

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लिमिटेड

शक्ति भवन, 14-अशोक मार्ग,

लखनऊ ।

(उ०प्र० सरकार का उपक्रम)

सार्वजनिक सूचना

विद्युत अधिनियम 2003 की धारा 64 के अन्तर्गत, उ०प्र० सरकार के उपक्रम, यथा पश्चिमांचल विद्युत वितरण निगम लि०, पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०, मध्यांचल विद्युत वितरण निगम लि०, दक्षिणांचल विद्युत वितरण निगम लि० एवं कानपुर इलेक्ट्रिक सप्लाइ कम्पनी द्वारा सकल राजस्व आवश्यकता याचिका वर्ष 2015-16 एवं ट्रू-अप याचिका वर्ष 2012-13 दिनांक 08.12.2014 तथा टैरिफ प्रस्ताव दिनांक 02.01.2015 को मा० उ०प्र० विद्युत नियामक आयोग के समक्ष प्रस्तुत की गयी थी।

माननीय नियामक आयोग ने अपने स्वीकृत आदेश दिनांक 23.03.2015 द्वारा उपरोक्त याचिकायें स्वीकार कर ली हैं। उ०प्र० विद्युत नियामक आयोग के स्वीकृत आदेश दिनांक 23.03.2015 के अनुपालन में वर्ष 2015-16 के लिए प्रस्तावित सकल राजस्व आवश्यकता एवं प्रस्तावित विद्युत दरों, ट्रू-अप याचिका वर्ष 2012-13 के मुख्य बिन्दु उपभोक्ताओं एवं सामान्य जनता की जानकारी के लिए निम्नवत् सूचित किये जाते हैं:-

पश्चिमांचल विद्युत वितरण निगम लि०

विवरण	वर्ष 2012-13 (ट्रू-अप)	वर्ष 2015-16 (ए०आर०आर०)
वितरण कम्पनियों को ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	23,674	31,259
ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	17,007	24,337
वितरण लाईन हानियाँ (%)	28.16%	22.15%
व्यय (रु० करोड़)		
यू०पी०पी०सी०एल० से ऊर्जा कय मूल्य	9,498.65	13,580.62
ट्रांसमिशन चार्जेज	416.24	613.85
अधिष्ठान व्यय	529.10	672.46
लेखा एवं सामान्य व्यय	63.02	87.37
अनुरक्षण व्यय	207.75	256.77
ब्याज एवं वित्त प्रभार	277.03	610.82
प्रावधान (बैंड एवं डाउटफुल डेब्ट्स)	148.82	243.95
ह्रास	398.18	440.50
अन्य विविध व्यय	74.53	-
आर०ओ०ई०	-	-
यू०पी०पी०सी०एल० के अनुरक्षण-परिचालन व्यय एवं ब्याज का आवंटन	47.31	53.55
घटायें: ब्याज एवं अन्य पूजीकृत खर्चें	157.82	201.71
कुल खर्चें	11,502.81	16,358.19
अन्य आय (-)	12.54	22.59
राजस्व सहायकी (-)	1,851.02	1,749.26
कुल वार्षिक राजस्व आवश्यकता	9,639.25	14,586.33
लागू दरों पर राजस्व	7,441.14	12,197.36
राजस्व अन्तर	2,198.11	2,388.97
प्रस्तावित दरों से अतिरिक्त राजस्व	-	1,123.80
दक्षता लाभ	-	-
शेष अन्तर	2,198.11	1,265.17
वर्ष 2014-15 के टैरिफ आदेश में अनुमोदित रेग्युलेटरी असेट	158.10	
सकल राजस्व अन्तर	3,621.38	
औसत उर्जा कय दर (बल्क आपूर्ति दर) (रु०/यूनिट)	4.01	4.34
औसत कास्ट ऑफ सर्विस (रु०/यूनिट)	6.76	6.71
सभी डिस्काम का औसत कास्ट ऑफ सर्विस (रु०/यूनिट)	6.91	7.10
लागू दरों पर थू रेट (रु०/यूनिट)	4.38	5.01
प्रस्तावित दरों पर थू रेट (रु०/यूनिट)		5.47
प्रस्तावित टैरिफ वृद्धि (%)		9.21%
राजस्व अन्तर को समाप्त करने हेतु आवश्यक औसत टैरिफ वृद्धि (%)		19.59%
प्रदत्त विधिक व्यवस्था के अनुरूप नियमन अधिभार उद्ग्रहणीय होगा यथा एन०पी०सी०एल० के विषय में 8%		

