



महाराष्ट्र शासन राजपत्र

असाधारण भाग चार-क

वर्ष २, अंक १३(२)]

बुधवार, मार्च ३०, २०१६/चैत्र १०, शके १९३८

[पृष्ठे २४ किंमत : रुपये १.००

असाधारण क्रमांक २१

प्राधिकृत प्रकाशन

महाराष्ट्र शासनाव्यतिरिक्त इतर वैधानिक प्राधिकाऱ्यांनी तयार केलेले
(भाग एक, एक-अ व एक-ल यांमध्ये प्रसिद्ध केलेले वैधानिक नियम व आदेश यांव्यतिरिक्त इतर)
वैधानिक नियम व आदेश ; यात भारत सरकार, उच्च न्यायालय, पोलीस आयुक्त, आयुक्त (राज्य उत्पादन शुल्क),
जिल्हादंडाधिकारी व निवडणूक आयोग, निवडणूक न्यायाधिकरण, निवडणूक निर्णय अधिकारी व निवडणूक आयोगाखालील
इतर प्राधिकारी यांनी तयार केलेले वैधानिक नियम व आदेश यांचा समावेश होतो.

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग, मुंबई

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग, (नूतनशील ऊर्जा खरेदीचे बंधन, त्याचे पालन
व नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्र चौकटीचे कार्यान्वयन) विनियम, २०१६

विद्युत अधिनियम, २००३.

क्रमांक मविनिआ/वीजदर/विनियम/२०१६/०१७४३.—महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग, विद्युत अधिनियम, २००३ च्या कलम ६१, ६६, ८६(१)(इ) आणि १८१ अन्वये प्रदान करण्यात आलेल्या आणि या संदर्भात त्यास समर्थ करणाऱ्या अन्य सर्व अधिकारांचा वापर करून व पूर्व-प्रसिद्धीनंतर, याद्वारे खालीलप्रमाणे विनियम करित आहे :—

१. संक्षिप्त शीर्षक, व्याप्ती व प्रारंभ :—

१.१ या विनियमांना 'महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (नूतनशील ऊर्जा खरेदीचे बंधन, त्याचे पालन व नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्र चौकटीचे कार्यान्वयन) विनियम, २०१६' असे म्हणावे.

१.२ हे विनियम संपूर्ण महाराष्ट्र राज्यात आणि राज्य आयोगाच्या अखत्यारीत येणाऱ्या सर्व बाबींना लागू राहतील.

१.३ हे विनियम शासकीय राजपत्रातील त्यांच्या प्रसिद्धीच्या दिनांकापासून अंमलात येतील.

२. व्याख्या

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

(ए) "अधिनियम" म्हणजे विद्युत अधिनियम, २००३ (२००३ चा ३६), त्यात करण्यात आलेल्या सुधारणांसह ;

(बी) "स्व-वापरासाठी निर्माण करण्यात आलेल्या विजेचा उपयोगकर्ता" म्हणजे अधिनियमाच्या कलम २(८) अंतर्गत व्यक्ती किंवा सदस्य जो स्व-वापरासाठीच्या निर्मिती संयंत्रामध्ये मुख्यत्वे करून त्याच्या स्वतःसाठी निर्माण केलेल्या विजेचा वापर करतो आणि 'स्वतःसाठी वीज वापर' या शब्दांचा अर्थ त्यानुसार लावण्यात येईल ;

(सी) "केंद्रीय अभिकरण" म्हणजे केंद्रीय आयोग वेळोवेळी पद-निर्देशित करील असे अभिकरण ;

- (डी) “केंद्रीय आयोग” म्हणजे अधिनियमाच्या कलम ७६ च्या उप-कलम (१) मध्ये उल्लेख केलेला केंद्रीय विद्युत नियामक आयोग;
- (इ) “प्रमाणपत्र” म्हणजे वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या केंद्रीय विद्युत नियामक आयोग (नूतनशील ऊर्जा निर्मितीसाठी नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्र मान्यतेच्या व निर्गमित करण्यासाठीच्या अटी व शर्ती) विनियम, २०१० (केंद्रीय आयोगाचे आरईसी विनियम) मध्ये करण्यात आलेल्या तरतुदी आणि कार्यपध्दतीनुसार केंद्रीय अभिकरणाने निर्गमित केलेले नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्र (किंवा आरईसी);
- (एफ) “किमान किंमत” म्हणजे केंद्रीय आयोगाच्या आरईसी विनियमानुसार केंद्रीय आयोगाने निश्चित केलेली किमान किंमत - ज्या किंमतीइतक्या आणि अधिक किंमतीस प्रमाणपत्राची खरेदी-विक्री पॉवर एक्सचेंजमध्ये करता येईल;
- (जी) “कमाल मर्यादा किंमत” म्हणजे केंद्रीय आयोगाच्या आरईसी विनियमानुसार केंद्रीय आयोगाने निश्चित केलेली कमाल मर्यादा किंमत - ज्या किंमतीच्या मर्यादेत पॉवर एक्सचेंजमध्ये प्रमाणपत्राची खरेदी-विक्री करता येईल;
- (एच) “आंतर-जोडणी ठिकाण” म्हणजे नूतनशील ऊर्जा निर्मिती सुविधा पारेषण यंत्रणा किंवा वितरण यंत्रणेशी, जसे असेल तसे, जोडण्याचे ठिकाण:

एक. पवन ऊर्जा प्रकल्प आणि सौर फोटोव्हॉल्टॅक (पीव्ही) प्रकल्पांच्या संबंधात, संयुक्त उप-केंद्राच्या उच्च दाबाच्या बाजूला असलेल्या बहिर्गामी फीडरवरील लाईन आयसोलेटर हे आंतर-जोडणीचे ठिकाण राहिल;

स्पष्टीकरण : संयुक्त उप-केंद्र म्हणजे पवनचक्की किंवा सौर विद्युत प्रकल्पाच्या जागेवरील उप-केंद्र, ज्यामध्ये स्टेप-अप ट्रान्सफॉर्मर आणि संलग्न स्विचगिअर असतील आणि त्याच्या कमी दाबाच्या बाजूला बहुविध निर्मिती संच (म्हणजे पवन टर्बाइन जनरेटर्स किंवा सौर पीव्ही मॉड्युल्स/आरेज् (arrays)/इन्व्हर्टर संच) जोडलेले असतील.

