



नॉर्थ बिहार पावर डिस्ट्रीब्यूशन कम्पनी लिमिटेड

चतुर्थ तल, विद्युत भवन-3 बेली रोड, पटना-800021

सार्वजनिक सूचना सुझाव/आपत्ति/मंतव्य के लिए अनुरोध

- नॉर्थ बिहार पावर डिस्ट्रीब्यूशन कम्पनी लिमिटेड द्वारा अपने सभी हितधारकों एवं सर्वधारण को सूचित किया जाता है कि माननीय बिहार विद्युत विनियामक आयोग के समक्ष बिहार विद्युत विनियामक आयोग (बहुवर्षीय वितरण टैरिफ) विनियामवली 2018 एवं 2021 के अन्तर्गत वित्तीय वर्ष 2021-22 के लिए वास्तविक खर्च, वित्तीय वर्ष 2022-23 का वार्षिक समीक्षा एवं वित्तीय वर्ष 2023-24 के लिए वार्षिक राजस्व आवश्यकता के निर्धारण तथा वित्तीय वर्ष 2023-24 के लिए खुदरा विद्युत बिक्री दर के निर्धारण के संबंध में याचिका समर्पित किया गया है, जो माननीय आयोग के अभिलेख के अनुसार वाद संख्या 16/2022 के रूप में दर्ज किया गया है।
- उपर्युक्त कंडिका 1 में संदर्भित टैरिफ याचिका का संक्षिप्त विवरण निम्नरूपेण है :-
टैरिफ याचिका का सारांश

क्र० सं०	विवरण	वित्तीय वर्ष 2021-22		वित्तीय वर्ष 2022-23		वित्तीय वर्ष 2023-24	
		टी० ओ० दिनांक 28.03.2021 में अनुमोदित	अब वित्तीय वर्ष 2021-22 के लिए टू अप में दावा किया गया है	टी० ओ० दिनांक 25.03.2022 में अनुमोदित	वित्तीय वर्ष 2022-23 के लिए ए०पी०आर० हेतु संशोधित अनुमान	टी० ओ० दिनांक 25.03.2022 में अनुमोदित	वित्तीय वर्ष 2023-24 के लिए ए०पी०आर० हेतु संशोधित अनुमान
1	उपभोक्ताओं की संख्या	1,11,46,472	11,382,947	11,576,807	11,764,836	11,852,226	12,041,203
2	कनेक्टेड लोड (किलोवाट)	1,01,69,887	11,193,198	12,220,540	12,422,930	12,941,612	13,173,640
3	बिक्री (एम०यू०)	11,544	12,355	13,779	13,647	15,055	14,752
4	राज्यान्तरिक ट्रांसमिशन हानि (%)	3%	3.94%	3%	3%	3%	3%
5	वितरण हानि (%)	15%	20.12%	15%	20%	15%	18.14%
6	राज्य ट्रांसमिशन में आवश्यक ऊर्जा (एम०यू०)	13,969.64	16,128.39	16,588.00	17,472.00	18,130.78	18,474.05
7	पूँजीकरण	921.41	5,010.92	1021.07	3,067.60	-	1,599.99
8	बिजली खरीद लागत (छूट के बिना)	7,590.47	8,194.23	7,248.99	9,337.59	8,065.49	10,044.95
9	ट्रांसमिशन शुल्क	1,199.68	1601.89	1,408.25	1549.07	1750.25	1925.26
10	अधिशेष बिजली का राजस्व	(1,884.91)	(797.47)	-	(385.65)	-	-
11	सं० एवं सम्पो० खर्च	799.94	884.87	898.97	1,065.97	947.40	1,303.82
i)	कर्मचारी लागत	382.08	422.14	436.91	444.80	468.60	476.94
ii)	आर० एण्ड एम० खर्च	230.45	259.66	259.90	254.11	271.69	290.76
iii)	ए० और जी० व्यय	163.42	180.52	185.18	342.25	189.63	508.83
iv)	होल्डिंग कंपनी के खर्च का हिस्सा	23.99	22.55	16.99	24.81	17.40	27.29
12	मूल्याह्रास	215.30	306.79	369.30	392.52	369.30	415.13
13	ऋण और अन्य वित्त प्रभार पर ब्याज	382.90	576.66	606.26	745.48	572.83	836.32
14	लाभांश	264.87	358.13	412.39	485.19	412.39	565.03
15	सुरक्षा जमा पर ब्याज	19.70	8.85	19.04	22.46	19.83	23.29
16	कार्यशील पूँजी पर ब्याज	24.54	41.28	33.99	55.07	38.13	68.61

