



सत्यमेव जयते

महाराष्ट्र शासन राजपत्र

असाधारण भाग चार-क

वर्ष १०, अंक ६२(२)]

गुरुवार, ऑगस्ट २९, २०२४/भाद्रपद ७, शके १९४६

[पृष्ठे ९, किंमत : रुपये ९.००

असाधारण क्रमांक ८६

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.

क्र. मविनिआ/तांत्रिक/विनियम/०५३७.— विद्युत अधिनियम, २००३ च्या (२००३ चा ३६) कलम ६१ आणि कलम ८६(३) सह कलम १८१ नुसार प्रदान करण्यात आलेल्या अधिकारांचा आणि वीज दर धोरण, २०१६ च्या खंड ५.३ च्या अनुषंगाने तसेच या संबंधात त्यास समर्थ करणाऱ्या अन्य सर्व अधिकारांचा वापर करून आणि पूर्व प्रसिद्धीनंतर, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग 'महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (ग्रीडला जोडलेली परस्पर-सक्रिय छपरावरील नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा) विनियम, २०१९' ('मुख्य विनियम') सह 'महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (ग्रीडला जोडलेली परस्पर-सक्रिय छपरावरील नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा) (पहिली सुधारणा) विनियम, २०२३' या विनियमांमध्ये सुधारणा करण्यासाठी खालील विनियम करित आहे :—

१. संक्षिप्त शीर्षक आणि प्रारंभ

१.१ या विनियमांना "महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (ग्रीडला जोडलेली परस्पर-सक्रिय छपरावरील नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा) (दुसरी सुधारणा) विनियम, २०२४" असे म्हणावे.

(१)

१.२ हे विनियम शासकीय राजपत्रातील त्यांच्या प्रसिध्दीच्या दिनांकापासून अंमलात येतील.

२. मुख्य विनियमांच्या विनियम २ मध्ये सुधारणा :-

मुख्य विनियमांच्या विनियम २.१(जे) मध्ये चौथ्या आणि पाचव्या परंतुकांची भर :-

“ आणखी असे की, बहुमजली इमारतीतील निवासी ग्राहक एकाच वितरण परवानाधारकाच्या क्षेत्रात स्थित असलेल्या कोणत्याही ठिकाणी नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा बसवू शकतात आणि अशा संयंत्रामधून निर्माण झालेली नूतनशील ऊर्जा व्हर्च्युअल नक्त मापन व्यवस्थे अंतर्गत प्राप्त करू शकतात.

परंतु असेही की, गृहनिर्माण संस्थेच्या कार्यक्षेत्रातील बहुमजली इमारतीत स्थित असलेले अनेक निवासी ग्राहक किंवा वेश्म मालकांची संघटना (अपार्टमेंट ओनर्स असोसिएशन), त्यांच्या सामायिक जोडणीसह, एकत्र येऊ शकतात आणि अशा नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेची एकूण क्षमता प्रत्येक सहभागी ग्राहकाच्या पात्र क्षमतेच्या बेरजेपेक्षा अधिक असणार नाही या अटीच्या अधीन राहून, सामायिक ठिकाणी व्हर्च्युअल नक्त मापन व्यवस्थे अंतर्गत नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा बसवू शकतात.”

मुख्य विनियमांच्या विनियम २.१(एम) नंतर २.१(एम)(ए)ची भर :-

“२.१ (एम)(ए) “ प्रमुख व्यक्ती” म्हणजे अशी व्यक्ती जी स्वतः सहभागी ग्राहक असते आणि ज्यास व्हर्च्युअल नक्त मापन व्यवस्थे अंतर्गत असलेल्या अन्य सहभागी ग्राहकांनी त्यांच्या वतीने वितरण परवानाधारकाशी सर्व पत्रव्यवहार करण्यासाठी नामनिर्देशित केलेले असते.”

