

and the

# Order on TRUE UP for FY 2012-13, FY 2013-14 Aggregate Revenue Requirement and Generation Tariff for FY 2015-16 for Pragati Power Corporation Limited (PPCL)



# **DELHI ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION**

September, 2015



#### DELHI ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

Viniyamak Bhawan, 'C' Block, Shivalik, Malviya Nagar, New Delhi- 110017.

F.11(1193) /DERC/2014-15/

#### Petition No. 15/2015

In the matter of:

Petition for Determination of Generation Tariff for the Financial Year 2015-16, approval of revised estimates for FY 2014-15 and truing up for the previous Period of FY 2012-13 to 2013-14.

Pragati Power Corporation Ltd. Through its Director (Tech.) Himadri, Rajghat Power House Complex New Delhi 110 002.

...Petitioner

Coram:

Sh. P. D. Sudhakar, Chairperson, Sh. J. P. Singh, Member & Sh. B.P. Singh, Member

ORDER

(Date of Order: 29.09.2015)

Having deliberated upon the Petition for Determination of Generation Tariff for the Financial Year 2015-16, approval of revised estimates for FY 2014-15 and truing up for the previous Period of FY 2012-13 to 2013-14 filed by M/s Pragati Power Corporation Ltd., the subsequent submissions by the Petitioner during the course of proceedings and the responses received from stakeholders, the Commission in exercise of the powers vested under the Electricity Act, 2003 and the Delhi Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for Determination of Generation Tariff) Regulations, 2011 and extended for one year <u>vide</u> Order dated 22.10.2014, hereby pass this Order signed, dated and issued on 29.09.2015.

This Tariff Order shall be applicable from 01.10.2015 and shall remain in force till replaced by a subsequent Tariff Order and/or is amended, reviewed or modified, in accordance with the provisions of the Electricity Act, 2003 and the Regulations made there under

(B. P. Singh) MEMBER

(J.P. Singh) MEMBER

(P. D. Sudhakar) CHAIRPERSON

True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

### Contents

A1: INTRODUCTION	
Pragati Power Corporation Limited	11
Delhi Electricity Regulatory Commission	
The Co-ordination Forum	11
Multi Year Tariff Regulations and Extension of the Control Period	
PPCL's Petition:	
Filing and Acceptance of Petition	
Interaction with the Petitioner	
Public Notice	15
Layout of the Order	
Approach of the Order	20
Approach for True up of FY 2012-13 and FY 2013-14	20
Approach for FY 2014-15	
Approach for determination of Generation Tariff for FY 2015-16	
A2: RESPONSES FROM STAKEHOLDERS	
High Power Purchase Cost:	
Stakeholder's Comment:	
Petitioner's Response:	
Commission's Views:	
Relaxation in Norms for Operation	27
Stakeholder's Comment:	
Petitioner's Response:	
A3: Commission's Analysis, Scrutiny and Conclusions	
Norms of Operation:	32
A) Station Heat Rate (SHR)	32
Petitioner's Submission	32
Commission's Analysis:	34
B) Availability	



Petitioner's Submission	6		
Commission's Analysis	6		
C) Auxiliary Power Consumption (APC)	57		
Petitioner's Submission			
Commission's Analysis:	68		
D) Energy Charge Rate and Variable Cost	69		
Petitioner's Submission	9		
Commission Analysis:	1		
Determination of Fixed Cost	2		
A) Operation & Maintenance Expenses	3		
Petitioner's Submission: 4	-3		
Commission's Analysis: 4	-5		
B) Depreciation	17		
Petitioner's Submission 4	⊦7		
Commission's Analysis 49			
C) Return on Equity (ROE)	3		
Petitioner's Submission	3		
Commission's Analysis	4		
D) Interest on Loan	5		
Petitioner's Submission			
Commission's Analysis:	6		
E) Income Tax	7		
Petitioner's Submission	7		
Commission's Analysis			
F) Interest on Working Capital (IoWC)	8		
Petitioner's Submission			
Commission's Analysis			
Annual Fixed Cost of Pragati Power Station:	<i>i</i> 1		
Petitioner's Submission61			
Commission's Analysis	<i>i</i> 1		
Revenue Gap/Surplus	i3		
Net impact of truing up with Carrying Cost	i5		



A4: ANALYSIS OF AGGREGATE REVENUE REQUIRMENT (ARR) FOR FY 2015-16 6	58
Norms of Operation:	59
A) Station Heat Rate (SHR)	59
Petitioner's Submission	59
Commission's Analysis:	71
B) Plant Availability	73
Petitioner's Submission	73
Commission's Analysis:	73
C) Auxiliary Power Consumption (APC)	74
Petitioner's Submission	74
Commission's Analysis	74
D) Gross and Net Generation	75
Petitioner's Submission	75
Commission's Analysis	75
E) Variable Cost	76
Petitioner's Submission	76
Commission's Analysis:	77
Determination of Fixed Cost	78
Operations and Maintenance Expenses	78
Base year and Inflation Factor (INDX)	30
Petitioner's Submission	30
Commission's Analysis:	31
A) Employee Expenses	31
Petitioner's Submission	31
Commission's Analysis:	32
B) Repair and Maintenance Expenses	33
Petitioner's Submission	33
Commission's Analysis:	35
C) Administrative and General Expenses	37
Petitioner's Submission	37
Commission's Analysis:	39
D) Depreciation	90



Petitioner's Submission
Commission's Analysis:
E) Return on Equity
Petitioner's Submission
Commission's Analysis:
F) Interest on Loan
Petitioner's Submission95
Commission's Analysis:
G) Interest on Working Capital
Petitioner's Submission97
Commission's Analysis:
H) Income Tax
Petitioner's Submission
Commission's Analysis: 100
Annual Fixed Charges
Petitioner's Submission 100
Commission's Analysis: 101
A5: SUMMARY 103
Directives issued by the Commission 103
Annexure-I 105
Annexure-II
Annexure-III
Annexure-IV 118
Annexure-V
Annexure-VI
Annexure-VII
Annexure VIII
Annexure IX 145



True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

### LIST OF TABLES

Table 3.1 Total Fixed Cost for FY 2012-13 and FY 2013-14 as submitted by the Petitioner	. 31
Table 3.2 Actual Heat Rate as submitted by the Petitioner (kCal/kWh)	. 32
Table 3.3: Station Heat Rate as approved by the Commission (kCal/kWh)	. 35
Table 3.4: Availability (%) of PPS-I as submitted by the Petitioner	. 36
Table 3.5: Availability as Approved by the Commission	. 37
Table 3.6: Auxiliary Power Consumption (%) as submitted by the Petitioner	. 37
Table 3.7: Auxiliary Power Consumption as Approved by the Commission	. 39
Table 3.8: Consumption of Gas as submitted by Petitioner	. 40
Table 3.9: Variable cost for FY 2012-13 as submitted by the Petitioner	. 40
Table 3.10: Variable cost for FY 2013-14 as submitted by the Petitioner	. 41
Table 3.11: Energy Charge Rate (ECR) Approved by the Commission	. 42
Table 3.12: Employee Expenses as submitted by the Petitioner (Rs Crore)	. 44
Table 3.13:Repairs&Maintenance Expenses as submitted by the Petitioner (Rs Crore)	44
Table 3.14:Administrative&General Expenses as submitted by the Petitioner (Rs Crore)	.45
Table 3.15: O&M Expenses as submitted by the Petitioner (Rs Crore)	. 45
Table 3.16: O&M Expenses as Approved by the Commission (Rs Crore)	. 46
Table 3.17: Depreciation as submitted by the Petitioner (Rs Crore)	. 47
Table 3.18: Details of Accumulated Depreciation (Rs Crore)	. 48
Table 3.19: Capitalization for approved schemes for PPS-I (Rs. Crore)	. 50
Table 3.20: Capitalization for approved schemes for PPS-I (Rs. Crore)	. 50
Table 3.21: Capitalization for Non-approved schemes for PPS-I (Rs. Crore)	. 50
Table 3.22: Capitalization Additions approved by the Commission for PPS-I (Rs. Crore)	. 51
Table 3.23: De-capitalization approved by the Commission for PPS-I (Rs. Crore)	. 52
Table 3.24: Gross Fixed Asset approved by the Commission (Rs. Crore)	. 52
Table 3.25: Depreciation approved by the Commission (Rs. Crore)	. 53
Table 3.26: Return on Equity submitted by the Petitioner (Rs Crore)	. 54
Table 3.27: Return on Equity approved by the Commission (Rs Crore)	. 55
Table 3.28: Interest on Loan submitted by the Petitioner (Rs Crore)	. 56
Table 3.29: Approved Interest on Loan (Rs Crore)	. 57
Table 3.30: Income Tax submitted by the Petitioner (Rs Crore)	. 57



Table 3.31: Income Tax approved by the Commission 58
Table 3.32: Interest on Working Capital (Rs Crore)
Table 3.33: Interest on Working Capital approved by the Commission
Table 3.34: Interest on Working Capital Approved by the Commission (Rs Crore)
Table 3.35: Annual Fixed as submitted by the Petitioner (Rs crores)
Table 3.36: Annual Fixed as approved by the Commission (Rs crores)
Table 3.37: Summary of the Generation Tariff for FY 2012-13 & FY 2013-14 as approved by
the Commission
Table 3.38: Summary of Surplus / Gap towards Variable Cost for FY 2012-13
Table 3.39: Summary of Surplus / Gap towards Variable Cost for FY 2013-14
Table 3.40: Summary of Surplus / Gap towards Fixed Charges for FY 2012-13 (Rs Crore) 64
Table 3.41: Summary of Surplus /Gap towards Fixed Charges for FY 2013-14 (Rs Crore) 65
Table 3.42: Surplus/Gap with Carrying Cost on Variable Cost (Rs Crore)
Table 3.43: Surplus/Gap with Carrying Cost on Fixed Cost (Rs Crore)
Table 3.44: Net Impact as Approved by the Commission (Rs Crores)
Table 4.1: Cost for FY 2015-16 as submitted by the Petitioner 68
Table 4.2: Station Heat Rate (kCal/kWh) submitted by the Petitioner
Table 4.3: Station Heat Rate (kCal/kWh) as approved by the Commission for FY 2015-1673
Table 4.4: Availability (%) of PPS-I as submitted by the Petitioner
Table 4.5: Availability (%) as approved by the Commission for FY 2015-1674
Table 4.6: Auxiliary Power Consumption submitted by the Petitioner 74
Table 4.7: Auxiliary Power Consumption (%) approved by the Commission for FY 2015-16
Table 4.8: Gross and Net Generation submitted by the Petitioner
Table 4.9: Gross and Net Generation approved by the Commission for FY 2015-1676
Table 4.10: Variable cost for FY 2015-16 submitted by the Petitioner
Table 4.11: Energy Charge Rate and Fuel Cost approved by the Commission for FY 2015-16
Table 4.12: Computation of Index submitted by Petitioner
Table 4.13: Actual CPI and WPI approved By Commission
Table 4.14 : Employee Expense for PPS-I submitted by Petitioner
Table 4.15: Employee Expenses approved by the Commission for FY 2015-16 (Rs. Cr) 83



Table 4.16 : Expenditure for each STP
Table 4.17: Repairs & Maintenance Expenses submitted by Petitioner (Rs Crore)
Table 4.18: R&M Expenses approved by the Commission for PPCL based on 'K' factor (Rs.
Cr)
Table 4.19: DLN Burners & STP Expenses approved by the Commission (Rs. Cr)
Table 4.20: Total R&M Expenses approved by the Commission for FY 2015-16 (Rs. Cr) 87
Table 4.21: Increase in DA of employees during FY 2012-13 to 2014-1588
Table 4.22: A&G Expenses submitted by Petitioner 89
Table 4.23: A&G Expenses approved by the Commission for FY 2015-16 (Rs. Cr)
Table 4.24: O&M Expenses approved by the Commission for FY 2015-16 (Rs. Cr)
Table 4.25: Details of accumulated Depreciation submitted by Petitioner    91
Table 4.26: Depreciation submitted by the Petitioner 91
Table 4.27: Depreciation approved by the Commission for FY 2015-16 (Rs. Cr)
Table 4.28 Return on Equity submitted by the Petitioner (Rs. Cr)
Table 4.29: Return on Equity approved by the Commission for FY 2015-16 (Rs. Cr)
Table 4.30: Interest Expenses submitted by the Petitioner (Rs. Cr) 95
Table 4.31: Interest Expenses approved by the Commission for FY 2015-16 (Rs. Cr)
Table 4.32: Interest Expenses for PPCL approved by the Commission for FY 2015-16 (Rs.
Crores)
Table 4.33: Total working Capital as submitted by Petitioner (Rs Cr.)    98
Table 4.34: Interest on Working Capital as submitted by Petitioner
Table 4.35: Interest on Working Capital for PPCL approved by the Commission for FY 2015-
16 (Rs. Cr)
Table 4.36: Income Tax Liability submitted by the Petitioner (Rs. Cr)    100
Table 4.37: Income Tax Liability approved by the Commission for FY 2015-16 (Rs. Cr) 100
Table 4.38: Annual Fixed Charges submitted by the Petitioner (Rs. Cr) 101
Table 4.39: Annual Fixed Charges approved by the Commission for FY 2015-16 (Rs. Cr). 101
Table 4.40: Summary of generation tariff for FY 2015-16 as approved by the Commission



True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

### LIST OF ABBREVIATIONS

Abbreviation	Explanation	
A&G	Administrative and General	
AAD	Advance Against Depreciation	
ABT	Availability Based Tariff	
APC	Auxiliary Power Consumption	
ARR	Aggregate Revenue Requirement	
BRPL	BSES Rajdhani Power Limited	
BYPL	BSES Yamuna Power Limited	
CEA	Central Electricity Authority	
CERC	Central Electricity Regulatory Commission	
CISF	Central Industrial Security Force	
DERA	Delhi Electricity Reform Act	
DERC	Delhi Electricity Regulatory Commission	
DISCOMs	Distribution Companies (BRPL, BYPL &	
	TPDDL)	
DLN	Dry Low Nox	
ERP	Enterprise Resource Planning	
FPA	Fuel Price Adjustment	
GAIL	GAIL (India) Ltd.	
GCV	Gross Calorific Value	
GFA	Gross Fixed Assets	
GoNCTD	Government of National Capital Territory of	
	Delhi	
GTPS	Gas Turbine Power Station	
IoWC	Interest on Working Capital	
IPGCL	Indraprastha Power Generation Company	
	Limited	
MU	Million Units	
MYT	Multi Year Tariff	

Delhi Electricity Regulatory Commission



Page 9

True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

NTPC	NTPC Ltd.
O&M	Operations and Maintenance
PLF	Plant Load Factor
PPCL	Pragati Power Corporation Limited
R&M	Repair and Maintenance
RGCCP	Rajiv Gandhi Combined Cycle Power Plant
RoE	Return on Equity
RPH	Rajghat Power House
SHR	Station Heat Rate
SLDC	State Load Dispatch Centre
STG	Steam Turbine Generator
UAT	Unit Auxiliary Transformer



### A1: INTRODUCTION

This Order relates to the Petition filed by Pragati Power Corporation Limited (hereinafter referred to as 'PPCL' or the 'Petitioner') for Truing up of FY 2012-13, FY 2013-14 and determination of Generation Tariff for FY 2015-16 and approval of revised estimate for FY 2014-15 under the Multi Year Tariff Principles specified in the Delhi Electricity Regulatory Commission (Terms & Conditions for determination of Generation Tariff) Regulations, 2011 (hereinafter referred to as the MYT Regulations, 2011), extended for FY 2015-16 vide DERC Order dated October 22, 2014.

### Pragati Power Corporation Limited

1.1 PPCL, wholly owned by the Government of National Capital Territory of Delhi, is a generating company which operates the Pragati Power Station-I (330 MW) power generating station, having two gas turbine units of 104 MW each and one steam turbine unit of 122 MW.

### **Delhi Electricity Regulatory Commission**

- 1.2 Delhi Electricity Regulatory Commission (hereinafter referred to as 'DERC' or the 'Commission') was constituted by the Government of National Capital Territory of Delhi (GoNCTD) on March 3, 1999 and it became operational from December 10, 1999.
- 1.3 The Commission's approach to Regulation is driven by the Electricity Act, 2003 (hereinafter referred to as 'the Act'), the National Electricity Plan, the Tariff Policy and the Delhi Electricity Reform Act 2000 (hereinafter referred to as 'DERA'). The Act mandates the Commission to take measures conducive to the development and management of the electricity industry in an efficient, economic, and competitive manner which inter alia includes tariff determination.

### **The Co-ordination Forum**

1.4 The Commission has, since constitution of the Co-ordination Forum on 16.03.2005, held28 meetings so far. In the 28th Co-ordination Forum Meeting held on 27.02.2015, theCommission discussed the following:



S. No.	Issues Discussed		
i.	Status of GIS mapping of network & integration with SAP and SCADA by		
	DISCOMs		
ii.	Summer preparedness		
iii.	Surrender/Re-allocation of Long term Power, considering the Demand-		
	Supply scenario.		
iv.	Progress of DSM initiatives		
v.	Progress of projects under Net Metering Regulations, 2014		
vi.	Schemes to be taken under Integrated Power Development Scheme (IPDS)		
vii.	Proposal for disposal of DTs inherited from DVB, which are beyond repair		
viii.	Review of progress of replacement of oil filled transformers by dry type		
	transformers.		

### Multi Year Tariff Regulations and Extension of the Control Period

- 1.5 The Commission issued Regulations vide Order dated December 02, 2011 specifying Terms and Conditions for Determination of Tariff for Generation, Transmission and Distribution of electricity under the Multi Year Tariff (MYT) framework for the period FY 2012-13 to FY 2014-15 following due process of Law. The Regulations were notified in the official Gazette on January 19, 2012/ March 15, 2012 respectively.
- 1.6 The Commission vide its Order dated October 22, 2014 extended the MYT Regulations and the Control Period for a further period of one year up to March 31, 2016 after following the due process of law.

### **PPCL's Petition:**

# Filing of Petition for Truing up of FY 2012-13, FY 2013-14, Approval of revised estimate for FY 2014-15 and Determination of Generation Tariff for FY 2015-16,.

### Filing and Acceptance of Petition

1.7 PPCL has filed a Petition before the Delhi Electricity Regulatory Commission on February 16, 2015 for truing up of MYT Control Period from FY 2012-13 to FY 2013-14 and determination of tariff for FY 2015-16 & approval of revised estimate for FY 2014-15. The Commission admitted the Petition vide its Order dated March 12, 2015 subject to



clarifications/additional information, if any, which would be sought from the Petitioner from time to time. A copy of the Admission Order dated March 12, 2015 is enclosed as **Annexure I** to this Order.

### **Interaction with the Petitioner**

- 1.8 The Order has referred at numerous places to various actions taken by the "Commission". It may be mentioned for the sake of clarity, that the term "Commission" in most of the cases refers to the Staff of the Commission and the Consultants appointed by the Commission for carrying out the due diligence on the Petitions filed by the Gencos, obtaining and analysing information/clarifications received from the Gencos and submitting all issues for consideration by the Commission.
- 1.9 For the purpose of truing up exercise, the Staff of the Commission and Consultants held discussions with the Petitioners, obtained information/clarifications wherever required and carried out technical validation with regard to the information provided.
- 1.10 The Commission held Public Hearings to take the final view with respect to various issues concerning the principles and guidelines for tariff determination. The use of the term "Commission" may, therefore, be read in the context of the above clarification. The Commission has considered due diligence conducted by the Staff of the Commission and the Consultants in arriving at its final decision.
- 1.11 Accordingly, the Commission solicited additional information/ clarifications from the Petitioner as and when required. The Commission and the Petitioner also discussed key issues related to the Petition. The Petitioner submitted additional information through various correspondences, as listed in Table 1.1 below.
- 1.12 The Commission also conducted multiple validation sessions with the Petitioner during which the discrepancies were pointed out and wherever required, additional information required by the Commission were sought. The Petitioner submitted its replies to the list of queries raised by the Commission in these sessions and provided documentary



evidence to substantiate its claims regarding various submissions. Further the meeting were held between the Staff of the Commission and Petitioner's representatives to discuss their replies against the Gaps/ discrepancies identified.

1.13 The replies of the Petitioner, as mentioned in the Table 1.1 below, have been considered for approval of the Truing up of the Petitioner:

S.	Date	Letter No.	Subject
No.			
1	16.02.2015	No.DER/Comml./F.12/263	Filing of Petition for determination of
			the Tariff for the Financial Year 2015-
			16, Truing up for FY 2012-13 to FY
			2013-14 and approval of revised
			estimate for FY 2014-15 of current
			MYT for PPS-I.
2	23.03.2015	No. DERC/Comml./F.12/292	Additional information on norms of
			operation
3	27.03.2015	No. DERC/Comml./F.12/298	Additional information on norms of
			operation and tariff components
4	15.04.2015	No. DERC /Comml./F.12/10	Additional information on norms of
			operation and tariff components
5	28.04.2015	No. DERC /Comml./F.12/17	Additional information on norms of
			operation and tariff components
6	11.05.2015	No.DERC/Comml./DERC/F.1	Additional information on norms of
		2/34	operation and tariff components
7	14.05.2015	No. DERC/Comml./F.12/38	Additional information on tariff
			components
8	28.07.2015	No. DERC/Comml./F.12/95	Additional information on tariff
			components

Table 1.1: List of correspondences with PPCL

Delhi Electricity Regulatory Commission



True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

S.	Date	Letter No.	Subject
No.			
9	3.08.2015	No. DERC/Comml./F.12/02	Additional information on Tax
			component of Fixed Cost
10	11.08.2015	No. DERC/Comml./F.12/107	Reply by PPCL on stakeholder's
			observation during public hearing

### **Public Notice**

1.14 The Petitioner published a Public Notice indicating the salient features of its Petition for inviting responses from the stakeholders, in the following newspapers on the respective dates mentioned alongside:

a.	Hindustan Times (English)	March 15, 2015
b.	Indian Express (English)	March 15, 2015
c.	Jansatta (Hindi)	March 15, 2015
d.	Daily Milap (Urdu)	March 15, 2015
e.	Qaumi Patrika (Punjabi)	March 15,2015

- 1.15 Copies of the above Public Notice in English, Hindi, Punjabi and Urdu are enclosed as Annexure II to this Order. Both soft copy in the form of CD and hard Copy of the Petition was also made available for purchase from the head-office of the Petitioner on payment of Rs 25/- per CD and Rs 100/- for a hard copy. A copy of the complete Petition was also uploaded on the website of the Commission, as well as that of the Petitioner, for inviting comments of the stakeholders thereon.
- 1.16 The Commission also published a Public Notice in the following newspapers on as per details provided below inviting comments from stakeholders on the Petition filed by the Petitioner latest by April, 10, 2015:

(a) Hindustan Times (English)	March 18, 2015
(b) Times of India (English)	March 18, 2015
(c) The Pioneer (English)	March 18, 2015
(d) The Hindu (English)	March 18, 2015



(e) Dainik Jagran (Hindi)	March 18, 2015
(f) Jadeed in Dinon (Urdu)	March 18, 2015
(g) Qaumi Patrika (Punjabi)	March 18, 2015

- 1.17 Copies of the above Public Notice published by the Commission in English, Hindi, Punjabi and Urdu are attached as Annexure III to this Order.
- 1.18 At the request of the stakeholders, the Commission extended the last date for filing objections and suggestions upto April 17, 2015 for which the Public Notice was issued in the following newspapers:

(a) Hindustan Times (English)	April, 7, 2015
(b) Times of India (English)	April, 7, 2015
(c) Hindustan (Hindi)	April, 7, 2015
(d) Amar Ujala (Hindi)	April, 7, 2015
(e) The Educator (Punjabi)	April, 7, 2015
(f) Daily Milap (Urdu)	April, 7, 2015

- 1.19 Copies of the above Public Notice in English, Hindi, Punjabi and Urdu are attached as Annexure IV to this Order.
- 1.20 At the request of the stakeholders, the Commission further extended the last date for filing objections and suggestions upto April 24, 2015 for which the Public Notice was issued in the following newspapers:

(a) Hindustan Times (English)	April, 18, 2015
(b) Times of India (English)	April, 18, 2015
(c) Hindustan (Hindi)	April, 18, 2015
(d) Amar Ujala (Hindi)	April, 18, 2015
(e) The Daily Educator (Punjabi)	April, 18, 2015
(f) Daily Milap (Urdu)	April, 18, 2015

1.21 Copies of the above Public Notice in English, Hindi, Punjabi and Urdu are attached as



Annexure V to this Order.

- 1.22 To extend help to the consumers in understanding the Petition and filing their comments, the Commission prepared a Executive Summary highlighting salient features of the Petition filed by the Petitioner, which was uploaded on the Commissions' website. In this regard, two officers of the Commission viz. Joint Director (Tariff-Finance) and Joint Director (Tariff- Engineering) were nominated for discussion on the Petition. This was duly highlighted in the Public Notices brought out by the Commission.
- 1.23 The Commission published a Public Notice for the Public Hearing to be held on 05.08.2015 in the following newspapers:

(a) Hindustan Times (English)	July, 23, 2015
(b) The Hindu (English)	July, 23, 2015
(c) Pioneer (English)	July, 23, 2015
(d) Navbharat Times (Hindi)	July, 23, 2015
(e) Dainik Jagran (Hindi)	July, 23, 2015
(f) Pratap (Urdu)	July, 23, 2015
(g) Quami Patrika (Punjabi)	July, 23, 2015

- 1.24 Copies of the above Public Notice in English, Hindi, Punjabi and Urdu are attached as Annexure VI to this Order.
- 1.25 The Commission published a Corrigendum regarding Notice on Public Hearing in the following newspapers:

a.	Hindustan Times (English)	August, 01, 2015
b.	Hindu (English)	August, 01, 2015
c.	Pioneer (English)	August, 01, 2015
d.	Navbharat Times (Hindi)	August, 01, 2015
e.	Dainik Jagran (Hindi)	August, 01, 2015
f.	Quami Patrika (Punjabi)	August, 01, 2015
g.	Pratap (Urdu)	August, 01, 2015

#### Delhi Electricity Regulatory Commission



- 1.26 Copies of the above Corrigendum in English, Hindi, Punjabi and Urdu are attached as Annexure VII to this Order.
- 1.27 The Commission received comments from stakeholders. The comments of the stakeholders were forwarded to the Petitioner. The Petitioner responded to the comments of the stakeholders with a copy of its replies to the Commission. The Commission invited all stakeholders who had filed their objections and suggestions to attend the Public Hearing. A list of the stakeholders who responded to the Public Notice on the Petition and those who attended the public hearing is enclosed as Annexure VIII to this Order.
- 1.28 The Public Hearing was held at the Siri Fort Auditorium on 05.08.2015 from 10.30 A.M. onwards to discuss the issues related to the Petition filed by the Petitioner. The issues and concerns voiced by various stakeholders have been examined by the Commission. The major issues discussed during the Public Hearing and/or written comments made by the stakeholders, the responses of the Petitioner thereon and the views of the Commission, have been summarized in Chapter A2.

### Layout of the Order

- 1.29 This Order is organised into five Chapters:
  - (a) Chapter A1 provides details of truing-up process and the approach of the Order;
  - (b) Chapter A2 provides a brief of the Public Hearing process, including the details of comments of various stakeholders, the Petitioner's response and views of the Commission thereon;
  - (c) **Chapter A3** provides analysis of truing up for FY 2012-13, FY 2013-14 for PPCL station;
  - (d) Chapter A4 provides analysis of determination of Generation Tariff for FY 2015-16 for PPCL Station;



- (e) Chapter A5 provides Summary of directives issued by the Commission.
- 1.30 The Order contains the following Annexures, which are an integral part of the Order:
  - (a) Annexure I Admission Order;
  - (b) Annexure II Copies of Public Notices published by the Petitioner;
  - (c) **Annexure III** Copies of the Public Notice published by the Commission inviting comments from the stakeholders;
  - (d) **Annexure IV** Copies of Public Notice Published by the Commission granting extension for last date of submissions of Comments;
  - (e) **Annexure V** Copies of Public Notice Published by the Commission granting further extension for last date of submissions of Comments;
  - (f) **Annexure VI** Copies of Public Notice Published by the Commission w.r.t public hearing;
  - (g) **Annexure VII -** Copies of Corrigendum Published by the Commission w.r.t public hearing;
  - (h) **Annexure VIII** List of the respondent Stakeholders & Stakeholders who attended the meeting;
  - (i) Annexure IX Revised Form-27 (Referred in Chapter V)



### Approach of the Order

1.31 The Petitioner has filed a Petition for truing up of FY 2012-13 and FY 2013-14 and approval of revised estimate for FY 2014-15 and determination of Generation Tariff for FY 2015-16.

### Approach for True up of FY 2012-13 and FY 2013-14

1.32 Under the MYT Framework, the Commission had approved the ARR of the Petitioner for FY 2012-13 to FY 2014-15 in the MYT Order dated July 13, 2012 (hereinafter referred to as 'MYT Order, 2012'). The Commission vide its Order dated October 22, 2014 extended the DERC MYT Regulations, 2011 and the Control Period for a further period of one year up to March 31, 2016. As per MYT Regulations, 2011, the Commission shall review actual capital expenditure incurred and capitalisation at the end of each year of the Control Period vis-à-vis the approved capital expenditure and capitalisation for remaining years of the Control Period based on trued up capital expenditure and capitalisation for any year.

In addition to the above, it is also stipulated in the MYT regulations, 2011 that Depreciation, Loan and Equity shall be trued up every year based on the actual capital expenditure and actual capitalisation vis-à-vis capital investment plan (capital expenditure and capitalisation) approved by the Commission:

Provided that any surplus or deficit in Working Capital shall be to the account of the generating company and shall not be trued up in ARR;

Provided further that the Commission shall not true up the interest rate, if variation in State Bank of India Base Rate as on April 1, 2012, is within +/- 1% during the Control Period. Any increase / decrease in State Bank of India Base Rate beyond +/- 1% only shall be trued up.

1.33 Accordingly the Commission has done the true up for FY 2012-13 and FY 2013-14.



### Approach for FY 2014-15

1.34 The Petitioner has requested for approval of estimates for FY 2014-15 which had been determined earlier by the Commission in its Order dated July 13, 2012. As per MYT Regulations, 2011, for the Annual Performance Review, Generation Company shall submit the actual capital expenditure incurred and capitalisation during the year under review along with the Annual Performance Review Filing. Accordingly, the Commission is of the opinion that in accordance with the MYT Regulations, 2011 the Annual Performance Review of FY 2014-15 can only be considered based on the audited financial statement only once the Petitioner makes the regular tariff petition for True up of FY 2014-15.

### **Approach for determination of Generation Tariff for FY 2015-16**

- 1.35 The following provisions of the MYT Regulations, 2011, pertaining to Generation business for determination of generation tariff are relevant and these are dealt with in detail in Chapter A4 of this Order:
  - (a) Regulation 4.1 to 4.2 Determination of Generation Tariff for existing and new Generating stations.
  - (b) Regulation 5.3 Multi Year Tariff Framework to be based on the Business plan, Applicant forecast, performance trajectory, annual review of performance.
  - (c) Regulation 5.4 & 5.5 Base line values (operating and cost parameters) and performance targets.
  - (d) Regulation 5.6 to 5.12 Annual performance review and prior approval of actual Capital Expenditure and Capitalisation, Performance Targets for controllable Parameters i.e. norms of operation (SHR, Auxiliary Consumption, NAPAF, O&M Expenses), Provisions relating to uncontrollable parameters i.e. Depreciation, Return on Equity, Working Capital, Interest on Loans.



- (e) Regulations 6 Principles for determination of Generation tariff.
- (f) Regulation7–Operational norms for Thermal Power Generating Stations.



### A2: RESPONSES FROM STAKEHOLDERS

2.1 Summary of Objections/suggestions from stakeholders, response from PPCL (Pragati Power Corporation Limited) and Commission's views.

### Introduction

- 2.2 Section 62 of the Electricity Act, 2003 mandates the Commission to determine the Generation tariff after consideration of all suggestions received from the public and the response of the Petitioner to the objections/suggestions of stakeholders, issue a tariff order accepting the applications with such modifications or such conditions as may be specified in the order. Public hearing, being a platform to understand the problems and concerns of various stakeholders, the Commission has encouraged transparent and participative approach in hearings to obtain necessary inputs required for tariff determination. Accordingly public hearings were held on 5th August, 2015 in Siri Fort Auditorium, New Delhi.
- 2.3 In the Public Hearing, stakeholders put forth their comments/suggestions before the Commission in the presence of the Petitioner. The Petitioner was given an opportunity to respond to the comments put forth by the stakeholders.
- 2.4 The Commission has examined the issues and concerns voiced by various stakeholders in their written comments as well as in the Public hearing and also the response of the petitioner thereon. The comments/ suggestions submitted by various stakeholders in response to the ARR petition, the replies given by the Petitioner and the views of the Commission have been summarized under various sub-heads as below:



### **High Power Purchase Cost:**

### **Stakeholder's Comment:**

- 2.5 The Cost of Delhi Stations increased by ~100% with CAGR of 19% over the last 5 years whereas the cost of other stations supplying power to Delhi increase by 40% with a CAGR of 9% over the same period. The gap in the costing of Delhi station as compared to others increased from 7% in FY 2010-11 to 53% in FY 2014-15.
- 2.6 It must be noted here that if power from Delhi Generating stations was at similar levels as compared other long term sources, there would have been savings of ~Rs. 1600 crore in just last 5 years i.e. a saving of ~Rs. 0.17 per unit on total power procured during the period.
- 2.7 Stakeholder further stated the following reasons for high cost of power:
  - $\cdot$  Units are old and inefficient
  - · Low Availability and Low Plant Load Factor
  - · High O&M Expenses
  - · High Station Heat Rate and High Auxiliary Consumption
  - · Unreliable/no Fuel linkages

### **Petitioner's Response:**

- 2.8 Petitioner has submitted the data for FY 2012-13, 13-14 & 14-15 for truing up and data for 2010-11 & 2011-12 has already been trued up.
- 2.9 In case of Pragati-I and Bawana plant of the petitioner, the plant are one of the highest energy efficient in their segment. Therefore, as mentioned by BRPL the key drivers for high cost are not true for Power Stations of Petitioner's due to following reasons:



- a. The units are new and highly efficient. The station is one of the highest efficient power generating stations using latest technology of Gas Turbines.
- b. Availability remained high during the period but PLF remained lower as compared to availability due to less demand in the Grid and erratic merit order scheduling by DISCOMs/SLDC.
- c. O&M allowed by Hon'ble Commission are least as compared to similar power plants in India as allowed by CERC.
- d. Station Heat Rate and auxiliary consumptions are within the norms as allowed by Hon'ble Commission. Moreover, any excess heat rate and auxiliary Consumption over and above norms have never been allowed by Hon'ble Commission.
- e. The plants are most reliable, latest technology, need minimum time to supply power in Delhi Grid. There is assured fuel linkage for PPS-I station of the petitioner.
- 2.10 Further, total cost of generation also depends upon the PLF of the station. In this regard, petitioner stated that lesser the scheduling due to less demand or otherwise higher will be the per unit cost of generation for scheduled energy.
- 2.11 Petitioner would not comment on source and correctness of data as submitted by BYPL for other plants for which it has been shown that there is nominal increase in year to year cost of purchase of power from the sources other than state owned power plants. The information seems erratic as the issues of fuel linkage are same throughout India and any increase in Gas Cost affects all power plants whether it is state owned or otherwise.
- 2.12 It further to submitted that comparison of a gas based power plant with Hydro or Coal based power plant as has been done by BRPL in arriving power purchase cost have no relevance as Technology, Heat Rate and Auxiliary Consumption are totally different for different station. Petitioner submitted that:



- a. Power purchased from power stations of petitioner are only 15-20% of total power purchase. Therefore, there will be less impact on overall power purchase cost. However, the same is not reflected in the claims filed by BRPL.
- b. The higher power purchase cost from state owned power stations and petitioner may be due to inclusion of surcharge on account of default in payment to the petitioner by BRPL.
- c. Overall cost of purchase of power including transmission charges and losses are not accounted by BRPL and other DISCOMS while giving schedule to state power plants. This erratic scheduling by BRPL and other Distribution companies results in backing down of the most efficient power plants of the petitioner which results in inflated fixed cost due to reduced scheduled energy.
- 2.13 Therefore, submissions of BRPL that there has been an increase of 100% in power purchase cost from state owned power plants as compared to only 40% increase in power purchase cost from other sources for the period 2010-11 to FY 14-15 has been exaggerated. This also on account of faulty scheduling based upon erratic merit order prioritization by BRPL/ DISCOMs and SLDC.

### **Commission's Views:**

2.14 The Commission has been approving tariff in accordance with the norms specified in DERC (Terms and Conditions for Determination of Generation Tariff) Regulations, 2011 and on the basis of prevalent fuel prices. The tariff for PPS-I consists of two components i.e., fixed charges and variable charges. The fixed charges are approved by the Commission and the variable charges are recovered based on normative heat rate as approved by the Commission subject to recovery of fuel cost on account of variation in fuel price and calorific value of fuel received as compared to that approved by the Commission.

Delhi Electricity Regulatory Commission



2.15 The Commission is Truing up for FY 2012-13 and FY 2013-14 as per the data submitted by the Petitioner. The same is detailed in Chapter III of this Order. For Annual Revenue Requirement (ARR) for FY 2015-16, the Commission has considered latest available bills of fuel and Net Generation of SLDC as estimated by SLDC.

### **Relaxation in Norms for Operation**

### Stakeholder's Comment:

2.1 The stakeholders are of the view that PPCL has asked for relaxation in norms of operation like Station Heat Rate, and Auxiliary Power Consumption (%) in its petition submitted to the Commission. They further added that the plea of the petitioner should not be considered as the same will unnecessary burden the consumer in form of higher tariff.

### Petitioner's Response:

### **Station Heat Rate:**

- 2.16 The petitioner submitted that it is not always possible to achieve SHR of 2000 kCal/kWh in combined cycle mode and is not at all possible to achieve 2900 kCal/kWh in open cycle mode as specified in the DERC Regulations for MYT control period FY 2012-13 to FY 2014-15. The guaranteed heat rate of these turbines as given by the manufacturer is 1939 kCal/kWh in combined cycle mode and 2986 kCal/kWh in open cycle mode at 100% PLF. CEA has computed the Combined Cycle heat rate as 1978 kCal/kWh.
- 2.17 The Petitioner submitted that Hon'ble Commission in its Regulations at point 7.3(b) on operational norms for gross heat rate for newly Commissioned projects allowed an additional factor of 5% over the designed heat rate. The combined cycle heat rate computes to 2036 kCal/kWh and open cycle heat rate to 3135 kCal/kWh after applying the correction factor of 5%.



- 2.18 It is submitted that the Hon'ble Commission has not considered the prayer made by the petitioner for allowing higher heat rate on the ground that same norms are also fixed for 359.577 MW Rajiv Gandhi Combined Cycle Power Plant at Kayamkulam, a similar station of NTPC having 2x115.2 MW Gas Turbines + 1x129.177 MW STG. In this regard, it is submitted that the ambient and operating conditions at Kayamkulam (Kerala) are different to the ambient conditions of Delhi. The average yearly temperature at Kayamkulam is around 28.5<sup>o</sup>C as compared to 31.5<sup>o</sup>C in Delhi. The atmospheric pressure and humidity levels are also favourable as compare to Delhi. Further, from the manufacturer's data curve, it is evident that the average increase in temperature of 30 C increases the heat rate of around 1.5%. The designed heat rate for RGCCP is 1928 kCal/kWh which is lower than the guaranteed heat rate of PPS-I.
- 2.19 Petitioner requests the Commission to allow a combined cycle heat rate of 2036 kCal/kWh on Gross Calorific Value (GCV) basis for the control period FY 2012-13 to 2014-15 and extended period of current MYT for FY 2015-16, considering the correction factor specified by Hon'ble Commission. It is submitted that apart from factors considered by CEA, PPS-I is also facing the problem of backing down of generation being a base load station, on the instruction of SLDC, resulting into lower PLF and higher SHR. The petitioner requests the Hon'ble Commission that these are uncontrollable factors and should be considered with leniency at the time of truing–up for FY 2012-13 to FY 2014-15 and finalization of Tariff Order for extended period of FY 2015-16 for current MYT Regulation.

### **Auxiliary Power Consumption:**

2.20 The petitioner submitted that the achieved parameter for Auxiliary Power Consumption (%) in combined cycle mode during the control period FY 2012-13 & 2013-14 is 2.65% and 2.73% respectively and proposed APC for extended period of current MYT FY 2015-16 is 3%. The open cycle auxiliary power consumption (%) has been considered as 1%.



### **Commission's Views:**

#### **Station Heat Rate:**

- 2.21 The Commission fixed the operational norms in DERC (Terms and Conditions for Determination of Generation Tariff) Regulations, 2011 duly considering the operating conditions of the plant and the norms specified by CERC for similar stations both for combined cycle and open cycle mode
- 2.22 The Commission observes that the Petitioner had been able to achieve the actual heat rate under combined cycle mode below the target SHR of 2000 kCal/kWh. Further, with the submitted manufacturer design manual by the petitioner, indicating the SHR values it has been observed that the normative SHR is in line with the manufacturer design values i.e. as per manufacturer for Combined Cycle at full load the SHR is 1749 kcal/kWh & at 80% load SHR is 1834 kcal/kWh, and for Open cycle the SHR is 2693 kcal/kWh. With regards to Petitioner's submission that for a plant having similar capacity but working under relatively hot climatic conditions should be given relaxation in SHR (i.e. taking the reference of Rajiv Gandhi Combined Cycle Power Plant at Kayamkulam), the Commission noted that CERC has also specified the SHR @ 1975 kCal/kWh & 2900 kCal/kWh in Combined and Open Cycle respectively for Faridabad Gas Power Station (2x137.758 MW GT+ 1x156.06 MW ST = 431.586 MW). This gas station is geographically closer to PPS-I and has similar ambient temperature when compared to PPS-I.
- 2.23 In view of the above as well as the Clause 5.10 & 5.11 of MYT Regulations, 2011 (extracts of which are reproduced as follows), the Commission has not considered any relaxation in norms of operation fixed in DERC (Terms and Conditions for Determination of Generation Tariff) Regulations, 2011.



### **Auxiliary Consumption:**

- 2.24 The Commission fixed the operational norms in DERC (Terms and Conditions for Determination of Generation Tariff) Regulations, 2011 duly considering the operating conditions of the plant and the norms specified by CERC for similar stations both for combined cycle and open cycle mode
- 2.25 During various validation sessions/prudence checks, it was observed by the Commission that there is no separate arrangement for recording of unit auxiliary transformers consumption, as no meters have been provided / installed by PPS-1 for recording the unit auxiliary consumption
- 2.26 The Commission has not considered any relaxation in norms of operation fixed in DERC (Terms and Conditions for Determination of Generation Tariff) Regulations, 2011.



### A3: Commission's Analysis, Scrutiny and Conclusions

- 3.1 The Commission had approved the Aggregate Revenue Requirement (ARR) of the Petitioner i.e. Pragati Power Corporation Limited (PPCL) for Pragati Power Station (PPS-I) for each year of the Multi Year Control Period (FY 2012-13 to 2014-15) in its Multi Year Tariff Order dated 13<sup>th</sup> July, 2012. The Delhi Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for Determination of Generation Tariff) MYT Regulations, 2011 provide for truing up of controllable and uncontrollable parameters at the end of each year of the control period.
- 3.2 The Petitioner has submitted the petition for true-up of ARR for FY 2012-13 & FY 201314. A summary of the fixed cost submitted by the Petitioner for FY 2012-13 & FY 201314 is shown as follows:

		Units	FY 2012-1	13	FY 2013-14		
Sr. No.	Particulars		MYT Order 2012	Petitioner's Submission	MYT Order 2012	Petitioner's Submission	
1	Gross Generation	MU	2457.20	2508.28	2457.20	2425.35	
2	Net Generation	MU	2383.48	2442.52	2383.48	2359.13	
3	Total Fixed Cost	Rs Crore	212.39	240.74	211.15	217.26	

Table 3.1 Total Fixed Cost for FY 2012-13 and FY 2013-14 as submitted by the Petitioner



### Norms of Operation:

### A) Station Heat Rate (SHR)

### Petitioner's Submission

3.3 The actual heat rate submitted by the Petitioner for FY 2012-13 and FY 2013-14 is shown below:

Sr. No.	Particulars	FY 2012-13	FY 2013-14
1	Station Heat Rate (Combined Cycle)	1989	1990
2	Station Heat rate (Open Cycle)	3121	3161

Table 3.2 Actual Heat Rate as	s submitted by the	Petitioner	(kCal/kWh)
Table 3.2 Actual fical Rate as	s submitted by the	I cutioner (	$(\mathbf{K} \mathbf{C} \mathbf{a} \mathbf{l} / \mathbf{K} \mathbf{v} \mathbf{n})$

- 3.4 The Petitioner in its Petition has submitted that it is not always possible to achieve SHR of 2000 kCal/kWh in combined cycle mode and SHR of 2900 kCal/kWh in Open Cycle mode as specified in the DERC MYT Regulations 2011, for MYT control period FY 2012-13 to FY 2014-15.
- 3.5 The Petitioner has submitted that the guaranteed heat rate of turbines as given by the manufacturer is 1939 kCal/kWh in combined cycle mode and 2986 kCal/kWh in Open Cycle mode at 100% PLF for turbines. Further, the Petitioner submitted that CEA has computed the combined cycle heat rate of 1978 kCal/kWh.
- 3.6 The Petitioner has submitted that the Commission in its DERC (Terms and Conditions for Determination of Generation Tariff) MYT Regulations, 2011 at point 7.3(b) on operational norms for gross heat rate for newly Commissioned projects has allowed an additional factor of 5% over the designed heat rate.



- 3.7 The Petitioner has submitted that after applying the additional factor of 5%, the heat rate works out to be 2036 kCal/kWh in combined cycle mode and 3135 kCal/kWh in open cycle mode.
- 3.8 The Petitioner has further submitted that the Hon'ble Commission has not considered the prayer made by the Petitioner for allowing higher heat rate on the ground that same norms are also fixed for 359.77 MW Rajiv Gandhi Combined Cycle Power Plant at Kayamkulam, a similar station of NTPC having 2 x115.2 MW gas Turbines + 1 x 129.177 MW STG. In this regard, the Petitioner has submitted that the ambient and operating conditions at Kayamkulam (Kerala) are different to the ambient conditions of Delhi. The average yearly temperature at Kayamkulam is around 28.5°C as compared to 31.5°C in Delhi. The atmospheric pressure and humidity levels are also favourable as compared to Delhi. Further, the Petitioner submitted that from the manufacturer's data curve, it is evident that the average increase in temperature of 3°C increases the heat rate of around 1.5% and the designed heat rate for RGCCP is 1928 kCal/kWh which is lower than the guaranteed heat rate of PPS-I.
- 3.9 The Petitioner has further submitted that apart from factors considered by CEA, PPS-I is also facing the problem of backing down of generation being a base load station on the instruction of SLDC. The backing down has resulted into lower PLF and higher SHR for the Station. The Petitioner has requested the Commission that these are uncontrollable factors and should be considered at the time of truing up for FY 2012-13 to FY 2013-14.
- 3.10 The Petitioner has submitted that CEA has also considered the open cycle heat rate as 3075.3 kCal/kWh at 100% PLF on page no. 24 of its report of December, 2004 on Technical Standards on Operational Norms for Gas Turbine Stations. The Petitioner further submitted that the Hon'ble Commission has given the reason to disallow the actual heat rate in open cycle mode that the station is expected to run in combined cycle mode most of the time and open cycle operation is rare. In this regard, the Petitioner has submitted that the station runs in open cycle mode only as and when requisitioned by SLDC, Delhi. There is a direct loss on account of recovery of lesser fuel cost when



operated in open cycle mode. This loss in absolute terms is on higher side.

### **Commission's Analysis:**

- 3.11 The Commission observes that the Petitioner had been able to achieve the actual heat rate under combined cycle mode below the normative SHR of 2000 kCal/kWh. Therefore, it is clear that a heat rate of 2000kcal/kWh is achievable and does not require any relaxation as claimed by the Petitioner.
- 3.12 During prudence check sessions, the Commission directed the Petitioner to submit the manufacturer design manual indicating the SHR values. It is observed from the submitted documents that the normative SHR is in line with the manufacturer design values i.e. as per manufacturer for Combined Cycle at full load the SHR is 1749 kcal/kWh & at 80% load SHR is 1834 kcal/kWh, and for Open cycle the SHR is 2693 kcal/kWh.
- 3.13 The Petitioner submitted in its petition that the Commission in its DERC (Terms and Conditions for Determination of Generation Tariff) Regulations, 2011 at regulation 7.3(b) on Operational norms for gross heat rate for newly Commissioned projects has allowed an additional factor of 5% over the designed heat rate. The Commission observed that these operational norms are applicable only for new gas based generating stations and in no case are applicable for existing generating stations.
- 3.14 Further, the Hon'ble Appellate Tribunal in its Judgment in Appeal No. 25 of 2008 has rejected the prayer of the Petitioner to allow higher Station Heat Rate for the PPS-I. The judgment of Hon'ble Appellate Tribunal is reproduced as under:

"22. We notice that the assertions of the Appellant regarding effect on heat rate due to shortage of gas and grid constraints are of general nature without any supporting data. The Appellant could not produce any documents to establish its claim for the circumstances for the State Commission to exercise its power to relax the normative parameters for station heat rate under the MYT Regulations. The Appellant furnished some data sheet for the gas turbine station submitted by the suppliers in support of its claim for station heat rate. However, the data sheet indicates the degraded guaranteed



heat rate based on degradation factor of 4% for Pragati Power Station of the Appellant as 1978.08 kCal/kWh in combined cycle mode which is the normal mode of operation. The station heat rate allowed in the impugned order is 2000 kCal/kWh which is more than that indicated in the data sheets.

23. On the other hand, the State Commission has passed a reasoned order for adoption of the norms based on the Central Commission's Regulations, its own MYT tariff regulations and has also given directions for diversion of gas from IPGCL Gas Turbine Station, where two Gas turbines were allowed to be modified to operate on dual fuel, to Pragati Power Station of the Appellant to meet the gas shortage.

24. In view of above, we do not find any substance in the contentions of the Appellant regarding Station Heat Rate for the MYT Control Period."

3.15 Further, the Commission in its Regulation 5.11 of DERC (Terms and Conditions for Determination of Generation Tariff) MYT Regulations, 2011 has stated as follows:

"Any financial loss on account of underperformance on targets for parameters specified in Clause 5.10 (a) to (e) is not recoverable through tariffs. Similarly, any financial gain on account of over-performance with respect to these parameters is to the Generating Company's benefit and shall not be adjusted in tariffs."

3.16 In view of para 3.12 to 3.15 above, the Commission has decided to retain the SHR as per the norms specified in the DERC (Terms and Conditions for Determination of Generation Tariff) Regulations, 2011.

			FY 2012-13		FY 2013-14		
Sr. No.	Particulars		Petitioner's Submission	Trued-up		Petitioner's Submission	Trued-up
1	Station Heat Rate (Combined Cycle)	2000	1989	2000	2000	1990	2000

Table 3.3: Station Heat Rate as approved by the Commission (kCal/kWh)

**Delhi Electricity Regulatory Commission** 


True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

		FY 2012-13			FY 2013-14		
Sr. No.	Particulars		Petitioner's Submission			Petitioner's Submission	
2	Station Heat rate (Open Cycle)	2900	3121	2900	2900	3161	2900

## **B)** Availability

#### **Petitioner's Submission**

3.17 The Petitioner has submitted the actual Availability for PPS- I as achieved by the Petitioner during the MYT control period and is as shown in the table below.

Table 3.4: Availability (%) of PPS-I as submitted by the Petitioner

Particulars	FY 2012-13	FY 2013-14
Plant Availability	90.5%	92.62%

3.18 Petitioner has submitted that it has achieved the target availability of more than 85% during the MYT control period starting from FY 2012-13 to FY 2013-14.

## **Commission's Analysis**

- 3.19 The Commission in its MYT Generation Regulation 2011 and MYT Order dated July 13, 2012 has approved the availability of 85%. Petitioner during the control period had achieved plant availability higher than the target. The Commission in its additional queries during prudence check sessions directed the Petitioner to submit a confirmation from SLDC certifying the actual availability of PPS-I during the Control Period. The Petitioner has submitted the same to substantiate the availability submitted by them in the Petition.
- 3.20 The Commission directed SLDC to submit the plant availability of PPS-I for the FY 2012-13 & FY 2013-14. The data submitted by the Petitioner was verified with the data



received from SLDC and it was observed that the figures are matching; therefore, the actual availability has been approved as claimed by the Petitioner .

- 3.21 In accordance with the MYT Regulations, 2011, Regulation 7.12, the Petitioner is eligible for the recovery of entire capacity charge as the Petitioner has achieved the availability more than the Normative Availability. Therefore, the Commission has allowed the recovery of entire capacity charge for FY 2012-13 and FY 2013-14
- 3.22 In view of para 3.19 to 3.21 above, Commission has approved the availability for FY 2012-13 and FY 2013-14 as below:

			FY 2012-13	3		FY 2013-14	
Particulars	Unit	MYT Order 2012	Petitioner 's Submissio n	Trued up Availability	MYT Order 2012	Petitioner' s Submissio n	Trued up Availability
Availability	%	85.00	90.50	90.50	85.00	92.62	92.62

#### C) Auxiliary Power Consumption (APC)

## **Petitioner's Submission**

3.23 Petitioner has submitted the Auxiliary Power Consumption (%) achieved in combined cycle mode during the control period starting from FY 2012-13 to FY 2013-14. Petitioner has further submitted that it has considered the open cycle auxiliary power consumption of 1%.

Table 3.6: Auxiliary Power Consumption (%) as submitted by the Petitioner

Sr. No.	Particulars	FY 2012-13	FY 2013-14
1	Auxiliary Consumption(Closed	2.65%	2.73%



True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

Sr. No.	Particulars	FY 2012-13	FY 2013-14	
	Cycle)			
2	Auxiliary Consumption(Open Cycle)	1%	1%	

3.24 Petitioner has submitted that it will continue to perform within the norm of 3% auxiliary power consumption in combined cycle mode and 1% in open cycle mode during the extended period FY 2015-16 of current MYT Regulation.

#### **Commission's Analysis:**

- 3.25 The Petitioner has claimed lower Auxiliary Power Consumption in the petition in comparison to the norms specified in the MYT Regulation, 2011 for FY 2012-13 & FY 2013-14. During various validation sessions/prudence check, it was observed by the Commission that there is no separate arrangement for recording of unit auxiliary transformers consumption ,as no meters have been provided / installed for unit auxiliary consumption measurement at PPS-I. The Petitioner has submitted that the auxiliary consumption is accounted by taking the difference of gross generation and sent out energy, in line with CEA regulation for energy metering. However, as per CEA Regulation for Energy Metering, it was observed that in order to facilitate the accounting of the energy generated, vis-a-vis consumed/sent out, the meters shall be installed at the following locations:
  - a) At a point after the generator stator terminals and before the tap-off to the unit auxiliary transformers
  - b) On each incoming feeder of 3.3 kV and above
  - c) Low voltage side of each incoming transformer feeder of low voltage (415V) buses, and
  - d) On all high tension motor feeders

Therefore, Petitioner submission of not installing meters separately to record consumption of auxiliary unit transformers is not in line with the referred regulations by the petitioner. Further, as per Clause 5.11 of DERC (Terms and Conditions for Determination of Generation Tariff) MYT Regulations, 2011,



Pragati	Power	Corporation
Limited		

5.11 Any financial loss on account of underperformance on targets for parameters specified in Clause 5.10 (a) to (e) is not recoverable through tariffs. Similarly, any financial gain on account of over-performance with respect to these parameters is to the generating company's benefit and shall not be adjusted in tariffs.

3.26 Therefore the Commission approves 1% as Auxiliary Consumption for Open Cycle operation and 3% in Closed cycle operation as specified in the MYT order, July 2012 for Pragati Power Station-I.

Sr. No.		FY 2012-13			FY 2013-14		
	Particulars		Petitioner's Submission	Trued-up	MYT Order 2012	Petitioner's Submission	Trued-up
1	Auxiliary Power Consumption (Combined Cycle)	3.00%	2.65%	3.00%	3.00%	2.73%	3.00%
2	Auxiliary Power Consumption (Open Cycle)	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%	1.00%

# D) Energy Charge Rate and Variable Cost

# **Petitioner's Submission**

3.27 Petitioner has submitted that Pragati Power Station-I has a long-term agreement with Gas Authority of India Limited (GAIL) for supply of Gas. Initially, PPS-I was having an allocation of 1.75 MMSCMD of APM (Administered Pricing Mechanism) Gas. This gas was sufficient to run both the Gas Turbines on base load. Due to depleting gas reserves of ONGC, GAIL has been imposing cuts on its supply on day to day basis. The present gas allocation on day to day basis is between 1.1 MMSCMD to 1.2 MMSCMD of APM gas and 0.28 MMSCMD of PMT gas. To meet the short fall in the gas supply, fall back agreement has been signed with GAIL for supply of spot R-LNG gas on take and pay



basis. Recently, MoP&NG has allocated 0.02 MMSCMD non-APM ONGC gas whose supply has been commenced from mid October, 2011.

3.28 The Consumption of APM Gas, PMT Gas, R-LNG gas and Spot- Gas during the control period from FY 2012-13 to FY 2013-14 as submitted by the Petitioner is depicted below.

Particulars	Unit	FY 2012-13	FY 2013-14
APM Gas	MMSCM	377.321	358.200
PMT Gas	MMSCM	49.661	38.965
R-LNG Gas	MMSCM	92.715	101.424
NAPM Gas	MMSCM	5.426	6.370
Total Gas Consumption	MMSCM	525.123	504.959

Table 3.8: Consumption of Gas as submitted by Petitioner

- 3.29 Petitioner has also submitted that the prices of APM gas and PMT gas are determined by Group of Ministers, GOI whereas Spot price of RLNG is driven by market dynamics in the LNG market worldwide. The key pricing determinants will be the movement in Henry-Hub prices and crude oil prices.
- 3.30 Petitioner has submitted the variable cost for FY 2012-13 & FY 2013-14 as under:

Table 3.9	Variable cost for	r FY 2012-13 as	submitted by the Petitioner
1 4010 5.7.		1 1 2012 13 us	submitted by the retitioner

Sr. No.	Particulars	Unit	Variable Cost
1	Total Gas Consumption	MMSCM	525.123
2	Average Gas Price	Rs./1000SCM	12633.00
3	Total Gas Cost	Rs. Crores	663.392
4	Net Generation	MU	2441.83
5	Variable Cost – CC	Rs./kWh	2.72



Sr. No.	Particulars	Unit	Variable Cost
1	TotalGasConsumption	MMSCM	504.959
2	Average Gas Price	Rs./1000SCM	15404.00
3	Total Gas Cost	Rs. Crores	777.839
4	Net Generation	MU	2359.11
5	Variable Cost – CC	Rs./kWh	3.30

Table 3.10: Variable cost for FY 2013-14 as submitted by the Petitioner

#### **Commission Analysis:**

- 3.31 The Commission has analyzed the submissions made by the Petitioner during discussions and meetings held for prudence check. For determination of variable cost the fuel bills were verified for few months on sample basis and accordingly the variable cost is being computed. For computation of energy charge rate, the Commission has considered SLDC certified data of net generation.
- 3.32 The Commission has considered the SLDC certified data of net generation for deriving the approved Gross Generation figures.
- 3.33 The Commission has allowed energy charge on the basis of scheduled energy (ex-bus) as mentioned in Clause 7.17 DERC Generation Tariff MYT Regulations, 2011. Any excess generation over and above the scheduled generation has not been considered for computation of actual fuel cost. Energy Charge Rate (ECR) in Rupees per kWh is determined in accordance with the following formula:

 $ECR = GHR * LPPF * 100 / \{CVPF * (100-AUX)\}$ 

ECR = Energy charge rate GHR = Gross Heat Rate, in kCal per kWh LPPF= Weighted average landed price of primary fuel, in Rupees per kg, per litre or per standard cubic meter, as applicable, during the month,



Pragati	Power	Corporation
Limited		

CVPF= Calorific value of primary fuel as fired, in kCal per kg, per litre or per standard cubic meter, AUX= Normative auxiliary consumption in percentage

3.34 The Commission has computed the Energy Charge Rate considering both closed and open cycle mode of operation and allows following fuel cost to be recovered by the Petitioner. The total fuel cost trued up by the Commission is as shown in the table below:

				FY 2012-13		FY 2013-14		2013-14	
Sr. No.	Particulars	Unit	MY1 Order	Petitioner 's Submissio n	Trued-un	MYT Order 2012	Petitione r's Submissi on	Trued-up	Ref
А	Gross Generation	MU's	2457.2 0	2508.29	2508.30	2457.20	2425.3 5	2425.33	Derived from SLDC Data
В	Net Generation	MU's	2383.4 8	2442.52	2441.84	2383.48	2359.1 3	2359.11	SLDC Data
C	Energy Charge rate	Rs/kW h	2.26	2.72	2.73	2.26	3.30	3.32	MYT Regulations 2011
D	Fuel Cost	Rs Cr	537.56	663.39	666.87	537.56	777.83	782.61	D=B*C

Table 3.11: Energy Charge Rate (ECR) Approved by the Commission

## **Determination of Fixed Cost**

- 3.35 The Commission analyzed all the components of fixed cost submitted by the Petitioner in detail to determine the applicable fixed cost for FY 2012-13 and FY 2013-14. As per the Clause 7.9 of MYT Regulations 2011, the fixed cost of a generating station eligible for recovery through capacity charge shall include the following elements:
  - A) Operation and Maintenance Expenses;
  - B) Depreciation



- C) Interest on loans;
- D) Interest on working capital;
- E) Return on Equity;
- F) Income Tax and;
- G) Special allowance in lieu of R&M or separate compensation allowance, wherever applicable.

#### A) Operation & Maintenance Expenses

#### **Petitioner's Submission:**

- 3.36 O&M Expenses comprise Employee Expenses, Repairs and Maintenance, Administrative and General Expenses.
- 3.37 Petitioner has submitted that as per the transfer scheme, the terms and condition of service applicable to the erstwhile employees of Delhi Vidyut Board in the transferee company shall in no way be less favourable or inferior to that applicable to them immediately before the transfer. Their service shall continue to be governed by various rules and laws applicable to them prior to unbundling. The salaries of employees of the company are governed by FRSR structure. The company has to mandatory follow the salary structure as per the FRSR and it has no control over the same. Hence, the increase in dearness allowance, Pay & allowances are at par with the increase allowed to Government employees. The Government allows two instalments of DA every year effective in July and January. Due to high inflation in the past, the DA increased in the range of 14% to 18%. The increase in salary of employees is more than 16.33% against the indexation factor of 8.85% as fixed by Hon'ble Commission in the MYT Regulations 2011 for the Control period for FY 2012-13 to FY 2014-15.



Particulars	FY 2012-13	FY 2013-14
Employee Expenses	18.03	18.75

3.38 Petitioner has submitted that it has installed DLN Burner at PPS-I to control the Nox level. . The additional R&M expenses towards R&M of DLN burners and for critical components of Gas Turbines are required to be incurred by the PPS-I for the smooth operations of the plant and to achieve the target level of generation. All the inspections and overhauling of the machines are as per the manufactures recommendation. The expenditure on DLN Burners is cyclic in nature and its amount varies from year to year depending upon the type of inspections carried out on the machines based on the running hours. The Hon'ble Commission has allowed Rs. 15 Crore additional R&M expenses every year during the Control period FY 2012-13, 2013-14 & 2014-15.

Table 3.13: Repairs & Maintenance Expenses as submitted by the Petitioner (Rs Crore)

Particulars	FY 2012-13	FY 2013-14
Expense on DLN Burners	12.38	0.67
Expense on STP	3.93	4.15
R&M Expenses including expense on		
DLN Burners & STP	44.84	23.77

3.39 PPCL has deployed CISF for the security of its plants. Their manpower deployment and expenditure are as per their specified norms. Their pay structure is also governed by the Central Government rules. It is further submitted that GoI has imposed service tax w.e.f. 1st May, 2006 on security agency services through Finance Act. Ministry of Home Affairs has decided to charge service tax on the services provided by CISF w.e.f. 1st April, 2009 and service tax for the period prior to 01.04.2009 is not payable pending decision by GoI. The company is paying service tax of 10.3% additionally on the services provided by CISF. Accordingly, the expenditure on security has also increased substantially. Petitioner may further like to say that during FY 2012-13 to 14-15 the increase in Dearness Allowance (DA) of Central Govt. employees has been increased 14%, 18% & 17 % respectively. This increase in DA is applicable to employees of the



Petitioner and CISF personnel.

3.40 PPS-I has taken a comprehensive Industrial all risk policy for insurance of the plant. The risk covered in the policy is mainly fire, flood, earthquake, terrorism and breakdown. Company paid premium of Rs. 4.2465 Cr., Rs. 3.9415 Cr., and Rs 3.74 Cr. during the FY 2012-13, FY 2013-14 & FY 2014-15 respectively.

Table 3.14: Administrative & General Expenses as submitted by the Petitioner (Rs Crore)

Sr. No.	Particulars	FY 2012-13	FY 2013-14
1	Insurance	4.2465	3.9415
2	Security / Service Charges Paid To Outside Agencies	4.55	5.41
3	A&G Expenses	12.87	12.51

3.41 The Petitioner has submitted O&M expenses for the Control Period from FY 2012-13 & FY 2013-14. The details of O&M expenses submitted by the Petitioner are as follows:

Table 3.15: O&M Expenses as submitted by the Petitioner (Rs Crore)

Sr. No.	Particulars	FY 2012-13	FY 2013-14
1	Employee Expenses	18.03	18.75
2	R&M Expenses	44.84	23.77
3	A&G Expenses	12.87	12.51
4	O&M Expenses	75.74	55.03

## **Commission's Analysis:**

- 3.42 As per the Regulations 5.10-5.11 of the MYT Regulations 2011, O&M Expenses are controllable parameters and any financial gain or loss on account of over achievement / under performance is on the account of the generating company and is not recoverable / adjusted through the tariff.
- 3.43 In view of the above, the Commission has allowed the O&M expenses as per the MYT Order dated July, 13, 2012.



- 3.44 The R&M Expenses submitted by the Petitioner for FY 2012-13 & FY 2013-14 include expenses on account of DLN Burners and expenses on Sewage Treatment Plant. The Commission in its MYT Order dated July, 13, 2012 has considered the expense on DLN Burners and Sewage Treatment Plant separately.
- 3.45 During validation sessions/prudence check the Petitioner was directed to verify the Expenses on account of DLN Burners and Sewage Treatment Plant with the financial statements, which the Petitioner was not able to verify. Further, the Petitioner was also not able to produce the Purchase Orders and Payment Vouchers against these expenses. Therefore, the Commission has disallowed the expenses on account of DLN Burners and Sewage Treatment Plant for FY 2012-13 & FY 2013-14.
- 3.46 In view of the para 3.42-3.45 above, the total O & M Expenses approved by the Commission are as follows:

			FY 2012-1	3	F	Y 2013-14	1	
Sr. No.	Particulars	MYT Order 2012	Petitione r's Submissi on	Trued Up	MYT Order 2012	Petitione r's Submissi on	Trued Up	Ref.
A	Employee Expenses	24.63	18.03	24.63	26.61	18.75	26.61	MYT Order, July 2012
В	R&M Expenses	12.49	28.53	12.49	12.90	18.95	12.90	MYT Order, July 2012
С	A&G Expenses	15.14	12.87	15.14	16.26	12.51	16.26	MYT Order, July 2012
D	Base O&M Expenses	52.26	59.43	52.26	55.77	50.21	55.77	D=A+B+C
Е	Expenditure on R&M for DLN Burners	15.00	12.38	0.00	15.00	0.67	0.00	Para 3.45
F	Expenditure on Sewage Treatment Plant	3.27	3.93	0.00	3.53	4.15	0.00	Para 3.45
G	Total O&M Expenses	70.53	75.74	52.26	74.30	55.03	55.77	G=D+E+F

Table 3.16: O&M Expenses as Approved by the Commission (Rs Crore)

Delhi Electricity Regulatory Commission



Page 46

#### **B)** Depreciation

#### **Petitioner's Submission**

- 3.47 Petitioner has submitted that the Commission has approved the Opening Gross Fixed Asset of Rs. 1031.57 Crore in the beginning of FY 2007-08 and accorded in-principle approval for implementation of Enterprise Resource Planning system in the company. The share of cost of ERP implementation in PPCL was Rs.2.48 Crore in FY 2009-10. Besides ERP, certain other capital additions were made during the Control Period of previous MYT and in year 2012-13, 2013-14 and 2014-15 of current MYT.
- 3.48 Further, the Petitioner has submitted that it has computed depreciation based on the straight-line method, on the fixed assets put to use at the beginning of the year.
- 3.49 Petitioner has also submitted that the depreciation during the Control Period from FY 2012-13, 2013-14 and 2014-15 has been as per the Depreciation Rates specified under Generation Tariff Regulations, 2011 issued by the Hon'ble Commission.

Sr. No.	Particulars	FY 2012-13	FY 2013-14
1	Opening GFA	1038.34	1053.35
2	Additions to GFA	16.49	0.93
3	Adjustments	-0.23	-0.72
4	Closing GFA	1054.60	1053.56
5	Depreciation	55.76	55.17

Table 3.17: Depreciation as submitted by the Petitioner (Rs Crore)

3.50 Petitioner has also submitted the depreciation allowed by Hon'ble Commission since 2002-03 till 2014-15 along with advance against depreciation is as per table below:



Year	Depreciation allowed by DERC	AAD allowed by DERC
2002-03	35.55	0
2003-04	53.87	0
2004-05	53.87	13.70
2005-06	59.23	1.48
2006-07	59.23	7.82
2007-08	59.63	7.15
2008-09	59.76	7.02
2009-10	59.97	6.81
2010-11	60.06	6.72
2011-12	60.14	6.64
2012-13	52.97	
2013-14	52.97	
2014-15	52.97	
2015-16		
Total	720.22	57.34
Total Depreci	iation & AAD	777.56

# Table 3.18: Details of Accumulated Depreciation (Rs Crore)



#### **Commission's Analysis**

3.51 As per the Regulations 6.30-6.34 of the MYT Regulations 2011, methodology for calculation of depreciation for a generation company during the Control Period as follows:

"6.30 Depreciation shall be calculated for each year of the Control Period, on the amount of Capital Cost of the Fixed Assets as admitted by the Commission; Provided that depreciation shall not be allowed on assets funded by any capital subsidy / grant.

6.31 Depreciation for each year of the Control Period shall be determined based on the methodology as specified in these Regulations along with the rates and other terms specified in Appendix-I of these Regulations.

6.32 Depreciation shall be calculated annually, based on the straight line method, over the useful life of the asset. The base value for the purpose of depreciation shall be capital cost of the asset as admitted by the Commission. Provided that, the remaining depreciable value as on 31st March of the year closing after a period of 12 years from the date of commercial operation shall be spread over the balance useful life of the assets.

6.33 In case of the existing Projects, the balance depreciable value as on 1.4.2012 shall be worked out by deducting the cumulative depreciation including Advance against Depreciation as admitted by the Commission up to 31.3.2012 from the gross depreciable value of the assets. The rate of depreciation shall be continued to be charged at the rate specified in Appendix-I till cumulative depreciation reaches 70%. Thereafter the remaining depreciable value shall be spread over the remaining life of the asset such that the maximum depreciation does not exceed 90%.

6.34 The salvage value of the asset shall be considered as 10% and depreciation shall be allowed up to a maximum of 90% of the capital cost of the asset. Land is not a depreciable asset and its cost shall be excluded while computing 90% of the original cost of the asset. In the event of Renovation and Modernization expenditure affecting the life of the asset, the depreciation shall be allowed up to a maximum of 90% of the cost of the asset within the enhanced life span of the asset".

3.52 For verification of Capital Additions during the FY 2012-13 & FY 2013-14 and the associated documents, the officials of DERC also visited the PPCL office & its plants.