क्र० सं०	विवरण	वित्तीय वर्ष 2021-22		वित्तीय वर्ष 2022-23		वित्तीय वर्ष 2023-24	
		टी० ओ० दिनांक 26.03.2021 में अनुमोदित	अब वित्तीय वर्ष 2021-22 के लिए टू अप में दावा किया गया है	टी० ओ० दिनांक 25.03.2022 में अनुमोदित	वित्तीय वर्ष 2022-23 के लिए ए०पी०आर० हेतु संशोधित अनुमान	टी० ओ० दिनांक 25.03.2022 में अनुमोदित	वित्तीय वर्ष 2023-24 के लिए ए०पी०आर० हेतु संशोधित अनुमान
17	सकल राजस्व आवश्यकता	8,612.49	11,175.22	10,997.20	13,267.69	12,175.63	15,182.42
18	कम : गैर टैरिफ आय	212.92	629.33	795.60	869.54	992.48	1,175.54
19	कुल राजस्व आवश्यकता	8,399.58	10,545.90	10,201.60	12,398.16	11,183.15	14,006.88
20	टैरिफ से राजस्व	8,270.57	8,670.50	9,939.62	9,935.95	-	10,753.00
21	राजस्व गैप / (अधिशेष)	129.01	1,875.39	261.98	2,462.20	-	3,253.89
22	नियंत्रणीय कारणों के कारण वितरण लाईसेंस को रोकी गयी घाटे की राशि का हिस्सा	-	315.93	-	-	-	-
23	ए० टी० एण्ड सी० हानि सब्सिडी का बर्ताव	-	240.61	-	-	-	-
24	पूर्व वर्ष का टू अप राजस्व गैप / (अधिशेष)	(1,424.67)	(1,424.67)	399.33	400.89	-	426.84
25	शुद्ध राजस्व गैप / (अधिशेष)	(1,295.60)	(105.81)	661.31	2,863.09	-	3,680.72

नोट :- विशेष रूप से उल्लेखित को छोड़कर सभी आंकड़े करोड़ रुपये में हैं।

3. बिजली की खुदरा बिक्री के लिए मौजूदा दर एवं वितरण कंपनी द्वारा वित्तीय वर्ष 2023-24 के लिए प्रस्तावित टैरिफ दरें (₹० में)।

