Kanpur Electricity Supply Company Ltd.

Telegram : 'KESCo.'
Telephone : 0512-2530834
Fax : 0512–2530832

"KESA House"
14/71 Civil Lines
Post Box No. 141
Kanpur 208001

No. 1187 / Kesco / Acctt. / A.O (CA)

Date: 18.08.2017

Secretary,
UP Electricity Regulatory Commission
Kisan Mandi Bhawan
Gomti Nagar
Lucknow

Sub: Submission of Reply to UPERC's Preliminary Information Requirement/Discrepancy in MYT Petition for FY 2017-18 to 2019-20 of KESCo

Dear Sir,
Please find enclosed, Reply to UPERC's Preliminary Information Requirement/Discrepancy in MYT Petition in 6 copies (One Original and five Photocopies) for control period FY 2017-18 to 2019-20 along with a compact disc containing the soft copy of the same

Kindly accept the Reply to UPERC's Preliminary Information Requirement/Discrepancy in MYT Petition for FY 2017-18 to 2019-20 of KESCo and give an acknowledgment of the receipt of the same

Thanking You

Yours faithfully

Chief Engineer
KESCo

मुख्य अभियन्ता (तकनी.)
केस्को, कानपुर

Copy forwarded to

1. MD UPPCL, 7th Floor, Shakti Bhawan, 14- Ashok Marg
2. MD, UPPTCL 7th Floor, Shakti Bhawan, 14- Ashok Marg
3. MD, DVVNL, Galani Road, Agra

Yours faithfully

Chief Engineer
KESCo

Kanpur Electricity Supply Company Limited (KESCO) Truing -Up of FY 2014-15,Business Plan forFY 2017-18 To FY 2019-20 and Annual Revenue Requirement for FY 2017-18 To FY 2019-20

Reply to UPERC's Preliminary Information Requirement/Discrepancies in the Petition

A. General

a) Tariff Formats for

(i) True Up of FY 2014-15 &

(ii) Business Plan and MYT ARR/ Tariff for FY 2017-18 to FY 2019-20

i. It is observed that the Petitioner has not submitted the True -Up formats as specified in the U.P. Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for Determination of Distribution Tariff) Regulation, 2006. The Petitioner should submit the following formats in separate MS excel sheet with all linkages for FY 2014-15 (As per Audited Balance Sheet).

S. No.	Form No.	Particulars
1	S1	Profit & Loss Account
2	S2	Balance Sheet
3	S3	Cash flow statement
4	S4	Annual Revenue Requirement
5	S5	Information about equity and loan
6	S6	Information about Working Capital
7	S7	Reasonable Return
8	S9	Energy Balance
9	S10	Truing Up of past account
10	S11	Accounting Ratios
11	F1	Revenue from Tariff and Charges
12	F1a	Projection of electricity sales, No. of consumers & connected load
13	F2	Revenue Grants & subsidies
14	F3	Other income
15	F4	Summary of Own Generation & Power Purchase
16	F4a	Power purchase Details
17	F4b	Intra State Transmission (TRANSCO) Charges
18	F5	R&M Expenses
19	F6	Employees' Cost & Provisions
20	F6a	Employee Cost Wing Wise
21	F6b	Retirement Pattern
22	F7	Administration & General Expenses
23	F8	Statement of Fixed Assets and Depreciation
24	F9	Interest & Finance charges
25	F9a	Domestic loans, bonds and financial leasing
26	F10	Details of Expenses Capitalized
27	F11	Other Debits
28	F12	Statement of Sundry Debtors & provision for bad & doubtful debtors
29	F13	Extraordinary Items
30	F14	Net Prior Period Expenses/Income

मुख्य अभियन्ता (तक०)
केस्को, कानपुर

S. No.	Form No.	Particulars
31	F15	Contribution Grants & subsidies towards Capital assets
32	F16	Project-wise / Scheme-wise Capital Expenditure
33	F17	Statements of assets not in use
34	F18	Investments
35	F19	Current Assets and Liabilities
36	T1	Existing & Proposed Tariff
37	T2	Revenues at Current Tariffs for the Ensuing Year
38	T3	Revenues at Proposed Tariffs for the Ensuing Year
39	P1	Agewise Analysis of Revenue Arrears
40	P1a	Agewise Analysis of Revenue Arrears of Government
41	P2	Distribution Losses in LT and HT System
42	P2a	Losses in 33 KV system
43	P2b	Losses in 11 KV system
44	P2d	Losses in LT system
45	P3	Consumer Complaint
46	P4	Voltage Profile
47	P5	Technical Parameters
48	P6	Abstract of outages due to tripping in HT feeders
49	P7	Failure of Transformers
50	P8	Billing Periodicity
51	P9	Electrical Accidents
52	P10	Peak Demand
53	P11	Management and operation related ratios
54	P12	Debt Restructuring
55	P13	Release of New service Connections
56	P14	Status of Metering

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that form wise status of the True -Up formats for FY 2014-15 as specified in the U.P. Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for Determination of Distribution Tariff) Regulation, 2006 is provided in the table below:

Form No.	Particulars	Status
S1	Profit & Loss Account	Submitted
S2	Balance Sheet	Submitted
S3	Cash flow statement	Submitted
S4	Annual Revenue Requirement	Submitted
S5	Information about equity and loan	Submitted
S6	Information about Working Capital	Submitted
S7	Reasonable Return	Submitted
S8	Energy Balance	Submitted
S9	Truing Up of past account	Submitted
F1	Revenue from Tariff and Charges	Submitted
F1a	Projection of electricity sales, No. of consumers & connected load	Submitted
F2	Revenue Grants & subsidies	Submitted

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

Form No.	Particulars	Status
F3	Other income	Submitted
F4b	Intra State Transmission (TRANSCO) Charges	Submitted
F5	R&M Expenses	Submitted
F6a	Employee Cost Wing Wise	Submitted
F7	Administration & General Expenses	Submitted
F8	Statement of Fixed Assets and Depreciation	Submitted
F9	Interest & Finance charges	Submitted
F9a	Domestic loans, bonds and financial leasing	Submitted
F10	Details of Expenses Capitalised	Submitted
F11	Other Debits	Submitted
F12	Statement of Sundry Debtors & provision for bad & doubtful debtors	Submitted
F13	Extraordinary Items	Submitted
F14	Net Prior Period Expenses/Income	Submitted
F15	Contribution Grants & subsidies towards Capital assets	Submitted
F16	Project-wise / Scheme-wise Capital Expenditure	Submitted
F17	Statements of assets not in use	Submitted
F18	Investments	Submitted
F19	Current Assets and Liabilities	Submitted

Further the said formats being referred as completed in the above table are attached herewith in separate MS excel sheet with all linkages in a compact Disc marked as Annexure-A

ii. In Determination of Tariff for the MYT Control Period (FY 2017-18 to FY 2019-20) it is observed that certain formats as specified in the Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014, areeither incomplete or not submitted. The Status of MYT Tariff formats submitted by petitioner is as follows:

Form No.	Particulars	Comments
S1	Profit & Loss Account	OK
S2	Balance Sheet	Not filled
S3	Cash Flow Statement	Not filled
S4	Energy Balance	Incomplete
S5	Tariff Proposal	Not filled
F1	Annual Revenue Requirement	OK
F2	Expenditure Allocation into Demand Costs, Energy Costs and Customer Costs	Not filled
F3	Allocation of Demand Costs	Not filled
F3A	Determination of Average Coincident Peak demand	Not filled
F4	Allocation of Energy Costs	Incomplete
F4A	Determination of Category wise Energy Consumption	OK
F5	Allocation of Customer Costs	Incomplete
F5A	Determination of Category wise Consumers	OK
F6	Determination of Category wise Cost to Serve	Not filled
F7	Determination of Category wise Cross Subsidy	Not filled

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

Form No.	Particulars	Comments
F7A	Revenue from Open Access Customers	Not filled
F8	Truing Up	OK
F9	Energy Sales Forecast	Not filled
F9A	Metered Energy Sales Forecast	Not filled
F9B	Determination of CAGR of Metered Sales Forecast	Not filled
F9C	Unmetered Energy Sales Forecast	Not filled
F10	Summary of Actual / Estimated Revenue from Sale of Power at Current Tariff	OK
F10A	Revenue from Current Tariffs in Ensuing Year	Not filled
F10B	Summary of Revenues and Gap/Surplus across Major Categories at Current Tariff	Not filled
F11	Summary of Actual / Estimated Revenue from Sale of Power at Proposed Tariff	Not filled
F11A	Revenue from Proposed Tariff & Charges	Not filled
F11B	Summary of Revenues and Gap/Surplus across Major Categories at Proposed Tariff	Not filled
F12	Income from Wheeling Charges	Not filled
F13	Summary of Power Purchase from Own Stations and Other Sources	Not filled
F13A	Details of Monthly Electricity Purchases from different Generating Stations	Not filled
F13B	UI Charges details	Not filled
F13C	Energy Transmitted /wheeled through a particular transmission system, charges payable and other details	Not filled
F13D	Inter State Transmission Charges	Not filled
F13E	Monthly Units Sold and Peak Demand	Not filled
F13F	Power Procurement Planning (in MWs)	Not filled
F14	Normative Parameters Considered for Tariff Computations	Incomplete
F15	Abstract of Capital Cost	Incomplete
F16	Reconciliation of Capital Cost with Gross Block	Incomplete
F17	Statement of Assets not in Use	OK
F18	Consumer Contributions and Grants towards Cost of Capital Assets	OK
F19	Investment Plan – Master	OK
F19A	Loan Details	Not filled
F19B	Commissioning / Capitalization Plan – Master	OK
F19C	Year-wise Capital Expenditure	OK
F19D	Year-wise Capital Expenditure- Loan Details	Ok
F20	Statement of Capital Cost	OK
F21	Statement of Capital Works in Progress	OK
F22	Reconciliation of Capital Liabilities with Financial Accounts	OK
F23	Details of Foreign Loans	OK
F24	Details of Foreign Equity	OK
F25	Draw Down Schedule for Calculation of IDC & Financing Charges	Not filled
F26	Financial Package of Capital Cost admitted	Incomplete

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

Form No.	Particulars	Comments
F27	Details of Loan	Not filled
F27A	Details of Allocation of corporate loans to various distribution projects	Not filled
F28	Financing of Additional Capitalization	OK
F29	Domestic Loans,Bonds and Financial Leasing	Not Filled
F30	Operations & Maintenance Cost	Ok
F31	Employee Expenses	Incomplete
F31A	**Normative Employee Expenses**	**Incomplete**
F31B	Consumer Price Inflation	OK
F31C	Component wise Details of Employee Expenses	Incomplete
F32	Employee Strength	Not filled
F33	Retirement/Additions	Not filled
F34	R&M Expenses	OK
F35	Administrative & General Expenses	OK
F35A	**Normative Administrative & General Expenses**	**Incomplete**
F35B	Wholesale Price Inflation	OK
F35C	**Componentwise Details of Administrative & General Expenses**	**Incomplete**
F36	**Calculation of Depreciation Rate**	OK
F37	Statement of Depreciation	OK
F38	Loan Master for all Loans Outstanding as on starting date of control period	Not Filled
F39	Calculation of Weighted Average Rate of Interest on Actual Loans	OK
F40	Calculation of Interest on Normative Loan	OK
F41	Statement of Equity	OK
F42	Equity Capital	Incomplete
F43	Statement of Reconciliation of Net Actual Loan (Opening) with Net Normative Loan (Opening)	OK
F44	Working Capital Requirements	OK
F45	Details of Non-Tariff Income	OK
F46	Details of Income from Other Business	OK
F47	Details of Expenses Capitalized	OK
F48	Income Tax Provisions	OK
F49	Extraordinary Items	OK
F50	Net Prior Period Expenses/Income	Not filled
F51	Debits, Write-offs and any other items	OK
F52	Consumer Security Deposits	Incomplete
F53	Investments in Non Business related activities	OK
F54	Statement of Receivables	Incomplete
P1	Distribution Losses in LT and HT System	Not filled
P1A	Losses in 33 KV system	Not filled
P1B	Losses in 11 KV system	Not filled
P1C	Losses in LT system	Not filled
P2	Circle wise AT&C Loss Computation	Not filled

मुख्य अभियन्ता (तकनी)
केस्को, कानपुर

Form No.	Particulars	Comments
P2A	Summary of Circlewise AT&C Losses	Not filled
P3	Details of Physical Characteristics of the Network	Not filled
P4	Agewise Analysis of Revenue Arrears	Not filled
P5	Agewise Analysis of Revenue Arrears of Government	Not filled
P6	Consumer Complaint	Not filled
P7	Voltage Profile	Not filled
P8	Technical Parameters	Not filled
P9	Abstract of outages due to tripping in HT feeders	Not filled
P10	Failure of Transformers	Not filled
P11	Billing Periodicity	Not filled
P12	Electrical Accidents	Not filled
P13	Peak Demand	Not filled
P14	Management and Operation related Ratios	Not filled
P15	Debt Restructuring	Not filled
P16	Release of New service Connections	Not filled
P17	Status of Metering	Not filled

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that form wise status of MYT formats for the control period FY 2017-18 to 2019-20 is provided in the table below:

Form No.	Particulars	Comments	Status
S1	Profit & Loss Account	OK	OK
S2	Balance Sheet	Not filled	OK
S4	Energy Balance	Incomplete	Submitted
S5	Tariff Proposal	Not filled	Submitted
F1	Annual Revenue Requirement	OK	OK
F4A	Determination of Category wise Energy Consumption	OK	OK
F5A	Determination of Category wise Consumers	OK	OK
F8	Truing Up	OK	OK
F9	Energy Sales Forecast	Not filled	Submitted
F9A	Metered Energy Sales Forecast	Not filled	Submitted
F9C	Unmetered Energy Sales Forecast	Not filled	Submitted
F10	Summary of Actual / Estimated Revenue from Sale of Power at Current Tariff	OK	Submitted
F10A	Revenue from Current Tariffs in Ensuing Year	Not filled	Submitted
F11	Summary of Actual / Estimated Revenue from Sale of Power at Proposed Tariff	Not filled	Submitted
F11A	Revenue from Proposed Tariff & Charges	Not filled	Submitted
F13	Summary of Power Purchase from Own Stations and Other Sources	Not filled	Submitted
F13C	Energy Transmitted /wheeled through a particular transmission system, charges payable and other details	Not filled	Submitted
F13D	Inter State Transmission Charges	Not filled	Submitted
F14	Normative Parameters Considered for Tariff	Incomplete	Submitted

मुख्य अभियन्ता (तक0)
के.स्को. कानपुर

Form No.	Particulars	Comments	Status
	Computations		
F15	Abstract of Capital Cost	Incomplete	Submitted
F16	Reconciliation of Capital Cost with Gross Block	Incomplete	Submitted
F17	Statement of Assets not in Use	OK	OK
F18	Consumer Contributions and Grants towards Cost of Capital Assets	OK	OK
F19	Investment Plan – Master	OK	OK
F19A	Loan Details	Not filled	Submitted
F19B	Commissioning / Capitalization Plan – Master	OK	OK
F19C	Year-wise Capital Expenditure	OK	OK
F19D	Year-wise Capital Expenditure- Loan Details	Ok	OK
F20	Statement of Capital Cost	OK	OK
F21	Statement of Capital Works in Progress	OK	OK
F22	Reconciliation of Capital Liabilities with Financial Accounts	OK	OK
F23	Details of Foreign Loans	OK	OK
F24	Details of Foreign Equity	OK	OK
F26	Financial Package of Capital Cost admitted	Incomplete	Submitted
F27A	Details of Allocation of corporate loans to various distribution projects	Not filled	Submitted
F28	Financing of Additional Capitalization	OK	OK
F30	Operations & Maintenance Cost	Ok	OK
F31	Employee Expenses	Incomplete	Submitted
F31B	Consumer Price Inflation	OK	OK
F31C	Component wise Details of Employee Expenses	Incomplete	Submitted
F34	R&M Expenses	OK	OK
F35	Administrative & General Expenses	OK	OK
F35B	Wholesale Price Inflation	OK	OK
F35C	**Componentwise Details of Administrative & General Expenses**	**Incomplete**	Submitted
F36	**Calculation of Depreciation Rate**	**OK**	OK
F37	Statement of Depreciation	OK	OK
F39	Calculation of Weighted Average Rate of Interest on Actual Loans	OK	OK
F40	Calculation of Interest on Normative Loan	OK	OK
F41	Statement of Equity	OK	OK
F42	Equity Capital	Incomplete	Submitted
F43	Statement of Reconciliation of Net Actual Loan (Opening) with Net Normative Loan (Opening)	OK	OK
F44	Working Capital Requirements	OK	OK
F45	Details of Non-Tariff Income	OK	OK
F46	Details of Income from Other Business	OK	OK
F47	Details of Expenses Capitalized	OK	OK
F48	Income Tax Provisions	OK	OK
F49	Extraordinary Items	OK	OK

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

Form No.	Particulars	Comments	Status
F50	Net Prior Period Expenses/Income	Not filled	OK
F51	Debits, Write-offs and any other items	OK	OK
F53	Investments in Non Business related activities	OK	OK

Further the said formats being referred as completed in the above table are attached herewith in separate MS excel sheet with all linkages in a compact Disc marked as Annexure-B.

B. Truing-up for FY 2014-15

a) General

i. It has been observed that the Petitioner has not submitted the True-up formats as per the format specified in the U.P. Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for Determination of Distribution Tariff) Regulation, 2006. The Petitioner should submit the same in separate MS excel sheet with all linkages.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that form wise status of the True -Up formats for FY 2014-15 as specified in the U.P. Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for Determination of Distribution Tariff) Regulation, 2006 is provided in the table below:

Form No.	Particulars	Status
S1	Profit & Loss Account	Submitted
S2	Balance Sheet	Submitted
S3	Cash flow statement	Submitted
S4	Annual Revenue Requirement	Submitted
S5	Information about equity and loan	Submitted
S6	Information about Working Capital	Submitted
S7	Reasonable Return	Submitted
S8	Energy Balance	Submitted
S9	Truing Up of past account	Submitted
F1	Revenue from Tariff and Charges	Submitted
F1a	Projection of electricity sales, No. of consumers & connected load	Submitted
F2	Revenue Grants & subsidies	Submitted
F3	Other income	Submitted
F4b	Intra State Transmission (TRANSCO) Charges	Submitted
F5	R&M Expenses	Submitted
F6a	Employee Cost Wing Wise	Submitted
F7	Administration & General Expenses	Submitted

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, आगरा

Form No.	Particulars	Status
F8	Statement of Fixed Assets and Depreciation	Submitted
F9	Interest & Finance charges	Submitted
F9a	Domestic loans, bonds and financial leasing	Submitted
F10	Details of Expenses Capitalised	Submitted
F11	Other Debits	Submitted
F12	Statement of Sundry Debtors & provision for bad & doubtful debtors	Submitted
F13	Extraordinary Items	Submitted
F14	Net Prior Period Expenses/Income	Submitted
F15	Contribution Grants & subsidies towards Capital assets	Submitted
F16	Project-wise / Scheme-wise Capital Expenditure	Submitted
F17	Statements of assets not in use	Submitted
F18	Investments	Submitted
F19	Current Assets and Liabilities	Submitted

Further the said formats being referred as completed in the above table are attached herewith in separate MS excel sheet with all linkages in a compact Disc marked as Annexure-A

ii. The Petitioner should submit the ARR table for FY 2014-15 where revenue is shown in two parts i.e. Revenue from Tariff and Revenue from DPS.

Licensee's Response:

The following table provides the breakup of revenue in two parts i.e. Revenue from Tariff and Revenue from DPS:

Particulars	Amount (Rs. Crore)
Revenue from Tariff	1,678.94
Revenue from Delayed Payment Surcharges	10.31
Total Revenue	**1,689.26**

b) UPPCL CAG Report

i. The Petitioner should submit the Audited accounts of UPPCL for FY 2014-15 along with the supplementary audit report of CAG to make it the part of current proceedings as this is required to verify the total power purchased by UPPCL which has been distributed to the State Discoms.

Licensee's Response

The audited accounts for FY 2014-15 of UPPCL along with the supplementary audit report of CAG is hereby annexed marked as "Annexure-C".

c) Distribution loss and Sales

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

i. The petitioner has submitted that the actual Distribution Losses in FY 2014-15 as 26.24% in comparison to the Distribution Loss of 23.00% approved by the Commission in its Tariff Order for FY 2014-15. The Petitioner should submit the justification for the increase in the distribution loss.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the major reason for the gap in the actual Distribution Losses for FY 2014-15 in comparison to the Distribution Loss approved by the Commission in its Tariff Order for FY 2014-15 is on account of increased theft in Rural Areas of the distribution network of the Licensee. Further the Petitioner is taking concrete steps in reducing the theft in rural supply areas and bring down the distribution losses to the desired level. The Petitioner in its Business Plan has also detailed out the various initiatives and schemes rolled out / to be rolled out to reduce the distribution losses in the supply area of the Licensee. The results of the steps taken by the Petitioner for reducing its distribution losses can be seen in FY 2015-16, where the distribution losses of the licensee have already reduced from 26.24% to20.13% which is even below the UDAY Targets i.e. 25.58%

d) Power Purchase

i. The Commission in Tariff Order for FY 2016-17 dated August 1, 2016, had directed the petitioner that, from truing up of FY 2014-15 and onwards it should clearly depict the total power purchase cost incurred at UPPCL level based on actual power purchase cost, total power purchase cost billed by the UPPCL to the Distribution Licensees and power cost payable to UPPCL in its true-up petitions for future years. However, it is observed that the petitioner has not submitted the same. In this regard, the petitioner should submit the above sought information.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits the required data in the following tables:

Total Eligible Power cost at UPPCL Level for Truing-up for FY 2014-15

Particulars	Amount (Rs. Crore)
Power Purchase Cost	35,302.38
PGCIL Charges	1,552.92
UPPCL O&M Charges	176.41
Total Power Purchase Cost incurred at UPPCL Level eligible for True-up	**37,031.72**

Total Power Purchase Cost purchase cost billed by the UPPCL to the Distribution Licensees

Particulars	Amount

मुख्य अभियन्ता (वि.प्र.)
केस्को, कानपुर

	(Rs. Crore)
DVVNL	8,603.86
MVVNL	6,794.11
PVVNL	11,669.46
PuVVNL	8,197.07
KESCO	1,574.24
Total Power purchase cost billed by the UPPCL to the Distribution Licensees	**36,838.75**

The Petitioner humbly submits that there was an inadvertent error in the calculation of eligible power purchase cost for the purpose of truing-up for FY 2014-15, and the same has been corrected in the table below. It is therefore requested that the following revised power purchase cost should be considered at the time of finalization of Truing-up of FY 2014-15.

Total Power Purchase Cost eligible for Truing-up at Discom level

Particulars	Sales (MU)	Minimum of Target and Actual Distribution Losses	Allowable Power Purchase (MU)	Trued-up Bulk Supply Tariff (Rs./kWh)	Power Purchase Payable to UPPCL on Truing -up (Rs. Crore)
DVVNL	11,429.29	28.00%	15,874.01	4.520	7,175.19
MVVNL	11,665.40	21.03%	14,772.16	4.520	6,677.14
PVVNL	20,845.35	19.65%	25,944.58	4.520	11,727.17
PuVVNL	13,893.33	21.72%	17,748.48	4.520	8,022.47
KESCO	2,582.04	23.00%	3,353.29	4.520	1,515.72
Total Power Purchase Cost eligible for Truing-up at Discom level					**35,117.70**

Further, the Petitioner takes this opportunity to submit the revised ARR/True-up Summary for FY 2014-15 considering the updated details of Allowable Power Purchase Cost as submitted in the reply to this deficiency note. The said table is provided below:

Particulars	Approved	Actuals as per audited accounts	True-up Petition
Power Purchase Expenses	1232.27	1574.24	1515.72
Apportionment of O&M Expenses of UPPCL#	0.00	0.00	0.00
Transmission Charges	62.25	53.39	59.15
Employee Expenses	121.14	99.42	108.27
Repair and Maintenance Expenses	42.78	46.00	48.25
A&G Expenses	15.37	57.35	23.70
Gross Interest on Long Term Loans	0.00	264.85	0.00
Interest o Bonds	0.00	0.00	0.00

मुख्य अभियन्ता (वाणि०)
केस्को, कानपुर

Particulars	Approved	Actuals as per audited accounts	True-up Petition
Interest to Consumer	8.96	9.17	9.17
Finance Charges	0.00	0.00	0.00
Interest on Working Capital	21.36	0.00	23.87
Discount to Consumers	0.00	0.00	0.00
Depreciation	30.11	13.08	42.37
Prior Period Expenses	0.00	0.99	0.00
Other Misc Expenses / Incomes	0.00	0.00	0.00
Provision for Bad and Doubtful Debts	0.00	19.33	35.70
Gross Expenditure	**1534.24**	**2137.82**	**1866.19**
Less: Employee Capitalisation	18.17	1.41	1.41
Less: A&G Capitalisation	2.31	0.03	0.03
Less: Interest Capitalisation	0.00	0.00	0.00
Total Capitalisation	**20.48**	**1.44**	**1.44**
Net Expenditure	**1513.76**	**2136.38**	**1864.75**
Add: Return on Equity	0.00	0.00	0.00
Less: Non-tariff Incomes	6.50	8.05	8.05
Add: Efficiency Gains	0.00	0.00	0.00
Annual Revenue Requirement	**1507.26**	**2128.33**	**1856.70**
Revenue from Tariff incl DPS	1526.55	1689.26	1689.26
GoUP Subsidy	0.00	121.80	0.00
Revenue gap from previous years	0.00	0.00	0.00
Net Revenue Gap	**19.29**	**-317.28**	**-167.45**

ii. The Commission in Tariff Order dated October 1, 2014, had directed that the petitioner to manage the O&M Expenses incurred by UPPCL (for procuring the power) from the O&M Expenses allowed to it. However, it is observed that the petitioner has claimed the amount of Rs. 176.41 Crore towards the O&M expenses incurred by UPPCL for procuring the power on behalf of Discoms. In this regards, the petitioner is required to submit the justification for same.

The relevant extract of the Commission's Order dated October 01, 2014 in the matter of Determination of Aggregate Revenue Requirement and Tariff for FY 2014-15 and True up for FY 2008-09 to FY 2011-12 of Kesco has been quoted below for easy reference:

Quote

4.2.10 The Commission has verified the above amount from the Audited Accounts of UPPCLand has allowed such expenses based on actual for FY 2014-15. As the aboveexpenses have been incurred by UPPCL, which is mostly for procuring the power forthe Discoms, the above expenses for the purpose of Truing up has been consideredas a part of Bulk Supply Tariff. It

मुख्य अभियन्ता (तक०)
केस्को, कानपुर

may further be noted that the procurement ofpower is the responsibility of the Distribution Licensee for which the Commissionallows considerable amount of O&M Expenses and interest on working capital to theLicensee. The Commission has allowed such expenses for the past years, however,for future years, i.e., from FY 2014-15 onwards, the Licensee is directed to managesuch O&M Expenses for procuring the power from the O&M Expenses allowed to it.

Unquote

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the UPPCL is the holding company of all its five discoms and mostly all the PPA's of the procurement of power are been done by UPPCL on behalf of its Discoms for which it has to incur some O&M expenses, which are not covered in the norms approved by UPERC. Further in line with the Hon'ble Commission directives, the UPPCL is in process of allocation of PPA's to the respective Discoms and has already formed a committee for the same. Once the PPA's have been allocated to the respective discoms the trading of power would be done at the Discom end. Till the time the process gets finalized, UPPCL has to incur some O&M expenses for smooth running of distribution business in the state. It would be imperative to mention that the base for calculation of O&M norms in the previous Tariff Order's of the Hon'ble Commission has been the O&M expenses incurred at the Discom Level thereafter been escalated by approved escalation index for the respective year, thus the such base considered for O&M expenses does not include the portion of O&M expenses incurred at UPPCL level, resulting in non-recovery of the same. Therefore the Petitioner requests the Hon'ble Commission to kindly allow the same.

iii. As regard the detailed analysis of the losses, the Petitioner should submit the Circle wise AT&C Losses for last six years from FY 2014-15 (Audited Account) as per the enclosed **UPERC_Annexure -1**. It is further noted that methodology for computation of AT&C loss is provided as Annexure B of the Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014. The petitioner should clarify formula used while computing AT&C losses since the figures of AT&C losses has been used as targets in UDAY and '24X7 Power For All'.

Licensee's Response:

It is humbly submitted that the circle wise AT&C losses, are not maintained at the circle level in the particular format issued by the Hon'ble Commission. Further the same is submitted at Dsicom level for kind review of the Hon'ble Commission attached herewith marked as Annexure-Y.

iv. The Petitioner should submit the detailed break-up the energy procured from short term sources, banking and unscheduled interchange (UI) along with the power

मुख्य अभियन्ता (तक०)
केस्को, कानपुर

purchase rates for FY 2014-15. In case the Petitioner is not able to submit the above data, the Commission may disallow the related Power Purchase Cost.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that the break-up the energy procured from short term sources, banking and unscheduled interchange (UI) along with the power purchase rates for FY 2014-15 is attached herewith marked a Annexure-Z.

v. The Petitioner in its Petition has submitted the Power Purchase Cost (including PGCIL charges and O&M expenses incurred by UPPCL) (Table 2-2 of Petition). However the bifurcated details of power purchase cost, PGCIL charges and O&M expenses incurred by UPPCL are not submitted. In this regard, the Petitioner should submit the segregated details of PGCIL charges and power purchase cost for FY 2014-15.

Licensee's Response

As desired the breakup of power purchase cost, PGCIL charges and O&M expenses incurred by UPPCL for FY 2014-15 is detailed as below:

Particulars	Amount (Rs. Crore)
Power Purchase Cost	35,302.38
PGCIL Charges	1,552.92
UPPCL O&M Charges	176.41
Total Power Purchase Cost incurred at UPPCL Level eligible for True-up	**37,031.72**

vi. The Petitioner should submit source wise actual power purchase quantum and power purchase cost (with break up for fixed charges, energy charges and other charges for FY 2014-15 at UPPCL level.

Licensee's Response

The Petitioner hereby submits that source wise actual power purchase quantum and power purchase cost (with break up for fixed charges, energy charges and other charges for FY 2014-15 at UPPCL level has already been submitted with the Hon'ble Commission at the time of submitting the data gap replies in respect with the ARR Petition for 2016-17. However the petitioner hereby re-submits the same for kind consideration of the Hon'ble Commission. The details are hereby annexed marked as "Annexure-D".

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

vii. It has been observed that the Petitioner has submitted that the actual purchased Power for FY 2014-15 is 87,571 MU as against approved Power Purchase of 87,178 MU. In regards to above, the Petitioner should confirm that for purchasing additional power, Merit Order Despatch has been as followed as directed by the Commission in Tariff Order for FY 2014-15. .

Licensee's Response

The Petitioner hereby confirms that for purchasing additional power, Merit Order Despatch has been duly followed as directed by the Commission in Tariff Order for FY 2014-15.

viii. The Petitioner should submit the energy balance for FY 2014-15 as per the below mentioned format:

FY 2014-15 (Audited)	Unit	DVVNL	MVVNL	PVVNL	PuVVNL	KESCO	NPCL	UPPCL	Others (Provide Details)	Total
Power Purchase Input	MU									
Transmission Losses	MU									
Transmission Loss	%									
Energy Input into Discoms	MU									
Distribution Losses	MU									
Distribution Losses	%									
Energy Sales by Discoms	MU									

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the detail of the energy balance for FY 2013-14 as per the given format is depicted in the table below:

FY 2014-15 (Audited)	Unit	DVVNL*	MVVNL	PVVNL	PuVVNL	Kesco	Extra State	UPPCL	Total
Power Purchase Input	MU							87,571.23	87,571.23
Transmission Losses	MU							5,644.22	5,644.22
Transmission Loss	%								6.45%
Energy Input into Discoms	MU	19,128.87	15,116.74	25,944.58	18,224.46	3,500.59	11.78		81,927.02
Distribution Losses	MU	7,699.58	3,451.34	5,099.23	4,331.13	918.55	0.00		21,499.83
Distribution Losses	%	40.25%	22.83%	19.65%	23.77%	26.24%	0.00%		26.24%

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

FY 2014-15 (Audited)	Unit	DVVNL*	MVVNL	PVVNL	PuVVNL	Kesco	Extra State	UPPCL	Total
Energy Sales by Discoms	MU	11,429.29	11,665.40	20,845.35	13,893.33	2,582.04	11.78		60,427.18

**After considering retail sales of Torrent*

ix. The petitioner should submit the power purchase prices in exchange and accordingly submit the comparison with its short term power purchase price for each month of FY 2014-15.

Licensee's Response

The petitioner humbly submits that the details of power purchase prices in exchange and short term power purchase price for each month of FY 2014-15 is summarized and annexed herewith marked as Annexure-AA.

e) O&M Expense

i. As regards the O&M expenses the Petitioner should clarify whether the CGRF expenses have been included in O&M expenses claimed for FY 2014-15. Petitioner should submit the details of CGRF expenses separately for FY 2014-15, if done so they may be allowed separately.

Licensee's Response

The CGRF expenses are part of the O&M expenses being claimed by the licensee. Currently such expenses are not separately accounted for. Hence the details of such expenses are not available with the licensee. However, it is prayed that the Hon'ble Commission may allow an adhoc allowance towards the CGRF expenses considering the remuneration norms and associated costs in the CGRF framework approved by the Hon'ble Commission.

f) Capital Investment

i. Petitioner in its True-up Petition has claimed the GFA addition as Rs.1594.37 Crore for FY 2014-15. However, the Petitioner has not submitted the source of funding of such capitalization. Petitioner should submit the detailed source-wise funding of the above mentioned GFA addition for FY 2014-15.

Licensee's Response

It is stated that the Hon'ble Commission in the true up order for FY 2008-09 to 2013-14 and ARR order for FY 2016-17 had considered a normative tariff approach wherein it had considered a normative gearing of 70:30.

Considering this approach, 70% of the capital expenditure undertaken in any year was considered to be financed through loan and balance 30% has been considered to be financed through equity contributions. The portion of capital expenditure financed through

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को कानपुर

consumer contributions, capital subsidies and grants was separated as the depreciation and interest thereon would not be charged to the consumers.

The licensee is agreeable to this normative approach approved by the Hon'ble Commission. No deviation in this approach has been sought by the licensee. The licensee has prepared the true up petition for FY 2014-15 based on this normative approach approved by the Hon'ble Commission.

g) Consumer Security Deposit

i. i. The Petitioner submitted that the actual interest on consumer security deposit paid in FY 2014-15 is to the tune of Rs. 9.17Croreas against Rs. 8.96Croreapproved in the Tariff Order;the petitioner should also confirm the interest rate considered for computation of Interest on Security Deposit. Further, with regard to the payment of interest on consumer security deposit, the Petitioner should submit an undertaking that, it has paid all the dues pertaining to interest on consumer security deposit for FY 2014-15.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the opening balance, additions during the year and closing balance of the consumer security deposit and interest thereon is provided in the table below:

Particulars	FY 2014-15 (Audited)
Opening Balance of Security Deposit	97.57
Additions during the Year	8.24
Closing Balance of Security Deposit	105.81
Interest on Consumer Security Deposit	**9.17**

h) Interest on Working Capital

i. It has been observed that the petitioner in para 2.1.4.2 has written that it has claimed interest on working capital as Rs. 95.83 Crore, however in table 2-11 and table 2-12 has submitted that the Interest on Working Capital for FY 2014-15 claimed is Rs. 23.87 Croreas compared to the interest on working capital approved of Rs. 21.36Crore in the Tariff Order for FY 2014-15. The petitioner is required to clarify the correct figure and submit reasons for claiming increase in interest on Working capital.

Licensee's Response

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

The Petitioner humbly submits that it has claimed the interest on working capital as per the normative methodology prescribed by the Tariff Regulations and adopted by the Hon'ble Commission in the previous true-up and tariff orders without imposing any additional burden on the consumers. Further, it is submitted that the major reason for actual Interest on Working Capital for FY 2014-15 being exorbitantly higher is on account of short term loans taken from banks for funding of cash losses of the discom under the FRP scheme, under-recovery due to under-performance, non-recovery of actual cost in the ARR approved by the Hon'ble Commission.

ii. The petitioner to submit the working of Interest on Working Capital for FY 2014-15 with all linkages in excels soft copy. The petitioner should submit the details of book value of materials in stores at the end of each month for FY 2014-15.

Licensee's Response

The Petitioner humbly states that the working of Interest on Working Capital for FY 2014-15 with all linkages in excels soft copy is submitted in the compact disc attached herewith the reply. The said is also attached in a hard copy marked as Annexure-E. The details of book value of materials in stores at the end of each month for FY 2014-15 would be submitted at the earliest.

i) Depreciation

i. It has been observed that the Petitioner for the purpose of Truing-up has claimed the depreciation at the uniform depreciation rate of 7.84% based on the rate approved by the Commission in its Tariff Order for FY 2013-14. The same had been allowed by the Commission in its previous orders due to absence of Fixed Asset Register as stated below in order dated 19th October 2012, determination of ARR for 2010-11, 2011-12 and 2012-13.

Quote

Given the very sad state of Distribution Licensee affairs on the above matter and reluctance to act on repeated directions issued by the Commission and the Appellate Tribunal for Electricity, the Commission is severely hindered in its task of undertaking prudence check of ARR components viz., depreciation, and allowable interest on debt and return on equity. On account of lack of details of fixed assets register, the Commission has assessed depreciation on the basis of weighted average depreciation rates as against specific depreciation rates for each class of asset. Keeping consistency with the approach adopted in its previous tariff orders, the Commission has considered depreciation rate of 7.84% being the depreciation rate bracket for major class of assets as per the Distribution Tariff Regulations.

Unquote

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)
केस्को कानपुर

It is observed that currently the petitioner has submitted the Fixed Asset Register. Therefore, as per Regulation 4.9 (1) (b) of Distribution Tariff Regulations, 2006 states that the depreciation should be calculated annually at the rates specified in the Annexure – B of the mentioned Regulations. Petitioner should submit the justification for considering the same along with the detailed calculation of depreciation considering the rates as mentioned in the Annexure-B (Depreciation Schedule) of the Regulations.

Licensee's Response

The Distribution Tariff Regulations provides for a depreciation rate of 7.84% in respect of lines and distribution system. Further, in the tariff order for FY 2014-15, the Hon'ble Commission had considered a weighted average depreciation rate of 7.84%.

Accordingly, the licensee has considered a weighted average depreciation rate of 7.84% for the truing up in respect of financial year 2014-15.

ii. The Petitioner should confirm that cumulative depreciation in FY 2014-15 is less than 90% of GFA for all assets, since assets cannot be depreciated beyond 90% of GFA in accordance with U.P. Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for Determination of Distribution Tariff) Regulation, 2006.

Licensee's Response

The licensee confirms that the depreciation in FY 2013-14 is less than 90% of GFA for all assets.

iii. Petitioner should submit the depreciation computation in excel file with all the linkages for FY 2014-15 considering depreciation rates prescribed in Annexure – B of Distribution Tariff Regulations, 2006.

Licensee's Response

The Petitioner humbly states that the depreciation computation in excel file with all the linkages for FY 2014-15 in excels soft copy is submitted in the compact disc attached herewith the reply marked as Annexure-F.

iv. Petitioner should submit the Fixed Asset Register for FY 2012-13, FY 2013-14 & FY 2014-15 in workable excel sheet.

Licensee's Response

मुख्य अभियन्ता (तक०)
केस्को, कानपुर

The Petitioner humbly states that the Fixed Asset Register for FY 2012-13, FY 2013-14 & FY 2014-15 in workable excel sheet soft copy is submitted in the compact disc attached herewith the reply.

j) Revenue-

i. The petitioner should submit the breakup of revenue billed bifurcated into energy charge, fixed charge, Regulatory Surcharge etc. consumer category/ sub-category wise. It should also be noted that the total revenue should match with the figure provided in audited balance sheet. Further, the petitioner is required to submit the Category / Sub Category wise details of revenue billed and revenue collected, amount waived off on account of OTS Scheme as well as revenue booked and realised on account of theft and also energy accounted through theft. The petitioner should submit the said details from FY 2010-2011 to FY 2014-2015 as per audited accounts.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the details of audited actual category and sub-category wise billing determinants (Sales, number of consumers and connected load) for FY 2010-11 to FY 2014-15 in workable excel sheet soft copy is submitted in the compact disc attached herewith the reply marked as Annexure-G

ii. The Petitioner in para 2.2.1 of the Truing up Petition for FY 2014-15 has submitted that the actual revenue from sale of power as Rs. 6327.23 Crore is including delayed payment surcharge. As Delayed Payment Surcharge is part of the non-tariff income, Petitioner should, confirm that such amount has not been double accounted in the total revenue. Further, the Petitioner should also submit the reconciliation of revenue considered for FY 2014-15 from the audited accounts.

(Rs in Crore)

	DVVNL	MVVNL	PVVNL	PuVVNL	KESCO
DPS (Delayed Payment Surcharge)	137.48	405.09	138.99	274.67*	10.31

**PuVVNL must confirm the figure of DPS as the same in not clear from Audited Balance sheet*

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the delayed payment surcharge has only been taken into consideration while calculating the total revenue and does not form part of Non-Tariff Income. The detailed reconciliation of revenue considered for FY 2014-15 with the audited accounts is summarized I the table below:

Particulars	MVVNL (Rs. Crore)	DVVNL (Rs. Crore)	PVVNL (Rs. Crore)	PuVVNL (Rs. Crore)	Kesco (Rs. Crore)

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को कानपुर

Revenue from Tariff	5,949.66	6,611.55	10,231.21	6,052.56	1,678.94
Revenue from Delayed Payment Surcharge	405.09	137.48	138.99	274.67	10.31
Total Revenue	**6,354.75**	**6,749.03**	**10,370.21**	**6,327.23**	**1,689.26**

iii. The petitioner should submit the comparison of actual and approved ABR for FY 2014-15, the actual ABR of many categories is more than the ABR as approved by the Commission in its Tariff Order for FY 2014-15. The petitioner in this regard should submit the detailed justification for the variation in ABR of each category (whether higher or lower).

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the major reason for variation in approved ABR and the actual ABR for FY 2014-15 would be the change in the billing determinants (Energy Sales, No. of Consumers and Connected Load) of the Licensee. The Hon'ble Commission in its Tariff Order approved the Billing determinants for FY 2014-15 based on certain assumptions and CAGR growth, however, the actual billing determinants would have varied. Further since the Hon'ble Commission in its Tariff Order for FY 2014-15 has provided the consumer category wise Consolidated ABR for the for Distribution Licensees' namely DVVNL, MVVNL, PVVNL and PuVVNL), the Petitioner has already consolidated the same for the above disocms for the purpose of comparison. Also it would be imperative to note that the ABR calculated by the Hon'ble Commission is exclusive of Electricity Duty, Regulatory surcharge and Miscellaneous Revenue, accordingly the licensee has also excluded the same while forming the comparison. The following tables summarize the comparison of actual and approved ABR for FY 2014-15:

Particulars	Approved ABR (Rs./kWh)	Actual ABR (Rs./kWh)
LMV-1: Domestic Light, Fan & Power	4.00	2.77
LMV-2:Non Domestic Light,Fan & Power	6.63	6.05
LMV-3: Public Lamps	6.49	6.46
LMV-4: Light, fan & Power for Institutions	7.29	6.50
LMV-5: Private Tube Wells/ Pumping Sets	1.76	1.06
LMV 6: Small and Medium Power	7.85	6.61
LMV-7: Public Water Works	7.27	5.72
LMV-8: State Tube Wells & Pump Canals	8.19	4.40
LMV-9: Temporary Supply	6.58	6.58
LMV-10: Departmental Employees	2.70	1.95
HV-1: Non-Industrial Bulk Loads	8.18	7.65
HV-2: Large and Heavy Power	7.49	6.97
HV-3: Railway Traction	7.30	7.28
HV-4: Lift Irrigation & P. Canals	7.49	5.00
Bulk & Extra State	3.83	3.56
GRAND TOTAL	**5.41**	**4.16**

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

iv. Petitioner should also submit the detailed break-up of Revenue (Rs. Crore) and Sales (MU) for FY 2012-13, FY 2013-14 and FY 2014-15, for each category and sub-category of consumers as specified in the Rate Schedule (i.e. from LMV-1 to HV-4). This is essential as ABR needs to be examined in comparison to the ABR approved.

Licensee's Response:

The requisite data towards Revenue and Sales is hereby enclosed and marked as "Annexure-G"

v. The Petitioner should submit category and sub-category wise increase in revenue due to tariff increase in FY 2014-15 over the existing tariff for FY 2013-14 in a workable MS-Excel sheet. The model should also reflect the actual energy billed, revenue billed and revenue realised.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that the details of category and sub-category wise increase in revenue due to tariff increase in FY 2014-15 over the existing tariff for FY 2013-14 are hereby annexed marked as "Annexure-H"

vi. The Petitioner should submit the Audited Actual Category wise and Sub-category wise billing determinants (Sales, number of consumers and connected load) for FY 2010-11 and FY 2014-15 along with supporting documents. The petitioner is required to clarify that all the figures used in projection of billing determinants are audited. If not, the projections will be distorted and leading to an erroneous projection of Distribution Losses, AT&C Losses and sales for various categories and Power Purchase at UPPCL level. Further, taking into consideration of above the petitioner should make the revised submission.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the details of audited actual category and sub-category wise billing determinants (Sales, number of consumers and connected load) for FY 2010-11 and FY 2014-15 are hereby annexed marked as "Annexure-G".

vii. The billing determinants for FY 2014-15 submitted in the signed hard copy of petition is not matching with figures as submitted in Load forecastModel_Final(Soft Copy). The petitioner must submit the clarification in this regard and make the revised submission accordingly.

Licensee's Response

मुख्य अभियन्ता (वाणि.)
केस्को, कानपुर

The Petitioner humbly submits that the billing determinants for FY 2014-15 are re-submitted herewith marked as Annexure-I. The same should be considered for the purpose of True-up calculations.

viii. The petitioner should submit the No. of consumers, load and revenue for the consumers who opted for optional TOD structure under HV-2 category& LMV-6 category.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that there no consumes who have opted for TOD structure under HV-2 category& LMV-6 category.

k) Subsidy provided by GoUP-

i. Submit the detailed description of operational loss subsidy along with supporting documents and reasons for not considering the same while computing the revenue gap as shown in Table 2-17 (ARR for FY 2014-15 after final Truing Up) of MYT Tariff Petition.

Particulars	Actuals as per Audited accounts	True Up Petition
GoUP Subsidy (in RsCrore)	121.80	0.00*

** It is observed that operation loss subsidy is not considered under GoUP subsidy component*

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the difference in subsidy received in FY 2014-15 and subsidy claimed for the purpose of truing-up for FY 2014-15 is on account of the additional subsidy received from GoUP towards bridging of un-covered cash gap for the year resulting from, lower collection efficiency, high distribution losses, interest on bonds and short term loans which are not allowed in the ARR / tariff approved by the Hon'ble Commission.

l) Provision for bad and Doubtful Debts& Others

i. The Petitioner should submit the details of the actual Bad and Doubtful debts written off during FY 2014-15 duly reconciled with the audited accounts.

Licensee's Response:

The Petitioner respectfully submits that the normative amount set aside as provision for bad and doubtful debts in FY 2014-15 is to the tune of Rs. 35.70 crore, being worked out as 2% of the closing balance of Trade Receivables for the purpose of truing-up. Further the provision for bad and doubtful debts made in the audited account for FY 2014-15 is Rs. 19.33 crore.

मुख्य अभियन्ता (वा.प्र.)
केस्को, कानपुर

ii. The Petitioner should submit the reconciliation of the amounts received towards consumer contributions, capital grants and subsidies in FY 2014-15 with the audited accounts of FY 2014-15.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the reconciliation of the amounts received towards consumer contributions, capital grants and subsidies in FY 2014-15 with the audited accounts of FY 2014-15 is detailed in the table below:

Particulars	FY 2014-15 (Audited)
Opening Balance of Consumer Contributions, Grants and Subsidies towards Cost of Capital Assets	150.59
Additions during the year	101.73
Less: Amortisation	82.85
Closing Balance	**169.48**

C. Compliance to Directives of Commission in Tariff Order for FY 2013-14, FY 2014-15 & FY 2015-16 & FY 2016-17

The Petitioner should submit the detailed compliance report on the directions issued by the Commission as summarized below:

(Note- Sl. No. is as per the Directive given in TO FY 2016-17 dated August 1, 2016)

a. Compliance of Commission's Directives issued vide Order dated May 31, 2013

Sl. No	Description of Directive	Time Period for compliance from the date of issue of the Tariff Order	Status of Compliance as submitted by Petitioner in Petition	Commission's Direction	Petitioner Submission vide MYT Petition	Commission's Query
1	The Commission directs the Licensee to pressingly pursue the proposal for allocation of PPAs to Discoms with GoUP and expedite the process of allocation.	Immediate	The Petitioner submitted that the process of allocation of PPAs to the Discoms has already been	The Licensee should pursue the matter with GoUP and complete the process at the earliest.	As per the existing provisions of statutory framework, the allocation of PPAs to Discoms is the specific prerogative of Govt. of Uttar	Petitioner should expedite the process and submit the tentative timelines for the same.

मुख्य अभियन्ता (तकनी)
केस्को, कानपुर

Sl. No	Description of Directive	Time Period for compliance from the date of issue of the Tariff Order	Status of Compliance as submitted by Petitioner in Petition	Commission's Direction	Petitioner Submission vide MYT Petition	Commission's Query
			sent to the GoUP for notification and the matter is still pending at their level.		Pradesh. In line with this frame work UPPCL previously in 2007 had sent a proposal to Govt. of UP for issuing of notification of allocation of PPAs, which however remained awaited. Since, the consumer profile and their energy consumption pattern are dynamic in nature, hence the proposal sent to Govt. of UP in year 2007 needs to be reexamined for current context. UPPCl in March, 2016 constituted for allocation of existing PPAs and Energy being received from State Sector Projects to the Discoms.	
6	The Commission directs the Licensee to evolve principles for prudent segregation of ARR towards wheeling function and	Within 4 months	The Licensee submitted that the same would	The Petitioner should comply with the direction	UPPCL has been requested to carry out a joint study for all discoms for	Petitioner should expedite the process and

मुख्य अभियन्ता (तकनी.)
केस्को, कानपुर

Sl. No	Description of Directive	Time Period for compliance from the date of issue of the Tariff Order	Status of Compliance as submitted by Petitioner in Petition	Commission's Direction	Petitioner Submission vide MYT Petition	Commission's Query
	retail supply function embedded in the distribution function in accordance with Clause 2.1.2 of the Distribution Tariff Regulations.		be taken up subsequent to the notification of the Multi Year Tariff Regulations which are currently under formulation.	of the Commission as per the time lines mentioned in the UPERC MYT, Regulations, 2014.	segregation of ARR towards wheeling function and retail supply function embedded in the distribution function in accordance with Clause 2.1.2 of the Distribution Tariff Regulations.	submit the tentative timelines for the same.
9	The Commission directs the Licensee to conduct proper loss estimate studies for assessment of technical and commercial losses under its supervision so that the Commission may set the base line losses in accordance with Clause 3.2.3 and Clause 3.2.4 of the Distribution Tariff Regulations and submit the report to the Commission. The study shall segregate voltage-wise distribution losses into technical loss (i.e. Ohmic/Core loss in the lines, substations and equipment) and commercial loss (i.e. unaccounted energy due to metering inaccuracies/inadequacies, pilferage of energy, improper billing, no billing, unrealized revenues etc.).	Within 3 months	PFC Consulting Ltd has submitted a draft approach paper which is in discussion stage. Once the approach paper is finalised, the Petitioner would submit the same to the Commission.	The Petitioner should submit the same at the earliest	Madhya Pradesh Electricity Regulatory Commission has approved tariff on the basis of voltage wise cost of service for FY 2017-18. Hence Madhya Pradesh has been approached to take advantage their experience in this regard and efforts are being made to expedite the same.	Petitioner should expedite the process and submit the tentative timelines for the same.

मुख्य अभियन्ता (वितरण)
केस्को, कानपुर

Sl. No	Description of Directive	Time Period for compliance from the date of issue of the Tariff Order	Status of Compliance as submitted by Petitioner in Petition	Commission's Direction	Petitioner Submission vide MYT Petition	Commission's Query
10	The Commission directs the Licensee to conduct Cost of Service studies which would serve as a tool for alignment of costs and charges and submit details regarding the cost of service studies for each category or voltage level.	Within 6 months	PFC Consulting Ltd. has submitted a draft approach paper which is in discussion stage. Once the approach paper is finalised, the Petitioner would submit the same to the Commission.	The Petitioner should submit the same at the earliest	This study is linked with the Voltage wise line loss as per point above. Action shall be taken after completion of above study.	Petitioner should expedite the process and submit the tentative timelines for the same.

b. Compliance of Commission's Directives issued vide Order dated June 18, 2015

Sl. No	Description of Directive	Time Period for compliance from the date of issue of the Tariff Order	Status of Compliance as submitted by Petitioner in Petition	Commission's Direction	Petitioner Submission vide MYT Petition	Commission's Query
3	The Commission directs the Licensee to submit Fresh Actuarial Valuation Study Report in respect to employee expenses.	Along with the petition for FY 2016-17	The Petitioner submitted that the matter would be taken up at UPPCL level as common cadre is maintained in the Discoms and UPPCL.	The licensee must submit the steps taken from its side to take up the matter with UPPCL at the earliest	The matter has been taken up with the UPPCL and requested to conduct the study at UPPCL level.	Peitioner must expedite the process and submit the same at the earliest

मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य)
केस्को, कानपुर

Sl. No	Description of Directive	Time Period for compliance from the date of issue of the Tariff Order	Status of Compliance as submitted by Petitioner in Petition	Commission's Direction	Petitioner Submission vide MYT Petition	Commission's Query
8	The Commission directs the Petitioner to ensure to convert all the 18 consumers under LMV-3 category into metered connections within one month of the issue of this Order failing which the Commission will resort to take stringent action against the Petitioner.	Within one month from issue of this Order	Suitable action has been initiated as per the directions of the Commission.	The Petitioner should convert all the consumers under LMV-3 category into metered connections at the earliest.	The Discom is trying its best to convert these consumers from un-metered to metered category. Further a special drive has been launched by UPPCL for 100% metering wherein government consumers are also covered.	The Petitoner must expedite the metering at the earliest.
13	The Licensee is directed to file a separate Petition for approval of prior period expenses / incomes. The Petition should clearly indicate the head-wise year-wise bifurcation of prior period expenses / incomes clearly indicating the impact of such expenses / incomes on various ARR components, and such impact should not exceed the normative	1 month from the date of issuance of this Order	The Petitioner submitted that the prior period expenses / incomes are recognised in the financial statements in compliance with the Accounting Standards (AS 5) (Revised) on 'Net Profit or Loss for the Period, Prior Period Items and Changes in Accounting Policies' which does not require year wise classification of prior period items. As	Licensee should expedite the process and submit the same at the earliest	The Petitioner hereby states that in compliance to the Commission directives, it is in the process of summarizing the head-wise year-wise bifurcation of prior	Petitioner should expedite the process and submit the tentative timelines for the same.

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

Sl. No	Description of Directive	Time Period for compliance from the date of issue of the Tariff Order	Status of Compliance as submitted by Petitioner in Petition	Commission's Direction	Petitioner Submission vide MYT Petition	Commission's Query
	expenses for any particular year.		there was no statutory requirement of classifying the prior items with respect to the each year to which they pertain, such information was not specifically depicted in the audited accounts. Considering this, the expenses and incomes which are omitted to be accounted for in one or more financial years are accounted for as and when such omissions or errors are detected. The desired information is required to be made available by the respective field unit which would be compiled at the zonal level and then zonal accounts would be compiled at the corporate level. Given the complexity and time involved in this task, the Petitioner seeks waiver from immediate submission of this information.		period expenses / incomes and would approach the commission for approval of the same with a separate Petition.	

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

Sl. No	Description of Directive	Time Period for compliance from the date of issue of the Tariff Order	Status of Compliance as submitted by Petitioner in Petition	Commission's Direction	Petitioner Submission vide MYT Petition	Commission's Query
14	The Licensee is directed to submit a note detailing the area-wise actual number of supply hours provided to rural areas by the end of FY 2015-16.	By end of FY 2015-16	KESCO supply area comprises of urban town areas of Kanpur city and as such there are no rural areas being catered by the Petitioner.	Noted	The Petitioner submits that the information pertaining to the supply hours is being regularly published on the website of the Petitioner. Also the information towards the same has been provided in the succeeding chapter where load forecast has been discussed.	The Licensee is directed to submit a note detailing the area-wise actual number of supply hours provided to urban for FY 2015-16 & FY 2016-17.
26	The Petitioner should record and maintain Division wise, Circlewise AT&C Losses and submit the quarterly report to the Commission.	Quarterly for FY 2015-16	The Petitioner had filed such report along with the data gaps reply pertaining to the ARR petition for FY 2015-16.	The Petitioner must submit the Division wise, Circle-wise AT&C Losses for Last Quarter of FY 2015-16 at the earliest	The same is being filed along with the MYT Petition.	The Petitioner must submit the Division wise, Circle-wise AT&C Losses for FY 2015-16 at the earliest

मुख्य अभियन्ता (वितरण)
केस्को, कानपुर

c. Compliance of Commission's Directives issued vide Order dated August 1, 2016

Sl. No	Description of Directive	Time Period for compliance from the date of issue of the Tariff Order	Petitioner Submission vide MYT Petition	Commission's Query
3	The Commission directs the Licensee to frame an appropriate policy on capitalization of (i) employee costs, and (ii) A&G expenses.	Immediate	The Petitioner's policy on capitalization of (i) Employee costs, and (ii) A&G expenses is annexed.	Petitioner must re-submit the Annexure with a specfied reference number to the Annexure.
4	The Commission directs the Licensee to submit Fresh Actuarial Valuation Study Report in respect to employee expenses.	Immediate	UPPCL has been requested to organized this study at their level.	Petitioner should expedite the process and submit the tentative timelines for the same.
6	The Commission directs the Licensee to evolve principles for prudent segregation of ARR towards wheeling function and retail supply function embedded in the distribution function in accordance with Regulation 36 of the Multi Year Tariff Regulations, 2014. Further the Licensee is directed to submit the draft Term of Reference for the approval of the Commission.	Immediate	UPPCL has been requested to formulate the draft terms of reference common for all Discoms at their level.	Petitioner should expedite the process and submit the tentative timelines for the same.
12	The Commission once again directs the licensee that they should file FPPCA in a timely and regular manner failing which the Commission may have to resort to take strict	Immediate	The UPPCL on behalf of all the state owned Discoms is filing the	Petitioner must submit the status of filfing of FPPCA Petition for the quarter 3 & 4 of FY

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

Sl. No	Description of Directive	Time Period for compliance from the date of issue of the Tariff Order	Petitioner Submission vide MYT Petition	Commission's Query
	action against the Licensee like disallowance of additional power purchase expenses and the associated carrying cost on account of additional Power Purchase expenses or any other action that the Commission may deem fit while doing the Truing up.		FPPCA Petitions before the Hon'ble Commission. The FPPCA Petition for the quarter 1 to 2 of FY 2016-17 has already been submitted before the Hon'ble Commission.	2016-17
13	The Commission directs the Licensee to submit the consumer category and sub-category wise Regulatory Surcharges collected for each year till FY 2015-16 (December) since inception at the earliest.	Immediate	The consumer category and division wise regulatory surcharge RS-1 & RS-2 collected since inception upto FY 2015-16 has already been separately submitted to the Hon'ble Commission.	The Petitioner must submit the regulatory surcharge RS-1 & RS-2 (separately) collected since inception upto FY 2016-17 (March'2017)

मुख्य अभियन्ता (तकनी)
केस्को, कानपुर

Sl. No	Description of Directive	Time Period for compliance from the date of issue of the Tariff Order	Petitioner Submission vide MYT Petition	Commission's Query
15	The Commission once again directs the Distribution Licensee to formulate a mechanism so as to make their officials accountable by providing incentives or disincentives for achievement or non-achievement of the distribution loss and the collection efficiency targets. The Licensee should submit the same at the earliest.	Immediate	The Discoms are moving fast for 100% Metering, On-line billing and other consumer related facilities. Most of these have been targeted to be completed by FY 19. Since it is a transition period, formulation of incentive or dis-incentive norms for the concerned officials will be useful after this transition period is over.	Petitioner should submit a draft mechansim / formulation of incentive or dis-incentive norms at the earliest as formulation of incentive or dis-incentive norms for the concerned officials has no linkage with the Transition period.
16	The Commission directs the Petitioner to sign the MoUs to be implemented at all levels and submit the copy of the same to the Commission	Immediate	The Discoms are moving fast for 100% Metering, On-line billing and other consumer related facilities. Most of these have been targeted to be completed by FY 19. Since it is a transition period, formulation of incentive or dis-incentive norms for the concerned officials will be useful after this transition period is over.	Petitioner should expedite the process and submit the same at the earliest.

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

Sl. No	Description of Directive	Time Period for compliance from the date of issue of the Tariff Order	Petitioner Submission vide MYT Petition	Commission's Query
17	The Petitioner should complete the Assessment Study of metered consumers as per the Regulations 16.2 notified vide MYT Regulations, 2014 and subsequently submit the report to the Commission. The licensee should note that specified timeline of September 30, 2015 for submission of the same under the Multi Year Tariff Regulation, 2014 has expired. The Licensee should submit the same at the earliest.	Immediate	It is respectfully submitted that in order to have uniformity in consumption norms across the state, UPPCL has been requested to undertake this study on behalf of all the state owned distribution companies.	Petitioner must note that uniformity in consumption norms across the state should not be the basis for such study as consumption will vary across different part of the state. Petitioner should expedite the process and submit the tentative timelines for the same.
18	The Petitioner should complete the Assessment Study of un-metered consumers to establish base line norms as per the Regulations 17.1 notified vide MYT Regulations, 2014 and subsequently submit the report to the Commission. The licensee should note that specified timeline of December 1, 2015 for submission of the same under the Multi Year Tariff Regulation, 2014 is over . The Licensee should submit the same at the earliest.	Immediate	As per the Regulations provisions the period of this study is three years. Discoms had already submitted the 100% metering targets. As 100% metering will be achieved before study period, it will not be possible to carry out this study.	Petitioner should complete the Assessment Study of un-metered consumers to establish base line norms as per the Regulations 17.1 notified vide MYT Regulations, 2014.
19	The Petitioner should submit Roadmap for Reduction of Cross Subsidy as per the Regulation 39 notified vide MYT Regulations, 2014. The licensee should note that specified timeline of October, 2014 for submission of the same under the Multi Year Tariff Regulation, 2014 is over . The Licensee should submit the same at the earliest.	Immediate	Action for voltage wise cost of services has been informed to the commission in the reply of preceding directives.	Petitioner should expedite the process and submit the tentative timelines for the same.

मुख्य अभियन्ता (तक०)
केस्को, कानपुर

Sl. No	Description of Directive	Time Period for compliance from the date of issue of the Tariff Order	Petitioner Submission vide MYT Petition	Commission's Query
20	The Petitioner should submit month wise details of number of supply hours for urban area for FY 2014-15 & FY 2015-16	Within one month from issue of this Order	The district-wise monthly details of actual no. of supply hrs. provided to rural & urban areas in FY 2014-15 & 2015-16 is enclosed herewith for perusal of Hon'ble commission.	The Petitioner must submit month wise details of number of supply hours for urban area for FY 2014-15 & FY 2015-16

Licensee's Response:

The Petitioner respectfully submits that it has duly considered the comments made by the Hon'ble Commission on each of the aforementioned directives and is putting in its best efforts in compliance of the same and update its status to the Hon'ble Commission. Further, in respect to the various studies to be done by the Licensee, it is hereby submitted, that UPPCL on behalf of its Discoms has already initiated the process and keep updating the progress to the Hon'ble Commission, as it proceeds further. In respect to the current status of the other directives, it is submitted, that the balance status of compliance of directives has been provided in the ARR Petition and since no significant time has lapsed from the submission of the same, there is no change in the position subsequent to submission of the Petition.

मुख्य अभियन्ता (वाणि.)
केस्को, कानपुर

D. Business Plan for FY 2017-18 to FY 2019-20:

a) General

i. The Petitioner should submit authorisation letter for Business plan duly authorised by the Board of directors or by any committee/ person authorised by the Board in accordance with Clause 5.1 of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014.

Licensee's Response:

The Petitioner respectfully submits that an affidavit was submitted at the time of submission of the Business Plan of the Discom duly signed by the Managing Director of the Company. The same should be considered as the authorization letter for filing of the Business Plan.

b) Operational Norms

i. The Petitioner should submit the scheme wise detailed operational plan existing year as well as for each year of the control period (FY 2017-18 to FY 2019-20). The operational norms may include compulsory feeder and distribution transformer metering, consumer indexing and GIS mapping of losses, upgrade/change transformers, meters, smart metering of high-end consumers etc.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that the components of operational norms mentioned in the above query have been mentioned by the Hon'ble Commission for the first time and these are not readily available with the discom after compilation of required details from various units, status will be submitted to the Hon'ble Commission. Further, the Petitioner understands that absence of reply to this qeury may not restrict the Hon'ble Commission in computation of ARR/MYT and thus requests the Commission to kindly proceed for admittance of the MYT Petition of the Licensee for further proceedings; simultaneously Licensee is making its best efforts to submit the requisite information.

ii. Petitioner has informed that he has taken the Distribution loss trajectory as per Tariff Order FY 2016-17 dated August 01, 2016. The Commission has approved distribution loss trajectory as approved and submitted by the petitioner in UDAY Scheme (Tripartite MOU signed on January 30, 2016). Further, the petitioner has signed the '24X7 Power for All' Scheme (on March 26, 2017). It is observed that most of the important parameters like: Distribution Loss, Power Purchase, Sales, and Metering Targets which was submitted in the MYT petition and in Business Plan are not in coherence of '24 X 7 Power for All' Scheme. In view of that the petitioner is required to submit the revised details.

Licensee's Response:

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

The Petitioner respectfully submits that in the present scenario the "24x7 Power For All" scheme has not replaced the "UDAY" scheme and both the scheme are running parallel. In addition the funding of committed losses by issue of Discom Bonds, is still been done as per the financial targets envisaged in the "UDAY" scheme. Therefore since the financial gain/losses depends upon the operational targets of the Discoms, the Petitioner for the purpose of this MYT Petition for the control period FY 2017-18 to 2019-20 kept the Distribution Loss trajectory sacrosanct with the targets set under the "UDAY" scheme. Further since the "24x7 Power for All" document was signed in March, 2017, and the instant Petition has been filed in June, 2017, the petitioner had the more accurate database of billing determinants on which the projections have been made for the MYT Period, whereas in the Power for All document, the data upto Nov-16 has only been considered for the purpose of projections.

iii. The Petitioner should submit the details of the SOP (Standard of Performance) detailed under Clause 7.7 of UPERC Electricity Supply Code, 2005.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission. Further, the Petitioner understands that absence of reply to this qeury may not restrict the Hon'ble Commission in computation of ARR/MYT and thus requests the Commission to kindly proceed for admittance of the MYT Petition of the Licensee for further proceedings; simultaneously Licensee is making its best efforts to submit the requisite information.

c) Billing Determinants

i. **The billing determinants for FY 2015-16 and for FY 2016-17 submitted in the signed hard copy of petition is not matching with figures as submitted in Load forecast Model_Final (Soft Copy). The petitioner must submit the clarification in this regard and make the revised submission accordingly.**

Licensee's Response:

The Petitioner respectfully submits that the complete details of billing determinants for FY 2015-16 and for FY 2016-17 has been summarized and attached herewith marked as Annexure-K. It is therefore requested to the Hon'ble Commission to kindly consider the same for the purpose of MYT related calculations.

ii. Petitioner in its Petition has submitted the methodology for forecasting the sales for FY 2017-18 to FY 2019-20. However, the Petitioner has not submitted the detailed computation for the same in the workable excel sheet. As regard the same, the

मुख्य अभियन्ता (वि.क.)
केस्को, कानपुर

Petitioner should submit detailed workable excel sheet for projecting the category-wise sales for FY 2017-18 to FY 2019-20 along with the number of consumers, connected load (kW), sales per consumer (kWh) and sales per kW of connected load (kWh / kW) for each of the years from FY 2007-08 and FY 2016-17 and for each consumer sub-category.

Licensee's Response

The Petitioner hereby submits that it has already provided the soft copy of the load forecast model to the Hon'ble Commission which contains the detailed methodology for forecasting the sales for FY 2017-18 to FY 2019-20; the same is re-attached for the perusal of the Hon'ble Commission, in a compact disc and marked as "Annexure-L". Further the Petitioner request the Hon'ble Commission to kindly exempt it from submission of the Hard copy of the Load forecast model, as because the same is a detailed excel model with thousands of rows/column and it would become irrelevant to analyze the same in hard copy.

iii. **Detailed Category wise Sales:** In para 6.1.2 the Petitioner has submitted that provisional billing determinants for FY 2016-17 has been considered while computing multiplying factor for purpose of projection of demand, connected load and no. of consumers. However as per clause 16.1 of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014 only audited figures should be used for projection. The petitioner should submit computations based on latest available audited figures for FY 2012-13 to FY 2014-15.

Licensee's Response

The Petitioner in section 6.1.12 of its Business Plan has stated that 'wherever the billing determinants in terms of Connected Load per Consumer, Consumption per connected Load, Consumer per consumer, etc being considered as a CAGR for previous year is low in comparison to the no. so derived for FY 2016-17, the Petitioner for the purpose of MYT Projections has considered the FY 2016-17 as the norms for determining the billing determinants for the MYT period'. Further the Petitioner understands that clause 16.1 of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014 states that only audited figures should be used for projection. In this regard the Petitioner wishes to clarify that there has significant increase in the supply hours in FY 2016-17 in the distribution supply area of the Petitioner in comparison to period before FY 2016-17, thus the trend in billing determinants for period for which the books have been audited does not provide the same trend and considering the same would have resulted in misleading or abnormal projections for the MYT period.

मुख्य अभियन्ता (तक०)
केस्को, कानपुर

iv. Petitioner should submit the following details regarding the unmetered category/sub-category as per enclosed **UPERC_Annexure 2** - Unmetered Consumption from FY 2008-09 to FY 2016-17 :

- No. of consumers
- Connected Load
- Consumption (MU)
- Amount billed to consumers.
- Amount collected from consumers.
- Consumption per Consumer
- Consumption per KW

Licensee's Response

The Petitioner hereby submits that the details of unmetered category/sub-category have already been provided to the Hon'ble Commission upto FY 2013-14 in the previous tariff filings, further the requisite data for the period FY 2014-15 to 2016-17 as per enclosed UPERC_Annexure 2 is enclosed herewith in a compact disc marked as "Annexure-M".

v. Petitioner should submit the following details consolidated for all four and five DISCOMs for FY 2017-18 to FY 2019-20:

- Billing Determinants including No. of consumers, connected load and sales
- Category-wise Revenue
- Average cost of supply

Licensee's Response

The Petitioner hereby submits that the requisite details of Billing Determinants including No. of consumers, connected load and sales for all four and five DISCOMs for FY 2017-18 to FY 2019-20 is provided in the load forecast model enclosed herewith in a compact disc marked as "Annexure-L". Further the summary of Category-wise Revenue at existing Tariff and Average Cost of Supply consolidated for all five discoms is provided in the table below:

Consumer Categories	Thru Rate (Rs./kWh)	ACOS (Rs./kWh)	Cost Coverage (%)
LMV-1: Domestic Light, Fan & Power	***4.00***	***7.22***	***55.41%***
Dom: Rural Schedule	2.17	7.22	30.08%
Dom: Supply at Single Point for Bulk Load	5.93	7.22	82.15%
Other Metered Domestic Consumers	6.15	7.22	85.17%
Life Line Consumers/BPL	3.47	7.22	48.10%
LMV-2:Non Domestic Light,Fan & Power	***7.64***	***7.22***	***105.78%***
Non Dom: Rural Schedule	3.95	7.22	54.78%
Non Dom: Private Advertising/SignPost/SignBoard/GlowSign	18.01	7.22	249.50%

मुख्य अभियन्ता (वाणि.)
केस्को, कानपुर

Consumer Categories	Thru Rate	ACOS	Cost
Non Dom: Other Metered Non-Domestic Supply	8.89	7.22	123.07%
LMV-3: Public Lamps	7.07	7.22	97.97%
LMV-4: Light, fan & Power for Institutions	***8.27***	***7.22***	***114.53%***
Public Institution	7.89	7.22	109.32%
Private Institution	9.45	7.22	130.92%
LMV-5: Private Tube Wells/ Pumping Sets	***1.44***	***7.22***	***19.98%***
Rural	0.78	7.22	10.74%
Urban	5.56	7.22	77.04%
LMV 6: Small and Medium Power upto 100 HP (75 kW)	8.44	7.22	116.94%
LMV-7: Public Water Works	8.66	7.22	119.93%
LMV-8: State Tube Wells & Pump Canals upto 100 HP	6.28	7.22	87.02%
LMV-9: Temporary Supply	8.39	7.22	116.23%
LMV-10: Departmental Employees	2.24	7.22	31.06%
HV-1: Non-Industrial Bulk Loads	9.88	7.22	136.83%
HV-2: Large and Heavy Power above 100 BHP (75 kW)	7.49	7.22	103.80%
HV-3: Railway Traction	8.53	7.22	118.08%
HV-4: Lift Irrigation & P. Canals above 100 BHP (75 kW)	7.89	7.22	109.28%
GRAND TOTAL	**5.14**	**7.22**	**71.24%**

vi. Petitioner should submit the following category-wise details of the Discom wise subsidy from FY 2007-08 to FY 2016-17 as per CS-3 Statement and CS-4 Statement:

- No. of consumers
- Connected Load
- Consumption (MU)
- Proposed amount of subsidy
- Subsidy committed by GoUP
- Actual received from the GoUP
- Amount billed to consumers.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the subsidy details for FY 2007-08 to FY 2013-14 have already been submitted to the Hon'ble Commission in the previous hearings. Further subsidy details for FY 2014-15 and 2015-16 is detailed hereunder:

Particulars	2014-15	2015-16
R E Subsidy	54.68	54.52
Revenue Subsidy	1611.54	1470.52
Revenue Subsidy against ED	171.82	238.45
Total	**1838.04**	**1763.49**

मुख्य अभियन्ता (तकनी.)
कैस्को, कानपुर

vii. In Table 6-6, of Business Plan % growth of consumer for FY 2017-18, FY 2018-19 & FY 2019-20 has been shown. The petitioner is required to provide the detailed calculation for the same.

Licensee's Response

The excel calculation is soft copy regarding the % growth of consumer for FY 2017-18, FY 2018-19 & FY 2019-20 as projected in the Business Plan is attached in compact disc attached herewith the reply marked as Annexure-N

viii. In Table 6-11, the petitioner has submitted the CAGR for Last 3 Year, 5 year, 7 year and assumed CAGR, the petitioner should submit the detailed calculation and justification for the assumed CAGR.

Licensee's Response

The detailed calculations of the CAGE for Last 3 Year, 5 year, 7 year and assumed CAGR has already been provided in the Load Forecast Model submitted along with the Tariff Petition. The methodology of considering the CAGR is in line with the previous tariff filing and tariff orders approved by the Hon'ble Commission. The excel copy of the Load Forecast Model is hereby re-attached for the perusal of the Hon'ble Commission marked as Annexure-L.

ix. It is also observed that consumer sales as submitted in business plan is not in line with Table 42 of '24 X 7 Power for All' document. The petitioner should submit the clarification for the same.

Consumer Sales (MUs)

Particulars	Kesco		
	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
Petition	3763.70	4194.16	4671.18
Power for All	3442	3392	3607
UDAY	-	-	-

Licensee's Response

The Petitioner respectfully submits that in the present scenario the "24x7 Power For All" scheme has not replaced the "UDAY" scheme and both the scheme are running parallel. In addition the funding of committed losses by issue of Discom Bonds, is still been done as per the financial targets envisaged in the "UDAY" scheme. Therefore since the financial gain/losses depends upon the operational targets of the Discoms, the Petitioner for the purpose of this MYT Petition for the control period FY 2017-18 to 2019-20 kept the Distribution Loss trajectory sacrosanct with the targets set under the

मुख्य अभियन्ता (वि.व.)
केस्को, कानपुर

"UDAY" scheme. Further since the "24x7 Power for All" document was signed in March, 2017, and the instant Petition has been filed in June, 2017, the petitioner had the more accurate database of billing determinants on which the projections have been made for the MYT Period, whereas in the Power for All document, the data upto Nov-16 has only been considered for the purpose of projections. Thus the Consumer Sale No.s in the MYT petition have been projected accordingly.

d) Power procurement plan

i. Petitioner should confirm whether the power purchase requirement has been considered after taking into energy efficiency and DSM schemes in accordance to Regulation 5.3 of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014. Provide the details for the same.

Licensee's Response

The Petitioner hereby confirms that the power purchase requirement has been considered after taking into energy efficiency and DSM schemes in accordance to Regulation 5.3 of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014.

ii. The petitioner in consultation with UPPTCL & UPPCL should submit the following the following information :

Year	Intrastate Transmission Capacity	
	For Discom	For Open Access
FY 2016-17		
FY 2017-18		
FY 2018-19		
FY 2019-20		
FY 2020-21		

The petition is also required to submit a report whether the above is sufficient to achieve the commitments / objectives of 'UDAY' and '24 X 7 Power for all' Scheme.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission. Further, the Petitioner understands that absence of reply to this qeury may not restrict the Hon'ble Commission in computation of ARR/MYT and thus requests the Commission to kindly proceed for admittance of the MYT Petition of the Licensee for further proceedings; simultaneously Licensee is making its best efforts to submit the requisite information.

मुख्य अभियन्ता (वाणि.)
केस्को, कानपुर

iii. Petitioner should also submit the power purchase planning in accordance to Regulation 19, emphasis being on Regulation 19.1 of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the Petitioner has done the power purchase planning in accordance the power availability based on the existing PPA's and upcoming generation capacities during the MYT Period. Further, the Petitioner has appointed IIT Kanpur as its consultant for Power Procurement Planning for Uttar Pradesh in which the the consultant is required to prepare and submit a report on the Energy and Peak Demand projection for the power system in Uttar Pradesh for the next 10 years, Process for Developing system load profile based on the historical data and the expected changes in future including increasing grid connected solar generation, Assessing need for power procurement based on existing and pipeline PPAs against the projected load without transmission constraints, developing a power procurement scenario including long-term and medium-term PPA (RTC versus peak hours etc) and short-term power procurement including that through power exchanges. Once the report is available with the licensee, the same would be submitted for the perusal of the Hon'ble Commission.

iv. The petitioner is also required to submit all the PPAs & supplementary PPAs along with relevant Orders, approval and directions of the Commission (soft copy only) in a separate CD.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission. Further, the Petitioner understands that absence of reply to this qeury may not restrict the Hon'ble Commission in computation of ARR/MYT and thus requests the Commission to kindly proceed for admittance of the MYT Petition of the Licensee for further proceedings; simultaneously Licensee is making its best efforts to submit the requisite information.

v. It is observed that power procurement plan as submitted in Table- 6-8 of Business Plan Petition is not in line with Table-43 of'24X 7 Power for all' document. The petitioner should submit the clarification in this regard.

Power Procurement Plan (MUs)

Particulars	Kesco		
	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
MYT Tariff Petition	4442.74	4941.62	5296.12
24x7 Power For All	4236.00	3964.00	4077.00
UDAY	-	-	-

Licensee's Response

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

The Petitioner respectfully submits that in the present scenario the "24x7 Power For All" scheme has not replaced the "UDAY" scheme and both the scheme are running parallel. In addition the funding of committed losses by issue of Discom Bonds, is still been done as per the financial targets envisaged in the "UDAY" scheme. Therefore since the financial gain/losses depends upon the operational targets of the Discoms, the Petitioner for the purpose of this MYT Petition for the control period FY 2017-18 to 2019-20 kept the Distribution Loss trajectory sacrosanct with the targets set under the "UDAY" scheme. Further since the "24x7 Power for All" document was signed in March, 2017, and the instant Petition has been filed in June, 2017, the petitioner had the more accurate database of billing determinants on which the projections have been made for the MYT Period, whereas in the Power for All document, the data upto Nov-16 has only been considered for the purpose of projections. Thus the power procurement s in the MYT petition has been projected accordingly.

vi. As regards short / medium term power the Petitioner should submit the basis for considering short / medium rates. Further the Petitioner should also submit the monthly Average IEX and PXIL rates for the last 3 years.

Licensee's Response

The Petitioner respectfully submits that it has considered the rates of short / medium term power on the basis of prevailing trends and average during the past year. Further, the monthly Average energy exchange price, for the last 3 years is summarized and attached herewith marked as Annexure-X

vii. The Petitioners should submit the actual Inter-state and Intra-state transmission losses in MUs and in percentage terms for FY 2014-15.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the details of the Intra-State transmission losses for FY 2014-15 are provided in the table below:

Particulars	FY 14
Inter-State transmission losses (%)	3.97%
Intra-State transmission losses (%)	4.10%

viii. The Petitioner should submit the details for procuring power from renewable sources with status RPO Compliance. Further, the Petitioner should submit the RPO compliance status for the last 3 years and the current year as per the format provided below:

मुख्य अभियन्ता (तथा०)
केस्को, कानपुर

Year	RPO Compliance Target	RPO Compliance Achieved	Reason for Non-Achievement of Targets
FY 2016-17			
FY 2015-16			
FY 2014-15			
FY 2013-14			
FY 2012-13			

The Petitioner should also submit a quarterly action plan for achievement of RPO compliance targets for the previous years and current year.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the details for procuring power from renewable sources with status RPO Compliance for the last 3 years as per given format:

Financial Year	Status of RPO-Fulfilment			
	Non-Solar			
	(a)Renewable Energy Purchased(MU)	(b)Total Energy Purchased(MU)	Target as per Regulation(%)	RPO Achieved(%)
2010-11	2978.77	65375.42	3.75	4.56
2011-12	5152.37	74479.61	4.50	6.92
2012-13	3719.98	77707.16	5.00	4.66
2013-14	3318.20	84251.84	5.00	3.94
2014-15	2883.61	86431.18	5.00	3.34
2015-16	2990.81	85597.034	5.00	3.50

Financial Year	Status of RPO-Fulfilment			
	Solar			
	(a)Renewable Energy Purchased(MU)	(b)Total Energy Purchased(MU)	Target as per Regulation(%)	RPO Achieved(%)
2010-11	0	65375.42	0.25	0
2011-12	0	74479.61	0.50	0
2012-13	11.04	77707.16	1.00	0.01
2013-14	82.29	84251.84	1.00	0.1
2014-15	141.82	86431.18	1.00	0.16
2015-16	226.22	85597.034	1.00	0.26

e) Procurement of Renewable Power

i. As regards procurement of Renewable Power, the Petitioner should submit the basis for considering solar tariff / Non-solar tariff for the MYT control period. Further, it has been observed that the Petitioner in previous years had not compiled the RPO.

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

In this regards, the Petitioner should submit firm plan and steps considered to comply the RPO for the MYT Control Period.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that it has considered a weighted average price of Rs. 4.50/kWh for the renewable energy procurement during the MYT Period. Further it stated that under the present competitive industry scenario, the petitioner hopes that there would be a further decrease in the prices of renewable energy and same would be submitted to the Hon'ble Commission at the time of Annual performance review. In regard with the firm plan and steps considered to comply the RPO for the MYT Control Period, the Petitioner states that it has envisaged a renewable energy generation capacity addition of around 3416 MW during the MYT control period resulting in fulfillment of RPO compliance of the Petiitoner.

ii. The Petitioner should submit year wise details of REC (Renewable Energy Certificates) purchased and amount deposited in the RPO Regulatory Fund, (if any) in compliance with Regulation 7 of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Promotion of Green Energy through Renewable Purchase Obligation) Regulations, 2010.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that no REC (Renewable Energy Certificates) have been purchased till date.

f) Basis of Projection for UI

i. Petitioner to provide the basis for projections for Un-schedule Interchange (UI) quantum and cost for the MYT Control Period.

Licensee's Response:

The Petitioner hereby clarifies that there are no energy projections made on account of Un-schedule Interchange (UI) and the total energy to be procured shown under the head 'Inter system exchange (Bilateral & PXIL, IEX) / UI' for the MYT Period is only from the Power Exchange including DEEP Portal and Energy Exchange.

ii. The petitioner in accordance to Regulation 16.2 of the Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014 should conduct an exercise to validate the status of meters. The petitioner to submit the status and details regarding the same.

Licensee's Response

मुख्य अभियन्ता (तक...
केस्को ...नपुर

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission. Further, the Petitioner understands that absence of reply to this qeury may not restrict the Hon'ble Commission in computation of ARR/MYT and thus requests the Commission to kindly proceed for admittance of the MYT Petition of the Licensee for further proceedings; simultaneously Licensee is making its best efforts to submit the requisite information.

g) Power Procurement

i. The Petitioner should submit source wise actual power purchase quantum and power purchase cost (with break up for fixed charges, energy charges and other charges) for FY 2014-15, FY 2015-16 and for FY 2016-17 at UPPCL level.

