



# 16<sup>th</sup> ANNUAL REPORT 2015-16

## SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED

Regd. Office : H. No. 19-13-65/A Tiruchanoor Road, Behind Srinivasa Kalyana  
Mandapam, Kesavayanagunta, Tirupati, Andhra Pradesh, INDIA.  
Corporate Identity Number, U40109AP2000SGC034118  
Telephone No. 0877-2284109 Fax : 0877 -2284111  
Email : cmd@southernpowerap.co.in Website : apspdcl.in

### BOARD OF DIRECTORS :

SRI. H.Y.DORA,

SRI. RAHUL PANDEY, IFS

SRI. SYED BILAL BASHA

SRI. P.PULLA REDDY

SRI. K.VENKATESWARA RAO

SRI. DINESH PARCHURI, IRS

CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR

GOVERNMENT REPRESENTATIVE

DIRECTOR (FINANCE)

DIRECTOR (HRD&TECH)

PART-TIME OFFICIAL DIRECTOR

INDEPENDENT DIRECTOR

### COMPANY SECRETARY

CS. B.V.S.PRAKASH, FCS

### AUDIT COMMITTEE

SRI K .VENKATESWARA RAO

SRI DINESH PARUCHURI,IRS

SRI P.PULLA REDDY

CHAIRMAN OF THE AUDIT COMMITTEE

MEMBER OF THE AUDIT COMMITTEE

MEMBER OF THE AUDIT COMMITTEE

### AUDITORS

KOMANDOOR & CO., : TIRUPATI.

Cost Auditors :

M/s NARASIMHA MURTHY & CO., HYDERABAD

Secretarial Auditors

M/s GMVDR & ASSOCIATES, HYDERABAD

### BANKERS :

STATE BANK OF HYDERABAD

STATE BANK OF INDIA

### REGISTERED OFFICE :

D.NO19-13-65/A,  
TIRUCHANOR ROAD,  
BEHIND SRINIVASA KALYANA  
MANDAPAM, KESAVAYANAGUNTA,  
TIRUPATI-517 503, CHITTOOR (DIST)  
ANDHRA PRADESH

TELEPHONE : (0877) 2284109,  
FAX : (0877) 2284111

PAN NO. AAHCS4056Q  
APGST.CTR/10-1/2823  
CST.CTR/10-1/2360  
G2.Reng. No.CTR/10/61/2000-2001.  
Dt: 02.01.2001  
TIN No: 37210282716.







## SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P.LIMITED

### OUR VISION

To create an organization that is profitable, viable, responsive, serving the needs of the customer, suppliers and employees.

### OUR MISSION

#### Commercial Objectives :

- ▼ Eliminating pilferage of energy
- ▼ Reducing arrears

#### Operational Objectives :

- ▼ Minimizing Technical/Transmission Losses
- ▼ Reducing transformer failures
- ▼ Maintaining rolling stock of additional DTRs at every sub-station level to avoid delays in replacing the failed units

#### Social Objectives :

- ▼ Electrification of Dalith Wadas.
- ▼ Electrification of Weaker Section Colonies
- ▼ Providing uninterrupted power supply to the consumers.
- ▼ Providing better service to the consumers.

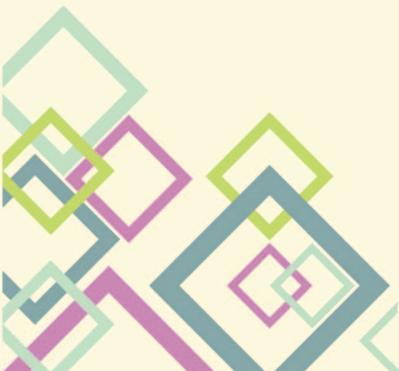
#### Regulatory Objectives :

- ▼ To function as per the guidelines issued by APERC.
- ▼ To continuously monitor the progress of various directives issued by APERC.

### CORE VALUES

Excellence in all aspects of the company.  
Honesty, integrity and ethical business.  
People, as the source of strength.  
Respect for the individual and personal growth.  
Tackling challenges and solving problems  
Continued self improvement, never being satisfied.

*Energy saved is . . . . . Energy produced*



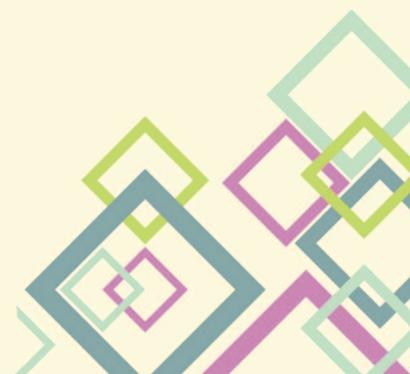


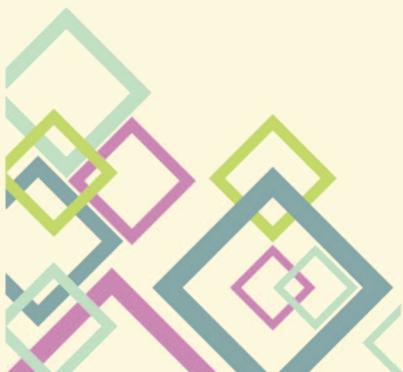
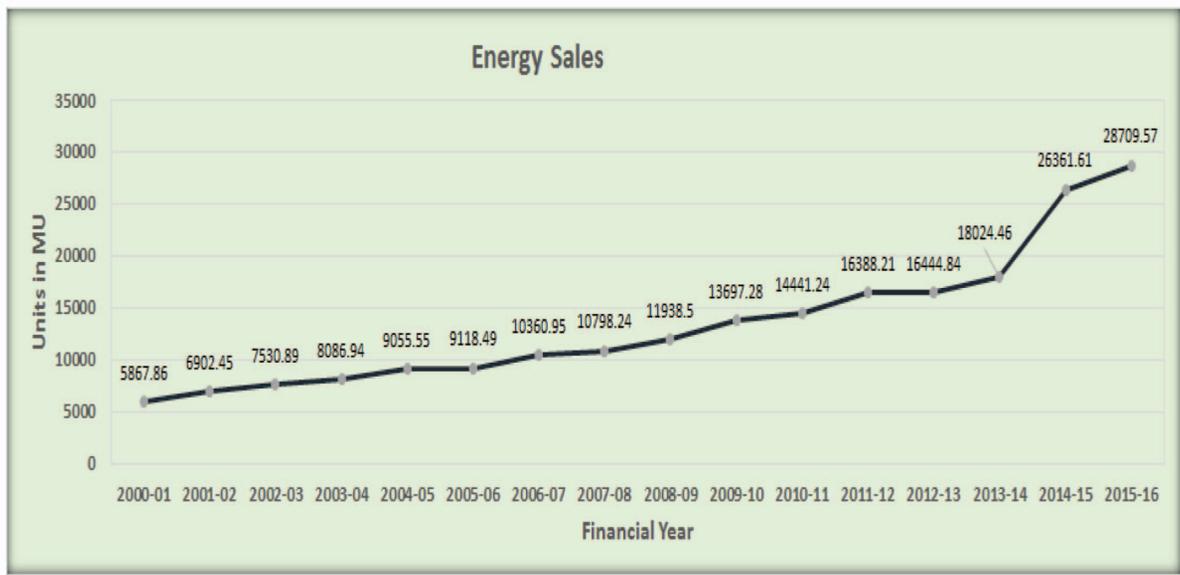
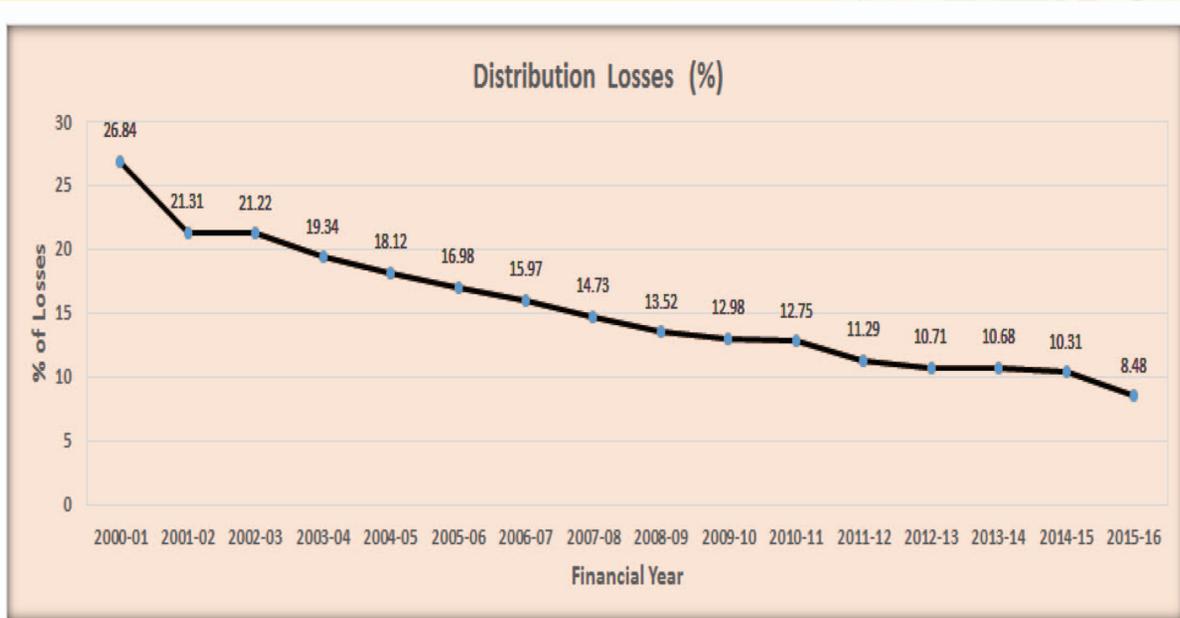
Save Energy ... Save Power...



## APSPDCL PERFORMANCE HIGHLIGHTS

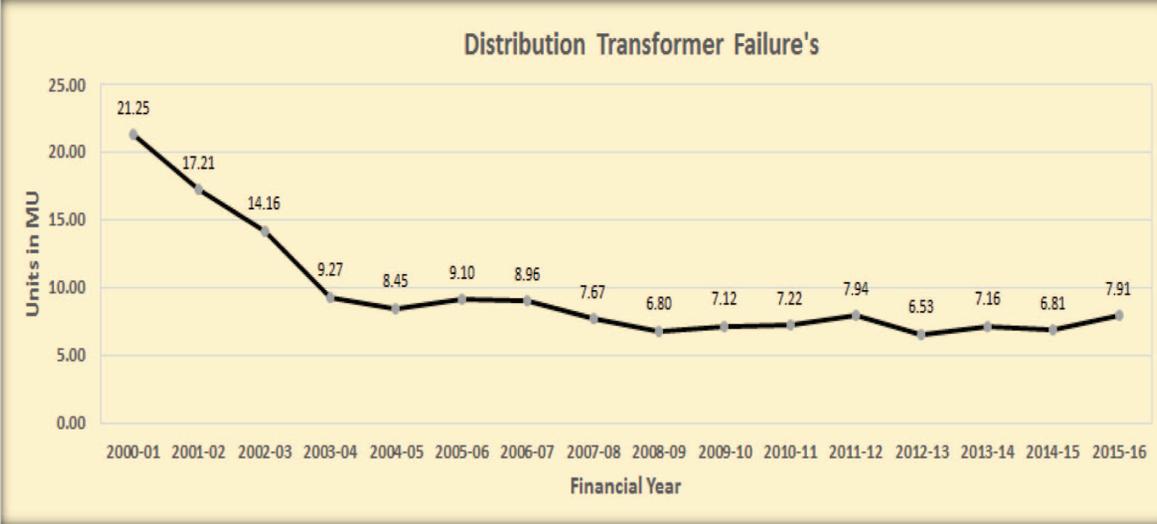
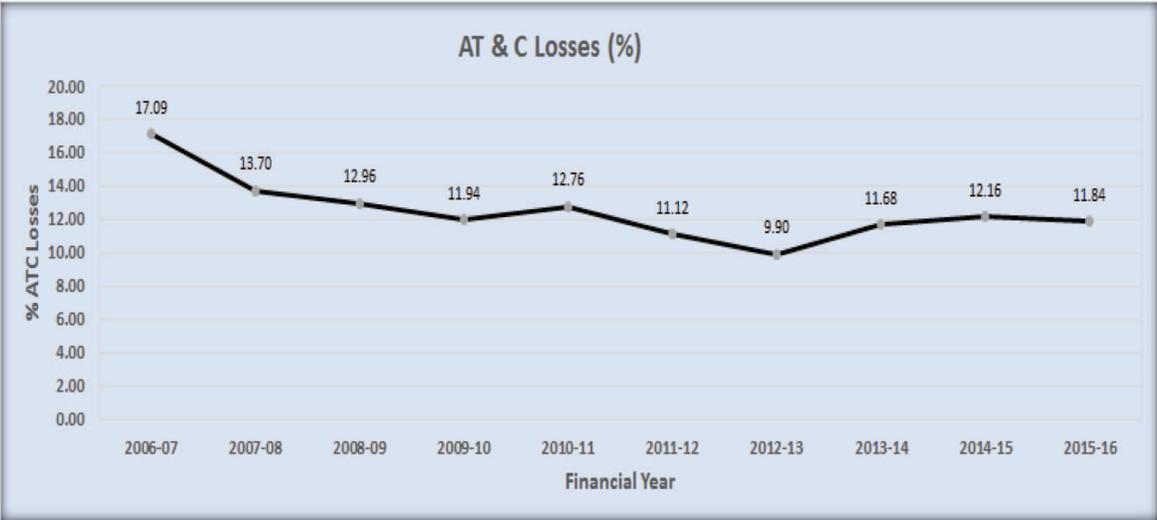
Year ended 31 <sup>st</sup> March	2016	2015	2014	2013	2012	2011
Units Sold (Million Units)	28709.57	26361.61	18024.46	16444.84	16388.21	14441.24
No. of 33/11 KV Sub stations	2015	1982	1461	1253	1125	1058
Length of 33 KV line in KM	18660	18518	13042.38	12069.21	11452.63	11125.52
Length of 11 KV line in KM	148615	143345	105673.92	101847.36	99211.86	95685.94
Length of LT line in KM	217185	212289	156179.42	154230.60	151798.34	147403.81
Number of Distribution Transformers	512619	460455	313976	300244	280985	276420
Number of Power Transformers	2592	2563	1884	1570	1440	1373
No of Consumers	10701263	10272545	7610665	7326195	7026704	6716034
Distribution Losses (%)	8.48	10.31	10.68	10.71	11.29	12.75
Distribution Transformer failures (%)	7.91	6.81	7.16	6.53	7.94	7.22
AT @C Losses	11.84	12.16	11.68	9.90	11.12	12.76
Average Realisation per unit (Rs.)	4.50	3.50	3.59	3.20	2.64	2.32
<b>Financial Data (Rs. In Crores)</b>						
Total income	14928.67	14611.43	9560.48	8227.35	7914.27	6798.64
Total Expenditure	18358.56	16288.43	13591.63	12902.63	7917.72	6801.67
Surplus / (Deficit)	(3,429.89)	(1,677.00)	(4,031.15)	(4,675.28)	(3.45)	(3.02)
Paid up Equity Capital (Rs. In Crores)	358.71	358.71	358.71	358.71	358.71	358.71







Save Energy ... Save Power...



# 16<sup>th</sup> ANNUAL REPORT 2015-2016

## CONTENTS

Sl. No.	Particulars	Page No.
1.	Chairman and Managing Director's Statement	1-2
2.	Notice	3-6
3.	Directors' Report	7-17
4.	Contents of Corporate Social Responsibility Policy	18-19
5.	Particulars Relating to Conservation of Energy, Technology Absorption and Foreign Exchange Earnings and Outgo	20-25
6.	Information on Remuneration of Officers	26
7.	Extract of Annual Return	27-31
8.	Secretarial Audit Report & Management Replies	32-36
9.	Independent Auditors Report & Management Replies	37-61
10.	C & AG Report and Management Replies	62-67
11.	Balance Sheet	68-69
12.	Profit / Loss Account	70-71
13.	Cash Flow Statement	72-73
14.	Notes to Balance Sheet & Profit / Loss Account	74-125
15.	Balance Sheet abstract and Company's General Business Profile	126
16.	Proxy form	127-128

# SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED

Regd. Office : H. No. 19-13-65/A Tiruchanoor Road, Behind Srinivasa Kalyana Mandapam,  
Kesavayanagunta, Tirupati, Andhra Pradesh, INDIA.



Corporate Identity Number, U 40109AP2000SGC034118  
Telephone No. 0877-2284109 Fax : 0877 -2284111  
Email : cmd@southernpowerap.co.in Website : apspdcl.in

## Chairman & Managing Director's Statement

**Dear Shareholders,**

It is my pleasure to present the 16<sup>th</sup> (Sixteenth) Annual Report of Southern Power Distribution Company of Andhra Pradesh Limited, Tirupati for the financial year 2015 -16.



I wish to inform that Ananthapur and Kurnool Districts were transferred from APCPDCL to APSPDCL in accordance with the provisions of A.P. Re-organization Act, 2014 in GO.Ms.No. 24 of Energy (CC) Department, Dt 29.05.2014, Government of Andhra Pradesh. The Accounts of the 8 circles are prepared and it is successfully managed to implement many schemes during the year 2015-2016 in all the 8 circles.

A brief General profile of the Company is furnished below :

S.No	Particulars	
1	Total Area under the control	1,18,119 Sq K.M
2	No. of Districts /circles	8
3	Population	309.61 lakhs
4	No. of Zones	3
5	No. of Divisions	48
6	No.of Sub-Divisions	168
7	No. of EROs	76
8	No.of Sub-EROs	57
9	No. of Mandals	438
10	No. of Assembly constituencies	107

## Performance Review:

S. No.	Particulars	As on 31.03.2015	During the year 2015-16	As on 31.03.2016
1	Number of 33/11 KV Sub stations	1982	33	2015
2	Length of 33 KV line in KM	18518	142	18660
3	Length of 11 KV line in KM	143345	5270	148615
4	Length of LT KV line in KM	212289	4896	217185
5	Number of Distribution Transformers	460455	52164	512619
6	Power Transformers	2563	29	2592
7	Number of Consumers	10272545	428718	10701263

Year ended 31 <sup>st</sup> March	2014-2015	2015-2016
Distribution Losses (%)	10.31	8.48
Distribution Transformer failures (%)	6.81	7.91
AT & C Losses (%)	12.16	11.84

### **Vigilance Wing :**

Continuous efforts are being made for prevention of theft of energy. Anti Power Theft Squad (APTS) Department & DPE Wing have carried out intensive inspection drives during the year.

A total of 57489 cases were reported during the year 2015-16 out of that 56009 cases were compounded and Rs.5, 24, 67,500 were collected.

- ❖ **HR Initiatives :** Training the officers/staff continues to be a top priority of the Company. A brief particulars of the staff trained is as follows :

No. of Programmes Conducted	Participants Targeted	Participants attended	% of attendance against the target
135	3408	3169	93 %

### **Corporate Governance :**

The Board of Directors and the Management continue to practice the highest principles of Corporate Governance to provide strong leadership. We have our good Internal Audit system and Committee Meetings apart from Board Meetings as per schedule.

### **Board Meetings and Audit Committee Meetings held in 2015-16 :**

The Board held its meetings on 11.05.2015, 21.07.2015, 2.11.2015, 28.12.2015 and 28.03.2016 in the financial year 2015-16.

In compliance with the provisions of Section 177 of the Companies Act, 2013, during the year under review, the Audit Committee has met on 21.07.2015, 2.11.2015 and 28.03.2016.

### **The Corporate Social Responsibility Policy :**

The CSR Committee recommended the CSR Policy to the Board. The Board in its 92<sup>nd</sup> meeting held on 21.07.2015 approved the CSR policy of the Company. The CSR policy was placed in the Website of the Company. In this regard, it is also informed that the Company could not take up any activities under Corporate Social Responsibility Policy during the year 2015-16. However, the Company has taken up LED Bulbs distribution. A total number of approximate 1.09 crores have been distributed in Eight (8) circles.

### **E-Office :**

I am very happy to inform that the files of the Registered Office/ Corporate Office are being attended by using E-Office which is facilitating immediate and safe disposal of files. The delay in running the files is totally minimized.

### **Awards :**

Further I wish to inform that the Company has won the Awards from the Ministry of Power, Government of India. i.e **1. The Utility that achieved fastest Rural Electrification in the last decade. 2. National Energy Efficiency Business Model Award and 3.National Energy Conservation Award.**

To conclude, I congratulate all the employees for their efforts towards achieving the goals of the Company and improved sales performance, in accomplishing the Directives of Regulatory authority, other statutory authorities and initiated steps for institutional strengthening.

Further, I sincerely acknowledge the support and Co-operation extended by the Government of Andhra Pradesh, particularly Energy Department & Finance Department, Andhra Pradesh Electricity Regulatory Commission, APTRANSCO, APGENCO, Other DISCOMs, Comptroller & Auditor General of India, Bankers, Financial Institutions like Rural Electrification Corporation Limited and Power Finance Corporation, suppliers, Contractors and consumers.

Thank you.



Chairman & Managing Director

## SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED

Regd. Office : H. No. 19-13-65/A Tiruchanoor Road,  
Behind Srinivasa Kalyana Mandapam, Kesavayanagunta, Tirupati, Andhra Pradesh, INDIA.  
Corporate Identity Number, U 40109AP2000SGC034118  
Telephone No. 0877-2284109 Fax : 0877 -2284111  
Email : cmd@southernpowerap.co.in Website :

### NOTICE

NOTICE is hereby given that the 16th (sixteenth) Annual General Meeting of M/s. Southern Power Distribution Company of Andhra Pradesh Limited, Tirupati will be held **on Thursday the 29<sup>th</sup> September, 2016 AT 13.15 Hrs at the Registered Office of the Company** D.No.19-13-65/A, Tiruchanoor Road, Behind Srinivasa Kalyanamandapam, Tirupati to transact the following business:

#### Ordinary Business:

1. **To receive, consider and adopt the Audited Balance Sheet as at 31<sup>st</sup>, March 2016 and Profit & Loss account, Cash Flow Statement, for the Financial year ended on that date of the Company together with Directors Report, Statutory Auditors Report and Comments of Comptroller and Auditor General of India, thereon.**

#### Draft Resolution:

To Consider and if thought fit to pass the following resolution(s) with or without modification(s) as an ordinary resolution:

- “RESOLVED THAT the Audited Balance Sheet of the Company as on 31<sup>st</sup> March, 2016 the Profit & Loss Account and Cash flow statement for the year ended as on that date together with the Directors' Report, the Auditors' Report & Management replies, the Supplementary Audit Report of the Comptroller and Auditor General of India & Management replies and Secretarial Audit Report & Management replies thereon for the F.Y. 2015-2016 as laid before the members at this meeting be and are hereby adopted.”
2. **To take note of Statutory Auditor's appointment made by the Comptroller and Auditor General of India for the financial year 2016-17 under the provisions of Sec. 139 of Companies Act, 2013 and to authorize the Board to fix the remuneration of Statutory Auditors for the Financial Year 2016-17 as per Section/ Clause 142 of the Companies Act, 2013.**

#### Draft Resolution:

To Consider and if thought fit to pass the following resolution(s) with or without modification(s) as an ordinary resolution(s):

“RESOLVED THAT the appointment of M/s. KOMANDOOR & CO., Prachen, 7-1-14C, Upstairs – Studio Home, Kodanda Rama Swamy Temple, North Mada Street, Tirupati – 517 501” ( Old Address : D.No. HAYAGRIVA HOUSE, GROUND FLOOR, 50,51, RAMA TEMPLE EAST MADA STREET, TIRUPATI-517501) as the Statutory Auditors of the Company for the Financial Year 2016-2017 U/s 139 of Companies Act, 2013 vide Lr .No. CA.V/COY/ANDHRA PRADESH, SOUPOW (1)/1258, Dt.26.08.2016 of the Comptroller and Auditor General of India, New Delhi be and is here by noted.”

“FURTHER RESOLVED THAT pursuant to the provisions of Section 142 of the Companies Act, 2013 and other applicable provisions/guidelines, if any, the Board of Directors of the Company be and are hereby authorised to fix the remuneration payable to the Statutory Auditors M/s. KOMANDOOR & CO., Prachen, 7-1-14C, Upstairs – Studio Home, Kodanda Rama Swamy Temple, North Mada Street, Tirupati – 517 501 and for reimbursement of their actual out-of-pocket expenses payable to Statutory Auditors for the Financial Year 2016-17.”

**SPECIAL BUSINESS:**

3. **To ratify the action for having fixed the remuneration of the cost auditors at the time of their appointment by the Board of directors for the F.Y. 2015-2016 and in this regard to consider and if thought fit , to pass, with or without any modification as an ordinary resolution:**

“RESOLVED THAT pursuant to the provisions of Section 148 and any other provisions applicable of the Companies Act, 2013 and the Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014 (including any statutory amendments/modifications), the cost auditors M/s Narasimha Murthy & Co, Cost Accountants, 3-6-365,104 & 105, Pavani Estate, Y.V.Rao Mansion, Himayatnagar, Hyderabad - 500029 appointed by the Board of Directors vide Board Resolution NO. 32 in the 90<sup>th</sup> Board Meeting held on 24.03.2015 to conduct Cost Audit of the Company for the F.Y.2015-2016 with a cost audit fee of ₹.1,35,000/- (Rupees One Lakh Thirty Five Thousand Only) plus applicable Service Tax and Out of pocket expenses & Travelling Expenses at actuals subject to a maximum of ₹.50,000/- (Rupees Fifty Thousand only) Total . ₹.1,85,000/- (Total Rupees One Lakh Eighty Five thousands Only) be and is hereby ratified by the Shareholders of the Company.”

“FURTHER RESOLVED THAT the Board of Directors and/or the Company Secretary be and is hereby authorised to do such acts to give effect to the resolution.”

4. **To ratify the action for having fixed the remuneration of the cost auditors at the time of their appointment by the Board of directors for the F.Y. 2016-2017 and in this regard to consider and if thought fit , to pass, with or without any modification as an ordinary resolution:**

“RESOLVED THAT pursuant to the provisions of Section 148 and any other provisions applicable of the Companies Act, 2013 and the Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014 (including any statutory amendments/modifications), the cost auditors M/s Narasimha Murthy & Co, Cost Accountants, 3-6-365,104 & 105, Pavani Estate, Y.V.Rao Mansion, Himayatnagar, Hyderabad - 500029 appointed by the Board of Directors vide Board Resolution NO. 20 in the 96<sup>th</sup> Board Meeting held on 29.06.2016 to conduct Cost Audit of the Company for the F.Y.2016-2017 with a cost audit fee of ₹.1,35,000/- ( Rupees One Lakh Thirty Five Thousand Only) plus applicable Service Tax and Out of pocket expenses & Travelling Expenses at actuals subject to a maximum of ₹. 50,000/- (Rupees Fifty Thousand only) Total ₹. 1,85,000/- (Total Rupees One Lakh Eighty Five thousands Only) be and is hereby ratified by the Shareholders of the Company.”

“FURTHER RESOLVED THAT the Board of Directors and/or the Company Secretary be and is hereby authorised to do such acts to give effect to the resolution.”

**BY ORDER OF THE BOARD OF DIRECTORS**

**For and on behalf of Southern Power Distribution Company of Andhra Pradesh Limited**

**Place: Tirupati.**

**Date: 02.09.2016**



**(CS.B.V.S.PRAKASH, FCS)**  
**Company Secretary**

**Note:**

1. A member entitled to attend and vote at the meeting is entitled to appoint a proxy to attend and vote instead of himself/herself and the Proxy need not be a member of the Company.
2. Proxy form is enclosed. Instrument appointing proxy shall be deposited at the Registered office of the Company by not less than 48 hours before Commencement of the meeting.
3. The Comments of the Comptroller and Auditor General of India (C&AG) on the Annual Accounts for the financial year 2015-2016 shall be placed before the Shareholders at the Annual General Meeting of the Company.
4. Explanatory Statement pursuant to Sec 102(1) of the Companies Act, 2013 is enclosed.
5. Route map showing the venue of the meeting is enclosed and the same is available on the website of the company.

To

**The Members of the Company/Directors  
M/s M/Komandoor & Co., Statutory Auditors,  
M/s Narasimha Murthy & Co, Cost Auditors,  
M/s GMVDR & Associates, Secretarial Auditors,  
All the Directors of the Company.**

**Explanatory Statement  
(Pursuant to Section 102(1) of the Companies Act, 2013)**

**Special Business: Item No. 3**

**It is to inform that** pursuant to the provisions of Section 148 and any other provisions applicable of the Companies Act, 2013 and the Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014 (including any statutory amendments/modifications) and rule 14 for the purpose of Sub-Section (3) of Section 148, the remuneration recommended by the Audit Committee and approved by the Board of Directors vide Board Resolution No. 32 in the 90<sup>th</sup> Board Meeting held on 24.03.2015 to conduct Cost Audit of the Company for the F.Y.2015-2016 with a cost audit fee of ₹.1,35,000/- (Rupees One Lakh Thirty Five Thousand Only) plus applicable Service Tax and Out of pocket expenses & Travelling Expenses at actuals subject to a maximum of ₹. 50,000/- (Rupees Fifty Thousand only) Total ₹. 1,85,000/- (Total Rupees One Lakh Eighty Five thousands Only) for the Cost Auditors M/s Narasimha Murthy & Co, Cost Accountants, 3-6-365,104 & 105,Pavani Estate, Y.V.Rao Mansion, Himayatnagar, Hyderabad-500029 for the financial year 2015-16 may be ratified by the Shareholders.

The Directors recommend the resolution to be passed.

None of the Directors and key Managerial Personnel are interested

**Special Business: Item No. 4**

**It is to inform that** pursuant to the provisions of Section 148 and any other provisions applicable of the Companies Act, 2013 and the Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014( including any statutory amendments/modifications) and rule 14 for the purpose of Sub-Section (3) of Section 148, the remuneration recommended by the Audit Committee and approved by the Board of Directors vide Board Resolution No. 20 in the 96<sup>th</sup> Board Meeting held on 29.06.2016 to conduct Cost Audit of the Company for the F.Y.2016-2017 with a cost audit fee of ₹. 1,35,000/- ( Rupees One Lakh Thirty Five Thousand Only) plus applicable Service Tax and Out of pocket expenses & Travelling Expenses at actuals subject to a maximum of ₹. 50,000/- (Rupees Fifty Thousand only) Total ₹. 1,85,000/- (Total Rupees One Lakh Eighty Five thousands Only) for the Cost Auditors M/s Narasimha Murthy & Co, Cost Accountants, 3-6-365,104 & 105,Pavani Estate, Y.V.Rao Mansion, Himayatnagar, Hyderabad-500029 for the financial year 2016-17 may be ratified by the Shareholders.

The Directors recommend the resolution to be passed.

None of the Directors and key Managerial Personnel are interested

**(BY ORDER OF THE BOARD OF DIRECTORS**

**For and on behalf of Southern Power Distribution Company of Andhra Pradesh Limited)**

Place: Tirupati.  
Date: 02.09.2016



**(CS.B.V.S.PRAKASH, FCS)**  
Company Secretary

To  
The Members of the Company/Directors  
M/s Komandoor & Co., Statutory Auditors,  
M/s Narasimha Murthy & Co, Cost Auditors,  
M/s GMVDR & Associates, Secretarial Auditors,  
All the Directors of the Company.

## BOARD OF DIRECTORS' REPORT

To  
The Members,  
Southern Power Distribution Company of A.P. Limited  
Tirupati.

Your Directors have pleasure in presenting the 16<sup>th</sup> (Sixteenth) Annual Report of the Company relating to Financial Year 2015-16 and trust the Annual Audited Accounts for the said year as circulated have been perused by all of you.

Amount Rs.

Particulars	Figures as at the end of current reporting period 2015-16 ₹	Figures as at the end of Previous reporting period 2014-15 ₹
I. Revenue from operations	11910,75,67,812	10923,88,07,045
II. Other Income	699,46,64,856	1437,80,78,020
III. Revenue Subsidies and Grants	2318,45,00,004	2249,74,36,631
<b>Total Revenue (I + II + III) - (A)</b>	<b>14928,67,32,672</b>	<b>14611,43,21,696</b>
<u>Expenses:</u>		
IV. Cost of Power Purchase	14920,48,89,676	12995,09,80,136
V. Employee benefit expenses	1507,84,69,871	1813,16,97,716
VI. Financial costs	824,70,85,425	602,42,66,964
VII. Depreciation and amortization expenses	716,19,13,208	586,40,26,552
VIII. Other expenses	386,77,85,752	289,04,02,514
<b>Total Expenses (IV + V + VI + VII + VIII) - (B)</b>	<b>18356,01,43,932</b>	<b>16286,13,73,883</b>
IX. Profit before exceptional and extraordinary items and tax <b>(A - B)</b>	(3427,34,11,260)	(1674,70,52,187)
X. Exceptional Items	-	-
XI. Profit before extraordinary items and tax (IX - X)	(3427,34,11,260)	(1674,70,52,187)
XII. Extraordinary Items	-	-
XIII. Profit before tax (XI - XII)	(3427,34,11,260)	(1674,70,52,187)
XIV. Provision for Taxation	-	-
XV. Profit(Loss) from the period from continuing operations(XIII-XIV)	(3427,34,11,260)	(1674,70,52,187)
XVI Less: Transfer to Contingency Reserve	(254,93,319)	(276,93,699)
XVII. Profit/(Loss) for the period (XV - XVI)	(3429,89,04,579)	(1677,47,45,886)
XVIII. Earning per equity share:		
(1) Basic	(95.62)	(46.76)
(2) Diluted	(95.62)	(46.76)
Other Notes		
Statement of Accounting Policies		

Further, the other information includes:

(SAP) Utilisation in the Company:

The Major advantages achieved on implementation of SAP :

- ❖ The entire material procurement cycle is run in SAP. Right from placing of purchase order to payment made, is done in SAP.
- ❖ The service procurement and issue of material for works is completely tracked with entries in appropriate GL Accounts. Expenditure is charged to relevant GL accounts and thereby enables fluent Trial Balance & Balance sheet.
- ❖ Major equipments such as PTRs, DTRs etc are completely traceable in the aspects of its physical location, repair cost incurred on each and every equipment thereby enabling better review, planning & performance.
- ❖ All capital works are carefully structured and budgeted systematically. The work orders have never been so much accountable before. The initial accounts can be obtained at a click of the mouse. Similarly the closing has been reduced to a simple task, compared to the manual process.
- ❖ Revenue collection is uploaded in SAP.
- ❖ The pains formulating the balance sheet is reduced to a major extent.
- ❖ All employee details have been captured in the SAP. The monthly salaries of all the employees can be run from the corporate office centrally.
- ❖ For better service to the consumer, new system is introduced in the Company duly integrating SAP with Customer Service Centre. Due to this, now the consumer can get all the materials drawn against his work in the CSC itself simply submitting his registration number.
- ❖ DTR tracking system is integrated with SAP. Due to this failed DTR replacement details are completely available in SAP.
- ❖ List of open work orders Operation wise, Circle wise and Division wise are available for easy access by all end users in ZDASHBOARD.
- ❖ List of pending applications for which estimates are not created is also available ZDASHBOARD.
- ❖ **HR Initiatives:** Training the officers/staff continues to be a top priority of the Company. A brief particulars of the staff trained is as follows:

No. of Programmes Conducted	Participants Targeted	Participants attended	% of attendance against the Target
135	3408	3169	93%

**Dividend :**

The Board has not declared any dividend during the year ended 31.03.2016

**Performance Review :**

S. No.	Particulars	As on 13.03.2015	Durint the year 2015-16	As on 31.03.2016
1	Number of 33/11 KV Sub stations	1982	33	2015
2	Length of 33 KV line in KM	18518	142	18660
3	Length of 11 KV line in KM	143345	5270	148615
4	Length of LT KV line in KM	212289	4896	217185
5	Number of Distribution Transformers	460455	52164	512619
6	Power Transformers	2563	29	2592
7	Number of Consumers	10272545	428718	10701263

Year ended 31 <sup>st</sup> March	2014-2015	2015-2016
Distribution Losses (%)	10.31	8.48
Distribution Transformer failures (%)	6.81	7.91
AT & C Losses (%)	12.16	11.84

**Vigilance Wing**

Continuous efforts are being made for prevention of theft of energy. Anti-Power Theft Squad (APTS) Department & DPE Wing have carried out intensive inspection drives during the year.

A total of 57489 cases were reported during the year 2015-16 out of that 56009 cases were compounded and Rs.5,24,67,500 were collected.

**Directors :**

The Board of Directors of the Company are appointed / nominated by Government of Andhra Pradesh. The Changes which have been occurred in the composition of Board of Directors of the Company are as follows:

**Changes occurred From 1.4.2015 to 31.03.2016.**

Name of the Director	Date of appointment	Date of change
Sri. T. Ram Singh	01.08.2013	31.07.2015
Sri. J. Nageswara Raju	01.08.2013	31.07.2015
Sri. C. RadhaKrishna	01.08.2013	31.07.2015
Sri P. Satyamoorthy	10.09.2014	28.10.2015
Sri. Rahul Pandey,IFS	04.07.2015	-
Sri. Dinesh Parchuri,IRS	09.11.2015	-

Consequent to the above changes, the composition of the Board of Directors on the date of this report is as follows:

- 1 . Sri. H.Y.Dora - Chairman & Managing Director
2. Sri. Rahul Pandey, IFS  
Special Secretary to Govt.of A.P/  
Energy Department. - Government Representative
3. Sri Dinesh Parchuri, IRS  
Director (Finance)  
APTRANSCO, Hyderabad. - Independent Director
4. Sri. Syed Bilal Basha - Director (Finance)
5. Sri. K.Venkateswara Rao  
Additional Secretary to Government  
Finance Department,A.P.Secretariat,  
Hyderabad. - Part – time Official Director
6. Sri P. Pulla Reddy, - Director (HRD& Tech)

**Composition of Board of Directors: As on the date of this report :**

**Independent Directors :**

Sri. Dinesh Parchuri, IRS, Director (Finance) / APTRANSCO was appointed as Independent Director on 09.11.2015.

**Non-Whole Time Director :**

Sri. K.Venkateswara Rao, Additional Secretary to Government Finance Department was appointed on 25.11.2013. The Director deemed as independent.

**Whole Time Directors :**

Sri. H.Y.Dora-Chairman and Managing Director  
Sri. Syed Bilal Basha, Director (Finance)  
Sri. P. Pulla Reddy, Director (HRD&Tech)

**Nominee Director :**

Sri. Rahul Pandey, IFS, Government Representative was appointed on 04.07.2015.

**Board Meetings held in 2015-16 :**

The Board held its meetings on 11.05.2015, 21.07.2015, 2.11.2015, 28.12.2015 and 28.03.2016 in the financial year 2015-16.

Attendance at Board of Directors Meetings:

Directors	Meetings attended
Er H.Y. Dora Chairman and Managing Director	5
Sri. Syed Bilal Basha, Director (Finance)	5
Sri P.Pulla Reddy, Director (HRD & Tech)	5
Er. T.Ram Singh	1
Er. C Radha krishna	1
Er.J.Nageswara Raju	1
Sri.K.Venkateswara Rao	3
Sri. Rahul Pandey, IFS	1
Sri.Dinesh Paruchuri, IRS	1
Sri.P.Satyamoorthy	2

**Directorships :**

Sri H.Y.Dora, Chairman and Managing Director is also acting as a Non-Whole time Director in Andhra Pradesh Power Development Company Limited, Hyderabad ,New and Renewable Energy Development Corporation of A.P. Ltd and in Energy University.

**Annual General Meetings :**

The details of Annual General Meetings held in the Previous year are as under:

Year	Date	Venue	Date of placing the Annual Report before the A.P. Legislative Assembly	Date of placing the Annual Report before the A.P. Legislative Council
2008-2009	25-09-2009	Registered office	04-03-2010	04-03-2010
2009-2010	14-12-2010	Registered office	16-12-2010	16-12-2010
2010-2011	30-09-2011	Registered Office	05-12-2011	04-12-2011
2011-2012	29-09-2012	Registered Office.	14-06-2013	19-06-2013
2012-2013	30-12-2013	Registered Office.	12-03-2015	10-03-2015
2013-2014	26.09.2014	Registered Office.	12-03-2015	10-03-2015
2014-2015	31.12.2015	Registered Office.	29-03-2016	29-03-2016

**Composition of Audit Committee and changes therein:**

In compliance with the provisions of Section 177 of the Companies Act, 2013, during the year under review, the Audit Committee has met on 21.07.2015, 2.11.2015 and 28.03.2016.

**The composition of the Audit Committee as on 31.03.2016 is as follows:**

1. Sri Dinesh Paruchuri, IRS - Member of the Audit Committee.  
Director (Finance & Revenue)/ APTRANSCO/ Hyderabad.
2. Sri P.Pulla Reddy, - Member of the Audit Committee.  
Director (HRD&Tech))
3. Sri.K.Venkateswara Rao - Member of the Audit Committee  
Additional Secretary to Government  
Finance Department, A.P. Secretariat,  
Hyderabad.
4. Sri P.Satyamoorthy - Member of the Audit Committee  
Director (Finance & Revenue)/  
APTRANSCO/ Hyderabad.  
Appointed as member w.e.f.26.09.2014 and continued upto 28.10.2015.

**Attendance at Audit Committee Meetings:**

Directors	Meetings attended
Sri P.Pulla Reddy, Director ( HRD &Tech)	2
Er. C Radha krishna	1
Sri.K.Venkateswara Rao	3
Sri.Dinesh Paruchuri, IRS	1
Sri.P.Satyamoorthy	1

Regarding the statement on declaration by Independent Director under section 149, it is informed that it is a Government Company and the Directors are officials of the Government of Andhra Pradesh and the Directors have disclosed their interest and was noted in the Board Meeting. Further, it is informed that Clause (a) and (c) of Sub-sections (6) of Section 149 of the Companies Act, 2013 shall not apply to Government Company as per Notification of MCA Dt. 5.06.2015.

Regarding Policy on Directors appointment and remuneration including criteria for determining qualifications, positive attributes u/s 178(3) of the Companies Act, 2013, it is informed that it is a Government Company. The Government of Andhra Pradesh have issued guidelines in G.O.Ms.No.18, Energy (Power.III)Dept, Dt 14.05.2012 for appointment of Directors in which Selection Procedure, Selection committee, Process of Selection of eligible persons, etc were given. Section 197 of the Companies Act, 2013 shall not apply to Government Company as per Notification of MCA Dt. 5.06.2015. i.e on Managerial remuneration.

Clause (e) of Sub-Section (3) of Section 134 of the Companies Act, 2013 shall not apply to Government Company as per Notification of MCA Dt. 5.06.2015.i.e policy on Directors appointment and remuneration etc.

Regarding, Loans and investments, all the Loans and Investments were made as per the provisions of the Companies Act, 1956/2013. Section 185 of the Companies Act,2013 shall not apply to Government Company as per Notification of MCA Dt. 5.06.2015.

Regarding, contracts and arrangements with related parties referred to in Section (1) of 188, No contracts and arrangements were made. Section 188(1) of the Companies Act,2013 shall not apply to Government Company as per Notification of MCADt. 5.06.2015.

Regarding risk management, the Company is a Government Company and following the regulations of APERC and Government orders from time to time.

Regarding, Register of Directors and Key Managerial Personnel and their Shareholding shall not apply to this Company since it is a Government Company i.e. Section 170 of the Companies Act, 2013 shall not apply to Government Company as per Notification of MCADt. 5.06.2015.Under Section 203 (1)(2) (3) and (4) of the Companies Act,2013, Key Managerial Personnel were appointed.

Regarding, Nomination and Remuneration Committee, Sub-sections (2),(3) and (4) of Section 178 of the Companies Act,2013 shall not apply to Government Company as per Notification of MCA Dt. 05.06.2015. However, Nomination and Remuneration Committee was constituted by the Board in its 94<sup>th</sup> Board Meeting held on 28.12.2015.

**The Committee consists of :**

- |                             |   |   |
|-----------------------------|---|---|
| 1. Sri.Dinesh Paruchuri,IRS | - | Independent Director                                  |
| 2. Sri.Rahul Pandey,IFS     | - | Government Representative                             |
| 3. Sri.K.Venkateswara Rao   | - | Part –Time Official Director/<br>Independent Director |
| 4. Sri.H.Y.Dora.            | - | Chairman & Managing Director                          |

The Nomination and Remuneration Committee met on 28.03.2016 and noted all the guidelines/policy on Appointment and remuneration of Directors.

**Attendance at the Nomination and Remuneration Committee Meetings:**

Directors	Meetings attended
Sri.Dinesh Paruchuri,IRS	1
Sri H.Y.Dora	1
Sri.K.Venkateswara Rao	1
Sri.Rahul Pandey,IFS	Nil

**Corporate Social Responsibility Policy :**

The following CSR Committee was constituted on 24.03.2015 as per the Board resolution passed in the 90<sup>th</sup> Board of Directors Meeting held on 24.03.2015. As on 31.03.2016, the Committee consists of:

- 1 Sri.H.Y.Dora, Chairman and Managing Director
2. Sri. Syed Bilal Basha, Director (Finance)
3. Sri.P. Pulla Reddy, Director (HRD & Technical)
4. Sri. Dinesh Parchuri, IRS – Director (Finance)/APTRANSCO and Independent Director.

**The Corporate Social Responsibility Policy :** The CSR Committee recommended the CSR Policy to the Board. The Board in its 92<sup>nd</sup> meeting held on 21.07.2015 approved the CSR policy of the Company. The CSR policy was placed in the Website of the Company.

The contents of the policy are submitted.

The CSR Committee had its meetings on 21.07.2015, 02.11.2015, 28.12.2015 and 28.03.2016.

**Attendance at the CSR Committee Meetings :**

Directors	Meetings attended
Sri H.Y.Dora	4
Sri Dinesh Paruchuri, IRS	1
Sri P.Pullu Reddy	3
Sri C.Radhakrishna	1
Sri Syed Bilal Basha	4

Further, it is to inform that the Company did not spend any amount under CSR for the F.Y. 2015-2016 since the Company did not have profits as per the provisions of the Companies Act, 2013.