वर्तमान वर्ग	बी०ई०आर०सी० स्वीकृत टैरिफ - वर्ष 2022-23				प्रस्तावित टैरिफ - वर्ष 2023-24			
	नियत प्रभार	ईकाईयाँ	ऊर्जा प्रभार	ईकाईयाँ	नियत प्रभार	ईकाईयाँ	ऊर्जा प्रभार	ईकाईयाँ
निम्न विभव आपूर्ति								
घरेलू कुटीर ज्योति मीटरीकृत								
0-50 यूनिट	10	संबंध प्रति माह	6.10	₹०डब्ल्यू०एच०	20	संबंध प्रति माह	8.66	₹०डब्ल्यू०एच०
डीएस-1 ग्रामीण मीटरीकृत (मांग आधारित)								
प्रथम 50 यूनिट	20	किलोवाट प्रति माह	6.10	₹०डब्ल्यू०एच०	40	किलोवाट प्रति माह	8.66	₹०डब्ल्यू०एच०
51 - 100 यूनिट	20	किलोवाट प्रति माह	6.40	₹०डब्ल्यू०एच०	40	किलोवाट प्रति माह	9.28	₹०डब्ल्यू०एच०
100 यूनिट के उपर	20	किलोवाट प्रति माह	6.70	₹०डब्ल्यू०एच०		किलोवाट प्रति माह	(50 यूनिट के उपर)	₹०डब्ल्यू०एच०
डीएस-II (मांग आधारित)								
प्रथम 100 यूनिट	40	किलोवाट प्रति माह	6.10	₹०डब्ल्यू०एच०	100	किलोवाट प्रति माह	8.66	₹०डब्ल्यू०एच०
101 - 200 यूनिट	40	किलोवाट प्रति माह	6.95	₹०डब्ल्यू०एच०	100		10.35	
200 यूनिट के उपर	40	किलोवाट प्रति माह	8.05	₹०डब्ल्यू०एच०		किलोवाट प्रति माह	(100 यूनिट के उपर)	₹०डब्ल्यू०एच०
डीएस-III मांग आधारित (ऐच्छिक)								
	40	किलोवाट प्रति माह	7.40	₹०डब्ल्यू०एच०	80	किलोवाट प्रति माह	10.51	₹०डब्ल्यू०एच०

वर्तमान वर्ग	बी0ई0आर0सी0 स्वीकृत टैरिफ – वर्ष 2022–23				प्रस्तावित टैरिफ – वर्ष 2023–24			
	नियत प्रभार	ईकाईयाँ	ऊर्जा प्रभार	ईकाईया	नियत प्रभार	ईकाईया	ऊर्जा प्रभार	ईकाईयाँ
गैर घरेलू सेवा								
एन0डी0एस0-I मांग आधारित- मीटरीकृत								
प्रथम 100 यूनिट	30	किलोवाट प्रति माह	6.40	के0डब्लू0एच0	100	के0भी0ए0 प्रति माह	9.09	के0भी0ए0एच0
101 - 200 यूनिट	30	किलोवाट प्रति माह	7.00	के0डब्लू0एच0	100	के0भी0ए0 प्रति माह	10.34 (100 यूनिट के उपर)	के0भी0ए0एच0
200 यूनिट के उपर	30	किलोवाट प्रति माह	7.55	के0डब्लू0एच0				
एन0डी0एस0-II (मांग आधारित)								
मीटरीकृत संविदा माँग < 0.5 किलोवाट	100	संबंध प्रति माह	6.35	के0डब्लू0एच0	200	संबंध प्रति माह	9.02	के0भी0ए0एच0
मीटरीकृत संविदा माँग > 0.5 किलोवाट से उपर तक								
प्रथम 100 यूनिट	180	किलोवाट प्रति माह	6.35	के0डब्लू0एच0	400	के0भी0ए0 प्रति माह	9.02	के0भी0ए0एच0
101 - 200 यूनिट	180	किलोवाट प्रति माह	6.85	के0डब्लू0एच0	400	के0भी0ए0 प्रति माह	10.38 (100 यूनिट के उपर)	के0भी0ए0एच0
200 यूनिट के उपर	180	किलोवाट प्रति माह	7.40	के0डब्लू0एच0				
स्ट्रीट लाईट सेवा								
एस0एस0-मीटरीकृत	50	किलोवाट या उसके भाग प्रति माह	7.40	के0डब्लू0एच0	100	किलोवाट प्रति माह	10.51	के0डब्लू0एच0
एस0एस0 - मीटर रहित	375	प्रति 100 वाट प्रति माह	-		7500	किलोवाट प्रति माह	-	
सिंचाई एवं संबद्ध सेवा								
आई0ए0एस0-I								
मीटर रहित	800	एच0 पी0 या उसके भाग प्रति माह	-		1600	एच0 पी0 प्रति माह	-	
मीटरीकृत	30	एच0 पी0 या उसके भाग प्रति माह	5.55	के0डब्लू0एच0	100	एच0 पी0 प्रति माह	7.88	के0डब्लू0एच0
आई0ए0एस0-II								
मीटरीकृत	240	के0भी0ए0 या उसके भाग प्रति माह	5.90	के0भी0ए0एच0	500	के0भी0ए0 प्रति माह	8.38	के0भी0ए0एच0
पब्लिक सर्विस कनेक्शन								
पब्लिक वाटर वर्क्स (पी0डब्लू0डब्लू0) (मांग आधारित)	315	के0भी0ए0या उसके भाग प्रति माह	7.95	के0भी0ए0एच0	630	के0भी0ए0 प्रति माह	11.29	के0भी0ए0एच0
हर घर नल (संबंध भार आधारित)	40	एच0 पी0 या उसके भाग प्रति माह	6.70	के0डब्लू0एच0	100	एच0पी0 प्रति माह	9.51	के0डब्लू0एच0
निम्न विभव औद्योगिक सेवा (मांग आधारित)								
निम्न विभव औद्योगिक सेवा -I (0-19किलोवाट)	144	के0भी0ए0 या उसके भाग प्रति माह	6.40	के0भी0ए0एच0	300	के0भी0ए0 प्रति माह	9.09	के0भी0ए0एच0
निम्न विभव औद्योगिक सेवा-II (>19-74 किलोवाट)	180	के0भी0ए0 या उसके भाग प्रति	6.40	के0भी0ए0एच0	400	के0भी0ए0 प्रति माह	9.09	के0भी0ए0एच0

