

**తెలంగాణ రాష్ట్ర దక్షిణ మండల విద్యుత్ సంస్థ
హైదరాబాద్**

(పంపిణీ మరియు రిటైల్ సప్లయి లైసెన్సి దారు)



2015-16 సం. రానికి రిటైల్ సప్లయి సమగ్ర ఆదాయ

ఆవశ్యకత మరియు ప్రతిపాదిత ఛార్జీల నివేదిక

ఫిబ్రవరి 2015

1) ఆంధ్రప్రదేశ్ పునర్ విభజన చట్టం 2014 ప్రకారం, గణతంత్ర భారత దేశంలో తెలంగాణ రాష్ట్రం 29వ రాష్ట్రంగా ఏర్పాటైనది. రాష్ట్ర విభజనను అనుసరించి ఆంధ్రప్రదేశ్ సెంట్రల్ పవర్ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (APCPDCL) అను పేరును తెలంగాణ దక్షిణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (TSSPDCL) గా మార్చడమైనది.

2) విద్యుత్ చట్టం 2003 సెక్షన్ 61 అనుసరించి తెలంగాణ రాష్ట్ర దక్షిణ మండల విద్యుత్ సంస్థ 2015-16 సంవత్సరానికి రిటైల్ సప్లయి వ్యాపారానికి సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత మరియు ప్రతిపాదిత చార్జీల నివేదిక గౌరవ తెలంగాణ రాష్ట్ర విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారికి సమర్పించబడినది.

3) ఆంధ్రప్రదేశ్ పునర్ విభజన చట్టం 2014 సవరణ తరువాత అనంతపురం మరియు కర్నూల్ జిల్లాలు TSSPDCL (ఒకప్పటి APCPDCL) నుండి అవశిష్ట రాష్ట్రమైన ఆంధ్రప్రదేశ్ లోకి బదిలీ చేయడమైనది. పై తెలిపిన చట్టం ప్రకారం, 2013-14 సం. రానికి మరియు వర్తమాన సంవత్సరం 2014-15 జూన్ ఒకటవ తేదీ వరకు గాను పైన తెలిపిన రెండు జిల్లాలను కలుపుకొని మరియు రాబోయే సంవత్సరం 2015-16 కుగాను పైన తెలిపిన రెండు జిల్లాల సమాచారము మినహాయింపు ఇవ్వడమైనది..

2015-16 సంవత్సరానికి ప్రధానమైన అంచనాలు :

i) విద్యుత్ అమ్మకాల అంచనాలు :

లైసెన్స్ ఈ క్రింది విద్యుత్ అమ్మకాల అంచనాలను (MU) గౌరవ కమీషన్ వారికి సమర్పించబడినది.

వినియోగ విభాగము	2013-14*	2014-15*	2015-16
	వాస్తవాలు	ప్రతిపాదనలు	ప్రతిపాదనలు
LT-II గృహ వినియోగం	5,517.93	6,006.73	6654.96
LT-III గృహేతర/వాణిజ్య వినియోగం	1,783.71	1,858.69	2,009.79
LT-III పారిశ్రామిక వినియోగం	730.38	753.36	808.81
LT-IV కుటీర పరిశ్రమలు	8.67	8.78	9.19
LT-VV వ్యవసాయం	6,694.29	7238.26	7528.19
LT-VI వీధి దీపాలు & మంచినీటి పధకాలు	612.99	696.94	790.72
LT-VII సాధారణ వినియోగం	50.48	52.43	56.11
LT-VII తాత్కాలిక	0.75	0.76	0.77
మొత్తం ఎల్ టి	15399.19	16615.95	17858.53
హెచ్ టి 11kv	3702.16	4023.21	4464.75
HT-I పరిశ్రమలు	2,489.84	2,723.50	3,036.43

వినియోగ విభాగము	2013-14*	2014-15*	2015-16
	వాస్తవాలు	ప్రతిపాదనలు	ప్రతిపాదనలు
HT-I(B) ఫెడ్రో అల్టోయ్స్	-	-	-
HT-II పరిశ్రమలేతర/వాణిజ్య	1,042.05	1,115.79	1233.61
HT-III విమానాశ్రయాలు, బస్సు & రైలు సముదాయాలు	4.00	4.69	4.81
HT-IV(A)AAA నీటి పారుదల & వ్యవసాయం	27.32	32.92	32.92
HT-IV(B)AAA కాంపోసిట్ పబ్లిక్ వాటర్ సప్లై	29.87	32.56	36.10
HT-VII కాలని వినియోగం	69.78	73.98	80.66
HT-VIIIi గ్రీన్ పవర్	-	-	-
తాత్కాలిక విద్యుత్			
హెచ్ టి 33kv	4064.27	4874.14	5838.89
HT-I పరిశ్రమలు	3,431.54	4,196.78	5071.48
HT-I(B) ఫెడ్రో అల్టోయ్స్	75.09	88.82	108.31
HT-II పరిశ్రమలేతర/వాణిజ్య	510.52	535.62	599.35
HT-III విమానాశ్రయాలు, బస్సు & రైలు సముదాయాలు	-	-	-
HT-IV(A)AAA నీటి పారుదల & వ్యవసాయం	13.23	15.60	15.60
HT-IV(B)AAA కాంపోసిట్ పబ్లిక్ వాటర్ సప్లై	1.76	2.81	3.33
HT-VII కాలని వినియోగం	32.14	34.51	40.83
HT-VIIIi గ్రీన్ పవర్	-	-	-
తాత్కాలిక విద్యుత్	-	-	-
హెచ్ టి 132kv	2485.80	2776.56	3851.06
HT-I పరిశ్రమలు	1,804.47	1,961.63	2,160.55
HT-I(B) ఫెడ్రో అల్టోయ్స్	104.35	101.93	106.90
HT-II పరిశ్రమలేతర/వాణిజ్య	39.92	43.11	72.63
HT-III విమానాశ్రయాలు,	55.25	58.14	77.97

వినియోగ విభాగము	2013-14*	2014-15*	2015-16
	వాస్తవాలు	ప్రతిపాదనలు	ప్రతిపాదనలు
బస్సు & రైలు సముదాయాలు			
HT-IV(A)AAA నీటి పారుదల & వ్యవసాయం	329.89	439.96	1,183.48
HT-IV(B)AAA కాంపోసిట్ పబ్లిక్ వాటర్ సప్లై	-	-	-
HT-VAAA రైల్వే వినియోగం	151.93	171.79	249.53
HT-VII కాలని వినియోగం	-	-	-
HT-VIIIi గ్రీన్ పవర్	-	-	-
తాత్కాలిక విద్యుత్	-	-	-
మొత్తం హెచ్ టి	10252.25	11673.93	14154.70
మొత్తం ఎల్ టి + హెచ్ టి	25651.43	28289.88	32013.23

*అనంతపురం మరియు కర్నూల్ జిల్లాలు మినహాయించి

ii) నష్టాలు

(a) TSSPDCL నష్టాలు : ఈ.హెచ్.టి అమ్మకాలు పరిగణలో తీసుకొని మరియు ఈ.హెచ్.టి అమ్మకాలు మినహాయించి నష్టాల సూచిక ఈ క్రింది పట్టికలో పొందుపరచడమైనది.

వివరాలు	2013-14		2014-15	2015-16
	ఎ.పి.ఈ.ఆర్ సి	వాస్తవాలు	ప్రతిపాదనలు	ప్రతిపాదనలు
% నష్టాలు (ఈ.హెచ్.టి) తో సహా	11.44%	13.20%	11.49%	10.50%
% నష్టాలు (ఈ.హెచ్.టి) మినహాయించి	12.84%	14.63%	12.61%	11.77%

FY 2014-15 & 2015-16 కుగాను లైసెన్స్ వోల్టేజీ వారి నష్టాల స్థాయిని గౌరవ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి జారీ చేసిన ధరల ఉత్తర్వు తేదీ 09.05.2014ని అనుసరించడమైనది.

