



# महाराष्ट्र शासन राजपत्र

## असाधारण भाग चार-क

वर्ष १, अंक ४८]

मंगळवार, डिसेंबर ८, २०१५/अग्रहायण १७, शके १९३७ [पृष्ठे १७४ किंमत : रुपये १.००

असाधारण क्रमांक ८०

प्राधिकृत प्रकाशन

महाराष्ट्र शासनाव्यतिरिक्त इतर वैधानिक प्राधिकार्यांनी तयार केलेले

(भाग एक, एक-अ व एक-ल यांमध्ये प्रसिद्ध केलेले वैधानिक नियम व आदेश यांव्यतिरिक्त इतर)

वैधानिक नियम व आदेश ; यात भारत सरकार, उच्च न्यायालय, पोलीस आयुक्त, आयुक्त (राज्य उत्पादन शुल्क), जिल्हादंडाधिकारी व निवडणूक आयोग, निवडणूक न्यायाधिकरण, निवडणूक निर्णय अधिकारी व निवडणूक आयोगाखालील इतर प्राधिकारी यांनी तयार केलेले वैधानिक नियम व आदेश यांचा समावेश होतो.

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग, मुंबई

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०१५

विद्युत अधिनियम, २००३.

क्रमांक मविनिआ/लिगल/२०१५/१०८४.—विद्युत अधिनियम, २००३ (२००३ चा ३६) च्या कलम १८१ च्या उप-कलम (२) मधील खंड (एच), (आय), (जे), (एल), (एम), (ओ), (वाय), (झेडडी), (झेडइ), (झेडएफ), (झेडजी), (झेडएच) आणि (झेडपी) सह कलम ३६ च्या उप-कलम १ चे परंतुक, कलम ३९ च्या उप-कलम (२) मधील खंड (डी)चा उप-खंड (२), कलम ३९ च्या उप-कलम (२) मधील खंड (डी) च्या उप-खंड (दोन) चा दुसरा परंतुक, कलम ४०च्या खंड (सी) चा उप-खंड (दोन), कलम ४०च्या खंड (सी) च्या उप-खंड (दोन) चा दुसरा परंतुक, कलम ४१ चा पहिला परंतुक, कलम ५१चा पहिला परंतुक, कलम ६१, कलम ६२चे उप-कलम (२) आणि (५), कलम (६४) चे उप-कलम (१) आणि (३), कलम ६५, आणि कलम ८६ च्या उप-कलम (१) च्या खंड (बी) अन्वये प्रदान करण्यात आलेल्या अधिकारांचा तसेच या संबंधात त्यास समर्थ करणाऱ्या अन्य सर्व अधिकारांचा वापर करून, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग याद्वारे खालीलप्रमाणे विनियम करित आहे. हे विनियम “महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०११” ला अधिक्रमित करतील.

### १. संक्षिप्त शीर्षक, व्याप्ती आणि प्रारंभ—

१.१ या विनियमांना “महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०१५” असे म्हणावे.

१.२ हे विनियम संपूर्ण महाराष्ट्र राज्यात लागू राहतील.

१.३ हे विनियम, सध्या अस्तित्वात असलेल्या आणि भविष्यातील सर्व विद्युत निर्मिती कंपन्या, पारेषण परवानाधारक, वितरण परवानाधारक, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र (एमएसएलडीसी) आणि त्यांचे वारसदार यांना या विनियमांखाली समाविष्ट असलेल्या सर्व प्रकरणी एकूण महसुली गरज, वीज दर आणि एमएसएलडीसीचे शुल्क व आकार निश्चित करण्यासाठी १ एप्रिल २०१६ पासून ३१ मार्च २०२० पर्यंत, लागू राहतील.

१.४ हे विनियम शासकीय राजपत्रातील त्यांच्या प्रसिद्धीच्या दिनांकापासून अंमलात येतील :

परंतु असे की, ३१ मार्च, २०१६ पर्यंतच्या कालावधीतील आढावा बाबींसह सर्व प्रयोजनांसाठी, एकूण महसुली गरज आणि वीज दराच्या निश्चितीकरणाच्या संबंधातील बाबींचे नियमन “महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (वीज दराच्या अटी आणि शर्ती) विनियम, २००५” किंवा “महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०११” सुधारणांसह, त्यामधील तरतुदींनी, लागू असेल त्याप्रमाणे, करण्यात येईल.

## २. व्याख्या—

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

(१) “लेखा विवरणपत्र ” म्हणजे प्रत्येक आर्थिक वर्षाकरिता, खालील विवरणपत्रे म्हणजेच—

(एक) आयोगाने वेळोवेळी विहित केलेल्या नमुन्यानुसार प्रत्येक परवानाप्राप्त किंवा विनियमित व्यवसायाच्या संदर्भात वेगवेगळा तयार केलेला, वैधानिक लेखापरीक्षकांनी उचितपणे प्रमाणित केलेला, ताळेबंद ;

(दोन) आयोगाने वेळोवेळी विहित केलेल्या नमुन्यानुसार प्रत्येक परवानाप्राप्त किंवा विनियमित व्यवसायाच्या संदर्भात वेगवेगळा तयार केलेला, वैधानिक लेखापरीक्षकांनी उचितपणे प्रमाणित केलेला, नफा-तोटा लेखा ;

(तीन) आयोगाने वेळोवेळी विहित केलेल्या नमुन्यानुसार प्रत्येक परवानाप्राप्त किंवा विनियमित व्यवसायाच्या संदर्भात वेगवेगळे तयार केलेले, वैधानिक लेखापरीक्षकांनी उचितपणे प्रमाणित केलेले, रोकड आवक विवरणपत्र ;

(चार) कंपनी अधिनियम, १९५६ किंवा कंपनी अधिनियम, २०१३ मध्ये, लागू असेल त्याप्रमाणे, समाविष्ट असलेल्या नमुन्यानुसार तयार केलेला ताळेबंद ;

(पाच) कंपनी अधिनियम, १९५६ किंवा कंपनी अधिनियम, २०१३ मध्ये, लागू असेल त्याप्रमाणे, समाविष्ट असलेल्या आवश्यकतांची पूर्तता करणारे नफा आणि तोटा पत्रक ;

(सहा) भारतीय सनदी लेखापाल संस्थेच्या लागू असलेल्या लेखा मानकांनुसार तयार करण्यात आलेले रोकड आवक (कॅश फ्लो) विवरणपत्र ;

(सात) वैधानिक लेखापरीक्षकांचा अहवाल ;

(आठ) एक कंपनी म्हणून असलेला संस्थेचा एकूण खर्च, महसूल, मत्ता आणि दायित्वे आणि आयोगाने विनियमित केलेल्या आणि विनियमित न केलेल्या प्रत्येक व्यवसायाच्या कामकाजाचा खर्च, महसूल, मत्ता आणि दायित्वे यांच्यामधील ताळमेळ दाखविणारे, वैधानिक लेखापरीक्षकांनी उचितपणे प्रमाणित केलेले, ताळमेळ विवरणपत्र ;

(नऊ) कंपनी अधिनियम, १९५६ किंवा कंपनी अधिनियम, २०१३ अंतर्गत, लागू असेल त्याप्रमाणे, केंद्र शासनाने विहित केलेले खर्चाचे अभिलेखे ;

यासह त्यासंबंधीच्या टिपण्या व आयोग वेळोवेळी निर्देश देईल त्यानुसार इतर पुष्टी देणारी विवरणपत्रे व माहिती :

परंतु असे की, परवान्याच्या अटीनुसार प्रत्येक परवानाप्राप्त व्यवसाय आणि प्रत्येक विनियमित व्यवसायासाठी वेगवेगळी लेखा विवरणपत्रे तयार करून आयोगाला सादर करण्यात येतील :

परंतु आणखी की, परवान्याच्या अटीनुसार प्रत्येक परवानाप्राप्त व्यवसायासाठी आणि प्रत्येक विनियमित व्यवसायासाठी आर्थिक वर्ष २०१६-१७ पासून वेगवेगळी लेखा विवरणपत्रे सादर करण्यात आली नाहीत तर, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी यांनी दाखल केलेल्या याचिका, याचिकाकर्त्याला त्याचे म्हणणे मांडण्याची वाजवी संधी दिल्यानंतर, आयोगाकडून फेटाळल्या जाऊ शकतील :

परंतु असेही की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी लेखा विवरणपत्रांसह वैधानिक लेखापरीक्षकाचे अभिप्राय, निरीक्षणे आणि लेखांवरील टिपण्या सादर करतील आणि त्यासोबत वैधानिक लेखापरीक्षकांनी अधोरेखित केलेल्या महत्वाच्या प्रश्नांचा सारांश आणि असे प्रश्न सोडवण्यासाठी केलेल्या कार्यवाहीची माहिती देखील जोडण्यात येईल :

परंतु असेही की, स्थानिक प्राधिकरणातर्फे वीज वितरणाचा व्यवसाय करण्यात येत असल्यास, लेखा विवरणपत्रे यांचा अर्थ अशा स्थानिक प्राधिकरणाने, त्यास लागू असलेल्या संबंधित अधिनियम किंवा संविधीनुसार, वर उल्लेखलेल्या बाबींच्या संदर्भात तयार केलेली व ठेवलेली माहिती :

परंतु असेही की, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र (एमएसएलडीसी) जोपर्यंत महाराष्ट्र राज्य विद्युत पारेषण कंपनी लिमिटेडचा भाग असेल तोपर्यंत एमएसएलडीसीकरिता महाराष्ट्र राज्य विद्युत पारेषण कंपनीला वेगळी लेखा पुस्तके ठेवावी लागतील आणि ही लेखा पुस्तके वैधानिक लेखापरीक्षकाकडून लेखापरीक्षित व प्रमाणित करून घ्यावी लागतील ;

(२) “अधिनियम” म्हणजे विद्युत अधिनियम, २००३ (२००३ चा ३६), वेळोवेळी करण्यात आलेल्या सुधारणांसह ;

(३) “एकूण महसुली गरज” म्हणजे निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीशी संबंधित महसुली गरजेमध्ये अनुज्ञेय खर्च आणि भांडवलावरील परतावा समाविष्ट असतील व ही महसुली गरज या विनियमांतील तरतुदीनुसार वीज दरातून किंवा शुल्क व आकारातून वसूल करावयाची असते ;

(४) “वाटप विवरणपत्र” म्हणजे प्रत्येक आर्थिक वर्षासाठी, निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक त्यांच्या मत्तांच्या इष्टतम वापरासाठी करीत असलेल्या प्रत्येक अन्य व्यवसायाच्या संबंधातील एक विवरणपत्र, ज्यामध्ये कोणत्याही महसूल, खर्च, मत्ता, दायित्व, राखीव निधी किंवा तरतूद, इ. ची रक्कम दाखविलेली असते, जी अशा प्रत्येक अन्य व्यवसायांमध्ये, त्या आकाराच्या आधाराच्या तपशीलासह खर्ची घातलेली असते ; किंवा निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाच्या वेगवेगळ्या व्यवसायांमध्ये विभाजन किंवा वाटणीद्वारे, विभाजन किंवा वाटणीच्या आधाराच्या तपशीलासह, निश्चित करण्यात आलेली असते :

परंतु असे की, या विनियमांच्या प्रयोजनासाठी, एखाद्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रासाठी वितरण परवानाधारकाचा परवानाप्राप्त व्यवसाय हा वितरण वायर्स व्यवसाय आणि किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायामध्ये विभागण्यात येईल :

परंतु आणखी असे की, निर्मिती केंद्राचा मालक वितरण परवानाधारक असल्यास आणि/किंवा त्याची देखभाल आणि/किंवा संचालन करीत असल्याच्या संबंधात असे वाटप विवरणपत्र अशा रीतीने तयार करण्यात येईल की, जेणेकरून वीज दराचे निश्चितीकरण टप्पा-निहाय, संच-निहाय आणि/किंवा संपूर्ण निर्मिती केंद्रासाठी करता येणे शक्य होईल ;

(५) “वाटप केलेली क्षमता” या संज्ञेचा अर्थ आयोगाने पारेषण मुक्त प्रवेश किंवा वितरण मुक्त प्रवेशासाठी लागू असलेले नियमन करण्यासाठी केलेल्या विनियमांमध्ये नमूद केलेल्या व्याख्यांनुसार ;

(६) “लेखापरीक्षक” म्हणजे निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीने नियुक्त केलेला लेखापरीक्षक, जो अशा नियुक्तीसाठी कंपनी अधिनियमातील संबंधित तरतुदीनुसार, अर्हताप्राप्त असेल ;

(७) “सहाय्यकारी ऊर्जा वापर” निर्मिती केंद्र/संचाच्या बाबतीत एका ठराविक कालावधीच्या संबंधात, सहाय्यकारी ऊर्जा वापर म्हणजे, त्यांच्या सहाय्यकारी उपकरणांनी, जसे की - निर्मिती केंद्राचे स्वचयाईसह आणि निर्मिती केंद्रातील पारेषण हानिसह, संयंत्र आणि मशीनरी चालविण्यासाठी वापरण्यात येत असणाऱ्या उपकरणांनी वापरलेले ऊर्जेचे परिमाण होय आणि ते विद्युत निर्मिती केंद्राच्या सर्व संचांच्या जनरेटर टर्मिनल्सनी निर्माण केलेल्या एकूण ऊर्जेच्या बेरजेच्या टक्केवारीत व्यक्त करण्यात येईल :

परंतु असे की, त्यामध्ये निर्मिती केंद्रातील कर्मचारी निवासाच्या वसाहतीसाठी आणि अन्य सुविधांसाठी पुरविलेली वीज आणि निर्मिती केंद्राच्या ठिकाणी बांधकामासाठी वापरलेल्या विजेचा समावेश करण्यात येणार नाही ;

(८) (ए) “उपलब्धता” औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्र/संचाच्या संबंधी कोणत्याही कालावधीकरिता उपलब्धता म्हणजे त्या कालावधीतील सर्व दिवसांकरिता एमएसएलडीसीने प्रमाणित केल्यानुसार दैनंदिन सरासरी घोषित क्षमतांची सरासरी जी, विद्युत निर्मिती केंद्र/संचाच्या स्थापित क्षमतेमधून, या विनियमांत विनिर्दिष्ट केल्यानुसार, मेगावॅटमधील प्रमाणकानुसार (normative) सहाय्यकारी वापर वजा केल्यावर येणाऱ्या वजाबाकीच्या टक्केवारीत, व्यक्त करण्यात येईल व तिची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईल :—

$$\text{उपलब्धता} = 100 \times \sum_{i=1}^N DC_i / \{N \times IC \times (1 - AUX_i)\} \%$$

जेथे - N = दिलेल्या कालावधीतील काल-गटांची संख्या.

DC = अशा कालावधीतील  $i^{\text{th}}$  काल-गटासाठी मेगावॅटमधील सरासरी घोषित क्षमता.

IC = विद्युत निर्मिती केंद्र/संचाची मेगावॅटमधील स्थापित क्षमता.

AUX = मेगावॅटमधील प्रमाणानुसार सहाय्यकारी वापर, जो एकूण वीज निर्मितीच्या टक्केवारीत व्यक्त करण्यात येतो.

(बी) “उपलब्धता” पारेषण यंत्रणेच्या संबंधी एका ठराविक कालावधीसाठी उपलब्धता म्हणजे त्या कालावधीतील तासांमधील वेळ, ज्यामध्ये पारेषण यंत्रणा तिच्या प्रमाणित दाबाने विजेचे पारेषण करू शकते, जी त्या ठराविक कालावधीतील एकूण तासांच्या टक्केवारीत व्यक्त करण्यात येते व जिची परिगणना या विनियमांतील जोडपत्र - २ मधील तरतुदीनुसार करण्यात येईल ;

(९) “संतुलन व हिशोबपूर्तीची संहिता (Balancing and Settlement Code)” म्हणजे आयोगाने किंवा आयोगाच्या मान्यतेने एमएसएलडीसीने ठरवून दिलेली आणि आयोगाने मान्यता दिलेली अशी संहिता ज्यानुसार महाराष्ट्र राज्यांतील ग्रिडचा वापर करणाऱ्यांच्या ऊर्जेच्या लेख्यांमध्ये आवश्यक अशी देवाणघेवाण करण्यात येईल व त्यांच्या करारांतर्गत ऊर्जा व प्रत्यक्ष वापरलेली ऊर्जा यांच्यातील फरकाचा हिशोब पूर्ण करण्यात येईल ;

(१०) “आधारभूत (बेस) दर” म्हणजे भारतीय स्टेट बँकेने वेळोवेळी जाहीर केलेला त्याचा आधारभूत (बेस) दर;

(११) “लाभधारक” म्हणजे,—

(ए) निर्मिती केंद्राच्या संबंधात ज्या निर्मिती केंद्राचे विजेचे दर या विनियमानुसार निश्चित करण्यात येतात अशा केंद्रातून विजेची खरेदी करणारा खरेदीदार ;

(बी) पारेषण परवानाधारकाच्या संबंधात, पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ता ;

(सी) वितरण वायर्स व्यवसायाच्या संबंधात, वितरण यंत्रणेला जोडलेल्या निर्मिती कंपनी आणि ग्राहक ;

(डी) किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायाच्या संबंधात, ग्राहक ;

(इ) एमएसएलडीसीच्या संबंधात, वितरण परवानाधारक आणि मुक्त प्रवेश ग्राहक, जे विजेच्या पारेषणासाठी राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेचा वापर करतात आणि/किंवा विजेच्या वहनासाठी राज्यातील परवानाधारकाच्या वितरण यंत्रणेचा वापर करतात आणि/किंवा शेड्युलिंग आणि रिअल टाइम ग्रिडचे प्रचालन, राज्यातील ऊर्जेचे हिशोब ठेवणे, पूल लेख्यांचे प्रचालन, इ. च्या संबंधात एमएसएलडीसीच्या सेवेचा लाभ घेतात ;

(१२) “गट (ब्लॉक)” कम्बाइन्ड सायकल औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात गट म्हणजे ज्यामध्ये Combustion turbine- generators, associated waste heat recovery boilers, connected steam turbine-generators and auxiliaries, यांचा समावेश होतो ;

(१३) “ठोक वीज पारेषण करार” म्हणजे केलेला असा करार की ज्यातील अटी व शर्तीनुसार पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यास, पारेषण परवानाधारकाच्या राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेमध्ये प्रवेश करण्याचा, हक्क प्राप्त होतो ;

(१४) “कायद्यातील बदल” म्हणजे खालीलपैकी कोणतीही घटना घडणे होय :—

(ए) कोणताही नवीन भारतीय कायदा अधिनियमित करणे, अंमलात आणणे किंवा घोषित करणे ; किंवा

(बी) कोणत्याही विद्यमान भारतीय कायद्याची स्वीकृती, सुधारणा, फेरबदल, रद्द करणे, किंवा पुन्हा अधिनियमित करणे ; किंवा

(सी) सक्षम न्यायालय, न्यायाधिकरण किंवा भारतीय शासकीय संस्था (instrumentality) यांनी, जे अशी अर्थनिश्चिती किंवा वापर करण्यासाठी कायद्यांतर्गत अंतिम प्राधिकरण असेल, कोणत्याही भारतीय कायद्याच्या अर्थनिश्चितीमध्ये किंवा वापरामध्ये केलेला बदल ; किंवा

(डी) प्रकल्पासाठी उपलब्ध असलेली किंवा प्राप्त केलेली कोणतीही संमती किंवा परवानगी किंवा मान्यता किंवा परवान्याच्या कोणत्याही अटीमध्ये किंवा प्रसविदेमध्ये कोणत्याही सक्षम वैधानिक प्राधिकरणाने केलेला बदल ; किंवा

(इ) भारत सरकार आणि अन्य कोणतेही सार्वभौम सरकार यांच्यामध्ये कोणताही द्विपक्षीय किंवा बहुपक्षीय करार/तह अंमलात येण्यामुळे किंवा त्यामध्ये बदल होण्यामुळे या विनियमांतर्गत विनियमित होत असलेल्या निर्मिती केंद्र किंवा पारेषण यंत्रणेवर होणारे परिणाम ; किंवा

(एफ) केंद्र किंवा कोणत्याही राज्य शासनाने लावलेल्या कोणत्याही कर किंवा शुल्कातील बदल किंवा लागू केलेले कोणतेही नवीन कर किंवा शुल्क ;

(१५) “आकार” म्हणजे निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी ने त्यांनी दिलेल्या सेवांसाठी वसूल करावयाच्या रकमा ;

(१६) “एकाच वेळी असलेली (कोइन्सीडेन्ट) सर्वोच्च मागणी” म्हणजे राज्याची सर्वोच्च मागणी असण्याच्या वेळी वितरण परवानाधारकांसाठी निर्मिती-पारेषणाच्या जोडणीच्या ठिकाणी मापन केलेली मागणी;

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

(१८) “कामकाज प्रचालन विनियम” म्हणजे आयोगाच्या कामकाज प्रचालनाचे नियमन करणारे आयोगाचे विनियम;

(१९) “करारबद्ध क्षमता” म्हणजे दीर्घ-कालीन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांने त्याच्या दीर्घ-कालिन वीज खरेदी योजनेचा एक भाग म्हणून वीज खरेदी कराराच्या किंवा व्यवस्थेच्या माध्यमातून करारबद्ध केलेली मेगावॅटमधील क्षमता आणि ही क्षमता, पारेषण मुक्त प्रवेशाचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या मानीव पारेषण क्षमता हक्कांच्या सममूल्य असेल;

(२०) “नियंत्रण कालावधी” म्हणजे १ एप्रिल २०१६ ते ३१ मार्च २०२० दरम्यानचा चार वर्षांचा कालावधी, जो आयोगाद्वारे वाढविला जाऊ शकेल;

(२१) “अंतिम मुदतीचा दिनांक (कट-ऑफ डेट)” म्हणजे प्रकल्पाचे वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरू झालेल्या वर्षाच्या दोन वर्षांनंतर संपणाऱ्या वर्षातील ३१ मार्च आणि जर प्रकल्पाचे वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज वर्षाच्या शेवटच्या तिमाहीत घोषित करण्यात आले असेल तर, अशा वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरू झालेल्या वर्षाच्या तीन वर्षांनंतर संपणाऱ्या वर्षातील ३१ मार्च, हा अंतिम मुदतीचा दिनांक राहिल;

(२२) “दिवस” म्हणजे ०००० वाजता सुरू होणारा २४ तासांचा कालावधी;

(२३) “वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरू झाल्याचा दिनांक” किंवा “सीओडी” म्हणजे :—

(ए) औष्णिक निर्मिती केंद्राच्या निर्मिती संचाच्या किंवा गटाच्या बाबतीत, वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजाचा दिनांक म्हणजे निर्मिती कंपनीने, लाभधारकांना पूर्वसूचना, असल्यास, दिल्यानंतर अखंडित वीज निर्मिती क्षमतेचे कमाल प्रमाण (एम सी आर) किंवा स्थापित क्षमता (आय सी) यशस्वी कसोटी चाचणीद्वारे (ट्रायल रन) सिद्ध केल्यानंतर घोषित केलेला दिनांक आणि संपूर्ण निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत, निर्मिती केंद्राच्या शेवटच्या निर्मिती संचाचे किंवा गटाचे वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरू होण्याचा दिनांक :

परंतु असे की, जेव्हा लाभधारकाला निर्मिती केंद्राकडून वीज खरेदी करण्यासाठी करारबद्ध करण्यात आलेले असते तेव्हा, निर्मिती कंपनीकडून लाभधारकांना सात दिवसांची पूर्व-सूचना दिल्यानंतर कसोटी चाचणीस प्रारंभ होईल आणि कसोटी चाचणी पूर्ण झाल्यानंतर ०००० वाजता, शेड्युलिंगला सुरुवात होईल :

परंतु आणखी असे की, निर्मिती कंपनी, केंद्रीय विद्युत प्राधिकरणाने आणि राज्य ग्रिड संहितेने विनिर्दिष्ट केलेल्या तांत्रिक मानकांची निर्मिती केंद्राने पूर्तता केल्याचे प्रमाणित करील.

(बी) पम्ड स्टोअरेज जल विद्युत निर्मिती केंद्रासह, जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या निर्मिती संचाच्या बाबतीत, निर्मिती कंपनीने ०००० वाजल्यापासून घोषित केलेला दिनांक आणि संपूर्ण निर्मिती केंद्राच्या संबंधात, निर्मिती केंद्राच्या स्थापित क्षमतेशी अनुरूप पिकिंग क्षमता यशस्वी कसोटी चाचणीद्वारे सिद्ध केल्यानंतर निर्मिती कंपनीने घोषित केलेला दिनांक :

परंतु असे की, जेव्हा लाभधारकाला निर्मिती केंद्राकडून वीज खरेदी करण्यासाठी करारबद्ध करण्यात आलेले असेल तेव्हा, निर्मिती केंद्राच्या निर्मिती संचासाठीची शेड्युलिंग प्रक्रिया किंवा निर्मिती केंद्राच्या स्थापित क्षमतेशी अनुरूप पिकिंग क्षमता यशस्वी कसोटी चाचणीद्वारे सिद्ध करण्याच्या प्रात्यक्षिकास, निर्मिती कंपनीकडून लाभधारकांना सात दिवसांची पूर्व-सूचना दिल्यानंतर, प्रारंभ होईल आणि कसोटी चाचणी पार पडल्यानंतर ०००० तासांपासून शेड्युलिंगला प्रारंभ होईल :

परंतु आणखी असे की, निर्मिती कंपनी, केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण आणि राज्य ग्रिड संहितेने विनिर्दिष्ट केलेल्या तांत्रिक मानकांची निर्मिती केंद्राने पूर्तता केल्याचे प्रमाणित करील.

परंतु असेही की, जर जलाशय किंवा जलसाठ्याच्या पद्धतीवर चालणाऱ्या जल विद्युत निर्मिती केंद्राला स्थापित क्षमतेशी अनुरूप पिकिंग क्षमता सिद्ध करणे पाण्याच्या अपुऱ्या साठ्यामुळे किंवा जलाशयाच्या पातळीमुळे शक्य झाले नाही तर, निर्मिती केंद्राच्या शेवटच्या संचाचा वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरू झाल्याचा दिनांक हा संपूर्ण निर्मिती केंद्राच्या वाणिज्यिक कामकाज सुरू झाल्याचा दिनांक म्हणून विचारात घेण्यात येईल आणि जेव्हा जलसाठ्याची/जलाशयाची अशी पातळी साध्य करण्यात येईल तेव्हा अशा जल-विद्युत निर्मिती केंद्राला, निर्मिती संचाच्या किंवा निर्मिती केंद्राच्या स्थापित क्षमतेशी अनुरूप पिकिंग क्षमता असल्याचे सिद्ध करून दाखविणे, बंधनकारक राहिल :

परंतु असेही की, जर नदीच्या पाण्यावर चालणारे जल-विद्युत निर्मिती केंद्र किंवा त्याच्या निर्मिती संचाचे वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज, पाण्याचा पुरवठा कमी असतानाच्या कालावधीत, जेव्हा अशी पिकिंग क्षमता सिद्ध करण्यासाठी पाण्याचा पुरवठा पुरेसा नसतो अशा कालावधीत सुरू झाल्याचे घोषित करण्यात आले तर, जेव्हा पाणीपुरवठा पुरेसा उपलब्ध होईल तेव्हा असे जल-विद्युत निर्मिती केंद्र किंवा निर्मिती संच, स्थापित क्षमते इतकी पिकिंग क्षमता असल्याचे सिद्ध करून दाखवतील.

**(सी)** पारेषण यंत्रणेच्या बाबतीत, विजेचे पारेषण करण्याची आणि संपर्काकरिता संकेत (सिग्नल) पाठविण्याची चाचणी यशस्वी झाल्यानंतर, पारेषण यंत्रणेचा भाग नियमित सेवारत असल्याचे पारेषण परवानाधारकाने ०००० तासापासून घोषित केलेला दिनांक :

परंतु असे की, पारेषण परवानाधारक किंवा त्याचे पुरवठादार किंवा कंत्राटदार यांच्याशी संबंधित नसलेल्या कारणासाठी परंतु संबंधित निर्मिती केंद्र किंवा अपस्ट्रीम किंवा डाऊनस्ट्रीम पारेषण यंत्रणा किंवा वितरण यंत्रणा सुरू करण्यात झालेल्या विलंबामुळे, जर पारेषण यंत्रणा किंवा पारेषण यंत्रणेच्या एखाद्या भागाला नियमित सेवा देण्यात अडथळा आला तर, पारेषण परवानाधारक अशी पारेषण यंत्रणा किंवा तिच्या एखाद्या भागाच्या वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजाच्या दिनांकास आयोगाकडे मंजूरी मागू शकेल :

परंतु आणखी असे की, विद्यमान पारेषण परवानाधारकाच्या बाबतीत, अशी विनंती या विनियमांतर्गत दाखल करावयाची त्यांच्या बहु-वर्षीय वीज दर याचिकेचा किंवा मध्यावधी आढावा याचिकेचा किंवा समायोजन याचिकेचा एक भाग म्हणून समाविष्ट करता येईल ;

(२४) **“निर्भांडवलीकरण (डी-कॅपिटलायझेशन)”** म्हणजे आयोगाने मान्यता दिल्यानुसार काढून टाकावयाच्या मत्ताना अनुरूप एकूण स्थिर मत्तांमधील कपात ;

(२५) **“घोषित क्षमता”** निर्मिती केंद्राकरिता घोषित क्षमता म्हणजे, राज्य ग्रिड संहितेमध्ये व्याख्या केलेल्या दिवसाच्या कोणत्याही काल-गटाच्या बाबतीत किंवा संबंध दिवसाकरिता, इंधन किंवा पाण्याची उपलब्धता विचारात घेऊन आणि संबंधित विनियमांत घालण्यात आलेल्या इतर मर्यादांच्या अधीन राहून, अशा विद्युत निर्मिती केंद्राने एक्स-बस मेगावॅटमध्ये वीज पुरविण्याची घोषित केलेली क्षमता ;

(२६) **“मानीव वितरण परवानाधारक”** म्हणजे अधिनियमाच्या कलम १४ अंतर्गत वितरण परवानाधारक म्हणून मानण्यात आलेली व्यक्ति ;

(२७) **“डिझाइन ऊर्जा”** जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात डिझाइन ऊर्जा म्हणजे, ९० टक्के भरवशाच्या वर्षात ९५ टक्के स्थापित क्षमता असलेल्या विद्युत निर्मिती केंद्राकडून, निर्माण होऊ शकणारी ऊर्जा ;

(२८) **“वितरण व्यवसाय”** म्हणजे वितरण परवानाधारकाच्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रात विजेचा पुरवठा करण्याकरिता वितरण यंत्रणेचे संचालन व देखभाल करण्याचा व्यवसाय ;

(२९) **“वितरण परवानाधारक”** म्हणजे असा परवानाधारक ज्याला त्याच्या पुरवठा क्षेत्रातील ग्राहकांना विजेचा पुरवठा करण्यासाठी वितरण यंत्रणेचे संचालन आणि देखभाल करण्यासाठी प्राधिकृत करण्यात आले असेल;

(३०) **“वितरण वायर्स व्यवसाय”** म्हणजे वितरण परवानाधारकाच्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रात विजेचे वहन करण्याकरिता वितरण यंत्रणेचे संचालन व देखभाल करण्याचा व्यवसाय;

(३१) **“सविस्तर प्रकल्प अहवाल योजना” (किंवा “डीपीआर योजना”)** म्हणजे या विनियामांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेली अंदाजित भांडवली खर्चाची कमाल मर्यादा ओलांडणारी भांडवली खर्च योजना, ज्यासाठी निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीने प्रस्तावित गुंतवणूक योजनांना तत्त्वतः मंजूरीसाठी आयोगाच्या मार्गदर्शक सूचनांनुसार एक सविस्तर प्रकल्प अहवाल सादर करून त्यास आयोगाची तत्त्वतः पूर्व-मंजूरी घेणे आवश्यक असेल ;

(३२) “वीज दर आणि आकारांपासून अपेक्षित महसूल” म्हणजे निर्मिती कंपनीला किंवा पारेषण परवानाधारकाला किंवा वितरण परवानाधारकाला विनियमित व्यवसायापासून प्रचलित वीज दर आणि आकारांपासून प्राप्त होऊ शकणारा अंदाजित महसूल ;

(३३) “अस्तित्वात असलेला निर्मिती संच/केंद्र” म्हणजे १ एप्रिल २०१६ पूर्वी वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरू झाल्याचे घोषित केलेला विद्युत निर्मिती संच किंवा केंद्र ;

(३४) “घटना” म्हणजे राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेमधील पूर्व-निर्धारित किंवा पूर्व-नियोजित नसलेले प्रसंग ज्यात दोष, घटना व बिघाड यांचा समावेश असेल ;

(३५) “वाढवलेले आयुर्मान” म्हणजे आयोगाकडून प्रकरण-निहाय तत्त्वावर परवानगी दिल्यानुसार, निर्मिती केंद्र किंवा त्याचा संच किंवा पारेषण यंत्रणा आणि त्याचा भाग यांच्या उपयुक्त आयुर्माना पलीकडे वाढवलेले आयुर्मान;

(३६) “शुल्क” म्हणजे एमएसएलडीसीने नोंदणी, सदस्यत्व किंवा आयोगाने निश्चित केल्यानुसार अन्य कोणत्याही कारणासाठी दिलेल्या सेवांकरिता वसूल करावयाच्या रकमा;

(३७) “दैवी आपत्तीची घटना” कोणत्याही व्यक्ती/संस्थेच्या संदर्भात दैवी आपत्तीची घटना म्हणजे, कोणतीही घटना किंवा परिस्थिती किंवा घटना किंवा परिस्थितीचा संयोग, जी त्या व्यक्तीच्या वाजवी नियंत्रणाखाली नसते आणि त्या व्यक्तीने एखादी कृती केल्यामुळे किंवा न केल्यामुळे होत नाही आणि जी, त्या व्यक्तीला योग्य काळजी आणि दक्षता घेऊनही टाळता येणे शक्य होत नाही व जी उपरिनिर्दिष्ट बाबींच्या सर्वसाधारणतेपुरती मर्यादित न ठेवता त्यात खालील घटनांचाही समावेश असेल :—

(ए) दैवी प्रकोप की जे वीज, वादळ, अॅक्शन ऑफ एलिमेंट, भूकंप, पूर, मुसळधार पाऊस, दुष्काळ आणि नैसर्गिक आपत्ती यापुरतेच मर्यादीत नाहीत ;

(बी) राज्य स्तरावर परिणाम करणारा आणि परवानाधारकाच्या पुरवठा क्षेत्रात व्यापक परिणाम करणारा संप आणि औद्योगिक अशांतता, परंतु यामध्ये परवानाधारकाच्या स्वतःच्या कंपनीमधील संप आणि औद्योगिक अशांतता वगळून ;

(सी) युद्ध, आक्रमण, सशस्त्र संघर्ष किंवा परदेशी शत्रुची कृती, बंडाळी, दंगल, क्रांती, अतिरेकी किंवा लष्करी कारवाई अशी कोणतीही कृती ;

(डी) न टाळता येणारा अपघात, की जे आग, स्फोट, किरणात्सर्गी प्रदूषण आणि विषारी रासायनिक प्रदूषण यापुरतेच मर्यादीत नाहीत ;

(इ) भार प्रेषण केंद्राच्या आवश्यकतेनुसार किंवा त्यांनी निर्देशित केल्याप्रमाणे ग्रिडमध्ये करण्यात आलेला बंद किंवा व्यत्यय ;

(३८) “वीज निर्मिती व्यवसाय” म्हणजे (एक) कोणत्याही जागेस विजेचा पुरवठा करण्यासाठी किंवा पुरवठा शक्य करण्यासाठी, किंवा (दोन) अधिनियम आणि त्या अंतर्गत करण्यात आलेल्या नियम व विनियमांनुसार कोणत्याही वितरण परवानाधारकाला विजेचा पुरवठा करण्याच्या प्रयोजनासाठी किंवा (तीन) कलम ४२ च्या उप-कलम (२) अंतर्गत करण्यात आलेल्या विनियमांच्या अधीन राहून, कोणत्याही ग्राहकाला विजेचा पुरवठा करण्याच्या प्रयोजनासाठी, विद्युत निर्मिती केंद्रामधून विजेची निर्मिती करण्याचा व्यवसाय ;

(३९) “निर्मिती कंपनी” म्हणजे, वीज निर्मिती केंद्राची मालकी असलेली किंवा ते चालवित असलेली किंवा त्याची देखभाल करत असलेली अशी कोणतीही कंपनी किंवा कॉर्पोरेट संस्था किंवा व्यक्तींचा संघ किंवा संस्था, मग तो विधिसंस्थापित असेल किंवा नसेल, किंवा कृत्रिम न्यायिक व्यक्ती ;

(४०) “निर्मिती केंद्र” (किंवा “केंद्र”) म्हणजे विजेच्या निर्मितीसाठीचे केंद्र किंवा त्यांचा संच, ज्यामध्ये वीज निर्मितीच्या प्रयोजनासाठी वापरण्यात येणारे स्टेप-अप ट्रान्सफॉर्मर, स्विचगिअर, स्विचयार्ड, केबल्स किंवा अन्य संलग्न उपकरणे यांचा समावेश असलेली कोणतीही इमारत आणि संयंत्र आणि त्याची जागा; या जागेचा वापर निर्मिती केंद्रासाठी करण्याचा हेतू असतो आणि निर्मिती केंद्रात काम करणाऱ्या कर्मचाऱ्यांच्या वसाहतीची कोणतीही इमारत, आणि जेथे पाण्याच्या शक्तीपासून विजेची निर्मिती करण्यात येते, त्यामध्ये पेनस्टॉक्स (जलनिस्सारक, जलमार्ग), हेड अॅण्ड टेल वर्क्स, मेन आणि रेग्युलॅटिंग रिझरवायर, धरणे आणि अन्य जलविद्युत कामांचा समावेश असतो, परंतु यामध्ये कोणत्याही उप-केंद्राचा समावेश नसतो.

(४१) “एकूण कॅलरीफिक मूल्य” किंवा (“जीसीव्ही”) औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात “एकूण कॅलरीफिक मूल्य” म्हणजे एक किलोग्रॅम घन इंधनाच्या किंवा एक लिटर द्रवरूप इंधनाच्या किंवा एक स्टँडर्ड घन मिटर वायुरूप इंधनाच्या, जसे असेल तसे, पूर्ण प्रज्वलनातून निर्माण झालेली किलो कॅलरीजमधील उष्णता ;

(४२) “केंद्रातील एकूण उष्मांक प्रमाण” म्हणजे जनरेटर टर्मिनल्समध्ये एक युनिट (kWh) विद्युत ऊर्जा निर्माण करण्यासाठी पुरवावी लागणारी किलो कॅलरीजमधील उष्णता ;

(४३) “उच्च दाब” किंवा (“एच टी”) म्हणजे केंद्रीय विद्युत प्राधिकरणाने विनिर्दिष्ट केलेल्या व लागू असलेल्या नियम आणि विनियमांत “उच्च” किंवा “अति उच्च” दाब म्हणून व्याख्या केलेले सर्व दाब ;

(४४) “औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्र” म्हणजे निर्मिती केंद्र किंवा त्याचा संच जे ऊर्जेचा मुख्य स्रोत म्हणून खनिज इंधन जसे की, कोळसा, लिग्नाइट, गॅस, द्रव इंधन किंवा यांचे संयोग, यांचा वापर करून विजेची निर्मिती करते ;

(४५) “भारतीय शासकीय संस्था (इंडियन गव्हर्नमेंटल इस्ट्रुमेंटॅलिटी)” म्हणजे भारत सरकार, राज्य सरकार आणि भारत सरकार किंवा ज्या राज्यात प्रकल्प स्थित आहे अशा राज्य सरकारद्वारा नियंत्रित केले जाणारे कोणतेही मंत्रालय किंवा विभाग किंवा मंडळ किंवा एजन्सी किंवा नियामक किंवा अर्ध-न्यायिक प्राधिकरण ;

(४६) “अनिश्चित वीज” म्हणजे निर्मिती केंद्राच्या संच किंवा गटाचे वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरू होण्यापूर्वी ग्रिडमध्ये अंतःक्षेपित करण्यात आलेली वीज ;

(४७) “स्थापित क्षमता” म्हणजे विद्युत निर्मिती केंद्राच्या सर्व संचांच्या नामपट्टीवर नमूद करण्यात आलेल्या क्षमतांची बेरीज किंवा विद्युत निर्मिती केंद्राची क्षमता (जिची जनरेटर टर्मिनल्समध्ये दखल घेतली जाते) ;

(४८) “राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणा” म्हणजे महाराष्ट्र राज्याच्या क्षेत्रामध्ये पारेषण वाहिन्यांद्वारे विजेचे वहन करणारी कोणतीही यंत्रणा आणि त्यामध्ये राज्यातील पारेषण परवानाधारकांच्या सर्व पारेषण वाहिन्या, उप-केंद्रे आणि संलग्न उपकरणे यांचा समावेश होतो :

परंतु असे की, पारेषण यंत्रणा व वितरण यंत्रणा यांच्यामधील आणि वीज निर्मिती केंद्र व पारेषण यंत्रणा यांच्यामधील विभाजनाच्या ठिकाणाची व्याख्या ही अधिनियमाच्या कलम ७३ च्या खंड (बी) अंतर्गत केंद्रीय विद्युत प्राधिकरणाने अधिसूचित केलेल्या विनियमांना अनुसरून असेल ;

(४९) “परवानाधारक” या विनियमांच्या प्रयोजनासाठी परवानाधारक म्हणजे आयोगाने यथोचितपणे प्राधिकृत केलेला पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक, जसे असेल तसे ;

(५०) “बाजारपेठ प्रचालन कार्य (मार्केट ऑपरेशन फंक्शन)” म्हणजे विजेचे शेड्युलिंग, प्रेषण, माहिती मिळविणे, ऊर्जेचे लेखे ठेवणे आणि फारकतीची हिशोबपूर्ती, पारेषण हानिची परिगणना आणि विभाजन, पूल लेख्यांचे कामकाज आणि अतिभार आकार लेखा, पूरक सेवांचे प्रशासन, माहितीचे प्रसारण आणि अधिनियम किंवा विनियम किंवा आदेशाद्वारे एमएसएलडीसीला नेमून दिलेली अन्य कोणतीही कार्ये ;

(५१) “कमाल अखंडित प्रमाण” [ किंवा “मॅक्झिमम कन्ट्युनिअस रॅटिंग” (“एम सी आर”)] औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या युनिटच्या संबंधात कमाल अखंडित प्रमाण म्हणजे प्रमाणित मापदंडांना अनुसरून उत्पादकाने हमी दिलेले जनित्राच्या टर्मिनल्सच्या ठिकाणचे कमाल अखंडित वीज उत्पादन, आणि कम्बाइन्ड सायकलवर आधारित औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या गटाच्या संबंधात म्हणजे उत्पादकाने हमी दिलेले, पाणी किंवा वाफेचे अंतःक्षेपण (लागू असल्यास), आणि ५० हर्ट्झ ग्रिड फ्रिक्वन्सी आणि विनिर्दिष्ट केलेल्या जागेवरील स्थितीनुसार, जनित्राच्या टर्मिनल्सच्या ठिकाणी कमाल अखंडित वीज उत्पादन ;

(५२) “नवीन विद्युत निर्मिती संच/केंद्र” म्हणजे १ एप्रिल २०१६ रोजी किंवा त्यानंतर वाणिज्यिक कामकाजास सुरुवात झाल्याचे घोषित करण्यात आले आहे असा विद्युत निर्मिती संच किंवा केंद्र ;

(५३) “नव्वद (९०) टक्के भरवशाचे वर्ष” म्हणजे संयंत्र कार्यरत राहण्याच्या अपेक्षित कालावधीच्या ९०% इतकी किंवा त्यापेक्षा जास्त वार्षिक ऊर्जा निर्मिती होण्याची संभावना असणारे वर्ष ;

(५४) “एकाच वेळी नसलेली (नॉन-कोइन्सिडेन्ट) कमाल मागणी” म्हणजे एखाद्या कालावधी दरम्यान वितरण परवानाधारकासाठी निर्मिती-पारेषणाच्या जोडणीच्या ठिकाणी मोजण्यात आलेली सर्वोच्च मागणी आणि जी संपूर्ण राज्यातील यंत्रणेच्या सर्वोच्च मागणीच्या वेळी असू शकते किंवा असू शकणार नाही ;

(५५) “सविस्तर प्रकल्प अहवाल आवश्यक नसणारी योजना” म्हणजे विद्युत निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी यांनी आयोगाची तत्त्वतः पूर्व-मंजूरी घेणे आवश्यक नसेल अशी अंदाजित भांडवली खर्चाची या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या कमाल मर्यादेच्या आत असणारी भांडवली खर्च योजना ;



(५६) “वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न” म्हणजे वीज दरापासूनच्या उत्पन्ना व्यतिरिक्त अन्य विनियमित व्यवसायापासून मिळालेले उत्पन्न, ज्यात अन्य व्यवसायापासूनच्या कोणत्याही उत्पन्नाचा समावेश नसेल आणि वितरण परवानाधारकाच्या किरकोळ विद्युत पुरवठा व्यवसायाच्या बाबतीत, क्रॉस-सबसिडी अधिभार आणि अतिरिक्त अधिभार आणि अन्य व्यवसायापासून जमा होणाऱ्या रकमांचा समावेश नसेल ;

(५७) “प्रमाणकानुसार वार्षिक संयंत्र उपलब्धता घटक” (किंवा “एन ए पी ए एफ”) जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात म्हणजे जल-विद्युत निर्मिती केंद्राकरिता विनियम ४६ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेला उपलब्धता घटक ;

(५८) “अधिकारी” म्हणजे आयोगाचा अधिकारी ;

(५९) “संचालन आणि देखभाल खर्च” (किंवा “ओ अॅण्ड एम खर्च”) निर्मिती कंपनीच्या बाबतीत म्हणजे निर्मिती कंपनीच्या किंवा त्याच्या भागाच्या संचालन व देखभालीवर झालेला खर्च आणि त्यामध्ये मनुष्यबळ, दुरुस्ती, सुटे भाग, वापरून संपणाऱ्या वस्तू, विमा आणि वरकड खर्च या बाबींवरील खर्चाचा समावेश असेल, परंतु त्यामध्ये इंधन खर्चाचा समावेश नसेल ; आणि परवानाधारकाच्या बाबतीत, पारेषण परवानाधारकाने किंवा वितरण परवानाधारकाने संचालन व देखभालीवर किंवा त्याच्या भागावर केलेला खर्च आणि त्यामध्ये मनुष्यबळ, दुरुस्ती, सुटे भाग, वापरून संपणाऱ्या वस्तू, विमा आणि वरकड खर्च या बाबींवरील खर्चाचा समावेश असेल ;

(६०) “मूळ प्रकल्प खर्च” म्हणजे निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक यांनी प्रकल्पाच्या मूळ व्याप्तीनुसार अंतिम मुदतीच्या दिनांकापर्यंत केलेला व आयोगाने मान्य केलेला भांडवली खर्च ;

(६१) “याचिकाकर्ता” म्हणजे निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी, ज्यांनी अधिनियम आणि या विनियमानुसार वीज दर किंवा शुल्क व आकारांच्या निश्चितीकरणासाठी किंवा अचूक समायोजनासाठी किंवा मध्यावधी कामगिरीच्या आढाव्यासाठी याचिका दाखल केलेली असेल आणि यामध्ये अशा निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक, वितरण परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी यांचा समावेश होतो, की ज्यांचा वीज दर किंवा शुल्क व आकार ठरविण्यासाठी किंवा अचूक समायोजन किंवा मध्यावधी कामगिरीचा आढावा घेण्यासाठी आयोगाने स्वतःहून पुढाकार घेतला आहे ;

(६२) “संयंत्र उपलब्धता घटक” (किंवा “प्लॅट अव्हेलेबीलिटी फॅक्टर-पी ए एफ”) जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात कोणत्याही कालावधीकरिता संयंत्र उपलब्धता घटक म्हणजे एमएसएलडीसीने प्रमाणित केल्याप्रमाणे त्या कालावधीतील सर्व दिवसांकरिता दैनंदिन घोषित क्षमतांची सरासरी जी मेगावॅटमधील स्थापित क्षमतेच्या टक्केवारीत व्यक्त करण्यात येते, जी प्रमाणकानुसार सहाय्यकारी ऊर्जा वापराने कमी करण्यात येते ;

(६३) “संयंत्र भार घटक” (किंवा “प्लॅट लोड फॅक्टर-पीएलएफ”) औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात ठराविक कालावधीकरिता संयंत्र भार घटक म्हणजे, अशा कालावधीतील प्रत्यक्ष विद्युत निर्मितीस अनुरूप बाहेर पाठविलेली एकूण ऊर्जा, जी त्या कालावधीतील स्थापित क्षमतेस अनुरूप बाहेर पाठविलेल्या ऊर्जेच्या टक्केवारीत व्यक्त करण्यात येते व जिची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईल :-

$$\text{संयंत्र भार घटक} \% = 100 \times \frac{\sum_{i=1}^N AG_i}{\{N \times IC \times (1 - AUX_i)\}} \%$$

जेथे—

N = दिलेल्या कालावधीतील काल-गटांची संख्या.

AG = अशा कालावधीतील त्या i<sup>th</sup> काल-गटांसाठी मेगावॅटमधील प्रत्यक्ष विद्युत निर्मिती.

IC = विद्युत निर्मिती केंद्राची मेगावॅटमधील स्थापित क्षमता.

AUX = मेगावॅटमधील प्रमाणकानुसार सहाय्यकारी वापर, जो एकूण वीज निर्मितीच्या टक्केवारीत व्यक्त करण्यात येतो.

(६४) “पूल लेखा” म्हणजे आंतर-राज्य उपलब्धतेवर आधारित वीज दर (एबीटी) पद्धती अंतर्गत लागू असलेले अनिर्धारित आंतरबदल (यूआय लेखा) किंवा राज्यांतर्गत एबीटी पद्धतीअंतर्गत निश्चित करण्यात आलेले राज्यांतर्गत एबीटी हिशेबपूर्ती आकार यांच्याशी संबंधित प्रदानासाठी राज्यामध्ये चालविण्यात येत असलेले लेखे किंवा आयोगाच्या निर्देशानुसार किंवा विनियमानुसार एमएसएलडीसीकडून चालविण्यात येत असलेले रिअॅक्टिव्ह एनर्जी एक्सचेंजीज (रिअॅक्टिव्ह एनर्जी अकाऊंट) किंवा असे कोणतेही अन्य लेखे ;

(६५) “प्रकल्प” म्हणजे विद्युत निर्मिती केंद्र किंवा पारेषण यंत्रणा, जसे असेल तसे, आणि जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत, निर्मिती सुविधेच्या सर्व भागांचा म्हणजे पेनस्टॉक्स, हेड अँड टेल वक्स, मेन अँड रेग्युलॅटिंग रिझर्वायर्स धरणे आणि अन्य हायड्रॉलिक वक्स, इनटेक वॉटर कंडक्टर सिस्टिम, विद्युत निर्मिती केंद्र आणि निर्मिती संच, जे वीज निर्मितीसाठी वाटून घेण्यात आले आहेत, या सर्वांचा समावेश होतो ;

(६६) “काळजीपूर्वक छाननी” म्हणजे एकूण महसुली गरज आणि वीज दर किंवा शुल्क व आकार निश्चित करण्यासाठी, निधी उभारण्याची योजना, कार्यक्षम तंत्रज्ञानाचा वापर, खर्च आणि वेळेमध्ये झालेली वाढ आणि आयोगाकडून उचित म्हणून विचारात घेण्यात येणारे असे अन्य घटक यांच्यावर केलेला किंवा प्रस्तावित केलेल्या खर्चाच्या वाजवीपणाची केलेली तपासणी ;

(६७) “पम्ड स्टोअरेज जल विद्युत निर्मिती केंद्र” म्हणजे असे जल विद्युत केंद्र जे खालच्या पातळीवरील जलसाठ्यातून उंच पातळीवरील जलसाठ्यात पम्पाने खेचून जल शक्तिच्या रूपात साठवलेल्या ऊर्जेमधून वीज निर्माण करते ;

(६८) “प्रमाणित दाब” म्हणजे पारेषण यंत्रणा ज्या दाबावर चालावी असा डिझाइन करण्यात आलेला दाब किंवा त्या खालील असा कमी दाब ज्याने पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांशी विचारविनिमय करून, वाहिनी तात्पुरती भारीत केली जाते ;

(६९) “किरकोळ विद्युत पुरवठा व्यवसाय” म्हणजे वितरण परवानाधारकाने त्याच्या परवान्यातील अटींना अनुसरून त्याच्या ग्राहकांना विजेची विक्री करण्याचा व्यवसाय ;

(७०) “नदीच्या पाण्यावर चालणारे निर्मिती केंद्र” म्हणजे निर्मिती केंद्राच्या आधी जलाशय नसणारे जल-विद्युत निर्मिती केंद्र ;

(७१) “नदीच्या पाण्यावर चालणारे जलाशयासह असणारे निर्मिती केंद्र” म्हणजे जल-विद्युत निर्मिती केंद्र ज्याच्या जलाशयामध्ये सर्वोच्च कालावधीतील विजेची मागणी आणि सर्वोच्च मागणी नसलेल्या कालावधीमधील मागणीतील फरकानुसार वीज निर्मिती करण्यासाठी आवश्यक पाण्याचा साठा असतो ;

(७२) “लहान गॅस टर्बाइनवर आधारित निर्मिती केंद्र” म्हणजे ५० मेगावॅट किंवा त्यापेक्षा कमी क्षमता असलेल्या गॅस टर्बाइन्ससह ओपन सायकल गॅस टर्बाइन किंवा कम्बाइन्ड सायकल निर्मिती केंद्र ;

(७३) “जल-साठवणूक पद्धतीचे विद्युत केंद्र” म्हणजे मोठ्या प्रमाणावर जल साठवणुकीची क्षमता असलेले जल-विद्युत निर्मिती केंद्र जेथे विजेच्या मागणीतील बदलांना अनुरूप असे बदल वीज निर्मितीमध्ये करणे शक्य होते ;

(७४) “राज्य ग्रिड संहिता” म्हणजे अधिनियमाच्या कलम ८६ च्या उप-कलम (१) च्या खंड (एच) अंतर्गत आयोगाकडून विनिर्दिष्ट करण्यात आलेली संहिता ;

(७५) “पारेषण यंत्रणा” म्हणजे संलग्न उप-केंद्रासह किंवा त्याशिवाय असलेली वाहिनी किंवा वाहिन्यांचा गट, आणि त्यामध्ये पारेषण वाहिन्या व उप-केंद्रांशी संलग्न असलेल्या उपकरणांचा समावेश होतो ;

(७६) “पारेषण क्षमता हक्क” म्हणजे ठोक विद्युत पारेषण करारात ठरवून दिल्याप्रमाणे पारेषण यंत्रणेत विजेचे अंतःक्षेपण करण्याच्या आणि वीज खेचण्याच्या ठिकाणांमध्ये, सर्वसाधारण परिस्थितीत, मेगावॅटमध्ये वीज हस्तांतरित करण्याचा पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांचा हक्क ;

(७७) “पारेषण परवानाधारक” म्हणजे पारेषण वाहिन्या टाकण्याचे किंवा त्यांचे संचालन करण्यासाठी अधिनियमाच्या कलम १४ अंतर्गत आयोगाकडून प्राधिकृत करण्यात आलेला परवानाधारक ;

(७८) “पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ता” या विनियमांच्या प्रयोजनासाठी पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ता म्हणजे वितरण परवानाधारक आणि दीर्घकालिन मुक्त प्रवेश उपयोगकर्ता, परंतु अंशतः मुक्त प्रवेश उपयोगकर्ता वगळून ;

(७९) “संच” (कम्बाइन्ड सायकलवर चालणाऱ्या औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रांव्यतिरिक्त अन्य) औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात संच म्हणजे, वाफेवर चालणारे जनित्र, टर्बाइन-जनित्र आणि सहाय्यकारी साधने किंवा कम्बाइन्ड सायकलवर चालणाऱ्या औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात म्हणजे टर्बाइन-जनित्र आणि सहाय्यकारी साधने आणि जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात म्हणजे टर्बाइन-जनित्र व त्याची सहाय्यकारी साधने ;

(८०) “उपयुक्त आयुर्मान” निर्मिती केंद्राचा संच, पारोषण यंत्रणा आणि वितरण यंत्रणेच्या संबंधात उपयुक्त आयुर्मान, वाणिज्यिक तत्वावर कामकाजाच्या दिनांकापासून, खालीलप्रमाणे असेल :—

१. कोळसा / लिग्नाईटवर आधारित औष्णिक वीज निर्मिती केंद्र	..	..	..	२५ वर्षे
२. वायु / द्रव इंधनावर आधारित औष्णिक वीज निर्मिती केंद्र	..	..	..	२५ वर्षे
३. जल विद्युत निर्मिती केंद्रासह जल विद्युत निर्मिती केंद्र पम्पड स्टोअरेज	..	..	..	३५ वर्षे
४. एसी आणि डीसी उप-केंद्र	..	..	..	२५ वर्षे
५. गॅस इन्सुलेटेड उप-केंद्र	..	..	..	२५ वर्षे
६. पारोषण वाहिनी (उच्च-दाब एसी आणि उच्च-दाब डीसी सह)	..	..	..	३५ वर्षे
७. वितरण वाहिनी	..	..	..	३५ वर्षे
८. संपर्क यंत्रणा	..	..	..	१५ वर्षे

परंतु असे की, एसी आणि डीसी उप-केंद्रे आणि गॅस इन्सुलेटेड उप-केंद्रे, ज्यांच्यासाठी १ एप्रिल २०१६ रोजी किंवा त्यानंतर निविदा मागविण्यासाठी सूचना जारी करण्यात आली असेल, त्यांचे उपयुक्त आयुर्मान ३५ वर्षे असल्याचे विचारात घेण्यात येईल ;

परंतु आणखी असे की, उपयुक्त आयुर्मान पूर्ण केलेल्या प्रकल्पाचे आयुर्मान आणखी वाढविण्याबाबत आयोग निर्णय घेईल ;

(८१) “वर्ष” म्हणजे आर्थिक वर्ष (“आ.व.”) ;

(८२) “ग्लेड-घटक आकार” म्हणजे या विनियमांत विनिर्दिष्ट करण्यात आल्याप्रमाणे इंधन अधिभार समायोजन आणि निश्चित केलेल्या नियंत्रण करण्यासारख्या नसलेल्या घटकांशी संबंधित खर्च, यासारख्या नियंत्रण करण्यासारख्या नसलेल्या घटकांमुळे निर्मिती कंपनी, पारोषण परवानाधारक आणि वितरण परवानाधारक यांना संबंधितांकडून वसूल करण्याची परवानगी असलेला आकार.

२.२ (ए) या विनियमांत वापरण्यात आलेले शब्द किंवा उक्ती परंतु ज्यांची येथे व्याख्या करण्यात आलेली नाही त्यांचा अर्थ, अधिनियम किंवा त्याखाली करण्यात आलेल्या नियम किंवा विनियमांत, त्यांना दिलेल्या अर्थानुसार राहिल.

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

### ३. विनियमांची व्याप्ती आणि याचिकेची मर्यादा—

३.१ अधिनियमाखाली ज्या बाबींसंबंधात आयोगास अधिकारिता आहे त्या सर्व बाबींसाठी, या विनियमानुसार एकूण महसुली गरज, विजेचे दर आणि शुल्क व आकार, त्याबाबतच्या अटी व शर्तीसह, आयोग निश्चित करील व त्यामध्ये खालील बाबींचाही समावेश असेल :—

(एक) नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासूनचा वीज पुरवठा वगळून, विद्युत निर्मिती कंपनीने वितरण परवानाधारकास करावयाचा वीज पुरवठा ;

(दोन) विजेचे राज्यातर्गत पारोषण करण्यासाठी ;

(तीन) मधली (इंटरव्हिनिंग) पारोषण सुविधा वापरण्यासाठी ;

(चार) विजेचे वहन करण्यासाठी ;

(पाच) विजेचा किरकोळ पुरवठा करण्यासाठी ;

(सहा) एमएसएलडीसीकरिता शुल्क आणि आकारांच्या बाबतीत ;

(सात) वितरण मुक्त प्रवेशाचे नियमन करणारे आयोगाचे विनियम आणि आयोगाने निर्गमित केलेल्या आदेशानुसार, अधिनियमाच्या कलम ४२ च्या उप-कलम (२)च्या पहिल्या परंतुकांतर्गत विजेचे वहन आकार व अधिभारासाठी ;

(आठ) वितरण मुक्त प्रवेशाचे नियमन करणारे आयोगाचे विनियम आणि त्यात आयोगाच्या आदेशानुसार, अधिनियमाच्या कलम ४२ च्या उप-कलम (४) अंतर्गत विजेच्या वहन आकारांवर अतिरिक्त अधिभार ;

परंतु असे की, या विनियमांच्या अनुक्रमे भाग इ, एफ, जी, एच आणि आय अंतर्गत असलेल्या अटी व शर्ती विचारात घेऊन, लागू असतील त्याप्रमाणे, आयोग वीज दर आणि शुल्क व आकार निश्चित करील ;

३.२ या विनियमांत कोणतीही तरतूद असली तरी, जर केंद्र शासनाने अधिनियमाच्या कलम ६३ अंतर्गत निर्गमित केलेल्या मार्गदर्शक सूचनांनुसार पारदर्शक बोली प्रक्रियेतून वीज दर निश्चित करण्यात आला असेल तर, आयोग असा वीज दर स्वीकारील :

परंतु असे की, केंद्र सरकारने दिलेल्या मार्गदर्शक सूचनांचे यथोचितपणे पालन करण्यात आले आहे याबाबत आयोग आपली खात्री पटण्यासाठी आवश्यक वाटणारी माहिती मागवेल ती याचिकाकर्ता आयोगास पुरवील.

### भाग - ए : सर्वसाधारण तत्त्वे

#### ४. बहु-वर्षीय वीज दराची चौकट—

४.१ आयोग, बहु-वर्षीय वीज दराच्या चौकटीच्या अंतर्गत, दिनांक १ एप्रिल २०१६ पासून, विनियम ३.१ च्या खंड (एक), (दोन), (तीन), (चार), (पाच), (सहा), (सात) आणि (आठ) मध्ये समाविष्ट असलेल्या बाबींकरिता, वीज दर आणि शुल्क व आकार निश्चित करील.

४.२ बहु-वर्षीय वीज दराची चौकट, निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानाधारक, वितरण वायर व्यवसाय आणि विजेचा किरकोळ पुरवठा व्यवसाय, यांच्याकरिता एकूण महसुलाची गरज आणि वीज दर व आकारांपासूनच्या अपेक्षित महसुलाची आणि एमएसएलडीसीच्या शुल्क आणि आकार यांची परिगणना करण्यासाठी, खालील घटकांवर आधारित असेल :—

(एक) अंदाजित एकूण महसुली गरज, विद्यमान वीज दर किंवा एमएसएलडीसीच्या बाबतीत शुल्क व आकारांपासून अपेक्षित महसूल, अपेक्षित महसुली तूट, आणि नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाकरिता प्रस्तावित वीज दर किंवा शुल्क आणि आकार, असणारी बहु-वर्षीय वीज दराची याचिका निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी यांच्याकडून सादर करण्यात येईल :

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षासाठी वर्गवारी-निहाय वीज दर प्रस्तावित करील :

परंतु आणखी असे की, कामगिरीचे मापदंड, ज्यांच्या मार्गदर्शिका या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या आहेत त्यांच्या आधारे, संपूर्ण नियंत्रण कालावधीसाठी एकूण महसुली गरजेचा अंदाज करण्यात येईल.

(दोन) नियंत्रण कालावधीच्या सुरुवातीला, नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी आयोगाकडून निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानाधारक, वितरण वायर्स व्यवसाय, विजेचा किरकोळ पुरवठा व्यवसाय, आणि एमएसएलडीसी, यांच्याकरिता एकूण महसुली गरज आणि वीज दर किंवा शुल्क व आकार निश्चित करण्यात येतील :

परंतु असे की, आयोग, नियंत्रण कालावधीसाठी पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांमधील एमएसएलडीसीच्या शुल्क आणि आकारांच्या विभागणीच्या प्रमाणास देखील मान्यता देईल :

(तीन) नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या दोन वर्षासाठी मान्यता दिलेल्या अंदाजांच्या तुलनेत कामकाजविषयक व वित्तीय कामगिरी आणि एकूण महसुली गरज, विद्यमान वीज दरापासून अपेक्षित महसूल, अपेक्षित महसुली तूट, यांचे सुधारित अंदाज आणि नियंत्रण कालावधीच्या तिसऱ्या व चौथ्या वर्षासाठी प्रस्तावित वर्गवारी-निहाय वीज दर यांच्या मध्यावधी आढाव्यासाठी, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी यांच्याकडून याचिका सादर करण्यात येईल ;

(चार) मध्यावधी आढाव्यासाठीच्या याचिकेसोबत, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी यांच्याकडून, संबंधित वर्षासाठी मान्यता दिलेल्या अंदाजाच्या तुलनेत, नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षासाठी लेखापरीक्षित लेखांच्या आधारे अचूक समायोजन आणि नियंत्रण कालावधीच्या दुसऱ्या वर्षासाठी कामकाजविषयक व वित्तीय कामगिरीचे तात्पुरते अचूक समायोजन, सादर करण्यात येईल ;

(पाच) मध्यावधी आढाव्याच्या आधारे, नियंत्रण कालावधीच्या तिसऱ्या व चौथ्या वर्षासाठी आयोगाकडून निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानाधारक, वितरण वायर्स व्यवसाय, विजेचा किरकोळ पुरवठा व्यवसाय, एमएसएलडीसी यांच्याकरिता सुधारित एकूण महसुली गरज आणि वीज दर किंवा शुल्क व आकारांचे निश्चितीकरण ;

(सहा) मध्यावधी आढाव्याबरोबरच, संबंधित वर्षासाठी मान्यता दिलेल्या अंदाजांच्या तुलनेत, नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षासाठी अचूक समायोजन, नियंत्रण कालावधीच्या दुसऱ्या वर्षासाठी कामकाजविषयक व वित्तीय कामगिरीचे तात्पुरते अचूक समायोजन आणि याचिकाकर्त्यांच्या नियंत्रणाखालील (नियंत्रण करण्यासारखे घटक) घटकांमुळे व नियंत्रणाबाहेरील (नियंत्रण न करण्यासारखे घटक) घटकांमुळे झालेल्या कामगिरीतील तफावतीचे आयोगाकडून वर्गीकरण ;

(सात) आयोगाने या विनियमांत विनिर्दिष्ट केलेल्या नियंत्रण न करण्यासारख्या घटकांमुळे झालेल्या मान्यताप्राप्त नफ्याचा लाभ ग्राहकांना देणे किंवा झालेला तोटा ग्राहकांकडून वसूल करणे, यासंबंधीचे सूत्र ;

(आठ) आयोगाने या विनियमांत विनिर्दिष्ट केलेल्या नियंत्रण करण्यासारख्या घटकांमुळे उद्भवणारा मान्यताप्राप्त नफा किंवा तोटा ग्राहकांत विभागून घेण्याचे सूत्र.

#### ५. नियंत्रण कालावधीमध्ये दाखल करावयाच्या याचिका—

५.१ या विनियमांखाली नियंत्रण कालावधीमध्ये दाखल करावयाच्या याचिका खालीलप्रमाणे आहेत :—

(ए) बहु-वर्षीय वीज दराची याचिका १५ जानेवारी २०१६ पर्यंत दाखल करण्यात येईल आणि यामध्ये खालील बाबींचा समावेश असेल :—

(एक) महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०११ अंतर्गत करावयाचे आर्थिक वर्ष २०१४-२०१५ करिता अचूक समायोजन ;

परंतु असे की, आर्थिक वर्ष २०१४-२०१५ पूर्वीच्या वर्षाचे अचूक समायोजन अद्याप पूर्ण व्हावयाचे असेल तर त्या वर्षाचे अचूक समायोजन आयोग, जर त्यास उचित वाटले तर, आर्थिक वर्ष २०१४-२०१५ च्या अचूक समायोजनासोबत महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०११ अंतर्गत करील ;

(दोन) महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०११ अंतर्गत करावयाचे आर्थिक वर्ष २०१५-२०१६ करिता तात्पुरते अचूक समायोजन ;

(तीन) या विनियमांतर्गत नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी एकूण महसुली गरज ;

(चार) या विनियमांतर्गत नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी विद्यमान वीज दर आणि आकारांपासून विजेच्या विक्रीतून मिळालेला महसूल आणि अंदाजित महसुली तूट ;

(पाच) या विनियमांतर्गत नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी प्रस्तावित वर्गवारी-निहाय वीज दर किंवा शुल्क व आकार ;

(बी) मध्यावधी आढाव्यासाठी याचिका ३० नोव्हेंबर २०१७ पर्यंत दाखल करण्यात येईल आणि यामध्ये खालील बाबींचा समावेश असेल :—

(एक) महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०११ अंतर्गत करावयाचे आर्थिक वर्ष २०१५-२०१६ साठी अचूक समायोजन ;

(दोन) महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०१५ अंतर्गत करावयाचे आर्थिक वर्ष २०१६-२०१७ साठी अचूक समायोजन ;

(तीन) महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०१५ अंतर्गत करावयाचे आर्थिक वर्ष २०१७-२०१८ साठी तात्पुरते अचूक समायोजन ;

(चार) नियंत्रण कालावधीच्या तिसऱ्या व चौथ्या वर्षासाठी एकूण महसुली गरज, विद्यमान वीज दर आणि आकारांपासून अपेक्षित महसूल, अपेक्षित महसुली तूट यांचे सुधारित अंदाज आणि प्रस्तावित वर्गवारी-निहाय वीज दर ;

(सी) नियंत्रण कालावधीच्या दुसऱ्या आणि तिसऱ्या वर्षासाठी अचूक समायोजनासाठी याचिका ३० नोव्हेंबर २०१९ पर्यंत दाखल करण्यात येईल आणि यामध्ये खालील बाबींचा समावेश असेल :—

(एक) महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०१५ अंतर्गत करावयाचे आर्थिक वर्ष २०१७-२०१८ साठी अचूक समायोजन ;

(दोन) महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०१५ अंतर्गत करावयाचे आर्थिक वर्ष २०१८-२०१९ साठी अचूक समायोजन ;

(तीन) महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०१५ अंतर्गत करावयाचे आर्थिक वर्ष २०१९-२०२० साठी तात्पुरते अचूक समायोजन ;

परंतु असे की, मानीव वितरण परवानाधारक, ज्यांचा वीज दर ३१ मार्च २०१६ पर्यंत आयोगाने निश्चित करावयाचा आहे त्यांच्याबाबतीत, अशा वितरण परवानाधारकाने विशिष्ट सूट मागितली असेल तर बहु-वर्षीय वीज दर याचिका, मध्यावधी आढावा याचिका आणि अचूक समायोजन याचिका सादर करण्याची कालमर्यादा आयोग शिथिल करू शकेल :

परंतु आणखी असे की, अशा मानीव वितरण परवानाधारकाला प्रथम त्याच्या पुरवठा क्षेत्रातील कमाल मर्यादा किंवा अन्य तात्पुरत्या वीज दराच्या मान्यतेसाठीची याचिका दाखल करण्याची परवानगी देण्यात येईल, त्यापाठोपाठ वीज खरेदी करार किंवा व्यवस्थेच्या मान्यतेसाठीची याचिका आणि त्यानंतर बहु-वर्षीय वीज दराची याचिका दाखल करता येईल :

परंतु असेही की, नियंत्रण न करता येण्यासारख्या घटकांमधील तफावतीचे पर्यवसान वीज दरामध्ये अचानक, मोठी आणि टिकून राहणारी वाढ होण्यात होणार असेल तर, नियंत्रण कालावधी दरम्यान कोणत्याही वेळी याचिका दाखल करता येईल.

५.२ याचिकाकर्ता, या विनियमांतर्गत वीज दर किंवा शुल्क व आकारांचे निश्चितीकरण आणि अचूक समायोजन यासाठीच्या याचिकेसोबत वेगवेगळे लेखापरीक्षित लेखा विवरणपत्र सादर करील :

परंतु असे की, वितरण परवानाधारकाच्या वितरण वायर्स व्यवसाय आणि विजेच्या किरकोळ पुरवठ्याच्या व्यवसायाचे लेखे संपूर्णपणे अलग करण्यात आलेले नसतील तर, वितरण परवानाधारकाची एकूण महसुली गरज ही वितरण वायर्स व्यवसाय आणि किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसाय या दोघांमध्ये या विनियमांच्या **भाग जी** मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या वाटप सुत्रानुसार विभागण्यात येईल ;

५.३ आयोगाने बहुविध वितरण परवाने निर्गमित केलेले आहेत त्या क्षेत्रांच्या बाबतीत पदस्थ वितरण परवानाधारकाला या विनियमांखाली वेगवेगळ्या याचिका दाखल करण्याचा पर्याय खुला असेल :

परंतु असे की, ज्या क्षेत्रासाठी याचिका दाखल करण्यात आली असेल अशा प्रत्येक वेगळ्या क्षेत्रासाठी एकूण महसुली गरज आणि वीज दर निश्चित करणे आयोगाला शक्य व्हावे यासाठी अशा प्रत्येक वेगळ्या याचिकेमध्ये खर्च, महसूल, मत्ता, दायित्वे, भांडवलीकरण आणि वर्गवारी-निहाय वीज दर यांचा तपशील समाविष्ट असेल :

परंतु आणखी असे की, अशा प्रत्येक क्षेत्रासाठी विचारात घेतलेला असा खर्च, महसूल, मत्ता, दायित्वे आणि भांडवलीकरण उर्वरित पुरवठा क्षेत्रासाठी याचिका सादर करताना वगळण्यात येईल :

परंतु असेही की, वितरण परवानाधारक, संपूर्ण कंपनी आणि ज्या पुरवठा क्षेत्रासाठी वेगळी याचिका वितरण परवानाधारकाने दाखल केली असेल अशा प्रत्येक क्षेत्रातमध्ये खर्च, महसूल, मत्ता, दायित्वे आणि भांडवलीकरण यांचे ताळमेळ पत्रक सादर करील.

## ६. बहु-वर्षीय वीज दर याचिका—

६.१ बहु-वर्षीय वीज दर याचिकेमध्ये, या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या पद्धतीनुसार, नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी एकूण महसुली गरज आणि वीज दरापासून अपेक्षित महसुलाचा अंदाज यांचा समावेश असेल आणि अशा याचिकेस लागू असलेले शुल्क असेल.

६.२ एकूण महसुली गरजेचे अंदाज, नियंत्रण कालावधीदरम्यान प्रत्येक घटकाशी संबंधित गृहितकांसह आयोगाकडून विहित करण्यात येतील अशा मार्गदर्शक सूचनांप्रमाणे व नमुन्यांनुसार वर्गवारी-निहाय विक्री आणि मागणीचे अंदाज, वीज खरेदीची योजना, भांडवल गुंतवणूक योजना, निधी उभारणी योजना आणि भौतिक लक्ष्यांक, यांच्या आधारावर असतील.

६.३ भांडवल गुंतवणूक योजनेमध्ये, सध्या चालू असलेले प्रकल्प, जे मागील नियंत्रण कालावधीमध्ये चालू झाले असतील, आणि नवीन प्रकल्प (समर्थनासह) ज्यांचा प्रारंभ नियंत्रण कालावधीमध्ये होणार असेल परंतु जे नियंत्रण कालावधीमध्ये किंवा त्यानंतर पूर्ण होणार असतील ते, वेगवेगळे दाखविण्यात येतील आणि त्यांच्यासाठी संबंधित तांत्रिक आणि वाणिज्यिक तपशील देण्यात येईल.

६.४ वितरण परवानाधारक, कमी खर्चाची वीज प्रथम खरेदी करणे (मेरीट ऑर्डर डिस्पॅच तत्त्व) या तत्त्वावर आयोगाने संबंधित विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेले नूतनशील ऊर्जा खरेदीचे बंधन आणि ऊर्जा कार्यक्षमता (ईई) व वीज मागणी व्यवस्थापनाच्या (डीएसएम) योजनांसाठी दिलेले लक्ष्यांक, असल्यास, याबाबींच्या आधारे विचारात घेतलेल्या सर्व निर्मिती केंद्रांकडून करावयाच्या वीज खरेदीच्या गरजेचे वास्तववादी अंदाज तयार करील ;

परंतु असे की, आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेल्या नूतनशील ऊर्जा खरेदी बंधनांची पूर्तता करण्यासाठी नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पांकडून करावयाच्या विजेच्या खरेदीला मेरीट ऑर्डर डिस्पॅचचे तत्त्व लागू राहणार नाही.

६.५ वीज दर आणि आकारांपासूनच्या अपेक्षित महसुलाचा अंदाज खालील बाबींच्या आधारे राहिल :—

(ए) निर्मिती कंपनीच्या बाबतीत, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षासाठी प्रत्येक संच/केंद्राने निर्माण करावयाच्या विजेच्या परिमाणाचे अंदाज ;

(बी) पारेषण परवानाधारकाच्या बाबतीत, नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी एकूण महसुली गरजेचे अंदाज किंवा पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांना वाटलेल्या पारेषण क्षमतेचे उचित अंदाज ;

(सी) वितरण परवानाधारकाच्या बाबतीत, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षासाठी ग्राहकांना पुरविण्यात यावयाच्या आणि वितरण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या वतीने वहन करावयाच्या विजेच्या परिमाणाचे अंदाज ;

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक इनपुट ऊर्जा आणि इनपुट दरासह, प्रत्येक वितरण फ्रॅन्चायसी क्षेत्रासाठी वर्गवारी-निहाय विक्रीचा संबंधित तपशील वेगवेगळा सादर करील ;

(डी) याचिका दाखल करण्याच्या दिनांका रोजी प्रचलित असलेला वीज दर.

६.६ एकूण महसुली गरज आणि वीज दर व आकारांपासूनचा अपेक्षित महसूल यांच्या अंदाजांच्या आधारावर निर्मिती कंपनी किंवा वितरण परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी प्रस्तावित वीज दर किंवा शुल्क व आकार, लागू असल्यास वर्गवारीनिहाय सादर करील, जो एकूण महसुली गरजेमधील तूट, असल्यास, भरून काढू शकेल तसेच त्यामध्ये प्रस्तावित वसूल करावयाच्या मर्यादेपर्यंतच्या मागील वर्षातील वसूल न करण्यात आलेल्या महसुली तुटीचा समावेश असेल.

६.७ आयोगाला अंदाजाच्या वाजवीपणाचे मूल्यांकन करणे शक्य व्हावे यासाठी, मागील कामगिरी, कार्यक्षमता किंवा उत्पादकतेतील लाभ साध्य करण्यासाठी प्रस्तावित पुढाकार, तांत्रिक अभ्यास, कंत्राटांतर्गत व्यवस्था आणि दुय्यम संशोधन यांच्यासह, परंतु त्या पुरतेच मर्यादित न राहता, अंदाजांच्या समर्थनासाठी संपूर्ण तपशील सादर करण्यात येईल.

६.८ याचिका प्राप्त झाल्यानंतर, आयोग :—

(ए) नियंत्रण कालावधीसाठी एकूण महसुली गरज आणि वीज दरामध्ये योग्य ते फेरबदल करून आणि शर्ती घालून, आदेश निर्गमित करील ; किंवा

याचिकाकर्त्याला त्याचे म्हणणे मांडण्याची वाजवी संधी दिल्यानंतर, लेखी कारणे नोंदवून, याचिका नाकारू शकेल ;

## ७. काही अस्थिर घटकांसाठी विशिष्ट मार्गदर्शिका—

आयोग, बहु-वर्षीय वीज दर याचिकेला मान्यता देताना, काही अस्थिर घटकांसाठी म्हणजेच पारेषण हानि, वितरण हानि, वसुलीतील कार्यक्षमता आणि प्रदानातील कार्यक्षमता या बाबींसह, परंतु त्यांच्यापुरतेच मर्यादित न राहता, मार्गदर्शिका ठरवून देईल.

## ८. मध्यावधी आढावा—

८.१ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी मध्यावधी आढाव्यासाठी सन २०१५-२०१६ आणि सन २०१६-२०१७ साठीच्या एकूण महसुली गरजेचे आणि महसुलाचे अचूक समायोजन करण्यासाठी आणि सन २०१७-२०१८ साठी तात्पुरत्या अचूक समायोजनाकरिता ३० नोव्हेंबर २०१७ पर्यंत याचिका दाखल करील :

परंतु असे की, याचिकेमध्ये आयोगाने ठरवून दिलेल्या नमुन्यातील माहितीसह, एकूण महसुली गरज आणि वीज दर व आकारांपासून अपेक्षित महसुलाच्या मान्यता दिलेल्या अंदाजापासून कामकाजविषयक आणि वित्तीय कामगिरीमध्ये झालेल्या कोणत्याही फरकाची कारणमीमांसा व व्याप्ती अजमावण्यासाठी लेखा विवरणपत्रे, लेखा पुस्तकांमधील उतारे आणि परिव्यय लेख्यांचे अहवाल व त्यांच्या उताऱ्यांसह आयोग मागेल अशी अन्य माहिती, यांचा समावेश असेल.