मुख्य विनियमांच्या विनियम २.१(झेड) नंतर २.१(झेड)(ए) ची भर :-

“२.१ (झेड)(ए) “व्हर्च्युअल नक्त मापन” म्हणजे अशी पद्धत ज्यामध्ये नूतनशील उर्जा यंत्रणेद्वारे निर्माण झालेली ऊर्जा नूतनशील ऊर्जा निर्मिती मीटर किंवा नक्त-मीटर द्वारे ग्रिडमध्ये निर्यात केली जाते आणि निर्यात केलेली ऊर्जा, एकाच वितरण परवानाधारकाच्या पुरवठा क्षेत्रातील एकाच गृहनिर्माण संस्थेच्या बहुमजली इमारतीत स्थित असलेल्या सहभागी निवासी ग्राहक/ ग्राहकांच्या किंवा वेश्म मालकांच्या संघटनेच्या (अपार्टमेंट ओनर्स असोसिएशन), त्यांच्या सामायिक जोडणीसह, एक किंवा एकापेक्षा जास्त विद्युत सेवा जोडणी/जोडण्यांमध्ये समायोजित करण्यात येते.

परंतु असेही की, निवासी गृहनिर्माण संस्था किंवा वेश्म मालकांच्या संघटना (अपार्टमेंट ओनर्स असोसिएशन) त्यांच्या कार्यक्षेत्रातील अनेक निवासी ग्राहकांना सेवा देण्यासाठी आणि/किंवा डिझेलवर आधारित वीज निर्मितीच्या इष्टतम आपत्कालीन वापरासाठी, साठवणुकीसह किंवा त्याशिवाय, नूतनशील ऊर्जा यंत्रणेचा समावेश असणारी ग्रिडशी संलग्न मायक्रो-ग्रिड, स्थापित करू शकते”

३. मुख्य विनियमांच्या भाग अ - सर्वसाधारण मधील विनियम ४ मध्ये सुधारणा :

मुख्य विनियमांच्या विनियम ४.३ नंतर विनियम ४.४ आणि ४.५ ची भर :-

“४.४ व्हर्च्युअल नक्त मापन व्यवस्थे अंतर्गत, लागू असल्यास, बसवलेल्या नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेची ग्रीडशी जोडणीयता आणि काल व परिमाण निर्धारण (शेड्युलिंग) आयोगाच्या संबंधित विनियमांद्वारे करण्यात येईल.

४.५ प्रमुख व्यक्तीवरील जबाबदाऱ्या खालीलप्रमाणे :-

एक. तो/ती व्हर्च्युअल नक्त मापन अंतर्गत सहभागी ग्राहकांपैकी एक असेल आणि सहभागी ग्राहकांच्या वतीने नक्त मीटर करारावरील स्वाक्षरीकर्ता असेल.

दोन. तो/ती वितरण परवानाधारकाशी सर्व पत्रव्यवहार करण्यासाठी नोडल व्यक्ती म्हणून कार्य करेल.

तीन. प्रमुख व्यक्तीमधील बदलाबाबत सर्व सहभागी ग्राहकांच्या मान्यतेसह लेखी कळविणे आवश्यक .”

४. मुख्य विनियमांच्या भाग ब - तांत्रिक व्यवस्था मधील विनियम ८ आणि ९ मध्ये सुधारणा :-

मुख्य विनियमांच्या विनियम ८.११ मध्ये खालीलप्रमाणे बदल :-

“ ८.११ सकल मीटर व्यवस्था आणि व्हर्च्युअल नक्त मापन व्यवस्थे अंतर्गत बसविण्यात आलेल्या नूतनशील ऊर्जा निर्मिती

यंत्रणेच्या बाबतीत, वितरण परवानाधारकाकडून नूतनशील ऊर्जा निर्मिती मीटरसाठी योग्य श्रेणीचा अतिरिक्त मीटर बसविण्यात येईल.”

मुख्य विनियमांच्या विनियम ९.७ मध्ये खालीलप्रमाणे बदल :-

“९.७ विशिष्ट रोहित्रावर नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा बसविण्यासाठीचा कोणताही अर्ज नाकारण्यापूर्वी, वितरण परवानाधारक ग्राहकाच्या कक्षेतील त्रुटी दुरुस्त करण्यासाठी १५ दिवसांची किंवा त्रुटी काढून टाकण्यासाठी आवश्यक असलेल्या जास्त कालावधीची नोटीस देईल.

परंतु असे की, अर्ज ज्येष्ठतेच्या कालानुक्रमानुसार विचारात घेण्यात यावेत.”

