



भारत सरकार / Government of India

विद्युत मंत्रालय / Ministry of Power

पूर्वी क्षेत्रीय विद्युत समिति / Eastern Regional Power Committee

NO: ERPC/COMMERCIAL/DSM-25/ 203

Date: 02.05.2025

To

As per list enclosed

Sub: Revised DSM and SRAS Settlement Account for the period from 30.12.2024 to 05.01.2025 and 06.01.2025 to 12.01.2025.

Reference: - 1. NO: ERPC/COMMERCIAL/DSM-25/1767 dated 14.01.2025

2. NO: ERPC/COMMERCIAL/DSM-24/1797 dated 22.01.2025

Sir,

Revised Statement of Deviation charges for the week have been prepared as per CERC (DSM & Related matters) Regulation, 2024 implemented w.e.f. 16.09.2024 and first Amendment vide CERC letter No. L-1/260/2021/CERC dated 17.12.2024 implemented w.e.f. 23.12.2024.

Revised SRAS Settlement Account for the week has been prepared as per CERC (Ancillary Service) Regulation, 2022 implemented w.e.f. 05.12.2022.

DSM Revision for highlighted entities for above period has been done as ERLDC revised implemented schedule of 04.01.2025, 05.01.2025, 06.01.2025, 07.01.2025, 08.01.2025 and 12.01.2025. SRAS Revision for MPL for above period has been done as ERLDC revised AGC for 05.01.2025, 06.01.2025, 07.01.2025 and 08.01.2025. DSM Revision for IBEUL for period from 30.12.2024 to 05.01.2025 has been done as software didn't consider forced outage for Block 1 and 2 on 30.12.2024.

DSM and SRAS Settlement Account for all the other entities will remain unchanged for the above period.

The constituents, who have to pay the Deviation Charges as indicated in the statement, are requested to make the payment to the Deviation and Ancillary Service Pool account operated by ERLDC within 10 days of the billing date. In case of delayed payments for Deviation charges against these bills beyond 10 days, the defaulting constituents shall have to pay simple interest @0.04 % for each day of delay.

In case of delay in Payments to/ Receivables from the Deviation and AS Pool by the SRAS providers beyond 10/15 days of the issuance date, the SRAS providers shall pay to/receive from the Deviation and AS Pool Account simple interest @0.04 % for each day of delay.

Observations, if any, may be intimated to ERPC Secretariat within a fortnight.

This issues with the approval of Member Secretary.

Encl: As above

Yours faithfully

(Superintending Engineer, Commercial)



भारत सरकार / Government of India

विद्युत मंत्रालय / Ministry of Power

पूर्वी क्षेत्रीय विद्युत समिति / Eastern Regional Power Committee

NO: ERPC/COMMERCIAL/DSM-25/203

दिनांक: 02.05.2025

प्रति: संलग्न सूची के अनुसार

विषय: 30.12.2024 से 05.01.2025 और 06.01.2025 से 12.01.2025 तक की अवधि के लिए संशोधित डीएसएम और एसआरएस निपटान खाता।

संदर्भ: - 1. सं.: ईआरपीसी/वाणिज्यिक/डीएसएम-25/1767 दिनांक 14.01.2025

2. सं.: ईआरपीसी/वाणिज्यिक/डीएसएम-24/1797 दिनांक 22.01.2025

महोदय,

सप्ताह के लिए संशोधित विचलन शुल्क का विवरण सीईआरसी (डीएसएम और संबंधित मामले) विनियमन, 2024 के अनुसार तैयार किया गया है, जिसे 16.09.2024 से लागू किया गया है और सीईआरसी पत्र संख्या एल-1/260/2021/सीईआरसी दिनांक 17.12.2024 के अनुसार पहला संशोधन 23.12.2024 से लागू किया गया है।

सप्ताह के लिए संशोधित एसआरएस निपटान खाता सीईआरसी (सहायक सेवा) विनियमन, 2022 के अनुसार तैयार किया गया है जिसे 05.12.2022 से लागू किया गया है।

उपरोक्त अवधि के लिए हाइलाइट की गई संस्थाओं के लिए डीएसएम संशोधन किया गया है क्योंकि ईआरएलडीसी ने 04.01.2025, 05.01.2025, 06.01.2025, 07.01.2025, 08.01.2025 और 12.01.2025 के कार्यान्वित कार्यक्रम को संशोधित किया है। उपरोक्त अवधि के लिए एमपीएल के लिए एसआरएस संशोधन किया गया है क्योंकि ईआरएलडीसी ने 05.01.2025, 06.01.2025, 07.01.2025 और 08.01.2025 के लिए एजीसी को संशोधित किया है। 30.12.2024 से 05.01.2025 तक की अवधि के लिए आईबीईयूएल के लिए डीएसएम संशोधन किया गया है क्योंकि सॉफ्टवेयर ने 30.12.2024 को ब्लॉक 1 और 2 के लिए मजबूर आउटटेज पर विचार नहीं किया था।

