



सत्यमेव जयते

भारत सरकार

Government Of India

विद्युत मंत्रालय

Ministry Of Power

पूर्वी क्षेत्रीय विद्युत समिति

Eastern Regional Power Committee

14 Golf Club Road, Tollygunje-70033 Website: www.erpc.gov.in

No. ERPC/COM-I/RTDA/2024-25/1157

Date: 07.10.2024

To: As per list/संलग्नसूचीके अनुसार

Sub: Revised Regional Transmission Deviation Account (RTDA) of West Bengal for the billing period April 2024 (billing month June'2024) and North Karanpura STPS for the billing periods March'2024 to April'2024 (billing months of May'2024 - June'2024).

विषय: अप्रैल 2024 (बिलिंग माह जून 2024) की बिलिंग अवधि के लिए पश्चिम बंगाल का संशोधित क्षेत्रीय ट्रांसमिशन विचलन खाता (आरटीडीए) और मार्च 2024 से अप्रैल 2024 (बिलिंग माह मई 2024 - जून 2024) की बिलिंग अवधि के लिए उत्तर करनपुरा एसटीपीएस।

Ref:

1. No. ERPC/COM-I/RTDA/2024-25/407 dated 03.06.2024, No. ERPC/COM-I/RTDA/2024-25/948 dated 03.09.2024.

Sir,

Revised Regional Transmission Deviation Account (RTDA) of West Bengal for the billing period April 2024 (billing month June'2024) and North Karanpura STPS for the billing periods March'2024 to April'2024 (billing months of May'2024 - June'2024) is issued based on the Central Electricity Regulatory Commission (Sharing of Inter-State Transmission Charges and Losses) Regulations, 2023 & subsequent amendments and NLDC's notification of transmission charges. The Revision has been done due to consideration of GNA of North Karanpura STPS as 1278.75 MW w.e.f. 02.03.2024 which was earlier considered as 1237.5 MW and GNA of West Bengal as 3540 MW w.e.f. 01.04.2024, which was earlier considered as 3516 MW. The accounts of other entities remain unchanged.

अप्रैल 2024 (बिलिंग माह जून 2024) की बिलिंग अवधि के लिए पश्चिम बंगाल का संशोधित क्षेत्रीय ट्रांसमिशन विचलन खाता (आरटीडीए) और मार्च 2024 से अप्रैल 2024 (बिलिंग माह मई 2024 - जून 2024) के लिए उत्तरी करनपुरा एसटीपीएस को केंद्रीय विद्युत नियामक आयोग (अंतर-राज्यीय ट्रांसमिशन शुल्क और हानियों का साझाकरण) विनियम, 2023 और बाद के संशोधनों और एनएलडीसी की ट्रांसमिशन शुल्क की अधिसूचना के आधार पर जारी किया जाता है। उत्तर करनपुरा एसटीपीएस के जीएनए को 02.03.2024 से 1278.75 मेगावाट मानने के कारण संशोधन किया गया है, जिसे पहले 1237.5 मेगावाट माना जाता था और पश्चिम बंगाल के जीएनए को 01.04.2024 से 3540 मेगावाट माना जाता

This issues with the approval of Member Secretary/ इसे सदस्य सचिव के अनुमोदन से जारी किया जाता है।

भवदीय/Yours faithfully

(पी.के. दे /P. K. De)

अधीक्षण अभियंता/ Superintending Engineer

Encl.: As above/ अनुलग्न: उपरोक्त के अनुसार।

DISTRIBUTION LIST:

- 1) Chief Engineer, Transmission (O&M), BSPTCL, Vidyut Bhavan, Bailey Road, Patna-800021 (FAX:0612 2227557).
- 2) Chief Enegineer (Comml. & Revenue), JUSNL, HEC Engineering Building, Dhurva, Ranchi-834002 (FAX : 0651 2400799 / 2490486).
- 3) Chief Engineer (Comml.), Damodar Valley Corporation, DVC Tower, VIP Road, Kolkata-700054 (FAX: 033 23552129)
- 4) Sr. General Manager (PP), GRIDCO, 4th Floor, Vidyut Bhavan, Saheed Nagar, Bhubaneswar-751007
- 5) General Manager (Regulation & Tariff Cell), OPTCL, Janpath, Bhubaneswar-751022.
- 6) Chief Engineer (PTR), West Bengal State Electricity Distribution Company Limited, Bidyut Bhavan, 8th Floor, Bidhannagar, Kolkata-700091 (FAX : 033 2334 5862)
- 7) Addl. Chief Engineer (SLDC/EHV), Deptt. of Power, Govt. of Sikkim, Kazi Road, Gangtok-737101 (FAX:03592 202927/209199)
- 8) General Manager (Commercial), NTPC Ltd., Loknayak Jaiprakash Bhawan, Dakbungalow Chowk, Patna-800001(FAX: 0612 2230035 / 2224287)
- 9) Addl. General Manager (Commercial), ERTS-I, POWERGRID, Boring Road, Alankar Place, Patna-800001. (FAX: 0612 2234097/2228984)
- 10) Chief Engineer (Commercial), NHPC Ltd., NHPC Office Complex, Sector-33, Faridabad, Haryana - 121003, (Telefax : 0129 2278358)
- 11) Vice President (CS-CB), PTC India Limited, 2nd Floor, NBCC Tower, 15, BikajiCama Place, New Delhi – 110065 (FAX : 011 41659142)
- 12) General Manager, ERLDC, 14 Golf Club Road, Kolkata-700033 (FAX: 033 2423 3648)
- 13) Chief Engineer (GM),CEA, 6th Floor, Sewa Bhawan, R.K.Puram, NewDelhi-110066 (Fax: 011 26109750)
- 14) Member Secretary, WRPC, MIDC Area, Marol, Andheri(E), Mumbai-400093 (Fax : 022 2837 0193).
- 15) Member Secretary, NRPC, Katwaria Sarai, 18A SJSS Marg, New Delhi-16 (Fax 011-2686-5206).
- 16) Member Secretary, SRPC, 29, Race Course Road, Bangalore-560009 (FAX : 080 2259343).
- 17) Member Secretary, NERPC, NERPC Complex, Dong Parmaw, Lapalang, Shillong-793006, Meghalaya.
- 18) GM-NLDC, POSOCO, B-9, Qutab Institutional Area, Katwaria Sarai, New Delhi-16 (Fax:01126524525)
- 19) AGM (Comml.), PGCIL, “Saudamini”, Plot No.2, Sector -29, Gurgaon-122001, Haryana (Fax : 0124-2571760)
- 20) Associate Group Head (Commercial), Maithon Power Limited, MA-5, Gogna Colony, P.O.-Maithon Dam, Dist-Dhanbad, Jharkhand-828207 (Fax : 08860004758 ; e-mail : sanjoy.jadhav@tatapower.com).
- 21) AGM(BD / P&S), NVVNL, 7th Floor, Core-3 , Scope Complex, 7, Institutional Area, Lodhi Road, New Delhi – 110 003(Fax :011 24367021)
- 22) President(Power), APNRL, Crescent Tower, 3rd Floor, 229, A.J.C. Bose Road, Kolkata 700 020.
- 23) CGM, CTUIL, First Floor, Saudamini, Plot No.– 2, Sector– 29 Near IFFCO Chowk Metro Station Gurgaon – 122 001 Haryana.

