

BSES
BSES Rajdhani Power Limited
Regd. Off.: BSES Bhawan, Nehru Place, New Delhi - 110019
www.bsesdelhi.com

PUBLIC NOTICE
REQUEST FOR PUBLIC RESPONSE
PETITION FOR APPROVAL OF TRUE-UP FOR FY 2017-18 AND
AGGREGATE REVENUE REQUIREMENT FOR FY 2019-20

1. Under the provisions of the Electricity Act, 2003, Delhi Electricity Reform Act, 2000 to the extent applicable, Delhi Electricity Regulatory Commission Business Plan Regulations, 2017 and the Delhi Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for Determination of Tariff) Regulations, 2017 issued by Commission vide Order dated January 31, 2017, the DERC (Terms and Conditions for Determination of Wheeling Tariff and Retail Supply Tariff) Regulations, 2011 issued by the Commission vide Order dated December 2, 2011, DERC Order dated October 22, 2014 for extension of Multi Year Tariff (MYT) Regulations 2011 by one year for FY 2015-16 and DERC (Terms and Conditions for Determination of Wheeling Tariff and Retail Supply Tariff) Regulations, 2007 dated May 30, 2007 applicable to erstwhile MYT Period for FY 2007-08 to FY 2011-12, BSES Rajdhani Power Limited (hereinafter referred to as 'BRPL') has filed a Petition on 29.11.2018 before the Delhi Electricity Regulatory Commission (DERC or the Commission) for approval of True Up of FY 2017-18 and ARR petition for FY 2019-20. The salient features of the petition filed by BRPL and admitted by the Hon'ble Commission vide Order dated 21/02/2019 are tabulated below.

2. Salient features:

S. No.	Particulars	UoM	FY 18(PY)	FY 20(EY)
A	Energy Input	MU	12,979	13,995
B	Energy Billed	MU	11,688	12,666
C	Distribution Loss for the year	%	9.94%	9.50%
D	Average Power Purchase Rate	₹/kWh	5.27	5.24
E	Average Billing Rate (Excl. E. Tax and Surcharge)	₹/kWh	7.27	7.38
F	Power Purchase Cost (includes transmission charges)	₹ Crore	6,836	7,329
G	O&M Expense	₹ Crore	862	978
H	Depreciation	₹ Crore	268	314
I	ROCE (Return + Interest)	₹ Crore	679	759
J	Other Expenses (Additional O&M Expenses)	₹ Crore	200	172
K	Less: Non-Tariff Income	₹ Crore	128	128
L	Aggregate Revenue Requirement (Sum of F to J-K)	₹ Crore	8,717	9,424
M	Revenue available at existing tariff	₹ Crore	8,037	9,301
N	Revenue Gap at existing Tariff (M-L)	₹ Crore	(680)	(123)
O	8% surcharge for the year	₹ Crore	687	
P	Carrying Cost during the Year	₹ Crore	(644)	
R	Total Revenue (Gap)/ Surplus during the year including carrying cost (N+O+P)	₹ Crore	(637)	
S	Opening Level of Gap for the year	₹ Crore	(18,612)	
T	Closing of Balance (Gap) / Surplus during the year (R+S)	₹ Crore	(19,249)	

3. Capex Proposal

Particulars	UoM	FY 2019-20
Estimated Capex to be incurred	₹ Crore	494
Capitalization	₹ Crore	536

4. Revenue Gap proposed to be recovered through Tariff Hike during FY 2019-20

Particulars	UoM	FY 2019-20
Annual Revenue Requirement	₹ Crore	9,424
Revenue at existing tariff	₹ Crore	9,301
Revenue (Gap) / Surplus	₹ Crore	(123)
Tariff increase / (reduction)	Through a suitable Surcharge	

5. Tariff Rationalisation measures proposed

The Hon'ble Commission is requested to allow suitable tariff hike to make cost reflective during FY 2019-20, apart from a suitable surcharge towards recovery of both principal and interest component, on the past accumulated deficit on account of Regulatory Asset.

Carrying cost ought to be allowed as a separate surcharge on revenue instead of allowing in tariff as per requirements of Financial Institutions.

Adjust the current Pension trust surcharge of 3.8% appropriately so as to enable recovery of shortfall during FY 2017-18 and only then subsequent recoveries through the pension trust surcharge to be allowed to be deposited with Pension Trust.

6. Performance of BRPL during FY 2017-18

Parameters	Overall Standards of Performance	% attained during FY 2017-18
Normal Fuse-off calls	99%	98.28%
Line Breakdown	95%	97.75%
Distribution Transformer Failure	95%	100%
Scheduled outage	95%	99.49%
Billing Complaints wrt. Total bills issued	Shouldn't be greater than 0.2%	0.03%
Faulty Meter wrt. Meters in service	Shouldn't be greater than 3%	0.34%

7. Peak Demand of 2745 MW was met by BRPL during FY 2017-18.

8. Reliability Indices

SAIFI	SAIDI	MAIFI
0.74	0.93	0.00

9. 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 05/04/2019. 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.

THE SECRETARY

DELHI ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

Vinayak Bhawan, C-Block, Shivalik,
Malviya Nagar, New Delhi - 110 017.

Email id: secyderc@nic.in Telefax: 011-26673608

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

11. A copy of the Petition can be purchased from the head-office of BRPL located at BSES Bhawan, Nehru Place, New Delhi-110019 on any working day, till 05.04.2019 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 Rajdhani Power Limited" payable at New Delhi.

12. The complete Petition is available on our website [<http://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 Rajdhani Power Limited

Sd/-
Rajeev Chowdhury
Head (Regulatory Affairs)

BSES**BSES Rajdhani Power Limited**Regd. Off.: BSES Bhawan, Nehru Place, New Delhi - 110019
www.bsesdelhi.com**PUBLIC NOTICE**
REQUEST FOR PUBLIC RESPONSE**PETITION FOR APPROVAL OF TRUE-UP FOR FY 2017-18 AND
AGGREGATE REVENUE REQUIREMENT FOR FY 2019-20**

1. Under the provisions of the Electricity Act, 2003, Delhi Electricity Reform Act, 2000 to the extent applicable, Delhi Electricity Regulatory Commission Business Plan Regulations, 2017 and the Delhi Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for Determination of Tariff) Regulations, 2017 issued by Commission vide Order dated January 31, 2017, the DERC (Terms and Conditions for Determination of Wheeling Tariff and Retail Supply Tariff) Regulations, 2011 issued by the Commission vide Order dated December 2, 2011, DERC Order dated October 22, 2014 for extension of Multi Year Tariff (MYT) Regulations 2011 by one year for FY 2015-16 and DERC (Terms and Conditions for Determination of Wheeling Tariff and Retail Supply Tariff) Regulations, 2007 dated May 30, 2007 applicable to erstwhile MYT Period for FY 2007-08 to FY 2011-12, BSES Rajdhani Power Limited (hereinafter referred to as 'BRPL') has filed a Petition on 29.11.2018 before the Delhi Electricity Regulatory Commission (DERC or the Commission) for approval of True Up of FY 2017-18 and ARR petition for FY 2019-20. The salient features of the petition filed by BRPL and admitted by the Hon'ble Commission vide Order dated 21/02/2019 are tabulated below.