पूर्वाचल विद्युत वितरण निगम लि०

विवरण	वर्ष 2012-13 (रु०-अप)	वर्ष 2015-16 (ए०आर०आर०)
वितरण कम्पनियों को ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	16,034	22,555
ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	11,920	17,244
वितरण लाईन हानियाँ (%)	25.66%	23.55%
व्यय (रु० करोड़)		
यू०पी०पी०सी०एल० से ऊर्जा कय मूल्य	6,433.29	9,798.93
ट्रांसमिशन चार्जेज	291.87	442.92
अधिष्ठान व्यय	407.40	531.68
लेखा एवं सामान्य व्यय	69.69	107.03
अनुरक्षण व्यय	266.49	331.70
ब्याज एवं वित्त प्रभार	255.02	534.12
प्राक्धान (बैंड एवं डाउटफुल डेब्ट्स)	82.35	148.87
हास	267.15	375.22
अन्य विविध व्यय	-51.17	-
आर०ओ०ई०	-	-
यू०पी०पी०सी०एल० के अनुरक्षण-परिचालन व्यय एवं ब्याज का आवंटन	32.04	38.64
घटायें: ब्याज एवं अन्य पूंजीकृत खर्चे	169.77	185.71
कुल खर्चे	7,884.37	12,123.40
अन्य आय (-)	17.27	27.37
राजस्व सहायकी (-)	999.72	1,779.62
कुल वार्षिक राजस्व आवश्यकता	6,867.37	10,316.41
लागू दरों पर राजस्व	4,117.43	7,443.39
राजस्व अन्तर	2,749.95	2,873.02
प्रस्तावित दरों से अतिरिक्त राजस्व	-	740.51
दक्षता लाभ	24.05	-
शेष अन्तर	2,774.00	2,132.51
वर्ष 2014-15 के टैरिफ आदेश में अनुमोदित रेग्युलेटरी असेट	3970.33	
सकल राजस्व अन्तर	8876.84	
औसत उर्जा कय दर (बल्क आपूर्ति दर) (रु०/यूनिट)	4.01	4.34
औसत कास्ट ऑफ सर्विस (रु०/यूनिट)	6.60	7.01
सभी डिस्काम का औसत कास्ट ऑफ सर्विस (रु०/यूनिट)	6.91	7.10
लागू दरों पर थू रेट (रु०/यूनिट)	3.45	4.32
प्रस्तावित दरों पर थू रेट (रु०/यूनिट)		4.75
प्रस्तावित टैरिफ वृद्धि (%)		9.95%
राजस्व अन्तर को समाप्त करने हेतु आवश्यक औसत टैरिफ वृद्धि (%)		38.60%
प्रदत्त विधिक व्यवस्था के अनुरूप नियमन अधिभार उद्ग्रहणीय होगा यथा एन०पी०सी०एल० के विषय में 8%		