वितरण सूची:

- 1) मुख्य अभियंता, ट्रांसमिशन (ओ एंड एम), बीएसपीटीसीएल, विद्युत भवन, बेली रोड, पटना-800021 (फैक्स:0612 2227557)।
- 2) मुख्य अभियंता (वाणिज्य एवं राजस्व), जेयूएसएनएल, एचईसी इंजीनियरिंग बिल्डिंग, धुर्वा, रांची-834002 (फैक्स: 0651 2400799/2490486)।
- 3) मुख्य अभियंता (वाणिज्य), दामोदर घाटी निगम, डीवीसी टॉवर, वीआईपी रोड, कोलकाता-700054 (फैक्स: 033 23552129)।
- 4) सीनियर महाप्रबंधक (पीपी), ग्रिडको, चौथी मंजिल, विद्युत भवन, शहीद नगर, भुवनेश्वर-751007
- 5) महाप्रबंधक (विनियमन एवं टैरिफ सेल), ओपीटीसीएल, जनपथ, भुवनेश्वर-751022।
- 6) मुख्य अभियंता (पीटीआर), पश्चिम बंगाल राज्य विद्युत वितरण कंपनी लिमिटेड, विद्युत भवन, 8वीं मंजिल, बिधाननगर, कोलकाता-700091 (फैक्स: 033 2334 5862)।
- 7) अतिरिक्त. मुख्य अभियंता (एसएलडीसी/ईएचवी), विभाग। बिजली, सरकार की. सिक्किम का, काजी रोड, गंगटोक-737101 (फैक्स:03592 202927/209199)
- 8) महाप्रबंधक (वाणिज्यिक), एनटीपीसी लिमिटेड, लोकनायक जयप्रकाश भवन, डाकबंगला चौक, पटना- 800001 (फैक्स: 0612 2230035/2224287)
- 9) अतिरिक्त. महाप्रबंधक (वाणिज्यिक), ईआरटीएस-1, पावरग्रिड, बोरिंग रोड, अलंकार प्लेस, पटना-800001। (फैक्स: 0612 2234097/2228984)
- 10) मुख्य अभियंता (वाणिज्यिक), एनएचपीसी लिमिटेड, एनएचपीसी कार्यालय परिसर, सेक्टर -33, फरीदाबाद, हरियाणा - 121003, (टेलीफैक्स: 0129 2278358)
- 11) उपाध्यक्ष (सीएस-सीबी), पीटीसी इंडिया लिमिटेड, दूसरी मंजिल, एनबीसीसी टॉवर, 15, बीकाजीकामा प्लेस, नई दिल्ली - 110065 (फैक्स: 011 41659142)।
- 12) महाप्रबंधक, ईआरएलडीसी, 14 गोल्फ क्लब रोड, कोलकाता-700033 (फैक्स: 033 2423 3648)
- 13) मुख्य अभियंता (जीएम), सीईए, 6वीं मंजिल, सेवा भवन, आर.के.पुरम, नई दिल्ली-110066 (फैक्स: 011 26109750)
- 14) सदस्य सचिव, डब्ल्यूआरपीसी, एमआईडीसी क्षेत्र, मरोल, अंधेरी (ई), मुंबई-400093 (फैक्स: 022 2837 0193)।
- 15) सदस्य सचिव, एनआरपीसी, कटवारिया सराय, 18ए एसजेएसएस मार्ग, नई दिल्ली-16 (फैक्स 011-2686-5206)।
- 16) सदस्य सचिव, एसआरपीसी, 29, रेस कोर्स रोड, बेंगलुरु-560009 (फैक्स: 080 2259343)।
- 17) सदस्य सचिव, एनईआरपीसी, एनईआरपीसी कॉम्प्लेक्स, डोंग पर्माव, लापालांग, शिलांग-793006, मेघालय।
- 18) जीएम-एनएलडीसी, पीओएसओसीओ, बी-9, कुतुब इंस्टीट्यूशनल एरिया, कटवारिया सराय, नई दिल्ली-16 (फैक्स:01126524525)
- 19) एजीएम (वाणिज्य), पीजीसीआईएल, "सौदामिनी", प्लॉट नंबर 2, सेक्टर -29, गुड़गांव-122001, हरियाणा (फैक्स: 0124-2571760);
- 20) एसोसिएट ग्रुप हेड (कमर्शियल), मैथॉन पावर लिमिटेड, एमए-5, गोगना कॉलोनी, पी.ओ.
- 21) एजीएम (बीडी/पी एंड एस), एनवीवीएनएल, 7वीं मंजिल, कोर-3, स्कोप कॉम्प्लेक्स, 7, इंस्टीट्यूशनल एरिया, लोधी रोड, नई दिल्ली - 110 003 (फैक्स:011 24367021)।
- 22) अध्यक्ष (विद्युत), एपीएनआरएल, क्रिसेंट टॉवर, तीसरी मंजिल, 229, ए.जे.सी. बोस रोड, कोलकाता 700,020।
- 23) सीजीएम, सीटीयूआईएल, पहली मंजिल, सौदामिनी, प्लॉट नंबर- 2, सेक्टर- 29 इफको चौक मेट्रो स्टेशन के पास गुड़गांव - 122 001 हरियाणा।