Licensee's Response

The Petitioner hereby submits that source wise actual power purchase quantum and power purchase cost (with break up for fixed charges, energy charges and other charges for FY 2014-15, 2015-16 and FY 2016-17 (Q1 and Q2) at UPPCL level has already been submitted with the Hon'ble Commission at the time of submitting the data gap replies in respect with the ARR Petition for 2016-17 and FPPCA filings. However the petitioner hereby re-submits the same for kind consideration of the Hon'ble Commission. The details are hereby annexed marked as "Annexure-Q".

ii. It is observed that the petitioner has not considered the recent orders in regard to the tariff approvals of the various State Generating Stations / JV's / Central Generating Stations for the computation of Power Purchase Cost. In this regards, the petitioner should submit the revised Power Purchase Cost incorporating the latest approved Tariff for the Generating Stations. For reference, comparison of approved fixed cost for UPRVUNL vis-à-vis considered by Discoms in computation of Power Purchase Cost for FY 2017-18 and FY 2018-19 is shown below:

Sl.No.	Name of Power Stations	FY 2017-18		FY 2018-19	
		Fixed Cost as per Order	Fixed Cost considered in Petition	Fixed Cost as per Order	Fixed Cost considered in Petition
1	Anpara 'A'	0.67	0.79	0.67	0.79
2	ANPARA 'B'	0.67	0.67	0.69	0.69
3	OBRA 'A'	1.77	1.76	1.83	3.76
4	OBRA 'B'	0.71	0.69	0.73	0.72
5	PANKI	1.48	1.63	1.47	3.37
6	HARDUAGANJ	1.52	2.35	1.57	2.43
7	PARICHHA	1.07	1.06	1.10	1.08
8	PARICHHA EXTN.	1.35	1.35	1.34	1.34
9	HARDUAGANJ EXTN.	1.96	1.97	1.94	1.94
10	PARICHHA EXTN.	1.82	1.81	1.80	1.79

मुख्य अभियन्ता (तक...)
केस्को, कानपुर

	STAGE-II				
11	BEPL	1.906	2.84	1.876	2.34
12	Anpara-D	1.06	2.23	1.08	2.23

Licensee's Response

The Petitioner hereby submits that for the purpose of State-Generating Companies it has considered the latest Tariff Order issued by the Hon'ble UPERC dated 18.01.2017. However the per unit fixed charges could be different from the Order on the ground that per unit fixed charges provided in the Tariff Order are on approved PLF and whereas the Petitioner has considered the actual PLF of the generating stations based on 2016-17 power procurement data. For Central generating stations it has considered the fixed and variable charges based on the energy bills for FY 2016-17. Further in respect of BEPL, it is hereby submitted that UPPCL has sent a notice to BEPL for termination of PPA and does not plan to procure any power from them in the future. In this respect, the shortfall in the energy procurement due to termination of BEPL PPA, the same would be met through Energy Exchange/ DEEP Portal.

iii. At the time of the processing of petitions for FY 2016-17, the petitioner had submitted that the PFC Consulting Ltd. has prepared a draft approach paper which is in the discussion stage. Once the approach paper is finalized, the Petitioner would submit the same to the Commission. However, no submission has been made till date. The petitioner is required to submit the said approach paper at earliest.

Licensee's Response

In this regard, the Petitioner hereby submits that PFC Consulting Ltd. did not satisfactorily complete the said assignment and in that background the work was cancelled.

iv. The Petitioner in its Petition has estimated the power availability also from the new generating stations in the MYT Control Period. Petitioner should submit the basis of estimating the energy availability (MU) and estimation of Fixed and Variable Charge for such stations. Petitioner should also submit the current status of new generating stations along with likely date of commercial operation.

Licensee's Response

The Petitioner hereby submits that the power availability from the new generating stations coming in ensuing year has been estimated on the basis of their expected commissioning dates. Further the projection of Fixed and Variable Charge for such stations has been done on the best estimates possible. The Petitioner has considered the power availability from the following new generating stations in the MYT Control Period:

मुख्य अभियन्ता (तकनी०)
केस्को, कानपुर

Particulars	MW Capacity Addition			
	2017-18	2018-19	2019-20	Total
State RE				
Solar / Biomass	250	1100	1250	2600
Central Sector				
CGS Thermal				272
Tanda Stage-II			155	
Uchchahar-IV		117		
CGS Hydro				541
Tapovan Vishnu Gad			101	
Kishanganga HEP	64			
Vishnugarh Pipalkoti			166	
Parbati II		155		
Kameng			55	
CGS Nuclear				
RAPP Unit 7 & 8			162	162
IPPs				
Thermal				350
RKM Powergen	350			
Hydro				200
Teesta	200			
Joint Sector				916
NTPC Meja		458	458	
Total Capacity (MW)				**5041**

v. The petitioner should submit month-wise power purchase details including quantum, Fixed Charges, Energy Charges, other charges, PLF, Availability, etc. for each financial year from FY 2014-15 to FY 2016-17 in the format attached as UPERC_Annexure-3.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission.

मुख्य अभियन्ता (तकनीकी)
कैस्को, कानपुर

vi. As regard the fixed and variable charges for UPRVUNL's power stations, Petitioner has submitted that it has considered that it has considered Review Order dated 18.01.2017 for UPRVUNL for the period FY 2014-15 to 2018-19. Thereafter a yearly increase of 4% has been considered for FY 2019-20 for fixed charges. The Petitioner should submit the basis of considering such escalation. Further, an increase of 3% has been considered for calculation of the Variable Charges for each power station. The petitioner however is required to submit the actual bills raised by UPRVUNL for the period of January 2017 to March 2017 along with justification for considering the said escalation rates.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that it has considered an increase of 4% while calculating the energy charges for FY 2019-20 under the MYT period. The said escalation has been considered based on the past year average escalation trends. Further, the actual bills raised by UPRVUNL for the period of January 2017 to March 2017 is attached herewith the reply marked as Annexure-R

vii. Petitioner has submitted that it has considered the variable charges for UPJVNL stations as per the recent energy bills raised for the period FY 2016 to FY 2017. As regard the same the Petitioner should submit the summary of actual variable charges separately showing the base variable charges and Fuel adjustment cost for each station of UPJVNL for each month from FY 2015-16 to FY 2016-17. The petitioner is also required to submit the copy of recent 3 months of energy bills raised by UPJVNL along with justification for considering the escalation rates.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that there is only one-part tariff structure in case of UPJVNL and there is no such mechanism of Fuel adjustment bills for UPJVNL. The UPERC has still not issued the MYT Order for UPJVNL plants and thus the Petitioner has considered an average hike of 4% in the fixe cost for the MYT control period over and above the fixed charges billed for FY 2016-17. Further, the actual bills raised by UPRVUNL for the period of January 2017 to March 2017 is attached herewith the reply marked as Annexure-R

viii. Petitioner has submitted that it has considered the variable charges for NTPC stations as per the recent energy bills raised for the period FY 2016-17 to FY 2017-18. Accordingly the Petitioner should submit the summary of actual variable charges separately showing the base variable charges and Fuel adjustment cost for each station of NTPC for each month from FY 2015-16 to FY 2016-17. The petitioner is

मुख्य अभियन्ता (तक०)
केस्को, कानपुर

also required to submit the copy of recent 3 months of energy bills raised by NTPC along with justification for considering the said escalation rates.

Licensee's Response

The information readily available with the Licensee in this regard, is being submitted to the Hon'ble Commission. After consideration of the aforementioned information by Hon'ble Commission, other information's may be compiled in future as per the further directions of the Hon'ble Commission. Further, the actual bills raised for the period of January 2017 to March 2017 is attached herewith the reply marked as Annexure-R.

ix. Petitioner has submitted that it has considered the variable charges for NHPC stations as per the recent energy bills raised for the period FY 2016 to FY 2017. As regard the same the Petitioner should submit the summary of actual variable charges separately showing the base variable charges and Fuel adjustment cost for each station of NHPC for each month from FY 2015-16 to FY 2016-17. The petitioner is also required to submit the copy of recent 3 months of energy bills raised by NHPC along with justification for considering the said escalation rates.

Licensee's Response

The information readily available with the Licensee in this regard, is being submitted to the Hon'ble Commission. After consideration of the aforementioned information by Hon'ble Commission, other information's may be compiled in future as per the further directions of the Hon'ble Commission. Further, the actual bills raised for the period of January 2017 to March 2017 is attached herewith the reply marked as Annexure-R.

x. Petitioner has submitted that it has considered the variable charges for NPCIL stations as per the recent energy bills raised for the period FY 2016 to FY 2017. As regard the same the Petitioner should submit the summary of actual variable charges separately showing the base variable charges and Fuel adjustment cost for each station of NPCIL for each month from FY 2015-16 to FY 2016-17. The petitioner is also required to submit the copy of recent 3 months of energy bills raised by NPCIL along with justification for considering the said escalation rates.

Licensee's Response

The information readily available with the Licensee in this regard, is being submitted to the Hon'ble Commission. After consideration of the aforementioned information by Hon'ble Commission, other information's may be compiled in future as per the further directions of the Hon'ble Commission. Further, the actual bills raised for the period of January 2017 to March 2017 is attached herewith the reply marked as Annexure-R.

मुख्य अभियन्ता (तक०)
केस्को, कानपुर

xi. Petitioner has submitted that it has considered the variable charges for IPPS / JVS stations as per the recent energy bills raised for the period FY 2016 to FY 2017. As regard the same the Petitioner should submit the summary of actual variable charges separately showing the base variable charges and Fuel adjustment cost for each station of IPPS / JVS for each month from FY 2015-16 to FY 2016-17. The petitioner is also required to submit the copy of recent 3 months of energy bills raised by IPPS / JVS.

Licensee's Response

The information readily available with the Licensee in this regard, is being submitted to the Hon'ble Commission. After consideration of the aforementioned information by Hon'ble Commission, other information's may be compiled in future as per the further directions of the Hon'ble Commission. Further, the actual bills raised for the period of January 2017 to March 2017 is attached herewith the reply marked as Annexure-R.

xii. The Petitioner should submit the basis of estimating the energy availability (MU) and power purchase rate (Rs./kWh) from the following sources:

Particulars	Energy Availability (MU)	Average Cost (Rs./kWh)
Captive and Co-generation facilities		
Inter system exchange (Bilateral)		
Inter system exchange (PXIL)		
Inter system exchange (UI)		
Solar Energy		
NVVN Coal Power		

Licensee's Response:

The Petitioner respectfully submits that the basis of estimating the energy availability and power purchase rate from the aforementioned sources has been projected considering the tie-ups, PPAs, available Cogen capacity in the State and the bilateral and exchange energy has been estimated considering the seasonal trends and seasonal requirement of short term power. The rates are reflective of the trends and the projected scenario for the ensuing year.

xiii. Petitioner has submitted that wherever the Tariff Orders for FY 2016-17 have not been issued (for generating stations), the base year tariffs i.e., for FY 2014-15 have been escalated by 4% in case of fixed charges (only on O&M Expenses), 6.00% in case of variable charges and 4% for gas based stations. Petitioner should submit the justification for considering such escalation rates.

Licensee's Response:

मुख्य अभियन्ता (
केस्को, कानपुर

The Petitioner respectfully submits that it has not made any such statement in its MYT Petition or Business Plan.

xiv. The Petitioner should submit the current Status of RPO compliance (separately for Solar and Non-Solar) for FY 2010-11, FY 2011-12, FY 2012-13, FY 2013-14, FY 2014-15, FY 2015-16 & FY 2016-17 against the approved power purchase (as % of total power purchase as well as in MUs) in the respective years. The Petitioner should also provide the amount of subsidy received from GoUP in regard to purchase of such power for above years and its treatment in the respective ARRs / Revenues.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that the details for procuring power from renewable sources with status RPO Compliance for the requisite period as per given format:

Financial Year	Status of RPO-Fulfilment			
	Non-Solar			
	(a)Renewable Energy Purchased(MU)	(b)Total Energy Purchased(MU)	Target as per Regulation(%)	RPO Achieved(%)
2010-11	2978.77	65375.42	3.75	4.56
2011-12	5152.37	74479.61	4.50	6.92
2012-13	3719.98	77707.16	5.00	4.66
2013-14	3318.20	84251.84	5.00	3.94
2014-15	2883.61	86431.18	5.00	3.34
2015-16	2990.81	85597.034	5.00	3.50

Financial Year	Status of RPO-Fulfilment			
	Solar			
	(a)Renewable Energy Purchased(MU)	(b)Total Energy Purchased(MU)	Target as per Regulation(%)	RPO Achieved(%)
2010-11	0	65375.42	0.25	0
2011-12	0	74479.61	0.50	0
2012-13	11.04	77707.16	1.00	0.01
2013-14	82.29	84251.84	1.00	0.1
2014-15	141.82	86431.18	1.00	0.16
2015-16	226.22	85597.034	1.00	0.26

h) Capital Investment plan

मुख्य अभियन्ता
केस्को, कानपुर

i. Petitioner is required to submit detailed source / scheme wise technical and commercial details for S.no. A, B etc. in Table 4-2-2, Table 4-2-3 and Table 4-2-4 of the Business Plan.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission.

ii. The petitioner has not submitted that technical and commercial details for on-going Capital Expenditure Works.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission.

iii. The Petitioner should submit full capital investment plan with proper justification (as required) in accordance to clause 5.2 of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission.

i) Year wise capitalization and Financing Plan

i. The petitioner in para 5 of the Business Plan, has submitted that the capital expenditure planned under Business Plan, VypaarVikasNidhi and RML schemes is done through complete funding of State budget, however for the purpose of this Business Plan, the projected capital expenditure is considered to be funded in a debt equity mix of 70:30. The petitioner may submit the details of scheme approval from the State Government with relevant extracts from State Budget, and **clarify whether the same is in form of grant or loan.**

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission.

ii. The petitioner has submitted that it has considered the following assumptions while projecting GFA and CWIP are as follows:

मुख्य अभियन्ता (तकनीकी)
केस्को, कानपुर

- 40% the opening CWIP and 40% of investment made during the year, expenses capitalized & interest capitalized (40% of total investment) has been assumed to get capitalized during the year.

- Investment through "deposit work" has been taken for capital formation. However depreciation thereon has not been charged to the ARR in line with the policy adopted by Hon'ble Commission in its previous Tariff Orders.

The petitioner needs to submit the year-wise details of actual capitalization of CWIP, investment made, expenses and interest capitalized for the last 4 years i.e. FY 2011-12 to FY 2014-15 and in light of these justify the above assumptions.

Licensee's Response:

The Petitioner submits that the requisite details are summarised in the table below:

Particulars	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15*
Opening WIP as on 1st April	36.50	44.67	44.09	24.55
Investments during the year	22.67	18.58	12.13	21.57
Employee Expenses Capitalisation	1.33	1.21	1.07	1.41
A&G Expenses Capitalisation	0.01	0.02	0.02	0.03
Interest Capitalisation on Interest on long term loans	-	-	-	-
Total Investments	**60.51**	**64.48**	**57.30**	**47.56**
Transferred to GFA (Total Capitalisation)	**15.84**	**20.40**	**32.75**	**20.30**
Closing WIP	**44.67**	**44.09**	**24.55**	**27.25**

j) Capital Expenditure Plan

i) The Petitioner has submitted the Capital Expenditure Plan for the MYT Control period and has sought approval of the schemes for which the capital expenditure has been proposed for more than Rs. 10 crore but not submitted the details of the schemes. The Petitioner should submit the details of each scheme in terms of Regulation 23 A of the MYT Tariff Regulations and provide the supporting documents for the purpose of investment, capital structure, capitalization schedule, financing plan and cost-benefit analysis.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data.

ii) The petitioner should also submit the break-up of the capital expenditure works in accordance with load growth, system extension, rural electrification, distribution loss reduction or quality improvement as proposed in the petition.

मुख्य अभियन्ता (तक...
केस्को, कानपुर

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data.

iii) Petitioner should submit the details of on-going projects in accordance to Regulation 5.2 of the Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data.

iv) Petitioner should submit the details of projects claimed but are likely to be spilled over to the next control period.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data.

v) Petitioner should submit the details along with the Regulation sub-clause under which the additional capitalization is claimed in accordance to Regulation 22 of the Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014 along with supporting documents like sanction orders etc., if any.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that Regulation 22 is not explicitly applicable in case of State Distribution Licensee's. However still for the purpose of reply to the Hon'ble Commission's query, the additional capitalization is claimed is claimed under sub-clause 22.2(d) of Regulation 22 of the Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014.

k) Performance Parameters

i. **Supply Availability and Wire Availability:** Petitioner has not submitted any details pertaining to supply and wire availability. Petitioner should submit the said details in accordance to clause 37 of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014).

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission.

ii. **AT&C Loss Distribution Loss and Collection Efficiency:** The petitioner hasnot submitted AT&C Loss and collectionEfficiency Trajectory in the business plan for the

मुख्य अभियन्ता (तक0)
कानपुर

MYT Control Period. In view of that the petitioner should**submit the trajectory for collection efficiency and AT&C lossesfor FY 2014-15 to FY 2019-20 with calculation and proper justification in accordance to Annexure-B of the MYT Distribution Tariff Regulation, 2014**. The AT&C loss figures for FY 2014-15 to FY 2016-17 are required, as per Annexure B of the MYT format, for comparison purpose.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that the trajectory for collection efficiency and AT&C losses for FY 2014-15 to FY 2019-20 with calculation in accordance to Annexure-B of the MYT Distribution Tariff Regulation, 2014 is attached herewith marked as Annexure-Y.

iii. Submit the basis of consideration of distribution loss for FY 2015-16 and FY 2016-17

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that the distribution loss for FY 2015-16 has been considered on the basis of provisional accounts for the year and distribution loss for FY 2016-17 have been considered on the basis of best provisional no.s available at the time of filing of the MYT Petition.

a) **Consumer metering-** In para4 (h) of the Business Plan, it is submitted that the Petitioner has proposed a comprehensive metering plan for its entire consumer base and targets the same to be executed by FY 2019.The petitioner is required to submit the metering plan.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that the 100% metering plan would be submitted for the perusal of the Hon'ble Commission at the earliest.

I) Capacity Addition

i. In Para 2.2. of the Business Plan, the petitioner has submitted the total Generation Addition Plan for 3 years wherein total capacity addition is 5041 MW, however, the same is not in line with the '24 X 7 Power for All' estimates, wherein it has submitted that a capacity addition of 6307 MW by 2018-19. The petitioner needs to explain the reasons for variation generating station and year wise.

Generation Capacity in MW

Particulars	PuVVNL		
	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
Business Plan	864	1830	2347
24x7 Power for All	2619	3688	-
UDAY	-	-	-

Licensee's Response:

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

The total Generation Addition Plan for 3 years providing the detailed station wise breakup as submitted in the MYT petition and as per the Power for All document is summarized in the table below:

MW Capacity Addiiton Plan as per the MYT Petition

Particulars	MW Capacity Addition			
	2017-18	2018-19	2019-20	Total
State RE				
Solar / Biomass	250	1100	1250	2600
Central Sector				
CGS Thermal				272
Tanda Stage-II			155	
Uchchahar-IV		117		
CGS Hydro				541
Tapovan Vishnu Gad			101	
Kishanganga HEP	64			
Vishnugarh Pipalkoti			166	
Parbati II		155		
Kameng			55	
CGS Nuclear				
RAPP Unit 7 & 8			162	162
IPPs				
Thermal				350
RKM Powergen	350			
Hydro				200
Teesta	200			
Joint Sector				916
NTPC Meja		458	458	
Total Capacity (MW)				**5041**

MW Capacity Addition Plan as per the Power for All Document

Sr. No.	Source	Type	Capacity (MW)	Latest Firm Entitlement %	Latest Firm Entitlement MW	Year
A	New Stations-Own & Private					
	Meja(UPRVUNL & NTPC)	Coal	1320	69%	916	FY 22
	Ghatampur TPP	Coal	1980	64%	1275	FY 22
	Case I second	Coal	1169	100%	1169	FY 18
	Bara (JP Group)	Coal	1980	30%	594	FY 18
	Retirement	Coal	-210	100%	-210	FY 19
Subtotal	Upcoming -Own & Private		6239		3744	
B	Upcoming –CGS					
	Visnugarh Pipal Kothi	Hydro	444	37%	166	FY 20
	Subansiri Lower (NHPC)	Hydro	2000	9%	182	FY 21
	Tapovan Vishnugarh	Hydro	520	20%	102	FY 20
	Lata Tapovan HEP (NTPC)	Hydro	171	20%	34	FY 22

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

Sr. No.	Source	Type	Capacity (MW)	Latest Firm Entitlement		Year
				%	MW	
	Parbati-II HEP	Hydro	800	19%	155	FY 19
	Tanda-II	Coal	1320	63%	832	FY 19
Subtotal	Upcoming –CGS		5255		1470	
C	Upcoming –State					
	Harduaganj Extn. St. II	Coal	660	100%	660	FY 20
	Obra C	Coal	1320	100%	1320	FY 22
	Jawaharpur	Coal	1320	100%	1320	FY 22
	UPJVNL Hydro	Hydro	1.5	100%	1.5	FY 18
	Harduaganj Extn. St. II	Coal	660	100%	660	FY 20
Subtotal	Upcoming -State Projects		3302		3302	
D	Upcoming Renewable					
	Solar	Renewable	2610	100%	2610	FY 22
	SHP	Renewable	6	100%	6.0	FY 19
	Biomass	Renewable	400	100%	400	FY 19
Subtotal	Upcoming Renewable		3016		3016	
Total	Upcoming		17812		11532	

m) Demand Estimate

i. The petitioner has submitted that it has considered "Running hour factor: Load shedding affects different consumer categories differently. Its effect was taken into account through a factor of present running hour supply and projected hour supply. The petitioner should provide the details of the Running hour factor considered. Further the petition should submit reasons as to not considering the projected sale and energy requirement as projected by the petitioner in '24x7 Power for All'.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that the details of Running hour factor: Load shedding affects different consumer categories differently, is provided in the Load Forecast Model attached herewith the reply marked as Annexure-L. Further it is submitted that in the present scenario the "24x7 Power For All" scheme has not replaced the "UDAY" scheme and both the scheme are running parallel. In addition the funding of committed losses by issue of Discom Bonds, is still been done as per the financial targets envisaged in the "UDAY" scheme. Therefore since the financial gain/losses depends upon the operational targets of the Discoms, the Petitioner for the purpose of this MYT Petition for the control period FY 2017-18 to 2019-20 kept the Distribution Loss trajectory sacrosanct with the targets set under the "UDAY" scheme. Further since the "24x7 Power for All" document was signed in March, 2017, and the instant Petition has been filed in June, 2017, the petitioner had the more accurate database of billing determinants on which the projections have been made for the MYT Period, whereas in the Power for All

मुख्य अभियन्ता (तकनीकी)
केस्को, कानपुर

document, the data upto Nov-16 has only been considered for the purpose of projections. Therefore the projected sale and energy requirement is not is line with the Power for All Document.

ii. The petitioner to submit the study of agricultural feeders which are segregated/ not segregated in significant nos. in accordance to Regulation 17.2 & Regulation 17.3 of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that UPPCL of behalf of its Discoms has initiated the process for study of agricultural feeders which are segregated/ not segregated and would submit the requisite report for the approval of the Hon'ble Commission.

n) Distribution Loss Forecast

i. The petitioner to submit the circle wise distribution loss targets in accordance to Regulation 18.1 of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014.

Licensee's Response:

It is humbly submitted that the circle wise AT&C losses, are not maintained at the circle level. Further the same is submitted at Dsicom level for kind review of the Hon'ble Commission attached herewith marked as Annexure-Y.

ii. Petitioner in its petition submitted it has considered the Distribution Loss trajectory as well as AT&C Loss trajectory for FY 2015-16 to FY 2019-20 as agreed in UDAY Scheme. Further, it is noted that the petitioner has projected a different loss trajectory in '24x7 Power for All' document. The petitioner should submit the reasons for the difference (as shown in table below). The petitioner should further submit the year wise details of loss targets actually achieved in last 2 years w.r.t. projection in UDAY along with detailed justification.

Distribution loss (%) projection for Control period				
Name of the Discom	**Particulars**	**FY 2017-18**	**FY 2018-19**	**FY 2019-20**
KESCO	MYT Petition	15.28%	15.13%	11.80%
	24X7 Power for All	18.73%	14.42%	11.54%
	UDAY	-	-	-

Licensee's Response:

मुख्य अभियन्ता (वि0)
केस्को, कानपुर

The Petitioner humbly submits that in the present scenario the "24x7 Power For All" scheme has not replaced the "UDAY" scheme and both the scheme are running parallel. In addition the funding of committed losses by issue of Discom Bonds, is still been done as per the financial targets envisaged in the "UDAY" scheme. Therefore since the financial gain/losses depends upon the operational targets of the Discoms, the Petitioner for the purpose of this MYT Petition for the control period FY 2017-18 to 2019-20 kept the Distribution Loss trajectory sacrosanct with the targets set under the "UDAY" scheme. Further since the "24x7 Power for All" document was signed in March, 2017, and the instant Petition has been filed in June, 2017, the petitioner had the more accurate database of billing determinants on which the projections have been made for the MYT Period, whereas in the Power for All document, the data upto Nov-16 has only been considered for the purpose of projections.

Further the year wise details of loss targets actually achieved in last 2 years w.r.t. projection in UDAY is provided in the table below:

Particulars	Distribution Loss Target as per UDAY	Distribution Loss Target (Actuals)
FY 2015-16	25.58%	20.13%
FY 2016-17	22.51%	15.60%

iii. The Petitioner has submitted that actual/ Audit Distribution loss for FY 2014-15 as 26.24 % while loss projected for FY 2017-18 is as 15.28%. The target seems very aggressive. In view of the above, the petitioner to submit that the detailed action plan to achieve such losses reduction targets.

Distribution loss (%)						
Name Discom	FY 2014-15	FY 2015-16	FY 2016-17	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
	(Audited)	(Provisional)	(Approved)	(Projected)		
KESCO	26.24%	20.13%	15.60%	15.28%	15.13%	11.80%

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that against 26.24% distribution losses in FY 2014-15 it has already achieved 20.13% distribution losses in FY 2015-16. Further, in its Business Plan, it has detailed out the various initiatives already undertaken and to be implemented during the control period to reduce its distribution losses in order to achieve the trajectories committed under the UDAY scheme.

मुख्य अभियन्ता (तकं०)
केस्को, कानपुर

मुख्य अभियन्ता (तकनी.)
केस्को, कानपुर

E. ARR/ Tariff for FY 2017-18 to FY 2019-20:

a) Operation and Maintenance -

i. It is observed that the petitioner has not computed the O&M Expense as per the provision of the Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014). In this regards, the petitioner is required to submit the information as detailed below and revised claim of O&M Expense **without which it would not be possible to properly compute the O&M Expenses for the MYT Control Period**.

- Justification for considering provisionally audited figures of FY 2015-16 for calculation of O&M Expense norms, when the Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014) provides for use of last five years audited figures available.

- The petitioner is required to submit the audited figures of Employee Expense, A&G Expense and R&M Expense for FY 2010-11 for calculation of O&M Expense Norms.

- Justification for not considering the Employee Expense per Substation for computation of Employee Expense.
- Justification for not considering the A&G Expense per Employee for computation of A&G Expense.
  - The petitioner should submit the number of substation, number of Employees, number of consumers for FY 2010-11 to FY 2019-20.

  - It is observed that as per provisional audited accounts for O&M Expenses for FY 2015-16 has decreased significantly as compared to previous years. In this regards, the petitioner is required to submit the justification for same.

  - Submit the revised detailed computations of O&M Expenses for the MYT Control period in excel format with all linkages.

  - The petitioner needs to submit the basis of projecting increase of employee expenses by 15% due to impact of 7th Pay Commission and submit a detailed computation w.r.t category/grade wise raise in employee expenses before and after 7th pay Commission for each year.

मुख्य अभियन्ता (वित्त)
केस्को, कानपुर

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that the revised O&M Expense calculations as per the provision of the Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014) considering the O&M expenses data for the period FY 2010-11 to FY 2014-15 are summarized and attached herewith the petition marked as Annexure-S.

b) Depreciation

i) The petitioner should provide the details of the asset wise normative GFA and Cumulative depreciation as under:

	Normative GFA		
Particulars	**2014-15**	**2015-16**	**2016-17**
Land & Land Rights			
i) Unclassified			
ii) Freehold Land			
Buildings			
Other Civil Works			
Plant & Machinery			
Lines, Cable Network etc.			
Vehicles			
Furniture & Fixtures			
Office Equipment			
Jeep & Motor Car			
Assets taken over from the Licensee pending final valuation			
Total			

	Cumulative Depreciation		
Particulars	**2014-15**	**2015-16**	**2016-17**
Land & Land Rights			
i) Unclassified			
ii) Freehold Land			
Buildings			
Other Civil Works			
Plant & Machinery			
Lines, Cable Network etc.			
Vehicles			
Furniture & Fixtures			
Office Equipments			
Jeep & Motor Car			
Assets taken over from the Licensee pending final valuation			

मुख्य अभियन्ता (तकनी.)
केस्को, कानपुर

	Cumulative Depreciation		
Particulars	**2014-15**	**2015-16**	**2016-17**
Total			

Licensee's Response:

The details of the asset wise normative GFA in the given format is provided in the table below:

Particulars	Rate of Depreciation (%) as per MYT Reg.	GFA Closing 2017-18	Depreciation
Land & Land Rights			
i) Unclassified	0	0.00	-
ii) Freehold Land	0	-	-
Buildings	3.02	34.94	1.06
Other Civil Works	3.02	-	-
Plant & Machinery	7.84	199.84	15.67
Lines, Cable Network etc.	7.84	451.90	35.43
Vehicles	12.77	4.34	0.55
Furniture & Fixtures	12.77	1.49	0.19
Office Equipments	12.77	14.82	1.89
Jeep & Motor Car	12.77	-	-
Assets taken over from the Licensee pending final valuation	12.77	-	-
Total		**707.34**	**54.79**
Weighted Average rate of Depreciation (%)			**7.75%**

Particulars	2014-15	2015-16	2016-17
Opening Depreciation	266.42	308.79	352.09
Add: Depreciation	42.37	43.31	32.13
Closing Depreciation	308.79	352.09	384.23

ii) Petitioner in Form F37 of the MYT formats has submitted the depreciation claimed for the MYT control Period. It has been observed that the computation for the depreciation has not been submitted and only the depreciation amounts has been punched in the excel formats. As regard the same, the Petitioner should submit the revised format including the computation of the depreciation for each asset class in accordance to Regulation 26 of the Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014.

Licensee's Response:

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

The Petitioner humbly submits that in its MYT Petition it has computed the weighted average rate of depreciation as 7.75% based on the closing gross fixed asset base for FY 2016-17 and the deprecation rates as prescribed in Annexure-C of the MYT Distribution Regulation. The said calculations are provided in the table below:

Particulars	Rate of Depreciation (%) as per MYT Reg.	GFA Closing 2017-18	Depreciation
Land & Land Rights			
i) Unclassified	0	0.00	-
ii) Freehold Land	0	-	-
Buildings	3.02	34.94	1.06
Other Civil Works	3.02	-	-
Plant & Machinery	7.84	199.84	15.67
Lines, Cable Network etc.	7.84	451.90	35.43
Vehicles	12.77	4.34	0.55
Furniture & Fixtures	12.77	1.49	0.19
Office Equipments	12.77	14.82	1.89
Jeep & Motor Car	12.77	-	-
Assets taken over from the Licensee pending final valuation	12.77	-	-
Total		**707.34**	**54.79**
Weighted Average rate of Depreciation (%)			**7.75%**

Further, it has considered the above weighted average rate of depreciation for the purpose of calculating the depreciation for the MYT Control period as depicted in the table below:

Particulars	2017-18	2018-19	2019-20
Opening GFA	707.34	870.84	1067.98
Less: Cumulative Depreciation	384.23	403.35	430.10
Opening Written Down Value	**323.11**	**467.49**	**637.89**
Add: Additions	163.50	197.14	212.56
Closing Written Down Value	**486.62**	**664.63**	**850.45**
Average GFA	404.86	566.06	744.17
Weighted average rate of Depreciation (%)	7.75%	7.75%	7.75%
Gross Depreciation	**31.36**	**43.85**	**57.64**
Dep Amortisation of Assets from Capital Grants	12.23	17.10	22.49
Net Allowable Depreciation	**19.13**	**26.74**	**35.16**

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

iii) The petitioner should submit the detailed working of depreciation rate considered for the MYT Control period i.e. FY 2017-18 to FY 2019-20 along with necessary justification in line with Clause 26 of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014 as shown below:

Quote

26. Treatment of Depreciation

a) Depreciation shall be calculated for each year of the control period on the written down value of the fixed assets of the corresponding year.

b) Depreciation shall not be allowed on assets funded by consumer contributions or subsidies / grants.

c) Depreciation shall be calculated annually on the basis of rates as detailed in Annexure – C or as may be notified by the Commission vide a separate order. (Emphasis added)

d) The residual value of assets shall be considered as 10% and depreciation shall be allowed to a maximum of 90% of the original cost of the asset.

Unquote

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that the depreciation for MYT control period has been calculated in line with Clause 26 of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014. Further the detailed working of depreciation rate considered for the MYT Control period i.e. FY 2017-18 to FY 2019-20 and the allowable depreciation calculations for the MYT period is provided in reply to query no. D(b)(ii).

iv) The Petitioner should also confirm that cumulative depreciation for the MYT control Period is less than 90% of GFA for all assets, since assets cannot be depreciated beyond 90% of GFA in accordance with U.P. Electricity Regulatory Commission Multi Year Distribution Tariff Regulations, 2014.

Licensee's Response

The licensee confirms that the cumulative depreciation for the MYT control Period is less than 90% of GFA for all assets, since assets cannot be depreciated beyond 90% of GFA in accordance with U.P. Electricity Regulatory Commission Multi Year Distribution Tariff Regulations, 2014.

v) Depreciation figures submitted in F37 is not matching with figure submitted in the F1 format. Petitioner should submit the clarification in this regard and also submit the revised format. The petitioner should submit the detailed working of depreciation in excel along with all linkages.

Licensee's Response

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

The Petitioner hereby humbly submits that there was some inadvertent error in Form 37 of the MYT Tariff Formats and the same is re-submitted before the Hon'ble Commission for its kind perusal. Also the detailed working of depreciation in excel along with all linkages is attached herewith marked as Annexure-T.

The licensee confirms that the cumulative depreciation for the MYT control Period is less than 90% of GFA for all assets, since assets cannot be depreciated beyond 90% of GFA in accordance with U.P.

c) Revenue from Tariff

i) In reference to the Commission's letter no. UPERC / Secy / D (Tariff)/ 17-2230 dated March 08, 2017 where the Discoms are required to submit the Two –Part tariff Proposal for the 'Others' Sub-Category in the metered LMV-9 category of consumers. In view of that the Petitioner should submit the Two Part Tariff Proposal for said category.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits the proposed Tariff Rate Schedule has already been submitted to the Hon'ble Commission for its kind perusal, wherein the Tariff Proposed for LMV-9 category for FY 2017-18 has been submitted for Commission's approval.

ii) The petitioner should clarify the basis of assumption taken in revenue model. The petitioner should submit the clarification category / sub-category wise in detail.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that assumption taken in revenue model for each category / sub-category of consumer is on the basis of the sample trends observed in the billing determinants of each category / sub-category covered under the rate schedule.

iii) The Petitioner should clarify that how the connected load for Life line consumers is more than the no. of consumers for FY 2016-17, FY 2017-18 & FY 2018-19 as provided in Revenue Model. However, as per rate schedule Life line consumer should have the contracted load of 1 kW hence no. of consumers must be always equal to the connected load for said category. In regard to the same the licensee is required to make the revised submission (where applicable).

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that it is making its best efforts to rectify the issue pointed out by the Hon'ble Commission. Considering the large no. of Divisions and Consumer base, the Petitioner requests the Hon'ble Commission to kindly allow it some more time to reply to this query.

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

iv) The Petitioner should submit consumer category and sub-category wise Regulatory Surcharges (separately for Regulatory Surcharge-1 & Regulatory Surcharge-2) billed, collected and deemed (year wise) from FY 2013-14 to FY 2016-17 in the format attached as **UPERC_Annexure-5** .

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission.

d) Consumer Security Deposit

i. **The Petitioner should submit the detailed computation of interest on consumer security for FY 2014-15 to FY 2016-17 clearly indicating the opening balance, additions during the year and closing balance of the consumer security deposit.**

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the opening balance, additions during the year and closing balance of the consumer security deposit and interest thereon for FY 2014-15 and 2015-16 is provided in the table below based on the audited balance sheet for FY 2014-15 and provisional balance sheet for FY 2015-16 and for FY 2016-17 based on the estimates submitted in the MYT Petition.

Particulars	FY 2014-15 (Audited)	FY 2015-16 (Provisional)	FY 2016-17 (Estimates)
Opening Balance of Security Deposit	97.57	105.81	110.57
Additions during the Year	8.24	4.75	14.06
Closing Balance of Security Deposit	105.81	110.57	124.62
Interest on Consumer Security Deposit	**9.17**	**9.14**	**11.01**

e) Revenue gap and Carrying Cost

i) Petitioner should submit the total revenue gap till end of FY 2017-18 (at existing tariff) considering the Revenue Gap approved by the Commission in its Order dated August 01, 2016 and the Revenue Gap claimed by the Petitioner in its Petition.

Licensee's Response

मुख्य अभियन्ता (तक०)
केस्को, कानपुर

The Petitioner humbly submits that the total revenue gap till end of FY 2017-18 (at existing tariff) considering the Revenue Gap approved by the Commission in its Order dated August 01, 2016 (including Truing-up for FY 2013-14) and the Revenue Gap claimed by the Petitioner in its Petition is summarized in the table below:

Particulars	Amount (Rs. Crore)
Revenue Gap approved by the Commission in its Order dated August 01, 2016 (including Truing-up for FY 2013-14)	610.27
Difference in Revenue Gap filed as per True up Petition for 2014-15 and Revenue Gap approved by the Hon'ble Commission (as per the revised table submitted in reply to the deficiency note)	186.74
Revenue Gap as per ARR for FY 2017-18 (as per the MYT Petition submitted before the Hon'ble Commission)	-111.20
Total	**685.81**

Further, the Petitioner requests the Hon'ble Commission to kindly allow the carrying cost on the Revenue Gap as approved by the Hon'ble Commission in the MYT Order.

ii) The Petitioner should also submit the detailed recovery mechanism for the gap claimed by the Petitioner created out of truing up of FY 2014-15 and ARR / Tariff of FY 2017-18.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits it has already submitted its Tariff Proposal for FY 2017-18, proposing a tariff hike of 22.66% to cover its revenue gap and it is further understood that given the significant amount of revenue gap, the whole impact may be not be able to be passed through a revision in retail tariffs, as it may lead to massive tariff shock. Thus the Petitioner requests the Hon'ble Commission being the Regulatory Authority, to find out a suitable way in which the Petitioner can recover its revenue gap and also the least burden can be passed on to the retail consumers to protect them from tariff shock.

f) Interest on Loan

i) The interest on loan figures submitted in F40 is not matching with figures submitted in the F1 format. Petitioner should submit the clarification in this regard and also submit the revised format. The petitioner should submit the detailed working in excel along with all linkages.

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that there would have been some inadvertent error. The revised Format 1 and Format 40 is submitted herewith marked as Annexure-U for the kind perusal of the Hon'ble Commission. The same is also attached herewith in soft copy in a workable excel format.

ii) The petitioner to submit the basis for considering weighted average rate of interest on loan as 9.48% for the MYT Control Period.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that it has considered 9.48% as the weighted average rate of interest on loan as for the MYT Control Period equivalent to the weighted average rate of interest on loan for FY 2014-15 being the latest available audited account of the Petitioner.

g) Interest on Working Capital

i) The petitioner to submit the detailed working of Interest on Working Capital along with all the linkages in excel file format.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the detailed working of Interest on Working Capital along with all the linkages in excel file format is attached herewith marked as Annexure-V for the kind perusal of the Hon'ble Commission.

h) Cross Subsidy Surcharge

i) The petitioner should submit detailed computation of Cross Subsidy Surcharge (CSS) for FY 2017-18, FY 2018-19 & FY 2019-20 as per Clause 39 of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014.

Licensee's Response:

The Petitioner respectfully submits that the detailed computation of Cross Subsidy Surcharge (CSS) for FY 2017-18, FY 2018-19 & FY 2019-20 as per Clause 39(f) of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014 is summarised below:

WHEELING CHARGES FROM OPEN ACCESS CONSUMERS

Clause 36 of the MYT Distribution Regulations provide that ARR/Tariff filing by the Distribution Licensee shall separately indicate Aggregate Revenue Requirement (ARR) for Wheeling function and Retail Supply function embedded in the distribution function. Till such time complete segregation of accounts between Wheeling and Retail Supply Business takes place ARR proposals for Wheeling and Retail Supply Business shall be prepared based on an allocation statement to the best judgment of the

मुख्य अभियन्ता (तकनी)
केस्को, कानपुर

distribution licensee. The wheeling charge has been computed on overall consolidated discom basis keeping in line with the consistent philosophy of the Hon'ble Commission in past Tariff Orders.

Wheeling Charges for FY 2017-18

Particulars	DVVNL	MVVNL	PVVNL	PuVVNL	TOTAL
Net Distribution Wheeling Function ARR (Rs. Crore)	2,068.91	2,038.36	3,069.45	2,526.46	9,703.19
Retail sales by Discom (MU)	20,240.98	19,942.10	30,029.64	24,717.39	94,930.11
Wheeling Charge (Rs./kWh)					1.022

VOLTAGE-WISE WHEELING CHARGES FOR FY 2017-18

S. No.	Particulars	Units	Rs./kWh
1	Connected at 11 kV		
I	Long Term (@ 80% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.818
II	Short Term (@ 80% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.818
2	Connected above 11 kV		
I	Long Term (@ 50% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.511
II	Short Term (@ 50% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.511

Wheeling Charges for FY 2018-19

Particulars	DVVNL	MVVNL	PVVNL	PuVVNL	TOTAL
Net Distribution Wheeling Function ARR (Rs. Crore)	2,800.76	2,944.65	4,003.94	3,321.00	13,070.34
Retail sales by Discom (MU)	25,349.76	26,652.12	36,239.81	30,058.47	118,300.15
Wheeling Charge (Rs./kWh)					1.105

VOLTAGE-WISE WHEELING CHARGES FOR FY 2018-19

S. No.	Particulars	Units	Rs./kWh
1	Connected at 11 kV		
I	Long Term (@ 80% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.884
II	Short Term (@ 80% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.884
2	Connected above 11 kV		
I	Long Term (@ 50% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.553
II	Short Term (@ 50% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.553

Wheeling Charges for FY 2019-20

Particulars	DVVNL	MVVNL	PVVNL	PuVVNL	TOTAL
Net Distribution Wheeling Function ARR (Rs. Crore)	3,297.07	3,687.90	4,670.51	3,909.23	15,564.71
Retail sales by Discom (MU)	29,689.77	33,209.16	42,057.44	35,202.25	140,158.62
Wheeling Charge (Rs./kWh)					1.111

मुख्य अभियन्ता
केस्को, कानपुर

VOLTAGE-WISE WHEELING CHARGES FOR FY 2019-20

S. No.	Particulars	Units	Rs./kWh
1	Connected at 11 kV		
I	Long Term (@ 80% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.889
II	Short Term (@ 80% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.889
2	Connected above 11 kV		
I	Long Term (@ 50% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.556
II	Short Term (@ 50% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.556

CROSS SUBSIDY SURCHARGE PROPOSED FOR FY 2017-18

S No.	Categories	Average Billing Rate	Average Billing Rate (inclusive of Regulatory Surcharge) "T"	Aggregate of transmission, distribution and commercial Losses "L"	aggregate of transmissio n, distributio n and wheeling charge "D"	Per unit cost of carrying regulatory assets "R"	Cost of Supply for computi ng CSS	Cross Subsidy Surcharg e "CSS"	20% of Average Realization (Rs./unit)	Effectiv e CSS (Rs./uni t)
1	HV-1 (Supply at 11 kV)	10.40	10.77	8%	1.02	0.38	5.863	4.91	2.08	2.08
2	HV-1 (Supply above 11 kV)	11.15	11.56	4%	0.72	0.40	5.396	6.16	2.23	2.23
3	HV-2 (Supply at 11 kV)	7.81	8.10	8%	1.02	0.28	5.771	2.33	1.56	1.56
4	HV-2 (Supply above 11 kV)	7.06	7.33	4%	0.72	0.27	5.260	2.07	1.41	1.41
5	HV-3 (Supply above 11 kV)	9.36	9.75	4%	0.72	0.39	5.385	4.36	1.87	1.87
6	HV-4 (Supply at 11 kV)	8.68	9.06	8%	1.02	0.37	5.858	3.20	1.74	1.74
7	HV-4 (Supply above 11 kV)	8.48	8.84	4%	0.72	0.36	5.357	3.49	1.70	1.70

CROSS SUBSIDY SURCHARGE PROPOSED FOR FY 2018-19

S No.	Categories	Average Billing Rate	Average Billing Rate (inclusive of Regulatory Surcharge) "T"	Aggregate of transmission, distribution and commercial Losses "L"	aggregate of transmissio n, distributio n and wheeling charge "D"	Per unit cost of carrying regulatory assets "R"	Cost of Supply for computi ng CSS	Cross Subsidy Surcharg e "CSS"	20% of Average Realization (Rs./unit)	Effectiv e CSS (Rs./uni t)
1	HV-1 (Supply at 11 kV)	10.42	10.79	8%	1.12	0.37	6.169	4.62	2.08	2.08
2	HV-1 (Supply above 11 kV)	11.27	11.67	4%	0.79	0.40	5.670	6.00	2.25	2.25
3	HV-2 (Supply at 11 kV)	7.81	8.10	8%	1.12	0.28	6.078	2.02	1.56	1.56

मुख्य अभियन्ता (वि.क.)
केस्को, कानपुर

S No.	Categories	Average Billing Rate	Average Billing Rate (inclusive of Regulatory Surcharge) "T"	Aggregate of transmission, distribution and commercial Losses "L"	aggregate of transmission, distribution and wheeling charge "D"	Per unit cost of carrying regulatory assets "R"	Cost of Supply for computing CSS	Cross Subsidy Surcharge "CSS"	20% of Average Realization (Rs./unit)	Effective CSS (Rs./unit)
4	HV-2 (Supply above 11 kV)	7.06	7.33	4%	0.79	0.27	5.534	1.80	1.41	1.41
5	HV-3 (Supply above 11 kV)	9.37	9.76	4%	0.79	0.39	5.659	4.10	1.87	1.87
6	HV-4 (Supply at 11 kV)	8.35	8.71	8%	1.12	0.36	6.151	2.56	1.67	1.67
7	HV-4 (Supply above 11 kV)	8.17	8.51	4%	0.79	0.35	5.617	2.90	1.63	1.63

CROSS SUBSIDY SURCHARGE PROPOSED FOR FY 2019-20

S No.	Categories	Average Billing Rate	Average Billing Rate (inclusive of Regulatory Surcharge) "T"	Aggregate of transmission, distribution and commercial Losses "L"	aggregate of transmission, distribution and wheeling charge "D"	Per unit cost of carrying regulatory assets "R"	Cost of Supply for computing CSS	Cross Subsidy Surcharge "CSS"	20% of Average Realization (Rs./unit)	Effective CSS (Rs./unit)
1	HV-1 (Supply at 11 kV)	10.43	10.81	8%	1.15	0.37	6.390	4.42	2.09	2.09
2	HV-1 (Supply above 11 kV)	11.38	11.78	4%	0.82	0.40	5.883	5.90	2.28	2.28
3	HV-2 (Supply at 11 kV)	7.81	8.10	8%	1.15	0.28	6.302	1.80	1.56	1.56
4	HV-2 (Supply above 11 kV)	7.07	7.33	4%	0.82	0.27	5.748	1.59	1.41	1.41
5	HV-3 (Supply above 11 kV)	9.38	9.77	4%	0.82	0.39	5.874	3.90	1.88	1.88
6	HV-4 (Supply at 11 kV)	8.35	8.71	8%	1.15	0.36	6.375	2.33	1.67	1.67
7	HV-4 (Supply above 11 kV)	8.16	8.51	4%	0.82	0.35	5.831	2.68	1.63	1.63

F. Miscellaneous

i) The petitioner to submit the impact of the Regulatory Asset on account of financial arrangements in UDAY.

Licensee's Response:

The Petitioner respectfully submits that the financial arrangements in UDAY would not have any impact upon the Regulatory Assets approved by the Hon'ble Commission. As under the UDAY scheme, the short term and long term loans have been converted into UP Govt./Discom

मुख्य अभियन्ता (तकः)
केस्को, कानपुर

bonds, which only change the state of the financing arrangement with reduced burden on interest liability to the extent of difference in rate of interest applicable on loans vis-à-vis rate of interest applicable to the bonds. Thus at the time of submission of Annual Performance review for the MYT Period, the impact of reduction in rate of interest on the financial arrangements can be indentified in the books of accounts of the Petitioner.

ii) The Petitioner should submit separate accounts along with details for other business in accordance to Regulation 12.5 Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014.

Licensee's Response

The Petitioner respectfully submits that it is not engaged in any other business other than distribution of power.

iii) The Petitioner should submit the target availability for the MYT Control period i.e. FY 2017-20 in accordance to Regulation 37 of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission (Multi Year Distribution Tariff) Regulations, 2014.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission.

iv) The Petitioner should submit the comparison of following parameters with Other States in India:

- Average Power Purchase Cost per unit
- Ratio of HT/LT consumers
- Average Cost of Supply (ACOS)

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission. Further, the Petitioner understands that absence of reply to this qeury may not restrict the Hon'ble Commission in computation of ARR/MYT and thus requests the Commission to kindly proceed for admittance of the MYT Petition of the Licensee for further

मुख्य अभियन्ता (तकनी.)
केस्को, कानपुर

proceedings; simultaneously Licensee is making its best efforts to submit the requisite information.

v) The Petitioner should provide supporting documents for the subsidy which it is going to receive from GoUP/ any other organization for FY 2017-18. Also in light of the Hon'ble APTEL's Order dated November 23, 2015 in Petition No. 128/2014, the Petitioner should submit the details and current status of the additional subsidy to be received from GoUP.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that the subsidy to be received for FY 2017-18 is as per the amount of subsidy committed under the UDAY scheme. The copy of the UDAY scheme has already been submitted for the perusal of the Hon'ble Commission. Further, a petition has been filled before the Hon'ble Supreme Court against the APTEL's Order dated November 23, 2015 in Petition No. 128/2014.

vi) Petitioner should submit category / sub-category wise details of the total prepaid meters installed in FY 2013-14, FY 2014-15, FY 2015-16 & FY 2016-17.The Petitioner must also submit category / Category wise details for energy billed and revenue realizedon account of prepaid meters FY 2013-14, FY 2014-15, FY 2015-16 & FY 2016-17.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission. Further, the Petitioner understands that absence of reply to this qeury may not restrict the Hon'ble Commission in computation of ARR/MYT and thus requests the Commission to kindly proceed for admittance of the MYT Petition of the Licensee for further proceedings; simultaneously Licensee is making its best efforts to submit the requisite information.

vii) Petitioner should submit the details of all the consumers who have taken open access during FY 2013-14, FY 2014-15, FY 2015-16 & FY 2016-17. Petitioner should also submit the total revenue realized by the petitioner though open access charges.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission. Further, the Petitioner understands that absence of reply to this qeury may not restrict the Hon'ble Commission in computation of ARR/MYT and thus requests the

मुख्य अभियन्ता (तक०)
केस्को, कानपुर

Commission to kindly proceed for admittance of the MYT Petition of the Licensee for further proceedings; simultaneously Licensee is making its best efforts to submit the requisite information.

viii) The Petitioner should submit the GoUP subsidy details from inception to till date, for each year along with the billing determinants (i.e. no. of consumers, connected load, sales) for the category that availed subsidy.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that GoUP subsidy details from inception to FY 2013-14 has already been submitted to the Hon'ble Commission in previous filings. Further the details of subsidy for FY 2014-15 and 2015-16 have been submitted to the Hon'ble Commission in reply to subsidy related queries.

ix) The Petitioner should submit the Discom-wise Distribution losses in various States of India from FY 2012-13 to FY 2017-18.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission. Further, the Petitioner understands that absence of reply to this qeury may not restrict the Hon'ble Commission in computation of ARR/MYT and thus requests the Commission to kindly proceed for admittance of the MYT Petition of the Licensee for further proceedings; simultaneously Licensee is making its best efforts to submit the requisite information.

x) The Petitioner should submit the details of its Distribution Losses and collection efficiency from FY 2012-13 to FY 2017-18.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that details of Distribution Losses and collection efficiency from FY 2012-13 to FY 2017-18 are summarized in the table below:

Particulars		FY 13	FY 14	FY 15	FY 16	FY 17	FY 18
Energy Input into Discoms	MU	3140	3554	3501	3584	3686	4443
Distribution Losses	MU	3266	3542	3451	3638	4213	4725
Distribution Losses	%	31.41%	30.84%	26.24%	20.13%	15.60%	15.28%
Energy Sales by Discoms	MU	2154	2458	2582	2863	3111	3764

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

Collection Efficiency	%	14.75%	92.48%	86.37%	78.59%	91.05%	93.59%

xi) The Petitioner should submit the percentage rise in tariff in each category for last six years (i.e. FY 2010-11 to FY 2015-16).

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that percentage rise in tariff for last six years (i.e. FY 2011-12 to FY 2016-17) is detailed in the table below:

Financial Year	Tariff Hike %
2011-12	NA
2012-13	17.60%
2013-14	6.58%
2014-15	8.90%
2015-16	5.47%
2016-17	3.18%

xii) The Petitioner should submit the details of wheeling charges, open access charges and transmission charges from FY 2012-13 to FY 2017-18 approved by the Commission for the Distribution Licensee.

Licensee's Response:

The Petitioner respectfully submits that the details of wheeling charges, open access charges and transmission charges have been approved by the Hon'ble Commission in the past tariff orders under separate chapters titled "Open Access Charges". The same for the past three years are enclosed herewith and marked as "Annexure-P".

xiii) The Petitioner should submit the year wise revenue gaps, ACOS, ABR, percentage gap in ACOS and ABR from FY 2012-13 to FY 2017-18 for the Distribution Licensee.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the details of year wise revenue gaps, ACOS, ABR, percentage gap in ACOS and ABR from FY 2012-13 to FY 2017-18 for the Distribution Licensee is summarized in the table below:

Particulars	Unit	FY 13	FY 14	FY 15
ABR (Without Subsidy)	Rs./kWh	5.32	6.29	6.54
ACOS	Rs./kWh	7.85	9.03	8.24
Gap in ACOS & ABR	Rs./kWh	2.53	2.74	1.70
% Gap in ACOS & ABR	%	47.56%	43.62%	25.99%

मुख्य अभियन्ता (तकनीकी)
केस्को, कानपुर

xiv) Petitioner should submit a roadmap for reduction of cross subsidies in the period between FY 2017-18 to FY 2019-20 detailing intermediate milestones, based on the approach of a gradual reduction in cross subsidy.

Licensee's Response:

At the outset, the Petitioner respectfully submits that the proposed rates for each consumer category are within ±20% of the ACOS. Further, it is imperative to reproduce the findings of the Hon'ble Commission in respect of the reduction of cross subsidies from the FY 2014-15 tariff order dated 01.10.2014:

"3.43.10 The Hon'ble Commission is of the view that tariff should be rationalized. However, it is also aware of the socio-economic condition of different groups of the population. Therefore, it is of the opinion, that there is a need to have a feasible solution that helps the cause of rationalization. The Commission has ensured that the tariff payable by these consumers is low, keeping in mind that they belong to the most disadvantaged sections of the society. The current tariff for this category of consumers, well justifies the rationalization policy of the Commission and is in line with the National Tariff Policy.

3.43.11 In accordance with the National Electricity Policy, consumers below poverty line who consume electricity below a specified level may receive a special support through cross subsidy. Tariffs for such designated group of consumers will be at least 50% of the average cost of supply. The tariff has been designed in such a way that it shall progressively reflect the cost of supply of electricity."

F. FRP related queries

i) The Commission is aware of the fact that expenses towards interest on long term loan, working capital etc. are allowed on normative basis, but the rate of interest considered by the Commission are based on actual in some cases.In this regard, the Petitioner should submit the segregated details pertaining to FRP and non- FRP loans and interest for FY 2014-15. Further, it should also submit the impact of FRP if any in the ARR / Tariff process of FY 2017-18 to FY 2019-20 and Truing-up of FY 2014-15.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that as per the consistent approach of the Hon'ble Commission, it considers a normative gearing of 70:30. Considering this approach, 70% of the capital expenditure undertaken in any year was considered to be financed through loan and balance 30% has been considered to be financed through equity contributions. The portion of capital expenditure

मुख्य अभियन्ता (तकनी.)
केस्को, कानपुर

financed through consumer contributions, capital subsidies and grants was separated as the depreciation and interest thereon would not be charged to the consumers.

The FRP scheme was towards restructuring of power purchase liability and working capital loans. The FRP loans are towards working capital loans and are shown separately in the balance sheet under the head 'Bank Loans', and the interest portion is separately recognized in the audited accounts as 'interest on bank loans'. The interest on FRP loans does not form part of the total interest which is been worked out for the purpose of calculating weighted average interest on long term loans to be allowed in the ARR. Further, the interest on working capital has been claimed based on the normative approach prescribed by the Tariff Regulations. Hence the FRP has no impact over the ARR/Tariff process for FY 2017-18 to 2019-20.

ii) It has been observed in the ARR Petition submitted by the Distribution Licensees for FY 2017-18 to FY 2018-20 that there is no mention of impact of FRP on ARR for FY 2017-18 to FY 2018-20. In respect of the same, the Petitioner should submit the impact of FRP scheme on the components of ARR such as interest expenses etc. separately for each Discom.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that as per the consistent approach of the Hon'ble Commission, it considers a normative gearing of 70:30. Considering this approach, 70% of the capital expenditure undertaken in any year was considered to be financed through loan and balance 30% has been considered to be financed through equity contributions. The portion of capital expenditure financed through consumer contributions, capital subsidies and grants was separated as the depreciation and interest thereon would not be charged to the consumers.

The FRP scheme was towards restructuring of power purchase liability and working capital loans. The FRP loans are towards working capital loans and are shown separately in the balance sheet under the head 'Bank Loans', and the interest portion is separately recognized in the audited accounts as 'interest on bank loans'. The interest on FRP loans does not form part of the total interest which is been worked out for the purpose of calculating weighted average interest on long term loans to be allowed in the ARR. Further, the interest on working capital has been claimed based on the normative approach prescribed by the Tariff Regulations. Hence the FRP has no impact over the ARR/Tariff process for FY 2017-18 to 2019-20. The FRP prepared by the Discoms have already been submitted and the in-principle approval has already been granted by the Hon'ble Commission.

iii) The Petitioner should submit the actual details of loans pertaining to FRP for FY 2013-14, FY 2014-15, FY 2015-16 and FY 2016-17 including:

1. Opening loan at the beginning of the year,
2. Repayment during the year
3. Closing balance of loan at the end of the year

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

4. Effective interest rate
5. Actual interest paid.

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that as per the consistent approach of the Hon'ble Commission, it considers a normative gearing of 70:30. Considering this approach, 70% of the capital expenditure undertaken in any year was considered to be financed through loan and balance 30% has been considered to be financed through equity contributions. The portion of capital expenditure financed through consumer contributions, capital subsidies and grants was separated as the depreciation and interest thereon would not be charged to the consumers.

The FRP scheme was towards restructuring of power purchase liability and working capital loans. The FRP loans are towards working capital loans and are shown separately in the balance sheet under the head 'Bank Loans', and the interest portion is separately recognized in the audited accounts as 'interest on bank loans'. The interest on FRP loans does not form part of the total interest which is been worked out for the purpose of calculating weighted average interest on long term loans to be allowed in the ARR. Further, the interest on working capital has been claimed based on the normative approach prescribed by the Tariff Regulations. Hence the FRP has no impact over the ARR/Tariff process for FY 2017-18 to 2019-20. The FRP prepared by the Discoms have already been submitted and the in-principle approval has already been granted by the Hon'ble Commission.

G. Rate Schedule

i) The Petitioner has not submitted the Tariff Proposal. It should be submitted immediately. The petitioner should also submit a report on 'Changes proposed in Rate Schedule for FY 2017-20 comprising of all the major and minor changes (including the rates) proposed in the Rate Schedule for FY 2017-20. In this regard the Petitioner should submit a detailed explanation for each and every change proposed by it in the following format:

Existing Rate Schedule	Proposed Rate Schedule	Proposed Change	Reasons why the Change has been Proposed	Design and Analysis details of proposed changes	Estimated Revenue Impact because of the proposed changes	Any Other additional Information

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

Existing Rate Schedule	Proposed Rate Schedule	Proposed Change	Reasons why the Change has been Proposed	Design and Analysis details of proposed changes	Estimated Revenue Impact because of the proposed changes	Any Other additional Information

Licensee's Response

The Petitioner humbly submits that the same has already been submitted to Hon'ble Commission along with the proposed tariff schedule.

ii) The Commission in its Order dated August, 01 2016, in the rate schedule under General Provision clause No. 20 for " Scheme for Advance deposit for Future monthly energy bills" directed the Petitioner to make a provision for consumers who intend to make advance deposit against his future monthly energy bills for which the consumers shall be entitled to interest at bank rate as specified by RBI from time to time for the period during which advance exist for each month on reducing balance method and amount so accrued shall be adjusted in the electricity bill. In this regard the Petitioner should submit the current status of the total number of consumers who availed the scheme, amount collected, interest paid against the advance deposit and its treatment in the annual accounts/ ARR/ revenue.

Licensee's Response

The Petitioner humbly seeks some more time on the same. Further, the Petitioner understands that absence of reply to this qeury may not restrict the Hon'ble Commission in computation of ARR/MYT and thus requests the Commission to kindly proceed for admittance of the MYT Petition of the Licensee for further proceedings; simultaneously Licensee is making its best efforts to submit the requisite information.

iii) The Petitioner should submit the category-wise cross subsidy at existing tariffs and at proposed tariff for FY 2017-20, for each consumer category and justify the variation of cross subsidy within ±20% of the ACOS.

Licensee's Response

मुख्य अभियन्ता (तक०)
केस्को, कानपुर

The Petitioner humbly submits that the same has already been submitted to Hon'ble Commission along with the proposed tariff schedule.

H. Additional Queries

i) The Petitioner should submit the details of consumer category / sub-category wise estimated sales, revenue, number of consumers, connected load of Torrent Franchisee area separately for FY 2014-15 and FY 2016-17 separately.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that the requisite details are hereby attached marked as "Annexure-O".

ii) Petitioner should submit category and sub-category wise, month wise achievement details of the conversion of unmetered consumers to metered category in FY 2014-15, to FY 2016-17 respectively.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that the Licensee is already submitting the required information to the Hon'ble Commission on monthly basis as the progress report on metering of un-metered consumers.

iii) Further, the Petitioner should also submit the actual collection efficiency from FY 2013-14 to FY 2016-17 for each Distribution Licensee clearly depicting the revenue collected for that particular year and the arrear received for previous years in a workable MS-Excel sheet.

Licensee's Response:

The Petitioner respectfully submits that the actual collection efficiency from FY 2013-14 to FY 2016-17 for each Distribution Licensee clearly depicting the revenue collected for that particular year and the arrear received for previous years in a workable MS-Excel sheet is submitted herewith marked as Annexure-W

iv) The Petitioner should submit the supporting documents / SLDC Certification, justifying that the contracted capacity entitled for each source, specifically the cheaper sources, had being fully utilized in FY 2014-15. It should submit the source wise / station wise details regarding the contracted capacity and the actual power procured from that station for FY 2014-15 clearly depicting the fixed and variable charges. Petitioner should also submit the justification /

मुख्य अभियन्ता (तक०)
केस्को, कानपुर

reasoning if power is not being procured from any station / cheaper source to the fullest extent i.e. the contracted capacity.

Licensee's Response:

The SLDC is scheduling and dispatching in real time basis as per the provisions of IEGC/UPEGC. Further, the source wise monthly power purchase details have already been submitted to the Hon'ble Commission in previous year tariff filings and in reply to instant Deficiency note.

v) The Petitioner should submit the category wise / sub category wise details for the no. of consumers separately for Urban & Rural area with the details of unmetered and metered consumers. It should also submit the category wise / sub category wise details of the no. of consumers that are being billed as per the metered category but till now no meter has been installed for those consumers. The Petitioner should duly submit the details as per the attached **UPERC_Annexure-4.**

Licensee's Response:

The Petitioner respectfully submits that the sub-category wise details of the metered and unmetered consumers have been provided in the Load Forecast Model, workable excel copy of which has been provided with these reply in the form of a compact disc. It is humbly prayed that the submission of the information in Annexure-4 may be waived for the sake of brevity as the same is being provided in the load forecast model. Further for the information in regard to category wise / sub category wise details of the no. of consumers that are being billed as per the metered category but till now no meter has been installed for those consumers, the Petitioner seeks some more time from the Hon'ble Commission.

vi) Ministry of Power, Govt. of India vide its letter dated 7th January 2016 addressed to UPPCL has communicated about the scheme for utilisation of gas based power generation capacity and release of PSDF fund. In the said letter, Ministry of Power communicated that the Distribution Licensee is requested to approach the Ministry of Power for releasing PSDF fund along with relevant supporting documents. In this regard, UPPCL should submit the details of power availed till date/proposed to be availed in FY 2016-17 and for MYT Control Period under this scheme with complete details as follows:

- Capacity (MW)
- Proposed Energy Purchase during FY 2016-17 and FY 2017-18 to FY 2019-20 separately
- Fixed Cost per unit
- Variable Cost per unit
- Total Amount to be obtained under PSDF Fund

मुख्य अभियन्ता
केस्को, कानपुर

Ministry of Power in the said letter also mentioned that the distribution licensee to obtain the approval of Appropriate Commission on the electricity tariff for the incremental energy generated and ensure that the tariff for this incremental electricity purchased by the distribution licensee does not exceed the target price as specified under Phase II of the scheme. UPPCL in this regard should submit a separate application for approval of the Commission.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission. Further, the Petitioner understands that absence of reply to this qeury may not restrict the Hon'ble Commission in computation of ARR/MYT and thus requests the Commission to kindly proceed for admittance of the MYT Petition of the Licensee for further proceedings; simultaneously Licensee is making its best efforts to submit the requisite information.

vii) In reference to the UPPCL letter no. 1331 dated June 22, 2017 and Govt. of U.P. letter no-1371/24-1-17-1371/2017 dated June 22, 2017 in the matter of free electricity connection to the poor families of Urban Area where the proposal of the loan amounting Rs. 62.06 Crore in ratio of 10: 90 (equity: loan) is given by M/S PFC Ltd for five year that includes implementation period of 18 month moratorium period of 6 months and repayment period of 3 years. The Commission has following observation in this regard:

1) Is this in compliance to the Cost data book approved by the Commission?
2) The interest on loan taken will be borne by other consumers (part of ARR). Further, the cost associated (principal amount of loan/cost of meter etc.) will be passed in ARR as depreciation, ultimately burdening the other consumers.
3) It is proposed that such type of scheme may be funded by Govt. of Uttar Pradesh through subsidy so that other consumersdo not bear the expense.
4) The petitioner is required to submit their comments on the above observations.

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission. Further, the Petitioner understands that absence of reply to this qeury may not restrict the Hon'ble Commission in computation of ARR/MYT and thus requests the Commission to kindly proceed for admittance of the MYT Petition of the Licensee for further proceedings; simultaneously Licensee is making its best efforts to submit the requisite information.

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

viii) Now that the Fixed Asset Registers have been prepared, the Petitioner is required to provide the following information:

(A):

S.No.	Details	Capacity (in MVA)
1	Sum of all the DTs operational/installed	
2	Capacity available to be contracted (based on DTs)	

(B):

S.No.	Details	Capacity (in MVA)
1	Sum of all the Sub-Station Capacities	
2	Capacity available to be contracted (based on Sub-stations)	

Licensee's Response:

The Petitioner humbly submits that best efforts are being put in for preparation of the requisite data and the same would be submitted at the earliest for the perusal of the Hon'ble Commission. Further, the Petitioner understands that absence of reply to this qeury may not restrict the Hon'ble Commission in computation of ARR/MYT and thus requests the Commission to kindly proceed for admittance of the MYT Petition of the Licensee for further proceedings; simultaneously Licensee is making its best efforts to submit the requisite information.

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

ANNEXURE-A

Name of Distribution Licensee: Kanpur Electricity Supply Company Limited			
Profit & Loss Account			Form S1
S.No	Particulars	FY 2014-15 Audited	FY 2014-15 True-Up
A	**Revenue**		
1	Revenue from sale of power	1689.26	1689.26
2	Other Non-tariff income	8.05	8.05
3	Revenue subsidies & grants	121.80	0.00
4	Revenue from Bulk Sales to Torrent Power Ltd	0.00	0.00
	Total Revenue or Income	**1819.11**	**1697.31**
B	**Expenditure***		
1	Purchase of Power from own and State Generating Stations	1574.24	1515.72
2	Purchase of Power from Other Sources		
3	Intra-State Transmission Charges	53.39	59.15
4	Repairs and Maintenance	46.00	48.25
5	Employee costs	99.42	108.27
6	Administration and General expenses	57.35	23.70
7	Net prior period credit charges	0.99	0.00
8	Other Debits, Write-offs	19.33	35.70
9	Other Misc Expenses / Incomes		
10	**Reasonable Return**	0.00	0.00
11	Less: Expenses Capitalized	(1.44)	(1.44)
	Contingency Reserve	0.00	0.00
C	**PBDIT**	**(30.17)**	**(92.04)**
D	**Less Depreciation and Related debits**	**13.08**	**42.37**
E	**PBIT**	**(43.25)**	**(134.41)**
1	Interest & Finance Charges	274.02	33.04
2	Less: Interest Capitalized	0.00	0.00
F	**Total Interest and Finance Charges**	**274.02**	**33.04**
G	**TOTAL EXPENDITURE**	**2136.38**	**1864.75**
H	**Profit/Loss before Tax**	**(317.28)**	**(167.45)**
I	Add: Allocation of Interest Charges and O&M of UPPCL	0.00	0.00
J	Add: Efficiency Gains	0.00	0.00
	Operational Gap funding from GoUP	0.00	0.00
K	**Profit/Loss before Tax**	**(317.28)**	**(167.45)**

मुख्य अभियन्ता (तक०)
केस्को, कानपुर

Name of Distribution Licensee: Kanpur Electricity Supply Company Limited		
Balance Sheet		Form No: S2
S.No	Particulars	FY 2014-15 Audited
I.	**A) Shareholders' Funds**	
	a) Share Capital	163.15
	b) Reserves and Surplus	(3,339.95)
		(3,176.80)
	B) Special Appropriation allowed towards Project Cost	377.82
	C) Loan Funds	
	a) Secured Loans	2,722.43
	b) Unsecured Loans	152.16
		2,874.59
	D) Other sources of Funds	
	Short Term Borrowings	15.64
	Trade Payables	631.32
	Other Current Liabilities	1,709.39
II.		**2,356.35**
	Inter Unit Transfer	0.10
	TOTAL SOURCES OF FUNDS (A+B+C+D)	**2,432.06**
	APPLICATION OF FUNDS	
	A) Fixed Assets	
	a) Gross Block	326.76
	b) less: Accumulated Depreciation	
	c) Net Block	**326.76**
	d) Capital Work in Progress	27.25
	e) Less: Amount wrtitten off till date	
		354.01
	B) Investments (provide details seperately)	33.29
	C) Current Assets, Loans and Advances	
	Loan & Advances	36.05
	ii) Loans & Advances	29.46
	D) Less: Current Liabilities and Provisions	
	i) Current Liabilities	
	ii) Other Provisions	37.43
	E) Net Current Assets (C-D)	**102.93**
	Cash & Cash Equivalents	156.61
	Trade Receivables	1,785.21
	TOTAL APPLICATION OF FUNDS (A+B+E+F)	**2,432.06**

मुख्य अभियन्ता (वाणि0)
केस्को, कानपुर

Name of Distribution Licensee: Kanpur Electricity Supply Company Limited			
Annual Revenue Requirement			Form No: S4
S.No	Particulars	FY 2014-15 Audited	FY 2014-15 True-Up
	Power Purchase or Energy Available (MU)	3,500.59	3,500.59
	Sale of Power (MU)	2,582.04	2,582.04
	Loss %	26.24%	23.00%
1	**Receipts**		
a	Revenue from tariffs & Miscell. Charges (incl bulk sales to TPL)	1,689.26	1,689.26
b	Subsidy from Govt.	121.80	-
c	Torrent power ltd		
	Total	**1,811.06**	**1,689.26**
2	**Expenditure**		
a	Purchase of Power	1,574.24	1,515.72
b	Purchase of Power from Other Sources		
c	Intra-State Transmission Charges	53.39	59.15
d	R&M Expense	46.00	48.25
e	Employee Expenses	99.42	108.27
f	A&G Expense	57.35	23.70
g	Depreciation	13.08	42.37
h	Interest & Finance Charges	274.02	33.04
i	**Less:** Interest & other expenses capitalised	1.44	1.44
j	Other Debits (incl. Prov for Bad debts)	19.33	35.70
k	Other Misc Expenses / Incomes	0	0
l	Other (Misc.)-net prior period credit	0.99	-
	Total	**2,136.38**	**1,864.75**
3(i)	**Reasonable Return**	-	-
3(ii)	**Contingency Reserve**		
4	**Non tariff income**	8.05	8.05
5	**Annual Revenue Requirement (2)+(3)-(4)**	**2,128.33**	**1,856.70**
6	**Surplus(+) / Shortfall(-) : (1)-(5)**	**(317.28)**	**(167.45)**
	before tariff revision		
7	Add: Allocation of Interest Charges and O&M of UPPCL		
8	Efficiency Gains		
9	**Surplus(+) / Shortfall(-) : (1)-(5)**	**(317.28)**	**(167.45)**
	before tariff revision		
10	**Tariff Revision Impact**	-	-
	Operational Gap funding from GoUP		
11	**Surplus(+) / Shortfall(-) : (6)-(7)**	**(317.28)**	**(167.45)**
	after tariff revision		

मुख्य अभियन्ता (वि.प.)
केस्को, कानपुर

Name of Distribution Licensee: Kanpur Electricity Supp		
		Form No: S5
Information regarding amount of Equity & Loan		
		FY 2014-15
Sr. No.	Period	True-Up
1	Amt. of Regulatory Equity (Rs. in crores)	163.15
2	Amt. of Regulatory Loan (Rs. in crores)	(42.37)
3	Debt Equity Ratio	-26%

मुख्य अभियन्ता (तकनी)
केस्को, कानपुर

Name of Distribution Licensee: Kanpur Electricity Supply Company Limited

Information regarding Working Capital **Form No: S6**

Sr. No.	Particulars	FY 2014-15 True-Up
1	One month's O & M Expenses	15.02
2	One-twelfth of the sum of the book value of materials in stores at the end of each month of such financial year.	0.23
3	Receivables equivalent to 60 days average billing on consumers	281.54
	Gross Total	**296.79**
Less:		
1	**Total Security Deposits by the Consumers reduced by Security Deposits under section 47(1)(b) of the Electricity Act 2003**	105.81
	Net Working Capital	**190.98**
	Rate of Interest on Working Capital	12.50%
	Normative Interest on Working Capital	**23.87**

मुख्य अभियन्ता (तकनी)
केस्को, कानपुर

Name of Distribution Licensee: Kanpur Electricity Supply Company Lim		
Reasonable Return		Form No: S7
S.No	Particulars	FY 2014-15 True-Up
	Shareholders' Funds	
1	Share Capital	163.15
2	Reserves and Surplus	-3,339.95
	Total Equity	**-3,176.80**
	Return as a % of Equity	

मुख्य अभियन्ता (वितरण)
केस्को, कानपुर

	Name of Distribution Licensee: Kanpur Electricity Supply Company Li		
	Energy Balance		Form No: S8
S.No	Particulars	FY 2014-15 Audited	FY 2014-15 True-Up
1	**Purchase of Power**		
	Power from own Stations (if any)	3,500.59	3,500.59
	Power from State Stations		
	Power from Central Stations		
	Power from Other Sources		
	I.		
	ii.		
	iii.		
	Total Power Available	3,500.59	3,500.59
2	**Energy Sales within the state**		
	a) LT Sales		
	b) HT Sales		
	c) EHT Sales		
	Total Energy Sales	2,582.04	2,582.04
3	**Distribution Loss**	918.55	918.55
4	**Total Transmission losses (Intra & Inter)**		
5	**Tradable Power**	-	-

मुख्य अभियन्ता (तक...
केस्को, कानपुर

Name of Distribution Licensee: Kanpur Electricity Supply Company Limited

Truing Up of past accounts **Form No: S9**

S.No	Particulars	FY 2014-15		
		Tariff Order	Audited	True-up
	Power Purchase or Energy Available (MU)	3,213.85	3,500.59	3,500.59
	Sale of Power (MU)	2,474.67	2,582.04	2,582.04
	Loss %	23.00%	26.24%	23.00%
1	**Receipts**			
a	Revenue from tariffs & Miscell. Charges	1526.55	1689.26	1689.26
b	Subsidy from Govt.	0.00	121.80	0.00
	Total	**1526.55**	**1811.06**	**1689.26**
2	**Expenditure**			
a	Purchase of Power	1232.27	1574.24	1515.72
b	Purchase of Power from Other Sources			
c	Intra-State Transmission Charges	62.25	53.39	59.15
d	R&M Expense	42.78	46.00	48.25
e	Employee Expenses	121.14	99.42	108.27
f	A&G Expense	15.37	57.35	23.70
g	Depreciation	30.11	13.08	42.37
h	Interest & Finance Charges	30.32	274.02	33.04
i	**Less:** Interest & other expenses capitalised	-20.48	-1.44	-1.44
j	Other Debits (incl. Prov for Bad debts)	0.00	19.33	35.70
k	Extraordinary Items	0.00	0.00	0.00
l	Other (Misc.)-net prior period credit	0.00	0.99	0.00
m	Allocation of UPPCL Charges	0.00	0.00	0.00
n	Efficiency Gains			
	Total	**1513.76**	**2136.38**	**1864.75**
3	**Reasonable Return**			
4	**Other Income**	6.50	8.05	8.05
5	**Annual Revenue Requirement (2)+(3)-(4)**	**1507.26**	**2128.33**	**1856.70**
6	**Surplus(+) / Shortfall(-) : (1)-(5) before tariff revision**	**19.29**	**-317.28**	**-167.45**
7	**Tariff Revision Impact**			
8	**Surplus(+) / Shortfall(-) : (6)-(7)after tariff revision**	**19.29**	**-317.28**	**-167.45**

मुख्य अभियन्ता (वितरण)
केस्को, कानपुर

Name of Distribution Licensee: Kanpur Electricity Supply Company Limited **Form-F1**

Revenue from Tariff & Charges

	FY2014-15					
Sl. No.	Category			Units Sold	Current	Thru Rate
				MU	Rs Crore	Rs/Unit
1	**DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-1)**					
	(A)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"				
		(i)	Un-metered	-	-	#DIV/0!
		(ii)	Metered	-	-	#DIV/0!
	(B)	Consumer getting supply "Other than Rural Schedule"				
		(i)	Supply at Single Point for Bulk Load	-	-	#DIV/0!
		(ii)	Other Metered Domestic Consumers	1,304.47	549.52	4.21
		(iii)	Life Line Consumers/BPL	-	-	#DIV/0!
	SUB TOTAL			**1,304.47**	**549.52**	**4.21**
2	**NON DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-2)**					
	(A)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"				
		(i)	Un-metered	-	-	#DIV/0!
		(ii)	Metered	-	-	#DIV/0!
	(B)	Private Advertising/Sign Post/Sign Board/Glow Sign/Flex		0.52	0.42	8.15
	(C)	Other Metered Non-Domestic Supply		250.87	206.33	8.22
	SUB TOTAL			**251.39**	**206.75**	**8.22**
3	**PUBLIC LAMPS (LMV-3)**					
	(A)	Un-metered Supply				
		(i)	Gram Panchyat	-	-	#DIV/0!
		(ii)	Nagar Palika & Nagar Panchyat	-	-	#DIV/0!
		(iii)	Nagar Nigam	50.82	50.58	9.95
	(B)	Metered Supply		-	-	
		(i)	Gram Panchyat	-	-	#DIV/0!
		(ii)	Nagar Palika & Nagar Panchyat	-	-	#DIV/0!
		(iii)	Nagar Nigam	-	-	#DIV/0!
	SUB TOTAL			**50.82**	**50.58**	**9.95**
4	**LIGHT, FAN & POWER FOR PUBLIC/PRIVATE INSTITUTION (LMV-4 A&B)**					
	(A)	Public Institution(LMV-4 A)		33.62	27.82	8.27
	(B)	Private Institution(LMV-4B)		5.02	4.42	8.82
	SUB TOTAL			**38.64**	**32.24**	**8.34**
5	**PRIVATE TUBE WELL/PUMPING SETS (LMV-5)**					
	(A)	Rural Schedule				
		(i)	Un metered Supply	-	-	#DIV/0!
		(ii)	Metered Supply	-	-	#DIV/0!
	(B)	Urban Schedule		-	-	
		(i)	Metered Supply	-	-	#DIV/0!
	SUB TOTAL			-	-	**#DIV/0!**
6	**SMALL & MEDIUM POWER UPTO 100 HP (75) (LMV-6)**					
	(A)	Small & Medium Power (Power Loom)		-	-	
		(i)	Rural Schedule	-	-	#DIV/0!
		(ii)	Urban Schedule	3.66	3.21	8.78
	(B)	Small & Medium Power		-	-	

मुख्य अभियन्ता (वित्त)
केस्को, कानपुर

Sl. No.	Category			Units Sold	Current	Thru Rate
				MU	Rs Crore	Rs/Unit
		(i)	Rural Schedule	0.55	0.54	9.80
		(ii)	Urban Schedule	250.52	210.94	8.42
	SUB TOTAL			**254.72**	**214.68**	**8.43**
7	**PUBLIC WATER WORKS (LMV-7)**					
	(A)	Rural Schedule				
		(i)	Jal Nigam	-	-	#DIV/0!
		(ii)	Jal Sansthan	-	-	#DIV/0!
		(iii)	Others (Water Works)	-	-	#DIV/0!
	(B)	Urban Schedule		-	-	
		(i)	Jal Nigam	-	-	#DIV/0!
		(ii)	Jal Sansthan	47.60	60.36	12.68
		(iii)	Others (Water Works)	-	-	#DIV/0!
	SUB TOTAL			**47.60**	**60.36**	**12.68**
8	**STATE TUBE WELLS & PUMPS CANAL UPTO 100 HP (LMV-8)**			-	-	
	(A)	Metered Supply		-	-	#DIV/0!
	(B)	Un-metered Supply		-	-	
		(i)	STW, Panchayat Raj, WB, I.Duch,	-	-	#DIV/0!
			P.Canals, Life/I upto 100 BHP	-	-	
		(ii)	Laghu Dal Nahar above 100 BHP	-	-	#DIV/0!
	SUB TOTAL			-	-	**#DIV/0!**
9	**TEMPORARY SUPPLY (LMV-9)**					
	(A)	Metered Supply				
		(i)	Individual Residential Consumers	-	-	#DIV/0!
		(ii)	Others	-	-	#DIV/0!
	(B)	Un-metered Supply		-	-	
		(i)	Ceremonies	-	-	
		(ii)	Temporary Shops	-	-	#DIV/0!
	SUB TOTAL			-	-	**#DIV/0!**
10	**DEPARTMENTAL EMPLOYEES (LMV-10)**					
	(A)	Serving				
		(i)	Class IV Employees	-	-	#DIV/0!
		(ii)	Class III Employees	3.80	0.93	2.45
		(iii)	Junior Engineers & Equivalent	-	-	#DIV/0!
		(iv)	Assistant Engineers & Equivalent	-	-	#DIV/0!
		(v)	Executive Engineers & Equivalent	-	-	#DIV/0!
		(vi)	Deputy General Manager & Equivalent	-	-	#DIV/0!
		(vii)	Chief General Manager, GM, & Equivalent posts and abo	-	-	#DIV/0!
	(B)	Total Pensioner Family Pensioner		12.99	1.56	1.20
	SUB TOTAL			**16.79**	**2.49**	**1.48**
11	**NON INSUDTRIAL BULK LOADS (HV-1)**			-	-	
	(A)	Urban Schedule		-	-	
		(i)	For supply at 11 kV	86.48	80.04	9.25
		(ii)	For supply above 11kV and upto & Including 6kV	52.95	45.22	8.54
		(iii)	For supply above 66kV and upto & Including 132kV	-	-	
		(iv)	For supply above 132kV	-	-	
	(B)	Rural Schedule		-	-	
		(i)	For supply at 11 kV	-	-	#DIV/0!
		(ii)	For supply above 11kV and upto & Including 66kV	-	-	#DIV/0!
	SUB TOTAL			**139.43**	**125.26**	**8.98**
12	**LARGE & HEAVY POWER ABOVE 100 BHP (75 kW) (HV-2)**			-	-	
	(A)	Urban Schedule		-	-	
		(i)	For supply at 11 kV	277.20	229.02	8.26

मुख्य अभियन्ता (तक...
केस्को, कानपुर

Sl. No.	Category			Units Sold	Current	Thru Rate
				MU	Rs Crore	Rs/Unit
		(ii)	For supply above 11kV and upto & Including 66kV	62.67	42.31	6.75
		(iii)	For supply above 66kV and upto & Including 132kV	255.40	244.03	9.55
		(iv)	For supply	-	-	#DIV/0!
	(B)	Rural Schedule		-	-	
		(i)	For supply at 11 kV	-	-	#DIV/0!
		(ii)	For supply above 11kV and upto & Including 66kV	-	-	#DIV/0!
	SUB TOTAL			**595.27**	**515.36**	**8.66**
13	**RAILWAY TRACTION (HV-3)**			-	-	
	(A)	For supply at & the above 132kV		-	-	#DIV/0!
	(B)	For supply below 132kV		-	-	
	(C)	ForMetro Traction		-	-	#DIV/0!
	SUB TOTAL			-	-	**#DIV/0!**
14	**LIFT IRRIGATION & P. CANAL ABOVE 100 BHP (75kW) (HV-4)**			-	-	
	(A)	For supply at 11 kV		-	-	#DIV/0!
	(B)	For supply above 11kV and upto 66kV		-	-	#DIV/0!
	(C)	For supply above 66kV and upto 132kV		-	-	#DIV/0!
	SUB TOTAL			-	-	**#DIV/0!**
15	**EXTRA STATE CONSUMERS**			-	-	
	(A)	EXTRA STATE CONSUMERS		-	-	#DIV/0!
	GRAND TOTAL			**2,699.13**	**1,757.24**	**6.51**

