RNI No. MAHBIL /2009/35527

सत्यमेव जयते

महाराष्ट्र शासन राजपत्र

असाधारण भाग चार-क

वर्ष ९, अंक ४२] गुरुवार, नोव्हेंबर १६, २०२३/कार्तिक २५, शके १९४५ [पृष्ठे २३, किंमत : रुपये ९.००

असाधारण क्रमांक ६०

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/विनियम/२०२३/०६०९.—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-सक्रीय छपरावरील नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा) विनियम, २०१९' ('मुख्य विनियम') या विनियमांमध्ये सुधारणा करण्यासाठी खालील विनियम करीत आहे :

१. प्रस्तावना

विद्युत अधिनियम, २००३ ('वि.अ.२००३' किंवा 'अधिनियम')च्या कलम ८६(१)(इ) नुसार, राज्य विद्युत नियामक आयोगावर ('एसइआरसी' किंवा 'आयोग') ग्रीडशी जोडणीयता देण्यासाठी आणि कोणत्याही व्यक्तीस विजेची विक्री करण्यासाठी सुयोग्य उपाययोजना प्रदान करून नूतनशील ऊर्जा स्त्रोतांपासून वीज निर्मितीस चालना देण्याचे कार्य सोपवण्यात आले आहे. महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोगाने दिनांक ३० डिसेंबर, २०१९ रोजी महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (ग्रीडला जोडलेली परस्पर-सक्रीय छपरावरील नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा) विनियम, २०१९ अधिसूचित केले आहेत. ऊर्जा मंत्रालय, भारत सरकार यांनी विद्युत (ग्राहकांचे हक्क) नियम, २०२० आणि विद्युत (ग्राहकांचे हक्क) सुधारणा नियम, २०२१ अधिसूचित केले आहेत. हे बदल, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (ग्रीडला जोडलेली परस्पर-सक्रीय छपरावरील नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा) (पहिली सुधारणा) विनियम, २०२३ मध्ये समुचितपणे समाविष्ट करण्यात आले आहेत.

२. संक्षिप्त शीर्षक आणि प्रारंभ

२.१. या विनियमांना “महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (ग्रीडला जोडलेली परस्पर-सक्रीय छपरावरील नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा) (पहिली सुधारणा) विनियम, २०२३” असे म्हणावे.

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

३. मुख्य विनियमांच्या विनियम २ मध्ये सुधारणाः—

मुख्य विनियमांच्या विनियम २.१(जे) मध्ये बदलः—

“२.१(जे) “**पात्र ग्राहक**” म्हणजे वितरण परवानाधारकाच्या पुरवठा क्षेत्रातील विजेचा ग्राहक, जो त्याची स्वतःची विजेची गरज पूर्णतः किंवा अंशतः भागविण्यासाठी किंवा त्याला स्वतःला विजेची गरज नसताना त्याच्या जागेत छपरावर किंवा जमिनीवर उंच ठिकाणी (माउन्टिंग स्ट्रक्चर) बसविलेली नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा वापरतो किंवा वापरु इच्छितो, ज्यात गृह-निर्माण सोसायटीसारख्या सामायिक भार पुरविणाऱ्या ग्राहकाचा देखील समावेश असतो;

परंतु असे की, अशी निर्मिती यंत्रणा, अशा ग्राहकाच्या किंवा वितरण परवानाधारकाच्या किंवा यंत्रणा ग्राहकाला भाड्याने देणाऱ्या त्रयस्थ संस्था/व्यक्ती यांच्या मालकीची असू शकेल आणि/किंवा ती पात्र ग्राहक किंवा वितरण परवानाधारक किंवा त्रयस्थ संस्था/व्यक्ती यांचेमार्फत चालविण्यात येत असेल.

परंतु आणखी असे की, नक्त मापन व्यवस्थेच्या संबंधात, नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेची क्षमता ५ मेगावॅट किंवा ग्राहकाची करारबद्ध मागणी/मंजूर भार, यापैकी जे कमी असेल, तिथपर्यंत मर्यादित राहील.

परंतु आणखी असेही की, सर्व अन्य व्यवस्थांकरिता, नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेची क्षमता ग्राहकाच्या करारबद्ध मागणी/मंजूर भारापर्यंत मर्यादित राहील.”

मुख्य विनियमांच्या विनियम २.१(के) नंतर २.१(के)(ए), २.१(के)(बी) आणि २.१(के)(सी) ची भरः-

“२.१(के)(ए) “**सकल-मापन**” म्हणजे अशी पद्धती ज्यामध्ये पात्र ग्राहकाने नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेमधून निर्माण केलेली एकूण नूतनशील ऊर्जा आणि पात्र ग्राहकाने वापरलेली एकूण ऊर्जा यांचे उचित मापन व्यवस्थेच्या माध्यमातून स्वतंत्र लेखे ठेवण्यात येतात आणि देयक आकारणीच्या प्रयोजनासाठी, पात्र ग्राहकाने वापरलेल्या एकूण ऊर्जेचे लेखे मान्यता दिलेल्या ग्रिड वीज दराने आणि निर्माण केलेल्या एकूण नूतनशील ऊर्जेचे लेखे आयोगाने पूर्व-निर्धारित केलेल्या वीज दराने ठेवण्यात येतात.

२.१(के)(बी) “**सकल मापन जोडणी करार**” म्हणजे वितरण परवानाधारक आणि पात्र ग्राहक यांच्यामध्ये सकल मापन व्यवस्थेच्या अंमलबजावणीसाठी करण्यात आलेला करार होय.

२.१(के)(सी) “**गट नक्त मापन**” म्हणजे अशी व्यवस्था ज्याद्वारे शिल्लक ऊर्जा नक्त मीटरच्या माध्यमातून नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेमधून अंतःक्षेपित केली जाते आणि निर्यात केलेली ऊर्जा एकाच वितरण परवानाधारकाच्या पुरवठा क्षेत्रात स्थित असलेल्या त्याच किंवा वेगळ्या जागेतील त्याच ग्राहकाच्या एकापेक्षा जास्त जोडणी/जोडण्यांमध्ये समायोजित करण्यात येते.”

मुख्य विनियमांच्या विनियम २.१ (एन) खालीलप्रमाणे बदलण्यात येतातः

“२.१ (एन) “**नक्त मापन व्यवस्था**” म्हणजे अशी व्यवस्था ज्याअंतर्गत नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेने ग्रीडमध्ये अंतःक्षेपित केलेली शिल्लक ऊर्जा वितरण परवानाधारकाकडून खरेदी केली जाते आणि वितरण परवानाधारक, ग्रीडमध्ये अंतःक्षेपित केलेल्या ऊर्जेसाठी पूर्व-निर्धारित वीज दराने रक्कम (क्रेडीट) अदा केल्यानंतर, ग्राहकाने ग्रीडमधून वापरलेल्या विजेसाठी मान्यता दिलेल्या ग्रीड दराने देयक पाठवतो.”

मुख्य विनियमांच्या विनियम २.१(टी) नंतर २.१(टी)(ए) ची भरः—

“२.१(टी)(ए) “**प्रोझ्युमर**” म्हणजे अशी व्यक्ती जी, पुरवठ्याच्या एकाच ठिकाणाचा वापर करुन, ग्रिडमधील विजेचा वापर करते आणि वितरण परवानाधारकासाठी ग्रिडमध्ये विजेचे अंतःक्षेपण देखील करते.”

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

विनियम ३.१(क) खालीलप्रमाणे बदलण्यात येतात आणि विनियम ३.१ (ड) ची भर घालण्यात येतेः—

"३.१ (क) सकल मापन व्यवस्था

३.१ (ड) ग्राहकाच्या मीटरच्या मागे जोडलेली नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा, ज्या यंत्रणेने नक्त मापन व्यवस्था किंवा नक्त देयक व्यवस्था किंवा सकल मापन व्यवस्था यापैकी कोणतीही व्यवस्था स्वीकारलेली नाही."

मुख्य विनियमांच्या विनियम ३.२ नंतर विनियम ३.३ ची भरः—

"३.३ मुख्य विनियमांच्या विनियम ४ ते १० मध्ये एकत्रितपणे संदर्भित केलेल्या नक्त मापन व्यवस्था आणि/किंवा नक्त देयक व्यवस्थेला 'नक्त मापन व्यवस्था आणि/किंवा नक्त देयक व्यवस्था आणि/किंवा सकल मापन व्यवस्था', लागू असेल त्याप्रमाणे, असे संबोधण्यात येईल."

५. मुख्य विनियमांच्या भाग अ - सर्वसाधारण मधील विनियम ४ मध्ये सुधारणाः—

मुख्य विनियमांच्या विनियम ४.२ नंतर विनियम ४.३ ची भरः—

"४.३ प्रोझ्युमरला ग्राहकासारखा दर्जा मिळेल आणि त्यास सामान्य ग्राहका सारखाच हक्क असेल."

६. मुख्य विनियमांच्या भाग ब - तांत्रिक व्यवस्था मधील विनियम ८ मध्ये सुधारणाः—

मुख्य विनियमांच्या विनियम ८.३ खालीलप्रमाणे बदलण्यात येतातः—

"८.३ नक्त मापन व्यवस्था किंवा नक्त देयक व्यवस्थेमध्ये, आवश्यकतेनुसार, एक सिंगल-फेज किंवा एक थ्री -फेजचा नक्त मीटर असेल व तो वितरण परवानाधारकाकडून निश्चित करण्यात आलेल्या आंतरजोडणीच्या ठिकाणी असेल."