अन्य सभी संस्थाओं के लिए डीएसएम और एसआरएस निपटान खाता उपरोक्त अवधि के लिए अपरिवर्तित रहेगा।

जिन घटकों को विवरण में दर्शाए गए अनुसार विचलन शुल्क का भुगतान करना होता है, उनसे अनुरोध है कि वे बिलिंग तिथि के 10 दिनों के भीतर ईआरएलडीसी द्वारा संचालित विचलन और सहायक सेवा पूल खाते का भुगतान करें। 10 दिनों से अधिक इन बिलों के खिलाफ विचलन शुल्क के लिए विलंबित भुगतान के मामले में, चूककर्ता घटकों को देरी के प्रत्येक दिन के लिए 0.04% की दर से साधारण ब्याज का भुगतान करना होगा।

विचलन से भुगतान/प्राप्तियों में जारी तिथि के 10/15 दिनों से अधिक की देरी के मामले में, एसआरएस प्रदाता विचलन और एस पूल खाते से भुगतान/प्राप्ति के लिए 0.04% की दर से साधारण ब्याज देरी के प्रत्येक दिन का भुगतान करेंगे।

यदि कोई अवलोकन हो, पंद्रह दिनों के भीतर ईआरपीसी सचिवालय को सूचित किया जा सकता है।

यह सदस्य सचिव के अनुमोदन से जारी किया जाता है।

भवदीय

(अधीक्षण अभियंता, वाणिज्यिक)

List of Addressee

1. CE (Trans/O&M), BSPTCL, Vidyut Bhavan, Bailey Road, Patna-21. (Fax 0612-2504557)
2. ESE (Interstate), BSPHCL, Vidyut Bhavan, 3rd Floor, Bailey Road, Patna-800 021.
3. CE (Comml & Revenue), JBVNL, Engineering Building, H.E.C. Township, Dhurva, Ranchi-834004,
4. GM-cum-CE (Trans), JUSNL, Kusai Colony, Duranda, Ranchi, Jharkhand (Fax:0651-2490486)
5. CE (Comml), DVC, DVC Towers, VIP Road, Kolkata-700 054. (Fax: 033-23552129)
6. CE (SLDC), DVC, P.O.: Danesh Sheikh Lane, Andul Road, Howrah - 71110 9. FAX-033-2688-5094
7. Sr. GM(PP), GRIDCO, 4th floor, Vidyut Bhawan, Janpath, Bhubaneswar-22.
8. Sr. GM (PS), OPTCL, SLDC Bldg, PO Mancheswar Rly Colony, Bhubaneswar-17,
9. Sr. General Manager(Finance), OPGC, Odisha (Fax: 06645 222225)
10. CE (Trans.), Energy & Power Deptt., Govt. of Sikkim, Gangtok. -737 101
11. CE (SLDC), WBSETCL, PO. Danesh Sheikh Lane, Howrah-109. (Fax: 033-26886232)
12. Chief (Finance), NHPC Ltd, Sector-33, Faridabad-121003 (Fax: 0129-2254668)
13. ED (Comml), NHPC Ltd, Sector-33, Faridabad-121003 (Fax No. 0129-2254668)
14. AGM (Comml), NTPC Ltd, Loknaya Jaiprakash Bhawan, 2nd floor, Dak Banglow Chowk, Fraser Road, Patna-800 001.
15. GM (Comml), NTPC Ltd, 7 Institutional Area, Lodhi Road, New Delhi-3
16. AGH (Comml), Maithon Power Ltd, MA-5, Gonga, PO: Maithon Dam-828207
17. DGM (Electrical), APNRL, P.O. kandra, Behind 400kV PGCIL S/s, Tata-Kandra road, Dist: Saraikela, Kharsanwa (Jharkhand) – 832 105
18. AGM(Comml.), ER-I, Powergrid, Patna (Fax: 0612 2227630)
19. AGM(Comml.), ER-II, Powergrid, Kolkata (Fax NO. 033 2357 2827)
20. AGM(E&M), GATI Infrastructure Ltd., Sundung, Rongli, East Sikkim, Sikkim-737131(Fax: 08066885455)
21. ED, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tollygunge, Kolkata-33 (Fax: 033-24235809)
22. ED, NRLDC, 18A, Shaheed JSS Marg, Katwaria Sarai, New Delhi-110 016. (Fax:011-26852747)
23. GM, SRLDC, 29 Race Course Road, Bangalore-560009 (Fax : 080-22268725).
24. GM, WRLDC, MIDC Area, Marol, Andheri (E), Mumbai-490093 (Fax: 022-28235434)
25. GM, NERLDC, Dongtieh, Lower Nongrah, Laplang, Shillong-793006 (Fax:0364-2537470)
26. GM(Power Sales), GMRKEL, Plot no 29, Satya Nagar, Bhubaneswar- 751 007(Fax: 0674- 2572794)
27. Head(Power Sales), JIPL, Local shopping centre, Sector-B1, Vasant kunj, New Delhi- 110 070
28. AGM, SO, NVVN, SCOPE Complex, Core-5, 1st & 2nd Floor, Lodhi Road, New Delhi-110003
29. Head(Commercial), TPTCL, Tata Power Co Ltd, B12 & 13, 2nd Floor, Shatabdi Bhawan, Sector 4, NOIDA – 201 301
30. ED, DANS Energy Pvt Ltd, 5th Floor, Building no.8, Tower-C, DLF Cyber City, Phase-II, GURGAON – 122 002
31. GM, Teesta Urja Limited, 2nd Floor, Vijaya Building. 17, Barakhamba Road. New Delhi – 110001 (Ph. 9810519283; 011- 46529600/46529700)
32. AGM, BRBCL, Nabinagar, Aurangabad BIHAR
33. Director, Shiga Energy Pvt. Ltd., 5th Floor, DLF Building No. 8, Tower-C, DLF Cyber City, Phase-II, Gurgaon – 122002
34. CEO, Sneha Kinetic Power Projects Pvt.Ltd. #31 -A, National Highway, Behind SNOD building,. Deorali, Gangtok, Sikkim-737102
35. ED(Commercial), PTC india Limited, 2nd Floor NBCC Tower, Bikaji Cama Palace, New Delhi-110066
36. GM, Rongnichu HEP, Madhya Bharat Power Corporation Limited, Sikkim-737102