मुख्य अभियन्ता (तकनी.)
केस्को, कानपुर

Name of Distribution Licensee: Kanpur Electricity Supply Company Limited

Billing Determinents: Projected Consumer Numbers, Connected Load & Total Sale: FY 2014-15 — Form No: F1(a1)

SUPPLY TYPE	CATG.	Lucknow Discom	CONSUMER (NUMBERS)	CONNECTED LOAD (KW)	PROJECTED BILLED ENERGY (MU)
LMV--1	(A)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"			
		(i) Un-metered	-	-	-
		(ii) Metered	-	-	-
	(B)	Supply at Single Point for Bulk Load	-	-	-
	(C1)	Other Metered Domestic Consumers	438,484	1,029,413	1,304
	(C2)	Life Line Consumers/BPL	-	-	-
SUB TOTAL		DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-1)	438,484	1,029,413	1,304
LMV--2	(A)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"			
		(i) Un-metered	-	-	-
		(ii) Metered	-	-	-
	(B)	Private Advertising/Sign Post/Sign Board/Glow Sign/Flex	-	-	1
	(C)	Other Metered Non-Domestic Supply	73,262	215,187	251
SUB TOTAL		NON DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-2)	73,262	215,187	251
LMV--3	(A)	Un-metered Supply			
		(i) Gram Panchyat	-	-	-
		(ii) Nagar Palika & Nagar Panchyat	-	-	-
		(iii) Nagar Nigam	18	14,117	51
	(B)	Metered Supply			
		(i) Gram Panchyat	-	-	-
		(ii) Nagar Palika & Nagar Panchyat	-	-	-
		(iii) Nagar Nigam	-	-	-
SUB TOTAL		PUBLIC LAMPS (LMV-3)	18	14,117	51
LMV--4	(A)	Public Institution(4 A)	594	10,854	34
	(B)	Private Institution(4 B)	152	2,728	5
SUB TOTAL		LIGHT, FAN & POWER FOR PUB./PRIV. INST.(LMV-4)	746	13,582	39
LMV--5	(A)	Rural Schedule			
		(i) Un metered Supply	-	-	-
		(ii) Metered Supply	-	-	-
	(B)	Urban Schedule			
		(i) Metered Supply	-	-	-
SUB TOTAL		PRIVATE TUBE WELL/PUMPING SETS (LMV-5)	-	-	-
LMV--6	(A)	Small & Medium Power (Power Loom)			
		(i) Rural Schedule	-	-	-
		(ii) Urban Schedule	1,121	18,169	4
	(B)	Small & Medium Power			
		(i) Rural Schedule	-	-	1
		(ii) Urban Schedule	7,793	94,471	251
SUB TOTAL		SMALL & MEDIUM POWER UPTO 100 HP (75) (LMV-6)	8,914	112,640	255
LMV--7	(A)	Rural Schedule			
		(i) Jal Nigam	-	-	-
		(ii) Jal Sansthan	-	-	-
		(iii) Others (Water Works)	-	-	-
	(B)	Urban Schedule			
		(i) Jal Nigam	-	-	-
		(ii) Jal Sansthan	526	20,505	48
		(iii) Others (Water Works)	-	-	-
SUB TOTAL		PUBLIC WATER WORKS(LMV-7)	526	20,505	48
LMV--8	(A)	Metered Supply	-	-	-
	(B)	Un-metered Supply			
		(i) STW,Panchayat Raj WB I.Duch P.C, L I upto 100 BHP	-	-	-
		(ii) Laghu Dal Nahar above 100 BHP	-	-	-
SUB TOTAL		STATE TUBE WELLS & PUMPS CANAL UPTO 100 HP(LMV-8	-	-	-
LMV--9	(A)	Metered Supply			
		(i) Individual Residential Consumers	-	-	-
		(ii) Others	-	-	-
	(B)	Un-metered Supply			
		(i) Ceremonies	-	-	-
		(ii) Temporary Shops	-	-	-
SUB TOTAL		TEMPORARY SUPPLY (LMV-9)	-	-	-
LMV--10	(A)	Serving			
		(i) Class IV Employees	-	-	-
		(ii) Class III Employees	1,759	5,277	4
		(iii) Junior Engineers & Equivalent	-	-	-
		(iv) Assistant Engineers & Equivalent	-	-	-

मुख्य अभियन्ता (प.)
केस्को, कानपुर

Name of Distribution Licensee: Kanpur Electricity Supply Company Limited					
Billing Determinents: Projected Consumer Numbers, Connected Load & Total Sale: FY 2014-15					Form No: F1(a1)
SUPPLY TYPE	CATG.	Lucknow Discom	CONSUMER (NUMBERS)	CONNECTED LOAD (KW)	PROJECTED BILLED ENERGY (MU)
		(v) Executive Engineers & Equivalent	-	-	-
		(vi) Deputy General Manager & Equivalent	-	-	-
		(vii) CGM/GM & Equivalent posts and above	-	-	-
	(B)	Total Pensioner & Family Pensioner	1,587	4,761	13
SUB TOTAL		DEPARTMENTAL EMPLOYEES (LMV-10)	3,346	10,038	17
HV--1	(A)	Urban Schedule			
		(i) For supply at 11kV	158	47,278	86
		(ii) For supply at 33 kV & above	9	17,983	53
	(B)	Rural Schedule			
		(i) For supply at 11kV	-	-	-
		(ii) For supply at 33 kV & above	-	-	-
SUB TOTAL		NON INDUSTRIAL BULK LOADS (HV-1)	167	65,261	139
HV--2	(A)	Urban Schedule			
		(i) For supply at 11kV	566	132,612	277
		(ii) For supply above 11kV and upto & Including 66kV	4	33,400	63
		(iii) For supply above 66kV and upto & Including 132kV	2	43,000	255
		(iv) For supply above 132kV	-	-	-
	(B)	Rural Schedule			
		(i) For supply at 11kV	-	-	-
		(ii) For supply above 11kV and upto & Including 66kV	-	-	-
SUB TOTAL		LARGE & HEAVY POWER ABOVE 100 BHP (75 kW) (HV-2)	572	209,012	595
HV--3	(A)	For supply at and above 132kV	-	-	-
	(B)	For supply below 132kV	-	-	-
	(C)	ForDelhi Metro Rail	-	-	-
SUB TOTAL		RAILWAY TRACTION (HV-3)	-	-	-
HV--4	(A)	For supply at 11kV	-	-	-
	(B)	For supply above 11kV and upto 66kV	-	-	-
	(C)	For supply above 66kV and upto 132kV	-	-	-
SUB TOTAL		LIFT IRRIGATION & P C ABOVE 100 BHP (75kW) (HV-4)	-	-	-
EXTRA STATE	(A)	EXTRA STATE & OTHERS	-	-	-
SUB TOTAL		EXTRA STATE CONSUMERS	-	-	-
BULK	(A)	Torrent (Depicted as Retail Sales)	-	-	-
	(B)	KESCO			
SUB TOTAL		BULK SUPPLY	-	-	-
GRAND TOTAL			526,035	1,689,755	2,699

मुख्य अभियन्ता (तकव)
केस्को, कानपुर

Name of Distribution Licensee: Kanpur Electricity Supply Company Limited			
Revenue & Capital Subsidies			**Form No: F2**
S.No	**Particulars**	**FY 2014-15 Audited**	**FY 2014-15 True-Up**
A	**Revenue Subsidies And Grants**		
1	Revenue Subsidy	121.80	-
2	Agriculture Subsidy		
3	Sudsidy adjustment against ED		
4			
5	Subsidy for Power Looms		
	Sub-Total	**121.80**	**-**
B	**Capital Subsidies And Grants**		
1	APDRP		
2	PTW		
3	UPSIDC		
4	Indian Industries Association		
5	Others		
	Sub-Total	-	-
	Total	**121.80**	**-**
S.No	**Actual Flow of Funds**	**FY 2012-13**	**FY 2012-13**
	In Rs Crores	**Audited**	**True-Up**
1	Balance Subsidy for Previous years Receivable		
2	Subsidy Due for the year	121.80	-
3	**Total Subsidy Receivable**	**121.80**	-
4	Cash	121.80	-
5	ED Adjustment/Retained	-	-
6	Cess Adjustment/Retained		
7	Central Assistance Adjustment		
8	Adjustment of Penal intt on ED & Cess		
9	Adjustment of Past Loans		
10	Adjustment of Interst on Loan		
11	**Total Subsidy Received**	**121.80**	-
12	**Balance Subsidy Receivable: (3)-(12)**	-	-

मुख्य अभियन्ता (वाणि०)
केस्को, कानपुर

Name of Distribution Licensee: Kanpur Electricity Supply Company Limited			
Income from Investments and Non-Tariff Income			Form No: F3
S.No	Particulars	FY 2014-15 Audited	FY 2014-15 True-Up
A	**Income from Investment**		
1	Interest Income from Investments		
2	Interest on fixed deposits		
3	Interest from Banks other than Fixed Deposits		
4	Interest on (any other items)		
	Sub-Total (A)		
B	**Non Tariff Income**		
1	Interest on loans and Advances to staff		
2	Interest on Loans and Advances to Licensee		
3	Interest on Loans and Advances to Lessors		
4	Interest on Advances to Suppliers / Contractors		
5	Income from Trading		
6	Gain on Sale of Fixed Assets		
7	Miscellaneous receipts		
8	Delayed payment charges from consumers		
9	Meter Rent		
10	Recovery from theft of energy		
11	Wheeling charges		
12	Misc. charges from consumers		
13	Income from Other Business		
14	Contract Demand Violation Charges		
15	Less: Rebate for supply at higher voltage		
16	Less: Any other rebates		
	Sub-Total (B)		
	Total	**8.05**	**8.05**

मुख्य अभियन्ता (त
केस्को, कानपुर

Name of Distribution Licensee: Kanpur Electricity Supply Company Limited

Energy Transmited/wheeled through a particular transmission system, charges payable and other details **Form No: F4b**

S No.	Name of the transmission system	Capacity of the transmission system	Energy Wheeled through the transmission system	Maximum Demand inmposed by the distribution licensee on the transmission system	Transmission capacity aloted to the distribution licensee	Transmission charges	Other charges	Total Charges	Transmission charges/unit
			(MU)	MW	MW	Rs. In Cr.	Rs. In Cr.	Rs. In Cr.	Rs. In Cr.
1	UPPTCL	FY 2014-15	3,500.59			59.15	-	59.15	0.169
2									
3									
4									
5									
6									
7									
8									
9									

मुख्य अभियन्ता (तक...)
केस्को, कानपुर

Name of Distribution Licensee: Kanpur Electricity Supply Company Limited			
Repair & Maintenance Expenditure			Form No: F5
S No.	Particulars	FY 2014-15 Audited	FY 2014-15 True-Up
1	Plant and Machinery	16.29	48.01
2	Building	5.46	
3	Civil Works	0.18	
4	Hydraulic Works		
5	Transformers		
6	Lines, Cables Net Works etc.	24.07	
7	Vehicles	-	
8	Furniture and Fixtures	-	
9	Office Equipments	-	
10	Transportation		
11	Sub station maintenance by private agencies		
12	Any other items (Capitalisation)		
	Additional R&M(@2.5% of incremental GFA)		0.24
	Total	**46.00**	**48.25**

मुख्य अभियन्ता (तक.)
केस्को, कानपुर

Name of Distribution Licensee: Kanpur Electricity Supply Company Limited			
Employee Cost and Provisions			**Form No: F6a**
S.No	**Particulars**	**FY 2014-15**	**FY 2014-15**
		Audited	**True-Up**
1	Salaries	83.50	107.74
2	Dearness Allowance	-	
3	Other Allowances & Relief	14.28	
4	Bonus/Exgratia	-	
5	Medical Expenses Reimbursement	-	
6	Leave Travel Assistance	-	
7	Earned Leave Encashment	-	
8	Compensation	-	
9	Staff Welfare Expenses	1.49	
10	Pension and gratuity	-	
11	Other Terminal benefits	0.15	
12	Expenditure on trust		
13	Any other employee expenses		
14	Arrear of Pay Commission/Time Scale		
15	Additional employee Expenses(@2.5% of incremental GFA)		0.53
	Grand Total	**99.42**	**108.27**
	Employee expenses capitalized	1.41	1.41
	Net employee expenses	**98.01**	**106.85**

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

Name of Distribution Licensee: Kanpur Electricity Supply Company Limited			
Adminstration & General Expenses			Form No: F7
S.No.	Particulars	FY 2014-15 Audited	FY 2014-15 True-Up
A)	**Administration Expenses**		
1	Rent rates and taxes (Other than all taxes on income and profit)	3.87	23.58
2	Insurance of employees, assets, legal liability	0.00	
3	Revenue Stamp Expenses Account		
4	Telephone,Postage,Telegram, Internet Charges	0.41	
5	Incentive & Award To Employees/Outsiders		
6	Consultancy Charges		
7	Travelling	-	
8	Technical Fees	0.01	
9	Other Professional Charges		
10	Conveyance And Travel (vehicle hiring, running)	0.08	
11	UPERC License fee		
12	Plant And Machinery (for administrative use)		
13	Security / Service Charges Paid To Outside Agencies		
14	Other Regulatory Expenses		
15	IT related expenses		
	Sub-Total of Administrative Expenses	**4.37**	**23.58**
B)	**Other Charges**		
1	Fee And Subscriptions (Books And Periodicals)		
2	Printing And Stationery	0.40	
3	Advertisement Expenses	0.59	
4	Contributions/Donations To Outside Institute / Association		
5	Electricity Charges To Offices	34.99	
6	Water Charges	-	
7	Consultancy expenses /Any Study related expenses	4.08	
8	Miscellaneous Expenses	10.92	
9	Expenses on Public Interraction Program	-	
10	Any Other expenses	-	
	Sub-Total of other charges	**50.97**	**-**
C)	**Legal Charges**	1.99	
D)	**Auditor'S Fee**	0.02	
E)	**Frieght - Material Related Expenses**		
F)	**Other Departmental Charges**		
	Additional A&G expenses(@2.5% of incremental GFA)		0.12
G)	**Total Charges**	**57.35**	**23.70**
H)	**Expenses capitalized**	0.03	0.03
I)	**Net Administrative and General expenses**	**57.32**	**23.67**

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

		Name of Distribution Licensee: Kanpur Electricity Supply Company Limited										
		Fixed Assets and Provision for Depreciation										
Sl.No	Particulars	FY 2014-15										
		Gross Fixed Assets				Provision For Depreciation					Net Fixed Assets	
		At Begning of Year	Addition During Year	Adjust-ments & Deduction	At End of Year	Rate of Depreciation	At Begning of Year	Addition During Year	Adjust-ments & Deduction	At End of Year	At The begning of Year	At the End of Year
1	Land & Land rights											
	a. Unclassified											
	b. Free hold land											
2	Buildings											
3	Other civil works											
4	Plant and machinery											
5	Transmission and Distribution system (Lines, cable network etc.)											
6	Meters and other Metering Equipment											
7	Communication equipment											
8	Vehicles											
9	Furniture and fixtures											
10	Office equipments											
11	Intangible Assets											
	a. Computer Software											
	b. Investment in capacity argumentation											
	c. Others											
12	Assets taken over & pending final valuation											
13	Transfer Schemes											
	Total (1 to 13)	616.02	20.30	-	636.33	7.84%		49.09				
	Less; Dep on Assets Capitalized through Consumer Contribution							6.72				
	Net Depreciation							42.37				

मुख्य अभियन्ता (तक०)
केस्को, कानपुर

Name of Distribution Licensee: Kanpur Electricity Supply Company Limited			
Interest & Finance Charges			Form F-9
S.No	Particulars	FY 2014-15 Audited	FY 2014-15 True-Up
A	**Interest and Finance Charges on Long Term Loans / Credits from the FIs/banks/organisations approved by the State Government**		
	Interest on Bonds	0.00	0.00
	Interest on Long Term Loans	264.85	0.00
	Interest on Working Capital	0.00	23.87
	Total Interest Charges	**264.85**	**23.87**
	Finance Charges		
	Interest to Consumers	9.17	9.17
	Bank Charges	0.00	0.00
	Discount to Consumers	-	-
	Finance Charges/Guarantee fees		
	Total Finance Charges	**9.17**	**9.17**
	Gross Interest and Finance Charges	**274.02**	**33.04**
	IDC	-	-
	Net Interest and Finance Charges	**274.02**	**33.04**

मुख्य अभियन्ता (तक)
केस्को, कानपुर

	Name of Distribution Licensee: Kanpur Electricity Supply Company Limited					
	Domestic loans,bonds and financial leasing (Normative Loans)					Form No: F9 (a)
Particulars	**Opening Balance at the beginning as on April 1, 2014**	**Amount received during the year**	**Principal repayment during the year**	**Interest**		**Closing Balances as on March 31, 2015**
In Rs Crore	**Amt Rs. Cr**	**Amt Rs. Cr**	**Amt Rs. Cr**	**Amt Rs. Cr**	**Rate %**	**Amt Rs. Cr**
Long Term Loans						
Go UP (T/Scheme)						
Go UP-APDRP						
Go UP World Bank						
UPSIDCL						
Hudco						
REC (T/Scheme)						
PFC (Transfer Scheme)						
REC (APDRP)						
REC (Bridge Loan)						
PFC (T/Scheme)						
PFC (R-APDRP)						
PFC (Business Plan)						
REC (Sub Station Loan)						
REC (ABC Loan)						
PFC (R-APDRP Part B)						
Interest Accrued but not due						
REC (WC)						
REC (Transfer S)						
Bank Loans (FRP)						
PFC						
REC						
Noida+ Mandi Parishad						
Total	-	-	**42.37**	-	9.48%	**-42.37**

मुख्य अभियन्ता (तक०)
केस्को, कानपुर

Name of Distribution Licensee: Kanpur Electricity Supply Company Limited			
Details of Expenses Capitalised			Form -10
Sl.No.	Particulars	FY 2014-15 Audited	FY 2014-15 True-Up
1	Interest & Finance charges Capitalised	-	-
2	Other expenses capitalised:		
	a. Employee expenses	1.41	1.41
	b. R&M Expenses		
	c. A&G Expenses	0.03	0.03
	d. Others, if any		
	Total of 2	**1.44**	**1.44**
	Grand Total	**1.44**	**1.44**

मुख्य अभियन्ता (तकनी.)
केस्को, कानपुर

Name of Distribution Licensee: Kanpur Electricity Supply Company Limited			
Debits, Write-offs and any other items			Form-11
Sl.No.	Particulars	FY 2014-15 Audited	FY 2014-15 True-Up
1	Material Cost Variance		
2	Miscellaneous Losses And Writte Off		
3	Bad Debt Written Off/Provided For	19.33	35.70
4	Cost Of Trading & Manufacturing Activities		
5	Net Prior Period Credit/Charges	0.99	0.00
6	**Sub-Total**	**20.32**	**35.70**
7	Less Chargible To Capital Expense		
	Net Chargeable To Revenue	**20.32**	**35.70**

मुख्य अभियन्ता (तक...)
केस्को, कानपुर

Name of Distribution Licensee: Kanpur Electricity Supply Company Limited		
Statement of Sundry Debtors and provision for Bad & Doubtful Debts		Form No: F12
Sl.No.	Particulars	FY 2014-15 True-Up
1	Receivable from customers as at the beginning of the year	1,677.48
2	Revenue billed for the year	1,689.26
3	Collection for the year	1,581.52
	Against current dues	
	Against arrears upto previous year	
4	Gross receivable from customers as at the end of the year	1,785.21
5	Receivables against permanently disconnected consumers	
6	Receivables(4-5)	1,785.21
7	% of provision	2.00%
8	Provision for bad and doubtful debts	35.70

मुख्य अभियन्ता (वाणि.)
केस्को, कानपुर

Name of Distribution Licensee: Kanpur Electricity Supply Company Limited			
Extraordinary Items			**Form No: F13**
Sl.No.	**Particulars**	**FY 2014-15 Audited**	**FY 2014-15 True-Up**
1	Extraordinary Credits	NIL	
	subsidies against losses due to natural disasters		
	TOTAL CREDITS		
2	Extraordinary Debits		
	subsidies against losses due to natural disasters		
	TOTAL DEBITS		
	Grand Total		

मुख्य अभियन्ता (तकनी)
केस्को, कानपुर

Name of Distribution Licensee: Kanpur Electricity Supply Company Limited			
Net Prior Period Expenses / Income			Form No: F14
Sl.No.	Particulars	FY 2014-15 Audited	FY 2014-15 True-Up
A	**Income relating to previous years:**		
1	Revenue from sale of Power	-0.80	
2	Income Tax prior period		
3	Excess Provision for Depreciation		
4	Excess Provision for Interest and Fin. Charges	0.04	
5	Receipts from consumers		
6	Other Excess Provision		
7	Others	-45.57	
	Sub-Total A	**-46.33**	
B	**Expenditure relating to previous years**		
1	Power Purchase		
2	Operating Expenses	-44.16	
3	Excise Duty on generation		
4	Employee Cost	0.03	
5	Arrars	0.78	
6	Interest and Finance Charges		
7	Admn. Expenses		
8	Withdrawal of Revenue Demand		
9	Material Related		
10	Others	-1.99	
	Sub-Total B	**-45.34**	
	Net prior period Credit/(Charges) : A-B	**-0.99**	**0.00**

मुख्य अभियन्ता (तकनी)
के.स्को. कानपुर

Name of Distribution Licensee: Kanpur Electricity Supply Company Limited

Contributions, Grants and subsidies towards Cost of Capital Assets — **Form No: F15**

Sl No	Particulars	Current Year			Ensuing Year	
		Balance at the beginning of the year	Net Additions during the Year	Balance at the end of the Year	Net Additions during the Year	Balance at the end of the Year
1	Consumer Contribution Towards Cost Of Capital Assets (Net)	150.59	18.88	169.48	9.88	179.36
2	Consumer Contribution towards Metering Systems					
3	Others					
	Sub-Total	**150.59**	**18.88**	**169.48**	**9.88**	**179.36**
4	Subsidies Towards Cost Of Capital Asset					
5	Grant Towards Cost Of Capital Assets					
6	Others					
	Sub-Total					
	Total	**150.59**	**18.88**	**169.48**	**9.88**	**179.36**

मुख्य अभियन्ता (तक०)
केस्को, कानपुर

Name of Distribution Licensee: Kanpur Electricity Supply Company Limited					
Statement of Assets Not in Use					Form No: F17
	Financial Year*				
Sl. No.	Date of Acquisition/Installation	Historical Cost/Cost of Acquisition	Date of withdrawal operations	Accumulated Depreciation on date of withdrawal	Written down value on date of withdrawal
	NIL				
*Note:- Information to be provided for Previous Year, Current Year & Ensuing Year					

मुख्य अभियन्ता (तक०)
केस्को, कानपुर

Name of Distribution Licensee: Kanpur Electricity Supply Company Limited						
Investments in Non business related activities						Form No: F18
Sl.No.	Description of investment	Balance at the beginning of the year	Further Investments during the year	Investments realised during the year	Balance at the end of the year	Remarks
	NIL					
*Note:- Information to be provided for Previous Year, Current Year & Ensuing Year						

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

Name of Distribution Licensee: Kanpur Electricity Supply Company Limited			
Current Assets & Liabilities			Form No: F19
Sl.No	Particulars	FY 2014-15 Audited	FY 2014-15 True-up
A	**Current Assets, Loans and Advances**		
	Sundry Debtors	1,785.21	1,785.21
	Inventories	33.29	33.29
	Cash and Bank Balances	156.61	156.61
	Loans and Advances	**36.05**	36.05
	Other current assets	-	-
		2,011.16	**2,011.16**
B	**Current Liabilities and Provisions**		
	Sundry Creditors	631.32	631.32
	Provisions	0	-
	Other Current Liabilities	1,709.39	1,709.39
		2340.71	**2340.71**
C	**NET CURRENT ASSETS (A - B)**	**(329.55)**	**(329.55)**

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

ANNEXURE-B

KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Energy Balance

Form No: S4

	Particulars	PY 2	PY 1	CY	Control Period		
		FY 2014-15	FY 2015-16	FY 2016-17	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
1	**Purchase of Power**						
	a) Power from own Stations (if any)	Detailed Source-wise Power Purchase Plan is Annexed with the Multi-Year Tariff Petition					
	b) Power from State Stations						
	c) Power from Central Stations						
	d) Power from Other Sources						
	I.						
	ii.						
	iii.						
	Total Power Available	3,500.59	3,584.28	3,686.00	4,442.74	4,941.62	5,296.12
2	**Energy Sales within the state**						
	a) LT Sales	Detailed Category wise Sales is provided in the Load Forecast Model attached alongwith the Multi-Year Tariff Petition					
	b) HT Sales						
	c) EHT Sales						
	Total Energy Sales	2,582.04	2,862.59	3,111.12	3,763.70	4,194.16	4,671.18
3	**Distribution Loss**	23.00%	20.13%	15.60%	15.28%	15.13%	11.80%
		Attached as per for S4A					
4	**Intra State Transmission Loss**						
5	**Net Energy Requirement for sale in state**						
6	**Energy available for inter state sale**						
7	**Inter State Transmission Loss**						
8	**Tradable Power**						

Signature of Petitioner

मुख्य अभियन्ता (तक०)
केस्को, कानपुर

SUMMARY OF POWER PURCHASE COST FY 2015-16

Source of Power	MW Available	MU	Fixed Cost		Variable Cost		Total Cost		Average Cost
			(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)
Procurement of power from State Sector Generating Stations									
Thermal Stations									
Anpara A	630	3,271	0.68	221	2.04	666	2.71	887	2.71
Anpara B	1,000	6,991	1.03	717	1.88	1,312	2.90	2,030	2.90
Harduagunj	165	301	1.52	46	3.52	106	5.03	151	5.03
Obra A	288	535	1.21	65	2.46	131	3.67	196	3.67
Obra B	1,000	3,183	0.69	218	2.31	736	3.00	954	3.00
Panki	210	647	1.41	91	4.36	282	5.77	374	5.77
Parichha	220	427	1.04	44	4.22	180	5.26	225	5.26
Parichha Extn.	420	2,258	1.35	306	3.46	781	4.81	1,087	4.81
Parichha Extn. Stage II	500	3,219	1.85	597	3.45	1,111	5.30	1,708	5.30
Harduaganj Ext.	500	3,101	2.02	628	2.72	844	4.75	1,472	4.75
Anpara D	1,000	823	1.51	124	1.70	140	3.21	264	3.21
Sub total - Thermal	**5933**	**24757**		**3057**		**6290**		**9347**	**3.78**
Per unit Avg Rate of Thermal Generation								**3.78**	
Hydro Stations									
Khara	58	151	0.75	11			0.75	11	0.75
Matatila	20	53	0.68	4			0.68	4	0.68
Obra (Hydel)	99	260	0.66	17			0.66	17	0.66
Rihand	255	670	0.57	38			0.57	38	0.57
UGC Power Stations	14	36	2.22	8			2.22	8	2.22
Belka & Babail	6	16	2.34	4			2.34	4	2.34
Sheetla	4	9	2.84	3			2.84	3	2.84
Sub total - Hydro	**455**	**1195**		**84.62**		**0.00**		**84.62**	**0.71**
Purchase Per unit Avg Rate from hydro generating stations								**0.71**	
Sub-Total Own generation	**6388**	**25952**		**3,141.96**		**6,290.01**		**9,431.97**	**3.63**
Procurement of power from Central Sector Generating Stations									
Anta	119	626	0.71	44	4.44	278	5.15	322	5.15
Auriya	243	1,279	0.53	68	4.84	618	5.37	687	5.37
Dadri Thermal	84	613	0.82	50	3.97	243	4.79	294	4.79
Dadri Gas	271	1,427	0.55	78	4.38	626	4.93	703	4.93
Dadri Extension	148	1,055	1.55	164	3.54	373	5.09	537	5.09
Rihand-I	372	2,697	0.78	211	2.00	539	2.78	750	2.78
Rihand-II	346	2,791	0.91	254	1.87	522	2.78	776	2.78
Singrauli	846	6,687	0.52	347	1.28	857	1.80	1,204	1.80
Tanda	440	3,255	1.01	329	3.55	1,155	4.56	1,484	4.56
Unchahar-I	257	2,009	0.83	167	2.82	566	3.65	733	3.65
Unchahar-II	152	1,166	0.86	100	2.79	325	3.65	426	3.65
Unchahar-III	74	577	1.32	76	2.33	135	3.65	211	3.65
Farakka	33	202	0.82	17	2.75	55	3.57	72	3.57
Kahalgaon St. I	77	552	0.92	51	2.51	139	3.43	189	3.43
Kahalgaon St.II Ph.I	251	1,807	1.17	212	2.26	408	3.43	620	3.43
Koldam (Hydro)	204	780	1.56	122	2.32	181	3.88	303	3.88
Rihand-III	375	1,980	1.27	251	1.51	299	2.78	550	2.78
Sub-Total NTPC	**4294**	**29503**		**2,541.98**		**7,318.71**		**9,860.69**	**3.34**
Chamera	109	336	0.58	20	0.82	27	1.40	47	1.40
Chamera-II	86	392	1.28	50	1.00	39	2.28	89	2.28
Chamera-III	62	282	1.74	49	1.86	53	3.60	102	3.60
Dhauliganga	75	281	1.10	31	1.27	36	2.37	67	2.37
Salal I&II	48	252	0.60	15	0.38	9	0.98	25	0.98
Tanakpur	21	103	1.70	17	1.22	12	2.92	30	2.92
Uri	96	497	1.05	52	0.89	44	1.94	96	1.94
Dulhasti	111	516	2.82	145	2.30	118	5.12	264	5.12

SUMMARY OF POWER PURCHASE COST FY 2015-16

Source of Power	MW Available	MU	Fixed Cost		Variable Cost		Total Cost		Average Cost
			(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)
Sewa-II	35	136	1.89	26	1.81	25	3.70	50	3.70
Uri-II	51	221	2.49	55	0.45	10	2.94	65	2.94
Parbati ST-III	140	514	1.05	54	3.74	192	4.79	246	4.79
Sub-Total NHPC	**834**	**3529**		**514.82**		**566.10**		**1,080.92**	**3.06**
NAPP	166	1025	0	0	2.49	255	2.49	255	2.49
RAPP #3&4	80	671	0	0	2.96	199	2.96	199	2.96
RAPP#5&6	115	885	0	0	3.53	312	3.53	312	3.53
Sub-Total NPCIL	**361**	**2581**				**766.33**		**766.33**	**2.97**
NATHPA JHAKRI HPS	287	1,886	1.13	213	1.38	261	2.51	473	2.51
TALA POWER	45	158	-	-	2.13	34	2.13	34	2.13
Koteshwar	173	524	2.11	110	1.63	86	3.74	196	3.74
Srinagar	290	1,776	-	-	4.00	710	4.00	710	4.00
Sasan	495	2,819	0.19	54	1.15	324	1.34	378	1.34
Case-1	561	2,431	2.33	565	1.71	415	4.03	980	4.03
Karcham-Wangtoo	200	158	-	-	3.00	47	3.00	47	3.00
VISHNUPRAYAG	352	2,143	0.67	143	1.25	269	1.92	412	1.92
TEHRI STAGE-I	418	2,171	1.51	327	3.42	743	4.93	1,070	4.93
Rosa Power Project	600	2,391	1.73	414	3.58	856	5.31	1,270	5.31
Rosa Power Project	600	2,391	1.73	414	3.61	863	5.34	1,278	5.34
Bara	1,782	1,183	1.17	138	1.85	219	3.02	357	3.02
Anpara 'C'	1,100	5,700	1.36	777	2.48	1,414	3.84	2,191	3.84
IGSTPP, Jhajhjhar	51	212	2.59	55	3.81	81	6.40	135	6.40
Bajaj Hindusthan	450	1,754	2.25	395	3.90	684	6.15	1,079	6.15
Lalitpur	1,980	986	1.88	185	2.95	291	4.83	476	4.83
Sub-Total IPP/JV	**9383**	**28683**		**3791**		**7296**		**11088**	**3.86571**
Captive and Cogen	-	2,865	-	-	4.61	1,321	4.61	1,321	4.61
Inter system exchange (Bilateral & PXIL, IEX) / UI	-	1,882	-	-	5.00	720	5.00	720	5.00
Renewable Energy	-	84	-	-	10.35	87	10.35	87	10.35
NVVN Coal Power	-	352	-	-	3.13	110	3.13	110	3.13
Sub-Total : Co-Generation & Other Sources	**-**	**5183**				**2,237.97**		**2,237.97**	**4.32**

SUMMARY OF POWER PURCHASE COST FY 2015-16

Source of Power	MW Available	MU	Fixed Cost		Variable Cost		Total Cost		Average Cost
			(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)
Grand Total of Power Purchase	21259	95430		9,990		24,476		36,327.93	3.81

SUMMARY OF POWER PURCHASE COST FY 2016-17

Source of Power	MW Available	MU	Fixed Cost		Variable Cost		Total Cost		Average Cost
			(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)
Procurement of power from State Sector Generating Stations									
Thermal Stations									
Anpara A	630	3,078	0.83	241	2.47	761	3.30	1,002	3.26
Anpara B	1,000	6,993	0.65	460	2.00	1,398	2.65	1,858	2.66
Harduagunj	105	458	2.27	104	4.33	199	6.61	303	6.60
Obra A	194	113	1.80	19	2.35	27	4.15	45	4.03
Obra B	1,000	3,248	0.67	226	2.26	735	2.94	961	2.96
Panki	210	670	1.58	163	4.96	333	6.54	496	7.40
Parichha	220	409	1.04	88	5.05	207	6.10	295	7.21
Parichha Extn.	420	2,359	1.35	382	3.99	942	5.34	1,324	5.61
Parichha Extn. Stage II	500	2,836	1.83	623	4.54	1,287	6.37	1,911	6.74
Harduaganj Ext.	500	3,062	1.99	673	3.81	1,168	5.81	1,841	6.01
Anpara D	1,000	3,651	2.15	563	2.24	819	4.40	1,382	3.78
Sub total - Thermal	**5779**	**26876**		**3543**		**7873**		**11416**	**4.25**
Per unit Avg Rate of Thermal Generation								**4.25**	
Hydro Stations									
Khara	58	215	0.78	17			0.78	17	0.78
Matatila	20	80	0.72	6			0.72	6	0.72
Obra (Hydel)	99	212	0.67	14			0.67	14	0.67
Rihand	255	464	0.61	28			0.61	28	0.61
UGC Power Stations	14	21	2.30	5			2.30	5	2.30
Belka & Babail	6	2	2.25	0			2.25	0	2.25
Sheetla	4	2	2.73	1			2.73	1	2.73
Sub total - Hydro	**455**	**996**		**71.15**		**0.00**		**71.15**	**0.71**
Purchase Per unit Avg Rate from hydro generating stations								**0.71**	
Sub-Total Own generation	**6234**	**27872**		**3,613.98**		**7,873.34**		**11,487.32**	**4.12**
Procurement of power from Central Sector Generating Stations									
Anta	119	220	2.65	58	2.70	59	5.35	118	5.35
Auriya	244	216	4.09	88	3.23	70	7.32	158	7.32
Dadri Thermal	84	514	0.94	48	3.40	175	4.34	223	4.34
Dadri Gas	272	939	1.09	102	2.62	246	3.71	349	3.71
Dadri Extension	135	806	1.81	146	3.15	254	4.96	400	4.96
Rihand-I	360	2,355	0.82	193	1.78	420	2.60	613	2.60
Rihand-II	333	2,720	0.75	204	1.62	440	2.37	644	2.37
Singrauli	822	5,969	0.55	326	1.64	982	2.19	1,307	2.19
Tanda	440	2,954	1.06	312	3.21	948	4.26	1,260	4.26
Unchahar-I	255	1,666	0.85	142	2.95	492	3.81	634	3.81
Unchahar-II	146	1,138	0.74	85	2.97	337	3.71	422	3.71
Unchahar-III	72	587	1.10	65	3.23	190	4.33	255	4.33
Farakka	35	241	0.78	19	2.66	64	3.45	83	3.45
Kahalgaon St. I	77	544	0.93	50	2.50	136	3.43	187	3.43
Kahalgaon St.II Ph.I	252	1,852	1.07	199	2.24	415	3.32	614	3.32
Koldam (Hydro)	101	692	2.47	171	2.13	147	4.60	318	4.60
Rihand-III	361	2,796	1.32	369	1.66	463	2.97	831	2.97
Sub-Total NTPC	**4109**	**26209**		**2578**		**5839**		**8417**	**3.21**
Chamera	109	434	0.90	39	1.22	53	2.13	92	2.13
Chamera-II	86	401	1.22	49	1.33	53	2.54	102	2.54
Chamera-III	62	240	2.45	59	2.32	56	4.77	115	4.77
Dhauliganga	75	246	1.67	41	2.39	59	4.06	100	4.06
Salal I&II	48	225	0.61	14	1.75	39	2.36	53	2.36
Tanakpur	21	63	2.45	15	2.42	15	4.87	31	4.87
Uri	96	548	0.84	46	1.41	77	2.26	124	2.26
Dulhasti	111	628	2.64	166	3.34	210	5.98	375	5.98

SUMMARY OF POWER PURCHASE COST FY 2016-17

Source of Power	MW Available	MU	Fixed Cost		Variable Cost		Total Cost		Average Cost
			(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)
Sewa-II	35	134	2.88	39	2.35	31	5.24	70	5.24
Uri-II	60	371	2.64	98	3.90	144	6.54	242	6.54
Parbati ST-III	140	180	2.23	40	2.76	50	4.99	90	4.99
Sub-Total NHPC	**844**	**3469**		**605.33**		**788.43**		**1,393.77**	**4.02**
NAPP	166	1,148	-	-	2.65	304	2.65	304	2.65
RAPP #3&4	80	543	-	-	3.08	167	3.08	167	3.08
RAPP#5&6	115	715	-	-	3.72	266	3.72	266	3.72
Sub-Total NPCIL	**361**	**2407**				**737.14**		**737.14**	**3.06**
NATHPA JHAKRI HPS	287	1,341	1.57	211	1.41	189	2.98	399	2.98
RAMPUR	96	342	1.95	67	1.68	58	3.64	124	3.64
TALA POWER	45	146	-	-	2.03	30	2.03	30	2.03
Koteshwar	173	522	1.95	102	1.90	99	3.85	201	3.85
Srinagar	290	1,099	3.12	343	2.49	273	5.61	617	5.61
Sasan	465	3,391	0.16	56	1.70	575	1.86	631	1.86
MB Power	350	2,235	2.77	619	2.02	451	4.78	1,069	4.78
KSK	505	2,094	2.12	444	2.61	547	4.74	992	4.74
TRN Energy	150	307	1.83	56	1.36	42	3.19	98	3.19
Karcham-Wangtoo	200	792	-	-	3.97	315	3.97	315	3.97
VISHNUPRAYAG	352	1,758	0.73	128	1.40	245	2.12	374	2.12
TEHRI STAGE-I	418	1,187	2.79	332	2.75	326	5.54	658	5.54
Rosa Power Project	600	3,696	1.86	689	3.14	1,162	5.01	1,851	5.01
Rosa Power Project	600	3,689	1.87	689	3.15	1,161	5.01	1,850	5.01
Bara	1,188	4,094	1.61	661	2.39	980	4.01	1,640	4.01
Anpara 'C'	1,100	7,471	0.89	664	2.88	2,152	3.77	2,817	3.77
IGSTPP, Jhajhjhar	51	243	2.49	60	4.18	102	6.67	162	6.67
Bajaj Hindusthan	450	1,886	3.56	671	4.21	794	7.77	1,465	7.77
Lalitpur	1,782	3,802	1.99	758	2.85	1,085	4.85	1,842	4.85
Sub-Total IPP/JV	**9102**	**40096**		**6550**		**10584**		**17134**	**4.27**
Captive and Cogen	-	3,412	-	-	4.98	1,698	4.98	1,698	4.98
Inter system exchange (Bilateral & PXIL, IEX) / UI	-	3,166	-	-	3.60	1,140	3.60	1,140	3.60
Renewable Energy	-	225	-	-	9.34	210	9.34	210	9.34
NVVN Coal Power	-	712	-	-	4.92	351	4.92	351	4.92
Sub-Total : Co-Generation & Other Sources	**-**	**7516**				**3,398.35**		**3,398.35**	**4.52**

SUMMARY OF POWER PURCHASE COST FY 2016-17

urce of Power	MW Available	MU	Fixed Cost		Variable Cost		Total Cost		Average Cost
			(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)
Grand Total of Power Purchase	20649	107569		13,347.36		29,220.0		42,567.36	3.96

SUMMARY OF POWER PURCHASE COST FY 2017-18

Source of Power	MW Available	MU	Fixed Cost		Variable Cost		Total Cost		Average Cost
			(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)
Procurement of power from State Sector Generating Stations									
Thermal Stations									
Anpara A	630	3,535	0.79	280	2.57	909	3.36	1,188	3.36
Anpara B	1,000	7,304	0.67	490	2.08	1,519	2.75	2,008	2.75
Harduagunj	105	370	2.35	87	3.80	141	6.15	228	6.15
Obra A	194	306	1.76	54	2.45	75	4.21	129	4.21
Obra B	1,000	3,560	0.69	247	2.35	837	3.05	1,084	3.05
Panki	210	747	1.63	122	3.80	284	5.43	405	5.43
Parichha	220	430	1.06	45	3.80	163	4.86	209	4.86
Parichha Extn.	420	2,411	1.35	324	3.80	916	5.15	1,240	5.15
Parichha Extn. Stage II	500	3,189	1.81	577	3.80	1,212	5.61	1,789	5.61
Harduaganj Ext.	500	3,189	1.97	627	3.80	1,212	5.77	1,839	5.77
Anpara D	1,000	5,779	2.23	1,288	2.33	1,348	4.56	2,636	4.56
Sub total - Thermal	**5779**	**30819**		**4141**		**8615**		**12757**	**4.14**
Per unit Avg Rate of Thermal Generation								**4.14**	
Hydro Stations									
Khara	58	217	0.81	18			0.81	18	0.81
Matatila	20	81	0.75	6			0.75	6	0.75
Obra (Hydel)	99	217	0.70	15			0.70	15	0.70
Rihand	255	469	0.64	30			0.64	30	0.64
UGC Power Stations	14	22	2.39	5			2.39	5	2.39
Belka & Babail	6	2	2.25	0			2.25	0	2.25
Sheetla	4	2	2.84	1			2.84	1	2.84
Sub total - Hydro	**455**	**1009**		**75.07**		**0.00**		**75.07**	**0.74**
Purchase Per unit Avg Rate from hydro generating stations									
Sub-Total Own generation	**6234**	**31828**		**4,216.56**		**8,615.08**		**12,831.64**	**4.03**
Procurement of power from Central Sector Generating Stations									
Anta	119	254	2.44	62	2.84	72	5.27	134	5.27
Auriya	244	310	2.96	92	3.40	105	6.36	197	6.36
Dadri Thermal	84	536	0.94	50	3.54	190	4.48	240	4.48
Dadri Gas	272	970	1.12	109	2.75	267	3.88	376	3.88
Dadri Extension	135	838	1.81	152	3.28	275	5.09	426	5.09
Rihand-I	360	2,394	0.88	211	1.85	444	2.74	655	2.74
Rihand-II	333	2,655	0.78	206	1.68	447	2.46	653	2.46
Singrauli	822	6,031	0.59	354	1.71	1,032	2.30	1,385	2.30
Tanda	440	2,985	1.19	355	3.34	996	4.52	1,350	4.52
Unchahar-I	255	1,670	0.89	148	3.07	513	3.96	661	3.96
Unchahar-II	146	1,142	0.77	88	3.09	352	3.86	441	3.86
Unchahar-III	72	570	1.18	67	3.36	192	4.54	259	4.54
Farakka	35	242	0.86	21	2.77	67	3.63	88	3.63
Kahalgaon St. I	77	553	0.97	54	2.60	144	3.58	198	3.58
Kahalgaon St.II Ph.I	252	1,851	1.09	202	2.33	432	3.43	634	3.43
Koldam (Hydro)	101	699	4.29	300	2.21	155	6.51	455	6.51
Rihand-III	361	2,823	1.36	385	1.72	486	3.08	871	3.08
Sub-Total NTPC	**4109**	**26523**		**2856**		**6167**		**9023**	**3.40**
Chamera	109	434	0.94	41	1.27	55	2.21	96	2.21
Chamera-II	86	401	1.27	51	1.38	55	2.65	106	2.65
Chamera-III	62	240	2.55	61	2.42	58	4.97	119	4.97
Dhauliganga	75	246	1.74	43	2.48	61	4.22	104	4.22
Salal I&II	48	225	0.64	14	1.82	41	2.46	55	2.46
Tanakpur	21	63	2.55	16	2.52	16	5.06	32	5.06
Uri	96	548	0.88	48	1.47	81	2.35	129	2.35
Dulhasti	111	628	2.74	172	3.48	218	6.22	390	6.22

SUMMARY OF POWER PURCHASE COST FY 2017-18

Source of Power	MW Available	MU	Fixed Cost		Variable Cost		Total Cost		Average Cost
			(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)
Sewa-II	35	134	3.00	40	2.45	33	5.45	73	5.45
Uri-II	60	371	2.74	102	4.06	150	6.80	252	6.80
Parbati ST-III	140	180	2.32	42	2.87	52	5.19	93	5.19
Kishanganga HEP	64	277	2.50	69	2.40	66	4.90	136	4.90
Sub-Total NHPC	**908**	**3746**		**699**		**886**		**1585**	**4.23**
NAPP	166	1,148	-	-	2.75	316	2.75	316	2.75
RAPP #3&4	80	543	-	-	3.20	174	3.20	174	3.20
RAPP#5&6	115	715	-	-	3.86	276	3.86	276	3.86
Sub-Total NPCIL	**361**	**2407**				**766.63**		**766.63**	**3.19**
NATHPA JHAKRI HPS	287	1,498	1.63	245	1.46	219	3.10	464	3.10
RAMPUR	96	375	2.03	76	1.75	66	3.78	142	3.78
TALA POWER	45	158	-	-	2.11	33	2.11	33	2.11
Koteshwar	173	569	2.03	116	1.97	112	4.01	228	4.01
Srinagar	290	1,135	3.25	369	2.59	294	5.84	663	5.84
Sasan	495	3,686	0.17	63	1.76	650	1.93	713	1.93
MB Power	350	2,453	2.88	706	2.10	514	4.98	1,220	4.98
KSK	505	2,415	2.21	533	2.72	657	4.93	1,190	4.93
TRN Energy	150	489	1.90	93	1.41	69	3.31	162	3.31
Karcham-Wangtoo	200	870	-	-	4.13	359	4.13	359	4.13
VISHNUPRAYAG	352	2,082	0.76	158	1.45	302	2.21	460	2.21
TEHRI STAGE-I	418	1,447	2.91	421	2.86	414	5.77	834	5.77
Rosa Power Project	600	4,066	1.76	717	3.27	1,329	5.03	2,046	5.03
Rosa Power Project	600	4,066	1.76	717	3.27	1,330	5.04	2,047	5.04
Bara	1,782	9,910	1.68	1,663	2.49	2,467	4.17	4,130	4.17
Anpara 'C'	1,100	7,453	0.92	689	3.00	2,233	3.92	2,922	3.92
IGSTPP, Jhajhjhar	51	266	2.58	69	4.35	116	6.93	184	6.93
Bajaj Hindusthan	450	2,456	2.84	698	4.38	1,075	7.22	1,773	7.22
Lalitpur	1,782	9,386	2.07	1,946	2.97	2,785	5.04	4,730	5.04
RKM Powergen	350	1,996	2.40	480	1.53	306	3.94	786	3.94
Teesta	200	806	2.30	185	2.30	185	4.60	371	4.60
Sub-Total IPP/JV	**10275**	**57580**		**9942**		**15515**		**25457**	**4.42**
Captive and Cogen	-	3,412	-	-	5.18	1,766	5.18	1,766	5.18
Inter system exchange (Bilateral & PXIL, IEX) / UI	-	2,507	-	-	3.80	953	3.80	953	3.80
Renewable Energy	-	553	-	-	6.46	358	6.46	358	6.46
NVVN Coal Power	-	352	-	-	5.12	180	5.12	180	5.12
Sub-Total : Co-Generation & Other Sources	**-**	**6824**				**3,256.12**		**3,256.12**	**4.77**

SUMMARY OF POWER PURCHASE COST FY 2017-18

urce of Power	MW Available	MU	Fixed Cost		Variable Cost		Total Cost		Average Cost
			(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)
Grand Total of Power Purchase	21887	128908	1.37	17,712.80	2.73	35,206.2	4.11	52,919.02	4.11

SUMMARY OF POWER PURCHASE COST FY 2018-19

urce of Power	MW Available	MU	Fixed Cost		Variable Cost		Total Cost		Average Cost
			(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)
Procurement of power from State Sector Generating Stations									
Thermal Stations									
Anpara A	630	4,292	0.79	340	2.67	1,148	3.46	1,487	3.46
Anpara B	1,000	7,055	0.69	486	2.16	1,526	2.85	2,011	2.85
Harduagunj	105	535	2.43	130	3.95	211	6.38	342	6.38
Obra A	94	519	3.76	195	2.55	132	6.30	327	6.30
Obra B	1,000	6,328	0.72	454	2.45	1,548	3.16	2,002	3.16
Panki	105	581	3.37	196	3.95	230	7.32	425	7.32
Parichha	220	1,291	1.08	139	3.95	510	5.03	650	5.03
Parichha Extn.	420	2,846	1.34	382	3.95	1,125	5.29	1,507	5.29
Parichha Extn. Stage II	500	3,388	1.79	607	3.95	1,339	5.74	1,946	5.74
Harduaganj Ext.	500	3,388	1.94	659	3.95	1,339	5.90	1,998	5.90
Anpara D	1,000	7,018	2.23	1,568	2.43	1,702	4.66	3,270	4.66
Sub total - Thermal	**5574**	**37240**		**5155**		**10809**		**15964**	**4.29**
Per unit Avg Rate of Thermal Generation								**4.29**	
Hydro Stations									
Khara	58	217	0.85	18			0.85	18	0.85
Matatila	20	81	0.78	6			0.78	6	0.78
Obra (Hydel)	99	217	0.73	16			0.73	16	0.73
Rihand	255	469	0.66	31			0.66	31	0.66
UGC Power Stations	14	22	2.49	5			2.49	5	2.49
Belka & Babail	6	2	2.25	0			2.25	0	2.25
Sheetla	4	2	2.95	1			2.95	1	2.95
Sub total - Hydro	**455**	**1009**		**78.05**		**0.00**		**78.05**	**0.77**
Purchase Per unit Avg Rate from hydro generating stations								**0.77**	
Sub-Total Own generation	**6029**	**38250**		**5,232.65**		**10,809.37**		**16,042.02**	**4.19**
Procurement of power from Central Sector Generating Stations									
Anta	119	304	0.75	64	2.98	91	3.72	155	5.09
Auriya	244	414	0.54	96	3.57	148	4.11	243	5.87
Dadri Thermal	84	536	0.94	52	3.68	197	4.62	249	4.66
Dadri Gas	272	1,039	0.58	113	2.89	301	3.47	414	3.98
Dadri Extension	135	860	1.77	158	3.41	293	5.18	451	5.24
Rihand-I	360	2,451	0.92	220	1.93	472	2.84	692	2.82
Rihand-II	333	2,655	0.97	215	1.75	464	2.72	679	2.56
Singrauli	822	6,031	0.68	368	1.78	1,073	2.46	1,441	2.39
Tanda	440	2,985	1.31	369	3.47	1,035	4.78	1,404	4.71
Unchahar-I	255	1,670	0.91	154	3.19	533	4.10	687	4.12
Unchahar-II	146	1,142	0.95	92	3.21	367	4.16	458	4.01
Unchahar-III	72	570	1.48	70	3.50	199	4.97	269	4.72
Farakka	35	242	0.92	22	2.88	70	3.80	91	3.78
Kahalgaon St. I	77	553	1.10	56	2.71	150	3.81	206	3.72
Kahalgaon St.II Ph.I	252	1,851	1.26	210	2.43	449	3.69	660	3.56
Koldam (Hydro)	101	699	1.56	312	2.30	161	3.86	473	6.77
Rihand-III	361	2,823	1.67	400	1.79	505	3.46	906	3.21
Uchchahar-IV	117	626	1.48	93	3.50	219	4.97	312	4.97
Sub-Total NTPC	**4226**	**27452**		**3063**		**6727**		**9790**	**3.57**
Chamera	109	434	0.98	42	1.32	57	2.30	100	2.30
Chamera-II	86	401	1.32	53	1.44	58	2.75	110	2.75
Chamera-III	62	240	2.65	64	2.51	60	5.16	124	5.16
Dhauliganga	75	246	1.81	45	2.58	64	4.39	108	4.39
Salal I&II	48	225	0.66	15	1.89	43	2.55	57	2.55
Tanakpur	21	63	2.65	17	2.62	16	5.27	33	5.27
Uri	96	548	0.91	50	1.53	84	2.44	134	2.44
Dulhasti	111	628	2.85	179	3.62	227	6.47	406	6.47

SUMMARY OF POWER PURCHASE COST FY 2018-19

Source of Power	MW Available	MU	Fixed Cost		Variable Cost		Total Cost		Average Cost
			(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)
Sewa-II	35	134	3.12	42	2.55	34	5.67	76	5.67
Uri-II	60	371	2.85	106	4.22	156	7.07	262	7.07
Parbati ST-III	140	180	2.42	43	2.98	54	5.40	97	5.40
Kishanganga HEP	64	277	2.45	68	2.60	72	5.05	140	5.05
Parbati II	155	671	2.45	164	2.60	174	5.05	339	5.05
Sub-Total NHPC	**1063**	**4417**		**887**		**1099**		**1986**	**4.50**
NAPP	166	1,148	-	-	2.86	329	2.86	329	2.86
RAPP #3&4	80	543	-	-	3.33	181	3.33	181	3.33
RAPP#5&6	115	765	-	-	4.02	307	4.02	307	4.02
Sub-Total NPCIL	**361**	**2456**				**817.30**		**817.30**	**3.33**
NATHPA JHAKRI HPS	287	1,498	1.70	255	1.52	228	3.22	482	3.22
RAMPUR	96	416	2.11	88	1.82	76	3.93	164	3.93
TALA POWER	45	197	-	-	2.19	43	2.19	43	2.19
Koteshwar	173	749	2.11	158	2.05	154	4.17	312	4.17
Srinagar	290	1,261	3.38	426	2.69	339	6.07	766	6.07
Sasan	495	3,686	0.18	65	1.83	676	2.01	741	2.01
MB Power	350	2,606	2.99	780	2.18	568	5.17	1,348	5.17
KSK	505	3,221	2.30	739	2.83	911	5.12	1,650	5.12
TRN Energy	150	855	1.98	169	1.47	125	3.45	295	3.45
Karcham-Wangtoo	200	870	-	-	4.29	374	4.29	374	4.29
VISHNUPRAYAG	352	2,082	0.79	164	1.51	314	2.30	478	2.30
TEHRI STAGE-I	418	1,809	3.02	547	2.97	538	6.00	1,085	6.00
Rosa Power Project	600	4,066	1.83	745	3.40	1,382	5.23	2,127	5.23
Rosa Power Project	600	4,066	1.83	745	3.40	1,384	5.24	2,129	5.24
Bara	1,782	12,572	1.75	2,194	2.59	3,254	4.33	5,449	4.33
Anpara 'C'	1,100	7,453	0.96	717	3.12	2,323	4.08	3,039	4.08
IGSTPP, Jhajhjhar	51	368	2.69	99	4.52	166	7.21	265	7.21
Bajaj Hindusthan	450	2,982	2.43	726	4.55	1,358	6.99	2,083	6.99
Lalitpur	1,782	12,274	2.16	2,646	3.09	3,787	5.24	6,433	5.24
RKM Powergen	350	2,424	2.50	606	1.60	387	4.09	992	4.09
Teesta	200	967	2.39	231	2.39	231	4.78	463	4.78
NTPC Meja	458	2,239	2.23	500	2.30	515	4.53	1,015	4.53
Sub-Total IPP/JV	**10733**	**68660**		**12601**		**19133**		**31734**	**4.62**
Captive and Cogen	-	3,412	-	-	5.38	1,837	5.38	1,837	5.38
Inter system exchange (Bilateral & PXIL, IEX) / UI	-	6,579	-	-	4.00	2,632	4.00	2,632	4.00
Renewable Energy	-	1,999	-	-	5.04	1,008	5.04	1,008	5.04
NVVN Coal Power	-	352	-	-	5.33	187	5.33	187	5.33
Sub-Total : Co-Generation & Other Sources	**-**	**12342**				**5,663.47**		**5,663.47**	**4.59**

SUMMARY OF POWER PURCHASE COST FY 2018-19

urce of Power	MW Available	MU	Fixed Cost		Variable Cost		Total Cost		Average Cost
			(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)
Grand Total of Power Purchase	22412	153577	1.42	21,783.74	2.88	44,249.5	4.30	66,033.27	4.30

SUMMARY OF POWER PURCHASE COST FY 2019-20

Source of Power	MW Available	MU	Fixed Cost		Variable Cost		Total Cost		Average Cost
			(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)
Procurement of power from State Sector Generating Stations									
Thermal Stations									
Anpara A	630	4,292	0.82	353	2.78	1,194	3.60	1,547	3.60
Anpara B	1,000	7,055	0.72	505	2.25	1,587	2.97	2,092	2.97
Harduagunj	105	535	2.53	135	4.11	220	6.64	355	6.64
Obra A	94	519	3.91	203	2.65	137	6.55	340	6.55
Obra B	1,000	6,328	0.75	472	2.54	1,610	3.29	2,082	3.29
Panki	105	581	3.51	204	4.11	239	7.62	442	7.62
Parichha	220	1,291	1.12	145	4.11	531	5.23	676	5.23
Parichha Extn.	420	2,846	1.40	397	4.11	1,170	5.51	1,567	5.51
Parichha Extn. Stage II	500	3,388	1.86	631	4.11	1,392	5.97	2,024	5.97
Harduaganj Ext.	500	3,388	2.02	685	4.11	1,392	6.13	2,077	6.13
Anpara D	1,000	7,018	2.32	1,631	2.52	1,770	4.85	3,401	4.85
Sub total - Thermal	**5574**	**37240**		**5361**		**11242**		**16603**	**4.46**
Per unit Avg Rate of Thermal Generation								**4.46**	
Hydro Stations									
Khara	58	217	0.88	19			0.88	19	0.88
Matatila	20	81	0.81	7			0.81	7	0.81
Obra (Hydel)	99	217	0.76	16			0.76	16	0.76
Rihand	255	469	0.69	32			0.69	32	0.69
UGC Power Stations	14	22	2.59	6			2.59	6	2.59
Belka & Babail	6	2	2.34	0			2.34	0	2.34
Sheetla	4	2	3.07	1			3.07	1	3.07
Sub total - Hydro	**455**	**1009**		**81.17**		**0.00**		**81.17**	**0.80**
Purchase Per unit Avg Rate from hydro generating stations								**0.80**	
Sub-Total Own generation	**6029**	**38250**		**5,441.96**		**11,241.75**		**16,683.70**	**4.36**
Procurement of power from Central Sector Generating Stations									
Anta	119	304	0.78	67	3.13	95	3.90	162	5.33
Auriya	244	414	0.57	99	3.74	155	4.31	254	6.15
Dadri Thermal	84	536	0.98	54	3.83	205	4.81	259	4.84
Dadri Gas	272	1,039	0.60	118	3.04	316	3.64	434	4.17
Dadri Extension	135	860	1.84	164	3.54	305	5.38	469	5.45
Rihand-I	360	2,451	0.95	228	2.00	491	2.96	720	2.94
Rihand-II	333	2,655	1.01	223	1.82	483	2.83	706	2.66
Singrauli	822	6,031	0.70	383	1.85	1,116	2.55	1,498	2.48
Tanda	440	2,985	1.36	384	3.61	1,077	4.97	1,461	4.89
Unchahar-I	255	1,670	0.95	160	3.32	555	4.27	715	4.28
Unchahar-II	146	1,142	0.98	95	3.34	381	4.32	476	4.17
Unchahar-III	72	570	1.54	73	3.64	207	5.17	280	4.91
Farakka	35	242	0.95	23	3.00	73	3.95	95	3.93
Kahalgaon St. I	77	553	1.14	58	2.82	156	3.96	214	3.87
Kahalgaon St.II Ph.I	252	1,851	1.31	219	2.52	467	3.83	686	3.71
Koldam (Hydro)	101	699	1.56	324	2.39	167	3.95	492	7.04
Rihand-III	361	2,823	1.74	416	1.86	526	3.60	942	3.34
Tanda Stage-II	155	830	1.36	113	3.61	299	4.97	412	4.97
Uchchahar-IV	117	819	1.55	127	3.67	301	5.22	428	5.22
Sub-Total NTPC	**4381**	**28474**		**3329**		**7374**		**10703**	**3.76**
Chamera	109	434	1.02	44	1.38	60	2.39	104	2.39
Chamera-II	86	400	1.37	55	1.49	60	2.87	115	2.87
Chamera-III	62	240	2.76	66	2.61	63	5.38	129	5.38
Dhauliganga	75	245	1.89	46	2.69	66	4.57	112	4.57
Salal I&II	48	225	0.69	15	1.97	44	2.66	60	2.66
Tanakpur	21	63	2.76	17	2.72	17	5.48	34	5.48
Uri	96	548	0.95	52	1.59	87	2.54	139	2.54
Dulhasti	111	626	2.97	186	3.76	236	6.73	422	6.73

SUMMARY OF POWER PURCHASE COST FY 2019-20

Source of Power	MW Available	MU	Fixed Cost		Variable Cost		Total Cost		Average Cost
			(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)
Sewa-II	35	133	3.25	43	2.65	35	5.90	79	5.90
Uri-II	51	314	3.50	110	4.39	138	7.88	248	7.88
Parbati ST-III	104	134	3.38	45	3.10	42	6.48	87	6.48
Tapovan Vishnu Gad	101	262	2.45	64	2.60	68	5.05	132	5.05
Kishanganga HEP	64	277	2.45	71	2.70	75	5.15	145	5.25
Vishnugarh Pipalkoti	166	431	2.45	106	2.60	112	5.05	218	5.05
Parbati II	155	671	2.45	171	2.70	181	5.15	352	5.25
Kameng	55	143	2.45	35	2.60	37	5.05	72	5.05
Sub-Total NHPC	**1339**	**5146**		**1127**		**1320**		**2448**	**4.76**
NAPP	166	1,148	-	-	2.98	342	2.98	342	2.98
RAPP #3&4	80	543	-	-	3.47	188	3.47	188	3.47
RAPP#5&6	115	765	-	-	4.18	320	4.18	320	4.18
RAPP#7&8	162	634	-	-	4.18	265	4.18	265	4.18
Sub-Total NPCIL	**523**	**3090**				**1115**		**1115**	**3.61**
NATHPA JHAKRI HPS	287	1,498	1.77	265	1.58	237	3.35	502	3.35
RAMPUR	96	499	2.20	110	1.89	95	4.09	204	4.09
TALA POWER	45	236	-	-	2.28	54	2.28	54	2.28
Koteshwar	173	898	2.20	198	2.14	192	4.33	389	4.33
Srinagar	290	1,514	3.51	532	2.80	424	6.31	955	6.31
Sasan	495	3,686	0.18	68	1.91	703	2.09	771	2.09
MB Power	350	2,606	3.11	811	2.27	591	5.38	1,402	5.38
KSK	505	3,221	2.39	769	2.94	947	5.33	1,716	5.33
TRN Energy	150	978	2.06	201	1.53	149	3.58	350	3.58
Karcham-Wangtoo	200	1,131	-	-	4.47	505	4.47	505	4.47
VISHNUPRAYAG	352	2,296	0.82	188	1.57	361	2.39	549	2.39
TEHRI STAGE-I	418	2,786	3.14	876	3.09	861	6.24	1,737	6.24
Rosa Power Project	600	4,066	1.91	775	3.54	1,437	5.44	2,213	5.44
Rosa Power Project	600	4,066	1.91	775	3.54	1,439	5.45	2,214	5.45
Bara	1,782	12,572	1.82	2,282	2.69	3,385	4.51	5,666	4.51
Anpara 'C'	1,100	7,453	1.00	745	3.24	2,415	4.24	3,161	4.24
IGSTPP, Jhajhjhar	51	368	2.80	103	4.70	173	7.50	276	7.50
Bajaj Hindusthan	450	2,982	2.53	755	4.73	1,412	7.27	2,167	7.27
Lalitpur	1,782	12,274	2.24	2,752	3.21	3,939	5.45	6,691	5.45
RKM Powergen	350	2,424	2.60	630	1.66	402	4.26	1,032	4.26
Teesta	200	967	2.49	241	2.49	241	4.98	481	4.98
NTPC Meja	916	6,343	2.32	1,474	2.39	1,517	4.72	2,991	4.72
Sub-Total IPP/JV	**11191**	**74863**		**14549**		**21478**		**36027**	**4.81**
Captive and Cogen	-	3,412	-	-	5.60	1,910	5.60	1,910	5.60
Inter system exchange (Bilateral & PXIL, IEX) / UI	-	15,727	-	-	4.20	6,605	4.20	6,605	4.20
Renewable Energy	-	3,641	-	-	4.80	1,747	4.80	1,747	4.80
NVVN Coal Power	-	352	-	-	5.54	195	5.54	195	5.54
Sub-Total : Co-Generation & Other Sources	**-**	**23132**				**10,457.35**		**10,457.35**	**4.52**

SUMMARY OF POWER PURCHASE COST FY 2019-20

Source of Power	MW Available	MU	Fixed Cost		Variable Cost		Total Cost		Average Cost
			(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)	(Rs. Cr.)	(Rs. / kWh)
Grand Total of Power Purchase	23463	172955	1.41	24,447.13	3.06	52,986.3	4.48	77,433.42	4.48

KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Tariff Proposal

Form No: S5

Rs. Crores

S.No.	Type of installation	PY2		PY1		CY		Control Period					
		FY 2014-15		FY 2015-16		FY 2016-17		FY 2017-18		FY 2018-19		FY 2019-20	
		Energy Charges[1]	Fixed Charges[2]	Energy Charges[1]	Fixed Charges[2]	Energy Charges[1]	Fixed Charges[2]	Energy Charges[1]	Fixed Charges[2]	Energy Charges[1]	Fixed Charges[2]	Energy Charges[1]	Fixed Charges[2]
		A	B	A	B	A	B	A	B	A	B	A	B
1	Category*	Detailed Category-wise Tariff Proposal is submitted along-with the Multi-Year Tariff Petition											
2	Category*												
3	Category*												
4	Category*												
5	Category*												

Signature of Petitioner

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Metered Energy Sales Forecast

Form No: F9A

Category				PY1			CY					Control Period														
				FY 2015-16			FY 2016-17					FY 2017-18					FY 2018-19					FY 2019-20				
				Actual			Estimated					Forecasted					Forecasted					Forecasted				
				No. of consumers	Connected load/ contracted demand	Metered Energy Sales	No. of consumers	Connected load/ contracted demand	Estimated Metered Energy Sales	Adjustments	Projected Metered Energy Sales	No. of consumers	Connected load/ contracted demand	Forecasted Metered Energy Sales	Adjustments	Forecasted Metered Energy Sales	No. of consumers	Connected load/ contracted demand	Forecasted Metered Energy Sales	Adjustments	Forecasted Metered Energy Sales	No. of consumers	Connected load/ contracted demand	Forecasted Metered Energy Sales	Adjustments	Forecasted Metered Energy Sales
				(in '000)	(in KW)	(in MU)	(in '000)	(in KW)	(in MU)		(in MU)	(in '000)	(in KW)	(in MU)		(in MU)	(in '000)	(in KW)	(in MU)		(in MU)	(in '000)	(in KW)	(in MU)		(in MU)
LMV--1	(A)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(B)	Supply at Single Point for Bulk Load		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(C1)	Other Metered Domestic Consumers		454,734	1,069,084	1,259	472,765	1,123,001	1,425	-	-	510,586	1,163,840	1,702	-	-	551,433	1,256,947	2,002	-	-	595,548	1,357,502	2,339	-	-
	(C2)	Life Line Consumers/BPL		-	-	13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUB TOTAL		DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-1)		454,734	1,069,084	1,272	472,765	1,123,001	1,425	-	-	510,586	1,163,840	1,702	-	-	551,433	1,256,947	2,002	-	-	595,548	1,357,502	2,339	-	-
LMV--2	(A)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(B)	Private Advertising/Sign Post/Sign Board/Glow Sign/Flex		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(C)	Other Metered Non-Domestic Supply		75,806	214,402	336	76,378	222,113	352	-	-	80,911	228,840	360	-	-	85,713	242,422	408	-	-	90,800	256,809	461	-	-
SUB TOTAL		NON DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-2)		75,806	214,402	336	76,378	222,113	352	-	-	80,911	228,840	360	-	-	85,713	242,422	408	-	-	90,800	256,809	461	-	-
LMV--3	(i)	Gram Panchyat		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(ii)	Nagar Palika & Nagar Panchyat		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(iii)	Nagar Nigam		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUB TOTAL		PUBLIC LAMPS (LMV-3)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LMV--4	(A)	Public Institution(4 A)		581	10,336	26	550	10,787	63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18	14,493	63	-	-
	(B)	Private Institution(4 B)		234	4,322	7	236	4,587	8	-	-	578	10,938	66	-	-	606	11,485	74	-	-	637	12,059	83	-	-
SUB TOTAL		LIGHT, FAN & POWER FOR PUBLIC/PRIVATE INSTITUTION (LMV-4)		815	14,658	33	786	15,374	72	-	-	828	15,558	78	-	-	872	16,382	88	-	-	918	17,251	98	-	-
LMV--5	(A)	Rural Schedule		-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(B)	Urban Schedule		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUB TOTAL		PRIVATE TUBE WELL/PUMPING SETS (LMV-5)		-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LMV--6	(A)	Small & Medium Power (Power Loom)																								
		(i) Rural Schedule		-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		(ii) Urban Schedule		-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(B)	Small & Medium Power																								
		(i) Rural Schedule		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		(ii) Urban Schedule		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUB TOTAL		SMALL & MEDIUM POWER UPTO 100 HP (75) (LMV-6)		10,120	121,046	270	11,268	126,272	283	-	-	11,831	186,735	466	-	-	12,423	196,072	515	-	-	13,044	205,875	567	-	-
LMV--7	(A)	Rural Schedule																								
		(i) Jal Nigam		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		(ii) Jal Sansthan		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		(iii) Others (Water Works)		-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(B)	Urban Schedule																								
		(i) Jal Nigam		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		(ii) Jal Sansthan		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		(iii) Others (Water Works)		524	36,618	50	560	45,941	58	-	-	566	47,126	90	-	-	571	47,597	91	-	-	577	48,073	92	-	-
SUB TOTAL		PUBLIC WATER WORKS(LMV-7)		524	36,618	51	560	45,941	58	-	-	566	47,126	90	-	-	571	47,597	91	-	-	577	48,073	92	-	-
		Rural																								
		Urban																								
LMV--8	(A)	STATE TUBE WELLS & PUMPS CANAL UPTO 100 HP(LMV-8)		-	9,316	84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUB TOTAL		STATE TUBE WELLS & PUMPS CANAL UPTO 100 HP(LMV-8)		-	9,316	84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LMV--9		TEMPORARY SUPPLY		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUB TOTAL		TEMPORARY SUPPLY (LMV-9)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LMV--10	(A)	Serving																								
		(i) Class IV Employees		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		(ii) Class III Employees		1,759	5,511	9	1,759	-	8	-	-	1,759	5,511	10	-	-	1,759	5,511	11	-	-	1,759	5,511	11	-	-
		(iii) Junior Engineers & Equivalent		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		(iv) Assistant Engineers & Equivalent		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		(v) Executive Engineers & Equivalent		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		(vi) Deputy General Manager & Equivalent		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		(vii) CGM/GM & Equivalent posts and above		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(B)	Total Pensioner & Family Pensioner		1,587	4,883	12	1,587	-	14	-	-	1,587	4,883	14	-	-	1,587	4,883	15	-	-	1,587	4,883	16	-	-
SUB TOTAL		DEPARTMENTAL EMPLOYEES (LMV-10)		3,346	10,394	21	3,346	-	21	-	-	3,346	10,394	24	-	-	3,346	10,394	26	-	-	3,346	10,394	28	-	-
HV--1	(A)	Urban Schedule																								
		(i) For supply at 11kV		186	51,716	107	210	55,820	120	-	-	216	57,495	149	-	-	223	59,219	153	-	-	229	60,996	158	-	-
		(ii) For supply above 11kV and upto & Including 66kV		9	19,565	62	9	19,565	55	-	-	9	19,956	27	-	-	9	20,355	28	-	-	10	20,763	28	-	-
		(iii) For supply above 66kV and upto & Including 132kV		-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		(iv) For supply above 132kV		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(B)	Rural Schedule																								
		(i) For supply at 11kV		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		(ii) For supply above 11kV and upto & Including 66kV		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUB TOTAL		NON INDUSTRIAL BULK LOADS (HV-1)		195	71,281	170	219	75,385	175	-	-	225	77,451	176	-	-	232	79,575	181	-	-	239	81,759	186	-	-
HV--2	(A)	Urban Schedule																								
		(i) For supply at 11kV		586	138,682	315	617	141,756	292	-	-	629	144,591	328	-	-	642	147,483	335	-	-	655	150,433	342	-	-
		(ii) For supply above 11kV and upto & Including 66kV		4	12,700	74	5	35,100	60	-	-	5	35,802	151	-	-	5	36,518	154	-	-	5	37,248	157	-	-

		(iii)	For supply above 66kV and upto & Including 132kV	3	65,000	182	2	43,000	317	-	-	2	43,860	325	-	-	2	,44,737	332	-	-	2	45,632	339		
		(iv)	For supply above 132kV	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(B)	Rural Schedule																										
		(i)	For supply at 11kV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		(ii)	For supply above 11kV and upto & Including 66kV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUB TOTAL	LARGE & HEAVY POWER ABOVE 100 BHP (75 kW) (HV-2)			593	216,382	570	624	219,856	669	-	-	636	224,253	804	-	-	649	228,738	821	-	-	662	233,313	837	-	-
HV--3	(A)	For supply at the above 132kV		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(B)	For supply below 132kV		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(C)	For Metro Traction		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUB TOTAL	RAILWAY TRACTION (HV-3)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HV--4	(A)	For supply at 11kV		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(B)	For supply above 11kV and upto 66kV		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(C)	For supply above 66kV and upto 132kV		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUB TOTAL	LIFT IRRIGATION & P. CANAL ABOVE 100 BHP (75kW) (HV-4)			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
XTRA STAT	(A)	EXTRA STATE & OTHERS		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUB TOTAL	EXTRA STATE CONSUMERS			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BULK	(A)	NPCL		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(B)	KESCO		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUB TOTAL	BULK SUPPLY			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	GRAND TOTAL			546,133	1,763,181	2,809	565,946	1,827,942	3,056	-	-	608,930	1,954,197	3,701	-	-	655,239	2,078,127	4,132	-	-	705,152	2,225,469	4,671	-	-

KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Unmetered Energy Sales Forecast

Form No: F9C

Category				PY1			CY			Control Period							
				FY 2015-16			FY 2016-17			FY 2017-18			FY 2018-19			FY 2019-20	
				Actual			Base Line Norms			Forecasted			Forecasted			Forecasted	
				No. of consumers	Connected load	Unmetered Energy Sales	No. of consumers	Connected load	Forecasted Unmetered Energy Sales	No. of consumers	Connected load	Forecasted Unmetered Energy Sales	No. of consumers	Connected load	Forecasted Unmetered Energy Sales	No. of consumers	Connected load
				(in '000)	(in KW)	(in MU)	(in '000)	(in KW)	(in MU)	(in '000)	(in KW)	(in MU)	(in '000)	(in KW)	(in MU)	(in '000)	(in KW)
LMV--1	(A)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(B)	Supply at Single Point for Bulk Load		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(C1)	Other Metered Domestic Consumers		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(C2)	Life Line Consumers/BPL		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUB TOTAL		DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-1)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LMV--2	(A)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(B)	Private Advertising/Sign Post/Sign Board/Glow Sign/Flex		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(C)	Other Metered Non-Domestic Supply		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUB TOTAL		NON DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-2)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LMV--3		(i)	Gram Panchyat	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		(ii)	Nagar Palika & Nagar Panchyat	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		(iii)	Nagar Nigam	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUB TOTAL		PUBLIC LAMPS (LMV-3)		18	15,417	54	18	15,417	56	18	14,493	63	18	14,493	63	-	-
LMV--4	(A)	Public Institution(4 A)		18	15,417	54	18	15,417	56	18	14,493	63	18	14,493	63	-	-
	(B)	Private Institution(4 B)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUB TOTAL		LIGHT, FAN & POWER FOR PUBLIC/PRIVATE INSTITUTION (LMV-4)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LMV--5	(A)	Rural Schedule		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(B)	Urban Schedule		-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUB TOTAL		PRIVATE TUBE WELL/PUMPING SETS (LMV-5)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LMV--6	(A)	Small & Medium Power (Power Loom)		-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		(i)	Rural Schedule														
		(ii)	Urban Schedule	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(B)	Small & Medium Power		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		(i)	Rural Schedule														
		(ii)	Urban Schedule	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUB TOTAL		SMALL & MEDIUM POWER UPTO 100 HP (75) (LMV-6)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LMV--7	(A)	Rural Schedule		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		(i)	Jal Nigam														
		(ii)	Jal Sansthan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		(iii)	Others (Water Works)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(B)	Urban Schedule		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		(i)	Jal Nigam														
		(ii)	Jal Sansthan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		(iii)	Others (Water Works)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUB TOTAL		PUBLIC WATER WORKS(LMV-7)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Rural															
		Urban															
LMV--8	(A)	STATE TUBE WELLS & PUMPS CANAL UPTO 100 HP(LMV-8)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUB TOTAL		STATE TUBE WELLS & PUMPS CANAL UPTO 100 HP(LMV-8)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LMV--9		TEMPORARY SUPPLY		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SUB TOTAL		TEMPORARY SUPPLY (LMV-9)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LMV--10	(A)	Serving															
		(i)	Class IV Employees	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

| | | |

KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Revenue from Current Tariffs in Ensuing Year

Form No: F10A

Rs. Crores

		CY FY 2016-17 Estimated									
		No. of consumers	Consumption- Slabwise (MU)	Contract Demand/ Connected Load (KW /KVA /HP)	Energy Charge (Rs/KWh or Rs./KVAh)	Monthly Fixed Charges or Demand Charge (Rs/KVA or Rs./KW or	Monthly Minimum Charges (Rs./Month or Rs/KVA or Rs./KW or Rs./BHP)	Total Energy Charge Rs. Crs.	Total Monthly Fixed Charges or Demand Charge Rs. Crs.	Total Monthly Minimum Charges Rs. Crs.	TOTAL BILLED AMT (RS.CRS)
	LMV-1: Domestic Light, Fan & Power	472,765	1,425	1,123,001				889			
	Dom: Rural Schedule	-	-	-				-			
	Dom: Supply at Single Point for Bulk Load	-	-	-				-			
	Other Metered Domestic Consumers	472,765	1,425	1,123,001				889			
	Life Line Consumers/BPL	-	-	-				-			
	LMV-2:Non Domestic Light,Fan & Power	76,378	352	222,113				311			
	Non Dom: Rural Schedule	-	-	-				-			
	Non Dom: Private Advertising/SignPost/SignBoard/GlowSign	-	-	-				-			
	Non Dom: Other Metered Non-Domestic Supply	76,378	352	222,113				311			
	LMV-3: Public Lamps	18	56	15,417				65			
	LMV-4: Light, fan & Power for Institutions	786	72	15,374				56			
	Public Institution	550	63	10,787				48			
	Private Institution	236	8	4,587				8			
	LMV-5: Private Tube Wells/ Pumping Sets	-	-	-				-			
	Rural	-	-	-				-			
	Urban	-	-	-				-			
	LMV 6: Small and Medium Power upto 100 HP (75 kW)	11,268	283	126,272				241			
	LMV-7: Public Water Works	560	58	45,941				62			
	LMV-8: State Tube Wells & Pump Canals upto 100 HP	-	-	-				-			
	LMV-9: Temporary Supply	-	-	-				-			
	LMV-10: Departmental Employees	3,346	21	-				5			
	HV-1: Non-Industrial Bulk Loads	219	175	75,385				166			
	HV-2: Large and Heavy Power above 100 BHP (75 kW)	624	669	219,856				485			
	HV-3: Railway Traction	-	-	-				-			
	HV-4: Lift Irrigation & P. Canals above 100 BHP (75 kW)	-	-	-				-			
	Bulk & Extra State	-	-	-				-			
	Bulk supply - NPCL	-	-	-				-			
	Bulk supply - KESCO	-	-	-				-			
	Bulk supply - Others	-	-	-				-			
	GRAND TOTAL	565,964	3,111	1,843,359				2,280			

Signature of Petitioner

मुख्य अभियन्ता (तक)
केस्को, कानपुर

KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Revenue from Current Tariffs in Ensuing Year

		FY 2017-18 Projected									
		No. of consumers	Consumption-Slabwise (MU)	Contract Demand/ Connected Load (KW /KVA /HP)	Energy Charge (Rs/KWh or Rs./KVAh)	Monthly Fixed Charges or Demand Charge (Rs/KVA or Rs./KW or	Monthly Minimum Charges (Rs./Month or Rs/KVA or Rs./KW or Rs./BHP)	Total Energy Charge Rs. Crs.	Total Monthly Fixed Charges or Demand Charge Rs. Crs.	Total Monthly Minimum Charges Rs. Crs.	TOTAL BILLED AMT (RS.CRS)
	LMV-1: Domestic Light, Fan & Power	510,586	1,702	1,163,840				1,042			
	Dom: Rural Schedule	-	-	-				-			
	Dom: Supply at Single Point for Bulk Load	-	-	-				-			
	Other Metered Domestic Consumers	510,586	1,702	1,163,840				1,042			
	Life Line Consumers/BPL	-	-	-				-			
	LMV-2:Non Domestic Light,Fan & Power	80,911	360	228,840				319			
	Non Dom: Rural Schedule	-	-	-				-			
	Non Dom: Private Advertising/SignPost/SignBoard/GlowSign	-	-	-				-			
	Non Dom: Other Metered Non-Domestic Supply	80,911	360	228,840				319			
	LMV-3: Public Lamps	18	63	14,493				61			
	LMV-4: Light, fan & Power for Institutions	828	78	15,558				61			
	Public Institution	578	66	10,938				50			
	Private Institution	250	12	4,620				11			
	LMV-5: Private Tube Wells/ Pumping Sets	-	-	-				-			
	Rural	-	-	-				-			
	Urban	-	-	-				-			
	LMV 6: Small and Medium Power upto 100 HP (75 kW)	11,831	466	186,735				391			
	LMV-7: Public Water Works	566	90	47,126				88			
	LMV-8: State Tube Wells & Pump Canals upto 100 HP	-	-	-				-			
	LMV-9: Temporary Supply	-	-	-				-			
	LMV-10: Departmental Employees	3,346	24	10,394				5			
	HV-1: Non-Industrial Bulk Loads	225	176	77,451				168			
	HV-2: Large and Heavy Power above 100 BHP (75 kW)	636	804	224,253				572			
	HV-3: Railway Traction	-	-	-				-			
	HV-4: Lift Irrigation & P. Canals above 100 BHP (75 kW)	-	-	-				-			
	Bulk & Extra State	-	-	-				-			
	Bulk supply - NPCL	-	-	-				-			
	Bulk supply - KESCO	-	-	-				-			
	Bulk supply - Others	-	-	-				-			
	GRAND TOTAL	608,948	3,764	1,968,690				2,707			

Signature of Petitioner

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Revenue from Current Tariffs in Ensuing Year