वर्तमान वर्ग	बी0ई0आर0सी0 स्वीकृत टैरिफ – वर्ष 2022–23				प्रस्तावित टैरिफ – वर्ष 2023–24			
	नियत प्रभार	ईकाईयॉ	ऊर्जा प्रभार	ईकाईया	नियत प्रभार	ईकाईया	ऊर्जा प्रभार	ईकाईयॉ
		माह						
निम्न विभव ई0भी0 चार्जिंग स्टेशन	0	के0भी0ए0 प्रति माह	7.15	के0डब्लू0एच0	0	के0भी0ए0 प्रति माह	10.15	के0डब्लू0एच0 प्रति माह
मीटरीकृत								
उच्च विभव आपूर्ति								
एच0टी0 सामान्य								
एच0टी0एस0-I (11 के0 भी0)	300	के0भी0ए0 प्रति विपत्र मांग का माह	6.55	के0भी0ए0एच0	600	के0भी0ए0 प्रति माह	9.30	के0भी0ए0एच0
एच0टी0एस0-II (33 के0 भी0)	300	के0भी0ए0 प्रति विपत्र मांग का माह	6.50	के0भी0ए0एच0	600	के0भी0ए0 प्रति माह	9.23	के0भी0ए0एच0
एच0टी0एस0-III (132 के0 भी0)	300	के0भी0ए0 प्रति विपत्र मांग का माह	6.45	के0भी0ए0एच0	600	के0भी0ए0 प्रति माह	9.16	के0भी0ए0एच0
एच0टी0एस0-IV (220 के0 भी0)	300	के0भी0ए0 प्रति विपत्र मांग का माह	6.40	के0भी0ए0एच0	600	के0भी0ए0 प्रति माह	9.09	के0भी0ए0एच0
एच0टी0 औद्योगिक(एच0टी0आई0एस0)								
एच0टी0आई0एस0-I (11 के0 भी0)	300	के0भी0ए0 प्रति विपत्र मांग का माह	6.55	के0भी0ए0एच0	600	के0भी0ए0 प्रति माह	9.30	के0भी0ए0एच0
एच0टी0आई0एस0-II (33 के0 भी0)	300	के0भी0ए0 प्रति विपत्र मांग का माह	6.50	के0भी0ए0एच0	600	के0भी0ए0 प्रति माह	9.23	के0भी0ए0एच0
एच0टी0आई0एस0-III (132 के0 भी0)	300	के0भी0ए0 प्रति विपत्र मांग का माह	6.45	के0भी0ए0एच0	600	के0भी0ए0 प्रति माह	9.16	के0भी0ए0एच0
एच0टी0आई0एस0-IV (220 के0 भी0)	300	के0भी0ए0 प्रति विपत्र मांग का माह	6.40	के0भी0ए0एच0	600	के0भी0ए0 प्रति माह	9.09	के0भी0ए0एच0
एच0टी0एस0एस0 (33/11 के0 भी0)	700	के0भी0ए0 प्रति विपत्र मांग का माह	4.10	के0भी0ए0एच0	1400	के0भी0ए0 प्रति माह	5.82	के0भी0ए0एच0
एच0टी0आई0एस0-I (ऑक्सीजन उत्पादन)	600	के0भी0ए0 प्रति विपत्र मांग का माह	4.50	के0भी0ए0एच0	1200	के0भी0ए0 प्रति विपत्र मांग का माह	6.39	के0भी0ए0एच0
रेलवे ट्रैक्शन सेवा								
आरटीएस	280	के0भी0ए0 प्रति विपत्र मांग का माह	6.70	के0भी0ए0एच0	600	के0भी0ए0 प्रति माह	9.51	के0भी0ए0एच0
उच्च विभव ई0भी0 चार्जिंग स्टेशन								
मीटरीकृत	0	के0भी0ए0 प्रति विपत्र मांग का माह	6.45	के0भी0ए0एच0	0	के0भी0ए0 प्रति विपत्र मांग का माह	9.16	के0भी0ए0एच0