ట్రాన్స్ కో మరియు పిజిసిఐఎల్ నష్టాలు :

ట్రాన్స్ మిషన్ ధరల ఉత్తర్వు తేదీ 09.05.2014 లో ఆమోదించిన నష్టాల సంఖ్యను 4.02% పరిగణలోకి తీసుకోవడమైనది. బాహ్య నష్టాలను (పిజిసిఐఎల్) అంచనాలను TS ట్రాన్స్ కో నష్టాలకు సమానంగా తీసుకోవడమైనది..

iii) వ్యయ అంచనాలు

a) విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం : TSSPDCL విద్యుత్ కొనుగోలు మరియు నష్టాల అంచనాల ప్రకారం 2014-15 కుగాను 35,124 MU మరియు 2015-16 కుగాను 37,624 MU వివిధ రకాల విద్యుత్ అమ్మకాల సముచ్చితను విద్యుత్ నష్టాలు దృశ్య విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం రూ.14,046 కోట్లు మరియు రూ.14,631 కోట్లుగా సమకూర్చిన ధరల ప్రకారం ప్రతిపాదించడమైనది.

వివరాలు	2014-15	2015-16
విద్యుత్ కొనుగోలు (MU)	35123.56	37624.03
విద్యుత్ కొనుగోలు/సేకరణ వ్యయం (Cr)	14046.05	14631.13

b) TS ట్రాన్స్ కో చార్జీలు : గౌరవ కమీషన్ వారు మూడవ నియంత్రణ కాలానికి ఆమోదించిన ప్రసారం సంకుచితమైన సామర్థ్యము మరియు ప్రసారం ఖరీదు క్రమము ఒక MW ఒక నెలకు బహుళ వార్షిక ధరల ఉత్తర్వులను అనుసరించి (అనంతపురం మరియు కర్నూల్ జిల్లాలు మినహాయించి) ప్రసార చార్జీలను 2014-15 & 2015-16 కుగాను రూ.650.40 కోట్లు & రూ.820.55 కోట్లుగా ప్రతిపాదించడమైనది.

సం.	సంకుచితమైన సామర్థ్యము (MW)		ఆమోదించిన ప్రసారం చార్జీలు (Rs. KW/month)	ప్రసారం చార్జీలు (రూ. కోట్లు)
	ట్రాన్స్ మిషన్ ధరల ఉత్తర్వు (2014-15 to 2018-19)	Revised		
2014-15 (ఏప్రిల్ & మే)	9713.59	9713.59	65.30	126.86
2014-15 (జూన్ 2014 to మార్చి 2015)	9713.59	8018	65.30	523.57
2015-16	10806	8919	76.66	820.48

c) విద్యుత్ జాలము మరియు యుఎల్ డిసి చార్జీలు : 2014-15 విద్యుత్ జాలము మరియు యుఎల్ డిసి చార్జీలు 2014-15 అర్థ సంవత్సర వాస్తవాలు ఆధారంగా 2014-15 & 2015-16 పిజిసిఐఎల్ మరియు యుఎల్ డిసి చార్జీల అంచనా వేయడమైనది పిజిసిఐఎల్ మరియు యుఎల్ డిసి చార్జీలు ఈ క్రింది పట్టికలో తెలియచేయబడినది.

వివరాలు	2014-15*	2015-16
పిజిసిఐఎల్ చార్జీలు (రూ. కోట్లు)	175.66	257.62
యుఎల్ డిసి చార్జీలు (రూ. కోట్లు)	11.23	16.44

*అనంతపురం మరియు కర్నూల్ జిల్లాల రెండు నెలల (ఏప్రిల్ & మే) PGCIL మరియు SLDC చార్జీలు Rs 6.36 కోట్లు కలుపుకొని

d) ఎస్ఎల్డిసి చార్జీలు : 2014-15 & 2015-16 సంవత్సరాలకుగాను ఎస్ఎల్డిసి చార్జీలు గౌరవ కమిషన్ జారీ చేసిన మూడవ నియంత్రణ కాలానికి బహుళ వార్షిక ధరల ఉత్తర్వులను అనుసరించి గణించడమైనది. 2014-15 సంవత్సరానికి రూ.25.79 కోట్లు మరియు 2015-16 సంవత్సరానికి రూ.26.41 కోట్లుగా ప్రతిపాదించడమైనది.

Year	సంకుచితమైన సామర్థ్యము (MW)		ఆమోదించిన వార్షిక రుసుము (రూ./MW/సంవత్సరం)	వార్షిక రుసుము (రూ. కోట్లు) (a)	ఆమోదించిన నిర్వహణ చార్జీలు (రూ./MW/నెల)	నిర్వహణ చార్జీలు (రూ. కోట్లు) (b)	మొత్తం ఎస్ఎల్డిసి చార్జీలు (రూ. కోట్లు) (a)+(b)
	SLDC ధరల ఉత్తర్వు (2014-15 to 2018-19)	Revised					
2014-15 (ఏప్రిల్ & మే 2014)	9713.59	9713.59	2535.65	0.41	2378.11	4.62	5.03
2014-15 (జూన్ 2014 to మార్చి 2015)	9713.59	8018	2535.65	1.69	2378.11	19.07	20.76
2015-16	10806	8919	3092.78	2.76	2209.34	23.65	26.41

e) పంపిణీ వ్యయం: గౌరవ కమిషన్ వారు మొదటి నియంత్రణ కాలము యొక్క ఆమోదించిన మరియు వాస్తవాలకు మధ్య గల వ్యత్యాసమును మిగులుగా గుర్తించి ఆ మిగులును మూడవ నియంత్రణ కాలంలోని మొదటి సంవత్సరంపు పంపిణీ వ్యయం నుండి తగ్గించి ఆమోదించడమైనది.

మొత్తం పంపిణీ వ్యయం 1575.46 కోట్లు మరియు 1647.94 కోట్లు వరుసగా 2014-15 మరియు 2015-16 సంవత్సరాలకు ప్రతిపాదించడమైనది.

వివరాలు (రూ. కోట్లు)	2014-15*	2015-16
వినియోగించిన ముల ధనం పై రాబడి	200.42	215.25
నిర్వహణ ఖర్చులు	1120.77	1234.99
తరుగుదల	431.80	539.28
ఆదాయం పై పన్ను, భద్రత చర్యల కోసం ప్రత్యేక కైంకర్యం మరియు ఇతర ఖర్చులు	23.17	24.39
తక్కువ: మూలధనీకృత నిర్వహణ ఖర్చులు	66.13	70.79
తక్కువ: ఇతర ఆదాయం	134.57	295.18

వివరాలు (రూ. కోట్లు)	2014-15*	2015-16
నికర ఆదాయ ఆవశ్యకత	1575.46	1647.94

*జూన్ ఒకటవ తేదీ వరకు అనంతపురం మరియు కర్నూల్ జిల్లాలు కలుపుకొని

f) వినియోగదారు భద్రత డిపాజిట్ పై వడ్డీ

FY 2014-15 మరియు FY 2015-16 భద్రతా డిపాజిట్ పై ప్రస్తుతం అమల్లో ఉన్న ఆర్పిఐ బ్యాంక్ వడ్డీ రేటు ప్రకారం సంవత్సరానికి 9.00% అవలంబించడం జరిగింది. వినియోగదారు భద్రత డిపాజిట్ పై వడ్డీ 2014-15కు 183.71 కోట్లు మరియు 2015-16కు 203.43 కోట్లుగా అంచనా వేయడమైనది.

	వివరాలు (రూ. కోట్లు)	2013-14	2014-15			2015-16
			TSSPDCL	ATP & KNL	Total	
(a)	ప్రారంభ నిలువ	1999.8	1875.89	337.26	2213.15	2094.56
(b)	అదనపు పెరుగుదల (సం. నకు)	213.35	218.66	-2.06	216.60	331.48
(d)	ముగింపు నిలువ	2213.15	2094.55	335.20	2429.75	2426.04
(e)	సగటు నిలువ	2106.47	1985.22	336.23	2321.45	2260.30
(f)	వడ్డీ రేటు % (సం. నకు)	9.00	9.00	9.00	9.00	9.00
(g)	వడ్డీ మొత్తం	189.58	178.67	5.04*	183.71*	203.43

*జూన్ ఒకటవ తేదీ వరకు అనంతపురం మరియు కర్నూల్ జిల్లాలు కలుపుకొని

(g) సప్లయ్ మార్జిన్ : ఆమోదించిన రెగ్యులేటరీ రేట్ బేస్ అనుసరించి అనంతపురం, కర్నూల్ మరియు TSSPDCL మధ్య సప్లయ్ మార్జిన్ విభజించడం జరిగినది.

వివరాలు (రూ. కోట్లు)	2014-15			2015-16
	TSSPDCL	ATP &	Total	

		KNL		
సప్లయ్ మార్జిన్ (రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం)	7.46	0.56	8.01	8.61

(h) ఇతర వ్యయాలు : లైసెన్స్ ఈ క్రింది మూలకాలను ఇతర ఖర్చులు క్రింద చూపించడం జరిగింది.

