



महाराष्ट्र शासन राजपत्र

असाधारण भाग चार-क

वर्ष २, अंक ३(३)]

बुधवार, जानेवारी २०, २०१६/पौष ३०, शके १९३७

[पृष्ठे ४, किंमत : रुपये ९.००

असाधारण क्रमांक ६

प्राधिकृत प्रकाशन

महाराष्ट्र शासनाव्यतिरिक्त इतर वैधानिक प्राधिकाऱ्यांनी तयार केलेले

(भाग एक, एक-अ व एक-ल यांमध्ये प्रसिद्ध केलेले वैधानिक नियम व आदेश यांव्यतिरिक्त इतर)

वैधानिक नियम व आदेश ; यात भारत सरकार, उच्च न्यायालय, पोलीस आयुक्त, आयुक्त (राज्य उत्पादन शुल्क), जिल्हादंडाधिकारी व निवडणूक आयोग, निवडणूक न्यायाधिकरण, निवडणूक निर्णय अधिकारी व निवडणूक आयोगाखालील इतर प्राधिकारी यांनी तयार केलेले वैधानिक नियम व आदेश यांचा समावेश होतो.

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग, मुंबई

विद्युत अधिनियम, २००३.

क्रमांक मविनिआ /तांत्रिक/विनियम/ २०१६ / १३२१.—विद्युत अधिनियम, २००३ (२००३ चा ३६) च्या कलम १८१ च्या उप-कलम (१) आणि (२) सह कलम २ च्या उप-कलम (४७), कलम ३०, कलम ३९ च्या उप-कलम (२) च्या खंड (डी) आणि कलम ४० च्या खंड (सी) अन्वये प्रदान करण्यात आलेल्या अधिकारांचा वापर करून, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग वायुवर आधारित विद्युत निर्मिती क्षमतेच्या वापरासाठीच्या भारत सरकारच्या योजनेच्या कार्यान्वयनाकरिता, याद्वारे खालीलप्रमाणे विनियम करित आहे :—

१ संक्षिप्त शीर्षक, व्याप्ती, प्रयोज्यता आणि प्रारंभ

१.१ या विनियमांना “महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (वायुवर आधारित विद्युत निर्मिती क्षमतेच्या वापरासाठीच्या योजनेचे कार्यान्वयन) विनियम, २०१६” असे म्हणावे.

१.२ हे विनियम संपूर्ण महाराष्ट्र राज्यात लागू राहतील.

१.३ हे विनियम या विनियमांना पूर्व प्रसिद्धी देण्याच्या प्रक्रियेस प्रारंभ केलेल्या दिनांकापासून म्हणजेच दिनांक २१ नोव्हेंबर, २०१५ पासून अमलात येतील.

२ व्याख्या

२.१ या विनियमांत, संदर्भानुसार वेगळा अर्थ अपेक्षित नसेल तर :—

(१) “अधिनियम” म्हणजे विद्युत अधिनियम, २००३ (२००३ चा ३६), वेळोवेळी करण्यात आलेल्या सुधारणांसह;

(२) “एकाच वेळी असलेली (कोइन्सिडेन्ट) सर्वांच मागणी” किंवा “सीपीडी” म्हणजे आयोगाने त्यांच्या राज्यांतर्गत पारेषण दर आदेशामध्ये विचारात घेतल्यानुसार, राज्याची सर्वांच मागणी असण्याच्या वेळी वितरण परवानाधारकांसाठी निर्मिती-पारेषणाच्या (जी-टी) जोडणीच्या ठिकाणी मापन केलेली मागणी;

(३) “आयोग” म्हणजे महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग;

(१)

(४) “राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणा” म्हणजे महाराष्ट्र राज्याच्या क्षेत्रामध्ये पारेषण वाहिन्यांद्वारे विजेचे वहन करणारी कोणतीही यंत्रणा आणि त्यामध्ये राज्यातील पारेषण परवानाधारकांच्या सर्व पारेषण वाहिन्या, उप-केंद्रे आणि संलग्न उपकरणे यांचा समावेश होतो;