८.२ कामगिरीच्या मध्यावधी आढाव्याच्या व्याप्तीमध्ये नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या दोन वर्षांसाठी मान्यता दिलेल्या अंदाजांशी प्रत्यक्ष कामकाजविषयक आणि वित्तीय कामगिरीची तुलना आणि नियंत्रण कालावधीच्या तिसऱ्या व चौथ्या वर्षासाठी एकूण महसुली गरज, विद्यमान वीज दरापासून अपेक्षित महसूल, अपेक्षित महसुली तूट यांचे सुधारित अंदाज आणि प्रस्तावित वर्गवारीनिहाय वीज दर यांचा समावेश असेल.

८.३ विनियम ८.२ मधील आढावा पूर्ण झाल्यानंतर, आयोग, खालील विनियम ९ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या अस्थिर घटकांच्या कामगिरीतील तफावत किंवा अपेक्षित तफावतीचा संबंध याचिकाकर्त्यांच्या नियंत्रणाखाली असलेल्या (नियंत्रण करण्यासारख्या) घटकांशी किंवा त्याच्या नियंत्रणाबाहेरील (नियंत्रण न करण्यासारख्या) घटकांशी जोडेल :

परंतु असे की, विनियम ९.१ अंतर्गत विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या अस्थिर घटकांशिवाय अन्य अस्थिर घटकांसाठी जर कोणत्याही तफावती किंवा अपेक्षित तफावती आढळल्या तर, नियंत्रण कालावधीत आयोगाकडून त्यांचा सामान्यपणे आढावा घेतला जाणार नाही आणि या तफावतीचा संबंध पूर्णतः नियंत्रण करण्यासारख्या घटकांशी जोडण्यात येईल :

परंतु आणखी असे की, जर याचिकाकर्त्यांची अशी खात्री झाली असेल की, विनियम ९.१ मध्ये विनिर्दिष्ट न केलेल्या अस्थिर घटकांच्या कामगिरीत कोणत्याही वर्षात तफावत किंवा अपेक्षित तफावत नियंत्रण न करण्यासारख्या घटकांमुळे झाली असेल तर, असा याचिकाकर्ता अशा अस्थिर घटकाचा समावेश करण्यासाठी आयोगाकडे अर्ज करू शकेल.

८.४ कामगिरीचा मध्यावधी आढावा पूर्ण झाल्यानंतर, आयोग खालील बाबींकरिता आदेश पारित करील :—

(ए) निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीला सन २०१५-२०१६ आणि २०१६-२०१७ साठी नियंत्रण करण्यासारख्या घटकांमुळे झालेला मान्यताप्राप्त एकूण नफा किंवा तोटा आणि सन २०१७-१८ साठी तात्पुरते अचूक समायोजन आणि अशा नफा किंवा तोट्याची विनियम ११ नुसार विभागून घेता येईल अशी रक्कम ;

(बी) निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीला सन २०१५-२०१६ आणि २०१६-२०१७ साठी नियंत्रण न करण्यासारख्या घटकांमुळे झालेला मान्यताप्राप्त एकूण नफा किंवा तोटा आणि सन २०१७-२०१८ साठी तात्पुरते अचूक समायोजन आणि अशा नफा किंवा अशा तोट्यांची रक्कम, जी संबंधित वर्षांमध्ये वसूल करण्यात आलेली नव्हती आणि जी विनियम १० नुसार विभागून घेता येईल ;

(सी) नियंत्रण कालावधीच्या उर्वरित कालावधीकरिता एकूण महसुली गरज आणि वीज दर किंवा शुल्क व आकार यासाठी मान्यता देण्यात आलेले फेरबदल.

## ९. नियंत्रण करण्यासारखे आणि नियंत्रण न करण्यासारखे घटक—

९.१ “ नियंत्रण न करण्यासारख्या ” घटकांमध्ये आयोगाने निश्चित केलेल्या खालील घटकांचा समावेश असेल, जे अर्जदारांच्या नियंत्रणा बाहेरील असतील आणि जे अर्जदार सुसह्य करू शकणार नाही असे असतील. अशा घटकांची सूची खालीलप्रमाणे आहे :—

(ए) दैवी आपत्तीच्या घटना ;

(बी) कायद्यांतील बदल ;

(सी) प्राथमिक आणि/किंवा दुय्यम इंधनाच्या किंमतीमधील तफावतीमुळे इंधन खर्चातील बदल ;

(डी) विक्रीतील तफावत ;

(इ) वीज खरेदीच्या करारात किंवा व्यवस्थेमधील आयोगाने मान्यता दिलेल्या खंडांच्या (clauses) अधीन राहून, मान्यताप्राप्त स्रोतांकडून वीज खरेदीच्या दरातील तफावतीमुळे वीज खरेदीच्या खर्चातील तफावत ;

(एफ) दीर्घ-कालिन कर्जासाठी बाजारपेठेतील व्याजाच्या दरातील तफावत ; आणि

(जी) माल-वाहतूक दरातील तफावत.

९.२ याचिकाकर्त्यांच्या कामगिरीतील तफावती किंवा अपेक्षित तफावती ज्याचा संबंध नियंत्रण करण्यासारख्या घटकांशी आयोगाकडून जोडला जाऊ शकेल अशा खालील घटकांचा, परंतु ते त्याच्यापुरतेच मर्यादित न राहता, अंतर्भाव असेल :—

(ए) भांडवली खर्चाची योजना कार्यान्वित करण्यासाठी लागलेला जादा वेळ किंवा झालेला जादा खर्च किंवा अकार्यक्षमता यामुळे भांडवलीकरणामध्ये झालेल्या तफावती ज्यांचा संबंध योजनेच्या व्याप्तीमधील मान्यता दिलेल्या बदलाशी, वैधानिक लेव्हीमधील बदलाशी किंवा दैवी आपत्तीच्या घटनांशी लावता येणार नाही ;

(बी) व्याज आणि वित्तीय आकार, भाग भांडवलावरील परतावा, आणि वरील खंड (ए) मध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार भांडवलीकरणामधील तफावतीमुळे आलेला घसारा, यामधील तफावत ;

(सी) तांत्रिक आणि वाणिज्यिक हानीमधील तफावत ;

(डी) कामगिरीच्या मापदंडामधील तफावत ;

(इ) खेळत्या भांडवलावरील व्याजाच्या रकमेतील तफावत ;

(एफ) संचालन व देखभाल खर्चातील तफावत ;

(जी) कोळशाच्या वाहतुकीतील हानिमधील तफावत.

## १०. नियंत्रण न करण्यासारख्या घटकांमुळे झालेला नफा किंवा तोटा ग्राहकांना लागू करण्याची पद्धत—

१०.१ वीज दराच्या आदेशात विचारात घेतलेल्या स्रोतांकडून खरेदी केलेल्या इंधनाच्या खर्चातील तफावतीमुळे, वेगवेगळ्या स्रोतांकडून खरेदी केलेल्या कोळशाच्या मिश्रणाच्या गुणोत्तरासह, निर्मिती कंपनीला झालेला एकूण नफा किंवा तोटा विनियम ४८.६ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार, मासिक तत्वावर निर्मिती कंपनीच्या ऊर्जा आकारांमध्ये समायोजन करून ग्राहकांना लागू करण्यात येईल.

१०.२ वितरण परवानाधारकाला इंधन खर्च आणि वीज खरेदीच्या खर्चातील तफावतीमुळे होणारा, विनियम ९.१ मध्ये समाविष्ट असलेला, एकूण नफा किंवा तोटा, ग्राहकांना झेड-घटक आकाराच्या ( $Z_{FAC}$ ) इंधन समायोजन आकार या भागाखाली लागू करण्यात येईल ;



त्यासाठी या आकाराचे मासिक तत्त्वावर त्याच्या वीज दरात समायोजन, या विनियमांखाली विनिर्दिष्ट करण्यात आल्याप्रमाणे आणि या विनियमांखाली आयोगाने पारित केलेल्या आदेशात निश्चित करण्यात येईल त्याप्रमाणे आणि त्यास आयोगाच्या तिमाही तत्त्वावर कार्योत्तर पूर्व-मंजूरीच्या अधीन राहून, करण्यात येईल :

परंतु असे की, नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षातील पहिल्या महिन्याकरिता झेड-घटक आकाराला ( $Z_{FAC}$ ) आयोगाची, काळजीपूर्वक तपासणीवर आधारित, पूर्व-मंजूरी घ्यावी लागेल :

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक झेड-घटक आकाराच्या पूर्व-मंजूरीसाठी, केलेला खर्च व आयोगाने मान्यता दिलेला खर्च यामधील तफावतीचा तपशील आणि नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षीच्या पहिल्या महिन्याच्या पडताळणीसाठी आयोगाला आवश्यक असलेली तपशीलवार परिगणना व पुष्ट्यर्थ दस्तावेज, आयोगाने ठरवून दिलेल्या नमुन्यामध्ये सादर करील :

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक, नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षीच्या पहिल्या महिन्यासाठी, स्वतःच्या निर्मिती केंद्रातून निर्माण केलेल्या विजेवरील इंधन खर्च आणि खरेदी केलेल्या विजेचा खर्च यामधील तफावतीचा तपशील, पहिला महिना पूर्ण झाल्यानंतर, सादर करील.

१०.३  $Z_{FAC}$  वितरण परवानाधारकाच्या संपूर्ण विक्रीवर, कोणत्याही ग्राहकाला कोणतीही सूट न देता, लागू राहिल.

१०.४ या विनियमानुसार कोणत्याही महिन्यात खरेदी केलेल्या विजेच्या संबंधात असा खर्च केल्यानंतर, इंधन खर्च आणि वीज खरेदी खर्च यामधील प्रत्यक्ष तफावतीच्या आधारावर  $Z_{FAC}$  भागाची परिगणना व आकारणी करण्यात येईल आणि इंधन खर्चाचे अंदाज किंवा अपेक्षित तफावत यांच्या आधारे, ही परिगणना करण्यात येणार नाही.

१०.५ नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षातील पहिल्या महिन्यासाठी  $Z_{FAC}$  ला आयोगाकडून मान्यता मिळाल्यानंतर, वितरण परवानाधारक, आयोगाने ठरवून दिलेल्या नमुन्यामध्ये, केलेला खर्च आणि मान्यता दिलेल्या रकमा यांच्यामधील तफावतीचा तपशील आणि नियंत्रण कालावधीच्या त्यानंतरच्या महिन्यांसाठी,  $Z_{FAC}$  ला कार्योत्तर मान्यतेकरिता, आयोगास पडताळणीसाठी आवश्यक असलेली परिगणना आणि पुष्ट्यर्थ दस्तावेजाचा तपशील, सादर करील :

परंतु असे की, नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षातील पहिल्या तिमाहीमध्ये नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षातील पहिला महिना समाविष्ट असेल, ज्यासाठी  $Z_{FAC}$  ला पूर्व-मंजूरी आवश्यक राहिल :

परंतु आणखी असे की, वितरण परवानाधारक, नियंत्रण कालावधीच्या पुढील महिन्यांसाठी त्याच्या स्वतःच्या निर्मिती केंद्रामधून निर्माण केलेल्या विजेवरील इंधन खर्च आणि खरेदी केलेल्या विजेवरील खर्च यामधील तफावतीचा तपशील, प्रत्येक तिमाहीनंतर साठ (६०) दिवसांच्या आत तिमाही तत्त्वावर, कार्योत्तर मंजूरीसाठी, सादर करील :

परंतु असेही की, वितरण परवानाधारक, वसुलीयोग्य  $Z_{FAC}$  च्या तुलनेत मागील तिमाहीकरिता सर्व ग्राहकांना लागू करण्यात आलेला  $Z_{FAC}$  व त्यासोबत आयोगाला पडताळणीसाठी आवश्यक असलेला परिगणनेचा तपशील आणि पुष्टी देणारी कागदपत्रे सादर करील :

परंतु आणखी असे की, वितरण परवानाधारक,  $Z_{FAC}$  लागू करण्यासाठी आयोगाने दिलेल्या मंजूरीचा तपशील, त्याच्या इंटरनेटवरील संकेत-स्थळावर, प्रदर्शित करील.

१०.६ झेड-घटक आकाराच्या इंधन समायोजन आकार (एफएसी) भागाच्या परिगणनेसाठी वापरावयाचे सूत्र पुढीलप्रमाणे आहे :-

$$Z_{FAC} \text{ (Rs crore)} = F + C + B$$

जेथे,

$$Z_{FAC} = \text{इंधन समायोजन आकारांकरिता(एफएसी) भाग -}$$

झेड-घटक आकार ;

$$F = \text{विनियम ९.१ मध्ये समाविष्ट असलेला स्वतःच्या वीज निर्मितीसाठीच्या इंधन खर्चात आणि वीज खरेदीच्या खर्चातील बदल ;}$$

$$C = \text{कोणत्याही कमी वसुली/ज्यादा वसुलीवर महिन्याच्या सुरुवातीला प्रचलित असलेल्या आधारभूत (बेस) दरात १५० बेसिस अंशाने वाढ करून येणाऱ्या दराने द्यावयाचे व्याज ;}$$

$$B = \text{जादा वसुली/कमी वसुलीकरिता समायोजन घटक ;}$$

१०.७ “एन” महिन्यासाठी आकारावयाच्या इंधन समायोजन आकारासाठी परिगणना पुढीलप्रमाणे :—

$$Z_{FAC\ n} \text{ (Rs crore)} = F_{n-2} + C_{n-2} + B_{n-2},$$

जेथे,

$$F_{n-2} = \text{“एन-२” महिन्यासाठी स्वतः निर्माण केलेल्या विजेच्या इंधनाचा खर्च आणि खरेदी केलेल्या विजेचा खर्च यामधील बदल आणि त्याची परिगणना खालीलप्रमाणे करण्यात येईल :—}$$

$$F \text{ (Rs. Crore)} = A_{FC,Gen} + A_{FC,PP},$$

जेथे,

$$A_{FC,Gen} = \text{स्व-निर्मितीच्या इंधन खर्चातील बदल. या बदलाची परिगणना, उष्मांक दर, सहाय्यकारी वापर, इ.साठी आयोगाने मान्यता दिलेले निकष आणि निर्देश यांच्या आधारे करण्यात येईल ;}$$

$$A_{FC,PP} = \text{अन्य स्रोतांकडून खरेदी केलेल्या विजेच्या अस्थिर आणि/किंवा स्थिर खर्चामधील बदल. हा बदल, यां विनियमांत विहित केलेल्या आणि विद्यमान वीज दराच्या आदेशातील निकषांची पूर्तता करण्याच्या मर्यादेपर्यंत आणि लागू असणाऱ्या निकषांच्या अधीन राहून, अनुज्ञेय राहिल ;}$$

$$C_{n-2} = \text{“n-2” महिन्यासाठी कोणत्याही जादा वसुली/कमी वसुलीसाठी आनुषंगिक खर्च}$$

$$B_{n-2} \text{ (Rs. Crore)} = Z_{FAC\ n-4} - R_{n-2}$$

जेथे,

$$B_{n-2} = \text{“n -2” महिन्यासाठी जादा वसुली/कमी वसुलीकरिता समायोजन घटक ;}$$

$$Z_{FAC\ n-4} = \text{“n-4” महिन्यासाठी } Z_{FAC} \text{ ;}$$

$$R_{n-2} = \text{“n-2” महिन्यामध्ये “n-4” महिन्यासाठी प्रत्यक्ष वसूल केलेला } Z_{FAC};$$

१०.८ वर विनिर्दिष्ट केलेल्या सूत्रानुसार, एकूण वसुली-योग्य  $Z_{FAC}$  ची वसुली प्रत्यक्ष विक्रीमधून ‘रुपये प्रति युनिट’ याप्रमाणे करण्यात येईल :

परंतु असे की, मीटर न बसविलेल्या ग्राहकांच्या बाबतीत, आयोगाने ठरवून दिलेल्या पद्धतीस अनुसरून केलेल्या परिगणनेनुसार अशा ग्राहकांना केलेल्या अंदाजित विक्रीच्या आधारे काढलेला  $Z_{FAC}$  वसुली-योग्य राहिल :

परंतु असे की, आयोगाने मान्यता दिलेल्या पातळीपेक्षा वितरण परवानाधारकाची प्रत्यक्ष वितरण हानी जेव्हा जास्त होते तेव्हा, अशी जादा वितरण हानीशी (युनिटमधील) सममूल्य रक्कम एकूण वसुली-योग्य  $Z_{FAC}$  तून कमी करण्यात येईल.

१०.९ वीज दरातील विशिष्ट ग्राहक वर्गवारी/उप-वर्गवारी/वापराचा टप्पा याकरिता प्रति युनिट  $Z_{FAC}$  ची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईल :—

$$Z_{FAC\ Cat} \text{ (Rs/kWh)} = [Z_{FAC} / (\text{Metered sales} + \text{Unmetered consumption estimates} + \text{Excess distribution losses})] * k * 10,$$

जेथे

$$Z_{FAC\ Cat} = \text{विशिष्ट वीज दर ग्राहक वर्गवारी/उप-वर्गवारी/वापराच्या टप्प्याकरिता } Z_{FAC} \text{ भाग की जो “रुपये प्रति युनिट” मध्ये दर्शविला जाईल.}$$

$$k = \text{सरासरी आकारणी दर/ सरासरी वीज पुरवठ्याचा खर्च.}$$

**Average Billing Rate** = म्हणजे विचाराधीन असलेल्या विशिष्ट वीज दर ग्राहक वर्गवारी/उप-वर्गवारी/वापराचा टप्पा याकरिता आयोगाने वीज दराच्या आदेशात मान्यता दिलेला “रुपये प्रति युनिट” मधील “सरासरी आकारणीचा दर” :

परंतु असे की, मीटर नसलेल्या ग्राहकांकरिता सरासरी आकारणीचा दर हा आयोगाने ठरवून दिलेल्या पद्धतीनुसार परिगणना केल्याप्रमाणे अशा ग्राहकांना केलेल्या अंदाजित विक्रीवर आधारित असेल ;

$$ACOS = \text{म्हणजे आयोगाने वीज दराच्या आदेशात वसुलीसाठी मान्यता दिलेला “रुपये प्रति युनिट” मधील “सरासरी वीज पुरवठ्याचा खर्च” :}$$

परंतु असे की, मासिक  $Z_{FAC}$  हा वीज दरातील अस्थिर भागाच्या २० टक्क्यांपेक्षा, किंवा आयोग ठरवून देईल अशा अन्य मर्यादेपेक्षा, जास्त नसेल :

परंतु असे की, अशा मर्यादेमुळे  $Z_{FAC}$  मधील कोणतीही कमी वसुली ही पुढे ओढण्यात येईल आणि ती वितरण परवानाधारकास आयोग निर्देश देईल तितक्या भावी कालावधीत वसूल करता येईल.

१०.१० निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकांवर उच्च न्यायालयाने किंवा न्यायाधिकरणांनी दिलेला निकाल किंवा आयोगाने पारित केलेला पुनर्विलोकन आदेश यामुळे होणारा आनुषंगिक परिणाम,  $Z_{FAC}$  आकाराच्या अन्य नियंत्रण न करण्यासारख्या खर्चाच्या भागाच्या ( $Z_{OUC}$ ) माध्यमातून नियंत्रण कालावधीच्या दुसऱ्या व चौथ्या वर्षासाठी वार्षिक तत्त्वावर वीज दरामध्ये समायोजन करून, या विनियमांतर्गत पारित करण्यात आलेल्या आयोगाच्या आदेशामध्ये निश्चित करण्यात आल्यानुसार, ग्राहकांकडून वसूल करण्यात येईल.

१०.११ वितरण परवानाधारकाने नियंत्रण कालावधीच्या दुसऱ्या व चौथ्या वर्षासाठी द्यावयाच्या आंतर-राज्य आणि राज्यांतर्गत पारेषण आकारामधील बदलाचा परिणाम  $Z_{OUC}$  च्या माध्यमातून वार्षिक तत्त्वावर वितरण परवानाधारकाच्या वीज दरामध्ये समायोजन करून, या विनियमांतर्गत आयोगाने पारित केलेल्या आदेशामध्ये निश्चित करण्यात येईल त्याप्रमाणे, ग्राहकांकडून वसूल करण्यात येईल.

१०.१२ संबंधित निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाने दाखल केलेल्या याचिकेच्या आधारे  $Z_{OUC}$  निश्चित करण्यात येईल.

१०.१३ नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या व तिसऱ्या वर्षात, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकांवर उच्च न्यायालयाने किंवा न्यायाधिकरणांनी दिलेला निकाल किंवा आयोगाने पारित केलेला पुनर्विलोकन आदेश यामुळे होणारा आनुषंगिक परिणाम आणि वितरण परवानाधारकाने देय असलेल्या आंतर-राज्य आणि राज्यांतर्गत पारेषण आकारातील बदलाचा परिणाम यांना अनुक्रमे बहु-वर्षीय वीज दर आदेश आणि मध्यावधी आढावा आदेशामध्ये हाताळण्यात येईल.

## ११. नियंत्रण करण्यासारख्या घटकांमुळे झालेला नफा किंवा तोटा विभागून घेण्याची पद्धत—

११.१ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीला नियंत्रण करण्यासारख्या घटकांमुळे होणाऱ्या एकूण मान्यताप्राप्त नफ्याची हाताळणी पुढीलप्रमाणे करण्यात येईल :—

(ए) विनियम ८.४ अंतर्गत आयोगाच्या आदेशात ठरवून देण्यात येईल अशा कालावधीकरिता वीज दरात सूट (रिबेट) देण्यासाठी, अशा नफ्याच्या रकमेपैकी दोन-तृतियांश रक्कम वापरण्यात येईल ;

(बी) अशा नफ्याची उर्वरित रक्कम, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी ठेवून घेईल.

११.२ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाला नियंत्रण करण्यासारख्या असलेल्या घटकांमुळे होणाऱ्या एकूण मान्यताप्राप्त तोट्याची हाताळणी पुढीलप्रमाणे करण्यात येईल :—

(ए) विनियम, ८.४ अंतर्गत आयोगाच्या आदेशात ठरवून देण्यात येईल अशा कालावधीकरिता अशा तोट्याच्या एक-तृतियांश रकमेइतका अतिरिक्त आकार वीज दरात लावण्यात येईल ;

(बी) अशा तोट्याची उर्वरित रक्कम निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीला सहन करावी लागेल.

## भाग - बी : वीज दराच्या निश्चितीकरणाची कार्यपद्धत

### १२. वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी अर्ज दाखल करणे—

१२.१ वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी या विनियमांत विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या नमुन्यात आणि पद्धतीनुसार आणि त्यासाठी लागू असलेले शुल्कासोबत याचिका दाखल करण्यात येईल.

१२.२ वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठीचे कामकाज आयोगाच्या कामकाज प्रचालनाचे नियम करणाऱ्या विनियमांनुसार चालेल.

१२.३ या विनियमांत काहीही नमूद करण्यात आले असले तरी, आयोगाला, स्वतः पुढाकार घेऊन किंवा निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीने दाखल केलेल्या याचिकेच्या संदर्भात, त्यांचा वीज दर किंवा शुल्क व आकार, त्यांच्या अटी व शर्तीसह मंजूर करावयाचे प्राधिकार असतील.

**१३. वीज निर्मितीच्या दराचे निश्चितीकरण—****१३.१ विद्यमान निर्मिती केंद्र**

१३.१.१ —आयोजने दिनांक-१ एप्रिल २०१६ पूर्वी कधीही, निर्मिती कंपनी आणि वितरण परवानाधारक यांच्यामधील वीज खरेदी करारास किंवा व्यवस्थेस मान्यता दिलेली असेल किंवा विद्यमान निर्मिती संच/केंद्राने पुरवठा करावयाच्या, अशा करारातील किंवा व्यवस्थेतील विजेचा दर स्वीकारला असेल, तर, अशा निर्मिती कंपनीने वितरण परवानाधारकाला पुरवठा करावयाचा विजेचा दर हा अशा वीज खरेदी करारात किंवा व्यवस्थेत नमूद केलेल्या वीज दरानुसार राहिल व तो आयोगाने मान्यता दिलेल्या किंवा स्वीकारलेल्या कालावधीकरिता राहिल.

१३.१.२ दिनांक १ एप्रिल २०१६ रोजी विद्यमान निर्मिती संचाने/केंद्राने विजेचा पुरवठा करण्यासाठी निर्मिती कंपनी आणि वितरण परवानाधारक यांच्यातील वीज खरेदी करार किंवा व्यवस्थेस किंवा त्यामधील वीज दरास जर आयोगाने मान्यता दिलेली नसेल किंवा जर, कोणताही वीज खरेदी करार किंवा व्यवस्था करण्यात आलेली नसेल तर, अशा निर्मिती कंपनीने अशा वितरण परवानाधारकाला १ एप्रिल २०१६ नंतर करावयाचा वीज पुरवठा हा आयोगाने या विनियमांच्या **भाग-सी** नुसार मान्यता दिलेल्या वीज खरेदी करारानुसार राहिल :

परंतु असे की, अशा वीज खरेदी करारास किंवा व्यवस्थेस मान्यता देण्यासाठी वितरण परवानाधारक हे विनियम अधिसूचित झाल्याच्या दिनांकापासून तीन महिन्यांच्या कालावधीच्या आत आयोगाकडे याचिका दाखल करील :

परंतु आणखी असे की, सध्या प्रचलित असलेल्या करार किंवा व्यवस्थे अंतर्गत, अशा वीज खरेदी करारास आयोग मान्यता देईपर्यंत वीज पुरवठा चालू राहू देण्यास, परवानगी देण्यात येईल आणि जर आयोगाने मान्यता दिली नाही तर, त्यासंबंधीची कारणे लेखी नमूद करून, असा वीज पुरवठा लगेच खंडीत करण्यात येईल.

**१३.२ नवीन निर्मिती केंद्रे**

१३.२.१ —निर्मिती कंपनीने नवीन निर्मिती संच/ केंद्रातून वितरण परवानाधारकाला पुरवठा करावयाच्या विजेचा दर हा या विनियमांच्या **भाग-ई** नुसार निश्चित केलेल्या वीज दरानुसार राहिल.

**१३.३ स्वतःची निर्मिती केंद्रे**

१३.३.१ —जर वितरण परवानाधारक वीज निर्मितीचा देखील व्यवसाय करीत असेल तर, त्याच्या निर्मिती व्यवसायाकडून ज्या हस्तांतरण किंमतीने त्याच्या किरकोळ पुरवठा व्यवसायाकरिता वीज देण्यात येत असेल ती हस्तांतरण किंमत आयोगाद्वारे निश्चित करण्यात येईल :

परंतु असे की, विजेच्या अशा पुरवठ्यासाठी हस्तांतरण किंमत निश्चित करताना आयोग या विनियमांतील **भाग-ई** मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या अटी व शर्ती विचारात घेईल.

१३.३.२ वितरण परवानाधारक त्याच्या निर्मिती व्यवसायाकरिता वेगळे अभिलेखे आणि एक वाटप विवरणपत्र ठेवेल ज्यामुळे अशा व्यवसायाशी संबंधित प्रत्यक्ष व अप्रत्यक्ष खर्च आणि त्याला उपाजित होणारा भागभांडवलावरील परतावा, निश्चित करणे आयोगाला सुलभ होईल.

१३.४ वितरण परवानाधारक, निर्मिती व्यवसायाशी संबंधित या विनियमांतील **भाग-ई** नुसार आवश्यक माहितीसह, विजेच्या किरकोळ पुरवठ्यासाठी वीज दर निश्चित करण्याकरिता वेगळी याचिका सादर करील.

**१४. पारेषण, वितरण वायर व्यवसाय आणि किरकोळ पुरवठा व्यवसाय आणि एमएसएलडीसी करिता वीज दर आणि शुल्क व आकारांचे निश्चितीकरण—**

१४.१ आयोग, या विनियमांमध्ये अंतर्भूत असलेल्या कार्यपद्धतीनुसार परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी, जसे असेल तसे, यांनी दाखल केलेली याचिका विचारात घेऊन पारेषण परवानाधारक, वितरण वायर्स व्यवसाय, किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसाय यांच्याकरिता एकूण महसुली गरज आणि वीज दर आणि एमएसएलडीसी करिता शुल्क व आकार निश्चित करील.

१४.२ आयोग, परवानाधारकासाठी वीज दर आणि एमएसएलडीसीकरिता शुल्क व आकार, खालील प्रयोजनांसाठी, निश्चित करील :—

(ए) विजेच्या पारेषणासाठी, या विनियमांतील **भाग-एफ** मध्ये अंतर्भूत असलेल्या अटी व शर्तीनुसार ;

(बी) वितरण वायर्स व्यवसायासाठी, या विनियमांतील **भाग-जी** मध्ये अंतर्भूत असलेल्या अटी व शर्तीनुसार ;

(सी) किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायासाठी, या विनियमांतील **भाग-एच** मध्ये अंतर्भूत असलेल्या अटी व शर्तीनुसार ; आणि

(डी) एमएसएलडीसीकरिता, या विनियमांतील **भाग-आय** मध्ये अंतर्भूत असलेल्या अटी व शर्तीनुसार.

१४.३ याचिकाकर्ता, त्याने आयोगाला करावयाच्या त्याच्या याचिकेचा एक भाग म्हणून, एकूण महसुली गरजेच्या आणि वीज दर व आकारांपासून मिळणाऱ्या महसुलाच्या परिगणनेचा तपशील, आयोग वेळोवेळी ठरवून देईल त्या नमुन्यात, आयोगास पाठवेल आणि त्यानंतर, आयोग, आयोगाचा सचिव किंवा या प्रयोजनासाठी आयोगाने निर्देशित केलेला कोणताही अधिकारी अशा परिगणनेची पडताळणी करण्यासाठी वाजवीरित्या मागवील अशी आवश्यक ती आणखी माहिती किंवा तपशील किंवा दस्तऐवज, सादर करील :

परंतु असे की, याचिकेसोबत, सुसंबद्ध असल्यास, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाकरीता, सुधारीत वीज दराचा सविस्तर प्रस्ताव पाठविण्यात येईल, ज्यात वर्गवारी-निहाय वीज दर आणि एकूण महसुली गरजेतील तूट, असल्यास, कशा रीतीने सुधारित वीज दरामुळे भरून निघू शकेल ते दाखविण्यात आलेले असेल :

परंतु आणखी असे की, आयोग, एकूण महसुली गरजेची पडताळणी आणि वीज दर निश्चित करण्यासाठी, त्यास वाजवीरित्या आवश्यक वाटेल असा तपशील याचिकाकर्त्याने वेळोवेळी सादर करण्याकरिता, वेगळेवेगळे नमुने ठरवून देऊ शकेल :

परंतु असेही की, आयोग याचिका दाखल करून घेण्यापूर्वी तांत्रिक वैधता बैठक आयोजित करू शकेल.

१४.४ आयोग विनियम १४.५ अंतर्गत जेव्हा कळवील तेव्हा, याचिकाकर्ता, आयोगाने ठरवून दिलेल्या नमुन्यानुसार आयोगाच्या मान्यतेसाठी यथोचित परिपूर्ण भरलेल्या जाहीर नोटीशीचे प्रारूप सादर करील.

१४.५ या विनियमांत विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या सर्व आवश्यकतांची पूर्तता करणारी सर्व आवश्यक माहिती, तपशील व दस्तऐवजांसह परिपूर्ण याचिका प्राप्त झाल्यानंतर, याचिका दाखल करून घेण्यात येईल आणि आयोग, किंवा आयोगाचा सचिव, किंवा पदनिर्देशित अधिकारी, याचिका प्रसिद्धीस देण्यासाठी तयार असल्याचे याचिकाकर्त्याला कळवील.

१४.६ वरील विनियम १४.४ प्रमाणे कळविण्यात आल्यानंतर तीन दिवसांच्या आत याचिकाकर्ता, याचिकेशी संबंधित असलेल्या क्षेत्रात मोठ्या प्रमाणावर खप असणाऱ्या कमीत कमी दोन इंग्रजी व दोन मराठी भाषेतील दैनिक वर्तमानपत्रांमध्ये एक जाहीर नोटीस प्रसिद्ध करील ज्यामध्ये प्रस्तावित वीज दर आणि आयोगाकडून ठरवून देण्यात येतील अशा अन्य बाबी नमूद करून जनतेकडून सूचना व हरकती मागविण्यात येतील :

परंतु असे की, आयोगाकडून ठरवून देण्यात येईल अशा ठिकाणी व अशा दराने, कोणत्याही व्यक्ती/संस्थेला संपूर्ण याचिकेची एक छापील प्रत याचिकाकर्ता उपलब्ध करून देईल :

परंतु आणखी असे की, याचिकाकर्ता, आयोगाने ठरवून दिलेल्या पद्धतीनुसार, मजकूर शोधण्याच्या नमुन्यात (टेक्स्ट सर्चबल फॉर्मॅट) किंवा उतरवून घेण्याच्या (डाऊनलोडेबल) स्प्रेडशीट नमुन्यात, आयोगाला सादर केलेली याचिका व त्यासोबतची सर्व नियामक कागदपत्रे, माहिती, तपशील व दस्तावेजांसह परिगणनेचा तपशील, त्याच्या इंटरनेटवरील संकेत-स्थळावर प्रदर्शित करील :

परंतु असेही की, या विनियमांच्या दुसऱ्या परंतुकात उल्लेख केलेल्या माहितीकरिता देण्यात आलेली वेब-लिंक ही सहजपणे उपलब्ध होण्यासारखी आणि माहिती उतरवून घेण्याच्या सुविधेने युक्त असेल तसेच ती याचिकाकर्त्याच्या इंटरनेटवरील संकेत-स्थळावर ठळकपणे प्रदर्शित करण्यात येईल :

परंतु असेही की, याचिकाकर्त्याला, गोपनीय स्वरूपाची असणारी कोणतीही माहिती, तपशील किंवा दस्तावेज देण्यापासून, आयोगाकडून सूट देण्यात येईल.

**स्पष्टीकरण :—** या विनियमाच्या प्रयोजनार्थ, “उतरवून घेण्याच्या स्प्रेडशीट नमुन्यात” म्हणजे एक (किंवा बहुविध, लिंक दिलेली) स्प्रेडशीट सॉफ्टवेअर धारिका ज्यांच्यामध्ये याचिकेचा आधार असलेली सर्व गृहितके, सूत्रे, परिगणना, सॉफ्टवेअर मॅक्रोज व आऊटपुट्स यांचा समावेश असेल.

१४.७ याचिकाकर्ता, वीज दर निश्चित करण्यासाठी आवश्यक असलेली सर्व पुस्तके आणि अभिलेखे (किंवा त्यांच्या प्रमाणित सत्य प्रती) यासह लेखा विवरणपत्रे, कामकाज आणि खर्चाची माहिती, आयोगाला सादर करील.

१४.८ आयोग, जर त्यास आवश्यक वाटेल तर, कोणत्याही व्यक्तीला, आयोगाला याचिकाकर्त्याकडून सादर करण्यात आलेली माहिती, पुस्तके आणि अभिलेख्यांचे उताऱ्यांसह (किंवा त्यांच्या प्रमाणित सत्य प्रती), आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेल्या विनियमांमधील अटी व शर्तीवर, उपलब्ध करेल किंवा उपलब्ध करून देण्याची व्यवस्था करील.

१४.९ आयोग, या विनियमांतर्गत दाखल करावयाच्या याचिकांसोबत, आयोगाने ठरवून दिल्यानुसार कामगिरीशी संबंधित अशी माहिती सादर करण्याचे निर्देश निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाला देऊ शकेल.

१४.१० या विनियमामध्ये अंतर्भूत असलेल्या याचिकेशी संबंधित कार्यपद्धती, खाली नमूद केलेल्या बाबींच्या संदर्भात प्रत्येक प्रकरणातील परिस्थिती विचारात घेऊन, आयोगास आवश्यक वाटेल त्या मर्यादेपर्यंत, लागू राहतील :—

- (ए) अधिनियमाच्या कलम ३६ अंतर्गत, पारेषण परवानाधारकाने दाखल केलेली याचिका ;
- (बी) अधिनियमाच्या कलम ६४ अंतर्गत निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाने दाखल केलेली याचिका ;
- (सी) अधिनियमाच्या कलम ३२ अंतर्गत, एमएसएलडीसीने दाखल केलेली याचिका.

#### १५. वीज दराचा आदेश—

१५.१ आयोग, परिपूर्ण याचिका प्राप्त झाल्यापासून एकशे वीस (१२०) दिवसांच्या आत आणि जनतेकडून आलेल्या सर्व सूचना आणि हरकती विचारात घेऊन :—

(ए) याचिकेचा स्वीकार करून आदेशात ठरवून देण्यात येईल अशा फेरबदलांसह किंवा शर्तीवर, वीज दराचा आदेश पारित करील ;

(बी) अधिनियम आणि त्या खाली करण्यात आलेल्या नियम आणि विनियमांतील तरतुदीनुसार किंवा अन्य कोणत्याही तरतुदीना अनुसरून जर अशी याचिका नसेल तर, याचिकाकर्त्याला त्याचे म्हणणे मांडण्याची वाजवी संधी देऊन, याचिका नाकारील.

१५.२ याचिकाकर्ता, त्याच्या परवाना क्षेत्रात मोठा खप असणाऱ्या कमीत कमी दोन (२) इंग्रजी आणि दोन (२) मराठी भाषेतील दैनिक वर्तमानपत्रांमध्ये, आयोगाने मान्यता दिलेला वीज दर, प्रसिद्ध करील आणि मान्यताप्राप्त वीज दर/वीज दराची अनुसूची त्याच्या इंटरनेटवरील संकेत-स्थळावर प्रदर्शित करील व असा वीज दर असणारी पुस्तिका, छायाप्रतीचा वाजवी खर्च घेऊन, कोणत्याही व्यक्तीला उपलब्ध करून देईल :

परंतु असे की, याचिकाकर्ता जर निर्मिती कंपनी असेल तर, वीज दराच्या आदेशाच्या संदर्भात ज्या वितरण परवानाधारकाला विजेचा पुरवठा करण्याचे प्रस्तावित करण्यात आलेले असेल त्याच्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रात मोठा खप असणाऱ्या वर्तमानपत्रांमध्ये असा वीज दर प्रसिद्ध करण्यात येईल आणि असा वीज दर त्या वितरण परवानाधारकाच्या इंटरनेटवरील संकेत-स्थळावर देखील प्रदर्शित करण्यात येईल.

१५.३ असा प्रसिद्ध करण्यात आलेला वीज दर, आदेशात ठरवून दिलेल्या दिनांकापासून अंमलात येईल आणि, त्यात सुधारणा केली किंवा बदल करण्यात येत नाही तोपर्यंत, तो आदेशात ठरवून दिलेल्या कालावधीकरिता अंमलात राहील.

#### १६. वीज दराच्या आदेशाचे पालन—

१६.१ विनियम १० मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या झेड-घटक आकारांखाली निःसंदिग्धपणे अनुज्ञेय असलेल्या कोणत्याही बदलांव्यतिरिक्त, एका वर्षात एकापेक्षा अधिक वेळा कोणत्याही वीज दरामध्ये किंवा वीज दराच्या भागात सर्वसाधारणपणे सुधारणा करता येणार नाही.

१६.२ अधिनियमाच्या कलम ६२ अंतर्गत आणि या विनियमांना अनुसरून निश्चित करण्यात आलेल्या वीज दरापेक्षा, जास्त किंमत किंवा आकार कोणत्याही निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाने वसूल केला तर, अशा निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाकडून, त्याच्या अन्य कोणत्याही दायित्वांना बाधा न येऊ देता, ज्या व्यक्तीने अशी किंमत किंवा आकार अदा केला असेल त्याची होणारी जादा रक्कम, संबंधित कालावधी दरम्यान प्रचलित असलेल्या रिझर्व्ह बँक ऑफ इंडियाच्या बँक दराच्या सममूल्य व्याजासह सादर व्यक्तीला देय राहील :

परंतु असे की, कोणत्याही पक्षकाराला देय असलेले असे व्याज हे निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाच्या एकूण महसुली गरजेतून वसूल करण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही :

परंतु असेही की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक त्याने अदा केलेल्या किंवा अदा करावयाच्या अशा व्याजाचा, वेगळा तपशील ठेवेल आणि त्याच्या याचिकेसोबत आयोगाला तो सादर करील.

१६.३ आयोगाला त्याच्या आदेशाच्या अंमलबजावणीवर संनियंत्रण करणे शक्य व्हावे यासाठी कामकाज आणि खर्चाची माहिती असणारे नियत कालांतराने विवरणपत्रे निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक आयोगास पाहिजे असेल तेव्हा सादर करील.

**भाग - सी: वीज खरेदी**

**१७. व्याप्ती—**

१७. या भागात अंतर्भूत असलेले विनियम, वितरण परवानाधारकाने राज्यात विजेचे वितरण आणि पुरवठा करण्यासाठी करार किंवा व्यवस्था करून निर्मिती कंपनी किंवा वीज व्यापार परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक किंवा अन्य कोणत्याही स्रोताकडून करावयाच्या वीज खरेदीला लागू राहतील.

**१८. वीज खरेदीसाठी मार्गदर्शक सूचना—**

१८.१ वितरण परवानाधारक, नियंत्रण कालावधीकरिता वीज खरेदी करण्याच्या योजनेनुसार वर्षभरादरम्यान वीज खरेदी करील. या योजनेत, आयोगाने या विनियमांना अनुसरून मान्यता दिलेल्या दीर्घ-कालिन, मध्यम-कालिन किंवा अल्प-कालिन वीज खरेदीचा समावेश असू शकेल.

१८.२ वितरण परवानाधारक, खालील बाबींच्या संदर्भात, या भागात अंतर्भूत असलेल्या मार्गदर्शक सूचनांचे पालन करील :-

(ए) सात वर्षांपेक्षा जास्त परंतु पंचवीस वर्षांपेक्षा (म्हणजेच दीर्घ- कालिन वीज खरेदी) जास्त नसलेल्या मुदत किंवा कालावधीच्या करार किंवा व्यवस्थेअंतर्गत वीज खरेदी;

(बी) एक वर्षांपेक्षा जास्त परंतु सात वर्षांपेक्षा (म्हणजेच मध्यम-कालिन वीज खरेदी) जास्त नसलेल्या मुदत किंवा कालावधीच्या करार किंवा व्यवस्थेअंतर्गत वीज खरेदी; आणि

(सी) एक वर्ष किंवा त्यापेक्षा कमी असणाऱ्या मुदत किंवा कालावधीच्या (म्हणजेच अल्प-कालीन वीज खरेदी) करार किंवा व्यवस्थेअंतर्गत वीज खरेदी.

**१९. वीज खरेदीची योजना—**

१९.१ वितरण परवानाधारक त्याच्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रातील विजेची मागणी पूर्ण करण्यासाठी वीज खरेदीची एक योजना तयार करील आणि ही योजना आयोगास मंजूरीसाठी सादर करील :

परंतु असे की, अशी १ एप्रिल २०१६ पासून सुरू होणारी वीज खरेदीची योजना या विनियमांतील **भाग ए** नुसार, १ एप्रिल २०१६ ते ३१ मार्च २०२० पर्यंतच्या नियंत्रण कालावधीकरिता वीज दर निश्चित करण्यासाठीच्या याचिकेसोबत सादर करण्यात येईल :

परंतु आणखी असेही की, अशा वीज खरेदीच्या योजनेमध्ये, या विनियमानुसार, वीज खरेदीसाठीच्या दीर्घ-कालिन, मध्यम-कालिन आणि अल्प-कालिन विद्युत स्रोतांचा समावेश असेल.

१९.२ वितरण परवानाधारकाच्या वीज खरेदीच्या योजनेमध्ये खालील बाबींचा समावेश असेल :-

(ए) त्याच्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रातील विजेसाठी अनिर्बंधित आधारभूत भार आणि सर्वोच्च भाराचा संख्यात्मक अंदाज ;

(बी) स्व-निर्मितीसह, निश्चित केलेल्या वीज खरेदीच्या स्रोतांकडून होऊ शकणाऱ्या वीज पुरवठ्याच्या परिमाणांचा अंदाज ;

(सी) आधारभूत भार आणि सर्वोच्च भारामधील विजेची मागणी पुरी करण्यासाठी विजेच्या उपलब्धतेचा अंदाज :

परंतु असे की, अशा वीज मागणी व पुरवठ्याचा अंदाज मासिक-निहाय तत्वावर मेगावॅटमध्ये त्याचप्रमाणे दशलक्ष युनिट (एमयु) मध्ये व्यक्त करण्यात येईल ;

(डी) आयोगाच्या संबंधित विनियमानुसार, विजेची गुणवत्ता आणि खात्रीशीर पुरवठ्यासंबंधी पाळावयाची मानके ;

(इ) ऊर्जेची बचत, ऊर्जा कार्यक्षमता आणि वीज मागणी व्यवस्थापनासाठी प्रस्तावित केलेल्या उपाययोजना ;

(एफ) वरील (ए) ते (इ)च्या आधारे, वीज खरेदीसाठी नवीन स्रोतांची गरज की ज्यामध्ये स्व-निर्मिती क्षमतेत वाढ, असल्यास, आणि वीज पुरवठ्यासाठी निश्चित केलेले नवीन स्रोत यांचा समावेश असेल ;

(जी) अशा वीज खरेदीसाठी विजेचे स्रोत, परिमाण आणि अंदाजित खर्च :

परंतु असे की, दीर्घ-कालिन वीज खरेदीच्या योजनेतील पूर्व-अनुमान किंवा अंदाज हे सर्वोच्च मागणी असलेल्या आणि सर्वोच्च मागणी नसलेल्या कालावधीसाठी, खरेदी करावयाच्या विजेचे परिमाण (एमयुमध्ये) आणि सर्वोच्च मागणी (मेगावॅटमध्ये), वेगवेगळे नमूद करण्यात येतील :

परंतु आणखी असे की, आर्थिक वर्ष २०१६-१७ ते आर्थिक वर्ष २०१९-२० पर्यंतच्या नियंत्रण कालावधीसाठीचे पूर्व-अनुमान किंवा अंदाज हे नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक महिन्यासाठी तयार करण्यात येतील :

परंतु असेही की, दीर्घ मुदतीची वीज खरेदीची योजना ही वीज पुरवठ्याच्या विविध स्रोतांच्या खर्चासंबंधी उपलब्ध असलेल्या माहितीवर आधारित मित-व्ययी योजना असेल.

**स्पष्टीकरण.**—या विनियमांच्या प्रयोजनासाठी, “सर्वोच्च मागणीचा कालावधी” म्हणजे चोवीस तासांच्या कालावधीतील सलग तीन किंवा अधिक तासांच्या कालावधीचा एक गट ज्यामध्ये वितरण परवानाधारकाची विजेची सर्वोच्च मागणी समाविष्ट असेल.

१९.३ पूर्व-अनुमान किंवा अंदाज हे मागील कालावधीतील आकडेवारी व भावी काळाबद्दलच्या वाजवी गृहितकांवर आधारित पूर्व-अनुमान काढण्याच्या पद्धतीचा उपयोग करून, तयार करण्यात येतील :

परंतु असे की, पूर्व-अनुमान किंवा अंदाज तयार करताना एकूण आर्थिक वाढ, विजेवर आधारीत क्षेत्रातील विजेच्या वापरातील वाढ, वीज उद्योगात स्पर्धेची सुरुवात, स्व-वापरासाठीच्या वीज निर्मितीमधील कल, हानि कमी करण्यासाठी घेतलेल्या पुढाकारांचा परिणाम, विद्युत निर्मिती केंद्रातील संयंत्र भार घटक (पीएलएफ)मध्ये आणि अन्य संबंधित घटकांमध्ये सुधारणा, या घटकांचा विचार करण्यात येईल.

१९.४ वितरण परवानाधारकाच्या विजेच्या एकूण वापरापैकी सह-निर्मितीच्या किंवा नूतनशील ऊर्जा स्रोतांकडून वीज खरेदी करण्याची टक्केवारी जर आयोगाने विनिर्दिष्ट केली असली तर, वीज खरेदीच्या योजनेत विनिर्दिष्ट केलेल्या पातळीपर्यंत अशा स्रोतांकडून वीज खरेदी करण्याची योजना समाविष्ट असेल.

१९.५ पारेषणमुक्त प्रवेशाचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या संबंधित विनियमानुसार तयार करण्यात आलेल्या राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेसाठीच्या पारेषण यंत्रणा आराखड्याशी, वीज खरेदीची योजना सुसंगत आहे किंवा नाही याची पडताळणी करण्यासाठी वितरण परवानाधारक राज्य पारेषण कंपनीकडे वीज खरेदीच्या योजनेची प्रत पाठवील :

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक, त्याची वीज खरेदीची योजना तयार करताना अशी योजना पारेषण यंत्रणा आराखड्याशी सुसंगत राखण्यासाठी राज्य पारेषण कंपनीचा सल्ला घेईल.

१९.६ आयोग, बहु-वर्षीय वीज दर याचिकेवरील आदेशाचा एक भाग म्हणून नियंत्रण कालावधीसाठीच्या वीज खरेदीच्या योजनेला मान्यता देईल.

१९.७ वितरण परवानाधारक, त्याची वीज खरेदीची योजना विनियम १९.१ नुसार सादर करण्याच्या वेळी अतिरिक्त माहिती ज्ञात नसल्यामुळे किंवा ती उपलब्ध नसल्यामुळे, अशी माहिती मिळाल्यानंतर, विनियम ८ खाली कामगिरीच्या मध्यावधी आढाव्यासाठीच्या त्याच्या याचिकेचा एक भाग म्हणून, त्याच्या वीज खरेदीच्या योजनेत, नियंत्रण कालावधीच्या उरलेल्या मुदतीकरिता, फेरबदल करण्यासाठी आयोगाकडे याचिका सादर करू शकेल.

१९.८ आयोगाला, विनियम १९.६ नुसार वीज खरेदीच्या योजनेस परवानगी देण्याच्या वेळी अतिरिक्त माहिती नसल्यामुळे किंवा उपलब्ध नसल्यामुळे, अशी माहिती मिळाल्यानंतर, आयोग, त्यास उचित वाटल्यास, स्वतःहून किंवा वितरण परवानाधारकाकडून याचिका दाखल करण्यात आल्यावर, कामगिरीच्या मध्यावधी आढाव्याचा एक भाग म्हणून, नियंत्रण कालावधीच्या उरलेल्या मुदतीकरिता, वितरण परवानाधारकाच्या वीज खरेदीच्या योजनेत फेरबदल करू शकेल.

१९.९ वितरण परवानाधारक, या विनियमांच्या **भाग ए** नुसार १ एप्रिल २०१६ ते ३१ मार्च २०२० पर्यंतच्या नियंत्रण कालावधीसाठी वीज दर निश्चित करण्यासाठीच्या त्याच्या याचिकेसह, १ एप्रिल २०१६ पासून सुरू होणाऱ्या दहा (१०) वर्षांच्या कालावधीसाठी सूचक तत्त्वावर मागणी-पुरवठा स्थिती आणि ढोबळ वीज खरेदीची योजना देखील सादर करील, यामध्ये वीज खरेदीचे वेगवेगळे स्रोत आणि दीर्घ/मध्यम/अल्प कालिन मिश्र वीज खरेदी आणि अशा कालावधी दरम्यान वीज खरेदी खर्च इष्टतम करण्यासाठीच्या प्रस्तावित उपाययोजना नमूद करण्यात येतील.

## २०. दीर्घ-कालिन/मध्यम-कालिन वीज खरेदी करारास/व्यवस्थेस मान्यता—

२०.१ वितरण परवानाधारकाने निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा अन्य पुरवठ्याच्या स्रोतांकडून वीज खरेदीसाठी, राखीव तत्त्वावर (स्टॅण्डबाय) करावयाच्या खरेदीसह, केलेला प्रत्येक दीर्घ-कालिन/मध्यम-कालिन करार किंवा व्यवस्था आणि विद्यमान करार किंवा व्यवस्थेत करावयाचा कोणताही बदल, फक्त आयोगाच्या पूर्व-मान्यतेनेच अंमलात येईल :

परंतु असे की, नूतनशील ऊर्जा खरेदीच्या (आरपीओ) बंधनाची पूर्तता करण्यासाठी नूतनशील ऊर्जेच्या स्रोतांकडून सामान्य दराने किंवा अधिक पसंतीच्या दराने विजेच्या केलेल्या खरेदीस, या विनियमानुसार आयोगाची पूर्व-मान्यता लागणार नाही.



२०.२ वीज खरेदी करार/व्यवस्थेच्या मंजूरीसाठीच्या याचिकेमध्ये त्याच्या कालावधीसाठीच्या वीज खरेदी योजनेचा समावेश असेल.

२०.३ आयोग विनियम २०.४ अंतर्गत जेव्हा कळवील तेव्हा, याचिकाकर्ता, आयोगाने ठरवून दिलेल्या नमुन्यानुसार आयोगाच्या मान्यतेसाठी यथोचित परिपूर्ण भरलेल्या जाहीर नोटीशीचे प्रारूप सादर करील.

२०.४ या विनियमांत विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या सर्व आवश्यकतांची पूर्तता करणारी सर्व आवश्यक माहिती, तपशील व दस्तावेजांसह परिपूर्ण याचिका प्राप्त झाल्यानंतर, याचिका दाखल करून घेण्यात येईल आणि आयोग, किंवा आयोगाचा सचिव, किंवा पदनिर्देशित अधिकारी याचिका प्रसिद्धीस देण्यासाठी तयार असल्याचे याचिकाकर्त्याला कळवील.

२०.५ वरील विनियम २०.४ प्रमाणे कळविण्यात आल्यानंतर तीन दिवसांच्या आत याचिकाकर्ता, याचिकेशी संबंधित असलेल्या क्षेत्रात मोठ्या प्रमाणावर खप असणाऱ्या कमीत कमी दोन इंग्रजी व दोन मराठी भाषेतील दैनिक वर्तमानपत्रांमध्ये एक जाहीर नोटीस प्रसिद्ध करील, ज्यामध्ये वीज खरेदीसाठीचा प्रस्तावित करार किंवा व्यवस्थेची ठळक वैशिष्ट्ये आणि वीज खरेदीचा खर्च व वीज दरावर होणारा परिणाम, आणि आयोगाकडून ठरवून देण्यात येतील अशा अन्य बाबी स्पष्ट करून जनतेकडून सूचना व हरकती मागविण्यात येतील :

परंतु असे की, आयोगाकडून ठरवून देण्यात येईल अशा ठिकाणी व अशा दराने, कोणत्याही व्यक्ती/संस्थेला संपूर्ण याचिकेची एक छापील प्रत याचिकाकर्ता उपलब्ध करून देईल :

परंतु आणखी असे की, याचिकाकर्ता, आयोगाने ठरवून दिलेल्या पद्धतीनुसार, त्याच्या इंटरनेटवरील संकेतस्थळावर, आयोगाला सादर केलेली याचिका त्यासोबतची सर्व नियामक माहिती, तपशील व दस्तावेजांसह प्रदर्शित करील :

परंतु असेही की, या विनियमांच्या दुसऱ्या परंतुकात उल्लेख केलेल्या माहितीकरिता देण्यात आलेली वेब-लिंक ही सहजपणे उपलब्ध होण्यासारखी आणि माहिती उतरवून घेण्याच्या सुविधेने युक्त असेल तसेच ती याचिकाकर्त्याच्या इंटरनेटवरील संकेतस्थळावर ठळकपणे प्रदर्शित करण्यात येईल :

परंतु असेही की, याचिकाकर्त्याला, गोपनीय स्वरूपाची असणारी कोणतीही माहिती, तपशील किंवा दस्तावेज देण्यापासून, आयोगाकडून सूट देता येईल.

२०.६ आयोग, वीज खरेदी करार किंवा व्यवस्था याकरिता मंजूरी मागण्यासाठी आलेल्या याचिका विचारात घेताना वितरण परवानाधारकाची मान्यता दिलेली वीज खरेदी योजना आणि खालील घटकांचा विचार करील :—

(ए) मान्यता दिलेल्या वीज खरेदी योजने अंतर्गत वीज खरेदी करण्याची आवश्यकता ;

(बी) अधिनियमाच्या कलम ६३ अंतर्गत केंद्र शासनाने निर्गमित केलेल्या मार्गदर्शक सूचनांप्रमाणे किंवा इतर पारदर्शक बोली प्रक्रियेचे पालन ;

(सी) या विनियमाच्या भाग 'ई' मध्ये वीज दर निश्चितीकरणासाठी विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या अटी व शर्तीचे पालन ;

(डी) वीज बाजारपेठेत प्रचलित असलेला वीज दर आणि/किंवा अधिनियमाच्या कलम ६३ अंतर्गत किंवा अन्य कलमांतर्गत स्पर्धात्मक बोलीच्या माध्यमातून मिळालेला वीज दर यांच्या तुलनेत वीज दराची स्पर्धात्मकता :

परंतु असे की, अधिनियमाच्या कलम ६३ व्यतिरिक्त अन्य कलमांतर्गत स्पर्धात्मक बोली प्रक्रिया प्रस्तावित करावयाची झाल्यास वितरण परवानाधारक बोली दस्तावेजांना पूर्वमान्यता घेऊ शकेल :

परंतु आणखी असे की, आयोग अशा बोली प्रक्रियेसाठी मार्गदर्शक सूचना विहित करू शकेल ;

(इ) करार किंवा व्यवस्थेतर्गत खरेदी केलेल्या विजेचे निष्कासन आणि पुरवठा करण्यासाठी राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेमध्ये क्षमतेची उपलब्धता (किंवा अपेक्षित उपलब्धता) ;

(एफ) सह-निर्मितीस आणि नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून आधारित विजेच्या निर्मितीस चालना देण्याची गरज.

२०.७ वीज खरेदी करार किंवा व्यवस्थेबाबत आयोगाकडून विचार पूर्ण झाल्यानंतर, आयोग :—

(ए) वीज खरेदी करार किंवा व्यवस्थेत योग्य ते फेरबदल करून आणि शर्ती घालून मान्यता देण्याचा आदेश निर्गमित करील ;

(बी) याचिकाकर्त्यास त्याचे म्हणणे मांडण्याची वाजवी संधी देऊन, त्या संबंधीची कारणे लेखी नमूद करून, याचिका नाकारील.

## २१ अतिरिक्त वीज खरेदी—

२१.१ वितरण परवानाधारक, या विनियमांस अनुसरून, आयोगाने नियंत्रण कालावधीकरिता मान्यता दिलेल्या वीज खरेदी व्यतिरिक्त, अतिरिक्त वीज खरेदी संबंधित वर्षभरात करू शकेल.

२१.२ जर विजेच्या मागणीमध्ये अनपेक्षित वाढ झाल्यास किंवा मान्यता दिलेल्या पुरवठ्याच्या स्रोताकडून त्या वर्षात विजेचा कमी पुरवठा करण्यात आल्यास किंवा त्यात अपयश आल्यास, वितरण परवानाधारक वीज खरेदी करण्यासाठी अतिरिक्त करार किंवा व्यवस्था करू शकेल.

२१.३ आयोगाने पूर्वी मान्यता दिलेल्या स्रोतांसह अन्य स्रोतांकडून केलेल्या एका वर्षातील सहा महिन्यांच्या पहिल्या किंवा दुसऱ्या गटासाठी, वीज खरेदीवरील खर्चात किंवा परिमाणांत, आयोगाने मान्यता दिलेल्या वीज खरेदी खर्चापेक्षा पाच (५) टक्क्यांहून जास्त तफावत होण्याची शक्यता असेल, तर आयोगाची पूर्वमान्यता घ्यावी लागेल :

परंतु असे की, खरेदी केलेल्या विजेच्या खर्चातील तफावत जर स्ववापरासाठीच्या इंधन किमतीतील किंवा वीज खरेदीच्या स्थिर किंवा अस्थिर खर्चातील बदलामुळे झाला असेल तर पाच टक्क्यांची मर्यादा लागू असणार नाही, त्याची वसुली विनियम १० नुसार करण्यास परवानगी असते.

२१.४ वितरण परवानाधारकाने जर अल्पकालिन विजेच्या पुरवठ्यासाठी नवीन स्रोत शोधला असेल, ज्याच्याकडून करावयाच्या वीज खरेदीच्या दरामुळे जर परवानाधारकाच्या मान्यता दिलेल्या एकूण वीज खरेदीचा खर्च कमी होणार असेल तर, तो आयोगाच्या पूर्वमान्यतेशिवाय अल्पकालिन वीज खरेदीसाठी अशा पुरवठादाराबरोबर करार किंवा व्यवस्था करू शकेल.

२१.५ जर वितरण यंत्रणेच्या स्थैर्याला धोका निर्माण करणारी आणीबाणीची परिस्थिती निर्माण झाली असेल किंवा ग्रिड बंद पडू नये यासाठी तसे करण्यास एमएसएलडीसीने निर्देश दिले असतील तर, आयोगाच्या पूर्वमान्यतेशिवाय वितरण परवानाधारक अल्पकालिन वीज खरेदीसाठी व्यवस्था किंवा करार करू शकेल.

२१.६ आयोगाच्या पूर्वमान्यतेची गरज नसेल अशा अल्पकालिन वीज खरेदीसाठी केलेल्या करार किंवा व्यवस्थेच्या दिनांकापासून पंधरा दिवसांच्या आत, वितरण परवानाधारक, या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या शर्तीची पूर्तता झाली आहे किंवा नाही याची पडताळणी करणे आयोगास शक्य व्हावे यासाठी, त्याचा तपशील म्हणजेच परिमाण, वीज दराची परिगणना, कालावधी, पुरवठादाराचा तपशील, पुरवठादाराच्या निवडीची पद्धत आणि आयोगाला हवा असेल असा अन्य तपशील, आयोगाला सादर करील.

२१.७ वितरण परवानाधारकाने करार किंवा व्यवस्था करताना वरील विनियम २१.२ ते २१.५ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या निकषांची पूर्तता करित नसल्याबाबत आयोगाची पुरेशी खात्री झाली तर, आयोग, वीज खरेदीसाठी मान्यता दिलेल्या एकूण खर्चापेक्षा झालेला जादा खर्च किंवा वितरण परवानाधारकाला परिणामी झालेला कोणताही टोटा, ग्राहकांकडून वसूल करण्यास परवानगी देणार नाही.

### भाग-डी : वित्तीय तत्त्वे

#### २२ वित्तीय काळजीपूर्वक तपासणी—

२२.१ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी त्यांची निधी उभारणी इष्टतम आणि काळजीपूर्वक पद्धतीने करतील.

२२.२ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी यांची एकूण महसुली गरज आणि वीज दर निश्चित करताना, आयोग, खालील घटकांच्या संबंधात घेतलेल्या वित्तीय काळजीची पडताळणी करील :—

- (ए) महसूल ;
- (बी) महसुली खर्च ;
- (सी) भांडवली खर्च :

परंतु असे की, वरील बाबतीत घेतलेली काळजी अपुरी असल्याचे आढळून आले तर, आयोग, कार्यक्षमता वाढावी म्हणून, एकूण महसुली गरजेपैकी काही भाग मान्य करणार नाही.

२२.३ महसुलाच्या संबंधात घेतलेल्या वित्तीय काळजीची पडताळणी खालील मापदंडांच्या संदर्भात करण्यात येईल :—

(ए) वर्गवारीनिहाय विक्रीचा अंदाज वास्तव अंदाजावर आधारित आहे किंवा नाही, आणि अंदाजित केलेल्या विक्रीमधील कोणत्याही असंबद्ध वाढीसाठी वितरण परवानाधारकाकडून पुरेसे समर्थन देण्यात आले आहे किंवा नाही ;

(बी) पारेषण किंवा वितरण यंत्रणेमध्ये, जसे असेल तसे, अंतःक्षेपित केलेल्या एकूण युनिट्सशी निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाने पाठविलेल्या देयकातील युनिट्सच्या टक्केवारीनुसार देयक आकारणीतील कार्यक्षमता मोजण्यात येईल ;

- (सी) देयकांपोटी येणे असलेल्या एकूण रकमेशी निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाने वसूल केलेल्या रकमेच्या टक्केवारीनुसार वसुलीतील कार्यक्षमता मोजण्यात येईल ;
- (डी) लाभधारक/ग्राहकांकडून येणे असलेल्या थकबाकीत झालेली घट ;
- (इ) वितरण परवानाधारकाच्या बाबतीत, एकूण ग्राहक आणि वीज वापरपैकी अनुक्रमे मीटर असलेले ग्राहक आणि मीटरवर नोंदलेला वीज वापर यांची टक्केवारी ;
- (एफ) वितरण परवानाधारकाने पाठविलेल्या एकूण देयकांपैकी अंदाजित वीज वापराने आधारे पाठविलेल्या देयकांची टक्केवारी ;
- (जी) याचिकेमध्ये अंदाजित केलेल्या आणि आयोगाने दिलेल्या मान्यतेला अनुसरून महसूल वसूल झाला आहे किंवा नाही.

२२.४ महसुली खर्चाच्या संबंधात घेतलेल्या वित्तीय काळजीची पडताळणी खालील मापदंडांच्या संदर्भात करण्यात येईल :—

- (ए) निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकांचे सर्व खर्च आणि अन्य कंपन्यांना देय असलेली प्रदाने वेळेवर करण्यात येतात किंवा नाही हे पाहण्यासाठी प्राप्त केलेल्या महसुलातून केलेल्या महसुली खर्चाचे संनियंत्रण करणे ;
- (बी) दीर्घकालिन कर्ज आणि खेळत्या भांडवलासाठीचे व्याज प्रदान करण्याच्या वेळापत्रकासह, महसुली खर्च मान्यता दिलेल्या महसुली खर्चाच्या मर्यादेत होत आहे किंवा नाही याचे संनियंत्रण करण्यासाठी पद्धती अंमलात आणणे ;
- (सी) विनियम १८, १९, २० आणि २१ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आल्यानुसार, वीज खरेदीचा खर्च इष्टतम रीतीने करण्याच्या उद्दिष्टासह वीज खरेदीची पारदर्शक पद्धती ;

(डी) इष्टतम विजेची खरेदी पुढील घटक विचारात घेऊन जसे की, विजेची आवश्यकता, मेरिट ऑर्डर डिस्पॅच, विविध स्रोतांकडून वीज खरेदीचा दर व शिल्लक विजेच्या विक्रीचा विद्युत बाजारपेठेतील दर, असल्यास, यांच्यामधील फरकाच्या आधारे अतिरिक्त नक्त महसूल मिळण्याची शक्यता :

परंतु असे की, महसुली खर्च हा प्राप्त महसुलाच्या रकमेपेक्षा ५ टक्क्यांहून जास्त झाला तर, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक त्याच्या अचूक समायोजनासाठीच्या याचिकेत तफावतीबाबतचे तपशीलवार समर्थन सादर करील, त्यात महत्त्वाच्या शीर्षकाखाली याचिकेत प्रस्तावित केलेला, आयोगाने मान्यता दिलेला व प्रत्यक्ष झालेला महसुली खर्च आणि महसूल यांची तुलना सादर करील :

परंतु आणखी असे की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक संबंधित व्यवसायासाठी सविस्तर रोकड आवक विवरणपत्र सादर करील; त्यामध्ये महसुलाचे विविध स्रोत, विजेच्या विक्रीसाठी वेगवेगळ्या ग्राहक वर्गवारींना पाठविलेल्या देयकाच्या रकमेपोटी प्रत्यक्ष वसूल केलेली रक्कम, अंदाजित व मान्यताप्राप्त महसुली खर्च व भांडवली खर्चाशी प्रत्यक्ष महसुली खर्च आणि भांडवली खर्च यांची तुलना समाविष्ट असेल :

परंतु असेही की, अन्य व्यक्ति/संस्था यांना त्यांनी करावयाची प्रदाने नियमितपणे केली नसल्यास, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक त्याबाबतचे समर्थन रोकड आवक विवरणपत्राच्या संदर्भात देईल.

२२.५ खालील मापदंडांच्या संदर्भात भांडवली खर्चाच्या संबंधात घेण्यात आलेल्या वित्तीय काळजीची पडताळणी करण्यात येईल :—

- (ए) प्रकल्पाच्या मूळ वेळापत्रकाच्या संबंधात प्रकल्पाच्या भौतिक प्रगतीचे संनियंत्रण करण्यासाठी निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक योग्य पद्धत अवलंबतील ;
- (बी) भांडवली खर्चाच्या योजनेच्या भौतिक प्रगतीनुसार इष्टतम कर्ज घेणे आणि अशा कर्जाचा कार्यक्षम वापर करणे ;
- (सी) जर प्रत्यक्ष भांडवली खर्च किंवा भांडवलीकरण मान्यताप्राप्त भांडवली खर्चाच्या १० टक्क्यांपेक्षा जास्त झाले तर, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक या तफावतीचे सविस्तर समर्थन, अचूक समायोजनासाठीच्या त्यांच्या याचिकेबरोबर सादर करील ;
- (डी) आयोगाने मान्यता दिलेली असताना देखील जर कोणतीही योजना त्या वर्षभरात सुरू करण्यात आली नाही तर, अचूक समायोजनाच्या याचिकेबरोबर सविस्तर समर्थन सादर करण्यात येईल.

### २३. भांडवली खर्च आणि भांडवल रचना—

२३.१ भांडवली गुंतवणूक प्रकल्पाच्या भांडवली खर्चात खालील बाबींचा समावेश असेल :—

- (ए) बांधकामाच्या कालावधीतील व्याज आणि भांडवल उभारणीसाठीच्या खर्चासह, प्रत्यक्षात केलेला किंवा प्रस्तावित केलेला खर्च, ज्यास आयोगाने, काळजीपूर्वक छाननीनंतर मान्यता दिलेली असेल ;

(बी) या विनियमांत विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या कमाल मर्यादा दरांच्या अधीन राहून भांडवलीकृत करण्यात आलेले सुरुवातीचे सुटे भाग ;

(सी) वहिवाटीचा हक्क प्राप्त करण्यासाठी परवानाधारकाने केलेला खर्च, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून आयोगाने मान्यता दिल्यानुसार ;

(डी) विनियम २४ खाली निश्चित करण्यात आलेले अतिरिक्त भांडवलीकरण ;

(इ) वाणिज्यिक कामकाजाच्या दिनांकापर्यंत प्राप्त झालेल्या कर्जाच्या रकमेशी संबंधित परकीय चलनातील विनिमय दरातील बदलामुळे होणारा कोणताही नफा किंवा तोटा, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून आयोगाने मान्यता दिल्यानुसार :

परंतु असे की, वाणिज्यिक कामकाज सुरू होण्याच्या दिनांकापर्यंत प्राप्त केलेल्या कर्जाच्या रकमेशी संबंधात परकीय विनिमय दरातील बदलामुळे होणारा कोणताही नफा किंवा तोटा केवळ भांडवली खर्चाच्या फक्त कर्जाच्या भागात समायोजित करण्यात येईल :

परंतु आणखी असे की, प्रकल्पाचा भाग असलेल्या मत्ता, ज्या वापरात आणलेल्या नाहीत किंवा वापरात नसतील, त्यांच्यावरील खर्च भांडवली खर्चातून वगळण्यात येईल :

परंतु असेही की, निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक वापरात असल्याच्या त्याच्या मत्तेच्या दाव्याच्या समर्थनार्थ आवश्यक कागदोपत्री पुरावा सादर करील :

परंतु असेही की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाच्या विशिष्ट गरजेवर आधारे करण्यात आलेल्या कोणत्याही भांडवली खर्चासाठी अशा विनंतीचा आवश्यक कागदोपत्री पुरावा आणि प्राप्त झालेले हमीपत्र देण्यात येईल.

२३.२ आयोगाकडून काळजीपूर्वक छाननीनंतर मान्यता देण्यात आलेला भांडवली खर्च हा वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी आधार राहिल :

परंतु असे की, काळजीपूर्वक छाननी करताना, भांडवली खर्चाचा वाजवीपणा, भांडवलाची उभारणी ज्यामध्ये निधी उभारण्याचे पर्याय व पद्धती, बांधकामाच्या कालावधीतील व्याज, कार्यक्षम तंत्रज्ञानाचा वापर, विलंबामुळे झालेला जादा खर्च आणि लागलेला जादा वेळ, आणि आयोगाला वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी उचित वाटतील अशा अन्य बाबी विचारात घेण्यात येतील.

२३.३ वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी मान्यता देण्यात आलेला भांडवली खर्च विचारात घेण्यात येईल आणि भांडवली खर्चातील कोणतीही वाढ ज्यासाठी पुरेसे समर्थन देण्यात आल्यास असा खर्च, आयोगाकडून, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून आणि विनियम ३८ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या शर्ती आणि पद्धतीनुसार, विचारात घेण्यात येईल :

परंतु असे की, जर मान्यता दिलेल्या भांडवली खर्चापेक्षा प्रत्यक्ष भांडवली खर्च कमी झाला असेल तर वीज निर्मिती कंपनीच्या वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी प्रत्यक्ष झालेला भांडवली खर्च, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, आणि विनियम ३८ मध्ये नवीन निर्मिती संच/केंद्राच्या भांडवली खर्चासाठी विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या शर्ती आणि पद्धतीस अनुसरून, विचारात घेण्यात येईल.

२३.४ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा प्रकल्प, जसे असेल तसे, यांच्या मूळ कामाच्या व्याप्तीसाठी भांडवली खर्चाच्या योजनेच्या वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरू झाल्याच्या दिनांकापर्यंतच्या लेखापरीक्षित लेखांवर आधारित प्रत्यक्ष भांडवली खर्च आयोगाकडून काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून विचारात घेण्यात येईल.

२३.५ आयोग, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाकरिता, त्या वर्षासाठी मान्यता दिलेल्या एकूण भांडवली खर्चाच्या २०% इतकी अतिरिक्त सममूल्य रक्कम, आयोगाने अद्याप मान्यता द्यावयाच्या नियोजन केलेल्या किंवा नियोजन न केलेल्या भांडवली खर्चाकरिता, मंजूर करू शकेल.

२३.६ कोणत्याही वर्षासाठी सविस्तर प्रकल्प अहवाल नसलेल्या योजनांकरिता भांडवलीकरणाची रक्कम त्या वर्षाकरिता सविस्तर प्रकल्प अहवाल असलेल्या योजनांकरिता भांडवलीकरणासाठी आयोगाने मंजूर केलेल्या रकमेच्या २० टक्क्यांपेक्षा किंवा आयोगाकडून आदेशाच्या माध्यमातून ठरवून देण्यात आलेल्या अशा अन्य मर्यादेपेक्षा जास्त असणार नाही :

परंतु असे की, आयोग, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीने विनंती केल्यास, कोणत्याही वर्षासाठी सविस्तर प्रकल्प अहवाल नसलेल्या योजनांकरिता २० टक्क्यांपेक्षा किंवा आयोगाने आदेशाच्या माध्यमातून ठरवून दिलेल्या अन्य मर्यादेपेक्षा जास्त भांडवलीकरणाला मान्यता देऊ शकेल.

२३.७ जर वीज खरेदी करार किंवा ठोक वीज पारेषण करारामध्ये भांडवली खर्चावरील मर्यादेसाठी तरतूद करण्यात आलेली असेल तर विचारात घ्यावयाचा भांडवली खर्च अशा मर्यादेपेक्षा जास्त असणार नाही.

२३.८ विनियम ४२ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरू झाल्याच्या दिनांकापूर्वी इंधन खर्चापेक्षा जास्त केलेल्या अनिश्चित विजेच्या विक्रीतून मिळालेला महसूल भांडवली खर्चात समायोजित करण्यात येईल.

२३.९ खालील कमाल मर्यादा निकषांच्या अधीन राहून, अंतिम मुदतीच्या दिनांकापर्यंतच्या संयंत्र व मशिनरीच्या खर्चाच्या टक्केवारीत भांडवलीकृत करण्यात आलेल्या सुरुवातीच्या सुट्या भागांचा भांडवली खर्चात समावेश असू शकेल :—

(ए) कोळशावर आधारित/लिग्नाईटवर प्रज्वलित निर्मिती केंद्रे	:	४.०%
(बी) वायु टर्बाइन/कम्बाइन्ड सायकल निर्मिती केंद्र	:	४.०%
(सी) पम्पड स्टोअरेज जल विद्युत निर्मिती केंद्रांसहित जल विद्युत निर्मिती केंद्रे	:	४.०%
(डी) पारेषण यंत्रणा आणि वितरण यंत्रणा :—		
(एक) पारेषण वाहिनी आणि वितरण वाहिनी	:	१.०%
(दोन) पारेषण उप-केंद्र आणि वितरण उप-केंद्र (हरीत क्षेत्र)	:	४.०%
(तीन) पारेषण उप-केंद्र (ब्राऊन फिल्ड)	:	६.०%
(चार) सिरिज नुकसानभरपाई उपकरणे आणि एचव्हीडीसी उप-केंद्र	:	४.०%
(पाच) गॅस इन्सुलेटेड उप-केंद्र	:	५.०%
(सहा) संपर्क यंत्रणा	:	३.५%

२३.१० निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाच्या वीज दरामध्ये वाढ होत नसेल तर मत्तेच्या पुनर्मुल्यांकनाच्या परिणामास परवानगी देण्यात येईल :

परंतु असे की, अशा पुनर्मुल्यांकनापासूनचा कोणताही लाभ, निर्मिती कंपनीच्या बाबतीत क्षमता आकारांत वाटणीतील सहभागी व्यक्तीकरिता, पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारकाच्या दीर्घ-कालिन राज्यांतर्गत मुक्त प्रवेश ग्राहकांना, किंवा किरकोळ वीज पुरवठा ग्राहकांना, जसे असेल तसे, बहु-वर्षीय वीज दराच्या निश्चितीकरणाच्या वेळी किंवा मध्यावधी आढाव्याच्या वेळी किंवा नियंत्रण कालावधीसाठी अंतिम अचूक समायोजनाच्या वेळी, देण्यात येईल.

२३.११ जुन्या स्थिर मत्तांच्या बदली दुसरी मत्ता घेण्यावर, त्यांच्या नुतनीकरण आणि आधुनिकीकरण किंवा त्यांचे आर्युमान वाढविण्यावर झालेला कोणताही खर्च, जो निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकांना लागू असेल तो, अशा बदली केलेल्या मत्तेचे निव्वळ मूल्य निर्लेखित केल्यानंतर, विचारात घेण्यात येईल आणि त्याची परिगणना खालीलप्रमाणे करण्यात येईल :—

$$\text{Net Value of Replaced Assets} = \text{OCRA} - \text{AD}$$

जेथे—

OCRA : बदली केलेल्या मत्तांवरील मूळ भांडवली खर्च ;

AD : बदली केलेल्या मत्तांशी संबंधित संचित घसारा :

परंतु असे की, बदली केलेल्या मत्तेच्या मूळ भांडवली खर्च कोणत्याही कारणामुळे उपलब्ध नसल्यास, तो आयोगाकडून प्रकरण-निहाय तत्त्वावर विचारात घेण्यात येईल :

परंतु आणखी असे की, जर कोणत्याही मत्तेच्या नुकसानीमुळे अशी मत्ता बदली करण्याच्या आवश्यकतेतून विम्याची रक्कम प्राप्त झाली तर, असल्यास, अशी रक्कम प्रथम प्रत्यक्ष शिल्लक किंवा प्रमाणकानुसार कर्जात समायोजित करण्यात येईल, आणि शिल्लक रक्कम, असल्यास, अशा बदली केलेल्या मत्तेचा भांडवली खर्च कमी करण्यासाठी वापरण्यात येईल, आणि आणखी कोणतीही शिल्लक रक्कम, राहिली असल्यास, ती वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्न म्हणून विचारात घेण्यात येईल.

**स्पष्टीकरण.**—या विनियमांच्या प्रयोजनासाठी, “नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरण” या शब्दांचा अर्थ आयकर अधिनियम, १९६१ च्या कलम ८० आय ए मधील अर्थानुसार राहिल.

## २४ अतिरिक्त भांडवलीकरण—

२४.१ वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजास सुरुवात झाल्यानंतर आणि अंतिम मुदतीच्या दिनांकापर्यंत, कामाच्या मूळ व्याप्ती अंतर्गत खालील कारणांसाठी प्रत्यक्षात केलेला किंवा प्रस्तावित करण्यात आलेला भांडवली खर्च, आयोगाकडून, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, मान्य करण्यात येईल :—

- (एक) भविष्यात देय असलेली पार न पाडलेली दायित्वे ;
- (दोन) अंमलबजावणी स्थगित करण्यात आलेली कामे ;
- (तीन) विनियम २३ मधील तरतुदीनुसार, कामाच्या मूळ व्याप्तीमधील सुरुवातीच्या भांडवली सुट्ट्या भागांची खरेदी ;
- (चार) लवादाच्या निवाड्याचे दायित्व पूर्ण करणे किंवा न्यायालयाचा आदेश किंवा डीक्री यांची पूर्तता करणे ; आणि
- (पाच) कायद्यातील बदल किंवा कोणत्याही विद्यमान कायद्याची पूर्तता :

परंतु असे की, निर्मिती संयंत्र/केंद्र किंवा पारेषण यंत्रणेच्या वाणिज्यिक तत्त्वावरील कामकाजाच्या दिनांकानंतर अंतिम वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी पाठवावयाच्या याचिकेसोबत कामाच्या मूळ व्याप्तीमध्ये समाविष्ट असलेल्या कामांच्या तपशीलासह खर्चाचे अंदाज, भविष्यात अदा करावयाची दायित्वे आणि अंमलबजावणी स्थगित करण्यात आलेली कामे यांची माहिती देण्यात येईल.