मुख्य विनियमांच्या विनियम ९.७ नंतर विनियम ९.७ (ए) ची खालीलप्रमाणे भर :-

“९.७ (ए) व्यवहार्यता अभ्यास किंवा अर्ज स्वीकारण्यापासून ते यंत्रणा बसविण्याच्या कालावधीदरम्यान, जर आवश्यक क्षमतेची छपरावरील सौर फोटो व्होल्टेज यंत्रणा बसविण्यासाठी सेवा वाहिनीत वाढ करण्याची, वितरण रोहित्र क्षमतेत वाढ करण्याची आणि तत्सम वितरण पायाभूत सुविधा अद्ययावत करण्याची आवश्यकता असल्यास, वितरण परवानाधारकाद्वारे, वेळोवेळी सुधारणा करण्यात आलेल्या महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (विद्युत पुरवठा संहिता, वितरण परवानाधारकांच्या कृतीची मानके आणि पॉवर क्वालिटी) विनियम, २०२१ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या कालमर्यादेचे पालन करून, तसे करण्यात येईल.

परंतु असे की, छपरावरील सौर फोटो व्होल्टेज यंत्रणा बसविण्यास चालना देण्याकरिता, वितरण रोहित्रासह वितरण पायाभूत सुविधांच्या बळकटीकरणाचा खर्च, आवश्यकता असल्यानुसार, वितरण परवानाधारकाच्या वार्षिक महसुली गरजेमध्ये समाविष्ट करण्यात येईल.”

५. मुख्य विनियमांच्या भाग क - वाणिज्यिक व्यवस्था मधील विनियम ११ मध्ये सुधारणा :-

मुख्य विनियमांच्या विनियम ११.९ नंतर विनियम ११.१० आणि ११.११ ची खालीलप्रमाणे भर :-

११.१० व्हर्च्युअल नक्त मापन - ऊर्जा लेखे आणि हिशोबपूर्ती

“(ए) नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेद्वारे निर्माण केलेली ऊर्जा किंवा नक्त मीटरद्वारे अंतःक्षेपित केलेली शिल्लक ऊर्जा एकाच वितरण परवानाधारकाच्या क्षेत्रातील प्रत्येक सहभागी निवासी ग्राहक/ग्राहकांच्या, त्यांच्या सामायिक जोडणीसह, मासिक वीज देयकामध्ये, नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेमधून वीज प्राप्त करण्याबाबत ग्राहकांशी केलेल्या नक्त मापन करारात दर्शविलेल्या गुणोत्तरानुसार, जमा करण्यात येईल.

परंतु असे की, अशा गुणोत्तराच्या आधारावर सहभागी ग्राहकांना उपलब्ध होणारी नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेची क्षमता नक्त मापन व्यवस्थेअंतर्गत अशा ग्राहकाला पात्र असलेल्या क्षमतेपेक्षा जास्त असणार नाही.

परंतु आणखी असे की, वितरण परवानाधारकाला प्रमुख व्यक्तीच्या माध्यमातून दोन महिन्यांची आगाऊ नोटीस देऊन आर्थिक वर्षामध्ये एकदा वीजप्राप्तीच्या गुणोत्तरामध्ये बदल करण्याचा पर्याय सहभागी ग्राहकांकडे असेल.

(बी) कोणत्याही काल-गटामधील (उदा. सर्वोच्च मागणीचे (पीक) तास, ऑफ-पीक तास इ.) विजेचा वापर प्रथम सहभागी ग्राहक/ग्राहकांच्या समान देयक चक्रामधील समान काल-गटांमध्ये भरून काढण्यात येईल. देयक चक्रातील कोणत्याही काल-गटामध्ये वीज वापरापेक्षा जास्त झालेल्या वीज निर्मितीचा हिशोब, टाईम-ऑफ-डे (टीओडी) ग्राहकांसाठी ऑफ-पीक काल-गटा दरम्यान आणि नॉन-टीओडी ग्राहकांसाठी सामान्य काल-गटा दरम्यान केलेली अतिरिक्त निर्मिती/ ऊर्जा क्रेडीट म्हणून, ठेवण्यात येईल.

