



# महाराष्ट्र शासन राजपत्र

## असाधारण भाग चार-क

वर्ष ३, अंक १६]

गुरूवार, एप्रिल ६, २०१७/चैत्र १६, शके १९३९

[पृष्ठे १५, किंमत : रुपये ९.००

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 यांमधील 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, (शुल्क व आकार) विनियम, २०१७.

विद्युत अधिनियम, २००३.

क्र. मविनिआ/लिगल/२०१७/१७७१.—विद्युत अधिनियम, २००३ मधील कलम ८६ च्या उप-कलम (१) च्या खंड (जी) सह कलम १८१ अन्वये प्रदान करण्यात आलेल्या अधिकारांचा वापर करून, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग, याद्वारे खालील विनियम करीत आहे.

हे विनियम “महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (शुल्क व आकार) विनियम, २००४” ला अधिक्रमित करतील.

विनियम

१. संक्षिप्त नाव, प्रारंभ आणि व्याप्ती

१.१ या विनियमांना “महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (शुल्क व आकार) विनियम, २०१७” असे म्हणावे.

१.२ हे विनियम शासकीय राजपत्रातील त्यांच्या प्रसिद्धीच्या दिनांकापासून अंमलात येतील.

२. व्याख्या

२.१ या विनियमांत, संदर्भानुसार वेगळा अर्थ अपेक्षित नसेल तर,—

(अ) “अधिनियम” म्हणजे वेळोवेळी सुधारणा केलेला विद्युत अधिनियम, २००३ (२००३ चा ३६);

(ब) “आयोग” म्हणजे महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग;

(१)

(क) “ग्राहक प्रतिनिधी” म्हणजे अधिनियमाच्या कलम ९४ च्या उप-कलम (३) नुसार ग्राहकांच्या हितांचे प्रतिनिधित्व करण्यासाठी आयोगाकडून प्राधिकृत करण्यात येईल अशी व्यक्ती;

(ड) “लघु वितरण परवानाधारक” म्हणजे असा वितरण परवानाधारक ज्याच्या बहुवर्षीय वीज दर चौकटीअंतर्गत नियंत्रण कालावधीतील वीज दर निश्चितीकरणसाठीच्या अर्जांमध्ये, पहिल्या वर्षाकरिता विजेच्या ५०० दशलक्ष युनिट्स पर्यंतच्या विक्रीकरिता लागणारी अंदाजित एकूण महसुली गरज, दाखविलेली असते;

३.२ (अ) येथे वापरलेले आणि व्याख्या न केलेले शब्द किंवा शब्दप्रयोग यांना अधिनियमात किंवा त्या अंतर्गत करण्यात आलेल्या नियमात किंवा विनियमात दिल्यानुसार अर्थ राहिल.

(ब) या विनियमांच्या मराठी अनुवादात इंग्रजी विनियमांमधील कोणत्याही शब्दांचा/मजकुराचा अर्थ निश्चित करताना कोणताही वाद उद्भवल्यास आणि/किंवा कोणतीही विसंगती आढळल्यास मूळ इंग्रजीतील विनियम ग्राह्य धरण्यात येतील.

### ३. अर्ज किंवा याचिकांसाठी शुल्क

३.१ आयोगाकडे करण्यात येणाऱ्या प्रत्येक अर्जासोबत या विनियमांच्या अनुसूचीमध्ये ठरवून देण्यात आलेले शुल्क किंवा आकार पाठविण्यात येतील.

३.२ या विनियमांतर्गत ठरवून देण्यात आलेले शुल्क किंवा आकार, “महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग” च्या नावाने काढलेल्या, मुंबई येथे अदा करण्यात यावयाच्या, धनाकर्षणे (बँक ड्राफ्टने) किंवा प्रदानादेशाने (पे-ऑर्डरने); किंवा इलेक्ट्रॉनिक माध्यमातून आरटीजीएसने (रिअल टाइम ग्रॉस सेटलमेंट) किंवा एनइएफटी ने (नॅशनल इलेक्ट्रॉनिक फंड्स ट्रान्सफर); अथवा दोन हजार रुपयांपेक्षा जास्त नसलेली रक्कम रोखीने, अदा करण्यात येईल.

३.३ या विनियमांतर्गत आयोगात प्राप्त झालेले शुल्क आणि आकार हे, आयोगाच्या निर्देशित बँक खात्यात जमा करण्यात येतील.

३.४ अधिनियमाच्या कलम १४२ आणि कलम १४६ अंतर्गत आयोगाने किंवा कलम १४३ अंतर्गत अभिनिर्णेत्या अधिकाऱ्याने आकारलेला कोणताही दंड, सदर आदेशाच्या दिनांकापासून तीस (३०) दिवसांच्या आत, किंवा आयोगाने किंवा अभिनिर्णेत्या अधिकाऱ्याने, मान्यता दिलेल्या वाढीव मुदतीत अदा करण्यात येईल.

