

U.T Administration of Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu
Electricity Department, Magarwada,
Daman – 396210

ED/EE/ARR(21-22)/2020-21/31803

Dated: 11 /01/2022

PUBLIC NOTICE

Disclosure pursuant to the ARR for MYT Control Period FY2022-23 to FY2024-25 and Tariff Revision
Proposal for FY 2022-23 filed before the Joint Electricity Regulatory Commission (JERC)

BACK GROUND INFORMATION: The Electricity Department, Daman & Diu has filed ARR Petition for MYT Control Period FY2022-23 to FY 2024-25 and Tariff Proposal for FY 2022-23 before the Joint Electricity Regulatory Commission (JERC) under Section 62 of the Electricity Act, 2003 in accordance with the JERC (Conduct Business) Regulations 2009 and JERC (Generation, Transmission and Distribution Multi Year Tariff) Regulations, 2021. Salient features of the proposed ARR are as under:

2. Aggregate Revenue Requirement (ARR) Projected for the MYT Control Period FY 2022-23 to FY 2024-25 and Revised Estimates for FY 2021-22 is given below:

(Rs. Crore)

S. No.	Item of expense	FY 21-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
		(Revised Estimates)	(Projected)	(Projected)	(Projected)
1	Cost of Power Purchase	1,217.92	1,226.10	1,273.25	1,308.00
2	Employee cost	16.28	17.28	18.33	19.45
3	Repair and maintenance expenses	16.35	16.48	17.08	17.91
4	Administration and general expenses	14.79	15.69	16.65	17.67
5	Depreciation	22.40	22.92	23.93	25.08
6	Interest on Long-term Loans	8.33	7.31	7.01	6.85
7	Interest on Working Capital	11.43	1.51	1.54	2.21
8	Return on NFA/Equity	14.82	15.48	16.79	18.29
9	Interest on Security Deposit	3.67	3.67	3.67	3.67
10	Less: Non-Tariff Income	6.22	6.53	6.85	7.20
11	Net Revenue Requirement	1,319.77	1,319.91	1,371.38	1,411.92

3. The category wise sales for the FY 2021-22 and MYT Control Period FY 2022-23 to FY 2024-25 is shown below:

(MUs)

Consumer Category	FY 21-22	FY 22-23	FY 23-24	FY 24-25
	RE	Projected	Projected	Projected
Domestic	155.02	170.28	187.05	205.46
Commercial	50.16	50.96	51.76	52.58
Agriculture	3.54	3.83	4.13	4.47

Consumer Category	FY 21-22 RE	FY 22-23 Projected	FY 23-24 Projected	FY 24-25 Projected
LT Industry	210.30	217.00	223.91	231.04
HT/EHT Industry	2034.44	2131.00	2232.13	2338.07
Public Lighting	5.20	5.30	5.41	5.52
Public Water Works	2.60	2.63	2.66	2.70
Total Sales	2,461.28	2,581.00	2,707.05	2,839.82

4. The allocation specified in the notification No. WRPC/Comm-I/6/Alloc/2021/1048 dated 29.10.2021 of Western Regional Power Committee is given in the table below:

Particulars	Plant Capacity MW	EDDD Allocation MW	Avg. EDDD Allocation (%)
NTPC Stations			
KSTPP	2,100	49	2.35%
KSTPP-III	500	6	1.19%
VSTPP-I	1,260	13	1.05%
VSTPP-II	1,000	9	0.93%
VSTPP- III	1,000	11	1.13%
VSTPP- IV	1,000	13	1.26%
VSTPS-V	500	8	1.64%
KAWAS	656	31	4.73%
JGPP	657	31	4.77%
Bhilai Unit-I & II(NTPC)	500	70	14.00%
Sipat-I	1,980	25	1.28%
Sipat-II	1,000	10	1.00%
MSTPS-I	1,000	13	1.26%
MOUDA-II	1,320	17	1.30%
SOLAPUR	1320	26	1.97%
LARA	800	21	2.65%
GADARWARA	800	29	3.62%
KHTPP	1320	24	1.79%
Subtotal	18,714	407	
Eastern Region			
KHSTPP-II	1000	1.30	0.13%
Subtotal	1000	1.3	
NPCIL			
KAPPS	440	9	2.06%
TAPP 3&4	1080	12	1.16%
Subtotal	1520.00	22	
Others			
Ratnagiri	582	38	6.53%
Subtotal	582	38	
Grand Total	21,815.59	468	

5. The Electricity Department, Daman & Diu does not propose a tariff hike for the FY 2022-23. The category wise tariff structure for FY 2022-23 is summarized below:

Tariff Structure	Existing (FY 2021-22)		Proposed (FY 2022-23)	
	Energy Charges (Rs/Kwh)	Fixed Charges	Energy Charges (Rs/Kwh)	Fixed Charges
Domestic				
0 to 100 Units	1.40	20 Rs./Con/Month	1.40	20 Rs./Con/Month
101 to 200 Units	2.00	20 Rs./Con/Month	2.00	20 Rs./Con/Month
201 to 400 Units	2.50	20 Rs./Con/Month	2.50	20 Rs./Con/Month
Beyond 401 Units	3.00	20 Rs./Con/Month	3.00	20 Rs./Con/Month
Low Income Group		Rs. 15/connection /month		Rs. 15/connection /month
Commercial				
1st 100 Units	3.00	25 Rs./Con/Month	3.00	25 Rs./Con/Month
Beyond 100 Units	4.05	25 Rs./Con/Month	4.05	25 Rs./Con/Month
HT Commercial				
For the category	4.20/kVAh	Rs. 100/kVA/month	4.20/kVAh	Rs./100/kVA/month
Agriculture				
Upto 10 HP	0.75		0.75	
Beyond 10 HP and upto 99HP	1.05		1.05	
LT Industry				
For the category	3.60/kVAh	Rs. 40/HP/month	3.60/kVAh	Rs. 40/HP/month
Public Lighting				
Public Lighting	4.50		4.50	
LT-Public Water Works				
For the category	4.10	Rs. 25/HP/month	4.10	Rs. 25/HP/month
HT / EHT				
HTC General Industrial / Motive Power 11KV or 66KV having CMD above 100KVA				
For all units	4.20/kVAh	Rs. 315/kVA/month	4.20/kVAh	Rs. 315/kVA/month
HT Industrial ((Ferro Metallurgical/ Steel Melting/ Steel Rerolling Power Intensive)				
For all units	4.15/kVAh	Rs. 505/kVA/month	4.15kVAh	Rs. 505/kVA/month
Hoardings/Sign Boards				
For all units	6.70	Rs. 100/kVA/month	6.70	Rs. 100/kVA/month
Electric Vehicle Charging Station				
For the category	4.50	-	4.50	-

6. Copies of the filings and application referred at para – 1 above are available in the office of the Executive Engineer, Electricity Department, Daman & Diu.
7. Interested parties may inspect/peruse the said ARR and tariff proposals and take note thereof during office hours at the office.
8. Copies of the above documents can also be obtained from the above office on payment of Rs. 100/- for each set.
9. Objections/suggestions, if any on the ARR for the MYT Control Period FY 2022-23 to FY 2024-25 and the Tariff Proposal for FY 2022-23 submitted by the Electricity Department, Daman & Diu, together with supporting material may be filed with the Secretary, Joint Electricity Regulatory Commission (JERC), 3rd and 4th Floor, Plot No. – 55-56, Pathkind Lab Building, Sector-18, Udyog Vihar, Phase IV, Gurugram, (122015) Haryana in six copies in person or through registered post. The objections/suggestions should also be marked to the Department of Electricity, Daman & Diu.
10. The Objections/suggestions as above should be filed in six copies and carry full name and postal address of the person sending the objections and should be supported by an affidavit duly attested. If the objection is filed on behalf of any organization or any class of consumers, same should be mentioned. It may also be specifically mentioned if the person putting in objections/comments also wants to be heard in person.
11. The Joint Electricity Regulatory Commission (JERC), after perusing the written objection received in response to this notice may invite such objector as it considers appropriate for a hearing on 2nd February, 2022 at 11.00 AM.


Executive Engineer (Elect.)
Daman

संघ प्रदेश दादरा एवं नगर हवेली तथा दमण एवं दीव प्रशासन
विद्युत विभाग, मगरवाडा,
दमण- 396210

ED/EE/ARR(22-23)/2021-22/31803

Dated: 11/01/2022

सार्वजनिक सूचना

संयुक्त विद्युत नियामक आयोग (जेईआरसी) के समक्ष दायर किए गए एमवायटी नियंत्रण अवधि वित्तीय वर्ष 2022-23 से वित्तीय वर्ष 2024-25 के लिए एआरआर एवं वित्तीय वर्ष 2022-23 के लिए टैरिफ पुनरीक्षण प्रस्ताव के अनुसरण में प्रकटन

पृष्ठभूमि : दमण एवं दीव प्रशासन के विद्युत विभाग द्वारा संयुक्त विद्युत नियामक आयोग (कंडक्ट बिजनेस) विनियम, 2009 एवं संयुक्त विद्युत नियामक आयोग (उत्पादन, पारेषण और वितरण बहुवर्षीय टैरिफ) विनियम, 2018 के अनुसार एमवायटी नियंत्रण अवधि वित्तीय वर्ष 2022-23 से वित्तीय वर्ष 2024-25 एवं वित्तीय वर्ष 2022-23 के लिए विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 62 के तहत संयुक्त विद्युत नियामक आयोग (जेईआरसी) के समक्ष एआरआर याचिका एवं टैरिफ प्रस्ताव दायर किया गया है। प्रस्तावित एआरआर की मुख्य विशेषताएँ निम्नानुसार हैं :

