

ANNEXURE- I



DELHI ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

Vi ni yamak Bhawan, 'C' Block, Shivalik, Malviya Nagar, New Delhi - 110017.

F.11(772)/DERC/2011-12/

Petition No. 04/2012

In the matter of: Petition for True-up for FY 2010-11, Review & Provisional True-up for FY 2011-12 & MYT Petition for Distribution (Wheeling & Retail Supply) Business for FY 2012-13 to FY 2014-15.

BSES Yamuna Power Limited,
Through its: **CEO**
Shakti Kiran Building,
Karkardooma,
Delhi-110 092.

...Petitioner/Licensee

Coram:

Sh. P. D. Sudhakar, Chairman, Sh. Shyam Wadhera, Member & Sh. J. P. Singh, Member.

ORDER

(Date of Order: 09.02.2012)

1. M/s. BSES Yamuna Power Ltd. (BYPL) filed Petition for True-up for FY 2010-11, Review & Provisional True-up for FY 2011-12 & MYT Petition for Distribution (Wheeling & Retail Supply) Business for FY 2012-13 to FY 2014-15 with the Commission on 01.02.2012. 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.
3. Ordered accordingly.

Sd/-
(J. P. Singh)
MEMBER

Sd/-
(Shyam Wadhera)
MEMBER

Sd/-
(P. D. Sudhakar)
CHAIRMAN

ANNEXURE –II

The Hindustan Times (English) Dated: 10/03/2012

BSES
BSES Yamuna Power Limited
Regd. Off. - Shakti Kisan Building, Kankarodua, Delhi - 110002
www.bsesdelhi.com

PUBLIC NOTICE
REQUEST FOR PUBLIC RESPONSE
Petition for approval of True up for FY 2010-11, Review of Provisional True up for FY 2011-12 & MYT Petition for Distribution (Wheeling and Retail Supply) Business for FY 2012-13 to FY 2014-15

1. Under the provisions of the Electricity Act, 2003, Delhi Electricity Reform Act, 2006 to the extent applicable and the DERC Terms & Conditions for determination of Wheeling Tariff & Retail supply Tariff Regulations, issued by the Commission vide Order dated December 2, 2011 and MYT Regulations dated May 30, 2007 applicable to erstwhile MYT Period for FY 2007-08 to FY 2011-12, BSES Yamuna Power Limited (BYPL) has filed a Multi Year Tariff (MYT) Petition on 01.02.2012 before the Delhi Electricity Regulatory Commission (DERC or Commission) for True up of FY 2010-11 and approval of Aggregate Revenue Requirement (ARR) and corresponding Tariff adjustments. The Commission has admitted the Petition vide Order dated 09.02.2012.

2. The salient features of the Petition are as under:

Summary of ARR and Revenues for BYPL at existing Retail Supply Tariff (RST)

S.No.	Particulars	UoM	FY		MYT Period		
			FY11	FY12	FY13	FY14	FY15
A	Energy Input	MU	6012.2	6507.5	7062.1	7738.6	8436.9
B	Energy Billed	MU	4707.1	5074.8	5710.8	6343.5	7063.7
C	AT&C Loss for the year	%	19.89%	21.82%	28.35%	19.26%	18.25%
D	Average Power Purchase Rate	₹/KWH	4.33	5.47	4.38	4.33	4.22
E	Average Billing Rate	₹/KWH	4.32	4.79	5.28	5.27	5.27
F	Power Purchase Cost	₹ Crores	2,606.1	3,560.3	3,053.8	3,353.7	3,582.9
G	O&M Expenses	₹ Crores	269.4	286.4	421.7	492.7	569.6
H	Depreciation	₹ Crores	114.4	113.1	83.6	107.5	123.8
I	ROCE (Return + Interest)	₹ Crores	152.5	165.3	260.7	314.7	359.5
J	Other Expenses	₹ Crores	44.4	2.0	38.4	50.0	59.0
K	Less: Non Tariff Income/ Other Income	₹ Crores	78.2	49.8	49.8	49.8	49.8
L	Aggregate Revenue Requirement (F to J - K)	₹ Crores	3,110.7	4,077.3	3,849.5	4,260.0	4,644.9
M	Revenue available for the purposes of ARR	₹ Crores	2,934.8	2,476.2	3,013.2	3,343.7	3,715.2
N	Revenue Gap at Existing Tariffs (L-M)	₹ Crores	1,075.6	1,601.1	836.3	925.2	929.7
O	Carrying Cost during the Year upto FY 2011-12	₹ Crores		422.7			
P	Gap on account of ATE judgment including carrying cost	₹ Crores		1,552.2			
Q	Opening revenue gap approved up to FY 2009-10	₹ Crores	506.7				
R	Total cumulative revenue gap	₹ Crores	1,582.5(1)	5,150.4(4)			

(1) Cumulative Gap without carrying cost. (4) Cumulative Gap with carrying cost.

3. **Capex Proposal**

Particulars	UoM	FY12-13	FY13-14	FY14-15
Estimated Capex to be incurred	₹ Cr.	354.3	339.6	320.4

4. **Revenue Gap during FY 2012-13 to FY 2014-15 proposed to be recovered through tariff hike**

Particulars	UoM	FY 12-13	FY 13-14	FY 14-15
Annual Revenue Requirement	₹ Cr.	3,849.5	4,269.0	4,644.9
Revenue Realised	₹ Cr.	3,013.2	3,343.7	3,715.2
Revenue (Gap)/Surplus	₹ Cr.	(836.3)	(925.3)	(929.7)
Tariff Hike required from existing level	%	27.8%		
Revenue at revised tariff	₹ Cr.		4,271.7	4,743.9
Revised Revenue (Gap)/Surplus	₹ Cr.		2.8	99.0
Tariff Hike proposed during the financial year	%		0.1%	-2.1%

5. In the event of any variation in Power Purchase costs vis-a-vis Tariff Order, the Gap is proposed to be recovered through implementation of a suitable Power Purchase Price Adjustment Charge.

6. **Recovery of Revenue Gap up to 31.03.2012 is proposed to be recovered through-**

- a mechanism of the Regulatory Asset with carrying cost accrued till FY12.
- Minimum of 15% recovery of the outstanding principal amount in a year and carrying cost on the balance unrecovered principal amount.
- The amount towards principal and carrying cost separately to instill confidence amongst readers.

7. **Performance of BYPL during FY 2010-11**

Particulars	Regulatory Target	Achieved	Remarks
AT&C Loss	22.00%	19.89%	The overachievement has led to additional revenue of ₹ 27.1 crores to the benefit of the consumers in FY 2010-11.
Distribution Loss	21.81%	21.71%	
Average consumers added to the Billing Fold		0.76 lakh	
Non Tariff Income/ Other Income	₹ 49.8 cr.	₹ 76.2 cr.	The above increase in Non Tariff Income has led to additional revenue of ₹ 26.4 crores to the benefit of the consumers.

8. **Peak demand 1198 MW was met on 10th July 2010 during FY 10-11.**

9. **Reliability Indices**

SAIFI	SAIDI	MAIFI
2.51159	2.99629	0.00286

10. In accordance with the provisions of the Delhi Electricity Regulatory Commission Comprehensive (Conduct of Business) Regulations, 2001 notified by the Commission, the consumers and stakeholders are requested to submit the response on the above Petition. This response may be sent to the Secretary of the Commission at the following address by 30th March 2012. The response may be submitted personally or by post to the Commission at the address given below. The response can also be e-mailed to the Secretary of the Commission at the e-mail address mentioned below.

DELHI ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION
Vinayak Bhawan, C-Block, Shivaji, Malviya Nagar, New Delhi - 110 017
Email id: secy@derc.in Telefax: 011-26673608

11. The Commission would hold public hearings with the responding stakeholders subsequently. The date of the public hearings shall be notified separately by the Commission.

12. A copy of the Petition can be purchased from the head-office of the BYPL, Located at Shakti Kisan Building, Kankarodua, New Delhi - 110002 on any working day from: Date of publication of Public Notice 20th March 2012, between 11 a.m. and 4 p.m. on payment of Rs. 100/- either by cash or by Demand Draft/Pay Order in favour of "BSES-Yamuna Power Limited" payable at New Delhi.

13. The complete Petition is available at www.bsesdelhi.com as well as the web-site of the Commission (<http://www.derc.gov.in>). Copy of the Petition is available for inspection at our Head Office as well as the Commission's office at the addresses provided herewith, on any working day between 11 a.m. to 4 p.m.

For BSES Yamuna Power Limited
Sd/-
Sd/-
H.O.D Regulatory Affairs

The Hindu- Business Line (English) Dated : 11/03/2012

BSES
BSES Yamuna Power Limited
Regd. Off: Shree Krishi Building, Karol Bagh, Delhi - 110002
www.bsesdelhi.com

PUBLIC NOTICE
REQUEST FOR PUBLIC RESPONSE
Petition for approval of True up for FY 2010-11, Review of Provisional True up for FY 2011-12 & MYT Petition for Distribution (Wheeling and Retail Supply) Business for FY 2012-13 to FY 2014-15

1. Under the provisions of the Electricity Act, 2003, Delhi Electricity Reform Act, 2000 to the extent applicable and the DERC Terms & Conditions for determination of Wheeling Tariff & Retail supply Tariff Regulations, issued by the Commission vide Order dated December 2, 2011 and MYT Regulations dated May 30, 2007 applicable to erstwhile MYT Period for FY 2007-08 to FY 2011-12, BSES Yamuna Power Limited (BYPL) has filed a Multi Year Tariff (MYT) Petition on 01.02.2012 before the Delhi Electricity Regulatory Commission (DERC or Commission) for True up of FY 2010-11 and approval of Aggregate Revenue Requirement (ARR) and corresponding Tariff adjustments. The Commission has admitted the Petition vide Order dated 09.02.2012.

2. The salient features of the Petition are as under:

Summary of ARR and Revenues for BYPL at existing Retail Supply Tariff (RST)

S.No.	Particulars	UoM	PY FY11	CY FY12	MYT Period		
					FY13	FY14	FY15
A	Energy Input	MU	6012.2	6507.5	7062.1	7338.6	8458.9
B	Energy Billed	MU	4791.7	5174.8	5710.8	6343.5	7063.7
C	AT&C Loss for the year	%	19.89%	21.67%	20.35%	19.26%	18.25%
D	Average Power Purchase Rate	₹/KWH	4.33	5.47	4.38	4.33	4.22
E	Average Billing Rate	₹/KWH	4.32	4.78	5.28	5.27	5.27
F	Power Purchase Cost	₹ Crores	2,506.1	3,560.3	3,083.8	3,353.7	3,582.9
G	O&M Expenses	₹ Crores	269.4	286.4	421.7	492.7	569.8
H	Depreciation	₹ Crores	114.4	113.1	83.6	107.5	123.8
I	RDCE (Return + Interest)	₹ Crores	152.5	165.3	280.7	314.7	369.5
J	Other Expenses	₹ Crores	44.4	2.9	39.4	50.0	59.0
K	Less: Non Tariff Income/ Other Income	₹ Crores	76.2	49.8	49.8	49.8	49.8
L	Aggregate Revenue Requirement (F to J - K)	₹ Crores	3,110.7	4,077.3	3,849.5	4,269.0	4,644.9
M	Revenue available for the purposes of ARR	₹ Crores	2,034.8	2,476.2	3,013.2	3,343.7	3,715.2
N	Revenue Gap at Existing Tariffs (L-M)	₹ Crores	1,075.8	1,601.1	836.3	925.2	929.7
O	Carrying Cost during the Year upto FY 2011-12	₹ Crores		422.7			
P	Gap on account of ATE judgment including carrying cost	₹ Crores		1,552.2			
Q	Opening revenue gap approved up to FY 2009-10	₹ Crores	506.7				
R	Total cumulative revenue gap	₹ Crores	1,582.5(*)	5,158.4(¶)			

(*) Cumulative Gap without carrying cost. (¶) Cumulative Gap with carrying cost.

3. **Capex Proposal**

Particulars	UoM	FY 12-13	FY 13-14	FY 14-15
Estimated Capex to be incurred	₹ Cr.	354.3	309.8	320.4

4. **Revenue Gap during FY 2012-13 to FY 2014-15 proposed to be recovered through tariff hike**

Particulars	UoM	FY 12-13	FY 13-14	FY 14-15
Annual Revenue Requirement	₹ Cr.	3,849.5	4,269.0	4,644.9
Revenue Realised	₹ Cr.	3,013.2	3,343.7	3,715.2
Revenue (Gap)/Surplus	₹ Cr.	(836.3)	(925.2)	(929.7)
Tariff Hike required from existing level	%	27.8%		
Revenue at revised tariff	₹ Cr.		4,271.7	4,743.9
Revised Revenue (Gap)/Surplus	₹ Cr.		2.8	99.0
Tariff Hike proposed during the financial year	%	27.8%	-0.1%	-2.1%

5. In the event of any variation in Power Purchase costs via a Tariff Order, the Gap is proposed to be recovered through implementation of a suitable Power Purchase Price Adjustment Charge.

6. **Recovery of Revenue Gap up to 31.03.2012 is proposed to be recovered through:-**

- a mechanism of the Regulatory Asset with carrying cost approved till FY12
- Minimum of 15% recovery of the outstanding principal amount in a year and carrying cost on the balance unrecovered principal amount.
- The amount towards principal and carrying cost separately to instill confidence amongst lenders.

7. **Performance of BYPL during FY 2010-11**

Particulars	Regulatory Target	Achieved	Remarks
AT&C Loss	22.00%	19.89%	The achievement has led to additional revenue of ₹ 27.1 crores to the benefit of the consumers in FY 2010-11.
Distribution Loss	21.61%	21.71%	
Average consumers added to the Billing Fort		0.76 lakh	
Non Tariff Income/ Other Income	₹ 49.8 cr.	₹ 76.2 cr.	The above increase in Non Tariff Income has led to additional revenue of ₹ 26.4 crores to the benefit of the consumers.

8. Peak demand 1198 MW was met on 10th July 2010 during FY 10-11.

9. **Reliability Indices**

SAIFI	SAIDI	MAIFI
2.51558	2.99829	0.00286

10. In accordance with the provisions of the Delhi Electricity Regulatory Commission Commission (Conduct of Business) Regulations, 2011 notified by the Commission, the consumers and stakeholders are requested to submit the response on the above Petition. The response may be sent to the Secretary of the Commission at the following address by 30th March 2012. The response may be submitted personally or by post to the Commission at the address given below. The response can also be e-mailed to the Secretary of the Commission at the e-mail address mentioned below.

DELHI ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION
Vijayalakshy Bhawan, C Block, Shivaji, Malviya Nagar, New Delhi - 110 017.
Email id: secy@derc.in Telefax: 011-26613608

11. The Commission would hold public hearings with the responding stakeholders subsequently. The date of the public hearings shall be notified separately by the Commission.

12. A copy of the Petition can be purchased from the head office of the BYPL, located at Shree Krishi Building, Karol Bagh, New Delhi - 110002 on any working day from: Date of publication of Public Notice to 29th March 2012, between 11 a.m. and 4 p.m. on payment of Rs. 200/- either by cash or by Demand Draft/Pay Order in favour of "BSES-Yamuna Power Limited" payable at New Delhi.

13. The complete Petition is available at www.bsesdelhi.com as well as the website of the Commission (http://www.derc.gov.in). Copy of the Petition is available for inspection at our Head Office as well as the Commission's office at the addresses provided herewith, on any working day between 11 a.m. to 4 p.m.

For BSES Yamuna Power Limited
Sd/-
Sd: Prabha
H.O.D. Regulatory Affairs

Save power save energy
check online services
at www.bsesdelhi.com

BYPL 24x7
helpline numbers
399 99 808

Share & check
1000 "Cool ideas"
on bsesdelhi.com

The Hindu (English) Dated: 11/03/2012

BSES
BSES Yamuna Power Limited
Regd. Off. Shakti Kuan Building, Kakardooma, Delhi - 110062
www.bsesdelhi.com

PUBLIC NOTICE
REQUEST FOR PUBLIC RESPONSE
Petition for approval of True up for FY 2010-11, Review of Provisional True up for FY 2011-12 & MYT Petition for Distribution (Wheeling and Retail Supply) Business for FY 2012-13 to FY 2014-15

1. Under the provisions of the Electricity Act, 2003, Delhi Electricity Reform Act, 2000 to the extent applicable and the DERC Terms & Conditions for determination of Wheeling Tariff & Retail supply Tariff Regulations, issued by the Commission vide Order dated December 2, 2011 and MYT Regulations dated May 30, 2007 applicable to erstwhile MYT Period for FY 2007-08 to FY 2011-12, BSES Yamuna Power Limited (BYPL) has filed a Multi Year Tariff (MYT) Petition on 01.02.2012 before the Delhi Electricity Regulatory Commission (DERC or Commission) for True up of FY 2010-11 and approval of Aggregate Revenue Requirement (ARR) and corresponding Tariff adjustments. The Commission has admitted the Petition vide Order dated 09.02.2012.

2. The salient features of the Petition are as under.

Summary of ARR and Revenues for BYPL at existing Retail Supply Tariff (RST)

S.No.	Particulars	UoM	FY	CY	MYT Period		
			FY11	FY12	FY13	FY14	FY15
A	Energy Input	MU	6072.2	6507.5	7062.1	7738.6	8498.9
B	Energy Billed	MU	4707.1	5174.8	5710.8	6343.5	7053.7
C	AT&C Loss for the year	%	19.66%	21.67%	20.35%	19.26%	18.25%
D	Average Power Purchase Rate	₹/KWH	4.33	5.47	4.38	4.39	4.22
E	Average Billing Rate	₹/KWH	4.32	4.79	5.28	5.27	5.27
F	Power Purchase Cost	₹ Crores	2,608.1	3,560.3	3,093.6	3,353.7	3,582.9
G	OSM Expenses	₹ Crores	289.4	286.4	421.7	492.7	569.6
H	Depreciation	₹ Crores	114.4	113.1	83.6	107.5	123.8
I	ROCE (Return + Interest)	₹ Crores	150.5	165.3	260.7	314.7	359.5
J	Other Expenses	₹ Crores	44.4	2.0	39.4	50.0	59.0
K	Less: Non Tariff Income/ Other Income	₹ Crores	76.2	49.8	49.8	49.8	49.8
L	Aggregate Revenue Requirement (F to J - K)	₹ Crores	3,110.7	4,077.3	3,849.5	4,269.0	4,644.9
M	Revenue available for the purposes of ARR	₹ Crores	2,034.8	2,476.2	3,013.2	3,343.7	3,715.2
N	Revenue Gap at Existing Tariffs (L-M)	₹ Crores	1,075.8	1,601.1	836.3	925.2	929.7
O	Carrying Cost during the Year upto FY 2011-12	₹ Crores		422.7			
P	Gap on account of ATE judgment including carrying cost	₹ Crores		1,552.2			
Q	Opening revenue gap approved up to FY 2009-10	₹ Crores		506.7			
R	Total cumulative revenue gap	₹ Crores		1,582.5(*)	5,158.4(®)		

(*) Cumulative Gap without carrying cost. (®) Cumulative Gap with carrying cost.

3. **Capex Proposal**

Particulars	UoM	FY12-13	FY13-14	FY14-15
Estimated Capex to be incurred	₹ Cr	354.3	399.6	320.4

4. **Revenue Gap during FY 2012-13 to FY 2014-15 proposed to be recovered through tariff hike**

Particulars	UoM	FY 12-13	FY 13-14	FY 14-15
Annual Revenue Requirement	₹ Cr.	3,849.5	4,269.0	4,644.9
Revenue Realised	₹ Cr.	3,013.2	3,343.7	3,715.2
Revenue (Gap)/Surplus	₹ Cr.	(836.3)	(925.2)	(929.7)
Tariff Hike required from existing level	%	27.8%		
Revenue at revised tariff	₹ Cr.		4,271.7	4,743.9
Revised Revenue (Gap)/Surplus	₹ Cr.		2.8	99.0
Tariff Hike proposed during the financial year	%	27.8%	-0.1%	-2.1%

5. In the event of any variation in Power Purchase costs vis a vis Tariff Order, the Gap is proposed to be recovered through implementation of a suitable Power Purchase Price Adjustment Charge.

6. **Recovery of Revenue Gap up to 31.03.2012 is proposed to be recovered through:**

- a mechanism of the Regulatory Asset with carrying cost accrued till FY12.
- Minimum of 15% recovery of the outstanding principal amount in a year and carrying cost on the balance unrecovered principal amount.
- The amount towards principal and carrying cost separately to instill confidence amongst lenders.

7. **Performance of BYPL during FY 2010-11**

Particulars	Regulatory Target	Achieved	Remarks
AT&C Loss	22.00%	19.69%	The overachievement has lead to additional revenue of ₹ 27.1 crores to the benefit of the consumers in FY 2010-11.
Distribution Loss	21.61%	21.71%	
Average consumers added to the Billing Fold		0.75 lakh	
Non Tariff Income/ Other Income	₹ 49.8 cr.	₹ 76.2 cr.	The above increase in Non Tariff Income has led to additional revenue of ₹ 26.4 crores to the benefit of the consumers.

