

**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%
<b>व्यय (रु० करोड़)</b>		
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
<b>कुल खर्चें</b>	<b>11,502.81</b>	<b>16,358.19</b>
अन्य आय (-)	12.54	22.59
राजस्व सहायकी (-)	1,851.02	1,749.26
<b>कुल वार्षिक राजस्व आवश्यकता</b>	<b>9,639.25</b>	<b>14,586.33</b>
लागू दरों पर राजस्व	7,441.14	12,197.36
<b>राजस्व अन्तर</b>	<b>2,198.11</b>	<b>2,388.97</b>
प्रस्तावित दरों से अतिरिक्त राजस्व	-	1,123.80
दक्षता लाभ	-	-
<b>शेष अन्तर</b>	<b>2,198.11</b>	<b>1,265.17</b>
वर्ष 2014-15 के टैरिफ आदेश में अनुमोदित रेग्युलेटरी असेट	<b>158.10</b>	
<b>सकल राजस्व अन्तर</b>	<b>3,621.38</b>	
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%
<b>व्यय (रु० करोड़)</b>		
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
<b>कुल खर्चे</b>	<b>7,884.37</b>	<b>12,123.40</b>
अन्य आय (-)	17.27	27.37
राजस्व सहायकी (-)	999.72	1,779.62
<b>कुल वार्षिक राजस्व आवश्यकता</b>	<b>6,867.37</b>	<b>10,316.41</b>
लागू दरों पर राजस्व	4,117.43	7,443.39
<b>राजस्व अन्तर</b>	<b>2,749.95</b>	<b>2,873.02</b>
प्रस्तावित दरों से अतिरिक्त राजस्व	-	<b>740.51</b>
दक्षता लाभ	24.05	-
<b>शेष अन्तर</b>	<b>2,774.00</b>	<b>2,132.51</b>
वर्ष 2014-15 के टैरिफ आदेश में अनुमोदित रेग्युलेटरी असेट	3970.33	
<b>सकल राजस्व अन्तर</b>	<b>8876.84</b>	
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 (रु०-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%
<b>व्यय (रु० करोड़)</b>		
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
ह्रास	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 खर्चें	102.95	192.16
<b>कुल खर्चें</b>	<b>6,682.68</b>	<b>10,331.50</b>
अन्य आय (-)	17.63	35.48
राजस्व सहायकी (-)	597.28	939.84
<b>कुल वार्षिक राजस्व आवश्यकता</b>	<b>6,067.77</b>	<b>9,356.19</b>
लागू दरों पर राजस्व	3,821.07	7,718.70
<b>राजस्व अन्तर</b>	<b>2,246.70</b>	<b>1,637.49</b>
प्रस्तावित दरों से अतिरिक्त राजस्व	-	576.26
दक्षता लाभ	-	-
<b>शेष अन्तर</b>	<b>2,246.70</b>	<b>1,061.24</b>
वर्ष 2014-15 के टैरिफ आदेश में अनुमोदित रेग्युलेटरी असेट	<b>3812.97</b>	
<b>सकल राजस्व अन्तर</b>	<b>7120.91</b>	
औसत उर्जा कय दर (बल्क आपूर्ति दर) (रु०/यूनिट)	4.01	4.34
औसत कास्ट ऑफ सर्विस (रु०/यूनिट)	6.75	7.13