(५) “एकाच वेळी नसलेली (नॉन-कोइन्सिडेन्ट) कमाल मागणी” किंवा “एनसीपीडी” म्हणजे आयोगाने त्यांच्या राज्यांतर्गत पारेषण वीज दर आदेशामध्ये विचारात घेतल्यानुसार, एखाद्या कालावधी दरम्यान वितरण परवानाधारकासाठी जी-टी जोडणीच्या ठिकाणी मोजण्यात आलेली सर्वोच्च मागणी, जी संपूर्ण राज्यातील यंत्रणेच्या सर्वोच्च मागणीच्या वेळी असू शकेल किंवा असू शकणार नाही;

(६) “योजना” म्हणजे भारत सरकारच्या विद्युत मंत्रालयाने कार्यालयीन ज्ञापन क्र. ४/२/२०१५-टीएच-१ अन्वये, दिनांक २७ मार्च, २०१५ रोजी आर्थिक वर्ष २०१५-१६ आणि २०१६-१७ साठी मंजूर केलेली “वायुवर आधारित विद्युत निर्मिती क्षमतेच्या वापरासाठीची योजना” होय ;

२.२ (अ) या विनियमांत वापरण्यात आलेल्या परंतु ज्यांची व्याख्या येथे करण्यात आलेली नाही अशा शब्द किंवा उक्तीचा अर्थ, अधिनियम किंवा त्याखाली करण्यात आलेल्या नियम किंवा विनियमांत, त्यांना दिलेल्या अर्थानुसार राहिल ;

(ब) या विनियमांच्या मराठी अनुवादातील व इंग्रजी विनियमांमधील कोणत्याही शब्दांचा/मजकुराचा अर्थ निश्चित करताना कोणताही वाद उद्भवल्यास आणि/किंवा कोणतीही विसंगती आढळल्यास मूळ इंग्रजीतील विनियम ग्राह्य धरण्यात येतील.

३. फक्त ई-बीड आरएलएनजीवर होणाऱ्या विद्युत निर्मितीकरिता पारेषण आकार आणि हानिमधून सूट

३.१ आर्थिक वर्ष २०१५-१६ आणि २०१६-१७ साठी योजनेअंतर्गत ई-बीड पुनर्वायुकृत द्रविभूत नैसर्गिक वायुपासून [रि-गॅसिफाईड लिक्विफाईड नॅचरल गॅस (आरएलएनजी)] होणाऱ्या वायुवर आधारित वाढीव वीज निर्मितीवर राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेच्या जाळ्याच्या वापरासाठीचा पारेषण आकार लावण्यात येणार नाहीत :

परंतु असे की, जे पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ते त्यांच्या सरासरी सीपीडी आणि एनसीपीडीमधील संबंधित योगदानाच्या आधारे राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेच्या एकूण पारेषण यंत्रणा खर्चाचा हिस्सा अदा करतात, ते आयोगाच्या राज्यांतर्गत पारेषण वीज दराच्या आदेशामध्ये वेळोवेळी निश्चित करण्यात आलेला त्यांचा हिस्सा अदा करणे येथून पुढेही चालू ठेवतील.

३.२ आर्थिक वर्ष २०१५-१६ आणि २०१६-१७ साठी योजनेअंतर्गत ई-बीड आरएलएनजी पासून होणाऱ्या वायुवर आधारित वाढीव वीज निर्मितीस राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेच्या जाळ्याच्या वापरामुळे होणारी पारेषण हानि आकारली जाणार नाही आणि ती हानि अन्य पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांमध्ये विभागण्यात येईल.

३.३ पारेषण मुक्त प्रवेशांचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांमधील अन्य सर्व तरतुदी, ई-बीड आरएलएनजी पासून होणाऱ्या वायुवर आधारित वाढीव विद्युत निर्मितीच्या पारेषणासाठी राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणा जाळ्याच्या वापराकरिता, लागू राहतील.

४. कार्य-प्रणाली निर्देश

या विनियमांची अंमलबजावणी करण्यासाठी, अधिनियमातील तरतुदींच्या अधीन राहून, आयोग, वेळोवेळी, कार्य-प्रणाली निर्देश निर्गमित करू शकेल.