**Auditors of the Company :**

M/s. Komandoor & Co, TIRUPATI-517501, were appointed as the Statutory Auditors of the Company for the Financial Year 2015-2016 vide Lr .No. CA.V / COY/ANDHRA PRADESH, SOUPOW (1) / 134, Dt.06.07.2015 of the Comptroller and Auditor General of India, New Delhi.

**Cost Audit :**

The Company required to get its Cost records audited U/s. 233 B(1) of the Companies Act, 1956 as per the orders issued by the MCA/ Central Government vide The Ministry of Corporate Affairs order F.No 52/5/CAB-2011, dated 11.04.2011 and The Ministry of Corporate Affairs order F.No 52/26/CAB-2010, dated 2<sup>nd</sup> May 2011.

Accordingly, the Board of Directors of the Company accorded approval for appointment of M/s. Narasimha Murthy & Co, Cost Accountants, 3-6-365,104 & 105, Pavani Estate, Y.V.Rao Mansion, Himayatnagar, Hyderabad - 500029 as Cost Auditor of the Company for the financial year 2015-16. And the appointment was filed with the Registrar of Companies, Hyderabad. The report is yet to be filed with the Central Government.

**Secretarial Audit :** M/s GMVDR & Associates, Company Secretaries, Flat No. 2A, 1<sup>st</sup> Floor Cherurku Apartment,3-6-653/1,Street 9,Himayat Nagar, Hyderabad were appointed for Secretarial Audit U/s 204 of the Companies Act, 2013 for the F.Y.2015-2016.The Secretarial Audit Report is annexed hereto and forms part of this report.

Replies to the comments of the Statutory Auditors and Comptroller and Auditor General of India

Replies of the Management to comments of the Statutory Auditors, Comptroller and Auditor General of India (CAG) and financials review by CAG of India on the accounts of the Company for the year ended 31<sup>st</sup> March, 2016 are annexed here to and forms part of this report.

Conservation of Energy, Technology Absorption and Foreign Exchange Earning and Outgo :

The information in accordance with the provisions of Section 134(1) m of Companies Act, 2013 in respect of conservation of energy, technology absorption and foreign exchange earnings and outgo, is furnished.

**Extract of Annual Return:** As provided under section 92(3) of the Act, the Extract of Annual Return is given in the Annexure in the prescribed Form MGT-9, which forms part of this report.

**Details of Adequacy of Internal Financial Controls :**

We accept responsibility for establishing and maintaining internal controls for financial reporting and that we have evaluated the effectiveness of internal control system of the Company pertaining to financial reporting and have disclosed to the Auditors and the Audit Committee of such internal controls.

**Disclosure under the Sexual Harassment of Women at Work place (Prevention, Prohibition and Redressal) Act, 2013.**

The Company has in place as Anti Sexual Harassment Policy in line with the requirements of The Sexual Harassment of Women at the work place(prevention, Prohibition and Redressal) Act, 2013.

**The Committee has furnished the following information :**

Complaints Received F.Y.2015-16	Complaints Disposed F.Y.2015-16	Balance F.Y.2015-16
1	The Complaint was being dealt by HRD Wing as it is a disciplinary case and is under process by them	Nil

**Particulars of Employees :**

There were no employees drawing remuneration in excess of the prescribed limits whose details are required to be disclosed under Act and the top ten list of Officers remuneration / salary particulars are given in the Annexure to this report.

**Deposits :**

During the year under review, the Company has not accepted any public deposits as per the provisions under the Companies Act 2013/1956.

**Investments :**

The Company had invested ₹.205.800 Crores in Andhra Pradesh Power Development Company Limited, Hyderabad from 04.12.2009.

Further it is informed that Clause (e) and (p) of Sub-Section (3) of Section 134 of the Companies Act, 2013 shall not apply to Government Company as per Notification of MCA Dt. 05.06.2015.

It is to inform that the Registrar of Companies had issued Notices to the Company and its Whole Time Directors for Non-Appointment of Women Director on the Board of the Company as per Section 149 of the Companies Act, 2013 read with rule (3) of the Companies (Appointment and Qualification of Directors) Rules, 2014 vide Lr. No. RAP/LEGAL/ TBR/ SPDCAPL/ 2015/1361, Dt 18.09.2015. The Company had submitted its reply stating that it is a Government Company. The Company is one of the Corporation/ entity mentioned in Ninth Schedule of Andhra Pradesh Reorganization Act, 2014 (Sl.No.31 in the Sch.IX) and the Districts of Kurnool and Ananthapur were transferred from APCPDCL, presently TSSPDCL vide G.O.Ms.No.24, Energy (CC) Department, Dt: 29.05.2014.

The demerger of Central Power Distribution Company of Andhra Pradesh Limited (Presently Southern Power Distribution Company of Telangana Limited (TSSPDCL)) is not completed and under the review of Expert Committee (Sheela Bhide Committee) for Approval of the Demerger proposals of Government Companies/Corporations/Entities in the Schedule IX of Andhra Pradesh Reorganization Act, 2014. The Company also requested the Government for appointment of Woman Directors.

The Board of Directors of the Company had taken note of the Notification of Ministry of Corporate Affairs Dt. 05.06.2015 in the 92<sup>nd</sup> Board Meeting held on 21.07.2015 on applicability of certain sections of the Companies Act, 2013 to Government Companies.

**Directors Responsibility Statement :**

In accordance with Sec.134(3) ( c) and (5) of the Companies Act, 2013 the Directors of the company hereby state that:

- a) In the preparation of the Annual accounts, the applicable accounting standards had been followed along with proper explanation relating to material departures;
- b) The Directors had selected such accounting policies and applied them consistently and made judgments and estimates that are reasonable and prudent so as to give a true and fair view of the state of affairs of the company at the end of the financial year and the profit and loss of the company for the period;

- c) The Directors had taken proper and sufficient care for the maintenance of adequate accounting records in accordance with provisions of this Act for safeguarding the assets of the Company and for preventing and detecting fraud and other irregularities;
- d) The Directors had prepared the annual accounts on a going concern basis; and
- e) The Directors had devised proper systems to ensure compliance with the provisions of all applicable laws and that such systems were adequate and operating effectively.

**Industrial Relations :**

During the year under review, there were cordial industrial relations amongst the working force at all levels.

**Acknowledgements :**

The Directors wish to place on record their appreciation and acknowledge with gratitude the support and Co-operation extended by the Government of Andhra Pradesh, particularly Energy Department & Finance Department, Andhra Pradesh Electricity Regulatory Commission, APTRANSCO, APGENCO Other DISCOMs, Comptroller & Auditor General of India, Bankers, Financial Institutions like Rural Electrification Corporation Limited and Power Finance Corporation, suppliers, Contractors and consumers.

The Directors express their deep sense of gratitude and appreciation to the employees for their unstinted support and relentless efforts at all levels which enabled the overall growth of the Company.

For and on behalf of the Board



Chairman & Managing Director

## **CONTENTS OF CORPORATE SOCIAL RESPONSIBILITY POLICY**

It is the endeavour of the Company to focus on the following broad activities.

- i. eradicating hunger, poverty and malnutrition, (promoting preventive health care including preventive health care) and sanitation( including contribution to the Swachh Bharat Kosh set\_up by the Central Government for the promotion of Sanitation) and making available safe drinking water;
- ii. promoting education, including special education and employment enhancing vocation skills especially among children, women, elderly, and the differently abled and livelihood enhancement projects;
- iii. promoting gender equality, empowering women, setting up homes and hostels for women and orphans; setting up old age homes, day care centres and such other facilities for senior citizens and measures for reducing inequalities faced by socially and economically backward groups;
- iv. ensuring environmental sustainability, ecological balance, protection of flora and fauna, animal welfare, agro forestry, conservation of natural resources and maintaining quality of soil, air and water;( including contribution to the Clean Ganga Fund set\_up by the Central Government or rejuvenation of river Ganga)
- v. protection of national heritage, art and culture including restoration of buildings and sites of historical importance and works of art; setting up public libraries; promotion and development of traditional arts and handicrafts;
- vi. measures for the benefit of armed forces veterans, war widows and their dependents;
- vii. training to promote rural sports, nationally recognised sports, Paralympics sports and Olympic sports;
- viii. contribution to the Prime Minister's National Relief Fund or any other fund set up by the Central Government for socio-economic development and relief and welfare of the Scheduled Castes, the Scheduled Tribes, other backward classes, minorities and women;
- ix. Contributions or funds provided to technology incubators located within academic institutions which are approved by the Central Government.
- x. rural development projects;
- xi. slum area development.

The Company may take up such other activities which are broadly covered under Schedule VII of the Act and any additions which may be made hereafter.

### **The CSR committee will be responsible for :**

- ❖ Formulating the CSR policy in compliance to Section 135 of the Act read with the rules made thereunder.
- ❖ Identifying activities to be undertaken as per Schedule VII of the Companies Act 2013.
- ❖ Recommending to Board the CSR expenditure to be incurred.
- ❖ Recommending to Board, modifications to the CSR policy as and when required.
- ❖ regularly monitoring the implementation of the CSR policy

**Implementation :**

The investment and duration of programme will depend on its nature, extent of coverage and intended impact of the programme. It may be ensured that majority of the CSR activities are undertaken in Andhra Pradesh.

- I implementation may be taken up through designated teams of executives at the respective units of the company or at corporate level under the programs as approved by the CSR Committee and the Board of the company.

The Board of company may also implement the CSR activities through a registered trust or a registered Society created either by the company or any other trust as may be approved by the company. The Company may also implement programmes in collaboration with its associate companies or other companies, wherever feasible.

**Execution of Programmes :**

Project activities identified may be implemented through employees, selected volunteers, specialized agencies, which may include Voluntary Organisations (NGOs), Elected local bodies such as Panchayats, Institutes / Academic Organisations, Trusts, Missions, Self Help Groups, Govt./Semi Govt. / Autonomous Organisations, Mahila Mandals/ Samitis, Professional Consultancy Organization etc.,

Initiatives of State Governments, District administration, Local Administration as well as Central Government Departments/ Agencies, Self-Help Groups etc., would be dovetailed / synergized with the initiatives taken by the Company.

Activities shall, as far as possible, be implemented in a project mode. For easy implementation, long-term CSR projects shall be broken down into medium-term and short-term plans. Each plan shall specify the CSR activities planned to be undertaken for each year. Accordingly, the budget shall be allocated for the implementation of these activities and achievement of targets set for each successive year, till the final completion of the project.

All the CSR activities shall be monitored by the Chairman and the CSR Committee.

**General :**

- A. The CSR Policy shall be recommended by the CSR Committee to the Board of Directors for its approval.
- B. The Company reserves the right to modify, cancel, add, or amend any of the above rules guidelines, with the recommendation of CSR Committee & approval of Board of Directors.
- C. Any or all provisions of the CSR policy shall be subject to revision/amendment in accordance with the guidelines on the subject as may be issued from Government of India/MCA, from time to time.
- D. In case of doubt with regard to any of the provision of the policy and also in respect of matters not covered herein, the interpretation & decision of the CSR Committee shall be final.
- E. Certain projects/activities which are not approved by CSR Committee but are required to be implemented on an urgent basis in unforeseen circumstances relating to Natural calamity, can be taken up for implementation as per approval from the Chairman. The CSR Committee and Board of Directors would be appraised about such projects/activities during their next meeting.

Particulars relating to Conservation of Energy, Technology Absorption and Foreign Exchange Earnings and Out go :

## 1.DELP(DSM based Efficient Lighting Program)



The information on conservation of Energy is furnished below :

### Progress of Energy Efficiency and Energy Conservation Measures(Domestic Lighting)

S. No	District name	Total Targetted quantity of LED Bulbs (Nos.)	Total Quantity of LED Bulbs distributed/installed so far (Nos.)	Energy Savings (MU) During 03/16
1	Guntur	1842000	1860897	14.05
2	Ananthapur	1240000	1121845	8.22
3	Krishna	1770000	1798304	Distribution of LED Bulbs is completed.
4	Prakasam	1168000	1183786	
5	Chittoor	1514000	1586920	
6	Nellore	1154000	1149534	Distribution of LED Bulbs is in progress.
7	Kadapa	886000	945258	
8	Kurnool	1246000	1285462	
		<b>10820000</b>	<b>10932006</b>	

### Progress of Energy Efficiency and Energy Conservation Measures(Replacement of Agricultural inefficient Pumpsets with Efficient Pump sets)

District name	Total Targetted quantity (Nos.)	Total Quantity replaced (Nos.)	Energy Savings (MU)

Agreement entered with M/s. EESL, New Delhi for conducting survey and preparation of DPR for 2100 Nos. Agl pumpsets at Hindupur Mandal of Ananthapur District for an amount of ₹. 8,06,296/-. M/s.EESL completed survey of 2219 Nos. Agl pumpsets and audited 201 Nos. pumpsets. Preparation of DPR for 2170 Nos. Agricultural pumpsets is under progress by M/s. EESL, New Delhi.

## 2. Solar Pump Sets



Sl. No.	Name of the Circle	No. of Applications received			No. of Eligible Applications			No. of Applicants paid DD			No. of Pumpsets for Which LOI/ P.O.s placed			Solar water pumpsets Commissioned			No of Pump Sets for which Discom share of Payment made to suppliers		
		3HP	5HP	Total	3HP	5HP	Total	3HP	5HP	Total	3HP	5HP	Total	3HP	5HP	Total	3HP	5HP	Total
1	Vijayawada	17	1173	1190	17	902	919	17	773	790	17	682	699	4	523	527	1	273	274
2	Guntur	14	650	664	14	428	442	14	389	403	14	367	381	4	302	306	2	197	199
3	Ongole	5	983	988	5	829	834	5	637	642	5	559	564	4	448	452	4	291	295
4	Nellore	3	920	923	3	576	579	3	576	579	3	498	501	1	277	278		147	147
5	Tirupati	0	420	420	0	244	244	0	237	237	0	227	227	0	140	140	0	106	106
6	Kadapa	0	125	125	0	88	88	0	65	65	0	60	60	0	48	48	0	33	33
7	Anantapur	0	456	456	0	281	281	0	236	236	0	194	147	0	123	123	0	107	107
8	Kurnool	0	354	354	0	267	267	0	235	235	0	186	186	0	117	117	0	84	84
	Total APSPDCL	39	5081	5120	39	3615	3654	39	3148	3187	39	2773	2812	13	1978	1991	7	1238	1245

PM Orders not released for the balance 375Nos Pump sets

### **3. SOLAR ROOF TOP**

## **ANDHRA PRADESH SOLAR POWER POLICY 2012**

**( G.O. Ms No. 39 and 44)**

State Government introduced A.P. Solar Policy 2012 with the following :-

- ❖ To encourage develop and promote Solar power Generators in the State and attract investments, and generate local employment in the State.
- ❖ All registered companies Central and State power generation/ distribution companies and public / private sector solar power project developers will be eligible for setting up of solar power projects.
- ❖ Utility Grid power projects for captive use / direct sale to third party / direct sale to states with in the A.P. State.
- ❖ Utility Grid power projects for sale through RE (Solar) certificate mechanism captive use / direct sale to third party / direct sale to states with in the A.P. State.
- ❖ Incentives: In order to encourage the solar power to reduce the present gap in demand and supply, the following incentives extended to solar power developers who commission their solar plant by June 2014.
  - (a) No wheeling and transmission charges.
  - (b) Cross subsidy surcharge shall not be applicable for open access and captive use.
  - (c) All solar power projects exempted from paying Electricity Duty with in the State.
  - (d) VAT Refund.
  - (e) Refund of stamp duty and Registration charges.
  - (f) REC : All solar projects eligible for REC benefit.
- ❖ Grid connectivity and evacuation facility : The evacuation line from interconnection point technical feasibility will be granted with in 21 days of applying by APTRANSCO / DISCOMs
- ❖ Review : policy will be review after a period of two years.

**NET METERING SOLAR ROOF TOP AND SMALL SPV POWER PLANTS**  
**( G.O. Ms No. 22, 26, 27, 58)**

Under this facility, consumer will generate solar power for self consumption and feed excess power into the grid.

1. Net metering is the concept which records net energy between export of generated energy and Import of DISCOM energy for a billing month.
2. The net metering facility shall be allowed for S phase and 3 phase service consumers.
3. The SPV generator shall bear the entire cost of metering arrangement provided including its accessories.
4. Such SPV generator will submit the required information in the prescribed format to the DISCOM & DISCOM will give acknowledgment for the same for the net metering as per the applicable billing period.
5. The solar PV panels proposed to be installed shall meet the requirements of Indian as well as IES standards.
6. They can avail any prevalent subsidy offered by Government of India in this regard.
7. GOI subsidy : 30 % on the cost of panel up to 500 KW without Battery.
8. GOAP subsidy: 20% on the cost of panel up to 3 KW capacity in domestic only in addition to GOI subsidy.

**SOLAR ROOF TOP NET METERING APPLICATIONS IN APSPDCL AS ON 31.03.2016**



Sl. No.	Name of the Circle	No. of Applications received		Technical feasibility issued		No. of Roof Top Units Synchronised with Grid		To be released after completion of consumer side work		Synchronised with Grid during March'2016	
		Nos	Capacity in KW	Nos	Capacity in KW	Nos	Capacity in KW	Nos	Capacity in KW	Nos	Capacity in KW
1	Vijayawada	112	2625	109	2125	54	909	24	498	1	8
2	Guntur	76	849	64	809	36	526	40	323	3	39
3	Ongole	16	1517	15	1512	5	50	10	1462	3	40
4	Nellore	28	724	28	724	17	429.5	6	184.5	0	0
5	Tirupati	58	1789.25	58	1789.25	30	561.5	27	725.75	0	0
6	Kadapa	10	406	10	406	7	283	3	123	0	0
7	Ananthapur	32	335	30	331	9	96	23	239	0	0
8	Kurnool	21	817	21	817	14	499	7	318	0	0
	Total	353	9062.25	335	8513.3	172	3354	60	1405.75	7	87

Note\* 41 No's Applications were deleted.

## TECHNOLOGY ABSORPTION

### 11 KV feeders Real time monitoring system through AMR

Due to shortage of power situations prevailing in the APSPDCL 11KV load monitoring becomes essential. In this context APSPDCL implemented 11KV feeders Real time monitoring system through AMR from remote end.

In R-APDRP part (A) IT project 46 towns were covered in APSPDCL, in these towns total 924 Nos. 11KV feeders are covered and modems installed & commissioned for all these feeders.

#### No. of 11 KV feeders in all 8 circles in APSPDCL scope:

S. No.	Name of the Circle	Total No. of 11KV Feeders
<b>Feeders covered in RAPDRP</b>		
1	Vijayawada	178
2	Guntur	199
3	Ongole	74
4	Nellore	115
5	Tirupati	121
6	Kadapa	75
7	Kurnool	83
8	Ananthapur	79
	Sub Total -1	924

S. No.	Name of the Circle	Total No. of 11KV Feeders
<b>Feeders covered Non RAPDRP</b>		
1	Vijayawada	611
2	Guntur	574
3	Ongole	744
4	Nellore	684
5	Tirupati	1107
6	Kadapa	836
7	Kurnool	662
8	Ananthapur	730
	Sub Total - 2	5948
	Total (RAPDRP + Non RAPDRP)	6872

APSPDCL is having total number of 7305 nos. 11 KV feeders including R-APDRP towns. This project covered all 7305 feeders and as per the Discom requirement reports are generating as and when required and the same is available in SPDCL & AP Power Portal Websites to view the feeder supply position for the consumer's purpose.

The total cost of this project of 11 KV feeder Real time monitoring system is approximately ₹. 3.25 Crs.

Foreign Exchange earnings and out go: NIL

## List of Top Ten Officers Salary/Remuneration particulars for the F.Y.2015-2016 :

Sl. No.	Name of the Officer Sarvasree	Designation	Age	Gross Salary during 2015-16 ₹.	Qualification	Date of Joining / Total Service
1	T.Vanaja	Executive Director/ Projects	53	31,97,334	M.E (PS)	31
2	K.Santhosha Rao	Chief General Manager/ P&MM, IPC	54	30,40,454	B.Tech	29
3	D.Yesunadhu	Chief General Manager/HRD	56	29,84,438	B.Tech	32
4	B.Sangeetha Rao	Chief General Manager/ Planning	55	29,38,602	B.Tech	31
5	M.Peeraiah	Chief Engineer/Zone/Kurnool	56	29,04,677	B.Tech	30
6	V.Venkateswarlu	General Manager/ Energy Audit	54	28,45,115	B.Tech	28
7	K.Raja Bapaiah	Chief Engineer/Zone/Vijayawada	53	28,01,610	B.E	28
8	R.Veera Bhadra Rao	General Manager/ Operation	53	27,79,641	B.Tech	29
9	E.Ravindranath	General Manager/ Project	52	27,63,903	B.E	25
10	D.S. Vara Kumar	Superintending Engineer/ RAC	50	27,51,047	B.Tech	26

**Note:**

1. The Salary/Remuneration particulars are given who are on rolls upto 31.03.2016.
2. All the Salary/Remuneration was fixed as per the Pay Scales fixed by the Pay Revision Committee recommendation and approval of the Government of Andhra Pradesh.

**FORM NO. MGT.9  
EXTRACT OF ANNUAL RETURN**

as on the financial year ended on 31/03/2016

*[Pursuant to section 92(3) of the Companies Act, 2013 and rule 12(1) of the Companies (Management and Administration) Rules, 2014]*

**I. REGISTRATION AND OTHER DETAILS:**

i	CIN	U40109AP2000SGC034118
ii	Registration Date	30.03.2000
iii	Name of the Company	Southern Power Distribution Company of Andhra Pradesh Limited
iv	Category / Sub-Category of the Company	Public Company / Limited by Shares / State Government Company
v	Address of the Registered office and contact details	H.No 19-13-65/A, Tiruchanoor Road, Behind Srinivasa Kalyana Mandapam, Kesavayanigunta, TIRUPATI
vi	Whether listed company Yes / No	No
vii	Name, Address and Contact details of Registrar and Transfer Agent, if any	Nil

**II. PRINCIPAL BUSINESS ACTIVITIES OF THE COMPANY**

All the business activities contributing 10 % or more of the total turnover of the company shall be stated:-

Sl. No.	Name and Description of main products / services	NIC Code of the Product / Service	% to total turnover of the company
1	Power Distribution	9953	100.00

**III. PARTICULARS OF HOLDING, SUBSIDIARY AND ASSOCIATE COMPANIES –**

Sl. No.	Name and Address of the company	CIN / GLN	Holding / Subsidiary / Associate	% of shares held	Applicable Section
1	Power Distribution	9953			100.00
No Holding, Subsidiary and Associate Companies					

**IV. SHARE HOLDING PATTERN (Equity Share Capital Breakup as percentage of Total Equity)**

**i) Category-wise Share Holding**

Category of Shareholders	No. of Shares held at the beginning of the year				No. of Shares held at the end of the year				% Change during the year
	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	
A.Promoters(1) Indian									
a) Individual/ HUF	0	0	0	0	0	0	0	0	0
b) Central Govt	0	0	0	0	0	0	0	0	0
c) State Govt (s)	0	35,87,15,309	35,87,15,309	100	0	35,87,15,309	35,87,15,309	100	0
d) Bodies Corp.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
e) Banks/FI	0	0	0	0	0	0	0	0	0
f) Any Other..	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Sub-total (A) (1):-</b>	<b>0</b>	<b>35,87,15,309</b>	<b>35,87,15,309</b>	<b>100</b>	<b>0</b>	<b>35,87,15,309</b>	<b>35,87,15,309</b>	<b>100</b>	<b>0</b>
(2) Foreign									
a) NRIs - Individuals	0	0	0	0	0	0	0	0	0
b) Other - Individuals	0	0	0	0	0	0	0	0	0
c) Bodies Corp.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
d) Banks / FI	0	0	0	0	0	0	0	0	0
e) Any Other....	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Sub-total (A) (2):-</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Total shareholding of Promoter (A) = (A)(1)+(A)( 2)</b>	<b>0</b>	<b>35,87,15,309</b>	<b>35,87,15,309</b>	<b>100</b>	<b>0</b>	<b>35,87,15,309</b>	<b>35,87,15,309</b>	<b>100</b>	<b>0</b>
B. Public Share holding1. Institutions									
a) Mutual Funds	0	0	0	0	0	0	0	0	0
b) Banks/FI	0	0	0	0	0	0	0	0	0
c) Central Govt	0	0	0	0	0	0	0	0	0
d) State Govt(s)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
e) Venture Capital Funds	0	0	0	0	0	0	0	0	0
f) Insurance Companies	0	0	0	0	0	0	0	0	0
g) FIs	0	0	0	0	0	0	0	0	0
h) Foreign Venture Capital Funds	0	0	0	0	0	0	0	0	0
i) Others (specify)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Sub-total (B)(1):-</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
2. Non-Institutionsa) Bodies Corp.									
i) Indian	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ii) Overseas	0	0	0	0	0	0	0	0	0
b) Individualsi) Individual shareholders holding nominal share capital upto Rs. 1 lakh	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Category of Shareholders	No. of Shares held at the beginning of the year				No. of Shares held at the end of the year				% Change during the year
	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	
up to Rs. 1 lakh									
ii) Individual shareholders holding nominal share capital in excess of Rs 1 lakh	0	0	0	0	0	0	0	0	0
c) Others (specify)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Sub-total</b> Total Public Shareholding (B) = (B)(1) + (B)(2)	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
C. Shares held by Custodian for GDRs & ADRs	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Grand Total (A+B+C)</b>	<b>0</b>	<b>35,87,15,309</b>	<b>35,87,15,309</b>	<b>100</b>	<b>0</b>	<b>35,87,15,309</b>	<b>35,87,15,309</b>	<b>100</b>	<b>0</b>

(ii) Shareholding of Promoters :

S.No.	Share holder's Name	Shareholding at the beginning of the year			Shareholding at the beginning of the year			% change in share holding during the year
		No. of Shares	% of total shares of the Company	% of shares Pledged / encumbered to total shares	No. of Shares	% of total shares of the Company	% of shares Pledged / encumbered to total shares	
1	Governor of Andhra Pradesh	35,87,15,300	100.00	0	35,87,15,300	100.00	0	0
2	Nominees of Governor of Andhra Pradesh (9 no.s)	9	negligible	0	9	negligible		
	Total	35,87,15,309	100.00	0	35,87,15,309	100.00	0	0

(iii) Change in Promoters' Shareholding (please specify, if there is no change) : **NIL**

The Company is a State Government company and 100% shareholding is held by Governor of Andhra Pradesh. There are changes in Nominees of Governor of Andhra Pradesh which will not be considered as change in Promoters.

(iv) Shareholding Pattern of top ten Shareholders (other than Directors, Promoters and Holders of GDRs and ADRs): **NIL**

(v) Shareholding of Directors and Key Managerial Personnel:

The Company is a State Government company and 100% shareholding is held by Governor of Andhra Pradesh. There are changes in Nominees of Governor of Andhra Pradesh which will not be considered as change in Promoters

**V. INDEBTEDNESS**

Indebtedness of the Company including interest outstanding/accrued but not due for payment

	Secured Loans excluding deposits Rupees in Cr	Unsecured Loans	Deposits	Total Indebtedness Rupees in Cr.
Indebtedness at the beginning of the financial year)	8009.17	1767.87	0	9777.04
i. Principal Amount		0		
ii. Interest due but not paid	0	0		
iii. Interest accrued but not due	50.91			50.91
<b>Total (i+ii+iii)</b>	8060.08	1767.87	0	9827.95
Change in Indebtedness during the financial year				
• Addition				
Principal	985.82	55.78	0	1041.60
Interest	50.29	0		50.29
• Reduction				
Net Change	1036.11	55.78		1091.89
Indebtedness at the end of the financial year				
i) Principal Amount	8994.99	1823.65		10818.64
ii) Interest due but not paid	0			
iii) Interest accrued but not due	0101.20	0	0	101.20
<b>Total (i+ii+iii)</b>	9096.19	1823.65		10919.84

**VI. REMUNERATION OF DIRECTORS AND KEY MANAGERIAL PERSONNEL**

A. Remuneration to Managing Director, Whole-time Directors and/or Manager:

Sl. No.	Name of the MD/WTD and Manager	Remuneration (Amount in Rs.)						Ceiling as per Act
		Gross salary	Stock option	Sweat Equity	Comm-ission	Others	Total	
1	H.Y.Dora, Chairman & Managing Director	14,48,256	-	-	-	-	14,48,256	Not applicable
2	Syed Bilal Basha, Director/Finance	32,30,032	-	-	-	-	32,30,032	Not applicable
3	P.Pullu Reddy, Director/(HRD & Tech.)	9,79,806	-	-	-	-	9,79,806	Not applicable
4	J.Nageswara Raju, Director/HRD	3,56,280					3,56,280	Not applicable
5	C.Radha Krishna, Director/Operation	3,27,324					3,27,324	Not applicable
6	T.Ram Singh, Director/Projects	3,54,064					3,54,064	Not applicable
	Total	66,95,762					66,95,762	

B. Remuneration to other directors :

Sl. No.	Name of the Director	Remuneration (Amount in Rs.)			
		Free for attending board /committee meetings	Commis-sion	Others	Total
A.	INDEPENDENT DIRECTORS				
	Sri.Dinesh Paruchuri,IRS	500=00	Nil	Nil	500=00
B.	Other non executive directors				
1	1. K.Venkateswara Rao	3000=00			3000=00
2	2. P.Satyamoorthy	2000=00			2000=00
3	3. Rahul Pandey,IFS	500=00			500=00
4	(Non-Whole Time Directors)	6000=00			6000=00
		TOTAL		-	

C. Remuneration to Key Managerial Personnel other than MD/Manager/WTD : NIL

Sl. No.	Name of the MD/WTD and Manager	Remuneration (Amount in Rs.)					Total
		Gross salary	Stock option	Sweat Equity	Comm-ission	Others	
-1	Company Secretary	10,98,102/-	-	-	-	-	10,98,102/-
		TOTAL					

VII. PENALTIES/PUNISHMENT/COMPOUNDING OF OFFENCES:

Type	Section of the companies Act	Brief Description	Details of Penalty/ Punishment/ Compounding fees imposed	Authority (RD / NCLT / COURT)	Appeal made if any (give Details)
<b>A. COMPANY</b>					
Penalty			NIL		
Punishment					
Compounding					
<b>B. DIRECTORS</b>					
Penalty			NIL		
Punishment					
Compounding					
<b>C. OTHER OFFICERS IN DEFAULT</b>					
Penalty			NIL		
Punishment					
Compounding					

For and on behalf of the Board



Chairman and Managing Director

## SECRETARIAL AUDIT REPORT

To,  
The Members,  
**Southern Power Distribution Company of Andhra Pradesh Limited**  
H.No 19-13-65/A, Tiruchanoor Road,  
Behind Srinivasa Kalyana Mandapam,  
Kesavayanagunta,  
TIRUPATI

We have conducted the secretarial audit of the compliance of applicable statutory provisions and the adherence to good corporate practices by **Southern Power Distribution Company of Andhra Pradesh Limited** (hereinafter referred as “**the company**” or “**APSPDCL**”). Secretarial Audit was conducted in a manner that provided us a reasonable basis for evaluating the corporate conducts/statutory compliances and expressing our opinion there on.

The Compliance of the provisions of Corporate and other applicable laws, rules, regulations, standards is the responsibility of the management. The Secretarial Audit report is neither an assurance as to the future viability of the Company nor of the efficacy or effectiveness with which the management has conducted the affairs of the Company. Maintenance of Secretarial record is the responsibility of the management of the Company. Our responsibility is to express an opinion on these secretarial records based on our audit. We have followed the audit practices and process as were appropriate to obtain reasonable assurance about the correctness of the contents of Secretarial records. Wherever required, we have obtained the Management representation about the Compliance of laws, rules and regulations and happening of events etc.

Based on our verification of the company’s books, papers, minute books, forms and returns filed and other records maintained by the company and also the information provided by the Company, its officers, agents and authorized representatives during the conduct of secretarial audit, we hereby report that in our opinion, the company has, during the financial year ended on **31.03.2016** complied with the statutory provisions listed hereunder and also that the Company has proper Board-processes and compliance-mechanism in place to the extent, in the manner and subject to the reporting made hereinafter:

We have examined the books, papers, minute books, forms and returns filed and other records maintained by the Company for the financial year ended on 31.03.2016, according to the provisions of :

- i. The Companies Act, 2013 (the Act) and the rules made thereunder ;
- ii. The Securities Contracts (Regulation) Act, 1956 (‘SCRA’) and the rules made thereunder; **(Not applicable to the Company during the Audit Period)**
- iii. The Depositories Act, 1996 and the Regulations and Bye-laws framed thereunder; **(Not applicable to the Company during the Audit Period)**

- iv. Foreign Exchange Management Act, 1999 and the rules and regulations made thereunder to the extent of Foreign Direct Investment only. The Company has not made any Overseas Direct Investment and not availed External Commercial Borrowings. **(Not applicable to the Company during the Audit Period)**
- v. The following Regulations and Guidelines prescribed under the Securities and Exchange Board of India Act, 1992 ('SEBI Act'):-
- The Securities and Exchange Board of India (Substantial Acquisition of Shares and Takeovers) Regulations, 2011; **(Not applicable to the Company during the Audit Period)**
  - The Securities and Exchange Board of India (Prohibition of Insider Trading) Regulations, 1992; **(Not applicable to the Company during the Audit Period)**
  - The Securities and Exchange Board of India (Issue of Capital and Disclosure Requirements) Regulations, 2009; **(Not applicable to the Company during the Audit Period)**
  - The Securities and Exchange Board of India (Employee Stock Option Scheme and Employee Stock Purchase Scheme) Guidelines, 1999 and The Securities and Exchange Board of India (Share Based Employee Benefits) Regulations, 2014 w.e.f. October 28, 2014; **(Not applicable to the Company during the Audit Period)**
  - The Securities and Exchange Board of India (Issue and Listing of Debt Securities) Regulations, 2008; **(Not applicable to the Company during the Audit Period)**
  - The Securities and Exchange Board of India (Registrars to an Issue and Share Transfer Agents) Regulations, 1993 regarding the Companies Act and dealing with client; **(Not applicable to the Company during the Audit Period)**
  - The Securities and Exchange Board of India (Delisting of Equity Shares) Regulations, 2009 **(Not Applicable to the Company during the Audit Period);** and
  - The Securities and Exchange Board of India (Buyback of Securities) Regulations, 1998 **(Not Applicable to the Company during the Audit Period);**
- (vi) Other laws applicable to the Company as per the representation made by the Management (given in Annexure-1)

We have also examined compliance with the applicable clauses of the Secretarial Standards issued by the Institute of Company Secretaries of India.

We have **not examined** the compliance by the Company with applicable financial laws, like direct and indirect tax laws, since the same have been subject to review by statutory financial audit and other designated professionals.

During the period under review and as per the explanations and clarifications given to us and their presentations made by the Management, the Company has generally complied with the provisions of the Act, Rules, Regulations, Guidelines, etc. mentioned above except the following:

1. *The Company doesn't have a Woman Director as required under Section. 149 of Companies Act, 2013*
2. *As per the Section 149 of the Companies Act, 2013, one Independent Director Sri. Dinesh Paruchuri, IRS was appointed on the Board of the Company. And the Management informed that Sri. K.Venkateswara Rao, who is also Deemed/treated as Independent Director as per the exemptions given by the Govt. in its circular Dt 05<sup>th</sup> June, 2015.*

We further report that:

- a) The Board of Directors of the Company is duly constituted with proper balance of Executive Directors, Non-Executive Directors. The changes in the composition of the Board of Directors that took place during the period under review were carried out in compliance with the provisions of the Act.
- b) Adequate notice is given to all directors to schedule the Board Meetings, agenda and detailed notes on agenda were sent at least seven days in advance, and a system exists for seeking and obtaining further information and clarifications on the agenda items before the meeting and for meaningful participation at the meeting.
- c) As per the minutes of the meetings duly recorded and signed by the Chairman, the decisions of the Board were unanimous and no dissenting views have been recorded.

We further report that there are adequate systems and processes in the company commensurate with the size and operations of the company to monitor and ensure compliance with applicable laws, rules, regulations and guidelines.

For GMVDR & Associates  
Company Secretaries

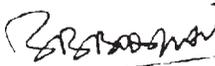
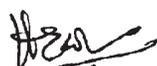
Place: Hyderabad  
Date: 27.08.2016

  
(G.Mohan)  
Proprietor

ACS # 16886 C.P # 5250

**Management replies on Secretarial Auditors comments as per the Secretarial Audit for the  
F.Y.2015-2016  
ANNEXURE TO THE SECRETARIAL AUDIT REPORT**

Comment	Management Reply
<p>1. The Company doesn't have a Woman Director as required under Section.149 of the Companies Act, 2013</p>	<p>It is submitted that M/s Southern Power Distribution Company of A.P. Limited (APSPDCL) is a 100% State Government Company and as per Article No. 30( d) of the Articles of Association, Government of Andhra Pradesh has the power to nominate Directors on the Board of Southern Power Distribution Company of A.P. Limited (APSPDCL).</p> <p>It is to submit that M/s Southern Power Distribution Company of A.P. Limited (APSPDCL) is one of the Corporation/ entity mentioned in Ninth Schedule of Andhra Pradesh Reorganization Act, 2014 ( SI.No. 31 in the Sch. IX) and the Districts of Kurnool and Anantapur were transferred from APCPDCL , Presently TSSPDCL vide G.O.Ms.No. 24, Energy (CC) Department, Dt 29.05.2014.</p> <p>The demerger of Central Power Distribution Company of Andhra Pradesh Limited (presently Southern Power Distribution Company of Telangana Limited (TSSPDCL) <b>is not completed and under the review of Expert Committee (Sheela Bhide Committee) for Approval of the Demerger proposals of Government Companies/ Corporations/Entities in the Schedule IX of Andhra Pradesh Reorganization Act, 2014.</b></p> <p>Therefore, the appointment of Women Director in the company as required under Section, 149 of the Companies Act, 2013 could not be taken up.</p> <p>Further, the Company has also written a letter to the Secretary, Ministry of Corporate Affairs, New Delhi for exempting the unlisted and closely held 100% Wholly Owned State Government Companies.</p> <p>However, it was submitted to the Secretary to Government, Energy, Infrastructure &amp; Investment Department, Hyderabad to issue necessary orders to comply with the provisions of the Companies Act, 2013 for appointment of at least one Woman Director on the Board of APSPDCL.</p>

<p>2. The Company has only one Independent Director.</p>	<p>It is submitted that, Sri Dinesh Parchuri, IRS, Director(Finance)/ APTRANSCO was appointed as Independent Director on the Board of the Company vide G.O.Rt.No.37, Energy, Infrastructure &amp; Investment (OP.A3) Department, Dt:09.11.2015. Sri K.Venkateswara Rao, Part-Time Official Director is deemed to be an Independent director. Further, it is informed that Clause (c) of Sub-sections (6) of Section 149 of the Companies Act,2013 shall not apply to Government Company as per Notification of MCA Dt. 5.06.2015. M/s Southern Power Distribution Company of A.P. Limited (APSPDCL) is a 100% State Government Company and as per Article No. 30(d) of the Articles of Association, Government of Andhra Pradesh has the power to nominate Directors on the Board of Southern Power Distribution Company of A.P. Limited (APSPDCL). However, it was submitted to the Secretary to Government, Energy, Infrastructure &amp; Investment Department, Hyderabad to issue necessary orders to comply with the provisions of the Companies Act,2013.</p>
<p>  M/s GMVDR &amp; Associates</p> <p>Place : Tirupati  Date: 30.08.2016</p>	<p>For and on behalf of the Board</p> <p>  Syed Bilal Basha  Director (Finance)</p> <p>  H.Y.Dora  (Chairman &amp; Managing Director)</p>

## **INDEPENDENT AUDITORS' REPORT**

To

**THE MEMBERS OF  
M/s SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF ANDHRA PRADESH LIMITED  
TIRUPATI**

### **Report on the Financial Statements**

We have audited the accompanying standalone financial statements of THE SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF ANDHRA PRADESH LIMITED ('the Company') which comprise the Balance Sheet as at March 31, 2016 and the statement of Profit & Loss and the Cash Flow Statement for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory information, which we have signed under reference to this report

### **Management's Responsibility for the Financial Statements**

The Company's Board of Directors is responsible for the matters stated in Section 134 (5) of the Companies Act, 2013 ("the Act") with respect to the preparation and presentation of these financial statements that give a true and fair view of the financial position, financial performance and cash flows of the Company in accordance with the accounting principles generally accepted in India, including the Accounting Standards specified under Section 133 of the Act, read with Rule 7 of the Companies (Accounts) Rules, 2014. This responsibility also includes the maintenance of adequate accounting records in accordance with the provision of the Act for safeguarding of the assets of the Company and for preventing and detecting the frauds and other irregularities; selection and application of appropriate accounting policies; making judgments and estimates that are reasonable and prudent; and design, implementation and maintenance of adequate internal financial control, that were operating effectively for ensuring the accuracy and completeness of the accounting records, relevant to the preparation and presentation of the financial statements that give a true and fair view and are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

### **Auditors' Responsibility**

Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit. We have taken into account the provisions of the Act, the accounting and auditing standards and matters which are required to be included in the audit report under the provisions of the Act and the Rules made there under.

We conducted our audit in accordance with the Standards on Auditing specified under Section 143(10) of the Act. Those Standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free from material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal financial control relevant to the Company's preparation of the financial statements that give true and fair view, in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on whether the Company has in place an adequate internal financial controls system over financial reporting and operating effectiveness of such controls. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of the accounting estimates made by Company's Directors, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our Disclaimer opinion and qualified audit opinion on the financial statements.

### **Basis for Disclaimer Opinion**

#### **Purchase of Power:**

- a. With attention to the Note No. 7-1 & 2 of financial statements, relating to accounting of power purchase bills, debit / credit notes which are provisional and are subject to revision at a later date. The consequential impact on creditors balances, loss for the year, if any, is presently not ascertainable.
- b. Non-confirmation / reconciliation of balances of the power suppliers for an amount of ₹.5020.85 crore (Previous Year ₹.2402.8 crore).
- c. Note No. 15 Para 1.1 on non-confirmation of bank balance in the name of Andhra Pradesh Power Distribution Companies Pool Account and the Company's share there on.
- d. Note No : 21 Para 1 constitution of Andhra Pradesh Power Coordination Committee to facilitate purchase and trading of power on behalf of distributions companies in the State of Andhra Pradesh and legal status of the same could not be ascertained.
- e. Note No. 21 para 2- accounting of cost of power purchase, Inter Discom power transactions and Inter State sale incorporated in the books of the Company as intimated by the APPCC, Hyderabad and certified by the internal Auditors of APPCC who are an Independent Firm of Chartered Accountants.

In the absence of relevant information on swap transactions, metering claims made by the power suppliers, confirmations/ reconciliations and disputes on power purchase etc., the said cost could not be reviewed by us.

### **Merger of Two Circles with the company**

Consequent to the promulgation of AP Reorganization Bill 2014 (The Act), the Assets and Liabilities of operation circles of Anantapur and Kurnool of TSSPDCL (APCPDCL) are merged with APSPDCL.

M/s TSSPDCL have furnished financial statements as at 01.06.2014 duly audited by independent Chartered Accountant on the allocation of Assets and Liabilities as at 01.06.2014 and income and expenditure from 01.04.2014 to 01.06.2014

Allocation has been carried out as per the Act except apportionment of employee related liabilities / receivables such as Liability on account of GIS Insurance, Savings fund and Self-funding Medical Scheme, Employee Liabilities towards Gratuity and Leave encashment, Liabilities of Pension & Gratuity Trust, GPF Trust, Loans & Advances of employees and Receivable towards APSEE Master P & G Trust which are not in conformity with Annexure 2 referred to in Clause XVIII of the G.O.Ms No 24.

Further, such Assets and Liabilities transferred should be adopted into company accounts, subject to modifications after verification and reconciliation by both TSSPDCL, APSPDCL and approved by the Expert committee, Government of Andhra Pradesh, and Government of Telangana. However, such reconciliation is not carried out as on the date of our Audit

However, Company incorporated the Assets and Liabilities balances on account of merger into certain suspense GL accounts, pending reconciliation. Further, company during the year transferred certain account balances into regular GL accounts pending said reconciliation exercise and leaving residual balances in said suspense GL accounts.

Further, company has not recognized depreciation loss on fixed assets which are lying in the suspense GL account, interest expense on loans, dividend income or interest income accrued on loans and investments transferred in pursuant to merger.

Further, ownership instruments/title deeds of immovable properties, loans and investments are not transferred in the name of the company

The consequential impact of above said transactions on Assets, Liabilities, Profit and loss for the year, if any, is presently not ascertainable.

### **Basis for Qualified Opinion**

In the absence of relevant information we are unable to assess the impact on accounts. Hence, qualification could not be quantified on the following issues:

#### **I. Loans Availed by the Company**

As stated in Note 3.1, 3.2 3.3 26.1 to the Financial Statements and in the absence of external confirmations, which are subject to further reconciliation / adjustments

- a. On certain loan to an extent of ₹.14.80 Crores ( Previous Year ₹. 47.03 Crores) which is still in the name of APTRANSCO;

- b. On Loans availed from certain banks, public financial institutions and other agencies including bonds for an amount of ₹.3443.98 crores (Previous year ₹.3153.31 crores) The consequential impact on the Loan balances, interest payable, interest and loss for the year, if any, is presently not ascertainable.

