



PUBLIC NOTICE
REQUEST FOR PUBLIC RESPONSE
Petition for approval of MYT for Distribution (Wheeling and Retail Supply)
Business for FY 2007-08 to FY2010-11

BSES Yamuna Power Ltd.
Shakti Kiran Building, Karkardooma, New Delhi-110 092.
.....a joint venture with Govt. of NCT of Delhi

1 BSES Yamuna Power Limited (hereinafter referred to as "BYPL") had filed the Petition on October 3, 2007 for Aggregate Revenue Requirement and Multi Year Tariff for Distribution (Wheeling & Retail Supply) Business for FY2007-08 to FY2010-11 in terms of the Delhi Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for Determination of Wheeling Tariff and Retail Supply Tariff) Regulations, 2007 and for truing up of costs and revenue upto end of FY2006-07 before the Delhi Electricity Regulatory Commission for deliberation and Orders under the provisions of the Electricity Act, 2003 and the Delhi Electricity Reform Act, 2000 to the extent applicable. The Commission, after having sought further information through technical sessions/correspondence, has admitted the Petition on October 26, 2007.

2 The salient features of the Petition are provided below:

S.No.	Particulars	Unit	2006-07	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11
A	Energy Input	MU	5,297	5,398	5,608	5,852	6,202
B	Sales	MU	3,059	3,439	3,742	4,080	4,510
C	AT & C Loss for the year	%	39.03%	36.03%	33.02%	30.03%	27.03%
D	Expenditure other than Power Purchase Costs	Rs. Crores	371	407	409	486	565
E	Average Power Purchase Rate	paisa/kWh	187.54	246.67	229.25	237.89	251.54
F	Power Purchase costs	Rs. Crores	993	1332	1286	1392	1560
G	Total Expenditure (D + F)	Rs. Crores	1364	1739	1694	1878	2125
H	RoCE (Return + interest)	Rs. Crores	133	163	187	205	219
I	Supply Margin	Rs. Crores		5	6	8	9
J	Truing up expense for previous years including carrying cost	Rs. Crores	204	165*	152*		
K	Less: Non-Tariff Income	Rs. Crores	52	44	46	49	52
L	Aggregate Revenue Requirement (G+H+I+J-K)	Rs. Crores	1649	2027	1993	2042	2301
M	Amount Billed (Net of E-Tax)	Rs. Crores	1305	1474	1603	1744	1914
N	Estimated Revenue Realisation based on existing Retail Supply Tariff	Rs. Crores	1359	1480	1609	1751	1922
O	Revenue Gap at existing Tariffs (L - N)	Rs. Crores	290	547	384	291	380
P	Total Revenue Gap (Including Truing Up for FY03- FY07	Rs. Crores			1602		
	Capex	Rs. Crores	282.62	281.00	295.11	247.47	232.39

* These amounts are for revenue gap of Rs 86 Cr in 2006-07 and Rs 204 Cr for truing up of expenses of 2003-2007 as per Honourable Appellate Tribunal for Electricity Order dated 23rd May 2007.

In the petition, BYPL has made a few deviations from the Delhi Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for determination of Wheeling Tariff and Retail Supply Tariff) Regulations, 2007 and requested the Commission for relaxations. A major deviation is the inability to meet prescribed AT&C loss reduction target in the Regulations. BYPL has proposed to achieve AT&C loss level of 27.03% at the end of FY 2011 as against 22% prescribed AT & C loss level by the Commission.

Tariff proposal for meeting the Revenue gap for FY2008-11

The Petitioner proposes to bridge the revenue gap as follows:

Description	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11	Total
Total Revenue Gap	547	384	291	380	
Truing Up of Past Period Expenses	165	152			
Revenue Gap due to Increase in Power Purchase Cost	246	158	216	313	933
Revenue Gap due to increase in other cost	136	74	75	67	352

- A. **Truing Up of Past Period Expenses** - BYPL has proposed these expenses should not be passed on to its consumers. In the event Govt. Support/BST adjustment (in terms of Policy Direction and February 2002 Tariff Order) does not materialize for meeting the past period expenses, levy of one time surcharge of Rs 0.71 per unit to recover this amount (along with carrying cost) over 15 months i.e. from January 1, 2008 to March 31, 2009 across all consumer categories (assuming that the tariff Order will be effective from January 1, 2008).
- B. **Increase in Power Purchase Cost** - Levy of Power Purchase Adjustment (PPA) Charge of 91.5 paise per unit from all the consumer categories excepting the consumer categories as listed below#, to mitigate increase in costs in power purchase costs over the base year 2006-07. PPA shall be revised quarterly.
- C. **Increase in Other Cost** - Recovery of balance revenue gap of four years i.e. from FY 2007-08 to FY 2010-11 from revised tariffs in 39 months i.e., from January 1, 2008 to March 31, 2011 through proposed uniform tariff increase of 8.5% across all the consumer categories excepting the consumer categories as listed below#.
- #**Exempted Consumer Categories:** BYPL has proposed that the proposed hike as mentioned above i.e. B and C will not be applicable for the following categories of consumers.