२४.२ नवीन प्रकल्पाच्या बाबतीत, अंतिम मुदतीच्या दिनांकानंतर, कामाच्या मूळ व्याप्तीअंतर्गत खालील कारणांसाठी प्रत्यक्षात केलेला किंवा प्रस्तावित करण्यात आलेला भांडवली खर्च, आयोगाकडून, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, मान्य करण्यात येईल :—

- (एक) लवादाच्या निवाड्याचे दायित्व पूर्ण करणे किंवा न्यायालयाचा आदेश किंवा डीक्री यांची पूर्तता करणे ;
- (दोन) कायद्यातील बदल किंवा कोणत्याही विद्यमान कायद्याची पूर्तता ;
- (तीन) कामाच्या मूळ व्याप्तीमधील राखेचे तळे किंवा राख हाताळणीच्या यंत्रणेशी संबंधित स्थगित कामे ;
- (चार) अंतिम मुदतीच्या दिनांकापूर्वी करण्यात आलेल्या कामांसाठीचे पार न पाडलेले दायित्व, अशा पार न पडलेल्या दायित्वाच्या तपशीलाच्या म्हणजे पॅकेजचा एकूण अंदाजित खर्च, अशी प्रदाने रोखून धरण्याची कारणे आणि अशी प्रदाने अदा करणे इ.च्या काळजीपूर्वक छाननीनंतर.

२४.३ संपर्क यंत्रणेसह विद्यमान निर्मिती केंद्र किंवा पारेषण यंत्रणेच्या बाबतीत, अंतिम मुदतीच्या दिनांकानंतर, खालील कारणांसाठी केलेला किंवा प्रस्तावित करण्यात आलेला भांडवली खर्च, आयोगाकडून, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, मान्य करण्यात येईल :—

- (एक) लवादाच्या निवाड्याचे दायित्व पूर्ण करणे किंवा न्यायालयाचा आदेश किंवा डीक्री यांची पूर्तता करणे ;
- (दोन) कायद्यातील बदल किंवा कोणत्याही विद्यमान कायद्याची पूर्तता ;
- (तीन) संबंधित शासकीय एजन्सीने दिलेल्या सल्ला किंवा निर्देशानुसार संयंत्राची उच्च सुरक्षितता आणि सुरक्षा राखण्याच्या गरजेपोटी करावयाचा कोणताही खर्च ;
- (चार) कामाच्या मूळ व्याप्तीमधील राखेचे तळे किंवा राख हाताळणीच्या यंत्रणेशी संबंधित स्थगित कामे ;
- (पाच) अंतिम मुदतीच्या दिनांकापूर्वी करण्यात आलेल्या कामांसाठीचे पार न पाडलेले दायित्व, अशा पार न पडलेल्या दायित्वाच्या तपशीलाच्या म्हणजे पॅकेजचा एकूण अंदाजित खर्च, अशी प्रदाने रोखून धरण्याची कारणे आणि अशी प्रदाने अदा करणे इ.च्या काळजीपूर्वक छाननीनंतर ;

(सहा) अंतिम मुदतीच्या दिनांकानंतर प्रत्यक्ष प्रदाने अदा करून अशी दायित्वे पार पाडण्याच्या मर्यादेपर्यंत, आयोगाने मान्यता दिलेल्या कामासाठीचे कोणतेही दायित्वे ;

(सात) कार्यक्षम संचालनासाठी आवश्यक झालेला कोणताही अतिरिक्त भांडवली खर्च :

परंतु असे की, मत्तांचा न्हास, नैसर्गिक आपत्तीमुळे झालेले नुकसान, तंत्रज्ञान जुने होणे, दोष पातळीत वाढ होणे यासारख्या तांत्रिक कारणांसाठी क्षमतेची श्रेणीवाढ करणे, अशा प्रकरणातील दावा, स्वतंत्र एजन्सीने केलेल्या चाचणीतून निघालेल्या निष्कर्षांच्या कागदोपत्री पुराव्यामुळे यथोचितपणे पुष्टी मिळणाऱ्या तांत्रिक समर्थनाने, भक्कम करण्यात येईल ;

(आठ) जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत, कोणताही खर्च, जो नैसर्गिक आपत्तीने झालेल्या नुकसानीमुळे (निर्मिती कंपनीच्या निष्काळजीपणाशी संबंध जोडता येईल अशा पॉवर हाऊसमध्ये आलेल्या पुरामुळे झालेले नुकसान नव्हे) आणि भूशास्त्रीय कारणांमुळे, कोणत्याही विमा योजनेतून मिळणारी रक्कम समायोजित केल्यानंतर, आवश्यक झाला असेल आणि संयंत्राच्या यशस्वी व कार्यक्षम संचालनासाठी आवश्यक झालेल्या कोणत्याही अतिरिक्त कामांवर केलेला खर्च ;

(नऊ) पारेषण यंत्रणेच्या बाबतीत, रिलेज, कंट्रोल आणि इन्स्ट्रुमेंटेशन, संगणक प्रणाली, पॉवर लाईन कॅरीयर कम्युनिकेशन, बॅटरीज, मनोऱ्याचे मजबुतीकरण, संपर्क उपकरण, परिस्थिती पूर्ववत करण्यासाठीची आणीबाणितील यंत्रणा, पायाभूत सुविधांची सफाई करणारे इन्सुलेटर्स, आणि पारेषण यंत्रणेच्या यशस्वी आणि कार्यक्षम संचालनासाठी आवश्यक असलेले अन्य खर्च, या बाबींवर झालेला कोणताही अतिरिक्त खर्च ;

(दहा) निर्मिती केंद्राच्या नियंत्रणात नसलेल्या परिस्थितीमुळे औष्णिक निर्मिती केंद्राच्या संदर्भात पूर्ण कोळसा लिंकेजशी अनुरूप कोळशाचा पुरवठा न झाल्यामुळे इंधन रिसिर्व्हिंग यंत्रणेमध्ये आवश्यक असलेल्या किंवा करण्यात आलेल्या सुधारणांमुळे करावा लागलेला, काळजीपूर्वक छाननीनंतर समर्थनीय ठरलेला, कोणताही भांडवली खर्च :

परंतु असे की, संचालन व देखभाल खर्चांतर्गत नूतनीकरण व आधुनिकीकरणांतर्गत किंवा दुरुस्ती व देखभालींतर्गत मागणी करण्यात आलेला कोणताही खर्च, या विनियमांतर्गत मागण्यांत येणार नाही.

२४.४ वीज दरावरील अतिरिक्त भांडवलीकरणाचा परिणाम, असल्यास, पुढील नियंत्रण कालावधीसाठी मध्यावधी आढावा किंवा वीज दराच्या निश्चितीकरणाच्या वेळी, जसे असेल तसे, विचारात घेण्यात येईल.

#### २५. ग्राहक वर्गणी, अनामतीवर आधारित कामे, मदत आणि भांडवली अनुदान—

२५.१ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी यांच्याकडून करण्यात येत असलेल्या खालील वर्गवारीतील कामांचा खर्च विनियम २५.२ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे हाताळण्यात येईल :—

(ए) उपयोगकर्त्यांकडून अंशतः किंवा पूर्णतः देण्यात आलेल्या निधीतून करण्यात आलेली अनामती कामे किंवा ग्राहक वर्गणीची कामे ;

(बी) राज्य आणि केंद्र शासनांकडून प्राप्त झालेली मदत किंवा भांडवली अनुदानातून हाती घेतलेली भांडवली कामे ;

(सी) ज्या रकमा परत करण्याचे कोणतेही बंधन नसते किंवा ज्यांच्यावर कोणतेही व्याज लावण्यात येत नाही अशा निधीतून हाती घेतलेली अन्य कामे.

२५.२ अशा भांडवली कामांवरील खर्च खालीलप्रमाणे हाताळण्यात येतील :—

(ए) या विनियमांत विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे, प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्च, मंजूर करण्यात येतील ;

(बी) प्राप्त झालेल्या अशा आर्थिक सहाय्याची रक्कम वजा केल्यानंतर, विनियम २६ नुसार कर्ज-भागभांडवल गुणोत्तर विचारात घेण्यात येईल ;

(सी) प्राप्त झालेल्या अशा आर्थिक सहाय्याच्या मर्यादेपर्यंत, विनियम २७ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या घसाऱ्याशी संबंधित तरतुदी लागू राहणार नाहीत ;

(डी) प्राप्त झालेल्या अशा आर्थिक सहाय्याच्या मर्यादेपर्यंत, विनियम २८ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या भागभांडवलावरील परताव्यासंबंधीच्या तरतुदी लागू राहणार नाहीत ;

(इ) प्राप्त झालेल्या अशा आर्थिक सहाय्याच्या मर्यादेपर्यंत, विनियम २९ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या कर्ज भांडवलावरील व्याजाशी संबंधित तरतुदी लागू राहणार नाहीत.

#### २६. कर्ज -भागभांडवल गुणोत्तर—

२६.१ दिनांक १ एप्रिल २०१६ रोजी किंवा त्यानंतर वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज घोषित केलेल्या भांडवली गुंतवणुकीच्या योजनेकरिता, वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरू झाल्याच्या दिनांकारोजीचे कर्ज-भागभांडवली गुणोत्तर आयोगाने, वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी काळजीपूर्वक छाननी करून, विनियम २३ अंतर्गत मंजूर केलेल्या भांडवली खर्चाच्या रकमेच्या ७०:३० इतके राहिल :

परंतु असे की, प्रत्यक्ष गुंतविलेले भागभांडवल हे भांडवली खर्चाच्या ३० टक्क्यांपेक्षा जास्त असेल तर ३० टक्क्यांपेक्षा जास्त असलेले भाग भांडवल हे निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीच्या वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी प्रमाणकानुसार कर्ज म्हणून समजण्यात येईल :

परंतु आणखी असे की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी प्रत्यक्षात गुंतविलेल्या भागभांडवलासाठी कागदोपत्री पुरावा सादर करील आणि भागभांडवलासाठीच्या निधीचा स्रोत स्पष्ट करील :

परंतु असे की, जर गुंतविलेले भागभांडवल हे भांडवलीकृत केलेल्या मत्तेच्या भांडवली खर्चाच्या ३० टक्क्यांपेक्षा कमी असेल तर, प्रत्यक्ष गुंतविलेले भागभांडवल हे वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी विचारात घेण्यात येईल :

परंतु असेही की, परकीय चलनात गुंतविलेले भागभांडवल हे प्रत्येक गुंतवणुकीच्या दिनांकाच्या दिवशी भारतीय रुपयामध्ये दाखविण्यात येईल.

**स्पष्टीकरण.**—निर्मिती कंपनी, किंवा परवानाधारक, जसे असेल तसे, यांनी प्रकल्पाच्या निधी उभारणीकरिता भागभांडवल उभारताना आणि त्यांच्या राखीव निधीतून केलेल्या अंतर्गत स्रोतांची गुंतवणूक करताना त्यांनी जर काही अधिमूल्य (प्रिमिअम) आकारले तर, भागभांडवलावरील परताव्याची परिगणना करण्यासाठी ते भरणा केलेले भांडवल म्हणून समजण्यात येईल; परंतु असे की, अशी अधिमूल्याची रक्कम आणि अंतर्गत स्रोत यांचा प्रत्यक्षात वापर निर्मिती केंद्र, पारेषण यंत्रणा किंवा वितरण यंत्रणेचा भांडवली खर्च भागविण्यासाठी करणे आणि आयोगाने मान्यता दिलेल्या भांडवली खर्चाच्या ३०% च्या मर्यादेच्या आत असणे, आवश्यक आहे.

२६.२ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाच्या बाबतीत जर १ एप्रिल २०१६ पूर्वी भांडवली खर्चाच्या योजनेमुळे जर कोणत्याही स्थिर मत्तेचे भांडवलीकरण करण्यात आले तर, ३१ मार्च २०१६ रोजी संपणाऱ्या कालावधीसाठी वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी आयोगाने परवानगी दिलेले कर्ज - भागभांडवल गुणोत्तर विचारात घेण्यात येईल :

परंतु असे की, वापरातून बाद केलेल्या किंवा बदली केलेल्या किंवा नि-भांडवलीकरण केलेल्या मत्तेच्या बाबतीत वर उल्लेखलेले मान्यता दिलेले भागभांडवल, अशा मत्तांवरील मूळ खर्चाच्या ३० टक्क्यांपर्यंत (किंवा ३० टक्क्यांपेक्षा कमी असल्यास, कागदोपत्री पुराव्याच्या आधारे प्रत्यक्ष भाग भांडवलाच्या भागाइतके), कमी करण्यात येईल :

परंतु आणखी असे की, वापरातून बाद केलेल्या किंवा बदली केलेल्या किंवा नि-भांडवलीकरण केलेल्या मत्तेच्या बाबतीत, वर उल्लेखलेले मान्यता दिलेले कर्ज भांडवल, कागदोपत्री पुराव्याच्या आधारे अशा मत्तेच्या मूळ खर्चाच्या शिल्लक कर्जाच्या भागाच्या मर्यादेपर्यंत किंवा प्रमाणकानुसार कर्जाच्या भागाच्या मर्यादेपर्यंत, जसे असेल तसे, कमी करण्यात येईल.

२६.३ १ एप्रिल २०१६ रोजी किंवा त्यानंतर केलेला किंवा प्रस्तावित केलेला कोणताही खर्च, ज्यास आयोगाने वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी आणि आयुर्मान वाढविण्यासाठी नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरणाकरिता अतिरिक्त भांडवली खर्च म्हणून मान्यता दिली असेल असा खर्च, या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे हाताळण्यात येईल.

## २७. घसारा—

२७.१ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी यांना, खाली नमूद केलेल्या पद्धतीस अनुसरून परिगणना केलेल्या, त्यांच्या संबंधित व्यवसायात वापरलेल्या स्थिर मत्तेच्या मूल्यावर घसारा वसूल करण्यास परवानगी देण्यात येईल :—

(ए) स्थिर मत्तेचा मान्यता दिलेला मूळ खर्च हा घसाऱ्याच्या परिगणनेसाठी आधार-मूल्य राहिल ;

परंतु असे की, वापरातून बाद केलेल्या किंवा बदली केलेल्या किंवा नि-भांडवलीकरण केलेल्या मत्तेचा मान्यता दिलेला मूळ खर्च कमी केल्यानंतर, नवीन मत्तेच्या भांडवलीकृत केलेल्या संपूर्ण रकमेवर घसारा अनुज्ञेय राहिल.

(बी) या विनियमांच्या जोडपत्र - १ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या दराने सरळ-रेषा पद्धतीने वार्षिक तत्त्वावर घसाऱ्याची परिगणना करण्यात येईल :

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी, प्रत्येक मत्तेवर सत्तर टक्के घसारा एकदा काढण्यात आल्यानंतर, त्या वर्षाच्या अखेरीस ३१ मार्च रोजी घसारा आकारण्यायोग्य उर्वरित रक्कम ही, या विनियमांतील तरतुदीप्रमाणे त्या मत्तेच्या उर्वरित उपयुक्त आर्युमानाच्या कालावधीत विभागलेली असेल, याची खात्री करील :

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक वरीलप्रमाणे केलेल्या कृतीला पुष्टी देण्यासाठी आवश्यक असेल असा तपशील किंवा कागदोपत्री पुरावा आयोगाला सादर करील.

(सी) मत्तेच्या अनुज्ञेय भांडवली खर्चाच्या जास्तीत जास्त ९० टक्क्यांपर्यंत घसारा आकारण्यास परवानगी देण्यात येईल आणि अनुज्ञेय भांडवली खर्चाच्या १० टक्के रक्कम ही या मत्तेचे भंगार मूल्य म्हणून विचारात घेण्यात येईल.

२७.२ भाडे-पट्ट्यावर घेतलेल्या जमिनीशिवाय असलेली अन्य जमीन आणि विद्युत जल-निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत रिझर्वायरसाठी असलेली जमीन, ही घसारा आकारण्या-योग्य मत्ता नसेल आणि अशा जमिनीवरील खर्च, मत्तेचे घसारा आकारणी-योग्य मूल्य काढताना, भांडवली खर्चातून वगळण्यात येईल.



२७.३ विद्यमान मत्तांच्या बाबतीत, मत्तांच्या घसारा आकारण्यायोग्य एकूण मूल्यातून, ३१ मार्च २०१६ पर्यंत आयोगाने मान्यता दिलेली संचयी तत्वावर काढलेली घसान्याची रक्कम वजा करून, दिनांक १ एप्रिल २०१६ रोजी असलेले शिल्लक घसारा आकारणीयोग्य मूल्य काढण्यात येईल :

परंतु असे की, घसारा हा वाणिज्यिक कामकाजास सुरुवात झाल्याच्या पहिल्या वर्षापासून आकारणीयोग्य राहिल.

२७.४ वर्षाच्या काही भागासाठी मत्तांचे वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज करण्याचे योजिले असल्यास, वर्षाच्या सुरुवातीस आणि अखेरीस असलेल्या मत्तांच्या मूल्याच्या सरासरीच्या आधारे घसान्याची परिगणना करण्यात येईल.

२७.५ कामगिरीच्या मध्यावधी आढाव्यासह अचूक समायोजनाच्या वेळी किंवा नियंत्रण कालावधीच्या शेवटी, भांडवलीकृत केलेल्या मत्तेच्या घसान्याची फेर-परिगणना करण्यात येईल. घसान्याला भांडवलीकरणाच्या दिनांकापासून यथाप्रमाणात मान्यता देण्यात आली आहे, याबाबत आयोगाने करावयाच्या काळजीपूर्वक छाननीस अधीन राहून, ही फेर-परिगणना, याचिकाकर्त्याने भांडवलीकृत केलेल्या मत्तांच्या कागदोपत्री पुराव्यावर, आधारित असेल.

## २८. भागभांडवलावरील परतावा—

२८.१ वापरात असलेल्या मत्तांकरिता विनियम २६ नुसार निश्चित केलेल्या भागभांडवलावर दरवर्षी १५.५ टक्के दराने, भारतीय रुपयामध्ये, निर्मिती कंपनीसाठी भागभांडवलावरील परताव्यास मान्यता देण्यात येईल.

२८.२ वापरात असलेल्या मत्तांकरिता विनियम २६ नुसार निश्चित केलेल्या भागभांडवलावर दरवर्षी १५.५ टक्के दराने, भारतीय रुपयामध्ये, पारेषण परवानाधारक, वितरण परवानाधारकाचा वायर्स व्यवसाय आणि एमएसएलडीसीकरिता भागभांडवलावरील परताव्यास मान्यता देण्यात येईल. आणि वितरण परवानाधारकाच्या किरकोळ विजेच्या पुरवठ्यासाठी विनियम २६ नुसार निश्चित करण्यात आलेल्या भाग भांडवलाच्या रकमेवर दरवर्षी १७.५ टक्के दराने, भारतीय रुपयामध्ये, मान्यता देण्यात येईल.

२८.३ भागभांडवलावरील परताव्याची परिगणना खालील पद्धतीने करण्यात येईल :—

- (ए) वर्षाच्या सुरुवातीला असलेल्या भागभांडवलाच्या रकमेवर लागू केलेल्या या विनियमांतील अनुज्ञेय दराने परतावा, अधिक
- (बी) निर्मिती व्यवसाय किंवा पारेषण व्यवसाय किंवा वितरण व्यवसाय किंवा एमएसएलडीसीच्या वापरात असलेल्या गुंतवणुकांवर, अशा वर्षासाठी, अनुज्ञेय भांडवली खर्चाच्या भागभांडवलाच्या भागाच्या ५० टक्क्यांवर लागू केलेल्या, या विनियमांतील अनुज्ञेय दराने परतावा.

## २९. कर्जावरील व्याज—

२९.१ वापरात असलेल्या मत्तांवर विनियम २६ मध्ये नमूद केलेल्या पद्धतीप्रमाणे काढलेले कर्ज, हे कर्जावरील व्याजाची परिगणना करण्यासाठी एकूण प्रमाणकानुसार कर्ज म्हणून विचारात घेण्यात येईल :

परंतु असे की, मत्ता वापरातून बाद केल्यास किंवा बदली केल्यास किंवा नि-भांडवलीकरण केल्यास वर उल्लेखलेले मान्यता दिलेले कर्ज भांडवल, कागदोपत्री पुराव्याच्या आधारे, अशा मत्तेच्या मूळ खर्चाच्या शिल्लक कर्जाच्या भागाच्या मर्यादेपर्यंत कमी करण्यात येईल.

२९.२ आयोगाने ३१ मार्च २०१६ पर्यंत मान्यता दिलेली संचयी परतफेड एकूण प्रमाणकानुसार कर्जातून वजा करून दि. १ एप्रिल २०१६ रोजी प्रमाणकानुसार शिल्लक कर्जाची रक्कम काढण्यात येईल.

२९.३ आर्थिक वर्ष २०१६-१७ ते २०१९-२० पर्यंतच्या नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी परतफेड ही त्या संबंधीत वर्षातील अनुज्ञेय घसान्याच्या रकमेइतकी असेल, असे मानण्यात येईल.

२९.४ कर्जाची परतफेड करण्यासाठी कोणताही विलंबावधी मिळाला असला तरी कर्जाची परतफेड ही योजना वाणिज्यिकरित्या कामकाज सुरू झाल्याच्या पहिल्या वर्षापासून विचारात घेण्यात येईल आणि ती अनुज्ञेय वार्षिक घसान्याच्या रकमेइतकी असेल.

२९.५ व्याजाचा दर हा प्रत्येक वर्षाच्या सुरुवातीला असलेल्या प्रत्यक्ष कर्जाच्या भागावर परिगणना केलेला भारांकित सरासरी व्याजाचा दर असेल :

परंतु असे की, अचूक समायोजनाच्या वेळी संबंधित वर्षादरम्यान लागू असलेल्या प्रत्यक्ष कर्जाच्या आधारे परिगणना केलेला भारांकित सरासरी व्याज दर हा व्याजाचा दर म्हणून विचारात घेण्यात येईल :

परंतु आणखी असे की, जर एखाद्या विशिष्ट वर्षासाठी प्रत्यक्ष कर्ज नसेल पण प्रमाणकानुसार कर्ज अजूनही शिल्लक असेल तर, प्रत्यक्ष कर्जासाठी उपलब्ध असलेला शेवटचा भारांकित सरासरी व्याजाचा दर विचारात घेण्यात येईल :

परंतु असेही की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी, जसे असेल तसे, यांच्याकडे जर मागील काळात देखील प्रत्यक्षात कर्ज नसेल तर आयोगाकडून नियमन करण्यात येत असलेल्या त्यांच्या अन्य व्यवसायाचा भारांकित सरासरी व्याज दर विचारात घेण्यात येईल :

परंतु असेही की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी, जसे असेल तसे, यांच्याकडे प्रत्यक्ष कर्ज नसेल तर, आणि आयोगाकडून नियमन करण्यात येत असलेल्या त्यांच्या अन्य व्यवसायाकडे देखील मागील काळात प्रत्यक्ष कर्ज नसेल तर, संपूर्ण कंपनीचा भारांकित सरासरी व्याजाचा दर विचारात घेण्यात येईल :

परंतु असेही की, संपूर्ण कंपनीवर प्रत्यक्ष कर्ज नसेल तर प्रमाणकानुसार कर्जावरील व्याजास मान्यता देण्याच्या प्रयोजनासाठी संबंधित वर्षाच्या सुरुवातीचा आधारभूत दर हा, व्याजाचा दर म्हणून विचारात घेण्यात येईल.

२९.६. कर्जावरील व्याजाची परिगणना ही त्या वर्षाच्या प्रमाणकानुसार सरासरी कर्जावर भारांकित सरासरी व्याज दर लावून करण्यात येईल :

परंतु असे की, अचूक समायोजनाच्या वेळी, आयोगाने त्या वर्षासाठी मान्यता दिलेल्या प्रत्यक्ष मत्तेच्या भांडवलीकरणाच्या आधारे संबंधित वर्षाचे प्रमाणकानुसार सरासरी कर्ज विचारात घेण्यात येईल.

२९.७ वरील व्याजाच्या परिगणनेतून ग्राहक वर्गणीची कामे, अनामती कामे, अनुदान किंवा भांडवली सबसिडी याद्वारे उभारलेल्या भांडवली खर्चाच्या मर्यादेपर्यंत, प्रमाणकानुसार किंवा अन्यथा असलेल्या कर्जाच्या रकमेवरील व्याज, वगळण्यात येईल.

२९.८ कोणत्याही वर्षासाठी वित्तीय संस्थेकडून घ्यावयाच्या कर्जासाठी केलेल्या खर्चास आयोगाकडून अचूक समायोजनाच्या वेळी, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, मान्यता देण्यात येईल.

२९.९ मान्यता दिलेले प्रकल्प पूर्ण होण्याचे वेळापत्रक आणि भांडवली खर्चाच्या तुलनेत वेळ आणि/किंवा ज्यादा खर्च झाल्यामुळे किंवा योजना पूर्ण होण्याच्या स्थितीच्या आधारावर कर्ज निधीच्या प्रत्यक्ष गरजेच्या प्रमाणाबाहेर ज्यादा कर्ज निधी घेतल्यामुळे, बांधकामादरम्यान झालेल्या खर्चाचे ज्यादा व्याज, आयोगाने काळजीपूर्वक छाननी केल्यानंतर, प्रकरण-निहाय तत्त्वावर अंशतः किंवा पूर्णतः मान्यता देण्यात येईल किंवा नाकारण्यात येईल :

परंतु असे की, जेव्हा बांधकामा दरम्यानचे ज्यादा व्याज हे निर्मिती कंपनी किंवा पारोषण परवानाधारक यांनी नियुक्त केलेल्या कोणत्याही एजन्सी किंवा ठेकेदार किंवा पुरवठादार यांनी केलेल्या विलंबामुळे झाले असेल तर, अशी एजन्सी किंवा ठेकेदार किंवा पुरवठादार यांच्याकडून वसूल केलेली कोणतीही परिसमापित नुकसानभरपाई (लिव्हिडेटेड डॅमेजेस) भांडवली खर्चाच्या परिगणनेसाठी विचारात घेण्यात येईल :

परंतु आणखी असे की, विचारात घ्यावयाच्या परिसमापित नुकसानभरपाईची मर्यादा आयोगाकडून परवानगी देण्यात आलेल्या बांधकामा दरम्यानच्या ज्यादा व्याजाच्या रकमेवर अवलंबून राहिल.

२९.१० निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी, जसे असेल तसे, व्याजापोटीच्या रकमेत नक्त बचत होत असल्यामुळे कर्जाला फेर-वित्तपुरवठा (रि-फायनान्सिंग) करण्याचा सर्वतोपरी प्रयत्न करील आणि अशा प्रसंगी, अशा रि-फायनान्सिंगशी संबंधित खर्च लाभधारकाला सोसावा लागेल आणि सदर नक्त बचत लाभधारक आणि त्यांच्यामध्ये, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, २ : १ या प्रमाणांत विभागून घेण्यात येईल :

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी, जसे असेल तसे, अशा रि-फायनान्सिंगशी संबंधित खर्चाचा कागदोपत्री पुरावा सादर करील :

परंतु आणखी असे की, व्याजातील नक्त बचतीची परिगणना कर्जाच्या कालावधीसाठी वर्षासन (अॅन्युइटी) म्हणून करण्यात येईल आणि वार्षिक नक्त बचत ही विद्युत कंपनी आणि लाभधारक यांच्यामध्ये विनिर्दिष्टीत गुणोत्तरामध्ये विभागण्यात येईल.

२९.११ पारोषण यंत्रणा उपयोगकर्ता, वितरण यंत्रणा उपयोगकर्ता आणि किरकोळ ग्राहक यांच्याकडून सुरक्षा अनामतीपोटी घेतलेल्या रोख रकमेवरील व्याज, ज्या वर्षीसाठी व्याज देय असेल त्या वर्षीच्या १ एप्रिल रोजी असणाऱ्या आधारभूत दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दरानुसार मान्यता देण्यात येईल :

परंतु असे की, अचूक समायोजनाच्या वेळी, आयोगाकडून, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, सुरक्षा अनामत रकमेवर व्याज संबंधित वर्षादरम्यान परवानाधारकाने प्रत्यक्ष अदा केलेल्या व्याजाच्या आधारावर, विचारात घेण्यात येईल.

### ३०. परकीय चलनाच्या दरातील तफावत—

३०.१ निर्मिती केंद्र किंवा पारेषण यंत्रणा किंवा वितरण यंत्रणेसाठी, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाच्या, जसे असेल तसे, प्राप्त केलेल्या परकीय चलनातील कर्जावरील व्याजाच्या आणि परकीय चलनातील कर्जाच्या परतफेडीच्या संबंधात, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक परकीय चलनाच्या दरातील तफावतीची जोखीम, स्वेच्छानिर्णयानुसार अंशतः किंवा पूर्णतः, संरक्षित करण्याच्या उपाययोजना म्हणजेच हेज (hedge) करू शकेल.

३०.२ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाला, परकीय कर्जाशी अनुरूप परकीय चलनाच्या दरातील तफावतीसाठी हेंजिंगचा (hedging) खर्च, संबंधित वर्षातील खर्च म्हणून वसूल करण्यास, आयोगाकडून काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, परवानगी देण्यात येईल आणि अशा तफावतीशी अनुरूप ज्यादा रुपयातील दायित्वाला हेज केलेल्या परकीय कर्जाच्या संबंधात परवानगी देण्यात येणार नाही.

३०.३ परकीय चलनाच्या दरातील तफावत हेज न केल्यास, संबंधित वर्षातील परकीय चलनातील कर्जाशी अनुरूप व्याज अदा करण्यासाठी आणि कर्जाची परतफेड करण्यासाठी ज्यादा रुपयातील दायित्व, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, आयोगाकडून अनुज्ञेय राहिल, परंतु असे की, ते निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा त्यांचे पुरवठादार किंवा ठेकेदार यांच्यामुळे नसेल.

### ३१. खेळत्या भांडवलावरील व्याज—

३१.१ निर्मिती :—

(ए) कोळश्यावर आधारित/लिंगनाईटद्वारे प्रज्वलित निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत, खेळत्या भांडवलात खालील बाबींचा समावेश असेल :—

(एक) उपलब्धता लक्ष्यांकास अनुरूप निर्मितीसाठी, खाणीजवळ असलेल्या निर्मिती केंद्रांकरिता पंधरा दिवसांसाठी आणि खाणीजवळ नसलेल्या निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत तीस दिवसांकरिता कोळसा किंवा लिंगनाईट आणि चुनखडीच्या साठ्याचा खर्च, लागू असेल तर, किंवा कोळसा/लिंगनाईटच्या कमाल साठ्याची क्षमता, यापैकी जे कमी असेल ते ;

(दोन) उपलब्धता लक्ष्यांकास अनुरूप निर्मितीसाठी कोळसा किंवा लिंगनाईट आणि चुनखडीवरील तीस दिवसांचा खर्च,

(तीन) उपलब्धता लक्ष्यांकास अनुरूप निर्मितीसाठी दुय्यम इंधन तेलावरील दोन महिन्यांचा खर्च ;

(चार) संचालन व देखभालीवरील एक महिन्यांचा खर्च ;

(पाच) देखभालीसाठी सुट्या भागांवरील खर्च – त्या वर्षाच्या सुरुवातीच्या एकूण स्थिर मत्तांच्या एक टक्का ; आणि

(सहा) उपलब्धता लक्ष्यांकास अनुरूप परिगणना केलेल्या वार्षिक स्थिर आकार आणि उर्जा आकारांच्या बेरजेच्या सममूल्य पंचेचाळीस दिवसांतील वीज विक्रीद्वारे मिळू शकणाऱ्या रकमा ;

#### वजा

(सात) देय दायित्वाच्या अटी व शर्तीच्या अधीन राहून उपलब्धता लक्ष्यांकास अनुरूप परिगणना केलेल्या तीस दिवसांचा इंधन (तेल आणि दुय्यम इंधन तेलासह) खर्च :

परंतु असे की, अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनासाठी, निर्मिती केंद्राची प्रत्यक्ष निर्मिती किंवा उपलब्धता लक्ष्यांक, यापैकी जे कमी असेल त्यावर आधारित खेळत्या भांडवलाची परिगणना करण्यात येईल :

परंतु आणखी असे की, कोणत्याही वर्षासाठी अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनाकरिता, खेळत्या भांडवलाच्या गरजेची फेर-परिगणना, नफा आणि तोट्याची विभागणी करण्यापूर्वी, आयोगाने अचूक समायोजनामध्ये मान्यता दिलेल्या खेळत्या भांडवलाच्या भागांच्या मूल्यांच्या आधारे करण्यात येईल.

(बी) तेलावर प्रज्वलित निर्मिती केंद्राकरिता खेळत्या भांडवलामध्ये खालील बाबींचा समावेश असेल :—

(एक) उपलब्धता लक्ष्यांकास अनुरूप निर्मितीसाठी, तीस दिवसांकरिता तेलाच्या साठ्याचा खर्च, लागू असेल तर, किंवा तेलाच्या कमाल साठ्याची क्षमता, यापैकी जे कमी असेल ते ;

(दोन) उपलब्धता लक्ष्यांकास अनुरूप निर्मितीसाठी तेलावरील तीस दिवसांचा खर्च,

(तीन) संचालन व देखभालीवरील एक महिन्यांचा खर्च ;

(चार) देखभालीसाठी सुट्या भागांवरील खर्च - त्या वर्षीच्या सुरुवातीच्या एकूण स्थिर मत्तांच्या एक टक्का ; आणि  
(पाच) उपलब्धता लक्ष्यांकास अनुरूप परिगणना केलेल्या वार्षिक स्थिर आकार आणि उर्जा आकारांच्या बेरजेच्या सममूल्य पंचेचाळीस दिवसातील वीज विक्रीद्वारे मिळू शकणाऱ्या रकमा ;

### वजा

(सहा) देय दायित्वाच्या अटी व शर्तीच्या अधीन राहून उपलब्धता लक्ष्यांकास अनुरूप परिगणना केलेल्या तीस दिवसांचा इंधन खर्च :

परंतु असे की, अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनासाठी, निर्मिती केंद्राची प्रत्यक्ष निर्मिती किंवा उपलब्धता लक्ष्य, यापैकी जे कमी असेल त्यावर आधारित खेळत्या भांडवलाची परिगणना करण्यात येईल :

परंतु आणखी असे की, कोणत्याही वर्षासाठी अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनाकरिता, खेळत्या भांडवलाच्या गरजेची फेर-परिगणना, नफा आणि तोट्याची विभागणी करण्यापूर्वी, आयोगाने अचूक समायोजनामध्ये मान्यता दिलेल्या खेळत्या भांडवलाच्या भागांच्या मूल्यांच्या आधारे करण्यात येईल.

(सी) ओपन सायकल गॅस टर्बाइनवर/कम्बाइन्ड सायकलवर चालणाऱ्या निर्मिती केंद्रांकरिता, खेळत्या भांडवलात खालील बाबींचा समावेश असेल :—

(एक) वायु इंधन/किंवा द्रव इंधनावर चालणाऱ्या निर्मिती केंद्राच्या कामकाजाचा प्रकार विचारात घेऊन, केंद्राच्या उपलब्धता लक्ष्यास अनुरूप तीस दिवसांसाठी इंधन खर्च ;

(दोन) केंद्राच्या उपलब्धता लक्ष्यांकास अनुरूप, पंधरा दिवसांसाठी द्रव इंधनाचा साठा ;

(तीन) संचालन व देखभालीवरील एक महिन्याचा खर्च ; आणि

(चार) देखभालीसाठी सुट्या भागांवरील खर्च - त्या वर्षीच्या सुरुवातीच्या एकूण स्थिर मत्तांच्या एक टक्का ; आणि

(पाच) उपलब्धता लक्ष्यांकास अनुरूप परिगणना केलेल्या वार्षिक स्थिर आकार आणि उर्जा आकारांच्या बेरजेच्या पंचेचाळीस दिवसांतील सममूल्य वीज विक्रीद्वारे मिळू शकणाऱ्या रकमा ;

### वजा

(सहा) देय दायित्वाच्या अटी व शर्तीच्या अधीन राहून, उपलब्धता लक्ष्यांकास अनुरूप परिगणना केलेल्या तीस दिवसांच्या इंधन (द्रव इंधन साठ्यासह) खर्च :

परंतु असे की, अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनासाठी, निर्मिती केंद्राची प्रत्यक्ष निर्मिती किंवा उपलब्धता लक्ष्यांक, यापैकी जे कमी असेल त्यावर आधारित खेळत्या भांडवलाची परिगणना करण्यात येईल :

परंतु आणखी असे की, कोणत्याही वर्षासाठी अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनाकरिता, खेळत्या भांडवलाच्या गरजेची फेर-परिगणना, नफा आणि तोट्याची विभागणी करण्यापूर्वी, आयोगाने अचूक समायोजनामध्ये मान्यता दिलेल्या खेळत्या भांडवलाच्या भागांच्या मूल्यांच्या आधारे करण्यात येईल.

(डी) पम्पड स्टोअरेज जल-विद्युत निर्मिती केंद्रासह जल-विद्युत निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत, खेळत्या भांडवलात खालील बाबींचा समावेश असेल :—

(एक) संचालन व देखभालीवरील एक महिन्याचा खर्च ;

(दोन) देखभालीसाठी सुट्या भागांवरील खर्च - त्या वर्षीच्या सुरुवातीच्या एकूण स्थिर मत्तांच्या एक टक्का ; आणि

(तीन) प्रमाण क्षमता निर्देशांकानुसार परिगणना केलेल्या वार्षिक स्थिर आकारांच्या पंचेचाळीस दिवसांतील सममूल्य वीज विक्रीद्वारे मिळू शकणाऱ्या रकमा ;

परंतु असे की, कोणत्याही वर्षासाठी अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनाकरिता, खेळत्या भांडवलाच्या गरजेची फेर-परिगणना, नफा आणि तोट्याची विभागणी करण्यापूर्वी, आयोगाने अचूक समायोजनामध्ये मान्यता दिलेल्या खेळत्या भांडवलाच्या भागांच्या मूल्यांच्या आधारे करण्यात येईल.

(इ) स्वतःच्या निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत, या विनियमांनुसार खेळत्या भांडवलाची परिगणना करण्यासाठी, निर्मिती व्यवसायाकडून किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायाला करावयाच्या विजेच्या पुरवठ्याच्या प्रमाणात, प्राप्त होऊ शकणाऱ्या (रिसिक्वेबल्स) रकमेपेठी, कोणतीही रक्कम अनुज्ञेय नसेल ;

(एफ) खेळत्या भांडवलावरील व्याजाचा दर हा प्रमाणकाच्या तत्त्वावर आधारित असेल आणि तो ज्या दिवशी वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका दाखल करण्यात आली असेल त्या दिवशी असणाऱ्या आधारभूत दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दराइतका असेल :

परंतु असे की, कोणत्याही वर्षासाठी अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनासाठी, खेळत्या भांडवलावरील व्याज, त्या संबंधित वर्षात प्रचलित असणाऱ्या भारांकित सरासरी आधारभूत दराच्या सममूल्य दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दराने देण्यास परवानगी देण्यात येईल.

### ३१.२ पारेषण—

(ए) पारेषण परवानाधारकाच्या, खेळत्या भांडवलात खालील बाबींचा समावेश असेल :—

(एक) संचालन व देखभालीवरील एक महिन्याचा खर्च ;

(दोन) देखभालीसाठी सुट्या भागांवरील खर्च - त्या वर्षीच्या सुरुवातीच्या एकूण स्थिर मत्तांच्या एक टक्का ; आणि

(तीन) प्रचलित वीज दराने पारेषण आकारांपासून दीड महिन्यात मिळणारा अपेक्षित महसूल ;

#### वजा

(चार) पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याकडून सुरक्षा अनामत म्हणून घेतलेली रोख रक्कम, असल्यास :

परंतु आणखी असे की, कोणत्याही वर्षासाठी अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनाकरिता, खेळत्या भांडवलाच्या गरजेची फेर-परिगणना, नफा आणि तोट्याची विभागणी करण्यापूर्वी, आयोगाने अचूक समायोजनामध्ये मान्यता दिलेल्या खेळत्या भांडवलाच्या भागांच्या मूल्यांच्या आधारे करण्यात येईल ;

(बी) खेळत्या भांडवलावरील व्याजाचा दर हा प्रमाणकाच्या तत्त्वावर आधारित असेल आणि तो ज्या दिवशी वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका दाखल करण्यात आली असेल त्या दिवशी असणाऱ्या आधारभूत दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दराइतका असेल :

परंतु असे की, कोणत्याही वर्षासाठी अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनासाठी, खेळत्या भांडवलावरील व्याज, त्या संबंधित वर्षात प्रचलित असणाऱ्या भारांकित सरासरी आधारभूत दराच्या सममूल्य दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दराने देण्यास परवानगी देण्यात येईल.

### ३१.३ वितरण वायर्स व्यवसाय :—

(ए) वितरण वायर्स व्यवसायाच्या, खेळत्या भांडवलात खालील बाबींचा समावेश असेल :—

(एक) संचालन व देखभालीवरील एक महिन्याचा खर्च ;

(दोन) देखभालीसाठी सुट्या भागांवरील खर्च - त्या वर्षीच्या सुरुवातीच्या एकूण स्थिर मत्तांच्या एक टक्का ; आणि

(तीन) वितरण वायर्सचा वापर करण्यासाठीच्या आकारामधून प्रचलित वीज दराने मिळणारा दीड महिन्यात मिळणारा अपेक्षित महसूल ;

#### वजा

(चार) वितरण यंत्रणा उपयोगकर्त्याकडून सुरक्षा अनामत म्हणून घेतलेली रोख रक्कम, असल्यास :

परंतु आणखी असे की, कोणत्याही वर्षासाठी अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनाकरिता, खेळत्या भांडवलाच्या गरजेची फेर-परिगणना, नफा आणि तोट्याची विभागणी करण्यापूर्वी, आयोगाने अचूक समायोजनामध्ये मान्यता दिलेल्या खेळत्या भांडवलाच्या भागांच्या मूल्यांच्या आधारे करण्यात येईल ;

(बी) खेळत्या भांडवलावरील व्याजाचा दर हा प्रमाणकाच्या तत्त्वावर आधारित असेल आणि तो ज्या दिवशी वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका दाखल करण्यात आली असेल त्या दिवशी असणाऱ्या आधारभूत दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दराइतका असेल :

परंतु असे की, अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनासाठी, खेळत्या भांडवलावरील व्याज संबंधित वर्षात प्रचलित असणारा भारांकित सरासरी आधारभूत दराच्या सममूल्य दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दराने देण्यास परवानगी देण्यात येईल.

३१.४ किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसाय :-

(ए) किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायाच्या खेळत्या भांडवलात खालील बाबींचा समावेश असेल :-

(एक) संचालन व देखभालीवरील एक महिन्याचा खर्च ;

(दोन) देखभालीसाठी सुट्या भागांवरील खर्च - त्या वर्षीच्या सुरुवातीच्या एकूण स्थिर मत्तांच्या एक टक्का ; आणि

(तीन) विजेच्या विक्रीमधून प्रचलित वीज दराने दीड महिन्यात मिळणारा अंदाजित महसूल आणि त्यामध्ये क्रॉस सबसिडी अधिभार व अतिरिक्त अधिभारापासून मिळणारा महसूल, असल्यास, समाविष्ट :

### वजा

(चार) किरकोळ पुरवठा ग्राहकांकडून अनामत म्हणून घेतलेली रोख रक्कम ;

(पाच) वार्षिक वीज खरेदी योजनेच्या आधारे वीज खरेदीचा एक महिन्याचा खर्च आणि त्यामध्ये पारेषण आकार व एसएलडीसी आकार समाविष्ट :

परंतु असे की, किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायाने स्वतःच्या निर्मिती केंद्राकडून वीज घेतल्यास, या विनियमानुसार खेळत्या भांडवलाची परिगणना करण्यासाठी, निर्मिती व्यवसायाकडून किरकोळ पुरवठा व्यवसायाला करावयाच्या विजेच्या पुरवठ्याच्या प्रमाणात, कोणतीही देय रक्कम खेळत्या भांडवलाच्या गरजेमधून कमी करण्यात येणार नाही :

परंतु आणखी असे की, कोणत्याही वर्षासाठी अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनाकरिता, खेळत्या भांडवलाच्या गरजेची फेर-परिगणना, नफा आणि तोट्याची विभागणी करण्यापूर्वी, आयोगाने अचूक समायोजनामध्ये मान्यता दिलेल्या खेळत्या भांडवलाच्या भागाच्या मूल्याच्या आधारे करण्यात येईल ;

(बी) खेळत्या भांडवलावरील व्याजाचा दर हा प्रमाणकाच्या तत्त्वावर आधारित असेल आणि तो ज्या दिवशी वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका दाखल करण्यात आली असेल त्या दिवशी असणाऱ्या आधारभूत दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दराइतका असेल :

परंतु असे की, अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनासाठी, खेळत्या भांडवलावरील व्याज, संबंधित वर्षात प्रचलित असणारा भारांकित सरासरी आधारभूत दराच्या सममूल्य दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दराने देण्यास परवानगी देण्यात येईल.

३१.५ एमएसएलडीसी :-

(ए) एमएसएलडीसीच्या खेळत्या भांडवलात खालील बाबींचा समावेश असेल :-

(एक) संचालन व देखभालीवरील एक महिन्याचा खर्च ;

(दोन) वार्षिक स्थिर आकाराच्या वसुलीमधून प्रचलित वीज दराने दीड महिन्यात मिळणारा अपेक्षित महसूल ;

परंतु आणखी असे की, कोणत्याही वर्षासाठी अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनाकरिता, खेळत्या भांडवलाच्या गरजेची फेर-परिगणना, नफा आणि तोट्याची विभागणी करण्यापूर्वी, आयोगाने अचूक समायोजनामध्ये मान्यता दिलेल्या खेळत्या भांडवलाच्या भागांच्या मूल्यांच्या आधारे करण्यात येईल ;

(बी) खेळत्या भांडवलावरील व्याजाचा दर हा प्रमाणकाच्या तत्त्वावर आधारित असेल आणि तो ज्या दिवशी शुल्क व आकारांच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका दाखल करण्यात आली असेल त्या दिवशी असणाऱ्या आधारभूत दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दराइतका असेल :

परंतु असे की, अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनासाठी, खेळत्या भांडवलावरील व्याज, संबंधित वर्षात प्रचलित असणारा भारांकित सरासरी आधारभूत दराच्या सममूल्य दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दराने देण्यास परवानगी देण्यात येईल ;

३१.६ प्रत्येक वर्षाच्या अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनासाठी, अचूक समायोजनाच्या वेळी परिगणना केलेल्या खेळत्या भांडवलावरील प्रमाणकानुसार व्याज आणि निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीने दिलेले खेळत्या भांडवलावरील प्रत्यक्ष व्याज या दोघांमध्ये नियंत्रणाधीन घटकांमुळे झालेली, कागदोपत्री पुराव्याने पुष्टी दिलेली, तफावत कार्यक्षमतेतील वाढ किंवा कार्यक्षमतेतील घट म्हणून, जसे असेल तसे, विचारात घेण्यात येईल आणि विनियम ११ नुसार, त्याची विभागणी निर्मिती कंपनी, परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी आणि संबंधित लाभधारक किंवा ग्राहक, जसे असेल तसे, यांच्यामध्ये करण्यात येईल :

परंतु असे की, कार्यक्षमतेतील वाढ किंवा कार्यक्षमतेतील घट, जसे असेल तसे, विभागून घेण्यापूर्वी, खेळत्या भांडवलाच्या व्याजावर देयकाची रक्कम मिळण्यास झालेल्या विलंबामुळे होणारा परिणाम वजा करण्यात येईल.

### ३२. येणे असलेले व्याज (कॅरिंग कॉस्ट) किंवा देणे असलेले व्याज (होल्डींग कॉस्ट)—

आयोग, अनुज्ञेय रकमेवर, संबंधित वर्षा दरम्यान प्रचलित असलेल्या भारांकित सरासरी आधारभूत दराच्या सममूल्य दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दराने, सरळ व्याजाने, येणे असलेले व्याज किंवा देणे असलेल्या व्याजास, जसे असेल तसे, परवानगी देईल.

### ३३. आयकर—

३३.१. निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी जर आयोगाने विनियमित केलेल्या विद्युत व्यवसायाशी संबंधातील आयोगाने परवानगी दिलेला कोणताही अन्य विनियमित किंवा अविनियमित व्यवसाय किंवा अन्य व्यवसाय करित नसेल तर, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी यांनी प्रत्यक्ष भरणा केलेल्या आयकराच्या आधारे, आयोग, बहु-वर्षीय वीज दराच्या आदेशात, उपलब्ध असलेल्या अगदी अलीकडील लेखापरिहित लेख्यांनुसार, काळजीपूर्वक छाननीस अधीन राहून, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षासाठी देय असलेल्या आयकरास तात्पुरती मंजुरी देईल :

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी जर कोणत्याही अन्य विनियमित किंवा अविनियमित व्यवसाय किंवा अन्य व्यवसाय करित असेल तर आणि निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीने प्रत्यक्ष अदा केलेल्या आयकराची वेगवेगळ्या व्यवसायामध्ये वाटणी करावयाची असेल तर, आयोगाकडून विनियमित होणाऱ्या विद्युत व्यवसायाकरिता ज्याप्रमाणे आयोगाची परवानगी देण्यात आलेली असेल त्याप्रमाणे, काळजीपूर्वक तपासणीच्या अधीन राहून, करा-पूर्वीच्या नियामक नफ्यावर आधारित आयकरास तात्पुरती परवानगी देण्यात येईल :

परंतु आणखी असे की, विलंब भरणा आकार किंवा विलंबित प्रदानांवरील व्याज किंवा अन्य व्यवसायापासूनच्या उत्पन्नाच्या रकमांवर तसेच एकूण महसुली गरजेची परिगणना करताना ज्या स्रोतांचा विचार करण्यात आलेला नाही अशा स्रोतांपासून मिळालेल्या उत्पन्नाच्या रकमांवर, कोणताही आयकर विचारात घेण्यात येणार नाही :

परंतु असेही की, कार्यक्षमता नफ्याच्या आणि प्रोत्साहन-अधिदानाच्या रकमेची वेगवेगळी देयके तयार केली असली किंवा नसली तरी, आयोगाने मान्यता दिलेल्या कार्यक्षमता नफ्याच्या आणि प्रोत्साहन-अधिदानाच्या रकमेवर कोणताही आयकर विचारात घेतला जाणार नाही :

परंतु असेही की, आयकराची परिगणना, संच-निहाय/केंद्र-निहाय न करता, संपूर्ण निर्मिती कंपनीकरिता करण्यात येईल.

३३.२ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी, जसे असेल तसे, यांच्या आयकराच्या दायित्वाच्या परिगणनेसाठी, आयकर अधिनियम, १९६१ अंतर्गत आयकर न भरण्याच्या कोणत्याही सुटीचा लाभ आणि आयकराचे कोणतेही अन्य लाभ, सामावून न घेतलेले तोटे किंवा सामावून न घेतलेला घसारा, यासाठी देण्यात आलेले क्रेडिट किंवा मागील वर्षात भरणा केलेल्या किमान पर्यायी कराची आणि कॉर्पोरेट कराच्या दायित्वापोटी समायोजन करण्यासाठी उपलब्ध असलेली रक्कम, या बाबींचा विचार, अशा आयकराच्या लाभ आणि सुटीसाठी प्रत्यक्षात दावा केला असला किंवा नसला तरी, करण्यात येईल :

परंतु असे की, आयकर अधिनियम, १९६१ अंतर्गत आयकर न भरण्याच्या कोणत्याही सुटीचा लाभ आणि आयकराचे कोणतेही अन्य लाभ मिळण्यासाठी करण्यात आलेला दावा आयकर विभागाकडून नाकारण्यात आला तर, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी योग्य वेळी आवश्यक दिलासा आयोगाकडे मागू शकतात.

३३.३ प्रत्यक्ष भरणा केलेला आयकर किंवा निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीच्या विनियमित व्यवसायाचा कर-पूर्व नियामक नफा, लागू असल्याप्रमाणे, आणि अचूक समायोजनानंतर संबंधित वर्षासाठी आयोगाकडून मान्यता दिलेला आयकर यांच्यामधील तफावतीस एकूण महसुली गरजेचा भाग म्हणून मध्यावधी आढावा किंवा अचूक समायोजनाच्या वेळी, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, वसूल करण्यास परवानगी देण्यात येईल.

३३.४ आयोगाने विनियमित केलेल्या व्यवसायाखेरीज अन्य कोणत्याही स्रोतापासूनच्या उत्पन्नावरील आयकर हा वीज दरातून वसूल करण्यात येणार नाही आणि अशा अन्य उत्पन्नावरील आयकर हा निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीला, जसे असेल तसे, सहन करावा लागेल.

### ३४ आकस्मिक राखीव निधीकरिता वर्गणी—

३४.१ परवानाधारकाने आकस्मिक राखीव निधीसाठी वर्गणी जमा केल्यास, स्थिर मत्तांवरील मूळ खर्चाच्या ०.२५ टक्क्यांपेक्षा कमी नसेल आणि ०.५ टक्क्यांपेक्षा जास्त नसेल इतकी रक्कम, अशा वर्गणीसाठी, एकूण महसुली गरजेची परिगणना करताना दरवर्षी अनुज्ञेय राहिल :

परंतु असे की, जेथे अशा स्थिर मत्तांच्या मूळ खर्चाच्या पाच (५) टक्क्यांपेक्षा जास्त आकस्मिक राखीव निधीची रक्कम असेल तर आणखी जास्त वर्गणीस परवानगी देण्यात येणार नाही :

परंतु आणखी असे की, अशी वर्गणीची रक्कम, वर्ष संपल्यानंतर सहा महिन्यांच्या आत, भारतीय न्यास अधिनियम, १८८२ अंतर्गत प्राधिकृत करण्यात आलेल्या रोख्यांमध्ये गुंतविण्यात येईल.

३४.२ आयोगाने मान्यता दिलेल्या खालील आकारांवरील खर्च करण्याच्या प्रयोजनाशिवाय, आकस्मिक निधीतून, परवान्याच्या मुदतीत, रक्कम काढण्यात येणार नाही :—

(ए) अपघात, संप किंवा व्यवस्थापनाकडून टाळता आल्या नसत्या अशा परिस्थितीमुळे होणारा खर्च किंवा नफ्यातील नुकसान ;

(बी) सर्वसाधारण देखभाल किंवा नवीकरणासाठी आवश्यक असलेल्या खर्चाशिवाय संयंत्र किंवा कामे बदलण्यासाठी किंवा काढून टाकण्यासाठीचा खर्च ;

(सी) सध्या अस्तित्वात असलेल्या कोणत्याही कायद्याखाली आणि ज्यासाठी तरतूद करण्यात आलेली नाही अशा बाबीसाठी देय होणारी भरपाईची रक्कम.

३४.३ वर नमूद केल्याप्रमाणे आकस्मिक राखीव निधीच्या मूल्यात घट झाल्यास, या घटीचे समायोजन, वीज दराचा एक भाग म्हणून, करण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही.

### ३५. सूट, प्रोत्साहन-अधिदान आणि दंड—

३५.१ वीज निर्मितीच्या वीज दरानुसारची देयके किंवा पारेषण आकारांची देयके किंवा एमएसएलडीसी चे शुल्क व आकारांची देयके सादर करण्यात आल्यानंतर ७ दिवसांच्या आत देयक पतपत्राद्वारे किंवा अन्यथा किंवा एनइएफटी/आरटीजीएस द्वारे अदा करण्यात आल्यास, कर, सेस, ड्युटीज् इ. वगळून, देयकाच्या रकमेवर १% सूट देण्यात येईल.

३५.२ किरकोळ वीज दराचे देयक निर्गमित झाल्यावर ग्राहकांनी ७ दिवसांच्या आत देयक अदा केल्यास कर, सेस, ड्युटीज् इ. च्या वगळून, देयकाच्या रकमेवर १% सूट देण्यात येईल.

३५.३ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी ला मिळालेली सर्व सूट किंवा प्रोत्साहन-अधिदाने त्यांचे वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न म्हणून विचारात घेण्यात येईल, तर निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीने दिलेली सर्व सूट किंवा प्रोत्साहन-अधिदाने निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीने खर्च म्हणून दाखविण्यास परवानगी देण्यात येईल.

३५.४ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाने अदा केलेल्या दंडास, असल्यास, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाने खर्च म्हणून दाखविण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही.

### ३६. विलंब प्रदानांवर आकार आणि विलंब प्रदानांवरील व्याज—

३६.१ वीज निर्मितीच्या दरानुसारचे देयक किंवा पारेषण आकारांचे देयक किंवा एमएसएलडीसीच्या शुल्क व आकारांचे देयक लाभधारकाने देयक दिनांकापासून ३० दिवसांच्या कालावधीनंतर विलंबाने अदा केल्यास, लाभधारकाबरोबर केलेल्या करार किंवा व्यवस्थेमध्ये वरील बाबत काहीही विरुद्ध नमूद असले तरी देखील निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसीकडून, जसे असेल तसे, देयकाच्या रकमेवर प्रति महिना १.२५ % दराने विलंबाच्या कालावधीकरिता विलंब भरणा आकार लावण्यात येईल.

३६.२ देयक दिनांकापासून, उच्च दाब ग्राहकांनी १५ दिवसांच्या कालावधीनंतर आणि लघु दाब ग्राहकांनी २१ दिवसांच्या कालावधीनंतर, विलंबाने किरकोळ वीज दराचे देयक अदा केल्यास, विलंबाच्या पहिल्या महिन्यासाठी देयकाच्या रकमेवर कर, सेस, ड्युटीज् इ. सह, १.२५ टक्के दराने विलंब भरणा आकार वसूल करण्यात येईल ;



परंतु असे की, किरकोळ वीज दराने करण्यात आलेल्या देयकाचा भरणा करण्यास देयकाच्या दिनांकापासून ६० दिवसांपेक्षा जास्त आणि ९० दिवसांपर्यंत विलंब झाल्यास, विलंब भरणा आकार, कर, सेस, ड्युटीज् इ. सह देयकातील रकमेच्या विलंब प्रदानावर प्रति वर्षी १२ टक्के दराने व्याज आकारण्यात येईल :

परंतु असे की, किरकोळ वीज दराने करण्यात आलेल्या देयकाचा भरणा करण्यास देयकाच्या दिनांकापासून ९० दिवसांपेक्षा जास्त आणि १८० दिवसांपर्यंत विलंब झाल्यास, विलंब भरणा आकार, कर, सेस, ड्युटीज् इ. सह देयकातील रकमेच्या विलंब प्रदानावर प्रति वर्षी १५ टक्के दराने व्याज आकारण्यात येईल :

परंतु असे की, किरकोळ वीज दराने देयकाचा भरणा करण्यास देयकाच्या दिनांकापासून १८० दिवसांपेक्षा जास्त विलंब झाल्यास, विलंब भरणा आकार, कर, सेस, ड्युटीज् इ. सह देयकातील रकमेच्या विलंब प्रदानावर प्रति वर्षी १८ टक्के दराने व्याज आकारण्यात येईल.

३६.३ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाला अशा विलंब भरणा आकार आणि विलंबाने भरणा करण्यावरील व्याज त्याचे वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्न म्हणून विचारात घेणार नाही.

३६.४ वितरण परवानाधारकाने निर्मिती कंपनीला किंवा पारोषण परवानाधारकाला अदा केलेला किंवा अदा करावयाचा असा विलंब भरणा आकार अशा वितरण परवानाधारकाला खर्च म्हणून धरण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही.

### भाग- इ : वीज निर्मिती

#### ३७. व्याप्ती—

३७.१ या भागामध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेले विनियम, वितरण परवानाधारकाला वीज निर्मितीच्या पारंपरिक स्रोतांकडून आणि २५ मेगावॉट पेक्षा जास्त क्षमतेच्या जल-विद्युत निर्मिती केंद्रांकडून होणाऱ्या विजेच्या पुरवठ्यासाठी वीज दर निश्चितीकरणस लागू राहतील :

परंतु असे की, वितरण परवानाधारकाला नूतनशील ऊर्जा स्रोताकडून होणाऱ्या विजेच्या पुरवठ्यासाठीचे वीज दर हे आयोगाच्या संबंधित विनियमांत विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या अटी व शर्तीनुसार निश्चित करण्यात येतील.

३७.२ निर्मिती कंपनीने वितरण परवानाधारकाला करावयाच्या वीज पुरवठ्यासाठीच्या वीज दराचे, खालील प्रकरणी निश्चितीकरण करताना, आयोग या भागात असलेल्या अटी व शर्तीचे मार्गदर्शन घेईल :—

(ए) जेथे या विनियमांच्या प्रभावी दिनांकाच्या नंतर करण्यात आलेल्या वीज खरेदी करार किंवा व्यवस्थेच्या अनुरोधाने वीज दर असेल तर ; किंवा

(बी) जेथे या विनियमांच्या प्रभावी दिनांकाच्यापूर्वी करण्यात आलेल्या वीज खरेदी करार किंवा व्यवस्थेच्या अनुरोधाने वीज दर असेल आणि आयोगाने अशा करार किंवा व्यवस्थेला पूर्वी मान्यता दिलेली असेल आणि करार किंवा व्यवस्थेत अभिप्रेत असेल की त्या त्या वेळी प्रचलित असलेल्या वीज दर विनियमांवर वीज दर आधारित असेल; किंवा

(सी) जेथे वितरण परवानाधारक वीज निर्मितीचा व्यवसाय करत असेल तर, वितरण परवानाधारकाच्या निर्मिती व्यवसायाकडून त्याच्या किरकोळ व्यवसायाला करण्यात येत असलेल्या वीज पुरवठ्याची हस्तांतरण किंमत निश्चित करण्यासाठी.

#### ३८. वीज निर्मिती कंपनीच्या वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका—

३८.१ विद्युत निर्मिती कंपनी, वितरण परवानाधारकाला करावयाच्या वीज पुरवठ्याचे दर निश्चित करण्यासाठी, या विनियमांतील भाग बी नुसार याचिका दाखल करील.

३८.२ या विनियमांखाली विद्युत निर्मिती केंद्राचा वीज दर हा टप्पानिहाय, संचनिहाय किंवा संपूर्ण विद्युत निर्मिती केंद्रासाठी निश्चित करता येईल :

परंतु असे की, या भागात विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या विद्युत निर्मिती केंद्रासाठीच्या वीज दराच्या अटी व शर्ती या विद्युत निर्मिती केंद्राप्रमाणे, टप्प्यांना किंवा संचांना किंवा निर्मिती केंद्राला, जसे असेल तसे, त्याच पद्धतीने लागू राहतील.

३८.३ जेथे विद्युत निर्मिती केंद्राच्या टप्प्यासाठी किंवा संचासाठी वीज दर निश्चित करण्यात येत असेल तेथे, विद्युत निर्मिती कंपनी ही सामायिक सुविधांवरील भांडवली खर्चाचे आणि सर्व टप्पे व संचाच्या, संयुक्त व सामायिक खर्चाचे वाटप करताना, जसे असेल तसे, वाजवी आधार स्वीकारील :

परंतु असे की, अशा खर्चाचे वाटप कोणत्या आधारे केले ते दाखविणारे एक विवरणपत्र विद्युत निर्मिती कंपनी ठेवेल जे वैधानिक लेखापरीक्षकाकडून यथोचितपणे लेखापरीक्षित व प्रमाणित करण्यात येईल आणि असे लेखापरीक्षित आणि प्रमाणित विवरणपत्र आयोगाला वीज दर निश्चितीकरणाची याचिका सादर करताना त्यासोबत पाठविण्यात येईल.

३८.४ विद्यमान निर्मिती केंद्रे/संचाच्या बाबतीत, आयोग निर्मिती कंपनीला १ एप्रिल २०१६ रोजी मान्यताप्राप्त भांडवली खर्चावर आणि त्यानंतरच्या येणाऱ्या वर्षासाठीच्या अंदाजित अतिरिक्त भांडवली खर्चावर आधारित वीज दरास मान्यता देऊ शकेल :

परंतु असे की, आयोगाने मान्यता दिलेल्या व ३१ मार्च २०१६ रोजी लागू असलेल्या वीज दराने निर्मिती कंपनी लाभधारकांना १ एप्रिल २०१६ पासून सुरु होणाऱ्या कालावधीसाठी व त्यानंतर या विनियमानुसार, वीज दरास मान्यता मिळेपर्यंत, देयके पाठवील.

३८.५ निर्मिती कंपनी, निर्मिती संच किंवा टप्पा किंवा संपूर्ण निर्मिती केंद्राच्या, जसे असेल तसे, वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु होण्याच्या अपेक्षित दिनांकाच्या किमान सहा महिने पूर्वी, नवीन निर्मिती केंद्रासाठी तात्पुरत्या वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका दाखल करील.

३८.६ निर्मिती कंपनी, वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजास सुरुवात झाल्याच्या दिनांकापर्यंत केलेला भांडवली खर्च किंवा करावयाचा अंदाजित भांडवली खर्च आणि केलेला अतिरिक्त भांडवली खर्च, जो वैधानिक लेखापरीक्षकाद्वारे यथोचितपणे प्रमाणित करण्यात आलेला असेल, यांच्या आधारे, नवीन निर्मिती केंद्रासाठी तात्पुरत्या वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका दाखल करील :

परंतु असे की, याचिकेमध्ये, अंदाजित भांडवली खर्च आणि अतिरिक्त भांडवली खर्चासाठी, जेथे लागू असेल तेथे, मूळ गृहितकांचा तपशील समाविष्ट असेल.

३८.७ नवीन प्रकल्पांच्या बाबतीत, आयोगाकडून निर्मिती कंपनीला अंदाजित भांडवली खर्चाच्या आधारे, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु होण्याच्या अपेक्षित दिनांकापासून तात्पुरत्या वीज दरास, परवानगी देता येईल.

३८.८ वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु होण्याच्या दिनांकास, तात्पुरत्या वीज दराच्या मान्यतेचा आदेश निर्गमित झाल्याच्या दिनांकापासून सहा महिन्यांपेक्षा अधिक विलंब होण्याची शक्यता असेल तर, निर्मिती कंपनी, प्रकल्पाच्या कामाच्या सद्यःस्थितीचा आणि प्रकल्प पूर्ण होण्यामागील विलंबाच्या कारणांचा तपशील देऊन, तात्पुरत्या वीज दर लागू राहण्याचा वैधता कालावधी वाढविण्यासाठी याचिका सादर करू शकेल जी आयोगाकडून काळजीपूर्वक छाननी झाल्यानंतर विचारात घेण्यात येईल.

३८.९ निर्मिती कंपनी, लेखापरीक्षित भांडवली खर्च आणि वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजास सुरुवात झाल्याच्या दिनांकारोजीचे भांडवलीकरण यांच्या आधारे निर्मिती संच किंवा टप्पा किंवा संपूर्ण निर्मिती केंद्राच्या, जसे असेल तसे, वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजास सुरुवात झाल्याच्या दिनांकापासून सहा महिन्यांच्या आत, नवीन निर्मिती केंद्रासाठी अंतिम वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका दाखल करील :

परंतु असे की, निर्मिती केंद्रात एकापेक्षा अधिक संच असतील तर, जेव्हा प्रत्येक संच वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु करील तेव्हा, संपूर्ण केंद्राचे वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु होण्याची प्रतिक्षा न करता, अशी याचिका प्रत्येक संचासाठी दाखल करण्यात येईल.

३८.१० लेखापरीक्षित भांडवली खर्च आणि वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु होण्याच्या दिनांकारोजीचे भांडवलीकरण यांच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या आधारे, आयोगाकडून नवीन निर्मिती केंद्रासाठी अंतिम वीज दराचे निश्चितीकरण करण्यात येईल.

३८.११ आयोगाकडून तात्पुरत्या वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी, जेव्हा वार्षिक तत्त्वावर केलेला प्रत्यक्ष भांडवली खर्च हा मान्यता देण्यात आलेल्या भांडवली खर्चाहून पाच टक्के किंवा त्यापेक्षा अधिक टक्क्यांनी कमी असेल तेव्हा, निर्मिती कंपनी लाभधारकांना आयोगाने मान्यता दिलेल्या ज्यादा भांडवली खर्चाशी अनुरूप ज्यादा वीज दराचा परतावा, संबंधित वर्षाच्या एप्रिल महिन्याच्या पहिल्या दिवशी प्रचलित असलेल्या आधारभूत दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दरानुसार व्याजासह करील.

३८.१२ आयोगाकडून तात्पुरत्या वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी, जेव्हा वार्षिक तत्त्वावर केलेला प्रत्यक्ष भांडवली खर्च हा मान्यता देण्यात आलेल्या भांडवली खर्चाहून पाच टक्के किंवा त्यापेक्षा अधिक टक्क्यांनी जास्त असतो तेव्हा, निर्मिती कंपनीला लाभधारकांकडून, आयोगाच्या मान्यतेच्या अधीन राहून, भांडवली खर्चातील अशा घटीस अनुरूप वीज दरातील तूट, संबंधित आर्थिक वर्षाच्या एप्रिल महिन्याच्या पहिल्या दिवशी प्रचलित असलेल्या आधारभूत दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दरानुसार व्याजासह वसूल करण्याचा हक्क राहील.

३८.१३ सिंचन, पूर नियंत्रण आणि विद्युत भाग यासह असलेल्या बहु-उद्देशीय जलविद्युत प्रकल्पांच्या संबंधात, प्रकल्पाच्या फक्त विद्युत भागांशी संबंधित असलेला भांडवली खर्च वीज दर निश्चितीकरणाच्या वेळी विचारात घेण्यात येईल.

### ३९. वीज दराचे भाग—

३९.१ औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या विजेच्या विक्रीचा दर हा वार्षिक स्थिर आकार आणि ऊर्जा आकार असा दोन भागांत असेल.

३९.२ जलविद्युत निर्मिती केंद्राच्या विजेच्या विक्रीचा दर हा क्षमता आकार आणि ऊर्जा आकार, असा दोन भागांत असेल.

#### ४०. वार्षिक स्थिर आकार—

४०.१ वार्षिक स्थिर आकारांचे घटक खालीलप्रमाणे असतील :—

- (ए) संचालन व देखभालीवरील खर्च ;
- (बी) घसारा ;
- (सी) कर्ज भांडवलातील व्याज ;
- (डी) खेळत्या भांडवलावरील व्याज ;
- (इ) भाग भांडवलावरील परतावा ;
- (एफ) आयकर ;

#### वजा :

- (जी) वीज-दराव्यतिरिक्त उत्पन्न ;

परंतु असे की, औष्णिक आणि जलविद्युत निर्मिती केंद्राकरिता घसारा, कर्ज भांडवलावरील व्याज, खेळत्या भांडवलावरील व्याज, भाग भांडवलावरील परतावा, आणि आयकर या बाबींना या विनियमांच्या भाग डी मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या तरतुदीनुसार परवानगी देण्यात येईल :

परंतु आणखी असे की, लेखापरीक्षित लेखांच्या आधारे अचूक समायोजनाच्या वेळी आयोगाकडून, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, मागील कालावधीतील उत्पन्न/खर्चास प्रकरणनिहाय परवानगी देण्यात येईल :

परंतु असेही की, निर्मिती कंपनीकडून कोणत्याही पक्षकाराला, आयोग किंवा न्यायालयाच्या आदेशाच्या परिणामस्वरूप, कोणत्याही निर्देशांची पूर्तता न करण्यासाठी किंवा नुकसानीसाठी देय असलेले सर्व दंड आणि नुकसानभरपाई यांची वसुली एकूण महसुली गरजेतून करण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही :

परंतु असेही की, निर्मिती कंपनी, अशा अदा करण्यात आलेल्या किंवा देय असलेल्या दंड आणि नुकसानभरपाईचा, असल्यास, वेगळा तपशील ठेवेल आणि तो त्यांच्या याचिकेसह आयोगाला सादर करील.

#### ४१. नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरण—

४१.१ निर्मिती केंद्राचे किंवा त्याच्या संचाचे आयुर्मान, त्याच्या उपयुक्त आयुर्मानाच्या पलीकडे आणखी वाढविण्याच्या प्रयोजनासाठी हाती घेण्यात आलेल्या नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरणाच्या मान्यतेसाठी निर्मिती कंपनी एक याचिका दाखल करील. या याचिकेसोबत सविस्तर प्रकल्प अहवाल, ज्यात कामाची पूर्ण व्याप्ती, समर्थन, खर्च-लाभांचे विश्लेषण, संदर्भ दिनांकापासून वाढीव आयुर्मानाचा अंदाज, निधी उभारणी योजना, खर्चाचे नियोजन, काम पूर्ण करण्याचे वेळापत्रक, संदर्भासाठी विचारात घेतलेली किमतीची पातळी, काम पूर्ण करण्याचा अंदाजित खर्च, लाभधारकांबरोबर केलेल्या विचार-विनिमयाचे अभिलेखे आणि अन्य कोणतीही संबंधित माहिती, या बाबींचा समावेश असेल.

४१.२ नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरणाच्या अशा प्रस्तावास, खर्चाच्या अंदाजांचा वाजवीपणा, काम पूर्ण करण्याचे वेळापत्रक, कार्यक्षम तंत्रज्ञानाचा वापर, खर्च-लाभ विश्लेषण, आणि आयोगाला समर्पक वाटतील असे काही घटक यांचा विचार करून, मान्यता देण्यात येईल.

४१.३ वायू/द्रव इंधनावर आधारित ओपन/कम्बाईन्ड सायकल औष्णिक निर्मिती संचाच्या बाबतीत, केंद्राच्या कार्यक्षम संचालनासाठी गॅस टर्बाइन/स्टीम टर्बाइनच्या नूतनीकरणासाठी, सुटे भाग जुने झाल्याने व त्यांच्या अनुपलब्धतेमुळे, आवश्यक झालेल्या कोणत्याही खर्चास मान्यता देण्यात येईल :

परंतु असे की, नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरणामध्ये समाविष्ट असणाऱ्या वापरून संपणाऱ्या गोष्टी आणि गॅस टर्बाईनचे घटक व सुट्ट्या भागांवर होणारा कोणताही खर्च, जो गॅस टर्बाईनच्या मोठ्या दुरुस्तीदरम्यान सर्वसाधारणपणे संचालन व देखभाल खर्चात समाविष्ट करण्यात येतो, त्यास काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, मान्यता द्यावयाच्या नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरण खर्चातून, योग्यरीत्या कमी करण्यात येईल.

४१.४ आयोगाने, नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरण खर्च आणि उपयुक्त आयुर्मानातील वाढ यांच्या अंदाजांच्या आधारे आणि मूळ प्रकल्प खर्चामधून यापूर्वीच वसूल केलेला संचित घसारा वजा केल्यानंतर, काळजीपूर्वक छाननी करून, मान्यता दिलेला खर्च वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठीचा आधार असेल.

#### ४२. अनिश्चित विजेची विक्री—

औष्णिक निर्मिती केंद्राने वितरण परवानाधारकाला करावयाचा अनिश्चित वीज विक्रीचा दर हा, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, त्या कालावधीत केलेल्या प्रत्यक्ष इंधन खर्चाशी, ज्यात त्या कालावधीत झालेल्या दुय्यम इंधन खर्चाचा समावेश असेल, सममूल्य असेल :

परंतु असे की, निर्मिती कंपनीला अनिश्चित विजेच्या विक्रीपासून, इंधन खर्चाच्या वसुलीशिवाय मिळालेला अन्य कोणताही महसूल हा भांडवली खर्चात कपात करण्यासाठी वापरण्यात येईल आणि तो महसूल म्हणून समजण्यात येणार नाही.

#### ४३. वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न—

४३.१ निर्मिती कंपनीचा वार्षिक स्थिर आकार निश्चित करताना, निर्मिती कंपनीचे आयोगाने मान्यता दिलेले वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्न वजा करण्यात येईल :

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी तिच्या वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्नाच्या अंदाजांचा संपूर्ण तपशील आयोग ठरवून देईल त्या नमुन्यांमध्ये आयोगाला सादर करील ;

वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्नामध्ये खालील बाबींचा समावेश असेल :—

(ए) जमीन किंवा इमारत भाड्याने दिल्यामुळे मिळणारे उत्पन्न ;

(बी) भंगार विक्रीपासून मिळणारे उत्पन्न ;

(सी) गुंतवणुकीपासून मिळणारे उत्पन्न ;

(डी) राख/नाकारलेल्या कोळशाच्या विक्रीपासून मिळणारे उत्पन्न ;

(इ) पुरवठादार/ठेकेदारांना दिलेल्या अग्रिमावरील व्याजाचे उत्पन्न ;

(एफ) निर्मिती कंपनीने त्यांच्या कार्यरत कर्मचाऱ्यांच्या गृह वसाहतींना केलेला वीज पुरवठा आणि निर्मिती केंद्राच्या ठिकाणच्या बांधकामासाठी निर्मिती कंपनीने केलेला वीज पुरवठा यापासून मिळालेले नक्त उत्पन्न, असा वीज पुरवठा करण्यासाठी केलेल्या खर्चाचे समायोजन करून ;

(जी) कर्मचारी निवासस्थानांच्या भाड्यापोटी मिळणारे उत्पन्न ;

(एच) ठेकेदारांकडून भाड्यापोटी मिळणारे उत्पन्न ;

(आय) ठेकेदार आणि इतरांकडून भाडे तत्वावर दिलेल्या वस्तुपासून मिळणारे उत्पन्न ;

(जे) जाहिरात इ. पासून मिळणारे उत्पन्न ;

(के) निविदा दस्तावेजांच्या विक्रीतून मिळणारे उत्पन्न ;

(एल) वीज दराव्यतिरिक्त अन्य कोणतेही उत्पन्न ;

परंतु असे की, निर्मिती कंपनीच्या विनियमित व्यवसायाशी संबंधित भागभांडवलावरील परताव्यातून केलेल्या गुंतवणुकीपासून प्राप्त झालेले व्याज वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्नामध्ये समाविष्ट करण्यात येणार नाही :

परंतु आणखी असे की, निर्मिती कंपनीने त्यांच्या कार्यरत कर्मचाऱ्यांच्या गृह वसाहतींना आणि निर्मिती केंद्राच्या ठिकाणच्या बांधकामासाठी केलेल्या वीज पुरवठ्यासाठी वेगळी मीटर्स बसविण्यात येतील आणि देयक आकारणी करण्यात येईल :

परंतु असेही की, निर्मिती कंपनीने त्यांच्या कर्मचाऱ्यांच्या गृह वसाहतींना आणि निर्मिती केंद्राच्या ठिकाणच्या बांधकामासाठी केलेल्या वीज पुरवठ्यासाठी वीज विक्रीचा दर हा त्या पुरवठा क्षेत्रातील वितरण परवानाधारकारकाला संबंधित ग्राहक वर्गवारीस वीज पुरवठा करण्यासाठी आयोगाकडून मान्यता देण्यात आलेल्या वीज दरा इतका असेल.

#### ४४. औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या कामकाजाचे निकष—

४४.१ खालील विनियम ४४.२ मध्ये समाविष्ट असलेल्या औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रांव्यतिरिक्त, अन्य सर्व औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रांकरिता वार्षिक स्थिर आकाराच्या पूर्ण वसुलीसाठी केंद्राचा उपलब्धता लक्ष्यांक ८५ टक्के राहिल.

४४.२ महाराष्ट्र राज्य विद्युत निर्मिती कंपनी लि.च्या (महानिर्मिती कंपनीच्या) खालील निर्मिती केंद्रांकरिता वार्षिक स्थिर आकारांच्या पूर्ण वसुलीसाठी उपलब्धता लक्ष्यांक खालीलप्रमाणे असेल :—

औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राचे नाव	केंद्राचा उपलब्धता लक्ष्यांक (%)
कोराडी टीपीएस	७२.००
खापरखेडा टीपीएस	८५.००
चंद्रपूर टीपीएस	८०.००
नाशिक टीपीएस	८०.००
भुसावळ टीपीएस - युनिट क्र. ४ आणि ५ वगळून	८०.००
परळी टीपीएस - युनिट क्र. ६ आणि ७ वगळून	८०.००

परंतु असे की, जर कोणतेही नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरणाचे काम हाती घेतले असेल तर या निर्मिती केंद्रांच्या उपलब्धता निकषांमध्ये आयोग सुधारणा करू शकेल.

४४.३ औष्णिक निर्मिती केंद्र/संचांसाठी प्रोत्सहन-अधिदानाकरिता संयंत्र भार घटक लक्ष्यांक ८५ टक्के असेल.

४४.४ विनियम ४४.५ आणि ४४.६ मध्ये समाविष्ट असलेल्या केंद्रांव्यतिरिक्त, अन्य कोळशावर आधारित विद्यमान औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रांकरिता केंद्रातील एकूण उष्मांक प्रमाण खालीलप्रमाणे असेल :—

२००/२१०/२५० मेगावॅटचे संच	३०० मेगावॅटचे संच	५०० मेगावॅटचे संच (sub-critical boilers)
२४५० किलो कॅलरी प्रति युनिट	२४०० किलो कॅलरी प्रति युनिट	२३७५ किलो कॅलरी प्रति युनिट

#### टीप-१

५०० मेगावॅट संचांच्या संबंधात, जर बॉयलरला पाणी पुरवणारे पंप विद्युत चालित असतील तर केंद्रातील एकूण उष्मांक प्रमाण वर विनिर्दिष्ट केलेल्या केंद्रातील एकूण उष्मांक प्रमाणापेक्षा ४० किलो कॅलरी प्रति युनिट कमी असेल.