दोन. मिनि आणि मायक्रो जल विद्युत, लघु-जल विद्युत, बायोमास विद्युत, अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती विद्युत

प्रकल्पांच्या आणि सौर औष्णिक विद्युत प्रकल्पांच्या संबंधात, जनरेटर ट्रान्सफॉर्मरच्या उच्च दाबाच्या बाजूला असलेल्या बहिर्गामी फीडरवरील लाईन आयसोलेटर हे आंतर-जोडणीचे ठिकाण राहिल;

- (आय) **“एमएनआरई”** म्हणजे भारत सरकारचे नवीन आणि नूतनशील ऊर्जा मंत्रालय;
- (जे) **“बंधन असलेल्या संस्था / व्यक्ती”** म्हणजे महाराष्ट्र राज्यातील वितरण परवानाधारक, स्व-वापरासाठीच्या वीज निर्मिती प्रकल्पाची मालकी असणारा उपयोगकर्ता आणि मुक्त प्रवेश ग्राहक यांनी, विनियम ५ मधील अटीची पूर्तता करण्याच्या अधीन राहून, या विनियमांतर्गत नूतनशील स्रोतांपासूनच्या वीज खरेदीच्या बंधनाचे (आरपीओ) पालन करणे आवश्यक राहिल;
- (के) **“मुक्त प्रवेश ग्राहक”** म्हणजे पारेषण मुक्त प्रवेश किंवा वितरण मुक्त प्रवेशासाठीच्या अटी आणि शर्तीचे नियमन करणाऱ्या राज्य आयोगाच्या विनियमानुसार, मुक्त प्रवेशाचा वापर करून वीज घेणारी व्यक्ती;
- (एल) **“पॉवर एक्सचेंज”** म्हणजे केंद्रीय आयोगाने निर्गमित केलेल्या आदेशानुसार विजेची खरेदी-विक्री करण्यासाठी चालविण्यात येणारा एक्सचेंज;
- (एम) **“अधिमान्य वीज दर”** म्हणजे नूतनशील ऊर्जेच्या स्रोतांवर आधारित वीज निर्मिती केंद्राकडून वितरण परवानाधारकाला विजेची विक्री करण्यासाठी राज्य आयोगाने, नूतनशील ऊर्जेच्या दराचे निश्चितीकरण करण्यासाठीच्या अटी व शर्तीचे नियमन करणाऱ्या राज्य आयोगाच्या विनियमांना अनुसरून, निश्चित केलेला वीज दर;
- (एन) **“नूतनशील ऊर्जेचे स्रोत”** म्हणजे मिनि जल-विद्युत, मायक्रो जल-विद्युत, लघु जल-विद्युत, पवन, सौर, उसाच्या चिपाड्यांसह बायोमास, बायो इंधनावर आधारित सहनिर्मिती, नागरी किंवा नगरपालिका क्षेत्रातील कचरा आणि एमएनआरईने मान्यता किंवा मंजूरी दिलेले अन्य स्रोत;
- (ओ) **“राज्य अभिकरण” (मेडा)** म्हणजे महाराष्ट्र ऊर्जा विकास अभिकरण किंवा राज्य आयोगाकडून वेळोवेळी पद-निर्देशित करण्यात येईल असे अन्य अभिकरण, जे नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पांना या विनियमांतर्गत सोपविलेली कार्ये हाती घेण्याकरिता नोंदणीसाठी अधिस्वीकृती देण्याचे व शिफारस करण्याचे काम करील;

- (पी) “राज्य आयोग” म्हणजे महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग;
- (क्यू) “वर्ष” म्हणजे एक आर्थिक वर्ष.
- २.२ (ए) या विनियमांत वापरण्यात आलेले परंतु येथे व्याख्या न करण्यात आलेले शब्द व उक्ती ज्यांची व्याख्या केंद्रीय आयोगाने किंवा राज्य आयोगाने निर्गमित केलेल्या अधिनियमात किंवा विनियमांत करण्यात आलेली असेल तर अशा शब्द व उक्तींचा अर्थ, अधिनियमात किंवा अशा विनियमांत त्यांना देण्यात आलेल्या अर्थानुसार राहिल.
- (बी) या विनियमांच्या मराठी अनुवादातील व इंग्रजी विनियमांमधील कोणत्याही शब्दांचा/मजकुराचा अर्थ निश्चित करताना कोणताही वाद उद्भवल्यास आणि/किंवा कोणतीही विसंगती आढळल्यास मूळ इंग्रजीतील विनियम ग्राह्य धरण्यात येतील.

भाग अ - सर्वसाधारण

३ विनियमांची व्याप्ती आणि लागू करण्याची मर्यादा

- ३.१ जेथे नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून सह-निर्मिती करण्यास व नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून विजेची निर्मिती करण्यास राज्य आयोगाने चालना द्यावयाची आहे आणि अशा स्रोतांपासून निर्माण होणारी वीज खरेदी करण्यासाठी वितरण परवानाधारकाच्या क्षेत्रातील एकूण विजेच्या वापराच्या आधारे राज्य आयोगाने टक्केवारी विनिर्दिष्ट करावयाची आहे, अशा सर्व प्रकरणी हे विनियम लागू राहतील.
- ३.२ हे विनियम खालीलप्रमाणे लागू राहतील :-
- (अ) महाराष्ट्र राज्यातील वितरण परवानाधारक
- (ब) विनियम ५ मधील अटींच्या अधीन राहून, महाराष्ट्र राज्यातील स्व-वापरासाठीच्या वीज निर्मितीचे उपयोगकर्ते
- (क) विनियम ५ मधील अटींच्या अधीन राहून, महाराष्ट्र राज्यातील मुक्त प्रवेश ग्राहक.

भाग - ब नूतनशील ऊर्जा खरेदीचे बंधन (आरपीओ)

४ पात्र नूतनशील उर्जा स्रोत

- ४.१ या विनियमांच्या प्रयोजनासाठी, एमएनआरईने मान्यता किंवा मंजूरी दिलेल्या सर्व प्रकारच्या नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून निर्माण होणारी वीज विचारात घेण्यात येईल.

परंतु असे की, एमएनआरईने दिलेल्या मान्यतेच्या आधारे राज्य आयोगाने कोणत्याही नवीन तंत्रज्ञानाला मान्यता दिल्यानंतरच, असे नवीन तंत्रज्ञान 'नूतनशील' ठरण्यास पात्र होऊ शकेल.

४.२ पात्र नूतनशील ऊर्जा स्रोतांमध्ये खालील बाबींचा मर्यादारहित समावेश राहिल :-

(ए) अ-खनिज इंधनावर (उसाच्या चिपाड्यासह) आधारित सह-निर्मिती प्रकल्प (अर्हताकारी असलेले व नसलेले दोन्ही सह-निर्मिती प्रकल्प)

(बी) पवन ऊर्जा

(सी) रॅन्काइन सायकल तंत्रज्ञानावर आधारित बायोमास विद्युत

(डी) लघु जल-विद्युत, मिनी जल-विद्युत, मायक्रो जल-विद्युत

(इ) एमएनआरईने मान्यता दिलेल्या तंत्रज्ञानावर आधारित कचऱ्यापासून वीज निर्मिती

(एफ) सौर विद्युत

(जी) एमएनआरई आणि राज्य आयोगाने मान्यता दिलेल्या नूतनशील ऊर्जा तंत्रज्ञानावर आधारित हायब्रिड नूतनशील ऊर्जा

(एफ) एमएनआरई आणि राज्य आयोगाने मान्यता दिलेला अन्य कोणताही स्रोत परंतु असे की, ग्रिडला जोडलेल्या नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासूनच्या वीज निर्मिती प्रकल्पाची स्थापित क्षमता २५० किलोवॉट आणि अधिक असेल किंवा केंद्रीय आयोगाने वेळोवेळी विनिर्दिष्ट केलेल्या अन्य किमान क्षमतेइतकी असेल तर अशी निर्मिती 'पात्र नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासूनची निर्मिती', म्हणून विचारात घेण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, ग्रिडला जोडलेल्या नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासूनच्या वीज निर्मिती प्रकल्पाची स्थापित क्षमता २५० किलोवॉट पेक्षा कमी किंवा राज्य आयोगाने वेळोवेळी विनिर्दिष्ट केलेल्या अन्य किमान क्षमते इतकी असेल तर अशी निर्मिती 'पात्र नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासूनची निर्मिती', म्हणून विचारात घेण्यात येईल, परंतु त्यासाठी संबंधित नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पाला महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राशी सुयोग्य मिटरिंग आणि संपर्क व्यवस्था कराव्या लागतील.

