



उत्तराखण्ड विद्युत नियामक आयोग

प्रेस विज्ञप्ति

दिनांक : 31.03.2022

यूपीसीएल की वित्तीय वर्ष 2022-23 से वित्तीय वर्ष 2024-25 हेतु बहुवर्षीय टैरिफ याचिका पर टैरिफ आदेश के मुख्य बिन्दु

- यूपीसीएल द्वारा चतुर्थ नियन्त्रण अवधि वित्तीय वर्ष 2022-23 से वित्तीय वर्ष 2024-25 हेतु व्यापार योजना तथा वार्षिक राजस्व आवश्यकता (ARR) तथा वित्तीय वर्ष 2022-23 हेतु बहुवर्षीय टैरिफ याचिका पर निर्धारण हेतु दिनांक 15 दिसम्बर, 2021 को आयोग के समक्ष पीटिशन प्रस्तुत की गई। जिसमें यूपीसीएल द्वारा बहुवर्षीय टैरिफ याचिका में वित्तीय वर्ष 2020-21 के संप्रेक्षित लेखों के आधार पर सहीकरण (truing up) का अनुरोध भी किया गया है।
- यूपीसीएल द्वारा विद्युत क्रय लागत एवं अन्य खर्चों के सापेक्ष वित्तीय वर्ष 2022-23 हेतु 13.50% वितरण हानि के आधार पर कुल धनराशि रू0 7879.63 करोड़ वार्षिक राजस्व आवश्यकता (ARR) दर्शायी गयी। इस प्रकार वित्तीय वर्ष 2020-21 के सहीकरण (truing up) को सम्मिलित करते हुए कुल धनराशि रू0 447.53 करोड़ (including carrying cost) का राजस्व अन्तर दर्शित किया गया था। उक्त राजस्व अन्तर की वसूली के लिए यूपीसीएल द्वारा टैरिफ में लगभग 6.02% की वृद्धि प्रस्तावित की गयी। समस्त बिजली कम्पनियों द्वारा प्रस्तावित संकलित वृद्धि लगभग 10.18% है।
- इस टैरिफ आदेश में आयोग द्वारा अभिलेखों के समीक्षोपरान्त निम्न अनुमोदन किये गये:-
 - (1) वित्तीय वर्ष 2020-21 के संप्रेक्षित लेखों के आधार पर सहीकरण (truing up)।
 - (2) चतुर्थ नियन्त्रण अवधि वित्तीय वर्ष 2022-23 से वित्तीय वर्ष 2024-25 हेतु व्यापार योजना।
 - (3) वित्तीय वर्ष 2022-23 हेतु टैरिफ निर्धारण।
- यूपीसीएल द्वारा प्रस्तुत किये गये आंकड़ों के परीक्षणों के आधार पर आयोग द्वारा वित्तीय वर्ष 2022-23 के लिए, वर्ष 2020-21 के सहीकरण (truing up) को सम्मिलित करते हुए, वार्षिक राजस्व आवश्यकता (ARR) रू0 7709.01 करोड़ निर्धारित किया गया है। आयोग द्वारा वित्तीय वर्ष 2022-23 के लिए 13098 एमयू की अनुमानित विक्रय पर वर्तमान टैरिफ के आधार पर कुल राजस्व रू0 7513.09 करोड़ का अनुमान आंकलित किया गया, जिसके फलस्वरूप रू0 195.92 करोड़ का राजस्व अन्तर आया। इस राजस्व अन्तर रू0 195.92 करोड़ की वसूली के लिए वार्षिक टैरिफ में लगभग 2.68% की वृद्धि अनुमोदित की गयी।