(सी) कोणत्याही सहभागी ग्राहकाच्या कोणत्याही देयक कालावधी दरम्यान जमा (क्रेडीट) करण्यात आलेले युनिट्स त्या ग्राहकाने आयात केलेल्या युनिटपेक्षा जास्त असतात तेव्हा, असे जमा केलेले अतिरिक्त युनिट्स अशा सहभागी ग्राहकांसाठी ऊर्जा क्रेडीट्स म्हणून पुढील देयक कालावधीत ओढण्यात येतील.

(डी) प्रत्येक आर्थिक वर्षाच्या शेवटी जमा (क्रेडीट) केलेल्या विजेच्या नक्त असमायोजित युनिट्ससाठी, प्रत्येक सहभागी ग्राहकाला खंड ११.४ (सी) च्या तरतुदी लागू राहतील.

(इ) महाराष्ट्रामध्ये छपरावरील सौर ऊर्जा निर्मितीची स्थापित क्षमता ५००० मेगावॅटपर्यंत पोहोचेपर्यंत नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेद्वारे वीज प्राप्त करण्यासाठी मुक्त प्रवेश आकार आणि तोटा लागू करण्यामधून सूट देण्यात येते.

११.११ टीओडी वीज दर रचनेच्या कक्षेमध्ये नसलेल्या ग्राहकासाठी नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेद्वारे निर्माण होणाऱ्या ऊर्जेचे समायोजन मासिक तत्वावर करण्यात येईल.”

६. मुख्य विनियमांच्या परिशिष्ट - १ चा खंड सी खालीलप्रमाणे बदलण्यात येतो :

मुख्य विनियमांच्या परिशिष्ट - १ चा खंड सी मध्ये खालीलप्रमाणे बदल :-

“सी. नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा बसविण्यासाठी पंधरा (१५) दिवसांच्या आत तांत्रिक व्यवहार्यता अभ्यास पूर्ण करण्यात येईल आणि या अभ्यासामधील निष्कर्ष अर्जदाराला कळविण्यात येतील, असे न झाल्यास प्रस्ताव तांत्रिकदृष्ट्या व्यवहार्य असल्याचे गृहित धरण्यात येईल.

परंतु असे की, १० केडब्ल्यु पर्यंतच्या नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेसाठीचे अर्ज, सर्व दृष्टीने परिपूर्ण असलेले, तांत्रिक व्यवहार्यता अभ्यासाच्या आवश्यकतेशिवाय स्वीकारण्यात आल्याचे मानण्यात येईल आणि ग्राहकाच्या मंजूर भाराच्या अनुरूप कोणतीही वाढ, आवश्यक असल्याप्रमाणे, वितरण परवानाधारकाकडून करण्यात येईल.”

मुख्य विनियमांच्या परिशिष्ट - १ चा खंड एच नंतर खंड आय ची खालीलप्रमाणे भर :-

“आय. नक्त मापन/नक्त देयक/सकल मापन जोडणी कराराचा नमुना वितरण परवानाधारकाच्या वेब-पोर्टलवर ठेवण्यात येईल.”

७. मुख्य विनियमांच्या परिशिष्ट - ३ मध्ये सुधारणा

मुख्य विनियमांच्या परिशिष्ट -३ च्या खंड ८.६ नंतर खंड ८.७ ची खालीलप्रमाणे भर :

“८.७ (ए) व्हर्च्युअल नक्त मापनाच्या बाबतीत सहभागी निवासी ग्राहक/ग्राहकांच्या वतीने वितरण परवानाधारकाशी समन्वय साधण्यासाठी (व्यक्तीचे नाव/नावे) यांस प्राधिकृत करण्यात येते.

परंतु असे की, प्रमुख व्यक्तीमधील बदलाबाबत सर्व सहभागी ग्राहकांच्या मान्यतेसह लेखी कळविणे आवश्यक आहे.

(बी) व्हर्च्युअल नक्त मापनाच्या बाबतीत, नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेद्वारे निर्माण केलेली ऊर्जा किंवा नक्त मीटरद्वारे अंतःक्षेपित केलेली शिल्लक ऊर्जा खालील तक्त्यात दर्शविल्याप्रमाणे वीज प्राप्तीच्या गुणोत्तरानुसार सामायिक जोडणीसह प्रत्येक सहभागी निवासी ग्राहकाच्या मासिक विद्युत देयकामध्ये जमा करण्यात येईल:

अनु. क्र.	ग्राहकाचे नाव (प्रमुख व्यक्तीच्या जोडणीपासून प्रारंभ)	ग्राहक क्र.	सहभागितेचे गुणोत्तर (%)

(सी) वितरण परवानाधारकाला प्रमुख व्यक्तीच्या माध्यमातून दोन महिन्यांची आगाऊ नोटीस देऊन आर्थिक वर्षामध्ये एकदा वीजप्राप्तीच्या गुणोत्तरामध्ये बदल करण्याचा पर्याय सहभागी ग्राहकांकडे असेल.