परंतु असेही की, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (छपरावरील सौर फोटो व्होल्टॅक यंत्रणांकरिता नक्त मापन) विनियम, २०१५ च्या कक्षेतील छपरावरील सौर पीव्ही यंत्रणांकडून होणारी पात्र वीज निर्मिती नूतनशील वीज खरेदीच्या बंधनाच्या (आरपीओ) पूर्ततेच्या प्रयोजनासाठी पात्र ठरेल.

- ४.३ महाराष्ट्र राज्यातील आणि राज्याबाहेरील नूतनशील ऊर्जा निर्मितीसाठी दिलेल्या नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्रांची (आरईसी) खरेदी विनियम ६ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या कार्य कालावधीत महाराष्ट्र राज्यातील बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्तींनी आरपीओची पूर्तता करण्याच्या प्रयोजनासाठी पात्र दस्तावेज म्हणून विचारात घेण्यात येईल.

५ बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्ती

- ५.१ विनियम ७.१ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेली टक्केवारी, महाराष्ट्र राज्यातील सर्व वितरण परवानाधारक, मुक्त प्रवेश ग्राहक आणि स्व-वापरासाठी निर्माण केलेल्या विजेचा वापर करणारे उपयोगकर्ते, यांना खाली नमूद केलेल्या अटीच्या अधीन राहून लागू राहिल :-

(ए) ५ मेगावॉट आणि अधिक किंवा राज्य आयोगाकडून वेळोवेळी ठरवून देण्यात येईल अशी अन्य स्थापित क्षमता असलेल्या पारंपरिक खनिज इंधनावर आधारीत ग्रिडशी जोडलेल्या स्व-वापरासाठीच्या निर्मिती संयंत्राची मालकी असणारी कोणतीही व्यक्ती जी अशा संयंत्रापासून निर्माण होणाऱ्या विजेचा उपयोग स्व-वापरासाठी करते, अशा व्यक्तीने अशा खनिज इंधनावर आधारीत स्व-वापरासाठीच्या संयंत्राची वीज ज्या प्रमाणात वापरलेली असेल त्या प्रमाणात अशा व्यक्तीला आरपीओखालील टक्केवारी लागू राहिल.

(बी) ज्या व्यक्तीची करारबद्ध मागणी ५ एमव्हीए पेक्षा कमी नसेल आणि जी पारंपारिक खनिज इंधनावर आधारीत निर्मितीमधून मुक्त प्रवेशाद्वारे खरेदी केलेल्या विजेचा वापर करते, अशा व्यक्तीने अशा खनिज इंधनावर आधारीत मुक्त प्रवेशाच्या माध्यमातून जितक्या विजेचा वापर केला असेल त्या वापराच्या प्रमाणात अशा व्यक्तीला आरपीओखालील टक्केवारी लागू राहिल.

परंतु असे की, वरील उप-खंड (ए) आणि (बी) मध्ये उल्लेख केलेल्या किमान क्षमतेमध्ये राज्य आयोग आदेशाद्वारे वेळोवेळी सुधारणा करू शकेल.

परंतु आणखी असे की, वरील उप-खंड (ए) मधील अट, स्टॅण्डबाय (किंवा आणीबाणीच्या काळात वापरण्यासाठी असलेल्या) स्व-वापरासाठीच्या निर्मिती सुविधेला, लागू राहणार नाही.

६. कार्य - कालावधी

या विनियमांतर्गत विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या आरपीओ चौकटीच्या कार्य कालावधीस दिनांक १ एप्रिल, २०१६ पासून सुरुवात होईल आणि ती दिनांक ३१ मार्च, २०२० पर्यंत वैध राहिल.

७. नूतनशील वीज खरेदीच्या बंधनाचे लक्ष्यांक

७.१ प्रत्येक 'बंधन असलेल्या व्यक्ती/संस्थेने', एका वर्षात सर्व स्रोतांपासून खरेदी केलेल्या एकूण विजेपैकी पात्र नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून निर्माण झालेल्या विजेची खरेदी, खालील तक्त्यात नमूद केलेल्या टक्केवारीच्या मर्यादेपर्यंत करील.

वर्ष	नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून करावयाच्या वीज खरेदीचे परिमाण (टक्केवारीत व युनिट्समध्ये)		
	सौर	बिगर-सौर (अन्य नूतनशील ऊर्जा)	एकूण
	(ए)	(बी)	(सी)
२०१६-१७	१.०० %	१०.०० %	११.०० %
२०१७-१८	२.०० %	१०.५० %	१२.५० %
२०१८-१९	२.७५ %	११.०० %	१३.७५ %
२०१९-२०	३.५० %	११.५० %	१५.०० %

परंतु असे की, प्रत्येक वितरण परवानाधारक, आर्थिक वर्ष २०१६-१७ ते आर्थिक वर्ष २०१९-२० पर्यंतच्या कालावधीसाठी प्रति वर्षी ०.२ टक्के बिगर सौर (अन्य नूतनशील ऊर्जा) स्रोतांपासून आरपीओ लक्ष्यांकाच्या टक्केवारीची पूर्तता करण्यासाठी मिनी जल-विद्युत किंवा मायक्रो जल-विद्युत प्रकल्पांमधून वीज खरेदी करील.

स्पष्टीकरण : बिगर सौर (अन्य नूतनशील ऊर्जा) स्रोतांपासून आरपीओ लक्ष्यांकाच्या नमूद केलेल्या टक्केवारीत मिनी, मायक्रो, जल विद्युत प्रकल्पासाठी असलेल्या ०.२ टक्केवारीचा समावेश आहे.

परंतु असे की, जर वितरण परवानाधारकाने मिनी जल किंवा मायक्रो जल विद्युत प्रकल्पांपासून विजेच्या प्राप्तीसाठीचे प्रति वर्षी ०.२ टक्क्यांचे लक्ष्य साध्य करणे, त्याच्या जास्तीत जास्त प्रयत्नांनंतरही, शक्य नसल्याचे कळविले तर, आयोग,

त्यास बिगर-सौर ऊर्जा आरईसी च्या खरेदीच्या माध्यमातून हे लक्ष्य साध्य करण्याची परवानगी देईल.

परंतु आणखी असे की, बंधन असलेल्या व्यक्ती/संस्थांनी संबंधित वर्षासाठी त्यांना लागू असलेल्या आरपीओ लक्ष्याकांची पूर्तता करण्यामधील +/- ५ टक्क्यांच्या मर्यादेतील कोणत्याही तफावतीस, सविस्तर छाननीच्या अधीन राहून, अपवादात्मक परिस्थितीमध्ये परवानगी देण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, ५ मेगावॉट आणि त्यापेक्षा जास्त परंतु १० मेगावॉटपेक्षा कमी सर्वोच्च मागणी असलेले वितरण परवानाधारक, ५ मेगावॉट आणि त्यापेक्षा जास्त परंतु १० मेगावॉटपेक्षा कमी स्थापित क्षमता असलेल्या स्व-वापरासाठीच्या निर्मिती प्रकल्पाचे उपयोगकर्ते आणि ५ एमव्हीए आणि त्यापेक्षा जास्त आणि १० एमव्हीएपेक्षा कमी करारांतर्गत मागणी असलेले मुक्त प्रवेश ग्राहक, यांनी वरील तक्त्यातील रकाना (सी) मध्ये घालून दिलेल्या त्यांच्या फक्त संयुक्त आरपीओ लक्ष्याकाची वार्षिक पूर्तता करणे आवश्यक राहिल.