#### टीप-२

ज्या विद्युत निर्मिती केंद्रांमध्ये २००/२१०/२५० मेगावॅटचे संच व ३०० मेगावॅट आणि ५०० मेगावॅटचे संच एकत्रित असतील, तेथे केंद्रातील प्रमाणानुसार एकूण उष्मांकाचे प्रमाण हे केंद्रातील भारांकित सरासरीने येणारे उष्मांकाचे प्रमाण असेल.

४४.५ महाराष्ट्र राज्य विद्युत निर्मिती कंपनी लि.च्या (महानिर्मिती कंपनीची) कोळशावर आधारित विद्यमान औष्णिक निर्मिती केंद्रांसाठी केंद्रातील एकूण उष्मांक प्रमाण खालीलप्रमाणे असेल :—

वर्ष	कोराडी	खापरखेडा	चंद्रपूर	नाशिक	(किलो कॅलरी प्रति युनिट)	
					भुसावळ युनिट क्र. ४ आणि ५ वगळून	परळी युनिट क्र. ६ आणि ७ वगळून
आर्थिक वर्ष २०१६-१७	२८६४	२६०६	२६८८	२७६४	२७६१	२८५९
आर्थिक वर्ष २०१७-१८	२८७४	२६१४	२६९७	२७७३	२७७०	२८६८
आर्थिक वर्ष २०१८-१९	२८८४	२६२२	२७०६	२७८३	२७७९	२८७८
आर्थिक वर्ष २०१९-२०	२८९३	२६३०	२७१५	२७९२	२७८७	२८८७

परंतु असे की, जर कोणतेही नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरणाचे काम हाती घेण्यात आले असेल तर अशा निर्मिती केंद्रांच्या एकूण उष्मांक प्रमाणाच्या निकषांमध्ये आयोग सुधारणा करू शकेल.

४४.६ टाटा पॉवर कंपनी लि.च्या (टीपीसी-निर्मिती) विद्यमान औष्णिक निर्मिती केंद्रांसाठी केंद्रातील एकूण उष्मांक प्रमाण खालीलप्रमाणे असेल :—

(किलो कॅलरी प्रति युनिट)

वर्ष	युनिट - ५	युनिट-६		
		१००% वायु प्रज्वलनासह	१००% तेल प्रज्वलनासह	तेल व वायू सह ५०:५० या प्रमाणात *
आर्थिक वर्ष २०१६-१७	२५२५	२६६६	२४२१	२५४४
आर्थिक वर्ष २०१७-१८	२५३३	२६७१	२४२६	२५४९
आर्थिक वर्ष २०१८-१९	२५४१	२६७६	२४३१	२५५४
आर्थिक वर्ष २०१९-२०	२५४९	२६८१	२४३६	२५५९

\*जर तेल व वायु यांच्या मिश्रणात ५ टक्क्यांपेक्षा कमी किंवा जास्त तफावत असली तर, संच ६ करीता एकूण उष्मांक प्रमाण तेल व वायु यांचे प्रत्यक्ष मिश्रण विचारात घेऊन मंजूर करण्यात येईल.

४४.७ विद्यमान गॅस टर्बाइन/कम्बाइन्ड सायकल निर्मिती केंद्र/संचासाठी केंद्रातील एकूण उष्मांक प्रमाण खालीलप्रमाणे असेल :—

(किलो कॅलरी प्रति युनिट)

वर्ष	महानिर्मिती कंपनीचे उरण जीटीपीएस	टीपीसी-निर्मितीचा संच क्र.- ७
आर्थिक वर्ष २०१६-१७	२०२३	२०२३
आर्थिक वर्ष २०१७-१८	२०२७	२०२७
आर्थिक वर्ष २०१८-१९	२०३१	२०३१
आर्थिक वर्ष २०१९-२०	२०३५	२०३५

४४.८ १ एप्रिल २०१६ नंतर वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरू झालेल्या, कोळसा आणि लिग्नाइटवर आधारीत नवीन औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रे/संचांसाठी केंद्रातील एकूण उष्मांक प्रमाण डिझाईन उष्मांक प्रमाणाच्या (किलो कॅलरी प्रति युनिट) १.०४५ पट इतके असेल ;

जेथे, संचाचे डिझाईन उष्मांक प्रमाण म्हणजे पुरवठादाराने, १००% एमसीआर, शून्य % मेकअप, डिझाईन कोळसा आणि डिझाईन कुर्लींग पाण्याचे तापमान/बॅक प्रेशर, अशी स्थिती असताना हमी दिलेले संचाचे उष्मांक प्रमाण होय :

परंतु असे की, युनिटच्या दाब आणि तापमान प्रमाणावर अवलंबून असणाऱ्या खालील कमाल डिझाईन युनिट उष्मांक प्रमाणापेक्षा, डिझाईन उष्मांक प्रमाण जास्त असणार नाही :—

दाब प्रमाण (किलोग्रॅम/सेंटीमीटर <sup>२</sup> )	१५०	१७०	१७०	२४७
SHT/RHT (°C)	५३५/५३५	५३७/५३७	५३७/५६५	५६५/५९३
बॉयलर फीड पम्पाचा प्रकार	विद्युत चलित	टर्बाइन चलित	टर्बाइन चलित	टर्बाइन चलित
कमाल टर्बाइन सायकल उष्मांक प्रमाण (किलो कॅलरी/प्रति युनिट)	१९५५	१९५०	१९३५	१८५०
<b>बॉयलरची किमान कार्यक्षमता</b>				
सब-बिटुमिनस देशी कोळसा	०.८६	०.८६	०.८६	०.८६
बिटुमिनस आयात केलेला कोळसा	०.८९	०.८९	०.८९	०.८९
<b>कमाल डिझाईन संच उष्मांक प्रमाण (किलो कॅलरी/प्रति युनिट)</b>				
सब-बिटुमिनस देशी कोळसा	२२७३	२२६७	२२५०	२१५१
बिटुमिनस आयात केलेला कोळसा	२१९७	२१९१	२१७४	२०७८

परंतु आणखी असे की, संचाचे दाब आणि तापमान मापदंड जर वर नमूद केलेल्या प्रमाणापेक्षा वेगळे असतील तर सर्वात जवळच्या वर्गातील कमाल डिझाइन संच उष्मांक प्रमाण धरण्यात येईल :

परंतु असेही की, जेथे संचाच्या उष्मांक प्रमाणाची हमी देण्यात आलेली नसेल परंतु टर्बाइन सायकल उष्मांक प्रमाण आणि बॉयलर कार्यक्षमता यांची वेगवेगळी हमी एकाच पुरवठादाराकडून किंवा वेगवेगळ्या पुरवठादारांकडून देण्यात आली असेल तर दिलेल्या हमीनुसार टर्बाइन सायकल उष्मांक प्रमाण आणि बॉयलर कार्यक्षमता यांचा वापर करून संचाचे डिझाइन उष्मांक प्रमाण काढण्यात येईल :

परंतु असेही की, जेव्हा सब-बिटुमिनस इंडियन कोळशाची बॉयलर कार्यक्षमता ८६% च्या पेक्षा आणि आयात केलेल्या बिटुमिनस कोळशाची बॉयलर कार्यक्षमता ८९% पेक्षा कमी असते, तेव्हा केंद्रातील एकूण उष्मांक दराच्या परिगणनेसाठी सब-बिटुमिनस इंडियन कोळसा आणि बिटुमिनस आयात केलेला कोळसा यासाठी अनुक्रमे ८६% आणि ८९% हीच बॉयलर कार्यक्षमता विचारात घेण्यात येईल :

परंतु असेही की, ड्राय कुलिंग सिस्टिमच्या प्रकाराकरिता कमाल टर्बाइन सायकल उष्मांक प्रमाण समायोजित करण्यात येईल :

परंतु असेही की, जर या विनियमांच्या प्रभावी दिनांकापूर्वी एक किंवा अधिक संचांचे कामकाज वाणिज्यिकरित्या सुरु झाल्याचे घोषित करण्यात आले असेल तर, अशा संचांकरिता तसेच या विनियमांच्या प्रभावी दिनांका रोजी किंवा त्यानंतर वाणिज्यिक कामकाज सुरु झाल्याचे घोषित करण्यात आलेल्या संचांकरिता, अशा संचांकरिता उष्मांक प्रमाणाचे निकष हे, विनियम ४४.४ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या वर नमूद केलेल्या पद्धतीनुसार व निकषानुसार काढलेल्या उष्मांक प्रमाण निकषापेक्षा कमी असतील :

परंतु असेही की, लिग्नाइटवर प्रज्वलित निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत (सर्व्युलेंटिंग फ्लुइडाइज्ड बेड कम्बशन (सीएफबीसी) तंत्रज्ञानावर आधारीत केंद्रांसह), पदार्थांमधील ओलाव्याच्या अंशासाठी खालील घटकांचा वापर करून कमाल डिझाइन उष्मांक प्रमाण वाढविण्यात येईल :—

(ए) ५० % ओलावा असलेला लिग्नाइट : १.१०

(बी) ४० % ओलावा असलेला लिग्नाइट : १.०७

(सी) ३० % ओलावा असलेला लिग्नाइट : १.०४

पदार्थातील ओलाव्याच्या अंशाच्या इतर मूल्यांसाठी, ३०-४०% आणि ४०-५०% या दरम्यान असलेल्या ओलाव्याच्या अंशासाठी गुणक, वरील उप-खंड (ए) ते (सी) मधील संबंधित टप्प्यांसाठी दिलेल्या गुणकाच्या प्रमाणित मूल्यांवर अवलंबून, यथाप्रमाण राहिल.

**टीप :** जर संचाच्या बॉयलरला पाणी देण्यासाठी वापरण्यात येणारे पंप विद्युत-चलित असतील तर, कमाल डिझाइन संच उष्मांक प्रमाण हे टर्बाइन-चलित पंपाकरिता वर विनिर्दिष्ट केलेल्या कमाल डिझाइन संच उष्मांक प्रमाणापेक्षा ४० किलो कॅलरी प्रति युनिट कमी राहिल.

४४.९ १ एप्रिल २०१६ नंतर वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु झालेल्या वायू- आधारित/द्रव-आधारित नवीन औष्णिक निर्मिती केंद्रांसाठी केंद्रातील एकूण उष्मांक दर खालीलप्रमाणे असेल :—

= 1.05 x Design Heat Rate of the Unit/Block for Natural Gas and Regassified Liquefied Natural Gas (RLNG) (in kcal/kWh)

= 1.071 x Design Heat Rate of the Unit/Block for Liquid Fuel (kcal/kWh)

जेथे एका संचाचे डिझाइन उष्मांक प्रमाण म्हणजे १००% एमसीआर आणि जागेवर अॅम्बिअंट स्थिती असताना एका संचाकरिता दिलेल्या हमीनुसार उष्मांक प्रमाण; आणि एका ब्लॉकचे डिझाइन उष्मांक प्रमाण म्हणजे १००% एमसीआर, जागेवर अॅम्बिअंट स्थिती, शून्य % मेक-अप, डिझाइन कुलींग पाण्याचे तापमान/ बॅक प्रेशर, स्थिती असताना एका युनिटचे दिलेल्या हमीनुसार उष्मांक प्रमाण होय.

४४.१० जर एमएसएलडीने ग्रिडची सुरक्षितता किंवा लाभधारकांकडून मिळालेल्या कमी शेड्युलमुळे निर्मिती केंद्र किंवा संचाला प्रमाणापेक्षा कमी भाराने परंतु किमान तांत्रिक शेड्युल इतके किंवा त्यापेक्षा जास्त, संचालनाचे निर्देश दिले तर, आयोगाकडून अचूक समायोजनाच्या वेळी, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, प्रकरण-निहाय तत्त्वावर, एकूण केंद्र उष्मांक दरामध्ये झालेली वाढ विचारात घेण्यात येईल.

४४.११ विनियम ४४.१२ मध्ये समाविष्ट असलेली औष्णिक विद्युत निर्मिती संच/केंद्रे वगळून, इतर सर्व औष्णिक विद्युत निर्मिती संच/केंद्रांकरिता दुय्यम इंधन-तेल वापराचे निकष खालीलप्रमाणे असतील :—

- (ए) कोळशावर आधारित निर्मिती केंद्र : ०.५० मिली लिटर प्रति युनिट,  
 (बी) सीएफबीसी तंत्रज्ञानावर आधारित केंद्रे वगळून लिग्नाईट प्रज्वलित निर्मिती केंद्रे : २.० मिली लिटर प्रति युनिट,  
 (सी) सीएफबीसी तंत्रज्ञानावर आधारित लिग्नाईटवर प्रज्वलित निर्मिती केंद्रे : १.० मिली लिटर प्रति युनिट.

४४.१२ महानिर्मिती कंपनीच्या केंद्रांकरिता दुय्यम इंधन-तेल वापराचे निकष खालीलप्रमाणे असतील :—

औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रे	दुय्यम इंधन- तेल वापर (मिली लिटर प्रति युनिट)
कोराडी टीपीएस	२.८१
खापरखेडा टीपीएस	२.००
चंद्रपूर टीपीएस	२.००
नाशिक टीपीएस	१.५०
भुसावळ टीपीएस युनिट क्र.६ आणि ७ वगळून	२.००
परळी युनिट क्र. ६ आणि ७ वगळून	२.००

परंतु असे की, जर कोणतेही नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरणाचे काम हाती घेण्यात आले तर या निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत दुय्यम इंधन-तेल वापराच्या निकषांमध्ये आयोग सुधारणा करू शकेल.

४४.१३ कोळशावर आधारित नवीन औष्णिक निर्मिती केंद्रांकरिता दुय्यम वीज वापर खाली दिलेल्या तक्त्याप्रमाणे राहिल :—

तपशील	नैसर्गिक ड्राफ्ट कुलिंग टॉवर सह किंवा कुलिंग टॉवर शिवाय
(एक) २००/२५० मेगावॉट श्रेणी	८.५० %
(दोन) ३००/३३०/३५०/५०० मेगावॉट आणि त्यावरील बॉयलरला पाणी पुरविणारे वाफेवर चालणारे पंप	५.२५ %
बॉयलरला पाणी पुरविणारे विद्युत चालित पंप	७.७५ %

परंतु असे की, इंड्युस्ट्रियल ड्राफ्ट कुलिंग टॉवर्स असलेल्या औष्णिक निर्मिती केंद्रांकरिता निकष, वर उल्लेखिलेल्या निकषांच्या तुलनेत ०.५ टक्क्यांनी उच्च असतील :

परंतु आणखी असे की, ड्राय कुलिंग सिस्टम असलेल्या संयंत्रांकरिता खालीलप्रमाणे अतिरिक्त सहाय्यक ऊर्जा वापरास मान्यता देता येईल :—

ड्राय कुलिंग सिस्टमचा प्रकार	(एकूण निर्मितीच्या %)
यांत्रिक ड्राफ्ट पंगे असलेला डायरेक्ट कुलिंग एअर कुल्ड कंडेन्सर्स	१.० %
इन्डायरेक्ट कुलिंग सिस्टम एम्प्लॉयिंग जेट कन्डेन्सर्स विथ प्रेशर रिकव्हरी टर्बाइन अॅण्ड नॅचरल ड्राफ्ट टॉवर	०.५ %

परंतु असेही की, फ्लु गॅस डी-सल्फ्युरायझर (एफजीडी) असलेल्या औष्णिक निर्मिती केंद्रांसाठी, काळजीपूर्वक छाननीनंतर, प्रकरण-निहाय तत्वावर अतिरिक्त सहाय्यकारी ऊर्जा वापरास मान्यता देण्यात येईल :

परंतु असेही की, वैधानिक प्राधिकरणाकडून अनिवार्य करण्यात आलेल्या कोणत्याही अतिरिक्त उपकरण असलेल्या औष्णिक निर्मिती केंद्रांसाठी, अतिरिक्त सहाय्यकारी ऊर्जा वापरास, काळजीपूर्वक छाननीनंतर प्रकरण-निहाय तत्वावर, परवानगी देण्यात येईल.



४४.१४ महानिर्मिती कंपनीच्या कोळशावर आधारित औष्णिक निर्मिती केंद्रांसाठीचा सहाय्यकारी ऊर्जा वापर खाली देण्यात आलेल्या तक्त्याप्रमाणे राहिल :—

केंद्रे	आ.व. २०१६-१७	आ.व. २०१७-१८	आ.व. २०१८-१९	आ.व. २०१९-२०
कोराडी टीपीएस	१०.८१%	१०.८१%	१०.८१%	१०.८१%
खापरखेडा टीपीएस	९.७०%	९.७०%	९.७०%	९.७०%
चंद्रपूर टीपीएस	८.६७%	८.६७%	८.६७%	८.६७%
नाशिक टीपीएस	११.००%	११.००%	११.००%	११.००%
भुसावळ टीपीएस युनिट क्र. ६ आणि ७	१०.९६%	१०.९६%	१०.९६%	१०.९६%
परळी टीपीएस युनिट क्र. ६ आणि ७ वगळून	१२.६५%	१२.६५%	१२.६५%	१२.६५%

परंतु असे की, जर कोणतेही नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरण हाती घेण्यात आले तर अशा निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत सहाय्यकारी ऊर्जा वापराच्या निकषांमध्ये आयोग सुधारणा करू शकेल.

४४.१५ कोळशावर आधारित अन्य विद्यमान औष्णिक निर्मिती केंद्रांसाठी सहाय्यकारी ऊर्जा वापर खाली देण्यात तक्त्याप्रमाणे राहिल :—

तपशील	नैसर्गिक ड्राफ्ट कुलिंग टॉवर सह किंवा कुलिंग टॉवर शिवाय
(एक) २००/२५० मेगावॉट श्रेणी	८.५०%
(दोन) ३००/३३०मेगावॉट आणि त्यावरील बॉयलरला पाणी पुरविणारे वाफेवर चालणारे पंप	६.००%
बॉयलरला पाणी पुरविणारे विद्युत चालित पंप	८.५०

४४.१६ टीपीसी-निर्मितीच्या संच क्र. ६ करिता सहाय्यकारी ऊर्जा वापर ३.५ % इतका राहिल.

४४.१७ गॅस टर्बाइन/ कम्बाइन्ड सायकल निर्मिती केंद्रे/संचांकरिता सहाय्यकारी ऊर्जा वापर खालीलप्रमाणे राहिल :—

(ए) कम्बाइन्ड सायकल : ३.० %

(बी) ओपन सायकल : १.० %

४४.१८ लिग्नाईटवर प्रज्वलित औष्णिक निर्मिती केंद्रे/संचांकरिता सहाय्यकारी ऊर्जा वापर विनियम ४४.१३ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या कोळशावर आधारित निर्मिती केंद्रांच्या सहाय्यकारी ऊर्जा वापराच्या निकषापेक्षा ०.५ टक्के बिंदुनी उच्च राहिल :

परंतु असे की, सीएफबीसी तंत्रज्ञानाचा वापर करणाऱ्या लिग्नाईट प्रज्वलित केंद्रांसाठी, सहाय्यकारी ऊर्जा वापराचे निकष विनियम ४४.१३ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या कोळशावर आधारित निर्मिती केंद्रांच्या सहाय्यकारी ऊर्जा वापराच्या निकषापेक्षा १.५ टक्के बिंदुनी उच्च राहिल.

४४.१९ वाहतूक व हाताळणीतील तोटे :—

कोळसा किंवा लिग्नाईटवर आधारित निर्मिती केंद्रांकरिता, प्रमाणकानुसार वाहतूक व हाताळणीतील तोटे, संबंधित महिन्यात कोळसा पुरवठा करणाऱ्या कंपनीने पाठविलेल्या कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या परिमाणाच्या टक्केवारीत खाली नमूद केल्याप्रमाणे राहतील :—

(ए) खाणीजवळ असलेली निर्मिती केंद्रे - ०.२ % ;

(बी) खाणीजवळ नसलेली निर्मिती केंद्रे - ०.८ % :

परंतु असे की, खाणीजवळ असलेल्या निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत, जवळच्या खाणी वगळून अन्य स्रोतांकडून कोळसा किंवा लिग्नाईट खरेदी केल्यास, ज्याची वाहतूक रेल्वेच्या माध्यमातून करण्यात येते, प्रमाणकानुसार वाहतूक हानि ०.८ टक्के इतकी लागू राहिल ;

परंतु आणखी असे की, वरील निकष हे देशांतर्गत कोळसा आणि धुतलेला कोळसा यांना लागू राहतील :

परंतु आणखी असे की, आयात केलेल्या कोळशाच्या बाबतीत, प्रमाणकानुसार वाहतुकीतील हानि आणि हाताळणीतील तोटा ०.२ टक्के इतका राहिल :

परंतु असेही की, पोहोचणी करण्याच्या (डिलिव्हरी) तत्त्वावर कोळशाची खरेदी करण्यात आली तर, वाहतूक व हाताळणीतील कोणत्याही तोट्यांना परवानगी देण्यात येणार नाही.

#### ४५. संचालन व देखभाल खर्च—

४५.१ २६ ऑगस्ट २००५ पूर्वी वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरू झालेले निर्मिती केंद्रे/संच :-

(ए) मविनिआ (वीज दराच्या अटी आणि शर्ती) विनियम, २००५ अंमलात येण्याच्या दिनांकापूर्वी ज्या निर्मिती केंद्राचे वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरू झाले आहे त्यांच्या संचालन आणि देखभाल खर्चाची परिगणना या विनियमानुसार करण्यात येईल ;

(बी) पाणी आकार वगळून आणि विम्यासह संचालन आणि देखभाल खर्च हे, कार्यक्षमता नफा/तोट्याच्या हिश्याची भर घालून/वजा करून, दिनांक ३१ मार्च २०१५ रोजी संपलेल्या मागील तीन वर्षांच्या संचालन व देखभाल खर्चाच्या अचूक समायोजित सरासरीच्या आधारे काढण्यात येतील व त्यामधून संचालन व देखभालीवर झालेले असाधारण खर्च, असल्यास, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीस अधीन राहून, वगळण्यात येतील ;

(सी) अशा संचालन व देखभाल खर्चाची सरासरी ही ३१ मार्च २०१४ रोजी संपलेल्या आर्थिक वर्षातील संचालन व देखभाल खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येईल आणि त्यामध्ये, १ एप्रिल २०१५ रोजी सुरू होणाऱ्या आधारभूत वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्च काढण्यासाठी, ५.७२ % वृद्धी दराने वाढ करण्यात येईल ;

(डी) पुढील प्रत्येक वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्च, आर्थिक वर्ष २०१५-२०१६ करीता वर निश्चित केलेला आधारभूत खर्चास, चलन-वाढीचा घटक, भारत सरकारच्या आर्थिक सल्लागार यांच्या कार्यालयानुसार घाऊक किंमत निर्देशांक संख्येवर मागील वर्षात प्रत्यक्ष बिंदू ते बिंदू चलन-वाढ ६० टक्के भारांकनाने आणि भारत सरकारच्या श्रम संस्थेनुसार औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) मागील वर्षात प्रत्यक्ष ग्राहक किंमत निर्देशांक ४० टक्के भारांकनाने वाढवून व त्यानंतर त्यातून कार्यक्षमता घटकासाठी १ टक्का कमी करून, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाकरिता अनुज्ञेय संचालन व देखभाल खर्च काढता येतील :

परंतु असे की, आयोगकडून वेळोवेळी वेगवेगळा कार्यक्षमता घटक ठरवून देता येईल :

परंतु आणखी असे की, नियंत्रण कालावधीतील वेगवेगळ्या वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्चाचे अचूक समायोजन करताना, चलन-वाढीचा घटक, भारत सरकारच्या आर्थिक सल्लागार यांच्या कार्यालयानुसार घाऊक किंमत निर्देशांक संख्येवर संबंधित वर्षात प्रत्यक्ष बिंदू ते बिंदू चलन-वाढ ६० टक्के भारांकनाने आणि भारत सरकारच्या श्रम संस्थेनुसार औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) संबंधित वर्षात प्रत्यक्ष ग्राहक किंमत निर्देशांक ४० टक्के भारांकनाने व त्यानंतर त्यातून कार्यक्षमता घटकासाठी १ टक्का किंवा आयोगकडून वेळोवेळी ठरवून देण्यात येईल अशा अन्य कोणत्याही मूल्याने कमी करून, विचारात घेण्यात येईल ;

(इ) प्रकल्पाचा प्रकार, कुलिंग वॉटर सिस्टिमचा प्रकार इ. वर अवलंबून असलेल्या पाणी वापराच्या आधारे, काळजीपूर्वक छाननीस अधीन राहून, प्रत्यक्ष पाणी वापरानुसार पाणी आकारांस वेगळी परवानगी देण्यात येईल :

परंतु असे की, बहु-वर्षीय वीज दराच्या आदेशात, आयोग, निर्मिती कंपनीसाठी उपलब्ध असलेल्या अगदी अलीकडच्या लेखापरीक्षित लेख्यांनुसार प्रत्यक्ष पाणी आकारांच्या आधारे, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी पाणी आकारांना तात्पुरती परवानगी देईल.

४५.२ २६ ऑगस्ट २००५ रोजी किंवा त्यानंतर वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरू झालेली नवीन निर्मिती केंद्रे आणि निर्मिती केंद्रे—

(ए) कोळशावर आधारित निर्मिती केंद्रांकरिता :—

(रुपये लाख/ मेगावॉट)

तपशील	२००/२१०/२५० मेगावॉटचे संच	३००/३३०/३५० मेगावॉटचे संच	५०० मेगावॉटचे संच	६०० मेगावॉट आणि त्यावरील संच
आर्थिक वर्ष २०१६-१७	२३.८०	१९.७०	१५.५९	१४.०३
आर्थिक वर्ष २०१७-१८	२४.९९	२०.६८	१६.३७	१४.७३
आर्थिक वर्ष २०१८-१९	२६.२४	२१.७१	१७.१९	१५.४७
आर्थिक वर्ष २०१९-२०	२७.५५	२२.८०	१८.०५	१६.२४

परंतु असे की, ज्या निर्मिती केंद्रामध्ये वरील संच एकत्रित (कॉम्बिनेशन) असतील त्यांच्याकरिता संचालन व देखभाल खर्चासाठी भारांकित सरासरी मूल्यास परवानगी देण्यात येईल :

परंतु आणखी असे की, एकाच केंद्रातील दिनांक १ एप्रिल २०१६ रोजी किंवा त्यानंतर वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरू झालेल्या संबंधित संचाच्या आकारमानातील अतिरिक्त संचासाठी संचालन व देखभाल खर्चाचे निकष काढण्याकरिता खालील गुणकाने निकषांना गुणण्यात येईल :—

२००/२१०/२५० मेगावॉट	अतिरिक्त ५वा आणि ६वा संच	०.९०
	अतिरिक्त ७वा आणि जास्त संच	०.८५
३००/३३०/३५० मेगावॉट	अतिरिक्त ४था आणि ५वा संच	०.९०
	अतिरिक्त ६वा आणि जास्त संच	०.८५
५०० मेगावॉट आणि त्यावरील	अतिरिक्त ३रा आणि ४था संच	०.९०
	अतिरिक्त ५वा आणि वरील संच	०.८५

(बी) लिग्नाईटवर आधारित निर्मिती केंद्रांकरिता :—

(रुपये लाख/ मेगावॉट)

तपशील	लिग्नाईटवर आधारित निर्मिती संच/केंद्रे
आर्थिक वर्ष २०१६-१७	१७.८४
आर्थिक वर्ष २०१७-१८	१८.७३
आर्थिक वर्ष २०१८-१९	१९.६६
आर्थिक वर्ष २०१९-२०	२०.६५

(सी) गॅस टर्बाइन/कम्बाइन्ड सायकल निर्मिती केंद्रांकरिता :—

(रुपये लाख/ मेगावॉट)

तपशील	गॅस टर्बाइन/कम्बाइन्ड सायकल निर्मिती केंद्रे	लहान गॅस टर्बाइन/ निर्मिती केंद्रे (५० मेगावॉट पेक्षा कमी आकारमानाचे संच)	प्रगत वर्ग — एफ यंत्रे
आर्थिक वर्ष २०१६-१७	१४.५६	१७.६७	१४.०४
आर्थिक वर्ष २०१७-१८	१५.२९	१८.५६	१४.७४
आर्थिक वर्ष २०१८-१९	१६.०६	१९.४८	१५.४८
आर्थिक वर्ष २०१९-२०	१६.८६	२०.४६	१६.२५

**४६. जल-विद्युत केंद्राच्या कामकाजाचे निकष—**

४६.१ खालील प्रमाणकानुसार वार्षिक संयंत्र उपलब्धता घटक (एनएपीएफ) जल-विद्युत निर्मिती केंद्रांना लागू राहतील :—

अ. क्र.	तपशील	प्रमाणानुसार वार्षिक संयंत्र उपलब्धता घटक
(ए)	जलसाठ्याचे आणि जलाशय प्रकाराचे संयंत्र ज्याच्या रिझर्वायरच्या पाण्याची पूर्ण पातळी (एफआरएल) आणि पाण्याची उपयुक्त किमान पातळी (एमडीडीएल) यामधील फरक ८% पर्यंत आणि ज्याच्या संयंत्र उपलब्धतेवर गाळाचा परिणाम होत नाही.	९०%
(बी)	जलसाठ्याचे आणि जलाशय प्रकाराचे संयंत्र ज्याच्या रिझर्वायरच्या पाण्याची पूर्ण पातळी (एफआरएल) आणि पाण्याची उपयुक्त किमान पातळी (एमडीडीएल) यामधील फरक ८% पेक्षा जास्त असेल आणि ज्याच्या संयंत्र उपलब्धतेवर गाळाचा परिणाम होत नाही.	सविस्तर प्रकल्प अहवालामध्ये प्रकल्प प्राधिकरणाने दिलेली महिना-निहाय सर्वोच्च मागणीच्या काळातील क्षमता, ज्यास संबंधित प्राधिकरणाने परवानगी दिलेली असते, ती पिकिंग क्षमता एनएपीएफ निश्चित करण्याचा आधार असेल.
(सी)	जलाशय प्रकाराचे संयंत्र, ज्याच्या संयंत्र उपलब्धतेवर गाळाचा लक्षणीय परिणाम होतो.	८५ %
(डी)	नदीच्या पाण्यावर चालणारे संयंत्र	जेथे संबंधित/उपलब्ध असेल तेथे मागील अनुभवांद्वारे संयमित केलेल्या दहा दिवसांच्या डिझाईन उर्जा माहिती-संग्रहाच्या (डेटा) आधारे, संयंत्र-निहाय निश्चित करावयाचा.

परंतु असे की, आयोगाकडून विशेष परिस्थिती अंतर्गत, जसे की, असाधारण गाळाचा अडथळा किंवा प्रचालनात्मक अन्य स्थिती, आणि प्रकल्पाच्या माहित असलेल्या मर्यादा, अशा स्थितीत एनएपीएफमध्ये आणखी सूट देता येईल.

४६.२ पम्प स्टोअरेज जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत, खालच्या पातळीवरील जलसाठ्यातून उंच पातळीवरील जलसाठ्यात पम्पाने पाणी खेचण्यासाठी लागणाऱ्या विजेची व्यवस्था लाभधारकांकडून, निर्मिती केंद्राच्या बस बारपर्यंतची पारेषण हानि आणि वितरण हानि विचारात घेऊन, करण्यात येईल, आणि त्या बदल्यात, लाभधारकांकरांना निर्मिती केंद्राकडून विजेच्या सर्वोच्च मागणी तासांमध्ये खालच्या पातळीवरील जलसाठ्यातून उंच पातळीवरील जलसाठ्यात पम्पाने पाणी खेचण्यासाठी वापरलेल्या ऊर्जेच्या ७५ टक्क्यांच्या सममूल्य ऊर्जा मिळविण्याचा हक्क राहिल आणि निर्मिती केंद्रावर विजेच्या सर्वोच्च मागणीच्या तासांमध्ये विजेचा असा पुरवठा करणे बंधनकारक राहिल :

परंतु असे की, सर्वोच्च मागणी नसतानाच्या तासांमध्ये इच्छित पातळीच्या ऊर्जेचा पुरवठा लाभधारक करू शकला नाही तर विजेच्या सर्वोच्च मागणी असतानाच्या तासांमध्ये केंद्राकडून ऊर्जा मिळविण्याच्या लाभधारकाच्या हक्कांमध्ये यथाप्रमाणात घट होईल.

४६.३ जल विद्युत निर्मिती केंद्रांसाठी खालील प्रमाणकानुसार सहाय्यकारी उर्जा वापर लागू राहिल :—

(ए) जमिनीवरील जल विद्युत निर्मिती केंद्र—

(एक) जनरेटर शॅफ्टवर बसविलेल्या रोटेटिंग एक्साईटर्ससह : ०.७ %

(दोन) स्टॅटिक एक्सायटेशन यंत्रणेसह १.० %

(बी) जमिनीखालील जल विद्युत निर्मिती केंद्र

(एक) जनरेटर शॅफ्टवर बसविलेल्या रोटेटिंग एक्साईटर्ससह : ०.९ %

(दोन) स्टॅटिक एक्सायटेशन यंत्रणेसह १.२ %

**४७. जल-विद्युत निर्मिती केंद्राकरिता संचालन व देखभाल खर्च—**

४७.१ विद्यमान केंद्रांसाठी :—

(ए) दिनांक ३१ मार्च २०१५ रोजी संपलेल्या तीन (३) वर्षांच्या अचूक समायोजन केलेल्या विम्यासह संचालन व देखभालीवर झालेल्या प्रत्यक्ष खर्चामध्ये कार्यक्षमतेतील वाढ/घटीचा हिस्सा, वाढवून/कमी केल्यानंतर येणाऱ्या सरासरीच्या आधारे संचालन व देखभाल खर्च काढण्यात येतील व त्यामधून संचालन व देखभालीवर झालेले असाधारण खर्च, असल्यास, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, वगळण्यात येतील ;

(बी) अशा संचालन व देखभाल खर्चाची सरासरी ही ३१ मार्च २०१४ रोजी संपलेल्या आर्थिक वर्षातील संचालन व देखभाल खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येईल आणि त्यामध्ये, १ एप्रिल २०१५ रोजी सुरू होणाऱ्या आधारभूत वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्च काढण्यासाठी, ५.७२ % वृद्धी दराने वाढ करण्यात येईल ;

(सी) पुढील प्रत्येक वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्च, आर्थिक वर्ष २०१५-१६ करिता निश्चित केलेला आधारभूत खर्चास, चलन-वाढीचा घटक, भारत सरकारच्या आर्थिक सल्लागार यांच्या कार्यालयानुसार घाऊक किंमत निर्देशांक संख्येवर मागील वर्षात प्रत्यक्ष बिंदू ते बिंदू चलन-वाढ ६० टक्के भारांकनाने आणि भारत सरकारच्या श्रम संस्थेनुसार औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) मागील वर्षात प्रत्यक्ष ग्राहक किंमत निर्देशांक ४० टक्के भारांकनाने वाढवून व त्यानंतर त्यातून कार्यक्षमता घटकासाठी १ टक्का कमी करून, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाकरिता अनुज्ञेय संचालन व देखभाल खर्च काढता येतील :

परंतु असे की, आयोगाकडून वेळोवेळी वेगवेगळा कार्यक्षमता घटक ठरवून देता येईल :

परंतु आणखी असे की, नियंत्रण कालावधीतील वेगवेगळ्या वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्चाचे अचूक समायोजन करताना, चलन-वाढीचा घटक, भारत सरकारच्या आर्थिक सल्लागार यांच्या कार्यालयानुसार घाऊक किंमत निर्देशांक संख्येवर संबंधित वर्षात प्रत्यक्ष बिंदू ते बिंदू चलन-वाढ ६० टक्के भारांकनाने आणि भारत सरकारच्या श्रम संस्थेनुसार औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) संबंधित वर्षात प्रत्यक्ष ग्राहक किंमत निर्देशांक ४० टक्के भारांकनाने व त्यानंतर त्यातून कार्यक्षमता घटकासाठी १ टक्का किंवा आयोगाकडून वेळोवेळी ठरवून देण्यात येईल अशा अन्य कोणत्याही मूल्याने कमी करून, विचारात घेण्यात येईल ;

(डी) निर्मिती कंपनीने, त्यांच्या कार्यरत कर्मचाऱ्यांच्या गृह वसाहती आणि संबंधित खर्चासह वैद्यकीय व अन्य सुविधांवर केलेल्या संचालन आणि देखभाल खर्चाची वेगळी नोंद ठेवण्यात येईल आणि ती उपरोक्त बाबींमधून वगळण्यात येईल, आणि काळजीपूर्वक छाननीनंतर, त्यास वेगळी मान्यता देण्यात येईल.

४७.२ नवीन केंद्रांकरिता :—

(ए) वाणिज्यिक कामकाजाच्या पहिल्या वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्च हे मूळ प्रकल्प खर्चाच्या (पुनर्वसन आणि पुनर्वसाहतीच्या कामावरील खर्च वगळून) २ % दराने निश्चित करण्यात येतील ;

(बी) पुढील प्रत्येक वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्च, वर निश्चित केलेला आधारभूत खर्चास, चलन-वाढीचा घटक, भारत सरकारच्या आर्थिक सल्लागार यांच्या कार्यालयानुसार घाऊक किंमत निर्देशांक संख्येवर मागील वर्षात प्रत्यक्ष बिंदू ते बिंदू चलन-वाढ ६० टक्के भारांकनाने आणि भारत सरकारच्या श्रम संस्थेनुसार औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) मागील वर्षात प्रत्यक्ष ग्राहक किंमत निर्देशांक ४० टक्के भारांकनाने, विचारात घेऊन व त्यानंतर त्यातून कार्यक्षमता घटकासाठी १ टक्का कमी करून, वाढविण्यात येऊन, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाकरिता अनुज्ञेय संचालन व देखभाल खर्च काढता येतील :

परंतु असे की, आयोगाकडून वेळोवेळी वेगवेगळा कार्यक्षमता घटक ठरवून देता येईल :

परंतु आणखी असे की, नियंत्रण कालावधीतील वेगवेगळ्या वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्चाचे अचूक समायोजन करताना, चलन-वाढीचा घटक, भारत सरकारच्या आर्थिक सल्लागार यांच्या कार्यालयानुसार घाऊक किंमत निर्देशांक संख्येवर संबंधित वर्षात प्रत्यक्ष बिंदू ते बिंदू चलन-वाढ ६० टक्के भारांकनाने आणि भारत सरकारच्या श्रम संस्थेनुसार औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) संबंधित वर्षात प्रत्यक्ष ग्राहक किंमत निर्देशांक ४० टक्के भारांकनाने व त्यानंतर त्यातून कार्यक्षमता घटकासाठी १ टक्का किंवा आयोगाकडून वेळोवेळी ठरवून देण्यात येईल अशा अन्य कोणत्याही मूल्याने कमी करून, विचारात घेण्यात येईल.

४८. औष्णिक निर्मिती केंद्रांकरिता वार्षिक स्थिर आकार आणि ऊर्जा आकार यांची परिगणना करणे व त्यांचा भरणा करणे—

ए. वार्षिक स्थिर आकार—

४८.१ या विनियमांत विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या निकषांच्या आधारे एकूण वार्षिक स्थिर आकारांची परिगणना करण्यात येईल आणि त्यांची वसुली मासिक तत्वावर करण्यात येईल :

४८.२ विनियम ४४.१ आणि ४४.२ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या उपलब्धता लक्ष्यांकानुसार संपूर्ण वार्षिक स्थिर आकार वसुलीयोग्य राहतील आणि उपलब्धता लक्ष्यांकाच्या पातळीपेक्षा कमी पातळीवरील वार्षिक स्थिर आकारांची वसुली यथाप्रमाण तत्वावर करण्यात येईल :

परंतु असे की, उपलब्धता शून्य असल्यास, कोणतेही वार्षिक क्षमता आकार देय असणार नाहीत.

४८.३ वार्षिक स्थिर आकारांची परिगणना आणि देयकात आकारणी, वर्षातील संबंधित महिन्यापर्यंत, करारांतर्गत क्षमतेच्या प्रमाणात आणि उपलब्धता लक्ष्यांकाच्या संबंधात साध्य केलेल्या संचयी उपलब्धतेच्या आधारे, वर्षाच्या अखेरीस करावयाच्या समायोजनेच्या अधीन राहून, मासिक तत्त्वावर करण्यात येईल.

बी. ऊर्जा आकार—

४८.४ ऊर्जा आकारांमध्ये प्राथमिक इंधन व दुय्यम इंधनाच्या निर्मिती केंद्रापर्यंत पोहाचणी करण्याच्या खर्चाचा समावेश असेल व हा खर्च निर्मिती केंद्रातून बाहेर पाठविलेल्या एक्स-बस ऊर्जा तत्त्वावर खालील सूत्रानुसार काढण्यात येईल :—

ऊर्जा आकार (रुपये) = ऊर्जा आकारांचा 'रुपये प्रति युनिट' मधील दर  $x$  प्रत्यक्ष निर्मितीशी अनुरूप संबंधित महिन्यातील युनिट्समधील बाहेर पाठविलेली एक्स बस ऊर्जा.

४८.५ 'रुपये प्रति युनिट' मधील ऊर्जा आकारांच्या दरांची (इसीआर) परिगणना तीन दशांश स्थानांपर्यंत करण्यात येईल आणि हा दर एक्स बस विजेचे एक युनिट पाठविण्यासाठी (डिलिव्हरी) लागणाऱ्या प्रमाणकानुसार प्रमुख व दुय्यम इंधन परिणामावरील खर्चाच्या बेरजेइतका असेल आणि त्याची परिगणना खालीलप्रमाणे करण्यात येईल :—

$$ECR = \frac{[P_p \times (Q_p)_n + P_s \times (Q_s)_n]}{[1-(AUX)_n]} \quad (Rs/kWh)$$

जेथे  $P_p$  = प्रमुख इंधन म्हणजे कोळसा किंवा लिग्नाइट किंवा वायू किंवा द्रव इंधन आणि चुनखडी, लागू असल्यास, यांची रुपये/किलोग्रॅम किंवा रुपये/घनमीटर किंवा रुपये/लिटर, जसे असेल तसे, मधील निर्मिती केंद्रापर्यंत पोहाचणी करण्याचा खर्च.

$(Q_p)_n$  = किलोग्रॅम किंवा लिटर किंवा घनमीटर मध्ये, जसे असेल तसे, निर्मिती टर्मिनलमध्ये एक युनिट विजेच्या निर्मितीसाठी लागणाऱ्या प्रमुख इंधनाचे परिमाण ज्याची परिगणना प्रमाणकानुसार केंद्रातील अनलोडींग पॉईंटच्या ठिकाणी एकूण उष्मांक दरामधून (वजा कोळसा /लिग्नाइटवर आधारीत निर्मिती केंद्रांसाठी दुय्यम इंधन तेलाने निर्माण केलेली उष्णता) प्रत्यक्ष स्टॉकिंग तोटा किंवा कमाल १५० किलो कॅलरी/किलोग्रॅम, वजा करून प्राप्त झालेल्या कोळसा/लिग्नाइट किंवा वायू आणि द्रव इंधनाचे एकूण कॅलरीफिक मूल्य, यांच्या आधारे काढण्यात येईल.

$P_s$  = दुय्यम इंधन-तेलाचा रुपये/मिली लिटर मधील उतरवणुकीचा खर्च

$(Q_s)_n$  = विनियम ४४.११ आणि ४४.१२ मध्ये नमूद केल्याप्रमाणे, दुय्यम इंधन-तेलाचे मिली लिटर/युनिट मधील प्रमाणकानुसार परिमाण, आणि

$AUX_n$  = विनियम ४४.१३ ते ४४.१८ मध्ये नमूद केल्याप्रमाणे एकूण निर्मितीच्या टक्केवारीमध्ये प्रमाणकानुसार सहाय्यकारी ऊर्जा वापर.

परंतु असे की, वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी प्राथमिक इंधन आणि दुय्यम इंधनाची निर्मिती केंद्रापर्यंत पोहाचणी करण्याच्या मागील तीन महिन्यांतील प्राथमिक आणि दुय्यम इंधनाच्या प्रत्यक्ष भारांकित सरासरी खर्चावर आधारीत असेल, आणि मागील तीन महिन्यांचा खर्च नसल्यास, विद्यमान केंद्रासाठी ज्या कालावधीसाठी वीज दर निश्चित करावयाचा आहे त्या कालावधीच्या मागील पहिल्या महिन्यातील आणि नवीन निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत लागोलगच्या मागील तीन महिन्यातील, प्राथमिक इंधन आणि दुय्यम इंधनाची अगदी अलीकडील खरेदी किंमत विचारात घेण्यात येईल :

परंतु आणखी असे की, इंधनाच्या निर्मिती केंद्रापर्यंत पोहाचणी करण्याच्या खर्चामध्ये, स्वामित्वधन, लागू असलेले कर व शुल्क, यासहित इंधनाचा दर्जा/गुणवत्ता/कॅलरीफिक मूल्य, रेल्वे/रस्ते/गॅस-पाइप वाहिनी किंवा अन्य कोणत्याही मार्गाने होणाऱ्या वाहतुकीचा खर्च यास अनुरूप असलेल्या इंधन किमतीचा समावेश असेल आणि ऊर्जा आकाराच्या परिगणनेच्या प्रयोजनासाठी, विनियम ४४.१९ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे त्या महिन्या दरम्यान इंधन पुरवठा कंपनीने पाठविलेल्या इंधन परिमाणाच्या टक्केवारीत, प्रमाणकानुसार वाहतुकीतील व हाताळणीचे तोटे विचारात घेण्यात येतील :

परंतु असेही की, इंधन पुरवठादारांकडून दंडापोटी मिळालेल्या कोणत्याही रकमेसह कोणताही कर व शुल्काचा परतावा, इंधन खर्चामध्ये समायोजित करणे आवश्यक राहिल :

परंतु असेही की, देयके तयार करणे/इंधन अधिभार आकारणीच्या प्रयोजनासाठी ऊर्जा आकारांची परिगणना, प्रत्येक संचाच्या प्रत्यक्ष वीज निर्मितीवर आधारित भारांकित सरासरी दराने केंद्र-निहाय/संच-निहाय, करण्यात येईल.

**४८.६ इंधनांच्या किमती किंवा उष्मांक मूल्यात होणाऱ्या बदलांमुळे इ सी आर चे (इंधन अधिभार समायोजन) समायोजन :—**

वीज निर्मिती केंद्रासाठी निर्मिती कंपनीने खरेदी केलेल्या कोळसा/लिग्नाइट/तेल किंवा वायू किंवा द्रव इंधनाच्या साठ्याचे सरासरी एकूण कॅलरीफिक मूल्य (जीसीव्ही) आणि कोळसा/लिग्नाइट/तेल किंवा वायू किंवा द्रव इंधन खरेदी करण्यासाठी निर्मिती कंपनीने केलेला निर्मिती केंद्रापर्यंत पोहाचणी करण्याचा भारांकित सरासरी खर्च, जसे असेल तसे, यांच्या आधारे, मान्यता दिलेल्या मूल्यांच्या तुलनेत, प्रत्यक्ष साठवणुकीतील हानि, १५० किलो कॅलरी/ किलोग्रॅम कमाल हानिच्या मर्यादेत, वजा करून उतरवणुकीच्या ठिकाणी प्राप्त केलेल्या कोळसा/लिग्नाइट/तेल किंवा वायू किंवा द्रव इंधनाची किंमत व एकूण कॅलरीफिक मूल्य यातील तफावतीचे समायोजन मासिक तत्त्वावर करण्यात येईल :

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी त्यांच्या देयकांमध्ये आयोगाने मान्यता दिलेल्या प्राथमिक आणि दुय्यम इंधनाच्या आधारभूत किमतीनुसार ऊर्जा आकारांचा दर आणि इंधन अधिभार वेगवेगळा निर्देशित करील :

परंतु आणखी असे की, निर्मिती कंपनी निर्मिती केंद्राच्या लाभधारकांना एकूण कॅलरीफिक मूल्याचे (जीसीव्ही) मापदंड आणि प्रत्येक प्रकारच्या इंधनाची किंमत, म्हणजेच, देशांतर्गत कोळसा, आयात केलेला कोळसा, ई-ऑक्शन कोळसा, लिग्नाइट, नैसर्गिक वायू, आरएलएनजी, द्रव इंधन इ. चा तपशील, आयोगाने विहित केलेल्या नमुन्याप्रमाणे देईल :

परंतु असेही की, आयात केलेल्या कोळशाबरोबर देशांतर्गत कोळशाच्या मिश्रणाचे गुणोत्तर, इ-ऑक्शन कोळशाचे प्रमाण आणि प्राप्त झालेल्या इंधनाच्या एकूण कॅलरीफिक मूल्याची भारांकित सरासरी, यांचा वेगळा तपशील, संबंधित महिन्याच्या देयकासोबत देण्यात येईल :

परंतु असेही की, निर्मिती कंपनीच्या संकेत-स्थळावर देखील देयकाच्या प्रती आणि एकूण कॅलरीफिक मूल्यांच्या मापदंडांचा तपशील व इंधनाची किंमत म्हणजेच, देशांतर्गत कोळसा, आयात केलेला कोळसा, इ-ऑक्शन कोळसा, लिग्नाइट, नैसर्गिक वायू, आरएलएनजी, द्रव इंधन इ. ची किंमत, आयात केलेल्या कोळशाबरोबर देशांतर्गत कोळशाच्या मिश्रणाचे गुणोत्तर, इ-ऑक्शन कोळशाचे प्रमाण इ. चा तपशील मासिक तत्त्वावर प्रदर्शित करण्यात येईल, आणि त्यांच्या संकेत-स्थळावर तीन महिन्यांच्या कालावधीसाठी हा तपशील उपलब्ध करून देणे आवश्यक राहिल.

सी. प्रोत्साहन-अधिदान

४८.७ संयंत्र भार घटक लक्ष्यांकास अनुरूप एक्स-बस ऊर्जेच्या निर्मितीपेक्षा जास्त झालेल्या प्रत्यक्ष ऊर्जा निर्मितीसाठी २५.० पैसे प्रति युनिट या एकच दराने प्रोत्साहन-अधिदान देय राहिल.

४८.८ प्रोत्साहन-अधिदानाच्या रकमेची परिगणना आणि देयकात आकारणी, वर्षातील संबंधित महिन्यापर्यंत अखेरीस संयंत्र भार घटक लक्ष्यांकाच्या संबंधात साध्य केलेल्या संचयी तत्त्वावरील संयंत्र भार घटकाच्या आधारे, वर्षाच्या अखेरीस करावयाच्या समायोजनेस अधीन राहून, मासिक तत्त्वावर करण्यात येईल.

**४९. जल-विद्युत निर्मिती केंद्रांसाठी क्षमता आकार, ऊर्जा आकार आणि लिज भाडे यांची परिगणना करणे व त्यांचा भरणा करणे—**

४९.१ जल-विद्युत निर्मिती केंद्रांच्या वार्षिक स्थिर आकारांची परिगणना, या विनियमांत विनिर्दिष्ट केलेल्या निकषांच्या आधारे, वार्षिक तत्त्वावर करण्यात येईल आणि त्यांची वसुली, क्षमता आकार (प्रोत्साहन-अधिदान समाविष्ट असलेल्या) आणि ऊर्जा आकाराखाली, मासिक तत्त्वावर करण्यात येईल व हे आकार लाभधारकांकडून, निर्मिती केंद्राच्या क्षमतेमधील त्यांच्या संबंधित हिश्याच्या प्रमाणात, देय राहतील.

४९.२ क्षमता आकार आणि ऊर्जा आकारांच्या माध्यमातून वसूल करावयाच्या वार्षिक स्थिर आकारांशिवाय, लाभधारकांकडून, निर्मिती केंद्राच्या क्षमतेमधील त्यांच्या हिश्याच्या प्रमाणात लिजचे भाडे व जल स्वामित्वधन देखील मासिक तत्त्वावर, देय राहतील.

४९.३ जल-विद्युत निर्मिती केंद्राला एका कॅलेंडर महिन्यात देय असलेला क्षमता आकार (प्रोत्साहन अधिदानासह) खालीलप्रमाणे असेल :—

$$AFC \times 0.5 \times NDM / NDY \times (PAFM / NAPAF) \text{ (in Rupees)}$$

जेथे

AFC = संबंधित वर्षाकरिता विनिर्दिष्ट करण्यात आलेला वार्षिक स्थिर खर्च, रुपयांमध्ये

NAPAF = प्रमाणकानुसार वार्षिक संयंत्र उपलब्धता घटक, टक्केवारीमध्ये

NDM = महिन्यातील दिवसांची संख्या

NDY = वर्षातील दिवसांची संख्या

PAFM = संबंधित महिन्यात साध्य केलेला संयंत्र उपलब्धता घटक, टक्केवारीमध्ये

४९.४ PAFM ची परिगणना खालील सूत्राप्रमाणे करण्यात येईल :—

$$PAFM = 100 \times \sum_{i=1}^N DC_i / \{ N \times IC \times (1 - AUX) \} \%$$

जेथे,

AUX = प्रमाणकानुसार सहाय्यकारी ऊर्जा वापर, टक्केवारीमध्ये

DC = महिन्यातील  $i^{th}$  दिवसाकरिता केंद्र कमीतकमी तीन तासांसाठी पुरवू शकेल अशी (एक्स-बस मेगावॉट मधील) घोषित क्षमता, जी महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राने तो दिवस संपल्यानंतर प्रमाणित केली असेल.

IC = संपूर्ण निर्मिती केंद्राची (मेगावॉट मधील) स्थापित क्षमता.

N = महिन्यातील दिवसांची संख्या.

४९.५ प्रत्येक लाभधारकाकडून, परिगणना करण्यात आलेल्या ऊर्जा आकाराच्या दराने, एका कॅलेंडर महिन्यात लाभधारकाला एक्स-बस तत्त्वावर पुरवठा करण्यात आलेल्या एकूण ऊर्जेसाठी, ऊर्जा आकार देय असतील. एका महिन्यासाठी निर्मिती कंपनीला देय असणारे एकूण ऊर्जा आकार खालीलप्रमाणे असतील :—

$$(\text{Energy Charge Rate in Rs. / kWh}) \times \{\text{Energy (ex-bus)}\} \text{ for the month in kWh.}$$

४९.६ जल-विद्युत निर्मिती केंद्राकरिता, एक्स-बस तत्त्वावर ऊर्जा आकारांचा दर (इसीआर) प्रति युनिट रुपयांमध्ये तीन दशांश स्थळांपर्यंत खालील सूत्रानुसार निश्चित करण्यात येईल :—

$$ECR = AFC \times 0.5 / \{ DE \times (1 - AUX) \}$$

जेथे,

DE = जल-विद्युत निर्मिती केंद्राकरिता युनिटमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेली वार्षिक डिझाईन ऊर्जा, जी खालील विनियम ४९.७ च्या अधीन राहून असेल.

४९.७ जल-विद्युत निर्मिती केंद्राकडून एका वर्षात प्रत्यक्ष निर्माण झालेली एकूण ऊर्जा, जर निर्मिती कंपनीच्या नियंत्रणाबाहेरील कारणामुळे, डिझाईन ऊर्जेपेक्षा कमी असेल तर, निर्मिती कंपनीकडून दाखल करण्यात आलेल्या याचिकेवर आवर्ती (रोलिंग) तत्त्वावर खालीलप्रमाणे कार्यवाही करण्यात येईल :—

(एक) निर्मिती केंद्र वाणिज्यिक तत्त्वावर सुरू झाल्याच्या दिनांकापासून दहा वर्षांच्या आत वीज निर्मितीमध्ये तूट आली तर, ज्या वर्षी वीज निर्मितीत तूट आली असेल त्या वर्षाच्या पुढील वर्षाच्या ऊर्जा आकारांच्या दराची (इसीआर) परिगणना विनियम ४९.६ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या सूत्राच्या आधारे करण्यात येईल. असे करताना फेरबदल करून त्या वर्षाची डिझाईन ऊर्जा ही तूट आलेल्या वर्षातील प्रत्यक्ष ऊर्जा निर्मिती इतकी, मागील वर्षातील ऊर्जा आकारातील तूट भरून निघेपर्यंत, विचारात घेण्यात येईल, आणि त्यानंतर नेहमीचा ऊर्जा आकारांचा दर (इसीआर) लागू राहील :



परंतु असे की, जल-विद्युत निर्मिती केंद्राची प्रत्यक्ष वीज निर्मिती डिझाईन ऊर्जेपेक्षा जलविज्ञान घटकामुळे (हायड्रॉलॉजी फॅक्टर) ४ वर्षे सातत्याने कमी होत राहिली असेल तर, निर्मिती कंपनी संबंधित जलविज्ञान माहितीसह केंद्राच्या डिझाईन ऊर्जेत सुधारणा करण्यासाठी केंद्रीय विद्युत प्राधिकरणाशी संपर्क साधेल ;

(दोन) निर्मिती केंद्राचे वाणिज्यिकरित्या कामकाज सुरू झाल्याच्या दिनांकापासून दहा वर्षांनंतर वीज निर्मितीमध्ये तूट आली तर, या संबंधात खालीलप्रमाणे कार्यवाही करण्यात येईल ;

**स्पष्टीकरण.**—समजा, केंद्राची विनिर्दिष्ट करण्यात आलेली वार्षिक डिझाईन एनर्जी ही DE MWh, आहे आणि संबंधित पहिल्या आणि त्यानंतरच्या दुसऱ्या वर्षात प्रत्यक्ष निर्माण झालेली ऊर्जा अनुक्रमे A1 and A2 MWh इतकी असून, आणि A1 ही DE पेक्षा कमी आहे, त्यानंतर, तिसऱ्या वर्षाकरिता ऊर्जा आकारांच्या दराची परिगणना करण्यासाठी, या विनियमांच्या विनियम ४९.६ मधील सूत्रात विचारात घ्यावयाची डिझाईन एनर्जी ही (A1 + A2 – DE) MWh इतकी, कमाल DE MWh आणि किमान A1 MWh. च्या अधीन राहून, संयमित करण्यात येईल ;

(तीन) केंद्रातून बाहेर पाठविण्यात आलेल्या मीटरवर नोंदलेल्या नक्त ऊर्जेला  $1 / (1 - AUX)$  ने गुणून, प्रत्यक्ष निर्माण झालेली ऊर्जा (e.g., A1, A2) काढण्यात येईल.

४९.८ वरील विनियम ४९.६ मध्ये परिगणना केलेला, जल-विद्युत निर्मिती केंद्रांचा ऊर्जा आकाराचा दर (इसीआर), प्रति युनिट नव्वद पैशांपेक्षा जास्त असेल, आणि एका वर्षातील प्रत्यक्ष विक्री-योग्य ऊर्जा  $\{ DE \times (1 - AUX) \}$  kWh, पेक्षा जास्त असेल तर, वरील पेक्षा जास्त असलेल्या ऊर्जेसाठी देयकात फक्त प्रति युनिट नव्वद पैसे ऊर्जा आकार लावण्यात येईल :

परंतु असे की, निर्मिती कंपनीच्या नियंत्रणाबाहेरील कारणामुळे ज्या वर्षात एकूण ऊर्जेची निर्मिती ही डिझाईन ऊर्जेपेक्षा कमी झाली असेल त्याच्या पुढील वर्षात, मागील वर्षाच्या ऊर्जा आकारातील तूट भरून काढल्यानंतर, ऊर्जा आकार दर प्रति युनिट नव्वद (९०) पैसे पर्यंत कमी करण्यात येईल.

४९.९ एमएसएलडीसी लाभधारकांशी विचारविनिमय करून, उपलब्ध म्हणून घोषित करावयाच्या सर्व ऊर्जेच्या इष्टतम वापरासाठी, जल-विद्युत निर्मिती केंद्रांच्या वेळापत्रकास अंतिम स्वरूप देईल, ज्याची आखणी सर्व लाभधारकांना करण्यात आलेल्या विद्युत केंद्रातील त्यांच्या संबंधित वाटपांच्या प्रमाणात करण्यात येईल.

#### ५०. पम्ड स्टोअरेज जल-विद्युत निर्मिती केंद्रे—

५०.१ विद्यमान पम्ड स्टोअरेज जल-विद्युत केंद्रासाठी देयके तयार करण्याची पद्धती आयोगाने यापूर्वी मान्यता दिलेल्या वीज खरेदी करारानुसार असेल आणि ती या विनियमानुसार नसेल.

५०.२ १ एप्रिल, २०१६ नंतर वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरू करणाऱ्या पम्ड स्टोअरेज जल-विद्युत केंद्राच्या स्थिर खर्चाची परिगणना वार्षिक तत्त्वावर या विनियमांतर्गत विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या निकषांच्या आधारे करण्यात येईल, आणि त्याची क्षमता आकार म्हणून मासिक तत्त्वावर वसुली करण्यात येईल.

५०.३ निर्मिती केंद्राच्या विक्रीयोग्य क्षमतेमधील त्यांच्या संबंधित वाटणीच्या प्रमाणात लाभधारकांकडून क्षमता आकार देय राहतील : परंतु असे की, निर्मिती केंद्राच्या पहिल्या संचाचा वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरू झाल्याचा दिनांक आणि निर्मिती केंद्राचा वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरू झाल्याचा दिनांक या कालावधी दरम्यानच्या देय क्षमता आकारांच्या निश्चितीकरणाच्या प्रयोजनासाठी, निर्मिती केंद्र पूर्ण करण्यासाठी झालेल्या खर्चाच्या अगदी अलीकडील अंदाजाच्या आधारे वार्षिक स्थिर खर्च काढण्यात येईल.

५०.४ पम्ड स्टोअरेज जल-विद्युत निर्मिती केंद्राला एका कॅलेण्डर महिन्यासाठी देय असलेले क्षमता आकार पुढीलप्रमाणे असतील :-

(AFC × NDM / NDY) (रुपयामध्ये), जर एका महिन्यामधील प्रत्यक्ष वीज निर्मिती ही निर्मिती केंद्राने त्या महिन्यामध्ये वापरलेल्या पम्पिंग ऊर्जेपेक्षा जास्त किंवा ७५ टक्क्यांइतकी असेल, आणि

{(AFC × NDM / NDY) × (त्या महिन्यामध्ये सर्वोच्च मागणी तासां दरम्यानची प्रत्यक्ष निर्मिती / त्या महिन्या दरम्यान निर्मिती केंद्राने वापरलेल्या पम्पिंग ऊर्जेच्या ७५ टक्के) (रुपयामध्ये)}, जर एका महिन्यामधील प्रत्यक्ष वीज निर्मिती ही निर्मिती केंद्राने त्या महिन्यामध्ये वापरलेल्या पम्पिंग ऊर्जेच्या ७५ टक्क्यांपेक्षा कमी असेल.

जेथे,

AFC = त्या वर्षासाठी विनिर्दिष्ट करण्यात आलेला वार्षिक स्थिर खर्च, रुपयामध्ये ;

NDM = त्या महिन्यांमधील दिवसांची संख्या ;

NDY = त्या वर्षामधील दिवसांची संख्या ;

परंतु असे की, त्या वर्षादरम्यानची प्रत्यक्ष निर्मिती आणि केंद्राने वापरलेली प्रत्यक्ष पम्पिंग ऊर्जा यांच्या आधारे वर्षाच्या अखेरीस समायोजन करण्यात येईल.

५०.५ लाभधारकाने डिझाइन ऊर्जेपेक्षा जास्त पुरवठा करावयाच्या एकूण नियोजित ऊर्जेशिवाय खालच्या पातळीवरील जलाशयातून उंच पातळीवरील जलाशयामध्ये पम्पाने पाणी खेचण्यासाठी वापरलेल्या ऊर्जेच्या ७५ टक्के ऊर्जा यासाठी, प्रत्येक लाभधारकाला एक्स-बस तत्वावर प्रति युनिट २० पैसे दराने, या सरासरी ऊर्जा आकारा इतक्या एकाच दराने (फ्लॅट दराने), ऊर्जा आकार अदा करावे लागतील.

५०.६ निर्मिती कंपनीला एका महिन्यासाठी अदा करावयाचे ऊर्जा आकार खालीलप्रमाणे असतील :-

= 0.20 × {Energy generated (ex-bus) for the month in kWh – (Design Energy for the month (DE<sub>m</sub>) + 75% of the energy utilized in pumping the water from the lower elevation reservoir to the higher elevation reservoir for the month)},

जेथे,

DE<sub>m</sub> = जल-विद्युत निर्मिती केंद्राकरिता त्या महिन्यासाठी विनिर्दिष्ट करण्यात आलेली युनिटमधील डिझाइन ऊर्जा :

परंतु असे की, एका महिन्यामध्ये निर्मिती केलेली ऊर्जा, त्या महिन्यातील डिझाइन ऊर्जेशिवाय खालच्या पातळीवरील जलाशयातून उंच पातळीवरील जलाशयामध्ये पाणी खेचण्यासाठी त्या महिन्यात वापरलेल्या ऊर्जेच्या ७५ टक्के ऊर्जेपेक्षा कमी निर्माण झाल्यास, लाभधारकाने द्यावे लागणारे ऊर्जा आकार शून्य असतील.

५०.७ निर्मिती कंपनी, वरच्या पातळीवरील जलाशयामध्ये सोडलेले नैसर्गिक पाणी आणि उंच पातळीवरील जलाशयाची पाण्याची पातळी आणि खालच्या पातळीवरील जलाशयाची पाण्याची पातळी यांची, तासागणिक तत्वावर दैनंदिन नोंद ठेवील.

५०.८ वीज निर्मात्याने पाण्याच्या नैसर्गिक प्रवाहासह उपलब्ध असलेल्या पाण्याने सर्वोच्च मागणी तासात जास्तीतजास्त पुरवठा करण्याची आवश्यकता राहिल :

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी, कोणत्याही वैध कारणाशिवाय हेतू-पुरस्सर किंवा अन्यथा, सर्वोच्च मागणी नसलेल्या कालावधीदरम्यान खालच्या पातळीवरील जलाशयातील पाणी वरच्या पातळीवरील जलाशयामध्ये पम्पाने खेचत नसल्याचे किंवा त्याच्या क्षमतेइतकी वीज निर्मिती करित नसल्याचे किंवा पाण्याचा नैसर्गिक प्रवाह वाया घालवत असल्याचे सिद्ध झाले तर, त्या दिवसाचा क्षमता आकार लाभधारकाने देय राहणार नाही :

परंतु आणखी असे की या प्रयोजनासाठी, नियोजित आणि सक्तीच्या दुरुस्तीसाठी/देखभालीसाठी संच/केंद्र एका वर्षात १५ टक्क्यांपर्यंत बंद ठेवण्याचा कालावधी (outages) हा, सर्वोच्च मागणी नसलेल्या कालावधीदरम्यान खालच्या पातळीवरील जलाशयातून वरच्या पातळीवरील जलाशयामध्ये पम्पाने पाणी न खेचण्यासाठीचे किंवा पम्पाने खेचलेल्या पाण्याची किंवा पाण्याच्या नैसर्गिक प्रवाहाची ऊर्जा वापरून, वीज निर्मिती न करण्यासाठीचे वैध कारण असल्याचे समजण्यात येईल :

परंतु असेही की, एका वर्षात एकूण यांत्रिक बंद (आउटेज) १५ टक्क्यांपेक्षा जास्त झाल्यास खालील पद्धतीने वर्षभरात वसूल केलेले एकूण क्षमता आकार यथाप्रमाण तत्वावर समायोजित करण्यात येतील :-

$$(ACC)_{adj} = (ACC)_R \times (1 - ATO)/85$$

जेथे,

(ACC)<sub>adj</sub> = समायोजित केलेले वार्षिक क्षमता आकार ;

(ACC)<sub>R</sub> = वसूल केलेले वार्षिक क्षमता आकार ;

ATO = सक्तीच्या आणि नियोजित आऊटेजसह त्या वर्षातील एकूण आऊटेजीज टक्केवारीमध्ये :

परंतु असे की, निर्मिती कंपनीने, राज्य ग्रिड संहिते अंतर्गत ठरवून दिलेल्या काल व परिमाण मापन (शेड्युलिंग) पद्धतीच्या धर्तीवर दिवसाच्या सर्व कालगटांसाठी डे-अहेड तत्वावर त्यांच्या यंत्राची उपलब्धता दररोज घोषित करण्याची आवश्यक राहिल.

#### ५१. घोषित क्षमता सिद्ध करून दाखविणे—

५१.१ एमएसएलडीसी जेव्हा विचारणा करील तेव्हा विद्युत निर्मिती कंपनीला त्यांच्या निर्मिती केंद्राची घोषित क्षमता सिद्ध करून दाखवावी लागेल.

५१.२ जर निर्मिती कंपनी घोषित क्षमता सिद्ध करू शकली नाही, तर निर्मिती कंपनीला देय असलेले वार्षिक स्थिर आकार, दंड म्हणून कमी करण्यात येतील.

५१.३ दिवसाच्या कोणत्याही कालावधी/गटाकरिता पहिल्या चुकीच्या घोषणेकरिता दंडाची रक्कम दोन दिवसाच्या स्थिर आकारांइतकी राहिल.

५१.४ दुसऱ्या चुकीच्या घोषणेसाठी दंड चार दिवसांच्या स्थिर आकारांइतका तर वर्षातील पुढील चुकीच्या घोषणांसाठी दंड हा भौमितिक श्रेणीत वाढत राहिल.

५१.५ विद्युत निर्मिती केंद्रांच्या कामाची नोंदवही (लॉगबुक) एमएसएलडीसीला छाननीसाठी उपलब्ध राहिल आणि या नोंदवहीमध्ये यंत्राच्या कार्यान्वयनाची व देखभालीची नोंद ठेवण्यात येईल.

#### ५२. देयक तयार करणे आणि आकारांचा भरणा—

औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रांकरिता वार्षिक स्थिर आकार, ऊर्जा आकार, इंधन अधिभार समायोजन आणि प्रोत्साहन-अधिदान यांची देयके आणि जल-विद्युत निर्मिती केंद्रांकरिता क्षमता आकार आणि ऊर्जा आकार यांची देयके व त्यांचा भरणा मासिक तत्वावर करण्यात येईल.

### भाग-जी : पारेषण

#### ५३. व्याप्ती—

५३.१ पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याबरोबर करण्यात आलेल्या ठोक वीज पारेषण करार किंवा अन्य व्यवस्थेच्या अनुषंगाने, राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेत प्रवेशाकरिता आणि वापराकरिता दर निश्चित करण्यासाठी या भागात समाविष्ट असलेले विनियम लागू राहतील :

परंतु आणखी असे की, नवीन पारेषण परवानाधारकाने जर नियंत्रण कालावधी दरम्यान विद्यमान यंत्रणेमध्ये नवीन पारेषण यंत्रणेची भर घातली तर, आयोग, नियंत्रण कालावधीतील उर्वरित वर्षांकरिता दरांची फेर-निश्चिती, अशा पारेषण परवानाधारकाने नियंत्रण कालावधीतील उर्वरित वर्षांसाठी एकूण महसुली गरज निश्चित करण्यासाठी दाखल केलेली याचिका विचारात घेऊन, करील.

५३.२ अधिनियमांच्या कलम ३६(१) च्या परंतुकांतर्गत, मधली (इंटरव्हिनिंग) पारेषण सुविधा वापरण्यासाठी पारेषण परवानाधारकाने दाखल केलेल्या याचिकेच्या अनुषंगाने, दर, आकार, अटी आणि शर्ती विनिर्दिष्ट करताना या भागात अंतर्भूत असलेल्या अटी व शर्तींचे आयोग मार्गदर्शन घेईल.

#### ५४. वीज दराचे भाग—

५४.१ पारेषण परवानाधारकांच्या राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेमध्ये प्रवेशासाठी व यंत्रणेचा वापर करण्यासाठीच्या पारेषण आकारांमध्ये खालीलपैकी कोणत्याही भागांचा किंवा त्यांच्या संयोगाचा (कॉम्बिनेशन) समावेश असेल :—

- (ए) पारेषण यंत्रणा प्रवेश आकार ;
- (बी) वार्षिक पारेषण आकार ;
- (सी) पारेषण केलेल्या ऊर्जेसाठी प्रति युनिट आकार ;
- (डी) रिअॅक्टिव्ह ऊर्जा आकार.

५४.२ राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेमध्ये प्रवेश मिळविण्यासाठी अर्ज करण्याकरिता पात्र असलेल्या कोणत्याही व्यक्तीस पारेषण मुक्त प्रवेशांचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांनुसार असा प्रवेश मिळविण्याचा हक्क राहिल आणि या विनियमांत असा प्रवेश मिळविण्यासाठी विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या आकारांचा भरणा करण्यास तो जबाबदार राहिल.

**स्पष्टीकरण.**—या विनियमांच्या प्रयोजनार्थ, ज्या व्यक्तीने पारेषण मुक्त प्रवेशासाठी पात्र असल्यामुळे पारेषण क्षमता हक्कांचे वाटप करण्यासाठी अर्ज केला आहे आणि असा प्रवेश मिळविण्यासाठी कामे करण्याचे मान्य केले आहे, अशा व्यक्तीस येथून पुढे “इच्छुक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ता” म्हणून संबोधण्यात येईल, आणि त्यामध्ये, ज्याने वाटप करण्यात आलेल्या पारेषण क्षमता हक्कांमध्ये वाढ करण्यासाठी अर्ज केला आहे अशा विद्यमान पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांचाही, समावेश असू शकेल.

५४.३ जेव्हा इच्छुक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेमधील प्रवेशासाठी समर्पित असलेल्या पारेषण वाहिन्या किंवा इतर पारेषण मालमत्ता उभारण्याचे काम करावे लागत असेल तर, पारेषण परवानाधारकास, अशा इच्छुक पारेषण यंत्रणा उपायोगकर्त्यास प्रवेश देण्यासाठी केलेल्या सर्व कामांवर झालेला वाजवी खर्च, पारेषण यंत्रणा प्रवेश आकारातून वसूल करण्याचा हक्क राहिल.

५४.४ जेव्हा इच्छुक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या प्रवेशामुळे, राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेशी संबंधित परंतु विनियम ५४.३ खाली न येणारी अशी अन्य कामे करणे आवश्यक असेल तेव्हा पारेषण परवानाधारक अशा कामांवर झालेला खर्च, विनियम ५४.१० नुसार, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षात वार्षिक पारेषण आकारातून वसूल करील.

५४.५ जर प्रवेश मिळविण्यासाठीची कोणतीही कामे इच्छुक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांने केली असतील तर, पारेषण परवानाधारकास अशी कामे करून घेण्यासाठी लावलेल्या कामगारांवरील खर्चाच्या १५% दराने पर्यवेक्षण आकार वसूल करण्याचा हक्क राहिल आणि अशा कामासंबंधात पारेषण परवानाधारकाला अन्य कोणताही खर्च वसूल करण्याचा हक्क असणार नाही :

परंतु असे की, असे पर्यवेक्षण आकार संबंधित पारेषण परवानाधारकाच्या वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्नाचा एक भाग राहतील आणि ते इच्छुक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांने केलेला संचालन व देखभाल खर्च म्हणून मानण्यात येतील व संबंधित वर्षातील मालमत्तेच्या भांडवलीकरणात त्यांचे भांडवलीकरण करण्यात येईल.

५४.६ राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेतील प्रवेशासाठी केलेल्या कामांची देखभाल, पारेषण परवानाधारक आणि पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ता यांच्यातील ठोक वीज पारेषण कराराच्या कालावधीत, पारेषण परवानाधारकाकडून करण्यात येईल.

५४.७ राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेतील प्रवेशासाठी केलेल्या कामासाठीच्या खर्चाची रक्कम जर पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांने अदा केली तर ठोक वीज पारेषण कराराच्या समाप्तीनंतर पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांचा त्याने खर्च केलेल्या अशा कामांच्या घसारा वजा मूल्यावर हक्क राहिल :

परंतु असे की, पारेषण परवानाधारकाच्या राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेत प्रवेश मिळावा म्हणून जर पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांने कामे केली असतील तर ठोक वीज पारेषण कराराच्या समाप्तीनंतर अशी कामे स्वतःकडे ठेवून घेण्याचा पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांला हक्क राहिल.

५४.८ ठोक वीज पारेषण करारातील अटीनुसार, पारेषण यंत्रणा प्रवेश आकार खालीलपैकी कोणत्याही एका पद्धतीने वसूल करता येऊ शकेल :—

- (ए) प्रवेश मिळविण्याच्या वेळी पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांने एकाच वेळी रक्कम अदा करून ; किंवा
- (बी) ठोक वीज पारेषण कराराच्या कालावधीत अनेक हप्त्यात रक्कम अदा करून ; किंवा
- (सी) वरील (ए) आणि (बी) च्या कोणत्याही संयोगाने (कॉम्बिनेशन).

५४.९ पारेषण परवानाधारक आणि इच्छुक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ता यांच्यात इच्छुक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांस प्रवेश देण्यासाठी करावयाच्या कामांसंबंधी किंवा पारेषण यंत्रणा प्रवेश आकाराबाबत जर कोणताही वाद निर्माण झाला तर तो आयोगाकडे किंवा ठरवून देण्यात येईल अशा अन्य मंचाकडे अभिनिर्णयासाठी सादर करण्यात येईल.

५४.१० नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाच्या वार्षिक पारेषण आकारातून नियंत्रण कालावधीतील संबंधित वर्षाकरीता आयोगाने मान्यता दिल्यानुसार पारेषण परवानाधारकाच्या एकूण महसुली गरजेची रक्कम वसूल करण्याची तरतूद असेल आणि त्यामध्ये खालील घटकांचा समावेश असेल :—

- (ए) संचालन व देखभाल खर्च ;
- (बी) घसारा ;
- (सी) कर्ज भांडवलावरील व्याज ;

- (डी) खेळत्या भांडवलावरील व्याज आणि पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या अनामत रकमेवरील व्याज ;  
 (इ) आकस्मिक निधीकरिता वर्गणी ;  
 (एफ) भागभांडवलावरील परतावा ;  
 (जी) आयकर

**वजा :**

- (एच) मुक्त प्रवेश आकारापासून उत्पन्न ;  
 (आय) वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न ;  
 (जे) या विनियमांत विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या मर्यादेपर्यंत, अन्य व्यवसायापासूनचे उत्पन्न :

परंतु असे की, या विनियमांच्या **भाग डी** मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या तरतुदीनुसार, पारेषण परवानाधारकासाठी घसारा, कर्ज भांडवलावरील व्याज, पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या खेळत्या भांडवलावरील आणि अनामत रकमेवरील व्याज, आकस्मिक निधीकरिता वर्गणी, भागभांडवलावरील परतावा, आणि आयकर या बाबींना परवानगी देण्यात येईल :

परंतु आणखी असे की, महाराष्ट्र राज्य विद्युत पारेषण कंपनी लिमिटेड (महापारेषण कंपनी) च्या मालकीच्या आणि अन्य राज्यांमध्ये वीज नेणाऱ्या पारेषण वाहिन्यांच्या संबंधात एकूण महसुली गरजेचे घटक, केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाचे विनियम आणि आदेशानुसार पॉइंट ऑफ कनेक्शन (PoC) पारेषण आकाराच्या माध्यमातून वसूल करण्यात येत असल्यास, ते या विनियमांतर्गत निश्चित करण्यात आलेल्या वार्षिक पारेषण आकारांमधून वसूल करण्यात येणार नाहीत :

परंतु असेही की, जर अशा कोणत्याही घटकांची वसुली राज्यांतर्गत पारेषण दराच्या माध्यमातून यापूर्वीच करण्यात आली असेल तर, भविष्यातील वर्षासाठी महापारेषण कंपनीच्या एकूण महसुली गरजेमधून अशी जादा वसुली, संलग्न व्याजासह, लागू असेल त्याप्रमाणे, वजा करण्यात येईल :

परंतु असेही की, लेखापरीक्षित लेख्यांच्या आधारे अचूक समायोजनाच्या वेळी आयोगाकडून, प्रकरण-निहाय तत्त्वावर, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, मागील कालावधीतील उत्पन्न/खर्चाला परवानगी देण्यात येईल :

परंतु असेही की, परवानाधारकाकडून कोणत्याही पक्षकाराला, आयोग किंवा न्यायालयाच्या आदेशाच्या परिणामस्वरूप, कोणत्याही कृतीच्या मानकांची पूर्तता न करण्यासाठी किंवा नुकसानीसाठी देय असलेले सर्व दंड आणि नुकसानभरपाई यांची वसुली एकूण महसुली गरजेतून करण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही :

परंतु असेही की, पारेषण परवानाधारक, अशा अदा करण्यात आलेल्या किंवा देय असलेल्या दंड आणि नुकसानभरपाईचा, असल्यास, वेगळा तपशील ठेवेल आणि तो त्याच्या याचिकेसह आयोगाला सादर करील.

५४.११ या विनियमांच्या **भाग-बी** नुसार पारेषण परवानाधारकाने एकूण महसुली गरज निश्चित करण्यासाठी केलेली याचिका किंवा स्पर्धात्मक पद्धतीने मंजूर करण्यात आलेल्या पारेषण यंत्रणा प्रकल्पांच्या बाबतीत, वार्षिक पारेषण आकार स्वीकारण्यासाठी केलेली याचिका, जसे असेल तसे, यांच्या आधारे आयोगाकडून पारेषण परवानाधारकाचे वार्षिक पारेषण आकार निश्चित करण्यात येतील.

**५५. तात्पुरत्या दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका—**

५५.१ नवीन पारेषण परवानाधारक, त्याच्या पारेषण मालमत्तांचे वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरू करण्याच्या अंदाजित दिनांकाच्या सहा महिने आगोदर तात्पुरत्या दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका दाखल करील.