		Control Period									
		FY 2018-19									
		Projected									
		No. of consumers	Consumption-Slabwise (MU)	Contract Demand/ Connected Load (KW /KVA /HP)	Energy Charge (Rs/KWh or Rs./KVAh)	Monthly Fixed Charges or Demand Charge (Rs/KVA or Rs./KW or	Monthly Minimum Charges (Rs./Month or Rs/KVA or Rs./KW or Rs./BHP)	Total Energy Charge Rs. Crs.	Total Monthly Fixed Charges or Demand Charge Rs. Crs.	Total Monthly Minimum Charges Rs. Crs.	TOTAL BILLED AMT (RS.CRS)
	LMV-1: Domestic Light, Fan & Power	551,433	2,002	1,256,947				1,214			
	Dom: Rural Schedule	-	-	-				-			
	Dom: Supply at Single Point for Bulk Load	-	-	-				-			
	Other Metered Domestic Consumers	551,433	2,002	1,256,947				1,214			
	Life Line Consumers/BPL	-	-	-				-			
	LMV-2:Non Domestic Light,Fan & Power	85,713	408	242,422				357			
	Non Dom: Rural Schedule	-	-	-				-			
	Non Dom: Private Advertising/SignPost/SignBoard/GlowSign	-	-	-				-			
	Non Dom: Other Metered Non-Domestic Supply	85,713	408	242,422				357			
	LMV-3: Public Lamps	18	63	14,493				61			
	LMV-4: Light, fan & Power for Institutions	872	88	16,382				68			
	Public Institution	606	74	11,485				56			
	Private Institution	265	13	4,898				12			
	LMV-5: Private Tube Wells/ Pumping Sets	-	-	-				-			
	Rural	-	-	-				-			
	Urban	-	-	-				-			
	LMV 6: Small and Medium Power upto 100 HP (75 kW)	12,423	515	196,072				428			
	LMV-7: Public Water Works	571	91	47,597				89			
	LMV-8: State Tube Wells & Pump Canals upto 100 HP	-	-	-				-			
	LMV-9: Temporary Supply	-	-	-				-			
	LMV-10: Departmental Employees	3,346	26	10,394				5			
	HV-1: Non-Industrial Bulk Loads	232	181	79,575				173			
	HV-2: Large and Heavy Power above 100 BHP (75 kW)	649	821	228,738				583			
	HV-3: Railway Traction	-	-	-				-			
	HV-4: Lift Irrigation & P. Canals above 100 BHP (75 kW)	-	-	-				-			
	Bulk & Extra State	-	-	-				-			
	Bulk supply - NPCL	-	-	-				-			
	Bulk supply - KESCO	-	-	-				-			
	Bulk supply - Others	-	-	-				-			
	GRAND TOTAL	**655,257**	**4,194**	**2,092,619**				**2,978**			

Signature of Petitioner

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Revenue from Current Tariffs in Ensuing Year

		FY 2019-20 Projected										
		No. of consumers	Consumption-Slabwise (MU)	Contract Demand/ Connected Load (KW /KVA /HP)	Energy Charge (Rs/KWh or Rs./KVAh)	Monthly Fixed Charges or Demand Charge (Rs/KVA or Rs./KW or	Monthly Minimum Charges (Rs./Month or Rs/KVA or Rs./KW or Rs./BHP)	Total Energy Charge Rs. Crs.	Total Monthly Fixed Charges or Demand Charge Rs. Crs.	Total Monthly Minimum Charges Rs. Crs.	TOTAL BILLED AMT (RS.CRS)
	LMV-1: Domestic Light, Fan & Power	595,548	2,339	1,357,502				1,406			
	Dom: Rural Schedule	-	-	-				-			
	Dom: Supply at Single Point for Bulk Load	-	-	-				-			
	Other Metered Domestic Consumers	595,548	2,339	1,357,502				1,406			
	Life Line Consumers/BPL	-	-	-				-			
	LMV-2:Non Domestic Light,Fan & Power	90,800	461	256,809				398			
	Non Dom: Rural Schedule	-	-	-				-			
	Non Dom: Private Advertising/SignPost/SignBoard/GlowSign	-	-	-				-			
	Non Dom: Other Metered Non-Domestic Supply	90,800	461	256,809				398			
	LMV-3: Public Lamps	18	63	14,493				42			
	LMV-4: Light, fan & Power for Institutions	918	98	17,251				76			
	Public Institution	637	83	12,059				62			
	Private Institution	281	15	5,192				14			
	LMV-5: Private Tube Wells/ Pumping Sets	-	-	-				-			
	Rural	-	-	-				-			
	Urban	-	-	-				-			
	LMV 6: Small and Medium Power upto 100 HP (75 kW)	13,044	567	205,875				469			
	LMV-7: Public Water Works	577	92	48,073				90			
	LMV-8: State Tube Wells & Pump Canals upto 100 HP	-	-	-				-			
	LMV-9: Temporary Supply	-	-	-				-			
	LMV-10: Departmental Employees	3,346	28	10,394				5			
	HV-1: Non-Industrial Bulk Loads	239	186	81,759				177			
	HV-2: Large and Heavy Power above 100 BHP (75 kW)	662	837	233,313				595			
	HV-3: Railway Traction	-	-	-				-			
	HV-4: Lift Irrigation & P. Canals above 100 BHP (75 kW)	-	-	-				-			
	Bulk & Extra State	-	-	-				-			
	Bulk supply - NPCL	-	-	-				-			
	Bulk supply - KESCO	-	-	-				-			
	Bulk supply - Others	-	-	-				-			
	GRAND TOTAL	**705,152**	**4,671**	**2,225,469**				**3,258**			

Signature of Petitioner

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Summary of Actual / Estimated Revenue from Sale of power at Proposed Tariff

Form No: F11

Rs.Crores

S.NO	Particulars	Control Period		
		FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
1	LMV-1	The Petitioner has already submitted the Tariff Proposal before the Hon'ble Commission alongwith the requisite table of category-wise Revenue from Proposed Tariff.		
2	LMV-2			
3	LMV-3			
4	LMV-4			
5	LMV-5			
6	LMV-6			
7	LMV-7			
8	LMV-8			
9	LMV-9			
10	LMV-10			
11	HV-1			
12	HV-2			
13	HV-3			
14	HV-4			
15	Bulk			
	TOTAL			

***As per the respective tariff schedule of UPERC**

Signature of Petitioner

मुख्य अभियन्ता (लेखा)
केस्को, कानपुर

KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Revenue from Proposed Tariff and Charges

Form No : F11A

Rs. Crores

		Control Period																													
		FY 2017-18										FY 2018-19										FY 2019-20									
		Projected										Projected										Projected									
S.No.	Particulars	No. of consumers	Consumption-Slabwise (MU)	Contract Demand/ Connected Load (KW /KVA /HP)	Energy Charge (Rs/KWh or Rs./KVAh)	Monthly Fixed Charges or Demand Charge (Rs/KVA or Rs./KW or Rs./BHP)	Monthly Minimum Charges (Rs./Month or Rs/KVA or Rs./KW or Rs./BHP)	Total Energy Charge Rs. Crs.	Total Monthly Fixed Charges or Demand Charge Rs. Crs.	Total Monthly Minimum Charges Rs. Crs.	TOTAL BILLED AMT (RS.CRS)	No. of consumers	Consumption-Slabwise (MU)	Contract Demand/ Connected Load (KW /KVA /HP)	Energy Charge (Rs/KWh or Rs./KVAh)	Monthly Fixed Charges or Demand Charge (Rs/KVA or Rs./KW or Rs./BHP)	Monthly Minimum Charges (Rs./Month or Rs/KVA or Rs./KW or Rs./BHP)	Total Energy Charge Rs. Crs.	Total Monthly Fixed Charges or Demand Charge Rs. Crs.	Total Monthly Minimum Charges Rs. Crs.	TOTAL BILLED AMT (RS.CRS) .	No. of consumers	Consumption-Slabwise (MU)	Contract Demand/ Connected Load (KW /KVA /HP)	Energy Charge (Rs/KWh or Rs./KVAh)	Monthly Fixed Charges or Demand Charge (Rs/KVA or Rs./KW or Rs./BHP)	Monthly Minimum Charges (Rs./Month or Rs/KVA or Rs./KW or Rs./BHP)	Total Energy Charge Rs. Crs.	Total Monthly Fixed Charges or Demand Charge Rs. Crs.	Total Monthly Minimum Charges Rs. Crs.	TOTAL BILLED AMT (RS.CRS)
1	Category *	The Category wise details of Revenue from Porposed Tariff is provided in the Revenue Models attached along-with the Multi-Year Tariff Petition																													
a	Sub Category / slab																														
b	Sub Category / slab																														
c	Sub Category / slab																														
	Total Category																														
2	Category *																														
a	Sub Category / slab																														
b	Sub Category / slab																														
c	Sub Category / slab																														
	Total Category																														
3	Category *																														
a	Sub Category / slab																														
b	Sub Category / slab																														
c	Sub Category / slab																														
	Total Category																														
	TOTAL																														

*As per the respective tariff schedule of UPERC

Signature of Petitioner

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Summary of Power Purchase from Own Stations and Other Sources

Form No: F13

Sl No	Source					CY			Control Period								
						FY 2016-17			FY 2017-18			FY 2018-19			FY 2019-20		
		Plant Capacity (MW)	Auxiliary Consumption	UP's Share in %	UP's Share in MW	Energy Units (MU)	Rs Crs.	Average Energy Cost at Interface Point	Energy Units (MU)	Rs Crs.	Average Energy Cost at Interface Point	Energy Units (MU)	Rs Crs.	Average Eergy Cost at Interface Point	Energy Units (MU)	Rs Crs.	Average Energy Cost at Interface Point
A	Power procured from own Generating Stations (if any)																
B	From State Generating Stations Thermal																
1	Anapara-A																
2	Anapara-B																
3	Obara-A																
4	Obara-B																
5	Harduaganj																
6	Panki																
7	Parichha																
8																	
9																	
c	Hydro (NHPC)																
1	Salal I & II																
2	Tanakpur																
3	Chamera																
4	Chamera II																
5	Uri																
6																	
7																	
9																	
						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Total Availability (Net of Auxiliary Consumption)					0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

The Detailed Power Purchase Plan is attached as per Form S4A

Signature of Petitioner

मुख्य अभियन्ता (तक०)
केस्को, कानपुर

KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Energy Transmited/wheeled through a particular transmission system, charges payable and other details

Form No: F13C

Sl.No.	Name of the transmission system	Capacity of the transmission system	Energy Wheeled through the transmission system	Maximum Demand imposed by the distribution licensee on	Transmission capacity alloted to the distribution licensee	Transmission charges	Other charges	Total Charges	Transmission charges/unit
		MVA	(MU)	MW	MW	Rs. In Cr.	Rs. In Cr.	Rs. In Cr.	Rs. In Cr.
1	FY 2017-18		4,442.74			92.01	0	92.01	0.21
2	FY 2018-19		4,941.62			116.87	0	116.87	0.24
3	FY 2019-20		5,296.12			138.86	0	138.86	0.26
4									
5									
6									
7									
8									
9									
	Total	-	**14,680.47**	-	-	**347.74**	-	**347.74**	**0.24**

***Note:- Information to be provided for Previous Two Years, Current Year & for each year of the Control Period**

Signature of Petitioner

मुख्य अभियन्ता (वि
केस्को, कान

KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Inter State Transmission Charges

Form No: F13D

Sl.No.	Lines/ Links/ Region	PY 2			PY 1			CY			Control Period								
		FY 2014-15			FY 2015-16			FY 2016-17			FY 2017-18			FY 2018-19			FY 2019-20		
		Transmission Service Charges (Rs. Crs.)	Share		Transmission Service Charges (Rs. Crs.)	Share		Transmission Service Charges (Rs. Crs.)	Share		Transmission Service Charges (Rs. Crs.)	Share		Transmission Service Charges (Rs. Crs.)	Share		Transmission Service Charges (Rs. Crs.)	Share	
			Percentage	Charges payable (Rs. Crs.)		Percentage	Charges payable (Rs. Crs.)		Percentage	Charges payable (Rs. Crs.)		Percentage	Charges payable (Rs. Crs.)		Percentage	Charges payable (Rs. Crs.)		Percentage	Charges payable (Rs. Crs.)
A																			
1	Power Grid Corporation Ltd	1,455.21	100.00	1,455.21	1,700.93	100.00	1,700.93	1,678.73	100.00	1,678.73	1,867.66	100.00	1,867.66	2,316.59	100.00	2,316.59	3,031.39	100.00	3,031.39
2																			
3																			
4																			
	Total	1,455.21		1,455.21	1,700.93		1,700.93	1,678.73		1,678.73	1,867.66		1,867.66	2,316.59		2,316.59	3,031.39		3,031.39

For justification of the claims, the relevant CERC Order and the bills raised by PGCIL must be enclosed

Signature of Petitioner

मुख्य अभियन्ता (तकनी
केस्को, कानपुर

KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Normative Parameters Considered for Tariff Computations

Form No: F14

	Particulars		PY 1	CY	Control Period		
			FY 2015-16	FY 2016-17	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
1	Base Rate of Return on Equity	%	0%	0%	0%	0%	0%
2	Tax Rate	%	0%	0%	0%	0%	0%
3	Target Availability	%					
3a	Wheeling Network Availability Index	%					
3.b	Supply Availability Index	%					
4	Normative Employees Expenses per '000 customers.	Rs. Crores	0.02	0.02	0.03	0.02	0.02
5	Normative Employee Expenses per Sub Station	Rs. Crores					
6	Normative A&G expenses per '000 Customers	Rs. Crores	0.14	0.04	0.09	0.10	0.10
7	Normative R&M expenses	% of GFA	52.61	50.59	56.73	71.08	87.81
8	Maintenance Spares for Working Capital	% of O&M	20%	20%	40 of % 2 Months R&M	40 of % 2 Months R&M	40 of % 2 Months R&M
9	Receivebles for Working Capital	in Months	2 Months	2 Months	2 Months	2 Months	2 Months
10	Base Rate of Reserve Bank as on _____	%	13%	13%	14%	14%	14%

Signature of Petitioner

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Abstract of Capital Cost

Form No: F15

Rs Crores

	Particulars	Form	PY 2	PY 1	CY	Control Period		
			FY 2014-15 (True-Up)	FY 2015-16 (Provisional Accounts)	FY 2016-17 (Revised Estimates)	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
1	Capital Cost as admitted by UPERC	Opening	616.02	636.33	636.59	707.34	871.97	1,071.02
	Capital cost admitted as on							
	(Give reference of the UPERC relevant Order with Petition No. & Date)		-	-	-	-	-	-
2	Less : Gross Block of Assets not in use		-	-	-	-	-	-
3	Less : Consumer Contribution and Grants		-	-	-	-	-	-
4	Less:Capital liabilities							
5	Total Capital Cost admitted		616.02	636.33	636.59	707.34	871.97	1,071.02
6	Increase /Decrease due to ACE	Addition	20.30	0.26	70.75	164.63	199.06	215.09
7	Increase /Decrease due to FERV		-	-	-	-	-	-
8	Less:Capital liabilities on account of ACE		-	-	-	-	-	-
9	Add: Capital Liabilities Paid during the year		-	-	-	-	-	-
10	Capital Cost for Purposes of ARR	Closing	636.33	636.59	707.34	871.97	1,071.02	1,286.11

1 Reconciliation statement to be prepared for Base Year and two previous years at the time of ARR filing .

2 Reconciliation statement to be submitted for control period at the time of truing up.

KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Reconciliation of Capital Cost with Gross Block

Form No:F16

Rs. Crores

S.no	Particulars	PY 2	PY 1	CY	Control Period		
		FY 2014-15 (Audited Petition)	FY 2015-16 (Provisional Accounts)	FY 2016-17 (Revised Estimates)	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
A	Gross Block (Opening)	616.02	636.33	636.59	707.34	871.97	1,071.02
B	Add:Expenditure allowed but not capitalized	-	-	-	-	-	-
C	Less :Expenditure Capitalized but not allowed	-	-	-	-	-	-
D	Capital cost Admitted by the commisson(A+B-C)	**616.02**	**636.33**	**636.59**	**707.34**	**871.97**	**1,071.02**

1 Reconciliation statement to be prepared for Base Year and two previous years at the time of ARR filing .

2 Reconciliation statement to be submitted for control period at the time of truing up.

Signature of Petitioner

मुख्य अभियन्ता (तक0)
केस्को, कानपुर

XANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Investment Plan - Master

Form No: F19

Note:- Information to be provided for Control Period for all Projects either spilling into the Control Period or starting during Control Period

Project Details			Total capital expenditure Proposed to UPERC (Rs. Crs.)	SOURCE OF FINANCING FOR SCHEME				
				Equity component		Capital Subsidies / grants component	Consumer Contribution component	Loan Amount (Rs Cr)
Name of Project	Year of Start	Whether the Project is part of approved Business Plan* (YES/NO)		Internal Accrual (from free reserves and surplus)	Equity infused**			
FY 2016-17					**30.00%**			**70.00%**
RAPDRP	Control Period	Yes		-	-	-	-	-
Business Plan	Control Period	Yes	50.00	-	15.00	-	-	35.00
Vyapar Vikas Nidhi Scheme	Control Period	Yes	20.00	-	6.00	-	-	14.00
Dr. Ram Manohar Lohiya	Control Period	Yes		-	-	-	-	-
P.T.W.	Control Period	Yes		-	-	-	-	-
RGGVY	Control Period	Yes		-	-	-	-	-
DDUGJY - Starts from 2016-17	Control Period	Yes		-	-	-	-	-
IPDS - Starts from 2016-17	Control Period	Yes		-	-	-	-	-
U/G Cabelling	Control Period	Yes	10.20	-	3.06	-	-	7.14
Deposit Work	Control Period	Yes	11.23	-	-	-	11.23	-
FY 2017-18								
RAPDRP				-	-	-	-	-
Business Plan	Control Period	Yes	191.25	-	57.38	-	-	133.88
Vyapar Vikas Nidhi Scheme	Control Period	Yes	20.00	-	6.00	-	-	14.00
Dr. Ram Manohar Lohiya	Control Period	Yes		-	-	-	-	-
P.T.W.	Control Period	Yes		-	-	-	-	-
RGGVY	Control Period	Yes		-	-	-	-	-
DDUGJY - Starts from 2016-17	Control Period	Yes		-	-	-	-	-
IPDS - Starts from 2016-17	Control Period	Yes		-	-	-	-	-
U/G Cabelling	Control Period	Yes	10.00	-	3.00	-	-	7.00
Deposit Work	Control Period	Yes	30.98	-	-	-	30.98	-
FY 2018-19								
RAPDRP				-	-	-	-	-
Business Plan	Control Period	Yes	100.00	-	30.00	-	-	70.00
Vyapar Vikas Nidhi Scheme	Control Period	Yes	52.00	-	15.60	-	-	36.40
Dr. Ram Manohar Lohiya	Control Period	Yes		-	-	-	-	-

P.T.W.	Control Period	Yes		-	-	-	-	-
RGGVY	Control Period	Yes		-	-	-	-	-
DDUGJY - Starts from 2016-17	Control Period	Yes		-	-	-	-	-
IPDS - Starts from 2016-17	Control Period	Yes		-	-	-	-	-
U/G Cabelling	Control Period	Yes	14.00	-	4.20	-	-	9.80
Deposit Work	Control Period	Yes	23.24	-	-	-	23.24	-
FY 2019-20								
RAPDRP	Control Period	Yes		-	-	-	-	-
Business Plan	Control Period	Yes	100.00	-	30.00	-	-	70.00
Vyapar Vikas Nidhi Scheme	Control Period	Yes	45.00	-	13.50	-	-	31.50
Dr. Ram Manohar Lohiya	Control Period	Yes		-	-	-	-	-
P.T.W.	Control Period	Yes		-	-	-	-	-
RGGVY	Control Period	Yes		-	-	-	-	-
DDUGJY - Starts from 2016-17	Control Period	Yes		-	-	-	-	-
IPDS - Starts from 2016-17	Control Period	Yes		-	-	-	-	-
U/G Cabelling	Control Period	Yes	5.00	-	1.50	-	-	3.50
Deposit Work	Control Period	Yes	21.00	-	-	-	21.00	-

Notes:

*** Support with appropriate paper work i.e. Detailed Project Reports and other documents, as necessary**

Codes for selecting Nature of Project

a.EHV Schemes

b.Distribution schemes

(i)System augmentation

(ii)System improvement

(iii)Schemes for loss reduction

c.Metering schemes

d.Capacitor

e.SCADA / DMS etc

f.Miscellaneous

Signature of Petitioner

मुख्य अभियन्ता (तक०)
केस्को, कानपुर

KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Loan Details **Form No: F19A**

Project Details			
Name of scheme	Year of Start	Loan Source	Loan Amount (Rs Cr)
FY 2016-17	Control Period		
RAPDRP		PFC/REC	-
Business Plan		PFC/REC	35.00
Vyapar Vikas Nidhi Scheme		PFC/REC	14.00
Dr. Ram Manohar Lohiya		PFC/REC	-
P.T.W.		PFC/REC	-
RGGVY		PFC/REC	-
DDUGJY - Starts from 2016-17		PFC/REC	-
IPDS - Starts from 2016-17		PFC/REC	-
U/G Cabelling		PFC/REC	7.14
Deposit Work			-
FY 2017-18	Control Period		-
RAPDRP		PFC/REC	-
Business Plan		PFC/REC	133.88
Vyapar Vikas Nidhi Scheme		PFC/REC	14.00
Dr. Ram Manohar Lohiya		PFC/REC	-
P.T.W.		PFC/REC	-
RGGVY		PFC/REC	-

KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Financing of capitalised works

Form: F26

Rs. Crores

Particulars	PY 2	PY 1	CY	Control Period		
	FY 2014-15 (Audited Petition)	FY 2015-16 (Provisional Accounts)	FY 2016-17 (Revised Estimates)	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
Total Capital Expenditure						
Financing Details:-						
Loan-1	-	19.20	56.14	154.88	116.20	105.00
Total Loan Amount	-	**19.20**	**56.14**	**154.88**	**116.20**	**105.00**
Equity (Foreign +Domesttic)	-	8.23	24.06	66.38	49.80	45.00
Internal Resources	-	-	-	-	-	-
Consumer Contribution	101.73	9.88	11.23	30.98	23.24	21.00
Capital Subsidies / Grants	-	-	-	-	-	-
Grand Total	**101.73**	**37.31**	**91.43**	**252.23**	**189.24**	**171.00**

Notes:

Loan - 1, Loan - 2 etc. should be the names of loaning / funding agency

Signature of Petitioner

KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Details of Allocation of corporate loans to various distribution projects

Form No.: F27A

Rs. Crores

Particulars	Package 1	Package 2	Package 3	Package 4	Package 5	Package 6
Source of Loan[1]						
Currency[2]						
Amount of Loan sanctioned						
Amount of Gross Loan drawn upto 31.03.2016/ COD [3,4,5,13,15]						
Interest Type[6]						
Fixed Interest Rate, if applicable						
Base Rate, if Floating Interest[7]						
Margin, if Floating Interest[8]						
Are there any Caps/Floor[9]						
If above is yes,specify caps/floor						
Moratorium Period[10]						
Moratorium effective from						
Repayment Period[11]						
Repayment effective from						
Repayment Frequency[12]						
Repayment Instalment[13,14]						
Base Exchange Rate[16]						
Are foreign currency loan hedged?						
If above is yes,specify details[17, 18, 19]						

NIL

Distribution of loan packages to various distribution projects						
Name of the Projects						**Total**
Distribution Project 1						0
Distribution Project 2						0
Distribution Project 3 and so on						0

[1] Source of loan means the agency from whom the loan has been taken such as WB, ADB, WMB, PNB, SBI, ICICI, IFC, PFC etc.

[2] Currency refers to currency of loan such as US$, DM, Yen,Indian Rupee etc.

[3] Details are to be submitted as on 31.03.2016 for existing assets and as on COD for the remaining assets.

[4] Where the loan has been refinanced, details in the Form is to be given for the loan refinaced. However, the details of the original loan is to be given seperately in the same form.

[5] If the Tariff in the petition is claimed seperately for various units, details in the Form is to be given seperately for all the units in the same form.

[6] Interest type means whether the interest is fixed or floating.

[7] Base rate means the base as PLR, LIBOR etc. over which the margin is to be added. Applicable base rate on different dates from the date of drawl may also be enclosed.

[8] Margin means the points over and above the floating rate.

[9] At times caps/ floor are put at which the floating rates are frozen. If such a condition exists, specify the limits.

[10] Moratorium period refers to the period during which loan servicing liability is not required.

[11] Repayment period means the repayment of loan such as 7 years, 10 years, 25 years etc.

[12] Repayment frequency means the interval at which the debt servicing is to be done such as monthly, quarterly, half yearly, annual, etc.

[13] Where there is more than one drawal/repayment for a loan, the date & amount of each drawal/repayement may also be given seperately

[14] If the repayment instalment amount and repayment date can not be worked out from the data furnished above, the repayment schedule to be furnished seperately.

[15] In case of Foreign loan,date of each drawal & repayment alongwith exchange rate at that date may be given.

[16] Base exchange rate means the exchange rate prevailing as on 31.03.2016 for existing assets and as on COD for the remaining assets.

[17] In case of hedging, specify details like type of hedging, period of hedging, cost of heging, etc.

[18] At the time of truing up rate of interest with relevant reset date (if any) to be furnished separately.

[19] At the time of truing up provide details of refinancing of loans considered earlier.

Details such as date on which refinancing done, amount of refinanced loan, terms and conditions of refinanced loan, financing and other charges incurred for refinancing etc.

Signature of Petitioner

मुख्य अभियन्ता (वि...)
केस्को, कानपुर

KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Employee Expenses

Form No: F31

Rs. Crores

Particulars	PY 2	PY 1	CY	Control Period		
	FY 2014-15 (True-up Petition)	FY 2015-16 (Normative Accounts)	FY 2016-17 (Revised Estimates)	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
Normative Employee expenses at Base Year Prices	103.58	107.74	109.26	113.51	237.13	265.91
CPI Inflation	4.01%	1.4%	3.9%	7.2%	7.2%	7.2%
Normative Employee expenses at Current Year Prices	107.74	109.26	113.51	237.13	265.91	298.57
Add: Provision	0.53		0.00			
Total Employee Expenses	**108.27**	**109.26**	**113.52**	**237.13**	**265.91**	**298.57**

Signature of Petitioner

मुख्य अभियन्ता (त...
केस्को, कानपुर

KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Componentwise Details of Employee Expenses

Form No: F31C

Rs. Crores

S.no	Particulars	PY 2	PY 1	CY	Control Period		
		FY 2014-15 (Audited Accounts)	FY 2015-16 (Provisional Accounts)	FY 2016-17 (Revised Estimates)	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
1	Salaries	83.50	89.45	95.34	237.93	265.72	288.38
2	Additional Pay	-	-	-	-	-	-
3	Dearness Allowance (DA)	-	-	-	-	-	-
4	Other Allowances & Relief	14.28	13.16	16.30	40.68	45.43	49.31
5	Addl. Pay & C.Off Encashment	-	-	-	-	-	-
6	Interim Relief / Wage Revision	-	-	-	-	-	-
7	Honorarium/Overtime	-	-	-	-	-	-
8	Bonus/ Exgratia To Employees	-	-	-	-	-	-
9	Medical Expenses Reimbursement	-	-	-	-	-	-
10	Travelling Allowance(Conveyance Allowance)	-	-	-	-	-	-
11	Leave Travel Assistance	-	-	-	-	-	-
12	Earned Leave Encashment	-	-	-	-	-	-
13	Payment Under Workman's Compensation And Gratuity	-	-	-	-	-	-
14	Subsidised Electricity To Employees	-	-	-	-	-	-
15	Any Other Item	-	-	-	-	-	-
16	Staff Welfare Expenses	1.49	1.59	1.70	4.25	4.75	5.15
17	Apprentice And Other Training Expenses	-	-	-	-	-	-
18	Contribution To Terminal Benefits	0.15	0.13	0.17	0.42	0.47	0.51
19	Provident Fund Contribution	-	-	-	-	-	-
20	Provision for PF Fund	-	-	-	-	-	-
21	Any Other Items	-	-	-	-	-	-
	Total Employee Costs	**99.42**	**104.34**	**113.52**	**283.28**	**316.38**	**343.35**
22	Less: Employee expenses capitalised	1.41	-	17.03	42.49	47.46	51.50
	Net Employee expenses	**98.01**	**104.34**	**96.49**	**240.79**	**268.92**	**291.85**

Signature of Petitioner

मुख्य अभियन्ता (तकनी.)
केस्को, कानपुर

KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Componentwise Details of Administration & General Expenses

Form No: F35C

Rs. Crores

S.No	Particulars	PY 2	PY 1	CY	Control Period		
		FY 2014-15 (Audited Accounts)	FY 2015-16 (Provisional Accounts)	FY 2016-17 (Revised Estimates)	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
1	Lease/ Rent	3.87	4.08	1.68	3.84	4.21	4.61
2	Insurance	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3	Revenue Stamp Expenses Account	-	-	-	-	-	-
4	Telephone, Postage, Telegram & Telex Charges	0.41	0.38	0.18	0.40	0.44	0.48
5	Incentive & Award To Employees/Outsiders	-	-	-	-	-	-
6	Consultancy Charges	4.08	4.35	1.77	4.04	4.43	4.86
7	Technical Fees	0.01	-	0.00	0.01	0.01	0.01
8	Other Professional Charges	-	-	-	-	-	-
9	Conveyance And Travelling	0.08	0.09	0.04	0.08	0.09	0.10
10	License and Registration Fees	-	-	-	-	-	-
11	Vehicle Expenses	-	-	-	-	-	-
12	Security / Service Charges Paid To Outside Agencies	-	-	-	-	-	-
13	Fee And Subscriptions Books And Periodicals	-	-	-	-	-	-
14	Printing And Stationery	0.40	0.57	0.17	0.40	0.43	0.47
15	Advertisement Expenses	0.59	0.84	0.26	0.59	0.64	0.70
16	Contributions/Donations To Outside Institutes / Associations	-	-	-	-	-	-
17	Electricity Charges To Offices	34.99	40.53	15.16	34.70	38.03	41.67
18	Water Charges	-	-	-	-	-	-
19	Entertainment Charges	-	-	-	-	-	-
20	Miscellaneous Expenses	10.92	21.10	4.73	10.83	11.86	13.00
21	Legal Charges	1.99	2.91	0.86	1.97	2.16	2.37
22	Auditor's Fee	0.02	0.02	0.01	0.02	0.02	0.03
23	Freight On Capital Equipments	-	-	-	-	-	-
24	Purchase Related Advertisement Expenses	-	-	-	-	-	-
25	Vehicle Running Expenses Truck / Delivery Van	-	-	-	-	-	-
26	Vehicle Hiring Expenses Truck / Delivery Van	-	-	-	-	-	-
27	Other Freight	-	-	-	-	-	-
28	Transit Insurance	-	-	-	-	-	-
29	Octroi	-	-	-	-	-	-
30	Incidental Stores Expenses	-	-	-	-	-	-
31	Fabrication Charges	-	-	-	-	-	-
	Total A&G Expenes	**57.35**	**74.87**	**24.85**	**56.89**	**62.34**	**68.31**
	Less: A&G Expenses Capitalised	0.03	-	3.73	8.53	9.35	10.25
	Total A&G Expenes	**57.32**	**74.87**	**21.12**	**48.35**	**52.99**	**58.06**

Signature of Petitioner

मुख्य अभियन्ता (वितरण)
केस्को, कानपुर

KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Equity Capital **Form No.: F42**

Rs. Crores

S.No.	Particulars	Control Period		
		FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
	Shareholders' Funds			
1	Share Capital	210.32	261.68	317.17
2	Reserves and Surplus*			
	Total Equity	**210.32**	**261.68**	**317.17**

* To the extent utilised for Capital Expenditure

Signature of Petitioner

मुख्य अभियन्ता (नि.व.)
केस्को, कानपुर

KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Net Prior Period Expenses / Income

Form No: F50

Rs. Crores

Sl.No.	Particulars	PY 2	PY 1	CY	Control Period		
		FY 2014-15 (Audited Accounts)	FY 2015-16 (Provisional Accounts)	FY 2016-17 (Revised Estimates)	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
A	**Income relating to previous years:**						
1	Power Purchase(Wheeling Charges)	-	-				
2	Revenue from sale of Power	-	-				
3	Interest Income		(0.00)				
4	Excess Provision for Interest and Finance Charges	0.04					
5	Receipts from consumers	(0.80)					
6	Other Excess Provision	(45.57)					
7	Other Income						
	Total A	**(46.33)**	**(0.00)**	-	-	-	-
B	**Expenditure relating to previous years**						
1	Power Purchase						
2	Transmission and Loan Dispatch Charges						
3	Operating Expenses	(44.16)	0.04				
4	Employee Cost	0.03	0.28				
5	Depreciation						
6	Interest and Finance Charges		-				
7	Admn. Expenses		(0.01)				
8	Withdrawal of Revenue Demand						
9	Other Emp Cost related to pre years	(1.99)					
10	Arrears	0.78	0.36				
	Total B	**(45.34)**	**0.67**	-	-	-	-
	Net prior period Credit/(Charges) : A-B	**(0.99)**	**(0.68)**	-	-	-	-

Signature of Petitioner

ANNEXURE-C

U.P. POWER CORPORATION LIMITED

CONSOLIDATED BALANCE SHEET

AS AT

31st MARCH 2015

&

CONSOLIDATED PROFIT & LOSS STATEMENT

FOR THE PERIOD ENDED ON

31st MARCH 2015

Registered Office :- 14, Ashok Marg, Lucknow - 226 001.

CONTENTS

Sl. No.	Particulars
1	Consolidated Balance Sheet
2	Consolidated Profit & Loss Statement
3	Note (1 - 31)
4	Significant Accounting Policies of Holding, Subsidiaries & Associates (Copy attached)
5	Notes on Accounts of Holding, Subsidiaries & Associates (Copy attached)
6	Consolidated Cash Flow Statement
7	Statutory Auditors' Report on Consolidated Financial Statement

U.P.POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED BALANCE SHEET AS AT 31.03.2015

Particulars	Note No.	Figures as at the end of Current Reporting Period
(I.) EQUITY AND LIABILITIES		
(1) Shareholders funds :		
(a) Share Capital	1	397510184000
(b) Reserve & Surplus	2	(768046899273)
(c) Money received under share warrants		-
(2) Share Application Money pending Allotment	3	101796468229
(3) Non-Current Liabilities		
(a) Long-Term Borrowings	4	515234085070
(b) Deferred Tax Liabilities (Net)		-
(c) Other Long-Term Liabilities	5	24454098908
(d) Other Long-Term Provisions		-
(4) Current liabilities		
(a) Short-Term Borrowings	6	13372733689
(b) Trade Payable	7	202085609931
(c) Other Current Liabilities	8	149251090454
(d) Short-Term Provisions	9	800480
TOTAL		635658171488
(II.) Assets		
(1) Non-Current Assets		
(a)Fixed Assets		
(i) Tangible Assets	10	186988245957
(ii) Assets not in Possession	11	539500883
(iii) Intangible Assets	12	2005
(iv) Capital Work-in-Progress	13	13917319565
(v) Intangible Assets under Development		-
(b) Non-Current Investments	14	22864400000
(c) Deferred Tax Assets (Net)		-
(d) Long-Term loans and advances	15	360461050
(e) Other Non-Current Assets	16	33762109735
(2) Current Assets		
(a) Current Investments		-
(b) Inventories	17	21899313027
(c) Trade Receivables	18	252699389724
(d) Cash and Cash Equivalents	19	53900598128
(e) Short-Term Loans and Advances	20	1949817963
(f) Other Current Assets	21	24091011789
Inter Unit Transfers		22686001662
TOTAL		635658171488

Note 1 to 31 form Integral Part of Accounts.
Significant Accounting Policies & Notes to Accounts of Holding, Subsidiary and Associates also form Integral Part of Accounts.

(H.K. Agarwal)	(A.K. Gupta)	(Sudhanshu Dwivedi)	(A.P. Mishra)
Company Secretary (Part Time)	Chief General Manager (Accounts)	Director (Finance) DIN- 6533235	Managing Director DIN-05183625

Place : Lucknow
Date : 10 MAY 2017

Subject to our report of even date

For Gaur & Associates
Chartered Accountants
FRN No. 005354C

M/s Gaur & Associates * Chartered Accountants * FRN-005354C

(S.K. Gupta)
Partner
M. No.016746

U.P.POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED PROFIT AND LOSS STATEMENT

FOR THE YEAR ENDED ON 31st MARCH 2015

	Particulars	Note No.	Figures for the current reporting period
(I)	Revenue from Operations (Gross)	22	305375810792
(II)	Revenue Subsidies & Grants		
(III)	Other Income	23	88865380044
(IV)	TOTAL REVENUE (I + II+III)		394241190836
	EXPENSES		
1	Cost of Materials Consumed		
2	Purchases of Stock-in-Trade (Power Purchased)	24	382507417527
3	Changes in Inventories of Finished Goods, Work in Progress and Stock-in-Trade		
4	Employee Benefits Expense (Employee Cost)	25	12164190794
5	Finance Costs (Interest and Finance Charges)	26	51724801698
6	Depreciation and Amortization expense	27	4987082874
7	Other Expenses		
a)	Administrative, General & Other Expenses	28	5387310294
b)	Repairs and Maintenance Expenses	29	13102223401
c)	Bad Debts & Provisions	30	133575923233
(V)	TOTAL EXPENSES (1+2+3+4+5+6+7)		603448949821
(VI)	Profit before Prior Period Income/(Expenditure),Exceptional and Extraordinary Items and Tax(IV-V)		(209207758985)
(VII)	Prior period Income/(Expenditure)	31	6681406781
(VIII)	Exceptional Items		
(IX)	Profit before Extraordinary Items and Tax (VI - VII - VIII)		(202526352204)
(X)	Extraordinary Items (Subsidy for Operational Losses)		-
(XI)	Profit before Tax (IX-X)		(202526352204)
(XII)	Tax expense:		
a)	Current Tax	15,506	
b)	Deferred Tax	-	15506
(XIII)	Profit (Loss) for the Period from Continuing Operations (XI - XII)		(202526367710)
(XIV)	Profit/(Loss) from Discontinuing Operations		-
(XV)	Tax Expense of Discontinuing Operations		-
(XVI)	Profit/(Loss) from Discontinuing Operations (After Tax) (XIII-XIV-XV)		-
(XVII)	Profit/(Loss) for the Period (XIII + XVI)		(202526367710)
(XVIII)	Earnings per Equity Share:		
a)	Basic		(518.31)
b)	Diluted		(518.31)

Note 1 to 31 form Integral Part of Accounts.

(H.K. Agarwal)	(A.K. Gupta)	(Sudhanshu Dwivedi)	(A.P. Mishra)
Company Secretary (Part Time)	Chief General Manager (Accounts)	Director (Finance) DIN- 6533235	Managing Director DIN-05183625

Place : Lucknow
Date : 10 MAY 2017

Subject to our report of even date

For Gaur & Associates
Chartered Accountants
FRN No. 005354C

M/s Gaur & Associates * FRN-005354C * Chartered Accountants

(S.K. Gupta)
Partner
M. No.016746

U.P.POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

NOTE-1

SHARE CAPITAL

(Amount in Rs)

Particulars	As at 31.03.2015
(A) AUTHORISED :	
600000000 Equity share of par value of Rs. 1000/- each	600000000000
(B) ISSUED SUBSCRIBED AND FULLY PAID UP	
397510184 Equity share of par value Rs. 1000/- each (of the above shares 36113400 were allotted as fully paid up pursuant to UP Power Sector Reform Scheme for consideration other than cash) (It includes 2000 shares of 1000/- each of Promoter's Share of Discom)	397510184000
Total	**397510184000**

a) During the year, The Company has issued 40605916 Equity shares of Rs. 1000 each only and has not bought back any shares.

b) The Company has only one class of equity shares having a par value Rs. 1000/- per share.

c) During the year ended 31st March 2015, no dividend has been declared by board due to heavy accumulated losses.

d) Detail of Shareholders holding more than 5% share in the Company:

Shareholder's Name	As at 31.03.2015	
Governmet of UP	No. of Shares	% age holding
	397508184	100%

e) Reconciliation of No. of Shares

No. of Shares as on 31.03.2014	Issued during the year	Buy Back during the Year	No. of Shares as on 31.03.2015
356902268	40605916	-	397508184

M/s Gaur & Associates * Chartered Accountants * FRN-005354C

U.P.POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

Note-2

RESERVE AND SURPLUS

(Amount in Rs)

Particulars		As at 31.03.2015
A. Capital Reserve		
(i) Consumers Contributions towards Service Line and other charges	50040485568	
(ii) Subsidies towards Cost of Capital Assets.	5540622417	
(iii) APDRP Grant	696993662	
(iv) Others	1959511681	58237613328
B. Other Reserve		
(i) Restructuring Reserve	5652167672	
(ii) Surplus/(Deficit)	-1120161900567	-1114509732895
Sub Total		**-1056272119567**
Add:		
Provision for Diminution of Discoms Reversed	287294043000	
Provision for B/D interest & Loan to Kesco Reversed	931177294	288225220294
Total		**-768046899273**

Note-3

SHARE APPLICATION MONEY

(Amount in Rs)

Particulars	As at 31.03.2015
Share Application Money (Pending for allotment to the Govt. of UP)	101796468229
Total	**101796468229**

Reconciliation of Share Application Money

(Amount in Rs)

Share Application Money as on 31.03.2014	Addition During the Year	Deduction/ Capitalized during the Year	Share Application Money as on 31.03.2015
50505918031	91896466198	40605916000	101796468229

M/s Gaur & Associates Chartered Accountants FRN-005354C

U.P.POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

Note-4

LONG TERM BORROWINGS

(Amount in Rs)

Particulars		As at 31.03.2015
UNSECURED LOANS		
Tansfer Scheme		
REC	4608920849	
PFC	557573655	5166494504
APDRP(PFC)	512145748	
R-APDRP(PFC)	6580343822	
R-APDRP(REC)	3322282336	
REC(ABC)	543118370	
APDRP(REC)	195804500	
REC	13753113193	
PFC	5669911349	
U.P. State Industrial Development Corporation Ltd.	64890	
Housing Development Finance Corporation Ltd.	6854	30576791062
BONDS/ LOANS RELATE TO DISCOMS		
9.68% Non Convertible Bonds	105402500000	105402500000
Loan from Banks		
Central Bank of India	32746341728	
State Bank of India	12512700000	
Union Bank of India	23414757382	
Allahabad Bank	11983463001	
Dena Bank	7084441514	
Indian Overseas Bank	9409074676	
Canara Bank	29701300000	
Punjab National Bank	39916657968	
Vijaya Bank	9633723987	
Bank of Maharashtra	4782865454	
United Commercial Bank	15281866668	
Bank of Baroda	6535890999	
Oriental Bank of Commerce	19468895238	
Bank of India	7937502054	
South Indian Bank	2014593737	
Punjab & Sindh Bank	8849951428	
Federal Bank	1073685714	
Corporation Bank	11744400000	
Syndicate Bank	3492711139	
Karur Vysaya Bank	397628571	257982451258
Other than Bank		
REC	49983766232	
PFC	60390714286	
HUDCO	5836718461	116211198979
Sub Total		**515339435803**
Current Maturity		-105350733
Total		**515234085070**

M/s Gaur & Associates
FRN-005304C
Chartered Accountants

U.P.POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

Note-5

OTHERS LONG TERM LIABILITIES

(Amount in Rs)

Particulars		As at 31.03.2015
Security Deposits from Consumers	20887951348	
Interest on Security Deposits from Consumers	3102672272	23990623620
Provision for Leave Encashment		463475288
Total		24454098908

Note-6

SHORT-TERM BORROWINGS

(Amount in Rs)

Particulars		As at 31.03.2015
Overdraft from Banks		
State Bank of India	303695705	
Central Bank of India	1062149400	
Canara Bank	1004209628	
Punjab National Bank	299982790	
Allahabad Bank	3688992522	
ICICI Bank	1001210146	
Indian Overseas Bank	1011678082	
Oriental Bank of Commerce	1249936125	
Bank of India	493180515	
Karur Vysaya Bank	757698776	10872733689
NOIDA Loan		2500000000
Total		13372733689

Note-7

TRADE PAYABLE

(Amount in Rs)

Particulars	As at 31.03.2015
Liability for Purchase of Power	165215162180
Liability for Wheeling Charges	368/0447751
Total	202085609931

M/s Gaur & Associates * Chartered Accountants FRN/00555C

U.P.POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

Note-8

OTHER CURRENT LIABILITIES

(Amount in Rs)

Particulars		As at 31.03.2015
Current Maturity of Long Term Borrowings (Other)		1683605755
Interest accrued & due (Loans through PCL)		6005602540
Interest accrued & due on borrowings(REC)		386797757
Current Maturity of Long Term Borrowings through UPPCL		23876526664
Liability for Capital Supplies/works		34852462104
Liability for O&M Supplies/works		3874596920
Staff related liabilities		11073832775
Deposits & Retentions from Suppliers & others		7809721531
Electricity Duty & other levies payable to govt.		32483583662
Deposit for Electrification works		1746318138
Deposit Works		4249771612
Sundry Liabilities		2997528095
Payable to UPJVNL		
Payable	384259624	
Receivable	-1377554	382882070
Liabilities for Expenses		834371125
Liabilties towards UPPCL CPF Trust		148756522
Interest Accrued but not Due on Borrowings		7641333459
Sundry Liabilities		255308625
Liabilties towards UP Power Sector Employees Trust		
Provident Fund	6789266647	
Pension & Gratuity Liability	2158553958	8947820605
VAT Payable		95000
Amount Refundable to parties		171000
Others		4495
Total		**149251090454**

Note-9

SHORT-TERM PROVISIONS

(Amount in Rs)

Particulars	As at 31.03.2015
Provision for Liabilities/Payments	529102
Provision for Audit Expenses	151560
Provision for Legal & Professional Charges	104312
Provision for Income Tax	15506
Total	**800480**

M/S Gaur & Associates FRN-005331C Chartered Accountants

U.P.POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

NOTE-10

TANGIBLE ASSETS

(Amount in Rupees)

Particulars	Gross Block				Depreciation				Net Block	
	As at 31.03.2014	Addition	Adjustment/ Deletion	As at 31.03.2015	As at 31.03.2014	Addition	Adjustment/ Deletion	As at 31.03.2015	As at 31.03.2015	As at 31.03.2014
Land & Land Rights	67639232	43947742	3751272	107835702	-	3980597	-4568716	8549313	99286389	67639232
Buildings	3036289830	3063294705	202809379	5896775156	386622328	1592555142	-190998074	2170175544	3726599612	2649667502
Plant & Pipe Lines	-	9498207	-	9498207	-	6833414	-	6833414	2664793	-
Pacca Road/Kachcha Road	-	198424426	-	198424426	-	141207881	-	141207881	57216545	-
Other Civil Works	66947585	141680511	-	208628096	32153157	1521670	-59423355	93098182	115529914	34794428
Plant & Machinery	55729734337	64222754647	23344556457	96607932527	-10952080231	14074614282	-8070785236	11193319287	85414613240	66681814568
Lines, Cable Networks etc.	96923794576	58884077298	2608627069	153199244805	18188238143	34338832792	-4224914487	56751985422	96447259383	78735556433
Vehicles	99966882	65022944	2207100	162782726	57551831	56814302	-7119784	121485917	41296809	42415051
Furniture & Fixtures	204980490	77468282	1388000	281060772	45731953	46661307	-4230306	96623566	184437206	159248537
Office Equipments	777341854	613531418	-	1390873272	357587284	111121551	-22822372	491531207	899342065	419754570
OB as per Transfer Scheme	73714200000	-73714200000	-	-	66567543478	-60253279037	6381500000	-	-	7146656522
Total	230620894786	53605500180	26163339277	258063055689	74683347943	-9879136099	-6203362330	71074809733	186988245957	155937546843

M/s Gaur & Associates * Chartered Accountants * FRN-C053540

U.P.POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

Note-11

ASSETS NOT IN POSSESSION

(Amount in Rs)

Particulars	As at 31.03.2015
Lines, Cable & Networks etc.	539500883
Total	539500883

Note-12

INTANGIBLE ASSETS

(Amount in Rs)

Particulars	As at 31.03.2015
Computer Software	2005
Total	2005

Note-13

CAPITAL WORKS IN PROGRESS

(Amount in Rs)

Particulars	As at 31.03.2015
CAPITAL WORKS IN PROGRESS as on 01.04.2014	14171682208
Revenue Expenses Pending for Capitalisation upto Previous Year	259999419
Effect of Transfer Scheme	132926498
Add- Addition during the year	58464305585
Deduction/Adjustment	-2186663530
Capitalisation during the year	-56924930615
Total	13917319565

U.P.POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

Note-14

NON-CURRENT INVESTMENTS

(Amount in Rs)

Particulars		As at 31.03.2015
UPPTCL		
Investment in Share Capital	22133352000	
Investment in Share Application Money	1807231000	
Provision for Diminution	-1076308000	22864275000
Yamuna PGCL		125000
Total		**22864400000**

Note-15

LONG-TERM LOANS AND ADVANCES

(Amount in Rs)

Particulars		As at 31.03.2015
Capital Advances		
Unsecured Considered Doubtful		
Advance to Supplier/Contractor Interest Free	475466	
Provision for Doubtful Loans & Advances	-475466	-
Unsecured Considered Good		
Advance to Fabricators		360461050
NPCL		
Loan	56843000	
Interest Accrued and Due	595720887	
Provision for B/D Loan & Interest	-652563887	-
Total		**360461050**

Note-16

OTHER NON- CURRENT ASSETS

(Amount in Rs)

Particulars		As at 31.03.2015
Advances to Capital Suppliers / Contractors	33771903730	
Provision for Doubtful Advances	-9793995	33762109735
Total		**33762109735**

M/s Gaur & Associates FRN-005354C Chartered Accountants

U.P.POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

Note-17

INVENTORIES

(Amount in Rs)

Particulars		As at 31.03.2015
(a) Stores and Spares		
Stock of Materials - Capital Works	16834992684	
Stock of Materials - O&M	4715367837	21550360521
(b) Others		2469382766
Sub Total		**24019743287**
Provision for Unserviceable Stores		-2120430260
Total		**21899313027**

Note-18

TRADE RECEIVABLES

(Amount in Rs)

Particulars		As at 31.03.2015
Sundry Debtors		5467642508
Debt outstanding for a period exceeding six month from the date they are due for payment		
Secured & Considered good	11010254164	
Unsecured & Considered good	165283333833	
Considered doubtful	38139473032	214433061029
Other Debts		
Secured & Considered good	745113744	
Unsecured & Considered good	99652721363	
Considered doubtful	15580544434	115978379541
Debt outstanding against theft		
Unsecured & Considered good	857591097	
Considered doubtful	285863699	1143454796
Sub Total		**337022537874**
Allowance for Bad & Doubtful Debts	-72218501743	
Unrealised Late Payment Surcharge	-12104646407	-84323148150
Total		**252699389724**

M/s Gaur & Associates FRN-000535C Chartered Accountants

U.P.POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

Note-19

CASH AND CASH EQUIVALENTS

(Amount in Rs)

Particulars		As at 31.03.2015
(a) Balance with Banks		
In Current & Other Accounts	32346107774	
In Fixed Deposit Accounts	9605610709	41951718483
(b) Cash in Hand		
Cash in Hand (Including Stamps in Hands)	11166813996	
Cheque in Hand	631201964	
Cash imprest with Staff	150863685	11948879645
Total		53900598128

Note-20

SHORT- TERM LOANS & ADVANCES

(Amount in Rs)

Particulars		As at 31.03.2015
Advances (Unsecured/Considered Good)		
Suppliers/Contractors	1655264252	
Provision for Doubtful Advances	-102414210	1552850042
Tax Deducted at source		134849809
TDS- Other Receipts		4870684
Advance Income Tax		48591394
Fringe Benefit Tax (Advance Tax)	7627083	
Provision	-4102821	3524262
Unsecured Considered Good (Employees)		186472
Advances recoverable in Cash or in kind of value to be received		15476529
Other Advances		93370476
UPPCL Contributory Provident Fund		15811459
Land		74386785
Misc. Recovery		5900051
Total		1949817963

M/s Gaur & Associates FRN-005354C Chartered Accountants

U.P.POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

Note-21

OTHER CURRENT ASSETS

(Amount in Rs)

Particulars		As at 31.03.2015
Income Accrued & Due	142679301	
Income Accrued but not Due	234723225	377402526
Receivables (Unsecured)		
Uttar Pradesh Government	10689558893	
Claims receivable from GoUP against Bunkar Arrears	63772783	10753331676
Utttaranchal PCL		
Receivable	1926227134	
Payable	-1669870	1924557264
UPRVUNL		
Receivable	51567288	
Payable	-678613	50888675
UPPTCL		
Receivable	2571926198	
Payable	-5442158	2566484040
Employees		2145339433
Others		7816115392
Prov. For Doubtful Receivables		-1581946215
Prepaid Expenses		8930078
Theft of Fixed Assets Pending Investigation	1108331049	
Prov. For Estimated Losses	-1078459126	29871923
Income Tax Deducted at Source (Income from Investments)		36997
Total		**24091011789**

Gaur & Associates FRN-005354C Chartered Accountants

U.P.POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

Note-22

REVENUE FROM OPERATIONS (GROSS)

(Amount in Rs)

Particulars		For the Year ended on 31.03.2015
Supply in Bulk		
Torrent Power Ltd.		6495511023
Large Supply Consumer		
Industrial	89613120463	
Traction	8315547584	
Irrigation	5313587169	
Public Water Works	8659524613	111901779829
Small & Other Consumers		
Domestic	88327769909	
Commercial	39148563984	
Industrial Low & Medium Voltage	19441126307	
Public Lighting	5155028360	
STW & Pump Canals	9753220968	
PTW & Sewage Pumping	10407072453	
Institution	1863720739	
Railway	403420112	
Assessment against Theft	309841266	
Regulatory Surcharge	3468478930	
Miscelleneous Charges from Consumers	9459950090	
Electricity Duty	-1199436577	186538756541
Other Operating Revenue		
Delayed Payment Charges from Consumers	103143860	
Other recoveries from Consumers	8760235	
Sale of Scrap	16830949	
Penalty from Contractor	7922631	
Extra State Consumer	303105724	439763399
Total		**305375810792**

M/s Gaur & Ass... FRN-005354C ... Chartered Accountants

U.P.POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

Note-23

OTHER INCOME

(Amount in Rs)

Particulars		For the Year ended on 31.03.2015
From U.P. Govt.		
RE Subsidy from Govt. of U.P.	16078200000	
Revenue Subsidy from Govt. of U.P.	43041900000	
Subsidy for Operational Losses	18713200000	77833300000
(a) Interest from :		
Loans to Staff	1954702	
Loans to NPCL (licencee)	84791815	
Fixed Deposits	808115801	
Banks	70311154	
Others	1416004349	2381177821
(b) Other non operating income		
Delayed Payment Charges	8172440555	
Income from Contractors/Suppliers	356789192	
Rental from Staff	7265963	
Miscellenous Receipts	113046931	
Excess found on Verification of Stores	219758	
Sale of Tender Forms	1139824	8650902223
Total		**88865380044**

M/s Gaur & Associates FRN-005354C Chartered Accountants

U.P.POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

Note-24

PURCHASE OF POWER

(Amount in Rs)

Particulars	For the Year ended on 31.03.2015
Transmission Charges	13954354111
Power Purchase from:	
NTPC	86202630949
Power Trading Corporation Ltd.	3711063531
NPCIL	6470568836
UPRVUNL	82115459597
Satlaj JVNL	4793145735
NHPC	13725211904
UPJVNL	778732204
Adani Exports	307014989
NTPC (VVNL)	2965139272
LANCO EU Ltd./NETS	101605871
THDC	17144559114
Vishnu Prayag	3935042989
Rosa Power Co. Ltd.	46485147491
Arawali Power Co. Pvt. Ltd.	3436180699
Power Purchased through Energy Exchange	7410531631
Bajaj Energy Pvt. Ltd.	18925631936
Lanco Anpara Power Ltd.	28461079290
SASAN (UMPP)	1765688773
GMR Energy Pvt. Ltd.	383144128
Lalitpur Power Projects	284187069
Co- Generating Units	15651122589
Surcharge	3973347819
Unscheduled Interchange & Reactive Energy Charges	4265597965
Inter-state Transmission & Related Charges to:	
Power Grid Corporation Ltd.	15480355524
Power System Operation Corp.	48871895
Sub Total	**382775415911**
Rebate against Power Purchase	-267998384
Total	**382507417527**

M/s Gaur & Associates * Chartered Accountants FRN-005354C

U.P.POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

Note-25

EMPLOYEES COST

(Amount in Rs)

Particulars	For the Year ended on 31.03.2015
Salaries & Allowances	7576873183
Dearness Alloance	6462220805
Other Allowances	558498115
Bonus/Ex.Gratia	43476937
Medical Expenses (Reimbursement)	232893421
Leave Travel Assistance	441342
Earned Leave Encashment	1520602216
Compensation	7745249
Staff Welfare Expenses	35158672
Pension & Gratuity	1692432649
Other Terminal Benefits	339769574
Expenditure on Trust	25521816
Contributions to provident and other funds	142764898
Sub Total	**18638398877**
Less: Expense Capitalised	6474208083
Total	**12164190794**

Note-26

FINANCE COSTS

(Amount in Rs)

Particulars		For the Year ended on 31.03.2015
(a) Interest on Loans		
Working Capital	1442328974	
Interest expenses on Borrowings	2649910888	4092239862
(b) Other borrowing costs		
Finance Charges	15379286	
Bank Charges	310679038	
Guarantee Charges	14860464	340918788
(c)Interest on Loans		
PFC	5755754771	
Others	30133	
R-APDRP	166400064	
APDRP	89346104	
HUDCO	1399139777	
REC	6921129227	
Bank Loan	31741012556	
Interest on GPF	267251587	
Interest to Consumers	535616777	
Interest on Secured Loan	1178031028	48053712024
Sub Total		**52486870674**
Interest Capitalised		-762068976
Total		**51724801698**

M/s Gaur & Co. FRN-005... Chartered Accountants

U.P.POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

Note-27

DEPRECIATION AND AMORTIZATION EXPENSE

(Amount in Rs)

Particulars	For the Year ended on 31.03.2015
Depreciation on -	
Buildings	246855489
Hydraulic Work	1430156
Other Civil Works	633411582
Plant & Machinary	1613073952
Lines, Cables & Networks etc.	5417769370
Vehicles	12787898
Furnitures & Fixtures	19518645
Office Equipments	43021843
Computer & Communication	9685481
Equivalent amount of dep. on assets acquired out of the consumer's contribution & GoUP subsidy	-3020456948
Capital Expenditure Assets not pertaining to Corporation/Nigam	9985406
Total	**4987082874**

M/s Gaur & Associates FRN-005334C Chartered Accountants

U.P.POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

Note-28

ADMINISTRATIVE, GENERAL & OTHER EXPENSES

(Amount in Rs)

Particulars	For the Year ended on 31.03.2015
Interest Expense on Electricity duty	349859731
Rent	21902307
Lease Rent on leasehold land to UPPCL	12
Rates & Taxes	39755064
Insurance	20521286
Communication Charges	196367300
Legal Charges	121487968
Auditors Remuneration & Expenses	5653568
Internal Audit Fees	10000
Consultancy Charges	141543438
Licence Fees	75494552
Technical Fees & Professional Charges	51122576
Travelling & Conveyance	177161929
Vehicle Expenses	65504
Printing & Stationery	134666129
Advertisement Expenses	105607021
Electricity Charges	2190117340
Water Charges	699505
Entertainment Expenses	1149709
Expenditure on Trust	1720451
Miscellaneous Expenses	846049076
Expenses incurred for Revenue Realisation	117661769
Compensation(Other than Staff)	51905695
Fees & Subscription	34747718
Online, Spot Billing & Camp Charges	742217783
Security Charges	86272155
Bank Charges	700
Rebate to consumer	4360743
Payment to Contractual Persons	132628821
Professional Charges	9044928
Revenue Expenses	998760996
Sub Total	**6658555774**
Expense Capitalised	-1271245480
Total	**5387310294**

M/s Gaur & Associates FRN-005354C Chartered Accountants

U.P.POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

Note-29

REPAIRS AND MAINTENANCE

(Amount in Rs)

Particulars		For the Year ended on 31.03.2015
Plant & Machinery		5139110775
Buildings		821971269
Other Civil Works		6937558
Lines, Cables & Networks etc.		7112657498
Vehicles - Expenditure	159797497	
Transferred to different Capital & O&M Works/ Administrative Exp.	-159797497	-
Furnitures & Fixtures		1137701
Office Equipments		20408599
Payment to Contractual Persons	576358325	
Transferred to different Capital & O&M Works/ Administrative Exp.	-576358325	-
Total		13102223401

Note-30

BAD DEBTS & PROVISIONS

(Amount in Rs)

Particulars		For the Year ended on 31.03.2015
PROVISIONS		
Doubtful Debts (Sale of Power)	3013773764	
Doubtful Loans and Advances	3201110	
Short Term	12194405	3029169279
Doubtful Advances(Suppliers/ Contractor)		
Long Term	4140253387	
Doubtful Other Current Assets (Receivables)	1224734290	
Diminution in Investments	124910915000	
Provision for Contingencies (TDS)	20300000	
Provision for Theft of Fixed Assets	60610058	
Provision for Bad & Doubtful Trade Receivables	189941219	130546753954
Total		133575923233

M/s Gaur & Associates * Chartered Accountants * FRN-005354C

U.P.POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENT

Note-31

PRIOR PERIOD INCOME/(EXPENDITURE)

(Amount in Rs)

Particulars	For the Year ended on 31.03.2015
I INCOME	
a) Other Income	-454712822
b) Other Excess Provision	3081164961
c) Prior Period Interest	1360966964
d) Interest Income for Prior Periods	5767921
e) Recpt. From Consumers relating to Prior Period	-7979666
f) Revenue from Sale of Power	217744320
g) Power Purchase (Wheeling Charges)	60858209
SUB TOTAL	**4263809887**
II EXPENDITURE	
a) Employee Cost	571576551
b) Interest & Finance Charges	168792271
c) Power Purchase	-165425833
d) Administrative & General Exp.	-8429685
e) Depreciation Under/Excess Provided	-2600833258
f) Operating Expenses	-392726999
g) Others	-11571678
h) Arrears of Previous Year	7826072
i) O&M Expenses	13195665
SUB TOTAL	**-2417596894**
NET PRIOR PERIOD INCOME/(EXPENDITURE)	**6681406781**

M/s Gaur & Associates FRN-005354C Chartered Accountants

U.P.POWER CORPORATION LIMITED

14-ASHOK MARG, SHAKTI BHAWAN, LUCKNOW.

CONSOLIDATED CASH FLOW STATEMENT AS AT 31.03.2015

(Rupees in Crores)

Sl. No.		Particulars	As at 31.03.2015
A		CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES	
		Net Loss Before Taxation & Extraodinary items	**-20932.71**
		Adjustment For:-	
	a	Depreciation	571.86
	b	Interest & Financial Charges	5280.76
	c	Bad Debts and Provisions	13267.47
	d	Interest income	-81.34
	e	Prior Period Expenditure (net)	690.99
	f	Extraordinary items	1110.04
	g	subsidy from U.P government received	-121.80
		Sub Total	**20717.98**
		Operating Profit Before Working Capital Changes	**-214.73**
		Adjustment For:-	
	a	Inventories	-692.00
	b	Trade Receivable	-10824.05
	c	Other Current Assets	-26911.41
	d	Short-Term Loans and Advances	-30.92
	e	Inter Unit Transfer	-8.01
	f	Other Current Liabilities	9338.73
	g	Short-Term Borrowings	127.23
	h	Trade payable	6406.75
	i	Short Term Provision	0.04
	j	Other long term liabilties	118.34
	k	Decrease /(increase) in Long Term Loan & Advances	-0.89
		Sub Total	**-22476.19**
		NET CASH FROM OPERATING ACTIVITIES (A)	**-22690.92**
B		CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES	
	a	Decrease / (increase) in Fixed Assets	-3858.87
	b	Decrease / (increase) in Work in Progress	22.86
	c	Decrease / (increase) in Investments	-12814.78
	d	Decrease / (increase) in Other Non-Current Assets	19696.40
	e	Decrease / (increase) in Long Term Loans & Advances	1.60
	f	Interest Income	81.32
		NET CASH GENERATED FROM INVESTING ACTIVITIES(B)	**3128.53**
C		CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES	
	a	Proceeds from Borrowing	-1297.47
		Increase from Borrowing	-478.58
		Repayment of Borrowing	-142.77
	b	Proceeds from Share Capital	7842.85
	c	Proceeds from Share Application Money	13975.86
	d	Proceeds from consumers contribution & GoUP capital subsidy (Reserve & Surplus)	4938.05
	e	Other long term Liabilities	43.06
	f	Interest & Financial Charges	-5325.19
	g	subsidy from U.P government received	236.06
		NET CASH GENERATED FROM FINANCING ACTIVITES (C)	19791.87
		NET INCREASE (DECREASE) IN CASH & CASH EQUIVALENTS (A+B+C)	229.48
		CASH & CASH EQUIVALENTS AT THE BEGINNING OF THE YEAR	5160.57
		CASH & CASH EQUIVALENTS AT THE END OF THE YEAR	5390.05

(H.K. Agarwal)
Company Secretary
(Part Time)

(A.K. Gupta)
Chief General Manager
(Accounts)

(Sudhanshu Dwivedi)
Director (Finance)
DIN- 6533235

(A.P. Mishra)
Managing Director
DIN-05183625

Place : Lucknow
Date : 10 MAY 2017

Subject to our report of even date

M/s Gaur & Associates * FRN-005354C * Chartered Accountants

For Gaur & Associates
Chartered Accountants
FRN No. 005354C

(S.K. Gupta)
Partner
M. No.016746

U.P. POWER CORPORATION LIMITED

NOTE NO. 29 (A)

SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

1. GENERAL

(a) The financial statements are prepared in accordance with the applicable provisions of the Companies Act, 2013. However where there is a deviation from the provisions of the Companies Act, 2013 in preparation of these accounts, the corresponding provisions of Electricity (Supply) Annual Accounts Rules 1985 have been adopted.

(b) The accounts are prepared under historical cost convention on accrual basis unless stated otherwise and on accounting assumption of going concern.

(c) Subsidy, Grant, Insurance and Other Claims, Refund of Custom Duty, Interest on Income Tax & Trade Tax and Interest on loans to staff is accounted for on receipt basis after the recovery of principal in full.

2. FIXED ASSETS

(a) Fixed Assets are shown at historical cost less accumulated depreciation.

(b) All costs relating to the acquisition and installation of fixed assets till the date of commissioning are capitalized.

(c) In the case of commissioned assets, where final settlement of bills with the contractor is yet to be affected, capitalization is done, subject to necessary adjustment in the year of final settlement.

(d) Due to multiplicity of functional units as well as multiplicity of function at particular unit, employees cost and general & administration expenses to capital works are capitalized @ 15% on deposit works and @ 11% on other works on the amount of total expenditure.

(e) Borrowing cost during construction stage of capital assets are apportioned on the average balance of capital work in progress for the year. The determination of amount of borrowing cost attributable to capital works are capitalized as per the computation method given in the Electricity (Supply) Annual Accounts Rules 1985.

3. DEPRECIATION

(a) Depreciation is charged on Straight Line Method as per Schedule II of the Companies Act 2013.

M/s Gaur & Associates FRN-005354C Chartered Accountants

(b) Depreciation on additions to / deductions from Fixed Assets during the year is charged on Pro rata basis.

(c) The Fixed Assets are depreciated up to 95% of original cost except in case of temporary erections/constructions where 100% depreciation is charged.

4. INVESTMENTS

Long term investments are carried at cost. Provision is made for diminution, other than temporary, in the value of such investments.

5. STORES & SPARES

(a) Stores & Spares are valued at cost.

(b) Steel scrap is valued at realizable value and scrap other than steel is accounted for in the accounts as and when sold.

(c) Any shortage /excess of material found during the year end are shown as "material short/excess pending investigation" till the finalization of investigation.

6. REVENUE/ EXPENDITURE RECOGNITION

(a) Revenue from sale of energy is accounted for on accrual basis.

(b) Late payment surcharge recoverable from subsidiaries and other bulk power purchasers are accounted for on cash basis due to uncertainty of realisation.

(c) Sale of energy to subsidiary distribution companies is accounted for, on the rates decided by the management.

(d) All prior period income & expenditure are shown in the current period as a distinct item.

7. POWER PURCHASE

Power purchase is accounted for in the books of Corporation as below:

(i) In respect of Central Sector Generating Units and unscheduled interchange/reactive energy, at the rates approved by Central Electricity Regulatory Commission (CERC).

(ii) In respect of State Sector Generating Units and unscheduled interchange/reactive energy, at the rates approved by U.P. Electricity Regulatory Commission (UPERC).

(iii) In respect of Power Trading Companies, at the mutually agreed rates.

M/s Gaur & Associates FRN-005354C Chartered Accountants

8. EMPLOYEE BENEFITS

(a) Liability for Pension & Gratuity in respect of employees has been determined on the basis of actuarial valuation and has been accounted for on accrual basis.

(b) Leave encashment, medical benefits and LTC are accounted for on the basis of claims received and approved during the year.

9. PROVISIONS, CONTINGENT LIABILITIES AND CONTINGENT ASSETS

(a) Accounting of the Provisions is made on the basis of estimated expenditures to the extent possible as required to settle the present obligations.

(b) Contingent liabilities are disclosed in the Notes on Accounts.

(c) The Contingent assets of unrealisable income are not recognised.

(H.K. Agarwal)	(A.K. Gupta)	(Sudhanshu Dwivedi)	(A.P. Mishra)
Company Secretary (Part Time)	Chief General Manager (Accounts)	Director (Finance) DIN - 6533235	Managing Director DIN - 05183625

Place : Lucknow
Date : 10 MAY 2017

Subject to our report of even date

For Gaur & Associates.
Chartered Accountants
FRN No. 005354C

M/s Gaur & Associates * FRN 005354C * Chartered Accountants

(S.K Gupta)
Partner
M. No.016746

MANDHYANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED
4-A GOKHLEY MARG, LUCKNOW

Note-29(A)

SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

GENERAL

(a) The financial statements are prepared in accordance with the applicable provisions of the Companies Act, 2013. However where there is a deviation from the provisions of the Companies Act, 2013 in preparation of these accounts, the corresponding provisions of Electricity (Supply) Annual Accounts Rules 1985 have been adopted.

(b) The accounts are prepared under historical cost convention, on accrual basis unless stated otherwise and on accounting assumption of going concern.

(c) Subsidy, Grant, Insurance and Other Claims, Refund of Custom Duty Interest on Income Tax & Trade Tax and Interest on loans to staff is accounted for on receipt basis after the recovery of principal in full.

FIXED ASSETS

(a) Fixed Assets are shown at historical cost less accumulated depreciation.

(b) All costs relating to the acquisition and installation of fixed assets till the date of commissioning are capitalized.

(c) In the case of commissioned assets, where final settlement of bills with the contractor is yet to be affected, capitalization is done, subject to necessary adjustment in the year of final settlement.

(d) Due to multiplicity of functional units as well as multiplicity of function at particular unit, employees cost and general & administration expenses to capital works are capitalized @ 15% on distribution and deposit works and @ 11% on other works on the amount of total expenditure.

(e) Borrowing cost on loan for Capital Works is Capitalised during the year.

(f) Consumer Contribution, Grants and Subsidies received towards cost of capital assets are treated initially as capital reserve and subsequently amortized in the proportion in which depreciation on related asset is charged.

DEPRECIATION

(a) Depreciation is charged on Straight Line Method as per Schedule II of the Companies Act 2013.

(b) Depreciation on additions to / deductions from Fixed Assets during the year is charged on Pro rata basis.

(c) The Fixed Assets are depreciated up to 95% of original cost except in case of temporary erections/constructions where 100% depreciation is charged.

D. PATHAK & CO. LUCKNOW CHARTERED ACCOUNTANTS

STORES & SPARES

(a) Stores & Spares are valued at cost.

(b) Steel scrap is valued at realizable value and scrap other than steel is accounted for in the accounts as and when sold.

(c) Any shortage /excess of material found during the year end are shown as "material short/excess pending investigation" till the finalization of investigation.

REVENUE/ EXPENDITURE RECOGNITION

(a) Late payment surcharge recoverable from consumer on energy bills is accounted for on cash basis due to uncertainty of realization.

(b) Sale of energy is accounted for based on tariff rates approved by U.P. Electricity Regulatory Commission on accrual basis.

(c) All prior period income and expenditure are shown in current period as a distinct item.

(d) In case of detection of theft of energy, the consumer is billed on laid down norms irrespective of actual realization from the consumer.

(e) The sale of electricity does not include electricity duty payable to the State Government as the same is not the income of the Nigam.

(f) Assessment of own energy consumption is done on the basis of connected load/hours of supply/meters.

(g) Penal interest, overdue interest, commitment charges and incentive /rebates on loans are accounted for on cash after final assessment.

POWER PURCHASES

(a) The bulk purchase of power is made available by the holding company (U. P. Power Corporation Limited) and The cost of Power Purchase is accounted for on bill raised by UPPCL (Holding Company).

(b) Wheeling charges are accounted for on the basis of bills raised by the UP Power Transmission Corporation Limited.

EMPLOYEE BENEFITS

(a) Liability for Pension & Gratuity in respect of earth while UPSEB employees has been determined on the basis of actuarial valuation and has been accounted for on accrual basis.

(b) Medical benefits and LTC are accounted for on the basis of claims received and approved during the year.

(c) Leave encashment has been accounted for on accrual basis.

PROVISIONS, CONTINGENT LIABILITIES AND CONTINGENT ASSETS

(a) Accounting of the Provisions is made on the basis of estimated expenditures to the extent possible as required to settle the present obligations.

(b) Contingent liabilities are disclosed in the Notes on Accounts.

D. PATHAK & CO. LUCKNOW CHARTERED ACCOUNTANTS

(c) The Contingent assets of unrealisable income are not recognised.

DEFERRED TAX LIABILITY

Deferred tax liability of Income Tax (reflecting the tax effects of timing difference between accounting income and taxable income for the period) is provided on the profitability of the Company and no provision is made in case of current loss and past accumulated losses.

CASH FLOW STATEMENT

Cash Flow Statement is prepared in accordance with the indirect method prescribed in Accounting Standard – 3 on Cash Flow Statement.

Neetu Arora Tandon
Company Secretary
MVVNL (HQ)
Lucknow

(I. M. KAUSHAL)
GENERAL MANAGER (F & A)
M.V.V.N.L., LUCKNOW

(A. K. AGRAWAL)
DIRECTOR (FINANCE)
M. V. V. N. L.
DIN - 06593777

(S. P. Pandey)
Managing Director
Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Lt
4-A, Gokhale Marg, Lucknow
DIN - 07581307

As per our separate report of even date
For D. Pathak & Co.
(Chartered Accountants)

Partner

D. PATHAK & CO. LUCKNOW CHARTERED ACCOUNTANTS

20 JAN 2017

DAKSHINANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED

SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

1. GENERAL

(a) The financial statements are prepared in accordance with the applicable provisions of the Companies Act, 2013.

(b) The accounts are prepared under historical cost convention on accrual basis unless stated otherwise and on accounting assumption of going concern.

(c) Subsidy, Grant, Insurance and Other Claims, Refund of Custom Duty Interest on Income Tax & Trade Tax and Interest on loans to staff is accounted for on receipt basis after the recovery of principal in full.

2. FIXED ASSETS

(a) Fixed Assets are shown at historical cost less accumulated depreciation.

(b) All costs relating to the acquisition and installation of fixed assets till the date of commissioning are capitalized.

(c) Consumer Contribution, Grants and Subsidies received towards cost of capital assets are treated initially as capital reserve and subsequently amortized in the proportion in which depreciation on related asset is charged.

(d) In the case of commissioned assets, where final settlement of bills with the contractor is yet to be affected, capitalization is done, subject to necessary adjustment in the year of final settlement.

(e) Due to multiplicity of functional units as well as multiplicity of function at particular unit, employees cost and general & administration expenses to capital works are capitalized @ 15% on deposit & distribution works and 11% on other works on the amount of total expenditure.

(f) Borrowing cost during construction stage of capital assets are apportioned on the average balance of capital work in progress for the year as per provisions of AS-16.

3. DEPRECIATION

(a) Depreciation is charged on Straight Line Method as per Schedule II of the Companies Act 2013.

(b) Depreciation on additions to/deductions from Fixed Assets during the year is charged on Pro rata basis.

(c) The Fixed Assets are depreciated up to 95% of original cost except in case of temporary erections/constructions where 100% depreciation is charged.

4. STORES & SPARES

(a) Stores & Spares are valued at cost.

(b) Steel scrap is valued at realizable value and scrap other than steel is accounted for in the accounts as and when sold.

(c) Any shortage/excess of material found during the year end are shown as "material short/excess pending investigation" till the finalization of investigation.

Contd.....2

5. REVENUE / EXPENDITURE RECOGNITION

(a) Revenue from sale of energy is accounted for on accrual basis.

(b) Late payment surcharge recoverable from consumers on energy bills is accounted for on cash basis due to uncertainty of realisation.

(c) The sale of electricity does not include electricity duty payable to the State Government as the same is not the income of the Nigam.

(d) Assessment of own energy consumption is done on the basis of connected load/hours of supply/meters.

(e) Sale of energy is accounted for based on tariff rates approved by U.P. Electricity Regulatory Commission.

(f) In case of detection of theft of energy, the consumer is billed on laid down norms irrespective of actual realisation from the consumer.

(g) Penal interest, over due interest, commitment charges restructuring charges and incentive/rebates on loans are accounted for on cash basis after final ascertainment.

(h) All prior period income & expenditure are shown in the current period as a distinct item.

6. POWER PURCHASE

(a) The bulk purchase of power is made available by the holding company (U. P. Power Corporation Limited) and the cost of Power Purchase is accounted for on bills raised by UPPCL (Holding Company).

(b) Wheeling charges are accounted for on the basis of bills raised by the U.P. Power Transmission Corporation Ltd.

7. EMPLOYEE BENEFITS

(a) Liability for Pension & Gratuity in respect of erstwhile UPSEB employees has been determined on the basis of actuarial valuation and has been accounted for on accrual basis.

(b) Medical benefits and LTC are accounted for on the basis of claims received and approved during the year.

(c) Leave encashment has been accounted for on accrual basis.

8. PROVISIONS, CONTINGENT LIABILITIES AND CONTINGENT ASSETS

(a) Accounting of the Provisions is made on the basis of estimated expenditures to the extent possible as required to settle the present obligations.

(b) Contingent liabilities are disclosed in the Notes on Accounts.

(c) The Contingent assets of unrealisable income are not recognised

9. DEFERRED TAX LIABILITY

Deferred tax liability of Income Tax (reflecting the tax effects of timing difference between accounting income and taxable income for the period) is provided on the profitability of the Company and no provision is made in case of current loss and past accumulated losses

10. CASH FLOW STATEMENT

Cash Flow Statement is prepared in accordance with the indirect method prescribed in Accounting Standard – 3 on Cash Flow Statement.

(H.K. Agarwal)	(D.K. Agarwal)	(N.C Agarwal)	(S.V.S Rathore)
Company Secretary (In Part Time)	General Manager (FA&A)	Director (P&A) DIN - 07512825	Managing Director DIN - 07512828

PURVANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED
(A wholly owned subsidiary of U. P. Power Corporation Limited)
VIDYUT NAGAR, D. L. W., VARANASI

SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES :-

1. BASIS FOR PREPARATION OF FINANCIAL STATEMENTS

(a) The financial statements are prepared in accordance with the applicable provisions of the Companies Act, 2013.

(b) The accounts are prepared under historical cost convention, on accrual basis unless stated otherwise and on accounting assumption of going concern.

(c) Subsidy, Grant, Insurance and Other Claims, Refund of Custom Duty Interest on Income Tax & Trade Tax and Interest on loans to staff is accounted for on receipt basis after the recovery of principal in full.

2. RECOGNITION OF INCOME / EXPENDITURE

a. Late payment surcharge recoverable from consumer on energy bills is accounted for on cash basis due to uncertainty of realization.

b. Sale of energy is accounted for based on tariff rates approved by U.P. Electricity Regulatory Commission.

c. All prior period income and expenditure are shown in current period as a distinct item.

d. In case of detection of theft of energy, the consumer is billed on laid down norms irrespective of actual realization from the consumer.

e. The sale of electricity does not include electricity duty payable to the State Government as the same is not the income of the Nigam.

f. Assessment of own energy consumption is done on the basis of connected load/hours of supply/meters.

g. Penal interest, overdue interest, commitment charges and incentive /rebates on loans are accounted for on cash after final assessment

3. FIXED ASSETS

a. Fixed Assets are shown at historical cost less accumulated depreciation.

b. All costs relating to the acquisition and installation of fixed assets till the date of commissioning are capitalized.

c. In the case of commissioned assets, where final settlement of bills with the contractor is yet to be affected, capitalization is done, subject to necessary adjustment in the year of final settlement.

d. Due to multiplicity of functional units as well as multiplicity of function at particular unit, employees cost and general & administration expenses to capital works are capitalized @ 15% on Distribution and deposit works and @ 11% on other works on the amount of total expenditure.

e. Borrowing cost during construction stage of capital assets are apportioned on the average balance of capital work in progress for the year as per provisions of AS-16.

f. Consumer Contribution, Grants and Subsidies received towards cost of capital assets are treated initially as capital reserve and subsequently amortized in the proportion in which depreciation on related asset is charged.

4. DEPRECIATION

a. Depreciation is charged on Straight Line Method as per Schedule II of the Companies Act 2013.
b. Depreciation on additions to / deductions from Fixed Assets during the year is charged on Pro rata basis.
c. The Fixed Assets are depreciated up to 95% of original cost except in case of temporary erections/constructions where 100% depreciation is charged

5. STORES & SPARES

a. Stores & Spares are valued at cost.
b. Steel scrap is valued at realizable value and scrap other than steel is accounted for in the accounts as and when sold.
c. Any shortage /excess of material found during the year end are shown as "material short/excess pending investigation" till the finalization of investigation.
d. Necessary and appropriate provision is made on the basis of best possible estimates in respect of unserviceable stores.

6. POWER PURCHASES

a. The bulk purchase of power is made available by the holding company (U. P. Power Corporation Limited) and The cost of Power Purchase is accounted for on bill raised by UPPCL (Holding Company)
b. Wheeling charges are accounted for on the basis of bills raised by the UP Power Transmission Corporation Limited.

7. EMPLOYESS BENEFITS

a. Liability for Pension & Gratuity in respect of earth while UPSEB employees has been determined on the basis of actuarial valuation and has been accounted for on accrual basis.
b. Medical benefits and LTC are accounted for on the basis of claims received and approved during the year.
c. Leave encashment has been accounted for on accrual basis.

8. PROVISIONS AND CONTINGENT LIABILITIES

a. Accounting of the Provisions is made on the basis of estimated expenditures to the extent possible as required to settle the present obligations.
b. Contingent liabilities are disclosed in the Notes on Accounts.
c. The Contingent assets of unrealisable income are not recognised

9. DEFERRED TAX LIABILITY

Deferred tax liability of Income Tax (reflecting the tax effects of timing difference between accounting income and taxable income for the period) is provided on the profitability of the Company and no provision is made in case of current loss and past accumulated losses

10. CASH FLOW STATEMENT

Cash Flow Statement is prepared in accordance with the indirect method prescribed in Accounting Standard – 3 on Cash Flow Statement.

For and on behalf of Board of Directors of

Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Limited

Chief Financial Officer	Company Secretary	Director DIN NO. :- 07331824	Managing Director DIN No. :- 07203765

Signed in terms of our report of even date.

For ARSAN & Co.
(Firm Registration No. 005216C)
Chartered Accountants

CA VIKAS SHROFF
(Membership No. 407080)
Partner

Place :- Varanasi
Date :- 20/12/2016

PASCHIMANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED
VICTORIA PARK, MEERUT

Note No. 29A

SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES 2014-15

1. GENERAL
   (a) The financial statements are prepared in accordance with the applicable provisions of the Companies Act 2013. However where there is a deviation from the provisions of the Companies Act, 2013 in preparation of these accounts, the corresponding provisions of Electricity (Supply) Annual Accounts Rules 1985 have been adopted.
   (b) The accounts are prepared under historical cost convention, on accrual basis unless stated otherwise and on accounting assumption of going concern.
   (c) Subsidy, Grant, Insurance and other Claims, Refund of Custom Duty and Interest on loans to staff is accounted for on receipt basis after the recovery of principal in full.

2. FIXED ASSETS
   (a) Fixed Assets are shown at historical cost less accumulated depreciation.
   (b) All costs relating to the acquisition and installation of fixed assets till the date of commissioning are capitalized.
   (c) Consumers' Contribution, Grant and subsidies received towards cost of capital assets are treated initially as capital reserve and subsequently amortized in the proportion in which depreciation on related asset is charged.
   (d) In the case of commissioned assets, where final settlement of bills with the contractor is yet to be affected, capitalization is done, subject to necessary adjustment in the year of final settlement.
   (e) Due to multiplicity of functional units as well as multiplicity of functions at particular unit, employees cost, administration & general expenses to capital works are capitalized @ 15% on distribution and deposit work, 11% on other works on the amount of total expenditure. However for fair accounting treatment, the same has been restricted to the expenditure actually incurred in a particular financial year.
   (f) The 100% provision for loss on account of theft of fixed assets pending investigation are being made for balance at the close of financial year.
   (g) Borrowing cost during construction stage of capital assets are apportioned on the average balance of capital work in progress for the year as per provisions of AS-16.

3. DEPRECIATION
   (a) Depreciation is charged on straight line method prescribed in the Schedule II of Indian Companies Act 2013.
   (b) Depreciation on addition to fixed assets during the year is charged on pro-rata basis.
   (c) Fixed assets are depreciated up to 95% of original cost after taking 5% as the residual value of assets.

4. STORES & SPARES
   (a) Stores & Spares are valued at cost.
   (b) Steel scrap is valued at realizable value and scrap other than steel is accounted for in the accounts as and when sold.
   (c) Any shortage/excess of material found during the year end are shown as "material short/excess pending investigation" till the finalization of investigation.

5. REVENUE/EXPENDITURE RECOGNITION

(a) Revenue from sale of energy is accounted for on accrual basis.

(b) Late payment surcharge recoverable from consumer on energy bills is accounted for on cash basis due to uncertainty of realisation.

(c) The sale of electricity does not include electricity duty payable to the State Government, as the same is not the income of the Nigam.

