

अण्डमान तथा निकोबार प्रशासन
अधीक्षक अभियंता का कार्यालय
विद्युत विभाग
पोर्टब्लेयर- 744 101



Andaman & Nicobar Administration
Office of the Superintending Engineer
Electricity Department
Sri Vijaya Puram - 744 101

Website : <http://electricity.and.nic.in>

E-Mail : seed@and.nic.in - seelectricity@yahoo.co.in

दूरभाष/Tel : 03192 -232404, टेलीफैक्स/Telefax : 03192 - 233365

फा.स./ F.No. EL/PL/10-1/2025/ 1542

पोर्ट ब्लेयर/ Port Blair, दिनांक/ Dated. 07.2025

Sub: Publication of Public Notice - Petition for Approval of Business Plan &MYT for the FY 2025-26 to FY 2029-30- Reg.

Sir,

Kindly arrange to publish the following Press Notes (in English & Hindi) in local media and also in the announcement for wide publicity

PRESS NOTE

**PUBLIC NOTICE IN RESPECT OF
PETITIONFOR APPROVALOF BUSINESS PLAN &MYTFOR THE FY 2025-26 TO FY 2029-30.
FILED BY
ELECTRICITY DEPARTMENT, A&N ADMINISTRATION BEFORE
JOINT ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION (FOR GOA AND UTS)**

1. Notice is hereby given to all consumers and stake holders that the Electricity Department, A&N Administration, a Deemed Licensee, has filed the Petition For approval of Business Plan & MYT for the FY 2025-26 to FY 2029-30 before the Joint Electricity Regulatory Commission for the State of Goa and Union Territories, on 28th June, 2025 under section 61, 62 & 64 of the Electricity Act 2003.

Business Plan & MYT petitions have been admitted by the Hon'ble Commission numbered as Petition No. 151/2025. The same is as summarized hereunder:

Objections/Comments are invited from various stakeholders on Petition for Approval of Business Plan &MYT for the FY 2025-26 to FY 2029-30 filed by Electricity Department, A&N Administration.

Highlights of the MYT for the FY 2025-26 to FY 2029-30 proposed by ANED.

Sr. No	Particulars	FY 2025-26 Projection	FY 2026-27 Projection	FY 2027-28 Projection	FY 2028-29 Projection	FY 2029-30 Projection
1	2	3	4	5	6	7
1	Cost of fuel	189.75	229.45	364.47	364.57	364.57

Sr. No	Particulars	FY 2025-26 Projection	FY 2026-27 Projection	FY 2027-28 Projection	FY 2028-29 Projection	FY 2029-30 Projection
1	2	3	4	5	6	7
2	Cost of power purchase	788.64	973.98	741.63	1080.33	1216.67
3	Employee costs	203.96	205.40	210.76	214.05	217.61
4	R&M expenses	45.10	45.83	46.44	47.05	47.95
5	Administration and general expenses	9.66	10.19	10.75	11.34	11.95
6	Depreciation	18.47	18.68	18.89	19.11	19.36
7	Interest & Finance Charges	6.38	5.41	4.49	3.56	2.68
8	Interest on working Capital	10.13	11.04	11.91	12.89	13.93
9	Return on Equity	27.32	27.81	28.35	28.91	29.51
10	Interest on Security Deposit	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
11	Total revenue requirement	1299.43	1527.79	1437.69	1781.80	1924.23
12	Less: Non-tariff income	5.03	5.26	5.50	5.74	6.00
13	Net revenue requirement (11-12)	1294.39	1522.53	1432.20	1776.05	1918.23