५५.२ नवीन पारेषण परवानाधारक, वैधानिक लेखापरीक्षकाकडून यथोचितपणे प्रमाणित करण्यात आलेल्या, केलेला भांडवली खर्च आणि वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरू करण्याच्या दिनांकापर्यंत करावयाचा अंदाजित भांडवली खर्च आणि केलेल्या अतिरिक्त भांडवली खर्चावर आधारित, तात्पुरत्या दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका दाखल करील :

परंतु असे की, याचिकेमध्ये अंदाजित भांडवली खर्च आणि अतिरिक्त भांडवली खर्च, जेथे लागू असेल तेथे, यासाठी मूळ गृहितकाचा तपशील समाविष्ट असेल.

५५.३ आयोगाकडून नवीन पारेषण परवानाधारकाला वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरू होण्याच्या अपेक्षित दिनांकापासून अंदाजित भांडवली खर्चाच्या आधारे, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, तात्पुरता दर मंजूर करता येईल.

५५.४ वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरू होण्याच्या दिनांकास, तात्पुरत्या वीज दराच्या मान्यतेचा आदेश निर्गमित झाल्याच्या दिनांकापासून सहा महिन्यांपेक्षा जास्त विलंब होण्याची शक्यता असेल तर, पारेषण परवानाधारक, प्रकल्पाच्या कामाच्या सद्यस्थितीचा तपशील आणि प्रकल्प पूर्ण होण्यामागील विलंबाच्या कारणांचा तपशील देऊन, तात्पुरता वीज दर लागू राहण्याच्या वैधतेच्या वाढीकरिता याचिका सादर करू शकेल, जी आयोग काळजीपूर्वक छाननी केल्यानंतर विचारात घेऊ शकेल.

५५.५ नवीन पारेषण परवानाधारक, वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरू झाल्याच्या दिनांकापासून सहा महिन्यांच्या आत, लेखापरीक्षित भांडवली खर्च आणि वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरू होण्याच्या दिनांका रोजीचे भांडवलीकरण यांच्या आधारे, अंतिम दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका दाखल करील.

५५.६ लेखापरीक्षित भांडवली खर्च आणि वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरू होण्याच्या दिनांका रोजीचे भांडवलीकरण यांच्या आवश्यक तपासणीच्या आधारे, आयोगाकडून, नवीन पारेषण परवानाधारकासाठी अंतिम दराचे निश्चितीकरण करण्यात येईल.

५५.७ आयोगाकडून तात्पुरत्या दराच्या निश्चितीकरणासाठी मान्यता देण्यात आलेल्या भांडवली खर्चापेक्षा वार्षिक तत्त्वावर झालेला प्रत्यक्ष भांडवली खर्च जेव्हा, पाच किंवा अधिक टक्क्यांनी कमी झालेला असेल तेव्हा, पारेषण परवानाधारक जास्तीच्या भांडवली खर्चाशी अनुरूप वसूल केलेला जास्तीचा दर लाभधारकाला, संबंधित वर्षाच्या १ एप्रिल रोजी प्रचलित असलेल्या स्टेट बँक ऑफ इंडियाच्या आधारभूत दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दराने परत करील.

५५.८ आयोगाकडून तात्पुरत्या दराच्या निश्चितीकरणासाठी मान्यता दिलेल्या भांडवली खर्चापेक्षा, जेव्हा वार्षिक तत्त्वावर केलेला प्रत्यक्ष भांडवली खर्च, पाच किंवा अधिक टक्क्यांनी जास्त झालेला असतो, तेव्हा पारेषण परवानाधारक, आयोगाच्या मान्यतेच्या अधीन राहून, भांडवली खर्चातील अशा घटीशी अनुरूप दरातील तूट लाभधारकांकडून, संबंधित वर्षाच्या १ एप्रिल रोजी प्रचलित असलेल्या आधारभूत दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दराने वसूल करील.

#### ५६. भांडवल गुंतवणूक योजना—

५६.१ पारेषण परवानाधारक संपूर्ण नियंत्रण कालावधीसाठी बहु-वर्षीय एकूण महसुली गरजेचा एक भाग म्हणून, राज्यांतर्गत यंत्रणेच्या बळकटीसाठी व वाढीसाठी नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी भौतिक लक्ष्ये, वीज भाराच्या वाढीची गरज भागविणे, वीज पुरवठ्याच्या गुणवत्तेत सुधारणा, विश्वासार्हता, मिटरिंग, अतिभारामध्ये घट इ.करिता नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी सविस्तर भांडवल गुंतवणुकीची योजना, निधी उभारणीची योजना आणि भौतिक लक्ष्यांक आयोगास मान्यतेसाठी सादर करील.

५६.२ भांडवल गुंतवणूक योजना गुंतवणुकीसाठीची कमीत कमी खर्चाची योजना असेल आणि भांडवल गुंतवणुकीच्या योजनेमध्ये रुपये दहा कोटी किंवा आयोगाकडून वेळोवेळी ठरवून देण्यात येईल अशा अन्य रकमेच्या सर्व भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पांचा समावेश असेल आणि आयोग वेळोवेळी ठरवून देईल त्या नमुन्यामध्ये ही योजना तयार करण्यात येईल.

५६.३ भांडवल गुंतवणूक योजनेमध्ये आवश्यक असलेली सर्व माहिती, तपशील आणि दस्तवेजांचा समावेश असेल व ही माहिती, उप-साधनांच्या संचांची (बेज) संख्या, ग्रिडच्या उप-केंद्रांची नावे, अंतर्गत भागांची रचना आणि ठिकाणे, उप-केंद्रांची क्षमता (एमव्हीए), पारेषण वाहिनीची लांबी (सर्किट- किलोमीटर) ज्यावरून प्रस्तावित गुंतवणुकीची गरज स्पष्ट होईल, विचारात घेतलेले पर्याय, खर्च-लाभ विश्लेषण आणि ज्यांचा पारेषण आकारांवर परिणाम होऊ शकेल अशा अन्य बाबी, यांच्यासह असेल परंतु ती फक्त यांच्यापुरतीच मर्यादित असणार नाही.

५६.४ पारेषण परवानाधारकाची भांडवल गुंतवणूक योजना राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेसाठी राज्य पारेषण कंपनीने विकसित केलेल्या पारेषण यंत्रणा योजनेशी सुसंगत असेल :

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी किंवा वितरण परवानाधारक यांच्या विशिष्ट आवश्यकतेच्या आधारावर, पारेषण परवानाधारकाकडून करण्यात आलेल्या कोणत्याही भांडवली खर्चासाठीच्या पुष्ट्यर्थ विनंतीच्या स्वरूपातील आवश्यक कागदोपत्री पुरावा आणि दिलेले उचित हमीपत्र सादर करण्यात येईल.

५६.५ आयोग, प्रस्तावित खर्चाची आवश्यकता आणि पारेषण आकारांवर होऊ शकणारा संभाव्य परिणाम विचारात घेऊन, संपूर्ण नियंत्रण कालावधीसाठी पारेषण परवानाधारकाकडून बहु-वर्षीय एकूण महसुली गरजेसह सादर करण्यात आलेली भांडवल गुंतवणूक योजना विचारात घेईल.

५६.६ पारेषण परवानाधारक, एकूण महसुली गरज निश्चित करण्यासाठीच्या याचिकेसोबत किंवा कामगिरीच्या मध्यवर्धी आढाव्यासाठीच्या याचिकेसोबत, जसे असेल तसे, आयोगाला भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पांच्या प्रगतीची पडताळणी करण्यासाठी आवश्यक अशी माहिती म्हणजेच भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पांची प्रगती व त्यासह अन्य माहिती, तपशील व दस्तऐवज सादर करील.

**५७. कामे करण्याचे निकष—**

५७.१ पारेषण परवानाधारकासाठी उपलब्धता लक्ष्यांक खालीलप्रमाणे :—

(ए) वार्षिक पारेषण आकारांच्या पूर्ण वसुलीसाठी :—

(ए) ए सी यंत्रणा : ९८%

(बी) एच व्ही डी सी बाय-पोल्स लिंक्स आणि एच व्ही डी सी बँक टू बँक केंद्रे : ९५%

(बी) प्रोत्साहन-अधिदान विचारात घेण्यासाठी :—

(ए) ए सी यंत्रणा : ९९%

(बी) एच व्ही डी सी बाय-पोल्स लिंक्स आणि एच व्ही डी सी बँक टू बँक केंद्रे : ९६%

**टीप १.**—उपलब्धता लक्ष्यांकपेक्षा कमी पातळीवरील उपलब्धतेकरिता वार्षिक पारेषण आकारांची वसुली यथाप्रमाण तत्त्वावर करण्यात येईल आणि उपलब्धता शून्य असताना कोणताही पारेषण आकार देय नसेल.

**टीप २.**—उपलब्धता लक्ष्यांकाची परिगणना या विनियमांच्या सोबत जोडलेल्या **जोडपत्र-२** मधील कार्यपद्धतीनुसार करण्यात येईल आणि त्यास एमएसएलडीसीकडून प्रमाणित करण्यात येईल.

५७.२ पारेषण परवानाधारकाने, उपलब्धता लक्ष्यांकपेक्षा जास्त वार्षिक उपलब्धता साध्य केल्यानंतर, त्याला खाली नमूद केलेल्या सूत्रानुसार, प्रोत्साहन-अधिदान मिळण्याचा हक्क राहिल :—

प्रोत्साहन-अधिदान = वार्षिक पारेषण आकार × (साध्य केलेली वार्षिक उपलब्धता - उपलब्धता लक्ष्यांक) / उपलब्धता लक्ष्यांक ;

जेथे,

राज्यातील विशिष्ट पारेषण परवानाधारकाकरिता वार्षिक पारेषण आकार, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाच्या एकूण महसुली गरजेशी अनुरूप असतील :

परंतु असे की, ए सी यंत्रणेकरिता ९९.७५% पेक्षा आणि एच व्ही डी सी यंत्रणेकरिता ९८.५% पेक्षा जास्त असलेल्या उपलब्धतेसाठी कोणतेही प्रोत्साहन-अधिदान देय नसेल :

परंतु आणखी असे की, ए सी यंत्रणेकरिता, प्रती वर्षी प्रत्येक भागाकरिता दोनदा पुरवठा बंद पडण्याला परवानगी देण्यात येईल, आणि एका वर्षातील दोन वेळाच्या बंदनंतर, अशा प्रत्येक बंदसाठी त्या विशिष्ट भागाकरिता प्रत्यक्ष आउटेटेजशिवाय १२ तासांचे अतिरिक्त आउटेटेज विचारात घेण्यात येईल :

परंतु असेही की, जर पारेषण बाबींच्या आउटेटेजमुळे निर्मिती केंद्रातून विजेचे निष्कासन करण्यावर विपरित परिणाम होत असेल तर आउटेटेज तासांना २ या गुणकाने गुणण्यात येईल :

परंतु असेही की, द्यावयाच्या/न द्यावयाच्या प्रोत्साहन-अधिदानांची परिगणना कामगिरीच्या मध्यावधी आढाव्याच्या वेळी आणि नियंत्रण कालावधीच्या अखेरीस हाती घेण्यात येईल.

**५८. संचालन व देखभाल खर्च—**

५८.१ विद्यमान आणि नवीन पारेषण परवानाधारकाकरिता संचालन व देखभाल खर्चाचे निकष पारेषण परवानाधारकाच्या पारेषण वाहिन्यांची सर्कीट किलोमीटर मधील लांबी, आणि बेजची संख्या यांच्या आधारे खाली दाखविल्याप्रमाणे विनिर्दिष्ट करण्यात आले आहेत :—

**स्पष्टीकरण.**—या विनियमांतर्गत प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्च लागू करण्याच्या प्रयोजनासाठी, 'बे' याचा अर्थ उपसाधनांचा संच जो पारेषण परवानाधारकाच्या उप-केंद्रातील बसच्या ठिकाणापासून निघणाऱ्या पारेषण वाहिन्या, बस सेक्शन ब्रेकर्स, पोटेंशियल ट्रान्सफॉर्मर्स, पॉवर ट्रान्सफॉर्मर्स, कॅपॅसिटर्स आणि ट्रान्सफर ब्रेकर आणि फीडर्स यासारख्या विद्युत उपकरणांना जोडण्यासाठी आवश्यक असेल. तसेच येथे संबोधित करण्यात आलेल्या बे मध्ये फक्त पारेषण उप-केंद्रात असलेल्या बे चा समावेश असेल आणि त्यातून निर्मिती केंद्रातील स्विचयार्ड मधील कोणतेही बेज, ज्यांची देखभाल करण्याची जबाबदारी सर्वसाधारणपणे निर्मिती कंपनीची असते, वगळण्यात येतील :

परंतु असे की, कोणत्याही वर्षाच्या अनुज्ञेय संचालन व देखभाल खर्चाची परिगणना करण्यासाठी, त्या वर्षात पारेषण परवानाधारकाच्या उप-केंद्रात भर घालण्यात आलेल्या पारेषण वाहिन्यांच्या सर्कीट किलोमीटरच्या आणि बेजच्या संख्येच्या ५० टक्के, यांचा देखील विचार करण्यात येईल :

परंतु आणखी असे की, मध्यावधी आढाव्यासह अचूक समायोजनाच्या वेळी किंवा नियंत्रण कालावधीच्या अखेरीस, कोणत्याही वर्षासाठी अनुज्ञेय संचालन व देखभाल खर्च, या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या संचालन व देखभाल खर्चाच्या निकषांवर आणि याचिकाकर्त्याने भांडवलीकृत केलेल्या मालमत्तेच्या कागदोपत्री पुराव्यांवर आधारित, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, असतील.

५८.२ महाराष्ट्र राज्य विद्युत पारेषण कंपनी लि.(महापारेषण)साठी संचालन आणि देखभाल खर्चाचे निकष खालीलप्रमाणे असतील :-

व्होल्टेज पातळी	आर्थिक वर्ष २०१६-१७	आर्थिक वर्ष २०१७-१८	आर्थिक वर्ष २०१८-१९	आर्थिक वर्ष २०१९-२०
एचडीव्हीसी (रु. लाख )	१७७४	१९२२	२०८२	२२५६
<b>रु. लाख/सर्कीट किमी</b>				
७६५ केव्ही	०.९७	१.०२	१.०७	१.१३
४०० केव्ही	०.६९	०.७३	०.७६	०.८०
>६६ केव्ही आणि <४०० केव्ही	०.२८	०.२९	०.३०	०.३२
६६ केव्ही आणि कमी	०.१७	०.१७	०.१९	०.१९
<b>रु लाख/ बे</b>				
७६५ केव्ही	१७१.४७	१८०.०४	१८९.०४	१९८.५०
४०० केव्ही	१२२.४९	१२८.६१	१३५.०४	१४१.८०
>६६ केव्ही आणि <४०० केव्ही	१७.७५	१८.६४	१९.५७	२०.५५
६६ केव्ही आणि कमी	३.७१	३.८९	४.०९	४.२९

५८.३ टाटा पॉवर कंपनी लि.- पारेषण (टीपीसी-टी) साठी संचालन आणि देखभाल खर्चाचे निकष खालीलप्रमाणे असतील :-

व्होल्टेज पातळी	आर्थिक वर्ष २०१६-१७	आर्थिक वर्ष २०१७-१८	आर्थिक वर्ष २०१८-१९	आर्थिक वर्ष २०१९-२०
<b>रु. लाख/सर्कीट किमी</b>				
>६६ केव्ही आणि <४०० केव्ही	१.१९	१.२५	१.३२	१.३८
<b>रु लाख/ बे</b>				
>६६ केव्ही आणि <४०० केव्ही	३१.१२	३२.६८	३४.३१	३६.०३
६६ केव्ही आणि कमी	६.५१	६.८३	७.१८	७.५३



५८.४ रिलायन्स इन्फ्रास्ट्रक्चर लि.- पारेषण (आरइन्फ्रा-टी) साठी संचालन आणि देखभाल खर्चाचे निकष खालीलप्रमाणे असतील :-

व्होल्टेज पातळी	आर्थिक वर्ष २०१६-१७	आर्थिक वर्ष २०१७-१८	आर्थिक वर्ष २०१८-१९	आर्थिक वर्ष २०१९-२०
<b>रु. लाख/सर्किट किमी</b>				
>६६ केव्ही आणि <४०० केव्ही	०.५९	०.६२	०.६५	०.६८
<b>रु लाख/ बे</b>				
>६६ केव्ही आणि <४०० केव्ही	२७.७०	२९.०९	३०.५४	३२.०७
६६ केव्ही आणि कमी	५.७९	६.०८	६.३८	६.७०

५८.५ जयगड विद्युत पारेषण कंपनी लिमिटेड.- (जेपीटीएल) साठी संचालन आणि देखभाल खर्चाचे निकष खालीलप्रमाणे असतील :-

व्होल्टेज पातळी	आर्थिक वर्ष २०१६-१७	आर्थिक वर्ष २०१७-१८	आर्थिक वर्ष २०१८-१९	आर्थिक वर्ष २०१९-२०
<b>रु. लाख/सर्किट किमी</b>				
४०० केव्ही	०.४२	०.४४	०.४६	०.४८
<b>रु लाख/ बे</b>				
४०० केव्ही	७४.१३	७७.८४	८१.७३	८५.८२

५८.६ उच्च व्होल्टेज पातळी आणि एचव्हीडीसीकरिता वर्ष-निहाय संचालन व देखभालीचे जे निकष विनियम ५८.७ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आले आणि जे अन्य विद्यमान पारेषण परवानाधारकांकरिता विनिर्दिष्ट करण्यात आलेले नाहीत, ते निकष अशा अन्य विद्यमान पारेषण परवानाधारकांनी नियंत्रण कालावधीदरम्यानच्या संबंधित वर्षात भर घातलेल्या पारेषण मालमत्तांसाठी लागू राहतील.

५८.७ नवीन पारेषण परवानाधारकांसाठी संचालन व देखभालीचे वर्ष-निहाय निकष खालीलप्रमाणे असतील :-

व्होल्टेज पातळी	आर्थिक वर्ष २०१६-१७	आर्थिक वर्ष २०१७-१८	आर्थिक वर्ष २०१८-१९	आर्थिक वर्ष २०१९-२०
एचडीसीसी (रु. लाख )	१७७४	१९२२	२०८२	२२५६
<b>रु. लाख/सर्किट किमी</b>				
७६५ केव्ही	०.९७	१.०२	१.०७	१.१३
४०० केव्ही	०.४२	०.४४	०.४६	०.४८
>६६ केव्ही आणि <४०० केव्ही	०.२८	०.२९	०.३०	०.३२
६६ केव्ही आणि कमी	०.१७	०.१७	०.१९	०.१९
<b>रु लाख/ बे</b>				
७६५ केव्ही	१७१.४७	१८०.०४	१८९.०४	१९८.५०
४०० केव्ही	७४.१३	७७.८४	८१.७३	८५.८२
>६६ केव्ही आणि <४०० केव्ही	१७.७५	१८.६४	१९.५७	२०.५५
६६ केव्ही आणि कमी	३.७१	३.८९	४.०९	४.२९

**स्पष्टीकरण.**—“नवीन पारेषण परवानाधारक” म्हणजे पारेषण परवानाधारक ज्याला या विनियमांच्या प्रभावी दिनांकापूर्वी किंवा त्यानंतर आयोगाने पारेषण परवाना मंजूर केला आहे आणि ज्यासाठी विनियम ५८.२ ते ५८.५ मध्ये संचालन व देखभाल निकष विनिर्दिष्ट करण्यात आलेले नाहीत.

५८.८ ज्या पारेषण परवानाधारकांचे बेज अन्य पारेषण परवानाधारकाच्या जागेत स्थापन करण्यात आले असतील व देखभाल करण्यात येत असतील, अशा मत्तांवरील संचालन व देखभाल खर्च जो पारेषण परवानाधारक अशा मत्तांचे संचालन व देखभाल करीत असेल त्याला लागू असलेल्या निकषांनुसार, अनुज्ञेय राहतील :

परंतु असे की, पारेषण परवानाधारक अशा मंजूर करण्यात आलेल्या संचालन व देखभाल खर्चाची विभागणी करण्यासाठी परस्परांत सहमत होतील :

परंतु आणखी असे की, पारेषण परवानाधारक नियंत्रण कालावधीमध्ये भर घालण्यात आलेल्या अशा मत्ता त्यांच्या भांडवल गुंतवणूक योजनेमध्ये वेगळ्या दाखवतील.

#### ५९. वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न—

५९.१ पारेषण व्यवसायाच्या संबंधात आयोगाने मान्यता दिलेली वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्नाची रक्कम, पारेषण परवानाधारकाचे वार्षिक पारेषण आकार निश्चित करताना एकूण महसुली गरजेतून कमी करण्यात येईल :

परंतु असे की, पारेषण परवानाधारक, वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्नाच्या त्याच्या अंदाजांचा पूर्ण तपशील आयोगाकडून ठरवून देण्यात येईल त्या नमुन्यामध्ये आयोगाला सादर करील.

५९.२ वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्नामध्ये खालील बाबींचा समावेश असेल :—

- (ए) जमीन किंवा इमारत भाड्याने दिल्यामुळे मिळणारे उत्पन्न ;
- (बी) भंगार विक्रीपासून मिळणारे उत्पन्न ;
- (सी) गुंतवणुकांपासून मिळणारे उत्पन्न ;
- (डी) पुरवठादार/ठेकेदारांना दिलेल्या अग्रिमावरील व्याज ;
- (इ) कर्मचारी निवासस्थानांच्या भाड्यापोटी मिळणारे उत्पन्न ;
- (एफ) ठेकेदारांकडून भाड्यापोटी मिळणारे उत्पन्न ;
- (जी) ठेकेदार आणि अन्य व्यक्ती/संस्थांकडून त्यांना भाडे तत्त्वावर दिलेल्या वस्तुपासून मिळणारे उत्पन्न ;
- (एच) भांडवली कामांसाठी पर्यवेक्षण आकार ;
- (आय) जाहिराती इ. पासून मिळणारे उत्पन्न ;
- (जे) निविदा दस्तावेजांच्या विक्रीतून मिळणारे उत्पन्न ;
- (के) वीज दराव्यतिरिक्त अन्य कोणतेही उत्पन्न :

परंतु असे की, पारेषण परवानाधारकाच्या विनियमित व्यवसायाशी संबंधित भागभांडवलावरील परताव्यामधून केलेल्या गुंतवणुकीपासून मिळालेले व्याज वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्नात समाविष्ट करण्यात येणार नाही.

#### ६०. अन्य व्यवसायापासूनचे उत्पन्न—

६०.१ पारेषण परवानाधारक जर त्याच्या मत्तांच्या इष्टतम उपयोगासाठी अधिनियमाच्या कलम ४१ अंतर्गत कोणताही अन्य व्यवसाय करीत असेल तर, अशा अन्य व्यवसायापासून मिळालेल्या महसुलातून, अशा अन्य व्यवसायाशी संबंधित असलेले सर्व प्रत्यक्ष आणि अप्रत्यक्ष खर्च वजा करून, उरलेल्या रकमेच्या दोन-तृतीयांश इतकी रक्कम, पारेषण परवानाधारकाच्या वार्षिक पारेषण आकारांची परिगणना करताना एकूण महसुली गरजेतून कमी करण्यात येईल :

परंतु असे की, पारेषण परवानाधारक पारेषण व्यवसाय आणि अन्य व्यवसाय या दोहोंमध्ये संयुक्त व सामायिक खर्चाचे वाटप वाजवी आधारास अनुसरून करील आणि याबाबतचे वैधानिक लेखापरीक्षकाने यथोचितपणे प्रमाणित केलेले वाटप विवरणपत्र, एकूण महसुली गरजेच्या निश्चितीकरणासाठीच्या याचिकेसोबत, आयोगास सादर करील :

परंतु आणखी असे की, जेव्हा अशा अन्य व्यवसायाच्या प्रत्यक्ष आणि अप्रत्यक्ष खर्चाची एकूण बेरीज ही अशा अन्य व्यवसायापासून मिळणाऱ्या महसुलापेक्षा जास्त असेल तेव्हा, अशा अन्य व्यवसायाच्या कारणास्तव पारेषण परवानाधारकाच्या एकूण महसुली गरजेत कोणत्याही रकमेची भर घालावयास परवानगी देण्यात येणार नाही.

६१. राज्यांतर्गत पारेषण दर निश्चितीकरण—

६१.१ राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेचा खर्च “एकूण पारेषण यंत्रणेचा खर्च (टीटीएससी)” हा सर्व पारेषण परवानाधारकांची वार्षिक एकूण महसुली गरज असेल, जो नियंत्रण कालावधीच्या संबंधित वर्षात पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याकडून (टीएसयु) खालील सूत्रानुसार वसूल करण्यात येईल.

$$TTSC_{(t)} = \sum_{i=1}^n ARR_i$$

जेथे,

$TTSC_{(t)}$  = नियंत्रण कालावधीतील  $(t)$  वर्षातील संयुक्त एकूण पारेषण यंत्रणेचा खर्च ;

$n$  = पारेषण परवानाधारकांची संख्या ;

$ARR_i$  = नियंत्रण कालावधीतील  $(t)$  वार्षिक कालावधीकरिता  $i^{th}$  पारेषण परवानाधारकासाठी आयोगाने मान्यता दिलेली वार्षिक महसुली गरज :

परंतु असे की, अधिनियमाच्या कलम ६३ अंतर्गत पारेषणासाठीच्या स्पर्धात्मक बोलीच्या मार्गदर्शक सूचनांनुसार हाती घेतलेल्या पारेषण यंत्रणा प्रकल्पांच्या बाबतीत, अशा प्रकल्पांनी उद्भूत (क्वोट) केलेली वार्षिक पारेषण सेवा आकारानुसारची एकूण महसुली गरज, एकूण पारेषण यंत्रणा खर्चात (टीटीएससी) समाविष्ट करण्यासाठी विचारात घेण्यात येईल.

६१.२ नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक  $(t)$  वर्षातील १२ महिन्यांच्या कालावधीकरिता पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या (टीएसयु) अंदाजित एकाच वेळी असलेली (कोइन्सिडंट) सर्वोच्च मागणी (सीपीडी) आणि एकाच वेळी नसलेली (नॉन-कोइन्सिडंट) सर्वोच्च मागणी (एनसीपीडी) यांच्या सरासरी इतक्या असलेल्या बेस पारेषण क्षमता हक्कांना आयोग वार्षिक मंजूरी देईल, जे राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेचा “क्षमता वापर” दर्शवतील आणि त्यानुसार वार्षिक “बेस पारेषण दर” खालील सूत्रानुसार निश्चित करील.

$$\begin{aligned} &\text{Base Transmission Capacity} \\ &\text{Rights (Base TCR) for the} \\ &\text{yearly period (t)} \end{aligned} = \sum_{u=1}^n [(CPD(t) + NCPD(t))/2]$$

जेथे,

$CPD_{(t)}$  = प्रत्येक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यासाठी नियंत्रण कालावधीतील  $(t)$  वार्षिक कालावधीकरिता मासिक अंदाजित एकाच वेळी असलेल्या (कोइन्सिडंट) सर्वोच्च मागणीची सरासरी.

$NCPD_{(t)}$  = प्रत्येक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यासाठी नियंत्रण कालावधीतील  $(t)$  वर्षाच्या कालावधीकरिता मासिक अंदाजित एकाच वेळी नसलेल्या (नॉन-कोइन्सिडंट) सर्वोच्च मागणीची सरासरी :

परंतु असे की, नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षाकरिता, सर्व पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांसाठी बेस पारेषण क्षमता हक्कांची निश्चिती, या विनियमांच्या प्रभावी दिनांकाच्या पूर्वीच्या बारा महिन्यांतील पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या सी पी डी आणि एन सी पी डी च्या प्रचलित मासिक सरासरीच्या आधारे किंवा पारेषण परवानाधारकाने याचिका दाखल करण्यापूर्वी १२ महिने आधी, अशी माहिती उपलब्ध होण्यावर अवलंबून राहून, करण्यात येईल :

परंतु आणखी की, बेस पारेषण क्षमता हक्कांच्या परिगणनेसाठी सरासरी मासिक सीपीडी आणि एनसीपीडी च्या ऐवजी अंशतः मुक्त प्रवेश उपयोगकर्ते वगळून दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश उपयोगकर्त्यांसाठी वाटप केलेली क्षमता विचारात घेण्यात येईल :

परंतु असेही की, नियंत्रण कालावधीसाठी बहु-वर्षीय वीज दराच्या याचिकेचा एक भाग म्हणून राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेशी जोडलेल्या विविध पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या (टीएसयु) अंदाजित मागणीच्या आधारे आणि मागील बदलांच्या दिशेच्या आधारे, नियंत्रण कालावधीच्या सुरुवातीला, पुढील वार्षिक बेस पारेषण क्षमता हक्क निश्चित करण्यासाठी विचारात घ्यावयाच्या वार्षिक सी पी डी आणि एन सी पी डी किंवा वाटप केलेली क्षमता, जसे असेल तसे, यांची परिगणना करण्यात येईल :

परंतु असेही की, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्ष पूर्ण झाल्यानंतर, एमएसएलडीसी प्रत्येक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या मागील १२ महिन्यांच्या कालावधीतील नोंदलेल्या सी पी डी आणि एन सी पी डी ची माहिती किंवा वाटप केलेल्या क्षमतेची माहिती सादर करील आणि त्या माहितीच्या आधारे बेस पारेषण क्षमता हक्कांमध्ये, कामगिरीच्या मध्यावधी आढाव्याच्या वेळी आणि नियंत्रण कालावधीच्या अखेरीस, पुढील वर्षासाठी योग्य त्या सुधारणा करण्यात येतील.

६१.३ प्रत्येक वर्षाकरिता बेस पारेषण दर हा राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेकरिता मान्यता दिलेले एकूण पारेषण यंत्रणा खर्च (टी टी एस सी) आणि मान्यता दिलेले बेस पारेषण क्षमता हक्क यांचे गुणोत्तर म्हणून निश्चित करण्यात येईल आणि तो 'रुपये/किलोवॉट/महिना'मध्ये (दीर्घ-कालिन/मध्यम-कालिन वापरासाठी) किंवा 'रुपये/प्रति युनिट'मध्ये (अल्प-कालिन उभयपक्षी मुक्त प्रवेश व्यवहारांच्या वापरासाठी, पॉवर एक्सचेंजमधील अल्प-कालिन सामुदायिक व्यवहारांकरिता आणि नूतनशील उर्जा व्यवहारांकरिता) खालील सूत्रानुसार दाखविण्यात येईल :—

$$\begin{aligned} \text{Base Transmission Tariff}_{(t)} &= \text{TTSC}_{(t)} / \text{Base TCR}_{(t)} \\ \text{(long-term/medium-term)} & \text{(Rs/kW/month or Rs/MW/day)} \\ \text{Base Transmission Tariff}_{(t)} &= \frac{\text{TTSC}_{(t)}}{\sum_{i=1}^n (\text{Energy Transmitted by T X 1})} \\ \text{(Short-term) (Rs/kWh)} & \end{aligned}$$

जेथे,

$\text{TTSC}_{(t)}$  = नियंत्रण कालावधीतील वार्षिक कालावधीकरिता  $(t)$  राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेसाठी केलेला संयुक्त (पुलड) खर्च.

$\text{Base TCR}_{(t)}$  = वार्षिक कालावधीकरिता  $(t)$  बेस पारेषण क्षमता हक्क;

$n$  = नियंत्रण कालावधीतील त्या विशिष्ट वर्षातील पारेषण परवानाधारकांची एकूण संख्या

$\text{Tx}_i$  =  $i^{\text{th}}$  पारेषण परवानाधारक :

परंतु असे की, पारेषण परवानाधारकांनी पारेषण केलेले ऊर्जा ही, प्रत्येक वितरण परवानाधारकाने नियंत्रण कालावधीसाठी त्याच्या बहु-वर्षीय वीज दराच्या याचिकेचा भाग म्हणून अंदाजित केलेल्या आणि आयोगाने मान्यता दिलेल्या वितरण परवानाधारकांच्या निर्मिती-राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेच्या आंतरजोडणीच्या ठिकाणच्या इनपुट ऊर्जेच्या गरजेच्या आधारावर असतील :

परंतु असे की, विनियम ६१.२ आणि ६१.३ मध्ये निश्चित केलेल्या बेस पारेषण क्षमता हक्क आणि बेस पारेषण दर यामध्ये, प्रत्यक्ष आणि मान्यता दिलेले सी पी डी आणि एन सी पी डी यातील तफावतीमुळे, कोणत्याही सुधारणा कामकाजाच्या मध्यावधी आढाव्याच्या वेळी आणि नियंत्रण कालावधीच्या अखेरीस पुढील वर्षासाठी करण्यात येतील :

परंतु असेही की, नियंत्रण कालावधी दरम्यान राज्यांतर्गत पारेषण जाळ्यात नवीन पारेषण परवानाधारक जोडण्यात आले तर, विनियम ६१.१, ६१.२ आणि ६१.३ अंतर्गत उल्लेख केलेले टीटीएससी, बेस पारेषण क्षमता हक्क आणि बेस पारेषण दर नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक शिल्लक वर्षासाठी फेर-निश्चित करण्यात येतील.

६१.४ या विनियमानुसार आयोगाकडून बेस पारेषण वीज दराला मान्यता मिळेपर्यंत १ एप्रिल २०१६ पासून सुरू होणाऱ्या कालावधीसाठी आयोगाने मान्यता दिलेल्या आणि ३१ मार्च, २०१६ रोजी लागू असलेल्या बेस पारेषण वीज दराने देयक आकारणी चालू ठेवण्यात येईल.

## ६२. दीर्घ-कालिन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांमध्ये (टीएसयु) एकूण पारेषण यंत्रणेच्या खर्चाची (टीटीएससी) विभागणी—

६२.१ पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांमध्ये राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेच्या एकूण पारेषण यंत्रणेच्या खर्चाची विभागणी, प्रत्येक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या बेस पारेषण क्षमता हक्कांशी, राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेत वाटप केलेल्या एकूण बेस पारेषण क्षमता हक्कांच्या प्रमाणात करण्यात येईल.

६२.२ पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांने देय असलेल्या वार्षिक पारेषण आकारांची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईल :—

$$\text{ATC}(u)_{(t)} = \text{TTSC}_{(t)} \times \left( \frac{[\text{Base TCR}(u)]_{(t)}}{\sum_{i=1}^n [\text{Base TCR}(u)]_{(t)}} \right)$$

जेथे,

$\text{ATC}(u)_{(t)}$  = वार्षिक कालावधीकरिता  $(t)$  पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांमध्ये विभागणी करावयाचे वार्षिक पारेषण आकार

$\text{Base TCR}(u) = [\text{CPD}(u)_{(t)} + \text{NCPD}(u)_{(t)}] / 2$

जेथे,

बेस पारेषण क्षमता हक्क, हे प्रत्येक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांचे वार्षिक कालावधीतील  $(t)$  बेस पारेषण क्षमता हक्क दाखवितात.

$CPD(u)_{(t)} =$  वार्षिक कालावधीकरिता  $(t)$  पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या एकाच वेळी असलेल्या (कोइन्सिडंट) सर्वोच्च मागणीची सरासरी :

$NCPD(u)_{(t)} =$  वार्षिक कालावधीकरिता  $(t)$  पारेषण उपयोगकर्त्यांच्या एकाच वेळी नसलेल्या (नॉन-कोइन्सिडंट) सर्वोच्च मागणीची सरासरी :

परंतु असे की, अंशतः मुक्त प्रवेश उपयोगकर्ते वगळून, दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश उपयोगकर्त्यांसाठी बेस पारेषण क्षमता हक्कांच्या (टीसीआर) परिगणनेसाठी सरासरी मासिक सीपीडी आणि एनसीपीडीच्या ऐवजी अशा मुक्त प्रवेश उपयोगकर्त्यांसाठी वाटप केलेली क्षमता विचारात घेण्यात येईल.

### ६३. राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेचा वापर—

६३.१ राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणा वापरासाठीचे आकार विविध पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांमध्ये खालील पद्धतीनुसार विभागण्यात येतील :-

(ए) दीर्घकालिन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ते, ज्यांची नोंद ठेवलेली मागणी बेस पारेषण क्षमता हक्कांपर्यंत (टीसीआर) असेल तर त्यांना अल्प-कालिन पारेषण आकार भरावा लागणार नाही ;

(बी) दीर्घ-कालिन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ते ज्यांची नोंद ठेवलेली मागणी ही बेस पारेषण क्षमता हक्कांपेक्षा जास्त परंतु करारांतर्गत क्षमतेपेक्षा कमी असेल तर, त्यांना बेस पारेषण क्षमता हक्कांपेक्षा जास्त असलेल्या नोंद ठेवलेल्या मागणीकरिता अल्प-कालिन पारेषण आकार भरावे लागतील ;

(सी) दीर्घ-कालिन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांची नोंद ठेवलेली मागणी करारांतर्गत क्षमतेपेक्षा जास्त असेल तर, पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांला, पारेषण मुक्त प्रवेशांचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेले, अतिरिक्त पारेषण आकार, भरावे लागतील :

परंतु असे की, वरील खंड (ए) (बी) आणि (सी) नुसार लागू असलेले अल्प-कालीन पारेषण आकार आणि अतिरिक्त पारेषण आकार, जर दीर्घ-कालीन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांने देय असतील किंवा अदा केलेले असतील, तर त्यांचे समायोजन, अशा दीर्घ-कालीन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या प्रत्यक्ष नोंदण्यात आलेल्या मागणीची माहिती उपलब्ध झाल्यावर पुढील देयकामध्ये करण्यात येईल.

### ६४. पारेषण दराची चौकट—

आयोग, सविस्तर अभ्यास करून तसेच योग्य नियामक प्रक्रियेचे पालन केल्यानंतर, विद्यमान पारेषण दराच्या चौकटीत, केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेल्या पद्धतीच्या आधारे व्होल्टेज, अंतर, दिशा आणि विद्युत प्रवाहाचे परिमाण असे घटक विचारात घेऊन, आयोगास उचित वाटेल त्याप्रमाणे बदल करू शकेल.

### ६५. देयक आकारणी व आकारांचा भरणा—

६५.१ मागील महिन्यातील पारेषण आकारांसाठी महिन्याच्या पहिल्या कामाच्या दिवशी, राज्य पारेषण कंपनी (एसटीयु) प्रत्येक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांला राज्यांतर्गत पारेषण आकाराचे देयक मासिक तत्वावर पाठवेल.

६५.२ पारेषण आकाराचे मासिक देयक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांने देयक प्राप्त झाल्यापासून तीस दिवसांच्या आत देय राहिल.

६५.३ सर्व पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांकडून त्यांच्या पारेषण आकारांचा भरणा राज्य पारेषण कंपनीकडे वेळेवर केला जाईल, याची ते खात्री करतील ज्यामुळे राज्य पारेषण कंपनीला पारेषण परवानाधारकाने केलेली मागणी वेळीच भागविणे शक्य होईल.

### ६६. पारेषण हानि—

६६.१ पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांने राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेचा वापर ज्या प्रमाणात केला असेल त्या प्रमाणात त्याला राज्य भार प्रेषण केंद्राने निश्चित केलेली आणि आयोगाने मान्यता दिलेली पारेषण यंत्रणेतील ऊर्जा हानि, सहन करावी लागेल.

## ६७. रिअॅक्टिव्ह ऊर्जा आकार—

६७.१ महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राच्या निर्देशानुसार निर्मिती कंपनी यंत्राच्या क्षमतेच्या आधारावर ग्रिडमध्ये रिअॅक्टिव्ह ऊर्जा अंतर्क्षेपित करील/खेचून घेईल.

६७.२ एमएसएलडीसीच्या निर्देशानुसार लागू असलेल्या कालावधीसाठी (अंतर्क्षेपण किंवा अॅबसॉर्प्शन) रिअॅक्टिव्ह ऊर्जेचा विनिमय केला असेल तरच केवळ, नियंत्रण कालावधीच्या आर्थिक वर्ष २०१६-१७ करिता १२.०० पैसे/आरकेव्हीएच दराने आणि पुढील आर्थिक वर्षाकरिता वार्षिक ०.५० पैसे/आरकेव्हीएच दराने वाढ करून, आयोगाने त्यामध्ये अन्यथा सुधारणा केली नसेल तर, एमएसएलडीसीकडून निर्मिती कंपनीला भरपाई करून देण्यात येईल/वसूल करण्यात येईल.

६७.३ पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ता, पारेषण यंत्रणेमध्ये रिअॅक्टिव्ह ऊर्जेचा समतोल राखण्यासाठी एमएसएलडीसीकडून खालील प्रोत्साहन-अधिदान मिळणे किंवा न मिळण्याच्या/वसुलीच्या अधीन राहिल :—

रिअॅक्टिव्ह ऊर्जा नुकसानभरपाईला जबाबदार असलेला पक्षकार	सुरुवातीची कामगिरी	आंतरजोडणीच्या ठिकाणचे ( $V_p$ ) व्होल्टेज	नुकसानभरपाईसाठी दर
पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ता (टीएसयु)	०.९ च्या ऊर्जा घटकाशी अनुरूप मर्यादेत ठेवण्याची कमाल	- जर $V_p > 103\%$ of $V_{nom}$	- अतिरिक्त वीज खेचणीसाठी रु. ०.१२/आरके व्हीएच दराने प्रोत्साहन-अधिदान.
	रिअॅक्टिव्ह ऊर्जा खेचणी प्रत्येक आंतरबदल जोडणी	- जर $V_p < 97\%$ of $V_{nom}$	- अतिरिक्त वीज खेचणीसाठी रु. ०.१२/आरके व्हीएच दराने दंड.
		- जर $97\% < V_p < 103\%$	- निरंक

जेथे,

$V_p$  = आंतरबदलाच्या ठिकाणी असलेले व्होल्टेज

$V_{nom}$  = व्होल्टेजचे नाममात्र मूल्य

## भाग- जी : वितरण वायर्स व्यवसाय

## ६८. वितरण परवानाधारकाच्या लेख्यांचे अलगीकरण—

आयोगाला (ए) वितरण वायर्स व्यवसाय, (बी) किरकोळ वीज पुरवठा यांच्या वीज दरांचे वेगवेगळे निश्चितीकरण करणे शक्य व्हावे यासाठी प्रत्येक वितरण परवानाधारक वितरण वायर व्यवसाय आणि किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसाय यांच्याकरिता वेगवेगळे लेखा अभिलेखे ठेवेल आणि त्यासाठी एक वाटप विवरणपत्र तयार करील :

परंतु असे की, वितरण परवानाधारकाच्या वितरण वायर्स व्यवसाय आणि किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायांमध्ये लेख्याचे संपूर्ण अलगीकरण झालेले नसेल तर, वितरण परवानाधारकाची एकूण महसुली गरज खालील वाटणी सूत्रानुसार वितरण वायर्स व्यवसाय आणि किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसाय यांच्यामध्ये विभाजित करण्यात येईल :—

तपशील	वितरण वायर्स व्यवसाय (%)	किरकोळ वीज पुरवठा (%)
वीज खरेदी खर्च	०%	१००%
आंतर-राज्य पारेषण आकार	०%	१००%
राज्यांतर्गत पारेषण आकार	०%	१००%
संचालन व देखभाल खर्च	६५%	३५%
घसारा	९०%	१०%
दीर्घ-कालिन कर्ज भांडवलावरील व्याज	९०%	१०%
खेळत्या भांडवलावरील व्याज	१०%	९०%
ग्राहक सुरक्षा अनामतीवरील व्याज	१०%	९०%
बुडित कर्जासाठी तरतूद	१०%	९०%
आयकर	९०%	१०%
आकस्मिक निधीकरिता वर्गणी	९०%	१०%
भागभांडवलावरील परतावा	९०%	१०%
वीज दराच्या व्यतिरिक्त उत्पन्न	१०%	९०%

परंतु आणखी असे की, वितरण वायर्स व्यवसाय आणि किरकोळ पुरवठा व्यवसाय या दोन्हीमध्ये जेथे प्रत्यक्ष लेख्यांचे विभाजन करण्यात आलेले नसेल अशा, सर्व किंवा कोणत्याही खर्च आणि महसुलाच्या शीर्षकांना वरील वाटणी सूत्र लागू करण्यात येईल :

परंतु असेही की, वितरण वायर्स व्यवसाय आणि किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसाय यांच्या दराच्या निश्चितीकरणाकरिता, आयोग, वितरण परवानाधारकाला वेगवेगळी याचिका दाखल करण्यास सांगू शकेल.

#### ६९. व्याप्ती—

वितरण परवानाधारकाच्या वितरण वायर्सचा उपयोग करण्यासाठी वितरण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांने द्यावयाचे वहन आकार निश्चित करण्यासाठी या भागात समाविष्ट असलेले विनियम लागू राहतील.

#### ७०. वितरण वायर्स व्यवसायाकरिता लागणाऱ्या एकूण महसुली गरजेचे भाग—

७०.१ नियंत्रण कालावधीच्या संबंधित वर्षासाठी वितरण वायर्सच्या व्यवसायाच्या एकूण महसुली गरजेची वसुली, आयोगाने मान्यता दिल्यानुसार वितरण परवानाधारकाच्या वहन आकारातून करण्यात येईल आणि एकूण महसुली गरजेचे भाग खालीलप्रमाणे असतील :—

- (ए) संचालन व देखभाल खर्च ;
  - (बी) घसारा ;
  - (सी) कर्ज भांडवलावरील व्याज ;
  - (डी) खेळत्या भांडवलावरील व्याज ;
  - (इ) ग्राहक आणि वितरण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या अनामत रकमेवरील व्याज ;
  - (एफ) बुडित कर्जासाठी तरतूद ;
  - (जी) आकस्मिक निधीकरिता वर्गणी ;
  - (एच) भाग भांडवलावरील परतावा ;
  - (आय) आय कर ;
- वजा :**
- (जे) वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न ;
  - (के) या विनियमांत विनिर्दिष्ट केलेल्या मर्यादेपर्यंत, अन्य व्यवसायापासूनचे उत्पन्न :

परंतु असे की, या विनियमांच्या **भाग डी** मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या तरतुदीनुसार, वितरण वायर्स व्यवसायासाठी घसारा, कर्ज भांडवलावरील व्याज, खेळत्या भांडवलावरील व्याज, ग्राहक आणि वितरण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांकडून आलेल्या अनामत रकमेवरील व्याज, आकस्मिक निधीकरिता वर्गणी, भागभांडवलावरील परतावा आणि आयकर यांना परवानगी देण्यात येईल :

परंतु आणखी असे की, आयोगाकडून, लेखापरीक्षित लेख्यांच्या आधारे अचूक समायोजनाच्या वेळी, प्रकरण-निहाय, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, मागील कालावधीतील उत्पन्न/खर्चास परवानगी देण्यात येईल :

परंतु असेही की, कोणत्याही कृतीच्या मानकांचे पालन करण्यात आलेले अपयश किंवा नुकसानीसाठी आयोग, न्यायालये, ग्राहक गाऱ्हाणे निवारण मंच, आणि विद्युत लोकपाल इ. नी दिलेल्या आदेशांच्या परिणामस्वरूप असलेला सर्व दंड आणि नुकसानभरपाई, एकूण महसुली गरजेच्या माध्यमातून वसूल करण्याची परवानगी देण्यात येणार नाही :

परंतु असेही की, वितरण परवानाधारकाने अदा केलेला किंवा अदा करावयाचा असा दंड आणि नुकसानभरपाई, असल्यास, यांचा तपशील वितरण परवानाधारक वेगळा ठेवेल आणि सदर तपशील त्याच्या याचिकेसह आयोगाला सादर करील.

७०.२ वितरण परवानाधारकाने या विनियमांच्या **भाग-बी** नुसार वीज दर निश्चितीकरणासाठी दाखल केलेल्या याचिकेच्या आधारे, आयोगाकडून वितरण परवानाधारकाचे वहन आकार निश्चित करण्यात येतील :

परंतु असे की, वितरण यंत्रणा उपयोगकर्त्याकडून वहन आकार वसूल करण्यासाठी वहन आकार हा रुपये/युनिट मध्ये किंवा रुपये/किलोवॉट/ महिना मध्ये किंवा आयोगाकडून ठरवून देण्यात येईल अशा परिमाणात/संज्ञेत दाखविण्यात येईल :

परंतु आणखी असेही की, हे विनियम प्रभावी होण्याच्या दिनांकापर्यंत आयोगाकडून ज्याचा वीज दर अद्याप निश्चित करण्यात यावयाचा आहे अशा मानीव वितरण परवानाधारकाच्या बाबतीत, आयोग वहन आकारांची कमाल मर्यादा निश्चित करू शकेल, हे आकार अशा मानीव वितरण परवानाधारकाकडून आयोगास उचित वाटतील इतक्या कालावधीपर्यंत, आकारता येतील.

७०.३ या विनियमानुसार आयोगाकडून वहन आकारांना मान्यता मिळेपर्यंत १ एप्रिल, २०१६ पासून सुरू होणाऱ्या कालावधीसाठी आयोगाने मान्यता दिलेल्या आणि ३१ मार्च, २०१६ रोजी लागू असलेल्या वीज दराने वहन आकारांची देयक आकारणी चालू ठेवण्यात येईल.

### ७१. भांडवल गुंतवणूक योजना—

७१.१ वितरण परवानाधारक संपूर्ण नियंत्रण कालावधीसाठी बहु-वर्षीय वीज दर याचिकेचा एक भाग म्हणून, त्याच्या वितरण जाळ्याचे बळकटीकरण व वाढ, वीज भाराच्या वाढीची गरज भागविणे, वितरण हानिमध्ये घट, वीज पुरवठ्याच्या गुणवत्तेत सुधारणा, विश्वासार्हता, मिटरिंग, अतिभारामध्ये घट इ. करिता नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी भांडवली गुंतवणुकीची सविस्तर योजना, निधी उभारणीची योजना आणि भौतिक लक्ष्यांक, आयोगाकडे मान्यतेसाठी सादर करील.

७१.२ भांडवल गुंतवणूक योजना गुंतवणूक करण्यासाठीच्या कमीत कमी खर्चाच्या योजना असतील आणि त्यामध्ये रु. दहा कोटीपेक्षा अधिक रकमेच्या किंवा आयोगाने वेळोवेळी ठरवून दिलेल्या अशा अन्य रकमेच्या सर्व भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पांचा समावेश असेल आणि ते आयोग वेळोवेळी ठरवून देईल त्या नमुन्यामध्ये असतील.

७१.३ भांडवली गुंतवणूक योजनेमध्ये आवश्यकता असल्यानुसार, परंतु त्यापुरतेच मर्यादित न राहता, अशी माहिती, तपशील आणि दस्तावेज जसे की, वितरण उप-केंद्रांची संख्या, ग्राहकांची उप-केंद्रे, एमव्हीए मधील ट्रान्सफॉर्मेशन क्षमता आणि वेगवेगळ्या क्षमतेच्या वितरण रोहित्रांचे तपशील, उच्च-दाब व लघु-दाब यांचे गुणोत्तर तसेच प्रस्तावित गुंतवणुकीसाठी आवश्यकता दर्शविणारी वितरण वाहिन्यांची लांबी, विचारात घेतलेले पर्याय, खर्च-लाभ विश्लेषण आणि अन्य बाबी ज्यांचा वहन आकारांवर परिणाम होऊ शकेल, यांचा समावेश असेल :

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक त्याच्या परवाना क्षेत्रातील प्रत्येक वितरण फ्रॅन्चायसीच्या क्षेत्रात हाती घेण्यात येत असलेल्या भांडवली गुंतवणुकांचा वेगळा तपशील सादर करील.

७१.४ आयोग, प्रस्तावित खर्चाची आवश्यकता आणि वहन आकारावरील संभाव्य परिणाम या बाबी विचारात घेऊन, वितरण परवानाधारकाकडून संपूर्ण नियंत्रण कालावधीसाठी बहु-वर्षीय एकूण महसुली गरजेसह सादर करण्यात आलेली भांडवली गुंतवणूक योजना विचारात घेईल.

७१.५ वितरण परवानाधारक, वहन आकारांच्या निश्चितीकरणाच्या याचिकेसह, किंवा मध्यावधी कामगिरीच्या आढाव्यासाठीच्या याचिकेसह, जसे असेल तसे, भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पांची प्रगती दर्शविणारा तपशील, त्यासह आयोगाला अशा प्रगतीचे मूल्यांकन करण्यासाठी आवश्यक असणारी अशी अन्य माहिती, तपशील किंवा दस्तावेज सादर करील.

### ७२. संचालन व देखभाल खर्च—

७२.१ वितरण वायर्स व्यवसायाकरिता संचालन व देखभाल खर्चाची परिगणना या विनियमानुसार करण्यात येईल.

७२.२ दिनांक ३१ मार्च २०१५ रोजी संपलेल्या तीन वर्षांच्या अचूक समायोजन केलेल्या संचालन व देखभालीवर झालेल्या प्रत्यक्ष खर्चामध्ये कार्यक्षमतेतील वाढ/घटीचा हिस्सा, वाढवून/कमी केल्यानंतर येणाऱ्या सरासरीच्या आधारे संचालन व देखभाल खर्च काढण्यात येतील व त्यामधून संचालन व देखभालीवर झालेले असाधारण खर्च, असल्यास, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, वगळण्यात येतील.

७२.३ अशा संचालन व देखभाल खर्चाची सरासरी ही ३१ मार्च २०१४ रोजी संपलेल्या आर्थिक वर्षातील संचालन व देखभाल खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येईल आणि त्यामध्ये, १ एप्रिल २०१५ रोजी सुरू होणाऱ्या आधारभूत वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्च काढण्यासाठी, ५.७२ % वृद्धी दराने वाढ करण्यात येईल.



७२.४ पुढील प्रत्येक वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्च, आर्थिक वर्ष २०१५-१६ करीता निश्चित केलेला आधारभूत खर्चास, चलनवाढीचा घटक, भारत सरकारच्या आर्थिक सल्लागार यांच्या कार्यालयानुसार घाऊक किंमत निर्देशांक संख्येवर मागील वर्षात प्रत्यक्ष बिंदू ते बिंदू चलनवाढ ६० टक्के भारांकनाने आणि भारत सरकारच्या श्रम संस्थेनुसार औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) मागील वर्षात प्रत्यक्ष ग्राहक किंमत निर्देशांक ४० टक्के भारांकनाने, विचारात घेऊन व त्यानंतर त्यातून कार्यक्षमता घटकासाठी १ टक्का कमी करून, वाढविण्यात येऊन, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाकरिता अनुज्ञेय संचालन व देखभाल खर्च काढता येतील :

परंतु असे की, आयोगाकडून वेळोवेळी वेगवेगळ्या कार्यक्षमता घटक ठरवून देता येईल :

परंतु आणखी असे की, नियंत्रण कालावधीतील वेगवेगळ्या वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्चाचे अचूक समायोजन करताना, चलनवाढीचा घटक, भारत सरकारच्या आर्थिक सल्लागार यांच्या कार्यालयानुसार घाऊक किंमत निर्देशांक संख्येवर संबंधित वर्षात प्रत्यक्ष बिंदू ते बिंदू चलनवाढ ६० टक्के भारांकनाने आणि भारत सरकारच्या श्रम संस्थेनुसार औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) संबंधित वर्षात प्रत्यक्ष ग्राहक किंमत निर्देशांक ४० टक्के भारांकनाने व त्यानंतर त्यातून कार्यक्षमता घटकासाठी १ टक्का किंवा आयोगाकडून वेळोवेळी ठरवून देण्यात येईल अशा अन्य कोणत्याही मुल्याने कमी करून, विचारात घेण्यात येईल.

७२.५ ज्या मानीव वितरण परवानाधारकांच्या वीज दरांचे निश्चितीकरण आयोगाकडून हे विनियम प्रभावी होण्याच्या दिनांकापर्यंत अद्याप व्हावयाचे असेल तर, त्यांच्या संचालन व देखभाल खर्चाचे निश्चितीकरण आयोग प्रकरण-निहाय तत्त्वावर करील.

### ७३. बुडित कर्जासाठी तरतूद—

कोणत्याही वर्षासाठी, आयोग, वितरण परवानाधारकाच्या त्या वर्षातील लेखापरीक्षित लेख्यांमध्ये दाखविण्यात आलेल्या व्यापारामधून येणे रकमा किंवा वहन आकारांपासून येणे रकमांच्या १.५ टक्क्यापर्यंत बुडित कर्जासाठी तरतूद करण्यास परवानगी देऊ शकेल :

परंतु असे की, आयोगाने दिलेल्या परवानगीनुसार, याचिकाकर्त्याकडे अगदी अलीकडील उपलब्ध असलेल्या लेखापरीक्षित लेख्यांमध्ये वितरण परवानाधारकाने, केलेल्या बुडित कर्जासाठीच्या प्रत्यक्ष तरतुदीच्या आधारे, आयोग, त्याच्या बहुवर्षीय वीज दर आदेशामध्ये, नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी बुडित कर्जाच्या तरतुदीस तात्पुरती मान्यता देईल :

परंतु आणखी असे की, आयोगाने त्यावर्षाकरिता परवानगी दिलेली अशी तरतूद ही वितरण परवानाधारकाने त्या वर्षाच्या लेखापरीक्षित लेख्यांमध्ये बुडित कर्जापोटी केलेल्या प्रत्यक्ष तरतुदीपेक्षा, जी वितरण वायर्स व्यवसायाला यथोचितपणे वाटप केलेली असेल, जास्त असणार नाही आणि त्यामध्ये वितरण परवानाधारकाने वर्ष अखेरीस देयके न पाठविलेल्या परंतु त्यापोटी येणे असलेल्या महसुलासाठी केलेली तरतूद वगळण्यात येईल :

परंतु असेही की, ज्या वर्षाकरिता आयोगाने बुडित कर्जासाठी संचयी तरतूद करण्यास परवानगी दिली असेल अशी तरतूद, जी वितरण वायर्स व्यवसायाला यथोचितपणे वाटप केलेली असेल, ती जर वितरण परवानाधारकाच्या लेखापरीक्षित लेख्यांमध्ये दाखवलेल्या व्यापारी येणे किंवा वहन आकारापोटी येणे असलेल्या रकमांपेक्षा पाच टक्क्यांनी जास्त असेल तर अशा प्रकारच्या विनियोजनास परवानगी देण्यात येणार नाही ज्याचा परिणाम संचयी तरतूद सदर कमाल मर्यादेपेक्षा जास्त वाढण्यात झाला असता :

परंतु असेही की, वितरण परवानाधारकाने बुडित कर्जापोटी निर्लेखित केलेली प्रत्यक्ष रक्कम वितरण परवानाधारकाला बुडित कर्जासाठी केलेल्या संचित तरतुदींमधून समायोजित करावी लागेल आणि अशी रक्कम वितरण परवानाधारकाच्या एकूण महसुली गरजेत खर्च म्हणून वेगळी दाखविण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही.

### ७४. वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्न—

७४.१ आयोगाकडून मान्यता देण्यात आलेले वितरण परवानाधारकाच्या वितरण वायर्स व्यवसायाशी संबंधित वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्न वितरण वायर्स व्यवसायाचे वहन आकार निश्चित करण्यासाठी एकूण महसुली गरजेतून वजा करण्यात येईल :

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक, त्याच्या वीज दराव्यतिरिक्तच्या उत्पन्नाच्या अंदाजांचा पूर्ण तपशील, आयोगाकडून ठरवून देण्यात येईल अशा नमुन्यामध्ये, आयोगास सादर करील.

७४.२ वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्नामध्ये खालील घटकांचा समावेश असेल :—

(ए) जमीन किंवा इमारत भाड्याने दिल्यामुळे मिळणारे उत्पन्न ;

(बी) भंगार विक्रीपासून मिळणारे उत्पन्न ;

- (सी) गुंतवणुकांपासून मिळणारे उत्पन्न ;
- (डी) पुरवठादार/ठेकेदारांना दिलेल्या अग्रिमांवरील व्याज ;
- (इ) कर्मचारी निवासस्थानांच्या भाड्यापोटी मिळणारे उत्पन्न ;
- (एफ) ठेकेदारांकडून भाड्यापोटी मिळणारे उत्पन्न ;
- (जी) ठेकेदार आणि अन्य व्यक्ती/संस्थांकडून भाडे तत्वावर दिलेल्या वस्तुंपासून मिळणारे उत्पन्न ;
- (एच) आयोगाने मान्यता दिलेल्या आकारांच्या अनुसूचीनुसार लागू केलेल्या ग्राहक आकारांपासून मिळणारे उत्पन्न ;
- (आय) भांडवली कामांसाठी पर्यवेक्षण आकार ;
- (जे) जाहिरातीपासून मिळणारे उत्पन्न ;
- (के) निविदा दस्तावेजांच्या विक्रीतून मिळणारे उत्पन्न ;
- (एल) वीज दराव्यतिरिक्त अन्य कोणतेही उत्पन्न :

परंतु असे की, वितरण वायर्स व्यवसायाच्या विनियमित व्यवसायाशी अनुरूप भागभांडवलावरील परताव्यातून केलेल्या गुंतवणुकीतून प्राप्त झालेले व्याज वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्नामध्ये समाविष्ट करण्यात येणार नाही.

#### ७५. अन्य व्यवसायापासून उत्पन्न—

वितरण परवानाधारक त्याचा वितरण वायर्स व्यवसाय जर त्याच्या मत्तांचा इष्टतम वापर व्हावा म्हणून अधिनियमाच्या कलम ५१ अंतर्गत कोणताही अन्य व्यवसाय करीत असेल तर, अशा अन्य व्यवसायापासून मिळालेल्या महसुलातून, अशा अन्य व्यवसायाशी संबंधित असलेले सर्व प्रत्यक्ष आणि अप्रत्यक्ष खर्च वजा करून, उरलेल्या रकमेच्या दोन-तृतीयांश इतकी रक्कम, वितरण वायर्स व्यवसायाचे वहन आकार निश्चित करताना एकूण महसुली गरजेतून कमी करण्यात येईल :

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक संयुक्त (पुलड) व सामायिक खर्चाचे वाटप वाजवी आधारास अनुसरून वितरण वायर्स व्यवसाय आणि अन्य व्यवसायात करील आणि याबाबतचे कंपनीच्या वैधानिक लेखापरीक्षकांकडून यथोचितपणे प्रमाणित केलेले वाटप विवरणपत्र, वहन आकारांची निश्चिती करण्यासाठीच्या याचिकेसोबत आयोगास सादर करील :

परंतु आणखी असे की, जेव्हा अशा अन्य व्यवसायाच्या प्रत्यक्ष आणि अप्रत्यक्ष खर्चाची एकूण बेरीज ही अशा अन्य व्यवसायापासून मिळणाऱ्या महसुलापेक्षा जास्त असेल तर, अशा अन्य व्यवसायाच्या कारणास्तव वितरण वायर्स व्यवसायाच्या एकूण महसुली गरजेत कोणत्याही रकमेची भर घालण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही.

#### ७६. वहनहानी—

वितरण वायर्स व्यवसायाला, वितरण यंत्रणा चालविताना उद्भवणाऱ्या मान्यता देण्यात आलेल्या वहनहानीच्या ठरविलेल्या लक्ष्यांकाइतकी वसुली, वस्तुरूपात, करण्यास परवानगी देण्यात येईल :

परंतु असे की, आयोग, वितरण परवानाधारकाने दाखल केलेल्या बहुवर्षीय वीज दराच्या याचिकेवरील आदेशाचा एक भाग म्हणून, विनियम ९ नुसार वहन हानीसाठी एक मार्गदर्शिका ठरवून देऊ शकेल.

### भाग - एच : किरकोळ विद्युत पुरवठा

#### ७७. व्याप्ती—

वितरण परवानाधारकाकडून त्याच्या ग्राहकांना करावयाच्या किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठी दर निश्चित करताना या भागामध्ये समाविष्ट असलेले विनियम लागू राहतील.

**७८. किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायाकरिता एकूण महसुली गरजेचे भाग—**

७८.१ वितरण परवानाधारकाच्या किरकोळ वीज पुरवठ्याच्या दराद्वारे, नियंत्रण कालावधीतील संबंधित वर्षाकरिता किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायाच्या आयोगाने मान्यता दिलेल्या एकूण महसुली गरजेची वसुली करता येईल आणि एकूण महसुली गरजेचे भाग खालीलप्रमाणे असतील :—

- (ए) स्वतःच्या वीज निर्मितीचा खर्च / वीज खरेदीचा खर्च ;
- (बी) आंतर-राज्य पारेषण आकार ;
- (सी) राज्यांतर्गत पारेषण आकार ;
- (डी) एमएसएलडीचे शुल्क व आकार ;
- (इ) संचालन व देखभाल खर्च ;
- (एफ) घसारा ;
- (जी) कर्ज भांडवलावरील व्याज ;
- (एच) खेळत्या भांडवलावरील व्याज ;
- (आय) ग्राहक सुरक्षा अनामत रकमेवरील व्याज ;
- (जे) बुडित कर्जासाठी तरतूद ;
- (के) आकस्मिक निधीकरिता वर्गणी ;
- (एल) भागभांडवलावरील परतावा ; आणि
- (एम) आयकर ;

**वजा :**

- (एन) वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्न ;
- (ओ) या विनियमांत विनिर्दिष्ट केलेल्या मर्यादेपर्यंत, अन्य व्यवसायापासूनचे उत्पन्न ;
- (पी) क्रॉस-सबसिडीवरील अधिभारामुळे जमा होणाऱ्या रकमा ;
- (क्यू) अतिरिक्त अधिभारामुळे जमा होणाऱ्या रकमा :

परंतु असे की, या विनियमांच्या **भाग डी** मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या तरतुदीनुसार, किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायासाठी घसारा, कर्ज भांडवलावरील व्याज, खेळत्या भांडवलावरील व्याज, ग्राहकांच्या सुरक्षा अनामतीवरील व्याज, आकस्मिक निधीकरिता वर्गणी, भागभांडवलावरील परतावा आणि आयकर, यांना परवानगी देण्यात येईल :

परंतु आणखी असे की, आयोगाकडून, लेखापरीक्षित लेख्यांच्या आधारे अचूक समायोजनाच्या वेळी, प्रकरण-निहाय, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, मागील कालावधीतील उत्पन्न/खर्चास परवानगी देण्यात येईल :

परंतु असेही की, कोणत्याही कृतीच्या मानकांचे पालन करण्यात आलेले अपयश किंवा नुकसानीसाठी आयोग, न्यायालये, ग्राहक गाऱ्हाणे निवारण मंच, आणि विद्युत लोकपाल इ. नी दिलेल्या आदेशाच्या परिणामस्वरूप असलेला सर्व दंड आणि नुकसानभरपाई, एकूण महसुली गरजेच्या माध्यमातून वसूल करण्याची परवानगी देण्यात येणार नाही :

परंतु असेही की, वितरण परवानाधारक असा अदा करण्यात आलेला किंवा अदा करावयाचा दंड आणि नुकसानभरपाई, असल्यास, यांचा तपशील वेगळा ठेवेल आणि त्याच्या याचिकेसह आयोगाला सादर करील.

७८.२ या विनियमांच्या **भाग बी** नुसार, वितरण परवानाधारकाने दर निश्चितीकरणासाठी सादर केलेल्या याचिकेच्या आधारे आयोगाकडून वितरण परवानाधारकाच्या किरकोळ वीज पुरवठ्याचे दर निश्चित करण्यात येतील :

परंतु असे की, वितरण परवानाधारकाची एकूण महसुली गरज विनियम ६८ च्या तरतुदीनुसार वितरण वायर्स व्यवसाय आणि किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसाय यांच्यामध्ये वाटून देण्यात किंवा संविभाजित करण्यात येईल :

परंतु आणखी असे की, आयोगाकडून ठरवून देण्यात आल्यानुसार, ग्राहकांकडून वसुली करण्याच्या प्रयोजनासाठी, किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठीच्या वीज दरामध्ये स्थिर/मागणी आकार आणि ऊर्जा आकार यांच्या कोणत्याही संयोगाचा (कॉम्बिनेशन) समावेश असू शकेल :

परंतु असेही की, आयोगाकडून ठरवून देण्यात येईल अशा कामगिरीच्या मापदंडांच्या आधारे, वितरण परवानाधारकासाठी क्षेत्र-निहाय वीज दर निश्चित करण्यात येईल :

परंतु असेही की, हे विनियम प्रभावी होण्याच्या दिनांकापर्यंत आयोगाकडून ज्याचा वीज दर अद्याप निश्चित करावयाचा आहे अशा मानीव वितरण परवानाधारकाच्या बाबतीत, आयोग किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठी वीज दराची कमाल मर्यादा निश्चित करू शकेल, जो दर वितरण परवानाधारकाला आयोगास उचित वाटेल अशा कालावधीपर्यंत, आकारता येईल.

७८.३ या विनियमानुसार आयोगाकडून किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठीच्या वीज दराला मान्यता मिळेपर्यंत १ एप्रिल २०१६ पासून सुरू होणाऱ्या कालावधीसाठी आयोगाने मान्यता दिलेल्या आणि ३१ मार्च २०१६ रोजी लागू असलेल्या वीज दराने वितरण परवानाधारकाकडून किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठी देयक आकारणी चालू ठेवण्यात येईल.

७८.४ वितरण परवानाधारक, आयोगाने निश्चित केलेल्या दरावर आणि आकारांवर, ग्राहकांना रिबेट देऊ शकेल :

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक अशा रिबेटचा तपशील, आयोगाकडून ठरवून देण्यात आलेल्या पद्धतीनुसार व नमुन्यामध्ये दर तिमाहीला, आयोगाला सादर करील :

परंतु आणखी असे की, अशा रिबेटचे वितरण परवानाधारकावर होणारे परिणाम पूर्णपणे वितरण परवानाधारकाला सहन करावे लागतील आणि अशा रिबेटचे परिणाम कोणत्याही स्वरूपात ग्राहकांकडून वसूल करण्यात येणार नाही :

परंतु असेही की, असे रिबेट कोणत्याही निवडक ग्राहकाला/ग्राहकांना देण्यात येणार नाहीत आणि ते संपूर्ण ग्राहक वर्गवारी/उप-वर्गवारी/वापर टप्प्यांनुसार, भेदभाव-रहित पद्धतीने द्यावे लागतील.

## ७९. विक्रीचे अंदाज—

७९.१ वितरण परवानाधारक, वीज दरातील प्रत्येक ग्राहक वर्गवारी/उप-वर्गवारीला आणि अशा वीज दरातील ग्राहक वर्गवारी/उप-वर्गवारीतील प्रत्येक वीज दराच्या टप्प्यासाठी, विजेच्या अपेक्षित विक्रीचे महिना-निहाय अंदाज, या विनियमांत विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे, आयोगास, बहुवर्षीय वीज दराच्या याचिकेसोबत, मान्यतेसाठी सादर करील :

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक, त्याच्या परवाना क्षेत्रातील प्रत्येक वितरण फ्रॅन्चायसीच्या क्षेत्राकरिता वर्गवारी-निहाय विक्रीशी संबंधित वेगवेगळा तपशील, तसेच त्याच्या परवाना क्षेत्रातील एकूण वर्गवारी-निहाय विक्रीचा तपशील, सादर करील.

७९.२ विक्रीचे अंदाज हे, या विनियमांतील **भाग-सी** अंतर्गत वीज खरेदी योजनेचा एक भाग म्हणून तयार केलेल्या विद्युत भाराच्या अंदाजांशी सुसंगत असतील आणि ते मागील माहिती-संग्रहावर आणि भविष्याविषयी वाजवी गृहितकांवर आधारित असतील :

परंतु असे की, आयोगाने जर वीज दरातील कोणत्याही विशिष्ट वर्गवारीसाठी विक्रीचे अंदाज तयार करण्याकरिता पद्धत ठरवून दिली असेल तर, वितरण परवानाधारक अशा वीज दरातील वर्गवारीकरिता विक्रीचे अंदाज तयार करताना या पद्धतीचा अवलंब करील.

## ८०. भांडवल गुंतवणूक योजना—

८०.१ वितरण परवानाधारक संपूर्ण नियंत्रण कालावधीसाठी बहु-वर्षीय वीज दर याचिकेचा एक भाग म्हणून, ग्राहकांच्या संख्येत झालेल्या वाढीच्या गरजा भागविण्यासाठी, वितरण हानीमध्ये घट, मिटरिंग, इ. करीता नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी सविस्तर भांडवली गुंतवणुकीची योजना, निधी उभारणीची योजना आणि भौतिक लक्ष्यांक, आयोगाकडे मान्यतेसाठी सादर करील.

८०.२ भांडवल गुंतवणूक योजना गुंतवणूक करण्यासाठीच्या कमीत कमी खर्चाची योजना असेल आणि त्यामध्ये रुपये एक कोटीपेक्षा अधिक रकमेच्या किंवा आयोगाकडून ठरवून देण्यात येईल अशा अन्य रकमेच्या सर्व भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पांचा समावेश असेल आणि आयोगाकडून वेळोवेळी ठरवून देण्यात येईल त्या नमुन्यामध्ये ही भांडवल गुंतवणूक योजना असेल :

८०.३ भांडवल गुंतवणूक योजनेसोबत, प्रस्तावित गुंतवणुकीची गरज दर्शविणारी, विचारात घेतलेले पर्याय, खर्च-लाभ विश्लेषण आणि किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठीच्या वीज दरावर परिणाम करू शकणाऱ्या अशा अन्य बाबींची माहिती, तपशील व दस्तावेज सोबत जोडण्यात येतील.

८०.४ आयोग, प्रस्तावित खर्चाची आवश्यकता आणि किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठीच्या वीज दरावरील संभाव्य परिणाम या बाबी विचारात घेऊन, वितरण परवानाधारक संपूर्ण नियंत्रण कालावधीसाठी बहु-वर्षीय एकूण महसुली गरजेसह सादर करण्यात आलेली भांडवली गुंतवणूक योजना, विचारात घेईल.

८०.५ वितरण परवानाधारक, किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठी वीज दराच्या निश्चितीकरणाच्या याचिकेसह, किंवा मध्यावधी कामगिरीच्या आढाव्यासाठीच्या याचिकेसह, जसे असेल तसे, भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पांची प्रगती दर्शविणारा तपशील, आयोगाला अशा प्रगतीचे मूल्यांकन करण्यासाठी आवश्यक असणारी अशी अन्य माहिती, तपशील किंवा दस्तावेज, सादर करील.

## ८१. संचालन व देखभाल खर्च—

८१.१ किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायाकरिता संचालन व देखभाल खर्चाची परिगणना या विनियमानुसार करण्यात येईल.

८१.२ दिनांक ३१ मार्च २०१५ रोजी संपलेल्या तीन वर्षांच्या अचूक समायोजन केलेल्या संचालन व देखभालीवर झालेल्या प्रत्यक्ष खर्चामध्ये कार्यक्षमतेतील वाढ/घट्टीचा हिस्सा, वाढवून/कमी केल्यानंतर येणाऱ्या सरासरीच्या आधारे संचालन व देखभाल खर्च काढण्यात येतील व त्यामधून संचालन व देखभालीवर झालेले असाधारण खर्च, असल्यास, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, वगळण्यात येतील.

८१.३ अशा संचालन व देखभाल खर्चाची सरासरी ही ३१ मार्च २०१४ रोजी संपलेल्या आर्थिक वर्षातील संचालन व देखभाल खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येईल आणि त्यामध्ये, १ एप्रिल २०१५ रोजी सुरू होणाऱ्या आधारभूत वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्च काढण्यासाठी, ५.७२ % वृद्धी दराने वाढ करण्यात येईल.

८१.४ पुढील प्रत्येक वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्च, आर्थिक वर्ष २०१५-१६ करिता निश्चित केलेला आधारभूत खर्च, चलन-वाढीचा घटक, भारत सरकारच्या आर्थिक सल्लागार यांच्या कार्यालयानुसार घाऊक किंमत निर्देशांक संख्येवर मागील वर्षात प्रत्यक्ष बिंदू ते बिंदू चलन-वाढ ६० टक्के भारांकनाने आणि भारत सरकारच्या श्रम संस्थेनुसार औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) मागील वर्षात प्रत्यक्ष ग्राहक किंमत निर्देशांक ४० टक्के भारांकनाने, विचारात घेऊन व त्यानंतर त्यातून कार्यक्षमता घटकासाठी १ टक्का कमी करून, वाढविण्यात येऊन, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाकरिता अनुज्ञेय संचालन व देखभाल खर्च काढता येतील :

परंतु असे की, आयोगकडून वेळोवेळी वेगवेगळ्या कार्यक्षमता घटक ठरवून देता येईल :

परंतु आणखी असे की, नियंत्रण कालावधीतील वेगवेगळ्या वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्चाचे अचूक समायोजन करताना, चलन-वाढीचा घटक, भारत सरकारच्या आर्थिक सल्लागार यांच्या कार्यालयानुसार घाऊक किंमत निर्देशांक संख्येवर संबंधित वर्षात प्रत्यक्ष बिंदू ते बिंदू चलन-वाढ ६० टक्के भारांकनाने आणि भारत सरकारच्या श्रम संस्थेनुसार औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) संबंधित वर्षात प्रत्यक्ष ग्राहक किंमत निर्देशांक ४० टक्के भारांकनाने व त्यानंतर त्यातून कार्यक्षमता घटकासाठी १ टक्का किंवा आयोगकडून वेळोवेळी ठरवून देण्यात येईल अशा अन्य कोणत्याही मूल्याने कमी करून, विचारात घेण्यात येईल.

८१.५ जर मानीव वितरण परवानाधारकाचा वीज दर आयोगाने हे विनियम अंमलात येण्याच्या दिनांकापर्यंत अद्याप निश्चित करावयाचा असेल तर, आयोग संचालन व देखभाल खर्च प्रकरण-निहाय तत्वावर निश्चित करील.

## ८२. बुडित कर्जासाठी तरतूद—

आयोग, वितरण परवानाधारकाच्या त्या वर्षातील लेखापरीक्षित लेख्यांमध्ये दाखविण्यात आलेल्या व्यापाऱ्यांकडून येणे रकमा किंवा वीज विक्रीपासून येणे रकमांच्या १.५ टक्क्यापर्यंत बुडित कर्जासाठी तरतूद करण्यास परवानगी देऊ शकेल :

परंतु असे की, आयोगाने परवानगी दिल्यानुसार, याचिकाकर्त्याकडे अगदी अलीकडील उपलब्ध असलेल्या लेखापरीक्षित लेख्यांमध्ये वितरण परवानाधारकाने, केलेल्या बुडित कर्जासाठीच्या प्रत्यक्ष तरतुदीच्या आधारावर, आयोग, त्याच्या बहु-वर्षीय वीज दर आदेशामध्ये, नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी बुडित कर्जाच्या तरतुदीस तात्पुरती मान्यता देईल :

परंतु आणखी असे की, आयोगाने कोणत्याही वर्षाकरिता परवानगी दिलेली अशी तरतूद ही वितरण परवानाधारकाने त्या वर्षाच्या लेखापरीक्षित लेख्यांमध्ये बुडीत कर्जापोटी केलेल्या प्रत्यक्ष तरतुदीपेक्षा, जी किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायाला यथोचितपणे वाटप केलेली असेल, जास्त असणार नाही आणि त्यामध्ये वितरण परवानाधारकाने वर्ष अखेरीस देयके न पाठविलेल्या परंतु त्यापोटी येणे असलेल्या महसुलासाठी केलेली तरतूद वगळण्यात येईल :

परंतु असेही की, ज्या वर्षाकरिता आयोगाने बुडीत कर्जासाठी संचयी तरतूद करण्यास परवानगी दिली असेल अशी तरतूद, जी किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायाला यथोचितपणे वाटप केलेली असेल, ती जर वितरण परवानाधारकाच्या लेखापरीक्षित लेख्यांमध्ये दाखवलेल्या व्यापारी येणे किंवा विजेच्या विक्रीपोटी येणे असलेल्या रकमांपेक्षा पाच टक्क्यांनी जास्त असेल तर अशा प्रकारच्या विनियोजनास परवानगी देण्यात येणार नाही ज्याचा परिणाम संचयी तरतूद सदर कमाल मर्यादेपेक्षा जास्त वाढण्यात झाला असता ;

परंतु असेही की, वितरण परवानाधारकाने बुडीत कर्जापोटी प्रत्यक्ष निर्लेखित केलेली रक्कम ही बुडीत कर्जासाठी केलेल्या संचित तरतुदींमधून समायोजित करण्यात येईल आणि अशी रक्कम एकूण महसुली गरजेत खर्च म्हणून वेगळी दाखविण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही.

### ८३. वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न—

८३.१ आयोगाने मान्यता दिलेले किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायाशी संबंधित वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न हे एकूण महसुली गरजेतून, वितरण परवानाधारकाच्या किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायासाठी वीज दराची परिगणना करताना, वजा करण्यात येईल :

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक आयोगाकडून ठरवून देण्यात येऊ शकेल अशा नमुन्यामध्ये वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्नाच्या अंदाजांचा पूर्ण तपशील सादर करील.