अभिभाषक की सूची

1. सीई (ट्रांस / ओ एंड एम), बीएसपीटीसीएल, विद्युत भवन, बेली रोड, पटना -21। (फैक्स 0612-2504557)
2. सीएस (अंतरराज्य), बीएसपीएचसीएल, विद्युत भवन, तीसरी मंजिल, बेली रोड, पटना-800 021।
3. सीई (सीओएमएल और राजस्व), जेबीवीएनएल, इंजीनियरिंग भवन, एचईसी टाउनशिप, धुर्वा, रांची-834004,
4. जीएम-सह-सीई (टीआरएएन), जुसल, कुसाई कॉलोनी, दुरंडा, रांची, झारखंड (फैक्स:0651-2490486)
5. सीई (कॉमल), डीवीसी, डीवीसी टॉवर, वीआईपी रोड, कोलकाता-700 054। (फैक्स: 033-23552129)
6. सीई (एसएलडीसी), डीवीसी, पीओ दानेश शेख लेन, अंदुल रोड, हावड़ा - 71110 9. फैक्स-033-2688-5094
7. सीनियर जीएम (पीपी), ग्रिडको, चौथी मंजिल, विद्युत भवन, जनपथ, भुवनेश्वर-22.
8. सीनियर जीएम (पीएस), ओपीटीसीएल, एसएलडीसी बीएलडीजी, पीओ मानचेश्वर रेलवे कॉलोनी, भुवनेश्वर-17
9. वरिष्ठ महाप्रबंधक (वित्त), ओपीजीसी, ओडिशा (फैक्स: 06645 222225)
10. सीई (ट्रांस), ऊर्जा और बिजली विभाग, सरकार। सिक्किम की, गंगटोक. -737 101
11. सीई (एसएलडीसी), डब्ल्यूबीएसईटीसीएल, पीओ। दानेश शेख लेन, हावड़ा-109. (फैक्स: 033-26886232)
12. मुख्य (वित्त), एनएचपीसी लिमिटेड, सेक्टर -33, फरीदाबाद-121003 (फैक्स: 0129-2254668)
13. ईडी (कॉमल), एनएचपीसी लिमिटेड, सेक्टर -33, फरीदाबाद-121003 (फैक्स नंबर 0129-2254668)
14. एजीएम (कॉमल), एनटीपीसी लिमिटेड, लोकनायक जयप्रकाश भवन, दूसरी मंजिल, डाक बैंगलो चौक, फ्रेजर रोड, पटना-800 001.
15. जीएम (कॉमल), एनटीपीसी लिमिटेड, 7 संस्थागत क्षेत्र, लोधी रोड, नई दिल्ली -3
16. एजीएच (कॉमल), मैथन पावर लिमिटेड, एमए-5, गोंगा, पीओ: मैथन डैम-828207
17. डीजीएम (इलेक्ट्रिक), एपीएनआरएल, पीओ कंदरा, 400 केवी पीजीसीआईएल एस/एस के पीछे, टाटा-कंदरा रोड, जिला: सरायकेला, खारसनवा (झारखंड) - 832 105
18. स.म.प्र.), ईआर-I, पावरग्रिड, पटना (फैक्स: 0612 2227630)
19. स.म.प्र.), ईआर-II, पावरग्रिड, कोलकाता (फैक्स नंबर 033 2357 2827)
20. एजीएम (ई एंड एम), गती इंफ्रास्ट्रक्चर लिमिटेड, सुंदरंग, रंगली, पूर्वी सिक्किम, सिक्किम-737131 (फैक्स: 08066885455)
