

# Power Transmission Corporation of Uttarakhand Ltd.

(A Govt. of Uttarakhand Undertaking)

Vidyut Bhawan, Saharanpur Road, Majra, Near ISBT, Dehradun – 248002

Corporate ID No. U40101UR2004GOI028675 Phone: 0135-2642006 Fax: 0135-2643460

website: www.ptcul.org

## Public Notice

### Inviting Comments on the Petition filed by PTCUL for approval of the proposed Transmission Charges for FY 2018-19

#### Salient Points of the ARR/Tariff Petition

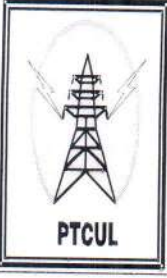
Power Transmission Corporation of Uttarakhand Limited (PTCUL), a Transmission Licensee in the State of Uttarakhand has filed a petition before the Commission for approval of truing up of FY 2016-17 based on audited Accounts & Annual Performance Review (APR) for FY 2017-18 and the Revised ARR for FY 2018-19. The summary of the proposals of the intra-State network for the aforesaid is given in the following Table:

**Summary of APR & ARR of PTCUL for intra-State transmission network (₹ Crore)**

S. No	Particulars	UERC Tariff Regulations, 2015		UERC Tariff Regulations, 2015			
		FY 2016-17 (True up)		FY 2017-18 (APR)		FY 2018-19 (ARR)	
		Approved in MYT Order for FY 2016-17	Claimed for true up	Approved in Tariff Order for FY 2017-18	Revised Estimates	Approved in the MYT Order for FY 2018-19	Proposed
1.	Depreciation	62.49	55.94	64.34	63.62	76.80	74.36
2.	Interest on Long Term Loans	64.14	56.34	51.34	58.19	70.36	67.34
3.	Return on Equity	14.98	37.69	22.38	46.51	26.76	52.79
4.	O&M Expenses	132.41	124.32	144.75	142.68	159.14	168.66
5.	Interest on Working Capital	10.45	10.14	10.31	10.67	12.79	13.11
6.	Income Tax	0.00	7.96	0.00	0.00	0.00	0.00
7.	<b>Gross Expenditure</b>	284.47	292.39	293.11	321.67	345.85	376.26
8.	Less: Non-Tariff Income	2.67	6.31	6.74	6.63	2.94	6.96
9.	<b>Net Expenditure</b>	281.80	286.08	286.38	315.04	342.91	369.30
10.	<b>Add:</b> True up of previous years including carrying cost	-6.52	-6.52	-29.70	-29.70	0.00	-1.85
11.	<b>Add:</b> Impact of revised year wise capitalization of REC-II Scheme for previous years	<b>-4.16</b>	<b>-4.16</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
12.	Less: Revenue from short term open access		5.17	3.89	2.84	0.00	2.84
13.	Less: ARR for SLDC	10.08	0.00	15.15	14.96	19.51	26.68
14.	<b>Net ARR</b>	<b>261.04</b>	<b>270.23</b>	<b>237.63</b>	<b>267.54</b>	<b>323.40</b>	<b>337.93</b>
15.	<b>Provision for carrying cost on PDF</b>						<b>215.61</b>
16.	<b>Revenue (Surplus)/Gap</b>		<b>(1.34)</b>				

2. PTCUL has proposed a total hike of 42.22% for FY 2018-19 (which includes the truing up impact of FY 2016-17 alongwith the carrying cost on the same) over the approved transmission charges for FY 2017-18. In case, the entire claim (excluding provision for carrying cost on PDF) of PTCUL including that of truing up of FY 2016-17 is also accepted by the Commission, additional hike of 0.24% in consumer tariff shall be required over and above the hike proposed by UPCL.
3. Detailed proposals can be seen free of cost on any working day at the Commission's office or at the office of Managing Director, Power Transmission Corporation of Uttarakhand Limited, Vidyut Bhawan, Saharanpur Road, Majra, Near ISBT, Dehradun - 248001, Uttarakhand. Relevant extracts can also be obtained from the above mentioned offices of the Petitioner.
4. The proposals are also available at the website of the Commission ([www.uerc.gov.in](http://www.uerc.gov.in)) and at PTCUL's website ([www.ptcul.org](http://www.ptcul.org)).
5. Objections/suggestions are invited from the consumers and other stakeholders on the above proposals. These may be sent to the Secretary, Uttarakhand Electricity Regulatory Commission, either in person, or by post at Vidyut Niyamak Bhawan, Near I.S.B.T., P.O. Majra, Dehradun-248171 or through e-mail to [secy.uerc@gov.in](mailto:secy.uerc@gov.in) as a statement of objections or comments with copies of the documents and evidence in support thereof so as to reach the Secretary by 31.01.2018.

