



महाराष्ट्र शासन राजपत्र

असाधारण भाग चार-क

वर्ष ५, अंक ३६(२)]

शनिवार, जून ८, २०१९/ज्येष्ठ १८, शके १९४१

[पृष्ठे २६, किंमत : रुपये ९.००

असाधारण क्रमांक ५२

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

अधिसूचना

विद्युत अधिनियम, २००३.

क्रमांक मविनिआ/तांत्रिक/२०१९/ ०९७.—विद्युत अधिनियम, २००३ च्या कलम ८६ (३) आणि १८१ नुसार प्रदान करण्यात आलेल्या अधिकारांचा तसेच या संबंधात त्यास समर्थ करणाऱ्या अन्य सर्व अधिकारांचा वापर करून आणि पूर्व प्रसिद्धीनंतर, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग याद्वारे ' महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (वितरण मुक्त प्रवेश) विनियम, २०१६ ' (' मुख्य विनियम ') या विनियमांमध्ये सुधारणा करण्यासाठी खालील विनियम करीत आहे :

१. संक्षिप्त शीर्षक आणि प्रारंभ

१.१ या विनियमांना " महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (वितरण मुक्त प्रवेश) (पहिली सुधारणा) विनियम, २०१९ " असे म्हणावे.

१.२ हे विनियम **शासकीय राजपत्रातील** त्यांच्या प्रसिद्धीच्या दिनांकापासून अंमलात येतील.

२. मुख्य विनियमांच्या विनियम २ मध्ये सुधारणा

मुख्य विनियमांच्या विनियम २ मधील व्याख्यांमध्ये खालीलप्रमाणे सुधारणा करण्यात येतील :—

“(४) “ **बँकींग** ” म्हणजे विनियम २० मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या दिवसाच्या त्याच काल-गटात वापराचे समायोजन केल्यानंतर, वितरण परवानाधारकाकडे जमा करण्यात आलेली आणि ग्रिडमध्ये अंतःक्षेपण केलेली शिल्लक नूतनशील ऊर्जा ;

“(१७) “ **करारांतर्गत मागणी** ” म्हणजे किलोव्होल्ट ॲम्पिअर (केव्हीए) किंवा मेगाव्होल्ट ॲम्पिअर (एमव्हीए) मधील विजेची मागणी जी वितरण परवानाधारक आणि ग्राहक यांच्यात परस्पर संमतीने, (एक) वीज पुरवठ्याच्या करारात किंवा (दोन) अन्य लेखी पत्रव्यवहारात, मान्य करण्यात आलेली असेल;”

“(२०) (ए) “ग्रॉस मिटरिंग” म्हणजे एक अशी मिटरिंग व्यवस्था ज्यामध्ये सौर पीव्ही यंत्रणेद्वारा निर्माण झालेली संपूर्ण ऊर्जा, आंतरजोडणी मानकांनुसार अनुज्ञेय तांत्रिक मर्यादांच्या अधीन राहून, विद्युत ग्रिडमध्ये टाकण्यात येते आणि यंत्रणेच्या मालकास आयोगाकडून मान्यता मिळालेल्या किंवा स्वीकृत केलेल्या दराने वितरण परवानाधारकाला सौर ऊर्जेची विक्री केल्यामुळे लाभ होतो.

“(२२) “दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश” म्हणजे सात वर्षांपेक्षा जास्त कालावधीकरिता वितरण यंत्रणेचा वापर करण्याचा हक्क ;”

“(२४) “मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश” म्हणजे तीन महिन्यांपेक्षा जास्त परंतु पाच वर्षांपेक्षा जास्त नसेल अशा कालावधीकरिता वितरण यंत्रणेचा वापर करण्याचा हक्क ;”

“(३९) “काल-गट” म्हणजे रात्री ००.०० वाजता प्रथम सुरू होणारा वेळेचा प्रत्येकी १५ मिनिटांचा गट किंवा केंद्रीय आयोग आणि राज्य आयोगाकडून अधिसूचित करण्यात येईल असा अन्य अल्प कालावधी, ज्यामध्ये विशेष ऊर्जा मीटर्स विनिर्दिष्ट करण्यात आलेले विद्युत मापदंड आणि परिमाण यांची नोंद करतात.”

३. मुख्य विनियमांच्या विनियम ३ मध्ये सुधारणा :

विद्यमान विनियम ३.२ खालीलप्रमाणे बदलण्यात येईल :

“ ३.२ या विनियमांतील तरतुदींच्या अधीन राहून, वितरण परवानाधारकाकडे १ मेगाव्होल्ट अॅम्पिअर (एमव्हीए) आणि त्यापेक्षा अधिक करारांतर्गत मागणी असलेला ग्राहक खालील एक किंवा अधिक संस्थांकडून किंवा त्यांच्या संयोगाकडून (कॉम्बिनेशन) वीज पुरवठा घेण्यासाठी मुक्त प्रवेशाकरिता पात्र राहिल आणि त्या सर्वांना सामुदायिकपणे ‘स्रोत’ म्हणून संबोधण्यात येईल :-

(अ) स्व-वापरासाठीच्या निर्मिती प्रकल्पांसह वीज निर्मिती प्रकल्प किंवा केंद्रे;

(ब) परवानाधारक वीज व्यापारी;

(क) पॉवर एक्स्चेंज;

(ड) अन्य वितरण परवानाधारक;

(इ) अन्य कोणतेही स्रोत :

परंतु आणखी असे की, अंशतः मुक्त प्रवेश ग्राहकाला अर्जाच्या दिवशी वितरण परवानाधारकाशी असलेल्या त्याच्या विद्यमान करारांतर्गत मागणीपेक्षा जास्त नसणाऱ्या क्षमतेसाठी मुक्त प्रवेश घेण्याची परवानगी देण्यात येईल, तर पूर्णतः मुक्त प्रवेश ग्राहकाला त्याच्या मंजूर भारापेक्षा जास्त नसणाऱ्या क्षमतेसाठी मुक्त प्रवेश घेण्याची परवानगी देण्यात येईल :

परंतु आणखी असे की, नूतनशील ऊर्जेवर आधारित वीज निर्मिती करणाऱ्या निर्मात्यांकडून मुक्त प्रवेशाद्वारे वीज घेऊ इच्छिणाऱ्या मुक्त प्रवेश ग्राहकांना वर विनिर्दिष्ट केलेली करारांतर्गत मागणी किंवा मंजूर भाराच्या क्षमतेच्या मर्यादे पर्यंतची अट, विनियम ८.१० अंतर्गत विनिर्दिष्ट केलेल्या परिणामस्वरूप निर्माण होणाऱ्या विद्युत प्रवाहाच्या अटीच्या अधीन राहून, लागू राहणार नाही :

परंतु असेही की, वितरण फ्रॅन्चायसीच्या क्षेत्रात स्थित असलेला ग्राहक देखील मुक्त प्रवेशासाठी पात्र राहिल :

परंतु असेही की, वितरण फ्रॅन्चायसी मुक्त प्रवेशासाठी पात्र राहणार नाही, परंतु एक ग्राहक म्हणून तो पात्र राहिल :

परंतु असेही की, ज्या ग्राहकाला अथवा व्यक्तीला मुक्त प्रवेश मंजूर करण्यात येत असेल त्याची त्यानंतरच्या प्रत्येक आर्थिक वर्षातील कमाल मागणी ही तो ज्या पातळीवर मुक्त प्रवेशाला पात्र झाला असेल त्या पातळीच्या सत्तर (७०) टक्के इतकी किंवा त्याहून अधिक असली पाहिजे :

परंतु असेही की, जर ग्राहक त्यानंतरच्या लागोपाठच्या दोन महिन्यात अशी कमाल मागणी साध्य करू शकला नाही तर, ग्राहक अशी कमाल मागणी ज्या आर्थिक वर्षात किंवा त्याच्या भागात तो साध्य करू शकला नसेल त्यामधील वहन आकारांच्या दुप्पट दंड आकारण्याचा वितरण परवानाधारकाला हक्क राहिल :

परंतु असेही की, जर ग्राहक किंवा व्यक्ती ३ लागोपाठच्या महिन्यात वरील परंतुकाची पूर्तता करू शकली नाही तर, वितरण परवानाधारक करारांतर्गत मागणीचे फेर-निर्धारण आणि पूर्ववत किंवा कपात करण्याची प्रक्रिया सुरू करू शकेल :

परंतु आणखी असेही की, छपरावरील सौर फोटो व्होल्टेक यंत्रणा घेऊ इच्छिणारा ग्राहक या विनियमांतर्गत एकाच वेळी मुक्त प्रवेश प्राप्त करू शकतो; अशा प्रकरणी अट लागू राहिल की, ग्राहकाकडून ज्या कालावधीसाठी मुक्त प्रवेश प्राप्त करण्यात येतो त्या कालावधीसाठी सौर निर्मितीसाठीचे क्रेडीट ग्रॉस मिटरिंग तत्वावर समायोजित करण्यात येईल. अशा ग्रॉस मिटरिंग व्यवस्थे अंतर्गत विक्रीसाठी लागू असलेला दर वार्षिक सामान्य (जेनेरिक) वीज दर आदेशामध्ये नूतनशील ऊर्जा तंत्रज्ञानासाठी विनिर्दिष्ट केलेल्या तत्वाच्या आधारावर ठरवून दिलेल्या दराच्या सममूल्य राहिल.

४. मुख्य विनियमांच्या विनियम ४ मध्ये सुधारणा :

विद्यमान विनियम ४.२ खालीलप्रमाणे बदलण्यात येईल :

“४.२ करारांतर्गत मागणीत सुधारणा :

दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश किंवा मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश घेणाऱ्या ग्राहकाच्या करारांतर्गत मागणीचे नियमन विद्युत पुरवठा संहितेमधील तरतुदीनी आणि कामगिरीच्या मानकांचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांनी करण्यात येईल :

परंतु असे की, अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश घेणारा ग्राहक अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशाच्या कालावधी दरम्यान वितरण परवानाधारकाकडे असलेल्या त्याच्या करारांतर्गत मागणीमध्ये सुधारणा करण्यास पात्र राहणार नाही, परंतु मुक्त प्रवेशासाठी अर्ज करण्याच्या वेळी तो तसे करू शकेल :

परंतु आणखी असे की, नूतनशील-ऊर्जेवर आधारित नसणाऱ्या अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश, मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश आणि दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश ग्राहकांना, ज्यांनी मुक्त प्रवेश क्षमतेइतकी करारांतर्गत मागणीमध्ये कपात केलेली नाही, आनुमानिक करारांतर्गत मागणीपर्यंतच्या नोंद झालेल्या मागणीसाठी मान्यता दिलेल्या मागणी आकाराच्या दराने मागणी आकार लागू राहतील आणि आनुमानिक करारांतर्गत मागणीच्या पलीकडील मुक्त प्रवेश क्षमतेपर्यंतच्या मागणीसाठी मान्यता दिलेल्या मागणी आकाराच्या १.२५ पट दराने वाढीव मागणी आकार लागू राहतील.

(जेथे, आनुमानिक करारांतर्गत मागणी म्हणजे अल्प-कालिन, मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश/दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेशाच्या अर्जाच्या वेळी असलेली विद्यमान करारांतर्गत मागणी वजा अर्ज करण्यात आलेली मुक्त प्रवेश क्षमता)

स्पष्टीकरण :

वितरण कंपनीशी असलेली करारांतर्गत मागणी (सीडी) : १० एमव्हीए

अर्ज करण्यात आलेली मुक्त प्रवेश क्षमता: २ एमव्हीए

आनुमानिक करारांतर्गत मागणी: ८ एमव्हीए

नोंद झालेली करारांतर्गत मागणी: ९.५ एमव्हीए

नोंद झालेल्या ९.५ एमव्हीए मागणीसाठी, मागणी आकार खालीलप्रमाणे लागू राहतील:

- ८ एमव्हीएच्या आनुमानिक करारांतर्गत मागणीपर्यंतच्या मागणीसाठी सामान्य मागणी आकार

- ८ एमव्हीएच्या आनुमानिक करारांतर्गत मागणीपलीकडील मागणीसाठी १.२५ × सामान्य मागणी आकार

परंतु आणखी असे की, नूतनशील ऊर्जेवर आधारित मुक्त प्रवेश व्यवहारांना आनुमानिक करारांतर्गत मागणी आणि वाढीव मागणी आकाराच्या वसुलीची अट लागू राहणार नाही.

