

Electricity Tariff For FY 2019-20

PRESS NOTE

The Generation Companies – Indraprastha Power Generation Company Limited (IPGCL) and Pragati Power Corporation Limited (PPCL), Transmission Licensee – Delhi TRANSCO Ltd. (DTL) and Distribution Licensees – Tata Power Delhi Distribution Limited (TPDDL), BSES Rajdhani Power Limited (BRPL), BSES Yamuna Power Limited (BYPL) and New Delhi Municipal Council (NDMC), had filed their Petitions for true up of Aggregate Revenue Requirement (ARR) for FY 2017-18 and for determination of Aggregate Revenue Requirement (ARR) and Tariff for FY 2019-20. After admission of the Petitions, Executive Summary of the Petitions was prepared and uploaded alongwith their Petitions on Commission’s website for information to all stakeholders. Simultaneously, the comments were invited from all stakeholders on various tariff issues for which a Public Notice was issued in newspapers by the Commission. The Commission conducted the Public Hearing to consider the suggestions/inputs received from stakeholders, thereby giving adequate opportunity to all stakeholders to express their views on the matters pertaining to tariff determination.

The Commission had appointed C&AG empanelled Auditors to verify the books of accounts of the BRPL, BYPL, TPDDL & NDMC for FY 2017-18 in order to verify their claims in the Tariff Petitions vis-a-vis the books of accounts. After duly analyzing the Petitions & reports submitted by the C&AG empanelled Auditors and considering the suggestions/inputs from stakeholders, the Commission has trued up the ARR for FY 2017-18.

Based on the True up of ARR for FY 2017-18, the revised Accumulated Revenue Surplus/(Gap) has been observed as follows:

Revenue Surplus/(Gap) at the end of FY 2017-18 of the Distribution Licensees (Rs. Cr.)

S.No.	Particulars	BRPL	BYPL	TPDDL	Total
A	Opening Revenue Surplus/(Gap) for FY 2017-18 as per Tariff Order dated 31.03.2018	(4,258)	(2,906)	(2,395)	(9,559)
B	Revenue Surplus/(Gap) for FY 2017-18	365	328	178	871
C	Liquidation of Revenue Gap from 8% Surcharge in FY 2017-18	687	377	516	1,580
D	Total Liquidation of Revenue Gap in FY 2017-18	1,052	705	694	2,451
E	Closing Revenue Surplus/(Gap) for FY 2017-18	(3,206)	(2,201)	(1,701)	(7,108)
F	Impact of Review Orders of the Commission	(224)	(133)	(331)	(688)
G	Carrying Cost	(505)	(351)	(226)	(1,083)
H	Closing Revenue Surplus/(Gap) for FY 2017-18	(3,935)	(2,685)	(2,258)	(8,878)

The Aggregate Revenue Requirement (ARR) for FY 2019-20, has been estimated based on the normative parameters specified in DERC (Terms and Conditions for Determination of Tariff) Regulations, 2017 and DERC (Business Plan) Regulations, 2017. The uncontrollable parameters viz., fuel cost, power purchase and sales are based on past trends of actual available information.

Electricity Tariff For FY 2019-20

The ARR of FY 2019-20 as approved by the Commission and Revenue Surplus/(Gap) for FY 2019-20 are summarized as follows:

Summary of ARR for FY 2019-20 of Distribution Licensees (Rs. Cr.)

S.No.	Particulars	BRPL	BYPL	TPDDL	Total
A	ARR as claimed by the Petitioner	9,424	5,336	7,649	22,409
B	ARR as approved by the Commission	8,715	4,310	6,847	19,872
C	Carrying Cost for FY 2019-20	346	221	103	670
D	Gross ARR as approved by the Commission	9,060	4,532	6,950	20,542
E	Revenue at Revised Tariff	9,066	4,727	6,989	20,782
F	Estimated Revenue Surplus/(Gap) for FY 2019-20	6	195	38	239

Electricity Tariff For FY 2019-20

Highlights of the Tariff Schedule for FY 2019-20

1. The fixed charges for Domestic consumers upto 15 kW have been reduced as follows:

Sanctioned Load	Existing Fixed Charges (Rs./kW/month)	Revised Fixed Charges (Rs./kW/month)
Upto 2 kW	125	20
> 2kW and ≤ 5 kW	140	50
> 5kW and ≤ 15 kW	175	100

