనిచేసే స్థితిలో లేనప్పుడు దిగువ పట్టికలో ప్రస్తావించిన కనెక్టెడ్ భారాలు గల LT వినియోగదార్ల ( LT-1 గృహోపసరాలను తప్పించి)పై బిల్లు చేసిన మొత్తంలో ఈ సర్చార్జీలు 25%గా విధిస్తారు.

క్యాటగిరీ

కనెక్టెడ్ భారం

LT II and LT VII(A)	< 10 kW
LT III and LT VI(B)	< 20 HP
13. స్థిరచార్జీలు - రుతుకాలిక :	

LT III: కాంటాక్టెడ్ లోడ్ లోని 30%పై ప్రతి HP పై నెలకు రూ. 50

HT - డిమాండ్ చార్జీలు: ఒప్పందం కింద గరిష్ట డిమాండ్ లేదా నమోదైన డిమాండ్ లో ఎక్కువ ఉన్నదానిలో 30% డిమాండ్ చార్జీలుగా ఉంటాయి.

14. LT మరియు HT వినియోగదార్లకు తాత్కాలిక సప్లై: వినియోగదారు అభ్యర్థనపై తాత్కాలిక సప్లై, తాత్కాలిక క్యాటగిరికి వర్తించు టారిఫ్ రేట్ల ప్రకారం మొదట 1 సంవత్సరానికు మాత్రమే ఇస్తారు. 12 నెలల కాలం ముగిసిన తరువాత, కాలవ్యవధిని పొడిగించమని వినియోగదారు అభ్యర్థించవచ్చు.

## అనుబంధం - II

క్రం. సంఖ్య	అభ్యంతరకారుని పేరు చిరునామా	సమాధానం ఇవ్వవలసిన డిస్కం
1.	ఎమ్/ఎస్ సుగుణ మెటల్స్ లిమిటెడ్, హైదరాబాద్.	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
2.	తెలంగాణ స్మోల్ స్కేల్ ఇండస్ట్రియల్ పెయింటింగ్ మరియు పవర్ కోటింగ్ ఇండస్ట్రీస్ అసోసియేషన్, హైదరాబాద్	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
3(1)	గ్రేటర్ హైదరాబాద్ మున్సిపల్ కార్పొరేషన్, హైదరాబాద్.	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
3(2)	గ్రేటర్ హైదరాబాద్ మున్సిపల్ కార్పొరేషన్, హైదరాబాద్.	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
4.	ఎల్ & టి మెట్రోరైల్, హైదరాబాద్ మెట్రోరైల్ అడ్మినిస్ట్రేటివ్ బిల్డింగ్, ఉప్పల్ మెయిన్రోడ్, హైదరాబాద్ 500 039.	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
5.	ఎమ్.వేణుకుమార్, ఓమ్ (ఓ & ఎమ్), ఎమ్/ఎస్ సీతాపురా పవర్ లి.టెడ్. (HT SC No. NIG - 543), దొండపాడు, సూర్యాపేట (డిస్ట్రిక్ట్) - 508 246	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
6.	హైదరాబాద్ మెట్రో పాలిటన్ వాటర్ సపై మరియు సీవరేజ్ బోర్డ్, ఖైరతాబాద్, హైదరాబాద్ - 500 004.	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
7.	ఎమ్. జయపాల్ రెడ్డి, ప్రెసిడెంట్, పాలమూర్ ఆర్.ఓ. వాటర్ ప్లాంట్స్ అసోసియేషన్, 8-3-18/ఎ, మెట్టుగూడ, మహబూబ్ నగర్	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
8.	గురిజాల శ్రీనివాస్ రెడ్డి, జక్కాపూర్ (గ్రా), సిద్దిపేట రూరల్ (మం), సిద్దిపేట జిల్లా - 502276	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
9.	శ్రీ స్వామి జగన్ మయనంద, గ్రామము, కొడంగల్ (మండలము) వికారాబాద్ జిల్లా	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
10.	ఎ.ఆంజనేయులు, మల్లయపల్లి (గ్రా) దుబ్బాక (మం) సిద్దిపేట జిల్లా - 502108	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
11.	కేరెల్లి మల్ రెడ్డి, కొత్తగడి (వి) వికారాబాద్ (మం & జిల్లా) - 501101	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
12.	నర్సిములు, చిట్టిగిడ (వి) నవాబ్ పేట (మం), వికారాబాద్ జిల్లా 501 101	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
13.	గజేందర్, నగరకుంట (వి), షాబాద్ (మం), రంగారెడ్డి జిల్లా 509217	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
14.	కె. అంబారెడ్డి, నారాయణపూర్ (వి) వికారాబాద్ (మం & జిల్లా) 501101	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
15.	ఎల్.మాణిక్ రెడ్డి, పూలపల్లి (వి) నవాబ్ పేట (మం) వికారాబాద్ (జిల్లా) 501101	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
16.	వెంకటయ్య, నవాబ్ పేట, (గ్రా & మండలము) వికారాబాద్ జిల్లా 501101	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
17.	కె.సంపత్ కుమార్, శ్రీనిధి నిలయం, 23-5-523, లాల్ దర్వాజ, మెయిన్ రోడ్, శ్రీదత్తసాయి మందిర్ ఎదురుగా, హైదరాబాద్ - 506065.	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
18.	పాతూరి రవీందర్, కొంపల్లి (వి), భూపాలపల్లి (మం) జయశంకర్ భూపాలపల్లి జిల్లా - 506168	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
19.	కోడెల సమ్మయ్య, చిట్యాల (గ్రా & మండలము), జయశంకర్ భూపాలపల్లి జిల్లా - 506 356	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
20.	కొత్తూరి రాజు, చిట్యాల (ఎఆర్ పల్లి), చిట్యాల (మం) జయశంకర్ భూపాలపల్లి జిల్లా - 506 356	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్

21.	లెక్కల జలంధర్ రెడ్డి, హనుకొండ, వరంగల్ (జిల్లా) 506 001	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
22.	డి.సి. సాయిలు, కల్వరాల (గ్రా) కామారెడ్డి (జిల్లా) 503 111	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
23.	దబ్బరవి, జగ్గసాగర్ (వి) మెట్పల్లి (మం) జగిత్యాల జిల్లా	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
24.	పైడి విఠల్ రెడ్డి, చందాపూర్ (వి) తాడ్యాయి (మం) కామారెడ్డి జిల్లా 503120	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
25.	కె.జగదీశ్వర్ రెడ్డి, బద్దిపాడ్, (పోస్ట్) పెంటకలాన్, బోధన్ (మం) నిజామాబాద్ జిల్లా 503 235	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
26.	కె.సాయిరెడ్డి, మారుతినగర్, (వి) నిజామాబాద్ (మం, జిల్లా) 503002	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
27.	సి.వెంకటరెడ్డి, తంసి (గ్రా & మండలం) ఆదిలాబాద్ జిల్లా 504 312	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
28.	ఎన్. భూమారెడ్డి, జామిడి, (గ్రా), తంసి (మం), ఆదిలాబాద్ జిల్లా 504312	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
29.	అశోక్రెడ్డి, జైనద్ (గ్రా & మం) ఆదిలాబాద్ జిల్లా 504 312	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
30.	జి.రాజారెడ్డి, జైమిడి (గ్రా) ఇచ్చోడ (మం) ఆదిలాబాద్ జిల్లా	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
31.	పి.విఠల్రెడ్డి, వడ్యాల (మం), ముధోల్ (మం) నిర్మల్ జిల్లా - 504 104	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
32.	కొమిరెడ్డి అంజయ్య, లింగాపురము (గ్రా) కామారెడ్డి (మం & జిల్లా) 503 111	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
33.	బి.నారాయణరెడ్డి, తానాకుర్లు (గ్రా), మెగసల్ (మం) నిజామాబాద్ జిల్లా 503230	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
34.	భీవాడి రామకోటేశ్వరరావు, లక్ష్మీపురము (గ్రా), బోనకల్ (మం) ఖమ్మం జిల్లా	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
35.	కోటయ్య, మామిళ్ళగూడెం (గ్రా), ఖమ్మం జిల్లా	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
36.	ఆంధ్రప్రదేశ్ పవర్ జనరేషన్ కార్పొరేషన్ లిటెడ్, హైదరాబాద్.	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
37.	యానిమల్ హాబ్జెండ్రీ డిపార్ట్మెంట్, తెలంగాణ ప్రభుత్వం	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
38.	తెలంగాణ స్పిన్నింగ్ & టెక్స్టైల్ మిల్స్ అసోసియేషన్, సికింద్రాబాద్	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
39.	సాత్ సెంట్రల్ రైల్వే, సికింద్రాబాద్	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
40.	తెలంగాణ నాయి బ్రాహ్మణ ఐక్య వేదిక, హైదరాబాద్.	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
41.	రిలియన్స్ జియో ఇన్ఫ్రాకామ్ లిటెడ్, ముంబాయి	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
42.	సి.ఆర్ ఇడిఎబి, హైదరాబాద్.	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
43.	వాటర్ హెల్త్ ఇండియా ప్రై లిటెడ్, హైదరాబాద్.	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
44.	శ్రీ ఎమ్ వేణుగోపాలరావు, సీనియర్ జర్నలిస్ట్ & కన్వీనర్, సెంటర్ ఫర్ పవర్ స్టడీస్, హైదరాబాద్.	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
45.	శ్రీ ఎమ్ వేణుగోపాలరావు, సీనియర్ జర్నలిస్ట్, & కన్వీనర్, సెంటర్ ఫర్ పవర్ స్టడీస్, హైదరాబాద్.	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
46.	దఫెడరేషన్ ఆఫ్ తెలంగాణా & ఆంధ్రప్రదేశ్ చాంబర్ ఆఫ్ కామర్సు మరియు ఇండస్ట్రీ (ఎస్టిఎపిసిసిబి), ఎఫ్ ఎ పిసిసిబి మార్గ్ రెడ్ హిల్స్ హైదరాబాద్	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
47.	ఎమ్ తిమ్మారెడ్డి, పీపుల్స్ మానిటరింగ్ గ్రూప్ ఆన్ ఎలక్ట్రిసిటీ రెగ్యులేషన్, 139, కాకతీయనగర్, హైదరాబాద్ 50008	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
48.	ఎమ్ శ్రీధర్రెడ్డి, 504, రాజ్ ఫిల్ రెసిడెన్సీ, 2-1-174, 175, నల్లకుంట, హైదరాబాదు - 500 044	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
49.	జె.శ్రీరంగారావు, డి.డి.కాలనీ, హైదరాబాద్ - 500 013	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్

50.	పి.ఎస్.ఆర్ కృష్ణప్రసాద్, కుక్కట్వల్లి, హైదరాబాద్ - 500 072	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
51.	ఎస్.అన్వేష్ రెడ్డి, 602, 0 బ్లాక్, కల్కి గార్డెన్స్, మదీనాగూడ, మియాపూర్, హైదరాబాద్ - 500 050	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
52.	డి.నరసింహ రెడ్డి, 201, అరతి రెసిడెన్సీ, ఎల్ఎన్ కాలనీ, సైదాబాద్, హైదరాబాద్ - 500 059	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
53.	ఎమ్. కోండదరెడ్డి, చైర్మన్, కిసాన్ ఖేత్ మజ్దూర్ కాంగ్రెస్, తెలంగాణప్రదేశ్ కాంగ్రెస్ కమిటీ, గాంధీ భవన్, నాంపల్లి, హైదరాబాద్ - 500 001	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
54.	దోనురు రాముజి, నల్లకుంట (వి) హైదరాబాద్ - 500 044	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్
55.	రాజనమల్ల పున్నమాచార్యులు, ఫౌండర్, అఖిల భారతీయ విశ్వకర్మ పరిషద్, తిలక్భవన్, టిఆర్టి 141, స్ట్రీట్ నెం-9, జవహర్ నగర్, హైదరాబాద్-560020	టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్

అనుబంధం - III: టిఎస్ఎస్పిడిసిఎల్(TSSPDCL) వార్షిక 2017-18 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఆమోదించిన క్యాటగిరీ మరియు నెలవారీ విద్యుత్ అమ్మకాలు													
వినియోగదార్ల కేటగిరీ	ఏప్రిల్-17	మే-17	జూన్-17	జూలై-17	ఆగస్టు-17	సెప్టెంబర్-17	అక్టోబర్-17	నవంబర్-17	డిసెంబర్-17	జనవరి-18	ఫ్రీబరి-18	ఫిబ్రవరి-18	మొత్తం
LT క్యాటగిరీ	1509.48	1437.97	1312.51	1493.20	1691.90	1505.25	1643.50	1443.87	1513.43	1592.32	1585.32	1801.48	18530.25
Category I (A&B) - గృహావసరాలు	627.19	597.47	545.34	620.42	702.98	625.43	682.87	599.93	628.83	661.60	658.70	748.51	7699.26
Category II (A, B & C) - గృహాతర/వారిజ్య అవసరాలు	193.22	184.07	168.01	191.14	216.57	192.68	210.37	184.82	193.72	203.82	202.93	230.60	2371.94
Category III (A&B)- పారిశ్రామిక	68.60	65.35	59.65	67.86	76.89	68.40	74.69	65.62	68.78	72.36	72.04	81.87	842.08
Category IV (A,B&C) - కుటీర పరిశ్రమలు & ధోబీ ఘాట్లు	0.78	0.74	0.68	0.77	0.88	0.78	0.85	0.75	0.78	0.82	0.82	0.93	9.59
Category V (A, B & C) - సాగునీరు & వ్యవసాయం	555.89	529.55	483.35	549.89	623.06	554.33	605.24	531.72	557.34	586.39	583.82	663.42	6824.00
Category VI (A & B) - స్థానిక సంస్థలు వీధి దీపాలు & PWS	57.88	55.14	50.33	57.25	64.87	57.72	63.02	55.36	58.03	61.06	60.79	69.08	710.52
Category VII (A&B)- సాధారణ ఉపయోగాలు	5.76	5.49	5.01	5.70	6.46	5.75	6.27	5.51	5.78	6.08	6.05	6.88	70.73
Category VIII (A & B) - తాత్కాలిక సరఫరా	0.17	0.17	0.15	0.17	0.19	0.17	0.19	0.17	0.17	0.18	0.18	0.21	2.13
11 KV స్థాయిలో HT క్యాటగిరీ	394.05	375.38	342.63	389.80	441.67	392.95	429.04	376.93	395.08	415.68	413.85	470.28	4837.34
HT-I వేర్లు చేసిన పరిశ్రమలు	256.71	244.55	223.21	253.94	287.73	255.99	279.50	245.55	257.38	270.79	269.60	306.37	3151.31
HT-I (B) డ్రైవ్ 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	119.47	113.81	103.88	118.19	133.91	119.14	130.08	114.28	119.79	126.03	125.48	142.59	1466.65
HT-III విమానాశ్రయాలు, రైల్వే మరియు బస్ స్టేషన్లు	0.46	0.44	0.40	0.45	0.51	0.46	0.50	0.44	0.46	0.48	0.48	0.55	5.62
HT-IV A ఎత్తిపోతల పథకాలు & వ్యవసాయం	5.30	5.05	4.61	5.24	5.94	5.28	5.77	5.07	5.31	5.59	5.57	6.33	65.06
HT-IV B - CP నీటి సరఫరా పథకాలు	2.50	2.38	2.17	2.47	2.80	2.49	2.72	2.39	2.50	2.63	2.62	2.98	30.64



వినియోగదారు కేటగిరీ	ఏప్రిల్-17	మే-17	జూన్-17	జూలై-17	ఆగస్టు-17	సెప్టెంబర్-17	అక్టోబర్-17	నవంబర్-17	డిసెంబర్-17	జనవరి-18	ఫిబ్రవరి-18	మార్చి-18	మొత్తం
HT-VI టాన్ షిఫ్టులు, నివాసకాలనీలు	7.00	6.67	6.09	6.93	7.85	6.98	7.62	6.70	7.02	7.39	7.35	8.36	85.94
HT - తాత్కాలిక సరఫరా	2.62	2.49	2.27	2.59	2.93	2.61	2.85	2.50	2.62	2.76	2.75	3.12	32.12
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>33 KV స్థాయి HT క్యాటగిరీ</b>	<b>398.57</b>	<b>379.69</b>	<b>346.56</b>	<b>394.27</b>	<b>446.73</b>	<b>397.45</b>	<b>433.95</b>	<b>381.24</b>	<b>399.61</b>	<b>420.44</b>	<b>418.59</b>	<b>475.67</b>	<b>4892.77</b>
HT-I వేర్కాటు చేసిన పరిశ్రమలు	338.45	322.41	294.28	334.80	379.35	337.50	368.49	323.73	339.33	357.02	355.45	403.92	4154.72
HT-I (B) ఫైద్రో 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	51.46	49.02	44.74	50.90	57.68	51.31	56.03	49.22	51.59	54.28	54.04	61.41	631.70
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 ఎత్తిపోతల పథకాలు & వ్యవసాయం	4.78	4.56	4.16	4.73	5.36	4.77	5.21	4.58	4.80	5.05	5.02	5.71	58.71
HT- IV B - CP - నీటిసరఫరా పథకాలు	0.07	0.07	0.06	0.07	0.08	0.07	0.08	0.07	0.07	0.07	0.07	0.08	0.86
HT-VI టాన్ షిఫ్టులు, నివాస కాలనీలు	3.81	3.63	3.31	3.77	4.27	3.80	4.15	3.65	3.82	4.02	4.00	4.55	46.78
HT - 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>132 KV స్థాయి HT క్యాటగిరీ</b>	<b>283.88</b>	<b>270.43</b>	<b>246.83</b>	<b>280.82</b>	<b>318.18</b>	<b>283.08</b>	<b>311.15</b>	<b>273.61</b>	<b>286.69</b>	<b>301.53</b>	<b>300.21</b>	<b>340.86</b>	<b>3497.28</b>
HT-I వేర్కాటు చేసిన పరిశ్రమలు	179.43	170.93	156.02	177.50	201.12	178.93	195.36	171.63	179.90	189.28	188.45	214.14	2202.69
HT-I (B) ఫైద్రో అలాయ్	15.01	14.30	13.05	14.85	16.83	14.97	16.35	14.36	15.05	15.84	15.77	17.92	184.29
HT-II ఇతరులు	6.06	5.77	5.27	5.99	6.79	6.04	6.60	5.80	6.08	6.39	6.36	7.23	74.39
HT-III విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు	4.51	4.30	3.92	4.46	5.06	4.50	4.91	4.32	4.52	4.76	4.74	5.39	55.40
HT -IV(A) ఎత్తిపోతల పథకాలు & వ్యవసాయం	67.21	64.03	58.44	66.49	75.34	67.03	73.18	64.29	67.39	70.90	70.59	80.22	825.12