परंतु असेही की, प्रत्येक वितरण परवानाधारक त्याच्या दीर्घ-कालिन वीज खरेदीच्या योजनेमध्ये, वर विनिर्दिष्ट केलेल्या आरपीओ लक्ष्याकाची पूर्तता होईल अशा नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून करावयाच्या वीज खरेदीच्या योजनेचा, समावेश करील.

७.२

प्रत्येक 'बंधन असलेली व्यक्ती/संस्था', तिने स्वतः केलेल्या विजेच्या निर्मितीद्वारे किंवा दुसऱ्या नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पांमधून विजेची खरेदी करून किंवा परवानाधारकांकडून खरेदी करून किंवा नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्रांची खरेदी करून किंवा या पर्यायांचे एकत्रीकरण (कॉम्बिनेशन) करून, आरपीओ लक्ष्याकाची पूर्तता करू शकेल.

परंतु असे की, वितरण परवानाधारकाने थेट वीज निर्मात्याकडून किंवा परवानाधारक वीज व्यापार्याकडून राज्यात निर्माण झालेल्या नूतनशील स्रोतांपासूनच्या विजेची, राज्य आयोगाने मान्यता दिलेल्या दरापेक्षा अन्य दराने, केलेली खरेदी अशा वितरण परवानाधारकाने नूतनशील ऊर्जा खरेदीच्या बंधनांची पूर्तता करण्यासाठीचे पात्र परिमाण म्हणून विचारात घेतले जाणार नाही.

परंतु आणखी असे की, एमएनआरईच्या किंवा त्यांनी मान्यता दिलेल्या योजने अंतर्गत महाराष्ट्रात निर्माण झालेल्या नूतनशील ऊर्जेची वितरण परवानाधारकाने केलेली खरेदी, अशा योजनेचे स्वरूप विचारात घेऊन अशा वितरण

परवानाधारकाच्या नूतनशील ऊर्जा खरेदी बंधनाच्या पूर्ततेसाठी पात्र परिमाण म्हणून राज्य आयोगाकडून विचारात घेतले जाऊ शकेल.

८. केंद्रीय आयोगाच्या विनियमांतर्गत प्रमाणपत्रे

या विनियमांत असलेल्या अटी व शर्तीच्या अधीन राहून, केंद्रीय आयोगाच्या आरईसी विनियमांतर्गत निर्गमित करण्यात आलेली प्रमाणपत्रे ही, बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्तींनी या विनियमांतर्गत त्यांच्यासाठी घालून देण्यात आलेल्या नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून करावयाच्या वीज खरेदीसाठीच्या अनिवार्य बंधनाची पूर्तता करण्यासाठी, वैध दस्तावेज असतील.

परंतु असे की, बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्तींनी आरपीओची पूर्तता जर प्रमाणपत्राच्या खरेदीने करण्याचे ठरविले तर, सौर निर्मितीपासून करावयाच्या वीज खरेदीच्या बंधनाची पूर्तता फक्त सौर प्रमाणपत्रांची खरेदी करूनच करण्यात येईल, आणि सौर निर्मिती व्यतिरिक्त अन्य नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून करावयाच्या वीज खरेदीच्या बंधनाची पूर्तता फक्त बिगर-सौर प्रमाणपत्रे खरेदी करून करण्यात येईल.

९. राज्य अभिकरण

- ९.१ राज्य अभिकरण, राज्य आयोगाच्या निर्देशानुसार काम करील आणि केंद्रीय आयोगाच्या आरईसी विनियमांतर्गत त्याची कार्ये पार पाडण्यासाठी केंद्रीय अभिकरणाने तयार केलेल्या कार्यपद्धती आणि नियमानुसार कृती करील.
- ९.२ राज्य अभिकरण, नूतनशील ऊर्जा निर्मिती कंपन्या, बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्ती, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र, इ. कडून माहिती मागविण्यासाठी उचित कार्यपद्धती तयार करील आणि बंधन असलेल्या संस्था /व्यक्तींनी केलेल्या आरपीओ लक्ष्यांकांच्या पूर्ततेची परिगणना करील.
- ९.३ बंधन असलेल्या प्रत्येक व्यक्ती/संस्थांनी नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासूनच्या विजेची केलेली खरेदी आणि आरपीओची केलेली पूर्तता याबाबतचा सारांश अंतर्भूत असलेले एक विवरणपत्र राज्य अभिकरणाकडून संचयी तत्वावर दर तिमाहीस त्याच्या संकेत-स्थळावर प्रसिद्ध करण्यात येईल.
- ९.४ या विवरणपत्रात, प्रत्येक बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्तीने केलेल्या नूतनशील ऊर्जेच्या खरेदीमध्ये, आरपीओच्या पूर्ततेसाठी तसेच नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्राच्या पध्दतीने केलेल्या नूतनशील ऊर्जा खरेदीच्या संबंधात, अधिमान्य

वीज दराने किंवा राज्य आयोगाने मान्यता दिलेल्या अन्य पध्दतीद्वारे केलेल्या नूतनशील ऊर्जेच्या खरेदीचा, समावेश असेल.

- ९.५ राज्य अभिकरण, बंधन असलेल्या व्यक्ती/संस्थांनी केलेल्या नूतनशील ऊर्जा खरेदीच्या बंधनाच्या पूर्ततेसंबंधीची तिमाही स्थिती, ठरवून देण्यात आलेल्या नमुन्यांमध्ये, राज्य आयोगाला सादर करील आणि अशा बंधनाची पूर्तता करण्यासाठी, आवश्यक असल्यानुसार, राज्य आयोगाला उचित उपाययोजना सुचवेल.
- ९.६ राज्य आयोग, या विनियमांखालील कार्ये पार पाडण्यासाठी राज्य अभिकरणाला देय असलेले शुल्क व आकार, वेळोवेळी ठरवून देईल.
- ९.७ जर, राज्य अभिकरण त्याची कार्ये समाधानकारकपणे पार पाडू शकत नसल्याची राज्य आयोगाची खात्री झाली तर, राज्य आयोग, सर्वसाधारण किंवा विशेष आदेशाद्वारे, अन्य कोणत्याही अभिकरणाला राज्य अभिकरण म्हणून काम करण्यासाठी पद-निर्देशित करू शकेल.