21. ईडी, ईआरएलडीसी, 14 गोल्फ क्लब रोड, टोलीगंज, कोलकाता-33 (फैक्स: 033-24235809)
22. ईडी, एनआरएलडीसी, 18ए, शहीद जेएसएस मार्ग, कटवरिया सराय, नई दिल्ली-110 016. (फैक्स: 011-26852747)
23. जीएम, एसआरएलडीसी, 29 रेस कोर्स रोड, बैंगलोर-560009 (फैक्स: 080-22268725) ।
24. जीएम, डब्ल्यूआरएलडीसी, एमआईडीसी क्षेत्र, मारोल, अंधेरी (E), मुंबई-490093 (फैक्स: 022-28235434)
25. जीएम, एनईआरएलडीसी, डोंगटीह, लोअर नोंगरा, लाप्लांग, शिलांग-793006 (फैक्स: 0364-2537470)
26. जीएम (पावर सेल्स), जीएमआरकेल, प्लॉट नंबर 29, सत्य नगर, भुवनेश्वर- 751 007 (फैक्स: 0674- 2572794)
27. हेड (बिजली की बिक्री), जिटपीएल, स्थानीय शॉपिंग सेंटर, सेक्टर-बी1, वसंत कुंज, नई दिल्ली- 110 070
28. एजीएम, एसओ, एनवीवीएन, स्कोप कॉम्प्लेक्स, कोर-5, पहली और दूसरी मंजिल, लोधी रोड, नई दिल्ली-110003
29. हेड (वाणिज्यिक), टीपीटीसीएल, टाटा पावर कंपनी लिमिटेड, बी12 और 13, दूसरी मंजिल, शताब्दी भवन, सेक्टर 4, नोएडा - 201 301
30. ईडी, डीएनएस एनर्जी प्राइवेट लिमिटेड, 5वीं मंजिल, भवन संख्या 8, टॉवर-सी, डीएलएफ साइबर सिटी, चरण-II, गुडगांव - 122 002
31. जीएम, तीस्ता ऊर्जा लिमिटेड, दूसरी मंजिल, विजया बिल्डिंग। 17, बाराखंबा रोड। नई दिल्ली-110001 (दूरभाष) 9810519283; 011-46529600/46529700)
32. एजीएम, बीआरबीसीएल, नबीनगर, औरंगाबाद बिहार
33. निदेशक, शिगा एनर्जी प्रा. लि., 5वीं मंजिल, डीएलएफ बिल्डिंग नं. 8, टावर-सी, डीएलएफ साइबर सिटी, चरण-II, गुडगांव - 122002
34. सीईओ, स्नेहा काइनेटिक पावर प्रोजेक्ट्स प्राइवेट लिमिटेड #31-ए, राष्ट्रीय राजमार्ग, एसएनओडी भवन के पीछे, देवरली, गंगटोक, सिक्किम-737102
35. ईडी (वाणिज्यिक), पीटीसी इंडिया लिमिटेड, दूसरी मंजिल, एनबीसीसी टॉवर, बिकाजी कामा पैलेस, नई दिल्ली-110066
36. जीएम, रॉगनिचु एचईपी, मध्य भारत पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड, सिक्किम-737102

Eastern Regional Power Committee (ERPC)

ABT based Deviation Charge Account

for the period 30-12-2024 to 05-01-2025

AS PER DSM Regulation, 2024 W.E.F. 16.09.2024 and First Amendment dated 17.12.2024