వినియోగదార్ల కేటగిరీ	ఏప్రిల్-17	మే-17	జూన్-17	జూలై-17	ఆగస్టు-17	సెప్టెంబర్-17	అక్టోబర్-17	నవంబర్-17	డిసెంబర్-17	జనవరి-18	ఫ్రీబవరి-18	మార్చి-18	మొత్తం
HT- IV (B) - CP నీటి సరఫరా పథకాలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
HT-V(A) రైల్వే / రైలు మార్గాలు	11.64	11.09	10.12	11.52	13.05	11.61	12.68	11.14	11.67	12.28	12.23	13.90	142.94
HT-V(B) HMR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.07	2.07	2.07	2.07	2.07	2.07	12.44
HT-VI ట్రాన్స్మిషన్లు & 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 - 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>2585.98</b>	<b>2463.47</b>	<b>2248.53</b>	<b>2558.09</b>	<b>2898.49</b>	<b>2578.73</b>	<b>2817.64</b>	<b>2475.65</b>	<b>2594.82</b>	<b>2729.96</b>	<b>2717.98</b>	<b>3088.30</b>	<b>31757.65</b>

అనుబంధం - IV : టీఎన్ఎస్పీడిసిఎల్(TSNPDCL) వారికై 2017-18 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఆమోదించిన క్యాటగిరీ మరియు సెలవార్ విద్యుత్ అమ్మకాలు													
వినియోగదార్ల కేటగిరీ	ఏప్రిల్-17	మే-17	జూన్-17	జూలై-17	ఆగస్టు-17	సెప్టెంబర్-17	అక్టోబర్-17	నవంబర్-17	డిసెంబర్-17	జనవరి-18	ఫిబ్రవరి-18	మార్చి-18	మొత్తం
LT క్యాటగిరీ	754.15	718.42	655.74	746.02	845.29	752.04	821.11	721.37	756.12	795.53	792.04	900.04	9257.87
Category I (A&B) - గృహసౌకర్యాలు	251.62	239.70	218.78	248.90	282.02	250.91	273.96	240.68	252.27	265.42	264.26	300.29	3088.81
Category II (A, B & C) - గృహసౌకర్యాలు/వాణిజ్య అవసరాలు	52.49	50.00	45.64	51.92	58.83	52.34	57.15	50.21	52.63	55.37	55.13	62.64	644.36
Category III (A&B)- పారిశ్రామిక	20.09	19.14	17.47	19.88	22.52	20.04	21.88	19.22	20.14	21.19	21.10	23.98	246.65
Category IV (A&B) - కుటీర పరిశ్రమలు & డోబీ ఘాట్లు	0.63	0.60	0.55	0.63	0.71	0.63	0.69	0.60	0.63	0.67	0.66	0.75	7.76
Category V (A&B) - సాగునీరు & వ్యవసాయం PWS	402.50	383.43	349.97	398.16	451.14	401.37	438.23	385.00	403.55	424.58	422.72	480.36	4941.00
Category VI (A & B) - స్థానిక సంస్థలు వీధి దీపాలు & PWS	23.04	21.95	20.03	22.79	25.83	22.98	25.09	22.04	23.10	24.31	24.20	27.50	282.85
Category VII (A&B)- సాధారణ ఉపయోగాలు	3.78	3.60	3.29	3.74	4.24	3.77	4.12	3.62	3.79	3.99	3.97	4.51	46.44
Category VIII (A & B) - 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
<b>11 KV స్టాండ్ HT క్యాటగిరీ</b>	<b>125.41</b>	<b>119.47</b>	<b>109.05</b>	<b>124.06</b>	<b>140.57</b>	<b>125.06</b>	<b>136.55</b>	<b>119.96</b>	<b>125.74</b>	<b>132.30</b>	<b>131.72</b>	<b>149.67</b>	<b>1539.57</b>
HT-I వేర్కాటు చేసిన పరిశ్రమలు	42.84	40.81	37.25	42.37	48.01	42.72	46.64	40.97	42.95	45.19	44.99	51.12	525.85
HT-I (B) ఫైల్ అలాయ్స్	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	9.51	9.06	8.27	9.41	10.66	9.48	10.35	9.09	9.53	10.03	9.99	11.35	116.71
HT-III విమానాశ్రయాలు, రైల్వే మరియు బస్ స్టేషన్లు	0.66	0.63	0.57	0.65	0.74	0.66	0.72	0.63	0.66	0.70	0.69	0.79	8.09
HT -IV A ఎత్తిపోతల పథకాలు & వ్యవసాయం	6.67	6.35	5.80	6.59	7.47	6.65	7.26	6.38	6.68	7.03	7.00	7.96	81.84
HT-IV B - CP నీటి సరఫరా పథకాలు	3.69	3.52	3.21	3.65	4.14	3.68	4.02	3.53	3.70	3.89	3.88	4.40	45.31

వినియోగదార్ల కేటగిరీ	ఏప్రిల్-17	మే-17	జూన్-17	జూలై-17	ఆగస్టు-17	సెప్టెంబర్-17	అక్టోబర్-17	నవంబర్-17	డిసెంబర్-17	జనవరి-18	ఫిబ్రవరి-18	మార్చి-18	మొత్తం
HT-VI ట్రాన్ షింగ్లు, నివాసకాలనీలు	0.97	0.93	0.85	0.96	1.09	0.97	1.06	0.93	0.98	1.03	1.02	1.16	11.94
HT - 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	61.08	58.19	53.11	60.42	68.46	60.91	66.50	58.43	61.24	64.43	64.15	72.90	749.83
<b>33 KV స్థాయి HT క్యాటగిరీ</b>	<b>33.19</b>	<b>31.62</b>	<b>28.86</b>	<b>32.83</b>	<b>37.20</b>	<b>33.09</b>	<b>36.13</b>	<b>31.74</b>	<b>33.27</b>	<b>35.01</b>	<b>34.85</b>	<b>39.61</b>	<b>407.40</b>
HT-I వేర్లు చేసిన పరిశ్రమలు	15.01	14.29	13.05	14.84	16.82	14.96	16.34	14.35	15.05	15.83	15.76	17.91	184.21
HT-I (B) ఫెడ్రల్ 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	1.51	1.44	1.32	1.50	1.70	1.51	1.65	1.45	1.52	1.60	1.59	1.81	18.57
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 ఎత్తిపోతల పథకాలు & వ్యవసాయం	5.05	4.81	4.39	5.00	5.66	5.04	5.50	4.83	5.07	5.33	5.31	6.03	62.04
HT- IV B - CP - నీటిసరఫరా పథకాలు	7.63	7.27	6.64	7.55	8.55	7.61	8.31	7.30	7.65	8.05	8.02	9.11	93.69
HT-VI ట్రాన్షిమింగ్లు, నివాస కాలనీలు	3.98	3.79	3.46	3.94	4.46	3.97	4.34	3.81	3.99	4.20	4.18	4.75	48.90
HT - 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>132 KV స్థాయి HT క్యాటగిరీ</b>	<b>176.16</b>	<b>167.82</b>	<b>153.18</b>	<b>174.26</b>	<b>197.45</b>	<b>175.67</b>	<b>191.80</b>	<b>168.51</b>	<b>176.62</b>	<b>185.83</b>	<b>185.01</b>	<b>210.24</b>	<b>2162.56</b>
HT-I వేర్లు చేసిన పరిశ్రమలు	56.59	53.91	49.20	55.98	63.42	56.43	61.61	54.13	56.73	59.69	59.43	67.53	694.65
HT-I (B) ఫెడ్రల్ 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	0.28	0.26	0.24	0.27	0.31	0.27	0.30	0.26	0.28	0.29	0.29	0.33	3.38
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) ఎత్తిపోతల పథకాలు & వ్యవసాయం	77.22	73.56	67.14	76.39	86.55	77.00	84.07	73.86	77.42	81.46	81.10	92.16	947.92

వినియోగదార్ల కేటగిరీ	ఏప్రిల్-17	మే-17	జూన్-17	జూలై-17	ఆగస్టు-17	సెప్టెంబర్-17	అక్టోబర్-17	నవంబర్-17	డిసెంబర్-17	జనవరి-18	ఫిబ్రవరి-18	మార్చి-18	మొత్తం
HT- IV (B) - CP నీటి సరఫరా పథకాలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
HT-V(A) రైల్వే / రైలు మార్గాలు	33.88	32.28	29.46	33.52	37.98	33.79	36.89	32.41	33.97	35.74	35.58	40.43	415.92
HT-V(B) HMR	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	8.20	7.81	7.13	8.11	9.19	8.18	8.93	7.85	8.22	8.65	8.61	9.79	100.69
HT - 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>1088.91</b>	<b>1037.33</b>	<b>946.82</b>	<b>1077.17</b>	<b>1220.51</b>	<b>1085.86</b>	<b>1185.59</b>	<b>1041.59</b>	<b>1091.77</b>	<b>1148.67</b>	<b>1143.63</b>	<b>1299.56</b>	<b>13367.40</b>

అనుబంధం - V : 2017-18 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఉభయ డిస్కంలపై ఆమోదించిన క్యాటగిరీ మరియు నెలవారీ విద్యుత్ అమ్మకాలు - టీఎస్ఎస్ఐసిఎల్(ఉభయ)													
వినియోగదారు కేటగిరీ	ఏప్రిల్-17	మే-17	జూన్-17	జూలై-17	ఆగస్టు-17	సెప్టెంబర్-17	అక్టోబర్-17	నవంబర్-17	డిసెంబర్-17	జనవరి-18	ఫిబ్రవరి-18	మార్చి-18	మొత్తం
LT క్యాటగిరీ	2263.63	2156.39	1968.25	2239.22	2537.19	2257.29	2464.61	2165.25	2269.56	2387.85	2377.36	2701.52	27788.11
Category I (A&B) - గృహోపసరాలు	878.80	837.17	764.12	869.32	985.00	876.34	956.82	840.60	881.10	927.03	922.95	1048.80	10788.07
Category II (A, B & C) - గృహోత్తర/వాణిజ్య అవసరాలు	245.71	234.07	213.65	243.06	275.40	245.02	267.52	235.03	246.35	259.19	258.05	293.24	3016.29
Category III (A&B)- పారిశ్రామిక	88.69	84.49	77.12	87.73	99.41	88.44	96.56	84.83	88.92	93.56	93.14	105.84	1088.73
Category IV (A&B) - కుటీర పరిశ్రమలు & ధోబీ ఘాట్లు	1.41	1.35	1.23	1.40	1.58	1.41	1.54	1.35	1.42	1.49	1.48	1.69	17.35
Category V (A&B) - సాగునీరు & వ్యవసాయం	958.38	912.98	833.32	948.05	1074.20	955.70	1043.47	916.73	960.89	1010.97	1006.53	1143.78	11765.00
Category VI (A & B) - స్థానిక సంస్థలు వీధి దీపాలు & PWS	80.92	77.09	70.36	80.05	90.70	80.69	88.10	77.40	81.13	85.36	84.99	96.57	993.37
Category VII (A&B)- సాధారణ ఉపయోగాలు	9.54	9.09	8.30	9.44	10.70	9.52	10.39	9.13	9.57	10.07	10.02	11.39	117.17
Category VIII (A & B) - తాత్కాలిక సరఫరా	0.17	0.17	0.15	0.17	0.19	0.17	0.19	0.17	0.17	0.18	0.18	0.21	2.13
<b>II KV స్థాయిలో HT క్యాటగిరీ</b>	<b>519.47</b>	<b>494.86</b>	<b>451.68</b>	<b>513.86</b>	<b>582.24</b>	<b>518.01</b>	<b>565.59</b>	<b>496.89</b>	<b>520.83</b>	<b>547.97</b>	<b>545.57</b>	<b>619.95</b>	<b>6376.92</b>
HT-I వేర్కాటు చేసిన పరిశ్రమలు	299.54	285.35	260.46	296.31	335.74	298.70	326.14	286.52	300.33	315.98	314.59	357.49	3677.16
HT-I (B) ఫెడ్రల్ 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	128.98	122.87	112.15	127.59	144.57	128.62	140.43	123.38	129.32	136.06	135.46	153.93	1583.36
HT-III విమానాశ్రయాలు, రైల్వే మరియు బస్ స్టేషన్లు	1.12	1.06	0.97	1.10	1.25	1.11	1.22	1.07	1.12	1.18	1.17	1.33	13.71
HT-IV A ఎత్తిదోతల పథకాలు & వ్యవసాయం	11.97	11.40	10.40	11.84	13.41	11.93	13.03	11.45	12.00	12.62	12.57	14.28	146.90
HT-IV B - CP నీటి సరఫరా పథకాలు	6.19	5.89	5.38	6.12	6.93	6.17	6.74	5.92	6.20	6.53	6.50	7.38	75.95

వినియోగదాల్గ కేటగిరి	ఏప్రిల్-17	మే-17	జూన్-17	జూలై-17	ఆగస్టు-17	సెప్టెంబర్-17	అక్టోబర్-17	నవంబర్-17	డిసెంబర్-17	జనవరి-18	ఫిబ్రవరి-18	మార్చి-18	మొత్తం
HT-VI టాన్ ఫిల్లులు, నివాసకాలనీలు	7.97	7.60	6.93	7.89	8.94	7.95	8.68	7.63	7.99	8.41	8.37	9.52	97.88
HT - తాత్కాలిక సరఫరా	2.62	2.49	2.27	2.59	2.93	2.61	2.85	2.50	2.62	2.76	2.75	3.12	32.12
HT-RESCOs	61.08	58.19	53.11	60.42	68.46	60.91	66.50	58.43	61.24	64.43	64.15	72.90	749.83
<b>33 KV స్థాయి HT క్యాటగిరి</b>	<b>431.75</b>	<b>411.30</b>	<b>375.41</b>	<b>427.10</b>	<b>483.93</b>	<b>430.54</b>	<b>470.09</b>	<b>412.99</b>	<b>432.89</b>	<b>455.45</b>	<b>453.45</b>	<b>515.28</b>	<b>5300.18</b>
HT-I వేర్కాటు చేసిన పరిశ్రమలు	353.45	336.71	307.33	349.64	396.17	352.46	384.83	338.09	354.38	372.85	371.21	421.82	4338.93
HT-I (B) ఫెడ్రల్ అలాయ్స్	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	52.97	50.46	46.06	52.40	59.37	52.82	57.67	50.67	53.11	55.88	55.63	63.22	650.27
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 ఎత్తిపోతల పథకాలు & వ్యవసాయం	9.84	9.37	8.55	9.73	11.03	9.81	10.71	9.41	9.86	10.38	10.33	11.74	120.76
HT- IV B - CP - నీటిసరఫరా పథకాలు	7.70	7.34	6.70	7.62	8.63	7.68	8.39	7.37	7.72	8.12	8.09	9.19	94.54
HT-VI టాన్ ఫిల్లులు, నివాస కాలనీలు	7.79	7.42	6.78	7.71	8.74	7.77	8.49	7.46	7.81	8.22	8.19	9.30	95.68
HT - 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>132 KV స్థాయి HT క్యాటగిరి</b>	<b>460.04</b>	<b>438.25</b>	<b>400.01</b>	<b>455.08</b>	<b>515.64</b>	<b>458.75</b>	<b>502.96</b>	<b>442.12</b>	<b>463.32</b>	<b>487.36</b>	<b>485.23</b>	<b>551.11</b>	<b>5659.84</b>
HT-I వేర్కాటు చేసిన పరిశ్రమలు	236.02	224.84	205.22	233.47	264.54	235.36	256.97	225.76	236.64	248.97	247.88	281.68	2897.34
HT-I (B) ఫెడ్రల్ అలాయ్స్	15.01	14.30	13.05	14.85	16.83	14.97	16.35	14.36	15.05	15.84	15.77	17.92	184.29
HT-II ఇతరులు	6.34	6.04	5.51	6.27	7.10	6.32	6.90	6.06	6.35	6.68	6.65	7.56	77.77
HT-III విమానాశ్రయాలు, రైల్వే & బస్ స్టేషన్లు	4.51	4.30	3.92	4.46	5.06	4.50	4.91	4.32	4.52	4.76	4.74	5.39	55.40
HT -IV(A) ఎత్తిపోతల పథకాలు & వ్యవసాయం	144.43	137.59	125.59	142.88	161.89	144.03	157.26	138.16	144.81	152.36	151.69	172.37	1773.04

