

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/ 1910

पोर्ट ब्लेयर/ Port Blair, दिनांक/ Dated. 11 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 FOR 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 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 have been admitted by the Hon'ble Commission numbered as Petition No. 152/2025. The same is as summarized hereunder:

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

Category wise sales based on the new Retail Supply Tariff Structure for the FY
2025-26, FY 2026-27, FY 2027-28, FY 2028-29 & FY 2029-30

(in MUs)

Sl No.	Categories	2025-26 (Project ed)	2026-27 (Project ed)	2027-28 (Project ed)	2028-29 (Project ed)	2029-30 (Project ed)
1	DOMESTIC SERVICE (DS)					
i	LTDS-I: Connected Load Based	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
ii	LTDS-II: Demand Based	194.74	212.34	232.07	253.09	277.46
iii	LTDS-III: Demand Based	0.96	1.05	1.15	1.25	1.37
2	NON-DOMESTIC SERVICE (NDS)					
i	NDS - I: Demand Based	63.60	70.31	75.80	83.53	91.47
ii	NDS - II: Demand Based	15.77	17.43	18.79	20.71	22.68
iii	NDS - III: Demand Based	0.03	0.03	0.04	0.04	0.05
iv	NDS - IV: Demand Based	1.05	1.16	1.25	1.37	1.50
v	NDS - V: Connected Load Based	1.11	1.23	1.33	1.46	1.60
3	AGRICULTURAL SERVICE (AS)					
i	LTAS - I: Connected Load Based	0.57	0.66	0.77	0.90	1.05
ii	LTAS - II: Demand Based	0.97	1.13	1.32	1.54	1.79
iii	LTAS - III: Demand Based	0.81	0.94	1.10	1.29	1.50
4	INDUSTRIAL SERVICES (LTIS)	12.65	13.78	15.01	16.35	17.81
5	PUBLIC UTILITY SERVICES					
i	LTPS-I: Demand Based	0.97	0.97	0.97	0.97	0.97
ii	LTPS-II: Connected Load Based	3.62	3.62	3.62	3.62	3.62
iii	LTPS-III: Connected Load Based	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
6	ELECTRIC VEHICLE CHARGING STATIONS					
i	LTEV-I: Demand Based	0.45	0.53	0.62	0.72	0.85
7	HIGH TENSION SUPPLY					
i	HTS-I: Demand Based	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ii	HTS-II: Demand Based	20.05	22.16	23.90	26.33	28.84
iii	HTS-III: Demand Based	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
iv	HTS-IV: Demand Based	0.42	0.46	0.50	0.55	0.59
v	HTS-V: Demand Based	42.85	50.30	57.74	65.19	72.64
vi	HTS-VI: Demand Based	4.17	4.87	5.70	6.66	7.79
8	Total	365.09	403.27	441.98	485.88	533.88

Energy Requirement for the FY 2025-26, FY 2026-27, FY 2027-28, FY 2028-29 & FY 2029-30

(in MUs)

Energy Balance	FY 2025-26 Projection	FY 2026-27 Projection	FY 2027-28 Projection	FY 2028-29 Projection	FY 2029-30 Projection
Energy Sales					
LT Supply	365.09	403.27	441.98	485.88	533.88
HT Supply	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total Energy Sales	365.09	403.27	441.98	485.88	533.88
Overall T & D Losses %	19.63	19.13	18.63	18.13	17.63
Overall T & D Losses (MUs)	89.15	95.38	101.17	107.57	114.24
Total Energy Requirement	454.24	498.65	543.15	593.46	648.12
Power Purchase	357.93	398.69	382.85	433.15	487.82
Own Generation	96.32	99.96	160.31	160.31	160.31
Total Energy Availability	454.24	498.65	543.15	593.46	648.12
ENERGY SURPLUS/(GAP)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Capital Expenditure & Capitalisation of FY 2025-26, FY 2026-27, FY 2027-28, FY 2028-29 & FY 2029-30