मुख्य विनियमांच्या विनियम ८.११ खालीलप्रमाणे बदलण्यात येतातः—

"८.११ सकल मापन व्यवस्थे अंतर्गत उभारलेल्या नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेच्या बाबतीत, वितरण परवानाधारकाकडून नूतनशील ऊर्जा निर्मिती मीटरसाठी उचित दर्जाचे अतिरिक्त चेक मीटर बसविण्यात येईल."

७. मुख्य विनियमांच्या भाग ब — तांत्रिक व्यवस्था मधील विनियम ९ मध्ये सुधारणाः

मुख्य विनियमांच्या विनियम ९.५ खालीलप्रमाणे बदलण्यात येतातः—

"९.५ वितरण परवानाधारकाच्या वितरण जाळ्याशी नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेच्या जोडणीकरिता अर्ज करण्यासाठीची कार्यपद्धती आणि वेगवेगळी कामे पार पाडण्यासाठीचे वेळापत्रक या विनियमांसोबतच्या **परिशिष्ट — १** मध्ये देण्यात आले आहे.

परंतु असे की, वितरण परवानाधारकाकडून कोणतेही काम करण्यात विलंब झाल्यास, तो संबंधित ग्राहकाला काम पार पाडण्यात झालेल्या विलंबाच्या प्रत्येक दिवसाकरिता पाचशे रुपये दराने भरपाई देईल."

८. मुख्य विनियमांच्या भाग ब — तांत्रिक व्यवस्था मधील विनियम १० मध्ये सुधारणाः—

मुख्य विनियमांच्या विनियम १०.३ नंतर १०.३(अ) ची भरः—

"१०.३(अ) सकल मापन जोडणी कराराचा नमुना या विनियमांसोबतच्या **परिशिष्ट— ७** मध्ये देण्यात आला असून त्यामध्ये वितरण परवानाधारक, या विनियमांशी सुसंगती राखण्याच्या अधीन राहून, फेरबदल करु शकेल."

मुख्य विनियमांच्या विनियम १०.५ नंतर १०.५(अ) ची भरः—

"१०.५(अ) या विनियमांनुसार गट नक्त मीटरकरिता नवीन जोडणी करार करण्यासाठी पात्र ग्राहकाकडे त्याचा जोडणी करार लवकर समाप्त करण्याचा पर्याय असेल."

९. मुख्य विनियमांच्या भाग क — वाणिज्यिक व्यवस्था मधील विनियम ११ मध्ये सुधारणाः—

मुख्य विनियमांच्या विनियम ११.४(इ) मध्ये पहिल्या आणि दुसऱ्या परंतुकाची भरः—

"परंतु असे की, अशी जमा रक्कम (क्रेडीट) लागोपाठच्या तीन आर्थिक वर्षांच्या अखेरीपर्यंत सातत्याने वाढत गेली तर तिसऱ्या आर्थिक वर्षाच्या अखेरीस, जमा रकमेच्या ५० टक्के रक्कम असे तिसरे आर्थिक वर्ष संपण्याच्या ६० दिवसांच्या

आत इलेक्ट्रॉनिक ट्रान्सफरद्वारा रोख अदा करण्यात येईल आणि उर्वरीत ५० टक्के रक्कम असे तिसरे आर्थिक वर्ष संपल्यानंतर दुसऱ्या विद्युत देयकामध्ये जमा करण्यात येईल."

"परंतु आणखी असे की, इलेक्ट्रॉनिक ट्रान्सफरद्वारे जमा झालेली रक्कम प्रदान करण्यात आणि/किंवा अशा तिसऱ्या आर्थिक वर्षाच्या समाप्तीच्या ६० दिवसानंतर वीज देयकामध्ये जमा करण्यात विलंब झाल्यास, वितरण परवानाधारकाने पात्र ग्राहकाला थकीत रकमेवर भारतीय स्टेट बँकेच्या 'प्रचलित वर्षात निधीवर-आधारित व्याज दराने कर्जावर होणारा सीमान्तिक खर्च' ('one-year marginal Cost of Funds-based Lending Rate' (MCLR)) अधिक १५० बेसिस पॉईंट, दराने सरळव्याज देणे आवश्यक राहील."

मुख्य विनियमांच्या विनियम ११.५ मध्ये दुसऱ्या परंतुकाची भर :—

"परंतु आणखी असे की, राज्यात छपरावरील नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा व्यवस्थेखालील मांडण्याची क्षमता ५००० मेगावॅटपर्यंत पोहोचत नाही तोपर्यंत ग्रीड सहाय्य आकार लावण्यात येणार नाहीत.

"परंतु आणखी असेही की, विनियमांमध्ये अभिप्रेत असलेल्या ग्रीड सहाय्य आकारांमध्ये सूट मिळेपर्यंत, वितरण परवानाधारकाला बँकींग आकाराच्या वसुलीसाठी विनिर्दिष्ट याचिकेसह आयोगाशी संपर्क साधता येईल, आणि जर, बँकींग आकारांच्या वसुलीस आयोगाकडून या विनियमांच्या अधिसूचनेपूर्वी मान्यता देण्यात आली तर, तेच पुढे चालू राहतील."

मुख्य विनियमांच्या विनियम ११.८ नंतर ११.९ ची भर :—

"११.९ गट नक्त मीटर – ऊर्जा लेखे आणि हिशोबपूर्ती

(अ) कोणत्याही देयक कालावधी दरम्यान निर्यात केलेले युनिट्स नूतनशील ऊर्जा प्रकल्प जेथे स्थित आहे तेथे जोडणीच्या ठिकाणच्या निर्यात केलेल्या युनिट्सपेक्षा जास्त असतात तेव्हा, ग्रीडमध्ये अंतःक्षेपित केलेले असे शिल्लक युनिट्स, ग्राहकाने दिलेल्या विभागणी गुणोत्तरासह प्राधान्यता यादीत दर्शविलेल्या क्रमाने, सेवा जोडणी/जोडण्यांच्या मासिक देयकामध्ये वापरलेल्या युनिट्सशी समायोजित करण्यात येतील.

(ब) समायोजनासाठीचा प्राधान्यता क्रम नूतनशील ऊर्जा प्रकल्प जेथे स्थित आहे तेथील सेवा जोडणीवरील युनिट्सच्या समायोजनानंतर सुरु झाल्याचे मानण्यात येईल.

(क) अन्य विद्युत जोडणी/जोडण्यांशी शिल्लक अतिरिक्त ऊर्जेच्या समायोजनासाठी विभागणीच्या गुणोत्तरासह प्राधान्यता यादी ग्राहकाला प्रत्येक आर्थिक वर्षाच्या सुरुवातीस एकदा आगाऊ दोन महिन्यांची नोटीस देऊन सुधारीत करता येईल.

(ड) कोणत्याही काल गटामधील (उदा. सर्वोच्च मागणी असतानाचे तास (पीक अवर), सर्वोच्च मागणी नसतानाचे तास (ऑफ पीक अवर) इ.) विजेचा वापर प्रकल्प जेथे स्थित आहे त्या ठिकाणच्या ग्राहकाच्या त्याच देयक चक्रामधील त्याच काल-गटामध्ये निर्माण केलेल्या विजेशी प्रथम समायोजित करण्यात येईल, आणि अंतःक्षेपित केलेले अन्य शिल्लक युनिट्स, प्राधान्यता यादीत दर्शविलेल्या क्रमाने आणि ग्राहकाने दिलेल्या विभागणी गुणोत्तरानुसार, सेवा जोडणी/जोडण्यांच्या मासिक देयकामध्ये वापरलेल्या युनिट्सशी, शिल्लक निर्मिती /क्रेडीट्स टाईम ऑफ डे ग्राहकांसाठी ऑफ-पीक काल-गटा दरम्यान आणि नॉन-टीओडी ग्राहकांसाठी सामान्य काल-गटा दरम्यान झाल्याचे मानून, समायोजित करण्यात येतील.

(इ) कोणत्याही देयक चक्रा दरम्यान, नॉन-टीओडी वीज दर किंवा टीओडी वीज दरामध्ये निर्यात केलेले युनिट्स वीज सेवा जोडणी/जोडण्यांनी आयात केलेल्या युनिट्स पेक्षा जास्त असतात तेव्हा, ग्राहकाने अंतःक्षेपित केलेले असे शिल्लक युनिट्स पुढील देयक कालावधीमध्ये जमा (क्रेडीट) वीज म्हणून पुढे ओढण्यात येतील.

(फ) प्रत्येक आर्थिक वर्षाच्या अखेरीस विजेच्या असमायोजित नक्त जमा झालेल्या युनिट्ससाठी, सौर प्रकल्प जेथे स्थित आहे त्या जोडणीसाठी खंड ११.४ (सी) मधील तरतुदी लागू राहतील.

(ग) महाराष्ट्रात छपरावरील सौर ऊर्जा निर्मितीची स्थापित क्षमता ५००० मेगावॅट पर्यंत पोहोचेपर्यंत गट नक्त मीटरींग अंतर्गत अन्य परिसरात शिल्लक ऊर्जेचे वहन करण्यासाठी वहन आकार आणि वहन हानि लागू करण्यात सूट देण्यात येते.

मुख्य विनियमांच्या विनियम ११ नंतर ११(अ) ची भर :—

११(अ) नक्त मापन – ऊर्जा लेखे आणि हिशोबपूर्ती

११.१(अ) वितरण परवानाधारकाच्या जाळ्याशी नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेच्या जोडणीच्या दिनांकापासून पात्र ग्राहकाने निर्यात आणि आयात केलेल्या विजेचे हिशोब ठेवण्यात येतील.