५. मुख्य विनियमांच्या विनियम ५ मध्ये सुधारणा :

ए. विद्यमान विनियम ५.१०.४ खालीलप्रमाणे बदलण्यात येईल :

“५.१०.४ नूतनशील ऊर्जा स्रोतांवर आधारित निर्मिती केंद्रे वगळता, अन्य निर्मिती केंद्र किंवा संचाकडून अशा अनिश्चित विजेची वाणिज्यिक हाताळणी, तफावतीच्या हिशोबपूर्तीच्या कार्यपद्धतीचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांत विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे करण्यात येईल आणि ही अनिश्चित विजेची वाणिज्यिक हाताळणी महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (तफावतीच्या हिशोबपूर्तीची कार्यपद्धती आणि संबंधित बाबी) विनियम, २०१९ अंमलात येण्याच्या दिनांकापासून लागू होईल :

परंतु असे की, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (तफावतीच्या हिशोबपूर्तीची कार्यपद्धती आणि संबंधित बाबी) विनियम, २०१९ अंमलात येण्याच्या दिनांकापूर्वी निर्मिती केंद्रामधून निर्माण होणाऱ्या, नूतनशील ऊर्जेवर आधारित निर्मिती केंद्रे वगळता, अनिश्चित विजेसाठीच्या अशा चाचणीचे आकार आणि विजेचे दर बहु-वर्षीय वीज दराचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे राहतील :

परंतु आणखी असे की, निर्मिती केंद्राकडून अशा चाचणीमुळे ग्रिडमध्ये अंतःक्षेपण करण्यात येणाऱ्या विजेचे दर आयोगाकडून निश्चित करण्यात आले नसतील तर ते खालीलपैकी जे कमी असेल त्यानुसार असतील ;

● राज्यांतर्गत संतुलन आणि हिशोबपूर्ती सहिते अंतर्गत असंतुलनासाठी काढण्यात आलेला दर ; किंवा

● निर्मिती केंद्र ज्या वितरण परवानाधारकाला विजेची विक्री करू इच्छित असेल त्याच्या प्रचलित वीज दराच्या आदेशात आयोगाने मंजूर केलेला दीर्घ-कालिन वीज खरेदीचा सरासरी अस्थिर खर्च.”

बी. विद्यमान विनियम ५.१०.५ मध्ये खालीलप्रमाणे सुधारणा करण्यात येईल :

“५.१०.५ महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (तफावतीच्या हिशोबपूर्तीची कार्यपद्धती आणि संबंधित बाबी) विनियम, २०१९ अंमलात येण्याच्या दिनांकापूर्वी, अनिश्चित विजेचे अंतःक्षेपण करण्यापूर्वी निर्मिती केंद्र अशा विजेचा पुरवठा करण्यासाठी वितरण परवानाधारकाबरोबर करार करील :

परंतु असे की, निर्मिती केंद्राने विजेच्या विक्रीसाठी कोणत्याही परवानाधारकाबरोबर करार केलेला नसेल तर ग्रिडमध्ये अंतःक्षेपण केलेल्या अशा अनिश्चित विजेसाठी कोणताही आकार आकारण्यात येणार नाही. अशा कराराची अंमलबजावणी केल्यावर ग्रीडमध्ये अंतःक्षेपण केलेल्या अनिश्चित विजेचे समायोजन परवानाधारकाकडून संबंधित महिन्याच्या कालावधीसाठी संबंधित वितरण परवानाधारकाच्या मेरीट ऑर्डर स्टॅक नुसार औष्णिक निर्मिती केंद्राच्या सर्वात कमी अस्थिर खर्चाच्या सममूल्य दराने करण्यात येईल आणि ही अनिश्चित वीज निर्मिती केंद्र ज्या वितरण परवानाधारकाला जोडलेले असेल, त्याच्या खाती जमा करण्यात येईल.”

सी. विनियम ५.१०.५ च्या विद्यमान पहिल्या परंतुकाखाली नवीन दुसऱ्या परंतुकाची भर घालण्यात येईल:

परंतु असेही की, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (तफावतीच्या हिशोबपूर्तीची कार्यपद्धती आणि संबंधित बाबी) विनियम, २०१९ नुसार प्रभावी दिनांकानंतर, अस्थिर विजेच्या अंतःक्षेपणासाठीची अट आणि त्याच्या हाताळणीचे नियमन महाराष्ट्रासाठी तफावतीच्या हिशोबपूर्तीच्या कार्यपद्धतीचे नियमन करणाऱ्या विनियमांनुसार करण्यात येईल.”

६. मुख्य विनियमांच्या विनियम ७ मध्ये सुधारणा:

विनियम ७.२ च्या विद्यमान परंतुकामध्ये खालीलप्रमाणे सुधारणा करण्यात येईल:

“७.२. मुक्त प्रवेशाचे वर्गीकरण त्याच्या कालावधीच्या आधारे करण्यात येईल:-

मुक्त प्रवेशाची वर्गवारी	कालावधी
दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश	सात वर्षांपेक्षा जास्त
मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश	तीन महिन्यांपेक्षा जास्त परंतु पाच वर्षांपेक्षा जास्त नसेल
अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश	एक महिन्यांपेक्षा जास्त नसेल

७. मुख्य विनियमांच्या विनियम ८ मध्ये सुधारणा :

ए. विनियम ८.१ च्या पहिल्या परंतुकाच्या वर खालीलप्रमाणे नवीन परंतुकाची भर घालण्यात येईल :

“परंतु असे की, नोडल एजन्सी, केवळ ऑनलाईन पद्धतीने अर्जाचे शुल्क स्वीकारण्यासह, अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश आणि मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेशासाठीच्या अर्जावर कार्यवाही करील. नोडल एजन्सी कार्यपद्धतीमध्ये योग्य त्या सुधारणा करून तीन महिन्यांच्या आत सुरक्षित प्रदान गेटवेसह ऑनलाईन प्रक्रियेसाठीची आवश्यक ती वेब-पोर्टल कार्यात्मकता प्रस्थापित करील. या सॉफ्टवेअरमध्ये संपूर्ण प्रक्रियेच्या दिवस किंवा वेळेचे मुद्रांकन होणे आवश्यक असेल आणि या प्रक्रियेची माहिती यंत्रणेमध्ये देखील उपलब्ध असेल.

८. मुख्य विनियमांच्या विनियम ११ मध्ये सुधारणा :

ए. विनियम ११.३ मध्ये दोन नवीन परंतुकांची भर घालण्यात येईल:

“परंतु असे की, डे-अहेड मुक्त प्रवेशाच्या मंजूरीसाठीचा अर्ज सतत किमान ८ तासांच्या कालावधीसाठी किंवा आयोगाने वेळोवेळी स्वतःहून काढलेल्या किंवा बाधित पक्षकाराने केलेल्या अर्जाच्या आधारावर काढलेल्या, स्वतंत्र आदेशाच्या माध्यमातून ठरवून देण्यात आलेल्या काल-गटांच्या अशा अन्य कालावधीसाठी करण्यात येईल.

“परंतु आणखी असे की, वरील मागण्यात आलेल्या डे अहेड मुक्त प्रवेशावर दिलेले वेळापत्रक किमान आठ तासांच्या कालावधीसाठी समान राहिल आणि कोणत्याही वेळी दिवसभरातील किमान वेळापत्रक दिवसाच्या कमाल वेळापत्रकाच्या ७५ टक्क्यांपेक्षा कमी असणार नाही.”

९. मुख्य विनियमांच्या विनियम १४ मध्ये सुधारणा:

ए. विनियम १४.१(पाच) च्या विद्यमान परंतुकामध्ये सुधारणा करण्यात येईल आणि त्याखाली नवीन परंतुकांची खालीलप्रमाणे भर घालण्यात येईल :

“१४.१ (पाच) पारेषण आकार :

परंतु असे की, अंशतः मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारक, जसे असेल तसे, हे पारेषण जाळ्याच्या वापरासाठी पारेषण आकार पारेषण परवानाधारकाऐवजी वितरण परवानाधारकाला अदा करतील, हे आकार विनियम १४.५ अंतर्गत विनिर्दिष्ट केल्यानुसार ठरवून दिलेल्या कालमर्यादेत राज्य पारेषण कंपनीला देण्यात येतील :

परंतु असे की, मुक्त प्रवेश ग्राहकांच्या अशा वारंवार होणाऱ्या अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश व्यवहारांच्या प्रकरणी लागू असलेले अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश आकार आर्थिक वर्षादरम्यान प्रत्येक दुसऱ्या, तिसऱ्या आणि चौथ्या अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश व्यवहारांसाठी अनुक्रमे १.२५, १.५ आणि २.० च्या गुणाकाराच्या पटीने वाढविण्यात येतील त्यानंतर अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशासाठीचे आकार मान्यता दिलेल्या अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश आकारांच्या दुप्पट देय राहतील :

परंतु आणखी असे की, विद्यमान अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश ग्राहक, जो या विनियमांच्या अधिसूचनेनंतर मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेशासाठी अर्ज करील आणि दरम्यानच्या काळात अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश प्राप्त करित असेल, त्याला या सुधारित विनियमांच्या अधिसूचनेच्या दिनांकापासून सुरुवातीच्या ३ महिन्यांसाठी उपरोक्त तरतुदीसाठी अर्ज करण्यापासून वगळण्यात आले आहे परंतु त्यानंतर वरीलप्रमाणे गुणाकाराच्या पटीत अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश आकार लागू करण्याच्या अधीन राहिल :

परंतु आणखी असे की, वितरण परवानाधारकाने अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश व्यवहारांसाठी लावावयाच्या पारेषण आकारांचे नियमन महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०१५ आणि त्यातील सुधारणांमधील तरतुदीद्वारे करण्यात येईल :

परंतु आणखी असे की, नूतनशील ऊर्जेवर आधारित मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश आणि दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश व्यवहारासाठी लागू असलेले पारेषण आकार प्रति युनिट तत्त्वावर राहतील, यामध्ये हे पारेषण आकार अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशासाठी मान्यता दिलेल्या पारेषण आकारांच्या दुपटीच्या सममूल्य राहतील हा अपवाद राहिल :

परंतु असेही की, अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश प्राप्त करणारे अंशतः मुक्त प्रवेश ग्राहक, जरी ते ज्या वीजनिर्मात्याकडून वीज घेत आहेत त्या वीजनिर्मात्यांनी राज्य पारेषण कंपनीशी ठोक वीज पारेषण करार केला असला किंवा नसला तरी, अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशासाठीचा पारेषण आकार अदा करण्यास जबाबदार राहतील. ”

बी. विद्यमान विनियम १४.६(ब) मध्ये खालीलप्रमाणे सुधारणा करण्यात येईल :—

“१४.६ वहन आकार

(ब) ग्राहक किंवा निर्मिती केंद्र जर थेट पारेषण यंत्रणेला जोडलेले असतील किंवा ते ग्राहक किंवा निर्मिती केंद्राच्या मालकीच्या असलेल्या समर्पित वाहिन्यांचा वापर करित असतील आणि जर अशा समर्पित वाहिन्या वितरण यंत्रणेशी कोणतीही आंतरजोडणी न करता निर्मिती केंद्रापासून भार केंद्रापर्यंत थेट (पॉईंट टू पॉईंट) पारेषण करण्यासाठी किंवा विजेच्या वहन करण्यासाठी वापरण्यात येत असतील तरच केवळ, त्यांना वहन आकार लागू होणार नाहीत.”

