



उत्तर पूर्व क्षेत्रीय ग्रिड का मासिक पारफरमेंस रिपोर्ट जनवरी'2025

Performance Report of North Eastern Regional Grid January'2025

तैयार किया गया: डीएम (एसओ)
PREPARED BY: AM (SO)

जाँचा किया गया: उप महाप्रबंधक (एसओ I, प्री-डिस्पैच)
CHECKED BY: DGM (SO I, Pre-Dispatch)

अनुमोदित किया गया: मुख्य महाप्रबंधक(एसओ)
APPROVED BY: CGM (SO)

ग्रिड कंट्रोलर ऑफ इंडिया लिमिटेड
(भारत सरकार का उद्यम)
GRID CONTROLLER OF INDIA LIMITED
(A Government of India Enterprise)
उत्तर पूर्वी क्षेत्रीय भार प्रेषण केन्द्र
North Eastern Regional Load Despatch Centre

उत्तर पूर्व क्षेत्रीय ग्रिड का मासिक पारफरमेंस रिपोर्ट
जनवरी'2025

Performance Report of North Eastern Regional Grid
January'2025

जारी करने की तिथि /Date of Issue	संशोधन संख्या / Revision No
18.02.2025	Rev 0

उपक्षे का मासिक पारफरमेंस रिपोर्ट जनवरी'2025

Performance of North Eastern Regional Grid during January'2025

Sl.No	राज्य के नाम / Name of State	आय एस जि एस से हकदारी / Entitlement from ISGS	शुद्ध आहरण / Net Drawal	वास्तविक आहरण / Actual Drawal	कुल अधिक (+) / कम(-) आहरण एमयू में / Total Over (+) / Under (-) Drawal in MU
			एमयू में अनुसूची / Schedule in MU	एमयू में / in MU	
1	अरुणाचल प्रदेश / Arunachal Pradesh	77.9	94.7	90.88	-3.8
2	असम / Assam	935.1	637.3	654.48	17.2
3	मणिपुर / Manipur	101.1	119.9	114.28	-5.6
4	मेघालय / Meghalaya	137.2	167.0	162.37	-4.6
5	मिज़ोरम / Mizoram	65.6	57.5	53.05	-4.5
6	नागालैंड / Nagaland	77.9	74.0	72.29	-1.7
7	त्रिपुरा (बांग्लादेश सहित) / Tripura (including Bangladesh)	152.8	101.0	102.67	1.6

आहरण संघटको की परिधि में होती हैं / Drawals are at the periphery of Consitutents

पूर्वी और उत्तरी क्षेत्र से/तक बिजली का अंतर-क्षेत्रीय आदान-प्रदान
Inter Regional Exchange of power from/to Eastern & Northern Region

A) आयात / Import

इंटर रीजनल लिंक का नाम / Name of Inter Regional Link	एमयू में आयात / Import in MU
220 केवी अलीपुरद्वार - सालाकाटी 1 व 2 / 220 kV Alipurduar - Salakati 1 & 2	0.0
400 केवी न्यू सिलीगुड़ी - बोंगाईगांव 1 व 2, 400 केवी अलीपुरद्वार - बोंगाईगांव 1 और 2 / 400 kV New Siliguri - Bongaigaon 1 & 2, 400 kV Alipurduar - Bongaigaon 1 & 2	4.69
+/-800 kV विश्वनाथ चाराली-आगरा / '+/- 800 kV Biswanath Charali-Agra	464.98

B) निर्यात / Export

इंटर रीजनल लिंक का नाम / Name of Inter Regional Link	निर्यात एमयू में / Export in MU
220 केवी अलीपुरद्वार- सालाकाटी 1 व 2 / 220 kV Alipurduar - Salakati 1 & 2	37.74
400 केवी न्यू सिलीगुड़ी - बोंगाईगांव 1 व 2 / 400 kV New Siliguri - Bongaigaon 1,2,3 & 4	242.720
+/-800 kV विश्वनाथ चाराली-आगरा / '+/- 800 kV Biswanath Charali-Agra	0.00