मध्यांचल विद्युत वितरण निगम लि०

विवरण	वर्ष 2012-13 (दू-अप)	वर्ष 2015-16 (ए०आर०आर०)
वितरण कम्पनियों को ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	13,147	18,665
ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	9,881	14,435
वितरण लाईन हानियाँ (%)	24.84%	22.66%
व्यय (रू० करोड़)		
यू०पी०पी०सी०एल० से ऊर्जा कय मूल्य	5,274.90	8,109.09
ट्रांसमिशन चार्जेज	239.07	366.54
अधिष्ठान व्यय	515.52	654.50
लेखा एवं सामान्य व्यय	177.51	224.37
अनुरक्षण व्यय	157.09	200.43
ब्याज एवं वित्त प्रभार	182.72	420.35
प्रावधान (बैंड एवं डाउटफुल डेब्ट्स)	76.42	154.37
हास	237.53	362.04
अन्य विविध व्यय	-101.41	-
आर०ओ०ई०	-	-
यू०पी०पी०सी०एल० के अनुरक्षण-परिचालन व्यय एवं ब्याज का आवंटन	26.27	31.98
घटायें: ब्याज एवं अन्य पूंजीकृत खर्चे	102.95	192.16
कुल खर्चे	6,682.68	10,331.50
अन्य आय (-)	17.63	35.48
राजस्व सहायकी (-)	597.28	939.84
कुल वार्षिक राजस्व आवश्यकता	6,067.77	9,356.19
लागू दरों पर राजस्व	3,821.07	7,718.70
राजस्व अन्तर	2,246.70	1,637.49
प्रस्तावित दरों से अतिरिक्त राजस्व	-	576.26
दक्षता लाभ	-	-
शेष अन्तर	2,246.70	1,061.24
वर्ष 2014-15 के टैरिफ आदेश में अनुमोदित रेग्युलेटरी असेट	3812.97	
सकल राजस्व अन्तर	7120.91	
औसत उर्जा कय दर (बल्क आपूर्ति दर) (रू०/यूनिट)	4.01	4.34
औसत कास्ट ऑफ सर्विस (रू०/यूनिट)	6.75	7.13
सभी डिस्काम का औसत कास्ट ऑफ सर्विस (रू०/यूनिट)	6.91	7.10
लागू दरों पर थू रेट (रू०/यूनिट)	3.87	5.35
प्रस्तावित दरों पर थू रेट (रू०/यूनिट)		5.75
प्रस्तावित टैरिफ वृद्धि (%)		7.47%
राजस्व अन्तर को समाप्त करने हेतु आवश्यक औसत टैरिफ वृद्धि (%)		21.21%
प्रदत्त विधिक व्यवस्था के अनुरूप नियमन अधिभार उद्ग्रहणीय होगा यथा एन०पी०सी०एल० के विषय में 8%		

दक्षिणांचल विद्युत वितरण निगम लि०

विवरण	वर्ष 2012-13 (दू-अप)	वर्ष 2015-16 (ए०आर०आर०)
वितरण कम्पनियों को ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	17,331	26,633
ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	10,994	17,985
वितरण लाईन हानियाँ (%)	36.56%	32.47%
व्यय (रु० करोड़)		
यू०पी०पी०सी०एल० से ऊर्जा कय मूल्य	6,953.86	11,570.68
ट्रांसमिशन चार्जेज	286.15	523.00
अधिष्ठान व्यय	249.42	317.44
लेखा एवं सामान्य व्यय	75.31	105.46
अनुरक्षण व्यय	261.10	322.71
ब्याज एवं वित्त प्रभार	268.17	509.70
प्राक्धान (बैंड एवं डाउटफुल डेब्ट्स)	79.81	172.00
हास	304.17	399.46
अन्य विविध व्यय	-49.25	-
आर०ओ०ई०	-	-
यू०पी०पी०सी०एल० के अनुरक्षण-परिचालन व्यय एवं ब्याज का आवंटन	34.64	45.63
घटायें: ब्याज एवं अन्य पूंजीकृत खर्चें	87.87	142.86
कुल खर्चें	8,375.52	13,823.21
अन्य आय (-)	11.83	20.54
राजस्व सहायकी (-)	1,241.98	1,444.28
कुल वार्षिक राजस्व आवश्यकता	7,121.72	12,358.39
लागू दरों पर राजस्व	3,990.64	8,599.77
राजस्व अन्तर	3,131.07	3,758.62
प्रस्तावित दरों से अतिरिक्त राजस्व	-	560.89
दक्षता लाभ	-	-
शेष अन्तर	3,131.07	3,197.73
वर्ष 2014-15 के टैरिफ आदेश में अनुमोदित रेग्युलेटरी असेट	3,975.51	
सकल राजस्व अन्तर	10,304.31	
औसत उर्जा कय दर (बल्क आपूर्ति दर) (रु०/यूनिट)	4.01	4.34
औसत कास्ट ऑफ सर्विस (रु०/यूनिट)	7.61	7.67
सभी डिस्काम का औसत कास्ट ऑफ सर्विस (रु०/यूनिट)	6.91	7.10
लागू दरों पर थू रेट (रु०/यूनिट)	3.63	4.78
प्रस्तावित दरों पर थू रेट (रु०/यूनिट)		5.09
प्रस्तावित टैरिफ वृद्धि (%)		6.52%
राजस्व अन्तर को समाप्त करने हेतु आवश्यक औसत टैरिफ वृद्धि (%)		43.71%
प्रदत्त विधिक व्यवस्था के अनुरूप नियमन अधिभार उद्ग्रहणीय होगा यथा एन०पी०सी०एल० के विषय में 8%		