Sr. No.	New Schemes	Unit	Proposed Capital Expenditure& Capitalisation									
			2025-26		2026-27		2027-28		2028-29		2029-30	
			Physical (Qty)	Financial (Rs in Cr.)	Physical (Qty)	Financial (Rs in Cr.)	Physical (Qty)	Financial (Rs in Cr.)	Physical (Qty)	Financial (Rs in Cr.)	Physical (Qty)	Financial (Rs in Cr.)
1	Single phase 2 wire AC Watthour meter	Nos.	6000	0.24	6000	0.30	5000	0.30	5500	0.39	5700	0.43
2	ABB Make ,11KV,1250 A Vacuum Circuit breaker	Nos.	1	0.50	1	0.60	1	0.60	1	0.60	1	0.60
3	Reconditioned Engine under recon exchange scheme	No.	1	0.79	1	0.80	1	0.80	1	0.80	1	0.80
4	Supply, installation, Commissioning& testing of coil cooler for DG sets	No.	5	1.07	6	1.32	5	1.15	6	1.44	5	1.25
5	Supply, installation, Commissioning& testing of Battery boost Charger	Nos.	2	0.08	3	0.14	2	0.09	3	0.14	5	0.25
6	G.I Cross Arm for double pole structure	No.	600	0.18	500	0.18	400	0.14	500	0.19	700	0.27
7	G.I Cross Arm for Transformer Substation	Nos.	800	0.32	700	0.29	800	0.36	850	0.39	900	0.42
8	315 KVA,11/0.433 KV Distribution transformers	Nos.	10	0.69	12	0.84	10	0.75	12	0.92	15	1.19

Sr. No.	New Schemes	Unit	Proposed Capital Expenditure& Capitalisation									
			2025-26		2026-27		2027-28		2028-29		2029-30	
			Physical (Qty)	Financial (Rs in Cr.)	Physical (Qty)	Financial (Rs in Cr.)	Physical (Qty)	Financial (Rs in Cr.)	Physical (Qty)	Financial (Rs in Cr.)	Physical (Qty)	Financial (Rs in Cr.)
9	500 KVA,11/0.433 KV Distribution transformers	Nos.	6	0.23	8	0.32	8	0.34	5	0.22	10	0.44
10	100 KVA,11/0.433 KV Distribution transformers	Nos.	10	0.32	10	0.33	10	0.35	10	0.37	12	0.46
11	200 KVA,11/0.433 KV Distribution transformers	Nos.	15	0.56	15	0.57	15	0.60	15	0.63	20	0.86
12	630 KVA,11/0.433 KV Distribution transformers	Nos.	3	0.33	3	0.36	3	0.39	3	0.41	5	0.70
13	25 KVA ,33/0.433KV Distribution transformers	Nos.	15	0.33	15	0.35	15	0.38	10	0.26	15	0.41
14	16 KVA ,33/0.433KV Distribution transformers	Nos.	15	0.23	15	0.24	15	0.26	10	0.17	15	0.20
15	500 KVA & 630 KVA Distribution transformers	Nos.	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00
16	11 & 33 KV Lightening arrestor	Nos.	0	0.30	0	0.35	0	0.38	0	0.35	3800	0.00
17	Prime mover for DG set (Exchange offer)	Nos.	1	0.99	2	2.00	2	2.02	2	2.04	2	2.06
18	11 KV, Aerial bunched cable	Km	20	1.36	20	1.40	20	1.50	15	1.58	20	2.14

Sr. No.	New Schemes	Unit	Proposed Capital Expenditure & Capitalisation									
			2025-26		2026-27		2027-28		2028-29		2029-30	
			Physical (Qty)	Financial (Rs in Cr.)	Physical (Qty)	Financial (Rs in Cr.)	Physical (Qty)	Financial (Rs in Cr.)	Physical (Qty)	Financial (Rs in Cr.)	Physical (Qty)	Financial (Rs in Cr.)
19	Different ratings of 33/0.433 Distribution Transformer	Nos.	0	1.00	0	1.02	0	1.04	10200	1.04	10300	1.08
20	Xerox machine & Computers	Nos.	04 & 12	0.14	0	0.15	0	0.16	0	0.17	1650	0.17
	Total			9.66		11.55		11.60		12.09		13.72

The Component of Proposed Expenditure & 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 Hon'ble Commission has scheduled to conduct a public hearing on the petition on 13.08.2025 at 10:30AM at Mini Conference Hall of DBRAIT Auditorium at Sri Vijaya Puram. The Electricity consumers and other stake holders are invited to attend the hearing and give oral/ written suggestions. The written suggestions sent in advance shall be preferred. Written suggestions/objections/ comments on any aspect of the Petition 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 (Tech), Electricity Department, A&N Administration, Sri Vijaya Puram.