उत्तर पूर्वी क्षेत्र से/तक बिजली का अंतरदेशीय आदान-प्रदान
Inter Country Exchange of power from/to North Eastern Region

A) आयात / Import

इंटर देश लिंक का नाम / Name of Inter Country Link	एमयू में आयात / Import in MU
132 केवी गेलुफू - सालाकाटी (भूटान से आयात) / 132 kV Gelephu - Salakati (Import from Bhutan)	0.0
132 kV देओथंग-रनगिया (भूटान से आयात)/132 kV Deothang-Rangia (Import from Bhutan)	0.84
132 केवी कोमिला- सुरजामानीनगर (बांग्लादेश से आयात करें)/ 132 kV Comilla-Surjyamaninagar (Import from Bangladesh)	0.0
11 केवी तामू- मोरेह (म्यांमार से आयात / 11 kV Tamu-Moreh (Import from Myanmar)	0.0

'B) निर्यात / Export

इंटर देश लिंक का नाम / Name of Inter Country Link	निर्यात एमयू में / Export in MU
132 केवी गेलुफू - सालाकाटी / 132 kV Salakati-Gelephu(Export to Bhutan)	12.48
132 kV देओथंग-रनगिय /132 kV Rangia-Deothang (Export to Bhutan)	1.82
132 केवी सुरजामानीनगर-कोमिला (बांग्लादेश से आयात करें)/ 132 kV Surjyamaninagar-Comilla (Export to Bangladesh)	38.48
11 केवी मोरेह - तामू (म्यांमार को निर्यात) / 11 kV Moreh-Tamu (Export to Myanmar)	0.673

उत्तर-पूर्वी क्षेत्र से/तक कुल अंतरदेशीय/क्षेत्रीय विद्युत आदान-प्रदान Total Inter Country/Regional Exchange of power from/to North Eastern Region

भूटान से आयात Import from Bhutan	0.84	बांग्लादेश से आयात Import from Bangladesh	0.0	म्यांमार से आयात Import from Myanmar	0.0	पूर्वी क्षेत्र से आयात Import from ER	4.7	उत्तरी क्षेत्र से आयात Import from NR	465.0
भूटान को निर्यात Export to Bhutan	14.30	बांग्लादेश को निर्यात Export to Bangladesh	38.480	म्यांमार को निर्यात Export to Myanmar	0.673	पूर्वी क्षेत्र से निर्यात Export to ER	280.5	उत्तरी क्षेत्र से निर्यात Export to NR	0.0

1. अधिकतम आवृत्ति / Maximum Frequency : 50.31 Hz
2. न्यूनतम आवृत्ति / Minimum Frequency : 49.60 Hz
3. औसत आवृत्ति / Average Frequency : 50.00 Hz

b. प्रतिशत में आवृत्ति वितरण / Frequency distribution in percentage

Hz	<49.9	49.9 - 50.05	>50.05
%	5.65	75.89	18.45

विद्युत आपूर्ति की स्थिति और पीक मांग/मांग प्राप्त / Power Supply Position and Peak Demand/Demand Met

a. विद्युत आपूर्ति की स्थिति / Power Supply Position

राज्य के नाम / Name of State	दौरान / During Jan'2025			दौरान / During Apr'24 to Mar'2025		
	एमयू में आवश्यकता / Requirement in MU	एमयू में उपलब्धता / Availability in MU	% में 'कमी / Shortage in %	आवश्यकता एमयू में / Requirement in MU	एमयू में उपलब्धता / Availability in MU	% में 'कमी / Shortage in %
अरुणाचल प्रदेश / Arunachal Pradesh	94.70	94.70	0.0	872.21	872.21	0.0
असम / Assam	852.52	852.52	0.00	11096.33	11087.17	0.1
मणिपुर / Manipur	114.28	114.28	0.0	884.76	884.44	0.0
मेघालय / Meghalaya	204.28	204.28	0.0	1718.15	1718.15	0.0
मिज़ोरम / Mizoram	69.97	69.97	0.0	586.31	586.31	0.0
नागालैंड / Nagaland	74.54	74.54	0.0	795.38	795.38	0.0
त्रिपुरा (बांग्लादेश सहित) / Tripura (including Bangladesh)	166.79	166.79	0.0	1693.97	1693.97	0.0