सभी डिस्काम का औसत कास्ट ऑफ सर्विस (रु०/यूनिट)	6.91	7.10
लागू दरों पर थू रेट (रु०/यूनिट)	3.87	5.35
प्रस्तावित दरों पर थू रेट (रु०/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%
<b>व्यय (रु० करोड़)</b>		
यू०पी०पी०सी०एल० से ऊर्जा कय मूल्य	6,953.86	11,570.68
ट्रांसमिशन चार्ज	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
<b>कुल खर्चें</b>	<b>8,375.52</b>	<b>13,823.21</b>
अन्य आय (-)	11.83	20.54
राजस्व सहायकी (-)	1,241.98	1,444.28
<b>कुल वार्षिक राजस्व आवश्यकता</b>	<b>7,121.72</b>	<b>12,358.39</b>
लागू दरों पर राजस्व	3,990.64	8,599.77
<b>राजस्व अन्तर</b>	<b>3,131.07</b>	<b>3,758.62</b>
प्रस्तावित दरों से अतिरिक्त राजस्व	-	560.89
दक्षता लाभ	-	-
<b>शेष अन्तर</b>	<b>3,131.07</b>	<b>3,197.73</b>
वर्ष 2014-15 के टैरिफ आदेश में अनुमोदित रेग्युलेटरी असेट	<b>3,975.51</b>	
<b>सकल राजस्व अन्तर</b>	<b>10,304.31</b>	
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 सप्लाई 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%
<b>व्यय (रु० करोड़)</b>		
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
<b>कुल खर्चें</b>	<b>1,561.16</b>	<b>2,108.87</b>
अन्य आय (-)	5.56	58.26
राजस्व सहायकी (-)	-	-
<b>कुल वार्षिक राजस्व आवश्यकता</b>	<b>1,555.60</b>	<b>2,050.61</b>
लागू दरों पर राजस्व	1,145.72	1,939.50
<b>राजस्व अन्तर</b>	<b>409.88</b>	<b>111.11</b>
प्रस्तावित दरों से अतिरिक्त राजस्व	-	<b>131.30</b>
दक्षता लाभ	-	-
<b>शेष अन्तर</b>	<b>409.88</b>	<b>-20.19</b>
वर्ष 2014-15 के टैरिफ आदेश में अनुमोदित रेग्युलेटरी असेट	<b>511.53</b>	
<b>सकल राजस्व अन्तर</b>	<b>901.22</b>	
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	उपभोक्ता श्रेणी	वर्तमान लागू दर टैरिफ आदेश वि०१० (2014-15)	प्रस्तावित दर ए०आर०आर० एवं टैरिफ वि०१० (2015-16)
एल०एम०वी०-1	घरेलू बत्ती, पंखा		
	क-ग्रामीण आपूर्ति (तहसील मुख्यालय, नगरपालिका एवं नगरपंचायत क्षेत्र रहित)		
	(1) मीटर रहित संयोजन		
	फिक्स्ड चार्ज		
	2 कि०वा० भार तक	₹ 180 प्रति संयोजन प्रति माह	₹ 180 प्रति कि०वा०प्रति माह
	2 कि०वा० से अधिक	₹ 200 प्रति कि०वा०प्रति माह	₹ 200 प्रति कि०वा०प्रति माह
	(2) मीटर सहित संयोजन		
	फिक्स्ड चार्ज	₹ 50 प्रति कि०वा०प्रति माह	₹ 50 प्रति कि०वा०प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	₹ 2.20 प्रति यूनिट	₹ 2.20 प्रति यूनिट
	ख-सिंगल फ्लाइण्ट बल्क लोड		