११.२(अ) वितरण परवानाधारक, नियमित मापन चक्रानुसार, सर्व पात्र ग्राहकांच्या नूतनशील ऊर्जा निर्मिती मीटर आणि नक्त मीटर या दोन्ही मीटरचे वाचन करील.

११.३(अ) प्रत्येक देयक कालावधीसाठी, वितरण परवानाधारक पात्र ग्राहकांना पाठवावयाच्या देयकावर खालील माहिती देईलः

(अ) देयक कालावधीत नूतनशील ऊर्जा निर्मिती मीटरमध्ये नोंद केलेले नूतनशील ऊर्जा निर्मितीचे परिमाण, सुरुवातीच्या आणि अंतिम शिलकीसह.

(ब) देयक कालावधीत ग्राहकाने वापरलेल्या विजेच्या युनिट्सचे परिमाण, सुरुवातीच्या आणि अखेरच्या शिलकीसह,

(क) वितरण परवानाधारकाच्या ग्रिडमध्ये/ग्रिडमधून प्रोझ्युमरने अंतःक्षेपित केलेल्या आणि खेचलेल्या विजेचे प्रमाण.

(ड) नूतनशील ऊर्जा खरेदीच्या बंधनाच्या (आरपीओ) पूर्ततेसाठी वितरण परवानाधारकाने वापरलेले नूतनशील ऊर्जा निर्मितीचे युनिट्स.

११.४(अ) नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेने निर्माण केलेली ऊर्जा प्रथम स्व-वापरासाठी वापरण्यात येईल आणि ग्रिडमध्ये अंतःक्षेपित केलेल्या शिल्लक ऊर्जेसाठी किंवा ग्रिडमधून खेचलेल्या ऊर्जेसाठी खालील सूत्राप्रमाणे देयक आकारणी करण्यात येईलः

ग्राहकाचे ऊर्जा देयक = स्थिर आकार + अन्य लागू असलेले आकार आणि कर + (E_{DL} x T_{RST}) - (E_{RE} x T_{GC}) - बिलिंग क्रेडीट ;

जेथे,

(अ) स्थिर आकार म्हणजे किरकोळ पुरवठ्यासाठीच्या वीज दर आदेशामध्ये लागू असेल त्याप्रमाणे ग्राहक वर्गवारीला लागू असलेला स्थिर/मागणी आकार,

(ब) अन्य आकार आणि कर म्हणजे कोणताही अन्य आकार, जसे की, महानगर पालिका कर, उप-कर इ.,

(क) E_{DL} म्हणजे प्रोझ्युमरद्वारे ग्रिडमधून खेचलेली ऊर्जा होय.

(ड) T_{RST} म्हणजे आयोगाच्या लागू असलेल्या किरकोळ पुरवठ्याच्या वीज दर आदेशानुसार संबंधित ग्राहक वर्गवारीला लागू असलेला किरकोळ पुरवठा वीज दर होय.

(इ) E_{RE} म्हणजे प्रोझ्युमरद्वारे ग्रिडमध्ये अंतःक्षेपित केलेली ऊर्जा होय.

(फ) T_{GC} म्हणजे विवक्षित वर्षासाठी आयोगाने मान्यता दिलेला सामान्य (जेनेरिक) वीज दर होय.

(ग) बिलिंग क्रेडीट म्हणजे मागील महिन्यापासून उपलब्ध असलेली जमा रक्कम होय.

११.५(अ) जोपर्यंत पात्र ग्राहक परवानाधारकाचा उपभोक्ता असण्याचे थांबवत नाही किंवा नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा उपयुक्त आयुर्मान पूर्ण होण्याआधी वापरात नसेल, तोपर्यंत वितरण परवानाधारक नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेच्या उपयुक्त आयुर्मानानुसार वीज स्वीकारील.

१०. मुख्य विनियमांच्या भाग क — वाणिज्यिक व्यवस्था मधील विनियम १२ मध्ये सुधारणाः—

" मुख्य विनियमांच्या विनियम १२ आणि १२.१ खालीलप्रमाणे बदलण्यात येतात :—

" १२. सकल मापन - ऊर्जा लेखे आणि हिशोबपूर्ती

१२.१ सकल मापन एक अशी व्यवस्था आहे की ज्यामध्ये निर्माण केलेली संपूर्ण वीज वितरण परवानाधारकाला वीज खरेदी करारा अंतर्गत विकण्यासाठी नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा स्थापित करण्यात येते.

परंतु असे की, जर ग्राहकाच्या मीटरच्या ग्राहकाकडच्या बाजूला नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा जोडण्यात आली तर, ग्राहक मीटर बदलून ग्राहकाला नक्त मीटर लावावा लागेल. "

११. मुख्य विनियमांच्या भाग क — वाणिज्यिक व्यवस्था मधील विनियम १४ मध्ये सुधारणाः—

" मुख्य विनियमांचे विनियम १४ खालीलप्रमाणे बदलण्यात येतात :—

" १४. नूतनशील ऊर्जा खरेदीचे बंधन

१४.१ पात्र ग्राहकाने नक्त मापन/नक्त देयक/ मीटरच्या मागील व्यवस्थे अंतर्गत नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेमधील वापरलेल्या विजेचे परिमाण, असा ग्राहक बंधन असलेली व्यक्ति/संस्था असेल तर, अशा ग्राहकाच्या नूतनशील ऊर्जा खरेदीच्या बंधनाची (आरपीओ) पूर्तता करण्यासाठी पात्र असेल.

१४.२ नक्त मापन/नक्त देयक/ मीटरच्या मागील व्यवस्थे अंतर्गत नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेपासून पात्र ग्राहकाने वापरलेल्या विजेचे परिमाण, जर असा ग्राहक बंधन असलेली व्यक्ति/संस्था नसेल तर, वितरण परवानाधारकाच्या नूतनशील ऊर्जा खरेदीच्या बंधनाची (आरपीओ) पूर्तता करण्यासाठी पात्र असेल.

१४.३ वितरण परवानाधारकाने खरेदी केलेले नूतनशील उर्जेचे सर्व युनिट्स त्याच्या नूतनशील ऊर्जा खरेदीच्या बंधनाची (आरपीओ) पूर्तता करण्यासाठी पात्र असेल.

१४.४ सकल मापन व्यवस्थेंतर्गत, निर्मिती मीटरमध्ये नोंद झालेले विजेचे संपूर्ण परिमाण वितरण परवानाधारकाच्या नूतनशील ऊर्जा खरेदीच्या बंधनाची (आरपीओ) पूर्तता करण्यासाठी पात्र असेल. "

१२. मुख्य विनियमांच्या परिशिष्ट - १ मध्ये सुधारणा

" मुख्य विनियमांच्या परिशिष्ट - १ चा खंड १(एच) खालीलप्रमाणे बदलण्यात येतोः—

" (एच) पात्र ग्राहक आणि वितरण परवानाधारक, नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा बसविल्यानंतर परंतु या यंत्रणेचे वितरण जाळ्याशी तालबद्ध संकलन करण्यापूर्वी, विहित नमुन्यात नक्त मापन जोडणी करार किंवा नक्त देयक जोडणी करार किंवा सकल मापन जोडणी करार, जसे असेल तसे, करील. "

१३. मुख्य विनियमांच्या परिशिष्ट - २ मध्ये सुधारणा

" मुख्य विनियमांचे परिशिष्ट - २ खालीलप्रमाणे बदलण्यात येते :—

" नक्त मापन व्यवस्था किंवा नक्त देयक व्यवस्था किंवा सकल मापन व्यवस्थे अंतर्गत नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा बसविण्यासाठी नमुना अर्ज "

वितरण परवानाधारकाचे नाव : -------------------------

प्रस्तावित कार्यालयाचे नाव : -------------------------

अर्ज क्र. : -------------------------

अर्ज मिळाल्याचा दिनांक : -------------------------

(अर्जदाराने खालील माहिती स्पष्टपणे भरावी)

१	अर्जदाराचे संपूर्ण नाव	
२	ज्या जागेत नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा बसवावयाची आहे त्या जागेचा पत्ता	
३	**ज्या जागेत नूतनशील ऊर्जेचा वापर करावयाचा आहे त्या जागेचा पत्ता (प्राधान्य क्रमाने)**	
	मुख्य जोडणी	
	जोडणी क्र. १	
	जोडणी क्र. २	
४	मोबाईल क्र.	
५	ई - मेल आयडी	
६	संपर्कासाठी पर्यायी पत्ता (असल्यास)	
७	**विद्यमान वीज जोडणीची वर्गवारी**	
	मुख्य जोडणी	
	जोडणी क्र. १	
	जोडणी क्र. २	
८	**ग्राहक क्र.**	
	मुख्य जोडणी	
	जोडणी क्र. १	
	जोडणी क्र. २	
९	**मंजूर भार / करारांतर्गत मागणी, [किलोवॅट/केव्हीए अश्वशक्ति (एचपी) मध्ये]**	
	मुख्य जोडणी	
	जोडणी क्र. १	
	जोडणी क्र. २	
१०	**विभागणीचे गुणोत्तर (%)**	
	मुख्य जोडणी	
	जोडणी क्र. १	
	जोडणी क्र. २	
११	**देण्यात आलेल्या विद्यमान वीज पुरवठ्याचे व्होल्टेज (व्होल्ट्समध्ये)**	
	मुख्य जोडणी	
	जोडणी क्र. १	
	जोडणी क्र. २	
१२	बसवावयाच्या नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेची प्रस्तावित एसी क्षमता (किलोवॅटमध्ये)	

१३	सौर इन्व्हर्टरच्या आऊटपुटच्या ठिकाणचे व्होल्टेज (व्होल्ट्समध्ये)	
१४	भरलेल्या नोंदणी शुल्काचा तपशीलः (केवळ संगणक प्रणालीने दिलेला संदर्भ क्रमांक)	

दिनांक : ----------------- अर्जदाराची स्वाक्षरी

अर्जाबरोबर जोडलेल्या दस्तावेजांची यादी (अपलोड करावयाची, प्रत्यक्ष प्रत जोडू नये)

१. सर्व प्रस्तावित जोडण्यांच्या नुकत्याच अदा केलेल्या वीज देयकाची प्रत.