कानपुर इलेक्ट्रिक सप्लाय कम्पनी लि०

विवरण	वर्ष 2012-13 (टू-अप)	वर्ष 2015-16 (ए०आर०आर०)
वितरण कम्पनियों को ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	3,140	3,964
ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	2,154	2,907
वितरण लाईन हानियों (%)	31.41%	26.66%
व्यय (रु० करोड़)		
यू०पी०पी०सी०एल० से ऊर्जा कय मूल्य	1,259.91	1,722.00
ट्रांसमिशन चार्जेज	55.42	77.84
अधिष्ठान व्यय	102.26	125.57
लेखा एवं सामान्य व्यय	40.75	49.99
अनुरक्षण व्यय	35.16	43.22
ब्याज एवं वित्त प्रभार	21.59	37.95
प्रावधान (बैंड एवं डाउटफुल डेब्ट्स)	22.91	38.79
हास	18.11	33.06
अन्य विविध व्यय	-	-
आर०ओ०ई०	-	-
यू०पी०पी०सी०एल० के अनुरक्षण-परिचालन व्यय एवं ब्याज का आवंटन	6.28	6.79
घटायें: ब्याज एवं अन्य पूंजीकृत खर्चें	1.23	26.33
कुल खर्चें	1,561.16	2,108.87
अन्य आय (-)	5.56	58.26
राजस्व सहायकी (-)	-	-
कुल वार्षिक राजस्व आवश्यकता	1,555.60	2,050.61
लागू दरों पर राजस्व	1,145.72	1,939.50
राजस्व अन्तर	409.88	111.11
प्रस्तावित दरों से अतिरिक्त राजस्व	-	131.30
दक्षता लाभ	-	-
शेष अन्तर	409.88	-20.19
वर्ष 2014-15 के टैरिफ आदेश में अनुमोदित रेग्युलेटरी असेट	511.53	
सकल राजस्व अन्तर	901.22	
औसत उर्जा कय दर (बल्क आपूर्ति दर) (रु०/यूनिट)	4.01	4.34
औसत कास्ट ऑफ सर्विस (रु०/यूनिट)	7.22	7.05
सभी डिस्काम का औसत कास्ट ऑफ सर्विस (रु०/यूनिट)	6.91	7.10
लागू दरों पर थू रेट (रु०/यूनिट)	5.32	6.72
प्रस्तावित दरों पर थू रेट (रु०/यूनिट)		7.12
प्रस्तावित टैरिफ वृद्धि (%)		6.00%
राजस्व अन्तर को समाप्त करने हेतु आवश्यक औसत टैरिफ वृद्धि (%)		5.73%
प्रदत्त विधिक व्यवस्था के अनुरूप नियमन अधिभार उद्ग्रहणीय होगा यथा एन०पी०सी०एल० के विषय में 8%		