Energy Charges - Proposed Tariff

Proposed

	FY 2025-26		FY 2026-27		FY 2027-28		FY 2028-29		FY 2029-30	
Category	Energy Charge (Rs./Kw h)	Fixed Charges	Energy Charge (Rs./Kw h)	Fixed Charges	Energy Charge (Rs./Kw h)	Fixed Charges	Energy Charge (Rs./Kw h)	Fixed Charges	Energy Charge (Rs./Kw h)	Fixed Charges
DOMESTIC SERVICE (DS)										
LTDS-I: Connected Load Based										
Upto 100 kWh	3.80	INR 50/kW/Mont h or part thereof	4.10	INR 50/kW/Mont h or part thereof	4.40	INR 50/kW/Mont h or part thereof	4.75	INR 50/kW/Mont h or part thereof	5.10	INR 50/kW/Mont h or part thereof
LTDS-II: Demand Based										
0-100 kWh	4.90	INR 50/kW/Mont h or part thereof	5.25	INR 50/kW/Mont h or part thereof	5.65	INR 50/kW/Mont h or part thereof	6.05	INR 50/kW/Mont h or part thereof	6.50	INR 50/kW/Mont h or part thereof
101-200 kWh	10.10		10.85		11.65		12.50		13.45	
201-300 kWh	12.20		13.10		14.10		15.15		16.30	
301-400 kWh	14.30		15.35		16.50		17.75		19.10	
Above 400 kWh	17.30		18.60		20.00		21.50		23.10	
LTDS-III: Demand Based										
0-100 kWh	10.10	INR 70/kW/Mont h or part thereof	10.85	INR 70/kW/Mont h or part thereof	11.65	INR 70/kW/Mont h or part thereof	12.50	INR 70/kW/Mont h or part thereof	13.45	INR 70/kW/Mont h or part thereof
101-200 kWh	12.80		13.75		14.80		15.90		17.10	
201-300 kWh	14.85		15.95		17.15		18.45		19.85	
301-400 kWh	16.90		18.15		19.50		20.95		22.50	
Above 400 kWh	21.40		23.00		24.70		26.55		28.55	

Energy Charges - Proposed Tariff

Proposed

[illegible]

Energy Charges - Proposed Tariff

Proposed

[illegible]

Energy Charges - Proposed Tariff

Proposed

[illegible]

Energy Charges - Proposed Tariff

Proposed										
Category	FY 2025-26		FY 2026-27		FY 2027-28		FY 2028-29		FY 2029-30	
	Energy Charge (Rs./Kw h)	Fixed Charges	Energy Charge (Rs./Kw h)	Fixed Charges	Energy Charge (Rs./Kw h)	Fixed Charges	Energy Charge (Rs./Kw h)	Fixed Charges	Energy Charge (Rs./Kw h)	Fixed Charges
ELECTRIC VEHICLE CHARGING STATIONS										
LTEV-I: Demand Based										
All Units	18.00		19.35		20.80		22.35		24.05	
HIGH TENSION SUPPLY										
HTS-I: Demand Based										
All Units	17.30	INR 50/kW/Mont h or part thereof	18.60	INR 50/kW/Mont h or part thereof	20.00	INR 50/kW/Mont h or part thereof	21.50	INR 50/kW/Mont h or part thereof	23.10	INR 50/kW/Mont h or part thereof
HTS-II: Demand Based										
All Units	28.10	INR 70/kVa/Mon th or part thereof	30.20	INR 70/kVa/Mon th or part thereof	32.45	INR 70/kVa/Mon th or part thereof	34.90	INR 70/kVa/Mon th or part thereof	37.50	INR 70/kVa/Mon th or part thereof
HTS-III: Demand Based										
All Units	3.40	INR 80/kVa/Mon th or part thereof	3.65	INR 80/kVa/Mon th or part thereof	3.90	INR 80/kVa/Mon th or part thereof	4.20	INR 80/kVa/Mon th or part thereof	4.50	INR 80/kVa/Mon th or part thereof

Energy Charges - Proposed Tariff

Proposed

	FY 2025-26		FY 2026-27		FY 2027-28		FY 2028-29		FY 2029-30	
Category	Energy Charge (Rs./Kwh)	Fixed Charges	Energy Charge (Rs./Kwh)	Fixed Charges	Energy Charge (Rs./Kwh)	Fixed Charges	Energy Charge (Rs./Kwh)	Fixed Charges	Energy Charge (Rs./Kwh)	Fixed Charges
HTS-IV: Demand Based										
All Units	19.50	INR 95/kVa/Month or part thereof	20.95	INR 95/kVa/Month or part thereof	22.50	INR 95/kVa/Month or part thereof	24.20	INR 95/kVa/Month or part thereof	26.00	INR 95/kVa/Month or part thereof
HTS-V: Demand Based										
All Units	24.80	INR 145/kVa/Month or part thereof	26.65	INR 145/kVa/Month or part thereof	28.65	INR 145/kVa/Month or part thereof	30.80	INR 145/kVa/Month or part thereof	33.10	INR 145/kVa/Month or part thereof
HTS-VI: Demand Based										
All Units	18.00		19.35		20.80		22.35		24.05	

The Component of ARR & other parameters, proposed by ANED may be increased, decreased or amended by JERC, even if not proposed by the licensee, to meet the requirements of Tariff Policy, Electricity Act and any decision by Hon'ble APTEL or Supreme Court on any Electricity related subject.

