

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लिमिटेड

शक्ति भवन, 14-अशोक मार्ग,

लखनऊ।

(उ०प्र० सरकार का उपक्रम)

सार्वजनिक सूचना

मा० उ०प्र० विद्युत नियामक आयोग ने अपने आदेश दिनांक अगस्त 30, 2018 द्वारा राज्य के वितरण निगमों यथा मध्यांचल, पश्चिमांचल, दक्षिणांचल, पूर्वांचल वितरण निगम लि० एवं केस्को के वर्ष 2015-16 के टू-अप, वर्ष 2016-17 एवं वर्ष 2017-18 के एनुअल परफोर्मेंस रिव्यू (ए०पी०आर०) तथा वर्ष 2018-19 के टैरिफ निर्धारण हेतु सुओ-मोटो कार्यवाही प्रारम्भ की है तथा अपने आदेश दिनांक 15.09.2018 द्वारा दिनांक 28.09.2018 को विस्तृत प्रस्तुतिकरण आयोग के समक्ष प्रस्तुत करने का निर्देश दिया था।

मा० आयोग के निर्देशानुसार लाइसेन्सी द्वारा दिनांक 28 सितम्बर, 2018 एवं 04 अक्टूबर, 2018 को वांछित प्रस्तुतिकरण दिया गया तथा टैरिफ फाइलिंग फॉर्मेट एवं अन्य वांछित डाटा मा० आयोग को प्रस्तुत किये गये। मा० आयोग ने अपने आदेश दिनांक 12.11.2018 द्वारा लाइसेन्सी द्वारा उपलब्ध करायी गयी सूचना एवं डाटा को स्वीकार करते हुए सूचना के मुख्य अंश एवं सारांश की सार्वजनिक सूचना प्रकाशित करने का निर्देश दिया है।

मा० नियामक आयोग के उक्त आदेश के अनुपालन में वर्ष 2015-16 एवं वर्ष 2016-17 के टू-अप, वर्ष 2017-18 का एनुअल परफोर्मेंस रिव्यू (ए०पी०आर०) तथा वर्ष 2018-19 की सकल राजस्व आवश्यकता (ए०आर०आर०) के मुख्य बिन्दु सभी स्टेक होल्डर्स, विद्युत उपभोक्ताओं एवं जन सामान्य की जानकारी के लिए निम्नवत् सूचित किये जाते हैं:-

दक्षिणांचल विद्युत वितरण निगम लि०

विवरण	वर्ष 2015-16	वर्ष 2016-17	वर्ष 2017-18	वर्ष 2018-19
	टू-अप	टू-अप	ए०पी०आर०	पुनरीक्षित अनुमान (ए०आर०आर०)
वितरण कम्पनियों को ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	20,431.73	22,244.68	25,009.71	25,665.28
ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	15435.73	16,811.27	18,735.57	21,494.67
वितरण लाईन हानियाँ (%)	24.45%	24.43%	25.09%	16.25%
व्यय (₹० करोड़)				
ऊर्जा क्रय मूल्य (पी०जी०सी०आई०एल० के खर्चे सम्मिलित)	8,919.34	9,430.27	9,919.05	11,666.25
ट्रांसमिशन चार्ज	377.28	370.10	448.48	460.63
परिचालन एवं अनुरक्षण व्यय	500.32	518.64	884.52	1,188.33
उ०प्र०पा०का०लि० के परिचालन एवं अनुरक्षण व्यय	59.37	45.03	45.03	45.03
ब्याज एवं वित्त प्रभार	146.89	131.23	169.59	218.43
प्रतिभूति जमा पर ब्याज	35.37	34.64	46.70	51.32
वित्त/बैंक चार्ज	4.12	2.02	2.22	2.22