వినియోగదార్ల కేటగిరీ	ఏప్రిల్-17	మే-17	జూన్-17	జూలై-17	ఆగస్టు-17	సెప్టెంబర్-17	అక్టోబర్-17	నవంబర్-17	డిసెంబర్-17	జనవరి-18	ఫిబ్రవరి-18	మార్చి-18	మొత్తం
HT- IV (B) - CP నీటి సరఫరా పథకాలు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
HT-V(A) రైల్వే / రైలు మార్గాలు	45.52	43.37	39.58	45.03	51.03	45.40	49.57	43.55	45.64	48.02	47.81	54.33	558.86
HT-V(B) HMR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.07	2.07	2.07	2.07	2.07	2.07	12.44
HT-VI ట్రాన్సిమిషన్లు & నివాసకాలనీలు	8.20	7.81	7.13	8.11	9.19	8.18	8.93	7.85	8.22	8.65	8.61	9.79	100.69
HT - 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>3674.89</b>	<b>3500.80</b>	<b>3195.35</b>	<b>3635.26</b>	<b>4119.00</b>	<b>3664.59</b>	<b>4003.24</b>	<b>3517.24</b>	<b>3686.59</b>	<b>3878.63</b>	<b>3861.61</b>	<b>4387.85</b>	<b>45125.05</b>



అనుబంధం - VI: ఆ.సం. 2017-18లో మాసాల వారీగా మరియు స్టేషన్ల వారీగా కమీషనర్ వారు ఉభయ దిస్యాల కొరకు ఆమోదించిన ఇంధన అభ్యంత

జనరేటింగ్ స్టేషన్	ఏప్రిల్-17	మే-17	జూన్-17	జూలై-17	ఆగస్టు-17	సెప్టెంబర్-17	అక్టోబర్-17	నవంబర్-17	డిసెంబర్-17	జనవరి-18	ఫిబ్రవరి-18	మార్చి-18	మొత్తం
<b>ధర్మల్ -ఆంధ్రప్రదేశ్ జెనెకో</b>													
వి.టి.పి.ఎస్. - I													
వి.టి.పి.ఎస్. - II	382.52	392.88	109.72	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	885.12
వి.టి.పి.ఎస్. - III													
వి.టి.పి.ఎస్. - IV	154.06	155.74	54.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	364.31
ఆర్.టి.పి.పి. - I	117.59	119.44	32.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	269.05
ఆర్.టి.పి.పి. స్టేజ్ -II	128.96	133.52	41.74	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	304.21
ఆర్.టి.పి.పి. స్టేజ్ -III	63.96	59.71	20.43	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	144.10
<b>Sub-total</b>	<b>847.09</b>	<b>861.29</b>	<b>258.41</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>1966.79</b>
<b>ధర్మల్ - తెలంగాణా జెనెకో</b>													
కె.టి.పి.ఎస్-ఎ.													
కె.టి.పి.ఎస్-బి.	176.97	183.01	237.84	308.59	326.69	281.71	351.07	327.87	323.18	329.44	354.41	387.97	3588.75
కె.టి.పి.ఎస్-సి.													
కె.టి.పి.ఎస్-V	156.10	160.84	200.32	254.30	223.80	214.53	253.71	238.13	207.18	262.88	279.00	319.33	2770.11
కె.టి.పి.ఎస్-స్టేజ్ -VI	121.55	132.29	172.62	261.56	252.16	232.22	264.58	275.39	269.18	247.23	238.50	276.45	2743.73
ఆర్.టి.పి.ఎస్-బి	11.82	17.27	28.30	33.95	29.86	25.56	16.12	22.96	25.54	23.72	23.88	23.07	282.05
కాకతీయ ధర్మల్ విద్యుత్ స్టేషన్ - I	140.69	148.51	201.76	302.22	281.09	269.58	258.89	285.77	272.61	211.98	239.24	255.95	2868.29
కాకతీయ ధర్మల్ విద్యుత్ స్టేషన్ - II	347.92	359.52	347.92	359.52	359.52	347.92	359.52	347.92	359.52	359.52	324.73	359.52	4233.05
<b>Sub-total</b>	<b>955.05</b>	<b>1001.44</b>	<b>1188.76</b>	<b>1520.13</b>	<b>1473.12</b>	<b>1371.53</b>	<b>1503.90</b>	<b>1498.04</b>	<b>1457.21</b>	<b>1434.77</b>	<b>1459.75</b>	<b>1622.28</b>	
<b>16485.99</b>													
<b>మొత్తం ధర్మల్</b>	<b>1802.14</b>	<b>1862.73</b>	<b>1447.17</b>	<b>1520.13</b>	<b>1473.12</b>	<b>1371.53</b>	<b>1503.90</b>	<b>1498.04</b>	<b>1457.21</b>	<b>1434.77</b>	<b>1459.75</b>	<b>1622.28</b>	
<b>18452.78</b>													
<b>అంతర్జాత్య జలవిద్యుత్</b>													
మచకుండ్ పిహెచ్	15.50	15.91	15.19	23.85	24.61	19.88	17.87	17.42	18.62	19.14	19.54	22.58	230.11
తుంగభద్ర పిహెచ్	0.99	0.59	0.14	2.70	11.35	11.48	10.34	8.85	5.38	6.37	2.94	3.85	64.98
ప్రియదర్శిని జూరాల హెచ్ఐపి	0.00	0.00	0.00	7.83	32.85	34.45	16.71	2.62	0.98	0.18	0.00	0.00	95.63
<b>Sub-total</b>	<b>16.48</b>	<b>16.49</b>	<b>15.33</b>	<b>34.38</b>	<b>68.82</b>	<b>65.82</b>	<b>44.92</b>	<b>28.89</b>	<b>24.99</b>	<b>25.69</b>	<b>22.48</b>	<b>26.43</b>	<b>390.72</b>



జనరేటింగ్ స్టేషన్	ఏప్రిల్-17	మే-17	జూన్-17	జూలై-17	ఆగస్టు-17	సెప్టెంబర్-17	అక్టోబర్-17	నవంబర్-17	డిసెంబర్-17	జనవరి-18	ఫిబ్రవరి-18	మార్చి-18	మొత్తం
NLC తమిళనాడు పవర్ లిమిటెడ్	86.54	86.54	83.75	86.54	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	343.37
NTPC కుడ్డి యూనిట్ 1	46.50	46.74	45.23	46.74	46.74	45.23	46.74	45.23	46.74	46.74	42.21	46.74	551.56
NTPC కుడ్డి యూనిట్ 2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	45.23	46.74	45.23	46.74	46.74	42.21	46.74	319.62
NTPC కుడ్డి యూనిట్ 3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	42.21	46.74	88.95
<b>మొత్తం CSGS</b>	<b>1325.511</b>	<b>1247.881</b>	<b>133.721</b>	<b>196.081</b>	<b>034.461</b>	<b>036.931</b>	<b>116.00</b>	<b>1053.551</b>	<b>099.771</b>	<b>170.081</b>	<b>155.001</b>	<b>1312.191</b>	<b>3881.17</b>
<b>APGPCL</b>													
APGPCL I	1.61	1.25	1.70	1.07	0.61	0.57	0.64	1.07	1.39	1.32	1.17	1.30	13.69
APGPCL II	4.95	4.43	5.97	3.80	2.15	1.91	2.23	3.72	4.96	4.77	4.23	4.81	47.94
<b>Total APGPCL</b>	<b>6.56</b>	<b>5.68</b>	<b>7.67</b>	<b>4.87</b>	<b>2.76</b>	<b>2.49</b>	<b>2.88</b>	<b>4.79</b>	<b>6.34</b>	<b>6.09</b>	<b>5.40</b>	<b>6.11</b>	<b>61.62</b>
<b>ఇతర దీర్ఘకాలిక మూలాధారాలు</b>													
TPCIL (Long Term 1)	155.20	160.38	168.47	165.33	178.62	134.37	162.78	176.62	143.40	123.99	153.91	170.40	1893.47
TPCIL (Long Term 2)	328.32	339.26	356.39	349.74	377.86	284.24	344.35	373.63	303.34	262.29	325.58	360.47	4005.48
SCCL TPP	692.17	715.24	692.17	715.24	715.24	692.17	715.24	692.17	715.24	715.24	646.03	715.24	8421.43
CSPDCL	0.00	0.00	434.90	449.40	449.40	434.90	599.20	579.87	599.20	599.20	541.21	599.20	5286.48
<b>మొత్తం (CSGS)</b>	<b>1175.70</b>	<b>1214.89</b>	<b>1651.94</b>	<b>1679.71</b>	<b>1721.12</b>	<b>1545.68</b>	<b>1821.58</b>	<b>1822.29</b>	<b>1761.18</b>	<b>1700.73</b>	<b>1666.73</b>	<b>1845.31</b>	<b>19606.86</b>
<b>NCE Sources</b>													
బయోమాస్	11.36	13.44	11.78	14.00	11.36	13.44	11.78	14.00	11.36	13.44	11.78	14.00	151.74
బగాసే	0.66	0.00	0.00	0.00	0.66	0.00	0.00	0.00	0.66	0.00	0.00	0.00	1.97
మునిసిసిపల్ వ్యర్థాలు 2	10.51	10.51	10.51	10.51	10.51	10.51	10.51	10.51	10.51	10.51	10.51	10.51	126.07
పరిశ్రమల వ్యర్థాలు 3	0.00	0.00	0.00	1.84	0.00	0.00	0.00	1.84	0.00	0.00	0.00	1.84	5.52
గాలిమర	19.70	26.08	36.06	50.74	19.70	26.08	36.06	50.74	19.70	26.08	36.06	50.74	397.75
సూర్యశక్తి	79.08	94.71	98.92	164.89	243.72	275.16	331.82	329.64	348.72	377.73	404.74	770.04	3519.18
<b>మొత్తం NCE సోర్సెస్</b>	<b>121.30</b>	<b>144.73</b>	<b>157.26</b>	<b>241.99</b>	<b>285.94</b>	<b>325.18</b>	<b>390.17</b>	<b>406.74</b>	<b>390.94</b>	<b>427.76</b>	<b>463.09</b>	<b>847.13</b>	<b>4202.22</b>
స్వల్పకాలిక వనరులు	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>గ్రాండ్ మొత్తం</b>	<b>4505.124</b>	<b>495.104</b>	<b>419.944</b>	<b>705.295</b>	<b>018.754</b>	<b>819.575</b>	<b>185.31</b>	<b>4915.124</b>	<b>828.794</b>	<b>48.074</b>	<b>850.88</b>	<b>5770.815</b>	<b>8357.73</b>

అనుబంధం - VII: అ.సం. 2017-18లో కమిషన్ వారు ఆమోదించిన మాసిక రేట్లపై త్రేణి విధానంలో ఇంధన బట్టాదా

జనరేటింగ్ స్టేషన్	చర్యయం (ఘా/kWh)	ఏప్రిల్-17	మే-17	జూన్-17	జూలై-17	ఆగస్టు-17	సెప్టెంబర్-17	అక్టోబర్-17	నవంబర్-17	డిసెంబర్-17	జనవరి-18	ఫిబ్రవరి-18	మార్చి-18	మొత్తం
<b>ధర్మల్ - AP జెనెటోర్</b>														
VTPS-I														
VTPS-II	2.59	244.69	252.85	109.72	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	607.25
VTPS-III														
VTPS-IV	2.34	154.06	155.74	54.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	364.31
RTPP-I	3.05	81.56	84.28	32.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	197.86
RTPP-II	3.05	81.56	84.28	41.74	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	207.58
RTPP-III	3.05	40.78	42.14	20.43	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	103.36
<b>Sub-total</b>		<b>602.66</b>	<b>619.30</b>	<b>258.41</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>1480.37</b>
<b>ధర్మల్ - TS జెనెటోర్</b>														
KTPS-A														
KTPS-B	2.07	176.97	183.01	139.82	308.59	326.69	281.71	351.07	216.34	323.18	329.44	354.41	387.97	3379.20
KTPS-C														
KTPS-V	1.92	156.10	160.84	164.26	254.30	223.80	214.53	253.71	238.13	207.18	262.88	279.00	319.33	2734.05
KTPS-VI	2.45	121.55	121.74	97.10	123.90	252.16	97.10	100.34	97.10	100.34	185.88	182.17	100.34	1579.71
RTS-B	2.36	11.82	17.27	12.14	33.95	29.86	12.14	12.54	12.14	12.54	23.72	23.88	12.54	214.54
కాకతీయ TPP-I స్టేజ్	2.55	140.69	101.99	98.70	101.99	101.99	98.70	101.99	98.70	101.99	101.99	92.12	101.99	1242.83
కాకతీయ TPP-II స్టేజ్	2.47	347.92	232.63	225.13	232.63	299.23	225.13	232.63	225.13	232.63	232.63	210.12	232.63	2928.43
<b>Sub-total</b>	<b>955.05</b>	<b>817.48</b>	<b>737.14</b>	<b>1055.36</b>	<b>1233.73</b>	<b>929.30</b>	<b>1052.28</b>	<b>887.54</b>	<b>977.86</b>	<b>1136.55</b>	<b>1141.69</b>	<b>1154.80</b>	<b>12078.77</b>	
<b>మొత్తం ధర్మల్</b>	<b>1557.71</b>	<b>1436.78</b>	<b>995.55</b>	<b>1055.36</b>	<b>1233.73</b>	<b>929.30</b>	<b>1052.28</b>	<b>887.54</b>	<b>977.86</b>	<b>1136.55</b>	<b>1141.69</b>	<b>1154.80</b>	<b>13559.14</b>	
<b>అంతర్జాతీయ జలవిద్యుత్</b>														
మనుకుండ్ పిహెచ్	-	15.50	15.91	15.19	23.85	24.61	19.88	17.87	17.42	18.62	19.14	19.54	22.58	230.11
తుంగభద్ర పిహెచ్	-	0.99	0.59	0.14	2.70	11.35	11.48	10.34	8.85	5.38	6.37	2.94	3.85	64.98
త్రియదర్శిని జూరాల HEP	-	0.00	0.00	0.00	7.83	32.85	34.45	16.71	2.62	0.98	0.18	0.00	0.00	95.63
<b>Sub-total</b>		<b>16.48</b>	<b>16.49</b>	<b>15.33</b>	<b>34.38</b>	<b>68.82</b>	<b>65.82</b>	<b>44.92</b>	<b>28.89</b>	<b>24.99</b>	<b>25.69</b>	<b>22.48</b>	<b>26.43</b>	<b>390.72</b>
<b>జలవిద్యుత్ - TS జెనెటోర్</b>														
నాగార్జునసాగర్ HES	-	5.23	2.38	5.96	13.43	164.97	155.86	104.49	53.24	33.33	30.02	24.26	36.39	629.55
నాగార్జునసాగర్ ఎడమ కాలువ	H	0.00	0.00	0.00	0.00	5.31	7.87	9.93	6.16	4.09	1.18	0.00	0.00	34.54

జనరేటింగ్ ప్లాంట్	చరపథ్యం (కా.కె.ఎం)	ఏప్రిల్-17	మే-17	జూన్-17	జూలై-17	ఆగస్టు-17	సెప్టెంబర్-17	అక్టోబర్-17	నవంబర్-17	డిసెంబర్-17	జనవరి-18	ఫిబ్రవరి-18	మార్చి-18	మొత్తం
శ్రీశైలం ఎడమ ఒడ్డు HES	-	50.13	0.13	0.00	7.15	219.29	265.19	142.78	37.11	45.79	37.18	44.52	67.68	916.93
దీనిని జూరాల HEP	-	0.00	0.00	0.00	4.93	11.31	11.10	12.73	0.05	0.08	0.03	0.08	0.05	40.37
పులిచింతల	-	0.00	0.00	0.00	0.00	24.31	23.52	24.31	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	72.14
పోచంపాడు PH	-	1.80	0.00	0.00	0.98	4.68	4.44	7.95	1.38	1.95	6.29	6.29	4.40	40.17
నిజాంసాగర్ HEP	-	0.09	0.00	0.00	0.04	0.32	0.98	0.57	0.00	0.44	0.53	0.53	0.80	4.29
సింగూరు HES	-	0.18	0.18	0.18	0.18	0.18	0.71	0.71	0.53	0.53	0.35	0.35	0.35	4.44
పాలేరు	-	0.01	0.01	0.71	1.43	2.14	2.27	2.39	2.36	2.14	2.38	2.39	1.68	19.91
పెద్దపల్లి MHS	-	57.43	2.70	6.85	28.13	432.52	471.93	305.86	100.82	88.35	77.96	78.43	111.36	1762.34
<b>Sub-total</b>		<b>73.91</b>	<b>19.19</b>	<b>22.18</b>	<b>62.51</b>	<b>501.34</b>	<b>537.75</b>	<b>350.79</b>	<b>129.71</b>	<b>113.34</b>	<b>103.65</b>	<b>100.91</b>	<b>137.79</b>	<b>2153.07</b>
<b>మొత్తం హైద్రో</b>		<b>1631.62</b>	<b>45.97</b>	<b>1017.73</b>	<b>1117.87</b>	<b>71735.07</b>	<b>1467.05</b>	<b>1403.06</b>	<b>1017.25</b>	<b>1091.20</b>	<b>1240.20</b>	<b>1242.60</b>	<b>1292.58</b>	<b>5712.20</b>
<b>మొత్తం తెలంగాణ జెనెకో &amp; అం.ప్ర. జెనెకో</b>														
<b>కేంద్రియ ఉత్పాదక స్టేషన్లు</b>														
NTPC రామగుండం I & II దశ	2.18	237.53	212.86	133.05	186.40	214.75	186.00	206.93	133.05	229.82	223.85	212.07	243.28	2419.59
NTPC రామగుండం III దశ	2.19	58.82	54.99	32.75	50.52	44.67	32.75	33.84	32.75	42.02	55.85	52.83	60.52	552.30
NTPC తర్ఫోర్ TPS II	1.70	154.35	151.60	120.55	134.09	125.30	131.28	140.29	138.85	155.26	149.92	138.82	156.44	1696.76
NTPC సింహాద్రి I దశ	2.18	355.15	331.49	207.87	338.73	316.94	215.47	300.42	207.87	277.17	336.13	327.13	368.61	3582.99
NTPC సింహాద్రి II దశ	2.19	142.55	131.57	83.26	131.15	118.19	83.26	86.03	83.26	86.03	115.62	119.80	103.74	1284.45
NLC TPS II I దశ	2.60	19.70	20.35	19.70	20.35	20.35	19.70	20.35	19.70	20.35	20.35	18.38	20.35	239.64
NLC TPS II II దశ	2.60	36.06	37.26	36.06	37.26	37.26	36.06	37.26	36.06	37.26	37.26	33.66	37.26	438.73
NPC MAPS	2.52	11.33	11.79	11.96	12.54	12.51	9.75	10.81	10.41	7.09	12.07	12.19	12.36	134.81
NPC కైరూ ఝాన్సిల్లు 1 & 2	3.13	38.99	36.00	34.78	38.59	35.00	38.42	41.35	39.07	42.69	45.38	39.02	41.58	470.86
NPC కైరూ ఝాన్సిల్లు 3 & 4	3.12	41.42	38.24	36.94	40.99	37.18	40.82	43.92	41.50	45.35	48.21	41.45	44.18	500.21