2. Salient features:

S. No.	Particulars	UoM	FY 18(PY)	FY 20(EY)
A	Energy Input	MU	12,979	13,995
B	Energy Billed	MU	11,688	12,666
C	Distribution Loss for the year	%	9.94%	9.50%
D	Average Power Purchase Rate	₹/kWh	5.27	5.24
E	Average Billing Rate (Excl. E. Tax and Surcharge)	₹/kWh	7.27	7.38
F	Power Purchase Cost (includes transmission charges)	₹ Crore	6,836	7,329
G	O&M Expense	₹ Crore	862	978
H	Depreciation	₹ Crore	268	314
I	ROCE (Return + Interest)	₹ Crore	679	759
J	Other Expenses (Additional O&M Expenses)	₹ Crore	200	172
K	Less: Non-Tariff Income	₹ Crore	128	128
L	Aggregate Revenue Requirement (Sum of F to J-K)	₹ Crore	8,717	9,424
M	Revenue available at existing tariff	₹ Crore	8,037	9,301
N	Revenue Gap at existing Tariff (M-L)	₹ Crore	(680)	(123)
O	8% surcharge for the year	₹ Crore	687	
P	Carrying Cost during the Year	₹ Crore	(644)	
R	Total Revenue (Gap)/ Surplus during the year including carrying cost (N+O+P)	₹ Crore	(637)	
S	Opening Level of Gap for the year	₹ Crore	(18,612)	
T	Closing of Balance (Gap) / Surplus during the year (R+S)	₹ Crore	(19,249)	

3. Capex Proposal

Particulars	UoM	FY 2019-20
Estimated Capex to be incurred	₹ Crore	494
Capitalization	₹ Crore	536

4. Revenue Gap proposed to be recovered through Tariff Hike during FY 2019-20

Particulars	UoM	FY 2019-20
Annual Revenue Requirement	₹ Crore	9,424
Revenue at existing tariff	₹ Crore	9,301
Revenue (Gap) / Surplus	₹ Crore	(123)
Tariff increase / (reduction)	Through a suitable Surcharge	

5. Tariff Rationalisation measures proposed

The Hon'ble Commission is requested to allow suitable tariff hike to make cost reflective during FY 2019-20, apart from a suitable surcharge towards recovery of both principal and interest component, on the past accumulated deficit on account of Regulatory Asset.

Carrying cost ought to be allowed as a separate surcharge on revenue instead of allowing in tariff as per requirements of Financial Institutions.

Adjust the current Pension trust surcharge of 3.8% appropriately so as to enable recovery of shortfall during FY 2017-18 and only then subsequent recoveries through the pension trust surcharge to be allowed to be deposited with Pension Trust.

6. Performance of BRPL during FY 2017-18

Parameters	Overall Standards of Performance	% attained during FY 2017-18
Normal Fuse-off calls	99%	98.28%
Line Breakdown	95%	97.75%
Distribution Transformer Failure	95%	100%
Scheduled outage	95%	99.49%
Billing Complaints wrt. Total bills issued	Shouldn't be greater than 0.2%	0.03%
Faulty Meter wrt. Meters in service	Shouldn't be greater than 3%	0.34%

7. Peak Demand of 2745 MW was met by BRPL during FY 2017-18.**8. Reliability Indices**

SAIFI	SAIDI	MAIFI
0.74	0.93	0.00

9. 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 05/04/2019. 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.

THE SECRETARY**DELHI ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION**

Viniyamak Bhawan, C-Block, Shivalik,
Malviya Nagar, New Delhi - 110 017.
Email id: secyderc@ncl.in Telefax: 011-26673608

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

11. A copy of the Petition can be purchased from the head-office of BRPL located at BSES Bhawan, Nehru Place, New Delhi-110019 on any working day, till 05.04.2019 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 Rajdhani Power Limited" payable at New Delhi.

12. The complete Petition is available on our website [<http://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 Rajdhani Power Limited

Sd/-
Rajeev Chowdhury
Head (Regulatory Affairs)

BSES**बीएसईएस राजधानी पावर लिमिटेड**नंजीरु प्लाट बीएसईएस मार्ग, नेहरू प्लेस, नई दिल्ली-110019
www.bsesdelhi.com**सार्वजनिक सूचना**

सार्वजनिक प्रतिक्रिया आमंत्रण

वित्त वर्ष 2017-18 के टू-अप और वित्त वर्ष 2019-20 के लिए
आवश्यक सकल राजस्व की स्वीकृति के लिए याचिका

1. विद्युत अधिनियम, 2003, दिल्ली विद्युत सुधार अधिनियम, 2000, जहां तक लागू हो, दिल्ली विद्युत नियामक आयोग व्यवसाय नियोजन विनियम, 2017 और आयोग के 31 जनवरी 2017 दिनांकित आदेश से जारी डीईआरसी (लीडिंग टैरिफ एवं खुदरा आपूर्ति टैरिफ नियम एवं शर्त), विनियम, 2011, वित्त वर्ष 2015-16 के लिए एक वर्ष के लिए बहु वर्षीय टैरिफ (एमवाईटी) विनियम, 2011 को बढ़ाने के आयोग के 22 अक्टूबर 2014 दिनांकित डीईआरसी आदेश और वित्त वर्ष 2007-08 से वित्त वर्ष 2011-12 की अवधि के लिए पूर्व की एमवाईटी अवधि के लिए लागू 30 मई 2007 दिनांकित डीईआरसी (लीडिंग टैरिफ एवं खुदरा आपूर्ति टैरिफ के नियमों एवं शर्तों) विनियम, 2007 के प्रावधानों के अनुसार बीएसईएस राजधानी पावर लिमिटेड (इसके बाद 'बीएसपीएल' कहा जाएगा) ने दिल्ली विद्युत नियामक आयोग (डीईआरसी या आयोग) के समक्ष वित्त वर्ष 2017-18 के टू-अप और वित्त वर्ष 2019-20 के एक्सआर की स्वीकृति हेतु 29.11.2018 को एक याचिका दायर की है। बीएसपीएल की याचिका की मुख्य विशेषताओं और आयोग के 21.02.2019 दिनांकित आदेश से स्वीकृति के विवरण नीचे तालिका में दिए गए हैं।

2. याचिका की मुख्य विशेषताएं :