(डी) कोणत्याही काल-गटामधील (उदा. सर्वोच्च मागणीचे (पीक) तास, ऑफ-पीक तास इ.) विजेचा वापर प्रथम सहभागी ग्राहकांच्या समान देयक चक्रामधील समान काल-गटांमध्ये भरून काढण्यात येईल. देयक चक्रातील कोणत्याही काल-गटामध्ये वीज वापरापेक्षा जास्त झालेल्या वीज निर्मितीचा हिशोब, टाईम-ऑफ-डे (टीओडी) ग्राहकांसाठी ऑफ-पीक काल-गटा दरम्यान केलेली अतिरिक्त निर्मिती/ ऊर्जा क्रेडीट म्हणून, ठेवण्यात येईल. त्याशिवाय, टीओडी वीज दर रचनेच्या कक्षेमध्ये नसणाऱ्या ग्राहकांनी नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेद्वारे निर्माण केलेल्या ऊर्जेचे समायोजन, नक्त मापन करारामध्ये दर्शविलेल्या वीज प्राप्तीच्या गुणोत्तरानुसार, प्रत्येक सहभागी ग्राहक/ग्राहकांच्या वीज देयकामध्ये मासिक तत्वावर करण्यात येईल.

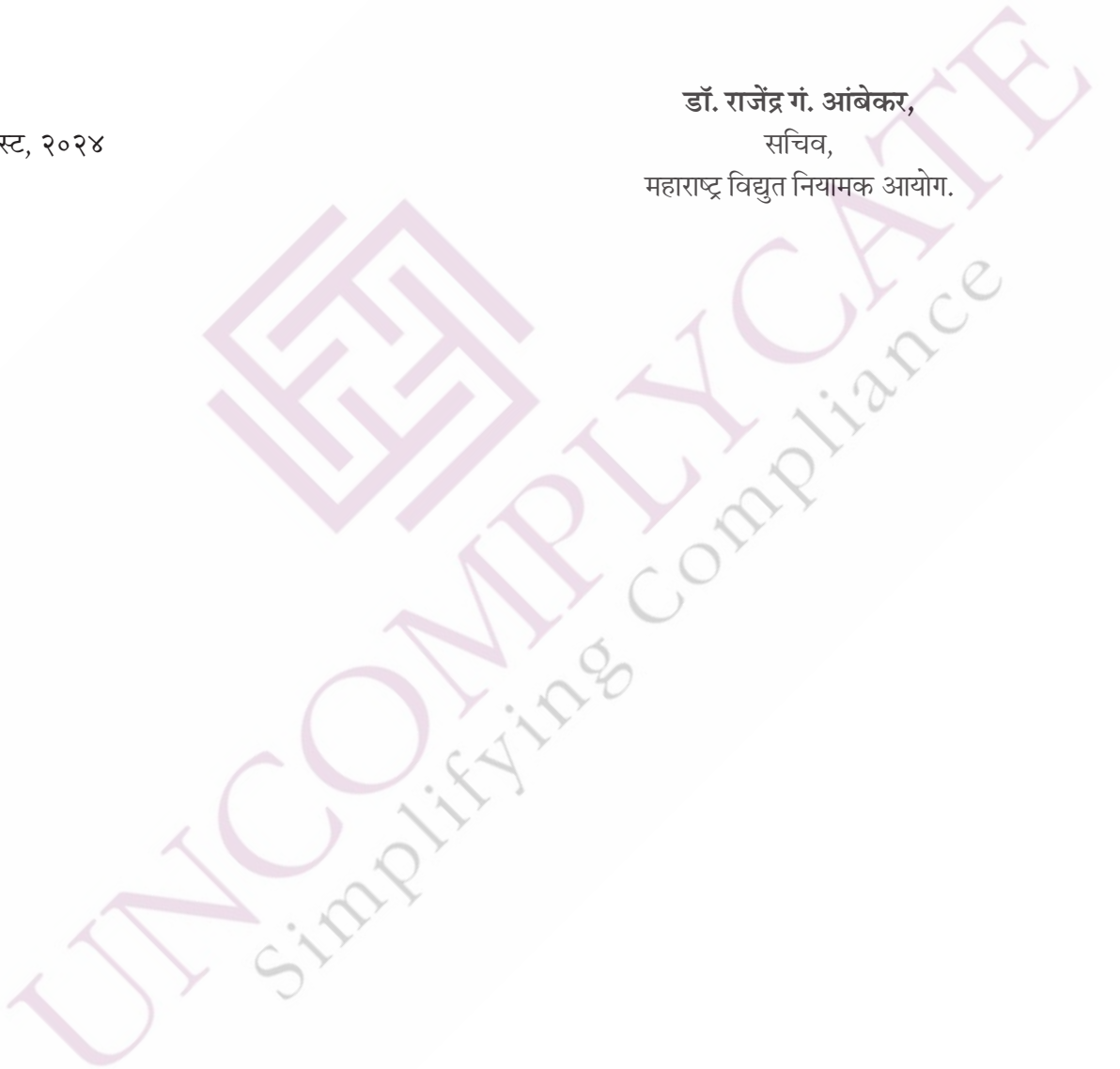
(इ) कोणत्याही सहभागी ग्राहकाच्या कोणत्याही देयक कालावधीदरम्यान जमा (क्रेडीट) करण्यात आलेले युनिट्स त्या ग्राहकाने आयात केलेल्या युनिटपेक्षा जास्त असतात तेव्हा, असे जमा केलेले अतिरिक्त युनिट्स अशा सहभागी ग्राहक/ग्राहकांसाठी ऊर्जा क्रेडीट्स म्हणून पुढील देयक कालावधीत ओढण्यात येतील.