२. भागिदारी संस्थेच्या बाबतीत, स्वाक्षरीकर्त्याच्या नावे सर्वसाधारण मुखत्यारनामा; कंपनी असल्यास, संबंधित वितरण परवानाधारकाशी व्यवहार करण्यासाठी स्वाक्षरीकर्त्यास प्राधिकृत केल्याबाबत, संचालक मंडळाने पारित केलेल्या ठरावाची प्रमाणित प्रत (लागू असेल त्याप्रमाणे)

३. नूतनशील ऊर्जा निर्मिती केंद्राचा आणि स्थापित करण्यासाठी प्रस्तावित केलेल्या यंत्रणेच्या इन्व्हर्टर आणि अन्य उपकरणांचा तांत्रिक तपशील

४. नोंदणी शुल्क अदा केल्याचा पुरावा

....

पोच-पावती (वेबद्वारे संगणक प्रणालीने व्युत्पन्न केलेली पावती)

श्री./श्रीमती ------------------------------------- यांच्याकडून --------- किलोवॅट क्षमतेची नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा बसविण्यासाठी खालील तपशीलाप्रमाणे अर्ज प्राप्त झाला :—

प्राप्त झाल्याचा दिनांक	अर्जदाराचे नाव	अर्जाचा क्रमांक	विद्यमान ग्राहक क्र.	नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेची क्षमता
			जोडणी क्र. १ ...	
			जोडणी क्र. २ ...	
			...	

दिनांक : (प्राधिकृत अधिकाऱ्याचे पदनाम व स्वाक्षरी)

१४. मुख्य विनियमांच्या परिशिष्ट - ३ मध्ये सुधारणा

" मुख्य विनियमांचा परिशिष्ट — ३ मध्ये खंड ८.६ ची भर :-

"८.६ गट नक्त मापनाच्या बाबतीत, नूतनशील ऊर्जा निर्मिती केंद्रांद्वारे निर्माण केलेली ऊर्जा खालील प्रकारे वितरण परवानाधारकाकडून ग्राहकांच्या ऊर्जा वापराशी **भागविण्यात येईल.**

(अ) कोणत्याही देयक कालावधी दरम्यानचे निर्यात केलेले युनिट्स नूतनशील ऊर्जा प्रकल्प जेथे स्थित आहे तेथे जोडणीच्या ठिकाणच्या निर्यात केलेल्या युनिट्सपेक्षा जास्त असतात तेव्हा, ग्रीडमध्ये अंतःक्षेपित केलेले असे शिल्लक युनिट्स, ग्राहकाने दिलेल्या प्राधान्यता यादीत दर्शविलेल्या क्रमाने, सेवा जोडणी/जोडण्यांच्या मासिक देयकामध्ये वापरलेल्या युनिट्सशी समायोजित करण्यात येतील.

(ब) कोणत्याही काल गटामध्ये (उदा. सर्वोच्च मागणी असतानाचे तास (पीक अवर), सर्वोच्च मागणी नसतानाचे तास (ऑफ पीक अवर) इ. विजेचा वापर प्रकल्प जेथे स्थित आहे त्या ठिकाणच्या ग्राहकाच्या त्याच देयक चक्रामधील त्याच काल-गटामध्ये निर्माण केलेल्या विजेशी प्रथम समायोजित करण्यात येईल, आणि अंतःक्षेपित केलेले

अन्य शिल्लक युनिट्स, ग्राहकाने दिलेल्या प्राधान्यता यादीत दर्शविलेल्या क्रमाने, सेवा जोडणी/जोडण्यांच्या मासिक देयकामध्ये वापरलेल्या युनिट्सशी, शिल्लक निर्मिती /क्रेडीट्स टाईम ऑफ डे ग्राहकांसाठी ऑफ-पीक काल-गटा दरम्यान आणि नॉन-टीओडी ग्राहकांसाठी सामान्य काल-गटा दरम्यान झाल्याचे मानून, समायोजित करण्यात येतील.

(क) कोणत्याही देयक चक्रा दरम्यान, नॉन-टीओडी वीज दर किंवा टीओडी वीज दरामध्ये निर्यात केलेले युनिट्स वीज सेवा जोडणी/जोडण्यांनी आयात केलेल्या युनिट्स पेक्षा जास्त असतात तेव्हा, ग्राहकाने अंतःक्षेपित केलेले असे शिल्लक युनिट्स पुढील देयक कालावधीमध्ये जमा (क्रेडीट) वीज म्हणून पुढे ओढण्यात येतील.

(ड) प्रत्येक आर्थिक वर्षाच्या अखेरीस विजेच्या असमायोजित नक्त जमा झालेल्या युनिट्ससाठी, सौर प्रकल्प जेथे स्थित आहे त्या जोडणीसाठी खंड ११.४ (सी) मधील तरतुदी लागू राहतील.

१५. मुख्य विनियमांच्या परिशिष्ट – ४ मध्ये सुधारणा

"मुख्य विनियमांच्या परिशिष्ट – ४ चा खंड ८.२ खालीलप्रमाणे बदलण्यात येतात :—

"८.२ नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेने निर्माण केलेली ऊर्जा प्रथम स्व-वापरासाठी वापरण्यात येईल आणि ग्रिडमध्ये अंतःक्षेपित केलेल्या शिल्लक ऊर्जेसाठी किंवा ग्रिडमधून खेचलेल्या ऊर्जेसाठी मविनिआ (ग्रीडला जोडलेली परस्पर-सक्रीय छपरावरील नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा) विनियमांनुसार देयक आकारणी करण्यात येईल.

" मुख्य विनियमांच्या परिशिष्ट – ४ चा खंड ८.४ खालीलप्रमाणे बदलण्यात येतात :—

" ८.४ विद्यमान मापन व्यवस्था, जर मविनिआ (ग्रीडला जोडलेली परस्पर-सक्रीय छपरावरील नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा) विनियमांना अनुसरुन नसेल तर, द्वि-दिशात्मक मीटर्सने (होल करंट/सीटी ऑपरेटेड) बदलण्यात येईल, आणि नूतनशील ऊर्जा निर्मितीच्या मापनासाठी वेगळे नूतनशील ऊर्जा निर्मिती मीटर पुरविण्यात येईल. ऊर्जेच्या आयात-निर्यातीच्या नोंदीसाठी परवानाधारकाच्या जाळ्यावरील आंतर-जोडणीच्या ठिकाणी द्वि-दिशात्मक मीटर (होल करंट/सीटी ऑपरेटेड) बसविण्यात येईल. एकल-दिशात्मक आणि द्वि-दिशात्मक मीटर एकाच ठिकाणी वेगवेगळ्या मीटर बॉक्समध्ये बसविण्यात येतील."

"मुख्य विनियमांच्या परिशिष्ट – ४ चा खंड ८.५ खालीलप्रमाणे बदलण्यात येतात :—

"८.५ परवानाधारक, प्रोझ्युमरने ग्रिडमधून खेचलेली वीज आणि ग्रिडमध्ये अंतःक्षेपित केलेली वीज विचारात घेऊन मविनिआ (ग्रीडला जोडलेली परस्पर-सक्रीय छपरावरील नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा) विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार, मासिक वीज देयक पाठविल."

"मुख्य विनियमांच्या परिशिष्ट – ४ चा खंड ९ खालीलप्रमाणे बदलण्यात येतात :—

" ९. जोडणीचा खर्च

नूतनशील ऊर्जा निर्मिती मीटरच्या खर्चासह, नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेच्या उभारणीशी संबंधित सर्व खर्च पात्र ग्राहक सहन करील. "

मुख्य विनियमांच्या परिशिष्ट – ६ नंतर परिशिष्ट – ७ ची भर

परिशिष्ट – ७

सकल मीटर जोडणी कराराचा नमुना

हा करार, प्रथम पक्षकार म्हणून पात्र ग्राहक (नाव) ---------------------------------- राहणार (पत्ता) ----------- --- आणि ग्राहक क्र. --------------

आणि

द्वितीय पक्षकार म्हणून वितरण परवानाधारक ---------------------------------- (येथून पुढे परवानाधारक म्हणून संबोधण्यात येईल) ज्यांचे नोंदणीकृत कार्यालय (पत्ता) --, या दोघांमध्ये (ठिकाण) -- येथे रोजी ------------- (दिनांक) ------- (महिना) ------------ (वर्ष), करण्यात आला आहे.

