

# BSES

बीएसईएस राजधानी पावर लिमिटेड  
बीएसईएस भवन, नेहरू प्लेस, नई दिल्ली-110019  
वेबसाइट: www.bsesdelhi.com

पब्लिक नाटिस  
लोगों की राय के लिए निवेदन  
वित्त वर्ष 2010-11 के दृश्य, वित्त वर्ष 2011-12 के अस्थायी दृश्य के  
रिष्य 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, जहां तक लागू हो दिल्ली इलेक्ट्रिसिटी रिफॉर्म एक्ट, 2000 के प्राधान्य और आयोग के 2 दिसंबर, 2011 के आदेश के तहत डीईआरसी (खील व खुदरा आपूर्ति के निर्धारण के लिए नियम व शर्तें) रेगुलेशन के आधार पर, 30 मई, 2007 को जारी वित्त वर्ष 2007-08 से वित्त वर्ष 2011-12 के लिए पूर्ववर्ती एमवाईटी अवधि पर लागू- के मद्देनजर बीएसईएस राजधानी पावर लिमिटेड (अब से बीआरपीएल कहा जाएगा) ने 1 फरवरी, 2012 को दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग (अब से आयोग कहा जाएगा) के समक्ष वित्त वर्ष 2010-11 के दृश्य और, कुल वार्षिक जरूरत (एआरआर) के निर्धारण और उसके बाद के शुल्क एडजस्टमेंट के लिए एक याचिका दायर की थी। आयोग ने 9 फरवरी, 2012 के अपने आदेश के तहत इस याचिका को स्वीकार कर लिया है।

2. याचिका के प्रमुख पहलू यहां नीचे दिए जा रहे हैं:

एआरआर और मौजूदा खुदरा आपूर्ति दरों-आरएसटी का संक्षेप

क्रम संख्या	मद	यूओएम	एमवाईटी अवधि				
			वित्त वर्ष 11	वित्त वर्ष 12	वित्त वर्ष 13	वित्त वर्ष 14	वित्त वर्ष 15
A	ऊर्जा इनपुट	MU	10,461	11,523	12,644	13,929	15,384
B	ऊर्जा जिसका बिल किया गया	MU	8,576	9,572	10,623.9	11,839	13,205
C	साल के लिए एटीएंडसी लॉस	%	16.85%	18.18%	17.24%	16.27%	15.45%
D	बिजली खरीद की औसत दर	₹/kWh	4.31	5.33	4.32	4.27	4.16
E	औसत बिलिंग रेट	₹/kWh	4.64	4.94	5.42	5.42	5.42
F	बिजली खरीद की कीमत	₹ Crores	4,511.9	6,138	5,468	5,951	6,405.5
G	ओएंडएम खर्च	₹ Crores	400.8	427.5	645.5	751.6	871.4
H	डेप्रेसिशन	₹ Crores	129.9	145.8	147.0	175.5	205.1
I	रोस (रिटर्न+इंटरैस्ट)	₹ Crores	302	346.4	499.8	594.4	697.7
J	अन्य खर्च	₹ Crores	104.6	5.0	90.7	107.3	126.0
K	कम नॉन टैरिफ आय/ अन्य आय	₹ Crores	133.7	54.6	54.6	54.6	54.6
L	कुल राजस्व जरूरत (एफ+जी+एच+आई+जे-के)	₹ Crores	5,315.5	7,008.0	6,796.4	7,525.2	8,251.1
M	एआरआर उद्देश्यों के लिए उपलब्ध राजस्व	₹ Crores	3,836.2	4,652.0	5,674.8	6,322.7	7,051.6
N	वर्तमान दरों के हिसाब से राजस्व गैप (एल-एम)	₹ Crores	1,479.3	2,356.0	1,121.6	1,202.5	1,199.5
O	वित्त वर्ष 2011-12 तक वर्ष के दौरान कैरीइंग कॉस्ट	₹ Crores		855.1			
P	कैरीइंग कॉस्ट सहित एटीई सामंजस्य की वजह से गैप			2649.1			
Q	वित्त वर्ष 2009-10 तक अप्रूव्ड ओपनिंग राजस्व गैप	₹ Crores	1,679.6				
R	कुल क्युमुलेटिव राजस्व गैप		3,158.9(*)	9,019.1(#)			

(\*) कैरीइंग कॉस्ट के बिना क्युमुलेटिव गैप  
(#) कैरीइंग कॉस्ट के साथ क्युमुलेटिव गैप