३.५ या विनियमात विनियम ३.२ आणि ३.३ मध्ये नमूद करण्यात आलेल्या पद्धतीप्रमाणेच, दंड देय राहिल व रक्कम जमा करण्यात येईल.

३.६ संबंधित वरिष्ठ न्यायालयाने किंवा न्यायाधिकरणाने निकाल दिल्यानंतर, आयोगाकडे याचिका दाखल करण्याची मुभा देऊन आयोगाने यापूर्वी निकाली काढलेल्या प्रकरणात, अर्जादाराला नवीन अर्जाकरिता कोणतेही शुल्क भरावे लागणार नाही.

### ४. वीज दरांमध्ये समावेश करणे

परवानाधारकाने किंवा निर्मिती कंपनीने या विनियमांतर्गत अदा केलेले कोणतेही शुल्क किंवा आकार, त्यांचा वीज दर निश्चिती करताना त्यात खर्च म्हणून समाविष्ट करण्याचा त्यास हक्क राहिल.

परंतु असे की, अधिनियमाच्या तरतुदींतर्गत किंवा आयोगाच्या आदेशानुसार अदा करण्यात आलेला कोणताही दंड, वीज दराच्या निश्चितीकरणांतर्गत खर्च म्हणून दाखविण्यास मान्यता देण्यात येणार नाही.

### ५. सुधारणा करण्याचे अधिकार

आयोग, कोणत्याही वेळी, या विनियमांतील कोणत्याही तरतुदीमध्ये बदल, फेरफार, फेरबदल किंवा सुधारणा करू शकेल.

### ६. अडचणी दूर करण्याचे अधिकार

या विनियमांतील कोणत्याही तरतुदीची अंमलबजावणी करताना जर काही अडचण उद्भवली तर आयोग, साधारण किंवा विशेष आदेशाने, अडचण दूर करण्यासाठी त्यास आवश्यक वाटतील, परंतु अधिनियमांतील तरतुदीशी विसंगत नसतील अशा, तरतुदी करू शकेल.

## शुल्क व आकारांची अनुसूची

अ. क्र	तपशील	शुल्क (रुपये)												
(१)	(२)	(३)												
१	अधिनियमातील तरतुदींतर्गत वादावरील अभिनिर्णयासाठी करण्यात आलेला अर्ज (एक) खाली (दोन) मध्ये उल्लेखलेल्या निर्मिती कंपनी व्यतिरिक्त, परवानाधारक किंवा निर्मिती कंपनीने केलेला अर्ज.  (दोन) स्ववापरासाठीचा निर्मिती प्रकल्प मालकीचा असलेल्या व्यक्तीने केलेला अर्ज  (तीन) ग्राहक किंवा ग्राहक प्रतिनिधीने केलेला अर्ज	पारंपरिक इंधनावर आधारित (कोळसा, गॅस, ऑईल इ.) निर्मिती प्रकल्प, जल विद्युत प्रकल्प (२५ मेवॅ वरील ) आणि परवानाधारक : रु. ३,००,००० आणि अपारंपारिक किंवा नूतनशील ऊर्जा प्रकल्प, सह निर्मिती प्रकल्पांसह : रु. ५०,०००  रु. २५,०००  रु. ५,०००												
२	अधिनियमाच्या कलम १५ अंतर्गत परवाना मंजूरीसाठी केलेला अर्ज.	महाराष्ट्र शासनाच्या दिनांक २३ मार्च २००९ च्या अधिसूचने-प्रमाणे रु. ५,००,००० किंवा वेळोवेळी सुधारणा केल्याप्रमाणे.												
३	वार्षिक परवाना शुल्क (एक) पारिषण परवाना शुल्क	खालील तक्त्यात दाखविल्याप्रमाणे, परवानाधारकाच्या व्होल्टेजनिहाय जाळ्यावर आणि रुपये प्रती सर्किट किलोमीटर ज्या व्होल्टेज लेव्हलला अनुरूप असेल- त्यावर आधारित केलेल्या परिगणनेप्रमाणे (जवळच्या १०० रुपयांत पूर्ण करण्यात येईल) - किमान रुपये २,००,००० आणि कमाल रु. २०,००,००० च्या अधीन राहून.—												
		<table border="1"> <thead> <tr> <th>अनु. क्र.</th> <th>तपशील</th> <th>शुल्क (प्रति सर्किट किलोमीटर)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>१</td> <td>एचव्हीडीसी</td> <td>रु. १२,०००</td> </tr> <tr> <td>२</td> <td>७६५ केव्ही</td> <td>रु. ७,०००</td> </tr> <tr> <td>३</td> <td>४०० केव्ही आणि त्या खालील</td> <td>रु. ३,०००</td> </tr> </tbody> </table>	अनु. क्र.	तपशील	शुल्क (प्रति सर्किट किलोमीटर)	१	एचव्हीडीसी	रु. १२,०००	२	७६५ केव्ही	रु. ७,०००	३	४०० केव्ही आणि त्या खालील	रु. ३,०००
अनु. क्र.	तपशील	शुल्क (प्रति सर्किट किलोमीटर)												
१	एचव्हीडीसी	रु. १२,०००												
२	७६५ केव्ही	रु. ७,०००												
३	४०० केव्ही आणि त्या खालील	रु. ३,०००												
	(दोन) वितरण परवाना शुल्क	वाहन आणि विजेच्या विक्रीतून, कर आणि शुल्क (ड्यूटीज) वगळून, मिळणाऱ्या महसूलाच्या ०.०२ टक्के (जवळच्या १०० रुपयांत पूर्ण करण्यात येईल) किमान रु. २,००,००० च्या अधीन राहून.												
	(तीन) वीज व्यापार परवाना शुल्क	विजेच्या विक्रीतून, कर आणि शुल्क (ड्यूटीज) वगळून, मिळणाऱ्या महसूलाच्या ०.०२ टक्के (जवळच्या १०० रुपयांत पूर्ण करण्यात येईल) किमान रु. २,००,००० आणि कमाल रु. ५,००,००० च्या अधीन राहून.												