జనరేటింగ్ స్టేషన్	చరవ్యయం (₹/kWh)	ఏప్రిల్-17	మే-17	జూన్-17	జూలై-17	ఆగస్టు-17	సెప్టెంబర్-17	అక్టోబర్-17	నవంబర్-17	డిసెంబర్-17	జనవరి-18	ఫ్రీబారి-18	మార్చి-18	మొత్తం
NTECL పల్నాడు TPS	2.50	47.41	43.59	42.19	43.59	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	176.78
NLC తుమకూరు పవర్ బయోగ్యాస్	2.58	54.19	56.00	54.19	56.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	220.37
NTPC కుర్నీ యూనిట్ 1	1.89	46.50	46.74	30.09	46.74	46.74	45.23	46.74	45.23	46.74	46.74	42.21	46.74	536.43
NTPC కుర్నీ యూనిట్ 2	1.89	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	45.23	46.74	45.23	46.74	46.74	42.21	46.74	319.62
NTPC కుర్నీ యూనిట్ 3	1.89	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	42.21	46.74	88.95
<b>మొత్తం CSGS</b>		<b>1243.98</b>	<b>172.49</b>	<b>843.38</b>	<b>1136.95</b>	<b>1008.89</b>	<b>883.96</b>	<b>1014.68</b>	<b>832.96</b>	<b>1036.52</b>	<b>138.12</b>	<b>122.01</b>	<b>228.54</b>	<b>2662.48</b>
APGPCL														
APGPCL I	1.49	1.61	1.25	1.70	1.07	0.61	0.57	0.64	1.07	1.39	1.32	1.17	1.30	13.69
APGPCL II	2.35	4.95	4.43	5.97	3.80	2.15	1.91	2.23	3.72	4.96	4.77	4.23	4.81	47.94
<b>Total APGPCL</b>		<b>6.56</b>	<b>5.68</b>	<b>7.67</b>	<b>4.87</b>	<b>2.76</b>	<b>2.49</b>	<b>2.88</b>	<b>4.79</b>	<b>6.34</b>	<b>6.09</b>	<b>5.40</b>	<b>6.11</b>	<b>61.62</b>
<b>దీర్ఘకాలిక వసతులు</b>														
TPCIL (Long Term 1)	1.89	155.20	160.38	168.47	165.33	178.62	134.37	162.78	176.62	143.40	123.99	153.91	170.40	1893.47
TPCIL (Long Term 2)	1.82	328.32	339.26	356.39	349.74	377.86	284.24	344.35	373.63	303.34	262.29	325.58	360.47	4005.48
SCCL TPP	1.69	692.17	715.24	692.17	715.24	715.24	692.17	715.24	692.17	715.24	715.24	646.03	715.24	8421.43
CSPDCL	1.20	0.00	0.00	434.90	449.40	449.40	434.90	599.20	579.87	599.20	599.20	541.21	599.20	5286.48
<b>మొత్తం</b>		<b>1175.70</b>	<b>1214.89</b>	<b>1651.94</b>	<b>1679.71</b>	<b>1721.12</b>	<b>1545.68</b>	<b>1821.58</b>	<b>1822.29</b>	<b>1761.18</b>	<b>1700.73</b>	<b>1666.73</b>	<b>1845.31</b>	<b>19606.86</b>
<b>NCE Sources</b>														
బయోమాస్	4.41	11.36	13.44	11.78	14.00	11.36	13.44	11.78	14.00	11.36	13.44	11.78	14.00	151.74
బగాసీ	2.81	0.66	0.00	0.00	0.00	0.66	0.00	0.00	0.00	0.66	0.00	0.00	0.00	1.97
మునిసిపల్ వ్యర్థాలు	-	10.51	10.51	10.51	10.51	10.51	10.51	10.51	10.51	10.51	10.51	10.51	10.51	126.07
పరిశ్రమల వ్యర్థాలు	4.41	0.00	0.00	0.00	1.84	0.00	0.00	0.00	1.84	0.00	0.00	0.00	1.84	5.52
గాలిపర	-	19.70	26.08	36.06	50.74	19.70	26.08	36.06	50.74	19.70	26.08	36.06	50.74	397.75
సౌరశక్తి	-	79.08	94.71	98.92	164.89	243.72	275.16	331.82	329.64	348.72	377.73	404.74	770.04	3519.18
<b>NCE అధారాల మొత్తం</b>		<b>121.30</b>	<b>144.73</b>	<b>157.26</b>	<b>241.99</b>	<b>285.94</b>	<b>325.18</b>	<b>390.17</b>	<b>406.74</b>	<b>390.94</b>	<b>427.76</b>	<b>463.09</b>	<b>847.13</b>	<b>4202.22</b>
స్వల్పకాలిక వసతులు	-	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>పూర్తి మొత్తం</b>		<b>4179.16</b>	<b>3993.76</b>	<b>63677.98</b>	<b>4181.39</b>	<b>4753.78</b>	<b>4224.37</b>	<b>4632.36</b>	<b>4084.03</b>	<b>4286.19</b>	<b>512.89</b>	<b>499.82</b>	<b>5219.67</b>	<b>52245.39</b>

G-T interface  
MW

అనుబంధం - VIII : 2017-18 ఆర్థిక సంవత్సరంలో TSSPDCL వారికి అమోదించిన సేవా వ్యయం									
వినియోగదార్ల కేటగిరీ									
ఉత్పాదక ఖర్చు									
డిమాండ్					ఇంధనం				
ఖర్చు కోట్ల రూపాయలు INR Crore	రోటు ఆధారిత ఒప్పందాలు/ NCP G-T interface MW	సేవా వ్యయం నెలక / kVA శీ	వ్యయం INR Crore	వసూలు ప్రాతిపదికన ఇంధన అమ్మకాలు ₹MU	వ్యయం INR Crore	వసూలు ప్రాతిపదికన ఇంధన అమ్మకాలు ₹MU	వ్యయం INR Crore	వసూలు ప్రాతిపదికన ఇంధన అమ్మకాలు ₹MU	kWh కి సేవా వ్యయం రూ.
<b>LT క్యాటగిరీలు</b>									
LT I (A&B)	గృహోపసరాలు	2015.62	2547.33	1053.16	2029.73	7699.26	2029.73	7699.26	2.64
LT II (A, B & C)	గృహేతర/వాణిజ్యం	620.96	782.18	1049.70	635.64	2371.94	635.64	2371.94	2.68
LT III (A&B)	పారిశ్రామిక	174.04	223.41	1069.71	230.00	842.08	230.00	842.08	2.73
LT IV (A&B)	కుటీర పరిశ్రమలు & ధోబీ ఘాట్లు	2.02	2.61	1078.57	2.62	9.59	2.62	9.59	2.73
LT V (A&B)	సాగునీరు & వ్యవసాయం	2679.72	532.46	165.58	1761.13	6824.00	1761.13	6824.00	2.58
LT VI (A&B)	స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & PWS	186.01	232.02	1039.49	193.28	710.52	193.28	710.52	2.72
LT VII (A&B)	సాధారణ కార్యక్రమాలు	19.84	24.74	1039.09	19.02	70.73	19.02	70.73	2.69
LT VIII (A&B)	తాత్కాలిక సరఫరా	0.65	0.83	1063.80	0.56	2.13	0.56	2.13	2.61
<b>HT క్యాటగిరీలు</b>									
<b>HT I</b>									
వేరువేరుగా చూపిన పరిశ్రమలు									
	11kV	1411.50	731.51	431.88	794.41	3151.31	794.41	3151.31	2.52
	33kV	1014.62	875.96	719.45	985.86	4154.72	985.86	4154.72	2.37
	132kV	470.04	481.88	854.33	501.91	2202.69	501.91	2202.69	2.28
<b>HT I(B)</b>									
ఫెడ్రల్ ఆలాయ్స్									
	11kV	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	0.00	0.00	NA
	33kV	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	0.00	0.00	NA
	132kV	29.21	31.16	889.23	41.90	184.29	41.90	184.29	2.27

		ఉత్పాదక ఖర్చు					
		డిమాండ్			ఇంధనం		
	వినియోగదార్ల కేటగిరీ	ఖర్చు కోట్ల రూపాయలు INR Crore	రేటు ఆధారిత బప్యండాలు/ NCP G-T interface MW	సేవా వ్యయం నెలక / kVA కి	వ్యయం INR Crore	వసూలు ప్రాతిపదికన ఇంధన అమ్మకాలు TNU	kWh కి సేవా వ్యయం రూ.
HT II	ఇతరులు						
	11kV	365.59	775.21	393.00	368.47	1466.65	2.51
	33kV	185.82	243.23	636.66	150.67	631.70	2.39
	132kV	17.90	25.73	579.98	16.92	74.39	2.27
HT III	విమానాశ్రయాలు, బస్ స్టేషన్లు మరియు రైల్వే స్టేషన్లు						
	11kV	1.85	1.91	806.61	1.40	5.62	2.49
	33kV	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA
	132kV	10.20	18.99	447.52	12.60	55.40	2.27
HT IV(A&B)	ఎత్తిపోతల పథకం మరియు వ్యవసాయం						
	11kV	14.72	52.44	233.98	24.03	95.70	2.51
	33kV	8.53	31.19	227.85	14.17	59.57	2.38
	132kV	59.13	797.99	61.75	187.61	825.12	2.27
HT V(A)	రైల్వే ట్రాక్షన్	22.93	86.38	221.26	32.50	142.94	2.27
HT VI	టౌన్ షిప్ లు & నివాస కాలనీలు						
	11kV	23.73	48.86	404.73	21.61	85.94	2.51
	33kV	13.48	30.16	372.47	11.16	46.78	2.39
	132kV	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA
HT	తాత్కాలిక సరఫరా	7.41	7.28	848.27	8.06	32.12	2.51
HT	RESCOs	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA
	<b>మొత్తం</b>	<b>7197.41</b>	<b>10743.59</b>	<b>558.27</b>	<b>8045.22</b>	<b>31745.21</b>	<b>2.53</b>



అనుబంధం - VIII : 2017-18 ఆర్థిక సంవత్సరంలో TSSPDCL వారికి ఆమోదించిన సేవా వ్యయం									
రాష్ట్రాల మధ్య ప్రసారం					రాష్ట్రంలోనే ప్రసారం				
పీహెచ్ఐ					ఇంధనం				
ఫిట్	కోట్ల	రేటు ఆధారిత	సేవా వ్యయం	వ్యయం	పనులు ప్రాతిపదికన	వ్యయం	కWhక సేవా		
సంఖ్య	INR	ఓప్టిమైజ్డ్ / NCP	నెలకు / kVA కి	INR	ఓప్టిమైజ్డ్ / NCP	INR	వ్యయం	వ్యయం	
Crone	Crone	G-T interface		Crone	MW	Crone	Crone	Crone	Crone
<b>LT క్యాటగిరీలు</b>									
LT I (A&B)	గృహోపసరాలు	156.67	2015.62	64.77	127.47	2015.62	52.70		
LT II (A, B & C)	గృహోపసరాలు/వాణిజ్యం	48.26	620.96	64.77	39.27	620.96	52.70		
LT III (A&B)	పారిశ్రామిక	13.53	174.04	64.77	11.01	174.04	52.70		
LT IV (A&B)	కుటీర పరిశ్రమలు & ధోబీ ఘాట్లు	0.16	2.02	64.77	0.13	2.02	52.70		
LT V (A&B)	సాగునీరు & వ్యవసాయం	208.28	2679.72	64.77	169.47	2679.72	52.70		
LT VI (A&B)	స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & PWS	14.46	186.01	64.77	11.76	186.01	52.70		
LT VII (A&B)	సాధారణ కార్యక్రమాలు	1.54	19.84	64.77	1.25	19.84	52.70		
LT VIII (A&B)	తాత్కాలిక సరఫరా	0.05	0.65	64.77	0.04	0.65	52.70		
<b>HT క్యాటగిరీలు</b>									
HT I	వేరువేరుగా చూపిన పరిశ్రమలు								
	11kV	109.71	1411.50	64.77	89.27	1411.50	52.70		
	33kV	78.86	1014.62	64.77	64.17	1014.62	52.70		
	132kV	36.53	470.04	64.77	29.73	470.04	52.70		
HT I(B)	షెడ్యూల్డ్ ఆలాయ్స్								
	11kV	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA		
	33kV	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA		
	132kV	2.27	29.21	64.77	1.85	29.21	52.70		



అనుబంధం - VIII: 2017-18 ఆర్థిక సంవత్సరంలో TSSPDCL వారికి అమోదించిన సేవా వ్యయం

వినియోగదార్ల కేటగరీ	పంపిణీ				రిటైల్ సరఫరా		
	డిమాండ్				ఇంధనం		
	ఖర్చు కోట్ల రూపాయలు INR Crore	కొట్ల రూపాయలు INR Crore	సేవా వ్యయం నెలకు /kVAకి	వ్యయం INR Crore	వసూలు ప్రాతిపదికన ఇంధన అమ్మకాలు MU	వ్యయం INR Crore	kWhకి సేవా వ్యయం రూ.
<b>LT క్యాటగరీలు</b>							
LT I (A&B)	519.11	2015.62	214.62	47.22	7699.26		0.06
LT II (A, B & C)	159.92	620.96	214.62	14.79	2371.94		0.06
LT III (A&B)	44.82	174.04	214.62	5.35	842.08		0.06
LT IV (A&B)	0.52	2.02	214.62	0.06	9.59		0.06
LT V (A&B)	690.14	2679.72	214.62	40.97	6824.00		0.06
LT VI (A&B)	47.91	186.01	214.62	4.50	710.52		0.06
LT VII (A&B)	5.11	19.84	214.62	0.44	70.73		0.06
LT VIII (A&B)	0.17	0.65	214.62	0.01	2.13		0.06
<b>HT క్యాటగరీలు</b>							
HT I							
	వేరువేరుగా చూపిన పరిశ్రమలు						
	11kV	1411.50	147.82	18.48	3151.31		0.06
	33kV	1014.62	27.70	22.94	4154.72		0.06
	132kV	470.04	0.00	11.68	2202.69		0.05
HT I(B)	షెడ్యూల్ ఆలాయ్						
	11kV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	NA
	33kV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	NA
	132kV	29.21	0.00	0.97	184.29		0.05



అనుబంధం - VIII: 2017-18 ఆర్థిక సంవత్సరంలో TSSPDCL వారికి అమోదించిన నేనా స్వయం

వినియోగదార్ల కేటగిరీ	ఖర్చు కేటాయింపు						ఖర్చు కేటాయింపు			మొత్తం ఖర్చు రూ. కోట్లు	అమ్ముకాలు MU	CoS రూ./kWh
	డిమాండ్ - G రూ. కోట్లు		డిమాండ్ - T రూ. కోట్లు		డిమాండ్ - D రూ. కోట్లు		శక్తి	డిమాండ్	శక్తి			
	రూ. కోట్లు	రూ. కోట్లు	రూ. కోట్లు	రూ. కోట్లు	రూ. కోట్లు	రూ. కోట్లు	రూ. కోట్లు	రూ. కోట్లు	రూ. కోట్లు			
<b>LT క్యాటగిరీలు</b>												
LT I (A&B)	2547.33	284.14	519.11	2076.95	3350.58	2076.95	2076.95	7699.26	5427.52	7699.26	7.05	
LT II (A, B & C)	782.18	87.54	159.92	650.43	1029.64	650.43	650.43	2371.94	1680.06	2371.94	7.08	
LT III (A&B)	223.41	24.53	44.82	235.35	292.77	235.35	235.35	842.08	528.11	842.08	6.27	
LT IV (A&B)	2.61	0.28	0.52	2.68	3.41	2.68	2.68	9.59	6.09	9.59	6.35	
LT V (A&B)	532.46	377.75	690.14	1802.10	1600.36	1802.10	1802.10	6824.00	3402.46	6824.00	4.99	
LT VI (A&B)	232.02	26.22	47.91	197.78	306.15	197.78	197.78	710.52	503.93	710.52	7.09	
LT VII (A&B)	24.74	2.80	5.11	19.46	32.65	19.46	19.46	70.73	52.10	70.73	7.37	
LT VIII (A&B)	0.83	0.09	0.17	0.57	1.09	0.57	0.57	2.13	1.66	2.13	7.80	
<b>HT క్యాటగిరీలు</b>												
HT I												
వేరువేరుగా చూపిన పరిశ్రమలు												
11 kV	731.51	198.98	250.37	812.89	1180.86	812.89	812.89	3151.31	1993.75	3151.31	6.33	
33 kV	875.96	143.03	33.72	1008.79	1052.70	1008.79	1008.79	4154.72	2061.50	4154.72	4.96	
132 kV	481.88	66.26	0.00	513.59	548.14	513.59	513.59	2202.69	1061.73	2202.69	4.82	
HT I(B)												
షెడ్యూల్డ్ అలాయ్స్												
11 kV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	NA	
33 kV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	NA	
132 kV	31.16	4.12	0.00	42.88	35.28	42.88	42.88	184.29	78.16	184.29	4.24	