4. वितरण कम्पनी द्वारा प्रस्तावित बिहिलिंग एवं ओपेन ऐक्सेस शुल्क

क्रमसं0	विवरण	बी0ई0आर0सी0 द्वारा स्वीकृत टैरिफ – वर्ष 2022–23	प्रस्तावित टैरिफ – वर्ष 2023–24
1.	बिहिलिंग शुल्क		
क	33 के0 भी0	47.22 पैसा प्रति के0डब्लू0एच0	60 पैसा प्रति के0डब्लू0एच0
ख	11 के0 भी0	51.29 पैसा प्रति के0डब्लू0एच0	63 पैसा प्रति के0डब्लू0एच0
2.	क्रॉस सब्सिडी शुल्क		
क	132 के0 भी0	1.81 रु0 प्रति के0डब्लू0एच0	2.61 रु0 प्रति के0डब्लू0एच0
ख	33 के0 भी0	1.86 रु0 प्रति के0डब्लू0एच0	2.83 रु0 प्रति के0डब्लू0एच0
ग	11 के0 भी0	1.96 रु0 प्रति के0डब्लू0एच0	2.95 रु0 प्रति के0डब्लू0एच0
घ	एच0टी0एस0एस0 (33 के0 भी0)	1.35 रु0 प्रति के0डब्लू0एच0	2.00 रु0 प्रति के0डब्लू0एच0

3	अतिरिक्त सरचार्ज	-	2.97 ₹0 प्रति के0डब्ल्यू0एच0
4	समानांतर परिचालन शुल्क	-	215.46 ₹0 प्रति किलोवाट प्रति माह
5	संघनन शुल्क	माननीय आयोग द्वारा निर्धारित	माननीय आयोग द्वारा निर्धारित
6	प्रतिक्रियाशील ऊर्जा शुल्क	0.06 ₹0 प्रति के0भी0ए0आर0एच0	0.16 ₹0 प्रति के0भी0ए0आर0एच0