१० वितरण परवानाधारक

- १०.१ प्रत्येक वितरण परवानाधारक त्याच्या बहु-वर्षीय वीज दराच्या याचिकेमध्ये कार्य कालावधीतील प्रत्येक वर्षासाठी नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून करावयाच्या वीज खरेदीच्या परिमाणांचे अंदाज, पुराव्यासह, निर्देशित करील आणि त्यानुसार आरपीओच्या बंधनाची पूर्तता करण्यासाठी व्यवस्था करील.
- १०.२ कार्य कालावधीतील प्रत्येक वर्षाकरिता मान्यता दिलेल्या वीज खरेदीच्या परिमाणाच्या संबंधात, नूतनशील वीज खरेदीच्या परिमाणाचे अंदाज या विनियम ७.१ नुसार असतील.
- १०.३ प्रत्येक वितरण परवानाधारक वेगवेगळ्या नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून खरेदी केलेल्या विजेच्या माहितीचे सारांश असलेले विवरणपत्र मासिक तत्त्वावर राज्य अभिकरणाला पाठवील.
- १०.४ आर्थिक वर्ष संपल्यानंतर लवकरात लवकर, प्रत्येक वितरण परवानाधारक, विविध नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून खरेदी केलेल्या विजेचे, वैधानिक लेखापरीक्षकाने यथोचितरित्या प्रमाणित केलेले सविस्तर विवरणपत्र सादर करील.

१०.५ जे वितरण परवानाधारक आरपीओची पूर्तता करु शकणार नाहीत, त्यांना विनियम १२.१ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेले आरपीओ नियामक आकार अदा करावे लागतील.

११. स्व-वापरासाठीच्या वीज निर्मितीचे उपयोगकर्ते आणि मुक्त प्रवेश ग्राहक

११.१ विनियम ५ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या अटींच्या अधीन राहून, स्व-वापरासाठीच्या वीज निर्मितीचे उपयोगकर्ते आणि मुक्त प्रवेश ग्राहक, त्यांचा वीज वापर आणि त्यांनी संबंधित आरपीओची पूर्तता करण्यासाठी केलेली नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासूनची वीज खरेदी, याबाबतची सविस्तर माहिती राज्य अभिकरणाला मासिक तत्वावर सादर करतील.

११.२ स्व-वापरासाठीच्या वीज निर्मितीचे उपयोगकर्ते आणि मुक्त प्रवेश ग्राहक विनियम ७.१ मध्ये नमूद केल्याप्रमाणे नूतनशील ऊर्जेची खरेदी करतील आणि त्यानुसार त्यांच्या संबंधित आरपीओची पूर्तता करण्यासाठी व्यवस्था करतील.

११.३ जे स्व-वापरासाठीच्या वीज निर्मितीचे उपयोगकर्ते आणि मुक्त प्रवेश ग्राहक आरपीओची पूर्तता करु शकणार नाहीत त्यांना, विनियम १२ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेले आरपीओ नियामक आकार भरावे लागतील.

११.४ स्व-वापरासाठीच्या वीज निर्मितीचे उपयोगकर्ते आणि मुक्त प्रवेश ग्राहक विनियम ८ मधील तरतुदीनुसार नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्रे खरेदी करून त्यांच्या आरपीओची पूर्तता करु शकतील.

११.५ विनियम ५.१ (ए) मधील स्व-वापरासाठीच्या वीज निर्मितीच्या उपयोगाबाबतच्या आणि पात्रता निकषांच्या अटींची पूर्तता करण्याच्या अधीन राहून, नूतनशील ऊर्जेवर आधारित स्व-वापरासाठीच्या विद्युत प्रकल्पातील विजेचा स्वतःसाठी वापर केल्यानंतर उरलेल्या शिल्लक विजेची विक्री विनियम ८ मधील तरतुदीनुसार नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्रे मिळण्यास पात्र राहिल.

१२ आरपीओ नियामक आकार

बंधन असलेल्या व्यक्ती/संस्थेने जर या विनियमांत विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या आरपीओ लक्ष्यांकाची पूर्तता कोणत्याही वर्षी केली नाही आणि आवश्यक असलेली नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्रे (आरईसी) खरेदी केली नाहीत तर, आरपीओची पूर्तता करण्यासाठी कमी पडत असलेल्या युनिट्सच्या आधारे आरपीओ नियामक आकारांसाठी, आयोगाने सौर आणि बिगर-सौर आरपीओच्या संबंदात निश्चित केलेली वेगवेगळी रक्कम, अशा बंधन असलेल्या व्यक्ती/संस्थेने

निर्माण करावयाच्या व ठेवावयाच्या वेगळ्या निधीमध्ये जमा करण्याचे आयोग निर्देश देईल.

परंतु असे की, वितरण परवानाधारका व्यतिरिक्त बंधन असलेल्या व्यक्ती/संस्थांच्या बाबतीत, अशी बंधन असलेली व्यक्ती/संस्था राज्य अभिकरणाने ठेवावयाच्या आणि प्रशासित करावयाच्या निधीमध्ये आरपीओ नियामक आकार जमा करील.

परंतु आणखी असे की, सौर किंवा बिगर-सौर नूतनशील ऊर्जा निर्मिती स्रोतांकरिता, जसे असेल तसे, त्या वर्षासाठी लागू असलेल्या उच्चतम अधिमान्य वीज दराच्या किंवा केंद्रीय आयोगाने निश्चित केलेल्या कमाल मर्यादा किंमतीने किंवा राज्य आयोगाने ठरवून दिलेल्या अन्य कोणत्याही दराच्या सममूल्य, आरपीओ नियामक आकार असतील;

परंतु आणखी असे की, अशा रितीने निर्माण केलेल्या निधीचा उपयोग राज्य आयोग निर्देश देईल त्यानुसार करण्यात येईल.

परंतु असेही की, आयोग, परिस्थिती विचारात घेऊन संपूर्ण किंवा अंशतः आरपीओ नियामक आकार आणि त्यांच्याशी संलग्न खर्च ग्राहकांकडून वसूल करण्यास परवानगी देणार नाही.

१३ संनियंत्रण व कार्यान्वयनाची चौकट

१३.१ या विनियमांच्या आधिसूचनेच्या दिनांकापासून तीस दिवसांच्या आत ग्रिड समन्वय समितीच्या (जीसीसी) अधिपत्याखाली एक संनियंत्रण समिती स्थापन करण्यात येईल, ज्यामध्ये जीसीसीच्या प्रत्येक सदस्याला प्रतिनिधीत्व राहिल.

१३.२ संनियंत्रण समिती खालील बाबींकरिता जबाबदार राहिल :-

- (ए) ऊर्जेचे हिशोब ठेवण्यासंबंधीचे आणि नूतनशील ऊर्जा व्यवहारांवरील संनियंत्रणाबाबतचे प्रश्न सोडवणे;
- (बी) या विनियमांचे आणि त्या अंतर्गत विकसित करण्यात आलेले नियम व कार्यपद्धती यांचे कार्यान्वयन सुलभ करणे;
- (सी) हे विनियम आणि त्या अंतर्गत विकसित करण्यात आलेले नियम आणि कार्यपद्धती कार्यान्वित करित असताना उद्भवू शकणाऱ्या समस्यांचे निर्धारण करणे व सुधारात्मक उपायांची शिफारस करणे;
- (डी) या विनियमांच्या कार्यान्वयनासंबंधीच्या बाबींकरिता राज्य अभिकरणाला मार्गदर्शन करणे;
- (इ) राज्य आयोगाकडून वेळोवेळी निदेशित करण्यात येतील अशा अन्य बाबी;

भाग सी : नूतनशील ऊर्जेचे दर ठरविणे

१४ कार्य कालावधीमध्ये कार्यान्वित झालेल्या नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पांकरिता दर ठरविण्याबाबतची तत्त्वे

या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या कार्य कालावधी दरम्यान कार्यान्वित झालेल्या सर्व नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पांना, अशा प्रकल्पातून निर्माण झालेल्या विजेचा दर ठरविण्यासाठी, नूतनशील ऊर्जेच्या दर निश्चितीकरणाच्या अटी व शर्तीचे नियमन करणाऱ्या राज्य आयोगाच्या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेली वीज दराची रचना आणि अन्य अटी अनुसरण्याचा किंवा नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्राची (आरइसी) पध्दत स्वीकारण्याचा, पर्याय असेल.