(d) Assessment of own energy consumption is done on the basis of connected load/hours of supply/meters.

(e) Sale of energy is accounted for based on tariff rates approved by U.P. Electricity Regulatory Commission.

(f) In case of detection of theft of energy, the consumer is billed on laid down norms irrespective of actual realisation from the consumer.

(g) Penal interest, overdue interest, commitment charges, restructuring charges and incentives/rebates on loans are accounted for on cash basis after final ascertainment.

(h) The provision for doubtful receivable from employees is being made @ 10% on incremental basis.

(i) All prior period income & expenditure are shown in the current period as a distinct item.

6. POWER PURCHASE

The bulk purchase of power is made available by the holding company (U.P. Power Corporation Limited) and the cost of Power Purchase is accounted for on bill raised by UPPCL (The Holding Company).

7. EMPLOYEE BENEFITS

(a) Liability for Pension & Gratuity in respect of employees has been determined on the basis of actuarial valuation and has been accounted for on accrual basis.

(b) Medical benefits are accounted for on the basis of claims received and approved during the year.

(c) Leave encashment has been accounted for on accrual basis.

8. PROVISIONS, CONTINGENT LIABILITIES AND CONTINGENT ASSETS

(a) Accounting of the Provisions is made on the basis of estimated expenditures to the extent possible as required to settle the present obligations.

(b) Contingent liabilities are disclosed in the Notes on Accounts.

(c) The Contingent assets of unrealisable income or not recognised.

(P.K. Agarwal)
Director (Finance)

(Abhishek Prakash)
Managing Director

(Dr. Jyoti Arora)
Company Secretary

KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Notes forming part of the financial statements as per Balance Sheet Note No. 28(A) for the year ended 31st March 2015

(28A) 1 : CORPORATE INFORMATION

Kanpur Electricity Supply Company (KESCo) is the wholly owned subsidiary of Uttar Pradesh Power Corporation Limited (UPPCL) and is engaged in the distribution of electricity to consumers of Kanpur City.

Kanpur Electricity Supply Company (KESCo), a company registered under the erstwhile Companies Act, 1956 was incorporated through the Transfer Scheme dated 15th January, 2000, wherein the assets, liabilities and personnel of Kanpur Electricity Supply Administration (KESA) under erstwhile Uttar Pradesh State Electricity Board (UPSEB) were transferred to KESCo. Subsequently the UP Electricity Regulatory Commission, in exercise of the powers conferred on it under Section 15 of the Uttar Pradesh Electricity Reform Act, 1999 (Uttar Pradesh Act No.24 of 1999), granted KESCO on 4th October 2000 a distribution license for a period of 30 years for carrying out the business of Distribution and Retail Supply of electrical energy within its license area.

(28A) 2 : SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

i. General

(a) The financial statements are prepared in accordance with the applicable provisions of the Companies Act, 2013. However where there is a deviation from the provisions of the Companies Act, 2013 in preparation of these accounts, the corresponding provisions of Electricity (Supply) Annual Accounts Rules 1985 have been adopted.

(b) The accounts are prepared under historical cost convention, on accrual basis unless stated otherwise and on accounting assumption of going concern.

(c) Subsidy, Grant, Insurance and Other Claims, Refund of Custom Duty Interest on Income Tax & Trade Tax and Interest on loans to staff is accounted for on receipt basis after the recovery of principal in full.

ii. Fixed Assets

a. All Fixed Assets (except those taken over from erstwhile KESA Zone) are shown at historical cost less accumulated depreciation.

b. All costs relating to the acquisition or construction and installation of Fixed Assets including departmental overhead costs till the date of commissioning are capitalized.

c. In the case of commissioned assets where final settlement of bill with the contractors is yet to be effected, capitalization is done subject to necessary adjustments in the year of final settlement.

d. Employee cost and other General and Administration expenses relating to Capital Works are capitalized alongwith the corresponding Fixed Asset on actual basis so far as it relates to the Construction Division. Further, expenses relating to other divisions are also capitalized on proportionate basis. With

respect to APDRP schemes, additional 1% of cost is capitalized to cover the supervision cost of such schemes by the Distribution divisions.

e. Borrowing cost during construction stage of capital assets are apportioned on the average balance of capital work in progress for the year. The determination of amount of borrowing cost attributable to capital works are capitalized as per the computation method given in the Electricity (Supply) Annual Accounts Rules 1985.

f. Consumer Contribution, Grants and Subsidies received towards cost of capital assets are treated initially as capital reserve and subsequently amortized in the proportion in which depreciation on related asset is charged.

iii. **Depreciation**

(a) Depreciation is charged on Straight Line Method as per Schedule II of the Companies Act 2013.

(b) Depreciation on additions to / deductions from Fixed Assets during the year is charged on Pro rata basis.

(c) The Fixed Assets are depreciated up to 95% of original cost except in case of temporary erections/constructions where 100% depreciation is charged

iv. **Stores and Spares**

(a) Inventories comprising of Stores and Spares are valued at cost using 'FIFO' method.

(b) As per practice consistently followed by the Company, Scrap is accounted for as and when sold.

(c) Any shortage /excess of material found during the year end are shown as "material short/excess pending investigation" till the finalization of investigation.

v. **Retirement and other employee benefits**

a. The liability for payment of Pension and Gratuity in respect of employees of the erstwhile UPSEB has been determined on the basis of actuarial valuation and has been accounted for on accrual basis.

b. Employees appointed on or after 15.01.2000 are covered under CPF Scheme and entitled to gratuity under The Payment of Gratuity Act, 1972, whereas the other employees are covered under the UP State Power Sector Employees Trust, Lucknow. Provision for gratuity for employees appointed on or after 15.01.2000, is made as per provisions of The Payment of Gratuity Act, 1972.

c. Leave encashment has been accounted for on accrual basis.

d. Medical benefits and LTC are accounted for on the basis of claims received and approved during the year.

KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Notes forming part of the financial statements as per Balance Sheet Note No. 28(A) for the year ended 31st March 2015

vi. **Revenue/ Expenditure recognition**

(a) Revenue from Sale of Energy is accounted for on the basis of bills raised on consumers.
(b) Late payment surcharge recoverable from consumer on energy bills is accounted for on cash basis due to uncertainty of realization.
(c) Sale of energy is accounted for based on tariff rates approved by U.P. Electricity Regulatory Commission
(d) All prior period income and expenditure are shown in current period as a distinct item.
(e) In case of detection of theft of energy, the consumer is billed on laid down norms irrespective of actual realization from the consumer.
(f) The sale of electricity does not include electricity duty payable to the State Government as the same is not the income of the company.
(g) Assessment of own energy consumption is done on the basis of connected load/hours of supply/meters.
(h) Penal interest, overdue interest, commitment charges and incentive /rebates on loans are accounted for on cash after final assessment

vii. **Purchase of Power**

1. The bulk purchase of power is made available by the holding company (U.P. Power Corporation Limited) and the cost of Power Purchase is accounted for on accrual basis at the rates approved by UPPCL.
2. Transmission charges, for the use of intra state transmission network of U.P. Power Transmission Corporation Limited, is accounted for on accrual basis at the rates approved by UPERC.

viii. **Provisions, Contingent Liabilities and Contingent assets**

(a) Accounting of the Provisions is made on the basis of estimated expenditures to the extent possible as required to settle the present obligations.
(b) Contingent liabilities are disclosed in the Notes on Accounts.
(c) The Contingent assets of unrealisable income are not recognised

ix. **Deferred Tax Liability**

Deferred tax liability of Income-tax (reflecting the tax effects of timing difference between accounting income and taxable income for the period) is provided on the profitability of the Company and no provision is made in case of current loss and past accumulated losses.

SONEBHADRA POWER GENERATION COMPANY LIMITED, LUCKNOW

NOTE FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED ON 31ST MARCH, 2015

1. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES:-

1.01 Basis of preparation of Financial Statements :

The financial statements have been prepared in accordance with the generally accepted accounting principles in India under the historical cost convention on accrual basis, except for certain financial instruments which are measured at fair value. GAAP comprises mandatory accounting standards as prescribed under section 133 of the companies Act. 2013 ('the Act') read with Rule 7 of the companies (Accounts) Rules, 2014, the provisions of the Act (to the extent notified) and guidelines issued by the securities and Exchange Board of India (SEBI) . All assets and liabilities have been classified as current or non-current as per the Company's normal operating cycle. Based on the nature of products and the time between acquisition of assets for processing and their realization in cash and cash equivalents, the Company has ascertained its operating cycle as 12 months for the purpose of current/non-current classification of assets and liabilities.

1.02 Use of Estimates :

The preparation of financial statements in conformity with the GAAP requires estimates and assumptions that affect the reported amount of assets, liabilities, revenue and expenses during the reporting period. Although such estimates and assumptions are made on a reasonable and prudent basis taking into account all available information, actual results could differ from these estimates and assumptions and such differences, if arise, are recognized in the period in which the results are crystallized.

1.03 Cash Flow Statement

Cash flow is reported using the indirect method prescribed in Accounting Standard 3 - "Cash Flow Statement" notified in the companies (Accounting Standard), Rules 2006, whereby net profit before tax is adjusted for affects of transaction of a non cash nature and any deferral or accruals of past or future cash receipts or payments. The cash flow from revenue generating, investing and financing activities of the company is segregated.

Vimal Dixit & Associates ★ LUCKNOW ★ Chartered Accountants

1.04 Revenue Recognition:

General

(i) Revenue is accounted for on accrual basis as they are earned or incurred.

(ii) Other Interest revenue is accounted for on time proportion basis taking into account the amount outstanding and the rate applicable.

1.05 Fixed Assets, Intangible Assets And Depreciation

a) Fixed Assets

Fixed assets are stated at cost of acquisition / installation Less accumulated Depreciation. Expenditure directly attributable to construction is accumulated as Capital Work in Progress and is allocated to the relevant Fixed Assets on a prorata basis in the ratio of the prime cost of such Assets.

b) Intangible Assets

Intangible assets are recognized only if it is probable that the future economic benefits that are attributable to the assets will flow to the enterprise and the cost of the assets can be measured reliably. The intangible assets are recorded at cost and are carried at cost less accumulated amortization and accumulated impairment losses, if any.

c) Depreciation

Depreciation on fixed assets is being provided in accordance with provisions of part "C" of Schedule II of the Companies Act, 2013.

1.06 Foreign Currency Transactions

a) Foreign currency transactions are recorded at the exchange rate prevailing on the date of the transaction.

b) Any income or expense on account of exchange difference either on settlement or on translation is recognized in the profit and loss account.

1.07 Employees Benefits :

As the company has no employee, therefore, AS 15 issued by ICAI is not applicable at present.

1.08 Segment Reporting

Revenue and expenses are identified to segments on the basis of their relationship to the operating activities of the segment. Revenue and expenses, which relate to the enterprise as a whole, and, are not allocable to segments on a reasonable basis, are included under the head "Un-allocated".

1.09 Earnings Per Share

(i)Basic earnings per share is calculated by dividing the net profit or loss for the period attributable to equity shareholders (after deducting attributable taxes) by the weighted average number of equity shares outstanding during the period.

(ii) Diluted earnings per share is calculated by dividing the net profit or loss for the period attributable to equity shareholders (after deducting attributable taxes) by the weighted average number of equity shares outstanding during the period and the weighted average number of equity shares outstanding during the period is adjusted for the effects of all dilutive potential equity shares.

1.10 Provision For Taxation

a) Provision for Income-tax is made on the assessable income at applicable tax rates as per Income Tax Act, 1961.

Vimal Dixit & Associates Chartered Accountants LUCKNOW

b) Deferred Tax Asset/Liability is recognized, subject to consideration of prudence on timing difference between taxable income and accounting income that originates in one period and are capable of reversal in one or more subsequent periods as per Accounting Standard 22 - "Accounting for Taxes on Income" notified in the Companies (Accounting Standard) Rules 2006. Deferred Tax Assets are not recognized on unabsorbed depreciation and carry forward losses unless there is virtual certainty that sufficient future taxable income will be available in future against which such Deferred Tax Assets can be realized.

1.11 Impairment of Assets

An asset is treated as impaired when the carrying cost of asset exceeds its recoverable value. An impairment loss is charged to the Profit and Loss Account in the year in which an asset is identified as impaired. The impairment loss recognized in prior accounting year is reversed if there has been a change in the estimate of recoverable amount

1.12 Provisions, Contingent Liabilities And Contingent Assets

Provisions involving a substantial degree of estimation in measurement are recognised when there is a present obligation as a result of past events and it is probable that there will be an outflow of resources embodying economic benefits. Contingent Liabilities are not recognised but are disclosed in the notes to accounts. Contingent Assets are neither recognised nor disclosed in the financial statement.



SOUTHERN UP POWER TRANSMISSION COMPANY LIMITED

14, Ashok Marg, Lucknow

NOTE: 10

SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES FORMING INTEGRAL PART OF ACCOUNTS FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH 2015 AS REFERRED TO IN OUR AUDIT REPORT OF EVEN DATE.

---

1. **ACCOUNTING CONVENTIONS:**

The Company follows the concept of accrual system of accounting and recognizes the significant items of income and expenditure on accrual basis in the preparation of accounts. The financial statements are prepared in accordance with Indian Generally Accepted Accounting Principles ('IGAAP') under the historical cost convention. The financial statements are presented in the general format specified in Revised Schedule VI to the Companies Act, 1956.

The Company is a Small and Medium sized Company (SMC) as defined in the general instructions in respect of the accounting standards notified under the Companies Act, 1956. Accordingly, the company has complied with the Accounting standards as applicable to a SMC.

2. **REVENUE RECOGNITION OF INCOME AND EXPENDITURE:**

The Assessee generally follows mercantile system of accounting and recognizes significant accounting items of income and expenditure on accrual basis. Revenue is recognized when the significant risks and rewards of ownership of the goods have passed to the buyer.

3. **INVESTMENTS:**

There are no investments held as on 31st March 2015.

4. **INVENTORY VALUATION:**

There is no inventory with the company as on 31st March 2015.

5. **FIXED ASSETS:**

There are no fixed assets held by the company

6. **Contingent Liability:**

No provision is made for a liability which is contingent in nature but if material, the same is disclosed by way of notes to the accounts.

7. **Foreign Currency Transaction**

A. Earning in Foreign Currency	Nil
B. Expenditure in Foreign Currency	Nil

27 JAN 2017

J. J. Mehrotra & Co. Chartered Accountants

8. Taxation :

Income tax liability is ascertained on the basis of assessable profits computed in accordance with the provisions of Income-tax Act, 1961. Deferred tax is recognized, subject to the consideration of prudence, on timing differences, being the difference between taxable income and accounting income that originate in one period and are capable of being reversal in one or more subsequent periods.

Minimum Alternate Tax (MAT) paid in accordance with the tax laws, which gives future economic benefits in the form of adjustment to future income tax liability, is considered as an asset if there is convincing evidence that the Company will pay normal income tax. Accordingly, MAT is recognized as an asset in the Balance Sheet when it is probable that future economic benefit associated with it will flow to the Company.

As per AS 22 "Accounting for taxes on Income", *Para 17* deferred tax assets are recognized only to the extent that there is virtual certainty supported by convincing evidence that sufficient future taxable income will be available against which such deferred tax assets shall be realized. Deferred tax assets have not been recognized in the accounts under review due to the absence of certainty of future taxable income.

For and on behalf of the Board

A.C. Pandey
(DGM (Acct.) Trans. Hq., UPPTCL)

H.K. Agarwal
(Company Secretary - Acting, SUPPTCL)

Prabhat
(CE, UPPTCL)

Sanjay Kumar Singh
(Director, SUPPTCL)

Vishal Chauhan
(Chairman, SUPPTCL)

For J.J. Mehrotra & Co.
Chartered Accountants

(Isha Kapoor)
Partner
M.No. 414228

J. J. Mehrotra & Co.
103, Vinay Palace
Hazratganj
Lucknow-226001
Chartered Accountants

Place: Lucknow.
Date: 27 JAN 2017

12. A Company/Sector specific report u/s 143(2) (Annexure I) and report u/s 143(5) (Annexure II) of the Companies Act, 2013 is annexed herewith

For and on behalf of the Board

A.C. Pandey
(DGM (Acct.) Trans. Hq., UPPTCL)

H.K. Agarwal
(Company Secretary - Acting, SUPPTCL)

Prabhat
(CE, UPPTCL)

Sanjay Kumar Singh
(Director, SUPPTCL)

Vishal Chauhan
(Chairman, SUPPTCL)

For J.J. Mehrotra & Co.
Chartered Accountants

(Isha Kapoor)
Partner
M. No. 414228
MRN:

J. J. Mehrotra & Co.
103, Vinay Palace
11, Ashok Marg
Lucknow-226001
Chartered Accountants

Place: Lucknow.
Date:

27 JAN 2017

JAWAHARPUR VIDYUT UTPADAN NIGAM LTD.

REVISED NOTES FORMING PART OF THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED ON 31ST MARCH, 2015

1. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES:-

1.01 Basis of preparation of Financial Statements

The financial statements are prepared and presented under the historical cost convention, using the accrual basis of accounting in accordance with the generally accepted accounting principles in India and are in accordance with the applicable Accounting Standards and Guidance Issued by the Institute of Chartered Accountants of India and the relevant provisions of the Companies Act, 1956 to the extent applicable.

1.02 Use of Estimates

The preparation of financial statements requires estimate and assumptions to be made that affect the reported amount of assets and liabilities on the date of the financial statements and the reported amount of revenue and expenses during the reporting period. Difference between actual results and estimates are recognized in the period in which the results are known /materialized.

1.03 Cash Flow Statement

Cash flow is reported using the indirect method prescribed in Accounting Standard 3 - "Cash Flow Statement" notified in the companies (Accounting Standard), Rules 2006, whereby net profit before tax is adjusted for affects of transaction of a non cash nature and any deferral or accruals of past or future cash receipts or payments. The cash flow from revenue generating, investing and financing activities of the company is segregated.

1.04 Revenue Recognition

General

(i) Revenue is accounted for on accrual basis as they are earned or incurred.
(ii) Other Interest revenue is accounted for on time proportion basis taking into account the amount outstanding and the rate applicable.

1.05 Fixed Assets, Intangible Assets And Depreciation

a) Fixed Assets

Fixed assets are stated at cost of acquisition / installation Less accumulated Depreciation. Expenditure directly attributable to construction is accumulated as Capital Work in Progress and is allocated to the relevant Fixed Assets on a prorata basis in the ratio of the prime cost of such Assets.

b) Intangible Assets

Intangible assets are recognized only if it is probable that the future economic benefits that are attributable to the assets will flow to the enterprise and the cost of the assets can be measured reliably. The intangible assets are recorded at cost and are carried at cost less accumulated amortization and accumulated impairment losses, if any.

c) Depreciation

Depreciation on fixed assets is being provided on the Straight Line Method in accordance with provisions of Section 123 and in the manner specified in Schedule II of the Companies Act, 2013 except stated otherwise.

1.06 Foreign Currency Transactions

a) Foreign currency transactions are recorded at the exchange rate prevailing on the date of the transaction.

b) Any income or expense on account of exchange difference either on settlement or on translation is recognized in the profit and loss account.

1.07 Employees Benefits

As the company has no regular employee, therefore, AS 15 issued by ICAI is not applicable at present.

1.08 Segment Reporting

Revenue and expenses are identified to segments on the basis of their relationship to the operating activities of the segment. Revenue and expenses, which relate to the enterprise as a whole, and, are not allocable to segments on a reasonable basis, are included under the head "Un-allocated".

1.09 Earnings Per Share

(i)Basic earnings per share is calculated by dividing the net profit or loss for the period attributable to equity shareholders (after deducting attributable taxes) by the weighted average number of equity shares outstanding during the period.

(ii) Diluted earnings per share is calculated by dividing the net profit or loss for the period attributable to equity shareholders (after deducting attributable taxes) by the weighted average number of equity shares outstanding during the period and the weighted average number of shares outstanding during the period is adjusted for the effects of all dilutive potential equity shares.

1.10 Provision For Taxation

a) Provision for Income-tax is made on the assessable income at applicable tax rates as per Income Tax Act, 1961.

b) Deferred Tax Asset/Liability is recognized, subject to consideration of prudence on timing difference between taxable income and accounting income that originates in one period and are capable of reversal in one or more subsequent periods as per Accounting Standard 22 - "Accounting for Taxes on Income" notified in the Companies (Accounting Standard) Rules 2006. Deferred Tax Assets are not

recognized on unabsorbed depreciation and carry forward losses unless there is virtual certainty that sufficient future taxable income will be available in future against which such Deferred Tax Assets can be realized.

1.11 Impairment of Assets

An asset is treated as impaired when the carrying cost of asset exceeds its recoverable value. An impairment loss is charged to the Profit and Loss Account in the year in which an asset is identified as impaired. The impairment loss recognized in prior accounting year is reversed if there has been a change in the estimate of recoverable amount

1.12 Provisions, Contingent Liabilities And Contingent Assets

Provisions involving a substantial degree of estimation in measurement are recognised when there is a present obligation as a result of past events and it is probable that there will be an outflow of resources embodying economic benefits. Contingent Liabilities are not recognised but are disclosed in the notes to accounts. Contingent Assets are neither recognised nor disclosed in the financial statement.

UTTAR PRADESH POWER TRANSMISSION CORPORATION LIMITED

NOTE NO. 25

SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

25.1). GENERAL

(a) The Corporation is governed by the Electricity Act, 2003 read with Electricity (Supply) Act, 1948 .

(b) The financial statements are prepared on accrual basis of accounting under historical cost convention in accordance with generally accepted accounting principles in India, accounting standards specified under Section 133 of the Companies Act 2013, read with Rule 7 of the Companies (Accounts) Rules 2014, the Companies Act, 2013 (to the extent notified and applicable), applicable provisions of the Companies Act, 1956. The provisions of Electricity (Supply) (Annual Accounts) Rules 1985 have prevailed wherever the same are inconsistent with the provisions of the Companies Act, 2013.

(c) Subsidy, Grant, Insurance and Other Claims, Refund of Custom duty, Interest on Income Tax & Trade Tax are accounted for on cash basis. Interest on loans to staff is accounted for on receipt basis after the recovery of principal in full.

25.2). USE OF ESTIMATES

The preparation of financial statements requires estimates and assumption that affect the reported amount of assets, liabilities, revenue and expenses during the reporting period. Although such estimates and assumptions are made on a reasonable and prudent basis taking into account all available information, actual results could differ from these estimates & assumptions and such differences are recognized in the period in which the results are crystallized.

25.3). FIXED ASSETS

(a) Fixed Assets are shown at historical cost less accumulated depreciation. Revaluation of Fixed Assets is not permitted in light of the provisions contained in Annexure III - Basic Accounting Policies of The Electricity (Supply)(Annual Accounts) Rules,1985.

(b) All costs relating to the acquisition and installation of fixed assets till the date of commissioning are capitalized.

(c) Consumer Contribution received towards cost of capital assets are treated initially as capital reserve and subsequently adjusted as income in the same proportion as the depreciation written off on the assets acquired out of the consumer contribution received.

(d) In case of commissioned assets, where final settlement of bills with the contractor is yet to be affected, capitalization is done, subject to necessary adjustment in the year of final settlement.

(e) Due to multiplicity of functional units as well as multiplicity of function at particular unit, employee cost and general & administration expenses are capitalized on the basis of amount of total expenditure of Capital works as follows:

In case of Capital Transmission works

(i) @10% on 132 & 220 KV Substations and Lines.
(ii) @8% on 400 KV Substations and Lines, and

(iii) @6% on 765 KV Substations and Lines.
(iv) In case of deposit works @ 15% and in case of other Capital works @ 11%.

25.4). DEPRECIATION

(a) Depreciation is charged as per method prescribed in "Appendix II" to the Central Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions of Tariff) Regulations, 2014 issued by Central Electricity Regulatory Commission vide notification no. L-1/144/2013/CERC Dt.21.02.2014 under the powers conferred to it u/s 178 of the Electricity Act, 2003 (36 of 2003) read with section 61. The said regulation is effective for the period from 01.04.2014 to 31.03.2019.

(b) In light of (a) above depreciation is charged at prescribed rates on SLM (Straight Line Method) with 10% salvage value of the original cost.

(c) Depreciation on additions to / deductions from fixed assets during the year is charged on Pro rata basis from/upto the month in which the asset is available for use/disposed.

25.5). STORES & SPARES

(a) Stores & Spares are valued at cost.

(b) Steel scrap is valued at realizable value and scrap other than steel is accounted for in the accounts as and when sold.

(c) Any shortage/excess of material found during the year end are shown as "Material short/excess pending investigation" till the finalization of investigation and thereafter any excess, if established is shown under the head of Income. Similarly shortages after investigation are either recovered from staff concerned or charged to Profit & Loss Account, as the case may be.

(d) Shortage/Loss due to theft or any other reason are first debited to the head "Misc. Advance to Staff" and are shown as Current Assets till the finalization of enquiry/settlement of the case.

25.6). REVENUE RECOGNITION

(a) Transmission revenue is incorporated in the accounts on the basis of tariff approved by the UPERC for intra-state transmission of energy. Any difference in transmission tariff approved by UPERC and the actual tariff presented in the true-up on the basis of audited accounts is accounted for on the decision of the UPERC on true-up petition.

(b) In case of Inter State transmission, revenue from transmission of energy /open access is recognized /accounted for on cash basis at the tariff approved by NRLDC.

25.7). All prior period income & expenditure are shown in the current period as a distinct item.

S.S. SRIVASTAVA & CO. CHARTERED ACCOUNTANTS

25.8). EMPLOYEE BENEFITS

(a) Liability for Pension and Gratuity in respect of employees has been determined on the basis of actuarial valuation obtained by Uttar Pradesh Power Corporation Limited and has been accounted for on accrual basis.

(b) Leave encashment, medical benefits and LTC are accounted for on the basis of claims received and approved during the year.

25.9). PROVISIONS.CONTINGENT LIABILITIES AND CONTINGENT ASSETS

(a) Accounting of the Provisions has been made on the basis of estimated expenditure to the extent possible as may be required to settle the present obligation.

(b) Contingent liabilities have been disclosed in the Notes to Accounts.

(c) The Contingent assets have not been recognised.

(Dr. U.K. Yadav)
Dy. General Manager
(Accounts & Audit)

(A.K. Gupta)
Chief General Manager
(Accounts & Audit)

(S.K. Mishra)
Director (Finance)

Subject to our report of even date
For S. SRIVASTAVA & CO.
Chartered Accountants

(Sudarshan Kumar Vij)
PARTNER
M.No.: 007859
F.R.N.: 04570C

(Abha Sethi Tandon)
Acting Company Secretary

(Vishal Chauhan)
Managing Director

PLACE: LUCKNOW
DATE: 08 SEP 2016

YAMUNA POWER GENERATION COMPANY LIMITED, LUCKNOW

SHAKTI BHAVAN EXTENSION, 14-ASHOK MARG, LUCKNOW

ANNUAL FINANCIAL STATEMENT FOR THE F.Y. 2014-15

NOTE: 11

SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

1. Basis of Preparation

The financial statements are prepared under historical cost convention in accordance with the mandatory accounting standards notified by the Companies (Accounts) Rules, 2014 and the provisions of the Companies Act, 2013.

2. Fixed Assets

Fixed Assets are stated at acquisition cost less accumulated depreciation / amortization and cumulative impairment.

3. Depreciation /Amortization

Depreciation on fixed assets is provided in accordance with provisions of part "C" of Schedule II of The Companies Act, 2013, on straight line method, upto 95% of the cost of the asset.

4. CASH FLOW STATEMENT

Cash flow is prepared using the indirect method prescribed in Accounting Standard-3 "Cash Flow Statement: notified in the Companies (Accounting Standard), Rules 2006.



U.P. POWER CORPORATION LIMITED

NOTE NO. 29 (B)

NOTES ON ACCOUNTS ANNEXED TO AND FORMING PART OF BALANCE SHEET AS AT 31st MARCH 2015 AND PROFIT & LOSS STATEMENT FOR THE YEAR ENDED ON THAT DATE

1. (a) The Corporation was incorporated under the Companies Act, 1956 on 30.11.1999 and commenced the business w.e.f. 15.01.2000 in terms of Government of U.P. Notification No. 149/P-1/2000-24 dated 14.01.2000.

   (b) Vide Govt. of U.P. Notification No. 186/XXIV-I-2000 dt. Jan 15, 2000 the distribution business of KESA Zone of erstwhile UPSEB has been transferred to KESCO, as wholly owned subsidiary company of UPPCL, w.e.f. 15.1.2000.

   (c) Due to division of State of Uttar Pradesh a separate State named Uttaranchal (now Uttarakhand) came into existence and a separate Corporation Uttaranchal Power Corporation Ltd. had taken over commercial operations in the State of Uttaranchal as per Govt. of India notification no. 42/7/2000-R&R dated 05.11.2001.

   (d) The distribution business of U.P. Power Corporation Ltd. has been transferred to subsidiary companies viz. Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd., Lucknow, Paschimanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd., Meerut, Poorvanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd., Varanasi & Dakshinanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd., Agra (Known as DISCOMs) as per The Uttar Pradesh Power Sector Reforms (Transfer of Distribution Undertakings) Scheme, 2003 issued vide GoUP Notification No. 2740/P-1-2003-24-14P/2003 dated 12.08.2003.

   (e) The State Government through Gazette Notification No. 2974(1)/24-P-2-2010, Dated 23 Dec 2010 made a Provisional Transfer Scheme for the purpose of transfer of the transmission activities including Assets, Liabilities and related proceedings from U.P. Power corporation Ltd. (UPPCL) to the Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited (UPPTCL/TRANSCO). In terms of this Scheme, the transfer has been made effective from 01.04.2007, the date since which UPPCL and UPPTCL have started working as separate entities for purchase/sale of Bulk power and transmission work respectively.

2. (a) As per Final Transfer Schemes of Discoms and Transco issued vide notification no. 1528/24-P-2-2015-SA(218)-2014 dated

FRN-005354C
Chartered Accountants

November 03, 2015, and notification no. 1529/24-P-2-2015-SA(218)-2014 dated November 03, 2015 respectively, the final balances of assets and liabilities are given to 'DISCOMs' as on 11.08.2003,'TRANSCO' as on 01.04.2007 and to UPPCL as on 01.04.2007 as against the balances earlier notified by Provisional Transfer Schemes of Discoms and Transco which were referred to in point 1(d) and 1(e) above.

Consequent upon the above notification the necessary adjustments in this regard have been done in the annual accounts of UPPCL for FY 2014-15.

(b) The assets and liabilities relating to Uttaranchal Power Corporation Ltd. had been transferred as per an agreement dated 12.10.2003 with Uttranchal Power Corporation Ltd., w.e.f. 9.11.01.

(c) The Share Capital of Discoms/Transco as was notified in Provisional Transfer Scheme was increased in the Final Transfer Scheme. Since Share certificate against such increase in Share Capital is yet to be issued in favour of UPPCL, the amount of increased Share Capital is shown as Share Application Money against each Discom/Transco in Note no.11 of Balance Sheet.

3. (a) (i) Loans obtained from REC, PFC, HUDCO & GoUP by UPPCL on behalf of DISCOMs after 11.08.2003 and 9.68% non convertable Bonds issued to the Banks, REC, PFC in October and December, 2013 on behalf of Discoms were accounted for in UPPCL separately and shown as 'Bonds/ Loans Relate to DISCOMs'. Debt service obligations on account of these loans are accounted for as receivables from respective Discoms, therefore, interest on such loans and bonds accrued and due during the year has been shown as receivable from respective Discoms.

Further, as per the FRP Scheme Govt. of U.P. has taken over Bonds of Rs. 5270.13 crore in January, 2015.

(ii) The interest payable to State Govt. by UPPCL & Discoms as on 31.03.2014 amounting to Rs. 884.7807 crore has been converted into Equity as per G.O. No. 96/2699/24-1-14-1041 (Budget)/2013 dated 17.12.2014 , the necessary accountal has been carried out in the books of UPPCL accordingly and shown as Equity (Share Application Money) from Govt. of U.P. and investment in Discoms. Consequent upon this, the outstanding interest payable to GoUP loan have now been adjusted.

(b) Equity received from GoUP for distribution works is invested in each DISCOM based on physical / financial targets and is shown as investment in respective DISCOMs.

M/s Gaur & Associates FRN-005354C Chartered Accountants

4. Based on actuarial valuation report dt. 9.11.2000 (adopted by Board of Directors), provision for accrued liability on account of Pension and Gratuity has been made @ 16.70% and 2.38% respectively on the amount of basic Pay and D.A. paid to employees.

5. (a) The Company is making efforts to recognise and identify the location of land along with its title deed as well as of other fixed assets, transferred under various Transfer Schemes for the purpose of maintaining fixed assets registers.

(b) Where historical cost of a discarded/ retired/ obsolete fixed asset is not available, the estimated value of such asset and depreciation thereon has been adjusted and accounted for.

(c) In terms of powers conferred by the Notification no. GSR 627(E) dated 29 August 2014 of Ministry of Corporate Affairs, Govt. of India, the depreciation on Fixed Assets have been calculated taking into consideration the useful life of assets as approved in the orders of UPERC (terms & conditions for determination of distribution tariff) Regulation, 2006 (Annexure B).

6. (a) After giving the effect/adjustment of transfer scheme as mentioned at point 2.(a) above the provision are made as per below:

(i) The Provision for Bad & Doubtful Debts against revenue from Sale of Power has been made @ 5% on incremental debtors during the year.

(ii) Provision @ 10% on the balances of suppliers/ contractors (O&M) has been made under the Note no. 17 of Short term Loans & Advances.

(iii) Provision @ 100% on interest accrued and due during the year on loan of NPCL has been made under the Note No. 12 of Long term Loans & Advances.

(iv) A provision for doubtful receivables @ 10% on the balances appearing under the different heads of "Other Current Assets Note no. 18 (excluding Receivable on account of loan)" has been made.

(b) Due to non-receipt of loan installments and interest thereon from "Secured and Unsecured Loan to KESCO", no interest on such loans has been accounted for in the books of accounts.

7. The reconciliation of Inter Unit Transfer balances amounting to Rs. 156.54 Crore (Debit) (previous year Debit Rs. 181.00 Crore) is in process and effect of reconciliation, if any, will be provided for in the coming years.

8. Liability towards staff training expenses, medical expenses and LTC has been provided to the extent established.

9. (a) Some balances appearing under the heads 'Other Current Assets', 'Long Term Loans & Advances', 'Short Term Loans & Advances (including UP Power Sector Employees Trust)', 'Other Current Liabilities' and Trade Payables' are subject to confirmation/ reconciliation and subsequent adjustments as may be required.

(b) On an overall basis the assets other than Fixed Assets and non-current investments have a value on realisation in the ordinary course of business at least equal to the amounts at which they are stated in the Balance Sheet.

10. Basic and diluted earnings per share has been shown in the Profit & Loss Account in accordance with AS-20 "Earnings Per Share". Basic earnings per share have been computed by dividing net loss after tax by the weighted average number of equity shares outstanding during the year. Number used for calculating diluted earnings per equity share includes the amount of share application money (pending for allotment).

(Amount in Rs.)

	Earning per share:	31.03.2015	31.03.2014
(a)	Net loss after tax (numerator used for calculation)	126690803443	14897703553
(b)	Weighted average number of Equity Shares* (denominator for calculating Basic EPS)	390740531	356902268
(c)	Weighted average number of Equity Shares* (denominator for calculating Diluted EPS)	422540321	369097391
(d)	Basic earnings per share of Rs. 1000/- each	(324.23)	(41.74)
(e)	Diluted earnings per share of Rs. 1000/- each	(324.23)	(41.74)

(As per para 41 of AS-20 issued by Institute of Chartered Accountants of India, Potential Equity Shares are treated as Anti Dilutive as their conversion to Equity Share would decrease loss per share, therefore, effect of Anti Dilutive Potential Equity Shares are ignored in calculating Diluted Earning Per Share)

* Calculated on monthly basis.

11. In spite of formation of UPPTCL, few units of the company like finance , audit and HQ are not fully equipped to operate the entire working of the company, so the corresponding units of UPPCL are still performing the work of UPPTCL. Therefore, the 25% of the employee cost of these units are apportioned to UPPTCL. Likewise, the administrative and general expenses occurred in these units which are not specifically segregated in between UPPCL and UPPTCL, the 25% of such administrative and general expenses are apportioned to UPPTCL.

M/s Gaur & Associates FRN-005354C Chartered Accountants

12. Amount due to Micro, Small and medium enterprises (under the MSMED Act 2006) could not be ascertained and interest thereon could not be provided for want of sufficient related information. However the company is in process to obtain the complete information in this regard.

13. (a) As per directions of UPERC, the licensees has to account for the actual power purchase cost incurred at UPPCL level from FY 2013-14 onwards. Thus, in FY 2014-15 the rate of sale of energy sold to Discoms have been calculated on the basis of cost of energy purchased by UPPCL, divided by total quantity of energy supplied to Discoms after prior period adjustments. The Discoms are, therefore, billed with the rate of sale of energy so calculated @ Rs.4.497841387/kwh (previous year Rs.4.32834978 /kwh) and accounted for accordingly.

(b) The Memorandum of Understanding (MOU) for sale of power has also been executed between UPPCL and Discoms.

14. Payment to Directors and Officers in foreign currency towards foreign tour was NIL (Previous year NIL).

15. Debts due from Directors were Rs. NIL (previous year Nil).

16. Quantitative Details of Energy purchased and sold:-

S. No.	Details	2014-15	2013-14
(I)	Total number of Units purchased	87571.234 MU	84251.840 MU
(II)	Total number of units sold	81927.015 MU	77586.121 MU

17. Contingent Liabilities:-

S. No.	Details	2014-15 Amount (Rs. in lacs)	2013-14 Amount (Rs. in lacs)
(i)	Capital commitments	-	-
(ii)	Income Tax	10.89	164.85*
(iii)	Power Purchase	45368.65	46239.09
(iv)	Other Contingencies	-	-

** Includes Rs. 162.85 lacs on account of TDS default as per 26 AS.*

18. Since the Company is principally engaged in the business of Electricity, and there are no other reportable segments as per AS-17, hence the disclosure as per AS-17 on segment reporting is not required.

M/s Gaur & Asso... FRN-005354C ... Accountants

19. Disclosure as per AS-18 (related party): -

(a) Key management personnel:-

S. No.	Name	Designation	Working Period (For FY 2014-15)	
			Appointment	Retirement/ Cessation
1	Shri Sanjay Agarwal	Chairman	17.05.13	Working
2	Shri Ayodhya Prasad Mishra	Managing Director	31.07.12	Working
3	Shri S.K. Agarwal	Director (Finance)	09.01.09	Working
4	Shri Radhey Mohan	Director (P.M. & Admin.)	19.11.12	Working
5	Shri Srikant Prasad	Director (Distribution)	14.07.12	06.12.14
6	Shri Krishna Murari Mittal	Director (Distribution)	06.12.14	Working
7	Shri Srikant Prasad	Director (Corporate planning)	22.11.11	21.02.15
8	Shri Ramanand Yadav	Director (Corporate planning)	23.02.15	Working
9	Shri Sanjay Kumar Singh	Director (Commercial)	06.03.13	Working

(b) Transactions with related parties- Remuneration and Benefits paid to key management personnel (Chairman, Managing Director and Directors) are as follows: -

Amount (Rs. in lacs)

	2014-2015	2013-2014
Salary & Allowances	50.16	57.66
Leave Encashment	-	15.01
Contribution to Gratuity/ Pension/ PF	3.90	0.33

(c) The company has no related party enterprises other than State owned enterprises, detail/ transactions of which have not been disclosed in view of Para '9' of AS-18 "Related Party disclosures" which exempts State Controlled Enterprises from making any disclosure pertaining for their transactions with other related parties which are also State Controlled.

20. Due to heavy carried forward losses / depreciation and uncertainties to recover such losses/depreciation in near future, the deferred tax assets have not been recognised in accordance with AS-22 issued by ICAI.

21. In the opinion of management, there is no specific indication of impairment of any assets as on balance sheet date as envisaged by AS 28 of ICAI. Further, the assets of the corporation have been accounted for at their historical cost and most of the assets are very old where the impairment of assets is very unlikely.

M/s Goel & Associates FRN 005354C Chartered Accountants

22. Disclosure as per AS 29 is as under:-

S. NO.	PARTICULARS	MOVEMENT OF PROVISIONS			
		OPENING BALANCE AS ON 01.04.2014	PROVISION MADE DURING THE YEAR	WITHDRAWL / ADJUSTMENT OF PROVISION DURING THE YEAR	CLOSING BALANCE AS ON 31.03.2015
1	Provision for diminution in Investment	1,63,45,94,36,000	1,26,34,05,20,000	1,42,96,05,000	2,88,37,03,51,000
2	Provision for Doubtful debts on Sundry Debtors (Sale of power)	16,79,99,81,127	1,31,43,40,696	(9,82,98,755)	18,21,26,20,578
3	Provision for Bad & doubtful debts-Other current assets.	1,22,97,60,911	32,82,29,816	3,54,74,243	1,52,25,16,484
4	Provision for Bad & doubtful debts-Long Term Loans & Advances	1,51,20,69,201	8,47,91,815	1,31,19,835	1,58,37,41,181
5	Provision for Bad & doubtful debts-Short Term Loans & Advances	9,03,98,138	1,21,94,405	1,15,01,109	9,10,91,434
6	Provision for Other Non Current Assets	97,93,995	0	95,58,545	2,35,450
Total		1,83,10,14,39,372	1,28,08,00,76,732	1,40,09,59,977	3,09,78,05,56,127

23. The figures as shown in the Balance Sheet, Profit & Loss Statement and Notes thereto have been rounded off to the nearest rupee.

24. Previous year figures have been regrouped and reclassified wherever considered necessary.

(H.K. Agarwal)	(A.K. Gupta)	(Sudhanshu Dwivedi)	(A.P. Mishra)
Company Secretary (Part Time)	Chief General Manager (Accounts)	Director (Finance) DIN - 6533235	Managing Director DIN - 05183625

Place : Lucknow
Date :
10 MAY 2017

Subject to our report of even date

For Gaur & Associates.
Chartered Accountants
FRN No. 005354C

M/s Gaur & Associates FRN-005354C Chartered Accountants

(S.K Gupta)
Partner
M. No.016746

MANDHYANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED
4-A GOKHLEY MARG LUCKNOW

NOTE No. 29(B)

Notes on Accounts annexed to and forming part of Balance Sheet as at 31.03.2015 and Profit & Loss Account for the Period ended on that date.

1. The Nigam was incorporated under the Companies Act 1956 on 01.05.2003, and commenced the business operation w.e.f. 12.8.2003 in terms of Government of U.P. Notification No. 2740/P-1/2003-24-14P/2003 dated 12.8.2003.
2. The Nigam is a subsidiary of Uttar Pradesh Power Corporation Limited. The annual accounts upto the year 2013-14 have been prepared incorporating the balances of assets and liabilities transferred as per Transfer Scheme, 2003. During the year the Final Transfer Scheme has been issued vide Govt. of U.P. Notification No. 1528/24-P-2-2015-S(218)/2014 dated 03.11.2015 and the balances have been adjusted accordingly keeping in view the balances received under the Final Transfer Scheme.
3. The Share Capital includes the shares allotted to the subscribers of the Memorandum of Association.
4. Amount received on account of Rajiv Gandhi Gramin Vidyutikaran Yojna Rs.185,23,25,795.00, Business Plan Rs.449,50,30,000.00, PTW Rs.58,09,00,000.00, Vyapar Vikas Nidhi Rs.213,24,20,000.00, Ram Manohar Lohia Samagra Vikas Yojna Rs.49,77,22,000.00, Transformer Repairs Rs.10,64,53,000.00, For 33/11 KV Bay etc. Rs.7,62,67,000.00, Conversion of Interest on Govt Loan Rs.188,70,20,974.29, Conversion of Bonds into Govt Special Securities Rs.1009,70,42,067.00, Operation Losses Rs.(-)194,69,00,000.00, R-APDRP Rs.6,19,914.00 and Final Transfer Scheme Rs.794,95,85,000.00 aggregating Rs. 2772,84,85,750.29 by Uttar Pradesh Power Corporation Limited from Government of Uttar Pradesh as Equity on behalf of Nigam have been shown as Share application money of Uttar Pradesh Power Corporation Limited in the Balance Sheet.
5. The liability for G.P.F, Pension and Gratuity during the year is discharged to Uttar Pradesh Power Sector Employees Trust by Uttar Pradesh Power



Corporation Limited /Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited and where liability discharged by Uttar Pradesh Power Corporation Limited, is shown by Nigam as payable to Uttar Pradesh Power Corporation Limited.

6. In charging depreciation on Fixed Assets, the provisions of Schedule II of the Companies Act, 2013 complied with the extent of feasibility.

7. During the year, Transfer Scheme, 2003 has been finalized by the Government of Uttar Pradesh and the balances of Fixed Assets of 2003-04 have been replaced with the new balances in detailed Manner of additions and deletions in concerned years. The assets have been assumed to be put to use on the ending of the year, hence no addition or deletion has been considered for current year depreciation. Rates of depreciation are same as applied till financial year 2013-14. Due to this reason accumulated depreciation has been reduced by Rs.260.07 crores shown as prior period expenditure. Fixed Assets are depreciated upto 95% of the original cost. During financial year 2014-15, useful life of the asset has been ascertained according to Companies Act, 2013 on SLM basis.

8. The amount of Equity, Loans, Subsidies and Grants were received from the State Government by the Uttar Pradesh Power Corporation Limited centrally, being the Holding Company and have been distributed by the Holding Company to the DISCOMs, which have been accounted for accordingly.

9. (a) The Stores and spares at Electricity Store Division LESA/ LUCKNOW/ FAIZABAD/ Bareilly are valued at cost at weighted average cost method or market price whichever is less as per AS-2 . However, efforts are made for valuation of stores and spares at distribution divisions.

   (b) The provision for bad and doubtful debts against revenue from sale of Power has been made @ 5% on the incremental debtors during the year.

10. Based on actuarial valuation report submitted by M/s Price Waterhouse Coopers to Uttar Pradesh Power Corporation Limited (the Holding Company) provision for accrued liability on account of Pension and Gratuity for the year 2014-15 has been made @ 16.70% and 2.38% respectively on the amount of basic pay and DA paid to employees.

D. PATHAK & CO. LUCKNOW CHARTERED ACCOUNTANTS

11. Amount due to SSI units could not be ascertained and interest there on could not be provided for want of complete information. Efforts are being made to segregate this information.

12. Liability towards medical expenses and LTC has been provided to the extent established.

13. Employees cost includes remuneration to Managing Director/Directors are as under.

Amount (Rs. in lacs)

	2013-14	2014-15
Salary & Allowances	49.21	35.41
Contribution to Gratuity/Pension	7.38	6.76

14. Payments to Directors and officers in foreign currency towards foreign tours were Nil.

15. Debts due from Directors were Nil.

16. Information pursuant to provision of Para II of schedule VI of the Company Act, 2013 are as under :-

(a) Quantitative Details of Energy Purchased & Sold :-

S No.	Details	2013-2014	2014-2015
(i)	Total no of Units Purchased	14252.925 MU	15116.739 MU
(ii)	Total no of Units Sold	10710.703 MU	11665.397 MU
(iii)	Distribution Losses	24.85%	22.83%

(b) Contingent Liabilities: - NIL

17. Since the Company is principally engaged in the distribution business of electricity and there is no other reportable segment as per AS 17, hence the disclosure as per AS 17 on segment reporting is not required.

18. The disclosure as required as per AS 18 issued by ICAI on related parties transactions is not applicable as the Accounting Standard provides that "No disclosure is required in the financial statement of state-controlled enterprises as regard related party relationship with other state-controlled enterprises and transactions with such enterprises".

19. Due to losses during the year and uncertainty to recover such losses in near future, accounting of deferred tax assets as required by AS 22 issued by ICAI has not been made.

D. PATHAK & CO. LUCKNOW CHARTERED ACCOUNTANTS

20. Previous year figures have been regrouped and reclassified wherever considered necessary.

21. The figure shown in the Balance Sheet, Profit & Loss Account and Schedules have been rounded off to the nearest Rupee.

Neetu Arora Tandon
Company Secretary
MVVNL (HQ)
Lucknow

(I. M. KAUSHAL)
GENERAL MANAGER (F & A)
M.V.V.N.L., LUCKNOW

(A. K. AGRAWAL)
DIRECTOR (FINANCE)
M. V. V. N. L.
DIN-06593777

(S. P. Pandey)
Managing Director
Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd.
4-A, Gokhale Marg, Lucknow
DIN-07581307

As per our separate report of even date
For D. Pathak & Co.
(Chartered Accountant)

Partner

D. PATHAK & CO. LUCKNOW CHARTERED ACCOUNTANTS

20 JAN 2017

DAKSHINANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED
NOTES NO. 29(B)

NOTES ON ACCOUNTS ANNEXED TO AND FORMING PART OF BALANCE SHEET AS AT 31.03.2015 AND STATEMENT OF PROFIT & LOSS FOR THE YEAR ENDED ON THAT DATE

1. The Nigam was incorporated under the Companies Act, 1956 on 01.05.2003 and commenced the business operation w.e.f. 12.08.2003 in terms of Government of U.P. Notification No. 2740/P-1/2003-24-14P/2003 dated 12.08.2003.

2. The Nigam is a subsidiary of U.P. Power Corporation Ltd. The annual accounts for the year 2014-15 are based on the balances of assets and liabilities received as per Final Transfer Scheme Notified Vide Notification No. 1528/24-P-2-2015-Sa.(218)/2014 Dated 03 November, 2015 as well as the transactions pertaining to distribution business during the period 12.08.2003 to 31.03.2004 and the financial years 2004-05 to 2014-15.

3. The share capital includes 500 Equity Shares of Rs.1000 each allotted to subscribers of Memorandum of Association and shown separately in Balance Sheet.

4. The liability for GPF, Pension and Gratuity Contribution during the period have been discharged to U.P. Power Sector Employees Trust partly by UPPCL and shown as payable to UPPCL by the Nigam. The liability have partly been discharged by the Nigam.

5. (a) During the year, the depreciation has been provided as per Schedule-II of the Companies Act, 2013 on SLM basis.

   (b) Due to multiplicity of nature of capital works and difficulty in establishing the correct date of installation of assets, the depreciation on additions fixed assets during the year has been provided on pro-rata basis by taking average Six month period.

6. The Provision for bad & doubtful debts against revenue from sale of power has been made @ 5 % on the incremental basis.

7. The loan received by UPPCL on behalf of the Nigam during the year 2014-15 amounting to Rs.24210180919.00 and repayment made by U.P.P.C.L. amounting to Rs.1105244551.00 have been accounted for in the books of the Nigam accordingly.

8. Government dues in respect of Electricity Duty and other Levies amounting to Rs. 4864459872.90 shown in Note-BS/08 includes Rs. 635792501.54 on account of Other Levies realised from consumers.

9. Liability towards Medical Expenses, Leave Encashment and LTC have been provided to the extent established.

10. Based on actuarial valuation report submitted by M/s Price Waterhouse Coopers to UPPCL (the Holding Company) provision for accrued liability on account of Pension and Gratuity for the period from 01.04.2014 to 31.03.2015 has been made @16.70% and 2.38% respectively on the amount of Basic pay, Grade pay and DA paid to employees.

11. Amount due to SSI units could not be ascertained and interest thereon could not be provided for want of complete information. Efforts are being made to segregate this information.

12. Employees cost includes remuneration to Managing Director and Director as under.

Particulars	2014-15	2013-14
Salary and Allowances	Rs. 24.04 Lacs	Rs. 36.28 Lacs
Contribution to Gratuity/Pension	-	-

Contd...2

13. Debts due from Directors were Rs. NIL. (Previous year – NIL)

14. Payment to Directors and Officers in foreign currency towards foreign tours was NIL. (Previous year – NIL)

15. Additional Information required under the Schedule III of the Companies Act, 2013 are as under:-

(a) Quantitative Details of Energy Purchased and Sold:-

Sl. No.	Details	2014-15 (Units in M.U.)	2013-14 (Units in M.U.)
(i)	Total number of units purchased	19128.872	18436.633
(ii)	Total number of units sold	12248.480	13148.045
(iii)	Distribution Losses	35.91%	28.69%

(b) Contingent Liabilities and Commitments:–

Sl. No.	Details	Amount (Rs. In lacs)	
		2014-15	2013-14
1	Claims against the company not acknowledged as debts.	67.80	87.46
2	Estimated amount of contracts remaining to be executed on capital account and not provided for.	148431.66	148157.47
3	Other money for which the company is contingently liable.	311.16	263.00
4	TDS Default	102.23*	101.39*

* As per 26 AS

16. Since the Company is principally engaged in the distribution business of Electricity and there are no other reportable segment as per AS-17, hence the disclosure as per AS-17 on segment reporting is not required.

17. The disclosure required as per AS-18 issued by ICAI on related parties transactions is not applicable as the Accounting Standard provides that "no disclosure is required in the financial statement of state-controlled enterprises as regards related party relationship with other state-controlled enterprises and transactions with such enterprises."

18. Due to carry forward losses/depreciation and uncertainty to recover such losses in near future, accounting of deferred tax assets as required by AS-22 issued by ICAI, New Delhi has not been made.

19. The figures shown in the Balance Sheet, Statement of Profit & Loss and Notes have been rounded off to the nearest lacs and decimal thereof.

20. During the year an amount of Rs.48.52 lacs received against sanctioned loan of Rs.11141.55 lacs. The funds are received against these loans on the basis of progress of works under the concern scheme.

21. Previous year figures as shown in the Balance Sheet, Statement of Profit & Loss and Notes have been regrouped and rearranged, wherever considered necessary as the statement of account have been prepared under to the provision of Schedule 'III' of the Companies Act, 2013.

(H.K. Agarwal)	(D.K. Agarwal)	(N.C Agarwal)	(S.V.S Rathore)
Company Secretary	General Manager (FA&A)	Director (P&A)	Managing Director
(In Part Time)		DIN - 07512825	DIN - 07512828

PURVANCHAL VIDYUT VITRAN COMPANY LIMITED
(A wholly owned subsidiary of U. P. Power Corporation Limited)
VIDYUT NAGAR, D. L. W., VARANASI

NOTES ON ACCOUNTS

Annexed to and forming part of balance sheet as at 31-03-2015 and Statement of Profit and Loss for the period ended on that date.

1. The Company is a wholly owned subsidiary of U.P. Power Corporation Limited, Lucknow which owned by the State Government of Uttar Pradesh and engaged in the business of trading (purchase and sale) of electricity.
2. The Company was incorporated under the Companies Act, 1956 on 01-05-2003 and commenced the business operation w.e.f. 12-08-2003 in terms of Government of Uttar Pradesh Notification No. 2740/P-1/2003-24-14P/2003 dated 12-08-2003.
3. The transactions pertaining to distribution business during the reporting period i.e. 2014-15 have been accounted for in the books of account of Purvanchal Vidyut Vitran Company Limited (PuVVNL).
4. The final transfer scheme has been issued by Government of Uttar Pradesh, vide notification No. 1528/24-P-2-15- SA (218)/2014 Lucknow dt. 03.11.2015. The opening balances of 12-08-2003 have been adjusted and accounted for accordingly in the Accounts of the Company as per notified balances.
5. The Share Capital includes the shares allotted to subscribers of Memorandum and Articles of Association being the key person of the Company in their personal names at that time which is transferred from time to time in the name of new key person as and when the new key person takes the charge of Company after transfer / retirement of the previous one.
6. The liability for GPF, Pension and Gratuity during the period is discharged to U.P. State Power Sector Employees Trust by the Purvanchal Vidyut Vitran Company Limited and the liabilities of Contribution to Provident Fund are discharged to CPF Trust.
7. Company had got carried out the valuation of stores to comply AS-2 in respect of stores lying at the level of stores Divisions of Company as on 31.03.2015 and all necessary effect of Accountal has also been made in the Accounts.

8. a)- In charging Depreciation on Fixed Assets, the provision of Schedule –II of the Companies Act, 2013, complied to the extent of feasibility. As per Part 'B' of the said schedule life of the Assets have been taken as per life decided by price regulator i.e. UPERC vide their regulation no. 06/2102 dt. 06.10.2006, annexure –B and taken residual values 5 % for each class of Assets as taken into Schedule II of companies Act 2013. Accounting impact of this accountal has also been made in a separate schedule annexed to Accounts.

b)- The Company Categorized Cost of bay construction for 33/11 KV substation under "Assets not belonging to Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Limited" and disclosed the same under "Tangible Assets" in the Balance Sheet. It is disclosed under "Intangible Assets" at ₹ 3,80,41,000.00 in the previous Year.

c)- The useful life of the assets in years is taken as Weight for weighted Average

9. The details of provisions for doubtful debts are as Under:-

(a) The Provision for bad & doubtful debts against revenue from sale of power has been made @ 5% on the incremental basis of trade receivables over the previous year under note No. 15 of Trade Receivables.

(b) The provision for bad & Doubtful Debts against loans & Advances to suppliers/contractors (O&M) has been made @10% on the closing balances as at year end.

10. The loan taken by Purvanchal Vidyut Vitran Company Limited during the financial year 2014-15 amounting to ₹ 172453.76 lacs out of which ₹ 17342.53 lacs directly and ₹ 155111.23 lacs by Holding Company i.e. UPPCL on behalf of PuVVNL as per details given below:-

Sl.No.	Particulars	PuVVNL	UPPCL	Total
1	REC	17342.53	49000.00	66342.53
2	PFC	0.00	54818.96	54818.96
3	HUDCO	0.00	3915.30	3915.30
4	BANK LOAN	0.00	47376.97	47376.97
Total		17342.53	155111.23	172453.76

11. Receivables and payables from /to Inter Company/Inter DISCOM/ Holding Company have been shown as net of receivables and payables. The details of receivable and payables have been shown in supplementary schedules (Supplementary Schedule No. 1 to Notes on Account).

12. The Board of Directors of Purvanchal Vidyut Vitran Company Limited has escrowed all the Revenue receipt accounts in favour of U.P. Power Corporation Limited, Lucknow and the Holding Company has further authorized to these escrow revenue accounts for raising or borrowing the funds for & on behalf of Purvanchal Vidyut Vitran Company Limited for all necessary present and future financial needs including Power Purchase obligation.

13. Liability towards Medical Expenses and Leave Travel Concession has been provided to the extent established.

14. Based on actuarial valuation report submitted by M/s. Price Waterhouse Coopers to the Holding Company i.e. U.P. Power Corporation Limited, the provision for accrued liability on account of Pension Fund has been made @ 16.70% and for Gratuity has been made @ 2.38% for the current period on the amount of basic Pay and DA paid / payable to employees.

15. Amount due to SSI units could not be ascertained and interest there on could not be provided for want of complete information. Efforts are being made to segregate this information.

16. **(A)** Related party disclosures as per AS - 18 are as under:

Sl. No.	Name of the key managerial Personnel/ Directors	Designation	Period (for the Year 2014-15)	
			From	To
1	Shri Sanjay Agrawal, (IAS	Chairman	01-04-2014	31-03-2015
2	Shri A.P. Mishra	Managing Director	01-04-2014	24-06-2014
3	Dr. Kajal (IAS)	Managing Director	25-06-2014	31-01-2015
4	Shri A.P. Mishra	Managing Director	01-02-2015	12-02-2015
5	Shri Sanjay Agrawal, (IAS)	Managing Director	13-02-2015	23-02-2015
6	Shri M.L. Sharma	Managing Director(Officiating)	24-02-2015	26-03-2015
7	Shri Ajai Kumar Singh	Managing Director	27-03-2015	31-03-2015
8	Shri A.P. Mishra,	Managing Director,UPPCL	01-04-2014	31-03-2015
9	Shri Kamran Rizavi,	Managing Director(UPPTCL)	01-04-2014	17-09-2014
10	Shri Sanjay Agrawal, (IAS)	Managing Director(UPPTCL	18-09-2014	07-11-2014

11	Shri Sanjay Prasad,(IAS) (UPPTCL)	Managing Director	07-11-2014 (A.N.)	31-03-2015
12	Shri S.K. Agrawal	Director	01-04-2014	31-03-2015
13	Shri Sudhanshu Dwivedi	Director(F)	01-04-2014	31-03-2015
14	Shri M.L. Sharma,	Director (T)	01-04-2014	31-03-2015
15	Shri Ajit Singh	Director (C)	25-03-2015	31-03-2015
16	Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Limited, Lucknow	Company		
17	Pashchimanchal Vidyut vitran Nigam Limited, Meerut	Company		
18	Dakshinanchal Vidyut vitran Nigam Limited, Agra	Company		
19	UPPCL, Lucknow	Company		
20	UPPTCL, Lucknow	Company		
21	KESKO, Kanpur	Company		

(B) Transsactiions with related parties:- Remunaration and Benefits paid to Key managerial personanel (Chairman, Managing Director and Directors) are as follows:-

Amount (Rs in lacs)

	2014-15	2013-14
Salary & Allowances	39.00	45.95
Contribution to Gratuty / Pension/ PF	5.43	7.77

(C) The company has no related party enterprises other than State owned enterprises, detail/transactions of which have not been disclosed in view of Para '9' of AS-18 "Related Party disclosures" which exempts State Controlled Enterprises from making any disclosure pertaining for their transactions with other related parties which are also State Controlled.

17. Debts due from Directors were ₹ Nil

18. Payments to Directors and Officers in foreign currency towards foreign tours were Nil

19. Information pursuant to provision of Part II of Schedule III of Companies Act, 2013 are as under :-

(a) Quantitative Details of Energy Purchased & Sold :-

SL. NO.	DESCRIPTION	2014-2015 MILLOIN UNITS	2013-2014 MILLION UNITS
1.	Total number of units purchased	18224.459	16928.91
2.	Total number of units sold	13893.333	12742.52
3.	Distribution Losses	23.77 %	24.73 %

(b) Contingent Assets and contingent Liabilities are given in supplements schedule No. 2.

20. Capitalisation of Interest on borrowed fund utilized during construction stage of Capital Assets has been done by identifying the Schemes/Assets and the funds used for the purpose to the extent established.

21. Since the Company is principally engaged in the business of purchase and sale of Electricity and there is no other source of income as per segment reporting vide AS-17 therefore the segment reporting and disclosure as per Accounting Standard(AS) - 17 is not required.

22. (i) The Company has not provided any amount of income tax or deferred tax liability (reflecting the tax effects of timing difference between accounting income and taxable income for the period) keeping in view the huge current loss and past accumulated losses. The income tax returns for the reporting period has been filed on the basis of provisional Financial Statements because of the delay in preparation of the financial statements and the figures of the actual Financial Statements may vary with the figures of provisional or estimated Financial Statements.

(ii) Due to losses during the reporting period and uncertainty to recover such losses in near future, accounting of deferred tax as required by AS - 22 as issued by ICAI, have not been provided.

23. The figures as shown in the Balance Sheet, Statement of Profit & Loss and Notes annexed to these statements have been rounded off to the nearest rupee and current year and previous year figures have been regrouped / rearranged wherever practicable to make them comparable.

24. The Company has no exposure to real estate sector as on 31-03-2015.

25. The Company received₹1110.04 Crore during the financial year 2014-2015 as subsidies for opreational Loss, being considered as non recurring nature, hence disclosed as extra ordinary items in the statement of Profit & Loss A/c.

Notes at Part – A (A-1 to A-28), 29A & 29 B form an integral part of Balance Sheet and Statement of Profit & Loss.

For and on behalf of Board of Directors of
Purvanchal Vidyut Vitran Company Limited

Chief Financial Officer	Company Secretary	Director DIN NO. :- 07331824	Managing Director DIN No. :- 07203765

Signed in terms of our report of even date.
For ARSAN & Co.
(Firm Registration No. 005216C)
Chartered Accountants

CA VIKAS SHROFF
(Membership No. 407080)
Partner

Place :- Varanasi
Date :- 20/12/2016

PASCHIMANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED

Note No. 29B

NOTES ON ACCOUNTS ANNEXED TO AND FORMING PART OF BALANCE SHEET AS AT 31.03.2015 AND PROFIT & LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR ENDED ON THAT DATE

1 (a) The Company was incorporated under the Companies Act 1956 on 01-05-2003 and commenced the business operations w.e.f 12-08-2003 in terms of Government of U.P Notification No. 2740/P-1/2003-24-14P/2003 dated 12-08-2003.

(b) The Company is a subsidiary of U.P. Power Corporation Ltd. The annual accounts for the year 2014-15 are based on the balances of assets and liabilities received as per Transfer Scheme 2003 as well as the transactions pertaining to business during the period 12-08-2003 to 31-03-2015. The final transfer scheme has been finalised vide Govt. of U.P. Notification No. 1528/24-P-2-2015-Sa(218)/2014 Lucknow Dated 03-11-2015. Necessary adjustment has been done in the annual accounts of 2014-15.

(c) Authorised capital of the company is Rs. 5,000 crore. divided in Rs. 5 crore equity shares of Rs. 1000 each.

(d) The share capital includes 500 Nos. Equity Shares of Rs. 1000 each allotted to subscribers of Memorandum of Association and shown separately in Balance Sheet.

(e) During the year Share Application Money from UPPCL includes following :-

(i) The interest payable on Government Loan amounting to Rs. 1876833464 has been converted into Equity vide G.O. no. 96/2699/24-1-14-1041 (बजट)/2013 टीसी dated 17.12.2014.

(ii) Financial assistance under Rajeev Gandhi Gramin Vidyutikaran Yojna (A Central Govt. Scheme) amounting to Rs. 252220409 has been received as Equity.

(iii) Equity amounting to Rs. 862000000 received against compensation for Operational Loss in Financial Year 2013-14, has been converted into Subsidy vide G.O. no. 70/1615/24-1-14-1043 (बजट)/2013 dated 16.09.2014.

(iv) Bonds of Rs. 9849345957 under FRP on behalf of the Paschimanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd.) has been converted into Equity vide G.O. no. 19/633/24-1-15-2021 (बजट)/2014 dated 19.03.2015.

(v) Equity notified under Final Transfer Scheme vide Govt. of U.P. Notification No. 1528/24-P-2-2015-Sa(218)/2014 Lucknow Dated 03-11-2015 is revised to Rs. 1401,10,18,000 in place of Rs. 540,00,00,000 in Provisional Transfer Scheme. The difference of Rs. 861,10,18,000 is included in Share Application Money.

(vi) UPPCL, the Holding Co. transferred Rs. 12,77,22,000 out of equity to TRANSCO for construction of 33 KV Bay on behalf of the company.

(f) During the year 6774846 equity shares of Rs. 1000 each, valuing Rs. 6774846000 has been allotted to Uttar Pradesh Power Corporation Limited as approved in the 80th meeting of Board of Directors held on 11.06.2014.

2 (a) The Company is making efforts to recognize and identify the location of fixed assets, transferred under the Transfer Scheme-2003 for the purpose of maintaining the Fixed Assets Register. Till such time the assets as mentioned in the Transfer Scheme, have been taken into accounts.

(b) The Depreciation on Fixed Assets has been provided as per the provisions of Companies Act, 2013 on "Straight Line Method" basis. Life of Fixed Assets has been considered as per order of Uttar Pradesh Electricity Regulatory Commission. Where life of assets is not given in UPERC order, the same has been taken as per Companies Act, 2013.

If the life of Fixed Assets has been considered as per Companies Act, 2013 the loss during the year would be decreased by Rs. 5.94 crore.

(c) Due to multiplicity of nature of capital works and difficulty in establishing the correct date of installation of assets, the depreciation on addition of fixed assets during the year has been provided by taking average six months period.

3 (a) The loan taken by UPPCL on behalf of the Company has been informed during the year 2014-15 amounting to Rs. 823.75 Crore and repayment made by UPPCL amounting to Rs. 12.83 Crore .

(b) An amount of Rs. 114.46 Crore has been reduced from the loan of HUDCO as per advise of UPPCL and have been accounted for accordingly.

4 An amount of Rs. 1,21,31,840.31 shown as other account for assets at construction stage, shown in the final Transfer Scheme as on 11-08-03, has been converted into Fixed Assets.

5 Since implementing period of RAPDRP Part-A has been extended from three years to five years by Ministry of Power, Govt. of India vide its order no. 14/01/2011-APDRP dated 08.07.2013 as informed by M/s Power Finance Corporation Ltd., New Delhi vide letter no. 02:10 R-APDRP(P-A):2009:UPPCL/12439 dated 31.07.2013 which was extended by Power Finance Corporation Ltd. vide letter no. 02/10/R-APDRP(P-A)/2014/PVVNL/022008 dated 28-07-2014 upto 30-06-2015 and further extended vide No. RAPDRP(P-A)/2015/PVVNL-UP/41215 dated 24-08-2016 upto 31-03-2017, the interest on loan taken under RAPDRP Part 'A' amounting to Rs. 80.50 crore has been treated as contingent liability.

6 Rs. 3071633950.00 on account of Interest on Bonds has been reimbursed by the Govt. of U.P. vide G.O. no. 39/647/24-1-14-647 (बजट)/2014 dated 02.04.2014 has been accounted for as a subsidy received from Govt. of U.P.(through UPPCL)

A subsidy for operational loss amounting to Rs. 759618000.00 for 2012-13,

Rs. 655500000.00 for 2013-14 and Rs. 1456000000.00 for 2014-15 has been received from Govt. of U.P.

Interest on Bond amounting to Rs. 136.10 crore shown in Interest and Finance charges Note No. 23 in FY 2013-14 has been shown as Receivable from U.P. Govt. during the year.

7 Interest on Loan raised for creation of Fixed Assets has been capitalised in accordance with AS-16.

8 Revenue subsidy from Govt. of UP is received through UP Power Corporation Ltd. During the year Rs. 1702.45 crores on account of revenue subsidy has been accounted for as per credit note received.

9 Amount shown in AG-23.707 amounting to Rs. 245,94,95,633 in the final Transfer Scheme has been written off from Provision for Doubtful Debts in view of Significant Accounting Policies no. 5b

10 (a)Company has taken increase in trade receivables during last 6 months as amount outstanding for less than 6 months.

(b)Till the 2013-14 Provision for Bad & Doubtful Debts was being made 5% on incremental basis because of Transfer Scheme was not finalised. Now the Transfer Scheme is finalised, the 25% provision for Bad & Doubtful Debts is made on the balance available at the end of the year.

11 Accounting for Equity, Subsidy, Grants, Bonds, Loan taken by UP Power Corporation Ltd. on behalf of the company and interest thereon, cost of power purchase, transmission charges, guarantee fees, medical reimbursement (Cash less scheme) and expenses on trust are accounted for on the basis of advice from UPPCL the holding company and the relevant documents are available with them.

12 The provision for unserviceable/obsolete material has not been made since the sufficient provision already exists.

13 (a) The provision for doubtful receivable from employees have been made @ 10% on the incremental basis appearing at the close of financial year under the head "Other Current Assets- Other Receivables-Employees" have been made.

However, 100% provision has been made against the following cases due to uncertainty of recovery :

Sl. No.	Particulars	Amount (Rs. in crore)
1.	Fraud made by Mr. Rajeev Kumar, Coolie, in EUDD-III Moradabad	0.05
2.	Embezzlement of cash by Mr. Rajeev Kumar, Petrolman, in EUDD-III Moradabad	0.54
3.	Fraud made by Mr. K.P. Singh, T.G.-II, in EDD, Baghpat	0.16
4.	Fraud made by Mr. Anil Kumar, T.G.-II, in EDD-II, Meerut	0.13
	Total	0.88

14 The 100% Provision for loss on account of theft of fixed assets pending investigation have been made for balance at the close of financial year.

15 (a) Inter-company balances with Dakshinanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd., Madhyanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd., Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd., KESCO and Uttar Pradesh Power Corporation Ltd. has been reconciled, while reconciliation with Uttar Pradesh Power Corporation Ltd. in case of Fund Transfer, Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Ltd., Uttar Pradesh Rajkiya Vidyut Utpadan Nigam Ltd. and Uttarakhand Power Corporation Ltd. is in progress and effect of reconciliation will be accounted for in subsequent years.

(b) Balances appearing under the heads 'Non-Current Assets', 'Current Assets', 'Loans & Advances', 'Unsecured Loans', 'Other Long Term Liabilities', 'Current Liabilities', Material in transit/under inspection/lying with contractors are subject to confirmation/ reconciliation and subsequent adjustments, as may be required.

(c) On an overall basis the current assets, loans and advances have a value on realization in the ordinary course of business, at least equal to the amounts at which these are stated in the Balance Sheet.

16 The Value of construction stores is charged to capital work-in-progress as and when the material is issued. The material at the year end lying at the work sites is treated as part of capital work in progress but the material lying in stores is grouped under the head "Stores & Spares".

17 (a) (i) In compliance of GOUP order no. 1777-P-2/2002-61(M)E(00) dated 20.09.2002 and UPERC guidelines as well as Power Purchase agreement in between UPPCL and Discoms the UPPCL raise the bills of Power Purchase and accordingly accounted for in PVVNL accounts. The rates charged are subject to the final approval of UPERC under True up petition for the year.

(b) (i) UPPTCL has charged the Transmission charges @ Rs. 0.135 per KWH from April-2014 to October-2014 and Rs. 0.1937 per KWH from November-2014 to March-2015 as per order of the regulator M/s UPERC issued vide no. UPERC/Secy/D(T)/2015-129 dated 16-04-2015

(ii) A credit of Rs. 8.31 crore has been received and accounted for in pursuance of UP Electricity Regulatory Commission Tariff Order dated 18-06-2015 vide which UPERC has allowed UP Power Transmission Corporation Ltd. to refund on True-Up for the financial year 2012-13.

18 Amount due to Small & Micro units could not be ascertained and interest thereon could not be provided for want of complete information. Efforts are being made to segregate the same.

19 Based on actuarial valuation report dated 09.11.2000 submitted by M/s Price Waterhouse Coopers to UPPCL (the Holding Company) and adopted by their Board of Directors, the provision for accrued liability on account of

Pension and Gratuity during the year has been made @ 16.70% and 2.38% respectively on the amount of Basic Pay and DA paid to the employees.

20 Liability towards Staff training, Medical expenses and LTC has been provided to the extent established.

21 The reconciliation of Inter Unit Transfer balances amounting to debit Rs. 351.57 crore (previous year debit Rs. 136.99 crore) is in process and the effects of reconciliation, if any, will be provided for, in the forthcoming years.

22 Rebate received against timely repayment of loan has been accounted for on cash basis.

23 Employees Cost worth Rs. 214.06 crore includes Rs. 8.48 crore towards CPF contribution and Rs. 37.35 crore towards Pension & Gratuity.

24 Expenditure on UP Power Sector Employees Trust amounting to Rs. 59.96 (previous year 62.39) lacs, distributed on prorata basis has been accounted for as intimated by the Holding Company.

25 Employees cost includes remuneration to Managing Director and Directors as under.

Amount (Rs. in Lacs)

	2014-15	2013-14
Salary and Allowance	47.21	52.64
Contribution to Gratuity/ Pension	8.02	7.69

26 Payment to Directors and Officers in foreign currency towards foreign tour was Nil. (previous year - NIL)

27 Debts due from Directors were Rs. NIL.
(Previous year - NIL)

28 1) Information pursuant of provision of Part I & II of Schedule III of Companies Act, 2013 are as under :-

(a) Quantitative Details of Energy Purchased & Sold :-

Sl.No.	Details	2014-15	2013-14
(i)	Total no. of Units Purchased (MU)	25944.58	24098.900
(ii)	Total no. of Units sold (MU)	20845.35	18536.64
(iii)	Transmission & Distribution Losses	19.65%	23.08%

(b) Contingent Liabilities under different categories i.e. Claims against the company not acknowledged as debts, Capital commitment and Contingencies for the year is Rs. 235.75 crore (previous year Rs. 70.72 crore) as per details here under :-

Sl. No.	Particulars	Amount (Rs. in crores)	Remarks
1.	Interest on RAPDRP Part-A Loan	80.50	
2.	Contingent liabilities on account of statutory dues, claim of staff & consumers & suits filed against Moradabad Zone and for other related liabilities.	0.98	Pointed out by Branch Auditors
3.	EDD-III, Meerut (Court Case)	0.06	
	EDD-II, Meerut (Court Case)	0.09	
	EUDD-I, Meerut (Court Case)	1.34	
	EDD-II, Baraut (Court Case)	0.13	
	EDD, Mawana (Court Case)	0.21	
4.	Amount involved in court cases	150.02	
5.	Statutory Default like Service Tax, VAT, TDS	1.20	
6.	Demand of Interest by UPERC	0.39	
7.	Court cases other than Trade Revenue	0.83	
	Total	235.75	

No further provision has been made as sufficient provision of Rs. 1208.05 crore against Bad & Doubtful Debts exist.

(c) The details of auditor's expenses is as under :-

Details	2014-15	2013-14
(i) As auditor	-	-
(x) Audit fees	1006250.00	786520.00
(y) T.A. expenses	88547.00	334106.00
(ii) As advisor	-	-
(x) Taxation matters	-	-
(y) Company law matters	-	-
(iii) In any other manner	-	-

29 Government dues in respect of Electricity Duty and other levies amounting to Rs. 1029.53 crore (previous year Rs. 590.11 crore) shown in Note No-8.

30 AS-2: The company has large nos. of Stock items located at various divisions/sub-divisions/store centre etc. To establish the realizable value, as such, is practically very difficult. Same has been valued at cost. The difference of cost and realization value in overall position will be insignificant.

31 AS-10: Due to multiplicity of functional units as well as multiplicity of function at particular unit, employees cost and administration & general expenses to capital works are capitalized @ 15% on distribution and deposit work, 11% on other works on the amount of total expenditure.

However capitalization of employees cost and administration & general expenses is restricted to the expenditure actually made in a particular financial year.

32 Since the Company is principally engaged in the distribution business of electricity and there are no other reportable segment as per AS-17, hence the disclosure as per AS-17 on segment reporting is not required.

33 The disclosure required as per AS-18 issued by ICAI on related parties transactions is not applicable as the Accounting Standard provides that " no disclosure is required in the financial statement of state-controlled enterprises as regard related party relationship with other state-controlled enterprises and transactions with such enterprises"

34 Due to heavy carried forward losses/depreciation and uncertainties to recover such losses/depreciation in near future, accounting of deferred tax assets as required by AS-22 issued by ICAI is not made.

35 AS-28 requires estimation and provision for impairment loss represented by amount by which the carrying amount of an asset exceeds its recoverable amount. The recoverable amount is higher of the assets net selling price and its value in use based on the present value of estimated future cash flows expected from the use of assets and its disposal at the end of its useful life. It is worth mentioning here that assets of the Company have been accounted for at their historical cost and most of the assets are very old. Thus the impairment of assets is unlikely in the Company because of the fact that the recoverable amount of the assets is higher than its present accounted value.

36 The figures shown in the Balance Sheet, Profit & Loss Account and Notes have been rounded off to the nearest rupee.

37 Previous year figures have been regrouped, rearranged and reclassified wherever considered necessary.

(P.K. Agarwal)
Director (Finance)

(Abhishek Prakash)
Managing Director

(Dr. Jyoti Arora)
Company Secretary

Notes forming part of the financial statements for the year ended 31st March, 2015

NOTE 30 : BACKGROUND

(i) The Company was incorporated under the Companies Act, 1956 on 21.07.1999 and took over the Assets and Liabilities of KESA Zone of UPPCL w.e.f 15.01.2000 (hereinafter referred to as the *"appointed date"*) in terms of the U P Government notification no. 186 /XXIV-1-2000 dated 15.01.2000. Accordingly, the accounts of the company also comply with the various provisions of the Transfer of KESA Zone Electricity Distribution Scheme 2000 (hereinafter referred to as the *"transfer scheme"*).

(ii) The Fixed Assets (of the erstwhile KESA Zone) were taken over by the Company (i.e. KESCo) from UPPCL on 15.01.2000 as per the transfer scheme at a gross value of ₹ 260.00 crores (with nil accumulated depreciation). The details of the individual block of assets have been considered at the values as approved by the Board of Directors.

NOTE 31 : SEGMENT REPORTING (AS 17)

Since the Company is engaged in retail distribution of electricity in the city of Kanpur and its adjoining areas, there are no other reportable segments in terms of Accounting Standard (AS)-17: Segment Reporting as notified under the Companies (Accounting Standards) Rules, 2006 pursuant to Section 133.

NOTE 32 : RELATED PARTY TRANSACTIONS (AS -18)

Details of related parties:

Description of relationship	Names of related parties
Key Management Personnel (KMP) - M.D.	Sri S.N. Bajpai w.e.f. 01.04.2014 to 14.07.2014
M.D.	Smt. Roshan Jackob w.e.f. 15.07.2014 to 09.12 2014.
M.D.	Smt. Selva Kumari J. w.e.f. 10.12.2014 to end of financial year.
Director	Sri S.N. Bajpai, Director (T) w.e.f. 01.04.2014 to 14.07.2014

Sri S.N. Bajpai, M.D., Kesco did not draw salary as M.D. as he had additional charge of M.D., Kesco being Director (T) Kesco. Smt. Roshan Jackob, M.D., Kesco did not draw salary as M.D. Kesco because she had additoinal charge of M.D., Kesco and drawn salary from D.M. office as D.M., Kanpur Nagar. Smt. Selva Kumari J., M.D., Kesco drawn salary as M.D. from Kesco w.e.f. 10.12.2014 to 31.03.2015 amounting Rs. 205089.00 Sri S.N. Bajpai Director (T) Kesco drawn salary from Kesco amounting to Rs. 356994.00

Details of related party transactions during the year ended 31st March, 2014 :

Particulars	KMP
Transactions during the year	
Directors Salary: Sri SN Bajpai Director (T) Kesco for the year 2013-14	9.37 lac
Total	9.37 lac

(i) In terms of the exemption as per para 8 of Accounting Standards (AS)-18 Related Party Disclosures as notified under the Companies (Accounting Standards) Rules, 2006 pursuant to Section 133 of Companies Act, 2013, no disclosure has been made in the financial statements as regards related party relationships with other state-controlled enterprises and transactions with such enterprises.

NOTE 33 : LEASEHOLD LAND

(i) The Company has not ascertained the value of the leasehold land received from UPPCL as per the transfer scheme at a lease of ₹ 1.00 per month and holds the same at a nominal value of ₹ 1.00 in the books of account.

(ii) The lease of Plot no.'s 4 and 54 of erstwhile KESA expired on 4.12.1994 and 31.07.1994 respectively and was not renewed by the Government of U.P. vide G.O. dated 03-10-1994.The Company had accordingly deposited a sum of ₹ 7,43,86,785.00 with the State Government towards conversion of the plots into freehold in earlier years

M/s R. L. Kandoi & Co. FRN 000186C KANPUR Chartered Accountants

Notes forming part of the financial statements for the year ended 31st March, 2015

NOTE 34 : RECONCILIATION OF INTER UNIT & OTHER BALANCES

The following balances are subject to confirmation and/or reconciliation as at the year end. Impact, if any, on the assets/liabilities and/or income/expenditure consequent to such reconciliation is presently not ascertainable.

(a) Inter units balances

(b) Balances of Trade Receivables, Advances to Suppliers/ Contractors, balance with UP State Power Sector Employees Trust, Loans and Advances, Security Deposits, Various balances with State Government.

NOTE 35 : INTEREST ON SECURITY DEPOSIT FROM CONSUMERS

Interest on Security deposit from consumers has been provided at the bank rate notified by the RBI as prevalent on 1st April of applicable financial year 2014-15 i.e. : 9.00% p.a and as per para 4.20 (i) of the Electricity Supply Code, 2005, (third amendment). The provision has been made on the monthly opening cumulative ledger balances (net) instead of providing for the same in respect of individual consumer balances. Under/ excess provision, if any, and the impact of the same on the reported loss of the Company for the year on account of the aforesaid estimation is not ascertainable.

NOTE 36 :

The Govt. of U.P. had vide its order no. 3188 dated 24.10.2003 and 1077 dated 17.04.2008 decided that the electricity duty and interest payable for the period from 15.01.2000 to 31.03.2003 and 01.04.2003 to 31.03.2008 respectively would be adjusted against the balance subsidy payable to UPPCL by the State Government. Accordingly, the amount of electricity duty and interest thereon payable due to pending adjustment by the state government has been shown under the Note 5 : under heading Electricity duty & other levies payable to Govt.

NOTE 37 :POWER PURCHASE FROM UPPCL

(i) Power Purchase from UPPCL has been accounted for at the rates approved by UPPCL for the financial year 2014-15 at the rate ₹ 4.497841387 per unit. Further transmission charges w.e.f. April-14 to Oct-14 @ ₹ 0.135 per unit and w.e.f. Nov-14 to Mar-15 @ ₹ 0.1937 per unit is also payable for the use of intra state transmission network as approved by UPERC for the year 2014-15.

(ii) The joint meter reading for purchase of power from UPPCL is taken at twelve sub stations (supply points from UPPCL) on the first day of each month at 08:00 AM by the Executive Engineer (Transmission) UPPCL and Executive Engineer (Test) KESCo. In the absence of the reading being taken at 12 midnight on the 31st of March 2015, the impact of such a method on the reported loss for the year on account of the amount of power purchase being incorrect, in the opinion of the management, would not be material.

NOTE 38 :

Pending final adjustment/reconciliation of the differences between the balances of KESCo and KESA as on the date of transfer, the net credit balance as on date of ₹ 14.46 crores (Previous year ₹ 14.46 crores) has been disclosed under reserve & surplus (Note 2) . Impact, if any, of the same on the assets/liabilities and/or income/expenditure subsequent to such reconciliation is presently not ascertainable

NOTE 39 - EARNING PER SHARE (AS-20)

Particulars	For the year ended	For the year ended
	₹	₹
Net profit for the year attributable to the equity shareholders	(3,172,765,511.00)	(6,739,960,497.00)
Weighted average number of Equity Shares	163,147,400	163,147,400
Par value per share	10.00	10.00
Earnings per share - Basic	(19.45)	(41.31)

NOTE 40 : IMPAIRMENT OF ASSETS (AS 28)

In the opinion of management, there is no specific indication of impairment of any assets as on the Balance Sheet date as envisaged by Accounting Standard-28: Impairment of Assets as notified under the Companies (Accounting Standard) Rules, 2006 pursuant to Section 133 of the Companies Act, 2013. Further, the assets of the company have been accounted for at their historical cost and most of the assets are very old and their carrying amount does not exceed the recoverable amount.