Accordingly the Capitalization for FY 2012-13 and FY 2013-14 works out to be as under:

Sr. No.	Heads	FY 2012-13	Remarks
1	Installation of PHE in Gas	0.76	Spill Over Scheme capitalized in FY
1	Turbine Cooling		2012-13
2	HQ Share	0.09	Furniture, Computers, MS Office
2			Software, scanners, CCTV
3	Total	0.85	

Table 3.19: Capitalization for approved schemes for PPS-I (Rs. Crore)

Table 3.20: Capitalization for approved schemes for PPS-I (Rs. Crore)

Sr. No.	Heads	FY 2013-14	Remarks
1	Relay Test Kit	0.36	Approved in FY 2012-13 and
1			capitalized in FY 2013-14
	HQ Share	0.39	ERP Licenses of Rs 0.28 Crores
2	-ERP – 0.28		Others- Furniture, Computers, MS
	-Others- 0.11		Office Software, scanners, CCTV etc.
3	Total	0.75	

Table 3.21: Capitalization for Non-approved schemes for PPS-I (Rs. Crore)

Sr. No.	Heads	FY 2012-13	FY 2013-14
1	Plant and Machinery	0.05	0.07
2	Capital Spares	15.45	-
3	Office Equipments & Furniture	0.07	0.08
4	Vehicles	0.05	-
5	HQ Share	0.03	0.02
(a)	Vehicles included in HQ Share	0.02	0.01
	Total	15.65	0.18

3.53 The Commission has not considered the Capitalization of Non-approved schemes (Table



no. 3.21) carried out by Petitioner and therefore disallowed the same for FY 2012-13 and FY 2013-14. With regard to Approved schemes (Table no. 3.19, 3.20) for FY 2012-13 and FY 2013-14, the Commission observed that the scheme for installation of PHE in gas turbine cooling is for improvement in energy efficiency and therefore the scheme is considered. In regard to scheme related test kit relay, the Commission noted that the scheme is not related with energy efficiency, therefore it has not been allowed, in line with the provisions of DERC (Terms and conditions for determination of Generation Tariff) Regulations, 2011.

- 3.54 Further, the Commission noted that HQ share is mainly on account of furniture, office equipments, computers, MS Office licenses, CCTVs, ERP licenses, which is of minor nature. The Commission noted from CERC Regulations that the assets of minor nature are not covered under capitalisation. Therefore, the Commission has not allowed HQ share of minor nature except for ERP licenses of Rs 0.28 crores for FY 2013-14.
- 3.55 In view of para 3.52 to 3.54 the Commission has approved the capital additions as mentioned below.

Table 3.22: Capitalization Additions approved by the Commission for PPS-I (Rs. Crore)

Sr. No.	Particulars	FY 2012-13	FY 2013-14
1	Capital Additions	0.76	0.28

3.56 During the visit to Petitioner the officials of Commission observed that PPCL have claimed an amount of 0.46 crores and 0.72 crores towards de-capitalization against capital spares in FY 2012-13 and FY 2013-14. The Commission observed that the Petitioner has submitted the details of de-capitalisation for FY 2012-13 & FY 2013-14 including capital spares. Since the capitalization of capital spares is not approved (Table no. 3.21) therefore, de-capitalisation of capital spares is also not considered for FY 2012-13 and FY 2013-14. Accordingly, the Commission considers the de-capitalisation of assets as under:



Table 3.23: De-capitalization approved by the Commission for PPS-I (Rs. Crore)

Sr. No.	Particulars	FY 2012-13	FY 2013-14
1	De-capitalization	(0.10)	-

- 3.57 The approved closing balance of GFA of FY 2011-12 has been considered as opening balance of FY 2012-13.
- 3.58 The details of the GFA approved by the Commission are as given below:

Sr. No.	Particulars	FY 2012-13	FY 2013-14	Ref.
A	Opening GFA	1037.37	1038.03	Tariff Order, July 2013
В	Addition during the year	0.76	0.28	Table 3.22
С	Adjustments & Deductions	(0.10)	0	Table 3.23
D	Closing GFA	1038.03	1038.31	D=A+B+C

 Table 3.24: Gross Fixed Asset approved by the Commission (Rs. Crore)

- 3.59 During prudence check session the Commission observed that the Petitioner has claimed different rates of depreciation for some items in the petition. The Commission has computed the depreciation for FY 2012-13 & FY 2013-14 based on the above GFA and the depreciation rates specified in MYT Regulations, 2011.
- 3.60 For calculation of Accumulated Depreciated (excluding AAD) the Commission has verified the figures (FY 2007-08 onwards) in Table no. 3.18 as submitted by the Petitioner and are found to be in-line with the Tariff Order 2013. The closing accumulated depreciation of FY 2011-12 is determined from the Table no. 3.18 as mentioned above. This closing figure of FY 2011-12 is used for calculation of Accumulated Depreciation for FY 2012-13 & FY 2013-14.
- 3.61 The Depreciation approved by the Commission i.e. true up for FY 2012-13 and FY 2013-14 is shown below.



True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

			FY 2012	2-13		FY 2013-1	14	
Sr. No.	Particulars	MYT Order 2012	Petition	Trued-Up	MYT Order 2012	Petition	Trued-Up	Ref.
А	Opening GFA	1033.52	1038.34	1037.37	1033.52	1053.35	1038.03	Table 3.24
В	Addition during the year	0	16.49	0.76	0	0.93	0.28	Table 3.24
С	Adjustments & Deductions	0	-0.23	-0.10	0	-0.72	0	Table 3.24
D	Closing GFA	1033.52	1054.60	1038.03	1033.52	1053.56	1038.31	D=A+B+C
Е	Average GFA	1033.52	1046.47	1037.70	1033.52	1053.46	1038.17	E=(A+D)/2
F	Rate of Depreciation (%)	-	-	5.10	-	-	5.11	F=G/E
G	Depreciation	52.97	55.76	52.95	52.97	55.17	53.05	Para 3.59
Н	Accumulated Depreciation excluding AAD*	601.90	-	614.26	654.87	-	667.31	

Table 3.25: Depreciation approved by the Commission (Rs. Crore)

\*AAD @ 57.34 Cr till FY 2011-12 is not taken into account for determining Accumulated Depreciation, in line with MYT Regulation, 2011

# C) Return on Equity (ROE)

## **Petitioner's Submission**

- 3.62 Petitioner has submitted that it has computed return on equity considering approved equity of Rs. 323.19 Crore for the project and 30% of the capital additions made during the control period.
- 3.63 Petitioner also submitted that the Return on Equity for the Control Period from FY 201213 to FY 2013-14 has been taken by it at a rate of 14% in accordance with the DERC (Terms and Conditions for Determination of Generation Tariff) Regulations, 2011.
- 3.64 Petitioner has also submitted that Hon'ble Commission while issuing the tariff order for previous years of current MYT period has not grossed up the recoverable Income-tax though the recovery of income-tax from the beneficiary becomes the part of the sales



hence further income tax is also levied on the base income-tax.

3.65 The details of Return on Equity as submitted by the Petitioner are reproduced as under:

Sr. No.	Particulars	FY 2012-13	FY 2013-14
1	Equity (Opening Balance)	323.78	328.66
2	Additions during the year	4.88	0.06
3	Equity (Closing Balance)	328.66	328.72
4	Average Equity	326.22	328.69
5	Gross up Rate of Return on		
	Equity	17.52%	17.71%
6	Return on Equity	57.15	58.22

Table 3.26: Return on Equity submitted by the Petitioner (Rs Crore)

## **Commission's Analysis**

- 3.66 The Commission has analysed the submissions made by the Petitioner and observed that the Petitioner's claim of pre-tax RoE is not in line with the MYT Regulations 2011. RoE has been computed on average equity principle i.e. average of opening equity and closing equity while taking into consideration the equity pertaining to the capital additions during the FY 2012-13 and FY 2013-14. The Commission has computed RoE @ 14.00% in line with the clause 6.36 of MYT regulations, 2011.
- 3.67 The Opening balance of ROE for FY 2012-13 has been taken as approved closing balance of FY 2011-12 from Tariff Order dated 31<sup>st</sup> July, 2013. Equity Additions have been calculated @ 30% of GFA additions for the FY 2012-13 & FY 2013-14 as indicated in Table 3.24.
- 3.68 The Return on Equity approved by the Commission vis-a-vis true up for FY 2012-13 and FY 2013-14 is as below.



			FY 20	012-13		FY 20	13-14	
~			Petitioner'			Petitione		
Sr.	Particulars	MYT	s	Trued Up	MYT	r's	Trued	Ref.
No.		Order 2012	Submissio	IIueu Op	Order 2012	Submissi	Up	
			n			on		
А								Tariff
	Equity (Opening				323.7			Order,
	Balance)	323.78	323.78	324.93	8	328.66	325.13	2013
В								30% of
	Additions during							(B) of
	the year	0.00	4.88	0.20	0.00	0.06	0.08	Table 3.24
С	Equity (Closing				323.7			C=A+B
	Balance)	323.78	328.66	325.13	8	328.72	325.21	
D					323.7			D=C/2
	Average Equity	323.78	326.22	325.03	8	328.69	325.17	
E								MYT
	Rate of Return on				14.00			Regulatio
	equity	14.00%	17.52%	14.00%	%	17.71%	14.00%	ns, 2011
F								F= 14% of
	Return on Equity	45.33	57.15	45.50	45.33	58.22	45.52	D

## Table 3.27: Return on Equity approved by the Commission (Rs Crore)

## **D)** Interest on Loan

## **Petitioner's Submission**

- 3.69 The Petitioner has submitted that PPS-I has taken a loan of Rs. 675.3 crores from Power Finance Corporation Ltd. to fund the project. The loan is repayable over a period of 10 years and the interest rate on the loan varies from 6.25% to 12% depending on the period of disbursement. The loan has been paid in FY 2013-14.
- 3.70 The Petitioner has also submitted that it has made certain capital additions in PPS-I during control period FY 2012-13, 2013-14 and FY 2014-15. The same has been funded through Reserve & Surplus. As per the Regulations, 70% of the capital additions have been considered to be funded through loans. Accordingly, interest on this loan has been taken



@ 11%.

3.71 The Interest on Loan submitted by the Petitioner for the truing-up is reproduced as under:

Table 3.28: Interest on Loan submitted by the Petitioner (Rs Crore)

Particulars	FY 2012-13	FY 2013-14
Interest Charges	8.93	2.65

## **Commission's Analysis:**

3.72 The Commission has analyzed the submissions made by the Petitioner for Interest on Loans. It has been observed that figures for Interest on Loans could not be verified from any of the Financial Statements. Further, referring Tariff Order 2013 relevant details like Opening Balance, Additions, Repayments etc. for computation of Interest on Loans are also not available. As per the clause 5.12 of MYT Generation Regulations, 2011 Interest on Loan are to be trued up every year of the Control Period and the extract of the same is reproduced below.

"5.12 Depreciation, Loan and Equity shall be trued up every year based on the actual capital expenditure and actual capitalization vis-à-vis capital investment plan (capital expenditure and capitalization) approved by the Commission:

3.73 The Commission further observed that two types of loans have been taken by the Petitioner i.e. Secured and Un-secured loans. The Commission during its validation/Prudence check sessions has directed the Petitioner to submit the weighted average cost of capital (WACC) against both types of loans for verification of the claimed figures w.r.t Interest on loan submitted by the Petitioner. The Petitioner failed to produce the sought details. Further the Commission could not verify the Loan details with the consolidated audited Financial Statements. However, the Petitioner has submitted the 'No Objection Certificate' from one of its lender namely PFC regarding repayment of loan amounting to Rs 118 crores. In addition it is also observed that claimed figures by the Petitioner are on the lower side in comparison to the approved figures in MYT Order, July 2012. While taking into account the Petitioner's plea the Commission directs the



Petitioner to submit the required details/ associated documents and verify the claimed amount with the audited statements within 3 months from the date of release of the Tariff Order. In view of the above the Commission has allowed the claim amount in full.

3.74 The Details of approved Interest on Loan in MYT Order 2012 and as Trued-up now is shown as under:

		FY 201	12-13		FY 20	)13-14
Particulars	MYT Order 2012	Petitioner's Submission	Trued Up	MYT Order 2012	Petitioner's Submission	Trued Up
Interest on Term						
Loan	7.92	8.93	8.93	2.75	2.65	2.65

 Table 3.29: Approved Interest on Loan (Rs Crore)

## E) Income Tax

## **Petitioner's Submission**

3.75 Petitioner has submitted the Income Tax with grossed up ROE for FY 2012-13 and FY 2013-14 as shown below.

Table 3.30: Income Tax submitted by the Petitioner (Rs Crore)

Particulars	FY 2012-13	FY 2013-14
PPS-I	11.48	12.20

## **Commission's Analysis**

3.76 With regard to Income Tax, the MYT Regulations 2011 states that –

"6.37 Tax on the income streams of the generating company shall be recovered from the



Pragati	Power	Corporation
Limited		

beneficiaries. Tax on income, if any, liable to be paid shall however be limited to tax on return on the equity component of capital employed. Any additional tax liability on account of incentive due to improved performance like higher availability, lower station heat rate, lower auxiliary consumption, lower O&M expenses etc and other income shall not be considered."

3.77 Income Tax figures as approved by the Commission for FY 2012-13 and FY 2013-14 are tabulated below:

			FY 2012-13			FY 2013-14		
Sr. No.	Particulars	MYT Order 2012	Petition er's Submiss ion	Trued Up	MYT Order 2012	Petitione r's Submissi on	Trued Up	Ref.
А	Average Equity	323.78	326.22	325.03	323.78	328.69	325.17	Table 3.22
В	Rate of Return on Equity	14.00%	17.50%	14.00%	14.00%	17.71%	14.00%	Table 3.22
С	Return on Equity	45.33	57.15	45.50	45.33	58.22	45.52	Table 3.22
D	Income tax rate after considering MAT credit	20.01%	20.01%	20.01%	20.01%	20.96%	20.96%	
Е	Income Tax	9.07	11.48	9.11	9.07	12.20	9.54	E=C*D

Table 3.31: Income Tax approved by the Commission

# F) Interest on Working Capital (IoWC)

## **Petitioner's Submission**

- 3.78 Petitioner has submitted that the rate of interest for FY 2012-13 to FY 2014-15 has been computed in line with the Generation Tariff Regulations, 2011. The base Rate of State Bank of India is 10% w.e.f 07.11.2013. The rate of Interest for FY 2012-13 to FY 2014-15 is computed as 13.5% by additionally allowing 350 basis points on base rate of SBI.
- 3.79 The details of Interest on Working Capital as submitted by the Petitioner are reproduced as under:



Sr. No.	Particulars	FY 2012-13	FY 2013-14
1	Cost of Fuel for 1 month	55.28	64.82
2	O&M Expenses for 1 month	6.31	4.59
3	Receivables equivalent to 2 months average billing	150.69	165.85
4	Maintenance Spares	22.72	16.51
5	Total Working Capital	235.01	251.76
6	Rate of Interest	13.50%	13.50%
7	Total Interest on Working Capital	31.73	33.99

#### **Commission's Analysis**

3.80 As per para 6.26 of MYT Regulation 2011, the working capital requirement of the Petitioner is based on the following norms; :

(a) Fuel expenses for 1 month corresponding to the Normative Annual Plant Availability Factor, duly taking into account mode of operation of the generating station on gas fuel and liquid fuel;

(b) Liquid fuel stock for <sup>1</sup>/<sub>2</sub> month corresponding to the Normative Annual Plant Availability Factor duly taking into account mode of operation of the generating station of gas fuel and liquid fuel, and in case of use of more than one liquid fuel, cost of main liquid fuel;

(c) Maintenance spares @ 30% of operation and maintenance expenses;

(d) Receivables equivalent to two months of capacity charge and energy charge for sale of electricity calculated on Normative Annual Plant Availability factor; and

(e) O&M expenses for 1 month

3.81 In accordance with MYT Regulations 2011, the rate of interest on working capital has



been considered equal to Base Rate of State Bank of India as on April 1, 2012 plus 350 basis points.

		FY 2	2012-13	<b>FY 20</b> 2	13-14	
Sr. No	Particulars	MYT Order 2012	Trued Up	MYT Order 2012	Trued Up	Ref.
А	Fuel expenses for 1 month	44.80	55.58	44.80	65.22	( D )/12 of Table 3.11
В	Maintenance spares @ 30% of O&M	21.16	15.68	22.29	16.73	30% *(G) of Table 3.16
С	O&M expenses for 1 (one) month	5.88	4.36	6.19	4.65	(G)/12 of Table 3.16
D	Receivables equivalent to 2 (two) months of capacity and energy charge	124.99	144.22	124.79	163.83	(C)/6 + (D)/6 of Table 3.37
E	Total Working Capital	196.82	219.83	198.06	250.42	E = A + B + C + D
F	Rate of Interest	13.50%	13.50%	13.50%	13.50%	MYT Regulation, 2011
G	Interest on Working Capital	26.57	29.68	26.74	33.81	G = E * F

3.82 The Interest on Working Capital approved by the Commission vis-s-vis true up for FY 2012-13 and FY 2013-14 is shown below.

 Table 3.34: Interest on Working Capital Approved by the Commission (Rs Crore)

			FY 20	012-13	FY 2013-14			
Sr. No.	Particulars	Inder	Petitioner's Submission	Trued Up	Irdor	Petitioner's Submission Trued Up		
	Interest on							
1	Working Capital	26.57	31.73	29.68	26.74	33.99	33.81	



#### **Annual Fixed Cost of Pragati Power Station:**

#### **Petitioner's Submission**

3.83 The total actual Fixed Cost<sup>1</sup> submitted by the Petitioner for the control period FY 2012-13, 2013-14 is mentioned as under:

Sr. No.	Particulars (Rs. Crores)	FY 2012-2013	FY 2013-2014
1	O&M Charges	75.74	55.03
2	Depreciation	55.76	55.17
3	Interest on Loans	8.93	2.65
4	Return on Equity	57.15	58.22
5	Income-tax	11.48	12.20
6	Interest on Working Capital	31.73	33.99
7	Total Fixed Cost	240.79	217.26
8	Net Generation (MU)	2442.52	2359.13
9	Fixed Cost Per Unit (Rs/Kwh)	0.986	0.921

Table 3.35: Annual Fixed as submitted by the Petitioner (Rs crores)

#### **Commission's Analysis**

3.84 The Annual Fixed Charges for the true up period i.e. FY 2012-13 & FY 2013-14, as approved by the Commission after the truing-up of all expenses are shown below :-



Sr. No.	Particulars (Rs. Crores)	Petitioner's Submission	Trued Up FY 2012-13	Petitioner's Submission	Trued Up FY 2013-14	Ref
Α	O&M Charges	75.74	52.26	55.03	55.77	Table 3.16
В	Depreciation	55.76	52.95	55.17	53.05	Table 3.25
С	Interest on Loans	57.15	8.93	58.22	2.65	Table 3.29
D	Return On Equity	8.93	45.50	2.65	45.52	Table 3.27
Е	Income-tax	11.48	9.11	12.20	9.54	Table 3.31
F	Interest on Working Capital	31.73	29.68	33.99	33.81	Table 3.33
G	Total Fixed Cost	240.79	198.43	217.26	200.34	G=A+B+C+D+E+F
Н	Net Generation (MU)	2442.52	2441.84	2359.13	2359.11	Table 3.11
Ι	Fixed Cost Per Unit (Rs/Kwh)	0.986	0.81	0.921	0.85	I=(G / H)*10

Table 3.36: Annual Fixed as approved by the Commission (Rs crores)

Table 3.37: Summary of the Generation Tariff for FY 2012-13 & FY 2013-14 as approved by the Commission

	Particulars		FY 2012-13						
Sr. No.		Units	MYT Order 2012	Petition er's Submis sion	Trued Up	MYT Order 2012	Petition er's Submis sion	Trued Up	Ref.
А	Gross Generation	MU	2457.20	2508.29	2508.30	2457.20	2425.35	2425.33	Table 3.11
В	Net Generation	MU	2383.48	2442.52	2441.84	2383.48	2359.13	2359.11	Table 3.11
С	Fixed Cost	Rs Crore	212.39	240.79	198.43	211.15	217.26	200.34	Table 3.36



True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

			FY 2012-13						
Sr. No.	Particulars	Units	MYT Order 2012	Petition er's Submis sion	Trued Up	MYT Order 2012	Petition er's Submis sion	Trued Up	Ref.
D	Variable Cost	Rs Crore	537.56	663.38	666.87	537.56	777.83	782.61	Table 3.11
E	Energy Charge rate	Rs/k Wh	2.26	2.72	2.73	2.26	3.30	3.32	Table 3.11
F	Fixed Cost Per Unit	Rs/K Wh	-	0.986	0.81	-	0.921	0.85	Table 3.36

#### **Revenue Gap/Surplus**

- 3.85 During prudence check, the Commission asked the petitioner to submit the actual bills raised by the petitioner to the Beneficiaries (i.e. Discoms) for FY 2012-13 & FY 2013-14. Upon analysis of the submitted documents it was found that the actual billed cost w.r.t variable cost and fixed cost was higher than the approved cost as mentioned in MYT Order 2012. Therefore the Revenue Gap/Surplus has been computed considering the actual billed energy charge rate for FY 2012-13 & FY 2013-14.
- 3.86 The Surplus/Deficit on account of Variable Cost and Annual Fixed Charges for the Control Period for FY 2012-13 & FY 2013-14 as approved by the Commission after the truing-up of all expenses is shown as under:

				FY 2012-13				
Sr. No.	Particulars	Units	Approved Variable Cost in July'12 MYT Order (a)	Actual Billed (Rs/kWh) (b)	Petitioner's Submission (Rs/kWh) (c)	Trued Up (Rs /kWh) (d)	Surplus / (Gap) (e)=(b) – (d)	Ref.
А	Energy Charge Rate	(Rs/kWh)	2.26	2.74	2.72	2.731	0.009	Table 3.11

Table 3.38: Summary of Surplus / Gap towards Variable Cost for FY 2012-13

Delhi Electricity Regulatory Commission



Page 63

True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

				FY 2012-13	1		Surplus /	
Sr. No.	Particulars	Units	Approved Variable Cost in July'12 MYT Order (a)	Actual Billed (Rs/kWh) (b)	Petitioner's Submission (Rs/kWh) (c)	Trued Up (Rs /kWh) (d)	(Gap) (e)=(b) - (d)	Ref.
В	Net Generation	MU	2383.48	2441.27	2442.52	2441.84	-	Table 3.11
С	Surplus/(Gap)	(Rs Crores)	(0.009 * 2441.84)/10				2.20	

Table 3.39: Summary of Surplus / Gap towards Variable Cost for FY 2013-14

			F	Y 2013-14				
Sr. No.	Particulars	Units	Approved Variable Cost in July'12 MYT Order (Rs/kWh) (a)	Actual Billed (Rs/kWh ) (b)	Petitioner's Submission (Rs/kWh) (c)	Trued Up (Rs /kWh) (d)	Surplus / (Gap) (e)=(b) – (d)	Ref.
A	Energy Charge Rate	(Rs/kWh)	2.26	3.322	3.30	3.317	0.005	Table 3.11
В	Net Generation	MU	2383.48	2357.56	2359.13	2359.1 1	-	Table 3.11
С	Surplus/(gap)	(Rs Crores)	(0.005 * 2359.11)/10				1.18	

Table 3.40: Summary of Surplus / Gap towards Fixed Charges for FY 2012-13 (Rs Crore)

Sr.			FY 2012-13					
No	Particulars	MYT order 2012 (A)	Actual FC Billed (B)	Petitione r's Submissi on (C)	Trued Up (D)	Surplus / (Gap) (E)=(B) – (D)		
1	O&M Expenses	70.53		75.74	52.26		Table 3.36	
2	Depreciation	52.97		55.76	52.95		Table 3.36	
3	Interest on Loans	7.92		8.93	8.93		Table 3.36	
4	Return on Equity	45.33	]	57.15	45.50		Table 3.36	

Delhi Electricity Regulatory Commission



Page 64

True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

Sr.			FY 2012-13					
No ·	Particulars	MYT order 2012 (A)	Actual FC Billed (B)	Petitione r's Submissi on (C)	Trued Up (D)	Surplus / (Gap) (E)=(B) – (D)		
5	Income Tax	9.07		11.48	9.11		Table 3.36	
6	Interest on Working Capital	26.57		31.73	29.68		Table 3.36	
7	Total Annual Fixed Cost	212.39	226.15	240.79	198.43	27.72	Table 3.36	

Table 3.41: Summary of Surplus /Gap towards Fixed Charges for FY 2013-14 (Rs Crore)

Sr.				FY 2013	3-14		Ref.
No.	Particulars	MYT Order 2012 (A)	Actual FC Billed (B)	Petitione r Submissi on (C)	Trued Up (D )	Surplus / ( Gap) E=(B) –(D)	
1	O&M Expenses	74.30		55.03	55.77		Table 3.36
2	Depreciation	52.97		55.17	53.05		Table 3.36
3	Interest on Loans	2.75		2.65	2.65		Table 3.36
4	Return on Equity	45.33		58.22	45.52		Table 3.36
5	Income-tax	9.07		12.20	9.54		Table 3.36
6	Interest on Working Capital	26.74		33.99	33.81		Table 3.36
7	Total Annual Fixed Cost	211.16	230.09	217.26	200.34	29.75	Table 3.36

## Net impact of truing up with Carrying Cost

3.87 The Commission has determined year wise surplus/gap with respect to the approved values as shown above. The Commission has computed the total surplus/gap along with carrying cost till FY 2014-15 as shown below in the table. Further, the interest rate w.r.t carrying cost has been taken as per the clause 8.5 of MYT Regulations, 2011. The



Opening Surplus/Deficit for FY 2012-13 has been taken as per the True up Order, July 2013.

Sr. No	Particulars	FY 2012-13	FY 2013-14	FY 2014-15	Ref.
А	Opening Surplus/(Gap)	0.00	2.32	3.84	Tariff Order, 2013
В	Addition Surplus/ (Gap)	2.20	1.18	0.00	Table 3.38, Table 3.39
С	Interest Rate (%)	11.50	11.50	11.50	MYT Regulations, 2011
D	Carrying Cost	0.13	0.34	0.44	(A+(B/2))*C
Е	Closing Surplus/ (Gap)	2.32	3.84	4.28	E=A+B+D

Table 3.42: Surplus/Gap with Carrying Cost on Variable Cost (Rs Crore)

Table 3.43: Surplus/Gap with Carrying Cost on Fixed Cost (Rs Crore)

Sr. No.	Particulars	FY 2012- 13	FY 2013-14	FY 2014- 15	Ref.
А	Opening Surplus/ (Gap)	0.00	29.31	64.14	Tariff Order, 2013
В					Table 3.40, Table
	Addition Surplus/ (Gap)	27.72	29.75	0.00	3.41
С					MYT
	Interest Rate (%)	11.50	11.50	11.50	Regulations, 2011
D	Carrying Cost	1.59	5.08	7.38	(A+(B/2))*C
Е	Closing Surplus/ (Gap)	29.31	64.14	71.52	E=A+B+D



 Table 3.44: Net Impact as Approved by the Commission (Rs Crores)

Sr. No.	Particulars	FY 2012-13 & FY 2013-14 (including carrying cost of FY 2014-15)	Ref.
А	Surplus pertaining to variable cost	4.28	Table 3.42
В	Surplus pertaining to Fixed Cost	71.52	Table 3.43
С	Net Surplus	75.80	C=A+B

3.88 The Commission accordingly directs the Petitioner to refund the surplus amount (including carrying cost) of Rs 75.80 crores as computed to the respective beneficiaries in three equal monthly instalments starting from October, 2015.



# A4: ANALYSIS OF AGGREGATE REVENUE REQUIRMENT (ARR) FOR FY 2015-16

- 4.1 The Commission had approved the Aggregate Revenue Requirement (ARR) of the Petitioner i.e. Pragati Power Corporation Limited (PPCL) for Pragati Power Station (PPS-I) for each year of the Multi Year Control Period (FY 2012-13 to 2014-15) in its Multi Year Tariff Order dated July, 2012 which has been extended for FY 2015-16 vide Order dated 22.10.2014 of the Commission.
- 4.2 In the present Petition, the Petitioner has requested for determination of the tariff for FY 2015-16. A summary of the fixed cost submitted by the Petitioner for FY 2015-16 in the Petition is shown as under:

Sr. No.	Particulars	Units	Petitioner's
			Submission
1	Gross Generation	MU	2463.91
2	Net Generation	MU	2389.99
3	Fixed Cost	Rs Crore	238.76
4	Variable Cost	Rs Crore	1042.82

Table 4.1: Cost for FY 2015-16 as submitted by the Petitioner

4.3 The Commission has analysed the Petition submitted by the Petitioner for determination of Generation Tariff for FY 2015-16. The Commission held various discussions with Petitioner to validate the data submitted by the Petitioner and sought clarifications on various issues. The Commission has considered all information submitted by the Petitioner, responses to various queries raised during the discussions for determination of the tariff for FY 2015-16.



# Norms of Operation:

4.4 The Commission has notified MYT Regulations 2011 for the Control Period which have been extended by one year vide Order dated 22.10.2014 of the Commission. The said Regulations contain the target norms of operation for the purpose of determination of tariff. The Petitioner has made submissions for relaxation of certain operational norms. The submissions made by the Petitioner in this regard and the Commission's analysis on the same has been discussed in the following sections.

## A) Station Heat Rate (SHR)

## **Petitioner's Submission**

- 4.5 The Petitioner has proposed the Station Heat Rate (SHR) at 3135 kCal/kWh for open cycle operations and 2036 kCal/kWh for combined cycle operations during the Control Period.
- 4.6 The Petitioner in its Petition has submitted that it is not always possible to achieve SHR of 2000 kCal/kWh in combined cycle mode. Further, the Petitioner has also submitted that it is not at all possible to achieve heat rate of 2900 kCal/kWh in open cycle mode as specified in the DERC Regulations, for MYT control period FY 2012-13 to FY 2014-15.
- 4.7 The Petitioner has submitted that the guaranteed heat rate of turbines as given by the manufacturer is 1939 kCal/kWh in combined cycle mode and 2986 kCal/kWh in open cycle mode at 100% PLF for turbines. Further, the Petitioner submitted that CEA has computed the combined cycle heat rate of 1978 kCal/kWh.
- 4.8 The Petitioner has submitted that the Commission in its DERC (Terms and Conditions for Determination of Generation Tariff) Regulations, 2011 at point 7.3(b) on operational norms for gross heat rate for newly Commissioned projects has allowed an additional factor of 5% over the designed heat rate.
- 4.9 The Petitioner has submitted that after applying the additional factor of 5%, the heat rate works out to be 2036 kCal/kWh in combined cycle mode and 3135 kCal/kWh in open cycle



mode.

- 4.10 The Petitioner has further submitted that the Hon'ble Commission has not considered the prayer made by the Petitioner for allowing higher heat rate on the ground that same norms are also fixed for 359.77 MW Rajiv Gandhi Combined Cycle Power Plant at Kayamkulam, a similar station of NTPC having 2 x115.2 MW gas Turbines + 1 x 129.177 MW STG. In this regard, the Petitioner has submitted that the ambient and operating conditions at Kayamkulam (Kerala) are different to the ambient conditions of Delhi. The average yearly temperature at Kayamkulam is around 28.5°C as compared to 31.5°C in Delhi. The atmospheric pressure and humidity levels are also favourable as compared to Delhi. Further, the Petitioner submitted that from the manufacturer's data curve, it is evident that the average increase in temperature of 3°C increases the heat rate of around 1.5% and the designed heat rate for RGCCP is 1928 kCal/kWh which is lower than the guaranteed heat rate of PPS-I.
- 4.11 The Petitioner has further submitted that apart from factors considered by CEA, PPS-I is also facing the problem of backing down of generation being a base load station on the instruction of SLDC. The backing down has resulted into lower PLF and higher SHR for the Station. The Petitioner has requested the Commission that these are uncontrollable factors and should be considered at the time of determination of the tariff for FY 2015-16.
- 4.12 The Petitioner has submitted that CEA has also considered the open cycle heat rate as 3075.3 kCal/kWh at 100% PLF on page no. 24 of its report of December, 2004 on Technical Standards on Operational Norms for Gas Turbine Stations. The Petitioner further submitted that the Hon'ble Commission has given the reason to disallow the actual heat rate in open cycle mode that the station is expected to run in combined cycle mode most of the time and open cycle operation is rare. In this regard, the Petitioner has submitted that the station runs in open cycle mode only as and when requisitioned by SLDC, Delhi. There is a direct loss on account of recovery of lesser fuel cost when operated in open cycle mode. This loss in absolute terms is on higher side.



Sr. No.	Particulars	FY 2015-16
1	Station Heat Rate (Combined Cycle)	2036
2	Station Heat Rate (Open Cycle)	3135

#### **Commission's Analysis:**

- 4.13 The Commission has fixed the operational norms duly taking into consideration both the operating conditions of this plant, and the norms specified as per the extended MYT Regulations via order dated 22.10.2014.
- 4.14 The Commission observes that the Petitioner had been able to achieve the actual heat rate under combined cycle mode below the target SHR of 2000 kCal/kWh. Therefore, it is clear that a heat rate of 2000kcal/kWh is achievable and does not require any relaxation as claimed by the Petitioner.
- 4.15 The Commission has asked from the Petitioner to submit the manufacturer design manual indicating the station heat rate values. It is observed that the normative SHR is in line with the manufacturer designed SHR i.e. as per manufacturer for Combined cycle at full load the SHR is 1749 kcal/kWh and at 80% load SHR is 1834 kcal/kWh, & for Open cycle the SHR is 2693 kcal/kWh. Thus the prayer of Petitioner for relaxation in station heat rate is not considered by the Commission.
- 4.16 The Petitioner's submission that the Commission in its DERC (Terms and Conditions for Determination of Generation Tariff) MYT Regulations, 2011 at Regulation 7.3(b) on operational norms for gross heat rate for newly Commissioned projects has allowed an additional factor of 5% over the designed heat rate is concerned, the Commission observed that these operational norms are applicable only for new gas based generating stations and in no case are applicable for existing generating stations. Therefore the submission of the Petitioner is not considered.
- 4.17 Further, the Hon'ble Appellate Tribunal in its Judgment in Appeal No. 25 of 2008 has


rejected the prayer of the Petitioner to allow higher Station Heat Rate for the PPS-I. The judgment of Hon'ble Appellate Tribunal is reproduced as under:

"22. We notice that the assertions of the Appellant regarding effect on heat rate due to shortage of gas and grid constraints are of general nature without any supporting data. The Appellant could not produce any documents to establish its claim for the circumstances for the State Commission to exercise its power to relax the normative parameters for station heat rate under the MYT Regulations. The Appellant furnished some data sheet for the gas turbine station submitted by the suppliers in support of its claim for station heat rate. However, the data sheet indicates the degraded guaranteed heat rate based on degradation factor of 4% for Pragati Power Station of the Appellant as 1978.08 kCal/kWh in combined cycle mode which is the normal mode of operation. The station heat rate allowed in the impugned order is 2000 kCal/kWh which is more than that indicated in the data sheets.

23. On the other hand, the State Commission has passed a reasoned order for adoption of the norms based on the Central Commission's Regulations, its own MYT tariff regulations and has also given directions for diversion of gas from IPGCL Gas Turbine Station, where two Gas turbines were allowed to be modified to operate on dual fuel, to Pragati Power Station of the Appellant to meet the gas shortage.

24. In view of above, we do not find any substance in the contentions of the Appellant regarding Station Heat Rate for the MYT Control Period."

4.18 Further, the Commission in its Regulation 5.11 of DERC (Terms and Conditions for Determination of Generation Tariff) MYT Regulations, 2011 has stated as follows:

"Any financial loss on account of underperformance on targets for parameters specified in Clause 5.10 (a) to (e) is not recoverable through tariffs. Similarly, any financial gain on account of over-performance with respect to these parameters is to the Generating Company's benefit and shall not be adjusted in tariffs."



4.19 In view of 4.13 to 4.18 mentioned above, the Station Heat Rate approved by the Commission for PPS-I is in line with the extended MYT Regulations, 2011 shown in the table below:

Table 4.3: Station Heat Rate (kCal/kWh) as approved by the Commission for FY 2015-16

Sr. No.	Particulars	Petitioner's	Approved
		Submission	
1	Station Heat Rate (Combined Cycle)	2036	2000
2	Station Heat Rate (Open Cycle)	3135	2900

#### **B)** Plant Availability

#### **Petitioner's Submission**

4.20 The Petitioner has submitted the projected Availability for Pragati Power Station - I for FY 2015-16 and is as shown in the table below.

Table 4.4: Availability (%) of PPS-I as submitted by the Petitioner

Sr. No.	Particulars	FY 2012-13
1	Plant Availability	85%

4.21 The Petitioner submitted that they will make all efforts to achieve the target availability of 85% as fixed by the Hon'ble Commission in the extended period of current MYT Regulations, 2011. It is prayed that in case if it is not able to achieve the target availability of 85% due to reasons beyond its control, the Hon'ble Commission may consider to relax the norms of target availability.

#### **Commission's Analysis:**

4.22 The Commission in the MYT Order dated 13<sup>th</sup> July, 2012 for FY 2012-13 to FY 2014-15 had approved the availability of 85%. The same has also been mentioned in the MYT Regulations, 2011 which is being further extended to one year i.e. FY 2015-16 via

Delhi Electricity Regulatory Commission



Commission order dated 22.10.2014. Further, it has been observed by the Commission that the Petitioner in FY 2012-13 and FY 2013-14 had achieved higher availability than the target availability.

4.23 In view of the above, the Plant Availability approved for PPS I is shown in the table below:

Sr. No.	Particulars	Petitioner's Submission	Approved
1	Plant Availability	85%	85%

Table 4.5: Availability (%) as approved by the Commission for FY 2015-16

# **C)** Auxiliary Power Consumption (APC)

### **Petitioner's Submission**

4.24 The Petitioner has submitted that the actual auxiliary power consumption in combined cycle mode for PPS-I is in the range of 3%. It will continue to perform within the norm of 3% auxiliary power consumption in combined cycle mode and 1% in open cycle mode during extended period FY 2015-16 of current MYT Regulation. Auxiliary Power Consumption as submitted by the Petitioner is summarized in table below.

Sr. No.	Particulars	FY 2015-16
1	Auxiliary Consumption (Combined Cycle)	3.00 %
2	Auxiliary Consumption (Open Cycle)	1.00 %

# **Commission's Analysis**

4.25 The Commission approves Auxiliary Power Consumption for Combined Cycle and Open Cycle in line with the MYT Regulations 2011 extended vide Order dated 22/10/2014. Auxiliary Power Consumption as approved by the commission is summarized in the table below.



Table 4.7: Auxiliary Power Consumption (%) approved by the Commission for FY 2015-16

Sr. No.	Particulars	Petitioner's	Approved
		Submission	
1	Auxiliary Consumption (Combined Cycle)	3.00%	3.00%
2	Auxiliary Consumption (Open Cycle)	1.00%	1.00%

### **D)** Gross and Net Generation

### **Petitioner's Submission**

4.26 On the basis of Availability & Auxiliary Power Consumption as projected above, the Petitioner has projected annual gross generation for FY 2015-16 to be 2463.91 MU and net generation to be 2389.99 MU.

Table 4.8: Gross and Net Generation submitted by the Petitioner

Sr. No.	Particulars	FY 2015-16
1	Gross Generation (MU)	2463.91
2	Auxiliary Consumption (%)	3.00%
3	Net Generation (MU)	2389.99

# **Commission's Analysis**

4.27 The Commission directed SLDC to submit the projected Net generation of PPS-I for the FY 2015-16. The Net generation figure submitted by the SLDC has been approved by the Commission for FY 2015-16. Gross generation figure is calculated by applying the normative auxiliary consumption to the Net generation figures keeping in view of the extended MYT Regulations Order dated 22.10.2014. The Gross and Net generation figures approved by the Commission are given below.

**Delhi Electricity Regulatory Commission** 



# Table 4.9: Gross and Net Generation approved by the Commission for FY 2015-16

Sr. No.	Particulars	Petitioner's		
		Submission		
А	Net Generation (MU)	2389.	1742.00	SLDC Data
		99		
В	Auxiliary Consumption (%)	3.00%	3.00%	Table 4.7
С	Gross Generation (MU)	2463.	1795.87	C=
		91		A/(100%-
				B)

# E) Variable Cost

# **Petitioner's Submission**

- 4.28 The Petitioner has submitted that during the MYT Control period FY 2012-13, 2013-14 and FY 2014-15 (Provisional), the station has also operated in open cycle mode. The quantum of open cycle generation calculated in terms of percentage is around 5.25% till Jan., 2015 for FY 2014-15 of the total generation of the station. However, the Petitioner has not considered the open cycle generation for projection of fuel consumption during FY 2015-16.
- 4.29 The Petitioner has submitted that there has been an increasing trend in gas prices. Petitioner has considered the weighted average price of the gas for preceding three months i.e. October to December, 2014 in line with the MYT Regulations. The weighted average price of gas from October to December, 2014 for PPS-I is Rs. 20160.00 /1000 SCM.
- 4.30 The Petitioner has also submitted that the prices of APM /PMT gas are determined by Group of Ministers, GOI whereas Spot price of RLNG is driven by market fundamentals in the LNG market worldwide. The key pricing determinants will be the movement in Henry-Hub prices

**Delhi Electricity Regulatory Commission** 



and crude oil prices. Further, as per recent Govt. of India Order cost of APM, Non-APM and PMT gas has been revised w.e.f. 01.11.2014. It is further submitted that the price of gas from all type of sources are increasing every year. However, it has been kept constant and no escalation has been provided in FY 2015-16, in line with the Regulations.

4.31 Petitioner has submitted the variable cost for FY 2015-16 as under:

Particulars	Unit	Variable Cost	
Total Gas Consumption	MMSCM	517.27	
Average Gas Price	Rs./1000SCM	20160.00	
Total Gas Cost	Rs. Crores	1042.82	
Net Generation	MU	2389.99	
Variable Cost – CC	Rs./kWh	4.36	

# **Commission's Analysis:**

- 4.32 The Commission observed that the petitioner has claimed total gas cost of Rs. 1042.82 Cr. considering generation of 2389.99 MU which seems very high compared to gas cost claimed in the previous Tariff Orders for similar generation. The Commission verified the net generation for FY 2015-16 from SLDC as 1742 MU against 2389.99 MU claimed by the Petitioner. Accordingly, the Commission has computed the energy charge rate for FY 2015-16 considering the net generation verified by SLDC and the bills for the month of June, July, August 2015 uploaded on the website of PPCL.
- 4.33 The energy charge rate and fuel cost approved by the Commission is given below.

Table 4.11: Energy Charge Rate and Fuel Cost approved by the Commission for FY 2015-16

Sr. No.	Particulars	Unit	Petitioner's Submission	Approved	Ref
А	Net Generation	MU's	2389.99	1742.00	SLDC Data

Delhi Electricity Regulatory Commission



Page 77

True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

Sr. No.	Particulars	Unit	Petitioner's Submission	Approved	Ref
В	Energy Charge Rate (ECR)	Rs/kWh	4.36	4.42	
С	Fuel Cost	Rs Cr	1042.82	770.48	C=A*B

#### **Determination of Fixed Cost**

- 4.34 The Commission analyzed all the components of fixed cost submitted by the Petitioner in detail to determine the applicable fixed cost for FY 2015-16. As per the MYT Regulations 2011, the fixed cost of a generating station eligible for recovery through capacity charge shall include the following elements:
  - a) Operation and Maintenance Expenses;
  - b) Depreciation
  - c) Interest on loans;
  - d) Interest on working capital;
  - e) Return on Equity;
  - f) Income Tax and;
  - g) Special allowance in lieu of R&M or separate compensation allowance, wherever applicable.

#### **Operations and Maintenance Expenses**

- 4.35 In accordance with the Clause 6.39 of MYT Regulations 2011, the Normative Operation and Maintenance (O&M) expenses allowable to a generation company shall comprise the following:
  - a) Salaries, wages, pension contribution and other employee costs;
  - b) Administrative and General costs;



- c) Repairs and maintenance; and
- d) Other miscellaneous expenses.
- 4.36 The MYT Regulations 2011 specify the following methodology for approval of O&M expenses of an existing generating station for FY 2015-16:

*"6.40 Existing Generating Stations: O&M expenses permissible towards ARR for each year of the Control Period shall be determined using the formula detailed below:* 

O&Mn = (R&Mn + EMPn + A&Gn) \* (1 - Xn)

Where,

R&Mn = K \* GFAn-1;

EMPn + A&Gn = (EMPn-1 + A&Gn-1) \* (INDX); and

INDX = 0.55 \* CPI + 0.45 \* WPI

*EMPn* – *Employee Costs of the Licensee for the nth year;* 

A&Gn – Administrative and General Costs of the Licensee for the nth year;

*R&Mn* – *Repair and Maintenance Costs of the Licensee for the nth year;* 

Xn is an efficiency factor for nth year. Value of Xn shall be determined by the Commission in the MYT Tariff order based on Applicant's filing, benchmarking, approved cost by the Commission in past and any other factor the Commission feels appropriate.

Where,

"K" is a constant (could be expressed in %). Value of K for each year of the Control Period shall be determined by the Commission in the MYT Tariff order based on Applicant's filing, benchmarking, approved cost by the Commission in past and any other factor considered appropriate by the Commission;

*INDX* - *Inflation Factor to be used for indexing. Value of INDX shall be a combination of the Consumer Price Index (CPI) and the Wholesale Price Index (WPI) for immediately preceding five years before the base year;* 



6.41 The Applicant shall submit details of O&M expenses as required by the Commission. The O&M expenses for the Base Year shall be determined based on latest accounting statements, estimates of the generating company for relevant years and other factors considered relevant."

4.37 The Commission has used the methodology as specified in the MYT Regulations 2011 for calculation of O&M expenses for FY 2015-16. The same is detailed in the following paras.

### **Base year and Inflation Factor (INDX)**

# **Petitioner's Submission**

4.38 The Petitioner has submitted that the base Year for MYT period FY 2012-13 to 2014-15 was taken as FY 2011-12 and the INDEX in the preceding five years was computed as 7.91%. Accordingly, base year for tariff petition for FY 2015-16 and the computation of the Index is as under:-

Financial Year	Wholesale Price Index		Consumer Price Index		
Financiai Tear	Value	% Change	Value	% Change	
2008-09	126.02		144.83		
2009-10	130.81	3.81%	162.75	12.41%	
2010-11	143.32	9.56%	179.75	10.45%	
2011-12	156.13	8.94%	194.83	8.38%	
2012-13	167.62	7.35%	215.16	10.43%	
2013-14	177.64	5.98%	236	9.68%	
Average		7.13%		10.26%	
Weightage		0.45		0.55	
INDEX	8.85%				

Table 4.12:	Computation	of Index	submitted	by Petitioner
14010 1.12.	compatition	or mach	Submitted	of i cuttoner



#### **Commission's Analysis:**

- 4.39 As per the MYT Regulations 2011, "the escalation factor (INDX) to be used for projection of employee and A&G expenses shall be a combination of the Consumer Price Index (CPI) and the Wholesale Price Index (WPI) for immediately preceding five years before the base year."
- 4.40 The Commission has considered the WPI and CPI values as defined in MYT Order, 2012 as per the extended MYT Regulations, 2011
- 4.41 The inflation factor (INDX<sub>n</sub>) approved for FY 2014-15 in MYT Order, 2012 has been taken for projections of FY 2015-16 in line with the extended MYT Regulations 2011.

Table 4.13: Escalation Factor	approved	By Commiss	sion for	Control	Period	as p	er
MYT Order, 2012							

Year	Index (Consolidated)	<b>Escalation Factor</b>
2010-11	163.36	
2011-12	176.45	1.08
2012-13	190.62	1.08
2013-14	205.94	1.08
2014-15	222.53	1.08

# A) Employee Expenses

# **Petitioner's Submission**

4.42 The Petitioner has submitted that the salaries of employees of the company are governed by FRSR structure. The company has to mandatory follow the salary structure as per the FRSR and it has no control over the same. Hence, the increase in dearness allowance, pay and allowances are at par with the increase allowed to Government employees. The Government allows two instalments of DA every year effective in July and January. Due to high inflation in the past, the DA increased in the range of 14% to 18%. The increase in basic salary further increases other allowances like DA, HRA. The average increase in salary of employees is more than 16.33% against the indexation factor of 8.85%. as fixed by Hon'ble Commission in the MYT Regulations 2011 for the Control period for FY 2012-13 to FY 2014-15. It will further increase in the extended period FY 2015-16 of current MYT Regulation.



- 4.43 The Petitioner has also submitted that the headquarters of IPGCL and PPCL are common and the employees posted at headquarters are rendering services to both companies. The expenses of employees posted at headquarters are allocated between IPGCL and PPCL in FY 2015-16 in the ratio of 50:50 and allocation between PPS-I and PPS-III has been in the ratio of weighted average installed capacity of the plants.
- 4.44 The Petitioner has submitted that the employee expenses for FY 2015-16 are based upon the actual employee expenses for the base year FY 2014-15 escalated by a factor of 8.85% annually. The Petitioner prays to the Hon'ble Commission that salaries/employee cost increase should be considered as uncontrollable factor. The Petitioner would not be in the position to not allow these increases as any deviation will be against law/policy. Further, 7th Pay Commission for Central Govt. Employees has already been formulated. Earlier, the salary structure of Petitioner's employees has been in line with the recommendations of the Central Pay Commission and has been synchronized with implementation date of these regulations with Central Govt. Therefore, 7th Pay Commission recommendations which are likely to be implemented in January, 2016 may have impact on employee's salary and expenses of the Petitioner.

Table 4.14 : Employee Expense for PPS-I submitted by Petitioner

Particulars	FY 2015-16 (Estimated)
PPS-I	22.22

# **Commission's Analysis:**

4.45 As per MYT Regulations 2011, the employee expenses for the Control Period shall be projected using the following formula:

EMPn + A&Gn = (EMPn-1 + A&Gn-1) \* (INDX); and

INDX = 0.55 \* CPI + 0.45 \* WPI

EMPn – Employee Costs of the Licensee for the nth year;



A&Gn – Administrative and General Costs of the Licensee for the nth year;

Where,

INDX - Inflation Factor to be used for indexing. Value of INDX shall be a combination of the Consumer Price Index (CPI) and the Wholesale Price Index (WPI) for immediately preceding five years before the base year

4.46 The employee expenses approved by the Commission in line with extended MYT Regulations, 2011 are shown in the table below:

Table 4.15: Employee Expense	s approved by the Commission	tor FY 2015-16 (Rs. Cr)

Particulars	Petitioner's Submission	Approved for FY 2014-15 in MYT Order 2012 (A)	Escalat ion factor (B)	Approved (C)	Ref
Employee Expenses	22.22	28.75	1.08	31.05	C= A*B

#### **B)** Repair and Maintenance Expenses

#### **Petitioner's Submission**

4.47 The Petitioner has submitted that PPS-I has taken over the operation of the sewage water treatment plants from Delhi Jal Board for treating the sewerage water from Delhi Gate Nala and Sen Nursing Home Nala. The estimated expenditure on this account is Rs.4.67 Crore during the FY 2015-16 which mainly includes expenditure on operation, electricity, Chemicals etc. Petitioner may further like to submit that these plants were commissioned by Delhi Jal Board, after handing over to these plants to Petitioner, are being operated round the clock to supply uninterrupted raw water to PPS-1. Operation and Maintenance of the Plant is entrusted to originally equipment manufacturer M/s./ Degremont on year to year contact basis. Being in operation for more than 15 years some of the major equipments require replacement / extensive maintenance to ensure continuous smooth operation of plant.



Sr.	Name of Equipment	Amount in Rs. Lacs
No.		
1.	Topping up of Biolite filter media	68.44
2.	Replacement of Coarse screen	13.00
3.	Replacement of 20 mm & 5 mm screen	08.00
4.	Replacement of Pressdeg belt filter dewatering machine with belt and Rotary Compressor	44.00
5.	Raking of biolite filter media	29.50
	Total R	s.162.94

Table 4.16 : Expenditure for each STP
---------------------------------------

- 4.48 The Petitioner has submitted that mid life renovation of expenditure of Rs.162.94 Lacs is required for each STP. It states that it is being planned and proposed to carry out extensive maintenance work at one of the STPs during the year 2015-16 and another in the subsequent year 2016-17.Considering the essential O&M requirement to ensure continuous raw water supply for the plant, Hon'ble commission is requested to allow above the expenditure as part of STP during FY 2015-16 and FY 2016-17.
- 4.49 Petitioner has submitted that it has projected R&M expenses for PPS-I for FY 2015-16 by escalating R&M expenses of FY 2014-15 @8.85%. The R&M expenses are based upon the assessment of the maintenance activities to be carried out as per the manufacturer's recommendation and other maintenance practices followed, based on the experience.
- 4.50 Petitioner has submitted that it has installed DLN Burner at PPS-I to control the Nox level. The additional R&M expenses towards R&M of DLN burners and for critical components of Gas Turbines are required to be incurred by the PPS-I for the smooth operations of the plant and to achieve the target level of generation. All the inspections and overhauling of the machines are as per the manufactures recommendation. The expenditure on DLN Burners are cyclic in nature and its amount vary from year to year depending upon the type of inspections carried out on the machines based on the running hours. The Hon'ble Commission has allowed Rs. 15 Crore additional R&M expenses every year during the Control period FY 2012-13, 2013-14 & 2014-15.The expenditure on account of DLN burner and critical



components of Gas Turbine will continue to be incurred in the extended period FY 2015-16 of current MYT Regulation. Hon'ble Commission is accordingly requested to allow Rs. 27.42 Cr. in FY 2015-16 on account of expenditure on DLN Burners.

Table 4.17: Repairs & Maintenance Expenses submitted by Petitioner (Rs Crore)

Particulars	FY 2015-16
Expense on DLN Burners	27.42
Expense on STP	4.67
R&M Expenses including expense on	
DLN Burners & STP	68.12

#### **Commission's Analysis:**

4.51 The MYT Regulations 2011 specify that R&M expenses for existing generating stations shall be determined using the following formula:

 $R\&M_n = K * GFA_{n-1};$ 

Where,

 $R\&M_n$  is Repair and Maintenance Costs of the Licensee for the  $n_{th}$  year;

'K' is a constant (could be expressed in %). Value of K for each year of the Control Period shall be determined by the Commission in the MYT Tariff order based on Applicant's filing, benchmarking, approved cost by the Commission in past and any other factor considered appropriate by the Commission

- 4.52 The Commission has followed the methodology specified in MYT Regulations 2011 and has analysed the submissions made by the Petitioner regarding its Repair &Maintenance Expenses.
- 4.53 The Commission has taken the value of 1.29% as K factor from MYT Order, July 2012 and considered it for determination of tariff for FY 2015-16.



Table 4.18: R&M Expenses approved by the Commission for PPCL based on 'K' factor (Rs.

Sr. No.	Particulars	Approved	Ref.
A	Opening GFA (as approved by Commission)	1038.31	Table 3.24
В	K Factor	1.29%	MYT Order 2012
С	R&M Expenses (excluding expenses on DLN burners and STP)	13.39	C=A*B

- 4.54 The R&M expenses as submitted by the Petitioner for FY 2015-16 also includes expenses on account of DLN burners and Sewage Treatment Plant i.e. in-line with the July, 2012 MYT Order.
- 4.55 The Commission has provisionally approved Rs 15 Cr as expenditure on DLN burners for each year from FY 2012-13 to FY 2014-15 in its MYT Order, 2012. Thus, the same is being taken into account for FY 2015-16 as well i.e.in line with the extended Commission Order dated 22/10/2014. Similarly for STP provisionally approved figure for FY 2014-15 in MYT order, July 2012 has been taken into account for FY 2015-16.
- 4.56 The DLN burner and STP expenses as approved by the Commission are shown in the table below:

Table 4.19: DLN Burners & STP Expenses approved by the Commission (Rs. Cr)

Sr. No.	Particulars	Approved
1	Expense on DLN Burners	15.00
2	Expense on STP	3.81

In view of the above, the total R & M expenses (including DLN burners & STP) is as below:



Sr. No.	Particulars	Petitioner's Submission	Approved	Ref.
A	R&M Expenses (excluding expenses on DLN burners and STP)	36.03	13.39	Table 4.18
В	Expense on DLN Burners	27.42	15.00	Table 4.19
С	Expense on STP	4.67	3.81	Table 4.19
D	Total R&M Expenses	68.12	32.20	D=A+B+C

Table 4.20: Total R&M Expenses approved by the Commission for FY 2015-16 (Rs. Cr)

#### **C)** Administrative and General Expenses

#### **Petitioner's Submission**

4.57 PPCL has deployed CISF for the security of its plants. Their manpower deployment and expenditure are as per their specified norms. Their pay structure is also governed by the Central Government rules. It is further submitted that GoI has imposed service tax w.e.f. 01st May, 2006 on security agency services through Finance Act. Ministry of Home Affairs has decided to charge service tax on the services provided by CISF w.e.f. 1st April, 2009 and service tax for the period prior to 01.04.2009 is not payable pending decision by GoI. The company is paying service tax of 10.3% additionally on the services provided by CISF. Accordingly, the expenditure on security has also increased substantially. Petitioner may further like to say that during FY 2012-13 to 14-15 the increase in Dearness Allowance (DA) of Central Govt. employees has been increased 14%, 18% & 17% respectively. This increase in DA is applicable to employees of the Petitioner and CISF personnel. However, increase in salary for FY 2015-16 has been taken average of above @ 8.85%. Details of increase in DA are given in table as below. Further, 7th Pay Commission for Central Govt. Employees has already been formulated. The salary structure of CISF is determined in accordance with the recommendations of the Central Pay Commission. Therefore, 7th Pay Commission recommendations which are likely to be implemented in January, 2016 may have impact on expenses on account of deployment of CISF at the power stations of the Petitioner.



Effective Dates	Increased DA	Total cumulative DA
1.1.2012	7%	65%
1.7.2012	7%	72%
1.1.2013	8%	80%
1.7.2013	10%	90%
1.1.2014	10%	100%
1.7.2014	7%	107%

Table 4.21: Increase in	DA of employees during	FY 2012-13 to 2014-15

- 4.58 Petitioner has submitted that PPS-I has taken a comprehensive Industrial all risk policy for insurance of the plant. The risk covered in the policy is mainly fire, flood, earthquake, terrorism and breakdown. Company paid premium of Rs. 4.2465 Cr., Rs. 3.9415 Cr., Rs 3.74 Cr. during the FY 2012-13, FY 2013-14 & FY 2014-15. The Petitioner may incur Rs. 4.07 Cr. or more during FY 2015-16.
- 4.59 Petitioner has submitted that Company has implemented the ERP system in year 2009. The Hon'ble Commission has allowed additional expenditure on account of ERP for FY 2011-12 and 2012-13 to FY 2014-15 based upon the Annual Maintenance Fee of SAP licensees and other hardware suppliers, support and training requirements etc. The Petitioner may continue to incur similar expenditure in FY 2015-16 on account of ERP.
- 4.60 Petitioner has also submitted that A&G expenses are projected for FY 2015-16 by applying an indexation factor of 8.85% annually on the estimated cost for FY 2014-15 except of expenditure on CISF & ERP.
- 4.61 The A&G expenses estimated for FY 2015-16 are presented in Table 4.23 below.



Table 4.22: A&G	Expenses	submitted	by Petitioner
-----------------	----------	-----------	---------------

Particulars (Rs Crores)	FY 2015-16	
A&G Expenses	16.58	

#### **Commission's Analysis:**

4.62 As per MYT Regulations 2011, the employee expenses for the Control Period shall be projected using the following formula:

EMPn + A&Gn = (EMPn-1 + A&Gn-1) \* (INDX); and

INDX = 0.55 \* CPI + 0.45 \* WPI

EMPn – Employee Costs of the Licensee for the nth year;

A&Gn – Administrative and General Costs of the Licensee for the nth year;

Where,

INDX - Inflation Factor to be used for indexing. Value of INDX shall be a combination of the Consumer Price Index (CPI) and the Wholesale Price Index (WPI) for immediately preceding five years before the base year

- 4.63 The Commission has followed the methodology specified in MYT Regulations 2011 and has analysed the submissions made by the Petitioner regarding its A&G Expenses for approval of A&G cost for the Control Period.
- 4.64 The A&G expenses approved in MYT Order, 2012 have been escalated to arrive at the A&G expenses for FY 2015-16 using the escalation factor mentioned at (Table 4.13) above, in line with the MYT Order 2011 extended vide Order dated 22/10/2014.
- 4.65 The A&G expenses as approved by the Commission is shown in the table below:



Particulars	Petitioner's Submission	Approved for FY 2014-15 in MYT Order 2012 (A)	Escalation factor (B)	Approved (C)	Ref
A&G Expenses	16.58	17.44	1.08	18.84	C=A*B

In view of the above, the total O&M expenses approved by the Commission are shown below:

Table 4.24: O&M Expenses approved by the Commission for FY 2015-16 (Rs. Cr)

Sr. No.	Particulars	Petitioner's	Approved	Ref.
		Submission		
Α	Employee Expenses	22.22	31.05	Table 4.15
В	R&M Expenses	68.12	32.20	Table 4.20
C	A&G Expenses	16.58	18.84	Table 4.23
D	O&M Expenses	106.91	82.09	D=A+B+C

# **D)** Depreciation

# **Petitioner's Submission**

4.66 The Petitioner has submitted that it has charged depreciation on the basis of straight-line method, on the fixed assets in use at the beginning of the year. The depreciation is based on the original cost, estimated life and residual life. Depreciation amount during the Control Period from FY 2012-13 to FY 2014-15 has been calculated as per the depreciation rates specified under Generation Tariff Regulations 2011 issued by the Hon'ble Commission. The depreciation allowed by Hon'ble Commission since 2002-03 till 2014-15 along with advance against depreciation is as per table below:



Year	Depreciation allowed by	Advance against Depreciation
i cai	DERC	(AAD) allowed by DERC
2002-03	35.55	0
2003-04	53.87	0
2004-05	53.87	13.70
2005-06	59.23	1.48
2006-07	59.23	7.82
2007-08	59.63	7.15
2008-09	59.76	7.02
2009-10	59.97	6.81
2010-11	60.06	6.72
2011-12	60.14	6.64
2012-13	52.97	
2013-14	52.97	
2014-15	52.97	
2015-16		
Total	720.22	57.34
Total Deprec	iation & AAD	
		777.56

- 4.67 The Petitioner has submitted that the total accumulated depreciation (including advance against depreciation) upto FY 2014-15 is Rs. 777.56 crores. Further, total gross block for FY 2014-15 as per books is Rs. 1053.66 Crores. Accordingly, allowed depreciation upto 90% is Rs. 948.29 Crores. Thus, balance depreciation Rs. 170.73 crores is to be recovered in balance life of twelve years at rate of Rs. 14.23 crores per years.
- 4.68 The estimated depreciation charges by the Petitioner have been summarized below.

Table 4.26:	Depreciation	submitted	by the Petitioner
-------------	--------------	-----------	-------------------

Sr. No.	Particulars	2015-16
1	Depreciation	14.23

#### **Commission's Analysis:**

4.69 As per Regulations 6.30-6.34 of the MYT Regulations 2011 the methodology for calculation of depreciation for a generation company is specified below:

"6.30 Depreciation shall	l be calculated	for each year	of the	Control	Period, o	on the
--------------------------	-----------------	---------------	--------	---------	-----------	--------

	1	e	
Delhi Electricity Regulatory Commission			Page 91
	(R (A (A A)		



amount of Capital Cost of the Fixed Assets as admitted by the Commission; Provided that depreciation shall not be allowed on assets funded by any capital subsidy / grant.

6.31 Depreciation for each year of the Control Period shall be determined based on the methodology as specified in these Regulations along with the rates and other terms specified in Appendix-I of these Regulations.

6.32 Depreciation shall be calculated annually, based on the straight line method, over the useful life of the asset. The base value for the purpose of depreciation shall be capital cost of the asset as admitted by the Commission. Provided that, the remaining depreciable value as on 31st March of the year closing after a period of 12 years from the date of commercial operation shall be spread over the balance useful life of the assets.

6.33 In case of the existing Projects, the balance depreciable value as on 1.4.2012 shall be worked out by deducting the cumulative depreciation including Advance Against Depreciation as admitted by the Commission up to 31.3.2012 from the gross depreciable value of the assets. The rate of depreciation shall be continued to be charged at the rate specified in Appendix-I till cumulative depreciation reaches 70%. Thereafter the remaining depreciable value shall be spread over the remaining life of the asset such that the maximum depreciation does not exceed 90%.

6.34 The salvage value of the asset shall be considered as 10% and depreciation shall be allowed up to a maximum of 90% of the capital cost of the asset. Land is not a depreciable asset and its cost shall be excluded while computing 90% of the original cost of the asset. In the event of Renovation and Modernization expenditure affecting the life of the asset, the depreciation shall be allowed up to a maximum of 90% of the cost of the asset within the enhanced life span of the asset".

- 4.70 The Commission has not considered the capital expenditure and capitalization for FY 2015-16 on account of new schemes. The Petitioner is directed to approach the Commission for approval of each scheme which it proposes to undertake separately before the execution of the scheme as per the DERC Regulations, 2011 along with the expected running of the station in future.
- 4.71 The Commission has considered the spill over amount of Rs 6.89 crores under capital expenditure and capitalization for FY 2015-16 for already approved schemes.
- 4.72 The Commission has calculated the depreciation for FY 2015-16 according to the methodology and depreciation rates notified in the extended MYT Regulations 2011, as well as taking into consideration the capital additions of Rs 6.89 crores approved by the

Delhi Electricity Regulatory Commission



#### Commission for FY 2015-16.

Table 4.27: Depreciation approved by the Commission for FY 2015-16 (Rs. Cr)

Sr. No.	Particulars	Petitioner's Submission	Approved	Ref.
А	Opening GFA	1062.12	1038.31	Table 3.24
В	New Addition	6.89	6.89	
С	Closing GFA	1069.01	1045.20	C=A+B
D	Average GFA	-	1041.76	D=(A+B)/2
Е	Rate of Depreciation (%)	-	1.55	
Н	Depreciation	14.23	16.13	H=(D*E)
G	Accumulated Depreciation excluding AAD	-	699.58	

- 4.73 Accumulated Depreciation for FY 2015-16 is calculated by considering the accumulated depreciation till FY 2013-14.
- 4.74 The Commission has computed the depreciation for FY 2015-16 by equally dividing the depreciation after the closing of FY 2013-14 in remaining useful life i.e. 13 years as per the clause 6.33 of the MYT Order dated 13.07.2012, excluding AAD of Rs 57.34 Crores till FY 2011-12.

# E) Return on Equity

# **Petitioner's Submission**

- 4.75 The Petitioner has computed return on equity on approved equity of Rs. 323.19 Cr of the project and the 30% equivalent amount of the capital additions made during the Control Period. For the second MYT Control Period from FY 2012-13 to FY 2014-15, the Petitioner has considered RoE @ 14% in line with the MYT Regulations 2011of the Commission.
- 4.76 However the Petitioner has requested the Commission to relax the norm for RoE and revises RoE from 14% to pre-tax rate of return of 15.5% in line with the CERC (Terms and Conditions of Tariff) Regulations, 2009.



Sr. No.	Particulars	2015-16
1	Equity (Opening Balance)	328.75
2	Additions during the year	0
3	Equity (Closing Balance)	328.75
4	Average Equity	328.75
5	Gross up Rate of Return on Equity	17.71%
6	Return on Equity	58.23

#### **Commission's Analysis:**

- 4.77 The Commission has analysed the submissions made by the Petitioner. The Petitioner's claim of pre-tax RoE is not in line with the extended MYT Tariff Regulations 2011. RoE has been computed on average equity principle i.e. average of opening equity and closing equity while taking into consideration the equity pertaining to the capital additions during the year. The Commission has computed RoE @ 14% in line with the extended MYT regulations, 2011.
- 4.78 The return on equity approved by the Commission for FY 2015-16 is shown below:

Sr. No.	Particulars	Petitioner's Submission	Approved	Ref.
А	Opening Equity	328.75	325.21	Table 3.27
В	Equity Additions during the year	0	2.07	30% of (B) in Table 4.27
С	Closing Equity	328.75	327.28	C=A+B
D	Average Equity	328.75	326.25	D=(A+B)/2
E	Rate of Return on Equity	17.71%	14.00%	Extended MYT Regulations, 2011
F	Return on Equity	58.23	45.67	F=D*E



#### F) Interest on Loan

#### **Petitioner's Submission**

- 4.79 The Petitioner has submitted that PPS-I has taken a loan of Rs. 675.3 crores from Power Finance Corporation Ltd. to fund the project. The loan is repayable over a period of 10 years and the interest rate on the loan varies from 6.25% to 12% depending on the period of disbursement. The loan has been paid in FY 2013-14.
- 4.80 The Petitioner has also submitted that it has made certain capital additions in PPS-I during control period FY 2012-13, 2013-14 & FY 2014-15. The same has been funded through Reserve & Surplus. As per the Regulations, 70% of the capital additions have been considered to be funded through loans. Accordingly, interest on this loan has been taken @ 11.00%.
- 4.81 The Interest on Loan submitted by the Petitioner is reproduced as under:

Table 4.30: Interest Expenses submitted by the Petitioner (Rs. Cr)
--

Sr. No.	Particulars	FY 2015-16
1	Interest Charges	1.08

#### **Commission's Analysis:**

4.82 The Commission has calculated the interest on loan for each year of the Control Period in accordance with the following methodology specified in the extended MYT Regulations 2011.

"6.16 Interest and finance charges on loan capital shall be computed on the outstanding loans, bond or non convertible debentures as on 31.03.2012 approved by the Commission and additional loan approved during each year of the Control Period.

6.17 The loan repayment for each year of the Control Period 2012-15 shall be deemed to be equal to the depreciation allowed for that year.

6.18 The rate of interest shall be the weighted average rate of interest calculated on the basis of the actual loan portfolio at the beginning of each year applicable to the project.

Provided that if there is no actual loan for a particular year but normative loan is still outstanding, the last available weighted average rate of interest shall be considered;



Provided further that if the generating station, as the case may be, does not have actual loan, then the weighted average rate of interest of the generating company as a whole shall be considered;

6.19 The interest on loan shall be calculated on the normative average loan of the respective years by applying the weighted average rate of interest.

6.20 The interest rate on the amount of equity in excess of 30% treated as notional loan shall be the weighted average rate of the loans of the respective years and shall be further limited to the prescribed rate of return on equity in the Regulation;

Provided that all loans considered for this purpose shall be identified with the assets created;

Provided that interest and finance charges of re-negotiated loan agreements shall not be considered, if they result in higher charges;

Provided further that interest and finance charges on capital works in progress shall be excluded and shall be considered as part of the capital cost;

Provided further that neither penal interest nor overdue interest shall be allowed for computation of Tariff.

6.21 Notwithstanding any moratorium period availed by the generating company the repayment of loan shall be considered from the first year of commercial operation of the project and shall be equal to the annual depreciation allowed."

4.83 The Commission has considered the opening balance & other figures for FY 2015-16 as per the petitioner submission that are on the lower side in comparison to the MYT Order dated 13.07.2012 i.e. w.r.t FY 2014-15. Accordingly, the interest on loans as approved by the Commission for FY 2015-16 is given below.

Sr. No.	Particulars	Petitioner's Submission	Approved	Ref.
А	Opening Loans	10.29	10.29	
В	Addition during year	0	0	

Table 4.31: Interest Expenses approved by the Commission for FY 2015-16 (Rs. Cr)

Delhi Electricity Regulatory Commission



True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

Sr. No.	Particulars	Petitioner's Submission	Approved	Ref.
С	Repayment during year	0.87	0.87	
D	Closing Loans	9.42	9.42	$\mathbf{D} = \mathbf{A} + \mathbf{B} - \mathbf{C}$
Е	Average Loans	9.86	9.86	E=(A+D)/2
F	Rate of Interest	11.00%	11.00%	
G	Interest Payment	1.08	1.08	G=E*F

Table 4.32: Interest Expenses for PPCL approved by the Commission for FY 2015-16 (Rs. Crores)

Sr. No.	Particulars	Petitioner's Submission	Approved
1	Interest Expenses	1.08	1.08

# **G) Interest on Working Capital**

#### **Petitioner's Submission**

- 4.84 The Petitioner has calculated the Interest on Working Capital for the second MYT period as per the following norms:
  - (a) Cost of fuel for 1 month;
  - (b) O&M expenses for 1 month;
  - (c) Receivables equivalent to 2 months average billing;
  - (d) Maintenance spares @ 30% of the O&M expenses.
- 4.85 The Petitioner has submitted that the fuel cost has increased steeply in FY 2014-15; this increase in prices of fuel had substantial impact on certain components considered in the computation of working capital and resultantly the interest on working capital has considerably increased in comparison to the interest allowed by the Commission.
- 4.86 The Petitioner has submitted that the rate of Interest for FY 2012-13 to FY 2014-15 has been



computed in line with the Generation Tariff Regulations, 2011. The base Rate of State Bank of India is 10% w.e.f 07.11.2013. The rate of Interest for FY 2012-13 to FY 2014-15 is computed as 13.5% by additionally allowing 350 basis points on base rate of SBI.

4.87 The interest on working capital for FY 2015-16 is as per under mentioned table.

Table 4.33: Total working Capital as submitted by Petitioner (Rs Cr.)