5. उपभोक्ताओं को प्रोत्साहन, टैरिफ संरचना का सरलीकरण और एलटी और टैरिफ की शर्तों में वितरण कंपनी द्वारा प्रस्तावित परिवर्तन (क) टैरिफ संरचना के सरलीकरण के तहत, DS I एवं DS II श्रेणी में मौजूदा तीन स्लैबों के बजाय निम्नलिखित दो स्लैब प्रस्तावित किए हैं।

DS-I		DS-II	
वर्तमान स्लैब	प्रस्तावित स्लैब	वर्तमान स्लैब	प्रस्तावित स्लैब
0-50 यूनिट	0-50 यूनिट	0-100 यूनिट	0-100 यूनिट
51-100 यूनिट	50 यूनिट से अधिक	101-200 यूनिट	100 यूनिट से अधिक
100 यूनिट से अधिक		200 यूनिट से अधिक	

(ख) टैरिफ संरचना के सरलीकरण के तहत, NDS I एवं NDS II श्रेणी में मौजूदा तीन स्लैबों के बजाय निम्नलिखित दो स्लैब प्रस्तावित किए हैं।

NDS-I		NDS-II	
वर्तमान स्लैब	प्रस्तावित स्लैब	वर्तमान स्लैब	प्रस्तावित स्लैब
0-100 यूनिट	0-100 यूनिट	0-100 यूनिट	0-100 यूनिट
101-200 यूनिट	100 यूनिट से अधिक	101-200 यूनिट	100 यूनिट से अधिक
200 यूनिट से अधिक		200 यूनिट से अधिक	

(ग) वितरण कंपनी द्वारा एच0टी0एस0एस0 उच्च विभव श्रेणी के उपभोक्ताओं को मिलने वाली लोड फैक्टर छूट को वापस लिये जाने का प्रस्ताव समर्पित किया है साथ ही वितरण कंपनी द्वारा उच्च विभव औद्योगिक श्रेणी (एच0टी0एस0एस0 के अतिरिक्त) एवं उच्च विभव औद्योगिक श्रेणी ऑक्सीजन उत्पादन के उपभोक्ताओं को प्रोत्साहित करने हेतु सुधरे हुए लोड फैक्टर छूट का बढ़ी हुई खपत के अनुसार निम्नलिखित प्रस्ताव समर्पित किया गया है :-

उच्च विभव औद्योगिक श्रेणी (एच0टी0एस0एस0 के अतिरिक्त)			
लोड फैक्टर रेंज	वर्तमान छूट	प्रस्तावित छूट	
30%-50%	बिलिंग माह के दौरान 30% से अधिक एवं 50% तक के लोड फैक्टर के ऊर्जा खपत के लिए ऊर्जा शुल्क पर 10 पैसे प्रति यूनिट की रियायत	बिलिंग माह के दौरान 30% से अधिक एवं 50% तक के लोड फैक्टर के ऊर्जा खपत के लिए ऊर्जा शुल्क पर 10 पैसे प्रति यूनिट की रियायत	
50%-70%	बिलिंग माह के दौरान 50% से अधिक एवं 70% तक के लोड फैक्टर के ऊर्जा खपत के लिए ऊर्जा शुल्क पर 20 पैसे प्रति यूनिट की रियायत	बिलिंग माह के दौरान 50% से अधिक एवं 70% तक के लोड फैक्टर के ऊर्जा खपत के लिए ऊर्जा शुल्क पर 20 पैसे प्रति यूनिट की रियायत	
70% से अधिक	बिलिंग माह के दौरान 70% से अधिक एवं 100% तक के लोड फैक्टर के ऊर्जा खपत के लिए ऊर्जा शुल्क पर 30 पैसे प्रति यूनिट की रियायत	बिलिंग माह के दौरान 70% से अधिक एवं 100% तक के लोड फैक्टर के ऊर्जा खपत के लिए ऊर्जा शुल्क पर 30 पैसे प्रति यूनिट की रियायत	
उच्च विभव औद्योगिक श्रेणी ऑक्सीजन उत्पादन			
65%-75%	बिलिंग माह के दौरान 65% से अधिक एवं 75% तक के लोड फैक्टर के कुल ऊर्जा खपत के लिए ऊर्जा शुल्क पर 15 पैसे प्रति यूनिट की रियायत	बिलिंग माह के दौरान 65% से अधिक एवं 75% तक के लोड फैक्टर के ऊर्जा खपत के लिए ऊर्जा शुल्क पर 15 पैसे प्रति यूनिट की रियायत	
75% से अधिक	बिलिंग माह के दौरान 75% से अधिक लोड फैक्टर पर कुल ऊर्जा खपत के लिए ऊर्जा शुल्क पर 25 पैसे प्रति यूनिट की रियायत	बिलिंग माह के दौरान 75% से अधिक तक के लोड फैक्टर के ऊर्जा खपत के लिए ऊर्जा शुल्क पर 25 पैसे प्रति यूनिट की रियायत	