परंतु असे की, जे प्रकल्प पहिला किंवा दुसरा पर्याय स्वीकारतील त्यांना, नूतनशील ऊर्जेच्या दर निश्चितीकरणाच्या अटी व शर्तीचे नियमन करणाऱ्या राज्य आयोगाच्या विनियमांमध्ये ठरवून दिल्यानुसार, वीज दराच्या संपूर्ण कालावधी किंवा वीज खरेदी कराराच्या वैध कालावधी दरम्यान, जे नंतर होईल त्या कालावधीसाठी, तो पर्याय चालू ठेवावा लागेल;

परंतु असेही की, असे नूतनशील ऊर्जा प्रकल्प, वितरण परवानाधारकांबरोबर किंवा मुक्त प्रवेश ग्राहकांबरोबर, जसे असेल तसे, वीज खरेदी करार करण्यापूर्वी दर ठरविण्याच्या पद्धतीची निवड करतील.

भाग ड - इतर बाबी

१५ ग्रीडशी जोडणीची चौकट

संबंधित परवानाधारक, विजेच्या निष्कासनाच्या पायाभूत सोयीसुविधा आंतर-जोडणी ठिकाणाच्या पलिकडे विकसित करण्यासाठी जबाबदार राहिल, तर निर्मिती सुविधेपासून आंतर-जोडणीच्या ठिकाणापर्यंत निष्कासनाच्या पायाभूत सोयीसुविधा निर्मिती कंपनीला स्व-खर्चाने विकसित कराव्या लागतील;

परंतु असे की, आंतर-जोडणी ठिकाणाच्या पलिकडील निष्कासनाच्या पायाभूत सोयीसुविधांवरिल खर्च परवानाधारकाकडून करण्यात येईल आणि तो राज्य आयोगाने विकसित केलेल्या दर निश्चितीकरणाच्या चौकटीनुसार ग्राहकांकडून वसूल करण्यात येईल.

१६ शिथिल करण्याचे अधिकार

राज्य आयोग, स्वतःहून किंवा हितसंबंधित व्यक्तीने केलेल्या अर्जाच्या संदर्भात, या विनियमांतील कोणतीही तरतूद सर्वसाधारण किंवा विशेष आदेशाद्वारे शिथिल करील किंवा लागू करणार नाही. मात्र त्यापूर्वी, यासंबंधीच्या कारणांची लेखी नोंद करण्यात येईल आणि बाधित होऊ शकणाऱ्या व्यक्तींना त्यांची बाजू मांडण्याची संधी देण्यात येईल.

१७ आदेश आणि कार्यप्रणाली निर्देश

अधिनियमातील तरतुदींच्या अधीन राहून, या विनियमांच्या अंमलबजावणी संबंधात आयोग आदेश व कार्यप्रणाली निर्देश देऊ शकेल.

१८ सुधारणा करण्याचे अधिकार

राज्य आयोग, कोणत्याही वेळी या विनियमांतील कोणत्याही तरतुदीमध्ये बदल, फेरफार, अल्प-बदल किंवा सुधारणा, त्यासंबंधीच्या कारणांची लेखी नोंद करून, करू शकेल.

१९ अडचणी दूर करण्याचे अधिकार

या विनियमांतील तरतुदी अंमलात आणताना जर कोणतीही अडचण उद्भवली तर राज्य आयोग, साधारण किंवा विशिष्ट आदेशाद्वारे, अधिनियमातील तरतुदींशी विसंगत नसेल व अडचण दूर करण्यासाठी त्यास आवश्यक वाटेल अशी तरतूद करू शकेल.

अश्वनी कुमार
सचिव,
महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग

मुंबई,
दिनांक: ३० मार्च, २०१६

**MAHARASHTRA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION
(RENEWABLE PURCHASE OBLIGATION, ITS COMPLIANCE AND
IMPLEMENTATION OF RENEWABLE ENERGY CERTIFICATE
FRAMEWORK) REGULATIONS, 2016**

ELECTRICITY ACT, 2003.

No. MERC/Tariff/Regulation/2016/01743.—In exercise of the powers conferred under Section 61, 66, 86(1)(e) 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 hereby makes the following Regulations :

1 Short title, extent and commencement

- 1.1 These Regulations may be called the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Renewable Purchase Obligation, its Compliance and Implementation of Renewable Energy Certificate Framework) Regulations, 2016.
- 1.2 These Regulations shall extend to the whole of the State of Maharashtra and to all matters within the jurisdiction of the State Commission.
- 1.3 These Regulations shall come into force from the date of their publication in the Official Gazette.

2 Definitions

- 2.1 In these Regulations, unless the context otherwise requires:
- (a) "Act" means the Electricity Act, 2003 (36 of 2003), including amendments thereto;
- (b) "Captive User" means a person or member within the meaning of Section 2(8) of the Act, being the end user of the electricity generated in a Captive Generating Plant primarily for his own use, and the term "captive use" shall be construed accordingly.
- (c) "Central Agency" means such entity as the Central Commission may designate;
- (d) "Central Commission" means the Central Electricity Regulatory Commission referred to in sub-section (1) of section 76 of the Act;
- (e) "Certificate" means the Renewable Energy Certificate (or "REC") issued by the Central Agency in accordance with the procedures prescribed and under the provisions of the Central Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for recognition and issuance of Renewable Energy Certificate for Renewable Energy Generation) Regulations, 2010, as amended from time to time ("the Central Commission's REC Regulations");

- (f) "Floor price" means the minimum price, as determined by the Central Commission in accordance with the Central Commission's REC Regulations, at and above which the Certificate can be traded on a Power Exchange;
- (g) "Forbearance price" means the ceiling price, as determined by the Central Commission in accordance with the Central Commission's REC Regulations, within which the Certificate can be traded on a Power Exchange;
- (h) "Inter-connection Point" shall mean the interface point of a Renewable Energy generating facility with the transmission system or distribution system, as the case may be:
- (i) in relation to Wind Energy Projects and Solar Photo Voltaic (PV) Projects, the inter-connection point shall be the line isolator on the outgoing feeder on the HV side of the Pooling Sub-station;
- Explanation:-*The Pooling Sub-station shall mean the sub-station at the site of the wind farm or Solar power plant, which shall include step-up transformer and associated switchgear, and to the LV side of which multiple Generating Units (i.e. Wind Turbine Generators or Solar PV modules/arrays/inverter units) are connected;
- (ii) in relation to Mini and Micro Hydro power, Small Hydro power, Biomass power, non-fossil fuel-based Co-generation power and Solar Thermal power Projects, the inter-connection point shall be the line isolator on the outgoing feeder on the HV side of the generator transformer.
- (i) "MNRE" refers to the Ministry of New and Renewable Energy, Government of India;
- (j) "Obligated Entity" means a Distribution Licensee, a user owning a captive power plant, and Open Access Consumer in the State of Maharashtra required to comply with the Renewable Purchase Obligation ("RPO") under these Regulations subject to fulfilment of conditions in Regulation 5;
- (k) "Open Access Consumer" means a person availing power using Open Access pursuant to the Regulations of the State Commission governing the terms and conditions for Transmission Open Access or Distribution Open Access;
- (l) "Power Exchange" means an entity operating as a Power Exchange for electricity in terms of orders issued by the Central Commission;