2. एमवायटी नियंत्रण अवधि वित्तीय वर्ष 2022-23 से वित्तीय वर्ष 2024-25 के लिए अनुमानित अपेक्षित कुल राजस्व (एआरआर) तथा वित्तीय वर्ष 2021-22 के लिए पुनरीक्षित प्राक्कलन निम्नलिखित है:

(करोड़ रु. में)

क्र. सं.	खर्च की मदें	वित्तीय वर्ष 2021-22	वित्तीय वर्ष 2022-23	वित्तीय वर्ष 2023-24	वित्तीय वर्ष 2024-25
		(संशोधित प्राक्कलन)	(अनुमानित)	(अनुमानित)	(अनुमानित)
1	बिजली की खरीद पर लागत	1,217.92	1,226.10	1,273.25	1,308.00
2	कर्मचारी लागत	16.28	17.28	18.33	19.45
3	मरम्मत एवं रखरखाव	16.35	16.48	17.08	17.91
4	प्रशासन एवं सामान्य व्यय	14.79	15.69	16.65	17.67
5	मूल्यहास	22.4	22.92	23.93	25.08
6	लंबी अवधि के ऋण पर ब्याज	8.33	7.31	7.01	6.85
7	कार्यशील पूंजी पर ब्याज	11.43	1.51	1.54	2.21
8	एनएफए / इक्विटी पर लाभ	14.82	15.48	16.79	18.29
9	जमानत जमा पर ब्याज	3.67	3.67	3.67	3.67
10	घटाएं : गैर-टैरिफ आय	6.22	6.53	6.85	7.2
11	अपेक्षित शुद्ध राजस्व	1,319.77	1,319.91	1,371.38	1,411.92

3. वित्तीय वर्ष 2021-22 और एमवायटी नियंत्रण अवधि वित्तीय वर्ष 2022-23 से वित्तीय वर्ष 2024-25 के लिए श्रेणीवार बिक्री नीचे दर्शाया गया है:

(एमयुस में)

उपभोक्ता श्रेणी	वित्तीय वर्ष 2021-22 (संशोधित प्राक्कलन)	वित्तीय वर्ष 2022-23 (अनुमानित)	वित्तीय वर्ष 2023-24 (अनुमानित)	वित्तीय वर्ष 2024-25 (अनुमानित)
घरेलू	155.02	170.28	187.05	205.46
व्यावसायिक	50.16	50.96	51.76	52.58
कृषि	3.54	3.83	4.13	4.47
एलटी औद्योगिक	210.30	217.00	223.91	231.04
एचटी/इएचटी औद्योगिक	2034.44	2131.00	2232.13	2338.07
सार्वजनिक लाइटिंग	5.20	5.30	5.41	5.52
पब्लिक वाटर वर्कस्	2.60	2.63	2.66	2.70
कुल बिक्री	2,461.28	2,581.00	2,707.05	2,839.82

4. पश्चिमी क्षेत्रीय विद्युत समिति की अधिसूचना संख्या डबल्यूआरपीसी/ कॉमएल-1/6/अलोक /2021/1048 दिनांक 29.10.2021 में निर्दिष्ट आवंटन नीचे तालिका में दिया गया है:

विशेष	प्लांट क्षमता मेगावाट	ईडीडीडी आवंटन मेगावाट	औसत ईडीडीडी आवंटन (%)
एनटीपीसी स्टेशन			
केएसटीपीपी	2,100	49	2.35%
केएसटीपीपी -III	500	6	1.19%
वीएसटीपीपी -I	1,260	13	1.05%
वीएसटीपीपी -II	1,000	9	0.93%
वीएसटीपीपी - III	1,000	11	1.13%
वीएसटीपीपी - IV	1,000	13	1.26%
वीएसटीपीएस -V	500	8	1.64%
कवास	656	31	4.73%
जेजीपीपी	657	31	4.77%
भिलाई यूनिट-I &II(एनटीपीसी)	500	70	14.00%
सिपेट -I	1,980	25	1.28%
सिपेट-II	1,000	10	1.00%
एमएसटीपीएस -I	1,000	13	1.26%
मौदा -II	1,320	17	1.30%
सोलापुर	1320	26	1.97%
लारा	800	21	2.65%
गाडरवारा	800	29	3.62%
केएचटीपीपी	1320	24	1.79%
सब टोटल	18,714	407	