## अनुसूची-चालू

(१)

(२)

(३)

परंतु असे की,—

(अ) परवानाधारक, ज्यामध्ये अधिनियमाच्या कलम १४ मधील पहिल्या, दुसऱ्या, तिसऱ्या, चौथ्या व पाचव्या परंतुकात आणि कलम १४ च्या खंड (बी) च्या परंतुकामध्ये उल्लेखलेले परवानाधारक समाविष्ट असतील, वार्षिक परवाना शुल्क, प्रत्येक वर्षी १० एप्रिल पर्यंत आगाऊ अदा करील ;  
तथापि, आर्थिक वर्ष २०१७-१८ करिता वार्षिक परवाना शुल्क, वितरण आणि वीज व्यापारी परवानाधारक ३० एप्रिल २०१७ पर्यंत आणि पारिषण परवानाधारक १० जून २०१७ पर्यंत अदा करतील.

(ब) परवाना शुल्क भरणात विलंब झाल्यास, परवानाधारक शिल्लक रकमेवर दर महा १.२५ टक्के सरळ व्याज दराने विलंब भरणा आकार म्हणून भरण्यास जबाबदार राहिल.

(क) पारिषण परवानाधारकाने अदा करावयाच्या वार्षिक परवाना शुल्काची परिगणना राज्य पारिषण कंपनीने (" एसटीयू ") प्रमाणित केल्याप्रमाणे मागील आर्थिक वर्षाच्या आधीच्या आर्थिक वर्षाच्या अखेरीस अस्तित्वात असलेल्या पारिषण वाहिनीच्या सर्किट किलोमीटर्सच्या आधारे, करण्यात येईल.

असे प्रमाणपत्र एसटीयूकडून परवानाधारकाशी सल्लामसलत करून संबंधित आर्थिक वर्ष संपल्यानंतर सहा महिन्यांच्या आत संबंधित परवानाधारकाला आणि आयोगाला देण्यात येईल.

तथापि, आर्थिक वर्ष २०१७-१८ च्या वार्षिक परवाना शुल्काच्या बाबतीत, एसटीयू असे प्रमाणपत्र आर्थिक वर्ष २०१५-१६ करिता १५ मे २०१७ पर्यंत देईल.

(ड) वितरण परवानाधारकाने अदा करावयाच्या वार्षिक परवाना शुल्काची परिगणना, मागील आर्थिक वर्षाच्या आधीच्या आर्थिक वर्षाच्या लेखापरीक्षित लेख्यामध्ये दाखविलेल्या विजेच्या वहनातून आणि विक्रीतून मिळणाऱ्या महसुलावर आधारित राहिल.

(इ) वीज व्यापार परवानाधारकाने अदा करावयाच्या वार्षिक परवाना शुल्काची परिगणना, मागील आर्थिक वर्षाच्या आधीच्या आर्थिक वर्षाच्या लेखापरीक्षित लेख्यामध्ये दाखविलेल्या विजेच्या विक्रीतून मिळणाऱ्या महसुलावर आधारित राहिल.