8. Peak demand 1198 MW was met on 10th July 2010 during FY 10-11.

9. **Reliability Indices**

SAIFI	SAIDI	MAIFI
2.51559	2.99829	0.00286

10. In accordance with the provisions of the Delhi Electricity Regulatory Commission Comprehensive (Conduct of Business) Regulations, 2001 notified by the Commission, the consumers and stakeholders are requested to submit the response on the above Petition. The response may be sent to the Secretary of the Commission at the following address by 30th March 2012. The response may be submitted personally or by post to the Commission at the address given below. The response can also be e-mailed to the Secretary of the Commission at the e-mail address mentioned below.

DELHI ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION
Vinayak Bhawan, C-Block, Shivajik, Malviya Nagar, New Delhi - 110 017.
Email id: secy@derc.nic.in Telefax: 011-26673808

11. The Commission would hold public hearings with the responding stakeholders subsequently. The date of the public hearings shall be notified separately by the Commission.

12. A copy of the Petition can be purchased from the head-office of the BYPL Located at Shakti Kuan Building, Kakardooma, New Delhi -110062 on any working day from: Date of publication of Public Notice to 29th March 2012, between 11 a.m. and 4 p.m. on payment of Rs. 100/-, either by cash or by Demand Draft/Pay Order in favour of "BSES-Yamuna Power Limited" payable at New Delhi.

13. The complete Petition is available at www.bsesdelhi.com as well as the web-site of the Commission (http://www.derc.gov.in). Copy of the Petition is available for inspection at our Head Office as well as the Commission's office at the addresses provided herewith, on any working day between 11 a.m. to 4 p.m.

For BSES Yamuna Power Limited
Sd/-
Sai P. Babu
H.O.D Regulatory Affairs

MINT (English) Dated: 10/03/2012

BSES
BSES Yamuna Power Limited
Regd. Off: Shakti Kyan Building, Karkardooma, Delhi - 110092
www.bsesdelhi.co.in

PUBLIC NOTICE
REQUEST FOR PUBLIC RESPONSE
Petition for approval of True up for FY 2010-11, Review of Provisional True up for FY 2011-12 & MYT Petition for Distribution (Wheeling and Retail Supply) Business for FY 2012-13 to FY 2014-15

1. Under the provisions of the Electricity Act, 2003, Delhi Electricity Reform Act, 2000 to the extent applicable and the DERC (Terms & Conditions for determination of Wheeling Tariff & Retail supply Tariff) Regulations, issued by the Commission vide Order dated December 2, 2011 and MYT Regulations dated May 30, 2007 applicable to erstwhile MYT Period for FY 2007-08 to FY 2011-12, BSES Yamuna Power Limited (BYPL) has filed a Multi Year Tariff (MYT) Petition on 31.02.2012 before the Delhi Electricity Regulatory Commission (DERC or Commission) for True up of FY 2010-11 and approval of Aggregate Revenue Requirement (ARR) and corresponding Tariff adjustments. The Commission has admitted the Petition vide Order dated 05.02.2012.

2. The salient features of the Petition are as under

Summary of ARR and Revenues for BYPL at existing Retail Supply Tariff (RST)

S.No.	Particulars	UoM	FY	CY	MYT Period		
			FY11	FY12	FY13	FY14	FY15
A	Energy Input	MU	6012.2	6507.5	7062.1	7738.6	8498.9
B	Energy Billed	MU	4707.1	5174.8	5710.8	6343.5	7053.7
C	AT&C Loss for the year	%	19.89%	21.67%	20.35%	19.26%	18.25%
D	Average Power Purchase Rate	₹/KWH	4.33	5.47	4.38	4.33	4.22
E	Average Billing Rate	₹/KWH	4.32	4.79	5.28	5.27	5.27
F	Power Purchase Cost	₹ Crores	2,606.1	3,560.3	3,093.8	3,353.7	3,582.9
G	O&M Expenses	₹ Crores	265.4	286.4	421.7	492.7	569.6
H	Depreciation	₹ Crores	114.4	113.1	83.6	107.5	123.8
I	ROCE (Return + Interest)	₹ Crores	182.9	165.3	260.7	314.7	359.5
J	Other Expenses	₹ Crores	44.4	2.0	39.4	50.0	59.0
K	Less: Non Tariff Income/ Other Income	₹ Crores	76.2	49.8	49.8	49.8	49.8
L	Aggregate Revenue Requirement (F to J - K)	₹ Crores	3,110.7	4,077.3	3,849.5	4,269.0	4,644.9
M	Revenue available for the purposes of ARR	₹ Crores	2,034.8	2,476.2	3,013.2	3,343.7	3,715.2
N	Revenue Gap at Existing Tariffs (L-M)	₹ Crores	1,075.8	1,601.1	836.3	925.2	929.7
O	Carrying Cost during the Year upto FY 2011-12	₹ Crores		422.7			
P	Gap on account of ATE judgment including carrying cost	₹ Crores		1,552.2			
Q	Opening revenue gap approved up to FY 2009-10	₹ Crores	506.7				
R	Total cumulative revenue gap	₹ Crores	1,582.5*	5,158.4#			

(*Cumulative Gap without carrying cost. (#) Cumulative Gap with carrying cost

3. **Capex Proposal**

Particulars	UoM	FY12-13	FY13-14	FY14-15
Estimated Capex to be incurred	₹ Cr.	354.3	339.6	320.4

4. **Revenue Gap during FY 2012-13 to FY 2014-15 proposed to be recovered through tariff hike**

Particulars	UoM	FY 12-13	FY 13-14	FY 14-15
Annual Revenue Requirement	₹ Cr.	3,849.5	4,269.0	4,644.9
Revenue Realised	₹ Cr.	3,013.2	3,343.7	3,715.2
Revenue (Gap)/Surplus	₹ Cr.	(836.3)	(925.2)	(929.7)
Tariff Hike required from existing level	%	27.8%		
Revenue at revised tariff	₹ Cr.		4,271.7	4,743.9
Revised Revenue (Gap)/Surplus	₹ Cr.		2.6	99.0
Tariff Hike proposed during the financial year	%	27.8%	-0.1%	-2.1%

5. In the event of any variation in Power Purchase costs vis-a-vis Tariff Order, the Gap is proposed to be recovered through implementation of a suitable Power Purchase Price Adjustment Charge.

6. **Recovery of Revenue Gap up to 31.03.2012 is proposed to be recovered through-**

- a mechanism of the Regulatory Asset with carrying cost accrued till FY12.
- Minimum of 15% recovery of the outstanding principal amount in a year and carrying cost on the balance unrecovered principal amount.
- The amount towards principal and carrying cost separately to instil confidence amongst lenders.

7. **Performance of BYPL during FY 2010-11**

Particulars	Regulatory Target	Achieved	Remarks
AT&C Loss	22.00%	19.89%	The overachievement has led to additional revenue of ₹ 27.1 crores to the benefit of the consumers in FY 2010-11.
Distribution Loss	21.61%	21.71%	
Average consumers added to the Billing Fold		0.76 lakh	
Non Tariff Income/ Other Income	₹ 49.8 cr.	₹ 76.2 cr.	The above increase in Non Tariff Income has led to additional revenue of ₹ 26.4 crores to the benefit of the consumers.

8. Peak demand 1198 MW was met on 10th July 2010 during FY 10-11.

9. **Reliability Indices**

SAIFI	SAIDI	MAIFI
2.51599	2.99629	0.00286

10. In accordance with the provisions of the Delhi Electricity Regulatory Commission Comprehensive (Conduct of Business) Regulations, 2001 notified by the Commission, the consumers and stakeholders are requested to submit the response on the above Petition. The response may be sent to the Secretary of the Commission at the following address by 30th March 2012. The response may be submitted personally or by post to the Commission at the address given below. The response can also be e-mailed to the Secretary of the Commission at the e-mail address mentioned below.

DELHI ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION
Vijayalakshmi Bhawan, C-Block, Shivaji Park, Malviya Nagar, New Delhi - 110 017.
Email id: secy@derc.in Telephone: 011-26673638

11. The Commission would hold public hearings with the responding stakeholders subsequently. The date of the public hearings shall be notified separately by the Commission.

12. A copy of the Petition can be purchased from the head office of the BYPL. Located at Shakti Kyan Building, Karkardooma, New Delhi-110092 on any working day from Date of publication of Public Notice to 29th March 2012, between 11 a.m. and 4 p.m. on payment of Rs. 100/- either by cash or by Demand Draft/Pay Order in favour of "BSES-Yamuna Power Limited" payable at New Delhi.

13. The complete Petition is available at www.bsesdelhi.com as well as the web-site of the Commission (http://www.dereg.gov.in). Copy of the Petition is available for inspection at our Head Office as well as the Commission's office at the address provided herewith, on any working day between 11 a.m. to 4 p.m.

For BSES Yamuna Power Limited
Sd/-
Sai Prabha
H.O.D Regulatory Affairs

Save power save energy
check online services
at www.bsesdelhi.com

BYPL 24x7
helpline numbers
399 99 808

Share & check
1000 "Cool ideas"
on bsesdelhi.com

The Hindustan (Hindi) Dated: 10/03/2012

17. वी. दिल्ली • दिवार • 10 मार्च 2012 • हिन्दुस्तान

BSES
BSES Yamuna Power LimitedRegd. Off. Shakti Kirti Building, Karkardooma, Delhi - 110092
www.bsesdelhi.comपब्लिक नोटिस
लोगों की राय के लिए निवेदन
वित्त वर्ष 2010-11 के दृश्य, वित्त वर्ष 2011-12 के अस्थायी दृश्य के रिव्यू,
और वित्त वर्ष 2012-13 से वित्त वर्ष 2014-15 तक वितरण
(बिलिंग व खुदरा आपूर्ति) व्यवसाय हेतु एमवाईटी
की स्वीकृति के लिए याचिका

1. बिजली कानून, 2003 (नया) लागू हो दिल्ली इलेक्ट्रिसिटी रिकॉर्ड एक्ट, 2000 को प्राधान्य और आयोग के 2 दिसंबर 2011 के आदेश के तहत कीर्तव्यारी (बील व खुदरा आपूर्ति) के विचारों के लिए नियम व आई. रेगुलेशंस के आधार पर 30 मई 2007 को जारी वित्त वर्ष 2007-08 से वित्त वर्ष 2011-12 के लिए पूर्ववर्ती एमवाईटी आवधिक पर लागू - हे मरुदरास बीएसईएस यमुना पावर लिमिटेड (अब से बीवाईपीएल कहा जाएगा) ने 1 फरवरी 2012 को दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग (अब से आयोग कहा जाएगा) को आवधिक वित्त वर्ष 2010-11 के दृश्य और वित्त वर्ष 2011-12 के अस्थायी दृश्य (एयरर) के विचारों और उनके बाद के मुख्य एडजस्टमेंट के लिए एक याचिका की। आयोग ने 9 फरवरी 2012 के अपने आदेश के तहत इस याचिका को स्वीकार कर दिया है।

2. याचिका के प्रत्येक पक्ष पर यह भी ध्यान दिया जा रहा है -
एयरर और और मरुदरास खुदरा आपूर्ति दरों - एयरर/बीटी का संक्षेप

क्रमांक	विवरण	यू.ए.एम.	बीवाईटी	बीवाईटी	बीवाईटी	बीवाईटी
			वित्त वर्ष 11	वित्त वर्ष 12	वित्त वर्ष 13	वित्त वर्ष 14
A	कुल इन्पुट	MU	6012.2	6507.5	7062.1	7738.6
B	कुल बिजली वित्त किया गया	MU	4707.1	5174.8	5710.8	6343.5
C	साक्षी के लिए एमवाईटी का हिसाब	%	19.89%	21.67%	20.35%	19.26%
D	बिजली खरीद की औसत दर	₹/KWH	4.33	5.47	4.38	4.33
E	औसत बिजली दर	₹/KWH	4.32	4.79	5.28	5.27
F	बिजली खरीद की कीमत	₹ Crores	2,606.1	3,580.3	3,093.8	3,363.7
G	औद्योगिक खर्च	₹ Crores	289.4	286.4	421.7	492.7
H	अंतरिक्षावहन	₹ Crores	114.4	113.1	83.6	107.5
I	गैस (डिस्ट्रिब्यूशन)	₹ Crores	152.5	165.3	260.7	314.7
J	गैस खर्च	₹ Crores	44.4	2.0	39.4	50.0
K	गैस गैस टैरिफ आय / अन्य आय	₹ Crores	76.2	49.8	49.8	49.8
L	कुल राजस्व (एयरर/बीटी+एयरर/बीटी+बीटी)	₹ Crores	3,110.7	4,077.3	3,849.5	4,269.0
M	एयरर/बीटी दरों के हिसाब से राजस्व गैस (एयरर)	₹ Crores	2,034.8	2,476.2	3,013.2	3,343.7
N	वर्तमान दरों के हिसाब से राजस्व गैस (बीटी)	₹ Crores	1,075.8	1,601.1	836.3	925.2
O	वित्त वर्ष 2011-12 तक वर्ष के दौरान कीर्तव्यारी कोस्ट	₹ Crores		422.7		
P	कीर्तव्यारी कोस्ट सशुल्क एमवाईटी राजस्व की वजह से गैस	₹ Crores		1,652.2		
Q	वित्त वर्ष 2009-10 तक अनुपलब्ध औद्योगिक राजस्व गैस	₹ Crores		506.7		
R	कुल अनुपलब्ध राजस्व गैस	₹ Crores		1,582.5	5,158.4	

(*) कीर्तव्यारी कोस्ट के बिना अनुपलब्ध गैस (बीटी) कीर्तव्यारी कोस्ट के साथ अनुपलब्ध गैस

3. कीर्तव्यारी प्रस्ताव

वर्ष	यू.ए.एम.	वित्त वर्ष 12-13	वित्त वर्ष 13-14	वित्त वर्ष 14-15
आयोग द्वारा जारी अनुमानित कीर्तव्यारी	₹ Cr.	354.3	339.6	320.4

4. वित्त वर्ष 2012-13 से वित्त वर्ष 2014-15 के दौरान राजस्व गैस, जिसे बिजली दरों में बढ़ोतरी के माध्यम से भरना प्रस्तावित है।

वर्ष	यू.ए.एम.	वित्त वर्ष 12-13	वित्त वर्ष 13-14	वित्त वर्ष 14-15
वार्षिक राजस्व कोस्ट	₹ Cr.	3,849.5	4,269.0	4,644.9
राजस्व प्रदान	₹ Cr.	3,013.2	3,343.7	3,715.2
राजस्व (गैस/सर्विस)	₹ Cr.	(836.3)	(925.2)	(929.7)
वर्तमान स्तर से टैरिफ बढ़ोतरी की जरूरत	%	27.8%		
रिवाइज्ड बिजली दर टैरिफ पर राजस्व	₹ Cr.		427.7	4743.9
रिवाइज्ड राजस्व (गैस/सर्विस)	₹ Cr.		2.8	99.0
वित्त वर्ष के दौरान टैरिफ बढ़ोतरी प्रस्तावित	%	27.8%	-0.1%	-2.1%

5. बिजली खरीद की कीमत में किसी बदलाव की स्थिति में, योग्य बिजली खरीद कीमत एडजस्टमेंट चार्ज पर अमल करके गैस को भरना प्रस्तावित है।

6. 31 मार्च, 2012 तक के राजस्व गैस की रिकवरी इन माध्यमों से प्रस्तावित है -
ए. वित्त वर्ष 2012 तक कीर्तव्यारी कोस्ट के साथ रेगुलेटरी एरोर का मैकेनिज्म
बी. दस लाख रुपये रकम के रूप में कम से कम 15 प्रतिशत की रिकवरी एक साल में हो। और शेष रकम को रिकवरी नहीं किया जा सके। उस पर कीर्तव्यारी कोस्ट मिले की मुख्य एमवाईटी और कीर्तव्यारी कोस्ट को अलग-अलग रिकवरी किया जाए। ताकि कार्यवाही में कोम्प्लिकेशन न हो सके।

7. 2010-11 के दौरान बीवाईपीएल का प्रदर्शन

वर्ष	रेगुलेटरी लक्ष्य	हासिल	रिमांक
एपीएल की घटा	22.00%	19.89%	लक्ष्य से ज्यादा हासिल करने की वजह से, वित्त वर्ष 2010-11 में उपभोक्ताओं के फायदे के लिए ₹ 27.1 करोड़ रुपये का अतिरिक्त राजस्व
वितरण घटा	21.61%	21.71%	
बिलिंग कोस्ट में कोस्ट गैस औसत उपभोक्ता		0.76 lakh	
गैस टैरिफ आय / अन्य आय	₹ 49.8 cr.	₹ 76.2 cr.	गैस टैरिफ आय में उपभोक्ता बढ़ोतरी की वजह से उपभोक्ताओं के फायदे के लिए ₹ 26.4 करोड़ का अतिरिक्त राजस्व

8. वित्त वर्ष 20-11 के दौरान 10 जुलाई 2010 को 1199 मेगावाट की उच्चतम मांग पूरी की गई।

9. विश्वसनीयता इंडेक्स

रैंकिंग	रैंकिंग	ग्रेड
2.51559	2.96829	0.00286

10. आयोग द्वारा जारी किए गए दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग कॉन्फ्रेंसिंग (कंसल्टिंग और बिजनेस) रेगुलेशंस, 2001 के प्राधान्य और आयोग के तहत उपभोक्ताओं और स्टैक होल्डरों से अनुमोदित है कि उपरोक्त याचिका पर वे अपना जवाब 30 मार्च, 2012 तक आयोग के सचिव को निम्नलिखित पते पर जमा करा दें।
आ. राजस्ता है। नीचे दिए गए पते पर व्यक्तिगत रूप से जाकर, या डाक से जमा करा जा सकता है। निम्नलिखित ईमेल पर भी आयोग के सचिव को जमा करा जा सकता है।

दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग

विनियामक भवन, सी ब्लॉक, शिवाजी, मावली नगर, नई दिल्ली - 110017
ईमेल आईडी - esoc@delhi.gov.in

टेलीफोन: 011-26673608

11. बाद में आयोग जवाब देने वाले स्टैकहोल्डरों के साथ पब्लिक डिबैटिंग करेगा। डिबैटिंग की तारीख के बारे में आयोग द्वारा अलग से सूचित किया जाएगा।

12. सचिव किरण शिंदिंग, कलकत्ता, नई दिल्ली - 110092 स्थित बीवाईपीएल मुख्यालय से याचिका की कॉपी 100 रुपये मकद या डिमांड ड्राफ्ट / पे ऑर्डर देकर, पब्लिक नोटिस प्रकाशित होने के दिन से लेकर 29 मार्च 2012 तक सुबह 11 बजे से शाम 4 बजे के बीच प्राप्त की जा सकती है। डिमांड ड्राफ्ट / पे ऑर्डर नई दिल्ली में बीएसईएस-यमुना पावर लिमिटेड के नाम देय हो।

13. पूरी याचिका हमारी वेबसाइट <http://www.bsesdelhi.com> उपलब्ध है। यह आयोग की वेबसाइट <http://www.delhi.gov.in> पर भी उपलब्ध है। निरीक्षण के लिए याचिका की कॉपी उपरोक्त पते पर किसी भी कार्यदिना में सुबह 11 बजे से शाम 4 बजे के बीच हमारे मुख्यालय और आयोग के कार्यालय में भी उपलब्ध है।

बीएसईएस यमुना पावर लिमिटेड के लिए

अधीनस्थकारी
साई प्रभा
प्रमुख - रेगुलेटरी अफेयर्स

बिजली बचाएं, ऊर्जा बचाएं
www.bsesdelhi.com पर
ऑनलाइन सेवाओं का लाभ उठाएं

बीवाईपीएल 24 x 7
हेल्पलाइन नंबर
399 99 808

bsesdelhi.com पर
1000 कूल आइडियाज देखें और
अपने विचार हमसे शेयर करें

Milap (Urdu) Dated : 11/03/2012

[illegible]