(All figures in Rs. Lakhs)

Name of Entity	DSM Charges		Final DSM Charges	
	Payable	Receivable	Payable	Receivable
A	B	C	D	E
BENEFICIARIES OF EASTERN REGION				
EAST CENTRAL RAILWAY	16.64919	10.42362	6.22557	
BSPHCL	436.73838	592.05734		155.31896
JBVNL	411.21582	130.17738	281.03844	
DVC	248.26902	170.92558	77.34344	
GRIDCO	167.74214	460.43173		292.68959
SIKKIM	50.43465	22.53997	27.89468	
WBSETCL	133.88025	325.30658		191.42633
HVDC SASARAM	0.08542	0.86346		0.77804
HVDC ALIPURDUAR	0.53282	0.17546	0.35736	
GENERATORS (TARIFF UNDER SEC 62 OR 63)				
BARH-I	145.25873	31.07748	114.18125	
NKSTPP	20.85077	15.84068	5.01009	
THEP	0.75338	10.78567		10.03229
JORETHANG HEP	0.62855	2.04772		1.41917
FSTPP - I & II	62.18118	51.65986	10.52132	
FSTPP-III				
KHSTPP-I	80.71777	24.44979	56.26798	
KHSTPP-II	63.92046	34.93749	28.98297	
TSTPP	21.64280	13.09974	8.54306	
BARH-II	167.25980	48.24722	119.01258	
MTPS-II	26.97360	16.88074	10.09286	
BRBCL	38.30255	21.71594	16.58661	
TEESTA				
RANGIT	0.89717	1.65705		0.75988
MPL	43.32482	13.78237	29.54245	
NPGC	56.88271	38.34540	18.53731	
DARLIPALI	10.54462	15.28746		4.74284
CHUZACHEN	0.46832	0.22369	0.24463	
RONGNICHU HEP	1.14102	1.14571		0.00469
GENERATORS (PART TARIFF UNDER SEC 62 OR 63)				
TUL				
IBEUL	374.85832	4.34638	370.51194	
APNRL	10.78767	3.04973	7.73794	
GMRKEL	4.60870	2.84260	1.76610	
JIPL	18.03315	11.34804	6.68511	
OTHER GENERATORS				
DIKCHU	1.49300	3.45870		1.96570
INTER-REGIONAL				
East-North East		5625.92723		5625.92723
East-North	3672.08421	2273.42740	1398.65681	
East-South	17621.51618		17621.51618	
East-West		15255.79952		15255.79952
INTER-NATIONAL				

Name of Entity	DSM Charges		Final DSM Charges	
	Payable	Receivable	Payable	Receivable
A	B	C	D	E
NEA-Bihar	73.39159	9.99618	63.39541	
NVVN_BHUTAN	26.21922	44.61070		18.39148
NVVN-BD	83.68625	45.67423	38.01202	
NVVN-NEPAL	214.17671	6.37121	207.80550	
INFIRM GENERATORS				
BARH_U#3_INFIRM	35.93000		35.93000	
NKSTPP_U3_INFIRM	26.27445		26.27445	
RE GENERATORS				
TALCHER SOLAR	3.45662	0.82209	2.63453	
Total	24373.81201	25341.75914	20591.30859	21559.25572

Payable To The Pool (A) :	20591.30859
Receivable From The Pool (B) :	21559.25572
ER Deviation & AS Pool Balance (A-B) :	-967.94713

(All figures in Rs. Lakhs)

ERPC, Kolkata
Day-wise schedule, actual and Deviation charge statement
From 30-12-2024 to 05-01-2025

Date	Constituents	Total Scheduled (MWH)	Total Actual (MWH)	Total SRAS (MWH)	Deviation (MWH)	DSM Payable (Rs.)	DSM Receivable (Rs.)
2024-12-30	IBEUL	5024.065	1924.145	0	-3099.92	14538281	0
2025-01-04	WR	-77898	-27726.881	0	50171.119	0	233049605
2025-01-04	WBSETCL	-6465.688	-5385.487	0	1080.2	576697	5671595
2025-01-05	WR	-63529.425	-17409.077	0	46120.348	0	168463809
2025-01-05	JBVNL	-26483.108	-27062.487	0	-579.38	3659939	737753
2025-01-05	MPL	7923.87	6871.309	0	-1052.561	3078379	94671

SUMMARY OF WEEKLY DEVIATION CHARGES : 30-12-2024 to 05-01-2025

	Constituents	Total Scheduled (MWH)	Total Actual (MWH)	Total AGC (MWH)	Deviation (MWH)	DSM Payable (Rs.)	DSM Receivable (Rs.)
Week total	WR	-501016.075	-157074.848	0	343941.227	0	1525579952
Week total	IBEUL	33164.435	25273.527	0	-7890.908	37485832	434638
Week total	JBVNL	-189447.153	-191846.393	0	-2399.24	41121582	13017738
Week total	MPL	65749.48	64696.181	0	-1053.299	4332482	1378237
Week total	WBSETCL	-47753.528	-39099.64	0	8653.888	13388025	32530658

LEGEND:

Energy:(+ve) means injection, (-ve) means drawal.