अनुसूची-चालू

(१)	(२)	(३)
(फ) ज्या परवानाधारकाला अधिनियमाच्या कलम १४ अंतर्गत प्रथमच नवीन परवाना क्षेत्रासाठी परवाना मंजूर करण्यात आला असेल त्याला, असा परवाना मंजूर करण्यात आल्यानंतरच्या पुढील दोन आर्थिक वर्षातील प्रत्येक वर्षासाठी वार्षिक परवाना शुल्क रु. २,००,००० अदा करावे लागेल.		
(ग) उपरोक्त (फ) येथे नमूद केलेला परंतुक फक्त नवीन परवानाधारकाला लागू राहिल आणि त्याच परवाना क्षेत्राकरिता अधिनियमाच्या कलम १४ अंतर्गत परवाना मागणाऱ्या विद्यमान परवानाधारकाला लागू राहणार नाही.		
४ अधिनियमाच्या कलम १७ खाली पूर्व-मंजूरीसाठी अर्ज	ज्या व्यवहाराकरिता मंजूरी मागण्यात आली आहे त्याच्या मूल्याच्या ०.०१ टक्के, किमान रु. २,००,००० आणि कमाल रु. ५,००,००० च्या अधीन राहून.	
५ अधिनियमाच्या कलम १८ अंतर्गत परवान्यात सुधारणा करण्यासाठी अर्ज—		
(एक) परवानाधारकाने केलेला अर्ज	(१) रु. १,००,०००	
(दोन) परवानाधारका व्यतिरिक्त अन्य व्यक्तीने केलेला अर्ज.	(२) रु. १०,०००	
६ (अ) अधिनियमाच्या कलम १९ च्या उप-कलम (२) अंतर्गत पारिषण किंवा वितरण परवाना रद्द करण्यासाठी अर्ज—		
(एक) पारिषण किंवा वितरण परवानाधारकाने केलेला अर्ज.	(१) रु. १०,००,०००	
(दोन) पारिषण किंवा वितरण परवानाधारका व्यतिरिक्त अन्य व्यक्तीने केलेला अर्ज—	(२) रु. १,००,०००	
(ब) अधिनियमाच्या कलम १९ च्या उप-कलम		
(२) अंतर्गत वीज व्यापार परवाना रद्द करण्यासाठी अर्ज—		
(एक) वीज व्यापार परवानाधारकाने केलेला अर्ज	(१) रु. २५,०००	
(दोन) वीज व्यापार परवानाधारका व्यतिरिक्त अन्य व्यक्तीने केलेला अर्ज	(२) रु. १०,०००	
७ खालील बाबासाठी बहु-वर्षीय वीज दर निश्चितीकरणासाठी अर्ज (भांडवली खर्चास मंजूरीसह) :—		
(अ) कलम ६२ च्या उप-कलम (१) च्या खंड (ए) अंतर्गत वीज निर्मितीसाठी, पारंपरिक इंधनावर (कोळसा, ऑइल, गॅस इ.) आधारित वीज निर्मिती प्रकल्प, जल विद्युत प्रकल्प (२५ मे.वॅ. वरील)	२५० मे.वॅ. क्षमतेपर्यंत रु. १०,००,००० आणि प्रत्येक अतिरिक्त १०० मे.वॅ. क्षमतेकरिता किंवा त्याच्या भागाकरिता रु. १,००,००० (जवळच्या १०० रुपयांत पूर्ण करण्यात येईल) कमाल रु. २०,००,००० च्या अधीन राहून.	
(ब) कलम ६२ च्या उप-कलम (१) च्या खंड (बी) अंतर्गत विजेच्या पारिषणासाठी.	रु. १५,००,०००.	