	ఖర్చు కేటాయింపు				ఖర్చు కేటాయింపు				మొత్తం ఖర్చు			CoS రూ./kWh	
	డిమాండ్ - G రూ. కోట్లు	డిమాండ్ - T రూ. కోట్లు	డిమాండ్ - D రూ. కోట్లు	శక్తి రూ. కోట్లు	డిమాండ్ రూ. కోట్లు	శక్తి రూ. కోట్లు	డిమాండ్ రూ. కోట్లు	శక్తి రూ. కోట్లు	మొత్తం ఖర్చు రూ. కోట్లు	అమ్మకాలు MU			
HT II													
ఇతరాలు													
11 kV	365.59	109.28	137.51	377.05	612.38	377.05	377.05	377.05	989.43	1466.65	6.75		
33 kV	185.82	34.29	8.08	154.17	228.20	154.17	154.17	154.17	382.37	631.70	6.05		
132 kV	17.90	3.63	0.00	17.31	21.53	17.31	17.31	17.31	38.84	74.39	5.22		
HT III													
విమానాశ్రయాలు, బస్ స్టేషన్లు మరియు రైల్వే స్టేషన్లు													
11 kV	1.85	0.27	0.34	1.43	2.46	1.43	1.43	1.43	3.89	5.62	6.92		
33 kV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	NA		
132 kV	10.20	2.68	0.00	12.89	12.87	12.89	12.89	12.89	25.76	55.40	4.65		
HT IV(A&B)													
ఎత్తిపోతల పథకం మరియు వ్యవసాయం													
11 kV	14.72	7.39	9.30	24.59	31.42	24.59	24.59	24.59	56.01	95.70	5.85		
33 kV	8.53	4.40	1.04	14.49	13.96	14.49	14.49	14.49	28.46	59.57	4.78		
132 kV	59.13	112.49	0.00	191.98	171.62	191.98	191.98	191.98	363.60	825.12	4.41		
HT V(A)													
రైల్వే ట్రాక్స్	22.93	12.18	0.00	33.26	35.11	33.26	33.26	33.26	68.37	142.94	4.78		
HT VI													
ట్రాన్సిమిషన్ & నివాస కాలనీలు													
11 kV	23.73	6.89	8.67	22.11	39.29	22.11	22.11	22.11	61.40	85.94	7.14		
33 kV	13.48	4.25	1.00	11.42	18.74	11.42	11.42	11.42	30.15	46.78	6.45		
132 kV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	NA		
HT													
తాత్కాలిక సరఫరా	7.41	1.03	1.29	8.25	9.72	8.25	8.25	8.25	17.97	32.12	5.60		
HT													
RESCOs	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	NA		
మొత్తం	7197.41	1514.50	1919.03	8232.39	10630.93	8232.39	8232.39	8232.39	18863.32	31745.21	5.94		

అనుబంధం - IX : 2017-18 ఆర్థిక సంవత్సరంలో TSNPDCL వారికి అమోదించిన సేవా వ్యయం

		ఉత్పాదక ఖర్చు					
		డిమాండ్ రేటు ఆధారిత			ఇంధనం		
ఖర్చు కోట్ల రూపాయలు Crore	కోట్ల రూపాయలు Crore	సేవా వ్యయం నెలకు /kVAకి	సేవా వ్యయం INR Crore	వ్యయం INR Crore	పనులు ప్రాతిపదికన ఇంధన అమ్మకాలు MU	kWhకి సేవా వ్యయం రూ.	
<b>LT క్యాటగరీలు</b>							
వినియోగదార్ల కేటగరీ							
LT I (A&B)	1212.09	699.78	1443.42	834.53	3088.81	2.70	
LT II (A, B & C)	286.38	165.02	1446.18	176.16	644.36	2.73	
LT III (A&B)	73.38	58.11	1052.19	72.68	246.65	2.95	
LT IV (A&B)	2.32	2.03	951.59	2.23	7.76	2.88	
LT V (A&B)	437.16	1573.20	231.56	1296.75	4941.00	2.62	
LT VI (A&B)	126.27	72.44	1452.65	87.54	282.85	3.10	
LT VII (A&B)	20.78	12.16	1424.27	14.07	46.44	3.03	
LT VIII (A&B)	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA	
<b>HT క్యాటగరీలు</b>							
HT I వేరువేరుగా చూపిన పరిశ్రమలు							
11kV	95.10	255.79	309.81	122.52	525.85	2.33	
33kV	40.96	51.86	658.24	42.47	184.21	2.31	
132kV	171.10	141.64	1006.70	159.91	694.65	2.30	
HT I(B) షెడ్యూల్ ఆలాయ్							
11kV	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA	
33kV	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA	
132kV	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA	

ఉత్పాదక ఖర్చు						
	డిమాండ్			ఇంధనం		
	ఖర్చు కోట్ల రూపాయలు INR Crore	రేటు అధారిత ఒప్పందాలు/ NCP G-T interface MW	సేవా వ్యయం నెలక /kVA కి	వ్యయం INR Crore	పనులు ప్రాతిపదికన ఇంధన అమ్మకాలు ₹MU	kWh కు సేవా వ్యయం రూ.
HT II						
	ఇతరులు					
	11kV	48.37	347.05	27.19	116.71	2.33
	33kV	5.30	537.30	4.28	18.57	2.31
	132kV	0.90	80.92	0.78	3.38	2.30
HT III						
	విమానాశ్రయాలు, బస్ స్టేషన్లు మరియు రైల్వే స్టేషన్లు					
	11kV	4.23	1601.42	1.89	8.09	2.33
	33kV	0.00	NA	0.00	0.00	NA
	132kV	0.00	NA	0.00	0.00	NA
HT IV(A&B)						
	ఎత్తిపోతల పథకం మరియు వ్యవసాయం					
	11kV	28.89	45.39	29.62	127.15	2.33
	33kV	33.43	63.26	35.91	155.73	2.31
	132kV	240.90	490.74	218.22	947.92	2.30
HT V(A)						
	రైల్వే ట్రాక్స్	82.44	122.60	95.75	415.92	2.30
HT VI						
	టౌన్ షిప్లు & నివాస కాలనీలు					
	11kV	3.70	3.72	2.78	11.94	2.33
	33kV	9.09	8.73	11.27	48.90	2.31
	132kV	22.04	18.16	23.18	100.69	2.30
HT						
	తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	0.00	0.00	0.00	NA
HT						
	RESCOs	98.50	116.23	174.70	749.83	2.33
	<b>మొత్తం</b>	<b>3015.12</b>	<b>3968.93</b>	<b>3434.45</b>	<b>13367.40</b>	<b>2.57</b>



అనుబంధం - IX : 2017-18 ఆర్థిక సంవత్సరంలో TSNPDCL వారికి అమోదించిన సేవా వ్యయం

వినియోగదార్ల కేటగిరీ	రాష్ట్రాల మధ్య ప్రసారం				రాష్ట్రంలోనే ప్రసారం		
	డిమాండ్				ఇంధనం		
	ఖర్చు కోట్ల INR Crore	రేటు ఆధారిత ఒప్పందాలు/ NCP G-T interface MW	సేవా వ్యయం నెలకు /kVA కి	వ్యయం INR Crore	పనులు ప్రాతిపదికన ఇంధన అమ్మకాలు MU	kWh కి సేవా వ్యయం రూ.	
<b>LT క్యాటగిరీలు</b>							
LT I (A&B)	59.76	699.78	71.17	56.72	699.78	67.54	
LT II (A, B & C)	14.09	165.02	71.17	13.38	165.02	67.54	
LT III (A&B)	4.96	58.11	71.17	4.71	58.11	67.54	
LT IV (A&B)	0.17	2.03	71.17	0.16	2.03	67.54	
LT V (A&B)	134.36	1573.20	71.17	127.51	1573.20	67.54	
LT VI (A&B)	6.19	72.44	71.17	5.87	72.44	67.54	
LT VII (A&B)	1.04	12.16	71.17	0.99	12.16	67.54	
LT VIII (A&B)	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA	
<b>HT క్యాటగిరీలు</b>							
HT I							
	వేరువేరుగా చూపిన పరిశ్రమలు						
	11kV	255.79	71.17	20.73	255.79	67.54	
	33kV	4.43	71.17	4.20	51.86	67.54	
	132kV	12.10	71.17	11.48	141.64	67.54	
HT I(B)	షెడ్యూల్ ఆలాయ్						
	11kV	0.00	NA	0.00	0.00	NA	
	33kV	0.00	NA	0.00	0.00	NA	
	132kV	0.00	NA	0.00	0.00	NA	

	రాష్ట్రాల మధ్య ప్రసారం				రాష్ట్రంలోనే ప్రసారం			
	డిమాండ్				ఇంధనం			
	ఖర్చు కోట్ల రూపాయలు Crore	కోట్ల INR	రేటు ఆధారిత ఒప్పందాలు/ NCP G-T interface MW	సేవా వ్యయం నెలక /kVAకి	వ్యయం INR Crore	పనులు ప్రాతిపదికన ఇంధన అమ్మకాలు ₹MU	వ్యయం INR Crore	kWhకి సేవా వ్యయం రూ.
HT II								
	ఇతరులు							
	11kV	4.13	48.37	71.17	3.92	48.37	67.54	67.54
	33kV	0.70	8.22	71.17	0.67	8.22	67.54	67.54
	132kV	0.79	9.29	71.17	0.75	9.29	67.54	67.54
HT III								
	విమానాశ్రయాలు, బస్ స్టేషన్లు మరియు రైల్వే స్టేషన్లు							
	11kV	0.19	2.20	71.17	0.18	2.20	67.54	67.54
	33kV	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA	NA
	132kV	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA	NA
HT IV(A&B)								
	ఎత్తిపోతల పథకం మరియు వ్యవసాయం							
	11kV	3.88	45.39	71.17	3.68	45.39	67.54	67.54
	33kV	5.40	63.26	71.17	5.13	63.26	67.54	67.54
	132kV	41.91	490.74	71.17	39.77	490.74	67.54	67.54
HT V(A)								
	రైల్వే ట్రాక్స్	10.47	122.60	71.17	9.94	122.60	67.54	67.54
HT VI								
	ట్రాన్సిమిటర్లు & నివాస కాలనీలు							
	11kV	0.32	3.72	71.17	0.30	3.72	67.54	67.54
	33kV	0.75	8.73	71.17	0.71	8.73	67.54	67.54
	132kV	1.55	18.16	71.17	1.47	18.16	67.54	67.54
HT								
	తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA	NA
HT								
	RESCOs	9.93	116.23	71.17	9.42	116.23	67.54	67.54
	మొత్తం	338.97	3968.93	71.17	321.68	3968.93	67.54	67.54

అనుబంధం - IX : 2017-18 ఆర్థిక సంవత్సరంలో TSNPDCL వారికి అమోదించిన సేవా వ్యయం

వినియోగదార్ల కేటగిరీ	రాష్ట్రాల మధ్య ప్రసారం				రాష్ట్రంలోనే ప్రసారం		
	డిమాండ్				ఇంధనం		
	ఖర్చు కోట్ల రూపాయలు Crore	కోట్ల INR	రేటు ఆధారిత ఒప్పందాలు/ NCP G-T interface MW	సేవా వ్యయం నెలకు /kVA కి	వ్యయం INR Crore	మూల ప్రాతిపదికన ఇంధన అమ్మకాలు MU	kWh కి సేవా వ్యయం రూ.
<b>LT క్యాటగిరీలు</b>							
LT I (A&B)	గృహోపసరాలు	285.72	699.78	340.25	15.20	3088.81	0.05
LT II (A, B & C)	గృహేతర/వాణిజ్యం	67.38	165.02	340.25	3.21	644.36	0.05
LT III (A&B)	పారిశ్రామిక	23.73	58.11	340.25	1.32	246.65	0.05
LT IV (A&B)	కుటీర పరిశ్రమలు & ధోబీ ఘాట్లు	0.83	2.03	340.25	0.04	7.76	0.05
LT V (A&B)	సాగునీరు & వ్యవసాయం	642.34	1573.20	340.25	23.62	4941.00	0.05
LT VI (A&B)	స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & PWS	29.58	72.44	340.25	1.59	282.85	0.06
LT VII (A&B)	సాధారణ కార్యక్రమాలు	4.96	12.16	340.25	0.26	46.44	0.06
LT VIII (A&B)	తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA
<b>HT క్యాటగిరీలు</b>							
HT I	వేరువేరుగా చూపిన పరిశ్రమలు						
	11kV	97.09	255.79	316.32	2.23	525.85	0.04
	33kV	10.53	51.86	169.19	0.77	184.21	0.04
	132kV	0.00	141.64	0.00	2.91	694.65	0.04
HT I(B)	ఫెలో ఆలాయ్స్						
	11kV	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA
	33kV	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA
	132kV	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA

	రాష్ట్రాల పుణ్య ప్రసారం				రాష్ట్రంలోనే ప్రసారం			
	డిమాండ్				ఇంధనం			
	ఖర్చు కోట్ల రూపాయలు Crore	రేటు ఆధారిత ఒప్పందాలు/ NCP G-T interface MW	సేవా వ్యయం నెలక / kVA కి	వ్యయం INR Crore	వసూలు ప్రాతిపదికన ఇంధన అమ్మకాలు TNU	వ్యయం INR Crore	వసూలు ప్రాతిపదికన ఇంధన అమ్మకాలు TNU	వ్యయం INR Crore
HT II	ఇతరాలు							
	11kV	48.37	316.32	0.50	116.71		0.04	
	33kV	8.22	169.19	0.08	18.57		0.04	
	132kV	9.29	0.00	0.01	3.38		0.04	
HT III	విమానాశ్రయాలు, బస్ స్టేషన్లు మరియు రైల్వే స్టేషన్లు							
	11kV	2.20	316.32	0.03	8.09		0.04	
	33kV	0.00	NA	0.00	0.00		NA	
	132kV	0.00	NA	0.00	0.00		NA	
HT IV(A&B)	ఎత్తిపోతల పథకం మరియు వ్యవసాయం							
	11kV	45.39	316.32	0.54	127.15		0.04	
	33kV	63.26	169.19	0.65	155.73		0.04	
	132kV	490.74	0.00	3.97	947.92		0.04	
HT V(A)	రైల్వే ట్రాక్టర్	122.60	0.00	1.74	415.92		0.04	
HT VI	టోన్ షిప్లు & నివాస కాలనీలు							
	11kV	3.72	316.32	0.05	11.94		0.04	
	33kV	8.73	169.19	0.21	48.90		0.04	
	132kV	18.16	0.00	0.42	100.69		0.04	
HT	తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	NA	0.00	0.00		NA	
HT	RESCOs	116.23	316.32	3.18	749.83		0.04	
	<b>మొత్తం</b>	<b>1260.39</b>	<b>3968.93</b>	<b>62.55</b>	<b>13367.40</b>		<b>0.05</b>	



వినియోగదార్ల కేటగిరీ	ఖర్చు కేటాయింపు				ఖర్చు కేటాయింపు			మొత్తం ఖర్చు రూ. కోట్లు	అమ్మకాలు MU	CoS రూ./kWh
	డిమాండ్ - G రూ. కోట్లు		డిమాండ్ - D రూ. కోట్లు		డిమాండ్ - T రూ. కోట్లు		శక్తి రూ. కోట్లు			
	డిమాండ్ - G రూ. కోట్లు	డిమాండ్ - D రూ. కోట్లు	డిమాండ్ - T రూ. కోట్లు	డిమాండ్ - D రూ. కోట్లు	డిమాండ్ - T రూ. కోట్లు	శక్తి రూ. కోట్లు				
HT II										
ఇతరులు										
11 kV	20.14	18.36	8.05	27.69	46.55	27.69	74.24	116.71	6.36	
33 kV	5.30	1.67	1.37	4.36	8.33	4.36	12.69	18.57	6.84	
132 kV	0.90	0.00	1.55	0.79	2.45	0.79	3.24	3.38	9.59	
HT III										
విమానాశ్రయాలు, బస్ స్టేషన్లు మరియు రైల్వే స్టేషన్లు										
11 kV	4.23	0.84	0.37	1.92	5.43	1.92	7.35	8.09	9.08	
33 kV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	NA	
132 kV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	NA	
HT IV(A&B)										
ఎత్తిపోతల పథకం మరియు వ్యవసాయం										
11 kV	28.89	17.23	7.56	30.16	53.68	30.16	83.84	127.15	6.59	
33 kV	33.43	12.84	10.53	36.56	56.81	36.56	93.37	155.73	6.00	
132 kV	240.90	0.00	81.69	222.19	322.59	222.19	544.78	947.92	5.75	
HT V(A)										
రైల్వే ట్రాక్టన్	82.44	0.00	20.41	97.49	102.85	97.49	200.34	415.92	4.82	
HT VI										
టౌన్ షిప్లు & నివాస కాలనీలు										
11 kV	3.70	1.41	0.62	2.83	5.74	2.83	8.57	11.94	7.18	
33 kV	9.09	1.77	1.45	11.48	12.31	11.48	23.79	48.90	4.87	
132 kV	22.04	0.00	3.02	23.60	25.07	23.60	48.67	100.69	4.83	
HT										
తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	NA	
HT										
RESCOs	98.50	44.12	19.35	177.89	161.97	177.89	339.86	749.83	4.53	
మొత్తం	3015.12	1260.39	660.65	3497.00	4936.16	3497.00	8433.16	13367.40	6.31	