2. The Commission has extended the benefit of Domestic Category to psychologists and physiotherapists under the Professionals category.
3. To facilitate the low end shopkeepers, the Commission has introduced a sub-category for Non domestic Consumers with the sanctioned load upto 3kVA and has reduced its Energy Charge rate from Rs. 8.50/kVAh to Rs. 6.00/kVAh.
4. In order to promote pollution free transportation and clean environment, tariff for charging stations of E-Rickshaw/E-vehicles has been reduced as follows:

Supply	Existing Energy Charges (Rs./kWh or Rs./kVAh)	Revised Energy Charges (Rs./kWh or Rs./kVAh)
LT Level	5.50	4.50
HT Level	5.00	4.00

5. To facilitate mushroom cultivation, the Commission has demerged the mushroom cultivation category from agriculture category and has increased the sanctioned load from 20kW to 100kW with Fixed charges at 200 Rs./kW/month and Energy Charges at 6.50 Rs./kWh for the Mushroom cultivation category.
6. The Commission has revised the Energy charges for various categories as follows:

Category	Existing Energy Charges (Rs./kWh or Rs./kVAh)	Revised Energy Charges (Rs./kWh or Rs./kVAh)
Domestic (Above 1200 Units)	7.75	8.00
Non Domestic (Above 3kVA)	8.00	8.50
Industrial	7.25	7.75
Public Utilities	5.75	6.25
DIAL	7.25	7.75
Advertisement & Hoardings	8.00	8.50

7. In order to bring uniformity in computation of the Late Payment Surcharge on number of day basis, the Commission has re-structured the Late Payment Surcharge (LPSC) @ 18% per annum from 1.5% per month.
8. The Commission has retained the prevailing limit of cash deposit upto Rs. 4,000/- at the counters of the DISCOMs.
9. The Commission has retained payment of electricity bills upto Rs. 50,000/- in cash by the consumers at designated scheduled commercial bank branches.
10. There is no change in the levy of Regulatory Surcharge of 8% on the Consumers of BRPL, BYPL and TPDDL for gradual liquidation of principal amount of the accumulated revenue gap

Electricity Tariff For FY 2019-20

as submitted by the Commission before the Hon'ble Supreme Court of India in Civil Appeal No. 884 of 2010.

11. The Commission has retained the levy of Pension Trust Surcharge @ 3.8% on the consumers of DISCOMs (BRPL, BYPL & TPDDL) for recovery of funds towards Pension Trust as recommended by GoNCTD and the amount shall be directly credited to the Pension Trust Account.
12. The Tariff Schedule shall be applicable with effect from 01/08/2019.

Electricity Tariff For FY 2019-20

प्रेस नोट

दिल्ली में बिजली उत्पादन कंपनियां - इन्द्रप्रस्थ पावर उत्पादन कंपनी लिमिटेड (IPGCL) और प्रगति पावर कारपोरेशन लिमिटेड (PPCL), पारेषण लाइसेंसधारी- दिल्ली ट्रांसको लिमिटेड (DTL) और बिजली वितरण यूटिलिटीज - टाटा पावर दिल्ली डिस्ट्रिब्यूशन लिमिटेड (TPDDL), बीएसईएस राजधानी पावर लिमिटेड (BRPL), बीएसईएस यमुना पावर लिमिटेड (BYPL) और नई दिल्ली नगर परिषद (NDMC) ने सकल राजस्व आवश्यकता का सत्यापन (एआरआर) वित्त वर्ष 2017-18 के लिए और वार्षिक राजस्व आवश्यकता (एआरआर) और वित्त वर्ष 2019-20 के टैरिफ निर्धारण के लिए अपनी याचिकाओं को दायर किया था। याचिकाओं के एडमिशन के बाद, याचिकाओं की कार्यकारी सारांश तैयार किए गए और सभी हितधारकों को सूचना के लिए आयोग की वेबसाइट पर उनकी याचिकाओं के साथ अपलोड किया गया। इसके साथ ही , सभी हितधारकों से विभिन्न टैरिफ मुद्दों पर टिप्पणियां आमंत्रित की गईं, जिसके लिए आयोग द्वारा समाचार पत्रों में एक सार्वजनिक सूचना जारी की गई थी। आयोग ने हितधारकों से प्राप्त सुझाव/सूचनाओं पर विचार करने के लिए सार्वजनिक सुनवाई आयोजित की, जिससे सभी हितधारकों को टैरिफ निर्धारण से संबंधित मामलों पर अपने विचार व्यक्त करने का पर्याप्त अवसर मिला।