The detailed Business Plan 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. Necessary bill may be raised in favour of SE (T), Electricity Department, Sri Vijaya Puram if any.
- (5) The Editor, Dweep Samachar, Sri Vijaya Puram, with a request to arrange to publish the above press note. Necessary bill may be raised in favour of SE (T), Electricity Department, Sri Vijaya Puram if any.

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 व्यापार योजना की स्वीकृति हेतु याचिका के संबंध में सार्वजनिक सूचना, जो अंडमान एवं निकोबार प्रशासन के विद्युत विभाग द्वारा संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग (गोवा एवं संघ राज्य क्षेत्रों के लिए) के समक्ष दायर की गई है।

1. इससे सभी उपभोक्ताओं एवं हितधारकों को सूचित किया जाता है कि विद्युत विभाग, अंडमान एवं निकोबार प्रशासन, जो एक अनुमान्य लाइसेंसी है, ने वित्तीय वर्ष 2025-26 से 2029-30 तक के लिए व्यापार योजना की स्वीकृति हेतु याचिका विद्युत अधिनियम 2003 की धारा 61, 62 एवं 64 के अंतर्गत दिनांक 28 जून, 2025 को गोवा राज्य एवं संघ राज्य क्षेत्रों के लिए संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग के समक्ष दायर की है।

इस व्यापार योजना को माननीय आयोग द्वारा याचिका संख्या 152/2025 के रूप में स्वीकार किया गया है। इसका संक्षिप्त विवरण इस प्रकार है:

वित्तीय वर्ष 2025-26 से 2029-30 तक की व्यापार योजना की स्वीकृति हेतु अंडमान एवं निकोबार प्रशासन के विद्युत विभाग द्वारा दायर याचिका पर विभिन्न हितधारकों से आपत्तियाँ/ टिप्पणियाँ आमंत्रित की जाती हैं।

वर्ष 2025-26, 2026-27, 2027-28, 2028-29 एवं 2029-30 के लिए नई खुदरा आपूर्ति शुल्क संरचना के अनुसार श्रेणीवार बिक्री

(इकाई: मिलियन यूनिट्स - MU)

क्रम संख्या	श्रेणियाँ	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29	2029-30
1	घरेलू सेवा (DS)					
i	LTDS-I: कनेक्टेड लोड आधारित	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
ii	LTDS-II: डिमांड आधारित	194.74	212.34	232.07	253.09	277.46
iii	LTDS-III: डिमांड आधारित	0.96	1.05	1.15	1.25	1.37
2	गैर-घरेलू सेवा (NDS)					
i	NDS-I: डिमांड आधारित	63.60	70.31	75.80	83.53	91.47
ii	NDS-II: डिमांड आधारित	15.77	17.43	18.79	20.71	22.68
iii	NDS-III: डिमांड आधारित	0.03	0.03	0.04	0.04	0.05
iv	NDS-IV: डिमांड आधारित	1.05	1.16	1.25	1.37	1.50
v	NDS-V: कनेक्टेड लोड आधारित	1.11	1.23	1.33	1.46	1.60
3	कृषि सेवा (AS)					
i	LTAS-I: कनेक्टेड लोड आधारित	0.57	0.66	0.77	0.90	1.05
ii	LTAS-II: डिमांड आधारित	0.97	1.13	1.32	1.54	1.79
iii	LTAS-III: डिमांड आधारित	0.81	0.94	1.10	1.29	1.50
4	औद्योगिक सेवा (LTIS)	12.65	13.78	15.01	16.35	17.81
5	सार्वजनिक उपयोगिता सेवाएँ					
i	LTPS-I: डिमांड आधारित	0.97	0.97	0.97	0.97	0.97