- JJ Clusters
- Agriculture
- Mushroom Cultivation
- First slab of Domestic consumers (i.e. consumption upto 200 units per month)

3 Category wise Tariff Proposal is given below:

Proposed Tariff Schedule of BYPL for MYT Control Period (Jan 2008 to Mar 2011)			Existing Tariff Fy07		Proposed Tariff for MYT Period							
					For Jan 2008 to Mar 2011		For Jan 2008 to Mar 2009				For Apr 2009 to Mar 2011	
							Without Govt. Support for Past Period Truing-up Expenses		With Govt. Support for Past Period Truing-up Expenses			
Category	Sub Category	Load	Fixed Charges	Energy Charges	Fixed Charges	Energy Charges inclusive of Power Purchase adjustment charge and Past Arrear surcharge of 71 paisa/unit	% increase in energy charges from Dec Fy07	Energy Charges inclusive of Proposed Power Purchase adjustment charge	% increase in energy charges from Dec Fy07	Energy Charges inclusive of Proposed Power Purchase adjustment charge	% increase in energy charges from Dec Fy07	
1.Domestic												
	1.1 JJ Cluster			175 Rs/mth		175 Rs/mth	0.0%	175 Rs/mth	0.0%	175 Rs/mth	0.0%	
	1.2 Domestic Lighting/Fan and Power											
		Up to 2 kW										
		0-100 units	24 /mth	240 P/kWh	24 /mth	311 P/kWh	29.6%	240 P/kWh	0.0%	240 P/kWh	0.0%	
		101-200 units	24 /mth	240 P/kWh	24 /mth	311 P/kWh	29.6%	240 P/kWh	0.0%	240 P/kWh	0.0%	
		201-400	24 /mth	390 P/kWh	26 /mth	585.5 P/kWh	50.1%	514.5 P/kWh	31.9%	514.5 P/kWh	31.9%	
		above 400	24 /mth	460 P/kWh	26 /mth	661.5 P/kWh	43.8%	590.5 P/kWh	28.4%	590.5 P/kWh	28.4%	
		2 - 5 kW										
		0-100 units	60 /mth	240 P/kWh	60 /mth	311 P/kWh	29.6%	240 P/kWh	0.0%	240 P/kWh	0.0%	
		101-200 units	60 /mth	240 P/kWh	60 /mth	311 P/kWh	29.6%	240 P/kWh	0.0%	240 P/kWh	0.0%	
		201-400	60 /mth	390 P/kWh	65 /mth	585.5 P/kWh	50.1%	514.5 P/kWh	31.9%	514.5 P/kWh	31.9%	
		above 400	60 /mth	460 P/kWh	65 /mth	661.5 P/kWh	43.8%	590.5 P/kWh	28.4%	590.5 P/kWh	28.4%	
		Above 5 kW										
		0-100 units	12 /kW/mth	240 P/kWh	12 /kW/mth	311 P/kWh	29.6%	240 P/kWh	0.0%	240 P/kWh	0.0%	
		101-200 units	12 /kW/mth	240 P/kWh	12 /kW/mth	311 P/kWh	29.6%	240 P/kWh	0.0%	240 P/kWh	0.0%	
		201-400	12 /kW/mth	390 P/kWh	13 /kW/mth	585.5 P/kWh	50.1%	514.5 P/kWh	31.9%	514.5 P/kWh	31.9%	
		above 400	12 /kW/mth	460 P/kWh	13 /kW/mth	661.5 P/kWh	43.8%	590.5 P/kWh	28.4%	590.5 P/kWh	28.4%	
	1.3 Domestic Lighting /Fan and Power on 11 kV single delivery point for CGHS and other similar group housing complexes1	First 44.4%	12 /kW/mth	240 P/kWh	13 /kW/mth	422.5 P/kWh	76.0%	351.5 P/kWh	46.5%	351.5 P/kWh	46.5%	
		Next 44.4%	12 /kW/mth	390 P/kWh	13 /kW/mth	585.5 P/kWh	50.1%	514.5 P/kWh	31.9%	514.5 P/kWh	31.9%	
		Next 11.2%	12 /kW/mth	460 P/kWh	13 /kW/mth	661.5 P/kWh	43.8%	590.5 P/kWh	28.4%	590.5 P/kWh	28.4%	
	1.4 Domestic Lighting/Fan and Power Connections in unelectrified Left Out Pockets.											
	Plot sizes:											
	i) up to 50 Sq. Yds.			264 Rs/mth		287 Rs/mth	8.7%*	287 Rs/mth	8.7%*	287 Rs/mth	8.7%*	