- (m) "Preferential Tariff" means the Tariff fixed by the State Commission for sale of energy-based on Renewable Energy sources from a Generating Station to a Distribution Licensee in accordance with Regulations of the State Commission governing the terms and conditions for determination of Renewable Energy Tariff;
- (n) "Renewable Energy Sources" means the renewable sources such as mini hydro, micro hydro, small hydro, wind, Solar, biomass including bagasse, bio fuel cogeneration, urban or municipal waste and such other sources as are recognized or approved by MNRE;
- (o) "State Agency" means the Maharashtra Energy Development Agency, or such other entity as may be designated by the State Commission to act as the agency for accreditation and recommending Renewable Energy Projects for registration and to undertake functions under these Regulations;
- (p) "State Commission" means the Maharashtra Electricity Regulatory Commission;
- (q) "Year" means a financial year ("FY").

2.2 Words and expressions used in these Regulations and not defined herein but defined in the Act or the Regulations of the Central Commission or the State Commission shall have the same meaning as assigned to them in the Act or such Regulations.

PART A: GENERAL

3 Scope of Regulations and extent of application

- 3.1 These Regulations shall apply in all cases where the State Commission is to promote Co-generation from renewable sources and generation of electricity from renewable sources and is to specify a percentage for procurement of energy generated from such sources on the basis of total consumption of electricity within the area of a Distribution Licensee.
- 3.2 These Regulations shall apply to:
 - (a) Distribution Licensees in the State of Maharashtra;
 - (b) Captive Users in Maharashtra, subject to the conditions in Regulation 5;
 - (c) Open Access Consumers in Maharashtra, subject to the conditions in Regulation 5.

PART B: RENEWABLE ENERGY PURCHASE OBLIGATION**4 Eligible Renewable Energy sources**

- 4.1 For the purposes of these Regulations, energy generation from all types of Renewable Energy (“RE”) sources as recognised or approved by the MNRE shall be considered:

Provided that any new technology may qualify as ‘renewable’ only after the State Commission has approved such technology based on approval by the MNRE.

- 4.2 The eligible RE sources shall include without limitation the following :
- (a) Non-fossil fuel (including bagasse) based Co-generation (both qualifying and non-qualifying Co-generation)
 - (b) Wind Energy
 - (c) Biomass Power based on Rankine Cycle technology
 - (d) Small Hydro, Mini Hydro, Micro Hydro Power
 - (e) Waste to Energy based on technologies approved by MNRE
 - (f) Solar Power
 - (g) Hybrid RE based on RE technologies and sources approved by MNRE and the State Commission
 - (h) Any other source recognised or approved by MNRE and the State Commission;

Provided that generation from grid-connected RE sources with installed capacity of 250 kW and above, or such other minimum capacity as may be specified by the Central Commission from time to time, shall be considered as generation from eligible RE sources;

Provided further that the generation from grid-connected RE sources with installed capacity below 250 kW, or such other minimum capacity as may be specified by the State Commission from time to time, shall be considered as ‘eligible RE source’ provided suitable metering and communication arrangements with the Maharashtra State Load Despatch Centre (“MSLDC”) is established by the concerned RE Project;

Provided also that eligible generation from Roof-top Solar PV systems within the ambit of the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Net Metering for Roof-top Solar Photo Voltaic Systems) Regulations, 2015 shall qualify for the purpose of RPO compliance.

- 4.3 Procurement of RECs issued for RE generation within and outside Maharashtra shall be considered as eligible instruments for the purpose of RPO compliance by Obligated Entities within Maharashtra over the Operating Period specified in Regulation 6.

5 Obligated Entities

5.1 The percentage specified in Regulation 7.1 shall be applicable to all Distribution Licensees, Open Access Consumers and captive users within Maharashtra, subject to the following conditions:

- (a) Any person who owns a grid-connected Captive Generating Plant based on conventional fossil fuel with installed capacity of 5 MW and above, or such other capacity as may be stipulated by the State Commission from time to time, and consumes electricity generated from such Plant for his own use shall be subject to RPO to the extent of a percentage of his consumption met through such fossil fuel-based captive source;
- (b) Any person having a Contract Demand of not less than 5 MVA and who consumes electricity procured from conventional fossil fuel-based generation through Open Access shall be subject to RPO to the extent of a percentage of his consumption met through such fossil fuel-based Open Access source:

Provided that the State Commission may, by order, revise the minimum capacity referred to in sub-clauses (a) and (b) above from time to time;

Provided further that the condition under sub-clause (a) above shall not be applicable in case of stand-by (or emergency back-up) captive generating facilities.

6 Operating Period

The Operating Period of the RPO framework specified under these Regulations shall commence from 1 April, 2016 and shall be valid until 31 March, 2020.

7 Renewable Purchase Obligation target

7.1 Every Obligated Entity shall procure electricity generated from eligible RE sources to the extent of the percentages, out of its total procurement of electricity from all sources in a year, set out in the following Table:

Year	Quantum of purchase (in %) from Renewable Energy sources (in terms of energy equivalent in kWh)		
	Solar	Non-Solar (other RE)	Total
	(a)	(b)	(c)
2016-17	1.00%	10.00%	11.00%
2017-18	2.00%	10.50%	12.50%
2018-19	2.75%	11.00%	13.75%
2019-20	3.50%	11.50%	15.00%

Provided that each Distribution Licensee shall meet 0.2% per year of its Non-solar (other RE) RPO target percentage for the period from FY 2016-17 to FY 2019-20 by way of purchase from Mini Hydro or Micro Hydro Power Projects;

Explanation : The Non-Solar RPO target percentage is inclusive of the 0.2 % target for purchase from Mini and Micro Hydro Power Projects.

Provided that, in case a Distribution Licensee demonstrates that it is unable to meet the target of 0.2% per year for procurement of power from Mini Hydro or Micro Hydro Projects despite its best efforts, the Commission shall allow it to be met by way of purchase of Non-Solar RECs;

Provided further that any variation in the fulfilment of RPO targets by the Obligated Entity within a band of +/- 5% of the applicable RPO target (in terms of Energy Units or MWh) for the respective years shall be allowed under exceptional circumstances subject to detailed scrutiny;

Provided further that a Distribution Licensee with peak demand of 5 MW and above but less than 10 MW, a Captive User of a Captive Generating Plant with installed capacity of 5 MW and above but less than 10 MW and Open Access Consumers with Contract Demand of 5 MVA and above but less than 10 MVA, shall be required to meet only their composite RPO target set out in column (c) of the Table above annually;

Provided also that each Distribution Licensee shall include its plan for procurement of power from RE sources in its long-term power procurement plan such as would meet the RPO target specified above.

- 7.2 An Obligated Entity may meet its RPO target by way of its own generation or procurement of power from another RE Project or by purchase from a Licensee or by purchase of RECs or by a combination of these options:

Provided that procurement of RE power generated within Maharashtra by a Distribution Licensee at a rate other than that approved by the State Commission directly from a Generator or a Trading Licensee shall not be considered as eligible quantum for fulfilment of the RPO of such Distribution Licensee;

Provided further that procurement by a Distribution Licensee of RE power generated within Maharashtra under a scheme of or approved by MNRE may be considered by the State Commission as eligible quantum for fulfilment of the RPO of such Distribution Licensee considering the nature of such scheme.