Times of India (English) Dated: 15th March 2012

 DELHI ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION Vinyamak Bhawan, C-Block, Shivalik, Malviya Nagar, New Delhi-110017 Telefax: +91-11-26673608 Website: www.derc.gov.in																					
PUBLIC NOTICE																					
Petition for approval of Aggregate Revenue Requirement (ARR) for the Control period FY 2012-15, determination of tariff for the FY 2012-13 and true up for the FY 2010-11 filed by the Distribution licensees, viz., BSES Rajdhani Power Ltd. (BRPL), BSES Yamuna Power Ltd. (BYPL), NDPL/Tata Power Delhi Distribution Ltd (TPDDL) and New Delhi Municipal Council (NDMC), (collectively referred to as the Petitioners). 1. BRPL, BYPL, TPDDL and NDMC have filed the Petition for approval of ARR for the Control Period 2012-13 to 2014-15, tariff determination for the FY 2012-13 and true up of FY 2010-11 before the Delhi Electricity Regulatory Commission (DERC or Commission). 2. The Petitioners have filed their respective petitions under the provisions of the Electricity Act, 2003, the Delhi Electricity Reform Act, 2000, the Distribution Tariff Regulations dated May 30, 2007, and DERC (Terms & Conditions for determination of Wheeling Tariff & Retail supply Tariff) Regulations, 2011 issued by the Commission vide Order dated December 2, 2011 and notified in the Delhi Gazette (Extraordinary) dated January 19, 2012. The Commission has since admitted the Petitions, and, has also sought further information/clarifications based on preliminary scrutiny of their respective Petitions. 3. The Petitioners have, subsequent to the admission of their petitions by the DERC, issued Public Notice in the following newspapers of NCT of Delhi: <table border="1"> <thead> <tr> <th>Petitioner</th> <th>Newspaper(s)</th> <th>Date of issue of Public Notice</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>BRPL</td> <td>Hindustan Times, Times of India, Mint (English); Hindustan (Hindi); Mlap (Urdu)</td> <td>10.03.2012 14.03.2012</td> </tr> <tr> <td>BYPL</td> <td>Hindustan Times, Mint (English); Hindustan (Hindi) The Hindu Business Line, The Hindu (English) Mlap (Urdu)</td> <td>10.03.2012 11.03.2012 14.03.2012</td> </tr> <tr> <td>NDPL/TPDDL</td> <td>Hindustan Times, Times of India, Mint (English) Hindustan (Hindi); Mlap (Urdu)</td> <td>10.03.2012 13.03.2012</td> </tr> <tr> <td>NDMC</td> <td>Hindustan Times, Times of India (English); Hindustan (Hindi); Partap (Urdu)</td> <td>08.03.2012</td> </tr> </tbody> </table> 4. 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. 5. In accordance with the provisions of the DERC (Comprehensive Conduct of Business) Regulations, 2001, the Commission hereby seeks comments from the consumers and other stakeholders on the above petitions. Comments may be sent to the Secretary of the Commission at the above office address by 30.03.2012. 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 secy@derc.gov.in. 6. In addition to the comments on the petitions filed by the Petitioners, all the stakeholders are requested to offer their views on the following Tariff Rationalization Proposals by the Petitioners, and, by the Commission. The Commission shall deliberate on these matters while deciding on the tariff for various classes of consumers. (i). Commission's Proposals (a). Time-of-Day (ToD) Metering For certain hours in a day, the electricity demand is at the peak due to the simultaneous requirement of electricity from industrial, commercial and domestic consumers. The peak hours usually vary from around 6:00 a.m. to 10:00 a.m. in the morning and 6:00 p.m. to 10:00 p.m. in the evening. To meet this peak demand, the Petitioners have to procure power from the market at a high price, which creates an additional burden on the Utilities and ultimately leads to overall tariff hike for consumers. To reduce the demand during the peak hours, utilities often offer incentives to consumers who are willing to shift or move a portion of their consumption to off-peak hours. The electronic meters installed in the city for large commercial and industrial consumers are capable of recording the consumption of electricity during the peak and off-peak hours, instead of monthly energy consumption only, being used at present. Introduction of higher tariff for peak and lower tariff for off peak hours on limited basis for large commercial and industrial consumers is being considered to incentivize reduction in the consumption during the peak hours and also to provide an opportunity to the consumers to save on their electricity bills. The Commission invites the comments of the stakeholders on the proposal to introduce TOD Tariff for large commercial and industrial consumers having a connected load of 300KW and more. (ii). Petitioners' Proposals (a). Reliability Charges to be levied on high end consumers: Introduction of "Reliability charges" as a separate component of tariff, to be levied on high-end consumers having high consumption of electricity has been suggested. These high end consumers in any case were spending Rs. 10-12/- per unit for ensuring continuous supply by operating and maintaining personal DG sets etc.; and, the Petitioners by ensuring reliability of supply have facilitated such consumers, who are now no longer using DG sets. Thus their expenses for managing the same has gone down considerably. No "reliability charge" be levied on domestic consumers with consumption upto 600 units. The suggestion is to raise the third slab from 401 units to 600 units and introduce a new slab for high-end consumers who are consuming more than 600 units in a month with suitable tariff along with a "Reliability Charge" separately. The reliability charge in the region of Re. 1/- per unit has been suggested. Reliability charge of Re. 1/- per unit has also been suggested to be levied on the commercial and industrial consumers consuming more than 600 units in a month. (b). Merging of NDHT, NDLT Consumer categories and Merging of SIP and LIP Consumer categories It has been suggested that there should be one tariff for Non-Domestic consumers and one tariff for Industrial Consumers as all consumers within each category use electricity for the same purpose. The suggestion is that all sub-categories within the above 2 categories be merged and progressively higher rebates be allowed to consumers availing supply at progressively higher voltages. (c). HT Metering It has been suggested that HT Metering be made mandatory for all 11 kV and above Consumers (with load more than 100 KW). The consumers on HVDS, having a dedicated transformer, may be provided with HT metering and an additional 2% rebate provided over and above the existing tariff as HVDS helps in reducing line losses, distribution transformer loading, maintenance problems and improves voltage profile, hence, ensuring stability of supply, and reducing the scope for power theft. (d). Uniform Fixed Charges till the load of 5.0 KW Presently there are two slabs of fixed charges under 5 KW, the majority of the Domestic Consumers are with the sanctioned load of less than 2.0 KW, though their connected load is much more than 2.0 KW. The view has been expressed that this gives undue advantage to consumers who have not increased their load to the actual connected load, causing other domestic consumers and consumers of other categories to cross-subsidize the consumers of sanctioned load lower than 2.0 KW. To avoid this tariff anomaly, it has been suggested that the fixed charges for the domestic category be restructured so that uniform fixed charges are levied till the load of 5.0 KW. (f). Monthly power purchase cost adjustment and alignment thereof with the fuel price adjustment mechanism put in place vide the Tariff Order of the Commission dated 26.08.2011 It has been suggested that the quarterly fuel price adjustment put in place in terms of the Tariff Order of DERC dated 26.08.2011 be replaced with a monthly power purchase cost adjustment mechanism so as to align the periodicity with that of the fuel price adjustment mechanism allowed by CERC for power stations regulated by them. 7. As done in the past, the Commission would also hold public hearings with the responding stakeholders; and, the date of hearing shall be notified separately. 8. 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 GoICTD, tariff increase and/or other regulatory measures. The Orders on the petitions shall be issued after considering the suggestions received from various stakeholders. 9. 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 a Staff Paper on the Petitions 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. - Smt. Rinku Gautam, Joint Director (Tariff-Finance) Phone no.- 011 26680433 - Shri Shrikish Ashiana, Joint Director (Tariff-Engineering) Phone no.- 011 26680734 10. The complete petitions filed by the Petitioners can be downloaded from the website of the Commission (www.derc.gov.in) and the website of the Petitioners. Copies of the Petitions are also available for inspection at the Commission's office. A copy of the petition of each of the petitioner may be purchased from the respective petitioner's Head Offices on any working day from 15.03.2012 to 29.03.2012 between 11am and 4 pm on payment of Rs 100/- either by cash or by Demand Draft/Pay Order payable at New Delhi as per the details given below: <table border="1"> <tbody> <tr> <td> BSES Yamuna Power Ltd. Shakti Kiran Building, Karkardooma, Delhi- 110 092 Website: www.bsesdelhi.com Demand Draft/Pay Order in favour of BSES Yamuna Power Limited </td> <td> BSES Rajdhani Power Ltd. BSES Bhawan, Nehru Place New Delhi- 110 019 Website: www.bsesdelhi.com Demand Draft/Pay Order in favour of BSES Rajdhani Power Limited </td> </tr> <tr> <td> Tata Power Delhi Distribution Limited Substation Building, Hudson Lines Kingsway Camp, Delhi-110 006 Website: www.tatapower-dcl.com Demand Draft/Pay Order in favour of North Delhi Power Limited </td> <td> New Delhi Municipal Council Patika Kendra, Sansad Marg, New Delhi- 110 001 Website: www.ndmc.gov.in Demand Draft/Pay Order in favour of New Delhi Municipal Council </td> </tr> </tbody> </table> DIP/175/2011-12 Secretary Delhi Electricity Regulatory Commission			Petitioner	Newspaper(s)	Date of issue of Public Notice	BRPL	Hindustan Times, Times of India, Mint (English); Hindustan (Hindi); Mlap (Urdu)	10.03.2012 14.03.2012	BYPL	Hindustan Times, Mint (English); Hindustan (Hindi) The Hindu Business Line, The Hindu (English) Mlap (Urdu)	10.03.2012 11.03.2012 14.03.2012	NDPL/TPDDL	Hindustan Times, Times of India, Mint (English) Hindustan (Hindi); Mlap (Urdu)	10.03.2012 13.03.2012	NDMC	Hindustan Times, Times of India (English); Hindustan (Hindi); Partap (Urdu)	08.03.2012	BSES Yamuna Power Ltd. Shakti Kiran Building, Karkardooma, Delhi- 110 092 Website: www.bsesdelhi.com Demand Draft/Pay Order in favour of BSES Yamuna Power Limited	BSES Rajdhani Power Ltd. BSES Bhawan, Nehru Place New Delhi- 110 019 Website: www.bsesdelhi.com Demand Draft/Pay Order in favour of BSES Rajdhani Power Limited	Tata Power Delhi Distribution Limited Substation Building, Hudson Lines Kingsway Camp, Delhi-110 006 Website: www.tatapower-dcl.com Demand Draft/Pay Order in favour of North Delhi Power Limited	New Delhi Municipal Council Patika Kendra, Sansad Marg, New Delhi- 110 001 Website: www.ndmc.gov.in Demand Draft/Pay Order in favour of New Delhi Municipal Council
Petitioner	Newspaper(s)	Date of issue of Public Notice																			
BRPL	Hindustan Times, Times of India, Mint (English); Hindustan (Hindi); Mlap (Urdu)	10.03.2012 14.03.2012																			
BYPL	Hindustan Times, Mint (English); Hindustan (Hindi) The Hindu Business Line, The Hindu (English) Mlap (Urdu)	10.03.2012 11.03.2012 14.03.2012																			
NDPL/TPDDL	Hindustan Times, Times of India, Mint (English) Hindustan (Hindi); Mlap (Urdu)	10.03.2012 13.03.2012																			
NDMC	Hindustan Times, Times of India (English); Hindustan (Hindi); Partap (Urdu)	08.03.2012																			
BSES Yamuna Power Ltd. Shakti Kiran Building, Karkardooma, Delhi- 110 092 Website: www.bsesdelhi.com Demand Draft/Pay Order in favour of BSES Yamuna Power Limited	BSES Rajdhani Power Ltd. BSES Bhawan, Nehru Place New Delhi- 110 019 Website: www.bsesdelhi.com Demand Draft/Pay Order in favour of BSES Rajdhani Power Limited																				
Tata Power Delhi Distribution Limited Substation Building, Hudson Lines Kingsway Camp, Delhi-110 006 Website: www.tatapower-dcl.com Demand Draft/Pay Order in favour of North Delhi Power Limited	New Delhi Municipal Council Patika Kendra, Sansad Marg, New Delhi- 110 001 Website: www.ndmc.gov.in Demand Draft/Pay Order in favour of New Delhi Municipal Council																				

The Hindutan Times (English) Dated: 15th March 2012

 DELHI ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION Viniyamak Bhawan, C-Block, Shivalik, Malviya Nagar, New Delhi-110017 Telefax: +91-11-26673608 Website: www.derc.gov.in		
PUBLIC NOTICE		
Petition for approval of Aggregate Revenue Requirement (ARR) for the Control period FY 2012-15, determination of tariff for the FY 2012-13 and true up for the FY 2010-11 filed by the Distribution licensees, viz., BSES Rajdhani Power Ltd. (BRPL), BSES Yamuna Power Ltd. (BYPL) NDPL/Tata Power Delhi Distribution Ltd (TPDDL) and New Delhi Municipal Council (NDMC), (collectively referred to as the Petitioners).		
1. BRPL, BYPL, TPDDL and NDMC have filed the Petition for approval of ARR for the Control Period 2012-13 to 2014-15, tariff determination for the FY 2012-13 and true up of FY 2010-11 before the Delhi Electricity Regulatory Commission (DERC or Commission).		
2. The Petitioners have filed their respective petitions under the provisions of the Electricity Act, 2003, the Delhi Electricity Reform Act, 2000, the Distribution Tariff Regulations dated May 30, 2007, and DERC (Terms & Conditions for determination of Wheeling Tariff & Retail supply Tariff) Regulations, 2011 issued by the Commission vide Order dated December 2, 2011 and notified in the Delhi Gazette (Extraordinary) dated January 19, 2012. The Commission has since admitted the Petitions; and, has also sought further information/clarifications based on preliminary scrutiny of their respective Petitions.		
3. The Petitioners have, subsequent to the admission of their petitions by the DERC, issued Public Notice in the following newspapers of NCT of Delhi:		
Petitioner	Newspaper(s)	Date of issue of Public Notice
BRPL	Hindustan Times, Times of India, Mint (English); Hindustan (Hindi); Mlap (Urdu)	10.03.2012 14.03.2012
BYPL	Hindustan Times, Mint (English); Hindustan (Hindi) The Hindu Business Line, The Hindu (English) Mlap (Urdu)	10.03.2012 11.03.2012 14.03.2012
NDPL/TPDDL	Hindustan Times, Times of India, Mint (English) Hindustan (Hindi); Mlap (Urdu)	10.03.2012 13.03.2012
NDMC	Hindustan Times, Times of India (English); Hindustan (Hindi); Partap (Urdu)	08.03.2012
4. 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.		
5. In accordance with the provisions of the DERC (Comprehensive Conduct of Business) Regulations, 2001, the Commission hereby seeks comments from the consumers and other stakeholders on the above petitions. Comments may be sent to the Secretary of the Commission at the above office address by 30.03.2012. 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 secy@derc.gov.in		
6. In addition to the comments on the petitions filed by the Petitioners, all the stakeholders are requested to offer their views on the following Tariff Rationalization Proposals by the Petitioners; and, by the Commission. The Commission shall deliberate on these matters while deciding on the tariff for various classes of consumers.		
(i) Commission's Proposals		
(a) Time-of-Day (ToD) Metering For certain hours in a day, the electricity demand is at the peak due to the simultaneous requirement of electricity from industrial, commercial and domestic consumers. The peak hours usually vary from around 6:00 a.m. to 10:00 a.m. in the morning and 6:00 p.m. to 10:00 p.m. in the evening. To meet this peak demand, the Petitioners have to procure power from the market at a high price, which creates an additional burden on the Utilities and ultimately leads to overall tariff hike for consumers. To reduce the demand during the peak hours, utilities offer incentives to consumers who are willing to shift or move a portion of their consumption to off-peak hours. The electronic meters installed in the city for large commercial and industrial consumers are capable of recording the consumption of electricity during the peak and off-peak hours. Instead of monthly energy consumption only, being used at present, introduction of higher tariff for peak and lower tariff for off-peak hours on limited basis for large commercial and industrial consumers is being considered to incentivize reduction in the consumption during the peak hours and also to provide an opportunity to the consumers to save on their electricity bills. The Commission invites comments of the stakeholders on the proposal to introduce TOD Tariff for large commercial and industrial consumers having a connected load of 300kW and more.		
(ii) Petitioners' Proposals		
(a) Reliability Charges to be levied on high end consumers: Introduction of "Reliability charges" as a separate component of tariff, to be levied on high-end consumers having high consumption of electricity has been suggested. These high end consumers in any case were spending Rs.10-12/- per unit for ensuring continuous supply by operating and maintaining personal DG sets etc.; and, the Petitioners by ensuring reliability of supply have facilitated such consumers, who are now no longer using DG sets. Thus their expenses for managing the same has gone down considerably. No "reliability charge" be levied on domestic consumers with consumption upto 600 units. The suggestion is to raise the third slab from 401 units to 600 units and introduce a new slab for high-end consumers who are consuming more than 600 units in a month with suitable tariff along with a "Reliability charge" separately. The reliability charge in the region of Rs. 1/- per unit has been suggested. Reliability charge of Rs. 1/- per unit has also been suggested to be levied on the commercial and industrial consumers consuming more than 600 units in a month.		
(b) Merging of NDHT, NDLT Consumer categories and Merging of SIP and LIP Consumer categories It has been suggested that there should be one tariff for Non-Domestic consumers and one tariff for Industrial Consumers as all consumers within each category use electricity for the same purpose. The suggestion is that all sub-categories within the above 2 categories be merged and progressively higher rebates be allowed to consumers availing supply at progressively higher voltages.		
(c) HT Metering It has been suggested that HT Metering be made mandatory for all 11 kV and above Consumers (with load more than 100 KW). The consumers on HVDS, having a dedicated transformer, may be provided with HT metering and an additional 2% rebate provided over and above the existing tariff as HVDS helps in reducing line losses, distribution transformer loading, maintenance problems and improves voltage profile, hence, ensuring stability of supply, and reducing the scope for power theft.		
(d) Uniform Fixed Charges till the load of 5.0 KW Presently there are two slabs of fixed charges under 5 KW, the majority of the Domestic Consumers are with the sanctioned load of less than 2.0 KW, though their connected load is much more than 2.0 KW. The view has been expressed that this gives undue advantage to consumers who have not increased their load to the actual connected load, causing other domestic consumers and consumers of other categories to cross-subsidize the consumers of sanctioned load lower than 2.0 KW. To avoid this tariff anomaly, it has been suggested that the fixed charges for the domestic category be restructured so that uniform fixed charges are levied till the load of 5.0 KW.		
(f) Monthly power purchase cost adjustment and alignment thereof with the fuel price adjustment mechanism put in place vide the Tariff Order of the Commission dated 26.08.2011 It has been suggested that the quarterly fuel price adjustment put in place in terms of the Tariff Order of DERC dated 26.08.2011 be replaced with a monthly power purchase cost adjustment mechanism so as to align the periodicity with that of the fuel price adjustment mechanism allowed by CERC for power stations regulated by them.		
7. As done in the past, the Commission would also hold public hearings with the responding stakeholders; and, the date of hearing shall be notified separately.		
8. 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 GoCTD, tariff increase and/or other regulatory measures. The Orders on the petitions shall be issued after considering the suggestions received from various stakeholders.		
9. 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 a Support Paper on the Petitions 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 attend necessary assistance to all such consumers, who may so desire. Discussions may be held after seeking prior appointment. * Smt. Rinku Gautam, Joint Director (Tariff-Finance) Phone no.- 011 26680433 * Shri Shrikish Aashana, Joint Director (Tariff-Engineering) Phone no.- 011 26680734		
10. The complete petitions filed by the Petitioners can be downloaded from the website of the Commission (www.derc.gov.in) and the website of the Petitioners. Copies of the Petitions are also available for inspection at the Commission's office. A copy of the petition of each of the petitioner may be purchased from the respective petitioner's Head Offices on any working day from 15.03.2012 to 29.03.2012 between 11am and 4 pm on payment of Rs. 100/- either by cash or by Demand Draft/Pay Order payable at New Delhi as per the details given below:		
BSES Yamuna Power Ltd. Shakti Kiran Building, Karkardooma, Delhi- 110 052 Website: www.bsesdelhi.com Demand Draft/Pay Order in favour of BSES Yamuna Power Limited	BSES Rajdhani Power Ltd. BSES Bhawan, Nehru Place New Delhi- 110 019 Website: www.bsesdelhi.com Demand Draft/Pay Order in favour of BSES Rajdhani Power Limited	New Delhi Municipal Council Patika Kendra, Sansad Marg, New Delhi- 110 001 Website: www.ndmc.gov.in Demand Draft/Pay Order in favour of New Delhi Municipal Council
Tata Power Delhi Distribution Limited Substation Building, Hudson Lines Kingsway Camp, Delhi-110 009 Website: www.tatapower-dcl.com Demand Draft/Pay Order in favour of North Delhi Power Limited		
DIP/1751/2011-12 Secretary Delhi Electricity Regulatory Commission		