అనుబంధం - X : 2017-18 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఉభయ దిస్ట్రిక్టులకు కలిపి ఆమోదించిన సేవా వ్యయం

వినియోగదార్ల కేటగిరీ		ఉత్పాదక ఖర్చు					ఇంధనం	
		డిమాండ్	సేవా వ్యయం నెలకు /kVA కి	వ్యయం INR Crore	పనులు ప్రాతిపదికన ఇంధన అమ్మకాలు MU	kWh కి సేవా వ్యయం రూ.		
కొట్ట	కొట్ట	కొట్ట	కొట్ట	కొట్ట	కొట్ట	కొట్ట	కొట్ట	కొట్ట
ఖర్చు	ఖర్చు	ఖర్చు	ఖర్చు	ఖర్చు	ఖర్చు	ఖర్చు	ఖర్చు	ఖర్చు
రాష్ట్రాధికారం INR Crore	రాష్ట్రాధికారం INR Crore	రాష్ట్రాధికారం INR Crore	రాష్ట్రాధికారం INR Crore	రాష్ట్రాధికారం INR Crore	రాష్ట్రాధికారం INR Crore	రాష్ట్రాధికారం INR Crore	రాష్ట్రాధికారం INR Crore	రాష్ట్రాధికారం INR Crore
<b>LT క్యాటగిరీలు</b>								
LT I (A&B)	గృహోపసరాలు	3759.42	2715.40	1153.74	2864.25	10788.07	2.66	
LT II (A, B & C)	గృహోపసరాలు/వాణిజ్యం	1068.56	785.98	1132.94	811.80	3016.29	2.69	
LT III (A&B)	పారిశ్రామిక	296.78	232.16	1065.32	302.67	1088.73	2.78	
LT IV (A&B)	కుటీర పరిశ్రమలు & ధోబీ ఘాట్లు	4.93	4.05	1014.83	4.85	17.35	2.80	
LT V (A&B)	సాగునీరు & వ్యవసాయం	969.62	4252.93	189.99	3057.88	11765.00	2.60	
LT VI (A&B)	స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & PWS	358.30	258.45	1155.29	280.82	993.37	2.83	
LT VII (A&B)	సాధారణ కార్యక్రమాలు	45.52	32.00	1185.44	33.09	117.17	2.82	
LT VIII (A&B)	తాత్కాలిక సరఫరా	0.83	0.65	1063.80	0.56	2.13	2.61	
<b>HT క్యాటగిరీలు</b>								
HT I	వేరువేరుగా చూపిన పరిశ్రమలు							
	11kV	826.61	1667.29	413.15	916.93	3677.16	2.49	
	33kV	916.92	1066.48	716.47	1028.33	4338.93	2.37	
	132kV	652.99	611.67	889.62	661.83	2897.34	2.28	
HT I (B)	షెడ్యూల్డ్ ఆలాయ్స్							
	11kV	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA	
	33kV	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA	
	132kV	31.16	29.21	889.23	41.90	184.29	2.27	

		ఉత్పాదక ఖర్చు					
		డిమాండ్			ఇంధనం		
	వినియోగదార్ల కేటగిరీ	ఖర్చు కోట్ల రూపాయలు INR Crore	రేటు ఆధారిత ఒప్పందాలు/ NCP G-T interface MW	సేవా వ్యయం నెలక / kVA కి	వ్యయం INR Crore	పనులు ప్రాతిపదికన ఇంధన అమ్మకాలు TBU	kWh కి సేవా వ్యయం రూ.
HT II	ఇతరులు						
	11kV	385.74	823.58	390.31	395.67	1583.36	2.50
	33kV	191.12	251.45	633.41	154.95	650.27	2.38
	132kV	18.81	35.01	447.59	17.69	77.77	2.28
HT III	విమానాశ్రయాలు, బస్ స్టేషన్లు మరియు రైల్వే స్టేషన్లు						
	11kV	6.08	4.11	1231.88	3.28	13.71	2.39
	33kV	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA
	132kV	10.20	18.99	447.52	12.60	55.40	2.27
HT IV(A&B)	ఎత్తిపోతల పథకం మరియు వ్యవసాయం						
	11kV	43.62	97.83	371.53	53.65	222.85	2.41
	33kV	41.96	94.45	370.23	50.07	215.30	2.33
	132kV	300.03	1288.73	194.01	405.83	1773.04	2.29
HT V(A)	రైల్వే ట్రాక్స్	105.38	208.98	420.21	128.25	558.86	2.29
HT VI	టౌన్ షిప్లు & నివాస కాలనీలు						
	11kV	27.44	52.58	434.81	24.39	97.88	2.49
	33kV	22.57	38.89	483.60	22.43	95.68	2.34
	132kV	22.04	18.16	1011.34	23.18	100.69	2.30
HT	తాత్కాలిక సరఫరా	7.41	7.28	848.27	8.06	32.12	2.51
HT	RESCOs	98.50	116.23	706.23	174.70	749.83	2.33
	<b>మొత్తం</b>	<b>10212.53</b>	<b>14712.52</b>	<b>578.45</b>	<b>11479.67</b>	<b>45112.61</b>	<b>2.54</b>





	రాష్ట్రాల మధ్య ప్రసారం				రాష్ట్రంలోనే ప్రసారం			
	డిమాండ్				ఇంధనం			
	ఖర్చు కోట్ల రూపాయలు Crore	రేటు అధారిత ఒప్పందాలు/ NCP G-T interface MW	సేవా వ్యయం నెలకు /kVA కి	వ్యయం INR Crore	వసూలు ప్రాతిపదికన ఇంధన అమ్మకాలాల్లో MU	వ్యయం INR Crore	కWh కి సేవా వ్యయం రూ.	
HT II								
	ఇతరులు							
	11kV	64.38	823.58	65.15	52.95	823.58	53.57	
	33kV	19.61	251.45	64.98	16.05	251.45	53.19	
	132kV	2.79	35.01	66.47	2.38	35.01	56.64	
HT III	విమానాశ్రయాలు, బస్ స్టేషన్లు మరియు రైల్వే స్టేషన్లు							
	11kV	0.34	4.11	68.20	0.30	4.11	60.64	
	33kV	0.00	0.00	NA	0.00	0.00	NA	
	132kV	1.48	18.99	64.77	1.20	18.99	52.70	
HT IV(A&B)	ఎత్తిపోతల పథకం మరియు వ్యవసాయం							
	11kV	7.95	97.83	67.74	7.00	97.83	59.59	
	33kV	7.83	94.45	69.06	7.10	94.45	62.64	
	132kV	103.94	1288.73	67.21	90.24	1288.73	58.35	
HT V(A)	రైల్వే ట్రాక్టన్	17.18	208.98	68.53	15.40	208.98	61.41	
HT VI	టౌన్ షిప్లు & నివాస కాలనీలు							
	11kV	4.12	52.58	65.22	3.39	52.58	53.75	
	33kV	3.09	38.89	66.21	2.61	38.89	56.03	
	132kV	1.55	18.16	71.17	1.47	18.16	67.54	
HT	తాత్కాలిక సరఫరా	0.57	7.28	64.77	0.46	7.28	52.70	
HT	RESCOs	9.93	116.23	71.17	9.42	116.23	67.54	
	<b>మొత్తం</b>	<b>1174.02</b>	<b>14712.52</b>	<b>66.50</b>	<b>1001.13</b>	<b>14712.52</b>	<b>56.71</b>	



	పంపిణీ				రిటైల్ సరఫరా		
	డిమాండ్				ఇంధనం		
	ఖర్చు కోట్ల రూపాయలు INR Crore	రేటు అధారిత ఒప్పందాలు/ NCP G-T interface MW	సేవా వ్యయం నెలకు / kVA కి	వ్యయం INR Crore	పనులు ప్రాతిపదికన ఇంధన అమ్మకాలు ₹MU	kWh కి సేవా వ్యయం రూ.	
HT II	ఇతరులు						
	11kV	823.58	157.71	9.07	1583.36	0.06	
	33kV	9.75	32.32	3.58	650.27	0.06	
	132kV	0.00	0.00	0.41	77.77	0.05	
HT III	విమానాశ్రయాలు, బస్ స్టేషన్లు మరియు రైల్వే స్టేషన్లు						
	11kV	1.17	4.11	0.07	13.71	0.05	
	33kV	0.00	0.00	0.00	0.00	NA	
	132kV	0.00	18.99	0.29	55.40	0.05	
HT IV(A&B)	ఎత్తిపోతల పథకం మరియు వ్యవసాయం						
	11kV	26.53	97.83	1.10	222.85	0.05	
	33kV	13.88	94.45	0.98	215.30	0.05	
	132kV	0.00	1288.73	8.34	1773.04	0.05	
HT V(A)	రైల్వే ట్రాక్షన్	0.00	208.98	2.50	558.86	0.04	
HT VI	ట్రాన్సిమిషన్లు & నివాస కాలనీలు						
	11kV	10.08	52.58	0.55	97.88	0.06	
	33kV	2.77	38.89	0.46	95.68	0.05	
	132kV	0.00	18.16	0.42	100.69	0.04	
HT	తాత్కాలిక సరఫరా	1.29	7.28	0.19	32.12	0.06	
HT	RESCOs	44.12	116.23	3.18	749.83	0.04	
	<b>మొత్తం</b>	<b>3179.42</b>	<b>14712.52</b>	<b>249.71</b>	<b>45112.61</b>	<b>0.06</b>	

అనుబంధం - X: 2017-18 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఉభయ దిస్యాలకు కలిపి ఆమోదించిన సేవా వ్యయం

వినియోగదార్ల కేటగిరీ	ఖర్చు కేటాయింపు				ఖర్చు కేటాయింపు				మొత్తం ఖర్చు రూ. కోట్లు	అమ్మకాలు MU	సేవా వ్యయం రూ./kWh
	డిమాండ్ - G రూ. కోట్లు	డిమాండ్ - T రూ. కోట్లు	డిమాండ్ - D రూ. కోట్లు	శక్తి రూ. కోట్లు	డిమాండ్ - T రూ. కోట్లు	డిమాండ్ - D రూ. కోట్లు	శక్తి రూ. కోట్లు	శక్తి రూ. కోట్లు			
<b>LT క్యాటగిరీలు</b>											
LT I (A&B)	3759.42	400.62	804.83	2926.67	4964.87	2926.67	2926.67	7891.54	10788.07	7.32	
LT II (A, B & C)	1068.56	115.00	227.30	829.80	1410.87	829.80	829.80	2240.67	3016.29	7.43	
LT III (A&B)	296.78	34.21	68.55	309.34	399.54	309.34	309.34	708.89	1088.73	6.51	
LT IV (A&B)	4.93	0.62	1.35	4.95	6.90	4.95	4.95	11.85	17.35	6.83	
LT V (A&B)	969.62	639.62	1332.48	3122.47	2941.72	3122.47	3122.47	6064.19	11765.00	5.15	
LT VI (A&B)	358.30	38.28	77.48	286.91	474.06	286.91	286.91	760.97	993.37	7.66	
LT VII (A&B)	45.52	4.82	10.07	33.79	60.41	33.79	33.79	94.20	117.17	8.04	
LT VIII (A&B)	0.83	0.09	0.17	0.57	1.09	0.57	0.57	1.66	2.13	7.80	
<b>HT క్యాటగిరీలు</b>											
HT I											
వేరువేరుగా చూపిన పరిశ్రమలు											
11 kV	826.61	241.55	347.47	937.64	1415.63	937.64	937.64	2353.27	3677.16	6.40	
33 kV	916.92	151.66	44.25	1052.04	1112.83	1052.04	1052.04	2164.87	4338.93	4.99	
132 kV	652.99	89.84	0.00	676.41	742.82	676.41	676.41	1419.24	2897.34	4.90	
HT I(B) షెడ్యూల్ ఆలాయ్స్											
11 kV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	NA	
33 kV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	NA	
132 kV	31.16	4.12	0.00	42.88	35.28	42.88	42.88	78.16	184.29	4.24	

వినియోగదార్ల కేటగిరీ	ఖర్చు కేటాయింపు				ఖర్చు కేటాయింపు			మొత్తం ఖర్చు రూ. కోట్లు	అమ్మకాలు MU	సేవా వ్యయం రూ./kWh
	డిమాండ్ - G రూ. కోట్లు		డిమాండ్ - T రూ. కోట్లు		డిమాండ్ - D రూ. కోట్లు		శక్తి రూ. కోట్లు			
	డిమాండ్ - G రూ. కోట్లు	డిమాండ్ - T రూ. కోట్లు	డిమాండ్ - D రూ. కోట్లు	డిమాండ్ - T రూ. కోట్లు	డిమాండ్ - D రూ. కోట్లు	శక్తి రూ. కోట్లు				
HT II	ఇతరులు									
	11 kV	385.74	117.33	155.87	404.73	404.73	658.93	1063.67	1583.36	6.72
	33 kV	191.12	35.66	9.75	158.53	158.53	236.53	395.06	650.27	6.08
	132 kV	18.81	5.17	0.00	18.10	18.10	23.98	42.08	77.77	5.41
HT III	విమానాశ్రయాలు, బస్ స్టేషన్లు మరియు రైల్వే స్టేషన్లు									
	11 kV	6.08	0.64	1.17	3.35	3.35	7.89	11.24	13.71	8.20
	33 kV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	NA
	132 kV	10.20	2.68	0.00	12.89	12.89	12.87	25.76	55.40	4.65
HT IV(A&B)	ఎత్తిపోతల పథకం మరియు వ్యవసాయం									
	11 kV	43.62	14.95	26.53	54.75	54.75	85.09	139.85	222.85	6.28
	33 kV	41.96	14.93	13.88	51.06	51.06	70.77	121.83	215.30	5.66
	132 kV	300.03	194.18	0.00	414.17	414.17	494.21	908.38	1773.04	5.12
HT V(A)	రైల్వే ట్రాక్స్	105.38	32.58	0.00	130.75	130.75	137.96	268.71	558.86	4.81
HT VI	టౌన్ షిప్లు & నివాస కాలనీలు									
	11 kV	27.44	7.51	10.08	24.94	24.94	45.02	69.96	97.88	7.15
	33 kV	22.57	5.70	2.77	22.90	22.90	31.05	53.94	95.68	5.64
	132 kV	22.04	3.02	0.00	23.60	23.60	25.07	48.67	100.69	4.83
HT	తాత్కాలిక సరఫరా	7.41	1.03	1.29	8.25	8.25	9.72	17.97	32.12	5.60
HT	RESCOs	98.50	19.35	44.12	177.89	177.89	161.97	339.86	749.83	4.53
	మొత్తం	10212.53	2175.15	3179.42	11729.39	11729.39	15567.10	27296.48	45112.61	6.05

అనుబంధం - XI: 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరంకి సంబంధించిన ఇంధన కొనుగోలు వ్యయాన్ని ట్రూఅప్ చేయడానికై అమోదించిన క్యాటగిరీల వారి అమ్మకాలు

LT క్యాటగిరీలు	అమోదించిన చిల్డ్రన్ సరఫరా ధరలు (MU)			ట్రూ అప్ కొరక క్లెయిమ్ (MU)			అమోదించబడిన ట్రూ - అఫ్ (MU)		
	SPDCL	NPDCCL	Total	SPDCL	NPDCCL	Total	SPDCL	NPDCCL	Total
వినియోగదార్ల కేటగిరీ	16648.35	8332.62	24980.97	17310.54	8632.80	25943.34	16628.16	7975.67	24603.83
Category I (A&B)	6654.96	2780.32	9435.28	7021.44	2819.02	9840.46	7021.44	2819.02	9840.46
Category II (A, B & C)	2009.79	577.85	2587.64	2187.51	572.43	2759.94	2187.51	572.43	2759.94
Category III (A&B)	808.81	280.83	1089.64	802.25	247.05	1049.31	802.25	247.05	1049.31
Category IV (A&B)	9.19	6.92	16.11	9.12	6.32	15.44	9.12	6.32	15.44
Category V (A, B & C)	6318.00	4340.01	10658.01	6517.67	4671.95	11189.62	5835.30	4014.82	9850.12
Category VI (A&B)	790.72	310.22	1100.94	709.69	277.34	987.04	709.69	277.34	987.04
Category VII (A&B)	56.11	36.47	92.58	61.49	38.69	100.18	61.49	38.69	100.18
Category VIII (A&B)	0.77	0.00	0.77	1.36	0.00	1.36	1.36	0.00	1.36
<b>HT Category at 11 kV</b>									
HT-I	4464.75	1447.98	5912.73	4434.30	1249.32	5683.62	4434.30	1249.32	5683.62
HT-I(B)	3036.43	564.24	3600.67	2934.05	488.62	3422.67	2934.05	488.62	3422.67
HT-II	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
HT-III	1233.61	100.40	1334.01	1325.20	99.38	1424.58	1325.20	99.38	1424.58
HT-IV(A)	4.81	8.63	13.44	5.65	7.97	13.62	5.65	7.97	13.62
HT-IV(B)	32.92	31.02	63.94	19.63	13.72	33.35	19.63	13.72	33.35
HT-VI	36.10	12.95	49.05	35.76	17.64	53.40	35.76	17.64	53.40
HT	80.66	17.32	97.98	79.38	14.48	93.86	79.38	14.48	93.86
HT	40.22	0.00	40.22	34.62	0.00	34.62	34.62	0.00	34.62
HT	0.00	713.42	713.42	0.00	607.52	607.52	0.00	607.52	607.52