**Managing Director**



# पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लि०

(उत्तराखण्ड सरकार का उपक्रम)

विद्युत भवन, नजदीक-आई०एस०बी०टी० क्रॉसिंग, सहारनपुर रोड़, माजरा, देहरादून-248002  
कारपोरेट आईडी नं०: U40101UR2004GOI028675 दूरभाष नं०: 0135-2642006 फ़ैक्स नं०: 0135-2643460  
वेबसाइट: www.ptcul.org

सार्वजनिक सूचना

वित्तीय वर्ष 2018-19 हेतु प्रस्तावित पारेषण शुल्क की स्वीकृति हेतु पिटकुल की याचिका पर विचार आमंत्रित किये जाते हैं

पिटकुल की वार्षिक राजस्व आवश्यकता (ए०आर०आर०)/टैरिफ याचिका के मुख्य बिन्दु -

- पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लि० (पिटकुल), उत्तराखण्ड राज्य की पारेषण कम्पनी ने वित्तीय वर्ष 2016-17 के लिए अंकेक्षित खातों के आधार पर राजस्व सत्यापन (ट्रू-अप) एवं वित्तीय वर्ष 2017-18 के वार्षिक कार्य निष्पादन समीक्षा एवं वित्तीय वर्ष 2018-19 के लिये पुनरीक्षित वार्षिक राजस्व आवश्यकता हेतु उत्तराखण्ड विद्युत नियामक आयोग (आयोग) के समक्ष एक याचिका प्रस्तुत की है। अन्तः राज्य पारेषण तंत्र के लिए प्रस्तावित वार्षिक राजस्व आवश्यकता (ए०आर०आर०) का सारांश निम्नलिखित सारणी में दिया गया है:-

पिटकुल के अन्तः राज्य नेटवर्क के लिए प्रस्तावित वार्षिक कार्य निष्पादन समीक्षा (ए०पी०आर०) एवं वार्षिक राजस्व आवश्यकता (ए०आर०आर०) का सारांश (रु० करोड़ में)							
क्रम सं०	मद	यू०ई०आर०सी० टैरिफ विनियमन, 2015		यू०ई०आर०सी० टैरिफ विनियमन, 2015			
		वित्तीय वर्ष 2016-17 राजस्व सत्यापन (ट्रू-अप)		वित्तीय वर्ष 2017-18 वार्षिक कार्य निष्पादन समीक्षा (ए०पी०आर०)		वित्तीय वर्ष 2018-19 वार्षिक राजस्व आवश्यकता (ए०आर०आर०)	
		वित्तीय वर्ष 2015-16 के लिए वार्षिक निष्पादन समीक्षा आदेश में अनुमोदित	राजस्व सत्यापन के लिए मांग	वित्तीय वर्ष 2017-18 के लिए बहु वार्षिक टैरिफ आदेश में अनुमोदित	पुनरीक्षित आंकलन	वित्तीय वर्ष 2018-19 के लिए बहु वार्षिक टैरिफ आदेश में अनुमोदित	प्रस्तावित
1	अवक्षयण	62.49	55.94	64.34	63.62	76.80	74.36
2	दीर्घकालीन ब्याज प्रभार	64.14	56.34	51.34	58.19	70.36	67.34
3	इक्विटी पर प्रत्यागम	14.98	37.69	22.38	46.51	26.76	52.79
4	संचालन एवं अनुरक्षण खर्च	132.41	124.32	144.75	142.68	159.14	168.66
5	कार्यशील पूंजी पर ब्याज	10.45	10.14	10.31	10.67	12.79	13.11
6	आयकर	0.00	7.96	0.00	0.00	0.00	0.00
7	<b>सकल व्यय</b>	<b>284.47</b>	<b>292.39</b>	<b>293.11</b>	<b>321.67</b>	<b>345.85</b>	<b>376.26</b>
8	घटाया : नॉन टैरिफ आय	2.67	6.31	6.74	6.63	2.94	6.96
9	<b>शुद्ध व्यय</b>	<b>281.80</b>	<b>286.08</b>	<b>286.38</b>	<b>315.04</b>	<b>342.91</b>	<b>369.30</b>
10	जोडा: पिछले वर्षों का राजस्व सत्यापन (ट्रू-अप) कालजन्म लागत के साथ	-6.52	-6.52	-29.70	-29.70	0.00	-1.85
11	जोडा: आर०ई०सी०-द्वितीय योजनाओं पर पूर्व वर्षवार पूंजीकरण का प्रभाव	<b>-4.16</b>	<b>-4.16</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
12	घटाया : अल्प अवधि के लिए ओपन एक्सेस से राजस्व		5.17	3.89	2.84	0.00	2.84
13	घटाया : प्रा०भार०नि०केन्द्र के लिये वार्षिक राजस्व आवश्यकता	10.08	0.00	15.15	14.96	19.51	26.68
14	<b>शुद्ध वार्षिक राजस्व आवश्यकता (ए०आर०आर०)</b>	<b>261.04</b>	<b>270.23</b>	<b>237.63</b>	<b>267.54</b>	<b>323.40</b>	<b>337.93</b>
15	पीडीएफ पर लागत को ले जाने के लिए प्रावधान						<b>215.61</b>
16	राजस्व (अतिरिक्त)/अन्तर		<b>(1.34)</b>				