The Pioneer (English) Dated: 15th March 2012

 DELHI ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION Viniyamak Bhawan, C-Block, Shivalik, Malviya Nagar, New Delhi-110017 Telefax: +91-11-26673608 Website: www.derc.gov.in		
PUBLIC NOTICE		
Petition for approval of Aggregate Revenue Requirement (ARR) for the Control period FY 2012-15, determination of tariff for the FY 2012-13 and true up for the FY 2010-11 filed by the Distribution licensees, viz., BSES Rajdhani Power Ltd. (BRPL), BSES Yamuna Power Ltd. (BYPL), NDPL/Tata Power Delhi Distribution Ltd (TPDDL) and New Delhi Municipal Council (NDMC), (collectively referred to as the Petitioners).		
1. BRPL, BYPL, TPDDL and NDMC have filed the Petition for approval of ARR for the Control Period 2012-13 to 2014-15, tariff determination for the FY 2012-13 and true up of FY 2010-11 before the Delhi Electricity Regulatory Commission (DERC or Commission).		
2. The Petitioners have filed their respective petitions under the provisions of the Electricity Act, 2003, the Delhi Electricity Reform Act, 2000, the Distribution Tariff Regulations dated May 30, 2007, and DERC (Terms & Conditions for determination of Wheeling Tariff & Retail supply Tariff) Regulations, 2011 issued by the Commission vide Order dated December 2, 2011 and notified in the Delhi Gazette (Extraordinary) dated January 19, 2012. The Commission has since admitted the Petitions; and, has also sought further information/certifications based on preliminary scrutiny of their respective Petitions.		
3. The Petitioners have, subsequent to the admission of their petitions by the DERC, issued Public Notice in the following newspapers of NCT of Delhi:		
Petitioner	Newspaper(s)	Date of issue of Public Notice
BRPL	Hindustan Times, Times of India, Mint (English); Hindustan (Hindi);	10.03.2012
	Milap (Urdu)	14.03.2012
BYPL	Hindustan Times, Mint (English); Hindustan (Hindi)	10.03.2012
	The Hindu Business Line, The Hindu (English)	11.03.2012
	Milap (Urdu)	14.03.2012
NDPL/TPDDL	Hindustan Times, Times of India, Mint (English)	10.03.2012
	Hindustan (Hindi); Milap (Urdu)	13.03.2012
NDMC	Hindustan Times, Times of India (English); Hindustan (Hindi); Partap (Urdu)	08.03.2012
4. 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.		
5. In accordance with the provisions of the DERC (Comprehensive Conduct of Business) Regulations, 2001, the Commission hereby seeks comments from the consumers and other stakeholders on the above petitions. Comments may be sent to the Secretary of the Commission at the above office address by 30.03.2012. 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 secy@derc.gov.in		
6. In addition to the comments on the petitions filed by the Petitioners, all the stakeholders are requested to offer their views on the following Tariff Rationalization Proposals by the Petitioners; and, by the Commission. The Commission shall deliberate on these matters while deciding on the tariff for various classes of consumers.		
(i). Commission's Proposals		
(a). Time-of-Day (ToD) Metering For certain hours in a day, the electricity demand is at the peak due to the simultaneous requirement of electricity from industrial, commercial and domestic consumers. The peak hours usually vary from around 6.00 a.m. to 10.00 a.m. in the morning and 6.00 p.m. to 10.00 p.m. in the evening. To meet this peak demand, the Petitioners have to procure power from the market at a high price, which creates an additional burden on the Utilities and ultimately leads to overall tariff hike for consumers. To reduce the demand during the peak hours, utilities often offer incentives to consumers who are willing to shift or move a portion of their consumption to off-peak hours. The electronic meters installed in the city for large commercial and industrial consumers are capable of recording the consumption of electricity during the peak and off-peak hours, instead of monthly energy consumption only, being used at present. Introduction of higher tariff for peak and lower tariff for off peak hours on limited basis for large commercial and industrial consumers is being considered to incentivize reduction in the consumption during the peak hours and also to provide an opportunity to the consumers to save on their electricity bills. The Commission invites comments of the stakeholders on the proposal to introduce TOD Tariff for large commercial and industrial consumers having a connected load of 300kW and more.		
(ii). Petitioners' Proposals		
(a). Reliability Charges to be levied on high end consumers: Introduction of "Reliability charges" as a separate component of tariff, to be levied on high-end consumers having high consumption of electricity has been suggested. These high end consumers in any case were spending Rs 10-12/- per unit for ensuring continuous supply by operating and maintaining personal DG sets etc.; and, the Petitioners by ensuring reliability of supply have facilitated such consumers, who are now no longer using DG sets. Thus their expenses for managing the same has gone down considerably. No "Reliability charge" be levied on domestic consumers with consumption upto 600 units. The suggestion is to raise the third slab from 401 units to 600 units and introduce a new slab for high-end consumers who are consuming more than 600 units in a month with suitable tariff along with a "Reliability Charge" separately. The reliability charge in the region of Re. 1/- per unit has been suggested. Reliability charge of Re. 1/- per unit has also been suggested to be levied on the commercial and industrial consumers consuming more than 600 units in a month.		
(b). Merging of NDHT, NDLT Consumer categories and Merging of SIP and LIP Consumer categories It has been suggested that there should be one tariff for Non-Domestic consumers and one tariff for Industrial Consumers as all consumers within each category use electricity for the same purpose. The suggestion is that all sub-categories within the above 2 categories be merged and progressively higher rebates be allowed to consumers availing supply at progressively higher voltages.		
(c). HT Metering It has been suggested that HT Metering be made mandatory for all 11 KV and above Consumers (with load more than 100 KW). The consumers on HVDS, having a dedicated transformer, may be provided with HT metering and an additional 2% rebate provided over and above the existing tariff as HVDS helps in reducing line losses, distribution transformer loading, maintenance problems and improves voltage profile, hence, ensuring stability of supply, and reducing the scope for power theft.		
(d). Uniform Fixed Charges till the load of 5.0 kW Presently there are two slabs of fixed charges under 5 kW, the majority of the Domestic Consumers are with the sanctioned load of less than 2.0 kW, though their connected load is much more than 2.0 kW. The view has been expressed that this gives undue advantage to consumers who have not increased their load to the actual connected load, causing other domestic consumers and consumers of other categories to cross-subsidize the consumers of sanctioned load lower than 2.0 kW. To avoid this tariff anomaly, it has been suggested that the fixed charges for the domestic category be restructured so that uniform fixed charges are levied till the load of 5.0 kW.		
(f). Monthly power purchase cost adjustment and alignment thereof with the fuel price adjustment mechanism put in place vide the Tariff Order of the Commission dated 26.08.2011 It has been suggested that the quarterly fuel price adjustment put in place in terms of the Tariff Order of DERC dated 26.08.2011 be replaced with a monthly power purchase cost adjustment mechanism - so as to align the periodicity with that of the fuel price adjustment mechanism allowed by CERC for power stations regulated by them.		
7. As done in the past, the Commission would also hold public hearings with the responding stakeholders; and, the date of hearing shall be notified separately.		
8. 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.		
9. 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 a Staff Paper on the Petitions 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. • Smt. Rinku Gautam, Joint Director (Tariff-Finance) Phone no.- 011 26680433 • Shri Shirish Aashima, Joint Director (Tariff-Engineering) Phone no.- 011 26680734		
10. The complete petitions filed by the Petitioners can be downloaded from the website of the Commission (www.derc.gov.in) and the website of the Petitioners. Copies of the Petitions are also available for inspection at the Commission's office. A copy of the petition of each of the petitioner may be purchased from the respective petitioner's Head Offices on any working day from 15.03.2012 to 29.03.2012 between 11am and 4 pm on payment of Rs. 100/- either by cash or by Demand Draft/Pay Order payable at New Delhi as per the details given below:		
BSES Yamuna Power Ltd. Shakti Kiran Building, Karkardooma, Delhi- 110 092 Website: www.bsesdelhi.com Demand Draft/Pay Order in favour of BSES Yamuna Power Limited	BSES Rajdhani Power Ltd. BSES Bhawan, Nehru Place New Delhi- 110 019 Website: www.bsesdelhi.com Demand Draft/Pay Order in favour of BSES Rajdhani Power Limited	New Delhi Municipal Council Paisa Kendra, Sansad Marg, New Delhi- 110 001 Website: www.ndmc.gov.in Demand Draft/Pay Order in favour of New Delhi Municipal Council
Tata Power Delhi Distribution Limited Substation Building, Hudson Lines Kingsway Camp, Delhi-110 009 Website: www.tatapower-dcl.com Demand Draft/Pay Order in favour of North Delhi Power Limited		

DIP/1751/2011-12

Secretary
Delhi Electricity Regulatory Commission

Dainik Bhaskar (Hindi) Dated: 15th March 2012

दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग
विनियामक भवन, सी ब्लॉक, शिवालय, मालवीय नगर, नई दिल्ली 110017
टेलीफोन: +91-11-26673608 वेबसाइट: www.derc.gov.in

सार्वजनिक सूचना

वितरण लाइसेंस धारकों अर्थात् बीएसईएस राजधानी पावर लिमिटेड (बीआरपीएल), बीएसईएस यमुना पावर लिमिटेड (बीवाईपीएल), एनडीपीएल/टाटा पावर दिल्ली इलेक्ट्रिसिटी लिमिटेड (टीपीडीपीएल) और नई दिल्ली नगर पालिका (एनडीएमसी) द्वारा वित्तीय वर्ष 2012-13 निबंधन अवधि के लिए सकल राजस्व आवश्यकता (एआरआर), वित्तीय वर्ष 2012-13 के लिए प्रशुल्क निर्धारण और वित्तीय वर्ष 2010-11 के लिए प्र.अप (जिन्हें 'सामूहिक रूप से याचिकाकर्ता' कहा गया है) के अनुमोदन की याचिका।

- बीएसईएस, बीआरपीएल, बीवाईपीएल, टीपीडीपीएल और एनडीएमसी ने वित्तीय वर्ष 2012-13 से 2014-15 निबंधन अवधि के लिए सकल राजस्व आवश्यकता (एआरआर), वित्तीय वर्ष 2012-13 के लिए प्रशुल्क निर्धारण हेतु दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग (बीईआरसी या आयोग) के समक्ष याचिका दायर की है।
- याचिकाकर्ताओं ने विद्युत अधिनियम, 2003, दिल्ली विद्युत संचार अधिनियम, 2000, 30 मई 2007 के वितरण प्रशुल्क विनियमों तथा बीईआरसी (बीलिंग प्रशुल्क और फुटल अनुमति प्रशुल्क के लिए शर्तें और निबंधन) विनियम, 2011 के प्रावधानों के तहत 2 दिसंबर 2011 को आदेश जारी किया तथा इसे 19 जनवरी 2012 को दिल्ली के राजस्व (असाधारण) में अधिसूचित किया गया। इसके बाद आयोग ने याचिका को प्रविष्ट किया है और इनकी संबंधित याचिकाओं की प्राथमिक छानबीन पर पुनः सूचना/स्पष्टीकरण मांगे हैं।
- याचिकाकर्ताओं ने बीईआरसी द्वारा अपनी याचिकाएं प्रविष्ट होने के परिणामस्वरूप राष्ट्रीय राजधानी क्षेत्र दिल्ली के निम्नलिखित समाचार पत्रों में सार्वजनिक सूचना जारी की है।

याचिका कर्ता	समाचार पत्र	सार्वजनिक सूचना जारी करने की तिथि
बीआरपीएल	हिन्दुस्तान टाइम्स, टाइम्स ऑफ इण्डिया, मिट (अंग्रेजी), हिन्दुस्तान (हिंदी): मिलाप (उर्दू)	10.03.2012 14.03.2012
बीवाईपीएल	हिन्दुस्तान टाइम्स, मिट (अंग्रेजी), हिन्दुस्तान (हिंदी): द हिंदू विजनेस लाइन, द हिंदू (अंग्रेजी): मिलाप (उर्दू)	10.03.2012 11.03.2012 14.03.2012
एनडीपीएल/टीपीडीपीएल	हिन्दुस्तान टाइम्स, टाइम्स ऑफ इण्डिया, मिट (अंग्रेजी), हिन्दुस्तान (हिंदी): मिलाप (उर्दू)	10.03.2012 13.03.2012
एनडीएमसी	हिन्दुस्तान टाइम्स, टाइम्स ऑफ इण्डिया, (अंग्रेजी), हिन्दुस्तान (हिंदी): प्रताप (उर्दू)	08.03.2012

- याचिका कर्ताओं ने संबंधित सार्वजनिक सूचनाएं जारी करते हुए याचिका का साक्ष्य किया है। याचिकाकर्ताओं और आयोग की वेबसाइट पर भी ये सार्वजनिक लगाई गई हैं।
- बीईआरसी (नैप्कोडरेक्स काउन्सिल ऑफ बिजनेस) विनियम, 2001 के प्रावधानों के अनुसार आयोग एतद्वारा उपरोक्त याचिकाओं पर उपभोक्ताओं तथा अन्य अर्थात् टिप्पणियां आमंत्रित करता है। टिप्पणियां उपरोक्त कार्यालय के पते पर आयोग के सचिव के पास 30.03.2012 तक भेजी जाएं। टिप्पणियां व्यक्तिगत रूप से या ई-मेल द्वारा भेजी जाएं। टिप्पणियां सचिव, बीईआरसी को secy@derc.gov.in पर ई-मेल भी की जा सकती हैं।
- इसके अलावा सभी अंशधारकों से अनुरोध है कि वे याचिकाकर्ताओं द्वारा दायर की गई याचिकाओं पर निम्नलिखित प्रशुल्क युक्तिसंगत बनाने के प्रस्तावों पर याचिका और आयोग द्वारा अपने विचार प्रस्तुत करें। आयोग उपभोक्ताओं के विभिन्न वर्गों के लिए प्रशुल्क पर निर्णय लेते समय इन मामलों पर विचार करेगा।

(ii) आयोग के प्रस्ताव

क) टाइम-ऑफ-डे (टीओडी) मीटरिंग

दिन के कुछ घण्टों में औद्योगिक, वाणिज्यिक तथा घरेलू उपभोक्ताओं से बिजली के एक साथ आवश्यकता के कारण बिजली की मांग पीक पर पहुंच जाती है। यह पीक अक्सर आम तौर पर सुबह 6.00 बजे से 10.00 बजे तक और शाम को शाम 6.00 बजे से रात 10.00 बजे तक होती है। इस पीक मांग को पूरा करने के लिए याचिकाकर्ताओं को उच्च मूल्य पर बाजार से विद्युत प्राप्त करनी होती है, जिससे मुद्रित्रीटी पर अतिरिक्त भार पड़ता है और अंततः इससे उपभोक्ताओं के लिए कुल मिलाकर प्रशुल्क बढ़ाना पड़ता है। इस पीक अवधि के दौरान मांग को कम करने के लिए मुद्रित्रीटी द्वारा उपभोक्ताओं को कुछ प्रोत्साहन दिए जाते हैं जो औद्योगिक घण्टों के दौरान खपत के कुछ हिस्से को विस्थापित करने या हटाने के इच्छुक हैं।

शहर में बड़े वाणिज्यिक और औद्योगिक उपभोक्ताओं हेतु इलेक्ट्रॉनिक मीटर लगाए गए हैं। जो केवल मासिक बिजली की खपत के स्थान पर वर्तमान में प्रचलित पीक और ऑफ-घण्टों के दौरान बिजली की खपत को दर्ज करने में सक्षम हैं। सीमित आधार पर पीक समय के लिए अधिक प्रशुल्क और ऑफ पीक समय के लिए कम प्रशुल्क बड़े वाणिज्यिक और औद्योगिक उपभोक्ताओं के लिए लगाने का विचार किया जा रहा है ताकि पीक समय के दौरान खपत में कमी को प्रोत्साहन दिया जा सके और साथ ही उपभोक्ताओं को बिजली के बिलों में बचत करने का अवसर दिया जा सके। आयोग द्वारा 300 कि. वाट तथा इससे अधिक कनेक्टेड लोड वाले बड़े वाणिज्यिक और औद्योगिक उपभोक्ताओं के लिए टीओडी प्रशुल्क आरंभ करने के प्रस्ताव पर भी टिप्पणियां आमंत्रित की गई हैं।

(ii) याचिकाकर्ता के प्रस्ताव

(क) हाई एण्ड उपभोक्ताओं पर लगाए जाने वाले विरवसनीयता प्रसार

"विरवसनीयता प्रसार" को प्रशुल्क के एक अलग घटक के रूप में हाई एण्ड उपभोक्ताओं पर लगाया जाना है, जिनमें बिजली की अधिक खपत का सुझाव दिया गया है। किसी भी मामले में ये हाई एण्ड उपभोक्ता किसी भी मामले में व्यक्तिगत डीजी सेट आदि के प्रचालन और रखरखाव द्वारा निरंतर आपूर्ति सुनिश्चित करने के लिए 10-12 रुपये व्यय करते हैं और याचिकाकर्ताओं द्वारा इन उपभोक्ताओं को विरवसनीयता आपूर्ति सुनिश्चित की जाती है जो अब डीजी सेट का उपयोग नहीं करते हैं। इस प्रकार इसके प्रबंधन के लिए उनके व्यय काफ़ी कम हो गए हैं।

600 युनिट तक खपत वाले घरेलू उपभोक्ताओं से कोई "विरवसनीयता प्रसार" नहीं लिए जाते हैं। सुझाव है कि लीसेर स्लैब को 400 युनिट से 600 युनिट तक बढ़ाया जाए और हाई एण्ड उपभोक्ताओं के लिए एक नया स्लैब लाया जाए जो माह में 600 युनिट से अधिक की खपत करते हैं और इसके साथ "विरवसनीयता प्रसार" लगाया जाए। एक रुपया प्रति युनिट के क्षेत्र में विरवसनीयता प्रसार का सुझाव दिया गया है।

माह में 600 युनिट से अधिक की खपत करने वाले वाणिज्यिक और औद्योगिक उपभोक्ताओं पर एक रुपया प्रति युनिट के क्षेत्र में विरवसनीयता प्रसार का सुझाव दिया गया है।

(ख) एनडीएमसी, एनडीएलटी, उपभोक्ता श्रेणियों को मिलाना और एसआईपी तथा एलआईपी उपभोक्ता श्रेणियों को मिलाना

यह सुझाव दिया गया है कि गैर घरेलू उपभोक्ताओं के लिए एक प्रशुल्क तथा औद्योगिक उपभोक्ताओं के लिए एक प्रशुल्क होना चाहिए क्योंकि प्रत्येक श्रेणी के अंदर सभी उपभोक्ता समान परियोजना के लिए बिजली का इस्तेमाल करते हैं। सुझाव दिया गया है कि उपरोक्त दो श्रेणियों के अंदर सभी उप श्रेणियों को आपस में मिला दिया जाए और उपभोक्ताओं को प्रगामी अधिक वोल्टेज की आपूर्ति का उपयोग करने पर प्रगामी रूप से अधिक रियायत की अनुमति दी जाए।

(ग) एचटी मीटरिंग

यह सुझाव दिया गया है कि एचटी मीटरिंग सभी 11 कवी और अधिक के उपभोक्ताओं (100 कि. वाट से अधिक लोड सहित) के लिए अनिवार्य बनाई जाए। एचवीडीएस वाले उपभोक्ता, जिनके पास समर्पित ट्रांस फार्मर हैं, उन्हें एचटी मीटरिंग दी जाए और मीट्रड प्रशुल्क से ऊपर दो प्रतिशत की अतिरिक्त रियायत दी जाए, चूंकि एचवीडीएस से लाइन की हानि की कमी, वितरण ट्रांसफार्मर की लोडिंग, रखरखाव समस्याओं में सहायता मिलती है और वोल्टेज स्तरों में सुधार आता है, अतः बिजली की चोरी की संभावना कम करते हुए आपूर्ति का स्वास्थ सुनिश्चित किया जा सकता है।

(घ) 5.00 कि. वाट के लोड तक एक समान नियत प्रसार

वर्तमान में 5 कि. वाट के अंदर नियत प्रसार के दो स्लैब हैं, अर्थात् घरेलू उपभोक्ताओं को 2.0 कि. वाट से कम का लोड स्वीकृत किया गया है, जबकि उनका कनेक्टेड लोड 2.0 कि. वाट से बहुत अधिक है। यह विचार व्यक्त किया गया है कि इससे उन उपभोक्ताओं को अनावश्यक लाभ मिलता है जिनकी वास्तविक कनेक्टेड लोड 5 कि. वाट से कम का लोड नहीं बढ़ाया है, जिससे अन्य घरेलू उपभोक्ताओं और अन्य श्रेणियों के उपभोक्ताओं को कोस सक्षिडी का सामना करना पड़ता है जिन्हें 2.0 कि. वाट से कम का लोड स्वीकृत किया गया है। इस प्रशुल्क विसंगति को दूर करने के लिए यह सुझाव दिया गया है कि घरेलू श्रेणी पुनः संरचित की जाए ताकि 5.0 कि. वाट तक के लोड के लिए एक समान नियत प्रसार लिए जाए।

(च) दिनांक 28.08.2011 को आयोग के प्रशुल्क आदेश द्वारा मासिक बिजली की खरीद लागत समायोजन और ईंधन मूल्य समायोजन प्रक्रिया के साथ इसका एलाइनमेंट यह सुझाव दिया गया है

बीईआरसी के दिनांक 28.08.2011 के प्रशुल्क आदेश की शर्तों में ईंधन मूल्य के तिमाही समायोजन के स्थान पर बिजली की मासिक खरीद लागत समायोजन प्रक्रिया लाई जाए, ताकि विद्युत स्टेशनों के लिए उनके द्वारा विनियमित ईंधन मूल्य समायोजन प्रक्रिया की अनुमति दी जा सके।