## **II. Fixed Assets**

- a. In respect of Freehold lands of carrying value ₹. 5.02 crores (previous year ₹.4.88 crores), data on lands acquired by purchase, gift or alignment by government are not available with the company. Further, the ownership documents viz. sale deed, gift deed on such lands are not fully available with the company. In the absence of the above said information we are unable to determine the state of ownership, any adjustments to the carrying amounts required.
- b. Capital work-in-progress, inter alia, includes balances pending capitalisation for long periods of time owing to pending analysis of status, value and obtaining of commissioning certificates. The consequential impact of adjustment, if any, on the financial statements is currently not ascertainable.
- c. Note 27.7, Statement on Accounting policies, Company is capitalizing Overheads and Employees cost @ 8.5% and 1.5% respectively of the capital working progress. During the year company has capitalized ₹. 112.14 crores of such expenditure. However, AS 10 prescribes to capitalize only such expenses attributable to the specific assets. The said policy is in non compliance of the Accounting Standard -10.
- d. Accumulated depreciation on assets sold/discarded during the year is not written back in accordance with AS-6 "Depreciation Accounting". In the event of replacement of an old asset with a new asset (Except Distribution Transformers), the new asset is capitalized at acquisition cost less the weighted average cost of replaced asset. However, such old assets are not retired from the books. The consequential impact on Asset balances, depreciation loss on financial statements is not ascertainable.
- e. In the event of retirement of distribution transformers, instead of retiring the actual asset company is retiring the asset on FIFO basis. The consequential impact on Asset balances, depreciation loss on financial statements is not ascertainable.
- f. The Company has not carried out any Techno-economic assessment during the year ended 31st March 2016 and hence identification of impairment loss and provision thereof, if any, has not been made. The same is not in accordance with the notified Accounting Standard 28 on Impairment of asset. The consequential impact of adjustment, if any, on the financial statements is currently not ascertainable. Refer Note no. 10.2 of Financial statements
- g. Note No 10 Para 3.3, depreciation is not provided on certain unidentified assets transferred from APCPDCL pertaining to the operation circles merged with the company.

- h. Note No. 10 Para 4 is invited wherein, consequent upon amendment to second transfer scheme vide G.O.Ms 142 DT. 29.09.2001 and the third transfer scheme vide G.O.Ms.396 dt.09.06.2005, the Company adopted the assets & liabilities and the balances against Power Purchase, loan liabilities, and receivables from Govt. of A.P at values stipulated in the respective government notifications, which are provisional and subject to further adjustment as may be determined by the State Government and audit. In the absence of relevant information, we are unable to express our opinion on the closing balances of such assets / liabilities transferred to the company under the aforementioned transfer schemes.

The consequential impact on the capital work-in progress, fixed assets, depreciation and amortisation and loss for the year owing to above stated qualifications, if any, is presently not ascertainable.

### III. Inventories

- a. The company is valuing the stores & spares, obsolete stock and scrap materials on weighted average cost. However, it should be valued at cost or NRV whichever is lower leading to non compliance with AS -2. In absence of relevant information and audit trail we are not in a position to quantify the impact thereof.
- b. In case of devolution of materials to stores, the rate adopted by the SAP, is at current purchase price and not the price at which it was issued.

### IV. Employee Benefits:

Note No. 5- Para 1 - Provision for pension, Gratuity, leave encashment and other retirement's benefits made does not comply with requirements of AS-15 "Employee benefits". However, company had made an adhoc provision of ₹.300 crores against liability determined as per actuarial valuation of ₹.2210.76 crores resulting in understatement of loss and liabilities to an extent of ₹.1910.76 crores. Further, the disclosure requirements as per Schedule III of Companies Act 2013 are not complied in total

### V. Government Grants

- a. Assets purchased under RGGVY scheme from Government grants is not shown separately as required under AS-12 "Accounting for Government Grants".

### VI. Borrowing Costs

- a. Note 27.10 of Statement of Accounting policies states that interest during construction is calculated and capitalized at the rate specified for each scheme from the date of expenditure incurred till the date of Capitalization. However, company is unable to identify the borrowing cost incurred specifically for a particular asset and hence, capitalizing the interest cost at the weighted average rate of borrowing cost incurred during the previous

year. However, Accounting standard -16 prescribes a different method for capitalization of borrowing costs for general borrowings. The capitalization rate should be the weighted average of borrowings costs applicable to the borrowings that are outstanding during the year. Accordingly, capitalization should be determined by applying the rate arrived as per standard.

The consequential impact on the capital work-in progress, fixed assets, depreciation and amortisation and loss for the year owing to above deviation from accounting standard, if any, is presently not ascertainable.

#### **VII. Taxes on Income**

Deferred Tax asset / liability has not been recognized in the accounts as required under AS-22 "Accounting for Taxes on Income".

#### **VIII. Earnings per Share**

The cumulative effect of the non-compliance of the above and other qualifications in the para below, on the Earnings per share vide Accounting standard 20 is not quantifiable since adequate information is not presently available with the Company to quantify the financial impact on non-compliance of these Accounting Standards

#### **IX. Assets/Liabilities are overstated/understated and loss understated/overstated to an extent of the following :**

- i. Note No. 14 para 1.3- Non provision of bad and doubtful debts in consonance with the accounting policy of the Company for the current year to the extent of ₹.378.24 Crores resulting in understatement of Loss and overstatement of Sundry Debtors to that extent.
- ii. Note No.8 para 1 non reconciliation of Inter Unit accounts to the extent of ₹.45.18 Crores (previous year ₹.38.24 crores).
- iii. The company has not booked accrued interest on certain bank deposits amounting ₹.58.41 lacs resulting in overstatement of loss and understatement of current assets to that extent.
- iv. In case of certain bank accounts, the balance as per Bank statement is higher than the books of Account by an amount of ₹.21.97 crores resulted in understatement of Cash & Cash equivalents and overstatement of receivables or Other Current Assets to that extent

#### **X. Others:**

- a. Note No.10 Para 5 The input controls in the SAP in respect of capturing data and recording of transactions, access control system, disaster data recovery plans and backups needs to be reviewed and duly certified by independent agency as regards to its adequacy. However, independent system Audit on SAP implementation is not carried out since *Go live of the project*

- b. Note No 19 -Non recognition of income on Deposit Contributory Work, which is not ascertainable.
- c. Note No: 26 para 8- Contingent Liabilities reported are, in our opinion, exclusive of court cases pertaining to power purchases & Undrawn / under drawn power in case of open access purchases.
- d. Non-disclosure of capital and other commitments at the year-end prescribed under Schedule III to the Companies Act, 2013.

### **Qualified Opinion**

In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, except for the possible effects of the matters described in the Basis for Qualified Opinion Paragraph above, the financial statements give the information required by the Act in the manner so required and give a true and fair view in conformity with the accounting principles generally accepted in India:

- i. In the case of the Balance Sheet, of the state of affairs of the company as at 31st March 2016;
- ii. In the case of the statement of profit and loss, of the loss for the year ended on that date; and
- iii. In the case of the Cash Flow statement, of the cash flow for the year ended on the date.

### **Report on Other Legal and Regulatory Requirements**

1. As required by the Companies (Auditor's Report) Order, 2016 ("the Order") issued by the Central Government of India in terms of sub-Section (11) of Section 143 of the Act, we give in the Annexure – A, a statement on the matters Specified in paragraphs 3 and 4 of the Order, to the extent applicable.
2. As required by section 143 (5) of the Companies Act 2013, we give in the Annexure B, to this report a statement on the directions issued by Comptroller & Auditor General of India, to the extent applicable.
3. As required by section 143 (3)(i) of the Companies Act 2013, we give in the Annexure C, to this report, with respect to adequacy of the internal financial controls over financial reporting of the Company and the operating effectiveness of such controls,
4. As required by Section 143(3) of the Act, we report that:
  - a) Except for the matters described in the Basis for Qualified Opinion Paragraph above, we have sought and obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit.

- b) Except for the matters described in the Basis for Qualified Opinion Paragraph above, in our opinion proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as it appears from our examination of those books.
- c) The Balance Sheet, the Statement of Profit and Loss, and Cash Flow Statement dealt with by this Report are in agreement with the books of accounts.
- d) Except for the matters described in the Basis for Qualified Opinion Paragraph above, in our opinion, the Balance Sheet, the statement of Profit and Loss and Cash flow statement dealt with by this Report comply with the Accounting Standards specified under Section 133 of the Act, read with Rule 7 of the Companies (Accounts) Rules, 2014 more particularly non compliance of Accounting Standards AS-2, AS-6, AS-9, AS-10, AS-12, AS-15, AS 16, AS-20,AS-22 and AS-28.
- e) The matter described in the Basis for Disclaimer of Opinion and Qualified Opinion paragraph above, in our opinion, may have an adverse effect on the functioning of the Company.
- f) Being a Government Company the Company is exempt the provisions of section 164(2) of the Act.
- g) In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, we report as under with respect to other matters to be included in the Auditor's Report in accordance with Rule 11 of the Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014:
- i) The Company has disclosed pending litigations which would impact its Financial Statements as referred in Note no 9 Para 1.1 and 4 of the Financial Statements, except for the matters described in the Basis for Qualified Opinion.
- ii) The Company did not have any long-term contracts including derivatives contracts for which there were any material foreseeable losses.
- iii) There has not been an occasion in case of the Company during the year under report to transfer any sums to the Investor Education and Protection Fund.

Date: 02-08-2016  
Place: Tirupati

For Komandoor & Co LLP  
Chartered Accountants  
Firm Reg. No.001420S/ S200034



C.A. Nagerdranadh Tadikonda  
Partner  
Membership No. 226246

## Annexure A to the Auditors' Report

**Annexure to the Auditor's Report for the year ended March 2016 (As referred to in Paragraph 1 in Report on other Legal and Regulatory Requirements of our report of even date to the members of The Southern Power Distribution Company of Andhra Pradesh Limited on the financial statements for the year ended 31st March, 2016)**

- i. a) The Company has maintained proper records showing full particulars, including quantitative details and situation of fixed assets **subject to updation in SAP. However, the said details are not available for certain unidentified fixed assets transferred from TSSPDCL (formerly APCPDCL) occasioned by AP State bifurcation (pertaining to Kurnool and Ananthapur circles).**
  - b) We were informed that the fixed assets have not been physically verified by the management during the year; hence we are unable to comment on the discrepancy, if any between the physical balance and book records.
  - c) According to the information provided to us and audit procedures conducted by us, the ownership documents viz. sale deed, gift deed etc. on immovable properties are not fully available with the company. Further, the immovable properties transferred in pursuant to Demerger TSSPDCL (Formerly APCPDCL) are not registered in the name of the company. In the absence of the above said information we are unable to determine the state of ownership and titles against such properties.
- ii. According to the information provided to us and audit procedures conducted by us, the company is following a system of perpetual inventory verification in all locations at reasonable intervals during the year. As explained to us material discrepancies noticed on physical verification of inventory as compared to the book records have been properly dealt with in the books of accounts.
- iii. According to the information provided to us and audit procedures conducted by us, the company has not granted any loans, secured or unsecured to companies, firms or other parties covered in the register maintained under section 189 of the Act. Hence, the provisions of Clause iii (a), iii (b), iii (c) of the order are not applicable to the Company.
- iv. According to the information and explanations given to us and based on the audit procedures conducted by us,
  - The company has not given any loans and advances to the parties covered under section 185 of the companies Act. Thus, there is no non compliance of provisions of Section 185.
  - The company has not given any loans and guarantee or providing and security in connection with a loan, to any person or other body corporate and acquiring securities of any other body corporate against the provisions of Section 186 of Companies Act 2013 .
- v. According to the information & explanation given to us, the Company has not accepted any deposits from the public covered under Section 73 to 76 of the Companies Act, 2013. Hence, the provisions of Clause v of the order are not applicable to the Company.
- vi. The Central Government of India has prescribed the maintenance of Cost records under Section 148(1) of the Act. The Cost records are not produced for verification. Hence, **the contents of these accounts and records have not been examined by us.**

- vii. (a) Based on our examination of books of accounts and according to the information and explanations given to us in our opinion the company is regular in depositing the undisputed statutory dues, including Provident Fund, Employees' State Insurance, Income-tax, Sales tax, Wealth Tax, Custom Duty, Excise Duty and other material statutory dues, as applicable, with the appropriate authorities and there were no arrears of such dues at the year-end which have remained outstanding for a period of more than six months from the date they become payable, except **service tax on supervisory charges on deposit contributory works, service tax on police guard charges, TDS on certain payments towards professional charges, consultancy charges, legal charges and honorarium under provisions of Income Tax Act, 1961. The company has not made any provision for the said expenditures.** In the absence of such information, we are unable to quantify the liability payable.
- (b) According to the information and explanations given to us and based on the records of the company examined by us, there are no disputed dues of Income Tax, Wealth Tax, Service Tax, Sales Tax, Customs Duty, Excise Duty and Cess which have not been deposited as at 31.03.2016 other than those indicated below except ₹.237.12 lakhs for the AY 2009-10.

Nature of dues	Unpaid Amount (Rs.In Lakhs)	Period to which the amount	Forum where pending
Interest on delayed payment of TDS on Transmission charges	212.98	2008-09	Appeal filed by Assessing Officer on question of law is pending at Honourable high court & Miscellaneous petition filed by ITO (TDS) Tirupathi on lower rate of TDS, Interest on such delayed amount is pending at ITAT, Hyderabad
TDS on transmission, SLDC charges and lease Rentals	860.38	2010-11	
Interest on delayed payment of TDS on Transmission charges	254.29	2009-10	
Disallowance of provisions claimed under section 115JB for calculation of MAT	237.12	2009-10	ITAT - Hyderabad.
Disallowance of ED Expenditure, Amortisation of capital contribution	3420.56	2010-11	ITAT - Hyderabad.
Disallowance of Consumer Contribution - treating it as revenue item, prior period items and Distribution licence fees	14952.65	2011-12	ITAT - Hyderabad.
Consumer Contributions	7205.26	2012-13	CIT (A) Tirupati.

- viii. According to the records of the company examined by us and the information and explanations given to us, the company has not defaulted in repayment of dues to the financial institutions or banks or debenture holders except on certain loans transferred on merger of Ananthapur & Kurnool operation circles, which are unascertained.

- ix. Based on our audit procedures and as per the information and explanations given by the management, the term loans were applied for the purpose for which the loans were obtained. Since, the company has not raised any money through any public offers application of money for the purpose for which those are raised is not applicable for the company.
- x. During the course of our examination of the books and records of the company, carried in accordance with the auditing standards generally accepted in India, and according to the information and explanations given to us, we have neither come across any instance of fraud on or by the Company noticed or reported during the course of our audit nor have we been informed of any such instance by the Management. However, there exist an amount of Rs. 85 lakhs accumulated balances of fraud on account of theft of cash and Rs.5.48 Crores on account of theft of energy, which are yet to be resolved. Further, company has written off certain assets of carrying value of Rs. 97.17 lacs on account of theft of Distribution transformers happened in earlier years.
- xi. Since government company is exempted from the provisions of section 197 of companies act 2013, clause (xi) of the order is not applicable.
- xii. According to the information and explanations given to us and based on audit procedures conducted by us, as the company is not a Nidhi company, clause (xii) of the Order is not applicable.
- xiii. According to the information and explanations given to us and based on audit procedures conducted by us, all the transactions with related parties are in compliance with sections 177 and 188 of Companies act, 2013, wherever applicable and the details have been disclosed in the financial statements etc., as required by applicable accounting standards.
- xiv. According to the information and explanations given to us and based on audit procedures conducted by us, as the company has not made any preferential allotment or private placement of shares or fully or partly convertible debentures during the year under review and so clause (xiv) of the order is not applicable.
- xv. According to the information and explanations given to us and based on audit procedures conducted by us, as the company has not entered into any non-cash transactions with directors or persons connected with him. Hence, clause (xv) of the order is not applicable.
- xvi. According to the information and explanations given to us and based on audit procedures conducted by us, as the company is not required to be registered under section 45-IA of RBI Act, 1934/ Hence, clause (xvi) of the order is not applicable.

Date: 02-08-2016

Place: Tirupati

For Komandoor & Co LLP.,

Chartered Accountants

Firm Reg. No. 001420S/ S200034



(CA T. Nagendranath)

Partner : M. No. 226246

### **Annexure B to the Auditors' Report**

(As referred to in Paragraph 2 in Report on other Legal and Regulatory Requirements of our report of even date to the members of The Southern Power Distribution Company of Andhra Pradesh Limited on the financial statements for the year ended 31st March, 2016) As required by section 143 (5) of the Companies Act 2013, we give in the Annexure B, to this report a statement on the directions and sub directions issued by Comptroller & Auditor General of India, to the extent applicable and according to the information and explanations given to us during the course of our audit and the audit procedures conducted by us, we report that

#### **Report on Directions u/s 143(5) of Companies Act 2013 :**

**1) Title/Lease Deeds :**

In respect of Freehold lands of carrying value ₹5.02 crores (previous year ₹4.88 crores), data on lands acquired by purchase, gift or alignment by government are not completely available with the company. Further, the ownership documents viz. sale deeds, gift deed on such lands are not fully available with the company. In the absence of the above said information we are unable to determine the state of ownership, any adjustments to the carrying amounts required, if any, is not ascertainable.

**2) Waiver/Write off of loans/debts/interest :**

Company has not waived off any loans, interest thereon during the year under review.

**3) Inventories & Assets :**

There are no cases for inventory lying with third parties as at the end of the year; Further, company has not received as any assets as gifts/ grants from Government or other Government Authorities during year under review.

#### **Report on Sub Directions u/s 143(5) of Companies Act 2013 :**

**1. Idle Land :**

As per the written representation provided to us by the management the company has laid down sufficient controls to prevent encroachment of idle land owned by the company However, there is pending litigation of one land situated at Sy.No.218, Podili Village over to the extent of 2.50Acres. The above case is pending for finalization between APSPDCL and Mr. M.V.R.K. V Prasad Rao Alleged President of Podili Rural Co-operative Housing Society Ltd.

**2. Comment on System for Recovery of Revenue :**

As per the Written Representation provided to us by the management and audit procedures conducted by us, the systems for accounting the revenue in the books is in compliance with AS-9; Further, company has effective system for recovering the revenue as per contractual terms.

**3. Abandoned Projects :**

As per the Written Representation provided to us by the management, there are no abandoned projects for the Financial Year 2015-16. Hence the cost of Abandoned Projects shall be treated as Nil.

**4. Reconciliation of Receivables and Payables :**

Company has not completed the reconciliation of receivables and payables between generation, distribution and transmission. In the absence of above exercise, we are unable to comment on differences on reconciliation.

**5. Subsidies Allowed and Accounted for :**

An amount of ₹.2318.45 Crores has been allowed as Subsidy to the Company and accounted as other income during the year. Further, an amount of ₹ 2183.10 Crores has been received during the year; However, the balance of ₹135.35 is received by the company on 02-4-2016.

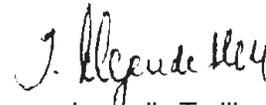
Date: 02-08-2016

Place: Tirupati

For Komandoor &amp; Co LLP.,

Chartered Accountants

Firm Reg. No. 001420S/ S200034



Nagendranadh Tadikonda)

Partner

M.No.226246

## Annexure C to the Auditors' Report

### ANNEXURE TO THE INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT OF EVEN DATE ON THE STANDALONE FINANCIAL STATEMENTS OF ANDHRA PRADESH SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY LIMITED.

Report on the Internal Financial Controls under Clause (i) of Sub-section 3 of Section 143 of the Companies Act, 2013 ("the Act")

We have audited the internal financial controls over financial reporting of Andhra Pradesh Southern Power Distribution Company Limited. ("the Company") as of March 31, 2016 in conjunction with our audit of the standalone financial statements of the Company for the year ended on that date.

#### Management's Responsibility for Internal Financial Controls

The Company's management is responsible for establishing and maintaining internal financial controls based on the internal control over financial reporting criteria established by the Company considering the essential components of internal control stated in the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls Over Financial Reporting issued by the Institute of Chartered Accountants of India. These responsibilities include the design, implementation and maintenance of adequate internal financial controls that were operating effectively for ensuring the orderly and efficient conduct of its business, including adherence to company's policies, the safeguarding of its assets, the prevention and detection of frauds and errors, the accuracy and completeness of the accounting records, and the timely preparation of reliable financial information, as required under the Companies Act, 2013.

#### Auditors' Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on the Company's internal financial controls over financial reporting based on our audit. We conducted our audit in accordance with the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls Over Financial Reporting (the "Guidance Note") and the Standards on Auditing, issued by ICAI and deemed to be prescribed under section 143 (10) of the Companies Act, 2013, to the extent applicable to an audit of internal financial controls, both applicable to an audit of Internal Financial Controls and, both issued by the Institute of Chartered Accountants of India. Those Standards and the Guidance Note require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether adequate internal financial controls over financial reporting was established and maintained and if such controls operated effectively in all material respects.

Our audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the adequacy of the internal financial controls system over financial reporting and their operating effectiveness. Our audit of internal financial controls over financial reporting included obtaining an understanding of internal financial controls over financial reporting, assessing the risk that a material weakness exists, and testing and evaluating the design and operating effectiveness of internal control based on the assessed risk. The procedures selected depend on the auditor's judgement, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion on the Company's internal financial controls system over financial reporting.

### **Meaning of Internal Financial Controls Over Financial Reporting**

A company's internal financial control over financial reporting is a process designed to provide reasonable assurance regarding the reliability of financial reporting and the preparation of financial statements for external purposes in accordance with generally accepted accounting principles. A company's internal financial control over financial reporting includes those policies and procedures that

1. Pertain to the maintenance of records that, in reasonable detail, accurately and fairly reflect the transactions and dispositions of the assets of the company;
2. Provide reasonable assurance that transactions are recorded as necessary to permit preparation of financial statements in accordance with generally accepted accounting principles, and that receipts and expenditures of the company are being made only in accordance with authorisations of management and directors of the company; and
3. Provide reasonable assurance regarding prevention or timely detection of unauthorised acquisition, use, or disposition of the company's assets that could have a material effect on the financial statements.

### **Inherent Limitations of Internal Financial Controls Over Financial Reporting**

Because of the inherent limitations of internal financial controls over financial reporting, including the possibility of collusion or improper management override of controls, material misstatements due to error or fraud may occur and not be detected. Also, projections of any evaluation of the internal financial controls over financial reporting to future periods are subject to the risk that the internal financial control over financial reporting may become inadequate because of changes in conditions, or that the degree of compliance with the policies or procedures may deteriorate.

### **Opinion**

The system of internal financial controls over financial reporting with regard to the Company were not made available to us to enable us to determine if the Company has established adequate internal financial control over financial reporting and whether such internal financial controls were operating effectively as at March 31, 2016.

We have considered the above in determining the nature, timing, and extent of audit tests applied in our audit of the March 31, 2016 standalone financial statements of the Company, and the disclaimer has affected our opinion on the financial statements of the standalone Company and we have issued a qualified opinion on the financial statements.

Date: 02-08-2016  
Place: Tirupati

For Komandoor & Co LLP.,  
Chartered Accountants  
Firm Reg. No. 001420S/ S200034



Nagendranadh Tadikonda)  
Partner  
M.No.226246

<b>M/s Komandoor &amp; Co LLP, Chartered Accountants, Firm Reg. No.001420S/ S200034</b>	<b>Southern Power Distribution Company of Andhra Pradesh Limited</b>
<b>Auditors Report</b>	Replies of the company forming part of the Director's Report to the members under section 217(3) of the Companies Act, 2013
<b>Basis for Disclaimer Opinion</b>	
<b>Purchase of Power:</b> a. With attention to the Note No. 7-1 & 2 of financial statements, relating to accounting of power purchase bills, debit / credit notes which are provisional and are subject to revision at a later date. The consequential impact on creditors balances, loss for the year, if any, is presently not ascertainable	All the Power Purchase Cost pertaining to 2015 – 16 taken in the Books of Accounts. However Supplementary Claims pertaining to 2015 – 16 which was claimed in 2016 – 17 (Up to June'2016 bills) also taken in the APDISCOMS Books of Accounts.
b. Non-confirmation / reconciliation of balances of the power suppliers for an amount of Rs.5020.85 crore (Previous Year Rs.2402.8 crore).	Vendor wise balances list furnished to end of 31.03.16 and efforts are being taken to reconcile the same and confirm the same.
c. Note No. 15 Para 1.1 on non-confirmation of bank balance in the name of Andhra Pradesh Power Distribution Companies Pool Account and the Company's share thereon.	APSPDCL Bank balance as on 31.03.16 in APPDCL Pool Account is 'NIL'. However Internal Auditor certification has also been furnished along with Bank Scroll.
d. Note No:21 Para 1 constitution of Andhra Pradesh Power Coordination Committee to facilitate purchase and trading of power on behalf of distributions companies in the State of Andhra Pradesh and legal status of the same could not be ascertained.	Since Govt. of AP has issued orders vide Go.Ms.No.59 dated 07.08.2015 & G.o.Ms.No.21 dated 12.5.2014,for formation and functioning of APPCC
e. Note No. 21 para 2- accounting of cost of power purchase, Inter Discom power transactions and Inter State sale incorporated in the books of the Company as intimated by the APPCC, Hyderabad and certified by the internal Auditors of APPCC who are an Independent Firm of Chartered Accountants.  In the absence of relevant information on swap transactions, metering claims made by the power suppliers, confirmations/ reconciliations and disputes on power purchase etc., the said cost could not be reviewed by us.	With regard to accounting of Power Purchase and ICD Internal Auditor Report have been furnished. Further, Inter Discom, Discom to Discom, Purchase and Sale, month wise entries have also been furnished.

**Merger of Two Circles with the company**

Consequent to the promulgation of AP Reorganization Bill 2014 (The Act), the Assets and Liabilities of operation circles of Anantapur and Kurnool of TSSPDCL (APCPDCL) are merged with APSPDCL.

M/s TSSPDCL have furnished financial statements as at 01.06.2014 duly audited by independent Chartered Accountant on the allocation of Assets and Liabilities as at 01.06.2014 and income and expenditure from 01.04.2014 to 01.06.2014. Allocation has been carried out as per the Act except apportionment of employee related liabilities / receivables such as Liability on account of GIS Insurance, Savings fund and Self-funding Medical Scheme, Employee Liabilities towards Gratuity and Leave encashment, Liabilities of Pension & Gratuity Trust and APCPDCL GPF Trust, Loans & Advances of employees and Receivable towards APSEE Master P & G Trust which are not in conformity with Annexure 2 referred to in Clause XVIII of the G.O.Ms No 24.

Further, such Assets and Liabilities transferred should be adopted into company accounts, subject to modifications after verification and reconciliation by both TSSPDCL, APSPDCL and approval by the Expert committee, Government of Andhra Pradesh, and Government of Telangana. However, such reconciliation is not carried out as on the date of our Audit.

However, Company incorporated the Assets and Liabilities balances on account of merger into certain suspense

GL accounts, pending reconciliation. Further, company during the year transferred certain account balances into regular GL accounts pending said reconciliation exercise and leaving residual balances in said suspense GL accounts.

Further, company has not recognized depreciation loss on fixed assets which are lying in the suspense GL account, interest expense on loans, dividend income or interest income accrued on loans and investments transferred in pursuant to merger.

Further, ownership instruments/title deeds of immovable properties, loans and investments are not transferred in the name of the company.

The consequential impact of above said transactions on Assets, Liabilities, Profit and loss for the year, if any, is presently not ascertainable.

Action is being taken to get the reconciliation of accounts of Assets & Liabilities adopted into the Company Accounts

<p><b>Basis for Qualified Opinion</b></p> <p>In the absence of relevant information we are unable assess the impact on accounts could not be quantified on the following issues:</p>	
<p><b>I. Loans Availed by the Company</b></p> <p>As stated in Note 3.1, 3.2 3.3 26.1 to the Financial Statements and in the absence of external confirmations, which are subject to further reconciliation / adjustments</p> <p>a. On certain loan to an extent of ₹.14.80 Crores ( Previous Year ₹. 47.03 Crores) which is still in the name of APTRANSCO;</p> <p>b. On Loans availed from certain banks, public financial institutions and other agencies including bonds for an amount of ₹. 3443.98 crores (Previous year ₹. 3153.31 crores)</p> <p>The consequential impact on the Loan balances, interest payable, interest and loss for the year, if any, is presently not ascertainable</p>	<p>It is Third Transfer Scheme Loans and it is still in the name of AP Transco which is not endorsed to APSPDCL separately.</p> <p>Since statement of Account of Loans as at 31.3.2016 obtained from Banks/Financial Institutions are furnished and efforts are being taken to reconcile the bank balances.</p>
<p><b>II.Fixed Assets</b></p> <p>a. In respect of Freehold lands of carrying value ₹.5.02 crores (previous year ₹.4.88 crores), data on lands acquired by purchase, gift or alignment by government are not available with the company. Further, the ownership documents viz. sale deed, gift deed on such lands are not fully available with the company. In the absence of the above said information we are unable to determine the state of ownership, any adjustments to the carrying amounts required.</p>	<p>Continuous efforts are being made to obtain the requisite ownership documents of the lands.</p>
<p>b. Capital work-in-progress, inter alia, includes balances pending capitalisation for long-periods of time owing to pending analysis of status, value and obtaining of commissioning certificates. The consequential impact of adjustment, if any, on the financial statements is currently not ascertainable.</p>	<p>Action is being taken to capitalize the long pending capital work in progress works.</p>
<p>c. Note 27.7, Statement on Accounting policies, Company is capitalizing Overheads and Employees cost @ 8.5% and 1.5% respectively of the capital working progress. During the year company has capitalized ₹. 112.14 crores such expenditure. However, AS-10 prescribes to capitalize only such expenses attributable to the specific assets. The said policy is in non compliance of the Accounting Standard -10.</p>	<p>A consistent accounting policy of Capitalizing overheads and employee cost @ 8.5% and 1.5% respectively of the Capital work in progress is being followed since long back.</p>

<p>d. Accumulated depreciation on assets sold/ discarded during the year is not written back in accordance with AS-6 "Depreciation Accounting". In the event of replacement of an old asset with a new asset (Except Distribution Transformers), the new asset is capitalized at acquisition cost less the weighted average cost of replaced asset. However, such old assets are not retired from the books. The consequential impact on Asset balances, depreciation loss on financial statements is not ascertainable.</p>	<p>The comment of Statutory auditors on deprecation accounting is noted and efforts will be initiated to comply AS-6.</p>
<p>e. In the event of retirement of distribution transformers, instead of retiring the actual asset company is retiring the asset on FIFO basis. The consequential impact on Asset balances, depreciation loss on financial statements is not ascertainable.</p>	<p>Since the company is following consistent policy on retirement of Distribution Transformers on FIFO basis only.</p>
<p>f. The Company has not carried out any Techno-economic assessment during the year ended 31st March 2016 and hence identification of impairment loss and provision thereof, if any, has not been made. The same is not in accordance with the notified Accounting Standard 28 on Impairment of asset. The consequential impact of adjustment, if any, on the financial statements is currently not ascertainable. Refer Note no. 10.2 of Financial statements</p>	<p>The observation of the Statutory auditors is noted and efforts will be taken to carry out such Techno-economic assessment on Impairment of Assets.</p>
<p>g. Note No 10 Para 3.3, depreciation is not provided on certain unidentified assets transferred from APCPDCL pertaining to the operation circles merged with the company.</p>	<p>Since finalization of transfer of unidentified Assets pertaining to Anantapur &amp; Kurnool circles is not yet completed no depreciation has been provided on such Assets.</p>
<p>h. Note No. 10 Para 4 is invited wherein, consequent upon amendment to second transfer scheme vide G.O.Ms 142 DT. 29.09.2001 and the third transfer scheme vide G.O.Ms.396 dt.09.06.2005, the Company adopted the assets &amp; liabilities and the balances against Power Purchase, loan liabilities, and receivables from Govt. of A.P at values stipulated in the respective government notifications, which are provisional and subject to further adjustment as may be determined by the State Government and audit. In the absence of relevant information, we are unable to express our opinion on the closing balances of such assets / liabilities transferred to the company under the aforementioned transfer schemes.</p> <p>The consequential impact on the capital work-in progress, fixed assets, depreciation and amortisation and loss for the year owing to above stated qualifications, if any, is presently not ascertainable.</p>	<p>A letter will be addressed to AP Transco and Govt. of AP for appropriate action on the stated subject. On receipt of information /orders on the subject necessary entries will be made in the books of accounts.</p>

<p><b>III. Inventories</b></p> <p>a. The company is valuing the stores &amp; spares, obsolete stock and scrap materials on weighted average cost. However, it should be valued at cost or NRV whichever is lower leading to non compliance with AS -2. In absence of relevant information and audit trail we are not in a position to quantify the impact thereof.</p>	<p>The stores, Obsolete stock and Scrap are valued at weighted average cost. Since consistent policy of valuing the materials i.e., Stores and Spares is being adopted from the inception of the Company. However the Obsolete stock and scrap materials used are unique in nature and also having limited market, hence they cannot be ascertained.</p>
<p>b. In case of devolution of materials to stores, the rate adopted by the SAP, is at current purchase price and not the price at which it was issued.</p>	<p>The consistence policy of pricing the material devoluted is being followed</p>
<p><b>IV EMPLOYEE BENEFITS</b></p> <p>Note No.5- Para 1 - Provision for pension, Gratuity, leave encashment and other retirement's benefits made does not comply with requirements of AS-15 "Employee benefits". However, company had made an adhoc provision of ₹300 crores against liability determined as per actuarial valuation of ₹2006.08 crores resulting in understatement of loss and liabilities to an extent of ₹. 1707.08 crores. Further, the disclosure requirements as per Schedule III of Companies Act 2013 are not complied in total.</p>	<p>Actuarial valuation has been done for the FY 2015-16, and an amount of ₹.300 crore has been provided as provision for the FY 2015-16</p>
<p><b>V. Government Grants</b></p> <p>a. Assets purchased under RGGVY scheme from Government grants is not shown separately as required under AS-12 "Accounting for Government Grants".</p>	<p>The subject will be examined in detail and action will be taken according to AS-12 in the ensuing years.</p>
<p><b>VI. Borrowing Costs</b></p> <p>a. Note 27.10 of Statement of Accounting policies states that interest during construction is calculated and capitalized at the rate specified for each scheme from the date of expenditure incurred till the date of Capitalization. However, company is unable to identify the borrowing cost incurred specifically for a particular asset and hence, capitalizing the interest cost at the weighted average rate of borrowing cost incurred during the previous year. <i>However, Accounting standard -16 prescribes a different method for capitalization of borrowing costs for general borrowings. The capitalization rate should be the weighted average of borrowings costs applicable to the borrowings that are outstanding during the year. Accordingly, capitalization should be determined by applying the rate arrived as per standard.</i></p> <p>The consequential impact on the capital work-in progress, fixed assets, depreciation and amortization and loss for the year owing to above deviation from accounting standard, if any, is presently not ascertainable</p>	<p>Since the Borrowing cost incurred specifically for a particular asset cannot be identified, a consistent policy of capitalization of interest is being followed as and when works are completed.</p>

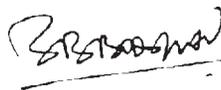
<p><b>VII. Taxes on Income</b>                  Deferred Tax asset / liability has not been recognized in the accounts as required under AS-22 "Accounting for Taxes on Income".</p>	<p>The subject will be examined in detail and action will be taken according to AS-22 in the ensuing years.</p>
<p><b>VIII. Earnings per Share</b>                  The cumulative effect of the non-compliance of the above and other qualifications in the para below, on the Earnings per share vide Accounting standard 20 is not quantifiable since adequate information is not presently available with the Company to quantify the financial impact on non-compliance of these Accounting Standards.</p>	<p>Action will be initiated to provide adequate information in future so as to comply Accounting Standard-20</p>
<p><b>IX. Assets/Liabilities are overstated/ understated and loss understated/ overstated to an extent of the following :</b>                  i. Note No. 14 para 2.3- Non provision of bad and doubtful debts in consonance with the accounting policy of the Company for the current year to the extent of ₹. 377.97 Crores resultant understatement of Loss and overstatement of Sundry Debtors to that extent.</p>	<p>In order to overcome the difficulties associated in determining the Sundry debtors balances pending collection for more than 4 years, action is being taken to evolve a leak-proof system to determine the amounts to be provided towards bad and doubtful debts.</p>
<p>ii. Note No.8 para 1 non reconciliation of <b>Inter Unit accounts</b> to the extent of ₹. 45.18 Crores (previous year ₹. 38.24 crores).</p>	<p>Efforts are being taken to reconcile the Inter unit accounts.</p>
<p>iii. The company has not booked accrued interest on certain bank deposits amounting ₹. 58.14 lacs resulting in overstatement of loss and understatement of current assets to that extent.</p>	<p>Due to non receipt of information from the Banks concerned provision could not be made on the interest accrued on certain Bank Deposits. Proper attention will be taken in future on such issues.</p>
<p>iv. In case of certain bank accounts, the balance as per Bank statement is higher than the books of Account by an amount of ₹. 21.97 crores resulted in understatement of Cash &amp; Cash equivalents and overstatement of receivables or Other Current Assets to that extent</p>	<p>In the absence of conformation whether the said bank excess pertains to APSPDCL or not? It is not just and reasonable to account for the same as cash or cash equivalents. And hence there is no overstatement of receivables /under statements of cash &amp; cash equivalents. However efforts are being taken on such balances.</p>

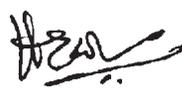
<p><b>X. Others :</b></p> <p>a. Note No.10 Para 5 The input controls in the SAP in respect of capturing data and recording of transactions, access control system, disaster data recovery plans and backups needs to be reviewed and duly certified by independent agency as regards to its adequacy. However, no such independent system Audit of SAP implementation is not carried out since <i>Go-live of the project</i></p>	<p>The input controls in SAP such as Data capturing, recording of transaction access control system and backup are being done regularly / periodically.</p> <p>Action will be taken to provide disaster data recovery.</p>
<p>b. Note No 19 -Non recognition of income on Deposit Contributory Work, which is not ascertainable.</p>	<p>Action is being taken to recognize the income portion out of the Deposit and will be accounted for accordingly.</p>
<p>c. Note No: 26 para 8- Contingent Liabilities reported are, in our opinion, exclusive of court cases pertaining to power purchases &amp; Undrawn/ under drawn power in case of open access purchases.</p>	<p>Since Contingent liabilities in respect of Power Purchase could not be quantified in the absence of outcome of Court Cases.</p>
<p>d. Non-disclosure of capital and other commitments at the year-end prescribed under Schedule III to the Companies Act, 2013.</p>	<p>Since the Capital and other commitments has been provided.</p>

For Komandoor & Co LLP,  
 Chartered Accountants,  
 Firm Reg. No.001420S/ S200034

For and on behalf of the Board

  
 ( Nagendranadh Tadikonda)  
 Partner  
 Membership No.226246

  
 Director (Finance)

  
 Chairman & Managing Director

Date: 02-08-2016  
 Place:Tirupati

<p>M/s Komandoor &amp; Co LLP, Chartered Accountants, Firm Reg. No.001420S/S200034</p>	<p><b>Southern Power Distribution Company of Andhra Pradesh Limited</b></p>
<p><b>AUDITOR'S REPORT- Annexure -A</b></p>	<p>Replies of the company forming part of the Director's Report to the members under section 217(3) of the Companies Act, 2013</p>
<p>i a. The Company has maintained proper records showing full particulars, including quantitative details and situation of fixed assets <b>subject to updation in SAP. However, the said details are not available for certain unidentified fixed assets transferred from TSSPDCL (formerly APCPDCL) occasioned by AP State bifurcation (pertaining to Kurnool and Ananthapur circles).</b></p>	<p>Un-identified fixed assets from TSSPDCL occasioned by AP Reorganization Act, 2014 will be reconciled in future years.</p>
<p>b. We were informed that the fixed assets have not been physically verified by the management during the year; hence we are unable to comment on the discrepancy, if any between the physical balance and book records.</p>	<p>Physical Assets verification reports will be developed for each class of assets and verification will be undertaken as per periodic standards in future years.</p>
<p>c. According to the information provided to us and audit procedures conducted by us, the ownership documents viz. sale deed, gift deed etc. on immovable properties are not fully available with the company. Further, the immovable properties transferred in pursuant to Demerger TSSPDCL (Formerly APCPDCL) are not registered in the name of the company. In the absence of the above said information we are unable to determine the state of ownership and titles against such properties.</p>	<p>Action is being taken to get the immovable properties transferred in the name of APSPDCL</p>
<p>vi. The Central Government of India has prescribed the maintenance of Cost records under Section 148(1) of the Act. The Cost records are not produced for verification. Hence, <b>the contents of these accounts and records have not been examined by us.</b></p>	<p>Since the cost records maintained have been furnished to the Cost Auditors for verification</p>

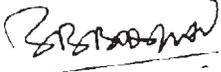
<p>vii. (a) Based on our examination of books of accounts and according to the information and explanations given to us in our opinion the company is regular in depositing the undisputed statutory dues, including Provident Fund, Employees' State Insurance, Income-tax, Sales-tax, Wealth Tax, Custom Duty, Excise Duty and other material statutory dues, as applicable, with the appropriate authorities and there were no arrears of such dues at the year-end which have remained outstanding for a period of more than six months from the date they become payable, except <b>service tax on supervisory charges on deposit contributory works, service tax on police guard charges, TDS on certain payments towards professional charges, consultancy charges, legal charges and honorarium under provisions of Income Tax Act, 1961. The company has not made any provision for the said expenditures.</b> In the absence of such information, we are unable to quantify the liability payable.</p>	<p>Action is being taken to obtain opinion from Service tax consultant on the issue raised by the statutory auditors and action will be taken after receipt of opinion</p>
<p>viii. According to the records of the company examined by us and the information and explanations given to us, the company has not defaulted in repayment of dues to the financial institutions or banks or debenture holders except on certain loans transferred on merger of Ananthapur &amp; Kurnool operation circles, which are unascertained.</p>	<p>Since the details of loans transferred on merger pertaining to Anantapur and Kurnool circles are not received, no provision has been made in the accounts.</p>

<p>x. During the course of our examination of the books and records of the company, carried in accordance with the auditing standards generally accepted in India, and according to the information and explanations given to us, we have neither come across any instance of fraud on or by the Company noticed or reported during the course of our audit nor have we been informed of any such instance by the Management. However, there exist an amount of ₹. 85 lakhs accumulated balances of fraud on account of theft of cash and ₹5.48 Crores on account of theft of energy, which are yet to be resolved. Further, company has written off certain assets of carrying value of ₹97.17 lacs on account of theft of Distribution transformers happened in earlier years.</p>	<p>Since Management has issued final order vide reference No : CGM / HRD / JS / GM DGM(DC)/PO(DC)/JPO.4/F103 / VJA/ D.NO.718 / 16DATED.25.4.2016 to recover the entire embezzlement amount from the responsible officers/employees in respect of accumulated balances of fraud on account of theft of cash of ₹85 lacs.</p> <p>Regarding on account of theft of Energy of ₹5.48 Crores and on account of theft of Distribution transformers of ₹97.17 lacs proper action will be taken to recover the amount.</p>
--	---

For Komandoor & Co LLP,  
Chartered Accountants,  
Firm Reg. No.001420S/ S200034

For and on behalf of the Board

  
( Nagendranadh Tadikonda )  
Partner  
Membership No.226246

  
Director (Finance)

  
Chairman & Managing  
Director

Date: 02-08-2016  
Place: Tirupati

**COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 143 (6) (B) OF THE COMPANIES ACT, 2013, ON THE FINANCIAL STATEMENTS OF SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF ANDHRA PRADESH LIMITED, TIRUPATI FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH 2016.**

The preparation of financial statements of Southern Power Distribution Company of Andhra Pradesh Limited, Tirupati for the year ended 31 March 2016 in accordance with the financial reporting framework prescribed under the Companies Act, 2013 is the responsibility of the management of the company. The statutory auditors appointed by the Comptroller and Auditor General of India under section 139(5) of the Act are responsible for expressing opinion on the financial statements under section 143 of the Act based on independent audit in accordance with the standards on auditing prescribed under section 143 (10) of the Act. This is stated to have been done by them vide their Audit Report dated 2<sup>nd</sup> August 2016.

I, on the behalf of the Comptroller and Auditor General of India, have conducted a supplementary audit under section 143 (6) (a) of the Act of the financial statements of Southern Power Distribution Company of Andhra Pradesh Limited, Tirupati for the year ended 31 March 2016. This supplementary audit has been carried out independently without access to the working papers of the statutory auditors and is limited primarily to inquiries of the statutory auditors, company personnel and a selective examination of some of the accounting records. Based on my supplementary audit, I would like to highlight the following significant matters under section 143 (6) (b) of the Act which have come to my attention and which my view are necessary for enabling better understanding of the financial statements and the related audit report.

**A. Comments on Profitability :**

**Statement of Profit and Loss**

**Revenue from Operations (Note - 18) : ₹.11910.76 Crore**

1. The above is understated by ₹.11.22 Crore due to incorrect account of income of temporary supply of electricity. The deposits towards temporary supply of electricity pending for more than one year amounting to ₹.11.22 crore have not been taken into books of accounts due to misclassification. This has also resulted in overstatement of Security and other deposits under Current Liabilities and loss for the year to the same extent.

2. The above is overstated by ₹. 54.54 crore due to non-withdrawal of the demand relating to the deemed energy charges billed on HT Consumers during the period from 2011-12 to 2013-14 as per the directives of APERC dated 6<sup>th</sup> April 2016. According to the directives of APERC, the HT Consumers are not liable to pay any deemed energy charges for the period from 2011-12 to 2013-14. This has resulted in overstatement of Trade Receivables and understatement of loss for the year to the same extent.

**B. General :****Cost of Power Purchase (Note 21)****Power Purchase and others : ₹.13950.81 Crore**

3. The above is overstated by ₹.12.16 crore due to inclusion of delayed payment charges levied by a Central Generating Station (NTPC) on power purchase made during the year. As the expenditure incurred was a penalty for delayed payment, the same is to be disclosed distinctly in notes to have fair view of the affairs of the Company.

**Short Term Borrowings (Note No. 6)****Security and Other Deposits - ₹.224.20 Crore**

4. The above includes ₹.8.13 Crore being the deposits collected from consumers towards burnt meters. As all the burnt meters are replaced by end of the year, these deposits should be adjusted against the expenditure of the Company towards cost of meters. The impact cannot be quantified due to non-reconciliation of records by the Company. Similar observation was commented upon in the accounts for the year ended 31 March 2015.