The Electricity consumers and other stake holders are invited to submit their written suggestions/objections/ comments on the petition for Approval of Business Plan and MYT Petition for the FY 2025-26 to FY 2029-30 or any other aspect of the Petition limited to the specified subjects as above. The comments/suggestions should be sent to "Secretary, JERC for the State of Goa & UTs, 3rd and 4th Floor, Plot No. 55-56, Sector – 18, Udyog Vihar, Phase IV, Gurugram – 122015, Haryana and a copy to the Superintending Engineer, Electricity Department, A&N Administration, Sri Vijaya Puram.

The detailed petition document is also available on Electricity Department, A&N Administration, website: <http://vidyut.andaman.gov.in>.

Suggestions in this regard may also be sent to secy.jercuts@gov.in and vidyutpb@gmail.com well before Public Hearing Scheduled on 13.08.2025 at Sri Vijaya Puram.

--Sd/--

अधीक्षक अभियंता- Superintending Engineer (Tech)

To,

- (1) The Press Relation Officer, IP&T, A&N Administration, Sri Vijaya Puram, with the request to arrange to publish the above news item in local dailies.
- (2) The Director, Doordarshan, Sri Vijaya Puram, with a request to arrange telecast of the above press note.
- (3) The Deputy Director (News), RNU, AIR, Sri Vijaya Puram, with a request to arrange broadcast of the above press note in regional news bulletins.
- (4) The Chief Editor, The Daily Telegram, Govt. Press, Sri Vijaya Puram, with a request to arrange to publish the above press note.

अधीक्षक अभियंता- Superintending Engineer (Tech)

Copy to:-

- (1) PS to the Secretary (Power) for kind information of the Secretary (Power), A&N Admn.
- (2) PA to the Director (Power) for kind information of the Director (Power), A&N Admn.
- (3) The Nodal Officer (IT), Electricity Department to upload the copy of Tariff Petition at the department website <http://vidyut.andaman.gov.in>.
- (4) Notice Board.

अधीक्षक अभियंता- Superintending Engineer (Tech)

प्रेस विज्ञप्ति

वित्तीय वर्ष 2025-26 से 2029-30 तक की व्यवसाय योजना एवं एमवाईटी अनुमोदन याचिका के संबंध में सार्वजनिक सूचना
द्वारा दायर विद्युत विभाग, अण्डमान एवं निकोबार प्रशासन द्वारा
संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग (गोवा एवं संघ शासित प्रदेशों के लिए) के समक्ष

यह सभी उपभोक्ताओं एवं हितधारकों को सूचित किया जाता है कि विद्युत विभाग, अण्डमान एवं निकोबार प्रशासन, ने विद्युत अधिनियम 2003 की धारा 61, 62 एवं 64 के अंतर्गत वित्तीय वर्ष 2025-26 से वित्तीय वर्ष 2029-30 तक के लिए व्यवसाय योजना एवं एमवाईटी अनुमोदन हेतु संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग, गोवा एवं संघ शासित प्रदेशों के समक्ष 28th जून 2025 को याचिका दायर की है।

माननीय आयोग ने इस व्यवसाय योजना एवं एमवाईटी याचिका को याचिका संख्या 151/2025 के रूप में स्वीकार कर लिया है। इसका सारांश इस प्रकार है:

वित्तीय वर्ष 2025-26 से 2029-30 हेतु व्यवसाय योजना एवं एमवाईटी अनुमोदन याचिका पर विभिन्न हितधारकों से आपत्तियाँ/टिप्पणियाँ आमंत्रित की जाती हैं, जो विद्युत विभाग, अण्डमान एवं निकोबार प्रशासन द्वारा दायर की गई है।