	ii) between 50-100 Sq. Yds.			384 Rs/mth		417 Rs/mth	8.6%*	417 Rs/mth	8.6%*	417 Rs/mth	8.6%*	
	iii) between 101-150 Sq. Yds.			504 Rs/mth		547 Rs/mth	8.5%*	547 Rs/mth	8.5%*	547 Rs/mth	8.5%*	
	iv) between 151-200 Sq. Yds.			699 Rs/mth		759 Rs/mth	8.6%*	759 Rs/mth	8.6%*	759 Rs/mth	8.6%*	
	v) more than 200 Sq. Yds.only through installation of meters by Licensee											
2. Non Domestic												
	2.1.1 Non-Domestic (Low Tension)SNDLT-I											
	a) Up to 10 kW	Upto 10 kW	50 /kW/mth	535 P/kWh	54 /kW/mth	743.5 P/kWh	39.0%	672.5 P/kWh	25.7%	672.5 P/kWh	25.7%	
	b) > 10 kW to 100 kW	10 - 100 kW	50 /kW/mth	487 P/kWh	54 /kW/mth	691.5 P/kWh	42.0%	620.5 P/kWh	27.4%	620.5 P/kWh	27.4%	
	2.1.2 Non-Domestic Light/Power on 11 kV Single Delivery Point for Commercial Complexes-NDLT-II		50 /kW/mth	487 P/kVAh	54 /kW/mth	690.9 P/kVAh	41.9%	619.9 P/kVAh	27.3%	619.9 P/kVAh	27.3%	
	2.2 Mixed Load (High Tension) >100kW-MLHT											
	a) Supply on 11 kV (HT)		150 /kVA/mth	490 P/kVAh	163 /kVA/mth	694.5 P/kVAh	41.7%	623.5 P/kVAh	27.2%	623.5 P/kVAh	27.2%	
	b) Supply on LT (400 Volts)		200 /kVA/mth	564 P/kVAh	216 /kVA/mth	774.5 P/kVAh	37.3%	703.5 P/kVAh	24.7%	703.5 P/kVAh	24.7%	
3. Industrial												
	3.1.1 Small Industrial Power < 100 kW- SIP											
	a) Up to 10 kW	upto 10 kW	50 /kW/mth	500 P/kWh	54 /kW/mth	705.5 P/kWh	41.1%	634.5 P/kWh	26.9%	634.5 P/kWh	26.9%	
	b) > 10 kW to 100 kW	10-100 kW	50 /kW/mth	435 P/kVAh	54 /kW/mth	634.5 P/kVAh	45.9%	563.5 P/kVAh	29.5%	563.5 P/kVAh	29.5%	
	3.1.2 Industrial Power (SIP) on 11 kV Single Delivery Point for Group of SIP Consumers		50 /kW/mth	370 P/kVAh	54 /kW/mth	564.5 P/kVAh	52.6%	493.5 P/kVAh	33.4%	493.5 P/kVAh	33.4%	
	3.2 Large Industrial Power>100 kW LIP											
	a) Supply on 11 kV (HT)		150 /kVA/mth	430 P/kVAh	150 /kVA/mth	629.5 P/kVAh	46.4%	558.5 P/kVAh	29.9%	558.5 P/kVAh	29.9%	
	b) Supply on LT (400 Volts)		200 /kVA/mth	495 P/kVAh	200 /kVA/mth	699.5 P/kVAh	41.3%	628.5 P/kVAh	27.0%	628.5 P/kVAh	27.0%	
4.Agriculture												
5.Mushroom Cultivation												
			24 /kW/mth	300 P/kWh	24 /kW/mth	371 P/kWh	23.7%	300 P/kWh	0.0%	300 P/kWh	0.0%	
6.Public Lighting												
	6.1 Street Lighting		73 /point/mth	460 P/kWh	79 /point/mth	661.5 P/kWh	43.8%	590.5 P/kWh	28.4%	590.5 P/kWh	28.4%	
	6.2 Signals & Blinkers		73 /point/mth	460 P/kWh	79 /point/mth	661.5 P/kWh	43.8%	590.5 P/kWh	28.4%	590.5 P/kWh	28.4%	
7.Railway Traction (Other than DMRC)												
			150 /kVA/mth	375 P/kVAh	163 /kVA/mth	569.5 P/kVAh	51.9%	498.5 P/kVAh	32.9%	498.5 P/kVAh	32.9%	
8. DMRC												
	(220 kV)		75 /kVA/mth	230 P/kVAh	81 /kVA/mth	412.5 P/kVAh	79.3%	341.5 P/kVAh	48.5%	341.5 P/kVAh	48.5%	
	(66 kV)		75 /kVA/mth	230 P/kVAh	81 /kVA/mth	412.5 P/kVAh	79.3%	341.5 P/kVAh	48.5%	341.5 P/kVAh	48.5%	

* In addition to the above the PPA charges and past period surcharge may also be levied as per the details at Para A and B above.