ఆర్థిక పునర్నిర్మాణ ప్రణాళిక పై వ్యాపార లోటు: ఆర్థిక పునర్నిర్మాణ ప్రణాళికలో బాగంగా లైసెన్స్ ధీర్ఘకాలిక రుణాలను స్వల్పకాలిక మార్పబడినవి వాటి పై ఒక సంవత్సరం వడ్డీని ప్రతి పాడించడమైనది.

- లైసెన్స్ ఆర్థిక పునర్ నిర్మాణ ప్రణాళిక (FRP)లో బాగంగా 31.03.2013 నాటికి గుర్తించిన నష్టాలను మొదటి నియంత్రణ మరియు రెండవ నియంత్రణ కాలంలోని 2012-13 సంవత్సరం వరకు ఆమోదిత మరియు వాస్తవాలకు మధ్య గల వ్యత్యాసముగా (True-up) పరిగణించి ప్రతిపాదించడమైనది.
- రిటైల్ సరఫరా వ్యాపార FY 2013-14 వాస్తవ లోటు.
- రిటైల్ సరఫరా వ్యాపార FY 2014-15 తాత్కాలిక/ ప్రొవిసనల్ లోటు.

వివరాలు (రూ. కోట్లు)	2014-15	2015-16
ప్రతిక్రియాశీల ఛార్జీలు	0.00	0.00
ఆర్థిక పునర్నిర్మాణ ప్రణాళికలో బాగంగా లైసెన్స్ ధీర్ఘకాలిక రుణాలను స్వల్ప కాలిక మార్పబడినవి వాటి పై ఒక సంవత్సరం వడ్డీని ప్రతి పాడించడమైనది	-	140.88
రిటైల్ సరఫరా వ్యాపార FY 2013-14 వాస్తవ లోటు	-	(161.74)
రిటైల్ సరఫరా వ్యాపార FY 2014-15 తాత్కాలిక వాస్తవ లోటు	-	1283.56
ఇతర వ్యయాలు	0.00	1262.70

రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారానికి సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత :

రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారానికి సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత 2014-15 మరియు 2015-16 సంవత్సరములకు సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత ఈ క్రింద పొందుపర్చబడినది.

వివరాలు (రూ. కోట్లలో)	2014-15	2015-16
ట్రాన్స్ మిషన్ ఖర్చులు	650.44	820.55
ఎస్.ఎల్.డి.సి ఖర్చులు	25.79	26.41
పంపిణీ వ్యయం	1,575.46	1,647.94
పి.జి.సి.ఐ.ఎల్ & యు.ఎల్.డి.సి ఖర్చులు	186.89	274.06
నెట్వర్క్ & ఎస్.ఎల్.డి.సి ఖర్చులు	2,438.58	2,768.96
విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు	14,046.05	14,631.13
సి.ఎస్.డి పై వడ్డీ	183.71	203.43
సప్లయ్ మార్జిన్	8.01	8.61
ఇతర వ్యయాలు	0.00	1,262.70
సరఫరా సంబంధ వ్యయం	14,237.78	16,105.86
సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత	16,676.36	18,874.81

ఆదాయ అంచనాలు :

(a) ప్రస్తుత ధరల ప్రకారం 2015-16 సంవత్సరానికి ఆదాయం : విద్యుత్ అమ్మకాల ద్వారా ఆదాయం 15,327 కోట్లుగా లెక్కించబడినది. కేటగిరిలవారిగా 2015-16 సంవత్సరానికి ఎనర్జీ ఛార్జీలు, స్థిర ఛార్జీలు, డిమాండ్ ఛార్జీలు మరియు వినియోగ సేవ ఛార్జీలు మొదలైనవి ప్రస్తుత ధరల ప్రకారం క్రింద పొందుపరచబడినవి.

వినియోగదారుల విభాగం	ప్రస్తుత ధరల ప్రకారం 2015-16 సంవత్సరానికి ఆదాయం					
	ఎనర్జీ / (MU)	ఎనర్జీ ఛార్జీలు	డిమాండ్ ఛార్జీలు	ఎంఎంసీ	వినియోగ సేవ ఛార్జీలు	మొత్తం ఛార్జీలు
	(రూ కోట్లలో)					
ఎల్.టి						
గృహ వినియోగం LT-I	6654.96	2441.91	0.00	35.26	190.08	2667.25
గృహీతర/వాణిజ్య వినియోగం LT-II	2009.79	1680.15	119.97	10.70	28.90	1839.72
పారిశ్రామిక వినియోగం LT-III	808.81	491.76	49.25	0.00	1.91	542.92
కుటీర పరిశ్రమలు LT-IV	9.19	3.45	0.24	0.00	0.13	3.81

వ్యవసాయం LT-V	7528.19	8.13	0.01	0.00	34.11	42.26
వీధి దీపాలు LT-VI	790.72	427.29	8.15	0.00	2.24	437.68
సాధారణ వినియోగం LT-VIII	56.11	35.40	1.03	0.39	1.20	38.02
తాత్కాలిక వినియోగం LT-VIII	0.77	0.72	0.02	0.12	0.00	0.86
మొత్తం ఎల్ టి	17858.53	5088.81	178.67	46.47	258.58	5572.53
హెచ్.టి						
పరిశ్రమలు HT-I	10268.46	5646.91	1267.67	0.00	7.13	6921.72
HT-I(B) ఫెర్లో అల్లోయ్స్	215.21	102.90	0.00	0.00	0.01	102.91
ఇతరములు HT-II	1905.59	1305.16	419.25	0.00	3.72	1728.14
విమానాశ్రయాలు, బస్సులు & రైళ్ళ సముదాయాలు HT-III	82.78	48.96	7.78	0.00	0.02	56.76
నీటి పారుదల & వ్యవసాయం HT-IV (A)	1232.01	661.59	0.00	0.00	0.27	661.86
కాంపోసిట్ పబ్లిక్ వాటర్ సప్లై HT-IV(B)	39.42	17.31	0.00	0.00	0.09	17.40
రైల్వే ట్రాక్షన్ HT-V	249.53	158.70	0.00	0.00	0.01	158.71
కాలని వినియోగం HT-VI	121.49	69.00	3.12	0.00	0.13	72.26
గ్రీన్ పవర్						0.00
తాత్కాలిక వినియోగం	40.22	34.57	0.00	0.00	0.15	34.73
మొత్తం హెచ్ టి	14154.70	8045.10	1697.83	0.00	11.55	9754.49
మొత్తం ఎల్ టి + హెచ్ టి	32013.23	13133.91	1876.51	46.47	270.13	15327.02

(b) ప్రతిపాదిత ధరల ఆధారంగా 2015-16 సంవత్సరానికి విద్యుత్ అమ్మకాల ద్వారా ఆదాయము : ప్రతిపాదిత ధరల ప్రకారం ఆదాయము 16,152.63 కోట్లుగా అంచనా వేయబడినది. కేటగిరిల వారిగా విద్యుత్ అమ్మకాల ద్వారా ఆదాయం ఈ క్రింద పట్టికలో పొందుపర్చవైనది.