## अनुसूची-चालू

(१)	(२)	(३)
(क) (एक) कलम ६२ च्या उप-कलम १ च्या खंड (सी) अंतर्गत विजेच्या वहनासाठी; आणि / किंवा (दोन) कलम ६२ च्या उप-कलम १ च्या खंड (डी) अंतर्गत विजेच्या विक्रीसाठी.	परंतु असे की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाने अर्ज केल्यामुळे किंवा आयोगाने स्वतः पुढाकार घेऊन असा वीज दर निश्चित केला तरी निर्मिती कंपनीला किंवा परवानाधारकाला हे शुल्क अदा करावे लागेल.	वितरण परवानाधारकाकरिता रु. १५,००,००० आणि लघु वितरण परवानाधारकरिता रु. ५,००,०००.
८ पारंपरिक इंधनावर आधारित (कोळसा, ऑइल, गॅस इ.) निर्मिती प्रकल्प, जल विद्युत प्रकल्प (२५ मे.वॅ. वरील) किंवा परवानाधारकाने बहु-वर्षीय वीज दराच्या चौकटी अंतर्गत नियंत्रण कालावधीतील मध्यावधी आढाव्यासाठी केलेला अर्ज.	परंतु असे की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाने अशा मध्यावधी आढाव्यासाठी अर्ज केल्यामुळे किंवा आयोगाने स्वतः पुढाकार घेऊन असा आढावा घेतला तरी निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाला हे शुल्क अदा करावे लागेल.	या विनियमांमध्ये मूळ अर्जाकरिता ठरवून देण्यात आलेल्या शुल्काच्या ५० टक्के (जवळच्या १०० रुपयांत पूर्ण करण्यात येईल).
परंतु आणखी असे की, बहु-वर्षीय वीज दर निश्चिती करण्यासाठी किंवा मध्यावधी आढाव्या व्यतिरिक्त अन्य कोणत्याही वीज दराच्या अर्जाकरिता, या विनियमांमध्ये मूळ अर्जाकरिता ठरवून देण्यात आलेल्या शुल्काच्या ५० टक्के शुल्क अदा करावे लागेल.	९ महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राने शुल्क व आकार निश्चित करण्यासाठी केलेला अर्ज, परंतु असे की, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राने अर्ज केल्यामुळे किंवा आयोगाने स्वतः पुढाकार घेऊन असे शुल्क व आकार निश्चित केले तरी महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राला हे शुल्क अदा करावे लागेल.	रु. ५,००,०००.
१० बहु-वर्षीय वीज दर चौकटी अंतर्गत महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राने नियंत्रण कालावधीत मध्यावधी आढाव्यासाठी केलेला अर्ज परंतु असे की, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राने अर्ज केल्यामुळे किंवा आयोगाने स्वतः पुढाकार घेऊन असा मध्यावधी आढावा घेतला तरी महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राला हे शुल्क अदा करावे लागेल.	११ अ-पारंपरिक आणि नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पाने, सह निर्मिती प्रकल्पांसह, अधिनियमाच्या कलम ६२ च्या उप-कलम १ च्या खंड (ए) अंतर्गत वीज दर निश्चित करण्यासाठी केलेला अर्ज.	या विनियमांमध्ये मूळ अर्जाकरिता ठरवून देण्यात आलेल्या शुल्काच्या ५० टक्के (जवळच्या १०० रुपयांत पूर्ण करण्यात येईल.)
		५ मे.वॅ. क्षमतेपर्यंत रु. १,००,००० आणि प्रत्येक अतिरिक्त ५ मे.वॅ. क्षमतेसाठी किंवा त्याच्या भागासाठी रु. ५,००० (जवळच्या १०० रुपयांत पूर्ण करण्यात येईल) कमाल रु. ५,००,००० च्या अधीन राहून.

अनुसूची-चालू

(१)	(२)	(३)
१२	अधिनियमाच्या कलम ८६ च्या उप-कलम (१) च्या खंड (बी) अंतर्गत वीज खरेदी करारास मान्यतेसाठी आणि/किंवा अधिनियमाच्या कलम ६३ अंतर्गत वीज दर स्वीकृत करण्यासाठी करण्यात आलेला अर्ज :	
	(अ) पारंपरिक इंधनावर आधारित (कोळसा, गॅस, ऑइल, इ.) निर्मिती प्रकल्प, जल-विद्युत प्रकल्प (२५ मेवॅ वरील) ने केलेला अर्ज.	रु. ३,००,०००
	(ब) अ-पारंपरिक आणि नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पाने, सह-निर्मिती प्रकल्पांसह, केलेला अर्ज.	रु. ५०,०००
१३	(अ) वीज दराचा आदेश किंवा वीज खरेदी करार किंवा वीज प्राप्त करून घेण्याच्या दराचा आढावा घेण्यासाठी अर्ज :	
	(एक) परवानाधारकाने किंवा निर्मिती कंपनीने केलेला अर्ज.	(एक) या विनियमांमध्ये मूळ अर्जाकरिता ठरवून देण्यात आलेल्या शुल्काच्या १० टक्के (जवळच्या १०० रुपयांत पूर्ण करण्यात येईल)
	(दोन) ग्राहकाने अथवा ग्राहक प्रतिनिधीने अर्ज केलेला अर्ज.	(दोन) रु. २५,०००
	(तीन) परवानाधारक, निर्मिती कंपनी, ग्राहक किंवा ग्राहक प्रतिनिधी व्यतिरिक्त अन्य व्यक्तीने केलेला अर्ज.	(तीन) रु. १,००,०००
	(ब) अधिनियमाच्या तरतुदींतर्गत वादासंबंधात देण्यात आलेल्या अभिनिर्णयावरील आदेशाच्या आढाव्यासाठी अर्ज.	या विनियमामध्ये मूळ अर्जाकरिता ठरवून देण्यात आलेल्या शुल्काच्या १० टक्के (जवळच्या १०० रुपयांत पूर्ण करण्यात येईल)
१४	अधिनियमाच्या कलम ४५ आणि कलम ४६ अंतर्गत वितरण परवानाधारकाने आकारांच्या अनुसूचीला मान्यतेसाठी केलेला अर्ज:	वितरण परवानाधारकाकरिता रु. ५,००,००० आणि लघु वितरण परवानाधारकाकरिता रु. २,००,०००.
	परंतु असे की, परवानाधारकाने त्याच्या वीज दराच्या याचिकेचा एक भाग म्हणून जर आकारांच्या अनुसूचीला मान्यतेसाठी अर्ज केला असेल तर, असे वेगळे शुल्क अदा करावे लागणार नाही.	
१५	आयोगाचे आदेश किंवा अभिलेखे तपासणीसाठी अर्ज.	वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या माहितीचा अधिकार (शुल्क व खर्चाचे विनियमन) नियम, २००५ मध्ये ठरवून देण्यात आल्याप्रमाणे
१६	आयोगाचे दस्तावेज किंवा आदेश किंवा विनियमांच्या डिजिटल किंवा छापील प्रती पुरविण्यासाठी अर्ज.	वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या माहितीचा अधिकार (शुल्क व खर्चाचे विनियमन) नियम, २००५ मध्ये ठरवून देण्यात आल्याप्रमाणे.
१७	या विनियमात अन्यत्र समाविष्ट नसलेल्या आयोगाच्या आदेशाचा आढावा घेण्यासाठी अर्ज.	रु. १०,०००