ज्याअर्थी, पात्र ग्राहकाने महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (ग्रीडला जोडलेली परस्पर-सक्रीय छपरावरील नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा) विनियम, २०१९ (ग्रीडला जोडलेले परस्पर-सक्रीय नूतनशील विनियम), अंतर्गत सकल मापन व्यवस्थेस मंजुरी देण्यासाठी परवानाधारकाकडे अर्ज केला आहे आणि जाळ्याशी जोडणी मागितली आहे;

आणि ज्याअर्थी, परवानाधारक, पात्र ग्राहकाला त्याच्या --- किलोवॅट क्षमतेच्या नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेमधून निर्माण झालेली वीज परवानाधारकाच्या जाळ्यामध्ये अंतःक्षेपित करण्यासाठी वितरण जाळ्याशी जोडणी देण्यास, सहमत झाला आहे;

दोन्ही पक्षकार येथे खालीलप्रमाणे सहमत झाले आहेत :

१. पात्रता.

वितरण जाळ्यात सामावून घेण्यासाठी नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा लागू असलेल्या निकषांची पूर्तता करीत आहे आणि पात्र ग्राहक या कराराच्या कालावधीमध्ये यंत्रणेची देखभाल करील.

२. तांत्रिक आणि आंतर-जोडणीच्या आवश्यकता

२.१ मीटरींग व्यवस्था आणि नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेची परवानाधारकाच्या जाळ्याशी आंतर-जोडणी, ही ग्रीडला जोडलेले परस्पर-सक्रीय नूतनशील विनियमांमधील तरतुदींनुसार आणि केंद्रीय विद्युत प्राधिकरणाने स्थानिक वीज निर्मितीच्या स्त्रोतांच्या जोडणीसाठी आणि मीटर्स बसविण्यासाठी व संचालन करण्यासाठी विनिर्दिष्ट केलेली तांत्रिक मानके आणि निकषांनुसार करण्यात येईल.

२.२ पात्र ग्राहक, परवानाधारकाच्या जाळ्याशी नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेच्या जोडणीपूर्वी, आयसोलेशन डिव्हाइस (दोन्ही स्वयं-चलित आणि इन्व्हर्टरच्या आतमध्ये बसवलेला आणि बाहेरील हस्तचलित रिलेज) बसवील आणि परवानाधारकाला, वितरण जाळ्याच्या दुरुस्ती आणि देखभालीसाठी, आवश्यकता असल्यास, तेथे प्रवेश करता येईल.

२.३ परवानाधारक इंटरफेस/आंतर-जोडणीचे ठिकाण आणि मीटरींगचे ठिकाण विनिर्दिष्ट करील.

२.४ परवानाधारकास, जेव्हा गरज असेल तेव्हा, पात्र ग्राहक त्याच्या यंत्रणेतील सर्व माहिती, जसे की, व्होल्टेज, वारंवारता, सर्किट ब्रेकर, यंत्रणेमधील आयसोलेटरची स्थिती कळवील.

३. सुरक्षितता

३.१ परवानाधारकाच्या वितरण यंत्रणेशी जोडलेली सर्व उपकरणे संबंधित आंतरराष्ट्रीय (आयईईई/आयईसी) किंवा भारतीय मानकांची (बीआयएस), जसे असेल तसे, पूर्तता करणाऱ्या असतील आणि विद्युत उपकरणांची मांडणी केंद्रीय विद्युत प्राधिकरणाने सुरक्षितता आणि विद्युत पुरवठा यासंबंधी विनिर्दिष्ट केलेल्या आवश्यकतांची पूर्तता करील.

३.२ नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेची रचना, स्थापना, देखभाल आणि संचालन अशा रीतीने करण्यात येईल की, ती नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा तसेच परवानाधारकाच्या जाळ्याच्या सुरक्षिततेला पूरक ठरेल.

३.३ पात्र ग्राहकाच्या नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा परवानाधारकाच्या अन्य ग्राहकांना किंवा मत्तांना नुकसान पोहोचवत असल्याचे किंवा पोहोचवण्याची शक्यता असल्याचे आणि/किंवा त्यावर परिणाम करीत असल्याचे वितरण परवानाधारकाचे मत झाल्यास, परवानाधारकाकडून निर्देश मिळाल्यावर, पात्र ग्राहक नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा ताबडतोब वितरण यंत्रणेपासून खंडीत करील आणि पुनर्जोडणीआधी स्व-खर्चाने सुधारणात्मक उपाय योजेल.

३.४ ग्रिड पुरवठा बंद असताना नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेमधून बॅक फिडींग झाल्यामुळे कोणताही अपघात घडून त्यामुळे मनुष्य / प्राणी यांना दुखापत झाल्यास किंवा मालमत्तेचे नुकसान झाल्यास परवानाधारक जबाबदार राहणार नाही. अशा प्रसंगी असा अपघात होऊ नये म्हणून वितरण परवानाधारक कोणत्याही वेळी ग्राहकाची विद्युत मांडणी खंडीत करू शकेल.

४. अन्य परवानग्या आणि मंजुऱ्या

पात्र ग्राहक वितरण जाळ्याशी नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा जोडण्यापूर्वी विद्युत निरीक्षक, नगरपालिका किंवा अन्य प्राधिकरणाकडून आवश्यक त्या संविधानिक मंजुऱ्या आणि परवानग्या मिळवील.

५. कराराचा कालावधी आणि करार संपुष्टात आणणे

५.१. सदर करार वीस (२०) वर्षाच्या कालावधीसाठी राहील परंतु तो या मुदतीपूर्वी खालील कारणांमुळे संपुष्टात आणता येईल :—

(अ) परस्पर संमतीने; किंवा

(ब) पात्र ग्राहकाने परवानाधारकास ९० दिवसांची नोटीस देऊन;

(क) पात्र ग्राहकाने या करारातील कोणत्याही अटीचा किंवा महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (ग्रीडला जोडलेली परस्पर-सक्रीय छपरावरील नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा) विनियम, २०१९ या विनियमांतील तरतुदींचा भंग केल्यास, असा भंग झाल्याबाबत लेखी सूचना मिळाल्यानंतर ३० दिवसांच्या आत किंवा देण्यात आलेल्या अन्य वाजवी कालावधीत सदर अटीच्या भंगाबाबत उपाययोजना केली नाही तर किंवा परवानाधारकाने अन्य कोणतेही वैध कारण लेखी कळविले तर, परवानाधारक ३० दिवसांची सूचना देऊन करार संपुष्टात आणू शकेल.

(ड) जर पात्र ग्राहक वेळेवर देय प्रदाने अदा करण्यात अपयशी ठरला किंवा कोणत्याही गैरप्रकारांमध्ये गुंतला असेल तर वितरण परवानाधारक ३० दिवसांची नोटीस देऊन.

६. प्रवेश आणि खंडीत करणे

६.१ पात्र ग्राहक परवानाधारकाला नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेच्या मीटरींग उपकरणांच्या ठिकाणी आणि वीज खंडीत करणाऱ्या साधनांच्या, दोन्ही स्वयंचलित व हस्तचलित, ठिकाणी प्रवेश देईल.

६.२ आणिबाणीच्या किंवा वितरण यंत्रणा दुरुस्ती व देखभालीकरिता बंद ठेवण्याच्या (आऊटेज) परिस्थितीत, जेव्हा नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेच्या वीज खंडीत करणाऱ्या दोन्ही स्वयं-चलित आणि हस्त-चलित, साधनांपर्यंत प्रवेश मिळू शकत नसेल तेव्हा वितरण परवानाधारक त्या जागेचा विद्युत पुरवठा खंडीत करू शकेल.

६.३ करारातील खंड ५ अंतर्गत करार संपुष्टात आल्यानंतर, पात्र ग्राहक नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा परवानाधारकाच्या जाळ्यापासून ताबडतोब खंडीत करील.

७. दायित्वे

७.१ दोन्ही पक्षांपैकी कोणत्याही पक्षाचा निष्काळजीपणा किंवा गैरवर्तनामुळे नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेच्या मांडणीत, वितरण जाळ्याशी जोडणीत आणि यंत्रणेच्या संचालनात नुकसान किंवा विपरीत परिणाम झाल्यास दोन्ही पक्ष परस्परांना नुकसानभरपाई देण्याची हमी देतील.

७.२ नफा किंवा महसुलातील कोणताही तोटा, व्यवसायातील अडथळ्यामुळे झालेला तोटा, करारातील तोटा किंवा ख्यातीमूल्यातील तोटा, किंवा अप्रत्यक्ष, परिणामस्वरूप, आनुषंगिक किंवा विशेष नुकसान, त्यासहित, परंतु त्यापुरतेच मर्यादित न राहता, दंडात्मक किंवा दहशती नुकसानभरपाई, करारामध्ये किंवा अन्य कारणामुळे उद्भवलेले दायित्व, तोटा किंवा नुकसान, यासाठी दोन्ही पक्ष एकमेकांना जबाबदार राहणार नाहीत.

८. वाणिज्यिक हिशोबपूर्ती

८.१ या करारामधील सर्व वाणिज्यिक हिशोबपूर्ती ग्रीडला जोडलेले परस्पर-सक्रीय नूतनशील विनियमांनुसार करण्यात येईल.

८.२ कराराच्या संपूर्ण कालावधीसाठी रु. ---- प्रति युनिट दराने, देयक कालावधीत नूतनशील ऊर्जा निर्मिती केंद्राने निर्माण केलेल्या विजेच्या संपूर्ण युनिट्सची खरेदी वितरण परवानाधारकाकडून करण्यात येईल.

८.३ ग्रिड/जाळ्यामधील वीज पुरवठा ठप्प झाल्यामुळे, पात्र ग्राहकाची नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा परवानाधारकाच्या विद्युत जाळ्यामध्ये वीज अंतःक्षेपित करू शकत नसेल तर, परवानाधारक कोणतीही नुकसानभरपाई देण्यास जबाबदार राहणार नाही.