**For and on the behalf of  
the Comptroller and Auditor General of India**



**(LATA MALLIKARJUNA)**

**Accountant General (E & RSA)**

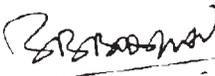
Place : Hyderabad

Date : 27.9.2016

	Comments of the Comptroller and Auditor General of India under section 143 (6) (b) of the Companies Act, 2013 on the Financial statements of Southern Power Distribution Company of Andhra Pradesh Limited, Tirupati for the year ended 31st March 2016	Replies of the company forming part of the Directors's report to the members
Para	Statement of Profit and Loss Revenue from Operations (Note - 18) : ₹.11910.76 Crore	
1	The above is understated by ₹ 11.22 crore due to incorrect account of income of temporary supply of electricity. The deposits towards Temporary supply of electricity pending for more than one year amounting to ₹.11.22 crore have not been taken into books of accounts due to misclassification. This has also resulted in overstatement of Security and other deposits under Current Liabilities and loss for the year to the same extent.	The Temporary supply deposits collected against GL : 4700601 / 4700602 will be reviewed each unit wise in detail and rectification entries will be passed in the respective accounts rendering units during FY - 2016-17.
2	The above is overstated by ₹.54.54 Crore due to non-withdrawal of the demand relating to the deemed energy charges billed on HT Consumers during the period from 2011-12 to 2013-14 as per the directives of APERC dated 6th April 2016, According to the directives of APERC, the HT Consumers are not liable to pay any deemed energy charges for the period from 2011-12 to 2013-14. This has resulted in overstatement of Trade Receivable and understatement of loss for the year to the same extent.	It is to state that the demand energy charges for the years from 2011-12 to 2013-14 (i.e. Three Financial years) were raised along with surcharge as per the APERC orders. The APERC revised the orders dt. 06.04.2016, admitting the petitions filed by the Ferro Alloys Association and other Consumers stating that they are not liable for payment of deemed energy charges due to inadequate power supply. The APSPDCL referred the matter to the legal adviser / APPCC for clarification on the applicability of the orders for all the consumers. Hence, there is delay. However the same is withdrawn during the financial year 2016-17.

B. General :	
Cost of Power Purchase (Note 21) Power Purchase and others : ₹. 13950.81 crore	
3.	<p>The above is overstated by ₹.12.16 crore due to inclusion of delayed payment charges levied by a Central Generating Station (NTPC) on power purchase made during the year. As the expenditure incurred was a penalty for delayed payment. the same is to be disclosed distinctly in notes to have fair view of the affairs of the Company.</p>
	<p>There are no disputed claims between APPCC and AP Transco &amp; PGCIL for the financial year 2015-16.</p> <p>The delayed payment surcharge amounting to ₹.12.16 crore was admitted for the FY 2015-16 due to delay in payment of monthly energys charges to central generating stations as per regulations of appropriate commissions.</p> <p>The payment of power purchase bills and debt servicing is being done based on the collections received from APDISCOMs on the day to day basis, utmost priority is given to discharge the bills well within scheduled time to avail rebate. But due to mismatch of collections received at APPCC pool account and payment obligation, APPCC is constrained to priorities the payment on various issues.</p> <p>In the prevailing precarious financial situation funds are to be managed efficiently and effectively without any bias. Further it is to inform that, APPCC has been availing CC limits to discharge power purchase bills in a financially noble manner.</p>

	<p>Day to day collection have to be apportioned to so many traders, CGS, AP GENCO, NCEs to maintain equality in discharging payment duly availing rebate benefit.</p> <p>In the circumstances explained above and due to dwindling cash flows APPCC could not discharge the Energy Bills on due date. As such surcharge claims are admitted.</p> <p>Since both Power Purchase Cost and delayed payment charges are revenue in nature and does not have impact on profitability of the company and further no understatement of other expenses.</p> <p>However, the penalty / delayed payments made will be disclosed separately in the notes to accounts to reflect fair view of the affairs of the Company hereafter.</p>
--	--

Short Term Borrowings (Note No. 6)		
Security and Other Deposits - ₹. 224.20 Crore		
4.	<p>The above includes ₹. 8.13 crore being the deposits collected from consumers towards burnt meters. As all the burnt meters are replaced by end of the year, these deposits should be adjusted against the expenditure of the company towards cost of meters. The impact cannot be quantified due to non-reconciliation of records by the Company. Similar observation was commented upon in the accounts for the year ended 31 March 2015.</p>	<p>The existing procedure and practice of Burnt Meter replacement is such that the replacement is made on cost basis. The consumers have to pay cost of single phase or three phase meters for replacement as per estimate prepared. The amount initially paid will be kept in deposit and replacement will be made against Periodical work order for each section. While closing the work order the difference between the cost of burnt meter drawn for Burnt meter replacement and amount so collected from consumers is being transferred to profit and Loss account</p> <p>As this a continuous process the same procedures will be continued as and when the work orders are closed.</p> <p>However the audit comment is noted and the excess paid amount if any will be accounted in the year while closing of work orders and will be charged accordingly to Profit and Loss account.</p>
	<p>For and on the behalf of the Comptroller and Auditor General of India</p> <p style="text-align: center;">               (LATA MALLIKARJUNA)              Accounts General (E &amp; RSA)         </p> <p>Place : Hyderabad              Date : 27.9.2016</p>	<p>For and on behalf of the APSPDCL Board</p> <p style="text-align: center;">               Director (Finance)              Place : Tirupati              Date : 29.09.2016         </p> <p style="text-align: center;">               Chairman &amp; Mangaing Director         </p>

# SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED

BALANCE SHEET AS AT 31ST MARCH, 2016 Amount in Rs.

Particulars	Note No.	Figures as at the end of current reporting period 2015-16	Figures as at the end of previous reporting period 2014-15
<b>I. EQUITY AND LIABILITIES</b>			
<b>(1) Shareholder's Funds</b>			
(a) Share Capital	1	3,587,153,090	3,587,153,090
(b) Reserves and Surplus	2	(92,975,679,492)	(60,768,292,740)
<b>(2) Non-Current Liabilities</b>			
(a) Long-term borrowings	3	73,466,905,674	89,334,084,491
(b) Other Long term liabilities	4	18,704,552,007	13,658,496,281
(c) Long term provisions	5	10,338,771,140	12,867,025,440
<b>(3) Current Liabilities</b>			
(a) Short-term borrowings	6	8,564,955,789	9,350,108,221
(b) Trade payables	7	65,320,472,641	40,321,221,584
(c) Other current liabilities			
(including current maturities of Long term debt)	8	48,486,527,641	9,098,935,631
(d) Short-term provisions	9	1,284,896,789	1,831,046,713
<b>Total</b>		<b>136,778,555,278</b>	<b>119,279,778,711</b>
<b>II. Assets</b>			
<b>(1) Non-current assets</b>			
(a) <i>Fixed assets(Net)</i>			
(i) Tangible assets	10	58,771,293,014	47,121,023,692
(ii) Intangible assets	10	912,536	812,830
(iii) Capital work-in-progress	10	16,168,468,483	19,369,154,500
(b) Non-current investments	11	2,867,285,834	2,867,285,834
(c) Long term loans and advances	12	15,651,586,612	8,523,766,867
<b>(2) Current assets</b>			
(a) Inventories	13	581,797,522	507,635,452
(b) Trade receivables	14	17,546,589,987	12,360,915,691
(c) Cash and cash equivalents	15	5,433,867,499	4,916,701,498
(d) Short-term loans and advances	16	823,409,774	819,101,561
(e) Other current assets	17	18,933,344,015	22,793,380,786
<b>Total</b>		<b>136,778,555,278</b>	<b>119,279,778,711</b>

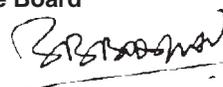
As per our report of even date  
 For M/s Komandoor & Co.,LLP  
 Chartered Accountants.  
 Firm No. 001420S/S200034

  
**T. NAGENDRANADH**  
 Partner  
 Membership No. 226246  
 Date : 02-08-2016  
 Place : Tirupati

For and on behalf of the Board

  
**H.Y.DORA**  
 Chairman & Managing Director

  
**A. VENU GOPAL**  
 Chief General Manager / E&C

  
**SYED BILALBASHA**  
 Director (Finance)

  
**B.V.S. PRAKASH**  
 Company Secretary

## ఆంధ్రప్రదేశ్ దర్శిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ

**31 మార్చి 2016 నాటి ఆస్తి అప్పుల నివేదిక**

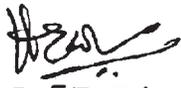
మొత్తము రూ॥ లలో

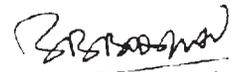
వివరములు	సూచీ సంఖ్య	31 మార్చి 2016తో అంతమయ్యే వర్తమాన సం॥కి ₹.	31 మార్చి 2015తో అంతమయ్యే గత సం॥కి ₹.
<b>I. ఈక్విటీ మరియు అప్పులు</b>			
<b>(1) వాటా దారుల నిధులు</b>			
(ఎ) వాటా మూలధనము	1	3,587,153,090	3,587,153,090
(బి) నిధులు (రిజర్వులు) మరియు మిగుళ్ళు	2	(92,975,679,492)	(60,768,292,740)
<b>(2) ప్రస్తుతేతర అప్పులు</b>			
(ఎ) దీర్ఘకాలిక అప్పులు	3	73,466,905,674	89,334,084,491
(బి) ఇతర దీర్ఘకాలిక అప్పులు	4	18,704,552,007	13,658,496,281
(సి) దీర్ఘకాలిక కేటాయింపులు	5	10,338,771,140	12,867,025,440
<b>(3) ప్రస్తుత అప్పులు</b>			
(ఎ) స్వల్పకాలిక ఋణాలు	6	8,564,955,789	9,350,108,221
(బి) వర్తకపు చెల్లింపులు	7	65,320,472,641	40,321,221,584
(సి) ఇతర ప్రస్తుత అప్పులు (దీర్ఘకాలిక ఋణాలలో గడువు తీరిన ప్రస్తుత చెల్లింపులతో కలిపి)	8	48,486,527,641	9,098,935,631
(డి) స్వల్పకాలిక కేటాయింపులు	9	1,284,896,789	1,831,046,713
<b>మొత్తము</b>		<b>136,778,555,278</b>	<b>119,279,778,711</b>
<b>II. ఆస్తులు</b>			
<b>(1) ప్రస్తుతేతర ఆస్తులు</b>			
(ఎ) స్థిరాస్తులు (నికరము)			
(i) కనిపించే ఆస్తులు	10	58,771,293,014	47,121,023,692
(ii) కనిపించని ఆస్తులు	10	912,536	812,830
(iii) కొనసాగుతున్న పనులలో పెట్టుబడి వ్యయాలు	10	16,168,468,483	19,369,154,500
(బి) ప్రస్తుతేతర పెట్టుబడులు	11	2,867,285,834	2,867,285,834
(సి) దీర్ఘకాలిక ఋణాలు మరియు బయోనాలా (అడ్వాన్సులు)	12	15,651,586,612	8,523,766,867
<b>(2) ప్రస్తుత ఆస్తులు (చరాస్తులు)</b>			
(ఎ) నిర్మాణ, విస్తారణాభివృద్ధి మరియు నిర్వహణ సరుకు	13	581,797,522	507,635,452
(బి) వ్యాపార (విద్యుచ్ఛక్తి) ఋణగ్రస్తులు	14	17,546,589,987	12,360,915,691
(సి) నగదు మరియు సమ వినిమయాలు	15	5,433,867,499	4,916,701,498
(డి) స్వల్పకాలిక ఋణాలు మరియు బయోనాలా (అడ్వాన్సులు)	16	823,409,774	819,101,561
(ఇ) ఇతర ప్రస్తుత ఆస్తులు	17	18,933,344,015	22,793,380,786
<b>మొత్తము</b>		<b>136,778,555,278</b>	<b>119,279,778,711</b>

ద్రువీకృత తేదీ నాటి నివేదికకు లోబడి  
 మెస్సర్స్ కోమండూర్ & కో., యల్.యల్.సి. వారి తరపున  
 అధికృత గణక వేత్తలు  
 సంస్థ గుర్తింపు సంఖ్య, 001420S/S200034

  
 డి. నాగేంద్రనాథ్  
 భాగస్వామి  
 సంఖ్య సంఖ్య - 226246  
 తేది : 02-08-2016

పాలక మండలి (బోర్డు) తరపున

  
 హెచ్.వై. దొర  
 అధ్యక్షులు మరియు కార్య నిర్వాహక  
 సంచాలకులు

  
 సయ్యద్ బిలాల్ భాషా  
 ఆర్థిక సంచాలకులు

  
 ఎ. వేణుగోపాల్  
 చీఫ్ జనరల్ మేనేజర్ / ఇ అండ్ సి

  
 బి.వి.యస్. ప్రకాష్  
 కంపెనీ కార్యదర్శి

**SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED**  
**STATEMENT OF PROFIT AND LOSS FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH, 2016**

Amount in Rs.

Particulars	Note No.	Figures as at the end of current reporting period 2015-16 ₹.	Figures as at the end of previous reporting period 2014-15 ₹.
I. Revenue from operations	18	119,107,567,812	109,238,807,045
II. Other Income	19	6,994,664,856	14,378,078,020
III. Revenue Subsidies and Grants	20	23,184,500,004	22,497,436,631
<b>Total Revenue (I + II + III)-(A)</b>		<b>149,286,732,672</b>	<b>146,114,321,696</b>
<i>Expenses:</i>			
IV. Cost of Power Purchase	21	149,204,889,676	129,950,980,136
V. Employee benefit expenses	22	15,078,469,871	18,131,697,716
VI. Financial costs	23	8,247,085,425	6,024,266,964
VII. Depreciation and amortization expenses	24	7,161,913,208	5,864,026,552
VIII. Other expenses	25	3,867,785,752	2,890,402,514
<b>Total Expenses (IV+V+VI+VII+VIII)-(B)</b>		<b>183,560,143,932</b>	<b>162,861,373,883</b>
IX. Profit before exceptional and extraordinary items and tax (A-B)		(34,273,411,260)	(16,747,052,187)
X. Exceptional Items		-	-
XI. Profit before extraordinary items and tax (IX - X)		(34,273,411,260)	(16,747,052,187)
XII. Extraordinary Items		-	-
XIII. Profit before tax (XI - XII)		(34,273,411,260)	(16,747,052,187)
XIV. Provision for Taxation		-	-
XV. Profit(Loss) from the period from continuing operations (XIII-XIV)		(34,273,411,260)	(16,747,052,187)
XVI. Less: Transfer to Contingency Reserve		(25,493,319)	(27,693,699)
XVII. Profit(Loss) for the period (XV - XVI)		(34,298,904,579)	(16,774,745,886)
XVIII. Earning per equity share:			
(1) Basic		(95.62)	(46.76)
(2) Diluted		(95.62)	(46.76)
Other Notes	26		
Statement of Accounting Policies	27		

As per our report of even date  
 For M/s Komandoor & Co.,LLP  
 Chartered Accountants.

Firm No. 001420S/S200034

  
**T. NAGENDRANADH**

Partner  
 Membership No. 226246  
 Date : 02-08-2016  
 Place : Tirupati

For and on behalf of the Board

  
**H.Y. DORA**

Chairman & Managing Director

  
**A. VENU GOPAL**

Chief General Manager / E&C

  
**SYED BILAL BASHA**  
 Director (Finance)

  
**B.V.S. PRAKASH**  
 Company Secretary

## ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ

31 మార్చి 2016 తో అంతమయ్యే సంవత్సరానికి లాభ నష్టాల నివేదిక

మొత్తము రూ॥ లలో

వివరములు	సూచీ సంఖ్య	31 మార్చి 2016తో అంతమయ్యే వర్తమాన సం॥కి ₹.	31 మార్చి 2015తో అంతమయ్యే గత సం॥కి ₹.
I. వ్యాపార కార్యకలాపాల ద్వారా రాబడి (విద్యుత్ అమ్మకాలు)	18	119,107,567,812	109,238,807,045
II. ఇతర ఆదాయాలు	19	6,994,664,856	14,378,078,020
III. రాయితీలు మరియు వితరణలు (గ్రాంట్లు)	20	23,184,500,004	22,497,436,631
<b>మొత్తము ఆదాయము (I+II+III) - (ఎ)</b>		<b>149,286,732,672</b>	<b>146,114,321,696</b>
<b>వ్యయాలు :</b>			
IV. విద్యుత్ కొనుగోళ్ళు	21	149,204,889,676	129,950,980,136
V. ఉద్యోగుల జీత భత్యాలు	22	15,078,469,871	18,131,697,716
VI. ఆర్థిక ఖర్చులు	23	8,247,085,425	6,024,266,964
VII. తరుగుదల మరియు విమోచన వ్యయాలు	24	7,161,913,208	5,864,026,552
VIII. ఇతర వ్యయాలు	25	3,867,785,752	2,890,402,514
<b>మొత్తము వ్యయాలు (IV+V+VI+VII+VIII) - (బి)</b>		<b>183,560,143,932</b>	<b>162,861,373,883</b>
IX. మినహాయింపులు, అసాధారణ పద్ధతులు మరియు పన్నులకు ముందు లాభము (ఎ - బి)		(34,273,411,260)	(16,747,052,187)
X. మినహాయింపులు		-	-
XI. అసాధారణ పద్ధతులు మరియు పన్నులకు ముందు లాభము (IX-X)		(34,273,411,260)	(16,747,052,187)
XII. అసాధారణ పద్ధతులు		-	-
III. పన్నులకు ముందు లాభము (XI - XII)		(34,273,411,260)	(16,747,052,187)
XIV. పన్నులకు ఏర్పాటు		-	-
XV. వ్యాపార నిర్వహణ ద్వారా లాభము / నష్టము (XIII-XIV)		(34,273,411,260)	(16,747,052,187)
XVI. అగంతుక నిధికి తరలింపు		(25,493,319)	(27,693,699)
XVII. వర్తమాన సం॥ నకు లాభము / నష్టము (XV - XVI)		(34,298,904,579)	(16,774,745,886)
XVIII. వాటా ఒకటికి అర్జన :			
(1) స్వాభావిక (బెసిక్)		(95.62)	(46.76)
(2) సంకలన (డైల్యూటెడ్)		(95.62)	(46.76)
ఇతర సూచనలు	26		
వ్యాపార గణక విధి విధానాలు	27		

ద్రువీకృత తేదీ నాటి నివేదికకు లోబడి  
 మెస్సర్స్ కోమండూర్ & కో., యల్.యల్.పి. వారి తరపున  
 అధికృత గణక వేత్తలు  
 సంస్థ గుర్తింపు సంఖ్య, 001420S/S200034

డి. నాగేంద్రనాథ్  
 భాగస్వామి  
 సభ్యత్వ సంఖ్య - 226246  
 తేదీ : 02-08-2016

పాలక మండలి (బోర్డు) తరపున

హెచ్.వై.దొర  
 అధ్యక్షులు మరియు కార్య నిర్వాహక  
 సంచాలకులు

సయ్యద్ బిలాల్ భాషా  
 ఆర్థిక సంచాలకులు

ఎ. వెణుగోపాల్  
 చీఫ్ జనరల్ మేనేజర్ / ఇ అండ్ సి

బి.వి.యస్. ప్రకాష్  
 కంపెనీ కార్యదర్శి

# SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED

## CASH FLOW STATEMENT

Amount in Rs.

S.No.	Particulars	Year ending 31-03-2016		Year ending 31-03-2015	
		₹	₹	₹	₹
<b>A</b>	<b>Cash flow from operating activities</b>				
	Net profit before taxation		(34,298,904,579)		(16,774,745,886)
	<b>Adjustments for items in Profit &amp; Loss Account</b>				
	Amortization of Capital Contributions	(2,351,315,016)		(2,018,196,702)	
	Depreciation & Amortisation	7,161,913,208		5,864,026,552	
	Interest Income	(84,675,366)		(91,189,349)	
	Interest Expense	8,331,760,791	13,057,683,617	6,115,456,314	9,870,096,815
	<b>Operating Profit before working capital changes</b>		<b>(21,241,220,962)</b>		<b>(6,904,649,071)</b>
	<b>Adjustments for changes in Current Assets other than Cash and Cash Equivalents</b>				
	Income accrued but not due	-		352,856,525	
	Inventories	(74,162,070)		(255,933,416)	
	Sundry Debtors	(5,185,674,296)		(5,492,575,099)	
	Receivables	3,860,036,771		(5,333,283,560)	
	Loans and Advances	(4,308,213)		(721,628,268)	
	<b>Adjustments for changes in Current Liabilities &amp; provisions</b>				
	Current Liabilities	63,601,690,636		26,035,669,538	
	Provisions	(3,074,404,225)	59,123,178,603	7,302,432,198	21,887,537,918
	<b>Cash generated from Operations</b>		<b>37,881,957,641</b>		<b>14,982,888,847</b>
	<b>Net cash flow from operating activities</b>		<b>37,881,957,641</b>		<b>14,982,888,847</b>
<b>B</b>	<b>Cash flows from investing activities</b>				
	Purchase of fixed assets /CWIP	(15,611,596,219)		(25,243,022,072)	
	Interest on Investments	84,675,366		91,189,349	
	Interest on contingency reserve investments	25,456,929		27,681,366	
	(Increase)/Decrease in Investments	(7,127,819,745)		(7,609,548,738)	
	<b>Net cash flow from investing activities</b>		<b>(22,629,283,669)</b>		<b>(32,733,700,095)</b>
<b>C</b>	<b>Cash Flows from Financing Activities</b>				
	APCPDCL reserves ( Losses)	-		(12,803,612,035)	
	Proceeds from borrowings	(15,867,178,816)		27596034991	
	Increase in security and other deposits	5,046,055,726		3,229,052,271	
	Additions to Deferred Capital Contributions	4,417,375,914		6,656,789,424	
	Interest on Borrowings	(8,331,760,791)		(6,115,456,313)	
	<b>Net Cash flow from Financing Activities</b>		<b>(14,735,507,966)</b>		<b>18,562,808,338</b>
<b>D</b>	<b>Net Increase/Decrease in cash and cash equivalents</b>		<b>517,166,002</b>		<b>811,997,090</b>
<b>E</b>	<b>Cash and Cash Equivalents</b>				
	At the beginning of the period		4,916,701,498		4,104,704,409
	At the end of the period		5,433,867,499		4,916,701,498
<b>F</b>	<b>Net Increase/Decrease in cash and cash equivalents</b>		<b>517,166,002</b>		<b>811,997,089</b>

As per our report of even date  
 For M/s Komandoor & Co.,LLP  
 Chartered Accountants.  
 Firm No. 001420S/S200034

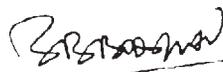
  
**T. NAGENANDRADH**  
 Partner  
 Membership No. 226246

Date : 02-08-2016  
 Place : Tirupati

For and on behalf of the Board

  
**H.Y. DORA**  
 Chairman & Managing Director

  
**A. VENU GOPAL**  
 Chief General Manager / E&C

  
**SYED BILAL BASHA**  
 Director (Finance)

  
**B.V.S. PRAKASH**  
 Company Secretary

## ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ

### నగదు ప్రవాహ నివేదిక

మొత్తము రూ॥ లలో

ప. సంఖ్య	వివరములు	31 మార్చి 2016తో అంతమయ్యే సం॥నకు		31 మార్చి 2015తో అంతమయ్యే సం॥నకు	
		₹	₹	₹	₹
ఎ	వ్యాపార కార్యకలాపాల ద్వారా నగదు పన్నులకు ముందు లాభము		<b>(34,298,904,579)</b>		<b>(16,774,745,886)</b>
	లాభ నష్టాల నివేదికలోని పద్దులకు సర్దుబాట్లు మూలధన పెట్టుబడి విమోచనల తరలింపు తరుగుదల మరియు విమోచనా వ్యయాలు వడ్డీ ఆదాయము	(2,351,315,016) 7,161,913,208 (84,675,366)		(2,018,196,702) 5,864,026,552 (91,189,349)	
	వడ్డీ వ్యయము	8,331,760,791	13,057,683,617	6,115,456,314	9,870,096,815
	నిర్వహణ లాభము		<b>(21,241,220,962)</b>		<b>(6,904,649,071)</b>
	చరాస్తులలోని మార్పులకు సర్దుబాటు (నగదు మరియు సమవనిమయాలు మినహా) అర్జించిన వసూలు కాని ఆదాయము సరుకు	(74,162,070)		352,856,525 (255,933,416)	
	వ్యాపార ఋణగ్రస్తులు	(5,185,674,296)		(5,492,575,099)	
	రావలసిన ఆదాయాలు	3,860,036,771		(5,333,283,560)	
	అప్పులు మరియు బయానాలు ప్రస్తుత అప్పులు మరియు ఏర్పాట్లు సర్దుబాట్లు ప్రస్తుత అప్పులు	(4,308,213) 63,601,690,636		(721,628,268) 26,035,669,538	
	ఏర్పాట్లు / కేటాయింపులు	(3,074,404,225)	59,123,178,603	7,302,432,198	21,887,537,918
	వ్యాపార కార్యకలాపాల ద్వారా నగదు వ్యాపార కార్యకలాపాల నిర్వహణ ద్వారా నికర నగదు		<b>37,881,957,641</b> <b>37,881,957,641</b>		<b>14,982,888,847</b> <b>14,982,888,847</b>
బి	పెట్టుబడులు ద్వారా నగదు				
	సీరాస్టుల కొనుగోళ్లు/కొనసాగుతున్న పనులపై వ్యయము	(15,611,596,219)		25,243,022,072)	
	పెట్టుబడులపై అర్జించిన వడ్డీ	84,675,366		91,189,349	
	ఆగంతుక లిజింగు పెట్టుబడుల పై అర్జించిన వడ్డీ	25,456,929		27,681,366	
పెట్టుబడులలో పెరుగుదల (తగ్గుదల)	(7,127,819,745)		(7,609,548,738)		
పెట్టుబడులలో ద్వారా నికర నగదు		<b>(22,629,283,669)</b>		<b>(32,733,700,095)</b>	
సి	ఆర్థిక వ్యవహారాల ద్వారా నగదు				
	ఏ.పి.సి.డి.సి.యల్. లిజింగులు (నష్టాలు)	-		(12,803,612,035)	
	ఋణాల ద్వారా నగదు	(15,867,178,816)		27596034991	
	ద్రవ్యపరపతి పత్రాలు (సిక్యూరిటీలు) మరియు ఇతర డిపాజిట్లలో పెరుగుదల (తగ్గుదల)	5,046,055,726		3,229,052,271	
	విలంబిత మూలధన చేర్పులు	4,417,375,914		6,656,789,424	
ఋణాల మరియు వానిపై వడ్డీ	(8,331,760,791)		(6,115,456,313)		
ఆర్థిక వ్యవహారాల ద్వారా నికర నగదు		<b>(14,735,507,966)</b>		<b>18,562,808,338</b>	
డి	నగదు మరియు సమవనిమయాలలో నికర పెరుగుదల / తరుగుదల		<b>517,166,002</b>		<b>811,997,090</b>
	నగదు మరియు సమవనిమయాలు				
ఇ	ప్రారంభ నిల్వ		<b>4,916,701,498</b>		<b>4,104,704,409</b>
	ముగింపు నిల్వ		<b>5,433,867,499</b>		<b>4,916,701,498</b>
యఫ్	నగదు మరియు తత్ఫలాలలో నికర పెరుగుదల / తరుగుదల		<b>517,166,002</b>		<b>811,997,089</b>

ప్రవీక్షిత తేదీ నాటి నివేదికకు లోబడి  
 మెస్సర్స్ కోమండూర్ & కో., యల్.యల్.సి. వారి తరపున  
 అధికృత గణక వేత్తలు  
 సంస్థ గుర్తింపు సంఖ్య, 001420S/S200034

డి. శ్రీనివాస్ రెడ్డి  
 భాగస్వామి  
 సంభుత్వ సంఖ్య - 226246  
 తేదీ : 02-08-2016

పాలక మండలి (బోర్డు ) తరపున

పాచ్.వై.దొర  
 అధ్యక్షులు మరియు కార్య నిర్వాహక  
 సంచాలకులు

నయ్యద్ బిలాల్ భాషా  
 ఆర్థిక సంచాలకులు

ఎ.వి.గుంపాల్  
 చీఫ్ జనరల్ మేనేజర్ / ఇ అండ్ సి

చి.వి.యస్. ప్రకాష్  
 కంపెనీ కార్యదర్శి

# SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED

## Note No. - 1 Share Capital

Amount in Rs

Share Capital	As at 31 March 2016		As at 31 March 2015	
	Number	₹.	Number	₹.
<b>Authorised Share Capital</b>				
Equity Shares of ₹.10 each(Rupees Ten Only)	360,000,000	3,600,000,000	360,000,000	3,600,000,000
<b>Issued Subscribed &amp; Paid up Share Capital</b>				
Equity Shares of ₹. 10 each(Rupees Ten Only)	358,715,309	3,587,153,090	358,715,309	3,587,153,090
<b>Total</b>	<b>358,715,309</b>	<b>3,587,153,090</b>	<b>358,715,309</b>	<b>3,587,153,090</b>

Disclosure pursuant to Note no. 6(A) of Part I of Schedule III to the Companies Act, 2013  
Note No.1A. Reconciliation of Shares Outstanding at the beginning and at the end of the year

	Particulars	As at 31 March 2016		As at 31 March 2015	
		Number	₹.	Number	₹.
<b>A</b>	Equity Shares of ₹. 10 each				
	Opening Balance	358715309	3587153090	358715309	3587153090
	Additions	-	-	-	-
	Bought Back	-	-	-	-
	<b>Closing Balance</b>	<b>358715309</b>	<b>3587153090</b>	<b>358715309</b>	<b>3587153090</b>

### 1B. Details of Share Holders holding more than 5% shares in the company

Name of the Share Holder	As at 31 March 2016		As at 31 March 2015	
	No. of shares held	% of Holding	No. of shares held	% of Holding
<b>Equity Shares</b>				
Government of Andhra Pradesh (vide GO. Ms. No.58 Dt.09.05.2005)	358715309	100 %	358715309	100 %
<b>Total</b>	<b>358715309</b>	<b>100 %</b>	<b>358715309</b>	<b>100 %</b>

### C. Terms/rights attached to Equity Shares

The Company has only one class of equity shares having at par value of ₹.10 per share.  
Entire equity shares are held by the Government of Andhra Pradesh.

In the event of liquidation of the company, the holders of equity shares will be entitled to receive remaining assets of the company, after distribution of all preferential amounts. The distribution will be in proportion to the numbers of equity shares held by the shareholders

## ఆంధ్రప్రదేశ్ దర్శిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ సూచీ సంఖ్య. 1 - వాటా మూలధనము

మొత్తము రూ॥ లలో

వాటా మూలధనము	31 మార్చి 2016 న		31 మార్చి 2015 న	
	సంఖ్య	₹	సంఖ్య	₹
<b>ఆధీకృత వాటా మూలధనము</b>				
ఈక్విటీ వాటాలు వాటా 1కి ₹.10 లు చొప్పున (రూ॥లు పది మాత్రమే)	360,000,000	3,600,000,000	360,000,000	3,600,000,000
<b>జారీ, చందా మరియు చెల్లించిన వాటా మూలధనము</b>				
ఈక్విటీ వాటాలు వాటా 1కి ₹. 10 లు చొప్పున (రూ॥లు పది మాత్రమే)	358,715,309	3,587,153,090	358,715,309	3,587,153,090
<b>మొత్తము</b>	358,715,309	3,587,153,090	358,715,309	3,587,153,090

### కంపెనీల చట్టము 2013 అనుబంధము -III, భాగము -I, సూచీ సంఖ్య 6(ఎ) ప్రకారము ప్రకటితము

#### సూచీ సంఖ్య -1 ఎ. సం॥ ప్రారంభమున మరియు సం॥ అంతమున ఉన్న వాటాల సమన్వయ నివేదిక

వ. సంఖ్య	వివరములు	31 మార్చి 2016 న		31 మార్చి 2015 న	
		సంఖ్య	₹	సంఖ్య	₹
ఎ	<b>ఈక్విటీ వాటాలు వాటా 1కి ₹.10 లు చొప్పున</b>				
	ప్రారంభ నిల్వ	358715309	3587153090	358715309	3587153090
	చేర్పులు	-	-	-	-
	తిరిగి కొనుగోలు చేసినవి (వాటాదారుల నుండి)	-	-	-	-
	ముగింపు నిల్వ	358715309	3587153090	358715309	3587153090

#### 1 బి. కంపెనీ 5%కి మించిన వాటాలు కలిగియున్న వాటాదారుల వివరములు

వాటాదారుని పేరు	31 మార్చి 2016 న		31 మార్చి 2015 న	
	వాటాల సంఖ్య	వాటాల శాతము (%)	వాటాల సంఖ్య	వాటాల శాతము (%)
<b>ఈక్విటీ వాటాలు</b> ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్ర ప్రభుత్వము (జి.వో.యం.యస్. నెం. 58 తేది 09-05-2005 ప్రకారము)	358715309	100 %	358715309	100 %
<b>మొత్తము</b>	358715309	100 %	358715309	100 %

సి. ఈక్విటీ వాటాలు కలిగియున్న హక్కులు / నిబంధనలు  
 కంపెనీ, ఒకే ఒక్క రకము ఈక్విటీ వాటాలు వాటా 1కి ₹. 10ల విలువ గల వాటిని కలిగియున్నవి.  
 ఈక్విటీ వాటా మూలధనము మొత్తము ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వము కలిగి ఉన్నది.  
 కంపెనీ పరిసమాప్తి చెందితే, ఆధీకృత చెల్లింపుల తర్వాత మిగిలిన ఆస్తులను పొందే హక్కును ఈక్విటీ వాటాదారులు కలిగి యున్నారు.  
 మిగిలిన ఆస్తుల పంపిణీ, వాటాదారుల మధ్య వారు కలిగియున్న వాటాల సంఖ్య దామాషా ప్రకారము జరుగుతుంది.

## SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED

### Note No. 2 Reserves & Surplus

Amount in Rs

Reserves & Surplus	As at 31 March 2016 ₹.	As at 31 March 2015 ₹.
<b>2.1 Contingency Reserve</b>		
Opening Balance	359887230	267738892
(+) Current Year Transfer	25456929	27681366
(+) Contingency reserve on merger	0	64466972
Closing Balance - <b>A</b>	385344159	359887230
<b>2.2 Deferred capital Contributions</b>		
Opening Balance	17764422582	13190296832
(+) Current Year Transfer	4417375914	3642834531
(-) Written Back in Current Year	(2351315016)	(2018196702)
(+) Contributions on merger	0	2949487921
Closing Balance - <b>B</b>	19830483480	17764422582
<b>2.3 Surplus</b>		
Opening balance	(66088990516)	(49314244631)
(+) Net loss transferred on merger	(15562385005)	0
(+) Net Profit/(Net Loss) For the current year	(34273411260)	(16747052187)
(-) Transfer to Contingency Reserve	(25493319)	(27693699)
Closing Balance - <b>C</b>	(115950280099)	(66088990516)
2.4 Merger Reserve - <b>D</b>	2758772969	(12803612036)
<b>Total (A + B + C+D)</b>	(92975679492)	(60768292740)
1. Statutory Reserves: Additions to Contingency Reserve is made to the extent of interest earned during the year.		
2. Deferred capital contributions (Note No. 2.2) represent unamortized balance of consumer contributions and RGGVY subsidies received on capital account. Consumer Contributed Assets:- During the year 2015-16 the company has received towards consumer contributions an amount of ₹.441.74 Crore ( Previous year 2014-15 is ₹.364.28 Crore) including subsidies and Grants towards Cost of Capital Assets. As against the above, an amount of ₹. 235.13 Crore (Previous year 2014-15 is ₹. 201.82 crore) has been charged as withdrawal/ amortization of consumer contributions and credited to Profit and Loss Account, which is in proportion to the depreciation on the respective assets charged during the year 2015-16.		
3. Net loss transferred on merger represents an amount of ₹. 1556.23 crore being net loss as on 01.06.2014 pertaining to two Circles transferred to the company pursuant to demerger of TSSPDCL (erstwhile APCPDCL)		
4 Merger Reserve represents an amount of ₹. 275.87 crore being net deficit of assets & liabilities and deferred tax asset transferred to the company pursuant to demerger of TSSDCL (erstwhile APCPDCL) Also refer to Note No:26 para no 7.2,7.3 & 7.4		
5. Indra Jala Prabha: Cost booked upto this year under this programme is ₹.35.55 crores (Previous year ₹.33.98 crores). Out of which ₹.32.28 crore (Previous year ₹. 23.21) crore is capitalized and assets under construction is ₹. 3.27 crore (Previous year ₹.10.77 crore).		
6. Energisation of SC & ST habitations : Cost booked up to this year under this programme is ₹. 8.87 crore (previous year ₹. 6.87 crore). Out of which ₹. 4.97 crore (Previous year ₹.0.99 crore) is capitalized and Assets under construction is ₹.3.9 crore (Previous year ₹. 5.87 crore).		

## ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ

### సూచీ సంఖ్య - 2 నిధులు (రిజర్వులు మరియు మిగుళ్ళు)

మొత్తము రూ॥ లలో

నిధులు (రిజర్వులు) మరియు మిగుళ్ళు	31 మార్చి 2016 న ₹.	31 మార్చి 2015 న ₹.
2.1 ఆగంతుక నిధి ప్రారంభము ప్రారంభ నిల్వ (+) వర్తమాన సం॥లో చేర్పులు (+) సంలీనము ద్వారా సంక్రమించినది ముగింపు నిల్వ - ఎ	359887230 25456929 0 385344159	267738892 27681366 64466972 359887230
2.2 విలంబిత పెట్టుబడి విరాళాలు ప్రారంభ నిల్వ (+) వర్తమాన సం॥లో చేర్పులు (-) వర్తమాన సం॥లో రద్దుపరచినది (+) సంలీనము ద్వారా సంక్రమించినది ముగింపు నిల్వ - బి	17764422582 4417375914 (2351315016) 0 19830483480	13190296832 3642834531 (2018196702) 2949487921 17764422582
2.3 మిగుళ్ళు ప్రారంభ నిల్వ (+) సంలీనము ద్వారా సంక్రమించిన నికర నష్టము (+) వర్తమాన సం॥కు నికర లాభము / నష్టము (-) ఆగంతుక నిధికి మళ్ళింపు ముగింపు నిల్వ - సి	(66088990516) (15562385005) (34273411260) (25493319) (115950280099)	(49314244631) 0 (16747052187) (27693699) (66088990516)
2.4 సంలీనము ద్వారా రిజర్వు - డి. <b>మొత్తము (ఎ+బి+సి+డి)</b>	2758772969 (92975679492)	(12803612036) (60768292740)
<p>1. శాసనాత్యక్త రిజర్వులు : ఈ ఆర్థిక సం॥లో ఆర్జించిన వడ్డీలకు సమాన మొత్తమును ఆగంతుక రిజర్వునకు మళ్ళించటము జరిగినది.</p> <p>2. విలంబిత పెట్టుబడి విరాళాలు (సూచీ సంఖ్య 2.2) వినియోగదారుల విరాళ చందాలు మరియు ఆర్.జి.వి.వై. పథకము ద్వారా వచ్చిన పెట్టుబడి సబ్సిడీలతో కలసి విమోచనము చేయబడిన భాగములను చూపుతున్నాయి. వినియోగదారుల విరాళాల ద్వారా ఆస్తులు : 2015 -16 ఆర్థిక సం॥లో సంస్థకు స్థిరాస్తి ఖాతాల ఖర్చుపై వచ్చిన సబ్సిడీలు మరియు గ్రాంట్లతో కలిపి వినియోగదారుల విరాళాలు ₹. 441.74 కోట్లు వచ్చినవి. (గత సం॥లో 2014-15 ₹. 364.28 కోట్లు) పై మొత్తములో ₹. 235.13 కోట్లు (గత సం॥లో 2014-15 ₹. 201.82 కోట్లు) ను పై విధముగా సమకూరిన ఆస్తులపై 2015-16 సం॥లో విధించిన తరుగుదలతో అనుగుణ భాగమును ఉపసంహరణ / విమోచనము చేసి లాభనష్టాల ఖాతాకు మళ్ళింపు చేయటం జరిగినది.</p> <p>3. సంలీనము ద్వారా సంక్రమించిన నికర నష్టము, పునర్విభజన చట్టము ప్రకారము తెలంగాణా దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ నుండి ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థకు సంక్రమింప చేయబడిన అనంతపురము మరియు కర్నూలు జిల్లాల తాలూకు అనుగుణమైన నష్టభాగము (01.06.2014)న ₹.1556.23 కోట్లు</p> <p>4. సంలీనము ద్వారా సంక్రమించిన రిజర్వులో, పునర్విభజన చట్టము ప్రకారము తెలంగాణా దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ నుండి ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థకు సంక్రమింప చేయబడిన అనంతపురము మరియు కర్నూలు జిల్లాలకు అనుగుణమైన నికర ఆస్తుల తరుగు మరియు విలంబిత పన్ను చెల్లింపుల ఆస్తుల తాలూకు నష్టము ₹. 275.87 కోట్లు చేరియున్నది. గమనిక : సూచీ సంఖ్య 26 పేరా సంఖ్యలు 7.2, 7.3 &amp; 7.4 గమనించవలెను.</p> <p>5. ఇందిరా జల ప్రభు : ఈ పథకము పై ఈ సంవత్సరాంతము వరకు ఖర్చు అయిన మొత్తము ₹.35.55 కోట్లు (గత సం॥లో ₹.33.98 కోట్లు ఈ మొత్తములో ₹. 32.28 కోట్లు (గత సం॥లో ₹.23.21 కోట్లు) మూలధనవీకరణ (ఆస్తిగా మార్పిడి) చేయబడినది మరియు నిర్మాణములో వున్న ఆస్తిగా ₹.3.27 కోట్లు (గత సం॥లో ₹.10.77 కోట్లు) వున్నది.</p> <p>6. పెద్దూల్ కులము / తెగల నివాసాల విద్యుద్ధీకరణ : ఈ పద్దు క్రింద ఈ సం॥ అంతము వరకు ఖర్చు అయిన మొత్తము ₹.8.87 కోట్లు (గత సం॥ ₹.6.87 కోట్లు). ఈ మొత్తములో ₹.4.97 కోట్లు (గత సం॥ ₹.0.99 కోట్లు) మూలధనవీకరణ (ఆస్తిగా మార్పిడి) చేయబడినది మరియు నిర్మాణములో వున్న ఆస్తిగా ₹.3.9 కోట్లు (గత సం॥ ₹.5.87 కోట్లు) ఉన్నది.</p>		

## SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED

### Note No. 3 Long Term Borrowings

Amount in Rs.