2. पिटकुल द्वारा वित्तीय वर्ष 2018-19 (वित्तीय वर्ष 2016-17 के वार्षिक राजस्व सत्यापन को सम्मिलित कर) के लिए वित्तीय वर्ष 2017-18 के लिये अनुमोदित पारेषण शुल्क से 42.22% की समग्र वृद्धि प्रस्तावित की है। यदि पिटकुल द्वारा प्रस्तावित (पीडीएफ पर लागत को ले जाने के लिए प्रावधान के अतिरिक्त) सम्पूर्ण ए0आर0आर0 राजस्व सत्यापन (ट्रूइंग-अप) वित्तीय वर्ष 2016-17 को सम्मिलित कर आयोग द्वारा स्वीकार कर लिया जाता है तो यू0पी0सी0एल0 द्वारा प्रस्तावित उपभोक्ता दर में 0.24% की अतिरिक्त वृद्धि होगी।
3. पूर्ण याचिका किसी भी कार्य दिवस में आयोग के कार्यालय अथवा कार्यालय प्रबन्ध निदेशक, पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, विद्युत भवन, सहारनपुर रोड, माजरा, आई0एस0बी0टी0 के निकट, देहरादून-248001 पर बिना किसी खर्च के देखी जा सकती है। याचिका के सम्बन्धित प्रपत्र याचिकाकर्ता के उपर्युक्त वर्णित कार्यालय से प्राप्त किये जा सकते हैं।
4. उक्त याचिका आयोग की वेबसाईट ([www.uerc.gov.in](http://www.uerc.gov.in)) एवं याचिकाकर्ता की वेबसाईट ([www.ptcul.org](http://www.ptcul.org)) पर भी उपलब्ध है।
5. याचिका पर उपभोक्ताओं एवं अन्य स्टैकहोल्डर्स के सुझाव/मत, यदि कोई हो, आमंत्रित किये जाते हैं। ये सुझाव/मत व्यक्तिगत रूप से अथवा डाक द्वारा सचिव, उत्तराखण्ड विद्युत नियामक आयोग, विद्युत नियामक भवन, आई0एस0बी0टी0 के पास, पो0ओ0-माजरा, देहरादून-248171 अथवा ई-मेल द्वारा ([secy.uerc@gov.in](mailto:secy.uerc@gov.in)) पर आपत्तियाँ अथवा टिप्पणियाँ एवं उनके समर्थन में दस्तावेजों और प्रमाण के साथ दिनांक 31.01.2018 तक भेजे जा सकते हैं।

प्रबन्ध निदेशक