ii	LTPS-II: कनेक्टेड लोड आधारित	3.62	3.62	3.62	3.62	3.62
iii	LTPS-III: कनेक्टेड लोड आधारित	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28
6	इलेक्ट्रिक वाहन चार्जिंग स्टेशन					
i	LTEV-I: डिमांड आधारित	0.45	0.53	0.62	0.72	0.85
7	हार्ड टेंशन आपूर्ति					
i	HTS-I: डिमांड आधारित	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ii	HTS-II: डिमांड आधारित	20.05	22.16	23.90	26.33	28.84
iii	HTS-III: डिमांड आधारित	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
iv	HTS-IV: डिमांड आधारित	0.42	0.46	0.50	0.55	0.59
v	HTS-V: डिमांड आधारित	42.85	50.30	57.74	65.19	72.64
vi	HTS-VI: डिमांड आधारित	4.17	4.87	5.70	6.66	7.79
8	कुल	365.09	403.27	441.98	485.88	533.88

वित्तीय वर्ष 2025-26, 2026-27, 2027-28, 2028-29 एवं 2029-30 के लिए ऊर्जा आवश्यकता

(इकाई: मिलियन यूनिट्स— MUs)

ऊर्जा संतुलन	2025-26 अनुमान	2026-27 अनुमान	2027-28 अनुमान	2028-29 अनुमान	2029-30 अनुमान
ऊर्जा बिक्री					
— LT आपूर्ति	365.09	403.27	441.98	485.88	533.88
— HT आपूर्ति	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
कुल ऊर्जा बिक्री	365.09	403.27	441.98	485.88	533.88
कुल T & D हानि (%)	19.63	19.13	18.63	18.13	17.63
कुल T & D हानि (MUs में)	89.15	95.38	101.17	107.57	114.24
कुल ऊर्जा आवश्यकता	454.24	498.65	543.15	593.46	648.12
विद्युत खरीद	357.93	398.69	382.85	433.15	487.82
स्व-उत्पादन	96.32	99.96	160.31	160.31	160.31
कुल ऊर्जा उपलब्धता	454.24	498.65	543.15	593.46	648.12
ऊर्जा अधिशेष/ (घाटा)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

वित्तीय वर्ष 2025-26, 2026-27, 2027-28, 2028-29 एवं 2029-30 के लिए पूंजीगत व्यय एवं पूंजीकरण

क्रमांक	नई योजना	इकाई	2025-26 (भौतिक मात्रा)	2025-26 (राशि ₹ करोड़ में)	2026-27 (भौतिक मात्रा)	2026-27 (राशि ₹ करोड़ में)	2027-28 (भौतिक मात्रा)	2027-28 (राशि ₹ करोड़ में)	2028-29 (भौतिक मात्रा)	2028-29 (राशि ₹ करोड़ में)	2029-30 (भौतिक मात्रा)	2029-30 (राशि ₹ करोड़ में)
1	सिंगल फेज 2 वायर AC वॉट आवर मीटर	संख्या	6000	0.24	6000	0.30	5000	0.30	5500	0.39	5700	0.43
2	ABB मेक, 11KV, 1250A वैक्यूम सर्किट ब्रेकर	संख्या	1	0.50	1	0.60	1	0.60	1	0.60	1	0.60
3	रीकंडीशन इंजन (रीकॉन एक्सचेंज योजना)	संख्या	1	0.79	1	0.80	1	0.80	1	0.80	1	0.80
4	डीजी सेट के लिए कॉइल कूलर की आपूर्ति, स्थापना, कमीशनिंग एवं परीक्षण	संख्या	5	1.07	6	1.32	5	1.15	6	1.44	5	1.25
5	बैटरी बूस्ट चार्जर की आपूर्ति, स्थापना, कमीशनिंग एवं परीक्षण	संख्या	2	0.08	3	0.14	2	0.09	3	0.14	5	0.25
6	डबल पोल संरचना	संख्या	600	0.18	500	0.18	400	0.14	500	0.19	700	0.27