	फिक्स्ड चार्ज	₹ 70 प्रति कि०वा०प्रति माह	₹ 85 प्रति कि०वा०प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	₹ 5.25 प्रति यूनिट	₹ 5.50 प्रति यूनिट
	ग-अन्य मीटर सहित संयोजन (सभी के लिए)		
	फिक्स्ड चार्ज	₹ 75 प्रति कि०वा०प्रति माह	₹ 90 प्रति कि०वा०प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	150 यूनिट तक ₹ 4.00 प्रति यूनिट 151 से 300 यूनिट तक ₹ 4.50 प्रति यूनिट 301 से 500 यूनिट तक ₹ 5.00 प्रति यूनिट 500 यूनिट से अधिक ₹ 5.50 प्रति यूनिट	300 यूनिट तक ₹ 4.75 प्रति यूनिट 301 से 500 यूनिट तक ₹ 5.50 प्रति यूनिट 500 यूनिट से अधिक ₹ 5.75 प्रति यूनिट
	घ- लाइफ लाइन उपभोक्ता	1.0 कि.वा. भार तथा 150 यूनिट/माह उपभोग तक	1.0 कि.वा. भार तथा 50 यूनिट/माह उपभोग तक
	फिक्स्ड चार्ज	₹ 50 प्रति कि०वा०प्रति माह	₹ 50 प्रति कि०वा०प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	0-50 यूनिट ₹ 2.00 प्रति यूनिट 51-150 यूनिट ₹ 2.85 प्रति यूनिट	0-50 यूनिट/माह ₹ 2.00 प्रति यूनिट -
एल०एम०वी०-2	वाणिज्यिक बत्ती, पंखा		
	क-ग्रामीण आपूर्ति (तहसील मुख्यालय, नगरपालिका एवं नगरपंचायत क्षेत्र रहित)		
	(1) मीटर रहित संयोजन		
	फिक्स्ड चार्ज		
	2 कि०वा० भार तक	₹ 300 प्रति संयोजन प्रति माह	₹ 450 प्रति कि०वा० प्रति माह
	2 कि०वा० से अधिक	₹ 400 प्रति कि०वा० प्रति माह	
	(2) मीटर सहित संयोजन		
	फिक्स्ड चार्ज	₹ 65 प्रति कि०वा० प्रति माह	₹ 65 प्रति कि०वा० प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	₹ 2.75 प्रति यूनिट	₹ 3.00 प्रति यूनिट
	ख निजी विज्ञापन/साइन बोर्ड/साइन पोस्ट/ग्लो साइन		
	मीटर सहित संयोजन		
	फिक्स्ड चार्ज		
	इनर्जी चार्ज	₹ 14.00 प्रति यूनिट	₹ 18.00 प्रति यूनिट
	न्यूनतम चार्ज	₹ 1200 प्रति कि०वा० प्रति माह	₹ 1500 प्रति कि०वा० प्रति माह
	ग-अन्य मीटर सहित संयोजन(सभी के लिए)		
	फिक्स्ड चार्ज	₹ 200 प्रति कि०वा० प्रति माह	₹ 225 प्रति कि०वा० प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	0 150 यूनिट ₹ 6.00 प्रति यूनिट 151 300 यूनिट ₹ 6.50 प्रति यूनिट 301 1000 यूनिट ₹ 6.80 प्रति यूनिट 1000 यूनिट से अधिक ₹ 7.10 प्रति यूनिट	0 300 यूनिट ₹ 6.70 प्रति यूनिट 301 1000 यूनिट ₹ 7.10 प्रति यूनिट 1000 यूनिट से अधिक ₹ 7.25 प्रति यूनिट
	न्यूनतम चार्ज		₹ 700/कि०वा०/माह
एल०एम०वी०-3	सार्वजनिक प्रकाश		
	(1) मीटर रहित संयोजन		
	ग्राम पंचायत	₹ 1700 प्रति कि०वा०प्रति माह	₹ 1700 प्रति कि०वा०प्रति माह