- जैसा पहले कहा गया है, आयोग द्वारा उत्तर देने वाले अंशधारकों के साथ सार्वजनिक सुनवाई का आयोजन भी किया जाएगा और सुनवाई की तिथि अलग से अधिसूचित की जाएगी।
- आयोग द्वारा याचिकाओं की छानबीन की जाएगी और याचिकाकर्ताओं से यदि आवश्यकता हो, आगे स्पष्टीकरण मांगे जाएंगे। आयोग के आदेश द्वारा प्रत्येक याचिकाकर्ताओं के समक्ष में एआरआर तथा राजस्व अंतराल का अनुमोदन किया जाएगा और इस अंतराल को कम करने के साथ सुनर्भन/संश्लिडी सहित राष्ट्रीय राजधानी क्षेत्र दिल्ली सरकार से अवधिपूर्वक, प्रशुल्क मुद्रि और/या अन्य विनियामक उपायों की खोज की जाएगी। याचिकाओं पर विभिन्न एकाधिकारियों से सुझाव प्राप्त होने के बाद इन पर विचार करने के परचात आदेश जारी किए जाएंगे।
- निम्नलिखित समय में यह अनुमोदित किया गया है कि आयोग द्वारा याचिकाओं को समझने में उपभोक्ताओं की सहायता की जाए तथा उन्हें इस विषय में अपनी टिप्पणियां जमा करने में भी सहायता दी जाए। आयोग ने तदनुसार याचिकाकर्ताओं द्वारा दायर की गई याचिकाओं पर एक स्टॉक रोम चर तैयार किया है जो आयोग की वेबसाइट (www.derc.gov.in) पर उपलब्ध है। आयोग ने ऐसे सभी उपभोक्ताओं को अनिवार्य सहायता देने हेतु निम्नलिखित अधिकारियों को भी नामांकित किया है जो ऐसा करने के इच्छुक हैं। पूर्ण समय लेकर चर्चा की जा सकती है।

- श्रीमती रिंकू गौतम, संयुक्त निदेशक (प्रशुल्क - वित्त) फोन नंबर 011, 26680433
- श्री शिरीष अरुणाना, संयुक्त निदेशक (प्रशुल्क - ईजी) फोन नंबर 011 26680734

- याचिकाकर्ताओं द्वारा दायर की गई संपूर्ण याचिकाएं आयोग की वेबसाइट से डाउनलोड की जा सकती हैं। याचिकाओं की प्रतियां आयोग के कार्यालय में निरीक्षण के लिए भी उपलब्ध हैं। प्रत्येक याचिकाकर्ता की याचिका की प्रतिलिपी भी कार्यदिवस पर 15.03.2012 से 29.03.2012 तक सुबह 11.00 बजे से शाम 4.00 बजे तक 100 रुपये नकद या नई दिल्ली में देय डिमांड ड्राफ्ट/भुगतान आदेश द्वारा देकर याचिकाकर्ता के संबंधित मुख्य कार्यालयों से नीचे दिए गए विवरण के अनुसार खरीदी जा सकती है:

बीएसईएस यमुना पावर लिमिटेड कार्यालय: बंगला गेट, नई दिल्ली-110002	बीएसईएस राजधानी पावर लिमिटेड बीएसईएस भवन, नेहरू प्लेस
---	--

Dainik Jagran (Hindi) Dated: 15th March 2012

दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग
विनियामक भवन, सी.बी.डी. ब्लॉक, शिवालय, मालवीय नगर, नई दिल्ली-110017
टेलीफोन: +91-11-26673608 वेबसाइट: www.derc.gov.in

सार्वजनिक सूचना

वितरण लाइसेंस धारकों अर्थात् बीएसईएस राजधानी पावर लिमिटेड (बीआईपीएल), बीएसईएस यमुना पावर लिमिटेड (बीवाईपीएल), एनडीपीएल/टाटा पावर दिल्ली किन्हीं बिजली निगम लिमिटेड (टीपीडीबीएल) और नई दिल्ली नगर पालिका (एनडीएमसी) द्वारा वित्तीय वर्ष 2012-13 नियंत्रण अवधि के लिए सकल राजस्व आवश्यकता (एआरआर), वित्तीय वर्ष 2012-13 के लिए प्रयुक्त निर्धारण और वित्तीय वर्ष 2010-11 के लिए 2 अप्रैल (जिन्हें सामूहिक रूप से याचिकाकर्ता कहा गया है) के अनुमोदन की याचिका।

- बीएसईएस, बीआईपीएल, बीवाईपीएल, टीपीडीबीएल और एनडीएमसी ने वित्तीय वर्ष 2012-13 से 2014-15 नियंत्रण अवधि के लिए सकल राजस्व आवश्यकता (एआरआर), वित्तीय वर्ष 2012-13 के लिए प्रयुक्त निर्धारण हेतु दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग (डीईआरसी या आयोग) के समक्ष याचिका दायर की है।
- याचिकाकर्ताओं ने विद्युत अधिनियम, 2003, दिल्ली विद्युत सुधार अधिनियम, 2000, 30 मई 2007 के वितरण प्रयुक्त विनियमों तथा डीईआरसी (बीलिंग प्रयुक्त और फुटल आपूर्ति प्रयुक्त) के लिए शर्तों और निबंधन) विनियम, 2011, के प्रावधानों के तहत 2 दिसंबर 2011 को आदेश जारी किया तथा इसे 19 जनवरी 2012 को दिल्ली के राजपत्र (असाधारण) में अधिस्तुति किया गया। इसके बाद आयोग ने याचिका को प्रविष्ट किया है और इनकी संबंधित याचिकाओं की प्राथमिक छानबीन पर पुनः सूचना/स्पष्टीकरण मांगे हैं।
- याचिकाकर्ताओं ने डीईआरसी द्वारा अपनी याचिकाएं प्रविष्ट होने के परिणामस्वरूप राष्ट्रीय राजधानी क्षेत्र दिल्ली के निम्नलिखित समाचार पत्रों में सार्वजनिक सूचना जारी की है।

याचिका कर्ता	समाचार पत्र	सार्वजनिक सूचना जारी करने की तिथि
बीआईपीएल	हिन्दुस्तान टाइम्स, टाइम्स ऑफ इण्डिया, मिट (अंग्रेजी), हिन्दुस्तान (हिंदी); मिलाप (उर्दू)	10.03.2012 14.03.2012
बीवाईपीएल	हिन्दुस्तान टाइम्स, मिट (अंग्रेजी), हिन्दुस्तान (हिंदी); द हिंदू बिजनेस लाइन, द हिंदू (अंग्रेजी) मिलाप (उर्दू)	10.03.2012 11.03.2012 14.03.2012
एनडीपीएल/टीपीडीबीएल	हिन्दुस्तान टाइम्स, टाइम्स ऑफ इण्डिया, मिट (अंग्रेजी), हिन्दुस्तान (हिंदी), मिलाप (उर्दू)	10.03.2012 13.03.2012
एनडीएमसी	हिन्दुस्तान टाइम्स, टाइम्स ऑफ इण्डिया, (अंग्रेजी), हिन्दुस्तान (हिंदी); प्रताप (उर्दू)	08.03.2012

- याचिका कर्ताओं ने संबंधित सार्वजनिक सूचनाएं जारी करते हुए याचिका का सारांश किया है। याचिकाकर्ताओं और आयोग की वेबसाइट पर भी ये सार्वजनिक लगाई गई हैं।
- डीईआरसी (कोमोडोसिब कडक और बिजनेस) विनियम, 2001 के प्रावधानों के अनुसार आयोग एतद्वारा उपरोक्त याचिकाओं पर उपमोक्तताओं तथा अन्य अर्थ दिव्यगियां आमंत्रित करता है। दिव्यगियां उपरोक्त कार्यालय के पते पर आयोग के संबंध में पास 30.03.2012 तक भेजी जाएं। दिव्यगियां व्यवस्थित रूप से या पास डाक द्वारा भेजी जाएं। दिव्यगियां सचिव, डीईआरसी को secy@derc.gov.in पर ई-मेल भी की जा सकती हैं।
- इसके अलावा सभी अर्थात्कर्ताओं के अनुरोध है कि वे याचिकाकर्ताओं द्वारा दायर की गई याचिकाओं पर निम्नलिखित प्रयुक्त युक्तिसंगत बनाने के प्रस्तावों पर याचिका और आयोग द्वारा अपने विचार प्रस्तुत करें। आयोग उपमोक्तताओं के विभिन्न वर्गों के लिए प्रयुक्त पर निर्णय लेते समय इन मामलों पर विचार करेगा।

(i) आयोग के प्रस्ताव

क) टाइम-ऑफ-डे (टीओडी) मीटरिंग

दिन के कुछ घण्टों में औद्योगिक, वाणिज्यिक तथा घरेलू उपमोक्तताओं से बिजली के एक साथ आवश्यकता के कारण बिजली की मांग पीक पर पहुंच जाती है। यह पीक अवधि आम तौर पर सुबह 6.00 बजे से 10.00 बजे तक और शाम को शाम 6.00 बजे से रात 10.00 बजे तक होती है। इस पीक मांग को पूरा करने के लिए याचिकाकर्ताओं को उच्च मूल्य पर बाजार से विद्युत प्राप्त करनी होती है, जिससे मुद्रिडिटी पर अतिरिक्त भार पड़ता है और अंततः इससे उपमोक्तताओं के लिए कुल मिलाकर प्रयुक्त बढ़ता पड़ता है। इस पीक अवधि के दौरान मांग को कम करने के लिए मुद्रिडिटी द्वारा उपमोक्तताओं को कुछ मोरसाहन दिए जाते हैं जो ओप-पीक घण्टों के दौरान खपत के कुछ हिस्से को विस्थापित करने या हटाने के इच्छुक हैं।

शहर में बड़े वाणिज्यिक और औद्योगिक उपमोक्तताओं हेतु इलेक्ट्रॉनिक मीटर लगाए गए हैं। जो केवल मासिक बिजली की खपत के स्थान पर वर्तमान में प्रयुक्त पीक और ऑफ-घण्टों के दौरान बिजली की खपत को दर्ज करने में सक्षम हैं। सीमित आधार पर पीक समय के लिए अधिक प्रयुक्त और ऑफ पीक समय के लिए कम प्रयुक्त बड़े वाणिज्यिक और औद्योगिक उपमोक्तताओं के लिए लगाने का विचार किया जा रहा है ताकि पीक समय के दौरान खपत में कमी को प्रोत्साहन दिया जा सके और साथ ही उपमोक्तताओं को बिजली के बिलों में बचत करने का अवसर दिया जा सके। आयोग द्वारा 300 कि. वाट तथा इससे अधिक कनेक्टेड लोड वाले बड़े वाणिज्यिक और औद्योगिक उपमोक्तताओं के लिए टीओडी प्रयुक्त आरंभ करने के प्रस्ताव पर भी दिव्यगियां आमंत्रित की गई हैं।

(ii) याचिकाकर्ता के प्रस्ताव

(क) हाई एण्ड उपमोक्तताओं पर लगाए जाने वाले विश्वसनीयता प्रभार

"विश्वसनीयता प्रभार" को प्रयुक्त के एक अलग घटक के रूप में हाई एण्ड उपमोक्तताओं पर लगाया जाना है, जिनमें बिजली की अधिक खपत का सुझाव दिया गया है। किसी भी मामले में ये हाई एण्ड उपमोक्तता किसी भी मामले में व्यक्तिगत डीजी सेट आदि के प्रचलन और रखरखाव द्वारा निरंतर आपूर्ति सुनिश्चित करने के लिए 10-12 रुपए व्यय करते हैं और याचिकाकर्ताओं द्वारा इन उपमोक्तताओं को विश्वसनीयता आपूर्ति सुनिश्चित की जाती है जो अब डीजी सेट का उपयोग नहीं करते हैं। इस प्रकार इसके प्रबंधन के लिए उनके व्यय काफी कम हो गए हैं।

600 युनिट तक खपत वाले घरेलू उपमोक्तताओं से कोई "विश्वसनीयता प्रभार" नहीं लिए जाते हैं। सुझाव है कि तीसरे स्तर के 400 युनिट से 600 युनिट तक उपमोक्तताएं जाएं और हाई एण्ड उपमोक्तताओं के लिए एक नया स्लैब लाया जाए जो माह में 600 युनिट से अधिक की खपत करते हैं और इसके साथ "विश्वसनीयता प्रभार" लगाया जाए। एक रुपया प्रति युनिट के क्षेत्र में विश्वसनीयता प्रभार का सुझाव दिया गया है।

माह में 600 युनिट से अधिक की खपत करने वाले वाणिज्यिक और औद्योगिक उपमोक्तताओं पर एक रुपया प्रति युनिट के क्षेत्र में विश्वसनीयता प्रभार का सुझाव दिया गया है।

(ख) एनडीपीएल, एनडीएमसी, उपमोक्तता श्रेणियों को विलाना और एसआईपी तथा एलआईपी उपमोक्तता श्रेणियों को विलाना

यह सुझाव दिया गया है कि गैर घरेलू उपमोक्तताओं के लिए एक प्रयुक्त तथा औद्योगिक उपमोक्तताओं के लिए एक प्रयुक्त होना चाहिए क्योंकि प्रत्येक श्रेणी के अंदर सभी उपमोक्तता सामान परिचोना के लिए बिजली का इस्तेमाल करते हैं। सुझाव दिया गया है कि उपरोक्त दो श्रेणियों के अंदर सभी उप श्रेणियों को आपस में मिला दिया जाए और उपमोक्तताओं को प्रामाणीय अधिक वोल्टेज की आपूर्ति का उपयोग करने पर प्रामाणी रूप से अधिक रियायत को अनुमति दी जाए।

(ग) एचटी मीटरिंग

यह सुझाव दिया गया है कि एचटी मीटरिंग सभी 11 केवी और अधिक के उपमोक्तताओं (100 कि. वाट से अधिक लोड सहित) के लिए अनिवार्य बनाई जाए। एचवीडीएस वाले उपमोक्तता, जिनके पास समर्पित ट्रांस फार्मर हैं, उन्हें एचटी मीटरिंग दी जाए और मौजूदा प्रयुक्त से ऊपर दो प्रतिशत की अतिरिक्त रियायत दी जाए, यदि एचवीडीएस से लाइन की हानि की कमी, वितरण ट्रांसफार्मर की लोडिंग, रखरखाव समस्याओं में सहायता मिलती है और वोल्टेज रूपरेखा में सुधार आता है, अतः बिजली की थोरी की संभावना कम करते हुए आपूर्ति का स्थायित्व सुनिश्चित किया जा सकता है।

(घ) 5.00 कि. वाट के लोड तक एक समान नियत प्रभार

वर्तमान में 5 कि. वाट के अंदर नियत प्रभार के दो स्लैब हैं, अधिकांश घरेलू उपमोक्तताओं को 2.0 कि. वाट से कम का लोड स्वीकृत किया गया है, जबकि उनका कनेक्टेड लोड 2.0 कि. वाट से बहुत अधिक है। यह विचार व्यक्त किया गया है कि इससे उन उपमोक्तताओं को अनावश्यक लाभ मिलता है जिनको वास्तविक कनेक्टेड लोड एक अपना लोड नहीं बढ़ाया है, जिससे अन्य घरेलू उपमोक्तताओं और अन्य श्रेणियों के उपमोक्तताओं को ग्राहक सक्षमता का सामना करना पड़ता है जिन्हें 2.0 कि. वाट से कम का लोड स्वीकृत किया गया है। इस प्रयुक्त विसंगति को दूर करने के लिए यह सुझाव दिया गया है कि घरेलू श्रेणी पुनः संरचित की जाए ताकि 6.0 कि. वाट तक के लोड के लिए एक समान नियत प्रभार लिए जाए।

(च) दिनांक 28.08.2011 को आयोग के प्रयुक्त आदेश द्वारा मासिक बिजली की खरीद लागत समावयोजन और ईंधन मूल्य समावयोजन प्रक्रिया के साथ इसका एनाइनमेंट यह सुझाव दिया गया है

डीईआरसी के दिनांक 28.08.2011 के प्रयुक्त आदेश की शर्तों में ईंधन मूल्य के तिमाही समावयोजन के स्थान पर बिजली की मासिक खरीद लागत समावयोजन प्रक्रिया लाई जाए, ताकि विद्युत स्टेशनों के लिए उनके द्वारा विनियमित ईंधन मूल्य समावयोजन प्रक्रिया की अनुमति दी जा सके।

- जैसा पहले कहा गया है, आयोग द्वारा उत्तर देने वाले अर्थात्कर्ताओं के संबंध सार्वजनिक सुनवाई का आयोजन भी किया जाएगा और सुनवाई की तिथि अलग से अधिस्तुति की जाएगी।
- आयोग द्वारा याचिकाओं की छानबीन की जाएगी और याचिकाकर्ताओं से यदि आवश्यकता हो, आगे स्पष्टीकरण मांगे जाएंगे। आयोग के आदेश द्वारा प्रत्येक याचिकाकर्ताओं के संबंध में एआरआर तथा राजस्व अंतराल का अनुमोदन किया जाएगा और इस अंतराल को कम करने के साथ समर्थन/समिती सहित राष्ट्रीय राजधानी क्षेत्र दिल्ली सरकार से अधिपायो, प्रयुक्त मुद्रि और/या अन्य विनियामक उपायों की खोज की जाएगी। याचिकाओं पर विभिन्न पण्यधियों से सुझाव प्राप्त होने के बाद इन पर विचार करने के पश्चात आदेश जारी किए जाएंगे।
- निम्नलिखित में यह अनुरोध किया गया है कि आयोग द्वारा याचिकाओं को समझने में उपमोक्तताओं की सहायता की जाए तथा उन्हें इस विषय में अपनी दिव्यगियां जमा करने में भी सहायता दी जाए। आयोग ने तदनुसार याचिकाकर्ताओं द्वारा दायर की गई याचिकाओं पर एक स्टफ शीट तैयार किया है जो आयोग की वेबसाइट (www.derc.gov.in) पर उपलब्ध है। आयोग ने ऐसे सभी उपमोक्तताओं को अनिवार्य सहायता देने हेतु निम्नलिखित अधिकारियों को भी नामांकित किया है जो ऐसा करने के इच्छुक हैं। पूर्ण समय लेकर चर्चा की जा सकती है।
 - श्रीमती रिकू गोतम, संयुक्त निदेशक (प्रयुक्त - बिज) फोन नंबर 011-26680433
 - श्री शशिबी अस्थान, संयुक्त निदेशक (प्रयुक्त - ई.जी.) फोन नंबर 011-26680734
- याचिकाकर्ताओं द्वारा दायर की गई संपूर्ण याचिकाएं आयोग की वेबसाइट से डाउनलोड की जा सकती हैं। याचिकाओं की प्रतियां आयोग के कार्यालय में निरोक्षण के लिए भी उपलब्ध हैं। प्रत्येक याचिकाकर्ता की याचिका की प्रतिलिपि 15.03.2012 से 29.03.2012 तक सुबह 11.00 बजे से शाम 4.00 बजे तक 100 रुपए नकद या नई दिल्ली में बैंक ड्रॉफ्ट/भुगतान आदेश द्वारा देकर याचिकाकर्ता के संबंधित मुख्य कार्यालयों से भी भेजे दिए गए वितरण के अनुसार खरीदी जा सकती है।

बीएसईएस यमुना पावर लिमिटेड
कोमोडोसिब कडक अंतराल टिप्पणी-110.000

बीएसईएस राजधानी पावर लिमिटेड
डीएसईएस भवन नैटक प्लेस

Milap (Urdu) Dated: 15th March 2012

[illegible]

The Educator (Punjabi) Dated: 15th March 2012

[illegible]

ANNEXURE –IVThe Pioneer (English) Dated: 31.03.2012


DELHI ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION
Viniyamak Bhawan, C-Block, Shivalik, Malviya Nagar, New Delhi-110017
Website: www.derc.gov.in, Telefax: 26673608

PUBLIC NOTICE

LAST DATE FOR RECEIPT OF COMMENTS ON THE MULTI-YEAR TARIFF PETITIONS FILED BY THE POWER UTILITIES EXTENDED TILL 10.04.2012

1. Indraprastha Power Generation Company Limited (IPGCL), Pragati Power Corporation Limited (PPCL) and Delhi Transco Limited (DTL) have filed the Petition for approval of ARR for the Control Period, FY 2012-13 to 2014-15 and tariff determination for the FY 2012-13 and BSES Rajdhani Power Limited (BRPL), BSES Yamuna Power Limited (BYPL), NDPL/Tata Power Delhi Distribution Limited (TPDDL) and New Delhi Municipal Council (NDMC) have filed the Petition for approval of ARR for the Control Period 2012-13 to 2014-15, tariff determination for the FY 2012-13 and true up of FY 2010-11 (**collectively referred to as the Power Utilities**) before the Delhi Electricity Regulatory Commission (DERC or Commission).
2. All the above-mentioned Power Utilities brought out Public Notices from 8th to 14th March, 2012 in the Delhi editions of various newspapers inviting comments from all the stakeholders on the Petitions filed by them. The Commission in its Public Notice released on 15.03.2012 also invited comments from the stakeholders. The last date for receipt of comments from stakeholders was 30th March, 2012.
3. Due to representations received from various stakeholders for extension of the last date for forwarding their comments, the Commission has decided to extend the **last date to 10.04.2012**
4. For assistance, all consumers may contact:
 - Smt. Rinku Gautam, Joint Director Phone: 011-26680433
 - Shri Shirish Asthana, Joint Director Phone: 011-26680734