कार्यशील पूंजी पर ब्याज	122.00	117.88	134.59	257.57
आकस्मिकता निधि में योगदान	138.35	0.00	0.00	0.00
ह्रास	468.19	413.34	355.89	529.59
प्रावधान (बैंड एवं डाउटफुल डेब्ट्स)	118.82	126.64	167.69	237.55
कुल खर्च	10,890.05	11,189.80	12,173.76	14,656.93
आरओआई	0.00	0.00	710.03	794.39
घटायें: गैर टैरिफ आय	26.02	42.17	23.01	23.01
सकल राजस्व आवश्यकता	10,864.03	11,147.63	12,860.77	15,428.31
लागू दरों पर राजस्व	7,835.86	7,921.47	8,384.75	11,877.69
राजकीय सहायिकी	1748.76	1951.99	1864.69	2,861.42
राजस्व अन्तर	-1279.41	-1274.18	-2611.33	-689.20
वर्ष 2012-13 का राजस्व अन्तर	-1539.80			
वर्ष 2013-14 का राजस्व अन्तर		-1979.03		
वर्ष 2014-15 का राजस्व अन्तर			1157.10	
कुल राजस्व अन्तर	-2819.21	-3253.21	-1454.23	-689.20
औसत विद्युत क्रय दर (बीएसटी) ₹0/यूनिट	4.23	4.27	4.23	4.55
थ्रू-रेट वर्तमान दरों में बिना सहायिकी के (₹0/यूनिट)	5.08	4.71	4.48	5.53
थ्रू-रेट वर्तमान दरों में सहायिकी सहित (₹0/यूनिट)	6.21	5.87	5.47	6.86
औसत कॉस्ट ऑफ सर्विस (₹0/यूनिट)	7.04	6.63	6.86	7.18

पश्चिमांचल विद्युत वितरण निगम लि०

विवरण	वर्ष 2015-16	वर्ष 2016-17	वर्ष 2017-18	वर्ष 2018-19
	ट्रू-अप	ट्रू-अप	ए०पी०आर०	पुनरीक्षित अनुमान (ए०आर०आर०)
वितरण कम्पनियों को ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	26,926.17	31,110.59	34,438.67	39,514.85
ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	21,905.00	25,335.00	28,437.00	33,509.00
वितरण लाईन हानियाँ (%)	18.65%	18.57%	17.43%	15.20%
व्यय (₹0 करोड़)				
ऊर्जा क्रय मूल्य (पी०जी०सी०आई०एल० के खर्च सम्मिलित)	11,451.47	13,430.69	14,885.43	17,961.62
ट्रांसमिशन चार्जेज	498.86	519.00	610.28	700.30
परिचालन एवं अनुरक्षण व्यय	513.15	519.65	1,523.47	1,927.40
उ०प्र०पा०का०लि० के परिचालन एवं अनुरक्षण व्यय	78.25	62.98	62.98	62.98
ब्याज एवं वित्त प्रभार	229.50	252.02	352.02	428.45
प्रतिभूति जमा पर ब्याज	201.64	275.63	377.61	119.69
वित्त/बैंक चार्जेज	47.88	27.63	12.38	12.38
कार्यशील पूंजी पर ब्याज	142.25	155.34	215.39	286.84

आकस्मिकता निधि में योगदान	30.84	68.08	0.00	0.00
हास	547.00	652.99	390.45	406.11
प्रावधान (बैंड एवं डाउटफुल डेब्ट्स)	139.69	109.45	160.59	371.85
कुल खर्च	13,880.53	16,073.45	18,590.60	22,277.63
आरओई	0.00	0.00	613.17	717.98
घटायें: गैर टैरिफ आय	24.11	28.37	39.40	39.40
सकल राजस्व आवश्यकता	13,856.41	16,045.08	19,164.37	22,956.21
लागू दरों पर राजस्व	12,217.55	13,393.56	15,257.33	18,592.31
राजकीय सहायिकी	775.17	1,414.19	911.84	1,399.24
राजस्व अन्तर	-863.70	-1,237.33	-2,995.21	-2,964.66
वर्ष 2012-13 का राजस्व अन्तर	-987.55			
वर्ष 2013-14 का राजस्व अन्तर		-418.85		
वर्ष 2014-15 का राजस्व अन्तर			543.19	
कुल राजस्व अन्तर	-1,851.25	-1,656.18	-2,452.02	-2,964.66
औसत विद्युत क्रय दर (बीएसटी)				
रु०/यूनिट	4.23	4.27	4.23	4.55
थ्रू-रेट वर्तमान दरों में बिना सहायिकी के (रु०/यूनिट)	5.58	5.29	5.37	5.55
थ्रू-रेट वर्तमान दरों में सहायिकी सहित (रु०/यूनिट)	5.93	5.84	5.69	5.97
औसत कॉस्ट ऑफ सर्विस (रु०/यूनिट)	6.33	6.33	6.74	6.85

पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०

विवरण	वर्ष 2015-16	वर्ष 2016-17	वर्ष 2017-18	वर्ष 2018-19
	ट्रू-अप	ट्रू-अप	एपीआर०	पुनरीक्षित अनुमान (ए०आर०आर०)
वितरण कम्पनियों को ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	20,637.79	23,676.13	27,016.33	29,846.10
ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	15,887.69	18,291.43	24,942.39	24,942.39
वितरण लाईन हानियाँ (%)	23.02%	22.74%	23.16%	16.43%
व्यय (रु० करोड़)				
ऊर्जा क्रय मूल्य (पी०जी०सी०आई०एल० के खर्च सम्मिलित)	8,499.26	9,966.09	10,943.54	13,566.65
ट्रांसमिशन चार्ज	380.77	393.98	482.50	533.04
परिचालन एवं अनुरक्षण व्यय	653.50	903.87	1,676.17	2,414.84
उ०प्र०पा०का०लि० के परिचालन एवं अनुरक्षण व्यय	59.97	47.93	47.93	47.93
ब्याज एवं वित्त प्रभार	261.90	434.33	511.71	589.19
प्रतिभूति जमा पर ब्याज	57.88	54.63	48.32	35.66
वित्त/बैंक चार्ज	0.03	17.41	19.10	19.10
कार्यशील पूंजी पर ब्याज	146.69	176.21	222.02	287.91
आकस्मिकता निधि में योगदान	3.89	0.00	0.00	0.00

ह्रास	462.07	548.05	312.46	327.01
प्रावधान (बैंड एवं डाउटफुल डेब्ट्स)	161.76	190.68	204.35	261.16
कुल खर्च	10,687.72	12,733.17	14,468.10	18,082.49
आर0ओ0ई0	0.00	0.00	594.94	670.47
घटायें: गैर टैरिफ आय	22.75	16.79	15.80	15.80
सकल राजस्व आवश्यकता	10,664.96	12,716.38	15,047.24	18,737.16
लागू दरों पर राजस्व	8,088.06	9,534.25	10,513.84	13,058.10
राजकीय सहायिकी	1,904.16	1,944.94	1,634.45	2,579.22
राजस्व अन्तर	-672.75	-1,237.20	-2,898.95	-3,099.84
वर्ष 2012-13 का राजस्व अन्तर	-1,575.82			
वर्ष 2013-14 का राजस्व अन्तर		-1,179.85		
वर्ष 2014-15 का राजस्व अन्तर			-393.31	
कुल राजस्व अन्तर	-2,248.57	-2,417.05	-3,292.26	-3,099.84
औसत विद्युत क्रय दर (बी0एस0टी0) रू0/यूनिट	4.23	4.27	4.23	4.55
थ्रू-रेट वर्तमान दरों में बिना सहायिकी के (रू0/यूनिट)	5.09	5.21	5.06	5.24
थ्रू-रेट वर्तमान दरों में सहायिकी सहित (रू0/यूनिट)	6.29	6.28	5.85	6.27
औसत कॉस्ट ऑफ सर्विस(रू0/यूनिट)	6.71	6.95	7.25	7.51

मध्यांचल विद्युत वितरण निगम लि0

विवरण	वर्ष 2015-16	वर्ष 2016-17	वर्ष 2017-18	वर्ष 2018-19
	ट्रू-अप	ट्रू-अप	ए0पी0आर0	पुनरीक्षित अनुमान (ए0आर0आर0)
वितरण कम्पनियों को ऊर्जा विक्रय (मि0यू0)	16352.51	19128.97	21857.02	24969.20
ऊर्जा विक्रय (मि0यू0)	12,722.00	14,759.00	17,007.00	20,952.00
वितरण लाईन हानियाँ (%)	22.20%	22.84%	22.19%	16.09%
व्यय (रू0 करोड़)				
ऊर्जा क्रय मूल्य (पी0जी0सी0आई0एल0 के खर्चें सम्मिलित)	6,814.62	8,036.32	8,902.72	11,349.84
ट्रान्समिशन चार्जेज	302.35	318.89	388.28	443.57
परिचालन एवं अनुरक्षण व्यय	553.20	584.55	1,635.41	2,530.26
उ0प्र0पा0का0लि0 के परिचालन एवं अनुरक्षण व्यय	47.52	38.72	38.72	38.72
ब्याज एवं वित्त प्रभार	207.78	264.04	381.31	371.71
प्रतिभूति जमा पर ब्याज	27.30	157.51	45.20	51.25
वित्त/बैंक चार्जेज	2.83	40.85	21.33	21.33
कार्यशील पूंजी पर ब्याज	115.10	132.57	209.27	279.62
ह्रास	398.98	412.03	367.01	263.56
प्रावधान (बैंड एवं डाउटफुल डेब्ट्स)	119.21	140.46	164.94	255.49
कुल खर्च	8,588.89	10,125.95	12,154.20	15,605.35