५. अडचणी दूर करण्याचे अधिकार

या विनियमांतील तरतुदींची अंमलबजावणी करताना जर कोणतीही अडचण उद्भवली तर, आयोग, साधारण किंवा विशिष्ट आदेशाने, अडचण दूर करण्यासाठी त्यास आवश्यक वाटेल अशा, अधिनियमातील तरतुदींशी विसंगत नसणाऱ्या, तरतुदी करू शकेल.

अश्वनी कुमार

सचिव,

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग.

मुंबई,

दिनांक २० जानेवारी २०१६.

MAHARASHTRA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

ELECTRICITY ACT, 2003.

No. MERC / TECH / REGULATION / 2016 / 1321.—In exercise of the powers conferred by sub-sections (1) and (2) of Section 181 read with sub-section (47) of Section 2, Section 30, clause (d) of sub-section (2) of Section 39 and clause (c) of Section 40 of the Electricity Act, 2003 (36 of 2003), the Maharashtra Electricity Regulatory Commission hereby makes the following Regulations for implementation of Government of India's Scheme for utilization of Gas-based power generation capacity.

1. Short title, extent, applicability and commencement

1.1 These Regulations may be called the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Implementation of Scheme for utilization of Gas-based power generation capacity) Regulations, 2016.

1.2 These Regulations shall extend to the whole of the State of Maharashtra.

1.3 These Regulations shall come into force from 21 November, 2015, being the date of initiation of the previous publication procedure for these Regulations.

2. Definitions

2.1 In these Regulations, unless the context otherwise requires :

(1) “**Act**” means the Electricity Act, 2003 (36 of 2003), as amended from time to time ;

(2) “**Coincident Peak Demand**” or “**CPD**” means the demand as measured at the Generation-Transmission (G-T) interface for the Distribution Licensee occurring at the time of system peak demand for the State as considered by the Commission in its Intra State Transmission Tariff Order ;

(3) “**Commission**” means the Maharashtra Electricity Regulatory Commission ;

(4) “**Intra-State Transmission System**” or “**InSTS**” means any system for conveyance of electricity by transmission lines within the area of the State of Maharashtra, and includes all transmission lines, sub-stations and associated equipment of Transmission Licensees in the State ;

(5) “**Non-Coincident Peak Demand**” or “**NCPD**” means the peak demand as measured at the G-T interface for a Distribution Licensee during a period, and which may or may not occur at the time of system peak demand in the State as a whole, considered by the Commission in its Intra State Transmission Tariff Order ;

(6) “**Scheme**” means the ‘Scheme for utilisation of Gas-based power generation capacity’ sanctioned by the Government of India (Ministry of Power) *vide* Office Memorandum No. 4/2/2015 – Th - I dated 27 March, 2015 for the Financial Years 2015-16 and 2016-17 ;

2.2 Words or expression used in these Regulations but not defined herein shall have the meanings assigned to them in the Act or Rules and Regulations framed thereunder.

3. Exemption of transmission charges and losses only for generation from the e-bid RLNG

3.1 No transmission charges for the use of InSTS network shall be levied on incremental gas based generation from e-bid Re-gasified Liquefied Natural Gas (RLNG) for the Financial Years 2015-16 and 2016-17 in accordance with the Scheme:

Provided that the Transmission System Users who share the Total Transmission System Cost of InSTS on the basis of their respective contribution to average CPD and NCPD shall continue to pay their share as determined by the Commission from time to time in its Intra-State Transmission Tariff Orders.

3.2 No transmission losses for the use of InSTS network shall be attributed to incremental gas based generation from e-bid RLNG, for the Financial Years 2015-16 and 2016-17, in accordance with the Scheme and shall be apportioned to other Transmission System Users.

3.3 All other provisions of the Regulations of the Commission governing Transmission Open Access shall be applicable for use of the InSTS network for transmission of incremental Gas-based power generation from e-bid RLNG.

4. Issue of Practice Directions

Subject to the provisions of the Act, the Commission may, from time to time, issue Practice Directions with regard to implementation of these Regulations.

5. Power to remove difficulties

If any difficulty arises in giving effect to the provisions of these Regulations, the Commission may, by general or specific order, make such provisions not inconsistent with the provisions of the Act as may appear to be necessary for removing the difficulty.

Mumbai,

Dated the 20 January 2016.

ASHWANI KUMAR,

Secretary,

Maharashtra Electricity Regulatory Commission.