b. पीक मांग/मांग प्राप्त / Peak Demand/Demand Met

राज्य के नाम / Name of State/UT	दौरान / During Jan'2025			दौरान / During Apr'24 to Mar'2025		
	मेगावाट में अधिकतम ज़रूरत * / Max Demand Requirement in MW *	मांग प्राप्त मेगावाट में / Peak Demand Met in MW	% में 'कमी / Shortage in % *	मेगावाट में औसत मांग / Average Demand in MW *	मेगावाट में औसत पीक मांग प्राप्त / Average Peak Demand Met in MW	औसत 'कमी % में / Average Shortage in % *
अरुणाचल प्रदेश / Arunachal Pradesh	196	196	0.0	183	183	0.0
असम / Assam	1581	1561	1.3	2199	2180	0.9
मणिपुर / Manipur	267	267	0.0	232	232	0.0
मेघालय / Meghalaya	393	393	0.0	365	365	0.0
मिज़ोरम / Mizoram	168	168	0.0	143	143	0.0
नागालैंड / Nagaland	172	159	7.6	178	177	0.6
त्रिपुरा / Tripura (Excluding Bangladesh Drawal)	234	234	0.0	329	329	0.0

* पीक मांग प्राप्त पर / at Peak Demand Met

जनवरी 2025 के दौरान उत्तर पूर्वी क्षेत्र में जोड़े गए ट्रांसमिशन तत्व की सूची
Transmission Element addition in North Eastern Region during Jan'2025

a) चालू की गई नई उत्पादन इकाइयों की सूची/ COMMISSIONING OF NEW GENERATING UNITS							
क्रमांक SL. NO.	स्थान/ Location	स्वामी/इकाई का नाम/ OWNER/UNIT NAME	इकाई संख्या/स्रोत Unit No/Source	क्षमता बढ़ी (मेगावाट) Capacity added (MW)	कुल/स्थापित क्षमता (मेगावाट) Total/Installed Capacity (MW)	दिनांक और समय DATE & TIME	टिप्पणी Remarks
NIL							
b) चालू की गई नई ट्रांसमिशन लाइनों की सूची/ COMMISSIONING OF NEW TRANSMISSION LINES							
क्रमांक SL. NO.	स्थान/स्वामी Agency/Owner	लाइन का नाम LINE NAME	क्षमता बढ़ी (मेगावाट) Length (KM)	कुल/स्थापित क्षमता (मेगावाट) Conductor Type	दिनांक और समय DATE & TIME	टिप्पणी Remarks	
1	MSPCL	132 kV Imphal - Ningthoukhong Ckt 2	32.525	ACSR Panther	17:38 Hrs on 21.01.2025		
2	MSPCL	132 kV Imphal - Ningthoukhong Ckt 3	32.525	ACSR Panther	17:39 Hrs on 21.01.2025		
3	AEGCL	220kV Salakati - Rangia I	164	AAAC Zebra	23.01.2025 at 14:55 hrs		
4	AEGCL	220kV Salakati - Rangia II	164	AAAC Zebra	18.01.2025 at 19:06 hrs		

जनवरी 2025 के दौरान उत्तर पूर्वी क्षेत्र में जोड़े गए ट्रांसमिशन तत्व की सूची
Transmission Element addition in North Eastern Region during Jan'2025