EASTERN REGIONAL POWER COMMITTEE :: KOLKATA

TOTAL TRANSMISSION DEVIATION CHARGES FOR

Billing Month : May-2024 (Billing Period : Mar-2024)_Revision-1

Constituents	Transmission Deviation due to excess Drawal (MW) (A)	Transmission Deviation due to excess Injection (MW) (B)	Transmission Deviation Rate (Rs./MW) ©	T-GNA Rate (Rs./MW) (D)	Transmission Deviation Charges due to Overinjection (Rs.) (E = B X C)	Transmission Deviation Charges due to Overdrawal (Rs.) (F = A X D)	Total Charges (Rs.) (E+F)
CERC REGULATED GENERATORS (CGS/ISGS)							
North Karanpura STPS	473.05	0	136.18	119.84	0	56691	56691

Note:

- 1) The RTDA Account has been prepared as per CERC Notification dated 7th February 2023.
- 2) For Generators/Infirm generators, Transmission Deviation Charges due to Over Injection and Transmission Charges due to Over-drawal have been shown separately.
- 3) Primary Frequency Response data have not been used while calculation of RTDA Accounts, due to non submission of the same from the respective generating stations.
- 4) The Transmission Deviation Rate have been calculated without consideration of waiver and bilateral charges in the Transmission charges.

EASTERN REGIONAL POWER COMMITTEE :: KOLKATA

TOTAL TRANSMISSION DEVIATION CHARGES FOR

Billing Month : June-2024 (Billing Period : Apr-2024) _Revision-1

Constituents	Transmission Deviation due to excess Drawal (MW) (A)	Transmission Deviation due to excess Injection (MW) (B)	Transmission Deviation Rate (Rs./MW) ©	Transmission Deviation Charges due to Overdrawal (Rs.) (D = A X C)	Transmission Deviation Charges due to Overinjection (Rs.) (E = B X C)	Total Transmission Deviation Charges (Rs.) (D +E)
STATES OF EASTERN REGION						
WB_STATE	541.77	0	146.71	79483	0	79483

Constituents	Transmission Deviation due to excess Drawal (MW) (A)	Transmission Deviation due to excess Injection (MW) (B)	Transmission Deviation Rate (Rs./MW) ©	T-GNA Rate (Rs./MW) (D)	Transmission Deviation Charges due to Overinjection (Rs.) (E = B X C)	Transmission Deviation Charges due to Overdrawal (Rs.) (F = A X D)	Total Charges (Rs.) (E+F)
CERC REGULATED GENERATORS (CGS/ISGS)							
North Karanpura STPS	0	342.93	124.87	109.89	42821	0	42821

Note:

- 1) The RTDA Account has been prepared as per CERC Notification dated 7th February 2023.
- 2) For Generators/Infirm generators, Transmission Deviation Charges due to Over Injection and Transmission Charges due to Over-drawal have been shown separately.
- 3) Primary Frequency Response data have not been used while calculation of RTDA Accounts, due to non submission of the same from the respective generating stations.
- 4) The Transmission Deviation Rate have been calculated without consideration of waiver and bilateral charges in the Transmission charges.