वर्तमान एवं प्रस्तावित विद्युत दरों का विवरण

दर अनुसूची	उपभोगता श्रेणी	वर्तमान लागू दर टैरिफ आदेश वि०क्र० (2014-15)	प्रस्तावित दर ए०आर०आर० एवं टैरिफ वि०क्र० (2015-16)
एल०एम०बी०-1	घरेलू बत्ती, पंखा		
	क-ग्रामीण आपूर्ति (तहसील मुख्यालय, नगरपालिका एवं नगरपंचायत क्षेत्र रहित)		
	(1) मीटर रहित संयोजन		
	किक्स्ट चार्ज		
	2 कि०घा० भार तक	₹ 180 प्रति संयोजन प्रति माह	₹ 180 प्रति कि०घा०प्रति माह
	2 कि०घा० से अधिक	₹ 200 प्रति कि०घा०प्रति माह	₹ 200 प्रति कि०घा०प्रति माह
	(2) मीटर सहित संयोजन		
	किक्स्ट चार्ज	₹ 50 प्रति कि०घा०प्रति माह	₹ 50 प्रति कि०घा०प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	₹ 2.20 प्रति यूनिट	₹ 2.20 प्रति यूनिट
	ख-सिगल फ्लाइण्ट बल्क लोड		
	किक्स्ट चार्ज	₹ 70 प्रति कि०घा०प्रति माह	₹ 85 प्रति कि०घा०प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	₹ 5.25 प्रति यूनिट	₹ 5.50 प्रति यूनिट
	ग-अन्य मीटर सहित संयोजन (सभी के लिए)		
	किक्स्ट चार्ज	₹ 75 प्रति कि०घा०प्रति माह	₹ 90 प्रति कि०घा०प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	150 यूनिट तक ₹0 4.00 प्रति यूनिट 151 से 300 यूनिट तक ₹0 4.50 प्रति यूनिट 301 से 500 यूनिट तक ₹0 5.00 प्रति यूनिट 500 यूनिट से अधिक ₹0 5.50 प्रति यूनिट	300 यूनिट तक ₹0 4.75 प्रति यूनिट 301 से 500 यूनिट तक ₹0 5.50 प्रति यूनिट 500 यूनिट से अधिक ₹0 5.75 प्रति यूनिट
	घ- लाइफ लाइन उपभोक्ता	1.0 कि.घा. भार तथा 150 यूनिट/माह उपभोग तक	1.0 कि.घा. भार तथा 50 यूनिट/माह उपभोग तक
	किक्स्ट चार्ज	₹ 50 प्रति कि०घा०प्रति माह	₹ 50 प्रति कि०घा०प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	0-50 यूनिट ₹0 2.00 प्रति यूनिट 51-150 यूनिट ₹0 2.85 प्रति यूनिट	0-50 यूनिट/माह ₹0 2.00 प्रति यूनिट -
एल०एम०बी०-2	वाणिज्यिक बत्ती, पंखा		
	क-ग्रामीण आपूर्ति (तहसील मुख्यालय, नगरपालिका एवं नगरपंचायत क्षेत्र रहित)		
	(1) मीटर रहित संयोजन		
	किक्स्ट चार्ज		
	2 कि०घा० भार तक	₹ 300 प्रति संयोजन प्रति माह	₹ 450 प्रति कि०घा० प्रति माह
	2 कि०घा० से अधिक	₹ 400 प्रति कि०घा० प्रति माह	
	(2) मीटर सहित संयोजन		
	किक्स्ट चार्ज	₹ 65 प्रति कि०घा० प्रति माह	₹ 65 प्रति कि०घा० प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	₹ 2.75 प्रति यूनिट	₹ 3.00 प्रति यूनिट
	ख निजी विज्ञापन/साइन बोर्ड/साइन पोस्ट/ग्लो साइन		
	मीटर सहित संयोजन		
	किक्स्ट चार्ज		