EASTERN REGIONAL POWER COMMITTEE, KOLKATA

SRAS Settlement Account by ERPC from 30-12-2024 to 05-01-2025

Payments to the SRAS Provider(s) from the DSM pool

Sr.No.	SRAS Provider	UP Regulation due to SRAS (MWh)	Down Regulation due to SRAS (MWh)	Net Energy (MWh)	Energy Charges/ Compensation Charges (Rs.)	Incentive Charges (Rs.)	Total Charges (Rs.)
1	BARH	891.160000	1434.850000	-543.690000	-1575614	1086094	-489520
2	BARH-I	2716.080000	88.070000	2628.010000	7518737	316237	7834974
3	BRBCL	653.420000	1154.070000	-500.650000	-1470409	491006	-979403
4	Darlipali_NTPC	237.680000	580.510000	-342.830000	-379856	330459	-49397
5	FSTPP I & II	870.840000	1527.260000	-656.420000	-2111047	626569	-1484478
6	FSTPP-III	0.000000	0.000000	0.000000	0	0	0
7	KHSTPP-II	0.030000	1.600000	-1.570000	-3952	501	-3451
8	MPL	560.620000	754.940000	-194.320000	-553812	657780	103968
9	MTPS-II	48.550000	426.750000	-378.200000	-1034755	230015	-804740
10	North Karanpura STPS	1011.520000	670.320000	341.200000	638385	623348	1261733
11	NPGC	963.540000	1486.760000	-523.220000	-1375545	951758	-423787
12	Teesta_V	0.000000	0.000000	0.000000	0	0	0
13	TSTPP-I	42.050000	5658.630000	-5616.580000	-10031212	2280272	-7750940
	Total	7995.49	13783.76	-5788.27	-10379080	7594039	-2785041

Notes :

- (+) means payable from Deviation & AS Pool to SRAS provider. (-) means payable to Deviation & AS Pool by SRAS provider.
- Variable Charges for SRAS provider has been calculated as per the rate furnished by the respective RRAS providers in Format AS-1 and the same published in ERPC website as format AS-3.
- The Incentive has been calculated based on actual performance of SRAS providers.

SRAS Actual Performance Statement by ERPC from 30-12-2024 to 05-01-2025

SRAS Provider	30-Dec-24	31-Dec-24	01-Jan-25	02-Jan-25	03-Jan-25	04-Jan-25	05-Jan-25
	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)
BARH	98.10	87.70	149.30	171.90	135.60	78.40	0.00
BARH-I	58.90	100.00	47.60	28.40	28.60	33.10	0.00
BRBCL	78.80	73.30	70.60	38.80	32.70	65.20	92.80
Darlipali_NTPC	74.60	90.80	96.30	77.10	60.90	78.70	161.00
FSTPP I & II	42.90	68.20	47.60	60.80	74.20	75.60	70.70
FSTPP-III	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
KHSTPP-II	0.00	0.00	74.40	92.00	0.00	0.00	0.00
MPL	129.40	124.60	129.90	124.60	124.90	121.10	120.00
MTPS-II	66.50	87.90	100.00	110.00	107.30	107.20	98.80
North Karanpura STPS	93.00	79.50	87.60	93.10	70.20	64.70	65.20
NPGC	81.20	81.40	87.00	93.30	83.30	70.20	88.50
Teesta_V	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TSTPP-I	89.50	83.00	79.90	85.00	84.00	81.00	93.40

Eastern Regional Power Committee (ERPC)

ABT based Deviation Charge Account
for the period 06-01-2025 to 12-01-2025

AS PER DSM Regulation, 2024 W.E.F. 16.09.2024 and First Amendment dated 17.12.2024

(All figures in Rs. Lakhs)