- उपरोक्तानुसार वित्तीय वर्ष 2022–23 के लिए अनुमोदित टैरिफ रू0 7709.01 करोड़ एवं 13098 एमयू की अनुमानित विक्रय के अधार पर आपूर्ति की औसत लागत रू0 5.89 /kWh होती है जिसके सापेक्ष वित्तीय वर्ष 2021–22 के लिए अनुमोदित आपूर्ति की औसत लागत रू0 5.76 /kWh है।
- यूपीसीएल द्वारा प्रस्तावित वितरण हानि, को मा0 आयोग द्वारा वित्तीय वर्ष 2022–23, वित्तीय वर्ष 2023–24 एवं वित्तीय वर्ष 2024–25 के लिए वितरण हानि क्रमशः 13.50%, 13.25% एवं 13.00% समानानुसार स्वीकृत की गई है। इस प्रकार अनुमानित विक्रय एवं वितरण हानि के अन्तर को समायोजित करते हुए वित्तीय वर्ष 2022–23 के लिये कुल 15,357 एम0यू0 ऊर्जा की आवश्यकता होगी।
 - वित्तीय वर्ष 2022–23 के लिए आयोग द्वारा अनुमोदित वार्षिक राजस्व आवश्यकता (ARR) का विवरण निम्नानुसार है:–

तालिका : 1 वित्तीय वर्ष 2022–23 हेतु वार्षिक राजस्व आवश्यकता हेतु अनुमोदन (रू0 करोड़)

क्र.	विवरण	यूपीसीएल द्वारा प्रस्तावित	आयोग द्वारा अनुमोदित
1.	विद्युत क्रय पर खर्च	5621.07	5866.73
3.	यूजेवीएन लि0 बकाया		-62.97
4.	पारेषण शुल्क		
	पीजीसीआईएल	641.63	558.33
	पिटकुल एवं एस0एल0डी0सी0 चार्ज	300.86	320.11
5.	ऋण पर ब्याज	170.09	139.86
6.	मूल्य ह्रास	222.31	226.65
7.	O&M व्यय	716.64	681.87
8.	कार्यशील पूंजी पर ब्याज	123.20	101.90
9.	लाभांश	192.27	154.73
10.	वार्षिक राजस्व आवश्यकता	7988.06	7987.21
11.	घटाया: गैर टैरिफ आय	286.81	286.81
12.	जोड़: सहीकरण का प्रभाव अन्तर / (अधिशेष)	178.38	8.61
13.	शुद्ध राजस्व आवश्यकता	7879.63	7709.01
14.	वर्तमान टैरिफ में राजस्व	7432.10	7513.09
15.	अन्तर / (अधिशेष)	447.53	195.92

वित्तीय वर्ष 2022–23 हेतु रिटेल टैरिफ के मुख्य बिन्दु:

- समस्त बिजली कम्पनियों द्वारा प्रस्तावित संकलित वृद्धि लगभग 10.18% एवं यूपीसीएल द्वारा टैरिफ में प्रस्तावित वृद्धि लगभग 6.02% के सापेक्ष आयोग द्वारा टैरिफ में वृद्धि को प्रतिबन्धित कर मात्र लगभग 2.68% की वृद्धि की गयी।
- आयोग द्वारा विभिन्न श्रेणियों के उपभोक्ताओं हेतु टैरिफ को पुनर्निर्धारित करते समय यह प्रयास किया गया कि सभी श्रेणियों में क्रॉस-सब्सिडी को कम किया जा सके।
- बीपीएल उपभोक्ताओं (लगभग 4 लाख उपभोक्ता, कुल घरेलू उपभोक्ताओं का 20%) एवं स्नोबाउण्ड उपभोक्ताओं के टैरिफ में मात्र 4 पैसा /kWh की वृद्धि की गयी।