सी. नवीन खंड १४.६ (अ) खालीलप्रमाणे समाविष्ट करण्यात येईल :—

“१४.६ (ए) मुक्त प्रवेश व्यवहारांच्या वेगवेगळ्या संयोगासाठी पारेषण आकार आणि वहन आकार आणि पारेषण हानि आणि वहन हानि खालील तक्त्यात दाखविल्याप्रमाणे लागू राहिल :

राज्यांतर्गत मुक्त प्रवेशाच्या वहन व्यवहारासाठी लागू असलेले वहन आकार *

लागू असलेल्या वहन आकारासाठी तक्ता	रु. प्रति युनिट	राज्यांतर्गत मुक्त प्रवेश	एम(डब्ल्यूसी) ३३	एम(डब्ल्यूसी) २२	एम(डब्ल्यूसी) ११	टी(डब्ल्यूसी) उच्च दाब	ए (डब्ल्यूसी) उच्च दाब	
	अंतःक्षेपण	आय (१)	आय (२)	आय (३)	आय (४)	आय (५)	आय (६)	
रु. प्रति युनिट वीज खेचणी		राज्यांतर्गत मुक्त प्रवेश ३३ केव्ही च्या वर	महावितरण कंपनी_२२ केव्ही	महावितरण कंपनी_२२ केव्ही	महावितरण कंपनी_११ केव्ही	टीपीसी_उच्च दाब	एईएल_उच्च दाब	
राज्यांतर्गत	डी (१)	राज्यांतर्गत मुक्त प्रवेश ३३ केव्ही च्या वर	वहन आकार नाही	एम(डब्ल्यूसी)३३	एम(डब्ल्यूसी)२२	एम(डब्ल्यूसी)११	टी (डब्ल्यूसी) उच्च दाब	ए (डब्ल्यूसी) उच्च दाब
महावितरण कंपनी (डब्ल्यूसी)३३	डी (२)	महावितरण कंपनी_३३ केव्ही	एम(डब्ल्यूसी)३३	एम(डब्ल्यूसी)३३	एम(डब्ल्यूसी)२२	एम(डब्ल्यूसी)११	टी(डब्ल्यूसी) उच्च दाब + एम(डब्ल्यूसी)३३	ए (डब्ल्यूसी) उच्च दाब + एम(डब्ल्यूसी)३३
महावितरण कंपनी (डब्ल्यूसी)२२	डी (३)	महावितरण कंपनी_२२ केव्ही	एम(डब्ल्यूसी)२२	एम(डब्ल्यूसी)२२	एम(डब्ल्यूसी)२२	एम(डब्ल्यूसी)११	टी(डब्ल्यूसी) उच्च दाब + एम(डब्ल्यूसी)२२	ए (डब्ल्यूसी) उच्च दाब + एम(डब्ल्यूसी)२२
महावितरण कंपनी (डब्ल्यूसी)११	डी (४)	महावितरण कंपनी_११ केव्ही	एम(डब्ल्यूसी)११	एम(डब्ल्यूसी)११	एम(डब्ल्यूसी)११	एम(डब्ल्यूसी)११	टी(डब्ल्यूसी) उच्च दाब + एम(डब्ल्यूसी)११	ए (डब्ल्यूसी) उच्च दाब + एम(डब्ल्यूसी)११
टीपीसी (डब्ल्यूसी) उच्च दाब	डी (५)	टीपीसी_उच्च दाब	टी(डब्ल्यूसी) उच्च दाब	एम(डब्ल्यूसी)३३ + टी(डब्ल्यूसी) उच्च दाब	एम(डब्ल्यूसी)२२ + टी(डब्ल्यूसी) उच्च दाब	एम(डब्ल्यूसी)११ + टी(डब्ल्यूसी) उच्च दाब	टी(डब्ल्यूसी) उच्च दाब	ए (डब्ल्यूसी) उच्च दाब + टी(डब्ल्यूसी) उच्च दाब
ए(डब्ल्यूसी) उच्च दाब	डी (६)	एईएल_उच्च दाब	ए (डब्ल्यूसी) उच्च दाब	एम(डब्ल्यूसी)३३ + ए (डब्ल्यूसी) उच्च दाब	एम(डब्ल्यूसी)२२ + ए (डब्ल्यूसी) उच्च दाब	एम(डब्ल्यूसी)११ + ए (डब्ल्यूसी) उच्च दाब	टी(डब्ल्यूसी) उच्च दाब + ए (डब्ल्यूसी) उच्च दाब	ए (डब्ल्यूसी) उच्च दाब

जेथे,

परिभाषिक नामकरण	मान्यताप्राप्त वहन आकार (डब्ल्यूसी)
महावितरण कंपनी_३३ केव्ही	एम(डब्ल्यूसी)३३
महावितरण कंपनी_२२ केव्ही	एम(डब्ल्यूसी)२२
महावितरण कंपनी_११ केव्ही	एम(डब्ल्यूसी)११
टीपीसी_उच्च दाब	टी(डब्ल्यूसी) उच्च दाब
एईएल_उच्च दाब	ए (डब्ल्यूसी) उच्च दाब

टीप.— वरील वहन आकारांव्यतिरिक्त, वीज वहनाच्या प्रयोजनासाठी राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणा वापरण्यात आल्यास मुक्त प्रवेश वहन व्यवहारांवर पारेषण आकार लागू राहतील.

वरील तक्त्याचे स्पष्टीकरण :

वहन आकारासाठी तक्ता	रु. प्रति युनिट	राज्यांतर्गत मुक्त प्रवेश	एम(डब्ल्युसी) ३३	एम(डब्ल्युसी) २२	एम(डब्ल्युसी) ११	टी(डब्ल्युसी) उच्च दाब	ए (डब्ल्युसी) उच्च दाब	
	अंतःक्षेपण	आय _(१)	आय _(२)	आय _(३)	आय _(४)	आय _(५)	आय _(६)	
रु. प्रति युनिट	वीज खेचणी	राज्यांतर्गत मुक्त प्रवेश ३३ केव्ही च्या वर	महावितरण कंपनी_३३ केव्ही	महावितरण कंपनी_२२ केव्ही	महावितरण कंपनी_११ केव्ही	टीपीसी_उच्च दाब	एईएल_उच्च दाब	
राज्यांतर्गत मुक्त प्रवेश (डब्ल्युसी)	डी _(१)	राज्यांतर्गत मुक्त प्रवेश ३३ केव्ही च्या वर	. .	०.१५	०.३७	०.७६	१.६९	०.७२
एम (डब्ल्युसी) ३३	डी _(२)	महावितरण कंपनी_३३ केव्ही	०.१५	०.१५	०.३७	०.७६	१.८४	०.८७
एम २२ (डब्ल्युसी)	डी _(३)	महावितरण कंपनी_२२ केव्ही	०.३७	०.३७	०.३७	०.७६	२.०६	१.०९
एम ११ (डब्ल्युसी)	डी _(४)	महावितरण कंपनी_११ केव्ही	०.७६	०.७६	०.७६	०.७६	२.४५	१.४८
टी(डब्ल्युसी) उच्च दाब	डी _(५)	टीपीसी_उच्च दाब	१.६९	१.८४	२.०६	२.२५	१.६९	२.४१
ए(डब्ल्युसी) उच्च दाब	डी _(६)	एईएल_उच्च दाब	०.७२	०.८७	१.०९	१.४८	२.४१	०.७२

जेथे,

आकार*	मान्यताप्राप्त वहन आकार (डब्ल्युसी)
महावितरण कंपनी_३३ केव्ही	०.१५
महावितरण कंपनी_२२ केव्ही	०.३७
महावितरण कंपनी_११ केव्ही	०.७६
टीपीसी_उच्च दाब (३३ केव्ही/११केव्ही)	१.६९
एईएल_उच्च दाब (३३ केव्ही)	०.७२

*आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी मध्यावधी आढाव्याच्या आदेशानुसार मान्यताप्राप्त आकार

टीप.—वरील वहन आकारांव्यतिरिक्त, वीज वहनाच्या प्रयोजनासाठी राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणा वापरण्यात आल्यास मुक्त प्रवेश वहन व्यवहारांवर पारेषण आकार लागू राहतील.

लागू असलेल्या वहन हानिचे आकार :

पारेषण आणि वहन हानिसाठी तक्ता	रु. प्रति युनिट	राज्यांतर्गत मुक्त प्रवेश	एम(डब्ल्युसी) ३३	एम(डब्ल्युसी) २२	एम(डब्ल्युसी) ११	टी(डब्ल्युसी) उच्च दाब	ए (डब्ल्युसी) उच्च दाब	
	अंतःक्षेपण	आय ^(१)	आय ^(२)	आय ^(३)	आय ^(४)	आय ^(५)	आय ^(६)	
रु. किलोवॅट प्रति महिना किंवा रु. प्रति युनिट	वीज खेचणी	राज्यांतर्गत मुक्त प्रवेश ३३ केव्ही च्या वर	महावितरण कंपनी_३३ केव्ही	महावितरण कंपनी_२२ केव्ही	महावितरण कंपनी_११ केव्ही	टीपीसी_उच्च दाब	एईएल_उच्च दाब	
राज्यांतर्गत	डी ^(१)	राज्यांतर्गत मुक्त प्रवेश ३३ केव्ही च्या वर	वहन आकार नाही	एम(डब्ल्युएल)३३	एम(डब्ल्युएल)२२	एम(डब्ल्युएल)११	टी (डब्ल्युएल) उच्च दाब	ए (डब्ल्युएल) उच्च दाब
एम(डब्ल्युएल)३३	डी ^(२)	महावितरण कंपनी_३३ केव्ही	एम(डब्ल्युएल)३३	एम(डब्ल्युएल)३३	एम(डब्ल्युएल)२२	एम(डब्ल्युएल)११	टी(डब्ल्युएल) उच्च दाब + एम(डब्ल्युएल)३३	ए (डब्ल्युएल) उच्च दाब + एम(डब्ल्युएल)३३
एम(डब्ल्युएल)२२	डी ^(३)	महावितरण कंपनी_२२ केव्ही	एम(डब्ल्युएल)२२	एम(डब्ल्युएल)२२	एम(डब्ल्युसी)२२	एम(डब्ल्युसी)११	टी(डब्ल्युएल) उच्च दाब + एम(डब्ल्युएल)२२	ए (डब्ल्युएल) उच्च दाब + एम(डब्ल्युसी)२२
एम(डब्ल्युएल)११	डी ^(४)	महावितरण कंपनी_११ केव्ही	एम(डब्ल्युएल)११	एम(डब्ल्युएल)११	एम(डब्ल्युएल)११	एम(डब्ल्युएल)११	टी(डब्ल्युएल) उच्च दाब + एम(डब्ल्युएल)११	ए (डब्ल्युएल) उच्च दाब + एम(डब्ल्युसी)११
टी(डब्ल्युएल) उच्च दाब	डी ^(५)	टी(डब्ल्युएल)_ उच्च दाब	टी(डब्ल्युएल) उच्च दाब	एम(डब्ल्युएल)३३ + टी(डब्ल्युएल) उच्च दाब	एम(डब्ल्युसी)२२ + टी(डब्ल्युएल) उच्च दाब	एम(डब्ल्युएल)११ + टी(डब्ल्युएल) उच्च दाब	टी(डब्ल्युएल) उच्च दाब	ए (डब्ल्युएल) उच्च दाब + टी(डब्ल्युएल) उच्च दाब
ए(डब्ल्युसी) उच्च दाब	डी ^(६)	ए (डब्ल्युएल)_ उच्च दाब	ए (डब्ल्युएल) उच्च दाब	एम(डब्ल्युएल)३३ + ए (डब्ल्युएल) उच्च दाब	एम(डब्ल्युएल)२२ + ए (डब्ल्युएल) उच्च दाब	एम(डब्ल्युएल)११ + ए (डब्ल्युएल) उच्च दाब	टी(डब्ल्युएल) उच्च दाब + ए (डब्ल्युएल) उच्च दाब	ए (डब्ल्युएल) उच्च दाब

जेथे,

परिभाषिक नामकरण	मान्यताप्राप्त वहन हानी (डब्ल्युएल)
महावितरण कंपनी_३३ केव्ही	एम(डब्ल्युएल)३३
महावितरण कंपनी_२२ केव्ही	एम(डब्ल्युएल)२२
महावितरण कंपनी_११ केव्ही	एम(डब्ल्युएल)११
टीपीसी_उच्च दाब	टी(डब्ल्युएल) उच्च दाब
एईएल_उच्च दाब	ए (डब्ल्युएल) उच्च दाब

टीप.— वरील वहन हानिव्यतिरिक्त, वीज वहनाच्या प्रयोजनासाठी राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणा वापरण्यात आल्यास मुक्त प्रवेश वहन व्यवहारांवर पारेषण हानि लागू राहिल.

वरील तक्त्याचे स्पष्टीकरण :

पारेषण आणि वहन हानिसाठी तक्ता	रु. किलोवॅट प्रति महिना किंवा रु. प्रति युनिट	राज्यांतर्गत मुक्त प्रवेश	एम(डब्ल्यूएल) ३३	एम(डब्ल्यूएल) २२	एम(डब्ल्यूएल) ११	टी(डब्ल्यूएल) उच्च दाब	ए (डब्ल्यूएल) उच्च दाब	
	अंतःक्षेपण	आय _(१)	आय _(२)	आय _(३)	आय _(४)	आय _(५)	आय _(६)	
रु. किलोवॅट प्रति महिना किंवा रु. प्रति युनिट	वीज खेचणी	राज्यांतर्गत मुक्त प्रवेश ३३ केव्ही च्या वर	महावितरण कंपनी_३३ केव्ही	महावितरण कंपनी_२२ केव्ही	महावितरण कंपनी_११ केव्ही	टीपीसी_उच्च दाब	एईएल_उच्च दाब	
राज्यांतर्गत	डी _(१)	राज्यांतर्गत मुक्त प्रवेश ३३ केव्ही च्या वर	. .	६.००%	७.५०%	९.००%	०.९०%	०.५२%
एम (डब्ल्यूएल) ३३	डी _(२)	महावितरण कंपनी_३३ केव्ही	६.००%	६.००%	७.५०%	९.००%	६.९०%	६.५२%
एम (डब्ल्यूएल) २२	डी _(३)	महावितरण कंपनी_२२ केव्ही	७.५०%	७.५०%	७.५०%	९.००%	८.४०%	८.०२%
एम (डब्ल्यूएल) ११	डी _(४)	महावितरण कंपनी_११ केव्ही	९.००%	९.००%	९.००%	९.००%	९.९०%	९.५२%
टी(डब्ल्यूएल) उच्च दाब	डी _(५)	टीपीसी_उच्च दाब	०.९०%	६.९०%	८.४०%	९.९०%	०.९०%	१.४२%
ए(डब्ल्यूएल) उच्च दाब	डी _(६)	एईएल_उच्च दाब	०.५२%	६.५२%	८.०२%	९.५२%	१.४२%	०.५२%

जेथे,

परिभाषिक नामकरण*	मान्यताप्राप्त वहन हानि (डब्ल्यूएल)
महावितरण कंपनी_३३ केव्ही	६.०० %
महावितरण कंपनी_२२ केव्ही	७.५० %
महावितरण कंपनी_११ केव्ही	९.०० %
टीपीसी_उच्च दाब (३३ केव्ही/११केव्ही)	०.९० %
एईएल_उच्च दाब (३३ केव्ही)	०.५२ %

*आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी मध्यावधी आढाव्याच्या आदेशानुसार मान्यताप्राप्त हानिची पातळी उदाहरणार्थाच्या प्रयोजनासाठी

टीप : वरील वहन हानि व्यतिरिक्त, वीज वहनाच्या प्रयोजनासाठी राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणा वापरण्यात आल्यास मुक्त प्रवेश वहन व्यवहारांवर पारेषण हानि लागू राहिल.