आर0ओ0ई0	0.00	0.00	393.32	453.88
घटायें: गैर टैरिफ आय	54.25	33.69	40.36	40.36
सकल राजस्व आवश्यकता	8,534.65	10,092.26	12,507.16	16,018.87
लागू दरों पर राजस्व	7,548.82	8,659.51	10,078.14	12,774.70
राजकीय सहायिकी	1,011.91	670.75	1,342.50	2,060.11
राजस्व अन्तर	26.08	-762.00	-1,086.51	-1,184.06
वर्ष 2012-13 का राजस्व अन्तर	-1,603.54			
वर्ष 2013-14 का राजस्व अन्तर		-1,315.68		
वर्ष 2014-15 का राजस्व अन्तर			-48.73	
कुल राजस्व अन्तर	-1,577.46	-2,077.68	-1,135.24	-1,184.06
औसत विद्युत क्रय दर (बी0एस0टी0) रू0/यूनिट	4.23	4.27	4.23	4.55
थ्रू-रेट वर्तमान दरों में बिना सहायिकी के (रू0/यूनिट)	5.93	5.87	5.93	6.10
थ्रू-रेट वर्तमान दरों में सहायिकी सहित (रू0/यूनिट)	6.73	6.32	6.72	7.08
औसत कॉस्ट ऑफ सर्विस(रू0/यूनिट)	6.71	6.84	7.35	7.65

कानपुर इलेक्ट्रिक सप्लाय कम्पनी लि0

विवरण	वर्ष 2015-16	वर्ष 2016-17	वर्ष 2017-18	वर्ष 2018-19
	ट्रू-अप	ट्रू-अप	ए0पी0आर0	पुनरीक्षित अनुमान (ए0आर0आर0)
वितरण कम्पनियों को ऊर्जा विक्रय (मि0यू0)	3594.37	3688.94	3677.92	4000.87
ऊर्जा विक्रय (मि0यू0)	2,935.00	3,089.16	3,171.00	3,396.00
वितरण लाईन हानियाँ (%)	18.34%	16.26%	13.78%	15.13%
व्यय (रू0 करोड़)				
ऊर्जा क्रय मूल्य (पी0जी0सी0आई0एल0 के खर्च सम्मिलित)	1,571.71	1,639.97	1,584.02	1,818.61
ट्रांसमिशन चार्ज	66.52	61.67	64.56	65.59
परिचालन एवं अनुरक्षण व्यय	190.20	197.72	235.36	267.41
उ0प्र0पा0का0लि0 के परिचालन एवं अनुरक्षण व्यय	10.44	7.47	7.47	7.47
ब्याज एवं वित्त प्रभार	0.00	0.00	2.69	10.62
प्रतिभूति जमा पर ब्याज	9.18	8.82	10.32	12.25
वित्त/बैंक चार्ज	6.39	18.72	21.75	21.75
कार्यशील पूंजी पर ब्याज	32.75	36.35	47.69	49.65
आकस्मिकता निधि में योगदान	25.64	31.79	0.00	0.00
हास	45.40	48.19	19.73	16.37
प्रावधान (बैड एवं डाउटफुल डेब्ट्स)	12.78	13.30	15.75	52.74
कुल खर्च	1,971.00	2,064.00	2,009.32	2,322.44