Sr. No.	Particulars	FY 2015-16 (Estimated)
1	Cost of Fuel for 1 month	86.90
2	O&M expenses for 1 month	8.91
3	Receivables equivalent to 2 months average billing	213.60
4	Maintenance Spares	32.08
5	Total Working Capital	341.49

Table 4.34: Interest on Working Capital as submitted by Petitioner

Sr. No.	Description	FY 2015-16
	(Rs. Crore)	(Estimated)
1	Total Working Capital	341.49
2	Rate of Interest	13.50%
3	Interest on Working capital	46.10

#### **Commission's Analysis:**

- 4.88 The Commission has estimated the working capital requirement of the Petitioner based on the following norms in line with the clause 6.26 of the extended MYT Regulations 2011:
  - (a) Fuel expenses for 1 month corresponding to the Normative Annual Plant Availability Factor, duly taking into account mode of operation of the generating station on gas fuel and liquid fuel;

**Delhi Electricity Regulatory Commission** 



- (b) Maintenance spares @ 30% of operation and maintenance expenses;
- (c) O&M expenses for 1 month.
- (d) Receivables equivalent to two months of capacity charge and energy charge for sale of electricity calculated on Normative Annual Plant Availability factor; and
- 4.89 The Commission has calculated the working capital requirement of the Petitioner considering the above components for FY 2015-16, as shown below:

Sr. No.	Particulars	Petitioner's Submission	Approved	Ref.
A	Fuel expenses for 1 month	86.90	64.21	( C )/12 of Table 4.11
В	Maintenance spares @ 30% of O&M	32.08	24.63	30% *(D) of Table 4.24
C	O&M expenses for 1 month	8.91	6.84	(D)/12 of Table 4.24
D	Receivables equivalent to 2 months of capacity and energy charge	213.60	159.92	(C)/6 + (D)/6 of Table 4.40
Е	Total Working Capital	341.49	255.60	E=A+B+C+D
F	Rate of Interest	13.50%	13.50%	Extended MYT Regulations, 2011
G	Interest on Working Capital	46.10	34.51	G=E*F

Table 4.35: Interest on Working Capital for PPCL approved by the Commission for FY2015-16 (Rs. Cr)

# H) Income Tax

#### **Petitioner's Submission**

4.90 Petitioner has also submitted a liability towards income tax which it shall incur during next Control Period and same has been summarized in table below.



Table 4.36: Income Tax Liability submitted by the Petitioner (Rs. Cr)

Sr. No.	Particulars	FY 2015-16
1	Income Tax	12.20

#### **Commission's Analysis:**

4.91 With regard to tax on income, the MYT Regulations 2011 states that –

"6.37 Tax on the income streams of the generating company shall be recovered from the beneficiaries. Tax on income, if any, liable to be paid shall however be limited to tax on return on the equity component of capital employed. Any additional tax liability on account of incentive due to improved performance like higher availability, lower station heat rate, lower auxiliary consumption, lower O&M expenses etc and other income shall not be considered."

4.92 The income tax as approved by the Commission for FY 2015-16 is given below.

Table 4.37: Income Tax Liability approved by the Commission for FY 2015-16 (Rs. Cr)

Sr. No.	Particulars	Petitioner's Submission	Approved	Ref.
А	Average Equity	328.75	326.25	Table 4.29
В	Rate of Return on Equity	17.71%	14%	Table 4.29
С	Return on Equity	58.23	45.67	C=A*B
D	Income tax rate after			
	considering the MAT credit	20.96%	20.96%	
Е	Income Tax	12.20	9.57	E=C*D

# **Annual Fixed Charges**

#### **Petitioner's Submission**

4.93 The Annual Fixed Charges as submitted by the Petitioner for the Control Period are shown below:

**Delhi Electricity Regulatory Commission** 



Sr. No.	Particulars (Rs Crores)	FY 2015-16
1	O&M Charges	106.92
2	Depreciation	14.23
3	Interest on Loans	1.08
4	Return on Equity	58.22
5	Income-tax	12.20
6	Interest on Working Capital	46.10
7	Total Fixed Cost	238.75
8	Net Generation (MU)	2389.99
9	Fixed Cost Per Unit (Rs/Kwh)	0.999

Table 4.38: Annual Fixed Charges submitted by the Petitioner (Rs. Cr)

# **Commission's Analysis:**

4.94 The Annual Fixed Charges approved for FY 2015-16, based on the analysis of various components by the Commission, are shown in the Table below:

Table 4.39: Annual Fixed Charges approved by the Commission for FY 2015-16 (Rs. Cr	r)
--	----

Sr. No.	Particulars (Rs Crores)	Petitioner's Submission	Approved	Ref.
А	Operation and Maintenance Expenses	106.92	82.09	Table 4.24
В	Depreciation	14.23	16.13	Table 4.27
С	Interest on loans	1.08	1.08	Table 4.32

Delhi Electricity Regulatory Commission



Page 101

True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

Sr. No.	Particulars (Rs Crores)	Petitioner's Submission	Approved	Ref.
D	Return on Equity	58.22	45.67	Table 4.29
Е	Income Tax	12.20	9.57	Table 4.37
F	Interest on working capital	46.10	34.51	Table 4.35
G	Approved Net Generation (MU's)	2389.99	1742.00	Table 4.9
Н	Total Fixed Cost (Rs crores)	238.75	189.06	G=A+B+C+D+E+F
Ι	Fixed Cost (Rs/kWh)	0.9990	1.09	I= (H / G) *10

 Table 4.40:
 Summary of generation tariff for FY 2015-16 as approved by the Commission

Sr. No.	Particulars	Units	Petitioner's Submission	Approved	Ref.
А	Gross Generation	MU	2463.91	1795.87	Table 4.9
В	Net Generation	MU	2389.99	1742.00	Table 4.9
С	Fixed Cost	Rs Crore	238.75	189.06	Table 4.39
D	Variable Cost	Rs Crore	1042.82	770.48	Table 4.11
E	Energy Charge rate	Rs/kWh	4.36	4.42	Table 4.11
F	Fixed Cost Per Unit	Rs/kWh	0.999	1.09	Table 4.39



# A5: SUMMARY

# **Directives issued by the Commission**

- 5.1 The Commission directs the Petitioner to submit the required details/ associated documents related to plant-wise Interest on Loans with the reconciled audited statements from FY 2012-13 onwards within 2 months from the date of release of the Tariff Order, failing which the amount claimed/allowed shall be disallowed along-with carrying cost thereon and the same shall be adjusted in the subsequent tariff order.
- 5.2 The Commission directs the petitioner to submit plant wise approved Cost Accounting Records duly approved by the Board of Directors from the financial year 2012-13 onwards within 2 (two) months of issue of the Tariff Order.
- 5.3 The Commission also directs the Petitioner to ensure that the fuel supply agreements does not contain the "Minimum Off Take Guarantee" clause linked with "Take or Pay" obligation, so as to optimize the cost of generation. Any cost on account of such clause shall not be allowed to be billed to the beneficiaries and the liability on this count shall be solely to the account of the petitioner. The petitioner shall be allowed to recover only the actual cost of fuel (including fuel price adjustment/Power Purchase Cost Adjustments, if any but excluding cost on account of "Minimum Off Take Guarantee" / "Take or Pay" obligation) from the respective beneficiaries.
- 5.4 The Commission directs the Petitioner to ensure that the fuel procured should be strictly utilized only for the purpose of power generation, failing which the associated cost would be disallowed in full.



- 5.5 The Commission directs the Petitioner to submit the information as per the enclosed format i.e. Revised form 27 as Annexure-IX on Quarterly Basis to the Commission, failing which the penalty will be imposed as stated at Para 5.6
- 5.6 Unless specifically provided in the above directives, failure to adhere to prescribed time limits will entail a penalty at the rate of Rs One Lakh for violation of any of the directions or part thereof. In addition, the Petitioner shall also be liable to pay a penalty at the rate of Rs 10,000 /- per day of delay with respect to the time schedule stated hereinabove.



Annexure-I

#### Admission Order dated 12.03.2015



#### DELHI ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

Viniyamak Bhawan, 'C' Block, Shivalik, Malviya Nagar, New Delhi-110017.

F.11(1193) /DERC/2014-15/

#### Petition No. 15/2015

In the matter of:

Petition for Determination of Generation Tariff for the Financial Year 2015-16, approval of revised estimates for FY 2014-15 and truing up for the previous Period of FY 2012-13 to 2013-14.

Pragati Power Corporation Ltd. Through its: Director (Tech.) Himadri, Rajghat Power House Complex New Delhi 110 002.

...Petitioner/Licensee

Coram:

Sh. P. D. Sudhakar, Chairperson, Sh. J. P. Singh, Member & Sh. B.P. Singh, Member

#### <u>ORDER</u>

(Date of Order: 12.03.2015)

- M/s. Pragati Power Corporation Ltd. (PPCL) filed a Petition for Determination of Generation Tariff for the Financial Year 2015-16, approval of revised estimates for FY 2014-15 and truing up for the previous Period of FY 2012-13 to 2013-14 with the Commission on 16.02.2015. The said Petition was scrutinised and found generally in order as per the DERC Comprehensive (Conduct of Business) Regulations, 2001. Clarifications/additional information, if any, would be sought from time to time.
- 2. The Commission admits the Petition.
- Ordered accordingly.

Sd/-(B. P. Singh) MEMBER Sd/-(J.P. Singh) MEMBER Sd/-(P. D. Sudhakar) CHAIRPERSON



True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

### Annexure-II

# The Hindustan Times (English) dated 15<sup>th</sup> March, 2015

				PUBI		NOT	ICE			
				Request fo			•			
	Pet estir	ition for Deten nates for FY PP	2014-15 a	n of Generat nd truing up gati Power (	) for t	he vea	ar FY	2012-13 8	FY 2013-1	al of 4 for
1. PP(	CL has	s filed a Tariff	Petition be	fore Hon'ble	Delhi	Eiectri	city	Regulatory	Commission	n (DERC) on
16.(	)2.201 4-15 s	5 for determination of truing up it	ation of the	Tariff for the	e Fina	ncial Y	ear 2	015-16, app	proval of esti	mates for FY
nec	essary	orders under .	he provisio	n of Electricity	Act:2	2012- 2003. Ti	he De	ihi Electricit	4 anu nas r v Reculatory	Commission
has	admit	ted the petition :	on 12.03.20	)15.					y roganaciy	0011111001011
2. The	salien	t features of pe	tition are as	under:			•			
				Pragati Po	wer S	Station	)-l			
S.No.	De	scription		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		2012	-13	2013-14	2014-15	2015-16
a.		ss Generation		MÜ		2508	.28	2425.35	2457.18	2463.91
b.	Net Generation			MU		2441	.83	2359.11	2383.46	2389.99
с.	Total Fixed Cost			Rs.Cr		240.		217.26	265.32	238.76
d.	Total Variable Cost Total Cost (c + d)		t	Rs.Cr					1039.98	1042.82
<u>ө.</u> f.	Variable Cost (c + d)		(	Rs.Crore		904.		995.10	1305.30	1281.58
	Variable Cost Per Unit Fixed Cost Per Unit Total Cost Per Unit (f + g)			Rs./kWh Rs./kWh Rs./kWh		2.72 0.9859 3.7059			4.36	4.36
<u>g</u> . h.									1.1132	0.9990
<u>.</u>	*	lability		<u>%</u>		90.5		92.62	5.4732 85.00	5.359 85.00
 ].				. 70						
1.	Rat	e Open Cycle		kCal/kWh		<u>1989</u> 3121		1990.00	2036.00	2036.00
k.		Lopen oyen						3161.00	3135.00	3135.00
<u>.</u>	Auxiliary Consumption		·	%		2.6		2.73	3.00	3.00
				al Performa	nce f	or the	Year	2014-15		
	AsS	pecified by D				•			Provis	slonal
Availa		Aux. Cons.	Heat Rate	e (kCal/kWh)			Aux.	Cons.(%)	Heat Rate (	(kCal/kWh)
(%	)	(%)	CC C	00	] {	%)	I .		CC	oc
85.0	)0	3.00	2000	2900	85	.00		3.00	2036	3135
3. In a	corda	ince with the pr	rovísions of	f the DERC (	Condu	ct of B	usine	ss) Regulati	ons. 2001 n	otified by the
Con	imissi	on, the consur	ers and st	akeholders ar	e reau	lested	to su	bmit respon	se on the ab	ove Petition.
Res	ponse	is to be submi test by 5:00 pn	tted persol	nally or by po	st to t	he Sec	retar	y of the Cor	nmission at	the following
auui	C39 (d					-	~~~			
									ut. 1 4 7	
		(The resource	as bhawan se can aisc	, C-Block, Shi be emailed t	o Seci	wawya reterv f	A NAC	ar, New De at secuder	c@nic in)	
1. The	Delhi i	Electricity Reg (	latory Com	mission would	d hold :	a public	hee	ing with the	responding e	takaholdoro
		aring shall be no				بالالياب سويت		my murule	rooponunuj∦ă	