NOTE 41 : MICRO AND SMALL ENTERPRISES

The Company has not received any memorandum (as required to be filed by the suppliers with the notified authority under the Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006) claiming their status as micro, small or medium enterprises. Consequently, the information with regard to the amount unpaid as at the year end to such enterprises together with the interest paid/payable to such parties is not being disclosed.

M/S. P. L. TANDON & CO. FRN 000555C KANPUR Chartered Accountants

Notes forming part of the financial statements for the year ended 31st March, 2015

NOTE 42 :

Income Tax Assessments have been completed upto Financial Year 2012-13. No Provision of income tax has been made as the company is incurring continous losses. Deffered Tax Assets/liability have not been recognised in absence of reasonable certainty that sufficient future taxable income will be available to set off the unabosrbed losses and unsorbed depreciation.

NOTE 43 : Quantitative details for Electricity units purchased and sold: (in MU)

Particulars	2014-15	2013-14
Total Power Purchased	3,500.588	3,554.392
Total Power Sold	2582.040	2458.092
Distribution Loss	918.548	1,096.300
% Distribution loss	26.24%	30.84%

In the opinion of the management, the identified reasons of line losses during the financial year 2014-15 (2013-14) are :

a) Unauthorized use of electricity and illegal connections.
b) Overloading of Transformers.
c) Supply of electricity being maintained through 11/6.6 KV feeders which are very old and require upgradation.

Corrective measures are being taken to decrease the line losses.

Note 44 : Earning Per Share

Basic earnings per share is calculated by divining the net profit/loss for the year attributable to equity shareholders by the weighted average number of equity shares outstanding during the period.
For the purpose of calculating diluted earnings per share, the net profit/(loss) for the year attributable to equity shareholders and the weighted average number of shares outstanding during the year are adjusted for the effects of all dilutive potential equity shares.

NOTE 45 :

Previous year figures have been regrouped or reclassified and restated to the extent possible wherever considered necessary. The accompanying Notes are an integral part of the Financial Statements.

In terms of our report attached
For P.L. Tandon & Co.
Chartered Accountants
FRN:000186C

(P.P. Singh)
Partner
M No: 072754

Dated: 27.12.2016
Place: Kanpur

M/s P.L. TANDON & CO. FRN 000186-C KANPUR Chartered Accountants

For and on behalf of the Board of Dircertors

(Pankaj Saxena)
Dy. G.M. (Accts.)

(Abha Sethi Tondon)
Company Secretary

(Rakesh Kumar)
Director (Fin.)

(Selva Kumari J.)
Managing Director

14. The Company was incorporated on 14th February 2007 and is a subsidiary of Uttar Pradesh Power Corporation Limited.

15. The Company is established under the Companies Act, 1956, and is a SPECIAL PURPOSE VEHICLE constituted for the purpose of carrying out bidding process for Procurement of Power by Distribution Licensees as per Guidelines issued by Ministry of Power, Govt. of India.

16. As per Guidelines issued by Ministry of Power, Govt. of India for the implementation/development of project, the Company initiated the preparatory activities such as process of land acquisition, arrangement for coal linkage, arrangement of water resources and environmental clearance etc. The Company reviewed the progress of the project work and observed the following facts:-

- Ministry of Coal, GoI did not communicate about allotment of coal to the project, though the application was submitted in July 2009 and too much time had elapsed since then.
- Due to practical problems and resistance from land owners there was no considerable progress in the land acquisition.
- Ministry of Environment and Forest, GoI, finding Singauralli region (which is adjoining to project area) as critically polluted declared moratorium on establishing new projects in this area.
- The concerned department did not communicate regarding allocation of water to the project.

17. Board of Directors took cognizance of the facts narrated in note 16 above and took decided to abandon/close the Project with dissolution of the company and directed to present the case before the Energy Task Force, Govt. of U.P. for its approval in its meeting dated 07-10-2013

18. The Energy Task Force, Govt. of U.P. also recommended for abandoning the Project with dissolution of M/s Sonebhadra Power Generation Company Ltd. and further directed to get this decision approved by the Hon'ble Cabinet, GoUP. The decision of Hon'ble Cabinet is still awaited.

19. Employee Benefits

There is no employee on the Payroll of the company.

20. In view of Accounting Standard 22 "Accounting for taxes on Income" issued by institute of Chartered Accountants of India, the Company has worked out the deferred tax liabilities/assets in accordance therewith. The net deferred tax assets as at 31-03-2015 are not recognized in the account under review in the absence of certainty of sufficient future taxable income

21. Segment Reporting

Since the company has not commenced its trading operation during the period, the Accounting Standard – 17 on 'Segment reporting' issued by The Institute of Chartered Accountants on India is not applicable.

22. Micro, Medium And Small Enterprises

In terms of section 22 of the Micro, Small and Medium Enterprises Development Act 2006, the outstanding to these enterprises as creditors of the company-

As at 31.03.2015	As at 31.03.2014
NIL	NIL

Vimal Dixit & Associates Chartered Accountants LUCKNOW

23. Contingent Liabilities

As at 31.03.2015	As at 31.03.2014
NIL	NIL

24. In the Opinion of the Board of Directors, the assets other than Fixed Assets & Non-Current investment are approximately of the value stated if realized in the ordinary course of the business. The provisions for all known liabilities have adequately been made and are not in excess of the amounts reasonably necessary. There is no contingent liability other than those stated, if any, in this schedule.

25. Income and Expenses incurred in Foreign Currency – Rs. Nil

26. Earnings per share:

Particulars	As at 31.03.2015	As at 31.03.2014
a) Profit after tax attributable to equity	(129713)	(54,50,838)
b) Basic/weighted average number of equity share outstanding during the year	665	665
c) Face Value of Equity Share	1000	1000
d) Earnings per share (Basic and Diluted in Rs.)	(195)	(8,197)

27. Figures of the previous year have been regrouped and recasted wherever felt necessary to make them compatible with the figures of the current year and rounded off to nearest rupees.

(ATHER HUSSAIN KHAN)
CHIEF ENGINEER(PROJECT)

(ABHA SETHI TANDON)
ACTING COMPANY SECRETARY

(RAMANAND YADAV)
DIRECTOR
DIN -06711180

(SUDHANSHU DWIVEDI)
ADDL. DIRECTOR
DIN - 06533235

(A.P. MISHRA)
DIRECTOR
DIN -- 05183625

Auditors' Report

In terms of our separate report of even date attached.

FOR VIMAL DIXIT & ASSOCIATES
CHARTERED ACCOUNTANTS
Firm Reg. No.: 008805C

Vimal Dixit & Associates Chartered Accountants LUCKNOW

(VIMAL KANT DIXIT)
PARTNER
Membership No. : 078201

PLACE:- Lucknow
DATED:- 07/02/2017

SOUTHERN UP POWER TRANSMISSION COMPANY LIMITED

14, Ashok Marg, Lucknow

NOTES TO ACCOUNT AND ADDITIONAL INFORMATION PURSUANT TO THE COMPANIES ACT 2013 FOR THE YEAR ENDING 31ST MARCH 2015

1. Break up of expenditure in respect of remuneration aggregating Rs. 60,00,000 or more per annum or Rs. 5,00,000 per month in respect of employee for a past of the year. Nil.

2. There are no Sales during the year.

3. **Auditor's Remuneration: -**
   For Statutory Audit Rs.25000.00 (Previous Year Rs. 25000)

4. License capacity — Not Applicable

5. CIF Value of import — Nil

6. Energy conversion — Not Applicable

7. Remuneration to Managing Director/Whole time Directors

	Current Year	*Previous year*
Directors' Remuneration	Nil	Nil

8. **Turnover**

Current Year	*Previous Year*
Nil	Nil

9. **Closing Stock of finish goods**

Current Year	*Previous Year*
Nil	Nil

10. **Related Party Disclosure**

The Related parties are defined by the Accounting standard 18 "Related Party Disclosure" issued by the Institute of chartered Accountants of India. There are no transactions that have been made by related parties in respect of which any disclosure is required.

11. The Board of Directors passed a resolution dated 20/09/2016 to wind up the Company and hence the principle of Going Concern has not been followed while preparing the financial statements

27 JAN 2017

J. J. Mehrotra & Co.
103, Vijay Palace
11, Ashok Marg
Lucknow
Chartered Accountants

M/s JAWAHARPUR VIDYUT UTPADAN NIGAM LTD. LUCKNOW (NOTES ON ACCOUNTS)

17. The Company was incorporated on 4th September 2009 and was a subsidiary of Uttar Pradesh Power Corporation Limited till 15.06.2015 and thereafter whole of the undertaking was transferred to UP Rajya Vidyut Utpadan Nigam Ltd on 16.06.2015.

18. The Company is established under the Companies Act, 1956, and is a SPECIAL PURPOSE VEHICLE constituted for the purpose of carrying out bidding process for Procurement of Power by Distribution Licensees as per Guidelines issued by Ministry of Power, Govt. of India.

19. The Company is also performing initial project preparation activities such as acquisition of land, arrangement for coal linkage, arrangement of water resources and environmental clearance etc. since para 2.1 of Guidelines issued by Ministry of Power, Govt. of India provides that the Distribution Licensees(s) may also entrust initial project preparation activities to the SPV (proposed to be undertaken before completion of bid process). As the Project is under construction , no trading activities carried out during the year.

20. **Employee Benefits**

There is no Employee on the pay roll of the company & Expenditures shown as Employees Cost during previous years are those allocated and debited equally to the Shell Companies (SPVs) of UPPCL on account of staff deployed for Shell Companies, as per policy of UPPCL (the holding company) as contained in O.M. No- 2035/NI/UMPP Dt. 06.09.2010.However, As per administrative decision by UPPCL no allocation of such expenses has been done w.e.f. 01-04-2014.

21. In view of Accounting Standard 22 "Accounting for taxes on Income" issued by institute of Chartered Accountants of India, the Company has worked out the deferred tax liabilities/assets in accordance therewith. The net deferred tax assets as at 31-03-2015 are not recognized in the account under review in the absence of certainty of sufficient future taxable income

22. **Segment Reporting**

Since the company has not commenced its trading operation during the period, the Accounting Standard – 17 on 'Segment reporting' issued by The Institute of Chartered Accountants on India is not applicable.

23. **Micro, Medium And Small Enterprises**

In terms of section 22 of the Micro, Small and Medium Enterprises Development Act 2006, the outstanding to these enterprises as creditors of the company-

As at 31.03.2015	As at 31.03.2014
NIL	NIL

Chartered Accountants LUCKNOW

M/S JAWAHARPUR VIDYUT UTPADAN NIGAM LTD.
LUCKNOW (NOTES ON ACCOUNTS)

24. Contingent Liabilities

As at 31.03.2015	As at 31.03.2014
NIL	NIL

25. In the Opinion of the Board of Directors, the assets other than Fixed Assets & Non-Current investment are approximately of the value stated if realized in the ordinary course of the business. The provisions for all known liabilities have adequately been made and are not in excess of the amounts reasonably necessary. There is no contingent liability other than those stated, if any, in this schedule.

26. As per administrative decision by UPPCL allocation of Expenses incurred on Shell Companies on account of contractual staff & Rent etc. as per policy of UPPCL (the holding company) as contained in O.M. No- 2035/NI/UMPP Dt. 06.09.2010 has not been done w.e.f. 01-04-2014.

27. Income and Expenses incurred in Foreign Currency – Rs. Nil

28. Earnings per share: (Amount in Rs.)

Particulars	As at 31.03.2015	As at 31.03.2014
a) Profit after tax attributable to equity	0	0
b) Basic/weighted average number of equity share outstanding during the year	50,000	50,000
c) Face Value of Equity Share	10	10
d) Earnings per share (Basic and Diluted in Rs.)	0	0

29. Figures of the previous year have been regrouped rearranged and reclassified wherever felt necessary to make them compatible with the figures of the current year and rounded off to nearest rupees.

As per our Seperate Report of even date **For & On Behalf of Jawaharpur Vidyut Utpadan Nigam Ltd.**

For Rajeev Nanada & Co.
Chartered Accountants
(FRN – 003347C)

(H.K Agrawal)
Company Secretary

(Rakesh Kumar)
Chief General Manager(F)

Chartered Accountants
LUCKNOW

(CA Rajeev Agarwal)
Partner
M. No.071998

(A. K. Agrawal)
Director (Finance)

(A. P. Mishra)
Managing Director

Date 24 JUN 2016
Place : Lucknow

UTTAR PRADESH POWER TRANSMISSION CORPORATION LIMITED

NOTE NO. 26

NOTES ON ACCOUNTS ANNEXED TO AND FORMING PART OF BALANCE SHEET AS AT 31.03.2015 AND PROFIT & LOSS STATEMENT FOR THE YEAR ENDED ON THAT DATE

26.1) (a) The Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited (UPPTCL) came into existence when in compliance to GO UP letter No. 293 dated 16.05.2006, the Name and Object Clause of the Memorandum of Association of the erstwhile Uttar Pradesh Vidyut Vyapar Nigam Limited (incorporated on 31.05.2004) was changed on 13.07.2006. Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited (UPPTCL) define to be a State Government Company has been incorporated under the Companies Act, 1956 while U.P. Government notification No.2974(1)/24-P-2-2010 dated 23 December 2010.

(b) With an objective of separation of the activities of bulk purchase/sale of energy and transmission of energy under separate corporate entities respectively by Uttar Pradesh Power Corporation Ltd. and Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited with effect from 01.04.2007 under the provisions of the notification No.2974(1)/24-P-2-2010 dated 23 December 2010 i.e. Uttar Pradesh Electricity Reforms (Transfer of Transmission and Related Activities including the Assets & Liabilities and Related Proceedings) Scheme, 2010, issued by Urja Anubhag-2, the Government of Uttar Pradesh vide powers conferred under sub-section (4) of section 131 of The Electricity Act, 2003 (Act No.36 of 2003) and in partial modification of scheme formulated under section 23 of The Uttar Pradesh Electricity Reforms Act, 1999 (Uttar Pradesh Act No.24 of 1999) the Government of Uttar Pradesh issued Transfer Scheme for Transfer of Transmission and Related Activities including the Assets & Liabilities and Related Proceedings from UPPCL to UPPTCL alongwith determination of terms and conditions of incorporation, according to which in the context of transmission undertaking (UPPTCL), unless stated otherwise by the State Government and/or UPPCL, the entire Assets, Liablities and Proceedings related to transmission shall provisionally vest in the transmission undertaking. The Corporation (UPPTCL) has started functioning/operating independently with effect from 01.04.2007. UPPTCL is a State Transmission Utility in terms of section 39 of The Electricity Act, 2003.

(c) In exercise of the powers conferred under sub-section (4) of section 131 of the Electricity Act, 2003 (Act No. 36 of 2003) and sub-section (4) of section 23 of the Uttar Pradesh Electricity Reforms Act, 1999 (U.P. Act no. 24 of 1999) read with clause 7 of the Uttar Pradesh Electricity Reforms (Transfer of Transmission and Related Activities Including the Assets & Liabilities and Related Proceedings) Scheme, 2010 (notification no. 2974 (1)/XXIV–P-2-2010, dated December 23, 2010), the Governor, by way of modification, variation and otherwise change in the terms and conditions of the said Uttar Pradesh Electricity Reforms (Transfer of Transmission and Related Activities Including the Assets & Liabilities and Related Proceeding) Scheme, 2010 in regards to the transfer of properties, interest, rights, liabilities, personnel and proceedings by substituting the schedule to the notification No.1529/XXIV-P-2-2015-Sa.(218)-2014 Dated Lucknow, November 3, 2015 issued by Urja Anubhag-2 GoUP in place of the Schedule to the notification no. 2974 (1)/XXIV-P-2-2010, dated December 23, 2010, the transfer scheme has been finalised which shall be effective for all intent and purposes with modifications thereto.

ASP

SHIVASTAVA & CO. CHARTERED ACCOUNTANTS

(d) In partial modification of the Scheme formulated under section 23 of the Uttar Pradesh Electricity Reforms Act, 1999 (UP Act No.24 of 1999) by application of the powers conferred under section 133 of The Electricity Act, 2003 the State Government with the purpose of effectuating such Transfer Scheme, issued the Terms and Conditions for transfer of personnel of Uttar Pradesh Power Corporation Limited working in the transmission undertaking and proceedings related thereto, by way of notification No. 2974/24P-2-2010 Dated December 23, 2010 issued by Urja Anubhag-2 of GoUP i.e. the Provisional Transfer Scheme comprising of methodology relating to provisional classification and transfers at point no.7 as below:

(1) The transfer of personnel under this Scheme shall be provisional and shall be final upon the expiry of 12 months from the date of issue of notification of this Scheme.

(2) At any time within a period of 12 months from the date of issue of notification of this Scheme, the State Government may by order to be notified amend, vary, modify, add, delete or otherwise change terms and conditions of the transfer in such manner and on such terms and conditions as the State Government may consider appropriate.

(3) On the expiry of the period of 12 months from the date of issue of notification of this scheme and subject to any directions, if any given by the State Government the transfer of personnel and proceedings made in accordance with the Scheme shall become final.

In view of the recommendations of the "Personnel Absorption Committee (Kaarmik Aamelan Samiti)" constituted by Government of Uttar Pradesh by exercising powers conferred under section 7(3) of the Transfer Scheme 2010 as above for absorption/transfer of personnel of UP Power Corporation Limited and UP Power Transmission Corporation Limited and the decisions of the Board of Directors (BOD) of UP Power Corporation Limited and UP Power Transmission Corporation Limited with regard to absorption/transfer of personnel, the Urja Anubhag-2, Government of Uttar Pradesh vide their office memo No. 3104/24-P-2-12-4 (04)/09 Lucknow dated 22 December 2015, have pronounced the decision pertaining to the absorption/transfer of the employees and officers of UP Power Corporation Limited and UP Power Transmission Corporation Limited subject to terms and conditions contained in the said memo with direction for necessary action to be taken. It is mentioned therein that the common cadre personal working in UP Power Corporation Limited/UP Power Transmission Corporation Limited/Discom (namely Engineering Cadre/Officers of Accounts Cadre/Personnel Cadre/Public Relations Cadre/Law Cadre/Administrative Officer Cadre/Junior Engineers Cadre/All personnel of HQ Cadre) shall be absorbed in UP Power Corporation Limited. Similarly, it is also mentioned that the personnel other than Common Cadre personnel working in UP Power Transmission Corporation Limited, namely Operational Cadre, Clerical Cadre, Accounts Cadre (Other than Officers) and Art Cadre shall be deemed to be absorbed there itself. Junior Engineer Cadre has been included in Common Cadre and Sports Cadre has been excluded from Common Cadre as earlier. However, notification regarding final transfer of personnel has yet not been notified by Government of Uttar Pradesh.

26.2) Where historical cost of a discarded/retired/obsolete fixed assets is not available, the estimated value of such asset and depreciation, thereon, has been adjusted and accounted for.

26.3) On the overall basis the assets other than fixed assets have a value on realization in the ordinary course of business at least equal to the amounts at which they are stated in the balance sheet.

SRIVASTAVA & CO. CHARTERED ACCOUNTANTS

26.4) Earning/Expenditure in foreign currency :-

Particulars	For the year ended 31.03.2015	For the year ended 31.03.2014
(a) CIF value of Imports	-	-
(b) Earning in Foreign Currency	-	-
(c) Any Expenditure In Foreign Currency		
Travelling Expenses(USD)	-	-
Consultation Charges(USD)	306,478	222,313
Total	306,478	222,313

26.5) Since the Corporation is principally engaged in the business of transmission of electricity and there is no other reportable segment as per AS-17, hence the disclosure as per AS-17 on segment reporting is not required. However the transactions of activities relating to separate function of SLDC have already been specified in disclosure to Note 16.

26.6) Contingent Liabilities and Capital Commitments(to the extent ascertainable and not provided for)

(₹ In Crores)

Particulars	As at 31.03.2015	As at 31.03.2014
(i) Estimated amount of contracts remaining to be executed on capital accounts and not provided	733.44	982.22
(ii) Other claims against company not acknowledged as debts	36.39	30.85
Total	769.83	1013.07

Other than as stated above, liabilities, if any, arising out of cases/claims filed by employees as well as parties against corporation are unascertainable as such the same shall be met on arising thereof.

26.7) Nothing adverse regarding compliance of the provisions in respect of units covered under the MSMED Act 2006, regarding the amount of unpaid liabilities and interest thereon as required u/s 22 of the said Act has been reported either by the Zonal units of UPPTCL or the concerned parties covered under the Act.

26.8) RELATED PARTY INFORMATION :-

As per AS-18 issued by the Institute of Chartered Accountants of India, the Company's related party are as under:

a) List of Related Parties(key management personnel):

I. Key management personnel & their relatives:

Name	Designation	Working Period (for F.Y. 2014-15)	
		Appointment	Retirement/ Cessation as on 31.03.2015
Shri Kumran Rizvi	Chairman & Managing Director	11.06.2013	17.09 2014
Shri Sanjay Agarwal	Prin.Secy.(Energy)	17.05.2013	Working
Shri Sanjay Agarwal	Chairman & Managing Director	17.09.2014	07.11.2014

Shri Sanjay Agarwal	Chairman	17.09.2014	Working
Shri Sanjay Prasad	Managing Director	07.11.2014	Working
Shri A.P.Mishra	MD,UPPCL & Director	22.04.2013	Working
Shri S.K.Agarwal	Director(Finance)	09.01.2009	Working
Shri A.P.Singh	Director(Works & Project)	06.12.2014	Working
Shri Ram Swarath	Director(SLDC)	13.02.2015	Working
Shri Neel Ratan Kumar	Director	06.10.2010	Working
Shri S.K.Gupta	Director	07.06.2011	Working
Shri Pramod Gopal Rao Khandalkar	Director(Commercial)	17.01.2014	Working
Shri Shatanshu Agrawal	Director(Operation)	06.12.2013	Working
Shri Ram Vishal Pandey	Director(Personnel & Manageme	06.12.2013	Working
Ms. Neerja Krishna	Director	20.03.2014	Working
Shri Prabhakar Singh	Director	11.12.2012	Working

b) Transactions

(Amount in ₹)

Particulars	2014-15	2013-14
	Referred in (a) (I)	Referred in (a) (I)
Salary & Allowances	6596555	4695918
Contribution to Gratuity/Pension/PF	387535	179299
Debts due from Directors	-	-

(c) The Chairman, Managing Director and other Directors who have been appointed/posted by the Govt. of U.P. for the UPPCL and have the additional charge of the company also, have drawn their remuneration from the UPPCL as per their entitlement.

(d) The company has no related party enterprises other than state owned enterprises, detail/transactions of which have not been disclosed in view of Para '9' of AS-18 "Related Party Disclosures" which exempts State Controlled Enterprises from making any disclosure pertaining for their transactions with other related parties which are also State Controlled.

26.9) An accounting of Deferred Tax Assets has not been considered in accounts on prudent basis as the company is not certain about substantial income in near future due to unabsorbed accumulated losses of ₹ 874.33 crore. It includes the accumulated loss amounting to ₹ 976.27 crore which has been transferred by the UPPCL under the Provisional transfer scheme and ₹ 57.88 crore accumulated losses pertaining to prior to transfer scheme has been debited in financial year 2011-12. The transfer of the transmission undertaking from the transferor (UPPCL) to the transferee (UPPTCL) under the above transfer scheme shall be a de-merger of the transferor within the meaning of Section 2 (19AA) of the Income Tax Act, 1961.

26.10) Basic and diluted earnings per share has been shown in the Profit & Loss Account in accordance with AS-20(EPS). Basic earnings per share have been computed by dividing net loss after tax by the weighted average number of equity shares outstanding during the year. Numbers used for calculating diluted earnings per equity share includes the amount of equity share money (pending for allotment).

(Amount in ₹)

Particulars	For the year ended 31.03.2015	For the year ended 31.03.2014
(I) Basic EPS		
Profit after Tax as per Profit & Loss A/c (A)	(718,697,444)	3,213,910,350
Weighted Average Number of Equity Shares (B)	59,167,086	50,579,267
Basic Earning Per Share (A/B)	(12.15)	63.54

Face Value per share	1000	1000
(II) Diluted EPS		
Profit after Tax as per Profit & Loss A/c (A)	(718,697,444)	3,213,910,350
Weighted Average Number of Equity Shares (B)	72,356,655	56,086,831
Diluted Earning Per Share (A/B)	(9.93)	57.30
Face Value per share	1000	1000

26.11) Disclosure as per AS-29 is as under :-

Particulars	Movement of Provisions			
	Balance as on 01.04.2014	Provision made during the year	Provision adjusted during the year	Balance as on 31.03.2015
	₹	₹	₹	₹
(i) Provision for doubtful advances against capital works	40,324,991	-	3,000	40,321,991
(ii) Provision for obsolete /unserviceable/shortage/loss of stores	405,146,984	959,478	-	406,106,462
(iii) Provision for doubtful receivables	22,572,243	-	-	22,572,243
(iv) Provision for losses due to theft of fixed assets	1,130,636	-	-	1,130,636
(v) Provision for doubtful advances against O&M works	6,236,502	-	-	6,236,502
Total	475,411,356	959,478	3,000	476,367,834

26.12) Previous year figures have been regrouped/ reclassified/recasted wherever considered necessary.

26.13) Figures for F.Y. 2013-14 are as per Companies Act 1956, Whereas figures for F.Y. 2014-15 are on the basis of account prepared as per Companies Act, 2013.

26.14) The figures as shown in the Balance Sheet, Profit & Loss Statement, Cash Flow Statement and Notes to accounts have been rounded up/down to the nearest ₹.

(Dr. U.K. Yadav)
Dy. General Manager
(Accounts & Audit)

(A.K. Gupta)
Chief General Manager
(Accounts & Audit)

(S.K. Mishra)
Director (Finance)

Subject to our report of even date
For S. SRIVASTAVA & CO.
Chartered Accountants

(Abha Sethi Tandon)
Acting Company Secretary

(Vishal Chauhan)
Managing Director

(Sudarshan Kumar Vij)
PARTNER
M.No.: 007859
F.R.N.: 04570C

PLACE: LUCKNOW
DATE: 08 SEP 2016

YAMUNA POWER GENERATION COMPANY LIMITED, LUCKNOW

SHAKTI BHAVAN EXTENSION, 14-ASHOK MARG, LUCKNOW

ANNUAL FINANCIAL STATEMENT FOR THE F.Y. 2014-15

NOTE: 12

NOTES ON ACCOUNTS

1. The Company was incorporated on 20.04.2010 as a Government Company and is a Joint Venture of UP Power Corporation Limited, Greater NOIDA Industrial Development Authority, New Okhla Industrial Development Authority, and Yamuna Expressway Industrial Authority.

2. The Company was established under the Companies Act, 1956 and is a SPECIAL PURPOSE VEHICLE constituted for the purpose of carrying out bidding process for Procurement of Power by Distribution Licensees as per Guidelines issued by the Ministry of Power, Government of India.

3. The Company was given to perform initial project preparation activities such as acquisition of land, arrangement for fuel linkage, water resources and environmental clearance etc since para 2.1 of Guidelines issued by Ministry of Power, Government of India provides that the Distribution Licensees(s) may also entrust initial project preparation activities to SPV (proposed to be undertaken before completion of bid process).

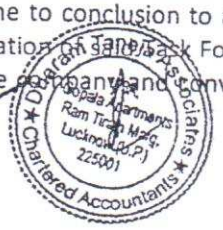
4. The Company was formed with the objective to meet out growing demand of electricity during 12th five year plan. But due to non availability of required land and uncertainty of allocation of fuel (coal/gas) for the project, ultimately lead Energy Task Force (ETF) Govt. of UP, come to conclusion to abandon the project in its meeting dated 07.05.2012. Subsequently on the recommendation of the said Task Force, Govt. of UP took the decision to abandon the project and wind up the company and conveyed its decision on 05.05.2015.

5. That in accordance to MOU and more specifically in terms of resolution at One (11)/10 vide Board meeting dated 01.07.2010 expenses incurred in connection with Yamuna Power Generation Company Limited are to be met by 04 co-ventures viz. UP Power Corporation Limited, Greater Noida Industrial Development Authority, New Okhla Industrial Development Authority and Yamuna Expressway Industrial Development Authority. As per Schedule-II to Balance Sheet, the company has sustained cumulative loss of Rs 2,49,76,012/- (Up to previous year 2,49,06,865/-) on account of expenses incurred till date, which is to be shared by 04 co- ventures.

6. The share capital of the Company includes the shares allotted to the subscribers of the Memorandum/Nominee Directors. 50,000/- Equity shares of Rs 10/- each are held equally (i.e. 12,500 each) by UPPCL, Greater NOIDA Industrial Development Authority, New Okhla Industrial Development Authority, and Yamuna Expressway Industrial Authority and their nominee.

7. GOING CONCERN ASSUMPTION

Due to non availability of required land and uncertainty of allocation of fuel (coal/gas) for the project, ultimately lead Energy Task Force (ETF) Gov of UP, come to conclusion to abandon the project in its meeting dated 07.05.2012 and on recommendation of said Task Force, Gov of UP took the decision to abandon the project and wind up the company and conveyed its decision on 05.05.2015.



In view of the above, there is no probability that the Company shall carry out any business in future; hence treatment to various items in the balance sheet has been given accordingly.

8. The Annual Accounts of F.Y. 2010-2011 have yet not been approved by members in Annual General Meeting since adjourned. Audit of annual accounts for F.Y. 2011-2012 and 2012-2013 has been respectively completed on 24.12.2016 and 06.01.2017 and also pending for approval in Annual General Meeting.

9. According to the best of knowledge and belief of the management there are no dues to Micro, Small and Medium Enterprises as defined in MSMED Act, 2012 as creditors of the Company as on Balance Sheet date (previous year Nil).

10. Contingent Liabilities:

S. No.	Description	As at 31.03.2015	As at 31.03.2014
	Nil	Nil	Nil

11. Remuneration to Statutory Auditors includes
(i) Audit fee of Rs 17,100/-,
(ii) Other services Nil.

12. Provision for losses of Subsidiary Companies: NA

13. Adjustment to the carrying amount of investments: Nil

14. Net Loss on Sale of Investments: Nil

15. Prior Period Items: Nil

16. i. The aggregate, if material, of any amounts set aside or proposed to be set aside, to reserve, but not including provisions made to meet any specific liability, contingency or commitment known to exist at the date as to which balance-sheet is made up. Nil
ii. The aggregate, if material, of any amounts withdrawn from such reserves. Nil
iii. The aggregate, if material, of the amounts set aside to provisions made for meeting specific liabilities, contingencies or commitments. Nil
iv. The aggregate, if material, of the amounts withdrawn from such provisions, as no longer required. Nil

17. Expenditure in foreign currency during the financial year on account of royalty, know-how, professional and consultation fees, interest, and other matters. Nil

18. TAXES ON INCOME
i. Provision for current tax is made as per the provisions of the Income Tax Act, 1961.
ii. Deferred Tax Asset/ Liability has not been considered in the accounts, since there is no certainty of sufficient future taxable income or realization of such asset.

19. In the opinion of management, there is no specific indication of impairment of any asset as on Balance Sheet date as envisaged by AS-28 issued by ICAI.

20. The amounts of dividends proposed to be distributed to equity and preference shareholders for the period and related amount per share:

i. Details relating to dividend on equity shares :Rs Nil
ii. Details relating to dividend on preference :Rs Nil

Dharam Taneja Associates * Chartered Accountants * 124, Gopala Apartments, Ram Tirath Marg, Lucknow (U.P.) 226001

21. Employees in receipt of remuneration aggregating Rs. 60,00,000.00 or more per year if employed for the whole year of Rs.5,00,000.00 or more per month if employed for a part of the year. Nil (Previous- Year Nil)

22. Quantitative details of sale purchase: NA

23. **EARNINGS PER SHARE**

(Amount in Rs.)

Particulars	As at 31-03-2015	As at 31-03-2014
Profit/(loss) as per Profit and Loss Account (A)	(69147)	(46604)
Basic/weighted average number of equity share outstanding during the year (B)	50,000	50,000
Nominal value of equity share	10	10
Basic earnings/(Loss) per share Rs. (A/B)	(1)	(1)

24. **OTHER NOTES**

i. The Company was created principally for running the business of electricity generation but no business took place since creation. Further there is no other source of income hence segment reporting as per AS-17 not required.

ii. The company has no related party transaction hence no disclosure is required as per AS-18.

iii. In the current period accounts have been prepared for the period from 01.04.2014 to 31.03.2015.

iv. Figures have been rounded off to the nearest rupees.

v. Figures have been regrouped wherever necessary.

(ATHER HUSSAIN KHAN)	*(ABHA SETHI TANDON)*	*(SUDHANSHU DWIVEDI)*	*(A.P. MISHRA)*
CHIEF ENGINEER(PROJECT)	*ACTING COMPANY SECRETARY*	*DIRECTOR*	*MANAGINGDIRECTOR*
		DIN-06533235	*DIN-05183625*

Auditors' Report.

In terms of our separate report of even date attached.

FOR DHARAM TANEJA ASSOCIATES

CHARTERED ACCOUNTANTS

FIRM REG.NO. 003563N

Varun Taneja

(VARUN TANEJA)

PARTNER

MEMBERSHIP NO. 95325

Dharam Taneja Associates ★ Chartered Accountants ★ 03A, Gopala Apartments, Ram Tirath Marg, Lucknow (U.P.) 226001

PLACE:- Lucknow

DATED:- 24-05-2017

ANNEXURE-D

(In Compact Disk)

ANNEXURE-E

KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Working Capital Requirements **Form No.: F44**

Rs Crores

S.no.	Loan Details	PY 2	PY 1	CY	Control Period		
		FY 2014-15 (Audited Accounts)	FY 2015-16 (Provisional Accounts)	FY 2016-17 (Revised Estimates)	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
1	O&M expenses for 1 month	15.02	19.32	15.75	33.08	37.48	41.62
2	Two months equivalent of expected revenue	281.54	350.33	380.03	451.10	496.31	543.00
3	Maintenance spares @ 40% of R&M expenses for two month	0.23	0.46	0.63	3.78	4.74	5.85
4	Less: Security deposits from consumers, if any	105.81	110.57	124.62	132.11	140.15	148.77
	Total Working Capital	**190.98**	**259.54**	**271.79**	**355.85**	**398.38**	**441.71**
	State Bank Advance Rate (SBAR) %	12.50%	12.50%	12.50%	14.05%	14.05%	14.05%
	Interest on Working Capital	**23.87**	**32.44**	**33.97**	**50.00**	**55.97**	**62.06**

Signature of Petitioner

ANNEXURE-F

KESCO-Calculation of Weighted Average rate of Depreciation (%)

Particulars	Rate of Depreciation (%) as per MYT Reg.	GFA Closing 2017-18	Depreciation
Land & Land Rights			
i) Unclassified	0	0	0.00
ii) Freehold Land	0	-	0.00
Buildings	3.02	34.94	1.06
Other Civil Works	3.02	-	0.00
Plant & Machinery	7.84	199.84	15.67
Lines, Cable Network etc.	7.84	451.9	35.43
Vehicles	12.77	4.34	0.55
Furniture & Fixtures	12.77	1.49	0.19
Office Equipments	12.77	14.82	1.89
Jeep & Motor Car	12.77	-	0.00
Total		**707.33**	**54.79**
Weighted Average rate of Depreciation (%)			**7.75%**

Dep Calculations

Particulars	2017-18	2018-19	2019-20
Opening GFA	707.34	870.84	1067.98
Less: Cummulative Depreciation	384.23	403.35	430.10
Opening Written Down Value	**323.11**	**467.49**	**637.89**
Add: Addiitons	163.50	197.14	212.56
Closing Written Down Value	**486.62**	**664.63**	**850.45**
Average GFA	404.86	566.06	744.17
Weighted average rate of Depreciation (%)	7.75%	7.75%	7.75%
Gross Depreciation	**31.36**	**43.85**	**57.64**
Dep Amortisation of Assets from Capital Grants	12.23	17.10	22.49
Net Allowable Depreciation	**19.13**	**26.74**	**35.16**

ANNEXURE-G

CS-4 Report For Discom :KESCO; Zone :--ALL--; Circle :--ALL--Division :--ALL-- For Month: March And Year: 2011

Sl. No.	CATEGORY	RATE (Rs/UNIT)	UNITS SOLD	ENERGY CHARGES	MISC. REVENUE	ELECT. DUTY	TOTAL	REBATE ALLOWED	CURRENT ASSESSMENT	REALI-SATION CURRENT ASSESSMENT	REALI-SATION AGAINST PREV. YEARS ARREARS	ARREARS WAIVED	ARREARS
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-1)												
	(A) Consumer getting supply as per "Rural Schedule"												
	(i) Un-metered												
	(ii) Metered												
	(B) Consumer getting supply "Other than Rural Schedule"												
	(i) Supply at Single Point for Bulk Load												
	(ii) Other Metered Domestic Consumers	3.53	1067.103	37698.83	1.26	844	38544.09		38544.09	25159.43	4639.06	12790.62	135503.08
	(iii) Life Line Consumers/BPL	3.32	4.323	143.72		2.48	146.2		146.2	86.24	44.71	51.13	-43.79
	SUB TOTAL	3.53	1071.426	37842.55	1.26	846.47	38690.28		38690.28	25245.67	4683.77	12841.75	135459.29
2	NON DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-2)												
	(A) Consumer getting supply as per "Rural Schedule"												
	(i) Un-metered												
	(ii) Metered	6.05	1.09	65.91		0.87	66.78		66.78	35.67	13.13		17.98
	Private Advertising/Sign Post/Sign Board/Glow												
	(B) Sign/Flex	5.72	18.203	1041.94	0.32	14.8	1057.06		1057.06	793.93	205.62	103.79	-44.72
	(C) Other Metered Non-Domestic Supply	5.89	209.716	12361.65	3.41	174.55	12539.61		12539.61	9311.26	2110.34	4530.04	43486.04
	SUB TOTAL	5.88	229.01	13469.5	3.73	190.22	13663.45		13663.45	10140.86	2329.09	4633.83	43459.3
3	PUBLIC LAMPS (LMV-3)												
	(A) Un-metered Supply												
	(i) Gram Panchyat												
	(ii) Nagar Palika & Nagar Panchyat												15.22
	(iii) Nagar Nigam	3.63	47.654	1730.59		327.58	2058.17		2058.17		1072.47		3973.09
	(B) Metered Supply												
	(i) Gram Panchyat												
	(ii) Nagar Palika & Nagar Panchyat												
	(iii) Nagar Nigam	5	0.308	15.38		3.08	18.45		18.45				18.45
	SUB TOTAL	3.64	47.961	1745.96		330.65	2076.62		2076.62		1072.47		4006.76
4	LIGHT, FAN & POWER FOR PUBLIC/PRIVATE INSTITUTION (LMV-4 A&B)												
	(A) Public Institution(LMV-4 A)	4.87	19.638	955.4	16.18	15.65	987.23		987.23	581.09	184.4		958.11
	(B) Private Institution(LMV-4B)	5.36	4.573	245.31	0.74	3.76	249.81		249.81	189.77	39.12		629.07
	SUB TOTAL	4.96	24.211	1200.71	16.92	19.41	1237.04		1237.04	770.86	223.52		1587.18
5	PRIVATE TUBE WELL/PUMPING SETS (LMV-5)												
	(A) Rural Schedule												
	(i) Un metered Supply												
	(ii) Metered Supply												
	(B) Urban Schedule												
	(i) Metered Supply												
	SUB TOTAL												
6	SMALL & MEDIUM POWER UPTO 100 HP (75) (LMV-6)												
	(A) Small & Medium Power (Power Loom)												
	(i) Rural Schedule												
	(ii) Urban Schedule	6.63	0.053	3.49		0.05	3.54		3.54	0.71			8.78
	(B) Small & Medium Power												
	(i) Rural Schedule												
	(ii) Urban Schedule	5.31	232.339	12338.55	1.94	198.2	12538.69		12538.69	12930.39	920.71	2570.95	2089.08
	SUB TOTAL	5.31	232.392	12342.05	1.94	198.25	12542.23		12542.23	12931.1	920.71	2570.95	2097.85
7	PUBLIC WATER WORKS (LMV-7)												
	(A) Rural Schedule												
	(i) Jal Nigam												
	(ii) Jal Sansthan												2.93
	(iii) Others (Water Works)	5.17	0.185	9.57		0.17	9.73		9.73				10.26
	(B) Urban Schedule												
	(i) Jal Nigam												
	(ii) Jal Sansthan	5	49.29	2465.1		45.85	2510.95		2510.95	10	1456.09	80.46	6334.62
	(iii) Others (Water Works)	5.14	0.123	6.32		0.09	6.42		6.42		5.34		9.4
	SUB TOTAL	5	49.598	2481		46.11	2527.1		2527.1	10	1461.43	80.46	6357.21
8	STATE TUBE WELLS & PUMPS CANAL UPTO 100 HP (LMV-8)												
	(A) Metered Supply												
	(B) Un-metered Supply												
	(i) STW, Panchayat Raj, WB, I.Duch, P.Canals, Life/I upto 100 BHP												
	(ii) Laghu Dal Nahar above 100 BHP												
	SUB TOTAL												
9	TEMPORARY SUPPLY (LMV-9)												
	(A) Metered Supply												
	(i) Individual Residential Consumers												
	(ii) Others	4.82	0.746	35.96		23.31	59.27		59.27	28.83			30.44
	(B) Un-metered Supply												

(i) Ceremonies												
(ii) Temporary Shops	4.09	0.564	23.03		0.46	23.5		23.5	27.56			-4.07
SUB TOTAL	4.5	1.31	58.99		23.77	82.76		82.76	56.39			26.37
10 DEPARTMENTAL EMPLOYEES (LMV-10)												
(A) Serving												
(i) Class IV Employees	0.49	0.361	1.75		0.19	1.94		1.94	1.94		1.44	0
(ii) Class III Employees	0.73	0.207	1.52		0.29	1.8		1.8	1.75	0.06	2.22	
(iii) Junior Engineers & Equivalent	1.15	0.018	0.21		0.03	0.24		0.24	0.24		0.44	
(iv) Assistant Engineers & Equivalent	0.78	0.068	0.53		0.08	0.61		0.61	0.61		0.31	
(v) Executive Engineers & Equivalent	0.74	0.083	0.61		0.09	0.7		0.7	0.7			0
(vi) Deputy General Manager & Equivalent	1.14	0.022	0.25		0.03	0.28		0.28	0.28			
(vii) Chief General Manager, GM, & Equivalent	1.3	0.006	0.07		0.01	0.08		0.08	0.08			
(B) Total Pensioner Family Pensioner	0.42	0.692	2.93		0.59	3.52		3.52	3.52	0	3.56	0
SUB TOTAL	0.54	1.455	7.87		1.3	9.17		9.17	9.11	0.06	7.98	0
11 NON INSUDTRIAL BULK LOADS (HV-1)												
(A) Urban Schedule												
(i) For supply at 11 kV	5.3	16.988	900.86	4.26	13.57	918.69		918.69	845.46		4.54	37.91
(ii) For supply above 11kV and upto & Including 6kV												
(iii) For supply above 66kV and upto & Includi	5.06	87.772	4442.49	12.64	66.28	4521.42	0.04	4521.37	4482.47			-207.05
(iv) For supply above 132kV												
(B) Rural Schedule												
(i) For supply at 11 kV												
(ii) For supply above 11kV and upto & Including 66kV												
SUB TOTAL	5.1	104.76	5343.36	16.9	79.85	5440.1	0.04	5440.06	5327.92		4.54	-169.14
12 LARGE & HEAVY POWER ABOVE 100 BHP (75 kW) (HV-2)												
(A) Urban Schedule												
(i) For supply at 11 kV	5.95	3.634	216.27	13.47	3.23	232.97	1.62	231.35	186.27		137.27	138.75
(ii) For supply above 11kV and upto & Including 66kV												13937.59
(iii) For supply above 66kV and upto & Includi	5.62	363.805	20452.06	10.52	257.38	20719.96	45.23	20674.73	20668.21			-1031.74
(iv) For supply												
(B) Rural Schedule												
(i) For supply at 11 kV												
(ii) For supply above 11kV and upto & Including 66kV												
SUB TOTAL	5.62	367.439	20668.33	23.99	260.61	20952.93	46.86	20906.07	20854.48		137.27	13044.6
13 RAILWAY TRACTION (HV-3)												
(A) For supply at & the above 132kV												

CS-4 Report For Discom :KESCO; Zone :--ALL--; Circle :--ALL--Division :--ALL-- For Month: March And Year: 2012

Sl. No.	CATEGORY	RATE (Rs/UNIT)	UNITS SOLD	ENERGY CHARGES	MISC. REVENUE	ELECT. DUTY	TOTAL	REBATE ALLOWED	CURRENT ASSESSMENT	REALI-SATION CURRENT ASSESSMENT	REALI-SATION AGAINST PREV. YEARS ARREARS	ARREARS WAIVED	ARREARS
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-1)												
	(A) Consumer getting supply as per "Rural Schedule"												
	(i) Un-metered												
	(ii) Metered												
	(B) Consumer getting supply "Other than Rural Schedule"												
	(i) Supply at Single Point for Bulk Load												
	(ii) Other Metered Domestic Consumers	3.56	1148.135	40891.77	1.13	993.16	41886.06		41886.06	32551.33	3378.76	4948.73	136942.4
	(iii) Life Line Consumers/BPL	4.05	12.253	495.83	0	11.82	507.66		507.66	447.27	60.34		-43.74
	SUB TOTAL	3.57	1160.388	41387.6	1.13	1004.98	42393.71		42393.71	32998.6	3439.1	4948.73	136898.66
2	NON DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-2)												
	(A) Consumer getting supply as per "Rural Schedule"												
	(i) Un-metered												
	(ii) Metered												
	Private Advertising/Sign Post/Sign Board/Glow												17.98
	(B) Sign/Flex	6.41	2.576	165.23	0.01	2.3	167.55		167.55	104.33	43.5		-25
	(C) Other Metered Non-Domestic Supply	5.78	255.964	14805.71	5.7	215.56	15026.97		15026.97	12464.75	2101.61	1826	42221.58
	SUB TOTAL	5.79	258.541	14970.94	5.71	217.87	15194.51		15194.51	12569.08	2145.11	1826	42214.56
3	PUBLIC LAMPS (LMV-3)												
	(A) Un-metered Supply												
	(i) Gram Panchyat												
	(ii) Nagar Palika & Nagar Panchyat												
	(iii) Nagar Nigam	4.44	49.325	2188.78		416.5	2605.28		2605.28				15.22
	(B) Metered Supply												6649.03
	(i) Gram Panchyat												
	(ii) Nagar Palika & Nagar Panchyat												
	(iii) Nagar Nigam												
	SUB TOTAL	4.44	49.325	2188.78		416.5	2605.28		2605.28				18.45
4	LIGHT, FAN & POWER FOR PUBLIC/PRIVATE INSTITUTION (LMV-4 A&B)												6682.7
	(A) Public Institution(LMV-4 A)	4.84	37.843	1830.23	4.32	29.72	1864.27		1864.27	578.49	194.54		2051.91
	(B) Private Institution(LMV-4B)	5.35	5.147	275.24	0.74	4.39	280.37		280.37	290.34	38.74	0.01	584.76
	SUB TOTAL	4.9	42.99	2105.47	5.06	34.1	2144.64		2144.64	868.82	233.28	0.01	2636.67
5	PRIVATE TUBE WELL/PUMPING SETS (LMV-5)												
	(A) Rural Schedule												
	(i) Un metered Supply												
	(ii) Metered Supply												
	(B) Urban Schedule												
	(i) Metered Supply												
	SUB TOTAL												
6	SMALL & MEDIUM POWER UPTO 100 HP (75) (LMV-6)												
	(A) Small & Medium Power (Power Loom)												
	(i) Rural Schedule												
	(ii) Urban Schedule												
	(B) Small & Medium Power												8.78
	(i) Rural Schedule												
	(ii) Urban Schedule	5.29	231.693	12267.06		206.77	12473.82		12473.82	12772.83	605.49	580.94	589.66
	SUB TOTAL	5.29	231.693	12267.06		206.77	12473.82		12473.82	12772.83	605.49	580.94	598.43
7	PUBLIC WATER WORKS (LMV-7)												
	(A) Rural Schedule												
	(i) Jal Nigam												
	(ii) Jal Sansthan												
	(iii) Others (Water Works)												2.93
	(B) Urban Schedule												10.26
	(i) Jal Nigam												
	(ii) Jal Sansthan	5.05	48.663	2459.44		42.82	2502.26		2502.26	10.76	2.05	282.24	8604.18
	(iii) Others (Water Works)												9.4
	SUB TOTAL	5.05	48.663	2459.44		42.82	2502.26		2502.26	10.76	2.05	282.24	8626.77
8	STATE TUBE WELLS & PUMPS CANAL UPTO 100 HP (LMV-8)												
	(A) Metered Supply												
	(B) Un-metered Supply												
	(i) STW, Panchayat Raj, WB, I.Duch, P.Canals, Life/I upto 100 BHP												
	(ii) Laghu Dal Nahar above 100 BHP												
	SUB TOTAL												
9	TEMPORARY SUPPLY (LMV-9)												
	(A) Metered Supply												
	(i) Individual Residential Consumers												
	(ii) Others												
	(B) Un-metered Supply												30.44

(i) Ceremonies											
(ii) Temporary Shops											-4.07
SUB TOTAL											26.37
10 DEPARTMENTAL EMPLOYEES (LMV-10)											
(A) Serving											
(i) Class IV Employees											0
(ii) Class III Employees											
(iii) Junior Engineers & Equivalent											
(iv) Assistant Engineers & Equivalent											
(v) Executive Engineers & Equivalent											0
(vi) Deputy General Manager & Equivalent											
(vii) Chief General Manager, GM, & Equivalent posts and above											
(B) Total Pensioner Family Pensioner											0
SUB TOTAL											0
11 NON INSUDTRIAL BULK LOADS (HV-1)											
(A) Urban Schedule											
(i) For supply at 11 kV											37.91
(ii) For supply above 11kV and upto & Including 6kV											
(iii) For supply above 66kV and upto & Includi	5.22	113.496	5930.11	23.81	90.88	6044.8		6044.8	6107.16		-178.19
(iv) For supply above 132kV	5.1	1.472	75.05	0.02	0.5	75.58		75.58	73.57		2.01
(B) Rural Schedule											
(i) For supply at 11 kV											
(ii) For supply above 11kV and upto & Including 66kV											
SUB TOTAL	5.22	114.968	6005.17	23.83	91.38	6120.38		6120.38	6180.73		-138.27
12 LARGE & HEAVY POWER ABOVE 100 BHP (75 kW) (HV-2)											
(A) Urban Schedule											
(i) For supply at 11 kV											138.75
(ii) For supply above 11kV and upto & Including 66kV											13937.59
(iii) For supply above 66kV and upto & Includi	5.53	388.94	21495.66	10.65	266.74	21773.05	23.95	21749.1	25021.32	43.58	-3999.56
(iv) For supply											
(B) Rural Schedule											
(i) For supply at 11 kV											
(ii) For supply above 11kV and upto & Including 66kV											
SUB TOTAL	5.53	388.94	21495.66	10.65	266.74	21773.05	23.95	21749.1	25021.32	43.58	10076.78
13 RAILWAY TRACTION (HV-3)											

CS-4 Report For Discom :KESCO; Zone :--ALL--; Circle :--ALL--Division :--ALL-- For Month: March And Year: 2013

Sl. No.	CATEGORY	RATE (Rs/UNIT)	UNITS SOLD	ENERGY CHARGES	MISC. REVENUE	ELECT. DUTY	TOTAL	REBATE ALLOWED	CURRENT ASSESSMENT	REALI-SATION CURRENT ASSESSMENT	REALI-SATION AGAINST PREV. YEARS ARREARS	ARREARS WAIVED	ARREARS
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-1)												
(A)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"												
(i)	Un-metered												
(ii)	Metered												
(B)	Consumer getting supply "Other than Rural Schedule"												
(i)	Supply at Single Point for Bulk Load												
(ii)	Other Metered Domestic Consumers	3.61	1151.541	41616.43	11.71	1466.54	43094.67		43094.67	34387.7	4634.73	1673.85	139340.78
(iii)	Life Line Consumers/BPL	3.16	43.9	1387.77	0.02	51.03	1438.82		1438.82	1078.93	167.95	56.33	91.87
SUB TOTAL		3.6	1195.441	43004.2	11.73	1517.56	44533.49		44533.49	35466.64	4802.68	1730.18	139432.65
2	NON DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-2)												
(A)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"												
(i)	Un-metered												
(ii)	Metered												17.98
	Private Advertising/Sign Post/Sign Board/Glow												
(B)	Sign/Flex												-25
(C)	Other Metered Non-Domestic Supply	6.59	250.303	16482.67	1.52	735.54	17219.73		17219.73	13087.02	2713.91	3893.45	39746.94
SUB TOTAL		6.59	250.303	16482.67	1.52	735.54	17219.73		17219.73	13087.02	2713.91	3893.45	39739.92
3	PUBLIC LAMPS (LMV-3)												
(A)	Un-metered Supply												
(i)	Gram Panchyat	8	0.39	31.2		6.24	37.44		37.44				37.44
(ii)	Nagar Palika & Nagar Panchyat												15.22
(iii)	Nagar Nigam	6.8	49.175	3342.35		668.47	4010.82		4010.82		1140.14		9519.72
(B)	Metered Supply												
(i)	Gram Panchyat												
(ii)	Nagar Palika & Nagar Panchyat												
(iii)	Nagar Nigam												18.45
SUB TOTAL		6.81	49.565	3373.55		674.71	4048.26		4048.26		1140.14		9590.82
4	LIGHT, FAN & POWER FOR PUBLIC/PRIVATE INSTITUTION (LMV-4 A&B)												
(A)	Public Institution(LMV-4 A)	5.64	40.02	2257.19	7.07	87.43	2351.69	0	2351.69	1652.36	242.85		2508.4
(B)	Private Institution(LMV-4B)	6.4	4.503	288.29	2.07	12.61	302.97		302.97	207.63	28.61	0.06	651.42
SUB TOTAL		5.72	44.522	2545.47	9.14	100.04	2654.66	0	2654.66	1859.99	271.46	0.06	3159.82
5	PRIVATE TUBE WELL/PUMPING SETS (LMV-5)												
(A)	Rural Schedule												
(i)	Un metered Supply												
(ii)	Metered Supply												
(B)	Urban Schedule												
(i)	Metered Supply												
SUB TOTAL													
6	SMALL & MEDIUM POWER UPTO 100 HP (75) (LMV-6)												
(A)	Small & Medium Power (Power Loom)												
(i)	Rural Schedule												
(ii)	Urban Schedule	7.1	2.564	182.13		13.88	196		196	166.98	49.39	1.15	-12.73
(B)	Small & Medium Power												
(i)	Rural Schedule	6.74	22.464	1513.65		115.3	1628.95		1628.95	1067.23	652.13		-90.42
(ii)	Urban Schedule	5.93	215.189	12758.24	4.93	595.94	13359.1		13359.1	11795.53	1836.31	62.96	253.96
SUB TOTAL		6.02	240.217	14454.01	4.93	725.12	15184.06		15184.06	13029.74	2537.83	64.11	150.81
7	PUBLIC WATER WORKS (LMV-7)												
(A)	Rural Schedule												
(i)	Jal Nigam												
(ii)	Jal Sansthan												2.93
(iii)	Others (Water Works)												10.26
(B)	Urban Schedule												
(i)	Jal Nigam												
(ii)	Jal Sansthan	6.12	48.593	2973.57		150.88	3124.44		3124.44				11728.62
(iii)	Others (Water Works)												9.4
SUB TOTAL		6.12	48.593	2973.57		150.88	3124.44		3124.44				11751.21
8	STATE TUBE WELLS & PUMPS CANAL UPTO 100 HP (LMV-8)												
(A)	Metered Supply												
(B)	Un-metered Supply												
(i)	STW, Panchayat Raj, WB, I.Duch, P.Canals, Life/I upto 100 BHP												
(ii)	Laghu Dal Nahar above 100 BHP												
SUB TOTAL													
9	TEMPORARY SUPPLY (LMV-9)												
(A)	Metered Supply												
(i)	Individual Residential Consumers												
(ii)	Others												30.44
(B)	Un-metered Supply												

(i) Ceremonies												
(ii) Temporary Shops												-4.07
SUB TOTAL												26.37
10 DEPARTMENTAL EMPLOYEES (LMV-10)												
(A) Serving												
(i) Class IV Employees												0
(ii) Class III Employees												
(iii) Junior Engineers & Equivalent												
(iv) Assistant Engineers & Equivalent												
(v) Executive Engineers & Equivalent												0
(vi) Deputy General Manager & Equivalent												
(vii) Chief General Manager, GM, & Equivalent posts and above												
(B) Total Pensioner Family Pensioner												0
SUB TOTAL												0
11 NON INSUDTRIAL BULK LOADS (HV-1)												
(A) Urban Schedule												
(i) For supply at 11 kV	6.35	80.766	5132.67	24.6	205.19	5362.46		5362.46	5394.63	93.37	-87.63	
(ii) For supply above 11kV and upto & Includi	5.44	43.606	2371.76	0.57	98.64	2470.98		2470.98	2309.12	24.96	136.9	
(iii) For supply above 66kV and upto & Including 132kV											-178.19	
(iv) For supply above 132kV											2.01	
(B) Rural Schedule												
(i) For supply at 11 kV	5.74	0.442	25.33	0.01	0.4	25.74	0.3	25.44	25.33		0.11	
(ii) For supply above 11kV and upto & Including 66kV												
SUB TOTAL	6.03	124.813	7529.77	25.18	304.23	7859.17	0.3	7858.88	7729.07	118.33	-126.79	
12 LARGE & HEAVY POWER ABOVE 100 BHP (75 kW) (HV-2)												
(A) Urban Schedule												
(i) For supply at 11 kV	6.55	269.733	17671.53	10.26	676.31	18358.1	22.35	18335.75	18771.98	4081.04	-4369.7	
(ii) For supply above 11kV and upto & Includi	5.87	33.314	1955.34	0	57.43	2012.77	8.07	2004.7	1987.25		13955.04	
(iii) For supply above 66kV and upto & Includi	5.87	106.579	6257.23		121.51	6378.74		6378.74	6630.41	6555.34	-10806.57	
(iv) For supply												
(B) Rural Schedule												
(i) For supply at 11 kV												
(ii) For supply above 11kV and upto & Including 66kV												
SUB TOTAL	6.32	409.626	25884.1	10.26	855.25	26749.61	30.42	26719.19	27389.64	10636.38	-1221.23	
13 RAILWAY TRACTION (HV-3)												

CS-4 Report For Discom :KESCO; Zone :--ALL--; Circle :--ALL--Division :--ALL-- For Month: March And Year: 2014

Sl. No.	CATEGORY	RATE (Rs/UNIT)	UNITS SOLD	ENERGY CHARGES	MISC. REVENUE	ELECT. DUTY	TOTAL	REBATE ALLOWED	CURRENT ASSESSMENT	REALI-SATION CURRENT ASSESSMENT	REALI-SATION AGAINST PREV. YEARS ARREARS	ARREARS WAIVED	ARREARS
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-1)												
	(A) Consumer getting supply as per "Rural Schedule"												
	(i) Un-metered												
	(ii) Metered												
	(B) Consumer getting supply "Other than Rural Schedule"												
	(i) Supply at Single Point for Bulk Load												
	(ii) Other Metered Domestic Consumers	3.78	1258.049	47576.89	16.86	2291.54	49885.29		49885.29	39099.28	9791.18	137.5	140198.12
	(iii) Life Line Consumers/BPL												91.87
	SUB TOTAL	3.78	1258.049	47576.89	16.86	2291.54	49885.29		49885.29	39099.28	9791.18	137.5	140289.98
2	NON DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-2)												
	(A) Consumer getting supply as per "Rural Schedule"												
	(i) Un-metered												
	(ii) Metered												17.98
	(B) Private Advertising/Sign Post/Sign Board/Glow Sign/Flex												-25
	(C) Other Metered Non-Domestic Supply	7.64	254.635	19457.7	15.13	1406.73	20879.55		20879.55	15951.68	3604.15	92.09	40978.57
	SUB TOTAL	7.64	254.635	19457.7	15.13	1406.73	20879.55		20879.55	15951.68	3604.15	92.09	40971.55
3	PUBLIC LAMPS (LMV-3)												
	(A) Un-metered Supply												
	(i) Gram Panchyat												37.44
	(ii) Nagar Palika & Nagar Panchyat												15.22
	(iii) Nagar Nigam	8.22	50.375	4139.8		823.87	4963.67		4963.67	43.18	127.16		14313.05
	(B) Metered Supply												
	(i) Gram Panchyat												
	(ii) Nagar Palika & Nagar Panchyat												
	(iii) Nagar Nigam												18.45
	SUB TOTAL	8.22	50.375	4139.8		823.87	4963.67		4963.67	43.18	127.16		14384.16
4	LIGHT, FAN & POWER FOR PUBLIC/PRIVATE INSTITUTION (LMV-4 A&B)												
	(A) Public Institution(LMV-4 A)	6.97	41.923	2923.03	5.45	207.4	3135.89		3135.89	2293.25	208.27		3142.76
	(B) Private Institution(LMV-4B)	7.59	5.466	414.75	0.35	31.91	447.02		447.02	416.67	22.93		658.83
	SUB TOTAL	7.04	47.389	3337.79	5.8	239.31	3582.9		3582.9	2709.92	231.2		3801.6
5	PRIVATE TUBE WELL/PUMPING SETS (LMV-5)												
	(A) Rural Schedule												
	(i) Un metered Supply												
	(ii) Metered Supply												
	(B) Urban Schedule												
	(i) Metered Supply												
	SUB TOTAL												
6	SMALL & MEDIUM POWER UPTO 100 HP (75) (LMV-6)												
	(A) Small & Medium Power (Power Loom)												
	(i) Rural Schedule												
	(ii) Urban Schedule	7.86	0.183	14.36		1.06	15.41		15.41	13.54	0.75		-11.61
	(B) Small & Medium Power												
	(i) Rural Schedule												-90.42
	(ii) Urban Schedule	7.25	249.506	18089.04	8.79	1399.82	19497.65		19497.65	17745.24	2139.02	5.6	-138.26
	SUB TOTAL	7.25	249.688	18103.39	8.79	1400.88	19513.06		19513.06	17758.78	2139.77	5.6	-240.28
7	PUBLIC WATER WORKS (LMV-7)												
	(A) Rural Schedule												
	(i) Jal Nigam												
	(ii) Jal Sansthan												2.93
	(iii) Others (Water Works)												10.26
	(B) Urban Schedule												
	(i) Jal Nigam												
	(ii) Jal Sansthan	7.96	49.004	3901.44		276.67	4178.11		4178.11	54.8	1810.77		14041.16
	(iii) Others (Water Works)												9.4
	SUB TOTAL	7.96	49.004	3901.44		276.67	4178.11		4178.11	54.8	1810.77		14063.75
8	STATE TUBE WELLS & PUMPS CANAL UPTO 100 HP (LMV-8)												
	(A) Metered Supply												
	(B) Un-metered Supply												
	(i) STW, Panchayat Raj, WB, I.Duch, P.Canals, Life/I upto 100 BHP												
	(ii) Laghu Dal Nahar above 100 BHP												
	SUB TOTAL												
9	TEMPORARY SUPPLY (LMV-9)												
	(A) Metered Supply												
	(i) Individual Residential Consumers												
	(ii) Others												30.44
	(B) Un-metered Supply												

(i) Ceremonies												-4.07
(ii) Temporary Shops												26.37
SUB TOTAL												
10 DEPARTMENTAL EMPLOYEES (LMV-10)												
(A) Serving												0
(i) Class IV Employees												
(ii) Class III Employees	0.79	6.485	50.95		10.19	61.14		61.14	61.14			
(iii) Junior Engineers & Equivalent												
(iv) Assistant Engineers & Equivalent												0
(v) Executive Engineers & Equivalent												
(vi) Deputy General Manager & Equivalent												
(vii) Chief General Manager, GM, & Equivalent posts and above												0
(B) Total Pensioner Family Pensioner	0.6	9.61	57.57		11.52	69.09		69.09	69.09			0
SUB TOTAL	0.67	16.094	108.52		21.71	130.23		130.23	130.23			
11 NON INSUDTRIAL BULK LOADS (HV-1)												
(A) Urban Schedule												370.27
(i) For supply at 11 kV	7.95	82.395	6553.18	26.97	430.2	7010.35		7010.35	6552.45			124.12
(ii) For supply above 11kV and upto & Includi	6.97	48.437	3374.81	1.01	231.25	3607.07	4.58	3602.49	3615.27			-178.19
(iii) For supply above 66kV and upto & Including 132kV												2.01
(iv) For supply above 132kV												
(B) Rural Schedule												0.11
(i) For supply at 11 kV												
(ii) For supply above 11kV and upto & Including 66kV												
SUB TOTAL	7.59	130.833	9927.99	27.98	661.45	10617.41	4.58	10612.83	10167.72			318.32
12 LARGE & HEAVY POWER ABOVE 100 BHP (75 kW) (HV-2)												
(A) Urban Schedule												-6043.97
(i) For supply at 11 kV	6.58	320.56	21094.75	36.96	1565.45	22697.15	46.13	22651.02	24326.26			13894.41
(ii) For supply above 11kV and upto & Includi	6.92	34.397	2381.61	0.08	145.25	2526.94	16.07	2510.87	2571.51			-10000.15
(iii) For supply above 66kV and upto & Includi	6.42	344.032	22096.43	0.56	1255.98	23352.97	29.82	23323.15	22516.73			
(iv) For supply												
(B) Rural Schedule												
(i) For supply at 11 kV												
(ii) For supply above 11kV and upto & Including 66kV												
SUB TOTAL	6.52	698.989	45572.79	37.6	2966.68	48577.07	92.02	48485.04	49414.49			-2149.72
13 RAILWAY TRACTION (HV-3)												
(A) For supply at & the above 132kV												
(B) For supply below 132kV												
(C) ForMetro Traction												
SUB TOTAL												
14 LIFT IRRIGATION & P. CANAL ABOVE 100 BHP (75kW) (HV-4)												
(A) For supply at 11 kV												
(B) For supply above 11kV and upto 66kV												
(C) For supply above 66kV and upto 132kV												
SUB TOTAL												
15 EXTRA STATE CONSUMERS												
(A) EXTRA STATE CONSUMERS												
16 BULK SUPPLY												
(A) NPCL												
(B) KESCO												
(C) TPL												
SUB TOTAL												
GRANT TOTAL	5.52	2755.055	152126.31	112.17	10088.83	162327.3	96.6	162230.7	135330.1	17704.23	235.19	211465.72

CS-4 Report For Discom :KESCO; Zone :--ALL--; Circle :--ALL--Division :--ALL-- For Month: March And Year: 2015

Sl. No.	CATEGORY	RATE (Rs/UNIT)	UNITS SOLD	ENERGY CHARGES	REGULATORY SURCHARGE	MISC. REVENUE	ELECT. DUTY	TOTAL	REBATE ALLOWED	CURRENT ASSESSMENT	REALI-SATION CURRENT ASSESSMENT	REALISATION AGAINST REGULATORY SURCHARGE	REALI-SATION AGAINST PREV. YEARS ARREARS	ARREARS WAIVED	ARREARS
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-1)														
(A)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"														
(i)	Un-metered														
(ii)	Metered														
(B)	Consumer getting supply "Other than Rural Schedule"														
(i)	Supply at Single Point for Bulk Load														
(ii)	Other Metered Domestic Consumers	3.95	1304.465	51474.73		964.03	2513.38	54952.14		54952.14	45831.51	17.97	9387.14	37.1	139876.54
															91.87
(iii)	Life Line Consumers/BPL														
	SUB TOTAL	3.95	1304.465	51474.73		964.03	2513.38	54952.14		54952.14	45831.51	17.97	9387.14	37.1	139968.41
2	NON DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-2)														
(A)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"														
(i)	Un-metered														
(ii)	Metered														17.98
	Private Advertising/Sign Post/Sign Board/Glow														
(B)	Sign/Flex	7.59	0.518	39.31			2.91	42.22		42.22	37.53		4.94		-25.25
(C)	Other Metered Non-Domestic Supply	7.57	250.874	18980.38		219.09	1433.75	20633.22		20633.22	16844.42		4214.98	22.75	40529.62
	SUB TOTAL	7.57	251.392	19019.7		219.09	1436.65	20675.44		20675.44	16881.95		4219.93	22.75	40522.36
3	PUBLIC LAMPS (LMV-3)														
(A)	Un-metered Supply														
(i)	Gram Panchyat														37.44
(ii)	Nagar Palika & Nagar Panchyat														15.22
(iii)	Nagar Nigam	8.33	50.821	4235.04		4.52	817.97	5057.52		5057.52	64.19		7269.86	6018.28	6018.24
(B)	Metered Supply														
(i)	Gram Panchyat														
(ii)	Nagar Palika & Nagar Panchyat														
(iii)	Nagar Nigam														18.45
	SUB TOTAL	8.33	50.821	4235.04		4.52	817.97	5057.52		5057.52	64.19		7269.86	6018.28	6089.35
4	LIGHT, FAN & POWER FOR PUBLIC/PRIVATE INSTITUTION (LMV-4 A&B)														
(A)	Public Institution(LMV-4 A)	7.44	33.62	2502.98		108.80	170.09	2781.87		2781.87	1713.35		429.52		3781.76
(B)	Private Institution(LMV-4B)	8.1	5.015	406.15		6.07	29.88	442.1		442.1	349.4		44.03		707.5
	SUB TOTAL	7.53	38.635	2909.12		114.86	199.98	3223.96		3223.96	2062.75		473.55		4489.26
5	PRIVATE TUBE WELL/PUMPING SETS (LMV-5)														
(A)	Rural Schedule														
(i)	Un metered Supply														
(ii)	Metered Supply														
(B)	Urban Schedule														
(i)	Metered Supply														
	SUB TOTAL														
6	SMALL & MEDIUM POWER UPTO 100 HP (75) (LMV-6)														
(A)	Small & Medium Power (Power Loom)														
(i)	Rural Schedule														
(ii)	Urban Schedule	8.1	3.655	296.07		3.07	21.82	320.95		320.95	316.94				-7.6
(B)	Small & Medium Power														
(i)	Rural Schedule	9.13	0.547	49.98		0.17	3.48	53.63		53.63	48.22		10.26		-95.27
(ii)	Urban Schedule	7.82	250.52	19586.18		87.62	1427.58	21101.38	7.6	21093.78	19957.95	0.1	444.15		553.32
	SUB TOTAL	7.83	254.722	19932.23		90.87	1452.87	21475.96	7.6	21468.37	20323.11	0.1	454.41		450.46
7	PUBLIC WATER WORKS (LMV-7)														
(A)	Rural Schedule														
(i)	Jal Nigam														
(ii)	Jal Sansthan														2.93
(iii)	Others (Water Works)														10.26
(B)	Urban Schedule														
(i)	Jal Nigam														
(ii)	Jal Sansthan	8.77	47.604	4174.09		1564.25	297.34	6035.68		6035.68	23.06		790.26	2295	16968.52
(iii)	Others (Water Works)														9.4
	SUB TOTAL	8.77	47.604	4174.09		1564.25	297.34	6035.68		6035.68	23.06		790.26	2295	16991.11
8	STATE TUBE WELLS & PUMPS CANAL UPTO 100 HP (LMV-8)														
(A)	Metered Supply														
(B)	Un-metered Supply														
(i)	STW, Panchayat Raj, WB, I.Duch, P.Canals, Life/I upto 100 BHP														
(ii)	Laghu Dal Nahar above 100 BHP														
	SUB TOTAL														
9	TEMPORARY SUPPLY (LMV-9)														
(A)	Metered Supply														
(i)	Individual Residential Consumers														
(ii)	Others														30.44
(B)	Un-metered Supply														
(i)	Ceremonies														
(ii)	Temporary Shops														-4.07
	SUB TOTAL														26.37
10	DEPARTMENTAL EMPLOYEES (LMV-10)														
(A)	Serving														
(i)	Class IV Employees														0
(ii)	Class III Employees	2.04	3.798	77.49			15.5	92.98		92.98	92.98				
(iii)	Junior Engineers & Equivalent														
(iv)	Assistant Engineers & Equivalent														
(v)	Executive Engineers & Equivalent														0
(vi)	Deputy General Manager & Equivalent														
(vii)	Chief General Manager, GM, & Equivalent posts and above														
(B)	Total Pensioner Family Pensioner	1	12.991	129.95		0.04	25.95	155.94		155.94	155.94				0
	SUB TOTAL	1.24	16.79	207.44		0.04	41.45	248.93		248.93	248.93				0
11	NON INSUDTRIAL BULK LOADS (HV-1)														
(A)	Urban Schedule														
(i)	For supply at 11 kV	8.52	86.484	7365.03		177.71	468.61	8011.34	7.48	8003.86	8292.18		59.8		22.15
(ii)	For supply above 11kV and upto & Includir	8.01	52.949	4238.72		15.71	267.59	4522.02	0.09	4521.93	4691.85				-45.8

(iii) For supply above 66kV and upto & Including 132kV											-178.19
(iv) For supply above 132kV											2.01
(B) Rural Schedule											
(i) For supply at 11 kV											0.11
(ii) For supply above 11kV and upto & Including 66kV											
SUB TOTAL	8.32	139.433	11603.74	193.42	736.2	12533.36	7.57	12525.79	12984.04	59.8	-199.73
12 LARGE & HEAVY POWER ABOVE 100 BHP (75 kW) (HV-2)											
(A) Urban Schedule											
(i) For supply at 11 kV	7.7	277.201	21356.33	179.42	1403.02	22938.76	36.34	22902.42	23849.09	66.9	-7042.83
(ii) For supply above 11kV and upto & Includir	6.49	62.673	4065.18	23.13	150.2	4238.51	7.61	4230.9	4442.06		13683.25
(iii) For supply above 66kV and upto & Includir	9.05	255.396	23113.38	98.15	1271.1	24482.63	79.81	24402.82	24178.96	234.72	-10011.01
(iv) For supply											
(B) Rural Schedule											
(i) For supply at 11 kV											
(ii) For supply above 11kV and upto & Including 66kV											
SUB TOTAL	8.15	595.27	48534.89	300.70	2824.32	51659.91	123.77	51536.14	52470.11	301.62	-3370.6
13 RAILWAY TRACTION (HV-3)											

ANNEXURE-H

Tariff Hike FY 2014-15

Consumer Categories	Tariff Hike
LMV-1: Domestic	11.73%
LMV-2:Non-Domestic	6.25%
LMV-3: Public Lamps	2.37%
LMV-4: Institutions	2.24%
LMV-5: Private Tube Wells	9.32%
LMV 6: Small and Medium Power	11.03%
LMV-7: Public Water Works	10.49%
LMV-8: State Tube Wells	17.00%
LMV-9: Temporary Supply	9.85%
LMV-10: Departmental Employees	37.76%
HV-1: Non-Industrial Bulk Loads	9.36%
HV-2: Large and Heavy Power	6.39%
HV-3: Railway Traction	4.29%
HV-4: Lift Irrigation	8.39%
Total	**8.85%**

ANNEXURE-I

CS-4 Report For Discom :KESCO; Zone :--ALL--; Circle :--ALL--Division :--ALL-- For Month: March And Year: 2015

Sl. No.	CATEGORY	RATE (Rs/UNIT)	UNITS SOLD	ENERGY CHARGES	REGULATORY SURCHARGE	MISC. REVENUE	ELECT. DUTY	TOTAL	REBATE ALLOWED	CURRENT ASSESSMENT	REALI-SATION CURRENT ASSESSMENT	REALISATION AGAINST REGULATORY SURCHARGE	REALI-SATION AGAINST PREV. YEARS ARREARS	ARREARS WAIVED	ARREARS
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-1)														
(A)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"														
(i)	Un-metered														
(ii)	Metered														
(B)	Consumer getting supply "Other than Rural Schedule"														
(i)	Supply at Single Point for Bulk Load														
(ii)	Other Metered Domestic Consumers	3.95	1304.465	51474.73		964.03	2513.38	54952.14		54952.14	45831.51	17.97	9387.14	37.1	139876.54
															91.87
(iii)	Life Line Consumers/BPL														
SUB TOTAL		3.95	1304.465	51474.73		964.03	2513.38	54952.14		54952.14	45831.51	17.97	9387.14	37.1	139968.41
2	NON DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-2)														
(A)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"														
(i)	Un-metered														
(ii)	Metered														17.98
	Private Advertising/Sign Post/Sign Board/Glow														
(B)	Sign/Flex	7.59	0.518	39.31			2.91	42.22		42.22	37.53		4.94		-25.25
(C)	Other Metered Non-Domestic Supply	7.57	250.874	18980.38		219.09	1433.75	20633.22		20633.22	16844.42		4214.98	22.75	40529.62
SUB TOTAL		7.57	251.392	19019.7		219.09	1436.65	20675.44		20675.44	16881.95		4219.93	22.75	40522.36
3	PUBLIC LAMPS (LMV-3)														
(A)	Un-metered Supply														
(i)	Gram Panchyat														37.44
(ii)	Nagar Palika & Nagar Panchyat														15.22
(iii)	Nagar Nigam	8.33	50.821	4235.04		4.52	817.97	5057.52		5057.52	64.19		7269.86	6018.28	6018.24
(B)	Metered Supply														
(i)	Gram Panchyat														
(ii)	Nagar Palika & Nagar Panchyat														
(iii)	Nagar Nigam														18.45
SUB TOTAL		8.33	50.821	4235.04		4.52	817.97	5057.52		5057.52	64.19		7269.86	6018.28	6089.35
4	LIGHT, FAN & POWER FOR PUBLIC/PRIVATE INSTITUTION (LMV-4 A&B)														
(A)	Public Institution(LMV-4 A)	7.44	33.62	2502.98		108.80	170.09	2781.87		2781.87	1713.35		429.52		3781.76
(B)	Private Institution(LMV-4B)	8.1	5.015	406.15		6.07	29.88	442.1		442.1	349.4		44.03		707.5
SUB TOTAL		7.53	38.635	2909.12		114.86	199.98	3223.96		3223.96	2062.75		473.55		4489.26
5	PRIVATE TUBE WELL/PUMPING SETS (LMV-5)														
(A)	Rural Schedule														
(i)	Un metered Supply														
(ii)	Metered Supply														
(B)	Urban Schedule														
(i)	Metered Supply														
SUB TOTAL															
6	SMALL & MEDIUM POWER UPTO 100 HP (75) (LMV-6)														
(A)	Small & Medium Power (Power Loom)														
(i)	Rural Schedule														
(ii)	Urban Schedule	8.1	3.655	296.07		3.07	21.82	320.95		320.95	316.94				-7.6
(B)	Small & Medium Power														
(i)	Rural Schedule	9.13	0.547	49.98		0.17	3.48	53.63		53.63	48.22		10.26		-95.27
(ii)	Urban Schedule	7.82	250.52	19586.18		87.62	1427.58	21101.38	7.6	21093.78	19957.95	0.1	444.15		553.32
SUB TOTAL		7.83	254.722	19932.23		90.87	1452.87	21475.96	7.6	21468.37	20323.11	0.1	454.41		450.46
7	PUBLIC WATER WORKS (LMV-7)														
(A)	Rural Schedule														
(i)	Jal Nigam														
(ii)	Jal Sansthan														2.93
(iii)	Others (Water Works)														10.26
(B)	Urban Schedule														
(i)	Jal Nigam														
(ii)	Jal Sansthan	8.77	47.604	4174.09		1564.25	297.34	6035.68		6035.68	23.06		790.26	2295	16968.52
(iii)	Others (Water Works)														9.4
SUB TOTAL		8.77	47.604	4174.09		1564.25	297.34	6035.68		6035.68	23.06		790.26	2295	16991.11
8	STATE TUBE WELLS & PUMPS CANAL UPTO 100 HP (LMV-8)														
(A)	Metered Supply														
(B)	Un-metered Supply														
(i)	STW, Panchayat Raj, WB, I.Duch, P.Canals, Life/I upto 100 BHP														
(ii)	Laghu Dal Nahar above 100 BHP														
SUB TOTAL															
9	TEMPORARY SUPPLY (LMV-9)														
(A)	Metered Supply														
(i)	Individual Residential Consumers														
(ii)	Others														30.44
(B)	Un-metered Supply														
(i)	Ceremonies														
(ii)	Temporary Shops														-4.07
SUB TOTAL															26.37
10	DEPARTMENTAL EMPLOYEES (LMV-10)														
(A)	Serving														0
(i)	Class IV Employees														
(ii)	Class III Employees	2.04	3.798	77.49			15.5	92.98		92.98	92.98				
(iii)	Junior Engineers & Equivalent														
(iv)	Assistant Engineers & Equivalent														
(v)	Executive Engineers & Equivalent														0
(vi)	Deputy General Manager & Equivalent														
(vii)	Chief General Manager, GM, & Equivalent posts and above														
(B)	Total Pensioner Family Pensioner	1	12.991	129.95		0.04	25.95	155.94		155.94	155.94				0
SUB TOTAL		1.24	16.79	207.44		0.04	41.45	248.93		248.93	248.93				0
11	NON INSUDTRIAL BULK LOADS (HV-1)														
(A)	Urban Schedule														
(i)	For supply at 11 kV	8.52	86.484	7365.03		177.71	468.61	8011.34	7.48	8003.86	8292.18		59.8		22.15
(ii)	For supply above 11kV and upto & Includi	8.01	52.949	4238.72		15.71	267.59	4522.02	0.09	4521.93	4691.85				-45.8

(iii) For supply above 66kV and upto & Including 132kV											-178.19
(iv) For supply above 132kV											2.01
(B) Rural Schedule											
(i) For supply at 11 kV											0.11
(ii) For supply above 11kV and upto & Including 66kV											
SUB TOTAL	8.32	139.433	11603.74	193.42	736.2	12533.36	7.57	12525.79	12984.04	59.8	-199.73
12 LARGE & HEAVY POWER ABOVE 100 BHP (75 kW) (HV-2)											
(A) Urban Schedule											
(i) For supply at 11 kV	7.7	277.201	21356.33	179.42	1403.02	22938.76	36.34	22902.42	23849.09	66.9	-7042.83
(ii) For supply above 11kV and upto & Includir	6.49	62.673	4065.18	23.13	150.2	4238.51	7.61	4230.9	4442.06		13683.25
(iii) For supply above 66kV and upto & Includir	9.05	255.396	23113.38	98.15	1271.1	24482.63	79.81	24402.82	24178.96	234.72	-10011.01
(iv) For supply											
(B) Rural Schedule											
(i) For supply at 11 kV											
(ii) For supply above 11kV and upto & Including 66kV											
SUB TOTAL	8.15	595.27	48534.89	300.70	2824.32	51659.91	123.77	51536.14	52470.11	301.62	-3370.6
13 RAILWAY TRACTION (HV-3)											

ANNEXURE-J

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 07 अप्रैल, 2014

विषयः-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के रूप में अग्रिमोचित धनराशि की निकासी की स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 280/मप्र(वित्त)/विप्र-2/253/आय-व्ययक/2014-15, दिनांक 04.04.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2014-15 के अंतरिम बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 39,00,00,00,000/- (रूपये तीन हजार नौ सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष लेखानुदान अवधि मे उक्त प्राविधानित धनराशि के 1/6 भाग अर्थात रूपये 13,00,00,00,000/- (तेरह सौ करोड़ मात्र) में से अप्रैल, 2014 के लिए रूपये 500.00 करोड़ (रूपये पाँच सौ करोड़ मात्र) की धनराशि अवमुक्त किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 428, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2013-14 के आय-व्यय के संख्या-2 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2011-वेतनमान-35-संचयन एवं वेतनमान-21-अन्य 04-उत्तर प्रदेश राज्य कर्मचारी(संशोधन वेतन) की प्रतिपूर्ति अनुमान- आयोजनेतर-21-की नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10 - चु0 औ0 - 2014, दिनांक 07 अप्रैल, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

(सुरेश कुमार श

संयुक्त सचिव

संख्या- 40/799(1)/24-1-14, तद्दिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इला 211001।

2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।

3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।

4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त संसाधन (सामान्य) अनुभाग-1

5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)

संयुक्त सचिव।

संख्या- 77 /ऊर्जा-1-14-54पी/02टी0सी0-1

प्रेषक,

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 28 अप्रैल, 2014

विषय:-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 320/मप्र(वित्त)/विप-2/253/बजट/2014-15, दिनांक 22.04.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के अंतरिम बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 39,00,00,00,000/- (रूपये तीन हजार नौ सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष लेखानुदान की अवधि में उक्त प्राविधानित धनराशि के 1/3 भाग अर्थात रूपये 13,00,00,00,000/- (तेरह सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष शासनादेश संख्या-40/799/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 07;04;2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की गयी थी। अब लेखानुदान अवधि में अवशेष प्राविधानित धनराशि रूपये 800,00,00,000- (रूपये आठ सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करोड़ मात्र) की धनराशि माह मई, 2014 में आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

238

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अन्य संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्य 04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजनेत्तर-27-राशिवी नामे डाला जायेगा

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10 - यू0 ओ0 - 77 दि 2014, दिनांक 28 अप्रैल, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें हैं।