వినియోగదారుల విభాగం	ప్రతిపాదిత ధరల ప్రకారం 2015-16 సంవత్సరానికి ఆదాయం					
	ఎనర్జీ / (MU)	ఎనర్జీ ఛార్జీలు	డిమాండ్ ఛార్జీలు	ఎంఎస్	వినియోగ సేవ ఛార్జీలు	మొత్తం ఛార్జీలు
	(రూ కోట్లలో)					
ఎల్.టి						
గృహ వినియోగం LT-I	6654.96	2553.05	0.00	35.26	190.08	2778.39
గృహీతర/వాణిజ్య వినియోగం LT-II	2009.79	1776.32	126.96	10.70	28.90	1942.88

పారిశ్రామిక వినియోగం LT-III	808.81	520.06	52.13	0.00	1.91	574.10
కుటీర పరిశ్రమలు LT-IV	9.19	3.65	0.25	0.00	0.13	4.03
వ్యవసాయం LT-V	7528.19	8.13	0.01	0.00	34.11	42.26
వీధి దీపాలు LT-VI	790.72	451.96	8.63	0.00	2.24	462.83
సాధారణ వినియోగం LT-VIII	56.11	37.46	1.09	0.39	1.20	40.14
తాత్కాలిక వినియోగం LT-VIII	0.77	0.76	0.02	0.12	0.00	0.91
మొత్తం ఎల్ టి	17858.53	5351.40	189.10	46.47	258.58	5845.54
హెచ్.టి						
పరిశ్రమలు HT-I	10268.46	5903.70	1340.72	0.00	7.13	7251.55
HT-I(B) ఫెర్రో అల్లోయ్స్	215.21	108.82	0.00	0.00	0.01	108.83
ఇతరములు HT-II	1905.59	1378.63	443.41	0.00	3.72	1825.76
విమానాశ్రయాలు, బస్సులు & రైళ్ళు సముదాయాలు HT-III	82.78	51.71	8.23	0.00	0.02	59.96
నీటి పారుదల & వ్యవసాయం HT-IV (A)	1232.01	699.78	0.00	0.00	0.27	700.05
కాంప్రోసిట్ పబ్లిక్ వాటర్ సప్లై HT-IV(B)	39.42	18.29	0.00	0.00	0.09	18.38
రైల్వే ట్రాక్షన్ HT-V	249.53	190.89	38.48	0.00	0.01	229.38
కాలని వినియోగం HT-VI	121.49	73.01	3.30	0.00	0.13	76.45
గ్రీన్ పవర్						0.00
తాత్కాలిక వినియోగం	40.22	36.56	0.00	0.00	0.15	36.72
మొత్తం హెచ్ టి	14154.70	8461.39	1834.14	0.00	11.55	10307.09
మొత్తం ఎల్ టి + హెచ్ టి	32013.23	13812.79	2023.24	46.47	270.13	16152.63

టారిఫీతర ఆదాయం : 13.04 కోట్లు మరియు 35.01 కోట్లు వరుసగా 2014-15 మరియు 2015-16 సంవత్సరాలకు అంచనా వేయబడినది.

వివరాలు (రూ. కోట్లలో)	2014-15	2015-16
బ్యాంకు డిపాజిట్ల పై వడ్డీ	1.80	0.70
ఇతర వసూళ్ళు	11.24	34.31
మొత్తం	13.04	35.01

రెవెన్యూ వ్యత్యాసాలు : రెవెన్యూ మిగులు/లోటు ప్రస్తుత టారిఫీ రేట్ల ప్రకారం

వివరాలు (రూ. కోట్లలో)	2014-15	2015-16
సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత	16676.36	18874.81
ప్రస్తుత టారిఫీ నుండి ఆదాయం	13767.26	15327.02
టారిఫీతర ఆదాయం	13.04	35.01
రెవెన్యూ మిగులు/(లోటు)	(2896.06)	(3512.79)

ప్రతిపాదిత ధరలతో ఆదాయం మిగులు/లోటు

వివరాలు (రూ. కోట్లలో)	2015-16
సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత	18874.81
ప్రస్తుత టారిఫీ నుండి ఆదాయం	15327.02
టారిఫీతర ఆదాయం	35.01
రెవెన్యూ మిగులు / (లోటు)	(3512.79)
సవరించిన రేట్ల ద్వారా ఆదాయంలో మార్పు	825.61
నికర మిగులు / (లోటు)	(2687)

3. ధరల ప్రతిపాదనలు : లైసెన్సీ ధరలు ఈ క్రింది మార్పులకు ప్రతిపాదించడం జరుగుతుంది.

2013-14 సంవత్సరానికి ధరల ఉత్తర్వులో గౌరవ కమీషన్ వారిచే ఆమోదించిన రాష్ట్రానికి సంబంధించి సగటు విద్యుత్ సరఫరా వ్యయం యూనిట్ ఒక్కంటికి రూ.5-46. తదుపరి ఈ సంవత్సరంలో సగటు విద్యుత్ సరఫరా వ్యయంలో పెరుగుదలను నమోదు చేసుకొంది. ఇదే పెరుగుదల రాబోవు సంవత్సరములో కూడా కొనసాగుతుందని లైసెన్సీ

అంచనా వేయడం జరిగింది. 2015-16 సం. రానికేగాను యూనిట్ ఒక్కంటికి రూ.5.98 గా ఉంది. ఇది ప్రస్తుత సంవత్సరము కంటే యూనిట్ ఒక్కంటికి రూ.0.52 అధికము మరియు ఇది 10% పెరుగుదలను సూచిస్తుంది.

సగటు విద్యుత్ సరఫరా వ్యయం పెరుగుదలకు ఈ క్రింద తెలిపిన అంశాలు కారణం.

నెట్ వర్క్ వ్యయం పెరుగుదల : ప్రధానంగా ఉద్యోగుల వేతనాలు మరియు పెట్టుబడి మూలధనం పెరిగిన కారణంగా FY 2013-14 లో ఆమోదించబడిన నెట్వర్క్ ధర రూ.0.83/యూనిట్ నుండి రూ.1.00/యూనిట్ పెరిగినది.

ఆర్థిక పునర్వ్యవస్థీకరణ ప్రణాళిక (ఎఫ్ఆర్పి) భాగంగా పొందిన స్వల్పకాలిక రుణాలకు చెందిన వాహక వ్యయం: FY 2006-07 నుండి FY 2012-13 పెరుగుతూ వస్తున్నా నష్టాలకు ఆర్థిక పునర్వ్యవస్థీకరణ ప్రణాళిక (ఎఫ్ఆర్పి) భాగంగా పొందిన స్వల్పకాలిక రుణాలకు చెందిన రూ.141 కోట్లు వాహక వ్యయం క్రింద మార్చబడినది.

FY 2013-14 & FY 2014-15 ఆదాయ లోటు

FY 2013-14 & FY 2014-15 సంవత్సరాలకు రూ.1463 కోట్లు ఏకీకృత ఆదాయ లోటుగా చూపడం జరిగింది.

FY 2014-15 విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం, నెట్ వర్క్ వ్యయం మరియు ఇతర ఖర్చు లు పెరగడం వలన & FY 2014-15 ధరల సవరణ చేయకపోవడం వలన భారీ ఆదాయ లోటు ఏర్పడటానికి ప్రధాన కారణాలు.

అందువల్ల, డిస్ట్రిబ్యూషన్ లైసెన్స్ పెరిగిన CoS కారణంగా ధరల సవరణ నిర్మాణంలో సముచితముగా ప్రతిబింబించేలా ఉండాలని భావిస్తుంది. అందువల్ల, లైసెన్స్ వివిధ కేటగిరీలు క్రింది ధరల సవరణలను ప్రతిపాదించింది.

విద్యుత్ సరఫరా వ్యయం లెక్కింపు విధానం (Cost to Serve Methodology) :

విద్యుత్ సరఫరా వ్యయం లెక్కింపు విధానము : 2015-16 సంవత్సరానికి లైసెన్స్ ధరల పెంపునకు

ప్రతిపాదించడమైంది మరియు వినియోగదారుని విభాగాల వారిగా ధరను నిర్ణయించినప్పుడు జాతీయ ధరల

విధానము (NTP) ప్రకారం సగటు విద్యుత్ సరఫరా వ్యయం పద్దతిని అనుసరించాల్సిందిగా గౌరవ కమిషన్ వారిని

అభ్యర్థించడం జరుగుతుంది.

గౌరవ కమిషన్ వారు విభాగాల వారిగా విద్యుత్ సరఫరా వ్యయం ఆధారంగా ధరలు నిర్ణయించినచో జాతీయ ధరల

విధానము (NTP) 8.3.2 ప్రకారము సరఫరా వ్యయంలో 20% ఎక్కువ/తక్కువ విధంగా ధరలను నిర్ణయించకూడదని

లైసెన్స్ గౌరవ కమిషన్ వారిని కోరుతుంది.

ధరల హేతుబద్ధీకరణ, ధరల ప్రతిపాదనలు మరియు ఆదాయ ప్రభావం యొక్క సారాంశం :

లైసెన్స్ ధరల ప్రతిపాదనలకు సంబంధించిన ముఖ్య అంశాలు ఈ క్రింద తెలుపబడినవి :

వ్యవసాయ వినియోగం పై ఎలాంటి ధరల పెంపును ప్రతిపాదించలేదు మరియు గృహ వినియోగం పై ≤ 100

యూనిట్ల వినియోగం పై ఎలేంటి మార్పు లేదు.