Name of Entity	DSM Charges		Final DSM Charges	
	Payable	Receivable	Payable	Receivable
A	B	C	D	E
BENEFICIARIES OF EASTERN REGION				
EAST CENTRAL RAILWAY	24.62176	10.12465	14.49711	
BSPHCL	233.06300	842.09926		609.03626
JBVNL	586.36099	160.19308	426.16791	
DVC	355.68854	253.21623	102.47231	
GRIDCO	312.46708	436.83544		124.36836
SIKKIM	117.44577	12.26717	105.17860	
WBSETCL	41.77554	454.82119		413.04565
HVDC SASARAM	0.22960	1.09651		0.86691
HVDC ALIPURDUAR	0.07605	0.96725		0.89120
GENERATORS (TARIFF UNDER SEC 62 OR 63)				
BARH-I	143.02011	9.36247	133.65764	
NKSTPP	21.19112	15.25580	5.93532	
THEP	0.85895	8.10780		7.24885
JORETHANG HEP	0.59808	2.18347		1.58539
FSTPP - I & II	71.46341	43.23946	28.22395	
FSTPP-III	43.92894	4.62978	39.29916	
KHSTPP-I	73.95460	18.26006	55.69454	
KHSTPP-II	68.16576	44.43142	23.73434	
TSTPP	46.24974	13.82266	32.42708	
BARH-II	62.05809	46.24824	15.80985	
MTPS-II	13.69068	13.00163	0.68905	
BRBCL	23.77448	24.94847		1.17399
TEESTA				
RANGIT	0.79723	1.26736		0.47013
MPL	38.20637	13.29673	24.90964	
NPGC	34.20183	33.00778	1.19405	
DARLIPALI	8.81498	16.17792		7.36294
CHUZACHEN	0.37130	0.28606	0.08524	
RONGNICHU HEP	1.18823	1.20945		0.02122
GENERATORS (PART TARIFF UNDER SEC 62 OR 63)				
TUL				
IBEUL	40.99475	8.17265	32.82210	
APNRL	9.39601	2.96799	6.42802	
GMRKEL	4.47117	2.79162	1.67955	
JIPL	17.64403	8.69117	8.95286	
OTHER GENERATORS				
DIKCHU	1.92882	4.00834		2.07952
INTER-REGIONAL				
East-North East		6270.37793		6270.37793
East-North	2096.54841	3513.15203		1416.60362
East-South	19807.30373		19807.30373	
East-West	118.55988	12571.88633		12453.32645
INTER-NATIONAL				

Name of Entity	DSM Charges		Final DSM Charges	
	Payable	Receivable	Payable	Receivable
A	B	C	D	E
NEA-Bihar	95.41883	8.56280	86.85603	
NVVN_BHUTAN	13.96555	50.72116		36.75561
NVVN-BD	67.21201	42.66581	24.54620	
NVVN-NEPAL	279.36395	11.69900	267.66495	
INFIRM GENERATORS				
BARH_U#3_INFIRM	14.51630		14.51630	
NKSTPP_U3_INFIRM	37.00907		37.00907	
RE GENERATORS				
TALCHER SOLAR	3.40200	1.13063	2.27137	
Total	24931.99674	24977.18480	21300.02597	21345.21403

Payable To The Pool (A) :	21300.02597
Receivable From The Pool (B) :	21345.21403
ER Deviation & AS Pool Balance (A-B) :	-45.18806

(All figures in Rs. Lakhs)

ERPC, Kolkata
Day-wise schedule, actual and Deviation charge statement
From 06-01-2025 to 12-01-2025

Date	Constituents	Total Scheduled (MWH)	Total Actual (MWH)	Total SRAS (MWH)	Deviation (MWH)	DSM Payable (Rs.)	DSM Receivable (Rs.)
2025-01-06	NR	-62144.88	-58612.381	0	3532.499	23972933	50053937
2025-01-06	WR	-46237.365	-5073.415	0	41163.95	0	203920852
2025-01-06	JBVNL	-27606.415	-27283.623	0	322.792	4598385	2069253
2025-01-06	MPL	0	-300.036	0	-300.036	855104	0
2025-01-07	WR	-42636.99	-4097.127	0	38539.863	0	197426014
2025-01-07	JBVNL	-28057.335	-28589.717	0	-532.382	8684415	1854424
2025-01-07	MPL	0	-265.964	0	-265.964	757996	0
2025-01-08	NR	-64987.738	-72096.41	0	-7108.673	44996165	27856499
2025-01-08	WR	-63377.44	-20875.327	0	42502.113	348234	219927754
2025-01-08	JBVNL	-27470.945	-28063.71	0	-592.765	10201696	2723703
2025-01-08	MPL	2184	1658.655	0	-525.345	1581154	41178
2025-01-12	DVC	37828.088	38567.848	0	739.76	1174446	5454739
2025-01-12	NR	-69374.46	-67875.941	0	1498.519	32564374	46731704
2025-01-12	WR	-51001.608	-19934.466	0	31067.142	5922591	119745693
2025-01-12	JBVNL	-28832.71	-28494.932	0	337.778	2864148	3078582