Long Term Borrowings	As at 31 March 2016 ₹	As at 31 March 2015 ₹
<b>3.1 Secured</b>		
(a) Term loans from banks	15086412569	15086412569
(b) Term loans from Other Parties	57292686939	46286083266
<b>Sub-Total A</b>	<b>72379099508</b>	<b>61372495835</b>
<b>3.2 Unsecured</b>		
(a) Bonds		
Bonds issued to Banks under FRP scheme	13402800000	13402800000
(b) Term loans from other parties :		
Loan from other Agencies	1342738763	723155448
Loans from Govt of Andhra Pradesh	114600016	170119016
<b>Sub-Total B</b>	<b>14860138779</b>	<b>14296074464</b>
<b>3.3 Long Term Borrowings (on merger) C</b>	<b>16433311592</b>	<b>16433311592</b>
<b>Total Long Term Borrowings (A+B+C) D</b>	<b>103672549879</b>	<b>92101881891</b>
Less: Current maturities of Long term Borrowings E	30205644205	2767797400
<b>Total (D-E)</b>	<b>73466905674</b>	<b>89334084491</b>
<b>LOANS POSITION</b>		
Name of the Loan	As at 31 March 2016 ₹	As at 31 March 2015 ₹
<b>Secured</b>		
Syndicate Bank	6412569	6412569
Rural Electrification Corporation (REC)	38709417809	30055503509
Power Finance Corporation (PFC)	16583269130	16230579757
Power Trading Corporation (PTC)	2000000000	0
Term Loans from Banks under FRP	15080000000	15080000000
<b>Unsecured</b>		
Loan from JICA	1342738763	723155448
Loans from Govt of Andhra Pradesh	114600016	170119016
Bonds issued to Banks for STLs(FRP)	13402800000	13402800000
Long Term Borrowings- (on merger)	16433311592	16433311592
<b>Total</b>	<b>103672549879</b>	<b>92101881891</b>
<p>1. All the Loans from Power Finance Corporation (PFC) / Rural Electrification Corporation (REC) are guaranteed to the extent of 30% by the Government of Andhra Pradesh, and are secured by charge on company's Fixed Assets commissioned out of the loan funds of above funding agencies. The assets worth ₹.12954.98 Crore (Previous year ₹. 8848.20 Crore) up to 31.03.16 have been mortgaged including the loans obtained from the banks. The rate of interest on these loans ranges from 6.5%pa to 14%pa</p>		

## ఆంధ్రప్రదేశ్ దర్శిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ

### సూచీ సంఖ్య. 3 దీర్ఘకాలిక అప్పులు

మొత్తము రూ॥ లలో

దీర్ఘకాలిక అప్పులు	31 మార్చి 2016 న ₹.	31 మార్చి 2015 న ₹.
<b>3.1 హామీ గలవి</b>		
(ఎ) బ్యాంకుల నుండి కాలపరిమితి అప్పులు	15086412569	15086412569
(బి) ఇతరుల నుండి కాలపరిమితి అప్పులు ఉప - మొత్తము (ఎ)	57292686939	46286083266
	<b>72379099508</b>	<b>61372495835</b>
<b>3.2 హామీలేనివి</b>		
(ఎ) ఋణ పత్రాలు ఆర్థిక పునర్నిర్మాణ పథకము (ఎఫ్.ఆర్.పి. పథకము) క్రింద బ్యాంకులకు జారీ చేసినవి	13402800000	13402800000
(బి) కాలపరిమితి అప్పులు :		
ఇతర సంస్థల నుండి అప్పులు	1342738763	723155448
ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వము నుండి అప్పులు ఉప-మొత్తము (బి)	114600016	170119016
	<b>14860138779</b>	<b>14296074464</b>
<b>3.3 దీర్ఘకాలిక అప్పులు (సంలీనము వలన) (సి)</b>	<b>16433311592</b>	<b>16433311592</b>
మొత్తము దీర్ఘకాలిక అప్పులు (ఎ+బి+సి) (డి)	<b>103672549879</b>	<b>92101881891</b>
తీ : వర్తమాన సం॥లో గడువు తీరిన దీర్ఘకాలిక అప్పులు(ఇ)	30205644205	2767797400
<b>మొత్తము (డి - ఇ)</b>	<b>73466905674</b>	<b>89334084491</b>
<b>అప్పుల స్థితి</b>		
ఋణదాతలు	31 మార్చి 2016 న ₹.	31 మార్చి 2015 న ₹.
<b>హామీగలవి</b>		
సిండికేట్ బ్యాంకు	6412569	6412569
రూరల్ ఎలక్ట్రికల్ కార్పొరేషన్ (REC)	38709417809	30055503509
పవర్ ఫైనాన్స్ కార్పొరేషన్ (PFC)	16583269130	16230579757
పవర్ ట్రేడింగ్ కార్పొరేషన్ (PTC)	2000000000	0
ఆర్థిక పునర్నిర్మాణ పథకము (ఎఫ్.ఆర్.పి. పథకము) క్రింద బ్యాంకుల నుండి కాలపరిమితి అప్పులు	15080000000	15080000000
<b>హామీలేనివి</b>		
జి.కా (జపాన్ ఇంటర్ నేషనల్ కో ఆపరేషన్ ఏజన్సీ) నుండి అప్పులు	1342738763	723155448
ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వము నుండి అప్పులు	114600016	170119016
స్వల్పకాలిక ఋణములకు ఆర్థిక పునర్నిర్మాణ పథకము (ఎఫ్.ఆర్.పి. పథకము) క్రింద బ్యాంకులకు జారీ చేసిన ఋణపత్రాలు	13402800000	13402800000
దీర్ఘకాలిక అప్పులు (సంలీనము వలన)	16433311592	16433311592
<b>మొత్తము</b>	<b>103672549879</b>	<b>92101881891</b>
<p>1. పవర్ ఫైనాన్స్ కార్పొరేషన్ మరియు రూరల్ ఎలక్ట్రికల్ కార్పొరేషన్ వారి నుండి తీసుకొన్న అన్ని ఋణములలో 30% వరకు ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్ర ప్రభుత్వపు హామీ కలిగియున్నాయి. అంతేకాకుండా, ఈ ఋణముల ద్వారా సమకూర్చుకొనబడిన స్థిరాస్తులపై హామీహక్కును ఈ సంస్థలు కలిగివున్నాయి. ఆ ప్రకారముగా ది. 31-03-16 నాటికి ₹12954.98 కోట్లు (గత సం॥ ₹8848.20 కోట్లు) విలువ కలిగిన ఆస్తులను, అప్పులకు (బ్యాంకుల ద్వారా తీసుకొన్న ఋణములతో కలిపి) తనఖా క్రింద ఉంచటము జరిగినది. ఈ ఋణములపై వడ్డీ రేటు సం॥నుకు 6.5% నుండి 14% మధ్య ఉంటుంది.</p>		

2. R-APDRP:Restructured Accelerated Power Development & Reforms Programme - (R-APDRP) : The quadripartite agreement entered with Govt. of AP, MOP, PFC & APSPDCL. R-APDRP during XI plan is financed by GOI through M/s PFC Ltd (Nodal agency). The Focus of the programme shall be on actual, demonstrable performance in terms of sustained loss reduction. It is proposed to cover Urban areas – Towns and Cities with population more than 30,000. This Project under the scheme shall be taken up into two parts. R-APDRP Part-A completed upto 03/2015. Regarding Part-B, out of 32 Towns selected under R-APDRP 14 Towns works have been completed. The rate of interest is 11.50% charged on the loan under R-APDRP. The Loan was released through PFC. The commissioning of this project is under progress.The total project cost is ₹. 320.33 crore. The company has received an amount of ₹. 171.02 crore upto 31.03.2016 (previous year ₹. 121.64) and total expenditure incurred up to 31st, March 2016 is ₹. 214.11 crore. Out of which the bank balance available as at March 31st, 2016 is ₹. 0.34 crore ( previous year ₹. 0.06 crores) and the assets capitalised upto March 31st, 2016 is ₹. 90.59 crore and the balance amount of ₹.123.52 crore is in Assets under construction
3. All the Loans other than **GOAP loans, loans taken in third transfer scheme and CC Limits** are having Escrow charge.
4. In the absence of confirmation of interest demand by REC, in respect of the loans arranged by APTRANSCO, the interest charges have been accounted as communicated by APTRANSCO. The principal amount of loan at APTRANSCO relating to the company is ₹. 14.80 crore as on 31.03.2016 ( Previous year ₹. 47.03).
5. During the year 2013-14 on the lines of Financial Restructuring Plan (FRP) framed by Government of India in consonance with G.O.Ms.No 62 dated 14.11.2013 issued by GOAP, Short term loans payable to various banks to the extent of ₹.3083 crore have been converted into Long term loans. Of which ₹. 1508 crore is restructured as Long term loans to Banks ₹.1187.50 crore at an interest rate of 11.50%pa & ₹. 320.50 crore at an interest rate of 11.25% pa, secured by Current Assets on pari passu basis and ₹. 1575 crore as bonds and are unsecured. Further trade payables to the extent of ₹. 665.20 crore have also been converted to bonds thus totalling to ₹. 2240.20 crore. (First trench of ₹.841.52 crore with interest rate of 9.95% p.a,second trench of ₹. 1312.50 crore with interest rate of 10.09% p.a and third trench of ₹. 86.18 crore with interest rate of 11.25% p.a). The tenure of all the bonds issued is 15 years with a special condition attached to the issue regarding the option given to the Govt of Andhra Pradesh to take over these bonds over the next 2-5 years. Accordingly the GOAP has taken over ₹. 900.00 crore(₹.262.50 crore in first trench and ₹. 637.50 crore in second trench) vide G.O.Ms.No.34 dated 31.03.2015.The balance amount to the end of 31-03-2016 is ₹.1340.28 crore.
6. Anantapuram & Kurnool Circles are merged into APSPDCL w.e.f 02.06.2014 as per Schedule XII of AP Reorganisation Act.2014 and G.O. Ms No. 24 dated : 29-05-2014. In the merger/demerger process, an amount of ₹. 1643.33 crore is transferred by M/s TSSPDCL (formerly APCPDCL) as Long Term Borrowings on the basis of Energy and Scheme wise allocation. Hence, the same is adopted into Books of Account. Refer to note No 26 para No.7.2,7.3 & 7.4However, repayment schedule and other loan covenants are not given to the company at the time of merger. Hence, in the absence of above details company is unable to pay principal or recognise/pay the interest liability
7. Claim has been made towards the interest reimbursement/adjustment of eligible GOAP loans against the projects completed in time, However, company has not received any acceptance of claim. Hence, no adjustments have been made to the fixed assets against such loans received.

## ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ

### 2. ఆర్.ఎ.పి.డి.ఆర్.పి. :

- పున:నిర్మిత విద్యుత్ రంగ త్వరితగతి అభివృద్ధి మరియు సంస్కరణల పథకము (రిస్ట్రక్చర్డ్ యాక్చులరైజేషన్ పవర్ డెవలప్ మెంట్ & రిఫార్మ్స్ ప్రోగ్రామ్ - ఆర్.ఎ.పి.డి.ఆర్.పి.) : భారత ప్రభుత్వము వారిచే (IX వ ప్రణాళికలో) ప్రాయోజితమైన ఈ పథకమునకు భారత ప్రభుత్వము వారు ఆర్థిక వనరులను పవర్ ఫైనాన్స్ కార్పొరేషన్ (కర్పొత్వము - నోడల్ ఏజన్సీ) వారి ద్వారా సమకూర్చుచున్నారు. ఈ పథకము క్రింద, నలుగురు ఆసక్తిదారులు అనగా 1) ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్ర ప్రభుత్వము 2) భారత ప్రభుత్వము ఇంధన మంత్రిత్వ శాఖ 3) పవర్ ఫైనాన్స్ కార్పొరేషన్ మరియు 4) ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థల మధ్య ఒప్పందము జరిగినది. ఈ పథకము యొక్క ప్రధాన ఉద్దేశ్యము నిజమైన, నిరూపించగలిగిన విద్యుత్ సరఫరా నష్టాల శాశ్వత తగ్గింపులో అభివృద్ధి. 30,000 మించి జనాభా గలిగిన పట్టణాలు మరియు నగరాలను ఈ పథకము క్రిందకు తీసుకొనిరావటమును జరిగినది. ఈ పథకమును భాగము - ఏ మరియు భాగము-బి అను రెండు భాగాలుగా అమలు పరచటము జరుగుచున్నది. 14 పట్టణాలలో సంకల్పిత పనులు పూర్తి అయినవి. ఈ పథకము క్రింద పవర్ ఫైనాన్స్ కార్పొరేషన్ వారు ఇచ్చు ఋణములపై వడ్డీ సం||నకు 11.50% చొప్పున చెల్లించవలసియున్నది. అభివృద్ధి చేసిన పనులను వినియోగములోనికి తెచ్చు ప్రక్రియలు జరుగుతూ ఉన్నవి. ఈ పథకము యొక్క మొత్తము అంచనా వ్యయము ₹.320.33 కోట్లు ది. 31-03-2016 నాటి వరకు, ఈ పథకము క్రింద సంస్థకు ఋణ రూపేణా ₹.171.02 కోట్లు (గత సం|| ₹.121.64 కోట్లు) వచ్చినాయి. ది. 31-03-2016 నాటి వరకూ ఈ పథకము క్రింద ఖర్చు అయిన మొత్తము ₹.214.11 కోట్లు. ది. 31-03-2016 నాటికి బ్యాంకులో ఉన్న నిల్వ ₹.0.34 కోట్లు (గత సం|| ₹.0.06 కోట్లు). ది. 31-3-2016 నాటికి మొత్తము ఖర్చులో ₹.90.59 కోట్లు అస్తిగా మార్పిడి చేయటం జరిగినది. మిగిలిన మొత్తాలు ₹.123.52 కోట్లు నిర్మాణములో ఉన్న ఆస్తులుగా ఉన్నాయి.
3. అన్ని ఋణములు (ప్రభుత్వ ఋణములు మినహాయించి), మూడవ (3) బదలీ పథకము క్రింద వచ్చిన ఋణములు, నగదు పరపతి పరిమితులు (క్యాష్ క్రెడిట్ లిమిట్స్), కంపెనీ ఆస్తులపై తాకట్టు గల హక్కును కలిగియున్నాయి.
4. ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ సరఫరా సంస్థ (ఏ.పి.ట్రాన్స్కో) వారి పుస్తకాలలో ఉన్న రూరల్ ఎలక్ట్రికల్ కార్పొరేషన్ వారి నుండి తీసుకున్న ఋణములో, ఈ సంస్థకు చెందిన ఋణభాగము ది. 31-03-2016న ₹.14.80 కోట్లు (గత సం|| ₹.47.03 కోట్లు), ఈ ఋణముపై చెల్లించవలసిన వడ్డీకి సంబంధించిన సమాచారము రూరల్ ఎలక్ట్రికల్ కార్పొరేషన్ వారి నుండి నేరుగా రానందున, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ సరఫరా సంస్థ (ఏ.పి.ట్రాన్స్కో) వారు తెలియపరిచిన వడ్డీని యధాతదముగా ఖాతాలలోనికి తీసుకొనుటమైనది.
5. 2013-14 ఆర్థిక సం||లో, భారత ప్రభుత్వమువారు తయారు చేసిన పున:నిర్మాణ పథకము (ఫైనాన్సియల్ రిస్ట్రక్చరింగ్ ప్లాన్.యచ్.ఆర్.పి)నకు అనుగుణముగా ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్ర ప్రభుత్వమువారు జారీ చేసిన ఉత్తర్వులు జి.ఓ.యం.యస్. సంఖ్య. 62 తేదీ. 14-11-2013ను అనుసరించి వివిధ బ్యాంకులకు చెల్లించవలసిన స్వల్పకాలిక ఋణాలు ₹.3083 కోట్లు మేరకు దీర్ఘకాలిక ఋణాలుగా మార్పిడి చేయబడినాయి. ఇందులో ₹.1508 కోట్లు, సం||నకు 11.50% వడ్డీ రేటుతో బ్యాంకుల దీర్ఘకాలిక ఋణాలుగా మార్పిడి చేయబడినాయి. మరియు ₹.320.50 కోట్లు సం||నకు 11.25% వడ్డీ రేటుతో చరాస్తులపై సమాన తాకట్టు హామీ గల దీర్ఘకాలిక ఋణాలుగా, మరియు ₹.1575 కోట్లు హామీలేని ఋణపత్రాలు (బాండ్లు)గా మార్పిడి చేయబడినాయి. ఇంకనూ, 665.20 కోట్లు వర్తక ఋణదాతలను హామీలేని ఋణపత్రాలు (బాండ్లు)గా మార్పిడి చేయబడినాయి. అంటే మొత్తము వెరసి ₹.2240.20 కోట్లు, (మొదటి విడత ₹.841.52 కోట్లు సం||నకు 9.95% వడ్డీ రేటుతో, రెండవ విడత ₹.1312.50 కోట్లు, సం||నకు 10.09% వడ్డీ రేటుతో మరియు మూడవ విడత ₹.86.18 కోట్లు సం||నకు 11.25% వడ్డీ రేటుతో). ఈ ఋణపత్రాన్నిటి గడువు కాలపరిమితి 15 సంవత్సరాలు అయితే, ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్ర ప్రభుత్వమువారు ఈ ఋణపత్రాలను రాబోయే 2-5 సంవత్సరాలలో వీనిని తీసుకొనగల హక్కును కలిగియుండు షరతుతో ఈ ఋణపత్రాలను జారీ చేయుట జరిగినది. ఆ ప్రకారముగా, ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్ర ప్రభుత్వమువారు, జి.ఓ.యం.యస్. సంఖ్య. 34 తేదీ. 31-03-2015ను జారీ చేయుట ద్వారా ₹.900.00 కోట్లు (మొదటి విడత ₹.262.50 కోట్లు మరియు రెండవ విడత ₹.637.50 కోట్లు) విలువ కలిగిన ఋణపత్రాలు (బాండ్లు)ను తీసుకొనియున్నారు. ది. 31-03-2016 నాటికి నిల్వ మొత్తము ₹.1340.28 కోట్లు
6. ఆంధ్రప్రదేశ్ పునర్నిర్మాణ చట్టము, 2014 యొక్క అనుబంధము (షెడ్యూల్) XIIవ ప్రకారము మరియు ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వ ఉత్తర్వులు జి.ఓ.యం.యస్.నం. 24. తేదీ. 29-05-2014 ప్రకారము తెలంగాణా దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థలో చేరియున్న అనంతపురము మరియు కర్నూలు జిల్లాల విద్యుత్ వ్యాపారములను ఆస్తి, అప్పులతో సహా ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ ది. 02-06-2014 నుండి సంలీనము చేసికొనియున్నది. ఈ ప్రక్రియలో భాగముగా తెలంగాణా దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ సంస్థవారు ₹.1643.33 కోట్లు దీర్ఘకాలిక అప్పులుగా బదిలీ చేసియున్నారు. ఈ కేటాయింపు విద్యుత్ వినియోగపు మరియు ఆ ఋణములను ఏ పథకమునకు వినియోగించినారు అను ప్రాతిపదికలపై జరిగినది. వీనిని ఆ ప్రకారముగానే పుస్తకాలలోనికి తీసుకోవటమైనది. విలీనం అయ్యేనాటికి ఋణచెల్లింపుల కాలవ్యవధి పట్టికలను తెలియపరచలేదు. ఆ వివరములు తెలియజేయనందున అసలు మరియు వడ్డీల చెల్లింపులు జరుగుటలేదు.
- గమనిక : సూచీ సంఖ్య 26లోని పేరా సంఖ్యలు 7.2,7.3, & 7.4ను పరిశీలించగలరు.
7. ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వము వారి నుండి తీసుకోబడిన కొన్ని ఋణములను సకాలములో / విధించిన గడువు లోపల వినియోగించి అప్పులను నిర్మాణము చేయుట వలన, షరతుల ప్రకారము ఆ ఋణములపై చెల్లించిన వడ్డీని తిరిగి చెల్లించమని / సర్దుబాటు చేయమని కోరుతూ దరఖాస్తు చేయుటము జరిగినది. అయితే, ఈ దరఖాస్తులను ఆమోదించినట్లుగాని / వడ్డీని సర్దుబాటు చేసినట్లుగా కాని / వడ్డీ తిరిగి చెల్లించటముగాని ఏమీ జరగనందున, ఇటువంటి స్థిరాస్తులకు వడ్డీకి సంబంధించిన సర్దుబాట్లు ఏమీ చేయలేదు.

## SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED

### Note No. 4 Other Long Term Liabilities

Amount in Rs

Other Long Term Liabilities	As at 31 March 2016 ₹.	As at 31 March 2015 ₹.
Consumption Deposits from Consumers	18704552007	13658496281
<b>Total</b>	18704552007	13658496281
<b>Details of Consumption Deposits from Consumers</b>		
Consumption Deposits from LT Consumers	8421630616	6264477806
Consumption Deposits from HT Consumers	10282921391	7394018476
<b>Total</b>	18704552007	13658496281

### Note No. 5 Long Term Provisions

Amount in Rs

Long Term Provisions	As at 31 March 2016 ₹.	As at 31 March 2015 ₹.
<b>5.1 Provisions for employee benefits</b>		
Pension & Gratuity	8721995313	8467491453
Leave Encashment	1616775827	2726497627
Other long term provisions - Merger	0	1673036360
<b>Total</b>	10338771140	12867025440

Employee Related benefits:

1. Terminal Benefits: Pension & Gratuity :For the year 2015-16, the Company has paid ₹. 204.32 Crore (Previous year ₹.189.70 Crore) to the Pension and Gratuity Trust.Further, the Actuarial valuation liability as per AS-15 as on 31.03.2016 is ₹.2898.01 crores towards Gratuity , EL Encashment and Pension benefits. Also, the fund available as on 31.3.2016 is ₹.687.25 crore pending final allotment of erstwhile APCPDCL staff( the staff now transferred to APSPDCL is only based on order to serve basis) and their share towards terminal benefits from Pension and Gratuity trust of erstwhile APCPDCL. During the year, provision is made for ₹.300 crore (Previous year ₹. 700.00 crore) towards Gratuity, EL Encashment and Pension benefits for the FY 2015-16.
2. Anantapuram & Kurnool Circles are merged into APSPDCL w.e.f 02.06.2014 as per Schedule XII of AP Reorganisation Act.2014 and G.O. Ms No. 24 dated : 29-05-2014. In the merger/demerger process, an amount of ₹. 167.30 crore is transferred by M/s TSSPDCL(erstwhile APCPDCL) as Long Term provisions for employees by way of Employee division basis allocation is adopted. These amounts are transferred to respective accounts during the current year and also refer to Note no .26 para no 7.2,7.3 & 7.4. However, corresponding share in the P & G trust of APCPDCL are not transferred to P & G trust of APSPDCL
3. The contribution towards Gratuity is made to the Pension & Gratuity Trust in respect of all employees. The liability taken over on amalgamation of the erstwhile RESCOs towards gratuity of its employees amounting to ₹. 0.67 crores (Previous year ₹. 0.91 crores) (after netting off the gratuity payments made so far) is retained in the books of the Company and is yet to be transferred to the Trust.

## ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ

### సూచి సంఖ్య - 4 దీర్ఘకాలిక అప్పులు

మొత్తము రూ॥ లలో

ఇతర దీర్ఘకాలిక అప్పులు	31 మార్చి 2016 న ₹.	31 మార్చి 2015 న ₹.
వినియోగదారుల నుండి వినియోగపు డిపాజిట్లు	18704552007	13658496281
<b>మొత్తము</b>	18704552007	13658496281
వినియోగదారుల నుండి వినియోగపు డిపాజిట్లు వివరాలు		
యల్.టి. వినియోగదారుల నుండి	8421630616	6264477806
హెచ్.టి. వినియోగదారుల నుండి	10282921391	7394018476
<b>మొత్తము</b>	18704552007	13658496281

### సూచి సంఖ్య-5 దీర్ఘకాలిక ఏర్పాట్లు

మొత్తము రూ॥ లలో

దీర్ఘకాలిక ఏర్పాట్లు	31 మార్చి 2016 న ₹.	31 మార్చి 2015 న ₹.
<b>5.1 ఉద్యోగుల ప్రయోజనాల కొరకు</b>		
ఫింఛను మరియు గ్రాంట్యుటీ	8721995313	8467491453
సెలవుకు మారు నగదు (మారకం)	1616775827	2726497627
ఇతర దీర్ఘకాలిక ఏర్పాట్లు సంలీనము వలన	0	1673036360
<b>మొత్తము</b>	10338771140	12867025440

#### ఉద్యోగుల ప్రయోజనాల కొరకు :

- పదవీ విరమణ ప్రయోజనాలు : ఫింఛను మరియు గ్రాంట్యుటీ :

ప్రస్తుత ఆర్థిక సం॥లో ఫింఛను మరియు గ్రాంట్యుటీల కొరకు ₹.204.32 కోట్లు (గత సం॥లో ₹.189.70కోట్లు)లను వితరణ చందగా ఫింఛను మరియు గ్రాంట్యుటీ ట్రస్టుకు చెల్లించటము జరిగినది. గణక ప్రమాణము - 15 ప్రకారము, వాస్తవ గణ మూల్యాంకణము (యాక్చుయల్ వాల్యుయేషన్) ప్రకారము ది. 31-03-2016 నాటికి ఈ పద్దుపై అనగా గ్రాంట్యుటీ, ఫింఛను ప్రయోజనాలు మరియు సెలవుకు మారు నగదు కొరకు సంస్థ యొక్క ఋణ బాధ్యత ₹.2898.01 కోట్లు అందుకుగాను లభ్యమగు నిధి నిల్వ ది. 31-03-2016న ₹.687.25 కోట్లు అంతేకాకుండా, ప్రస్తుత ఆర్థిక సం॥లో గ్రాంట్యుటీ, ఫింఛను ప్రయోజనాలు మరియు నగదుకు సెలవు మార్పిడిల కొరకు, ₹.300.00 కోట్లు (గత సం॥లో ₹.700.00 కోట్లు) ఏర్పాటు ఖాతాకు మళ్ళించటమైనది.

గమనిక : ఆంధ్రప్రదేశ్ పునర్విభజన చట్టము, 2014 ననుసరించి తెలంగాణా దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ నుండి ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థకు తాత్కాలిక ప్రాతిపదికపై (పని చేయుట కొరకు ఉత్తర్వులననుసరించి) బదిలీ అయిన వారికి చెందిన పై అంశములకు చెందిన మొత్తాలు కూడా పై మొత్తాలలో చేరియున్నాయి.
- ఆంధ్రప్రదేశ్ పునర్విభజన చట్టము, 2014 యొక్క అనుబంధము (షెడ్యూల్) XII ప్రకారము మరియు ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వ ఉత్తర్వులు జి.ఓ.యం.సం. 24. తేది 29-05-2014 ప్రకారము తెలంగాణా దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థలో చేరియున్న అనంతపురము మరియు కర్నూలు జిల్లాల విద్యుత్ వ్యాపారములను ఆస్తి, అప్పులతో సహా ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ ది. 02.06.2014 నుండి సంలీనము చేసికొనియున్నది. ఈ ప్రక్రియలో భాగముగా తెలంగాణా దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ వారు ₹.167.30 కోట్లు ఉద్యోగుల కొరకు దీర్ఘకాలిక ఏర్పాటుగా (ఉద్యోగుల ప్రాతిపదికన) బదిలీ చేసియున్నారు. ఈ మొత్తాలను, ప్రస్తుత ఆర్థిక సం॥లో ఆయా ఖాతాలలోకి తీసుకొవటం జరిగినది. ఈ కేటాయింపు ఉద్యోగుల ప్రాతిపదికన జరిగినది. అయితే ఫింఛను మరియు గ్రాంట్యుటీ ట్రస్ట్, తెలంగాణా దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ నుండి ఫింఛను మరియు గ్రాంట్యుటీ ట్రస్ట్ ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ కు ఈ ఉద్యోగులకు చెందిన భాగము ఇంకనూ బదిలీ కాలేదు.

గమనిక : సూచి సంఖ్య 26లోని పేరా సంఖ్యలు 7.2, 7.3, & 7.4ను పరిశీలించగలరు.
- ఈ ఆర్థిక సం॥లో అందరి ఉద్యోగుల గ్రాంట్యుటీ కొరకు చందాను, “ఫింఛను మరియు గ్రాంట్యుటీ ట్రస్టు”నకు మళ్ళించటము జరిగినది అయితే, పూర్వాశ్రమములో ఈ సంస్థతో సంయోగము చెందిన గ్రామీణ విద్యుత్ సరఫరా సంస్థ, రాయచోటి తాలూకా గ్రాంట్యుటీ మొత్తము ₹.0.67 కోట్లు (గత సం॥ ₹.0.91 కోట్లు) ఈ పద్దు క్రింద చేసిన చెల్లింపులు పోగా మిగిలిన నికర మొత్తము అదే ఖాతాలో నిల్వగా ఉన్నది. ఈ నిల్వను, ఫింఛను మరియు గ్రాంట్యుటీ ట్రస్టునకు మళ్ళించవలసియున్నది.

## SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED

### Note No. 6 Short Term Borrowings

Amount in Rs

Short Term Borrowings	As at 31 March 2016 ₹.	As at 31 March 2015 ₹.
<b>(a) Loans repayable on demand</b>		
<b><u>Secured</u></b>		
<b>i. From Banks</b>	1137499197	2292357444
<b><u>Unsecured</u></b>		
<b>i. From Others</b>	3376181000	3376181000
<b>(b) Security and other Deposits</b>	2242033363	1872327549
<b>(c) Short term borrowings (on merger)</b>	1809242229	1809242229
<b>Total</b>	8564955789	9350108221
<b>Note:</b>		
a) Interest on State Bank of Hyderabad CC accounts is 11.25 % pa and Lakshmi Vilas bank Ltd is 11.5% pa		
b) Security and Other deposits includes Retention money, Bid deposits, Security Deposits, EMD, Contribution work Deposits and Temporary Supply Deposits received from service and material vendor. The value wise details a) Bid Deposits ₹.0.37 crore ( Previous year ₹.1.61 crore), b) Security Deposits ₹.50.32 crore( Previous year ₹.41.81 crore) c). Retention Money ₹. 83.51 crore( Previous year ₹. 77.85 crore) d) EMD ₹.13.68 crore (Previous year ₹.12.21 crore) e) Contributory work Deposits ₹. 49.66 crore ( Previous year ₹.35.79 crore) and f) Temporary Supply Deposits: ₹.15.10 crore ( Previous year ₹.13.48 crore) g) others ₹. 11.56 crore( Previous year ₹. 4.48 crore).		
c) Anantapuram & Kurnool Circles are merged into APSPDCL w.e.f 02.06.2014 as per Schedule XII of AP Reorganisation Act.2014 and G.O. Ms No. 24 dated : 29-05-2014. In the merger/demerger process, an amount of ₹. 180.92 crore is transferred by M/s TSSPDCL (erstwhile APCPDCL) as Short term borrowings by way of Energy basis allocation is adopted and also refer to Note no 26 para no 7.2,7.3 & 7.4		
d) No interest has been considered/ paid in the accounts against the above loans transferred under Merger Scheme due to non availability of details.		

## ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ

### సూచీ సంఖ్య - 6 స్వల్పకాలిక అప్పులు

మొత్తము రూ॥ లలో

స్వల్పకాలిక అప్పులు	31 మార్చి 2016 న ₹.	31 మార్చి 2015 న ₹.
(ఎ) అడిగిన తక్షణమే చెల్లించవలసిన ఋణాలు <b>హామీగలవి</b>		
i. బ్యాంకుల నుండి	1137499197	2292357444
<b>హామీలేనివి</b>		
i. ఇతరుల నుండి	3376181000	3376181000
(బి) హామీ మరియు ఇతర డిపాజిట్లు	2242033363	1872327549
(సి) స్వల్పకాలిక అప్పులు సలీనము ద్వారా	1809242229	1809242229
<b>మొత్తము</b>	<b>8564955789</b>	<b>9350108221</b>
<b>గమనిక :</b>		
ఎ) బ్యాంకు ఋణాలపై చెల్లించ వలసిన వడ్డీ రేట్లు - స్టేట్ బ్యాంకు ఆఫ్ హైదరాబాదు వారి నగదు పరపతి పరిమితి (క్యాష్ క్రెడిట్ లిమిట్స్) పై - సం॥కు 11.25% చొప్పున మరియు లక్ష్మీ విలాస్ బ్యాంకు వారి నగదు పరపతి పరిమితి (క్యాష్ క్రెడిట్ లిమిట్స్) పై సం॥కు 11.5% చొప్పున చెల్లించవలసియున్నది.		
బి) హామీ మరియు ఇతర డిపాజిట్లు : వివరాలు ఎ) బిద్ ధరావత్తులు ₹. 0.37 కోట్లు (గత సం॥లో ₹. 1.61 కోట్లు) బి) హామీ ధరావత్తులు ₹. 50.32 కోట్లు (గత సం॥లో ₹. 41.81 కోట్లు), సి) నిలిపి ఉంచిన సొమ్ము ₹. 83.51 కోట్లు (గత సం॥లో ₹. 77.85 కోట్లు) డి) బయానా ధరావత్తుల సొమ్ము ₹. 13.68 కోట్లు (గత సం॥లో ₹. 12.21 కోట్లు) ఇ) వితరణ చందాల ద్వారా జరుగు పనుల తాలూకు ధరావత్తులు ₹. 49.66 కోట్లు (గత సం॥లో ₹.35.79 కోట్లు) యఫ్.) తాత్కాలిక విద్యుత్ సరఫరా ధరావత్తులు ₹. 15.10 కోట్లు (గత సం॥లో ₹.13.48 కోట్లు) జి. ఇతర ధరావత్తులు ₹. 11.56 కోట్లు (గత సం॥లో ₹. 4.48 కోట్లు)		
సి) ఆంధ్రప్రదేశ్ పునర్విభజన చట్టము, 2014 యొక్క అనుబంధము (షెడ్యూల్) XII ప్రకారము మరియు ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వ ఉత్తర్వులు జి.ఓ.యం.నం. 24. తేది : 29-05-2014 ప్రకారము తెలంగాణా దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థలో చేరియున్న అనంతపురము మరియు కర్నూలు జిల్లాల విద్యుత్ వ్యాపారములను ఆస్తి, అప్పులతో సహా ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ ది. 02-06-2014 నుండి సలీనము చేసికొనియున్నది. ఈ ప్రక్రియలో భాగముగా తెలంగాణా దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థవారు ₹.180.92 కోట్లను స్వల్ప కాలిక అప్పులుగా బదిలీ చేసియున్నారు. ఈ కేటాయింపు విద్యుత్ వినియోగపు ప్రాతిపదికన జరిగినది.		
గమనిక : సూచీ సంఖ్య 26లోని పేరా సంఖ్యలు 7.2, 7.3 & 7.4ను పరిశీలించగలరు.		
డి) సలీనములోని భాగము పై విధముగా (పేరా (సి)) బదలాయించబడిన ఋణాల పూర్తి వివరాలు (వాస్తవ ఋణపత్రాల బదిలీ) లభ్యపడనందున, పై ఋణాలపై ఎటువంటి వడ్డీ చెల్లించబడలేదు మరియు వడ్డీ కొరకు ఎటువంటి ఏర్పాట్లు చేయబడలేదు.		

## SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED

### Note No. 7 Trade Payables

Amount in Rs

Other Current Liabilities	As at 31 March 2016 ₹	As at 31 March 2015 ₹
1. Sundry Creditors for Power Purchase	50208565839	24028022027
2.Sundry Creditors for Others	15111906802	16293199557
<b>Total</b>	<b>65320472641</b>	<b>40321221584</b>

- The Power purchase bills, debit/credit notes raised by the Generators are provisional and are subject to revision at a later date, which are accounted between the Distribution companies (APSPDCL & APEPDCL) in the ratio specified in the G.O.Ms.No.20, Energy (Power-III), dated: 08.05.2014, amended the share of four DISCOMs in the Generating Stations as per which the revised share of APSPDCL is 30.31% ( including Anantapuram & Kurnool circles Share 8.04%) out of Four Discoms of Andhra pradesh and Telangana i.e., APSPDCL,APEPDCL, TSSPDCL (erstwhile APCPDCL) and TSNPDCL, till 01.06.2014. Consequent to Anantapuram & Kurnool Circles transfer into APSPDCL w.e.f 02.06.2014 as per Schedule XII of AP Reorganisation Act.2014 and G.O. Ms No. 24 dated : 29-05-2014, APSPDCL share is increased in the re-organised state of Andhra pradesh and allocated between two Discoms i.e., APSPDCL and APEPDCL as to 65.73% and 34.27 % duly adjusted through IBSS done on monthly basis.
- Confirmations of balance as on 31.03.16 from the Generating Companies/Suppliers of power are yet to be obtained and these balances are subject to reconciliation and adjustments. The Power Purchase creditors of ₹. 5020.85 crore (Previous Year ₹. 2402.8 crore) is under reconciliation and confirmations is yet to be received.
- Sundry Creditors for Power Purchase includes Transmission Charges payable to AP Transco as on 31.03.2016 is ₹. 305.89 Crore (Previous year ₹. 243.72 crore).
- Sundry creditors for others includes: a) Material creditors & b) Service/works creditors ₹.161.01crore ( Previous Year ₹.112.87 crore) c) Pension ₹.43.22 crore ( Previous Year ₹. 49.40 crore) d) Salaries Liabilities ₹. 66.62 crore ( Previous Year ₹.70.83 crore) e) Insurance ₹.3.69 crore ( Previous Year ₹.3.69 crore) f) R&R ₹. 30.24 crore ( Previous Year ₹.3.68 crore) g) Year end provisions for salaries, Adm & Gen Expenses, R&M, Interest & Finance Charges and O&M and capital works etc., ₹.283.12 crore( Previous Year ₹. 253.42 crore) i) others ₹. 966.81crore ( Previous Year ₹. 566.16 crore).
- Sundry creditors others includes balances of creditors (identified and Unidentified) transferred to company in pursuant to demerger of TSSPDCL(erstwhile APCPDCL). Please refer Note no .26 para no 7.2,7.3 & 7.4

## ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ సూచీ సంఖ్య - 7 వర్తకపు చెల్లింపులు

మొత్తము రూ॥ లలో

వివరాలు	31 మార్చి 2016 న ₹	31 మార్చి 2015 న ₹
1. విద్యుత్ కొనుగోలు తాలూకు ఋణదాతలు	50208565839	24028022027
2. ఇతర ఋణదాతలు	15111906802	16293199557
<b>మొత్తము</b>	<b>65320472641</b>	<b>40321221584</b>
<p>1. విద్యుత్ కొనుగోలు తాలూకు బిల్లులు / ఇతర పత్రాలు, అవసరమైతే భివిష్యత్ లో తగు మార్పు చేర్పులకు లోబడి, అన్న షరతు పై స్వీకరించబడినాయి. ఈ కొనుగోలు వ్యయాలను రెండు విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థల (ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ మరియు ఆంధ్ర ప్రదేశ్ తూర్పు ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ) మధ్య, ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్ర ప్రభుత్వమువారు జి.ఓ.యం.యస్. నం. 20, ఎన్.డి. (పవర్ - III), తేదీ : 08-05-2014 ద్వారా ప్రకటించిన నిష్పత్తుల ప్రకారము పంపిణీ చేయటము జరిగినది. ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్ర ప్రభుత్వము వారు, జి.ఓ.యం.యస్. నం. 20, ఎన్.డి. (పవర్ - III), తేదీ : 08-05-2014 ద్వారా విద్యుత్ ఉత్పత్తి కేంద్రాలలో, 01-06-2014 నాటికి ఉన్న, నాలుగు విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థల వాటాలను సవరించారు. ఆ ప్రకారముగా సవరించిన పిదప, విద్యుత్ ఉత్పత్తి కేంద్రాలలో, ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ వాటా 30.31% (అనంతపురము మరియు కర్నూలు జిల్లాల / సర్కిల్స్ వాటా 8.04% కలుపుకొని) అయితే, తెలంగాణా దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థలో చేరియున్న అనంతపురము మరియు కర్నూలు జిల్లాల విద్యుత్ వ్యాపారములను, ప్రభుత్వ ఉత్తర్వులు జి.ఓ.యం.యస్. నం. 24 తేదీ : 29-05-2014 ప్రకారము ఆస్తి, అప్పులతో సహా, ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థకు సంప్రాప్తింప చేయబడటం వలన, విభజనాంతర ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్రములో, ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థకు సంప్రాప్తింప చేయడటం వలన, విభజనాంతర ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్రములో, ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ వాటా పెరిగినది. ఆ ప్రకారముగా, ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ వాటా 65.73% గానూ మరియు ఆంధ్ర ప్రదేశ్ తూర్పు ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ వాటా 34.27% గానూ ఉన్నవి. విద్యుత్ వాడకాన్ని ఈ నిష్పత్తిలో నెలవారి సర్దుబాటు పరిష్కారము చేయబడును.</p>		
<p>2. విద్యుత్ సరఫరా తాలూకు ఋణదాతల ఖాతాల యొక్క 31-03-16 నాటి నిల్వ ₹. 5020.85 కోట్లు (గత సం॥ ₹.2402.8కోట్లు) ఈ నిల్వలు సమన్వయము మరియు నిర్ధారణ వల్ల ఉత్పన్నమయ్యే సర్దుబాటులోబడి ఉన్నవి.</p>		
<p>3. విద్యుత్ కొనుగోలు తాలూకు ఋణదాతలు : ఈ పద్ధతిలో ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ సరఫరా సంస్థ (ఏ.పి.ట్రాన్స్ కో) వారికి తేదీ. 31-03-2016 నాటికి చెల్లించవలసిన ₹305.89 కోట్లు విద్యుత్ సరఫరా చార్జీల బకాయిలు (గత సం॥నకు ₹.243.72 కోట్లు కూడా చేరియున్నవి.</p>		
<p>4. ఇతర ఋణ దాతలు : ఈ పద్ధతిలో సరుకు మరియు సేవల / పనుల తాలూకు ఋణదాతలు ₹.161.01 కోట్లు (గత సం॥కు ₹.112.87 కోట్లు) పింఛన్న తాలూకు ఋణదాతలు ₹.43.22 కోట్లు (గత సం॥కు ₹.49.40 కోట్లు), జీతాల తాలూకు ఋణదాతలు ₹.66.62 కోట్లు (గత సం॥కు ₹.70.83 కోట్లు), భీమా తాలూకు ఋణదాతలు ₹.3.69 కోట్లు (గత సం॥కు ₹.3.69 కోట్లు) మరమ్మత్తులు మరియు నిర్వహణల తాలూకు ఋణదాతలు ₹.30.24 కోట్లు (గత సం॥నకు ₹.3.68 కోట్లు) సంవత్సరాంతపు ఏర్పాట్లు (జీతాలు, పరిపాలనా మరియు నిర్వహణ ఖర్చులు, వడ్డీలు మరియు ఆర్థిక సంబంధిత ఖర్చులు, వగైరాలకు) మరియు ఏర్పాట్లు తాలూకు ఋణదాతలు ₹.283.12 కోట్లు (గత సం॥కు ₹.253.42 కోట్లు) మరియు ఇతర పద్ధల తాలూకు ఋణదాతలు ₹.966.81 కోట్లు (గత సం॥కు ₹.566.16 కోట్లు) చేరి ఉన్నాయి.</p>		
<p>5. ఇతర ఋణదాతలు : ఈ పద్ధతిలో, సంలీనము వలన ఈ సంస్థకు తెలంగాణా దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (పూర్వాశ్రమములో ఆంధ్రప్రదేశ్ మధ్య ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ) నుండి బదలాయించబడిన (గుర్తించబడిన / గుర్తించబడని) ఋణదాతలు కూడ చేరియున్నారు.</p>		
<p>గమనిక : సూచీ సంఖ్య 26లోని పేరా సంఖ్యలు 7.2, 7.3, &amp; 7.4 ను పరిశీలించగలరు.</p>		

## SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED

### Note No. 8 - Other Current Liabilities

(Including current maturities of long term debt)

Amount in Rs

Other Current Liabilities	As at 31 March 2016 ₹	As at 31 March 2015 ₹
<b>(a) Current maturities of long-term debt</b>		
From Other parties	30205644205	2767797400
<b>(b) Interest accrued and due on borrowings</b>		
i) Group Insurance Savings Fund	72847795	67905051
ii) Other Liabilities	1472084531	2925699635
iii) Self Fund medical scheme	126511156	13977492
<b>(c) Pool Imbalance Account</b>	16609439954	3323556054
<b>Total</b>	48486527641	9098935631

1. Inter unit account shows a net difference (credit) of ₹. 45.18 Crore (Previous year (Credit) of ₹.38.24 Crore) as at 31-03-2016 which is subject to reconciliation which is included in other liabilities.
2. The excess/shortfall in the pool bank account balance between the Distribution Companies on account of power purchase and sale of power is accounted as Pool Imbalance Account.
3. Group Insurance savings fund, Other liabilities and Self Fund Medical scheme includes balances (identified and Unidentified) transferred to company in pursuant to demerger of TSSPDCL(erstwhile APCPDCL). Please refer Note no .26 para no 7.2,7.3 & 7.4
4. M/s Lanco Kondapalli Power Ltd MAT Liability ( principal and Interest)APSPDCL share ₹40.83 crore ( ₹8.23 Crore(+)) ₹32.60 crore will be taken in the books accounts for FY 2016-17.

## ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ

### సూచి సంఖ్య. 8 - ఇతర ప్రస్తుత అప్పులు

(వర్తమాన సం॥లో గడువు తీరిన దీర్ఘకాలిక అప్పులుతో సహా)

మొత్తము రూ॥లలో

ఇతర ప్రస్తుత అప్పులు	31 మార్చి 2016 న ₹.	31 మార్చి 2015 న ₹.
ఎ) వర్తమాన సం॥లో గడువు తీరిన దీర్ఘకాలిక అప్పులు ఇతరుల నుండి	<b>30205644205</b>	<b>2767797400</b>
బి) అప్పులపై గడువు తీరినా చెల్లించబడిన వడ్డీ		
అ) సామూహిక భీమా పథకపు నిధి (జి.ఐ.ఎస్.ఫండు)	<b>72847795</b>	<b>67905051</b>
ఆ) ఇతర అప్పులు	<b>1472084531</b>	<b>2925699635</b>
ఇ) స్వయం సమీకృత ఆరోగ్య నిధి (సెల్ఫ్ ఫండ్ మెడికల్ స్కీమ్)	<b>126511156</b>	<b>13977492</b>
సి) ఉమ్మడి విద్యుత్ వాడకపు తులన సర్దుబాటు (పూల్ ఇంబాలెన్స్) ఖాతా	<b>16609439954</b>	<b>3323556054</b>
<b>మొత్తము</b>	<b>48486527641</b>	<b>9098935631</b>

- ఇతర అప్పులు : ఈ పద్దు నందు సంస్థలోని వివిధ గణక శాఖల మధ్య జరుగు లావాదేవీల నమోదు కొరకు ఏర్పాటు చేసిన, “శాఖల మాధ్యమ ఖాతా” (ఇంటర్ యూనిట్ అకౌంట్) ది.31-03-2016న జమ (క్రెడిట్) నిల్వ ₹.45.18 కోట్లును (గత సం॥లో ₹.38.24 కోట్లు) కూడా చూపుతున్నది. ఈ నిల్వను సమన్వయము చేయవలసియున్నది.
- ఉమ్మడి విద్యుత్ వాడకపు తులన సర్దుబాటు (పూల్ ఇంబాలెన్స్) ఖాతా : వివిధ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థల (డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ) మధ్య జరుగు విద్యుత్ కొనుగోళ్ళ మరియు విద్యుత్ అమ్మకాల మధ్య తేడాను ఈ పద్దు క్రింద చూపడమైనది.
- సామూహిక భీమా పథకపు నిధి, ఇతర అప్పులు మరియు స్వయం సమీకృత ఆరోగ్య నిధి (సెల్ఫ్ ఫండ్ మెడికల్ స్కీమ్) పద్దులలో సంతానము వలన తెలంగాణా దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (పూర్వాశ్రమములో ఆంధ్రప్రదేశ్ మధ్య ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ) నుండి ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థకు బదలాయించబడిన (గుర్తించబడిన / గుర్తించబడని) నిల్వలు కూడా చేరియున్నవి.  
గమనిక : సూచి సంఖ్య 26 లోని పేరా సంఖ్యలు .7.2, 7.3 & 7.4ను గమనించగలరు.
- మేజర్స్ లాంకో కొండపల్లి పవర్ లిమిటెడ్ వారికి (మ్యూట్) సంబంధించిన అప్పులో (అసలు మరియు వడ్డీ) ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ యొక్క వాటా ₹.40.83 కోట్లు (₹.8.23 కోట్లు + ₹. 32.60 కోట్లు) ఆర్థిక సం॥ము 2016-17 ఖాతా పుస్తకాలలో తీసుకోవడటం జరుగుతుంది.

## SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED

### Note No. 9 - Short Term Provisions

(Including current maturities of long term debt)

Amount in Rs

Short Term Provisions	As at 31 March 2016 ₹	As at 31 March 2015 ₹	
Income Tax	8763204	8763204	
Interest on Security Deposits	1276133585	1228260794	
Short term provisions - Others	0	594022716	
<b>Total</b>	<b>1284896789</b>	<b>1831046713</b>	
<p>1. Tax disputes with various authorities:</p> <p>1.1 The Present stage of Entry Tax: Entry tax Act has been quashed by Hon'ble Andhra Pradesh High court by its common order on 31.12.2007. Accordingly, the APSPDCL claimed for refund of ₹ 9.84 crore as an amount of Entry Tax paid to commercial tax authorities. However, the Andhra Pradesh Government has filed Special Leave Petition with the Hon'ble Supreme Court of India. The five Judge division bench of Supreme court of India has put up the case before Hon'ble Chief Justice of India for constituting a suitable larger bench.</p>			
<p>2. Short term provisions - Others includes balances transferred to company in pursuant to demerger of TSSPDCL (erstwhile APCPDCL). Please refer Note no .26 para no 7.2,7.3 &amp; 7.4</p>			
<p>3. Pending Appeals in respect of Income Tax/TDS before various Income Tax Authorities.</p>			
Assessment Year	Authority before which the appeal is pending	Amount in Dispute (₹)	Status
2008-09	Hon'ble High Court, Hyderabad The ITAT, Secuderabad	21,298,134	Department moved miscellaneous petition with ITAT on the earlier orders of ITAT, Hyderabad and filed petition with High Court of AP & Telanagana raising question of law on the orders issued by ITAT, Hyderabad.
2009-10		25,429,035	
2010-11		86,038,464	
2010-11	The ITAT, Vishakhapatnam.	86,038,464	Assessing officer moved the petition at ITAT challenging the jurisdiction of Appeals commissioner in the above case
2009-10	The ITAT, secuderabad	23,712,210	Company and Department moved to ITAT against the orders paased by CIT (A) Guntur.
2010-11	The ITAT, Secunderabad.	342,055,900	IncomeTax department has filed appeal at ITAT,Secunderabad against the orders passed by Appeals commissioner. Company has also filed cross objections at ITAT Secunderabad
2011-12	The ITAT, secuderabad	1,495,265,230	IncomeTax department has filed appeal at ITAT,Secunderabad against the orders passed by CIT (A). Company has also filed cross objections at ITAT Secunderabad
2012-13	CIT(A) TIRUPATI	720,526,460	Comopany has filed appeal at CIT(A) Tirupati against the orders passed by Assessing Officer.

## ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ

### సూచి సంఖ్య - 9 స్వల్ప కాలిక ఏర్పాట్లు

మొత్తము రూ॥లలో

స్వల్ప కాలిక ఏర్పాట్లు	31 మార్చి 2016 న ₹.	31 మార్చి 2015 న ₹.
ఆదాయపు పన్ను	8763204	8763204
వినియోగదారుల డిపాజిట్లపై వడ్డీ	1276133585	1228260794
ఇతరములు	0	594022716
<b>మొత్తము</b>	<b>1284896789</b>	<b>1831046713</b>

1. వివిధ అధికారుల వద్ద పన్ను వివాదాల వివరాలు :  
 పన్ను వివాదపు ప్రస్తుత స్థితి : ప్రవేశ పన్నును, గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ ఉన్నత న్యాయస్థానమువారు (అనరబుల్ హైకోర్టు ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్) తమ ఉత్తర్వులు తేదీ. 31-12-2007 ద్వారా త్రోసిపుచ్చినారు, దాని పర్యవసానముగా, ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ వారు, లోగడ ప్రవేశ పన్ను పద్దు క్రింద వాణిజ్య పన్నుల శాఖ వారికి చెల్లింపన ₹. 9.84 కోట్లను తిరిగి చెల్లించమని కోరియున్నారు అయితే ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వము వారు ఈ వివాద పునఃపరిశీలన కోరుతూ భారత సర్వోన్నత న్యాయస్థానము (సుప్రీంకోర్టు) వారిని అభ్యర్థించినారు. ఐదుగురు (5) గురు సభ్యుల ధర్మాసనము, ఈ వివాదమును విస్తృత ధర్మాసనము ముందుకు పంపమని ప్రధాన న్యాయమూర్తివారిని కోరియున్నారు. ప్రస్తుతము ఈ వివాదము విస్తృత ధర్మాసనము ముందు పరిష్కారము కొరకు ఉన్నది.

2. ఇతరములు : ఈ పద్దు క్రింద, సంలీనములో భాగముగా, తెలంగాణా దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ నుండి బదలాయించబడిన మొత్తాలు చేరియున్నాయి.  
 గమనిక : సూచి సంఖ్య 26లోని పేరా సంఖ్యలు - 7.2, 7.3 & 7.4 ను పరిశీలించగలరు.

3. వివిధ స్థాయి ఆదాయపు పన్ను అధికారుల వద్ద పన్ను మదింపు వివాదాల వివరాలు :

పన్ను మదింపు సం॥ము (అస్సైన్ మెంట్ ఇయర్)	అభ్యర్థనా దరఖాస్తు ఎవరి వద్ద ఉంది	వివాదములో ఉన్న మొత్తము	ప్రస్తుత స్థితి
2008-09	గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ ఉన్నత న్యాయస్థానము, హైదరాబాదు మరియు ఆదాయపు పన్ను పునర్విచారణా ట్రిబ్యునల్ (ఐ.టి.ఎ.టి.), సికింద్రాబాద్	21,298,134	గౌరవ ఆదాయపు పన్ను పునర్విచారణా ట్రిబ్యునల్, హైదరాబాదు వారు ఇచ్చిన ఉత్తర్వులలోని న్యాయపర విషయములపై ఆదాయపు పన్ను విభాగము వారు ఆదాయపు పన్ను పునర్విచారణా ట్రిబ్యునల్ వారికి మరియు గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ ఉన్నత న్యాయస్థానము, హైదరాబాదు వారికి పునర్విచారణ దరఖాస్తులను సమర్పించివున్నారు. అవి ప్రస్తుతము విచారణలో ఉన్నాయి.
2009-10		25,429,035	
2010-11		86,038,464	
2010-11	ఆదాయపు పన్ను పునర్విచారణా ట్రిబ్యునల్ (ఐ.టి.ఎ.టి.), విశాఖపట్టణము	86,038,464	పన్ను నిర్ధారణా అధికారి (అస్సైనింగ్ ఆఫీసర్), పై వివాదములో, కమీషనర్ ఆఫ్ ఇన్ కమ్ ట్యాక్స్ (అప్పీల్స్) వారి అధికార పరిధిని గురించి వివరణ కోరుతూ ఆదాయపు పన్ను పునర్విచారణా ట్రిబ్యునల్, విశాఖపట్టణము వారికి దరఖాస్తును చేసి యున్నారు. ఈ విషయముపై వారణ జరుగుతూ ఉన్నది.
2009-10	ఆదాయపు పన్ను పునర్విచారణా ట్రిబ్యునల్ సికింద్రాబాదు	23,712,210	కంపెనీ మరియు ఆదాయపు పన్ను శాఖవారు, కమీషనర్ ఆఫ్ ఇన్ కమ్ ట్యాక్స్ (అప్పీల్స్) వారి ఉత్తర్వులపై ఆదాయపు పన్ను పునర్విచారణా ట్రిబ్యునల్, సికింద్రాబాదు వారికి పునర్విచారణా దరఖాస్తును చేసియున్నారు. ఈ వివాద విచారణ జరుగుతూ ఉన్నది.
2010-11	ఆదాయపు పన్ను పునర్విచారణా ట్రిబ్యునల్ (ఐ.టి.ఎ.టి.), సికింద్రాబాదు	342,055,900	ఆదాయపు పన్ను శాఖవారు, కమీషనర్ ఆఫ్ ఇన్ కమ్ ట్యాక్స్ (అప్పీల్స్) వారి ఉత్తర్వులపై ఆదాయపు పన్ను పునర్విచారణా ట్రిబ్యునల్, సికింద్రాబాదు వారికి పునర్విచారణా దరఖాస్తును చేసియున్నారు. కంపెనీ వారు దీనిపై తమ వాదనలను పునర్విచారణా ట్రిబ్యునల్ సికింద్రాబాదు వారికి సమర్పించియున్నారు. ఈ వివాదం విచారణ జరుగుతూ ఉన్నది.
2011-12	ఆదాయపు పన్ను పునర్విచారణా ట్రిబ్యునల్ సికింద్రాబాదు	1,495,265,230	పన్ను నిర్ధారణా అధికారి (అస్సైనింగ్ ఆఫీసర్), కమీషనర్ ఆఫ్ ఇన్ కమ్ ట్యాక్స్ (అప్పీల్స్) వారి ఉత్తర్వులపై ఆదాయపు పన్ను పునర్విచారణా ట్రిబ్యునల్, సికింద్రాబాదు వారికి పునర్విచారణా దరఖాస్తును చేసియున్నారు. కంపెనీ వారు దీనిపై తమ వాదనలను పునర్విచారణా ట్రిబ్యునల్ సికింద్రాబాదు వారికి సమర్పించియున్నారు. ఈ వివాద విచారణ జరుగుతూ ఉన్నది.
2012-13	కమీషనర్ ఆఫ్ ఇన్ కమ్ ట్యాక్స్ (అప్పీల్స్) తిరుపతి	720,526,460	ఈ సంస్థ, పన్ను నిర్ధారణా అధికారి (అస్సైనింగ్ ఆఫీసర్) ఇచ్చిన ఉత్తర్వులపై, కమీషనర్ ఆఫ్ ఇన్ కమ్ ట్యాక్స్ (అప్పీల్స్) తిరుపతివారికి పునర్విచారణ కోరుతూ దరఖాస్తు చేసియున్నది. విచారణ కొనసాగుతూ ఉన్నది.



# SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED

## Note No. 10 - Non - Current Assets

**A) Fixed ASSETS**

Amount in Rs

S No.	Asset Group	GROSS BLOCK			DEPRECIATION & AMORTISATION			Net Block			
		At the end of the year 31-03-2015	Additions during the year	Adjustments/ Deductions during the year	At the end of the year 31-03-2016	At the end of the year 31-03-2015	Depreciation For the year	Adjustments/ Deductions during the year	At the end of the year 31-03-2016	Balance as at 31-03-2016	
<b>a. Tangible Assets</b>											
1	Land and Land Rights	48838651	1381314	0	50219965					48838651	50219965
2	Buildings	1141418110	415644375	0	1557062485	39433326			328976268	851875169	1228086217
3	Other Civil Works	454538615	178280388	0	632819003	15827463			53055959	417310119	579763044
4	Plant and Machinery	43694758337	11574883794	97173258	55172468873	3469152065	87455932		22209620666	24866833803	32962848207
5	Lines and Cable Net work	42867789384	5535838414	0	48403627799	2868049339			28670241321	17065597403	19733386478
6	Metering Equipment	6460016527	1097589482	5338612	7552267397	728333330	4137095		3837045169	3347167593	3715222228
7	Vehicles	43118688	2610314	0	45729002	610403	0		37780508	5948583	7948494
8	Furniture and Fixtures	72352601	3505633	0	75858234	1658445	0		61899628	12111418	13958606
9	Office equipment	292972396	11406185	0	304378582	8195404			237917817	63249983	66460765
10	Computers & IT Equipment	296800787	21561650	0	318362437	30198387			197175012	129824162	121187425
11	Low Value Assets	3191359	291594	0	3482954	291595	0		3482954	1	(0)
12	Merger Assets -Balance	412036011	13322666	33377888	391980790	0	0		99769205	312266807	292211585
	<b>Total</b>	<b>95787831468</b>	<b>18856315810</b>	<b>135889758</b>	<b>114508257520</b>	<b>7161749758</b>	<b>91593028</b>	<b>55736964506</b>	<b>47121023692</b>	<b>58771293014</b>	
<b>b. Intangible Assets</b>											
1	Software	24708792	263156		24971948	163450			24059412	812830	912536
2	Goodwill	11390000			11390000						
	<b>Total</b>	<b>36098792</b>	<b>263156</b>		<b>36361948</b>	<b>163450</b>		<b>35449412</b>	<b>812830</b>	<b>912536</b>	
<b>c. Capital work in Progress</b>											
	<b>Total</b>									19369154500	16168468483
	<b>Grand Total</b>	<b>95823930260</b>	<b>18856578966</b>	<b>135889758</b>	<b>114544619468</b>	<b>48702093738</b>	<b>7161913208</b>	<b>55772413918</b>	<b>91593028</b>	<b>66490991022</b>	<b>74940674034</b>

**ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ**  
**సూచీ సంఖ్య -10 : ప్రస్తుతేతర ఆస్తులు (స్థిరాస్తులు)**



(ప) స్థిరాస్తులు

స. సంఖ్య	వర్గ విభాగాలు	స్థూల విలువ				తరుగుదల మరియు విమోచన				మొత్తము రూ  లలో	
		31 మార్చి 2015న	వర్తమాన సం  లో చేర్పులు	వర్తమాన సం  లో పురుణాట్లు / తీసివేతలు	31 మార్చి 2016న	31 మార్చి 2015న	వర్తమాన సం  లో తరుగుదల	వర్తమాన సం  లో పురుణాట్లు / తీసివేతలు	31 మార్చి 2016న	వర్తమాన సం  లో పురుణాట్లు / తీసివేతలు	31 మార్చి 2016న
1.	<b>ఎ. కనిపించే ఆస్తులు</b> భూములు మరియు భూములపై హక్కులు	48838651	1381314	0	50219965				48838651		50219965
2.	భవనాలు	1141418110	415644375	0	1557062485	289542941	39433326	0	851875169	328976268	1228086217
3.	ఇతర నిర్మాణాలు	454538615	178280388	0	632819003	37228496	15827463	0	417310119	53055959	579763044
4.	ప్లాంటు యంత్రాలు	43694758337	11574883794	97173258	55172468873	18827924534	3469152065	87455932	24866833803	22209620666	32962848207
5.	లైన్లు మరియు తీగల మౌలిక నిర్మాణాలు	42867789384	5535838414	0	48403627799	25802191981	2868049339	0	17065597403	28670241321	19733386478
6.	మీటర్లు మరియు సంబంధిత ఉపకరణాలు	6460016527	1097589482	5338612	7552267397	3112848934	728333330	4137095	3347167593	3837045169	3715222228
7.	వాహనాలు	43118688	2610314	0	45729002	37170105	610403	0	5948583	37780508	7948494
8.	ఫర్నిచర్ మరియు ఫిక్చర్లు	72352601	3505633	0	75858234	60241183	1658445	0	12111418	61899628	13958606
9.	కార్యాలయ ఉపకరణాలు	292972396	11406185	0	304378582	229722413	8195404	0	63249983	237917817	66460765
10.	కంప్యూటర్ల మరియు విడి భాగాలు	296800787	21561650	0	318362437	166976625	30198387	0	129824162	197175012	121187425
11.	తక్కువ విలువ కలిగిన ఆస్తులు	3191359	291594	0	3482954	3191358	291595	0	1	3482954	(0)
12.	సంలీనమువలన సంక్రమించిన ఆస్తుల నిల్వ	412036011	13322666	33377888	391980790	99769205	0	0	312266807	99769205	2922211585
	<b>ఉప-మొత్తము</b>	<b>95787831468</b>	<b>18856315810</b>	<b>135889758</b>	<b>114508257520</b>	<b>48666807776</b>	<b>7161749758</b>	<b>91593028</b>	<b>47121023692</b>	<b>55736964506</b>	<b>58771293014</b>
<b>బి. కంటిక్ కనపడని ఆస్తులు</b>											
	1. మేదోత్పాదము (సాఫ్ట్వేర్)	24708792	263156		24971948	23895962	163450		812830	24059412	912536
	2. వ్యాపార ప్రతిష్ట (గుడ్విల్)	11390000			11390000	11390000				11390000	
	<b>ఉప-మొత్తము</b>	<b>36098792</b>	<b>263156</b>		<b>36361948</b>	<b>35285962</b>	<b>163450</b>		<b>812830</b>	<b>35449412</b>	<b>912536</b>
	<b>సి. నిర్మాణములో వున్న ఆస్తులు</b>										
	<b>మొత్తము</b>										
	<b>అన్నీ కలిపిన మొత్తము</b>	<b>95823930260</b>	<b>18856578966</b>	<b>135889758</b>	<b>114544619468</b>	<b>48702093738</b>	<b>7161913208</b>	<b>91593028</b>	<b>66490991022</b>	<b>55772413918</b>	<b>74940674034</b>



## SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED

1.	Work Orders (AUC) :The total work orders yet to be closed as on 31.03.2016 is 67450 nos amounting to ₹ 1342.32 crore out of which 31 nos amounting to ₹ 0.49 crore pertaining to FY 2010-11, 241 nos amounting to ₹ 93 crore for FY 2011-12, 624 nos amounting to ₹ 27.37 crore for FY 2012-13, 2530 nos amounting to ₹ 123.41 crore for FY 2013-14, 14371 nos amounting to ₹ 372.50 for FY 2014-15 and 49653 nos amounting to ₹ 725.55 crore for FY 2015-16 .
2.	Impairment of Assets: Company has not carried out techno economic evaluation during the year. Hence, provision for impairment of assets is not made during the year as stipulated in Accounting Standard 28.
3.	Depreciation:
3.1	In accordance with the Part B of Schedule II of the Companies Act 2013, the Company is charging Depreciation at the rates notified under G.O.No.265(SE) dated 27.03.1994 issued under Electricity Supply Act, 1948.
3.2.	In the absence of individual break-up details of assets transferred under second transfer scheme, depreciation has been charged on fixed assets under Straight Line Method on the Opening Gross Block of assets as on 1.4.2000.
3.3.	In the case of Assets pertaining to Anantapuram & Kurnool circles transferred from APCPDCL (TSPDCL) on account of AP Reorganisation Act 2014, Depreciation is charged on straight line method on the opening balance of Gross Block of assets as on 01.02.2014, only to the extent of Assets identified out of total transferred assets.
4.	As per the Andhra Pradesh Gazette Notification No., 396 dated 09.06.2005, for Assets and Liabilities pertaining to the Bulk Supply Undertaking of APTRANSCO have to be transferred to Discoms on the Effective Date being 09.06.05 with due accounting adjustments. However only the Power Purchase and Loan Liabilities and the corresponding Receivables from Govt. of A.P. in the books of APTRANSCO pertaining to Southern Power Distribution Company of A.P Limited have been identified for transfer and the same has been adopted in the books of the Company, which is subject to revision based on the valuation to be carried out by an independent Chartered Accountant appointed by APTRANSCO and also subject to approval and amendment to the Gazette Notification, by the Government of Andhra Pradesh.
4.1	The Opening balances of Assets & Liabilities as on 1-04-2000 has been adopted in the books as per the Second Transfer scheme notified by the Government Order Notification dated 29th September 2001 amounting to ₹ 799.58 crore at gross value for which break up details are not available.
4.2	Land: The particulars of land transferred during the second transfer, land acquired by the company after incorporation and land allotted by the different sources are yet to be identified
5.	IT Initiations : Implementation of "SAP" ECC 6.0 in 2010-11: During the financial year 2010-11, the company has implemented SAP ECC 6.0 version with effect from 1st May 2010 for better internal control system and effective maintenance of Books of accounts. Unit Wise Opening balances to the extent available i.e. net balances for each account are now reflected in the Trial Balance of the respective Business Area wise/unit in the financial year 2011-12. Reconciliation of Line items and Business Area /unit opening balances is in progress. GL Balances which are not directly identifiable against any Business Area are kept in the Business Area 9999 – GM/Costing unit including unidentifiable balances taken over in 2nd Transfer Scheme.
6.	Anantapuram & Kurnool Circles are merged into APSPDCL w.e.f 02.06.2014 as per Schedule XII of AP Reorganisation Act.2014 and G.O. Ms No. 24 dated : 29-05-2014. In the merger/demerger process, an amount of ₹ 1150.07 crore is transferred by M/s TSSPDCL (erstwhile APCPDCL) as Net assets book values only (i.e., after deducting depreciation) by way of Geographical basis allocation is adopted and also refer to Note no 26 para no. 7.2, 7.3& 7.4



**ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ**

<p>1. నిర్మాణములో వున్న ఆస్తులు : ది. 31-03-2016 నాటికి కొనసాగుతున్న పనులు / నిర్మాణములో ఉన్న ఆస్తుల సంఖ్య 67450 వీటి విలువ ₹1342.32 కోట్లు వీటిలో 2010-11 ఆర్థిక సంవత్సరములో చెందిన పనుల సంఖ్య 31.వీటి విలువ ₹0.49 కోట్లు అలాగే 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరములో చెందిన పనుల సంఖ్య 241 వీటి విలువ ₹93 కోట్లు 2012-13 ఆర్థిక సంవత్సరములో చెందిన పనుల సంఖ్య 624 వీటి విలువ ₹ 27.37 కోట్లు 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరములో చెందిన పనుల సంఖ్య 2530 వీటి విలువ ₹123.41 కోట్లు, 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరములో చెందిన పనుల సంఖ్య 14371, వీటి విలువ ₹372.50 కోట్లు, 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరములో చెందిన పనుల సంఖ్య 49653, వీటి విలువ 725.55 కోట్లు.</p>	<p>2. ఆస్తుల విమోచన : కంపెనీ, ఈ ఆర్థిక సంవత్సరములో, ఆస్తుల యొక్క సాంకేతిక ఆర్థిక మూల్యాంకన చేయలేదు. అందువలన, గణక ప్రమాణము 28 ప్రకారము, ఆస్తులపై సాంకేతిక ఆర్థిక మూల్యాంకన వలన ఉత్పన్నమగు తరుగుదలకు ఏర్పాటు చేయబడలేదు.</p>	<p>3. తరుగుదల : 3.1 కంపెనీల చట్టం 2013 అనుబంధము II, భాగము బి ప్రకారము, ఈ సంస్థ వస్తులపై తరుగుదలను, భారత విద్యుత్ సరఫరా చట్టము, 1948 (ఇండియన్ ఎలక్ట్రిసిటీ సబ్జెక్టు యాక్ట్) ప్రకారము, ప్రభుత్వమువారు జి.ఓ.సంఖ్య 265 (యస్.ఇ) తేదీ 27-03-1994 ద్వారా ప్రకటించిన రేట్ల ప్రకారము లెక్కించుచున్నది. 3.2 రెండవ (2) బదిలీ పథకము ద్వారా ఈ సంస్థకు బదిలీ అయిన ఆస్తుల వివరాలు విడివిడిగా లభించనందున, తరుగుదలను 1-4-2000 నాటి ఆస్తుల స్థూలసముదాయపు ప్రారంభ విలువపై సరళాక్షా పద్ధతి ప్రకారము లెక్కించుచున్నది.</p>	<p>3.3 ఆంధ్రప్రదేశ్ పునర్నిర్మాణ చట్టము 2014 ప్రకారము సంతకము ద్వారా తెలంగాణా దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ నుండి ఈ సంస్థతో సంతకమైన రెండు (2) జిల్లాల (కర్నూలు మరియు అనంతపురము) తాలూకా బదిలాయించిన మొత్తము ఆస్తులలో, తరుగుదలను గుర్తించబడిన ఆస్తుల మీద మాత్రమే లెక్కించబడుతుంది. (ఇంకనూ గుర్తించవలసిన ఆస్తులపై తరుగుదలకు ఏర్పాటు చేయబడలేదు). 01-02-2014 నాటికి నిల్వయున్న గుర్తించబడిన ఆస్తుల స్థూలసముదాయపు ప్రారంభ విలువపై సరళాక్షా పద్ధతి ప్రకారము తరుగుదలను లెక్కించబడుతుంది.</p>	<p>4. ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వమువారి రాజపత్రము సంఖ్య 396 తేదీ. 09-06-2005, ద్వారా విద్యుత్లోకు సరఫరా తాలూకా వ్యవహారాలను ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ సరఫరా సంస్థ (ఏ.పి.ట్రాన్స్మిట్) నుండి విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థకు ది. 09-06-05 నుండి బదిలీ చేయబడినాయి. ఇందుకు సంబంధించి గణక పద్ధతులను ఖాతా పుస్తకాలలో ప్రాసుకొనటం జరిగినది. అయితే ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ సరఫరా సంస్థ (ఏ.పి.ట్రాన్స్మిట్) వారి పుస్తకాలలో ఈ సంస్థకు చెందేటటువంటి విద్యుత్ కొనుగోళ్ళు మరియు సంబంధిత ఆస్తులు అలాగే వీనికీ సంబంధించి ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వము నుండి రావలసిన మొత్తాలలో ఈ సంస్థకు చెందవలసినటువంటి వాటిని గుర్తించడము వలన, వీనిని మాత్రమే బదిలీ చేయటము వాసి ఈ సంస్థ పుస్తకాలలో తీసుకొనటము జరిగినది. అయితే ఇలా బదిలీ అయిన ఆస్తి అప్పులను, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ సరఫరా సంస్థ (ఏ.పి.ట్రాన్స్మిట్) వారిచే నియమించబడ గణకవేత్ (వార్లర్ అకౌంటెంట్) తనిఖీ చేయవలసియుంది. ఈ తనిఖీ ద్వారా అవసరమయ్యే సర్దుబాట్లను ప్రభుత్వము వారి అంగీకారము మరియు రాజపత్రములో సవరణల ప్రకటనల వీడవ ఈ ఆస్తి అప్పుల విలువను మార్పు చేసుకోవాలనే షరతుకు లోబడి ఈ ఆస్తి అప్పులబదిలీ జరిగినది.</p>	<p>4.1 తేదీ. 01-04-2000 నాటి ఆస్తి అప్పుల యొక్క ప్రారంభ నిల్వ విలువ ₹799.58 కోట్లను, ది. 29-09-2001న ప్రభుత్వము వారిచే ప్రకటితమైన రెండవ (2) బదిలీ పథకము ప్రకారము పుస్తకాలలోనికి తీసుకోవటము జరిగినది. ఈ ఆస్తుల యొక్క స్థూల విలువ ₹ 799.58 కోట్లు. ఈ మొత్తములో చేరియున్న వివిధ ఆస్తుల యొక్క వివరాలు విడివిడిగా లభించుట లేదు.</p>	<p>4.2 భూములు మరియు భూములపై హక్కులు : రెండవ (2) బదిలీ పథకము ద్వారా ఈ సంస్థకు బదిలీ అయిన భూములు, ఈ సంస్థ ఏర్పాటు అయిన తేదీ నుండి పొందిన భూములు మరియు వివిధ మార్గాలు / మార్గాల ద్వారా కేటాయించబడిన భూములు వివరాలను ఇంకనూ గుర్తించి నమోదు చేయవలసియున్నది.</p>	<p>5. సమాచార సాంకేతికతా పురోగమన చర్యలు (ఇన్ఫర్మేషన్ టెక్నాలజీ ఇన్ఫ్రాస్ట్రక్చర్) : యస్.పి.ఐ.సి.సి. 6.0 అమలు : 2010-11 ఆర్థిక సంవత్సరములో, ఖాతా పునశ్చాల సమర్థవంత నిర్వహణ, ఉన్నత స్థాయి అంతర్గత నియంత్రణల సాధనా లక్ష్యంతో, ఈ సంస్థలో ది. 01-05-2010 నుండి యస్.పి.ఐ.సి.సి. 6.0ను ప్రవేశ పెట్టడము జరిగినది. అంతర్గత భాగములైన ప్రతీ గణక శాఖ (అకౌంటింగ్ యూనిట్) / వ్యాపార పరిధి (బిజినెస్ ఏరియా)కు చెందిన ప్రతీ ఖాతా యొక్క నికర ప్రారంభ నిల్వలు సాధ్యమైనంతవరకు సంబంధిత గణక శాఖ యొక్క 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరపు అంకణాల్లో ప్రతిబింబించినాయి. ప్రతీ ఖాతా / శాఖల నిల్వల సమన్వయ కార్యక్రమము జరుగుతున్నది. సంస్థలోనికి ఏ శాఖ ఖాతాలోనూ నేరుగా అనుసంధానము చేయుటకు వీలుపడని అవకాశాన్ని నిల్వలను 9999 - జియమ్ /కాస్టింగ్ వ్యాపార పరిధి క్రింద చూపటం జరిగినది. అలాగే, రెండవ (2) బదిలీ పథకము సంక్రమించి పూర్తి వివరాలు లభ్యము గాని / గూర్తించబడని ఆస్తి అప్పులను కూడా ఇదే వ్యాపార పరిధి క్రింద చూపటం జరిగినది.</p>	<p>6. ఆంధ్రప్రదేశ్ పునర్నిర్మాణ చట్టము, 2014 యొక్క అనుబంధము (షెడ్యూల్) XII ప్రకారము మరియు ఆంధ్రప్రదేశ్ జి.ఓ.యం.సం. 24. తేదీ : 29-05-2014 ప్రకారము తెలంగాణా దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థలో చేరియున్న అనంతపురము మరియు కర్నూలు జిల్లాల విద్యుత్ వ్యాపారములను ఆస్తి, అప్పులతో సహా ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ ది. 02-06-2014 నుండి సంతకము చేసికొనియున్నది. ఈ ప్రక్రియలో భాగముగా తెలంగాణా దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ వారు ₹1150.07 కోట్లను నికర ఆస్తులుగా (తరుగుదల తీసివేసిన తరువాత విలువ) బదిలీ చేసియున్నారు. ఈ కేటాయింపు, భౌగోళిక వీక్షింపు ప్రాతిపదికపై జరిగినది. గమనిక : సూచీ సంఖ్య 7.2.7.3 &amp; 7.4 ను పరిశీలించగలరు.</p>
--	---	--	---	---	--	--	---	---

# SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED

## Note No. 11 - Non - Current Investments

Amount in Rs

Non - Current Investments	As at 31 March 2016 ₹	As at 31 March 2015 ₹
a) Share Capital in Resco- Kuppam, Chittoor	2905000	2905000
b) Investment in Shares of APPDCL 20,58,00,000 shares of ₹.10 each fully paid)	2058000000	2058000000
c). Others - Merger	806380834	806380834
<b>Total</b>	2867285834	2867285834
Aggregate Book Value of Un Quoted Investments	2867285834	2867285834
<b>Total</b>	2867285834	2867285834

Investments

- Investments include Equity participation in 1600MW Power Project at Krishna Patnam in Nellore District. The company share is 10.91% (out of 49%) an amount of ₹.205.80 Crore upto 31.03.2016 (Previous year ₹. 205.80 Crore of ₹.10 each fully paid) towards its share capital in Andhra Pradesh Power Development Company Limited.
- Anantapuram & Kurnool Circles are merged into APSPDCL w.e.f 02.06.2014 as per Schedule XII of AP Reorganisation Act.2014 and G.O. Ms No. 24 dated : 29-05-2014. Accordingly, certain investments are transferred to company pursuant to above merger. However, the ownership instruments are not transferred to the company. Hence, the Company is unable to recognise the income accrued on such investments.
- Anantapuram & Kurnool Circles ( Formerly APCPDCL) share of investment in APPDCL, Coastal Tamilnadu Power, M/s. Ghogarpalli Integrated Power Co. Ltd., and certain other investments of body corporates and Mutual funds have been allocated on the basis of Energy Ratio, to the extent of ₹. 80.64 crore, for which details of no of shares and value of each company is yet to be identified and transferred in the name of APSPDCL. and refer to Note No. 26 para No.7.2, 7.3 & 7.4

## Note No.12 Long Term Loans and Advances

Amount in Rs

Long Term Loans and Advances	As at 31 March 2016 ₹	As at 31 March 2015 ₹
Capital advances to suppliers/ contractors	15398679575	8482302372
Loans and advances to employees and others	61145848	153229470
Deposits with Govt Dept& others	419064833	98404529
Loans to employees - Merger	44616719	61750859
	<b>15923506975</b>	<b>8795687230</b>
Less: Provision of Doubtful Advances	271920363	271920363
<b>Total</b>	<b>15651586612</b>	<b>8523766867</b>

- Loans and Advances to Directors – NIL.
- Loans Guanranteed by Directors During the FY 2015-16 - Nil.
- Loans to employees - Merger represents unidentified balances of employees transferred to company in pursuant to demerger of TSSPDCL(erstwhile APCPDCL). Please refer Note No.26 para No. 7.2,7.3 & 7.4



## ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ

### సూచీ సంఖ్య - 11 ప్రస్తుతేతర పెట్టుబడులు

మొత్తము రూ॥లలో

ప్రస్తుతేతర పెట్టుబడులు	31 మార్చి 2016 న ₹.	31 మార్చి 2015 న ₹.
ఎ) గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార సంస్థ (రిసో), కుప్పం యొక్క వాటా మూలధనంలో పెట్టుబడులు	2905000	2905000
బి) ఏ.పి.పి.డి.సి.యల్. వాటా మూలధనములో పెట్టుబడులు	2058000000	2058000000
సి) ఇతరములు (సంలీనము వలన)	806380834	806380834
<b>మొత్తము</b>	<b>2867285834</b>	<b>2867285834</b>
వినిమయ జాబితాలో ప్రకటితము కాని పెట్టుబడుల వున్నపు విలువ	2867285834	2867285834
<b>మొత్తము</b>	<b>2867285834</b>	<b>2867285834</b>
<b>పెట్టుబడులు</b>		
<p>1. పెట్టుబడులలో నెల్లూరు జిల్లాలోని కృష్ణపట్నం వద్ద వున్న 1600 మెగా వాట్ల విద్యుత్ ఉత్పత్తి సామర్థ్యము గల ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ అభివృద్ధి సంస్థ (ఆంధ్రప్రదేశ్ పవర్ డెవలప్ మెంట్ కార్పొరేషన్ లిమిటెడ్) యొక్క ఈక్విటీ మూలధనములో పెట్టిన పెట్టుబడులు చేరియున్నాయి. ఇది ఆ సంస్థ యొక్క పెట్టుబడిలో 10.91% (49%లో). దీని విలువ 31-03-2016 నాటికి ₹.205.80 కోట్లు (గత సం॥లో ₹.205.80 కోట్లు). ఇది ఈక్విటీ వాటా 1కి ₹.10 చొప్పున పూర్తిగా చెల్లింపు జరిగిన వాటాలుగా ఉన్నది.</p>		
<p>2. ఆంధ్రప్రదేశ్ పునర్విభజన చట్టము, 2014 ప్రకారము, తెలంగాణా దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థలో చేరియున్న అనంతపురము మరియు కర్నూలు జిల్లాల విద్యుత్ వ్యాపారములను ఆస్తి, అప్పులతో సహా ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ 02-06-2014 నుండి సంలీనము చేసికొని యున్నది. దీనిలోని భాగముగా కొన్ని పెట్టుబడులు ఈ సంస్థకు బదలాయించబడినవి. అయితే, ఇలా బదలాయించబడిన పెట్టుబడులపై యాజమాన్యపు హక్కులు ఇంకనూ బదలాయించబడలేదు. ఈ కారణం వలన బదలాయించబడిన పెట్టుబడులపై ఆర్జించబడిన ఆదాయమును పుస్తకాలలోనికి స్వీకరించ లేదు.</p>		
<p>3. సంలీనము చెందిన అనంతపురము మరియు కర్నూలు జిల్లాల (సర్కిళ్లు) వాటాగా, కొన్ని పెట్టుబడులు (ఆంధ్రప్రదేశ్ పవర్ డెవలప్ మెంట్ కార్పొరేషన్ లిమిటెడ్. కోస్టల్ తమిళనాడు పవర్, మెన్సర్స్ గోగరపల్లి ఇంటిగ్రేటెడ్ పవర్ కంపెనీ లిమిటెడ్, ఇతర కంపెనీలు మరియు మ్యూచువల్ ఫండ్ యూనిట్లలో) ఈ సంస్థకు వినియోగించుకొన్న విద్యుత్ ప్రాతిపదికన కేటాయించటము జరిగినది. ఈ పెట్టుబడుల విలువ ₹80.64 కోట్లు. అయితే ఈ పెట్టుబడులకు సంబంధించి కొన్ని ముఖ్యవివరాలు (ఎన్ని వాటాలు, విలువ ఎంత మొ॥వి) ఇంకనూ రావలసియున్నవి అలాగే పెట్టుబడులపై యాజమాన్యపు హక్కులను ఈ కంపెనీ పేరిట ఇంకనూ బదలాయించవలసియున్నది.</p>		
<p>గమనిక : సూచీ సంఖ్య 26లోని పేరా సంఖ్యలు 7.2, 7.3 &amp; 7.4 ను గమనించగలరు.</p>		

### సూచి సంఖ్య - 12 దీర్ఘకాలిక అప్పులు మరియు అడ్వాన్సులు

మొత్తము రూ॥లలో

దీర్ఘకాలిక అప్పులు మరియు బయానాలు (అడ్వాన్సులు)	31 మార్చి 2016 న ₹.	31 మార్చి 2015 న ₹.
సరుకు సరఫరా దారులకు / కాంట్రాక్టర్లకు పెట్టుబడి బయానాలు (అడ్వాన్సులు)	15398679575	8482302372
ఉద్యోగులకు మరియు ఇతరులకు అప్పులు మరియు అడ్వాన్సులు	61145848	153229470
ప్రభుత్వ విభాగాలలో డిపాజిట్లు మరియు ఇతరములు	419064833	98404529
ఉద్యోగులకు అప్పులు - (సంలీనము వలన)	44616719	61750859
<b>ఉప-మొత్తము</b>	<b>15923506975</b>	<b>8795687230</b>
తీ : సంశయాత్మక బయానాలకు (అడ్వాన్సులకు) ఏర్పాట్లు	271920363	271920363
<b>మొత్తము</b>	<b>15651586612</b>	<b>8523766867</b>

- 1) సంచాలకులు (డైరెక్టర్లకు) అప్పులు మరియు బయానా (అడ్వాన్స్)లు - ఏమీలేవు.
- 2) సంచాలకులు (డైరెక్టర్లకు) హామీలపై ఇవ్వబడిన అప్పులు / ఋణాలు ఆర్థిక సం॥ 2015-16లో ఏమీ లేవు.
- 3) ఉద్యోగులకు అప్పులు (సంలీనము వలన) : సంలీనము వలన తెలంగాణా దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ పూర్వాశ్రమములో ఆంధ్రప్రదేశ్ మధ్య ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ) నుండి ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థకు బదిలీ అయిన ఉద్యోగులకు చెందిన అప్పుల / బయానా నిల్వలను ఇంకనూ గుర్తించవలసియున్నది.

గమనిక : సూచీ సంఖ్య 27లోని పేరా సంఖ్యలు 7.2, 7.3 & 7.4 ను పరిశీలించగలరు.

# SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED

## Note No. 13 - Inventories

Amount in Rs

Inventories	As at 31 March 2016 ₹.	As at 31 March 2015 ₹.
Stores and spares	470506838	337015713
Scrap Materials	319769030	278205933
Less:Materials stock excess/shortage pending investigation	(89643680)	633342
Less:Provision for non-moving and obsolete stock	(118834667)	(108219537)
<b>Total</b>	<b>581797522</b>	<b>507635452</b>

### 1. Inventories :

- There is a net excess of ₹ 8.96 crore (Previous year net shortage ₹ 0.06 crore) between the physical inventory of stores and spares (as certified by the management) and the value as per the stores ledger as on 31.03.2016. Due to wrong selection of UOM at the time of consumption of Transformer oil, consumption is booked excess by ₹ 8.96 crore and corresponding credit is given to inventory. The said excess consumption is rectified by crediting the consumption account and debiting the material stock excess / shortage account. Further, the balances in material stock excess / shortage is adjusted with inventory account in July. 2016.
- Inventory includes ₹ 6.66 crore (Previous year ₹ 10.91 crore) materials received but pending inspection and acceptance.
- There are no imported raw materials, spare parts and components consumed during the financial year. The value of indigenous raw materials, spare parts and components consumed during the year is ₹ 34.2 crore.
- The Inventory position is as follows :

Opening Stock	₹ 33.70 Crore*
Receipts during the year	₹ 81.81 *
Creore Issues during the year	₹ 68.46Crore *
Closing Stock	₹ 47.05 Crore *

\*Excluding provision for non-moving,obsolete and unserviceable stock of ₹ 11.88 crore (Previous year ₹ 10.82 crore) and inclusive of material Short / Excess.

- Inventory includes unidentified balances of ₹ 0.15 crore transferred to company in pursuant to demerger of TSSPDCL(erstwhile APCPDCL). Please refer Note no .26 para no 7.2,7.3 & 7.4

## ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ

### సూచీ సంఖ్య - 13 సరుకు నిల్వలు

మొత్తము రూ॥లలో

సరుకు నిల్వలు	31 మార్చి 2016న ₹.	31 మార్చి 2015న ₹.
సరుకు మరియు విడిభాగాలు	470506838	337015713
తుక్కు సరుకు	319769030	278205933
తీ : తనిఖీ సమయంలో సంభవమైన సరకు హెచ్చుతగ్గులు (దర్యాప్తు జరగవలసి వుంది.)	(89643680)	633342
తీ : చలనము లేని (వినిమయముకాని) / కాలాతీతమై పనికిరాని సరుకునకు ఏర్పాటు	(118834667)	(108219537)
<b>మొత్తము</b>	<b>581797522</b>	<b>507635452</b>

1. సరుకు మరియు విడిభాగాలు :
  - ఎ. 31-03-2016 నాటి ముగింపు సరుకు యొక్క భౌతిక నిల్వల విలువ (నిర్వాహకుల చేత ధృవీకరించబడినది)కు మరియు సరుకుల అవర్షాల ప్రకారం నిల్వల మధ్య తేడా ₹8.96 కోట్లు (నికర పెరుగుదల) (గత సం॥ నికర తరుగుదల ₹0.06 కోట్లు) ఉన్నది. వినియోగించిన విద్యుత్ నియంత్రకల చమురు (ట్రాన్స్ ఫార్మర్ ఆయిల్) యొక్క విలువను మదించే పద్ధతిని తప్పగా స్వీకరించటము వలన వినియోగించిన చమురు విలువను ₹8.96 కోట్ల మేరకు ఎక్కువగా నమోదు చేసే తత్సంబంధిత జమను, సరకు ఖాతాకు వ్రాసినారు. ఈ తప్పును, వినియోగించిన ఆయిల్ ఖాతాకు జమ వ్రాసి, సరకు హెచ్చుతగ్గుల ఖాతాకు ఖర్చు వ్రాయటము ద్వారా సవరించటము జరిగినది. అంతేకాకుండా, సరకు హెచ్చు తగ్గుల ఖాతాను, సరుకు ఖాతాకు జులై 2016లో సర్దుబాటు చేయటమైనది.
  - బి. సరుకు మరియు విడిభాగాలు : తనిఖీ పుర్తికానప్పటికీ / ఇంకనూ ఆమోదము పొందని, గోదాములవద్దకు చేరినందున నిల్వ సరుకు లెక్కలోనికి తీసుకొనబడిన సరకు ₹6.66 కోట్లు (గత సం॥ ₹10.91 కోట్లు)
  - సి. సరుకు మరియు విడిభాగాలు : ఈ ఆర్థిక సం॥లో వినియోగించిన సరుకులో, విదేశాల నుండి దిగుమతి చేసుకొన్న సరుకులు, విడిభాగాలు మొదలైనవి ఏమీ లేవు. చిల్లర మల్లర సరుకులు, విడిభాగాల విలువ ₹34.2 కోట్లు
  - డి. సరుకు మరియు విడిభాగాలు నిల్వ వివరాలు :
 

ప్రారంభ నిల్వ	₹ 33.70 కోట్లు*
ఈ సం॥లో చేర్పు	₹ 81.81 కోట్లు*
ఈ సం॥లో జారీలు	₹ 68.46 కోట్లు*
ముగింపు నిల్వ	₹ 47.05 కోట్లు*

 వినిమయములు కాని, కాలాతీతమైన పనికిరాని, మరమ్మత్తులకు యోగ్యముకాని సరుకు కొరకు ఏర్పాటు మినహాయించి మరియు సరుకులోని హెచ్చుతగ్గులు కలిపి ₹11.88 కోట్లు (గత సం॥ ₹10.82 కోట్లు).
- 3) సరుకు మరియు విడిభాగాలు : ఈ పద్ధతిలో సలీనము ద్వారా తెలంగాణా దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ నుండి సంక్రమించబడిన మరియు ఇంకనూ గుర్తించబడిన సరుకు విలువ ₹0.15 కోట్లు చేరియున్నది.

గమనిక : సూచీ సంఖ్య 26లోని పేరా సంఖ్యలు 7.2, 7.3 & 7.4 ను పరిశీలించగలరు.

# SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED

## Note No. 14 - Trade Receivables

Amount in Rs

Trade Receivables	As at 31 March 2016 ₹.	As at 31 March 2015 ₹.
<b>SUNDRY DEBTORS</b>		
Outstanding Less than one year	5675309000	5501703870
Outstanding More than one year	13251579458	7872711821
	<b>18926888458</b>	<b>13374415691</b>
Considered Good	17546589987	12360915691
Considered Doubtful	1380298470	1013500000
Total Debtors Outstanding	<b>18926888458</b>	<b>13374415691</b>
Less: Provision for doubtful debts	1380298470	1013500000
Net Debtors	<b>17546589987</b>	<b>12360915691</b>
<b>Total</b>	<b>17546589987</b>	<b>12360915691</b>

1. Sundry Debtors :
  - 1.1 As per the Financial ledger the Sundry debtors account shows a balance of ₹.1892.69 crore where as, as per the Consumer ledger the balance shown is ₹.1932.09 crore since there is a opening balance difference in respect of Anantapuram & Kurnool Circles is under reconciliation.
  - 1.2 The credit balance in the Sundry debtors amounting to ₹. 889.54 Crore (Previous year ₹. 232 crore) is netted off from the Sundry debtors.
  - 1.3 Arrears accumulated in debtors over and above 4 years is ₹. 516.27 crores and provided for doubtful debts is ₹.138.03 crore ( previous year ₹. 101.35 crore ) including merger balance.
  - 1.4 The increase in provision for doubtful debts is owing to transfer of merger balances of Anantapuram & Kurnool circles during the year
  - 1.5 Due to non-determination of provision towards bad and doubtful debts in the current year, no provision is made for the debtors outstanding more than 4 years (Previous year ₹. Nil).
  - 1.6 An amount of ₹. 54.54 crore relating to deemed energy charges billed on HT consumers during the period from FY 2011-12 to FY 2013-14 has been withdrawn during the FY 2016-17 as per directives of Hon'ble APERC dated 06.04.2016.

## ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ

### సూచీ సంఖ్య - 14 వర్తక ఋణగ్రస్తులు

మొత్తము రూ॥లలో

వర్తక ఋణగ్రస్తులు	31 మార్చి 2016న ₹.	31 మార్చి 2015న ₹.
<b>వివిధ ఋణగ్రస్తులు</b>		
బకాయి 1 సం॥లోపు గలవారు	5675309000	5501703870
బకాయి 1 సం॥పైన గలవారు	13251579458	7872711821
	<b>18926888458</b>	<b>13374415691</b>
మంచివి / వసూలగునవి	17546589987	12360915691
సంశయాత్మకాలు	1380298470	1013500000
మొత్తము వివిధ ఋణగ్రస్తుల నిల్వ	<b>18926888458</b>	<b>13374415691</b>
తీ : సంశయాత్మక బాకీలకు ఏర్పాటు	1380298470	1013500000
నికర ఋణగ్రస్తుల నిల్వ	<b>17546589987</b>	<b>12360915691</b>
<b>మొత్తము</b>	<b>17546589987</b>	<b>12360915691</b>

1. వివిధ ఋణగ్రస్తులు :
  - 1.1 ఆర్థిక ఆవర్ణాల ప్రకారము వివిధ ఋణగ్రస్తుల నిల్వ ₹.1892.69 కోట్లు అయితే వినియోగదారుల ఆవర్ణాల ప్రకారము ఈ నిల్వ ₹.1932.09 కోట్లు సంతోషము చెందిన కర్నూలు మరియు అనంతపురముల ఆవర్ణాల ప్రారంభ నిల్వలలో తేడా ఉన్నందున ఈ తేడా వచ్చుచున్నది. ఈ తేడా యొక్క సమన్వయము జరుగుతూవున్నది.
  - 1.2 వివిధ ఋణగ్రస్తుల ఖాతాలలో వున్న జమ నిల్వ ₹.889.54 కోట్లను (గత సం॥ము ₹.232 కోట్లు) సర్దుబాటు తదుపరి నికరము చేయుట జరిగినది.
  - 1.3 4సం॥లకు పైబడి బకాయి వున్న ఋణగ్రస్తులు విలువ (సంతోషము ద్వారా వచ్చిన మొత్తాలు కలిపి) ₹.516.27 కోట్లు. వీనికి సంబంధించి సంశయాత్మక బాకీల కొరకు ₹.138.03 కోట్లు (గత సం॥ము ₹.101.35 కోట్లు) ఏర్పాటు చేయటమైనది.
  - 1.4 సంశయాత్మక బాకీలకు ఏర్పాటు ఖాతాలో పెరుగుదల ఈ సం॥లో సంతోషము చెందిన కర్నూలు మరియు అనంతపురముల ఖాతాల వలన సంభవించినది.
  - 1.5 ప్రస్తుత ఆర్థిక సం॥లో 4 సం॥లకు పైబడి బకాయి వున్న ఋణగ్రస్తులకు ఏర్పాటును ఇంకనూ నిర్ధారించబడనందున, వీనికి సంబంధించి ఏర్పాటును (గత సం॥లో ఏమీలేదు) చేయలేదు.
  - 1.6 గౌ॥ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి తేది. 06-04-2016 నాటి ఉత్తర్వుల ప్రకారము, ఆర్థిక సంవత్సరము 2011-12 నుంచి ఆర్థిక సంవత్సరము 2013-14 వరకు వినియోగింపబడిన విద్యుత్ గా భావించి, హెచ్.టి.వినియోగదారుల మీద బిల్లు చేసిన మొత్తము ₹.54.54 కోట్లు ఆర్థిక సం॥ము 2016-17లో రద్దు (ఉపసంహరణ) చేయడం జరిగినది.

## SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED

### Note No. 15 - Cash & Cash Equivalents

Amount in Rs

Cash & Cash Equivalents	As at 31 March 2016 ₹.	As at 31 March 2015 ₹.
a) Cash on Hand (including cheques, DD's and Stamps on Hand.	127518240	199742706
b) Balance with Scheduled Banks		
i) in current A/c	4456794440	4022910507
ii) in Deposit Accounts	703429623	529353000
c) Remittances in Transit	2391379	23326484
d) Other Balance - Merger	143733817	141368800
<b>Total</b>	<b>5433867499</b>	<b>4916701498</b>
<p>1.1. A Bank account in the name of A.P.POWER DISTRIBUTION COMPANIES POOL ACCOUNT has been opened by all the Distribution companies jointly which is being operated by the nominees of Andhra Pradesh Power Co-ordination Committee. This is a single account, hence Distribution company wise confirmation of balance are not certified by the banker. However the balance at the end of each month is being reconciled with Trial Balance of the individual Distribution Companies, based on information provided by APPCC.</p> <p>1.2. The payments towards power purchases and receipts of inter-state sale of power are effected through the above said Bank account by the Andhra Pradesh Power Co-ordination Committee.</p> <p>1.3. Remittance-in-transit includes Cheques and DDs on hand amounting to ₹. 0.14 crore as at 31.03.2016 (Previous Year ₹. 0.58 crore) in various units</p> <p>1.4 Other Balance - Merger represents balances transferred pursuant to merger of 2 circles from APCPDCL, includes certain current account balances and deposits with banks for which details are not available.</p>		

### Note No. 16 - Short Term Loans and Advance

Amount in Rs

Short Term Loans and Advances (Unsecured- Considered Good)	As at 31 March 2016 ₹.	As at 31 March 2015 ₹.
a) Tax Deducted at Source	30520377	24614943
b) Prepaid Income Tax	111327971	111327971
c) Advance Fringe Benefit Tax Paid	37554305	37554305
d) Less: Provision for Fringe Benefit Tax	35561860	35561860
e) Advance Fringe Benefit Tax( c-d)	1992445	1992445
f) Advance to cheyyur power project	8908000	8908000
g) Short term loans and advances (on merger)	670660981	672258202
<b>Total (a+b+e+f+g)</b>	<b>823409774</b>	<b>819101561</b>
<p>1. An amount of ₹. 89.08 lakhs was paid to M/s Coastal Tamil Nadu Power Limited projects (Ultra Mega Power Project) at Cheyyuru towards commitment advance.</p> <p>2. Anantapuram &amp; Kurnool Circles are merged into APSPDCL w.e.f 02.06.2014 as per Schedule XII of AP Reorganisation Act.2014 and G.O. Ms No. 24 dated : 29-05-2014. In the merger/ demerger process, an amount of ₹. 67.23 crore is transferred by M/s TSSPDCL (formerly APCPDCL) as short term loans and advances by way of energy, geographical and corporate ratio basis allocation is adopted and also refer to Note No 26 para No.7.2,7.3 &amp; 7.4</p>		

## ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ సూచీ సంఖ్య - 15 నగదు మరియు సమవినిమయాలు

మొత్తము రూ॥లలో

నగదు మరియు సమవినిమయాలు	31 మార్చి 2016న ₹	31 మార్చి 2015న ₹
ఎ) చేతిలో నగదు (చెక్కులు డి.డి.లు స్టాంపులతో సహా)	127518240	199742706
బి) షెడ్యూల్డ్ బ్యాంకుల వద్ద వున్న నిల్వ		
i) కరెంటు ఖాతాలలో	4456794440	4022910507
ii) డిపాజిట్ ఖాతాలలో	703429623	529353000
సి) రవాణాలో వున్న జమకాబడిన నగదు	2391379	23326484
డి) ఇతర నిల్వలు (సంలీనము వలన)	143733817	141368800
<b>మొత్తము</b>	<b>5433867499</b>	<b>4916701498</b>

- 1.1 ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థల ఉమ్మడి ఖాతా (ఏ.పి.పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీస్ పూల్ అకౌంట్) అను పేరిట ఒక బ్యాంకు ఖాతాను, విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థలు ఏర్పాటు చేసుకొన్నాయి. ఈ ఖాతాను ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ సమన్వయ మండలి (ఎ.పి.పి.సి.సి) యొక్క అధికారులు నిర్వహిస్తారు. ఇది విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థలు ఏర్పాటు చేసుకొన్న ఉమ్మడి ఖాతా. కనుక సంస్థల వారిగా నిల్వలను తెలుసుకొనటం సాధ్యపడదు. ఐనప్పటికీ, ప్రతీ నెలాఖరున ఈ ఖాతాలో ఉన్న నిల్వను, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ సమన్వయ మండలి (ఎ.పి.పి.సి.సి) వారు సమర్పించిన వివరాల ఆధారముగా, రెండు సంస్థల నెలసరి అంకణాలతో సమన్వయము చేయటం జరుగుతుంది.
- 1.2 పై బ్యాంకు ఖాతా ద్వారా, విద్యుత్ కొనుక్కోళ్ళకు సంబంధించిన చెల్లింపులు, అంతర్ రాష్ట్ర విద్యుత్ అమ్మకాల పసూళ్ళను ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ సమన్వయ మండలి వారు చేస్తారు.
- 1.3 రవాణాలో వున్న జమకాబడిన నగదు : ఈ పద్దులో ది. 31-03-2016 న సంస్థయొక్క వివిధ అంతర్గత శాఖలవద్ద చేతిలోయున్న చెక్కులు, డి.డి.లు మరియు చేతిలో ఉన్న నగదు ₹0.14 కోట్లు (గత సం॥లో ₹0.58 కోట్లు) చేరియున్నాయి.
- 1.4 ఇతర నిల్వలు (సంలీనము వలన) : ఈ పద్దులో సంలీనము ద్వారా ఈ సంస్థలోకి తీసుకోబడిన 2 జిల్లాల (కర్నూలు మరియు అనంతపురము) తాలూకా బదలాయింబడిన మొత్తాలు (కొన్ని బ్యాంకుల కరెంటు ఖాతాలు, డిపాజిట్ ఖాతాలలో వున్న మొత్తాలతో సహా) కూడా చేరియున్నాయి. ఈ వివరాలు ఇంకనూ తెలియవలసియున్నది.

## సూచీ సంఖ్య - 16 స్వల్ప కాలిక అప్పులు మరియు బయానా (అడ్వాన్స్)లు

మొత్తము రూ॥లలో

స్వల్ప కాలిక అప్పులు మరియు బయానా (అడ్వాన్స్)లు హామీ లేనివి - పూర్తిగా వసూలయ్యేవి)	31 మార్చి 2016న ₹	31 మార్చి 2015న ₹
ఎ) మూలములో మినహాయించబడిన పన్ను	30520377	24614943
బి) ముందుగా చెల్లించిన ఆదాయపు పన్ను	111327971	111327971
సి) ముందుగా చెల్లించిన ఫ్రింజ్ బెనిఫిట్ టాక్స్	37554305	37554305
డి) తీ : ఫ్రింజ్ బెనిఫిట్ టాక్స్ కొరకు ఏర్పాటు	35561860	35561860
ఇ) ముందుగా చెల్లించిన ఫ్రింజ్ బెనిఫిట్ టాక్స్ ( c-d)	1992445	1992445
యఫ్) చెయ్యూర్ పవర్ ప్రాజెక్టుకు చెల్లించిన బయానా (అడ్వాన్స్)	8908000	8908000
జి.) స్వల్పకాలిక అప్పులు మరియు బయానా (అడ్వాన్స్)	670660981	672258202
<b>మొత్తము (ఎ+బి+ఇ+యఫ్. +జి.)</b>	<b>823409774</b>	<b>819101561</b>

2. మెస్సర్స్ కోస్టల్ తమిళనాడు పవర్ లిమిటెడ్ (ప్రాజెక్ట్), చెయ్యూర్ వారికి నిబద్ధతా బయానా (కమిట్మెంట్ అడ్వాన్స్)గా ₹89.08 కోట్లను చెల్లించుట జరిగినది.
3. ఆంధ్రప్రదేశ్ పునర్విభజన చట్టము, 2014 యొక్క అనుబంధము (షెడ్యూల్) XII ప్రకారము మరియు ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వ ఉత్తర్వులు జి.ఓ.యం.యస్. నం. 24. తేది : 29-05-2014 ప్రకారము తెలంగాణా దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థలో చేరియున్న అనంతపురము మరియు కర్నూలు జిల్లాల విద్యుత్ వ్యాపారములను ఆస్తి, అప్పులతో సహా ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ ది. 02-06-2014 నుండి సంలీనము చేసికొనియున్నది. ఈ ప్రక్రియలో భాగముగా తెలంగాణా దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ వారు ₹67.23 కోట్లను స్వల్ప కాలిక అప్పులు మరియు బయానాలు (అడ్వాన్స్)గా బదిలీ చేసియున్నారు. ఈ కేటాయింపు విద్యుత్ వినియోగ భౌగోళిక విస్తీర్ణము మరియు వారసత్వ సంస్థల ప్రాతిపదికన జరిగినది.

గమనక : సూచీ సంఖ్య 26లోని పేరా సంఖ్యలు 7.2, 7.3, & 7.4ను పరిశీలించగలరు.

## SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED

### Note No. 17 - Other Current Assets

Amount in Rs

Other Current Assets	As at 31 March 2016 ₹.	As at 31 March 2015 ₹.
i) Receivables from GOAP	17770683101	16578034573
Less: Provison for Govt.Receivables	14820688024	14820688024
	2949995077	1757346549
ii) Receivables from others	1292334273	750294220
iii) Other current assets incl. Unbilled revenue	14580913864	20285740018
iv) Self Fund medical scheme - Investments	110100801	0
<b>Total</b>	<b>18933344015</b>	<b>22793380786</b>
<p>1) Others includes total Cash Embezzlement at Thiruvvur ERO, Vijayawada Circle is ₹. 84.50 Lakh. The management vide Memo No.CGM/HRD/JS/GM/DGM(DC)/PO(DC)/JPO.4/F103/VJA/ D.No718/ 16 Dt :25-04-2016 has issued final orders to recover the entire embezzlement amount from the responsible officers/employees</p>		
<p>2) Amount receivables from GOAP includes an amount of ₹.135.35 crore towards tariff subsidy for the FY 2015-16</p>		
<p>3) Other Current Assets includes Unbilled Revenue ₹.1608.99 crore (Prev Year ₹. 1391.64 crore), Unbilled Revenue - Merger ₹.123.88 crore (Cr)(Prev. Year ₹.104.82 crore ) and unidentified balances of Other Current Assets - Merger ₹. 27.01 crore (cr) (Prev. Year ₹. 532.10 crore). Please refer note No.26 para No.7.2, 7.3 and 7.4</p>		
<p>4) The billing for domestic, commercial and general-purpose categories of consumers is carried out on monthly basis in Towns and Mandal head quarters and Bi-monthly basis for other than Mandal head quarters For other categories of consumers billing is done on monthly basis. The agricultural free category consumers' customer charges are billed half-yearly where the services are not linked to domestic services.</p>		

## ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ

### సూచీ సంఖ్య - 17 ఇతర చరాస్తులు

మొత్తము రూ॥లలో

ఇతర చరాస్తులు	31 మార్చి 2016న ₹	31 మార్చి 2015న ₹
i) ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వము నుండి రావలసినవి తీ : సంశయాత్మకాల ఏర్పాటు	17770683101 14820688024	16578034573 14820688024
ii) ఇతరుల నుండి రావలసినవి	2949995077	1757346549
iii) ఇతర చరాస్తులు వినియోగించినా ఇంకనూ బిల్లు కాని విద్యుత్ అమ్మకాలతో సహా	1292334273	750294220
iv) స్వయం సమీకృత ఆరోగ్య నిధి (సెల్ఫ్ ఫండ్ మెడికల్ స్కీమ్) పెట్టుబడులు	14580913864	20285740018
	110100801	0
<b>మొత్తము</b>	<b>18933344015</b>	<b>22793380786</b>
<p>1. ఇతరుల నుండి రావలసినవి : ఈ పద్ధతిలో విద్యుత్ రెవిన్యూ కార్యాలయము, తిరువూరు, కృష్ణాజిల్లాలో జరిగిన నగదు అపహరణ మొత్తము ₹.84.50 లక్షలు కూడా చేరియుంది. ఈ నేర విషయములో నష్టపోయిన పూర్తి మొత్తాన్ని సంబంధిత అధికారుల / ఉద్యోగుల నుండి వసూలు చేయుటకు నిర్వహణ కార్యవర్గమువారు నిర్ణయము తీసుకొన్నారు. తదనుగుణముగా, ఉత్తర్వులను మెమో. సంఖ్య. సిజియమ్ / హెచ్ ఆర్ డి / జె.యస్ / జి.యమ్ / డిజియమ్ (డిసి) / పిఐ (డిసి) / జె.పిఐ. 4 / యఫ్ 103 / విజె ఎ / డి.నెం. 718 / 16 తేదీ : 25-04-2016 ద్వారా జారీ చేసియున్నారు.</p>		
<p>2. ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వము నుండి రావలసినవి : ఈ పద్ధతిలో ప్రభుత్వము నుండి టారిఫ్ సబ్సిడీ క్రింద 2015-16 ఆర్థిక సం॥నకు రావసిన ₹.135.35 కోట్లు చేరివున్నవి.</p>		
<p>3. ఇతర చరాస్తులు : ఈ పద్ధతిలో వినియోగించినా ఇంకనూ బిల్లు కాని విద్యుత్ అమ్మకాలు ₹.1608.99 కోట్లు (గత సం॥నకు ₹.1391.64 కోట్లు) మరియు ఇదే తరహా మొత్తము సంలీనము వలన వచ్చిన ₹.123.88 కోట్లు (గత సం॥నకు ₹.104.82 కోట్లు) నూ మరియు సంలీనము వలన ఇతర చరాస్తులు (గుర్తించబడని) పేరిట వచ్చిన ₹. 27.01 కోట్లు (గత సం॥నకు ₹.532.10 కోట్లు) నూ చేరియున్నవి. గమనిక : సూచీ సంఖ్య 26లోని పేరా సంఖ్యలు 7.2,7.3&amp;7.4 ను పరిశీలించగలరు.</p>		
<p>4. వినియోగదారుల విద్యుత్ వినియోగ బిల్లుల తయారీ, గృహోపసరాల, వాణిజ్య మరియు సాధారణ కేటగిరీల విషయములో వారి వినియోగము పట్టణాలలో గానీ లేదా మండల కేంద్రాలలో గానీ ఉంటే నెలసరి ప్రాతిపదికన, ఇతర ప్రాంతాలలో వినియోగము గల వారితో రెండు నెలలకు ఒకసారి చేయటము జరుగును. మిగిలిన కేటగిరీల విషయములో విద్యుత్ వినియోగ బిల్లుల తయారీ ప్రతి నెల జరుగును. ఉచిత వ్యవసాయ విద్యుత్ వినియోగదారుల విషయములో వారి వ్యవసాయపు సర్వీసు వారి గృహోపసరపు సర్వీసుతో అనుసంధానము కాని వారి విషయములో, వినియోగదారుల (కస్టమర్) ఛార్జీల బిల్లు ఆరు నెలలకు ఒకసారి బిల్లు చేయటము జరుగుతుంది.</p>		



# SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED

## Note No. 18 - Revenue From Operations Amount in Rs

REVENUE FROM OPERATIONS	Figures for the current reporting period 01.04.2015 to 31.03.2016 ₹.	Figures for the previous reporting period 01.04.2014 to 31.03.2015 ₹.
1. Revenue from Sale of Power		
a) Between DISCOMS	3592377179	2674558940
b) L.T. Supply	53174806367	47776717681
c) H.T. Supply	61749158358	58209850819
2. Income from Inter State Sale of Power	50763457	105887563
3. Other Receipts	1661734206	1474132375
Revenue from Sale of Power	120228839568	110241147378
Less: Electricity Duty	1121271756	1002340333
Net Revenue from sale of power	119107567812	109238807045

Consumption figures for the year 2015-16 is given below are based on the actual consumption in respect of categories I to VIII except in case of category 5 – Agriculture which is based on the readings of meters provided on the LV side of the distribution transformers feeding agricultural loads.

REVENUE FROM OPERATIONS	Units in MUs	% of total units sold	Avg Real. in Per Unit
<b>Low Tension (LT)</b>			
Domestic supply - Category –I	6953.98	36.38%	3.54
Non-Domestic supply - Category –II	1550.90	8.11%	9.57
Industrial Supply- Category –III	1466.13	7.67%	6.68
Cottage Industries - Category – IV	36.65	0.19%	4.13
Irrigation and Agriculture Category - V	8479.53	44.36%	0.05
Public Lighting - Category - VI	539.94	2.82%	6.01
General Purpose - Category - VII	88.61	0.46%	7.67
Temporary Supply - Category – VIII	0.72	0.00%	15.03
LT. Total	19116.46	100.00%	2.82
<b>High Tension (HT)</b>			
Industrial Segregated - Category - I	7505.51	78.24%	6.57
Industrial Non-Segregated - Category – II	715.00	7.45%	8.64
Irrigation and Agriculture - Category – IV	339.27	3.54%	5.53
Railway Traction - Category – V	692.74	7.22%	6.52
Colony Lighting – Category - VI	42.14	0.44%	6.79
Electricity Co-Operative Societies	298.45	3.11%	0.24
Temporary Supply	0.00	0.00%	0.00
HT. TOTAL	9593.11	100.00%	6.49
LT + HT Total (FY 2015-16)	28709.57	100.00%	4.04
LT + HT Total (Previous Year 2014-15)	26361.61	100.00%	3.50



## ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ సూచీ సంఖ్య - 18 వ్యాపార కార్యకలాపాలద్వారా రాబడి (విద్యుత్ అమ్మకాలు)

మొత్తము రూ॥లలో

వ్యాపార కార్యకలాపాలద్వారా రాబడి (విద్యుత్ అమ్మకాలు)	వర్తమాన సం॥ 01-04-2015 నుండి 31-03-2016 వరకు ₹.	వర్తమాన సం॥ 01-04-2014 నుండి 31-03-2015 వరకు ₹.
1. విద్యుత్ అమ్మకాల ద్వారా రాబడి		
ఎ) విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థల మధ్య	3592377179	2674558940
బి) యల్.టి. సరఫరా	53174806367	47776717681
సి) హెచ్.టి. సరఫరా	61749158358	58209850819
2) అంతర్ రాష్ట్ర అమ్మకాల ద్వారా	50763457	105887563
3) ఇతర వసూళ్ళు	1661734206	1474132375
విద్యుత్ అమ్మకాల ద్వారా రాబడి	120228839568	110241147378
తీ : విద్యుత్ సుంకము	1121271756	1002340333
నికర విద్యుత్ అమ్మకాల ద్వారా రాబడి	119107567812	109238807045

ఈ దిగువ ఇవ్వబడిన 2015-16 సం॥పు కేటగిరి I నుండి VII లకు చెందిన విద్యుత్ వినియోగపు వివరాలు (కేటగిరి-V, వ్యవసాయమునకు సరఫరా తప్ప) వాస్తవ వినియోగము ప్రకారము ఇవ్వబడినవి. కేటగిరి-V, వ్యవసాయమునకు సరఫరా వినియోగమును, వ్యవసాయమునకు విద్యుత్ సరఫరా చేయు ఫీడర్లకు విద్యుత్ సరఫరా చేయు విద్యుత్ నియంత్రక (విద్యుత్ ట్రాన్స్ ఫార్మర్)ల వద్ద యల్.టి. పైపు అమర్చబడిన మీటర్ల ద్వారా సమోదైన వినియోగమును తీసుకోవటమైనది.

వ్యాపార కార్యకలాపాలద్వారా రాబడి (విద్యుత్ అమ్మకాలు)	మిలియన్ యూనిట్లలో	అమ్మిన మొత్తము యూనిట్లలో %	యూనిట్ 1కి సగుటు రాబడి
<b>లోటెన్షన్ (యల్.టి.)</b>			
గృహోపసరాలు - కేటగిరి - I	6953.98	36.38%	3.54
గృహేతర / వాణిజ్య సరఫరా - II	1550.90	8.11%	9.57
పారిశ్రామిక సరఫరా - కేటగిరి -III	1466.13	7.67%	6.68
కుటీర పరిశ్రమలకు సరఫరా - కేటగిరి - IV	36.65	0.19%	4.13
వ్యవసాయమునకు సరఫరా - కేటగిరి - V	8479.53	44.36%	0.05
వీధి దీపాలు - కేటగిరి - VI	539.94	2.82%	6.01
సాధారణ వినియోగము - కేటగిరి - VII	88.61	0.46%	7.67
తాత్కాలిక సరఫరా - కేటగిరి - VIII	0.72	0.00%	15.03
<b>లోటెన్షన్ (యల్.టి.) మొత్తము</b>	<b>19116.46</b>	<b>100.00%</b>	<b>2.82</b>
<b>హైటెన్షన్ (హెచ్.టి.)</b>			
పరిశ్రమలకు (పేరుపరచిన / ప్రత్యేకముగా తెలిపిన) - కేటగిరి - I	7505.51	78.24%	6.57
పరిశ్రమలకు (ప్రత్యేకముగా తెలపబడని) - కేటగిరి - II	715.00	7.45%	8.64
వ్యవసాయమునకు సరఫరా - కేటగిరి - IV	339.27	3.54%	5.53
రైల్వే ట్రాక్షన్ - కేటగిరి - V	692.74	7.22%	6.52
పారిశ్రామిక వాడలకు సరఫరా - కేటగిరి - VI	42.14	0.44%	6.79
గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార సంస్థలకు సరఫరా	298.45	3.11%	0.24
తాత్కాలిక సరఫరా	0.00	0.00%	0.00
<b>హైటెన్షన్ (హెచ్.టి.) మొత్తము</b>	<b>9593.11</b>	<b>100.00%</b>	<b>6.49</b>
లోటెన్షన్ (యల్.టి.) + హైటెన్షన్ (హెచ్.టి.) మొత్తము (సం॥ 2015-16 నకు)	28709.57	100.00%	4.04
లోటెన్షన్ (యల్.టి.) + హైటెన్షన్ (హెచ్.టి.) మొత్తము (సం॥ 2014-15 నకు)	26361.61	100.00%	3.50



## SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED

### Note No. 19 - Other Income

Amount in Rs

OTHER INCOME	Figures for the current reporting period 01.04.2015 to 31.03.2016 ₹	Figures for the previous reporting period 01.04.2014 to 31.03.2015 ₹
1. Interest on Staff Loans & Advances	1420926	1543311
2. Delayed Payment Charges from Consumers	3855668146	2969406462
3. U I (Unscheduled Inter Change) Income	170674838	53481181
4. Miscellaneous Receipts	544721906	406378977
5. Amortization of Capital Contributions	2351315016	2018196702
<b>SUB-TOTAL</b>	<b>6923800832</b>	<b>5449006633</b>
<b>6. Income relating to Prior Years</b>		
a) Prior Period Receipts/Withdrawals	(192926828)	(45375635)
b) Other Excess Provisions	242977743	(12961167)
<b>SUB-TOTAL</b>	<b>50050916</b>	<b>(58336802)</b>
<b>7. Prior Period Expenses / Losses</b>		
a) Operating Expenses	0	220494
b) Employee Costs	(281728)	12410799
c) Interest & Other Finance Charges	(250253)	210958
d) Prior Periods other charges	21345089	(250440)
<b>SUB-TOTAL</b>	<b>20813108</b>	<b>12591811</b>
Net prior period credits/(charges) ( 6 - 7 )	70864024	(70928613)
8. Govt Receivables against FRP Bonds	0	9000000000
<b>OTHER INCOME- TOTAL</b>	<b>6994664856</b>	<b>14378078020</b>
1. Amortization of capital contributions: The amount of amortization of capital contributions relates to the rateable portion of depreciation charged on total assets and created out of Government Grants and contributions from consumers Hence credited to P&L Account.		

### Note No. 20 - Revenue Subsidies and Grants

Amount in Rs

REVENUE SUBSIDIES AND GRANTS	Figures for the current reporting period 01.04.2015 to 31.03.2016 ₹	Figures for the previous reporting period 01.04.2014 to 31.03.2015 ₹
1. Tariff Subsidy from Government	23184500004	22497436631
<b>Total</b>	<b>23184500004</b>	<b>22497436631</b>
Note : In the above, tariff subsidy an amount of ₹.135.35 crore has been received on 02-04-2016		



## ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ

### సూచీ సంఖ్య - 19 : ఇతర ఆదాయాలు

మొత్తము రూ॥లలో

ఇతర ఆదాయాలు	వర్తమాన సం॥ 01-04-2015 నుండి 31-03-2016 వరకు ₹.	వర్తమాన సం॥ 01-04-2014 నుండి 31-03-2015 వరకు ₹.
1. ఉద్యోగులకు ఇచ్చిన ఋణాలు మరియు బయనాల (అడ్వాన్స్) పై వడ్డీ	1420926	1543311
2. బిల్లుల చెల్లింపులో జాప్యానికి వినియోగదారుల నుండి వసూలు చేసిన అదనపు రుసుములు	3855668146	2969406462
3. యు.ఐ. (అన్ షెడ్యూల్డ్ ఇంటర్ చెంజ్) ఆదాయము	170674838	53481181
4. చిల్లర వసూళ్ళు	544721906	406378977
5. పెట్టుబడి విరాళాల విమోచన	2351315016	2018196702
<b>ఉప-మొత్తము</b>	<b>6923800832</b>	<b>5449006633</b>
6. గత స॥ల ఆదాయములు		
ఎ) గత సం॥పు వసూళ్ళు / ఉపసంహరణలు	(192926828)	(45375635)
బి) ఇతర అవసరానికి మించి చేసిన ఏర్పాట్లు	242977743	(12961167)
<b>ఉప-మొత్తము</b>	<b>50050916</b>	<b>(58336802)</b>
7. గత కాలపు ఖర్చులు / నష్టాలు		
ఎ) నిర్వహణా ఖర్చులు	0	220494
బి) ఉద్యోగుల ఖర్చులు	(281728)	12410799
సి) వడ్డీలు మరియు ఇతర ఆర్థిక ఖర్చులు	(250253)	210958
డి) గత కాలపు ఇతర ఖర్చులు	21345089	(250440)
<b>ఉప-మొత్తము</b>	<b>20813108</b>	<b>12591811</b>
నికర గత కాలపు ఆదాయాలు - ఖర్చులు / నష్టాలు (6 - 7)	70864024	(70928613)
8) ప్రభుత్వము నుండి రావలసిన మొత్తాలు (యఫ్.ఆర్.పి. బాండ్ల తాలూకు)	0	9000000000
<b>ఇతర ఆదాయాలు - వెరశీ</b>	<b>6994664856</b>	<b>14378078020</b>
1. మూలధన విరాళాల విమోచన : ప్రభుత్వ గ్రాంట్లు మరియు వినియోగదారుల నుండి వచ్చిన మూలధన విరాళాల ద్వారా సమకూర్చుకొనబడిన స్థిరాస్తులపై లెక్కించబడిన తరుగులకు అనుగుణమైన భాగమును లాభ నష్టాల ఖాతాకు జమచేయటమైనది.		

### సూచీ సంఖ్య - 20 : సబ్సిడీలు మరియు గ్రాంట్ల ద్వారా రాబడి

మొత్తము రూ॥లలో

ఇతర ఆదాయాలు	వర్తమాన సం॥ 01-04-2015 నుండి 31-03-2016 వరకు ₹.	వర్తమాన సం॥ 01-04-2014 నుండి 31-03-2015 వరకు ₹.
1. ప్రభుత్వము నుండి టారిఫ్ సబ్సిడీ	23184500004	22497436631
<b>మొత్తము</b>	<b>23184500004</b>	<b>22497436631</b>
సూచన : పైన తెలిపిన టారిఫ్ సబ్సిడీలో ₹135.35 కోట్లు డి.02-04-2016న వచ్చినవి.		

# SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED

## Note No. 21: - Cost of Power Purchase

Amount in Rs

Other Current Assets	As at 31 March 2016 ₹	As at 31 March 2015 ₹
1. Transmission & SLDC Charges	10252598690	7949098122
2. Power Purchase & Others	139508119911	122215776818
Cost of Power Purchase	149760718601	130164874940
Less: Rebate on Power Purchase	555828925	213894803
Power Purchase Cost after Rebate	149204889676	129950980136

- The APPCC was established as an institutional arrangement for smooth transition of power purchase functions and to have co-ordination among the DISCOMs as per the G.O.Ms.No.59, Dated 07-06-2005.
- The cost of power purchase is finalized at APPCC level. The power purchases and its accounting are being carried out by the Andhra Pradesh Power Coordination Committee (APPCC), and are sent to the Distribution Companies. The amount as certified by M/s. Sagar & Associates, Chartered Accountants, Hyderabad the Internal Auditors of APPCC has been adopted in the books of accounts of the Company in toto.
- The Government of Andhra Pradesh (GoAP) vide G.O.Ms.No.58, Energy (Power-III), dated:07-06-2005 notified the transfer of Bulk Supply Undertaking and Power Purchase Agreements from Transmission Corporation of Andhra Pradesh Limited (APTRANSCO) to the four Distribution Companies (DISCOMs), in specified ratios, as on 09-06-2005. The GoAP vide G.O.Ms.No.53, Energy (Power-III), dated: 28.04.2008, amended the share of four DISCOMs in the Generating Stations as per which the revised share of APSPDCL is 22.27%. This G.O. shall be deemed to have come into force with retrospective effect from 09.06.2005. The retrospective implementation of the G.O. involves so many calculations, revisions, etc. The Andhra Pradesh Power Co-ordination Committee (APPCC) has requested the GoAP to amend the date of implementation from April, 2008 onwards.
  - The GoAP vide G.O.Ms.No.20, Energy (Power-III), dated: 08.05.2014, amended the share of four DISCOMs in the Generating Stations as per which the revised share of APSPDCL is 30.31% ( including Anantapuram & Kurnool circles Share 8.04% ) out of Four Discoms of Andhra pradesh and Telangana i.e., APSPDCL, APEPDCL, TSSPDCL (erstwhile APCPDCL) and TSNPDCL, till 01.06.2014. Consequent to Anantapuram & Kurnool Circles transfer into APSPDCL w.e.f 02.06.2014 as per Schedule XII of AP Reorganisation Act.2014 and G.O. Ms No. 24 dated : 29-05-2014, APSPDCL share is increased in the re-orgnased state of Andhra pradesh and allocated between two Discoms ( i.e., APSPDCL and APEPDCL) as to 65.73% and 34.27 %. The cost of power purchase is allocated accordingly.
  - Generator APPDCL has claimed ₹1565.95 crore during FY 2015-16 out of the above adhoc payment of ₹1076.78 crore was paid and balance amount of ₹489.17 crore which was not admitted in the books, since the tariff of said station is yet to be approved by APERC.

Quantitative Details of Purchase of energy and cost of power purchase:		
Energy Purchased	Purchases	Amount
	In Mus	₹. In Crores
FY: 2001-02	8838.00	1729.15
FY: 2002-03	9561.00	1965.19
FY: 2003-04	10026.00	1987.96
FY: 2004-05	11060.00	2050.99
FY: 2005-06	10983.85	2238.98
FY: 2006-07	12329.55	2564.00
FY: 2007-08	12663.01	3012.16
FY: 2008-09	13805.48	4228.55
FY: 2009-10	15741.05	4592.51
FY: 2010-11	16449.08	5061.12
FY: 2011-12	18474.87	6339.00
FY: 2012-13	18417.74	7902.72
FY: 2013-14	20179.12	8083.16
FY: 2014-15	29398.24	13016.49
FY: 2015-16	33268.56	14976.07



## ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ సూచీ సంఖ్య - 21 : విద్యుత్ కొనుగోళ్ళ ఖరీదు

మొత్తము రూ॥లలో

విద్యుత్ కొనుగోళ్ళ ఖరీదు	వర్తమాన సం॥ 01-04-2015 నుండి 31-03-2016 వరకు ₹.	వర్తమాన సం॥ 01-04-2014 నుండి 31-03-2015 వరకు ₹.
1. సరఫరా (ట్రాన్స్ మిషన్) మరియు యస్.యల్.డి.సి. (స్టేట్ లోడ్ డిస్పాచ్ సెంటర్) ఛార్జీలు	10252598690	7949098122
2. విద్యుత్ కొనుగోళ్ళు మరియు ఇతరములు	139508119911	122215776818
విద్యుత్ కొనుగోళ్ళ ఖరీదు	149760718601	130164874940
తీ : విద్యుత్ కొనుగోళ్ళపై లభించిన ముదరా (రిబేటు)	555828925	213894803
విద్యుత్ కొనుగోళ్ళ ఖరీదు (ముదరా తీసిన తర్వాత)	<b>149204889676</b>	<b>129950980136</b>

1. విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థల యొక్క విద్యుత్ కొనుగోళ్ళ సౌలభ్యము మరియు వీని మధ్య నమన్వయము కొరకు, ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వము వారి ఉత్తర్వులు జి.ఓ.యమ్.యస్.నెం. 59, తేదీ. 07-06-2005 ప్రకారము "ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ సహకార మండలి" (ఏ.పి.పి.సి.సి) అను వ్యవస్థ ఏర్పాటు చేయటం జరిగినది.
2. "ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ సహకార మండలి" (ఏ.పి.పి.సి.సి.) వారు కొనుగోలు చేసిన విద్యుత్ విలువను నిర్ధారిస్తారు. విద్యుత్ కొనుగోళ్ళును వాని గణక ప్రక్రియ (అక్వైరింగ్)ను వారే నిర్వహిస్తారు. వారి పుస్తకాలను అంతర్గత ఆడిటర్స్ అయిన మెన్సర్స్, సాగర్ & అసోసియేట్స్, హైదరాబాద్ వారు ఆడిట్ చేస్తారు. ఆ తదుపరి ఆ వివరాలను విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థలకు పంపిస్తారు. వారే (ఆడిటర్స్) తనిఖీ చేయబడి, నిర్ధారించబడిన విలువను ఈ సంస్థ పుస్తకాలోనికి యధాతథముగా స్వీకరించటము జరుగుతుంది.
- 3.1 ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్ర ప్రభుత్వము వారు, జి.ఓ.యమ్.యస్. నం. 58, ఎన్.ఆర్. (పవర్-III), తేదీ:07-06-2005 ద్వారా విద్యుత్తోకు సరఫరా బాధ్యత మరియు విద్యుత్ కొనుగోళ్ళ ఒప్పందాలను ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ సరఫరా సంస్థ (ఏ.పి.ట్రాన్స్కో) నుండి రాష్ట్రములోని నాలుగు విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థలకు (డిస్ట్రీబ్యుట్) అనుగుణమైన నిపుణుల ప్రకారము ది. 09-06-2005 బదిలీ చేస్తున్నట్లు ప్రకటించి యున్నారు. ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్ర ప్రభుత్వము వారు, జి.ఓ.యమ్.యస్.నెం. 53, ఎన్.ఆర్. (పవర్- III), తేదీ : 28-04-2008 ద్వారా విద్యుత్ ఉత్పత్తి కేంద్రాలలో నాలుగు విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థల వాటాలను సవరించారు. ఆ ప్రకారముగా సవరించినా పిదప, విద్యుత్ ఉత్పత్తి కేంద్రాలలో, ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ వాటా 22.27% అయితే ఈ సవరణ ఉత్తర్వులు పాత తేదీ నుండి అనగా ది. 09-06-2005 నుండి అమలులోనికి వస్తున్నట్లు ప్రకటించి యున్నారు. అయితే ఈ ఉత్తర్వులను పాత తేదీ నుండి అమలు పరచటములో పలు సాధక బాధకాలు ఉన్నందున, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ సహకార మండలి" (ఏ.పి.పి.సి.సి.) వారు, రాష్ట్ర ప్రభుత్వము వారిని ఈ ఉత్తర్వుల అమలు తేదీని ఏప్రిల్ 2008 నుండి అమలులోనికి వచ్చునట్లుగా మార్చమని కోరియున్నారు.
- 3.2 ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్ర ప్రభుత్వమువారు, జి.ఓ.యమ్.యస్.నెం. 20, ఎన్.ఆర్. (పవర్-III), తేదీ : 08-05-2014 ద్వారా విద్యుత్ ఉత్పత్తి కేంద్రాలలో, 01-06-2014 నాటికి ఉన్న, నాలుగు విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థల వాటాలను సవరించారు. ఆ ప్రకారముగా సవరించిన పిదప విద్యుత్ ఉత్పత్తి కేంద్రాలలో, ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ వాటా 30.31% (అనంతపురము మరియు కర్నూలు జిల్లా/ సర్కిల్స్ వాటా కలుపుకొని). అయితే తెలంగాణా దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థలో చేరియున్న అనంతపురము మరియు కర్నూలు జిల్లా విద్యుత్ వ్యాపారములను, ప్రభుత్వ ఉత్తర్వులు జి.ఓ.యమ్.యస్.నె. 24 తేదీ : 29-05-2014 ప్రకారము ఆస్తి, అప్పలతో సహా ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థకు సంప్రదింప చేయబడటం వలన, విభజన తదుపరి ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్రములో, ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ వాటా పెరిగినది. ఆ ప్రకారముగా, ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ వాటా 65.73% గానూ మరియు ఆంధ్రప్రదేశ్ తూర్పు ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ వాటా 34.27% గానూ ఉన్నవి. విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయమును ఈ వాటాల ప్రాతిపదికన ఈ రెండు సంస్థల మధ్య పంపిణీ చేయటం జరుగుతుంది.
- 3.3 విద్యుత్ ఉత్పత్తిదారులైన మెన్సర్స్ ఏ.పి.పి.డి.సి.యల్ వారు 2015-16 ఆర్థిక సం॥నకు ₹1565.95 కోట్లను చెల్లించమని కోరియున్నారు. అందుకుగాను, ₹1076.78 కోట్లను మాత్రమే చెల్లించటం జరిగినది. వారి టారిఫ్లను గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణా మండలి వారు ఇంకనూ ఆమోదించవలసి యున్నందున, మిగిలిన మొత్తము ₹489.17 కోట్లను పుస్తకాలోనికి స్వీకరించలేదు.