Secretary
Delhi Electricity Regulatory Commission

DIP/1856/2011-12

Pioneer 31

Times of India (English) Dated: 01.04.2012



DELHI ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

Viniyamak Bhawan, C-Block, Shivalik, Malviya Nagar, New Delhi-110017
Website: www.derc.gov.in, Telefax: 26673608

PUBLIC NOTICE

LAST DATE FOR RECEIPT OF COMMENTS ON THE MULTI-YEAR TARIFF PETITIONS FILED BY THE POWER UTILITIES EXTENDED TILL 10.04.2012

1. **Indraprastha Power Generation Company Limited (IPGCL), Pragati Power Corporation Limited (PPCL) and Delhi Transco Limited (DTL)** have filed the Petition for approval of ARR for the Control Period, FY 2012-13 to 2014-15 and tariff determination for the FY 2012-13 and **BSES Rajdhani Power Limited (BRPL), BSES Yamuna Power Limited (BYPL), NDPL/Tata Power Delhi Distribution Limited (TPDDL) and New Delhi Municipal Council (NDMC)** have filed the Petition for approval of ARR for the Control Period 2012-13 to 2014-15, tariff determination for the FY 2012-13 and true up of FY 2010-11 (**collectively referred to as the Power Utilities**) before the Delhi Electricity Regulatory Commission (DERC or Commission).
2. All the above-mentioned Power Utilities brought out Public Notices from 8th to 14th March, 2012 in the Delhi editions of various newspapers inviting comments from all the stakeholders on the Petitions filed by them. The Commission in its Public Notice released on 15.03.2012 also invited comments from the stakeholders. The last date for receipt of comments from stakeholders was 30th March, 2012.
3. Due to representations received from various stakeholders for extension of the last date for forwarding their comments, the Commission has decided to extend the **last date to 10.04.2012**
4. For assistance, all consumers may contact:
 - Smt. Rinku Gautam, Joint Director Phone: 011-26680433
 - Shri Shirish Asthana, Joint Director Phone: 011-26680734

DIP/1856/2011-12

Secretary
Delhi Electricity Regulatory Commission

Hindustan Times (English) Dated: 01.04.2012



DELHI ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION
 Vinayamak Bhawan, C-Block, Shivalik, Malviya Nagar, New Delhi-110017
 Website: www.derc.gov.in, Telefax: 26673608

PUBLIC NOTICE

LAST DATE FOR RECEIPT OF COMMENTS ON THE MULTI-YEAR TARIFF PETITIONS FILED BY THE POWER UTILITIES EXTENDED TILL 10.04.2012

1. Indraprastha Power Generation Company Limited (IPGCL), Pragati Power Corporation Limited (PPCL) and Delhi Transco Limited (DTL) have filed the Petition for approval of ARR for the Control Period, FY 2012-13 to 2014-15 and tariff determination for the FY 2012-13 and BSES Rajdhani Power Limited (BRPL), BSES Yamuna Power Limited (BYPL), NDPL/Tata Power Delhi Distribution Limited (TPDDL) and New Delhi Municipal Council (NDMC) have filed the Petition for approval of ARR for the Control Period 2012-13 to 2014-15, tariff determination for the FY 2012-13 and true up of FY 2010-11 (collectively referred to as the Power Utilities) before the Delhi Electricity Regulatory Commission (DERC or Commission).
2. All the above-mentioned Power Utilities brought out Public Notices from 8th to 14th March, 2012 in the Delhi editions of various newspapers inviting comments from all the stakeholders on the Petitions filed by them. The Commission in its Public Notice released on 15.03.2012 also invited comments from the stakeholders. The last date for receipt of comments from stakeholders was 30th March, 2012.
3. Due to representations received from various stakeholders for extension of the last date for forwarding their comments, the Commission has decided to extend the **last date to 10.04.2012**
4. For assistance, all consumers may contact:
 - Smt. Rinku Gautam, Joint Director Phone: 011-26680433
 - Shri Shirish Asthana, Joint Director Phone: 011-26680734

DIP/1856/2011-12

Secretary
Delhi Electricity Regulatory Commission

Dainik Bhaskar (Hindi) Dated: 31.03.2012



दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग

विनियामक भवन, सी-ब्लॉक, शिवालिक, मालवीय नगर, नई दिल्ली-110017
वेबसाइट: www.derc.gov.in, टेलीफैक्स: 26673608

सार्वजनिक सूचना

पावर यूटिलिटीज द्वारा दायर की गई बहुवर्षीय टेरिफ याचिकाओं पर टिप्पणियों की प्राप्ति की अंतिम तिथि 10.04.2012 तक आगे बढ़ाई गई

- इंद्रप्रस्थ पावर जनरेशन कम्पनी लिमिटेड (आईपीजीसीएल), प्रगति पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड (पीपीसीएल) और दिल्ली ट्रांसको लिमिटेड (डीटीएल) ने वित्तीय वर्ष 2012-13 से 2014-15 की नियंत्रण अवधि के लिए एआरआर के अनुमोदन हेतु और वित्तीय वर्ष 2012-13 के लिए टेरिफ निर्धारण तथा बीएसईएस राजधानी पावर लिमिटेड (बीआरपीएल), बीएसईएस यमुना पावर लिमिटेड (बीवाईपीएल), एनडीपीएल/टाटा पावर दिल्ली डिस्ट्रीब्यूशन लिमिटेड (टीपीडीडीएल) और नई दिल्ली नगर पालिका (एनडीएमसी) ने वित्तीय वर्ष 2012-13 से 2014-15 की नियंत्रण अवधि के लिए एआरआर के अनुमोदन, वित्तीय वर्ष 2012-13 के लिए टेरिफ निर्धारण और वित्तीय वर्ष 2010-11 के लिए टू अप हेतु दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग (डीईआरसी या आयोग) के समक्ष आवेदन किया है (जिन्हें सामूहिक रूप से अब पावर यूटिलिटीज कहा जाएगा)।
- उपरोक्त उल्लिखित पावर यूटिलिटीज ने उनके द्वारा दायर की गई याचिकाओं पर सभी अशंधारकों से टिप्पणियां आमंत्रित करने के लिए विभिन्न समाचार पत्रों के दिल्ली संस्करणों में 8 से 14 मार्च, 2012 के बीच सार्वजनिक सूचनाएं प्रकाशित की थीं। आयोग ने भी 15.03.2012 को जारी सार्वजनिक सूचना में सभी अशंधारकों से टिप्पणियां आमंत्रित कीं। अशंधारकों से टिप्पणियां प्राप्त करने की अंतिम तिथि 30 मार्च, 2012 थी।
- विभिन्न अशंधारकों से उनकी टिप्पणियां अग्रेषित करने के लिए अंतिम तिथि को आगे बढ़ाने के लिए प्राप्त अभ्यावेदनों के कारण, आयोग ने अंतिम तिथि 10.04.2012 तक आगे बढ़ाने का निर्णय लिया है।
- सहायता के लिए सभी उपभोक्ता सम्पर्क करें:
 - श्रीमती रिकू गुप्ता, संयुक्त निदेशक फोन: 011-26680433
 - श्री सिरीष अस्थाना, संयुक्त निदेशक फोन: 011-26680734

सचिव
दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग

DIP/1856/2011-12

Danik Jagran (Hindi) Dated: 31.03.2012



दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग

विनियामक भवन, सी-ब्लॉक, शिवालय, मालवीय नगर, नई दिल्ली-110017
वेबसाइट: www.derc.gov.in, टेलीफैक्स: 26673608

सार्वजनिक सूचना

पावर यूटिलिटीज द्वारा दायर की गई बहुवर्षीय टेरिफ याचिकाओं पर टिप्पणियों की प्राप्ति की अंतिम तिथि 10.04.2012 तक आगे बढ़ाई गई

1. इंदरप्रस्थ पावर जनरेशन कम्पनी लिमिटेड (आईपीजीसीएल), प्रगति पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड (पीपीसीएल) और दिल्ली ट्रांसको लिमिटेड (डीटीएल) ने वित्तीय वर्ष 2012-13 से 2014-15 की नियंत्रण अवधि के लिए एआरआर के अनुमोदन हेतु और वित्तीय वर्ष 2012-13 के लिए टेरिफ निर्धारण तथा बीएसईएस राजधानी पावर लिमिटेड (बीआरपीएल), बीएसईएस यमुना पावर लिमिटेड (बीवाईपीएल), एनडीपीएल/टाटा पावर दिल्ली डिस्ट्रीब्यूशन लिमिटेड (टीपीडीडीएल) और नई दिल्ली नगर पालिका (एनडीएमसी) ने वित्तीय वर्ष 2012-13 से 2014-15 की नियंत्रण अवधि के लिए एआरआर के अनुमोदन, वित्तीय वर्ष 2012-13 के लिए टेरिफ निर्धारण और वित्तीय वर्ष 2010-11 के लिए टू अप हेतु दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग (डीईआरसी या आयोग) के समक्ष आवेदन किया है (जिन्हें सामूहिक रूप से अब पावर यूटिलिटीज कहा जाएगा)।
2. उपरोक्त उल्लिखित पावर यूटिलिटीज ने उनके द्वारा दायर की गई याचिकाओं पर सभी अशंघारकों से टिप्पणियां आमंत्रित करने के लिए विभिन्न समाचार पत्रों के दिल्ली संस्करणों में 8 से 14 मार्च, 2012 के बीच सार्वजनिक सूचनाएं प्रकाशित की थीं। आयोग ने भी 15.03.2012 को जारी सार्वजनिक सूचना में सभी अशंघारकों से टिप्पणियां आमंत्रित कीं। अशंघारकों से टिप्पणियां प्राप्त करने की अंतिम तिथि 30 मार्च, 2012 थी।
3. विभिन्न अशंघारकों से उनकी टिप्पणियां अंग्रेषित करने के लिए अंतिम तिथि को आगे बढ़ाने के लिए प्राप्त अभ्यावेदनों के कारण, आयोग ने अंतिम तिथि 10.04.2012 तक आगे बढ़ाने का निर्णय लिया है।
4. सहायता के लिए सभी उपभोक्ता सम्पर्क करें:
 - श्रीमती रिकू गुप्ता, संयुक्त निदेशक फोन: 011-26680433
 - श्री शिरोष अस्थाना, संयुक्त निदेशक फोन: 011-26680734

DIP/1856/2011-12

सचिव
दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग

Daily Milap (Urdu) Dated: 31.03.2012

دلی الیکٹری سٹی ریگولیٹری کمیشن

وینی یامک بھون، سی۔ بلاک، شیوالک، مالویہ نگر، نئی دلی۔ 110017
ویب سائٹ: www.derc.gov.in، ٹیلی فیکس: 26673608



اطلاع عام

پاور یوٹیلیٹیز کے ذریعہ دائر کی گئی کثیر سالہ ٹیرف پیٹیشنوں پر اعتراضات کے وصول کرتے کی آخری تاریخ 10-04-2012 تک آگے بڑھائی گئی

1. اندر پرستھ پاور جنریشن کمپنی لمیٹڈ (آئی پی جی سی ایل)، پرتھ پاور کارپوریشن لمیٹڈ (پی پی سی ایل) اور دلی ٹرانسکو لمیٹڈ (ڈی ٹی ایل) نے مالی سال 2012-13 سے 2014-15 کے کنٹرول مدت کیلئے اسے آر آر کی منظور کیلئے اور مالی سال 2012-13 کیلئے ٹیرف تعین اور بی ایس ای ایس راجدھانی پاور لمیٹڈ (بی آر پی ایل)، بی ایس ای ایس یوٹا پاور لمیٹڈ (بی وائی پی ایل)، این ڈی پی ایل راجدھانی پاور ڈسٹری بیوٹن لمیٹڈ (ڈی پی ڈی ڈی ایل) اور نئی دلی میونسپل کونسل (این ڈی ایم سی) نے مالی سال 2012-13 سے 2014-15 کی کنٹرول مدت کیلئے اسے آر آر کی منظوری، مالی سال 2012-13 کیلئے ٹیرف تعین اور مالی سال 2010-11 کے ٹرو-اپ کیلئے دلی الیکٹری سٹی ریگولیٹری کمیشن (ڈی ای سی آر) کی یا کمیشن کے رو برو درخواست دی ہے (جنہیں مجموعی طور سے اب پاور یوٹیلیٹیز کہا جائے گا)
2. مذکورہ متذکر پاور یوٹیلیٹیز نے ان کے ذریعہ دائر کی گئی پیٹیشنوں پر سبھی سنگ ہولڈروں سے اعتراضات طلب کرنے کیلئے مختلف اخبارات کے دلی ایڈیشنوں میں 8 سے 14 مارچ 2012 کے درمیان پبلک نوٹس شائع کئے تھے۔ کمیشن نے بھی 15-03-2012 کو جلدی پبلک نوٹس میں سبھی سنگ ہولڈروں سے اعتراضات طلب کئے۔ سنگ ہولڈروں سے اعتراضات وصول کرنے کی آخری تاریخ 30 مارچ 2012 تھی۔
3. مختلف سنگ ہولڈروں سے ان کے اعتراضات ارسال کرنے کی آخری تاریخ کو آگے بڑھانے کیلئے موصول درخواستوں کی وجہ سے کمیشن نے آخری تاریخ 10-04-2012 تک آگے بڑھانے کا فیصلہ لیا ہے۔
4. مدد کیلئے سبھی صارفین رجوع کریں:

- شریستی رنکو گپتا، جوائنٹ ڈائریکٹر فون: 011-26680433
- شری شریش استھانا، جوائنٹ ڈائریکٹر فون: 011-26680734

سکریٹری
دلی الیکٹری سٹی ریگولیٹری کمیشن

DIP/1856/2011-12

Daily Educator(Punjabi) Dated: 31.03.2012



ਦਿੱਲੀ ਬਿਜਲਈ ਰੈਗੂਲੇਟਰੀ ਕਮਿਸ਼ਨ

ਵਿਨਿਆਮਕ ਭਵਨ, ਸੀ-ਬਲਾਕ, ਸ਼ਿਵਾਲਿਕ, ਮਾਲਵੀਆ ਨਗਰ, ਨਵੀਂ ਦਿੱਲੀ-110017
ਵੈੱਬਸਾਈਟ : www.derc.gov.in, ਟੈਲੀਫੋਨ : 26673608

ਜਨਤਕ ਸੂਚਨਾ

ਪਾਵਰ ਯੂਟੀਲਿਟੀਜ਼ ਦੁਆਰਾ ਦਾਇਰ ਕੀਤੀ ਗਈ ਬਹੁਸਾਲਾ ਟੇਰਿਫ ਪਟੀਸ਼ਨਾਂ 'ਤੇ ਟਿੱਪਣੀਆਂ ਦੀ ਪ੍ਰਾਪਤੀ ਦੀ ਆਖਰੀ ਮਿਤੀ 10.04.2012 ਤੱਕ ਅੱਗੇ ਵਧਾਈ ਗਈ

1. ਇੰਦਰਪ੍ਰਸਥ ਪਾਵਰ ਜਨਰੇਸ਼ਨ ਕੰਪਨੀ ਲਿਮਟਿਡ (ਆਈਪੀਜੀਸੀਐਲ), ਪ੍ਰਗਤੀ ਪਾਵਰ ਕਾਰਪੋਰੇਸ਼ਨ ਲਿਮਟਿਡ (ਪੀਪੀਸੀਐਲ) ਅਤੇ ਦਿੱਲੀ ਟ੍ਰਾਂਸਮਿਸ਼ਨ ਲਿਮਟਿਡ (ਡੀਟੀਐਲ) ਨੇ ਵਿੱਤੀ ਸਾਲ 2012-13 ਤੋਂ 2014-15 ਦੀ ਨਿਯੰਤਰਣ ਮਿਆਦ ਦੇ ਲਈ ਏਆਰਆਰ ਦੇ ਅਨੁਮੋਦਨ ਹੇਤੁ ਅਤੇ ਵਿੱਤੀ ਸਾਲ 2012-13 ਦੇ ਲਈ ਟੇਰਿਫ ਨਿਰਧਾਰਨ ਅਤੇ ਬੀਐਸਈਐਸ ਰਾਜਧਾਨੀ ਪਾਵਰ ਲਿਮਟਿਡ (ਬੀਆਰਪੀਐਲ), ਬੀਐਸਈਐਸ ਯਮੁਨਾ ਪਾਵਰ ਲਿਮਟਿਡ (ਬੀਵਾਈਪੀਐਲ), ਐਨਡੀਪੀਐਲ/ਟਾਟਾ ਪਾਵਰ ਦਿੱਲੀ ਡਿਸਟ੍ਰੀਬਿਊਸ਼ਨ ਲਿਮਟਿਡ (ਟੀਪੀਡੀਡੀਐਲ) ਅਤੇ ਨਵੀਂ ਦਿੱਲੀ ਨਗਰ ਪਾਲਿਕਾ (ਐਨਡੀਐਮਸੀ) ਨੇ ਵਿੱਤੀ ਸਾਲ 2012-13 ਤੋਂ 2014-15 ਦੀ ਨਿਯੰਤਰਣ ਮਿਆਦ ਦੇ ਲਈ ਏਆਰਆਰ ਦੇ ਅਨੁਮੋਦਨ, ਵਿੱਤੀ ਸਾਲ 2012-13 ਦੇ ਲਈ ਟੇਰਿਫ ਨਿਰਧਾਰਨ ਅਤੇ ਵਿੱਤੀ ਸਾਲ 2010-11 ਦੇ ਲਈ ਟ੍ਰੂ ਅਪ ਲਈ ਦਿੱਲੀ ਬਿਜਲਈ ਰੈਗੂਲੇਟਰੀ ਕਮਿਸ਼ਨ (ਡੀਈਆਰਸੀ ਜਾਂ ਆਯੋਗ) ਦੇ ਸਾਹਮਣੇ ਬਿਨੈ ਕੀਤਾ ਗਿਆ ਹੈ। (ਜਿਨ੍ਹਾਂ ਸਮੂਹਿਕ ਰੂਪ ਤੋਂ ਹੁਣ ਪਾਵਰ ਯੂਟੀਲਾਈਟੀਜ਼ ਕਿਹਾ ਜਾਵੇਗਾ)।
2. ਉਪਰੋਕਤ ਲਿਖੇ ਪਾਵਰ ਯੂਟੀਲਿਟੀਜ਼ ਨੇ ਉਨ੍ਹਾਂ ਦੁਆਰਾ ਦਾਇਰ ਕੀਤੀ ਗਈ ਪਟੀਸ਼ਨ 'ਤੇ ਸਾਰੇ ਅੰਸ਼ਧਾਰਕਾਂ ਤੋਂ ਟਿੱਪਣੀਆਂ ਮੰਗਣ ਦੇ ਲਈ ਵੱਖ-ਵੱਖ ਸਮਾਚਾਰ ਪੱਤਰਾਂ ਦੇ ਦਿੱਲੀ ਸੰਸਕਰਨਾਂ ਵਿਚ 8 ਤੋਂ 14 ਮਾਰਚ, 2012 ਦੇ ਵਿਚ ਜਨਤਕ ਸੂਚਨਾ ਪ੍ਰਕਾਸ਼ਿਤ ਕੀਤੀਆਂ ਸਨ। ਕਮਿਸ਼ਨ ਨੇ ਵੀ 15.03.2012 ਨੂੰ ਜਾਰੀ ਜਨਤਕ ਸੂਚਨਾ ਵਿਚ ਸਾਰੇ ਅੰਸ਼ਧਾਰਕਾਂ ਤੋਂ ਟਿੱਪਣੀਆਂ ਮੰਗੀਆਂ। ਅੰਸ਼ਧਾਰਕਾਂ ਤੋਂ ਟਿੱਪਣੀਆਂ ਪ੍ਰਾਪਤ ਕਰਨ ਦੀ ਆਖਰੀ ਮਿਤੀ 30 ਮਾਰਚ, 2012 ਸੀ।
3. ਵੱਖ-ਵੱਖ ਅੰਸ਼ਧਾਰਕਾਂ ਨੂੰ ਉਨ੍ਹਾਂ ਟਿੱਪਣੀਆਂ ਭੇਜਣ ਦੇ ਲਈ ਆਖਰੀ ਮਿਤੀ ਨੂੰ ਅੱਗੇ ਵਧਾਉਣ ਦੇ ਲਈ ਪ੍ਰਾਪਤ ਦੇ ਕਾਰਨ, ਕਮਿਸ਼ਨ ਨੇ ਆਖਰੀ ਮਿਤੀ 10.04.2012 ਤੱਕ ਵਧਾਉਣ ਦਾ ਫੈਸਲਾ ਲਿਆ ਗਿਆ ਹੈ।
4. ਸਹਾਇਤਾ ਦੇ ਲਈ ਸਾਰੇ ਉਪਭੋਗਤਾ ਸੰਪਰਕ ਕਰਨ :
 - ਸ਼੍ਰੀਮਤੀ ਰਿਫੂ ਗੁਪਤਾ, ਸੰਯੁਕਤ ਨਿਰਦੇਸ਼ਕ ਫੋਨ : 011-26680433
 - ਸ਼੍ਰੀ ਸੀਰਿਸ਼ ਅਸਥਾਨਾ, ਸੰਯੁਕਤ ਨਿਰਦੇਸ਼ਕ ਫੋਨ : 011-26680734