BRPL, BYPL, TPDDL और NDMC के टैरिफ याचिकाओं में किए गए दावों को उनके खातों से सत्यापित करने के लिए आयोग ने उनके वित्त वर्ष 2017-18 के खातों की पुस्तकों को सत्यापित करने के लिए सीएजी पैनल के लेखा परीक्षकों को नियुक्त किया था । याचिकाओं व सीएजी पैनल के लेखा परीक्षकों द्वारा प्रस्तुत रिपोर्ट का व्यवस्थित विश्लेषण करने और हितधारकों से सुझाव पर विचार करने के बाद आयोग ने वित्त वर्ष 2017-18 के सकल राजस्व आवश्यकता (एआरआर) का सत्यापन किया है।

वित्त वर्ष 2017-18 के सत्यापन के आधार पर कुल संचित राजस्व अंतर यह पाया गया है:

(Rs.Cr.)

S.No.	Particulars	BRPL	BYPL	TPDDL	Total
A	Opening Revenue Surplus/(Gap) for FY 2017-18 as per Tariff Order dated 31.03.2018	(4,258)	(2,906)	(2,395)	(9,559)
B	Revenue Surplus/(Gap) for FY 2017-18	365	328	178	871
C	Liquidation of Revenue Gap from 8% Surcharge in FY 2017-18	687	377	516	1,580
D	Total Liquidation of Revenue Gap in FY 2017-18	1,052	705	694	2,451
E	Closing Revenue Surplus/(Gap) for FY 2017-18	(3,206)	(2,201)	(1,701)	(7,108)
F	Impact of Review Orders of the Commission	(224)	(133)	(331)	(688)
G	Carrying Cost	(505)	(351)	(226)	(1,083)
H	Closing Revenue Surplus/(Gap) for FY 2017-18	(3,935)	(2,685)	(2,258)	(8,878)

Electricity Tariff For FY 2019-20

डीईआरसी टैरिफ विनियम , 2017 और डीईआरसी व्यवसाय योजना विनियम , 2017 में निर्दिष्ट मानक के आधार पर वित्त वर्ष 2019-20 के लिए सकल राजस्व आवश्यकता (एआरआर) का अनुमान लगाया गया है। अनियंत्रित मद जैसे ईंधन लागत , बिजली खरीद और बिक्री , वास्तविक उपलब्ध जानकारी के पिछले रुझानों पर आधारित हैं।

आयोग द्वारा अनुमोदित वित्त वर्ष 2019-20 के एआरआर और वित्त वर्ष 2019-20 के राजस्व अधिशेष/(अंतर) यह है:

(Rs.Cr.)

S.No.	Particulars	BRPL	BYPL	TPDDL	Total
A	ARR as claimed by the Petitioner	9,424	5,336	7,649	22,409
B	ARR as approved by the Commission	8,715	4,310	6,847	19,872
C	Carrying Cost for FY 2019-20	346	221	103	670
D	Gross ARR as approved by the Commission	9,060	4,532	6,950	20,542
E	Revenue at Revised Tariff	9,066	4,727	6,989	20,782
F	Estimated Revenue Surplus/(Gap) for FY 2019-20	6	195	38	239

Electricity Tariff For FY 2019-20

टैरिफ अनुसूची की मुख्य विशेषताएं (वित्तीय वर्ष 2019-20)

1. 15 किलोवाट तक के घरेलू उपभोक्ताओं के लिए निश्चित शुल्क निम्नानुसार घटाए गए हैं:

स्वीकृत भार	मौजूदा निश्चित शुल्क (रुपये/किलोवाट/माह)	संशोधित निश्चित शुल्क (रुपये/किलोवाट/माह)
2 किलोवाट तक	125	20
2 किलोवाट से 5 किलोवाट तक	140	50
5 किलोवाट से 15 किलोवाट तक	175	100

2. आयोग ने मनोवैज्ञानिकों और फिजियोथेरेपिस्टों को घरेलू श्रेणी का लाभ दिया है।
3. लघु दुकानदारों की सुविधा के लिए , आयोग ने 3 kVA तक के स्वीकृत भार गैर घरेलू उपभोक्ताओं के लिए एक उप-श्रेणी बनाई गई है और इसकी ऊर्जा प्रभार दर रु .8.50/kVAh से रु. 6.00/kVAh कर दिया है।
4. प्रदूषण मुक्त परिवहन और स्वच्छ पर्यावरण को बढ़ावा देने के लिए , ई-रिक्शा/ई-वाहनों के चार्जिंग स्टेशनों के लिए टैरिफ निम्नानुसार कम किए गए हैं:

आपूर्ति	मौजूदा ऊर्जा शुल्क (रु./kWh या रु./kVAh)	संशोधित ऊर्जा शुल्क (रु./kWh या रु./kVAh)
एल टी स्तर	5.50	4.50
एच टी स्तर	5.00	4.00

5. मशरूम की खेती को सुविधाजनक बनाने के लिए, आयोग ने मशरूम की खेती की श्रेणी को कृषि श्रेणी से अलग कर दिया है और स्वीकृत भार को 20kW से बढ़ा कर 100kW तक कर दिया है। मशरूम की श्रेणी के लिए निश्चित शुल्क 200 रुपये /kW/ माह और ऊर्जा शुल्क को 6.50 रुपये/kWh कर दिया गया है।
6. आयोग ने विभिन्न श्रेणियों के लिए ऊर्जा शुल्क को निम्नानुसार संशोधित किया है:

वर्ग	मौजूदा ऊर्जा शुल्क (रु./kWh या रु./kVAh)	संशोधित ऊर्जा शुल्क (रु./kWh या रु./kVAh)
घरेलू (1200 यूनिट से ऊपर)	7.75	8.00
गैर घरेलू (3kVA से ऊपर)	8.00	8.50
औद्योगिक	7.25	7.75
सार्वजनिक सुविधाये	5.75	6.25
दिल्ली इंटरनेशनल एयरपोर्ट लिमिटेड	7.25	7.75
विज्ञापन और होर्डिंग्स	8.00	8.50

Electricity Tariff For FY 2019-20

7. दिन के आधार पर लेट पेमेंट सरचार्ज की गणना में एकरूपता लाने के लिए , आयोग ने लेट पेमेंट सरचार्ज (LPSC) को 1.5% प्रति माह से 18% प्रति वर्ष संरचित किया है।
8. सिविल अपील क्रमांक 884/2010 में माननीय उच्चतम न्यायालय के समक्ष आयोग द्वारा जमा राजस्व अंतर की मूल राशि के क्रमिक परिसमापन के लिए डिस्काम्स (BRPL, BYPL और TPDDL) के उपभोक्ताओं पर 8% अतिरिक्त अधिभार की लेवी में कोई बदलाव नहीं किया है।
9. आयोग ने डिस्काम्स के काउंटर पर रुपये 4000/- तक नकद जमा की मौजूदा सीमा को बरकरार रखा है।
10. आयोग ने रुपये 50 ,000/- तक के बिजली बिलों के उपभोक्ताओं द्वारा भुगतान नामित अनुसूचित वाणिज्यिक बैंक शाखाओं में बरकरार रखा है।
11. आयोग ने GoNCTD द्वारा अनुशंसित पेंशन ट्रस्ट के धन के लिए BRPL, BYPL और TPDDL के उपभोक्ताओं पर 3.8% पेंशन ट्रस्ट सरचार्ज की वसूली को बरकरार रखा है, और यह राशि सीधे पेंशन ट्रस्ट खाते में जमा की जाएगी।
12. टैरिफ अनुसूची 01/08/2019 से लागू होगी।