डी. नवीन खंड १४.१० खालीलप्रमाणे समाविष्ट करण्यात येईल :

“१४.१०. ऊर्जा क्रेडीटच्या समायोजनासाठी प्राधान्य :

मुक्त प्रवेश ग्राहकांनी वेगवेगळ्या स्रोतांपासून केलेल्या विजेच्या खेचणीचे समायोजन खाली देण्यात आलेल्या कमी प्राधान्य क्रमाने राहिल आणि लागू असलेल्या हानिचे समायोजन केल्यानंतर, प्रत्येक काल-गटासाठी त्याची अंमलबजावणी करण्यात येईल.

(अ) नूतनशील ऊर्जा निर्माते

(ब) स्व-वापरासाठीचा निर्मिती प्रकल्प

- (क) बँक केलेली ऊर्जा
- (ड) दीर्घ-कालिन द्विपक्षीय खरेदी
- (इ) मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश
- (एफ) पॉवर एक्स्चेंज व्यवहारांसह अल्प-कालिन आंतर-राज्य मुक्त प्रवेश
- (जी) अल्प-कालिन राज्यांतर्गत मुक्त प्रवेश
- (एच) वितरण परवानाधारक

परंतु असे की, एकसारख्याच वर्गवारीसाठी एका पेक्षा अधिक स्रोतांकडून जमा केलेल्या ऊर्जेच्या बाबतीत अशा स्रोतांपासून करारबद्ध केलेल्या निर्मिती क्षमतेच्या यथाप्रमाणे तत्त्वावर अशा ऊर्जेचे समायोजन करण्यात येईल.”

ई. नवीन खंड १४.११ खालीलप्रमाणे समाविष्ट करण्यात येईल:

“१४.११. पॉवर फॅक्टर प्रोत्साहन-अधिदान/पॉवर फॅक्टरच्या दंडाची उपलब्धता:

महिन्याभरात बॅन्कड केलेल्या ऊर्जेचे आणि प्रत्यक्ष मुक्त प्रवेशाच्या वापराचे समायोजन केल्यानंतर, वितरण परवानाधारकाकडून मुक्त प्रवेश ग्राहकाला आणि स्व-वापरासाठीच्या उपयोगकर्त्याला पुरविण्यात आलेल्या केवळ नक्त ऊर्जेसाठी वेळोवेळी निर्गमित केलेल्या वीज दराच्या आदेशाच्या वीज दर वेळापत्रकामध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार पॉवर फॅक्टर प्रोत्साहन-अधिदान मिळण्याचा हक्क किंवा पॉवर फॅक्टरच्या दंडाची वसुली, जसे असेल तसे, लागू राहिल.”

१०. मुख्य विनियमांच्या विनियम १६ मध्ये सुधारणा :

विद्यमान विनियम १६.३ मध्ये खालीलप्रमाणे सुधारणा करण्यात येईल :

“१६.३ नूतनशील ऊर्जेच्या दराचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांमध्ये “अनिश्चित वीज” निर्मिती करणारा म्हणून ठरविलेल्या नूतनशील ऊर्जा निर्मिती प्रकल्पाचे काल व परिमाण निर्धारण (शेड्युलिंग) महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (सौर आणि पवन ऊर्जा निर्मितीकरिता पूर्वानुमान, काल व परिमाण निर्धारण (शेड्युलिंग) आणि तफावतीची हिशोबपूर्ती) विनियम, २०१८ मधील तरतुदीनुसार करण्यात येईल.”

११. मुख्य विनियमांच्या विनियम १७ मध्ये सुधारणा :

विद्यमान विनियम १७.८ च्या खाली आणि विद्यमान विनियम १७.९ च्या वर नवीन खंड १७.८(ए) खालीलप्रमाणे समाविष्ट करण्यात येईल :

“१७.८(ए) बहुविध निर्मिती संच असलेली निर्मिती केंद्रे ज्यामध्ये एक किंवा अधिक संच स्व-वापरासाठीच्या किंवा त्रयस्थ पक्षाच्या मार्गाने करारबद्ध करण्यात येतात, अशी निर्मिती कंपनी या विनियमांच्या अधिसूचनेपासून सहा महिन्यांच्या आत स्वतःच्या खर्चाने प्रत्येक निर्मिती संचासाठी स्वतंत्रपणे, नोडल एजन्सी आणि/किंवा एमएसएलडीसीने ठरवून दिलेल्या आवश्यकतेनुसार, विशेष ऊर्जा मीटर्स बसविले.

परंतु असे की, बसविण्यात आलेले विशेष ऊर्जा मीटर्स कोणत्याही वेळी वितरण परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीला पर्यवेक्षणासाठी उपलब्ध असतील ;

परंतु असे की, वीज निर्मात्यांनी स्वतःच्या खर्चाने वितरण परवानाधारकाकडून विशेष ऊर्जा मीटर बसविण्याचा पर्याय स्वीकारला असल्यास वितरण परवानाधारक असे विशेष ऊर्जा मीटर बसविले. विशेष ऊर्जा मीटर बसविण्यात येईतोवर मधल्या काळात, वितरण परवानाधारक अशा ग्राहक/निर्मात्यांना मुक्त प्रवेश नाकारणार नाही.

परंतु आणखी असे की, पारेषण किंवा वितरण यंत्रणेशी जोडलेली अशी निर्मिती केंद्रे, जसे असेल तसे, वितरण परवानाधारक आणि/किंवा एमएसएलडीसीने ठरवून दिलेल्या तांत्रिक वैशिष्ट्यांनुसार नियंत्रण केंद्राशी त्यांची एकात्मता साधण्यासाठी लागणाऱ्या संपर्क व्यवस्थेचा खर्च स्वतः करतील.”

१२. मुख्य विनियमांच्या विनियम १८ मध्ये सुधारणा :

विनियम १८.१.२ चे विद्यमान परंतुक खालीलप्रमाणे सुधारणा करण्यात येईल:

“१८.१.२ राज्यांतर्गत पारेषण हानि:

परंतु असे की, ऊर्जेची हिशोबपूर्ती राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेमध्ये मान्यता दिलेल्या हानिच्या आधारावर करण्यात येईल.”

१३. मुख्य विनियमांच्या विनियम १९ मध्ये सुधारणा :

ए. विनियम १९.१ चे विद्यमान परंतुक खालीलप्रमाणे बदलण्यात येईल:

परंतु असे की, “महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (तफावतीच्या हिशोबपूर्तीची कार्यपद्धती आणि संबंधित बाबी) विनियम, २०१९ नुसार अधिसूचना अंमलात येण्याच्या दिनांकापूर्वी, राज्य पूलमध्ये सहभागी असलेल्या मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्रे आणि परवानाधारकांना अंतिम संतुलन आणि हिशोबपूर्ती पद्धतीमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या ऊर्जा संतुलन आणि हिशोबपूर्तीच्या तरतुदी किंवा आयोगाकडून विनिर्दिष्ट करण्यात येईल अशी अन्य पद्धत, लागू राहिल.”

बी. विनियम १९.१ मध्ये वरील सुधारणेच्या खाली नवीन परंतुकाची भर घालण्यात येईल :

“परंतु आणखी असे की, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (तफावतीच्या हिशोबपूर्तीची कार्यपद्धती आणि संबंधित बाबी) विनियम, २०१९ नुसार प्रभावी दिनांकानंतर, तफावतीचे लेखे ठेवण्याच्या अटी आणि तफावतीची हिशोबपूर्ती महाराष्ट्राकरिता तफावतीच्या हिशोबपूर्तीच्या कार्यपद्धतीचे नियमन करणाऱ्या विनियमानुसार करण्यात येईल.”

सी. विद्यमान विनियम १९.२ च्या शीर्षकामध्ये खालीलप्रमाणे सुधारणा करण्यात येईल :

“१९.२. अंशतः मुक्त प्रवेश ग्राहक किंवा अंशतः मुक्त प्रवेश ग्राहकांच्या वतीने परवानाधारक वीज व्यापाऱ्याच्या संबंधात वीज खेचण्याच्या ठिकाणी ऊर्जेची हिशोबपूर्ती.”

डी. विद्यमान विनियम १९.२.१ खालीलप्रमाणे बदलण्यात येईल :

१९.२.१ ज्यादा खेचलेली वीज :

अंशतः मुक्त प्रवेश ग्राहकाने खेचलेल्या ज्यादा विजेची हिशोबपूर्ती खालील २ पैकी उच्च असलेल्या पर्यायाने करण्यात येईल :—

(एक) यंत्रणा सर्वोच्च किंमत (सिस्टम मार्जिनल प्राईस- ‘एसएमपी’) अधिक अन्य आनुषंगिक आकार (नक्त अनिर्धारित आंतरबदल (‘युआय’) आकार, अतिरिक्त युआय आकार) किंवा महाराष्ट्रात वेळोवेळी कार्यरत असलेल्या पद्धतीखाली तफावतीच्या हिशोबपूर्तीच्या कार्यपद्धतीनुसार निश्चित करण्यात आलेले अन्य कोणतेही तफावतीसाठीचे आकार किंवा,

(दोन) संबंधित वितरण परवानाधारकासाठी तात्पुरत्या वीज दराच्या वर्गवारीतील आयोगाने निश्चित केल्यानुसार, जो लागू असेल तो, ऊर्जा आकार किंवा अस्थिर आकार.

परंतु असे की, अशा ग्राहकाला लागू असलेला किरकोळ वीज विक्रीचा दर निश्चित करणाऱ्या आयोगाच्या आदेशातील तरतुदीनुसार करारांतर्गत मागणीपेक्षा जादा खेचलेल्या विजेसाठी ग्राहक दंड भरण्यास देखील जबाबदार राहिल.

इ. विद्यमान विनियम १९.२.२ खालीलप्रमाणे बदलण्यात येईल :

“१९.२.२ कमी खेचलेली वीज :

अंशतः मुक्त प्रवेश ग्राहकाने कमी वीज खेचल्यास त्याला वितरण परवानाधारकाकडून कोणतेही आकार अदा केले जाणार नाहीत.

एफ. विद्यमान विनियम १९.३.१(ए) आणि १९.३.१ (बी) खालीलप्रमाणे बदलण्यात येतील :

“१९.३.१ विजेचे जादा अंतःक्षेपण :

(अ) निर्मिती कंपनीने शेड्यूलमधील अंतःक्षेपणापेक्षा केलेल्या ज्यादा विजेच्या अंतःक्षेपणामुळे जर ग्रिडचा फायदा होत असेल तर अशा ज्यादा वीज अंतःक्षेपणाची हिशोबपूर्ती ही, तफावतीच्या हिशोबपूर्तीच्या कार्यपद्धती अंतर्गत लागू असलेल्या तफावतीसाठीच्या आकाराने किंवा यंत्रणा सर्वोच्च किंमत (एसएमपी) अधिक अन्य आनुषंगिक आकाराने (नक्त युआय आकार, अतिरिक्त युआय आकार) किंवा महाराष्ट्रात प्रचलित असलेल्या पद्धतीखालील राज्यांतर्गत एबीटी च्या अन्य कोणत्याही हिशोबपूर्तीसाठीच्या आकाराने किंवा वितरण परवानाधारकाच्या, द्रवरूप इंधनावर आधारित वीज निर्मिती वगळून अन्य स्रोतांकडील नूतनशील वीज खरेदीच्या बंधनाच्या पूर्ततेसह दीर्घ-कालिन वीज खरेदीच्या भारांकित सरासरी दराने, जे कमी असेल त्यानुसार, करण्यात येईल.