8 Certificates under the Regulations of the Central Commission

Subject to the terms and conditions contained in these Regulations, the Certificates issued under the Central Commission's REC Regulations shall be valid instruments for the discharge of the Obligations set out in these Regulations for the Obligated Entities to purchase electricity from RE sources:

Provided that, in the event of an Obligated Entity seeking to fulfil its RPO by purchase of Certificates, the obligation to purchase electricity from Solar generation may be fulfilled only by purchase of Solar Certificates, and the obligation to purchase electricity from generation based on RE other than Solar may be fulfilled only by purchase of non-Solar Certificates.

9 State Agency

- 9.1 The State Agency shall function in accordance with the directions of the State Commission, and shall act in a manner consistent with the procedures and rules of the Central Agency for discharge of its functions under the Central Commission's REC Regulations.
- 9.2 The State Agency shall devise an appropriate protocol for collection of information from various sources such as RE Generating Companies, Obligated Entities, MSLDC, etc., and compute the compliance of RPO targets by Obligated Entities.
- 9.3 The summary statement of RE procurement and RPO compliance by each Obligated Entity shall be published by the State Agency on a cumulative basis every quarter on its website.
- 9.4 The statement shall cover RE procurement by each Obligated Entity comprising RE procurement under the preferential Tariff route or other modality approved by the State Commission with regard to RPO as well as RE procurement through the REC mechanism.
- 9.5 The State Agency shall submit to the State Commission the quarterly status of compliance of RPO by the Obligated Entities in the stipulated format and may suggest appropriate measures as may be necessary for compliance of such Obligation.
- 9.6 The State Commission may from time to time stipulate the fees and charges payable to the State Agency for discharge of its functions under these Regulations.
- 9.7 If the State Commission is satisfied that the State Agency is not able to discharge its functions satisfactorily, it may, by general or special order, designate any other entity to function as the State Agency.

10 Distribution Licensees

- 10.1 Each Distribution Licensee shall indicate, with evidence, the estimated quantum of purchase from RE sources for each year of the Operating Period in its Multi Year Tariff Petition and shall accordingly enter into arrangements to meet its RPO.

- 10.2 The estimated quantum of RE purchase shall be in accordance with Regulation 7.1 corresponding to the approved power purchase quantity for each year of the Operating Period.
- 10.3 Each Distribution Licensee shall furnish a summary statement of energy procured from different RE sources on a monthly basis to the State Agency.
- 10.4 As soon as may be after the close of the financial year, each Distribution Licensee shall submit a detailed statement of energy procurement from various RE sources, duly certified by the statutory auditor.
- 10.5 Distribution Licensees who are unable to fulfil their RPO shall be liable to RPO Regulatory Charges as specified in Regulation 12.1.

11 Captive Users and Open Access Consumers

- 11.1 Subject to the conditions specified in Regulation 5, Captive Users and Open Access Consumers shall submit details of their consumption of electricity and power purchase from RE sources towards fulfilment of their respective RPO on a monthly basis to the State Agency.
- 11.2 Captive Users and Open Access Consumers shall purchase RE as specified in Regulation 7.1 and shall accordingly enter into arrangements to meet their respective RPO.
- 11.3 Captive Users and Open Access Consumers who are unable to fulfil their respective RPO shall be liable to pay RPO Regulatory Charges as specified in Regulation 12.
- 11.4 Captive Users and Open Access Consumers may fulfil their RPO through procurement of RECs as provided in Regulation 8.
- 11.5 Subject to fulfilment of conditions for captive usage and eligibility criteria under Regulation 5.1 (a), the sale of surplus electricity from a RE-based Captive Power Project over and above the captive consumption will qualify for availing RECs as provided in Regulation 8.

12 RPO Regulatory Charges

If an Obligated Entity fails to comply with the RPO target specified in these Regulations in any year and fails to purchase the required quantum of RECs, the State Commission may direct it to deposit into a separate Fund, to be created and maintained by such Obligated Entity, such amount as the State Commission may determine on the basis of the shortfall in units of RPO, RPO Regulatory Charges separately in respect of Solar and non-Solar RPO:

Provided that, in case of an Obligated Entity other than a Distribution Licensee, such Obligated Entity shall deposit the RPO Regulatory Charges in a Fund to be maintained and administered by the State Agency or as may be directed by State Commission.

Provided further that RPO Regulatory Charges shall be equivalent to the highest applicable preferential Tariff during the year for Solar or non-Solar RE generating sources, as the case may be, or Forbearance Price decided by the Central Commission, or any other rate as may be stipulated by the State Commission;

Provided further that the Fund so created shall be utilised as may be directed by the State Commission;

Provided also that the State Commission may not allow, upon considering the circumstances, all or part of the RPO Regulatory Charges and associated costs to be passed on to Consumers.

13 Monitoring and Implementation Framework

13.1 A Monitoring Committee shall be constituted under the aegis of the Grid Co-ordination Committee ("GCC") within thirty days of notification of these Regulations, which shall include every member of the GCC.

13.2 The Monitoring Committee shall be responsible for the following matters, namely;

- (a) addressing issues of energy accounting and monitoring of RE transactions;
- (b) facilitating the implementation of these Regulations and the rules and procedures developed under them;
- (c) assessing and recommending remedial measures for issues that might arise during the course of implementation of these Regulations and the rules and procedures developed under them;
- (d) guiding the State Agency in matters relating to implementation of these Regulations;
- (e) such other matters as may be directed by the State Commission from time to time.

PART C: RENEWABLE ENERGY PRICING

14 Pricing Principles for Renewable Energy Projects commissioned during the Operating Period

All RE Projects commissioned during the Operating Period specified in these Regulations shall have the option of following either the Tariff structure and other conditions as specified in the Regulations of the State Commission governing the terms and conditions for determination of RE Tariff or adopt the REC mechanism for pricing of the electricity generated from such Projects:

Provided that Projects that choose one or the other option shall have to continue with that option during the entire Tariff Period or until validity of the Power Purchase Agreement, whichever is later, as set out in the

Regulations of the State Commission governing the terms and conditions for determination of RE Tariff;

Provided also that such RE Projects shall exercise their choice of pricing mechanism prior to execution of the PPA with a Distribution Licensee or an Open Access Consumer, as the case may be.

PART D: OTHER MATTERS

15 Grid Connectivity Framework

The concerned Licensee shall be responsible for development of evacuation infrastructure beyond the inter-connection point, while the Generating Company shall develop evacuation infrastructure from the generation facility up to the inter-connection point at its own expense:

Provided that the evacuation infrastructure cost beyond the inter-connection point shall be borne by the Licensee and shall be recovered from its Consumers as per the pricing framework developed by the State Commission.

16 Power to Relax

The State 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, relax or waive any of the provisions of these Regulations on its own motion or on an application made by an interested person.

17 Issue of Orders and Practice Directions

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

18 Power to Amend

The State Commission may, at any time, vary, alter, modify or amend any provisions of these Regulations, for reasons to be recorded in writing.

19 Power to Remove Difficulties

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

Mumbai
Dated: 30 March, 2016

ASHWANI KUMAR,
Secretary,
Maharashtra Electricity Regulatory Commission