	इनर्जी चार्ज	₹ 14.00 प्रति यूनिट	₹ 18.00 प्रति यूनिट
	न्यूनतम चार्ज	₹ 1200 प्रति कि०घा० प्रति माह	₹ 1500 प्रति कि०घा० प्रति माह
	ग-अन्य मीटर सहित संयोजन(सभी के लिए)		
	किक्स्ट चार्ज	₹ 200 प्रति कि०घा० प्रति माह	₹ 225 प्रति कि०घा० प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	0 150 यूनिट ₹0 6.00 प्रति यूनिट 151 300 यूनिट ₹0 6.50 प्रति यूनिट 301 1000 यूनिट ₹0 6.80 प्रति यूनिट 1000 यूनिट से अधिक ₹0 7.10 प्रति यूनिट	0 300 यूनिट ₹0 6.70 प्रति यूनिट 301 1000 यूनिट ₹0 7.10 प्रति यूनिट 1000 यूनिट से अधिक ₹0 7.25 प्रति यूनिट
	न्यूनतम चार्ज		₹0 700/कि०घा०/माह
एल०एम०बी०-3	सार्वजनिक प्रकाश		
	(1) मीटर रहित संयोजन		
	ग्राम पंचायत	₹ 1700 प्रति कि०घा०प्रति माह	₹ 1700 प्रति कि०घा०प्रति माह
	नगर पालिका/नगर पंचायत	₹ 2000 प्रति कि०घा०प्रति माह	₹ 2200 प्रति कि०घा०प्रति माह
	नगर निगम	₹ 2500 प्रति कि०घा०प्रति माह	₹ 3000 प्रति कि०घा०प्रति माह
	(2) मीटर सहित संयोजन		
	किक्स्ट चार्ज		
	ग्राम पंचायत	₹ 120 प्रति कि०घा०प्रति माह	₹ 120 प्रति कि०घा०प्रति माह
	नगर पालिका/नगर पंचायत	₹ 150 प्रति कि०घा०प्रति माह	₹ 150 प्रति कि०घा०प्रति माह
	नगर निगम	₹ 160 प्रति कि०घा०प्रति माह	₹ 160 प्रति कि०घा०प्रति माह
	इनर्जी चार्ज		
	ग्राम पंचायत	₹ 5.50 प्रति यूनिट	₹ 5.75 प्रति यूनिट
	नगर पालिका/नगर पंचायत	₹ 5.85 प्रति यूनिट	₹ 6.00 प्रति यूनिट
	नगर निगम	₹ 6.00 प्रति यूनिट	₹ 6.25 प्रति यूनिट
	टाईम ऑफ द डे % इनर्जी चार्ज	टी०ओ०डी० दर	टी०ओ०डी० दर
	1800 से 0600 बजे तक	0	0
	0600 से 1800 बजे तक	(+20%)	(+20%)
एल०एम०बी०-4	निजी एवं सार्वजनिक संस्थाएँ		
	अ सार्वजनिक संस्थाएँ	अ राज्य सरकार एवं उससे पोषित संस्थाएँ	अ राज्य सरकार एवं उससे पोषित संस्थाएँ
	किक्स्ट चार्ज	₹ 200 प्रति कि०घा०प्रति माह	₹ 200 प्रति कि०घा०प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	0-1000 यूनिट ₹0 6.50 प्रति यूनिट 1000 यूनिट से अधिक ₹0 6.80 प्रति यूनिट	0-1000 यूनिट ₹0 6.75 प्रति यूनिट 1000 यूनिट से अधिक ₹0 7.00 प्रति यूनिट
	ब-निजी संस्थाएँ	ब- संस्थाएँ (अ के अतिरिक्त)	ब- संस्थाएँ (अ के अतिरिक्त)
	किक्स्ट चार्ज	₹ 200 प्रति कि०घा० प्रति माह	₹ 225 प्रति कि०घा० प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	0-1000 यूनिट ₹0 6.80 प्रति यूनिट 1000 यूनिट से अधिक ₹0 7.10 प्रति यूनिट	0-1000 यूनिट ₹0 7.10 प्रति यूनिट 1000 यूनिट से अधिक ₹0 7.30 प्रति यूनिट