विशेष	प्लांट क्षमता	ईडीडीडी आवंटन	औसत ईडीडीडी आवंटन
	मेगावाट	मेगावाट	(%)
Eastern Region			
केएचएसटीपीपी-II	1000	1.30	0.13%
सब टोटल	1000	1.3	
एनपीसीआईएल			
केएपीपीएस	440	9	2.06%
टीएपीपी 3&4	1080	12	1.16%
सब टोटल	1520.00	22	
अन्य			
रत्नागिरि	582	38	6.53%
सब टोटल	582	38	
ग्रान्ड टोटल	21,815.59	468	

5. दमण एवं दीव के विद्युत विभाग द्वारा वित्तीय वर्ष 2022-23 हेतु टैरिफ वृद्धि का प्रस्ताव रखा गया नहीं है। वित्तीय वर्ष 2022-23 के लिए वर्गवार टैरिफ संरचना का सार नीचे दिया गया है:

टैरिफ संरचना	वित्तीय वर्ष 2021-22 के लिए		वित्तीय वर्ष 2022-23 के लिए	
	मौजूदा		प्रस्तावित	
	विद्युत प्रभार (रू./कि.वा.)	निर्धारित प्रभार	विद्युत प्रभार (रू./कि.वा.)	निर्धारित प्रभार
घरेलू				
(i) 0-100 यूनिट	1.40	20 रुपये प्रति उपभोक्ता प्रति माह	1.40	20 रुपये प्रति उपभोक्ता प्रति माह
(ii) 101 से 200 यूनिट	2.00	20 रुपये प्रति उपभोक्ता प्रति माह	2.00	20 रुपये प्रति उपभोक्ता प्रति माह
(iii) 201 से 400 यूनिट	2.50	20 रुपये प्रति उपभोक्ता प्रति माह	2.50	20 रुपये प्रति उपभोक्ता प्रति माह
(iv) 401 यूनिट से अधिक	3.00	20 रुपये प्रति उपभोक्ता प्रति माह	3.00	20 रुपये प्रति उपभोक्ता प्रति माह
निम्न आय वर्ग		15 रुपये प्रति कनेक्शन प्रति माह		15 रुपये प्रति कनेक्शन प्रति माह
व्यावसायिक				
1- 100 यूनिट	3.0	25 रुपये प्रति उपभोक्ता प्रति माह	3.00	25 रुपये प्रति उपभोक्ता प्रति माह
100 यूनिट एवं अधिक	4.05	25 रुपये प्रति उपभोक्ता प्रति माह	4.05	25 रुपये प्रति उपभोक्ता प्रति माह
एच.टी. व्यावसायिक				
श्रेणी के लिए	4.20/kVAh	रू. 100/kVA/माह	4.20/kVAh	रू. 100/kVA/माह



टैरिफ संरचना	वित्तीय वर्ष 2021-22 के लिए		वित्तीय वर्ष 2022-23 के लिए	
	मौजूदा		प्रस्तावित	
	विद्युत प्रभार (रू./कि.वा.)	निर्धारित प्रभार	विद्युत प्रभार (रू./कि.वा.)	निर्धारित प्रभार
कृषि				
प्रति यूनिट 10 एचपी तक	0.75	----	0.75	----
प्रति यूनिट 10 एचपी से अधिक तथा 99 एचपी तक	1.05	-----	1.05	-----
एलटी औद्योगिक				
श्रेणी के लिए	3.60/kVAh	रू. 40/एचपी/माह	3.60/kVAh	रू. 40/एचपी/माह
सार्वजनिक लाइटिंग				
सार्वजनिक लाइटिंग	4.50		4.50	
एलटी पब्लिक वाटर वर्कस्				
श्रेणी के लिए	4.10	रू. 25/एचपी/माह	4.10	रू. 25/एचपी/माह
एचटी/इएचटी				
हाई टेंशन उपभोक्ता				
सभी यूनिट के लिए	4.20/kVAh	रू. 315/KVA/माह	4.20/kVAh	रू. 315/KVA/माह
एचटी औद्योगिक (फरो मेटालॉर्जिकल/स्टील मेल्टिंग/स्टील रिरोलिंग/पॉवर इंटेंसिव)				
सभी यूनिट के लिए	4.15/kVAh	रू. 505/KVA/माह	4.15/kVAh	रू. 505/KVA/माह
होर्डिंग्स/साइनबोर्ड				
सभी यूनिट के लिए	6.70	रू. 100/KVA/माह	6.70	रू. 100/KVA/माह
इलेक्ट्रिक वाहन चार्जिंग स्टेशन				
श्रेणी के लिए	4.50	-	4.50	-