ਸਕੱਤਰ

ਦਿੱਲੀ ਬਿਜਲਈ ਵਿਨਿਆਮਕ ਕਮਿਸ਼ਨ

DIP/1858/2011-12

12 Daily Educator (Delhi)

ANNEXURE –V**LIST OF RESPONSES RECEIVED FROM STAKEHOLDERS ON THE MYT PETITIONS
FILED BY THE POWER UTILITIES**

S. No.	R. No.	Name	Address	Category	Company/ Licensee	Date of Receipt	No. of Pag es
1.	1	Sh. Rahul Khanna Hony. President	Ramesh Nagar DS RWA (Regd.) 45/5, Doouble Storey, Ramesh Nagar, New Delhi - 110 015.	RWA	DISCOMs	29.02.20 12	05
2.	2	Sh. S. R. Abrol	L-2-91B, DDA LIG Flats, Kalkaji, New Delhi - 110 019.	Domestic	DISCOMs	16.03.20 12	03
3.	3	Sh. M.S. Ahluwalia	C-20, Somani Nagar, New Delhi - 110 017.	Domestic	DISCOMs	23.03.20 12	02
4.	4	Chairman	Nirmal Shiksha Kendra C/o. Nirmal Primary School Behind Multi Storeyed Flats, Shahjahan Road, New Delhi - 110 011. lalit.mehra@gmail.com	Industrial/ Commerci al	NDMC	26.03.20 12	05
5.	5	Sh. Gaurav Tanwar	WZ-95, IInd Floor, Naraina, New Delhi - 110 028. gaurav102006@gmail.co m	Domestic	DISCOMs	30.03.20 12	02
6.	6	Sh. R. K. Atoliya Chief Electrical Distribution Engineer	Northern Railways, Hd. Qrs. Office, Baroda House, New Delhi - 110 001.	Governme nt	TPDDL	29.03.20 12	12
	6-A	Sh. R. K. Atoliya Chief Electrical Distribution Engineer	Northern Railways, Hd. Qrs. Office, Baroda House, New Delhi - 110 001.	Governme nt	BRPL	29.03.20 11	13
7.	7	Sh. S. C. Agarwal	Flat No. 1, Sweet Home Apartments,	Domestic	DISCOMs	30.03.20 12	02

S. No.	R. No.	Name	Address	Category	Company/ Licensee	Date of Receipt	No. of Pag es
			Sector 14, Rohini, New Delhi - 110 085. shubham.shop@gmail.com				
8.	8	Sh. Hari Ram Bhardwaj President	DVB Pensioners Association (Regd.) Rajghat Power House, New Delhi - 110 002.	Domestic	DISCOMs	26.03.20 12	36
	8	Sh. Hari Ram Bhardwaj President	DVB Pensioners Association (Regd.) Rajghat Power House, New Delhi - 110 002.	Domestic	DISCOMs	11.04.20 12	01
9.	9	Sh. Vinod Jain	rashtrawadishivsena1@gmail.com	Domestic	DISCOMs	30.03.20 12	01
10.	10	Sh. G. K. Pharlia	Secretary RWA D-2, Vasant Kunj, New Delhi - 110 070. gkpharlia@indiatimes.com	RWA	DISCOMs	30.03.20 12	02
11.	11	Sh. Mridul Rastogi	Indus Towers Limited Building No. 10, Tower- B, 9 th Floor, DLF Cyber City, Gurgaon - 122 002. Mridul.Rastogi@Industowers.com	Industrial/ Commerci al	DISCOMs	30.03.20 12	16
12.	12	Sh. Waseem Haider	Whaider10@gmail.com	Domestic	DISCOMs	30.03.20 12	01
13.	13	Sh. Ashok Bhatnagar	Bhatnagar13@gmail.com	Domestic	DISCOMs	30.03.20 12	03
14.	14	Brig. Suresh Chander	71, Munirka Vihar, New Delhi - 110 067.	Domestic	DISCOMs	30.03.20 12	01
15.	15	Sh. Atul Goyal Convener-URJA	Atulkumargoyal9@gmail.com	Domestic	DISCOMs	30.03.20 12	02
16.	16	Sh. Prateek Kapoor	Khasra No. 870/2, Lal Dora Extn., Sant Nagar, Burari, Delhi - 110 084. Prateek.films@gmail.com	Domestic	DISCOMs	30.03.20 12	02

S. No.	R. No.	Name	Address	Category	Company/ Licensee	Date of Receipt	No. of Pag es
17.	17	Sh. Gulshan Rai	C-2/14, Janak Puri, New Delhi - 110 058. Gulshanrai37@gmail.com	Domestic	DISCOMs	30.03.20 12	01
18.	18	Sh. Rajesh Agrawal General Secretary	Shahdara RWA, 356, Farsh Bazar, Shahdara, Delhi - 110 032. shahdararwa@gmail.com	Domestic	DISCOMs	30.03.20 12	01
19.	19	Sh. Sudershan Kumar Saxena	248/1, Trunk Wali Gali, Farsh Bazar, Shahdara, Delhi - 110 032. Mayursaxena822@gmail.com	Domestic	DISCOMs	30.03.20 12	01
20.	20	Sh. Suresh Bhawani	Suresh_bhawani@yahoo.com	Domestic	DISCOMs	30.03.20 12	01
21.	21	Dr. S. N. Maheshwari Director General	Delhi Institute of Advanced Studies Plot No. 6, Sector-25, Rohini, Delhi - 110 085. dias@dias.ac.in	Domestic	DISCOMs	30.03.20 12	02
22.	22	Sh. Bhupender Nath General Manager (C&RA)	Delhi Transco Limited Shakti Sadan, Kotla Road, New Delhi - 110 002.	Governme nt	DISCOMs	30.03.20 12	04
23.	23	Sh. Raj K. Gupta	Traders Welfare Association M-21, Basement, Greater Kailash-II, New Delhi - 110 048. Rkg0405@gmail.com	Domestic	DISCOMs	30.03.20 12	02
24.	24	Sh. Satish Kumar	Delhi Metro Rail Corporation Ltd. Metro Bhawan, Fire Brigade Lane, New Delhi - 110 001.	Governme nt	DISCOMs	29.03.20 12	45
25.	25	Dr. Rupesh Kumar Gupta	Rupesh_1978_2001@yahoo.com	Domestic	DISCOMs	01.04.20 12	01

S. No.	R. No.	Name	Address	Category	Company/ Licensee	Date of Receipt	No. of Pag es
26.	26	Sh. R. P. Yadav Gen. Secretary	Shidipura Residents' Welfare Association (Regd.) 8923, Yadav Bhawan, Shidi Pura, Karol Bagh, New Delhi - 110 005. yadavramphal@yahoo.co.in	RWA	DISCOMs	02.04.20 12	02
27.	27	Sh. G. S. Nanda President Sh. Rajesh Kumar General Secretary	South Extension (II) Welfare Association (Regd.) D-33, South Ex., Part-II, New Delhi - 110 049. rajeshshad@yahoo.co.in	RWA	DISCOMs	03.04.20 12	02
28.	28	Sh. S. C. Agarwal Senior Vice President	Green Park Extension Association F-4, Green Park Extension, New Delhi - 110 016. greenparkextension@gmail.com	RWA	DISCOMs	03.04.20 12	02
29.	29	Sh. Tarachand Gupta	er_nitin23@yahoo.com	RWA	DISCOMs	03.04.20 12	02
30.	30	Ms. Sita Rani	Sita.rani2012@gmail.com	Domestic	DISCOMs	03.04.20 12	01
31.	31	Sh. M. L. Jain General Secretary	Senior Citizen Resident Welfare Association 115-B, Pocket-A, Dilshad Garden, Delhi - 110 095.	RWA	DISCOMs	02.04.20 12	02
32.	32	Wg. Cdr. A. K. Marya (Retd.)	Mayuri Residents Welfare Association Pocket-A, SFS Flats, Mayur Vihar, Phase-III, Delhi - 110 096.	RWA	DISCOMs	02.04.20 12	04
33.	33	Sh. Anil Singh	9-C, Mohammadpur, New Dehi. Toanil.singh@rediffmail.com	Domestic	DISCOMs	02.04.20 12	02
34.	34	Sh. Hitendra	C-4, Janakpuri,	Domestic	DISCOMs	02.04.20	02

S. No.	R. No.	Name	Address	Category	Company/ Licensee	Date of Receipt	No. of Pag es
		Singh	New Delhi. Hitendra.singh6@gmail.com			12	
35.	35	Dr. R. C. Sharma President	RWA Anupam Apartments M. B. Road, New Delhi - 110 068. Dr_rcsharma@yahoo.co.in	RWA	DISCOMs	02.04.20 12	01
	35-A	Dr. R. C. Sharma President	RWA Anupam Apartments M. B. Road, New Delhi - 110 068.	RWA	DISCOMs	02.04.20 12	13
36.	36	President	Balbir Nagar Chhetra Sudhar Samiti (Regd.) 1/5768, Street No.-14, Balbir Nagar, Shahdara, Delhi - 110 032.	Domestic	DISCOMs	02.04.20 12	01
37.	37	Sh. Ashok Grover General Secretary	Dilkhush Industrial Estate Welfare Association AFF-1A, Dilkhush Industrial Estate, G. T. Karnal Road, Azadpur, Delhi - 110 033.	Industrial/ Commercial	DISCOMs	03.04.20 12	02
38.	38	Sh. M. M. Lal Bhasin General Secretary	Akhil Bhartiya Grahak Panchayat Regd., D-163, Ashok Vihar, Phase - I, Delhi - 110 052. Mmlal1942@yahoo.co.in	RWA	DISCOMs	03.04.20 12 16.04.20 12	01 04
39.	39	Sh. Ravinder Pal	RZ-17, Indra Park, Pankha Road, Uttam Nagar, New Delhi.	Domestic	DISCOMs	03.04.20 12	01
40.	40	Sh. Madan Lal Garg President	The Veer CGHS Ltd. Plot No. 28, Sector-XIII, Rohini, Delhi - 110 085.	Domestic	DISCOMs	03.04.20 12	02

S. No.	R. No.	Name	Address	Category	Company/ Licensee	Date of Receipt	No. of Pag es
41.	41	Sh. R. C. Mehtani	35, Third Floor, NRI Apartments, Alaknanda, New Delhi.	Domestic	DISCOMs	03.04.20 12	02
42.	42	Sh. Amit Kumar Ojha	salhapurkhera@gmail.co m	Domestic	DISCOMs	03.04.20 12	02
43.	43	Sh. V. D. Aggarwal General Secretary	Model Town RWA Z-12, Model Town-II, Delhi - 110 009.	RWA	DISCOMs	03.04.20 12	02
44.	44	Sh. Gulshan	1145/11, GF, Govind Puri, Near Gali No. 11, New Delhi - 110 019.	Domestic	DISCOMs	03.04.20 12	01
45.	45	Sh. Indra Prakash President	Residents Welfare Association(Regd.) 41/1434, DDA Janta Flat, Phase-3, Madangir, New Delhi - 110 062.	Domestic	DISCOMs	04.04.20 12	01
46.	46	Ms. Asha	L-2, 91-B, DDA LIG Flats, Kalkaji, New Delhi - 110 019.	Domestic	DISCOMs	04.04.20 12	02
47.	47	Sh. K. K. Singh Chairman	Purvanchal Vikash Samiti (Regd.) Shakti Vihar, Block-A, Badarpur, New Delhi - 110 044.	Domestic	DISCOMs	04.04.20 12	01
48.	48	Sh. K. K. Singh Chairman	Shakti Vihar A-Block Rehayasi Welfare Association (Regd.) Shakti Vihar, Block-A, Badarpur, New Delhi - 110 044.	Domestic	DISCOMs	04.04.20 12	01
49.	49	Sh. Dharam Vir Kher	1059, Kalkaji, New Delhi.	Domestic	DISCOMs	04.04.20 12	01
50.	50	Sh. Prem Singh Rajput	HR-229, B/5, Pul Prahaldpur, New Delhi.	Domestic	DISCOMs	04.04.20 12	01

S. No.	R. No.	Name	Address	Category	Company/ Licensee	Date of Receipt	No. of Pag es
51.	51	Sh. J. N. Rawal President	Flat No. G-170, Sarita Vihar, New Delhi.	Domestic	DISCOMs	04.04.20 12	01
52.	52	Sh. Praven Srivastava	B-2777, Sarita Vihar, New Delhi.	Domestic	DISCOMs	04.04.20 12	01
53.	53	Ms. Rita Gupta	H. No. 383, B-Pocket, Sarita Vihar, New Delhi.	Domestic	DISCOMs	04.04.20 12	01
54.	54	Dr. S. K. Awana,	Flat No. 199, Pocket-K, Sarita Vihar, New Delhi - 110 076.	Domestic	DISCOMs	04.04.20 12	01
55.	55	Sh. Ashu Malik	18, Pragati Apartment, Paschim Vihar, New Delhi - 110 063.	Domestic	DISCOMs	09.04.20 12	01
56.	56	Sh. D. S. Chaudhry Chairman	Kalkaji Bhagidari Co- ordination Committee 9/7, Kalkaji Extn., New Delhi - 110 019.	Domestic	DISCOMs	09.04.20 12	01
57.	57	Sh. Phool Singh Arya	70, Kamaruddin Nagar, Nangloi, Delhi - 110 041.	Domestic	DISCOMs	09.04.20 12	01
58.	58	Sh. Surinder Kumar Narula General Secretary	AC Block Welfare Association AC-27, Tagore Garden, New Delhi - 110 027.	RWA	DISCOMs	09.04.20 12	01
59.	59	Sh. Atul Mehra	FA&FB Blocks Residents Welfare Association FB/24, Tagore Garden, New Delhi - 110 027.	RWA	DISCOMs	09.04.20 12	01
60.	60	Sh. P. L. Kumar	A/E-21, Tagore Garden, New Delhi - 110 027.	RWA	DISCOMs	09.04.20 12	01
61.	61	Sh. Jagdish Bhartiya	Tagore Garden Residents Welfare Association (Regd.) ED-143/1, Tagore Garden, New Delhi - 110 027.	RWA	DISCOMs	09.04.20 12	01

S. No.	R. No.	Name	Address	Category	Company/ Licensee	Date of Receipt	No. of Pag es
62.	62	Sh. Balbir Singh	551, Site-1, Vikas Puri, New Delhi.	RWA	DISCOMs	09.04.20 12	01
63.	63	Sh. Virender Jain	Kh. No. 110/8 & 110/3, Phirni Road, Mundka, New Delhi.	Domestic	DISCOMs	09.04.20 12	01
64.	64	Sh. Ajay Kumar Yadav	H. No. 4, Gopal Nagar, Najafgarh, New Delhi - 110 043.	Domestic	DISCOMs	09.04.20 12	01
65.	65	Sh. B. D. Sharma President	RWA-Nangloi Extn., House No. 69, 1B, Delhi - 110 041.	Domestic	DISCOMs	09.04.20 12	01
66.	66	Sh. N. K. Aggarwal General Secretary	Akanksha Welfare Foundation P.O. Box No. 3607, New Delhi 110 024.	Domestic	DISCOMs	09.04.20 12	04
67.	67	Sh. Dharampal Sharma President	Sarvodaya Residential Welfare Association A-23, Gali No. 10, East Sagarpur, New Delhi - 110 046.	RWA	DISCOMs	10.04.20 12	01
68.	68	Sh. S. Krishnan Advisor	Consumer Online Foundation, E-15/A, First Floor, East of Kailash, New Delhi - 110 065. Vasun_krish@hotmail.co m	Domestic	DISCOMs	10.04.20 12	09
69.	69	Sh. S. K. Maheshwari	17, Patparganj Industrial Area, Delhi - 110 092.	Industrial/ Commerci al	DISCOMs	10.04.20 12	02
70.	70	Sh. Arun Kumar Datta	222, Pocket-E, Mayur Vihar-II, Delhi - 110 091.	Domestic	BYPL	10.04.20 12	13
71.	71	Sh. Anil Sood Hony President - Chetna	A-417-418, Som Dutt Chamber-1, 5, Bhikaji Cama Place,	NGO	DISCOMs	10.04.20 12	01

S. No.	R. No.	Name	Address	Category	Company/ Licensee	Date of Receipt	No. of Pag es
			New Delhi-110066.				
72.	72	Sh. V. K. Malhotra General Secretary	DVB Engineers Association D-3, Vikas Puri, New Delhi-110018.	Domestic	DISCOMs / GENCOs/ DTL	10.04.20 12	15
73.	73	Sh. Sarvendra Singh	sarvendra.singh@gmail.com	Domestic	BRPL	10.04.20 12	02
74.	74	Sh. Sangeev Yadav President	Resident's Welfare Association (Regd.) WZ-10-B, Nagli Zalim, Janak Puri, New DeLhi - 110 058.	RWA	DISCOMs / GENCOs/ DTL	10.04.20 12	01
75.	75	Dr. P. M. Rai General Secretary	C-3 Block (Pvt. Const.) Janak Puri Residents' Welfare Association (Regd.) C-3/26, Janak Puri, New Delhi - 110 058.	RWA	DISCOMs /DTL	11.04.20 12	01
76.	76	Sh. Ravinder Pal President	Hari Nagar Residents Welfare Association (Regd.) 17-B, Pocket-A, Jail Road, Hari Nagar, New Delhi - 110 064.	RWA	DISCOMs	11.04.20 12	01
77.	78	Sh. Jagjewan Sharma Secretary	Posangipur Gaon Aur Mandir Welfare Association (Regd.) WZ-1, Mandir Parisar Posangipur Gaon, Janak Puri, New Delhi - 110 058.	RWA	DISCOMs / GENCOs/ DTL	10.04.20 12	01
78.	79	Sh. N. K. Gupta	66-C, MIG Flats, Vikas Puri, New Delhi - 110 018.	Domestic	DISCOMs	10.04.20 12	01
79.	80	Sh. Kuldeep Kumar General Secretary	Delhi State Electricity Workers Union L-2, Main Road, Brahm Puri, Delhi - 110 053.	Domestic	DISCOMs / GENCOs/ DTL	10.04.20 12	20

S. No.	R. No.	Name	Address	Category	Company/ Licensee	Date of Receipt	No. of Pag es
80.	81	Sh. Rajan Gupta	Former Member Delhi Electricity Council, 355, Udyan, Narela, Delhi - 110 040.	Domestic	DISCOMs	10.04.20 12	17
81.	82	Sh. Vijay Kumar President	Shakti Nagar RWA, 30/3, Shakti Nagar, Dlehi - 110 007.	Domestic	DISCOMs	11.04.20 12	01
82.	83	Sh. R. K. Sikri	F-144, Ashok Vihar, Phase-I, Delhi - 110 052.	Domestic	DISCOMs	11.04.20 12	01
83.	84	Sh. V. K. Jain President-RWA	Sector-8/A-I, Rohini, New Delhi.	RWA	DISCOMs	04.04.20 12	01
84.	85	Sh. K. L. Katyal General Secretary	Rattaaan Park Sudhar Sabha Rattan Park, Shivaji Marg, New Delhi - 110 015.	Domestic	DISCOMs	11.04.20 12	03
85.	86	Sh. S. L. Gusain	6540-B, Raja Park, Shakur Basti, Rani Bagh, Delhi - 110 034.	Domestic	NDPL	11.04.20 12	02
86.	87	Sh. Vipin Gupta	A-17, Antriksh Apartments, Opp. Rohini District Courts, Sector-14-Extn., Rohini, Delhi - 110 085.	Industrial/ Commerci al	DISCOMs	11.04.20 12	15
87.	88	Dr. R. K. Singh	Associate Professor Shri Ram College of Commerce University of Delhi Delhi - 110 007.	Domestic	DISCOMs	11.04.20 12	01
88.	89	Sh. Awtar Singh Chandhok President	Senior Citizen Welfare Association BQ-160, 2 nd Floor, Shalimar Bagh, Delhi - 110 088.	RWA	DISCOMs	11.04.20 12	02