क्रम सं.	विवरण	UoM	FY 18(PY)	FY 20(EY)
A	ऊर्जा इनपुट	MU	12,979	13,995
B	ऊर्जा बिल की गई	MU	11,688	12,666
C	इस वर्ष वितरण में हानि	%	9.94%	9.50%
D	औसत विद्युत खरीद दर	₹/kWh	5.27	5.24
E	औसत बिलिंग दर (ई. कर एवं अधिभार छोड़ कर)	₹/kWh	7.27	7.38
F	विद्युत खरीद की लागत (पारंपरिक शुल्क समेत)	₹ करोड़	6,836	7,329
G	ओ एवं एम व्यय	₹ करोड़	862	978
H	अवमूल्यन	₹ करोड़	268	314
I	आरडीसीआई (आमदनी + ब्याज)	₹ करोड़	679	759
J	अन्य व्यय (अतिरिक्त ओ एवं एम व्यय)	₹ करोड़	200	172
K	घटे : गैर-टैरिफ आय	₹ करोड़	128	128
L	सकल आवश्यक राजस्व (एफ से जे-के का योग)	₹ करोड़	8,717	9,424
M	वर्तमान टैरिफ पर उपलब्ध राजस्व	₹ करोड़	8,037	9,301
N	वर्तमान टैरिफ पर राजस्व में अंतर (एम-एल)	₹ करोड़	(680)	(123)
O	इस वर्ष 8 प्रतिशत सरचार्ज	₹ करोड़	687	
P	इस वर्ष अप्रसारित करने की लागत	₹ करोड़	(644)	
R	कुल राजस्व (अंतर)/ इस वर्ष अतिरिक्त जिसमें कैरीइंग कॉस्ट शामिल है (N+O+P)	₹ करोड़	(637)	
S	इस वर्ष अंतर का शुरुआती स्तर	₹ करोड़	(18,612)	
T	समापन बैलेंस (अंतर)/ इस वर्ष अतिरिक्त (R+S)	₹ करोड़	(19,249)	

3. पूंजी व्यय का प्रस्ताव

विवरण	UoM	FY 2019-20
अनुमानित पूंजी व्यय	₹ करोड़	494
पूंजीकरण	₹ करोड़	536

4. राजस्व में कमी जिसे वित्त वर्ष 2019-20 में टैरिफ बढ़ा कर वसूलने का प्रस्ताव है

विवरण	UoM	FY 2019-20
वार्षिक राजस्व की आवश्यकता	₹ करोड़	9,424
वर्तमान टैरिफ पर राजस्व	₹ करोड़	9,301
राजस्व (अंतर) / सरप्लस	₹ करोड़	(123)
टैरिफ में वृद्धि / (कमी)	उपयुक्त अधिभार के माध्यम से	

5. टैरिफ तर्कसंगत बनाने के प्रस्तावित उपाय

माननीय आयोग से निवेदन है कि लागत को प्रभावी बनाने के लिए वित्त वर्ष 2019-20 के दौरान उपयुक्त टैरिफ बढ़ाने के साथ-साथ नियामक संपदा आधारित संचिका कमी के आधार पर मूल राशि और ब्याज राशि दोनों की वसूली के लिए उपयुक्त अधिभार लगाने की अनुमति दे।

कैरीइंग कॉस्ट को शुल्क दर में स्वीकृति देने के बजाय वित्तीय संस्थानों की आवश्यकता के अनुसार राजस्व पर पृथक अधिभार लगाने की अनुमति दी जाए।

वर्तमान 3.8 प्रतिशत पेंशन ट्रस्ट अधिभार का इस तरह समायोजन किया जाए कि वित्त वर्ष 2017-18 के दौरान कमी की वसूली हो जाए और इसके बाद ही पेंशन ट्रस्ट अधिभार माध्यम से हुई वसूलियों को पेंशन ट्रस्ट में जमा किया जाए।

6. बीएसपीएल का वित्त वर्ष 2017-18 में प्रदर्शन

मानक	सकल प्रदर्शन मानक	वित्त वर्ष 2017-18 में उपलब्ध %
सामान्य फ्यूज ऑफ होने के कॉल	99%	98.28%
लाइन में खराबी	95%	97.75%
डिस्ट्रिब्यूशन ट्रांसफॉर्मर का नाकाम होना	95%	100%
शेड्यूल के अनुसार बिजली बंद	95%	99.49%
कुल जारी बिलों के संदर्भ में बिल की शिकायतें	0.2% से अधिक नहीं हो	0.03%
सेवारत मीटरों में खराब मीटर	0.3% से अधिक नहीं हो	0.34%

7. पीक डिमांड: बीएसपीएल ने वित्त वर्ष 2017-18 के दौरान 2745 मेगावाट की यह सर्वोच्च मांग पूरी की।

8. विश्वसनीयता सूचकांक

SAIFI	SAIDI	MAIFI
0.74	0.93	0.00

9. आयोग द्वारा अधिसूचित दिल्ली विद्युत नियामक आयोग संपूर्ण (व्यवसाय संचालन) विनियम, 2001 के प्रावधानों के अनुसार उपरोक्त याचिका पर उपभोक्ताओं और भागीदारों की प्रतिक्रियाएं आमंत्रित की जाती हैं। लोग अपनी प्रतिक्रिया आयोग के सचिव को निम्न पते पर 05.04.2019 तक भेज सकते हैं। आयोग को नीचे दिए पते पर प्रतिक्रियाएं व्यक्तिगत तौर पर या डाक से भेजी जा सकती हैं। लोग अपनी प्रतिक्रिया आयोग के सचिव के निम्नलिखित ई-मेल पते पर ई-मेल भी कर सकते हैं।

सचिव**दिल्ली विद्युत नियामक आयोग**

विनियामक भवन, सी-ब्लॉक, शिवालिंक,

मालवीय नगर, नई दिल्ली-110017,

ई-मेल आईडी: secy@derc.nic.in,

टेलीफोन: 011-26673608

10. आयोग इसके बाद प्रतिक्रिया देने वाले भागीदारों के साथ जन सुनवाई करेगा। जन सुनवाई की तिथि की सूचना आयोग अलग से देगा।

11. याचिका की एक कॉपी बीएसपीएल के बीएसईएस भवन, नेहरू प्लेस, नई दिल्ली-110019 कार्यालय में 05.04.2019 तक किसी कार्य दिवस में दिन के 11.00 बजे से 4.00 बजे तक खरीद सकते हैं। इसके लिए ₹.100 का नकद भुगतान करना होगा या 'बीएसईएस राजधानी पावर लिमिटेड' के नाम नई दिल्ली में देय इस राशि का डिमांड ड्राफ्ट/पे ऑर्डर देना होगा।

12. संपूर्ण याचिका हमारी वेबसाइट [<http://www.bsesdelhi.com>] के साथ-साथ आयोग की वेबसाइट <http://www.derc.gov.in> पर उपलब्ध है। याचिका की कॉपी देखने के लिए हमारे मुख्य कार्यालय के साथ-साथ आयोग के कार्यालय में भी उनके संबद्ध पतों पर किसी कार्य दिवस में दिन के 11.00 बजे से दोपहर 4.00 बजे तक उपलब्ध होगी।

कृते बीएसईएस राजधानी पावर लिमिटेड

हस्ता.