### ८३.२ वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्नामध्ये खालील घटकांचा समावेश असेल :—

- (ए) जमीन किंवा इमारत भाड्याने दिल्यामुळे मिळणारे उत्पन्न ;
- (बी) भंगार विक्रीपासून मिळणारे उत्पन्न ;
- (सी) गुंतवणुकांपासून मिळणारे उत्पन्न ;
- (डी) पुरवठादार/ठेकेदारांना दिलेल्या अग्रिमावरील व्याज ;
- (इ) कर्मचारी निवासस्थानांच्या भाड्यापोटी मिळणारे उत्पन्न ;
- (एफ) ठेकेदारांकडून भाड्यापोटी मिळणारे उत्पन्न ;
- (जी) ठेकेदार आणि अन्य व्यक्ती/संस्थांकडून भाडे तत्वावर दिलेल्या वस्तुपासून मिळणारे उत्पन्न ;
- (एच) भांडवली कामांसाठी पर्यवेक्षण आकार ;
- (आय) आयोगाने मान्यता दिलेल्या आकारांच्या अनुसूचीनुसार लागू केलेल्या ग्राहक आकारांपासून मिळणारे उत्पन्न ;
- (जे) विजेची चोरी आणि/किंवा भुरट्या चोरीपोटी वसुलीतून मिळणारे उत्पन्न ;
- (के) जाहिरातींपासून मिळणारे उत्पन्न ;
- (एल) निविदा दस्तावेजांच्या विक्रीतून मिळणारे उत्पन्न ;
- (एम) वीज दराव्यतिरिक्त अन्य कोणतेही उत्पन्न ;

परंतु असे की, किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायाच्या विनियमित व्यवसायाशी अनुरूप भागभांडवलावरील परताव्यातून केलेल्या गुंतवणुकीतून प्राप्त झालेले व्याज वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्नामध्ये समाविष्ट करण्यात येणार नाही.

### ८४. अन्य व्यवसायापासून उत्पन्न—

वितरण परवानाधारकाचा किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसाय जर त्याच्या मतांच्या इष्टतम वापर व्हावा म्हणून अधिनियमाच्या कलम ५१ अंतर्गत अन्य कोणताही व्यवसाय करित असेल तर, अशा अन्य व्यवसायापासून मिळालेल्या महसूलातून, अशा अन्य व्यवसायाशी संबंधित

असलेले सर्व प्रत्यक्ष आणि अप्रत्यक्ष खर्च वजा करून, उरलेल्या रकमेच्या दोन-तृतियांश इतकी रक्कम, वितरण परवानाधारकाकडून किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठी वीज दराची परिगणना करताना एकूण महसुली गरजेतून कमी करण्यात येईल :

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक, संयुक्त व सामायिक खर्चाचे वाटप, वाजवी आधारास अनुसरून, किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसाय आणि अन्य व्यवसायात करील आणि याबाबतचे कंपनीच्या वैधानिक लेखापरीक्षकांकडून यथोचितपणे प्रमाणित केलेले वाटप विवरणपत्र, वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठीच्या याचिकेसोबत आयोगास सादर करील :

परंतु आणखी असे की, जेव्हा अशा अन्य व्यवसायाच्या प्रत्यक्ष आणि अप्रत्यक्ष खर्चाची एकूण बेरीज ही अशा अन्य व्यवसायापासून मिळणाऱ्या महसुलापेक्षा जास्त असेल तर, अशा अन्य व्यवसायाच्या कारणास्तव किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायाच्या एकूण महसुली गरजेत कोणत्याही रकमेची भर घालण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही.

#### ८५. क्रॉस सबसिडी अधिभारामुळे जमा होणाऱ्या रकमा—

वितरण मुक्त प्रवेशांचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांनुसार, आयोगाने मान्यता दिलेल्या क्रॉस सबसिडी अधिभाराच्या माध्यमातून वितरण परवानाधारकाला मिळालेल्या रकमा, अशा वितरण परवानाधारकाच्या किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठी वीज दराची परिगणना करताना, एकूण महसुली गरजेतून वजा करण्यात येतील.

#### ८६. अतिरिक्त अधिभारामुळे जमा होणाऱ्या रकमा—

वितरण मुक्त प्रवेशांचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांनुसार आयोगाने मान्यता दिलेल्या अतिरिक्त अधिभाराच्या माध्यमातून वितरण परवानाधारकाला मिळालेल्या रकमा, अशा वितरण परवानाधारकाच्या किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठी वीज दराची परिगणना करताना, एकूण महसुली गरजेतून वजा करण्यात येतील.

#### ८७. वितरण हानी—

८७.१ वितरण परवानाधारकाच्या, पारेषण-वितरण जोडणीच्या पातळीवरील वीज खरेदीच्या आवश्यकतेची परिगणना, विजेच्या विक्रीत आयोगाने मान्यता दिलेली वितरण हानी समायोजित करून करण्यात येईल :

परंतु असे की, आयोग, बहु-वर्षीय वीज दराच्या याचिकेतील आदेशाचा एक भाग म्हणून विनियम ९ नुसार वितरण हानीचा लक्षांक ठरवून देऊ शकेल :

परंतु आणखी असे की, आयोगाने विहित केलेल्या नमुन्यात वितरण परवानाधारक संबंधित वर्षाकरीता वितरण हानीचे तपशील क्षेत्र-निहाय सादर करील :

परंतु असेही की, क्षेत्र-निहाय वितरण हानीमध्ये प्रत्येक वितरण फ्रॅन्चायसीच्या परवाना क्षेत्रातील वितरण हानी संबंधित वर्षाकरीता वेगळी निर्देशित करण्यात येईल.

#### ८८. किरकोळ वीज पुरवठ्याच्या वीज दराचे निश्चितीकरण—

८८.१ आयोग ग्राहकांचे वर्गीकरण, त्यांचा विद्युत भार घटक, पॉवर फॅक्टर, व्होल्टेज, विनिर्दिष्ट केलेल्या कोणत्याही कालावधीतील विजेचा एकूण वापर किंवा वीज पुरवठा हवा असलेली वेळ किंवा कोणत्याही क्षेत्राचे भौगोलिक स्थान, वीज पुरवठ्याचे स्वरूप आणि ज्या उद्देशासाठी पुरवठा हवा असेल तो उद्देश, यांच्या आधारे करील.

८८.२ वेगवेगळ्या वर्गवारीतील ग्राहकांकरिता किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठीच्या वीज दराचे निश्चितीकरण हे, वीज पुरवठ्याचा सरासरी खर्च ज्याची परिगणना, मागील वर्षांच्या वसूल न केलेल्या महसुली तुटीच्या मर्यादेपर्यंत वसूल करावयाची प्रस्तावित महसुली तुटीसह, विनियम ७८ नुसार निश्चित केलेल्या त्या वर्षांच्या एकूण महसुली गरजेचे संबंधित वर्षातील एकूण विक्रीशी असलेल्या गुणोत्तराच्या आधारे, करण्यात येईल.

८८.३ आयोग, अधिनियमांतील तरतुदींना अनुसरून, वेगवेगळ्या ग्राहक वर्गवारीतील सरासरी वीज पुरवठ्याच्या खर्चाशी संबंधित क्रॉस-सबसिडी हळूहळू कमी करण्याचा प्रयत्न करील.

८८.४ आयोग वीज दर निश्चित करताना वेगवेगळ्या व्होल्टेज पातळीवर होणारा वीज पुरवठ्याचा खर्च आणि ग्राहकांना वीज दर वाढीचा कमीत-कमी धक्का बसावा, या बाबी विचारात घेईल.

## भाग आय : महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राकरिता (एमएसएलडीसी) शुल्क व आकार

## ८९. व्याप्ती—

या भागात समाविष्ट असलेले विनियम हे एमएसएलडीसीने १ एप्रिल २०१६ नंतर आकारावयाच्या करावयाच्या शुल्क व आकारांच्या निश्चितीकरणासाठी लागू राहतील.

## ९०. भांडवल गुंतवणूक योजना—

९०.१ एमएसएलडीसी, संपूर्ण नियंत्रण कालावधीसाठी बहु-वर्षीय एकूण महसुली गरजेचा एक भाग म्हणून, आयोगाने विहित केलेल्या कामकाजविषयक आवश्यकता आणि भारत सरकारच्या विद्युत मंत्रालयाने किंवा कोणत्याही अन्य अशा वैधानिक प्राधिकरणाने राज्य भार प्रेषण केंद्राचे बळकटीकरण आणि रिंग फेन्सिंगशी संबंधित बाबींमध्ये लक्ष घालण्यासाठी गठीत केलेल्या विविध समित्यांच्या शिफारशीच्या आधारावर, नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी सविस्तर भांडवल गुंतवणुकीची योजना, निधी उभारणीची योजना व भौतिक लक्ष्यांक, आयोगाकडे मान्यतेसाठी सादर करील.

९०.२ भांडवल गुंतवणूक योजना गुंतवणूक करण्यासाठीच्या किमान खर्चाच्या योजना असतील आणि त्यामध्ये रु. एक कोटीपेक्षा अधिक रकमेच्या किंवा आयोगाकडून वेळोवेळी ठरवून देण्यात येऊ शकेल अशा अन्य रकमेच्या सर्व भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पांचा समावेश असेल आणि ते आयोग वेळोवेळी ठरवून देईल त्या नमुन्यामध्ये असतील.

९०.३ भांडवली गुंतवणूक योजनेसोबत, प्रस्तावित गुंतवणुकीची गरज दर्शविणारी, विचारात घेतलेले पर्याय, खर्च-लाभ विश्लेषण आणि एमएसएलडीसीच्या शुल्क व आकारांवर परिणाम करू शकणाऱ्या अन्य अशा बाबींची, महिती, तपशील व दस्तावेज, सोबत जोडण्यात येतील.

९०.४ आयोग, प्रस्तावित खर्चाची आवश्यकता आणि एमएसएलडीसीच्या शुल्क व आकारांवर होणारा संभाव्य परिणाम या बाबी विचारात घेऊन, एमएसएलडीसीकडून संपूर्ण नियंत्रण कालावधीसाठी बहु-वर्षीय एकूण महसुली गरजेसह सादर करण्यात आलेली भांडवली गुंतवणूक योजना, विचारात घेईल.

९०.५ एमएसएलडीसी, एकूण महसुली गरजेच्या निश्चितीकरणाच्या याचिकेसह, किंवा मध्यावधी कामगिरीच्या आढाव्यासाठीच्या याचिकेसह, जसे असेल तसे, भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पांची प्रगती दर्शविणारा तपशील, त्यासह आयोगाला अशा प्रगतीचे मूल्यांकन करण्यासाठी आवश्यक असणारी अशी अन्य माहिती, तपशील किंवा दस्तावेज, सादर करील.

## ९१. एलडीसी विकास निधी—

आयोग, त्यास उचित वाटतील अशा प्रयोजनासाठी आणि उत्पन्नाच्या अशा स्रोतांमधून, एमएसएलडीसीला त्यांनी सादर केलेल्या याचिकेवर, एक वेगळा विकास निधी स्थापन करण्यास आणि ठेवण्यास परवानगी देऊ शकेल.

## ९२. एमएसएलडीसीकरिता वार्षिक स्थिर आकार—

एमएसएलडीसीने आकारावयाच्या वार्षिक स्थिर आकारांच्या वसुलीमधून एमएसएलडीसीची नियंत्रण कालावधीतील संबंधित वर्षाकरीता एकूण महसुली गरज भागविता येईल, जी आयोगाने मान्यता दिल्यानुसार वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्नाच्या रकमेने कमी करण्यात येईल. यामध्ये खालील घटक असतील :—

- (ए) संचालन व देखभाल खर्च ;
- (बी) प्रादेशिक भार प्रेषण केंद्र (आरएलडीसी) शुल्क आणि पश्चिम विभाग विद्युत समिती (डब्ल्युआरपीसी) आकार ;
- (सी) घसारा ;
- (डी) कर्ज भांडवलावरील व्याज ;
- (इ) खेळत्या भांडवलावरील व्याज ;
- (एफ) भाग भांडवलावरील परतावा ;
- (जी) निर्माते/पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांना अदा केलेले रिअॅक्टिव्ह ऊर्जा आकार ;
- (एच) आयकर ;



**वजा :**

- (आय) मुक्त प्रवेश आकारांपासून उत्पन्न ;
- (जे) रिअॅक्टिव्ह ऊर्जा आकारांपासूनचे उत्पन्न ;
- (के) वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न :

परंतु असे की, या विनियमांतील **भाग-डी** मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या तरतुदीनुसार एमएसएलडीसीकरिता घसारा, कर्जावरील व्याज आणि भागभांडवलावरील परतावा अनुज्ञेय राहिल :

परंतु आणखी असे की, मागील कालावधीतील उत्पन्न/खर्चाला लेखापरीक्षित लेख्यांवर आधारीत अचूक समायोजनाच्या वेळी, प्रकरण-निहाय तत्वावर, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, आयोगाकडून मान्यता देण्यात येईल :

परंतु असेही की, एमएसएलडीसीने त्यांच्यावरील बंधनांची पूर्तता न केल्यामुळे किंवा नुकसानामुळे, आयोग आणि न्यायालयांच्या आदेशांच्या परिणामस्वरूप, अन्य व्यक्ती/संस्थेला देय असणाऱ्या दंड व भरपाईपोटी द्याव्या लागणाऱ्या रकमांना एकूण महसुली गरजेतून वसूल करण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही :

परंतु असेही की, अशा दंड व नुकसानभरपाईपोटी एमएसएलडीसीकडून अदा केलेल्या किंवा देय असलेल्या रकमांचा, असल्यास, एमएसएलडीसी वेगळा तपशील ठेविल, आणि हा तपशील आयोगास या विनियमांतर्गत दाखल करावयाच्या याचिकेसोबत सादर करील.

**१३. संचालन व देखभाल खर्च—**

१३.१ एमएसएलडीसीकरिता संचालन व देखभाल खर्चाची परिगणना या विनियमानुसार करण्यात येईल.

१३.२ दिनांक ३१ मार्च २०१५ रोजी संपलेल्या तीन वर्षांच्या अचूक समायोजन केलेल्या संचालन व देखभालीवर झालेल्या प्रत्यक्ष खर्चामध्ये कार्यक्षमतेतील वाढ/घटीचा हिस्सा, वाढवून/कमी केल्यानंतर येणाऱ्या सरासरीच्या आधारे संचालन व देखभाल खर्च काढण्यात येतील व त्यामधून संचालन व देखभालीवर झालेले असाधारण खर्च, असल्यास, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, वगळण्यात येतील.

१३.३ अशा संचालन व देखभाल खर्चाची सरासरी ही ३१ मार्च २०१४ रोजी संपलेल्या आर्थिक वर्षातील संचालन व देखभाल खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येईल आणि त्यामध्ये, १ एप्रिल २०१५ रोजी सुरू होणाऱ्या आधारभूत वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्च काढण्यासाठी, ५.७२ % वृद्धी दराने वाढ करण्यात येईल.

१३.४ पुढील प्रत्येक वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्च, आर्थिक वर्ष २०१५-१६ करिता निश्चित केलेला आधारभूत खर्चास, चलन-वाढीचा घटक, भारत सरकारच्या आर्थिक सल्लागार यांच्या कार्यालयानुसार घाऊक किंमत निर्देशांक संख्येवर मागील वर्षात प्रत्यक्ष बिंदू ते बिंदू चलन-वाढ ६० टक्के भारांकनाने आणि भारत सरकारच्या श्रम संस्थेनुसार औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) मागील वर्षात प्रत्यक्ष ग्राहक किंमत निर्देशांक ४० टक्के भारांकनाने, विचारात घेऊन व त्यानंतर त्यातून कार्यक्षमता घटकासाठी १ टक्का कमी करून, वाढविण्यात येऊन, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाकरिता अनुज्ञेय संचालन व देखभाल खर्च काढता येतील :

परंतु असे की, आयोगाकडून वेळोवेळी वेगवेगळा कार्यक्षमता घटक ठरवून देता येईल :

परंतु आणखी असे की, नियंत्रण कालावधीतील वेगवेगळ्या वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्चाचे अचूक समायोजन करताना, चलन-वाढीचा घटक, भारत सरकारच्या आर्थिक सल्लागार यांच्या कार्यालयानुसार घाऊक किंमत निर्देशांक संख्येवर संबंधित वर्षात प्रत्यक्ष बिंदू ते बिंदू चलन-वाढ ६० टक्के भारांकनाने आणि भारत सरकारच्या श्रम संस्थेनुसार औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) संबंधित वर्षात प्रत्यक्ष ग्राहक किंमत निर्देशांक ४० टक्के भारांकनाने व त्यातून कार्यक्षमता घटकासाठी १ टक्का किंवा आयोगाकडून वेळोवेळी ठरवून देण्यात येईल अशा अन्य कोणत्याही मूल्याने कमी करून, विचारात घेण्यात येईल.

**१४. आरएलडीसीचे शुल्क आणि डब्ल्यूआरपीसी आकार—**

१४.१ केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाने वेळोवेळी निर्गमित केलेल्या संबंधित आदेशानुसार, एमएसएलडीसीने देय असलेल्या आरएलडीसीच्या शुल्क व आकारांची वसुली, एमएसएलडीसीला आयोगाने मान्यता दिलेल्या शुल्क व आकारांमधून करण्यास परवानगी देण्यात येईल.

१४.२ डब्ल्यूआरपीसीच्या सचिवालयाला देय असलेल्या डब्ल्यूआरपीसी आकारांची वसुली एमएसएलडीसीला आयोगाने मान्यता दिलेल्या शुल्क व आकारांमधून करण्यास परवानगी देण्यात येईल.

१४.३ एमएसएलडीसीला मध्यावधी आढाव्याच्या किंवा अचूक समायोजनाच्या वेळी अशा आकारांचा भरणा केल्याचा कागदोपत्री पुरावा द्यावा लागेल :

परंतु असे की, मान्यता दिलेले आरएलडीसी शुल्क व आकार आणि डब्ल्यूआरपीसीचे आकार आणि एमएसएलडीसीने प्रत्यक्षात अदा केलेले आकार यांमधील तफावत, लेखापरीक्षित लेख्यांनुसार अचूक समायोजनाच्या वेळी, काळजीपूर्वक छाननीस अधीन राहून आणि आयोगाला उचित वाटतील असे अन्य घटकांसह विचारात घेण्यात येईल.

#### १५. वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्न—

एमएसएलडीसीकरिता शुल्क व आकार निश्चित करताना एमएसएलडीसीला आयोगाने मान्यता दिलेल्या वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्नाची रक्कम एकूण महसुली गरजेतून वजा करण्यात येईल :

परंतु असे की, एमएसएलडीसी त्यांच्या वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्नाच्या अंदाजाचा संपूर्ण तपशील आयोगाकडून ठरवून देण्यात येईल अशा नमुन्यामध्ये आयोगाला सादर करील.

१५.२ वीज दराव्यतिरिक्तच्या उत्पन्नामध्ये खालील घटकांचा समावेश असेल :—

- (ए) भंगार विक्रीपासून मिळणारे उत्पन्न ;
- (बी) गुंतवणुकांपासून मिळणारे उत्पन्न ;
- (सी) पुरवठादार/ठेकेदारांना दिलेल्या अग्रिमावरील व्याज ;
- (डी) कर्मचारी निवासस्थानांच्या भाड्यापोटी मिळणारे उत्पन्न ;
- (इ) निविदा दस्तावेजांच्या विक्रीतून मिळणारे उत्पन्न ;
- (एफ) वीज दराव्यतिरिक्त अन्य कोणतेही उत्पन्न ;

परंतु असे की, एमएसएलडीसीच्या भागभांडवलावरील परताव्यापासून केलेल्या गुंतवणुकीतून प्राप्त झालेले व्याज वीज दरा व्यतिरिक्तच्या उत्पन्नात समाविष्ट करण्यात येणार नाही.

#### १६. एमएसएलडीसी आकारांची वाटणी—

१६.१ पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांनी देय असलेल्या एमएसएलडीसी आकारांची परिगणना खालील सूत्रांनुसार करण्यात येईल :—

$$AFC(u)_{(t)} = AFC_{(t)} \times \left( [Base\ TCR(u)]_{(t)} / \sum_{i=1}^n [Base\ TCR(u)]_{(t)} \right)$$

जेथे,

$AFC(u)_{(t)}$  = वार्षिक कालावधीकरिता  $(t)$  लाभधारकांमध्ये विभागणी करावयाचे एमएसएलडीसी आकार ;

$AFC(t)$  = वार्षिक कालावधीकरिता  $(t)$  लाभधारकांमध्ये विभागणी करावयाचे एकूण एमएसएलडीसी आकार ;

$$Base\ TCR\ (u) = [CPD(u)_{(t)} + NCPD(u)_{(t)}] / 2$$

जेथे

बेस पारेषण क्षमता हक्क, हे प्रत्येक लाभधारकाचे  $(u)$  वार्षिक कालावधीतील  $(t)$  बेस पारेषण क्षमता हक्क दाखवितात.

$CPD(u)_{(t)}$  = वार्षिक कालावधीकरिता  $(t)$  लाभधारकाच्या एकाच वेळी असलेल्या (कोइन्सिडंट) सर्वोच्च मागणीची सरासरी :

$NCPD(u)_{(t)}$  = वार्षिक कालावधीकरिता  $(t)$  लाभधारकाच्या एकाच वेळी नसलेल्या (नॉन-कोइन्सिडंट) सर्वोच्च मागणीची सरासरी :

परंतु असे की, मुक्त प्रवेश ग्राहकांसाठी बेस पारेषण क्षमता हक्कांच्या परिगणनेसाठी सरासरी मासिक सीपीडी आणि एनसीपीडी च्या ऐवजी संपूर्ण दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश ग्राहकांसाठी वाटप केलेली क्षमता, त्यातून अंशतः दीर्घ-कालिन उपयोगकर्ते वगळून, विचारात घेण्यात येईल.

९६.२ एका वर्षासाठी मान्यता दिलेल्या एमएसएलडीसी आकारांची वर्षाच्या १२ महिन्यांमध्ये समान विभागणी करण्यात येईल आणि एमएसएलडीसीकडून एमएसएलडीसी आकारांची प्रति मेगावॉट प्रति महिना परिगणना खालीलप्रमाणे करण्यात येईल :—

मासिक एमएसएलडीसी आकार (रु./मेगावॉट/महिना)

$$= [AFC(u)_{(t)} \div \sum_{i=1}^n = 1 [Base TCR(u)_{(t)}] \div 12$$

९६.३ मुक्त प्रवेश ग्राहकांना, विनियम ९६.१ आणि ९६.३ मध्ये समाविष्ट असलेले मुक्त प्रवेश ग्राहक वगळून, संबंधित देयक कालावधीतील ज्या कालावधीकरिता मुक्त प्रवेश मंजूर करण्यात आला असेल त्या कालावधीकरिता एमएसएलडीसी आकारांचा भरणा करण्यास ते यथा-प्रमाणात जबाबदार राहतील.

९६.४ या विनियमांनुसार आयोगाकडून आकारांना मान्यता मिळेपर्यंत १ एप्रिल २०१६ पासून सुरू होणाऱ्या कालावधीसाठी आयोगाने मान्यता दिलेल्या आणि ३१ मार्च २०१६ रोजी लागू असलेल्या वीज दराने एमएसएलडीसीकडून वसूल करावयाच्या आकारांची देयक आकारणी चालू ठेवण्यात येईल.

#### ९७. एमएसएलडीसीने आकारावयाचे शुल्क—

९७.१ आयोगाने वेळोवेळी मान्यता दिल्यानुसार एमएसएलडीसी खालील शुल्क वसूल करील :—

- (ए) राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेशी जोडलेल्या सर्व उपयोगकर्त्यांकडून प्रति जोडणीकरिता नोंदणी किंवा जोडणी शुल्क ;
- (बी) राज्यांतर्गत अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश व्यवहारांसाठी प्रति दिवशी शेड्युलिंग शुल्क ;
- (सी) डे-अहेड तत्वावर एमएसएलडीसी कडून अंतिम शेड्युल तयार करण्यात आल्यानंतर या शेड्युलमधील प्रत्येक सुधारणेसाठीचे किंवा राज्य ग्रिड संहितेच्या आवश्यकतांप्रमाणे शेड्युल सादर न करण्यासाठीचे री-शेड्युलिंग शुल्क ;
- (डी) अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशांच्या अर्जांचे प्रक्रिया शुल्क ;
- (इ) आयोगाने वेळोवेळी मान्यता दिलेले कोणतेही अन्य शुल्क.

९७.२ अशा शुल्कापासून मिळणारा महसूल, तो एलडीसी विकास निधीचा भाग बनत नसेल तर, पुढील वर्षांमध्ये वार्षिक स्थिर आकारांच्या समायोजनासाठी विचारात घेण्यात येईल.

#### ९८. देयक तयार करणे व आकारांचा भरणा—

९८.१ मागील महिन्यातील एमएसएलडीसी आकारांसाठी महिन्याच्या पहिल्या कामाच्या दिवशी एमएसएलडीसी प्रत्येक दीर्घ-कालिन लाभधारक आणि मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश ग्राहकाला एमएसएलडीसी आकारांचे मासिक देयक पाठवील.

९८.२ एमएसएलडीसी आकारांसाठीचे मासिक देयक दीर्घ-कालिन लाभधारक आणि मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश ग्राहकांकडून देयक प्राप्त झाल्यापासून तीस दिवसांच्या आत देय राहिल.

#### भाग-जे : राज्य शासनाने सबसिडी देणे बाबत

#### ९९. राज्य शासनाने सबसिडी मंजूर करण्याची पद्धत—

९९.१ राज्य शासनास कोणत्याही ग्राहकास किंवा ग्राहकांच्या वर्गवारीस आयोगाने निश्चित केलेल्या वीज दरात कोणतीही सबसिडी द्यावयाची असेल तर राज्य शासन, आयोगाला पूर्व-सूचना देऊन, सबसिडी दिल्याने बाधित होणाऱ्या वितरण परवानाधारकास/व्यक्तीस भरपाईची रक्कम या विनियमांत विहित केलेल्या पद्धतीनुसार, आगाऊ अदा करील.

९९.२ राज्य शासनाने सबसिडी द्यावयाची ठरविलेली रक्कम राज्य शासनाकडून अनुदानाच्या स्वरूपात देण्यात येईल.

९९.३ राज्य शासनाने वितरण परवानाधारकाची एकूण गरज असलेली सबसिडीची रक्कम ज्या प्रमाणात अदा केली असेल त्या प्रमाणात सबसिडीची रक्कम पात्र ग्राहकांच्या वीज देयकात जमा करण्यात येईल :

परंतु असे की, चुकीच्या अंदाजामुळे किंवा अन्य कोणत्याही कारणामुळे सबसिडी प्रत्यक्ष देण्यात जर काही तूट आली तर ही तूट ग्राहकांच्या देयकात स्पष्टपणे दाखविण्यात येईल आणि ती, जोपर्यंत कमी होत नाही तोपर्यंत किंवा संपेपर्यंत, संबंधित पात्र ग्राहकांमध्ये यथा-प्रमाणात विभागण्यात येईल.

१९.४ वितरण परवानाधारक ग्राहकांच्या देयकात खालील तपशील स्पष्टपणे दाखवेल :—

- (ए) आयोगाने निश्चित केलेला वीज दर ;
- (बी) राज्य शासनाच्या सबसिडीची रक्कम, त्याचा दर व कालावधी ;
- (सी) निव्वळ देय रक्कम.

#### भाग के : संकीर्ण

##### १००. कार्य-प्रणाली निर्देश—

या विनियमांची अंमलबजावणी करण्यासाठी, अधिनियमातील तरतुदींच्या अधीन राहून, आयोग, वेळोवेळी, कार्य-प्रणाली निर्देश निर्गमित करू शकेल.

##### १०१. दुरुस्ती करण्याचे अधिकार—

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

##### १०२. अडचणी दूर करण्याचे अधिकार—

या विनियमांतील तरतुदींची अंमलबजावणी करताना जर कोणतीही अडचण आली तर, आयोग, साधारण किंवा विशिष्ट आदेशाने, अडचण दूर करण्यासाठी त्यास आवश्यक वाटेल अशा, अधिनियमातील तरतुदींशी विसंगत नसणाऱ्या, तरतुदी करू शकेल.

जोडपत्र - १  
घसाऱ्याची अनुसूची

	मत्तांचा तपशील	घसारा (सरळ रेघा पद्धतीने) %
ए.	पूर्णपणे मालकीची असलेली जागा	-
बी.	भाडेपट्ट्यावर (लीजवर) घेतलेली जागा	-
(ए)	जागेतील गुंतवणुकीसाठी	३.३४%
(बी)	जागा साफ करण्याच्या खर्चासाठी	३.३४%
(सी)	जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत रिझर्वायरसाठी जागा	३.३४%
सी.	नवीन खरेदी केलेल्या मालमत्ता :	
(ए)	विद्युत निर्मिती केंद्रातील प्लँटच्या पायासह प्लँट व मशिनरी	
	(एक) जल-विद्युत	५.२८%
	(दोन) बाष्प-विद्युत	५.२८%
	एन एच आर एस आणि वाया जाणारी उष्णता परत मिळविणारे बॉयलर्स/प्लँट्स	
	(तीन) डिझेल-विद्युत आणि गॅस प्लँट्स	५.२८%
(बी)	कुलिंग टॉवर्स आणि सर्कुलेंटिंग पाण्याची यंत्रणा	५.२८%
(सी)	जल-विद्युत यंत्रणेचा भाग असलेली खालील कामांसह जलशक्तीवर चालणारी कामे :-	
	(एक) धरणे, स्पिल-वेज, विअर्स, कालवे, रिइनफोर्सड कॉन्क्रीट फ्ल्युम्स अँड सिफोन्स	५.२८%
	(दोन) रि-इनफोर्सड कॉन्क्रीट पाइपलाइन्स अँड सर्ज टँन्क्स, स्टील पाइपलाइन्स, स्लुइस गेट्स, स्टील सर्ज (टँन्क्स) हायड्रॉलिक कंट्रोल वॉल्व्हज अँड अदर हायड्रॉलिक वर्क्स	५.२८%
डी.	कायम स्वरूपाची स्थापत्य व बांधकाम अभियांत्रिकी कामे	
	(एक) कार्यालये आणि शो-रूम्स	३.३४%
	(दोन) औष्णिक-विद्युत निर्मिती प्लँट्स असलेली	३.३४%
	(तीन) जल-विद्युत निर्मिती प्लँट्स असलेली	३.३४%
	(चार) लाकडी बांधकामांसारखी तात्पुरती कामे	१००%
	(पाच) कच्च्या रस्त्यांशिवाय अन्य रस्ते	३.३४%
	(सहा) इतर	३.३४%
इ.	ट्रान्सफॉर्मर्स, ट्रान्सफॉर्मर (किसॉक्स) उप-केंद्रांतील साहित्य व इतर स्थिर साधने (प्लँटच्या पायासह)	
	(एक) १०० किलो व्होल्ट ऑपिअर्स आणि त्या वरील क्षमतेचे ट्रान्सफॉर्मर्स (पायासह)	५.२८%
	(दोन) इतर	५.२८%
एफ.	केबल जोडण्यांसह स्विच-गिअर्स	५.२८%
जी.	वीज निरोधक	
	(एक) स्टेशन टाइप	५.२८%
	(दोन) पोल टाइप	५.२८%
	(तीन) सिन्क्रोनस कंडेन्सर	५.२८%

## घसाऱ्याची अनुसूची—समाप्त

	मत्तांचा तपशील		घसारा (सरळ रेषा पद्धतीने) %
एच.	बॅटरीज		५.२८%
	(एक)	अंडरग्राऊंड केबल्स इन्क्लुडिंग जॉईंट बॉक्सेस अँड डिस्काउंटेड बॉक्सेस	५.२८%
	(दोन)	केबल डक्ट सिस्टीम	५.२८%
आय.	ओव्हरहेड लाइन्स इन्क्लुडिंग सपोर्ट्स		-
	(एक)	लाइन्स ऑन फॅब्रिकेटेड स्टील ऑपरेंटिंग अँट नॉमिनल व्होल्टेज हायर दॅन ६६ केव्ही	५.२८%
	(दोन)	लाइन्स ऑन स्टील सपोर्ट ऑपरेंटिंग अँट नॉमिनल व्होल्टेज हायर दॅन १३.२ किलोव्होल्ट्स बट नॉट एक्सिडिंग ६६ किलोव्होल्ट्स	५.२८%
	(तीन)	लाइन्स ऑन स्टील ऑर रि-इन्फोर्सड कॉन्क्रिट सपोर्ट्स	५.२८
	(चार)	लाइन्स ऑन ट्रीटेड वुड सपोर्ट्स	५.२८%
जे.	मीटर्स		५.२८%
के.	स्वयं-चलित (सेल्फ प्रोपेल्ड) वाहने		९.५०%
एल.	वातानुकुलिन प्लँट		
	(एक)	स्थिर	५.२८%
	(दोन)	सहज हाताने नेता येण्याजोगा (पोर्टेबल)	९.५०%
एम.			
	(एक)	कार्यालयीन फर्निचर आणि फिटिंग्स	६.३३%
	(दोन)	कार्यालयीन साधन-सामग्री	६.३३%
	(तीन)	फिटिंग्स आणि साधनांसह अंतर्गत वायरिंग	६.३३%
	(चार)	रस्त्यांवरील दिव्यांची फिटिंग्स	५.२८%
एन.	भाड्यावर दिलेली साधने		
	(एक)	मोटर्स शिवाय अन्य साधने	९.५०%
	(दोन)	मोटर्स	६.३३%
ओ.	संदेशवहन-साधने		
	(एक)	रेडिओ आणि उच्च वारंवारता वाहक यंत्रणा	६.३३%
	(दोन)	दूरध्वनी वाहिन्या व दूरध्वनी	६.३३%
	(तीन)	फायबर ऑप्टिक	६.३३%
पी.	आय.टी. साधने		१५.००%
क्यू	सॉफ्टवेअर		३०.००%
आर.	वर समाविष्ट नसलेली अन्य कोणतीही मत्ता		५.२८%

जोडपत्र - २

एका महिन्यासाठी पारेषण यंत्रणा उपलब्धतेची परिगणना करण्याची कार्यपद्धती

१. एका कॅलेंडर महिन्यातील पारेषण यंत्रणेच्या उपलब्धतेची परिगणना संबंधित पारेषण परवानाधारकाकडून प्रत्येक एसी आणि एचव्हीडीसी पारेषण यंत्रणेकरिता वेगवेगळी करण्यात येईल आणि एमएसएलडीसीकडून प्रमाणित करण्यात येईल. पारेषण यंत्रणा उपलब्धतेच्या परिगणनेच्या प्रयोजनाकरिता :-

(एक) एसी पारेषण वाहिन्या : प्रत्येक एसी पारेषण वाहिनीचे सर्कीट एक भाग म्हणून विचारात घेण्यात येईल.

(दोन) आंतर-जोडणी ट्रान्सफॉर्मर्स (आयसीटी) : प्रत्येक आयसीटी बँक (श्री सिंगल फेज ट्रान्सफॉर्मर एकत्र) एक भाग बनेल.

(तीन) स्टॅटिक व्हीएआर कॉम्पेनसेटर (एसव्हीसी) : एसव्हीसी ट्रान्सफॉर्मरसह एसव्हीसी मिळून एक भाग बनेल. तथापि, ५० टक्के क्रेडीट इण्डक्टीव्ह आणि ५० टक्के कॅपॅसिटीव्ह रेटिंगला देण्यात येईल.

(चार) बस रिअॅक्टर्स/स्विचेबल लाईन रिअॅक्टर्स : प्रत्येक बस रिअॅक्टर्स/स्विचेबल लाईन रिअॅक्टर्सला एक भाग म्हणून विचारात घेण्यात येईल.

(पाच) एचव्हीडीसी बाय-पोल लिक्स : एचव्हीडीसी लिंकचा प्रत्येक पोल त्यासह त्याच्या दोन्ही टोकांचे संलग्न उपकरण एक भाग म्हणून विचारात घेण्यात येईल.

(सहा) एचव्हीडीसी बँक-टू-बँक स्टेशन : एचव्हीडीसी बँक-टू-बँक स्टेशनचा प्रत्येक गट एक भाग म्हणून विचारात घेण्यात येईल. जर संलग्न एसी वाहिनी (एचव्हीडीसी बँक-टू-बँक स्टेशनच्या माध्यमातून आंतर-प्रादेशिक विजेच्या हस्तांतरणासाठी आवश्यक) उपलब्ध नसेल तर, एचव्हीडीसी बँक-टू-बँक स्टेशन गट देखील अनुपलब्ध म्हणून विचारात घेण्यात येईल.

२. पारेषण यंत्रणेच्या एसी आणि एचव्हीडीसी भागाच्या उपलब्धतेची परिगणना खालीलप्रमाणे करण्यात येईल :-

एसी यंत्रणेसाठी उपलब्धता %

$$= \frac{o \times AV_o + p \times AV_p + q \times AV_q + r \times AV_r}{o + p + q + r} \times 100$$

एचव्हीडीसी यंत्रणेसाठी उपलब्धता %

$$= \frac{s \times AV_s + t \times AV_t}{s + t} \times 100$$

जेथे

- o = ए सी वाहिन्यांची एकूण संख्या ;  
 AV<sub>o</sub> = ए सी वाहिन्यांच्या o संख्येची उपलब्धता ;  
 p = बस रिअॅक्टर्स/स्विचेबल वाहिनी रिअॅक्टर्सची एकूण संख्या ;  
 AV<sub>p</sub> = बस रिअॅक्टर्स/स्विचेबल वाहिनी रिअॅक्टर्सची p संख्येची उपलब्धता ;  
 q = आय सी टी ची एकूण संख्या ;  
 AV<sub>q</sub> = आय सी टी च्या q संख्येची उपलब्धता ;  
 r = एसव्हीसीची एकूण संख्या ;  
 AV<sub>r</sub> = एसव्हीसीच्या r संख्येची उपलब्धता ;  
 s = एचव्हीडीसी खांबांची एकूण संख्या ;  
 AV<sub>s</sub> = एचव्हीडीसी खांबांच्या s संख्येची उपलब्धता ;  
 t = एचव्हीडीसी बँक-टू-बँक स्टेशन ब्लॉकची एकूण संख्या ;  
 AV<sub>t</sub> = एचव्हीडीसी बँक-टू-बँक स्टेशन ब्लॉकच्या t संख्येची उपलब्धता ;

३. पारेषण भागाच्या प्रत्येक वर्गवारीसाठी भारांकित घटक (गुणक) खालीलप्रमाणे राहिल :—

(ए) एसी वाहिनीच्या प्रत्येक सर्किटसाठी- सर्ज इम्पीडन्स लोडिंग (एस आय एल) भरपाई न दिलेल्या वाहिनीसाठी  $\times$  सर्किट-किलोमीटर ;

विविध व्होल्टेज पातळ्या आणि कन्डक्टर कॉन्फिगरेशन्ससाठी एस आय एल दर्जा **परिशिष्ट-एक** मध्ये देण्यात आला आहे. तथापि, परिशिष्ट-१ मधील सूचित नसलेल्या विविध व्होल्टेज पातळ्या आणि कन्डक्टर कॉन्फिगरेशन्ससाठी, दीर्घ-कालिन पारेषण ग्राहक/डीआयसी यांना सूचित करून, तांत्रिक बाबींवर आधारीत उचित एसआयएलचा वापर करून, उपलब्धतेची परिगणना करण्यात येईल ;

भरपाई दिलेल्या एसी वाहिनीकरिता, एसआयएल हे महाराष्ट्र राज्य विद्युत समिती (एमएसपीसी)च्या सचिवालयाने, वाहिनीला दिलेली भरपाई विचारात घेऊन, दिलेल्या प्रमाणपत्रानुसार राहिल ;

भरपाई दिलेल्या शंट (Shunt) वाहिनीकरिता, रिअॅक्टर्सच्या ठिकाणानुसार एसआयएलचे घटीत मूल्य घेण्यात येईल. तसेच सेरीज भरपाईच्या वाहिन्यांच्या बाबतीत, भरपाईच्या टक्केवारीनुसार उच्च एसआयएल घेण्यात येईल ;

(बी) प्रत्येक एचव्हीडीसी खांबा करिता- प्रमाणित मेगावॅट क्षमता  $\times$  सर्किट किलोमीटर ;

(सी) प्रत्येक आयसीटी बँककरिता - प्रमाणित एम व्ही ए क्षमता ;

(डी) एस व्ही सी करिता – प्रमाणित एम व्ही ए आर क्षमता (इंडक्डिव्ह आणि केपॅसिटीटीव्ह) ;

(इ) बस रिअॅक्टर/ स्विचेबल लाईम रिअॅक्टर्स करिता - प्रमाणित एम व्ही ए आर क्षमता ;

(एफ) दोन प्रांतिक ग्रिडसला जोडणारे एचव्हीडीसी बँक टु बँक स्टेशन - प्रत्येक ब्लॉकची प्रमाणित मेगावॅट क्षमता ;

४. पारेषण भागाच्या प्रत्येक वर्गवारीच्या उपलब्धतेची परिगणना, भारांकित घटक (गुणक), त्या वर्गवारीतील प्रत्येक भागासाठी विचाराधीन असलेले एकूण तास आणि उपलब्ध नसलेले तास, यांच्या आधारे करण्यात येईल. पारेषण भागाच्या प्रत्येक वर्गवारीच्या उपलब्धतेची परिगणना करण्यासाठीचे सूत्र **परिशिष्ट-दोन** मध्ये दिल्यानुसार आहे.

५. दुरुस्तीच्या कामासाठी खालील कारणांमुळे बंद असलेले पारेषण भाग उपलब्ध असल्याचे मानण्यात येईल :—

(एक) दुसऱ्या पारेषण योजनेच्या पारेषण भागांच्या देखभालीसाठी किंवा बांधकामासाठी बंद ठेवलेला कालावधी. जर दुसरी पारेषण योजना पारेषण परवानाधारकाची असेल तर एमएसएलडीसी, कामाचे स्वरूप लक्षात घेऊन, त्यास वाजवी वाटेल इतका हा मानीव उपलब्धता कालावधी, मर्यादित करू शकेल ;

(दोन) जास्त व्होल्टेज झाले असल्यास ते मर्यादित राखण्यासाठी पारेषण वाहिनी बंद करणे आणि एमएसएलडीसीच्या निर्देशाप्रमाणे स्वीच रिअॅक्टर्स हाताने बंद करणे.

६. पारेषणाच्या भागांची दुरुस्तीसाठी बंद असण्याची वेळ, खालील परिस्थितीत, विचाराधीन कालावधीकरिता, भागाच्या असलेल्या एकूण वेळेतून वगळण्यात येईल :—

(एक) पारेषण परवानाधारकाच्या नियंत्रणा बाहेर असलेल्या दैवी प्रकोप किंवा दैवी आपत्तीच्या घटनांमुळे पारेषणाचे भाग दुरुस्तीकरिता बंद असणे. तथापि, त्या भागाचे दुरुस्तीकरिता बंद ठेवणे डिझाईनच्या अपयशामुळे नसून ते वरील घटनांमुळे होते, याबाबत एमएसएलडीसीची खात्री पटविण्याची जबाबदारी ही पारेषण परवानाधारकाची राहिल. पारेषणाचे भाग पूर्ववत सुरू करण्यासाठी वाजवी कालावधी विचारात घेण्यात येईल आणि पारेषण परवानाधारकाने भाग पुर्ववत सुरू करण्यासाठी वाजवी कालावधीपेक्षा घेतलेल्या कोणत्याही जादा कालावधीचा संबंध, हा पारेषण परवानाधारकाशी जोडण्यात येईल. ईआरएस (इमर्जन्सी रिस्टोरेशन सिस्टीम) द्वारा पूर्ववत केलेले सर्किट्स हे उपलब्ध असल्याचे म्हणून विचारात घेण्यात येईल ;

(दोन) पारेषण परवानाधारकाशी संबंध जोडता येणार नाही अशा ग्रिडमधील घटनेमुळे/अडथळांमुळे उद्भवलेला दुरुस्तीसाठी बंदचा कालावधी, उदा. अन्य एजन्सीच्या मालकीच्या असलेल्या उप-केंद्रांतील किंवा बे मधील दोषांमुळे पारेषण परवानाधारकाचे पारेषणाचे भाग दुरुस्तीकरिता बंद ठेवणे, ग्रिडमधील अडथळांमुळे वाहिन्या, आयसीटीज, एचव्हीडीसी इ. खंडीत होणे. तथापि, ग्रिडमधील घटना/अडथळांनंतर यंत्रणा पूर्व स्थितीत आणत असताना जर, आरएलडीसीकडून सूचना प्राप्त झाल्यानंतर वाजवी वेळेत भाग पूर्वस्थितीत आणण्यात आला नाही तर, आरएलडीसीकडून पूर्व स्थितीत आणावयाच्या सूचना प्राप्त झाल्यानंतर तो भाग, दुरुस्तीसाठी बंद असण्याच्या कालावधीत उपलब्ध नाही, म्हणून विचारात घेण्यात येईल.



परिशिष्ट - एक

एसी वाहिन्यांचे सर्ज इम्पिडन्स लोडिंग (एसआयएल)

अनु. क्र.	वाहिनीचे व्होल्टेज (केव्ही)	कण्डक्टरचे कॉन्फ्युगरेशन	एस आय एल (मेगावॉट)
१	७६५	Quad Bersimis	२२५०
२	४००	Quad Bersimis	६९१
३	४००	Twin Moose	५१५
४	४००	Twin AAAC	४२५
५	४००	Quad Zebra	६४७
६	४००	Quad AAAC	६४६
७	४००	Triple Snowbird	६०५
८	४००	ACKC(500/26)	५५६
९	४००	Twin ACAR	५५७
१०	२२०	Twin Zebra	१७५
११	२२०	Single Zebra	१३२
१२	१३२	Single Panther	५०
१३	६६	Single Dog	१०

## परिशिष्ट - दोन

## पारेषण भागाच्या प्रत्येक वर्गवारीच्या उपलब्धतेच्या परिगणनेसाठी सूत्र

$$AV_o(\text{Availability of } o \text{ no. of AC lines}) = \frac{\sum_{i=1}^o \frac{W_i(T_i - T_{NAi})}{T_i}}{\sum_{i=1}^o W_i}$$

$$AV_s(\text{Availability of } s \text{ no. of HVDC pole}) = \frac{\sum_{j=1}^s \frac{W_j(T_j - T_{NAj})}{T_j}}{\sum_{j=1}^s W_j}$$

$$AV_q(\text{Availability of } q \text{ no. of ICTs}) = \frac{\sum_{k=1}^q \frac{W_k(T_k - T_{NAk})}{T_k}}{\sum_{k=1}^q W_k}$$

$$AV_r(\text{Availability of } r \text{ no. of SVCs}) = \frac{\left[ \sum_{l=1}^r \frac{0.5 W_{il}(T_{il} - T_{NAil})}{T_{il}} + \sum_{l=1}^r \frac{0.5 W_{cl}(T_{cl} - T_{ACl})}{T_{cl}} \right]}{\left[ \sum_{l=1}^r 0.5 W_{il} + \sum_{l=1}^r 0.5 W_{cl} \right]}$$

$$AV_p(\text{Availability of } p \text{ no. of Switched Bus reactors}) = \frac{\sum_{m=1}^p \frac{W_m(T_m - T_{NA m})}{T_m}}{\sum_{m=1}^p W_m}$$

$$AV_t(\text{Availability of } t \text{ no. of HVDC Back-to-back Blocks}) = \frac{\sum_{n=1}^t \frac{W_n(T_n - T_{NA n})}{T_n}}{\sum_{n=1}^t W_n}$$

Where	$W_i$	=	Weightage factor for $i^{\text{th}}$ transmission line
	$W_j$	=	Weightage factor for $j^{\text{th}}$ HVDC pole
	$W_k$	=	Weightage factor for $k^{\text{th}}$ ICT
	$W_{il} & W_{cl}$	=	Weightage factors for inductive & capacitive operation of $l^{\text{th}}$ SVC
	$W_m$	=	Weightage factor for $m^{\text{th}}$ bus reactor
	$W_n$	=	Weightage factor for $n^{\text{th}}$ HVDC back to back block.

$T_i, T_j, T_k, T_{il}, T_{cl}, T_m \& T_n$  = The total hours of  $i^{\text{th}}$  AC line,  $j^{\text{th}}$  HVDC pole,  $k^{\text{th}}$  ICT,  $l^{\text{th}}$  SVC (Inductive Operation),  $l^{\text{th}}$  SVC (Capacitive Operation),  $m^{\text{th}}$  Switched Bus Reactor &  $n^{\text{th}}$  HVDC back-to-back block during the period under consideration (excluding time period for outages not attributable to Transmission Licensee for reasons given in Para 6 of the procedure)

$T_{NAi}, T_{NAj}, T_{NAk} =$   
 $T_{NAm}$

The non-availability hours (excluding the time period for  $T_{NAi}, T_{NAj}$ , outages not attributable to transmission Licensee taken as  $T_{NAn}$ , deemed availability as per Para 5 of the procedure) for  $i^{th}$  AC line,  $j^{th}$  HVDC pole,  $k^{th}$  ICT,  $l^{th}$  SVC (Inductive Operation),  $l^{th}$  SVC (Capacitive Operation),  $m^{th}$  Switched Bus Reactor and  $n^{th}$  HVDC back-to-back block.

अश्वनी कुमार,

सचिव,

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग.

मुंबई,  
दिनांक ८ डिसेंबर २०१५.

**MAHARASHTRA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION**  
(MULTI YEAR TARIFF) REGULATIONS, 2015

ELECTRICITY ACT, 2003.

No.MERC/Legal/2015/1084.—In exercise of the powers conferred by clause (h), (i), (j), (l), (m), (o), (y), (zd), (ze), (zf), (zg), (zh) and (zp) of sub-section (2) of Section 181 read with the proviso to sub-section (1) of Section 36, sub-clause (ii) of clause (d) of sub-section (2) of Section 39, second proviso to sub-clause (ii) of clause (d) of sub-section (2) of Section 39, sub-clause (ii) of clause (c) of Section 40, second proviso to sub-clause (ii) of clause (c) of Section 40, first proviso to Section 41, first proviso to Section 51, Section 61, sub-sections (2) and (5) of Section 62, sub-sections (1) and (3) of Section 64, Section 65 and clause (b) of sub-section (1) of Section 86 of the Electricity Act, 2003 (36 of 2003) and all other powers enabling it in that behalf, the Maharashtra Electricity Regulatory Commission hereby makes the following Regulations. These Regulations supersede the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2011.

**1. Short title, extent, applicability and commencement—**

1.1 These Regulations may be called the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2015.

1.2 These Regulations shall extend to the whole of the State of Maharashtra.

1.3 These Regulations shall be applicable to existing and future Generation Companies, Transmission Licensees, Distribution Licensees, Maharashtra State Load Despatch Centre (MSLDC), and their successors for determination of Aggregate Revenue Requirement, Tariff, and Fees and Charges of MSLDC in all matters covered under these Regulations from April 1st 2016 upto March 31st 2020.

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

Provided that for all purposes, including review matters pertaining to the period till March 31st, 2016, the issues relating to determination of Aggregate Revenue Requirement and Tariff shall be governed by the provisions of the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions of Tariff) Regulations, 2005 or Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2011, including amendments thereto, as may be applicable.

**2. Definitions—**

2.1 In these Regulations, unless the context otherwise requires—

(1) “**Accounting Statement**” means for each Year, the following statements, namely :—

(i) balance sheet, prepared in accordance with the format prescribed by the Commission from time to time, with reference to each licensed or regulated business separately, duly certified by the statutory auditors ;

(ii) profit and loss account, prepared in accordance with the format prescribed by the Commission from time to time, with reference to each licensed or regulated business separately, duly certified by the statutory auditors ;

(iii) cash flow statement, prepared in accordance with the format prescribed by the Commission from time to time, with reference to each licensed or regulated business separately, duly certified by the statutory auditors ;

(iv) balance sheet, prepared in accordance with the form contained in the Companies Act, 1956 or Companies Act, 2013, as applicable ;

(v) profit and loss account, complying with the requirements contained in the Companies Act, 1956 or Companies Act, 2013, as applicable ;

(vi) cash flow statement, prepared in accordance with the applicable Accounting Standards of the Institute of Chartered Accountants of India ;

(vii) report of the statutory auditors ;

(viii) reconciliation statement, duly certified by the statutory auditors, showing the reconciliation between the total expenses, revenue, assets and liabilities, of the entity as a Company and the expenses, revenue, assets and liabilities, separately for each business regulated by the Commission and unregulated business operations ;

(ix) cost records prescribed by the Central Government under the Companies Act, 1956 or Companies Act, 2013, as applicable ;

together with notes thereto, and such other supporting statements and information as the Commission may direct :

Provided that separate Accounting Statements shall be prepared and submitted to the Commission for each licensed Business in accordance with the Licence conditions, and for each regulated Business :

Provided further that, in case separate Accounting Statements are not submitted for each licensed Business in accordance with the Licence conditions and for each regulated Business for the Financial Year (FY) 2016-17 onwards, the Petitions filed by the Generating Company or Licensee or MSLDC, may be rejected by the Commission after giving the Petitioner a reasonable opportunity of being heard :

Provided also that the Generating Company or Licensee or MSLDC shall submit the Statutory Auditor's comments, observations and notes to Accounts, alongwith the Accounting Statements, and a summary of the key issues highlighted by the Statutory Auditor and the steps taken to address them :

Provided also that, in respect of a Local Authority engaged in the business of distribution of electricity, the Accounting Statement shall mean the items mentioned above as prepared and maintained in accordance with the relevant statutes applicable to such Local Authority :

Provided also that till the MSLDC remains a part of it, separate books of accounts for MSLDC shall be maintained by the Maharashtra State Electricity Transmission Company Limited and shall be audited and certified by the statutory auditor.

(2) “**Act**” means the Electricity Act, 2003 (36 of 2003), as amended from time to time.

(3) “**Aggregate Revenue Requirement**” means the revenue requirement comprising allowable expenses and return on capital pertaining to the Generating Company, Transmission Licensee or Distribution Licensee or MSLDC, to be recovered through Tariff or Fees and Charges in accordance with these Regulations.

(4) “**Allocation Statement**” means, for each Year, a statement in respect of each of the Other Businesses of the Generating Company or Transmission Licensee or Distribution Licensee undertaken for optimum utilisation of its assets, showing the amounts of any revenue, cost, asset, liability, reserve or provision, etc., which has been charged from or to each such Other Business together with a description of the basis of that charge ; or determined by apportionment or allocation between different Businesses of the Generating Company or Licensee, together with a description of the basis of the apportionment or allocation :

Provided that, for the purposes of these Regulations, the licensed Business of a Distribution Licensee for its area of supply would be bifurcated into Distribution Wires Business and Retail Supply Business :

Provided further that such allocation statement in respect of a Generating Station owned and/or maintained and/or operated by a Distribution Licensee shall be prepared such as to enable Tariff determination, stage-wise, Unit-wise and/or for the entire Generating Station.

(5) “**Allotted Capacity**” shall have the same meaning as in the Regulations of the Commission governing Transmission Open Access or Distribution Open Access, as may be applicable.

(6) “**Auditor**” means an auditor appointed by the Generating Company or Licensee or MSLDC qualified for such appointment in accordance with the relevant provisions of the Companies Act.

(7) “**Auxiliary Energy Consumption**” in relation to a period, in case of a generating Station or Unit, means the quantum of energy consumed by its auxiliary equipment, such as equipment used for operating plant and machinery, including switchyard of the generating Station and the transformer losses within the generating Station, and shall be expressed as a percentage of the sum of gross energy generated at the generator terminals of all the Units of the Generating Station :

Provided that it shall not include energy consumed for supply of power by the generating Station to its housing colony and other facilities, and for construction works at the generating Station ;

(8) (a) “**Availability**” in relation to a thermal Generating Station/Unit for any period means the average of the daily average declared capacities as certified by MSLDC for all the days during that period, expressed as a percentage of the installed capacity of the Generating Station/Unit minus the normative auxiliary consumption in Megawatts (MW), as specified in these Regulations, and shall be computed in accordance with the following formula :—

$$\text{Availability} = 100 \times \frac{\sum_{i=1}^N DC_i}{\{N \times IC \times (1 - AUX_n)\}} \%$$

where - N = number of time blocks in the given period.

DC = Average Declared Capacity in MW for the i<sup>th</sup> time block in such period.

IC = Installed Capacity of the Generating Station/Unit in MW.

AUX = Normative Auxiliary Consumption in MW, expressed as a percentage of gross generation ;

(b) “**Availability**” in relation to a transmission system for a given period means the time in hours during that period for which the transmission system is capable of transmitting electricity at its rated voltage, expressed in percentage of total hours in the given period, and shall be computed as provided in **Annexure-II** to these Regulations ;

(9) “**Balancing and Settlement Code**” means such Code as may be stipulated by the Commission, or by the MSLDC with the approval of the Commission, for the balancing of energy accounts and settlement of differences among the users of the grid in the State of Maharashtra ;

(10) “**Base Rate**” shall mean the Base Rate of the State Bank of India as declared from time to time ;

(11) “**Beneficiary**” shall mean—

(a) in relation to a Generating Station, the purchaser of electricity generated at such Station whose Tariff is determined under these Regulations ;

(b) in relation to a Transmission Licensee, the Transmission System Users ;

(c) in relation to the Distribution Wires Business, the Generating Companies connected to the distribution system and consumers ;

(d) in relation to the Retail Supply Business, the consumers ;

(e) in relation to the MSLDC, the Distribution Licensees and Open Access consumers who utilise the *Intra-State* Transmission system for transmission of electricity and / or utilise the distribution system of a Licensee in the State for wheeling of electricity and / or avail the services of the MSLDC relating to scheduling and real-time grid operations, State energy accounting, operation of pool account, etc.

(12) “**Block**” in relation to a combined cycle thermal Generating Station includes combustion turbine – generators, associated waste heat recovery boilers, connected steam turbine – generators and auxiliaries.

(13) “**Bulk Power Transmission Agreement**” means an executed Agreement that contains the terms and conditions under which a Transmission System User is entitled to access to an *intra-State* transmission system of a Transmission Licensee.

(14) “**Change in Law**” means occurrence of any of the following events :—

- (a) enactment, bringing into effect or promulgation of any new Indian law ; or
- (b) adoption, amendment, modification, repeal or re-enactment of any existing Indian law ; or
- (c) change in interpretation or application of any Indian law by a competent court, Tribunal or Indian Governmental Instrumentality, which is the final authority under law for such interpretation or application ; or
- (d) change of any condition or covenant by any competent statutory authority in relation to any consent or clearances or approval or Licence available or obtained for the Project ; or
- (e) coming into force or change in any bilateral or multilateral agreement or treaty between the Government of India and any other Sovereign Government having implications for the generating Station or the transmission system regulated under these Regulations ; or
- (f) any change in taxes or duties, or introduction of any taxes or duties levied by the Central or any State Government.

(15) “**Charges**” means payments to be collected by the Generating Company or Licensee or MSLDC for the services rendered by it.

(16) “**Coincident Peak Demand**” means the demand as measured at G-T interface for the Distribution Licensee occurring at the time of system peak demand for the State.

(17) “**Commission**” means the Maharashtra Electricity Regulatory Commission.

(18) “**Conduct of Business Regulations**” means the Regulations of the Commission governing its Conduct of Business.

(19) “**Contracted Capacity**” means the capacity in MW contracted by a long-term Transmission System User as part of its long-term power procurement plan through a power purchase agreement or arrangement, and shall be equivalent to the deemed Transmission Capacity Right of a Transmission System User as specified under the Regulations of the Commission governing Transmission Open Access.

(20) “**Control Period**” means the period comprising four Years from April 1st, 2016 to March 31st, 2020, and as may be extended by the Commission.

(21) “**Cut-off Date**” means the 31st March of the Year ending after two Years of the Year of start of commercial operation of a Project and, in case a Project is declared to be under commercial operation in the last quarter of a year, shall mean the 31st March of the Year ending after three Years of the Year of start of such commercial operation.

(22) “**Day**” means the 24 hour period starting at 0000 hour.

(23) “**Date of Commercial Operation**” or “**COD**” means :—

(a) in case of a generating Unit or block of a thermal generating Station, the date declared by the Generating Company after demonstrating the maximum continuous rating (MCR) or the installed capacity (IC) through a successful trial run after notice to the Beneficiaries, if any ; and, in case of the generating Station as a whole, the date of commercial operation of the last generating Unit or block of the generating Station :

Provided that, where arrangements have been entered into with Beneficiaries for purchasing power from the generating Station, the trial run shall commence after seven days notice by the Generating Company to the Beneficiaries, and scheduling shall commence from 0000 hour after completion of the trial run :

Provided further that the Generating Company shall certify that the generating Station meets the technical standards specified by the Central Electricity Authority and the State Grid Code ;

(b) in case of a generating Unit of a hydel generating Station, including pumped storage hydel generating Station, the date declared by the Generating Company from 0000 hour, and in relation to the generating Station as a whole, the date declared by the Generating Company after demonstrating peaking capability corresponding to the installed capacity of the generating Station through a successful trial run :

Provided that, where arrangements have been entered into with Beneficiaries for purchasing power from a generating Station, the scheduling process for a Unit of the generating Station or demonstration of peaking capability corresponding to installed capacity of the generating Station through a successful trial run shall commence after seven days notice by the Generating Company to the Beneficiaries and scheduling shall commence from 0000 hour after completion of the trial run :

Provided further that the Generating Company shall certify that the generating Station meets the technical standards specified by the Central Electricity Authority and the State Grid Code :

Provided also that, in case a hydel generating Station with pondage or storage is not able to demonstrate peaking capability corresponding to the installed capacity for the reason of insufficient reservoir or pond level, the date of commercial operation of the last Unit of the generating Station shall be considered as the date of commercial operation of the generating Station as a whole, and it will be mandatory for such hydel generating Station to demonstrate peaking capability equivalent to installed capacity of the generating Unit or the generating Station as and when such reservoir or pond level is achieved :

Provided also that, if a run-of-river hydel generating Station or a generating Unit thereof is declared under commercial operation during lean inflows period when the water inflow is insufficient for such demonstration of peaking capability, such hydel generating Station or generating Unit shall demonstrate peaking capability equivalent to installed capacity as and when sufficient water inflow is available ;

(c) in case of a transmission system, the date declared by the Transmission Licensee from 0000 hour of which an element of the transmission system is in regular service after successful trial operation for transmitting electricity and communication signal :

Provided that, in case a transmission system or an element thereof is prevented from regular service for reasons not attributable to the Transmission Licensee or its suppliers or contractors but on account of the delay in commissioning of the concerned generating Station or the upstream or downstream transmission system or distribution system, the Transmission Licensee may seek approval of the Commission of the date of commercial operation of such transmission system or an element thereof :

Provided further that, in case of an existing Transmission Licensee, such request may be included as part of its Multi Year Tariff (MYT) Petition or Mid-Term Review Petition or True-up Petition to be filed under these Regulations.

(24) **“De-capitalisation”** means the reduction in Gross Fixed Assets corresponding to the removal of assets as approved by the Commission.

(25) **“Declared Capacity”** means, in relation to a generating Station, the capability to deliver ex-bus electricity in MW declared by such generating Station in respect of any time-block of the day as defined in the State Grid Code or whole of the day, taking into account the availability of fuel or water, and subject to further qualification in the relevant Regulation.

(26) **“Deemed Distribution Licensee”** means a person deemed to be a Distribution Licensee under Section 14 of the Act.

(27) **“Design Energy”** in relation to a hydel power Generating Station means the quantum of energy, which could be generated in a 90 per cent dependable year with 95 per cent installed capacity of the Generating Station.

(28) **“Distribution Business”** means the Business of operating and maintaining a distribution system for supplying electricity in the area of supply of a Distribution Licensee.

(29) **“Distribution Licensee”** means a Licensee authorised to operate and maintain a distribution system for supplying electricity to consumers in its area of supply.

(30) **“Distribution Wires Business”** means the Business of operating and maintaining a distribution system for wheeling of electricity in the area of supply of a Distribution Licensee.



(31) **“Detailed Project Report Scheme”** (or **“DPR Scheme”**) means a capital expenditure Scheme with projected capital cost exceeding the limits specified in these Regulations, for which the Generating Company or Licensee or MSLDC is required to obtain prior in-principle approval by submitting a Detailed Project Report (DPR) in accordance with the Guidelines of the Commission for In-Principle Clearance of proposed Investment Schemes.

(32) **“Expected Revenue from Tariff and Charges”** means the revenue estimated to accrue to the Generating Company or Transmission Licensee or Distribution Licensee from the Regulated Business at the prevailing level of Tariff and Charges.

(33) **“Existing Generating Unit/Station”** means a Generating Unit or Station declared as under commercial operation prior to April 1, 2016.

(34) **“Event”** means an unscheduled or unplanned occurrence in the intra-State transmission system, including faults, incidents and breakdowns.

(35) **“Extended Life”** means the life of a generating Station or Unit thereof or of a transmission system or element thereof beyond the period of Useful Life, as may be approved by the Commission on a case to case basis.

(36) **“Fees”** means the payments to be collected by the MSLDC for services rendered on account of registration, membership or any other account as determined by the Commission.

(37) **“Force Majeure Event”** means, with respect to any party, any event or circumstance, or combination of events or circumstances, which is not within the reasonable control of, and is not due to an act of omission or commission of that party and which, by the exercise of reasonable care and diligence, could not have been prevented ; and, without limiting the generality of the foregoing, shall include the following events or circumstances :—

(a) acts of God, including but not limited to lightning, storm, action of the elements, earthquakes, flood, torrential rains, drought and natural disaster ;

(b) strikes and industrial disturbances having a State-wide or extensive impact in the area of supply of a Licensee, but excluding strikes and industrial disturbances in the Licensee’s own organisation ;

(c) acts of war, invasion, armed conflict or act of foreign enemy, insurrections, riots, revolution, terrorist or military action ;

(d) unavoidable accident, including but not limited to fire, explosion, radioactive contamination and toxic chemical contamination ;

(e) any shutdown or interruption of the grid, which is required or directed by the concerned Load Despatch Centre.

(38) **“Generation Business”** means the Business of production of electricity from a Generating Station for the purpose of (i) giving supply to any premises or enabling supply to be so given, or (ii) for the purpose of supply of electricity to any Distribution Licensee in accordance with the Act and the rules and regulations made thereunder, or (iii) subject to the Regulations made under sub-section (2) of Section 42 of the Act, supply of electricity to any consumer.

(39) **“Generating Company”** means any company or body corporate or association or body of individuals, whether incorporated or not, or artificial juridical person, which owns or operates or maintains a generating Station.

(40) **“Generating Station”** (or **“Station”**) means a Station or a Unit thereof for generating electricity, including any building and plant with step-up transformer, switch-gear, switch yard, cables or other appurtenant equipment used for that purpose and the site thereof ; a site intended to be used for a generating Station, and any building used for housing the operating staff of a generating Station, and where electricity is generated by water-power, includes penstocks, head and tail works, main and regulating reservoirs, dams and other hydraulic works, but does not include any sub-Station.

(41) **“Gross Calorific Value”** (or **“GCV”**) in relation to a thermal Generating Station means the heat produced in kilocalories (kcal) by complete combustion of one kilogram (kg) of solid fuel or one litre of liquid fuel or one standard cubic metre of gaseous fuel, as the case may be.

(42) **“Gross Station Heat Rate”** means the heat energy input in kcal required to generate one kilo Watt hour (kWh) of electrical energy at generator terminals.

(43) **“High Tension”** (or **“HT”**) means all voltages defined as “high” or “extra high” voltage under the applicable Rules and Regulations as specified by the Central Electricity Authority.

(44) **“Thermal Generating Station”** means a generating Station or a Unit thereof that generates electricity using fossil fuels such as coal, lignite, gas, liquid fuel or combination of these as its primary source of energy.

(45) **“Indian Governmental Instrumentality”** means the Government of India, State Government and any Ministry or Department or Board or Agency or regulatory or quasi-judicial authority controlled by Government of India or the Government of the State where the Project is located.

(46) **“Infirm power”** means electricity injected into the grid prior to the commercial operation of a Unit or Block of the Generating Station.

(47) **“Installed Capacity”** means the summation of the name plate capacities of all the Units of the Generating Station or the capacity of the Generating Station (reckoned at the generator terminals).

(48) **“Intra-State Transmission System”** (or **“InSTS”**) means any system for conveyance of electricity by transmission lines within the area of the State of Maharashtra, and includes all transmission lines, sub-stations and associated equipment of Transmission Licensees in the State :

Provided that the definition of point of separation between a transmission system and distribution system and between a Generating Station and transmission system shall be guided by the Regulations notified by the Central Electricity Authority under clause (b) of Section 73 of the Act.

(49) **“Licensee”** for the purpose of these Regulations shall mean a Transmission Licensee or Distribution Licensee, as the case may be, duly authorised by the Commission.

(50) **“Market operation function”** means the functions of scheduling, despatch, data acquisition, energy accounting and deviation settlement, transmission loss calculation and apportionment, operation of pool account and congestion charge account, administering ancillary services, information dissemination and any other functions assigned to the MSLDC by the Act or Regulations or Orders.

(51) **“Maximum Continuous Rating”** (or **“MCR”**) in relation to a Unit of a thermal Generating Station means the maximum continuous output at the generator terminals, guaranteed by the manufacturer at rated parameters ; and, in relation to a Block of a combined cycle thermal Generating Station, means the maximum continuous output at the generator terminals, guaranteed by the manufacturer with water or steam injection (if applicable) and corrected to 50 Hz grid frequency and specified site conditions.

(52) **“New Generating Unit/Station”** means a Generating Unit or Station declared under commercial operation on or after April 1st, 2016.

(53) **“Ninety (90) % Dependable Year”** shall mean the year in which the annual energy generation has the probability of being equal to or in excess of 90% of the expected period of operation of the Plant.

(54) **“Non-Coincident Peak demand”** means the peak demand as measured at G-T interface for a Distribution Licensee during a period, which may or may not occur at the time of system peak demand in the State as a whole.

(55) “**Non-DPR Scheme**” means a capital expenditure Scheme with projected capital cost within the limits specified in these Regulations, for which the Generating Company or Licensee or MSLDC is not required to obtain prior in-principle approval of the Commission.

(56) “**Non-Tariff Income**” means the income relating to the regulated Business other than from Tariff, excluding any income from Other Business and, in case of the Retail Supply Business of a Distribution Licensee, excluding income from receipts on account of cross-subsidy surcharge and additional surcharge and Other Business.

(57) “**Normative Annual Plant Availability Factor**” (or “**NAPAF**”), in relation to a hydel Generating Station, means the Availability Factor specified in Regulation 46 for hydel Generating Stations.

(58) “**Officer**” means an officer of the Commission.

(59) “**Operation and Maintenance expenses**” (or “**O and M expenses**”) in respect of a Generating Company means the expenditure incurred on operation and maintenance of the Generating Station or Unit of a Generating Company, or part thereof, and includes the expenditure on manpower, repairs, spares, consumables, insurance and overheads, but excludes fuel expenses ; and, in respect of a Licensee, means the expenditure incurred on operation and maintenance by a Transmission Licensee or Distribution Licensee, or part thereof, and includes the expenditure on manpower, repairs, spares, consumables, insurance and overheads.

(60) “**Original Project Cost**” means the capital expenditure incurred by a Generating Company or Transmission Licensee within the original scope of the Project, up to the cut-off date as admitted by the Commission .

(61) “**Petitioner**” means a Generating Company or Transmission Licensee or Distribution Licensee or MSLDC, who has filed a Petition for determination of Tariff or Fees and Charges or for True up or for Mid-term Review in accordance with the Act and these Regulations, and includes a Generating Company or Transmission Licensee or Distribution Licensee or MSLDC whose Tariff or Fees and Charges is the subject of a review by the Commission on a *suo-motu* basis or as part of a Truing-up exercise or Mid-term Review.

(62) “**Plant Availability Factor**” (or “**PAF**”), in relation to a hydel Generating Station for any period, means the average of the daily declared capacities (DCs) for all the days as certified by the MSLDC during that period, expressed as a percentage of the installed capacity in MW, reduced by the normative auxiliary energy consumption.

(63) “**Plant Load Factor**” (or “**PLF**”), in relation to a thermal Generating Station for a given period, means the total sent-out energy corresponding to actual generation during such period, expressed as a percentage of sent-out energy corresponding to installed capacity in that period, and shall be computed in accordance with the following formula :—

$$\text{Plant Load Factor (\%)} = 100 \times \sum_{i=1}^N AG_i / \{N \times IC \times (1 - AUX_n)\} \%$$

where - N = number of time blocks in the given period

AG = Actual Generation in MW for the i<sup>th</sup> time block in such period

IC = Installed Capacity of the Generating Station in MW

AUX = Normative Auxiliary Consumption in MW, expressed as a percentage of gross generation.

(64) “**Pool Account**” means the accounts for payments relating to Unscheduled Interchanges (‘UI Account’) applicable under the Inter-State Availability Based Tariff (ABT) mechanism or Intra-State ABT Settlement Charges as identified under the Intra-State ABT mechanism operating in the State, or Reactive Energy Exchanges (Reactive Energy Account) or any other such Accounts, which may be operated by the MSLDC in accordance with the Regulations or directions of the Commission.

(65) “**Project**” means a Generating Station or the transmission system, as the case may be and, in case of a hydel Generating Station, includes all components of the generating facility such as penstocks, head and tail works, main and regulating reservoirs dams and other hydraulic works, intake water conductor system, power Generating Station and generating units, as apportioned to power generation.

(66) “**Prudence Check**” means the scrutiny of reasonableness of expenditure incurred or proposed to be incurred, financing plan, use of efficient technology, cost and time over-run and such other factors as may be considered appropriate by the Commission for determination of Aggregate Revenue Requirement and Tariff or Fees and Charges.

(67) “**Pumped Storage Hydel Generating Station**” means a hydel station which generates power through energy stored in the form of water energy, pumped from a lower elevation reservoir to a higher elevation reservoir.

(68) “**Rated Voltage**” means the voltage at which the transmission system is designed to operate or such lower voltage at which the line is charged, for the time being, in consultation with Transmission System Users.

(69) “**Retail Supply Business**” means the Business of sale of electricity by a Distribution Licensee to its consumers in accordance with the terms of its Licence.

(70) “**Run-of-river Generating Station**” means a hydel Generating Station, which does not have upstream pondage.

(71) “**Run-of-river Generating Station with pondage**” means a hydel Generating Station with sufficient pondage for meeting the diurnal variation of power demand.

(72) “**Small Gas Turbine Generating Station**” means and includes open cycle gas turbine or combined cycle Generating Stations with gas turbines in the capacity range of 50 MW. or below.

(73) “**Storage-type Power Station**” means a hydel power Generating Station associated with large storage capacity to enable variation in generation of electricity according to demand.

(74) “**State Grid Code**” means the Code specified by the Commission under clause (h) of sub-section (1) of section 86 of the Act.

(75) “**Transmission System**” means a line or a group of lines with or without associated sub-Station, and includes equipment associated with transmission lines and sub-stations.

(76) “**Transmission Capacity Rights**” means the right of a Transmission System User to transfer power in MW, under normal circumstances, between such points of injection and drawal as may be set out in the Bulk Power Transmission Agreement.

(77) “**Transmission Licensee**” means a Licensee authorised by the Commission to establish or operate transmission lines under section 14 of the Act.

(78) “**Transmission System User**” for the purpose of these Regulations means the Distribution Licensees and long-term Open Access Users, but excludes partial Open Access Users.

(79) “**Unit**” in relation to a thermal Generating Station (other than combined cycle thermal Generating Station) means steam generator, turbine-generator and auxiliaries or, in relation to a combined cycle thermal Generating Station, means turbine-generator and auxiliaries ; and, in relation to a hydel Generating Station, means turbine-generator and its auxiliaries.

(80) “**Useful Life**” in relation to a Unit of a Generating Station, transmission system and distribution system from the date of commercial operation shall mean the following, namely :—

- |  |     |            |
|--|-----|------------|
| (i) Coal/Lignite based thermal generating Station :    | . . | 25 years ; |
| (ii) Gas/Liquid fuel based thermal Generating Station: | . . | 25 years ; |

(iii) Hydel Generating Station including Pumped Storage	
Hydel Generating Station :	.. 35 years ;
(iv) AC and DC Sub-station :	.. 25 years ;
(v) Gas Insulated Sub-station :	.. 25 years ;
(vi) Transmission line (including HVAC and HVDC) :	.. 35 years ;
(vii) Distribution line :	.. 35 years ;
(viii) Communication System :	.. 15 years :

Provided that the useful life for AC and DC Sub-stations and Gas Insulated Sub-station for which notice inviting tender is floated on or after 1st April 2016 shall be considered as 35 years :

Provided further that the extension of life of the projects beyond the completion of their useful life shall be decided by the Commission.

(81) **“Year”** means a financial year (‘FY’).

(82) **“Z-factor Charge”** is the charge allowed to a Generation Company, Transmission Licensee and Distribution Licensee on account of uncontrollable factors, *viz.*, fuel surcharge adjustment and cost pertaining to identified uncontrollable factors as specified in these Regulations.

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

### 3. Scope of Regulations—

3.1 The Commission shall determine the Aggregate Revenue Requirement, Tariff and Fees and Charges, including terms and conditions thereof, in accordance with these Regulations for all matters for which the Commission has jurisdiction under the Act, including the following :—

- (i) For supply of electricity by a Generating Company, except from Renewable Sources of energy, to a Distribution Licensee ;
- (ii) For Intra-State transmission of electricity ;
- (iii) For use of intervening transmission facilities ;
- (iv) For Wheeling of electricity ;
- (v) For Retail supply of electricity ;
- (vi) For MSLDC, in terms of Fees and Charges ;

(vii) For Surcharge in addition to the charges for wheeling under the first proviso to sub-section (2) of section 42 of the Act, in accordance with the Regulations of the Commission governing Distribution Open Access and Orders issued by the Commission ;

(viii) For Additional surcharge on the charges for wheeling under sub-section (4) of Section 42 of the Act, in accordance with the Regulations of the Commission governing Distribution Open Access and Orders of the Commission :

Provided that the Commission shall determine such Tariff and Fees and Charges, having regard to the terms and conditions contained in **Parts E, F, G, H and I** of these Regulations, as may be applicable.

3.2 Notwithstanding anything contained in these Regulations, the Commission shall adopt the Tariff if such Tariff has been determined through a transparent process of bidding in accordance with the guidelines issued by the Central Government under section 63 of the Act :

Provided that the Petitioner shall provide such information as the Commission may require to satisfy itself that the guidelines issued by the Central Government have been duly followed.

**PART A : GENERAL PRINCIPLES****4. Multi-Year Tariff Framework—**

4.1 The Commission shall determine the Tariff and Fees and Charges for matters covered under clauses (i), (ii), (iii), (iv), (v), (vi), (vii), and (viii) of Regulation 3.1, under a Multi-Year Tariff framework with effect from April 1, 2016.

4.2 The Multi-Year Tariff framework shall be based on the following elements, for computation of Aggregate Revenue Requirement and expected revenue from Tariff and Charges for Generating Companies, Transmission Licensees, Distribution Wires Business, Retail Supply Business, and Fees and Charges of MSLDC:—

(i) A Multi-Year Tariff Petition comprising the forecast of Aggregate Revenue Requirement, expected revenue from existing Tariff or Fees and Charges in case of MSLDC, expected revenue gap, and proposed Tariff or Fees and Charges for each year of the Control Period, shall be submitted by the Generating Company or Licensee or MSLDC :

Provided that the Distribution Licensee shall propose the category-wise Tariffs for each year of the Control Period :

Provided further that the performance parameters whose trajectories have been specified in these Regulations shall form the basis of projection for the Aggregate Revenue Requirement for the entire Control Period ;

(ii) Determination of the Aggregate Revenue Requirement and Tariff or Fees and Charges for Generating Companies, Transmission Licensees, Distribution Wires Business, Retail Supply Business, and MSLDC by the Commission for each year of the Control Period, at the start of the Control Period :

Provided that the Commission shall also approve the sharing proportion amongst the Transmission System Users of the MSLDC Fees and Charges for the Control Period ;

(iii) Petition for Mid-term Review of operational and financial performance *vis-à-vis* the approved forecast for the first two years of the Control Period ; and revised forecast of Aggregate Revenue Requirement, expected revenue from existing Tariff, expected revenue gap, and proposed category-wise Tariffs for the third and fourth year of the Control Period, shall be submitted by the Generating Company or Licensee or MSLDC ;

(iv) True-up for the first year of the Control Period based on audited accounts and provisional true-up for the second year of the Control Period of operational and financial performance *vis-à-vis* the approved forecast for the respective years shall be submitted by the Generating Company or Licensee or MSLDC along with its Petition for Mid-term Review ;

(v) Determination of the revised Aggregate Revenue Requirement and Tariff or Fees and Charges for Generating Companies, Transmission Licensees, Distribution Wires Business, Retail Supply Business, and MSLDC by the Commission for the third and fourth year of the Control Period based on the Mid-term Review ;

(vi) True-up for the first year of the Control Period, provisional true-up for the second year of the Control Period of operational and financial performance *vis-à-vis* the approved forecast for the respective years, and categorization of variation in performance as those caused by factors within the control of the Petitioner (controllable factors) and by factors beyond its control (uncontrollable factors) by the Commission, along with the Mid-term Review ;

(vii) The mechanism for pass-through of approved gains or losses on account of uncontrollable factors as specified by the Commission in these Regulations ;

(viii) The mechanism for sharing of approved gains or losses arising out of controllable factors as specified by the Commission in these Regulations.

**5. Petitions to be filed in the Control Period—**

5.1 The Petitions to be filed in the Control Period under these Regulations are as under :—

(a) Multi-Year Tariff Petition shall be filed by January 15, 2016, comprising :—

(i) Truing-up for FY 2014-15 to be carried out under the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2011 :

Provided that the Commission may, if it considers appropriate, carry out the Truing-up for years prior to FY 2014-15 under the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2011, along with the Truing-up for FY 2014-15, in case such Truing-up is yet to be completed ;

(ii) Provisional Truing-up for FY 2015-16 to be carried out under the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2011 ;

(iii) Aggregate Revenue Requirement for each year of the Control Period under these Regulations ;

(iv) Revenue from the sale of power at existing Tariffs and charges and projected revenue gap for each year of the Control Period under these Regulations ;

(v) Proposed category-wise Tariff or Fees and Charges for each year of the Control Period under these Regulations.