भवदीय,

833

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- /849(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहा 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्दीय भव सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4' वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 48/1142/24-1-14-54पी/02टीसी-1

प्रेषक:

शिव श्याम मिश्र,
विशेष सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 30 मई, 2014

विषय:-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 391/मप्र(वित्त)/विप्र-2/253/आय-व्ययक/2014-15, दिनांक 21.05.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के अंतरिम बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 39,00,00,00,000/- (रूपये तीन हजार नौ सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष शासनादेश संख्या-40/799/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 07.04.2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करोड़ मात्र) तथा शासनादेश संख्या-44/849/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 28;04;2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की गयी थी। लेखानुदान अवधि के सापेक्ष रूपये 250,00,00,000/- (रूपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) की धनराशि आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है। उक्त धनराशि का आहरण दिनांक 02.06.2014 के पूर्व नहीं किया जायेगा।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10 - यू0 ओ0 -90/दस-20 दिनांक 30 मई, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय,

(शिव श्याम मिश्र)
विशेष सचिव।

संख्या- 48/1142(1)/24-1-14. तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4' वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(शिव श्याम मिश्र)
विशेष सचिव।

संख्या-51/1317/24-1-14-54पी/02टी0सी0-1

प्रेषक,

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 06 जून, 2014

विषय:-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 का पत्र संख्या- 430/मप्र(वित्त)/विप्र-2/253/आय-व्ययक/2014-15, दिनांक 04.06.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के अंतरिम बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 39,00,00,00,000/- (रूपये तीन हजार नौ सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष शासनादेश संख्या-40/799/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 07.04.2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-44/849/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 28;04;2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करोड़ मात्र) शासनादेश संख्या-48/1142/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 30.05.2014 द्वारा रूपये 250,00,00,000/- (रूपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की गयी थी। अब लेखानुदान अवधि के सापेक्ष रूपये 150,00,00,000/- (रूपये एक सौ पचास करोड़ मात्र) की धनराशि आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ, इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की व्यवस्था करेंगे।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वि
पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक
संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-200-
04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजनेतर-27-
नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10 - यू0 ओ0 -97/
दिनांक 06 जून, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें हैं।

भवदीय,

(सुरेश कुमार
संयुक्त सचि

संख्या-51/1317(1)/24-1-14, तद्दिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, 30प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग,
211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), 30प्र0, छठवां तल केन्द्रीय
सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार
संयुक्त सचि

संख्या- 57 /1611/24-1-14-54पी/02टीसी-1

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 24 जुलाई, 2014

विषय:-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 535/मप्र(वित्त)/विप्र-2/253/बजट/14-15, दिनांक 14.07.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 39,00,00,00,000/- (रूपये तीन हजार नौ सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष शासनादेश संख्या-40/799/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 07.04.2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-44/849/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 28;04;2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करोड़ मात्र) शासनादेश संख्या-48/1142/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 30.05.2014 द्वारा रूपये 250,00,00,000/- (रूपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-51/1317/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 06.06.2014 द्वारा रूपये 150,00,00,000/- (रूपये एक सौ पचास करोड़ मात्र) अर्थात कुल धनराशि रूपये 14,00,00,00,000/- (रूपये एक हजार चार सौ करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की गयी थी। अब अवशेष धनराशि रूपये 25,00,00,00,000/- (रूपये दो हजार पॉच सौ करोड़ मात्र) में से रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पाँच सौ करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उपरोक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण माह जुलाई, 2014 में किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10 - यू0 ओ0-124 /दस-2014, दिनांक 24 जुलाई, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या-57/1611(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 62 /1705/24-1-14-54पी/02टीसी-1

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 01 अगस्त, 2014

विषय:-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 571/मप्र(वित्त)/विप्र-2/253/आय-व्ययक/14-15, दिनांक 30.07.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 39,00,00,00,000/- (रूपये तीन हजार नौ सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष शासनादेश संख्या-40/799/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 07.04.2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-44/849/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 28;04;2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करोड़ मात्र) शासनादेश संख्या-48/1142/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 30.05.2014 द्वारा रूपये 250,00,00,000/- (रूपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-51/1317/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 06.06.2014 द्वारा रूपये 150,00,00,000/- (रूपये एक सौ पचास करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-57/1611/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 24.07.2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करोड़ मात्र) अर्थात कुल धनराशि रूपये 19,00,00,00,000/- (रूपये एक हजार नौ सौ करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की गयी थी। अब अवशेष धनराशि रूपये 20,00,00,00,000/- (रूपये दो हजार करोड़ मात्र) में से रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पाँच सौ करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

830

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनरा सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उप प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अ संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य 04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजनेत्तर-27-सब्सि नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10 - यू0 ओ0-129/दस-2 दिनांक 01.08.2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय,

8331

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 62/1705(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाह 211001।

2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय स सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।

3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।

4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1

5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 66/1807/24-1-14-54पी/02टीसी-1

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 13 अगस्त, 2014

विषय:-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 609/पीएसडीएफ/2014, दिनांक 11.08.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 39,00,00,00,000/- (रूपये तीन हजार नौ सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष शासनादेश संख्या-40/799/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 07.04.2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-44/849/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 28;04;2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करोड़ मात्र) शासनादेश संख्या-48/1142/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 30.05.2014 द्वारा रूपये 250,00,00,000/- (रूपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-51/1317/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 06.06.2014 द्वारा रूपये 150,00,00,000/- (रूपये एक सौ पचास करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-57/1611/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 24.07.2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-62/1705/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 01.08.2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करोड़ मात्र) अर्थात कुल धनराशि रूपये 24,00,00,00,000/- (रूपये दो हजार चार सौ करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की गयी थी। अब अवशेष धनराशि रूपये 15,00,00,00,000/- (रूपये एक हजार पॉच सौ करोड़ मात्र) में से रूपये 100,00,00,000/- (रूपये सौ करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण एक्सचेंज से बिजली क्रय हेतु ही किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम अ द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जाये

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनरा सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उप प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अ संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य 04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजनेत्तर-27-सब्सिड नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10 - यू0 ओ0-135/दस-2 दिनांक 13 अगस्त, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय,

8331

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 66/1807(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाह 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भ सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 67/1899/24-1-14-54पी/02टीसी-1

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 27 अगस्त, 2014

विषय:-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 629/म0प्र0वित्त/विप्र-2/253/आय-व्ययक/2014-15, दिनांक 22.08.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 39,00,00,00,000/- (रूपये तीन हजार नौ सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष शासनादेश संख्या-40/799/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 07.04.2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-44/849/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 28;04;2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करोड़ मात्र) शासनादेश संख्या-48/1142/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 30.05.2014 द्वारा रूपये 250,00,00,000/- (रूपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-51/1317/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 06.06.2014 द्वारा रूपये 150,00,00,000/- (रूपये एक सौ पचास करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-57/1611/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 24.07.2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-62/1705/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 01.08.2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-66/1807/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 13.08.2014 द्वारा रूपये 100,00,00,000/- (रूपये सौ करोड़ मात्र) अर्थात कुल धनराशि रूपये 25,00,00,00,000/- (रूपये दो हजार पॉच सौ करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की गयी थी। अब अवशेष धनराशि रूपये 14,00,00,00,000/- (रूपये एक हजार चार सौ करोड़ मात्र) में से रूपये 200,00,00,000/- (रूपये दो सौ करोड मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्य दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जा

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण दिनांक 01 सितम्बर, 2014 के किया जायेगा तथा आहरित धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनर सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उप प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अ संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य 04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजनेत्तर-27-सब्सिड नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10 - यू0 ओ0-138/दस-2 दिनांक 27 अगस्त, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 67/1899(1)/24-1-14 तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहा 211001,
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भव सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 75 /2104/24-1-14-54पी/02टीसी-1

प्रेषक,

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 22 सितम्बर, 2014

विषय:-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक प्रबन्ध निदेशक, उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-714/म0प्र0वित्त/वित्र-2/253/आय-व्ययक/2014-15, दिनांक 16.09.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 39,00,00,00,000/- (रूपये तीन हजार नौ सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष शासनादेश संख्या-40/799/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 07.04.2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-44/849/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 28;04;2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-48/1142/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 30.05.2014 द्वारा रूपये 250,00,00,000/- (रूपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-51/1317/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 06.06.2014 द्वारा रूपये 150,00,00,000/- (रूपये एक सौ पचास करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-57/1611/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 24.07.2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-62/1705/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 01.08.2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-66/1807/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 18.08.2014 द्वारा रूपये 100,00,00,000/- (रूपये सौ करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-67/1899/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 27.08.2014 द्वारा रूपये 200,00,00,000/- (रूपये दो सौ करोड़ मात्र) अर्थात कुल धनराशि रूपये 27,00,00,00,000/- (रूपये दो हजार सात सौ करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की गयी थी। अब अवशेष धनराशि रूपये 12,00,00,00,000/- (रूपये एक हजार दो सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण दिनांक 01.10.2014 के पूर्व नहीं किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

http://upsandesh.up.nic.in

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन के नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय- 04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0-153/बस-2014 दिनांक 22 सितम्बर, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय,

8331

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 75/2104(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

http://shasanadesh.up.nic.in

संख्या- 81 /2286/24-1-14-54पी/02टीसी-1

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 17 अक्टूबर , 2014

विषय:-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति निर्गत किये जाने विषयक।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-778/उ0प्र0पा0वित्त/विप-2/253/आय-व्ययक/2014-15 दिनांक 13.10.2014 के सन्दर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 39,00,00,00,000/- (रूपये तीन हजार नौ सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष शासनादेश संख्या-40/799/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 07.04.2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पाँच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-44/849/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 28.04.2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पाँच सौ करोड़ मात्र) शासनादेश संख्या-48/1142/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 30.05.2014 द्वारा रूपये 250,00,00,000/- (रूपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-51/1317/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 06.06.2014 द्वारा रूपये 150,00,00,000/- (रूपये एक सौ पचास करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-57/1611/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 24.07.2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पाँच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-62/1705/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 01.08.2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पाँच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-66/1807/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 13.08.2014 द्वारा रूपये 100,00,00,000/- (रूपये सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-67/1899/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 27.08.2014 द्वारा रूपये 200,00,00,000/- (रूपये दो सौ करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-75/2104/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 22.09.2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पाँच सौ करोड़ मात्र) अर्थात कुल धनराशि रूपये 32,00,00,00,000/- (रूपये तीन हजार दो सौ करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की गयी थी। अब अवशेष धनराशि रूपये 700,00,00,000/- (रूपये सात सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष रूपये 100,00,00,000/- (रूपये एक सौ करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री संजयपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तो का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय- 04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0-170/दस-2014, दिनांक 17 अक्टूबर, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या-81/2286(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

http://sibbandesh.in

संख्या- 83 /2402/24-1-14-54पी/02टीसी-1

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 31 अक्टूबर, 2014

विषयः-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक प्रबन्ध निदेशक, उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-793/उ0प्र0वित्त/वित्र-2/253/आय-व्ययक/2014-15 दिनांक 28.10.2014 के सन्दर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 39,00,00,00,000/- (रूपये तीन हजार नौ सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष शासनादेश संख्या-40/799/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 07.04.2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पाँच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-44/849/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 28:04:2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पाँच सौ करोड़ मात्र) शासनादेश संख्या-48/1142/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 30.05.2014 द्वारा रूपये 250,00,00,000/- (रूपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-51/1317/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 06.06.2014 द्वारा रूपये 150,00,00,000/- (रूपये एक सौ पचास करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-57/1611/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 24.07.2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पाँच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-62/1705/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 01.08.2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पाँच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-66/1807/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 13.08.2014 द्वारा रूपये 100,00,00,000/- (रूपये सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-67/1899/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 27.08.2014 द्वारा रूपये 200,00,00,000/- (रूपये दो सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-75/2104/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 22.09.2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पाँच सौ करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-81/2286/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 17.10.2014 द्वारा रूपये 100,00,00,000/- (रूपये एक सौ करोड़ मात्र) अर्थात कुल धनराशि रूपये 33,00,00,00,000/- (रूपये तीन हजार तीन सौ करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की गयी थी। अब अवशेष धनराशि रूपये 600,00,00,000/- (रूपये छः सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष रूपये 200,00,00,000/- (रूपये दो सौ करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन के नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ0प्र0 कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय- 04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0-185/दस-2014, दि 31 अक्टूबर, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 83/2402(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

http://upgovtorders.up.nic.in

संख्या- 88 /2419/24-1-14-54पी/02टीसी-1

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 01 नवम्बर, 2014

विषय:-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक प्रबन्ध निदेशक, उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-736/म0प्र0विद्यु0/वित्त-2/253/भार-व्यवयक/2014-15, दिनांक 31.10.2014 के सन्दर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 39,00,00,00,000/- (रूपये तीन हजार नौ सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष शासनादेश संख्या-40/799/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 07.04.2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पाँच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-44/849/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 28;04;2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पाँच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-48/1142/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 30.05.2014 द्वारा रूपये 250,00,00,000/- (रूपये दो सौ पचास करोड मात्र) एवं शासनादेश संख्या-51/1317/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 06.06.2014 द्वारा रूपये 150,00,00,000/- (रूपये एक सौ पचास करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-57/1611/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 24.07.2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पाँच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-62/1705/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 01.08.2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पाँच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-66/1807/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 13.08.2014 द्वारा रूपये 100,00,00,000/- (रूपये सौ करोड मात्र), शासनादेश संख्या-67/1899/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 27.08.2014 द्वारा रूपये 200,00,00,000/- (रूपये दो सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-75/2104/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 22.09.2014 द्वारा रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पाँच सौ करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-81/2286/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 17.10.2014 द्वारा रूपये 100,00,00,000/- (रूपये एक सौ करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-/2402/24-1-14-54पी/02 टी0सी0-1 दिनांक 31.10.2014 द्वारा रूपये 200,00,00,000/- (रूपये दो सौ करोड़ मात्र) अर्थात कुल धनराशि रूपये 35,00,00,00,000/- (रूपये तीन हजार पाँच सौ करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की गयी थी। अब अवशेष धनराशि रूपये 400,00,00,000/- (रूपये चार सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष रूपये 200,00,00,000/- (रूपये दो सौ करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2337

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक 2801-बिजली-03-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-34-सहायक पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी के नाम डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0-189/दस-2014, दिनांक 01 नवम्बर, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे है।

भवदीय,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या-88/2419(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 93 /2695/24-1-14-54पी/02टीसी-1

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ दिनांक 04 दिसम्बर, 2014

विषय:-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 847/म0प्र0वित्त/विप्र-2/253/बजट/2014-15, दिनांक 25.11.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में सामान्य बजट में प्राविधानित धनराशि रूपये 39,00,00,00,000/- (रूपये तीन हजार नौ सौ करोड़ मात्र) एवं अनुपूरक मांग के माध्यम से रूपये 427,00,00,000/- (रूपये चार सौ सत्ताईस करोड़ मात्र) अर्थात कुल रूपाये 43,27,00,00,000/- (रूपये तिरालिस सौ सत्ताईस करोड़ मात्र) के सापेक्ष धनराशि रूपये 37,00,00,00,000/- (रूपये तीन हजार सात सौ करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की गयी थी। अब अवशेष धनराशि रूपये 6,27,00,00,000/- (रूपये छः सौ सत्ताईस करोड़ मात्र) के सापेक्ष रूपये 250,00,00,000/- (रूपये दौ सौ पचॉस करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

http://finsanadesh.up.nic.in

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धन के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहा और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानु उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वि उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वित 800-अन्य व्यय- 04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुद आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0-209/दस-20 दिनांक 04 दिसम्बर, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 93/2695(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मा इलाहाबाद 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्री भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या-103 /2935/24-1-14-54पी/02टीसी-1

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 31 दिसम्बर, 2014

विषय:-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान क मद म प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 940/म0प्र0वित्त/विप्र-2/253/बजट/2014-15, दिनांक 24.12.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में सामान्य बजट में प्राविधानित धनराशि रूपये 39,00,00,00,000/- (रूपये तीन हजार नौ सौ करोड़ मात्र) एवं अनुपूरक मांग के माध्यम से रूपये 427,00,00,000/- (रूपये चार सौ सत्ताईस करोड़ मात्र) अर्थात कुल रूपाये 43,27,00,00,000/- (रूपये तिरालिस सौ सत्ताईस करोड़ मात्र) के सापेक्ष धनराशि रूपये 39,50,00,00,000/- (रूपये तीन हजार नौ सौ पचॉस करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की जा चुकी है। अब अवशेष धनराशि रूपये 3,77,00,00,000/- (रूपये तीन सौ सतहत्तर करोड़ मात्र) में से धनराशि रूपये 150,00,00,000/- (रूपये एक सौ पचॉस करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर माह जनवरी, 2015 में आहरित किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धन के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाह और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमान उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वि उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वित 800-अन्य व्यय- 04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनु आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0- 228 / 2014, दिनांक 31 दिसम्बर, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे

भवदीय,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 103 /2935(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मा इलाहाबाद 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्री भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या-10 /206/24-1-15-54पी/02टीसी-1

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 02 फरवरी, 2015

विषय:-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 67/ म0प्र0 वित्त/ विप्र -2 / 253/ आय-व्ययक / 2014-15, दिनांक 23.01.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में सामान्य बजट में प्राविधानित धनराशि रूपये 43,27,00,00,000/- (रूपये तिरालिस सौ सत्ताईस करोड़ मात्र) के सापेक्ष धनराशि रूपये 41,00,00,00,000/- (रूपये चार हजार एक सौ करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की जा चुकी है। अब अवशेष धनराशि रूपये 2,27,00,00,000/- (रूपये दो सौ सत्ताईस करोड़ मात्र) में से रूपये 115,00,00,000/- (रूपये एक सौ पन्द्रह करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

http://upsansad.up.nic.in

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय- 04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान-आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0- 26 /दस-2015, दिनांक 02 फरवरी, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 10/206(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

http://shasanadesh.up.nic.in

संख्या- 17 /420/24-1-15-54पी/02टीसी-1

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 10 मार्च, 2015

विषय:-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 135/ म0प्र0 वित्त/ विप्र -2/ 253/ आय-व्ययक / 2014-15, दिनांक 25.02.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 43,27,00,00,000/- (रूपये तिरालिस सौ सत्ताईस करोड़ मात्र) के सापेक्ष धनराशि रूपये 4,215,00,00,000/- (रूपये चार हजार दो सौ पन्द्रह करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की जा चुकी है। अब अवशेष धनराशि रूपये रूपये 112,00,00,000/- (रूपये एक सौ बारह करोड़ मात्र), को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

http://shasanadesh.up.nic.in

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धन के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहा और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उप करानें की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक, वि उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वित 800-अन्य व्यय- 04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनु आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0-42/दस-20 दिनांक 10 मार्च,2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 17/420(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू म इलाहाबाद 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एव राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवा तल केन भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

http://finasanadesh.up.nic.in

संख्या- 45 /798/24-1-14-1255/2008

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 02 मई, 2014

विषय:-वित्तीय वर्ष 2014-15 में पावरलूम बुनकरों को विद्वुत दरों में दी जाने वाली छूट की प्रतिपूर्ति हेतु धनराशि अवमुक्त करने के संबंध में।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-286/मप्र(वित्त)/विप्र-2/253/आय-व्ययक/2014-15, दिनांक 04.04.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को वित्तीय वर्ष 2014-15 में पावरलूम बुनकरों को विद्वुत दरों में दी जाने वाली छूट की प्रतिपूर्ति हेतु सब्सिडी के रूप में प्राविधानित धनराशि रूपये 120,00,00,000/- (रूपये एक सौ बीस करेड़ मात्र) का प्राविधान किया गया है। जिसके सापेक्ष वर्ष 2014-15 के लेखानुदान हेतु धनराशि रूपये 40,00,00,000/- (रूपये चालीस करोड़ मात्र) को आहरित कर व्यय किये जाने की श्री राज्यपाल सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त धनराशि में से रू0 20,00,00,000/- (रूपये बीस करोड़ मात्र) का आहरण मई, 2014 में किया जायेगा तथा जून, 2014 एवं जुलाई, 2014 में रू0 10,00,00,000/- (रूपये दस करोड़ मात्र) प्रतिमाह की किश्तों का आहरण किया जायेगा।

3- उपर्युक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण वास्तविक आवश्यकता होने पर ही किया जायेगा। यह भी सुनिश्चित कर लिया जाय कि इस मद में पूर्व में स्वीकृत धनराशि व्यय कर ली गयी है तथा इसका प्रमाण-पत्र भी शासन को उपलब्ध करा दिया जाय।

4- उपर्युक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42 जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाकर प्रतिहस्ताक्षर हेतु ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को उपलब्ध कराया जायेगा।

5- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

6- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

7- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के अनुदान संख्या-9 के "2801विजली-05-संचरण एवं वितरण- 800-अन्य व्यय-08-पावरलूम बुनकरों को विद्युत छूट की प्रतिपूर्ति- आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी के नामे डाला जायेगा।

8- यह ओदश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0-80 /दस-2014, 02 मई, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें।

भवदीय,

(सुरेश कुमार
संयुक्त सचि

संख्या- 45/798(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- ग्रामीण विद्युतीकरण निगम लि0, कोर-4, स्कोप कॉम्प्लेक्स, 7-लोधी रोड, नई दि 110003।
2- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211
3- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय सेक्टर- एच, अलीगंज लखनऊ।
4- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
5- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/ वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1/
6- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्म
संयुक्त सचिव।

http://shasanadesh.up.nic.in

संख्या- 60/1616/24-1-14-1255/2008

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 24 जुलाई, 2014

विषय:-वित्तीय वर्ष 2014-15 में पावरलूम बुनकरों को विद्युत दरों में दी जाने वाली छूट की प्रतिपूर्ति हेतु धनराशि अवमुक्त करने के संबंध में।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-340/नप्र(वित्त)/विप्र-2/253/बजट/2014-15, दिनांक 14.07.2014 के सदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को वित्तीय वर्ष 2014-15 में पावरलूम बुनकरों को विद्युत दरों में दी जाने वाली छूट की प्रतिपूर्ति हेतु सब्सिडी के रूप में धनराशि रूपये 120,00,00,000/- (रूपये एक सौ बीस करोड़ मात्र) का प्राविधान किया गया है। जिसके सापेक्ष धनराशि रूपये 40,00,00,000/- (रूपये चालीस करोड़ मात्र) की स्वीकृति शासनादेश संख्या-45/798/24-1-14-1255/2008, दिनांक 02.05.2014 द्वारा प्रदान की गयी थी। अब अवशेष धनराशि रूपये 80,00,00,000/- (रूपये अस्सी करोड़ मात्र) को आहरित कर व्यय किये जाने की श्री राज्यपाल सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृति धनराशि चार समान किश्तों में क्रमश: माह अगस्त, 2014, अक्टूबर, 2014, दिसम्बर, 2014 एवं फरवरी, 2015 में रूपये 20,00,00,000/- (रूपये बीस करोड़ मात्र) की प्रतिमाह की किश्तों में आहरित की जायेगी।

3- उपर्युक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण वास्तविक आवश्यकता होने पर ही किया जायेगा। यह भी सुनिश्चित कर लिया जाय कि इस मद में पूर्व में स्वीकृत धनराशि व्यय कर ली गयी है तथा इसका प्रमाण-पत्र भी शासन को उपलब्ध करा दिया जाय।

4- उपर्युक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42 जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाकर प्रतिहस्ताक्षर हेतु ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को उपलब्ध कराया जायेगा।

5- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

6- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

83e

7- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के अनुदान संख्या-9 के लेखाशीर्षक- "2801बिजली-05-संचरण एवं वितरण- 800-अन्य व्यय-08-पावरलूम बुनकरों को विद्युत दरों में छूट की प्रतिपूर्ति- आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी के नामे डाला जायेगा।

8- यह ओदश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0-121/दस-2014, दिनांक 24 जुलाई, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें।

भवदीय,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या-60/1516(1)/24-1-14, तद्दिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- ग्रामीण विद्युतीकरण निगम लि0, कोर-4, स्कोप काम्प्लेक्स, 7-लोधी रोड, नई दिल्ली-110003।
2- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
3- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर- एच, अलीगंज लखनऊ।
4- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
5- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/ वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1/
6- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

http://shasanadesh.up.nic.in

संख्या- 35/782/24-1-15-34 लोन/86

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 31 मार्च, 2015

विषय:-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 को विद्युत कर वसूली के विरूद्ध समायोजन हेतु क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति के सम्बंध में।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10 के पत्र संख्या- ई-10-42/दस-2015-642/2013, दिनांक 31 मार्च, 2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 को वित्तीय वर्ष 2014-15 में विद्युत कर वसूली के विरूद्ध समायोजन हेतु क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 850,00,00,000/- (रूपये आठ सौ पचास करोड़ मात्र) को श्री राज्यपाल महोदय स्वीकृति करने की सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं। यह धनराशि उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 को नगद आहरण न कर दिनांक 31 मार्च, 2015 तक उनके द्वारा वसूल की गयी विद्युत कर की धनराशि के विरूद्ध पुस्तक समायोजन द्वारा अवमुक्त किया जायेगा।

2- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या-426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाकर प्रतिहस्ताक्षर हेतु ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त) उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- उक्त व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के अनुदान संख्या-9 के लेखाशीर्षक " 2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-10- उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 को विद्युत कर की भुगतान की गयी धनराशि के विरूद्ध राजस्व क्षतिपूर्ति अनुदान-आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा तथा यह भुगतान पुस्तक समायोजन द्वारा प्राप्त लेखाशीर्षक " 0043-विजली कर एवं शुल्क-101-विद्युत के उपभोग और बिक्री पर कर" के अनतर्गत जमा किया जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0- 39/दस-2015, दिनांक 31 मार्च, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 35/782(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/ वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 68/1898/24-1-14-862(बजट)/2014 टी0सी0

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 27 अगस्त, 2014

विषय:-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को विद्युत वितरण [illegible] स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 629/म0प्र0वित्त/विप्र-2/253/आय-व्ययक/2014-15, दिनांक 22.08.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु आय-व्ययक में प्राविधानित धनराशि रूपये 2,932,00,00,000/- (रूपये दो हजार नौ सौ बत्तीस करोड़ मात्र) के सापेक्ष रूपये 932,00,00,000/- (रूपये नौ सौ बत्तीस करोड़ मात्र) शासनादेश दिनांक 24.07.2014 द्वारा निर्गत किये जा चुके हैं। अब अवशेष धनराशि में से रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण दिनांक 01 सितम्बर, 2014 के पूर्व नहीं किया जायेगा तथा आहरित धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहॉ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त) पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य 05-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग- आयोजनेतर सहायक अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10 - यू0 ओ0-137/दस दिनांक 27 अगस्त, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय,

(सुरेश कुमार श
संयुक्त सचि

संख्या- 68/1898(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषितः-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इल 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार श
संयुक्त सचिव।

संख्या- 58 /1612/24-1-14-862(बजट)/2014 टी0सी0

प्रेषक,

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 24 जुलाई, 2014

विषयः-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 536/पी0एस0डी0एफ0/2014, दिनांक 14.07.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु आय-व्ययक में प्राविधानित धनराशि रूपये 2,932,00,00,000/- (रूपये दो हजार नौ सौ बत्तीस करोड़ मात्र) में से रूपये 932,00,00,000/- (रूपये नौ सौ बत्तीस करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उपरोक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण दो किस्तों में क्रमशः माह जुलाई, 2014 में रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करोड़ मात्र) एवं माह अगस्त, 2014 में रूपये 432,00,00,000/- (रूपये चार सौ बत्तीस करोड़ मात्र) किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-05-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग- आयोजनेत्तर-20-सहायक अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10 - यू0 ओ0-108/दस-2014, दिनांक 24 जुलाई, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या-58/1612(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 74/2105/24-1-14-862(बजट)/2014 टी0सी0

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 22 सितम्बर, 2014

विषय:-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक प्रबन्ध निदेशक, उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-715/मप्र वित्त/विप्र-2/253/आय-व्ययक/2014-15, दिनांक 16.09.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु आय-व्ययक में प्राविधानित धनराशि रूपये 2,932,00,00,000/- (रूपये दो हजार नौ सौ बत्तीस करोड़ मात्र) के सापेक्ष रूपये 932,00,00,000/- (रूपये नौ सौ बत्तीस करोड़ मात्र) शासनादेश दिनांक 24.07.2014 द्वारा एवं रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करौड़ मात्र) शासनादेश दिनांक 27.08.2014 द्वारा अर्थात कुल रूपये 1432,00,00,000/- (रूपये चौदह सौ बत्तीस करोड़ मात्र) निर्गत किये जा चुके हैं। अब अवशेष धनराशि के सापेक्ष रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण माह सितम्बर, 2014 में किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

http://upsrtc.uppcl.org

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बी संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयो प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वि विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अ संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व 05-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग- आयोजनेत्तर सहायक अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू0ओ0-152/दस-20 दिनांक 22 सितम्बर 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय,

8331

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 74/2105(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाह 211001।

2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय अ सेक्टर ए एवं अतीरंज लखनऊ।

3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।

4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1

5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या-84/2403/24-1-14-862(बजट)/2014 टी0सी0

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

लखनऊ : दिनांक 21 अक्टूबर 2014

विषय:-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक प्रबन्ध निदेशक, उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-794/मप्र वित्त/वित्र-2/253/आय-व्ययक/2014-15, दिनांक 28.10.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु आय-व्ययक में प्राविधानित धनराशि रूपये 2,932,00,00,000/- (रूपये दो हजार नौ सौ बत्तीस करोड़ मात्र) के सापेक्ष रूपये 932,00,00,000/- (रूपये नौ सौ बत्तीस करोड़ मात्र) शासनादेश दिनांक 24.07.2014 द्वारा, रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करौड़ मात्र) शासनादेश दिनांक 27.08.2014 द्वारा एवं रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करौड़ मात्र) शासनादेश दिनांक 22.09.2014 द्वारा अर्थात कुल रूपये 1932,00,00,000/- (रूपये उन्नीस सौ बत्तीस करोड़ मात्र) निर्गत किये जा चुके हैं। अब अवशेष धनराशि के सापेक्ष रूपये 200,00,00,000/- (रूपये दो सौ करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

http://upsansad.up.nic.in

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वि पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-05-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग- आयोजन सहायक अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू0ओ0-184/द दिनांक 31 अक्टूबर, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय,

(सुरेश कुमार
संयुक्त सचि

संख्या- 84/2403(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इल 211001।

2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय

3- मुख्य कार्यपालक

4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1

5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा
संयुक्त सचिव।

संख्या- 85/2418/24-1-14-862(बजट)/2014 टी0सी0

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

लखनऊ : दिनांक 01 नवम्बर,2014

विषय:-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक प्रबन्ध निदेशक, उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 797/मप्र वित्त/वित्र-2/253/आय-व्ययक/2014-15, दिनांक 31.10.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु आय-व्ययक में प्राविधानित धनराशि रूपये 2,932,00,00,000/- (रूपये दो हजार नौ सौ बत्तीस करोड़ मात्र) के सापेक्ष रूपये 932,00,00,000/- (रूपये नौ सौ बत्तीस करोड़ मात्र) शासनादेश दिनांक 24.07.2014 द्वारा, रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करौड़ मात्र) शासनादेश दिनांक 27.08.2014 द्वारा, रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करौड़ मात्र) शासनादेश दिनांक 22.09.2014 द्वारा एवं रूपये 200,00,00,000/- (रूपये दो सौ करौड़ मात्र) शासनादेश दिनांक 31.10.2014 अर्थात कुल रूपये 2132,00,00,000/- (रूपये इक्कीस सौ बत्तीस करोड़ मात्र) निर्गत किये जा चुके हैं। अब अवशेष धनराशि के सापेक्ष रूपये 200,00,00,000/- (रूपये दो सौ करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-05-सार्वजनिक क्षेत्र की वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत [illegible] 20-सहायक अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नाम डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू0ओ0-188/दस-2014, दिनांक 01 नवम्बर, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे है।

भवदीय,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 85/2418(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 8 /2573/24-1-14-862(बजट)/2014 टी0सी0

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 21 नवम्बर 2014

विषय: वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 का वितरण निगम

कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 832/मप्र वित्त/विप्र-2/253/आय-व्ययक/2014-15, दिनांक 18.11.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु आय-व्ययक में प्राविधानित धनराशि रूपये 2,932,00,00,000/- (रूपये दो हजार नौ सौ बत्तीस करोड़ मात्र) के सापेक्ष कुल रूपये 2332,00,00,000/- (रूपये तेईस सौ बत्तीस करोड़ मात्र) निर्गत किये जा चुके हैं। अब अवशेष धनराशि रूपये 600,00,00,000/- (रूपये छः सौ करोड़ मात्र) में से रूपये 200,00,00,000/- (रूपये दो सौ करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

http://shasanadesh.up.nic.in

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य 05-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग- आयोजनेत्तर-20 अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू0ओ0-200/ दिनांक 21 नवम्बर, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे है।

भवदीय,

2332

(सुरेश कुमार श
संयुक्त सचिव

संख्या- 8?/2573(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इला 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा
संयुक्त सचिव।

http://shasanadesh.up.nic.in

संख्या- 91/2694/24-1-14-2376/2014

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 04 दिसम्बर,2014

विषय:- वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2012-13) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 846/मप्र वित्त/विप्र-2/253/बजट/2014-15, दिनांक 25.11.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि अनुपूरक मांग के माध्यम से वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2012-13) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रूपये 540,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ चालिस करोड़ मात्र) में से धनराशि रूपये 270,00,00,000/- (रूपये दो सौ सत्तर करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि

के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इत
और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियत
उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्यय
अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वि
800-अन्य व्यय- 13-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वि
पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस
2012-13) की फण्डिंग- आयोजनेत्तर-20- सहायक अनुदान-सामान्य (गैर
के नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- इ
2014, दिनांक 04 दिसम्बर, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये
है।

भवदीय,

(सुरेश कुमार
संयुक्त सचि

संख्या-91/2694(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित

1- महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी) प्रथम उ0प्र0 सरोजनी नायडू
उत्तरांचल 2[illegible]

2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल
भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।

3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।

4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1

5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार
संयुक्त सचि

संख्या- 92/2696/24-1-14-862(बजट)/2014

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 04 दिसम्बर 2014

विषय: वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 848/मप्र वित्त/विप्र-2/253/बजट/2014-15, दिनांक 25.11.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु आय-व्ययक में प्राविधानित धनराशि रूपये 2,932,00,00,000/- (रूपये दो हजार नौ सौ बत्तीस करोड़ मात्र) के सापेक्ष कुल रूपये 2532,00,00,000/- (रूपये पच्चसी सौ बत्तीस करोड़ मात्र) निर्गत किये जा चुके हैं। अब अवशेष धनराशि रूपये 300,00,00,000/- (रूपये तीन सौ करोड़ मात्र) की धनराशि स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य 05-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग- आयोजनेत्तर-20 अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू0ओ0-208/ दिनांक 04 दिसम्बर, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय,

(सुरेश कुमार
संयुक्त सचि

संख्या- 92/2696(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इ 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार श
संयुक्त सचिव

संख्या- 102/2934/24-1-14-862(बजट)/2014

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 31 दिसम्बर,2014

कम्पानेया के आपरेशनल लांस की फाण्डिग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 941/मप्र वित्त/विप्र-2/253/बजट/2014-15, दिनांक 24.12.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु सामान्य बजट में प्राविधानित धनराशि रूपये 2,932,00,00,000/- (रूपये दो हजार नौ सौ बत्तीस करोड़ मात्र) एवं अनुपूरक मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 800,00,00,000/- (रूपये आठ सौ करोड़ मात्र) अर्थात कुल रूपये 3732,00,00,000/- (रूपये सैंतीस सौ बत्तीस करोड़ मात्र) में से धनराशि रूपये 2832,00,00,000/- (रूपये अठ्ठाईस सौ बत्तीस करोड़ मात्र) की वित्तीय स्वीकृति निर्गत किये जा चुकी हैं। अब अवशेष धनराशि रूपये 900,00,00,000/- (रूपये नौ सौ करोड़ मात्र) में से धनराशि रूपये 300,00,00,000/- (रूपये तीन सौ करोड़ मात्र) स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर माह जनवरी, 2015 में किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- एनेक्स-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बी0सी0 संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-05-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग- आयोजनेत्तर-20-सहायक अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू0ओ0- 227 /दस-2014 दिनांक 31 दिसम्बर, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 102/2934(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।

2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, [illegible] केन्द्रीय भवन [illegible]

3- [illegible]

4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1

5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 09/205/24-1-15-862(बजट)/2014

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 02 फरवरी, 2015

विषय:-वित्तीय वर्ष 2014-15 में [illegible] पावर कारपोरेशन लि0 को विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की विनियोग स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 68/मप्र वित्त/विप्र-2/253/बजट/2014-15, दिनांक 23.01.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु सामान्य बजट में प्राविधानित धनराशि रूपये 3732,00,00,000/- (रूपये सैंतीस सौ बत्तीस करोड़ मात्र) में से धनराशि रूपये 3132,00,00,000/- (रूपये इक्कतीस सौ बत्तीस करोड़ मात्र) की वित्तीय स्वीकृति निर्गत की जा चुकी है। अब अवशेष धनराशि रूपये 600,00,00,000/- (रूपये छः सौ करोड़ मात्र) में से रूपये 300,00,00,000/- (रूपये तीन सौ करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

http://shasanadesh.up.nic.in

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-05-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग- आयोजनेत्तर-20-सहायक अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू0ओ0- 27 /दस-2015, दिनांक 02 फरवरी, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या-09/205(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

http://bijlibill.upbijlibill.up.nic.in

संख्या- 14 /308/24-1-15-862/मजा

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 18 फरवरी

वित्त वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को विद्युत वितरण

स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 101/मप्र (वित्त)/विप्र-2/253/आय-व्ययक/2014-15, दिनांक 10.02.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रूपये 3732,00,00,000/- (रूपये सैंतीस सौ बत्तीस करोड़ मात्र) में से धनराशि रूपये 3432,00,00,000/- (रूपये चौंतीस सौ बत्तीस करोड़ मात्र) की वित्तीय स्वीकृति निर्गत की जा चुकी है। अब अवशेष धनराशि रूपये 300,00,00,000/- (रूपये तीन सौ करोड़ मात्र) में से रूपये 200,00,00,000/- (रूपये दो सौ करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 424 दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बीजक संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग तथा वित्त भाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक वित्त, [illegible] पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में [illegible] संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य [illegible] 05-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग- आयोजनेत्तर-20-सहायता अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू0ओ0- 34 /दस-[illegible] दिनांक 16 फरवरी, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव

संख्या- 14 /308(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद, 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव

संख्या- 18/419/24-1-15-862(बजट)/2014

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 10 मार्च, 2015

विषय: वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि का वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 137/मप्र (वित्त)/विप्र-2/253/आय-व्ययक/2014-15, दिनांक 25.02.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रूपये 3732,00,00,000/- (रूपये सैंतीस सौ बत्तीस करोड़ मात्र) में से धनराशि रूपये 3632,00,00,000/- (रूपये छत्तीस सौ बत्तीस करोड़ मात्र) की वित्तीय स्वीकृति निर्गत की जा चुकी है। अब अवशेष धनराशि रूपये 100,00,00,000/- (रूपये एक सौ करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त भाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

http://shasanadesh.up.nic.in

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), ... पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में ... संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य ... 05-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना ... अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग- आयोजनेतर ... सहायक अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू0ओ0- 43/... दिनांक 10 मार्च, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय,

8321

(सुरेश कुमार श...
संयुक्त सचिव

संख्या- 18 /419(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार श...
संयुक्त सचिव

http://ehasanadesh.up.nic.in

संख्या-31/753/24-1-15-2376/2014

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 26 मार्च, 2015

विषय- वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2012-13) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 163/मप्र (वित्त)/विप्र-2/253 बजट/2014-15, दिनांक 12.03.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि, वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2012-13) की फण्डिंग हेतु लेखाशीर्षक- "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-11-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत जारी बन्ध पत्रो पर ब्याज के भुगतान हेतु यू0पी0पी0सी0एल0 को अनुदान- आयोजनेत्तर-20-सहायक अनुदान- सामान्य (गैर वेतन) में प्राविधानित धनराशि में से अवशेष धनराशि रूपये 20,88,83,000/- (रूपये उनतीस करोड़ अठ्ठासी लाख तिरासी हजार मात्र) को बी0एम0-9 प्रपत्र के अनुसार लेखाशीर्षक- "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय- 13-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2012-13) की फण्डिंग- आयोजनेत्तर-20- सहायक अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" में पुनर्विनियोग के माध्यम से स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

836

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, [illegible] संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोग प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में [illegible] संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य [illegible] 13-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2012-13) की फण्डिंग- आयोजनेतर 20- सहायक अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू0ओ0- 61 /दस-2[illegible] दिनांक 26 मार्च, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

8331

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 31/758(1)/24-1-15, तद्दिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।

2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय [illegible]

3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।

4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1

5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

बी.एम.–9 (भाग–1)
पुनर्विनियोग के लिए आवेदन/स्वीकृत
(संदर्भ– बजट मैनुअल का प्रस्तर–158)

अनुदान संख्या व नाम–09, ऊर्जा विभाग

वित्तीय वर्ष 2014–15 (धनराशि हजार रू0 में)

निम्नलिखित निधियों से प्रस्तावित संक्रमण				वित्त विभाग द्वारा भरा जायेगा	
लेखाशीर्षक आयोजनेत्तर	आवेदन पत्र देने के दिनांक पर उपलब्ध अनुदान/विनियोग	आवेदन–पत्र देने के दिनांक पर उपलब्ध बचत	समर्पित किये जाने वाली धनराशि	वित्त विभाग द्वारा संक्रमण हेतु अनुमोदित धनराशि	संक्रमण के पश्चात शेष अनुदान/विनियोग(2-5)
1	2	3	4	5	6
2801–बिजली–05– संचरण एवं वितरण – 800– अन्य व्यय–11– सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत जारी बन्ध पत्रों पर ब्याज के भुगतान हेतु यू0पी0पी0सी0एल0 को अनुदान– आयोजनेत्तर –20–सहायता अनुदान–सामान्य (गैर वेतन)	16734400	298883	298883	298883	16435517
योग–	16734400	298883	298883	298883	16435517

निम्नलिखित निधियों में प्रस्तावित संक्रमण				वित्त विभाग द्वारा भरा जायेगा	
लेखाशीर्षक आयोजनेत्तर	वित्तीय वर्ष के लिए उपलब्ध अनुदान/विनियोग	वित्तीय वर्ष में प्रत्याशित कुल व्यय	समर्पित किये जाने वाली धनराशि	वित्त विभाग द्वारा संक्रमण हेतु अनुमोदित धनराशि	संक्रमण के पश्चात उपलब्ध अनुदान/विनियोग (8+11)
7	8	9	10	11	12
2801–बिजली–05– संचरण एवं वितरण – 800– अन्य व्यय–13– सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के एक्सपेशनल लॉस (2012–2013) की फण्डिंग– आयोजनेत्तर–20–सहायक अनुदान–सामान्य (गैर वेतन)	5400000	5698883	298883	298883	5698883
योग–	5400000	5698883	298883	298883	5698883

1– स्तम्भ–3 में उपलब्ध बचत का कारण निम्नानुसार है:–
धनराशि समर्पित किये जाने के कारण

2– स्तम्भ–8 में अन्तर्लिखित उपलब्ध अनुदान के सापेक्ष स्तम्भ–9 में अंकित अधिक व्यय निम्नलिखित कारणों से है:–

3– प्रमाणित किया जाता है कि उपर्युक्त पुनर्विनियोग में उत्तर प्रदेश बजट मैनुअल के प्रस्तर–150, 151, 154 व 155 में निर्दिष्ट प्रतिबन्ध/परिसीमाओं का उल्लंघन नहीं होता है।

संख्याः–आर0ई0 [illegible] /ई–10–यू0ओ0/दस–2015, दिनांक 26 मार्च, 2015

सेवा में,
महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी) प्रथम,
उत्तर प्रदेश, इलाहाबाद।

हस्ताक्षर
नाम व पदनामः– श्री सुरेश कुमार शर्मा व संयुक्त सचिव,
प्रशासकीय विभाग–ऊर्जा विभाग

हस्ताक्षर
नाम व [illegible]
वित्त विभाग

संख्याः--694 (1)/24--1--15--23/06, [illegible], दिनांक 26 मार्च, 2015

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषितः--

1-- प्रबन्ध निदेशक, उ0प्र0 [illegible] कारपोरेशन लि0, लखनऊ।
2-- मुख्य/वरिष्ठ कोषाधिकारी [illegible], लखनऊ।
3-- निदेशक, वित्तीय सांख्यिकी [illegible] देशालय, जवाहर भवन, लखनऊ।
4-- वित्त (व्यय--नियंत्रण) अनुभाग-10
5-- वित्त (आय--व्ययक) अनुभाग (दो प्रतियों में)।
6-- गार्ड बुक।

हस्ताक्षर
नाम-- सुरेश कुमार शर्मा
पदनामः-- संयुक्त सचिव
प्रशासकीय विभाग-- ऊर्जा विभाग।

संख्या- 101/2933/24-1-14-2376/2014

कुमार शर्मा,
क्त सचिव,
प्र0 शासन।

वन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 31 दिसम्बर,2014

विषय:-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2012-13) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि को वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 942/मप्र वित्त/विप्र-2/253/बजट/2014-15, दिनांक 24.12.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि अनुपूरक मांग के माध्यम से वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2012-13) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रूपये 540,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ चालिस करोड़ मात्र) में से शासनादेश संख्या- 91/2694/24-1-14-2376/2014, दिनांक 04 दिसम्बर, 2014 द्वारा धनराशि रूपये 270,00,00,000/- (रूपये दो सौ सत्तर करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की जा चुकी है। अब अवशेष प्राविधानित धनराशि रूपये 270,00,00,000/- (रूपये दो सौ सत्तर करोड़ मात्र) में से रूपये 150,00,00,000/- (रूपये एक सौ पचॉस करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-13-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2012-13) की फण्डिंग- आयोजनेत्तर 20- सहायक अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू0ओ0- 226 /दस-20 दिनांक 31 दिसम्बर, 2014 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे है।

भवदीय,

8331

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 101/2933(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

Remarks
As per Transfer Scheme No.2974/24P-2-2010 dt.23-12-10
Trfd from UP Power Trading Corp.
Audited(Investment of UPPCL)
Audited
Audited
Audited
Audited
Audited
Audited
Audited
Audited
Audited
As per Final Trans. Scheme

सुरेश कुमार शर्मा
संयुक्त सचिव
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 02 फरवरी, 2015

विषय:-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2012-13) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 69/मप्र वित्त/विप्र-2/253/बजट/2014-15 दिनांक 23.01.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्वुत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्वुत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2012-13) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रूपये 540,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ चालिस करोड़ मात्र) में से 420,00,00,000/- (रूपये चार सौ बीस करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की जा चुकी है। अब अवशेष प्राविधानित धनराशि रूपये 120,00,00,000/- (रूपये एक सौ बीस करोड़ मात्र) में से रूपये 60,00,00,000/- (रूपये साठ करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

http://sidhanadesh.up.nic.in

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-13-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2012-13) की फण्डिंग-आयोजनेत्तर-20- सहायक अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू0ओ0- 25 /दस-2015, दिनांक 02 फरवरी, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 08/204(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

http://shasanadesh.up.nic.in

संख्या- 16/422/24-1-15-2376/2014

प्रेषक,

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 10 मार्च, 2015

विषय:-वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 134/मप्र (वित्त)/विप्र-2/253/आय-व्ययक/2014-15, दिनांक 25.02.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2014-15 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2012-13) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रूपये 540,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ चालिस करोड़ मात्र) में से 480,00,00,000/- (रूपये चार सौ अस्सी करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की जा चुकी है। अब अवशेष धनराशि रूपये 60,00,00,000/- (रूपये साठ करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य 13-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योज अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2012-13) की आयोजनेत्तर-20- सहायक अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू0ओ0- 41 /दस-2 दिनांक 10 मार्च, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 16/422(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाह 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्र भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

http://shasanadesh.up.nic.in

संख्या-70 /1615/24-1-14-1043(बजट)/2013

प्रेषक,

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 16 सितम्बर,2014

विषय: वर्ष 2013-14 में ऑपरेशनल लॉस की फन्डिंग हेतु यू0पी0पी0सी0एल0 को प्रदत्त अंशपूँजी का विनिवेश की मद में प्राविधानित धनराशि का परिवर्तित किये जाने के सम्बंध में।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-539/म0प्र0वित्त/विप्र-2/253/बजट/2014-15, दिनांक 14.07.2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत 2013-14 में ऑपरेशनल लॉस की फन्डिंग हेतु यू0पी0पी0सी0एल0 को प्रदत्त अंशपूँजी का विनिवेश की मद में प्राविधानित धनराशि रू0 1000,00,00,000/- (रू0 एक हजार करोड़ मात्र) की धनराशि की स्वीकृति श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष प्रदान करते है। यह धनराशि उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 को नगद आहरण न कर पुस्तक समायोजन द्वारा अवमुक्त की जायेगी।

2- प्रस्तर- 1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या-426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाकर प्रतिहस्ताक्षर हेतु ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तो का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2014-15 के अनुदान संख्या-09 के लेखाशीर्षक "2801-बिजली -05-संचरण एवं वितरण-आयोजनेत्तर-800-अन्य व्यय- 12-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत 2013-14 में आपरेशनल लॉस की फन्डिंग हेतु यू0पी0पी0सी0एल0 को प्रदत्त अंशपूँजी का विनिवेश- 20-विनिवेश " के नामे डाला जायेगा तथा यह भुगतान नगद न होकर पुस्तक समायोजन के माध्यम से अनुदान संख्या:- 09 के पूँजी लेखे के भाग-4 के लेखाशीर्ष "4801-बिजली परियोजना पर पूँजीगत परिव्यय-80-सामान्य-आयोजनेत्तर-190-सार्वजनिक क्षेत्र तथा अन्य उपक्रमों में निवेश-99- घटाइये वापसिपर" में जमा दिखाया जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0-125/दस-2014, दिनांक 23 दिसम्बर, 2014 के [illegible] सहमति से जारी किये जा रहें है।

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या-70/1615(1)/24-1-14, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/ वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1/राज्य योजना आयोग अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- /12-2-2014-बजट 3/2010

प्रेषक,

इन्द्रदेव पटेल,
संयुक्त सचिव,
उत्तर प्रदेश शासन।

सेवा में,

कृषि निदेशक,
उत्तर प्रदेश, लखनऊ।

कृषि अनुभाग-2

लखनऊ दिनांक 15 सितम्बर, 2014

विषयः अनुदान संख्या-11 के लेखाशीर्षक 2401 के अन्तर्गत कृषि उत्पादन में वृद्वि के लिए कृषकों के निजी नलकूपों को विद्युत आपूर्ति हेतु उत्तर प्रदेश विद्युत निगम को अनुदान योजना के अन्तर्गत वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में प्राविधानित धनराशि की

महोदय,

उपर्युक्त विषयक आपके पत्र संख्या अभि0/286/लेखा निजी नल0/2014-15 दिनांक 07 जुलाई, 2014 तथा शासनादेश संख्याः 1214/12-2-2013-बजट 3/2010 दिनांक 16 मई, 2014 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि श्री राज्यपाल अनुदान संख्या-11 के लेखाशीर्षक 2401-फसल कृषि कर्म-आयोजनेत्तर-102-खाद्यान्नों की फसलें-05-कृषि उत्पादन में वृद्वि के लिए कृषकों के निजी नलकूपों को विद्युत आपूर्ति हेतु उत्तर प्रदेश विद्युत निगम को अनुदान योजना के मानक मद-27-सब्सिडी के अन्तर्गत वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में प्राविधानित धनराशि रू0 2400000 हजार के सापेक्ष अवशेष धनराशि 1600000 हजार (रूपया एक अरब साठ करोड मात्र) की स्वीकृति इस शर्त के अधीन प्रदान करते हैं कि स्वीकृत धनराशि का आहरण एक मुश्त नहीं किया जायेगा। प्रतिमाह रू0 20.00 करोड की वित्तीय स्वीकृति निर्गत की जायेगी और गत माह हेतु भुगतान की गयी अनुदान की धनराशि का उपयोगिता प्रमाण पत्र प्राप्त होने के पश्चात ही अगले माह की वित्तीय स्वीकृति निर्गत की जायेगी।

2. इस प्रकार जारी वित्तीय स्वीकृतियों के अन्तर्गत् कोषागार से धन का आहरण विद्यमान व्यवस्था के अनुसार व्यय की आवश्यकता होने पर ही किया जायेगा।

3. यह भी सुनिश्चित किया जाये कि प्रश्नगत कार्य किसी अन्य योजना से स्वीकृत नहीं हुआ/हो रहा। उक्त स्वीकृत धनराशि का उपयोग किसी भिन्न प्रयोजन के लिए किसी भी दशा में नहीं किया जायेगा।

4. शासकीय व्यय में मितव्ययिता नितान्त आवश्यक है। व्यय प्रबंधन एवं शासकीय व्यय में मितव्ययिता के सम्बन्ध में वित्त विभाग द्वारा समय-समय पर जारी आदेशों का विशेष रूप से अनुपालन सुनिश्चित किया जाये। इसके साथ-साथ राजकीय धन व्यय करने में उत्तर प्रदेश

बजट मैनअल के प्रस्तर-12 में दी गयी शर्तों की पूर्ति तथा वित्तीय औचित्य के मानकों (स्टैण्डर्डस आफ फाइनेन्शियल प्रोपाइटी) का अनुपालन भी सुनिश्चित किया जाये।

5. यह स्पष्ट किया जाता है कि धनराशि का प्रदेशन (एलाटमेंट) मात्र किसी प्रकार के व्यय करने का प्राधिकार नहीं देता है। व्यय करने के पूर्व यदि आवश्यक हो तो सक्षम प्राधिकारी की स्वीकृति अवश्य प्राप्त कर ली जाये।

6. उक्त मद में होने वाला चालू वित्तीय वर्ष 2014-15 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-11 के लेखाशीर्षक 2401-फसल कृषि कर्म-आयोजनेत्तर-102-खाद्यान्नों की फसलें-05-कृषि उत्पादन में वृद्वि के लिए कृषकों के निजी नलकूपों को विद्युत आपूर्ति हेतु उत्तर प्रदेश विद्युत निगम को अनुदान योजना के मानक मद-27-सब्सिडी योजनान्तर्गत सुसंगत प्राथमिक इकाईयों के नामें डाला जायेगा।

7. यह आदेश वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन के कार्यालय ज्ञाप संख्या- बी-1-2457-दस/2014-231/2014 दिनांक 22 जुलाई 2014 द्वारा प्रतिस्थापित [illegible] अनुपालन सुनिश्चित किया जाय।

भवदीय,

(इन्द्रदेव पटेल)
संयुक्त सचिव।

संख्या: 2394 (1)/12-2-2014 तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1. महालेखाकार (लेखा एवं हकदारी)-प्रथम/द्वितीय/प्रधान महालेखाकार (सिविल/आडिट)-प्रथम/द्वितीय, उत्तर प्रदेश, इलाहाबाद।
2. निदेशक, स्थानीय निधि लेखा परीक्षा विभाग, उत्तर प्रदेश, इलाहाबाद।
3. प्रमुख सचिव, ऊर्जा विभाग, उत्तर प्रदेश शासन।
4. वित्त नियंत्रक, कृषि भवन, उत्तर प्रदेश, लखऊ।
5. मुख्य कोषाधिकारी, जवाहर भवन द्वारा कृषि निदेशक, उत्तर प्रदेश, लखनऊ।
6. अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक, उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन, लखनऊ।
7. वित्त (व्यय नियंत्रण) अनुभाग-1/बजट अनुभाग-1/2/कृषि अनुभाग-5/नियोजन अनुभाग-3
8. गार्ड फाईल।

आज्ञा से,

(इन्द्रदेव पटेल)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 13/922/24-1-15-54पी/02टीसी-1

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 28 अप्रैल, 2015

विषय:-वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि का विमोचन स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-220/म0प्र0 वित्त/वित्त-2/268/बजट/2015-16, दिनांक 30.03.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 4200,00,00,000/- (रूपये बयालिस सौ करोड़ मात्र) में से रूपये 150,00,00,000/- (रूपये एक सौ पचास करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि माह अप्रैल, 2015 में आहरित की जायेगी।

4- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के परिपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

5- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

6- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

7- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण 800-अन्य व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।

8- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0-9 दिनांक 28 अप्रैल,2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भव

(सुरेश कु

संयुक्त

संख्या- 43/922(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी इलाहाबाद 211001।

2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।

3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।

4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10 / वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग

5- गार्ड बुक।

आ

(सुरेश कु

संयुक्त

संख्या-46/992/24-1-15-54वी/02टीसी-1

प्रेषक,

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 07 मई, 2015

विषयः-वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि को विदरण स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-290/म0प्र0 वित्त/विप्र-1/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 29.04.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 4200,00,00,000/- (रूपये बयालिस सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रूपये 4050,00,00,000/- (रूपये चालीस सौ पचास करोड़ मात्र) में से रूपये 350,00,00,000/- (रूपये तीन सौ पचास करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि माह मई, 2015 में आहरित की जायेगी।

4- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

5- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

6- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वि
पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

7- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक
संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-
व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोज
सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।

8- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0-104/
दिनांक 07 मई, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदी

(सुरेश कुमा
संयुक्त स

संख्या- 46/992(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी ना
इलाहाबाद 211001।

2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां त
भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।

3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।

4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1

5- गार्ड बुक।

आज्ञा

(सुरेश कुम
संयुक्त

संख्या-50/1132/24-1-15-54पी/02टीसी-1

प्रेषक,

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचि उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 22 मई, 2015

विषय:-वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र सख्या-329/म0प्र0 वित्त/वित्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 15.05.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 4200,00,00,000/- (रूपये बयालिस सौ करोड़ मात्र) में से रूपये 150,00,00,000/- (रूपये एक सौ पचास करोड़ मात्र) को शासनादेश सख्या- 43/922/24-1-15-54पी/02टीसी-1, दिनांक 28.04.2015 एवं धनराशि रूपये 350,00,00,000/- (रूपये तीन सौ पचॉस करोड़ मात्र) को शासनादेश सख्या- 46/992/24-1-15-54पी/02टीसी-1, दिनांक 07.05.2015 द्वारा अर्थात कुल धनराशि रूपये 500,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ करोड़ मात्र) की स्वीकृत प्रदान की जा चुकी है। अब अवशेष प्राविधानित धनराशि में से रूपये 300,00,00,000/- (रूपये तीन सौ करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय धनराशि का सम्पूर्ण विवरण तथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आ गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आवंटित के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नि उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं 800-अन्य व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0-115/ दिनांक 22 मई, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे है।

भवदीय,

(सुरेश कुमार)
संयुक्त

संख्या-50/1132(1)/24-1-15, तद्दिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रे

1- [illegible]

2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।

3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।

4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग

5- गार्ड बुक।

(सुरेश कु
संयुक्त

संख्या- 58 /1268/24-1-15-54पी/02टीसी-1

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचि उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 24 जून, 2015

विषय:-वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि का विमोचन स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-373/म0प्र0 (वित्त)/विप्र-1/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 03.06.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 4200,00,00,000/- (रूपये बयालिस सौ करोड़ मात्र) में से रूपये 150,00,00,000/- (रूपये एक सौ पचास करोड़ मात्र) को शासनादेश सख्या- 43/922/24-1-15-54पी/02टीसी-1, दिनांक 28.04.2015 धनराशि रूपये 350,00,00,000/- (रूपये तीन सौ पचॉस करोड मात्र) को शासनादेश सख्या- 46/992/24-1-15-54पी/02टीसी-1, दिनांक 07.05.2015 द्वारा एवं धनराशि रूपये 300,00,00,000/- (रूपये तीन सौ करोड़ मात्र) को शासनादेश सख्या- 50/1132/24-1-15-54पी/02टीसी-1, दिनांक 22.05.2015 द्वारा अर्थात कुल धनराशि रूपये 800,00,00,000/- (रूपये आठ सौ करोड मात्र) की स्वीकृत प्रदान की जा चुकी है। अब अवशेष प्राविधानित धनराशि में से रूपये 250,00,00,000/- (रूपयें दो सौ पचॉस करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- पस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ, ऊर्जा और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमा उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तो का अनुपालन निदेशक (वि उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्यय अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वि 800-अन्य व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनु आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0-134/दस-2 दिनांक 24 जून, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे है।

भवदीय,

(सुरेश कुमार श
संयुक्त सचि

संख्या- 58 /1268(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 मगेजनी लायड इलाहाबाद।
2- महालखाकार, (आर्थिक एव राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार
संयुक्त सचि

संख्या- 65/1421/24-1-15-54पी/02टीसी-1

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 09 जुलाई, 2015

विषय:-वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 का पत्र संख्या-428/उ0प्र0 (वित्त)/वित्त-1/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 29.06.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 4200,00,00,000/- (रूपये बयालिस सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रूपये 3150,00,00,000/- (रूपये इक्कतीस सौ पचास करोड़ मात्र) में से रूपये 250,00,00,000/- (रूपयें दो सौ पचास करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त) पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक में संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजना सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई 10-यू0ओ0-150/दि दिनांक 09 जुलाई, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय,

(सुरेश कुमार)
संयुक्त सचि

संख्या-65(1)/1421(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू इलाहाबाद 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड फुक।

(सुरेश कुमार)
संयुक्त सचि

संख्या-78 /1643/24-1-15-54पी/02टीसी-1

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 25 अगस्त, 2015

विषय:-वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषय एवं वित्त विभाग के पत्र संख्या-067/म0प्र0 (वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16,दिनांक 30.07.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 4200,00,00,000/- (रूपये बयालिस सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रूपये 2900,00,00,000/- (रूपये उनतीस सौ करोड़ मात्र) में से रूपये 350,00,00,000/- (रूपये तीन सौ पचास करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के परिपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद तथा ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विद्युत-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी" के नामे डाल जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0- 184 /दस-2015, दिनांक 25 अगस्त, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 78 /1643(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या-83/1997/24-1-15-54पी/02टीसी-1

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 07 सितम्बर, 2015

विषय:-वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि का वित्तीय स्वीकरण।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-564/म0प्र0 (वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16,दिनांक 31.08.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 4200,00,00,000/- (रूपये बयालिस सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रूपये 2550,00,00,000/- (रूपये दो हजार पॉच सौ पचॉस करोड़ मात्र) में से रूपये 250,00,00,000/- (रूपये दो सौ पचॉस करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

http://shasanadesh.up.nic.in

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0-209/दस-2015, दिनांक 04 सितम्बर, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या-83/1997(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (व्यय नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

http://finance.up.nic.in

संख्या-95/2065/24-1-15-54पी/02टीसी-1

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 05 अक्टूबर, 2015

विषय-वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति [illegible]

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-564/म0प्र0 (वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16,दिनांक 31.08.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 4200,00,00,000/- (रूपये बयालिस सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रूपये 2300,00,00,000/- (रूपयें दो हजार तीन सौ करोड़ मात्र) में से रूपये 200,00,00,000/- (रूपये दो सौ करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वि
पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक
संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-
व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोज
सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0- 215 /
दिनांक 05 अक्टूबर, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे है।

भवदी

(सुरेश कुमा
संयुक्त स

संख्या-95/2065(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नाय
इलाहाबाद 211001।

2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल
भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।

3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।

4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1

5- गार्ड बुक।

आज्ञा

(सुरेश कुमार
संयुक्त स

संख्या-107/2362/24-1-15-54पो/02टीसी-1

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 03 नवम्बर, 2015

विषय:-

अनुदान के मद में प्राविधानेत धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-725/म0प्र0(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 26.10.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 4200.00.00.000/- (रूपये बयालिस सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रूपये 2100.00.00.000/- (रूपये इक्कीस सौ करोड़ मात्र) में से धनराशि रूपये 450.00.00.000/- (रूपये चार सौ पचॉस करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहॉ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वि... पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोज... सब्सिडी" के मद में डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0-242/... दिनांक 03 नवम्बर, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय,

(सुरेश कुम...
संयुक्त ...

संख्या-107/2362(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित...

1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी ना... इलाहाबाद-211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां त... भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वर्गीय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा...

(सुरेश कुम...
संयुक्त ...

संख्या- 111 /2547/24-1-15-54पी/02टीसी-1

प्रेषक,

सुरेश कुमार शर्मा,
विशेष सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 04 दिसम्बर, 2015

विषय- वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान की प्राविधानित धनराशि के सापेक्ष अवशेष धनराशि में से धनराशि रूपये 250,00,00,000/- (रूपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) की स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-800/म0प्र0(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 27.11.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 4200,00,00,000/- (रूपये बयालिस सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रूपये 1650,00,00,000/- (रूपये सोलह सौ पचास करोड़ मात्र) में से धनराशि रूपये 250,00,00,000/- (रूपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वि
पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक
संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-
व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोज
सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0- 253 /
दिनांक 04 दिसम्बर, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदी

833

(सुरेश कुम
विशेष स

संख्या- 111 /2547(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित

1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी न
इलाहाबाद 211001।

2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां त
भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।

3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।

4- वित्त (उच्च नियंत्रण) अनुभाग 10/वित्त (आय व्ययक) अनुभाग-1

5- गार्ड बुक।

(सुरेश कुम
विशेष स

संख्या- 115 /2601/24-1-15-54पी/02टीसी-1

प्रेषक,

सुरेश कुमार शर्मा,
विशेष सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 28 दिसम्बर, 2015

विषय:- वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति [illegible]

महोदय,

उपयुक्त विषयक मुख्य महाप्रबन्धक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-828/म0प्र0(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 07.12.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 4200.00.00.000/- (रूपये बयालिस सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रूपये 1400.00.00.000/- (रूपये चौदह सौ करोड़ मात्र) में से धनराशि रूपये 150.00.00.000/- (रूपये एक सौ पचास करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को पतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त) पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक की संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-हे व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजन सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0-263/ दिनांक 28 दिसम्बर, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

(सुरेश कुमा
विशेष स

संख्या- 115 /2601(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित

1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी न इलाहाबाद 211001।

2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां त भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।

3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।

4- वित्त (वाणिज्य-विनियम) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1

5- गार्ड बुक।

आज्ञा

(सुरेश कुम
विशेष स

संख्या- 03 /2754/24-1-15-54पी/02टीसी-1

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
विशेष सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 08 जनवरी, 2016

विषय:-वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 का अतिरिक्त

अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक मुख्य महाप्रबन्धक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-895/म0प्र0(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 31.12.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 4200,00,00,000/- (रूपये बयालिस सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रूपये 1250,00,00,000/- (रूपये बाहर सौ पचॉस करोड़ मात्र) में से धनराशि रूपये 250,00,00,000/- (रूपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वि
पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक
संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण
व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयो
सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0- 02
दिनांक 08 जनवरी, 2016 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

(सुरेश कु
विशेष

संख्या- 03/2754(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित

1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी न
इलाहाबाद 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां त
भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (व्यय नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा

(सुरेश कुमा
विशेष स

http://finance.up.nic.in

संख्या- 05 /उ0प्र0 शा0/ऊर्जा अनु0-1/2016

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
विशेष सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 22 जनवरी, 2016

विषय: वित्तीय [illegible]

अनुदान क मद म प्राविधानत धनराशि का वित्तीय स्वीकृत।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक मुख्य महाप्रबन्धक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-31/म0प्र0(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 13.01.2016 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 4200,00,00,000/- (रूपये बयालिस सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रूपये 1000,00,00,000/- (रूपये एक हजार करोड़ मात्र) में से धनराशि रूपये 200,00,00,000/- (रूपये दो सौ करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इन शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0-19/दस-2016 दिनांक 22 जनवरी, 2016 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय,

8331

(सुरेश कुमार शर्मा)
विशेष सचिव।

संख्या- 05/87(1)/24-1-16, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

(सुरेश कुमार शर्मा)
विशेष सचिव।

संख्या- 12/275/24-1-16-54पी/02टीसी-1

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
विशेष सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 10 फरवरी, 2016

विषय- वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में [illegible]

अनुदान क मद म प्रावधानेत धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक मुख्य महाप्रबन्धक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-82/म0प्र0(वित्त)/वि0प्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 28.01.2016 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 4200,00,00,000/- (रूपये बयालिस सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रूपये 800,00,00,000/- (रूपये आठ सौ करोड़ मात्र) में से धनराशि रूपये 250,00,00,000/- (रूपये दो सौ पचॉस करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहॉ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0- 19 /दस-2016, दिनांक 10 फरवरी, 2016 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय,

(सुरेश कुमार शर्मा)
विशेष सचिव।

संख्या- 12/275(1)/24-1-16, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

(सुरेश कुमार शर्मा)
विशेष सचिव।

http://upsnadesh.up.nic.in

संख्या- 15/525/24-1-16-54पी/02टीसी-1

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
विशेष सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 26 फरवरी, 2016

विषय:-वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति

अनुदान क मद म प्रावधानत धनराश का वित्तय स्वाकृत।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक मुख्य महाप्रबन्धक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-138/म0प्र0(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 23.02.2016 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 4200,00,00,000/- (रूपये बयालिस सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रूपये 550,00,00,000/- (रूपये पॉच सौ पचॉस करोड़ मात्र) में से धनराशि रूपये 250,00,00,000/- (रूपये दो सौ पचॉस करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक में संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-80 व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान- आयोजना सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0-38/2 दिनांक 26 फरवरी, 2016 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय

(सुरेश कुमार
विशेष सचि

संख्या- 15/525(1)/24-1-16, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू इलाहाबाद 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा

(सुरेश कुमार
विशेष सचि

http://srdanadesh.up.

सुरेश कुमार शर्मा,
विशेष सचिव,
उ0प्र0 शासन

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 06 मार्च, 2016

विषय:-वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान के [illegible] अवमुक्त [illegible] प्रस्तावित धनराशि का वित्तीय स्वीकृति

महोदय,

उपर्युक्त विषयक मुख्य महाप्रबन्धक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-155/म0प्र0(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 29.02.2016 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 के बजट में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 4200,00,00,000/- (रूपये बयालिस सौ करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रूपये 300,00,00,000/- (रूपये तीन सौ करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा अनावश्यक धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र स्टाम्पाङ्कित, उत्तर प्रदेश लखनऊ इत्यादिवाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस धनराशि का निर्धारित वित्तीय वर्ष में अनुपयुक्त विनियोग [illegible] पर आपत्तिजनक लिए पुनः वित्तीय वेट प्रभार

6- इस आदेश में होने वाले व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 में अन्य-[illegible] लेखा-शीर्ष के अन्तर्गत लेखाशीर्षक 2801-विद्युत-05-उत्पादन एवं विद्युत-[illegible] व्यय-04-उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को क्षतिपूर्ति अनुदान- [illegible] सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-चु0अ0-57/[illegible] दिनांक 06 मार्च, 2016 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे है।

भवदीय,

(सुरेश कुमा[illegible]

विशेष स[illegible]

संख्या- 31/585(1)/24-1-16, तद्दिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित

1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी [illegible] इलाहाबाद 211001।

2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां त[illegible] भवन, सैक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।

3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।

4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1

5- गार्ड बुक।

(सुरेश कु[illegible]

विशेष [illegible]

संख्या- 42/924/24-1-15-862(बजट)/2014

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 28 अप्रैल 2015

विषय-वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 195/मप्र (वित्त)/विप्र-2/268/बजट/2015-16, दिनांक 25.03.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रूपये 90,00,00,000/- (रूपये नब्बे करोड़ मात्र) को स्वीकृत कर आहरित किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का आहरण आवश्यकता होने पर किया जायेगा।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त भाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तो का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक भ
संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-300-अ
05-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के
विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस की फण्डिंग- आयोजनेत्तर-2
अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू0ओ0-90/
दिनांक 28 अप्रैल, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदी

(सुरेश कुमा
संयुक्त स

संख्या- 42/924(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषितः-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग,
211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल के
सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा

(सुरेश कु
संयुक्त

संख्या- 46/923/24-1-15-785 (बजट)/2015

प्रेषक

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 28 अप्रैल, 2015

विषय:-वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 221/मप्र (वित्त)/वित्र-2/268/बजट/2015-16, दिनांक 30.03.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रूपये 3000,00,00,000/- (रूपये तीन हजार करोड़ मात्र) में से 110,00,00,000/- (रूपये एक सौ दस करोड़ मात्र) अवमुक्त किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष स्वीकृति प्रदान करते है।

2- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि माह अप्रैल, 2015 में आहरित की जायेगी।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-07-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग- 20- सहायता अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू0ओ0-78 दिनांक 28 अप्रैल, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदी

(सुरेश कु

संयुक्त

संख्या- 44/923(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग 211001।

2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां त भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।

3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।

4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1

5- गार्ड बुक।

आज्ञ

(सुरेश कु

संयुक्त

संख्या- 47 /993/24-1-15-785 (बजट)/2015

प्रेषक,

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 07 मई, 2015

विषयः-वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लास (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्रावधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या- 291/मप्र (वित्त)/विप्र-1/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 29.04.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रूपये 3000,00,00,000/- (रूपये तीन हजार करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रूपये 2890,00,00,000/- (रूपये अठठाईस सौ नब्बे करोड़ मात्र) में से 150,00,00,000/- (रूपये एक सौ पचास करोड़ मात्र) अवमुक्त किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष स्वीकृति प्रदान करते हैं।

2- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि माह मई, 2015 में आहरित की जायेगी।

3- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को पतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

4- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

5- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

6- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विद्युत-05-संचरण एवं वितरण-800-07-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) आयोजनेत्तर-20- सहायता अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

7- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू0ओ0-103 दिनांक 07 मई, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदी

(सुरेश कुम

संयुक्त

संख्या-47/993(1)/24-1-15, तद्दिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, 211001।

2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।

3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।

4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1

5- गार्ड बुक।

(सुरेश कुम

संयुक्त

संख्या- 54 /1167/24-1-15-785 (बजट)/2015

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 01 जून, 2015

विषय:-वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-1527/पीएसडीएफ/2015, दिनांक 22.05.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रूपये 30,00,00,00,000/- (रूपये तीन हजार करोड़ मात्र) में से शासनादेश संख्या-44/993/24-1-15-785(बजट)/2015,दिनांक 28.04.2015 द्वारा 110,00,00,000/- (रूपये एक सौ दस करोड मात्र) एवं शासनादेश संख्या-47/993/24-1-15-785(बजट)/2015, दिनांक 07.05.2015 द्वारा रूपये 150,00,00,000/- (रूपये एक सौ पचास करोड़ मात्र) अर्थात कुल रूपये 260,00,00,000/- (रूपये दो सौ साठ करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की जा चुकी है। अब अवशेष प्राविधानित धनराशि में से रूपये 400,00,00,000/- (रूपये चार सौ करोड़ मात्र) को स्वीकृत किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त पैरा-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्धि पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

Uttar Pradesh Government nic.in

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धन सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-07-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग- आ 20- सहायता अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10 यू0ओ0- 119 / विनांक 01 जून, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

(सुरेश कुमार)
संयुक्त सचिव

संख्या- 54 /1167(1)/24-1-15 तद्दिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग [illegible]

2- महालेखाकार, वाणिज्यिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा, उ0प्र0, छठी [illegible]

3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।

4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1

5- गार्ड बुक।

आज्ञा

(सुरेश कुमार)
संयुक्त सचिव

http://bhagyanadesh.up.nic.in

संख्या- 67/1498/24-1-15-785 (बजट)/2015 टी0सी0

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
सयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

विषय:-वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-2040/पीएसडीएफ/2015, दिनांक 13.07.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रूपये 3000,00,00,000/- (रूपये तीन हजार करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रूपये 2340,00,00,000/- (रूपये तेइस सौ चालीस करोड़ मात्र) में से रूपये 250,00,00,000/- (रूपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) को स्वीकृत किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक में संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य 07-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग- आयोजना 20- सहायता अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू0ओ0- 162 /दस दिनांक 15 जुलाई, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय,

(सुरेश कुमार)
संयुक्त सचिव

संख्या- 67 /1498(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इ 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार)
संयुक्त सचिव

संख्या- 71/1269/24-1-15-785 (बजट)/2015

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 30 जुलाई, 2015

विषय:-वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-374/मप्र(वित्त)/विप्र-1/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 03.06.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रूपये 3000,00,00,000/- (रूपये तीन हजार करोड़ मात्र) में से शासनादेश संख्या-44/923/24-1-15-785(बजट)/2015, दिनांक 28.04.2015 द्वारा 110,00,00,000/- (रूपये एक सौ दस करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-47/993/24-1-15-785(बजट)/2015, दिनांक 07.05.2015 द्वारा रूपये 150,00,00,000/- (रूपये एक सौ पचास करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-54/1167/24-1-15-785(बजट)/2015, दिनांक 01.06.2015 द्वारा रूपये 400,00,00,000/- (रूपये चार सौ करोड़ मात्र) शासनादेश संख्या-67/1498/24-1-2015-785 (बजट)/2015 टी0सी0 दिनांक 15 जुलाई, 2015 द्वारा रूपये 250,00,00,000/- (रूपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) अर्थात कुल रूपये 910,00,00,000/- (रूपये नौ सौ दस करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की जा चुकी है। अब अवशेष प्राविधानित धनराशि में से रूपये 250,00,00,000/- (रूपये दो सौ पचास करोड़ मात्र) को स्वीकृत किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धन सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उ प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त) पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक में संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अ 07-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग- आय 20- सहायता अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू0ओ0- 171 /द दिनांक 30 जुलाई, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय

833

(सुरेश कुमार)
संयुक्त सचि

संख्या- 71 /1269(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, 211001।

2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल

3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।

4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1

5- गार्ड बुक।

आज्ञा

(सुरेश कुमार)
संयुक्त सचि

संख्या- 77/1660/24-1-15-785 (बजट)/20

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

✓ प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 21 अगस्त, 201

विषय:-वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षे की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्यु वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लास (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के प संख्या-501/मप्र(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 31.07.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पाव कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रूपये 3000,00,00,000/- (रूपये तीन हजार करोड़ मात्र) में से शासनादेश संख्या-44/923/24-1-15-785(बजट)/2015, दिनांक 28.04.201 द्वारा 110,00,00,000/- (रूपये एक सौ दस करोड़ मात्र), शासनादेश संख्या-47/993/24 1-15-785(बजट)/2015, दिनांक 07.05.2015 द्वारा रूपये 150,00,00,000/- (रूपये एक सौ पचॉस करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या-54/1167/24-1-15-785(बजट)/2015 दिनांक 01.06.2015 द्वारा रूपये 400,00,00,000/- (रूपये चार सौ करोड़ मात्र) शासनादेश संख्या-67/1498/24-1-2015-785 (बजट)/2015 टी0सी0 दिनांक 15 जुलाई, 2015 द्वार रूपये 250,00,00,000/- (रूपये दो सौ पचॉस करोड़ मात्र) एवं शासनादेश संख्या 71/1269/24-1-2015-785 (बजट)/2015 दिनांक 30 जुलाई, 2015 द्वारा रूपये 250,00,00,000/- (रूपये दो सौ पचॉस करोड़ मात्र) अर्थात कुल रूपये 1160,00,00,000/- (रूपये ग्यारह सौ साठ करोड़ मात्र) की स्वीकृति प्रदान की जा चुकी है। अब अवशेष प्राविधानित धनराशि में से रूपये 300,00,00,000/- (रूपये तीन सौ करोड़ मात्र) को स्वीकृत किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को पतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-07-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग- आयोजनेत्तर-20- सहायता अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू0ओ0-182/दस-2015, दिनांक 21 अगस्त, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 77/1660(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।

2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।

3- [illegible]

4- वित्त (व्यय-नियत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1

5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 82 /1996/24-1-15-785 (बजट)/2015

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 03 सितम्बर, 2015

विषय:-वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 का सावजानक क्षत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-565/नप्र(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 31.08.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रूपये 3000,00,00,000/- (रूपये तीन हजार करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष प्राविधानित धनराशि रूपये 1540,00,00,000/- (रूपये पन्द्रह सौ चालिस करोड़ मात्र) में से रूपये 300,00,00,000/- (रूपये तीन सौ करोड़ मात्र) को स्वीकृत किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त), उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक में अनुदान संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-07-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग- आयोजनेत्तर-20- सहायता अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू0ओ0- 208 /वि0-2015, दिनांक 03 सितम्बर, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें हैं।

भवदीय,

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 82 /1996(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इलाहाबाद 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल केन्द्रीय भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

(सुरेश कुमार शर्मा)
संयुक्त सचिव।

संख्या- 96/2225/24-1-15-785 (बजट)/2015

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
संयुक्त सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 06 अक्टूबर, 2015

विषय: वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 का सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-662/मप्र(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 01.10.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रूपये 3000.00.00.000/- (रूपये तीन हजार करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष प्राविधानित धनराशि रूपये 1240.00.00.000/- (रूपये बारह सौ चालिस करोड़ मात्र) में से रूपये 200.00.00.000/- (रूपये दो सौ करोड़ मात्र) को स्वीकृत किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त) पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक में संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य 07-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग- आयोजना 20- सहायता अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू0ओ0- 229 /दस दिनांक 06 अक्टूबर, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें हैं।

भवदीय,

(सुरेश कुमार)
संयुक्त सचिव

संख्या- 96 /2225(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इला 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल, भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार)
संयुक्त सचिव

संख्या-108/2361/24-1-15-785 (बजट)/2015

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
विशेष सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक : 26 नवम्बर, 2015

विषय:-वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-726/मप्र(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 26.10.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रूपये 3000,00,00,000/- (रूपये तीन हजार करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष प्राविधानित धनराशि रूपये 1040,00,00,000/- (रूपये दस सौ चालिस करोड़ मात्र) में से रूपये 200,00,00,000/- (रूपये दो सौ करोड़ मात्र) को स्वीकृत किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त) पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक में संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य 07-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग- आयो 20- सहायता अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू0ओ0-241 दिनांक 24 नवम्बर, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें हैं।

भवदीय,

(सुरेश कुमार
विशेष सचि

संख्या-108/2361(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार
विशेष सचि

http://finanadesh.up.

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
विशेष सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

विषय:-वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-801/मप्र(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 27.11.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रूपये 3000.00.00.000/- (रूपये तीन हजार करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष प्राविधानित धनराशि रूपये 840.00.00.000/- (रूपये आठ सौ चालिस करोड़ मात्र) में से रूपये 200.00.00.000/- (रूपये दो सौ करोड़ मात्र) को स्वीकृत किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जो/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष सन्दर्भ-नन्दय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, उसका संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के सम्बंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा निदेशालय तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की व्यवस्था करेंगे।

4- इस आवश्यकता को निर्धारित वित्तीय वर्ष में अनुपालन सुनिश्चित किया जाय तथा अनुपालन में हुई कमियों को दूर किया जाय।

5- इस संदर्भ में होने वाले व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक में संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-विद्युत-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य 07-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस्स (वर्ष 2015-16) की कण्डिका- आयोजना 20- सहायता अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या- ई- 10-यू0ओ0- 254 /दस दिनांक 10 दिसम्बर, 2015 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

(सुरेश कुमार
विशेष सचि

संख्या- 113/2548(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इल 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं सजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार
विशेष सचि

संख्या- 01 /2721/24-1-15-785 (बजट)/2015

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
विशेष सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 05 जनवरी, 2016

विषय:-वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक निदेशक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-870/मप्र(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 22.12.2015 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रूपये 3000,00,00,000/- (रूपये तीन हजार करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रूपये 640.00,00,000/- (रूपये छः सौ चालिस करोड़ मात्र) में से रूपये 200,00,00,000/- (रूपये दो सौ करोड़ मात्र) को स्वीकृत किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वित्त) पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक में संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य 07-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग- आयोजना 20- सहायता अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0-288/दो विनांक 04 जनवरी, 2016 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

(सुरेश कुमार)
विशेष सचिव

संख्या- 01 /2721(1)/24-1-15, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इला 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल, भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार)
विशेष सचिव

संख्या- 13 /उ0प्र0 शा0-24-1-16-735 /बजट/ 2016

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
विशेष सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ: दिनांक 29 जनवरी, 2016

विषय:-वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक मुख्य महाप्रबन्धक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-81/मप्र(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 28.01.2016 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रूपये 3000,00,00,000/- (रूपये तीन हजार करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रूपये 440,00,00,000/- (रूपये चार सौ चालिस करोड़ मात्र) में से रूपये 250,00,00,000/- (रूपये दो सौ पचॉस करोड़ मात्र) को स्वीकृत किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते है।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्संबंधी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, वाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/ इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की याध्यता होगी.