एल०एम०वी०-५		निजी नलकूप			
	क-ग्रामीण आपूर्ति				
	(1) मीटर रहित संयोजन				
	फिक्स्ड चार्ज	₹ 100	प्रति बीएचपी/माह	₹ 100	प्रति बीएचपी/माह
	अधिकतम लाइट लोड स्वीकृत	120	वॉट	120	वॉट
	(2) मीटर सहित संयोजन				
	फिक्स्ड चार्ज	₹ 30	प्रति बीएचपी/माह	₹ 30	प्रति बीएचपी/माह
	इनर्जी चार्ज	₹ 1.00	प्रति यूनिट	₹ 1.00	प्रति यूनिट
	न्यूनतम चार्ज	₹ 75	प्रति बीएचपी/माह	₹ 75	प्रति बीएचपी/माह
	ख-शहरी आपूर्ति				
	फिक्स्ड चार्ज	₹ 55	प्रति बीएचपी/माह	₹ 75	प्रति बीएचपी/माह
	इनर्जी चार्ज	₹ 5.00	प्रति यूनिट	₹ 5.20	प्रति यूनिट
	न्यूनतम चार्ज	₹ 160	प्रति बीएचपी/माह	₹ 160	प्रति बीएचपी/माह
एल०एम०वी०-६		लघु एवं मध्यम उद्योग			
	क-शहरी आपूर्ति				
	फिक्स्ड चार्ज	₹ 225	प्रति कि०वा०/प्रति माह	₹ 225	प्रति कि०वा० प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	0-1000 यूनिट	₹ 0.20 प्रति यूनिट	0-1000 यूनिट/माह	₹ 0.60 प्रति यूनिट
		1000 यूनिट से अधिक	₹ 0.80 प्रति यूनिट	1000 यूनिट/माह से अधिक	₹ 0.70 प्रति यूनिट
	ख-ग्रामीण आपूर्ति				
			ग्रामीण आपूर्ति उपभोक्ताओं को शहरी आपूर्ति पर लागू डिमाण्ड चार्ज एवं इनर्जी चार्ज पर 7.5 प्रतिशत की छूट बिना टी०ओडी० रेट के अनुम्य।		ग्रामीण आपूर्ति उपभोक्ताओं को शहरी आपूर्ति पर लागू डिमाण्ड चार्ज एवं इनर्जी चार्ज पर 7.5 प्रतिशत की छूट बिना टी०ओडी० रेट के अनुम्य।
			टाईम ऑफ द डे		टी०ओडी० दर
			22:00 से 06:00 बजे तक		(-) 7.5%
			06:00 से 17:00 बजे तक		0%
			17:00 से 22:00 बजे तक		(+) 15%
			गर्मियों हेतु (अप्रैल से सितम्बर)		
			04:00 से 10:00 बजे तक		(-) 7.5%
			10:00 से 19:00 बजे तक		0%
			19:00 से 04:00 बजे तक		(+) 15%
			सर्दियों हेतु (अक्टूबर से मार्च)		
			13:00 से 20:00 बजे तक		(-) 7.5%
			01:00 से 09:00 बजे तक		0%
			09:00 से 13:00 बजे तक		(+) 15%
			20:00 से 01:00 बजे तक		(+) 15%
एल०एम०वी०-७		जलकल			
	क-शहरी आपूर्ति				
	फिक्स्ड चार्ज	₹ 230	प्रति कि०वा०/प्रति माह	₹ 230	प्रति कि०वा०/प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	₹ 6.80	प्रति यूनिट	₹ 7.10	प्रति यूनिट
	ख-ग्रामीण आपूर्ति				
			ग्रामीण आपूर्ति उपभोक्ताओं को शहरी आपूर्ति पर लागू डिमाण्ड चार्ज एवं इनर्जी चार्ज पर 7.5 प्रतिशत की छूट अनुम्य।		ग्रामीण आपूर्ति उपभोक्ताओं को शहरी आपूर्ति पर लागू डिमाण्ड चार्ज एवं इनर्जी चार्ज पर 7.5 प्रतिशत की छूट अनुम्य।
एल०एम०वी०-८		राजकीय नलकूप			
	(1) मीटर सहित संयोजन				
	फिक्स्ड चार्ज	₹ 200	प्रति बीएचपी/माह	₹ 200	प्रति बीएचपी/माह
	इनर्जी चार्ज	₹ 6.55	प्रति यूनिट	₹ 6.80	प्रति यूनिट
	(2) मीटर रहित संयोजन				
	फिक्स्ड चार्ज	₹ 1500	प्रति बीएचपी/माह	₹ 1800	प्रति बीएचपी/माह
एल०एम०वी०-९		अस्थायी संयोजन			
	(1) मीटर रहित संयोजन				
	फिक्स्ड चार्ज	₹ 3000	प्रति दिन	₹ 3000	प्रति दिन
	क. सार्वजनिक प्रकाश एवं उद्घोषणा (20कि.वा. तक एवं ₹ 100/कि०वा०/दिन प्रत्येक अतिरिक्त कि०वा० मार के लिए)				
	ख. फिक्स्ड चार्ज. मंले/स्वोहासों में अस्थायी दुकान(2कि.वा. तक)	₹ 200	प्रति दिन/दुकान	₹ 250	प्रति दिन/दुकान
	(2) मीटर सहित संयोजन				
	इनर्जी चार्ज				
	(1) व्यक्तिगत मकान निर्माण हेतु	₹ 6.50	प्रति यूनिट	₹ 6.50	प्रति यूनिट
					सूचीय वर्ष से आगे के लिए: वर्तमान लागू दर तथा 10 प्रतिशत अतिरिक्त
	(2) अन्य	₹ 7.85	प्रति यूनिट	₹ 7.85	प्रति यूनिट
					सूचीय वर्ष से आगे के लिए: वर्तमान लागू दर तथा 10 प्रतिशत अतिरिक्त
	न्यूनतम चार्ज	₹ 150	प्रति कि०वा०/सप्ताह	₹ 150	प्रति कि०वा०/सप्ताह
एल०एम०वी०-१०		विभागीय उपभोक्ता			
	(1) मीटर रहित संयोजन				
	उपभोक्ता श्रेणी	फिक्स्ड चार्ज प्रति माह	फिक्स्ड इनर्जी चार्ज प्रति माह	फिक्स्ड चार्ज प्रति माह	फिक्स्ड इनर्जी चार्ज प्रति माह
	चतुर्थ श्रेणी/परिवाहीय वर्ग	₹ 140	₹ 160	₹ 160	₹ 180
	तृतीय श्रेणी	₹ 170	₹ 200	₹ 190	₹ 225
	अवर अभियंता एवं समकक्ष	₹ 230	₹ 370	₹ 260	₹ 450
	सहायक अभियंता एवं समकक्ष	₹ 260	₹ 520	₹ 280	₹ 560
	अधिसास्त्री अभियंता एवं समकक्ष	₹ 280	₹ 550	₹ 300	₹ 600
	अधीक्षक अभियंता/उप महाप्रबंधक एवं समकक्ष	₹ 510	₹ 650	₹ 550	₹ 700
	मुख्य अभियंता (MAI)/महाप्रबंधक एवं उसके ऊपर	₹ 550	₹ 750	₹ 600	₹ 810
	अतिरिक्त चार्ज - ए०सी० के उपयोग पर (अप्रैल से सितम्बर)	₹ 550	प्रति ए०सी० प्रति माह	₹ 600	प्रति ए०सी० प्रति माह
	(2) मीटर सहित संयोजन				
			पॉस्ट पाई चार्ज (एल०एम०वी०-१) के 'अन सीन्डे' श्रेणी के अन्तर्गत रेट: आठ चार्ज पर 50 प्रतिशत छूट		पॉस्ट पाई चार्ज (एल०एम०वी०-१) के 'अन सीन्डे' श्रेणी के अन्तर्गत रेट: आठ चार्ज पर 50 प्रतिशत छूट