(b) Mid-Term Review Petition shall be filed by November 30, 2017, comprising:—

(i) Truing-up for FY 2015-16 to be carried out under the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2011 ;

(ii) Truing-up for FY 2016-17 to be carried out under the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2015 ;

(iii) Provisional Truing-up for FY 2017-18 to be carried out under the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2015 ;

(iv) Revised forecast of Aggregate Revenue Requirement, expected revenue from existing Tariff and charges, expected revenue gap and proposed category-wise Tariff for the third and fourth year of the Control Period ;

(c) True-up Petition for the second and third year of the Control Period shall be filed by November 30th, 2019, comprising :—

(i) Truing-up for FY 2017-18 to be carried out under the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2015 ;

(ii) Truing-up for FY 2018-19 to be carried out under the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2015 ;

(iii) Provisional Truing-up for FY 2019-20 to be carried out under the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2015:

Provided that, in case of a Deemed Distribution Licensee whose tariff is yet to be determined by the Commission till March 31, 2016, the Commission may relax the timelines for submission of the Multi-Year Tariff Petition, Mid-term Review Petition and Truing-up Petitions, in case such specific relaxation is sought by such Distribution Licensee:

Provided further that such Deemed Distribution Licensee may be permitted to first file a Petition for approval of a ceiling or other provisional tariff in its area of supply, followed by a Petition for approval of Power Purchase Agreement or arrangement, after which the Multi-Year Tariff Petition may be filed :

Provided also that a Petition may be filed at any time during the Control Period in case of variation in uncontrollable factors that may result in sudden, steep, and sustained increase in tariff.

5.2 The Petitioner shall submit separate audited Accounting Statements along with the Petition for determination of Tariff or Fees and Charges and Truing-up under these Regulations :

Provided that, in case complete accounting segregation has not been done between the Distribution Wires Business and Retail Supply Business of a Distribution Licensee, its Aggregate Revenue Requirement shall be apportioned between the Distribution Wires Business and Retail Supply Business in accordance with the Allocation Matrix specified in **Part G** of these Regulations.

5.3 Incumbent Distribution Licensees shall have the option of filing separate Petitions under these Regulations for an area in respect of which the Commission has issued multiple Distribution Licences :

Provided that each such separate Petition shall contain all necessary details of expenses, revenue, assets, liabilities, capitalisation, and category-wise tariff to enable the Commission to determine the Aggregate Revenue Requirement and Tariff for each separate area for which it has been filed ;

Provided further that such expenses, revenue, assets, liabilities, and capitalisation considered for each such area shall be excluded while submitting the Petition for the remaining area of supply ;

Provided also that the Distribution Licensee shall submit the reconciliation statement for expenses, revenue, assets, liabilities, and capitalisation between the entity as a whole and each such separate area of supply for which the Distribution Licensee has filed a separate Petition.

## 6. Multi-Year Tariff Petition

6.1 The Multi-Year Tariff Petition shall include a forecast of Aggregate Revenue Requirement and expected revenue from Tariff for each year of the Control Period in the manner specified in these Regulations, and be accompanied by applicable fees.

6.2 The forecast of Aggregate Revenue Requirement may be based on assumptions relating to the behaviour of individual variables during the Control Period, including category-wise sales and demand projections, power procurement plan, capital investment plan, financing plan and physical targets, in accordance with guidelines and formats as may be prescribed by the Commission.

6.3 The capital investment plan shall show, separately, on-going projects that will spill over into the Control Period, and new projects (with justification) that will commence in the Control Period but may be completed within or beyond it, for which relevant technical and commercial details shall be provided.

6.4 The Distribution Licensee shall project the realistic power purchase requirement from all Generating Stations considered for power purchase based on the Merit Order Despatch principles, the Renewable Purchase Obligation (RPO) specified by the Commission under the relevant Regulations, and the target set, if any, for Energy Efficiency (EE) and Demand Side Management (DSM) schemes :

Provided that Merit Order Despatch principles shall not apply to purchase of power from Renewable Energy sources up to the RPO specified by the Commission.

6.5 The forecast of expected revenue from Tariff and charges shall be based on the following :—

(a) In the case of a Generating Company, estimates of quantum of electricity to be generated by each Unit/Station for each year of the Control Period ;

(b) In the case of a Transmission Licensee, estimate of Aggregate Revenue Requirement or estimates of transmission capacity allocated to Transmission System Users, as appropriate, for each year of the Control Period ;

(c) In the case of a Distribution Licensee, estimates of quantum of electricity to be supplied to consumers and wheeled on behalf of Distribution System Users for each year of the Control Period:

Provided that the Distribution Licensee shall submit relevant details of category-wise sales separately for each Distribution Franchisee area, including the Input Energy and the Input Rate ;

(d) Prevailing Tariff as on the date of filing of the Petition.

6.6 Based on the forecast of Aggregate Revenue Requirement and expected revenue from Tariff and charges, the Generating Company or Distribution Licensee or MSLDC shall submit the proposed Tariff or Fees and Charges, category-wise if applicable, for each year of the Control Period, that would meet the gap, if any, in the Aggregate Revenue Requirement, including unrecovered revenue gaps of previous years to the extent proposed to be recovered.



6.7 Full details supporting the forecast shall be provided, including but not limited to details of past performance, proposed initiatives for achieving efficiency or productivity gains, technical studies, contractual arrangements and secondary research, to enable the Commission to assess the reasonableness of the forecast.

6.8 On receipt of the Petition, the Commission shall either—

- (a) issue an Order approving the Aggregate Revenue Requirement and Tariff for the Control Period, subject to such modifications and conditions as it may stipulate ; or
- reject the Petition for reasons to be recorded in writing, after giving the Petitioner a reasonable opportunity of being heard.

## 7. Specific trajectory for certain variables—

The Commission, while approving the Multi-Year Tariff Petition, may stipulate a trajectory for certain variables, including but not limited to transmission losses, distribution losses, collection efficiency, and payment efficiency.

## 8. Mid-term Review—

8.1 The Generating Company or Licensee or MSLDC shall file a Petition for Mid-term Review and Truing-up of the Aggregate Revenue Requirement and Revenue for the Years 2015-16 and 2016-17, and provisional Truing-up for the Year 2017-18, by November 30, 2017:

Provided that the Petition shall include information in such form as may be stipulated by the Commission, together with the Accounting Statements, extracts of books of account and such other details, including Cost Accounting Reports or extracts thereof, as it may require to assess the reasons for and extent of any difference in operational and financial performance from the approved forecast of Aggregate Revenue Requirement and expected revenue from Tariff and charges.

8.2 The scope of the Mid-term Performance Review shall be a comparison of the actual operational and financial performance *vis-à-vis* the approved forecast for the first two years of the Control Period ; and revised forecast of Aggregate Revenue Requirement, expected revenue from existing Tariff, expected revenue gap, and proposed category-wise Tariffs for the third and fourth year of the Control Period.

8.3 Upon completion of the Review under Regulation 8.2, the Commission shall attribute any variations or expected variations in performance, for variables specified under Regulation 9, to factors within the control of the Petitioner (controllable factors) or to factors beyond its control (uncontrollable factors) :

Provided that any variations or expected variations in performance, for variables other than those specified under Regulation 9.1, shall not ordinarily be reviewed by the Commission during the Control Period and shall be attributed entirely to controllable factors :

Provided further that, where the Petitioner believes, for any variable not specified under Regulation 9.1, that there is a material variation or expected variation in performance for any year on account of uncontrollable factors, it may apply to the Commission for inclusion of such variable.

8.4 Upon completion of the Mid-term Review, the Commission shall pass an order recording :—

(a) the approved aggregate gain or loss to the Generating Company or Licensee or MSLDC on account of controllable factors for the Years 2015-16 and 2016-17 and provisional Truing-up for the Year 2017-18, and the amount of such gains or such losses that may be shared in accordance with Regulation 11 ;

(b) the approved aggregate gain or loss to the Generating Company or Licensee or MSLDC on account of uncontrollable factors for the Years 2015-16 and 2016-17, and provisional Truing-up for the Year 2017-18, and the amount of such gains or such losses that were not recovered during the respective years and which may be shared in accordance with Regulation 10 ;

(c) the approved modifications to the Aggregate Revenue Requirement and Tariffs or Fees and Charges for the remainder of the Control Period.

## 9. Controllable and uncontrollable factors—

9.1 The “uncontrollable factors” shall comprise the following factors, which were beyond the control of, and could not be mitigated by the Petitioner, as determined by the Commission :

- (a) Force Majeure events ;
- (b) Change in law ;
- (c) Variation in fuel cost on account of variation in price of primary and/or secondary fuel prices ;
- (d) Variation in sales ;
- (e) Variation in the cost of power purchase due to variation in the rate of power purchase from approved sources, subject to clauses in the power purchase agreement or arrangement approved by the Commission ;
- (f) Variation in market interest rates for long-term loan ; and
- (g) Variation in freight rates.

9.2 Variations or expected variations in the performance of the Petitioner, which may be attributed by the Commission to controllable factors include, but are not limited to the following :—

- (a) Variations in capitalisation on account of time or cost overruns or inefficiencies in the implementation of a capital expenditure Scheme not attributable to an approved change in its scope, change in statutory levies or force majeure events ;
- (b) Variation in Interest and Finance Charges, Return on Equity, and Depreciation on account of variation in capitalisation as specified in clause (a) above ;
- (c) Variation in technical and commercial losses ;
- (d) Variation in performance parameters ;
- (e) Variation in amount of interest on working capital ;
- (f) Variation in operation and maintenance expenses ;
- (g) Variation in Coal transit losses.

## 10. Mechanism for pass-through of gains or losses on account of uncontrollable factors—

10.1 The aggregate gain or loss to a Generating Company on account of variation in cost of fuel from the sources considered in the Tariff Order, including blending ratio of coal procured from different sources, shall be passed through as an adjustment in its Energy Charges on a monthly basis, as specified in Regulation 48.6.

10.2 The aggregate gain or loss to a Distribution Licensee on account of variation in cost of fuel and power purchase, covered under Regulation 9.1, shall be passed through under the Fuel Adjustment Charge (FAC) component of the Z-factor Charge ( $Z_{FAC}$ ), as an adjustment in its Tariff on a monthly basis, as specified in these Regulations and as may be determined in orders of the Commission passed under these Regulations, and shall be subject to ex-post facto approval by the Commission on a quarterly basis :

Provided that the  $Z_{FAC}$  for the first month of the first year of the Control Period shall require the prior approval of the Commission, based on prudence check ;

Provided further that the Distribution Licensee shall submit, in the stipulated formats, details of the variation between expenses incurred and those approved by the Commission, and the detailed computations and supporting documents as may be required for verification by the Commission for the first month of the first year of the Control Period, for prior approval of  $Z_{FAC}$  :

Provided also that the Distribution Licensee shall submit the details of variation in fuel costs relating to power generated from own generation Stations and cost of power procured for the first month of the first year of the Control Period, after completion of the first month.

10.3 The  $Z_{FAC}$  component shall be applicable to the entire sales of a Distribution Licensee without any exemption to any consumer.

10.4 The  $Z_{FAC}$  component shall be computed and charged on the basis of actual variation in cost of fuel and power purchase relating to power procured during any month subsequent to such costs being incurred, in accordance with these Regulations, and shall not be computed on the basis of estimated or expected variations in fuel costs.

10.5 After approval by the Commission of the  $Z_{FAC}$  for the first month of the first year of the Control Period, the Distribution Licensee shall submit such details, in the stipulated formats, of the variation between expenses incurred and the figures approved, and the detailed computations and supporting documents as may be required for verification by the Commission for the subsequent months of the Control Period for post-facto approval of  $Z_{FAC}$ :

Provided that the first quarter of the first year of the Control Period shall include the first month of the first year of the Control Period, for which prior approval of  $Z_{FAC}$  is required :

Provided further that the Distribution Licensee shall submit the details of variation in fuel costs relating to power generated from its own generation stations and cost of power procured for the subsequent months of the Control Period on a quarterly basis within 60 days of the close of each quarter, for-post facto approval :

Provided also that the Distribution Licensee shall submit the  $Z_{FAC}$  levied to all consumers for the preceding quarter *vis-a-vis* the  $Z_{FAC}$  recoverable, along with the detailed computations and supporting documents as may be required, for verification by the Commission :

Provided also that the Distribution Licensee shall provide details of the Commission's approval of levy of  $Z_{FAC}$  on its internet website.

10.6 The formula for computation of the FAC component of Z-factor Charge is as follows:--

$$Z_{FAC} \text{ (Rs crore)} = F + C + B,$$

Where,

$Z_{FAC}$  = Z-factor Charge component for FAC ;

F = Change in fuel cost of own generation and cost of power purchase as covered under Regulation 9.1 ;

C = Carrying Cost for any under recovery/over recovery, computed at the Base Rate prevailing at the beginning of the month, plus 150 basis points ;

B = Adjustment factor for over-recovery/under-recovery.

10.7 The calculation for FAC to be charged for the month "n" is as follows :—

$$Z_{FAC\ n} \text{ (Rs crore)} = F_{n-2} + C_{n-2} + B_{n-2},$$

Where,

$F_{n-2}$  = Change in fuel cost of own generation and cost of power purchase for the month "n-2", and shall be computed as

$$F \text{ (Rs. Crore)} = A_{FC,Gen} + A_{FC,PP},$$

Where,

$A_{FC,Gen}$  = Change in fuel cost of own generation, to be computed based on the directives and norms approved by the Commission, including heat rate, auxiliary consumption, etc. ;

$A_{FC,PP}$  = Change in variable and/or fixed cost of power procured from other sources, which would be allowed to the extent it satisfies the criteria prescribed in these Regulations and the prevailing Tariff Order, and subject to applicable norms ;

$C_{n-2}$  = Carrying cost for any under recovery/over recovery for the month "n-2" ;

$$B_{n-2} \text{ (Rs. Crore)} = Z_{FAC\ n-4} - R_{n-2}$$

Where :

$B_{n-2}$  = Adjustment factor for over-recovery / under-recovery for the month "n-2" ;

$Z_{FAC\ n-4}$  =  $Z_{FAC}$  for the month "n-4" ;

$R_{n-2}$  =  $Z_{FAC}$  for the month "n-4" actually recovered in the month "n-2" :

10.8 The total  $Z_{FAC}$  recoverable as per the formula specified above shall be recovered from the actual sales in terms of “Rupees per kilowatt-hour” :

Provided that, in case of unmetered consumers, the  $Z_{FAC}$  shall be recoverable based on estimated sales to such consumers, computed in accordance with such methodology as may be stipulated by the Commission :

Provided further that, where the actual distribution losses of the Distribution Licensee exceed the level approved by the Commission, the amount of  $Z_{FAC}$  corresponding to the excess distribution losses (in kWh terms) shall be deducted from the total  $Z_{FAC}$  recoverable.

10.9 The  $Z_{FAC}$  per kWh for a particular Tariff category/sub-category/consumption slab shall be computed as per the following formula :—

$$Z_{FAC\ Cat} (Rs/kWh) = [Z_{FAC} / (\text{Metered sales} + \text{Unmetered consumption estimates} + \text{Excess distribution losses})] * k * 10,$$

Where :

$Z_{FAC\ Cat} = Z_{FAC}$  component for a particular Tariff category/sub-category/consumption slab in ‘Rupees per kWh’ terms ;

$k = \text{Average Billing Rate} / \text{ACOS}$  ;

Average Billing Rate = Average Billing Rate for a particular Tariff category/sub-category/consumption slab under consideration in ‘Rupees per kWh’ as approved by the Commission in the Tariff Order :

Provided that the Average Billing Rate for the unmetered consumers shall be based on the estimated sales to such consumers, computed in accordance with such methodology as may be stipulated by the Commission :

ACOS = Average Cost of Supply in ‘Rupees per kWh’ as approved for recovery by the Commission in the Tariff Order :

Provided that the monthly ZFAC shall not exceed 20% of the variable component of Tariff or such other ceiling as may be stipulated by the Commission from time to time :

Provided further that any under-recovery in the  $Z_{FAC}$  on account of such ceiling shall be carried forward and shall be recovered by the Distribution Licensee over such future period as may be directed by the Commission.

10.10 The consequential impact of decisions of higher Courts or Tribunals or Review Orders passed by the Commission on the Generating Company or Licensee shall be passed through under the ‘Other Uncontrollable Cost’ component of the Z-factor Charge ( $Z_{OUC}$ ) as an adjustment in the Tariff on a yearly basis for the second and fourth Years of the Control Period, as may be determined in the Order of the Commission passed under these Regulations.

10.11 The impact of change in the inter-State and intra-State transmission charges payable by the Distribution Licensee for the second and fourth Years of the Control Period shall be passed through under the  $Z_{OUC}$  as an adjustment in the Tariff of the Distribution Licensee on a yearly basis, as may be determined in the Order of the Commission passed under these Regulations.

10.12 The  $Z_{OUC}$  shall be determined based on a Petition filed by the concerned Generating Company or Licensee.

10.13 The consequential impact of decisions of higher Courts or Tribunals or Review Orders passed by the Commission on the Generating Company or Licensee, and the impact of change in the inter-State and intra-State transmission charges payable by the Distribution Licensee, for the first and third Years of the Control Period shall be addressed in the Multi-Year Tariff Order and Mid-term Review Order, respectively.

**11. Mechanism for sharing of gains or losses on account of controllable factors—**

11.1 The approved aggregate gain to the Generating Company or Licensee or MSLDC on account of controllable factors shall be dealt with in the following manner :—

(a) Two-third of the amount of such gain shall be passed on as a rebate in Tariff over such period as may be stipulated in the Order of the Commission under Regulation 8.4 ;

(b) The balance amount of such gain shall be retained by the Generating Company or Licensee or MSLDC.

11.2 The approved aggregate loss to the Generating Company or Licensee or MSLDC on account of controllable factors shall be dealt with in the following manner :—

(a) One-third of the amount of such loss may be passed on as an additional charge in Tariff over such period as may be stipulated in the Order of the Commission under Regulation 8.4 ;

(b) The balance amount of such loss shall be absorbed by the Generating Company or Licensee or MSLDC.

**PART- B : PROCEDURE FOR DETERMINATION OF TARIFF**

**12. Filing of Petition for determination of Tariff—**

12.1 A Petition for determination of Tariff shall be filed in such form and in such manner as specified in these Regulations, and be accompanied by applicable fees.

12.2 The proceedings for determination of Tariff shall be undertaken by the Commission in accordance with the Regulations governing its Conduct of Business.

12.3 Notwithstanding anything contained in these Regulations, the Commission shall have the authority, either *suo motu* or on a Petition filed by the Generating Company or Licensee or MSLDC, to determine its Tariff or Fees and Charges, including terms and conditions thereof.

**13. Determination of Generation Tariff—**

**13.1 Existing Generating Station**

13.1.1 Where the Commission has, at any time prior to April 1, 2016, approved a power purchase agreement or arrangement between a Generating Company and a Distribution Licensee or has adopted the Tariff contained therein for supply of electricity from an existing generating Unit/Station, then the Tariff for supply of electricity by such Generating Company to the Distribution Licensee shall be in accordance with the Tariff mentioned in such power purchase agreement or arrangement for such period as so approved or adopted by the Commission.

13.1.2 Where, as on April 1, 2016, the power purchase agreement or arrangement between a Generating Company and a Distribution Licensee for supply of electricity from an existing generating Unit/Station or the Tariff therein has not been approved by the Commission, or where there is no power purchase agreement or arrangement, the supply of electricity by such Generating Company to the Distribution Licensee after April 1, 2016 shall be in accordance with a power purchase agreement approved by the Commission in accordance with **Part C** of these Regulations :

Provided that the Petition for approval of such power purchase agreement or arrangement shall be filed by the Distribution Licensee with the Commission within three months from the date of notification of these Regulations :

Provided further that the supply of electricity shall be allowed to continue under the present agreement or arrangement until such time as the Commission approves such power purchase agreement, and shall be discontinued forthwith if the Commission rejects it, for reasons to be recorded in writing.

**13.2 New Generating Stations**

The Tariff for the supply of electricity by a Generating Company to a Distribution Licensee from a new generating Unit/Station shall be in accordance with the Tariff determined in accordance with **Part E** of these Regulations.

### 13.3 Own Generating Stations

13.3.1 Where a Distribution Licensee also undertakes the Business of generation of electricity, the transfer price at which electricity is supplied by its Generation Business to its Retail Supply Business shall be determined by the Commission:

Provided that the Commission shall have regard to the terms and conditions specified in **Part E** of these Regulations in determining the transfer price for such supply.

13.3.2 The Distribution Licensee shall maintain a separate record for its Generation Business and an Allocation Statement so as to enable the Commission to identify the direct and indirect costs relating to such Business and return on equity capital accruing to it.

13.4 The Distribution Licensee shall submit, along with the separate Petition for determination of Tariff for retail supply of electricity, the information required under **Part E** of these Regulations relating to the Generation Business.

### 14. Determination of Tariff and Fees and Charges for Transmission, Distribution Wires Business, Retail Supply Business, and MSLDC—

14.1 The Commission shall determine the Aggregate Revenue Requirement and Tariff for Transmission Licensees, Distribution Wires Business, Retail Supply Business, and Fees and Charges for MSLDC, upon consideration of a Petition filed by the Licensee or MSLDC, as the case may be, in accordance with the procedure contained in this Regulation.

14.2 The Commission shall determine the Tariff for the Licensee or Fees and Charges for the MSLDC for —

(a) Transmission of electricity, in accordance with the terms and conditions contained in **Part F** of these Regulations ;

(b) Distribution Wires Business, in accordance with the terms and conditions contained in **Part G** of these Regulations ;

(c) Retail Supply Business, in accordance with the terms and conditions contained in **Part H** of these Regulations ; and

(d) MSLDC, in accordance with the terms and conditions contained in **Part I** of these Regulations.

14.3 The Petitioner shall provide, as part of its Petition and in such form as may be stipulated by the Commission, details of computation of the Aggregate Revenue Requirement and expected revenue from Tariff and charges, and thereafter shall furnish such further information or particulars or documents as the Commission or its Secretary or any Officer designated for the purpose by the Commission may reasonably require to assess such calculation :

Provided that the Petition shall be accompanied, where relevant, by a detailed Tariff revision proposal showing category-wise Tariffs and how such revision would meet the gap, if any, in Aggregate Revenue Requirement for each year of the Control Period :

Provided further that the Commission may stipulate different formats for details to be submitted by the Petitioner as it may reasonably require for assessing the Aggregate Revenue Requirement and for determining the Tariff :

Provided also that the Commission may conduct a Technical Validation Session prior to admission of the Petition.

14.4 The Petitioner shall submit a duly completed draft Public Notice for the Commission's approval as per the stipulated template, for publication as and when intimated by the Commission.

14.5 Upon receipt of a complete Petition accompanied by the requisite information, particulars and documents in compliance with the requirements specified in this Regulation, the Petition shall be admitted, and the Commission or its Secretary or designated Officer shall intimate to the Petitioner that it is ready for publication.

14.6 The Petitioner shall, within three days of an intimation given to it in accordance with Regulation 14.5, publish a Public Notice in at least two English and two Marathi language daily newspapers widely circulated in the area to which the Petition pertains, outlining the proposed Tariff, and such other matters as may be stipulated by the Commission, and inviting suggestions and objections from the public :

Provided that the Petitioner shall make available a hard copy of the complete Petition to any person, at such locations and at such rates as may be stipulated by the Commission :

Provided further that the Petitioner shall also provide on its internet website, in text-searchable format or in downloadable spreadsheet format and showing detailed computations, the Petition filed before the Commission along with all regulatory filings, information, particulars and documents in the manner stipulated by the Commission :

Provided also that the web link to the information mentioned in the second proviso to this Regulation shall be easily accessible, archived for downloading and be prominently displayed on the Petitioner's internet website :

Provided also that the Petitioner may be exempted by the Commission from providing any such information, particulars or documents as are confidential in nature.

*Explanation.*— For the purpose of this Regulation, the term “downloadable spreadsheet format” shall mean one (or multiple, linked) spreadsheet software files containing all assumptions, formulae, calculations, software macros and outputs forming the basis of the Petition.

14.7 The Petitioner shall furnish to the Commission all such books and records (or certified true copies thereof), including the Accounting Statements, operational and cost data, as may be required by it for determination of Tariff.

14.8 The Commission may, if it considers necessary, make or cause to be made available to any person such information as has been provided by the Petitioner to it, including abstracts of books and records (or certified true copies thereof) on such terms and conditions as may be specified in Regulations of the Commission governing its Conduct of Business.

14.9 The Commission may direct the Generating Company or Licensee to submit such performance-related data as it may stipulate, with the Petitions to be filed under these Regulations.

14.10 The procedural aspects pertaining to the Petition contained in this Regulation shall apply only to such an extent as may be required by the Commission having regard to the circumstances of an individual case, to,—

- (a) a Petition filed by a Transmission Licensee under Section 36 of the Act ;
- (b) a Petition filed by a Generating Company or Licensee under Section 64 of the Act ;
- (c) a Petition filed by the MSLDC under section 32 of the Act.

## 15. Tariff Order—

15.1 The Commission shall, within one hundred and twenty days from receipt of a complete Petition, and after considering all suggestions and objections received from the public :—

- (a) issue a Tariff Order accepting the Petition with such modifications or conditions as may be stipulated in that Order ;
- (b) reject the Petition for reasons to be recorded in writing if such Petition is not in accordance with the provisions of the Act and the Rules and Regulations made thereunder or any other provisions of law, after giving the Petitioner a reasonable opportunity of being heard.

15.2 The Petitioner shall publish the Tariff approved by the Commission in at least two English and two Marathi language daily newspapers having wide circulation in its Licence area, provide the approved Tariff schedule on its internet website, and make available for sale a booklet containing such Tariff to any person upon payment of reasonable reproduction charges :

Provided that, where the Petitioner is a Generating Company, such publication shall be made in newspapers widely circulated in the area of supply of the Distribution Licensee to whom the electricity is proposed to be supplied in terms of the Tariff Order, and shall also be provided on the internet website of that Distribution Licensee.

15.3 The Tariff so published shall be in force from the date stipulated in the Order and shall, unless amended or revised, continue to be in force for such period as may be stipulated therein.

### **16. Adherence to Tariff Order**

16.1 No Tariff or part of any Tariff may ordinarily be amended more frequently than once in a year, except in respect of any changes expressly permitted under Z-factor Charge as specified in Regulation 10.

16.2 If any Generating Company or Licensee recovers a price or charge exceeding the Tariff determined under Section 62 of the Act and in accordance with these Regulations, the excess amount shall be payable to the person who has paid such price or charge, along with interest equivalent to the Bank Rate declared by the Reserve Bank of India prevailing during the relevant period, without prejudice to any other liability to which such Generating Company or Licensee may be subject :

Provided that such interest payable to any party shall not be allowed to be recovered through the Aggregate Revenue Requirement of the Generating Company or Licensee :

Provided also that the Generating Company or Licensee shall maintain separate details of such interest paid or payable by it, and shall submit them to the Commission along with its Petition.

16.3 The Generating Company or Licensee shall submit periodic returns as may be required by the Commission, containing operational and cost data to enable it to monitor the implementation of its Order.

## **PART C : POWER PROCUREMENT**

### **17. Applicability—**

The Regulations contained in this Part shall apply to power procurement by a Distribution Licensee from a Generating Company or Trading Licensee or Distribution Licensee or from any other source through agreement or arrangement for purchase of power for distribution and supply within the State.

### **18. Power procurement guidelines—**

18.1 The Distribution Licensee shall undertake its power procurement during the year in accordance with the power procurement plan for the Control Period, which may include long-term, medium-term and short-term power procurement, approved by the Commission in accordance with these Regulations.

18.2 A Distribution Licensee shall follow the guidelines contained in this Part with respect to—

(a) Procurement of power under any arrangement or agreement with a term or duration exceeding seven years but not exceeding twenty five years (*i.e.*, long-term power procurement) ;

(b) Procurement of power under any arrangement or agreement with a term or duration exceeding one year but not exceeding seven years (*i.e.*, medium-term power procurement) ; and

(c) Procurement of power under any arrangement or agreement with a term or duration less than or equal to one year (*i.e.*, short-term power procurement).

### **19. Power procurement plan—**

19.1 The Distribution Licensee shall prepare a plan for procurement of power to serve the demand for electricity in its area of supply and submit such plan to the Commission for approval :

Provided that such power procurement plan shall be submitted for the Control Period commencing on April 1, 2016, along with the Petition for determination of Tariff for the Control Period from April 1st, 2016 to March 31st, 2020, in accordance with **Part A** of these Regulations :



Provided further that such power procurement plan may include long-term, medium-term and short-term sources of power procurement, in accordance with these Regulations.

19.2 The power procurement plan of the Distribution Licensee shall comprise the following :—

(a) A quantitative forecast of the unrestricted base load and peak load for electricity within its area of supply ;

(b) An estimate of the quantities of electricity supply from the identified sources of power purchase, including own generation if any ;

(c) An estimate of availability of power to meet the base load and peak load requirement :

Provided that such estimate of demand and supply shall be on month-wise basis in Mega-Watt (MW) as well as expressed in Million Units (MU) ;

(d) Standards to be maintained with regard to quality and reliability of supply, in accordance with the relevant Regulations of the Commission ;

(e) Measures proposed for energy conservation, energy efficiency, and Demand Side Management ;

(f) The requirement for new sources of power procurement, including augmentation of own generation capacity, if any, and identified new sources of supply, based on (a) to (e) above ;

(g) The sources of power, quantities and cost estimates for such procurement :

Provided that the forecast or estimates contained in the long-term procurement plan shall be separately stated for peak and off-peak periods, in terms of quantities of power to be procured (in MU) and maximum demand (in MW) :

Provided further that the forecast or estimates for the Control Period from FY 2016-17 to FY 2019-20 shall be prepared for each month over the Control Period :

Provided also that the long-term procurement plan shall be a cost-effective plan based on available information regarding costs of various sources of supply.

*Explanation.*—For the purpose of this Regulation, the term “peak period” shall mean such block of three or more continuous hours during a twenty-four hour period representing maximum power demand for the Distribution Licensee.

19.3 The forecast or estimate shall be prepared using forecasting techniques based on past data and reasonable assumptions regarding the future :

Provided that the forecast or estimate shall take into account factors such as overall economic growth, consumption growth of electricity-intensive sectors, advent of competition in the electricity sector, trends in captive power, impact of loss reduction initiatives, improvement in Generating Station Plant Load Factors and other relevant factors.

19.4 Where the Commission has specified a percentage of the total consumption of electricity in the area of a Distribution Licensee to be purchased from co-generation or renewable sources of energy, the power procurement plan shall include the plan for procurement from such sources upto the specified level.

19.5 The Distribution Licensee shall forward a copy of its power procurement plan to the State Transmission Utility for verification of its consistency with the transmission system plan for the intra-State Transmission System, prepared in accordance with the Regulations of the Commission Governing Transmission Open Access :

Provided that the Distribution Licensee shall also consult the State Transmission Utility at the time of preparation of the power procurement plan, to ensure consistency of such plan with the transmission system plan.

19.6 The Commission shall approve the power procurement plan for the Control Period as part of its Order on the MYT Petition.

19.7 The Distribution Licensee may, as a result of additional information not previously known or available to it at the time of submission of the procurement plan under Regulation 19.1, apply for modification in the power procurement plan for the remainder of the Control Period, as part of its Petition for Mid-term Performance Review under Regulation 8.

19.8 The Commission may, as a result of additional information not previously known or available to the Commission at the time of approval of the procurement plan under Regulation 19.6, if it deems appropriate, *suo motu* or on a Petition filed by the Distribution Licensee, modify the procurement plan of the Distribution Licensee for the remainder of the Control Period, as part of the Mid-term Review.

19.9 The Distribution Licensee shall also submit the demand-supply position on an indicative basis and broad power procurement plan for the ten-year period commencing from April 1, 2016, indicating the various sources of power purchase and mix of long/medium/short term power purchase, and steps proposed to optimise the power purchase cost over that period, along with its Petition for determination of Tariff for the Control Period from April 1, 2016 to March 31, 2020, in accordance with **Part A** of these Regulations.

## 20. Approval of long-term/medium-term power purchase agreement/arrangement—

20.1 Every long-term/medium-term agreement or arrangement for power procurement, including on a Standby basis, by a Distribution Licensee from a Generating Company or Licensee or from another source of supply, and any change to an existing agreement or arrangement shall come into effect only with the prior approval of the Commission :

Provided that the prior approval of the Commission shall not be required for purchase of power from Renewable Energy sources at the generic/preferential tariff determined by the Commission for meeting its Renewable Purchase Obligation (RPO).

20.2 The Petition for approval of Power Purchase Agreement or arrangement shall include the power procurement plan for its duration.

20.3 The Petitioner shall submit a duly completed draft Public Notice for the Commission's approval as per the stipulated template, for publication as and when intimated by the Commission.

20.4 Upon receipt of a complete Petition accompanied by the requisite information, particulars and documents in compliance with the requirements specified in this Regulation, the Petition shall be admitted and the Commission or its Secretary or designated Officer shall intimate to the Petitioner that the Petition is ready for publication.

20.5 The Petitioner shall, within three days of an intimation given to it in accordance with Regulation 20.4, publish a Public Notice, in at least two English and two Marathi language daily newspapers widely circulated in the area to which the Petition pertains, outlining the salient features of the proposed agreement or arrangement for power procurement and the impact on the power procurement cost and Tariff, and such other matters as may be stipulated by the Commission, and inviting suggestions and objections from the public :

Provided that the Petitioner shall make available a hard copy of the complete Petition to any person at such locations and at such rates as may be stipulated by the Commission ;

Provided further that the Petitioner shall also provide the Petition filed before the Commission along with all regulatory filings, information, particulars and documents in the manner stipulated by the Commission on its internet website :

Provided also that the web-link to the information mentioned in the second proviso to this Regulation shall be easily accessible, archived for downloading and shall be prominently displayed on the Petitioner's internet website :

Provided also that the Petitioner may be exempted by the Commission from providing any such information, particulars or documents as are confidential in nature.

20.6 The Commission shall consider a Petition for approval of power procurement agreement or arrangement having regard to the approved power procurement plan of the Distribution Licensee and the following factors :—

- (a) Requirement of power procurement under the approved power procurement plan ;
- (b) Adherence to a transparent process of bidding, either in accordance with guidelines issued by the Central Government under Section 63 of the Act or otherwise ;
- (c) Adherence to the terms and conditions for determination of Tariff specified under **Part E** of these Regulations ;

(d) Competitiveness of the Tariff *vis-a-vis* the Tariff prevalent in the market and/or Tariff discovered through competitive bidding under Section 63 of the Act or otherwise :

Provided that the Distribution Licensee may seek prior approval of the bidding documents for competitive bidding, if proposed to be undertaken other than under section 63 of the Act :

Provided further that the Commission may prescribe guidelines for such bidding process ;

(e) Availability (or expected availability) of capacity in the intra-State transmission system for evacuation and supply of power procured under the agreement or arrangement ;

(f) Need to promote co-generation and generation of electricity from renewable sources of energy.

20.7 Upon completion of its consideration of the power procurement agreement or arrangement, the Commission shall—

(a) issue an Order approving the power procurement agreement or arrangement, subject to such modifications and conditions as it may stipulate ; or

(b) reject the Petition for reasons to be recorded in writing, after giving the Petitioner an opportunity to be heard.

## 21. Additional power procurement—

21.1 The Distribution Licensee may undertake additional power procurement during the year, over and above the power procurement plan for the Control Period approved by the Commission, in accordance with this Regulation.

21.2 Where there has been an unanticipated increase in the demand for electricity or a shortfall or failure in the supply of electricity from any approved source of supply during the Year, the Distribution Licensee may enter into additional agreement or arrangement for procurement of power.

21.3 Any variation, during the first or second block of six months of a Year, in the quantum or cost of power procured, including from a source other than a previously approved source, that is expected to be in excess of five per cent of that approved by the Commission, shall require its prior approval :

Provided that the five per cent limit shall not apply to variation in the cost of power procured on account of changes in the price of fuel for own generation or the fixed or variable cost of power purchase that is allowed to be recovered in accordance with Regulation 10.

21.4 Where the Distribution Licensee has identified a new short-term source of supply from which power can be procured at a Tariff that reduces its approved total power procurement cost, it may enter into a short-term power procurement agreement or arrangement with such supplier without the prior approval of the Commission.

21.5 The Distribution Licensee may enter into a short-term arrangement or agreement for procurement of power without the prior approval of the Commission when faced with emergency conditions that threaten the stability of the distribution system, or when directed to do so by the MSLDC to prevent grid failure.

21.6 Within fifteen days from the date of entering into an agreement or arrangement for short-term power procurement for which prior approval is not required, the Distribution Licensee shall submit to the Commission its details, including the quantum, Tariff computations, duration, supplier particulars, method of supplier selection and such other details as the Commission may require so to assess that the conditions specified in this Regulation have been complied with.

21.7 Where the Commission has reasonable grounds to believe that the agreement or arrangement entered into by the Distribution Licensee does not meet the criteria specified in Regulations 21.2 to 21.5, it may disallow any increase in the total cost of power procurement over the approved level arising therefrom or any loss incurred by the Distribution Licensee as a result, from being passed through to consumers.

## PART D : FINANCIAL PRINCIPLES

### 22. Financial Prudence—

22.1 The Generating Company or Licensee or MSLDC shall manage its finances in an optimum and prudent manner.

22.2 In determining the Aggregate Revenue Requirement and Tariff of the Generating Company or Licensee or MSLDC, the Commission shall assess the financial prudence exercised with regard to the following factors :—

- (a) revenue ;
- (b) revenue expenditure ;
- (c) capital expenditure :

Provided that the Commission may disallow a part of the Aggregate Revenue Requirement, as an efficiency measure, if it finds the exercise of such prudence to have been deficient.

22.3 The financial prudence with respect to revenue shall be assessed in terms of the following parameters :—

- (a) whether categorywise sales projections are based on realistic estimates, and adequate justification has been provided for any anomalous increase in sales projected by the Distribution Licensee ;
- (b) billing efficiency measured as a percentage of the units billed by the Generating Company or Licensee to the total units injected into the transmission or distribution system, as the case may be ;
- (c) collection efficiency measured as a percentage of the amount collected by the Generating Company or Licensee to the total amount billed ;
- (d) reduction in arrears receivable from Beneficiaries/Consumers ;
- (e) percentage of metered consumers and metered consumption out of the total, in the case of Distribution Licensee ;
- (f) percentage of bills raised on the basis of assessed consumption out of the total number of bills raised by the Distribution Licensee ;
- (g) whether revenue collected is in line with the projections made in the Petition and approved by the Commission.

22.4 The financial prudence with respect to revenue expenditure shall be assessed in terms of the following parameters :—

- (a) monitoring of the revenue expenditure as against the revenue earned, such that the expenses and payment obligations of the Generating Company or Licensee to other entities are met in a timely manner ;
- (b) mechanism put in place for monitoring adherence to the approved revenue expenditure, including schedule of interest payments for long-term loans and working capital ;
- (c) transparent method of power procurement, with the objective of optimising the power purchase expenses, as specified in Regulations 18, 19, 20 and 21 ;
- (d) optimum purchase of power considering factors such as requirement of power, Merit Order Despatch, potential for earning additional net revenue based on the differential between the rate for purchase of power from different sources and the market rate for sale of surplus power, if any :

Provided that, in case the excess of revenue expenditure over the revenue earned exceeds 5%, the Generating Company or Licensee shall submit detailed justification for the mismatch along with its Petition for True-up, including a comparison of the revenue expenditure and revenue estimated in the Petition with the amounts approved by the Commission and with the actual amount of revenue expenditure and revenue, under key heads :

Provided further that the Generating Company or Licensee shall submit a detailed cash flow statement for the respective Business showing the various sources of revenue, the actual amount of cash collected against the amount billed to different consumer categories for sale of electricity, the comparison of the actual revenue expenditure and capital expenditure with the projected and approved revenue expenditure and capital expenditure :

Provided also that, in case its payment obligations to other entities are not regularly met, the Generating Company or Licensee shall provide justification for such shortfall with reference to its cash flow statement.

22.5 The financial prudence with respect to capital expenditure shall be assessed in terms of the following parameters :—

(a) mechanism put in place for monitoring the physical progress of projects with respect to their original schedule ;

(b) optimum drawal of loans in accordance with the physical progress of the capital expenditure schemes, and efficient utilisation of such loans ;

(c) in case the actual capital expenditure or capitalisation exceeds 10% of that approved by the Commission, the Generating Company or Licensee shall submit detailed justification for such excess along with its Petition for True-up ;

(d) in case any scheme has not been commenced during the year despite the Commission's approval, detailed justification shall be submitted along with the Petition for True-up.

### **23. Capital Cost and capital structure—**

23.1 Capital cost for a capital investment Project shall include :—

(a) the expenditure incurred or projected to be incurred, including interest during construction and financing charges, as admitted by the Commission after prudence check ;

(b) capitalised initial spares subject to the ceiling rates specified in this Regulation ;

(c) expenses incurred by the Licensee on obtaining right of way, as admitted by the Commission after prudence check ;

(d) additional capitalisation determined under Regulation 24 ;

(e) any gain or loss on account of foreign exchange rate variation pertaining to the loan amount availed up to the date of commercial operation, as admitted by the Commission after prudence check :

Provided that any gain or loss on account of foreign exchange rate variation pertaining to the loan amount availed up to the date of commercial operation shall be adjusted only against the debt component of the capital cost :

Provided further that the capital cost of the assets forming part of the Project but not put to use or not in use, shall be excluded from the capital cost :

Provided also that the Generating Company or Transmission Licensee shall submit documentary evidence in support of its claim of assets being put to use :

Provided also that any capital expenditure incurred based on the specific requirement of a Generating Company or Licensee shall be substantiated with necessary documentary evidence of such request and undertaking received.

23.2 The capital cost admitted by the Commission after prudence check shall form the basis for determination of Tariff :

Provided that prudence check may include scrutiny of the reasonableness of the capital expenditure, financing plan including the choice and manner of funding, interest during construction, use of efficient technology, cost over-run and time over-run, and such other matters as may be considered appropriate by the Commission for determination of Tariff.

23.3 The approved capital cost shall be considered for determination of Tariff, and any escalation in the capital cost for which sufficient justification is provided may be considered by the Commission subject to prudence check and in accordance with the conditions and methodology specified in Regulation 38 :

Provided that, in case the actual capital cost is lower than the approved capital cost, the actual capital cost, subject to prudence check and in accordance with the conditions and methodology specified in Regulation 38 for the capital cost of new generating Unit/Station, shall be considered for determination of Tariff of the Generating Company.

23.4 The actual capital expenditure on a scheme as on COD for the original scope of work based on audited accounts of the Generating Company or Licensee or MSLDC or Project, as the case may be, shall be considered subject to prudence check by the Commission.

23.5 The Commission may approve, for each year of the Control Period, an additional amount equivalent to 20% of the total capital expenditure approved for that year, towards planned or unplanned capital expenditure that is yet to be approved by the Commission.

23.6 The amount of capitalisation against non-DPR schemes for any Year shall not exceed 20% or such other limit as may be stipulated by the Commission through an Order, of the amount of capitalisation approved against DPR schemes for that Year :

Provided that the Commission may allow capitalisation against non-DPR schemes for any Year in excess of 20% or such other limit as may have been stipulated by the Commission through Order, on a request made by the Generating Company or Licensee or MSLDC.

23.7 Where the power purchase agreement or bulk power transmission agreement provides for a ceiling on capital cost, the capital cost to be considered shall not exceed such ceiling.

23.8 The revenue earned from sale of infirm power prior to the COD in excess of fuel cost as specified under Regulation 42, shall be adjusted against the Capital Cost.

23.9 The capital cost may include initial spares capitalised as a percentage of the Plant and Machinery cost up to the cut-off date, subject to the following ceiling norms :—

(a) Coal based/lignite fired Generating Stations	.. ..	4.0% ;
(b) Gas turbine/combined cycle Generating Stations	.. ..	4.0% ;
(c) Hydel Generating Stations, including pumped storage hydel generating Stations	.. ..	4.0% ;
(d) Transmission System and Distribution System,—		
(i) Transmission Line and Distribution Line	.. ..	1.0% ;
(ii) Transmission Sub-Station and Distribution Sub-Station (green-field)	.. ..	4.0% ;
(iii) Transmission Sub-Station (brown-field)	.. ..	6.0% ;
(iv) Series compensation devices and HVDC Sub-Station	.. ..	4.0% ;
(v) Gas Insulated Sub-Station (GIS)	.. ..	5.0% ;
(vi) Communication System	.. ..	3.5%.

23.10 The impact of revaluation of assets shall be permitted provided it does not result in increase in Tariff of the Generating Company or Licensee :

Provided that any benefit from such revaluation shall be passed on to persons sharing the capacity charge in case of a Generating Company, to long-term intra-State open access customers of the Transmission Licensee or Distribution Licensee or retail supply consumers of Distribution Licensees, at the time of MYT Tariff determination or Mid-term Review or final Truing-up for the Control Period, as the case may be.

23.11 Any expenditure on replacement, renovation and modernisation or extension of life of old fixed assets, as applicable to Generating Companies or Licensees, shall be considered after writing off the net value of such replaced assets from the original capital cost, and shall be computed as follows :—

Net Value of Replaced Assets = OCRA – AD ;

Where ;

OCRA : Original Capital Cost of Replaced Assets ;

AD : Accumulated depreciation pertaining to the Replaced Assets :

Provided that, in case the original capital cost of the replaced asset is not available for any reason, it shall be considered by the Commission on a case to case basis :

Provided further that the amount of insurance proceeds received, if any, towards damage to any asset requiring its replacement shall be first adjusted towards outstanding actual or normative loan ; and the balance amount, if any, shall be utilised to reduce the capital cost of such replaced asset, and any further balance amount shall be considered as Non-Tariff Income.

*Explanation.*— For the purpose of this Regulation, the term ‘renovation and modernisation’ shall have the same meaning as in section 80 IA of the Income Tax Act, 1961.

#### **24. Additional capitalisation—**

24.1 The capital expenditure, actually incurred or projected to be incurred, on the following counts within the original scope of work, after the date of commercial operation and up to the cut-off date, may be admitted by the Commission subject to prudence check :—

- (i) Undischarged liabilities recognized to be payable at a future date ;
- (ii) Works deferred for execution ;
- (iii) Procurement of initial capital spares within the original scope of work, in accordance with the provisions of Regulation 23 ;
- (iv) Liabilities to meet award of arbitration or for compliance of the order or decree of a court of law ; and
- (v) Change in law or compliance of any existing law :

Provided that the details of works included in the original scope of work along with estimates of expenditure, liabilities recognized to be payable at a future date and the works deferred for execution shall be submitted along with the Petition for determination of final Tariff after the date of commercial operation of the Generating Unit/Station or Transmission system.

24.2 The capital expenditure incurred or projected to be incurred in respect of a new Project on the following counts within the original scope of work after the cut-off date may be admitted by the Commission, subject to prudence check :—

- (i) Liabilities to meet award of arbitration or for compliance of the order or decree of a court of law ;
- (ii) Change in law or compliance of any existing law ;
- (iii) Deferred works relating to ash pond or ash handling system in the original scope of work ; and
- (iv) Any liability for works executed prior to the cut-off date, after prudence check of the details of such undischarged liability, total estimated cost of package, reasons for such withholding of payment and release of such payments, etc.

24.3 The capital expenditure, in respect of existing generating Station or the transmission system including communication system, incurred or projected to be incurred on the following counts after the cut-off date, may be admitted by the Commission, subject to prudence check :—

- (i) Liabilities to meet award of arbitration or for compliance of the order or decree of a court of law ;
- (ii) Change in law or compliance of any existing law ;
- (iii) Any expenses to be incurred on account of need for higher security and safety of the plant as advised or directed by relevant Government Agencies ;
- (iv) Deferred works relating to ash pond or ash handling system in the original scope of work ;

(v) Any liability for works executed prior to the cut-off date, after prudence check of the details of such undischarged liability, total estimated cost of package, reasons for such withholding of payment and release of such payments, etc. ;

(vi) Any liability for works admitted by the Commission after the cut-off date to the extent of discharge of such liabilities by actual payments ;

(vii) Any additional capital expenditure which has become necessary for efficient operation :

Provided that the claim shall be substantiated with the technical justification duly supported by documentary evidence like test results carried out by an independent agency in case of deterioration of assets, damage caused by natural calamities, obsolescence of technology, up-gradation of capacity for the technical reason such as increase in fault level ;

(viii) In case of hydel generating stations, any expenditure, which has become necessary on account of damage caused by natural calamities (but not due to flooding of power house attributable to the negligence of the Generating Company) and due to geological reasons after adjusting the proceeds from any insurance scheme, and expenditure incurred due to any additional work which has become necessary for successful and efficient plant operation ;

(ix) In case of transmission system, any additional expenditure on items such as relays, control and instrumentation, computer system, power line carrier communication, batteries, tower strengthening, communication equipment, emergency restoration system, insulators cleaning infrastructure, which has become necessary for successful and efficient operation of transmission system ; and

(x) Any capital expenditure found justified after prudence check necessitated on account of modifications required or done in fuel receiving system arising due to non-materialisation of coal supply corresponding to full coal linkage in respect of thermal generating Station as a result of circumstances not within the control of the generating Station :

Provided that any expenditure, which has been claimed under Renovation and Modernisation or repairs and maintenance under O and M expenses, shall not be claimed under this Regulation.

24.4 Impact of additional capitalisation on Tariff, if any, shall be considered during Mid-term Review or Tariff determination for the next Control Period as the case may be.

## **25. Consumer Contribution, Deposit Work, Grant and Capital Subsidy—**

25.1 The expenses on the following categories of works carried out by the Generating Company or Licensee or MSLDC shall be treated as specified in Regulation 25.2 :—

(a) Works undertaken from funds, partly or fully, provided by the users, which are in the nature of deposit works or consumer contribution works ;

(b) Capital works undertaken with grants or capital subsidy received from the State and Central Governments ;

(c) Other works undertaken with funding received without any obligation of repayment and with no interest costs.

25.2 The expenses on such capital works shall be treated as follows :—

(a) normative O and M expenses as specified in these Regulations shall be allowed ;

(b) the debt-equity ratio, shall be considered in accordance with Regulation 26, after deducting the amount of such financial support received ;

(c) provisions related to depreciation, as specified in Regulation 27, shall not be applicable to the extent of such financial support received ;

(d) provisions related to return on equity, as specified in Regulation 28 shall not be applicable to the extent of such financial support received ;

(e) provisions related to interest on loan capital, as specified in Regulation 29 shall not be applicable to the extent of such financial support received.



## 26. Debt-equity ratio—

26.1 For a capital investment Scheme declared under commercial operation on or after April 1, 2016, debt-equity ratio as on the date of commercial operation shall be 70:30 of the amount of capital cost approved by the Commission under Regulation 23, after prudence check for determination of Tariff :

Provided that if the equity actually deployed is more than 30% of the capital cost, equity in excess of 30% shall be treated as normative loan for the Generating Company or Licensee or MSLDC for determination of Tariff :

Provided further that the Generating Company or Licensee or MSLDC shall submit documentary evidence for the actual deployment of equity and explain the source of funds for the equity :

Provided also that where equity actually deployed is less than 30% of the capital cost of the capitalised asset, the actual equity shall be considered for determination of Tariff :

Provided also that the equity invested in foreign currency shall be designated in Indian rupees on the date of each investment.

*Explanation.*—The premium, if any, raised by the Generating Company or the Licensee while issuing share capital and investment of internal resources created out of its free reserves, for the funding of the Scheme, shall be reckoned as paid up capital for the purpose of computing return on equity, provided such premium amount and internal resources are actually utilised for meeting the capital expenditure of the Generating Station or the transmission system or the distribution system, and are within the ceiling of 30% of capital cost approved by the Commission.

26.2 In case of the Generating Company or Licensee, if any fixed asset is capitalised on account of capital expenditure Scheme prior to April 1, 2016, the debt-equity ratio allowed by the Commission for determination of Tariff for the period ending March 31, 2016 shall be considered :

Provided that in case of retirement or replacement or de-capitalisation of the assets, the equity capital approved as mentioned above, shall be reduced to the extent of 30% (or actual equity component based on documentary evidence, if it is lower than 30%) of the original cost of such assets :

Provided further that in case of retirement or replacement or de-capitalisation of the assets, the debt capital approved as mentioned above, shall be reduced to the extent of outstanding debt component based on documentary evidence, or the normative loan component, as the case may be, of the original cost of such assets.

26.3 Any expenditure incurred or projected to be incurred on or after April 1, 2016, as may be admitted by the Commission as additional capital expenditure for determination of Tariff, and renovation and modernisation expenditure for life extension, shall be serviced in the manner specified in this Regulation.

## 27. Depreciation—

27.1 The Generating Company, Licensee, and MSLDC shall be permitted to recover depreciation on the value of fixed assets used in their respective Businesses, computed in the following manner :

(a) The approved original cost of the fixed assets shall be the value base for calculation of depreciation :

Provided that the depreciation shall be allowed on the entire capitalised amount of the new assets after reducing the approved original cost of the retired or replaced or de-capitalised assets.

(b) Depreciation shall be computed annually based on the straight line method at the rates specified in the **Annexure I** to these Regulations :

Provided that the Generating Company or Licensee or MSLDC shall ensure that once the individual asset is depreciated to the extent of seventy percent, remaining depreciable value as on 31<sup>st</sup> March of the year closing shall be spread over the balance Useful Life of the asset including the Extended Life, as provided in this Regulation :

Provided further that the Generating Company or Licensee shall submit all such details or documentary evidence as may be required, to substantiate the above claims.

(c) The salvage value of the asset shall be considered at 10 per cent of the allowable capital cost and depreciation shall be allowed upto a maximum of 90 per cent of the allowable capital cost of the asset.

27.2 Land other than the land held under lease and the land for reservoir in case of hydel Generating Station shall not be a depreciable asset and its cost shall be excluded from the capital cost while computing depreciable value of the assets.

27.3 In case of existing assets, the balance depreciable value as on April 1, 2016, shall be worked out by deducting the cumulative depreciation as admitted by the Commission up to March 31, 2016, from the gross depreciable value of the assets :

Provided that depreciation shall be chargeable from the first year of commercial operation.

27.4 In case of projected commercial operation of the assets for part of the year, depreciation shall be computed based on the average of opening and closing value of assets.

27.5 Depreciation shall be re-computed for assets capitalised at the time of Truing-up along with the Mid-term Review or at the end of the Control Period, based on documentary evidence of assets capitalised by the Petitioner, subject to the prudence check of the Commission, such that the depreciation is allowed proportionately from the date of capitalisation.

## **28. Return on Equity—**

28.1 Return on equity for a Generating Company shall be allowed on the equity capital determined in accordance with Regulation 26 for the assets put to use, at the rate of 15.5 per cent per annum in Indian Rupee terms.

28.2 Return on equity for the Transmission Licensee, Distribution Wires Business and MSLDC shall be allowed on the equity capital determined in accordance with Regulation 26 for the assets put to use, at the rate of 15.5 per cent per annum in Indian Rupee terms, and for the Retail Supply Business, Return on equity capital shall be allowed on the amount of equity capital determined in accordance with Regulation 26 at the rate of 17.5 per cent per annum in Indian Rupee terms.

28.3 The return on equity shall be computed in the following manner :—

(a) Return at the allowable rate as per this Regulation, applied on the amount of equity capital at the commencement of the Year ; plus

(b) Return at the allowable rate as per this Regulation, applied on 50 per cent of the equity capital portion of the allowable capital cost, for the investments put to use in Generation Business or Transmission Business or Distribution Business or MSLDC, for such Year.

## **29. Interest on loan—**

29.1 The loans arrived at in the manner indicated in Regulation 26 on the assets put to use shall be considered as gross normative loan for calculation of interest on loan :

Provided that in case of retirement or replacement or de-capitalisation of assets, the loan capital approved as mentioned above, shall be reduced to the extent of outstanding loan component of the original cost of such assets based on documentary evidence.

29.2 The normative loan outstanding as on April 1, 2016, shall be worked out by deducting the cumulative repayment as admitted by the Commission up to March 31, 2016, from the gross normative loan.

29.3 The repayment during each year of the Control Period from FY 2016-17 to FY 2019-20 shall be deemed to be equal to the depreciation allowed for that year.

29.4 Notwithstanding any moratorium period availed, the repayment of loan shall be considered from the first year of commercial operation of the Scheme and shall be equal to the annual depreciation allowed.

29.5 The rate of interest shall be the weighted average rate of interest computed on the basis of the actual loan portfolio at the beginning of each year :

Provided that at the time of Truing-up, the weighted average rate of interest computed on the basis of the actual loan portfolio during the concerned year shall be considered as the rate of interest :

Provided further that if there is no actual loan for a particular year but normative loan is still outstanding, the last available weighted average rate of interest for actual loan shall be considered :

Provided also that if the Generating Company or the Licensee or the MSLDC, as the case may be, does not have actual loan even in the past, the weighted average rate of interest of its other Businesses regulated by the Commission shall be considered :

Provided also that if the Generating Company or the Licensee or the MSLDC, as the case may be, does not have actual loan, and its other Businesses regulated by the Commission also do not have actual loan even in the past, then the weighted average rate of interest of the entity as a whole shall be considered :

Provided also that if the entity as a whole does not have actual loan, then the Base Rate at the beginning of the respective year shall be considered as the rate of interest for the purpose of allowing the interest on the normative loan.

29.6 The interest on loan shall be computed on the normative average loan of the year by applying the weighted average rate of interest :

Provided that at the time of Truing-up, the normative average loan of the concerned year shall be considered on the basis of the actual asset capitalisation approved by the Commission for the year.

29.7 The above interest computation shall exclude interest on loan amount, normative or otherwise, to the extent of capital cost funded by Consumer Contribution, Deposit Works, Grants or Capital Subsidy.

29.8 The finance charges incurred for obtaining loans from financial institutions for any Year shall be allowed by the Commission at the time of Truing-up, subject to prudence check.

29.9 The excess interest during construction on account of time and/or cost overrun as compared to the approved completion schedule and capital cost or on account of excess drawal of the debt funds disproportionate to the actual requirement based on Scheme completion status, shall be allowed or disallowed partly or fully on a case to case basis, after prudence check by the Commission :

Provided that where the excess interest during construction is on account of delay attributable to an agency or contractor or supplier engaged by the Generating Entity or the Transmission Licensee, any liquidated damages recovered from such agency or contractor or supplier shall be taken into account for computation of capital cost :

Provided further that the extent of liquidated damages to be considered shall depend on the amount of excess interest during construction that has been allowed by the Commission.

29.10 The Generating Company or the Licensee or the MSLDC, as the case may be, shall make every effort to re-finance the loan as long as it results in net savings on interest and in that event, the costs associated with such re-financing shall be borne by the Beneficiaries and the net savings shall be shared between the Beneficiaries and them in the ratio of 2:1, subject to prudence check by the Commission :

Provided that the Generating Company or the Licensee or the MSLDC, as the case may be, shall submit documentary evidence of the costs associated with such re-financing :

Provided further that the net savings in interest shall be calculated as an annuity for the term of the loan, and the annual net savings shall be shared between the entity and Beneficiaries in the specified ratio.

29.11 Interest shall be allowed only on the amount held in cash as security deposit from Transmission System Users, Distribution System Users and Retail consumers at the Base Rate as on 1st April of the Year for which the interest is payable, plus 150 basis points:

Provided that at the time of Truing-up, the interest on the amount of security deposit for the year shall be considered on the basis of the actual interest paid by the Licensee during the year, subject to prudence check by the Commission.

### **30. Foreign Exchange Rate Variation—**

30.1 The Generating Company or Licensee may hedge foreign exchange exposure in respect of the interest on foreign currency loan and repayment of foreign loan acquired for the generating Station or the transmission system or distribution system, in part or in full at its discretion.

30.2 The Generating Company or Licensee shall be permitted to recover the cost of hedging of foreign exchange rate variation corresponding to the foreign debt, in the relevant year as expense, subject to prudence check by the Commission, and extra rupee liability corresponding to such variation shall not be allowed against the hedged foreign debt.

30.3 To the extent that the foreign exchange exposure is not hedged, any extra rupee liability towards interest payment and loan repayment corresponding to the foreign currency loan in the relevant year shall be allowed subject to prudence check by the Commission, provided it is not attributable to such Generating Company or the Licensee or its suppliers or contractors.

### **31. Interest on Working Capital—**

#### **31.1 Generation**

(a) In case of coal based/lignite-fired Generating Stations, working capital shall cover :—

(i) Cost of coal or lignite and limestone towards stock, if applicable, for fifteen days for pit-head Generating Stations and thirty days for non-pit-head Generating Stations, for generation corresponding to target availability, or the maximum coal/lignite stock storage capacity, whichever is lower ;

(ii) Cost of coal or lignite and limestone for thirty days for generation corresponding to target availability ;

(iii) Cost of secondary fuel oil for two months corresponding to target availability ;

(iv) Operation and Maintenance expenses for one month ;

(v) Maintenance spares at one per cent of the opening Gross Fixed Assets for the Year ; and

(vi) Receivables for sale of electricity equivalent to forty-five days of the sum of annual fixed charges and energy charges computed at target availability :

#### **minus**

(vii) Payables for fuel (including oil and secondary fuel oil) to the extent of thirty days of the cost of fuel computed at target availability, depending on the modalities of payment :

Provided that for the purpose of Truing-up, the working capital shall be computed based on the actual generation or target availability of the generating Station, whichever is lower:

Provided further that for the purpose of Truing-up for any year, the working capital requirement shall be re-computed on the basis of the values of components of working capital approved by the Commission in the Truing-up before sharing of gains and losses ;

(b) In case of oil-fired Generating Stations, working capital shall cover—

(i) Cost of oil for thirty days towards stock, if applicable, for generation corresponding to target availability, or the maximum oil stock storage capacity, whichever is lower ;

(ii) Cost of oil for thirty days for generation corresponding to target availability ;

(iii) Operation and Maintenance expenses for one month ;

(iv) Maintenance spares at one per cent of the opening Gross Fixed Assets for the Year ; and

(v) Receivables for sale of electricity equivalent to forty-five days of the sum of annual fixed charges and energy charges computed on target availability :

**minus**

(vi) Payables for fuel to the extent of thirty days of the cost of fuel computed at target availability, depending on the modalities of payment :

Provided that for the purpose of Truing-up, the working capital shall be computed based on the actual generation or target availability of the generating Station, whichever is lower :

Provided further that for the purpose of Truing-up for any year, the working capital requirement shall be re-computed on the basis of the values of components of working capital approved by the Commission in the Truing-up before sharing of gains and losses ;

(c) In case of Open Cycle Gas Turbine/Combined Cycle Generating Stations, working capital shall cover :—

(i) Fuel cost for thirty days corresponding to target availability duly taking into account the mode of operation of the Generating Station on gas fuel and liquid fuel ;

(ii) Liquid fuel stock for fifteen days corresponding to target availability ;

(iii) Operation and maintenance expenses for one month ;

(iv) Maintenance spares at one per cent of the opening Gross Fixed Assets for the Year ; and

(v) Receivables for sale of electricity equivalent to forty-five days of the sum of annual fixed charges and energy charges computed on target availability :

**minus**

(vi) Payables for fuel (including liquid fuel stock) to the extent of thirty days of the cost of fuel computed at target availability, depending on the modalities of payment :

Provided that for the purpose of Truing-up, the working capital shall be computed based on the actual generation or target availability of the generating Station, whichever is lower :

Provided further that for the purpose of Truing-up for any year, the working capital requirement shall be re-computed on the basis of the values of components of working capital approved by the Commission in the Truing-up before sharing of gains and losses ;

(d) In case of Hydro power Generating Stations including pumped storage hydel electric generating Station, working capital shall cover :—

(i) Operation and maintenance expenses for one month ;

(ii) Maintenance spares at one per cent of the opening Gross Fixed Assets for the Year ; and

(iii) Receivables for sale of electricity equivalent to forty-five days of the annual fixed charges computed on normative capacity index :

Provided that for the purpose of Truing-up for any year, the working capital requirement shall be re-computed on the basis of the values of components of working capital approved by the Commission in the Truing-up before sharing of gains and losses ;

(e) In case of own Generating Stations of the Retail Supply Business, no amount shall be allowed towards receivables, to the extent of supply of power by the Generation Business to the Retail Supply Business, in the computation of working capital in accordance with this Regulation.

(f) Rate of interest on working capital shall be on normative basis and shall be equal to the Base Rate as on the date on which the Petition for determination of Tariff is filed, plus 150 basis points :

Provided that for the purpose of Truing-up for any year, interest on working capital shall be allowed at a rate equal to the weighted average Base Rate prevailing during the concerned Year plus 150 basis points.

31.2 Transmission :—

(a) The working capital requirement of the Transmission Licensee shall cover :—

(i) Operation and maintenance expenses for one month ;

(ii) Maintenance spares at one per cent of the opening Gross Fixed Assets for the Year ; and

(iii) One and a half month equivalent of the expected revenue from transmission charges at the prevailing Tariff ;

**minus**

(iv) Amount held as security deposits in cash, if any, from Transmission System Users :

Provided further that for the purpose of Truing-up for any year, the working capital requirement shall be re-computed on the basis of the values of components of working capital approved by the Commission in the Truing-up before sharing of gains and losses ;

(b) Rate of interest on working capital shall be on normative basis and shall be equal to the Base Rate as on the date on which the Petition for determination of Tariff is filed, plus 150 basis points :

Provided that for the purpose of Truing-up for any year, interest on working capital shall be allowed at a rate equal to the weighted average Base Rate prevailing during the concerned Year plus 150 basis points.

**31.3 Distribution Wires Business :—**

(a) The working capital requirement of the Distribution Wires Business shall cover—

(i) Operation and maintenance expenses for one month ;

(ii) Maintenance spares at one per cent of the opening Gross Fixed Assets for the Year ; and

(iii) One and half months equivalent of the expected revenue from charges for use of Distribution Wires at the prevailing Tariff ;

**minus**

(iv) Amount held as security deposits in cash from Distribution System Users :

Provided further that for the purpose of Truing-up for any year, the working capital requirement shall be re-computed on the basis of the values of components of working capital approved by the Commission in the Truing-up before sharing of gains and losses ;

(b) Rate of interest on working capital shall be on normative basis and shall be equal to the Base Rate as on the date on which the Petition for determination of Tariff is filed, plus 150 basis points :

Provided that for the purpose of Truing-up for any year, interest on working capital shall be allowed at a rate equal to the weighted average Base Rate prevailing during the concerned Year plus 150 basis points.

**31.4 Retail Supply of Electricity :—**

(a) The working capital requirement of the Retail Supply Business shall cover—

(i) Operation and maintenance expenses for one month ;

(ii) Maintenance spares at one per cent of the opening Gross Fixed Assets for the Year ; and

(iii) One and half months equivalent of the expected revenue from sale of electricity at the prevailing Tariff, and including revenue from cross-subsidy surcharge and additional surcharge, if any ;

**minus**

(iv) Amount held as security deposits in cash from retail supply consumers ;

(v) One month equivalent of cost of power purchased, including the Transmission Charges and SLDC Charges, based on the annual power procurement plan :

Provided that in case of power procurement from own Generating Stations of the Retail Supply Business, no amount shall be reduced from working capital requirement towards payables, to the extent of supply of power by the Generation Business to the Retail Supply Business, in the computation of working capital in accordance with these Regulations :

Provided further that for the purpose of Truing-up for any year, the working capital requirement shall be re-computed on the basis of the values of components of working capital approved by the Commission in the Truing-up before sharing of gains and losses ;

(b) Rate of interest on working capital shall be on normative basis and shall be equal to the Base Rate as on the date on which the Petition for determination of Tariff is filed, plus 150 basis points:

Provided that for the purpose of Truing-up for any year, interest on working capital shall be allowed at a rate equal to the weighted average Base Rate prevailing during the concerned Year plus 150 basis points.

31.5 MSLDC :—

(a) The working capital requirement of the MSLDC shall cover—

(i) Operation and maintenance expenses for one month ;

(ii) One and a half month equivalent of the expected revenue from levy of Annual Fixed Charges:

Provided further that for the purpose of Truing-up for any year, the working capital requirement shall be re-computed on the basis of the values of components of working capital approved by the Commission in the Truing-up before sharing of gains and losses ;

(b) Rate of interest on working capital shall be on normative basis and shall be equal to the Base Rate as on the date on which the Petition for determination of Fees and Charges is filed, plus 150 basis points :

Provided that for the purpose of Truing-up for any year, interest on working capital shall be allowed at a rate equal to the weighted average Base Rate prevailing during the concerned Year plus 150 basis points.

31.6 For the purpose of Truing-up for each year, the variation between the normative interest on working capital computed at the time of Truing-up and the actual interest on working capital incurred by the Generating Company or Licensee or MSLDC, substantiated by documentary evidence, shall be considered as an efficiency gain or efficiency loss, as the case may be, on account of controllable factors, and shared between it and the respective Beneficiary or consumer as the case may be, in accordance with Regulation 11 :

Provided that the contribution of delay in receipt of payment to the actual interest on working capital shall be deducted from the actual interest on working capital, before sharing of the efficiency gain or efficiency loss, as the case may be.

### **32. Carrying Cost or Holding Cost—**

The Commission shall allow Carrying Cost or Holding Cost, as the case may be, on the admissible amounts, with simple interest, at the weighted average Base Rate prevailing during the concerned Year, plus 150 basis points.

### **33. Income Tax—**

33.1 The Commission, in its MYT Order, shall provisionally approve Income Tax payable for each year of the Control Period based on the actual Income Tax paid by the Generating Company or Licensee or MSLDC, in case the Generating Company or Licensee or MSLDC has not engaged in any other regulated or unregulated Business or Other Business, as allowed by the Commission relating to the electricity Business regulated by the Commission, as per latest available Audited Accounts, subject to prudence check :

Provided that in case the Generating Company or Licensee or MSLDC has engaged in any other regulated or unregulated Business or Other Business, and the actual Income Tax paid by the Generating Company or Licensee or MSLDC has to be allocated to the different Businesses, then the Income Tax shall be provisionally allowed based on the Income Tax on the regulatory Profit Before Tax, as allowed by the Commission relating to the electricity Business regulated by the Commission, subject to prudence check :

Provided further that no Income Tax shall be considered on the amount of income from Delayed Payment Charges or Interest on Delayed Payment or Income from Other Business, as well as on the income from any source that has not been considered for computing the Aggregate Revenue Requirement :

Provided also that no Income Tax shall be considered on the amount of efficiency gains and incentive approved by the Commission, irrespective of whether or not the amount of such efficiency gains and incentive are billed separately :

Provided also that the Income Tax shall be computed for the Generating Company as a whole, and not Unit-wise/Station-wise.

33.2 The benefits of any Income Tax holiday and any other Income Tax benefits allowed under the Income Tax Act, 1961, credit for unabsorbed losses or unabsorbed depreciation, or amount of Minimum Alternate Tax paid in previous Years and available for set off against Corporate Tax liability, shall be taken into account for computation of the Income Tax liability of the Generating Company or Licensee or MSLDC, as the case may be, irrespective of whether or not such Income Tax benefits and allowances have actually been claimed :

Provided that in case such claim for Income Tax holiday or any other Income Tax benefits allowed under the Income Tax Act, 1961 is rejected by the Income Tax Department, the Generating Company or Licensee or MSLDC may approach the Commission for necessary relief at the appropriate time.

33.3 Variation between the Income Tax actually paid or Income Tax on regulatory Profit Before Tax of the regulated Business of Generating Company or Licensee or MSLDC, as applicable, and the Income Tax approved by the Commission for the respective Year after truing up, shall be allowed for recovery as part of the Aggregate Revenue Requirement at the time of Mid-term Review or Truing-up, subject to prudence check.

33.4 Income Tax on any income stream from sources other than the Business regulated by the Commission shall not constitute a pass-through component in Tariff, and Income Tax on such other income shall be borne by the Generating Company or Licensee or MSLDC, as the case may be.

#### **34. Contribution to Contingency Reserves—**

34.1 Where the Licensee has made a contribution to the Contingency Reserve, a sum not less than 0.25 per cent and not more than 0.5 per cent of the original cost of fixed assets shall be allowed annually towards such contribution in the calculation of Aggregate Revenue Requirement :

Provided that where the amount of such Contingency Reserves exceeds five (5) per cent of the original cost of fixed assets, no further contribution shall be allowed :

Provided further that such contribution shall be invested in securities authorised under the Indian Trusts Act, 1882 within a period of six months of the close of the Year.

34.2 The Contingency Reserve shall not be drawn upon during the term of the Licence except to meet such charges as may be approved by the Commission as being :—

(a) Expenses or loss of profits arising out of accidents, strikes or circumstances which the management could not have prevented ;

(b) Expenses on replacement or removal of plant or works other than expenses requisite for normal maintenance or renewal ;

(c) Compensation payable under any law for the time being in force and for which no other provision is made.

34.3 No diminution in the value of Contingency Reserve as mentioned above shall be allowed to be adjusted as a part of Tariff.

#### **35. Rebate, Incentive, and Penalties—**

35.1 For payment of bills of generation Tariff or transmission charges or MSLDC Fees and Charges within 7 days of presentation of bills, through Letter of Credit or otherwise or through NEFT/RTGS, a rebate of 1% on billed amount, excluding the taxes, cess, duties, etc., shall be allowed.

35.2 For payment of bills of retail Tariff by the consumers within 7 days of issue of bills, a rebate of 1% on the billed amount, excluding the taxes, cess, duties, etc., shall be allowed.



35.3 All rebates or incentives earned by the Generating Company or Licensee or MSLDC shall be considered under its Non-Tariff Income, while all rebates or incentives given by the Generating Company or Licensee or MSLDC shall be allowed as an expense for the Generating Company or Licensee or MSLDC.

35.4 Penalties paid, if any, by the Generating Company or Licensee shall not be allowed as an expense for the Generating Company or Licensee.

### **36. Delayed Payment Charge and Interest on Delayed Payment—**

36.1 In case the payment of bills of generation Tariff or transmission charges or MSLDC Fees and Charges by the Beneficiary is delayed beyond a period of 30 days from the date of billing, Delayed Payment Charge at the rate of 1.25% per month on the billed amount shall be levied for the period of delay by the Generating Company or the Transmission Licensee or MSLDC, as the case may be, notwithstanding anything to the contrary as may have been stipulated in the Agreement or Arrangement with the Beneficiaries.

36.2 In case the payment of bills of retail Tariff by the consumers is delayed beyond a period of 15 days for High Tension consumers and 21 days for Low Tension consumers from the date of billing, Delayed Payment Charge on the billed amount, including the taxes, cess, duties, etc., shall be levied at the rate of 1.25% on the billed amount for the first month of delay :

Provided that for delay in payment of bills of retail Tariff beyond 60 days and up to 90 days from the date of billing, Interest on Delayed Payment on the billed amount, including the Delayed Payment Charges, taxes, cess, duties, etc., shall be levied at the rate of 12% per annum :

Provided that for delay in payment of bills of retail Tariff beyond 90 days and up to 180 days from the date of billing, Interest on Delayed Payment on the billed amount, including the Delayed Payment Charges, taxes, cess, duties, etc., shall be levied at the rate of 15% per annum :

Provided that for delay in payment of bills of retail Tariff beyond 180 days from the date of billing, Interest on Delayed Payment on the billed amount, including the Delayed Payment Charges, taxes, cess, duties, etc., shall be levied at the rate of 18% per annum.

36.3 Such Delayed Payment Charge and Interest on Delayed Payment earned by the Generating Company or the Licensee shall not be considered under its Non-Tariff Income.

36.4 Such Delayed Payment Charge paid or payable by the Distribution Licensee to the Generating Company or the Transmission Licensee shall not be allowed as an expense for such Distribution Licensee.

## **PART E : GENERATION**

### **37. Applicability—**

37.1 The Regulations specified in this Part shall apply to the determination of Tariff for supply of electricity to a Distribution Licensee from conventional sources of generation and hydel generating stations of capacity exceeding 25 MW :

Provided that determination of Tariff for supply of electricity to a Distribution Licensee from Renewable Energy sources of generation shall be in accordance with terms and conditions specified in the relevant Regulations of the Commission.

37.2 The Commission shall be guided by the terms and conditions contained in this Part in determining the Tariff for supply of electricity by a Generating Company to a Distribution Licensee, in the following cases :—

(a) where such Tariff is pursuant to a power purchase agreement or arrangement entered into subsequent to the date of coming into effect of these Regulations ; or

(b) where such Tariff is pursuant to a power purchase agreement or arrangement entered into prior to the date of coming into effect of these Regulations, and the Commission has approved such agreement or arrangement and the agreement or arrangement envisages that the Tariff shall be based on the Tariff Regulations prevailing at that time ; or

(c) where the Distribution Licensee is engaged in the Business of generation of electricity, in determining the transfer price at which electricity is supplied by the Generation Business of the Distribution Licensee to its Retail Supply Business.

### **38. Petition for determination of generation Tariff—**

38.1 A Generating Company shall file a Petition for determination of Tariff for supply of electricity to Distribution Licensees in accordance with the provisions of **Part B** of these Regulations.

38.2 Tariff in respect of a Generating Station under these Regulations may be determined Stage-wise, Unit-wise or for the whole Generating Station :

Provided that the terms and conditions for determination of Tariff for Generating Stations specified in this Part shall apply in like manner to Stages or Units or the Generating Station, as the case may be.

38.3 Where the Tariff is being determined for a Stage or Unit of a Generating Station, the Generating Company shall adopt a reasonable basis for allocation of capital cost relating to common facilities and allocation of joint and common costs across all Stages or Units, as the case may be :

Provided that the Generating Company shall maintain an Allocation Statement providing the basis for allocation of such costs, which shall be duly audited and certified by the statutory auditors, and submit such audited and certified statement to the Commission along with the Petition for determination of Tariff.

38.4 In the case of existing generating Stations/Units, the Commission may allow the Generating Company ; the Tariff based on the approved capital cost as on April 1, 2016 and projected additional capital expenditure for the ensuing Years :

Provided that the Generating Company shall continue to bill the Beneficiaries at the Tariff approved by the Commission and applicable as on March 31, 2016 for the period starting from April 1, 2016 till approval of Tariff by the Commission in accordance with these Regulations.

38.5 The Generating Company shall file the Petition for determination of provisional Tariff for new Generating Station, at least six months prior to the anticipated date of commercial operation of Generating Unit or Stage or Generating Station as a whole, as the case may be.

38.6 The Generating Company shall file a Petition for determination of provisional Tariff for new Generating Station based on capital expenditure incurred and projected to be incurred up to the date of commercial operation and additional capital expenditure incurred, duly certified by the statutory auditors :

Provided that the Petition shall contain details of underlying assumptions for the projected capital cost and additional capital cost, wherever applicable.

38.7 In the case of new projects, the Generating Company may be allowed provisional Tariff by the Commission from the anticipated date of commercial operation, based on the projected capital expenditure, subject to prudence check.

38.8 If the date of commercial operation is likely to be delayed beyond six months from the date of issue of the order approving the provisional Tariff, the Generating Company may submit a Petition for seeking extension of the validity of the applicability of the provisional Tariff, giving details of the present status of completion and justification for the delay in project completion, which may be considered by the Commission after necessary prudence check.

38.9 The Generating Company shall file the Petition for determination of final Tariff for new Generating Station within six months from the date of commercial operation of Generating Unit or Stage or Generating Station as a whole, as the case may be, based on the audited capital expenditure and capitalisation as on the date of commercial operation :

Provided that in case of more than one Unit in the Generating Station, such Petition shall be filed for each Unit as and when such Unit achieves COD and without waiting for the COD of the entire Station.

38.10 The final Tariff determination for the new Generating Station shall be done by the Commission based on prudence check of the audited capital expenditure and capitalisation as on the date of commercial operation.

38.11 Where the actual Capital Cost incurred on year to year basis is less than the Capital Cost approved for determination of provisional Tariff by the Commission, by five percent or more, the Generating Company shall refund to the Beneficiaries the excess Tariff realised corresponding to excess Capital Cost, along with interest at the Base Rate, as prevalent on the first day of April of the respective Year, plus 150 basis points.

38.12 Where the actual Capital Cost incurred on year to year basis is more than the Capital Cost approved for determination of provisional Tariff by the Commission, by five percent or more, the Generating Company shall, subject to the approval of the Commission, recover from the Beneficiaries the shortfall in Tariff corresponding to such decrease in Capital Cost, along with interest at the Base Rate, as prevalent on the first day of April of the respective Year, plus 150 basis points.

38.13 In relation to multi-purpose hydroelectric Projects, with irrigation, flood control and power components, the capital cost chargeable to the power component of the Project only shall be considered for determination of Tariff.

### **39. Components of Tariff—**

39.1 The Tariff for sale of electricity from a thermal power Generating Station shall comprise two parts, namely, Annual Fixed Charge and Energy Charge.

39.2 The Tariff for sale of electricity from a hydel Generating Station shall comprise two parts, namely, Capacity Charge and Energy Charge.