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक वित्त, पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- इस संबंध में होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक में संख्या-9 के अन्तर्गत लेखाशीर्षक "2801-बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य 07-सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग- आयोजना 20- सहायता अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0- 30 /दस दिनांक 09 फरवरी, 2016 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

(सुरेश कुमार)
विशेष सचिव

संख्या- 10 /274(1)/24-1-16, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इ 211001।
2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल, भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।
3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।
4- वित्त (वयय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1
5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार)
विशेष सचिव

सेवा में,

सुरेश कुमार शर्मा,
विशेष सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1

लखनऊ : दिनांक 06 मार्च, 2016

विषय:- वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 एवं उसके अधीनस्थ निगम की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक मुख्य महाप्रबन्धक (वित्त), उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 के पत्र संख्या-149/मप्र(वित्त)/विप्र-2/268/आय-व्ययक/2015-16, दिनांक 27.02.2016 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वित्तीय वर्ष 2015-16 में उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लि0 को सार्वजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के अन्तर्गत विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की फण्डिंग हेतु प्राविधानित धनराशि रूपये 3000,00,00,000/- (रूपये तीन हजार करोड़ मात्र) के सापेक्ष अवशेष धनराशि रूपये 190,00,00,000/- (रूपये एक सौ नब्बे करोड़ मात्र) को स्वीकृत किये जाने की श्री राज्यपाल महोदय सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या- 426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाया जायेगा तथा तत्सम्बन्धी बिल ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को प्रतिहस्ताक्षर हेतु उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के सापेक्ष से उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ, इलाहाबाद और उनके प्रेषण तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की व्यवस्था करें।

(सुरेश कुमार शर्मा)
विशेष सचिव

4- इस व्यवस्था के निष्पादित किये जाने पर अनुमान्य [illegible] राज्य सरकार के [illegible] द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- उक्त व्यय के होने वाला व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के [illegible] लेखा-शीर्षक 2801-विद्युत-03-सचिवालय एवं विनियम-800-अन्य 07-कार्यजनिक क्षेत्र की विद्युत वितरण कम्पनियों की वित्तीय पुनर्गठन योजना के विद्युत वितरण कम्पनियों के आपरेशनल लॉस (वर्ष 2015-16) की जनपदवार- आयोजना 20- सहायता अनुदान-सामान्य (गैर वेतन)" के नामे डाला जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0अ0- 58/दि दिनांक 06 मार्च, 2016 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहे हैं।

भवदीय,

(सुरेश कुमार

विशेष सचि

संख्या- 30/571(1)/24-1-16, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित।-

1- महालेखाकार, (लेखा एवं हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इ 211001।

2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।

3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।

4- वित्त (व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10/वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1

5- गार्ड फाइल।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार

विशेष सचि

संख्या- 34 /सा0, 24-1-16-34 सोन/36

प्रेषक:

सुरेश कुमार शर्मा,
विशेष सचिव,
उ0प्र0 शासन।

सेवा में,

प्रबन्ध निदेशक,
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0,
शक्ति भवन, लखनऊ।

ऊर्जा अनुभाग-1 लखनऊ : दिनांक 11 मार्च, 2016

विषय:-वित्तीय वर्ष 2015-16 में उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 को विद्युत कर वसूली के विरूद्ध समायोजन हेतु क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि की वित्तीय स्वीकृति के सम्बंध में।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक मुख्य महाप्रबन्धक (वित्त), उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 के संख्या-164/मु0म0प्र09(वित्त)/निधि सम्मन्स/ई0डी0/विद्युत कर/2014-15, दिनांक 02 मार्च, 2016 के संदर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 को वित्तीय वर्ष 2015-16 में विद्युत कर वसूली के विरूद्ध समायोजन हेतु क्षतिपूर्ति अनुदान के मद में प्राविधानित धनराशि रूपये 1000.00.00.000/- (रूपये एक हजार करोड मात्र) को श्री राज्यपाल महोदय स्वीकृति करने की सहर्ष अनुमति प्रदान करते हैं। यह धनराशि उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 को नगद आहरण न कर दिनांक 31 मार्च, 2016 तक उनके द्वारा वसूल की गयी विद्युत कर की धनराशि के विरूद्ध पुस्तक समायोजन द्वारा अवमुक्त किया जायेगा।

2- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के आहरण हेतु कारपोरेशन के सक्षम प्राधिकारी द्वारा वित्तीय नियम संग्रह खण्ड-5 भाग-1 के प्रपत्र संख्या-42जी/शुद्ध पत्र संख्या-426, दिनांक 13 जुलाई, 1971 द्वारा निर्धारित प्रपत्र पर बिल बनाकर प्रतिहस्ताक्षर हेतु ऊर्जा अनुभाग-1, उत्तर प्रदेश शासन को उपलब्ध कराया जायेगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि के सापेक्ष समय-समय पर व्यय की गयी धनराशि का सम्पूर्ण विवरण यथा कोषागार का नाम जहाँ से धनराशि आहरित की गयी है, बाउचर संख्या, आहरण की तिथि, लेखाशीर्षक आदि तथा आहरित धनराशि के संबंध में उपयोगिता प्रमाण-पत्र महालेखाकार, उत्तर प्रदेश लखनऊ/इलाहाबाद और ऊर्जा विभाग, तथा वित्त विभाग, उत्तर प्रदेश शासन को नियमानुसार उपलब्ध कराने की बाध्यता होगी।

(सुरेश शर्मा)
विशेष सचिव

4- इस शासनादेश में निर्धारित विशिष्ट शर्तों का अनुपालन निदेशक (वि
उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 द्वारा सुनिश्चित किया जायेगा।

5- उक्त व्यय वित्तीय वर्ष 2015-16 के अनुदान संख्या-9 के लेखाशीर्षक "2
बिजली-05-संचरण एवं वितरण-800-अन्य व्यय-10- उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0
विद्युत कर की भुगतान की गयी धनराशि के विरुद्ध राजस्व क्षतिपूर्ति अनु
आयोजनेत्तर-27-सब्सिडी" के नामे डाला जायेगा तथा यह भुगतान पुस्तक समा
द्वारा प्राप्त लेखाशीर्षक " 0043-विद्युत कर तथा शुल्क-101-विद्युत के उपभोग
बिक्री पर कर-01-विद्युत के उपभोग और बिक्री पर कर" के अनतर्गत जमा
जायेगा।

6- यह आदेश वित्त विभाग के अशासकीय संख्या-ई-10-यू0ओ0- 54 /दस-
दिनांक 09 मार्च, 2016 में प्राप्त उनकी सहमति से जारी किये जा रहें है।

भवदीय,

(सुरेश कुमार
विशेष सचि

संख्या- 34 /612(1)/24-1-16, तददिनांक।

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:-

1- महालेखाकार, (लेखा एव हकदारी) प्रथम, उ0प्र0 सरोजनी नायडू मार्ग, इ
211001।

2- महालेखाकार, (आर्थिक एवं राजस्व लेखा परीक्षा), उ0प्र0, छठवां तल
भवन, सेक्टर-एच, अलीगंज लखनऊ।

3- मुख्य कोषाधिकारी, लखनऊ।

4- वित्त(व्यय-नियंत्रण) अनुभाग-10, वित्त (आई-व्यवस्था) अनुभाग-1

5- गार्ड बुक।

आज्ञा से,

(सुरेश कुमार
विशेष सचि

संख्या-389/63-व0उ0-2016-168(एच)/2015

प्रेषक,

हरिशंकर भट्ट
उप सचिव
उत्तर प्रदेश शासन।

सेवा में,

आयुक्त एवं निदेशक,
हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग,
उ0प्र0,कानपुर।

हथकरघा वस्त्रोद्योग अनुभाग

लखनऊ : दिनांक: 15 मार्च, 2016

विषयः- **पावरलूम बुनकरों को विद्युत दर में छूट की प्रतिपूर्ति के सम्बन्ध में वित्तीय स्वीकृति।**

महोदय,

उपर्युक्त विषयक अध्यक्ष, उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, शक्ति भवन, लखनऊ के पत्र संख्या-अ0शा0 पत्र संख्या-576/पीएसडीएफ/2015 दिनांक 01.09.2015 के सन्दर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2015-16 में पावरलूम बुनकरों को विद्युत दर में छूट की प्रतिपूर्ति का मद में उपलब्ध धनराशि रू 150 करोड़ (रूपया एक अरब पचास करोड़ मात्र) को वित्तीय स्वीकृति श्री राज्यपाल प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का व्यय किसी अन्य मद में नहीं किया जायेगा। उक्त धनराशि का उपभोग ऊर्जा अनुभाग-3 द्वारा पूर्व निर्गत शासनादेश संख्या-1969/24-पी-3-2006 दिनांक 14.06.2006 में निहित शर्तो के अनुसार किया जायेगा तथा स्वीकृत धनराशि का उपयोगिता प्रमाण पत्र प्राप्त करके 01 माह में शासन के सम्बन्धित विभागों को उपलब्ध कराया जायेगा। उक्त धनराशि का सदुपयोग सुनिश्चित करने का पूर्ण उत्तरदायित्व उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लिमिटेड, 14-अशोक मार्ग, शक्ति भवन, लखनऊ का होगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि रू 150 करोड़ (रूपया एक अरब, पचास करोड़ मात्र) को चालू वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक की अनुदान संख्या-6 (आयोजनेत्तर) के अधीन लेखाशीर्षक-"2851-ग्राम तथा लघु उद्योग-108-बिजली करघा उद्योग-04-पावरलूम बुनकरों को विद्युत दर में छूट की प्रतिपूर्ति-27-सब्सिडी" के नामें डाला जायेगा।

4- यह आदेश वित्त विभाग के अ0शा0 संख्या-ई-6-107/दस-16 दिनांक 01-03-2016 में प्राप्त उनकी सहमति से निर्गत किये जा रहे हैं।

558/G.M./2016
16/03/2016

भवदीय,

(हरिशंकर भट्ट)
उप सचिव।

संख्या-389(1)/63-व0उ0-2016-168(एच)/2015 तद् दिनांक

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित :-

1- महालेखाकार, (लेखा-परीक्षा) प्रथम, उ0प्र0, इलाहाबाद।
2- अध्यक्ष, उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लिमिटेड, 14-अशोक मार्ग, शक्ति भवन, लखनऊ।
3- प्रमुख सचिव, ऊर्जा विभाग, उ0प्र0 शासन।
4- प्रबन्ध निदेशक, उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लिमिटेड, 14-अशोक मार्ग, शक्ति भवन, लखनऊ।
5- निदेशक, (वित्त) उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, शक्ति भवन, अशोक मार्ग, लखनऊ।
6- वरिष्ठ कोषाधिकारी, कानपुर नगर।
7- निदेशक, वित्तीय सांख्यिकी निदेशालय, 125 जवाहर भवन, लखनऊ।
8- वित्त (व्यय नियंत्रण) अनुभाग-6/वित्त (बजट) अनुभाग-4/नियोजन अनुभाग-4
9- गार्ड पत्रावली।

S.A.O. (F)
A.O. (F)
A.O. (HQ) Estt.
A.A.O. (F-I)
A.A.O. (F-II)
A.A.O. (Budget)
C.S.D.

Dy. G.M. (F)

21322
15/3

आज्ञा से,

(हरिशंकर भट्ट)
उप सचिव।

648 PSDF/16
22/03/2016

संख्या-684/63-व0उ0-2015-31(एच)/2015

प्रेषक,

राज बहादुर
अनु सचिव,
उत्तर प्रदेश शासन।

सेवा में,

आयुक्त एवं निदेशक,
हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग,
उ0प्र0,कानपुर।

हथकरघा वस्त्रोद्योग अनुभाग — लखनऊ : दिनांकः 07 अगस्त, 2015

विषयः- बुनकरों को विद्युत आपूर्ति हेतु इन्डीपेन्डेन्ट फीडर की व्यवस्था के सम्बन्ध में वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक आपके पत्र संख्या-259/ह0क0-सह0अनु0/2015-16 दिनांक 01.06.2015 के सन्दर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2015-16 में बुनकरों को विद्युत आपूर्ति इन्डीपेन्डेन्ट फीडर के माध्यम से किये जाने हेतु प्रथम चरण में निम्न स्थानों के बुनकरों हेतु रू 9,17,88,563.00 **(रूपया नौ करोड़, सत्रह लाख, अटठासी हजार, पॉच सौ तिरसठ मात्र)** की वित्तीय स्वीकृति श्री राज्यपाल प्रदान करते हैं :-

मऊ	कस्बा मुबारकपुर (आज़मगढ़) हेतु	रू 34,25,866.00
लखनऊ	कस्बा जैदपुर (बाराबंकी) हेतु	रू 3,09,20,660.00
फैजाबाद	मुबारकपुर टाउन टाण्डा (अम्बेडकर नगर) हेतु	रू 2,56,82,672.00
	सकरावल टाण्डा (अम्बेडकर नगर) हेतु	रू 3,17,59,365.00
	कुल योग :-	**रू 9,17,88,563.00**

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का व्यय किसी अन्य मद में नहीं किया जायेगा तथा स्वीकृत धनराशि का उपयोगिता प्रमाण पत्र प्राप्त करके 01 माह में शासन के सम्बन्धित विभागों को उपलब्ध कराया जायेगा। उक्त धनराशि का सदुपयोग सुनिश्चित करने का पूर्ण उत्तरदायित्व उत्तर प्रदेश पावर कारपोरेशन लिमिटेड/आयुक्त एवं निदेशक, हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग, उ0प्र0 कानपुर का होगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि रू 9,17,88,563.00 **(रूपया नौ करोड़, सत्रह लाख, अटठासी हजार, पॉच सौ तिरसठ मात्र)** को चालू वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक की अनुदान संख्या-6 (आयोजनागत) के अधीन लेखाशीर्षक-"4801-बिजली परियोजनाओं पर पूँजीगत परिव्यय,05-संचरण तथा वितरण-190-सार्वजनिक क्षेत्र तथा अन्य उपक्रमों में निवेश-03-बुनकरों को विद्युत आपूर्ति हेतु इन्डीपेन्डेन्ट फीडर की व्यवस्था-30-निवेश/ऋण" के नामें डाला जायेगा।

4- यह आदेश वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1 के कार्यालय ज्ञाप संख्या-2/2015/बी-1-925/दस- 2015-231/2015 दिनांक 30.03.2015 में वर्णित प्राविधानों के अधीन निर्गत किये जा रहे हैं।

No. 5705 /GM(F)
Dated 17/8
Dy. C.A.O. (F)
Dy. C.A.O. (Accts.) Finance
S.A.O. (F)

भवदीय,

(राज बहादुर)
अनु सचिव।

G.M. (F)

संख्या-684(1)/63-व0उ0-2015-31(एच)/2015 तद दिनांक

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित :-

1- महालेखाकार, (लेखा-परीक्षा) प्रथम, उ0प्र0, इलाहाबाद।

2- निदेशक, (वित्त) उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, शक्ति भवन, अशोक मार्ग, लखनऊ।

3- प्रबन्ध निदेशक, पूर्वांचल/मध्यांचल, विद्युत वितरण निगम लि0, वाराणसी/लखनऊ।

4- मुख्य अभियन्ता, नियन्त्रण एवं अनुश्रवण इकाई (द्वितीय) उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, चतुर्थ तल, शक्ति भवन, अशोक मार्ग, लखनऊ।

5- विशेष सचिव, ऊर्जा अनुभाग-1, उ0प्र0 शासन।

6- वरिष्ठ कोषाधिकारी, कानपुर नगर।

7- निदेशक, वित्तीय सांख्यिकी निदेशालय, 125 जवाहर भवन, लखनऊ।

8- वित्त (व्यय नियंत्रण) अनुभाग-6/वित्त (बजट) अनुभाग-4/नियोजन अनुभाग-4

9- गार्ड पत्रावली।

आज्ञा से,

7.8.2015

(राज बहादुर)

अनु सचिव।

संख्या-492/63-व0उ0-2016-31(एच)/2015

प्रेषक,

हरिशंकर भट्ट
उप सचिव,
उत्तर प्रदेश शासन।

सेवा में,

आयुक्त एवं निदेशक,
हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग,
उ0प्र0,कानपुर।

हथकरघा वस्त्रोद्योग अनुभाग

लखनऊ : दिनांक: 31 मार्च, 2016

विषयः- अलीगंज टाण्डा (अम्बेडकर नगर) के बुनकरों को विद्युत आपूर्ति हेतु इन्डीपेन्डेन्ट फीडर की व्यवस्था के सम्बन्ध में वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपर्युक्त विषयक आपके पत्र संख्या-259/ह0क0-सह0अनु0/2015-16 दिनांक 01.06.2015 के सन्दर्भ में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि चालू वित्तीय वर्ष 2015-16 में बुनकरों को विद्युत आपूर्ति हेतु इन्डीपेन्डेन्ट फीडर की व्यवस्था के सम्बन्ध में अलीगंज टाण्डा (अम्बेडकर नगर) के बुनकरों हेतु भारी धनराशि प्रस्तावित जानकारी [illegible] सापेक्ष इस कार्य हेतु धनराशि रू 5,82,11,437.00 (रूपया पाँच करोड़, बयासी लाख, ग्यारह हजार, चार सौ सैंतिस मात्र) [illegible] वित्तीय स्वीकृति भी सानुपात प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का व्यय किसी अन्य मद में नहीं किया जायेगा तथा स्वीकृत धनराशि का उपयोगिता प्रमाण पत्र प्राप्त करके 01 माह में शासन के सम्बन्धित विभागों को उपलब्ध कराया जायेगा। उक्त धनराशि का सदुपयोग सुनिश्चित करने का पूर्ण उत्तरदायित्व आयुक्त एवं निदेशक, हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग, उ0प्र0 कानपुर/उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 का होगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि रू 5,82,11,437.00 (रूपया पाँच करोड़, बयासी लाख, ग्यारह हजार, चार सौ सैंतिस मात्र) को चालू वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक की अनुदान संख्या-6 (आयोजनागत) के अधीन लेखाशीर्षक-"4801-बिजली परियोजनाओं पर पूँजीगत परिव्यय,05-संचरण तथा वितरण-190-सार्वजनिक क्षेत्र तथा अन्य उपक्रम में निवेश-03-बुनकरों को विद्युत आपूर्ति हेतु इन्डीपेन्डेन्ट फीडर की व्यवस्था-30-निवेश/ऋण" के नामें डाला जायेगा।

4- यह आदेश वित्त विभाग के अ0शा0 संख्या-ई-6-183/दस-2016 दिनांक-31-03-2016 में प्राप्त उनकी सहमति से निर्गत किये जा रहे हैं।

भवदीय,

(हरिशंकर भट्ट)
उप सचिव।

संख्या-492(1)/63-व0उ0-2016-31(एच)/2015 तद दिनांक

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित :-

1- महालेखाकार, (लेखा-परीक्षा) प्रथम, उ0प्र0, इलाहाबाद।
2- निदेशक, (वित्त) उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, शक्ति भवन, अशोक मार्ग, लखनऊ।
3- प्रबन्ध निदेशक, पूर्वांचल/मध्यॉचल, विद्युत वितरण निगम लि0, वाराणसी/लखनऊ।
4- मुख्य अभियन्ता, नियन्त्रण एवं अनुश्रवण इकाई (वित्तीय) उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, चतुर्थ तल, शक्ति भवन, अशोक मार्ग, लखनऊ।
5- विशेष सचिव, ऊर्जा अनुभाग-1, उ0प्र0 शासन।
6- वरिष्ठ कोषाधिकारी, कानपुर नगर।
7- निदेशक, वित्तीय सांख्यिकी निदेशालय, 125 जवाहर भवन, लखनऊ।
8- वित्त (व्यय नियंत्रण) अनुभाग-6/वित्त (बजट) अनुभाग-4/नियोजन अनुभाग-4
9- गार्ड पत्रावली।

आज्ञा से,

(हरिशंकर भट्ट)
उप सचिव।

1-PSDF/16
/04/2016

S.A.O. (F)
A.O. (Pay/F)
A.O. (H.Q. Pay/F)
A.O. (F-I)
A.O. (F-II)
A.A.O. (Budget)
C.R.O.

संख्या-1256(1)/63-व0उ0-2015-40(एच)/2015

प्रेषक,

राज बहादुर
अनु सचिव,
उत्तर प्रदेश शासन।

सेवा में,

आयुक्त एवं निदेशक,
हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग,
उ0प्र0,कानपुर।

हथकरघा वस्त्रोद्योग अनुभाग — लखनऊ : दिनांक: 10 नवम्बर, 2015

विषयः- हथकरघा बुनकरों को पावरलूम बुनकरों की भांति विद्युत सब्सिडी उपलब्ध कराये जाने की योजना की वित्तीय स्वीकृति।

महोदय,

उपलब्ध कराने की योजना के सम्बन्ध में मुझे यह कहने का निदेश हुआ है कि वस्त्र निर्यात वृद्धि 2015-20 के अन्तर्गत हथकरघा बुनकरों को पावरलूम बुनकरों की भांति विद्युत सब्सिडी उपलब्ध कराये जाने की योजना हेतु रू 5.00 करोड़ (रूपया पाँच करोड़ मात्र) का वित्तीय स्वीकृति श्री राज्यपाल प्रदान करते हैं।

2- उक्त प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि का व्यय किसी अन्य मद में नहीं किया जायेगा तथा स्वीकृत धनराशि का उपयोगिता प्रमाण पत्र प्राप्त करके 01 माह में शासन के सम्बन्धित विभागों को उपलब्ध कराया जायेगा उक्त धनराशि का सदुपयोग सुनिश्चित करने का पूर्ण आयुक्त एवं निदेशक, हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग, उ0प्र0 कानपुर का होगा।

3- प्रस्तर-1 में स्वीकृत धनराशि रू 5.00 करोड़ (रूपया पाँच करोड़ मात्र) को चालू वित्तीय वर्ष 2015-16 के आय-व्ययक की अनुदान संख्या-6 (आयोजनागत) के अधीन लेखाशीर्षक-राजस्व लेखा-2851-ग्राम तथा लघु उद्योग-108-बिजली हथकरघा उद्योग-05-हथकरघा बुनकरों को विद्युत दर में छूट की प्रतिपूर्ति-27-सब्सिडी के नामें डाला जायेगा।

4- यह आदेश वित्त (आय-व्ययक) अनुभाग-1 के कार्यालय ज्ञाप संख्या-2/2015/बी-1-925/दस-2015-231/2015 दिनांक 30.03.2015 में वर्णित प्राविधानों के अधीन निर्गत किये जा रहे हैं।

भवदीय,

(राज बहादुर)
अनु सचिव।

संख्या-1256(1)/63-व0उ0-2015-40(एच)/2015 तद दिनांक

प्रतिलिपि निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित :-

1- महालेखाकार, (लेखा-परीक्षा) प्रथम, उ0प्र0, इलाहाबाद।
2- निदेशक, (वित्त) उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, शक्ति भवन, अशोक मार्ग, लखनऊ।
3- प्रबन्ध निदेशक, पूर्वांचल/पश्चांचल, विद्युत वितरण निगम लि0, वाराणसी/लखनऊ।
4- मुख्य अभियन्ता, नियन्त्रण एवं अनुश्रवण इकाई (वित्तीय) उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, चतुर्थ तल शक्ति भवन, अशोक मार्ग, लखनऊ।
5- विशेष सचिव, ऊर्जा अनुभाग-1, उ0प्र0 शासन।
6- वरिष्ठ कोषाधिकारी, कानपुर नगर।
7- निदेशक, वित्तीय सांख्यिकी निदेशालय, 125 नवाहर भवन, लखनऊ।
8- वित्त (व्यय नियंत्रण) अनुभाग-6/वित्त (बजट) अनुभाग-4/नियोजन अनुभाग-4
9- गार्ड पत्रावली।

आज्ञा से,

(राज बहादुर)
अनु सचिव।

आदेश

शासनादेश संख्या–1256/83–उ0उ0–2015–40(एच)/2015 दिनांक 10.11.2015 द्वारा चालू वित्तीय वर्ष 2015–16 में हथकरघा बुनकरों को पावरलूम बुनकरों की भांति विद्युत सब्सिडी उपलब्ध कराये जाने की योजना हेतु धनराशि रू0 5,00,00,000.00 (पॉच करोड़ मात्र) की वित्तीय स्वीकृति प्रदान की गयी है।

उपरोक्त शासनादेश के अन्तर्गत स्वीकृत धनराशि रू0 5.00 करोड़ के सापेक्ष निम्न परिक्षेत्रों के अन्तर्गत आने वाले हथकरघा बुनकर परिवारो को निम्नानुसार लाभान्वित कराया जाना है:–

क्रम संख्या	परिक्षेत्र का नाम	जिले का नाम जहां पर हथकरघा बुनकर परिवार को लाभान्वित कराया जाना है।	अनुमानित हथकरघा बुनकर परिवारों की संख्या
1.	मऊ	मऊ आजमगढ, गाजीपुर।	5000
2.	[illegible]	[illegible]	
3.	कानपुर	कानपुर नगर, कानपुर देहात, उन्नाव।	1604
4.	फैजाबाद	फैजाबाद, सुल्तानपुर, अम्बडकरनगर।	1946
5.	बरेली	बरेली, पीलीभीत, बदायूं, शाहजहॉपुर।	705
6.	मेरठ	मेरठ, गाजियाबाद, हापुड़, बुलन्दशहर, बागपत, सहारनपुर, मुजफ्फरनगर, शामली, गौतमबुद्व नगर।	1529
7.	झॉसी	झॉसी, ललितपुर, जालौन, हमीरपुर, महोबा।	897

उपरोक्त शासनादेश द्वारा स्वीकृत धनराशि रू0 5,00,00,000.00 (पॉच करोड़ मात्र) के आहरण की प्रशासनिक स्वीकृत एतद्द्वारा प्रदान की जाती है। स्वीकृत धनराशि रू0 5,00,00,000.00 (पॉच करोड़ मात्र) व्यय हेतु प्रबन्ध निदेशक, उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, लखनऊ को उपलब्ध करायी जायेगी। स्वीकृत धनराशि का व्यय किसी अन्य मद में नही किया जायेगा तथा स्वीकृत धनराशि का उपयोगिता प्रमाण पत्र 01 माह में प्रबन्ध निदेशक, उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, लखनऊ द्वारा निदेशालय को उपलब्ध कराया जायेगा। उक्त व्यय चालू वित्तीय वर्ष 2015–16 में निम्न लेखा शीर्षक के अन्तर्गत किया जायेगा।

<u>अनुदान संख्या–6 (आयोजनागत)</u>

लेखाशीर्षक–राजस्व लेखा
2851 –ग्राम तथा लघु उद्योग
108– बिजली हथकरघा उद्योग
05 – हथकरघा बुनकरों को विद्युत दर में छूट की प्रतिपूर्ति
27 – सब्सिडी

(डा0 रजनीश दुबे)
आयुक्त एवं निदेशक,
हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग उ0प्र0 कानपुर।

हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग निदेशालय
उत्तर प्रदेश, कानपुर।

पत्रांक 769-81/ह0क0/सह0अनु0/हथकरघा बुनकर विद्युत सब्सिडी/2015–16 दिनांक 18-12-

उपरोक्त की प्रतिलिपि निम्न को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित:–

1– वरिष्ठ कोषाधिकारी, कानपुर नगर को शासनादेश संख्या–1256(1)/63–व0उ0–2015–40(रच)/2015 दि 10.11.2015 की प्रतिलिपि मूल रूप में संलग्न कर।

2– आहरण एवं वितरण अधिकारी, हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग, उ0प्र0, कानपुर को इस निर्देश के साथ प्रेषित धनराशि रू0 5,00,00,000.00 (पाँच करोड़ मात्र) कोषागार से आहरित कर संलग्न विवरण के अनुसार NEF माध्यम से प्रबन्ध निदेशक, उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, लखनऊ के पक्ष में निर्गत करायें।

3– वित्त नियन्त्रक, हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग, उ0प्र0, कानपुर को इस आशय से प्रेषित है कि वे वर्णित धनरा बजट आवंटन जारी करने का कष्ट करे।

4– अनु सचिव, हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग विभाग, उ0प्र0 शासन, सचिवालय, लखनऊ।

5– प्रबन्ध निदेशक, उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, शक्ति भवन, अशोक मार्ग, लखनऊ।

6– महालेखाकार, (लेखा–परीक्षा) प्रथम, उ0प्र0, इलाहाबाद।

7– निदेशक (वित्त) उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, शक्ति भवन, अशोक मार्ग, लखनऊ।

8– प्रबन्ध निदेशक, पूर्वान्चल/मध्यॉचल, विद्युत वितरण निगम लि0, वाराणसी/लखनऊ।

9– मुख्य अभियन्ता, नियन्त्रण एवं अनुश्रवण इकाई (वित्तीय) उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, चतुर्थ तल, शक्ति अशोक मार्ग, लखनऊ।

10– विशेष सचिव, उर्जा अनुभाग–1, उ0प्र0 शासन।

11– निदेशक, वित्तीय सॉख्यिकीय निदेशालय, 125 जवाहर भवन लखनऊ।

13– परिक्षेत्रीय सहायक आयुक्त हथकरघा मऊ/इटावा/कानपुर/फैजाबाद/बरेली/मेरठ/झॉसी को इस निर्दे साथ कि वे अपने परिक्षेत्र हेतु आवंटित बजट के सापेक्ष व्यय हेतु सम्बन्धित जिले के अधिशासी अभियन्ता, विभाग, से समन्वय स्थापित कर हथकरघा बुनकरों को विद्युत प्रतिपूर्ति का लाभ दिलाने हेतु आवश्यक का करना सुनिश्चित करें।

CGM(fm)

3613-PSDF/15
29/12/2015

No...../CGM (F)
Date.....
Dy. G.M. (A/cs) Trans.
Dy. C.A.O. (F)
Dy. G.M. (A/cs)
Dy. C.A.O. (Trans.)
S.A.O. (F)
C.G.M. (F)

(डा0 रजनीश दुबे)
आयुक्त एव निदेशक,
हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग उ0प्र0 कानपुर

वित्तीय
सब्सिडी
वित्तीय
की प्र
(दो क
करायी
धनराशि
लखनऊ
निम्न
अनुदान
लेखार्श
2851

आदेश

शासनादेश संख्या–1267/63–व0उ0–2015–158(एच)/2015 दिनांक 01.12.2015 द्वारा चा वित्तीय वर्ष 2015–16 में जनपद अमरोहा के 365 धुनकरों को पावरलूम बुनकरों की भांति विद्यु सब्सिडी उपलब्ध कराये जाने की योजना हेतु धनराशि रू0 2,00,00,000.00 (दो करोड़ मात्र) व वित्तीय स्वीकृति प्रदान की गयी है।

उपरोक्त शासनादेश द्वारा स्वीकृत धनराशि रू0 2,00,00,000.00 (दो करोड़ मात्र) के आहर की प्रशासनिक स्वीकृति एतद्द्वारा प्रदान की जाती है। स्वीकृत धनराशि रू0 2,00,00,000.0 (दो [illegible] करायी जायेगी। स्वीकृत धनराशि का व्यय किसी अन्य मद में नही किया जायेगा तथा स्वीकृ धनराशि का उपयोगिता प्रमाण पत्र 01 माह में प्रबन्ध निदेशक, उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0 लखनऊ द्वारा निदेशालय को उपलब्ध कराया जायेगा। उक्त व्यय चालू वित्तीय वर्ष 2015–16 में निम्न लेखा शीर्षक के अन्तर्गत किया जायेगा।

<u>अनुदान संख्या–6 (आयोजनागत)</u>

लेखाशीर्षक–राजस्व लेखा

2851 --ग्राम तथा लघु उद्योग

108– बिजली करघा उद्योग

06– धुनकरों को विद्युत कर में छूट की प्रतिपूर्ति

27 – सब्सिडी

(डा0 रजनीश दुबे)
आयुक्त एवं निदेशक,
हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग उ0प्र0 कानपुर।

हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग निदेशालय
उत्तर प्रदेश, कानपुर।

पत्रांक 756-68 /ह0क0/सह0अनु0/धुनकर विद्युत सब्सिडी दिनांक 18-12- 2015

उपरोक्त की प्रतिलिपि निम्न को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषितः–

1– वरिष्ठ कोषाधिकारी, कानपुर नगर को शासनादेश संख्या–1267(1)/63–व0उ0–2015–158 (एच)/2015 दिनांक 01.12.2015 की प्रतिलिपि मूल रूप में संलग्न कर।

2– आहरण एवं वितरण अधिकारी, हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग, उ0प्र0, कानपुर को इस निर्देश के साथ प्रेषित है कि धनराशि रू0 2,00,00,000.00 (दो करोड़ मात्र) कोषागार से आहरित कर संलग्न विवरण के अनुसार NEFT के माध्यम से प्रबन्ध निदेशक, उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, लखनऊ के पक्ष में निर्गत करावें।

3– वित्त नियन्त्रक, हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग, उ0प्र0, कानपुर को इस आशय से प्रेषित है कि वे वर्णित धनराशि का बजट आवंटन जारी करने का कष्ट करें।

4– अनु सचिव, हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग विभाग, उ0प्र0 शासन, सचिवालय, लखनऊ।

5– प्रबन्ध निदेशक, उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, शक्ति भवन, अशोक मार्ग, लखनऊ।

6– महालेखाकार, (लेखा–परीक्षा) प्रथम, उ0प्र0, इलाहाबाद।

7– निदेशक (वित्त) उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, शक्ति भवन, अशोक मार्ग, लखनऊ।

8– प्रबन्ध निदेशक, पूर्वान्चल/मध्यॉचल, विद्युत वितरण निगम लि0, वाराणसी/लखनऊ।

9– मुख्य अभियन्ता, नियन्त्रण एवं अनुश्रवण इकाई (वित्तीय) उ0प्र0 पावर कारपोरेशन लि0, चतुर्थ तल, शक्ति भवन, अशोक मार्ग, लखनऊ।

10– विशेष सचिव, उर्जा अनुभाग–1, उ0प्र0 शासन।

11– निदेशक, वित्तीय सॉख्यिकीय निदेशालय, 125 जवाहर भवन लखनऊ।

12– उप आयुक्त हथकरघा, नियोजन अनुभाग, हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग, उ0प्र0 कानपुर।

13– परिक्षेत्रीय सहायक आयुक्त हथकरघा मुरादाबाद को इस निर्देश के साथ कि वे अमरोहा जिले के अधिशासी अभियन्ता, विद्युत विभाग, से समन्वय स्थापित कर धुनकरों को विद्युत प्रतिपूर्ति का लाभ दिलाने हेतु आवश्यक कार्यवाही करना सुनिश्चित करें।

2-PSDF/15
9/12/2015

No.....
D.....
Dy. G.M. (A/cs) Trans.
Dy. C.A.O. (F)
Dy. G.M. (A/cs)
Dy. C.A.O. (Trans.)
S.A.O. (F)
C.G.M. (F)

(डा0 रजनीश दुबे)
आयुक्त एवं निदेशक
हथकरघा एवं वस्त्रोद्योग उ0प्र0 कानपुर।

कार्यालय : महानिदेशक, चिकित्सा एवं स्वास्थ्य सेवायें, उत्तर प्रदेश, लखनऊ

पत्रांक: 29फ/10(19)14/ लखनऊ दिनांक: 15 जनवरी, 2016

—: आदेश :—

उत्तर प्रदेश शासन, चिकित्सा अनुभाग–6 के शासनादेश संख्या–284/2015/3078(1)/पांच–6–15–16 (बजट)/12टी0सी0, दिनाँक 22.12.2015 में निहित शर्तों एवं प्रतिबंधों के अनुसार वर्ष 2015–16 में अनुदान संख्या–32 के अन्तर्गत "लेखाशीर्षक–4210–चिकित्सा तथा लोक स्वास्थ्य पर पूंजीगत परिव्यय–आयोजनागत–01–शहरी स्वास्थ्य सेवायें–110–अस्पताल तथा औषधालय–78–जिला/संयुक्त चिकित्सालयों में स्वतंत्र विद्युत फीडर का निर्माण–24–वृहद निर्माण कार्य हेतु जिला पुरुष एवं महिला चिकित्सालय, मैनपुरी को पुनरीक्षित लागत अन्तर की धनराशि रू0 13,82,383/– (रू0 तेरह लाख बयासी हजार तीन सौ तिरासी) मात्र शासनादेश में उल्लिखित शर्तों के अधीन अग्रिम आहरण कर प्रबन्ध निदेशक, दक्षिणांचल विद्युत वितरण निगम लिमिटेड, ऊर्जा भवन, एनएच–2 (आगरा दिल्ली बाईपास रोड), सिकन्दरा, आगरा–282002 को हस्तगत किये जाने की स्वीकृति प्रदान की जाती है:–

अनुदान संख्या–32	स्वीकृत धनराशि
परिव्यय–आयोजनागत–01–शहरी–स्वास्थ्य सेवाय–110–अस्पताल तथा औषधालय– 78– जिला/संयुक्त चिकित्सालयों में स्वतंत्र विद्युत फीडर का निर्माण–24–वृहद निर्माण कार्य।	
योग	रू0 13,82,383.00

(तेरह लाख बयासी हजार तीन सौ तिरासी मात्र)

(योगेन्द्र कुमार)
महानिदेशक

पृ0सं0न सं0:29फ/10(19)14/2622-10 तद्दिनाँक।

प्रतिलिपि: निम्नलिखित को सूचनार्थ एवं आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित :–

1. प्रमुख सचिव, उत्तर प्रदेश शासन, चिकित्सा अनुभाग–6
2. निजी सचिव, प्रमुख सचिव ऊर्जा, उ0प्र0 शासन।
3. महालेखाकार, उ0प्र0, इलाहाबाद।
4. अध्यक्ष, उ0प्र0 पॉवर कार्पोरेशन लि0, शक्ति भवन, लखनऊ।
5. प्रबन्ध निदेशक, उ0प्र0 पॉवर कार्पोरेशन लि0, शक्ति भवन, लखनऊ।
6. प्रबन्ध निदेशक, दक्षिणांचल विद्युत वितरण निगम लिमिटेड, ऊर्जा भवन, एनएच–2 (आगरा दिल्ली बाईपास रोड), सिकन्दरा, आगरा–282002।
7. निदेशक (नियोजन एवं बजट), स्वास्थ्य भवन, लखनऊ।
8. निदेशक (वित्त), स्वास्थ्य भवन, लखनऊ।
9. मुख्य कोषाधिकारी, जवाहर भवन, लखनऊ।
10. उप निदेशक (विद्युत)/आहरण वितरण अधिकारी विद्युत, परिवहन एवं सिविल अभियंत्रण इकाई, स्वास्थ्य भवन, लखनऊ।

डायरी संख्या: 254 –डा.डा./20
दिनांक 28.1.16

(डी0के0 सिंह)
अपर निदेशक (विद्युत)

निजी सचिव (वि0श्रे0)
सलाहकार निदेशक (वितरण)

D:\Working In 2015-2016\EMTS Power Grid P13

CS-3 Report For Discom :KESCO; Zone :--ALL--; Circle :--ALL--Division :--ALL-- For Month: March And Year: 2016

Sl. No.	CATEGORY			CONSUMERS (NUMBERS)	CONNECTED LOAD (KW)	MONTHLY UNITS BILLED	UNITS/KW	PROGRESSIVE UNIT SOLD SINCE APRIL TO CURRENT MONTH
1	2			3	4	5	6	7
1	DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-1)							
	(A)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"						
		(i)	Un-metered			0	0	0
		(ii)	Metered			0	0	0
	(B)	Supply at Single Point for Bulk Load				0	0	0
	(C1)	Other Metered Domestic Consumers		454734	1069084	81.749	76	1384.956
	(C2)	Life Line Consumers/BPL				0	0	12.868
	SUB TOTAL			454734	1069084	81.749	76	1397.824
2	NON DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-2)							
	(A)	Consumer getting supply as per "Rural Schedule"						
		(i)	Un-metered			0	0	0
		(ii)	Metered			0	0	0
	(B)	Private Advertising/Sign Post/Sign Board/Glow				0	0	0
	(C)	Other Metered Non-Domestic Supply		75806	214402	22.784	106	336.374
	SUB TOTAL			75806	214402	22.784	106	336.374
3	PUBLIC LAMPS (LMV-3)							
	(A)	Un-metered Supply						
		(i)	Gram Panchyat			0	0	0
		(ii)	Nagar Palika & Nagar Panchyat					
		(iii)	Nagar Nigam	18	15417	4.625	300	53.551
	(B)	Metered Supply						
		(i)	Gram Panchyat			0	0	0
		(ii)	Nagar Palika & Nagar Panchyat			0	0	0
		(iii)	Nagar Nigam			0	0	0
	SUB TOTAL			18	15417	4.625	300	53.551
4	LIGHT, FAN & POWER FOR PUBLIC/PRIVATE INSTITUTION (LMV-4)							
	(A)	Public Institution(4 A)		581	10336	2.284	221	26.149
	(B)	Private Institution(4 B)		234	4322	0.478	111	6.681
	SUB TOTAL			815	14658	2.762	188	32.83
5	PRIVATE TUBE WELL/PUMPING SETS (LMV-5)							
	(A)	Rural Schedule						
		(i)	Un metered Supply			0	0	0.002
		(ii)	Metered Supply			0	0	0.053
	(B)	Urban Schedule						
		(i)	Metered Supply			0	0	0
	SUB TOTAL					0	0	0.054
6	SMALL & MEDIUM POWER UPTO 100 HP (75) (LMV-6)							
	(A)	Small & Medium Power (Power Loom)						
		(i)	Rural Schedule			0	0	0.696
		(ii)	Urban Schedule			0	0	0.548
	(B)	Small & Medium Power						
		(i)	Rural Schedule			0	0	0
		(ii)	Urban Schedule	10120	121046	23.185	192	269.849
	SUB TOTAL			10120	121046	23.185	192	271.093
7	PUBLIC WATER WORKS(LMV-7)							
	(A)	Rural Schedule						
		(i)	Jal Nigam			0	0	0
		(ii)	Jal Sansthan			0	0	0
		(iii)	Others (Water Works)			0	0	1.057
	(B)	Urban Schedule						
		(i)	Jal Nigam			0	0	0
		(ii)	Jal Sansthan	524	36618	3.528	96	50.305
		(iii)	Others (Water Works)			0	0	0
	SUB TOTAL			524	36618	3.528	96	51.361
8	STATE TUBE WELLS & PUMPS CANAL UPTO 100 HP(LMV-8)							
	(A)	Metered Supply				0	0	0
	(B)	Un-metered Supply						
		(i)	STW, Panchayat Raj, WB, I.Duch, P.Canals, LI upto 100 BHP			0	0	0
		(ii)	Laghu Dal Nahar above 100 BHP			0	0	0

	SUB TOTAL						0	0	0
9	TEMPORARY SUPPLY (LMV-9)								
	(A)	Metered Supply							
		(i)	Individual Residential Consumers				0	0	0
		(ii)	Others				0	0	0
	(B)	Un-metered Supply							
		(i)	Ceremonies				0	0	0
		(ii)	Temporary Shops				0	0	0
	SUB TOTAL						0	0	0
10	DEPARTMENTAL EMPLOYEES (LMV-10)								
	(A)	Serving							
		(i)	Class IV Employees				0	0	0
		(ii)	Class III Employees	1759	5511		0.905	164	8.967
		(iii)	Junior Engineers & Equivalent				0	0	0
		(iv)	Assistant Engineers & Equivalent				0	0	0
		(v)	Executive Engineers & Equivalent				0	0	0
		(vi)	Deputy General Manager & Equivalent				0	0	0
		(vii)	CGM/GM & Equivalent posts and above				0	0	0
	(B)	Total Pensioner & Family Pensioner		1587	4883		1.056	216	12.367
	SUB TOTAL			3346	10394		1.962	189	21.334
11	NON INDUSTRIAL BULK LOADS (HV-1)								
	(A)	Urban Schedule							
		(i)	For supply at 11kV	186	51716		7.517	145	107.104
		(ii)	For supply above 11kV and upto & Including 66kV	9	19565		3.744	191	62.159
		(iii)	For supply above 66kV and upto & Including 132kV				0	0	0.366
		(iv)	For supply above 132kV				0	0	0
	(B)	Rural Schedule							
		(i)	For supply at 11kV				0	0	0
		(ii)	For supply above 11kV and upto & Including 66kV				0	0	0
	SUB TOTAL			195	71281		11.261	158	169.629
12	LARGE & HEAVY POWER ABOVE 100 BHP (75 kW) (HV-2)								
	(A)	Urban Schedule							
		(i)	For supply at 11kV	586	138682		26.766	193	314.985
		(ii)	For supply above 11kV and upto & Including 66kV	4	12700		2.511	198	73.535
		(iii)	For supply above 66kV and upto & Including 132kV	3	65000		9.688	149	181.853
		(iv)	For supply above 132kV				0	0	0.108
	(B)	Rural Schedule							
		(i)	For supply at 11kV				0	0	0
		(ii)	For supply above 11kV and upto & Including 66kV				0	0	0
	SUB TOTAL			593	216382		38.965	180	570.48
13	RAILWAY TRACTION (HV-3)								
	(A)	For supply at the above 132kV					0	0	0
	(B)	For supply below 132kV					0	0	0
	(C)	For Metro Traction					0	0	0
	SUB TOTAL						0	0	0
14	LIFT IRRIGATION & P. CANAL ABOVE 100 BHP (75kW) (HV-4)								
	(A)	For supply at 11kV					0	0	0
	(B)	For supply above 11kV and upto 66kV					0	0	0
	(C)	For supply above 66kV and upto 132kV					0	0	0
	SUB TOTAL						0	0	0
15	EXTRA STATE CONSUMERS								
	(A)	EXTRA STATE CONSUMERS					0	0	0
16	BULK SUPPLY								
	(A)	NPCL					0	0	0
	(B)	KESCO					0	0	0
	(C)	TPL					0	0	0
	SUB TOTAL						0	0	0
	GRAND TOTAL			546151	1769282		190.821	108	2904.533

CS-3 Report For Discom :KESCO; Zone :--ALL--; Circle :--ALL--Division :--ALL-- For Month: March And Year: 2017

Sl. No.	CATEGORY	CONSUMERS (NUMBERS)	CONNECTED LOAD (KW)	MONTHLY UNITS BILLED	UNITS/KW	PROGRESSIVE UNIT SOLD SINCE APRIL TO CURRENT MONTH
1	2	3	4	5	6	7
1	DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-1)					
	(A) Consumer getting supply as per "Rural Schedule"					
	(i) Un-metered			0	0	0
	(ii) Metered			0	0	0
	(B) Supply at Single Point for Bulk Load			0	0	0
	(C1) Other Metered Domestic Consumers	472765	1123001	67.613	60	1403.334
	(C2) Life Line Consumers/BPL			0	0	21.941
	SUB TOTAL	472765	1123001	67.613	60	1425.275
2	NON DOMESTIC LIGHT FAN & POWER (LMV-2)					
	(A) Consumer getting supply as per "Rural Schedule"					
	(i) Un-metered			0	0	0
	(ii) Metered			0	0	0
	(B) Private Advertising/Sign Post/Sign Board/Glow			0	0	0
	(C) Other Metered Non-Domestic Supply	76378	222113	21.81	98	351.632
	SUB TOTAL	76378	222113	21.81	98	351.632
3	PUBLIC LAMPS (LMV-3)					
	(A) Un-metered Supply					
	(i) Gram Panchyat			0	0	0
	(ii) Nagar Palika & Nagar Panchyat					
	(iii) Nagar Nigam	18	15417	4.625	300	55.501
	(B) Metered Supply					
	(i) Gram Panchyat			0	0	0
	(ii) Nagar Palika & Nagar Panchyat			0	0	0
	(iii) Nagar Nigam			0	0	0
	SUB TOTAL	18	15417	4.625	300	55.501
4	LIGHT, FAN & POWER FOR PUBLIC/PRIVATE INSTITUTION (LMV-4)					
	(A) Public Institution(4 A)	550	10787	40.674	3771	63.311
	(B) Private Institution(4 B)	236	4587	0.503	110	8.469
	SUB TOTAL	786	15374	41.177	2678	71.78
5	PRIVATE TUBE WELL/PUMPING SETS (LMV-5)					
	(A) Rural Schedule					
	(i) Un metered Supply			0	0	0.026
	(ii) Metered Supply			0	0	0.109
	(B) Urban Schedule					
	(i) Metered Supply			0	0	0
	SUB TOTAL			0	0	0.135
6	SMALL & MEDIUM POWER UPTO 100 HP (75) (LMV-6)					
	(A) Small & Medium Power (Power Loom)					
	(i) Rural Schedule			0	0	0
	(ii) Urban Schedule			0	0	0
	(B) Small & Medium Power					
	(i) Rural Schedule			0	0	0
	(ii) Urban Schedule	11268	126272	27.217	216	283.014
	SUB TOTAL	11268	126272	27.217	216	283.014
7	PUBLIC WATER WORKS(LMV-7)					
	(A) Rural Schedule					
	(i) Jal Nigam			0	0	0
	(ii) Jal Sansthan			0	0	0
	(iii) Others (Water Works)			0	0	0
	(B) Urban Schedule					
	(i) Jal Nigam			0	0	0
	(ii) Jal Sansthan	560	45941	5.873	128	58.148
	(iii) Others (Water Works)			0	0	0
	SUB TOTAL	560	45941	5.873	128	58.148
8	STATE TUBE WELLS & PUMPS CANAL UPTO 100 HP(LMV-8)					
	(A) Metered Supply			0	0	0
	(B) Un-metered Supply					
	(i) STW, Panchayat Raj, WB, I.Duch, P.Canals, LI upto 100 BHP			0	0	0
	(ii) Laghu Dal Nahar above 100 BHP			0	0	0

	SUB TOTAL						0	0	0
9	TEMPORARY SUPPLY (LMV-9)								
	(A)	Metered Supply							
		(i)	Individual Residential Consumers				0	0	0
		(ii)	Others				0	0	0
	(B)	Un-metered Supply							
		(i)	Ceremonies				0	0	0
		(ii)	Temporary Shops				0	0	0
	SUB TOTAL						0	0	0
10	DEPARTMENTAL EMPLOYEES (LMV-10)								
	(A)	Serving							
		(i)	Class IV Employees				0	0	0
		(ii)	Class III Employees				0	0	7.793
		(iii)	Junior Engineers & Equivalent				0	0	0
		(iv)	Assistant Engineers & Equivalent				0	0	0
		(v)	Executive Engineers & Equivalent				0	0	0
		(vi)	Deputy General Manager & Equivalent				0	0	0
		(vii)	CGM/GM & Equivalent posts and above				0	0	0
	(B)	Total Pensioner & Family Pensioner					0	0	13.541
	SUB TOTAL						0	0	21.334
11	NON INDUSTRIAL BULK LOADS (HV-1)								
	(A)	Urban Schedule							
		(i)	For supply at 11kV	210	55820	8.004	143	120.089	
		(ii)	For supply above 11kV and upto & Including 66kV	9	19565	3.671	188	55.192	
		(iii)	For supply above 66kV and upto & Including 132kV			0	0	0	
		(iv)	For supply above 132kV			0	0	0	
	(B)	Rural Schedule							
		(i)	For supply at 11kV			0	0	0	
		(ii)	For supply above 11kV and upto & Including 66kV			0	0	0	
	SUB TOTAL			219	75385	11.675	155	175.281	
12	LARGE & HEAVY POWER ABOVE 100 BHP (75 kW) (HV-2)								
	(A)	Urban Schedule							
		(i)	For supply at 11kV	617	141756	25.838	182	292.268	
		(ii)	For supply above 11kV and upto & Including 66kV	5	35100	7.567	216	59.736	
		(iii)	For supply above 66kV and upto & Including 132kV	2	43000	6.011	140	317.154	
		(iv)	For supply above 132kV			0	0	0	
	(B)	Rural Schedule							
		(i)	For supply at 11kV			0	0	0	
		(ii)	For supply above 11kV and upto & Including 66kV			0	0	0	
	SUB TOTAL			624	219856	39.415	179	669.158	
13	RAILWAY TRACTION (HV-3)								
	(A)	For supply at the above 132kV				0	0	0	
	(B)	For supply below 132kV				0	0	0	
	(C)	For Metro Traction				0	0	0	
	SUB TOTAL					0	0	0	
14	LIFT IRRIGATION & P. CANAL ABOVE 100 BHP (75kW) (HV-4)								
	(A)	For supply at 11kV				0	0	0	
	(B)	For supply above 11kV and upto 66kV				0	0	0	
	(C)	For supply above 66kV and upto 132kV				0	0	0	
	SUB TOTAL					0	0	0	
15	EXTRA STATE CONSUMERS								
	(A)	EXTRA STATE CONSUMERS				0	0	0	
16	BULK SUPPLY								
	(A)	NPCL				0	0	0	
	(B)	KESCO				0	0	0	
	(C)	TPL				0	0	0	
	SUB TOTAL					0	0	0	
	GRAND TOTAL			562618	1843359	219.405	119	3110.388	

ANNEXURE-K

ANNEXURE-L

(In Compact Disk)

ANNEXURE-M

UPERC_Annexure 2
Un-Metered Categories / Sub-Categories

Particulars	FY 2013-14							FY 2014-15							FY 2015-16						
	No. of Consumers	Contracted Load	MUs	Revenue		Consumption / Consumer	Consumption / kW	No. of Consumers	Contracted Load	MUs	Revenue		Consumption / Consumer	Consumption / kW	No. of Consumers	Contracted Load	MUs	Revenue		Consumption / Consumer	Consumption / kW
				Billed Amount	Received Amount						Billed Amount	Received Amount						Billed Amount	Received Amount		
LMV-1 - Rural Domestic	-	-	-	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!	-	-	-	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!	-	-	-	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
LMV-2 - Rural Commercial	-	-	-	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!	-	-	-	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!	-	-	-	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
LMV-3 - Public Lamps	18.00	14,068.00	50.38	4963.67	43.18	2798611	3580.82	18.00	14,117.00	50.82	5057.52	64.19	2823389	3599.99	18.00	15,417.00	53.55	5311.22	73.41	2975056	3474
LMV-5 - PTW	-	-	-	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!	-	-	-	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!	-	-	0.00	0.14	0.04	#DIV/0!	#DIV/0!
LMV-8 - State Tube Wells	-	-	-	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!	-	-	-	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!	-	-	-	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
LMV-9 - Temporary Supply	-	-	-	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!	-	-	-	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!	-	-	-	0	0	#DIV/0!	#DIV/0!
LMV-10 - Employees	4,844.00	14,532.00	16.09	130.23	130.23	3322.46	1107.49	3,346.00	10,038.00	16.79	248.93	248.93	5017.93	1672.64	3,346.00	10,394.00	21.33	294.29	294.29	6375.97	2052.53
Any other Unmetered Category																					

ANNEXURE-N

Consumer Category	Kesco -No. Of Consumer			
	FY 2017	FY 2018	FY 2019	FY 2020
LMV-1: Domestic Light, Fan & Power	472,765	510,586	551,433	595,548
Other Metered Domestic Consumers	*472,765*	*510,586*	*551,433*	*595,548*
LMV-2:Non Domestic Light,Fan & Power	76,378	80,911	85,713	90,800
Non Dom: Other Metered Non-Domestic Supply	*76,378*	*80,911*	*85,713*	*90,800*
LMV-3: Public Lamps	18	18	18	18
LMV-4: Light, fan & Power for Institutions	786	828	872	918
Public Institution	*550*	*578*	*606*	*637*
Private Institution	*236*	*250*	*265*	*281*
LMV-5: Private Tube Wells/ Pumping Sets	0	0	0	0
LMV 6: Small and Medium Power upto 100 HP	11,268	11,831	12,423	13,044
LMV-7: Public Water Works	560	566	571	577
LMV-8: State Tube Wells & Pump Canals upto 100 HP	0	0	0	0
LMV-9: Temporary Supply	0	0	0	0
LMV-10: Departmental Employees	3,346	3,346	3,346	3,346
HV-1: Non-Industrial Bulk Loads	219	225	232	239
HV-2: Large and Heavy Power above 100 BHP	624	636	649	662
HV-3: Railway Traction	0	0	0	0
HV-4: Lift Irrigation & P. Canals above 100 BHP	0	0	0	0
GRAND TOTAL	565,964	608,948	655,257	705,152

**The No. of Consumer would not match with the Load Forecast for future years, being there the average addition in no. of consumer has been considered for the purpose of calculation of Connection Load and Energy Sales*

Consumer Category	Kesco -% Growth of Consumers		
	FY 2018	FY 2019	FY 2020
LMV-1: Domestic Light, Fan & Power	8%	8%	8%
Other Metered Domestic Consumers	*8%*	*8%*	*8%*
LMV-2:Non Domestic Light,Fan & Power	6%	6%	6%
Non Dom: Other Metered Non-Domestic Supply	*6%*	*6%*	*6%*
LMV-3: Public Lamps	0%	0%	0%
LMV-4: Light, fan & Power for Institutions	5%	5%	5%
Public Institution	*5%*	*5%*	*5%*
Private Institution	*6%*	*6%*	*6%*
LMV-5: Private Tube Wells/ Pumping Sets	0%	0%	0%
LMV 6: Small and Medium Power upto 100 HP	5%	5%	5%
LMV-7: Public Water Works	1%	1%	1%
LMV-8: State Tube Wells & Pump Canals upto 100 HP	0%	0%	0%
LMV-9: Temporary Supply	0%	0%	0%
LMV-10: Departmental Employees	0%	0%	0%
HV-1: Non-Industrial Bulk Loads	3%	3%	3%
HV-2: Large and Heavy Power above 100 BHP	2%	2%	2%
HV-3: Railway Traction	0%	0%	0%
HV-4: Lift Irrigation & P. Canals above 100 BHP	0%	0%	0%
GRAND TOTAL	8%	8%	8%

ANNEXURE-O

(In Compact Disk)

ANNEXURE-P

APPROVED VOLTAGE-WISE WHEELING CHARGES FOR FY 2012-13

S. No.	Particulars	Units	Approved FY 2012-13
1	Connected at 11 kV		
I	Long Term (@ 80% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.526
Ii	Short Term (@ 25% of Long Term Charges)	Rs./kWh	0.132
2	Connected above 11 kV		
I	Long Term (@ 50% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.329
Ii	Short Term (@ 25% of Long Term Charges)	Rs./kWh	0.082

APPROVED VOLTAGE-WISE WHEELING CHARGES FOR FY 2013-14

S. No.	Particulars	Units	Approved FY 2013-14
1	Connected at 11 kV		
I	Long Term (@ 80% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.496
Ii	Short Term (@ 25% of Long Term Charges)	Rs./kWh	0.124
2	Connected above 11 kV		
I	Long Term (@ 50% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.31
Ii	Short Term (@ 25% of Long Term Charges)	Rs./kWh	0.078

APPROVED VOLTAGE-WISE WHEELING CHARGES FOR FY 2014-15

S. No.	Particulars	Units	Approved FY 2014-15
1	Connected at 11 kV		
I	Long Term (@ 80% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.538
II	Short Term (@ 80% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.538
2	Connected above 11 kV		
I	Long Term (@ 50% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.336
II	Short Term (@ 50% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.336

CROSS SUBSIDY SURCHARGE APROVED BY THE COMMISSISON FOR FY 2014-15

S No.	Categories	Average Billing Rate	Average Billing Rate (inclusive of Regulatory Surcharge) "T"	Cost of Supply for computing CSS	Cross Subsidy Surcharge "CSS"
1	HV-1 (Supply at 11 kV)	8.35	8.79	7.424	1.37
2	HV-1 (Supply above 11 kV)	7.33	7.71	6.968	0.74
3	HV-2 (Supply at 11 kV)	7.77	8.18	7.424	0.75
4	HV-2 (Supply above 11 kV)	7.07	7.44	6.968	0.47
5	HV-3 (Supply above 11 kV)	7.3	7.68	6.968	0.72
6	HV-4 (Supply at 11 kV)	7.67	8.07	7.424	0.64
7	HV-4 (Supply above 11 kV)	7.33	7.71	6.968	0.74

APPROVED VOLTAGE-WISE WHEELING CHARGES FOR FY 2015-16

S. No.	Particulars	Units	Approved FY 2015-16
1	Connected at 11 kV		
I	Long Term (@ 80% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.46
II	Short Term (@ 80% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.46
2	Connected above 11 kV		
I	Long Term (@ 50% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.288
II	Short Term (@ 50% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.288

CROSS SUBSIDY SURCHARGE APROVED BY THE COMMISSISON FOR FY 2015-16

S No.	Categories	Average Billing Rate	Average Billing Rate (inclusive of Regulatory Surcharge) "T"	Cost of Supply for computing CSS	Cross Subsidy Surcharge "CSS"
1	HV-1 (Supply at 11 kV)	8.66	9.28	7.62	1.66
2	HV-1 (Supply above 11 kV)	7.66	8.21	7.18	1.03
3	HV-2 (Supply at 11 kV)	7.61	8.15	7.62	0.53
4	HV-2 (Supply above 11 kV)	6.92	7.42	7.18	0.23
5	HV-3 (Supply above 11 kV)	7.34	7.86	7.18	0.68
6	HV-4 (Supply at 11 kV)	7.53	8.06	7.62	0.44
7	HV-4 (Supply above 11 kV)	7.2	7.71	7.18	0.53

APPROVED VOLTAGE-WISE WHEELING CHARGES FOR FY 2016-17

S. No.	Particulars	Units	Approved FY 2016-17
1	Connected at 11 kV		
I	Long Term (@ 80% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.458
II	Short Term (@ 80% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.458
2	Connected above 11 kV		
I	Long Term (@ 50% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.286
II	Short Term (@ 50% of Average Wheeling Charge)	Rs./kWh	0.286

CROSS SUBSIDY SURCHARGE APROVED BY THE COMMISSION FOR FY 2016-17

Sl. No.	Categories	Average Billing Rate	Average Billing Rate (inclusive of Regulatory Surcharge) "T"	Cost of Supply for computing CSS	Cross Subsidy Surcharge "CSS"
1	HV-1 (Supply at 11 kV)	9.49	9.87	7.07	2.8
2	HV-1 (Supply above 11 kV)	8.48	8.82	6.65	2.16
3	HV-2 (Supply at 11 kV)	7.81	8.12	7.07	1.05
4	HV-2 (Supply above 11 kV)	7.01	7.29	6.65	0.63
5	HV-3 (Supply above 11 kV)	7.86	8.18	6.65	1.52
6	HV-4 (Supply at 11 kV)	8.9	9.24	7.07	2.17
7	HV-4 (Supply above 11 kV)	8.64	9.01	6.65	2.36

ANNEXURE-Q

(In Compact Disk)

ANNEXURE-R

((In Compact Disk)

ANNEXURE-S

Kesco-Allowable O&M Expenses for MYT control period (Rs Crore)

Particulars	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
	Projected	Projected	Projected
Employee Expenses			
Gross Employee Costs and Provisions	234.36	262.71	294.87
Arrear of Pay Commission/Time Scale	45.73	49.99	44.23
Gross Employee Expenses	**280.09**	**312.69**	**339.10**
Employee expenses capitalized	42.01	46.90	50.87
Net Employee Expenses	**238.08**	**265.79**	**288.24**
A&G Expenses			
Gross A&G Expenses	41.34	45.30	49.65
Gross A&G Expenses	41.34	45.30	49.65
A&G expenses capitalized	6.20	6.80	7.45
Net A&G Expenses	**35.14**	**38.51**	**42.20**
R&M Expenses			
Repair & Maintenance Expenditure	51.44	64.44	79.61
Gross Repair & Maintenance Expenses	**51.44**	**64.44**	**79.61**
Gross O&M Expenses	372.87	422.43	468.36
Less: Capitalsed	48.22	53.70	58.31
Total O&M Expenses Allowable as per Regulations	**324.66**	**368.74**	**410.04**

Kesco-Employee Expenses for the MYT Control Period (Rs Crore)

Particulars	2015-16 Revised Estimates	2016-17 Revised Estimates	2017-18 MYT Projections	2018-19 MYT Projections	2019-20 MYT Projections
Before Considering the provision of 7th Pay Commission					
Gross Employee Expenses Before Provision (Rs. Crore)	**109.26**	**113.52**	**234.36**	**262.71**	**294.87**
Less: Capitalisation	**0.00**	**17.03**	**42.01**	**46.90**	**50.87**
Net Employee Expenses Before Provision (Rs. Crore)	**109.26**	**96.49**	**192.34**	**215.80**	**244.01**
Escallation Index / CPI Inflation (%)		4.12%			
Effective 7th Pay Impact (%)	***15.00%***				
Total 7th Pay Impact (Rs. Crore)	4.10	17.06	35.15	39.41	44.23
Arrears Payable (Rs. Crore)			10.58	10.58	
Total 7th Pay Impact Payable, including Arrears (Rs. Crore)*			45.73	49.99	44.23
Allowable Gross Employeee Expenses (Rs. Crore)	**109.26**	**113.52**	**280.09**	**312.69**	**339.10**
After Considering the provision of 7th Pay Commission					
Gross Employee Expenses (Rs. Crore)	**109.26**	**113.52**	**280.09**	**312.69**	**339.10**
Less: Capitalisation	**0.00**	**17.03**	**42.01**	**46.90**	**50.87**
Net Employee Expenses (Rs. Crore)	**109.26**	**96.49**	**238.08**	**265.79**	**288.24**
**The 7th pay commission is effective from 1.1.2016. The arrears and revision in salaries are expected to be implemented in FY 2017-18. The*					

Kesco	2010-11	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	Average of 5 years
Gross Employee Costs and Provisions	93.36	98.48	102.26	103.58	99.42	
No. of Consumers	540,117	566,597	596,585	484,089	526,035	
Norms per 1000 consumer	0.17	0.17	0.17	0.21	0.19	0.18

Kesco	Base Value	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20
CPI Inflation		4.12%	7.21%	7.21%	7.21%
Norms per 1000 consumer (Rs Crore)	0.18	0.22	0.23	0.25	0.27
No. of Consumers		565,964	608,948	655,257	705,152
Employee Expenses (Rs Crore)		**121.89**	**140.59**	**162.19**	**187.11**

R&M Expenses

Kesco	2010-11	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	Average of 5 years
Opening GFA	503.68	*547.03*	*562.87*	*583.27*	*616.02*	
Opening Closing	547.03	*562.88*	*583.27*	*616.02*	*636.33*	
Average GFA	**525.36**	**554.96**	**573.07**	**599.64**	**626.18**	
R&M Expenses	**26.73**	**25.43**	**35.16**	**46.16**	**46.00**	
kb	**5.09%**	**4.58%**	**6.14%**	**7.70%**	**7.35%**	**6.17%**

R&M Expenses

Kesco	Base Value	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20
Average GFA	-	671.96	789.65	971.49	1,178.57
WPI Index		3.67%	1.83%	1.83%	1.83%
kb	6.17%	6.40%	6.51%	6.63%	6.75%
R&M Expenses	-	**42.98**	**51.44**	**64.44**	**79.61**

A&G Expenses

Kesco	2010-11	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	Average of 5 years
Gross A&G Expenses	8.39	11.19	40.75	53.59	57.35	
No. of Consumers	540,117	566,597	596,585	484,089	526,035	
Norms per 1000 consumer	0.02	0.02	0.07	0.11	0.11	0.06

Kesco	Base Value	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20
CPI Inflation		3.67%	1.83%	1.83%	1.83%
Norms per 1000 consumer (Rs Crore)	0.06	0.07	0.07	0.07	0.07
No. of Consumers		565,964	608,948	655,257	705,152
A&G Expenses (Consumers)		**37.73**	**41.34**	**45.30**	**49.65**

ANNEXURE-T

KESCO-Calculation of Weighted Average rate of Depreciation (%)

Particulars	Rate of Depreciation (%) as per MYT Reg.	GFA Closing 2017-18	Depreciation
Land & Land Rights			
i) Unclassified	0	0	0.00
ii) Freehold Land	0	-	0.00
Buildings	3.02	34.94	1.06
Other Civil Works	3.02	-	0.00
Plant & Machinery	7.84	199.84	15.67
Lines, Cable Network etc.	7.84	451.9	35.43
Vehicles	12.77	4.34	0.55
Furniture & Fixtures	12.77	1.49	0.19
Office Equipments	12.77	14.82	1.89
Jeep & Motor Car	12.77	-	0.00
Total		**707.33**	**54.79**
Weighted Average rate of Depreciation (%)			**7.75%**

Dep Calculations

Particulars	2017-18	2018-19	2019-20
Opening GFA	707.34	870.84	1067.98
Less: Cummulative Depreciation	384.23	403.35	430.10
Opening Written Down Value	**323.11**	**467.49**	**637.89**
Add: Addiitons	163.50	197.14	212.56
Closing Written Down Value	**486.62**	**664.63**	**850.45**
Average GFA	404.86	566.06	744.17
Weighted average rate of Depreciation (%)	7.75%	7.75%	7.75%
Gross Depreciation	**31.36**	**43.85**	**57.64**
Dep Amortisation of Assets from Capital Grants	12.23	17.10	22.49
Net Allowable Depreciation	**19.13**	**26.74**	**35.16**

KESCO

Statement of Depreciation **Form No. F37**

Rs. Crores

	PY 2	PY 1	CY	Control Period		
	FY 2014-15	FY 2015-16	FY 2016-17	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
Closing Capital Cost	636.33	636.59	707.34	870.84	1,067.98	1,280.55
Less: Value of Non Depreciable Asset	-	-	-	-	-	-
Value of Depreciable Asset	636.33	636.59	707.34	870.84	1,067.98	1,280.55
Less: Residual Value (10%)	63.63	63.66	70.73	87.08	106.80	128.05
Depeciable Value	572.70	572.93	636.60	783.76	961.18	1,152.49
Depreciation recovered upto Previous Year	266.42	308.79	352.09	384.23	403.35	430.09
Advance Against Depreciation recovered upto Previous Year	-	-	-	-	-	-
Total	266.42	308.79	352.09	384.23	403.35	430.09
Remaining Depreciable Value	306.28	264.14	284.51	399.53	557.83	722.40
Depreciation recovered during the year (upto maximum of remaining depreciable value)	42.37	43.31	32.13	19.13	26.74	35.16
Balance Depreciable Value	263.91	220.84	252.38	380.41	531.09	687.24
Increase/Decrease due to ACE	-	-	-	-	-	-
Increase/Decrease due to FERV	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-
Depreciation for the Current Year	-	-	-	-	-	-
Cumulative Depreciation recovered during the year	**42.37**	**43.31**	**32.13**	**19.13**	**26.74**	**35.16**

In case of details of FERV and AAD, give information for the applicable period.

Signature of Petitioner

ANNEXURE-U

KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Annual Revenue Requirement **Form No: F1**

Rs. Crores

	Particulars	Control Period		
		FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
I.	**Power Purchase or Energy Available (MU)**	4,442.74	4,941.62	5,296.12
II.	**Sale of Power (MU)**	3,763.70	4,194.16	4,671.18
III.	**Distribution Loss (%)**	15.28%	15.13%	11.80%
A.	**Receipts**			
a	Revenue from Tariff and Misc. Charges at current tariff rates	2,706.62	2,977.84	3,257.99
	Total Receipts (A)	**2,706.62**	**2,977.84**	**3,257.99**
B	**Expenditure**			
a	Cost of Power Procurement	1,996.28	2,318.55	2,590.54
b	Transmission and Load Dispatch Charges	92.01	116.87	138.86
	Apportionment of O&M Expenses of UPPCL#	7.22	6.99	6.89
i	R&M Expense	56.73	71.08	87.81
ii	Employee Expenses	240.79	268.92	291.85
iii	A&G Expense	48.35	52.99	58.06
	Total O&M expenses (i+ii+iii)	**353.10**	**399.97**	**444.61**
d	Depreciation	19.15	26.84	35.35
e	Interest on Loan	19.37	28.31	34.90
f	Interest on Working Capital	50.00	55.97	62.06
g	Bad Debts	45.62	48.85	51.31
h	Prior Period Expenses			
i	Return on Equity	30.25	37.76	46.31
j	Income Tax			
	Total Expenditure (B)	**2,605.79**	**3,033.12**	**3,403.95**
C	**Deductions**			
a	Income from other Business			
b	Non tariff income	10.37	10.78	11.20
C	Revenue from Open Access Customers			
	Total Other Deductions (C)	**10.37**	**10.78**	**11.20**
D	**Net Annual Revenue Requirement of Licensee(B-C)**	**2,595.42**	**3,022.34**	**3,392.75**
E	**Shortfall/Excess before tariff revision impact (A-D)**	**111.20**	**(44.50)**	**(134.76)**
F	Tariff Revision Impact	-	-	-
G	**Shortfall/Excess after tariff revision impact (E+F)**	**111.20**	**(44.50)**	**(134.76)**

KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Calculation of Interest on Normative Loan **Form No: F40**

Rs. Crores

Particulars	Control Period		
	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
Gross Normative loan - Opening	32.90	168.62	257.98
Cumulative repayment of Normative Loan upto previous year	-	-	-
Net Normative loan - Opening	**32.90**	**168.62**	**257.98**
Increase/Decrease due to ACE during the Year	-	-	-
Repayments of Normative Loan during the year	-	-	-
Net Normative loan - Closing	**168.62**	**257.98**	**327.63**
Average Normative Loan	100.76	213.30	292.81
Weighted average Rate of Interest on actual Loans	9.48%	9.48%	9.48%
Other Interest Charges	12.02	12.74	13.52
Less: Interest Capitalisation	2.20	4.65	6.38
Interest on Normative loan	**19.37**	**28.31**	**34.90**
	-	-	-

Signature of Petitioner

ANNEXURE-V

KANPUR ELECTRICITY SUPPLY COMPANY LIMITED

Working Capital Requirements

Form No.: F44

Rs Crores

S.no.	Loan Details	PY 2	PY 1	CY	Control Period		
		FY 2014-15 (Audited Accounts)	FY 2015-16 (Provisional Accounts)	FY 2016-17 (Revised Estimates)	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
1	O&M expenses for 1 month	15.02	19.32	15.75	33.08	37.48	41.62
2	Two months equivalent of expected revenue	281.54	350.33	380.03	451.10	496.31	543.00
3	Maintenance spares @ 40% of R&M expenses for two month	0.23	0.46	0.63	3.78	4.74	5.85
4	Less: Security deposits from consumers, if any	105.81	110.57	124.62	132.11	140.15	148.77
	Total Working Capital	**190.98**	**259.54**	**271.79**	**355.85**	**398.38**	**441.71**
	State Bank Advance Rate (SBAR) %	12.50%	12.50%	12.50%	14.05%	14.05%	14.05%
	Interest on Working Capital	**23.87**	**32.44**	**33.97**	**50.00**	**55.97**	**62.06**

Signature of Petitioner

ANNEXURE-W

KESCO

Particulars	Unit	FY 14	FY 15	FY 16	FY 17
Energy Input at Discom End	MU	3,554	3,501	3,584	3,686
Energy Sold by Discom	MU	2,458	2,582	2,863	3,111
Distirbution Losses (%)	%	**30.84%**	**26.24%**	**20.13%**	**15.60%**
Revenue Assessment	Rs. Crore	1,545.24	1,678.94	2,090.65	2,280
Delayed Payment Surcharge	Rs. Crore	-	10.31	11.35	
Total Revenue	Rs. Crore	**1,545.24**	**1,689.26**	**2,102.00**	2,280
Opening Value of Debtors	Rs. Crore	3,270	3,386	3,616	1,990
Closing Value of Debtors	Rs. Crore	3,386	3,616	4,066	2,194
Revneue Collection	Rs. Crore	1,429.01	1,458.96	1,652.00	2,076.11
Collection Efficiency (%)	%	92.48%	86.37%	78.59%	91.05%
AT&C Losses (%)	%	**36.05%**	**36.30%**	**37.23%**	**23.15%**

ANNEXURE-X

Prices at IEX INR / MWh

Annexure-X

Monthly prices are simple average of non-zero prices in (No of days in a month*24*4) no of 15 minutes time block of respective

Year	Month	MCP	Year	Month	MCP	Year	Month	MCP
2015	Jan	2824.01	2016	Jan	2515.46	2017	Jan	2498.86
	Feb	2849.65		Feb	2297.41		Feb	2542.29
	Mar	2816.79		Mar	2605.79		Mar	2563.82
	Apr	2682.23		Apr	2907.3		Apr	2771.64
	May	2617.55		May	2320.39		May	2918.91
	Jun	2564.17		Jun	2312.07		Jun	2594.46
	Jul	2738.04		Jul	2159.85		Jul	2494.53
	Aug	2822.59		Aug	2165.74		Aug	3048.45
	Sep	3680.74		Sep	2428.72			
	Oct	3026.74		Oct	2461.7			
	Nov	2667.76		Nov	2317.43			
	Dec	2558.15		Dec	2316.93			

ANNEXURE-Y

kesco

Particulars	Formula	Unit	FY 15	FY 16	FY 17	FY 18	FY 19	FY 20
Generation (own as well as any other connected generation net after deducting auxiliary consumption) within area of supply of Distribution Licensee	A	MU	3,501	3,584	3,686	4,443	4,942	5,296
Input energy (metered Import) received at interface points of Distribution Licensee network	B	MU						
Input energy (metered Export) by the Distribution Licensee at interface points of Distribution Licensee network	C	MU						
Total Energy available for sale within the licensed area to the consumers of the Distribution Licensee	**D = A+B-C**	**MU**	**3,501**	**3,584**	**3,686**	**4,443**	**4,942**	**5,296**
Energy billed to metered consumers within the licensed area of the Distribution Licensee	E	MU	2,582	2,863	3,111	3,764	4,194	4,671
Energy billed to un-metered consumers within the licensed area of the Distribution Licensee@	F	MU						
Total Energy Billed	**G = E+F**	**MU**	**2,582**	**2,863**	**3,111**	**3,764**	**4,194**	**4,671**
Amount billed to consumer within the licensed area of the Distribution Licensee	H	Rs. Cr.	1,679	2,091	2,280	2,707	2,978	3,258
Late Payment Surcharge	I	Rs. Cr.	10	11				
Amount realized by the Distribution Licensee out of the amount Billed at H#	J	Rs. Cr.	1,459	1,652	2,076	2,533	2,829	3,160
Subsidy Amount Received	K	Rs. Cr.						
Amount Realised on account of theft cases	L	Rs. Cr.	-	-	-	-	-	-
Energy Realized on account of theft cases	**M= (LxG)/H**	**MU**	-	-	-	-	-	-
Collection Efficiency (%)	N=[(J-I+K+L) / (H+K+L)]x 100	%	86.28%	78.48%	91.05%	93.59%	95.00%	97.00%
Energy Realized by the Distribution Licensee	P=NxG	MU	2,228	2,246	2,833	3,522	3,984	4,531

ANNEXURE-Z

(In Compact Disk)

Details of Energy Purchase from the F.Y. 2014-15 (Audited)

Sl.no.	Name of Company/Station	Source (Long Term/Short Term/UI/Exchange/ other)	Power Purchase (Kwh)	Amount (Rs.)
1	ENERGY EXCHANGE	Exchange	1785524646	7410531631
2	APCPL	Long Term	590522689	3436180699
3	BAJAJ ENERGY PVT. LTD.	Long Term	2538667392	18925631936
4	CO-GENERATION /Solar Units	Long Term	3322770145	14819760018
5	LALITPUR POWER PROJECT	Long Term	-	284187069
6	LANCO ANPARA POWER LTD.	Long Term	6954513590	28461079290
7	NHPC	Long Term	3511418009	13725211904
8	NPCIL (RAPP & NAPP)	Long Term	2228478262	6470568836
9	NTPC	Long Term	26604190429	86202630949
10	NVVN/Bundled Power	Long Term	615291827	2965139272
11	POWER TRADING CORPORATION	Long Term	1079020457	3711063531
12	ROSA POWER SUPPLY CO.	Long Term	7979276860	46485147491
13	SASAN (UMPP)	Long Term	1872484960	1765688773
14	SATLUJ JVNL	Long Term	1494498455	4793145735
15	THDC	Long Term	1740763977	17144559114
16	UPJVNL	Long Term	1085847524	778732204
17	UPRVUNL	Long Term	22355107473	82115459597
18	VISHNUPRAYAG	Long Term	1572525118	3935042989
19	PGCIL	Long Term		15480355524
20	POSOCO	Long Term		48871895
21	ADANI EXPORT	Short Term	92952328	307014989
22	GMR ENERGY	Short Term	107237935	383144128
23	JSW PTC	Short Term	23548800	123866687
24	LANCO / NETS	Short Term	30789658	101605871
25	MITTAL PORCESSORS PVT. LTD.	Short Term	36490900	337240465
26	SCL	Short Term	74494470	370255419
27	UNSCHEDULED INTERCHANGE & REACTIVE	UI	-125181426	4265597965
28	REBATE AGAINST POWER PURCHASE	Other		-267998384
29	SURCHARGE	Other		3973347819
	Grand Total		**87571234478**	**368553063416**

Accountant
E I E & P C
UPPCL, Lko.

Account Officer
E.I.E. & P.C.
U.P. Power Corporation Limited

Executive Engineer
Electricity Import Export & Payment
15th Floor, Shakti Bhawan Extn.
U.P. Power Corporation Limited

Details of Energy Purchase from the F.Y. 2015-16 (Provisional)

Sl.no.	Name of Company/Station	Source (Long Term/Short Term/UI/Exchange/ other)	Power Purchase (Kwh)	Amount (Rs.)
1	ENERGY EXCHANGE	Exchange	308206070	993815497
2	APCPL	Long Term	283464326	1875401503
3	BAJAJ ENERGY PVT. LTD.	Long Term	1575464324	13902033490
4	CO-GENERATION /Solar Units	Long Term	3532419573	17213775249
5	LALITPUR POWER PROJECT	Long Term	499085700	1758045642
6	LANCO ANPARA POWER LTD.	Long Term	7406948650	23484685120
7	NHPC	Long Term	3677784671	13282268683
8	NPCIL (RAPP & NAPP)	Long Term	2636464224	7995602953
9	NTPC	Long Term	28106898548	89945176807
10	NVVN/Bundled Power	Long Term	690805908	3827101022
11	POWER TRADING CORPORATION	Long Term	2758091017	11145667944
12	PRYAGRAJ POWER GENERATION	Long Term	252332500	744550106
13	ROSA POWER SUPPLY CO.	Long Term	6561922655	36543021098
14	SASAN (UMPP)	Long Term	3780697283	5454732347
15	SATLUJ JVNL	Long Term	1724070072	5186948027
16	THDC	Long Term	1799838214	9620079077
17	UPJVNL	Long Term	810797734	614973327
18	UPRVUNL	Long Term	24230945048	90746506633
19	VISHNUPRAYAG	Long Term	1045705515	3758970473
20	PGCIL	Long Term		17909360245
21	POSOCO	Long Term		58140785
22	ADANI EXPORT	Short Term	68977258	296602210
23	GMR ENERGY	Short Term	57666675	261224858
24	JSW PTC	Short Term	15469680	55337071
25	K.S.K. MAHANADI	Short Term	1024788450	4687324129
26	SCL	Short Term	22987570	99995940
27	SHRI NAGAR (HEP)	Short Term	888649620	5076958695
28	TATA POWER TRADING CO. LTD.	Short Term	69371962	251126419
29	UNSCHEDULED INTERCHANGE & REACTIVE ENERGY	UI	-167151926	2992002294
30	REBATE AGAINST POWER PURCHASE	Other		-1211346709
31	SURCHARGE	Other		4159732391
	Grand Total		**93662701321**	**372729813326**

Accountant
E I E & P C
UPPCL, Lko.

Accounts Officer
E. I. E. & P.C.
11th Floor, Shakti Bhawan
U.P. Power Corporation Limited

Executive Engineer
Electricity Import Export & Payment C.
11th Floor, Shakti Bhawan Extn.
U.P. Power Corporation Limited

ANNEXURE-AA

Prices at IEX INR / MWh

Annexure-AA

Monthly prices are simple average of non-zero prices in (No of days in a month*24*4) no of 15 minutes time block of respective

Year	Month	MCP	Year	Month	MCP	Year	Month	MCP
2015	Jan	2824.01	2016	Jan	2515.46	2017	Jan	2498.86
	Feb	2849.65		Feb	2297.41		Feb	2542.29
	Mar	2816.79		Mar	2605.79		Mar	2563.82
	Apr	2682.23		Apr	2907.3		Apr	2771.64
	May	2617.55		May	2320.39		May	2918.91
	Jun	2564.17		Jun	2312.07		Jun	2594.46
	Jul	2738.04		Jul	2159.85		Jul	2494.53
	Aug	2822.59		Aug	2165.74		Aug	3048.45
	Sep	3680.74		Sep	2428.72			
	Oct	3026.74		Oct	2461.7			
	Nov	2667.76		Nov	2317.43			
	Dec	2558.15		Dec	2316.93			

Monthwise details of Energy and Cost for Unscheduled Interchanges, Bilateral Agreements & Others and IEX/PEX for FY 2014-15

Annexure-AA

	Particulars	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	Jan	Feb	Mar	Total
Energy (MU's)	Unscheduled Interchanges	-69.36	-70.25	-110.88	42.85	261.99	391.23	484.23	424.7	241.83	165.42	0.39	-84.07	1678.08
	Bilateral Agreements & Others	419.91	464.55	610.82	948.31	1128.45	1247.54	1490.25	1559.5	1640.69	1719.22	1793.58	1873.5	14896.3
	IEX/PEX	0	0	0	0	0	1539.31	1539.31	1768.08	1768.08	1768.08	1768.08	1768.08	11919
Cost (Rs. Crore)	UI & Reactive	14.49	28.64	56.97	195.12	333.14	446.72	518.87	547.33	545.7	613.35	615.08	629.34	4544.75
	Bilateral Agreements & Others	145.9	177.49	240.07	355.2	420.55	478.1	618.35	651.02	688.02	726.04	763.12	803.08	6066.94
	IEX/PEX	0	0	0	0	0	612.41	612.41	727.96	727.96	728.02	728.02	728.02	4864.8