FY 2025-26 से FY 2029-30 तक प्रस्तावित MYT के मुख्य बिंदु —

क्र.सं.	विवरण	FY 2025-26 अनुमान	FY 2026-27 अनुमान	FY 2027-28 अनुमान	FY 2028-29 अनुमान	FY 2029-30 अनुमान
1	2	3	4	5	6	7
1	ईंधन लागत	189.75	229.45	364.47	364.57	364.57
2	विद्युत क्रय लागत	788.64	973.98	741.63	1080.33	1216.67
3	कर्मचारी व्यय	203.96	205.40	210.76	214.05	217.61
4	मरम्मत एवं रखरखाव व्यय	45.10	45.83	46.44	47.05	47.95
5	प्रशासनिक एवं सामान्य व्यय	9.66	10.19	10.75	11.34	11.95
6	अपग्रहण	18.47	18.68	18.89	19.11	19.36
7	ब्याज एवं वित्तीय प्रभार	6.38	5.41	4.49	3.56	2.68
8	कार्यशील पूंजी पर ब्याज	10.13	11.04	11.91	12.89	13.93
9	इक्विटी पर प्रतिफल	27.32	27.81	28.35	28.91	29.51
10	सुरक्षा जमा पर ब्याज	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
11	कुल राजस्व आवश्यकता	1299.43	1527.79	1437.69	1781.80	1924.23
12	घटाएं: गैर-टैरिफ आय	5.03	5.26	5.50	5.74	6.00
13	शुद्ध राजस्व आवश्यकता (11-12)	1294.39	1522.53	1432.20	1776.05	1918.23

ऊर्जाप्रभार – प्रस्तावितटैरिफ

श्रेणी	FY 2025-26 (रु./किलो वाट घंटा)	फिक्स्ड चार्ज	FY 2026-27 (रु./किलो वाट घंटा)	फिक्स्ड चार्ज	FY 2027-28 (रु./किलो वाट घंटा)	फिक्स्ड चार्ज	FY 2028-29 (रु./किलो वाट घंटा)	फिक्स्ड चार्ज	FY 2029-30 (रु./किलो वाट घंटा)	फिक्स्ड चार्ज
घरेलूसेवा (DS)										
LTDS-I: कनेक्टेड लोड आधारित										
100 यूनिट तक	3.80	₹50/किलो वाट/माह या हिस्सा	4.10	₹50/किलो वाट/माह या हिस्सा	4.40	₹50/किलो वाट/माह या हिस्सा	4.75	₹50/किलो वाट/माह या हिस्सा	5.10	₹50/किलो वाट/माह या हिस्सा
LTDS-II: मांग आधारित										
0-100 यूनिट	4.90	₹50/किलो वाट/माह या हिस्सा	5.25	₹50/किलो वाट/माह या हिस्सा	5.65	₹50/किलो वाट/माह या हिस्सा	6.05	₹50/किलो वाट/माह या हिस्सा	6.50	₹50/किलो वाट/माह या हिस्सा
101-200 यूनिट	10.10		10.85		11.65		12.50		13.45	
201-300 यूनिट	12.20		13.10		14.10		15.15		16.30	
301-400 यूनिट	14.30		15.35		16.50		17.75		19.10	
400 यूनिट से ऊपर	17.30		18.60		20.00		21.50		23.10	
LTDS-III: मांग आधारित										
0-100 यूनिट	10.10	₹70/किलो वाट/माह या हिस्सा	10.85	₹70/किलो वाट/माह या हिस्सा	11.65	₹70/किलो वाट/माह या हिस्सा	12.50	₹70/किलो वाट/माह या हिस्सा	13.45	₹70/किलो वाट/माह या हिस्सा
101-200 यूनिट	12.80		13.75		14.80		15.90		17.10	
201-300 यूनिट	14.85		15.95		17.15		18.45		19.85	
301-400 यूनिट	16.90		18.15		19.50		20.95		22.50	
400 यूनिट से ऊपर	21.40		23.00		24.70		26.55		28.55	

[illegible]