(ब) जर असे जादा अंतःक्षेपण ग्रिडला घातक असेल तर विजेच्या अशा जादा अंतःक्षेपणाकरिता मुक्त प्रवेश निर्मिती कंपनी, तफावतीच्या हिशोबपूर्तीच्या कार्यपद्धती अंतर्गत लागू असलेले तफावतीसाठीचे आकार किंवा यंत्रणा सर्वोच्च किंमत (एसएमपी) अधिक अन्य आनुषंगिक आकार (नक्त युआय आकार, अतिरिक्त युआय) किंवा महाराष्ट्रात प्रचलित असलेल्या पद्धतीखालील राज्यांतर्गत एबीटी च्या अन्य कोणत्याही हिशोबपूर्तीसाठीच्या आकार, जे जास्त असेल ते, राज्य पूल मध्ये भरणा करील.

जी. विद्यमान विनियम १९.३.२ मध्ये खालीलप्रमाणे सुधारणा करण्यात येईल :

“१९.३.२ विजेचे कमी अंतःक्षेपण :

मुक्त प्रवेश निर्मिती कंपनीने शेड्युलपेक्षा कमी अंतःक्षेपण केल्यास, त्याची भरपाई ग्रिडमधून करण्यात येईल व त्याची किंमत, तफावतीच्या हिशोबपूर्तीच्या कार्यपद्धती अंतर्गत लागू असलेल्या तफावतीसाठीच्या आकाराने किंवा यंत्रणा सर्वोच्च किंमत (एसएमपी) अधिक अन्य आनुषंगिक आकाराने (नक्त युआय आकार, अतिरिक्त युआय) ने किंवा महाराष्ट्रात प्रचलित असलेल्या पद्धतीखाली ठरवून दिलेल्या राज्यांतर्गत एबीटी च्या अन्य कोणत्याही हिशोबपूर्तीसाठीच्या आकाराने, जे जास्त असेल ते, मुक्त प्रवेश निर्मिती कंपनीकडून वितरण परवानाधारकाला अदा करण्यात येईल आणि मुक्त प्रवेश निर्मिती केंद्राच्या जबाबदाऱ्या पार पाडण्यासाठी प्रादेशिक भार प्रेषण केंद्र (आरएलडीसी) आणि/ किंवा एमएसएलडीसीने, वितरण परवानाधारकाला देय म्हणून ठरवून दिलेला कोणताही अतिभार (कंजेशन) आकार देखील अदा करण्यात येईल.

परंतु असे की, कोणतेही निर्मिती केंद्र जर राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेला थेट जोडलेले असेल तर त्याच्यावर वितरण हानीचा भार टाकण्यात येणार नाही.

परंतु आणखी असे की, जर विजेचे कमी अंतःक्षेपण सतत दोन दिवस होत राहिले तर, एमएसएलडीसी शेड्युलमध्ये सुधारणा करण्यासाठी निर्मिती केंद्राला नोटीस देईल.

परंतु असेही की, जर निर्मिती केंद्र मुक्त प्रवेश शेड्युलप्रमाणे विजेचे अंतःक्षेपण करू शकले नाही आणि त्याचे शेड्युलमध्ये जर तातडीने सुधारणा केली नाही तर, निर्मिती केंद्र, यंत्रणा सर्वोच्च किंमतीने (एसएमपी) अधिक अन्य आनुषंगिक आकाराच्या (नक्त युआय आकार, अतिरिक्त युआय) किंवा महाराष्ट्रात कार्यरत असलेल्या राज्यांतर्गत तफावतीच्या हिशोबपूर्तीच्या कार्यपद्धती अंतर्गत ठरवून देण्यात आलेल्या अन्य कोणत्याही राज्यांतर्गत तफावत हिशोबपूर्ती आकाराच्या, दुष्पट दंड भरण्यास, जबाबदार राहिल; असे असले तरीही, निर्मिती केंद्र संपूर्ण कालावधीकरिता पूर्ण राखीव क्षमतेसाठी मुक्त प्रवेश आकार अदा करण्यास जबाबदार राहिल.

एच. विद्यमान विनियम १९.३.३(अ) मध्ये खालीलप्रमाणे सुधारणा करण्यात येईल:

“१९.३.३ महाराष्ट्रातील निर्मिती केंद्र जर तफावतीच्या हिशोबपूर्तीच्या कार्यपद्धतीनुसार राज्य पूल सहभागीदार म्हणून घोषित करण्यात आले तर खालील बाबी लागू राहतील :

(अ) कोणत्याही १५ मिनिटांच्या काल-गटात घोषित क्षमतेच्या १०५ टक्क्यापर्यंतची कोणतीही निर्मिती जर तिची एका दिवसातील एकूण सरासरी ही घोषित सरासरी क्षमतेच्या १०१ टक्क्यापर्यंत जात असेल तर ती गेमींग म्हणून मानण्यात येणार नाही आणि निर्मिती केंद्राला शेड्युलमधील निर्मितीच्या घोषित क्षमतेपेक्षा जास्त झालेल्या वीज निर्मितीसाठी, यंत्रणा सर्वोच्च किंमत (एसएमपी) अधिक अन्य आनुषंगिक आकार (नक्त युआय आकार, अतिरिक्त युआय) म्हणून निश्चित केलेले युआय आकार किंवा महाराष्ट्रात कार्यरत असलेल्या तफावतीच्या हिशोबपूर्तीच्या कार्यपद्धती अंतर्गत ठरवून देण्यात आलेले अन्य कोणतेही तफावतीसाठीचे आकार किंवा निर्मितीचा सर्वात कमी अस्थिर खर्च, जे कमी असेल ते, मिळण्याचा हक्क राहिल.”

१४. मुख्य विनियमांच्या विनियम २० मध्ये सुधारणा :

(ए) विद्यमान विनियम २०.१ मध्ये खालीलप्रमाणे सुधारणा करण्यात येईल आणि त्यामध्ये नवीन परंतुकाची भर घालण्यात येईल :

“२०.१ नूतनशील उर्जेच्या दरांचे नियमन करणाऱ्या विनियमांत आयोगाने ‘अनिश्चित वीज’ म्हणून ठरविलेल्या नूतनशील उर्जा निर्मिती केंद्रामधून (उदा. पवन, सौर आणि पवन व सौर यांचा समावेश असलेली हायब्रिड नूतनशील ऊर्जा निर्मिती केंद्रे) जर मुक्त प्रवेश ग्राहकाने वीज प्राप्त करून घेतली तर त्याला विनियम १९.३ लागू असणार नाही.

परंतु असे की, अ-निश्चित विजेच्या बाबतीत (उदा. पवन, सौर आणि पवन व सौर यांचा समावेश असलेली हायब्रिड नूतनशील ऊर्जा निर्मिती केंद्रे) अंतःक्षेपणाच्या ठिकाणच्या तफावतीच्या हिशोबपूर्तीचे नियमन महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (सौर आणि पवन ऊर्जा निर्मितीकरिता पूर्वानुमान, काल व परिमाण निर्धारण (शेड्युलिंग) आणि तफावतीची हिशोबपूर्ती) विनियम, २०१८ नुसार करण्यात येईल.”

(बी) विद्यमान विनियम २०.२ मध्ये खालीलप्रमाणे सुधारणा करण्यात येईल :

२०.२ नूतनशील उर्जा निर्मिती केंद्रातील समायोजनानंतर अनिश्चित वीज निर्मितीपैकी शिल्लक उर्जा, नंतरच्या परिच्छेदामध्ये ठरवून दिलेल्या अटीच्या अधीन राहून, वितरण परवानाधारकाकडे बँक करण्यात येईल.

(सी) विद्यमान विनियम २०.३ वगळण्यात आले आहे :

(डी) विद्यमान विनियम २०.४ ला २०.३ म्हणून पुनःअंकित करण्यात येईल आणि त्यामध्ये खालीलप्रमाणे सुधारणा करण्यात येईल.

“२०.३ फक्त एक महिन्याच्या तत्वावर उर्जेचे बँकिंग करण्यात परवानगी देण्यात येईल.

परंतु असे की, बँक केलेल्या ऊर्जेसाठीचे क्रेडीट त्यानंतरच्या महिन्यांमध्ये घेण्याकरिता परवानगी देण्यात येणार नाही आणि महिन्यादरम्यान बँक केलेल्या एनर्जीसाठीचे क्रेडीट हे आयोगाने वितरण परवानाधारकाच्या वीज दर निश्चित करण्याच्या संबंधित आदेशात निश्चित केलेल्या संबंधित दिवसाच्या काल-गटात (टी ओ डी) अंतःक्षेपण केलेल्या उर्जेनुसार त्याच महिन्यात समायोजित करण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, सर्वोच्च मागणीच्या काळातील टीओडी गटातील बँक केलेली ऊर्जा ही सर्वोच्च मागणी नसतानाच्या काळातील टीओडी गटातून देखील काढून घेता येईल परंतु सर्वोच्च मागणी नसतानाच्या काळातील टीओडी गटात बँक केलेली ऊर्जा ही सर्वोच्च मागणीच्या काळातील टीओडी गटातून काढून घेता येणार नाही.

उदाहरणार्थ : खालील कालावधीत बँक केलेली ऊर्जा :

- रात्रीच्या वेळेतील सर्वोच्च मागणी नसलेले टीओडी गट (२२०० तास ते ०६०० तास) फक्त याच टीओडी गटातून उर्जा काढून घेता येईल.

- सर्वोच्च मागणी नसलेले टीओडी गट (०६०० तास ते ०९०० तास आणि १२०० तास ते १८०० तास) याच टीओडी गटातून तसेच रात्रीच्या वेळेतील सर्वोच्च मागणी नसलेल्या टीओडी गटातून ऊर्जा काढून घेता येईल.

(तथापि, रात्रीच्या वेळेतील सर्वोच्च मागणी नसलेल्या काळात आणि सर्वोच्च मागणी नसलेल्या काळात बँक केलेली ऊर्जा सकाळच्या आणि संध्याकाळच्या सर्वोच्च मागणीच्या काळात काढता येणार नाही.)

- सकाळी सर्वोच्च मागणी असलेले टीओडी गट (०९०० तास ते १२०० तास) याच टीओडी गटातून तसेच सर्वोच्च मागणी नसलेल्या आणि रात्रीच्या सर्वोच्च मागणी नसलेल्या टीओडी गटातून ऊर्जा काढून घेता येईल.

- संध्याकाळचे सर्वोच्च मागणी असलेले टीओडी गट (१८०० तास ते २२०० तास) याच टीओडी गटातून तसेच सर्वोच्च मागणी नसलेल्या टीओडी गटातून आणि रात्रीच्या सर्वोच्च मागणी नसलेल्या टीओडी गटातून ऊर्जा काढून घेता येईल.”

(ई) विद्यमान विनियम २०.५ ला २०.४ म्हणून पुनःअंकित करण्यात येईल.

(एफ) विद्यमान विनियम २०.६ मध्ये सुधारणा करून त्याला २०.५ म्हणून पुनःअंकित करण्यात येईल आणि विद्यमान परंतुकाच्या वर खालीलप्रमाणे नवीन परंतुकांची भर घालण्यात येईल :

“२०.५. महिन्याच्या शेवटी बँक केलेल्या ऊर्जेपैकी अविनियोगित ऊर्जा, नूतनशील ऊर्जा निर्मात्याने अशा महिन्यात प्रत्यक्ष केलेल्या एकूण निर्मितीच्या १० टक्केपर्यंत, वितरण परवानाधारकाने संबंधित तंत्रज्ञानासाठी लागू असलेल्या वार्षिक सामान्य (जेनेरिक) वीज दराच्या आदेशांतर्गत ठरवून देण्यात आलेल्या दराच्या सममूल्य दराने केलेली मानीव खरेदी म्हणून विचारात घेण्यात येईल.

परंतु असे की, अशा मानीव खरेदीची गणना वितरण परवानाधारकाच्या नूतनशील ऊर्जा खरेदी बंधनासाठी करण्यात येईल.