Performance of BYPL during FY2006-07

- Loss Reduction:
The AT&C loss level to be attained at the bid level was 39.95% for FY2006-07.
The actual achievement as per the petition is 39.05% i.e. 0.90% overachievement.
- Theft control
During the financial year 2006-07 BYPL booked theft load of around 82 MW and the revenue realisation on account of this was Rs. 25 Crore approximately
- Reliability:
BYPL has improved Reliability Index as defined by the Central Electricity Authority (CEA) to 99.79% during the period FY2006-07 as compared to that of 99.55% during the previous financial year.
(RI = (A-B) X 100 / A)
Where A = Number of 11 kV Feeders X 24 X Number of days in the month.
B = Total outage time in hours.
- Other Key Improvements

System Strengthening	
Distribution Transformer (11/0.4 kV) installed for better load management (in Nos.)	96
Transformation capacity added for better load management and improved reliability (in MVA)	76
Shunt Capacitors added for better voltage profile and reactive power management (in MVar)	60
Breakdown and Response Time *	
EHV Tripping Response Time(Hrs)	0.52
11kV Breakdowns Response Time(Hrs)	1.32
No Current Complaints (% Attended within 2 Hrs)	95.06%
* Better than prescribed time limit by DERC Supply Code Regulation	

- 4 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 Petitions. Responses may be sent to the Secretary of the Commission at the following address by **December 10, 2007**. The responses may be submitted personally or by post to the Commission at the address given below. The response can also be e-mailed at the e-mail address mentioned below.
- DELHI ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION**
Viniyamak Bhawan, C-Block, Shivalik, Malviya Nagar, New Delhi - 110 017.
Email id: secyderc@nic.in
- 5 The Commission would hold public hearings with the responding stakeholders subsequently. The date of the public hearings shall be notified separately by the Commission.
- 6 A copy of the Petition can be purchased from the head-office of the Petitioner located at BSES Yamuna Power Limited, Shakti Kiran Building, Karkardooma , New Delhi -110092 on any working day from **November 20, 2007 to December 10, 2007**, between 11a.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.
- 7 The complete Petition is available at our website [http://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
Company Secretary



सार्वजनिक सूचना

सार्वजनिक प्रतिक्रिया हेतु आग्रह

वित्त वर्ष 2007-08 से वित्त वर्ष 2010-11 के दौरान

वितरण (व्हीलिंग एवं खुदरा आपूर्ति) व्यवसाय हेतु

बहुवर्षीय शुल्क दर (एमवाईटी) के अनुमोदन के लिए याचिका

BSES Yamuna Power Ltd.

Shakti Kiran Building, Karkardooma, New Delhi-110 092.
.....a joint venture with Govt. of NCT of Delhi

वित्त वर्ष 2008-11 के दौरान राजस्व क्षति दूर करने के लिए प्रस्तावित शुल्क दर याचिकाकर्ता निम्नलिखित विवरण के अनुसार राजस्व क्षति दूर करने का प्रस्ताव रखता है :

विवरण	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11	कुल
राजस्व में कुल कमी	547	384	291	380	1602
पिछरी अवधि के व्यय का दुर्लभ अप	165	152			317
विजली खरीद पर लागत में वृद्धि से राजस्व में कमी	246	158	216	313	933
अन्य लागतों में वृद्धि से राजस्व में कमी	136	74	75	67	352

क. पिछली अवधि में वयस का दुईग अप - बीवाईपीएल का प्रस्ताव है कि इस वयस का भार उम्मेदावतों पर नहीं दिया जाए और इस (नीति निर्देश) के तहत अप्रैल २००२ वयस का भार अदरशासुपासुत सरकारी सामान/बीएसटी डजलन्डरन्ड से पूरा किया जाए। पिछली अवधि में पिछली वयस की मुद्दावों के लिए सरकारी सामानता नहीं मिलेगी। निम्नलिखित में इस राशि की (कौरेडग कॉन्स्ट समेत) सरपावों के लिए बीवाईपीएल ने वसी श्रेणीयाँ के उम्मेदावतों पर १५ माह अर्थता १ जनवरी २००८ से ३१ मार्च २००९ के दौरान (यह मानविक है १ जनवरी २००८ से संशोधित शुल्क दर आदेश लागू हो जाएगा) एकमुश्त ०.७१ रु. प्रति ईकाई का अधिभार लगाने का प्रस्ताव दिया है।

ख. बिजली खरीद की लागत में वृद्धि - आधार वर्ष 2006-07 पर बिजली खरीद की लागत में अतिरिक्त व्यय की भरपाई के लिए सभी श्रेणियों के उपभोक्ताओं, नीचे सूचीबद्ध श्रेणियों को छोड़कर #, पर प्रति ईकाई 91.50 पैसे का बिजली खरीद एडजस्टमेंट (पीपीए) शुल्क लगाया जाएगा। हरेक तिमाही पीपीए में संशोधन किया जाएगा।