- घरेलू श्रेणी के 100 यूनिट/माह तक उपभोग करने वाले उपभोक्ताओं हेतु स्थिर प्रभार में वृद्धि नहीं की गयी है तथा टैरिफ में मात्र 10 पैसा/यूनिट की वृद्धि की गयी है। [कुल लगभग 11.43 लाख उपभोक्ता (कुल घरेलू उपभोक्ताओं का 45%)]
- घरेलू श्रेणी हेतु स्थिर प्रभार में रू0/कनैक्शन/माह के स्थान पर निम्नवत् रू0/kW/माह में परिवर्तित की गयी है:
 - 1 kW तक – रू0 60/kW/माह
 - 1 kW से ऊपर तथा 4 kW तक – रू0 70/kW/माह
 - 4 kW से ऊपर – रू0 80/kW/माह
- आयोग ने क्रॉस सब्सिडी को धीरे-धीरे कम करने के उद्देश्य से पीटीडब्ल्यू श्रेणी के लिए विद्युत के मूल्य रू0 2.08/kWh से वृद्धि कर रू0 2.15/kWh किया गया है। टैरिफ पॉलिसी में दिये गये प्रावधान के अन्तर्गत सभी श्रेणियों का टैरिफ औसत मूल्य आपूर्ति के +/-20% की सीमा के भीतर रखना होता है। पीटीडब्ल्यू का टैरिफ अगर आपूर्ति की औसत लागत का 80% निर्धारित किया जाता है तो वह रू0 4.71/kWh होता है। इस तरह की वृद्धि के परिणामस्वरूप अचानक टैरिफ वृद्धि होगी, इसलिए पीटीडब्ल्यू के लिए टैरिफ में आपूर्ति की औसत लागत से 62.73% कम रखा गया है, जो कि पिछले टैरिफ आदेश में आपूर्ति की औसत लागत 63.20% से कम है।
- आयोग द्वारा 'पीक ऑवर सरचार्ज' को 50% से घटाकर 30% अनुमोदित किया गया है।
- आयोग द्वारा "अविरल आपूर्ति सरचार्ज" को 5% से घटाकर 2.5% अनुमोदित किया गया है।
- आयोग द्वारा 33 kV वोल्टेज लेवल पर आपूर्ति पाने वाले उपभोक्ताओं के लिए वोल्टेज छूट 2.5% से बढ़ाकर 3.5% अनुमोदित की गयी है।
- स्टेकहोल्डरों के अनुरोध एवं लोड पैटर्न को दृष्टिगत रखते हुए, शीतकाल के महीनों में समयानुसार टैरिफ (TOD) स्लॉट को 01 घण्टा परिवर्तित किया गया है तथा सामान्य घण्टा 0900 बजे से स्थान पर 0800 बजे से प्रारम्भ होगा। संशोधित समयानुसार टैरिफ (TOD) स्लॉट निम्नवत् है:-

सीजन/दिन का समय	सुबह पीक आवर्स	सामान्य घण्टे	सांय पीक आवर्स	ऑफ पीक आवर्स
शीतकाल 01.10 से 31.03	0600-0800 बजे	0800-1800 बजे	1800-2200 बजे	2200-0600 बजे
ग्रीष्मकाल 01.04 से 30.09	—	0700-1800 बजे	1800-2300 बजे	2300-0700 बजे

- माह में प्रतिदिन 18 घण्टे की न्यूनतम औसत आपूर्ति प्राप्त नहीं किये जाने की दशा में एच0टी0 औद्योगिक उपभोक्ताओं का डिमान्ड चार्ज उस माह में अनुमोदित डिमाण्ड चार्ज का 80% लगाया जायेगा।
- विभागीय उपभोक्ताओं के लिए घरेलू श्रेणी पर लागू टैरिफ के आधार पर समान बिलिंग होगी।
- आयोग द्वारा पब्लिक इलैक्ट्रिक चार्जिंग स्टेशन हेतु निर्धारित टैरिफ रू0 5.50/kWh में कोई वृद्धि न कर यथावत् रखा गया है।