True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

# Indian Express (English), 15<sup>th</sup> March, 2015



**Delhi Electricity Regulatory Commission** 



Page 107
True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

### Jansatta (Hindi) dated 15<sup>th</sup> March, 2015

सम्बमी आतेः। पारित करने हेतु प्रविन की है। 2. माननीय दिस्ती वियुत विनियामक आयोग ने उपरोक्त याविका को अपने दिनांक 12-03-2015 के आदेश के तहत विचार हेतु स्वीकृत तिया है 3. याधिका में दिए गये औकड़ो का संक्षित विवरण निम्नतिवित है : <b>प्रगति पायर ररेशन-1</b> <b>इ. सं. विय•ण</b> <u>कराई 2012-13</u> 2013-14 2014-15 2015-16 <u>अ. सकनः उत्तपाद दस लाख इकाई 2508.28</u> 2425.35 2457.18 2463.91 <u>ब. सिछ में संप्रेषित उत्पाद दस लाख इकाई 2441.83</u> 2359.11 2383.46 2369.92 <u>ब. सिछ में संप्रेषित उत्पाद दस लाख इकाई 2441.83</u> 2359.11 2383.46 2369.96 <u>द. सकनः निपतित व्य</u> <u>करोड़ रुपये 2447.83</u> 2359.11 2383.46 2369.92 <u>त. सकनः निपतित व्य</u> <u>करोड़ रुपये 2447.83</u> 2510.1 2383.46 2369.92 <u>त. सकनः निपतित व्य</u> <u>करोड़ रुपये 2447.83</u> 2510.1 2383.46 1289.92 <u>त. सकनः नायति (स.+ द)</u> करोड रुपये 904.13 995.10 1305.30 1281.58 <u>त. प्रति इकाई अवर लायत</u> <u>रणयरे प्रितिट 2.72</u> 3.300 4.36 4.36 <u>त. प्रति इकाई सकल लागत (ख.+ रा)</u> रुपये/पतिट 3.7059 4.2209 5.4732 5.359 <u>ब. उपट क्वता % % % 90.50 92.62 85.00 85.00</u> <u>व. उक्क बन्द चक्र (कि केट/यूनिट) 1989.00 1395.00 3135.00 3135.00 इ. आत हिकार्ज खिपत % 2.65 2.73 3.00 3.00 <u>वर्ष 2014-15 फा प्रघालन तरेखा</u> <u>तित्ली वियुत विनियामक आयोग के मायरण्डों क अनुसार (%) खपत (%) बन्द चक्र खुला ख्र 85.00 3.00 2006 2900 85.00 3.00 2036.01 <u>वपत (%)</u> <u>बन्द चक्र खुला खर्क</u> (%) <u>कर्जा क्रा क्रा क्वा तर कि ज्वता दस्त खुला ख्र 85.00 3.00 2036 3.00 2036 3.00 2036 3.00 2036 3.00 <u>वरत् यात (%)</u> <u>बन्द कु खुला खर्क</u> (%) <u>खपत (%)</u> <u>बन्द कु खुला खर्क</u> (%) <u>खपत (%)</u> <u>बन्द कु खुला खर्क</u> (%) <u>बन्द वक्क खुला खर ख्र खि क्वे तुला व</u> 85.00 3.00 2036 2000 2900 85.00 3.00 2036 3.135 देल्ली वियुत वनियामक आयोग के खामत्र करने का प्रावान है। निदनुसार संज्रिक्तियादाता अपनी प्रतिक्रियादाता अपनी तितियान का प्रावान है। तित्ती वियुत वनियामक आयोग को अट्व दित्त वियुत विनियामक आयोग बित्त वियुत विन्यामक अयोग कर प्रते सं क्र कर क न सुन्दा दित्ली नियुत विनियामक आयोग बित्त वियुत विन्यामक आयोग हा रात चर्ता ग वित्ली वियुत विन्यामक अयोग वर्ज दर्ज में जिल्क ते व्यं द्र तित्ल वे व्युत दित्ली वियुत विनियामक का योग को अट्व तित्व विय्वत विनियामक आयोग बा कर्त किं तियुत विनियामक आयोग हा रहत्त क</u></u></u>	पन प्रतिक्रिया हेतु निवेदन प्रयात गावर कार्योरान लिनिटेड की विस्तारित वर्ष 2015-16 के फर्जा दर नियरंभ तथा वर्ष 2012-13 एवं 2013-14 के यधातवियकरण तथा वर्ष 2014-15 के परंशिक वार्यिक लागत के अनुमोदन हेतु याविका। प्रयति पावर शार्योरान लिनिटेड, याविकाकती परंक तायिका माननीय दिल्ली वियुत विनियासक आयोग में दिनांक 16-02-2015 राखिल की है। याविकाकर्ला वियुत अधिनियम - 2003 के सन्दर्भ में उपरोक्त गोविक के दिये गए आँकड़ो के आधार पर जर्जा दर निव सबन्धी आदे। पारित करने हेतु प्रार्थना की है। नाननीय दिल्ली वियुत विनियासक आयोग ने उपरोक्त याविका को अपने दिनांक 12-03-2015 के आदेश के तहत विचार हेतु स्वीकृत तिया है याविकाकर्ता ;ारा याविका में दिए गये आँकड़ो का संक्रित विरुण निम्नलिखित है : प्रयति पायर स्टेशन-1 5. सं. यिय ण प्रार्थनान्तरां ;ारा याविका में दिए गये आँकड़ो का संक्रित विरुण निम्नलिखित है : प्रायिकाकर्ता ;ारा याविका में दिए गये आँकड़ो का संक्रित विरुण निम्नलिखित है : प्रयति पायर स्टेशन-1 5. सं. यिय ण प्रार्थन निर्पाति व्यय करोड़ रुकाई 2012-13 2013-14 2014-15 2015-16 प्र. सकन ने तरातित व्यय करोड़ रुकाई 2026.28 22 425.35 2457.18 2463.91 दि. सकन ने तिपतित व्यय करोड़ रुकाई रुकाई 97.77.84 1039.98 1042.82 ह. सकन ने तारात (स. + द) करोड़ रुपये 663.39 777.84 1039.98 1042.82 ह. सकन ने आरखाई व्यय करोड़ रुपये करेड प्रयये (करेड) 977.84 1039.98 1042.82 ह. सकन वारात (स. + द) करोड़ रुपये 0.9859 0.9209 1.1132 0.9990 त. प्रति इकाई सखल लागत (ख + ग) रुपये/पुनिट 3.7059 4.2209 5.473 2.5.35 ह. उपर बात % % 90.50 92.62 86.00 85.00 त. यह बुला बक्र बारात (रिक कर्जा खपत % 2.65 2.73 3.00 3.00 दर्ष 2 खारत (रिक के र्ज युनिय) प्रार्ठ के अनुसार प्रतबाता वार्त्ता विक जर्जा खपत % 2.65 2.73 3.00 3.00 दर्ष खरत (रिश) बन्द कि क्र कु त्युत दिग वियास क आयोग को साउत.90 88 10.94.209 5.4735 स्वर याक ख्रात विद्रा विनियामक आयोग के आया रुप सालन ते का प्रावान है दिल्ली निया दा वा अत्ती कियादा आया आतीक हत्वा विद्रुत विनियामक आयोग के 2001 के व्यापर संवालन विनियन क अनुसार उपभोकाओं, अंशारारकों एवं प्रार्गति हो द ते खरत वित्त विद्रुत विनियामक आयोग को स्टर्ज मे एक जन सुनवाये दगा स प्रेतिक कर्या स्वरिक ते ही विद्र्ली विद्रुत विनियामक आयोग उपरोक्त करे ते का प्रात्त के ता वात्य						7489					
प्रगति सबर कार्योरेशन तिनिदेड की विस्तारित वर्थ 2015-16 के ऊर्जा वर निर्धारण तथा वर्थ 2012-13 एवं 2013-14 के संसाधित सार्थिक लागत के अनुमोदन हेंदु सविका। 1. प्रगति पावर आपेरेशन तिमिदेड, याविकाकर्ता उपरोक्त सामननीय दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग ने विद्युत कि कि 22016 2. माननीय विस्त विनियामक आयोग ने उपरोक्त याविका माननीय दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग ने विद्युत विनियामक आयोग ने उपरोक्त याविका के दिया पर उॉकड़ो के आवार पर ऊर्जा वर कि सामवर्थ आदे। पारित करने हे प्रायंगिक सामीग ने उपरोक्त याविका के दिया पर उॉकड़ो के आवर पर ऊर्जा वर कि सामवर्थ आदे। पारित करने हे प्रायंगिक को के के उपरोक्त याविक के दिया पर उॉकड़ो के आवर पर ऊर्जा वर कि सामवर्थी आदे। पार्रेत करने विद्युत विनियामक आयोग ने उपरोक्त याविका के 2012-13 2013-14 2014-15 2015-16 विद्युत विनियामक आयोग ने उपरोक्त याव करने है प्रायं दे 2012-13 2013-14 2014-15 2015-16 वर्ष तिवा है . प्रायंते पर उंकड़ो का संक्रित विदय ते ताख इकाई 2401.18 2359.11 2383.46 2389.95 रा. सकन ने नेपरित व्यय करोड़ रुपये 240.74 217.26 265.32 238.76 द. सकन ने नायत (स न य) करोड़ रुपये 240.74 217.26 265.32 238.76 द. सकन ने नायत (स न य) करोड़ रुपये 663.39 777.84 1039.98 1042.82 त्र विद्युत कि नायत कि उंडाई उपरायं करोड़ रुपये 204.13 995.10 1305.30 1281.55 त्र यात करोड़ रुपये 204.13 995.10 1305.30 1281.55 त्र यात करोड़ रुपये 204.13 995.10 1305.30 1281.55 त्र यात कराये रुपये द्युति 2.3.7059 4.2209 5.4732 5.359 . प्रायं क्याई क्याई सकल लागत (ख न 1) रुपये/पुनिट 2.72 3.300 4.36 4.38 त्या वर्य कि अनुदार रुपये/पुनिट 2.73 3.00 3.00 दर्थ विल्व विद्युत विनियामक आयोग के मायवर्थों के जुरुपति 2005 9.9.209.90 1.1132 0.9990.00 2036.00 2036.00 2036.00 व्यवक्त (र्/क के जुरुपार % 2800 8.500 3.00 2036 3135 त्या क्या के अनुतार के प्रायं प्रायंत कि कर्ज विद्य कि अनुपार के प्रायं क्या के अनुवा प्रायं (र्/क) व्यवत (र्/क) व्यवत दिक कर्ज विपत % व्यवत वित्य परिक जया। के अनुतार र्/क र्यायं वित्त विनियामक आयोग के 2001 के व्यापर संवात तिनियम के अनुदार रर्ग विद्व विनियामक वायोग के 2001 के व्यापर सिक ने तात्र करने विद्युत विनियामक अर्यो करा के प्रायं वाते कि रुपूत्य कि अनुदार त्र र्या करे रार्य के प्रायं करे याव करे रार्य वात	प्रगति सवर कार्योरेशन लिमिटेड की विस्तारित वर्ष 2015-16 के ऊर्जा वर निर्धारण तथा वर्ष 2012-13 एवं 2013-14 के स्वावधियकरण तथा वर्ष 2014-15 कं संतोधित वार्षिक लागत के जुन्गोदन हेतु याविका कां वि एवं व्यविकाकर्ता उपरोक्त साविक लागन के जुन्गोदन हेतु याविकाकर्ता विद्युत विनियामक आयोग में दिनांक 16-02-2015 दाविक की दिये पर अकि आयोग में दिनांक 16-02-2015 से जाविक को दिये पर अकि हो के पर निर्ध निर्दायक को है। माननीय दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग में उपरोक्त साविक को दिये पर अकि हो के जावर निर्ध लाय कार्यो विद्युत विनियामक आयोग में उपरोक्त राविका के 2013 पर अकि हो के आया पर कराय विचार हेतु स्वीकृत ति विद्युत विनियामक आयोग में उपरोक्त साविक के 2013 पर अकि हो के आया पर कराय विचार हेतु स्वीकृत ति विद्युत विनियामक आयोग में उपरोक्त राविका के 2013 पर अकि हो के आया पर कराय विचार हेतु स्वीकृत ति वार्वा विद्युत विनियामक आयोग में उपरोक्त साविक विद्युत पर विनयमिक आयोग में उपरोक्त राव विद्युत विनयमिक व्यव तराय कराय हिंदा है 2012-13 2013-14 2014-15 2016-16 तर ति सक ने परिताद वराय व लाख इकाई 2011 2383.48 2389.99 तर विकान नियमित व्यव करोड़ रुपये 260.28 24265.36 2457.18 2463.91 तर विकान नियमित व्यव कराय कराय हकाई 2441.83 2359.11 2383.46 2389.99 तर वकने ने नियमित व्यव कराय कराय कराय 904.13 995.10 1305.30 1281.58 वर अपरो पर कराय कराय कराय कराय वर कराय कराय वर कराय कराय कराय 2002 1.18 239.99 तर वकने ने नियमित व्यव कराय रुपये 2014 13 995.10 1305.30 1281.58 वर अपरो प्रति कराय कराय कराय कराय कराय कराय कराय 2002 1.18 20.9990 1.18 230.9990 1.18 230.9990 1.18 230.9990 1.18 230.9990 1.18 230.9990 1.18 230.9990 1.18 230.9990 1.28 85.00 33.00 2306.0 2306.00 2306.00 2306.0 2306.0 2306.0 2306.0 2306.0 2306.0 2306.0 3.00 वर्षा वर तर करा वर विद्य कराय कराय कराय कराय कराय कराय कराय करा			· · ·		सार्वजन्	कि र	रूचना				
प्रथालयिकरण तथा वर्ष 2014-15 के वंशोपित पार्थिक लागत के अनुमोदन हेतु याविका। 1. प्रगती पावर रुगपेरेशन लिमिटेड, याविकाकत उपरोक्त याविका के विये पर ऑक्सो के आपर पर ऊर्जा द कि सावस्य की है। याविकाकत वियुत अशिनियम – 2003 के सन्दर्भ में उपरोक्त याविका के दिये गए ऑक्सो के आपर पर ऊर्जा द कि सावस्य आहो: पारित करने तेतु प्रार्थना की है। 2. माननीय विल्टो वियुत विनियामक आयोग ने उपरोक्त याविका को अपने दिनांक 1203-2015 के आदेश के तहत विचार हेतु स्वीकृत तिया है 3. यायिकाकर्ता :ारा यायिका में दिए गये ऑकड़ो का संक्षिप्त विरुण निम्नतिखित है : <b>1717ति पायर स्टेशनन</b> 3. यायिकाकर्ता :ारा यायिका में दिए गये ऑकड़ो का संक्षिप्त विरुण निम्नतिखित है : <b>1717ति पायर स्टेशनन</b> 3. यायिकाकर्ता :ारा यायिका में दिए गये ऑकड़ो का संक्षिप्त विरुण निम्नतिखित है : <b>1717ति पायर स्टेशनन</b> 3. यार्थका ने जरपाद ताख इकाई 2012-13 2013-14 2014-15 2016-16 3. सकनं उत्पाद त्याद तस ताख इकाई 26508.28 2425.35 2457.18 2463.91 <b>व.</b> सिक में संस्रीवित उत्पाद दस ताख इकाई 2441.83 23569.11 2038.346 2389.95 <b>व.</b> सकनं वास्पाई व्यय कररेड रुपये 240.74 <b>व.</b> सिक में साधाई व्यय कररेड रुपये 2007.13 2013-14 1003.98 1042.62 क. सकनं वास्पाई व्यय कररेड रुपये 904.13 925.10 1303.98 1042.62 क. सकनं वास्पाई व्यय कररेड रुपये 904.13 925.10 1303.98 1281.55 <b>व.</b> प्रार्थ इकाई सकल लागत (ख म ग) रुपये/पुन्टि 2.72 3.30 4.36 4.38 <b>प.</b> प्रति इकाई सकल लागत (ख म ग) रुपये/पुन्टि 3.7059 4.2209 5.4732 5.359 <b>प्र.</b> प्रति इकाई सकल लागत (ख म ग) रुपये/पुन्टि 3.7059 4.2209 5.4732 5.359 <b>प्र.</b> खुला चक्र कि के प्रत्यार पर्य 2014-15 फा प्रधालन लेखा <b>वर्ल्सी वियुत विनियामक आयोग के थापवर्ग्ध के अनुसार</b> <b>प्रतब्धा : देतरिक ऊर्जा खमत र कि के प्रतुगर</b> <b>प्रतबिक कर्जा खमत कर्या के अनुसार जाक प्रार्ध के अनुसार वर्य कर्या खुला खित बेडव, वियुत विनियामक आयोग के 2001 के व्यापर संजालन विनियमन के अनुसार प्रतक्ति करर्जा खुला खित बेडर00 3.00 2000 2900 85.00 3.00 3.00 3.00 3.00 3.00 3.00 3.00 </b>	प्रथावध्यिकपण स्था घर्ष 2014-15 के संशोधित यार्पक लागत के अनुमोदन हेतु याविका। प्राप्ती पावर रुगपेरेशन ठिमिटेड, याविकाकर्ता उपरोक्त याविका माननीय दिल्ली विद्युत विनियामक आयो में दिनां 0.602-2015 यादिक की है याविकाकर्ता विद्युत अतिनियन - 2003 के स्पर्द्भ में उपरोक्त याविका के दिये गए औकड़ो के आयार पर ऊर्जा द निव साब और। पारित करने तेतु प्रार्थना की है । माननीय दिल्ती विद्युत विनियामक आयोग ने उपरोक्त याविका को अपने दिगांक 12-03-2015 के आदेश के तहत वियार हे तु स्वीज़त तिवा है याविकाकर्ता : या याविका में दिए गये औकड़ो का संक्षिप्त विवरण निम्नलिखित है : प्राप्ति पायर स्टेशन नि स. सुकर ने उत्पाद त्याद ताख इकाई 2508.28 2425.35 2467.18 2463.91 द. सिंह में संग्रेवित्त उत्पाद तस ताख इकाई 2508.28 2425.35 2467.18 2463.99.99 त. सुकर ने आरखाई व्यय करोड़ रुपये 240.74 217.26 265.32 238.76 द. सकर ने आरखाई व्यय करोड़ रुपये 240.74 217.26 265.32 238.76 द. सकर ने आरखाई व्यय करोड़ रुपये 94.41.33 995.10 1305.30 1281.58 ब. प्रार्ते नुस्राई वार व्यय रुपये/युनिट 2.72 3.30 4.36 4.36 1. प्रति इकाई सकल लागत (ख न) रुपये/युनिट 2.72 3.30 4.36 4.36 1. प्रति इकाई सकल लागत (ख न) रुपये/युनिट 3.7059 4.2209 5.4732 5.359 5. उपर बसता % 90.50 92.62 865.00 85.00 3. प्रति इकाई सकल लागत (ख न) रुपये/युनिट 3.7059 4.2209 5.4732 5.300 4.30 अंडा रिक ऊर्जा खिपत % 2.65 2.73 3.00 3.00 2.447 (%) खपत (%) बन्द खक्क के अनुसार प्रतब्धाता डांतरिक ऊर्जा खपत % 2.65 2.73 3.00 3.00 3.00 2.00 2.00 85.00 3.00 2.036.00 2.036 3.035.00 3.00 2.00 2.00 85.00 3.00 2.036 3.035.00 3.00 2.036 3.035.00 3.00 2.00 2.00 85.00 3.00 2.036 3.135.00 3.00 2.036 3.03 3.00 2.00 2.00 85.00 3.00 2.036 3.135.00 3.00 2.036 3.135.00 3.00 2.036 3.035.00 3.00 2.036 3.00 2.036 3.00 3.00 2.036 3.135 रुपस व्यत (%) खपत (%) बन्द सक्क खित पात % कि अनुसार संवर्तिक उर्जा कि 10.42015 क प्रतिक यर दे 1 योत्सिय, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग के आयर संचालन विनियमक आयोग विर्तारी विद्युत विनियामक आयोग के अपने कर संच में एक जरात संच में जरात कर पत्त पर भा अतिकी के जुल्ल बियन स्व संव में दिल्टी विद्युत विनियामक आयोग का याव करा के दंव में तक पर पर भा अतिक क सबलती है दिल्ली विद्युत					<b>जन</b> प्रतिक्रि	पा हेर्	् (निवेदन	<b>I</b> .			.'
प्रथालयिकरण तथा वर्ष 2014-15 के वंशोपित पार्थिक लागत के अनुमोदन हेतु याविका। 1. प्रगती पावर रुगपेरेशन लिमिटेड, याविकाकत उपरोक्त याविका के विये पर ऑक्सो के आपर पर ऊर्जा द कि सावस्य की है। याविकाकत वियुत अशिनियम – 2003 के सन्दर्भ में उपरोक्त याविका के दिये गए ऑक्सो के आपर पर ऊर्जा द कि सावस्य आहो: पारित करने तेतु प्रार्थना की है। 2. माननीय विल्टो वियुत विनियामक आयोग ने उपरोक्त याविका को अपने दिनांक 1203-2015 के आदेश के तहत विचार हेतु स्वीकृत तिया है 3. यायिकाकर्ता :ारा यायिका में दिए गये ऑकड़ो का संक्षिप्त विरुण निम्नतिखित है : <b>1717ति पायर स्टेशनन</b> 3. यायिकाकर्ता :ारा यायिका में दिए गये ऑकड़ो का संक्षिप्त विरुण निम्नतिखित है : <b>1717ति पायर स्टेशनन</b> 3. यायिकाकर्ता :ारा यायिका में दिए गये ऑकड़ो का संक्षिप्त विरुण निम्नतिखित है : <b>1717ति पायर स्टेशनन</b> 3. यार्थका ने जरपाद ताख इकाई 2012-13 2013-14 2014-15 2016-16 3. सकनं उत्पाद त्याद तस ताख इकाई 26508.28 2425.35 2457.18 2463.91 <b>व.</b> सिक में संस्रीवित उत्पाद दस ताख इकाई 2441.83 23569.11 2038.346 2389.95 <b>व.</b> सकनं वास्पाई व्यय कररेड रुपये 240.74 <b>व.</b> सिक में साधाई व्यय कररेड रुपये 2007.13 2013-14 1003.98 1042.62 क. सकनं वास्पाई व्यय कररेड रुपये 904.13 925.10 1303.98 1042.62 क. सकनं वास्पाई व्यय कररेड रुपये 904.13 925.10 1303.98 1281.55 <b>व.</b> प्रार्थ इकाई सकल लागत (ख म ग) रुपये/पुन्टि 2.72 3.30 4.36 4.38 <b>प.</b> प्रति इकाई सकल लागत (ख म ग) रुपये/पुन्टि 3.7059 4.2209 5.4732 5.359 <b>प्र.</b> प्रति इकाई सकल लागत (ख म ग) रुपये/पुन्टि 3.7059 4.2209 5.4732 5.359 <b>प्र.</b> खुला चक्र कि के प्रत्यार पर्य 2014-15 फा प्रधालन लेखा <b>वर्ल्सी वियुत विनियामक आयोग के थापवर्ग्ध के अनुसार</b> <b>प्रतब्धा : देतरिक ऊर्जा खमत र कि के प्रतुगर</b> <b>प्रतबिक कर्जा खमत कर्या के अनुसार जाक प्रार्ध के अनुसार वर्य कर्या खुला खित बेडव, वियुत विनियामक आयोग के 2001 के व्यापर संजालन विनियमन के अनुसार प्रतक्ति करर्जा खुला खित बेडर00 3.00 2000 2900 85.00 3.00 3.00 3.00 3.00 3.00 3.00 3.00 </b>	प्रथावध्यिकरण स्था घर्ष 2014-15 के संशोधित मानीक लागत के अनुमोदन हेन्नु याविका। प्राप्ती पावर रुगपेरेशन जिमिदेड, याविकाकर्ता उपरोक्त याविका माननीय दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग में दिनार्फ 16-02-2015 याविक की है। याविकाकर्ता विद्युत अतिनियन - 2003 के स्पर्द्भ में उपरोक्त पाविका के दिये गए औकड़ो के आधार पर ऊर्जा दर निध साबन्धी आदो। पारित करने तेलु प्रार्थना की है। माननीय दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग ने उपरोक्त याविका को अपने दिगांक 12-03-2015 के आदेश के तहत विचार है जु स्वीज़त तिवा है याविकाकर्ता :!या याविका में दिए गये औंकड़ो का संक्षित विदण् निम्नलिखित है : प्राप्ति पायर स्टेशन-1 5. सं. यिय ज इकाई 2012-13 2013-14 2014-15 2015-16 <u>प्रा</u> सिंग के संक्षान तत्या ताख इकाई 2508.28 2425.35 2467-18 2465.91 <u>1.</u> गिंड में संग्रेवित उत्साद तस लाख इकाई 2441.83 2356.11 2383.46 2389.99 <u>1.</u> चिंक ने संग्रेवित उत्साद तस लाख इकाई 2441.83 2356.11 2383.46 2389.99 <u>1.</u> चिंक ने संग्रेवित उत्साद तस लाख इकाई 2441.83 2356.11 2383.46 2389.99 <u>1.</u> चिंक ने संग्रेवित उत्साद तर सा लाख इकाई 2441.83 2950.10 1305.50 1281.58 <u>व.</u> प्रार्त इकाई सकल लागत (ख न) करोड़ रुपये 904.13 9951.00 1305.00 1281.58 <u>व.</u> प्रार्त उकाई सचर लात . रुपये/युतिट72 3.30 4.36 4.36. <u>1.</u> प्रति इकाई सकल लागत (ख न) रुपये/युतिट72 3.30 4.36 4.38. <u>1.</u> प्रति इकाई सकल लागत (ख न) रुपये/युतिट9655 9 4.2209 5.4732 5.359 <u>5.</u> उपर बसता % % 90.50 92.62 86.00 85.00 <u>3.</u> परि इकाई सकल जागत (ख न) रुपये/युतिट973 3.00 3.00 <u>2036.00 2036.00 2036.00</u> <u>2036.00 2036.00 2036.00</u> <u>दर्ष खरा खर</u> (कि के के/दुतिर) पालसधा <u>वर्ष 2014-15 का प्रधातन तरेखा</u> <u>वर्ष 2014-15 का प्रधातन तरेखा</u> <u>वर्ष 2014-15 का प्रधातन तरेखा</u> <u>वर्त</u> विद्युत वनियामक आयोग के मापवर्म्ध के अनुसार <u>पलसधता</u> ! डातिक ऊर्जा खपत % 2.65 2.73 3.00 3.00 <u>2036</u> <u>3135.00</u> <u>3.00</u> <u>2000 2900 85.00 3.00 2036.00 2036.00</u> <u>3.00</u> <u>2036</u> 3135. <u>दर्ष</u> विद्युत वनियामक आयोग के मापवर्म्ध के अनुसार खनस्था <u>वरिल्ली विद्युत विनियामक आयोग के सावर्क्ड के प्रांत करने का प्रांतका का 16.304786 क्र सिंक क्रेबिस कर दे 1 मं च उपरोत्त योकि क त्या दर्क्ड से मा दक्त सित्य तिनियामक आयोग के सं दर्क्ड क</u>		प्र <u>गति</u> ः	।।वर कार्पोरेश-	। लिमिटेड की विर	त्तारित वर्ष 2015	-16 के	- ডর্জা বন্ধ	र निर्धा	रण तथा वर्ष 2	012-13 एवं 2013	14 के
याखिल की है। यारिकारुको विद्युत अधिनियम - 2003 के सन्दर्भ में उपरोक्त याचिका के दिये गए औंकड़ो के आधार पर ऊर्जा दर कि सायन्यी आदे। पारिक करने हेतु प्रार्थमा की है। - माननीय दिस्ता विद्युत विभियानेक आयो में उपरोक्त याचिका को अपने दिगांक 12-03-2015 के आदेश के तरत विचार हेतु स्वीकृत तिया है - यारिकाकर्ता: :ारा याधिका में दिए गये औंकड़ो का संक्रिय विदरण निम्नालिखत है : - प्रार्गते पायर स्टेशन-1 	याखिल की है। याविकाकर्ता विघुत अधिनियम - 2003 के सन्दर्भ में उपरोक्त याविका के दिये गए ऑकड़ो के आयार पर ऊर्जा दर निव सम्बन्धी आदे। पारित करने हेतु प्रार्थमा की है। मानगरीय दितनी विद्युत विनियानक आयोग ने उपरोक्त याविका को अपने दिनांक 12-03-2015 के आदेश के तहत विचार हेतु स्वीकृत तिया है याविकाकर्ता द्वारा विद्युत विनियानक आयोग ने उपरोक्त याविका को अपने दिनांक 12-03-2015 के आदेश के तहत विचार हेतु स्वीकृत तिया है याविकाकर्ता द्वारा वाविका में दिए गये आँकड़ो का संक्षित विदरण निन्नतिखित है : प्रायति पायर स्टेशन-1 5. सं. वियम ज हकतां व त्याव लाख इकाई 2012-13 2013-14 2014-15 2016-16 म. सकन ने जरपाद त्याव लाख इकाई 2012-13 2013-14 2014-15 2016-16 म. सकन ने जरपाद त्याव लाख इकाई 2014.183 23559.11 2383.46 2399.99 त. सकन ने अस्पाई व्यय कररोड़ रुपये 240.74 217.26 265.32 238.76 ट. सकन ने आस्पाई व्यय कररोड़ रुपये 240.74 217.26 265.32 238.76 ट. सकन ने आस्पाई व्यय कररोड़ रुपये 240.74 217.26 265.32 238.76 ट. सकन ने आस्पाई व्यय कररोड़ रुपये 240.73 299.510 1305.30 1281.58 ब. आते इकाई सकल लागत (ख + र) करपेड रुपये 240.74 2.72 3.30 4.36 4.36 ा. प्रति इकाई सकल लागत (ख + र) रुपये/युनिट 3.7059 4.2209 5.4732 5.359 इ. उपट बसता % % 90.50 92.62 85.00 85.00 व. उक्ह बन्द चक्र (कि के/यूनिट) 1989.00 1990.00 2036.00 2036.00 व. उक्ह बन्द चक्र विर करे/ क्ये/युनिट 3.7059 4.2209 5.4732 5.359 इ. उपट बसता % % 2.65 2.73 3.00 3.30.00 वर्ष युता चक्र के 3121.00 3161.00 3135.00 3135.00 इ. ओग रिक फर्जा खपत % 21415 का प्रधालन तरेखा वित्ती विद्युत विनियानक आयोग के मापार खालन विनियन के जनुपार जन्दाता आयों प्रतिमें याता आगी तिति रुप त्यात (%) बन्द चक्र खुता चक्र (%) बाद स कि उत्ते त्या के 2001 के व्याप से जनुपार अन्याता. आंतरिक ऊर्जा ज्यात के 2036 3.315 टरती विद्युत विन्यानक आयोग के 2001 के यापार संवालन विनियन म के जनुपार प्रथोक्त कर दे 1 दित्ली विद्युत विनियानक आयोग का 2001 के खायर संवालन विनियन क अनुपार जर्म सकर्य दे 1 दित्ली विद्युत विन्यानक आयोग का 2001 के खायर से जावती है त्यन्त परे पर भी प्रेरित जी जा सकती है दित्ली विद्युन विन्यानक आयोग हा राया, सित्य, सियाकर्य का व वित्य त्याक कर्व-द्रियाख्र प्रतिमियात्या अपनी प्रतिमि स्वय या डाः द्वरा सचित के प्रवान व											
सम्बद्धी आते: पारिक करने हेतु प्रविन की है। 2. माननीय दिस्ती वियुत विनियामक आयोग ने उपरोक्त याविका को अपने दिनांक 12-03-2015 के आदेश के तहत विचार हेतु स्वीकृत तिया है 3. याधिका में दिए गये औकड़ो का संक्षित विवरण निम्नतिवित है : <b>प्रगति पायर ररेशन-1</b> <b>इ. सं. विय•ण</b> <u>कराई 2012-13</u> 2013-14 2014-15 2015-16 <u>अ. सकन: तंपतित व्यंव</u> <u>तराव दला वाख इकाई 2508.28</u> 2425.35 2457.18 2463.91 <u>ब. सिछ में संप्रेषित उपपाद दल ताख इकाई 2640.74</u> 217.26 265.92 238.76 <u>द. सक: न जरवता व्यंव</u> <u>करोड़ रुपये 2441.83</u> 2359.11 2383.46 2289.96 <u>द. सक: न अरबाई व्यंव</u> <u>करोड़ रुपये 2441.83</u> 2359.11 2383.46 2289.96 <u>द. सक: न अरबाई व्यंव</u> <u>करोड़ रुपये 2441.83</u> 2359.11 2383.46 1289.96 <u>द. सक: न अरबाई व्यंव</u> <u>करोड़ रुपये 904.13</u> 995.10 1305.30 1281.58 <u>ज. प्रति इकाई बपर त्यंव</u> <u>रुपरे द्रंपरे 2663.39</u> 777.84 1039.86 1042.82 <u>ज. सक: न लागत (स + द)</u> करोड रुपये 904.13 995.10 1305.30 1281.58 <u>ज. प्रति इकाई बपर त्यंव</u> <u>रुपरे द्रंपरे 272</u> 3.300 4.36 4.36 <u>ज. प्रति इकाई बपर त्यंव</u> <u>रुपरे द्रंपित 2.37059</u> 4.2209 5.4732 5.359 <u>ब. उपर क्यंत % % 90.50</u> 92.62 85.00 85.00 <u>व. उक्क बन्द चक्क</u> <u>(कि के देर्प्</u> <u>रीनट) 1989.00</u> 1990.00 2036.00 2036.01 <u>दर खुला खक्क जांवियत % % 2.65 2.73</u> 3.00 3.00 <u>दर्प खात % प्रत दक्क खुला वर्फ</u> <u>(%) व्यंत त्रंड</u> <u>ज्यं</u> <u>क</u> खुला ख्र 85.00 3.00 2000 2900 85.00 3.00 2036 3.03 <u>व्यंत (%)</u> <u>बपर एक</u> खुला खक्क (%) <u>खपत (%)</u> <u>बप्त कु खुला खक्क (%)</u> 85.00 3.00 2036 3.03 <u>वर्द्र विखुत विनियामक आयोग के खायर संचल खुला खक्क र्फ</u> <u>क्षा दर (कि कं दे</u> <u>प्रति</u> 85.00 3.00 2000 2900 85.00 3.00 2036 3.135 विल्ली विद्युत दिन्यामक आयोग के 2001 के व्यापार संचालन विनियन क आयाजा के 10.42.015 तक प्रेषित प्रतिक्रियादाता अपनी प्रतिकि 85.00 3.00 2036 2900 85.00 3.00 2036 3.135 विल्ती विद्युत विनियामक आयोग को अड्युति विनियामक आयोग वित्ली विद्युत वियामक अयोग के अट्वे र्परे से एक जन सुनवाई का आयाजन क र्प ते प्रे प्रतिक्रियादा अपनी प्रतिक्रियादाता अपनी तिति तोगों से उपरोतः याविक क संदर्ग मे प्रतिक्रिय वातियामव आयोग को अट्व्यूति विन्यान क र्पाया क संवर्ग में तिदल्ती विद्युत विन्यामक आयोग हा रदर्ग स्ट्वे खित्वत विद्युत विन्यामक आयोग वित्त्ती विद्युत विन्यामक अयोग दार	सम्बन्धी आदेग पारित करने हेतु ग्रांस्मा की है। भागनीय दिस्तो विषुत विनियामक आयोग ने उपरोक्त याचिका को अपने दिनांक 12-03-2015 के आदेश के तहत विचार हेतु स्वीकृत तिवा है याधिकाकरती :ारा याघिका में दिए गये ऑकड़ो का संक्षित्त विवरण निम्मतिखित है : प्रगति पायर स्टेशन-1 त. सं. वियर ज ख़र्म हे 2012-13 2013-14 2014-15 2015-16 म. सकन ने जल्पाव ताख इकाई 2508-28 2425.36 2457.18 2463.91 1. सिर में सोवित उत्पाद दमाद दस लाख इकाई 2608-28 2425.36 2457.18 2463.91 1. सिर में सोवित उत्पाद दमाद दस लाख इकाई 2441.83 2359.11 2383.46 2389.99 1. सिर में सोवित उत्पाद दसा थ करोड़ रुपये 2407.74 217.26 265.32 2387.66 2. सकन ने अस्थाई व्यय करोड़ रुपये 2407.74 217.26 265.32 2387.66 2. सकन ने अस्थाई व्यय करोड़ रुपये 2407.74 217.26 265.32 2387.66 2. सकन ने अस्थाई व्यय करोड़ रुपये करोड़ रुपये 2407.74 217.26 265.32 2387.66 2. सकन ने आरखाई का वय रुपये/पूरीत्ट 2.77 3.30 4.36 4.366 1. प्रति इकाई सरकल लागत (स + 1) रुपये/पतिट 0.9859 0.9209 1.1132 0.9990 3. पति इकाई सरकल लागत (स + 1) रुपये/पतिट 3.7059 4.2209 5.4732 5.359 3. उत्पर खता % % 90.50 92.62 86.00 85.00 3. उत्पत % 90.0 85.00 1990.00 2036.00 2036.00 4. उक्क बन्द चक्क (कि के रेप्रीन्ट) 1989.00 1990.00 2036.00 2036.00 3. याति इकाई सरकल जागत (ख + 1) रुपये/पतिट 3.715 3.300 3.300 3.300 3. अंग तिक ऊर्जा खपत % 2.65 2.73 3.00 3.300 3.00 यर्घ 2016 के प्रतिय के प्रतुपा अद्य विदियान के अनुसार अनुमानित (पलबरता हिंतरिक ऊर्जा जिम्मा क भावर के के रुपा जिमा के प्रति कर्जा जा का कि 1. तबन्ति कर्जा का बिख्त विद्यात विद्या चिया क आयोग के आयाय के आया को डात कनुता संवधित तिकि कर्जा क्या मा तिनिय मात कर्जा के प्रतुपा (%) बन्द चक्र खुता चक्क 85.00 3.00 2000 2900 85.00 3.00 2036 3135 तदी विद्युत विनियामक आयोग के 2001 के यापार संवालन विनियन के अनुसार उपमोकाओ, अंशारारको एव प्रमाति होने व पति कि विद्युत विनियामक आयोग को अपत का सा कर तकर/र 100.4176 कर्जर दे1 सिर्म विद्य तिनिया के प्रतिम प्रतिम प्रतिम प्रतिम यत्त का सकर्त है दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को रुपति के प्रतम के प्रतम्र तिकात तिव के त्य स्वार कि विद्युत विनियामक आयोग के दत्त सर के विद्युत विनियामक आयोग को रेप्रतम को याविकाकता के पंजीकृत											
2. माननीय दिल्दी वियुत सिनियामक आयोग ने उपरोक्त याविका को अपने दिनांक 12-03-2015 के आदेश के तरत विषार हेतु स्वीकृत तिवा है 3. याविकाकर्ता :ापा याबिका मैं दिए गये ऑकड़ो का संक्षित विवरण निम्नतिखित है : प्रगति पायर प्रदेशन-1 3. याविकाकर्ता :ापा याबिका मैं दिए गये ऑकड़ो का संक्षित विवरण निम्नतिखित है : प्रगति पायर प्रदेशन-1 3. तिवा में तरका उत्पाद दात ताख इकाई 2012-13 2013-14 2014-15 2015-16 3. तिवज में संप्रेषित उत्पाद दस ताख इकाई 2658.28 2425.35 2457.18 2463.91 4. तिवज में संप्रेषित उत्पाद दस ताख इकाई 2641.83 2359.11 2383.46 2389.95 4. सकन नियात (स. + द) करोड़ रुपये 240.74 217.26 265.32 238.76 7. सकन नासात (स. + द) करोड़ रुपये 2663.39 777.84 1039.98 1042.82 5. सकन नासात (स. + द) करोड रुपये 2663.39 777.84 1039.98 1042.82 5. सकन नासात (स. + द) करोड रुपये 204.13 995.10 1305.30 1281.58 5. ताक नासात (स. + द) करोड रुपये 204.13 995.10 1305.30 1281.58 5. याव नासात (स. + द) करोड रुपये 204.13 995.10 1305.30 1281.58 5. याव नासात (स. + द) करोड रुपये 204.13 995.10 1305.30 1281.58 5. यात इकाई अवर तागत (स. + पो) रुपये/प्रिट 2.77 3.30 4.36 4.36 7. प्रति इकाई अवर तागत (स. + पो) रुपये/प्रिट 3.7059 4.2209 5.4732 5.3659 5. उपर बता % % 90.50 92.62 86.00 85.00 8. अमें। रिक जज़ां वियत (स + 1) रुपये/प्रतिट 1989.00 1990.00 2036.00 2036.00 दर उपर बता क % % 2.65 2.73 3.00 3105.00 3135.00 5. ऑग. रिक जज़ां वियत % % 2.65 2.73 3.00 3105.00 3.00 2036 3135.00 5.00 3.00 2030 2000 2000 85.00 3.00 2036 3135.00 5.00 3.00 2036 3135.00 5.00 3.00 2036 3135.00 5.00 3.00 2036 3135 3.00 5.00 3.00 2036 3135 3.00 7. वर्ष यात (%) बन्द पळ खुता चक्र (%) खपत (%) बन्द त्रिका याता अपनी प्रति को में से उपरोत्त जीविक कर्जा वियत विद्यत विनियामक आयोग का प्रार कर करा ही 1 वदनुसार संबच्चित प्रतिक्रियादाता अपनी प्रति को पा से यरात (%) बन्द चक्र खुता चक्र दत्तरी वियुत विनियमक आयोग का प्रार कर करा ही वियत वित्यन का आयोग वर्ज सर्व करा दित्यन वियत की चुत्या वित्यन का आयोग को seeyderc@ताटा कर जीवित निय स्र क्र देव्यत ति सुत्यत विन्यन का आयोग को अत्वर	माननीय दिल्टी। वियुत्त विनियामिक आयोग ने उपरोक्त याविका को अपने दिनांक 12-03-2015 के आदेश के तहत विषार हेतु. स्वीकृत तिवा है याविकाकर्ता !:ारा याविका मैं दिए गये ऑकड़ो का संक्षित्त विरुप निम्नलिखित है : प्राप्त पायर प्रदेशन-1 5. सं. यिव ज्य इकाई 2012-13 2013-14 2014-15 2015-16 1. रिव में चर्माव ताख इकाई 2058-28 2425.35 2457.18 2463.91 1. रिव में चर्माव ताख इकाई 2441.83 2359.11 2383.46 2389.99 7. सकन ने नियमित व्यय कररोड़ रुपये 240.74 217.26 265.32 238.76 2. सकन ने लियमित व्यय कररोड़ रुपये 240.74 217.26 265.32 238.76 2. सकन ने लियमित व्यय कररोड़ रुपये 240.74 217.26 265.32 238.76 2. सकन ने लायत (स + द) कररोड रुपये 904.13 995.10 1305.30 1281.58 9. प्रांते इकाई खाय कररोड रुपये 904.13 995.10 1305.30 1281.58 9. प्रांते इकाई आवर लागत (ख + ग) रुपये/यूगिट 2.72 3.30 4.36 4.36 1. प्रांते इकाई आवर लागत (ख + ग) रुपये/यूगिट 2.7259 4.2209 5.4732 5.359 9. उपर बाता % % 90.50 92.62 86.00 85.00 7. उपर बाता % % 90.50 92.62 86.00 85.00 7. आंग रिक ऊर्जा खपत % 2.65 2.73 3.00 3105.00 3135.00 7. आंग रिक ऊर्जा खपत % 2.65 2.73 3.00 3.00 7. आंग रिक ऊर्जा खपत % 2.65 3.73 3.00 3.00 7. आंग रिक ऊर्जा खपत % 2.65 3.73 3.00 3.00 7. अंग रिक ऊर्जा खपत % 2.65 3.00 3105.00 3135.00 7. अंग रिक ऊर्जा खपत % 2.61 कि कर्जा खालन तिनियामक आयोग के मापवरण्डों के अनुसार (%) खपत (%) बन्द चक्र खुला चक्र 9. अंग रिक ऊर्जा खपत % 2.65 3.00 3.00 2036.01 7. अंग रिक उर्जा खपत % 1.42 व्यात कर ने प्रायवान ने तिन्यमन के अनुसार उपनोक्ताओं अंशवारकों एंग्र प्राप्ति होने व गो से उपरोत्त यावाका आयोग के 2001 के व्यापार संचालन विनियमन के अनुसार उपनोक्ताओं, अंशवारकों एंग्र प्राति होने व गो से उपरोत्त याविक सोन में यत्त तिनियामक आयोग को शाम 5:00 दिनांक 10.04.2015 तक प्रेषित यावाता अपनी प्रांति रेव या सा डव, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को अवावित वर्ते का प्रांतिया व ता अपनी प्रतिक्रिया वाता अपनी प्राति रेव या से वेब, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को अवावता को पार के त्यारन के प्रावती व रेव या से कार्य दिवर्ती विद्युत विनियामक आयोग का धाम 5:00 दिनांक 10.04.2015 तक प्रेषित का जा सकती है दिल्ली विद्यु विनियामक आयोग उपरोक्त के त्यात्व का वा विकाकत्त के पंर्याक्त क तर्याज का अपनी प्रत	दाखि	ल की है।	याचिकाकर्ता	वेद्युत अधिनियम -	2003 के सन्दर्भ	में उप	रोक्त याचि	का के '	दिये गए औंक	ते के आधार पर व	ऊर्जा दर निध
तिया है 3. यायिकाकर्ता :।परा यायिका मैं दिए गये औकड़ो का संक्षिप्त विरूप निम्नतिदित है : प्रगति पायर स्टेशन-1 <b>इ.</b> सं. यिय ज : इत्याद जा : . सकन उत्पाद	तिया है यापिकाकता ! : परा यायिका मैं दिए गये ऑकड़ो का संक्षित विदण गिम्नलिखित है : प्रगति पायर स्टेशन-1 5. सं. यिय ण सिंका जियाद लाख इकाई 2508.28 2425.35 2457.18 2463.91 1. यि संकर्ग जरपाद लाख इकाई 2508.28 2425.35 2457.18 2463.91 1. यि संकर्ग जरपाद लाख इकाई 240.74 217.26 265.32 238.76 2. सक-1 लायात (स.+द) करोड़ रुपये 663.39 777.84 1039.98 1042.82 5. सक-1 लापत (स.+द) करोड़ रुपये 663.39 777.84 1039.98 1042.82 5. सक-1 लापत (स.+द) करोड़ रुपये 904.13 995.10 1305.30 1281.58 3. प्राते इकाई खर लापत (रा.+द) करोड़ रुपये 904.13 995.10 1305.30 1281.58 3. प्राते इकाई खर लापत (रा.+द) करोड रुपये/युनिट 2.72 3.30 4.36 4.386 1. यति इकाई खर लापत (रा.+द) करोड रुपये/युनिट 3.7059 4.2209 5.4732 5.359 3. प्राते इकाई खरल लागत (रा. + रा) रुपये/युनिट 3.7059 4.2209 5.4732 5.359 3. प्रात इकाई खरल लागत (रा. + रा) रुपये/युनिट 3.7059 4.2209 5.4732 5.359 3. प्रात इकाई खरल लागत (रा. + रा) रुपये/युनिट 3.7059 4.2209 5.4732 5.359 3. प्रात कर्जा खपत % 2.65 2.73 3.00 3000 2036.00 दर खुला खक कर्जा खपत % 2.65 2.73 3.00 3.00 3. कम बन्द चक्र खुला खल (रि० के/युनिट) पालक्षता जातिरिक रुज्या खन्मातित रातसिक रुज्या खपत % 2.65 2.73 3.00 3.00 3.00 2000 2000 85.00 3.00 2038 3135 त्यात खपत (र्%) खपत % 2.65 0.03.00 2038 3135 त्यात खपत (र्%) खपत कर्जा खपत % 2.65 1.73 3.00 3.00 3.00 2038 3135 त्यात खपत (र्%) खपत कर्जा खपत कर का प्रावालन तेखा विल्ती विद्युत विनियामक आयोग के यापार संचालन विनियमन के जनुसार उपलोक्ताओं, अंशधारकों एवं प्रातिकि कर्ज 1 त्यात या डाट द्वारा सचित दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग का 19.00वित्ताक 10.42.015तक प्रेतिक्रेयाता अपनी प्रतिक्रि रं ये या डाट द्वारा सचित दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को शाम 5:00वित्ताक 10.42.015तक प्रेतिक पर 1 विल्ली विद्युत विनियामक आयोग के प्रतं में एक जन सुनवाई का आयोजन करेग जिलकरे ता सकती है दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग दारा दी जाएगी 1 कोई सी रंगरितिय तिक्रिय कियादाता याचिका के प्रतिक्रिय ति विद्युत विनियामक आयोग त्यात में का यवित्ता विनियामदाता याचिका के यति हमारे पंजीकृत कार्यातव से, इस जन सुसना है 1 दल्ली विद्युत विनियामक आयोग दारा दी जाएगी 1 जाई सी रंगरिया विनियादाता चाचिक के यति हमा	्सम्बन १. मानन	ग आवश य दिल्हो	पारित करने ह विद्युत विनिय	तु प्राथना का है। मिक आयोग ने उप	गरोक्त याचिका व	গ अप	ने दिनांक	12-03-	2015 के आदेश	ा के तहत विचार	हेत स्वीकत
प्रगति पायर स्टेशन-I         क्र. सं.       यिवग्ण       इकाई       2012-13       2013-14       2014-15       2015-16         अ.       सकन जियाद       लाख इकाई       2508.28       2425.35       2467.18       2463.99         ब.       सिड में संप्रेषित उत्पाद       दस लाख इकाई       240.74       217.26       2265.32       238.95         इ.       सकन न जसताति व्यय       करोड रुपये       964.13       995.10       1305.30       1281.58         ख.       प्रति इकाई चर व्यय       करोड रुपये       904.13       995.10       1305.30       1281.58         ख.       प्रति इकाई चर व्यय       रुपये/प्रिट       2.72       3.30       4.36       4.36         ज.       प्रति इकाई सकल लागत       एपये/प्रिट       3.7059       4.2209       5.4732       5.359         अ.       उपत बात %       %       90.50       92.62       85.00       85.00         घ.       प्रति इकाई सकल लागत       (कि के/प्रिट)       1989.00       1990.00       2036.00       2036.00         घ.       अर्च वाक खा       खात दिक कर्जा       व्य द (कि के/प्रिट)       1989.00       1991.00       2036.00       2036.00         घ.       अर्च वा कर्च वा कर्च वा कर्च वा कर खुता चक       अर्च वा कर्च वा कर्च वा	प्रगति पायर स्टेशन-1         इ. सं.       यिवग्ण       प्रकाई       2012-13       2013-14       2014-15       2015-16         म.       सकन जियाित व्या       लाख इकाई       2508.28       2425.35       2457.18       2463.99         त.       सिक नियसित व्या       करोड़ रुपये       2440.74       217.26       265.32       238.76         त.       सकन नियसित व्या       करोड़ रुपये       904.13       995.10       1305.30       1281.58         त.       सकन न लागत (स. +द)       करोड रुपये       904.13       995.10       1305.30       1281.58         त.       प्रति इकाई कादर लागत (स. +द)       करोड रुपये (प्रति 2       .72       3.00       4.36       4.36         1.       प्रति इकाई अवर लागत (ख. + ग)       रुपये/प्रति 2       .7059       4.2209       5.4732       5.359         3.       उपर बता %       %       90.50       92.62       85.00       85.00       3121.00       3181.00       3135.00       3	िया	うちゃう おうし おうし おうし おうし おうし おうし おうし おうし おうし おう				-					- 3
क. सं.       यिय ण       इकाई       2012-13       2013-14       2014-15       2015-16         अ.       सका न जरपाद       ताख इकाई       2508.28       2425.36       2457.18       2463.91         ब.       गिऊ में स्प्रोषित उत्पाद       तस लाख इकाई       2441.83       2359.11       2383.46       2389.76         स.       सक न जरखाई       व्य       करोड रुपये       240.74       217.26       265.32       238.76         इ.       सक न जरखाई       व्य       करोड रुपये       240.74       217.26       265.32       238.76         उ.       सक न जरखाई       वर व्य       करोड रुपये       240.74       217.26       265.32       238.76         उ.       सक न जरखात (स + द)       करोड रुपये       204.13       995.10       1305.30       1281.58         उ.       सक न लागत (स + द)       करोड रुपये       217.2       3.30       4.36       4.36         ज.       प्रति इकाई साक लागत (ख + ग)       रुपये/प्रिट 2       272       3.30       4.36       4.36         उ.       पर द्वात       %       90.50       92.62       85.00       85.00       80.00       2036.00       2036.00       2036.00       2036.00       2036.00       2036.00       2036.00	प्र. स.       यिय ण       प्रकाई       2012-13       2013-14       2014-15       2015-16         म.       सक न जरपाव       ताख इकाई       2508.28       2425.35       2457.18       2463.91         1.       प्रिज में प्रोप्तेति जरपाव       दस लाख इकाई       240.74       217.26       265.32       238.78         2.       सक न लाख स्था       करोड रुफये       663.39       777.84       1039.98       1042.82         5.       सक न लागत (स.+ द)       करोड रुफये       904.13       995.10       1305.30       1281.58         3.       प्रति इकाई सावल लागत (ख + ग)       रुपये/यूनिट       2.72       3.30       4.36       4.36         1.       प्रति इकाई सावल लागत (ख + ग)       रुपये/यूनिट       2.72       3.30       4.38       4.36         1.       प्रति इकाई सावल लागत (ख + ग)       रुपये/यूनिट       2.72       3.30       4.38       4.36         1.       प्रति इकाई सावल लागत (ख + ग)       रुपये/यूनिट       2.72       3.30       4.38       4.36         1.       प्रति इकाई सावल लागत (ख + ग)       रुपये/यूनिट       2.72       3.30       2036.00       2036.00       2036.00       2036.00       2036.00       2036.00       2036.00       2036.00       2036.00       2036.00<	४. याच्य	भकता ३०	ारा याचिका म	ादए गय आकड़ा क	_					•	•
अ. सक-1 जरपाव लाख इकाई 2508.28 2425.35 2457.18 2463.91 इ. गिर्ड में संप्रेषित जरपाव तरस ताख इकाई 2441.83 2359.11 2383.46 2389.95 स. सक-1 तियमित व्यय करोड रुपये 240.74 217.26 265.32 238.76 इ. सक-1 तापत (स.+ द) करोड रुपये 240.74 217.26 265.32 238.76 इ. सक-1 तापत (स.+ द) करोड रुपये 904.13 995.10 1305.30 1281.58 ख. प्रति इकाई सक तापात (स.+ द) करोड रुपये 904.13 995.10 1305.30 1281.58 ख. प्रति इकाई सक तापात (स.+ द) करोड रुपये 904.13 995.10 1305.30 1281.58 ख. प्रति इकाई सक तापात (ख.+ ग) रुपये/यूनिट 2.72 3.30 4.36 4.36 ग. प्रति इकाई सक तापात (ख.+ ग) रुपये/यूनिट 0.9859 0.9209 1.1132 0.9990 घ. प्रति इकाई सक तापात (ख.+ ग) रुपये/यूनिट 3.7059 4.2209 5.4732 5.359 छ. उपर बाता % % 90.50 92.62 86.00 85.00 घ. यर खता क % 90.50 92.62 86.00 85.00 घ. उम बन्द चक (कि के/यूनिट) 1989.00 1990.00 2036.00 2036.00 घ. उम बन्द खक (कि कं/यूनिट) 1989.00 1990.00 2036.00 2036.00 घ. उम बन्द खक खपत % 2.65 2.73 3.00 3.00 <b>यर्थ 2014</b> 15 का प्रधालन लेखा वित्ली विद्युत विनियामक आयोग के मायदण्डों के जनुसार (%) खनद एक) कं/यूनिट) उपलब्धता आंतरिक ऊर्जा खम्म दर कि कं/यूनि खपत (%) बन्द मक खुता चक 85.00 3.00 2000 2900 85.00 3.00 2036 3135 देल्ली विद्युत विनियामक आयोग के यापार संचालन विनियमन के अनुसार उपन्सेकाओं, अंशवारको एवं प्रभावित होने व तोगों से उपरोत्त्र याचिका के संदर्भ में प्रतिक्रिया आनंत्रित का प्रावान है। तदनुसार संबन्धित प्रतिक्रियादाता अपनी प्रतिक्रि तित्ली विद्युत विनियामक आयोग के 2001 के व्यापार संचालन विनियम के अनुसार उपन्सेकाओं, अंशवारको एवं प्रभावित होने व तोगों से उपरोत्त्र याचिका के संदर्भ में प्रतिक्रिया विनयमक आयोग को शान 5:00 तिनक प्रते पर भी प्रेतिके यादाता अपनी प्रतिक्रि वित्ली विद्युत विनियामक आयोग उपरोत्त के संदर्भ में एक जन सुनवाई का आयोजान करंगा जिसके संबन्धित तिथि की सू याद में दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग वो स्वर्फ से एक जन सुनवाई का आयोजान करंगा जिसके संबन्धित तिथि की सू याद में दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग डारा दी जाएगी। के बाद सर्म कार्य दिल्ली मिथा ता गाचिका की युत्तिका के आविकाकतो के पंजीकृत कायात्तय से, इस जन सुमना के प्रकारिश तो प्रात कि व्य दिल्ली मिथा दित्स में अपरा 1.00 रे पूर्व. 4.00 बजे तक	स.       सकन न जरपाव       लाख इकाई       2508.28       2425.36       2457.18       2463.91         व.       गिड में संग्रेषित जरपाव       वस लाख इकाई       2441.83       2359.11       2383.46       2389.99         त.       सकन न लायत (स. + व)       करोड रुपये       240.74       217.26       265.32       238.76         ह.       सकन न लायत (स. + व)       करोड रुपये       904.13       995.10       1305.30       1281.58         ब.       प्रति इकाई खर लायत       रुपये/पूनिट       2.72       3.30       4.36       4.36         1.       प्रति इकाई खर लायत       रुपये/पूनिट       2.72       3.30       4.36       4.36         1.       प्रति इकाई खर लात       एपर बात       रुपये/पूनिट       2.72       3.30       4.36       4.36         1.       प्रति इकाई खर लात       (खर (च)       गरेपर/पूनिट       2.72       3.30       4.36       4.36         1.       प्रति इकाई खर ला ला त (ख + 1)       रुपये/पूनिट       2.72       3.30       4.36       5.359         3.       उपर बात %       90.50       92.62       85.00       85.00       3.00       2036.00       2036.00       2036.00       236.00       3.00       3.00       3.00       3.00       3					1	धर स				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	1
ब.       गिंड में संग्रेषित उत्पाद       दस लाख इकाई       2441.83       2359.11       2383.46       2389.95         स.       सकर ने नियमित व्यय       करोड़ रुपये       240.74       217.26       265.32       238.76         द.       सकर ने आरवाई व्यय       करोड़ रुपये       904.13       995.10       1039.98       1042.82         व.       सकर ने लागत (स.+ द)       करोड़ रुपये       904.13       995.10       1305.30       1281.53         ख.       प्रति इकाई अवर लागत (स.+ द)       करोड रुपये       904.13       995.10       1305.30       1281.53         ख.       प्रति इकाई अवर लागत (स.+ 1)       रुपये/यूनिट       2.72       3.30       4.36       4.36         प्र.       प्रति इकाई अवर लागत (ख.+ 1)       रुपये/यूनिट       3.7059       4.2208       5.4732       5.359         s.       उपद बाता %       %       90.50       92.62       86.00       85.00       3121.00       3161.00       3135.00       3135.00         छ.       आंगरिक ऊर्जा खिपत %       %       2.65       2.73       3.00       3.00         उपलबता       टातरिक ऊर्जा खिपत %       %       2.65       2.73       3.00       3.00         उपलब्द वा (%)       बन्द कक खुला खक       (%) <td< td=""><td>गिंड में संग्रेवित उत्पाद       दस लाख इकाई       2441.83       2359.11       2383.46       2389.99         त.       सक न निर्मायित ज्या       करोड़ रुपये       240.74       217.26       265.32       238.76         द.       सक न निर्माय आया       करोड़ रुपये       263.39       777.84       1039.98       1042.82         ह.       सक न नातात (स + द)       करोड रुपये       904.13       995.10       1305.30       1281.58         ब.       प्रति इकाई चर व्यव       रुपये/यूनिट       2.72       3.30       4.36       4.36         1.       प्रति इकाई सकल लागत (ख + ग)       रुपये/यूनिट       3.7059       4.2209       5.4732       5.369         ब.       प्रति इकाई सकल लागत (ख + ग)       रुपये/यूनिट       3.7059       4.2209       5.4732       5.369         ब.       उस बता %       %       90.50       92.62       85.00       830.00       2036.00       2036.00       2036.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3.00       3.00       2006       8.500       3.00       2036       3.135         ब्र वि तियामक आयोग के साव प्र (कि के/यूनिट)       उपलब्धता , आंतरिक ऊर्जा खुला चक       आंतं दर (कि कं/यूनि       च्यक खुला चक       खात र</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></td<>	गिंड में संग्रेवित उत्पाद       दस लाख इकाई       2441.83       2359.11       2383.46       2389.99         त.       सक न निर्मायित ज्या       करोड़ रुपये       240.74       217.26       265.32       238.76         द.       सक न निर्माय आया       करोड़ रुपये       263.39       777.84       1039.98       1042.82         ह.       सक न नातात (स + द)       करोड रुपये       904.13       995.10       1305.30       1281.58         ब.       प्रति इकाई चर व्यव       रुपये/यूनिट       2.72       3.30       4.36       4.36         1.       प्रति इकाई सकल लागत (ख + ग)       रुपये/यूनिट       3.7059       4.2209       5.4732       5.369         ब.       प्रति इकाई सकल लागत (ख + ग)       रुपये/यूनिट       3.7059       4.2209       5.4732       5.369         ब.       उस बता %       %       90.50       92.62       85.00       830.00       2036.00       2036.00       2036.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3.00       3.00       2006       8.500       3.00       2036       3.135         ब्र वि तियामक आयोग के साव प्र (कि के/यूनिट)       उपलब्धता , आंतरिक ऊर्जा खुला चक       आंतं दर (कि कं/यूनि       च्यक खुला चक       खात र											
स.       सक / नियमित व्यय       करोड़ रुपये       240.74       217.26       265.32       238.76         द.       सक / नायत (स + द)       करोड़ रुपये       663.39       777.84       1039.98       1042.82         क.       सक / नायत (स + द)       करोड रुपये       904.13       995.10       1305.30       1281.58         ख.       प्रति इकाई सर व्य       रुपये/पुनिट       2.72       3.30       4.36       4.36         ग.       प्रति इकाई सक ल लागत (ख + ग)       रुपये/पुनिट       3.7059       4.2209       5.4732       5.359         ड.       उपद बता %       %       90.60       92.62       85.00       85.00         घ.       प्रति इकाई सक ल लागत (ख + ग)       रुपये/पुनिट       3.7059       4.2209       5.4732       5.359          उपद बता %       %       90.60       92.62       85.00       85.00       3161.00       3135.00       3135.00         ए       अंग रिक ऊर्जा खपत       %       2.65       2.73       3.00       3.00       2036.00         प्रत (%)       बन्द मक खुला चक (खुला चक (%)       प्रत्ध क अनुमा दर (कि के/पुनिं/पुनिं)       उपत (%)       बन्द चक खुला चक (खुला चक (%)       4.65         एमलब्यता       रात रिक जजा क प्रया क अनुसा दर (कि क (%) खुला चक (%	स.       सकन नियमित व्यय       करोड़ रुपये       240.74       217.26       265.32       238.76         स. कन न लागत (स.+द)       करोड़ रुपये       904.13       995.10       1305.30       1281.58         ह.       सक न लागत (स.+द)       करोड रुपये       904.13       995.10       1305.30       1281.58         8.       प्रति दुकाई जर वागत       रुपये/पूनिट       2.72       3.30       4.36       4.36.         1.       प्रति दुकाई जर लागत (स.+द)       रुपये/पूनिट       3.7059       4.2209       5.4732       5.359         8.       उपट बात %       %       90.50       92.62       85.00       85.00         7.       खुला खक       (कि के/यूनिट)       1989.00       1990.00       2036.00       2036.00       2036.00         2.       प्रति कर्जा खपत       %       2.65       2.73       3.00       3.00         2.       अगं रिक ऊर्जा खपत       %       2.65       2.73       3.00       3.00         2.       खपत (%)       बन्द खक       खुला खक       अतुला खक       3.00       3.00       3.00       2036.3335         8.5.00       3.00       2000       2900       85.00       3.00       2036       3135         एपतब्द											
द       सक न अरथाई व्यय       करोड़ रुपये       683.39       777.84       1039.98       1042.82         क.       सक न लागत (स + द)       करोड रुपये       904.13       995.10       1305.30       1281.58         ख.       प्रति डुकाई चर व्यय       रुपये/युनिट       2.72       3.30       4.36       4.36         ग.       प्रति डुकाई सकल लागत (ख + ग)       रुपये/युनिट       0.9859       0.9209       1.1132       0.9990         छ.       प्रति डुकाई सकल लागत (ख + ग)       रुपये/युनिट       3.7059       4.2209       5.4732       5.359         ड.       उपर ब्यता %       %       90.50       92.62       85.00       85.00         घ.       उक्का बिक ऊर्जा खपत       %       2.65       2.73       3.00       3135.00         छ.       आंगरिक ऊर्जा खपत       %       2.65       2.73       3.00       3.00         छपतब्दता (%)       खमा वर (कि० के०/यूनिट)       उपलब्दता /       अन्द सक खुला खम       अन्द सक खुला खम         (%)        उपलब्दता /       अर्गा वर (कि० के०/यूनिट)       उपलब्दता /       अन्द सक खुला खम       अन्द खुला खम         उपलब्दता (%)        खनद चक्क       खुला चक       अनुत सक खम       उपलब्दता /       अर्ज खा त /       अर्ज खा त /	सक 1 अस्थाई व्यय       करोड रुग्ये       663.39       777.84       1039.98       1042.82         ह.       सक 1 लागत (स.+द)       करोड रुग्ये       904.13       995.10       1305.30       1281.58         ब.       प्रति इकाई चर व्यय       रुपये/पूनिट       2.72       3.30       4.36       4.36         व.       प्रति इकाई सक लागत (ख + ग)       रुपये/पूनिट       3.7059       4.2209       5.4732       5.369         a.       प्रति इकाई सक लागत (ख + ग)       रुपये/पूनिट       3.7059       4.2209       5.4732       5.369         a.       उपट बता %       %       90.50       92.62       86.00       85.00         a.       उपर बता %       %       90.50       92.62       86.00       2036.00       2036.00         a.       उप्त ख क       1042.427       1989.00       1990.00       2036.00       3135.00         a.       अंग ति कर्जा खपत       %       2.65       2.73       3.00       3.00         a.       अंग ति कर्जा खपत       %       2.65       2.73       3.00       3.00         ymaard       खपत       खपत       %       2.65       2.73       3.00       3.00         gard a       खपत       खन चकर्जा						_					
क.       सक-1 लागत. (स. + द)       करोड रुपये       904.13       995.10       1305.30       1281.58         ख.       प्रति डुकाई घर व्यय       रुपये/युनिट       2.72       3.30       4.36       4.36         ग.       प्रति डुकाई घर व्यय       रुपये/युनिट       0.8859       0.9209       1.1132       0.9990         घ.       प्रति डुकाई सकल लागत. (ख + ग)       रुपये/युनिट       3.7059       4.2209       5.4732       5.359         ड.       उपट बाता %       %       90.50       92.62       86.00       2036.00       2036.00       2036.00       2036.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3	सक-1 लागत (स + द)       करोड रुपये       904.13       995.10       1305.30       1281.58         ब.       प्रति दुकाई घर लाग       एपये/पूनिट       2.72       3.30       4.36       4.36         1.       प्रति दुकाई घर लाग       एपये/पूनिट       2.72       3.30       4.36       4.36         1.       प्रति दुकाई घर लागत       एपये/पूनिट       0.9259       0.9209       1.1132       0.9990         3.       प्रति दुकाई घर लागत       (ख + ग)       एपये/पूनिट       3.7059       4.2209       5.4732       5.369         8.       उफा       बन्द चत्र       (कि के/पूनिट)       1989.00       1990.00       2036.00       2036.00         4.       उफा       बन्द चत्र       (कि के/पूनिट)       1989.00       1990.00       2036.00       3135.00         3.       आंगरिक ऊर्जा खपत       %       2.65       2.73       3.00       3.00         उपलब्ता       टातिरिक ऊर्जा खपत       %       2.65       2.73       3.00       3.00         प्रातविदा कि उ       बन्द चक्क खुला चक       (%)       बन्द चक खपत       अनुमानित         प्रातवर (%)       बन्द चक       खुला चक       3.00       3.00       2036       3135         उपत (%)       बन्द चक क				<u> </u>			_	the second s			
ख         प्रति इकाई चर व्यय         रुपये/यूनिट         2.72         3.30         4.36         4.36           ग.         प्रति इकाई अधर लागत         , रुपये/यूनिट         0.9859         0.9209         1.1132         0.9990           घ.         प्रति इकाई सकल लागत (ख + ग)         रुपये/यूनिट         3.7059         4.2209         5.4732         5.359           ड.         उपट बाता %         %         90.50         92.62         86.00         85.00           घ.         उफ्ट बाता %         %         90.50         1990.00         2036.00         2036.00           घ.         उफ्ट बाता %         %         2.65         2.73         3.00         3.00           छ.         अंग रिक ऊर्जा खपत         %         2.65         2.73         3.00         3.00           छ.         अंग रिक ऊर्जा खपत         %         2.65         2.73         3.00         3.00           उपलब्धता         खपत (%)         खन्द खक्र         खुला चक्र         (%)         खपत (%)         बन्द चक्र         खुला चक्र           खपत (%)         खनद खक्र         खुला चक्र         (%)         खपत (%)         बन्द खक्र         खुला चक्र           १८००००         2000         2900         85.00         3.00 <td>ब         प्रांते इकाई चर व्यय         रुपये/यूनिट         2.72         3.30         4.36         4.36           I.         प्रति इकाई अवर लागत         , रुपये/यूनिट         0.9859         0.9209         1.1132         0.9990           a.         प्रति इकाई अवर लागत         , रुपये/यूनिट         3.7059         4.2209         5.4732         5.369           a.         उपर बाता %         %         90.50         92.62         86.00         85.00           a.         उपर बाता %         %         90.50         1989.00         1990.00         2036.00         2036.00         2036.00         3135.00           a.         उपर         खुला चक्र         (कि॰ के॰/यूनिट)         1989.00         1990.00         2036.00         3135.00           a.         उपंते क ऊर्जा         खपत         %         2.65         2.73         3.00         3.00           a.         उपलब्दा         खपत         %         2.65         2.73         3.00         3.00           a.         उपलब्दा         खपत         अनुमानित        </td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>the second s</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>	ब         प्रांते इकाई चर व्यय         रुपये/यूनिट         2.72         3.30         4.36         4.36           I.         प्रति इकाई अवर लागत         , रुपये/यूनिट         0.9859         0.9209         1.1132         0.9990           a.         प्रति इकाई अवर लागत         , रुपये/यूनिट         3.7059         4.2209         5.4732         5.369           a.         उपर बाता %         %         90.50         92.62         86.00         85.00           a.         उपर बाता %         %         90.50         1989.00         1990.00         2036.00         2036.00         2036.00         3135.00           a.         उपर         खुला चक्र         (कि॰ के॰/यूनिट)         1989.00         1990.00         2036.00         3135.00           a.         उपंते क ऊर्जा         खपत         %         2.65         2.73         3.00         3.00           a.         उपलब्दा         खपत         %         2.65         2.73         3.00         3.00           a.         उपलब्दा         खपत         अनुमानित					the second s						
ग.       प्रति इकाई आधर लागत       . रुपये/यृतिट       0.9859       0.9209       1.1132       0.9990         घ.       प्रति इकाई सकल लागत (ख + ग)       रुपये/यृतिट       3.7059       4.2209       5.4732       5.359         छ.       उपट बाता %       %       90.50       92.62       86.00       85.00         घ.       छक वन्द चक (क o, /यूति)       1989.00       1990.00       2036.00       2036.00       2036.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       30.00         छ.       ऑग रिक ऊर्जा खपत       %       2.65       2.73       3.00       3.00       3.00         छ.       ऑग रिक ऊर्जा खपत       %       2.65       2.73       3.00       3.00         छ.       आंतरिक ऊर्जा खप्त (%)       बन्द चक खुला चक (%)       खपत (%)       बन्द खक खुला चक (%)       खपत (%)       खपत (%)       बन्द खक खुला चक (%)       खपत (%)       बन्द खक खुला चक (%)       खपत (%)       बन्द खक खुला चक	प्रति बुकाई अचर लागत         रूपये/युनिट         0.9859         0.9209         1.1132         0.9990           य         प्रति बुकाई सकल लागत (ख + ग)         रुपये/युनिट         3.7059         4.2209         5.4732         5.359           उपाट बरता %         %         90.50         92.62         86.00         85.00           व.         उफा बन्द चक         (कि के/यूनिट)         1989.00         1990.00         2036.00         2036.00           व.         उपां         खुला चक         वन्द चक         (कि के/यूनिट)         1989.00         1990.00         3135.00         3135.00           उ         आंगरिक कर्जा खिपत         %         2.65         2.73         3.00         3.00           उ         आंगरिक ऊर्जा खिपत         %         2.65         2.73         3.00         3.00           उपालब्या         टंतरिक ऊर्जा खिपत (%)         बन्द चक         (%)         खपत (%)         खनद खक         खनद खक           अंगरिक उ         उपाल खंत (%)         बन्द चक         खुला चक         (%)         खनद खक         3.00         3.00         3.00           उपाल खंत (%)         खनद खक         खुला चक         खात ह (%)         खनद खक         खुला चक           अग्रिकिया विद्र विनियामक आयोग के भाव रुप्ति क के - यूतिट) </td <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>a second a second s</td> <td></td>										a second a second s	
प्रति इकाई सकल लागत (ख + ग)         रुपये/यूनिट         3.7059         4.2209         5.4732         5.359           छ.         उपट बाता %         %         90.50         92.62         85.00         85.00           च.         उफ बाता %         %         90.50         92.62         85.00         2036.00         2036.00         2036.00         2036.00         3135.00         3135.00         3135.00         3135.00         3135.00         3135.00         3135.00         3135.00         3135.00         3135.00         30.00         2036.00         2036.00         2036.00         2036.00         30.00         30.00         3135.00         3135.00         3135.00         3135.00         31.00         3.00         3.00         3.00         3.00         3.00         3.00         3.00         3.00           दर्ष दारा सिक ऊर्जा ऊर्जा एफ जं के अनुसार         अनुमानित           उपलब्धता / अंतरिक ऊर्जा ऊष्णा वर (कि॰ के॰/यूनिट)         उपलब्धता / अंतरिक ऊर्जा ऊष्णा वर (कि॰ के॰/यूनिट)           उपलब्धता / अंतरिक ऊर्जा (उपन (%)         बन्द छक्         खुला छक           अत्य त (%)         बन्द छक खुला छक           अत्य त (%)         बन्द छक खुला छक           अत्य त (%)         बन्द छक जं कि         अनुता	a.प्रति इकाई सकल लागत (ख + ग)रुपये/यूपिट3.70594.22095.47325.359s.उपट बाता %%90.5092.6285.0085.00a.उष्मबन्द चक(कि॰ के॰/यूपिट)1989.001990.002036.002036.00a.उष्मबन्द चक(कि॰ के॰/यूपिट)1989.001990.002036.002036.00a.अगं रिक ऊर्जा खपत%2.652.733.003105.00a.आं रिक ऊर्जा खपत%2.652.733.003.00a.उपत (%)बन्द चक्रखपत (%)अनुमानितप्रपलबाताखपत (%)बन्द चक्रखुला चक्र(%)त्यपत (%)बन्द चक्रखुला चक्र(%)आंतरिक ऊर्जा(%)खपत (%)बन्द चक्रखुला चक्र(%)खपत (%)बन्द चक्रखुला चक्र(%)उराक्बाद र्द किल्ती विद्युत कि(%)खपत (%)बन्द चक्रखुला चक्र(%)खपत (%)बन्द चक्रखुला चक्र(%)खपत (%)बन्द चक्रखुला चक्रखरा विद्युत विनियामक आयोग के 2001 के वाक्रअनुसार उपलेक्त के अनुसार उप								· · · ·			
उ.         उपट ब्यता %         %         90.50         92.62         85.00         85.00           य.         उफा दर         बन्द चक्र         (कि केo/यूनिट)         1989.00         1990.00         2036.00         2036.00         2036.00         3135.00         3135.00         3135.00         3135.00         3135.00         3135.00         3135.00         3135.00         3135.00         3135.00         300         3.00         2.036.0         3.00         2.036.0         3.00         3.00         2.036.0         3.00         3.00         3.00         3.00         3.00         3.00         2.036.0         3.00         2.036.0         3.00         2.036.0         3.00         2.036.0         3.00         2.036.0         3.00         2.036.0         3.00         2.036.0         3.00         2.036.0         3.00         2.036.0         3.135.0         3.135.0	इ.       उपट ब्यता %       %       90.50       92.62       85.00       85.00         त.       उफा       बनद चक्र       (कि के / यूनिट)       1989.00       1990.00       2036.00       2036.00       2036.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       30.00         ø.       आगं रिक ऊर्जा       खपत       %       2.65       2.73       3.00       3.00       3.00         ø.       आगं रिक ऊर्जा       खपत       %       2.65       2.73       3.00       3.00         ø.       आगं रिक ऊर्जा       जमा वर (कि के / यूनिट)       उपलब्धता       आंतरिक ऊर्जा       जमा वर (कि के / यूनिट)         खपत       (%)       बनद चक्र       खुला चक्र       (%)       आंतरिक ऊर्जा       जमा वर (कि के / यूनिट)         एपलब्धता       टंतरिक ऊर्जा       जमा वर (कि के / यूनिट)       उपलब्धता       आंतरिक ऊर्जा       अन्युता चक्र       अनुता चक्र         अपतिक धात (%)       बनद चक्र       खुला चक्र       (%)       उपलब्धता       आंतरिक कर्जा       अनुता चक्र         अपतिक धात (%)       बनद चक्र       खुला चक्र       अनुता चक्र       अनुता चक्र       अनुता चक्र											
च.       उष्ण:       बन्द चक्र       (कि के/यूनिट)       1989.00       1990.00       2036.00       2036.00       2036.00       2036.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       30.00       20.36       3135       31.35       30.00 </td <td>त.       उक्स       बन्द चक       (कि॰ क॰/यूनिट)       1989.00       1990.00       2036.00       2036.00         उ.       आंग रिक ऊर्ज़ा खपत       %       2.65       2.73       3.00       3135.00         उ.       आंग रिक ऊर्ज़ा खपत       %       2.65       2.73       3.00       3.00         उ.       आंग रिक ऊर्ज़ा खपत       %       2.65       2.73       3.00       3.00         दर्ष 2014-15 का प्रचालन लेखा         विल्ली विद्युत विनियामक आयोग के मापदण्डों के अनुसार         (%)       खपत (%)       बन्द चक्क       खुला चक्क         85.00       3.00       2000       2900       85.00       3.00       2036       3135         हली विद्युत दिनियामक आयोग के यापार संचालन विनियमन के अनुसार उपमोक्ताओं, अंश्वारको प्रं प्रमावित झेने य गो से उपरोत्त ये वा डाद दोरा सचिव, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को शाम 5:00 दिनांक 10.04.2015 तक प्रेचिया प्रतिक्रियादाता अपनी प्रतिक्रि         स्वयं या डाद दोरा सचिव, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को शाम 5:00 दिनांक 10.04.2015 तक प्रेचिय कर दे।       दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग खरा सर्च के स्वर्ध में एक जन सुनवाई का आयोजन करेगा जित्तके संबर्ध त र दो</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td><u> </u></td> <td></td> <td></td> <td>1</td> <td></td> <td></td>	त.       उक्स       बन्द चक       (कि॰ क॰/यूनिट)       1989.00       1990.00       2036.00       2036.00         उ.       आंग रिक ऊर्ज़ा खपत       %       2.65       2.73       3.00       3135.00         उ.       आंग रिक ऊर्ज़ा खपत       %       2.65       2.73       3.00       3.00         उ.       आंग रिक ऊर्ज़ा खपत       %       2.65       2.73       3.00       3.00         दर्ष 2014-15 का प्रचालन लेखा         विल्ली विद्युत विनियामक आयोग के मापदण्डों के अनुसार         (%)       खपत (%)       बन्द चक्क       खुला चक्क         85.00       3.00       2000       2900       85.00       3.00       2036       3135         हली विद्युत दिनियामक आयोग के यापार संचालन विनियमन के अनुसार उपमोक्ताओं, अंश्वारको प्रं प्रमावित झेने य गो से उपरोत्त ये वा डाद दोरा सचिव, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को शाम 5:00 दिनांक 10.04.2015 तक प्रेचिया प्रतिक्रियादाता अपनी प्रतिक्रि         स्वयं या डाद दोरा सचिव, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को शाम 5:00 दिनांक 10.04.2015 तक प्रेचिय कर दे।       दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग खरा सर्च के स्वर्ध में एक जन सुनवाई का आयोजन करेगा जित्तके संबर्ध त र दो						<u> </u>			1		
यर       खुला चक्र       3121.00       3161.00       3135.00       2000.00       2000.00       2000.00       2000.00       2000.00       2000.00       2000.00       2000.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3135.00       3105.00       3105.00       3105.00       3105.00       3105.00       3105.00       3105.00       3105.00       3105.00       3105.00       3105.00       3105.00       30.00       20.00       20.00       20.00       20.00       20.00       20.00       20.00       20.00       20.00       20.00       20.00       20.00       20.00       30.00       20.36       3135.00         85.00       3.00       2.000       2.000       85.00       3.00       2.036       3135         85.00       3.00       2.000       2.900       85.00       3.00       2.036       3135         85.00       3.00	मर         गुवता चक्र         1000 120000         2000.00         2000.00         2000.00         2000.00         2000.00         2000.00         3135.00         3100         3135.00         3100         3135.00         310				·····							
छ.         ऑग सिक ऊर्जा खपत         %         2.65         2.73         3.00         3.00           वर्ष 2014-15 का प्रधालन लेखा           विल्ली बिद्युत विनियामक आयोग के मापदण्डों के अनुसार           अमुमानित           उपलब्धता         डांतरिक ऊर्जा         ऊष्मा वर (किo केo/यूनिट)         उपलब्धता         आंतरिक ऊर्जा         ऊष्मा वर (किo केo/यूनिट)           (%)         अमुमानित           खपत (%)         बन्द चक्क         खुला चक्क           85.00         3.00         2000         85.00         3.00         2036         3135           वेल्ली विद्युत विनियामक आयोग के 2001 के व्यापार संचालन विनियमन के अनुसार उपलब्धता , आंतरिक फर्जा         खपत (%)         वन्द चक्क         खुला चक्क           वेत्र सि क जर्जा         खपत (%)         अपत (%)         खपत (%)           उपलब्धता , आंतरिक ऊर्जा         अपत (%)         खपत (%)           विल्त विद्युत दिन्यामक आयोग के 2000         85.00         3.00         2036         3135           वेल्ली विद्युत विनियामक आयोग को 2001 के व्यापार संचालन विनियमक आयोग         <	ग्रे रिक ऊर्जा खपत         %         2.65         2.73         3.00         3.00           वर्ष 2014-15 का प्रचालन लेखा           बिल्ली बिद्युत विनियामक आयोग के मापदण्डों के अनुसार           अनुमानित           प्रालब्धता         आंतरिक ऊर्जा         ऊमा दर (कि॰ के॰/यूनि॰)           (%)         अनुमानित           अनुमानित           अनुमानित           अनुमानित <td>- 11</td> <td></td> <td></td> <td colspan="2"></td> <td>, IV)</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>	- 11					, IV)					
वर्ष 2014-15 का प्रचालन लेखा           बिल्सी बिद्युक बिनियामक आयोग के मापवण्डों के अनुसार         अनुमानित           उपलब्धता         डांतरिक ऊर्जा         ऊष्मा वर (कि० के०/यूनिट)         उपलब्धता         आंतरिक ऊर्जा         ऊष्मा दर (कि० के०/यूनिट)           (%)         खपत (%)         बन्द चक्र         खुला चक्र         (%)         खपत (%)         बन्द चक्र         खुला चक्र           85.00         3.00         2000         2900         85.00         3.00         2036         3135           वेल्ली बिद्युत दिनियामक आयोग के 2001 के व्यापार संचालन विनियमन के अनुसार उपभोक्ताओं, अंशधारकों एवं प्रमायित होने क         जोते कि उपशेक्त यायिक आयोग के 2001 के व्यापार संचालन विनियमन के अनुसार उपभोक्ताओं, अंशधारकों एवं प्रमायित होने क           तोगे से उपशेक्त यायिक अयोग के 2001 के व्यापार संचालन विनियमन के अनुसार उपभोक्ताओं, अंशधारकों एवं प्रमायित होने क         जोते के उपशेक्त यायिक आयोग को प्रावधान है। तदनुसार संबच्धित प्रतिक्रियादाता अपनी प्रतिक्रिया ता अपनी प्रतिक्रिया या जादने का प्रावधान है। तदनुसार संबच्धित प्रतिक्रियादाता अपनी प्रतिक्रिया या जादने का प्रावधान है। तदनुसार संबच्धित विद्यित विचित्र विदल्ती विद्युत विनियामक आयोग को secyderc@nic.in के ई-नेल पते पर भी प्रेषित की जा सकती है           (प्रतिक्रिया सा चेब, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को secyderc@nic.in के ई-नेल पते पर भी प्रेषित की जा सकती है         दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग उपशेक के संदर्भ में एक जन सुनवाई का आयोजन करेगा जितके संबच्धित तिथि की सु बाद में दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग डारा दी जाएगी।           कोई भी संमावित प्रतिक्रियादाता याचिका की पुस्तिका को याचिकाकर्ता के पंजीकृत कार्यालिय से इस जन सूच	यर्ष 2014-15 का प्रचालन लेखा बिल्सी बिद्युत बिनियामक आयोग के मापदण्डों के अनुसार प्रालब्धता होतरिक ऊर्जा ऊष्मा वर (कि॰ के॰/यूनिट) उपलब्धता , आंतरिक ऊर्जा ऊष्मा वर (कि॰ के॰/यूनित (%) बन्द चक्र खुला चक्र (%) बन्द चक्र खुला चक्र 85.00 3.00 2000 2900 85.00 3.00 2036 3135 स्ति बिद्युत दिनियामक आयोग के 2001 के व्यापार संचालन विनियमन के अनुसार उपभोक्ताओं, अंशघारकों एवं प्रमावित झेने व गों से उपरोक्त याचिका के संदर्भ में प्रतिक्रिया आमंत्रित करने का प्रावधान है । तदनुसार संबन्धित प्रतिक्रियादाता अपनी प्रतिक्रि स्वयं या डाव्य द्वारा सचिव, दिल्सी विद्युत विनियामक आयोग को शाम 5:00 दिनांक 10.04.2015 तक प्रेषित कर दे । बिल्सी बिद्युत विनियामक आयोग विनियामक मवन, सी-ब्सॉक, शिवालिक, मालवीय नगर, नई दिल्सी–17 (प्रतिक्रिया स चेव, दिल्सी विद्युत विनियामक आयोग को secyderc@nic.in के ई-मेल पते पर भी प्रेषित की जा सकती है दिल्ली बिद्यु 1 विनियामक आयोग उपरोक्त के संदर्भ में एक जन सुनवाई का आयोजन करेगा जिसके संबन्धित तिथि की सूच बाद में दिल्सो विद्युत विनियामक आयोग द्वारा दी जाएगी। कोई भी संमावित प्रतिक्रियादाता याचिका की पुस्तिका को याचिकाकर्ता के पंजीकृत कार्यालय से, इस जन सूचना के प्रकाशित ह के बाद सर्म कार्य दिवसों में अप. 11.00 से पूर्वा. 4.00 बजे तक रुपए 100/- मात्र के नकद/डिमांड ड्रापट/पोस्टल अर्डर जो प्रगति पावर कार्यारेशन किते के नाम जारी किया गया हो तथा विल्ली में देय हो. के भुगतान पर प्राप्त कर सकता है। उपरोक्त याचिका कां की देवसाइट (www.jogcl-ppcl.com) तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग की येचिका की प्रतिस्त्र मि रेकी कार्यातन पर प्राप्त कर सकता है। उपरोक्त याचिका यात्ति की वेबसाइट (www.jogcl-ppcl.com) तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग की येबसा (www.derc.e.ov.in) पर भी उपलब्ध है। याचिका की प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग कार्यालय में भी सभी कार्यदिवसों में सुवह 11.00 बजे सो शाम 4.00 वजे तक अवलोकन, हेतु उपलब्ध है। (जयदीय क्ये प्रतिक्र है। याचिका की येवसाइत वित्यामक आयोग की यात्त सारोक्त के त्रान्य सार्य तिक्र विद्युत विनियामक आयोग कार्यालय में भी सभी कार्यदिवसों में सुवह 11.00 बजे सो शाम 4.00 वजे सक अवलोक कार्य है सम्ल	 36	and		······	04						
विल्ली विद्युत विनियामक आयोग के मापदण्डों के अनुसार       अनुमानित         उपलब्सता       इंतरिक ऊर्जा       ऊष्मा दर (कि० के०/यूनिट)       उपलब्सता       आंतरिक ऊर्जा       ऊष्मा दर (कि० के०/यूनिट)         (%)       खपत (%)       बन्द चक्र       खुला चक्र       (%)       खपत (%)       बन्द चक्र       खुला चक्र         85.00       3.00       2000       2900       85.00       3.00       2036       3135         देल्ली विद्युत विनियामक आयोग के 2001 के व्यापार संचालन विनियमन के अनुसार उपल्मेकाओं, अंशघारकों एवं प्रमावित झोने क       विल्ती विद्युत विनियामक आयोग के 2001 के व्यापार संचालन विनियमन के अनुसार उपलमेकाओं, अंशघारकों एवं प्रमावित झोने क         तोगों से उपरोत्त्र याधिका के संदर्भ में प्रतिक्रिया आमंत्रित करने का प्रावधान है। तदनुसार संबन्धित प्रतिक्रियादाता अपनी प्रतिक्रिं को यापार संचालन विनियमक आयोग को शाम 5:00 दिनांक 10.04.2015 तक प्रेबिस कर दे।         विल्ली विद्युत विनियामक आयोग को शाम 5:00 दिनांक 10.04.2015 तक प्रेबिस कर दे।         विल्ली विद्युत विनियामक आयोग को शाम 5:00 दिनांक 10.04.2015 तक प्रेबिस कर दे।         विल्ली विद्युत विनियामक आयोग को secyderc@nic.in के ई–मेल पते पर भी प्रेषित की जा सकती है         दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग उपरोक्त के संदर्भ में एक जन सुनवाई का आयोजन करेगा जिसके संबच्धित तिथि की सू बाद में दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग द्वार सं एक जन सुनवाई का आयोजन कर्या प्रे कर्क र्य र्या के बाद सर्म कार्य दिवसों में अप. 11.00 से पूरी किया गा हो तथा विल्यो के पंजीकृत कार्यालय से, इस जन सूचना के प्रकाशित के बा स्मे कि बा दर्म के कार्य दिवसो में अप. 11.00 से पूरी किया गा हो तथा दिल्सी में देय	विल्ली विद्युत विनियामक आयोग के मापदण्डों के अनुसार प्रालब्धता : : : : : : : : : : : : : : : : : : :			NV UNU G			l			2.75	5.00	0.00
उपलब्धता दिांतरिक ऊर्जा ऊष्मा वर (कि० के०/यूनिट) उपलब्धता , आंतरिक ऊर्जा ऊष्मा दर (कि० के०/यूनि (%) बन्द चक्र खुला चक्र 85.00 3.00 2000 2900 85.00 3.00 2036 3135 वेल्ली विद्युत िनियामक आयोग के 2001 के व्यापार संचालन विनियमन के अनुसार उपल्मेकाओं, अंशधारकों एवं प्रमावित होने कोगों से उपरोत्त्र याचिका के संदर्भ में प्रतिक्रिया आमंत्रित करने का प्रावधान है । तदनुसार संबन्धित प्रतिक्रियादाता अपनी प्रतिक्रि कोगों से उपरोत्त्र याचिका के संदर्भ में प्रतिक्रिया आमंत्रित करने का प्रावधान है । तदनुसार संबन्धित प्रतिक्रियादाता अपनी प्रतिक्रि को स्वयं या डाटा द्वारा सचिव, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को शाम 5:00 दिनांक 10.04.2015 तक प्रेषित कर दे । विल्ली विद्युत विनियामक आयोग विविद्यानयत विनियामक आयोग विनियामक भवन, सी-ब्सॉक, शिवालिक, मालवीय नगर, नई दिल्ली–17 (प्रतिक्रिया स चेव, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को secyderc@nic.in के ई-मेल पते पर भी प्रेषित की जा सकती है दिल्ली विद्यु 1 विनियामक आयोग उपरोक्त के संदर्भ में एक जन सुनवाई का आयोजन करेगा जिसके संबच्धित तिथि की सू बाद में दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को secyderc@nic.in के ई-मेल पते पर भी प्रेषित की जा सकती है दिल्ली विद्यु 1 विनियामक आयोग उपरोक्त के संदर्भ में एक जन सुनवाई का आयोजन करेगा जिसके संबच्धित तिथि की सू बाद में दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग हारा दी जाएगी। 5. कोई भी संभवित प्रतिक्रियादाता याचिका की पुस्तिका को याचिकाकर्ता के पंजीकृत कार्यालय से, इस जन सूचना के प्रकाशित के बाद सर्म कार्य दिवसों में अप. 11.00 से पूर्वा. 4.00 बजे तक रुपए 100/- मात्र के नकद/डिमांड ड्राप्ट/पोस्टल अर्डर जो प्रगति पायर कार्यारेवन लिमिटेड के नाम जारी किया गया हो तथा दिल्ली में देय हो, के भुगतान पर प्राप्त कर सकता है । 6. उपरोक्त याचिका कर्ता की देवसाइट (www.ipgci-ppci.con) तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग की देवस (www.derc.iov.in) पर भी उपलब्ध है । याचिका की प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली वियुत विनियानक आयोग	प्रालब्धता होतरिक ऊर्जा जिमा वर (कि॰ के॰/यूनिट) उपलब्धता , आंतरिक ऊर्जा ऊष्मा वर (कि॰ के॰/यूनिट (%) खपत (%) बन्द चक्र खुला चक्र (%) खपत (%) बन्द चक्र खुला चक्र 85.00 3.00 2000 2900 85.00 3.00 2036 3135 रुली विद्युत दिनियामक आयोग के 2001 के व्यापार संचालन विनियमन के अनुसार उपमोक्ताओं, अंशघारकों एवं प्रमावित होने व गों से उपरोक्त योचिका के संदर्भ में प्रतिक्रिया आमंत्रित करने का प्रावधान है । तदनुसार संबन्धित प्रतिक्रियादाता अपनी प्रतिक्रि रुली विद्युत दिनियामक आयोग के 2001 के व्यापार संचालन विनियमन के अनुसार उपमोक्ताओं, अंशघारकों एवं प्रमावित होने व गों से उपरोक्त योचिका के संदर्भ में प्रतिक्रिया आमंत्रित करने का प्रावधान है । तदनुसार संबन्धित प्रतिक्रियादाता अपनी प्रतिक्रि रुवयं या डाटा द्वारा सचिव, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को शाम 5:00 दिनांक 10.04.2015 तक प्रेषित कर दे । विल्ली बिद्युत विनियामक आयोग विनियामक भवन, सी-व्लॉक, शिकलिक, मालवीय नगर, नई दिल्ली–17 (प्रतिक्रिया स चेव, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को secyderc@nic.in के ई-मेल पते पर भी प्रेषित की जा सकती है दिल्ली विद्यु 1 विनियामक आयोग उपरोक्त के संदर्भ में एक जन सुनवाई का आयोजन करेगा जिसके संबन्धित तिथि की सूच बाद में दिल्टी विद्युत विनियामक आयोग द्वारा दी जाएगी। कोई भी संमावित प्रतिक्रियादाता याचिका की पुस्तिका को यायिकाकर्ता के पंजीकृत कार्यालय से, इस जन सूचना के प्रकाशित ह के बाद सर्म कार्य दिवसों में अप. 11.00 से पूर्वी. 4.00 बजे तक रुपए 100/- मात्र के नकद/डिमांड ड्राफ्ट/पोस्टल अर्डर जो प्रगति पावर कार्पारेशन लिमिटेड के नाम जारी किया गया हो तथा दिल्ली में देय हो, के भुगतान पर प्राप्त कर सकता है । उपरोक्त य चेका याचिकाकर्ता की वेबसाइट (www.ipgcl-ppcl.com) तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग की वेबसा (www.derc.evovin) पर भी उपलब्ध है । याचिका की प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग कार्यालय में भी सभी कार्यदिवर्सो में सुवह 11.00 बजे से शाम 4.00 बजे तक अवर्तालय तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग कार्यालय में भी सभी कार्यदिवर्ता में सुवह 11.00 बजे से शाम 4.00 बजे तक अवलोकन होत उपलब्ध है ।	0.0	~	<u> </u>			ा प्रथ	ालन ल	खा			
(%)         खपत (%)         बन्द चक्र         खुला चक्र         (%)         खपत (%)         बन्द चक्र         खुला चक्र           85.00         3.00         2000         2900         85.00         3.00         2036         3135           वेल्ली विद्युत विनियामक आयोग के 2001 के व्यापार संचालन विनियमन के अनुसार उपभोक्ताओं, अंशधारकों एवं प्रमावित होने क         वेल्ली विद्युत विनियामक आयोग के 2001 के व्यापार संचालन विनियमन के अनुसार उपभोक्ताओं, अंशधारकों एवं प्रमावित होने क           वेल्ली विद्युत विनियामक आयोग के 2001 के व्यापार संचालन विनियमन के अनुसार उपभोक्ताओं, अंशधारकों एवं प्रमावित होने क           वेल्ली विद्युत विनियामक आयोग को शावधान है। तवनुसार संबन्धित प्रतिक्रियादाता अपनी प्रतिक्रि           को स्वयं या डाव्य द्वारा सचिव, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को शाम 5:00 दिनाक 10.04.2015 तक प्रेषित कर दे।           विल्ली विद्युत विनियामक आयोग को शाम 5:00 दिनाक गावधान           विनियामक भवन, सीव्लॉक, शिवलिक, मालवीय नगर, नई दिल्ली–17           (प्रतिक्रिया स खेव, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को secyderc@nic.in के ईमेल पते पर भी प्रेषित की जा सकती है           दिल्ली विद्यु 1 विनियामक आयोग उपरोक्त के संदर्भ में एक जन सुनवाई का आयोजन करेगा जिसके संबच्धित तिथि की सू बाद में दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग दारा सी जाएगी।           5. कोई भी संश्वित प्रतिक्रियादाता याचिका की पुस्तिका को याधिकाकर्ता के पंजीकृत कार्यालय से, इस जन सूचना के प्रकाशित छे के बाद सर्म कार्य दिवर्सो में अप. 11.00 से पूर्ता. 4.00 बजे तक रुपए 100/- मात्र के नकद/डिमांड ड्राप्ट//पोस्टल अर्ड ए जो प्रगति पायर कार्यरित को से व्य स्त (www.derc.iovin) पर मा उपल कर सकता है।           6. उपरिक्रियाताता याचिकाकर्त	(%)         खपत (%)         बन्द चक्र         खुला चक्र         (%)         खपत (%)         बन्द चक्र         खुला चक्र           85.00         3.00         2000         2900         85.00         3.00         2036         3135           स्ति विद्युत विनियामक आयोग के 2001 के व्यापार संचालन विनियमन के अनुसार उपमोक्ताओं, अंशधारकों एवं प्रमायित होने व         गों से उपरोक्त याविका के संदर्भ में प्रतिक्रिया आमंत्रित करने का प्रावधान है। तदनुसार संबन्धित प्रतिक्रियादाता अपनी प्रतिक्रि खयं या डाटः द्वारा सचिव, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को शाम 5:00 विनांक 10.04.2015 तक प्रेषित कर दे।           विदल्सी बिद्युत विनियामक आयोग         विनियामक भायोग को शाम 5:00 विनांक 10.04.2015 तक प्रेषित कर दे।           वित्तिया स चेव, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को शाम 5:00 विनांक 10.04.2015 तक प्रेषित का जा सकती है           प्रिलिमिया स चेव, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को शाम 5:00 विनांक 10.04.2015 तक प्रेषित का जा सकती है           विल्ली विद्यु 1 विनियामक भावग प्रवन, सी-व्लॉक, शिवालिक, मालवीय नगर, नई दिल्ली–17           (प्रतिक्रिया स चेव, दिल्ली विद्यु विनियामक आयोग को secyderc@nic.in के ई–मेल पते पर भी प्रेषित की जा सकती है           विल्ली विद्यु 1 विनियामक आयोग उपरोक्त के संदर्भ में एक जन सुनवाई का आयोजन करेगा जिसके संबन्धित तिथि की सूच           बाद में दिल्ली विद्यु दिवित्ती के प्राया या चि का को याचिकाकर्ता के पंजीकृत कार्यालय से, इस जन सूचना के प्रकाशित ह के बाद सर्म कार्य दिवर्सो में अप. 11.00 से पूर्वा. 4.00 बजे तक रुपए 100/- मात्र के नकद/डिमांड ड्राफ्ट/प्रेपरस्ट जर्डर जो प्रगति पियद कार्य दिव्स विद्य का याचिकाकर्ता की वेबसाइट (www.ipgcl-ppcl.com) तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग की वेबसा           <						· · · · ·					
85.00         3.00         2000         2900         85.00         3.00         2036         3135           विल्ली विद्युत दिनियामक आयोग के 2001 के व्यापार संचालन विनियमन के अनुसार उपभोक्ताओं, अंशघारकों एवं प्रमायित होने क लोगों से उपरोक्त यायिका के संदर्भ में प्रतिक्रिया आमंत्रित करने का प्रावधान है। तदनुसार संबन्धित प्रतिक्रियादाता अपनी प्रतिद्वि को स्वयं या डाव्य द्वारा सचिव, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को शाम 5:00 दिनांक 10.04.2015 तक प्रेषिक्र यादा आपनी प्रतिद्वि को स्वयं या डाव्य द्वारा सचिव, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को शाम 5:00 दिनांक 10.04.2015 तक प्रेषिक्र कर दे।           विल्ली बिद्युत विनियामक आयोग को शाम 5:00 दिनांक 10.04.2015 तक प्रेषित कर रदे।           विल्ली बिद्युत विनियामक आयोग को शाम 5:00 दिनांक 10.04.2015 तक प्रेषित का जा सकती है           दिल्ली बिद्युत विनियामक आयोग को शाम 5:00 दिनांक 10.04.2015 तक प्रेषित का जा सकती है           दिल्ली बिद्युत विनियामक आयोग को secyderc@nic.in के ई—मेल पते पर भी प्रेषित का जा सकती है           दिल्ली बिद्युत विनियामक आयोग उपरोक्त के संदर्भ में एक जन सुनवाई का आयोजन करेगा जिसके संबचित तिथि की सू बाद में दिल्ली बिद्युत विनियामक आयोग द्वारा दी जाएगी।           5. कोई भी संम्यवित प्रतिक्रियादाता याचिका की पुस्तिका को याचिकाकर्ता के पंजीकृत कार्यालय से, इस जन सूचना के प्रकाशित के बा वर्स के कार्य दिवसों में अप. 11.00 से पूरी 4.00 बजे तक रुपए 100/- मात्र के नकद/डिमांड ड्राफ्ट/पोस्टल अर्ड ए जो प्रगति पायर कार्यारेवन सिनियामक आयोग की देवसाइट (www.lpgcl-ppcl.com) तथा दिल्ली बिद्युत विनियामक आयोग की देवस (www.derc.iovin) पर भी उपलब्ध है। याचिका को प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली वियुत विनियामक आयोग कर्यालय तथा दिल्ली के क्या दिवसा है। याचिका को प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली वियुत विनियामक आयोग कर्यालय हो था लोगी कार्य र 10 कर है के लग पा कर के पंज कर्याय तथा दिल्ली वियायत विव्या	85.00         3.00         2000         2900         85.00         3.00         2036         3135           रूली विद्युत विनियामक आयोग के 2001 के व्यापार संचालन विनियमन के अनुसार उपमोक्ताओं, अंशघारकों एवं प्रमायित होने व गों से उपरोध्5 याचिका के संदर्भ में प्रतिक्रिया आमंत्रित करने का प्रावधान है। तदनुसार संबन्धित प्रतिक्रियादाता अपनी प्रतिक्रि (स्वयं या डाट: द्वारा सचिव, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को शाम 5:00 दिनांक 10.04.2015 तक प्रेषित कर दें। दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग           विनियामक मवन, सीब्लॉक, शिवालिक, मालवीय नगर, नई दिल्ली-17           प्रतिक्रिया स चेव, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को secyderc@nic.in के ईमेल पते पर भी प्रेषित की जा सकती है दिल्ली विद्यु 1 विनियामक आयोग उपरोक्त के संदर्भ में एक जन सुनवाई का आयोजन करेगा जिसके संबन्धित तिथि की सूर बाद में दिल्ली विद्यु 1 विनियामक आयोग दारा दी जाएगी।           कोई भी संमावित प्रतिक्रियादाता याचिका की पुस्तिका को याचिकाकर्ता के पंजीकृत कार्यालय से, इस जन सूचना के प्रकाशित ह के बाद सर्म कार्य दिवसों में अप. 11.00 से पूर्वा. 4.00 बजे तक रुपए 100/- मात्र के नकद/डिमांड ड्राफ्ट/पोस्टल अर्डर जो प्रगति पावर कार्यारेशन लिमिटेड के नाम जारी किया गया हो तथा दिल्ली में देय हो. के भुगतान पर प्राप्त कर सकता है। उपरोक्त याचिका का वे बसाइट (www.ipgcl-ppcl.com) तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग की वेबसाइट (जायदीय लंग पीलका त) वेबसाइट (www.ipg.or कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग कार्यालय में भी सभी कार्यदिवर्सों में सुवह 11.00 बजे से शान 4.00 बजे तक अवलोक कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग कार्या दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग की यचिका को प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग (www.derc.ev.in) पर भी उपलब्ध है। याचिका की प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली विद्यु विन्यामक आयोग कार्यालय में भी सभी कार्यदिवर्सों में सुवह 11.00 बजे से शाम 4.00 बजे सक अवलोक तक अल्त हित्र (जायदीय लंग में सर्वह है। याचिका की प्रति हमारे पंजीकृत कार्यातक अल्त				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·							
देल्ली विद्युत िनियामक आयोग के 2001 के व्यापार संचालन विनियमन के अनुसार उपसोक्ताओं, अंशघारकों एवं प्रमावित होने लोगों से उपरोक्त याचिका के संदर्भ में प्रतिक्रिया आमंत्रित करने का प्रावधान है। तदनुसार संबन्धित प्रतिक्रियादाता अपनी प्रतिद्वि तो स्वयं या डाटः द्वारा सचिव, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को शाम 5:00 दिनांक 10.04.2015 तक प्रेषिक्र यादाता अपनी प्रतिद्वि तो स्वयं या डाटः द्वारा सचिव, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को शाम 5:00 दिनांक 10.04.2015 तक प्रेषिक्र कर दें। दिल्ली बिद्युत विनियामक आयोग विनियामक भवन, सी-ब्लॉक, शिवालिक, मालवीय नगर, नई दिल्ली–17 (प्रतिक्रिया स चेव, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को secyderc@nic.in के ई-मेल पते पर भी प्रेषित की जा सकती है दिल्ली बिद्युा विनियामक आयोग उपरोक्त के संदर्भ में एक जन सुनवाई का आयोजन करेगा जिसके संबन्धित तिथि की सू बाद में दिल्ली बिद्युा विनियामक आयोग द्वारा दी जाएगी। कोई भी संमावित प्रतिक्रियादाता याचिका की पुस्तिका को याचिकाकर्ता के पंजीकृत कार्यालय से, इस जन सूचना के प्रकाशित प्रगतिक्रिया दा कार्य दिवसों में अप. 11.00 से पूर्वा. 4.00 बजे तक रुपए 100/- मात्र के नकद/डिमांड झ्राप्ट/पोस्टल अर्डर जो प्रगति पायर कार्योरेशन लिमिटेड के नाम जारी किया गया हो तथा दिल्ली में देय हो, के भुगतान पर प्राप्त कर सकता है। उत्तरीक्र या चिका वाचिकाकर्ता की देवसाइट (www.jpgcl-ppcl.con) तथा दिल्ली बिद्युत विनियामक आयोग की देवसा (ww.derc.jov.in) पर भी उपलब्ध है। याचिका की प्रति का प्रेयि स्वर्ग के कार्या त्वा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग की देवसाइट (www.derc.jov.in) स्वा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को देवसा (क्यान्त यो का आयी कर्या दिवसी के प्रविक्त को प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग की देवसा (ww.derc.jov.in) पर भी उपलब्ध है। याचिका की प्रति के प्रेय जित्र कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को देवसा (भए कर दे 10 क्या कार्य कार्य कर प्रेय कर्क क्री के क्यालवर्य के कर्य वित्र विनियामक आयोग की देवसा (भाक्य कर्य के क्यायी कर्य वित्र वित्र की प्रति हमारे प्रकालकर्य कर्य कर्य कर्य वित्र वित्र वित्र वित्र वित्र वित्र यान्र कर्य कर्य कर्य कर्य कर कर्य कर्य कर कर्य कर्य	रुली विद्युत दिनियामक आयोग के 2001 के व्यापार संचालन विनियमन के अनुसार उपभोक्ताओं, अंशघारकों एवं प्रमावित होने व गों से उपरोक्त याचिका के संदर्भ में प्रतिक्रिया आमंत्रित करने का प्रावधान है। तदनुसार संबन्धित प्रतिक्रियादाता अपनी प्रतिक्रि स्वयं या डाटः द्वारा सचिव, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को शाम 5:00 दिनांक 10.04.2015 तक प्रेषित कर दें। विल्ली बिद्युत विनियामक आयोग विनियामक मवन, सी-व्लॉक, शिवालिक, मालयीच नगर, नई दिल्ली-17 (प्रतिक्रिया स चेव, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को secyderc@nic.in के ई-मेल पते पर भी प्रेषित की जा सकती है दिल्ली बिद्यु 1 विनियामक आयोग उपरोक्त के संदर्भ में एक जन सुनवाई का आयोजन करेगा जिसके संबन्धित तिथि की जा सकती है दिल्ली विद्यु 1 विनियामक आयोग उपरोक्त के संदर्भ में एक जन सुनवाई का आयोजन करेगा जिसके संबन्धित तिथि की ज् बाद में दिल्ली बिद्युत विनियामक आयोग द्वारा दी जाएगी। कोई भी संमावित प्रतिक्रियादाता याचिका की पुस्तिका को याचिकाकर्ता के पंजीकृत कार्यालय से, इस जन सूचना के प्रकाशित ह के बाद सर्भ कार्य दिवसों में अप. 11.00 से पूर्वा. 4.00 बजे तक रुपए 100/- मात्र के नकद/डिमांड ड्राफ्ट/पोस्टल अर्डर जो प्रगति पावर कार्यारेशन लिमिटेड के नाम जारी किया गया हो तथा दिल्ली में देय हो, के भुगतान पर प्राप्त कर सकता है। उपरोक्त याचिका याचिकाकर्ता की वेबसाइट (www.ipgcl-ppcl.com) तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग की वेबसा (www.derc.evin) पर भी उपलब्ध है। याचिका की प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग की वेबसा (www.derc.evin) पर भी उपलब्ध है। याचिका को प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग कार्यालय में भी सभी कार्यदिवसों में सुबह 11.00 बजे से शान 4.00 बजे तक अवलोकन हेतु उपलब्ध है।											
नोगों से उपरोक्त यायिका के संदर्भ में प्रतिक्रिया आमंत्रित करने का प्रावधान है। तदनुसार संबन्धित प्रतिक्रियादाता अपनी प्रतिक्रि को स्वयं या डाव्य द्वारा सचिव, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को शाम 5:00 दिनाक 10.04.2015 तक प्रेषित कर दें। दिल्ली बिद्युत विनियामक आयोग विनियामक मवन, सीब्लॉक, शिवालिक, मालवीय नगर, नई दिल्ली-17 (प्रतिक्रिया स चेव, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को secyderc@nic.in के ईमेल पते पर भी प्रेषित की जा सकती है , दिल्ली बिद्युत विनियामक आयोग उपरोक्त के संदर्भ में एक जन सुनवाई का आयोजन करेगा जिसके संबन्धित तिथि की सू बाद में दिल्ली बिद्युत विनियामक आयोग द्वारा दी जाएगी। 5. कोई भी संभावित प्रतिक्रियादाता याचिका की युस्तिका को याविकाकर्ता के पंजीकृत कार्यालय से, इस जन सूचना के प्रकाशित के बाद सर्म कार्य दिवसों में अप. 11.00 से पूर्वा 4.00 बजे तक रुपए 100/- मात्र के नकद/डिमांड ड्राफ्ट/पोस्टल अर्डर जो प्रगति पावर कार्योरेशन लिमिटेड के नाम जारी किया गया हो तथा दिल्ली में देय हो, के भुगतान पर प्राप्त क आयोग की वेबस (www.derc.iov.in) पर भी उपलब्ध है। याचिका की प्रतिका को प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय ती विद्युत विनियामक आयोग को वेबसाइट (भाष का प्रतिक्रिया कार्या की वेबसाइट (www.ipgcl-ppcl.com) तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग की वेबस (www.derc.iov.in) पर भी उपलब्ध है। याचिका की प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग की येबस (www.derc.iov.in) पर भी उपलब्ध है। याचिका की प्रति स्वरे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग	गों से उपरोक्त याचिका के संदर्भ में प्रतिक्रिया आमंत्रित करने का प्रावधान है। तदनुसार संबन्धित प्रतिक्रियादाता अपनी प्रतिक्रि स्वयं या डाव्य द्वारा सचिव, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को शाम 5:00 दिनांक 10.04.2015 तक प्रेषित्त कर दें। विल्ली बिद्युत विनियामक आयोग विनियामक मवन, सीब्लॉक, शिवालिक, मालवीय नगर, नई दिल्ली17 (प्रतिक्रिया स चेव, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को secyderc@nic.in के ईमेल पते पर भी प्रेषित की जा सकती हैं दिल्ली बिद्यु 1 विनियामक आयोग उपरोक्त के संदर्भ में एक जम सुनवाई का आयोजन करेगा जिसके संबन्धित तिथि की सूच बाद में दिल्ली विद्यु 1 विनियामक आयोग द्वारा दी जाएगी। कोई भी संमावित प्रतिक्रियादाता याचिका की पुस्तिका को याचिकाकर्ता के पंजीकृत कार्यालय से, इस जन सूचना के प्रकाशित ह के बाद सर्म कार्य दिवसों में अप. 11.00 से पूर्वा. 4.00 बजे तक रुपए 100/- मात्र के नकद/डिमांड ड्राफ्ट/पोस्टल अर्डर जो प्रगति पावर कार्योरेशन लिमिटेड के नाम जारी किया गया हो तथा दिल्ली में देय हो, के भुगतान पर प्राप्त कर सकता है। उपरोक्त याचिका याचिकाकर्ता की देवसाइट (www.ipgcl-ppcl.com) तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग की येबसा (www.derc.nov.in) पर भी उपलब्ध है। याचिका की प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग की येबसाइट (www.ipgcl-ppcl.com) तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग की येबसा (www.derc.nov.in) पर भी उपलब्ध है। याचिका की प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग कार्यालय में भी सभी कार्यदिवसों में सुबह 11.00 बजे से शान 4.00 वजे तक अवलोकन, हेतु उपलब्ध है।	85.00		3.00	2000	2900	8	5.00		3.00	2036	3135
विनियामक भवन, सीब्लॉक, शिवालिक, मालवीय नगर, नई दिल्ली-17 (प्रतिक्रिया स थेव, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को secyderc@nic.in के ईमेल पते पर भी प्रेषित की जा सकती है . दिल्ली विद्यु 1 विनियामक आयोग उपरोक्त के संदर्भ में एक जन सुनवाई का आयोजन करेगा जिसके संबच्धित तिथि की सू बाद में दिल्ली विद्यु तविनियामक आयोग द्वारा दी जाएगी। 5. कोई भी संमावित प्रतिक्रियादाता याचिका की पुस्तिका को याचिकाकर्ता के पंजीकृत कार्यालय से, इस जन सूचना के प्रकाशित के बाद सर्म कार्य दिवसों में अप. 11.00 से पूर्वा 4.00 बजे तक रुपए 100/- मात्र के नकद/डिमांड ड्राफट/पोस्टल अर्डर जो प्रगति पावर कार्यारेशन लिमिटेड के नाम जारी किया गया हो तथा दिल्ली में देय हो, के भुगतान पर प्राप्त कर सकता है। 5. उपरोक्त याचिका वार्यावेकाकर्ता की वेबसाइट (www.lgci-ppcl.com) तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग की वेबस (www.derc.iov.in) पर भी उपलब्ध है। याचिका की प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग की येबस (www.derc.iov.in) पर भी उपलब्ध है। याचिका की प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग कर्यात्म में भी अपर 21.00 करों के ज़ाह पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग	विनियामक भवन, सीप्लॉक, शिवालिक, मालवीय नगर, नई दिल्ली17 (प्रतिक्रिया स खेव, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को secyderc@nic.in के ईमेल पते पर भी प्रेषित की जा सकती हैं दिल्ली विद्यु 1 विनियामक आयोग उपरोक्त के संदर्भ में एक जन सुनवाई का आयोजन करेगा जिसके संबन्धित तिथि की सूच बाद में दिल्ली विद्यु 1 विनियामक आयोग उपरोक्त के संदर्भ में एक जन सुनवाई का आयोजन करेगा जिसके संबन्धित तिथि की सूच बाद में दिल्ली विद्यु 1 विनियामक आयोग उपरोक्त के संदर्भ में एक जन सुनवाई का आयोजन करेगा जिसके संबन्धित तिथि की सूच बाद में दिल्ली विद्यु 1 विनियामक आयोग ट्वारा दी जाएगी। कोई भी संमावित प्रतिक्रियादाता याचिका की पुस्तिका को याचिकाकर्ता के पंजीकृत कार्यालय से, इस जन सूचना के प्रकाशित ह के बाद सर्म कार्य दिवसों में अप. 11.00 से पूर्वा 4.00 बजे तक रुपए 100/- मात्र के नकद/डिमांड ड्राफ्ट/पोस्टल अर्डर जो प्रगति पावर कार्यारेशन लिमिटेड के नाम जारी किया गया हो तथा दिल्ली में देय हो, के भुगतान पर प्राप्त कर सकता है। उपरोक्त य चेका याचिकाकर्ता की वेबसाइट (www.ipgcl-ppcl.com) तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग की वेबसा (www.derc.10v.in) पर भी उपलब्ध है। याचिका की प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग कार्यालय में भी सभी कार्यदिवसों में सुवह 11.00 बजे से शान 4.00 बजे तक अवलोकन हेतु उपलब्ध है। (जगदीय: कम	नोगों से	उँपरोत्तः	याचिका के सं	दर्भ में प्रतिक्रिया रल्ली विद्युत विनि	आमंत्रित करने यामक आयोग व	का प्रा जे शाम	वधान है। 1 5:00 दिन	तदनुः तां <b>क 1</b>	सार संबन्धित	प्रतिक्रियादाताः	गयित होने व अपनी प्रतिब्रि
(प्रतिक्रिया स खेव, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग को secyderc@nic.in के ई-मेल पते पर भी प्रेषित की जा सकती है 4. दिल्ली विद्यु 1 विनियामक आयोग उपरोक्त के संदर्भ में एक जन सुनवाई का आयोजन करेगा जिसके संबच्धित तिथि की सू बाद में दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग द्वारा दी जाएगी। 5. कोई भी संभावित प्रतिक्रियादाता याचिका की पुस्तिका को याचिकाकर्ता के पंजीकृत कार्यालय से, इस जन सूचना के प्रकाशित के बाद सर्म कार्य दिवसों में अप. 11.00 से पूर्वा 4.00 बजे तक रुपए 100/- मात्र के नकद/डिमांड ड्राफ्ट/पोस्टल अर्डर जो प्रगति पावर कार्पोरेशन लिनिटेड के नाम जारी किया गया हो तथा दिल्ली में देय हो, के भुगतान पर प्राप्त कर सकता है। 6. उपरोक्त याचिका वार्वीकाकर्ता की वेबसाइट (www.ipgcl-ppcl.com) तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग की वेबस (www.derc.iovin) पर भी उपलब्ध है। याचिका की प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग कार्यात्र के प्राप्त कार्यो कार्यों के देवसाइट (www.ipgcl-ppcl.com) क्या दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग की येबस	(प्रतिक्रिया स चेव, दिल्सी विद्युत विनियामक आयोग को secyderc@nic.in के ई—मेल पते पर भी प्रेषित की जा सकती हैं, दिल्ली विद्यु 1 विनियामक आयोग उपरोक्त के संदर्भ में एक जन सुनवाई का आयोजन करेगा जिसके संबन्धित तिथि की सूच बाद में दिल्टों। विद्युत विनियामक आयोग द्वारा दी जाएगी। कोई भी संम्यवित प्रतिक्रियादाता याचिका की पुस्तिका को याचिकाकर्ता के पंजीकृत कार्यालय से, इस जन सूचना के प्रकाशित ह के बाद सर्म कार्य दिवसों में अप. 11.00 से पूर्वा. 4.00 बजे तक रुपए 100/- मात्र के नकद/डिमांड ड्राफट/पोस्टल अर्डर जो प्रगति पावर कार्योरेशन लिमिटेड के नाम जारी किया गया हो तथा दिल्ली में देय हो, के भुगतान पर प्राप्त कर सकता है। उपरोक्त य चेका याचिकाकर्ता की देबसाइट (www.jpgcl-ppcl.com) तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग की वेबसा (www.derc.iov.in) पर भी उपलब्ध है। याचिका की प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग कार्यालय में भी सभी कार्यदिवसों में सुवह 11.00 बजे से शाह 4.00 बजे तक अवलोकन हेतु उपलब्ध है।		,	िर्भ						तर्ह निय्यी		
1. दिल्ली बिद्धु 1 बिनियामक आयोग उपरोक्त के संदर्भ में एक जन सुनवाई का आयोजन करेगा जिसके संबच्धित तिथि की सूर बाद में दिल्ली बिद्धुत विनियामक आयोग द्वारा दी जाएगी। 5. कोई भी संमन्तित प्रतिक्रियादाता याचिका की पुस्तिका को याचिकाकर्ता के पंजीकृत कार्यालय से, इस जन सूचना के प्रकाशित के बाद सर्म कार्य दिवसों में अप. 11.00 से पूर्वा. 4.00 बजे तक रुपए 100/- मात्र के नकद/डिमांड ड्राफ्ट/पोस्टल अर्डर जो प्रगति पावर कार्पोरेशन लिमिटेड के नाम जारी किया गया हो तथा दिल्ली में देय हो. के भुगतान पर प्राप्त कर सकता है। 5. उपरोक्त याचिका वाचिकाकर्ता की वेबसाइट (www.ipgcl-ppcl.com) तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग की वेबस (www.derc.iov.in) पर भी उपालब्ध है। याचिका की प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग कार्योक्त याचिकाकर्ता की वेबसाइट (www.ipgcl-ppcl.com) तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग कार्यालय में भी उपालब्ध है। याचिका की प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग	दिल्ली विद्यु 1 विनियामक आयोग उपरोक्त के संदर्भ में एक जन सुनवाई का आयोजन करेगा जिसके संबन्धित तिथि की सूच बाद में दिल्टों। विद्युत विनियामक आयोग द्वारा दी जाएगी। कोई भी संम्यवित प्रतिक्रियादाता याचिका की पुस्तिका को याचिकाकर्ता के पंजीकृत कार्यालय से, इस जन सूचना के प्रकाशित ह के बाद सर्म कार्य दिवसों में अप. 11.00 से पूर्वा. 4.00 बजे तक रुपए 100/- मात्र के नकद/डिमांड ड्राफट/पोस्टल अर्डर जो प्रगति पावर कार्योरेशन लिमिटेड के नाम जारी किया गया हो तथा दिल्ली में देय हो, के भुगतान पर प्राप्त कर सकता है। उपरोक्त याचिका याचिकाकर्ता की वेबसाइट (www.jpgcl-ppcl.com) तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग की वेबसा (www.derc.iov.in) पर भी उपलब्ध है। याचिका की प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग कार्यालय में भी सभी कार्यदिवसों में सुवह 11.00 बजे से शान 4.00 बजे तक अवलोकन हेतु उपलब्ध है।	(ගුකිරිම	ज्याः व्य≎									ग उपकली 🛎
बाद में दिल्हें। विद्युत विनियासक आयोग द्वारा दी जाएगी। 5. कोई भी संभावित प्रतिक्रियादाता याचिका की पुस्तिका को याचिकाकर्ता के पंजीकृत कार्यालय से, इस जन सूचना के प्रकाशित के बाद सर्म कार्य दिवसों में अप. 11.00 से पूर्वा. 4.00 बजे तक रुपए 100/- मात्र के नकद/डिमांड ड्राफ्ट/पोस्टल अर्डर जो प्रगति पावर कार्पोरेशन लिमिटेड के नाम जारी किया गया हो तथा दिल्ली में देय हो, के भुगतान पर प्राप्त कर सकता है। 6. उपरोक्त याचिका याचिकाकर्ता की देवसाइट (www.jpgcl-ppcl.com) तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग की वेबस (www.derc.iov.in) पर भी उपलब्ध है। याचिका की प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग कार्योक्त ये जिया तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग कार्योक्त के प्राप्त कर्या के प्राप्त कर के प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग	बाद में दिल्लो। बिद्युत विनियामक आयोग द्वारा दी जाएगी। कोई भी संमायित प्रतिक्रियादाता याचिका की पुस्तिका को याचिकाकर्ता के पंजीकृत कार्यालय से, इस जन सूचना के प्रकाशित ह के बाद सर्म कार्य दिवसों में अप. 11.00 से पूर्वा. 4.00 बजे तक रुपए 100/- मात्र के नकद/डिमांड ड्राफ्ट/पोस्टल अर्डर जो प्रगति पावर कार्योरेशन लिमिटेड के नाम जारी किया गया हो तथा दिल्ली में देय हो, के भुगतान पर प्राप्त कर सकता है। उपरोक्त यः चेका याचिकाकर्ता की वेबसाइट (www.ipgcl-ppcl.com) तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग की वेबसा (www.derc.nov.in) पर भी उपलब्ध है। याचिका की प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग कार्यालय में भी सभी कार्यदिवसों में सुबह 11.00 बजे से शाम 4.00 बजे तक अवलोकम, हेतु उपलब्ध है।											
के बाद सर्म कार्य दिवसों में अप. 11.00 से पूर्वा 4.00 बजे तक रुपए 100/- मात्र के नकद/डिमांड ड्राफ्ट/पोस्टल अर्डर जो प्रगति पावर कार्पोरेशन लिमिटेड के नाम जारी किया गया हो तथा दिल्सी में देय हो. के भुगतान पर प्राप्त कर सकता है। 5. उपरोक्त याचिका याचिकाकर्ता की देवसाइट (www.ipgcl-ppcl.com) तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग की वेबस (www.derc.iov.in) पर भी उपलब्ध है। याचिका की प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग कार्योत्त्य में भी अपरी क्यांविकों में उपलब्ध है। याचिका की प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत	के बाद सर्म कार्य दिवसों में अप. 11.00 से पूर्वा. 4.00 बजे तक रुपए 100/- मात्र के नकद/डिमांड ड्राफ्ट/पोस्टल अर्डर जो प्रगति पावर कार्पोरेशन लिमिटेड के नाम जारी किया गया हो तथा दिल्ली में देय हो, के भुगतान पर प्राप्त कर सकता है। उपरीक्त यः चेका याचिकाकर्ता की वेबसाइट (www.ipgcl-ppcl.com) तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग की वेबसा (www.derc.gov.in) पर भी उपलब्ध है। याचिका की प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग कार्यालय में भी सभी कार्यदिवसों में सुबह 11.00 बजे से शाम 4.00 बजे तक अवलोकन हेतु उपलब्ध है। (जयदीय: कुम	बाद मे	रं दिल्टी	विद्युत विनिया	मक आयोग द्वारा	ধী আएगी।	Ĩ					
). उपरोक्त याचिका याचिकाकर्ता की वेबसाइट (www.ipgcl-ppcl.com) तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग की वेबस (www.derc.gov.in) पर भी उपलब्ध है। याचिका की प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग ज्यानिया में भी प्रभी क्यांविकों में स्वर 14.00 को से भाष 400 की में के जिल्लोकर के जायता है।	उपरीक्त य चिका याचिकाकर्ता की वेबसाइट (www.ipgcl-ppcl.com) तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग की वेबसा (www.derc.iov.in) पर भी उपलब्ध है। याचिका की प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग कार्यालय में भी सभी कार्यदिवसों में सुबह 11.00 बजे से शाम 4.00 बजे राक अबलोकम हेतु उपलब्ध है।	्के बा	द समें द	कार्य दिवसों मे	i अप. 11.00 से पू	र्वा. 4.00 बजे त	क रुप	ए 100/- १	नाश्र के	ট নকব⁄ ডিদা	ड ड्राफ्ट/पोस्ट	ल अर्डर जो
(www.derc.iov.in) पर भी उपलब्ध है। याचिका की प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत विनियानक आयोग जगानिया में भी मध्री जगानिवर्धों में स्वत्न 11.00 जने में भाषा 4.00 वर्ते में जगाने के जायात्वर है।	(www.derc.jov.in) पर भी उपलब्ध है। याचिका की प्रति हमारे पंजीकृत कार्यालय तथा दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग कार्यालय में भी सभी कार्यदिवसों में सुबह 11.00 बजे से शाम 4.00 बजे तक अवलोकम हेतु उपलब्ध है। (जरादीस कुम											
कर्ताचिम में भी सभी कभाषित्वलों में महत्व 14.00 जने में भाष 4.00 नमें में आप से कार्यक्रम के जान्यत है।	कार्यालय में भी सभी कार्यदिवसों में सुबह 11.00 बजे से शाम 4.00 बजे तक अबलोकन हेतु उपलब्ध है। (जयदीस कुम	. ७परा	n यःच dare ier	an यसचकार an एक भी स	१८॥ को वबसोइ। पालको है। आचित	c (www.lpgcl-p ਨਾਲੀ ਧਰਿ ਆਪ	00.00 ווס ה	m) तथ्य रीकल रू	ादल्ले फ्रांच्य	॥ । वधुतः । वा ग लभा निम्ह्य	नवामक अध्याग । तिसन निभिग्ण	्का वबसा सन्द्र आयोग
		Jumen	.ueic.şl0*	∿an) पर मार ो अभी कार्यातिः	ਆ ਦਸ਼ਕਦਾ ਨਾ (ਪੀਸ਼ੇ 44 ਗਈ ਸੀ ਹਰਗਰ 11.04	યત પંચ પ્રાપ દેવ હાલ્લ્સ એ સામ છે	00.3	ગાપૃપા વ ગામસ ગાટ	त्यालय व्यक्तिय	न राष्ट्रा । ५०० न केन जाव्यका	÷.	1