## अनुसूची-समाप्त

(१)	(२)	(३)
१८	संकीर्ण अर्ज म्हणजेच या विनियमामध्ये अन्यत्र समाविष्ट नसलेले अर्ज :	
	(एक) परवानाधारकाने केलेला अर्ज :	(एक) रु. १०,०००.
	(दोन) व्यक्ती वगळून इतरांनी (एंटीटी) केलेला अर्ज; आणि	(दोन) रु. १,०००.
	(तीन) व्यक्तीने केलेला अर्ज.	(तीन) रु. ५००.
१९	संकीर्ण अर्ज या वर्गवारीत न येणारा महाराष्ट्र शासनाकडून आलेला अर्ज.	रु. १,०००.

मुंबई,  
दिनांक ३ एप्रिल २०१७.

अश्वनी कुमार सिन्हा,  
सचिव,  
महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग.



## MAHARASHTRA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION, MUMBAI

ELECTRICITY ACT, 2003.

No. MERC/Legal/2017/1771.—In exercise of its powers under clause (g) of sub-section (1) of Section 86 read with Section 181 of the Electricity Act, 2003, the Maharashtra Electricity Regulatory Commission hereby makes the following Regulations :—

These Regulations supersede the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Fees and Charges) Regulations, 2004.

### REGULATIONS

#### 1. Short Title, Commencement and Extent.—

1.1 These Regulations may be called the “Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Fees and Charges) Regulations, 2017”.

1.2 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), as amended from time to time;

(b) “Commission” means the Maharashtra Electricity Regulatory Commission;

(c) “Consumer Representative” means such person as may be authorized by the Commission to represent the interests of Consumers in accordance with sub-section (3) of Section 94 of the Act ;

(d) “Small Distribution Licensee” means a Distribution Licensee which has an estimated Annual Revenue Requirement for sale of upto 500 Million Units of electricity for the first year of its Application for Tariff Determination during a Multi-Year Tariff Control Period.

2.2 Words or expressions used and not defined in these Regulations shall have the meanings assigned to them in the Act, or the Rules or other Regulations framed thereunder.

#### 3. Fees for Applications or Petitions.—

3.1 Every Application made to the Commission shall be accompanied by the Fees or Charges specified in the Schedule to these Regulations.

3.2 The Fees or Charges specified in these Regulations shall be paid by means of Bank Draft or Pay Order drawn in favour of ‘Maharashtra Electricity Regulatory Commission’, payable at Mumbai ; or by electronic means (such as through Real Time Gross Settlement or National Electronic Funds Transfer); or in cash for amounts not exceeding two thousand rupees.

3.3 The Fees and Charges received by the Commission under these Regulations shall be deposited in the designated Bank Account of the Commission.

3.4 Any penalty ordered by the Commission under Sections 142 and 146 of the Act, or by the adjudicating officer under Section 143, shall be paid within thirty (30) days of such order, or within such extended time as may be allowed by the Commission or such adjudicating officer.

3.5 Such penalty shall be payable and the amount deposited in the same manner as provided under Regulations 3.2 and 3.3 of these Regulations.

3.6 No Fee will be payable for fresh Applications in matters which the Commission had earlier disposed of with liberty to the Applicant to approach the Commission after the decision of the concerned higher Court or Tribunal.

#### 4. Inclusion in Tariff.—

A Licensee or Generating Company shall be entitled to include the amount of any Fee or Charge paid by it under these Regulations as an expense in the determination of its Tariff :

Provided that any penalty paid under the provisions of the Act or ordered by the Commission shall not be allowed as an expense in the determination of Tariff.

**5. Power to amend.—**

The Commission may, at any time, vary, alter, modify or amend any provisions of these Regulations.

**6. Power to remove difficulties.—**

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

*SCHEDULE OF FEES AND CHARGES*

S. No. (1)	Description (2)	Fees (in Rupees) (3)
1	Application for adjudication of disputes under the provisions of the Act :	
	(i) made by a Licensee or by a Generating Company, other than a Generating Company referred to in (ii) below;	Conventional fuel-based (coal, gas, oil, etc.) Generation Plant, Hydro Power Plant (above 25 MW), and a Licensee: Rs. 3,00,000; and Non-conventional or Renewable Energy Plant, including Co-Generation Plant : Rs. 50,000
	(ii) made by a person owning a Captive Generating Plant;	Rs. 25,000
	(iii) made by a Consumer or a Consumer Representative;	Rs. 5,000
2	Application for grant of Licence under Section 15 of the Act ;	Rs. 5,00,000 as per Government of Maharashtra Notification dated 23 <sup>rd</sup> March 2009, or as revised from time to time.
3	Annual Licence Fee :	
	(i) Transmission Licence Fee ;	As computed based on the voltage-wise network of the Licensee and rupees per circuit kilometer corresponding to the voltage level (rounded off to the nearest one hundred rupees), as set out in the Table below, subject to a minimum of Rs. 2,00,000 and a maximum of Rs. 20,00,000 :

Sr. No.	Particulars	Fee (per circuit kilometer)
1.	HVDC	Rs.12,000
2.	765 kV	Rs.7,000
3.	400 kV and below	Rs.3,000

(1)	(2)	(3)
(ii) Distribution Licence Fee	0.02 per cent. of revenues, excluding taxes and duties, from the wheeling and sale of electricity (rounded off to the nearest one hundred rupees), subject to a minimum of Rs. 2,00,000.	
(iii) Trading Licence Fee	0.02 per cent. of revenues, excluding taxes and duties, from the sale of electricity (rounded off to the nearest one hundred rupees), subject to a minimum of Rs. 2,00,000 and a maximum of Rs. 5,00,000.	
Provided that :		
(a) the Licensee, including a Licensee referred to in the first, second, third, fourth and fifth provisos and in the proviso to clause (b) of Section 14 of the Act, shall pay the Annual Licence Fee for each financial year (FY), in advance, by 10th April of each year ;		
Except that Distribution and Trading Licensees shall pay the Annual Licence Fee for FY 2017-18 by 30th April 2017, and Transmission Licensees by 10th June 2017 ;		
(b) in case of delay in the payment of the Licence Fee, the Licensee shall be liable to pay interest on the outstanding amount at a simple interest rate of 1.25 per cent. per month as a delayed payment charge ;		
(c) the Annual Licence Fee payable by a Transmission Licensee shall be computed based on the circuit kilometers of the Transmission Lines existing at the end of the financial year prior to the last financial year, as certified by the State Transmission Utility (STU) ; Such certification shall be provided by the STU to the concerned Licensee and the Commission, in consultation with the Licensee, within six months of the close of the relevant financial year ;		

(1)

(2)

(3)

Except that, with regard to the Annual Licence Fee for FY 2017-18, the STU shall provide such certification for FY 2015-16 by 15th May 2017 ;

(d) the Annual Licence Fee payable by a Distribution Licensee shall be computed based on the revenue from wheeling and sale of electricity as shown in the Audited Accounts of the financial year prior to the last financial year ;

(e) the Annual Licence Fee payable by a Trading Licensee shall be computed based on the revenue from the sale of electricity as shown in the Audited Accounts of the financial year prior to the last financial year ;

(f) A Licensee who has been granted a Licence under Section 14 of the Act for the first time for a new Licence area shall pay an annual Licence Fee of Rs. 2,00,000 for each of the next two financial years following the grant of such Licence ;

(g) the proviso at (f) above shall apply only to a new Licensee and not to an existing Licensee applying for a Licence under Section 14 of the Act for the same Licence area.

- |   |  |  |
|---|--|--|
| 4 | Application for prior approval under Section 17 of the Act.  | 0.01 per cent. of the value of the transaction for which approval is sought, subject to a minimum of Rs. 2,00,000 and a maximum of Rs. 5,00,000. |
| 5 | Application for amendment of Licence under Section 18 of the Act,—<br>(i) by a Licensee<br>(ii) by a person other than a Licensee  | (i) Rs. 1,00,000<br>(ii) Rs. 10,000  |
| 6 | (a) Application for revocation of a Transmission or Distribution Licence under sub-section (2) of Section 19 of the Act,—<br>(i) by a Transmission or Distribution Licensee.<br>(ii) by a person other than a Transmission or Distribution Licensee. | (i) Rs. 10,00,000<br>(ii) Rs. 1,00,000   |

(1)	(2)	(3)
	(b) Application for revocation of a Trading Licence under sub-Section (2) of Section 19 of the Act.	(i) Rs. 25,000 (ii) Rs. 10,000
7	Application for Multi-Year Tariff determination (including capital cost approval) for :	
	(a) Generation of electricity under clause (a) of sub-Section (1) of Section 62 : Conventional fuel-based (coal, oil, gas, etc.) Generating Plant, Hydro Power Plant (above 25 MW).	Rs. 10,00,000 for capacity up to 250 MW, and Rs. 1,00,000 for each additional 100MW of capacity or part thereof (rounded off to the nearest one hundred rupees), subject to a maximum of Rs. 20,00,000.
	(b) Transmission of electricity under clause (b) of sub-Section (1) of Section 62.	Rs. 15,00,000.
	(c)	
	(i) Wheeling of electricity under clause (c) of sub-Section (1) of Section 62 ; and/or	Rs. 15,00,000 for a Distribution Licensee; and
	(ii) Retail sale of electricity under clause (d) of sub-Section (1) of Section 62 :	Rs. 5,00,000 for a Small Distribution Licensee
	Provided that the Fee shall be payable by the Generating Company or Licensee irrespective of whether such determination is undertaken upon its Application or <i>suo-moto</i> by the Commission.	
8	Application for Mid-Term Review during the Control Period under the Multi-Year Tariff framework by a Generating Company for Conventional fuel-based (coal, oil, gas, etc.) Generating Plant, Hydro Power Plant (above 25 MW), or by a Licensee :	50 per cent of the Fee specified in these Regulations for the original Application (rounded off to the nearest one hundred rupees).
	Provided that the Fee shall be payable by the Generating Company or Licensee irrespective of whether such Mid-Term Review is undertaken upon its Application or <i>suo-moto</i> by the Commission :	
	Provided further that, for any Tariff Application other than for Multi-Year Tariff determination or Mid-Term Review, the Fee payable shall be 50 per cent of the Fee specified in these Regulations for the original Application.	
9	Application for determination of Fees and Charges of the Maharashtra State Load Despatch Centre:	Rs.5,00,000

(1)	(2)	(3)
	Provided that the Application Fee shall be payable by the Maharashtra State Load Despatch Centre irrespective of whether such determination is undertaken upon its Application or <i>suo-moto</i> by the Commission.	
10	Application for Mid-Term Review of the Maharashtra State Load Despatch Centre during the Control Period under the Multi-Year framework: Provided that the Application Fee shall be payable by the Maharashtra State Load Despatch Centre irrespective of whether such Mid-Term Review is undertaken upon its Application or <i>suo-moto</i> by the Commission.	50 per cent of the Fee specified in these Regulations for the original Application (rounded off to the nearest one hundred rupees)
11	Application for determination of Tariff under clause (a) of sub-Section (1) of Section 62 of the Act: Non-conventional and Renewable Energy Plant, including Co-generation Plant.	Rs. 1,00,000 for capacity upto 5 MW; and Rs. 5,000 for each additional 5 MW of capacity or part thereof (rounded off to the nearest one hundred rupees), subject to a maximum of Rs. 5,00,000.
12	Application for approval of Power Purchase Agreement under clause (b) of sub-Section (1) of Section 86 and/or adoption of Tariff under Section 63 of the Act: (a) Conventional fuel-based (coal, gas, oil, etc.) Generating Plant, Hydro Power Plant (above 25 MW) ; (b) Non-conventional and Renewable Energy Plant, including Co-generation Plant.	Rs. 3,00,000 Rs. 50,000
13	(a) Application for review of Tariff Order or Power Purchase Agreement or power procurement rate: (i) by Licensee or Generating Company; (ii) by a consumer or a Consumer Representative; (iii) by a person other than a Licensee, Generating Company, consumer or Consumer Representative. (b) Application for review of Order on adjudication of disputes under the provisions of the Act.	(i) 10 per cent of the Fee specified in these Regulations for the original Application (rounded off to the nearest one hundred rupees) (ii) Rs. 25,000 (iii) Rs. 1,00,000 10 per cent of the Fee specified in these Regulations for the original Application (rounded off to the nearest one hundred rupees).

(1)	(2)	(3)
14	Application for approval of the Schedule of Charges of a Distribution Licensee under Sections 45 and 46 of the Act : Provided that, if a Licensee applies for approval of its Schedule of Charges as a part of its Tariff Petition, no such separate Fee shall be payable.	Rs. 5,00,000 for a Distribution Licensee, and Rs. 2,00,000 for a Small Distribution Licensee.
15	Application for inspection of Orders or records of the Commission.	As stipulated in the Right to Information (Regulation of Fee and Cost) Rules, 2005 as amended from time to time.
16	Supply of printed copies or digital copies of documents or Orders or Regulations of the Commission.	As stipulated in the Right to Information (Regulation of Fee and Cost) Rules, 2005 as amended from time to time.
17	Application for review of Orders of the Commission not covered elsewhere in these Regulations.	Rs. 10,000
18	Miscellaneous Applications, i.e. Applications not covered elsewhere in these Regulations :	
	(i) Applications by Licensees;	(i) Rs. 10,000
	(ii) Applications by entities other than individuals; and,	(ii) Rs. 1,000
	(iii) Applications by individuals	(iii) Rs. 500.
19	Applications by Government of Maharashtra not constituting Miscellaneous Applications.	Rs. 1,000

Mumbai,  
Dated the 3rd April 2017.

ASHWANI KUMAR SINHA,  
Secretary,  
Maharashtra Electricity Regulatory Commission.