समस्त स्टैक-होल्डर, सामान्य जनता तथा सभी उपभोक्ता समय-समय पर टैरिफ निर्धारण से संबंधित लाइसेन्सी द्वारा प्रेषित अभिलेखों की अद्यतन जानकारी वितरण निगमों तथा उ०प्र०पा०का०लि० की वेबसाइट से प्राप्त कर सकते हैं।

यह भी सूचनीय है कि नियामक आयोग द्वारा तैयार किये गये स्टाफ पेपर्स, जिनमें याचिकाओं के मुख्य बिन्दु सम्मिलित हैं, नियामक आयोग की वेबसाइट www.uperc.org पर उपलब्ध है।

सभी सम्बन्धित उपभोक्ता, संस्था, अनुज्ञप्तिधारक और सरकार के विभाग अपने प्रतिवेदन नोटराइज्ड शपथपत्र के साथ छह प्रतियों में जिसमें चार प्रति सचिव, उ०प्र० विद्युत नियामक आयोग, किसान मण्डी भवन, द्वितीय तल, गोमती नगर, लखनऊ-226010 को, और दो प्रतियाँ मुख्य अभियन्ता आर०ए०यू०, 15वाँ तल, शक्ति भवन विस्तार, लखनऊ को इस सार्वजनिक सूचना के प्रकाशन के 15 दिनों के अन्दर प्रेषित कर सकते हैं।

अध्यक्ष
मध्यांचल, पूर्वांचल, पश्चिमांचल, दक्षिणांचल
विद्युत वितरण निगम एवं केस्को

राष्ट्रहित में ऊर्जा बचायें