6. उपर्युक्त पैरा- 1 में संदर्भित फाइलिंग एवं आवेदन की प्रतियाँ कार्यपालक अभियंता, विद्युत विभाग, दमण एवं दीव के कार्यालय में उपलब्ध है।
7. इच्छुक पक्ष कार्यालय समय के दौरान कार्यालय में उक्त एआरआर तथा टैरिफ प्रस्तावों का निरीक्षण / अवलोकन कर सकते हैं तथा नोट कर सकते हैं ।
8. उपर्युक्त दस्तावेजों की प्रतियाँ ऊपर उल्लिखित कार्यालय से प्रति सेट 100/- रुपए का भुगतान कर प्राप्त की जा सकती है ।

9. विद्युत विभाग, दमण एवं दीव द्वारा एमवायटी नियंत्रण अवधि वित्तीय वर्ष 2022-23 से वित्तीय वर्ष 2024-25 के लिए प्रस्तुत एआरआर एवं वित्तीय वर्ष 2021-22 के लिए टैरिफ प्रस्ताव के संबंध में किसी प्रकार की आपत्ति/सुझाव समर्थित कागजातों सहित छह प्रतियों में सचिव, संयुक्त विद्युत नियामक आयोग (जेईआरसी), तीसरा एवं चौथा तल, प्लॉट संख्या-55-56, पाथकिंड लैब बिल्डिंग, सेक्टर- 18, उद्योग विहार, फेज-IV, गुरुग्राम, (122015), हरियाणा को व्यक्तिगत रूप से अथवा पंजीकृत डाक द्वारा भेजी जा सकती है। उक्त आपत्तियाँ/सुझाव विद्युत विभाग, दमण एवं दीव को भी भेजी जानी चाहिए।
10. उक्त आपत्तियाँ/सुझाव छह प्रतियों में दायर की जानी चाहिए और आपत्ति भेजने वाले व्यक्ति का पूरा नाम और डाक पता उल्लिखित होना चाहिए तथा इसके समर्थन में एक विधिवत साक्ष्यांकित घोषणापत्र भी संलग्न होना चाहिए। यदि आपत्ति किसी संगठन या किसी उपभोक्ता वर्ग की ओर से दायर की गई हों, तो इसका उल्लेख किया जाना चाहिए। यदि आपत्तियाँ/टिप्पणियाँ करने वाला व्यक्ति व्यक्तिगत रूप से सुनवाई चाहता है, तो इसका विशेष रूप से उल्लेख किया जाना चाहिए।
11. संयुक्त विद्युत नियामक आयोग (जेईआरसी), इस सूचना के प्रतिउत्तर में प्राप्त लिखित आपत्ति का अवलोकन करने के पश्चात यदि उचित समझें तो ऐसे आपत्तिकर्ता को वीडियो कॉन्फरन्स (प्लेटफार्म: माइक्रोसॉफ्टमीट) के द्वारा तारीख 2 फरवरी 2020 को सुबह 11.00 बजे सुनवाई के लिए आमंत्रित किया जायेगा


कार्यपालक अभियंता (विद्युत)
दमण

સંઘ પ્રદેશ દાદરા અને નગર હવેલી અને દમણ અને દીવ પ્રશાસન
વિદ્યુત વિભાગ, મગરવાડા

દમણ - 396210

ED/EE/ARR(22-23)2021-22/ 31803

Dated: 11 /01/2022

જાહેર સૂચના

એમવાયટી નિયંત્રણ સમયગાળો નાણાકીય વર્ષ 2022-23 થી નાણાકીય વર્ષ 2024-25 માટે
એઆરઆર અને નાણાકીય વર્ષ 2022-23 માટે ટેરિફ રીવીઝન પ્રસ્તાવના અનુસંધાને સંયુક્ત વીજળી
નિયમન આયોગ (જેઈઆરસી) સમક્ષ રજૂઆત

પૂર્વભૂમિકા : દમણ અને દીવના વિદ્યુત વિભાગના એમવાયટી નિયંત્રણ સમયગાળો નાણાકીય વર્ષ 2022-23 થી નાણાકીય વર્ષ 2024-25 માટે એઆરઆર અને નાણાકીય વર્ષ 2022-23 માટે ટેરિફ દરખાસ્ત વીજળી અધિનિયમ 2003 ની કલમ 62 હેઠળ સંયુક્ત વીજળી નિયમન આયોગ (જેઈઆરસી) સમક્ષ પિટિશન દાખલ કરી છે જેઈઆરસી (આચાર વ્યવસાય) રેગ્યુલેશન્સ 2009 અને જેઈઆરસી (જનરેશન, ટ્રાન્સમિશન એન્ડ ડિસ્ટ્રિબ્યુશન મલ્ટિ યર ટેરિફ) રેગ્યુલેશન્સ, 2018 સૂચિત એઆરઆરની મુખ્ય લાક્ષણિકતાઓ નીચે મુજબ છે.