८.४ जर ग्राहकाच्या मीटरच्या ग्राहकाकडच्या बाजुला नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा जोडण्यात आली तर, ग्राहक मीटर बदलून ग्राहकाला नक्त मीटर लावावा लागेल आणि नूतनशील ऊर्जा निर्मितीच्या मापनासाठी वेगळे नूतनशील ऊर्जा निर्मिती मीटर पुरविण्यात यावेत.

८.५ पात्र ग्राहकाने नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेमधून निर्माण केलेली संपूर्ण ऊर्जा वितरण परवानाधारककाकडून आयोगाने मान्यता दिलेल्या पूर्व-निर्धारित वीज दराने खरेदी करण्यात येईल आणि पात्र ग्राहकाने वापरलेल्या ऊर्जेसाठी आयोगाच्या किरकोळ पुरवठ्यासाठीच्या वीज दर आदेशातील संबंधित ग्राहक वर्गवारीनुसार लागू असलेले किरकोळ वीज दर आकारण्यात येईल.

८.६ परवानाधारक ग्राहकाने वापरलेल्या ऊर्जेसाठी मीटरमधील नोंदी घेण्याच्या नियोजित दिनांका रोजी मासिक वीज देयक निर्गमित करील. परवानाधारक, ग्रीडला जोडलेले परस्पर-सक्रीय नूतनशील विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार, नूतनशील ऊर्जा निर्मितीसाठी उचित क्रेडीट देऊन, ग्राहकाला वापरलेल्या ऊर्जेसाठी देयक पाठविल.

९. जोडणीचा खर्च

नूतनशील ऊर्जा निर्मिती मीटरचा खर्चासह, नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेच्या उभारणीशी संबंधित सर्व खर्च पात्र ग्राहक सहन करील.

१०. वादाचे निराकरण

१०.१ या करारांतर्गत/त्यामुळे उद्‌भवलेला कोणताही वाद दोन्ही पक्षांकडून सद्‌भावनेने आणि समन्यायी रीतीने त्वरित सोडविण्यात येईल.

१०.२ पात्र ग्राहक देयकाशी संबंधित कोणत्याही गाऱ्हाण्याच्या संदर्भात, ज्याचे निवारण परवानाधारकाकडून करण्यात आलेले नाही, संबंधित विनियमांतर्गत स्थापन करण्यात आलेल्या संबंधित ग्राहक गाऱ्हाणे निवारण मंचाकडे दाद मागू शकेल.

साक्षीदारांच्या उपस्थितीत, (नाव) --, (पात्र ग्राहक)साठी आणि त्यांच्या वतीने (नाव) -- (परवानाधारक) साठी आणि त्यांच्या वतीने (नाव) --- हा करार मान्य करीत आहेत.

मुंबई,
दिनांक १६ नोव्हेंबर, २०२३.

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

MAHARASHTRA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

NOTIFICATION

ELECTRICITY ACT, 2003.

No. MERC/Tech/Regulation/___.—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 (‘*the Principal Regulations*’), namely:

1. Preamble

As per section 86 (1) (e) of the Electricity Act, 2003 (“EA 2003” or “the Act”), the State Electricity Regulatory Commissions (“SERCs” or “Commissions”) have been assigned the function of promoting generation of electricity from renewable sources of energy by providing suitable measures for connectivity with the grid and sale of electricity to any person. The Maharashtra Electricity Regulatory Commission notified the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Grid Interactive Rooftop Renewable Energy Generating Systems) Regulations, 2019 on 30th December 2019. The Ministry of Power, Government of India has notified the Electricity (Rights of Consumers) Rules, 2020 and the Electricity (Rights of Consumers) Amendment Rules, 2021. These changes have been appropriately incorporated in the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Grid Interactive Rooftop Renewable Energy Generating Systems) (First Amendment) Regulations, 2023.

2 Short title and commencement:—

2.1. These Regulations may be called the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Grid Interactive Rooftop Renewable Energy Generating Systems) (First Amendment) Regulations, 2023.

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

3 Amendment to Regulation 2 of the Principal Regulations:—

Substitution of Regulation 2.1 (j) of the Principal Regulations:—

“2.1 (j) “Eligible Consumer” means a consumer of electricity in the area of supply of the Distribution Licensee who uses or intends to use a Renewable Energy Generating System, installed on a rooftop or any other mounting structure in his premises, to meet all or part or no part of his own electricity requirement, and includes a Consumer catering to a common load such as a Housing Society:

Provided that such Generating System may be owned and/or operated by such Consumer, or by a Distribution Licensee or third party leasing such System to the Consumer:

Provided further that in case of Net Metering Arrangement, the capacity of Renewable Energy Generating System shall be limited to 5 MW or Contract Demand/Sanction Load of consumer, whichever is lower:

Provided also that for all other arrangements, the capacity of Renewable Energy Generating System shall be limited to Contract Demand/Sanctioned Load of consumer.”

Introduction of Regulation 2.1 (k)(a), 2.1 (k)(b), and **2.1(k)(c) after Regulation 2.1 (k) of the Principal Regulations:—**

“2.1(k)(a) “*Gross-Metering*” means a mechanism whereby the total renewable energy generated from Renewable Energy Generating system of an eligible consumer and the total energy consumed by the eligible consumer are accounted separately through appropriate metering arrangements and for the billing purpose, the total energy consumed by the eligible consumer is accounted at the approved grid tariff and total renewable energy generated is accounted at pre-determined tariff by the Commission.

2.1 (k)(b) "*Gross Metering Connection Agreement*" means an agreement entered into by a Distribution Licensee and an Eligible Consumer for executing a Gross Metering arrangement.

2.1 (k)(c) "*Group Net Metering*" means an arrangement whereby surplus energy is injected from a Renewable Energy Generating System through Net Meter and the exported energy is adjusted in more than one electricity service connection(s) of the same consumer either at the same or different premise located within the same Distribution Licensee's area of supply;"

Substitution of Regulation 2.1 (n) of the Principal Regulations:-

"2.1(n) "*Net Billing Arrangement*" means an arrangement under which surplus energy injected into the Grid by Renewable Energy Generating System is purchased by the Distribution Licensee and the Distribution Licensee raises the bills on the consumer for his consumption from the Grid at the approved grid tariff, after giving credit for energy injected into the Grid at pre-determined tariff."

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

"2.1 (t) (a) "*Prosumer*" means a person who consumes electricity from the grid and can also inject electricity into the grid for Distribution Licensee, using same point of supply."

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

Substitution of Regulation 3.1(c) and introduction of Regulation 3.1(d):—

"3.1 (c) Gross Metering Arrangements.

3.1 (d) Grid Connected Renewable Energy Generating Systems connected behind the Consumer's meter, who have not opted for Net Metering Arrangement or Net Billing Arrangement or Gross Metering Arrangement."

Introduction of Regulation 3.3 after Regulation 3.2 of Principal Regulations:-

"3.3 'Net Metering arrangement and/or Net Billing Arrangement' referred together in Regulations 4 to 10 of the Principal Regulations shall be referred as 'Net Metering arrangement and/or Net Billing Arrangement and/or Gross Metering Arrangement' as applicable."

5 Amendment to Regulation 4 of the Principal Regulations in PART A – GENERAL:—

Introduction of Regulation 4.3 after Regulation 4.2 of the Principal Regulations:—

"4.3 The Prosumer will maintain consumer status and have the same rights as the general consumer."

6 Amendment to Regulation 8 of the Principal Regulations in PART B – TECHNICAL ARRANGEMENTS:—

Substitution of Regulation 8.3 of the Principal Regulations:—

"8.3 The Net Metering Arrangement or **Net Billing Arrangement** shall include a single-phase or a three-phase Net Meter, as may be required, located at the point of inter-connection as ascertained by the Distribution Licensee."

Substitution of Regulation 8.11 of the Principal Regulations:—

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

7. Amendment to Regulation 9 of the Principal Regulations in PART B – TECHNICAL ARRANGEMENTS:—

Substitution of Regulation 9.5 of the Principal Regulations:—

" 9.5 The procedure for application for connectivity of a Renewable Energy Generating System with the Network of the Distribution Licensee and timelines for performing various activities are set out at **Annexure-1** of these Regulations:

Provided that in case of delay in performing any activity by Distribution Licensee, it shall compensate the concerned consumer at the rate of five hundred rupees per day of delay in performing the activity."

8. Amendment to Regulation 10 of the Principal Regulations in PART B – TECHNICAL ARRANGEMENTS:—

Introduction of Regulation 10.3 (a) after Regulation 10.3 of the Principal Regulations:—

"10.3 (a) A model Gross Metering Connection Agreement is provided at **Annexure 7**, which the Distribution Licensee may modify suitably, subject to consistency with these Regulations ."

Introduction of Regulation 10.5 (a) after Regulation 10.5 of the Principal Regulations:—

"10.5(a) The Eligible Consumer shall have the option of early termination of his Connection Agreement in order to enter into a new Connection Agreement for Group Net Metering in accordance with these Regulations."

9 Amendment to Regulation 11 of the Principal Regulations in PART C – COMMERCIAL ARRANGEMENTS:—

Introduction of 1st and 2nd Proviso to Regulation 11.4(e) of the Principal Regulations:—

"Provided that in case such credit amount is continuously increasing at the end of three consecutive financial years, then at the end of third financial year, 50% of the credit amount shall be paid in cash through electronic transfer to the consumer within 60 days of end of such third financial year and balance 50% shall be credited in the second electricity bill after the end of such third financial year:

Provided further that in case of delay in payment of the credit amount through electronic transfer and/or crediting of electricity bill beyond 60 days of end of such third financial year, the Distribution Licensee shall be required to pay simple interest on the outstanding amount at the rate equal to the prevalent 1-year Marginal Cost of Lending Rate (MCLR) of State Bank of India plus 150 basis points to the Eligible Consumer."