	नगर पालिका/नगर पंचायत	₹ 2000 प्रति कि०वा०प्रति माह	₹ 2200 प्रति कि०वा०प्रति माह
	नगर निगम	₹ 2500 प्रति कि०वा०प्रति माह	₹ 3000 प्रति कि०वा०प्रति माह
	(2) मीटर सहित संयोजन		
	फिक्स्ड चार्ज		
	ग्राम पंचायत	₹ 120 प्रति कि०वा०प्रति माह	₹ 120 प्रति कि०वा०प्रति माह
	नगर पालिका/नगर पंचायत	₹ 150 प्रति कि०वा०प्रति माह	₹ 150 प्रति कि०वा०प्रति माह
	नगर निगम	₹ 160 प्रति कि०वा०प्रति माह	₹ 160 प्रति कि०वा०प्रति 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
	टार्इम ऑफ द डे % इनर्जी चार्ज	टी०ओ०डी० दर	टी०ओ०डी० दर
	1800 से 0600 बजे तक	0	0
	0600 से 1800 बजे तक	(+)20%	(+)20%
एल०एम०वी०-4	निजी एवं सार्वजनिक संस्थाएँ		
	अ सार्वजनिक संस्थाएँ	अ राज्य सरकार एवं उससे पोषित संस्थाएँ	अ राज्य सरकार एवं उससे पोषित संस्थाएँ
	फिक्स्ड चार्ज	₹ 200 प्रति कि०वा०प्रति माह	₹ 200 प्रति कि०वा०प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	0-1000 यूनिट ₹ 6.50 प्रति यूनिट 1000 यूनिट से अधिक ₹ 6.80 प्रति यूनिट	0-1000 यूनिट ₹ 6.75 प्रति यूनिट 1000 यूनिट से अधिक ₹ 7.00 प्रति यूनिट
	ब-निजी संस्थाएँ	ब- संस्थाएँ (अ के अतिरिक्त)	ब- संस्थाएँ (अ के अतिरिक्त)
	फिक्स्ड चार्ज	₹ 200 प्रति कि०वा० प्रति माह	₹ 225 प्रति कि०वा० प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	0-1000 यूनिट ₹ 6.80 प्रति यूनिट 1000 यूनिट से अधिक ₹ 7.10 प्रति यूनिट	0-1000 यूनिट ₹ 7.10 प्रति यूनिट 1000 यूनिट से अधिक ₹ 7.30 प्रति यूनिट

एल0एम0वी0-5		निजी नलकूप				
	क-ग्रामीण आपूर्ति					
	(1) मीटर रहित संयोजन					
	फिक्सड चार्ज	₹ 100	प्रति वीएचपी/माह	₹ 100	प्रति वीएचपी/माह	
	अधिकतम लाईट लोड स्वीकृत	120	वॉट	120	वॉट	
	(2) मीटर सहित संयोजन					
	फिक्सड चार्ज	₹ 30	प्रति वीएचपी/माह	₹ 30	प्रति वीएचपी/माह	
	इनर्जी चार्ज	₹ 1.00	प्रति यूनिट	₹ 1.00	प्रति यूनिट	
	न्यूनतम चार्ज	₹ 75	प्रति वीएचपी/माह	₹ 75	प्रति वीएचपी/माह	
	ख-शहरी आपूर्ति					
	फिक्सड चार्ज	₹ 55	प्रति वीएचपी/माह	₹ 75	प्रति वीएचपी/माह	
इनर्जी चार्ज	₹ 5.00	प्रति यूनिट	₹ 5.20	प्रति यूनिट		
न्यूनतम चार्ज	₹ 160	प्रति वीएचपी/माह	₹ 160	प्रति वीएचपी/माह		
एल0एम0वी0-6		लघु एवं मध्यम उद्योग				
	क-शहरी आपूर्ति					
	फिक्सड चार्ज	₹ 225	प्रति कि0वा0 प्रति माह	₹ 225	प्रति कि0वा0 प्रति माह	
	इनर्जी चार्ज	0-1000 यूनिट	₹ 6.20 प्रति यूनिट	0-1000 यूनिट/माह	₹ 6.60 प्रति यूनिट	