2. એમવાયટી નિયંત્રણ સમયગાળો નાણાકીય વર્ષ 2022-23 થી નાણાકીય વર્ષ 2024-25 માટે અંદાજિત એકંદર મહેસૂલ આવશ્યકતા (એઆરઆર) અને નાણાકીય વર્ષ 2021-22 માટે સુધારેલા અંદાજ નીચે આપેલ છે:

અનુક્રમ નંબર	ખર્ચની વિગતો	નાણાકીય વર્ષ 2021-22	નાણાકીય વર્ષ 2022-23	નાણાકીય વર્ષ 2023-24	નાણાકીય વર્ષ 2024-25
		(સુધારેલ અંદાજ)	(અનુમાનિત)	(અનુમાનિત)	(અનુમાનિત)
1	વીજ ખરીદીની કિંમત	1,217.92	1,226.10	1,273.25	1,308.00
2	કર્મચારીનો ખર્ચ	16.28	17.28	18.33	19.45
3	સમારકામ અને જાળવણી ખર્ચ	16.35	16.48	17.08	17.91
4	વહીવટ અને સામાન્ય ખર્ચ	14.79	15.69	16.65	17.67
5	ઘસારો	22.4	22.92	23.93	25.08
6	લાંબા ગાળાની લોન પર વ્યાજ	8.33	7.31	7.01	6.85
7	કાર્યકારી મૂડી પરનું વ્યાજ	11.43	1.51	1.54	2.21
8	એનએફએ / ઇક્વિટી પરનું વળતર	14.82	15.48	16.79	18.29
9	સિક્યુરિટી ડિપોઝિટ પર વ્યાજ	3.67	3.67	3.67	3.67
10	બાદ: નોનટેરિફ આવક	6.22	6.53	6.85	7.2
11	ચોખ્ખી આવકની આવશ્યકતા	1,319.77	1,319.91	1,371.38	1,411.92

3. નાણાકીય વર્ષ 2021-22 અને એમવાયટી નિયંત્રણ સમયગાળા નાણાકીય વર્ષ 2022-23 થી નાણાકીય વર્ષ 2024-25 માટે શ્રેણી મુજબનું વેચાણ નીચે દર્શાવેલ છે:

ગ્રાહક શ્રેણી	નાણાકીય વર્ષ 2021-22	નાણાકીય વર્ષ 2022-23	નાણાકીય વર્ષ 2023-24	નાણાકીય વર્ષ 2024-25
	(સુધારેલ અંદાજ)	(અનુમાનિત)	(અનુમાનિત)	(અનુમાનિત)
રહેઠાણ	155.02	170.28	187.05	205.46
વ્યાવસાયિક	50.16	50.96	51.76	52.58
ખેતીવાડી	3.54	3.83	4.13	4.47
એલટી ઔદ્યોગિક	210.30	217.00	223.91	231.04
એચટી / ઇએચટી ઔદ્યોગિક	2034.44	2131.00	2232.13	2338.07
પબ્લિક લાઇટિંગ	5.20	5.30	5.41	5.52
પબ્લિક વોટર વર્ક્સ	2.60	2.63	2.66	2.70
કુલ વેચાણ	2,461.28	2,581.00	2,707.05	2,839.82

4. પશ્ચિમ પ્રાદેશિક પાવર કમિટીની તારીખ 29.10.2021 ના નોટિફિકેશન નંબર ડબ્લ્યુઆરપીસી/ કોમએલ-1/6/અલોક./2021/1048 માં ઉલ્લેખિત ફાળવણી નીચેના કોષ્ટકમાં આપવામાં આવી છે:

વિગતો	પ્લાન્ટ ક્ષમતા	ઇડીડીડી ફાળવણી	એવરેજ ઇડીડીડી ફાળવણી
	મેગાવોટ	મેગાવોટ	(%)
એનટીપીસી સ્ટેશન			
કેએસટીપીપી	2,100	49	2.35%
કેએસટીપીપી -III	500	6	1.19%
વીએસટીપીપી -I	1,260	13	1.05%
વીએસટીપીપી -II	1,000	9	0.93%
વીએસટીપીપી - III	1,000	11	1.13%
વીએસટીપીપી - IV	1,000	13	1.26%
વીએસટીપીએસ -V	500	8	1.64%
કેએડબલ્યુએસ	656	31	4.73%
જેજીપીપી	657	31	4.77%
ભીલાઈ યુનિટ- I & II (એનટીપીસી)	500	70	14.00%
સિપેટ -I	1,980	25	1.28%
સિપેટ -II	1,000	10	1.00%
એમએસટીપીએસ -I	1,000	13	1.26%
મૌડા -II	1,320	17	1.30%
સોલાપુર	1320	26	1.97%
લારા	800	21	2.65%
ગદરવારા	800	29	3.62%
કેએચટીપીપી	1320	24	1.79%