True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

### Milap (Urdu) dated 15<sup>th</sup> March, 2015

			- State and a	<del>–</del> ≓•¥		ي وري	اصب الما اور بتايا كه مر ٥ ون ب
		d d			4		and a state of the state
	11		ينسن اسم	د است و ال	, پاؤر کا	کتنے	
		(CIN -I	U74899DL2	00186010	ناخت نمبر 9135		
				ماده ماد مالاه ماد	ن <u>ا</u> خت سېر <sup>ده و</sup> ا	پوريڭشا	
· ·				يللاععام			
	2014-15	ى. تمىن مالىس	ست محت شده در ف	لکیلئےدرخوا، 12015 م 2015	عوامكےردعہ		
		،بدومين،	ے جبریسں نیز د۔ > .ناب ے کیلئ	سال ۱۵ ۵۰٬۵۰ دی د اس	ی ایس۔ اکیٹلے مالی محمد محمد محمد	ایل)کے پی	گئی پاور کارپوریشن لمینڈ (پی پی سی
	ب بيس دونده	ا-115 کردائل کی۔	مريد 2015-02.	بكالروى بمميش مو	سيب الداري مرم	ى سار ``	کےتحمیدوں اور ا
	ست دى ہے۔	بآرستي كيليح ودخوا	ے متعلق آرڈر پار	ر بادیر مادر نیرت تعیین	ی مات دی، به کرم ک ستر سفتراعد اد وشار کا بذ	وره چه کن کرس <sup>.</sup> بینکش سر	یر حتی بادر کارپوریشن کمیٹر ، بیکشن دیندہ کمہ کا الیکٹری سن ایک 2003 سے سلسلے میں فر کو
		ر سکتے منظور کر کہا۔	کے آرڈر کے تحت عو		217 C 19 34. 70	الاند اد تاسي	
				رويل ہے:	مختصر تنصيلات متدرج	اعد اد دشار ک	عزت ماب دلکا طیفتر کا کار یو میر کا چنیش دیندہ کے ذریعہ پنیشن میں دیتے سکتے
	2015-18	2014-1:	1.0040		پر گتی پاور س		••••••••••••••••••••••••••••••••••••••
		2457.18	2013-14	2012-13	يومف ا	1	مبرشار تضيلات
	2463.91 2389.99	2383.46	2425.35	2508.28	MU	1	a. گراس جنریشن
	238.76	265.32	2359.11	2441.83	MU	1	b.
	1042.82	1039.98	217.26	240.74	Rs.Cr		.c. أثوال فكسانكاسك
	1281.58	1305.30	777.84	663.39	Rs.Cr		d.
	4.36	4.36	995.10	904.13	Rs.Crore		e. ثوٹلکامیٹ(c+d)
	0.9990	1.1132	3.30	2.72	Rs./kWh		f. ويريبلكاست في يونت
	5.359	5.4732	4.2209	0.9859	Rs./kWh		g. فكستكاست في يونت
	85.00	85.00	92.62	3.7059	Rs,/kWh		h; توتل كاست في يونت (f+9)
	2036.00	2036.00	1990.00	90.50 1989.00	%		ا ا دستیابی
	3135.00	3135.00	3161.00	3121.00	kCal/kWh		از هيت كمباتنا سائيكل
	3.00	3.00	2.73	2.65			رين ارپن شائيكل
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		<u> </u>		<u>%</u>		k: اگزیلریکنزمیشن
	فمبئه	<del>.</del>		اپریشن پر اار	2014-15رکیلئے		
	(kCal/kWh)		كزيكري كنزميش	7 1 1 m	اتکے مطابق	شن کے معیار	دلى اليكثرى سلى ريگوليلرى كىي
		50	(%)	1 1 1	(KCal/KVVh)	کہیں ریٹ	دستاني الأكزيري لنرميش
	3135 2	2036	3.00	85.00	0 0	0	(%)
	ات مذكوره ويتشن ك	ہوتے والے لو کول	the rate in this	Contraction of the second			
	ں ریکولیٹری سیشن کو	يتر،، دنی الميکشر ی شخ	واک کے ذریعہ سکر	، سابن سے روجمل کو شخص یا	اف بر ان کر چو کن سے مل ظاہر کرنے دالاا۔	کے لنڈ کٹ ا	ار بالکابلری سی ریکولیزی کمیش کے 2001۔ سلیلے میں رو عمل مدعو کرنے کی مخواتش ہے
				- · · · · · ·	ر من مار مناسب مارا ب	ار کی استی کرد. 1 کی دفیدہ کے	سلیط میں در ش پر کو کرنے کی مج کی ہے۔ 19 کے 5.00 بچے مور خه 2015
		2	لمیشن نو تر جه	ڔۑڲۅڶٮۑڎڔؠۣػ	اليكترى سيس	دلين	<u>۲ م 20.00 محمور کا ۲۰ مع</u>
	(Utz	در برال کے جائے	ی دی۔ ۲	الشواكك مالونيه سمرع	ب بھورن، جن بلا ک	وتخلاما كم	
	يكثري شي ريجوليتري	اطل ع بعد ميں د لي ال	ے ان کے ہرا چھر بر رکار متعلقہ تاریخ کی	Secyderc@	بری سیشن نوnic.in	ری شنی ریکو کی	(رد همل سکریزی، دلی الیک دلی الیکٹری شی ریولیٹری میشن که کو
					ن ایک توان میکون و	دردسك سيسطي ت	4 · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
	جن کاروباری دلول	السهيد قرمحم فعله	1 8 W. S. B. C		1 2 2		- ( <u> </u>
		•					2 4 11 - 5 71 1102
	مری کمیش کی وی <u>ب</u>	ول د در یکی بیکی ا	A		، پر حاصل تر سکناسی	ہور کے بھگتان	ی 2000 ہے جس 4.00 ہے جس 4.00 ہے ہے۔ جاری کیا عمل اور دولی میں قابل ادا
	ن کے دفتر میں شہی	ا میرن ن میش ی یکولیزی سمیش	بر فتر اور ولی الکیکر	، ۱pgci-	ppcl.com	ب برانت ( n	الله المراجع المروجة بتشقق ومتده كاديد
	an an taon an t Taon an taon an t	• , V.		کانی جارے رسم لدو ستراب ہے۔	ب ہے۔ جیکن ک رور تو تک مدار کم	چر علی وستیا منابع	ی کان ۱۹۷ می که با درول ش تا که اول ماری که بخش میشن مارد که کی تک کرده بخش میشن دانند کی در (www.derc.gov!in) ۱۱ مه میشن میشن میشن
84	الحجيدييس مصار		• • • •		4.1 بي من موسد ب <u>ـ</u>	2 سے سام 00	كارد بارى د قون ش من 11.00
14	ر يُكثر ( ٿيکنيکل	12				•••	
-			······································	·····			<b></b>

Delhi Electricity Regulatory Commission



Page 109

True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

### Qaumi Patrika (Punjabi) dated 15<sup>th</sup> March, 2015

	Ŋ.	ਪ੍ਰਗਤੀ					•			
The Lough		ਕਾਰਪੁਰਟ ਪ	ಕ್	•	901.	CONTOCC	109135			
	· · · · ·		ਸਾਰਵਜਨਿ							
	•		ਜਨ ਪ੍ਰਤੀਕ੍ਰਿਆ							
· 1 ·	ਪ੍ਰਗਤੀ ਪਾਵਰ ਕਾਰਪੋਰੇਸ਼ਨ	ਲਿਮਿਟੇਡ ਦੀ ਵਿਸਥਾ	ਰਤ ਸਾਲ 2015-1	6 ਦੇ ਉਰਜਾ ਦਰ	ਨਿਰਧਾਰ	ਨ ਅਤੇ ਸਾਲ 20	12-13 3 201	3-14		
			- AAIA 4 5 77 000	THE STREET WAT	जार्थ रहे र	TAULTS THE Y	THAT I I I I I I I I I I I I I I I I I I I			
1. ਪ੍ਰਗਤ	਼ਪਾਵਰ ਕਾਰਪੋਰੇਸ਼ਨ ਲਿ	-ਟੇਡ, ਅਰਜ਼ੀਕ੍ਰਤਾ	ਉਪਰੋਕਤ ਅਰਜੀ ।	ਮਾਣਯੋਗ ਦਿੱਲੀ	ਵਿਧੁਤ	ৰচিদাসন শ	ਯੋਗ 'ਚ ਮਿਤੀ 1	6-02-201		
ਦ੍ਰਾਖਟ	ਦ ਯਥਾਰ ਪਾਵਰ ਕਾਰਪੋਰੇਸ਼ਨ ਲਿ ਕੀਤੀ ਹੈ। ਅਰਜ਼ੀਕਰਤਾ 'ਰਨ ਸੰਬੰਧੀ ਹੁਕਮ ਪਾਸ ਕ	ਵਿਧੁਤ ਅਧਿਨਿਯਮ	- 2003 ਦੇ ਸੰਬੰਧ 	1 'ਚ ਉਪਰਕਤ	ਅਰਜ਼ਾ	ਟ ਜ਼ਿਤ ਗਬ ਅ	ਕਿੜਿਆਂ ਦ ਅਧਾ	а а дан.		
1792	'ਰਨ ਸ਼ਬਧਾ ਹੁਕਮ ਪਾਮ ਕ ਗ੍ਰਿ ਦਿੱਲੀ ਵਿਧੁਤ ਵਿਨਿਯ	ਰਨ ਲਈ ਬਨਤਾ ਕਾਂ। ਪੁਕ ਆਯੋਗ 'ਚ ਉਹ	ਤ। ਹੈ। ਸ਼ੋਕਤ ਅਰਜੀ ਨੂੰ ਮ	ਸਾਪਣੇ ਮਿਤੀ 12	-03-2	015 ਦੇ ਆਦੇਸ਼	ਦੇ ਤਹਿਤ ਵਿਚਾਰ	ਤ ਲਈ ਪਵਾਨ		
finar	ੀ ਹੈ।									
3. ਅਰਜ਼	ਹੈ। ਕਰਤਾ ਰਾਹੀਂ ਅਰਜ਼ੀ ਵਿੱਚ	। ਦਿੱਤੇ ਗਏ ਅੰਕੜਿਅ	ਾਂ ਦਾ ਸੰਖਿਪਤ ਵਰ	ਵਾ ਹੇਠ ਲਿਖਿਅ	ਹੈ :	1.1.1				
•			ਪ੍ਰਗਤੀ ਪਾਥਕ	ਰ ਸਟੇਸ਼ਨ-I						
ਲ.ਨੈ.	ਵਿਵਰਟ		ਿ ਇਕਾਈ ਂ	2012	-13	2013-14	2014-15	2015-1		
<u></u> И.	ਸਕਲ ਉਤਪਾਦ		ਲੱਖ ਇਕਾਈ	2508.	_	2425.35	2457.18	2463.91		
¥.	ਗਿਡ 'ਚ ਸੰਪੋਸ਼ਿਤ ਉਤਪਾਦ		ਦਸ-ਲੱਖ ਇਕਾਈ	2441.	83	2359.11	,2383.46	2389.99		
ं प 	ਸਕਲ ਨਿਸਮਿਡ ਖਰਚ		ਕਰੋੜ ਰੁਪਏ	240,	74	217.26	265.32	238.76		
ਾ. . ਦ	ਸਕਲ ਅਸਬਾਈ ਖਰਚ		ਕਰੋੜ ਰੁਪਏ	663.	39	,777.84	1039.98	1042.82		
. च.	ਸਕਲ ਲਾਗਤ (ਸੋ-+ ਦ)		ਕਰੋੜ ਰੁਪਏ	904.	_	995.10	1305.30	1281.58		
u.	ਪ੍ਰਤੀ ਇਕਾਈ ਹਰ ਖਰਚ ਪ੍ਰਤੀ ਇਕਾਈ ਅਰਟ ਲਾਗਰ		तुप्रष्टे/फ़्रांतर	2.7		3.30	4.36	4.36		
त्र,			ਰੁਪਏ/ਯੂਨਿਟ	0.98		0.9209				
ม.			রুণ্ট/অমিত	3.70		4.2209	5.4732	<u>5:359</u> 85:00		
ੁਡ.					*	90.5		92.62	85.00	
ਚ.			(बि. बे./ਯੂਨਿਟ			1990.00	2036.00	2036.0		
	ਦਰ ੇਖੁਲਾ ਚਕ੍ਰ			3121	<u> </u>	3161.00	3135.00	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
इ.	ਆਂਤ੍ਰਿਕ ਉਰਜਾ ਖਪਤ	·	<b>%</b> .	2.6	5	2,73	3.00	3.00		
	·. ·	· ·	ਸਾਲ 2014-15	5 ਦਾ ਪ੍ਰਚਾਲਨ ਲੇਖਾ	1.1					
ਦਿੱਲੀ	ਵਧੂਤ ਵਿਨਿਯਾਮਕ ਅ	ਾਯੋਗ ਦੇ ਮਾਪਦੰਡ	ਾਂ ਦੇ ਅਨੁਸਾਰ			ਅਨੁਮਾਨ	<b>3</b>			
ਉਪਲਬ	the second se	ਉਸ਼ਮਾ ਦਰ (ਕਿ		ਉਪਲਬਧਤਾ	11to	ਰਿਕ ਉਰਜਾ	ਉਸਮਾ ਦਰ (	ਕ ਕੇ /ਯੁਨਿੰ		
(%	ਖਪਤ (%)	ਬੰਦ ਚਕ੍ਰ	ਖੁਲਾ ਚਕ੍ਰ	(%)		auਤ (%)	ਬਦ ਚਣ	ੱਖੁਲਾ ਚ		
85.00	3.00	2000	2900	85.00		3,00	2036	3135		
				······································				- <u>क</u> ्रांटिय नेक		
।ਦਨਾ । ।	ਧੂਤ ਵਿਨਿਯਾਮਕ ਆਯੋ ਉਪਰੋਕਤ ਅਰਜੀ ਦੇ ਸਬੰ	n ਦ 2001 ਦ ਵਾ	ושו המימה ולו היי אחרי החיי	ดงหด ⊭ุง\0 <del>สยาม</del> •ิ⊾		48913'%','	лач;оч, о 4; •мпатэт мпз	ਤ ਦਿਹ ਪ੍ਰਵ ਸਤੀ ਮੁੜੀਕਿ		
, αα' 3 	ਦੁਪਰਕਤ ਅਰਜ਼। ਦ ਸਥ ਸ਼ੁਕ ਰਾਹੀਂ ਸਕੱਤਰ, ਦਿੱਲ	ਪ 'ਚ ਪ੍ਰਤ॥ਕ੍ਰਾਮ' ਹੋ ਹੋ ਕਿਸ਼ਾਡ ਕਿਸਿਆ	ਸ਼ਹਮ ਕਰਨ ਦਾ ਪ੍ਰਾ ਪੁਣਾ ਆਸ਼ੋਕਾ ਨੇ ਦ	www.contine www.contine	07-07 110 0	1-1-1-1- 4.2015 जेल	ਪੇਸ਼ਿਤ ਕਰ ਦੇਣ			
सन्द्र माः ३	אים פיטן אמשט, ופנ	, 1479 1410 <b>4</b> 1	ਸੱਖ ਆਯਗ ਨੂੰ ਸ ਦਿੱਲੀ ਵਿਧੁਤ ਵਿ		317 1		2.00 10 00			
	· · ·	ਵਿਨਿਯਾਮਕ ਭਵਨ,	ਾਦਨ। ਵਿਖੁਤ ਵਿ ਜੀ-ਬਾਸ਼ਟ ਜਿਟਾਂ	แกงเทต ที่เง และ บณะทิงา	्ण उप्रसार '	ਟਰੀ' ਦਿੱਤੀ_1'	,			
ه، تحصر وار	ਕ੍ਰਆ ਸਕੱਤਰ, ਦਿੱਲੀ ਕਿ	19104'NG 990,	או≃מסים, ומיפיוּ היוודשו ב ההיו	04, 1'0'tl'4'	ਹਗਰ, ਜੋ <del>ਦੀ</del>	ਹੋਦਾ ਸ਼ਹੀ ਹੈ ਕੇ ਕਿ	ਹੈ ਪੇਸ਼ਿਕ ਨੀ ਕੀ	चा प्रतन्म		
(पूछा)	ຊາກາກຊອດ, ເຮດ [ ]	479 I.FIUAL 10			G. GI =					
'4. हिर	ਤੀ ਵਿਧੁਤ ਵਿਨਿਯਾਮਕ	ਆਯੋਗ ਉਪਰੋਕਤ ਦ	দ সময় 'ਚ ਇਕ ਹ	ਲਕ ਸੁਣਵਾਈ ਦ	ייאי פי	ਜਨ ਕਰਗਾ ਜਿ	ਜਿੰਦ ਸੰਬੀਪਤ ਹੈ	।ਤ। ਦਾ ਜਾਰ		
਼ ਬ ਅ	।ਦ 'ਚ ਦਿੱਲੀ ਵਿਧੁਤ ਵਿ	ਨਯਾਮਕ ਆਯਗ	ਰਾਗ ਦਿਤਾ ਜਾਵ	에이 	۲		फिल ग्रेंट प्रस्टर	ਦੇ <b>ਹੈ</b> ਮੁਸ਼ਾਇੰਦ		
÷5. ଗ୍ଞ	। ਵੀ ਸੰਭਾਵਿਤ ਪ੍ਰਤੀਕ੍ਰਿ	ਆਦਾਤਾ ਅਰਜ਼ਾ ਦੀ	ਂ ਪੁਸਤਾਕਾ ਨੂੰ ਅਰ	ਮ ਕਿਰਤਾ ਦੇ ਰੋ ਜੇ ਜਕ ਤਾਲੇ 20	няса	ਭ ਦਫਤਰ ਤੋ, ਸ਼ਾਜ਼ੇ ਸ਼ੁਆਰ / ਜਿ	ਾਂਟਸ ਦਰ ਸੈਂਕਹ	• e นูตาม โร่∎ หาร์ตร		
5	ਸ਼ਅਦ ਸਾਰੇ ਕੰਮ ਵਾਲੇ ਦਿੱਤ ਤੀ ਪਾਵਰ ਕਾਰਪੋਰੇਸ਼ਨ ਲਿ	ਨਾ ਚ ਆਪ. 11.00 ਿ	ੁਤ ਸ਼ਾਮ 4.00 ਵਜ	1 301 3UE 100	<i>ਮ –</i> ਸਾਹ ਜੇ-ਜਾ	ਤਰ ਦ ਨਕਦ/ਕਿ	אטיעקי פיחפ די דיותני <sup>בי</sup> אוו	। ਦਨਾ ਪਾਰਡੋਰ ਜ ਸ਼ੁਲਦਾ ਹੈ।		
្មរា	ਤੀ ਪਾਵਰ ਕਾਰਪਰਸ਼ਨ ਲਿ ਰੋਕਤ ਅਰਜ਼ੀ ਅਰਜ਼ੀਕ	਼ਮਟਡ ਦ ਨਾਮ ਜਾਰ	। ਕਾਤਾ ਗਿਆ ਹੋਵ 	- 49 IG91 .A	번 C 이 이 이 이 이 이 이 이 이 이 이 이 이 이 이 이 이 이	nue, e gola A fanta fa	ຸດວຸບຸບອຸດ ໂມສານສະນ <sup>ະ</sup> ຫຼື	ਰ ਸਕਦਾ ਹੈ। ਜਾਂਦੀ ਲੈਬ		
						n. 19935' 19	1.1.91/134			



True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

#### Annexure-III

### Hindustan Times (English) dated 18<sup>th</sup> March, 2015

Petitions 13 to FY 2014-15 Generat Corpora Viz., Dell Petitions 14, Anni ARR/ Ta Council ( 1. The Trans have FY 2 Regu 2. NDM exper (APR the C 2. NDM exper (APR the C 3. The F Electure Cond Regu Deter DERC Whee dated deter DERC Whee dated deter DERC CTrans and C Retail Commotifie 19, 20 subject may b 4. The P	s for approval of True 2013-14, Annual Per and ARR/Tariff fo tion Company Limite tion Limited (PPCL) in Transco Limited (D s for approval of True ual Performance Rev Tiff for FY 2015-16 f	NOTICE NOTICE a Up of exper- formance R r FY 2015 viz., Indra d (IPGCL) a and Transm TL). a b Up of exper- view (APR) - lied by Nev- expected of True to the second to a pprov- to a ppr	EM2265/26003 enses for FY 2012- eview (APR) of FY -16 filed by the aprastha Power ind Pragati Power ind Pragati Power ind Pragati Power ission Company, enses for FY 2013- of FY 2014-15 and v Delhi Municipal CL and PPCL and neco Limited (DTL) Up of expenses for te Delhi Electricity mission). ral of True Up of rformance Review FY 2015-16 before ission Tariff) al Conditions for Regulations, 2007, Determination of Regulations, 2007, nd Conditions for Regulations, 2007, nd Conditions for Regulations, 2007, nd Conditions for Regulations, 2007, nd Conditions for Regulations, 2011, determination of and DERC (Terms theeling Tariff and 11 issued by the ber 2, 2011 and any) dated January nitted the Petitions nation, if any, that admission of their	6. 7. 8.	respective Public Notices issued by them. The Public Notices have also been posted on the website of the Petitioners as well as that of the Commission. In accordance with the provisions of the DERC (Comprehensive Conduct of Business) Regulations, 2001, the consumers and other stakeholders in Delhi are invited to file their written submission for the tariff determination for FY 2015-16 based on Tariff Petitions filed by the Utilities and the Executive Summary placed on the Commission's website, to the Secretary of the Commission at the above office address by 5:00 PM on 10/04/2015. The comments may be submitted personally or by post to the Commission. The comments can also be e-mailed to the Secretary, DERC at the e-mail address secyderc@nic.in. As done in the past, the Commission would also hold Public Hearings with the stakeholders; and the date of hearing shall be notified separately. The Commission shall scrutinize the Petitions and seek further clarifications from the Petitioners, if required. By way of an Order, the Commission shall approve the ARR and Revenue Gap with respect to each of the Petitioners and explore the ways and means for bridging this gap, including support/subsidy, if any, from the GoNCTD, tariff increase and/or other regulatory measures. The Orders on the Petitions shall be issued after considering the suggestions received from various stakeholders. In the past, there have been requests that the Commission may extend assistance to consumers in understanding the Petitions and also help them to file their comments in this regard. The Commission has accordingly prepared Executive Summary on the Petitioners filed by the Petitioners, which is available on the website of the Commission (www.derc.gov.in). The Commission has also nominated the following officers to extend necessary assistance to all such consumers, who may so desire. Discussions may be held after seeking prior appointment. • Shri. Prashant Kumar, Joint Director (Tariff- Finance)Phone no9718925400. The complete Petitions filed
Petitioner			Date of issue of Public Notice		working day between 11:00 A.M. and 4:00 P.M. on payment of ₹100/- either by cash or by Demand Draft/Pay Order payels at New Delhi as pay the details given below:
IPGCL	<ol> <li>Indian Express</li> <li>Hindustan Times</li> <li>Jansatta</li> <li>Qaumi Patrika</li> <li>The Daily Milap</li> </ol>	Énglish English Hindi Punjabi Urdu	15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015	Ger Reg	Order payable at New Delhi as per the details given below: draprastha Power Pragati Power Corporation neration Company Limited gistered Office: Himadri, gfat Power House Rajghat Power House
PPCL	<ol> <li>6. Indian Express</li> <li>7. Hindustan Times</li> <li>8. Jansatta</li> <li>9. Qaumi Patrika</li> <li>10. The Daily Milap</li> </ol>	English English Hindi Punjabi Urdu	15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015	Cor Wel Der favo	parter in Version in 10002 bsite: www.ipgcl-ppcl.com mand Draft/Pay Order in Demand Draft/Pay Order in favour of Indraprastha Power favour of Pragati Power favour of Pragati Power
	1. The Hindu	English English	14.03.2015 14.03.2015	Dei	hi Transco Limited New Delhi Municipal Council
DŢL	2. The Business Standard				gistered Office: Shakti Registered Office: Palika
<b>DŢL</b>	2. The Business	Hindi Punjabi Urdu	14.03,2015 14.03.2015 14.03.2015	Sad 110	Jistered Omice: Snakti Kegistered Omice: Palika Jan, Kotla Road, New Delhi- Kendra, Sansad Marg, New 002 Delhi-110001 psite: www.dtl.gov.in Website: www.ndmc.gov.in



True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

# <u>Times Of India (English) dated 18<sup>th</sup> March, 2015</u>

DEL Viniyama W	HI ELECTRICITY REC k Bhavan, C-Block, Shivali ebsite, www.dero.gov.in	k. Malviya Na , Telefax: +9	COMMISSION gar. New Delhi-110.017 1-11-26673606	5.	The Petitioners have summarized the Petition in the respective Public Notices issued by them. The Public Notices have also been posted on the website of the Petitioners as well as that of the Commission.
Petition	PUBLIC is for approval of True		20525 for EV 2012	6.	In accordance with the provisions of the DERC
13 to FY	2013-14, Annual Per	formance F	Review (APR) of FY		(Comprehensive Conduct of Business) Regulations, 2001, the consumers and other stakeholders in Delhi are invited
	and ARR/Tariff for				to file their written submission for the tariff determination for
	ation Companies,			Í	FY 2015-16 based on Tariff Petitions filed by the Utilities
	tion Company Limited ation Limited (PPCL) a			1	and the Executive Summary placed on the Commission's
	ihi Transco Limited (D		stati company ;	1	website, to the Secretary of the Commission at the
	E	2			above office address by 5:00 PM on 10/04/2015. The comments may be submitted personally or by post to the
	is for approval of True			1	Commission. The comments can also be e-mailed to the
14, Ann	ual Performance Rev ariff for FY 2015-16 f	iled by No.	of FY 2014-15 and	1	Secretary, DERC at the e-mail address secyderc@nic.in.
	ann for Pr 2015-16 f (NDMC).	ned by Ne	w Deini Municipal	7.	As done in the past, the Commission would also hold Public
	Generation Companie	s, viz., IPG	CL and PPCL and		Hearings with the stakeholders; and the date of hearing shall be notified separately.
Tran	smission Company ,viz	z., Delhi Tra	insco Limited (DTL)	8.	The Commission shall scrutinize the Petitions and seek
have EV	e filed Petitions for appr 2012 13 to EV 2012 1	roval of True	Up of expenses for	1	further clarifications from the Petitioners, if required, By
Reg	2012-13 to FY 2013-1 ulatory Commission (DI	FRC or Com	ne Deini Electricity		way of an Order, the Commission shall approve the ARR
	AC has filed Petition			1	and Revenue Gap with respect to each of the Petitioners
	enses for FY 2013-14,				and explore the ways and means for bridging this gap; including support/subsidy, if any, from the GoNCTD, tariff
(APF	R) of FY 2014-15 and Al				increase and/or other regulatory measures. The Orders on
	Commission.				the Petitions shall be issued after considering the
3. The	Petitioners have filed to provisions of the Ele	heir respect	tive Petitions under		suggestions received from various stakeholders.
Elect	tricity Reform Act, 20	100 the 13	, 2003, the Delhi IERC (Terms and	9,	In the past, there have been requests that the Commission
Cond	ditions for Determin	ation of (	Generation Tariff)	1	may extend assistance to consumers in understanding the Petitions and also help them to file their comments in this
	ulations, 2007, DERC				regard. The Commission has accordingly prepared
	mination of Transmiss				Executive Summary on the Petitions filed by the
Whe	C (Terms and Conc eling Tariff and Retail S	unons for upply Tariff	Regulations 2007		Petitioners, which is available on the website of the
dated	d May 30, 2007, DER	C (Terms	and Conditions for		Commission (www.derc.gov.in). The Commission has
deter	mination of Generation	on Tariff) F	Regulations-2011		also nominated the following officers to extend necessary assistance to all such consumers, who may so desire.
DER	C (Terms and Cone smission Tariff) Regula	ditions for-	determination of		Discussions may be held after seeking prior appointment.
and	Conditions for Determ	ination of V	Vheeling Tariff and		<ul> <li>Shri. Prashant Kumar, Joint Director (Tariff-</li> </ul>
Reta	il Supply Tariff) Regu	lations 20	11 issued by the		Finance) Phone no9599311648.
Com	mission vide Order d	ated Decer	nber 2, 2011 and	25 ju	<ul> <li>Shri Amit Sharma, Joint Director (Tariff-</li> </ul>
19.2	ed in the Delhi Gazette 012. The Commission h	(Extraordin	ary) dated January	4.0	Engineering) Phone no9718925400.
subje	ect to clarifications/add	itional infor	mation, if any, that		The complete Petitions filed by the Petitioners can be downloaded from the website of the Commission
	be sought from time to ti				(www.derc.gov.in) and the website of the Petitioners. Soft
4. The F	Petitioners have, subse	quent to the	admission of their		copy of the Petition may be obtained in CD on payment of
Petiti	ions by the DERC, issue papers of NCT of Delhi:	d Public No	tice in the following		₹25/- per CD or a copy of the Petition may be purchased
			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		from the respective Petitioner's Head Offices on any working day between 11:00 A.M. and 4:00 P.M. on
reutione	r Newspaper/(s)	Language	Date of issue of Public Notice		payment of ₹100/- either by cash or by Demand Draft/Pav
IPGCL	1. Indian Express	Énglish	15.03.2015		Order payable at New Delhi as per the details given below:
	2. Hindustan Times	English	15.03.2015	Ind	raprastha Power Pragati Power Corporation
	3. Jansatta	Hindi	15.03.2015		eration Company Limited Limited
	4. Qaumi Patrika	Punjabi	15.03.2015		istered Office: Himadri, Registered Office: Himadri,
DDC	5. The Daily Milap	Urdu	15.03.2015		ghat Power House Rajghat Power House
PPCL	<ol> <li>6. Indian Express</li> <li>7. Hindustan Times</li> </ol>	English English	15.03.2015		plex, New Delhi - 110002 Complex, New Delhi - 110002
	8. Jansatta	English Hindi	15.03.2015 15.03.2015		site: www.ipgcl-ppcl.com Website: www.ipgcl-ppcl.com
	9. Qaumi Patrika	Punjabi	15.03.2015		and Draft/Pay Order in Demand Draft/Pay Order in ur of Indraprastha Power favour of Pragati Power
	10. The Daily Milap	Urdu	15.03.2015		eration Company Limited Corporation Limited
	1. The Hindu	English	14.03.2015		
DŢL		English	14.03.2015		i Transco Limited New Delhi Municipal Council
DŢL	2. The Business		1 II		istered Office: Shakti Registered Office: Palika an, Kotla Road, New Delhi- Kendra, Sansad Marg, New
DTL	Standard	L.T	44.00.0045		
<b>DŢL</b>	Standard 3. Punjab Kesari	Hindi Pupiahi	14.03.2015	1100	
DTL	Standard	Punjabi	14.03.2015	1100	02 Delhi-110001
DTL	Standard 3. Punjab Kesari 4. Educator		14.03.2015 14.03.2015	1100 Web	02 Delhi-110001
	Standard 3. Punjab Kesari 4. Educator 5. The Daily Milap 1. Hindustan Times 2. Times of India	Punjabi Urdu English English	14.03.2015 14.03.2015 17.03.2015 17.03.2015	1100 Web Dem favo	02 belhi-110001 site: www.dtl.gov.in and Draft/Pay Order in Demand Draft/Pay Order in ur of Delhi Transco favour of New Delhi Municipal
	Standard 3. Punjab Kesari 4. Educator 5. The Daily Milap 1. Hindustan Times	Punjabi Urdu English	14.03.2015 14.03.2015 17.03.2015	1100 Web Dem	002     Delhi-110001       site: www.dtl.gov.in     Website: www.ndmc.gov.in       and Draft/Pay Order in Demand Draft/Pay Order in ur of Delhi Transco favour of New Delhi Municipal ted.     Order in Council



True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

# The Pioneer (English) dated 18<sup>th</sup> March, 2015

DELH Viniyamak	LELECTRICITY REC Bhawan, C-Block, Shivali Isite: www.iderc.gov.in	GULATORY K. Malviya Na	COMMISSION gar. New Delhi-110.017	<ol> <li>The Petitioners have summarized the Petition in the respective Public Notices issued by them. The Public Notices have also been posted on the website of the</li> </ol>
HE SHALL		NOTOP	1-11-266/3606	Petitioners as well as that of the Commission.
Destidions		NOTICE		6. In accordance with the provisions of the DERC
	for approval of True 2013-14 , Annual Per			(Comprehensive Conduct of Business) Regulations, 2001
2014-15	and ARR/Tariff fo	FY 2015	-16 filed by the	the consumers and other stakeholders in Deini are invited
Generat	ion Companies,	viz., indr	aprastha Power	To the their written scion ission for the tank betermination for
Corporat	on Company Limite ion Limited (PPCL) :	a (IPGCL) and Transp	and Pragati Power	and the Europeitics Operation states does the Operation
viz., Deih	i Transco Limited (D	TL).	nooring any,	website, to the secretary of the Commission at the
	8	h		above office address by 5:00 PM on 10/04/2015. The comments may be submitted personally or by post to the
	for approval of True			Commission. The comments can also be e-mailed to the
ARR/ Tar	al Performance Rev iff for FY 2015-16 f	iled by Nev	of FY 2014-15 and w Delbi Municipal	
Council (i			a Barn manopar	<ol> <li>As done in the past, the Commission would also hold Public Hearings with the stakeholders; and the date of hearing</li> </ol>
	Seneration Companie			shall be notified separately.
	mission Company ,viz			8. The Commission shall scrutinize the Petitions and seek
	iled Petitions for app 012-13 to FY 2013-1			turner clamcatoris nom the Fettioners, in required, by
Regul	atory Commission (DI	ERC or Corr	mission).	and Revenue Gap with respect to each of the Patitionard
2. NDMC	has filed Petition	for appro	val of True_Up of	and explore the ways and means for bridging this gap
	ses for FY 2013-14, of FY 2014-15 and Al			including support/subsidy, if any, from the GoNCTD, tarif
	mmission.		1 1 20 10-10 DEIQ[C	increase and/or other regulatory measures. The Orders on the Petitions shall be issued after considering the
	etitioners have filed t			suggestions received from various stakeholders.
	rovisions of the Ele city Reform Act, 20			9. In the past, there have been requests that the Commission
	tions for Determin			may extend assistance to consumers in understanding the
Regula	ations, 2007, DERC	(Terms a	nd Conditions for	Petitions and also help them to file their comments in this regard. The Commission has accordingly prepared
Deterr	nination of Transmiss (Terms and Cond	sion Tariff)	Regulations, 2007,	Executive Summary on the Petitions filed by the
Wheel	ing Tariff and Retail S	unnly Tariff)	Regulations 2007	Petitioners, which is available on the website of the
dated	May 30, 2007, DER	C (Terms	and Conditions for	Commission (www.derc.gov.in). The Commission has also nominated the following officers to extend necessary
	ination of Generation (Terms and Cond			assistance to all such consumers, who may so desire.
Transr	nission Tariff) Regula	tions, 2011,	and DERC (Terms	Discussions may be held after seeking prior appointment.
and C	onditions for Determ	ination of V	Vheeling Tariff and	<ul> <li>Shri. Prashant Kumar, Joint Director (Tariff- Singage) Phone as 0500244649</li> </ul>
Comm	Supply Tarliff) Reguission vide Order d	liations 20 ated Decer	11 Issued by the	Finance) Phone no9599311648. Shri Amit Sharma, Joint Director (Tariff-
notified	in the Delhi Gazette	(Extraordin	ary) dated January	Engineering) Phone no9718925400.
19, 20 <sup>-</sup>	<ol> <li>The Commission h t to clarifications/add</li> </ol>	as since ad	mitted the Petitions	10. The complete Petitions filed by the Petitioners can be
	sought from time to ti		mation, ir any, that	downloaded from the website of the Commission (www.derc.gov.in) and the website of the Petitioners, Soft
4. The Pe	titioners have, subse	quent to the	admission of their	copy of the Petition may be obtained in CD on payment of
	ns by the DERC, issue		tice in the following	₹25/- per CD or a copy of the Petition may be purchased
	apers of NCT of Delhi:			from the respective Petitioner's Head Offices on any
Petitioner	Newspaper/(s)	Language	Date of issue of Public Notice	working day between 11:00 A.M. and 4:00 P.M. on payment of ₹100/- either by cash or by Demand Draft/Pay
IPGCL	1. Indian Express	Énglish	15.03.2015	Order payable at New Delhi as per the details given below:
	2. Hindustan Times	English	15.03.2015	Indraprastha Power Pragati Power Corporation
	3. Jansatta 4. Ogumi Batellur	Hindi	15.03.2015	Generation Company Limited Limited
	<ol> <li>Qaumi Patrika</li> <li>The Daily Milap</li> </ol>	Punjabi Urdu	15.03.2015 15.03.2015	Registered Office: Himadri, Registered Office: Himadri, Rajghat Power House Rajghat Power House
PPCL	6. Indian Express	English	15.03.2015	Complex, New Delhi - 110002 Complex, New Delhi - 110002
	7. Hindustan Times	English	15.03.2015	Website: www.ipgcl-ppcl.com Website: www.ipgcl-ppcl.com
	8. Jansatta	Hindi	15.03.2015	Demand Draft/Pay Order in Demand Draft/Pay Order in
	9. Qaumi Patrika 10. The Daily Milap	Punjabi Urdu	15.03.2015	favour of Indraprastha Power favour of Pragati Power
DTL	1. The Hindu	English	15.03.2015 14.03.2015	Generation Company Limited Corporation Limited
à la st	2. The Business	English	14.03.2015	Delhi Transco Limited New Delhi Municipal Council
(2,94 s) 1	Standard			Registered Office: Shakti Registered Office: Palika Sadan, Kotla Road, New Delhi- Kendra, Sansad Marg, New
1999 - 1999 -	<ol> <li>Punjab Kesari</li> <li>Educator</li> </ol>	Hindi	14.03.2015	Sadan, Kota Road, New Delhi-Kendra, Sansad Marg, New 110002 Delhi-110001
	5. The Daily Milap	Punjabi Urdu	14.03.2015 14.03.2015	Website: www.dtl.gov.in Website: www.ndmc.gov.in
NDMC	1. Hindustan Times	English	17.03.2015	Demand Draft/Pay Order in Demand Draft/Pay Order in
	2. Times of India	English	17.03.2015	fayour of Delhi Transco fayour of New Delhi Municipal
11	3. Hindustan	Hindi	17.03.2015	Limited. Council
1	4. Qaumi Patrika	Punjabi Urđu	17.03.2015 17.03.2015	Secretary DIP/2279/14-15 Delhi Electricity Regulatory Commission
1	5. The Daily Milap			DIP/2279/14-15 Delhi Electricity Regulatory Commission



True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

### The Hindu (English) dated 18<sup>th</sup> March, 2015

Viniyamak Web	Bhawan, C-Block, Shivalik Sifte, www.derc.gov.in PUBLIC	. Malviya Nag Telefax: +91	COMMISSION jar, New Delhi-110 017 -11-26673606		respective Public Noti Notices have also be Petitioners as well as the	
13 to FY 2 2014-15 Generation Corporation	for approval of True 2013-14, Annual Peri and ARR/Tariff for on Companies, v on Company Limited ion Limited (PPCL) a i Transco Limited (D	Up of expe formance R FY 2015 viz., Indra I (IPGCL) a und Transm	eview (APR) of FY -16 filed by the aprastha Power nd Pragati Power		(Comprehensive Condu- the consumers and oth- to file their written subm FY 2015-16 based on and the Executive Sum website, to the Secre above office address	the provisions of the DERC cct of Business) Regulations, 2001, ar stakeholders in Dehi are invited ission for the tariff determination for Tariff Petitions filed by the Utilities many placed on the Commission's <b>tary of the Commission at the</b> <b>by 5:00 PM on 10/04/2015</b> . The
14 , Annu ARR/ Tar	for approval of True lal Performance Rev iff for FY 2015-16 fi	iew (APR) o	of FY 2014-15 and	7.	Commission. The comisecretary, DERC at the	mitted personally or by post to the nents can also be e-mailed to the e-mail address secyderc@nic.in. Commission would also hold Public
Council (I					Hearings with the stak	eholders; and the date of hearing
	Seneration Companie mission Company ,viz				shall be notified separat	
havef	iled Petitions for appr	oval of True	Up of expenses for			scrutinize the Petitions and seek m the Petitioners, if required. By
	012-13 to FY 2013-1 atory Commission (DE				way of an Order, the C	ommission shall approve the ARR
2. NDMC	has filed Petition	for approv	val of True Up of			respect to each of the Petitioners and means for bridging this gap,
expen	ses for FY 2013-14,	Annual Pe	rformance Review			dy, if any, from the GoNCTD, tariff
	of FY 2014-15 and AF Immission.	KRV Lariff for	⊢¥ 2015-16 before	1 .	increase and/or other re	gulatory measures. The Orders on
	etitioners have filed th	neir respecti	ive Petitions under			e issued after considering the om various stakeholders.
the p Electri	rovisions of the Ele icity Reform Act, 20 tions for Determin	ctricity Act, 000, the D	2003, the Delhi ERC (Terms and	9.	In the past, there have to may extend assistance	een requests that the Commission to consumers in understanding the
Regul	ations, 2007, DERC	(Terms a	nd Conditions for			them to file their comments in this sion has accordingly prepared
Deterr	nination of Transmiss	sion Tariff) F	Regulations, 2007,			on the Petitions filed by the
	(Terms and Cond ling Tariff and Retail S				Petitioners, which is	available on the website of the
dated	May 30, 2007, DER	C (Terms a	and Conditions for			c.gov.in). The Commission has wing officers to extend necessary
	nination of Generation					consumers, who may so desire.
Transr	nission Tariff) Regula					after seeking prior appointment.
				1		
and C	onditions for Determi	ination of W	/heeling Tariff and			umar, Joint Director (Tariff-
Retail	Supply Tariff) Regu	ination of W lations 201	/heeling Tariff and 11 issued by the		Finance) Phone no.	-9599311648.
Retail Comm notifie	Supply Tariff) Regunission vide Order da d in the Delhi Gazette	ination of W Ilations 201 ated Decen (Extraordina	/heeling Tariff and 11 issued by the nber 2, 2011 and ary) dated January		Finance) Phone no. • Shri Amit Shar Engineering) Phone	-9599311648. ma, Joint Director (Tariff- eno9718925400.
Retail Comm notifie 19, 20	Supply Tariff) Regunission vide Order date of the order date of the order date of the order date of the order	ination of W ulations 201 ated Decen (Extraordinu as since adr	/heeling Tariff and 11 issued by the nber 2, 2011 and ary) dated January mitted the Petitions		Finance) Phone no. • Shri Amit Shar Engineering) Phone The complete Petitions	-9599311648. ma, Joint Director (Tariff- eno9718925400. s filed by the Petitioners can be
Retail Comm notified 19,20 subjec may be 4. The Pe Petitio	Supply Tariff) Regu- lission vide Order di din the Delhi Gazette 12. The Commission in t. to clarifications/add a sought from time to ti atitioners have, subse ns by the DERC, issue	ination of W Ilations 20 ated Decen (Extraordina as since additional informe. quent to the ed Public Not	/heeling Tariff and 11 issued by the nber 2, 2011 and any) dated January mitted the Petitions nation, if any, that admission of their		Finance) Phone no. • Shri Amit Shar Engineering) Phon The complete Petitions downloaded from the (www.derc.gov.in) and copy of the Petition may ₹25/- per CD or a copy	-9599311648. ma, Joint Director (Tariff- a no9718925400. s filed by the Petitioners can be a website of the Commission the website of the Petitioners. Soft be obtained in CD on payment of of the Petition may be purchased
Retail Comm notifie 19, 20 subjec may be 4. The Pe Petitio newsp	Supply Tariff) Regu- lission vide Order di din the Delhi Gazette 12. The Commission in t. to clarifications/add a sought from time to ti attitioners have, subse ins by the DERC, issue apers of NCT of Delhi:	ination of W Ilations 20 ated Decen (Extraordina as since add itional inforr me. quent to the ad Public No	/heeling Tariff and 11 issued by the nber 2, 2011 and ary) dated January mitted the Petitions nation, if any, that admission of their. tice in the following		Finance) Phone no. • Shri Amit Shar Engineering) Phone The complete Petitions downloaded from the (www.derc.gov.in) and copy of the Petition may ₹25/- per CD or a copy from the respective P working day between	-9599311648. ma, Joint Director (Tariff- ano-9718925400. s filed by the Petitioners can be a website of the Commission the website of the Petitioners. Soft be obtained in CD on payment of of the Petition may be purchased etitioner's Head Offices on any 11:00 A.M. and 4:00 P.M. on
Retail Comm notifier 19, 20 subjec may be 4. The Pe Petition newsp	Supply Tariff) Regu- lission vide Order di din the Delhi Gazette 12. The Commission in t. to clarifications/add a sought from time to ti atitioners have, subse ns by the DERC, issue	ination of W Ilations 20 ated Decen (Extraordina as since add itional inforr me. quent to the ad Public No	/heeling Tariff and 11 issued by the nber 2, 2011 and any) dated January mitted the Petitions nation, if any, that admission of their		Finance) Phone no. • Shri Amit Shar Engineering) Phone The complete Petitions downloaded from the (www.derc.gov.in) and copy of the Petition may ₹25/- per CD or a copy from the respective P working day between payment of ₹100/- eithe	-9599311648. ma, Joint Director (Tariff- ano-9718925400. s filed by the Petitioners can be a website of the Commission the website of the Petitioners. Soft the obtained in CD on payment of of the Petition may be purchased etitioner's Head Offices on any 11:00 A.M. and 4:00 P.M. on r by cash or by Demand Draft/Pay
Retail Comm notifie 19, 20 subjec may be 4. The Pe Petitio newsp	Supply Tariff) Regu- hission vide Order di din the Delhi Gazette 12. The Commission h t. to clarifications/add e sought from time to ti etitioners have, subse ns by the DERC, issue apers of NCT of Delhi: Newspaper/(s) 1. Indian Express	ination of W lations 207 ated Decen (Extraordina as since add itional informe. quent to the d Public No Language English	/heeling Tariff and 11 issued by the hoer 2, 2011 and ary) dated January mitted the Petitions nation, if any, that admission of their tice in the following Date of issue of Public Notice 15.03.2015		Finance) Phone no. • Shri Amit Shar Engineering) Phon The complete Petitions downloaded from the (www.derc.gov.in) and copy of the Petition may ₹25/- per CD or a copy from the respective P working day between payment of ₹100/- eithe Order payable at New D	-9599311648. ma, Joint Director (Tariff- ano9718925400. s filed by the Petitioners can be a website of the Commission the website of the Petitioners. Soft be obtained in CD on payment of of the Petition may be purchased etitioner's Head Offices on any 11:00 A.M. and 4:00 P.M. on r by cash or by Demand Draft/Pay ethias per the details given below:
Retail Comm notifier 19, 20 subjec may be 4. The Pe Petition newsp	Supply Tariff) Regu- lission vide Order di din the Delhi Gazette 12. The Commission in t. to clarifications/add e sought from time to ti efitioners have, subse ns by the DERC, issue apers of NCT of Delhi: Newspaper/(s) 1. Indian Express 2. Hindustan Times	ination of W lations 207 teted Decen (Extraordina as since add titional inform me. quent to the ad Public Nor Language English English	Areeling Tariff and 11 issued by the holer 2, 2011 and any) dated January mitted the Petitions mation, if any, that admission of their tice in the following Date of Issue of Public Notice 15.03,2015 15.03,2015	Ind	Finance) Phone no. • Shri Amit Shar Engineering) Phone The complete Petitions downloaded from the (www.derc.gov.in) and copy of the Petition may 25/- per CD or a copy from the respective P working day between payment of ₹100/- eithe Order payable at New Du Iraprastha Pow	-9599311648. ma, Joint Director (Tariff- ano9718925400. s filed by the Petitioners can be e website of the Commission the website of the Petitioners. Soft ve obtained in CD on payment of of the Petition may be purchased etitioner's Head Offices on any 11:00 A.M. and 4:00 P.M. on r by cash or by Demand Draft/Pay ethias per the details given below: er Pragati Power Corporation
Retail Comm notifier 19, 20 subjec may be 4. The Pe Petition newsp	Supply Tariff) Regu- hission vide Order di din the Delhi Gazette 12. The Commission h t. to clarifications/add e sought from time to ti etitioners have, subse ns by the DERC, issue apers of NCT of Delhi: Newspaper/(s) 1. Indian Express	ination of W lations 207 ated Decen (Extraordina as since add itional informe. quent to the d Public No Language English	/heeling Tariff and 11 issued by the hoer 2, 2011 and ary) dated January mitted the Petitions nation, if any, that admission of their tice in the following Date of issue of Public Notice 15.03.2015	l n d Gen	Finance) Phone no. • Shri Amit Shar Engineering) Phone the complete Petitions downloaded from the (www.derc.gov.in) and copy of the Petition may 25/- per CD or a copy from the respective P working day between payment of 7100/- eithe Order payable at New Di- Iraprastha Pow eration Company Limit	-9599311648. ma, Joint Director (Tariff- ano9718925400. s filed by the Petitioners can be e website of the Commission the website of the Petitioners. Soft ve obtained in CD on payment of of the Petition may be purchased etitioner's Head Offices on any 11:00 A.M. and 4:00 P.M. on r by cash or by Demand Draft/Pay ethias per the details given below: er Pragati Power Corporation
Retail Comm notifie 19,20 subjec may be 4. The Pe Petitioner Petitioner	Supply Tariff) Regu- hission vide Order d. d in the Delhi Gazette 12. The Commission h t. to clarifications/add e sought from time to ti etitioners have, subse ns by the DERC, issue apers of NCT of Delhi: Newspaper/(s) 1. Indian Express 2. Hindustan Times 3. Jansatta 4. Caumi Patrika 5. The Daily Milap	ination of W lations 207 ated Decen (Extraordina as since adri itional inform me. quent to the d Public Nor Language English English Hindi Punjabi Urdu	/heeling Tariff and 11 issued by the holer 2, 2011 and any) dated January mitted the Petitions nation, if any, that admission of their tice in the following Date of issue of Public Notice 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015	Ind Gen Reg Raj	Finance) Phone no. • Shri Amit Shar Engineering) Phone The complete Petitions downloaded from the (www.derc.gov.in) and copy of the Petition may ₹25/- per CD or a copy from the respective P working day between Order payable at New D Iraprastha Pow teration Company Limit istered Office: Himag ghat Power Hou	-9599311648. ma, Joint Director (Tariff- a no9718925400. s filed by the Petitioners can be a website of the Commission the website of the Petitioners. Soft be obtained in CD on payment of of the Petition may be purchased etitioner's Head Offices on any 11:00 A.M. and 4:00 P.M. on r by cash or by Demand Draft/Pay ethias per the details given below: er   Pragati Power Corporation ed Limited tri, Registered Office: Himadri, se   Raighat Power House
Retail Comm notifier 19, 20 subjec may be 4. The Pe Petition newsp	Supply Tariff) Regu- lission vide Order d. d in the Delhi Gazette 12. The Commission in t. to clarifications/add e sought from time to ti etitioners have, subse ns by the DERC, issue apers of NCT of Delhi: Newspaper/(s) 1. Indian Express 2. Hindustan Times 3. Jansatta 4. Qaumi Patrika 5. The Daily Milap 6. Indian Express	ination of W lations 20 ated Decen (Extraordina as since aduitional inforr me. quent to the d Public No Language English English Hindi Punjabi Urdu English	heeling Tariff and heeling Tariff and l1 issued by the heer 2, 2011 and any) dated January mitted the Petitions nation, if any, that admission of their tice in the following Date of issue of Public Notice 15.03,2015 15.03,2015 15.03,2015 15.03,2015	Ind Gen Reg Raj Com	Finance) Phone no. • Shri Amit Shar Engineering) Phone The complete Petitions downloaded from the (www.derc.gov.in) and copy of the Petition may ₹25/- per CD or a copy from the respective P working day between payment of ₹100/- eithe Order payable at New D Iraprastha Pow teration Company Limit istered Office: Hima ghat Power Hou uplex, New Delhi-11000	-9599311648. ma, Joint Director (Tariff- a no9718925400. s filed by the Petitioners can be a website of the Commission the website of the Petitioners. Soft be obtained in CD on payment of of the Petition may be purchased etitioner's Head Offices on any 11:00 A.M. and 4:00 P.M. on r by cash or by Demand Draft/Pay ethi as per the details given below: er Pragati Power Corporation ed Limited dri, Registered Office: Himadri, s Rajghat Power House 20 Complex, New Delhi-110002
Retail Comm notifie 19,20 subjec may be 4. The Pe Petitioner Petitioner	Supply Tariff) Regu- hission vide Order d. d in the Delhi Gazette 12. The Commission h t. to clarifications/add e sought from time to ti etitioners have, subse ns by the DERC, issue apers of NCT of Delhi: Newspaper/(s) 1. Indian Express 2. Hindustan Times 3. Jansatta 4. Caumi Patrika 5. The Daily Milap	ination of W lations 207 ated Decen (Extraordina as since adri itional inform me. quent to the d Public Nor Language English English Hindi Punjabi Urdu	/heeling Tariff and 11 issued by the holer 2, 2011 and any) dated January mitted the Petitions nation, if any, that admission of their tice in the following Date of issue of Public Notice 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015	Ind Gen Reg Raj Com Web	Finance) Phone no. • Shri Amit Shar Engineering) Phom The complete Petitions downloaded from the (www.derc.gov.in) and copy of the Petition may 25/- per CD or a copy from the respective P working day between order payable at New D Iraprastha Pow leration Company Limit istered Office: Himai ghat Power Hou plex, New Delhi-11000 osite: www.ipgcl-ppcl.com	-9599311648. ma, Joint Director (Tariff- a no9718925400. s filed by the Petitioners can be a website of the Commission the website of the Petitioners. Soft be obtained in CD on payment of of the Petition may be purchased etitioner's Head Offices on any 11:00 A.M. and 4:00 P.M. on 100 P.M. on the approximate of the Petition the approximate of the Petitioner's etitioner's Head Offices on any 11:00 A.M. and 4:00 P.M. on the approximate of the Petitioner's etitioner's Head Offices on any 11:00 A.M. and 4:00 P.M. on the approximate of the petitioner's etitioner's Head Offices on any etitioner's Head Office: Himadri, se Rajghat Power House 2 Complex, New Delhi - 110002 om Website: www.ipgcl-ppcl.com
Retail Comm notifie 19,20 subjec may be 4. The Pe Petitioner Petitioner	Supply Tariff) Regunission vide Order d in the Delhi Gazette 12. The Commission h t. to clarifications/add e sought from time to ti etitioners have, subse ns by the DERC, issue apers of NCT of Delhi: Newspaper/(s) 1. Indian Express 2. Hindustan Times 3. Jansatta 4. Qaumi Patrika 5. The Daily Milap 6. Indian Express 7. Hindustan Times 8. Jansatta 9. Qaumi Patrika	ination of W lations 20 ated Decen (Extraordina, as since aduitional inforr me. quent to the d Public Noi Language English English Hindi Punjabi Urdu English English English English English English Punjabi	heeling Tariff and these 2, 2011 and holer 2, 2011 and any dated January mitted the Petitions mation, if any, that admission of their. the following Date of issue of Public Notice 15.03,2015 15.03,20	Ind Gen Reg Raj Com Web	Finance) Phone no. • Shri Amit Shar Engineering) Phone The complete Petitions downloaded from the (www.derc.gov.in) and copy of the Petition may ₹25/- per CD or a copy from the respective P working day between payment of ₹100/- eithe Order payable at New Di- Iraprastha Power listered Office: Himar ghat Power Hou uplex, New Delhi-11000 site: www.ipgcl-ppcl.cc and Draft/Pay Order	-9599311648. ma, Joint Director (Tariff- a no9718925400. s filed by the Petitioners can be a website of the Commission the website of the Petitioners. Soft be obtained in CD on payment of of the Petition may be purchased etitioner's Head Offices on any 11:00 A.M. and 4:00 P.M. on r by cash or by Demand Draft/Pay ethi as per the details given below: er Pragati Power Corporation ed Limited dri, Registered Office: Himadri, s Rajghat Power House 20 Complex, New Delhi-110002
Retail Comm notifie 19,20 subjec may be 4. The Pe Petitioner Petitioner	Supply Tariff) Reg. aission vide Order di d in the Delhi Gazette 12. The Commission h it to clarifications/add e sought from time to ti attitioners have, subse ins by the DERC, issue apers of NCT of Delhi: Newspaper/(s) 1. Indian Express 3. Jansatta 4. Qaumi Patrika 5. The Daily Milap 6. Indian Express 7. Hindustan Times 8. Jansatta 9. Qaumi Patrika 10. The Daily Milap	ination of W lations 207 ated Decen (Extraordina as since ad titonal inforr me. quent to the ed Public No Language English Hindi Punjabi Urdu English Hindi Punjabi Urdu	Areeling Tariff and 1 issued by the holer 2, 2011 and any) dated January mitted the Petitions mation, if any, that admission of their. ite in the following Date of issue of Public Notice 15.03.2015 1	Ind Gen Reg Raj Com Web Dem favo	Finance) Phone no. • Shri Amit Shar Engineering) Phon The complete Petitions downloaded from the (www.derc.gov.in) and copy of the Petition may ₹25/- per CD or a copy from the respective P working day between payment of ₹100/- eithe Order payable at New Di- Iraprastha Pow teration Company Limit istered Office: Himai ghat Power Hou plex, New Delhi-11000 posite: www.ipgel-ppel.co. and Draft/Pay Order ur of Indraprastha Pow	-9599311648. ma, Joint Director (Tariff- ano9718925400. s filed by the Petitioners can be a website of the Commission the website of the Petitioners. Soft be obtained in CD on payment of of the Petition may be purchased etitioner's Head Offices on any 11:00 A.M. and 4:00 P.M. on r by cash or by Demand Draft/Pay Shi as per the details given below: er Pragati Power Corporation et Limited dri, Registered Office: Himadri, se Raigh at Power House Complex, New Delhi-110002 m Website: www.ipgcl-ppcl.com in Demand Draft/Pay Order in
Retail Comm notifie 19,20 subjec may be 4. The Pe Petitioner Petitioner	Supply Tariff) Reg. ission vide Order d. din the Delhi Gazette 12. The Commission h t. to clarifications/add e sought from time to ti etitioners have, subse ins by the DERC, issue apers of NCT of Delhi: Newspaper/(s) 1. Indian Express 2. Hindustan Times 3. Jansatta 4. Qaumi Patrika 5. The Daily Milap 6. Indian Express 7. Hindustan Times 8. Jansatta 9. Qaumi Patrika 10. The Daily Milap 1. The Hindu	ination of W lations 207 ated Decen (Extraordina as since adf titonal informe. quent to the ed Public No Language English English Hindi Punjabi Urdu English Hindi Punjabi Urdu English English English	Areeling Tariff and It issued by the hoer 2, 2011 and any) dated January mitted the Petitions nation, if any, that admission of their. tice in the following Date of issue of Public Notice 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 14.03.2015 14.03.2015	Ind Gen Reg Raj Com Web Dem favo Gen	Finance) Phone no. • Shri Amit Shar Engineering) Phon The complete Petitions downloaded from the (www.derc.gov.in) and copy of the Petition may ₹25/- per CD or a copy from the respective P working day between payment of ₹100/- eithe Order payable at New Di- Iraprastha Pow teration Company Limit istered Office: Himai ghat Power Hou plex, New Delhi-11000 posite: www.ipgel-ppel.co. and Draft/Pay Order ur of Indraprastha Pow	-9599311648. ma, Joint Director (Tariff- ano9718925400. s filed by the Petitioners can be a website of the Commission the website of the Petitioners. Soft the website of the Petitioners. Soft the Petition may be purchased etitioner's Head Offices on any 11:00 A.M. and 4:00 P.M. on r by cash or by Demand Draft/Pay etitioner's Head Offices on any 11:00 A.M. and 4:00 P.M. on r by cash or by Demand Draft/Pay etitioner's Head Offices on any 11:00 A.M. and 4:00 P.M. on r by cash or by Demand Draft/Pay etitioner's Head Office: Himadri, se Rajghat Power Corporation d Limited drin Registered Office: Himadri, se Rajghat Power House Complex, New Delhi-110002 m Website: www.ipgcl-ppcl.com in Demand Draft/Pay Order in ter favour of Pragati Power
Retail Comm notifie 19,20 subjec may be 4. The Pe Petitioner Petitioner	Supply Tariff) Reg. aission vide Order di d in the Delhi Gazette 12. The Commission h it to clarifications/add e sought from time to ti attitioners have, subse ins by the DERC, issue apers of NCT of Delhi: Newspaper/(s) 1. Indian Express 3. Jansatta 4. Qaumi Patrika 5. The Daily Milap 6. Indian Express 7. Hindustan Times 8. Jansatta 9. Qaumi Patrika 10. The Daily Milap	ination of W lations 207 ated Decen (Extraordina as since ad titonal inforr me. quent to the ed Public No Language English Hindi Punjabi Urdu English Hindi Punjabi Urdu	Areeling Tariff and 1 issued by the holer 2, 2011 and any) dated January mitted the Petitions mation, if any, that admission of their. ite in the following Date of issue of Public Notice 15.03.2015 1	Ind Gen Reg Raj Com Web Dem favo Gen Dell Reg	Finance) Phone no. • Shri Amit Shar Engineering) Phone The complete Petitions downloaded from the (www.derc.gov.in) and copy of the Petition may ₹25/. per CD or a copy from the respective P working day between payment of ₹100/- eithe Order payable at New Di- Iraprastha Power listered Office: Himay ghat Power Hou uplex, New Delhi-11000 site: www.ipgcl-ppcl.co hand Draft/Pay Order ur of Indraprastha Power eration Company Limit in Transco Limited Histered Office: Sha	-9599311648. ma, Joint Director (Tariff- ano9718925400. s filed by the Petitioners can be a website of the Commission the website of the Petitioners. Soft be obtained in CD on payment of of the Petition may be purchased etitioner's Head Offices on any 11:00 A.M. and 4:00 P.M. on r by cash or by Demand Draft/Pay etitioner's Head Offices on any 11:00 A.M. and 4:00 P.M. on r by cash or by Demand Draft/Pay etitioner's Head Office: Himadri, se Pragati Power Corporation et Limited dri, Registered Office: Himadri, se Raigh at Power House Complex, New Delhi-110002 m Website: www.ipgcl-ppcl.com in Demand Draft/Pay Order in ter favour of Pragati Power Corporation Limited New Delhi Municipal Council kti Registered Office: Pallka
Retail Comm notifie 19,20 subjec may be 4. The Pe Petitioner Petitioner	Supply Tariff) Reg. sission vide Order d. d in the Delhi Gazette 12. The Commission h t. to clarifications/add e sought from time to ti etitioners have, subse ins by the DERC, issue apers of NCT of Delhi: Newspaper/(s) 1. Indian Express 2. Hindustan Times 3. Jansatta 4. Qaumi Patrika 5. The Daily Milap 6. Indian Express 7. Hindustan Times 8. Jansatta 9. Qaumi Patrika 10. The Daily Milap 1. The Hindu 2. The Business Standard 3. Punjab Kesari	ination of W alations 207 ated Decen (Extraordina as since adi klonal inforr me. quent to the ad Public Nor Language English English English English English English English English English English English English English English English English English English	Aneeling Tariff and Insertion of the second the second of the second any) dated January mitted the Petitions mation, if any, that admission of their tice in the following Date of issue of Public Notice 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 14.03.2015 14.03.2015 14.03.2015 14.03.2015 14.03.2015 14.03.2015	I n d Gen Reg Raj Com Web Dem favo Gen Dell Reg Sada	Finance) Phone no. • Shri Amit Shar Engineering) Phone The complete Petitions downloaded from the (www.derc.gov.in) and downloaded from the (www.derc.gov.in) and topy of the Petition may ₹25/- per CD or a copy from the respective P working day between payment of ₹100/- eithe Order payable at New Di Iraprastha Power Houser Houu plex, New Delhi-11000 saite: www.ipgol-ppcl.cc and Draft/Pay Order ur of Indraprastha Power and Draft/Pay Order ur of Indraprastha Power the Transco Limited Jistered Office: Sha an, Kotla Road, New Del	-9599311648. ma, Joint Director (Tariff- ano9718925400. s filed by the Petitioners can be a website of the Commission the website of the Petitioners. Soft be obtained in CD on payment of of the Petition may be purchased etitioner's Head Offices on any 11:00 A.M. and 4:00 P.M. on r by cash or by Demand Draft/Pay shi as per the details given below: er Pragati Power Corporation ed Limited tri, Registered Office: Himadri, se Rajghat Power House Complex, New Delhi-110002 Website: www.ipgcl-ppcl.com in Demand Draft/Pay Order in ref favour of Pragati Power Corporation Limited New Delhi Municipal Council kti Registered Office: Palika hi-Kendra, Sansad Marg, New
Retail Comm notifie 19,20 subjec may be 4. The Pe Petitioner Petitioner	Supply Tariff) Regunission vide Order di the Delhi Gazette 12. The Commission hit to clarifications/add e sought from time to the titioners have, subsens by the DERC, issue apers of NCT of Delhi: Newspaper/(s) 1. Indian Express 2. Hindustan Times 3. Jansatta 4. Qaumi Patrika 5. The Daily Milap 6. Indian Express 7. Hindustan Times 8. Jansatta 10. The Daily Milap 1. The Hindu 2. The Business Standard 3. Punjab Kesari 4. Educator	ination of W ulations 200 ated Decen (Extraordina, as since aduitional inforr me. quent to the d Public No <b>Language</b> English English English English English English English English Hindi Punjabi Urdu English Hindi Punjabi	Aneeling Tariff and Inserved by the holer 2, 2011 and any) dated January mitted the Petitions nation, if any, that admission of their tice in the following Date of issue of Public Notice 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 14.03.2015 14.03.2015 14.03.2015 14.03.2015 14.03.2015	Ind Gen Raj Con Wet Den favo Gen Dell Reg Sad 1100	Finance) Phone no. • Shri Amit Shar Engineering) Phone The complete Petitions downloaded from the (www.derc.gov.in) and copy of the Petition may ₹25/- per CD or a copy from the respective P working day between payment of ₹100/- eithe Order payable at New D Ir a prastha Pow teration Company Limit istered Office: Himai ghat Power Hou plex, New Delhi-11000 osite: www.ipgcl-ppcl.cc and Draft/Pay Order ur of Indraprastha Pow teration Company Limit i Transco Limited plestered Office: Sha an, Kotla Road, New Delb D02	-9599311648. ma, Joint Director (Tariff- ano9718925400. s filed by the Petitioners can be a website of the Commission the website of the Petitioners. Soft the website of the Petitioners. Soft the Petition may be purchased etitioner's Head Offices on any 11:00 A.M. and 4:00 P.M. on r by cash or by Demand Draft/Pay and the Petition may be purchased etitioner's Head Offices on any 11:00 A.M. and 4:00 P.M. on r by cash or by Demand Draft/Pay and the Petition may be purchased etitioner's Head Offices on any 11:00 A.M. and 4:00 P.M. on r by cash or by Demand Draft/Pay and the Petition may be purchased the Rajghat Power Corporation ed Limited In Registered Office: Himadri, se Rajghat Power House Complex, New Delhi 110002 m Website: www.ipgcl-bpcl.com in Demand Draft/Pay Order in favour of Pragati Power ed Corporation Limited New Delhi Municipal Council kti Registered Office: Pallka hi-Kendra, Sansad Marg, New Delhi-110001
Retail Comm notifie 19,20 subjec may be 4. The Pe Petitioner Petitioner	Supply Tariff) Regunission vide Order di the Delhi Gazette 12. The Commission hit to clarifications/add e sought from time to tietitioners have, subsens by the DERC, issue apers of NCT of Delhi: Newspaper/(s) 1. Indian Express 2. Hindustan Times 3. Jansatta 4. Caumi Patrika 5. The Daily Milap 6. Indian Express 7. Hindustan Times 8. Jansatta 9. Qaumi Patrika 10. The Haidu 2. The Business Standard 3. Punjab Kesari 4. Educator 5. The Daily Milap	ination of W lations 207 ated Decen (Extraordina, as since aduitional inforr me. quent to the d Public Noi English English English Hindi Punjabi Urdu English English English Hindi Punjabi Urdu English Hindi Punjabi Urdu Urdu Urdu	Areeling Tariff and In issued by the holer 2, 2011 and any dated January mitted the Petitions mation, if any, that admission of their. tice in the following Date of issue of Public Notice 15.03,2015 15.03,2015 15.03,2015 15.03,2015 15.03,2015 15.03,2015 15.03,2015 15.03,2015 15.03,2015 15.03,2015 14.03,2015	Ind Gen Reg Corr Web Den favo Gen Dell Reg Sad 1100 Web	Finance) Phone no. • Shri Amit Shar Engineering) Phone The complete Petitions downloaded from the (www.derc.gov.in) and copy of the Petition may ₹25/- per CD or a copy from the respective P working day between Order payable at New DI Ir a prastha Pow reration Company Limit istered Office: Himar ghat Power Hou nplex, New Delhi-11000 solte: www.ipgcl-ppcl.co hand Draft/Pay Order hi Transco Limited Jistered Office: Sha an, Kotla Road, New Del D02 solte: www.dtl.gov.in	-9599311648. ma, Joint Director (Tariff- a no9718925400. s filed by the Petitioners can be a website of the Commission the website of the Petitioners. Soft be obtained in CD on payment of of the Petition may be purchased etitioner's Head Offices on any 11:00 A.M. and 4:00 P.M. on r by cash or by Demand Draft/Pay alhi as per the details given below: er [Pragati Power Corporation ed Limited Limited Complex, New Delhi-110002 Website: www.lpgcl-ppcl.com in Demand Draft/Pay Order in rer favour of Pragati Power ed Corporation Limited New Delhi Municipal Council kti Registered Office: Pallka hi- Kendra, Sansad Marg, New Dethi-110001 Website: www.ndmc.gov.in
Retail Comm notifie 19,20 subjec may be 4. The Pe Petitioner Petitioner	Supply Tariff) Regunission vide Order di the Delhi Gazette 12. The Commission hit to clarifications/add e sought from time to the titioners have, subsens by the DERC, issue apers of NCT of Delhi: Newspaper/(s) 1. Indian Express 2. Hindustan Times 3. Jansatta 4. Qaumi Patrika 5. The Daily Milap 6. Indian Express 7. Hindustan Times 8. Jansatta 10. The Daily Milap 1. The Hindu 2. The Business Standard 3. Punjab Kesari 4. Educator	ination of W ulations 200 ated Decen (Extraordina, as since aduitional inforr me. quent to the d Public No <b>Language</b> English English English English English English English English Hindi Punjabi Urdu English Hindi Punjabi	Aneeling Tariff and Inserved by the holer 2, 2011 and any) dated January mitted the Petitions nation, if any, that admission of their tice in the following Date of issue of Public Notice 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 14.03.2015 14.03.2015 14.03.2015 14.03.2015 14.03.2015	Ind Gen Reg Con Web Den favo Gen Dell Reg Sad 1100 Web Den	Finance) Phone no. • Shri Amit Shar Engineering) Phone The complete Petitions downloaded from the (www.derc.gov.in) and tworking day between payment of ₹100/- eithe Order payable at New Di- Iraprastha Power listered Office: Himag ghat Power Hou uplex, New Delhi-11000 site: www.iggcl-ppcl.co hand Draft/Pay Order ur of Indraprastha Power in Transco Limited Histered Office: Sha an, Kotla Road, New Del Diagonality (Source) Site: www.dtl.gov.in and Draft/Pay Order	-9599311648. ma, Joint Director (Tariff- ano9718925400. s filed by the Petitioners can be a website of the Commission the website of the Petitioners. Soft the website of the Petitioners. Soft the Petition may be purchased etitioner's Head Offices on any 11:00 A.M. and 4:00 P.M. on r by cash or by Demand Draft/Pay and the Petition may be purchased etitioner's Head Offices on any 11:00 A.M. and 4:00 P.M. on r by cash or by Demand Draft/Pay and the Petition may be purchased etitioner's Head Offices on any 11:00 A.M. and 4:00 P.M. on r by cash or by Demand Draft/Pay and the Petition may be purchased the Rajghat Power Corporation ed Limited In Registered Office: Himadri, se Rajghat Power House Complex, New Delhi 110002 m Website: www.ipgcl-bpcl.com in Demand Draft/Pay Order in favour of Pragati Power ed Corporation Limited New Delhi Municipal Council kti Registered Office: Pallka hi-Kendra, Sansad Marg, New Delhi-110001
Retail Comm notifie 19,20 subjec may be 4. The Pe Petitioner Petitioner	Supply Tariff) Regunission vide Order di the Delhi Gazette 12. The Commission hit to clarifications/add e sought from time to the etitioners have, subsens by the DERC, issue apers of NCT of Delhi: Newspaper/(s) 1. Indian Express 2. Hindustan Times 3. Jansatta 4. Caumi Patrika 5. The Daily Milap 6. Indian Express 7. Hindustan Times 8. Jansatta 9. Qaumi Patrika 10. The Daily Milap 1. The Hindu 2. The Business Standard 3. Punjab Kesari 4. Educator 5. The Daily Milap 1. Hindustan Times 2. Times of India 3. Punjab Kesari 4. Educator 5. The Daily Milap 1. Hindustan Times 3. Jansatta 3. Punjab Kesari 4. Educator 5. The Daily Milap 1. Hindustan Times 3. Jansatta 3. Punjab Kesari 4. Educator 5. The Daily Milap 1. Hindustan Times 3. Jansatta 3. Hindustan Times 3. Jansatta 3. Hindustan Times 3. Jansatta 3. Punjab Kesari 4. Educator 5. The Daily Milap 1. Hindustan Times 3. Jansatta 3. Hindustan Times 3. Jansatta 3. Hindustan Times 3. Jansatta 4. Educator 5. The Daily Milap 5. The	ination of W alations 207 ated Decen (Extraordina, as since aduitional infor- me. quent to the d Public No English English English English English English Hindi Punjabi Urdu English English Hindi Punjabi Urdu English Hindi Punjabi Urdu English Hindi	Areeling Tariff and In issued by the holer 2, 2011 and any dated January mitted the Petitions mation, if any, that admission of their tice in the following Date of Issue of Public Notice 15.03,2015 15.03,2015 15.03,2015 15.03,2015 15.03,2015 15.03,2015 15.03,2015 15.03,2015 15.03,2015 15.03,2015 15.03,2015 14.03,2015 14.03,2015 14.03,2015 14.03,2015 14.03,2015 14.03,2015 14.03,2015 14.03,2015 14.03,2015 17.03,2015 17.03,2015 17.03,2015	Ind Gen Reg Raj Com favo Gen Derlf Reg Sad 1100 Web Derr favo	Finance) Phone no. • Shri Amit Shar Engineering) Phone The complete Petitions downloaded from the (www.derc.gov.in) and tworking day between payment of ₹100/- eithe Order payable at New Di- Iraprastha Power listered Office: Himag ghat Power Hou uplex, New Delhi-11000 site: www.iggcl-ppcl.co hand Draft/Pay Order ur of Indraprastha Power in Transco Limited Histered Office: Sha an, Kotla Road, New Del Diagonality (Source) Site: www.dtl.gov.in and Draft/Pay Order	-9599311648. ma, Joint Director (Tariff- ano9718925400. s filed by the Petitioners can be a website of the Commission the website of the Petitioners. Soft be obtained in CD on payment of of the Petition may be purchased etitioner's Head Offices on any 11:00 A.M. and 4:00 P.M. on r by cash or by Demand Draft/Pay etitioner's Head Offices on any 11:00 A.M. and 4:00 P.M. on r by cash or by Demand Draft/Pay etitioner's Head Office: Himadri, se Pragati Power Corporation et Limited dri, Registered Office: Himadri, se Raigh at Power House Complex, New Delhi-110002 m Website: www.ipgcl-ppcl.com in Demand Draft/Pay Order in ter favour of Pragati Power Corporation Limited New Delhi Municipal Council kti Registered Office: Pallka hi- Kendra, Sansad Marg, New Delhi-110001 Website: www.ndmc.gov.in in Demand Draft/Pay Order in
Retail Comm notifie 19,20 subjec may be 4. The Pe Petitioner Petitioner	Supply Tariff) Regunission vide Order di din the Delhi Gazette 12. The Commission h t. to clarifications/add e sought from time to ti etitioners have, subse ins by the DERC, issue apers of NCT of Delhi: Newspaper/(s) 1. Indian Express 2. Hindustan Times 3. Jansatta 4. Qaumi Patrika 5. The Daily Milap 6. Indian Express 7. Hindustan Times 8. Jansatta 9. Qaumi Patrika 10. The Daily Milap 1. The Hindu 2. The Business Standard 3. Punjab Kesari 4. Educator 5. The Daily Milap 1. Hindustan Times 2. Times of India	ination of W lations 207 ated Decen (Extraordina as since adi kitonal inforr me. quent to the ed Public Nör Language English English Hindi Punjabi Urdu English English English English Hindi Punjabi Urdu English English English English English English English English English English	Aneeling Tariff and Inserted by the hole 2, 2011 and any) dated January mitted the Petitions nation, if any, that admission of their tice in the following Date of issue of Public Notice 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 14.03.2015 14.03.2015 14.03.2015 14.03.2015 14.03.2015 14.03.2015 14.03.2015 14.03.2015 14.03.2015 14.03.2015 17.03.2015 17.03.2015 17.03.2015	Ind Gen Raj Corr Web Derr favo Gen Delt Reg Sadd 1100 Web Derr favo Limi	Finance) Phone no. • Shri Amit Shar Engineering) Phone The complete Petitions downloaded from the (www.derc.gov.in) and copy of the Petition may ₹25/- per CD or a copy from the respective P working day between payment of ₹100/- eithe Order payable at New Di Ir a prastha Pow reration Company Limit istered Office: Himai ghat Power Hou plex, New Delhi-11000 osite: www.ipgel-ppcl.coc and Draft/Pay Order ur of Indraprastha Pow reration Company Limit hi Transco Limited Histered Office: Sha an, Kotla Road, New Del D02 vsite: www.dtl.gov.in and Draft/Pay Order our of Delhi Trans ted.	-9599311648. ma, Joint Director (Tariff- ano9718925400. s filed by the Petitioners can be a website of the Commission the website of the Petitioners. Soft be obtained in CD on payment of of the Petition may be purchased etitioner's Head Offices on any 11:00 A.M. and 4:00 P.M. on r by cash or by Demand Draft/Pay shi as per the details given below: er Pragati Power Corporation ed Limited tri, Registered Office: Himadri, se Rajghat Power House Complex, New Delhi-110002 Website: www.lpgcl-ppcl.com in Demand Draft/Pay Order in ref favour of Pragati Power Corporation Limited New Delhi Municipal Council kti Registered Office: Palika hi-Kendra, Sansad Marg, New Delhi-110001 Website: www.ndmc.gov.in in Demand Draft/Pay Order in con favour of New Delhi Municipal