		1000 यूनिट से अधिक	₹ 6.80 प्रति यूनिट	1000 यूनिट/माह से अधिक	₹ 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 बिना टी0ओ0डी0 रेट के अनुमत्य।				ग्रामीण आपूर्ति उपभोक्ताओं को शहरी आपूर्ति पर लागू डिमाण्ड चार्ज एवं इनर्जी चार्ज पर 7.5 प्रतिशत की छूट बिना टी0ओ0डी0 रेट के अनुमत्य।
		टाईम ऑफ द डे		टी0ओ0डी0 दर		टी0ओ0डी0 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%	
एल0एम0वी0-7		जलकल				
	क-शहरी आपूर्ति					
	फिक्सड चार्ज	₹ 230	प्रति कि0वा0 प्रति माह	₹ 230	प्रति कि0वा0 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 अनुमत्य।				ग्रामीण आपूर्ति उपभोक्ताओं को शहरी आपूर्ति पर लागू डिमाण्ड चार्ज एवं इनर्जी चार्ज पर 7.5 प्रतिशत की छूट अनुमत्य।
एल0एम0वी0-8		राजकीय नलकूप				
	(1) मीटर सहित संयोजन					
	फिक्सड चार्ज	₹ 200	प्रति वीएचपी/माह	₹ 200	प्रति वीएचपी/माह	
	इनर्जी चार्ज	₹ 6.55	प्रति यूनिट	₹ 6.80	प्रति यूनिट	
	(2) मीटर रहित संयोजन					
	फिक्सड चार्ज	₹ 1500	प्रति वीएचपी/माह	₹ 1800	प्रति वीएचपी/माह	
एल0एम0वी0-9		अस्थायी संयोजन				
	(1) मीटर रहित संयोजन					
	फिक्सड चार्ज	₹ 3000	प्रति दिन	₹ 3000	प्रति दिन	
	क. सार्वजनिक प्रकाश एवं उद्घोषणा (20कि.वा. तक एवं ₹ 100/कि0वा0/दिन प्रत्येक अतिरिक्त कि0वा0 भार के लिए)					
	ख. फिक्सड चार्ज: मंते/त्वाहारों 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	
					तृतीय वर्ष से आगे के लिए: वर्तमान लागू दर तथा 10 प्रतिशत अतिरिक्त	
(2) अन्य	₹ 7.85	प्रति यूनिट	₹ 7.85	प्रति यूनिट		
					तृतीय वर्ष से आगे के लिए: वर्तमान लागू दर तथा 10 प्रतिशत अतिरिक्त	
	न्यूनतम चार्ज	₹ 150	प्रति कि0वा0/सप्ताह	₹ 150	प्रति कि0वा0/सप्ताह	
एल0एम0वी0-10		विभागीय उपभोक्ता				
	(1) मीटर रहित संयोजन					
	उपभोक्ता श्रेणी	फिक्सड चार्ज प्रति माह	फिक्सड इनर्जी चार्ज प्रति माह	फिक्सड चार्ज प्रति माह	फिक्सड इनर्जी चार्ज प्रति माह	
	चतुर्थ श्रेणी/परिचालीय 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	
	अधिसासी अभियंता एवं समकक्ष	₹ 280	₹ 550	₹ 300	₹ 600	
	अधीक्षण अभियंता/उप महाप्रबंधक एवं समकक्ष	₹ 510	₹ 650	₹ 550	₹ 700	
	मुख्य अभियंता (I&II)/महाप्रबंधक एवं उसके ऊपर	₹ 550	₹ 750	₹ 600	₹ 810	
	अतिरिक्त चार्ज - ए0सी0 के उपयोग पर (अप्रैल से सितम्बर)	₹ 550	प्रति ए0सी0 प्रति माह	₹ 600	प्रति ए0सी0 प्रति माह	
	(2) मीटर सहित संयोजन	घरेलू बत्ती पंखा (एल0एम0वी0-1) के "अन्य मीटर्स" श्रेणी के अन्तर्गत रेट आफ चार्ज पर 60 प्रतिशत छूट				घरेलू बत्ती पंखा (एल0एम0वी0-1) के "अन्य मीटर्स" श्रेणी के अन्तर्गत रेट आफ चार्ज पर 60 प्रतिशत छूट