గృహ వినియోగదారులలో 101-200 యూనిట్ల వరకు వినియోగం మరియు HT పరిశ్రమల వినియోగదారులకు విద్యుత్ చార్జీలు మరియు స్థిర చార్జీలలో <5% పెంపును మాత్రామే ప్రతిపాదించడం జరిగినది.

5.75% నామ మాత్రపు విద్యుత్ చార్జీలు మరియు స్థిర చార్జీలు మాత్రామే మిగతా వినియోగదారులకు ప్రతిపాదించడం జరిగినది.

లైసెన్స్ ధరల ప్రతిపాదనల/సవరింపుల వల్ల రాష్ట్రానికి రూ.825.61 కోట్ల అదనపు ఆదాయ అంచనా వేయడమైనది.

విద్యుత్ వినియోగ విభాగాలు మరియు ఉప-విభాగాల నిర్వచనంలో ఎలాంటి మార్పు లేదు. పైన తెలిపిన ధరల ప్రతిపాదనల మినహా ఇతర చార్జీలలో అనగా వినియోగ చార్జీలు, పవర్ ఫాక్టర్ సర్పర్చీ, లోడ్ ఫాక్టర్ సర్పర్చీ, లోడ్ ఫాక్టర్ ఇన్సెంటివ్, వోల్టేజీ సర్పర్చీ, మినిమం చార్జీలలో ఎలాంటి పెంపుదల లేదు మరియు 2013-14 ధరల ఉత్తర్య ప్రకారం ప్రతిపాదించడమైనది.

విద్యుత్ ధరల ప్రతిపాదనలు

1.1 LT-1 గృహ వినియోగం

లైసెన్స్ దారు నెలకు 101 నుండి 200 యూనిట్ల విద్యుత్ వినియోగం పై అతి స్వల్ప (~4%) పెంపును మరియు 200 యూనిట్ల కంటే ఎక్కువ విద్యుత్ వినియోగించే గృహ వినియోగదారులపై ప్రస్తుత చార్జీలకంటే 5.75% స్వల్ప పెంపును ప్రతిపాదించడం జరిగింది.

లైసెన్స్ దారు ఈ క్రింది విధంగా గృహ విద్యుత్ వినియోగ చార్జీలను రాతిపాదించడం జరిగింది.

ప్రతిపాదిత స్లాబ్ (యూనిట్స్)	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ చార్జీలు (రూ./యూనిట్స్)
LT I (A): 50 యూనిట్స్/నెల వరకు	1.45
LT I (B): 50 యూనిట్స్/నెల వరకు ఆ పైన మరియు 100 యూనిట్స్/నెల వరకు	
0-50	1.45
51-100	2.60
LT I (C): 100 యూనిట్స్/నెల వరకు ఆపైన మరియు 200 యూనిట్స్/నెల వరకు	
0-50	2.70
51-100	2.70
101-150	3.75
151-200	3.75
LT I (D): 200 ఆ పైన యూనిట్స్/నెల	
0-50	2.75
51-100	3.44
101-150	5.16
151-200	5.95
201-250	6.75
251-300	7.28
301-400	7.80

401-500	8.33
>500	8.86

LT-II గృహీతర / వాణిజ్య వినియోగం : స్థిర చార్జీలు మరియు ఎనర్జీ చార్జీల పై ప్రస్తుతమున్న దరల కంటే 5.75% పెంచుటకు ప్రతిపాదించడమైంది.

సబ్-క్యాటగిరి/స్లాబ్ నిర్మాణక్రమం (యూనిట్లు)	ప్రతిపాదిత స్థిర చార్జీలు (రూ./kVA/నెలకు)	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ చార్జీలు (రూ./యూనిట్స్)
LT II (A): 50 వరకు యూనిట్స్/నెల	52.92	5.71
LT II (B): 50 ఆ పైన యూనిట్స్/నెల		
0-50	52.92	7.01
51-100	52.92	7.80
101-300	52.92	8.60
301-500	52.92	9.13
>500	52.92	9.65
LT II (C): ప్రచారణ మరియు ప్రకటనల బోర్డులు	52.92	11.66

LT-III పరిశ్రమలు : స్థిర చార్జీలు మరియు ఎనర్జీ చార్జీల పై ప్రస్తుతమున్న దరల కంటే 5.75% పెంచుటకు ప్రతిపాదించడమైంది.

సబ్-క్యాటగిరి	ప్రతిపాదిత స్థిర చార్జీలు (రూ./KW/నెలకు)	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ చార్జీలు (రూ./యూనిట్స్)
LT-III: పరిశ్రమలు		
పరిశ్రమలు	52.92	6.43
సీజనల్ పరిశ్రమలు (ఆఫ్-సీజన్)	52.92	7.14
మత్స్య మరియు రొయ్యల పెంపకం	21.17	4.90
చెరుకు గానుగలు	21.17	4.90
కోళ్ల ఫారాలు	52.92	5.95
పుట్టగొడుగులు మరియు కుండేళ్ళ పెంపకం	52.92	5.95
పూల పెంపకం మరియు హరిత గృహాలు	52.92	5.95

LT-IV: కుటీర పరిశ్రమలు : స్థిర చార్జీలు మరియు ఎనర్జీ చార్జీల పై ప్రస్తుతమున్న దరల కంటే 5.75% పెంచుటకు ప్రతిపాదించడమైంది.

క్యాటగిరి	ప్రతిపాదిత స్థిర చార్జీలు (రూ./KW/నెలకు)	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ చార్జీలు (రూ./యూనిట్స్)
LT-IV: కుటీర పరిశ్రమలు		
కుటీర పరిశ్రమలు	21.17	3.97
వ్యవసాయ ఆధారిత పనులు	21.17	3.97

LT-V : వ్యవసాయం : లైసెన్సింగ్ దారు వ్యవసాయ విద్యుత్ వినియోగం పై ప్రస్తుతమున్న ధరలను కొనసాగించడానికి నిర్ణయించినది.

సబ్-కాటగిరి	ప్రతిపాదిత స్థిర ఛార్జీలు (రూ./HP/నెలకు)	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ ఛార్జీలు (రూ./యూనిట్స్)
LT-V (A): వ్యవసాయం DSM విధానం		
కార్పొరేట్ రైతులు & పన్ను చెల్లింపుదారులు	-	2.50
మాగాణి రైతులు (2.5 ఎకరాలకంటే ఎక్కువ)	525.00*	0.50
మెట్ట రైతులు 3 కంటే ఎక్కువ కనెక్షన్లు	525.00*	0.50
మాగాణి రైతులు (2.5 ఎకరాలకంటే తక్కువ)	-	-
మెట్ట రైతులు 3 కంటే తక్కువ కనెక్షన్లు	-	-
LT-V (B): వ్యవసాయం DSM యేతర విధానం		
కార్పొరేట్ రైతులు & పన్ను చెల్లింపుదారులు	-	3.50
మాగాణి రైతులు (2.5 ఎకరాలకంటే ఎక్కువ)	1050.00*	1.00
మెట్ట రైతులు 3 కంటే ఎక్కువ కనెక్షన్లు	1050.00*	1.00
మాగాణి రైతులు (2.5 ఎకరాలకంటే తక్కువ)	525.00*	0.50
మెట్ట రైతులు 3 కంటే తక్కువ కనెక్షన్లు	525.00*	0.50
LT V (C):		
ఉప్పు మడులు 15 HP వరకు	240.00	3.70
గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో పూల & మొక్కల సంరక్షణాలయాలు	240.00	3.70
*సమానమైన ఏకధరల సూచిక		

LT-VI: వీధిదీపాలు & రక్షిత మంచినీటి పథకాలు : స్థిర ఛార్జీలు మరియు ఎనర్జీ ఛార్జీల పై ప్రస్తుతమున్న ధరల కంటే 5.75% పెంచుటకు ప్రతిపాదించడమైంది.

కాటగిరి	ప్రతిపాదిత స్థిర ఛార్జీలు (రూ./KW/నెలకు)	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ ఛార్జీలు (రూ./యూనిట్స్)
LT-VI : వీధిదీపాలు		
పంచాయతీలు	31.75	5.68
పురపాలక సంఘాలు	31.75	6.21
కార్పొరేషన్లు	31.75	6.74
LT-VI : రక్షిత మంచినీటి పథకాలు	(రూ./HP/నెలకు)	
పంచాయతీలు	31.75	4.62
పురపాలక సంఘాలు	31.75	5.68
కార్పొరేషన్లు	31.75	6.21

LT-VII సాధారణ విద్యుత్ వాడకం : స్థిర చార్జీలు మరియు ఎనర్జీ చార్జీల పై ప్రస్తుతమున్న దరల కంటే 5.75% పెంచుటకు ప్రతిపాదించడమైంది.