వినియోగదార్ల కేటగిరీ	వినియోగదార్ల కేటగిరీ			జోడించిన చిల్డ్రన్ సరఫరా ధరలు (MU)			ట్రాన్స్మిషన్ కార్యక్రమం (MU)			అమోదింపబడిన ట్రాన్స్మిషన్ - అఫ్ (MU)		
	SPDCL	NPDCL	Total	SPDCL	NPDCL	Total	SPDCL	NPDCL	Total	SPDCL	NPDCL	Total
<b>HT Category at 33 kV</b>	<b>5838.89</b>	<b>297.97</b>	<b>6136.86</b>	<b>4599.64</b>	<b>286.39</b>	<b>4886.03</b>	<b>3955.27</b>	<b>181.06</b>	<b>4136.33</b>	<b>4599.64</b>	<b>286.39</b>	<b>4886.03</b>
HT-I	5071.48	173.49	5244.97	3955.27	181.06	4136.33	3955.27	181.06	4136.33	4599.64	286.39	4886.03
HT-I(B)	108.31	47.03	155.34	25.86	0.00	25.86	25.86	0.00	25.86	0.00	0.00	25.86
HT-II	599.35	9.74	609.09	555.09	26.39	581.48	555.09	26.39	581.48	555.09	26.39	581.48
HT-III												
	0.00	0.00	0.00	0.00	13.48	13.48	0.00	0.00	13.48	0.00	13.48	13.48
HT-IV(A)	15.60	28.54	44.14	18.45	21.63	40.08	18.45	21.63	40.08	18.45	21.63	40.08
HT-IV(B)	3.33	0.00	3.33	2.35	0.05	2.40	2.35	0.05	2.40	2.35	0.05	2.40
HT-VI	40.83	39.17	80.00	39.39	43.78	83.17	39.39	43.78	83.17	39.39	43.78	83.17
HT	0.00		0.00	3.23	0.00	3.23	3.23	0.00	3.23	3.23	0.00	3.23
<b>HT Category at 132 kV</b>	<b>3067.46</b>	<b>1504.04</b>	<b>4571.50</b>	<b>2739.46</b>	<b>1397.17</b>	<b>4136.63</b>	<b>2739.46</b>	<b>1397.17</b>	<b>4136.63</b>	<b>2739.46</b>	<b>1397.17</b>	<b>4136.63</b>
HT-I	2160.56	585.96	2746.52	2001.80	570.94	2572.74	2001.80	570.94	2572.74	2001.80	570.94	2572.74
HT-I(B)	106.90	0.00	106.90	129.67	0.00	129.67	129.67	0.00	129.67	129.67	0.00	129.67
HT-II	72.63	1.74	74.37	58.52	12.39	70.91	58.52	12.39	70.91	58.52	12.39	70.91
HT-III												
	63.95	0.00	63.95	58.34	0.00	58.34	58.34	0.00	58.34	58.34	0.00	58.34
HT-IV(A)	463.00	352.58	815.58	342.89	287.74	630.63	342.89	287.74	630.63	342.89	287.74	630.63
HT-IV(B)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
HT-V(A)	200.42	470.83	671.25	148.24	430.40	578.64	148.24	430.40	578.64	148.24	430.40	578.64
HT-VI	0.00	92.93	92.93	0.00	95.70	95.70	0.00	95.70	95.70	0.00	95.70	95.70
<b>మొత్తం</b>	<b>30019.45</b>	<b>11582.61</b>	<b>41602.06</b>	<b>29083.94</b>	<b>11565.68</b>	<b>40649.62</b>	<b>28401.57</b>	<b>10908.55</b>	<b>39310.11</b>	<b>28401.57</b>	<b>10908.55</b>	<b>39310.11</b>



అనుబంధం - XII: అ.సం.2015-16 కై SPDCL వారి ఇంధన కొనుగోలు వ్యయానికి ట్రా -అప్

క్రమ సంఖ్య	వినియోగదార్ల కేటగిరీ	అమోదం పొందిన చిల్లర సరఫరా ధరలు				ట్రా అప్ కొరకు క్లెయిమ్ (MU)				అమోదింపబడిన ట్రా - అప్			
		పరిమాణం (MU)	స్థిర వ్యయం (రూ.కోట్లు)	చర వ్యయం (రూ.కోట్లు)	మొత్తం (రూ.కోట్లు)	పరిమాణం (MU)	స్థిర వ్యయం (రూ.కోట్లు)	చర వ్యయం (రూ.కోట్లు)	మొత్తం (రూ.కోట్లు)	పరిమాణం (MU)	స్థిర వ్యయం (రూ.కోట్లు)	చర వ్యయం (రూ.కోట్లు)	మొత్తం (రూ.కోట్లు)
1	TS జెన్కో & AP జెన్కో - ధ్యూల్	14893.30	2428.81	4184.05	6612.86	11811.54	1435.99	3381.72	4817.71	11812.08	1478.20	3381.66	4859.86
2	TS జెన్కో & AP జెన్కో - జల	2848.56	526.12	0.00	526.12	259.50	545.97		545.97	259.51	646.32	0.00	646.32
3	CSGS	9087.63	898.02	2201.04	3099.06	10135.02	1028.54	2442.78	3471.32	10135.02	1023.69	2442.58	3466.27
4	IPPs	996.77	108.99	270.47	379.46	497.10	97.46	161.70	259.17	497.10	97.46	161.50	258.97
5	APGPCL	64.83	4.48	17.36	21.84	45.52	1.80	13.35	15.14	45.52	1.80	13.35	15.14
6	ఇతర దీర్ఘకాలిక మూలధారాలు	5089.71	869.40	1106.23	1975.62	1418.52	282.52	252.65	535.17	1418.52	282.52	252.65	535.17
7	NCS	1271.92	0.00	684.40	684.40	514.66	1.93	262.71	264.64	514.66	1.93	262.71	264.64
8	D-D కొనుగోలు	653.25		242.65	242.65					94.91		35.25	35.25
9	D-D అమ్మకం				0.00				0.00	0.00		0.00	0.00
10	మార్కెట్ కొనుగోలు				0.00	8768.74		4819.83	4819.83	8131.88		4469.57	4469.57
	<b>మొత్తం</b>	<b>34905.97</b>	<b>4835.82</b>	<b>8706.20</b>	<b>13542.02</b>	<b>33450.61</b>	<b>3394.20</b>	<b>11334.74</b>	<b>14728.94</b>	<b>32909.20</b>	<b>3531.91</b>	<b>11019.28</b>	<b>14551.19</b>

అనుబంధం - XIII: ఆ.సం.2015-16 క్రింద NPDCCL వారి ఇంధన కొనుగోలు వ్యయానికి ట్రా - అఫ్

క్రమ సంఖ్య	అమోదం పొందిన చిల్లర సరఫరా ధరలు	ట్రా అఫ్ కొరకు క్లెయిమ్ (MU)			అమోదింపబడిన ట్రా - అఫ్								
		పరిమాణం (MU)	స్థిర వ్యయం (రూ.కోట్లు)	మొత్తం (రూ.కోట్లు)	పరిమాణం (MU)	స్థిర వ్యయం (రూ.కోట్లు)	మొత్తం (రూ.కోట్లు)						
1	TS జెన్కో & AP జెన్కో యొక్క కేటగిరీ	6216.98	1013.87	1746.57	2760.44	4930.54	599.43	1411.65	2011.08	4930.77	617.05	1411.56	2028.61
2	TS జెన్కో & AP జెన్కో - జల	1189.08	219.62	0.00	219.62	108.32	227.91	0.00	227.91	108.33	269.80	0.00	269.80
3	CSGS	3793.49	374.87	918.79	1293.66	4230.71	429.35	1019.70	1449.05	4230.71	427.32	1019.52	1446.84
4	IPPs	416.09	45.50	112.90	158.40	207.51	40.68	67.50	108.19	207.51	40.68	67.50	108.19
5	APGPCL	27.06	1.87	7.25	9.12	19.00	0.75	5.57	6.32	19.00	0.75	5.57	6.32
6	ఇతర దీర్ఘకాలిక మూలధారాలు	2124.62	362.92	461.78	824.69	592.14	117.93	105.46	223.40	592.14	117.93	105.46	223.40
7	NCS	530.94	0.00	285.69	285.69	312.49	0.80	167.70	168.50	312.49	0.80	167.70	168.50
8	D-D కొనుగోలు				0.00				0.00	0.00		0.00	0.00
9	D-D అమ్మకం	-653.25		-242.65	-242.65					-94.91		-35.25	-35.25
10	మార్కెట్ నుండి కొనుగోలు				0.00	3660.38	0.00	2011.96	2011.96	2371.70		1303.63	1303.63
	<b>మొత్తం</b>	<b>13645.01</b>	<b>2018.64</b>	<b>3290.33</b>	<b>5308.97</b>	<b>14061.10</b>	<b>1416.86</b>	<b>4789.55</b>	<b>6206.40</b>	<b>12677.74</b>	<b>1474.34</b>	<b>4045.69</b>	<b>5520.03</b>

అనుబంధం - XIV : 2016-17 ఆర్థిక సంవత్సరం కై ఇంధన కొనుగోలు వ్యయాన్ని తాత్కాలిక ట్రూ - అఫ్ చేయుటకు క్యాటగిరిల వారిగా ఆమోదించిన అమ్మకాలు

వినియోగదార్ల కేటగిరీ	ఆమోదు పొందిన చిల్లర సరఫరా ఘటా			ట్రూ అఫ్ కొరకు క్లెయిమ్ (MU)			ఆమోదింపబడిన ట్రూ - అఫ్		
	SPDCL	NPDCL	Total	SPDCL	NPDCL	Total	SPDCL	NPDCL	Total
<b>LT క్యాటగిరీలు</b>	<b>18785.16</b>	<b>8923.48</b>	<b>27708.64</b>	<b>19634.37</b>	<b>9762.06</b>	<b>29396.43</b>	<b>17626.12</b>	<b>8417.77</b>	<b>26043.89</b>
Category I (A&B) గృహోపసరాలు	7749.47	3114.85	10864.32	7084.04	2862.00	9946.03	7084.04	2862.00	9946.03
Category II (A, B & C) గృహోతర/వాణిజ్యం	2299.63	611.96	2911.59	2208.81	596.63	2805.44	2208.81	596.63	2805.44
Category III (A&B) పారిశ్రామిక	858.55	266.46	1125.01	812.65	244.21	1056.86	812.65	244.21	1056.86
Category IV (A&B) కుటీర పరిశ్రమలు & డోబీ ఘాట్లు	9.66	6.58	16.24	9.35	7.23	16.58	9.35	7.23	16.58
Category V (A, B & C) సాగునీరు & వ్యవసాయం	6946.40	4589.01	11535.41	8767.64	5731.03	14498.67	6759.38	4386.75	11146.13
Category VI (A&B) స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & PWS	855.23	293.12	1148.35	684.77	278.86	963.63	684.77	278.86	963.63
Category VII (A&B) సాధారణ కార్యక్రమాలు	65.63	41.50	107.13	65.01	42.09	107.11	65.01	42.09	107.11
Category VIII (A&B) తాత్కాలిక సరఫరా	0.58	0.00	0.58	2.11	0.00	2.11	2.11	0.00	2.11
<b>HT క్యాటగిరీ పద్ద 11 kV</b>	<b>4854.15</b>	<b>1435.02</b>	<b>6289.17</b>	<b>4490.53</b>	<b>1358.90</b>	<b>5849.43</b>	<b>4490.53</b>	<b>1358.90</b>	<b>5849.43</b>
HT-I పేరుపేరుగా చూపిన పరిశ్రమలు	3128.55	557.71	3686.26	2971.06	490.00	3461.06	2971.06	490.00	3461.06
HT-I(B) షెడ్రో ఆలాయ్	0.00	0.00	0.00	0.10	0.00	0.10	0.10	0.00	0.10
HT-II ఇతరులు	1500.60	102.37	1602.97	1346.53	104.15	1450.68	1346.53	104.15	1450.68
HT-III విమానాశ్రయాలు, బస్ స్టేషన్లు మరియు రైల్వే స్టేషన్లు	6.19	8.38	14.57	5.16	7.79	12.95	5.16	7.79	12.95
HT-IV(A) ఎత్తిపోతల పథకం మరియు వ్యవసాయం	27.80	14.11	41.91	26.12	23.00	49.11	26.12	23.00	49.11
HT-IV(B) CP నీటిపారుదల పథకం	58.33	51.46	109.79	28.18	14.75	42.93	28.18	14.75	42.93
HT-VI ట్రాన్సిమిట్లు & నివాస కాలనీలు	93.60	15.90	109.50	81.58	11.82	93.40	81.58	11.82	93.40
HT తాత్కాలిక సరఫరా	39.08	0.00	39.08	31.80	0.00	31.80	31.80	0.00	31.80
HT RESCOs	0.00	685.07	685.07	0.00	707.39	707.39	0.00	707.39	707.39

వినియోగదార్ల కేటగిరీ	ఆహారం సాధించిన చిల్డ్రన్ సరఫరా ధరలు (MU)			ట్రా ఆఫ్ కారక క్లెయిమ్ (MU)			ఆహారించబడిన ట్రా - అఫ్ (MU)		
	SPDCL	NPDCCL	Total	SPDCL	NPDCCL	Total	SPDCL	NPDCCL	Total
<b>HT క్యాటగిరీ వద్ద 33 kV</b>	<b>5294.21</b>	<b>428.10</b>	<b>5722.31</b>	<b>3726.58</b>	<b>282.63</b>	<b>4009.22</b>	<b>3726.58</b>	<b>282.63</b>	<b>4009.22</b>
HT-I పేరువేరుగా చూపిన పరిశ్రమలు	4504.87	203.03	4707.90	3060.01	177.30	3237.31	3060.01	177.30	3237.31
HT-I(B) షెడ్యూల్ ఆలాయ్	58.48	44.37	102.85	0.00	0.02	0.02	0.00	0.02	0.02
HT-II ఇతరులు	606.47	19.89	626.36	598.95	14.42	613.36	598.95	14.42	613.36
HT-III విమానాశ్రయాలు, బస్ స్టేషన్లు మరియు రైల్వే స్టేషన్లు	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
HT-IV(A) ఎత్తిపోతల పథకం మరియు వ్యవసాయం	65.28	21.75	87.03	24.64	45.69	70.33	24.64	45.69	70.33
HT-IV(B) CP నీటిపారుదల పథకం	65.28	21.75	87.03	24.64	45.69	70.33	24.64	45.69	70.33
HT-VI ట్రాన్సిమిషన్లు & నివాస కాలనీలు	44.03	44.01	88.04	42.59	45.15	87.74	42.59	45.15	87.74
HT తాత్కాలిక సరఫరా	11.44	0.00	11.44	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>HT క్యాటగిరీ వద్ద 132 kV</b>	<b>3825.86</b>	<b>1571.65</b>	<b>5397.51</b>	<b>2992.68</b>	<b>1624.19</b>	<b>4616.86</b>	<b>2992.68</b>	<b>1624.19</b>	<b>4616.86</b>
HT-I పేరువేరుగా చూపిన పరిశ్రమలు	2497.52	665.27	3162.79	1770.00	683.79	2453.79	1770.00	683.79	2453.79
HT-I(B) ఫోర్ ఆలాయ్	179.78	0.00	179.78	159.86	0.00	159.86	159.86	0.00	159.86
HT-II ఇతరులు	61.16	1.75	62.91	63.67	6.16	69.83	63.67	6.16	69.83
HT-III విమానాశ్రయాలు, బస్ స్టేషన్లు మరియు రైల్వే స్టేషన్లు	67.45	0.00	67.45	55.36	0.00	55.36	55.36	0.00	55.36
HT-IV(A) ఎత్తిపోతల పథకం మరియు వ్యవసాయం	670.48	364.28	1034.76	802.25	422.74	1224.99	802.25	422.74	1224.99
HT-IV(B) CP నీటిపారుదల పథకం	103.68	0.00	103.68	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
HT-V(A) రైల్వే ట్రాక్స్	209.07	450.64	659.71	141.53	411.80	553.33	141.53	411.80	553.33
HT-VI ట్రాన్సిమిషన్లు & నివాస కాలనీలు	36.72	89.71	126.43	0.00	99.69	99.69	0.00	99.69	99.69
<b>మొత్తం</b>	<b>32759.38</b>	<b>12358.26</b>	<b>45117.64</b>	<b>30844.16</b>	<b>13027.78</b>	<b>43871.94</b>	<b>28835.91</b>	<b>11683.49</b>	<b>40519.40</b>

అనుబంధం - XV : 2016-17 ఆర్థిక సంవత్సరానికి SPDCL వారి ఇంధన కొనుగోలు వ్యయాల తాత్కాలిక ప్రా-అఫ్