(एफ) प्रत्येक आर्थिक वर्षाच्या शेवटी जमा (क्रेडीट) केलेल्या विजेच्या नक्त असमायोजित युनिट्ससाठी, प्रत्येक सहभागी ग्राहकाला खंड ११.४ (सी) च्या तरतुदी लागू राहतील.

(जी) महाराष्ट्रामध्ये छपरावरील सौर ऊर्जा निर्मितीची स्थापित क्षमता ५००० मेगावॅटपर्यंत पोहोचण्यापूर्वी या कराराची अंमलबजावणी करण्यात आल्यास या कराराच्या वैधते दरम्यान नूतनशील ऊर्जा यंत्रणेद्वारे वीज प्राप्त करण्यासाठी मुक्त प्रवेश आकार आणि तोटा लागू करण्यामधून सूट देण्यात .”

मुंबई,
दिनांक २९ ऑगस्ट, २०२४

डॉ. राजेंद्र गं. आंबेकर,
सचिव,
महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग.



MAHARASHTRA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION**NOTIFICATION**

ELECTRICITY ACT, 2003.

No. MERC/Tech/Regulation/0537.— In exercise of the powers conferred under Section 61 and Section 86(3) read with Section 181 of the Electricity Act, 2003 (36 of 2003) and in pursuance to Clause 5.3 of the Tariff Policy, 2016 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 (Grid Interactive Rooftop Renewable Energy Generating Systems) Regulations, 2019 read with and Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Grid Interactive Rooftop Renewable Energy Generating Systems) (First Amendment) Regulations, 2023 (**the Principal Regulations**), namely :

1. Short title and commencement :

1.1 These Regulations may be called the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Grid Interactive Rooftop Renewable Energy Generating Systems) (Second Amendment) Regulations, 2024.

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 :**Introduction of 4th and 5th proviso to Regulation 2.1 (j) of the Principal Regulations :—**

“Provided also that Residential consumer in multi storied building can setup Renewable Energy Generating System at any place located within same Distribution Licensee’s area of supply and source renewable energy generated from such plant under Virtual Net-Metering Arrangement:

Provided also that multiple Residential consumers situated in multi storied building within area of operation of a housing society or an apartment owners association including their common connection, can come together and set-up Renewable Energy Generating System at a common place under Virtual Net Metering arrangement subject to condition that total capacity of such Renewable Energy Generating system shall not exceed summation of capacity eligible to each participating consumer.”