c) कमीशन किए गए नए आईसीटी/जीटी/एसटी की सूची/ COMMISSIONING OF ICTs/ GTs / STs							
क्रमांक SL. NO.	एजेंसी/स्वामी Agency/Owner	सबस्टेशन SUB-STATION	आईसीटी संख्या ICT NO	वोल्टेज स्तर (केवी) Voltage Level (kV)	क्षमता (एमवीए) CAPACITY (MVA)	दिनांक और समय DATE & TIME	टिप्पणी Remarks
1	AEGCL	132/33kV 25 MVA Transformer at Pailapool	1	132/33	25	Idle charged at 30.01.2025 AT 15:53 hrs and loaded at 15:53 Hrs on 30.01.2025	
d) बस/लाइन रिएक्टरों का कमीशन/ COMMISSIONING OF BUS/LINE REACTORS							
क्रमांक SL. NO.	स्थान/स्वामी Agency/Owner	तत्व का नाम Element Name	सबस्टेशन SUB-STATION	वोल्टेज स्तर (केवी) Voltage Level (kV)	दिनांक और समय DATE & TIME	टिप्पणी Remarks	
Nil							
e) एचवीडीसी/एसी फिल्टर बैंक/फैक्ट्स डिवाइस से जुड़े सिस्टम का कमीशन/ COMMISSIONING OF HVDC /AC Filter bank/ FACTS DEVICE associated System							
क्रमांक SL. NO.	स्थान/स्वामी Agency/Owner	तत्व का नाम Element Name	सबस्टेशन SUB-STATION	वोल्टेज स्तर (केवी) Voltage Level (kV)	दिनांक और समय DATE & TIME	टिप्पणी Remarks	
NIL							

जनवरी 2025 के दौरान उत्तर पूर्वी क्षेत्र में जोड़े गए ट्रांसमिशन तत्व की सूची
Transmission Element addition in North Eastern Region during Jan'2025

f) रेलवे ट्रैक्शन लाइन का कमीशन /COMMISSIONING OF RAILWAY TRACTION LINE						
क्रमांक SL. NO.	स्थान/स्वामी Agency/Owner	लाइन का नाम LINE NAME	लाइन की लंबाई और कंडक्टर का प्रकार LINE LENGTH & CONDUCTOR TYPE	ट्रैक्शन लोड की मात्रा QUANTUM OF TRACTION LOAD	बैकअप आपूर्ति की मात्रा BACKUP SUPPLY ARRANGEMENT	दिनांक और समय DATE & TIME
1	AEGCL	132kV BEHIATING DIBRUGARH RAILWAY TRACTION LINE	8.957 AAAC PANTHER	5 MW	ALL TSS ARE INTERCONNECTED	27.1.2025 AT 16:14 hrs
g) बे का कमीशन/ COMMISSIONING OF COMMISSIONING OF BAY						
क्रमांक SL. NO.	स्थान/स्वामी Agency/Owner	बे का नाम BAY NAME	सबस्टेशन Substation	(केवी) kV	दिनांक और समय DATE & TIME	दिनांक और समय DATE & TIME
1	MSPCL	132 kV Ningthoukhong 2 Bay at Imphal(PG)	Imphal(PG)	132	21.01.2025, 17:38 Hrs	21.01.2025, 17:39 Hrs
2	MSPCL	132 kV Ningthoukhong 3 Bay at Imphal (PG)	Imphal(PG)	132	21.01.2025, 17:39 Hrs	25.01.2025, 15:52 Hrs
3	MSPCL	132 kV Imphal 2 Bay at Ningthoukhong	Ningthoukhong	132	25.01.2025, 15:52 Hrs	25.01.2025, 15:52 Hrs
4	MSPCL	132 kV Imphal 3 Bay at Ningthoukhong	Ningthoukhong	132	25.01.2025, 15:52 Hrs	02.01.2025, 14:09 Hrs
5	AEGCL	132kV Bus Coupler Bay at BTPS (After alteration)	BTPS	132	02.01.2025, 14:09 Hrs	02.01.2025, 13:25 Hrs
6	AEGCL	220kV Bus Coupler Bay at BTPS (After Alteration)	BTPS	220	02.01.2025, 13:25 Hrs	
h) नई बस का कमीशन / COMMISSIONING OF NEW BUS						
क्रमांक SL. NO.	स्थान/स्वामी Agency/Owner	सबस्टेशन SUB-STATION	मुख्य बस नं Main BUS NO	(केवी) kV	दिनांक और समय DATE & TIME	दिनांक और समय DATE & TIME
NIL						