క్రమ సంఖ్య	వినియోగదార్ల కేటగిరీ	అమోదం పొందిన చిల్డ్రెన్ ప్రైవేట్ లిమిటెడ్ కేటగిరీ						ట్రా ఆమ్ కారకు క్లెయిమ్ (MU)						అమోదింపబడిన ప్రా - అఫ్				
		పరిమాణం (MU)	స్థిర వ్యయం (రూ.కోట్లు)	చర వ్యయం (రూ.కోట్లు)	ప్రొత్సాహకం (రూ.కోట్లు)	మొత్తం (రూ.కోట్లు)	పరిమాణం (MU)	స్థిర వ్యయం (రూ.కోట్లు)	చర వ్యయం (రూ.కోట్లు)	మొత్తం (రూ.కోట్లు)	పరిమాణం (MU)	స్థిర వ్యయం (రూ.కోట్లు)	చర వ్యయం (రూ.కోట్లు)	మొత్తం (రూ.కోట్లు)	పరిమాణం (MU)	స్థిర వ్యయం (రూ.కోట్లు)	చర వ్యయం (రూ.కోట్లు)	మొత్తం (రూ.కోట్లు)
1	TS జెన్కో	11370.87	2188.60	3185.91	0.00	5374.50	13647.46	2188.59	4100.36	6288.95	12964.40	2094.31						
2	AP జెన్కో - ధర్మల్	2709.52	741.15	0.00	0.00	741.15	874.34	650.12		650.12	874.23	723.67						
3	పెన్సన్ బాండ్ల పై వడ్డీ		227.17			227.17		227.51		227.51		227.17						227.17
4	CSGS	10736.22	932.97	2465.58	11.99	3410.54	8922.38	869.37	2223.66	3093.02	9658.28	869.27	2412.10	3281.37				
5	IPPs	1464.02	8.47	669.77	0.00	678.24	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				0.00
6	APGPCl	56.97	2.20	15.06	0.00	17.26	49.72	3.08	10.25	13.34	47.64	3.08	10.30	13.39				
7	ఇతర దీర్ఘకాలిక మూలధారాలు	8495.48	1619.83	1592.40	0.00	3212.23	6878.28	1312.02	1297.17	2609.20	6642.49	1413.40	1190.02	2603.42				
8	NCS	1619.00	860.00	99.00	0.00	959.00	1445.35	1.85	845.99	847.84	1339.27	1.74	739.74	741.48				
9	D-D కొనుగోలు	943.00		468.00		468.00					215.94		107.17	107.17				
20	D-D అమ్మకం					0.00				0.00	-313.95		-155.81	-155.81				
12	మార్కెట్ నుండి కొనుగోలు	291.00		125.00		125.00	2001.81	3.98	923.25	927.23	1878.17		870.12	870.12				
12.	మిగులు విద్యుత్ అమ్మకం వల్ల ఆదా			-155.00		-155.00												
	<b>మొత్తం</b>	<b>37686.07</b>	<b>6580.38</b>	<b>8465.72</b>	<b>11.99</b>	<b>15058.10</b>	<b>33819.35</b>	<b>5256.52</b>	<b>9400.68</b>	<b>14657.21</b>	<b>33306.46</b>	<b>5332.64</b>	<b>8757.91</b>	<b>14090.55</b>				

అనుబంధం - XVI : 2016-17 ఆర్థిక సంవత్సరంకి NPDCL వారి ఇంధన కొనుగోలు వ్యయాల తాత్కాలిక ప్రూ - అఫ్

క్రమ సంఖ్య	వినియోగదార్ల కేటగిరీ	అమోదం పొందిన చిల్డ్ర సరఫరా ధరలు					ప్రూ ఆఫ్ కొరకు క్లెయిమ్					అమోదింపబడిన ప్రూ - అఫ్				
		పరిమాణం (MU)	స్థిర వ్యయం (రూ. కోట్లు)	చర వ్యయం (రూ. కోట్లు)	ప్రొత్సాహకం (రూ. కోట్లు)	మొత్తం (రూ. కోట్లు)	పరిమాణం (MU)	స్థిర వ్యయం (రూ. కోట్లు)	చర వ్యయం (రూ. కోట్లు)	మొత్తం (రూ. కోట్లు)	పరిమాణం (MU)	స్థిర వ్యయం (రూ. కోట్లు)	చర వ్యయం (రూ. కోట్లు)	మొత్తం (రూ. కోట్లు)		
1	TS జెన్కో & AP జెన్కో - ధర్మల్	4746.59	913.59	1329.91		2243.50	5696.92	913.59	1711.63	2625.22	5411.79	874.24	1495.90	2370.14		
2	TS జెన్కో & AP జెన్కో - జల	1131.04	309.38	0.00		309.38	364.98	271.38		271.38	364.93	302.08	0.00	302.08		
3	పెన్షన్ బాండ్ల పై వడ్డీ		94.83			94.83		94.97		94.97		94.83		94.83		
4	CSGS	4481.67	389.46	1028.93	5.01	1423.39	3824.86	371.98	947.54	1319.51	4031.70	362.86	1006.60	1369.47		
5	IPPs	611.13	3.53	279.30		282.83	0.00	0.00	5.40	5.40	0.00	0.00	0.00	0.00		
6	APGPCL	23.78	0.92	5.95		6.87	20.76	1.29	4.28	5.57	19.88	1.29	4.30	5.59		
7	ఇతర దీర్ఘకాలిక మూలాధారాలు	3546.31	676.17	664.48		1340.65	2871.23	547.68	541.49	1089.17	2772.80	590.00	496.76	1086.76		
8	NCS	781.00	229.00	138.00		367.00	328.29	0.77	171.99	172.76	218.04	1.02	99.88	100.90		
9	D-D కొనుగోలు					0.00					313.95		155.57	155.57		
20	D-D అమ్మకం	-943.00		-468.00		-468.00					-215.94		-107.17	-107.17		
12	మార్కెట్ కొనుగోలు					0.00	835.62	1.66	385.39	387.06	619.43		286.60	286.60		
12.	మిగులు విద్యుత్ అమ్మకం వల్ల అదా			-64.79		-64.79										
	<b>మొత్తం</b>	<b>14378.53</b>	<b>2616.89</b>	<b>2913.77</b>	<b>5.01</b>	<b>5535.67</b>	<b>3942.66</b>	<b>2203.33</b>	<b>3767.72</b>	<b>5971.05</b>	<b>13536.59</b>	<b>2226.32</b>	<b>3438.44</b>	<b>5664.76</b>		



అనుబంధం - XVII : బహిరంగ చర్చకు సంబంధించిన దినపత్రికల్లో ప్రకటన

**BEFORE THE HONOURABLE TELANGANA STATE ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION (TSERC)**  
D.No.11-4-660, 5th Floor, Singareni Bhavan, Red Hills, Hyderabad 500 004

<b>SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF TELANGANA LIMITED (TSSPDCL)</b>	<b>NORTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF TELANGANA LIMITED (TSNPDCL)</b>																																
<b>PUBLIC NOTICE</b>	<b>PUBLIC NOTICE</b>																																
<p>1. Notice is hereby given to all that the Distribution Company viz. Southern Power Distribution Company of Telangana Ltd. (TSSPDCL) holding Distribution and Retail Supply License No.13/2000 has, on 30-11-2016, filed before the Telangana State Electricity Regulatory Commission (TSERC) the Aggregate Revenue Requirement (ARR) on 30-11-2016 and subsequently on 13-04-2017 filed the Tariff proposals for the Retail Supply business for the FY 2017-18 and Cross Subsidy Surcharge proposals for FY 2017-18. These filings have been taken on record by the Hon'ble Commission in O.P.No. 22 of 2016.</p> <p>2. Copies of the ARR filings and Tariff proposals including cross subsidy surcharge referred above are available in the Office of the Chief General Manager (Control &amp; RAC), Ground floor, Corporate office, TSSPDCL, Mint Compound, Hyderabad and the Superintending Engineer, Operation circles of the Distribution Company at Hyderabad (Central, Hyderabad(North), Hyderabad(South), Ranga Reddy(North), Ranga Reddy(South), Ranga Reddy(East), Mahabubnagar, Nalgonda and Sangareddy. Interested persons may inspect/peruse the said filings of ARR and Tariff proposals including the Cross Subsidy Surcharge proposals and take note thereof during office hours at any of the said office free of cost. These proposals are also available on <a href="http://www.southernpower.com">www.southernpower.com</a> and the same may be accessed at <a href="http://www.tserc.gov.in">www.tserc.gov.in</a>. A copy of these filings can be obtained from the above offices from 21.04.2017 onwards on payment of Rs.200/- by cash. Also a summary of ARR and Tariff proposals which includes Cross Subsidy Surcharge proposals in English or Telugu can be separately obtained on payment of Rs. 10/- by cash.</p> <p>3. Objections/suggestions if any, on the ARR filings and Tariff Charges proposed including the Cross Subsidy Surcharge proposals by the Distribution Company together with supporting material may be sent to the Chief General Manager (Control &amp; RAC), Corporate Office, TSSPDCL, Ground floor, Mint Compound, Hyderabad-500003 in person or through Registered Post so as to reach on or before 15-05-2017 by 5pm. 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 Objection/Suggestion should necessarily the following statement as an overleaf-</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <th>Name &amp; full address of the Objector</th> <th>Brief details of Objection(s)/Suggestion (s)</th> <th>Whether copy of objection &amp; proof of delivery at Licensee's office enclosed (Yes/No)</th> <th>Whether Objector wants to be heard in person (Yes/No)</th> </tr> <tr> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> </tr> </table> <p>4. The Tariffs and Charges for Retail Supply to consumers and Cross Subsidy Surcharge proposed by the Licensee for FY 2017-18 are indicated in the Schedule below.</p> <p>5. Telangana State Electricity Regulatory Commission intends to conduct a Public Hearing, as scheduled below:</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>Name of the Licensee</th> <th>Venue and place of Public Hearing</th> <th>Scheduled date of Public Hearing</th> <th>Timings</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>TSSPDCL</td> <td>Federation of Telangana and Andhra Pradesh Chambers of Commerce and Industry, FAAPCCI, Nalg. Red Hills Hyderabad</td> <td>06.06.2017 (Tuesday)</td> <td>10.30 hrs to 13.30 hrs &amp; 14.30 hrs to 17.00 hrs</td> </tr> </tbody> </table> <p>Place: Hyderabad Date: 21.04.2017</p> <p style="text-align: center;"><b>CHAIRMAN &amp; MANAGING DIRECTOR</b> Southern Power Distribution Company of Telangana Ltd.</p>	Name & full address of the Objector	Brief details of Objection(s)/Suggestion (s)	Whether copy of objection & proof of delivery at Licensee's office enclosed (Yes/No)	Whether Objector wants to be heard in person (Yes/No)					Name of the Licensee	Venue and place of Public Hearing	Scheduled date of Public Hearing	Timings	TSSPDCL	Federation of Telangana and Andhra Pradesh Chambers of Commerce and Industry, FAAPCCI, Nalg. Red Hills Hyderabad	06.06.2017 (Tuesday)	10.30 hrs to 13.30 hrs & 14.30 hrs to 17.00 hrs	<p>1. Notice is hereby given to all that the Distribution Company viz. Northern Power Distribution Company of Telangana Ltd. (TSNPDCL) holding Distribution and Retail Supply License No.14/2000 has, on 30-11-2016, filed before the Telangana State Electricity Regulatory Commission (TSERC) the Aggregate Revenue Requirement (ARR) on 30-11-2016 and subsequently on 13-04-2017 filed the Tariff proposals for the Retail Supply business for the FY 2017-18 and Cross Subsidy Surcharge proposals for FY 2017-18. These filings have been taken on record by the Hon'ble Commission in O.P.No. 22 of 2016.</p> <p>2. Copies of the ARR filings and Tariff proposals including cross subsidy surcharge referred above are available in the Office of the Chief General Manager (IPC &amp; RAC) Corporate Office, TSNPDCL, H.No 2-5-21/2, Vijaya Bhawan, Hanamkonda-508001 and the Superintending Engineer, Operation circles of the Distribution Company at Warangal, Khammam, Nizamabad and Adilabad. Interested persons may inspect/peruse the said filings of ARR and Tariff proposals including the Cross Subsidy Surcharge proposals and take note thereof during office hours at any of the said offices free of cost. These proposals are also available on <a href="http://www.tsnpdcl.in">www.tsnpdcl.in</a> and the same may be accessed at <a href="http://www.tserc.gov.in">www.tserc.gov.in</a>. A copy of these filings can be obtained from the above offices from 21.04.2017 onwards on payment of Rs.200/- by cash. Also a summary of ARR and Tariff proposals which includes Cross Subsidy Surcharge proposals in English or Telugu can be separately obtained on payment of Rs. 10/- by cash.</p> <p>3. Objections/suggestions if any, on the ARR filings and Tariff Charges proposed including the Cross Subsidy Surcharge proposals by the Distribution Company together with supporting material may be sent to the Chief General Manager (IPC &amp; RAC) Corporate Office, TSNPDCL, H.No 2-5-21/2, Vijaya Bhawan, Hanamkonda-508001 in person or through Registered Post so as to reach on or before 15-05-2017 by 5pm. 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 Objection/Suggestion should necessarily the following statement as an overleaf-</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <th>Name &amp; full address of the Objector</th> <th>Brief details of Objection(s)/Suggestion (s)</th> <th>Whether copy of objection &amp; proof of delivery at Licensee's office enclosed (Yes/No)</th> <th>Whether Objector wants to be heard in person (Yes/No)</th> </tr> <tr> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> </tr> </table> <p>4. The Tariffs and Charges for Retail Supply to consumers and Cross Subsidy Surcharge proposed by the Licensee for FY 2017-18 are indicated in the Schedule below.</p> <p>5. Telangana State Electricity Regulatory Commission intends to conduct a Public Hearing, as scheduled below:</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>Name of the Licensee</th> <th>Venue and place of Public Hearing</th> <th>Scheduled date of Public Hearing</th> <th>Timings</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>TSNPDCL</td> <td>20th Parishad meeting hall, Khammam</td> <td>29.06.2017 (Monday)</td> <td>10.30 hrs to 13.30 hrs &amp; 14.30 hrs to 17.00 hrs</td> </tr> </tbody> </table> <p>Place: Warangal Date: 21.04.2017</p> <p style="text-align: center;"><b>CHAIRMAN &amp; MANAGING DIRECTOR</b> Northern Power Distribution Company of Telangana Ltd.</p>	Name & full address of the Objector	Brief details of Objection(s)/Suggestion (s)	Whether copy of objection & proof of delivery at Licensee's office enclosed (Yes/No)	Whether Objector wants to be heard in person (Yes/No)					Name of the Licensee	Venue and place of Public Hearing	Scheduled date of Public Hearing	Timings	TSNPDCL	20th Parishad meeting hall, Khammam	29.06.2017 (Monday)	10.30 hrs to 13.30 hrs & 14.30 hrs to 17.00 hrs
Name & full address of the Objector	Brief details of Objection(s)/Suggestion (s)	Whether copy of objection & proof of delivery at Licensee's office enclosed (Yes/No)	Whether Objector wants to be heard in person (Yes/No)																														
Name of the Licensee	Venue and place of Public Hearing	Scheduled date of Public Hearing	Timings																														
TSSPDCL	Federation of Telangana and Andhra Pradesh Chambers of Commerce and Industry, FAAPCCI, Nalg. Red Hills Hyderabad	06.06.2017 (Tuesday)	10.30 hrs to 13.30 hrs & 14.30 hrs to 17.00 hrs																														
Name & full address of the Objector	Brief details of Objection(s)/Suggestion (s)	Whether copy of objection & proof of delivery at Licensee's office enclosed (Yes/No)	Whether Objector wants to be heard in person (Yes/No)																														
Name of the Licensee	Venue and place of Public Hearing	Scheduled date of Public Hearing	Timings																														
TSNPDCL	20th Parishad meeting hall, Khammam	29.06.2017 (Monday)	10.30 hrs to 13.30 hrs & 14.30 hrs to 17.00 hrs																														
<b>SCHEDULE I</b>																																	
<b>1. Proposed Aggregate Revenue Requirement</b>																																	
	TSSPDCL	TSNPDCL	STATE TOTAL																														
Aggregate Revenue Requirement (Rs. in Cr.)	22,044.96	9,585.89	31,630.85																														

**SAVE ENERGY**



## అనుబంధం - XVIII : పొడి అక్షరాల వివరణ

Agl	Agriculture/Agricultural
APERC	AndhraPradesh ElectricityRegulatoryCommission
APGENCO	AndhraPradesh Power Generation CorporationLimited
APGPCL	AndhraPradesh Gas Power CorporationLimited
ARR	Aggregate RevenueRequirement
ATE/APTEL	Appellate Tribunal for Electricity
CAG	Comptroller and Auditor General ofIndia
CERC	Central ElectricityRegulatoryCommission
CGRF	Consumer GrievanceRedressal Forum
CGS	Central GeneratingStation
CL	ConnectedLoad/ContractedLoad
CMD	Contracted Maximum Demand
CoD	Commercial OperationDate
CoS	Cost of Service/Cost of Supply
CPWS	CompositeProtected WaterSupply
Cr	Crore
D-to-D	Discom to Discom
DISCOMs	Distribution Companies,Distribution Licensees, Licensees
DPS	Delayed Payment Surcharge
DSM	Demand SideManagement
DSTPP	Damodaram SanjeevaiahThermal Power Project
DTR	Distribution Transformer
EHT	ExtraHigh Tension
ERC	ElectricityRegulatoryCommission
FCRTS	FullCost RecoveryTariff Schedule
FPT	Filingfor Proposed Tariff
FRP	Financial RestructuringPlan
FSA	Fuel SurchargeAdjustment
FY	Financial Year
GAIL	Gas AuthorityofIndiaLimited
GCV	Gross CalorificValue
GOI	Government ofIndia