Introduction of Regulation 2.1 (m)(a) after Regulation 2.1 (m) of the Principal Regulations :

“2.1(m)(a) **“Lead Person”** means the person who is himself a participating consumer and is nominated by other participating consumers under Virtual Net Metering for making all correspondence on their behalf with the Distribution Licensee.”

Introduction of Regulation 2.1 (z)(a) after Regulation 2.1 (z) of the Principal Regulations :

“2.1(z)(a) **“Virtual Net Metering”** means a modality whereby energy generated from a Renewable Energy System is exported to the grid from Renewable energy generation meter or net-meter and the energy exported is adjusted in either one or more than one electricity service connection(s) of participating Residential consumers(s) situated in multi storied building of same housing society or apartment owners association including their common connection within the same Distribution Licensee’s area of supply:

Provided also that residential housing society or apartment owners association can set up grid connected micro-grid within their area of operation encompassing Renewable Energy system with or without storage for serving multiple residential consumers and / or for optimizing emergency use of diesel based electricity generation.”

3. Amendment to Regulation 4 of the Principal Regulations in PART A – GENERAL

Introduction of Regulation 4.4, and 4.5 after Regulation 4.3 of the Principal Regulations :

“ 4.4. Grid connectivity and scheduling of the Renewable Energy Generating System installed under virtual net-metering arrangement, if applicable, shall be governed by relevant Regulations of the Commission.

4.5 Responsibilities of Lead Person :

i. He/she shall be a one of the participating consumers under Virtual Net Metering and be a signatory to Net Metering Agreement on behalf of participating consumers.

ii. He/she shall act as a Nodal person for all correspondence with Distribution Licensee.

iii. Any change in the Lead Person has to be communicated in writing with approval from all the participating consumers.

4. Amendment to Regulation 8 and 9 of the Principal Regulations in PART B – TECHNICAL ARRANGEMENTS

Substitution of Regulation 8.11 of the Amendment Regulations :—

“8.11 In case of Renewable Energy Generating System set up under Gross Metering Arrangement and Virtual Net Metering Arrangement, an additional Check Meter for the Renewable Energy Generation Meter of appropriate class shall be installed by the Distribution Licensee.”

Substitution of Regulation 9.7 of the Principal Regulations : —

“9.7 Before rejecting any application for setting up a Renewable Energy Generating System at a particular Distribution Transformer, the Distribution Licensee shall serve the applicant with a notice to rectify the defects in the ambit of the consumer, within (15) days or such longer period as may be necessary for removing the deficiencies:

Provided that application may be considered in chronological order of seniority.”

Introduction of Regulation 9.7 (a) after Regulation 9.7 of the Principal Regulations :

“ 9.7 (a) During the time period from the feasibility study or deemed acceptance of the application till the completion of installation, in case, there is any requirement of upgradation of distribution infrastructure like augmentation of service line, distribution transformer capacity, and the like for installation of the required capacity of roof top solar photo voltaic system, the same shall be carried out by the Distribution Licensee in adherence to the timeline specified in Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Electricity Supply Code and Standards Of Performance for Distribution Licensees, including Power Quality) Regulations, 2021 as amended from time to time:

Provided that the cost of strengthening the distribution infrastructure, including distribution transformer, as necessary, to facilitate the installation of roof top solar photovoltaic systems, shall be included in the annual revenue requirement of the Distribution Licensee.”

5. Amendment to Regulation 11 of the Principal Regulations in PART C – COMMERCIAL ARRANGEMENTS

Introduction of Regulation 11.10 and 11.11 after Regulation 11.9 of the Principal Regulations :—

“11.10 Virtual Net Metering– Energy Accounting and Settlement

(a) The energy generated from Renewable Energy Generating System or surplus energy injected through net-meter shall be credited in the monthly electricity bill of each participating Residential consumer(s) including their common connection as per the ratio of procurement from Renewable Energy Generating System indicated under the Net Metering Agreement entered by the consumer(s) :

Provided that capacity of Renewable Energy Generating System becomes available to participating consumer based on such ratio shall not exceed capacity eligible for such consumer under net-metering arrangement;

Provided further that participating consumers shall have option to change the ratio of procurement once in financial year by giving advance notice of two months to Distribution Licensee through the Lead Person.