- आयोग द्वारा एचटी उपभोक्ताओं जिनका संविदाकृत भार 75kW/88kWA से ऊपर है तथा जो केवल नवीनिकरण ऊर्जा स्रोतों के माध्यम से विद्युत खपत चाहते हैं उनके लिए हरित टैरिफ न्यूनतम प्रीमियम रु0.45/kWh स्वीकृत टैरिफ से ऊपर अनुमोदित किया गया है।
- NEFT/RTGS/IMPS जैसे बैंक ट्रांसफर सहित डिजीटल माध्यमों से किये गये ऑनलाईन भुगतान में छूट की दर 0.75% से बढ़ाकर 1.25% की गयी है।
- उपभोक्ताओं की श्रेणियों में टैरिफ की सामान्य वृद्धि उपरान्त औसत बिलिंग दर में वृद्धि निम्नवत् है:

तालिका-2 : वित्तीय वर्ष 2022-23 हेतु औसत बिलिंग दर में वृद्धि

श्रेणी	औसत बिलिंग दर		वृद्धि (Rs. Per unit)	वृद्धि (% में)
	वर्तमान	अनुमोदित		
	Rs/kWh	Rs/kWh		
घरेलू	4.57	4.72	0.15	3.32%
अघरेलू	6.67	6.83	0.16	2.42%
गवर्नमेंट पब्लिक यूटिलिटी	6.43	6.73	0.30	4.66%
पीटीडब्ल्यू	2.12	2.19	0.07	3.39%
एल0टी0 इंडस्ट्रीज	6.24	6.39	0.15	2.43%
एच0टी0 इंडस्ट्रीज	6.30	6.43	0.13	2.14%
मिक्स लोड	5.89	6.08	0.19	3.22%
रेलवे	6.27	6.59	0.32	5.03%
EV चार्जिंग प्वाइंट	5.50	5.50	-	-

- घरेलू श्रेणी के लिये औसत टैरिफ वृद्धि लगभग 3.32% है तथा क्रॉस-सब्सिडी के स्तर -19.81% है, जो कि नेशनल टैरिफ पॉलिसी में प्रदान की गई सीमा +/-20% के भीतर है।
- टैरिफ नीति में निर्दिष्ट सब्सिडी वाली श्रेणियों सहित सभी श्रेणियों के लिए आपूर्ति की औसत लागत का +20% का मापदण्ड उपभोग के मिश्रण पर निर्भर करता है। उत्तराखण्ड राज्य में, कुल खपत का लगभग दो तिहाई हिस्सा सब्सिडी देने वाली श्रेणियों का है, जबकि सब्सिडी वाली श्रेणियों द्वारा खपत, कुल खपत का लगभग एक तिहाई है। फलस्वरूप सभी सब्सिडी देने वाली श्रेणियों की क्रॉस सब्सिडी याचिकाकर्ता की आपूर्ति की कुल औसत लागत के 20% के भीतर है, जबकि पीटीडब्ल्यू श्रेणी के लिए सब्सिडी आपूर्ति की कुल औसत लागत के 20% से अधिक है।
- विभिन्न श्रेणियों के उपभोक्ताओं के लिये दिनांक 01.04.2022 से अनुमोदित फुटकर टैरिफ दरों का विवरण निम्नवत् है:-

विभिन्न श्रेणी के उपभोक्ताओं हेतु श्रेणीवार वर्तमान, प्रस्तावित तथा अनुमोदित टैरिफ