एच0वी0-1		उद्योग रहित बल्क लोड							
	(क) वाणिज्यिक भार/निजी संस्थान/गैर घरेलू बल्क पावर उपभोक्ता हेतु (75 कि.वा. एवं अधिक भार तथा एकल बिन्दु पर आपूर्ति 11 के.वी. एवं अधिक विभव पर)								
	डिमान्ड चार्ज								
	आपूर्ति 11 के.वी. पर	₹ 270	प्रति के0वी0ए0/माह	₹ 270	प्रति के0वी0ए0/माह				
	आपूर्ति 33 के.वी. एवं अधिक पर	₹ 250	प्रति के0वी0ए0/माह	₹ 250	प्रति के0वी0ए0/माह				
	इनर्जी चार्ज								
	आपूर्ति 11 के.वी. पर	₹ 6.80	प्रति के0वी0ए0एच0	₹ 7.10	प्रति के0वी0ए0एच0				
	आपूर्ति 33 के.वी. एवं अधिक पर	₹ 6.60	प्रति के0वी0ए0एच0	₹ 6.90	प्रति के0वी0ए0एच0				
	(ख) सार्वजनिक संस्थान हेतु (75कि.वा. एवं अधिक भार तथा एकल बिन्दु पर आपूर्ति 11के.वी. एवं अधिक विभव पर)								
	डिमान्ड चार्ज								
	आपूर्ति 11 के.वी. पर	₹ 250	प्रति के0वी0ए0/माह	₹ 250	प्रति के0वी0ए0/माह				
	आपूर्ति 33 के.वी. एवं अधिक पर	₹ 240	प्रति के0वी0ए0/माह	₹ 240	प्रति के0वी0ए0/माह				
	इनर्जी चार्ज								
	आपूर्ति 11 के.वी. पर	₹ 6.60	प्रति के0वी0ए0एच0	₹ 6.90	प्रति के0वी0ए0एच0				
	आपूर्ति 33 के.वी. एवं अधिक पर	₹ 6.40	प्रति के0वी0ए0एच0	₹ 6.70	प्रति के0वी0ए0एच0				
एच0वी0-2		बड़े एवं भारी उद्योग							
	0.4 के.वी. विद्युत आपूर्ति पर	11 के.वी. विद्युत आपूर्ति पर लागू दर		11 के.वी. विद्युत आपूर्ति पर लागू दर					
	11 के.वी. एवं अधिक विद्युत आपूर्ति पर								
	क शहरी आपूर्ति								
	आधार दर	11 के.वी. विद्युत आपूर्ति पर	11 के.वी. से 66 के.वी. तक अधिक एवं 66 के.वी. से 132 के.वी. तक विद्युत आपूर्ति पर	66 के.वी. से 132 के.वी. तक अधिक एवं 132 के.वी. से अधिक विद्युत आपूर्ति पर	11 के.वी. विद्युत आपूर्ति पर	11 के.वी. से 66 के.वी. तक अधिक एवं 66 के.वी. से 132 के.वी. तक विद्युत आपूर्ति पर	132 के.वी. से अधिक विद्युत आपूर्ति पर		
	डिमान्ड चार्ज (₹0/के0वी0ए0/माह)	250	240	220	220	250	240	220	220
	इनर्जी चार्ज (₹0/के0वी0ए0एच0)	6.30	6.00	5.80	5.60	6.65	6.35	6.15	5.95
	टाईम ऑफ द डे		टी0ओ0डी0 दर		टी0ओ0डी0 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%					
ख-ग्रामीण आपूर्ति *		ग्रामीण आपूर्ति केवल 11 के0वी0 तक के उपभोक्ताओं को ही अनुमत्य होगी। इस श्रेणी के उपभोक्ता शहरी आपूर्ति पर लागू डिमान्ड एवं इनर्जी चार्ज पर 7.5 प्रतिशत की छूट बिना टी0ओ0डी0 रेट के अनुमत्य।		ग्रामीण आपूर्ति केवल 11 के0वी0 तक के उपभोक्ताओं को ही अनुमत्य होगी। इस श्रेणी के उपभोक्ता शहरी आपूर्ति पर लागू डिमान्ड एवं इनर्जी चार्ज पर 7.5 प्रतिशत की छूट बिना टी0ओ0डी0 रेट के अनुमत्य।					