క్యాటగిరి	ప్రతిపాదిత స్థిర చార్జీలు (రూ./kW/నెలకు)	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ చార్జీలు (రూ./యూనిట్స్)
LT-VII: సాధారణ విద్యుత్ వాడకం		
LT-VII : (A) సాధారణ విద్యుత్ వాడకం	21.17	6.91
LT-VII : (B) ప్రార్థన ప్రాంగణాలు	21.17	4.97

LT-VIII: తాత్కాలిక వినియోగం : స్థిర చార్జీలు మరియు ఎనర్జీ చార్జీల పై ప్రస్తుతమున్న దరల కంటే 5.75% పెంచుటకు ప్రతిపాదించడమైంది.

క్యాటగిరి	ప్రతిపాదిత స్థిర చార్జీలు (రూ./kW/నెలకు)	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ చార్జీలు (రూ./యూనిట్స్)
LT-VIII: తాత్కాలిక వినియోగం	21.17	9.97

HT విభాగములు

HT I – పరిశ్రమలు : లైసెన్స్ ఈ క్రింద తెలిపిన డిమాండ్ మరియు ఎనర్జీ చార్జీలు HT-I క్యాటగిరి క్రింద ప్రతిపాదించడం జరిగింది.

వోల్టేజి	క్యాటగిరి	ప్రతిపాదిత స్థిర చార్జీలు (రూ./kVA/నెలకు)	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ చార్జీలు (రూ./యూనిట్స్)
HT-I(A)			
11 KV	సాధారణ విద్యుత్ వాడకం	370.17	6.00
	లైట్లు మరియు ఫ్యాన్లు	-	6.00
	కాలని వినియోగం	-	6.01
	సీజనల్ పరిశ్రమలు	370.17	7.30
33 KV	సాధారణ విద్యుత్ వాడకం	370.17	5.55
	లైట్లు మరియు ఫ్యాన్లు	-	5.55
	కాలని వినియోగం	-	6.01
	సీజనల్ పరిశ్రమలు	370.17	6.64
132 KV ఆ పైన	సాధారణ విద్యుత్ వాడకం	370.17	5.12
	లైట్లు మరియు ఫ్యాన్లు	-	5.12
	కాలని వినియోగం	-	6.01
	సీజనల్ పరిశ్రమలు	370.17	6.38

18:00 గంటల నుండి 22:00 గంటల మధ్య కాలంలో వినియోగించిన విద్యుత్ కు, ఎనర్జీ చార్జీలకు అదనంగా యూనిట్ ఒక్కంటికి రూ.1.00 చొప్పున ToD చార్జీలు ప్రతిపాదించబడినవి.

HT-I(B) : ఫెర్రో అల్లోయ్స్ : స్థిర చార్జీలు మరియు ఎనర్జీ చార్జీల పై ప్రస్తుతమున్న దరల కంటే 5.75% పెంచుటకు ప్రతిపాదించడమైంది.

వోల్టేజి	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ ఛార్జీలు (రూ./యూనిట్స్)
HT-I(B): ఫెర్రో అల్లోయ్స్	
11 KV	5.72
33 KV	5.27
132 KV ఆ పైన	4.84

HT II - ఇతరులు : స్థిర చార్జీలు మరియు ఎనర్జీ చార్జీల పై ప్రస్తుతమున్న దరల కంటే 5.75% పెంచుటకు ప్రతిపాదించడమైంది.

వోల్టేజి	ప్రతిపాదిత స్థిర చార్జీలు (రూ./kVA/నెలకు)	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ ఛార్జీలు (రూ./యూనిట్స్)
HT-II: ఇతరులు		
11 KV	370.17	7.30
33 KV	370.17	6.64
132 KV ఆ పైన	370.17	6.38

18:00 గంటల నుండి 22:00 గంటల మధ్య కాలంలో వినియోగించిన విద్యుత్ కు, ఎనర్జీ చార్జీలకు అదనంగా యూనిట్ ఒక్కంటికి రూ.1.00 చొప్పున ToD చార్జీలు ప్రతిపాదించబడినవి.

HT-III: విమానాశ్రయాలు, బస్సులు మరియు రైళ్ళ సముదాయాలు : అన్ని వోల్టేజీలపై స్థిర చార్జీలు మరియు ఎనర్జీ చార్జీలపై ప్రస్తుతమున్న దరల కంటే 5.75% పెంచుటకు ప్రతిపాదించడమైంది.

వోల్టేజి	ప్రతిపాదిత స్థిర చార్జీలు (రూ./kVA/నెలకు)	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ ఛార్జీలు (రూ./యూనిట్స్)
HT-II: ఇతరులు		
11 KV	370.17	6.96
33 KV	370.17	6.36
132 KV ఆ పైన	370.17	6.05

18:00 గంటల నుండి 22:00 గంటల మధ్య కాలంలో వినియోగించిన విద్యుత్ కు, ఎనర్జీ చార్జీలకు అదనంగా యూనిట్ ఒక్కంటికి రూ.1.00 చొప్పున ToD చార్జీలు ప్రతిపాదించబడినవి.

HT-IV: నీటిపారుదల, వ్యవసాయం & రక్షిత మంచినీటి పథకాలు : స్థిర చార్జీలు మరియు ఎనర్జీ చార్జీల పై ప్రస్తుతమున్న దరల కంటే 5.75% పెంచుటకు ప్రతిపాదించడమైంది.

క్యాటగిరి	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ ఛార్జీలు
-----------	------------------------------

	(రూ./యూనిట్స్)
HT-IV(A): నీటిపారుదల, వ్యవసాయం	5.68
HT-IV(B) రక్షిత మంచినీటి పథకాలు	4.64

HT-V: రైలు మార్గాలు : లైసెన్స్ ఈ క్రింద తెలిపిన డిమాండ్ మరియు ఎనర్జీ ఛార్జీలు HT-V క్యాటగిరి క్రింద ప్రతిపాదించడం జరిగింది.

క్యాటగిరి	ప్రతిపాదిత స్థిర ఛార్జీలు (రూ./kVA/నెలకు)	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ ఛార్జీలు (రూ./యూనిట్స్)
HT-V: రైలు మార్గాలు	370.17	7.65

HT-VI: ట్రాన్స్ మిషన్/కాలనీలు : అన్ని వోల్టేజీలపై స్థిర ఛార్జీలు మరియు ఎనర్జీ ఛార్జీలపై ప్రస్తుతమున్నదరల కంటే 5.75% పెంచుటకు ప్రతిపాదించడమైంది.

క్యాటగిరి	ప్రతిపాదిత స్థిర ఛార్జీలు (రూ./kVA/నెలకు)	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ ఛార్జీలు (రూ./యూనిట్స్)
HT-VI: ట్రాన్స్ మిషన్/కాలనీలు	52.92	6.01

HT-VII: గ్రీన్ పవర్ : అన్ని వోల్టేజీలపై స్థిర ఛార్జీలు మరియు ఎనర్జీ ఛార్జీలపై ప్రస్తుతమున్నదరల కంటే 5.75% పెంచుటకు ప్రతిపాదించడమైంది.

క్యాటగిరి	ప్రతిపాదిత స్థిర ఛార్జీలు (రూ./kVA/నెలకు)
HT-VII: గ్రీన్ పవర్	11.40

HT-VIII: తాత్కాలిక వినియోగము

లైసెన్స్ ప్రస్తుతమున్న తారిఫ్స్ ను కొనసాగిస్తూ 1.5 రెట్లు HT క్యాటగిరి ప్రతిపాదించడం జరిగింది.

6. FY 2015-16 క్రాస్ సబ్సిడీ సర్పర్జీ నిర్ధారణ :

నేషనల్ టారిఫ్ విధానం ప్రకారం, క్రాస్ సబ్సిడీ సర్పర్జీ తొలగించిన ఖర్చు పద్దతి ఆధారంగా నిర్ణయించవలసి ఉంది. ఈ దృశ్య, లైసెన్స్ FY 2015-16 కోసం ARR దాఖలు తో పాటు ఓపెన్ యాక్సెస్ లావాదేవీలకు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్పర్జీ నిర్ణయంలో ఒక ప్రతిపాదన దాఖలు చేయాలని భావిస్తున్నారు. ఇది లైసెన్స్ క్రాస్ సబ్సిడీ సర్పర్జీ నిర్ణయంలో నేషనల్ టారిఫ్ విధానం పేర్కొన్న పద్దతి అవలంబిస్తున్నది. ప్రతి క్యాటగిరి కోసం లైసెన్స్ ద్వారా గణించిన క్రాస్ సబ్సిడీ క్రింద చూపిన విధంగా తెలియ చెయడమైనది.