राजीव चौधरी

प्रमुख (नियामक मामले)

BSES

ਬੀ ਐਸ ਈ ਐਸ. ਰਾਜਧਾਨੀ ਪਾਵਰ ਲਿਮਿਟਡ
ਰਜਿ. ਦਫਤਰ: ਬੀ ਐਸ ਈ ਐਸ. ਭਵਨ, ਨਹਿਰੂ ਪਲੇਸ, ਨਵੀਂ ਦਿੱਲੀ-110019
www.bsesdelhi.com

ਜਨਤਕ ਸੂਚਨਾ

ਜਨਤਕ ਪ੍ਰਤੀਕਿਰਿਆ ਲਈ ਬੇਨਤੀ
ਐਫ.ਵਾਈ. 2017-18 ਲਈ ਟਰੂਅਪ ਅਤੇ ਐਫ.ਵਾਈ. 2019-20
ਲਈ ਕੁੱਲ ਮਾਲੀ ਲੋੜ ਦੀ ਪ੍ਰਵਾਨਗੀ ਲਈ ਪਟੀਸ਼ਨ

- ਲਾਗੂ ਹੋਣ ਦੀ ਸੀਮਾ ਤੱਕ ਬਿਜਲੀ ਐਕਟ, 2003, ਦਿੱਲੀ ਬਿਜਲੀ ਸੁਧਾਰ ਐਕਟ, 2000, ਦਿੱਲੀ ਬਿਜਲੀ ਨਿਯਮਕ ਕਮਿਸ਼ਨ ਬਿਜਲੀ ਪਲਾਨ ਰੈਗੂਲੇਸ਼ਨਜ਼, 2017, ਮਿਤੀ ਜਨਵਰੀ 31, 2017 ਦੇ ਆਦੇਸ਼ ਰਾਹੀਂ ਕਮਿਸ਼ਨ ਵੱਲੋਂ ਜਾਰੀ ਦਿੱਲੀ ਬਿਜਲੀ ਨਿਯਮਕ ਕਮਿਸ਼ਨ (ਟੈਰਿਫ ਦੇ ਨਿਰਧਾਰਨ ਲਈ ਸ਼ਰਤਾਂ ਤੇ ਪ੍ਰਤੀਬੱਧ) ਰੈਗੂਲੇਸ਼ਨਜ਼ 2011, ਡੀ.ਈ.ਆਰ.ਸੀ. ਆਦੇਸ਼ ਮਿਤੀ ਅਕਤੂਬਰ 22, 2014 ਰਾਹੀਂ ਐਫ.ਵਾਈ. 2015-16 ਲਈ ਇਕ ਸਾਲ ਤੱਕ ਵਾਧੇ ਗਏ ਮਲਟੀ ਯੋਜਨਾ ਟੈਰਿਫ (ਐਮ.ਵਾਈ.ਟੀ.) ਰੈਗੂਲੇਸ਼ਨਜ਼, 2011, ਸਾਬਕਾ ਐਮ.ਵਾਈ.ਟੀ. ਮਿਆਦ ਲਈ ਐਫ.ਵਾਈ. 2007-08 ਤੋਂ ਐਫ.ਵਾਈ. 2011-12 ਲਈ ਲਾਗੂ ਡੀ.ਈ.ਆਰ.ਸੀ. (ਵੀਲਿੰਗ ਟੈਰਿਫ ਤੇ ਰਿਟੇਲ ਸਪਲਾਈ ਟੈਰਿਫ ਦੇ ਨਿਰਧਾਰਨ ਲਈ ਸ਼ਰਤਾਂ ਤੇ ਪ੍ਰਤੀਬੱਧ) ਰੈਗੂਲੇਸ਼ਨਜ਼ 2007, ਮਿਤੀ ਮਈ 30, 2007 ਦੇ ਅਧੀਨ ਬੀ ਐਸ ਈ ਐਸ. ਰਾਜਧਾਨੀ ਪਾਵਰ ਲਿਮਿਟਡ (ਇਸ ਤੋਂ ਬਾਅਦ 'ਬੀ ਆਰ ਪੀ ਐਲ.' ਦੇ ਰੂਪ ਵਿੱਚ ਵਰਤਣ) ਵੱਲੋਂ ਐਫ.ਵਾਈ. 2017-18 ਤੱਕ ਟਰੂਅਪ ਐਫ.ਵਾਈ. 2019-20 ਲਈ ਏ.ਆਰ.ਆਰ. ਦੀ ਸਵੀਕ੍ਰਿਤੀ ਲਈ ਇਕ ਪਟੀਸ਼ਨ ਦਿੱਲੀ ਬਿਜਲੀ ਨਿਯਮਕ ਕਮਿਸ਼ਨ (ਮਾਣਯੋਗ ਡੀ.ਈ.ਆਰ.ਸੀ. ਜਾਂ ਮਾਣਯੋਗ ਕਮਿਸ਼ਨ) ਸਾਹਮਣੇ 29.11.2018 ਨੂੰ ਦਰਜ ਕਰਵਾਈ ਗਈ ਹੈ। ਬੀ ਆਰ ਪੀ ਐਲ ਦੀ ਪਟੀਸ਼ਨ ਦੀਆਂ ਮੁੱਖ ਵਿਸ਼ੇਸ਼ਤਾਵਾਂ ਅਤੇ ਮਾਣਯੋਗ ਕਮਿਸ਼ਨ ਵੱਲੋਂ ਆਦੇਸ਼ ਮਿਤੀ 21.02.2019 ਰਾਹੀਂ ਪਟੀਸ਼ਨ ਨੂੰ ਸਵੀਕਾਰ ਕਰ ਲਿਆ ਗਿਆ ਹੈ, ਜਿਸ ਦਾ ਵੇਰਵਾ ਨਿਮਨ ਟੇਬਲ ਵਿੱਚ ਦਰਸਾਇਆ ਗਿਆ ਹੈ।
- ਪਟੀਸ਼ਨ ਦੀਆਂ ਮੁੱਖ ਵਿਸ਼ੇਸ਼ਤਾਵਾਂ ਹਨ:

ਲੜੀ ਨੰ.	ਵੇਰਵੇ	ਯੂ.ਓ.ਐਮ.	ਐਫ.ਵਾਈ 18 (ਪੀ.ਵਾਈ.)	ਐਫ.ਵਾਈ 20 (ਪੀ.ਵਾਈ.)
ਏ	ਐਨਰਜੀ ਇਨਪੁਟ	ਐਮ ਯੂ	12,979	13,995
ਬੀ	ਐਨਰਜੀ ਬਿਲਡ	ਐਮ ਯੂ	11,688	12,666
ਸੀ	ਬਿਜਲੀ ਵਿਤਰਨ ਹਾਨੀ	%	9.94%	9.50%
ਡੀ	ਐਸਟ ਬਿਜਲੀ ਖਰੀਦ ਦਰ	ਕੇਡਬਲਿਊਐਚ	5.27	5.24
ਈ	ਐਸਟ ਬਿਲਿੰਗ ਦਰ (ਦੀ. ਟੈਕਸ ਤੇ ਸਰਚਾਰਜ ਨੂੰ ਛੱਡ ਕੇ)	ਕੇਡਬਲਿਊਐਚ	7.27	7.38
ਐਫ	ਬਿਜਲੀ ਖਰੀਦ ਲਾਗਤ (ਟਰਾਂਸਮਿਸ਼ਨ ਖਰਚਿਆਂ ਸਹਿਤ)	ਰੁ. ਕਰੋੜ	6,836	7,329
ਜੀ	ਓ ਐਫ ਐਮ ਖਰਚੇ	ਰੁ. ਕਰੋੜ	862	978
ਐਚ	ਘਸਾਈ	ਰੁ. ਕਰੋੜ	268	314
ਆਈ	ਆਰ.ਓ.ਸੀ.ਸੀ. (ਆਮਦਨ-ਵਿਆਜ)	ਰੁ. ਕਰੋੜ	679	759
ਜੇ	ਹੋਰ ਖਰਚੇ (ਵਧੀਕ ਓ ਐਫ ਐਮ ਖਰਚੇ)	ਰੁ. ਕਰੋੜ	200	172
ਕੇ	ਘਟਾ ਕੇ: ਨਾਨ-ਟੈਰਿਫ ਆਮਦਨ	ਰੁ. ਕਰੋੜ	128	128
ਐਲ	ਕੁੱਲ ਮਾਲੀਆ ਜ਼ਰੂਰਤ (ਐਫ ਤੇ ਜੇ-ਕੇ ਦਾ ਜੋੜ)	ਰੁ. ਕਰੋੜ	8,717	9,424
ਐਮ	ਮੌਜੂਦਾ ਟੈਰਿਫ 'ਤੇ ਸੁਲੱਭ ਮਾਲੀਆ	ਰੁ. ਕਰੋੜ	8,037	9,301
ਐਨ	ਮੌਜੂਦਾ ਟੈਰਿਫ 'ਤੇ ਮਾਲੀਆ ਗੈਪ (ਐਮ-ਐਲ)	ਰੁ. ਕਰੋੜ	(680)	(123)
ਓ	ਸਾਲ ਲਈ 8% ਸਰਚਾਰਜ	ਰੁ. ਕਰੋੜ	687	
ਪੀ	ਸਾਲ ਦੌਰਾਨ ਕੈਰਿਗ ਕਾਸਟ	ਰੁ. ਕਰੋੜ	(644)	
ਆਰ	ਕੈਰਿਗ ਕਾਸਟ ਸਹਿਤ ਸਾਲ ਦੌਰਾਨ ਕੁੱਲ ਮਾਲੀਆ (ਗੈਪ/ਸਰਪਲੱਸ (ਐਨ-ਓ-ਪੀ))	ਰੁ. ਕਰੋੜ	(637)	
ਐਸ	ਸਾਲ ਲਈ ਗੈਪ ਦਾ ਓਪਨਿੰਗ ਲੈਵਲ	ਰੁ. ਕਰੋੜ	(18,612)	
ਟੀ	ਸਾਲ ਦੌਰਾਨ ਕਲੋਜ਼ਿੰਗ ਬੈਲੇਂਸ (ਗੈਪ/ਸਰਪਲੱਸ (ਆਰ-ਐਸ))	ਰੁ. ਕਰੋੜ	(19,249)	

3. ਪੁੰਜੀਕਰਨ ਪ੍ਰਸਤਾਵ

ਵੇਰਵੇ	ਯੂ.ਓ.ਐਮ.	ਵਿੱਤ ਸਾਲ 2019-20
ਅਨੁਮਾਨਤ ਪੁੰਜੀਕਰਨ ਖਰਚਾ	ਰੁ. ਕਰੋੜ	494
ਪੁੰਜੀਕਰਨ	ਰੁ. ਕਰੋੜ	536

4. ਵਿੱਤ ਸਾਲ 2019-20 ਦੌਰਾਨ ਟੈਰਿਫ ਹਾਈਕ (Tariff Hike) ਰਾਹੀਂ ਰਿਕਵਰ ਕੀਤਾ ਜਾਣ ਵਾਲਾ ਪ੍ਰਸਤਾਵਿਤ ਮਾਲੀਆ ਗੈਪ

ਵੇਰਵੇ	ਯੂ.ਓ.ਐਮ.	ਵਿੱਤ ਸਾਲ 2019-20
ਸਾਲਨਾ ਮਾਲੀਆ ਜ਼ਰੂਰਤ	ਰੁ. ਕਰੋੜ	9424
ਮੌਜੂਦਾ ਟੈਰਿਫ 'ਤੇ ਮਾਲੀਆ	ਰੁ. ਕਰੋੜ	9301
ਮਾਲੀਆ (ਗੈਪ/ਸਰਪਲੱਸ)	ਰੁ. ਕਰੋੜ	(123)
ਟੈਰਿਫ ਵਾਧਾ/(ਕਮੀ)	ਸੁਟੇਬਲ ਸਰਚਾਰਜ ਦੇ ਤਹਿਤ (Suitable)	

5. ਪ੍ਰਸਤਾਵਿਤ ਟੈਰਿਫ ਰੇਗੂਲੇਟਰੀ ਮਾਪਦੰਡ

ਮਾਣਯੋਗ ਕਮਿਸ਼ਨ ਨੂੰ ਰੈਗੂਲੇਟਰੀ ਅਸਾਇਆਂ ਕਾਰਨ ਪਿਛਲੇ ਸਮੇਂ ਸੰਚਾਰੀ ਘਾਟੇ 'ਤੇ ਮੁਲਪਨ ਅਤੇ ਵਿਆਜ ਕੰਪੈਨੇਟ ਦੇਵਾਂ ਦੀ ਵਜ੍ਹਾ ਨਾਲ ਉਚਿਤ ਸਰਚਾਰਜ ਤੋਂ ਇਲਾਵਾ ਮਾਲੀ ਸਾਲ 2019-20 ਦੌਰਾਨ ਲਾਗਤ ਨੂੰ ਰਿਕਵਰ ਕਰਨ ਲਈ ਟੈਰਿਫ ਵਿੱਚ ਵਾਜਬ ਵਾਧੇ ਦੀ ਆਗਿਆ ਦੇਣ ਦੀ ਬੇਨਤੀ ਕੀਤੀ ਗਈ ਹੈ।