आर0ओ0ई0	0.00	0.00	35.08	41.49
घटायें: गैर टैरिफ आय	9.52	16.90	18.44	18.44
सकल राजस्व आवश्यकता	1,961.48	2,047.10	2,025.97	2,345.50
लागू दरों पर राजस्व	2,109.87	2,325.32	2,548.54	2,637.21
राजस्व अन्तर	148.38	278.22	522.57	291.71
वर्ष 2012-13 का राजस्व अन्तर	-306.99			
वर्ष 2013-14 का राजस्व अन्तर		94.80		
वर्ष 2014-15 का राजस्व अन्तर			-115.92	
कुल राजस्व अन्तर	-158.61	373.02	406.65	291.71
औसत विद्युत क्रय दर (बी0एस0टी0) रू0/यूनिट	4.23	4.27	4.23	4.55
थ्रू-रेट वर्तमान दरों में बिना सहायिकी के (रू0/यूनिट)	7.19	7.53	8.04	7.77
थ्रू-रेट वर्तमान दरों में सहायिकी सहित (रू0/यूनिट)	7.19	7.53	8.04	7.77
औसत कॉस्ट ऑफ सर्विस(रू0/यूनिट)	6.68	6.63	6.39	6.91

राज्य के वितरण निगमों का संकलित राजस्व अन्तर वर्ष 2015-16, वर्ष 2016-17 एवं वर्ष 2018-19 के लिये क्रमशः रू0 8655.09 करोड़, रू0 9031.10 करोड़ तथा रू0 7695.81 करोड़ अनुमानित है। मा0 आयोग द्वारा वर्ष 2012-13, वर्ष 2013-14, वर्ष 2014-15 के ट्र-अप आदेश में अनुमोदित राजस्व अन्तर तथा वर्ष 2015-16 एवं वर्ष 2016-17 के ट्र-अप में अनुमानित राजस्व अन्तर पर कैरिंग कॉस्ट मा0 आयोग की पूर्व में प्रचलित विधि के अनुसार रू0 12278.10 करोड़ अनुमानित है।

मा0 आयोग को सूचित किया गया है कि वित्तीय वर्ष 2018-19 के टैरिफ के सम्बन्ध में आवश्यक निर्णय मा0 आयोग द्वारा लिया जा सकता है। लाइसेन्सी द्वारा प्रस्तुत ए0आर0आर0 परिचालकीय मानक पर आधारित है तथा राजस्व की भरपाई के लिए कोई अतिरिक्त स्रोत उपलब्ध नहीं है। यदि मा0 आयोग को यह प्रतीत होता है कि विद्युत उपभोक्ताओं को टैरिफ शॉक हो सकता है तो मा0 आयोग बहुवर्षीय वितरण टैरिफ विनियमावली, 2014 के प्रावधानानुसार रेगुलेटरी असेट तथा न्यूनतम अमोरटाइजेशन शेड्यूल का अनुमोदन करने पर विचार कर सकता है।

मा0 आयोग को यह भी सूचित किया गया है कि ऊर्जा क्रय की लागत रेलभाडा, कोयला मूल्य, खान में कोयले की उपलब्धता, ऑपेन एक्सेस परिगमन तथा मा0 न्यायालय एवं नियामकों के निर्णय के कारण फिक्स्ड कॉस्ट में बढ़ोत्तरी, ऊर्जा स्रोतों के केपिटल कॉस्ट में बढ़ोत्तरी तथा नियमों में परिवर्तन के कारण अकसर बढ़ती रहती है जो कि लाइसेन्सी के नियन्त्रण में नहीं है। यह बढ़ोत्तरी की भरपाई बहुवर्षीय वितरण टैरिफ विनियमावली, 2014/मा0 आयोग में इस सम्बन्ध में दाखिल नियामावली संशोधन याचिका पर निर्णय के आधार पर इंक्रीमेंटल कॉस्ट समायोजन के माध्यम से नहीं हो पायेगी। विभिन्न उपभोक्ता वर्ग को अनवरत बिजली उपलब्ध कराने के उद्देश्य से ऊर्जा स्रोतों से क्रय की गयी ऊर्जा के सापेक्ष भुगतान करने के लिए वितरण लाइसेन्सी को रोकड प्रवाह बनाये रखना होता है एवं रेगुलेटरी असिट का अनुमोदन लाइसेन्सी को बैंक/वित्तीय संस्थाओं से ऋण प्राप्त करने में सहायक होगा।

टैरिफ फाइलिंग फॉर्मेट एवं अन्य डाटा संबंधित वितरण निगमों की वेबसाईट (www.pvvn.org, www.dvvn.org, www.mvvn.in, www.puvvn.up.nic.in, www.kesco.co.in and www.uppcl.org) पर उपलब्ध हैं।

समस्त स्टेक होल्डर्स, विद्युत उपभोक्ता एवं जन सामान्य 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।

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

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

राष्ट्रहित में बिजली बचायें