	నగటు రాబడి	మార్జిన్ PP	వీలింగ్ ఛార్జీలు	వర్తించు నష్టం %	క్రాస్ సబ్సిడీ సర్పర్జీ
హెచ్.టి					
HT క్యాటగిరి 11 kV					
HT-I పరిశ్రమలు	8.12	5.80	0.36	12.46%	1.13

	సగటు రాబడి	మార్జిన్ PP	వీలింగ్ చార్జీలు	వర్తింపు నష్టం %	క్రాస్ సబ్సిడీ సర్పర్జీ
HT-II - ఇతరులు	10.01	5.80	0.36	12.46%	3.02
HT - III విమానాశ్రయాలు, బస్సులు & రైళ్ళ సముదాయాలు	12.15	5.80	0.36	12.46%	5.15
HT -IV ప్రభుత్వ ఎత్తిపోతల పథకాలు, వ్యవసాయం & రక్షిత మంచినీటి పథకాలు	5.21	5.80	0.36	12.46%	0.00
HT-VI - టౌన్ షిప్ & నివాస సముదాయాలు	6.27	5.80	0.36	12.46%	0.00
HT- VII గ్రీన్ పవర్	0.00	5.80	0.36	12.46%	0.00
HT-VIII తాత్కాలిక సరఫరా	9.13	5.80	0.36	12.46%	2.14
Resco- సిరిసిల్లా	0.00	5.80	0.36	12.46%	0.00
HT క్యాటగిరి 33 kV					
HT-I పరిశ్రమలు	6.72	5.80	0.12	7.85%	0.30
HT-II - ఇతరులు	8.77	5.80	0.12	7.85%	2.35
HT - III విమానాశ్రయాలు, బస్సులు & రైళ్ళ సముదాయాలు	0.00	5.80	0.12	7.85%	0.00
HT -IV ప్రభుత్వ ఎత్తిపోతల పథకాలు, వ్యవసాయం & రక్షిత మంచినీటి పథకాలు	5.51	5.80	0.12	7.85%	0.00
HT-VI - టౌన్ షిప్ & నివాస సముదాయాలు	6.33	5.80	0.12	7.85%	0.00
HT- VII గ్రీన్ పవర్	0.00	5.80	0.12	7.85%	0.00
HT-VIII తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	5.80	0.12	7.85%	0.00
Resco- సిరిసిల్లా	0.00	5.80	0.12	7.85%	0.00
HT క్యాటగిరి 132 kV ఆ పైన					
HT-I పరిశ్రమలు	6.26	5.80	0.11	4.02%	0.11
HT-II - ఇతరులు	8.89	5.80	0.11	4.02%	2.73
HT - III విమానాశ్రయాలు, బస్సులు & రైళ్ళ సముదాయాలు	6.94	5.80	0.11	4.02%	0.79
HT -IV ప్రభుత్వ ఎత్తిపోతల పథకాలు, వ్యవసాయం & రక్షిత	5.68		0.11	4.02%	0.00

	సగటు రాబడి	మార్జిన్ PP	వీలింగ్ చార్జీలు	వర్తించు నష్టం %	క్రాస్ సబ్సిడీ సర్చార్జీ
మంచి నీటి పథకాలు		5.80			
HT - V రైలు మార్గాలు	6.73	5.80	0.11	4.02%	0.58
HT-VI - టౌన్ షిప్ & నివాస సముదాయాలు	0.00	5.80	0.11	4.02%	0.00
HT- VII గ్రీన్ పవర్	0.00	5.80	0.11	4.02%	0.00
HT-VIII తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	5.80	0.11	4.02%	0.00
Resco- సిరిసిల్లా	0.00	5.80	0.11	4.02%	0.00
మొత్తం ఎల్ టి + హెచ్ టి					

2015-16 సంవత్సరానికి ప్రతిపాదిత ధరల పట్టిక

విద్యుత్ వినియోగ విభాగం	యూనిట్	ప్రస్తుత ధరలు		ప్రతిపాదిత ధరలు 2015-16	
		స్థిర/డిమాండ్ చార్జీలు	విద్యుత్ చార్జీలు	స్థిర/డిమాండ్ చార్జీలు	విద్యుత్ చార్జీలు
		KW/HP/KVA (రూ./నెల)	(రూ./ యూనిట్)	KW/HP/KVA (రూ./నెల)	(రూ./ యూనిట్)
LT-1 గృహ వినియోగం					
LT I (A): 50 యూనిట్స్/నెల వరకు	kWh		1.45		1.45
LT I (B) (i) : 50 యూనిట్స్/నెల వరకు ఆ పైన మరియు 100 యూనిట్స్/నెల వరకు					
0-50	kWh		1.45		1.45
51-100	kWh		2.60		2.60
LT I (B) (ii) : >100 యూనిట్స్/నెల వరకు ఆ పైన మరియు 200 యూనిట్స్/నెల వరకు					
0-100	kWh		2.60		2.70
101-200	kWh		3.60		3.75
LT-I (B) (iii) >200 యూనిట్స్/నెల వరకు ఆ పైన					
0-50	kWh		2.60		2.75
51-100	kWh		3.25		3.44
101-150	kWh		4.88		5.16

విద్యుత్ వినియోగ విభాగం	యూనిట్	ప్రస్తుత ధరలు		ప్రతిపాదిత ధరలు 2015-16	
		స్థిర/డిమాండ్ చార్జీలు	విద్యుత్ చార్జీలు	స్థిర/డిమాండ్ చార్జీలు	విద్యుత్ చార్జీలు
		KW/HP/KVA (రూ./నెల)	(రూ./ యూనిట్)	KW/HP/KVA (రూ./నెల)	(రూ./ యూనిట్)
151-200	kWh		5.63		5.95
201-250	kWh		6.38		6.75
251-300	kWh		6.88		7.28
301-400	kWh		7.38		7.80
401-500	kWh		7.88		8.33
> 500	kWh		8.38		8.86
LT-II గృహీతర / వాణిజ్య వినియోగం					
LT II (A) : 0-50 యూనిట్స్/నెల	kWh/kVAh	50/kW	5.40	52.92/kW	5.71
LT II (B) : > 50 యూనిట్స్/నెల					
0-50	kWh/kVAh	50/kW	6.63	52.92/kW	7.01
51-100	kWh/kVAh	50/kW	7.38	52.92/kW	7.80
101-300	kWh/kVAh	50/kW	8.13	52.92/kW	8.60
301-500	kWh/kVAh	50/kW	8.63	52.92/kW	9.13
> 500	kWh/kVAh	50/kW	9.13	52.92/kW	9.65
LT II (C) : ప్రచారణ మరియు ప్రకటనల బోర్డులు	kWh/kVAh	50/kW	11.03	52.92/kW	11.66
LT-III: పరిశ్రమలు					
పరిశ్రమలు	kWh/kVAh	50/kW	6.08	52.92/kW	6.43
సీజనల్ పరిశ్రమలు (ఆఫ్-సీజన్)	kWh/kVAh	50/kW	6.75	52.92/kW	7.14
మత్స్య మరియు రొయ్యల పెంపకం	kWh/kVAh	20/kW	4.63	21.17/kW	4.90
చెరుకు గానుగలు	kWh/kVAh	20/kW	4.63	21.17/kW	4.90
కోళ్ల ఫారాలు	kWh/kVAh	50/kW	5.63	52.92/kW	5.95
పుట్టగొడుగులు మరియు కుందేళ్ళ పెంపకం	kWh/kVAh	50/kW	5.63	52.92/kW	5.95
పూల పెంపకం మరియు హరిత గృహాలు	kWh/kVAh	50/kW	5.63	52.92/kW	5.95
LT-IV: కుటీర పరిశ్రమలు					
కుటీర పరిశ్రమలు (10 HP వరకు)	kWh	20/kW	3.75	21.17/kW	3.97
వ్యవసాయ ఆధారిత పనులు (10 HP వరకు)	kWh	20/kW	3.75	21.17/kW	3.97
LT-V: వ్యవసాయం					
LT-V (A): వ్యవసాయం DSM విధానం					
కార్పొరేట్ రైతులు & పన్ను చెల్లింపుదారులు	kWh		2.50		2.50
మాగాణి రైతులు (2.5 ఎకరాలకంటే ఎక్కువ)	kWh	525/HP*	0.50	525/HP*	0.50