ਕੈਰਿਗ ਕੋਸਟ ਨੂੰ ਸੁਲਕ ਦਰ ਵਿੱਚ ਸਵੀਕ੍ਰਿਤੀ ਦੇਣ ਦੀ ਥਾਂ ਮਾਲੀ ਸੰਸਥਾਨਾਂ ਦੀ ਲੋੜ ਦੇ ਅਨੁਸਾਰ ਮਾਲੀਆ 'ਤੇ ਅਲੱਗ ਸਰਚਾਰਜ ਲਗਾਉਣ ਦੀ ਇਜਾਜ਼ਤ ਦਿੱਤੀ ਜਾਵੇ।

ਮੌਜੂਦਾ 3.8 ਪ੍ਰਤੀਸ਼ਤ ਪੈਨਸ਼ਨ ਟਰੱਸਟ ਸਰਚਾਰਜ ਨੂੰ ਇਸ ਤਰ੍ਹਾਂ ਅਡਜਸਟ ਕੀਤਾ ਜਾਵੇ ਕਿ ਮਾਲੀ ਸਾਲ 2017-18 ਦੇ ਦੌਰਾਨ ਘਾਟੇ ਦੀ ਵਜ੍ਹਾ ਨਾਲ ਹੋ ਜਾਵੇ ਅਤੇ ਇਸ ਤੋਂ ਬਾਅਦ ਹੀ ਪੈਨਸ਼ਨ ਟਰੱਸਟ ਸਰਚਾਰਜ ਰਾਹੀਂ ਹੋਣੀਆਂ ਵਜ੍ਹਾ ਨਾਲ ਨੂੰ ਪੈਨਸ਼ਨ ਟਰੱਸਟ ਵਿੱਚ ਜਮ੍ਹਾਂ ਕੀਤਾ ਜਾਵੇ।

ਮਾਲੀ ਸਾਲ 2017-18 ਦੌਰਾਨ ਬੀ ਆਰ ਪੀ ਐਲ. ਦੀ ਬਾਰਕਰਦਗੀ

ਪੈਰਾਮੀਟਰ	ਬਾਰਕਰਦਗੀ ਦੇ ਮੁਕੰਮਲ ਸਟੇਡਰਡ	ਮਾਲੀ ਸਾਲ 2017-18 ਦੌਰਾਨ ਪ੍ਰਾਪਤ %
ਨਾਮਲ ਵਿਧਿਅਤ ਆਵ ਕਾਲਜ	99%	98.28%
ਲਾਈਨ ਕੋਡ ਡਾਊਨ	95%	97.75%
ਡਿਸਟ੍ਰੀਬਿਊਸ਼ਨ ਟਰਾਂਸਮਿਸ਼ਨ ਫੋਲੋ	95%	100.00%
ਸ਼ਡਿਊਲ ਆਊਟੇਜ	95%	99.49%
ਬਿਲਿੰਗ ਕੰਪਲੇਟ Wrt. ਕੁੱਲ ਬਿੱਲ ਜਾਰੀ	ਤੋਂ ਵੱਧ ਨਾ ਹੋਣ 0.2%	0.03%
ਖਰਾਬ ਮੀਟਰ Wrt. ਮੀਟਰਜ਼ ਸਰਵਿਸ ਵਿੱਚ	ਤੋਂ ਵੱਧ ਨਾ ਹੋਣ 0.3%	0.34%

7. ਮਾਲੀ ਸਾਲ 2017-18 ਦੌਰਾਨ 2745 ਐਮ.ਫ਼ਬਲਿਊ. ਦੀ ਪੀਕ ਡਿਮਾਂਡ ਪੂਰੀ ਕੀਤੀ।

8. ਭਰੋਸੇਯੋਗਤਾ ਇੰਡੈਕਸ

ਐਸ.ਏ.ਆਈ.ਐਚ. ਆਈ.	ਐਸ.ਏ.ਆਈ.ਐਚ. ਆਈ.	ਐਸ.ਏ.ਆਈ.ਐਚ. ਆਈ.
0.74	0.93	0.00

- ਕਮਿਸ਼ਨ ਵੱਲੋਂ ਅਧਿਸੂਚਿਤ ਕੀਤੇ ਅਨੁਸਾਰ, ਦਿੱਲੀ ਇਲੈਕਟ੍ਰੀਸਿਟੀ ਰੈਗੂਲੇਟਰੀ ਕਮਿਸ਼ਨ ਰੈਪਰੀਹੇਂਸਿਵ (ਕੋਡਕਟ ਆਫ ਬਿਜਨਸ) ਰੈਗੂਲੇਸ਼ਨਜ਼, 2001 ਦੀਆਂ ਵਿਵਸਥਾਵਾਂ ਦੇ ਅਨੁਸਾਰ ਖਪਤਕਾਰਾਂ ਅਤੇ ਸਟੇਕਹੋਲਡਰਾਂ ਨੂੰ ਬੇਨਤੀ ਹੈ ਕਿ ਉਹ ਉਕਤ ਪਟੀਸ਼ਨ 'ਤੇ ਆਪਣੇ ਵਿਚਾਰ ਭੇਜਣ। ਵਿਚਾਰ ਹੇਠ ਲਿਖੇ ਪਤੇ 'ਤੇ 5.4.2019 ਤੱਕ ਕਮਿਸ਼ਨ ਦੇ ਸਕੱਤਰ ਨੂੰ ਭੇਜਣ। ਵਿਚਾਰਾਂ ਨੂੰ ਹੇਠ ਲਿਖੇ ਪਤੇ 'ਤੇ ਨਿੱਜੀ ਤੌਰ 'ਤੇ, ਡਾਕ ਰਾਹੀਂ ਜਾਂ ਈ-ਮੇਲ ਰਾਹੀਂ ਕਮਿਸ਼ਨ ਦੇ ਸਕੱਤਰ ਕੋਲ ਭੇਜਿਆ ਜਾਵੇ:

ਸਕੱਤਰ

ਦਿੱਲੀ ਇਲੈਕਟ੍ਰੀਸਿਟੀ ਰੈਗੂਲੇਟਰੀ ਕਮਿਸ਼ਨ

ਵਿਨਿਆਮਕ ਭਵਨ, ਸੀ-ਬਲਕ, ਸ਼ਿਵਾਲਿਕ ਮਾਲਵੀਆ ਨਗਰ, ਨਵੀਂ ਦਿੱਲੀ-110017

Email ID: secy@derc@nic.in Telefax: 011-26673608

- ਕਮਿਸ਼ਨ ਵੱਲੋਂ ਵਿਚਾਰ ਭੇਜਣ ਵਾਲੇ ਸਟੇਕਹੋਲਡਰਾਂ ਨਾਲ ਬਾਅਦ ਵਿੱਚ ਜਨਤਕ ਸੁਣਵਾਈ ਕੀਤੀ ਜਾਵੇਗੀ। ਇਸ ਬਾਰੇ ਕਮਿਸ਼ਨ ਵੱਲੋਂ ਮਿਤੀ ਦੇ ਸਬੰਧ ਵਿੱਚ ਵੈੱਬਸਾਈਟ 'ਤੇ ਦੱਸਿਆ ਜਾਵੇਗਾ।