आधारित										
सभी यूनिट्स	15.00	₹70/kVA/ माह या उसका भाग	16.15	₹70/kVA/ माह या उसका भाग	17.35	₹70/kVA/ माह या उसका भाग	18.65	₹70/kVA/ माह या उसका भाग	20.05	₹70/kVA/ माह या उसका भाग
कृषि सेवा										
LTAS - I:										
कनेक्टेड लोड										
आधारित										
सभी यूनिट्स	3.40	₹80/kVA/ माह या उसका भाग	3.65	₹80/kVA/ माह या उसका भाग	3.90	₹80/kVA/ माह या उसका भाग	4.20	₹80/kVA/ माह या उसका भाग	4.50	₹80/kVA/ माह या उसका भाग
LTAS - II: मांग										
आधारित										
सभी यूनिट्स	3.40	₹80/kVA/ माह या उसका भाग	3.65	₹80/kVA/ माह या उसका भाग	3.90	₹80/kVA/ माह या उसका भाग	4.20	₹80/kVA/ माह या उसका भाग	4.50	₹80/kVA/ माह या उसका भाग
LTAS - III: मांग										
आधारित										
सभी यूनिट्स	3.40	₹80/kVA/ माह या उसका भाग	3.65	₹80/kVA/ माह या उसका भाग	3.90	₹80/kVA/ माह या उसका भाग	4.20	₹80/kVA/ माह या उसका भाग	4.50	₹80/kVA/ माह या उसका भाग
औद्योगिक सेवा										
LTIS - I: मांग										
आधारित										
1-500 यूनिट	13.10	₹95/kVA/ माह या	14.10	₹95/kVA/ माह या	15.15	₹95/kVA/ माह या	16.30	₹95/kVA/ माह या	17.50	₹95/kVA/ माह या
501-1000 यूनिट	18.00		19.35		20.80		22.35		24.05	

[illegible]

[illegible]

सभी यूनिट्स	24.80	₹145/kVA/ माह या उसका भाग	26.65	₹145/kVA/ माह या उसका भाग	28.65	₹145/kVA/ माह या उसका भाग	30.80	₹145/kVA/ माह या उसका भाग	33.10	₹145/kVA/ माह या उसका भाग
HTS - VI: मांग आधारित										
सभी यूनिट्स	18.00		19.35		20.80		22.35		24.05	

एएआरआर के घटक एवं अन्य मापदंड, जो एएनईडी द्वारा प्रस्तावित किए गए हैं, उन्हें जेईआरसी द्वारा बढ़ाया, घटाया या संशोधित किया जा सकता है, भले ही उन्हें लाइसेंसधारी द्वारा प्रस्तावित न किया गया हो, ताकि टैरिफ नीति, विद्युत अधिनियम तथा किसी भी विद्युत संबंधी विषय पर माननीय एपीटीईएल अथवा सर्वोच्च न्यायालय द्वारा पारित निर्णयों की आवश्यकताओं को पूरा किया जा सके।

विद्युत उपभोक्ताओं एवं अन्य हितधारकों से अनुरोध किया जाता है कि वे वित्तीय वर्ष 2025-26 से 2029-30 के लिए व्यवसाय योजना अनुमोदन एवं एमवाईटी याचिका अथवा उपरोक्त निर्दिष्ट विषयों तक सीमित किसी अन्य पहलू पर अपनी लिखित आपत्तियाँ/सुझाव/टिप्पणियाँ प्रस्तुत करें। अपनी टिप्पणियाँ/सुझाव निम्न पते पर भेजे जाएँ:

“सचिव, जेईआरसी, गोवा राज्य एवं केंद्र शासित प्रदेशों के लिए, तीसरी एवं चौथी मंज़िल, प्लॉट संख्या 55-56, सेक्टर – 18, उद्योग विहार, फेज IV, गुरुग्राम – 122015, हरियाणा” तथा इसकी एक प्रति अधीक्षण अभियंता (तकनीकी), विद्युत विभाग, अंडमान एवं निकोबार प्रशासन, श्री विजया पुरम को भी भेजी जाए।

विस्तृत याचिका दस्तावेज विद्युत विभाग, अंडमान एवं निकोबार प्रशासन की वेबसाइट <http://vidyut.andaman.gov.in> पर भी उपलब्ध है।

इस संबंध में सुझाव दिनांक 13.08.2025 को श्री विजया पुरम में निर्धारित सार्वजनिक सुनवाई से पूर्व secy.jercuts@gov.in तथा vidyutpb@gmail.com पर भी भेजे जा सकते हैं।