### **40. Annual Fixed Charges—**

The Annual Fixed Charges shall comprise the following components :—

- (a) Operation and Maintenance Expenses ;
- (b) Depreciation ;
- (c) Interest on Loan Capital ;
- (d) Interest on Working Capital ;
- (e) Return on Equity Capital ;
- (f) Income Tax ;

#### **Less**

- (g) Non Tariff Income :

Provided that Depreciation, Interest on Loan Capital, Interest on Working Capital, Return on Equity, and Income tax for Thermal and Hydro Generating Stations shall be allowed, in accordance with the provisions specified in **Part D** of these Regulations :

Provided further that prior period income/expenses shall be allowed by the Commission at the time of Truing-up based on audited accounts, on a case to case basis, subject to prudence check :

Provided also that all penalties and compensation payable by the Generating Company to any party for failure to comply with any directions or for damages, as a consequence of the orders of the Commission, Courts, etc., shall not be allowed to be recovered through the Aggregate Revenue Requirement :

Provided also that the Generating Company shall maintain separate details of such penalties and compensation paid or payable by the Generating Company, if any, and shall submit them to the Commission along with its Petition.

#### 41. Renovation and Modernisation—

41.1 For undertaking Renovation and Modernisation for the purpose of extension of life beyond the useful life of the Generating Station or a Unit thereof, the Generating Company shall file a Petition for approval with a Detailed Project Report giving complete scope, justification, cost-benefit analysis, estimated life extension from a reference date, financial package, phasing of expenditure, schedule of completion, reference price level, estimated completion cost, record of consultation with Beneficiaries and any other relevant information.

41.2 Approval of such proposal for Renovation and Modernisation shall be granted after consideration of reasonableness of the cost estimates, schedule of completion, use of efficient technology, cost-benefit analysis, and such other factors as may be considered relevant by the Commission.

41.3 In case of gas/ liquid fuel based open/combined cycle thermal generating Unit, any expenditure, which has become necessary for renovation of gas turbines/steam turbine and any expenditure necessitated due to obsolescence or non-availability of spares for efficient operation of the stations shall be allowed :

Provided that any expenditure included in the Renovation and Modernisation on consumables and cost of components and spares, which is generally covered in the O and M expenses during the major overhaul of gas turbine, shall be suitably deducted after prudence check, from the Renovation and Modernisation expenditure to be allowed.

41.4 The expenditure approved by the Commission after prudence check based on the estimates of Renovation and Modernisation expenditure and life extension, and after deducting the accumulated depreciation already recovered from the original Project cost, shall form the basis for determination of Tariff.

#### 42. Sale of Infirm Power—

The Tariff for sale of infirm power from the thermal Generating Station to the Distribution Licensee shall be equivalent to the actual fuel cost, including the secondary fuel cost, incurred during that period, subject to prudence check :

Provided that any revenue other than the recovery of fuel cost earned by the Generating Company from sale of infirm power shall be used for reduction in Capital Cost and shall not be treated as revenue.

#### 43. Non-Tariff Incomes—

43.1 The amount of Non-Tariff Income of the Generating Company as approved by the Commission shall be deducted while determining its Annual Fixed Charge :

Provided that the Generating Company shall submit full details of its forecast of Non-Tariff Income to the Commission in such form as may be stipulated by the Commission.

43.2 The Non-Tariff Income shall include —

- (a) Income from rent of land or buildings ;
- (b) Income from sale of scrap ;
- (c) Income from investments ;
- (d) Income from sale of ash/rejected coal ;
- (e) Interest income on advances to suppliers/contractors ;

(f) Net Income from supply of electricity by the Generating Company to the housing colonies of its operating staff and supply of electricity by the Generating Company for construction works at the generating Station, after adjusting the expenses incurred for supply of such electricity ;

- (g) Income from rental from staff quarters ;
- (h) Income from rental from contractors ;
- (i) Income from hire charges from contractors and others ;
- (j) Income from advertisements ;
- (k) Income from sale of tender documents ;
- (l) Any other Non-Tariff Income :

Provided that the interest earned from investments made out of Return on Equity corresponding to the regulated Business of the Generating Company shall not be included in Non-Tariff Income :

Provided further that all supply of electricity by the Generating Company to the housing colonies of its operating staff and for construction works at the generating Station, shall be metered and billed separately :

Provided also that the tariff for supply of electricity by the Generating Company to the housing colonies of its operating staff and supply of electricity by the Generating Company for construction works at the generating Station, shall be the same as the Tariff approved by the Commission for the supply of electricity to the respective consumer category by the Distribution Licensee for that area of supply.

**44. Norms of operation for Thermal Generating Stations—**

44.1 Target Availability for full recovery of Annual Fixed Charges shall be **85 per cent for all thermal Generating Stations**, except those covered under Regulation 44.2.

44.2 Target Availability for full recovery of Annual Fixed Charges for the following Generating Stations of Maharashtra State Power Generation Company Ltd. (MSPGCL) shall be :

Particulars	Target Availability (%)
Koradi TPS	72.00
Khaperkheda TPS	85.00
Chandrapur TPS	80.00
Nashik TPS	80.00
Bhusawal TPS excluding Unit No. 4 and 5	80.00
Parli TPS excluding Unit No. 6 and 7	80.00

Provided that the Commission may revise the Availability norms for these Generating Stations in case any Renovation and Modernisation is undertaken.

44.3 Target Plant Load Factor for incentive for thermal Generating Stations/Units shall be **85 per cent**.

44.4 Gross Station Heat Rate for existing coal-based thermal Generating Stations, other than those covered under Regulation 44.5 and 44.6 shall be :

200/210/250 MW sets	300 MW sets	500 MW sets (sub-critical boilers)
2450 kcal/kWh	2400 kcal/kWh	2375 kcal/kWh

*Note 1.*—In respect of 500 MW Units, where the boiler feed pumps are electrically operated, the Gross Station Heat Rate shall be 40 kcal/kWh lower than the gross Station Heat Rate specified above.

*Note 2.*—For Generating Stations having combination of 200/210/250 MW sets and 300 MW and 500 MW sets, the normative gross Station Heat Rate shall be the weighted average Station Heat Rate.

44.5 Gross Station Heat Rate for existing coal-based thermal Generating Stations of Maharashtra State Power Generation Company Ltd. (MSPGCL) shall be :

Year	(kcal/kWh)					
	Koradi	Khaperkheda	Chandrapur	Nashik	Bhusawal excluding Unit No. 4 and 5	Parli excluding Unit No. 6 and 7
FY 2016-17	2864	2606	2688	2764	2761	2859
FY 2017-18	2874	2614	2697	2773	2770	2868
FY 2018-19	2884	2622	2706	2783	2779	2878
FY 2019-20	2893	2630	2715	2792	2787	2887

Provided that the Commission may revise the Gross Station Heat Rate norms for these Generating Stations in case any Renovation and Modernisation is undertaken.

44.6 Gross Station Heat Rate for existing thermal Generating Stations of The Tata Power Company Ltd.-Generation Business (TPC-G) shall be :—

(kcal/kWh)

Year	Unit-5	Unit-6		
		With 100% Gas firing	With 100% Oil firing	With Oil and Gas mix in proportion of 50:50*
FY 2016-17	2525	2666	2421	2544
FY 2017-18	2533	2671	2426	2549
FY 2018-19	2541	2676	2431	2554
FY 2019-20	2549	2681	2436	2559

\* In case variation in Oil and Gas mix is more than +/- 5%, the Gross Station Heat Rate for Unit 6 shall be approved considering the actual Oil and Gas Mix.

44.7 Gross Station Heat Rate for existing Gas Turbine/Combined Cycle Generating Station/Unit shall be :—

(kcal/kWh)

Year	Uran GTPS of MSPGCL	Unit-7 of TPC-G
FY 2016-17	2023	2023
FY 2017-18	2027	2027
FY 2018-19	2031	2031
FY 2019-20	2035	2035

44.8 Gross Station Heat Rate for New Coal and Lignite based thermal power Generating Stations /Units achieving COD after April 1, 2016 shall be equal to **1.045 times the Design Heat Rate** (kcal/kWh) ;

Where the Design Heat Rate of a Unit means the Unit Heat Rate guaranteed by the supplier at conditions of 100% MCR, zero percent make up, design coal and design cooling water temperature/back pressure :

Provided that the Design Heat Rate shall not exceed the following maximum design Unit Heat Rates depending upon the pressure and temperature ratings of the Units :

Pressure Rating (kg/cm <sup>2</sup> )	150	170	170	247
SHT/RHT (°C)	535/535	537/537	537/565	565/593
Type of Boiler Feed Pump	Electrical Driven	Turbine driven	Turbine driven	Turbine driven
Maximum Turbine Cycle Heat Rate (kcal/kWh)	1955	1950	1935	1850
<b>Minimum Boiler Efficiency</b>				
Sub-Bituminous Indian Coal	0.86	0.86	0.86	0.86
Bituminous Imported Coal	0.89	0.89	0.89	0.89
<b>Maximum Design Unit Heat Rate (kcal/kWh)</b>				
Sub-Bituminous Indian Coal	2273	2267	2250	2151
Bituminous Imported Coal	2197	2191	2174	2078

Provided further that in case pressure and temperature parameters of a Unit are different from above ratings, the maximum design Unit Heat Rate of the nearest class shall be taken :

Provided also that where Unit Heat Rate has not been guaranteed but turbine cycle Heat Rate and boiler efficiency are guaranteed separately by the same supplier or different suppliers, the Unit Design Heat Rate shall be arrived at by using guaranteed turbine cycle Heat Rate and boiler efficiency :

Provided also that where the boiler efficiency is below 86% for sub-bituminous Indian coal and 89% for bituminous imported coal, the same shall be considered as 86% and 89%, respectively, for sub-bituminous Indian coal and bituminous imported coal for computation of Gross Station Heat Rate :

Provided also that maximum turbine cycle Heat Rate shall be adjusted for type of dry cooling system :

Provided also that if one or more Units are declared under commercial operation prior to the date of coming into effect of these Regulations, the Heat Rate norms for those Units as well as Units declared under commercial operation on or after the effectiveness of these Regulations shall be lower of the Heat Rate norms arrived at by the above methodology and the norms specified in Regulation 44.4 :

Provided also that in case of lignite-fired Generating Stations [including stations based on Circulating Fluidised Bed Combustion (CFBC) technology], maximum design Heat Rates shall be increased using the following factors for moisture content :—

- (a) For lignite having 50% moisture : 1.10
- (b) For lignite having 40% moisture : 1.07
- (c) For lignite having 30% moisture : 1.04

For other values of moisture content, multiplying factor shall be pro-rated for moisture content between 30-40% and 40-50% depending upon the rated values of multiplying factor for the respective range given under sub-clauses (a) to (c) above.

*Note.*—In respect of Units where the boiler feed pumps are electrically operated, the maximum design Unit Heat Rate shall be 40 kcal/kWh lower than the maximum design Unit Heat Rate specified above with turbine driven boiler feed pumps.

44.9 Gross Station Heat Rate for New Gas-based/Liquid-based Thermal Generating Unit(s) achieving COD after April 1, 2016 shall be —

= 1.05 x Design Heat Rate of the Unit/Block for Natural Gas and Regassified Liquefied Natural Gas (RLNG) (in kcal/kWh)

= 1.071 x Design Heat Rate of the Unit/Block for Liquid Fuel (kcal/kWh).

Where the Design Heat Rate of a Unit shall mean the guaranteed Heat Rate for a Unit at 100% MCR and at site ambient conditions ; and the Design Heat Rate of a Block shall mean the guaranteed Heat Rate for a Block at 100% MCR, site ambient conditions, zero percent make up, design cooling water temperature/back pressure.

44.10 In case a Generating Station or Unit is directed by MSLDC to operate below normative loading but at or above technical minimum schedule on account of grid security or due to the lower schedule given by the Beneficiaries, increase in Gross Station Heat Rate may be considered by the Commission on case to case basis at time of truing up, subject to prudence check.

44.11 Secondary fuel oil consumption norm for all thermal Generating Stations, except those covered under Regulation 44.12 shall be :—

- (a) Coal-based Generating Stations: 0.50 ml/kWh.
- (b) Lignite-fired Generating Stations except stations based on CFBC technology: 2.0 ml/kWh.
- (c) Lignite-fired Generating Stations based on CFBC technology : 1.0 ml/kWh

44.12 Secondary fuel oil consumption norm for the following MSPGCL Stations shall be :—

Stations	Secondary Fuel Oil Consumption (ml/kWh)
Koradi TPS	2.81
Khaperkheda TPS	2.00
Chandrapur TPS	2.00
Nashik TPS	1.50
Bhusawal TPS excluding Unit No. 6 and 7	2.00
Parli TPS excluding Unit No. 6 and 7	2.00

Provided that the Commission may revise the secondary fuel oil consumption norms for these Generating Stations in case any Renovation and Modernisation is undertaken.

44.13 Auxiliary Energy Consumption for new coal-based thermal Generating Stations shall be as given in the Table below :

Particulars	With Natural Draft cooling tower or without cooling tower
<b>(i) 200/250 MW series</b>	8.50%
<b>(ii) 300/330/350/500 MW and above</b>	
Steam driven boiler feed pumps	5.25%
Electrically driven boiler feed pumps	7.75%

Provided that for thermal Generating Stations with induced draft cooling towers, the norms shall be higher by 0.5%, as compared to above norms :

Provided further that additional Auxiliary Energy Consumption as follows may be allowed for plants with Dry Cooling systems.

Type of Dry Cooling system	(% of gross generation)
Direct cooling air cooled condensers with mechanical draft fans	1.0%
Indirect Cooling system employing jet condensers with pressure recovery turbine and natural draft tower	0.5%

Provided also that for thermal Generating Stations with Flue Gas De-sulphuriser (FGD), additional Auxiliary Energy Consumption shall be allowed on case to case basis after prudence check :

Provided also that for thermal Generating Stations with any additional equipment that has been mandated by Statutory Authorities, additional Auxiliary Energy Consumption shall be allowed on case to case basis after prudence check.

44.14 Auxiliary Energy Consumption for the following coal-based thermal Generating Stations of MSPGCL shall be as given in the Table below :

Stations	FY 2016-17	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
Koradi TPS	10.81%	10.81%	10.81%	10.81%
Khaperkheda TPS	9.70%	9.70%	9.70%	9.70%
Chandrapur TPS	8.67%	8.67%	8.67%	8.67%
Nashik TPS	11.00%	11.00%	11.00%	11.00%
Bhusawal TPS excluding Unit No. 6 and 7	10.96%	10.96%	10.96%	10.96%
Parli TPS excluding Unit No. 6 and 7	12.65%	12.65%	12.65%	12.65%

Provided that the Commission may revise the auxiliary energy consumption norms for these Generating Stations in case any Renovation and Modernisation is undertaken.

44.15 Auxiliary Energy Consumption for other existing coal-based thermal Generating Stations shall be as given in the Table below:



Particulars	With Natural Draft cooling tower or without cooling tower
(i) 200/250 MW series	8.50%
(ii) 300/500 MW and above	
Steam driven boiler feed pumps	6.00%
Electrically driven boiler feed pumps	8.50%

44.16 Auxiliary Energy Consumption for Unit 6 of TPC-G shall be 3.5%.

44.17 Auxiliary Energy Consumption for Gas Turbine/Combined Cycle Generating Stations/Units shall be :—

- (a) Combined cycle : 3.0%
- (b) Open cycle : 1.0%

44.18 Auxiliary Energy Consumption for Lignite-fired thermal Generating Stations/Units shall be 0.5 percentage points higher than the auxiliary energy consumption norms of coal based Generating Stations specified in Regulation 44.13 :

Provided that for the lignite fired stations using CFBC technology, the auxiliary energy consumption norms shall be 1.5 percentage points higher than the auxiliary energy consumption norms of coal based Generating Stations specified in Regulation 44.13.

44.19 Transit and handling Losses—

Normative transit and handling losses for coal/lignite based Generating Stations, as a percentage of quantity of coal or lignite dispatched by the coal/lignite supply company during the month shall be —

- (a) Pit head Generating Stations : 0.2%
- (b) Non-pit head Generating Stations : 0.8%

Provided that in case of pit head stations if coal or lignite is procured from sources other than the pit head mines, which is transported to the Station through rail, normative transit loss of 0.8% shall be applicable :

Provided further that the above norms shall be applicable for domestic coal and washed coal :

Provided also that in case of imported coal, the normative transit and handling losses shall be 0.2% :

Provided also that for procurement of coal on delivery basis, no transit and handling loss shall be allowed.

#### 45. Operation and maintenance expenses—

45.1 Generating Stations/Units that achieved COD before August 26, 2005 :—

(a) The Operation and Maintenance expenses for Generating Stations that achieved COD before the date of coming into effect of the MERC (Terms and Conditions of Tariff) Regulations, 2005, shall be computed in accordance with this Regulation.

(b) The Operation and Maintenance expenses excluding water charges and including insurance shall be derived on the basis of the average of the Trued-up Operation and Maintenance expenses after adding/deducting the share of efficiency gains/losses, for the three Years ending March 31, 2015, excluding abnormal Operation and Maintenance expenses, if any, subject to prudence check by the Commission.

(c) The average of such Operation and Maintenance expenses shall be considered as Operation and Maintenance expenses for the Year ended March 31, 2014, and shall be escalated at the escalation rate of 5.72% to arrive at the Operation and Maintenance expenses for the base year commencing April 1, 2015.

(d) The O and M expenses for each subsequent year shall be determined by escalating the base expenses determined above for FY 2015-16, at the inflation factor considering 60% weightage for the actual point to point inflation over Wholesale Price Index numbers

as per Office of Economic Advisor of Government of India in the previous year and 40% weightage for the actual Consumer Price Index for Industrial Workers (all India) as per Labour Bureau, Government of India in the previous year, as reduced by an efficiency factor of 1%, to arrive at permissible O and M expenses for each year of the Control Period :

Provided that a different efficiency factor may be stipulated by the Commission from time to time :

Provided further that at the time of Truing-up the O and M expenses for the different years during the Control Period, the inflation factor considering 60% weightage for the actual point to point inflation over Wholesale Price Index numbers as per Office of Economic Advisor of Government of India in the concerned year and 40% weightage for the actual Consumer Price Index for Industrial Workers (all India) as per Labour Bureau, Government of India in the concerned year, as reduced by an efficiency factor of 1% or any other value as may be stipulated by the Commission from time to time, shall be considered.

(e) Water Charges shall be allowed separately as per actuals, based on water consumption depending upon type of plant, type of cooling water system etc., subject to prudence check :

Provided that in the MYT Order, the Commission shall provisionally approve the Water Charges for each year of the Control Period based on the actual Water Charges as per latest Audited Accounts available for the Generating Company, subject to prudence check.

45.2 New Generating Stations and Generating Stations that achieved COD on or after August 26, 2005 :—

(a) For Coal based Generating Stations :—

Particulars	Rs. Lakh/MW			
	200/210/250 MW Sets	300/330/350 MW Sets	500 MW Sets	600 MW Sets and above
FY 2016-17	23.80	19.70	15.59	14.03
FY 2017-18	24.99	20.68	16.37	14.73
FY 2018-19	26.24	21.71	17.19	15.47
FY 2019-20	27.55	22.80	18.05	16.24

Provided that for the Generating Stations having combination of above Sets, the weighted average value for operation and maintenance expenses shall be allowed :

Provided further that the norms shall be multiplied by the following factors for arriving at norms of O and M expenses for additional Units in respective Unit sizes for the Units whose COD occurs on or after 1.4.2016 in the same Station :

200/210/250 MW	Additional 5 <sup>th</sup> and 6 <sup>th</sup> Units	0.90
	Additional 7 <sup>th</sup> and more Units	0.85
300/330/350 MW	Additional 4 <sup>th</sup> and 5 <sup>th</sup> Units	0.90
	Additional 6 <sup>th</sup> and more Units	0.85
500 MW and above	Additional 3 <sup>rd</sup> and 4 <sup>th</sup> Units	0.90
	Additional 5 <sup>th</sup> and above Units	0.85

(b) For Lignite based Generating Stations :—

Rs. Lakh/MW

Particulars	Lignite based Unit/Stations
FY 2016-17	17.84
FY 2017-18	18.73
FY 2018-19	19.66
FY 2019-20	20.65

(c) Gas Turbine/Combined Cycle Generating Stations :—

Rs. Lakh/MW

Particulars	Gas Turbine/Combined Cycle Generating Stations	Small Gas Turbine Generating Stations (less than 50 MW Unit size)	Advance F Class Machines
FY 2016-17	14.56	17.67	14.04
FY 2017-18	15.29	18.56	14.74
FY 2018-19	16.06	19.48	15.48
FY 2019-20	16.86	20.46	16.25

**46. Norms of operation for Hydro Generating Stations—**

46.1 The following Normative Annual Plant Availability Factor (NAPAF) shall apply to hydel Generating Stations :—

SI	Particulars	Normative Annual Plant Availability Factor
(a)	Storage and Pondage type plants with head variation between Full Reservoir Level (FRL) and Minimum Draw Down Level (MDDL) of up to 8%, and where plant availability is not affected by silt.	90%
(b)	Storage and Pondage type plants with head variation between FRL and MDDL of more than 8%, and where plant availability is not affected by silt.	The month-wise peaking capacity as provided by the Project authorities in the Detailed Project Report, approved by the relevant authority, shall form the basis of fixation of NAPAF.
(c)	Pondage type plants where plant availability is significantly affected by silt.	85%
(d)	Run-of-river type plants.	To be determined plant-wise, based on 10-day design energy data, moderated by past experience where available/relevant

Provided that a further allowance may be made by the Commission in NAPAF determination under special circumstances, e.g., abnormal silt problem or other operating conditions, and known plant limitations.

46.2 In case of Pumped storage hydel generating stations, the quantum of electricity required for pumping water from down-stream reservoir to up-stream reservoir shall be arranged by the Beneficiary/ies duly taking into account the transmission losses and distribution losses up to the bus bar of the generating Station, and in return, Beneficiaries shall be entitled to energy equivalent to 75% of the energy utilized in pumping the water from the lower elevation reservoir to the higher elevation reservoir, from the generating Station during peak hours and the generating Station shall be under obligation to supply such quantum of electricity during peak hours:

Provided that in the event of the Beneficiaries failing to supply the desired level of energy during off-peak hours, there will be pro-rata reduction in their energy entitlement from the Station during peak hours.

46.3 The following Normative Auxiliary Energy Consumption shall apply to hydel Generating Stations :—

(a) Surface Hydro Generating Stations :—

- (i) With rotating exciters mounted on the generator shaft : 0.7%
- (ii) With static excitation system: 1.0%

(b) Underground hydel Generating Station :—

- (i) With rotating exciters mounted on the generator shaft : 0.9%
- (ii) With static excitation system : 1.2%

**47. Operation and Maintenance Expenses for Hydro Generating Stations—****47.1 For Existing Stations :—**

(a) The Operation and Maintenance expenses including insurance shall be derived on the basis of the average of the Trued-up Operation and Maintenance expenses after adding/deducting the share of efficiency gains/losses, for the three years ending March 31, 2015, excluding abnormal Operation and Maintenance expenses, if any, subject to prudence check by the Commission ;

(b) The average of such Operation and Maintenance expenses shall be considered as Operation and Maintenance expenses for the year ended March 31, 2014 and shall be escalated at the escalation rate of 5.72% to arrive at the Operation and Maintenance expenses for the base year commencing April 1, 2015 ;

(c) The O and M expenses for each subsequent year shall be determined by escalating the base expenses determined above for FY 2015-16, at the inflation factor considering 60% weightage for the actual point to point inflation over Wholesale Price Index numbers as per Office of Economic Advisor of Government of India in the previous year and 40% weightage for the actual Consumer Price Index for Industrial Workers (all India) as per Labour Bureau, Government of India in the previous year, as reduced by an efficiency factor of 1%, to arrive at permissible O and M expenses for each Year of the Control Period :

Provided that a different efficiency factor may be stipulated by the Commission from time to time :

Provided further that at the time of Truing-up the O and M expenses for the different years during the Control Period, the inflation factor considering 60% weightage for the actual point to point inflation over Wholesale Price Index numbers as per Office of Economic Advisor of Government of India in the concerned year and 40% weightage for the actual Consumer Price Index for Industrial Workers (all India) as per Labour Bureau, Government of India in the concerned year, as reduced by an efficiency factor of 1% or any other value as may be stipulated by the Commission from time to time, shall be considered ;

(d) The Operation and Maintenance expenses incurred by the Generating Company on the housing colonies and related expenses including medical and other facilities, of its operating staff shall be recorded separately and excluded from the above, and shall be allowed separately, subject to prudence check.

**47.2 For New Stations :—**

(a) O and M expenses shall be fixed at 2% of the original Project cost (excluding cost of rehabilitation and resettlement works) for the first year of commercial operation ;

(b) The O and M expenses for each subsequent year shall be determined by escalating the base expenses determined above, at the inflation factor considering 60% weightage for the actual point to point inflation over Wholesale Price Index numbers as per Office of Economic Advisor of Government of India in the previous Year and 40% weightage for the actual Consumer Price Index for Industrial Workers (all India) as per Labour Bureau, Government of India in the previous Year, as reduced by an efficiency factor of 1%, to arrive at permissible O and M expenses for each Year of the Control Period :

Provided that a different efficiency factor may be stipulated by the Commission from time to time :

Provided further that at the time of Truing-up the O and M expenses for the different years during the Control Period, the inflation factor considering 60% weightage for the actual point to point inflation over Wholesale Price Index numbers as per Office of Economic Advisor of Government of India in the concerned year and 40% weightage for the actual Consumer Price Index for Industrial Workers (all India) as per Labour Bureau, Government of India in the concerned year, as reduced by an efficiency factor of 1% or any other value as may be stipulated by the Commission from time to time, shall be considered.

#### 48. Computation and Payment of Annual Fixed Charges and Energy Charges for Thermal Generating Stations

##### A. Annual Fixed Charges

48.1 The total Annual Fixed Charges shall be computed based on the norms specified under these Regulations and recovered on monthly basis.

48.2 The full Annual Fixed Charges shall be recoverable at target availability specified in Regulation 44.1 and 44.2, and recovery of Annual Fixed Charges below the level of Target Availability shall be on pro-rata basis:

Provided that at zero availability, no Annual Fixed Charges shall be payable.

48.3 Computation and billing of Annual Fixed Charges shall be on monthly basis in proportion to Contracted Capacity and based on the cumulative Availability achieved with respect to the Target Availability, till the respective month in the Year, subject to adjustment at the end of the year.

##### B. Energy Charges

48.4 The Energy Charges shall cover landed fuel cost of primary fuel and secondary fuel oil and shall be worked out on the basis of ex-bus energy sent out from the Generating Station as per the following formula :—

Energy Charges (Rs) = Energy Charge Rate in Rs/kWh x ex-bus energy sent out for the month in kWh corresponding to actual generation.

48.5 Energy Charge Rate (ECR) in Rs/kWh shall be computed up to three decimal places and shall be the sum of the cost of normative quantities of primary and secondary fuel for delivering ex-bus one kWh of electricity, and shall be computed as per the following formula :—

$$ECR = \frac{[P_p \times (Q_p)_n + P_s \times (Q_s)_n]}{[1-(AUX)_n]} \text{ (Rs/kWh)}$$

Where,  $P_p$  = landed cost of primary fuel, namely coal or lignite or gas or liquid fuel and limestone, if applicable, in Rs/kg or Rs/cum or Rs/litre, as the case may be ;

$(Q_p)_n$  = Quantity of primary fuel required for generation of one kWh of electricity at generator terminals in kg or litre or standard cubic metre, as the case may be, and shall be computed on the basis of normative Gross Station Heat Rate (less heat contributed by secondary fuel oil for coal/lignite based Generating Stations) and gross calorific value of coal/lignite or gas or liquid fuel as received at unloading point less actual stacking loss subject to the maximum stacking loss of 150 kcal/kg ;

$P_s$  = landed cost of Secondary fuel oil in Rs./ml ;

$(Q_s)_n$  = Normative Quantity of Secondary fuel oil in ml/kWh as per Regulations 44.11 and 44.12, and

$AUX_n$  = Normative Auxiliary Energy Consumption as % of gross generation as per Regulations 44.13 to 44.18 :

Provided that the landed cost of primary fuel and secondary fuel for tariff determination shall be based on actual weighted average cost of primary fuel and secondary fuel of the three preceding months, and in the absence of landed costs for the three preceding months, latest procurement price of primary fuel and secondary fuel for the generating Station, preceding the first month for which the Tariff is to be determined for existing stations and immediately preceding three months in case of new generating stations shall be taken into account :

Provided that the landed cost of fuel shall include price of fuel corresponding to the grade/quality/calorific value of fuel inclusive of royalty, taxes and duties as applicable, transportation cost by rail/road/gas pipe line or any other means, and, for the purpose of

computation of energy charges, shall be arrived at after considering normative transit and handling losses as percentage of the quantity of fuel dispatched by the fuel supply company during the month as specified in Regulation 44.19 :

Provided also that any refund of taxes and duties along with any amount received on account of penalties from fuel supplier shall have to be adjusted in fuel cost :

Provided also that the Energy Charges, for the purpose of billing/Fuel Surcharge shall be worked out Station-wise/Unit-wise based on weighted average rate based on actual generation from each Unit.

#### 48.6 Adjustment of ECR [Fuel Surcharge Adjustment] on account of variation in price or heat value of fuels —

Any variation in Price and Gross Calorific Value of coal/lignite or gas or liquid fuel as received at unloading point less actual stacking loss subject to the maximum stacking loss of 150 kcal/kg vis-a-vis approved values shall be adjusted on month to month basis on the basis of average Gross Calorific Value of coal/lignite or gas or liquid fuel in stock received and weighted average landed cost incurred by the Generating Company for procurement of coal/lignite, oil, or gas or liquid fuel, as the case may be for a power Station :

Provided that in its bills, the Generating Company shall indicate Energy Charge Rates at base price of primary and secondary fuel approved by the Commission and the Fuel Surcharge to it separately :

Provided further that the Generating Company shall provide to the Beneficiaries of the generating Station, the details of parameters of GCV and price of fuel for each type of fuel, i.e., domestic coal, imported coal, e-auction coal, lignite, natural gas, RLNG, liquid fuel, etc., as per the forms prescribed by the Commission :

Provided also that the details of blending ratio of the imported coal with domestic coal, proportion of e-auction coal and the weighted average GCV of the fuels as received shall also be provided separately, along with the bills of the respective month :

Provided also that copies of the bills and details of parameters of GCV and price of fuel, i.e., domestic coal, imported coal, e-auction coal, lignite, natural gas, RLNG, liquid fuel, etc., details of blending ratio of the imported coal with domestic coal, proportion of e-auction coal shall also be displayed month-wise on the website of the Generating Company, and should be available on its website for a period of three months.

#### C. Incentive

48.7 Incentive shall be payable at a flat rate of 25.0 paise/kWh for actual energy generation in excess of ex-bus energy corresponding to target Plant Load Factor.

48.8 The Incentive amount shall be computed and billed on monthly basis based on the cumulative Plant Load Factor achieved with respect to the target Plant Load Factor till the respective month in a Year, subject to adjustment at the end of the Year.

#### 49. Computation and Payment of Capacity Charges, Energy Charges and Lease Rent for Hydro Generating Stations —

49.1 The Annual Fixed Charges of a Hydro Generating Station shall be computed on annual basis, based on norms specified under these Regulations, and recovered on monthly basis under Capacity Charge (inclusive of incentive) and Energy Charge, which shall be payable by the Beneficiaries in proportion to their respective share in the capacity of the Generating Station.

49.2 In addition to Annual Fixed Charges to be recovered through Capacity Charge and Energy Charge, the Lease Rent and Water Royalty shall be payable by the Beneficiaries in proportion to their respective share in the capacity of the Generating Station on monthly basis.

49.3 The Capacity Charge (inclusive of incentive) payable to a Hydro Generating Station for a calendar month shall be —

$$\text{AFC} \times 0.5 \times \text{NDM} / \text{NDY} \times (\text{PAFM} / \text{NAPAF}) \text{ (in Rupees)}$$

Where,

AFC = Annual Fixed Cost specified for the year, in Rupees.

NAPAF = Normative Annual Plant Availability Factor in percentage

NDM = Number of Days in the Month

NDY = Number of Days in the Year

PAFM = Plant Availability Factor achieved during the Month, in Percentage

49.4 The PAFM shall be computed in accordance with the following formula :—

$$\text{PAFM} = 100 \times \frac{\sum_{i=1}^N \text{DC}_i}{N \times \text{IC} \times (1 - \text{AUX})} \%$$

Where,

AUX = Normative auxiliary energy consumption in percentage.

$\text{DC}_i$  = Declared Capacity (in ex-bus MW) for the  $i^{\text{th}}$  day of the month which the Station can deliver for at least three hours, as certified by the MSLDC after the day is over.

IC = Installed Capacity (in MW) of the complete Generating Station

N = Number of days in the month.

49.5 The Energy Charge shall be payable by every Beneficiary for the total energy supplied to the Beneficiary, during the calendar month, on ex-bus basis, at the computed Energy Charge Rate. Total Energy Charge payable to the Generating Company for a month shall be :—

$$(\text{Energy Charge Rate in Rs. / kWh}) \times \{\text{Energy (ex-bus)}\} \text{ for the month in kWh}$$

49.6 Energy Charge Rate (ECR) in Rupees per kWh on ex-bus basis, for a Hydro Generating Station, shall be determined up to three decimal places based on the following formula :—

$$\text{ECR} = \text{AFC} \times 0.5 / \{ \text{DE} \times (1 - \text{AUX}) \}$$

Where,

DE = Annual Design Energy specified for the Hydro Generating Station, in kWh, subject to Regulation 49.7.

49.7 In case actual total energy generated by a Hydro Generating Station during a year is less than the Design Energy for reasons beyond the control of the Generating Company, the following treatment shall be applied on a rolling basis on a Petition filed by the Generating Company :—

(i) In case the energy shortfall occurs within ten years from the date of commercial operation of a Generating Station, the ECR for the year following the year of energy shortfall shall be computed based on the formula specified in Regulation 49.6 with the modification that the DE for the year shall be considered as equal to the actual energy generated during the year of the shortfall, till the Energy Charge shortfall of the previous year has been made up, after which normal ECR shall be applicable :

Provided that in case actual generation from a hydel generating Station is less than the Design Energy for a continuous period of 4 years on account of hydrology factor, the generating Station shall approach the Central Electricity Authority with relevant hydrology data for revision of design energy of the Station.

(ii) In case the energy shortfall occurs after ten years from the date of commercial operation of a Generating Station, the following shall apply :—

*Explanation*—Suppose the specified annual Design Energy (DE) for the Station is DE MWh, and the actual energy generated during the concerned (first) and the following (second) Years is A1 and A2 MWh, respectively, A1 being less than DE. Then, the design energy to be considered in the formula in Regulation 49.6 of these Regulations for calculating the ECR for the third Year shall be moderated as  $(A1 + A2 - DE)$  MWh, subject to a maximum of DE MWh and a minimum of A1 MWh.

(iii) Actual energy generated (e.g., A1, A2) shall be arrived at by multiplying the net metered energy sent out from the Station by  $1 / (1 - AUX)$ .

49.8 In case the Energy Charge Rate (ECR) for a Hydro Generating Station, as computed in Regulation 49.6, exceeds ninety paise per kWh, and the actual saleable energy in a Year exceeds  $\{ DE \times (1 - AUX) \}$  kWh, the Energy Charge for the energy in excess of the above shall be billed at ninety (90) paise per kWh only :

Provided that in a year following a year in which total energy generated was less than the Design Energy for reasons beyond the control of the Generating Company, the Energy Charge Rate shall be reduced to ninety (90) paise per kWh after the energy charge shortfall of the previous year has been made up.

49.9 The MSLDC shall finalise the schedules for the hydel Generating Stations, in consultation with the Beneficiaries, for optimal utilization of all the energy declared to be available, which shall be scheduled for all Beneficiaries in proportion to their respective allocations in the Generating Station.

## 50. Pumped Storage Hydro Generating Stations—

50.1 The mechanism for billing for existing pumped storage hydel stations shall be in accordance with the Power Purchase Agreement already approved by the Commission, and shall not be in accordance with this Regulation.

50.2 The fixed cost of pumped storage hydel generating stations achieving COD after April 1, 2016 shall be computed on annual basis, based on norms specified under these Regulations, and recovered on monthly basis as Capacity Charge.

50.3 The Capacity Charge shall be payable by the Beneficiaries in proportion to their respective allocation in the saleable capacity of the generating Station :

Provided that during the period between the date of commercial operation of the first Unit of the generating Station and the date of commercial operation of the generating Station, the annual fixed cost shall be worked out based on the latest estimate of the completion cost for the generating Station, for the purpose of determining the Capacity Charge payment during such period.

50.4 The Capacity Charge payable to a pumped storage hydel generating Station for a calendar month shall be :

$(AFC \times NDM / NDY)$  (in Rupees), if actual Generation during the month is greater than or equal to 75 % of the Pumping Energy consumed by the Station during the month, and

$\{(AFC \times NDM / NDY) \times (\text{Actual Generation during the month during peak hours} / 75\% \text{ of the Pumping Energy consumed by the Station during the month})\}$  (in Rupees)}, if actual Generation during the month is lower than 75 % of the Pumping Energy consumed by the Station during the month.

Where,

AFC = Annual fixed cost specified for the year, in Rupees ;

NDM = Number of days in the month ;

NDY = Number of days in the year:

Provided that there would be adjustment at the end of the year based on actual generation and actual pumping energy consumed by the Station during the year.



50.5 The energy charge shall be payable by every Beneficiary for the total energy scheduled to be supplied to the Beneficiary in excess of the design energy plus 75% of the energy utilized in pumping the water from the lower elevation reservoir to the higher elevation reservoir, at a flat rate equal to the average Energy Charge Rate of 20 paise per kWh on ex-power plant basis.

50.6 Energy charge payable to the Generating Company for a month shall be :

$$= 0.20 \times \{ \text{Energy generated (ex-bus) for the month in kWh} - (\text{Design Energy for the month (DE}_m) + 75\% \text{ of the energy utilized in pumping the water from the lower elevation reservoir to the higher elevation reservoir for the month}) \},$$

Where,

DE<sub>m</sub> = Design energy for the month specified for the hydel generating Station, in kWh :

Provided that in case the energy generated in a month is less than the Design Energy for the month plus 75% of the energy utilized in pumping the water from the lower elevation reservoir to the higher elevation reservoir of the month, then the energy charges payable by the Beneficiaries shall be zero.

50.7 The Generating Company shall maintain the record of daily inflows of natural water into the upper elevation reservoir and the reservoir levels of upper elevation reservoir and lower elevation reservoir on hourly basis.

50.8 The generator shall be required to maximize the peak hour supplies with the available water including the natural flow of water :

Provided that in case it is established that the Generating Company is deliberately or otherwise without any valid reason, not pumping water from lower elevation reservoir to the higher elevation during off-peak period or not generating power to its potential or wasting natural flow of water, the capacity charges of the day shall not be payable by the Beneficiary :

Provided further that for this purpose, outages of the Unit(s)/Station including planned outages and the forced outages upto 15% in a year shall be construed as the valid reason for not pumping water from lower elevation reservoir to the higher elevation during off-peak period or not generating power using energy of pumped water or natural flow of water :

Provided also that the total capacity charges recovered during the year shall be adjusted on pro-rata basis in the following manner in the event of total machine outages in a year exceeds 15% :

$$(\text{ACC})_{\text{adj}} = (\text{ACC})_{\text{R}} \times (1 - \text{ATO})/85$$

Where,

(ACC)<sub>adj</sub> = Adjusted Annual Capacity Charges

(ACC)<sub>R</sub> = Annual Capacity Charges recovered

ATO = Total Outages in percentage for the year including forced and planned outages:

Provided also that the generating Station shall be required to declare its machine availability daily on day ahead basis for all the time blocks of the day in line with the scheduling procedure laid down under the State Grid Code.

## 51. Demonstration of declared capacity—

51.1 The Generating Company may be required to demonstrate the declared capacity of its Generating Station as and when asked by the MSLDC.

51.2 In the event of the Generating Company failing to demonstrate the declared capacity, the Annual Fixed Charges due to the Generating Company shall be reduced as a measure of penalty.

51.3 The quantum of penalty for the first mis-declaration for any duration/block in a day shall be the charges corresponding to two days fixed charges.

51.4 For the second mis-declaration, the penalty shall be equivalent to fixed charges for four days and for subsequent mis-declarations in the year, the penalty shall be multiplied in the geometrical progression.

51.5 The operating logbooks of the Generating Station shall be available for scrutiny by the MSLDC, and these books shall keep record of machine operation and maintenance.

**52. Billing and Payment of Charges—**

The Billing and Payment of Annual Fixed Charges, Energy Charges, Fuel Surcharge Adjustments and Incentive for Thermal Generating Stations, and of Capacity Charges and Energy Charges for Hydro Generating Stations, shall be done on a monthly basis.

**PART F : TRANSMISSION****53. Applicability—**

53.1 The Regulations contained in this Part shall apply to the determination of Tariff for access and use of the intra-State transmission system pursuant to a Bulk Power Transmission Agreement or other arrangement entered into with a Transmission System User :

Provided that in case a new transmission system set up by a new Transmission Licensee is added to the existing system during the Control Period, the Commission shall re-determine the Tariff for the remaining years of the Control Period having regard to the Petition for determination of Aggregate Revenue Requirement submitted by such Transmission Licensee for the remaining years of the Control Period.

53.2 The Commission shall be guided by the terms and conditions contained in this Part in specifying the rates, charges, terms and conditions for use of intervening transmission facilities pursuant to a Petition filed in this regard by a Transmission Licensee under the proviso to Section 36 (1) of the Act.

**54. Components of Tariff—**

54.1 The transmission charges for access to and use of the intra-State transmission system shall comprise any of the following components or a combination of the following components :—

- (a) transmission system access charges ;
- (b) annual transmission charges ;
- (c) per unit charges for energy transmitted ;
- (d) reactive energy charges.

54.2 Any person who is eligible to apply for access to the intra-State transmission system shall be entitled to obtain such access in accordance with the Regulations of the Commission governing Transmission Open Access and shall be liable to pay the charges for obtaining such access as specified in this Regulation.

*Explanation.*— For the purpose of this Regulation, such person who, being eligible for transmission open access, has applied for allocation of transmission capacity rights and has agreed to the carrying out of works for obtaining such access shall hereinafter be referred to as the “intending Transmission System User”, and may include an existing Transmission System User in respect of any increase in allocated transmission capacity rights applied for by such existing user.

54.3 Where the access of the intending Transmission System User to the intra-State transmission system entails works of transmission lines or other transmission assets dedicated to such User, the Transmission Licensee shall be entitled to recover, through the transmission system access charges, all expenses reasonably incurred on such works for providing access to such intending Transmission System User.

54.4 Where the access of the intending Transmission System User entails other works, not covered under Regulation 54.3 relating to the intra-State transmission system, the Transmission Licensee shall recover the expenses relating to such works through annual transmission charges for each Year of the Control Period, in accordance with Regulation 54.10.

54.5 Where any works for obtaining access have been carried out by the intending Transmission System User, the Transmission Licensee shall be entitled to recover supervision charges at the rate of 15 per cent of the cost of labour employed for carrying out such works and shall not be entitled to recover any other expenses with regard to such works :

Provided that such supervision charges shall form part of the Non-Tariff Income of the respective Transmission Licensee and shall also be treated as O and M expense incurred by the intending transmission system users, which shall be capitalised in the respective year of asset capitalisation.

54.6 The works for providing access to the intra-State transmission system shall be maintained by the Transmission Licensee for the duration of the Bulk Power Transmission Agreement between the Transmission Licensee and the Transmission System User.

54.7 Where the Transmission System User has paid for the works carried out to provide it access to the intra-State transmission system, the Transmission System User shall be entitled to the depreciated value of such works paid for by it upon termination of the Bulk Power Transmission Agreement :

Provided that where the Transmission System User has carried out the works to provide it access to the intra-State transmission system of the Transmission Licensee, the Transmission System User shall be entitled to retain such works upon termination of the Bulk Power Transmission Agreement.

54.8 The transmission system access charges may be recovered by any one of the following methods, in accordance with the terms of the Bulk Power Transmission Agreement —

- (a) As a one-time payment by the Transmission System User at the time of obtaining access ; or
- (b) As a series of payments over the duration of the Bulk Power Transmission Agreement ; or
- (c) As any combination of (a) and (b) above.

54.9 Any dispute between the Transmission Licensee and the intending Transmission System User with regard to the works to be carried out to give access to the intending Transmission System User or with regard to the transmission system access charges shall be referred to the Commission for adjudication or to such other forum as may be stipulated.

54.10 The Annual Transmission Charges for each Year of the Control Period shall provide for the recovery of the Aggregate Revenue Requirement of the Transmission Licensee for the respective Year of the Control Period, as approved by the Commission and comprising the following components :—

- (a) Operation and maintenance expenses ;
- (b) Depreciation ;
- (c) Interest on Loan Capital ;
- (d) Interest on working capital and deposits from Transmission System Users ;
- (e) Contribution to contingency reserves ;
- (f) Return on Equity Capital ;
- (g) Income Tax ;
- minus**
- (h) Income from Open Access charges ;
- (i) Non-Tariff income ;
- (j) Income from Other Business, to the extent specified in these Regulations:

Provided that Depreciation, Interest on Loan Capital, Interest on working capital and deposits from Transmission System Users, Contribution to Contingency Reserves, Return on Equity, and Income Tax for Transmission Licensees shall be allowed in accordance with the provisions specified in **Part D** of these Regulations :

Provided further that the components of the Aggregate Revenue Requirement corresponding to the transmission lines owned by Maharashtra State Electricity Transmission Company Limited (MSETCL) and conveying electricity to other States, being recovered through the Point of Connection (PoC) transmission charges in accordance with the Regulations and Orders of the Central Electricity Regulatory Commission, shall not be recovered from the Annual Transmission Charges determined under these Regulations :

Provided also that in case any such components have already been recovered through the intra-State transmission tariff, then such excess recovery shall be deducted from the Aggregate Revenue Requirement of MSETCL for the future years, along with associated holding cost, as applicable :

Provided also that prior period income/expenses shall be allowed by the Commission at the time of truing up based on audited accounts, on a case to case basis, subject to prudence check :

Provided also that all penalties and compensation payable by the Licensee to any party for failure to meet any Standards of Performance or for damages, as a consequence of the orders of the Commission, Courts, etc., shall not be allowed to be recovered through the Aggregate Revenue Requirement :

Provided also that the Transmission Licensee shall maintain separate details of such penalties and compensation paid or payable by the Licensee, if any, and shall submit them to the Commission along with its Petition.

54.11 The Annual Transmission Charges of the Transmission Licensee shall be determined by the Commission on the basis of a Petition for determination of Aggregate Revenue Requirement or Petition for adoption of Annual Transmission Charges in case of competitively awarded transmission system Project, as the case may be, filed by the Transmission Licensee in accordance with **Part B** of these Regulations.

### **55. Petition for determination of Provisional Tariff—**

55.1 A new Transmission Licensee shall file the Petition for determination of provisional Tariff, six months prior to the anticipated date of commercial operation of the transmission assets.

55.2 The new Transmission Licensee shall file a Petition for determination of provisional Tariff based on capital expenditure incurred and projected to be incurred up to the date of commercial operation and additional capital expenditure incurred, duly certified by the statutory auditors :

Provided that the Petition shall contain details of underlying assumptions for the projected capital cost and additional capital cost, wherever applicable.

55.3 The new Transmission Licensee may be allowed provisional Tariff by the Commission from the anticipated date of commercial operation, based on the projected capital expenditure, subject to prudence check.

55.4 If the date of commercial operation is likely to be delayed beyond six months from the date of issue of the order approving the provisional Tariff, the Transmission Licensee may submit a Petition for seeking extension of the validity of the applicability of the provisional Tariff, giving details of the present status of completion and justification for the delay in project completion, which may be considered by the Commission after necessary prudence check.

55.5 The new Transmission Licensee shall file the Petition for determination of final Tariff within six months from the date of commercial operation, based on the audited capital expenditure and capitalisation as on the date of commercial operation.

55.6 The final Tariff determination for the new Transmission Licensee shall be done by the Commission based on prudence check of the audited capital expenditure and capitalisation as on the date of commercial operation.

55.7 Where the actual Capital Cost incurred on year to year basis is less than the Capital Cost approved for determination of provisional Tariff by the Commission, by five percent or more, the Transmission Licensee shall refund to the Beneficiaries, the excess Tariff realised corresponding to excess Capital Cost, along with interest at the Base Rate, as prevalent on the first day of April of the respective Year, plus 150 basis points.

55.8 Where the actual Capital Cost incurred on year to year basis is more than the Capital Cost approved for determination of provisional Tariff by the Commission, by five percent or more, the Transmission Licensee shall, subject to the approval of the Commission, recover from the Beneficiaries the shortfall in Tariff corresponding to such decrease in Capital Cost along with interest at the Base Rate, as prevalent on the first day of April of the respective Year, plus 150 basis points.

## 56. Capital Investment Plan—

56.1 The Transmission Licensee shall submit a detailed capital investment plan, financing plan and physical targets for each year of the Control Period for strengthening and augmentation of the intra-State transmission system of the Transmission Licensee, meeting the requirement of load growth, improvement in quality of supply, reliability, metering, reduction in congestion, etc., to the Commission for approval, as a part of the Multi-year Aggregate Revenue Requirement for the entire Control Period.

56.2 The Capital Investment Plan shall be a least cost plan for undertaking investments and shall cover all capital expenditure projects of a value exceeding Rs. Ten crore or such other amount as may be stipulated by the Commission from time to time, and shall be in such form as may be stipulated.

56.3 The Capital Investment Plan shall be accompanied by such information, particulars and documents as may be required including but not limited to the information such as number of bays, name, configuration and location of grid substations, substation capacity (MVA), transmission line length (circuit kilometres) showing the need for the proposed investments, alternatives considered, cost-benefit analysis and other aspects that may have a bearing on the transmission charges.

56.4 The Capital Investment Plan of the Transmission Licensee shall be consistent with the transmission system plan for the intra-State transmission system developed by the State Transmission Utility :

Provided that any capital expenditure incurred by the Transmission Licensee based on the specific requirement of a Generating Company or Distribution Licensee shall be substantiated with necessary documentary evidence in the form of request for the same and undertaking given as appropriate.

56.5 The Commission shall consider the Capital Investment Plan along with the Multi-year Aggregate Revenue Requirement for the entire Control Period submitted by the Transmission Licensee taking into consideration the prudence of the proposed expenditure and estimated impact on transmission charges.

56.6 The Transmission Licensee shall submit, along with the Petition for determination of Aggregate Revenue Requirement or along with the Petition for Mid-term Performance Review, as the case may be, details showing the progress of capital expenditure projects, together with such other information, particulars or documents as the Commission may require to assess such progress.

## 57. Norms for operation—

57.1 Target availability for the Transmission Licensee shall be as under—

(a) For full recovery of Annual Transmission Charges—

- |   |                 |
|---|-----------------|
| (a) AC system   | : 98 per cent ; |
| (b) HVDC bi-pole links and HVDC back-to-back stations | : 95 per cent ; |

(b) For Incentive consideration—

- |   |                 |
|---|-----------------|
| (c) AC system   | : 99 per cent ; |
| (d) HVDC bi-pole links and HVDC back-to-back stations | : 96 per cent ; |

*Note 1.*—Recovery of annual transmission charges below the level of target availability shall be on pro-rata basis, and at zero availability, no transmission charges shall be payable.

*Note 2.*—The target availability shall be computed in accordance with procedure provided in the **Annexure-II** to these Regulations and be certified by MSLDC.

57.2 The Transmission Licensee shall be entitled to incentive on achieving annual availability beyond the target availability, in accordance with the following formula :—

Incentive = Annual Transmission Charges x (Annual availability achieved – Target Availability) / Target Availability ;

Where,

Annual transmission Charges shall correspond to Aggregate Revenue Requirement for each year of the Control Period for the particular Transmission Licensee within the State:

Provided that no incentive shall be payable above the availability of 99.75 % for AC system and 98.5 % for HVDC system :

Provided further that for AC system, two trippings per element per year shall be allowed, and after two trippings in a year, additional 12 hours outage for that particular element for each such tripping shall be considered in addition to the actual outage :

Provided also that in case of outage of a transmission element affecting evacuation of power from a generating Station, outage hours shall be multiplied by a factor of 2 :

Provided also that the computation of incentive/disincentive shall be undertaken during Mid-Term Review and at the end of Control Period.

### 58. Operation and Maintenance expenses—

58.1 The norms for O and M expenses for existing and new Transmission Licensees have been specified on the basis of circuit kilometre of transmission lines and number of bays in the substation of the Transmission Licensee, as given below :—

*Explanation.*—For the purpose of applying normative O and M expenses under these Regulations, a ‘Bay’ shall mean a set of accessories that are required to connect an electrical equipment such as Transmission Line, Bus Section Breakers, Potential Transformers, Power Transformers, Capacitors and Transfer Breaker and the feeders emanating from the bus at sub-Station of Transmission Licensee. Further, the Bays referred to shall include only the Bays at the Transmission substation and shall exclude any Bays of the Generating Station switchyard whose maintenance is usually the responsibility of the Generating Company :

Provided that for computing the allowable O and M expenses for any Year, 50 per cent of the circuit kilometre of transmission lines and number of bays in the substation of the Transmission Licensee added during the Year shall also be considered :

Provided further that at the time of Truing up along with the Mid-term Review or at the end of the Control Period, the allowable O and M expenses for any Year shall be based on the norms for O and M expenses specified by the Commission in this Regulation and documentary evidence of assets capitalised by the Petitioner, subject to the prudence check of the Commission.

58.2 The norms for O and M expenses for MSETCL shall be :—

Voltage Level	FY 2016-17	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
HVDC (Rs. Lakh)	1774	1922	2082	2256
<b>Rs. Lakh/ckt km.</b>				
765 kV	0.97	1.02	1.07	1.13
400 kV	0.69	0.73	0.76	0.80
>66 kV and <400 kV	0.28	0.29	0.30	0.32
66 kV and less	0.17	0.17	0.19	0.19
<b>Rs Lakh/bay</b>				
765 kV	171.47	180.04	189.04	198.50
400 kV	122.49	128.61	135.04	141.80
>66kV and <400 kV	17.75	18.64	19.57	20.55
66 kV and less	3.71	3.89	4.09	4.29

58.3 The norms for O and M expenses for The Tata Power Company Ltd. - Transmission (TPC-T) shall be :—

Voltage Level	FY 2016-17	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
<b>Rs. Lakh/ckt km</b>				
>66kVand <400 kV	1.19	1.25	1.32	1.38
<b>Rs. Lakh/bay</b>				
>66kVand <400 kV	31.12	32.68	34.31	36.03
66 kV and less	6.51	6.83	7.18	7.53

58.4 The norms for O and M expenses for Reliance Infrastructure Ltd. - Transmission (RInfra-T) shall be :—

Voltage Level	FY 2016-17	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
<b>Rs. Lakh/ckt km</b>				
>66 kVand <400 kV	0.59	0.62	0.65	0.68
<b>Rs. Lakh/bay</b>				
>66 kVand <400 kV	27.70	29.09	30.54	32.07
66kV and less	5.79	6.08	6.38	6.70

58.5 The norms for O and M expenses for Jaigad Power Transmission Company Limited (JPTL) shall be :—

Voltage Level	FY 2016-17	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
<b>Rs. Lakh/ckt km.</b>				
400 kV	0.42	0.44	0.46	0.48
<b>Rs. Lakh/bay</b>				
400 kV	74.13	77.84	81.73	85.82

58.6 The Year-wise O and M norms for higher voltage levels and HVDC as specified in Regulation 58.7 and not specified for other existing Transmission Licensees, shall be the applicable norms for transmission assets added by such other existing Transmission Licensee(s) in the respective year during the Control Period.

58.7 For the new Transmission Licensees, the year-wise O and M norms shall be :—

Voltage Level	FY 2016-17	FY 2017-18	FY 2018-19	FY 2019-20
HVDC (Rs. Lakh)	1774	1922	2082	2256
<b>Rs. Lakh/ckt km.</b>				
765 kV	0.97	1.02	1.07	1.13
400 kV	0.42	0.44	0.46	0.48
>66 kVand <400 kV	0.28	0.29	0.30	0.32
66 kV and less	0.17	0.17	0.19	0.19
<b>Rs. Lakh/bay</b>				
765 kV	171.47	180.04	189.04	198.50
400 kV	74.13	77.84	81.73	85.82
>66kVand <400 kV	17.75	18.64	19.57	20.55
66 kV and less	3.71	3.89	4.09	4.29

*Explanation.*—The term “New Transmission Licensee” shall mean the transmission Licensee(s) for which Transmission Licence is granted by the Commission prior to or after the date of coming into effect of these Regulations, and for whom the O and M norms have not been specified in Regulations 58.2 to 58.5.

58.8 For such Transmission Licensees whose bays are installed in the premises of and maintained by another Transmission Licensee, the O and M expense for such assets shall be allowed in accordance with the norms applicable for the Transmission Licensee who performs the O and M of such assets :

Provided that the Transmission Licensees shall mutually agree on sharing of such allowed O and M expenses :

Provided further that Transmission Licensees shall project addition of such assets over the Control Period separately in their Capital Investment Plan.

#### **59. Non-Tariff Income—**

59.1 The amount of non-Tariff income relating to the Transmission Business as approved by the Commission shall be deducted from the Aggregate Revenue Requirement in determining the Annual Transmission Charges of the Transmission Licensee :

Provided that the Transmission Licensee shall submit full details of its forecast of non-Tariff income to the Commission in such form as may be stipulated by the Commission.

59.2 The Non-Tariff Income shall include :—

- (a) Income from rent of land or buildings ;
- (b) Income from sale of scrap ;
- (c) Income from investments ;
- (d) Interest income on advances to suppliers/contractors ;
- (e) Income from rental from staff quarters ;
- (f) Income from rental from contractors ;
- (g) Income from hire charges from contractors and others ;
- (h) Supervision charges for capital works ;
- (i) Income from advertisements ;
- (j) Income from sale of tender documents ;
- (k) Any other Non-Tariff Income :

Provided that the interest earned from investments made out of Return on Equity corresponding to the regulated Business of the Transmission Licensee shall not be included in Non-Tariff Income.

#### **60. Income from Other Business—**

Where the Transmission Licensee has engaged in any Other Business under Section 41 of the Act for optimum utilisation of its assets, an amount equal to two-thirds of the revenues from such Other Business after deduction of all direct and indirect costs attributed to such Other Business shall be deducted from the Aggregate Revenue Requirement in calculating the Annual Transmission Charges of the Transmission Licensee :

Provided that the Transmission Licensee shall follow a reasonable basis for allocation of all joint and common costs between the Transmission Business and the Other Business and shall submit the Allocation Statement, duly certified by the Statutory Auditor, to the Commission along with its Petition for determination of Aggregate Revenue Requirement :

Provided further that where the sum total of the direct and indirect costs of such Other Business exceeds the revenues from such Other Business, no amount shall be allowed to be added to the Aggregate Revenue Requirement of the Transmission Licensee on account of such Other Business.

#### **61. Determination of Intra-State Transmission Tariff—**

61.1 The aggregate of the yearly revenue requirement for all Transmission Licensees shall form the “Total Transmission System Cost” (TTSC) of the Intra-State transmission system, to be recovered from the Transmission System Users (TSUs) for the respective year of the Control Period, in accordance with the following Formula :—



$$TTSC_{(t)} = \sum_{i=1}^n ARR_i$$

Where,

$TTSC_{(t)}$  = Pooled Total Transmission System Cost of year (t) of the Control Period ;

n = Number of Transmission Licensee(s) ;

$ARR_i$  = Yearly revenue requirement approved by the Commission for  $i^{th}$  Transmission Licensee for the yearly period (t) of the Control Period :

Provided that in case of transmission system projects undertaken in accordance with the Guidelines for competitive bidding for transmission under Section 63 of the Act, the Aggregate Revenue Requirement as per the annual Transmission Service Charges (TSC) quoted by such projects, shall be considered, for aggregation under the TTSC.

61.2 The Commission shall approve yearly 'Base Transmission Capacity Rights' as average of Coincident Peak Demand and Non-Coincident Peak Demand for TSUs as projected for 12 monthly period of each year (t) of the Control Period, representing the 'Capacity Utilisation' of Intra-State transmission system and accordingly determine yearly 'Base Transmission Tariff', in accordance with the following formula :—

Base Transmission Capacity

Rights (Base TCR) for the

yearly period (t)

$$= \sum_{u=1}^n [(CPD(t) + NCPD(t))/2]$$

Where,

$CPD_{(t)}$  = Average of projected monthly Coincident Peak Demand for the yearly period (t) of Control Period for each Transmission System User (u)

$NCPD_{(t)}$  = Average of projected monthly Non-Coincident Peak Demand for the Yearly period (t) of Control Period for each Transmission System User (u) :

Provided that for the first year of the Control Period, the Base Transmission Capacity Rights for all Transmission System Users shall be determined based on average monthly CPD and NCPD of the Transmission System Users prevalent during the 12 months prior to date of coming into effect of these Regulations or 12 months prior to filing of the Petition by the Transmission Licensees, depending on availability of such data :

Provided further that the Allotted Capacity for long-term Open Access Users excluding partial Open Access Users shall be considered in lieu of the average monthly CPD and NCPD for calculating the Base Transmission Capacity Rights :

Provided also that the Yearly CPD and NCPD or the Allotted capacity, as the case may be, to be considered for determination of the subsequent yearly Base Transmission Capacity Rights shall be computed at the beginning of the Control Period based on the past trend and on the basis of demand projections made by various TSUs connected to the Intra-State transmission system as part of their MYT Petitions for the Control Period :

Provided also that on completion of each year of the Control Period, MSLDC shall submit the recorded CPD and NCPD data or the Allotted capacity, as the case may be, for past 12 months in respect of each Transmission System User and on the basis of the same, the Base TCR shall be suitably revised at the time of Mid-Term Review and at the end of the Control Period for the subsequent years.

61.3 Base Transmission Tariff for each Year shall be determined as ratio of approved 'TTSC' for intra-State transmission system and approved 'Base Transmission Capacity Rights' and shall be denominated in terms of "Rs/kW/month" (for long-term/medium-term usage) or in terms of "Rs/kWh" (for short-term bilateral open access transactions usage, short-term collective transactions over Power Exchange and for Renewable Energy transactions) in accordance with the following formula :

Base Transmission Tariff<sub>(t)</sub>

(long-term/medium-term)

$$= TTSC_{(t)} / Base TCR_{(t)}$$

(Rs/kW/month or Rs/MW/day)

Base Transmission

$$\text{Tariff}_{(t)} \text{ (Short-term)} \\ \text{(Rs/kWh)} = \frac{\text{TTSC}_{(t)}}{\sum_{u=1}^n (\text{Energy Transmitted by T} \times 1)}$$

Where,

$\text{TTSC}_{(t)}$  = Pooled cost for InSTS for yearly period (t) of the Control Period ;

Base  $\text{TCR}_{(t)}$  = Base Transmission Capacity Rights for the yearly period (t) ;

n = Total number of Transmission Licensee(s) in that particular year of Control Period ;

$\text{Tx}_i$  =  $i^{\text{th}}$  Transmission Licensee :

Provided that the energy units transmitted by the Transmission Licensees shall be based on the energy input requirement of the Distribution Licensees at Generation-InSTS interface point, as projected by each Distribution Licensee as part of its MYT Petition for the Control Period and as approved by the Commission:

Provided further that any revisions in Base Transmission Capacity Rights and Base Transmission Tariff as determined in Regulations 61.2 and 61.3 due to the variation in the actual and approved CPD and NCPD shall be made at the time of Mid-Term Review and at the end of the Control Period for the subsequent years:

Provided also that in case new Transmission Licensees are added to the intra-State transmission network during the Control Period, then the TTSC, Base Transmission Capacity Rights and Base Transmission Tariff as referred under Regulations 61.1, 61.2 and 61.3 shall be re-determined for each remaining Year of the Control Period.

61.4 The Base Transmission Tariff shall continue to be billed at the Tariff approved by the Commission and applicable as on March 31, 2016 for the period starting from April 1, 2016 till approval of Base Transmission Tariff by the Commission in accordance with these Regulations.

## 62. Sharing of TTSC by long-term TSUs—

62.1 The long-term Transmission System Users shall share the TTSC of the intra-State transmission system in the proportion of Base Transmission Capacity Rights of each Transmission System User to the total Base Transmission Capacity Rights allotted in the intra-State transmission system.

62.2 The Annual Transmission Charge payable by Transmission System User shall be computed in accordance with the following formula :—

$$\text{ATC}(u)_{(t)} = \text{TTSC}_{(t)} \times \left( \frac{[\text{Base TCR}(u)]_{(t)}}{\sum_{u=1}^n [\text{Base TCR}(u)]_{(t)}} \right)$$

Where,

$\text{ATC}(u)_{(t)}$  = Annual Transmission Charges to be shared by Transmission System User (u) for the yearly period (t) ;

Base  $\text{TCR}(u)$  =  $[\text{CPD}(u)_{(t)} + \text{NCPD}(u)_{(t)}] / 2$

Where,

Base  $\text{TCR}$  represents the Base Transmission Capacity Right of each Transmission System User (u) for the yearly period (t) ;

$\text{CPD}(u)_{(t)}$  = Average Coincident Peak Demand of the Transmission System User (u) for the yearly period (t) ;

$\text{NCPD}(u)(t)$  = Average Non-coincident Peak Demand of the Transmission System User (u) for the yearly period (t) :

Provided that the Allotted Capacity for long-term Open Access Users, excluding partial Open Access Users shall be considered in lieu of the average monthly CPD and NCPD for calculating the Base  $\text{TCR}$  for such Open Access Users.

**63. Usage of Intra-State Transmission System—**

The charges for intra-State transmission usage shall be shared among various TSUs in the following manner :—

(a) Long-term TSU with recorded demand up to Base TCR shall not be subjected to payment of short-term transmission charges ;

(b) Long-term TSU with recorded demand greater than Base TCR but lower than Contracted Capacity shall make payment of short-term Transmission charges for the recorded demand in excess of Base TCR ;

(c) Where the recorded demand of long-term TSU is greater than Contracted Capacity, the TSU shall bear additional transmission charges as specified in the Regulations of the Commission Governing Transmission Open Access :

Provided that short-term transmission charges and additional transmission charges, if payable or paid by long-term TSUs in accordance with the clauses (a), (b) and (c) above, shall be adjusted during subsequent billing period upon availability of information regarding actual recorded demand by such long-term TSUs.

**64. Transmission Pricing Framework—**

The Commission may, after conducting a detailed study and due regulatory process, change the existing transmission pricing framework to one considering factors such as voltage, distance, direction and quantum of flow based on the methodology specified by the Central Electricity Regulatory Commission, as the Commission may deem appropriate.

**65. Billing and Payment of Charges—**

65.1 The State Transmission Utility (STU) shall raise monthly bill for Intra-State Transmission Charges on every Transmission System User (TSU) on the first working day of the month for the Transmission Charges of preceding month.

65.2 The monthly bill for transmission Tariff shall be payable within thirty days of receipt of bill by the TSUs.

65.3 All TSUs shall ensure timely payment of Transmission Tariff to STU so as to enable STU to make timely settlement of claims raised by Transmission Licensees.

**66. Transmission Losses—**

The energy losses in the intra-State transmission system, as determined by the State Load Despatch Centre and approved by the Commission, shall be borne by the Transmission System Users in proportion to their usage of the intra-State transmission system.

**67. Reactive Energy Charges—**

67.1 A Generating Station shall inject/absorb the reactive energy in to the grid on the basis of machine capability as per the directions of MSLDC.

67.2 Reactive energy exchange, only if made as per the directions of MSLDC, for the applicable duration (injection or absorption) shall be compensated/levied by the MSLDC to the Generating Station at rate of 12.00 paise/RkVAh for FY 2016-17 escalated at 0.50 paise/RkVAh annually in subsequent Years of the Control Period, unless otherwise revised by the Commission.

67.3 The Transmission System Users shall be subjected to the following Incentive/Disincentive to be compensated/levied by the MSLDC for maintaining the reactive energy balance in the transmission system:

Party responsible for reactive energy compensation	Threshold performance	Voltage at Interchange point ( $V_p$ )	Rate for compensation
TSU	Maximum reactive energy drawal at each interchange point to be limited corresponding to power factor of 0.9	-If $V_p > 103\%$ of $V_{nom}$ -If $V_p < 97\%$ of $V_{nom}$ -If $97\% < V_p < 103\%$	-Incentive at the rate of Rs 0.12/RkVAh for additional drawal. -Penalty at the rate of Rs 0.12/RVKAh for additional drawal. -Nil.

Where,

$V_p$  = Voltage at the Interchange point

$V_{nom}$  = Nominal Value of Voltage

**PART G : DISTRIBUTION WIRES BUSINESS****68. Separation of Accounts of Distribution Licensee—**

Every Distribution Licensee shall maintain separate accounting records for the Distribution Wires Business and Retail Supply Business and shall prepare an Allocation Statement to enable the Commission to determine the Tariff separately for :—

- (a) Distribution Wires Business ;  
(b) Retail Supply of electricity :

Provided that in case complete accounting segregation has not been done between the Distribution Wires Business and Retail Supply Business of the Distribution Licensee, the Aggregate Revenue Requirement of the Distribution Licensee shall be apportioned between the Distribution Wires Business and Retail Supply Business in accordance with the following Allocation Matrix :

<b>Particulars</b>	<b>Distribution Wires Business (%)</b>	<b>Retail Supply Business (%)</b>
Power Purchase Expenses	0%	100%
Inter-State Transmission Charges	0%	100%
Intra-State Transmission Charges	0%	100%
Operation and Maintenance Expenses	65%	35%
Depreciation	90%	10%
Interest on Long-term Loan Capital	90%	10%
Interest on Working Capital	10%	90%
Interest on Consumer Security Deposits	10%	90%
Provision for Bad and Doubtful Debts	10%	90%
Income Tax	90%	10%
Contribution to Contingency Reserves	90%	10%
Return on Equity	90%	10%
Non-Tariff Income	10%	90%

Provided further that the above Allocation Matrix shall be applied for all or any of the heads of expenditure and revenue, where actual accounting separation has not been done between the Distribution Wires Business and Retail Supply Business :

Provided also that the Commission may require the Distribution Licensee to file separate Petitions for determination of Tariff for the Distribution Wires Business and Retail Supply Business.

**69. Applicability—**

The Regulations contained in this Part shall apply to the determination of Wheeling Charges payable for usage of distribution wires of a Distribution Licensee by a Distribution System User.

**70. Components of Aggregate Revenue Requirement for Distribution Wires Business—**

70.1 The Wheeling Charges of the Distribution Licensee shall provide for the recovery of the Aggregate Revenue Requirement of the Distribution Wires Business for the respective Years of the Control Period, as approved by the Commission and comprising the following components :—

- (a) Operation and maintenance expenses ;  
(b) Depreciation ;  
(c) Interest on Loan Capital ;  
(d) Interest on working capital ;  
(e) Interest on deposits from consumers and Distribution System Users ;  
(f) Provision for Bad and doubtful debts ;

(g) Contribution to contingency reserves ;

(h) Return on Equity Capital ;

(i) Income Tax ;

**minus**

(j) Non-Tariff income ;

(k) Income from Other Business, to the extent specified in these Regulations :

Provided that Depreciation, Interest on Loan Capital, Interest on working capital, Interest on deposits from consumers and Distribution System Users, Contribution to Contingency Reserves, Return on Equity, and Income Tax for Distribution Wires Business shall be allowed in accordance with the provisions specified in **Part D** of these Regulations:

Provided further that prior period income/expenses shall be allowed by the Commission at the time of truing up based on audited accounts, on a case to case basis, subject to prudence check :

Provided also that all penalties and compensation payable by the Licensee to any party for failure to meet any Standards of Performance or for damages, as a consequence of the orders of the Commission, Courts, Consumer Grievance Redressal Forum, and Ombudsman, etc., shall not be allowed to be recovered through the Aggregate Revenue Requirement :

Provided also that the Distribution Licensee shall maintain separate details of such penalties and compensation paid or payable by the Licensee, if any, and shall submit them to the Commission along with its Petition.

70.2 The Wheeling Charges of the Distribution Licensee shall be determined by the Commission on the basis of a Petition for determination of Tariff filed by the Distribution Licensee in accordance with **Part B** of these Regulations :

Provided that the Wheeling Charges may be denominated in terms of Rupees/kWh or Rupees/kW/month, for the purpose of recovery from the Distribution System User, or any such denomination, as may be stipulated by the Commission :

Provided further that in case of a Deemed Distribution Licensee whose tariff is yet to be determined by the Commission till the date of coming into of these Regulations, the Commission may determine the ceiling Wheeling Charges that may be charged by such Deemed Distribution Licensee till such time as considered appropriate by the Commission.

70.3 The Wheeling Charges shall continue to be billed at the Tariff approved by the Commission and applicable as on March 31, 2016 for the period starting from April 1, 2016 till approval of Wheeling Charges by the Commission in accordance with these Regulations.

## **71. Capital Investment Plan—**

71.1 The Distribution Licensee shall submit a detailed Capital Investment Plan, financing plan and physical targets for each Year of the Control Period for strengthening and augmentation of its distribution network, meeting the requirement of load growth, reduction in distribution losses, improvement in quality of supply, reliability, metering, reduction in congestion, etc., to the Commission for approval, as a part of the Multi-Year Tariff Petition for the entire Control Period.

71.2 The Capital Investment Plan shall be a least cost plan for undertaking investments and shall cover all capital expenditure projects of a value exceeding Rs. Ten Crore or such other amount as may be stipulated by the Commission from time to time and shall be in such form as may be stipulated by the Commission from time to time.

71.3 The Capital Investment Plan shall be accompanied by such information, particulars and documents as may be required including but not limited to the information such as number of distribution sub-stations, consumer sub-stations, transformation capacity in MVA and details of distribution transformers of different capacities, HT : LT ratio as well as distribution line length showing the need for the proposed investments, alternatives considered, cost-benefit analysis and other aspects that may have a bearing on the Wheeling Charges :

Provided that the Distribution Licensee shall submit separate details of Capital Investment being undertaken in each Distribution Franchisee area within its Licence area.

71.4 The Commission shall consider the Capital Investment Plan along with the Multi-Year Aggregate Revenue Requirement for the entire Control Period submitted by the Distribution Licensee taking into consideration the prudence of the proposed expenditure and estimated impact on Wheeling Charges.

71.5 The Distribution Licensee shall submit, along with the Petition for determination of Wheeling Charges, or along with the Petition for Mid-term Performance Review, as the case may be, details showing the progress of capital expenditure projects, together with such other information, particulars or documents as the Commission may require to assess such progress.

## **72. Operation and Maintenance Expenses—**

72.1 The Operation and Maintenance expenses for the Distribution Wires Business shall be computed in accordance with this Regulation.

72.2 The Operation and Maintenance expenses shall be derived on the basis of the average of the Trued-up Operation and Maintenance expenses after adding/deducting the share of efficiency gains/losses, for the three years ending March 31, 2015, excluding abnormal Operation and Maintenance expenses, if any, subject to prudence check by the Commission.

72.3 The average of such Operation and Maintenance expenses shall be considered as Operation and Maintenance expenses for the year ended March 31, 2014, and shall be escalated at the escalation rate of 5.72% to arrive at the Operation and Maintenance expenses for the base year commencing April 1, 2015.

72.4 The O and M expenses for each subsequent year shall be determined by escalating the base expenses determined above for FY 2015-16, at the inflation factor considering 60% weightage for the actual point to point inflation over Wholesale Price Index numbers as per Office of Economic Advisor of Government of India in the previous year and 40% weightage for the actual Consumer Price Index for Industrial Workers (all India) as per Labour Bureau, Government of India in the previous year, as reduced by an efficiency factor of 1%, to arrive at permissible O and M expenses for each year of the Control Period :

Provided that a different efficiency factor may be stipulated by the Commission from time to time :

Provided further that at the time of Truing-up the O and M expenses for the different years during the Control Period, the inflation factor considering 60% weightage for the actual point to point inflation over Wholesale Price Index numbers as per Office of Economic Advisor of Government of India in the concerned Year and 40% weightage for the actual Consumer Price Index for Industrial Workers (all India) as per Labour Bureau, Government of India in the concerned year, as reduced by an efficiency factor of 1% or any other value as may be stipulated by the Commission from time to time, shall be considered.

72.5 In case of a Deemed Distribution Licensee whose tariff is yet to be determined by the Commission till the date of coming into effect of these Regulations, the Commission may determine the O and M expenses on case to case basis.

## **73. Provision for Bad and Doubtful Debts—**

For any Year, the Commission may allow a provision for bad and doubtful debts up to 1.5 % of the amount shown as Trade Receivables or Receivables from Wheeling Charges in the audited accounts of the Distribution Licensee for that Year :

Provided that the Commission, in its MYT Order, shall provisionally approve provision for bad and doubtful debts for each Year of the Control Period, based on the actual provision for bad and doubtful debts made by the Distribution Licensee in the latest Audited Accounts available for the Petitioner, as allowed by the Commission :

Provided further that such provision allowed by the Commission for any Year shall not exceed the actual provision for bad and doubtful debts made by the Distribution Licensee in the audited accounts of that Year, duly allocated for the Distribution Wires Business, excluding the provision made by the Distribution Licensee for unbilled revenue at the end of the Year :

Provided also that in the Year when the cumulative provisioning for bad and doubtful debts allowed by the Commission, duly allocated for the Distribution Wires Business, exceeds five per cent of the amount shown as Trade Receivables or Receivables from Wheeling Charges in the audited accounts of the Distribution Licensee, no such appropriation shall be allowed, which would have the effect of increasing the cumulative provisioning beyond the said maximum :

Provided also that the actual amount of bad and doubtful debts written off by the Distribution Licensee shall have to be adjusted by the Distribution Licensee against the accumulated provision for bad and doubtful debts and shall not be allowed separately as an expense in the Aggregate Revenue Requirement of the Distribution Licensee.

#### **74. Non-Tariff Income—**

74.1 The amount of Non-Tariff Income relating to the Distribution Wires Business as approved by the Commission shall be deducted from the Aggregate Revenue Requirement in determining the Wheeling Charges of the Distribution Wires Business :

Provided that the Distribution Licensee shall submit full details of its forecast of Non-Tariff Income to the Commission in such form as may be stipulated by the Commission.

74.2 The Non-Tariff Income shall include :—

- (a) Income from rent of land or buildings ;
- (b) Income from sale of scrap ;
- (c) Income from investments ;
- (d) Interest income on advances to suppliers/contractors ;
- (e) Income from rental from staff quarters ;
- (f) Income from rental from contractors ;
- (g) Income from hire charges from contractors and others ;
- (h) Income from consumer charges levied in accordance with Schedule of Charges approved by the Commission ;
- (i) Supervision charges for capital works ;
- (j) Income from advertisements ;
- (k) Income from sale of tender documents ;
- (l) Any other Non-Tariff Income :

Provided that the interest earned from investments made out of Return on Equity corresponding to the regulated Business of the Distribution Wires Business shall not be included in Non-Tariff Income.

#### **75. Income from Other Business—**

Where the Distribution Wires Business of the Distribution Licensee has engaged in any Other Business under Section 51 of the Act for optimum utilisation of its assets, an amount equal to two-thirds of the revenues from such Other Business after deduction of all direct and indirect costs attributed to such Other Business shall be deducted from the Aggregate Revenue Requirement in determining the Wheeling Charges of Distribution Wires Business :

Provided that the Distribution Licensee shall follow a reasonable basis for allocation of all joint and common costs between the Distribution Wires Business and the Other Business and shall submit the Allocation Statement, duly certified by the Statutory Auditor of the Company, to the Commission along with its Petition for determination of Wheeling Charges:

Provided further that where the sum total of the direct and indirect costs of such Other Business exceeds the revenues from such Other Business, no amount shall be allowed to be added to the Aggregate Revenue Requirement of the Distribution Wires Business on account of such Other Business.

#### **76. Wheeling Losses—**

The Distribution Wires Business shall be allowed to recover, in kind, the approved target level of Wheeling Losses arising from the operation of the distribution system :

Provided that the Commission may stipulate a trajectory for Wheeling Losses in accordance with Regulation 9 as part of the Order on the Multi-Year Tariff Petition filed by the Distribution Licensee.

**PART H : RETAIL SUPPLY OF ELECTRICITY****77. Applicability—**

The Regulations contained in this Part shall apply to the determination of Tariff for retail supply of electricity by a Distribution Licensee to its consumers.

**78. Components of Aggregate Revenue Requirement for Retail Supply Business—**

78.1 The Tariff for retail supply of the Distribution Licensee shall provide for the recovery of the Aggregate Revenue Requirement of the Retail Supply Business for the respective Years of the Control Period, as approved by the Commission and comprising the following components :—

- (a) Cost of own power generation /power purchase expenses ;
- (b) Inter-State Transmission Charges ;
- (c) Intra-State Transmission Charges ;
- (d) MSLDC Fees and Charges ;
- (e) Operation and Maintenance expenses ;
- (f) Depreciation ;
- (g) Interest on Loan Capital ;
- (h) Interest on working capital ;
- (i) Interest on consumer security deposits ;
- (j) Provision for Bad and doubtful debts ; and
- (k) Contribution to contingency reserves ;
- (l) Return on Equity Capital ;
- (m) Income Tax ;

**minus**

- (n) Non-Tariff income ;
- (o) Income from Other Business, to the extent specified in these Regulations ;
- (p) Receipts on account of Cross-Subsidy Surcharge ;
- (q) Receipts on account of Additional Surcharge :

Provided that Depreciation, Interest on Loan Capital, Interest on working capital, Interest on consumer security deposits, Contribution to Contingency Reserves, