

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग
(नूतनशील ऊर्जेच्या दर निश्चितीकरणाच्या अटी व शर्ती) विनियम,
२०१०

अनुक्रमणिका		
१	संक्षिप्त शीर्षक, व्याप्ती व प्रारंभ	२
२	व्याख्या व अर्थनिश्चिती	२
३	विनियमांची व्याप्ती व मर्यादा	७
४	पात्रतेचे निकष	८
५	सर्वसाधारण तत्त्वे	१०
६	वित्तीय तत्त्वे	१५
७	पवन ऊर्जेकरिता प्रकल्प विशिष्ट वीज दर	२१
८	लहान-जल प्रकल्पांकरिता तंत्रज्ञान विशिष्ट मापदंड	२४
९	बायोमासवर आधारित विद्युत प्रकल्पांकरिता तंत्रज्ञान विशिष्ट मापदंड	२७
१०	अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्पांसाठी तंत्रज्ञान विशिष्ट मापदंड	३३
११	सौर पीव्ही विद्युत प्रकल्पांसाठी तंत्रज्ञान विशिष्ट मापदंड	४२
१२	सौर औष्णिक विद्युत प्रकल्पांसाठी तंत्रज्ञान विशिष्ट मापदंड	४३
१३	संकीर्ण	४५

प्रारूप

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (नूतनशील ऊर्जेच्या दर निश्चितीकरणाच्या अटी व शर्ती) विनियम, २०१०

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग, विद्युत अधिनियम, २००३ च्या कलम ६१, ६६, ८६ सह १८१ अन्वये प्रदान करण्यात आलेल्या आणि या संदर्भात त्यास समर्थ करणा-या अन्य सर्व अधिकारांचा वापर करून व पूर्व-प्रसिध्दी नंतर, खालील प्रमाणे विनियम करित आहे:

१. संक्षिप्त शीर्षक, व्याप्ती व प्रारंभ

- १.१ या विनियमांना, "महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (नूतनशील ऊर्जेच्या दर निश्चितीकरणाच्या अटी व शर्ती) विनियम, २०१०", असे म्हणावे.
- १.२ हे विनियम शासकीय राजपत्रातील त्यांच्या प्रसिद्धीच्या दिनांकापासून अंमलात येतील.

२. व्याख्या व अर्थनिश्चिती

२.१ संदर्भानुसार वेगळा अर्थ अपेक्षित नसेल तर, या विनियमांमध्ये -

- (ए) 'अधिनियम' म्हणजे विद्युत अधिनियम, २००३ (२००३ चा ३६), त्यात करण्यात आलेल्या सुधारणांसह;
- (बी) एका ठराविक कालावधीसाठी वीज निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत, 'सहाय्यकारी ऊर्जेचा वापर' किंवा 'एयुएक्स' म्हणजे वीज निर्मिती केंद्रातील सहाय्यकारी उपकरणांनी (ठराविक) कालावधीत केलेला विजेचा वापर आणि निर्मिती केंद्राच्या अंतर्गत रोहित्राचे तोटे, जे

- निर्मिती केंद्राच्या सर्व जनरेटर टर्मिनल्सनी निर्माण केलेल्या एकूण विजेच्या बेरजेच्या टक्केवारीत व्यक्त करण्यात येतात.
- (सी) 'बायोमास' म्हणजे शेतीच्या आणि वनीकरणाच्या प्रक्रियेमध्ये निर्माण झालेला कचरा (उदा. पेंढा आणि खोड) किंवा शेती त्पादनाच्या प्रक्रियेत निर्माण झालेली दुय्यम उत्पादने (उदा. कोंडा, टरफल, पेंड इ.);
- (डी) 'भांडवली खर्च' म्हणजे विनियम १२, २४, २८, ३५, ४९, ६४ आणि ६८ मध्ये व्याख्या केल्याप्रमाणे भांडवली खर्च;
- (इ) 'आयोग' म्हणजे अधिनियमाच्या कलम ८२ मध्ये उल्लेख केलेला महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग;
- (एफ) 'कामकाज प्रचालन विनियम' म्हणजे महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (कामकाज प्रचालन) विनियम २००४, वेळोवेळी सुधारीत केलेले;
- (जी) 'नियंत्रण कालावधी किंवा आढावा कालावधी' म्हणजे या विनियमांमध्ये वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी विनिर्दिष्ट केलेले निकष वैध राहतील असा कालावधी;
- (एच) वीज निर्मिती केंद्रात वापरलेल्या इंधनाच्या संदर्भात 'एकूण कॅलरिफिक व्हॅल्यू' किंवा 'जिसीवी' म्हणजे १ किलोग्रॅम घन इंधन किंवा १ लिटर द्रव इंधन किंवा १ स्टॅंडर्ड क्युबिक मीटर वायू, जसे असेल तसे, इंधनाच्या संपूर्ण ज्वलनातून निर्माण झालेली किलोकॅलरी मधील उष्णता;
- (आय) 'केंद्राचा एकूण उष्मांक दर' किंवा 'एसएचआर' म्हणजे औष्णिक वीज निर्मिती केंद्रात एक युनिट विद्युत ऊर्जा निर्माण करण्यासाठी लागणारी किलोकॅलरी मधील उष्णता;
- (जे) 'हायब्रिड सौर औष्णिक विद्युत संच' म्हणजे सौर औष्णिक विद्युत संच ज्यामध्ये सौर औष्णिक ऊर्जे बरोबरच वीज निर्मितीसाठी ऊर्जेचे अन्य प्रकार /स्रोत देखील वापरण्यात येतात आणि ज्यामध्ये निर्माण केलेल्या विजेत सौर ऊर्जेपासून निर्माण केलेली वीज ७५ टक्कांपेक्षा कमी नसते;
- (के) 'स्थापित क्षमता' किंवा 'आयसी' म्हणजे निर्मिती केंद्राच्या सर्व संचांची विनिर्दिष्टीत क्षमतांची एकूण बेरीज किंवा निर्मिती केंद्राची क्षमता

(निर्मिती संचाच्या ठिकाणी असलेली), ज्यास आयोगाने वेळोवेळी मान्यता दिलेली आहे.

(एल) 'आंतर-जोडणी ठिकाण' म्हणजे नूतनशील वीज निर्मिती सुविधेचे पारिषण यंत्रणा किंवा वितरण यंत्रणेशी, जसे असेल तसे, जोडण्याचे ठिकाण:

१. पवन ऊर्जा प्रकल्प आणि सौर फोटोव्हॉल्टॅक प्रकल्पांच्या संबंधात, संयुक्त सब-स्टेशनच्या उच्च दाबाच्या बाजूला असलेल्या बर्हिगामी फिडर वरील लाईन आयसोलेटर आंतर-जोडणी ठिकाण राहिल;

२. लहान-जल विद्युत, बायोमास विद्युत आणि अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्पांच्या आणि सौर औष्णिक विद्युत प्रकल्पांच्या संबंधात, जनरेटर ट्रान्सफॉर्मरच्या उच्च दाबाच्या बाजूला असलेल्या बर्हिगामी फिडरवरील लाईन आयसोलेटर आंतर-जोडणी ठिकाण राहिल;

(एम) 'एमएनआरई' म्हणजे भारत सरकारचे नूतन आणि नूतनशील ऊर्जा मंत्रालय;

(एन) 'मिनी/ मायक्रो जल विद्युत' म्हणजे १ मेगावॉट पर्यंत व त्यासह निर्मिती केंद्राची क्षमता असलेले जल विद्युत प्रकल्प;

(ओ) 'अनिश्चित (नॉन-फर्म) वीज' म्हणजे नूतनशील स्रोतांपासून निर्माण केलेली वीज ज्यातील तासागणिक बदल हे, ज्यांच्याबाबतीत अचूक अनुमान करता येत नाही अशा उन, ढग, वारा इ. नैसर्गिक बाबींवर, अवलंबून असतील;

(पी) 'अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती' म्हणजे ज्या प्रक्रियेत ऊर्जेच्या एकाहून अधिक प्रकारांची (जसे वाफ आणि वीज) निर्मिती बायोमासचा वापर करून क्रमवार पद्धतीने होते, परंतु असे की असा प्रकल्प विनियम-४ मधील खंड (४) मध्ये नमूद केलेल्या पात्रतेच्या निकषांची पूर्तता करणारा असेल तरच त्याला सह-निर्मिती प्रकल्प म्हणण्यास तो पात्र राहिल.

- (क्यु) 'संचालन व देखभाल खर्च' किंवा 'ओ अँण्ड एम' म्हणजे प्रकल्पाच्या किंवा त्याच्या भागाच्या संचालन व देखभालीवर झालेला खर्च, ज्यामध्ये मनुष्यबळ, दुरुस्ती, सुटे भाग, वापरून संपणाऱ्या वस्तू, विमा, वरकड (ओव्हर हेड) खर्चाचा समावेश होतो;
- (आर) 'प्रकल्प' म्हणजे वीज निर्मिती केंद्र किंवा आंतर-जोडणी बिंदू पर्यंत असलेली वहन यंत्रणा, जसे असेल तसे, आणि लघु जल विद्युत निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत, अशा केंद्रांमध्ये निर्मिती सुविधेच्या सर्व भागांचा जसे धरण, पाणी आत घेणारी वहन यंत्रणा, वीज निर्मिती केंद्र आणि योजनेतील निर्मिती संच जे फक्त वीज निर्मिती करतात, यांचा समावेश होतो;
- (एस) 'नूतनशील ऊर्जा' म्हणजे नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून ग्रीडमध्ये सामावण्याजोग्या दर्जाची निर्माण केलेली वीज;
- (टी) 'नूतनशील ऊर्जा विद्युत संच' म्हणजे पारंपारिक विद्युत संचा व्यतिरिक्त असलेले विद्युत निर्मिती संच ज्यामध्ये नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून ग्रीडमध्ये सामावण्याजोग्या दर्जाची वीज निर्मिती होते;
- (यु) 'नूतनशील ऊर्जा स्रोत' म्हणजे लहान-जल, पवन, सौर, (इन इंटीग्रेशन विथ कंबाईन्ड सायकल) यासारखे नूतनशील स्रोत ज्यामध्ये बायोमास, बायो इंधनावर आधारित सह-निर्मिती, नगर किंवा नगरपालिकेतील कचरा आणि 'एमएनआरइ'ने मान्यता दिलेल्या अशा अन्य स्रोतांचा समावेश होतो;
- (व्ही) 'लहान-जल' म्हणजे २५ मेगावॉट पर्यंत व त्यासह निर्मिती केंद्राची क्षमता असलेले जल विद्युत प्रकल्प;
- (डब्ल्यु)'सौर पीव्ही वीज' म्हणजे सौर फोटोव्हॉल्टॅक वीज प्रकल्प ज्यामध्ये फोटोव्हॉल्टॅक तंत्रज्ञानाद्वारे सूर्य प्रकाशाचे थेट विजेत रूपांतर करण्यासाठी सूर्य प्रकाशाचा वापर करण्यात येतो;
- (एक्स)'छपरावरील सौर पीव्ही आणि अन्य लघु-सौर वीज' म्हणजे छपरावरील सौर किंवा अन्य लघु-सौर फोटोव्हॉल्टॅक वीज विद्युत प्रकल्प ज्यामध्ये

वीज निर्मितीसाठी फोटो व्हॉल्टॅक तंत्रज्ञानाचा उपयोग करण्यात येतो, जे एमएनआरइने मान्यता दिलेल्या इमारतीच्या किंवा जमिनीवरील मांडणीच्या छपरावर बसवलेले असते व ते ग्रीडशी जोडलेले असते आणि त्याच्यावर योग्य मीटरची सुविधा देखील उपलब्ध असते;

(वाय) 'सौर औष्णिक वीज' म्हणजे सौर औष्णिक विद्युत प्रकल्प ज्यामध्ये लाईन फोकस किंवा पॉइंट फोकसच्या तत्त्वावर आधारित **एकत्रित** सौर विद्युत तंत्रज्ञानाच्या माध्यमातून सूर्य प्रकाशाचे थेट विजेत रूपांतर करण्यात येते;

(झेड) 'वीज दराचा कालावधी' म्हणजे या विनियमांखाली विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या निकषांच्या आधारे आयोगाने ज्या कालावधीसाठी वीज दर निश्चित करावयाचा असतो तो कालावधी;

(एए) निर्मिती केंद्राच्या संचासह वहन यंत्रणेच्या संदर्भात 'उपयुक्त आयुर्मान' म्हणजे अशा निर्मिती सुविधेचा व्यापारी कामकाजास प्रारंभ झाल्याच्या दिनांकापासूनचा खालील कालावधी :

अ) पवन ऊर्जा वीज प्रकल्प	२५ वर्षे
ब) बायोमास वीज प्रकल्प, अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती	२० वर्षे
क) लघु-जल विद्युत संच	३५ वर्षे
ड) सौर पीव्ही/ सौर औष्णिक विद्युत प्रकल्प	२५ वर्षे
इ) छतावरील सौर पीव्ही यंत्रणा आणि जमिनीवर बसवलेली छोटी पीव्ही यंत्रणा	२५ वर्षे

बीबी) वर्ष म्हणजे एक आर्थिक वर्ष.

२.२ वर नमूद केलेल्या व्यतिरिक्त आणि संदर्भानुसार विरुद्ध नसेल किंवा विषयानुसार अन्यथा आवश्यकता असल्यास या विनियमात व्याख्या नसलेले

आणि वापरलेले शब्द व उक्ती परंतु ज्यांची अधिनियमात किंवा भारतीय विद्युत ग्रीड संहिता किंवा महाराष्ट्र राज्य ग्रीड संहिता किंवा महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (वीज दराच्या अटी व शर्ती) विनियम, २००५ आणि त्यात केलेल्या सुधारणा मध्ये व्याख्या करण्यात आली असेल तर अशा शब्दांना अनुक्रमे अधिनियमात किंवा भारतीय विद्युत ग्रीड संहिता किंवा महाराष्ट्र राज्य ग्रीड संहिता किंवा महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (वीज दराच्या अटी व शर्ती) विनियम, २००५ आणि त्यात केलेल्या सुधारणांमध्ये, त्यांना देण्यात आलेल्या अर्थानुसार राहिल.

३. विनियमांची व्याप्ती व मर्यादा

३.१ या विनियमांच्या अधिसूचनेच्या दिनांकानंतर महाराष्ट्रात सुरु होणाऱ्या सर्व नवीन नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पांना आणि नूतनशील ऊर्जा स्रोतावर आधारित विद्युत निर्मिती केंद्र किंवा त्याचा संच, ज्यांचा वीज दर आयोगाने अधिनियमाच्या कलम ६२ सह कलम ८६ खाली निश्चित करावयाचा आहे अशा प्रकल्पाला हे विनियम लागू राहतील.

परंतु असे की, पवन ऊर्जा, लघु-विद्युत प्रकल्प, बायोमास वीज, अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्प, सौर पीव्ही आणि सौर औष्णिक विद्युत प्रकल्पांना, या प्रकल्पांनी विनियम-४ मधील पात्रतेच्या निकषांची पूर्तता करण्यास अधीन राहून, हे विनियम लागू राहतील;

परंतु असे की, छपरावरील औष्णिक पीव्ही किंवा छोट्या जमीनीवर बसवलेल्या पीव्ही विद्युत निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत- त्यांनी जर महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (नूतनशील ऊर्जा खरेदीचे बंधन, त्याचे अनुपालन आणि नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्र चौकटीचे कार्यान्वयन) विनियम, २०१० (ज्यास येथून पुढे "मविनिआ आरपीओ आणि आरइसी विनियम " म्हणून संबोधण्यात येईल), स्वीकारण्याचे मान्य केले असेल तर, आयोग त्यांच्या नियंत्रण कालावधीत वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी वीज दराच्या अटी व शर्ती निश्चित करेल. अशा नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पांकरिता किंमत निश्चित व्हाण्याच्या प्रणालीचे नियंत्रण सदर मविनिआ आरपीओ आणि आरइसी विनियमांखाली स्पष्ट केलेल्या किंमत निश्चित करण्याची प्रणाली आणि संबंधित अटी व शर्ती द्वारे करण्यात येईल.

३.२ सध्या अस्तित्वात असलेल्या नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पांच्या बाबतीत, लागू असलेला वीज दर आणि अन्य अटी व शर्ती यांचे नियमन आयोगाने वेळोवेळी पारित केलेल्या संबंधित नूतनशील वीज दराचे आदेश आणि त्यामधील सुधारणा याद्वारे करण्यात येईल आणि वीज दर, वीज दराची रचना आणि अन्य अटी ज्या संबंधीत नूतनशील ऊर्जा दराच्या आदेशात विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या असतील त्या अशा अस्तित्वात असलेल्या नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पांना, संबंधीत नूतनशील ऊर्जा दराच्या आदेशात निदर्शित करण्यात आलेल्या वीज दराच्या कालावधी दरम्यान, लागू राहतील.

परंतु असे की, नूतनशील ऊर्जा तंत्रज्ञानाला ज्याच्या खर्चाचा इंधन खर्च हा एक भाग असेल- जसे बायोमास विद्युत प्रकल्प आणि अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्प- आणि जर विकासकाला अनुक्रमे विनियम ४५ किंवा विनियम ५४ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेली इंधन किंमत निर्देशांक पध्दत स्वीकारावयाची इच्छा असेल तर, लागू असलेल्या वीज दरातील अस्थिर आकाराचा भाग निश्चित करण्यासाठी, लागू राहिल.

४. पात्रतेचे निकष

४.१ पवन ऊर्जा प्रकल्प: या विनियमाच्या अधिसूचने नंतर सुरु करावयाचे नवीन पवन ऊर्जा प्रकल्प, ज्या ठिकाणी केंद्रापासून ५० मीटर उंचीवर जेथे किमान वार्षिक सरासरी पवन विद्युत घनता (विंड पॉवर डेन्सिटी-डब्ल्यूपीडी) २०० वॅट/एम^२ असेल अशा ठिकाणी, सुरु करण्यात येतील व प्रकल्पात नवीन पवन टर्बाइन जनित्र वापरण्यात येईल.

४.२ लहान जल प्रकल्प: या विनियमाच्या आधी सूचनेनंतर सुरु करावयाचे नवीन लहान जल प्रकल्प हे राज्य नोडल एजन्सीने/ राज्य सरकारने मान्यता दिलेल्या ठिकाणी सुरु करण्यात येतील. हे प्रकल्प नवीन संच व मशीनरी वापरतील आणि एकाच ठिकाणी असलेल्या विद्युत संचाची निर्मिती क्षमता ही २५ मेगावॅट इतकी किंवा त्यापेक्षा कमी नसेल.

४.३ बायोमास विद्युत प्रकल्प: या विनियमांच्या अधिसूचने नंतर सुरु करावयाचे नवीन बायोमास विद्युत प्रकल्प हे रॅकाइन सायकल तंत्रज्ञानावर आधारित नवीन संच व मशीनरी वापरतील. तसेच ते बायोमास इंधन स्रोत वापरतील. परंतु

असे की, खनिज इंधनाचा वापर हा एकूण इंधन वापराच्या १५ टक्के इतका वार्षिक तत्वावर मर्यादित राहिल.

- ४.४ अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्प: या विनियमांच्या अधिसूचने नंतर सुरु करण्यात येणारे अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्प हे जर नवीन संच आणि मशिनरी वापरत असतील आणि ते जर व्याख्येनुसार असतील आणि खाली नमूद केलेल्या पात्रतेच्या गरजांची पूर्तता करित असतील तर त्यांना अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्प असे म्हणण्यात येईल.

सह-निर्मितीचा टॉपींग सायकल प्रकार - कोणतीही सुविधा ज्यात वीज निर्मितीसाठी अ-खनिज इंधनाचा वापर करण्यात येतो आणि त्याचवेळी अन्य औद्योगिक प्रक्रियेत उपयुक्त उष्णता उपयंत्रासाठी निर्माण केलेल्या औष्णिक वीज निर्मितीचा देखील वापर करण्यात येतो.

परंतु असे की टॉपींग सायकल प्रकारात पात्र ठरण्यासाठी सह-निर्मिती सुविधेला, निर्माण केलेली उपयुक्त वीज आणि ५० टक्के उपयुक्त औष्णिक वीज यांची बेरीज ही अशा सुविधेने हंगामात वापरलेल्या एकूण विजेच्या ४५ टक्क्यांपेक्षा जास्त असणे आवश्यक आहे.

स्पष्टीकरण - या खंडाच्या प्रयोजनासाठी-

‘निर्माण केलेली उपयुक्त वीज’ ही जनित्रातून निर्माण झालेली एकूण वीज होय. या सह-निर्मिती प्रकल्पामध्येच सहाय्यकारी वीज वापर (म्हणजे बॉयलर फीड पंप आणि एफडी/आयडी पंखे) झालेला असेल. निर्माण झालेल्या निव्वळ विजेची परिगणना करण्यासाठी, एकूण वीज निर्मिती मधून सहाय्यकारी वापर वगळणे आवश्यक राहिल. परिगणना सोपी करण्यासाठी, उपयुक्त वीज निर्मितीची व्याख्या ही जनित्रामधून निर्माण झालेली एकूण वीज (युनिट्स), अशी करण्यात आली आहे.

‘उपयुक्त औष्णिक वीज’ म्हणजे सह-निर्मिती सुविधेद्वारे प्रक्रियेला पुरवण्यात आलेली उपयुक्त उष्णता (वाफ) होय.

सुविधेचा ‘विजेचा वापर’ म्हणजे यंत्राला दिलेली उपयुक्त वीज जी इंधनाने (बहुधा ऊसाचे चिपाड किंवा अशा अन्य बायोमास इंधनापासून) पुरविलेली असते.

- ४.५ सौर पीव्ही, छपरावरील सौर पीव्ही यंत्रणा आणि सौर औष्णिक विद्युत प्रकल्प: हे भारत सरकारच्या नवीन आणि नूतनशील ऊर्जा मंत्रालयाने मान्यता दिलेल्या तंत्रज्ञानावर आधारित असतील.

प्रकरण १ : सर्वसाधारण तत्त्वे

५. नियंत्रण कालावधी किंवा आढावा कालावधी

- ५.१ नियंत्रण कालावधी किंवा आढावा कालावधी हा पाच वर्षांचा असेल. नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षाची सुरुवात या विनियमांच्या अधिसूचनेच्या दिनांकापासून सुरु होईल व त्यामध्ये आर्थिक वर्ष २०१४-१५ पर्यंतचा कालावधी समाविष्ट राहिल.

परंतु असे की, नियंत्रण कालावधीत सुरु करण्यात आलेल्या प्रकल्पांचा या विनियमानुसार निश्चित करण्यात आलेला वीज दर हा, खालील विनियम ६ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या वीज दराच्या संपूर्ण कालावधीकरिता लागू राहिल.

परंतु आणखी असे की, पुढील नियंत्रण कालावधीकरिता सुधारणा स्वतंत्रपणे अधिसूचित करण्यात येतील आणि जर पुढील नियंत्रण कालावधीची सुरुवात होईपर्यंत विनियम अधिसूचित करण्यात आले नाहीत तर, या विनियमानुसार असलेले वीज दराचे निकष , जोपर्यंत सुधारित विनियम अधिसूचित करण्यात येत नाहीत तोपर्यंत व या सुधारित विनियमानुसार असलेल्या समायोजनांना अधीन राहून, लागू राहतील.

- ५.२ या विनियमात काहीही नमूद केले असले तरी, अ) भांडवली खर्च आणि सन २०१०-११ करीता लागू असलेल्या अन्य निकषांवर आधारित सौर पीव्ही प्रकल्पांकरिता निश्चित केलेला व्यापक वीज दर हा वर्ष २०११-१२ मध्ये देखील अशा प्रकल्पांना लागू राहिल; आणि ब) भांडवली खर्च आणि सन २०१०-११ करीता लागू असलेल्या अन्य निकषांवर आधारित सौर औष्णिक प्रकल्पांकरिता निश्चित केलेला व्यापक वीज दर हा वर्ष २०११-१२ आणि २०१२-१३ मध्ये देखील अशा प्रकल्पांना लागू राहिल;

परंतु असे की, (एक) सौर पीव्ही प्रकल्प आणि सौर औष्णिक प्रकल्प यांच्या संबंधात या खंडात उल्लेख केलेल्या वीज खरेदी करारांवर दिनांक ३१ मार्च २०११ रोजी किंवा त्यापूर्वी सद्दया झालेल्या असतील; आणि (दोन) वीज खरेदी करारात समाविष्ट असलेली संपूर्ण निर्मिती क्षमता सौर पीव्ही प्रकल्पांच्या संदर्भात दिनांक ३१ मार्च २०१२ रोजी किंवा त्यापूर्वी वापरण्यास सुरुवात केलेली असेल आणि सौर औष्णिक प्रकल्पांच्या संदर्भात दिनांक ३१ मार्च २०१३ रोजी किंवा त्यापूर्वी ती वापरण्यास सुरुवात केलेली असेल.

६. वीज दराचा कालावधी

- ६.१ ५ मेगावॅटखालील लहान जल प्रकल्प, सौर पीव्ही आणि सौर औष्णिक प्रकल्प वगळता, नूतनशील ऊर्जा विद्युत प्रकल्पांकरिता वीज दराचा कालावधी तेरा (१३) वर्षे राहिल.
- ६.२ ५ मेगावॅटखालील लहान जल प्रकल्पांकरिता, वीज दराचा कालावधी पस्तीस (३५) वर्षे राहिल.
- ६.३ सौर पीव्ही आणि सौर औष्णिक प्रकल्पांकरिता, वीज दराचा कालावधी पंचवीस (२५) वर्षे राहिल.
- ६.४ या विनियमांखालील वीज दराचा कालावधी नूतनशील ऊर्जा निर्मिती केंद्रांनी वाणिज्यिकरित्या त्यांच्या कामकाजास सुरुवात केल्याच्या दिनांकापासून विचारात घेण्यात येईल.
- ६.५ या विनियमानुसार निश्चित करण्यात आलेला वीज दर नूतनशील ऊर्जा विद्युत प्रकल्पांना फक्त वरील विनियम ६ (१), (२) व (३) खाली विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या कालावधीकरिता लागू राहिल.

७. प्रकल्प विशिष्ट वीज दर

- ७.१ खालील प्रकारच्या विद्युत प्रकल्पांकरिता आयोगाकडून, प्रत्येक प्रकल्पाकरिता वेगवेगळा, वीज दर निश्चित करण्यात येईल:-

अ) नगरपालिका घन कचरा प्रकल्प

- ब) भारत सरकारच्या नवीन व नूतनशील ऊर्जा मंत्रालयाने मान्यता दिलेले अन्य कोणतेही नूतनशील ऊर्जेचे तंत्रज्ञान
- क) या विनियमांच्या अधिसूचनेच्या दिनांकापर्यंत, जे नूतनशील ऊर्जा विद्युत प्रकल्प सुरु झालेले आहेत परंतु ज्यांनी वीज खरेदीसाठी कोणताही करार केलेला नाही आणि ज्यांनी महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (नूतनशील ऊर्जा खरेदीचे बंधन, त्याचे अनुपालन व नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्र चौकटीचे कार्यान्वयन) विनियम, २०१० खालील दर प्रणाली स्वीकारलेली नाही, असे नूतनशील ऊर्जा विद्युत प्रकल्प
- ड) सौर पीव्ही आणि सौर औष्णिक विद्युत प्रकल्प, जर प्रकल्प विकासकाने प्रकल्प-विशिष्ट वीज दर स्वीकारण्याचे ठरविले तर; परंतु असे की, सौर पीव्ही आणि सौर औष्णिक विद्युत प्रकल्पांकरिता प्रकल्प-विशिष्ट वीज दर ठरविताना आयोग या विनियमांमधील प्रकरण ८ चे मार्गदर्शन घेईल.
- इ) हायब्रीड सौर औष्णिक विद्युत प्रकल्प
- फ) पाण्याने थंड केलेल्या कंडेन्सरसह रॅन्काइन सायकल तंत्रज्ञानावर आधारित नसलेले अन्य बायोमास प्रकल्प
- ७.२ अशा नूतनशील ऊर्जा स्रोतांकडून वीज निर्मितीसाठी प्रकल्प-विशिष्ट वीज दराचे निश्चितीकरण, आयोगाने संबंधित आदेशांद्वारे विनिर्दिष्ट केलेल्या अटी व शर्तीना अनुसरून, असेल.

परंतु असे की, भांडवली खर्च वगळता, या विनियमांच्या प्रकरण २ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेले वित्तीय निकष, हे प्रकल्प-विशिष्ट वीज दर ठरविताना अंतिम मर्यादांचे प्रमाण असतील.

८. वीज दर निश्चितीकरणाच्या याचिका व कामकाज

- ८.१ ज्या नूतनशील ऊर्जा तंत्रज्ञानांकरिता या विनियमांखाली निकष विनिर्दिष्ट करण्यात आले आहेत, त्यांच्याकरिता आयोग स्वतः पुढाकार घेऊन, नियंत्रण

कालावधीतील प्रत्येक वर्ष सुरु होण्यापूर्वी कमीत कमी सहा महिने आधी व्यापक वीज दर आगाऊ निश्चित करेल.

परंतु असे की, नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षाकरिता (म्हणजे आर्थिक वर्ष २०१०-११), या विनियमांच्या अधिसूचनेच्या दिनांकापासून सहा महिन्यांच्या आत, आयोग स्वतःहून पुढाकार घेऊन, व्यापक वीज दर निश्चित करेल.

८.२ या विनियमांत काहीही नमूद करण्यात आले असले तरी, सौर औष्णिक प्रकल्पांकरिता निश्चित करण्यात आलेला वीज दर आणि सन २०१०-११ करिता लागू असलेले अन्य निकष, हे सन २०११-१२ मध्ये सुरु करण्यात आलेल्या प्रकल्पांना देखील लागू राहतील.

८.३ प्रकल्प-विशिष्ट वीज दर निश्चित करण्यासाठी सादर करण्यात आलेल्या याचिकेसोबत विनियमांखाली निश्चित करण्यात आलेले शुल्क पाठविण्यात येईल व तसेच त्यासोबत खालील कागदपत्रे देखील जोडण्यात आलेली असतील:-

- अ) या विनियमांसोबत जोडलेल्या नमूना १.१, १.२, २.१ आणि २.२ मधील, जसे असेल तसे, माहिती;
- ब) सविस्तर प्रकल्प अहवाल ज्यामध्ये तांत्रिक व कामकाजविषयक तपशील, जागेसंबंधीच्या विशिष्ट बाबी, भांडवली खर्चाची प्रस्तावना, आणि अर्थ-पुरवठ्याची योजना, इ.ची रुपरेषा असेल.
- क) लागू असलेल्या सर्व अटी व शर्तीचे आणि ज्या कालावधीकरिता वीज दर निश्चित करावयाचा आहे त्या कालावधीतील अपेक्षित खर्चाचे विवरणपत्र
- ड) केंद्र सरकार आणि/अथवा राज्य सरकारकडून प्राप्त झालेल्या, प्राप्त व्हावयाच्या किंवा प्राप्त होणे गृहित धरलेल्या कोणत्याही सबसिडी आणि प्रोत्साहनांच्या परिगणनेचा पूर्ण तपशील असणारे विवरणपत्र.या विवरणपत्रात सबसिडी आणि प्रोत्साहन विचारात न घेता परिगणना केलेल्या प्रस्तावित वीज दराचा देखील समावेश असेल.

इ) आयोग याचिकाकारास सादर करावयास सांगेल अशी अन्य कोणतीही माहिती.

८.४ वीज दर निश्चितीकरणाची कार्यवाही कामकाज प्रचालन विनियमांनुसार चालेल.

९. वीज दराची रचना

९.१ नूतनशील ऊर्जा तंत्रज्ञानाकरिता वीज दर हा एकच भाग असलेला वीज दर राहिल व त्यात खालील स्थिर खर्चाचा समावेश राहिल :

- अ) भांडवलावरील परतावा;
- ब) कर्ज भांडवलावरील व्याज;
- क) घसारा;
- ड) खेळते भांडवलावरील व्याज;
- इ) कामकाज व देखभालीवरील खर्च;

परंतु असे की, ज्या नूतनशील ऊर्जा तंत्रज्ञानात इंधनावरील खर्चाचा समावेश असतो, जसे बायोमास विद्युत प्रकल्प आणि अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्प, त्यांच्याकरिता स्थिर खर्च आणि इंधन खर्च या दोन उप-भागांसह एकच भाग असलेला वीज दर निश्चित करण्यात येईल.

१०. वीज दराची रचना

१०.१ व्यापक वीज दर हा वीज दराच्या कालावधीकरिता **एकाच पातळीवर आणलेला** (लेव्हलाईड्ड) वीज दर निश्चित करण्यात येईल.

परंतु असे की, ज्या नूतनशील ऊर्जा तंत्रज्ञानाकरिता दोन उप-भाग असलेला एक भागाचा वीज दर असेल, त्यांच्याकरिता प्रकल्प सुरु झालेल्या वर्षाकरिता स्थिर खर्चाचा उप-भाग आणि ज्यावर्षी कामकाज सुरु झाले त्यावर्षाकरिता इंधन खर्चाचा उप-भाग विचारात घेऊन लेव्हलाईड्ड वीज दर निश्चित करण्यात येईल.

१०.२ लेव्हलाईझ्ड वीज दराच्या परिगणनेच्या प्रयोजनाकरिता, भांडवलाच्या प्रमाणकानुसारी भारांकित सरासरी खर्चाच्या सममूल्य इतका सूट (डिस्काउंट) घटक विचारात घेण्यात येईल.

१०.३ वीज दर जरी 'वीज दराच्या कालावधी'करिता विनिर्दिष्ट करण्यात आला तरी लेव्हलायझेशन हे नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पाच्या 'उपयुक्त कालावधी'करिता करण्यात येईल.

११. नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून निर्माण केलेल्या विजेकरिता प्रेषण तत्त्वे

११.१ १० मेगावॉट आणि त्यावरील स्थापित क्षमता असलेली बायोमास विद्युत संयंत्रे वगळता, सर्व नूतनशील ऊर्जा विद्युत संयंत्रे आणि अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती संयंत्रे ही 'चालू राहिलीच पाहिजेत' अशी विद्युत संयंत्रे म्हणून मानण्यात येतील आणि 'कमी किंमतीची वीज प्रथम खरेदी करणे' हे तत्त्व त्यांना लागू राहणार नाही.

११.२ १० मेगावॉट आणि त्यावरील स्थापित क्षमता असलेले बायोमास विद्युत निर्मिती केंद्र आणि अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्प यांना राज्य ग्रीड संहितेमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेली अनुसूची आणि प्रेषण संहिता त्यातील सुधारणासह लागू राहिल.

प्रकरण २ : वित्तीय तत्त्वे

१२. भांडवली खर्च

१२.१ या पुढील तंत्रज्ञान-विशिष्ट प्रकरणांमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या भांडवली खर्चाच्या निकषांमध्ये, सर्व भांडवली कामांचा ज्यात संयंत्रे व मशिनरी, नागरी बांधकामे, उभारणे आणि सुरु करणे, निधी उभा करणे आणि बांधकामाच्या कालावधीतील व्याज आणि आंतर-जोडणी बिंदू पर्यंतच्या वहनासाठी पायाभूत सुविधा, यांचा समावेश असेल.

परंतु असे की, प्रकल्प-विशिष्ट वीज दर निश्चिती करणासाठी, विद्युत निर्मिती कंपनी विनियम-८ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या पद्धतीनुसार भांडवली खर्चाच्या बाबींची विगतवारी याचिके सोबत सादर करेल.

१३. कर्ज व भाग-भांडवलाचे गुणोत्तर

१३.१ स्वतः पुढाकार घेऊन व्यापक वीज दर ठरविण्यासाठी, कर्ज व भाग-भांडवलाचे गुणोत्तर ७०:३० असेल.

१३.२ प्रकल्प-विशिष्ट वीज दरासाठी, खालील तरतूदी लागू राहतील.

जर भांडवली खर्चाच्या ३० टक्यांपेक्षा जास्त भाग-भांडवल प्रत्यक्षात गुंतविले असेल तर, ३० टक्यांपेक्षा जास्त असलेले भाग-भांडवल हे प्रमाणकानुसारी कर्ज म्हणून मानण्यात येईल.

परंतु असे की, गुंतविलेले भाग-भांडवल जर भांडवली खर्चाच्या ३० टक्यांपेक्षा कमी असेल तर, प्रत्यक्षात गुंतविलेले भाग भांडवल हे वीज दराच्या निश्चिती करणासाठी विचारात घेण्यात येईल.

परंतु असे की, भाग-भांडवल परकीय चलनात गुंतविले असल्यास, प्रत्येक गुंतवणुकीच्या वेळी भारतीय चलनात त्याचे मुल्यांकन करून ते निर्देशित करण्यात येईल.

१४. कर्ज आणि वित्तीय आकार

१४.१ **कर्जाची मुदत** : वीज दराच्या निश्चितीकरणाच्या प्रयोजनासाठी कर्जासाठी १० वर्षाची मुदत विचारात घेण्यात येईल.

१४.२ **व्याज दर**

वर उल्लेखलेल्या पद्धतीनुसार निश्चित करण्यात आलेली कर्जाची रक्कम ही कर्जावरील व्याजाची परिगणना करण्यासाठी एकूण प्रमाणकानुसारी कर्ज म्हणून विचारात घेण्यात येईल. एकूण प्रमाणकावरील कर्जापैकी मागील वर्षाच्या ३१ मार्चपर्यंत केलेल्या एकूण परत-फेडीची रक्कम वजा करून दर वर्षी १ एप्रिल रोजी शिल्लक असलेली प्रमाणकानुसारी कर्जाची रक्कम काढण्यात येईल.

वीज दराची परिगणना करण्याच्या प्रयोजनासाठी, भारतीय स्टेट बँकेच्या (एसबीआय) मागील वर्षी प्रचलित असलेल्या कर्जावरील आधारभूत व्याज दरात

(प्राइम लेंडींग रेट-पीएलआर) १५० आधारभूत अंश मिळवून येणारा प्रमाणकानुसारी व्याज दर विचारात घेण्यात येईल.

विद्युत निर्मिती कंपनीला कर्ज परतफेड करण्यासाठी मिळत असलेला विलंबावधीचा कालावधी कोणताही असला तरी, कर्जाची परतफेड ही प्रकल्प व्यापारी तत्त्वावर सुरु झाल्याच्या पहिल्या वर्षापासून विचारात घेण्यात येईल, आणि ती मान्यता दिलेल्या वार्षिक घसा-या इतकी असेल.

१५ घसारा

१५.१ घसा-याच्या प्रयोजनासाठी आधारभूत मूल्य हे आयोगाने मान्यता केलेल्या मत्तावरील भांडवली खर्चा इतके असेल. मत्ता वाचवण्याबद्दल दिलेली किंमत ही १० टक्के इतकी विचारात घेण्यात येईल आणि मत्तेवरील भांडवली खर्चाच्या जास्तीत जास्त ९० टक्के इतक्या घसा-यास परवानगी देण्यात येईल.

१५.२ वार्षिक घसारा हा, भिन्न घसारा पध्दतीवर आधारित असतो ज्यामध्ये दोन वेगवेगळ्या कालावधीकरिता सरळमार्गी कार्यपध्दतीचा वापर करून कर्जाची मुदत आणि उपयुक्त आयुर्मानापेक्षा जास्त कर्ज मुदतीचा कालावधी समाविष्ट असतील. घसा-याचा दर हा वीज दराच्या कालावधीतील पहिल्या १० वर्षाकरिता दर वर्षी ७ टक्के असेल आणि घसा-याची उरलेली रक्कम ११व्या वर्षानंतर प्रकल्पाच्या उरलेल्या उपयुक्त कालावधीत आकारण्यात येईल.

१५.३ वाणिज्यिक तत्त्वावर कायान्वित झाल्याच्या पहिल्या वर्षापासून घसा-याची आकारणी करण्यात येईल.

परंतु असे की, मत्तेचा वाणिज्यिक वापर फक्त वर्षाच्या काही भागा पुरता करण्यात आला असल्यास, घसा-याची आकारणी त्या प्रमाणात करण्यात येईल.

१६ भाग-भांडवलावरील परतावा

१६.१ भाग-भांडवलाचे आधारभूत मूल्य हे भांडवली खर्चाच्या ३० टक्के किंवा (प्रकल्प-विशिष्ट वीज दर निश्चित करावयाचा असल्यास) विनियम-१३ नुसार निश्चित केलेल्या प्रत्यक्ष गुंतविलेल्या भाग-भांडवला इतके असेल.

१६.२ भाग-भांडवलावर प्रमाणकानुसारी परतावा खालील प्रमाणे राहिल.

- अ) पहिल्या १० वर्षाकरिता दर वर्षी कर-पूर्व १९ टक्के.
- ब) ११व्या वर्षापासून दर वर्षी कर-पूर्व २४ टक्के.

१७ खेळते भांडवलावरील व्याज

१७.१ पवन ऊर्जा प्रकल्प, लघु-जल प्रकल्प, सौर पीव्ही आणि सौर औष्णिक विद्युत प्रकल्पांकरिता लागणाऱ्या खेळत्या भांडवलाची परिगणना खालील प्रमाणे करण्यात येईल:-

- अ) संचालन व देखभालीवरील खर्च एक महिन्याकरिता;
- ब) प्रमाणकानुसारी क्षमता उपयोग घटकावर (कॅपॅसिटी युटिलायझेशन फॅक्टर-सीयुएफ) परिगणना केलेल्या विजेच्या विक्रीवर लावलेल्या (२) दोन महिन्यांतील ऊर्जा आकारांच्या सममूल्य, इतक्या प्राप्त होऊ शकणाऱ्या रकमा
- क) संचालन व देखभाल खर्चाच्या १५ टक्के इतक्या देखभालीसाठी लागणारे सुटे भाग

१७.२ बायोमास विद्युत प्रकल्प आणि अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्पांसाठी लागणाऱ्या खेळत्या भांडवलाची परिगणना खालील प्रमाणे करण्यात येईल:-

- अ) प्रमाणकानुसारी प्लॅन्ट लोड फॅक्टर (पीएलएफ) च्या सममूल्य इतका चार महिन्यांकरिता इंधन खर्च
- ब) संचालन व देखभालीवरील एक महिन्याकरिता खर्च
- क) पीएलएफ लक्षांकानुसार परिगणना केलेल्या विजेच्या विक्रीवरील (२) दोन महिन्यांतील स्थिर आणि अस्थिर आकारांच्या सममूल्य, इतक्या प्राप्त होऊ शकणाऱ्या रकमा;

ड) संचालन व देखभाल खर्चाच्या १५ व्के इतक्या देखभालीसाठी लागणारे सुटे भाग

१७.३ भारतीय स्टेट बँकेच्या मागील वर्षातील कर्जावरील आधारभूत व्याज दरात १०० अंश अधिक इतक्या व्याज दराने खेळत्या भांडवलावरील व्याजाची आकारणी करण्यात येईल.

१८ संचालन व देखभाल खर्च

१८.१ 'संचालन व देखभाल किंवा ओ ऍन्ड एम खर्चा' मध्ये दुरुस्ती आणि देखभाल (आर ऍन्ड एम)खर्च, कर्मचारी खर्चासह आस्थापना खर्च, आणि प्रशासकीय आणि सर्वसाधारण खर्च समाविष्ट असतील.

१८.२ नियंत्रण कालावधीत पहिल्या वर्षाकरिता या विनियमात पुढे आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेल्या प्रमाणकानुसारी संचालन व देखभाल खर्चावर आधारित वीज दराच्या कालावधीकरिता संचालन व देखभाल खर्च निश्चित करण्यात येतील.

१८.३ नियंत्रण कालावधीतील पहिल्या वर्षा (म्हणजे आर्थिक वर्षे २०१०-२०११) करिता या विनियमाखाली मान्यता दिलेल्या प्रमाणकानुसारी संचालन व देखभाल खर्चात, वीज दराच्या कालावधीतील प्रत्येक वर्षाकरिता, ५.७२ टक्के या दराने वाढ करण्यात येईल.

१९. सूट (रिबेट)

१९.१ विद्युत निर्मिती कंपनीची देयके लेटर ऑफ क्रेडिटच्या माध्यमातून अदा करण्यासाठी, २ टक्के सूट (रिबेट) देण्यात येईल.

१९.२ विद्युत निर्मिती कंपनीकडून देयके सादर करण्यात आल्यानंतर एक महिन्याच्या कालावधीत लेटर ऑफ क्रेडिटच्या माध्यमातून अदा न करता अन्य प्रकारे अदा करण्यात आली तर, १ टक्का सूट देण्यात येईल.

२०. देयके विलंबाने अदा केल्यास अधिभार

२०.१ या विनियमाखालील देय आकारांची देयके आदा करण्यासाठी देयकाच्या दिनांकापासून ६० (साठ) दिवसांपेक्षा अधिक कालावधी लागल्यास विद्युत कंपनीद्वारे दर महिना १.२५ टक्के दराने उशीरा भरणा अधिभार आकारण्यात येईल.

२१. क्लिन डेव्हलपमेंट मेकॅनिझमच्या (सीडीएमच्या) लाभांची वाटणी

२१.१ मान्यता दिलेल्या सिडीएम प्रकल्पाच्या कार्बन क्रेडीटपासून प्राप्त झालेल्या उत्पन्नाची वाटणी विद्युत निर्मिती कंपनी आणि संबंधित लाभधारक यांच्यामध्ये खालील पद्धतीने करण्यात येईल:-

- अ) निर्मिती केंद्र वाणिज्यिक तत्त्वावर कार्यान्वित झाल्याच्या दिनांका नंतरच्या पहिल्या वर्षात सीडीएम लाभाच्या १०० टक्के रकमा प्रकल्प विकासकाने ठेवावयाच्या आहेत.
- ब) दुसऱ्या वर्षी, लाभधारकांचा हिस्सा १० टक्के राहिल व तो दर वर्षी चढत्या क्रमाने १० टक्के वाढविण्यात येईल. परंतु तो ५० टक्के झाल्या नंतर मात्र विद्युत निर्मिती कंपनी आणि लाभधारक यांच्यात सम-प्रमाणात वाटणी करण्यात येईल.

२२. केंद्र / राज्य सरकारद्वारे सबसिडी किंवा प्रोत्साहन-अधिदान

२२.१ विद्युत निर्मिती कंपनीला केंद्र किंवा राज्य सरकारकडून कोणतेही प्रोत्साहन-अधिदान अथवा सबसिडीसह वाढीव घसाऱ्याचा लाभ मिळाला असल्यास आयोग अशा रकमा या विनियमांखाली नूतनशील ऊर्जा विद्युत प्रकल्पाकरिता विद्युत दर निश्चित करताना, विचारात घेईल.

परंतु असे की, वाढीव घसारा मिळाला असल्यास त्यावरील प्राप्तिकराच्या लाभाचे निर्धारण करण्यासाठी, खालील तत्त्वे वीज दर निश्चितीकरणाच्या प्रयोजनासाठी विचारात घेण्यात येतील:

- अ) लाभाचे निर्धारण हे प्रमाणकानुसारी भांडवली खर्च, प्राप्ति-कर अधिनियम आणि कॉरपोरेट प्राप्ति-कर दराखालील संबंधित तरतुदीनुसार वाढीव घसाऱ्याचा दर, यावर आधारित असेल.

- ब) आर्थिक वर्षाच्या दुसऱ्या सहामाहीत नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पाचे भांडवलीकरण.
- क) भारांकित सरासरी भांडवली खर्चाशी सममूल्य असलेल्या डिस्काउंट फॅक्टरच्या दराने लेव्हलाइझ्ड अधारावर प्रती युनिट लाभ काढण्यात येईल.

परंतु आणखी असेही की, केंद्र सरकार किंवा राज्य सरकारच्या कोणत्याही अधिसूचनेत, वीज दराच्या शिवाय आणखी, कोणतेही निर्मितीवर आधारित प्रोत्साहन विनिर्दिष्ट करण्यात आले असेल तर, वीज दर निश्चित करताना त्यांचा विचार करता येणार नाही.

२३. कर आणि शुल्क

२३.१ या विनियमांखाली निश्चित करण्यात आलेल्या वीज दरात, संबंधीत शासनाने नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पांपासून झालेल्या वीज निर्मिती आणि विजेच्या विक्री वरील करांचा आणि शुल्कांचा समावेश नसेल;

परंतु असे की, संबंधीत शासनाने नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पांपासून झालेल्या वीज निर्मिती आणि विजेच्या विक्रीवरील कर आणि शुल्कांपोटी प्रत्यक्ष झालेल्या खर्चाची वसूली ग्राहकांकडून करता येईल.

प्रकरण ३ : पवन ऊर्जेकरिता तंत्रज्ञान विशिष्ट मापदंड

२४ भांडवली खर्च

२४.१ पवन ऊर्जा प्रकल्पाच्या भांडवली खर्चात पवन टर्बाइन जनित्र त्याच्या सहाय्यक भागांसह, जमिनीची किंमत, जागा विकसित करण्याचा खर्च आणि अन्य नागरी बांधकामे, वाहतूक आकार, आतर-जोडणी ठिकाणापर्यंतचा वहनावरील खर्च, निधी उभारणीचे आकार आणि बांधकामाच्या कालावधीतील व्याज, या बाबींचा समावेश असेल.

२४.२ पवन ऊर्जा प्रकल्पासाठी भांडवली खर्च रुपये ४६७ लाख प्रति मेगावॉट^१ (नियंत्रण कालावधीच्या आर्थिक वर्ष २०१०-२०११ या पहिल्या वर्षात) राहिल आणि तो विनियम-२५ खालील स्पष्ट करण्यात आलेल्या निर्देशांक पध्दतीशी जोडण्यात येईल.

^१ केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाच्या आर्थिक वर्ष २०१०-११करिता सुधारीत अधिसूचनेच्या आधारे अद्ययावत करणे

२५. भांडवली खर्चाची निर्देशांक पध्दत

२५.१ पवन ऊर्जा प्रकल्पांच्या नियंत्रण कालावधीतील भांडवली खर्चात, पोलाद आणि विद्युत मशिनरीच्या घाऊक किंमती निर्देशांकात होणाऱ्या बदलांशी, समायोजन करण्यासाठी खालील निर्देशांक पध्दत लागू राहिल.

$$C(n) = P\&M(n) * (1+F1+F2+F3)$$

$$P\&M(n) = P\&M(0) * (1+d(n))$$

$$d(n) = [a * \{(SI(n-1)/SI(0)) - 1\} + b * \{(EI(n-1)/EI(0)) - 1\}] / (a+b)$$

Where,

CC (n) = Capital Cost for nth year

P&M (n) = Plant and Machinery Cost for nth year

P&M (0) = Plant and Machinery Cost for the base year

Note. P&M (0) is to be computed by dividing the base capital cost (for the first year of the Control Period) by (1+F1+F2+F3) i.e. **Rs. 467 lakh per MW / 1.25 =**

Rs 374 Lakh per MW¹

.d (n) = Capital Cost escalation factor for year (n) of Control Period

SI (n-1) = Average WPI Steel Index prevalent for calendar year (n-1) of the Control Period

SI (0) = Average WPI Steel Index prevalent for calendar year (0) at the beginning of the Control Period i.e. January 2009 to December 2009.

EI (n-1) = Average WPI Electrical Machinery Index prevalent for calendar year (n- 1) of the Control Period

EI(0) = Average WPI Electrical and Machinery Index prevalent for calendar year (0) at the beginning of the Control Period i.e. January 2009 to December 2009

a = Constant to be determined by Commission from time to time, (default value is 0.6), for weightage to Steel Index

b = Constant to be determined by Commission from time to time, (default value is 0.4), for weightage to Electrical Machinery Index

^१ केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाच्या आर्थिक वर्ष २०१०-११करिता सुधारीत अधिसूचनेच्या आधारे अद्ययावत करणे

F1 = Factor for Land and Civil Works (0.08)

F2 = Factor for Erection and Commissioning (0.07)

F3 = Factor for IDC and Financing Cost (0.10)

२६. क्षमता उपयोग घटक (कॅपॅसिटी युटिलायझेशन फॅक्टर-सीयूफ)

२६.१ नियंत्रण कालावधीकरीता क्षमता उपयोग घटकाचे (सीयूफ) प्रमाण खालील प्रमाणे राहतील.

वार्षिक सरासरी पवन वीज घनता (डब्ल्यू/एम ^२)	सीयूफ
२००-२५०	२० टक्के
२५०-३००	२३ टक्के
३००-४००	२७ टक्के
४०० पेक्षा जास्त	३० टक्के

२६.२ विनियम २६.१ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या वार्षिक सरासरी पवन वीज घनतेचे मापन, केंद्रापासून ५० मीटर उंचीवर करण्यात येईल.

२६.३ पवन ऊर्जा प्रकल्पाचे विशिष्ट पवन क्षेत्र वर्गात, वर्गीकरण करण्याच्या प्रयोजनासाठी, सेंटर फॉर विंड एनर्जी टेक्नॉलॉजी (सी-डब्ल्यूइटी) ने तयार केलेले राज्य निहाय पवन वीज घनता नकाशे, जे या विनियमानसोबत अनुसूची म्हणून जोडलेले आहेत, विचारात घेण्यात येतील.

२६.४ परंतु असे की, आयोग या अनुसूचीमध्ये वेळोवेळी सुधारणा, सी-डब्ल्यूइटी/एमएनआरइने पुरविलेल्या माहितीच्या आधारे, शासकीय राजपत्रातील अधिसूचनेद्वारे करेल.

२७. संचालन व देखभाल खर्च

२७.१ नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षकरिता (आर्थिक वर्ष २०१०-११) प्रमाणकानुसारी संचालन व देखभाल खर्च प्रति मेगावॉट रुपये ६.९० लाख राहिल.

२७.२ या विनियमांखाली मान्यता दिलेले प्रमाणकानुसारी संचालन व देखभाल खर्च, वीज दराच्या कालावधीत दर वर्षी ५.७२ टक्के दराने, लेव्हलाइझ्ड वीज दर काढण्यासाठी वाढविण्यात, येतील.

प्रकरण ४ : लहान-जल प्रकल्पांकरीता तंत्रज्ञान विशिष्ट मापदंड

२८ भांडवली खर्च

२८.१ लहान-जल प्रकल्पांकरीता नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षात (आर्थिक वर्ष २०१०-११) प्रमाणकानुसार भांडवली खर्च खालील प्रमाणे राहिल:

प्रकल्पाचा आकार	भांडवली खर्च (रु. लाख प्रति मेगावॉट)
१ मेगावॉट पेक्षा जास्त आणि ५ मेगावॉट पर्यंत	४९९ ^१
५ मेगावॉट ते २५ मेगावॉट	४५४ ^२

२८.२ पुढील वर्षांकरीता भांडवली खर्च विनियम-३० खाली स्पष्ट करण्यात आलेल्या निर्देशांक पध्दतीच्या आधारे निश्चित करण्यात येईल.

२९. भांडवली खर्चाचे निर्देशांक पध्दत

२९.१ लघु-जल विद्युत प्रकल्पांच्या नियंत्रण कालावधीतील भांडवली खर्चात, पोलाद आणि विद्युत मशिनरीच्या घाऊक किंमती निर्देशांकात होणाऱ्या बदलांशी , समायोजन करण्यासाठी खालील निर्देशांक पध्दत लागू राहिल.

१ केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाच्या आर्थिक वर्ष २०१०-११करिता सुधारीत अधिसूचनेच्या आधारे अद्ययावत करणे

२ केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाच्या आर्थिक वर्ष २०१०-११करिता सुधारीत अधिसूचनेच्या आधारे अद्ययावत करणे

$$CC(n) = P\&M(n) * (1+F1+F2+F3)$$

$$P\&M(n) = P\&M(0) * (1+d(n))$$

$$d(n) = [a * \{(SI(n-1)/SI(0)) - 1\} + b * \{(EI(n-1)/EI(0)) - 1\}] / (a+b)$$

Where,

CC (n) = Capital Cost for nth year

P&M (n) = Plant and Machinery Cost for nth year

P&M (0) = Plant and Machinery Cost for the base year

Note. P&M (0) is to be computed by dividing the base capital cost (for the first year of the control period) by (1+F1+F2+F3) as summarised below.

1

Project Size	Base Capital Cost (Rs Lakh/ MW)	Factor (1+F1+F2+F3)	P&M (0) (Rs Lakh/ MW)
> 1 MW and upto 5 MW	499	1.40	356 ²
5 MW to 25 MW	454	1.40	324 ³

d (n) = Capital Cost escalation factor for year (n) of Control Period

SI (n-1) = Average WPI Steel Index prevalent for calendar year (n-1) of the Control Period

SI (0) = Average WPI Steel Index prevalent for calendar year (0) at the beginning of the Control Period i.e. January 2009 to December 2009

EI (n-1) = Average WPI Electrical Machinery Index prevalent for calendar year (n-1) of the Control Period

EI(0) = Average WPI Electrical and Machinery Index prevalent for calendar year (0) at the beginning of the Control Period, i.e., January 2009 to December 2009

a = Constant to be determined by Commission from time to time, (default value is 0.6), for weightage to Steel Index

b = Constant to be determined by Commission from time to time, (default value is 0.4), for weightage to Electrical Machinery Index

² To be updated upon Revised Notification by CERC for FY 2010-11.

³ To be updated upon Revised Notification by CERC for FY 2010-11.

F1 = Factor for Land and Civil Work (0.16)

F2 = Factor for Erection and Commissioning (0.10)

F3 = Factor for IDC and Financing Cost (0.14)

३०. क्षमता उपयोग घटक (कॅपॅसिटी युटिलायझेशन फॅक्टर)

३०.१ लघु-जल प्रकल्पांकरिता कॅपॅसिटी उपयोग फॅक्टर ३० टक्के राहिल.

३१. सहाय्यकारी वीज वापर

३१.१ लहान-जल प्रकल्पांकरिता प्रमाणकारी सहाय्यकारी वीज वापर १.० टक्के राहिल.

३२. संचालन व देखभाल खर्च

३२.१ नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षाकरिता (आर्थिक वर्ष २०१०-११) प्रमाणकानुसारी संचालन व देखभाल खर्च खालील प्रमाणे राहतील:

प्रकल्पाचा आकार	संचालन व देखभाल खर्च (रु. लाख प्रति मेगावॅट)
१ मेगावॅट पेक्षा जास्त आणि ५ मेगावॅट पर्यंत	१८.०
५ मेगावॅट ते २५ मेगावॅट	१२.७

३२.२ या विनियमांखाली मान्यता दिलेले प्रमाणकानुसारी संचालन व देखभाल खर्च, वीज दराच्या कालावधीत दर वर्षी ५.७२ टक्के दराने, लेव्हलाइझ्ड वीज दर काढण्याच्या प्रयोजनासाठी वाढविण्यात, येतील.

३३. मिनी/ मायक्रो जल विद्युत प्रकल्पांसाठी वीज दर

३३.१ १ मेगावॅट पेक्षा जास्त परंतु ५ मेगावॅटपेक्षा कमी स्थापित क्षमता असलेल्या लहान-जल विद्युत प्रकल्पांना लागू असलेल्या वीज दरांपेक्षा, मिनी/मायक्रो जल

विद्युत प्रकल्पांकरीता वीज दर हा रुपये ०.५० ने प्रति युनिट जास्त अथवा आयोग वेळोवेळी जी जास्त रक्कम विनिर्दिष्ट करेल त्या रकमे इतका राहिल.

प्रकरण ५ बायोमासवर आधारित विद्युत प्रकल्पांकरीता तंत्रज्ञान विशिष्ट मापदंड

३४. तंत्रज्ञानाची बाजू

३४.१ खाली विनिर्दिष्ट केलेले प्रमाण हे पाण्याने थंड केलेल्या कंडेन्सरचा वापर करणा-या रॅकार्ईन सायकल तंत्रज्ञान उप-यंत्रावर आधारित बायोमास विद्युत प्रकल्पांच्या वीज दराच्या निश्चितीकरणांसाठी आहेत.

३५. भांडवली खर्च

३५.१ बायोमास विद्युत प्रकल्पासाठी प्रमाणकानुसारी भांडवली खर्च रुपये ४०३ लाख प्रति मेगावॅट^१ (नियंत्रण कालावधीच्या आर्थिक वर्ष २०१०-२०११ या पहिल्या वर्षात) राहिल आणि तो विनियम-३५ खाली स्पष्ट करण्यात आलेल्या निर्देशांक पध्दतीशी जोडण्यात येईल.

३६. भांडवली खर्चाचे निर्देशांक पध्दत

३६.१ बायोमास विद्युत प्रकल्पांच्या बाबतीत, नियंत्रण कालावधीतील भांडवली खर्चात, पोलाद आणि विद्युत मशिनरीच्या घाऊक किंमतीच्या निर्देशांकात होणा-या बदलांशी, समायोजन करण्यासाठी खालील निर्देशांक पध्दत सूत्रे लागू राहिल.

$$CC(n) = P\&M(n) * (1+F1+F2+F3)$$

$$P\&M(n) = P\&M(0) * (1+d(n))$$

$$d(n) = [a * \{(SI(n-1)/SI(0)) - 1\} + b * \{(EI(n-1)/EI(0)) - 1\}] / (a+b)$$

Where,

CC (n) = Capital Cost for nth year

P&M (n) = Plant and Machinery Cost for nth year

^१ केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाच्या आर्थिक वर्ष २०१०-११च्या सुधारीत अधिसूचनेच्या आधारे अद्ययावत करणे.

P&M(0) = Plant and Machinery Cost for the base year

Note. P&M (0) is to be computed by dividing the base capital cost (for the first year of the Control Period) by $(1+F1+F2+F3)$, i.e., **Rs. 403 Lakh per MW / 1.33 = Rs 303 Lakh per MW⁴**

d (n) = Capital Cost escalation factor for year (n) of Control Period

SI (n-1) = Average WPI Steel Index prevalent for calendar year (n-1) of the Control Period

SI (0) = Average WPI Steel Index prevalent for calendar year (0) at the beginning of the Control Period i.e. January 2009 to December 2009

EI (n-1) = Average WPI Electrical Machinery Index prevalent for calendar year (n-1) of the Control Period

EI(0) = Average WPI Electrical and Machinery Index prevalent for calendar year (0) at the beginning of the Control Period i.e. January 2009 to December 2009

a = Constant to be determined by Commission from time to time, (default value is 0.7), for weightages to Steel Index

b = Constant to be determined by Commission from time to time, (default value is 0.3), for weightages to Electrical Machinery Index

F1 = Factor for Land and Civil Works (0.10)

F2 = Factor for Erection and Commissioning (0.09)

F3 = Factor for IDC and Financing Cost (0.14)

३७. संयंत्र भार घटक (प्लॅट लोड फॅक्टर)

३७.१ वीज दरातील स्थिर आकारांचा भाग निश्चित करण्यासाठी खालील प्रमाणे प्रारंभीचा प्लॅट लोड फॅक्टर राहिल.

- अ) स्थिरीकरण कालावधीमध्ये : ६० टक्के
- ब) स्थिरीकरण कालावधीनंतर पहिल्या वर्षातील उरलेल्या कालावधीमध्ये : ७० टक्के
- क) दुसऱ्या वर्षापासून पुढे: ८० टक्के

⁴ To be updated upon Revised Notification by CERC for FY 2010-11.

३७.२ स्थिरीकरण कालावधीमध्ये हा प्रकल्प सुरु झाल्याच्या दिनांकापासून ६ महिन्यापेक्षा अधिक नसेल.

३८. सहाय्यकारी वीज वापर

३८.१ वीज दराच्या निश्चिती करणासाठी सहाय्यकारी वीज वापर १० टक्के राहिल.

३९ केंद्रातील उष्णांक दर

३९.१ बायोमास विद्युत प्रकल्पांकरिता केंद्रातील उष्मांक दर ३८०० किलो कॅलरी प्रति युनिट राहिल.

४०. संचालन व देखभाल खर्च

४०.१ नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षाकरिता (म्हणजे अर्थिक वर्ष २०१०-११ करिता) प्रमाणकानुसारी संचालन व देखभाल खर्च (ओ अँड एम) रुपये २१.४ लाख प्रति मेगावॅट राहिल.

४०.२ नियंत्रण कालावधीच्या सुरुवातीला (म्हणजे आर्थिक वर्ष २०१०-११) याविनियमांखाली मान्यता दिलेला प्रमाणकानुसारी संचालन व देखभाल खर्च दर वर्षी ५.७२ टक्के दराने वाढविण्यात येईल.

४१ मिश्र इंधन

४१.१ बायोमास विद्युत प्रकल्पांची रचना अशा रितीने करण्यात येईल की, बायोमास विद्युत प्रकल्पाच्या परिसरात उपलब्ध असलेली वेगवेगळ्या प्रकारची अ-खनिज इंधने-जसे पिकांचा उरलेला भाग, कृषी औद्योगिक उत्पादनांचा उरलेला भाग, जंगलातील उरलेला भाग इ. आणि एमएनआरइने मान्यता दिलेल्या अन्य बायोमास इंधनांचा प्रकल्पाला वापर करता येईल.

४१.२ बायोमास विद्युत निर्मिती कंपनी संबंधित प्रकल्पाच्या गरजा भागविण्यासाठी आवश्यक इंधनाची पुरेशा प्रमाणात उपलब्धता राहिल, याची खात्री करण्यासाठी इंधन व्यवस्थापन आराखडा तयार करतील.

४२ खनिज इंधनाचा वापर

४२.१ वार्षिक इंधन वापराच्या १५ टक्के पर्यंत खनिज इंधनाचा वापर मर्यादित राहिल.

४३. खनिज इंधनांच्या वापरासाठी संनियंत्रण यंत्रणा

४३.१ प्रकल्प विकासक दर महिन्यातील इंधन वापराबाबत आणि दर महिन्यात प्राप्त झालेल्या इंधनाबाबत, सनदी लेखापालाने प्रमाणित केलेले एक विवरणपत्र लाभधारकाला दर महिन्याला पाठवेल (त्याची एक पत्र खनिज आणि अ-खनिज वापराचे संनियंत्रण करण्यासाठी आयोगाने नेमलेल्या संबधित एजन्सीला पाठविण्यात येईल) व त्या सोबत मासिक वीज देयक देखील पाठविण्यात येईल. या विवरणपत्रात खालील तपशील असेल-

- अ) वीज निर्मितीच्या प्रयोजनासाठी प्राप्त झालेल्या आणि वापरण्यात आलेल्या प्रत्येक इंधन प्रकाराचे (बायोमास इंधने आणि खनिज इंधने) परिमाण (टनामध्ये),
- ब) संबधित महिन्याच्या अखेरीस त्या वर्षाच्या सुरुवातीपासून प्राप्त झालेल्या आणि वापरलेल्या प्रत्येक इंधन प्रकाराचे एकूण परिमाण (टनामध्ये),
- क) संबधित महिन्यात प्रत्यक्ष निर्माण झालेली (एकूण व नक्त) वीज (युनिटमध्ये),
- ड) संबधित महिन्याच्या अखेरीस त्या वर्षाच्या सुरुवातीपासून प्रत्यक्ष निर्माण झालेली (एकूण व नक्त) वीज (युनिटमध्ये),
- इ) वर्षाच्या सुरुवातीला असलेला इंधनाचा साठा (परिमाण टनामध्ये),
- फ) विद्युत संयंत्राच्या जागेवर प्राप्त झालेल्या इंधनाचे परिमाण (टनामध्ये) आणि
- ग) विद्युत संयंत्राच्या जागेवर वर्षाच्या अखेरीस शिल्लक असलेला इंधनाचा साठा (परिमाण टनामध्ये),

४३.२ प्रकल्प विकासकाने कोणत्याही आर्थिक वर्षात खनिज इंधनाच्या वापराबाबतच्या अटीचे पालन न केल्यास, असा बायोमास विद्युत प्रकल्प कसूर घडल्याच्या

दिनांका पासून, या विनियमाखाली अधिक पसंती दाखवून निश्चित करण्यात आलेला वीज दर मिळण्यास पात्र राहणार नाही.

४४. विनियम पालनाचे संनियंत्रण

- ४४.१ या विनियमाचे बायोमास प्रकल्पांकडून, होणाऱ्या पालनाचे संनियंत्रण करण्यासाठी महाराष्ट्र ऊर्जा विकास अभिकरण (मेडा) जबाबदार राहिल.
- ४४.२ मेडा याबाबतची माहिती, राज्यातील बायोमास प्रकल्पांच्या तांत्रिक व वाणिज्यिक तपशीलासह, ठेवेल आणि ही माहिती दर तिमाहीला अद्ययावत करून त्यांच्या संकेत स्थळावर प्रसिद्ध करून जनतेला उपलब्ध करून देईल.
- ४४.३ विनियम ४२ मध्ये मागितल्याप्रमाणे माहिती, विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या सोबतच्या अनुसूचीतील नमूना क्रमांक १.१, १.२, २.१ आणि २.२ मध्ये प्रकल्प विकासक मेडाला सादर करेल.
- ४४.४ बायोमास विद्युत प्रकल्पांद्वारे विनियमांच्या अनुपालनाचे संनियंत्रण करण्याच्या कामासाठी मेडा कडून झालेल्या वाजवी खर्चाची प्रतिपूर्ती आयोग करेल.

४५. कॅलरीफिक मूल्य

- ४५.१ वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी वापरलेल्या बायोमास इंधनाचे कॅलरीफिक मूल्य ३६११ किलो कॅलरी प्रति किलो राहिल.

४६. इंधन खर्च

- ४६.१ नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षात म्हणजे (आर्थिक वर्ष २०१०-११) बायोमास इंधनाची किंमत रुपये १८५९ प्रति मेट्रिक टन^१ राहिल आणि विनियम ४७ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या निर्देशांक पध्दतीशी जोडण्यात येईल.

१ केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाच्या आर्थिक वर्षात २०१०-११च्या सुधारीत अधिसूचनेच्या आधारे अद्ययावत करणे.

याला दुसरा पर्याय म्हणून बायोमास प्रकल्प विकासकाच्या मान्यतेने, वीज दराच्या कालावधीतील पुढील प्रत्येक वर्षाकरीता, ऊर्जा खरेदी कराराच्या संपूर्ण कालावधीसाठी ऊर्जा खरेदी करार करताना प्रमाणकानुसारी दर साल ५ टक्के वाढीचा घटक लागू राहिल.

४७. इंधन किंमत निर्देशांक पध्दत

४७.१ (सध्या अस्तित्वात असलेल्या आणि नवीन) बायोमास विद्युत प्रकल्पाच्या बाबतीत, विकासकाला निर्देशांक पध्दत स्वीकारण्याची इच्छा असल्यास, वीज दरातील लागू असलेल्या अस्थिर आकाराच्या भागाचे निश्चितीकरण करण्यासाठी, कामकाजाच्या प्रत्येक वर्षात इंधन किंमतीचे समायोजन करण्याकरीता खालील पध्दत लागू राहिल.

$$P(n) = P(n-1) * \{a * (WPI(n-1)/WPI(n-2)) + b * (1+IRC)(n-1) + c * (Pd(n-1)/Pd(n-2))\}$$

Where

P(n) = Price per ton of biomass for the nth year to be considered for tariff determination

P(n-1) = Price per ton of biomass for the (n-1)th year to be considered for tariff determination. P1 shall be Biomass price for FY 2010-11 as specified under Regulation 46

a = Factor representing fuel handling cost

b = Factor representing fuel cost

c = Factor representing transportation cost

IRC(n-1) = Average Annual Inflation Rate for indexed energy charge component in case of captive coal mine source (in %) to be applicable for (n- 1)th year, as may be specified by CERC for 'Payment purpose' as per Competitive Bidding Guidelines

Pd n-1 = Weighted average price index of HSD for (n-1)th year.

Pd n-2 = Weighted average price index of HSD for (n-2)th year.

WPI n-1 = Whole sale price index for (n-1)th year

WPI n-2 = Wholesale price index for (n-2)th year.

Where a, b & c will be specified by the Commission from time to time. In default, these factors shall be 0.2, 0.6 & 0.2 respectively.

४७.२ Variable Charge for the nth year shall be determined as under: i.e. $VC_n = VC_1 \times (P_n / P_1)$ or $VC_n = VC_1 \times (1.05)^{(n-1)}$ (optional)

४७.३ where,

VC_1 represents the Variable Charge based on Biomass Price P_1 for FY 2010-11 as specified under Regulation 44 and shall be determined as under:

$$VC_1 = \frac{\text{Station Heat Rate (SHR)}}{\text{Gross Calorific Value (GCV)}} \times \frac{1}{(1 - \text{Aux Consum. Factor})} \times \frac{P_1}{1000}$$

प्रकरण ६ अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्पांसाठी तंत्रज्ञान विशिष्ट मापदंड

४८ तंत्रज्ञानाची बाजू

४८.१ विनियम-४ (४) खाली विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या पात्रता निकषांची पूर्तता करित असलेला प्रकल्प स्वतःला, अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्प म्हणून घेण्यास पात्र राहिल.

४९. भांडवली खर्च

४९.१ अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्पासाठी, प्रमाणकानुसारी भांडवली खर्च रुपये ३९८ लाख प्रतिमेगावॉट^१ (नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षात (महणजे आर्थिक वर्ष २०१०-२०११) राहिल आणि तो विनियम-५० खाली स्पष्ट करण्यात आलेल्या निर्देशांक पध्दतीशी जोडण्यात येईल.

५०. भांडवली खर्चाचे निर्देशांक सूत्र

५०.१ अ-खनिज इंधनाच्या प्रकल्पांच्या भांडवली खर्चात, पोलाद आणि विद्युत मशिनरीच्या घाऊक किंमती निर्देशांकात होणाऱ्या बदलांशी, समायोजन करण्यासाठी खालील निर्देशांक पध्दत लागू राहिल.

१ केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाच्या आर्थिक वर्षात २०१०-११च्या सुधारीत अधिसूचनेच्या आधारे अद्ययावत करणे.

$$CC(n) = P\&M(n) * (1+F1+F2+F3)$$

$$P\&M(n) = P\&M(0) * (1+d(n))$$

$$d(n) = [a * \{(SI(n-1)/SI(0)) - 1\} + b * \{(EI(n-1)/EI(0)) - 1\}] / (a+b)$$

Where,

CC (n) = Capital Cost for nth year

P&M (n) = Plant and Machinery Cost for nth year

P&M (0) = Plant and Machinery Cost for the base year

Note. P&M (0) is to be computed by dividing the base capital cost (for the first year of the control period) by (1+F1+F2+F3) i.e. **Rs. 398 Lakh per MW / 1.33 = Rs 300 Lakh per MW⁵**

d (n) = Capital Cost escalation factor for year (n) of Control Period

SI (n-1) = Average WPI Steel Index prevalent for fiscal year (n-1) of the Control Period

SI (0) = Average WPI Steel Index prevalent for calendar year (0) at the beginning of the Control Period i.e. January 2009 to December 2009

EI (n-1) = Average WPI Electrical Machinery Index prevalent for calendar year (n-1) of the Control Period

EI(0) = Average WPI Electrical and Machinery Index prevalent for calendar year (0) at the beginning of the Control Period i.e. January 2009 to December 2009

a = Constant to be determined by Commission from time to time, (default value is 0.7), for weightages to Steel Index

b = Constant to be determined by Commission from time to time, (default value is 0.3), for weightages to Electrical Machinery Index

F1 = Factor for Land and Civil Work (0.10)

F2 = Factor for Erection and Commissioning (0.09)

F3 = Factor for IDC and Financing Cost (0.14)

५१ सयंत्र भार घटक (प्लॅट लोड फॅक्टर)

५१.१ स्थिर आकाराच्या निश्चितीकरणासाठी, प्लॅट लोड फॅक्टरची परिगणना, खालील खंड-२ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्या प्रमाणे गळीताच्या हंगामाच्या आणि हंगाम नसलेल्या कालावधीचा आणि ९२ टक्क्याचा लोड फॅक्टर विचारात

⁵ To be updated upon Revised Notification by CERC for FY 2010-11.

घेऊन, अ-खनिज इंधनावर आधारीत सह-निर्मिती प्रकल्पांसाठी संयंत्र कामकाजाच्या दिवशी उपलब्ध असलेल्या दिवसाच्या संख्येच्या आधारावर करण्यात येईल.

५१.२ कामकाजाच्या दिवसाची संख्या खालील प्रमाणे राहिल.

कामकाजाचे दिवस	प्लँट लोड फॅक्टर (टक्केवारी)
१८० दिवस (गळीताचे) अधिक ६० दिवस (हंगाम नसलेले) = २४० दिवस	६० टक्के

५२. सहाय्यकारी वापर

५२.१ वीज दराच्या परिगणनेसाठी सहाय्यकारी वीज वापर ८.५ टक्के राहिल.

५३ केंद्रातील उष्णांक दर

५३.१ अ-खनिज इंधनावर आधारीत सह-निर्मिती प्रकल्पांकरीता वीज दराच्या परिगणनेसाठी, फक्त वीज निर्मितीच्या घटकांकरिता केंद्रातील उष्णांक दर ३६०० किलो कॅलरी प्रति युनिट विचारात घेण्यात येईल.

५४ कॅलरीफिक मूल्य

५४.१ ऊसाच्या चिपाडाचे कॅलरी फिक मूल्य २२५० किलो कॅलरी प्रति किलोग्रॅम विचारात घेण्यात येईल. उसाच्या चिपाड्यांशिवाय अन्य बायोमास इंधनाच्या वापराकरीता, विनियम ४५ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आल्याप्रमाणे कॅलरीफिक मूल्य लागू राहिल.

५५. इंधन खर्च

५५.१ नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षात म्हणजे (आर्थिक वर्ष २०१०-११) ऊसाच्या चिपाड्यांची किंमत रुपये ११५९ प्रति मेट्रिक टन^१ राहिल आणि विनियम ५६

१ केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाच्या आर्थिक वर्षात २०१०-११च्या सुधारीत अधिसूचनेच्या आधारे अद्ययावत करणे.

मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या निर्देशांक सूत्राशी जोडण्यात येईल. अथवा, विकासकाच्या मान्यतेने, वीज दराच्या कालावधीतील पुढील प्रत्येक वर्षाकरीता, ऊर्जा खरेदी कराराच्या संपूर्ण कालावधीसाठी ऊर्जा खरेदी करार करताना प्रमाणकानुसारी दर साल ५ टक्के वाढीचा घटक लागू राहिल.

५५.२ सह-निर्मिती प्रकल्पामध्ये उसाच्या चिपाड्यांशिवाय अन्य बायोमास इंधन वापराकरीता, विनियम ४४ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या बायोमासच्या किंमती लागू राहतील.

५६. इंधन किंमत निर्देशांक पध्दत

५६.१ (सध्या अस्तित्वात असलेल्या आणि नवीन) अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्पआच्या बाबतीत, विकासकाला निर्देशांक सूत्र स्वीकारण्याची इच्छा असल्यास, वीज दरातील लागू असलेल्या अस्थिर आकाराच्या भागाचे निश्चितीकरण करण्यासाठी, कामकाजाच्या प्रत्येक वर्षात इंधन किंमतीचे समायोजन करण्याकरीता खालील निर्देशांक पध्दत लागू राहिल.

$$P(n) = P(n-1) * \{a * (WPI(n-1)/WPI(n-2)) + b * (1+IRC)(n-1) + c * (Pd(n-1)/Pd(n-2))\}$$

Where

P(n) = Price per ton of Bagasse for the nth year to be considered for tariff determination

P(n-1) = Price per ton of Bagasse for the (n-1)th year to be considered for tariff determination. P1 shall be Biomass price for FY 2010-11 as specified under Regulation 55.

a = Factor representing fuel handling cost

b = Factor representing fuel cost

c = Factor representing transportation cost

IRC(n-1) = Average Annual Inflation Rate for indexed energy charge component in case of captive coal mine source (in %) to be applicable for (n- 1)th year, as may be specified by CERC for 'Payment purpose' as per Competitive Bidding Guidelines

Pd n-1 = Weighted average price index for HSD for (n-1) th year.

Pd n-2 = Weighted average price index for HSD for (n-2)th year.

WPI n-1 = Whole sale price index for (n-1) th year

WPI n-2 = Wholesale price index for (n-2)th year.

Where a, b & c will be specified by the Commission from time to time. In default, these factors shall be 0.2, 0.6 & 0.2 respectively.

५६.२ Variable Charge for the nth year shall be determined as under:

i.e. $VC_n = VC_1 \times (P_n / P_1)$ or $VC_n = VC_1 \times (1.05)^{(n-1)}$ (optional)

where,

VC₁ represents the Variable Charge based on bagasse Price P₁ for FY 2010-11 as specified under Regulation 55 and shall be determined as under:

$$VC_1 = \frac{\text{Station Heat Rate (SHR)}}{\text{Gross Calorific Value (GCV)}} \times \frac{1}{(1 - \text{Aux Consum. Factor})} \times \frac{P_1}{1000}$$

५७. मिश्र इंधन आणि सहनिर्मिती संचाची क्षमता

५७.१ सह-निर्मिती विद्युत प्रकल्पांची रचना अशा रितीने करण्यात येईल की, सह-निर्मिती विद्युत प्रकल्पाच्या परिसरात उपलब्ध असलेली वेगवेगळ्या प्रकारची अ-खनिज इंधने-जसे पिकांचा उरलेला भाग, बायो-गॅस, कृषी औद्योगिक उत्पादनांचा उरलेला भाग, जंगलातील उरलेला भाग इ., आणि एमएनआरइने मान्यता दिलेल्या अन्य बायोमास इंधनांचा प्रकल्पाला वापर करता येईल.

५७.२ सह-निर्मिती प्रकल्पांचा आकार स्थानिकरित्या उपलब्ध असलेल्या अ-खनिज इंधनांच्या प्रमाणात मर्यादित ठेवण्यात येईल.

५७.३ सह-निर्मिती विद्युत प्रकल्प विकासक संबंधित प्रकल्पाच्या गरजा भागविण्यासाठी आवश्यक इंधनाची पुरेशा प्रमाणात उपलब्धता राहिल, याची खात्री करण्यासाठी इंधन व्यवस्थापन आराखडा तयार करतील.

५८. खनिज इंधनांचा वापर

५८.१ वार्षिक इंधन वापराच्या १५ टक्के पर्यंत खनिज इंधनाचा वापर मर्यादित राहिल.

५९. खनिज इंधनांच्या वापरासाठी आणि सह-निर्मितीच्या कार्यक्षमतेसाठी संनियंत्रण यंत्रणा

५९.१ प्रकल्प विकासक दर महिन्यातील इंधन वापराबाबत आणि दर महिन्यात प्राप्त झालेल्या इंधनाबाबत, सनदी लेखापालाने प्रमाणित केलेले एक विवरणपत्र लाभधारकाला दर महिन्याला पाठवेल (त्याची एक पत्र आयोगाने खनिज आणि अ-खनिज वापराचे संनियंत्रण करण्यासाठी नेमलेल्या संबंधित एजन्सीला पाठवियात येईल) व त्या सोबत मासिक वीज देयक देखील पाठविण्यात येईल. या विवरणपत्रात खालील तपशील असेल-

- अ) वीज निर्मितीच्या प्रयोजनासाठी प्राप्त झालेल्या आणि वापरण्यात आलेल्या प्रत्येक इंधन प्रकाराचे (उसाचे चिपाड, बायोमास इंधने आणि खनिज इंधने) परिमाण (टनामध्ये),
- ब) संबंधित महिन्याच्या अखेरीस त्या वर्षाच्या सुरुवातीपासून प्राप्त झालेल्या आणि वापरलेल्या प्रत्येक इंधन प्रकाराचे एकूण परिमाण (टनामध्ये),
- क) संबंधित महिन्यात प्रत्यक्ष निर्माण झालेली (एकूण व नक्त) वीज (युनिटमध्ये),
- ड) संबंधित महिन्याच्या अखेरीस त्या वर्षाच्या सुरुवातीपासून प्रत्यक्ष निर्माण झालेली (एकूण व नक्त) वीज (युनिटमध्ये),
- इ) वर्षाच्या सुरुवातीला असलेला इंधनाचा साठा (परिमाण टनामध्ये),
- फ) विद्युत संयंत्राच्या जागेवर प्राप्त झालेल्या इंधनाचे परिमाण (टनामध्ये) आणि,
- ग) विद्युत संयंत्राच्या जागेवर वर्षाच्या अखेरीस शिल्लक असलेला इंधनाचा साठा (परिमाण टनामध्ये),

५९.२ प्रकल्प विकासकाने कोणत्याही आर्थिक वर्षात खनिज इंधनाच्या वापराबाबतच्या अटीचे अनुपालन न केल्यास, असा अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्प कसूर घडल्याच्या दिनांकापासून, या विनियमाखाली अधिक पसंती दाखवून निश्चित करण्यात आलेला वीज दर मिळण्यास पात्र राहणार नाही.

६०. अनुपालन संनियंत्रणेसाठी मापन आणि पडताळणीची कार्यपद्धती

६०.१ राज्य नोडल एजन्सी (मेडा) कडे नोंदलेल्या ऊर्जा लेखा परीक्षकाकडून सह-निर्मिती सुविधेच्या ऊर्जेचे लेखापरीक्षण प्रत्येक गळीताच्या हंगामात (वर्षातून एकदा) करण्यात येईल. लेखापरीक्षणाच्या तारखा खरेदी करणाऱ्या परवानाधारकास कळविण्यात येतील, ज्याला त्याचे प्रतिनिधी अशा लेखा परीक्षणात सहभागी होण्यासाठी पाठविण्याचा पर्याय खुला असेल. अशा लेखा परीक्षण अहवालाची छाननी करून त्याची अनुपालन सह-निर्मिती प्रकल्पाकडून होत असल्याची खात्री परवानाधारक करेल.

६०.२ हंगामात सुविधेवर स्थिर विद्युत भार असलेल्या कालावधीत लेखापरीक्षण करण्यात येईल.

६०.३ अशा लेखापरीक्षणाला, इतर कोणत्याही बाबींशिवाय, खाली नमूद केलेल्या अटीही अनिवार्य राहतील.

अ) चाचणीचा कालावधी- अखंडितपणे काम चालू असतानाच्या कालावधीतील कमीत कमी एक तास.

ब) निर्मितीसाठी वापरलेल्या इंधनाचा (उदा. ऊसाचे च्विपाड) ओघ - चाचणीच्या कालावधीकरीता बॉयलरला पुरविलेल्या एकूण इंधनाचे मापन करावयाचे आहे. (जर इंधन पुरवठ्याचे अखंडितपणे मापन करणे शक्य नसले, तर प्रति तासाला सुविधेने आत घेतलेल्या सरासरी इंधनाचे परिमाण, आधारभूत म्हणून घेता येईल. ही सरासरी काढण्यासाठी, संयंत्रावरील सतत विद्युत भार चालू असतानाच्या कालावधीतील-आठ तासाची किंवा चोवीस तासाची पाळी-जसे असेल तसे- इंधनाचे मोजपाप विचारात घेण्यात येईल.) अ-खनिज इंधनाचा एकूण सतत पुरवठा दर उदा. ऊसाचे च्विपाड (m b ची परिगणना किलोग्रॅम प्रति तासात अशी करावी लागेल.)

क) निर्मितीसाठी आत घेतलेल्या इंधनाच्या नमुन्याची, बॉम्ब कॅलरी मिटर वापरून त्याचे एकूण कॅलरी फिक मुल्य काढण्यासाठी, चाचणी

करावयाची असते (प्रमाणित प्रयोग शाळा चाचणी अहवाल समाविष्ट करण्यात यावा)

- ड) वेगवेगळ्या वाफेच्या वापराच्या ठिकाणी, समजा १,२..... n (T1,P1,T2,P2...Tn,Pn.etc) तापमान आणि दाबाचे मोजमाप घेणे
- इ) वाफेच्या वाहण्याचा दर १,२..... n ($m_1, m_2, \dots m_n$) ऑन-लाइन मीटर सहाय्याने घेणे. लेखापरीक्षण सुरु होण्यापूर्वी, ही वहन मीटर्स कॅलिब्रेट करून घ्यावीत.
- फ) जनित्राच्या ठिकाणी चाचणीच्या काळात झालेल्या वीज निर्मितीची नोंद युनिटमध्ये घेणे.
- ग) उपकरणे / साधनांची ठिकाणे दाखविणारी अंतर्गत रचनेची आकृती दाखविणारा एक तक्ता उपलब्ध करून देण्यात येईल.

६०.४ लेखापरीक्षणात, बॉयलरच्या कार्यक्षमतेची (प्रत्यक्ष अथवा अप्रत्यक्ष पद्धतीवर आधारित) परीगणना, द टर्बाइन आयसेन्ट्रॉपिक कार्यक्षमता आणि सह-निर्मिती सुविधेचा विजेचा सहाय्यकारी वापर, यांचा समावेश असेल.

६०.५ बॉयलर कार्यक्षमता आणि टर्बाइन कॅरेक्टरिस्टिक कर्व्हज (वाफेच्या वहनाचा दर विरुद्ध वीजेची निर्मिती) याबाबतची चाचणीची प्रमाणपत्रे उत्पादकाकडून सविस्तर प्रकल्प अहवालासह उपलब्ध करून देण्यात येतील, याची खात्री ऊर्जा खरेदी करार करण्यापूर्वी वितरण परवानाधारक करेल.

६०.६ राज्य नोडल एजन्सी (मेडा) कडे असलेल्या नोंदणीकृत लेखापरीक्षकांमधून एका स्वतंत्र लेखापरीक्षकाची नेमणूक, उर्जेचे लेखापरीक्षण करण्यासाठी, सह-निर्मिती प्रकल्प करेल.

६०.७ (आयोगाने आदेशात नमूद केलेल्या अहवालासंबंधीच्या माहिती शिवाय) लेखापरीक्षणातील निष्कर्षांचा अहवाल संबंधित परवानाधारकाकडून आयोगाला सादर करण्यात येईल.

६१. विनियम अनुपालनाचे संनियंत्रण

- ६१.१ या विनियमाचे अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्पांकडून होणा-या अनुपालनाचे संनियंत्रण करण्यासाठी महाराष्ट्र ऊर्जा विकास अभिकरण (मेडा), जबाबदार राहिल.
- ६१.२ मेडा या बाबतची माहिती, राज्यातील अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्पांच्या तांत्रिक व वाणिज्यिक तपशीलासह ठेवेल आणि ही माहिती दर तिमाहीला अद्ययावत करून त्यांच्या संकेत स्थळावर प्रसिद्ध करून जनतेला उपलब्ध करून देईल.
- ६१.३ विनियम ४२ मध्ये मागितल्याप्रमाणे माहिती, विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या सोबतच्या अनुसूचीतील नमूना क्रमांक १.१, १.२, २.१ आणि २.२ मध्ये प्रकल्प विकासक मेडाला सादर करेल.
- ६१.४ अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्पांद्वारे विनियमांच्या अनुपालन संनियंत्रण करण्याच्या कामासाठी मेडाकडून झालेल्या वाजवी खर्चाची प्रतिपूर्ती आयोग करेल.

६२. संचालन व देखभाल खर्च

- ६२.१ नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षाकरीता (म्हणजे अर्थिक वर्ष २०१०-११ करीता) प्रमाणकानुसारी संचालन व देखभाल खर्च रुपये १४.१ लाख प्रति मेगावॅट राहिल.
- ६२.२ नियंत्रण कालावधीच्या सुरुवातीला (म्हणजे आर्थिक वर्ष २०१०-११) या विनियमांखाली मान्यता दिलेला प्रमाणकानुसारी संचालन व देखभाल खर्च दर वर्षी ५.७२ टक्के दराने वाढविण्यात येईल.

प्रकरण: ७ सौर पीव्ही विद्युत प्रकल्पांसाठी तंत्रज्ञान विशिष्ट मापदंड

६३ तंत्रज्ञानाची बाजू

- ६३.१ या विनियमांखाली सौर फोटो व्होलटॅक (पीव्ही) विद्युत प्रकल्पासाठी असलेले निकष हे ग्रीडशी जोडलेल्या ३ मेगावॅट पेक्षा जास्त स्थापित क्षमता असलेल्या

पीव्ही यंत्रणेला लागू राहतील. ही यंत्रणा सौर उर्जेचे थेट रुपांतर विजेत करते आणि ही यंत्रणा, एमएनआरइने मान्यता दिलेल्या, क्रिस्टॅलाइन सिलिकॉन किंवा पातळ फिल्म, इत्यादी तंत्रज्ञानावर आधारित असते.

६४. भांडवली खर्च

६४.१ सौर फोटो व्होलटॅक विद्युत प्रकल्प उभारणीसाठी आर्थिक वर्ष २०१०-११ करिता प्रमाणकानुसारी भांडवली खर्च रुपये १४२० लाख प्रति मेगावॉट^१ राहिल.

परंतु असे की, विनियम-७ आणि विनियम-८ अनुसार प्रकल्प विशिष्ट वीज दर निश्चित करताना वरील निकषांपासून आयोग फारकत घेऊ शकेल.

६५. क्षमता उपयोग घटक (कॅपॅसिटी युटिलायझेशन फॅक्टर)

६५.१ सौर पीव्ही प्रकल्पाकरिता कॅपॅसिटी युटिलायझेशन फॅक्टर १९ टक्के राहिल.

परंतु असे की, विनियम-७ आणि विनियम-८ अनुसार प्रकल्प विशिष्ट वीज दर निश्चित करताना वरील निकषांपासून आयोग फारकत घेऊ शकेल.

६६. संचालन व देखभाल खर्च

६६.१ संचालनाच्या पहिल्या वर्षात संचालन व देखभाल खर्च ९.५ लाख प्रति मेगावॉट राहिल.

६६.२ या विनियमाखाली नियंत्रण कालावधीच्या सुरुवातीला मान्यता दिलेले संचालन व देखभाल खर्च दर वर्षी ५.७२ टक्क्यांनी वाढविण्यात येतील.

६७. छपरावरील पीव्ही आणि अन्य लघु-सौर विद्युत प्रकल्पासाठी वीज दर

६७.१ ३ मेगावॉट पेक्षा जास्त स्थापित क्षमता असलेल्या सौर पीव्ही विद्युत प्रकल्पाला विनियम ६४, ६५ आणि ६६ खाली स्पष्ट केलेल्या निकषांनुसार लागू असलेला

^१ केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाच्या आर्थिक वर्षात २०१०-११च्या सुधारीत अधिसूचनेच्या आधारे अद्ययावत करणे.

वीज दर राहिल. ३ मेगावॉट इतकी किंवा त्यापेक्षा कमी स्थापित क्षमता असलेल्या आणि ११ केव्ही आणि त्या खालील वितरण जाळ्याशी जोडलेल्या छपरावरील सौर पीव्ही आणि अन्य लघु-सौर विद्युत प्रकल्पांसाठी, वर नमूद केलेल्या दरापेक्षा प्रति युनिट ५० पैसे जास्त किंवा आयोगाने वेळोवेळी ठरवून दिलेल्या अशा अन्य जास्त रकमेइतका वीज दर राहिल .

प्रकरण ८ सौर औष्णिक विद्युत प्रकल्पासाठी तंत्रज्ञान विशिष्ट मापदंड

६८. तंत्रज्ञानाची बाजू

६८.१ या विनियमांखालील सौर औष्णिक विद्युत प्रकल्पाचे निकष विशिष्ट सौर विद्युत प्रकल्पाला लागू राहतील.या प्रकल्पाखाली म्हणजेच, एमएनआरइने दिलेल्या मान्यतेनुसार, लाइन फोकसिंग किंवा पॉइंट फोकसिंग, ज्यात सूर्य-प्रकाशाचा थेट वापर करून तो एकाच ठिकाणी केंद्रीत करून त्यापासून अनेक पटीने उच्च घन उर्जा मिळते व अशा रितीने उच्च तपमानामुळे निर्माण झालेल्या उष्णतेचा वापर पारंपरिक विद्युत चक्र (सायकल) चालविण्यासाठी करून त्याद्वारे वीज निर्मिती करण्यात येते,

६९. भांडवली खर्च

६९.१ सौर औष्णिक विद्युत प्रकल्प उभाकरण्यासाठी आर्थिक वर्ष २०१०-११ करिता प्रमाणकानुसारी भांडवली खर्च रुपये १४२० लाख प्रति मेगावॉट^१ राहिल.

परंतु असे की, विनियम-७ आणि विनियम-८ अनुसार प्रकल्प विशिष्ट वीज दर निश्चित करताना वरील निकषांपासून आयोग फारकत घेऊ शकेल.

७०. क्षमता उपयोग घटक (कॅपॅसिटी युटिलाइझेशन फॅक्टर)

७०.१ कॅपॅसिटी युटिलायझेशन फॅक्टर २३ टक्के राहिल.

परंतु असे की, विनियम-७ आणि विनियम-८ अनुसार प्रकल्प विशिष्ट वीज दर निश्चित करताना वरील निकषांपासून आयोग फारकत घेऊ शकेल.

१ केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाच्या आर्थिक वर्षात २०१०-११च्या सुधारीत अधिसूचनेच्या आधारे अद्ययावत करणे.

७१. संचालन व देखभाल खर्च

७१.१ संचालनाच्या पहिल्या वर्षात संचालन व देखभाल खर्च १३.७० लाख प्रति मेगावॉट राहिल.

७१.२ या विनियमांखाली नियंत्रण कालावधीच्या सुरुवातीला मान्यता दिलेले संचालन व देखभाल खर्च दर वर्षी ५.७२ टक्क्यांनी वाढविण्यात येतील.

७२. सहाय्यकारी वीज वापर

७२.१ सहाय्यकारी वीज वापराचा घटक १० टक्के राहिल.

परंतु असे की, विनियम-७ आणि विनियम-८ अनुसार प्रकल्प विशिष्ट वीज दर निश्चित करताना वरील निकषांपासून आयोग फारकत घेऊ शकेल.

प्रकरण ९: संकीर्ण

७३. निकषांपासून फारकत

७३.१ फारकत घेतलेल्या प्रमाणांच्या आधारे प्रकल्पाच्या उपयुक्त आयुर्मानाच्या कालावधीकरिता काढलेला लेव्हलइंड्र वीज दर हा या विनियमांखाली विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या प्रमाणांच्या आधारे परिगणना केलेल्या लेव्हलइंड्र वीज दराच्या पलिकडे न जाण्याच्या अधीन राहून, या विनियमांखाली विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या प्रमाणांपासून फारकत घेऊन विद्युत निर्मिती कंपनीच्या विजेच्या विक्रीसाठी वीज दर निश्चित करता येईल.

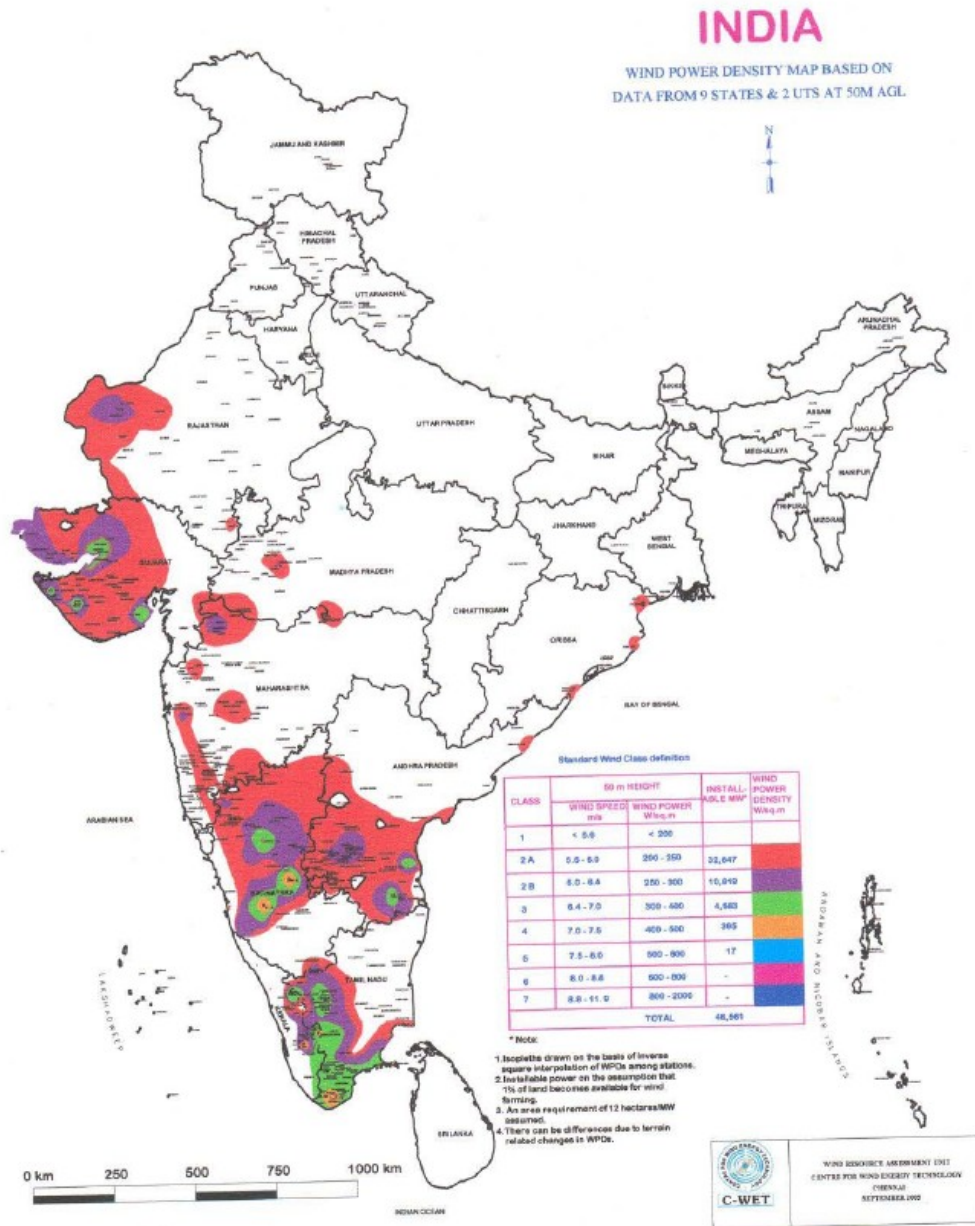
परंतु असे की, या विनियमांखाली विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या प्रमाणांपासून घेतलेल्या फारकतीची कारणे लेखी नोंदण्यात येतील.

७४. शिथील करण्याचे अधिकार

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

सचिव
महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग

Schedule : State-wise Wind Power Density Map



नमूना १.१: (पवन वीज किंवा लहानु जल प्रकल्प किंवा सौर पीव्ही/सौर औष्णिक) करिता नमूना

अ. क्र.	गृहिताचे शीर्षक	उप-शीर्षक	उप-शीर्षक-(२)	युनिट	मापदंडाचे मूल्य
१	वीज निर्मिती	क्षमता	वीज निर्मितीची स्थापित क्षमता कॅपसिटी युटिलायझेशन फॅक्टर व्यापारी तत्त्वावर कार्यरत होण्याचा दिनांक उपयुक्त आयुर्मान	मेगावॅट % महिना/दिनांक/वर्ष वर्षे	
२	प्रकल्पाचा खर्च	भांडवली खर्च/मेगावॅट	प्रमाणकानुसारी भांडवली खर्च भांडवली खर्च भांडवल सबसिडी, असल्यास नक्त भांडवली खर्च	रु. लाखा/मेगावॅट रु. लाख रु. लाख रु. लाख	
३	वित्तीय गृहिते	कर्ज : भाग-भांडवल कर्ज भाग-भांडवल एकूण कर्जाची रक्कम एकूण भाग-भांडवलाची रक्कम कर्जाची रक्कम परतफेडीचा विलंब कालावधी परतफेडीचा कालावधी (विलंब कालावधीसह) व्याज दर भाग-भांडवल भाग-भांडवलाची रक्कम पहिल्या १० वर्षातील भाग-भांडवलावरील परतावा ११ वर्षांनंतर पुढे भाग-भांडवलावरील परतावा डिस्काउंटचा दर घसारा प्रोत्साहने	वीज दराचा कालावधी कर्ज भाग-भांडवल एकूण कर्जाची रक्कम एकूण भाग-भांडवलाची रक्कम कर्जाची रक्कम परतफेडीचा विलंब कालावधी परतफेडीचा कालावधी (विलंब कालावधीसह) व्याज दर भाग-भांडवलाची रक्कम पहिल्या १० वर्षातील भाग-भांडवलावरील परतावा ११ वर्षांनंतर पुढे भाग-भांडवलावरील परतावा डिस्काउंटचा दर पहिल्या १२ वर्षांकरिता घसा-याचा दर १३व्या वर्षांनंतर पुढे घसा-याचा दर निर्मितीवर आधारित प्रोत्साहने, असल्यास निर्मितीवर आधारित प्रोत्साहनांचा कालावधी	वर्षे % % रु. लाख रु. लाख रु. लाख वर्षे वर्षे % रु. लाख % दर वर्षी % दर वर्षी % % % रु. लाख दर वर्षी वर्षे	
४	संचालन व देखभाल	प्रमाणकानुसारी सं व दे खर्च सं व दे खर्च दर वर्षी सं व दे खर्चात वाढीचा दर		रु. लाख/मेगावॅट रु. लाख %	
५	खेळते भांडवल	सं व दे खर्च देखभालीसाठी सुटे भाग प्राप्त व्हावयाच्या रकमा खेळते भांडवलावरील व्याज	(सु व दे खर्चाच्या % त)	महिने % महिने % दर वर्षी ।	

नमूना १.२: (पवन ऊर्जा किंवा लहान जल प्रकल्प किंवा सौर पीव्ही/सौर औष्णिक) साठी वीज दराच्या भाग निश्चितीकरणाच्या नमूना

युनिट्स निर्मिती	युनिट	वर्ष-१	वर्ष-२	वर्ष-३	वर्ष-४	वर्ष-५	वर्ष-६	वर्ष-७	वर्ष-८	वर्ष-९	वर्ष-१०	वर्ष-११	वर्ष-१२	वर्ष-१३	वर्ष-१४
स्थापित क्षमता	मेगावॅट														
नवत निर्मिती	दशलक्ष युनिट्स														

वीज दराचे भाग (स्थिर आकार)	युनिट	वर्ष-१	वर्ष-२	वर्ष-३	वर्ष-४	वर्ष-५	वर्ष-६	वर्ष-७	वर्ष-८	वर्ष-९	वर्ष-१०	वर्ष-११	वर्ष-१२	वर्ष-१३	वर्ष-१४
संचालन व देखभाल खर्च	रु. लाख														
घसारा	रु. लाख														
मुदत कर्जावरील व्याज	रु. लाख														
खेळते भांडवलावरील व्याज	रु. लाख														
भाग-भांडवलावरील परतावा	रु. लाख														
एकूण स्थिर खर्च	रु. लाख														

प्रति युनिट वीज दराचे भाग	युनिट	वर्ष-१	वर्ष-२	वर्ष-३	वर्ष-४	वर्ष-५	वर्ष-६	वर्ष-७	वर्ष-८	वर्ष-९	वर्ष-१०	वर्ष-११	वर्ष-१२	वर्ष-१३	वर्ष-१४
एका युनिट संचालन व देखभाल खर्च	रु./युनिट														
प्रति युनिट घसारा	रु./युनिट														
प्रति युनिट मुदत कर्जावरील व्याज	रु./युनिट														
प्रति युनिट खेळते भांडवलावरील व्याज	रु./युनिट														
प्रति युनिट स्व-भांडवलावरील परतावा	रु./युनिट														
प्रति युनिट वीज दराचे भाग	रु./युनिट														

लेव्हलइंड वीज दर	युनिट	वर्ष-१	वर्ष-२	वर्ष-३	वर्ष-४	वर्ष-५	वर्ष-६	वर्ष-७	वर्ष-८	वर्ष-९	वर्ष-१०	वर्ष-११	वर्ष-१२	वर्ष-१३	वर्ष-१४
डिस्कॉर्ट घटक															
डिस्कॉर्ट केलेले वीज दराचे भाग	रु./युनिट														
सामानीकृत वीज दर	रु./युनिट														

नमूना २.१: (बायोमास विद्युत किंवा अ-खनिज इंधनावर आधारित सहनिर्मितीकरिता) नमूना - मापदंडाची गृहिते

अ. क्र.	गृहिताचे शीर्षक	उप-शीर्षक	उप-शीर्षक-(२)	युनिट	मापदंडाचे मूल्य
१	वीज निर्मिती	क्षमता	वीज निर्मितीची स्थापित क्षमता सहाय्यकारी वीज वापराचा घटक पीएलएफ (६ महिन्यां पर्यंतच्या स्थिरीकरण काला पीएलएफ-(स्थिरीकरणानंतरच्या पहिल्या वर्षात) पीएलएफ-(दुस-या वर्षानंतर पुढे) व्यापारी तत्त्वावर कार्यरत झाल्याचा दिनांक उपयुक्त आयुर्मान	मेगावॉट % % % महिना/दिनांक/वर्ष वर्षे	
२	प्रकल्पाचा खर्च	भांडवली खर्च/मेगावॉट	प्रमाणकानुसारी भांडवली खर्च भांडवली खर्च भांडवल सबसिडी, असल्यास नवत भांडवली खर्च	रु. लाखा/मेगावॉट रु. लाख रु. लाख रु. लाख	
३	वित्तीय गृहिते	कर्ज : भाग-भांडवल कर्ज भाग-भांडवलाचा भाग घसारा प्रोत्साहने	वीज दराचा कालावधी कर्ज भाग-भांडवल एकूण कर्जाची रक्कम एकूण भाग-भांडवलाची रक्कम कर्जाची रक्कम परतफेडीचा विलंब कालावधी परतफेडीचा कालावधी (विलंब कालावधीसह) व्याज दर भाग-भांडवलाची रक्कम मागील १० वर्षातील भाग-भांडवलावरील परतावा ११ वर्षानंतर पुढे भाग-भांडवलावरील परतावा डिस्काउंटचा दर पहिल्या १२ वर्षाकरिता घसा-याचा दर १३व्या वर्षानंतर पुढे घसा-याचा दर निर्मितीवर आधारित प्रोत्साहने, असल्यास निर्मितीवर आधारित प्रोत्साहनांचा कालावधी	वर्षे % % रु. लाख रु. लाख रु. लाख वर्षे वर्षे % रु. लाख % दर वर्षी % दर वर्षी % % % रु. लाख दर वर्षी वर्षे	
४	संचालन व देखभाल	प्रमाणकानुसारी सं व दे खर्च सं व दे खर्च दर वर्षी सं व दे खर्चात वाढीचा दर		रु. लाख/मेगावॉट रु. लाख %	
५	खेळते भांडवल	सं व दे खर्च देखभालीसाठी सुटे भाग प्राप्त व्हावयाच्या रकमा बायोमासचा साठा खेळते भांडवलावरील व्याज	(सु व दे खर्चाच्या % त)	महिने % महिने महिने रु. लाख दर साल	
६	इंधनाशी संबंधित गृहिते	केंद्रातील उष्णांक दर इंधन प्रकार व मिश्रण	स्थिरीकरणाचा ालावधीत स्थिरीकरण नंतर बायोमास इंधन प्रकार -१ बायोमास इंधन प्रकार -२ खनिज इंधन (कोळसा) बायोमास इंधन प्रकार -१ची ग्रॉस कॅलरीफिक वॉ बायोमास इंधन प्रकार -२ची ग्रॉस कॅलरीफिक वॉ खनिज इंधन (कोळसा) ची ग्रॉस कॅलरीफिक वॉ बायोमास किंमत (इंधन प्रकार-१): वर्ष-१ बायोमास किंमत (इंधन प्रकार-२): वर्ष-१ खनिज इंधन किंमत (कोळसा) : वर्ष-१ इंधन किंमतीतील वाढीचा घटक	किलो कॅलरी/युनिट किलो कॅलरी/युनिट S S S किलो कॅलरी/युनिट किलो कॅलरी/युनिट किलो कॅलरी/युनिट रु/मेट्रिक टन रु/मेट्रिक टन रु/मेट्रिक टन S दर साल	

नमूना २.२: (बायोमास विद्युत किंवा अ-खनिज इंधनावर आधारित सहनिर्मिती) करिता वीज दराच्या भागांचे निश्चितीकरण

निर्मिती युनिट्स	युनिट	वर्ष-१	वर्ष-२	वर्ष-३	वर्ष-४	वर्ष-५	वर्ष-६	वर्ष-७	वर्ष-८	वर्ष-९	वर्ष-१०	वर्ष-११	वर्ष-१२	वर्ष-१३	वर्ष-१४
स्थापित क्षमता	मेगावॅट														
नवत निर्मिती	दशलक्ष युनिट्स														

वीज दराचे भाग (स्थिर आकार)	युनिट	वर्ष-१	वर्ष-२	वर्ष-३	वर्ष-४	वर्ष-५	वर्ष-६	वर्ष-७	वर्ष-८	वर्ष-९	वर्ष-१०	वर्ष-११	वर्ष-१२	वर्ष-१३	वर्ष-१४
संचालन व देखभाल खर्च	रु. लाख														
घसारा	रु. लाख														
मुदत कर्जावरील व्याज	रु. लाख														
खेळते मांडवलावरील व्याज	रु. लाख														
भाग-मांडवलावरील परतावा	रु. लाख														
एकूण स्थिर खर्च	रु. लाख														

वीज दराचे भाग (अस्थिर आकार)	युनिट	वर्ष-१	वर्ष-२	वर्ष-३	वर्ष-४	वर्ष-५	वर्ष-६	वर्ष-७	वर्ष-८	वर्ष-९	वर्ष-१०	वर्ष-११	वर्ष-१२	वर्ष-१३	वर्ष-१४
बायोमास इंधन प्रकार-१	रु. लाख														
बायोमास इंधन प्रकार -२	रु. लाख														
खनिज इंधन (कोळसा)	रु. लाख														
रूप बेरीज (इंधन खर्च)	रु. लाख														
वीज खर्चातील इंधन खर्च	%														
एकूण इंधन खर्च	रु. लाख														

प्रति युनिट वीज दराचे भाग (स्थिर)	युनिट	वर्ष-१	वर्ष-२	वर्ष-३	वर्ष-४	वर्ष-५	वर्ष-६	वर्ष-७	वर्ष-८	वर्ष-९	वर्ष-१०	वर्ष-११	वर्ष-१२	वर्ष-१३	वर्ष-१४
प्रति युनिट संचालन व देखभाल खर्च	रु./युनिट														
प्रति युनिट घसारा	रु./युनिट														
प्रति युनिट मुदत कर्जावरील व्याज	रु./युनिट														
प्रति युनिट खेळते मांडवलावरील व्याज	रु./युनिट														
प्रति युनिट भाग-मांडवलावरील परतावा	रु./युनिट														
प्रति युनिट वीज दराचे भाग (स्थिर)	रु./युनिट														
प्रति युनिट वीज दराचे भाग (अस्थिर)	रु./युनिट														
प्रति युनिट वीज दराचे भाग (एकूण)	रु./युनिट														

लेव्हलाइंड वीज दर	युनिट	वर्ष-१	वर्ष-२	वर्ष-३	वर्ष-४	वर्ष-५	वर्ष-६	वर्ष-७	वर्ष-८	वर्ष-९	वर्ष-१०	वर्ष-११	वर्ष-१२	वर्ष-१३	वर्ष-१४
डिस्कॉर्ट घटक															
डिस्कॉर्ट केलेले वीज दराचे भाग (स्थिर)	रु./युनिट														
डिस्कॉर्ट केलेले वीज दराचे भाग (अस्थिर)	रु./युनिट														
डिस्कॉर्ट केलेले वीज दराचे भाग (एकूण)	रु./युनिट														
लेव्हलाइंड वीज दर (स्थिर)	रु./युनिट														
लेव्हलाइंड वीज दर (अस्थिर)	रु./युनिट														
लेव्हलाइंड वीज दर (एकूण)	रु./युनिट														

अनुसूची- बायोमास आणि सहनिर्मिती प्रकल्प विकासकांनी मेडाला दर महिन्याला सादर करावयाच्या विवरणपत्राचा नमूना
नमूना १.१: मासिक इंधन वापराचे विवरणपत्र (१/२)

प्रकल्पाचे नाव

(ठिकाण, जिल्हा)

मेडा/विद्युत कंपनी संदर्भ क्र.

स्थापित क्षमता (मेगावॅटमध्ये)

सुरुवात झाल्याचा दिनांक

आर्थिक वर्ष

विवरणपत्राचा दिनांक

प्रकल्प संकेतांक

अ. क्र.	महिना	बायोमास इंधन-१ वापर (टनामध्ये)			बायोमास इंधन-१ वापर (टनामध्ये)			बायोमास इंधन-१ वापर (टनामध्ये)			खनिज इंधन (कोळसा) वापर (टनामध्ये)			% खनिज इंधन वापर (एकूण इंधन वापर)	
		इंधनाचा प्रकार	चालू महिन्यात	मागील १२ महिन्यातील एकूण वापर	इंधनाचा प्रकार	चालू महिन्यात	मागील १२ महिन्यातील एकूण वापर	इंधनाचा प्रकार	चालू महिन्यात	मागील १२ महिन्यातील एकूण वापर	वापरलेल्या कोळसाचा दर्जा	चालू महिन्यात	मागील १२ महिन्यातील एकूण वापर	चालू महिन्यात (१२) / (४+७+१०+१३)	मागील १२ महिन्यातील एकूण वापर १३ / (५+८+११+१४)
१	२	३	४	५	६	७	८	९	१०	११	१२	१३	१४		१
१	एप्रिल														
२	मे														
३	जून														
४	जुलै														
५	ऑगस्ट														
६	सप्टेंबर														
७	ऑक्टोबर														
८	नोव्हेंबर														
९	डिसेंबर														
१०	जानेवारी														
११	फेब्रुवारी														
१२	मार्च														

तक्ता १.२: मासिक इंधन वापराचे विवरणपत्र (२/२)

प्रकल्पाचे नाव

(ठिकाण, जिल्हा)

मेडा/विद्युत कंपनीचा संदर्भ क्र.

स्थापित क्षमता(मेगावॅट)

सुरु झाल्याचा दिनांक

आर्थिक वर्ष

विवरणपत्राचा दिनांक

प्रकल्प संकेतांक

अ.क्र.	महिना	महिन्यातील वीज निर्मिती (युनिट)		आर्थिक वर्षाच्या सुरुवातीपसून महिन्याच्या अखेरपर्यंत झालेली वीज निर्मिती (युनिट)		बायोमास इंधन-१ चा वापर (टनामध्ये)			बायोमास इंधन-२ चा वापर (टनामध्ये)			बायोमास इंधन-३ चा वापर (टनामध्ये)			खनिज इंधन-३ चा वापर (टनामध्ये)		
		एकूण	नक्त	एकूण	नक्त	सुरुवातीचा साठा	विद्युत संयंत्राच्या जागेवर प्राप्त झालेला	अखेरचा साठा	सुरुवातीचा साठा	विद्युत संयंत्राच्या जागेवर प्राप्त झालेला	अखेरचा साठा	सुरुवातीचा साठा	विद्युत संयंत्राच्या जागेवर प्राप्त झालेला	अखेरचा साठा	सुरुवातीचा साठा	विद्युत संयंत्राच्या जागेवर प्राप्त झालेला	अखेरचा साठा
१	२	३	४	५	६	७	८	९	१०	११	१२	१३	१४	१५	१६	१७	१८
१	एप्रिल																
२	मे																
३	जून																
४	जुलै																
५	ऑगस्ट																
६	सप्टेंबर																
७	ऑक्टोबर																
८	नोव्हेंबर																
९	डिसेंबर																
१०	जानेवारी																
११	फेब्रुवारी																
१२	मार्च																

नमूना २.१: मासिक इंधन प्राप्तीचे विवरण पत्र (१/२)

प्रकल्पाचे नाव

(ठिकाण, जिल्हा)

मेडा / विद्युत कंपनी संदर्भ क्र.

स्थापित क्षमता (मेगावॅट)

सुरुवात झाल्याचा दिनांक

आर्थिक वर्ष

वितरणपत्राचा दिनांक

प्रकल्पाचा संकेतांक

अ. क्र.	महिना	प्राप्त केलेल्या इंधनाचे परिमाण (टनामध्ये)				इंधन पोचविल्याचा एकूण खर्च (रुपये लाखात)			
		बायोमास इंधन-१	बायोमास इंधन-२	बायोमास इंधन-३	खनिज इंधन-४	बायोमास इंधन-१	बायोमास इंधन-२	बायोमास इंधन-३	खनिज इंधन-४
१	२	३	४	५	६	७	८	९	१०
१	एप्रिल								
२	मे								
३	जून								
४	जुलै								
५	ऑगस्ट								
६	सप्टेंबर								
७	ऑक्टोबर								
८	नोव्हेंबर								
९	डिसेंबर								
१०	जानेवारी								
११	फेब्रुवारी								
१२	मार्च								

तक्ता २.२: मासिक इंधन प्राप्तीबाबतचे विवरणपत्र (२/२)

प्रकल्पाचे नाव

(ठिकाण, जिल्हा)

मेडा/ विद्युत कंपनीचा संदर्भ क्र.

स्थापित क्षमता

सुरुवात झाल्याचा दिनांक

आर्थिक वर्ष

विवरणपत्राचा दिनांक

प्रकल्प संकेतांक

अ. क्र.	महिना	प्राप्त केलेले वायोमास इंधन-१					प्राप्त केलेले वायोमास इंधन-२					प्राप्त केलेले वायोमास इंधन-३					प्राप्त केलेले खनिज इंधन (कोळसा)				
		पुरवठ्यादाराला झालेला खर्च (रु./टनामध्ये)	साठवणूकीचा खर्च (रु./टनामध्ये)	हाताळणीचा खर्च (रु./टनामध्ये)	वाहतुक खर्च (रु./टनामध्ये)	इंधन पोचवण्याचा खर्च (रु./टनामध्ये)	पुरवठ्यादाराला झालेला खर्च (रु./टनामध्ये)	साठवणूकीचा खर्च (रु./टनामध्ये)	हाताळणीचा खर्च (रु./टनामध्ये)	वाहतुक खर्च (रु./टनामध्ये)	इंधन पोचवण्याचा खर्च (रु./टनामध्ये)	पुरवठ्यादाराला झालेला खर्च (रु./टनामध्ये)	साठवणूकीचा खर्च (रु./टनामध्ये)	हाताळणीचा खर्च (रु./टनामध्ये)	वाहतुक खर्च (रु./टनामध्ये)	इंधन पोचवण्याचा खर्च (रु./टनामध्ये)	पुरवठ्यादाराला झालेला खर्च (रु./टनामध्ये)	साठवणूकीचा खर्च (रु./टनामध्ये)	हाताळणीचा खर्च (रु./टनामध्ये)	वाहतुक खर्च (रु./टनामध्ये)	इंधन पोचवण्याचा खर्च (रु./टनामध्ये)
१	२	३	४	५	६	७	८	९	१०	११	१२	१३	१४	१५	१६	१७	१८	१९	२०	२१	२२
१	एप्रिल																				
२	मे																				
३	जून																				
४	जुलै																				
५	ऑगस्ट																				
६	सप्टेंबर																				
७	ऑक्टोबर																				
८	नोव्हेंबर																				
९	डिसेंबर																				
१०	जानेवारी																				
११	फेब्रुवारी																				
१२	मार्च																				