ग. अन्य लागतों में वृद्धि – सभी श्रेणियों के उपभोक्ताओं, नीचे सूचीबद्ध श्रेणियों को छोड़कर #, से 39 माह अर्थात् 1 जनवरी 2008 से 31 मार्च 2011 के दौरान संशोधित शुल्क दर से 8.5 प्रतिशत की एक समान प्रस्तावित वृद्धि के माध्यम से चार वर्षों अर्थात् वित्त वर्ष 2007-08 से वित्त वर्ष 2010-2011 के लिए शेष राजस्व घाटे की भरपाई की जाए।

वृद्धि से अप्रभावित उपभोक्ताओं की श्रेणियाँ – बीवाईपीएल का प्रस्ताव है कि निम्नलिखित श्रेणियों के उपभोक्ताओं पर उपरोक्त प्रस्तावित वृद्धि अर्थात् 'बी' एवं 'सी' नहीं लागू किये जाएं।

- झुग्गी-झोपड़ी बस्ती
- कृषि
- मशरूम की खेती
- घरेलू उपभोक्ताओं के पहले स्लैब पर (अर्थात् प्रति माह 200 ईकाई तक की खपत)

3 श्रेणीवार शुल्क दर का प्रस्ताव नीचे दिया गया है :

बीवाईपीएल हेतु बहुवर्षीय शुल्क दर (एमआईटी) नियंत्रण अवधि (जन 2008 से मार्च 2011) में प्रस्तावित शुल्क दर			वित्त वर्ष 07 में वर्तमान शुल्क दर		एमवाईटी अवधि के लिए प्रस्तावित शुल्क दर							
					जन. 2008 से मार्च 2011 हेतु		जनवरी 2008 से मार्च 2009				अप्रैल 2009 से मार्च 2011	
							पिछली अवधि में द्रुईंग अप व्यय, सरकारी सहायता बिना		पिछली अवधि में द्रुईंग अप व्यय, सरकारी सहायता से			
श्रेणी	उपश्रेणी	लोड	नियत शुल्क	बिजली शुल्क	नियत शुल्क	बिजली शुल्क-बिजली खरीद में एडजस्टमेंट शुल्क और 71 वैसे/यूनिट दर से पिछले एरिअर राशि पर प्रतिगार समेत	वित्त वर्ष 07 दिसंबर से बिजली शुल्क में प्रतिशत वृद्धि	बिजली शुल्क-प्रस्तावित बिजली खरीद एडजस्टमेंट शुल्क समेत	वित्त वर्ष 07 दिसंबर से बिजली शुल्क में प्रतिशत वृद्धि	बिजली शुल्क-प्रस्तावित बिजली खरीद एडजस्टमेंट शुल्क समेत	वित्त वर्ष 07 दिसंबर से बिजली शुल्क में प्रतिशत वृद्धि	
	1.1 झुग्गी-झोपड़ी बस्ती			175 रु./माह		175 रु./माह	0.0%	175 रु./माह	0.0%	175 रु./माह	0.0%	
	1.2 घरेलू रोशनी/पंखा और पावर											
		2 किलोवाट तक										
		0-100 ईकाई	24 /माह	240 पै०/केडब्ल्यूएच	24 /माह	311 पै०/केडब्ल्यूएच	29.6%	240 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%	240 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%	
		101-200 ईकाई	24 /माह	240 पै०/केडब्ल्यूएच	24 /माह	311 पै०/केडब्ल्यूएच	29.6%	240 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%	240 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%	
		201-400	24 /माह	390 पै०/केडब्ल्यूएच	26 /माह	585.5 पै०/केडब्ल्यूएच	50.1%	240 पै०/केडब्ल्यूएच	31.9%	514.5 पै०/केडब्ल्यूएच	31.9%	
		400 से अधिक	24 /माह	460 पै०/केडब्ल्यूएच	26 /माह	661.5 पै०/केडब्ल्यूएच	43.8%	590.5 पै०/केडब्ल्यूएच	28.4%	590.5 पै०/केडब्ल्यूएच	28.4%	
		2-5 किलोवाट										
		0-100 ईकाई	60 /माह	240 पै०/केडब्ल्यूएच	60 /माह	311 पै०/केडब्ल्यूएच	29.6%	240 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%	240 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%	
		101-200 ईकाई	60 /माह	240 पै०/केडब्ल्यूएच	60 /माह	311 पै०/केडब्ल्यूएच	29.6%	240 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%	240 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%	