Introduction of 2nd Proviso to Regulation 11.5 of the Principal Regulations:—

"Provided further that the Grid Support Charges shall not be levied till installations under rooftop arrangement in the State reach 5000 MW:

Provided also that till the Grid Support Charges as envisaged in the Regulations stay exempted, Distribution Licensees may approach the Commission with specific Petition for recovery of banking charges, and in case, the recovery of banking charges have already been approved by the Commission prior to notification of these Regulations, the same shall continue."

Introduction of Regulation 11.9 after Regulation 11.8 of the Principal Regulations:—

"11.9 Group Net Metering – Energy Accounting and Settlement

(*a*) Where the export of units during any billing period exceeds the import of units at the connection where Renewable Energy Project is located, such surplus units injected into the grid shall be adjusted against the energy consumed in the monthly bill of service connection(s) in a sequence indicated in the priority list along with sharing ratio provided by the Consumer ;

(*b*) The sequence of priority for adjustment shall be deemed to have begun after adjustment of units at the service connection where the Renewable Energy Project is located ;

(*c*) The priority list along with the share ratio for adjustment of the balance surplus energy against other electricity connection(s) may be revised by the Consumer once at the beginning of every financial year with an advance notice of two months ;

(*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 Consumer where the Renewable Energy Project is located, and any surplus units injected shall be adjusted against the energy consumed in the monthly bill of service connection(s) in a sequence indicated in the priority list and in accordance with the ratios provided by the Consumer, 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;

(*e*) Where during any billing period, the export of units either in Non-TOD Tariff or TOD Tariff exceeds the import of units by the electricity service connection(s), such surplus units injected by the Consumer shall be carried forward to the next billing period as energy credit;

(*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 the connection where Solar Project is located.

(*g*) Applicability of Wheeling Charges and Wheeling losses for wheeling of surplus energy to other premises under Group Net Metering is exempted till installed capacity of rooftop solar in Maharashtra reaches 5000 MW."

Introduction of Regulation 11 (A) after Regulation 11 of the Principal Regulations:—

11 (A) Net Billing – Energy Accounting and Settlement

11.1 (A) The accounting of electricity exported and imported by the Eligible Consumer shall become effective from the date of connectivity of the Renewable Energy Generating System with the distribution network.

11.2(A) The Distribution Licensee shall undertake meter reading of both, the Renewable Energy Generation Meter and the Net Meter, for all Eligible Consumers, according to the regular metering cycle.

11.3 (A) For each Billing Period, the Distribution Licensee shall make the following information available on its bill to the Eligible Consumer:

(*a*) Quantum of Renewable Energy generation recorded in the Renewable Energy Generation Meter in the billing period, including opening and closing balance;

(*b*) Quantum of electricity units consumed by the Consumer in the billing period, including opening and closing balance;

(*c*) Quantum of energy injected and drawn by Prosumer into/from Grid of the Distribution Licensee;

(*d*) Renewable Energy generation units used by the Distribution Licensee for RPO compliance.

11.4 (A) The energy generated by the Renewable Energy Generating System shall be first used for self-consumption and surplus energy injected into the Grid or energy drawn from the Grid shall be billed as per following equation:

Energy Bill of consumer = Fixed Charges + other applicable charges and levies + ($E_{DL} \times T_{RST}$) - ($E_{RE} \times T_{GC}$) – Billing Credit;

Where :

(*a*) Fixed Charges means the Fixed/Demand Charges as applicable to the consumer category as per the applicable retail supply Tariff Order ;

(*b*) Other charges and levies mean any other charges such as municipal tax, cess, etc.;

(*c*) E_{DL} means the energy drawn from the Grid by the Prosumer ;

(*d*) Trst means the applicable retail supply tariff of the concerned consumer category as per the applicable retail supply Tariff Order of the Commission;

(*e*) E_{RE} means the energy injected into the Grid by the Prosumer;

(*f*) T_{GC} means the Generic Tariff approved by the Commission for that year;

(*g*) Billing Credit is credit available from previous months.

11.5 (A) The Distribution Licensee shall accept the power as per the Useful Life of the Renewable Energy Generating System, unless the Eligible Consumer ceases to be a consumer of the Licensee or the Renewable Energy Generating System is abandoned earlier.

10. Amendment to Regulation 12 of the Principal Regulations in PART C – COMMERCIAL ARRANGEMENTS

Substitution of Regulation 12 and 12.1 of the Principal Regulations:—

"12. Gross Metering – Energy Accounting and Settlement

12.1 Gross Metering is the arrangement where the Renewable Energy Generating System is setup for selling entire generated power to Distribution Licensee under Power Purchase Agreement :

Provided that if Renewable Energy Generating System is connected on the consumer side of the consumer meter, then the consumer shall have to replace the consumer meter with a Net Meter."

11. Amendment to Regulation 14 of the Principal Regulations in PART C – COMMERCIAL ARRANGEMENTS

Substitution of Regulation 14 of the Principal Regulations :—

"14 Renewable Purchase Obligation

14.1 The quantum of electricity consumed by the Eligible Consumer from the Renewable Energy Generating System under the Net Metering /Net Billing/Behind the Meter Arrangement shall qualify towards his compliance of RPO, if such Consumer is an Obligated Entity.

14.2 The quantum of electricity consumed by the Eligible Consumer from the Renewable Energy Generating System under the Net Metering /Net Billing/Behind the Meter Arrangement shall, if such Consumer is not an Obligated Entity, qualify towards meeting the RPO of the Distribution Licensee.

14.3 All surplus units of Renewable Energy purchased by the Distribution Licensee shall qualify towards meeting its RPO.

14.4 Under the Gross Metering Arrangement, the entire quantum of electricity recorded by the Generation Meter shall qualify towards meeting the RPO of the Distribution Licensee."

12. Amendment to Annexure-1 of the Principal Regulations

Substitution of Clause 1(h) of Annexure-1 of the Principal Regulations:—

"(*h*) The Eligible Consumer and Distribution Licensee shall enter into a Net Metering Connection Agreement or the Net Billing Connection Agreement or **Gross Metering Connection Agreement,** as the case may be, in the prescribed format after the Renewable Energy Generating System is installed but before it is synchronized with the distribution network."

13. Amendment to Annexure-2 of the Principal Regulations

Substitution of Annexure-2 of the Principal Regulations:—

"Model Application Form for installation of Renewable Energy Generating System under Net Metering Arrangement or Net Billing Arrangement or Gross Metering Arrangement"

Name of Distribution Licensee [__________]

Name of Administrative Office [__________]

Application. No. ______________________________

Date of Receipt _____________________________

(To be filled by the Applicant in block letters)

1	Applicant's Full Name	
2	Address of the premises at which Renewable Energy Generating System is to be installed	
3	**Address of the premises at which Renewable Energy is to be consumed (in sequence of priority)**	
	Primary Connection	
	Connection No. 1…	
	Connection No. 2…	
	…	
4	Mobile Number	
5	E-mail ID	
6	Alternate Address for communication (if any)	
7	**Category of existing electricity connection**	
	Primary Connection	
	Connection No. 1…	
	Connection No. 2…	
	…	
8	**Consumer Number**	
	Primary Connection	
	Connection No. 1…	
	Connection No. 2…	
	…	
9	**Sanctioned Load / Contract Demand (in kW /kVA/ HP)**	
	Primary Connection	
	Connection No. 1…	
	Connection No. 2…	
	…	

10	**Sharing Ratio (%)**	
	Connection No. 1…	
	Connection No. 2…	
	…	
11	**Voltage at which existing supply has been given (in volts)**	
	Primary Connection	
	Connection No. 1…	
	Connection No. 2…	
	…	
12	Proposed AC capacity of Renewable Energy Generating System to be installed (in kW)	
13	Voltage at the output of Renewable Energy inverter (in volts)	
14	Details of Registration Fee paid: (System generated reference number only)	

Date: ____________________ Signature of Applicant

List of documents attached with Application Form (**To be uploaded – No physical copies**)

1. Copy of the latest paid electricity bills of all the proposed connections.

2. General Power of Attorney in favour of signatory in case of Partnership Firms; certified true copy of the Resolution, authorizing the signatory to deal with the concerned Distribution Licensee, passed by the Board of Directors in case of Companies (as applicable).

3. Technical details of Renewable Energy Generating Station, Inverter and other equipment of System proposed to be installed.

4. Proof of payment of Registration Fee.

……

ACKNOWLEDGEMENT (**Web Enabled System Generated Receipt**)

Received an Application from ………………………………….. for connectivity/ installation of Renewable Energy Generating System of capacity of……………… kW as per details below:

Date of receipt	Applicant's Name	Application Number	Existing Consumer No.	Capacity of Renewable Energy Generating System
			Connection No. 1….	
			Connection No. 2….	
			…	

Date: (Signature and designation of authorized officer)"

14. Amendment to Annexure-3 of the Principal Regulations

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

"8.6 In case of Group Net Metering, the energy generated by the Renewable Energy Generating Station shall be offset against the energy consumption of the consumer from the Distribution Licensee in the following manner:

(*a*) Where the export of units during any billing period exceeds the import of units at the connection where Renewable Energy Project is located, such surplus units injected into the grid shall be adjusted against the energy consumed in the monthly bill of service connection(s) in a sequence indicated in the priority list provided by the Consumer;

(*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 Consumer where the Renewable Energy Project is located, and any surplus units injected shall be adjusted against the energy consumed in the monthly bill of service connection(s) in a sequence indicated in the priority list provided by the Consumer, 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 during any billing period, the export of units either in Non-ToD Tariff or ToD Tariff exceeds the import of units by the electricity service connection(s), such surplus units injected by the Consumer shall be carried forward to the next billing period as energy credit;

(*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 the connection where Solar Project is located."