- (घ) नियमित भुगतान करने वाले ग्रामीण उपभोक्ताओं को प्रोत्साहित करने हेतु वितरण कंपनी द्वारा पिछली तिमाही में निर्गत कुल विपत्र की राशि पर 1% छूट अगले माह के विपत्र में दिये जाने का प्रस्ताव समर्पित किया गया है। उक्त छूट ऑनलाईन भुगतान करने वाले उपभोक्ता पर लागू नहीं होगी।
- (ङ) वितरण कंपनी द्वारा उच्च विभव श्रेणी में उपभोक्ताओं को प्रोत्साहित करने हेतु वोल्टेज छूट दिये जाने का प्रस्ताव समर्पित किया गया है जिसके अन्तर्गत 11 के0भी0 से अधिक वोल्टेज के उपभोक्ताओं को प्रत्येक वोल्टेज लेवल पर 15 पैसे प्रति के0भी0ए0एच0 की दर से ऊर्जा शुल्क पर छूट दिये जाने का प्रस्ताव है।
- (च) वितरण कंपनी द्वारा एन0डी0एस0 श्रेणी के उपभोक्ताओं का विपत्रीकरण के0भी0ए0एच0 के आधार पर करने का प्रस्ताव समर्पित किया गया है।
- (छ) वितरण कंपनी द्वारा सभी मांग आधारित श्रेणी में कॉन्ट्रैक्ट डिमांड का 85% अथवा वास्तविक डिमांड में से जो अधिक को बिलिंग डिमांड किये जाने का प्रस्ताव वितरण कंपनी द्वारा समर्पित किया गया है।
- (ज) वितरण कम्पनी द्वारा टैरिफ संरचना के युक्तिकरण अन्तर्गत उपभोक्ताओं के फिक्सड चार्ज में भी बढ़ोतरी का प्रस्ताव दिया गया है।
- (झ) वितरण कम्पनी द्वारा प्रीपेड स्मार्ट मीटर वाले उपभोक्ता को ऑनलाईन मोड में भुगतान करने पर 3% छूट देने को लागू रखने का प्रस्ताव समर्पित किया गया है।
- (ञ) वितरण कम्पनी द्वारा एल0टी0 और एच0टी0 श्रेणी के उपभोक्ताओं द्वारा ऑन लाईन भुगतान सीधे वितरण कम्पनी के खाते में आर0टी0जी0एस0 और एन0ई0एफ0टी0 सहित सभी इलेक्ट्रानिक्स और डिजिटल मोड के माध्यम से किए गए भुगतान के लिए अतिरिक्त 1% छूट का प्रस्ताव समर्पित किया गया।
- (ट) वितरण कंपनी द्वारा आ0टी0एस0 श्रेणी में भी कॉन्ट्रैक्ट डिमांड/भार के उल्लंघन पर जुर्माना लागू करने का प्रस्ताव समर्पित किया गया है।
- (ठ) वितरण कंपनी द्वारा कॉन्ट्रैक्ट लगातार तीन माह के डिमांड/भार के 105% पर अधिक बढ़ोतरी पर पिछले तीन माह के औसत भार अनुसार स्वतः कॉन्ट्रैक्ट डिमांड बढ़ाये जाने का प्रस्ताव समर्पित किया गया है।
6. टैरिफ याचिका एवं तदोपरांत दाखिल अतिरिक्त सूचना की प्रति मुख्य अभियंता (वाणिज्य), एन0बी0पी0डी0सी0एल0, चतुर्थ तल, विद्युत भवन-3, जवाहर लाल नेहरू मार्ग, पटना के कार्यालय में उपलब्ध है, इसके अतिरिक्त सभी विद्युत आपूर्ति क्षेत्र के कार्यालयों यथा विद्युत आपूर्ति क्षेत्र, तिरहुत,