		201-400	60 /माह	390 पै०/केडब्ल्यूएच	65 /माह	585.5 पै०/केडब्ल्यूएच	50.1%	514.5 पै०/केडब्ल्यूएच	31.9%	514.5 पै०/केडब्ल्यूएच	31.9%	
		400 से अधिक	60 /माह	460 पै०/केडब्ल्यूएच	65 /माह	661.5 पै०/केडब्ल्यूएच	43.8%	590.5 पै०/केडब्ल्यूएच	28.4%	590.5 पै०/केडब्ल्यूएच	28.4%	
		5 किलोवाट से अधिक										
		0-100 ईकाई	12 /केडब्ल्यू/माह	240 पै०/केडब्ल्यूएच	12 /केडब्ल्यू/माह	311 पै०/केडब्ल्यूएच	29.6%	240 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%	240 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%	
		101-200 ईकाई	12 /केडब्ल्यू/माह	240 पै०/केडब्ल्यूएच	12 /केडब्ल्यू/माह	311 पै०/केडब्ल्यूएच	29.6%	240 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%	240 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%	
		201-400	12 /केडब्ल्यू/माह	390 पै०/केडब्ल्यूएच	13 /केडब्ल्यू/माह	585.5 पै०/केडब्ल्यूएच	50.1%	514.5 पै०/केडब्ल्यूएच	31.9%	514.5 पै०/केडब्ल्यूएच	31.9%	
		400 से अधिक	12 /केडब्ल्यू/माह	460 पै०/केडब्ल्यूएच	13 /केडब्ल्यू/माह	661.5 पै०/केडब्ल्यूएच	43.8%	590.5 पै०/केडब्ल्यूएच	28.4%	590.5 पै०/केडब्ल्यूएच	28.4%	
	1.3 सीजीएनएस एवं ऐसे अन्य ग्रुप हाउसिंग कॉम्प्लेक्स के लिए 11 केबी सिंगल डेसीवी पवाइंट पर घरेलू रोशनी/पंखा और पावर	पहला 44.4% अगला 44.4% अगला 11.2%	12 /केडब्ल्यू/माह 12 /केडब्ल्यू/माह 12 /केडब्ल्यू/माह	240 पै०/केडब्ल्यूएच 390 पै०/केडब्ल्यूएच 460 पै०/केडब्ल्यूएच	13 /केडब्ल्यू/माह 13 /केडब्ल्यू/माह 13 /केडब्ल्यू/माह	422.5 पै०/केडब्ल्यूएच 585.5 पै०/केडब्ल्यूएच 661.5 पै०/केडब्ल्यूएच	76.0% 50.1% 43.8%	351.5 पै०/केडब्ल्यूएच 514.5 पै०/केडब्ल्यूएच 590.5 पै०/केडब्ल्यूएच	46.5% 31.9% 28.4%	351.5 पै०/केडब्ल्यूएच 514.5 पै०/केडब्ल्यूएच 590.5 पै०/केडब्ल्यूएच	46.5% 31.9% 28.4%	
	1.4 बिजली व्यवस्था रहित छूट गए पॉइंट में घरेलू रोशनी पंखा और पावर कनेक्शंस											
	प्लॉट के आकार :											
	i) 50 वर्ग गज तक			264 रु./माह		287 रु./माह	8.7%*	287 रु./माह	8.7%*	287 रु./माह	8.7%*	
	ii) 50-100 वर्ग गज तक			384 रु./माह		417 रु./माह	8.6%*	417 रु./माह	8.6%*	417 रु./माह	8.6%*	
	iii) 101-150 वर्ग गज के बीच			504 रु./माह		547 रु./माह	8.5%*	547 रु./माह	8.5%*	547 रु./माह	8.5%*	
	iv) 151-200 वर्ग गज के बीच			699 रु./माह		759 रु./माह	8.6%*	759 रु./माह	8.6%*	759 रु./माह	8.6%*	
	v) 200 वर्ग गज से अधिक-लाइसेंसी द्वारा मीटर लगाने के मामले में											
2. गैर-घरेलू												
	2.1.1 गैर-घरेलू (लॉ टेंशन)											
	5 - एनडीएलटी-1 (ए) > 10 केडब्ल्यू तक	10 केडब्ल्यू तक	50 /केडब्ल्यू/माह	535 पै०/केडब्ल्यूएच	54 /केडब्ल्यू/माह	743.5 पै०/केडब्ल्यूएच	39.0%	672.5 पै०/केडब्ल्यूएच	25.7%	672.5 पै०/केडब्ल्यूएच	25.7%	
	(बी) > 10 केडब्ल्यू से 100 केडब्ल्यू	10 - 100 केडब्ल्यू	50 /केडब्ल्यू/माह	487 पै०/केडब्ल्यूएच	54 /केडब्ल्यू/माह	691.5 पै०/केडब्ल्यूएच	42.0%	620.5 पै०/केडब्ल्यूएच	27.4%	620.5 पै०/केडब्ल्यूएच	27.4%	