१५. मुख्य विनियमांच्या विनियम ३१ मध्ये सुधारणा :

विद्यमान विनियम ३१.१ मध्ये सुधारणा करण्यात येईल आणि विद्यमान परंतुकाच्या वर खालीलप्रमाणे नवीन परंतुकांची भर घालण्यात येईल :

“३१.१ राज्य पारेषण कंपनी, “मुक्त प्रवेश संनियंत्रण आणि पुनर्विलोकन समिती” या नावाची एक समिती गठीत करील आणि या समितीचा निमंत्रक म्हणून काम पाहील. या समितीमध्ये खालील सदस्यांचा समावेश असेल :

- (ए) राज्य पारेषण कंपनीचा एक सदस्य
 (बी) महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राचा एक सदस्य
 (सी) राज्याची मालकी असलेल्या वितरण परवानाधारकाचा एक सदस्य
 (डी) खाजगी मालकी असलेल्या वितरण परवानाधारकाचा एक सदस्य (२५० मेगावॉट पेक्षा अधिक एकूण मागणी असलेला)
 (इ) आयोगाकडून त्यांच्या अधिकाऱ्यांमधून नामनिर्देशित केलेला एक सदस्य
 (एफ) समितीच्या निमंत्रकाकडून नामनिर्देशित केलेला विशेष आमंत्रित

परंतु असे की, समिती नोंदणीकृत औद्योगिक असोसिएशन किंवा ग्राहक प्रतिनिधी, त्यांस योग्य वाटेल त्याप्रमाणे, नामनिर्देशित करू शकेल.

परंतु असे की, ही समिती मुक्त प्रवेशाच्या प्रगतीचे संनियंत्रण करील आणि या समितीची ६ महिन्यातून कमीत कमी एक बैठक घेण्यात येईल आणि त्यांच्या कार्यवाहीचा अर्ध-वार्षिक अहवाल सादर करील.

परंतु आणखी असे की, या विनियमांच्या तरतुदींच्या आणि या विनियमांच्या तरतुदींतर्गत विकसित झालेल्या नियम आणि कार्यपद्धतीच्या अंमलबजावणीचे मूल्यांकन करण्यासाठी आणि अंमलबजावणी दरम्यान निर्माण झालेल्या प्रश्नांवर उपाययोजनांची शिफारस करण्यासाठी जबाबदार राहिल.

परंतु असे की, पुर्वीच्या विनियमांखाली गठीत करण्यात आलेली समिती जोपर्यंत या विनियमांखाली समिती गठीत करण्यात येत नाही तोपर्यंत पुढे चालू राहिल.

१६. मुख्य विनियमांच्या विनियम ३८ मध्ये सुधारणा :

विद्यमान विनियम ३८.३ च्या परंतुकामध्ये खालीलप्रमाणे सुधारणा करण्यात येईल :

“परंतु असे की, वेळोवेळी सुधारणा करण्यात आल्याप्रमाणे या विनियमांतील विनियम २० मधील बँकींग बाबतच्या तरतुदी, देयक मागणीची व्याख्या, विनियम २६ मधील विजेचे अंतःक्षेपण करण्याच्या (इंजेक्शन) किंवा वीज खेचण्याच्या (ड्रॉअल) ठिकाणांतील बदल आणि विनियम ४.२ मधील करारांतर्गत, त्यामध्ये झालेल्या सुधारणांसह, मागणीत सुधारणा, या संबंधातील तरतुदी अशा प्रचलित असलेल्या मुक्त प्रवेश करार किंवा संविदांना लागू राहतील.

परंतु आणखी असे की, मुख्य विनियमांतील बँकींग संबंधातील तरतूद मुख्य विनियमांच्या पहिल्या सुधारणेच्या अधिसूचनेच्या दिनांका रोजी अस्तित्वात असलेल्या मुक्त प्रवेश करार आणि संविदांना अशा मुक्त प्रवेश व्यवहारांसाठी मान्यता दिलेला कालावधी संपुष्टात येईपर्यंत लागू राहिल, त्यानंतर मुख्य विनियमांच्या पहिल्या सुधारणेच्या विनियम २० अंतर्गत केलेली बँकींग संबंधातील तरतूद लागू राहिल.

परंतु आणखी असे की, ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारक ज्याने मुख्य विनियमांतर्गत महाराष्ट्रातील वितरण यंत्रणेत मुक्त प्रवेश मागण्यासाठी अर्ज केलेला असेल आणि ज्याच्या अर्जाची हे विनियम अंमलात येण्याच्या किंवा त्यातील सुधारणांच्या दिनांका रोजी छाननी चालू असेल त्याने पुन्हा अर्ज करण्याची गरज नाही आणि अशा अर्जाची छाननी सुधारणा केलेल्या विनियमांच्या तरतुदींतर्गत करण्यात येईल.”

१७. मुख्य विनियमांमध्ये नवीन विनियम ३९ ची भर :

मुख्य विनियमांमध्ये विनियम ३९ म्हणून नवीन विनियमाची भर घालण्यात येईल :

“३९. शिथिल करण्याचे अधिकार

आयोग, स्वतःहून किंवा आयोगासमोर हितसंबंधित व्यक्तीने केलेल्या अर्जाच्या संदर्भात, या विनियमांतील कोणतीही तरतूद सर्वसाधारण किंवा विशिष्ट आदेशाद्वारे शिथिल करू शकेल; मात्र त्यापूर्वी, यासंबंधीच्या कारणांची लेखी नोंद करण्यात येईल आणि शिथिल करण्यास मंजुरी दिल्यामुळे बाधित होऊ शकणाऱ्या व्यक्तींना त्यांची बाजू मांडण्याची संधी देण्यात येईल.

अभिजीत देशपांडे,

मुंबई,
दिनांक ७ जून, २०१९.

सचिव,
महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग.

MAHARASHTRA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

NOTIFICATION

ELECTRICITY ACT, 2003.

No. MERC / Tech /2019/ 097.—In exercise of the powers conferred under sections 86(3) and 181 of the Electricity Act, 2003 and all other powers enabling it in this behalf, and after previous publication, the Maharashtra Electricity Regulatory Commission makes the following Regulations to amend the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Distribution Open Access) Regulations, 2016 ('the Principal Regulations') namely :

1. Short title and commencement :

1.1. These Regulations may be called the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Distribution Open Access) (First Amendment) Regulations, 2019.

1.2. These Regulations shall come into force from the date of their publication in the *Official Gazette*.

2. Amendment to Regulation 2 of the Principal Regulations :

The following definitions shall be amended in Regulation 2 of the principal Regulations :—

“(4) “Banking” means the surplus Renewable Energy injected in the grid and credited with the Distribution Licensee after set off with consumption in the same Time of Day slot as specified in Regulation 20;”

“(17) “Contract Demand” means the demand in kilovolt ampere ('kVA') or Megavolt ampere ('MVA') as mutually agreed between the Distribution Licensee and the Consumer

- (i) in the agreement for supply of electricity; or
- (ii) through other written communication.”

“(20) (a) “Gross metering” means a metering arrangement wherein, the entire energy generated by rooftop solar PV system is fed into the electrical grid subject to permissible technical limits as per interconnection standard and the system owner is benefited by way of sale of solar power to the Distribution Licensee at rate approved or adopted by Commission;”

“(22) “Long-term Open Access” or “LTOA” means the right to use the Distribution System for a period exceeding seven years;”

“(24) “Medium-term Open Access” or ‘MTOA’ means the right to use the Distribution System for a period exceeding three months but not exceeding five years;”

“(39) “Time Block” means a period of fifteen minutes or any such shorter duration as may be notified by Central Commission and State Commission, for which Special Energy Meters record specified electrical parameters and quantities, with the first such period starting at 00:00 hours ;”

3. Amendment in Regulation 3 of the Principal Regulations :

The existing Regulation 3.2 shall be substituted by the following :

“3.2 Subject to the provisions of these Regulations, a Consumer having Contract Demand of 1 MVA and above with a Distribution Licensee shall be eligible for Open Access for obtaining supply of electricity from one or more

- (a) Generating Plants or Stations, including Captive Generating Plants;
- (b) Trading Licensees
- (c) Power Exchanges
- (d) Other Distribution Licensees
- (e) any other sources,

or a combination thereof, and all collectively called ‘Sources’:

Provided further that Partial Open Access Consumer shall be permitted to avail Open Access for the capacity not exceeding its existing Contract Demand with the Distribution Licensee on the date of application, whereas, Full Open Access Consumer shall be permitted to avail Open Access for capacity not exceeding its sanctioned load ;

Provided further that for Open Access Consumer seeking to source power using Open Access from renewable energy based generators, the above specified capacity limit up to contract demand or sanctioned load shall not be applicable, subject to conditions of resultant power flow specified under Regulation 8.10 ;

Provided further that a Consumer located in the area of a Distribution Franchisee shall also be eligible for Open Access ;

Provided also that a Distribution Franchisee shall not be eligible for Open Access, except in its capacity as a Consumer ;

Provided also that the Maximum Demand of such Consumer or person in each financial year subsequent to its being granted Open Access shall be equal to or greater than seventy (70) percent of the threshold level at which it has become eligible for Open Access ;

Provided also that, if the Consumer fails to achieve the Maximum Demand in two consecutive months, the Distribution Licensee shall be entitled to a penalty equal to two times the wheeling charges for the financial year or part thereof for which he the Consumer failed to achieve such Maximum Demand ;

Provided also that, if such Consumer or person has not complied with the above proviso in 3 consecutive months, the Distribution Licensee may initiate the process of reassessment and reinstatement or reduction of Contract Demand.

Provided further that Consumers intending to have Roof-Top Solar Photo Voltaic Systems can simultaneously avail open access under these Regulations; subject to a condition that in such cases, the credit for solar generation shall be adjusted on Gross metering basis for such period for which open access is availed by the Consumer. The applicable rate for sale under such Gross metering arrangement shall be equivalent to the rate stipulated under the yearly Generic tariff Order for Renewable Energy Technologies based on the principles stipulated therein.”

4. Amendment in Regulation 4 of the Principal Regulations :

The existing Regulation 4.2 shall be substituted by the following :

“4.2 Revision of Contract Demand :

The Contract Demand of a Consumer availing LTOA or MTOA shall be governed by the provisions of the Electricity Supply Code and the Regulations of the Commission governing Standards of Performance :

Provided that a consumer availing STOA shall not be eligible to revise his Contract Demand with the Distribution Licensee during the tenure of the STOA, but may do so at the time of applying for Open Access.

Provided further that for non-RE based STOA, MTOA and LTOA consumers, who do not opt for reduction in Contract Demand upto Open Access Capacity, the Demand Charges at approved Demand Charge rate shall be applicable for recorded demand upto Notional Contract Demand and Incremental Demand Charges at the rate of 1.25 times the approved Demand Charge Rate shall be applicable for demand beyond Notional Contract Demand upto Open Access capacity availed shall be applicable.”

[*where*, Notional Contract Demand shall mean Existing Contract Demand at the time of application of STOA/ MTOA/ LTOA application less Open Access Capacity applied for]

Illustration :

CD with Discom: 10 MVA

OA capacity applied: 2 MVA

Notional CD: 8 MVA

Recorded MD: 9.5 MVA

For recorded MD of 9.5 MVA, demand charges shall be applicable as under :

- Normal Demand Charges for Demand upto Notional CD of 8 MVA
- 1.25 x Normal Demand Charges for Demand beyond Notional CD of 8 MVA.

Provided further that no such condition of Notional CD and levy of incremental Demand Charges thereof, shall be applicable in case of RE based OA transactions.

5. Amendment in Regulation 5 of the Principal Regulations :

A. The existing Regulation 5.10.4 shall be substituted as under :

“5.10.4. The commercial treatment of such infirm power from a Generating Station or Unit, other than one based on Renewable Energy sources, shall be as specified in the Regulations of the Commission governing Deviation Settlement Mechanism and the same shall be applicable from the Effective Date of MERC (Deviation Settlement Mechanism and related matters) Regulations, 2019 :

Provided that prior to the Effective Date of MERC (Deviation Settlement Mechanism and related matters) Regulations, 2019 such charge for testing and tariff for infirm power from a Generating Station, other than one based on Renewable Energy, shall be as specified in the Regulations of the Commission governing Multi-Year Tariff :”

“Provided further that the power injected into the grid on account of such testing from a Generating Station for which tariff has not been determined by the Commission shall be the lower of the following :

- the rate for imbalance as arrived under the Intra-State Balancing and Settlement Code ; or
- the average variable cost of long-term power purchase as approved by the Commission in the prevailing Tariff Order in respect of the Distribution Licensee to whom the Generating Station intends to sell power.”

B. The existing Regulation 5.10.5 shall be amended as under :

“5.10.5. Prior to the Effective Date of MERC (Deviation Settlement Mechanism and related matters) Regulations, 2019, the Generating Station before injecting infirm power, shall enter into an Agreement with the Distribution Licensee to supply such power :

Provided that, in case the Generating Station does not have an Agreement for sale of power with any Licensee, there shall be no charge for such infirm power injected into the grid. Upon execution of such an agreement, the infirm power injected into the grid shall be settled by the Licensee at a rate equivalent to the lowest variable cost of thermal generating station as per Merit Order stack of the concerned distribution licensee for relevant monthly period, and the injected infirm power shall be credited to the Distribution Licensee to whom the Generating Station is connected.”

C. A new second proviso shall be added below the existing first proviso of Regulation 5.10.5:

“Provided further that, post the Effective Date as per MERC (Deviation Settlement Mechanism and related matters) Regulations, 2019, the conditions for Infirm Power injection and treatment thereof shall be governed as per Regulations governing Deviation Settlement Mechanism for Maharashtra.”