વિગતો	પ્લાન્ટ ક્ષમતા મેગાવોટ	ઈડીડીડી ફાળવણી મેગાવોટ	એવરેજ ઈડીડીડી ફાળવણી (%)
સબ ટોટલ	18,714	407	
પૂર્વીય પ્રદેશ			
કેએચએસટીપીપી -II	1000	1.30	0.13%
સબ ટોટલ	1000	1.3	
એનપીસીઆઈએલ			
કેએપીપીએસ	440	9	2.06%
ટીએપીપી 3&4	1080	12	1.16%
સબ ટોટલ	1520.00	22	
અન્ય			
રત્નાગીરી	582	38	6.53%
સબ ટોટલ	582	38	
ગ્રાન્ડ ટોટલ	21,815.59	468	

5. દમણ અને દીવના વિદ્યુત વિભાગે નાણાકીય વર્ષ 2022-23 માટે ટેરિફ વધારાનો પ્રસ્તાવ મૂક્યો નથી.
નાણાકીય વર્ષ 2022-23 માટે વર્ગ મુજબની ટેરિફ સંરચનાનો સારાંશ નીચે આપવામાં આવ્યો છે

ટેરિફ સંરચના	નાણાકીય વર્ષ 2021-22 માટે હાલનું		નાણાકીય વર્ષ 2022-23 માટે દરખાસ્ત	
	એનર્જી ચાર્જ (રૂ / કેડબ્લ્યુએચ)	ફિક્સડ ચાર્જ	એનર્જી ચાર્જ (રૂ / કેડબ્લ્યુએચ)	ફિક્સડ ચાર્જ
રહેઠાણ				
0-100 યુનિટ્સ	1.40	20 રૂ./ગ્રાહક/મહિના	1.40	20 રૂ./ગ્રાહક/મહિના
101 to 200 યુનિટ્સ	2.00	20 રૂ. /ગ્રાહક/મહિના	2.00	20 રૂ./ગ્રાહક/ મહિના
201 to 400 યુનિટ્સ	2.50	20 રૂ./ગ્રાહક/મહિના	2.50	20 રૂ./ગ્રાહક/મહિના
401 થી વધુ યુનિટ્સ	3.00	20 રૂ./ગ્રાહક/મહિના	3.00	20 રૂ./ગ્રાહક/મહિના
ઓછી આવક જૂથ		રૂ. 15 / કનેક્શન / મહિનો		રૂ. 15 /કનેક્શન/ મહિનો
વ્યાવસાયિક				
1- 100 યુનિટ્સ	3.00	25 રૂ. /ગ્રાહક/મહિના	3.00	25 રૂ./ગ્રાહક/મહિના
101 અને તેથી વધુ યુનિટ	4.05	25 રૂ./ગ્રાહક/મહિના	4.05	25 રૂ./ગ્રાહક/મહિના
એચ.ટી. વ્યાવસાયિક				
વર્ગ માટે	4.20 / કેવીએએચ	રૂ. 100 / કેવીએ / મહિનો	4.20 / કેવીએએચ	રૂ. 100 / કેવીએ / મહિનો

ટેરિફ સંરચના	નાણાકીય વર્ષ 2021-22 માટે હાલનું		નાણાકીય વર્ષ 2022-23 માટે દરખાસ્ત	
	એનર્જી ચાર્જ (રૂ / કેડબ્લ્યુએચ)	ફિક્સડ ચાર્જ	એનર્જી ચાર્જ (રૂ / કેડબ્લ્યુએચ)	ફિક્સડ ચાર્જ
ખેતીવાડી				
પ્રતિ યુનિટ 10 એચપી	0.75	----	0.75	----
યુનિટ દીઠ 10 એચપીથી વધુ અને 99 એચપી સુધી	1.05	-----	1.05	-----
એલટી ઔદ્યોગિક				
વર્ગ માટે	3.60 / કેવીએએચ	રૂ. 40 / એચપી / મહિનો	3.60 / કેવીએએચ	રૂ. 40 / એચપી / મહિનો
પબ્લિક લાઇટિંગ				
પબ્લિક લાઇટિંગ	4.50		4.50	
એલટી પબ્લિક વોટર વર્ક્સ				
વર્ગ માટે	4.10	રૂ. 25 / એચપી / મહિનો	4.10	રૂ. 25 / એચપી / મહિનો
એચટી / ઇએચટી				
એચ.ટી. ઉપભોક્તા (બધા યુનિટ્સ માટે)				
બધા યુનિટ્સ માટે	4.20 / કેવીએએચ	રૂ. 315 / કેવીએ / મહિનો	4.20 / કેવીએએચ	રૂ. 315 / કેવીએ / મહિનો
(iii) એચ.ટી. ઔદ્યોગિક (ફેરો મેટલર્જિકલ / સ્ટીલ મેલ્ટીંગ / સ્ટીલ રેરોલિંગ / પાવર ઇન્ટેન્સિવ				
બધા યુનિટ્સ માટે	4.15 / કેવીએએચ	રૂ. 505 / કેવીએ / મહિનો	4.15 / કેવીએએચ	રૂ. 505 / કેવીએ / મહિનો
હોર્ડિંગ્સ / સાઇનબોર્ડ				
બધા યુનિટ્સ માટે	6.70	રૂ. 100 / કેવીએ / મહિનો	6.70	રૂ. 100 / કેવીએ / મહિનો
ઇલેક્ટ્રિક વાહન ચાર્જિંગ સ્ટેશન				
વર્ગ માટે	4.50	-	4.50	-