	2.1.2 कमसिंहगल कॉम्प्लेक्सएनडीएलटी-2 हेतु 11 केबी सिंगल डेसीवीरी पवाइंट पर गैर-घरेलू रोशनी/पावर	50 /केडब्ल्यू/माह	487 पै०/केबीएएच	54 /केडब्ल्यू/माह	690.9 पै०/केबीएएच	41.9%	619.9 पै०/केबीएएच	27.3%	619.9 पै०/केबीएएच	27.3%		
	2.2 मिक्सड लोड (हाई टेंशन) >10 केडब्ल्यू-एमएलएवटी											
	(क) 11 केबी (एवटी) आपूर्ति	150 /केबीए/माह	490 पै०/केबीएएच	163 /केबीए/माह	694.5 पै०/केबीएएच	41.7%	623.5 पै०/केबीएएच	27.2%	623.5 पै०/केबीएएच	27.2%		
	(ख) एलटी (400 वोल्ट) पर आपूर्ति	200 /केबीए/माह	564 पै०/केबीएएच	216 /केबीए/माह	774.5 पै०/केबीएएच	37.3%	703.5 पै०/केबीएएच	24.7%	703.5 पै०/केबीएएच	24.7%		
3. औद्योगिक												
	3.1.1 लघु औद्योगिक बिजली आपूर्ति < 100 केबी, एसआईपी											
	(क) 100 केबी तक	10 केडब्ल्यू तक	50 /केडब्ल्यू/माह	500 पै०/केडब्ल्यूएच	54 /केडब्ल्यू/माह	705.5 पै०/केडब्ल्यूएच	41.1%	634.5 पै०/केडब्ल्यूएच	26.9%	634.5 पै०/केडब्ल्यूएच	26.9%	
	(ख) >10 केबी से 100 केबी तक	10 - 100 केडब्ल्यू	50 /केडब्ल्यू/माह	435 पै०/केबीएएच	54 /केडब्ल्यू/माह	634.5 पै०/केबीएएच	45.9%	563.5 पै०/केबीएएच	29.5%	563.5 पै०/केबीएएच	29.5%	
	3.1.2 एसआईपी उपभोक्ता समूह हेतु 11 केबी सिंगल डेसीवीरी पवाइंट पर औद्योगिक बिजली (एसआईपी)	50 /केडब्ल्यू/माह	370 पै०/केबीएएच	54 /केडब्ल्यू/माह	564.5 पै०/केबीएएच	52.6%	493.5 पै०/केबीएएच	33.4%	493.5 पै०/केबीएएच	33.4%		
	3.2 बड़ी औद्योगिक बिजली आपूर्ति >100 केडब्ल्यू एलआईपी											
	(क) 11 केबी (एवटी) आपूर्ति	150 /केबीए/माह	430 पै०/केबीएएच	150 /केबीए/माह	629.5 पै०/केबीएएच	46.4%	558.5 पै०/केबीएएच	29.9%	558.5 पै०/केबीएएच	29.9%		
	(ख) एलटी (400 वोल्ट) पर आपूर्ति	200 /केबीए/माह	495 पै०/केबीएएच	200 /केबीए/माह	699.5 पै०/केबीएएच	41.3%	628.5 पै०/केबीएएच	27.0%	628.5 पै०/केबीएएच	27.0%		
4. कृषि		12 /केडब्ल्यू/माह	150 पै०/केडब्ल्यूएच	12 /केडब्ल्यू/माह	221 पै०/केडब्ल्यूएच	47.3%	150 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%	150 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%		
5. मशरूम की खेती		24 /केडब्ल्यू/माह	300 पै०/केडब्ल्यूएच	24 /केडब्ल्यू/माह	371 पै०/केडब्ल्यूएच	23.7%	300 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%	300 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%		
6. सार्वजनिक रोशनी की व्यवस्था												
	6.1 स्ट्रीट लाइटिंग	73 /प्राइंट/माह	460 पै०/केडब्ल्यूएच	79 /प्राइंट/माह	661.5 पै०/केडब्ल्यूएच	43.8%	590.5 पै०/केडब्ल्यूएच	28.4%	590.5 पै०/केडब्ल्यूएच	28.4%		
	6.2 सिग्नल एवं ब्लिंकर	73 /प्राइंट/माह	460 पै०/केडब्ल्यूएच	79 /प्राइंट/माह	661.5 पै०/केडब्ल्यूएच	43.8%	590.5 पै०/केडब्ल्यूएच	28.4%	590.5 पै०/केडब्ल्यूएच	28.4%		
7. रेलवे ट्रैक्शन (डीएमआरसी छोड़कर)		150 /केबीए/माह	375 पै०/केबीएएच	163 /केबीए/माह	569.5 पै०/केबीएएच	51.9%	498.5 पै०/केबीएएच	32.9%	498.5 पै०/केबीएएच	32.9%		
8.डीएमआरसी												
	(220 केबी)	75 /केबीए/माह	230 पै०/केबीएएच	81 /केबीए/माह	412.5 पै०/केबीएएच	79.3%	341.5 पै०/केबीएएच	48.5%	341.5 पै०/केबीएएच	48.5%		
	(66 केबी)	75 /केबीए/माह	230 पै०/केबीएएच	81 /केबीए/माह	412.5 पै०/केबीएएच	79.3%	341.5 पै०/केबीएएच	48.5%	341.5 पै०/केबीएएच	48.5%		