आर0टी0एस0-1: घरेलू

तालिका 3 : घरेलू उपभोक्ताओं हेतु टैरिफ

क्र० सं०	विवरण	वर्तमान टैरिफ		UPCL द्वारा प्रस्तावित टैरिफ		अनुमोदित	
		स्थिर प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य
	आर0टी0एस0-1: घरेलू						
1.1	लाईफ-लाईन उपभोक्ता	Rs. 18/ Connection	Rs. 1.61/kWh	Rs. 18/ Connection	Rs. 1.61/kWh	Rs. 18/ Connection	Rs. 1.65/kWh
1.2	अन्य घरेलू उपभोक्ता						
(i)	0-100 यूनिट्स / माह	Rs. 60/ Connection	Rs. 2.80/kWh	Rs. 62/ Connection	Rs. 2.87/kWh	<ul style="list-style-type: none"> • Upto 1 kW - Rs 60 /kW/Month • Above 1 kW and upto 4 kW - Rs 70/kW/month • Above 4 kW - Rs 80/kW/month 	Rs.2.90/kWh
(ii)	101-200 यूनिट्स / माह	Rs. 120/ Connection	Rs. 4.00/kWh	Rs. 126/ Connection	Rs. 4.22/kWh		Rs. 4.20/kWh
(iii)	201-400 यूनिट्स / माह	Rs. 200/ Connection	Rs. 5.50/kWh	Rs. 215/ Connection	Rs 5.92/kWh		Rs. 5.80 /kWh
(vi)	400 से ऊपर यूनिट्स / माह	Rs. 300/ Connection	Rs. 6.25/kWh	Rs. 330/ Connection	Rs. 6.88/kWh		Rs. 6.55/kWh
2	एकल बिन्दु थोक आपूर्ति	Rs. 95/kW	Rs. 5.15/kWh	Rs. 105/kW	Rs. 5.67/kWh	Rs. 100/kVAh	Rs. 5.40/kVAh

आर0टी0एस0-1 ए : हिमाच्छादित क्षेत्रों हेतु रियायती प्रभार

तालिका 4 : हिमाच्छादित क्षेत्रों हेतु रियायती टैरिफ

क्र० सं०	विवरण	वर्तमान टैरिफ		UPCL द्वारा प्रस्तावित टैरिफ		अनुमोदित	
		स्थिर प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य
	आर0टी0एस0 1ए : हिमाच्छादित						
1	घरेलू	Rs. 18/ Connection	Rs. 1.61/kWh	Rs. 18/ Connection	Rs. 1.61/kWh	Rs. 18/ Connection	Rs. 1.65/kWh
2	1 किलो वाट तक के अघरेलू	Rs. 18/ Connection	Rs. 1.61/kWh	Rs. 18/ Connection	Rs. 1.61/kWh	Rs. 18/ Connection	Rs. 1.65/kWh
3	1 किलो वाट से ऊपर व 4 किलो वाट तक के अघरेलू	Rs. 18/ Connection	Rs. 2.36/kWh	Rs. 18/ Connection	Rs. 2.36/kWh	Rs. 18/ Connection	Rs. 2.40/kWh
4	4 किलो वाट से ऊपर के अघरेलू	Rs. 30/ Connection	Rs. 3.51/kWh	Rs. 30/ Connection	Rs. 3.51/kWh	Rs. 30/ Connection	Rs. 3.55/kWh

आर0टी0एस0-2 : अघरेलू टैरिफ

तालिका 5 : अघरेलू उपभोक्ताओं के लिए टैरिफ

क्र० सं०	विवरण	वर्तमान टैरिफ		UPCL द्वारा प्रस्तावित टैरिफ		अनुमोदित	
		स्थिर/मांग प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर/मांग प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर/मांग प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य
1	सरकारी, शैक्षणिक संस्थानों एवं चिकित्सालयों आदि						
1.1	25 किलो वॉट तक	Rs. 75/ kW	Rs. 4.65/ kWh	Rs. 80/kW	Rs 4.93/kWh	Rs. 80/ kW	Rs. 4.75/ kWh
1.2	25 किलो वॉट से ऊपर	Rs. 85/ kVA	Rs. 4.40/ kVAh	Rs. 92/kVA	Rs 4.75 /kVAh	Rs. 90/ kVA	Rs. 4.50/ kVAh
2	अन्य अघरेलू उपभोक्ता						
2.1	4 कि०वा० तक तथा उपभोग 50 यूनिट्स तक प्रतिमाह	Rs. 70 / kW	Rs. 4.70/ kWh	Rs 70 /kW	Rs. 4.70 /kWh	Rs. 75 / kW	Rs. 4.80/ kWh
2.2	अन्य 25 किलोवॉट तक जो ऊपर 2.1 में शामिल नहीं	Rs. 90 / kW	Rs. 5.80/ kWh	Rs. 95 /kW	Rs. 6.15 /kWh	Rs. 95 / kW	Rs. 5.90/ kWh
2.3	25 किलो वॉट से ऊपर	Rs. 90 / kVA	Rs. 5.80/ kVAh	Rs. 96 /kVA	Rs. 6.21 /kVAh	Rs. 95 / kVA	Rs. 5.90/ kVAh
3	75 किलोवॉट से ऊपर सिंगल फ़ाइट थोक आपूर्ति	Rs. 90 / kVA	Rs. 5.75/ kVAh	Rs. 99/ kVA	Rs. 6.33/kVAh	Rs. 110 / kVA	Rs. 6.00/ kVAh
4	स्वतंत्र विज्ञापन होर्डिंग	Rs. 110/ kW	Rs. 6.40/kWh	Rs. 121/ kW	Rs 7.04 /kWh	Rs. 120/ kW	Rs. 6.65/kWh