3. ઉપરોક્ત પેરા - 1 માં ઉલ્લેખિત ફાઇલિંગ્સ અને અરજીની નકલો કાર્યપાલક અભિયંતા કાર્યાલય, વિદ્યુત વિભાગ, દમણ અને દીવની કચેરીમાં ઉપલબ્ધ છે.



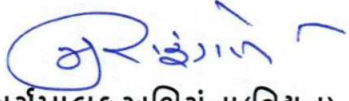
7. રસ ધરાવતા પક્ષો ઉક્ત એઆરઆર અને ટેરિફ દરખાસ્તોનું નિરીક્ષણ / સમજવા કાર્યાલયના સમય દરમિયાન તેની નોંધ લઈ શકે છે.

8. ઉપરોક્ત દસ્તાવેજો રૂ. 100 / - પ્રત્યેક સેટ ઉપરોક્ત કચેરીમાંથી પ્રાપ્ત થશે.

9. વિદ્યુત વિભાગ, દમણ અને દીવ દ્વારા રજૂ કરાયેલ એમવાયટી નિયંત્રણ સમયગાળો નાણાકીય વર્ષ 2022-23 થી નાણાકીય વર્ષ 2024-25 માટે એઆરઆર અને નાણાકીય વર્ષ 2022-23 માટે ટેરિફ દરખાસ્ત અંગે વાંધા / સૂચનો હોય તો સહાયક સામગ્રી સાથે સચિવ, સંયુક્ત વીજળી નિયમન આયોગ (જેઈઆરસી), ત્રીજો અને ચોથો માળ, પ્લોટ નંબર - 55--56, પેથકાઇન્ડ લેબ બિલ્ડિંગ, સેક્ટર -૧, ઉદ્યોગ વિહાર, ફેઝ IV, ગુરુગ્રામ, (122015) હરિયાણાને છ નકલો રૂબરૂ અથવા રજીસ્ટર્ડ પોસ્ટ દ્વારા મોકલવી. વાંધા / સૂચનો વિદ્યુત વિભાગ, દમણ અને દીવને પણ ચિહ્નિત કરવા જોઈએ.

10. ઉપર મુજબના વાંધા / સૂચનો છ નકલોમાં દાખલ કરવા જોઈએ અને વાંધા મોકલનાર વ્યક્તિનું સંપૂર્ણ નામ અને ટપાલ સરનામું હોવું જોઈએ અને એફિડેવિટ દ્વારા તેની ખાતરીપૂર્વક સમર્થન આપવું જોઈએ. જો કોઈ સંસ્થા અથવા ગ્રાહકોના કોઈપણ વર્ગ વતી વાંધા અરજી કરવામાં આવે તો તેનો ઉલ્લેખ કરવો જોઈએ. તેનો વાંધો / ટિપ્પણીઓ મૂકનાર વ્યક્તિ પણ રૂબરૂમાં સાંભળવાની ઇચ્છા રાખે તો તેનો ખાસ ઉલ્લેખ કરવામાં આવશે.

11. સંયુક્ત વીજળી નિયમન આયોગ (જેઈઆરસી), આ નોટિસના જવાબમાં પ્રાપ્ત યોગ્ય લેખિત વાંધાને ધ્યાનમાં લીધા પછી વીડિયો કોન્ફરન્સ (પ્લેટફોર્મ : માઈક્રોસોફ્ટ ટીમ) દ્વારા તારીખ: 2 ફેબ્રુઆરી 2022 સમય સવારે 11:00 કલાકે સુનાવણી માટે આમંત્રણ આપવામાં આવશે.


કાર્યપાલક અભિયંતા(વિદ્યુત)
દમણ