- विद्युत आपूर्ति क्षेत्र, कोषी एवं विद्युत आपूर्ति क्षेत्र, मिथिला एवं सभी विद्युत आपूर्ति अंचल के कार्यालयों में भी उपलब्ध है। टैरिफ याचिका की प्रति याचिकाकर्ता के कार्यालय वेबसाईट www.nbpdc.co.in एवं आयोग के वेबसाईट www.berc.co.in पर भी उपलब्ध है।
7. इच्छुक व्यक्ति टैरिफ याचिका की प्रति उपर्युक्त कंडिका 8 में उल्लेखित कार्यालयों से रुपये 500/- के दर से भुगतान कर प्राप्त कर सकते हैं। उल्लेखित टैरिफ याचिका का अवलोकन एवं निरीक्षण किसी भी उल्लेखित कार्यालयों में किसी भी कार्य दिवस को कार्यालय अवधि के दौरान किसी व्यक्ति द्वारा किया जा सकता है, इसके लिए किसी प्रकार का कोई शुल्क का भुगतान नहीं किया जाना है।
 8. उल्लेखित टैरिफ याचिका के संबंध में यदि कोई आपत्ति/सुझाव हो तो आपत्ति/सुझाव सहायक सामग्री के साथ व्यक्तिगत रूप से अथवा निबंधित डाक के माध्यम से **सचिव, बिहार विद्युत विनियामक आयोग, भूतल, विद्युत भवन-2, जवाहर लाल नेहरू मार्ग, पटना 800021** को दिनांक **18.01.2023** तक समर्पित किया जा सकता है। जिसकी एक प्रति मुख्य अभियंता (वाणिज्य), एन0बी0पी0डी0सी0एल0, चतुर्थ तल, विद्युत भवन-3, जवाहर लाल नेहरू मार्ग, पटना-800021 को भी उपलब्ध कराया जाय, उपलब्ध कराने का प्रमाण सचिव, बिहार विद्युत विनियामक आयोग को समर्पित आपत्ति/सुझाव के साथ संलग्न करना आवश्यक होगा।
 9. बिहार विद्युत विनियामक आयोग द्वारा जन सुनवाई आयोजित की जाएगी जिसके स्थान एवं तिथि की सूची निम्नरूपेण है :-

क्रमांक	स्थान	दिनांक	समय	स्थान
1.	बाल्मिकीनगर	20.01.2023	11:30 बजे सुबह	समाहरणालय बाल्मिकीनगर का सभाकक्ष
2.	पूर्णियाँ	10.02.2023	11:30 बजे सुबह	समाहरणालय सिचाई विभाग का सभाकक्ष
3.	पटना	17.02.2023	11:30 बजे सुबह	विनियामक आयोग का कोर्ट रूम, विद्युत भवन-2, बेली रोड, पटना

स्थान :- पटना

दिनांक :- 27-12-2022

मुख्य अभियंता (वाणिज्य)
एन0बी0पी0डी0सी0एल0,