* उपरोक्त शुल्कों के अतिरिक्त पैरा क एवं पैरा ख के अनुसार पिछली अवधि के अधिभार (सरचार्ज) व पीपीए शुल्क भी लगाए जा सकते हैं।

वित्त वर्ष 2006-07 के दौरान बीवाईपीएल का प्रदर्शन

- वित्त वर्ष 2006-07 के दौरान बीवाईपीएल ने लगभग 82 मेगावाट बिजली चोरी का मामला दर्ज किया गया और इससे लगभग 25 करोड़ रु. की वसूली हुई।

केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (सीईए) की परिभाषा के अनुसार वित्त वर्ष 2006-07 में बीबाईपीएल ने अपना विश्वसनीयता सूचकांक सुधार कर 99.79 प्रतिशत कर लिया है जो पिछले वित्त वर्ष के दौरान 99.55 प्रतिशत था।

$$(\text{आरआई} = (\text{ए} - \text{बी}) \times 100 / \text{ए})$$

जहां ए = 11 केवी फीडरों की संख्या X 24 X माह के दिन

बी = बिजली गुल रहने का कुल समय, घंटों में

- अन्य उल्लेखनीय सुधार
- व्यवस्था में मजबूती

लोक की बेहतर व्यवस्था हेतु स्थापित विचारणा द्रांसकामरं (11/04 कोरी) की कुल संख्या	96
लोक की बेहतर व्यवस्था और विश्वसनीयता बढ़ाने हेतु द्रांसकामरंशम क्षमता में वृद्धि (एमपीएम में)	76
बेहतर लोकज एवम रिक्विटव पावर मेनजमेंट हेतु लोक जीए गप शंट कंपैसिटेड (एमपीएम में)	60
व्यवस्था में खराबी और ठीक करने में लगा समय *	
ईएचबी टिप होने पर ठीक करने में लगा समय (घंटा)	0.52
11कोबी में खराबी दूर करने हेतु समय (घंटा)	1.32
बिजली नहीं रहने की शिकायत (घंटा चोरे के अंदर दूर करने का प्रतिशत)	95.06%
* डीईआरसी आपूर्ति कोड नियामक द्वारा निर्धारित समय लोभा से बेहतर	

* डीईआरसी आपूर्ति कोड नियामक द्वारा निर्धारित समय सीमा से बेहतर

4. आयोग द्वारा अधिसूचित दिल्ली बिजली आयोग व्यापक (व्यवसाय संचालन) नियमन, 2001 के प्रावधानों के अनुसार उपभोक्ताओं और अन्य भागीदारों से आग्रह है कि वे उपरोक्त याचिका पर अपनी प्रतिक्रिया दें। आयोग के सचिव के नाम निम्नलिखित पते पर 10 दिसंबर 2007 तक प्रतिक्रियाएं भेजी जा सकती हैं। प्रतिक्रियाएं निम्नलिखित पते पर व्यक्तिगत रूप से जमा की जा सकती हैं या डाक से भेजी जा सकती हैं। डीईआरसी के सचिव के नाम निम्नलिखित ई-मेल पते पर प्रतिक्रियाएं ई-मेल भी की जा सकती हैं।

दिल्ली बिजली नियामक आयोग
विनियामक भवन, सी-ब्लॉक, शिवालय
मालवीय नगर, नई दिल्ली-110 017
ई-मेल : secyderc@nic.in

5. यह आयोग प्रतिवादी भागीदारों के साथ बाद में जनसुनवाई का आयोजन करेगा। आयोग द्वारा अलग से जनसुनवाई की तिथि की सूचना जारी की जाएगी।

6. "बीएसईएस-यमुना पावर लिमिटेड" के नाम दिल्ली में देय 100 रु. के डिमाण्ड ड्राफ्ट/पे-ऑर्डर या नकद जमा कर इस याचिका की एक प्रति याचिकाकर्ता के मुख्य कार्यालय, बीएसईएस यमुना पावर लिमिटेड, शक्ति किरण बिल्डिंग, कड़कड़झूमा, नई दिल्ली-110092 से 20 नवंबर 2007 से 10 दिसंबर 2007 तक किसी कार्य दिवस में दिन के 11 बजे से 4 बजे तक खरीदी जा सकती है।

7. पूरी याचिका हमारी वेबसाइट <http://www.bsesdelhi.com>, के साथ-साथ आयोग की वेबसाइट <http://www.derc.gov.in>, पर उपलब्ध है। याचिका की प्रति निरीक्षण के लिए हमारी वेबसाइट के साथ-साथ आयोग के मुख्य कार्यालय में किसी कार्य दिवस में दिन के 11 बजे से 4 बजे तक उपलब्ध है।

कृते बीएसईएस यमुना पावर लिमिटेड
कम्पनी सचिव