విద్యుత్ వినియోగ విభాగం	యూనిట్	ప్రస్తుత ధరలు		ప్రతిపాదిత ధరలు 2015-16	
		స్థిర/డిమాండ్ చార్జీలు	విద్యుత్ చార్జీలు	స్థిర/డిమాండ్ చార్జీలు	విద్యుత్ చార్జీలు
		KW/HP/KVA (రూ./నెల)	(రూ./ యూనిట్)	KW/HP/KVA (రూ./నెల)	(రూ./ యూనిట్)
మెట్ట రైతులు 3 కంటే ఎక్కువ కనెక్షన్లు	kWh	525/HP*	0.50	525/HP*	0.50
మాగాణి రైతులు (2.5 ఎకరాలకంటే తక్కువ)	kWh		0.00		0.00
మెట్ట రైతులు 3 కంటే తక్కువ కనెక్షన్లు	kWh		0.00		0.00
LT-V (B): వ్యవసాయం DSM యేతర విధానం					
కార్పొరేట్ రైతులు & పన్ను చెల్లింపుదారులు	kWh		3.50		3.50
మాగాణి రైతులు (2.5 ఎకరాలకంటే ఎక్కువ)	kWh	1050/HP*	1.00	1050/HP*	1.00
మెట్ట రైతులు 3 కంటే ఎక్కువ కనెక్షన్లు	kWh	1050/HP*	1.00	1050/HP*	1.00
మాగాణి రైతులు (2.5 ఎకరాలకంటే తక్కువ)	kWh	525/HP*	0.50	525/HP*	0.50
మెట్ట రైతులు 3 కంటే తక్కువ కనెక్షన్లు	kWh	525/HP*	0.50	525/HP*	0.50
LT V (C):					
ఉప్పు మడులు 15 HP వరకు	kWh	20/HP	3.70	20/HP	3.70
గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో పూల & మొక్కల సంరక్షణాలయాలు	kWh	20/HP	3.70	20/HP	3.70
LT-VI : వీధిదీపాలు & రక్షిత మంచినీటి పథకాలు					
LT-VI (A) : వీధిదీపాలు					
పంచాయతీలు	kWh	30/kW	5.37	31.75/kW	5.68
పురపాలక సంఘాలు	kWh	30/kW	5.87	31.75/kW	6.21
కార్పొరేషన్లు	kWh	30/kW	6.37	31.75/kW	6.74
LT-VI (B) : రక్షిత మంచినీటి పథకాలు					
పంచాయతీలు	kWh/kVAh	30/HP	4.37	31.75/HP	4.62
పురపాలక సంఘాలు	kWh/kVAh	30/HP	5.37	31.75/HP	5.68
కార్పొరేషన్లు	kWh/kVAh	30/HP	5.87	31.75/HP	6.21
LT-VII : సాధారణ విద్యుత్ వాడకం					
LT-VII : (A) సాధారణ విద్యుత్ వాడకం	kWh/kVAh	20/kW	6.53	21.17/kW	6.91
LT-VII : (B) ప్రార్థన ప్రాంగణాలు	kWh	20/kW	4.70	21.17/kW	4.97
LT-VIII : తాత్కాలిక వినియోగం	kWh/kVAh	20/kW	9.43	21.17/kW	9.97
HT-I : పరిశ్రమలు					
HT-I (A) : సాధారణ విద్యుత్ వాడకం					
11 kV	kVAh	350/kVA	5.73	370.17/kVA	6.00
33 kV	kVAh	350/kVA	5.30	370.17/kVA	5.55

విద్యుత్ వినియోగ విభాగం	యూనిట్	ప్రస్తుత ధరలు		ప్రతిపాదిత ధరలు 2015-16	
		స్థిర/డిమాండ్ చార్జీలు	విద్యుత్ చార్జీలు	స్థిర/డిమాండ్ చార్జీలు	విద్యుత్ చార్జీలు
		KW/HP/KVA (రూ./నెల)	(రూ./ యూనిట్)	KW/HP/KVA (రూ./నెల)	(రూ./ యూనిట్)
132 kV ఆ పైన	kVAh	350/kVA	4.90	370.17/kVA	5.12
లైట్లు మరియు ఫ్యాన్లు					
11 kV	kVAh		5.73		6.00
33 kV	kVAh		5.30		5.55
132 kV ఆ పైన	kVAh		4.90		5.12
కాలని వినియోగం					
11 kV	kVAh		5.68		6.01
33 kV	kVAh		5.68		6.01
132 kV ఆ పైన	kVAh		5.68		6.01
సీజనల్ పరిశ్రమలు					
11 kV	kVAh	350/kVA	6.90	370.17/kVA	7.30
33 kV	kVAh	350/kVA	6.28	370.17/kVA	6.64
132 kV ఆ పైన	kVAh	350/kVA	6.03	370.17/kVA	6.38
ToD చార్జీలు (6 PM to 10 PM)					
11 kV	kVAh		6.73		7.00
33 kV	kVAh		6.30		6.55
132 kV ఆ పైన	kVAh		5.90		6.12
HT-I(B): ఫెర్రో అల్లోయ్స్					
11 kV	kVAh		5.41		5.72
33 kV	kVAh		4.98		5.27
132 kV ఆ పైన	kVAh		4.58		4.84
HT-II: ఇతరులు					
11 kV	kVAh	350/kVA	6.90	370.17/kVA	7.30
33 kV	kVAh	350/kVA	6.28	370.17/kVA	6.64
132 kV ఆ పైన	kVAh	350/kVA	6.03	370.17/kVA	6.38
ToD చార్జీలు (6 PM to 10 PM)					
11 kV	kVAh		7.90		8.30
33 kV	kVAh		7.28		7.64
132 kV ఆ పైన	kVAh		7.03		7.38
HT-III: విమానాశ్రయాలు, బస్సులు & రైళ్ళు					

విద్యుత్ వినియోగ విభాగం	యూనిట్	ప్రస్తుత ధరలు		ప్రతిపాదిత ధరలు 2015-16	
		స్థిర/డిమాండ్ చార్జీలు	విద్యుత్ చార్జీలు	స్థిర/డిమాండ్ చార్జీలు	విద్యుత్ చార్జీలు
		KW/HP/KVA (రూ./నెల)	(రూ./ యూనిట్)	KW/HP/KVA (రూ./నెల)	(రూ./ యూనిట్)
సముదాయాలు					
11 kV	kVAh	350/kVA	6.58	370.17/kVA	6.96
33 kV	kVAh	350/kVA	6.01	370.17/kVA	6.36
132 kV ఆ పైన	kVAh	350/kVA	5.72	370.17/kVA	6.05
ToD చార్జీలు (6 PM to 10 PM)					
11 kV	kVAh		7.58		7.96
33 kV	kVAh		7.01		7.36
132 kV ఆ పైన	kVAh		6.72		7.05
HT-IV: నీటిపారుదల, వ్యవసాయం & రక్షిత మంచినీటి పథకాలు					
ప్రభుత్వ ఎత్తిపోతల పథకాలు & వ్యవసాయం	kVAh		5.37		5.68
రక్షిత మంచినీటి పథకాలు	kVAh		4.39		4.64
HT-V: రైలు మార్గాలు	kVAh		6.36	370.17/kVA	7.65
HT-VI : టౌన్ షిప్/కాలనీలు	kVAh	50/kVA	5.68	52.92/kVA	6.01
HT-VII: గ్రీన్ పవర్	kVAh		10.78		11.40
HT-VIII: తాత్కాలిక వినియోగము		సంబంధిత HT క్యాటగిరి పై 1.5 సార్లు		సంబంధిత HT క్యాటగిరి పై 1.5 సార్లు	
RESCO : సిరిసిల్లా			0.86		0.91
సమానమైన ఏకధరల సూచిక సంవత్సరానికి					

అన్ని ఇతర నియమ నిబంధనలు మరియు ధరల సూచిక 2013-14 ధరల ఉత్తర్వు అధ్యాయం 14 ప్రకారం వర్తిస్తాయి.