15. Amendment to Annexure-4 of the Principal Regulations

Substitution of Clause 8.2 of Annexure-4 of the Principal Regulations:—

"8.2 The energy generated by the Renewable Energy Generating System shall be first used for self-consumption and surplus energy injected into the Grid or energy drawn from the Grid shall be billed as per Grid Interactive Renewable Regulations."

Substitution of Clause 8.4 of Annexure-4 of the Principal Regulations:—

"8.4 The existing metering system, if not in accordance with the Grid Interactive Renewable Regulations, shall be replaced by a bi-directional meter (whole current/CT operated) and a separate Renewable Energy Generation Meter shall be provided to measure Renewable Energy generation. The bi-directional meter (whole current/CT operated) shall be installed at the inter-connection point to the Licensee's Network for recording export and import of energy. The uni-directional and bi-directional meters shall be fixed in separate meter boxes in the same proximity."

Substitution of Clause 8.5 of Annexure-4 of the Principal Regulations:—

"8.5 The Licensee shall issue monthly electricity bill after considering both the energy drawn from the Grid and injected into the Grid by the Prosumer as specified in the Grid Interactive Renewable Regulations."

Substitution of Clause 9 of Annexure-4 of the Principal Regulations:—

"9. Connection Costs

The Eligible Consumer shall bear all costs related to the setting up of the Renewable Energy Generating System, including the cost of the Renewable Energy Generation Meter."

Introduction of Annexure-7 after Annexure-6 of the Principal Regulations:—

Annexure-7

Model Gross Metering Connection Agreement

This Agreement is made and entered into at (location) ________________________ on this (date) _______________ day of (month) _____ (year) ___________ between the Eligible Consumer (Name)___________________________having premises at (address)__________________________________ and Consumer No. _________ as the first Party,

AND

the Distribution Licensee______________ (hereinafter referred to as 'the Licensee') and having its Registered Office at (address) ____ as second Party of this Agreement.

Whereas the Eligible Consumer has applied to the Licensee for approval of a Gross Metering Arrangement under the provisions of the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Grid Interactive Renewable Energy Generating Systems) Regulations, 2019 ('the Grid Interactive Renewable Regulations') as amended from time to time and sought its connectivity to the Licensee's distribution Network;

And whereas the Licensee has agreed to provide Network connectivity to the Eligible Consumer for injection of electricity generated from its Renewable Energy Generating System of ______kilowatt;

Both Parties hereby agree as follows:

1. Eligibility

The Renewable Energy Generating System meets the applicable norms for being integrated into the distribution network, and that the Eligible Consumer shall maintain the System accordingly for the duration of this Agreement.

2. Technical and Inter-connection Requirements

2.1 The metering arrangement and the inter-connection of the Renewable Energy Generating System with the Network of the Licensee shall be as per the provisions of the Grid Interactive Renewable Regulations, and the technical standards and norms specified by the Central Electricity Authority for connectivity of distributed generation resources and for the installation and operation of meters.

2.2 The Eligible Consumer agrees, that he shall install, prior to connection of the Renewable Energy Generating System to the Network of the Licensee, an isolation device (both automatic and in-built within inverter and external manual relays); and the Licensee shall have access to it if required for the repair and maintenance of the distribution Network.

2.3 The Licensee shall specify the interface/inter-connection point and metering point.

2.4 The Eligible Consumer shall furnish all relevant data, such as voltage, frequency, circuit breaker, isolator position in his System, as and when required by the Licensee.

3. Safety

3.1 The equipment connected to the Licensee's distribution System shall be compliant with relevant International (IEEE/IEC) or Indian standards (BIS), as the case may be, and the installation of electrical equipment shall comply with the requirements specified by the Central Electricity Authority regarding safety and electricity supply.

3.2 The design, installation, maintenance and operation of the Renewable Energy Generating System shall be undertaken in a manner conducive to the safety of the Renewable Energy Generating System as well as the Licensee's Network.

3.3 If, at any time, the Licensee determines that the Eligible Consumer's Renewable Energy Generating System is causing or may cause damage to and/or results in the Licensee's other consumers or its assets, the Eligible Consumer shall disconnect the Renewable Energy Generating System from the distribution Network upon direction from the Licensee, and shall undertake corrective measures at his own expense prior to reconnection.

3.4 The Licensee shall not be responsible for any accident resulting in injury to human beings or animals or damage to property that may occur due to back-feeding from the Renewable Energy Generating System when the grid supply is off. The Licensee may disconnect the installation at any time in the event of such exigencies to prevent such accident.

4. Other Clearances and Approvals

The Eligible Consumer shall obtain any statutory approvals and clearances that may be required, such as from the Electrical Inspector or the municipal or other authorities, before connecting the Renewable Energy Generating System to the distribution Network.

5. Period of Agreement, and Termination

5.1 This Agreement shall be for a period for 20 years, but may be terminated prematurely

(*a*) By mutual consent; or

(*b*) By the Eligible Consumer, by giving 90 days' notice to the Licensee;

(*c*) By the Licensee, by giving 30 days' notice, if the Eligible Consumer breaches any terms of this Agreement or the provisions of the Grid Interactive Renewable Regulations and does not remedy such breach within 30 days, or such other reasonable period as may be provided, of receiving notice of such breach, or for any other valid reason communicated by the Licensee in writing;

(*d*) By the Licensee, by giving 30 days' notice, if the Eligible Consumer fails to pay his dues in a timely manner or indulges in any malpractices.

6. Access and Disconnection

6.1 The Eligible Consumer shall provide access to the Licensee to the metering equipment and disconnecting devices of Renewable Energy Generating System, both automatic and manual, by the Eligible Consumer.

6.2 If, in an emergent or outage situation, the Licensee cannot access the disconnecting devices of the Renewable Energy Generating System, both automatic and manual, it may disconnect power supply to the premises.

6.3 Upon termination of this Agreement under Clause 5, the Eligible Consumer shall disconnect the Renewable Energy Generating System forthwith from the Network of the Licensee.

7. Liabilities

7.1 The Parties shall indemnify each other for damages or adverse effects of either Party's negligence or misconduct during the installation of the Renewable Energy Generating System, connectivity with the distribution Network and operation of the System.

7.2 The Parties shall not be liable to each other for any loss of profits or revenues, business interruption losses, loss of contract or goodwill, or for indirect, consequential, incidental or special damages including, but not limited to, punitive or exemplary damages, whether any of these liabilities, losses or damages arise in contract, or otherwise.

8. Commercial Settlement

8.1 The commercial settlements under this Agreement shall be in accordance with the Grid Interactive Renewable Regulations.

8.2 The entire units generated by the Renewable Energy Generating Station in the billing period shall be purchased by the Distribution Licensee at Rs. _____ per kWh for the entire duration of the Agreement.

8.3 The Licensee shall not be liable to compensate the Eligible Consumer if his Renewable Energy Generating System is unable to inject power generated into the Licensee's Network on account of failure of power supply in the grid/Network.

8.4 *If Renewable Energy Generating System is connected on the consumer side of the consumer meter, then the consumer shall have to replace the consumer meter with a Net Meter, and a separate Renewable Energy Generation Meter may be provided to measure Renewable Energy generation.*

8.5 The entire energy generated from Renewable Energy Generating System by an eligible consumer shall be purchased by the Distribution Licensee at the pre determined tariff as approved by the Commission and the energy consumed by the eligible consumer shall be charged at the applicable retail tariff as per concerned consumer category of retail supply Tariff Order of the Commission.

8.6 The Licensee shall issue monthly electricity bill for the energy consumed by the Consumer on the scheduled date of meter reading. The Licensee shall bill the Consumer for the consumption after giving due credit for the Renewable Energy generation, as specified in the Grid Interactive Renewable Regulations.

9. Connection Costs

The Eligible Consumer shall bear all costs related to the setting up of the Renewable Energy Generating System, including the cost of the Renewable Energy Generation Meter.

10. Dispute Resolution

10.1 Any dispute arising under this Agreement shall be resolved promptly, in good faith and in an equitable manner by both the Parties.

10.2 The Eligible Consumer shall have recourse to the concerned Consumer Grievance Redressal Forum constituted under the relevant Regulations in respect of any grievance regarding billing, which has not been redressed by the Licensee.

In the witness, where of (Name) ______________________________for and on behalf of Eligible Consumer) and (Name) ________________________________ for and on behalf of __________________ (Licensee) agree to this agreement. __________________________________ ______________________ _____________

Mumbai,
Dated November, 2023

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

ON BEHALF OF GOVERNMENT PRINTING, STATIONERY AND PUBLICATION, PRINTED AND PUBLISHED BY DIRECTOR, RUPENDRA DINESH MORE, PRINTED AT GOVERNMENT CENTRAL PRESS, 21-A, NETAJI SUBHASH ROAD, CHARNI ROAD, MUMBAI 400 004 AND PUBLISHED AT DIRECTORATE OF GOVERNMENT PRINTING, STATIONERY AND PUBLICATIONS, 21-A, NETAJI SUBHASH ROAD, CHARNI ROAD, MUMBAI 400 004. EDITOR : DIRECTOR, RUPENDRA DINESH MORE.