6. Amendment in Regulation 7 of the Principal Regulations :

The Regulation 7.2 shall be amended as under :

“7.2. The Open Access shall be categorised on the basis of its duration as follows :

<i>Open Access Category</i>	<i>Duration</i>
Long-term Open Access	Exceeding seven years
Medium-term Open Access	Exceeding three months but not exceeding five years
Short-term Open Access	Not exceeding one month

7. Amendment in Regulation 8 of the Principal Regulations :

A new proviso shall be added above the existing first proviso to Regulation 8.1 as under :

“Provided that nodal agency shall process the application for STOA and MTOA including application fee only through online mode. Necessary web-portal functionalities for online processing with secured payment gateways shall be established by the Nodal Agency with suitable amendment to the procedures within three months. The software shall necessarily include day or time punching of the complete process and the trails of this process or processing shall also be available in the system.”

8. Amendment in Regulation 11 of the Principal Regulations :

A. Two new provisos shall be added to Regulation 11.3 as under :

“Provided that the application for grant of Day-Ahead Open Access shall be made for continuous period of minimum duration of 8 hours or such other duration of number of time-blocks to be stipulated through separate Order from time to time either on Suo-motu basis or on the basis of application moved by affected party.

Provided further that the schedule given against the above day ahead open access sought shall be uniform at least for a period of eight hours and the minimum schedule during the day shall at any time not be less than 75% of the maximum schedule of the day.”

9. Amendment in Regulation 14 of the Principal Regulations :

A. The existing proviso of Regulation 14.1 (v) shall be amended and new provisions are added below the same as under :

“14.1 (v) Transmission Charges :

Provided that a Partial Open Access Consumer, Generating Station or Licensee, as the case may be, shall pay the Transmission Charges to the Distribution Licensee instead of the Transmission Licensee for using a transmission network which shall be passed on to the STU within the stipulated time period as specified under Regulations 14.5 ;

Provided that the applicable transmission charges in case of such repeated STOA transactions of Open Access Consumer(s) shall be increased by a multiplication factor of 1.25, 1.5 and 2.0 respectively for every 2nd, 3rd and 4th STOA transaction during financial year beyond which the transmission charges for STOA shall be payable at two times of the approved transmission charges for STOA ;

Provided further that existing STOA consumer that applies for MTOA subsequent to notification of these Regulations and in the interim avails STOA, shall be exempted from application of the aforesaid provision for an initial period of three months from the date of notification of these amended Regulations but shall be subjected to applicability of multiplication factor as above, thereafter.

Provided further that the Transmission charges for STOA transactions by Distribution Licensee shall be governed by the provisions in the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2015 and amendments thereof.

Provided further that for renewable energy based MTOA and LTOA transactions, the applicable transmission charges shall continue to be on per unit basis, except that the same shall be equivalent to two times the approved transmission charges for short term open access.

Provided further that a Partial Open Access Consumer availing STOA are liable to pay the Transmission Charges irrespective of whether or not the Generator from whom they source power has a BPTA with the STU.”

B. The existing Regulation 14.6 (b) shall be modified as under :

“14.6 Wheeling Charge :

...

b. “Wheeling Charges shall not be applicable in case a Consumer or Generating Station is connected to the Transmission System directly or using dedicated lines owned by the Consumer or Generating Station only if such dedicated lines are used for point to point transmission or wheeling of power from Generating station to load centre without any interconnection with distribution system.”

C. A new clause 14.6 (A) shall be inserted as follows :

“14.6 (A) Applicability of Transmission Charges and Wheeling Charges and Transmission Loss and Wheeling Losses for various combination of Open Access Transactions shall be as shown in the following table.

Applicable Wheeling Charges for Intra-State Open Access Wheeling Transaction :*

Table for Wheeling Charges		Rs/kWh Injection	InSTS I ₍₁₎	M _(wc) 33 I ₍₂₎	M _(wc) 22 I ₍₃₎	M _(wc) 11 I ₍₄₎	T _(wc) HT I ₍₅₎	A _(wc) HT I ₍₆₎
Rs/kWh	Drawl		InSTS_Above 33 kV	MSEDCL_33kV	MSEDCL_22kV	MSEDCL_11kV	TPC_HT	AEL_HT
InSTS	D ₍₁₎	InSTS_Above 33 kV	No WC	M _(wc) 33	M _(wc) 22	M _(wc) 11	T _(wc) HT	A _(wc) HT
M _(wc) 33	D ₍₂₎	MSEDCL_33kV	M _(wc) 33	M _(wc) 33	M _(wc) 22	M _(wc) 11	T _(wc) HT+ M _(wc) 33	A _(wc) HT+ M _(wc) 33
M _(wc) 22	D ₍₃₎	MSEDCL_22kV	M _(wc) 22	M _(wc) 22	M _(wc) 22	M _(wc) 11	T _(wc) HT+ M _(wc) 22	A _(wc) HT+ M _(wc) 22
M _(wc) 11	D ₍₄₎	MSEDCL_11kV	M _(wc) 11	M _(wc) 11	M _(wc) 11	M _(wc) 11	T _(wc) HT+ M _(wc) 11	A _(wc) HT+ M _(wc) 11
T _(wc) HT	D ₍₅₎	TPC_HT	T _(wc) HT	M _(wc) 33+ T _(wc) HT	M _(wc) 22+ T _(wc) HT	M _(wc) 11+ T _(wc) HT	T _(wc) HT	A _(wc) HT+ T _(wc) HT
A _(wc) HT	D ₍₆₎	AEL_HT	A _(wc) HT	M _(wc) 33+ A _(wc) HT	M _(wc) 22+ A _(wc) HT	M _(wc) 11+ A _(wc) HT	T _(wc) HT+ A _(wc) HT	A _(wc) HT

Where,—

Nomenclature	Approved Wheeling Charge (wc)
MSEDCL_33kV	M(wc)33
MSEDCL_22kV	M(wc)22
MSEDCL_11kV	M(wc)11
TPC_HT	T(wc)HT
AEL_HT	A(wc)HT

Note : In addition, to above wheeling charges, Transmission Charges shall be applicable on OA Wheeling transaction if intra-state transmission system is used for the purpose of wheeling of power.

Illustration of above table :

Table for Wheeling Charges		Rs/kWh Injection	InSTS I ₍₁₎	M _(wc) 33 I ₍₂₎	M _(wc) 22 I ₍₃₎	M _(wc) 11 I ₍₄₎	T _(wc) HT I ₍₅₎	A _(wc) HT I ₍₆₎
Rs/kWh	Drawl		InSTS_Above 33 kV	MSEDCL_33kV	MSEDCL_22kV	MSEDCL_11kV	TPC_HT	AEL_HT
InSTS	D ₍₁₎	InSTS_Above 33 kV	Nil WC	0.15	0.37	0.76	1.69	0.72
M _(wc) 33	D ₍₂₎	MSEDCL_33kV	0.15	0.15	0.37	0.76	1.84	0.87
M _(wc) 22	D ₍₃₎	MSEDCL_22kV	0.37	0.37	0.37	0.76	2.06	1.09
M _(wc) 11	D ₍₄₎	MSEDCL_11kV	0.76	0.76	0.76	0.76	2.45	1.48
T _(wc) HT	D ₍₅₎	TPC_HT	1.69	1.84	2.06	2.45	1.69	2.41
A _(wc) HT	D ₍₆₎	AEL_HT	0.72	0.87	1.09	1.48	2.41	0.72

Where,—

Charges*	Approved Wheeling Charge (wc)
MSEDCL_33kV	0.15
MSEDCL_22kV	0.37
MSEDCL_11kV	0.76
TPC_HT (33kV/11kV)	1.69
AEL_HT (33kV)	0.72

*Approved Charges as per MTR Orders for FY 2019-20 for illustration purpose

Note : In addition, to above wheeling charges, Transmission Charges shall be applicable on OA Wheeling transaction if intra-state transmission system is used for the purpose of wheeling of power.

Applicable Wheeling Losses

Table for Transmission and Wheeling Loss		Rs/kWh Injection	InSTS I ₍₁₎	M _(wl) 33 I ₍₂₎	M _(wl) 22 I ₍₃₎	M _(wl) 11 I ₍₄₎	T _(wl) HT I ₍₅₎	A _(wl) HT I ₍₆₎
Rs/kW/ Month or Rs/kwh	Drawl	InSTS_Above 33 kV	MSEDCL_33kV	MSEDCL_22kV	MSEDCL_11kV	TPC_HT	AEL_HT	
InSTS	D ₍₁₎	InSTS_Above 33 kV	Nil WL	M _(wl) 33	M _(wl) 22	M _(wl) 11	T _(wl) HT	A _(wl) HT
M _(wl) 33	D ₍₂₎	MSEDCL_33kV	M _(wl) 33	M _(wl) 33	M _(wl) 22	M _(wl) 11	T _(wl) HT+ M _(wl) 33	A _(wl) HT+ M _(wl) 33
M _(wl) 22	D ₍₃₎	MSEDCL_22kV	M _(wl) 22	M _(wl) 22	M _(wl) 22	M _(wl) 11	T _(wl) HT+ M _(wl) 22	A _(wl) HT+ M _(wl) 22
M _(wc) 11	D ₍₄₎	MSEDCL_11kV	M _(wl) 11	M _(wl) 11	M _(wl) 11	M _(wl) 11	T _(wl) HT+ M _(wl) 11	A _(wl) HT+ M _(wl) 11
T _(wl) HT	D ₍₅₎	T _(wl) HT	T _(wl) HT	M _(wl) 33+ T _(wl) HT	M _(wl) 22+ T _(wl) HT	M _(wl) 11+ T _(wl) HT	T _(wl) HT	A _(wl) HT+ T _(wl) HT
A _(wl) HT	D ₍₆₎	A _(wl) HT	A _(wl) HT	M _(wl) 33+ A _(wl) HT	M _(wl) 22+ A _(wl) HT	M _(wl) 11+ A _(wl) HT	T _(wl) HT+ A _(wl) HT	A _(wl) HT

Where,—

Nomenclature	Approved Wheeling Charge (wl)
MSEDCL_33kV	M(wl)33
MSEDCL_22kV	M(wl)22
MSEDCL_11kV	M(wl)11
TPC_HT	T(wl)HT
AEL_HT	A(wl)HT

Note : In addition, to above wheeling loss, Transmission Loss shall be applicable on OA Wheeling transaction if intra-state transmission system is used for the purpose of wheeling of power.

Illustration of above table :—

Table for Transmission and Wheeling Loss		Rs/kW/ Month or Rs/kWh Injection	InSTS I ₍₁₎	M _(wl) 33 I ₍₂₎	M _(wl) 22 I ₍₃₎	M _(wl) 11 I ₍₄₎	T _(wl) HT I ₍₅₎	A _(wl) HT I ₍₆₎
Rs/kW/Month Drawl or Rs/kWh			InSTS_Above 33 kV	MSEDCL_ 33kV	MSEDCL_ 22kV	MSEDCL_ 11kV	TPC_HT	AEL_HT
InSTS	D ₍₁₎	InSTS_Above 33 kV	..	6.00%	7.50%	9.00%	0.90%	0.52%
M _(wl) 33	D ₍₂₎	MSEDCL_ 33kV	6.00%	6.00%	7.50%	9.00%	6.90%	6.52%
M _(wl) 22	D ₍₃₎	MSEDCL_ 22kV	7.50%	7.50%	7.50%	9.00%	8.40%	8.02%
M _(wl) 11	D ₍₄₎	MSEDCL_ 11kV	9.00%	9.00%	9.00%	9.00%	9.90%	9.52%
T _(wl) HT	D ₍₅₎	TPC_HT	0.90%	6.90%	8.40%	9.90%	0.90%	1.42%
A _(wl) HT	D ₍₆₎	AEL_HT	0.52%	6.52%	8.02%	9.52%	1.42%	0.52%

Where,—

Nomenclature*	Approved Wheeling Loss (wl)
MSEDCL_ 33kV	6.00%
MSEDCL_ 22kV	7.50%
MSEDCL_ 11kV	9.00%
TPC_HT (33kV/11kV)	0.90%
AEL_HT (33kV)	0.52%

***Approved Loss level as per MTR Orders for FY 2019-20 for illustration purpose**

Note: In addition, to above wheeling loss, Transmission Loss shall be applicable on OA Wheeling transaction if intra-state transmission system is used for the purpose of wheeling of power.

D. A new clause 14.10 shall be inserted as follows :

“14.10. Priority for adjustment of energy credit :

The priority for adjustment of energy drawl by an open access consumer from different sources shall be as per the following sequence of reducing priority and shall be implemented for each time block, upon adjustment of applicable losses.