- ਪਟੀਸ਼ਨ ਦੀ ਕਾਪੀ "ਬੀ ਐਸ ਈ ਐਸ. ਰਾਜਧਾਨੀ ਪਾਵਰ ਲਿਮਿਟਡ" ਦੇ ਪੱਖ ਵਿੱਚ ਨਵੀਂ ਦਿੱਲੀ ਵਿਖੇ ਭੁਗਤਾਨਯੋਗ ਡਿਮਾਂਡ ਡਰਾਫਟ/ਪੇਮ ਆਰਡਰ ਜਾਂ ਨਗਰ ਰੁ. 100/- ਦੇ ਭੁਗਤਾਨ 'ਤੇ 5.4.2019 ਤੱਕ ਸਵੇਰੇ 11.00 ਵਜੇ ਤੋਂ ਬਾਝ 4.00 ਵਜੇ ਵਿਚਕਾਰ ਕਿਸੇ ਵੀ ਕਾਰਜ ਦਿਵਸ ਨੂੰ ਬੀ ਐਸ ਈ ਐਸ. ਭਵਨ, ਨਹਿਰੂ ਪਲੇਸ, ਨਵੀਂ ਦਿੱਲੀ-110019 ਵਿਖੇ ਸਥਿਤ ਬੀ ਆਰ ਪੀ ਐਲ. ਹੌਡ ਆਫਿਸ 'ਤੇ ਖਰੀਦਿਆ ਜਾ ਸਕਦਾ ਹੈ।

- ਮੁਕੰਮਲ ਪਟੀਸ਼ਨ ਨੂੰ ਕਮਿਸ਼ਨ ਦੀ ਵੈੱਬਸਾਈਟ <http://www.derc.gov.in> ਅਤੇ ਬੀ ਆਰ ਪੀ ਐਲ ਦੀ ਵੈੱਬਸਾਈਟ <http://www.bses-delhi.com> ਤੋਂ ਡਾਊਨਲੋਡ ਕੀਤਾ ਜਾ ਸਕਦਾ ਹੈ। ਪਟੀਸ਼ਨ ਦੀ ਕਾਪੀ ਦੇਖਣ ਲਈ ਸਾਡੇ ਪ੍ਰਧਾਨ ਦਫਤਰ ਦੇ ਨਾਲ-ਨਾਲ ਕਮਿਸ਼ਨ ਦੇ ਦਫਤਰ ਵਿੱਚ ਵੀ ਆਉਣ ਦੇ ਸਬੰਧਤ ਪਤਿਆਂ 'ਤੇ ਕਿਸੇ ਵੀ ਕਾਰਜ ਦਿਵਸ ਨੂੰ ਸਵੇਰੇ 11.00 ਵਜੇ ਤੋਂ ਬਾਅਦ ਦੁਪਹਿਰ 4.00 ਵਜੇ ਤੱਕ ਪਧਾਰਿਆ ਜਾ ਸਕਦਾ ਹੈ।

ਵਾਸਤੇ ਬੀ ਐਸ ਈ ਐਸ. ਰਾਜਧਾਨੀ ਪਾਵਰ ਲਿਮਿਟਡ

ਸਹੀ/-

ਰਾਜੀਵ ਚੌਧਰੀ

(ਹੌਡ ਰੈਗੂਲੇਟਰੀ ਮਾਮਲੇ)

BSES

بی ایس ای ایس راجدھانی پاور لمیٹڈ
رجسٹرڈ آفیس: بی ایس ایس روڈ، نئی دہلی-110017
www.bsedelhi.com

اطلاع عام

عوامی فیلڈ بینک کے لیے اپیل
مالی سال 2017-18 کے لیے ٹرو- اپ اور مالی سال 2019-20 کے لیے
ضروری سکل ریونیو کی منظوری کے لیے عرضی

1. بجلی ایکٹ، 2003، بجلی کی اصلاح ایکٹ، 2000، چٹا نافذ ہو، بجلی ایکٹری سٹی ریگولیٹری کمیشن کا مریٹل پلاننگ ریگولیشن 2017، بجلی ایکٹری سٹی پلاننگ کمیشن (نیرف تعین کے لیے شرائط و ضوابط) ریگولیشن، 2017، جسے کمیشن نے 31 جنوری، 2017 کو جاری کیا تھا، ڈی ای آر سی (وبانگ ٹیرف اور ریلیٹس پلاننگ ٹیرف تعین کی شرطیں) ریگولیشن 2011 جسے کمیشن نے 2 دسمبر، 2011 کو جاری کیا تھا، متعدد سالانہ ٹیرف ریگولیشن 2011 جسے کمیشن نے 22 اکتوبر، 2014 کو مالی سال 2015-16 کے لیے بھی نافذ کرنے کی ہدایت جاری کیا تھا اور ڈی ای آر سی (وبانگ ٹیرف اور ریلیٹس پلاننگ ٹیرف تعین کرنے کی شرطیں) ریگولیشن 2007، جو مالی سال 2007-08 سے مالی سال 2011-12 تک نافذ کرنے کے لیے 30 مئی، 2007 کو جاری کی گئی تھی، کے تحت بی ایس ایس راجدھانی پاور لمیٹڈ (جسے اس کے بعد بی آر پی ایل لکھا جائے گا) نے بجلی ایکٹری سٹی ریگولیٹری کمیشن (ڈی ای آر سی پالیسی) کے سامنے مالی سال 2017-18 کے فروسٹ اور مالی سال 2019-20 کے اسے آراء کی منظوری کے لیے 29.11.2018 کو ایک عرضی دائر کی ہے۔ بی آر پی ایل کی عرضی کی اہم خصوصیات اور کمیشن کے 21.02.2019 کو جاری حکم نامہ سے منظوری کی تفصیل حسب ذیل دی گئی ہیں۔

2. عرضی کی اہم خصوصیات:

نمبر شمار	تفصیل	UoM	FY 18(PY)	FY 20(EY)
A	ایئرنگ ان پٹ	ایم پی	12,979	13,995
B	ایئرنگ پلٹ	ایم پی	11,688	12,666
C	اس سال ٹیم میں خسارہ	%	9.94%	9.50%
D	اوسط بجلی خرید شرح	روپے/kWh	5.27	5.24
E	اوسط بانگ شرح (کم ٹیکس اور سر چارج چھوڑ کر)	روپے/kWh	7.27	7.38
F	بجلی خرید لاگت (پارٹیشن چارج سمیت)	کروڑ روپے	6,836	7,329
G	اواڑڈ ایم اخراجات	کروڑ روپے	862	978
H	تجارت میں کمی	کروڑ روپے	268	314
I	آراء کی (آمدنی + سو)	کروڑ روپے	679	759
J	دیگر اخراجات (اضافی اواڑڈ ایم خرچ)	کروڑ روپے	200	172
K	کم ہونی: ٹیم ٹیرف آمدنی	کروڑ روپے	128	128
L	سکل لازمی ریونیو (ایف سے ہے۔ کے کا بیج)	کروڑ روپے	8,717	9,424
M	موجودہ ٹیرف پر دستیاب ریونیو	کروڑ روپے	8,037	9,301
N	موجودہ ٹیرف پر ریونیو میں فرق (ایم - ای)	کروڑ روپے	(680)	(123)
O	اس سال 8 فیصد سر چارج	کروڑ روپے	687	
P	اس سال اگر سمارت کرنے کی لاگت	کروڑ روپے	(644)	
R	کل ریونیو (فرق) اس سال اضافہ جس میں گریڈ کا سٹ شامل ہے (N+O+P)	کروڑ روپے	(637)	
S	اس سال فرق کی شروعاتی سطح	کروڑ روپے	(18,612)	
T	اختیاری بیلنس (فرق) (R+S)	کروڑ روپے	(19,249)	

3. پوئنجی خرچ کی تجویز

تفصیل	UoM	FY
تعمیناتی پوئنجی خرچ	کروڑ روپے	2019-20
سر پائیکاری	کروڑ روپے	494
	کروڑ روپے	536

4. ریونیو میں کمی جسے مالی سال 2019-20 میں ٹیرف**بڑھا کر وصول کرنے کی تجویز ہے**

تفصیل	UoM	FY 2019-20
سالانہ ریونیو کی ضرورت	کروڑ روپے	9,424
حالیہ ٹیرف پر دستیاب ریونیو	کروڑ روپے	9,301
ریونیو (فرق) پر دستیاب	کروڑ روپے	(123)
ٹیرف میں اضافہ (کی)	ٹھکانہ سر چارج کے ذریعے	

5. ٹیرف کو معقول بنانے کے مجوزہ طریقے

عزت مآب کمیشن سے گزارش ہے کہ لاگت کو موثر بنانے کے لیے مالی سال 2019-20 کے دوران، مذکورہ ٹیرف بڑھانے کے ساتھ ساتھ ریگولیٹری اضافہ پر مبنی پالیسی کی بنیاد پر اصل رقم اور سود کی رقم دونوں کی وصولی کے لیے مذکورہ سر چارج لگانے کی منظوری دیں۔
کیونکہ کاسٹ کو چارج کی شرح میں منظوری دینے کے بجائے فائنل اداواروں کی ضرورت کے مطابق ریونیو پر علیحدہ سر چارج لگانے کی منظوری دی جائے۔
موجودہ 3.8 فیصد چٹا ٹرسٹ سر چارج کا اس طرح شمولیت کی جائے کہ مالی سال 2017-18 کے دوران، کمی کی وصولی ہو جائے اور اس کے بعد ہی چٹا ٹرسٹ سر چارج کے ذریعے وصولی ہوگی کیونکہ ٹرسٹ میں جمع کیا جائے۔

6. جی آئی اے ایل کا مالی سال 2017-18 میں کارکردگی

پیمانہ	سکل کارکردگی کا پیمانہ	مالی سال 17-18 میں حصول (%)
عام ٹیورز- آف ہونے کے کال	پیمانہ	99%
لائسنس خرابی		98.28%
ڈسٹری بیوٹن ٹرانزمرس کا نام ہونا		95%
		97.75%
		100%
ٹیڈول کے مطابق بجلی بند		95%
کل جاری ہونے کے سلسلے میں		99.49%
کی شکایات		0.03%

7. پیسٹ ڈیمانڈ: بی آر پی ایل نے مالی سال 2017-18 کی طرح 0.34% سے زیادہ نہیں

8. قابل اعتماد انڈیکس

SAIFI	SAIDI	MAIFI
0.74	0.93	0.00

9. کمیشن کے ذریعہ نوٹیفائیڈ، بجلی ایکٹری سٹی ریگولیٹری کمیشن ڈیٹیلڈ (کاروبار چلانا) ریگولیشن، 2001 کے التزامات کے مطابق، صارفین اور سٹیک ہولڈرز سے مندرجہ ذیل درخواست کے ضمن میں اپنی تجاویز جمع کرانے کی اپیل کرتا ہے۔ یہ تجاویز کمیشن کے سکرٹری کو بتاریخ 05.04.2019 تک ذیل میں دفتر چتے پر بھیجی جاسکتی ہیں۔ آپ اپنی تجاویز شخصی طور سے یا ڈاک یا الیکٹرونک طریقے کمیشن کو مندرجہ ذیل پتے پر بھیج سکتے ہیں:

سیکرٹری**دہلی ایکٹری سٹی ریگولیٹری کمیشن**

ریگولیٹری بلڈنگ، بی بک، شیڈلاک، مالویہ گریڈی، دہلی-110017

ای میل آئی ڈی: secy@derc.in

ٹیلی فیکس: 011-26673608

10. کمیشن تجویز دینے والے سٹیک ہولڈرز کے ساتھ عوامی سماعت کا انعقاد بعد میں کرے گا اس عوامی سماعت کے ضمن میں کمیشن کے ذریعے تاریخ کا نوٹیفکیشن الگ سے جاری کیا جائے گا۔

11. عرضی کی ایک کاپی بی آر پی ایل کے بی ایس ای ایس، بھون، نیرو، دہلی، دہلی-110019 کے دفتر میں موجودہ 05.04.2019 تک ہر کام کے دن 11.00 بجے سے 4.00 بجے تک خریدی جاسکتی ہے۔ اس کے لیے 100 روپے کی ادائیگی کرنی ہوگی یا "بی ایس ای ایس راجدھانی پاور لمیٹڈ" کے نام پر دہلی میں قابل ادائیگی اسٹامپ کا لکھنا ضروری ہے اور ڈیٹا ہوگا۔

12. مکمل درخواست ہماری ویب سائٹ <http://www.bsedelhi.com> کے ساتھ ساتھ کمیشن کی ویب سائٹ <http://www.derc.gov.in> پر دستیاب ہے۔ عرضی کی کاپی نقل دے کئے کے لیے ہمارے ہیڈ کوارٹر کے ساتھ ساتھ کمیشن کے دفتر میں بھی ان کے متعلقہ چتے پر ہر کام کے دن 11.00 بجے سے دوپہر 4.00 بجے تک دستیاب ہوگی۔

محکمہ بی ایس ای ایس راجدھانی پاور لمیٹڈ**دستخط****راجیو چودھری****چیف (کمپنی امور)**