విద్యుత్ కొనుగోళ్ళ వివరాలు		
ఆర్థిక సంవత్సరము	కొనుగోళ్ళు మిలియన్ యూనిట్లలో	విలువ ₹. కోట్లలో
ఆర్థిక సం॥ : 2001-02	8838.00	1729.15
ఆర్థిక సం॥ : 2002-03	9561.00	1965.19
ఆర్థిక సం॥ : 2003-04	10026.00	1987.96
ఆర్థిక సం॥ : 2004-05	11060.00	2050.99
ఆర్థిక సం॥ : 2005-06	10983.85	2238.98
ఆర్థిక సం॥ : 2006-07	12329.55	2564.00
ఆర్థిక సం॥ : 2007-08	12663.01	3012.16
ఆర్థిక సం॥ : 2008-09	13805.48	4228.55
ఆర్థిక సం॥ : 2009-10	15741.05	4592.51
ఆర్థిక సం॥ : 2010-11	16449.08	5061.12
ఆర్థిక సం॥ : 2011-12	18474.87	6339.00
ఆర్థిక సం॥ : 2012-13	18417.74	7902.72
ఆర్థిక సం॥ : 2013-14	20179.12	8083.16
ఆర్థిక సం॥ : 2014-15	29398.24	13016.49
ఆర్థిక సం॥ : 2015-16	33268.56	14976.07

## SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED

### Note No. 22: - Employees Benefit Expenses

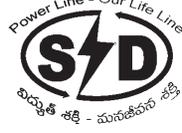
Amount in Rs

EMPLOYEE BENEFIT EXPENSES	Figures for the current reporting period 01.04.2015 to 31.03.2016	Figures for the previous reporting period 01.04.2014 to 31.03.2015
	₹	₹
1. Salaries, Wages and Bonus	12462793328	11547650568
2. Pension Contribution & Terminal Benefits	3523832874	7459583463
3. Employees Welfare expenses	45049994	33361119
	<b>16031676197</b>	<b>19040595150</b>
Less: Employees Cost Capitalised	953206326	908897434
Total	<b>15078469871</b>	<b>18131697716</b>
<p>1. Provident Fund :The company has implemented Employees Provident Fund Scheme, 1952 from the financial year 2002-03 for employees who have joined after 1.2.99 or from the date of employment, which ever is later. During the FY 2015-16 an amount of ₹. 50.97 crore (Previous Year ₹.44.73 crore) has been contributed.</p>		

### Note No. 23 : - Financial Costs

Amount in Rs

Financial Costs	Figures for the current reporting period 01.04.2015 to 31.03.2016	Figures for the previous reporting period 01.04.2014 to 31.03.2015
	₹	₹
1. Interest on State Government Loans/REC/PFC	5787075158	3513689476
2. Interest on loans from Financial Institutions and Banks (short term Loan)	898215610	870947393
3. Interest on others(Interest on Consumption Deposit etc)	2856973038	3001854221
	9542263806	7386491090
Less: Interest and Finance Charges Capitalised	1210503015	1271034777
Less: Interest on Fixed Deposits/Short term investments	84675366	91189349
Total	<b>8247085425</b>	<b>6024266964</b>
<p>a) Interest Capitalization: Interest capitalized during the year is ₹.121.05 crore (Previous Year ₹. 127.10 crore) as per Accounting Standard -16.</p> <p>b) The interest on short term loans charged to P&amp;L Account is the allocated share from the pool account.</p>		



## ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ

### సూచీ సంఖ్య - 22 : ఉద్యోగుల ప్రయోజనపు వ్యయాలు

మొత్తము రూ॥లలో

ఉద్యోగుల ప్రయోజనపు వ్యయాలు	వర్షమాన సం॥ 01-04-2015 నుండి 31-03-2016 వరకు	వర్షమాన సం॥ 01-04-2014 నుండి 31-03-2015 వరకు
	₹	₹
1. జీతాలు, వేతనాలు మరియు బోనస్ లు	12462793328	11547650568
2. పింఛనులకు మరియు పదవీ విరమణ ప్రయోజనాలకు వితరణ చందాలు	3523832874	7459583463
3. ఉద్యోగుల సంక్షేమ ఖర్చులు	45049994	33361119
	<b>16031676197</b>	<b>19040595150</b>
తీ : ఉద్యోగుల ఖర్చుల నుండి మూలధనీకరణ చేసిన మొత్తము	953206326	908897434
<b>మొత్తము</b>	<b>15078469871</b>	<b>18131697716</b>
<p>1. ఉద్యోగుల భవిష్య నిధి (ఏంప్లాయిస్ ప్రోవిడెంట్ ఫండ్) : ఈ సంస్థ 2002-03 ఆర్థిక సం॥ నుండి ఉద్యోగుల భవిష్య నిధి పథకము, 1952ను అనసరించు చున్నది. 1-2-99 తేదీ తదుపరి ఉద్యోగులతో చేరిన ఉద్యోగుల విషయములో, ఉద్యోగి సంస్థలో చేరిన తేదీ లేదా 1-2-99 ఈ రెండింటిలో ఏది తర్వాత అయితే ఆ తేదీ ప్రకారము, వారికి ప్రోవిడెంట్ ఫండ్ చందాను చెల్లించుచున్నది. అటువంటి ఉద్యోగులకు 2015-16 సం॥లో ₹50.97 కోట్లు (గత సం॥లో ₹. 44.73 కోట్లు) చందగా చెల్లించియున్నది.</p>		

### సూచీ సంఖ్య - 23 : ఆర్థిక ఖర్చులు

మొత్తము రూ॥లలో

ఆర్థిక ఖర్చులు	వర్షమాన సం॥ 01-04-2015 నుండి 31-03-2016 వరకు	వర్షమాన సం॥ 01-04-2014 నుండి 31-03-2015 వరకు
	₹	₹
1. ప్రభుత్వము / ఆర్.ఇ.సి. / పి.యఫ్.సిల నుండి తీసుకొన్న ఋణాలపై వడ్డీ	5787075158	3513689476
2. ఆర్థిక సంస్థలు మరియు బ్యాంకుల నుండి తీసుకొన్న ఋణాలపై వడ్డీ (స్వల్పకాలిక ఋణాలు)	898215610	870947393
3. ఇతర వడ్డీలు (వినియోగదారుల డిపాజిట్లు వగైరాలు.)	2856973038	3001854221
	9542263806	7386491090
తీ : వడ్డీలు మరియు ఆర్థిక ఖర్చుల నుండి మూల ధృవీకరణ చేసిన మొత్తము	1210503015	1271034777
తీ : ఫిక్స్డ్ డిపాజిట్లు మరియు స్వల్ప కాలిక పెట్టుబడులపై వచ్చిన వడ్డీ	84675366	91189349
<b>మొత్తము</b>	<b>8247085425</b>	<b>6024266964</b>
<p>ఎ) వడ్డీ మూలధనీకరణ : అక్సెంటింగ్ ప్రమాణము-16 ప్రకారము ఈ సం॥లో మూలధనీకరించబడిన వడ్డీ ₹121.05 కోట్లు (గత సం॥లో ₹127.10 కోట్లు)</p> <p>బి) లాభ నష్టాల ఖాతాకు ఖర్చు వ్రాయబడిన స్వల్పకాలిక ఋణములపై వడ్డీ, ఉమ్మడి ఖాతా (ఫూల్ ఖాతా)లో ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థకు చెందిన అనుగుణమైన భాగము</p>		

## SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED

### Note No. 24 : - Depreciation & Amortization Expenses Amount in Rs

Depreciation & Amortization expense	Figures for the current reporting period 01.04.2015 to 31.03.2016	Figures for the previous reporting period 01.04.2014 to 31.03.2015
	₹.	₹.
Depreciation	7161749758	5863000011
Amortization	163450	1026541
<b>Total</b>	<b>7161913208</b>	<b>5864026552</b>

### Note No. 25 : - Other Expenses Amount in Rs

S. No.	Other Expenses	Figures for the current reporting period 01.04.2015 to 31.03.2016		Figures for the previous reporting period 01.04.2014 to 31.03.2015	
		₹.	₹.	₹.	₹.
1	Licence fees		37773070		29869532
2	Repairs and Maintenance to				
	a) Plant and Machinery	2305651194		1754331063	
	b) Buildings	7468807		4285133	
	c) Others	340614194	2653734195	29825076	1788441272
3	Rent (including Lease Rentals)		10671043		12099580
4	Rates & Taxes		14058471		17335152
5	Insurance		1072998		848207
6	Telephone Charges		73195926		62447209
7	Postage & Telegrams		2952702		2326381
8	Legal Charges		9739677		2299159
9	Audit Expenses and Fees : of which				
	a) Statutory Audit Fees (Incl. Cost audit)	1365250		1292650	
	b) Merger audit fee	0		286250	
	c) Audit Expenses	470000		400000	
	d) Tax Audit Fees	115000	1950250	114000	2092900
10	Other Professional Charges		451386116		375872792
11	Printing & Stationery		40338085		32371067
12	Advertisement		10806670		4333992
13	Electricity Charges		126720369		107501172
14	Conveyance and Travelling Expenses		248006570		248352727
15	Other Expenses		341021752		273523674
16	Miscellaneous provisions/losses/ write-offs		12570765		91081391
			4035998658		3050796207
	Less: Administration & General Expenses Capitalised		168212905		160393693
	<b>Total</b>		<b>3867785752</b>		<b>2890402514</b>

Repairs and maintenance-Others includes an amount of ₹24.17crore (Prev. Year ₹ NIL) incurred towards DELP scheme.

**ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ**  
**సూచీ సంఖ్య-24 : తరుగుదల మరియు విమోచన వ్యయాలు**

మొత్తము రూ||లలో

తరుగుదల మరియు విమోచన వ్యయాలు	వర్తమాన సం   01-04-2015 నుండి 31-03-2016 వరకు ₹.	వర్తమాన సం   01-04-2014 నుండి 31-03-2015 వరకు ₹.
తరుగుదల	7161749758	5863000011
విమోచన ఖర్చులు	163450	1026541
<b>మొత్తము</b>	<b>7161913208</b>	<b>5864026552</b>

**సూచీ సంఖ్య-25 : ఇతర ఖర్చులు**

మొత్తము రూ||లలో

క్రమ సంఖ్య	ఇతర ఖర్చులు	వర్తమాన సం   01-04-2015 నుండి 31-03-2016 వరకు		వర్తమాన సం   01-04-2014 నుండి 31-03-2015 వరకు	
		₹.	₹.	₹.	₹.
1.	లైసెన్స్ ఫీజు		37773070		29869532
2.	మరమ్మత్తులు మరియు నిర్వహణలు				
	ఎ) ప్లాంట్లు మరియు యంత్రాలు	2305651194		1754331063	
	బి) భవనాలు	7468807		4285133	
	సి) ఇతరములు	340614194	2653734195	29825076	1788441272
3.	అడ్డెలు (లీజు అడ్డెలతో సహా)		10671043		12099580
4.	రేట్లు మరియు పన్నులు		14058471		17335152
5.	భీమా		1072998		848207
6.	టెలిఫోన్ ఖర్చులు		73195926		62447209
7.	తపాల మరియు టెలిగ్రాములు		2952702		2326381
8.	న్యాయ ఖర్చులు		9739677		2299159
9.	ఆడిట్ ఫీజు మరియు ఖర్చులు				
	ఎ) శాసనాత్మక ఆడిట్ ఫీజు (కాస్ట్ ఆడిట్ ఫీజుతో సహా)	1365250		1292650	
	బి) సంలీనము ఆడిట్ ఫీజు	0		286250	
	సి) ఆడిట్ ఖర్చులు	470000		400000	
	డి) టాక్స్ ఆడిట్ ఫీజు	115000	1950250	114000	2092900
10.	ఇతర ప్రొఫెషనల్ ఛార్జీలు		451386116		375872792
11.	ప్రింటింగ్ మరియు స్టేషనరీ		40338085		32371067
12.	ప్రచారపు ఖర్చులు		10806670		4333992
13.	విద్యుత్ ఛార్జీలు		126720369		107501172
14.	ప్రయాణ ఖర్చులు		248006570		248352727
15.	ఇతర ఖర్చులు		341021752		273523674
16.	వివిధ ఏర్పాట్లు / నష్టాలు / రద్దులు		12570765		91081391
			4035998658		3050796207
	తీ : నిర్వహణ మరియు సాధారణ ఖర్చుల మూల ధనీకరణ		168212905		160393693
	<b>మొత్తము</b>		<b>3867785752</b>		<b>2890402514</b>

మరమ్మత్తులు మరియు నిర్వహణల ఖర్చులలో డి.ఈ.యల్.పి. పథకము (యల్.ఇ.డి బల్బల పథకము)నకు చెల్లించిన మొత్తము ₹ 24.17 కొట్లు (గత సం|| ₹ శూన్యము) చేరియున్నది.



## Note No. 26 : - Other Notes

1.	Balances in sundry debtors, sundry creditors, other claims and receivables, Deposits & retentions of suppliers and contractors, Deposits for electrification service connections, liability for capital supplies, O&M supplies and loans and advances as on 31.03.2016 are subject to reconciliation and confirmation and adjustments.
2.	Service tax liability on supervisory charges included in DC works, since under quantification, no provision has been made
3.	Segment Reporting as per AS-17, since distribution and retails supply of power comprises primary and reportable segment, hence not applicable
4.	Previous year figures have been regrouped/re-classified wherever necessary.
5.	Amounts have been rounded off to nearest rupee.
6.	There are no dues pending as at 31st March 2016 to suppliers/ contractors/ service providers who are registered as Micro, Small or Medium Enterprises under the Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006.
7.	<b>Merger of Anantapur and Kurnool Circles :</b>
7.1	Consequent to the promulgation of AP Reorganization Bill 2014 (The Act), the Assets and Liabilities of operation circles of Anantapur and Kurnool of TSSPDCL (APCPDCL) were required to be merged with APSPDCL.
7.2	M/s TSSPDCL have furnished financial statements as at 01.06.2014 duly audited by M/s Sharad & Associates, Chartered Accountants, Hyderabad vide Lr No. Dir(fin)/CGM(fin)/GM(accts)/AO(A&B)/ D.No.50/ 15 Dt:30.04.2015. The audit certificate has stated that the allocation of assets and liabilities as at 01.06.2014 and income and expenditure from 01.04.2014 to 01.06.2014 has been carried out as per the ACT except apportionment of employee related liabilities / receivables such as Liability on account of GIS Insurance, Savings fund and Self-funding Medical Scheme, Employee Liabilities towards Gratuity and Leave encashment, Liabilities towards APCPDCL Pension & Gratuity Trust and APCPDCL GPF Trust, Long Term / shortterm Loans & Advances of employees and Receivable towards APSEE Master P & G Trust which are not in conformity with Annexure 2 referred to in Clause XVIII of the G.O.Ms No 24.
7.3	The company reviewed the said financial statements with the books of accounts and adopted the same during the FY 2014-15 subject to certain unidentified items out of which some of the items were identified during this FY 2015-16 and balance items yet to be identified.

Amount in Rs				
Sl. No	Note No	Details	Un identified items up to FY 2015-16 ₹	Un identified items up to FY 2014-15 ₹
1	2	RESERVE & SURPLUS	2758772969	9789657143
2	3	LONG TERM BORROWINGS	16433311592	16433311592
3	4	OTHER LONG TERM LIABILITIES	420563	37289143
4	5	LONG TERM PROVISIONS	0	1673036360
5	6	SHORT TERM BORROWINGS	1809242229	1809242229
6	7	TRADE PAYABLES	8732270696	8742255046
7	8	OTHER CURRENT LIABILITIES	1007449788	2526912857
8	9	SHORT TERM PROVISIONS	0	594022716
<b>Total Liabilities</b>			<b>30741467836</b>	<b>41605727086</b>
9	10	FIXED ASSETS ( Including accumulated depreceation)	292211585	312266807
10	11	NON CURRENT INVESTMENTS	806380834	806380834
11	12	LONG TERM LOANS & ADVANCES	44616719	61750859
12	13	INVENTORIES	1562951	1562951
13	14	TRADE RECEIVABLES	-1238857601	1048232142
14	15	CASH & CASH EQUIVALENTS	143733817	141368800
15	16	SHORT TERM LOANS & ADVANCES	670660981	672258202
16	17	OTHER CURRENT ASSETS	14580913864	5321097152
<b>Total Assets</b>			<b>15301223150</b>	<b>8364917747</b>

7.4 The above Assets and Liabilities are adopted in to APSPDCL accounts, subject to modifications after verification and reconciliation by both the entities and approval by the Expert committee, Govt of AP, APSPDCL, TSSPDCL and Govt of Telangana.



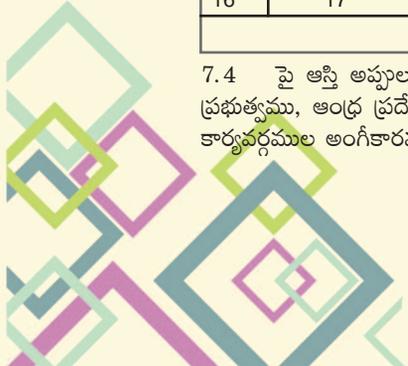
## సూచీ సంఖ్య - 26 : ఇతర సూచనలు

1. తేది.31-03-2016న నిల్వయున్న వివిధ ఋణాగ్రస్తులు, ఋణదాతలలో చేరియున్న వివిధ వ్యక్తుల / సంస్థల నుండి రావలసియున్న లేదా చెల్లించవలసియున్న మొత్తాలు సమన్వయము, నిర్ధారణ, తగు ఏర్పాట్లు మరియు సర్దుబాట్లు చేయవలసి వున్నవి.
2. వితరణ చందాల ద్వారా చేపట్టే పనులలో చేరియున్న పర్యవేక్షణ రుసుము (సూపర్విజన్ ఛార్జీలు) గణన జరుగుతున్నందున వానిపై సర్వీసు టాక్స్ కు ఏర్పాటు చేయబడలేదు.
3. విద్యుత్ పంపిణీ మరియు వినయోగదారులకు సరఫరా ప్రాథమిక నివేదికల విభాగమునకు చెందినందున గణక ప్రమాణము - 17 (అకౌంటింగ్ స్టాండర్డ్ -17) ప్రకారము విభాగాల వారిగా నివేదికల తయారీ అవసరపడదు.
4. గత సం॥పు అంకెలు / మొత్తాలు అవసరమైన చోట తగు విధముగా విభజన లేదా వర్గీకరణ చేయటం జరిగినది.
5. అంకెలను దగ్గర రూపాయికి సవరించటమైనది.
6. సూక్ష్మ, చిన్న, మధ్య తరహా సంస్థల అభివృద్ధి చట్టం, 2016 ప్రకారము, ఈ చట్టం క్రిందికి వచ్చే ఋణదాతలకు చెల్లించవలసిన మొత్తాలూ ది.31-03-2016 నాటికి ఏమీ లేవు.
7. అనంతపురము మరియు కర్నూలు జిల్లాల విద్యుత్ వ్యాపార సంలీనము :
  - 7.1 ఆంధ్రప్రదేశ్ పునర్విభజన చట్టము, 2014 ప్రకారము, తెలంగాణా దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థలో చేరియున్న అనంతపురము మరియు కర్నూలు జిల్లాల విద్యుత్ వ్యాపారములను ఆస్తి, అప్పులతో సహా ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ కలుపుకొనవలసియున్నది.
  - 7.2 తెలంగాణా దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ వారు, లేఖ సంఖ్య డైరెక్టర్ (ఫైనాన్స్) / సిజియమ్ (ఫైనాన్స్) / జియమ్ (అకౌంట్స్) / ఎఓ (ఎ & బి) / డి.నెం. 50/15 తేదీ : 30-04-2015 ద్వారా, మెస్సర్స్, శరద్ అసోసియేట్స్, ఛార్టర్డ్ అకౌంటెంట్స్ హైదరాబాదు వారిచే ఆడిట్ చేయబడిన 01-06-2014 నాటి ఆర్థిక నివేదికలను సమర్పించియున్నారు. మెస్సర్స్ శరద్ అసోసియేట్స్, ఛార్టర్డ్ అకౌంటెంట్స్, హైదరాబాదు వారు తమ నివేదికలో 01-06-2014 నాటి ఆస్తి అప్పులు మరియు 01-04-2014 నుండి 01-06-2014 వరకు ఆదాయవ్యయాలను, (ఉద్యోగులకు సంబంధించిన వివిధ అంశములకు తగు సర్దుబాట్లు మినహాయించి, ఈ అంశములు ప్రభుత్వ ఉత్తర్వులు జి.ఓ.యమ్.యస్.నెం. 24, క్లాజ్ XVIII, అనెక్చర్ 2 ప్రకారము లేనందున) ప్రభుత్వ ఉత్తర్వులు జి.ఓ.యమ్.యస్.నెం. 24. ప్రకారము తయారు చేసినట్లు నివేదించారు.
  - 7.3 ఈ సంస్థపై నివేదికలను సమగ్రముగా పరిశీలించి, వెల్లడించబడని / గుర్తించబడని కొన్ని అంశాలకు లోబడి, 2014-15 ఆర్థిక సం॥ ఖాతాలలోనికి పై ఆస్తి అప్పులను స్వీకరించటమైనది. పైని వెల్లడి / గుర్తించబడని అంశములలో కొన్ని 2015-16 ఆర్థిక సం॥లో వెల్లడించబడినవి / గుర్తించబడినవి. మిగిలినవి ఇంకనూ వెల్లడి కావలసియున్నవి / గుర్తించబడవలసియున్నవి.

మొత్తము రూ॥లలో

క్రమ సంఖ్య	సూచీ సంఖ్య	వివరములు	గుర్తించబడని అంశములు 2015-16 నాటి వరకు ₹	గుర్తించబడని అంశములు 2014-15 నాటి వరకు ₹
1	2	నిధులు (రిజర్వులు) మరియు మిగుళ్ళు	2758772969	9789657143
2	3	దీర్ఘకాలిక అప్పులు	16433311592	16433311592
3	4	ఇతర దీర్ఘకాలిక అప్పులు	420563	37289143
4	5	దీర్ఘకాలిక ఏర్పాట్లు	0	1673036360
5	6	స్వల్పకాలిక ఋణాలు	1809242229	1809242229
6	7	వర్తక ఋణాలు	8732270696	8742255046
7	8	ఇతర ప్రస్తుత అప్పులు	1007449788	2526912857
8	9	స్వల్పకాలిక కేటాయింపులు	0	594022716
మొత్తము అప్పులు			30741467836	41605727086
9	10	స్థిరాస్తులు (సంచిత తరుగుదలతో కలిసి)	292211585	312266807
10	11	ప్రస్తుతేతర పెట్టుబడులు	806380834	806380834
11	12	దీర్ఘకాలిక ఋణాలు మరియు బయోనాలు (అడ్వాన్స్ లు)	44616719	61750859
12	13	సరకు	1562951	1562951
13	14	వర్తక ఋణాగ్రస్తులు	-1238857601	1048232142
14	15	నగదు మరియు సమవినిమయాలు	143733817	141368800
15	16	స్వల్పకాలిక ఋణాలు మరియు బయోనాలు (అడ్వాన్స్ లు)	670660981	672258202
16	17	ఇతర ప్రస్తుత ఆస్తులు	14580913864	5321097152
మొత్తము ఆస్తులు			15301223150	8364917747

7.4 పై ఆస్తి అప్పులను రెండు సంస్థల అంగీకారమైన తనిఖీ, సమన్వయము పిదప మరియు ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వము, తెలంగాణా ప్రభుత్వము, ఆంధ్ర ప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థల తెలంగాణా దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ మరియు నిపుణుల కార్యవర్గముల అంగీకారమగు తగు మార్పులు, సర్దుబాట్లకు లోబడి ఈ సంస్థ ఖాతాలలోకి తీసుకోవటమైనది.





7.5 GOI Ministry of Power has notified UDAY (Ujwal Discom Assurance Yojana) scheme for the financial turnaround of Power Distribution Companies (DISCOMS) Tripartite MOU was entered with GOI, GOAP and APDISCOMS on 24.06.2016 and Govt. of AP has issued G.O.Ms.No.27 Dated.26.07.2016 for implementation of UDAY Scheme. The UDAY Scheme will be implemented during the FY 2016-17. Under the scheme, the government will take over 75% working capital loan amounts to ₹. 4251.79 Crore (APSPDCL Share) and 100% FRP bonds amounting to ₹1340.20 Crore (APSPDCL share) outstanding as on 30.09.2015 in F.Y. 2016-17.

## 8. RELATED PARTY DISCLOSURES.

### Payments and Benefits to Directors

Amount in Rs

S. No.	Particulars	F.Y : 2015-16		FY : 2014-15	
		Chairman and Managing Director ₹	Other Directors ₹	Chairman and Managing Director ₹	Other Directors ₹
1	Salary / Remuneration	2163896	9067146	1385625	5842520
2	Travelling Expenses	697012	634329	579094	771746
	<b>Total</b>	<b>2860908</b>	<b>9701475</b>	<b>1964719</b>	<b>6614266</b>

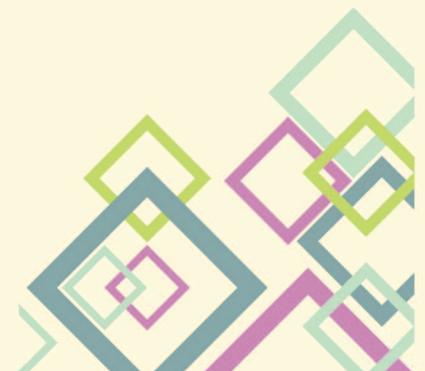
### KEY MANAGEMENT PERSONNEL:

S. No.	Name	Remuneration for 2015-16	Remuneration for 2014-15
1	H.Y.Dora	2163896	1385625

## 9. COURT CASES/ LEGAL DISPUTES/ CONTINGENT LIABILITIES

Rs. In Crores

S. No.	Particulars	3/31/2016 ₹	3/31/2015 ₹
i.	Claims against the company not acknowledged as debts	9.24	3.88
ii.	Estimated amount of contracts remaining to be executed on capital account and not provided for	365.45	346.42
iii.	Claim of fixed cost by APPDCL for the FY 2014-15 which was not yet approved by APERC	73.24	Nil





7.5 విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థల ఆర్థిక పునరుత్తేజమునకు కొరకు ఉదయ్ (ఉజ్వల్ డిస్కంమ్ అప్యూరెన్స్ యోజన) పథకమును భారత ప్రభుత్వము, విద్యుత్ మంత్రిత్వ శాఖ వారు ప్రకటించివున్నారు. ఇందుకు సంబంధించి భారత ప్రభుత్వము, ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్ర ప్రభుత్వము మరియు విద్యుత్ పంపిణీ కంపెనీల మధ్య త్రైపాక్షిక ఒప్పందమును ది.24-06-2016న కుదుర్చుకొని యున్నారు. తదనుగుణముగా, ఈ పథకము అమలు కొరకు ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్ర ప్రభుత్వము వారు ప్రభుత్వ ఉత్తర్వుల సంఖ్య జి.ఓ.ఎమ్.ఎస్. 27. తేదీ.26-07-2016ను జారీ చేసియున్నారు. ఈ పథకము 2016-17 ఆర్థిక సం॥లో అమలు పరచటం జరుగుతుంది. ఈ పథకము ప్రకారము, 30-09-2015 నాటికి నిల్వయున్న ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ యొక్క నిర్వహణ మూలధనపు ఋణములో 75% అనగా ₹4251.79 కోట్లు మరియు 100% యఫ్.ఆర్.పి.ఋణపత్రాల (బాండ్ల) మొత్తము అనగా ₹.1340.20 కోట్లును ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్ర ప్రభుత్వము 2016-17 ఆర్థిక సం॥లో తీసుకొంటుంది.

### 8. నిర్వాహకులకు చెందిన బహిరంగపరచవలసిన వివరాలు

సంచాలకులకు (డైరెక్టర్లు) చెల్లింపులు మరియు ప్రయోజనాలు మొత్తము రూ॥లో

వ. సంఖ్య	వివరాలు	ఆర్థిక సం॥ : 2015-16		ఆర్థిక సం॥ : 2014-15	
		అధ్యక్షులు మరియు కార్య నిర్వాహక సంచాలకులు ₹	ఇతర సంచాలకులు ₹	అధ్యక్షులు మరియు కార్య నిర్వాహక సంచాలకులు ₹	ఇతర సంచాలకులు ₹
1.	జీతాలు	2163896	9067146	1385625	5842520
2.	ప్రయాణ ఖర్చులు	697012	634329	579094	771746
	<b>మొత్తము</b>	<b>2860908</b>	<b>9701475</b>	<b>1964719</b>	<b>6614266</b>

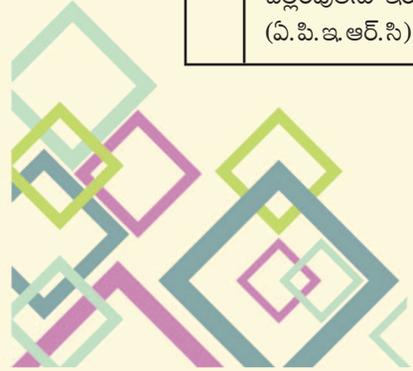
#### అధ్యక్షులు మరియు కార్య నిర్వాహక సంచాలకులు :

వ. సంఖ్య	పేరు	జీత భత్యాలు సం॥ 2015-16నకు	జీత భత్యాలు సం॥ 2014-15 నకు
1	హెచ్.వై.దొర	2163896	1385625

### 9. కోర్టు కేసులు / న్యాయ వివాదాలు / ఆగంతుక అప్పులు

మొత్తము రూ॥లో

వ. సంఖ్య	వివరాలు	31 మార్చి 2016న ₹	31 మార్చి 2015న ₹
i.	ఋణభార్యత ఆపాదించినప్పటికీ ఇంకనూ ఋణముగా అంగీకరించని మొత్తాలు	9.24	3.88
ii.	పెట్టుబడి కాంట్రాక్ట్ ఖాతాలపై ఇంకనూ పూర్తి కావలసిన పనుల విలువ (ఎటువంటి ఏర్పాటు చేయబడనివి)	365.45	346.42
iii.	2014-15 ఆర్థిక సం॥కు ఏ.పి.డి.సి.యల్.వారు కోరిన స్థిరవ్యయ చెల్లింపులను ఇంకనూ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణా మండలి (ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి) వారు ఇంకనూ అనుమతిఇచ్చబడనిది.	73.24	Nil





# SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED

NOTE No. 27

## STATEMENT OF ACCOUNTING POLICIES

### **1. Basis of Preparation of Accounts:**

The accounts have been prepared under historical cost convention and are in conformity with applicable statutory provisions, Generally Accepted Accounting Principles (GAAP) and Accounting Standards issued by ICAI.

### **2. Income & Expenditure :**

- i) The company adopts accrual system of accounting to recognize Income and Expenditure.
- ii) Provision for Bad & Doubtful debts is made on Debtors for sale of power outstanding for a period of more than 4 years.

### **3. Revenue Recognition :**

- i) Revenue from sale of power is recognized
  - a) in respect of completed billing cycle, on the basis of demand raised
  - b) in respect of uncompleted billing cycle, on the basis of estimation and
  - c) in respect of billing towards theft of power, upon certification of assessment by the competent authority of the company.
- ii) Other Income is recognized on accrual basis except interest on employee loans which is recognized on cash basis.

### **4. Power Purchase:**

The aggregate power purchases are being carried out by the Andhra Pradesh Power Co-ordination Committee, and the same is adopted in the company's books, in the percentage notified in G.O.MS.No. 101, ENERGY (POWER-III), 31st, OCTOBER, 2005 and as amended from time to time. The Discom to Discom and Interstate purchase / sale of power arising on account of under/over drawal of power is also accounted as decided by APPCC.





## ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ

### సూచీ సంఖ్య-27

### గణక విధి విధానాల నివేదిక

**1. ఖాతాల తయారీ :** ఖాతాలను, సాధారణ అంగీకృత గణక మౌలిక సూత్రములను అనుసరించి, శాసనాత్మక కట్టుబాట్లకు లోబడి, ఐ.సి.ఎ.ఐ. వారిచే జారీ చేయబడిన గణక ప్రమాణాలను అనుసరిస్తూ, చారిత్రకవ్యయ గణక భావన (పద్ధతి) ప్రకారము తయారు చేయటం జరిగినది.

### 2. ఆదాయాలు మరియు వ్యయాలు :

- i) ఆదాయ వ్యయాలను కాల ప్రాతిపదిక (అక్రూయల్ బేసిస్) పై ఖాతా పుస్తకాలలోనికి తీసుకోవటం జరిగినది.
- ii) ప్రస్తుత ఆర్థిక సం॥లో 4 సం॥లకు పైబడి బకాయి వున్న వ్యాపార ఋణగ్రస్తులకు (విద్యుచ్ఛక్తి అమ్మకాల తాలూకు) ఏర్పాటును ఏమీ చేయలేదు.

### 3. రాబడి గుర్తింపు :

- I) విద్యుచ్ఛక్తి అమ్మకాల తాలూకు రాబడిని ఈ క్రింది విధముగా గుర్తించడం జరిగినది.
  - ఎ) బిల్లు తయారీ నిర్ణీత కాలచక్రము పూర్తి అయిన బిల్లుల విషయములో - బిల్లు ప్రకారము వినియోగదారులు చెల్లించవలసిన మొత్తము (డిమాండ్ రైజ్)
  - బి) బిల్లు తయారీ నిర్ణీత కాలచక్రము పూర్తి కాని బిల్లుల విషయములో - వినిమయ కాలానికి అంచనాల ప్రాతిపదికన వినియోగదారులు చెల్లించవలసిన మొత్తము
  - సి) చోరీకి గురి అయిన విద్యుత్ విషయములో - నియమిత అధికారి (కాంపిటెంట్ అథారిటీ) ధృవీకరించిన నిర్ధారిత మొత్తము.

### II) ఇతర ఆదాయాలు :

ఉద్యోగులకు మంజూరు చేసిన ఋణములపై వడ్డీని నగదు ప్రాతిపదికన (క్యాష్ బేసిస్) మరియు ఇతర ఆదాయాల విషయములో కాల ప్రాతిపదిక (అక్రూయల్ బేసిస్) గుర్తించటము జరిగినది.

### 4. విద్యుత్ కొనుగోళ్ళు :

ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ సహకార మండలి (ఎ.పి.పి.సి.సి.) వారు అవశ్యకత ప్రాతిపదికన చేసిన సమగ్ర విద్యుత్తు కొనుగోళ్ళు విలువను జి.బి.యమ్.యస్. సంఖ్య 101, ఎనర్జీ (పవర్-III) తేదీ. 31, అక్టోబర్ 2005 వ్యక్తీకరించిన దామాషా శాతాన్ని తదుపరి కాల సవరణల ననుసరించి నిర్ధారిస్తారు. పంపిణీ సంస్థల మధ్య మరియు అంతర్జాత్ర విద్యుత్తు కొనుగోళ్ళు / అమ్మకాలను విద్యుత్తు వినియోగంలో పెరుగు / తరుగులనుసరించి ఎ.పి.పి.సి.సి. వారు నిర్ధారించడం జరుగుతుంది. విద్యుత్ కొనుగోళ్ళను వాని గణక ప్రక్రియ (అకౌంటింగ్) ను వారే నిర్వహిస్తారు. వారి పుస్తకాలను అంతర్గత ఆడిటర్స్ చే తనిఖీ చేయబడి, నిర్ధారంపబడిన విలువను ఈ సంస్థ పుస్తకాలలోనికి యధాతదముగా స్వీకరించటము జరుగుతుంది.





## 5. Fixed Assets :

Fixed Assets are shown at historical cost except for the assets transferred under Second Transfer Scheme the values of which have been adopted as per G.O.Ms.109 dt.29.9.2001.

## 6. Depreciation :

- i) The Company is charging Depreciation at the rates notified under G.O No.265 (SE) dated 27.03.1994 issued under Electricity Supply Act, 1948.
- ii) Depreciation has been provided on Straight Line Method over the 'estimated useful life of the asset' on the Gross Block of Assets.
- iii) Depreciation on deletion to Assets during the year is charged on prorata basis
- iv) Depreciation on the asset is not charged from the year in which:  
Current year depreciation along with the depreciation charged in the previous year(s) becomes equal to more than 90 percent of the cost of the asset or  
The asset permanently ceases to be used by the Company whichever is earlier.

## 7. Capital work in progress :

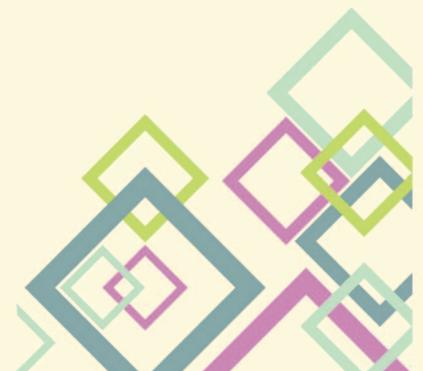
- i) The Company absorbs the following expenditure to capital work-in-progress :
  - a. 8.5% of the capital work-in-progress towards employees cost.
  - b. 1.5% of the capital work-in-progress towards administration and general expenses.
- ii) The expenditure incurred on Capital works is capitalised as and when the works are completed.

## 8. Investments :

- i) Non Current investments are valued at cost.
- ii) Current investments are valued at cost or market value whichever is lower.

## 9. Inventories :

Inventories representing Stores and Spares are valued at weighted average cost basis. The cost includes insurance, freight, taxes and all other connected expenses.





## 5. స్థిరాస్తులు :

స్థిరాస్తులను (రెండవ బదిలీ పథకము ప్రకారము సంక్రమించిన ఆస్తులు తప్ప) వాని కొనుగోలు ధర (చారిత్రాత్మక ధర) ప్రకారము చూపటము జరిగినది. రెండవ బదిలీ పథకము ప్రకారము సంక్రమించిన ఆస్తుల విషయములో, అట్టి ఆస్తులకు ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్ర ప్రభుత్వము వారి ఉత్తర్వులు సంఖ్య.109, తేది.29-09-2001 ప్రకారము బదిలీ కాబడిన విలువల ప్రకారము చూపటము జరిగినది.

## 6. తరుగుదల :

- తరుగుదలను ఆస్తుల స్థూల విలువపై వాని యొక్క శేష జీవిత కాలమాధారముగా సరళరేఖా పద్ధతి ప్రకారము లెక్కించటము జరుగుచున్నది.
- విద్యుత్ సరఫరా చట్టము 1948 క్రింద ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్ర ప్రభుత్వము వారి ఉత్తర్వులు సంఖ్య 265, తేది. 27-03-1994 ద్వారా ప్రకటించిన రేట్ల ప్రకారము తరుగుదల లెక్కించటము జరుగుచున్నది.
- ఈ ఆర్థిక సం॥ మధ్యలో విరమింపచేసిన స్థిరాస్తులపై తరుగుదలను వానిని ఉపయోగించిన కాలపు దామాషా ప్రకారము లెక్కించటము జరిగినది.
- ఏదైనా ఒక స్థిరాస్తిపై ఈ సం॥ వరకూ లెక్కించిన తరుగుదల అట్టి ఆస్తి విలువపై 90% లేదా అంతకు మించినా లేదా సదరు ఆస్తిని శాశ్వతముగా ఉపయోగము నుండి తొలగించుట జరిగినా ఈ రెండు షరతులలో ఏది ముంది జరిగితే అప్పటి నుండి సదరు ఆస్తిపై ఈ ఆర్థిక సం॥లో తరుగుదలను లెక్కించలేదు.

## 7. నిర్మాణములో ఉన్న ఆస్తులు :

- నిర్మాణములో ఉన్న ఆస్తుల విలువలోనికి (ఎ) ఉద్యోగుల జీత భత్యాలలో 8.5%ను మరియు (బి) సాధారణ మరియు పరిపాలన ఖర్చులలో 1.5% మూలధనీకరణ చేయడం జరిగినది.
- నిర్మాణములో ఉన్న ఆస్తులలో నిర్మాణము పూర్తి అయిన వానిని మూలధనీకరణ చేయటం జరిగినది.

## 8. పెట్టుబడులు :

- ప్రస్తుతేతర పెట్టుబడులను వాని అసలు విలువ ప్రకారము విలువకట్టడము జరిగినది.
- ప్రస్తుత పెట్టుబడులను వాని అసలు విలువ లేదా మార్కెట్ విలువ ఈ రెండింటిలో ఏది తక్కువ అయితే ఆ విలువ ప్రకారము విలువకట్టడము జరిగినది.

## 9. నిర్మాణ, విస్తరణాభివృద్ధి మరియు నిర్వహణ సరుకు నిల్వలు :

వీనిని వాటి యొక్క భారిత సగటుధర ప్రకారము విలువకట్టడము జరిగినది. వీని వ్యయములో భీమా ఖర్చులు, రవాణా ఖర్చులు, పన్నులు మొదలగునవి చేరి వుంటాయి.



#### 10. Borrowing Cost :

Interest during construction is calculated and capitalised at the rate specified for each scheme from the date of expenditure incurred till the date of capitalization.

#### 11. Liabilities :

All known liabilities are recorded and provided in the accounts.

#### 12. Employees' Retirement Benefits :

The Company follows defined benefit plan with regard to Pension & Gratuity through APSPDCL Pension & Gratuity Trust. The actuarial valuation for Employee Retirement Benefits in respect of Pension and Gratuity is being done at the intervals not exceeding three years. Accordingly provisions are made at the rates prescribed in the actuarial valuation.

#### 13. Government Grants and Consumer Contribution :

a) Grants, subsidies and Consumer contributions received on capital account are amortized and recognized in the Profit & loss Account as per weighted average rate of depreciation on the Gross Block of Assets to which they pertain to.

#### 14. Intangible Assets :

Intangible Assets are amortized over the useful life of the assets.

#### 15. Taxes on Income :

a. Current Tax is determined as the amount of tax payable in respect of taxable income for the period.

As per our report of even date  
For M/s KOMANDOOR & Co.LLP  
Chartered Accountants.  
Firm No: 001420S/S200034

For and on behalf of the Board

**T. NAGENDRANADH**  
Partner  
Membership No. 226246

Date : 02-08-2016  
Place : Tirupati

**H.Y.DORA**  
Chairman & Managing Director

**A. VENU GOPAL**  
Chief General Manager / E&C

**SYED BILAL BASHA**  
Director (Finance)

**B.V.S. PRAKASH**  
Company Secretary





### 10. ఋణ సమీకరణ ఖర్చు :

ఋణముల ద్వారా సమకూర్చుకొనబడుతున్న ఆస్తుల విషయములో, సదరు, ఆస్తి నిర్మాణ సమయములో నిధులను వినియోగించిన తేదీ నుండి ఆస్తి నిర్మాణము పూర్తి అయ్యేంతవరకు ఆ నిధులపై చెల్లించబడే వడ్డీని (ఆ పథకము క్రింద వచ్చిన ఋణ వడ్డీరేటు ప్రకారము) మూలధనీకరణ చేయడం జరిగినది.

### 11. అప్పులు :

తెలిసిన అన్ని అప్పులను నమోదు చేయటము మరియు ఖాతా పుస్తకాలలోనికి తీసుకొనుట జరిగినది.

### 12. ఉద్యోగుల పదవీ విరమణ ప్రయోజనాలు :

పింఛను మరియు గ్రాంట్యుటీల నిమిత్తము ఈ సంస్థ ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.యల్. పింఛను మరియు గ్రాంట్యుటీ ట్రస్టును నిర్వహించుచున్నది. పింఛను మరియు గ్రాంట్యుటీలపై సంస్థ యొక్క బాధ్యతను వాస్తవ గణక మూల్యాంకనమును నిర్ణీత కాల వ్యవధికి (మూడు సం॥లు మించకుండా) ఒకసారి మదింపు చేస్తారు. ఆ ప్రకారము వాస్తవ గణక మూల్యాంకన నివేదిక రేట్ల ప్రకారము తగిన ఏర్పాటును చేయటం జరుగుతుంది.

### 13. ప్రభుత్వ గ్రాంట్లు మరియు వినియోగదారుల వితరణ చందాలు :

ఈ తరహా నిధుల (పెట్టుబడి తరహా)తో సమకూర్చు కొనబడిన ఆస్తులపై విధించబడే తరుగుదల యొక్క భారిత సగటు రేటు ప్రకారము ఈ నిధులను విమోచన చేసి లాభనష్టాల ఖాతాకు మళ్ళించటము జరుగుతున్నది.

### 14. కనిపించని ఆస్తులు :

కనిపించని ఆస్తుల ఉపయోగిత కాలానికి అనుగుణముగా వాని విలువను విమోచనము చేయుట జరుగుతున్నది.

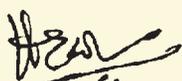
### 15. ఆదాయముపై పన్నులకు ఏర్పాటు :

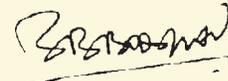
పన్నుకు గురి అయ్యే ఆదాయమునకు సరిపడా పన్నులకు ఏర్పాటును చేయడమైనది.

ప్రవీక్షిత తేదీ నాటి నివేదికకు లోబడి  
మెస్సర్స్ కోమండూర్ & కో., యల్.యల్.పి. వారి తరపున  
అధీకృత గణక వేత్తలు  
సంస్థ గుర్తింపు సంఖ్య, 001420S/S200034

  
టి. నాగేంద్రనాథ్  
భాగస్వామి  
సభ్యత్వ సంఖ్య - 226246  
తేదీ : 02-08-2016

పాలక మండలి (బోర్డు ) తరపున

  
హెచ్.వై.దొర  
అధ్యక్షులు మరియు కార్య నిర్వాహక  
సంచాలకులు

  
సయ్యద్ బిలాల్ భాషా  
ఆర్థిక సంచాలకులు

  
ఎ. వేణుగోపాల్  
చీఫ్ జనరల్ మేనేజర్ / ఇ అండ్ సి

  
బి.వి.యస్. ప్రకాష్  
కంపెనీ కార్యదర్శి



## STATEMENT PURSUANT TO PART IV OF SCHEDULE VI OF THE COMPANIES ACT, 2013

### BALANCE SHEET ABSTRACT AND COMPANY'S GENERAL BUSINESS PROFILE

#### I. Registration Details :

Registration No.	:	U40109AP2000SGC034118
State Code	:	01
Balance Sheet Date	:	31-03-2016

#### II. Capital raised during the Year

	:	(Rupees in Thousands)
Public Issue	:	-
Rights Issue	:	-
Bonus Issue	:	-
Private Placement	:	-

#### III. Position of Mobilisation and Development

	:	
(Rupees in Thousands)		
Total Liabilities	:	136778555
Total Assets	:	136778555

#### Sources of Funds

Paid up Capital	:	3587153
Reserves & Surplus	:	(112806163)
Deferred Capital Contributions	:	19830483
Secured Loans	:	72379100
Unsecured Loans	:	14860139

#### Application of Funds

Net Fixed Assets	:	58772206
CWIP	:	16168468
Investments	:	2867286
Net Current Assets	:	(80337844)
Miscellaneous Expenditure	:	-

#### IV. Performance of the Company

	:	(Rupees in Thousands)
Turnover	:	149286733
Total Expenditure	:	183560144
Profit/(Loss) before Tax for the Year	:	(34273411)
Profit/(Loss) after Tax for the Year	:	(34273411)
Net Prior Period Credits/(Charges)	:	-
Profit after Contingency Reserve	:	(34298905)
Earnings per Share	:	(95.62)

#### V. Generic Names of Principal products/ Services of the Company

	:	NIL
PAN NO	:	AAHCS4056Q
Item Code No.	:	N.A.
Product Description	:	Distribution of Power





## PROXY FORM

[Pursuant to section 105(6) of the Companies Act, 2013 and rule 19(3) of the Companies (Management and Administration) Rules, 2014]

CIN:

Name of the company:

Registered office:

Name of the member (s)

Registered address:

E-mail Id:

Folio No/ Client Id:

DP ID:

I/We, being the member (s) of ..... shares of the above named company, hereby appoint

1. Name: ..... Address: .....  
E-mail Id: .....  
Signature: ....., or failing him
2. Name: ..... Address: .....  
E-mail Id: .....  
Signature: ....., or failing him
3. Name: ..... Address: .....  
E-mail Id: .....  
Signature: ....., or failing him

as my/our proxy to attend and vote (on a poll) for me/us and on my/our behalf at the .....Annual general meeting/ Extraordinary general meeting of the company, to be held on the ..... day of..... At..... a.m. / p.m. at.....(place) and at any adjournment thereof in respect of such resolutions as are indicated below:

### **Ordinary Business:**

#### **Resolution No.**

1. To receive, consider and adopt the Audited Balance Sheet as at 31<sup>st</sup>, March 2016 and Profit & Loss account, Cash Flow Statement, for the Financial year ended on that date of the Company together with Directors Report, Statutory Auditors Report and Comments of Comptroller and Auditor General of India, thereon.
2. To take note of Statutory Auditor's appointment made by the Comptroller and Auditor General of India for the Financial year 2016-17 under the provisions of Sec.139 of Companies Act, 2013 and to authorize the Board to fix the remuneration of Statutory Auditors for the Financial Year 2016-17 as per Section/Clause 142 of the Companies Act, 2013.



### SPECIAL BUSINESS :

3. To ratify the action for having fixed the remuneration of the cost auditors at the time of their appointment by the Board of directors for the F.Y. 2015-2016 and in this regard to consider and if thought fit, to pass, with or without any modification
4. To ratify the action for having fixed the remuneration of the cost auditors at the time of their appointment by the Board of directors for the F.Y. 2016-2017 and in this regard to consider and if thought fit, to pass, with or without any modification

Signed this..... day of..... 20....

Signature of shareholder

Signature of Proxy holder(s)

Please  
affix  
Revenue  
Stamp

**Note :** This form of proxy in order to be effective should be duly completed and deposited at the Registered Office of the Company, not less than 48 hours before the commencement of the Meeting.