एच0वी0-3		रेलवे ट्रेक्शन							
	(क) रेलवे ट्रेक्शन								
	डिमान्ड चार्ज								
	आपूर्ति 132 के.वी. एवं अधिक	₹ 280	प्रति के0वी0ए0/माह	₹ 280	प्रति के0वी0ए0/माह				
	आपूर्ति 132 के.वी. से कम	₹ 280	प्रति के0वी0ए0/माह	₹ 290	प्रति के0वी0ए0/माह				
	इनर्जी चार्ज								
	आपूर्ति 132 के.वी. एवं अधिक	₹ 6.05	प्रति के0वी0ए0एच0	₹ 6.35	प्रति के0वी0ए0एच0				
	आपूर्ति 132 के.वी. से कम	₹ 6.30	प्रति के0वी0ए0एच0	₹ 6.60	प्रति के0वी0ए0एच0				
	न्यूनतम चार्ज	₹ 700	प्रति के0वी0ए0/माह	₹ 725	प्रति के0वी0ए0/माह				
	(ख) दिल्ली मेट्रो रेल कारपोरेशन								
	132 के.वी. या कम आपूर्ति पर								
	डिमान्ड चार्ज	₹ 125	प्रति के0वी0ए0/माह	₹ 125	प्रति के0वी0ए0/माह				
	इनर्जी चार्ज	₹ 5.60	प्रति के0वी0ए0एच0	₹ 5.60	प्रति के0वी0ए0एच0				
	न्यूनतम चार्ज	₹ 600	प्रति के0वी0ए0/माह	₹ 600	प्रति के0वी0ए0/माह				
	एच0वी0-4		लिफ्ट इरीगेशन						
	(a) डिमान्ड चार्ज								
	आपूर्ति 11 के.वी. पर	₹ 250	प्रति के0वी0ए0/माह	₹ 250	प्रति के0वी0ए0/माह				
	आपूर्ति 33 के.वी. एवं 66 के.वी. पर	₹ 240	प्रति के0वी0ए0/माह	₹ 240	प्रति के0वी0ए0/माह				
	आपूर्ति 132 के.वी. पर	₹ 230	प्रति के0वी0ए0/माह	₹ 230	प्रति के0वी0ए0/माह				
	(b) इनर्जी चार्ज								
	आपूर्ति 11 के.वी. पर	₹ 6.50	प्रति के0वी0ए0एच0	₹ 6.75	प्रति के0वी0ए0एच0				
	आपूर्ति 33 के.वी. एवं 66 के.वी. पर	₹ 6.25	प्रति के0वी0ए0एच0	₹ 6.50	प्रति के0वी0ए0एच0				
	आपूर्ति 132 के.वी. पर	₹ 6.00	प्रति के0वी0ए0एच0	₹ 6.25	प्रति के0वी0ए0एच0				
	(c) न्यूनतम चार्ज	₹ 750	प्रति के0वी0ए0/माह	₹ 800	प्रति के0वी0ए0/माह				

संदर्भित ए0आर0आर0 एवं टैरिफ याचिकाये, टू-अप याचिकायें, आयोग द्वारा प्रेषित प्रश्नों के प्रत्युत्तर के साथ, संबंधित वितरण निगमों की वेबसाईट ([www.pvvn.org](http://www.pvvn.org), [www.dvvn.org](http://www.dvvn.org), [www.mvvn.in](http://www.mvvn.in), [www.puvvn.up.nic.in](http://www.puvvn.up.nic.in), [www.kesco.co.in](http://www.kesco.co.in) and [www.uppcl.org](http://www.uppcl.org)) पर उपलब्ध हैं।



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](http://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