(b) The electricity consumption in any time block (e.g., peak hours, off-peak hours, etc.) shall be first compensated with the electricity generation in the similar time blocks in the same billing cycle of the participating consumer(s). Any surplus generation over consumption in any time block in a billing cycle shall be accounted as if the surplus generation/ Energy Credits occurred during the off-peak time block for Time of Day (TOD) Consumers and normal time block for Non-ToD Consumer

(c) Where the units credited during any billing period of any participating consumer exceeds the import of units by that consumer, such surplus credited units shall be carried forward in the next billing period as energy credits for such participating consumer(s).

(d) For unadjusted net credited Units of electricity at the end of each financial year, the provisions of Clause 11.4 (c) will be applicable for each participating consumer.

(e) Applicability of Open Access Charges and losses for sourcing electricity from Renewable Energy Generating System is exempted till installed capacity of rooftop solar reaches 5000 MW in Maharashtra.

11.11 Settlement of energy generated from Renewable Energy generating system for a consumer, who is not within the ambit of TOD Tariff structure, shall be undertaken on monthly basis.”

6. Amendment to Annexure-1 of the Principal Regulations :

Substitution of Clause C of Annexure-1 of the Principal Regulations :—

“ c For installation of Renewable Energy Generating Systems, the technical feasibility study shall be completed within a period of (15) days and the outcome of the study shall be intimated to the applicant, failing which it shall be presumed that the proposal is technically feasible:

Provided that the applications for Renewable Energy Generating Systems upto 10 kW capacity, complete in all respects shall be deemed to have been accepted without requiring technical feasibility study and any commensurate enhancement of the sanctioned load of the consumer, as may be required, shall be carried out by the Distribution Licensee.”

Introduction of Clause i after Clause h of the Principal Regulations : —

“ i. The Formats of Model Net Metering/Net Billing /Gross Metering connection Agreement shall be placed on web-portal of the distribution licensee.”

7. Amendment to Annexure-3 of the Principal Regulations

Introduction of Clause 8.7 after clause 8.6 of Annexure-3 of the Principal Regulations :—

“ 8.7 (a) In case of Virtual Net Metering, (name of person/s) is authorised as Lead Person for coordinating with the Distribution Licensee on behalf of participating Residential consumer(s).

Provided that any change in Lead Person has to be communicated in writing with approval from all the participating Residential consumer(s).

(b) In case of Virtual Net Metering, the energy generated by the Renewable Energy Generating System or surplus energy injected through net-meter shall be credited in the monthly electricity bill of each participating Residential consumer(s) including common connection as per the ratio of procurement as indicated below :—

Sr. No.	Name of consumer (Starting with connection of Lead Person)	Consumer No.	Sharing Ratio (%)

(c) Participating consumers shall have option to change the ratio of procurement once in financial year with as advance notice of two months through its Lead Person.

(d) The electricity consumption in any time block (e.g., peak hours, off-peak hours, etc.) shall be first compensated with the electricity generation in the similar time blocks in the same billing cycle of the participating consumer(s). Any surplus generation over consumption in any time block in a billing cycle shall be accounted as if the surplus generation/ Energy Credits occurred during the off-peak time block for Time of Day (TOD) Consumers. Further, for a consumers, who are not within the ambit of TOD Tariff structure, settlement of energy generated from Renewable Energy generating system shall be undertaken on monthly basis in the electricity bill of each participating consumer (s) as per ratio of procurement indicated under Net Metering Agreement.

(e) Where the units credited during any billing period of any participating consumer exceeds the import of units by that consumer, such surplus credited units shall be carried forward in the next billing period as energy credits for such participating consumer(s).

(f) For unadjusted net credited Units of electricity at the end of each financial year, the provisions of Clause 11.4 (c) will be applicable for each participating consumer.

(g) Applicability of Open Access Charges and losses for sourcing electricity from Renewable Energy System is exempted during validity of this Agreement if it is executed before installed capacity of rooftop solar reaches 5000 MW in Maharashtra.

Mumbai,
Dated 29th August 2024.

DR. RAJENDRA G. AMBEKAR,
Secretary,
Maharashtra Electricity Regulatory Commission.