आर0टी0एस0-3 : गवर्नमेंट पब्लिक यूटिलिटीज

तालिका 6 : गवर्नमेंट पब्लिक यूटिलिटीज हेतु टैरिफ

विवरण	वर्तमान टैरिफ		UPCL द्वारा प्रस्तावित टैरिफ		अनुमोदित	
	स्थिर/मांग प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर/मांग प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर/मांग प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य
पब्लिक लैम्प						
शहरी	Rs. 90/kVA	Rs. 5.80/ kVAh	Rs. 99/kVA	Rs. 6.38/ kVAh	Rs. 100/kVA	Rs. 6.05/ kVAh
ग्रामीण	Rs. 80/kVA	Rs. 5.80/ kVAh	Rs. 86/kVA	Rs. 6.21/ kVAh	Rs. 90/kVA	Rs. 6.05/ kVAh

आर0टी0एस0-4 : निजी नलकूप/पंपिंग सेट्स हेतु टैरिफ

तालिका 7 : निजी नलकूप/पंपिंग सेट्स हेतु टैरिफ

श्रेणी	वर्तमान टैरिफ		UPCL द्वारा प्रस्तावित टैरिफ		अनुमोदित	
	स्थिर/मांग प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर/मांग प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर/मांग प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य
निजी नलकूप/पंपिंग सेट्स	Nil	Rs. 2.08/ kWh	Nil	Rs. 2.08/ kWh	Nil	Rs. 2.15/ kWh
कृषि सहयोगी सेवायें	Nil	Rs. 2.75/ kWh	Nil	Rs. 3.03/ kWh	Nil	Rs. 2.85/ kWh

आर0टी0एस0-5 : इंडस्ट्रीज हेतु टैरिफ

तालिका 8 : एलटी इंडस्ट्रीज हेतु टैरिफ

श्रेणी	वर्तमान टैरिफ		UPCL द्वारा प्रस्तावित टैरिफ		अनुमोदित	
	स्थिर / मॉग प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर / मॉग प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर / मॉग प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य
1. एलटी इंडस्ट्रीज (25 किलोवॉट तक)	Rs. 155/ kW	Rs. 4.60/ kWh	Rs. 163/ kW	Rs. 4.83/ kWh	Rs. 165/ kW	Rs. 4.80/ kWh
2. एलटी इंडस्ट्रीज (25 किलोवॉट से अधिक एवं 75 किलोवॉट तक)	Rs. 160/ kVA	Rs. 4.30/ kVAh	Rs. 168/ kVA	Rs. 4.52/ kVAh	Rs. 170/ kVA	Rs. 4.50/ kVAh