SUMMARY OF WEEKLY DEVIATION CHARGES : 06-01-2025 to 12-01-2025

	Constituents	Total Scheduled (MWH)	Total Actual (MWH)	Total AGC (MWH)	Deviation (MWH)	DSM Payable (Rs.)	DSM Receivable (Rs.)
Week total	DVC	290535.14	289787.613	0	-747.527	35568854	25321623
Week total	NR	-483693.61	-474509.469	0	9184.141	209654841	351315203
Week total	WR	-366440.01	-112947.778	0	253492.232	11855988	1257188633
Week total	JBVNL	-194431.605	-197755.63	0	-3324.025	58636099	16019308
Week total	MPL	45655.225	44779.018	0	-876.207	3820637	1329673

LEGEND:

Energy:(+ve) means injection, (-ve) means drawal.

EASTERN REGIONAL POWER COMMITTEE, KOLKATA

SRAS Settlement Account by ERPC from 06-01-2025 to 12-01-2025

Payments to the SRAS Provider(s) from the DSM pool

Sr.No.	SRAS Provider	UP Regulation due to SRAS (MWh)	Down Regulation due to SRAS (MWh)	Net Energy (MWh)	Energy Charges/ Compensation Charges (Rs.)	Incentive Charges (Rs.)	Total Charges (Rs.)
1	BARH	927.370000	1459.870000	-532.500000	-1543185	1160419	-382766
2	BARH-I	0.000000	3.420000	-3.420000	-9785	1710	-8075
3	BRBCL	665.090000	1225.140000	-560.050000	-1644867	644862	-1000005
4	Darlipali_NTPC	681.250000	646.940000	34.310000	38015	262777	300792
5	FSTPP I & II	887.800000	2190.080000	-1302.280000	-4188132	1114664	-3073468
6	FSTPP-III	264.070000	207.310000	56.760000	178170	235690	413860
7	KHSTPP-II	0.000000	83.390000	-83.390000	-209893	41695	-168198
8	MPL	232.150000	298.260000	-66.110000	-188414	263765	75351
9	MTPS-II	49.940000	170.260000	-120.320000	-329196	110100	-219096
10	North Karanpura STPS	759.850000	646.210000	113.640000	212620	450582	663202
11	NPGC	600.870000	1684.050000	-1083.180000	-2847680	874562	-1973118
12	Teesta_V	0.000000	0.000000	0.000000	0	0	0
13	TSTPP-I	65.000000	3822.730000	-3757.730000	-6711306	1625230	-5086076
	Total	5133.39	12437.66	-7304.27	-17243653	6786056	-10457597

Notes :

- (+) means payable from Deviation & AS Pool to SRAS provider. (-) means payable to Deviation & AS Pool by SRAS provider.
- Variable Charges for SRAS provider has been calculated as per the rate furnished by the respective RRAS providers in Format AS-1 and the same published in ERPC website as format AS-3.
- The Incentive has been calculated based on actual performance of SRAS providers.

SRAS Actual Performance Statement by ERPC from 06-01-2025 to 12-01-2025

SRAS Provider	06-Jan-25	07-Jan-25	08-Jan-25	09-Jan-25	10-Jan-25	11-Jan-25	12-Jan-25
	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)	Actual Performance(%)
BARH	99.80	95.60	84.50	125.60	117.40	104.20	106.00
BARH-I	0.00	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	100.00
BRBCL	73.20	86.70	82.80	76.50	58.80	80.40	74.30
Darlipali_NTPC	67.00	35.30	40.20	43.50	48.70	69.10	62.80
FSTPP I & II	80.10	87.40	60.50	75.10	81.00	37.40	76.70
FSTPP-III	0.00	0.00	0.00	0.00	118.40	164.60	134.80
KHSTPP-II	0.00	0.00	0.00	96.20	0.00	0.00	121.80
MPL	0.00	0.00	0.00	0.00	101.70	110.70	114.40
MTPS-II	100.70	101.00	99.10	0.00	0.00	0.00	0.00
North Karanpura STPS	93.60	79.60	64.80	54.20	48.70	58.20	82.20
NPGC	82.70	80.90	73.10	83.10	79.90	76.90	87.10
Teesta_V	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TSTPP-I	80.10	86.10	91.20	95.50	85.60	76.80	128.40