True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

### Dainik Jagaran (Hindi) dated 18<sup>th</sup> March, 2015

(भीभीदधी (भीभीदधीएल (डीटीएल)) व्ययों का द्र (एपीआर) : अनुमोदन् डी नई दिल्ली ने लिए व्यय समीक्षा (एर्प के अनुमोदन् 1. विधुत व 2012-11 याचिकाए 2. एनडीएम द्र अप, ति आदिकाक से जारी द माध्यम से अधिनियम व शरों) ति नियम व इ आपूर्वि प्रदू 3. याचिकाक से जारी द माध्यम से अधिनियम व शरों) ति नियम व इ आपूर्वे प्रदू 30 मई, 22 स्प्रों प्रयु 30 मई, 22 स्प्रों प्रयु 30 मई, 22 स्प्रों प्रयु 30 मई, 22 स्प्री का कर प्रयाद्यका प्र के प्रावधान द्वारा जन य	पावन कम्पनियों अर्थात आईपीजीसीएल) और () और पारेषण कप्यनी द्वारा वित्त वर्ष 2014 ू अप, वित्त वर्ष 2014 ू अप, वित्त वर्ष 2014 ू आप, वित्त वर्ष 2015 तु दाखिलं गादिकाएं । ए गरपालिका परिषद (ए. 1) का दू अप, वित्त वर्ष 20 पायिल का परिषद (ए. 1) का दू अप, वित्त वर्ष 20 ह तु दाखिल गादिषत पाविकाएं त्यादन कप्पनियों अर्थात् कम्पनी अर्थात् दिल्ली द्र 17यामक आयोग की प्रविद्य वाखिल की हैं । तीयामक आयोग के जमस्ड ति वर्ष 201415 की वा या वर्ष 201516 के लिए 11खिल की है । तीओं ने आयोग के आदरे शौर दिल्ली राजपत्र (आती ( अशिप्तित विद्युत्त अधि 2000, डीईआरसी (उत्पा तियमन, 2011, डीईआरसी ( तियानन, 2011, ही ग्रि प्रयुत्क के निर्धारण के ते के अंतर्गात अपनी साबिकार प राजधानी सेन वित्ली द य राजधानी सेन वित्ली द	प्रमाते पावर अर्थात् वि 3 से वित्त 5 की वार्षित 6 के लिए 4 1504–15 की 150–16 के ति 150–16 के ति 150–16 के ति 16निये रसी या आग लिए व्ययों क तिनिये रसी या आग लिए व्ययों क तिनिये रसी या आग लिए व्ययों क देविनांक 2 ति वेशिष्ट) विनां नियम, 2005 विनांक 2 ति वेशिष्ट) विनां नियम, 2005 विनांक 2 ति वेशिष्ट) विनां किए नियम, 2015 किए नियम, 2015 कि	कारणोरेशन लिमिटे ल्ली ट्रांसको लिमिटे वर्ष 2013–14 के हिं 5 कार्यनिष्पादन समीध एआरआर / प्रशुल्क मारा वित्त वर्ष 2013–1 1 वार्षिक कार्यनिष्पाद तेष एआरआर / प्रशुल्क ल और पीपीसीएल तध ब (डीटीएन) ने दिल्ट मेग) के समक्ष वित्त व 1 ट्रं अप के अनुनोदन हेन (डीटीएन) ने दिल्ट मेग) के समक्ष वित्त व 1 ट्रं अप के अनुनोदन हेन (सम्प्र 2011 के नाध्यम् के 19 जनवरी, 2012 वे सम्प्र 2011 के नाध्यम् के 19 जनवरी, 2012 वे विन्यान 2007 विनांक ष्टारण के लिए नियम व विन्यान 2007 विनांक ष्टारण के लिए नियम् क के निर्धारण के लिए (खीतिंग प्रशुल्क और (खीरा की हैं। आयोग जिसमें समय– समय पर हैं।	<ul> <li>पर खिल यूटिलिटीज और कार्यकारी सारांश द्वारा दाखिल प्रयुक्त यायिकाओं पर आधारित यित्त वर्ष 2015–16 के टिए प्रशुक्त निर्धारण हेतु अपनी लिखित प्रसुद्ती आयोग के सचिव के उपरुर्वृत्त कगर्यालय प्रते मेर दिमांक 10.04.2015 को सार्य 5.00 बजे तक जमा कर सकते हैं। आयोग में टिप्पणियों को व्यक्तिगत या डाक द्वारा जमा किया जा सकता है। टिप्पणियों को व्यक्तिगत या डाक द्वारा जमा किया जा सकता है। टिप्पणियों को व्यक्तिगत या डाक द्वारा जमा किया जा सकता है। टिप्पणियों को व्यक्तिगत या डाक द्वारा जमा किया जा सकता है। टिप्पणियों को व्यक्तिगत या डाक द्वारा जमा किया जा सकता है। टिप्पणियों को व्यक्तिगत या डाक द्वारा जमा किया जा सकता है। टिप्पणियों की जाय की जाएगी डास हितधारकों के साथ लोक secyderc@nic.in पर भी मेल किया जा सकता है।</li> <li>7. पिछले कार्यानय के अनुसार, आयोग द्वारा हितधारकों के साथ लोक सुनवाई भी की जाएगी तथा सुनवाई की तिथि अलग से सूचित की जाएगी।</li> <li>8. आयोग द्वारा याविकाओं की जांव की जाएगी और यदि आवश्यक हुआ तो, याविकाकत्की से स्पष्टीकरण भी गंगा जाएगा। किसी आदेश के माध्यम से कायेग द्वारा प्रतिकाक की जांव की जाएगी और यदि आवश्यक हुआ तो, याविकाकतकों से स्पष्टीकरण भी गंगा जाएगा। किसी आदेश के माध्यम से कायेग द्वारा प्रत्नेक याविकाकत्त्री के तिथ एआरआर अनुमादित की जाएगी।</li> <li>8. आयोग द्वारा प्रत्नेक याविकाकत्त्री के तिथ एआरआर अनुमादित की जाएगी तथा इस संबंध में राज्यत उत्तर को पूरा करने के लिए सभी संमायनाओं एवं माध्यमों के साथ पडिंग रे जा पर पा अन्य नियामक पुरायोग पर पित्वार किया जाएगा। विभिन्न हिताधारकों से प्राय्त युद्धातों पर विकरी, समर्थन / सक्तिही, टीरिक में वृद्धि तथा/या अल्वा नियामक जापगी पर विकरी, समर्थन / सक्तिही, टीरिक में वृद्धि तथा/या आखी का जा कर के स्वर्थ से उन्हे अपनी टिप्पणियों को वर्ज करने में भी मदद की जा सकती है। आयोग ने समझने में उपनोक्ताओं की परवत की जा पर्क यों पर ततनुसार कार्यक्ती सारांश त्या याहि हो आयोग दा हारा यार्विकाओं पर तदनुसार कार्यकती है। आयोग न या दित्व किया गया है, जो आयोग तो ये सिक्त दी रे जार कर्ज वाते कार्य से उन्हे अपनी दिप्पणियों को वर्ज करने ये तिर आया स्वर्य से उन्हे अपनी दिप्पणियों की तर्ज रात्य क्र तार की याराक्य के समराकी है। आयोग नी वरारांश ते समझने में उपनोताओं होग साद के</li></ul>
याचिकाकर्ता	समाचार-पत्र	भोषा	आम सूवना जारी होने की तिथि	याचिकाकतीओं के संबंधित गुख्य कार्यालयों से किसी भी कार्य दिवस में प्रातः 11.00 बजे से अपशाहन 04.00 के बीच र100 /
रनडीएमसी	<ol> <li>इंडियन एक्सप्रेस</li> <li>हिन्दुस्तान टाइम्स</li> <li>जनसत्ता</li> <li>कोमी पत्रिका</li> <li>केसी पत्रिका</li> <li>वे डेली मिलाप</li> <li>इंडियन एक्सप्रेस</li> <li>इंडियन एक्सप्रेस</li> <li>इंडियन एक्सप्रेस</li> <li>इंडियन एक्सप्रेस</li> <li>केस्तम प्रेका</li> <li>केस्तम प्रेका</li> <li>किन्दू</li> <li>दि डेली मिलाप</li> <li>डिन्दुस्तान टाइम्स</li> <li>टाइम्स ऑफ इंडिया</li> <li>डिरेद्रस्तान</li> <li>है दि डेली मिलाप</li> <li>दि डेली मिलाप</li> </ol>	अंग्रेजी अंग्रेजी हिन्दी पंजाकी उर्दू अंग्रेजी हिन्दी अंग्रेजी हिन्दी अंग्रेजी हिन्दी अंग्रेजी हिन्दी पंजाकी चर्दू	14.03.2015 14.03.2015 14.03.2015 14.03.2015 14.03.2015 17.03.2015	नई दिल्ली में देध डिमांड ड्रॉफ्ट / पे आर्डर का युगतान कर आहिता की प्रतिनिपि खरीने जा सकती है। इंद्रप्रस्थ पावर जनरेशन कंपनी प्रगति पावर कारपोरेशन लिमिटेड पिंजीकृत कार्यालय : हिमादी, राजघाट पावर हाउस काम्प्लेक्स, नई दिल्ली–110002 वेबसाइट: www.ipgcl-ppcl.com इंद्रप्रस्थ पावर जनरेशन कंपनी प्रगति पावर कारपोरेशन लिमिटेड के पक्ष में डिमांड ड्रॉफ्ट / ये आर्डर पे आर्डर विल्ही ट्रांसको लिमिटेड फोटला पेड नई दिल्ली नगरपालिका परिषद पंजीकृत कार्यालय: शक्ति स्वन के पक्ष में डिमांड ड्रॉफ्ट / ये आर्डर पंजीकृत कार्यालय: प्रावित्त सदन कोटला पेड नई दिल्ली–110002 वेबसाइट: www.dtl.gov.in विस्ली ट्रांसको लिमिटेड के पक्ष में डिमांड ड्रॉफ्ट / ये आर्डर संसद मार्ग, नई दिल्ली नगरपालिका परिषद पंजीकृत कार्यालय: प्रावित्त सदन पंजीकृत कार्यालय: शक्ति मार्ग, मई दिल्ली नगरपालिका परिषद ध्रिस्ती ट्रांसको लिमिटेड के पक्ष में डिमांड ड्रॉफ्ट / ये आर्डर

Delhi Electricity Regulatory Commission



Page 115

True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

#### Jadid in Dinon (Urdu) dated 18<sup>th</sup> March 2015

دهلی [ایکنرسنی ریکولیٹری کمیشن عرضی گذاروں نے ان کی جانب سے جاری کردہ اپنی اپنی نوتسوں میں عرضی کا خلاصہ کیا ہے .5 وغا <sup>ت</sup> میسون بنی به داک بشوا لک مالو پی<sup>کر</sup> زمی دبلی 110017-سالی www.deer.gov.in, telefax:+91-11-2667360 ۔ اسکے علاوہ عوامی نوٹس تمیشن کے ساتھ ساتھ عرضی گذاروں کی ویب ساتٹ پر بھی پوسٹ کی تی ہے۔ ڈی ای آ ری ( برنس کے جامع ضابطے )ریگولیشنز ،ا 200 کے ضابطوں کے مطابق دہلی میں . .6 عوامی نوٹس صارفین اور دیگراسٹاک ہولڈرس کو مالی سال16-2015 کے لئے ٹریف تحسن کرنے کے سال 13-2102 تا مال سال 14-2013 مح افراجات سے " فريواب" كى مظورى بے لئے لیتے اپنی تحریر کی درخواستیں داخل کرنے کی دعوت دی جاتی ہے۔جو کہ کمیشن کی دیب سائٹ پر يال، جزيش كميد ور حلا اندر پر جد بادر جزيش تونى لمديد ( آتى تى تى بي امل) اور ركتى بادر بوريش لمديد ( بى بى دايل) اور فراسيض كمين، حلا دادلى فرانسولمديد ( دى فى ايل) كى طرف ، شائع افاديت اورا يكريميوكى طرف ت داخل ثريف عرضدا شتول برينى جو بدور خواسيس ندکورہ دفتر کے ایڈرس پر کمیشن سے سکر میڑی کے پا کر 10/04/201 کے 5.00 جبج تک پنج مالی سال 16-2015 کے لئے اے آر آرائریف اور مالی سال 15-2014 کے لئے سالاند ميييلس جائزه جانے چاہیے۔ تبصر کے میشن کوانفرادی طور پر یا پوسٹ کے ذریعہ پیش کے جاسکتے ہیں۔ اسکے تیمرے سکریٹری ڈی ای آری کو ای۔ میل کے ذریعہ بھی بیچیج جاسکتے ہیں۔ ای میل میں ایک 2011 - 1 ( اجراحات کے لیے '' فریوا پ کی متطوری سے لیے حرشیاں بڑی دیلی موتیل ل ( این ڈی ایم سی ) کی طرف سے داخل یالی سالی 2015-2015 کیلیے اے آر از طریف اور مالی الأرى secyderc @nic.in الأرى جیسا کدماضی میں کیا گیا ہے۔ کمیش اساک ہولڈروں ، پر ساتھ محوامی سنوائی بھی کر سکتی ہے :.7 2014-15، 2014 - يرافرا جات، كيلي "فريواب" كى منظورى كيلي مرفيان اورعوامی سنوائی کی تاریخ علجد وطور پر نواغائی کی جا سکتی ہے۔ جزیفن کہنات ، مثلا آگی کی تک کا کہا اور کی پی میں ال اور ایک میں کیلی ، مثلا ولی کو اکسو کا کر السو کا کر السو ولی کی ایل ) نے دلی الیکڑی رکھ لیری کیفن ( وی ای آرمی یا کیفن) کے ساتے مالی سال - ۱۱ تا مالی سال 14 - 2013 کے اخراجات کے'' فریو اپ ' کی مطوری کے لیے سمیش عرضوں کی جائج پڑتال کرسکتا ہے اور ضرورت پڑنے پر عرضی گذاروں سے مزید وضاحت طلب كرسكتا ب-ايك عكم ناب ى خ ذريع كميش برايك عرضى كذار في سلسط ين ات آرادار دیونیوفرن کی منظوری دے سکتا ہے۔اور ساتھ ہی یفرق دور کرنے کے لئے ہر عرفیاں دائس کی ہے۔ این وی ایم می نے کیفن کے سامنے مالی سال 16-2015 کیلیے اے آر آر افراف اور طرح کےطریقے اور راستے تلاش کرےگاجن میں جمایت /سبسیدی، اگر کوئی ہو، جی اواین بی 2014-15 2 2 مالان كاركروكى جائزه (اب يي آر) ، مالى سال 14-2013 كافراجات ٹی ڈی، ٹریف میں اضافہ اور / دیگو لیٹری اقد امات کے ذریعہ فرق کو کم کیا جا سکے گا۔ عرضو اں پر بسی التے ( اوب کی منظوری کے التے مرضی داخل کی ہے۔ احکامات متعدد اسٹاک ہولڈروں سے موصول تجاویز پر غور کرنے کے بھی ہی جاری کئے عرض كذارون في إني اين عرضيان اليكترك من ايك ، 2003 ، دى دالى اليكترك سى اصلاحات مریکا لاران سے ریاری کرمیں ایسٹر کی میں ایسٹر کی بھی میں میں میں میں اور ایسٹر کی کھیلی کی کھیلی کی کھیلی کی ک ایکٹ 2006ء کا کی ای آری ( فرامنٹن فریف کا تین کرنے کی لیے شرائیا د مواہدا کہ کو گھیلی ، ریگولیطن 2007ء کی ای آری ( دہلیک فریف اور شرک پائی کریف سے تصل کے لیے شرائیلا ہ جا تمتيكم ماضى يس، بهت باردرخواستى دى كى بي كەكمىش صارفين كوعرضيال بيجين بى مدو بيش كري اوراس سلسلہ میں اُنہیں اپنے نبھرے داخل کرنے میں بھی مد دکریں۔ کمیشن نے حسب دستور عرضی گذاروں کی طرف سے داخل کر دہ عرضیون پر ایکزیکٹیوخلاصہ تیار کریں ، جو کہ کمیشن کی صوابط )، بر الماييند و 2007، بتاري 30 منى 2007، ۋى اى آرى (جزيش شريف يح تعنى ك ویب سایت (www.decr.gov.in) پردستناب ب کمیشن ف است علاده ایس تمام لیے شرائلا د نسوالیا ) رکیولیشنز 2011 ، ڈی ای آ رس ( ٹراہمشن ٹریف کے تحون کے لئے شرائلا و مسالها )ریگادشور ۲۱۱۵، اورڈ کا ای آرک (ویک فرایف اورٹ) وی کا جنسے محل مسلور مسالها )ریگادشور ۲۱۱۵، اورڈ کا ای آرک (ویلک فرایف اور شل سال فرایف سے تعظیم کی لیک فرانلا ۱۰ شوالها ) ریگولیشنو ۲۱۱۵ (جاری کرد میڈر سے مکتف نر آفر بتاریخ میلیم چنداونا «نول / مزیدا طلاحات سے ساتھ ، اگر کوئی ہو کے ساتھ منظور کیا ہے ہے کہ دوقت وقت صارفین کوضروری امداد قراہ م کرنے کے لئے متدرجہ ذیل آفسروں کو نامرد کیا ہے ، جواب ا کرنے جاہتے ہوئے۔ قانونی طریقے سے مانگی گئی ملاقات کے بعد ہی اس پر بحث ہوگی۔ ٥٠٠ شرى برشانت كمار، جوائن دائر كيش ( فريف فا توالى ) فون تير 9599311648 . بشرى اميت شرما، جوانت دائر يكثر (ثريف الجيفر يك) فون تسر (71892540 يرطلب كي جا يبلى .. 10. ورخواست ہندہ کے ذریعہ ورج سارے در خواستوں کو سمیشن کی ویب سائٹ در قواست الذارة مى اى آرى كاطرف عرضان وال مرتب من المراجب من ال مراجب من المراجب من المراجب من من من المراجب م ورخواست الذارة ى اى آرى كاطرف سے حضيال داخل كرتے كے بعد بى ديلى كى حكومت ديلى ، (www.derc.gov.in) يا ورخواست د بنده كى ويد سات ب داون لود كيا جاسکا ہے۔ عرضی کی سافت کانی ٹی ٹی ڈی /25/ دوپے کی ادا لیگی پر حاصل کی جائتی ہے یا درن ڈیل تشییلات کے مطابق درخواست د بندہ کے متعلق ہیڈا فیسوں سے کی تھی کام کے عرضى كذار 670 ۱. انڈین ایک پریس 15.03.2015 انكريزى LIGBUC ون میں من 11.00 - بج سے شام 04.00 بج کے درمیان-/100 کے نقد یا تی دیلی میں أككريزى 15.03.2015 2. ہندوستان تائمنر قابل اداؤما تذؤر افت ر باارى ادايكى كر ر مرضى كى كاي خريدى جاسمتى ب-15.03.2015 ہتدی 3. مهستا ا بمد پر سط بادر جزیعتی تبقی لینا رومیز و آفس ، جاری برای کلیک باد بادی کرمیز و آفس : بهاری رواج کلیک باد کاری سیسک 15.03.2015 پنجابی A. تومى پتريكا » 15.03.2015 اردو 2. روز تامسلان جريزي كَامْبِكْسَ بْتَودِ بْلِي 110002 كاميكس بنى دېلى \_110002 6. الأين ايكسيريس 15.03.2015 يى تايل أتكريزى 7. ہنددستان ٹائمنر 15.03.2015 \_ ماتئ ما تف ويب وينب 15.03.2015 ہتدی 24.8 www.ipgcl-ppcl.com www.ipgcl-ppcl.com 15.03.2015 ريتجافي 9. قرمي پتريکا اندر پر ستھ پاور جزیش کمپنی کمیٹڈ کے حق میں اندر پر ستھ پاور جزیش کمپنی کمیٹڈ کے حق میں 10. دول نامندالاپ 15.03.2015 اردو ۋمانڈۇرافىئەرچە رۋر ڈماتڈ ڈرافٹ مرپے آرڈر انكريزى J.i.J. 14.03.2015 ا. يشرو. 2. دى مندويرنس استند ارد اتكريزي نى ديلى ميونيل كونسل وبلى ثرانسكوكميثثر 14.03.2015 3. مانجاب کیسری 4.ایتو کیٹر ہندی رجطرة آف بحتى سدن ،كونلا ردة ، ننى بدلى رجسرة آف : پاليكا كيندر ،سنسد مارگ ، ننى دبلى 14.03.2015 14.03.2015 يتفاقي 110001-110002-5. دوزنامد کمار 14.03.2015 أردو ا . بندوستان ثائمتر ويب ساتت: www.ndmc.gov.in ويب ماتت www.dtl.gov.in انكريزى 1 31.27 17.03.2015 أتكريزى د بلی ٹرانسکولمینڈ کے حق میں ڈمانڈ ڈرافٹ مرب انٹ دبلی میونیل کونس سے حق میں ڈمانڈ ڈرافٹ مر 17.03.2015 2. تائمنرآ فب اتريا 13,17 3. مندوستان بي آرور 17.03.2015 ہتدی 4. قومى پېريكا پنجابی 17.03.2015 سكريترى 5. روز نامدىلاپ 17.03.2015 أردو دهلی الیکٹریسٹی ریگولیٹری کمیش DIP/2279/14-15 @• ·@· ·@· ·@· ·@· ·@· ·@· ·@· ·@ A . 1 ....

**Delhi Electricity Regulatory Commission** 



Page 116

True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

### Quami Patrika (Punjabi) dated 18<sup>th</sup> March 2015

ਕੰਪਨੀ ਲਿਮਿਟੇ (ਪੀਪੀਸ਼ੀਐਲ) ਭ ਖ਼ਰਚਿਆਂ ਦ ਬਾਰਜਨਿਸ਼ਪਾਦ ਏਆਰਆਰ / ਪ੍ਰ ਨਵੀਂ ਦਿੱਲੀ ਦੋ ਸਾਲਾਨਾਂ ਕਾਰਜ ਦੇ ਲਈ ਏਆਰ 1. ਵਿਦਿਯੋਤ ਦੇ ਲਈ ਏਆਰ 1. ਵਿਦਿਯੋਤ ਸੀਪੀਸੀਐੱਨ (ਡੀਟੀਐਲ, ਜਾਂ ਆਯੋਗ ਲਈ ਖ਼ਰਵਿ ਕੀਤੀ ਹੈ। 2. ਐਨਡੀਐਮ ਖ਼ਰਦਿਆਂ ਕਾਰਜਨਿਸ਼ਾ ਕਾਰਜਨਿਸ਼ਾ ਕਾਰਜਨਿਸ਼ਾ ਹੈ। 3. ਯਾਰਿਕਾਰਨ ਹੈ। 2. ਐਨਡੀਐਮ ਖ਼ਰਦਿਆਂ ਹੈ। 2. ਐਨਡੀਐਮ ਖ਼ਰਦਿਆਂ ਹੈ। 2. ਐਨਡੀਐਮ ਖ਼ਰਦਿਆਂ ਹੈ। 2. ਐਨਡੀਐਮ ਪੁੱਧੀਸਿਕਾਰਨ ਹੈ। 2. ਐਨਡੀਐਮ ਪੁੱਧੀਸਿਕਾਰਨ ਹੈ। 2. ਐਨਡੀਐਮ ਪੁੱਧੀਸਿਕਾਰਨ ਹੈ। 2. ਐਨਡੀਐਮ ਪੁੱਧੀਸਿਕਾਰਨ ਹੈ। 2. ਐਨਡੀਐਮ ਪੁੱਧੀਸਿਕਾਰਨ ਹੈ। 2. ਐਨਡੀਐਮ ਪੁੱਧੀਸਿਕਾਰਨ ਹੈ। 2. ਐਨਡੀਐਮ ਪੁੱਧੀਸਿਕਾਰਨ ਹੈ। 2. ਐਨਡੀਐਮ ਪੁੱਧੀਸਿਕਾਰਨ ਹੈ। 2. ਐਨਡੀਐਮ ਪੁੱਧੀਰਾਰਨ ਨੂੰ ਦਿੱਲਾ ਸਾਰ ਸ਼ਿਕਾਰਜ ਨੂੰ ਦਿੱਲੀ 2. ਐਨਡੀਐਸ ਪੁੱਧੀਸਿਕਾਰਨ ਨੂੰ ਦਿਲਾ ਸ਼ਾਨਾ ਨੂੰ ਦਿਲਾ ਸ਼ਿਨਾ ਸ਼ਿਨਾ ਸ਼ਿਨਾ ਸ਼ਿਨਾ ਸ਼ਿਨਾ ਸ਼ਾਨ ਨੂੰ ਦਿਲਾ ਸ਼ਿਨ ਸ਼ਿਨਾ ਸ਼ਿਨਾ ਸ਼ਿਨਾ ਸ਼ਿਨਾ ਸ਼ਿਨਾ ਸ਼ਿਨਾ ਸ਼ਿਨਾ ਸ਼ਿਨਾ ਸ਼ਿਨਾ ਸ਼ਿਨਾ ਸ਼ਿਨਾ ਸ਼ਿਨ ਸ਼ਿਨ ਸ਼ਿਨਾ ਸ਼ਿਨ ਸ਼ਿਨਾ ਸ਼ਿਨ ਸ਼ਿਨਾ ਸ਼ਿਨ ਸ਼ਿਨ ਸ਼ਿਨ ਸ਼ਿਨ ਸ਼ਿਨ ਸ਼ਿਨ ਸ਼ਿਨ ਸ਼ਿਨ	ਆਸੇ ਸੁਲਕੀ ਸ਼ੁਬਲ ਕ ਆਸੇ ਸੁਲ ਤਪਾਦਨ ਕੰਪਨੀਆਂ ਅਰਬ ਡ (ਆਈਪੀਜੀਸੀਐਲ) ਤੋਂ ਤੋਂ ਪਾਰੇਸ਼ਣ ਕੰਪਨੀ : " ਟਰੂ ਅਸ਼ (ਵਿੱਤ ) ' ਨਾ ਸਮੀਖਿਆ (ਏਪੀਆਰ ਸ਼ੁਲਕ ਦੇ ਅਨੁਮੈਂਦਨ ਲਈ ਨਗਰਪਾਲਿਕਾ ਪਰੀਸ਼ਦ ' ' ਲਈ ਖਰਚਿਆਂ ਦਾ ਟਰੂ ਨਿਸ਼ਪਾਦਨ ਸਮੀਖਿਆ (ਇਪੀ ਆਰ/ਪ੍ਰਸ਼ੁਲਕ ਦੇ ਅਨੁਮੈਂ ' ਉਤਪਾਦਨ ਕੰਪਨੀਆਂ ' ਉਤਪਾਰਨ ਦੇ ਲਈ ਨਿਆਰਸ(' ਪਾਰੇਸ਼ਣ ਪ੍ਰਸ਼ੁਲਕ ਦੇ ਨਿਰਧ ' ਪੁਸ਼ੁਲਕ ਦੇ ਨਿਰਧ ' ਪਰੇਸ਼ਣ ਪ੍ਰਸ਼ੁਲਕ ਦੇ ਨਿਰਧ ' ਪਰੇਸ਼ਣ ਪ੍ਰਸ਼ੁਲਕ ਦੇ ਨਿਰਧ ' ਪਰੇਸ਼ਣ ਪ੍ਰਸ਼ੁਲਕ ਕੇ ਦੇ ਨਿਰਧ ' ਪਰੇਸ਼ਣ ਪ੍ਰਸ਼ੁਲਕ ਦੇ ਨਿਰਧ	ਪਾਸਤ ਕਿ	6723000 ਸਥ ਪਾਵਰ ਜਨਰੇਸ਼ਨ ਕਾਰਪੋਰੇਸ਼ਨ ਲਿਮਿਟੇਡ ਲੀ ਟ੍ਰਾਂਸਕੋ ਲਿਮਿਟੇਡ ਲੀ ਟ੍ਰਾਂਸਕੋ ਲਿਮਿਟੇਡ ਲ 2013-14 ਦੇ ਲਬੀ 2015-16 ਦੇ ਲਈ 2015-16 ਦੇ ਲਈ 1) ਰਾਹੀਂ ਵਿੱਤ ਸਾਲ 2014-15 ਦੀ ਸਾਲ 2014-15 ਦੀ ਵੋੱਤ ਸਾਲ 2015-16 ਲਾ ਯਾਥਿਕਾਵਾਂ। ਆਈਪੀਜੀਸੀਐਲ ਤੇ ਲੀ ਟ੍ਰਾਂਸਕੋ ਲਿਮਿਟੇਡ ਆਯੋਗ (ਡੀਈਆਰਸੀ ਵਿੱਤ 2013-14 ਦੇ ਲੀ ਟ੍ਰਾਂਸਕੋ ਲਿਮਿਟੇਡ ਆਯੋਗ (ਡੀਈਆਰਸੀ ਵਿੱਤ 2013-14 ਦੇ ਲੀ ਟ੍ਰਾਂਸਕੋ ਲਿਮਿਟੇਡ 2013-14 ਦੇ ਲਈ 4-15 ਦੀ ਸਾਲਾਨਾਂ ਸਾਲ 2015-16 ਦੇ ਰਿਕਾ ਦਾਖ਼ਲ ਕੀਤੀ 2 ਦਸੰਬਰ, 2011 ਦੇ ਸਿੰਬਰ, 2021 ਦਿੱਲ ਆਰਸੀ (ਉਡਪਾਦਨ ਸ਼ਰਤਾਂ) ਵਿਨਿਯਮਨ ਸ਼ਰਤਾਂ) ਵਿਨਿਯਮ ਤੋਂ ਗੋਲਿਗ ਪ੍ਰਸ਼ਲਕ ਤੇ ਨੇ ਨਿਯਮ ਤੋਂ ਸ਼ਰਤਾਂ) ਗੋਆਰਸੀ (ਉਡਪਾਦਨ ਵਿਨਿਯਮਨ, 2011, ਦੇ ਲਈ ਨੀਯੋਸ ਸੁੰਡ	ਯਾਚਿਕਾਕਰਤਾਵਾਂ ਤੋਂ ਆਯੋਗ ਦੀ ਵੈਂਬਸਾਈਟ ਤੇ ਪ੍ਰਦਰਸ਼ਤ ਕੀਤੀ ਗਈ ਹੈ। 6.ਡੀਈਆਰਸੀ (ਵਿਆਪਕ ਕਾਰੋਬਾਰ ਸੋਹਿਤਾ) ਵਿਨਿਯਮਨ, 2001 ਦੇ ਪ੍ਰਾਵਧਾਨਾਂ ਦੇ ਅਨੁਰੂਪ ਦਿੱਲੀ ਦੇ ਉਪਭੋਗਤਾਵਾਂ ਤੇ ਹੋਰ ਹਿਤਧਾਰਕ, ਆਯੋਗ ਦੀ ਵੈਬਸਾਈਟ ਤੇ ਸਥਿਤ ਯੂਟੀਲਿਟੀਜ਼ ਤੇ ਕਾਰਜਕਾਰੀ ਸਾਰਾਂਸ਼ ਰਾਹੀਂ ਦਾਖਿਲ ਪ੍ਰਸ਼ਲਕ ਯਾਚਿਕਾਵਾਂ ਤੋਂ ਅਧਾਰਤ ਵਿੱਤ ਸਾਲ 2015–16 ਦੇ ਲਈ ਪ੍ਰਸ਼ਲਕ ਨਿਰਧਾਰਨ ਲਈ ਆਪਣੀ ਲਿਮਿਤ ਪ੍ਰਸ਼ਤੂਤੀ ਆਯੋਗ ਦੇ ਸਥਿਵ ਦੇ ਉਪਯੁਕਤ ਦਫ਼ਤਰ ਪੱਤੇ ਤੇ ਮਿਡੀ 10.04.2015 ਨੂੰ ਸ਼ਾਂਮੀ 5.00 ਵਜੇ ਤਕ ਜਮਾ ਕਰ ਸਕਦੇ ਹਨ। ਆਯੋਗ ਵਿੱਚ ਟਿਪਣੀਆਂ ਨੂੰ ਵਿਅਕਤੀਗਤ ਜਾਂ ਡਾਕ ਰਾਹੀਂ ਜਮਾ ਕੀਤਾ ਸਕਦਾ ਹੈ। ਟਿਪਣੀਆਂ ਨੂੰ ਕਿਆਕਤੀਗਤ ਜਾਂ ਡਾਕ ਰਾਹੀਂ ਜਮਾ ਕੀਤਾ ਸਕਦਾ ਹੈ। ਟਿਪਣੀਆਂ ਨੂੰ ਸਥਿਵ, ਡੀਈਆਰਸੀ ਦੇ ਈ-ਮੇਲ ਪੱਤੇ secyderc@nic.in ਤੇ ਵੀ ਮੇਲ ਕੀਤਾ ਜਾ ਸਕਦਾ ਹੈ। 7.ਪਿੱਛਲੇ ਕੀਤੇ ਚਲਨ ਦੇ ਅਨੁਸਾਰ, ਆਯੋਗ ਰਾਹੀਂ ਹਿੱਤਧਾਰਕਾਂ ਦੇ ਨਾਲ ਲੱਕ ਸੁਣਵਾਈ ਵੀ ਕੀਤੀ ਜਾਵੇਗੀ ਤੇ ਸੁਣਵਾਈ ਦੀ ਮਿਤੀ ਵੱਸ ਤੋਂ ਸੂਚਿਤ ਕੀਤੀ ਜਾਵੇਗੀ। 8. ਆਯੋਗ ਰਾਹੀਂ ਯਾਚਕਾਫਾਵਾਂ ਦੀ ਜਾਂਚ ਕੀਤੀ ਜਾਵੇਗੀ ਤੇ ਜੇਕਰ ਜ਼ਰੂਹੀ ਹੋਇਆਂ ਤਾਂ,ਯਾਚਿਕਾਕਰਤਾਵਾਂ ਤੋਂ ਸਪਸ਼ਟੀਕਰਨ ਵੀ ਮਿਗਿਆ ਜਾਵੇਗਾ। ਕਿਸੇ ਆਦੇਸ਼ ਦੇ ਰਾਹੀਂ, ਆਯੋਗ ਰਾਹੀਂ ਹਰੇਕ ਯਾਚਿਕਾਕਰਤਾਵਾਂ ਦੇ ਲਈ ਏਆਰਆਰ ਅਨੁਮੋਦਨ ਕੀਤੀ ਜਾਵੇਗੀ ਤੇ ਇਸ ਸੰਬੰਧ ਵਿੱਚ ਮਾਮਲੇ ਅੰਤਰ ਨੂੰ ਪੂਰਾ ਕਰਨ ਦੇ ਲਈ ਸਾਰੀਆਂ ਸੰਭਾਵਨਾਵਾਂ ਤ ਮਾਧਯਮਾਂ ਦੇ ਨਾਲ ਰਾਸ਼ਟਰੀ ਰਾਜਧਾਨੀ ਖੇਤਰ ਦਿੱਲੀ ਸਕਾਰਾ ਤੋਂ ਪ੍ਰਾਪਤ ਸੁਝਾਵਾਂ ਤੇ ਵਿਚਾਰ ਕਰਨ ਦੇ ਪਲਾਚਾਤ ਆਖਿਕਾਵਾਂ ਤੀ ਦੇ ਸਰਬਾਰ ਤੋਂ ਪ੍ਰਾਪਤ ਸੁਝਾਵਾਂ ਤੇ ਵਿਚਾਰ ਕਰਨ ਦੇ ਪਲਾਚਾਤ ਯਾਰਿਕਾਵਾਵਾਂ ਦੀ ਦਦਦ ਕੀਤੀ ਜਾ ਸਕਦੀ। 9.ਪਹਿਲੋ ਵੀ, ਐਸੇ ਕਈ ਅਨੁਰੋਧ ਕੀਤੇ ਗਏ ਹਨ ਜਿਸ ਵਿੱਚ ਆਯੋਗ ਰਾਹੀ ਯਾਚਿਕਾਵਾਂ ਨੂੰ ਸਮਝਣ ਵਿੱਚ ਉਪਭੋਗਤਾਵਾਂ ਦੀ ਮਦਦ ਕੀਤੀ ਜਾ ਸਕਦੀ ਹੈ। ਆਯੋਗ ਨੇ ਰਾਚਿਕਕਰਤਾਵਾਂ ਰਾਹੀ ਦੀ ਦਰ ਗਾਰਿਕਾਰ ਤੋਂ ਸ਼ਾਣਗ। 9.ਪਹਿਲੋ ਵੀ, ਐਸੇ ਕਈ ਅਨੁਰੋਧ ਕੀਤੇ ਗਏ ਹਨ ਜਿਸ ਵਿੱਚ ਆਯੋਗ ਰਾਹੀ ਕਾਚਿਕਾਵਾਂ ਤੇ ਤਿਕਤਿਗਤਾਵਾਂ ਦੀ ਮਦਦ ਹੀਤੀ ਜਾ ਸਕਦੀ ਹੈ। ਆਯੋਗ ਰਾਹੀਰਿਕਤਾਵਾਂ ਰਾਹੀ ਦੀ ਦਰ ਸ਼ਾਰਿਕਾ ਤਾ ਦੀ ਸ਼ਾਰਿਕਤਾ ਤਾਂ ਬਦਹਾਰ ਕਰਜਕਾਰੀ ਸ਼ਾਰਾਂਸ਼ ਤਿਆਰ ਕੀਤਾ ਗਿਆ ਹੈ, ਜੋ ਆਯੋਗ ਰਾਹੀ ਇਸ ਤ ਰਾਚਿਕਾਰਾ ਵਾਰਿਕਾਰ ਕਾਰੀ ਹਰੀ ਹਰੀ ਰਹੀ ਦੀ ਦੇ ਦਿਨ ਇਲ ਸਾਰਿਕਾ ਹਾਰੀ ਦਸ ਤ ਚਦਹਾਰ ਕਾਰਜਕਾਰੀ ਸ਼ਾਰਾਂਸ਼ ਤਿੰਗ ਗੀ ਗਏ ਹਰ ਜਿਹਾ ਹੀ ਇਸ
ਖੁਦਰਾ ਅਪੂ ਵਿਨਿਯਮਨ ਯਾਚਿਕਾਵਾਂ ਸਵੀਕਾਰ ਠ /ਅਤਿਰਿਕਰ 4. ਯਾਚਿਕਾਕ ਅਨੁਮੋਦਨ ਦੇ	ਰਤੀ ਪ੍ਰਸ਼ੁਲਕ ਦੇ ਨਿਰਧਾ , 2011 ਦੇ ਪ੍ਰਾਵਧਾਨਾਂ ਦਾਇਰ ਕੀਤੀ ਹੈ। ਆਯੋਰ ਹੀਤਾ ਗਿਆ ਹੈ ਜਿਸ ਹਿ ਤ ਜਾਣਕਾਰੀ ਮੰਗੀ ਜਾ ਸ ਰਤਾਵਾਂ ਰਾਹੀਂ ਆਪਣੀ ਪ ਤੇ ਬਾਅਦ ਰਾਸ਼ਟਰੀ ਰਾਜਧ ਤਰਾਂ ਵਿੱਚ ਆਮ ਸੂਚਨਾਂ 3	ਰਨ ਦੇ ਲਏ ਦੇ ਅੰਤਰਗ 1 ਰਾਹੀਂ ਉਹਰ ਵੱਚ ਸਮੇਂ -ਸ ਕਦੀ ਹੈ। ਸਾਚਿਕਾਵਾਂ ਨੂੰ ਾਨੀ ਖੇਤਰ ਹਿ	ਿਨਿਯਮ ਤ ਸ਼ਰਤਾ) ਤ ਆਪਣੀ ਸੰਬਧਿਤ ਨਾਂ ਯਾਚੀਕਾਵਾਂ ਨੂੰ ਵੀ ਸਮੇਂ ਤੇ ਸਪਸ਼ਟੀਕਰਨ ਨੂੰ ਡੀਈਆਰਸੀ ਰਾਹੀਂ ਦੋਲੀ ਦੇ ਹੇਠ ਲਿਖ਼ਿਤ	• ਸ਼੍ਰੀ ਅਮਿਤ ਸ਼ਰਮਾ, ਸੰਯੁਕਤ ਨਿਦੇਸ਼ਕ (ਪ੍ਰਸ਼ੂਲਕ—ਇਜੀਨੀਯਰਿੰਗ) ਫੋਨ ਨੇ : 9718925400 10. ਯਾਰਿਕਾਕਰਤਾਵਾਂ ਰਾਹੀਂ ਦਰਜ਼ ਪੂਰਣ ਯਾਰਿਕਾਵਾਂ ਨੂੰ ਆਯੋਗ ਦੀ ਵੈਬਸਾਈਟ ਹੱ ਭਾਊਨਲੋਡ ਕੀਤਾ ਜਾ ਸਕਦਾ ਹੈ। ਯਾਰਿਕਾਕਰਤਾਵਾਂ ਦੀ ਵੈਬਸਾਈਟ ਤੋਂ ਭਾਊਨਲੋਡ ਕੀਤਾ ਜਾ ਸਕਦਾ ਹੈ। ਯਾਰਿਕਾ ਦੀ ਸੱਫ਼ਟ ਕਾਪੀ ਪ੍ਰਤੀ ਸੀਡੀ ਰੁ. 25/- ਦੇ ਭੁਗਤਾਨ ਤੇ ਪ੍ਰਾਪਤ ਕੀਤੀ ਜਾ ਸਕਦੀ
ਬੁਦਰਾ ਅਪੂ ਵਿਨਿਯਮਨ ਸਵੀਕਾਵਾਂ ਸਵੀਕਾਰ ਨ /ਅਤਿਰਿਕਟ 4. ਯਾਚਿਕਾਕ ਅਨੁਮੋਦਨ ਚ ਸਮਾਚਾਰ ਪੱਹ ਯਾਚਿਕਾਕਰਤਾ	ਰਤੀ ਪ੍ਰਸ਼ਲਕ ਦੇ ਨਿਰੋਧ ਦਾਇਰ ਕੀਤੀ ਹੈ। ਆਯੋਰ ਹਿਤਾ ਗਿਆ ਹੈ ਜਿਸ ਹਿ ਤ ਜਾਣਕਾਰੀ ਮੰਗੀ ਜਾ ਸ ਤਤਾਵਾਂ ਰਾਹੀਂ ਆਪਣੀ ਪ ਏ ਬਾਅਦ ਰਾਸ਼ਟਰੀ ਰਾਜਪ ਤਰਾਂ ਵਿੱਚ ਆਮ ਸੂਚਨਾਂ 3 ਸਮਾਚਾਰ-ਪੱਤਰ	ਰਨ ਦ ਲੲ ਦੇ ਅੰਤਰਗ ॥ ਰਾਹੀਂ ਉਹਟ ਵੱਚ ਸਮੇਂ → ਕਦੀ ਹੈ। ਸਾਚਿਕਾਵਾਂ ਟੂੰ ਾਨੀ ਖੇਤਰ ਜਿ ਜਾਰੀ ਕੀਤੀ ਭਾਸ਼ਾ	ਿਨਯਮ ਤੋਂ ਸ਼ਰਤਾ) ਤ ਆਪਣੀ ਸੰਬੰਧਿਤ ਨਾਂ ਯਾਚੀਕਾਵਾਂ ਨੂੰ ਵੀ ਸਾਂ ਤੇ ਸਪਸ਼ਟੀਕਰਨ ਨੂੰ ਡੀਈਆਰਸੀ ਰਾਹੀਂ ਦੱਲੀ ਦੇ ਹੇਠ ਲਿਖਿਤ ਹੈ: ਆਮ ਸੂਦਨਾਂ ਜਾਰੀ ਹੋਣ ਦੀ ਮਿਤੀ	• ਸ਼੍ਰੀ ਅਮਿਤ ਸ਼ਰਮਾ, ਸੰਯੁਕਤ ਨਿਦੇਸ਼ਕ (ਪ੍ਰਸ਼ੂਲਕ—ਇਜੀਨੀਯਰਿੰਗ) ਫੋਨ ਨੇ : 9718925400 10. ਯਾਰਿਕਾਕਰਤਾਵਾਂ ਰਾਹੀਂ ਦਰਜ਼ ਪੂਰਣ ਯਾਰਿਕਾਵਾਂ ਨੂੰ ਆਯੋਗ ਦੀ ਵੈਬਸਾਈਟ (www.derc.gov.in) ਜਾ ਯਾਰਿਕਾਕਰਤਾਵਾਂ ਦੀ ਵੈਬਸਾਈਟ ਤੋਂ ਡਾਊਨਲੋਡ ਕੀਤਾ ਜਾ ਸਕਦਾ ਹੈ। ਯਾਰਿਕਾ ਦੀ ਸੱਫ਼ਟ ਕਾਪੀ ਪ੍ਰਤੀ ਸੀਡੀ ਰੁ. 25/- ਦੇ ਭੁਗਤਾਨ ਤੇ ਪ੍ਰਾਪਤ ਕੀਤੀ ਜਾ ਸਕਦੀ ਹੈ। ਜਾਂ ਹੇਠ ਲਿਖਿਤ ਵਿਵਰਣ ਅਨੁਸਾਰ ਯਾਰਿਕਾਕਰਤਾਵਾਂ ਦੇ ਸੰਬਧਤ ਮੁੱਖ ਦਫ਼ਤਰਾਂ ਤੋਂ ਕਿਸੇ ਵੀ ਕਾਰਜ ਦਿਵਸ ਵਿੱਚ ਸਵੇਰੇ 11.00 ਵਜੇ ਤੋਂ ਦੇਪਹਿਰ ਬਾਅਦ 4.00 ਵਜੇ ਵਿੱਚ ਰੁ. 100/- ਦੇ ਨਗਦ ਜਾਂ ਨਵੀਂ ਦਿੱਲੀ
ਬੁੰਦਰਾ ਅਪੂ ਵਿਨਿਯਮਨ ਯਾਚਿਕਾਵਾਂ ਸਵੀਕਾਰ ਠ /ਅਤਿਰਿਕਤ 4. ਯਾਚਿਕਾਕ ਅਨੁਮੋਦਨ ਦੇ ਸਮਾਚਾਰ ਪੱਛ	ਰਤੀ ਪ੍ਰਸ਼ਲਕ ਦੇ ਨਿਰੋਧ ਦਾਇਰ ਕੀਤੀ ਹੈ। ਆਯੋਰ ਤਿਾ ਗਿਆ ਹੈ ਜਿਸ ਹਿ ਤ ਜਾਣਕਾਰੀ ਮੰਗੀ ਜਾ ਸ ਤਤਾਵਾਂ ਰਾਹੀਂ ਆਪਣੀ ਪ ਏ ਬਾਅਦ ਰਾਸ਼ਟਰੀ ਰਾਜਪ ਤਰਾਂ ਵਿੱਚ ਆਮ ਸੂਚਨਾਂ 3 ਸਮਾਚਾਰ-ਪੱਤਰ	ਰਨ ਦੇ ਲੲ ਦੇ ਅੰਤਰਗ ॥ ਰਾਹੀਂ ਉਹਰ ਵੱਚ ਸਮੇਂ →ਸ ਕਦੀ ਹੈ। ਧਾਰਿਕਾਵਾਂ ਨੂੰ ਜਾਰੀ ਕੀਤੀ	ਨਿਯਮ ਤ ਸ਼ਰਤਾ) ਤ ਆਪਣੀ ਸੰਬੰਧਿਤ ਨਾਂ ਯਾਚੀਕਾਵਾਂ ਨੂੰ ਵੀ ਸਮੇਂ ਤੇ ਸਪਸ਼ਟੀਕਰਨ ਨੂੰ ਡੀਈਆਰਸੀ ਰਾਹੀਂ ਦੱਲੀ ਦੇ ਹੇਠ ਲਿਖ਼ਿਤ ਹੈ: ਆਮ ਸੂਚਨਾਂ ਜਾਗੀ]	9393511040 • ਸ੍ਰੀ ਅਮਿਤ ਸ਼ਰਮਾ, ਸੰਯੁਕਤ ਨਿਦੇਸ਼ਕ (ਪ੍ਰਸ਼ੂਲਕ—ਇਜੀਨੀਯਰਿੰਗ) ਫੋਨ ਨੇ : 9718925400 10. ਯਾਰਿਕਾਕਰਤਾਵਾਂ ਰਾਹੀਂ ਦਰਜ਼ ਪੂਰਣ ਯਾਰਿਕਾਵਾਂ ਨੂੰ ਆਯੋਗ ਦੀ ਵੈਬਸਾਈਟ (www.derc.gov.in) ਜਾ ਯਾਰਿਕਾਕਰਤਾਵਾਂ ਦੀ ਵੈਬਸਾਈਟ ਤੋਂ ਡਾਊਨਲੋਡ ਕੀਤਾ ਜਾ ਸਕਦਾ ਹੈ। ਯਾਰਿਕਾ ਦੀ ਸੱਫ਼ਟ ਕਾਪੀ ਪ੍ਰਤੀ ਸੀਡੀ ਰੁ. 25/- ਦੇ ਭੁਗਤਾਨ ਤੇ ਪ੍ਰਾਪਤ ਕੀਤੀ ਜਾ ਸਕਦੀ ਹੈ। ਜਾ ਹੇਠ ਲਿਖ਼ਿਤ ਵਿਵਰਣ ਅਨੁਸਾਰ ਯਾਰਿਕਾਕਰਤਾਵਾਂ ਦੇ ਸੰਬੰਧਤ ਮੁੱਖ ਦਫ਼ਤਰਾਂ ਤੋਂ ਕਿਸੇ ਵੀ ਕਾਰਜ ਦਿਵਸ ਵਿੱਚ ਸਵੇਰੇ 11.00 ਵਜੇ ਤੋਂ
ਬੁਦਰਾ ਅਪੂ ਯਾਰਿਕਾਵਾਂ ਸਵੀਕਾਰ ਠ /ਅਤਿਰਿਕਟ 4. ਯਾਚਿਕਾਕ ਅਨੁਮੋਦਨ ਚ ਸਮਾਚਾਰ ਪੱਹ ਯਾਚਿਕਾਕਰਤਾ	ਰਤਾ ਪ੍ਰਸ਼ਲਕ ਦਾ ਨਿਰੋਧ ਦਾਇਰ ਕੀਤੀ ਹੈ। ਆਯੋਰ ਤਿਾ ਗਿਆ ਹੈ ਜਿਸ ਜਿ ਤਾ ਜਾਣਕਾਰੀ ਮੇਗੀ ਜਾ ਸ ਤਤਾਵਾਂ ਰਾਹੀਂ ਆਪਣੀ ਪ ਤੋਬਾਅਦ ਰਾਸ਼ਂਟਰੀ ਰਾਜਧ ਤਰਾਂ ਵਿੱਚ ਆਮ ਸੂਚਨਾਂ ਜ ਸਸਾਚਾਰ-ਪੱਤਰ 1. ਇੰਡੀਅਨ ਐਕਸਪ੍ਰੈਸ 2. ਹਿੰਦੂਸਤਾਨ ਟਾਈਮਸ 3. ਜਨਸਤਾ 4. ਕੌਮੀ ਪਟ੍ਰਿਕਾ 5. ਦਿ ਡੋਲੀ ਮਿਲਾਪ 6. ਇੰਡੀਅਨ ਐਕਸਪ੍ਰੈਸ 7. ਹਿੰਦੂਸਤਾਨ ਟਾਈਮਸ 8. ਜਨਸਤਾ 9. ਕੌਮੀ ਪਟ੍ਰਿਕਾ	ਰਨ ਦ ਲੲ ਦੇ ਅੰਤਰਗ ਗ ਰਾਹੀਂ ਉਹ: ਵੱਚ ਸਮੇਂ → ਕਦੀ ਹੈ। ਸਾਚਿਕਾਵਾਂ 2ਂ ਨਾਠੀ ਖੇਤਰ ਜੋ ਜਾਰੀ ਕੀਤੀ ਭਾਸ਼ਾ ਅੰਗਰੇਜ਼ੀ ਹੈਂਦੀ ਪੰਜਾਬੀ ਹਿੰਜੀ ਹਿੰਜਾ ਪੰਜਾਬੀ	। ਨਿਯਮ ਤ ਸ਼ਰਤਾ) ਤ ਆਪਣੀ ਸੰਬੰਧਿਤ ਨਾਂ ਯਾਚੀਕਾਵਾਂ ਨੂੰ ਵੀ ਸਮੇਂ ਤੇ ਸਪਸ਼ਟੀਕਰਨ ਨੂੰ ਡੀਈਆਰਸੀ ਰਾਹੀਂ ਦੱਲੀ ਦੇ ਹੇਠ ਲਿਖਿਤ ਹੈ: ਆਮ ਸੂਚਨਾਂ ਜਾਰੀ ਹੋਣ ਦੀ ਮਿਤੀ 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015	• ਸ਼੍ਰੀ ਅਮਿਤ ਸ਼ਰਮਾ, ਸੰਯੁਕਤ ਨਿਦੇਸ਼ਕ (ਪ੍ਰਸ਼ੂਲਕ—ਇਜੀਨੀਯਰਿੰਗ) ਵੋਨ ਨੰ : 9718925400 10. ਯਾਰਿਕਾਕਰਤਾਵਾਂ ਰਾਹੀਂ ਦਰਜ਼ ਪੂਰਣ ਯਾਰਿਕਾਵਾਂ ਨੂੰ ਆਯੋਗ ਦੀ ਵੋਬਸਾਈਟ ਟਂ (www.derc.gov.in) ਜਾ ਯਾਰਿਕਾਕਰਤਾਵਾਂ ਦੀ ਵੈਬਸਾਈਟ ਤੋਂ ਡਾਊਨਲੋਡ ਕੀਡਾ ਜਾ ਸਕਦਾ ਹੈ। ਯਾਰਿਕਾ ਦੀ ਸੱਫ਼ਟ ਕਾਪੀ ਪ੍ਰਤੀ ਸੀਡੀ ਰੁ. 25/- ਦੇ ਭੁਗਤਾਨ ਤੇ ਪ੍ਰਾਪਤ ਕੀਤੀ ਜਾ ਸਕਦੀ ਹੈ। ਜਾਂ ਹੇਠ ਲਿਮਿਤ ਵਿਵਰਣ ਅਨੁਸਾਰ ਯਾਰਿਕਾਕਰਤਾਵਾਂ ਦੇ ਸੰਬੋਧਤ ਸੱਖ ਦਫ਼ਤਰਾਂ ਤੋਂ ਕਿਸੇ ਵੀ ਕਾਰਜ ਇਵਸ ਵਿੱਚ ਸਵੇਰੇ 11.00 ਵਜੇ ਤੋਂ ਦੌਪਰਿਰ ਬਾਅਦ 4.00 ਵਜੇ ਵਿੱਚ ਰੁ. 100/- ਦੇ ਨਗਦ ਜਾਂ ਨਵੀਂ ਦਿੱਲੀ, ਵਿੱਚ ਦੇਆ ਡਿਮਾਂਡ ਡਾੱਫਟ /ਪੇ ਆਰਡਰ ਦਾ ਭੁਗਤਾਨ ਕਰਕੇ ਯਾਰਿਕਾ ਦੀ ਪ੍ਰਤੀਲਿਪੀ ਮਰੀਦੀ ਜਾ ਸਕਦੀ ਹੈ। ਇਦਰਪ੍ਰਸਥ ਪਾਵਰ ਜਨਰੇਸ਼ਨ ਕੰਪਨੀ ਪੂਗਤੀ ਪਾਵਰ ਕਾਰਪੋਰੇਸ਼ਨ ਲਿਮਿਟੇਡ ਪੰਜੀਕ੍ਰਿਤ ਦਫ਼ਤਰ : ਹਿਮਾਦੀ, ਰਾਜਘਾਟ ਪਾਵਰ ਕੇਮਪਲੈਕਸ, ਨਵੀਂ ਰਿੱਲੀ–110002 ਵੇਂਬਾਈਟ : www.jpgci-ppci.com ਵੇਂਬਾਈਟ : www.jpgci-ppci.com
ਖੁਦੇਰਾ ਅਹੁ ਵਿਨਿਯਮਨੇ ਯਾਰਿਕਾਰਾ ਹ /ਅਤਿਰਿਕਟ 4. ਯਾਰਿਕਾਰ ਪ ਅਨੁਮੋਦਨ ਦ ਸਮਾਚਾਰ ਪੱ ਯਾਚਿਕਾਕਰਤਾ ਆਈਪੀਜੀਸੀਐਲ	ਰਤੀ ਪ੍ਰਸ਼ਲਕ ਦੇ ਨਿਰੋਧ , 2011 ਦੇ ਪਾਵਧਾਨਾਂ ਦਾਇਰ ਕੀਤੀ ਹੈ। ਆਯੋਰ ਤਿਾ ਗਿਆ ਹੈ ਜਿਸ ਜਿ ਤਰਾਵਾਂ ਰਾਹੀਂ ਆਪਣੀ ਪ ਤਰਾਂ ਵਿੱਚ ਆਮ ਸੂਚਨਾਂ ਰ ਸਮਾਚਾਰ-ਪੱਤਰ 1. ਇੰਡੀਅਨ ਐਕਸਪ੍ਰੈਸ 2. ਹਿੰਦੂਸਤਾਨ ਟਾਈਮਸ 3. ਜਨਸਤਾ 4. ਕੌਮੀ ਪਟ੍ਰਿਕਾ 5. ਦਿ ਡੇਲੀ ਮਿਲਾਪ 6. ਇੰਡੀਅਨ ਐਕਸਪ੍ਰੈਸ 7. ਹਿੰਦੂਸਤਾਨ ਟਾਈਮਸ 8. ਜਨਸਤਾ 9. ਕੌਮੀ ਪਟ੍ਰਿਕਾ 10. ਦਿ ਡੇਲੀ ਮਿਲਾਪ 1. ਦਿ ਹਿੰਦੂ	ਰਨ ਦ ਲੲ ਦੇ ਅੰਤਰਗ ਜ ਰਾਹੀਂ ਉਹਰ ਵੱਚ ਸਮੇਂ –ਾ ਕਦੀ ਹੈ। ਸਾਚਿਕਾਵਾਂ { ਨਾਨੀ ਖੇਤਰ ਹੈ ਭਾਸ਼ਾ ਅੰਗਰੇਜ਼ੀ ਅੰਗਰੇਜ਼ੀ ਪੰਜਾਬੀ ਉਰਦੁ ਅੰਗਰੇਜ਼ੀ ਹਿੰਦੀ ਪੰਜਾਬੀ ਉਰਦੁ ਕਰਦੂ ਕਿਰਦੇ ਸਿੰਗਰੇਜ਼ੀ	। ਨਿਯਮ ਤ ਸ਼ਰਤਾ) ਤ ਆਪਣੀ ਸੰਬੰਧਿਤ ਨਾਂ ਯਾਚੀਕਾਵਾਂ ਨੂੰ ਵੀ ਸਮੇਂ ਤੇ ਸਪਸ਼ਟੀਕਰਨ ਨੂੰ ਡੀਈਆਾਰਸੀ ਰਾਹੀਂ ਦੇਲੀ ਦੇ ਹੇਠ ਲਿਖ਼ਿਤ ਹੋ: ਆਮ ਸੂਚਨਾ ਜਾਰੀ ਹੋਣ ਦੀ ਮਿਤੀ 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015	• ਸ੍ਰੀ ਅਮਿਤ ਸ਼ਰਮਾ, ਸੰਯੁਕਤ ਨਿਦੇਸ਼ਕ (ਪ੍ਰਸ਼ੂਲਕ—ਇਜੀਨੀਯਰਿੰਗ) ਵੇਨ ਨੇ : 9718925400 10. ਯਾਰਿਕਾਕਰਤਾਵਾਂ ਰਾਹੀਂ ਦਰਜ਼ ਪੂਰਣ ਯਾਰਿਕਾਵਾਂ ਨੂੰ ਆਯੋਗ ਦੀ ਵੈਂਬਸਾਈਟ (www.derc.gov.in) ਜਾ ਯਾਰਿਕਾਕਰਤਾਵਾਂ ਦੀ ਵੈਂਬਸਾਈਟ (www.derc.gov.in) ਜਾ ਯਾਰਿਕਾਕਰਤਾਵਾਂ ਦੀ ਵੈਂਬਸਾਈਟ (www.derc.gov.in) ਜਾ ਯਾਰਿਕਾਕਰਤਾਵਾਂ ਦੀ ਵੈਂਬਸਾਈਟ (www.derc.gov.in) ਜਾ ਯਾਰਿਕਾਕਰਤਾਵਾਂ ਦੀ ਸੱਫ਼ਣ ਕਾਪੀ ਪ੍ਰਤੀ ਸੀਡੀ ਰੁ. 25/- ਦੇ ਭੁਗਤਾਨ ਤੇ ਪ੍ਰਾਪਤ ਕੀਤੀ ਜਾ ਸਕਦੀ ਹੈ। ਜਾ ਹੋਠ ਲਿਖ਼ਿਤ ਵਿਵਰਣ ਅਨੁਸਾਰ ਯਾਰਿਕਾਕਰਤਾਵਾਂ ਦੇ ਸੰਬੇਧਤ ਮੁੱਖ ਦਫ਼ਤਰਾਂ ਤੋਂ ਕਿਸੇ ਵੀ ਕਾਰਜ ਦਿਵਸ ਵਿੱਚ ਸਵੇਰੇ 11.00 ਵਜੇ ਤੋਂ ਦੈਂਪਰਿਰ ਬਾਅਦ 4.00 ਵਜੇ ਵਿੱਚ ਰੁ. 100/- ਦੇ ਨਗਦ ਜਾਂ ਨਵੀਂ ਟਿੱਲੀ, ਵਿੱਚ ਦੇਅ ਡਿਮਾਂਡ ਡਾੱਫਟ /ਪੇ ਆਰਡਰ ਦਾ ਭੁਗਤਾਨ ਕਰਕੇ ਯਾਰਿਕਾ ਦੀ ਪ੍ਰਤੀਲਿਪੀ ਖ਼ਰੀਦੀ ਜਾ ਸਕਦੀ ਹੈ। ਇੰਦਰਪ੍ਰਸਥ ਪਾਵਰ ਜਨਰੇਸ਼ਨ ਕੰਪਨੀ ਪ੍ਰਜੀਕ੍ਰਿਤ ਦਫ਼ਤਰ : ਹਿਮਾਦ੍ਰੀ, ਰਾਜਘਾਟ ਪਾਵਰ ਕੰਮਪਲੈਕਸ, ਨਵੀਂ ਦਿੱਲੀ–110002 ਵੈਂਬਾਈਟ : www.jpgcl-ppcl.com ਪ੍ਰੋਗਾਰੀ ਪਾਵਰ ਕਾਰਪੋਰੇਸ਼ਨ ਲਿਮਿਟੇਡ
ਖੁਦਰਾ ਅਪੂ ਵਿਨਿਯਮਨੇ ਯਾਚਿਕਾਵਾਂ ਸਵੀਕਾਰ ਹ /ਅਤਿਰਿਕਰ / ਯਾਚਿਕਾਕ ਅਨੁਮੋਦਨ ਦ ਸਮਾਚਾਰ ਪੈਂਟ ਯਾਚਿਕਾਕਰਤਾ ਆਈਪੀਜੀਸੀਐਲ	ਰਤੀ ਪ੍ਰਸ਼ਲਕ ਦੇ ਨਿਰੋਧ ਦਾਇਰ ਕੀਤੀ ਹੈ। ਆਯੋਰ ਤਿਸਾ ਗਿਆ ਹੈ ਜਿਸ ਜਿ ਤਾ ਜਾਣਕਾਰੀ ਮੇਗੀ ਜਾ ਸ ਤਤਾਵਾਂ ਰਾਹੀਂ ਆਪਣੀ ਪ ਤੋਬਾਅਦ ਰਾਸ਼ਟਰੀ ਰਾਜਪ ਤਰਾਂ ਵਿੱਚ ਆਮ ਸੂਚਨਾਂ ਜ ਸਸਾਚਾਰ-ਪੱਤਰ 1. ਇੰਡੀਅਨ ਐਕਸਪ੍ਰੈਸ 2. ਹਿੰਦੂਸਤਾਨ ਟਾਈਮਸ 3. ਜਨਸਤਾ 4. ਕੌਮੀ ਪਟਿਕਾ 5. ਦਿ ਡੋਲੀ ਮਿਲਾਪ 6. ਇੰਡੀਅਨ ਐਕਸਪ੍ਰੈਸ 7. ਹਿੰਦੂਸਤਾਨ ਟਾਈਮਸ 8. ਜਨਸਤਾ 9. ਕੌਮੀ ਪਟਿਕਾ 10. ਦਿ ਡੇਲੀ ਮਿਲਾਪ	ਰਨ ਦ ਲੲ ਦੇ ਅੰਤਰਗ ਗ ਰਾਹੀਂ ਉਹ: ਕਦੀ ਹੈ। ਸਾਚਿਕਾਵਾਂ ਟੇ ਸਾਰੀ ਕੀ ਕੀ ਸਾਰੀ ਕੀ ਕੀ ਸਾਰੀ ਕੀ ਕੀ ਸਾਰੀ ਕੀ ਕੀ ਸਾਰੀ ਕੀ ਕੀ ਸਾਰੀ ਕੀ ਕੀ ਸਾਰੀ ਕੀ ਕੀ ਸਿੰਦੀ ਪੰਜਾਬੀ ਹਿੰਦੀ ਪੰਜਾਬੀ ਹਿੰਦਾ ਦੁਰਦੂ	। ਨਿਯਮ ਤ ਸ਼ਰਤਾ) ਤ ਆਪਣੀ ਸੰਬੰਧਿਤ ਨਾਂ ਯਾਚੀਕਾਵਾਂ ਨੂੰ ਵੀ ਸਮੇਂ ਤੇ ਸਪਸ਼ਟੀਕਰਨ ਨੂੰ ਡੀਈਆਗਸੀ ਰਾਹੀਂ ਦੱਲੀ ਦੇ ਹੇਠ ਲਿਖ਼ਿਤ ਹੈ: <b>ਆਮ ਸੂਦਨਾਂ ਜਾਰੀ</b> ਹੋਣ ਦੀ ਮਿਤੀ 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015 15.03.2015	• ਸ਼੍ਰੀ ਅਮਿਤ ਸ਼ਰਮਾ, ਸੰਯੁਕਤ ਨਿਦੇਸ਼ਕ (ਪ੍ਰਸ਼ੂਲਕ—ਇਜੀਨੀਯਰਿੰਗ) ਵੋਨ ਨੰ : 9718925400 10. ਯਾਰਿਕਾਕਰਤਾਵਾਂ ਰਾਹੀਂ ਦਰਜ਼ ਪੂਰਣ ਯਾਰਿਕਾਵਾਂ ਨੂੰ ਆਯੋਗ ਦੀ ਵੈਂਬਸਾਈਟ ਹੋ (www.derc.gov.in) ਜਾ ਯਾਰਿਕਾਕਰਤਾਵਾਂ ਦੀ ਵੈਂਬਸਾਈਟ ਹੋ ਡਾਊਨਲੋਡ ਕੀਤਾ ਜਾ ਸਕਦਾ ਹੈ। ਯਾਰਿਕਾ ਦੀ ਸੱਫਟ ਕਾਪੀ ਪ੍ਰਤੀ ਸੀਡੀ ਰੁ. 25/- ਦੇ ਭੁਗਤਾਨ ਤੇ ਪ੍ਰਾਪਤ ਕੀਤੀ ਜਾ ਸਕਦੀ ਹੈ। ਜਾ ਹੇਠ ਲਿਮਿਤ ਵਿਵਰਣ ਅਨੁਸਾਰ ਯਾਰਿਕਾਕਰਤਾਵਾਂ ਦੇ ਸੰਬੋਧਤ ਮੁੱਖ ਦਫ਼ਤਰਾਂ ਤੋਂ ਕਿਸੇ ਵੀ ਕਾਰਜ ਦਿਵਸ ਵਿੱਚ ਸਵੇਰੇ 11.00 ਵਜੇ ਤੋਂ ਦੇਪਰਿਤ ਬਾਅਦ 4.00 ਵਜੇ ਵਿੱਚ ਰੁ. 100/- ਦੇ ਨਗਦ ਜਾਂ ਨਵੀਂ ਦਿੱਲੀ, ਵਿੱਚ ਦੇਅ ਡਿਮਾਂਡ ਡਾਫਟ /ਪੇ ਆਰਡਰ ਦਾ ਭਗਤਾਨ ਕਰਕੇ ਯਾਰਿਕਾ ਦੀ ਪ੍ਰਤੀਲਿਪੀ ਖ਼ਰੀਦੀ ਜਾ ਸਕਦੀ ਹੈ। ਇਰਹ੍ਰਸਥ ਪਾਵਰ ਜਨਰੇਸ਼ਨ ਕੰਪਨੀ ਪ੍ਰਗਤੀ ਪਾਵਰ ਕਾਰਪੋਰੇਸ਼ਨ ਲਿਮਿਟੇਡ ਪੰਜੀਕ੍ਰਿਤ ਦਫ਼ਤਰ : ਹਿਮਾਦ੍ਰੀ, ਗਾਜਘਾਟ ਪਾਵਰ ਕੰਮਪਲੈਕਸ, ਨਵੀਂ ਇੰਸ਼ਰੀ, ਹਾਜਘਾਟ ਪਾਵਰ ਕੰਮਪਲੈਕਸ, ਨਵੀਂ ਇੰਸ਼ਰੀ, ਹਾਜਬਾਟ ਪਾਵਰ ਕਰਪੋਰੇਸ਼ਨ ਕਿਮਨੇ ਤਿੰਡਾਇਟ : www.jpgclppcl.com ਪ੍ਰਗਤੀ ਧਾਵਰ ਕਾਰਪੋਰੇਸ਼ਨ ਲਿਮਿਟੇਡ ਪ੍ਰਗਤੀ ਧਾਵਰ ਕਾਰਪੋਰੇਸ਼ਨ ਲਿਮਿਟੇਡ ਇੰਸ਼ਰਪੁਸ਼ਥ ਪਾਵਰ ਜਨਰੇਸ਼ਨ ਕੰਪਨੀ ਦਿ ਪਸ਼ ਵਿੱਚ ਡਿਮਾਂਡ/ ਡ੍ਰਾਫ਼ਟ ਪੇ ਲਿਸਿਟੇਡ ਦੇ ਪਸ਼ ਵਿੱਚ ਡਿਸਾਂਡ/ ਆਰਡਰ