- (a) Renewable Energy Generators
- (b) Captive Generating Plant
- (c) Banked Energy
- (d) Long term Bilateral purchase
- (e) Medium term open access
- (f) Short term inter-State open access including power exchange transactions
- (g) Short term intra – State Open access
- (h) Distribution Licensee

Provided that in case of energy credit from more than one source from the similar category shall be adjusted on pro-rata basis of the contracted generation capacity from such source.”

E. A new clause 14.11 shall be inserted as follows :

“14.11. Availability of PF Incentive/ PF Penalty :

Entitlement to PF incentives or levy of PF penalty, as the case may be, as specified under Tariff Schedule of the Tariff Order issued from time to time shall be applicable only for the net energy supplied by Distribution Licensee to the Open Access consumer and captive user after adjusting the banked energy and actual open access consumption during the month.”

10. Amendment in Regulation 16 of the Principal Regulations :

The existing Regulation 16.3 shall be amended as under:

“16.3. Scheduling of renewable Energy generating plants identified as ‘non-firm power’ under the Commission’s Regulations governing Renewable Energy Tariff shall be governed as per provisions of Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Forecasting, Scheduling and Deviation Settlement for Solar and Wind Generation) Regulations, 2018.”

11. Amendment in Regulation 17 of the Principal Regulations:

A new clause 17.8(a) shall be inserted below the existing Regulation 17.8 and above the existing Regulation 17.9 as follows:

“17.8(a). Generating Stations having multiple generating units wherein one or more units are contracted under captive route or third party route, such Generating Company, shall install at their cost, Special Energy Meters, separately for each generating unit, within six months from the notification of these Regulations, in accordance with requirements stipulated by the Nodal Agency and/or MSLDC.

Provided that the installed Special Energy Meters shall be available for inspection by the Distribution Licensee or the MSLDC at any time :

Provided that if generator opts for installation of Special Energy Meter by the Distribution Licensee at the former’s cost, latter shall install the same. In the intervening period till installation of Special Energy Meter, Distribution Licensee shall not deny Open Access to such consumer/ generator.

Provided further that such Generating Stations connected to Transmission or Distribution System, as the case may be, shall bear the cost of communication arrangements, for its integration into Control Centre as per the technical specifications stipulated by the Distribution Licensee and/or MSLDC”

12. Amendment in Regulation 18 of the Principal Regulations :

The existing proviso of Regulation 18.1.2 shall be amended as under :

“18.1.2 Intra-State transmission losses :

Provided that the energy settlement shall be based on the approved loss in the Intra-State Transmission System.”

13. Amendment in Regulation 19 of the Principal Regulations:

A. The existing proviso of Regulation 19.1 shall be amended as under:

“Provided that, prior to the Effective Date of MERC (Deviation Settlement Mechanism and related matters) Regulations, 2019, the provisions regarding energy balancing and settlement contained in the Final Balancing and Settlement Mechanism or other such mechanism as may be stipulated by the Commission shall be applicable in the case of Open Access Consumers, Generating Stations and Licensees who are participants of the State Pool.”

B. A new proviso shall be added to Regulation 19.1 below the above amendment as under :

“Provided further that, post the Effective Date as per MERC (Deviation Settlement Mechanism and related matters) Regulations, 2019, the conditions for Deviation Accounting and settlement of deviations thereof shall be governed as per Regulations governing Deviation Settlement Mechanism for Maharashtra.”

C. The heading of existing Regulation 19.2 shall be amended as under:

“19.2. Settlement of Energy at Drawal Point in respect of Partial Open Access Consumer, or Trading Licensee on behalf of Partial Open Access Consumer:”

D. The existing Regulation 19.2.1 shall be amended as under:

“19.2.1. Over-drawal:

Over-drawal by a Partial Open Access Consumer shall be settled at the higher of the following:

(i) the System Marginal Price ('SMP') plus other incidental charges [Net Unscheduled Interchange ('UI') charges, additional UI charges] or any other Charges for Deviation as per Deviation settlement mechanism as identified under the mechanism operating in Maharashtra from time to time or,

(ii) the Energy charge or Variable Charge of Temporary Tariff category, whichever is applicable, as determined by the Commission in respect of the Distribution Licensee:

Provided that the Consumer shall also be liable to payment of penalty for exceeding Contract Demand as provided in the Commission's Orders determining the retail tariff applicable to such Consumer.

E. The existing Regulation 19.2.2 shall be amended as under:

“19.2.2. Under-drawal:

In the event of under-drawal, the Partial Open Access Consumer shall not be paid any charges by the Distribution Licensee:”

F. The existing Regulation 19.3.1 (a) and 19.3.1 (b) shall be amended as under :

“19.3.1. Over-injection :

(a) In case injection exceeding that scheduled by the Generating Company results in benefit to the grid, such over injection shall be settled either at the Charge for Deviation applicable under the Deviation Settlement Mechanism or the SMP plus other incidental charges (Net UI charges, additional UI charges) or any other intra-State ABT settlement charges under the mechanism operating in Maharashtra, or at the weighted average cost of long-term power purchase sources including meeting Renewable Purchase Obligation, excluding liquid fuel-based generation, of the Distribution Licensee, whichever is lower.

(b) If such over-injection is detrimental to the grid, the Open Access Generating Company shall pay to the State Pool either the Charges for Deviation applicable under Deviation Settlement Mechanism or the SMP plus other Incidental charges (Net UI charges, additional UI charges), or any other intra-State ABT settlement charges under the mechanism operating in Maharashtra, whichever is higher:”

G. The existing Regulation 19.3.2 shall be amended as under:

“19.3.2. Under-injection:

Any injection below that schedule by the Open Access Generating Company shall be met from the grid and will be paid for by that entity to the Distribution Licensee at the Charges for Deviation applicable under Deviation Settlement Mechanism or the SMP plus other Incidental charges (Net UI charges, additional UI charges) or any other intra-State ABT settlement charges stipulated under the mechanism operating in Maharashtra, whichever is higher; and also any congestion charge stipulated by RLDC and/or MSLDC as payable to the Distribution Licensee to fulfil the obligations of the Open Access Generating Station :

Provided that the distribution loss shall not be loaded on any Generating Station if it is connected directly to the intra-State Transmission System ;

Provided further that, if the under-injection persists for a continuous period of two days, the MSLDC shall give notice to the Generating Station to revise its schedule;

Provided also that, if the Generating Station fails to inject according to the Open Access schedule and does not immediately revise its schedule, it shall be liable to a penalty equivalent to two times the SMP plus other incidental charges (Net UI charges, additional UI charges) or any other intra-State Deviation settlement charges stipulated under the intra-State Deviation Settlement Mechanism operating in Maharashtra; notwithstanding which it shall be liable to pay the Open Access charges for the full reserved capacity for the entire period.”

H. The existing Regulation 19.3.3 (a) shall be amended as under:

“19.3.3. In the event that a Generating Station in Maharashtra is declared as a State Pool Participant as per the Deviation Settlement Mechanism, the following would be applicable:

(a) Any generation up to 105% of the declared capacity in any time block of 15 minutes and averaging up to 101% of the declared capacity over a day shall not be construed as gaming, and the Generating Station shall be entitled to UI charges identified as the SMP plus other incidental charges (Net UI charges, additional UI charges) or any other Charges for Deviation stipulated under the Deviation Settlement Mechanism operating in Maharashtra or the lowest variable cost of generation, whichever is lower, for such excess generation above the declared capacity of Scheduled Generation;”

14. Amendment in Regulation 20 of the Principal Regulations :

A. The existing Regulation 20.1 shall be amended and a new proviso is added as under :

“20.1. Regulation 19.3 shall not be applicable in case an Open Access Consumer obtains supply from a Renewable Energy Generating Station identified as ‘non-firm power’ (viz. Wind, Solar and Hybrid RE comprising Wind and Solar) by the Commission in its Regulations governing the Tariff for Renewable Energy.

Provided that the settlement of deviation at the injection point in case of non-firm power (Wind, Solar and Hybrid RE comprising Wind and Solar) shall be governed as per provisions specified under Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Forecasting, Scheduling and Deviation Settlement for Solar and Wind Generation) Regulations, 2018.”

B. The existing Regulation 20.2 shall be amended as under:

“20.2. The surplus energy from a ‘non-firm’ Renewable Energy Generating Station after set-off shall be banked with the Distribution Licensee subject to conditions stipulated under subsequent paragraphs.”

C. The existing Regulation 20.3 shall be deleted.

D. The existing Regulation 20.4 shall be renumbered as 20.3 and amended as under:

“20.3. Banking of energy shall be permitted only on monthly basis.

Provided that the credit for banked energy shall not be permitted to be carried forward to subsequent months and the credit for energy banked during the month shall be adjusted during the same month as per the energy injected in the respective Time of Day (‘TOD’) slots determined by the Commission in its Orders determining the Tariffs of the Distribution Licensees ;

Provided further that the energy banked during peak TOD slots may also be drawn during off-peak TOD slots, but the energy banked during off-peak TOD slots may not be drawn during peak TOD slots.

Illustration : Energy banked during :

- Night off-peak TOD slot (2200 hrs – 0600 hrs) may only be drawn in the same TOD slot
- Off-peak TOD slot (0600 hrs – 0900 hrs & 1200 hrs – 1800 hrs) may be drawn in the same TOD slot and also during Night off-peak TOD slot

(However, the energy banked during night off-peak and off peak shall not be drawn during morning peak and evening peak)

- Morning peak TOD slot (0900 hrs – 1200 hrs) may be drawn in the same TOD slot and also during Off-peak and Night off-peak TOD slots
- Evening peak TOD slot (1800 hrs – 2200 hrs) may be drawn in the same TOD slot and also during Off-peak and Night off-peak TOD slots”

E. The existing Regulation 20.5 shall be renumbered as 20.4.

F. The existing Regulation 20.6 shall be renumbered as 20.5, amended and a new proviso is added above the existing proviso as under:

“20.5. The unutilised banked energy at the end of the month, limited to 10% of the actual total generation by such Renewable Energy generator in such month, shall be considered as deemed purchase by the Distribution Licensee at a rate equivalent to that stipulated under yearly Generic RE Tariff Order applicable for respective technology.

Provided that such deemed purchase shall be counted towards the Renewable Purchase Obligation of the Distribution Licensee.

15. Amendment in Regulation 31 of the Principal Regulations:

The existing Regulation 31.1 shall be amended and a new proviso is added above the existing proviso as under:

“31.1. The STU shall constitute and be the Convener of an Open Access Monitoring and Review Committee comprising following members:

- (a) one member from the STU
- (b) one member from the MSLDC
- (c) one member from the State-owned Distribution Licensee
- (d) one member from the Privately-owned Distribution Licensee (having overall demand of above 250 MW) on rotational basis
- (e) a person nominated by the Commission from among its officers and
- (f) Special Invitees upon nomination by Convener of Committee

Provided that the Committee may nominate representatives from a Registered Industrial Association or Consumer Representative, as it may deem fit.

Provided that the Committee shall monitor the progress of Open Access and shall meet at least once in 6 months and shall submit half-yearly report of its proceedings;

Provided further that the Committee shall be responsible for assessing and recommending remedial measures for issues that may arise during the course of implementation of provisions of these Regulations and the rules and procedures developed under the provisions of these Regulations;

Provided that the Committee constituted under the previous Regulations shall continue until such time as the Committee under these Regulations is constituted.”

16. Amendment in Regulation 38 of the Principal Regulations :

The provisos of existing Regulation 38.3 shall be amended as under :

“Provided that the provisions of these regulation, as amended from time to time relating to Banking under Regulation 20, the definition of Billing Demand, change in injection or drawal point under Regulation 26 and revision in Contract Demand under Regulation 4.2 with amendments thereof shall be applicable to existing Open Access Agreements or contracts ;

Provided further that provision relating to Banking of the Principal Regulations shall continue to apply for existing Open Access Agreements or contracts as on date of notification of the first amendment of the Principal Regulations, till the expiry of the approved period for such OA transactions, beyond which provision relating to Banking under Regulation 20 of the first amendment of the Principal Regulations shall apply.

Provided further that a Consumer, Generating Station or Licensee who has applied for Open Access to the Distribution System in Maharashtra under the Principal Regulations and whose Application is under process on the date of coming into force of these amendments, need not reapply, and such Applications will be processed under the provisions of these amended Regulations.”

17. New Regulation 39 to the Principal Regulations :

A new Regulation shall be added as Regulation 39 to the Principal Regulations :

“39. Power to Relax.

The Commission may by general or special order, for reasons to be recorded in writing, and after giving an opportunity of hearing to the parties likely to be affected by grant of relaxation, may relax any of the provisions of these Regulations on its own motion or on an application made before it by an interested person.”

Mumbai,
dated the 7th June 2019.

ABHIJIT DESHPANDE,
Secretary,
Maharashtra Electricity Regulatory Commission.