3. कैपेक्स प्रस्ताव

मद	यूओएम	वित्त वर्ष 12-13	वित्त वर्ष 13-14	वित्त वर्ष 14-15
लगाया जाने वाला अनुमानित कैपेक्स	₹ Cr.	671	784	798

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

मद	यूओएम	वित्त वर्ष 12-13	वित्त वर्ष 13-14	वित्त वर्ष 14-15
वार्षिक राजस्व जरूरत	₹ Cr.	6,796.4	7,525.2	8,251.0
राजस्व प्राप्त	₹ Cr.	5,674.8	6,322.7	7,051.6
राजस्व (गैप)/ सरप्लस	₹ Cr.	(1,121.6)	(1,202.5)	(1,199.4)
वर्तमान स्तर से टैरिफ बढ़ोतरी की जरूरत	%	19.8%		
रियाइज किए गए टैरिफ पर राजस्व	₹ Cr.		7,572.3	8,401.3
रियाइज राजस्व (गैप)/सरप्लस	₹ Cr.		47.2	150.3
वित्त वर्ष के दौरान टैरिफ बढ़ोतरी प्रस्तावित	%	19.8%	-0.6%	-1.8%

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

6. 31 मार्च, 2012 तक के राजस्व गैप की रिकवरी इन माध्यमों से प्रस्तावित है:

ए. वित्त वर्ष 2012 तक कैरीइंग कॉस्ट के साथ रेगुलेटरी एसेट का मैकेनिज्म  
बी. बढ़ गए मुख्य रकम के कम से कम 15 प्रतिशत की रिकवरी एक साल में हो, और जितनी रकम को रिकवर नहीं किया जा सका हो, उस पर कैरीइंग कॉस्ट मिले  
सी. मुख्य रकम और कैरीइंग कॉस्ट को अलग-अलग रेखांकित किया जाए, ताकि कर्जदाताओं में कॉन्फिडेंस बढ़ सके

7. 2010-11 के दौरान बीआरपीएल का प्रदर्शन

मद	रेगुलेटरी लक्ष्य	हासिल	रिमाक
एटीएंडसी घाटा	17.00%	16.85%	लक्ष्य से ज्यादा हासिल करने की वजह से, वित्त वर्ष 2010-11 में उपभोक्ताओं के फायदे के लिए ₹ 7.8 करोड़ रुपये का अतिरिक्त राजस्व
वितरण घाटा	18.90%	18.02%	
बिलिंग फोल्ड में जोड़े गए औसत उपभोक्ता		1.23 lakh	
नॉन टैरिफ आय/ अन्य आय	₹ 54.6 Cr.	₹ 133.7 Cr.	नॉन टैरिफ आय में उपरोक्त बढ़ोतरी की वजह से उपभोक्ताओं के फायदे के लिए ₹ 79.1 करोड़ का अतिरिक्त राजस्व

8. वित्त वर्ष 20-11 के दौरान 1 जुलाई 2010 को 1820 मेगावॉट की उच्चतम मांग पूरी की गई।

9. विवरण-नीयता इंडेक्स

सेफी	सैदी	सैफी
3.105	3.887	0.041

10. आयोग द्वारा जारी किए गए दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग कंफ्रेंसिंग (कंडक्ट ऑफ बिजनेस) रेगुलेशन 2001 के प्राधान्य के तहत उपभोक्ताओं और स्टॉक होल्डरों से अनुरोध है कि उपरोक्त याचिका पर वे अपना जवाब दें। 30 मार्च, 2012 तक आयोग के सचिव को निम्नलिखित पते पर जवाब भेजा जा सकता है। नौबे दिए गए पते पर व्यक्तिगत रूप से जाकर या डाक से जवाब भेजा सकता है। निम्नलिखित ईमेल पर भी आयोग के सचिव को जवाब भेजा सकता है।

दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग

विनियामक भवन, सी ब्लॉक, शिवाजी, मालवीय नगर, नई दिल्ली-110017  
ईमेल आईडी- secy@nec.in टेलीफोन- 011-26673608

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

12. बीएसईएस भवन, नेहरू प्लेस, नई दिल्ली- 110019 स्थित बीआरपीएल मुख्यालय से याचिका की कॉपी 100 रुपये नकद 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-राजधानी पावर लिमिटेड के नाम देय हो।

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

बीएसईएस राजधानी पावर लिमिटेड के लिए

अध्यक्षकारी  
राजीव चौधरी  
प्रमुख- रेगुलेटरी अफेयर्स

बिजली बचाएं, पैसे बचाएं