True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

Annexure-IV

#### Hindustan Times(English) dated 07<sup>th</sup> April, 2015





True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

#### <u>Times of India(English) dated 07<sup>th</sup> April, 2015</u>





True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

### Hindustan (Hindi) dated 07<sup>th</sup> April, 2015

REA	🧟 दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग
(a)	🚺 विनियामक भवन, शी-व्य्तीक, शिवालिक, मालवीय भगर, नई विल्ली110017
DE	ोवसाहट: <u>www.derc.gov.in</u> , टेलीफेंक्स: 26673666
	NICTIONSTERI
	वित्त वर्ष 2015-18 के लिए टैरिफ संबंधी याचिकाओं पर आपत्तियों/टिप्पणियों को प्राप्त करने की अंतिम तारीख बढ़ा कर 17 अप्रैल, 2015 कर दी गई है।
1.	वितरण लाइसेंसधारकों यथा बीएसईएस राजधानी पावर लिमिटेड (बीआरपीएल), बीएसईएस यमुना पावर लिमिटेड (बीवाईपीएल), टाटा पावर दिल्ली डिस्ट्रीव्यूशन लिमिटेड (टीपीडीडीएल) और नई दिल्ली नगर पालिका परिषद (एनडीएमसी) द्वारा वित्त वर्ष 2013–14 के व्ययों के सत्यापन और वित्त वर्ष 2015–16 के लिए कुल राजस्व आवश्यकता और टैरिफ का निर्धारण करने और जनरेशन लाइसेंसधारक यथा इन्द्रप्रस्थ पावर जनरेशन कंपनी लिमिटेड (आईपीजीसीएल) और प्रगति पावर जनरेशन कारपोरेशन लिमिटेड (पीपीजीएल) तथा ट्रांसमिशन लाइसेंसधारक यथा दिल्ली ट्रांस्को लिमिटेड (डीटीएल) द्वारा वित्त वर्ष 2012–13 से 2013–14 के व्ययों के सत्यापन और वित्त वर्ष 2015–16 के लिए कुल राजस्व आवश्यकता और टैरिफ का निर्धारण करने की याचिका दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग के समक्ष प्रस्तुत की गई है।
2.	हितधारकों से आपत्तियां/टिप्पणियां प्राप्त करने की अंतिम तारीख वीआरपीएल, बीवाईपीएल और टीपीडीडीएल के लिए 7 अप्रैल, 2015 और एनडीएमसी, आईपीजीसीएल, पीपीजीएल और डीटीएल के लिए 10 अप्रैल, 2015 निर्धारित की गई थी।
3.	आयोग ने हितधारकों से मिले विभिन्न अनुरोधों / प्रतिवेदन करने के आधार पर हितधारकों से आपत्तियां / टिप्पणियां प्राप्त करने की अंतिम तारीख को 17 अप्रैल, 2015 को शाम 05.00 बजे तक बढ़ाने का निर्णय लिया है।
4.	लाइसेंसधारकों द्वारा प्रस्तुत याचिकाओं और याधिकाओं की मुख्य विशेषताओं का कार्यकारी सारांश, आयोग की वेबसाइट अर्थात् <u>Www.derc.gov.in</u> से डाउनलोड किए जा सकते हैं। याचिकाओं की प्रतियां <u>निरीक्षण/वेखने</u> के लिए आयोग के कार्यालय में भी उपलब्ध हैं। सचिव
DIP	/0025/15-16 दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग



True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

### Amar Ujala (Hindi) dated 07<sup>th</sup> April, 2015

9	दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग विनियामक भवन, शो-ब्लॉक, शिवालिक, मालवीय नगर, नई दिल्ली-110017 वेवसाइट: www.dorc.gov.h, टेलीफॅक्स: 26673666
	RICEIGURYPEI
•	वित्त वर्ष 2015-18 के लिए टैरिफ संबंधी याचिकाओं पर आपत्तियों/टिप्पणियों को प्राप्त करने की अंतिम तारीख बढ़ा कर 17 अप्रैल, 2015 कर दी गई है।
1.	वितरण लाइसेंसधारकों यथा बीएसईएस राजधानी पावर लिमिटेड (बीआरपीएल), बीएसईएस यमुना पावर लिमिटेड (बीवाईपीएल), टाटा पावर दिल्ली डिस्ट्रीब्यूशन लिमिटेड (टीपीडीडीएल) और नई दिल्ली नगर पालिका परिषद (एनडीएमसी) द्वारा वित्त वर्ष 2013–14 के व्ययों के सत्यापन और वित्त वर्ष 2015–16 के लिए कुल राजस्व आवश्यकता और टैरिफ का निर्धारण करने और जनरेशन लाइसेंसधारक यथा इन्द्रप्रस्थ पावर जनरेशन कंपनी लिमिटेड (आईपीजीसीएल) और प्रगति पावर जनरेशन कारपोरेशन लिमिटेड (पीपीजीएल) तथा ट्रांसमिशन लाइसेंसधारक यथा दिल्ली ट्रांस्को लिमिटेड (डीटीएल) द्वारा वित्त वर्ष 2012–13 से 2013–14 के व्ययों के सत्यापन और वित्त वर्ष 2015–16 के लिए कुल राजस्व आवश्यकता और टैरिफ का निर्धारण करने की याचिका दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग के समक्ष प्रस्तुत की गई है।
2.	हितधारकों से आपत्तियां/टिप्पणियां प्राप्त करने की अंतिम तारीख बीआरपीएल, बीवाईपीएल और टीपीडीडीएल के लिए 7 अप्रैल, 2015 और एनडीएमसी, आईपीजीसीएल, पीपीजीएल और डीटीएल के लिए 10 अप्रैल, 2015 निर्धारित की गई थी।
3.	आयोग ने हितधारकों से मिले विभिन्न अनुरोधों / प्रतिवेदन करने के आधार पर हितधारकों से आपत्तियां / टिप्पणियां प्राप्त करने की अंतिम तारीख को 17 अप्रैल, 2015 को शाम 05.00 बजे तक बढ़ाने का निर्णय लिया है।
4.	लाइसेंसधारकों द्वारा प्रस्तुत याचिकाओं और याधिकाओं की मुख्य विशेषताओं का कार्यकारी सारांश, आयोग की वेबसाइट अर्थात् <u>Www.derc.gov.in</u> से डाउनलोड किए जा सकते हैं। याचिकाओं की प्रतियां <u>निरीक्षण/देखने</u> के लिए आयोग के कार्यालय में भी उपलब्ध हैं। सचिव
DIF	2/0025/15-16 दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग



True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

#### Daily Educator, New Delhi (Punjabi) dated 07<sup>th</sup> April, 2015





True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

#### Daily Milap (Urdu) dated 07th April, 2015

145. ، شہوا لک ، پالوپڈ 15 a J ليس 26673606: www.derc.gov.in: سند مالے سال16-2015کولئے ٹیرف س متعلق يتنشنون يراعتراض /ردعملكو وصول کرنے کی آخری تاریخ بڑھاکر 17 ایریل 2015 کردی گئی ہے سنس بولتر دن نعنی با ایس ای ایس زامد هالی بادر کمیند (بی اربی ایل)، بی ایس ای ایس ومنثر يبيوشن لا يمنامادر ليبلذ (بي دائي بي إيل)، بْالما در دولي دُستر يبيو شن لمينذ ( تَي بِي ذِي إِنَّ الْنِ ) دور تَي د لي ميو 14-2013 کے افراحات کی ٹرو۔ اب ادر مالی -(این ڈی ایم ی) کے ذرائعہ مالی سال ف کالعین کرنے اور جزیش لائسٹس ہولڈروں ع ورمت أورغيم )ادریر کتی یادر جزیش کاربوریش کمینڈ (می بی 3 153005)24 لميتذ ( ڈی لی ایل) کے ذریعہ مالی سال 13-2012. えいざい ليح كل ربونيوضر درب أدر فيزف 2015-16, 1 یٹری کمیشن کے سامنے میں کا کنا ہے ت رزد عمل وصول کرنے کی آخری تاری کی آر بی الج ل 2015 اور این ڈی ایم ی، آئی لی تی ی ایل موصول درخواستوں بر گذ صول کرنے کی آخری تاریخ کو 17 ،ایریل 2015 کو للدون کے ذریعہ میں www.derc.gov.ing لہ الیکٹری سٹی ریگو DIP/0025/45-1



True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

### Annexure-V Times of India dated 18<sup>th</sup> April, 2015

TOT 18104 15
DELHI ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION Viniyamak Bhawan, C-Block, Shivalik, Malviya Nagar, New Delhi-110 017. Website: www.derc.gov.in, Telefax: 26673608
<ul> <li>PUBLIC NOTICE</li> <li>1. LAST DATE FOR RECEIPT OF OBJECTIONS/COMMENTS ON TARIFF PETITIONS FOR FY 2015-16 EXTENDED TO 24/04/2015.</li> <li>2. COMMENTS/SUGGESTIONS ON PROPOSED AT&amp;C LOSS TARGETS FOR FY 2015-16 ALSO INVITED UPTO 24/04/2015.</li> </ul>
<ol> <li>Petitions have been filed for True up of expenses for FY 2013-14 and Aggregate Revenue Requirement and Tariff for FY 2015-16 filed by the Distribution Licensees, viz. BSES Rajdhan Power Limited (BRPL), BSES Yamuna Power Ltd. (BYPL), Tata Power Delhi Distribution Ltd. (TPDDL) and New Delhi Municipal Council (NDMC) and True Up of expenses for FY 2012-13 to FY 2013-14 and Aggregate Revenue Requirement and Tariff for FY 2015-16 filed by the Generation Licensees, viz., Indraprastha Power Generation Company Limited (IPGCL) and Pragati Power Corporation Limited (PPCL) and Transmission Licensee, viz., Delhi Transco Limited (DTL) before the Delhi Electricity Regulatory Commission - Commission had extended the applicability of MYT Regulations for FY 2015-16 vide order dated 22.10.2014. Accordingly, AT&amp;C loss targets for FY 2015-16 for the distribution licensees also need to be fixed in the Tariff Order for FY 2015-16. The Commission intends to fix the AT&amp;C loss target for FY 2015-16 by reducing the AT&amp;C loss target by 0.83%, 1.16%, 0.5% and 0.25% from AT&amp;C loss target for. FY 2014-15 for BRPL, BYPL, TPDDL and NDMC respectively as per the trajectory approved in MYT Order dated 13.07.2012. The target for FY 2015-16 derived as per the said trajectory is 11.67%, 13.34%, 11.00% and 9.60% for BRPL, BYPL, TPDDL and NDMC respectively.</li> <li>The last date for receipt of objections/comments from Stakeholders on the petitions of BRPL, BYPL, TPDDL, NDMC, IPGCL, PPCL and DTL was 17/04/2015.</li> <li>The Commission has decided to extend the last date for receipt of objections/comments from Stakeholders to 24/04/2015 upto 5:00 PM due to various requests/representations received filed by 24/04/2015 upto 5:00 PM.</li> <li>The petitions filed by the licensees and Executive Summary on the salient features of Petitions can be downloaded from the website of the Commission i.e. www.derc.gov.in. Hard copies of the petitions can be obtained from the respective Petitioner's Head offices on any working day between 11:0</li></ol>
DIP/0101/2015-16 TOL-18-04-15 Delhi Electricity Regulatory Commission



True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

### Hindustan Times dated 18<sup>th</sup> April, 2015

6	<b>DELHI ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION</b> Viniyamak Bhawan, C-Block, Shivalik, Malviya Nagar, New Delhi-110 017. Website: www.derc.gov.in, Telefax: 26673608
1. 2.	<b>PUBLIC NOTICE</b> LAST DATE FOR RECEIPT OF OBJECTIONS/COMMENTS ON TARIFF PETITIONS FOF FY 2015-16 EXTENDED TO 24/04/2015. COMMENTS/SUGGESTIONS ON PROPOSED AT&C LOSS TARGETS FOR FY 2015-10 ALSO INVITED UPTO 24/04/2015.
2. 0 3. T 5. T 6. T	Petitions have been filed for True up of expenses for FY 2013-14 and Aggregate Revenue Requirement and Tariff for FY 2015-16 filed by the Distribution Licensees, viz. BSES Rajdhar Power Limited (BRPL), BSES Yamuna Power Ltd. (BYPL), Tata Power Delhi Distribution Ltd TPDDL) and New Delhi Municipal Council (NDMC) and True Up of expenses for FY 2012-13 o FY 2013-14 and Aggregate Revenue Requirement and Tariff for FY 2015-16 filed by the Generation Licensees, viz., Indraprastha Power Generation Company Limited (IPGCL) and Pragati Power Corporation Limited (PPCL) and Transmission Licensee , viz., Delhi Transco Imited (DTL) before the Delhi Electricity Regulatory Commission. The Commission had extended the applicability of MYT Regulations for FY 2015-16 vide orde dated 22.10.2014. Accordingly, AT&C loss targets for FY 2015-16 for the distribution licensees also need to be fixed in the Tariff Order for FY 2015-16. The Commission intends to fix the AT&C loss target for FY 2015-16 by reducing the AT&C loss target by 0.83%, 1.16%, 0.5% and 0.25% from AT&C loss target for FY 2014-15 for BRPL, BYPL, TPDDL and NDMC respectively as per the trajectory approved in MYT Order dated 13.07.2012. The target for FY 2015-16 derived as per the said trajectory is 11.67%, 13.34%, 11.00% and 9.60% for BRPL BYPL, TPDDL, NDMC, IPGCL, PPCL and DTL was 17/04/2015. The Commission has decided to extend the last date for receipt of objections/comments from Stakeholders to 24/04/2015 upto 5:00 PM. The petitions filed by the licensees and Executive Summary on the salient features of Petitions can be downloaded from the website of the Commission i.ewww.derc.gov.in. Hard copies of the petitions can be obtained from the respective Petitioner's Head offices on any working day obteven 11:00 AM to 4:00 PM upto 24/04/2015.
	Conneton



True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

#### Hindustan (Hindi) dated 18<sup>th</sup> April, 2015





True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

#### The Daily Educator (Punjabi) dated 18<sup>th</sup> April, 2015





Pragati	Power	Corporation
Limited		

True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

### Daily Milap (Urdu) dated 18<sup>th</sup> April, 2015

نی پامک بھون سے۔ بلاک شیوالک مالویہ نگر نئی دلی۔ 110017 ويبسائت:www.derc.gov.in , تيل فيكس:26673608 اطلاع عام 1. مالی سال 16-2015 کیلئے ٹیرف پٹیشنوں پر اعتراضات / ردعمل وصول کرنے کی آخری تاریخ کو 24/04/2015تى بڑھادىاگىاھے 24/04/2015 کیلئے مجوزہ لے ٹی اینڈسی لاس ٹارگیٹوں پر اعتراضات / مشورے بھی 24/04/2015 تک طلب کئے جاتے ہیں۔ 1. 🕺 ژستر بیپیو شن لائسنسیز یعنی بی ایس ایس راجد هانی بادر لمینڈ (بی آربی ایل)، بی ایس ای ایس بیهٔ بادر لمینڈ (بی دائی بی ایل)، تا تا بادر دبی ڈستر بیپیو شن لمینڈ (تی بی ڈیڈی پل)اور ٹی دلی میو کہل کو تسل (این ڈی ایم تی ) کے ذریعہ مانی سال 14-2013 کے افراحات کے ٹرویہ اب اور مالی سال 16-2015 کیلتے ایگریگیٹ ریونور کوائر منٹ اور ٹیرف کیلیے اور جزیقن لائسنسیز ، یعنی اندر پر سے یاور جزیش کمپنی کمیٹر ( آئی پی بی سی ایل)، اور پر طنی یاور کارپوریشن کمیٹر ( پی پی سی ایل)اور ٹرانس میشن لائسنین ، یعنی دلی ٹرانسکو کمیٹر (ڈی ٹی ایل) کے ذریعہ مالی سال 2013 ہے مالی سال 14-2013 تک کے اخراجات کے ٹرواپ اور مالی سال16-2015 کیلئے ایگر بگیٹ ریونیور یکوائر منٹ اور ٹیرف کے تعین کیلئے دلی الیکٹری سٹی ریگولیٹری کمیشن کے روپر چلیشنز داخل کی گئی ہیں۔ یش نے مور نہ 2014-10-22 کے دائد آر ڈر کے ذریعہ مالی سال 16-2015 کیلئے ایم وائی ٹی ریگولیشنز کی ایپلی کیلین کوبڑھادیا تھا۔ لہذا، ڈسٹر بینیوشن لاکسنسیز کیلیے مال سال 16-2015 کے لئے اپٹی اینٹر تی لاس ٹار کیٹوں کو بھی مالی سال 16-2015 کیلئے غیرف آرڈر میں طے کتھے جانے کی ضرورت ہے۔ کمیش مورخہ 2012-17-13 کے ایم دائی لی آرڈر میں منظور شدہ ٹریجکٹر کی سطابق بی آرپی ایل، بی وائی پی ایل، ٹی پی ڈی ذی مالی مال لیلے مال بال 2014-2014 کیلئے اے ٹی اینڈی لاس ٹار گیٹ ہے مالتر تیب %0.83، %1.16، %0.5 اور %0.25 تک اے ٹی اینڈی لاس ٹار گیٹ کھٹا کرمالی سال 16-2015 کیلئے اے ٹی اینڈی لاس ٹار گیٹ کوطے کرنے ارادہ رکھتا ہے۔ ند کورہ ٹریجکٹر کی کے مطابق مالی سال 16-2015 کیلئے اخذ کیا گیاٹار گیٹ بی آر پی ایل ، پی وائی پی ایل ، ٹی پی ڈی ڈی ایل ، اور این ڈی ایم سی کیلتے بالتر تیب 11.67 ، 13.34 ، 11.00 و بر 1.00 ہے۔ بی آر پی ایل ، بی دانی پی ایل ، ٹی پی ڈی ڈی ایل ، این ڈی ایم سی ، آئی بی سی ایل اور ڈی ٹی ایل کی پیشینوں پر سٹیک ہولڈروں سے اعتراضات .3 ررد عمل دصول کرنے کی آخری تاریخ 17/04/2015 تھی۔ کمیشن نے سلیک ہولڈ روں سے موصول مختلف در خواستوں ر نمائند گیوں کی وجہ سے سلیک ہولڈ روں نے اعتراضات ہر ردعمل وصول کرنے کی آخری .4 تاريخ كو24/04/2015 كوشام 5.00 ي تك برهان كافيل كياب. لائستسوں کے ذریعہ داخل کی گٹی چیشنز اور پیشنوں کی اہم تصوصیات پرا مگز یکو سمری کو کمیشن کی دیب سائٹ لیعن www.derc.gov.in سے داون لوڈ کیا جا سکتا ہے پیشنوں کی بارڈ کا پیاں متعلقہ چنیشن دہند گان کے ہیڈ آضوں سے کسی بھی کاروباری دن مور دیہ 24/04/2015 تک صح .5 11.00 بج سے شام 4.00 بج کے در میان حاصل کی جاسکتی ہیں۔ سيكريثرى 10 b 18.04.15 DIP/0101/2015-16 دلى اليكثرى ستى ريگوليترى كميشن



True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

# Amar Ujala (Hindi) dated 18<sup>th</sup> April, 2015

Ser Car	दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग विनियामक भवन, सी-ब्लाक, सिवालिक, मालवीय नगर, नई दिल्ली-110 017
L	वेबसाईटः www.derc.gov.in, टेलीफेक्स : 26673608
	सार्वजनिक सूचना
1	वित्त-वर्ष 2015-18 के लिए शुल्क आवेदनों पर अपतियों / टिप्पणियां प्राप्त करने की अतिम तिथि 24/04/2015 तक बढाई गई।
2.	
1.	वित्त—वर्ष 2013—14 के व्यय के ट्रू—अप हेतु तथा वित्त—वर्ष 2015—16 के लिए कुल राजस्व आवश्यकता तथा शुल्क हे वितरण लाइसेंसधारियों यानी बीएसईएस राजधानी पावर लिमिटेड (बीआरपीएल), बीएसईएस यमुना पावर लिमिटे (बीवाईपीएल), टाटा पावर दिल्ली डिस्ट्रीब्युशन लिमिटेड (टीपीडीडीएल) तथा नई दिल्ली नगर निगम (एनडीएमसी) औ
	वित्त-वर्ष 2012-13 से वित्त-वर्ष 2013-14 तक के व्यय का टू अप तथा वित्त-वर्ष 2015-16 के लिए कुल राजस आवश्यकता एवं शुल्क हेतु उत्पादन लाइसेंसधारियों यानी इन्द्रप्रस्थ पावर जेनरेशन कंपनी लिमिटेड (आईपीजीसीएल) औ प्रगती पावर कॉरपोरेशन लिमिटेड (पीपीसीएल) तथा वितरण लाइसेंसधारी यानी दिल्ली ट्रांसको लिमिटेड (डीटीएल) द्वाप दिल्ली विद्युत नियामक आयोग के समक्ष याचिका दायर की गई है।
2.	आयोग ने वित्त-वर्ष 2015–16 के लिए एमवाईटी विनियमनों की अनुप्रयोज्यता को दिनांक 22.10.2014 का आदेशानुसा बढ़ाया था। इस अनुरूप, वित्त-वर्ष 2015–16 के लिए वितरण लाइसेंसधारियों के एटीएण्डसी लॉस टारगेट्स (नुकसा लक्ष्य) को भी वित्त-वर्ष 2015–16 के टैरिफ ऑर्डर में निर्धारित करने की आवश्यकता है। आयोग चाहता है कि वित्त-व
	लक्य) को ना वित—वर्ष 2015—16 के टोरफे आँडर न निर्धारित करने को अविश्यकर्ता है। आयोग यहता है कि वित—वर्ष 2015—16 के लिए एटीएण्डसी लॉस टारगेट्स को इस प्रकार निर्धारित किया जाए कि 13.07.2012 के एमवाईटी आवेश स्वीकृत प्रावधान के अनुसार बीआरपीएल, बीवायपीएल, टीपीडीडीएल और एमडीएमसी के लिए वित—वर्ष 2014—15 हे एटी—सी लॉस टारगेट्स (नुकसान लक्ष्य) इसे क्रमशः 0.83%, 1.16%, 0.5% और 0.25% कम निर्धारित किया जाए । उत्त प्रावधान के अनुसार वित्त—वर्ष 2015—16 में बीआरपीएल, बीवायपीएल, टीपीडीडीएल और एमडीएमसी के लिए लक्ष्य क्रमश 11.67%, 13.34%, 11.00% और 9.60% है ।
3.	बीआरपीएल, बीवायपीएल, टीपीडीडीएल, एनडीएमसी, आईपीजीसीएल, पीपीसीएल और डीटीएल की याचिकाओं प हितधारकों की ओर से आपत्ति / टिप्पणी प्राप्त करने की अंतिम तिथि 17 / 04 / 2015 थीं ।
	हितधारकों की ओर से कई अनुरोध / प्रतिनिधि भेजे जाने के बाद आयोग ने हितधारकों की ओर से आपत्ति / टिप्पणी प्राप करने की अंतिम तिथि को 24 / 04 / 2015 के संध्या 5 बजे तक बढ़ा दी गई है। प्रस्तावित एटीएण्डसी लॉस टारगेट्स प आपत्ति / टिप्पणी 24 / 04 / 2015 के संध्या 5 बजे तक दर्ज कराई जा सकती है।
5.	लाइसेंस धारियों द्वारा दायर की गई याचिकाएं और याचिकाओं की मुख्य विशेषताओं पर कार्यकारी सारांश (एक्जीक्यूटि समरी) आयोग की वेबसाइट www.derc.gov.in से डाउनलोड किया जा सकता है। याचिकाओं की लिखित प्रतिर (हार्ड कॉपी) संबंधित याचिकाकर्ता के मुख्यालयों से किसी भी कार्य दिवस में दिन के 11:00 बजे से 4:00 बजे के बी दिनांक 24 /04 / 2015 तक प्राप्त की जा सकती हैं।
DIP	दिनांक 24/04/2015 तक प्राप्त की जा सकती हैं। 10101/2015-16 Amax Viala 18.04.15, दिल्ली विद्युत नियामक आयो
24	



True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

#### Annexure-VI

### The Hindu (English) dated 23<sup>rd</sup> July, 2015

~	वि वि अप		Hindra 23/1/15			
OF A A		niyamak Bhawan, C-Block, Shiva	GULATORY COMMISSION alik, Malviya Nagar, New Delhi-110 017 nail: secyderc@nic.in			
	N	OTICE FOR PUBL	IC HEARING			
Per by Pov Tru Ltd	Formance Revie BSES Rajdhan wer Delhi Distri le-up of ARR for	ew (APR) of FY 2014-15 & Tru i Power Limited (BRPL), BSI ibution Ltd. (TPDDL), New D FY 2012-13 and 2013-14 and prastha Power Generation C	RR) & Tariff for FY 2015-16, Annual e up of expenses for FY 2013-14 filed ES Yamuna Power Ltd. (BYPL), Tata Delhi Municipal Council (NDMC) and Tariff for FY 2015-16 for Delhi Transco Co. Ltd. (IPGCL) and Pragati Power			
1.	their petitions f	or True up of expenses for FY	PL, BYPL, TPDDL, NDMC have filed 2013-14, Annual Performance Review nue Requirement (ARR) and Tariff for			
2.			r True-up of ARR for FY 2012-13 and FY and Tariff for FY 2015-16.			
3.	The last date for which was exte					
4.	The Commission for all stakehold their comments Marg, New Del	on shall conduct Public Hearing Iders/consumer categories inc s/objections, <b>at Siri Fort Audi</b> I <b>hi – 110049, as per schedule g</b>				
4.	The Commission for all stakehold their comments Marg, New Dell Date	on shall conduct Public Hearing Iders/consumer categories inc s/objections, <b>at Siri Fort Audi</b> Ihi – 110049, as per schedule g Time	Iuding those, who have already given itorium-II, Gate No. 5, August Kranti given below: Utilities			
4.	The Commission for all stakehold their comments Marg, New Del	on shall conduct Public Hearing Iders/consumer categories inc s/objections, <b>at Siri Fort Audi</b> I <b>hi – 110049, as per schedule g</b>	Iuding those, who have already given itorium-II, Gate No. 5, August Kranti given below:			
4.	The Commission for all stakehold their comments Marg, New Dell Date 04.08.2015 05.08.2015	Time         10.30 AM to 1.00 PM         10.30 AM to 1.00 PM	Inding those, who have already given itorium-II, Gate No. 5, August Kranti given below:         Utilities         BRPL, BYPL, TPDDL, NDMC         DTL, IPGCL, PPCL			
4.	The Commission for all stakehold their comments <b>Marg, New Del</b> <b>Date</b> 04.08.2015 05.08.2015 In order to ena Utilities i.e. BF Requirement ( <i>J</i> DISCOM indica prepared and u making any sug these summary	Iders/consumer categories includers/consumer categories includers/consumer categories includers/consumer categories includers/consumer categories includers/consumer categories includers         Iders/consumer categories includers/consumer categories includers         s/objections, at Siri Fort Audition         Ini – 110049, as per schedule of         Time         10.30 AM to 1.00 P M         02.30 PM to 5.30 PM         10.30 AM to 1.00 PM         able stakeholders to appreciate         RPL, BYPL, TPDDL and NDM         ARR) & Tariff for FY 2015-16         ating the tentative evaluation of         uploaded on DERC website we         ggestions and comments in the         y sheets, the stakeholders may	Utilities BRPL, BYPL, TPDDL, NDMC			
	The Commission for all stakehold their comments <b>Marg, New Del</b> <b>Date</b> 04.08.2015 05.08.2015 In order to ena Utilities i.e. BF Requirement ( <i>i</i> , DISCOM indica prepared and u making any sug these summary Commission be	Iders/consumer categories includers/consumer categories includers/consumer categories includers/consumer categories includers/consumer categories includers/consumer categories includers         Iders/consumer categories includers/consumer categories includers         s/objections, at Siri Fort Audition         Ini – 110049, as per schedule of         Time         10.30 AM to 1.00 P M         02.30 PM to 5.30 PM         10.30 AM to 1.00 PM         able stakeholders to appreciate         RPL, BYPL, TPDDL and NDM         ARR) & Tariff for FY 2015-16         ating the tentative evaluation of         uploaded on DERC website we         ggestions and comments in the         y sheets, the stakeholders may	Inding those, who have already given itorium-II, Gate No. 5, August Krantigiven below:         Utilities         BRPL, BYPL, TPDDL, NDMC         DTL, IPGCL, PPCL         The the claims made by the Distribution MC in respect of Aggregate Revenue 5, a detailed summary sheet for each the claims of the Petitioners have been m.derc.gov.in. These may be used for Public Hearing. For any clarifications on y approach the following officers in the III working days upto 3rd August, 2015.			
	The Commission for all stakehold their comments <b>Marg, New Del</b> <b>Date</b> 04.08.2015 05.08.2015 In order to ena Utilities i.e. BF Requirement ( <i>i</i> DISCOM indica prepared and u making any sug these summary Commission be i) Shri Prasha	Iders/consumer categories includers/consumer categories includers/consumer categories includers/consumer categories includers/consumer categories includers/consumer categories includers/consumer categories includers as per schedule of the statement of the statemen	Inding those, who have already given itorium-II, Gate No. 5, August Krantigiven below:         Utilities         BRPL, BYPL, TPDDL, NDMC         DTL, IPGCL, PPCL         The the claims made by the Distribution MC in respect of Aggregate Revenue 5, a detailed summary sheet for each the claims of the Petitioners have been ow.derc.gov.in. These may be used for Public Hearing. For any clarifications on y approach the following officers in the III working days upto 3rd August, 2015.         Finance) Phone : 26680433			
	The Commission for all stakehol their comments <b>Marg, New Del</b> <b>Date</b> 04.08.2015 05.08.2015 In order to ena Utilities i.e. BF Requirement ( DISCOM indica prepared and u making any sug these summary Commission be i) Shri Prasha ii) Shri Amit Si	In shall conduct Public Hearing         Iders/consumer categories inc         s/objections, at Siri Fort Audi         Ini – 110049, as per schedule g         Time         10.30 AM to 1.00 P M         02.30 PM to 5.30 PM         10.30 AM to 1.00 PM         able stakeholders to appreciate         RPL, BYPL, TPDDL and NDM         ARR) & Tariff for FY 2015-16         ating the tentative evaluation of         uploaded on DERC website www.         ggestions and comments in the         y sheets, the stakeholders may         atween 3.00 PM to 5.00 PM on a         and Kumar, Joint Director (Tariff-	Inding those, who have already given itorium-II, Gate No. 5, August Krantigiven below:         Utilities         BRPL, BYPL, TPDDL, NDMC         DTL, IPGCL, PPCL         the claims made by the Distribution MC in respect of Aggregate Revenue 3, a detailed summary sheet for each the claims of the Petitioners have been 7w.derc.gov.in. These may be used for Public Hearing. For any clarifications on y approach the following officers in the III working days upto 3rd August, 2015.         Finance) Phone : 26680433         gg.) Phone: 26673601			
5.	The Commission for all stakehol their comments Marg, New Del Date 04.08.2015 05.08.2015 In order to ena Utilities i.e. BF Requirement ( DISCOM indica prepared and u making any sug these summary Commission be i) Shri Prasha ii) Shri Amit Si iii) Shri Sanjay The aforesaid s	In shall conduct Public Hearing         Iders/consumer categories inclus/objections, at Siri Fort Audit         Ini – 110049, as per schedule of         ARR) & Tariff for FY 2015-16         ating the tentative evaluation of         Inioaded on DERC website www         ogestions and comments in the         of schedules, the stakeholders may         etween 3.00 PM to 5.00 PM on a         ant Kumar, Joint Director (Tariff-         harma, Joint Director (Tariff-         harma, Joint Director (Tariff-         harma, Joint Director (Tariff-         tharmary is tentative and is mea <td>Inding those, who have already given itorium-II, Gate No. 5, August Krantigiven below:         Utilities         BRPL, BYPL, TPDDL, NDMC         DTL, IPGCL, PPCL         the claims made by the Distribution MC in respect of Aggregate Revenue 3, a detailed summary sheet for each the claims of the Petitioners have been 7w.derc.gov.in. These may be used for Public Hearing. For any clarifications on y approach the following officers in the III working days upto 3rd August, 2015.         Finance) Phone : 26680433         gg.) Phone: 26673601</td>	Inding those, who have already given itorium-II, Gate No. 5, August Krantigiven below:         Utilities         BRPL, BYPL, TPDDL, NDMC         DTL, IPGCL, PPCL         the claims made by the Distribution MC in respect of Aggregate Revenue 3, a detailed summary sheet for each the claims of the Petitioners have been 7w.derc.gov.in. These may be used for Public Hearing. For any clarifications on y approach the following officers in the III working days upto 3rd August, 2015.         Finance) Phone : 26680433         gg.) Phone: 26673601			
5.	The Commission for all stakehol their comments Marg, New Del Date 04.08.2015 05.08.2015 In order to ena Utilities i.e. BF Requirement ( DISCOM indica prepared and u making any sug these summary Commission be i) Shri Prasha ii) Shri Amit Sl iii) Shri Sanjay The aforesaid s of information for All the stakeho	In shall conduct Public Hearing         Iders/consumer categories inclus/objections, at Siri Fort Audit         Ini – 110049, as per schedule of         Time         10.30 AM to 1.00 P M         02.30 PM to 5.30 PM         10.30 AM to 1.00 PM         able stakeholders to appreciate         RPL, BYPL, TPDDL and NDM         ARR) & Tariff for FY 2015-16         ating the tentative evaluation of         uploaded on DERC website was         optimizets, the stakeholders may         ating the tentative evaluation of         uploaded on DERC website was         ating the tentative evaluation of         uploaded on DERC website was         ating the tentative evaluation of         uploaded on DERC website was         attract of the stakeholders may	Inding those, who have already given itorium-II, Gate No. 5, August Kranti given below:         Utilities         BRPL, BYPL, TPDDL, NDMC         DTL, IPGCL, PPCL         the claims made by the Distribution MC in respect of Aggregate Revenue 6, a detailed summary sheet for each the claims of the Petitioners have been 7w.derc.gov.in. These may be used for Public Hearing. For any clarifications on y approach the following officers in the III working days upto 3rd August, 2015.         Finance) Phone : 26680433         gg.) Phone: 26673601         r (PS&E) Phone: 26680734         ant only for the purpose of dissemination			

Delhi Electricity Regulatory Commission



True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

### The Pioneer (English) dated 23<sup>rd</sup> July, 2015

	Pioneet 23/7/14	5				
G	1		ULATORY COMMISSION ik, Malviya Nagar, New Delhi-110 017 il: secyderc@nic.in			
	NOTICE FOR PUBLIC HEARING					
Per by Pov Tru Ltd	formance Revie BSES Rajdhan wer Delhi Distr e-up of ARR for	ew (APR) of FY 2014-15 & True i Power Limited (BRPL), BSE ibution Ltd. (TPDDL), New De FY 2012-13 and 2013-14 and Ta prastha Power Generation Co	R) & Tariff for FY 2015-16, Annua up of expenses for FY 2013-14 filed S Yamuna Power Ltd. (BYPL), Tata thi Municipal Council (NDMC) and ariff for FY 2015-16 for Delhi Transco D. Ltd. (IPGCL) and Pragati Powe			
1.	their petitions f	or True up of expenses for FY 2	PL, BYPL, TPDDL, NDMC have filed 2013-14, Annual Performance Review ue Requirement (ARR) and Tariff fo			
2.			True-up of ARR for FY 2012-13 and Fi and Tariff for FY 2015-16.			
	2013-14 and Aggregate Revenue Requirement and Tariff for FY 2015-16. The last date for receipt of objections/comments from stakeholders was 27.05.2015,					
3.		nded to 06.06.2015.	ts from stakeholders was 27.05.2015			
	which was exte The Commission for all stakeho their comment Marg, New Del	nded to 06.06.2015. on shall conduct Public Hearing c Iders/consumer categories inclu s/objections, <b>at Siri Fort Audit</b> I <b>hi – 110049, as per schedule gi</b>	on the above mentioned Tariff Petitions uding those, who have already given orium-II, Gate No. 5, August Krant ven below:			
	which was exte The Commission for all stakeho their comment	nded to 06.06.2015. on shall conduct Public Hearing c lders/consumer categories inclu s/objections, <b>at Siri Fort Audit</b> o	on the above mentioned Tariff Petition uding those, who have already giver orium-II, Gate No. 5, August Krant			
3. 4.	which was exte The Commission for all stakeho their comment Marg, New Del Date	nded to 06.06.2015. on shall conduct Public Hearing of Iders/consumer categories inclus/ s/objections, <b>at Siri Fort Audito</b> Ihi – <b>110049, as per schedule gi</b> <b>Time</b> 10.30 AM to 1.00 P M	on the above mentioned Tariff Petitions uding those, who have already given orium-II, Gate No. 5, August Krant ven below: Utilities			
	which was exter The Commission for all stakeho their comment Marg, New Del Date 04.08.2015 05.08.2015 In order to ena Utilities i.e. Bit Requirement ( DISCOM indica prepared and u making any sug these summar	nded to 06.06.2015. on shall conduct Public Hearing of lders/consumer categories inclu- s/objections, at Siri Fort Audito hi – 110049, as per schedule gi Time 10.30 AM to 1.00 P M 02.30 PM to 5.30 PM 10.30 AM to 1.00 PM able stakeholders to appreciate RPL, BYPL, TPDL and NDM ARR) & Tariff for FY 2015-16, ating the tentative evaluation of the uploaded on DERC website <u>www</u> ggestions and comments in the P y sheets, the stakeholders may	on the above mentioned Tariff Petitions uding those, who have already giver orium-II, Gate No. 5, August Krant ven below: Utilities BRPL, BYPL, TPDDL, NDMC			
4.	which was exter The Commission for all stakeho their comment Marg, New Del Date 04.08.2015 05.08.2015 In order to ena Utilities i.e. Bf Requirement ( DISCOM indica prepared and u making any sug these summar Commission be	nded to 06.06.2015. on shall conduct Public Hearing of lders/consumer categories inclu- s/objections, at Siri Fort Audito hi – 110049, as per schedule gi Time 10.30 AM to 1.00 P M 02.30 PM to 5.30 PM 10.30 AM to 1.00 PM able stakeholders to appreciate RPL, BYPL, TPDL and NDM ARR) & Tariff for FY 2015-16, ating the tentative evaluation of the uploaded on DERC website <u>www</u> ggestions and comments in the P y sheets, the stakeholders may	on the above mentioned Tariff Petitions uding those, who have already giver orium-II, Gate No. 5, August Krant iven below: Utilities BRPL, BYPL, TPDDL, NDMC DTL, IPGCL, PPCL the claims made by the Distribution C in respect of Aggregate Revenue a detailed summary sheet for each he claims of the Petitioners have been w.derc.gov.in. These may be used for Public Hearing. For any clarifications on approach the following officers in the working days upto 3rd August, 2015.			
4.	which was exter The Commission for all stakehound their comment Marg, New Del Date 04.08.2015 05.08.2015 In order to ena Utilities i.e. BF Requirement ( DISCOM indica prepared and um making any sug these summar Commission be i) Shri Prashi	nded to 06.06.2015. on shall conduct Public Hearing of lders/consumer categories inclu- s/objections, at Siri Fort Audite Ini – 110049, as per schedule gi Time 10.30 AM to 1.00 P M 02.30 PM to 5.30 PM 10.30 AM to 1.00 PM able stakeholders to appreciate RPL, BYPL, TPDDL and NDM ARR) & Tariff for FY 2015-16, ating the tentative evaluation of the uploaded on DERC website www ggestions and comments in the P y sheets, the stakeholders may atween 3.00 PM to 5.00 PM on all	on the above mentioned Tariff Petitions uding those, who have already giver orium-II, Gate No. 5, August Krant ven below: Utilities BRPL, BYPL, TPDDL, NDMC DTL, IPGCL, PPCL the claims made by the Distribution C in respect of Aggregate Revenue a detailed summary sheet for each he claims of the Petitioners have been w.derc.gov.in. These may be used for ublic Hearing. For any clarifications of approach the following officers in the working days upto 3rd August, 2015. Finance) Phone : 26680433			
4.	which was exter The Commission for all stakeho their comment Marg, New Del Date 04.08.2015 05.08.2015 In order to ena Utilities i.e. Bit Requirement ( DISCOM indica prepared and u making any sug these summar Commission be i) Shri Prasha ii) Shri Amit S	nded to 06.06.2015. on shall conduct Public Hearing of lders/consumer categories inclu- s/objections, at Siri Fort Audite hi – 110049, as per schedule gi Time 10.30 AM to 1.00 P M 02.30 PM to 5.30 PM 10.30 AM to 1.00 PM able stakeholders to appreciate RPL, BYPL, TPDDL and NDM/ ARR) & Tariff for FY 2015-16, ating the tentative evaluation of the uploaded on DERC website <u>www</u> ggestions and comments in the P y sheets, the stakeholders may atween 3.00 PM to 5.00 PM on all ant Kumar, Joint Director (Tariff-F	on the above mentioned Tariff Petitions uding those, who have already giver orium-II, Gate No. 5, August Krant iven below: Utilities BRPL, BYPL, TPDDL, NDMC DTL, IPGCL, PPCL the claims made by the Distribution C in respect of Aggregate Revenue a detailed summary sheet for each he claims of the Petitioners have been <u>w.derc.gov.in</u> . These may be used for Public Hearing. For any clarifications of approach the following officers in the working days upto 3rd August, 2015. Finance) Phone : 26680433 g.) Phone: 26673601			
4.	which was exter The Commission for all stakeho their comment Marg, New Del Date 04.08.2015 05.08.2015 In order to end Utilities i.e. Bit Requirement ( DISCOM indica prepared and u making any sug these summar Commission be i) Shri Prasha ii) Shri Amit S iii) Shri Sanjay The aforesaid s	nded to 06.06.2015. on shall conduct Public Hearing of lders/consumer categories inclu- s/objections, at Siri Fort Audito Ini – 110049, as per schedule gi Time 10.30 AM to 1.00 PM 02.30 PM to 5.30 PM 10.30 AM to 1.00 PM able stakeholders to appreciate RPL, BYPL, TPDDL and NDM ARR) & Tariff for FY 2015-16, ating the tentative evaluation of ti uploaded on DERC website <u>www</u> ggestions and comments in the P y sheets, the stakeholders may etween 3.00 PM to 5.00 PM on all ant Kumar, Joint Director (Tariff-Enge y Kumar Sharma, Joint Director ( summary is tentative and is mean	on the above mentioned Tariff Petitions uding those, who have already giver orium-II, Gate No. 5, August Krant iven below: Utilities BRPL, BYPL, TPDDL, NDMC DTL, IPGCL, PPCL the claims made by the Distribution C in respect of Aggregate Revenue a detailed summary sheet for each he claims of the Petitioners have been <u>w.derc.gov.in</u> . These may be used for Public Hearing. For any clarifications of approach the following officers in the working days upto 3rd August, 2015. Finance) Phone : 26680433 g.) Phone: 26673601			



True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

### Hindustan Times (English) dated 23<sup>rd</sup> July, 2015

a la a		iniyamak Bhawan, C-Block, Shiv	EGULATORY COMMISSION valik, Malviya Nagar, New Delhi-110 017 mail: secyderc@nic.in	
	• <u>N</u>	<b>IOTICE FOR PUBI</b>	LIC HEARING	
Per by Por Tru Ltd	rformance Revi BSES Rajdhan wer Delhi Distr ie-up of ARR for	ew (APR) of FY 2014-15 & Tru ii Power Limited (BRPL), BS ibution Ltd. (TPDDL), New r FY 2012-13 and 2013-14 and prastha Power Generation	ARR) & Tariff for FY 2015-16, Annua ue up of expenses for FY 2013-14 file SES Yamuna Power Ltd. (BYPL), Tat Delhi Municipal Council (NDMC) an Tariff for FY 2015-16 for Delhi Transc Co. Ltd. (IPGCL) and Pragati Powe	
1.	their petitions t	for True up of expenses for F	RPL, BYPL, TPDDL, NDMC have file Y 2013-14, Annual Performance Reviev enue Requirement (ARR) and Tariff fo	
2.			or True-up of ARR for FY 2012-13 and F nt and Tariff for FY 2015-16.	
3.	2013-14 and Aggregate Revenue Requirement and Tariff for FY 2015-16. The last date for receipt of objections/comments from stakeholders was 27.05.2015, which was extended to 06.06.2015.			
<ol> <li>4. The Commission shall conduct Public Hearing on the above mentioned Tariff Performance for all stakeholders/consumer categories including those, who have already their comments/objections, at Siri Fort Auditorium-II, Gate No. 5, August Marg, New Delhi – 110049, as per schedule given below:</li> </ol>				
4.	for all stakeho their comment	Iders/consumer categories in s/objections, at Siri Fort Aud	cluding those, who have already give ditorium-II, Gate No. 5, August Kran	
110	for all stakeho their comment	Iders/consumer categories in s/objections, at Siri Fort Aud	cluding those, who have already give ditorium-II, Gate No. 5, August Kran	
4. 1.11 14:00 11:00 11:00	for all stakeho their comment Marg, New De	Iders/consumer categories in s/objections, <b>at Siri Fort Aud</b> Ihi – 110049, as per schedule	cluding those, who have already give ditorium-II, Gate No. 5, August Kran given below:	
	for all stakeho their comment Marg, New De Date	Iders/consumer categories in s/objections, at Siri Fort Auc Ihi – 110049, as per schedule Time 10.30 AM to 1.00 P M	cluding those, who have already give ditorium-II, Gate No. 5, August Krant given below: Utilities	
	for all stakeho their comment Marg, New De Date 04.08.2015 05.08.2015 In order to ena Utilities i.e. Bf Requirement ( DISCOM indica prepared and u making any sug these summar	Iders/consumer categories in s/objections, at Siri Fort Aud Ihi – 110049, as per schedule Time 10.30 AM to 1.00 P M 02.30 PM to 5.30 PM 10.30 AM to 1.00 PM able stakeholders to apprecia RPL, BYPL, TPDDL and ND ARR) & Tariff for FY 2015-1 ating the tentative evaluation o uploaded on DERC website <u>w</u> ggestions and comments in the y sheets, the stakeholders ma	cluding those, who have already give ditorium-II, Gate No. 5, August Kram- given below: Utilities BRPL, BYPL, TPDDL, NDMC DTL, IPGCL, PPCL ate the claims made by the Distribution MC in respect of Aggregate Revenu 6, a detailed summary sheet for eac of the claims of the Petitioners have bee ww.derc.gov.in. These may be used for a Public Hearing. For any clarifications of ay approach the following officers in th	
	for all stakeho their comment Marg, New De Date 04.08.2015 05.08.2015 In order to ena Utilities i.e. Bl Requirement ( DISCOM indica prepared and u making any sug these summar Commission be	Iders/consumer categories in s/objections, at Siri Fort Aud Ihi – 110049, as per schedule Time 10.30 AM to 1.00 P M 02.30 PM to 5.30 PM 10.30 AM to 1.00 PM able stakeholders to apprecia RPL, BYPL, TPDDL and ND ARR) & Tariff for FY 2015-1 ating the tentative evaluation o uploaded on DERC website <u>w</u> ggestions and comments in the y sheets, the stakeholders ma	cluding those, who have already give ditorium-II, Gate No. 5, August Kran- given below: Utilities BRPL, BYPL, TPDDL, NDMC DTL, IPGCL, PPCL ate the claims made by the Distribution MC in respect of Aggregate Revenu 6, a detailed summary sheet for each of the claims of the Petitioners have been ww.derc.gov.in. These may be used for a Public Hearing. For any clarifications on ay approach the following officers in thall working days upto 3rd August, 2015.	
	for all stakeho their comment Marg, New De Date 04.08.2015 05.08.2015 In order to ena Utilities i.e. Bl Requirement ( DISCOM indica prepared and u making any sug these summar Commission be i) Shri Prasha	Iders/consumer categories in s/objections, at Siri Fort Aud Ihi – 110049, as per schedule Time 10.30 AM to 1.00 P M 02.30 PM to 5.30 PM 10.30 AM to 1.00 PM able stakeholders to apprecia RPL, BYPL, TPDDL and ND ARR) & Tariff for FY 2015-1 ating the tentative evaluation o uploaded on DERC website we ggestions and comments in the y sheets, the stakeholders mathematication of the stakeholders mathematication of the stakeholder	cluding those, who have already give ditorium-II, Gate No. 5, August Kram- given below: Utilities BRPL, BYPL, TPDDL, NDMC DTL, IPGCL, PPCL ate the claims made by the Distribution MC in respect of Aggregate Revenu 6, a detailed summary sheet for each of the claims of the Petitioners have bee ww.derc.gov.in. These may be used for a public Hearing. For any clarifications of ay approach the following officers in th all working days upto 3rd August, 2015. f-Finance) Phone : 26680433	
	for all stakeho their comment Marg, New De Date 04.08.2015 05.08.2015 In order to ena Utilities i.e. Bi Requirement ( DISCOM indica prepared and u making any sug these summar Commission be i) Shri Prasha ii) Shri Amit S	Iders/consumer categories in s/objections, at Siri Fort Aud Ihi – 110049, as per schedule Time 10.30 AM to 1.00 P M 02.30 PM to 5.30 PM 10.30 AM to 1.00 PM able stakeholders to apprecia RPL, BYPL, TPDDL and ND ARR) & Tariff for FY 2015-1 ating the tentative evaluation of uploaded on DERC website we ggestions and comments in the y sheets, the stakeholders ma atween 3.00 PM to 5.00 PM on a atween 3.00 PM to 5.00 PM on a	cluding those, who have already give ditorium-II, Gate No. 5, August Kram given below: Utilities BRPL, BYPL, TPDDL, NDMC DTL, IPGCL, PPCL ate the claims made by the Distribution MC in respect of Aggregate Revenu 6, a detailed summary sheet for each of the claims of the Petitioners have bee ww.derc.gov.in. These may be used for a Public Hearing. For any clarifications of ay approach the following officers in th all working days upto 3rd August, 2015. f-Finance) Phone : 26680433 https://www.derc.gov.in.	
	for all stakeho their comment Marg, New De Date 04.08.2015 05.08.2015 In order to en Utilities i.e. Bi Requirement ( DISCOM indica prepared and u making any sug these summar Commission be i) Shri Prasha ii) Shri Amit S iii) Shri Sanjay The aforesaid s	Iders/consumer categories in s/objections, at Siri Fort Aud Ihi – 110049, as per schedule Time 10.30 AM to 1.00 P M 02.30 PM to 5.30 PM 10.30 AM to 1.00 PM able stakeholders to apprecia RPL, BYPL, TPDDL and ND ARR) & Tariff for FY 2015-1 ating the tentative evaluation of uploaded on DERC website <u>w</u> ggestions and comments in the y sheets, the stakeholders ma etween 3.00 PM to 5.00 PM on ant Kumar, Joint Director (Tariff- harma, Joint Director (Tariff- harma, Joint Director (Tariff- summary is tentative and is me	cluding those, who have already give ditorium-II, Gate No. 5, August Krant given below: Utilities BRPL, BYPL, TPDDL, NDMC DTL, IPGCL, PPCL ate the claims made by the Distributio MC in respect of Aggregate Revenu 6, a detailed summary sheet for eac of the claims of the Petitioners have bee ww.derc.gov.in. These may be used for a Public Hearing. For any clarifications o ay approach the following officers in th all working days upto 3rd August, 2015. f-Finance) Phone : 26680433 ngg.) Phone: 26673601	
5.	for all stakeho their comment Marg, New De Date 04.08.2015 05.08.2015 In order to ena Utilities i.e. Bf Requirement ( DISCOM indica prepared and u making any sug these summar Commission be i) Shri Prasha ii) Shri Amit S iii) Shri Sanjay The aforesaid s of information f All the stakeho	Iders/consumer categories in s/objections, at Siri Fort Aud Ihi – 110049, as per schedule Time 10.30 AM to 1.00 P M 02.30 PM to 5.30 PM 10.30 AM to 1.00 PM able stakeholders to apprecia RPL, BYPL, TPDDL and ND ARR) & Tariff for FY 2015-1 ating the tentative evaluation of uploaded on DERC website wo ggestions and comments in the y sheets, the stakeholders ma atween 3.00 PM to 5.00 PM on a ant Kumar, Joint Director (Tariff-Er y Kumar Sharma, Joint Director summary is tentative and is me or eliciting the views of the stake	cluding those, who have already give ditorium-II, Gate No. 5, August Kram given below: Utilities BRPL, BYPL, TPDDL, NDMC DTL, IPGCL, PPCL ate the claims made by the Distribution MC in respect of Aggregate Revenu 6, a detailed summary sheet for eac of the claims of the Petitioners have bee ww.derc.gov.in. These may be used for a Public Hearing. For any clarifications of ay approach the following officers in th all working days upto 3rd August, 2015. f-Finance) Phone : 26680433 ngg.) Phone: 26673601 or (PS&E) Phone: 26680734 ant only for the purpose of disseminatio	



True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

### Navbharath Times (Hindi) dated 23<sup>rd</sup> July, 2015

हि वि वि आ	दिल्ली विद्युत वि	वेनियामक आयोग
DERC	विनियामक भवन, सी—ब्लॉक, शिवा	लिक, मालवीय नगर, नई दिल्ली —110 017 )8 मेलः secyderc@nic.in
nei friek sis fa ser set nes sis set set nes	सार्वजनिक सुनव	ाई हेतु सूचना २०.४७ २३.२.२०१५
(बीवाईपीएम), (एनडीएमसी) (एआरआर) अं वित्तीय वर्ष 20 जनरेशन कं.	टाटा पावर दिल्ली डिस्ट्रिब्युशन लिमि.( के द्वारा दायर याचिका वित्तीय वर्ष 3 ौर टैरिफ, वित्तीय वर्ष 2014–15 के लि 013–14 के ख़र्चों का सत्यापन तथा दि लेमि. (आईपीजीसीएल) और प्रगति पावर	आरपीएल), बीएसईएस यमुना पावर लिमि. टीपीडीडीएल), नई दिल्ली नगर पालिका परिषद 2015–16 के लिये सकल राजस्व आवश्यकता ये वार्षिक कार्यनिष्पादन समीक्षा (एपीआर) और ज्ली ट्रान्सको लिमि. (डीटीएल), इंद्रप्रस्थ पावर र कार्पोरेशन लिमि. (पीपीसीएल) के लिये वित्तीय पन और वित्तीय वर्ष 2015–16 के टैरिफ के लिए।
2013-14 a	ने लिये खर्चों के सत्यापन, वित्तीय वर्ष 2014- 2015–16 के लिये सकल राजस्व आवश्यक	वाईपीएल, टीपीडीडीएल, एनडीएमसी ने वित्तीय वर्ष –15 की वार्षिक कार्यनिष्पादन समीक्षा (एपीआर) और ता (एआरआर) तथा टैरिफ के लिये अपनी याचिकाएं
	ा और वित्तीय वर्ष 2015–16 के लिये सक	12—13 और वित्तीय वर्ष 2013—14 के लिये एआरआर जल राजस्व आवश्यकता तथा टैरिफ के लिये अपनी
<ol> <li>स्टेकहोल्डर्स दिया गया थ</li> </ol>		तिम तिथि 27.05.2015 थी जिसे 06.06.2015 तक बढ़ा
पहले ही उ ऑडिटोरिय	भपनी टिप्पणियां / आपत्तियां दे चुके हैं, म—II, गेट नं. 5, अगस्त क्रांति मार्ग, नई दि	ल्डर्स / उपभोक्ता श्रेणियों के लिये, उनके सहित जो नीचे दिये गये कार्यक्रम अनुसार सिरी फोर्ट ल्ली–110049 में सार्वजनिक सुनवाई आयोजित करेगाः
तिथि	समय	यूटिलिटीज
04.08.2015	प्रातः 10:30 बजे से अपरान्ह 1:00 बजे तक अपरान्ह 02.30 बजे से सायं 5:30 बजे तक	बीआरपीएल, बीवाईपीएल, टीपीडीडीएल, एनडीएमसी
second se		
A CONTRACTOR OF A CONTRACTOR O	प्रातः 10:30 बजे से अपरान्ह् 1:00 बजे तक	डीटीएल, आईपीजीसीएल, पीपीसीएल
<ol> <li>स्टेकहोल्डर्स गये दावों क 2015–16 के विस्तृत सारां इसे सार्वजगि शीटों पर वि</li> </ol>	प्रातः 10:30 बजे से अपरान्ह् 1:00 बजे तक को वितरण कंपनियों अर्थात बीआरपीएल, ब तो समझने में सहायता के लिये सकल राज ठे लिये याचिकाकर्ताओं के दावों के मूल्यांकन् श शीट तैयार की गई है और डीईआरसी वेब तेक सुनवाई में कोई सुझाव और टिप्पणी कर रुसी भी स्पष्टीकरण के लिये स्टेकहोल्डर्स	डीटीएल, आईपीजीसीएल, पीपीसीएल ोवाईपीएल, टीपीडीडीएल और एनडीएमसी द्वारा किये ास्व आवश्यकता (एआरआर) और टैरिफ वित्तीय वर्ष ा का उल्लेख करते हुए प्रत्येक डिस्कॉम के लिये एक साइट www.derc.gov.in पर अपलोड की गई है। रने के लिये प्रयोग में लाया जा सकता है। इन सारांश आयोग के कार्यालय में निम्नलिखित अधिकारियों से से अपरान्ह 5:00 बजे के बीच संपर्क कर सकते हैं।
5. स्टेकहोल्डर्स गये दावों व 2015–16 वे विस्तृत सारां इसे सार्वजगि शीटों पर वि 3 अगस्त, 20	प्रातः 10:30 बजे से अपरान्ह् 1:00 बजे तक को वितरण कंपनियों अर्थात बीआरपीएल, ब तो समझने में सहायता के लिये सकल राज ठे लिये याचिकाकर्ताओं के दावों के मूल्यांकन् श शीट तैयार की गई है और डीईआरसी वेब तेक सुनवाई में कोई सुझाव और टिप्पणी कर रुसी भी स्पष्टीकरण के लिये स्टेकहोल्डर्स	ोवाईपीएल, टीपीडीडीएल और एनडीएमसी द्वारा किये ोवाईपीएल, टीपीडीडीएल और एनडीएमसी द्वारा किये त का उल्लेख करते हुए प्रत्येक डिस्कॉम के लिये एक साइट www.derc.gov.in पर अपलोड की गई है। तो के लिये प्रयोग में लाया जा सकता है। इन सारांश आयोग के कार्यालय में निम्नलिखित अधिकारियों से से अपरान्ह 5:00 बजे के बीच संपर्क कर सकते हैं।
5. स्टेकहोल्डर्स गये दावों क 2015–16 वे विस्तृत सारां इसे सार्वजनि शीटों पर वि 3 अगस्त, 20 i) श्री प्रश	प्रातः 10:30 बजे से अपरान्ह 1:00 बजे तक को वितरण कंपनियों अर्थात बीआरपीएल, बी रो समझने में सहायता के लिये सकल राज तिये याचिकाकर्ताओं के दावों के मूल्यांकन श शीट तैयार की गई है और डीईआरसी वेब नेक सुनवाई में कोई सुझाव और टिप्पणी कर कसी भी स्पष्टीकरण के लिये स्टेकहोल्डर्स 15 तक सभी कार्य दिवसों में अपरान्ह 3:00 बजे	ोवाईपीएल, टीपीडीडीएल और एनडीएमसी द्वारा किये ाख आवश्यकता (एआरआर) और टैरिफ वित्तीय वर्ष ा का उल्लेख करते हुए प्रत्येक डिस्कॉम के लिये एक साइट www.derc.gov.in पर अपलोड की गई है। रने के लिये प्रयोग में लाया जा सकता है। इन सारांश आयोग के कार्यालय में निम्नलिखित अधिकारियों से से अपरान्ह 5:00 बजे के बीच संपर्क कर सकते हैं। ) फोनः 26680433
5. स्टेकहोल्डर्स गये दावों क 2015—16 वं विस्तृत सारा इसे सार्वजनि शीटों पर वि 3 अगस्त, 20 i) श्री प्रश ii) श्री जनि	प्रातः 10:30 बजे से अपरान्ह 1:00 बजे तक को वितरण कंपनियों अर्थात बीआरपीएल, ब गे समझने में सहायता के लिये सकल राज हे लिये याचिकाकर्ताओं के दावों के मूल्यांकन श शीट तैयार की गई है और डीईआरसी वेब नेक सुनवाई में कोई सुझाव और टिप्पणी कर कसी भी स्पष्टीकरण के लिये स्टेकहोल्डर्स 15 तक सभी कार्य दिवसों में अपरान्ह 3:00 बजे 1ंत कुमार, संयुक्त निदेशक (टैरिफ–फाइनेंस	ोवाईपीएल, टीपीडीडीएल और एनडीएमसी द्वारा किये ास्व आवश्यकता (एआरआर) और टैरिफ वित्तीय वर्ष त का उल्लेख करते हुए प्रत्येक डिस्कॉम के लिये एक साइट www.derc.gov.in पर अपलोड की गई है। रने के लिये प्रयोग में लाया जा सकता है। इन सारांश आयोग के कार्यालय में निम्नलिखित अधिकारियों से से अपरान्ह 5:00 बजे के बीच संपर्क कर सकते हैं। ) फोन: 26680433 न: 26673601
5. स्टेकहोल्डर्स गये दावों क 2015–16 व विस्तृत सार्य इसे सार्वजर्ग शीटों पर वि 3 अगस्त, 20 i) श्री प्रश ii) श्री आ iii) श्री संज 6. उपरोक्त सा	प्रातः 10:30 बजे से अपरान्ह 1:00 बजे तक को वितरण कंपनियों अर्थात बीआरपीएल, ब को समझने में सहायता के लिये सकल राज के लिये याचिकाकर्ताओं के दावों के मूल्यांकन श शीट तैयार की गई है और डीईआरसी वेब नेक सुनवाई में कोई सुझाव और टिप्पणी कर कसी भी स्पष्टीकरण के लिये स्टेकहोल्डर्स 15 तक सभी कार्य दिवसों में अपरान्ह 3:00 बजे 1ंत कुमार, संयुक्त निदेशक (टैरिफ—फाइनेंस मेत शर्मा, संयुक्त निदेशक (टैरिफ—इंजी.) फो नय कुमार शर्मा, संयुक्त निदेशक (पीएसएंडई)	ोवाईपीएल, टीपीडीडीएल और एनडीएमसी द्वारा किये ास्व आवश्यकता (एआरआर) और टैरिफ वित्तीय वर्ष ा का उल्लेख करते हुए प्रत्येक डिस्कॉम के लिये एक साइट www.derc.gov.in पर अपलोड की गई है। ले के लिये प्रयोग में लाया जा सकता है। इन सारांश आयोग के कार्यालय में निम्नलिखित अधिकारियों से से अपरान्ह 5:00 बजे के बीच संपर्क कर सकते हैं। ) फोनः 26680433 नः 26673601 ) फोनः 26680734 तम रूप देने के लिये स्टेकहोल्डर्स के दुष्टिकोणों को
<ol> <li>स्टेकहोल्डर्स गये दावों व 2015–16 व विस्तृत सारां इसे सार्वजर्गि शीटों पर वि 3 अगस्त, 20 i) श्री प्रश ii) श्री अर्ग iii) श्री संज 6. उपरोक्त सा जानने के लि 7. सभी स्टेकहं</li> </ol>	प्रातः 10:30 बजे से अपरान्ह 1:00 बजे तक को वितरण कंपनियों अर्थात बीआरपीएल, ब्र को समझने में सहायता के लिये सकल राज ठे लिये याचिकाकर्ताओं के दावों के मूल्यांक- श शीट तैयार की गई है और डीईआरसी वेब तेक सुनवाई में कोई सुझाव और टिप्पणी कर कसी भी स्पष्टीकरण के लिये स्टेकहोल्डर्स 15 तक सभी कार्य दिवसों में अपरान्ह 3:00 बजे गंत कुमार, संयुक्त निदेशक (टैरिफ–फाइनेंस मेत शर्मा, संयुक्त निदेशक (टैरिफ–इंजी.) फो तय कुमार शर्मा, संयुक्त निदेशक (पीएसएंडई) रांश अनंतिम है और टैरिफ आदेश को अंटि रो सूचना के विस्तार के उद्ददेश्य के लिये है।	ोवाईपीएल, टीपीडीडीएल और एनडीएमसी द्वारा किये ास्व आवश्यकता (एआरआर) और टैरिफ वित्तीय वर्ष ा का उल्लेख करते हुए प्रत्येक डिस्कॉम के लिये एक साइट www.derc.gov.in पर अपलोड की गई है। ले के लिये प्रयोग में लाया जा सकता है। इन सारांश आयोग के कार्यालय में निम्नलिखित अधिकारियों से से अपरान्ह 5:00 बजे के बीच संपर्क कर सकते हैं। ) फोनः 26680433 नः 26673601 ) फोनः 26680734 तम रूप देने के लिये स्टेकहोल्डर्स के दुष्टिकोणों को
<ol> <li>स्टेकहोल्डर्स गये दावों व 2015–16 व विस्तृत सारां इसे सार्वजर्गि शीटों पर वि 3 अगस्त, 20 i) श्री प्रश ii) श्री अर्ग iii) श्री संज 6. उपरोक्त सा जानने के लि 7. सभी स्टेकहं</li> </ol>	प्रातः 10:30 बजे से अपरान्ह 1:00 बजे तक को वितरण कंपनियों अर्थात बीआरपीएल, ब्र को समझने में सहायता के लिये सकल राज हे लिये याचिकाकर्ताओं के दावों के मूल्यांकन इ शीट तैयार की गई है और डीईआरसी वेब तेक सुनवाई में कोई सुझाव और टिप्पणी कर कसी भी स्पष्टीकरण के लिये स्टेकहोल्डर्स कि सुमार, संयुक्त निदेशक (टैरिफ—फाइनेंस) मेत शर्मा, संयुक्त निदेशक (टैरिफ—फाइनेंस) मेत शर्मा, संयुक्त निदेशक (टैरिफ—इंजी.) फो तय कुमार, शर्मा, संयुक्त निदेशक (पीएसएंडई) रांश अनंतिम है और टैरिफ आदेश को अंटि रांश अनंतिम है और टैरिफ आदेश को अंटि तय सूचना के विस्तार के उद्देश्य के लिये है। बिर्डर्स / उपमोक्ताओं की सुनवाई पहले आ पहचान पत्र लेकर आयें।	ोवाईपीएल, टीपीडीडीएल और एनडीएमसी द्वारा किये स्व आवश्यकता (एआरआर) और टैरिफ वित्तीय वर्ष त का उल्लेख करते हुए प्रत्येक डिस्कॉम के लिये एक साइट www.derc.gov.in पर अपलोड की गई है। तने के लिये प्रयोग में लाया जा सकता है। इन सारांश आयोग के कार्यालय में निम्नलिखित अधिकारियों से से अपरान्ह 5:00 बजे के बीच संपर्क कर सकते हैं। ) फोन: 26680433 न: 26673601 ) फोन: 26680734 में रूप देने के लिये स्टेकहोल्डर्स के दृष्टिकोणों को