	के लिए GI क्रॉस आर्म											
7	ट्रांसफार्मर सबस्टेशन के लिए GI क्रॉस आर्म	संख्या	800	0.32	700	0.29	800	0.36	850	0.39	900	0.42
8	315 KVA, 11/0.433 KV वितरण ट्रांसफार्मर	संख्या	10	0.69	12	0.84	10	0.75	12	0.92	15	1.19
9	500 KVA, 11/0.433 KV वितरण ट्रांसफार्मर	संख्या	6	0.23	8	0.32	8	0.34	5	0.22	10	0.44
10	100 KVA, 11/0.433 KV वितरण ट्रांसफार्मर	संख्या	10	0.32	10	0.33	10	0.35	10	0.37	12	0.46
11	200 KVA, 11/0.433 KV वितरण ट्रांसफार्मर	संख्या	15	0.56	15	0.57	15	0.60	15	0.63	20	0.86
12	630 KVA, 11/0.433 KV वितरण ट्रांसफार्मर	संख्या	3	0.33	3	0.36	3	0.39	3	0.41	5	0.70
13	25 KVA, 33/0.433 KV वितरण ट्रांसफार्मर	संख्या	15	0.33	15	0.35	15	0.38	10	0.26	15	0.41
14	16 KVA, 33/0.433 KV वितरण ट्रांसफार्मर	संख्या	15	0.23	15	0.24	15	0.26	10	0.17	15	0.20
15	500 KVA एवं 630 KVA वितरण ट्रांसफार्मर	संख्या	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00	0	0.00

16	11 एवं 33 KV लाइटनिंग अरेस्टर	संख्या	0	0.30	0	0.35	0	0.38	0	0.35	3800	0.00
17	डीजी सेट के लिए प्राइम मूवर (एक्सचेंज ऑफर)	संख्या	1	0.99	2	2.00	2	2.02	2	2.04	2	2.06
18	11 KV एरियल बंडल केबल	किलोमीटर	20	1.36	20	1.40	20	1.50	15	1.58	20	2.14
19	विभिन्न रेटिंग के 33/0.433 KV वितरण ट्रांसफार्मर	संख्या	0	1.00	0	1.02	0	1.04	10200	1.04	10300	1.08
20	ज़ेरोक्स मशीन एवं कंप्यूटर	संख्या	04 एवं 12	0.14	0	0.15	0	0.16	0	0.17	1650	0.17
कुल				9.66		11.55		11.60		12.09		13.72

प्रस्तावित व्यय के घटक एवं अन्य मानकों को, जो विद्युत विभाग, अंडमान एवं निकोबार प्रशासन के द्वारा प्रस्तावित किए गए हैं, उन्हें टैरिफ नीति, विद्युत अधिनियम तथा विद्युत संबंधी किसी भी विषय पर माननीय एपीटीईएल या सर्वोच्च न्यायालय के निर्णयों की आवश्यकताओं को पूरा करने हेतु, अनुज्ञप्तिधारी द्वारा प्रस्तावित न किए जाने पर भी, संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग द्वारा बढ़ाया, घटाया या संशोधित किया जा सकता है।

माननीय आयोग द्वारा उक्त याचिका पर सार्वजनिक सुनवाई 13.08.2025 को प्रातः 10:30 बजे श्री विजया पुरम स्थित डीबीआरआईटी ऑडिटोरियम के मिनी कॉन्फ्रेंस हॉल में आयोजित की जाएगी। विद्युत उपभोक्ताओं एवं अन्य हितधारकों से अनुरोध है कि वे इस सुनवाई में भाग लेकर मौखिक/लिखित सुझाव प्रस्तुत करें। अग्रिम रूप से प्रेषित लिखित सुझावों को प्राथमिकता दी जाएगी। याचिका से संबंधित किसी भी पहलू पर लिखित सुझाव/आपत्तियाँ/टिप्पणियाँ “सचिव, संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग, गोवा एवं संघ राज्य क्षेत्रों के लिए, तृतीय एवं चतुर्थ तल, प्लॉट नंबर 55-56, सेक्टर-18, उद्योग विहार, फेज-IV, गुरुग्राम – 122015, हरियाणा” को भेजी जाएँ तथा इसकी एक प्रति अधीक्षक अभियंता (तक.), विद्युत विभाग, अंडमान एवं निकोबार प्रशासन, श्री विजया पुरम को भी प्रेषित की जाए।

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

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