तालिका 9 : एचटी इंडस्ट्रीज हेतु टैरिफ

क्र0	श्रेणी	लोड फेक्टर	वर्तमान टैरिफ		UPCL द्वारा प्रस्तावित टैरिफ		अनुमोदित	
			विद्युत मूल्य (Rs./kVAh)	स्थिर / मॉग प्रभार ((Rs./kVAh)	विद्युत मूल्य (Rs./kVAh)	स्थिर / मॉग प्रभार (Rs./kVA)	विद्युत मूल्य (Rs./kVAh)	स्थिर / मॉग प्रभार (Rs./kVA)
1	88kVA/75 kW (100 BHP) से अधिक अनुबन्धित लोड वाली एच0टी0 इंडस्ट्रीज							
1.1	1000 kVA तक अनुबन्धित लोड	Upto 40%	4.45	Rs. 340/kVA of the billable demand	4.70	Rs 369 /kVA of billable demand	4.80	Rs. 360/kVA of the billable demand
		Above 40%	4.85		5.10		5.20	
1.2	1000 kVA से अधिक अनुबन्धित लोड	Upto 40%	4.45	Rs. 410/kVA of the billable demand	4.70	Rs 445/kVA of billable demand	4.80	Rs. 430/kVA of the billable demand
		Above 40%	4.85		5.10		5.20	

आर0टी0एस0-6 : मिश्रित भार हेतु टैरिफ

तालिका 10 : मिश्रित भार हेतु टैरिफ

विवरण	वर्तमान टैरिफ		UPCL द्वारा प्रस्तावित टैरिफ		अनुमोदित	
	स्थिर / मॉग प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर / मॉग प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर / मॉग प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य
आर0टी0एस0-6 : मिश्रित भार						
डीमड लाईसेंस के रूप में एम0ई0एस0 सहित 75 किलोवॉट से ऊपर मिश्रित भार सिंगल प्वाइंट थोक आपूर्ति	Rs. 110/kW	Rs. 5.45/kWh	Rs. 117/kW	Rs. 5.78/kWh	Rs. 120/kVA	Rs. 5.60/kVAh

आर0टी0एस0-7 : रेलवे ट्रैक्शन हेतु टैरिफ

तालिका 11 : रेलवे ट्रैक्शन हेतु टैरिफ

विवरण	वर्तमान टैरिफ		UPCL द्वारा प्रस्तावित टैरिफ		अनुमोदित	
	स्थिर / मॉग प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर / मॉग प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर / मॉग प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य
आर0टी0एस0-7: रेलवे ट्रैक्शन	Rs. 265/kVA	Rs. 4.70/ kVAh	Rs. 281/kVA	Rs. 4.98/ kVAh	Rs. 285/kVA	Rs. 4.90/ kVAh

आर0टी0एस0-8 : इलैक्ट्रिक वाहन चार्जिंग स्टेशनस्

तालिका 12 : इलैक्ट्रिक वाहन चार्जिंग स्टेशनस् हेतु टैरिफ

विवरण	वर्तमान टैरिफ		UPCL द्वारा प्रस्तावित टैरिफ		अनुमोदित	
	स्थिर / मॉग प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर / मॉग प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर / मॉग प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य
आर0टी0एस0-8 : इलैक्ट्रिक वाहन चार्जिंग स्टेशनस्	--	Rs. 5.50/kWh	--	Rs. 5.50/ kWh	--	Rs. 5.50/ kWh

घरेलू श्रेणी में बिलिंग का प्रभाव

Domestic Billing impact											
	Consumption		Current Tariffs				Approved Tariffs				% Increase
	Units	Load KW	FC Rs	EC Rs	Total Rs	Average Rs/KWh	FC Rs	EC Rs	Total Rs	Average Rs/kWh	
1	BPL (50)		18	80.5	98.5	1.97	18	82.5	100.5	2.01	2.03%
2	100	1	60	280	340	3.4	60	290	350	3.5	2.94%
3	200	2	120	680	800	4.00	140	710	850	4.25	6.25%
4	300	3	200	1230	1430	4.77	210	1290	1500	5.00	4.90%
5	400	4	200	1780	1980	4.95	280	1870	2150	5.38	8.59%
6	500	5	300	2405	2705	5.41	400	2525	2925	5.85	8.13%