True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

### Dainik Jagaran (Hindi) dated 23<sup>rd</sup> July, 2015

वि वि अ।	ादल्ला विद्युत ।	वेनियामक आयोग
( in the second		लिक, मालवीय नगर, नई दिल्ली –110 017
DERC	फैक्सः 2667360	)8 मेलः secyderc@nic.in
TO R	सार्वजनिक सुनव	ाई हेतु सूचना
(बीवाईपीएम), (एनडीएमसी) (एआरआर) अँ वित्तीय वर्ष 20 जनरेशन क. र्रि	टाटा पावर दिल्ली डिस्ट्रिब्युशन लिभि.( के द्वारा दायर याचिका वित्तीय वर्ष 2 ौर टैरिफ, वित्तीय वर्ष 2014–15 के लि 013–14 के ख़र्चों का सत्यापन तथा दि लेमि. (आईपीजीसीएल) और प्रगति पावर	आरपीएल), बीएसईएस यमुना पावर लिमि. टीपीडीडीएल), नई दिल्ली नगर पालिका परिषद 2015–16 के लिये सकल राजस्व आवश्यकता ये वार्षिक कार्यनिष्पादन समीक्षा (एपीआर) और ल्ली ट्रान्सको लिमि. (डीटीएल), इंद्रप्रस्थ पावर र कार्पोरेशन लिमि. (पीपीसीएल) के लिये वित्तीय पन और वित्तीय वर्ष 2015–16 के टैरिफ के लिए।
2013-14 वे	र्हे लिये खर्चों के सत्यापन, वित्तीय वर्ष 2014- 2015–16 के लिये सकल राजस्व आवश्यक	वाईपीएल, टीपीडीडीएल, एनडीएमसी ने वित्तीय वर्ष –15 की वार्षिक कार्यनिष्पादन समीक्षा (एपीआर) और ता (एआरआर) तथा टैरिफ के लिये अपनी याचिकाए
	न और वित्तीय वर्ष 2015-16 के लिये सक	12—13 और वित्तीय वर्ष 2013—14 के लिये एआरआर ल राजस्व आवश्यकता तथा टैरिफ के लिये अपनी
2 veraler		0.00
3. स्टकहाल्डस दिया गया थ		নিम নিখি 27.05.2015 থী জিसे 06.06.2015 নক ৰভা
दिया गया थ 4. आयोग ऊप पहले ही 3	॥ । र वर्णित टैरिफ याचिकाओं पर सभी स्टेकहो अपनी टिप्पणियां / आपत्तियां दे चुके हैं,	। ल्डर्स∕उपभोक्ता श्रेणियों के लिये, उनके सहित जो
दिया गया थ 4. आयोग ऊप पहले ही 3	॥ । र वर्णित टैरिफ याचिकाओं पर सभी स्टेकहो अपनी टिप्पणियां / आपत्तियां दे चुके हैं,	ल्डर्स/उपभोक्ता श्रेणियों के लिये, उनके सहित जो नीचे दिये गये कार्यक्रम अनुसार सिरी फोर्ट
दिया गया थ 4. आयोग ऊप पहले ही 3 ऑडिटोरिय तिथि	॥। र वर्णित टैरिफ याचिकाओं पर सभी स्टेकहो अपनी टिप्पणियां/आपत्तियां दे चुके हैं, म <b>-॥, गेट नं. ५, अगस्त क्रांति मार्ग, नई दि</b> त	ल्डर्स / उपभोक्ता श्रेणियों के लिये, उनके सहित जो नीचे दिये गये कार्यक्रम अनुसार सिरी फोर्ट ल्ली–110049 में सार्वजनिक सुनवाई आयोजित करेगाः
दिया गया थ 4. आयोग ऊपर पहले ही 3 ऑडिटोरिय तिथि 04.08.2015 05.08.2015	II । र वर्णित टैरिफ याचिकाओं पर सभी स्टेकहो अपनी टिप्पणियां/आपत्तियां दे चुके हैं, म–II, गेट नं. 5, अगस्त क्रांति मार्ग, नई दित समय प्रातः 10:30 बजे से अपरान्ह् 1:00 बजे तक अपरान्ह् 02.30 बजे से साय 5:30 बजे तक प्रातः 10:30 बजे से अपरान्ह् 1:00 बजे तक	ल्डर्स / उपभोक्ता श्रेणियों के लिये, उनके सहित जो नीचे दिये गये कार्यक्रम अनुसार सिरी फोर्ट ल्ली–110049 में सार्वजनिक सुनवाई आयोजित करेंगाः यूटिलिटीज बीआरपीएल, बीवाईपीएल, टीपीडीडीएल, एनडीएमसी डीटीएल, आईपीजीसीएल, पीपीसीएल
दिया गया थ 4. आयोग ऊपर पहले ही 3 ऑडिटोरिय 04.08.2015 05.08.2015 5. स्टेकहोल्डर्स गये दावों क 2015–16 वे विस्तृत सारा इसे सार्वजन् शीटों पर वि 3 अगस्त, 20 i) श्री प्रश	ा। र वर्णित टैरिफ याचिकाओं पर सभी स्टेकहो अपनी टिप्पणियां / आपत्तियां दे चुके हैं, म–II, गेट नं. 5, अगस्त क्रांति मार्ग, नई दित समय प्रातः 10:30 बजे से अपरान्ह 1:00 बजे तक अपरान्ह 02.30 बजे से सायं 5:30 बजे तक प्रातः 10:30 बजे से अपरान्ह 1:00 बजे तक प्रातः 10:30 बजे से अपरान्ह 1:00 बजे तक प्रातः 10:30 बजे से अपरान्ह 1:00 बजे तक ते वेतरण कंपनियों अर्थात बीआरपीएल, ब ते समझने में सहायता के लिये सकल राज ते लिये याचिकाकर्ताओं के दावों के मूल्यांकन हे लिये याचिकाकर्ताओं के दावों के मूल्यांकन हे तिये समझने में कोई सुझाव और टिप्पणी कर केसी भी स्पष्टीकरण के लिये स्टेकहोल्डर्स 15 तक सभी कार्य दिवसों में अपरान्ह 3:00 बजे ते कुमार, संयुक्त निदेशक (टैरिफ–इजी.) फो	त्डर्स / उपभोक्ता श्रेणियों के लिये, उनके सहित जो नीचे दिये गये कार्यक्रम अनुसार सिरी फोर्ट ल्ली–110049 में सार्वजनिक सुनवाई आयोजित करेगाः यूटिलिटीज बीआरपीएल, बीवाईपीएल, टीपीडीडीएल, एनडीएमसी डीटीएल, आईपीजीसीएल, पीपीसीएल वाईपीएल, टीपीडीडीएल और एनडीएमसी द्वारा किये स्व आवश्यकता (एआरआर) और टैरिफ वित्तीय वर्ष का उल्लेख करते हुए प्रत्येक डिस्कॉम के लिये एक साइट www.derc.gov.in पर अपलोड की गई है राने के लिये प्रयोग में लाया जा सकता है। इन सारांश आयोग के कार्यालय में निम्नलिखित अधिकारियों से से अपरान्ह 5:00 बजे के बीच संपर्क कर सकते हैं। ) फोन: 26680433 न: 26673601
दिया गया थ 4. आयोग ऊपर पहले ही 3 ऑडिटोरिय विथि 04.08.2015 5. स्टेकहोल्डर्स गये दावों व 2015–16 वे विस्तृत सारां इसे सार्वजन् शीटों पर वि 3 अगस्त, 20 i) श्री प्रश ii) श्री अर्गि	III । र वर्णित टैरिफ याचिकाओं पर सभी स्टेकहो अपनी टिप्पणियां / आपत्तियां दे चुके हैं, म–II, गेट नं. 5, अगस्त क्रांति मार्ग, नई दित समय प्रातः 10:30 बजे से अपरान्ह् 1:00 बजे तक अपरान्ह् 02.30 बजे से सायं 5:30 बजे तक प्रातः 10:30 बजे से अपरान्ह् 1:00 बजे तक ते वितरण कंपनियों अर्थात बीआरपीएल, बी ते समझने में सहायता के लिये सकल राज ते लिये याचिकाकर्ताओं के दावों के मूल्यांकन ते सामझने में सहायता के लिये स्टेकहोल्डर्स रांश शीट तैयार की गई सुझाव और टिप्पणी कर कसी भी स्पष्टीकरण के लिये स्टेकहोल्डर्स 15 तक सभी कार्य दिवसों में आपरान्ह् 3:00 बजे ते त कुमार, संयुक्त निदेशक (टैरिफ–इंजी.) फो जय कुमार शर्मा, संयुक्त निदेशक (पीएसएंडई)	त्डर्स / उपभोक्ता श्रेणियों के लिये, उनके सहित जो नीचे दिये गये कार्यक्रम अनुसार सिरी फोर्ट ल्ली–110049 में सार्वजनिक सुनवाई आयोजित करेगाः गूटिलिटीज बीआरपीएल, बीबाईपीएल, टीपीडीडीएल, एनडीएमसी डीटीएल, आईपीजीसीएल, पीपीसीएल विवाईपीएल, टीपीडीडीएल और एनडीएमसी द्वारा किये स्व आवश्यकता (एआरआर) और टैरिफ वित्तीय वर्ष त का उल्लेख करते हुए प्रत्येक डिस्कॉम के लिये एक साइट www.derc.gov.in पर अपलोड की गई है राने के लिये प्रयोग में लाया जा सकता है। इन सारांश आयोग के कार्यालय में निम्नलिखित अधिकारियों से से अपरान्ह 5:00 बजे के बीच संपर्क कर सकते हैं। ) फोन: 26680433 न: 26673601 ) फोन: 26680734
दिया गया थ 4. आयोग ऊपर पहले ही 3 ऑडिटोरिय विथि 04.08.2015 5. स्टेकहोल्डर्स गये दावों क 2015–16 के विस्तृत सारां इसे सार्वजन्धि शीटों पर वि 3 अगस्त, 20 i) श्री प्रश ii) श्री अगि iii) श्री संप 6. उपरोक्त सा	III । र वर्णित टैरिफ याचिकाओं पर सभी स्टेकहो अपनी टिप्पणियां / आपत्तियां दे चुके हैं, म–II, गेट नं. 5, अगस्त क्रांति मार्ग, नई दित समय प्रातः 10:30 बजे से अपरान्ह् 1:00 बजे तक अपरान्ह् 02.30 बजे से सायं 5:30 बजे तक प्रातः 10:30 बजे से अपरान्ह् 1:00 बजे तक ते वितरण कंपनियों अर्थात बीआरपीएल, बी ते समझने में सहायता के लिये सकल राज ते लिये याचिकाकर्ताओं के दावों के मूल्यांकन ते सामझने में सहायता के लिये स्टेकहोल्डर्स रांश शीट तैयार की गई सुझाव और टिप्पणी कर कसी भी स्पष्टीकरण के लिये स्टेकहोल्डर्स 15 तक सभी कार्य दिवसों में आपरान्ह् 3:00 बजे ते त कुमार, संयुक्त निदेशक (टैरिफ–इंजी.) फो जय कुमार शर्मा, संयुक्त निदेशक (पीएसएंडई)	त्डर्स / उपभोक्ता श्रेणियों के लिये, उनके सहित जो नीचे दिये गये कार्यक्रम अनुसार सिरी फोर्ट ल्ली–110049 में सार्वजनिक सुनवाई आयोजित करेगाः यूटिलिटीज बीआरपीएल, बीबाईपीएल, टीपीडीडीएल, एनडीएमसी डीटीएल, आईपीजीसीएल, पीपीसीएल विवाईपीएल, टीपीडीडीएल और एनडीएमसी द्वारा किये स्व आवश्यकता (एआरआर) और टैरिफ वित्तीय वर्ष का उल्लेख करते हुए प्रत्येक डिस्कॉम के लिये एक साइट www.derc.gov.in पर अपलोड की गई है ते के लिये प्रयोग में लाया जा सकता है। इन सारांश आयोग के कार्यालय में निम्नलिखित अधिकारियों से से अपरान्ह 5:00 बजे के बीच संपर्क कर सकते हैं। ) फोन: 26680433 न: 26673601 ) फोन: 26680734 म रूप देने के लिये स्टेकहोल्डर्स के दृष्टिकोणों को
दिया गया थ 4. आयोग ऊपर पहले ही 3 ऑडिटोरिय विथि 04.08.2015 5. स्टेकहोल्डर्स गये दावों क 2015–16 वे विस्तृत सारा इसे सार्वजन् शीटों पर वि 3 अगस्त, 20 i) श्री प्रश ii) श्री अगि iii) श्री संप 6. उपरोक्त सा जानने के लि 7. सभी स्टेकहे	III । र वर्णित टैरिफ याचिकाओं पर सभी स्टेकहो अपनी टिप्पणियां / आपत्तियां दे चुके हैं, म–II, गेट नं. 5, अगस्त क्रांति मार्ग, नई दित समय प्रातः 10:30 बजे से अपरान्ह 1:00 बजे तक अपरान्ह 02.30 बजे से सायं 5:30 बजे तक प्रातः 10:30 बजे से अपरान्ह 1:00 बजे तक प्रातः 10:30 बजे से अपरान्ह 1:00 बजे तक प्रातः 10:30 बजे से अपरान्ह 1:00 बजे तक की वितरण कंपनियों अर्थात बीआरपीएल, बी ते समझने में सहायता के लिये सकल राज ते लिये याचिकाकर्ताओं के दावों के मूल्यांकन हे लिये याचिकाकर्ताओं के दावों के मूल्यांकन हे लिये याचिकाकर्ताओं के दावों के मूल्यांकन हे तिये समझने में सहायता के लिये स्टेकहोल्डर्स के सी भी स्पष्टीकरण के लिये स्टेकहोल्डर्स के तक सभी कार्य दिवसों में अपरान्ह 3:00 बजे ते कुमार, संयुक्त निदेशक (टैरिफ–इजी.) फो जय कुमार शर्मा, संयुक्त निदेशक (टैरिफ–इजी.) फो जय कुमार शर्मा, संयुक्त निदेशक (टैरिफ–इजी.) फो तय कुमार शर्मा, संयुक्त निदेशक (पीएसएंडई, रांश अनंतिम है और टैरिफ आदेश को अंति त्ये सूचना के विस्तार के उद्देश्य के लिये है। बेल्डर्स / उपभोक्ताओं की सनवाई पहले आ	त्डर्स / उपभोक्ता श्रेणियों के लिये, उनके सहित जो नीचे दिये गये कार्यक्रम अनुसार सिरी फोर्ट ल्ली–110049 में सार्वजनिक सुनवाई आयोजित करेगाः गूटिलिटीज बीआरपीएल, बीबाईपीएल, टीपीडीडीएल, एनडीएमसी डीटीएल, आईपीजीसीएल, पीपीसीएल विवईपीएल, टीपीडीडीएल और एनडीएमसी द्वारा किये स्व आवश्यकता (एआरआर) और टैरिफ वित्तीय वर्ष का उल्लेख करते हुए प्रत्येक डिस्कॉम के लिये एक साइट www.derc.gov.in पर अपलोड की गई है रने के लिये प्रयोग में लाया जा सकता है। इन सारांश आयोग के कार्यालय में निम्नलिखित अधिकारियों से से अपरान्ह 5:00 बजे के बीच संपर्क कर सकते हैं। ) फोन: 26680433 न: 26673601 ) फोन: 26680734 तेम रूप देने के लिये स्टेकहोल्डर्स के दृष्टिकोणों को ओ पहले पाओ आधार पर होगी। कृपया अपने साथ
दिया गया थ 4. आयोग ऊपर पहले ही 3 ऑडिटोरिय विथि 04.08.2015 5. स्टेकहोल्डर्स गये दावों क 2015–16 वे विस्तृत सारा इसे सार्वजन् शीटों पर वि 3 अगस्त, 20 i) श्री प्रश ii) श्री अगि iii) श्री संप 6. उपरोक्त सा जानने के लि 7. सभी स्टेकहे	III । र वर्णित टैरिफ याचिकाओं पर सभी स्टेकहो अपनी टिप्पणियां / आपत्तियां दे चुके हैं, म–II, गेट नं. 5, अगस्त क्रांति मार्ग, नई दित समय प्रातः 10:30 बजे से अपरान्ह 1:00 बजे तक अपरान्ह 02.30 बजे से सायं 5:30 बजे तक प्रातः 10:30 बजे से अपरान्ह 1:00 बजे तक ते वितरण कंपनियों अर्थात बीआरपीएल, बी ते समझने में सहायता के लिये सकल राज ते लिये याचिकाकर्ताओं के दावों के मूल्यांकन ते समझने में सहायता के लिये स्टेकहोल्डर्स ते समझने में कोई सुझाव और टीप्पणी कर केसी भी स्पष्टीकरण के लिये स्टेकहोल्डर्स 15 तक सभी कार्य दिवसों में अपरान्ह 3:00 बजे ज तांत कुमार, संयुक्त निदेशक (टैरिफ–फाइनेंस) मेत शर्मा, संयुक्त निदेशक (टैरिफ–इंजी.) फो जय कुमार शर्मा, संयुक्त निदेशक (टेरिफ–इंजी.) फो जय कुमार शर्मा, संयुक्त निदेशक (पीएसएडई) रांश अनंतिम है और टैरिफ आदेश को अंति त्ये सूचना के विस्तार के उद्देश्य के लिये है।	त्डर्स / उपभोक्ता श्रेणियों के लिये, उनके सहित जो नीचे दिये गये कार्यक्रम अनुसार सिरी फोर्ट ल्ली–110049 में सार्वजनिक सुनवाई आयोजित करेगाः गूटिलिटीज बीआरपीएल, बीवाईपीएल, टीपीडीडीएल, एनडीएमसी डीटीएल, आईपीजीसीएल, पीपीसीएल वाईपीएल, टीपीडीडीएल और एनडीएमसी द्वारा किये स्व आवश्यकता (एआरआर) और टैरिफ वित्तीय वर्ष त का उल्लेख करते हुए प्रत्येक डिस्कॉम के लिये एक साइट www.derc.gov.in पर अपलोड की गई है त्ने के लिये प्रयोग में लाया जा सकता है। इन सारांश आयोग के कार्यालय में निम्नलिखित अधिकारियों से से अपरान्ह 5:00 बजे के बीच संपर्क कर सकते हैं। ) फोन: 26680433 न: 26673601 ) फोन: 26680734 तेम रूप देने के लिये स्टेकहोल्डर्स के दृष्टिकोणों को



True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

### Pratap (Urdu) dated 23<sup>rd</sup> July, 2015

**			ж. С.
Prat	ap Urdu Newspaper , Date 23 <sup>rd</sup>	July 2015	
		-	
	اليترى حميتن	یکٹری سٹی ریگ	المعلى ال
		ہہون، سی۔ بلاک ، شیوالک ، مالور	
	and the second	فیکس: 26673608 میل: nic.in@	DERC
	نوتس	ں سنوائی کیلئے	عوامم
	دائى يى ايل)، ٹا ٹايا در د بلى ڈسٹرى بيوشن کميٹيڈ (	بي آريي ايل)، بي ايس اي ايس بمنا يا وركمينية (بي	موضوع: بي ايس اي ايس راجدهاني يا دركمينية ( ف
		ڈی ایم ج) کے ذریعے دائرا پیل مالی سال 5-16	
	2013-1-2013 کے خرچوں کی تصدیق اور دیلی ٹرانسکو	الانہ پرفارمنس ریویو(اے پی آر)اور مالی سال ۱	آرآر)اور نيرف، مالى سال 15-2014 كيليح سا
	(پی پی می ایل) کے لیے مالی سال 2012-13	بیڈ ( آنی پی جی سی ایل )اور پر گتی پاور کار پوریشن	
			اور 14-2013 كيلية اب آرآركى تصديق اور ماك
		ں، بِي دائى پى ايل، ئى پى ۋى ۋى ايل، اين ۋى ا <sup>ي</sup>	
	201 کے لئے کراس ریوینور یکوائرمنٹ (اے	فارمنس ريويو (اي پي آر) اور مالي سال 5-16	
			آرآر) اور ثیرف کے لئے اپنی اپیل دائر کی ہیں۔
	2 کے لئے اے آرآر کی تصدیق اور مالی سال	فالى ال 13-2012 ادر مالى ال 14-013	2. دى ئى ايل، تكى يى بى تى يابل، يى يى يى ايل -
		ر ٹیرف کے لئے این اپل دائر کی ہیں۔	2. ڈی ٹی ایل ، آئی بی جی سی ایل ، پی پی سی ایل ۔ 2015-16 کے لیے گراس ریوینور یکوائز منٹ ادر
	06-06-2015 تک بز حادیا گیا تھا۔	ر ٹیرف کے لئے اپنی ایل دائر کی ہیں۔ ل کرنے کی آخری تاریخ 2015-20-27 کی جے	2. ڈی ٹی ایل، آئی پی جی می ایل، پی پی می ایل ۔ 2015-16 سے لیے گراس یو بینور یکوائزمنٹ اور 3. اسٹیک ہولڈرس سے اعتراضات برائے حاصل
	06-06-2015 تک بڑھادیا گیاتھا۔ بیت جو پہلے ای اینی رائے راعتراض دے چکے	ر ثیرف کے لیے اپنی اییل دائر کی ہیں۔ ل کرنے کی آخری تاریخ 2015-20-25 کی جسے ، ہولڈروں رصارفین زمروں کے لیے ،ان کے سم	2. ڈی ٹی ایل، آئی پی بھی تی ایل، پی پی تی ایل ۔ 16-2015 کے لیے گراس دیوینور نگوائز منٹ ادر 18- اسلیک ہولڈرس سے اعتر اضات مرائے حاصل 4- کمیشن ادیر درج نیرف ایپلوں پر تبھی اسٹیک
	06-06-2015 تک بڑھادیا گیاتھا۔ بیت جو پہلے ای اینی رائے راعتراض دے چکے	ر ٹیرف کے لئے اپنی ایل دائر کی ہیں۔ ل کرنے کی آخری تاریخ 2015-20-27 کی جے	2. ڈی ٹی ایل، آئی پی تی تی ایل، پی پی تی تی آیل۔ 16-2015 کے لیٹے گراس ریو ینور یکوائز من اور 3. اسٹیک ہولڈرس سے اعتر اضات سرار کے حاصل 4. تمیش او پر درج غیرف ایپلوں پر سبحی اسٹیک میں ڈیل میں دیتے گئے پروگرام کے مطابق سیرک
	06-06-2015 تک بڑھادیا گیا تھا۔ یت جو پہلے ہی اپنی رائے راعتر اض دے چیکے بی مارگ، بنی دبلی ۔ 110049 میں عوامی سنوائی	ر ثیرف کے لیےًا پنی ایکن اکر کی ہیں۔ ل کرنے کی آخری تاریخ 2015-20-27 کی جسے ، بولڈروں رصار فین زمروں کے لیے ،ان کے سم ی فورٹ آڈیٹوریم -11 ، گیٹ نمبر۔5 ،اگست کرا	2. ڈی ٹی ایل، آئی پی جی تی آیل، پی پی یا تیل۔ 16-2015 سے لیٹے کراس ریوینور گیوائر من ادر 1. اسلیک ہولڈرس سے اعتراضا ت سرائے حاصل 4. کمیشن او پر درج ٹیرف ایپلوں پہنچی اسلیک میں ڈیل میں دینے گئے پروگرام کے مطابق سیرک منصور کر بیگا۔
	06-06-2015 تک بڑھادیا گیا تھا۔ یت جو پہلے ای اپنی رائے راعتر اض دے سیجکے بی مارگ، نئی دبلی ۔ 110049 میں عوامی سنوائی ایوٹی لیڈیز	ر ٹیرف کے لئے اپنی ایک دائر کی ہیں۔ کر نے کی آخری تاریخ 2015-20-27 کی چے ، ہولڈروں رصار فین زمروں کے لئے ،ان کے سم ی فورٹ آڈیٹوریم -11، گیٹ نبر -5، اگست کران وقت	2. ڈی ٹی ایل ، آئی پی بھی تی ایل ، پی پی تی ایل ۔ 16-2015 کے لیے کراس ریو ینور بکوائز منٹ اور 18- سنیک ہولڈرس سے اعتر اضات رائے حاصل 4- سمیتن او پر درج غیرف ایپلوں پر بھی اسٹیک منعقد کر بیگا۔ تاریخ
	2015-06-06 تک بڑھادیا گیا تھا۔ یت جو پہلے ہی اچی رائے راعتر اض دے چکیے قی مارگ، نئی دیلی ۔ 110049 میں عوامی سنوانی یوٹی لیفیر یی آریلی ایل، بی وائی پی ایل، ٹی پی ڈی ڈی	ر ٹیرف کے لئے اپنی ایکن انرکی ہیں۔ ل کرنے کی آخری تاریخ 2015-20-27 کی جے یونڈروں رصار فین زمروں کے لئے ،ان کے سم کی فورٹ آڈیٹوریم۔11، گیٹ نمبر۔5، اگست کران وقت صحیح 10:30 بیچ سے دو پئر 1:00 بیچ تک	2. ڈی ٹی ایل، آئی پی جی تی آیل، پی پی یا تیل۔ 16-2015 سے لیٹے کراس ریوینور گیوائر من ادر 1. اسلیک ہولڈرس سے اعتراضا ت سرائے حاصل 4. کمیشن او پر درج ٹیرف ایپلوں پہنچی اسلیک میں ڈیل میں دینے گئے پروگرام کے مطابق سیرک منصور کر بیگا۔
	2015-06-06 تک بڑھادیا گیا تھا۔ یت جو پہلے ہی اچی رائے راعتر اض دے چیکے قی مارگ، نئی دیلی ۔ 110049 میں عوامی سنوانی یو ٹی لیفیر ایل، این ڈی ایم سی	ر ٹیرف کے لئے اپنی ایکن کی ہیں۔ ل کرنے کی آخری تاریخ 2015-20-27 کی جے ، ہولڈروں رصار فین زمروں کے لئے ، ان سے سم کی فورٹ آڈیٹوریم ۔11، گیٹ نبر۔5، اگست کرا قوت منتق 30:30 بیج ہے 30:5 بیج تک	2. ڈی ٹی ایل، آئی پی تی تی ایل، پی پی تی تی آیل۔ 16-2015 کے لیے کراس ریو ینور یکوائر من اور 18- سنیک ہولڈرس سے اعتر اضات سرار کے حاصل 4. کمیشن او پر درج غیرف ایولوں پر سجی اسٹیک منعقد کر میگا۔ تاریخ 104-08-2015
	2015-06-06 تک بڑھادیا گیا تھا۔ یت جو پہلے ہی اپنی رائے راعتر اض دے چکیے قی مارگ، نئی دیلی ۔ 10049 میں عوامی سنوانی یو آر پی ایل، بی وائی پی ایل، ٹی پی ڈی ڈی ڈی ایل، این ڈی ایم سی	ر شیرف کے لئے اپنی ایوبل دائر کی ہیں۔ ل کرنے کی آخری تاریخ 2015-20-27 کی جے یونڈروں رصار فین زمروں کے لئے ،ان کے سے کی فورٹ آڈیٹوریم۔11، گیٹ نبر۔5،اگت کرا منتق منتق 10:30 بجے ہے 20:30 بچ تک منتق 20:30 بچے ہے 20:30 بچ تک	2. ڈی ٹی ایل ، آئی پی تی تی ایل ، پی پی تی ایل ۔ 16. دی ٹی ایل ، آئی پی تی تی ایل ، پی پی تی ایل ۔ 18. اسٹیک ہولڈرس سے اعتر اضات سرارائے حاصل 4. تمیشن او پر درج غیرف ایپلوں پر سبحی اسٹیک میں ڈیل میں دیتے گئے پروگرام کے مطابق سیرکہ منصفہ کر لیگا۔ 11 - تاریخ 04-08-2015
	2015-06-06 تک بڑھادیا گیا تھا۔ یت جو پہلے ہی اپنی رائے راعتر اض دے بچلے بی مارگ ، بنی د بلی ۔ 11004 میں عوامی سنوائی یو تی لیڈیر ایل ، این ڈی ایم ہی د ٹی تی ایل ، آنی نی ہی می ایل ، ٹی پی پی می ایل	ر ثیرف کے لئے اپنی ایول دائر کی ہیں۔ ) کرنے کی آخری تاریخ 2015-20-27 کی جے یونڈروں رصارفین زمروں کے لئے ،ان کے سم کی فورٹ آڈیٹوریم -11 ، گیٹ نمبر -5 ،اگست کران وقت صحیح 10:30 بج ےودو پئہ 10:10 بیج تک ) آریی ایل ، بی واٹی لیا ایل ، ٹی لی ڈی ڈی ایل ، ای	2. ڈی ٹی ایل، آئی پی تی تی ایل، پی پی تی تی آیل۔ 16. اسٹیک جولڈرس سے اعتر اضات در ایک خوائر منٹ اور 18. اسٹیک جولڈرس سے اعتر اضات درائے حاصل 14. کمیشن او پر درج غیر نے ایلوں پر سجی اسٹیک 17. منعقد کر بیگا۔ 17. منعقد کر بیگا۔ 17. منٹیک جولڈرس کوڈ سٹری بیوش کمپنیوں کیچنی کی
	2015-06-06 تک بڑھادیا گیا تھا۔ یت جو پہلے ہی اپنی رائے راعتر اض دے بیچے بی مارگ، بنی د بلی ۔ 10049 میں عوامی سنوائی بی ٹی لیڈیر ایل ، این ڈی ایم سی د ڈی تی ایل ، آئی نی ہی ی ایل ، ٹی پی ڈی ڈی ڈی ی ڈی ایم سی کے ذریعے کئے گئے دعووں کو قصصے رکان کے دعووں کے اسسمن کا تذکرہ کرتے	ر ثیرف کے لیے اپنی ایوبل دائر کی ہیں۔ ) کرنے کی آخری تاریخ 2015-20-27 کی جے یونڈروں رصار فین زمروں کے لیے ، ان کے سم وقت محقق 10:30 بیج ہے دو پئر 10:10 بیچ تک محقق 20:30 بیچ ہے 20:30 بیچ تک آئر کی ایل ، بی دانی کی ایل ، ٹی کی ڈی ڈی ایل ، ای ااور ٹیرف مالی سال 16-2015 کے لیے ایک کن	2. ڈی ٹی ایل، آئی پی تی تی ایل، پی پی تی تی آیل۔ 1. ڈی ٹی ایل، آئی پی تی تی ایل، پی پی تی تا ایل۔ 3. اسٹیک ہولڈرس سے اعتر اضات مرائے حاصل 4. کمیشن او پر درج ٹیز ف ایمیلوں پر تیجی اسٹیک منعقد کر بیگا۔ 11 میں 12 م - 10 - 2015 12 - 10 - 2015 12 - 10 - 2015 12 - 10 - 2015 12 - 10 - 2015
	2015-06-06 تک بڑھادیا گیا تھا۔ یت جو پہلے ای اپنی رائے راعتر اض دے بیچکے بی مارگ، بنی دبلی ۔ 10049 میں عوامی سنوانی بی آرپی ایل، بی وائی پی ایل، ٹی پی ڈی ڈی ڈی ایل، این ڈی ایم سی ن ڈی ایم سی کے ذریعے کئے گئے دعووں کو تجھنے رکان کے دعووں کے اسسمون کا مذکر رکم سے	ر ٹیرف کے لیے اپنی ایول دائر کی ہیں۔ ل کرنے کی آخری تاریخ 2015-20-27 کی جے ی فورٹ آڈیٹور یم -11، گیٹ نمبر -5، اگست کرا صحیح 10:30 بجے سے 10:30 بیج تک منتح 10:30 بجے سے 10:30 بیج تک اور ٹیرف بالی سال 16-2015 کے لیے ایول کن بیٹ تیار کی تک بے اورڈی ای آری ویب سائٹ	2. ڈی ٹی ایل، آئی پی تی تی ایل، پی پی تی تی آیل۔ 1. ڈی ٹی ایل، آئی پی تی تی ایل، پی پی تی تا ایل۔ 1. اسٹیک ہولڈرس سے اعتر اضات برار نے حاصر 4. کمیشن او پر درج ٹیر نے ایپلوں پر بھی اسٹیک منعقد کر بیگا۔ 1. اسٹیک ہولڈرس کوڈ سٹری بیوٹن کمپنیوں لیسی بی 2. اسٹیک ہولڈرس کوڈ سٹری بیوٹن کمپنیوں لیسی بی 2 لیے کر اس ریو بیٹور کیوائر منٹ (اے آر آر) ہوتے ہرڈ سکام کے لیے آیک مفصل اختصاری شی
	2015-06-06 تک بڑھادیا گیا تھا۔ یت جو پہلے ای اپنی رائے راعتر اض دے بیچکے قی مارگ، بنی دیلی ۔ 11004 میں عوامی سنوائی ایلی این ڈی ایم ہی ذکلی ایل ، آئی پی بری وائی پی ایل ، ٹی پی ڈی ڈی ڈی ایلی ایل ڈی ایم سی نگان کے دعووں کے اسمون کا تذکر مکر تے ریک یک دیلی میں دضا حت کے لیے اسکیل	ر ٹیرف کے لئے اپنی ایول دائر کی ہیں۔ ل کرنے کی آخری تاریخ 2015-20-27 کی جے ی فورٹ آڈیٹور یم -11، گیٹ نبر -5، اگست کرا میں قورٹ آڈیٹور یم -11، گیٹ نبر -5، اگست کرا میں 2010 بج سے دوپہ 10:00 بج تلک میں 2010 بج سے دوپہ 10:00 بج تلک اور ٹیرف ایل مال 51-2015 کے لئے ایول کن یہ تیار کی تک اورڈی ای آری ویب سائن	2. ڈی ٹی ایل، آئی پی تی تی ایل، پی پی تی تی آیل۔ 3. ڈی ٹی ایل، آئی پی تی تی ایل، پی پی تی تا ایل۔ 3. اسٹیک ہولڈرس سے اعتر اسل ت بر رقب استیک 4. کمیشن او پر درج لیمرف ایلول پر تیجی اسٹیک منعقد کر بیگا۔ 5. اسٹیک ہولڈرس کو ڈسٹری ہیوشن کمپنیوں لیحنی بی 5. اسٹیک ہولڈرس کو ڈسٹری ہیوشن کمپنیوں کی جو پر درجار کی شرک 1. اسٹیک موانی میں کو کی بیچھا ڈاور درائے دینے
	2015-06-06 تک بڑھادیا گیا تھا۔ یت جو پہلے ای اپنی رائے راعتر اض دے بیچکے قی مارگ، بنی دیلی ۔ 11004 میں عوامی سنوائی ایلی این ڈی ایم ہی ذکلی ایل ، آئی پی بری وائی پی ایل ، ٹی پی ڈی ڈی ڈی ایلی ایل ڈی ایم سی نگان کے دعووں کے اسمون کا تذکر مکر تے ریک یک دیلی میں دضا حت کے لیے اسکیل	ر ٹیرف کے لیے اپنی ایول دائر کی ہیں۔ ل کرنے کی آخری تاریخ 2015-20-27 کی جے ی فورٹ آڈیٹور یم -11، گیٹ نمبر -5، اگست کرا صحیح 10:30 بجے سے 10:30 بیج تک منتح 10:30 بجے سے 10:30 بیج تک اور ٹیرف بالی سال 16-2015 کے لیے ایول کن بیٹ تیار کی تک بے اورڈی ای آری ویب سائٹ	2. ڈی ٹی ایل، آئی پی تی تی ایل، پی پی تی تی آیل۔ 3. ڈی ٹی ایل، آئی پی تی تی ایل، پی پی تی تا ایل۔ 3. اسٹیک ہولڈرس سے اعتر اصل تر بر تیجی اسٹیک 4. کمیشن او پر درج لیمرف ایلول پر تیجی اسٹیک منعقد کر بیگا۔ 5. اسٹیک ہولڈرس کو ڈسٹری ہیوشن کمپنیوں لیحنی بی 5. اسٹیک ہولڈرس کو ڈسٹری ہیوشن کمپنیوں کی جو پر درجار کی شکھ
	2015-06-06 تک بڑھادیا گیا تھا۔ یت جو پہلے ای اپنی رائے راعتر اض دے بیچکے قی مارگ، بنی دیلی ۔ 11004 میں عوامی سنوائی ایلی این ڈی ایم ہی ذکلی ایل ، آئی پی بری وائی پی ایل ، ٹی پی ڈی ڈی ڈی ایلی ایل ڈی ایم سی نگان کے دعووں کے اسمون کا تذکر مکر تے ریک یک دیلی میں دضا حت کے لیے اسکیل	ر شیرف کے لئے اپنی ایولی دائر کی ہیں۔ ل کرنے کی آخری تاریخ 2015-20-25 کی جے یونڈروں رصار فین زمروں کے لئے ،ان کے سم وفت منتح 10:30 بجے ےودو پر 10:1 بج تک منتح 20:30 بجے ےودو پر 10:1 بج تک منتح 20:30 بجے ےودو پر 10:1 بج تک اور ثیرف ملی سال 16-2015 کے لئے ایول ،از یو تیار کی تکی ہے اور ڈی ای آری و یہ سائنے سے لئے استعال میں لایا جا سکا ہے۔ اس اختصا حواکست، 2015 تک ہر کام کے دن سہ پر 10	2. ڈی ٹی ایل، آئی پی تی تی آیل، پی پی تی تی آیل۔ 3. ڈی ٹی ایل، آئی پی تی تی آیل، پی پی تی آیل۔ 3. اسٹیک بولڈرس سے اعتر اضا ت برائے حاصر 4. کیشن او پر درج ٹیرف اییلوں پہنچی اسٹیک منعقد کر بیگا۔ تاریخ 04-08-2015 04-08-2015 04-08-2015 2. اسٹیک بولڈرس کو ڈ سڑی چیوٹن کمپنیوں لین پی ہوتے برڈ سکام کے لئے ایک مفصل اختصاری شی ہوتے برڈ سکام کے لئے ایک مفصل اختصاری شی ہو ت برڈ سکام کے لئے ایک مفصل اختصاری شی ہو ت برڈ سکام کے لئے ایک مفصل اختصاری شی ہو ت برٹ کے مار، جوائٹ ڈائر کیٹر ( ٹیرف ۔ ز) شری پی شانت کمار، جوائٹ ڈائر کیٹر ( ٹیرف ۔
	2015-06-06 تک بڑھادیا گیا تھا۔ یت جو پہلے ای اپنی رائے راعتر اض دے بیچکے قی مارگ، بنی دیلی ۔ 11004 میں عوامی سنوائی ایلی این ڈی ایم ہی ذکلی ایل ، آئی پی بری وائی پی ایل ، ٹی پی ڈی ڈی ڈی ایلی ایل ڈی ایم سی نگان کے دعووں کے اسمون کا تذکر مکر تے ریک یک دیلی میں دضا حت کے لیے اسکیل	ر شیرف کے لئے اپنی ایرلی دائر کی ہیں۔ ل کرنے کی آخری تاریخ 2015-20-25 کی جے بولڈروں رصار فین زمروں کے لئے ،ان سے سم فورٹ آڈیٹوریم ۔11، گیٹ نبر۔5،اگت کرا میں 2015 بجے ےودوپہر 1000 بیج تک میں 2015 بجے ےودوپہر 1000 بیج تک اور ٹیرف مالی حال 61-2015 کے لئے ایول کت اور ٹیرف کالی حال 61-2015 کے لئے ایول کت سے تاریکی تک ہواد ڈی ای آری ویہ مات خصا دقائست، 2015 تک بر کام کے دن سہ پر 10 ایحینٹر گل کا فون: 26680431	2. ڈی ٹی ایل، آئی پی تی تی آیل، پی پی تی تی آیل۔ 3. ڈی ٹی ایل، آئی پی تی تی آیل، پی پی تی آیل۔ 3. اسٹیک ہولڈرس سے اعتر اضا ت رائے حاصل 4. کمیشن او پر درج ٹیر نے ایپلوں پر سجی اسٹیک منعقد کر بیگا۔ 1. میٹیک میں دینے گئے پروگرام کے مطابق سیر کی منعقد کر بیگا۔ 04-08-2015 04-08-2015 05-08-2015 05-08-2015 2. اسٹیک ہولڈرس کو ڈسٹری بیوٹن کمپنیوں لیعنی بی تاریخ میٹی ہولڈرس کو ڈسٹری بیوٹن کمپنیوں لیعنی بی ہو نے ہرڈ سکام کے لئے ایک مفصل اختصاری شی ہو الہ رس کی شن کو ڈنی بیواز کی رائے دینے کہ رسکتے ہیں۔ کہ رسکتے ہیں۔ ان شری پر شانت کمار، جوائے ڈائر کیٹر ( ٹیر ف۔ ان شری امت شرما، جوائے ڈائر کیٹر ( ٹیر ف۔
	یت جو پہلے ہی اپنی رائے راعتر اللی تھا۔ یت جو پہلے ہی اپنی رائے راعتر اللی دے چکے تی مارگ، بنی دیلی ۔ 10049 میں عوامی سنوانی بی آر پی ایل، بی وائی پی ایل، ٹی پی ڈی ڈی ڈی ایل، این ڈی ایم سی ذی تی ایل، آئی پی جی ایل، پی پی می ایل ین ڈی ایم سی کے ذریعے کئے گئے وہوں کو بی تصلی رکھن کے دکووں کے اسسمد کا مذکر ہر تے رکھن نے دکووں کے اسسمد کا مذکر ہر کر تے رکھن نے دکووں کے اسسمد کا مذکر ہی ہے۔ رکھنیوں پر کی بھی وضاحت کے لیے اسلیک	ر شیرف کے لئے اپنی ایرلی دائر کی ہیں۔ ل کرنے کی آخری تاریخ 2015-20-25 کی جے بولڈروں رصار فین زمروں کے لئے ،ان سے سم کو فرث آ ڈیٹوریم ۔11، گیٹ نبر۔5، اگست کرا میں 30:20 بج ے دوپہ 10:10 بیج تک میں 20:30 بج ے دوپہ 10:00 بیج تک اور ٹیرف مالی حال 61-2015 کے لئے ایول کت اور ٹیرف کالی حال 61-2015 کے لئے ایول کت بی تارکی گئی ہے اور ڈی ای آری و دیہ مائے انجینئر گل کا فون: 26680431 ماریڈری کا فون: 26680431	2. ڈی ٹی ایل، آئی پی تی تی آیل، پی پی تی تی آیل۔ 3. ڈی ٹی ایل، آئی پی تی تی آیل، پی پی تی آیل۔ 3. اسٹیک ہولڈرس سے اعتر اضات درائے حاصل 4. کمیشن او پر درج ٹیرف ایپلوں پر بسجی اسٹیک منعقد کر بیگا۔ 105-08-2015 11-25 04-08-2015 05-08-2015 04-08-2015 11-25 05-08-2015 11-25 05-08-2015 11-25 05-08-2015 11-25 05-08-2015 11-25 05-08-2015 11-25 05-08-2015 11-25 05-08-2015 11-25 11-25 12-2
	یت جو پہلے ہی اپنی رائے راعتر اللی تھا۔ یت جو پہلے ہی اپنی رائے راعتر اللی دے چکے تی مارگ، بنی دیلی ۔ 10049 میں عوامی سنوانی بی آر پی ایل، بی وائی پی ایل، ٹی پی ڈی ڈی ڈی ایل، این ڈی ایم سی ذی تی ایل، آئی پی جی ایل، پی پی می ایل ین ڈی ایم سی کے ذریعے کئے گئے وہوں کو بی تصلی رکھن کے دکووں کے اسسمد کا مذکر ہر تے رکھن نے دکووں کے اسسمد کا مذکر ہر کر تے رکھن نے دکووں کے اسسمد کا مذکر ہی ہے۔ رکھنیوں پر کی بھی وضاحت کے لیے اسلیک	ر شیرف کے لئے اپنی ایرلی دائر کی ہیں۔ ل کرنے کی آخری تاریخ 2015-20-25 کی جے بولڈروں رصار فین زمروں کے لئے ،ان سے سم فورٹ آڈیٹوریم ۔11، گیٹ نبر۔5،اگت کرا میں 2015 بجے ےودوپہر 1000 بیج تک میں 2015 بجے ےودوپہر 1000 بیج تک اور ٹیرف مالی حال 61-2015 کے لئے ایول کت اور ٹیرف کالی حال 61-2015 کے لئے ایول کت سے تاریکی تک ہواد ڈی ای آری ویہ مات خصا دقائست، 2015 تک بر کام کے دن سہ پر 10 ایحینٹر گل کا فون: 26680431	2. ڈی ٹی ایل، آئی پی تی تی ایل، پی پی تی تی آیل۔ 3. ڈی ٹی ایل، آئی پی تی تی ایل، پی پی تی تا آیل۔ 3. اسٹیک بولڈرس سے اعتر اضا ت رائے حاصل 4. کییشن او پر درج کیر نی ایپلوں پر بھی اسٹیک منعقد کر بیگا۔ منعقد کر بیگا۔ 104-08-2015 2015-80-2015 2016-8
	یت جو پہلے ہی اپنی رائے راعتر اللی تھا۔ یت جو پہلے ہی اپنی رائے راعتر اللی دے کیلے تی مارگ، بنی دیلی ۔ 10049 میں عوامی سنوائی یو آر پی ایل، بنی دائی پی ایل، ٹی پی ڈی ڈی ڈی ڈی ڈی ایم سی ایل ، ٹی پی ڈی ڈی ڈی ڈی ایم سی کے دور کے گئے دعووں کو بیچھنے رکان کے دعووں کے اسسمون کا تذکرہ کرتے رکان کے دعووں کے اسسمون کا تذکرہ کرتے رک شیٹوں پر کی بحق دھا حت کے لئے اسلیک الطی اخبا نے کے لئے جا تکاری میں اضافے کے ماینا فو شوشاختی کا رڈ لے کر آئیں ۔	ر شیرف کے لئے اپنی ایرلی دائر کی ہیں۔ ل کرنے کی آخری تاریخ 2015-20-25 کی جے بولڈروں رصار فین زمروں کے لئے ،ان سے سم وقت صحیح 16:00 بجے ےدود پر 10:10 بیج تک صحیح 20:30 بجے ےدود پر 10:00 بیج تک اور ٹیرف مالی حال 61-2015 کے لئے ایرل ، ایر اور ٹیرف مالی حال 61-2015 کے لئے ایرل ، ایر سے تاریکی کی جاور ڈی ای آری ویہ ساتند ایمینش ) فون: 26680434 داخلیت کا 26680434 کے ایترا کی کون: 26680434	2. ڈی ٹی ایل، آئی پی تی تی ایل، پی پی تی تی آیل۔ 3. ڈی ٹی ایل، آئی پی تی تی ایل، پی پی تی تا ایل۔ 3. اسٹیک ہولڈرس سے اعتر اضا ت برائے حاصل 4. کیفٹن او پر درج کیر فی ایپلول پر بھی اسٹیک منعقد کر بیگا۔ منعقد کر بیگا۔ 004-08-2015 105-08-2015 04-08-2015 04-08-2015 05-08-2015 05-08-2015 04-08-2015 الے کر اس ریو بیٹور کیوائر میڈ (اے آرآر) 2. اسٹیک ہولڈرس کوڈ مٹری ہیوٹن کمپنیوں لیحنی بی ہوتے ہرڈ سکام کے لئے ایک مفصل اختصاری شی ہولڈرس کیفٹن کے دفتر میں درج ذیل افسران سے ہولڈرس کیفٹن کے دفتر میں درج ذیل افسران سے ایک شری رشت سے ارجوائن ایک ایک ٹر لیٹر (بیر ف ایک شری است شراء جوائن ٹو ایک ٹر لیٹر (بیر ف ایک شری است شراء جوائن ٹو ایز کیٹر ( پی ایر ایک شری است میں ہے اور میرف آرڈر لوقطح مقصد کے لئے ہیں ۔
	یت جو پہلے ای اپنی رائے راعتر اض دیے گیا تھا۔ یت جو پہلے ای اپنی رائے راعتر اض دے کیے این مارگ، بنی دیلی ۔ 10049 میں عوامی سنوائی ایل مارین ڈی ایم می ایل مارین ڈی ایم می دگان کے دعووں کے اسسمن کا تذکرہ کر تے ریکٹ کے دعووں کے اسسمن کا تذکرہ کر تے ریکٹ کے دعووں کے اسسمن کا تذکرہ کر تے ایک میڈیوں پر کی بھی وضا حت کے لیے استیک 1:4 بچ سے شام 5:00 بچ کے درمیان رائطہ 2:5 بچ سے شام 5:00 بچ کے درمیان رائطہ	ر شیرف کے لئے اپنی ایول دائر کی ہیں۔ ل کرنے کی آخری تاریخ 2015-20-25 کی جنے یولڈروں رصار فین زمروں کے لئے ،ان کے سم کو فورٹ آڈیٹور یم -11، گریٹ تبر -5، اگست کرا منتق منتق 20:30 بجے ہے دوپ ہر 1001 بج تک منتق 20:30 بج ہے دوپ ہر 1001 بج تک اور ثیرف مال سال 16-2015 کے لئے ایول مال ہے دائست، 2015 تک ہر کا م کے دن سہ پر 10 انجینئر نگ ) فون: 26680433 انجینئر نگ ) فون: 26680433 انجینئر نگ ) فون: 26680433	2. ڈی ٹی ایل، آئی پی تی تی ایل، پی پی تی تی آیل۔ 3. ڈی ٹی ایل، آئی پی تی تی ایل، پی پی تی تا ایل۔ 3. اسٹیک ہولڈرس سے اعتر اضا ت برائے حاصل 4. کیفٹن او پر درج کیر فی ایپلول پر بھی اسٹیک منعقد کر بیگا۔ منعقد کر بیگا۔ 004-08-2015 105-08-2015 04-08-2015 04-08-2015 05-08-2015 05-08-2015 04-08-2015 الے کر اس ریو بیٹور کیوائر میڈ (اے آرآر) 2. اسٹیک ہولڈرس کوڈ مٹری ہیوٹن کمپنیوں لیحنی بی ہوتے ہرڈ سکام کے لئے ایک مفصل اختصاری شی ہولڈرس کیفٹن کے دفتر میں درج ذیل افسران سے ہولڈرس کیفٹن کے دفتر میں درج ذیل افسران سے ایک شری رشت سے ارجوائن ایک ایک ٹر لیٹر (بیر ف ایک شری است شراء جوائن ٹو ایک ٹر لیٹر (بیر ف ایک شری است شراء جوائن ٹو ایز کیٹر ( پی ایر ایک شری است میں ہے اور میرف آرڈر لوقطح مقصد کے لئے ہیں ۔



True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

### Quami Patrika (Punjabi) dated 23<sup>rd</sup> July, 2015

हैवमज 26673608 ਮेਲ: secyderc@nic.in	/ ਵਿਨਿਆਮਕ ਭਵਨ, ਸੀ-ਬਲਾਕ, ਸ਼ਿਵਾ ਫੈਕਸਯ 266736	DERC
ਜਨਤਕ ਸੁਣਵਾਈ ਲਈ ਸੂਚਨਾ	ਜਨਤਕ ਸੁਣਵਾਏ	
ਿਪਾਵਰ ਲਿਮਟਿਡ (ਬੀਆਰਪੀਐਲ), ਬੀਐਸਈਐਸ ਕਮੁਨਾ ਪਾਵਰ ਲਿਮਿ. ਨੀ ਡਿਸਟ੍ਰੀਬਿਊਸ਼ਨ ਲਿਮਿ. (ਟੀਪੀਡੀਡੀਐਲ), ਨਵੀਂ ਦਿੱਲੀ ਨਗਰ ਪਾਲਿਕਾ ਪਰਿਸ਼ਦ "ਇਰ ਅਰਜ਼ੀ ਵਿੱਤੀ ਵਰ੍ਹੇ 2015-16 ਦੇ ਲਈ ਸਕਲ ਰਾਜਸਵ ਲੋੜ ਸੀ ਵਰ੍ਹਾ 2014-15 ਦੇ ਲਈ ਸਾਲਾਨਾ ਕੰਮ ਨਿਸ਼ਪਾਦਨ ਸਮੀਖਿਆ (ਏਪੀਆਰ) ਅਤੇ ਆਂ ਦਾ ਸਤਿਆਪਨ ਅਤੇ ਦਿੱਲੀ ਟ੍ਰਾਂਸਕੋ ਲਿਮਿ. (ਡੀਟੀਐਲ), ਇਦਰਪ੍ਰਸਥ ਪਾਵਰ ) ਅਤੇ ਪ੍ਰਗਤੀ ਪਾਵਰ ਕਾਰਪੋਰੇਸ਼ਨ ਲਿਮਿ. (ਪੀਪੀਸੀਐਲ) ਦੇ ਲਈ ਵਿੱਤੀ ਵਰ੍ਹੇ ਲਈ ਏਆਰਆਰ ਦਾ ਸਤਿਆਪਨ ਅਤੇ ਵਿੱਤੀ ਵਰ੍ਹੇ 2015-6 ਦੇ ਟੈਰੀਫ ਦੇ ਲਈ। "Feddack ਦੇ 2014-16 ਦੇ ਟੈਰੀਫ ਦੇ ਲਈ। ਯਾਨੀ ਬੀਆਰਪੀਐਲ, ਬੀਵਾਈਪੀਐ <u>ਲਿਫ਼ਨੀਸ਼ੀਨੀਲੋਲਡਿਫ਼ਨ</u> ਾਡੀਐਮਸੀ ਨੇ ਵਿੱਤੀ ਸਾਲ ਸਤਿਆਪਨ, ਵਿੱਡੀ ਸਾਲ 2014-15 ਦੀ ਸਾਨਾਨਾ ਕੰਮ ਨਿਸ਼ਪਾਦਨ ਸਮੀਖਿਆ (ਏਪੀਆਰ) ਲਈ ਸਕਲ ਰਾਜਸਵ ਆਵਸਕਤਾ (ਏਆਰਆਰ) ਅਤੇ ਟੈਰਿਫ ਦੇ ਲਈ ਆਪਣੀਆਂ ਅਰਜੀਆਂ ਪੀਸੀਐਲ ਨੇ ਵਿੱਤੀ ਸਾਲ 2012-13 ਅਤੇ ਵਿੱਤੀ ਸਾਲ 2013-14 ਦੇ ਲਈ ਏਆਰਆਰ 2015-16 ਦੇ ਲਈ ਸਕਲ ਰਾਜਸਵ ਆਵਸਕਤਾ ਅਤੇ ਟੈਰਿਫ ਦੇ ਲਈ ਆਪਣੀਆਂ ਅਰਜੀਆਂ	(), ਟਾਟਾ ਪਾਵਰ ਦਿੱਲੀ ਡਿਸਟ੍ਰੀਬਿਊਸ਼ਨ ਲਿਮਿ. 1) ਦੇ ਰਾਹੀਂ ਦਾਇਰ ਅਰਜ਼ੀ ਵਿੱਤੀ ਵ ਅਤੇ ਟੈਰੀਫ, ਵਿੱਤੀ ਵਰ੍ਹਾ 2014-15 ਦੇ ਲਸ )13-14 ਦੇ ਖਰਚਿਆਂ ਦਾ ਸਤਿਆਪਨ ਅਤੇ (ਆਈਪੀਜੀਸੀਐਲ) ਅਤੇ ਪ੍ਰਗਤੀ ਪਾਵਰ ਕ ਲੇ 2013-14 ਦੇ ਲਈ ਏਆਰਆਰ ਦਾ ਸਤਿਭ ਵਤਰਣ ਲਾਈਸੈਂਸੀਜ਼ ਯਾਨੀ ਬੀਆਰਪੀਐਂਲ, ਬੀਵ ਦੇ ਲਈ ਖਰਚਿਆਂ ਦੇ ਸਤਿਆਪਨ, ਵਿੱਡੀ ਸਾਲ 20 ਸਾਲ 2015-16 ਦੇ ਲਈ ਸਕਲ ਰਾਜਸਵ ਆਵਸਕ ੀਆਂ ਹਨ। ਆਈਪੀਜੀਸੀਐਲ, ਪੀਪੀਸੀਐਲ ਨੇ ਵਿੱਤੀ ਸਾਲ 20 ਨ ਅਤੇ ਵਿੱਤੀ ਸਾਲ 2015-16 ਦੇ ਲਈ ਸਕਲ ਰਾ ੀਆਂ ਹਨ। ਜ਼ ਤਾਂ ਇਤਰਾਜ਼, ਟਿੱਪਣੀਆਂ ਪ੍ਰਾਪਤ ਕਰਨ ਦੀ ਅੰਡਿ ਾਸੀ। ਪਰ ਵਰਣਿਤ ਟੇਰਿਫ ਅਰਜ਼ੀਆਂ 'ਤੇ ਸਾਰੇ ਸਟੇਕਹੇ?	ਬੀਵਾਈਪੀਐਮਸੀ ਐਨਡੀਐਮਸੀ ਏਆਰਆਰ) ਵੱਡੀ ਵਰ੍ਹੇ 20 ਨਿਰੇਸ਼ਨ ਕੈ. ( 2012-13 ਅੰ 2013-14 ਜ ਅਤੇ ਵਿੱਡੀ ਸ ਦਾਇਰ ਕੀਤੀ ਗੋਟੀਐਲ,ਅ ਦਾਇਰ ਕੀਤੀ ਸਟੇਕਰਲਡਰਜ ਦਿੱਤਾ ਗਿਆ , ਆਯੋਗ ਉੱਪ
ਅਰਜ਼ੀਆਂ 'ਤੇ ਸਾਰੇ ਸਟੋਕਹਲਡਰਜ਼∕ਉਪਭੋਗਤਾ ਸ਼੍ਰੇਣੀਆਂ ਦੇ ਲਈ, ਉਨ੍ਹਾਂ ਦੇ ਸ਼ਹਿਤ ਜੋ ਸਾਂ∕ਇਤਰਾਜ਼ ਦੇ ਉੱਕੇ ਹਨ, ਹੇਠਾਂ ਦਿੱਤੇ ਗਏ ਪ੍ਰੋਗਰਾਮ ਅਨੁਸਾਰ ਸਿਰੀ ਫੋਰਟ ਆਡੀਟੇਰੀਅਮ-	A REAL PROPERTY AND	
ਆਂ∕ ਇਤਰਾਜ਼ ਦੇ ਹੁੱਕੇ ਹਨ. ਹੇਠਾਂ ਦਿੱਤੇ ਗਏ ਪ੍ਰੋਗਰਾਮ ਅਨੁਸਾਰ ਸਿਰੀ ਫੋਰਟ ਆਡਟਿਰੀਅਮ- ਮਾਰਗ, ਨਵੀਂ ਦਿੱਲੀ-110049 'ਚ ਜਨਤਕ ਸੁਣਵਾਈ ਆਯਜਿਤ ਕਰੇਗਾ:	T	
ਆਂ/ਇਤਰਾਜ਼ ਦੇ ਉਕੇ ਹਨ, ਹੇਠਾਂ ਵਿੱਭੋ ਗਏ ਪ੍ਰੋਗਰਾਮ ਅਨੁਸਾਰ ਸਿਰੀ ਵੋਰਟ ਆਫ਼ਟਿਰੀਅਮ– ਮਾਰਗ, ਨਵੀਂ ਦਿੱਲੀ-110049 'ਚ ਜਨਤਕ ਸੁਣਵਾਈ ਆਯੋਜਿਤ ਕਰੇਗਾ: ਯੂਟੀਲਿਟੀਜ਼ ਕੇ ਦੁਪਹਿਰ 1:00 ਵਜੇ ਤਕ ਬੀਆਰਪੀਐਲ, ਬੀਵਾਈਪੀਐਲ, ਟੀਪੀਡੀਡੀਐਲ, ਐਨਡੀਐਮਨੀ	ਸਮਾਂ ਸਵੇਰੇ 10:30 ਵਜੇ ਤੋਂ ਦੁਪਹਿਰ 1:00 ਵਜੇ ਤਕ	ਮਿੱਤੀ
ਆਂ/ਇਤਰਾਜ਼ ਦੇ ਉਕੇ ਹਨ, ਹੇਠਾਂ ਦਿੱਤੇ ਗਏ ਪ੍ਰੋਗਰਾਮ ਅਨੁਸਾਰ ਸਿਰੀ ਫੋਰਟ ਆਫ਼ਟਿਰੀਅਮ- ਮਾਰਗ, ਨਵੀਂ ਦਿੱਲੀ-110049 'ਚ ਜਨਤਕ ਸੁਣਵਾਈ ਆਯੋਜਿਤ ਕਰੇਗਾ: ਯੂਟੀਲਿਟੀਜ਼ ਤੋਂ ਦੁਪਹਿਰ 1:00 ਵਜੇ ਤਕ ਜੋ ਤੋਂ ਸ਼ਾਮ 5:30 ਵਜੇ ਤਕ	ਸਮਾਂ	<b>ਮਿੱਤੀ</b> 04.98.2015
ਸਾਂ/ਇਤਰਾਜ਼ ਦੇ ਚੁੱਕੇ ਹਨ. ਹੋਠਾਂ ਦਿੱਤੇ ਗਏ ਪ੍ਰੋਗਰਾਮ ਅਨੁਸਾਰ ਸਿਰੀ ਵੋਰਟ ਆਫਟਿਰੀਅਮ- ਮਾਰਗ, ਨਵੀਂ ਦਿੱਲੀ-110049 'ਚ ਜਨਤਕ ਸੁਣਵਾਈ ਆਯੋਜਿਤ ਕਰੇਗਾ। ਯੂਟੀਲਿਟੀਜ਼ ਕੇ ਦੁਪਹਿਰ 1:00 ਵਜੇ ਤਕ ਕੇ ਤੋਂ ਸ਼ਾਮ 5:30 ਵਜੇ ਤਕ ਡੇ ਦੁਪਹਿਰ 1:00 ਵਜੇ ਤਕ ਡੀਟੀਐਲ, ਬੀਵਾਈਪੀਐਲ, ਬੀਵਾਈਪੀਐਲ, ਟੀਪੀਡੀਡੀਐਲ ਅਰੇ ਐਨਡੀਐਮਸੀ ਰਾਹੀਂ ਕੀਤੇ (ਦਦ ਦੋ ਨਈ ਸਕਲ ਰਾਜਸਵ ਆਵਸ਼ਕਤਾ (ਏਆਰਆਰ) ਅਤੇ ਟੈਰਿਫ ਵਿੱਤੀ ਸਾਲ 2015- ਦਾਅਵਿਆਂ ਦੇ ਮੁਲਾਂਕਣ ਦਾ ਉੱਲੇਖ ਕਰਦੇ ਹਏ ਹਰੇਕ ਡਿਸਕਾਮ ਦੇ ਲਈ ਇਕ ਵਿਸਥਾਰਤ ਹੈ ਅਤੇ ਡੀਈਆਰਸੀ ਵੈਬਸਾਈਟ www.derc.gov.in 'ਤੇ ਅਪਲਡ ਕੀਤੀ ਗਈ ਹੈ।ਇਸਨੂੰ 4 ਅਤੇ ਟਿੱਪਣੀ ਕਰਨ ਦੇ ਲਈ ਇਸਤਮਾਲ 'ਚ ਲਿਆਂਦਾ ਜਾ ਸਕਦਾ ਹੈ।ਇਨ੍ਹਾਂ ਸਾਰਾਂਸ਼ ਸੀਟਾ ਈ ਸਟੇਕਹੋਲਡਰਜ਼ ਆਯੋਗ ਦੇ ਦਫਤਰ 'ਚ ਹੇਠ ਲਿੱਖੇ ਅਧਿਕਾਰੀਆਂ ਤੋਂ 3 ਅਰਸਕ. 2015 ਪਹਿਰ 3:00 ਵਜੇ ਤੇ ਦੁਪਹਿਰ ਬਾਅਦ 5:00 ਵਜੇ ਦੇ ਦਰਮਿਆਨ ਸੰਪਰਕ ਕਰ ਸਕਦੇ ਹਨ। ਨਿਦੇਸਕ (ਟੈਰਿਵ-ਵਿਸ਼ੀ.) ਫੋਨ: 26680433 ਨਿਦੇਸਕ (ਟੈਰਿਵ-ਵਿਸ਼ੀ.) ਫੋਨ: 26680734 ਟੈਰਿਫ ਆਦੇਸ਼ ਨੂੰ ਅੰਤਿਮ ਰੁਪ ਦੇਣ ਦੇ ਲਈ ਸਟੇਕਹੋਲਡਰਜ਼ ਦੇ ਦ੍ਰਿਸ਼ਟੀਕੋਟਾਂ ਨੂੰ ਜਾਣਨ ਦੇ ਜਦ ਦੇ ਲਈ ਹੈ। ਵਾਂ ਦੀ ਸੁਣਵਾਈ ਪਹਿਲਾਂ ਆਓ ਪਹਿਲਾਂ ਪਾਓ ਆਧਾਰ 'ਤੇ ਹੋਵੇਗੀ। ਕ੍ਰਿਪਾ ਆਪਣੇ ਨਾਲ	ਸਮਾਂ ਸਵੇਰੇ 10:30 ਵਜੇ ਤੋਂ ਦੁਪਹਿਰ 1:00 ਵਜੇ ਤਕ ਦੁਪਹਿਰ 02:30 ਵਜੇ ਤੋਂ ਸ਼ਾਮ 5:30 ਵਜੇ ਤਕ ਸਵੇਰੇ 10:30 ਵਜੇ ਤੋਂ ਸ਼ਾਮ 5:30 ਵਜੇ ਤਕ ਜ ਨੂੰ ਵੇਡ ਕੇਪਨੀਆਂ ਯਾਨੀ ਬੀਆਰਪੀਐਲ, ਬੀਵ ਆਂ ਨੂੰ ਸਮਝਣ 'ਚ ਮਦਦ ਦੇ ਲਈ ਸਕਲ ਰਾਜਸਵ ਅਰਜ਼ੀਕਰਤਾਵਾਂ ਦੇ ਦਾਅਵਿਆਂ ਦੇ ਮੁਲਾਂਕਣ ਦਾ ਤਿਆਰ ਕੀਤੀ ਗਈ ਹੈ ਅਤੇ ਡੀਈਆਰਸੀ ਵੈਬਸਾਇ ਵਾਈ 'ਚ ਕੋਈ ਸੁਝਾਅ ਅਤੇ ਟਿੱਪਣੀ ਕਰਨ ਦੇ ਲਈ 1 ਸਪਸ਼ਟੀਕਰਨ ਦੇ ਲਈ ਸਟੈਕਹੇਲਡਰਜ਼ ਆਯੋਗ ਦੇ ਮ ਵਾਲੇ ਦਿਨਾਂ ਨੂੰ ਦੁਪਹਿਰ 3:00 ਵਜੇ ਤੋਂ ਦੁਪਹਿਰ ਸ਼ ਕੁਮਾਰ, ਸ਼ੇਯੁਕਤ ਨਿਦੇਸ਼ਕ (ਟੈਡਿਵ-ਵਾਈਨੈੱਸ) ਮੇਰ ਸ਼ਰਮਾ, ਸ਼ੇਯੁਕਤ ਨਿਦੇਸ਼ਕ (ਟੈਡਿਵ-ਇਜੀ.) ਫੇਟ ਜੇ ਕੁਮਾਰ ਸ਼ਰਮਾ, ਸ਼ੇਯੁਕਤ ਨਿਦੇਸ਼ਕ (ਪੀਐਸਐਂਡਈ ਾਗਾਂਬ ਅੰਤਿਮ ਹੈ ਅਤੇ ਟੈਰਿਫ ਆਦੇਸ਼ ਨੂੰ ਅੰਤਿਮ ਰੂਪ ਦੇ ਵਿਸਥਾਰ ਦੇ ਮਕਸਦ ਦੇ ਲਈ ਹੈ।	ਮਿੱਤੀ 04.08.2015 05.08.2015 ਸਟੇਕਹਲਡਰਜ ਗਏ ਦਾਅਵਿਸ 16 ਦੇ ਲਈ : ਸਾਰਾਂਸ਼ ਸੀਟ ਜਿ ਜਨਡਕ ਸੁਣਜ ਂ ਕਿਸੀ ਵੀ ਤਕ ਸਾਰੇ ਕੀ- i5 ਜੀ ਪ੍ਰਸ਼ਾਂ ii) ਸ਼ੀ ਅਸਿੰ ii) ਸ਼ੀ ਅਸਿੰ iii) ਸ਼ੀ ਸੰਜੈ ਉਪਰੋਕਤ ਸਾ ਲਈ ਸੂਚਨਾ : ਸਾਰੇ ਸਟੇਕਹੋਲ

Delhi Electricity Regulatory Commission



Page 136

True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

#### Annexure-VII

#### Hindustan Times (English) dated 1<sup>st</sup> August, 2015





True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

### Hindu (English) dated 1<sup>st</sup> August, 2015

	Vindm 1/8/14
🔶 🎯 📃 Viniyamak Bha	CTRICITY REGULATORY COMMISSION wan, C-Block, Shivalik, Malviya Nagar, New Delhi-110017 No.: 011-26673608, E-mail: secyderc@nic.in
	CORRIGENDUM
Hearing for Aggregate Reve Annual Performance Review 2013-14 filed by BSES Rajd (BYPL), Tata Power Delhi Di NDMC) and True up of A FY 2015-16 for Delhi Tran Co. Ltd. (IPGCL) and Pragati	ment cated 23.07.2015 regarding Notice on Public renue Requirement (ARR) & Tariff for FY 2015-16, v (APR) of FY 2014-15 & True up of expenses for FY thani Power Ltd. (BRPL), BSES Yamuna Power Ltd. istribution Ltd. (TPDDL), New Delhi Municipal Council ARR for FY 2012-13 and 2013-14 and Tariff for insco Ltd. (DTL), Indraprastha Power Generation Power Corporation Ltd. (PPCL). of the above advertisement may be read as:
"Last date for receipt of 17.04.2015 which was exter nstead of:	f objections/comments from stakeholders was nded to 24.04.2015."
Last date for receipt of 27.05.2015 which was exter	objections/comments from stakeholders was nded to 06.06.2015."
and a concentration of the state of the state of the state of the	the advertisement published on 23.07.2015 remain vailable in DERC website www.derc.gov.in Secretary Delhi Electricity Regulatory Commission



True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

#### Pioneer (English) dated 1st August, 2015





True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

#### Navbharat Times (Hindi) dated 1<sup>st</sup> August, 2015





Pragati	Power	Corporation
Limited		

True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

#### Dainik Jagran (Hindi) dated 1<sup>st</sup> August, 2015





True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

#### Qaumi Patrika (Punjabi) dated 1<sup>st</sup> August, 2015





True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

Pratap (Urdu) dated 1<sup>st</sup> August, 2015

anter a war her a second fa 14 مردى مسرافك رداي ALCON ACTRICIN بي اليس اي اليس راجد حاني بادركمينية (بي آربي ايل)، بي اليس اي اليس يمنا بادركمينية ( ف اسرى يوش كمينه (تى بادى دى اس)، تى دىلى يومل كول (اين دى ايم ي) كے دريے دائر م کے لیتے ایگری گیٹ ریوینور کھوا ترمنٹ (اے آرآ ر) اور ٹیوٹ، مال سال 15-2014 کے کارکردگی کا جائزہ (اپ لیآر)ادر مالی سالہ1-3132 کے خرچوں کی تصدیق ادر دیلی شرائسکوکمیڈیڈ (ڈی ٹی يد (آئي بي مي ايل) ادرير مي بادر اروريش كميد (بي بي مال)) 131 1 - 5 10 5 - 50 30 بال2012-12 او 2013-2013 کے لئے اے آرآر کی تقدیق اور الی سال 16-2015 کے محرف کے نوالى يدم متعلقد توقى يروى اى آرى كاشتهارمور 2015-07-23 كى سلى شى -ا، خکور واشتهار کے بیرا 3 کو حسب ذیل بر حاجائے۔ شروں سے احتراضات ررائے کی وصول کی آخری تاریخ 201-04-17 کی 22-04-24 تھ ولدرو ب احتراضات ررائ كى دمولى كى آخرى تاريخ 27-05-201 فى جي 201-06-201 كى لع اشتهار کادیگر سوده مسب سابق رب گا. States Troy of the www.derc.gov.in يكثرى خي ريكو ليغرى DIP/0827/15-16



True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

**Annexure VIII** 

### LIST OF STAKEHOLDERS WHO HAVE ATTENDED THE PUBLIC HEARING FOR PETITION FILED BY GENCOS AND TRANSCOS FOR APPROVAL OF FY 2013-14, REVIEW FOR FY 2014-15 AND ARR FOR FY 2015-16

### Attendance List Dated 05.08.2015

S.No.	Name	Address
1.	Sh. Sumit Sachdeva,	TPDDL
2.	Sh. Shashi	BRPL
3.	Sh. Gaurav	BRPL
4.	Sh. S.P. Khanna	B-78, Shivalik, New Delhi
5.	Sh. R.B. Sharma	179, Sidhartha Enclave, New
		Delhi 110 004
6.	Sh.B.B.Tiwari	A-2/149,Safdarjung Enclave
7.	Sh.Surender Babbar	GM(Fin.)DTL
8.	Sh.Rajesh Chattarwal	IPGCL
9.	Sh.Abhijeet Kumar	Consultant ,Sec-16,Noida
10.	Sh.Shiv Kumar Sharma	A-3/73A,Gali No.3,Gokulpuri
11.	Ms.Ritu	TPDDL
12.	Sh. K.K.Seth	Industrial Area,A-8,Naraina
13.	Sh. Shobhit	BRPL
14.	Sh. S Krishnan, IAAS (Retired) Advisor	



#### Annexure IX

#### **Revised FORM – 27**

#### Details/Information to be submitted in respect of fuel for Computation of Energy Charges<sup>1</sup>

Name of the Generating Station

S.No.	Month	Unit	For preceding		For preceding		For preceding	
			3 <sup>rd</sup> Month		2 <sup>nd</sup> Month		1 <sup>st</sup> Month	
			Domestic	Imported	Domestic	Imported	Domestic	Imported
1	Quantity of	(MMT)						
	Coal/Lignite							
	supplied by							
	Coal/Lignite							
	Company							
2	Adjustment (+/-) in	(MMT)						
	quantity supplied							
	made by							
	Coal/Lignite							
	Company							
3	Coal supplied by	(MMT)						
	Coal/Lignite							
	Company (1+2)							
4	Normative Transit	(MMT)						
	& Handling Losses							
	(For coal/Lignite							
	based/Projects)							
5	Net coal/Lignite	(MMT)						
	Supplied (3-4)							
6	Amount charged	(Rs.)						

Delhi Electricity Regulatory Commission



Page 145

Pragati	Power	Corporation
Limited		

True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

		1	T	1	T	I	1	1
	by the Coal/Lignite							
	Company							
7	Adjustment (+/-) in	(Rs.)						
	amount charged							
	made by							
	Coal/Lignite							
	Company							
8	Total amount	(Rs.)						
	Charged (6+7)							
9	Transportation	(Rs.)						
	charges by							
	rail/ship/road							
	transport							
10	Adjustment (+/-) in	(Rs.)						
	amount charged							
	made by							
	Railways/Transport							
	Company							
11	Demurrage	(Rs.)						
	Charges, if any							
12	Cost of diesel in	(Rs.)						
	transporting coal							
	through MGR							
	system, if							
	applicable							
13	Total	(Rs.)						
	Transportation							
	Charges (9+/-10-							
	11+12)							
14	Total amount	(Rs.)						
	charged for							
L								



Pragati	Power	Corporation
Limited		

True up Order for FY 2012-13 to FY 2013-14, Determination of the tariff for FY 2015-16

	anal/lianita				
	coal/lignite				
	supplied including				
	Transportation				
	(8+13)				
15	Landed cost of	Rs./MT			
	coal/Lignite -				
	(14/5)				
16	Weighted average	(kCal/Kg)			
	GCV of				
	coal/Lignite for the				
	month as billed				
	with a presumption				
	that frequency of				
	supply of coal is on				
	monthly basis				
	(Source S1)				
17	Weighted average	(kCal/Kg)			
	GCV of				
	coal/Lignite for the				
	month as received				
	with a presumption				
	that frequency of				
	supply of coal is on				
	monthly basis				
	(Source S1)				
18	Weighted average	(kCal/Kg)			
	GCV of				
	coal/Lignite for the				
	month as billed				
	with a presumption				
	that frequency of				
	1 5			I	



Pragati	Power	Corporation
Limited		

	supply of coal is on				
	monthly basis and				
	considering all the				
	sources of				
	procurement, say				
	S1,S2,S3etc				
19	Weighted average	(kCal/Kg)			
	GCV of				
	coal/Lignite for the				
	month as received				
	with a presumption				
	that frequency of				
	supply of coal is on				
	monthly basis and				
	considering all the				
	sources of				
	procurement, say				
	S1,S2,S3etc				
20	Weighted Average	Rs./MT			
	Cost from all the				
	sources of				
	procurement, say				
	S1,S2,S3etc				

Note:

- 1. It may please be noted that Sr 1 to 17 is related to only to source 1. Similar information is also required wrt all other sources as well.
- 2. Similar details to be furnished for natural gas/liquid fuel for CCGT station and secondary fuel oil for coal/lignite based thermal plants with appropriate units.
- 3. As billed and as received GCV, quantity of coal, and price should be submitted as certified by statutory auditor.

(Generating Company)



# **Delhi Electricity Regulatory Commission**

Viniyamak Bhawan, C-Block, Shivalik, Malviya Nagar, New Delhi-110017 Fax.: 011-41080417, e-mail: secyderc@nic.in Website: www.derc.gov.in