S. No.	R. No.	Name	Address	Category	Company/ Licensee	Date of Receipt	No. of Pag es
89.	90	Sh. H. M. Sharma	E-8, Second Floor, Lajpat Nagar-2, New Delhi - 110 024.	Domestic	DISCOMs	11.04.20 12	07
90.	91	Sh. Gulshan Rai	C-2/14, Janak Puri, New Delhi - 110 058.	Domestic	DISCOMs	12.04.20 12	07
91.	92	Sh. Vikas Madan	Assistant Professor Department of Computer Science Shri Ram College of Commerce University of Delhi Delhi - 110 007.	Domestic	DISCOMs	12.04.20 12	01
92.	93	Sh. Kapil Kumar Aggarwal Fonder Hony. General Secretary	Viklang Sahara Samiti Delhi G-Block, Basti Vikash Kendra, Mangol Puri, New Delhi - 110 083.	Domestic	NDPL	12.04.20 12	02
93.	94	Ms. Komal Gupta	A-31, F/F, Old Gobind Pura, Parwana Road, Delhi - 110 051.	Domestic	DISCOMs	12.04.20 12	01
94.	95	Sh. G. S. Pandey	H. No. 1900, Kotla Pijanji, New Delhi - 110 003.	Domestic	DISCOMs	12.04.20 12	01
95.	96	Sh. G. K. Sachdeva Vice President	B-Block Residential Welfare Association 153, Pkt.-12, Sector 21, Rohini, Delhi.	RWA	DISCOMs	11.04.20 12	01
96.	97	Principal B.N.S.	sesbabanebhraj@yahoo.co.in	Industrial/ Commerci al	DISCOMs	11.04.20 12	01
97.	98	Sh. Subhash Chanderi	940/2A, Bhola Nath Nagar, Shahdara, Delhi - 110 032.	Domestic	DISCOMs	12.04.20 12	01
98.	99	Ms. Poonam Gera	90, South Anarkali Extn., P.O. Krishna Nagar,	Domestic	DISCOMs	12.04.20 12	01

S. No.	R. No.	Name	Address	Category	Company/ Licensee	Date of Receipt	No. of Pag es
			Delhi - 110 051.				
99.	100	Ms. Radha Bhardwaj President	DAV Educational and Welfare Society F-1/490-491, Sulatn Puri, Delhi - 110 086.	NGO	DISCOMs	12.04.20 12	02
100.	101	Sh. Ashok Bhatnagar General Secretary	Jan Shakti Vikas Samiti (Regd.) A-12, Gali No. 3, Guru Nanakpura, Laxmi Nagar, Delhi - 110 092.	RWA	BYPL	11.04.20 12	16
101.	102	Ms. Gogi Shah	DP-Block RWA, Maurya Enclave, Pitampura, New Delhi.	RWA	DISCOMs	11.04.20 12	13
102.	103	Ms. Rekha Whig	whigrekha@yahoo.in	RWA	DISCOMs	12.04.20 12	13
103.	104	Dr. Sandeep Sharma Hony. President	Safdarjung Club, Safdarjung Enclave, New Delhi - 110 029.	Domestic	DISCOMs	12.04.20 12	13
104.	105	Sh. Chander Whig	Chander215@yahoo.com	RWA	DISCOMs	12.04.20 12	13
105.	106	Sh. Anand Prakash Goel Conveneor	Resident Award Committee, Uttari Pitam Pura, Ward No. 54, Delhi - 110 034.	RWA	DISCOMs	12.04.20 12	13
106.	107	--	mlthandle@yahoo.com	Domestic	DISCOMs	11.04.20 12	13
107.	108	Sh. Anil Gupta President	Sant Nagar Mutual Benefit Association(Regd.) Karol Bagh, New Delhi - 110 005.	Domestic	DISCOMs	11.04.20 12	13
108.	109	Sh. Saqib Siddiqui	RWA President Noor Nagar Extn., Jamia Nagar, New Delhi - 110 025.	RWA	DISCOMs	11.04.20 12	13
109.	110	Sh. Rohit Gandhi	Takshashila Residents	RWA	DISCOMs	11.04.20	14

S. No.	R. No.	Name	Address	Category	Company/ Licensee	Date of Receipt	No. of Pag es
		General Secretary	Welfare Association, Pocket-A, Sector-A, Vasant Kunj, New Delhi.			12	
110.	111	Sh. Amit Kumar Ojha General Secretary	salhapurkhera@gmail.co m	RWA	DISCOMs	11.04.20 12	13
111.	112	Sh. Atul Goyal Convenor	Atulkumargoyal9@gmail. com	RWA	DISCOMs	10.04.20 12	13
112.	113	Sh. P. Menon General Secretary	RWA-Ashirwad Apartments Dwarka, Sector-12, New Delhi.	Domestic	DISCOMs	09.04.20 12	01
113.	114	Sh. R. K. Sharma President	Directorate General of Security Co-op. Group Housing Society Ltd. Plot No. 6, Sector-22, Dwarka, New Delhi - 110 077.	RWA	DISCOMs	09.04.20 12	01
114.	115	Sh. Naresh Bajaj President	Residents Welfare Association Main Road Behind Marble Market, Sector-20, Dwarka, New Delhi - 110 077.	RWA	DISCOMs	09.04.20 12	01
115.	116	Vice President/Secreta ry	The New Jai Bharat Co- op. Group Housing Society Ltd. Plot No. 5, Sector-4, Dwarka, New Delhi - 110 076.	RWA	DISCOMs	09.04.20 12	02
116.	117	Sh. S. K. Singh President	Residents Welfare Association (Regd.) DDA Flats, Phase-1, Pocket-2, Sector-7, Dwarka, New Delhi - 110 075.	RWA	DISCOMs	09.04.20 12	01
117.	118	Sh. S. A. Prasad Vice President	Residents Welfare Association	RWA	DISCOMs	09.04.20 12	01

S. No.	R. No.	Name	Address	Category	Company/ Licensee	Date of Receipt	No. of Pag es
			Sector -1, Pocket - 2, Dwarka Phase-1, New Delhi - 110 075.				
118.	119	Sh. Inder Prakash President	Residents Welfare Association (Regd.) DDA Flats, Madan Gir, New Delhi - 110 062.	RWA	DISCOMs	09.04.20 12	01
119.	120	Ms. Rajni President	Residents Welfare Association DDA Flats, Pocket-13, Dwarka, New Delhi - 110 045.	RWA	DISCOMs	09.04.20 12	01
120.	121	Sh. Krishan Kumar President	Resident Welfare Society Kakrola Housing Complex (Regd.) 455, Kakrola Housing Complex, Najafgarh Road, Near metro Pillar No. 796, New Delhi - 110 059.	RWA	DISCOMs	09.04.20 12	02
121.	122	Sh. Madho Singh Rawat President	Madhu Vihar (Daata Nagar) Welfare Association A-53, Gali No. 3, Navjeevan School Road, Madhu Vihar, New Delhi - 110 059.	RWA	DISCOMs	09.04.20 12	01
122.	123	Sh. Surender Babbar Secretary	DVB Employees Terminal Benefit Fund 2002 (Pension Trust) Rajghat Power House Complex, New Delhi - 110 002.	Governme nt	DISCOMs	09.04.20 12	90
123.	125	Sh. G. K. Pharlia Former Member HYDRO CEA	2205, Sector-D, Pocket-2, Vasant Kunj, New Delhi - 110 070.	Domestic	DISCOMs	12.04.20 12	18
124.	126	Sh. S. R. Rohilla	F-32, Ashok Vihar, Delhi - 110 052.	Domestic	DISCOMs	12.04.20 12	11

S. No.	R. No.	Name	Address	Category	Company/ Licensee	Date of Receipt	No. of Pag es
125.	127	President	Tulsi_dharan66@yahoo.co.in	RWA	DISCOMs	12.04.20 12	13
126.	128	Dr. M. K. Mohanty Chairman	Dr.m.k.mohanty10@gmail.com	RWA	DISCOMs	13.04.20 12	02
127.	129	Sh. A. K. Abrol General Secretary	BG-5A/32B, Paschim Vihar, New Delhi - 110 063.	RWA	DISCOMs	13.04.20 12	14
128.	130	Er. Bhupender Nath General Manager (C&RA)	Delhi Transco Limited Shakti Sadan, Kotla Road, New Delhi - 110 002.	Government	TPDDL	13.04.20 12	01
129.	131	Sh. Neeraj Chamoli	Nchamoli17@rediffmail.com	Domestic	DISCOMs	13.04.20 12	13
130.	132	Viom Networks Ltd.	14 th & 15 th Floor, DLF Square, Jacaranda Marg, DLF City, Phase-II, Gurgaon - 122 002.	Industrial/ Commercial	DISCOMs	16.05.20 11	--
131.	133	Sh. Paras Ram Sharma Vice Chairman	A-93/1-5, Wazirpur Industrial Area, Delhi - 52.	Industrial/ Commercial	TPDDL	13.04.20 12	01
132.	134	Sh. Pradeep Kumar Shukla	shuklagpk@gmail.com	RWA	DISCOMs	16.04.20 12	18
133.	135	Sh. S. K. Thakral Secretary	Senior Citizens Welfare Association (Regd.) M-60, Saket, New Delhi - 110 017.	RWA	DISCOMs	13.04.20 12	02
134.	136	Sh. Yogesh Harjai Org. Secretary	Reserve Bank Enclave RWA (Regd.) J-Block, Paschim Vihar, New Delhi - 110 063.	RWA	DISCOMs	13.04.20 12	13
135.	137	Sh. Vivek Mishra General Secretary	Sunrise Apartments RWA, Pocket-A, Loknaya Puram,	RWA	DISCOMs	17.04.20 12	01

S. No.	R. No.	Name	Address	Category	Company/ Licensee	Date of Receipt	No. of Pag es
			New Delhi - 110 041.				
136.	138	Sh. Ashish More	Delhi Jal Board Varunalaya Phase-II, Karol Bagh, New Delhi - 5. ashishiaas@gmail.com	Governme nt	DISCOMs	20.04.20 12	08

**STAKEHOLDERS WHO HAVE ATTENDED PUBLIC HEARING ON APPROVAL OF AGGREGATE
REVENUE REQUIREMENT FOR THE CONTROL PERIOD FY 2012-15, DETERMINATION OF
TARIFF FOR FY 2012-13 AND TRUE-UP FOR FY 2010-11.****(DOMESTIC/RESIDENT'S WELFARE ASSOCIATION)****(26.04.2012 – 10.30 A.M.)**

S. No.	R. No.	Name	Address
137.	2	Sh. S. R. Abrol	L-2-91B, DDA LIG Flats, Kalkaji, New Delhi – 110 019.
138.	3	Sh. M.S. Ahluwalia	C-20, Somani Nagar, New Delhi - 110 017.
139.	7	Sh. S. C. Agarwal	Flat No. 1, Sweet Home Apartments, Sector 14, Rohini, New Delhi – 110 085. shubham.shop@gmail.com
140.	10	Sh. G. K. Pharlia	Secretary RWA D-2, Vasant Kunj, New Delhi – 110 070. gkpharlia@indiatimes.com
141.	14	Brig. Suresh Chander	71, Munirka Vihar, New Delhi – 110 067.
142.	15	Sh. Atul Goyal Convener-URJA	Atulkumargoyal9@gmail.com
143.	17	Sh. Gulshan Rai	C-2/14, Janak Puri, New Delhi – 110 058. Gulshanrai37@gmail.com
144.	18	Sh. Rajesh Agrawal General Secretary	Shahdara RWA, 356, Farsh Bazar, Shahdara, Delhi – 110 032. shahdarawa@gmail.com
145.	36	President	Balbir Nagar Chhetra Sudhar Samiti (Regd.) 1/5768, Street No.-14, Balbir Nagar, Shahdara, Delhi – 110 032.
146.	44	Sh. Gulshan	1145/11, GF, Govind Puri, Near Gali No. 11, New Delhi – 110 019.

S. No.	R. No.	Name	Address
147.	45	Sh. Indra Prakash President	Residents Welfare Association(Regd.) 41/1434, DDA Janta Flat, Phase-3, Madangir, New Delhi - 110 062.
148.	53	Ms. Rita Gupta	H. No. 383, B-Pocket, Sarita Vihar, New Delhi.
149.	54	Dr. S. K. Awana,	Flat No. 199, Pocket-K, Sarita Vihar, New Delhi - 110 076.
150.	58	Sh. Surinder Kumar Narula General Secretary	AC Block Welfare Association AC-27, Tagore Garden, New Delhi - 110 027.
151.	59	Sh. Atul Mehra	FA&FB Blocks Residents Welfare Association FB/24, Tagore Garden, New Delhi - 110 027.
152.	60	Sh. P. L. Kumar	A/E-21, Tagore Garden, New Delhi - 110 027.
153.	61	Sh. Jagdish Bhartiya	Tagore Garden Residents Welfare Association (Regd.) ED-143/1, Tagore Garden, New Delhi - 110 027.
154.	62	Sh. Balbir Singh	551, Site-1, Vikas Puri, New Delhi.
155.	68	Sh. S. Krishnan Advisor	Consumer Online Foundation, E-15/A, First Floor, East of Kailash, New Delhi - 110 065. Vasun_krish@hotmail.com
156.	70	Sh. Arun Kumar Datta	222, Pocket-E, Mayur Vihar-II, Delhi - 110 091.
157.	72	Sh. V. K. Malhotra General Secretary	DVB Engineers Association D-3, Vikas Puri, New Delhi-110018.

S. No.	R. No.	Name	Address
158.	90	Sh. H. M. Sharma	E-8, Second Floor, Lajpat Nagar-2, New Delhi - 110 024.
159.	96	Sh. G. K. Sachdeva Vice President	B-Block Residential Welfare Association 153, Pkt.-12, Sector 21, Rohini, Delhi.
160.	98	Sh. Subhash Chanderi	940/2A, Bhola Nath Nagar, Shahdara, Delhi - 110 032.
161.	99	Ms. Poonam Gera	90, South Anarkali Extn., P.O. Krishna Nagar, Delhi - 110 051.
162.	100	Sh. Vikas Madan	DAV Educational and Welfare Society F-1/490-491, Sulatn Puri, Delhi - 110 086.
163.	128	Dr. M. K. Mohanty Chairman	Dr.m.k.mohanty10@gmail.com
164.	--	Sh. Ved Parkash Arya	9313643123
165.	--	Sh. Dipanshu Gupta	7838090671
166.	--	Sh. Rahul Banerjee	9810012616
167.	--	Sh. S. C. Joshi	9212058104
168.	--	Sh. L. R. Bhaghyalaxmi	981110488
169.	--	Sh. K. K. Datta	9811440309
170.	--	Sh. Gaurav Maheshwari	9899404023
171.	--	Sh. Sumeet Singh	9811152828
172.	--	Ms. Jyoti	8826829524
173.	--	Sh. Ravindra Singh	9350551242
174.	--	Sh. Atul Goyal	9868148896
175.	--	Sh. K. Reddy	
176.	--	Sh. Rajiv Kakria	
177.	--	Ms. Ranju Minhas	
178.	--	Dr. Rekha Deshmukh	
179.	--	Ms. Sudarshan Kaur	
180.	--	Dr. R. K. Singh	
181.	--	Sh. Anil Sood	
182.	--	Sh. P. C. Gupta	
183.	--	Sh. Rajiv Bhandari	9540066226

S. No.	R. No.	Name	Address
184.	--	Sh. Parminder Singh	8800191558
185.	--	Sh. Rupesh	9717776209
186.	--	Sh. Vaibhav Sharma	9717694909
187.	--	Ms. Akanksha Kirti	8826457787
188.	--	Sh. Amit Aggarwal	9868095009
189.	--	Sh. Lalit Sharma	9911550070
190.	--	Sh. S. K. Maheshwari	9810000561
191.	--	Sh. N. N. Mishra	9891649000
192.	--	Sh. Umesh	9868306095
193.	--	Sh. K. L. Arora	
194.	--	Sh. B. R. Bhakri	

**STAKEHOLDERS WHO HAVE ATTENDED PUBLIC HEARING ON APPROVAL OF AGGREGATE
REVENUE REQUIREMENT FOR THE CONTROL PERIOD FY 2012-15, DETERMINATION OF
TARIFF FOR FY 2012-13 AND TRUE-UP FOR FY 2010-11.****(DOMESTIC/RESIDENT'S WELFARE ASSOCIATION/GOVERNMENT/NOGs)****(27.04.2012 – 10.30 AM)**

S. No.	R. No.	Name	Address
195.	6	Sh. R. K. Atoliya Chief Electrical Distribution Engineer	Northern Railways, Hd. Qrs. Office, Baroda House, New Delhi – 110 001.
	6-A	Sh. R. K. Atoliya Chief Electrical Distribution Engineer	
196.	24	Sh. Satish Kumar	Delhi Metro Rail Corporation Ltd. Metro Bhawan, Fire Brigade Lane, New Delhi – 110 001.
197.	75	Dr. P. M. Rai General Secretary	C-3 Block (Pvt. Const.) Janak Puri Residents' Welfare Association (Regd.) C-3/26, Janak Puri, New Delhi – 110 058.
198.	83	Sh. R. K. Sikri	F-144, Ashok Vihar, Phase-I, Delhi – 110 052.
199.	84	Sh. V. K. Jain President-RWA	Sector-8/ A-I, Rohini, New Delhi.
200.	86	Sh. S. L. Gusain	6540-B, Raja Park, Shakur Basti, Rani Bagh, Delhi – 110 034.
201.	89	Sh. Awtar Singh Chandhok President Sh. B. S. Walia Chairman	Senior Citizen Welfare Association BQ-160, 2 nd Floor, Shalimar Bagh, Delhi – 110 088.
202.	100	Ms. Radha Bhardwaj President	DAV Educational and Welfare Society F-1/490-491, Sulatn Puri, Delhi – 110 086.
203.	123	Sh. Surender Babbar Secretary	DVB Employees Terminal Benefit Fund 2002 (Pension Trust) Rajghat Power House Complex, New Delhi – 110 002.
204.	138	Sh. Ashish More	Delhi Jal Board Varunalaya Phase-II, Karol Bagh, New Delhi – 5. ashishiaas@gmail.com

S. No.	R. No.	Name	Address
205.	--	Sh. S. L. Gupta	E-14, Soami Nagar, New Delhi.
206.	--	Sh. Y. R. Goswami	GH-1-23, Paschim Vihar, New Delhi.
207.	--	Sh. Satish Kr. Jha	A-272, DDA Flats, Kalkaji, New Delhi
208.	--	Sh. Anil Bajpai President	79, Ram Vihar, Delhi.
209.	--	Sh. C. K. Singh	13-A, Pkt-B, DDA Flats, Delhi.
210.	--	Sh. Arvind	9212231031
211.	--	Sh. Vinod Rawat	9868551809
212.	--	Sh. Raghuvendra Upadhyay Sh. Dinesh Arya	9310685496 9313554167
213.	--	Sh. S. R. Jotswani	9910983378
214.	--	Sh. Naveen Kumar	9717392005

**STAKEHOLDERS WHO HAVE ATTENDED PUBLIC HEARING ON APPROVAL OF AGGREGATE
REVENUE REQUIREMENT FOR THE CONTROL PERIOD FY 2012-15, DETERMINATION OF
TARIFF FOR FY 2012-13 AND TRUE-UP FOR FY 2010-11.****(INDUSTRIAL/COMMERCIAL)****(28.04.2012 – 10.30 AM)**

S. No.	R. No.	Name	Address
215.	4	Chairman	Nirmal Shiksha Kendra C/o. Nirmal Primary School Behind Multi Storeyed Flats, Shahjahan Road, New Delhi – 110 011. lalit.mehra@gmail.com
216.	11	Sh. Mridul Rastogi	Indus Towers Limited Building No. 10, Tower-B, 9 th Floor, DLF Cyber City, Gurgaon – 122 002. Mridul.Rastogi@Industowers.com
217.	69	Sh. S. K. Maheshwari	17, Patparganj Industrial Area, Delhi – 110 092.
218.	132	Viom Networks Ltd.	14 th & 15 th Floor, DLF Square, Jacaranda Marg, DLF City, Phase-II, Gurgaon – 122 002.
219.	--	Sh. Rahul Tyagi	9990924690
220.	--	Sh. Satish Yadav	8860075986
221.	--	Dr. Harish Ahuja	9810709641
222.	--	Sh. Rajeev Pahwa	9810016559
223.	--	Sh. Raghvendra Upadhyay	9953197289
224.	--	Sh. Ashok Kumar	9893939357
225.	--	Sh. Paramjit Singh	9810557610
226.	--	Sh. Sanjeev Kher	8800449444
227.	--	Sh. Rajesh Gupta	9212400576
228.	--	Sh. Prem Kumar	9891183629
229.	--	Sh. Kamal Kiran Seth	981890840
230.	--	Ms. Akanksha Kirti	8826457787
231.	--	Sh. Om Prakash Sharma	9810119844
232.	--	Sh. Mohinder Kumar	9811182910
233.	--	Sh. Sunil	9510056637
234.	--	Sh. Charanjeet Singh	9718027500
235.	--	Sh. Amit Kumar	9717560444

S. No.	R. No.	Name	Address
236.	--	Sh. Ramesh Ahuja	9810080707
237.	--	Sh. S. K. Tyagi	9373759944
238.	--	Sh. S. N. Anand	9891177222
239.	--	Sh. Tara Chand	9811058638
240.	--	Sh. Vivek Bagga	9811672278
241.	--	Sh. M. S. Rawat	9810477704
242.	--	Sh. I. S. Bedi	9810078740
243.	--	Sh. Ravi Chadha	9810207522
244.	--	Sh. Sunil	9891140126
245.	--	Sh. Satish	9810222370
246.	--	Sh. Subhash Abbot	9811131565
247.	--	Sh. V. K. Gupta	9891207260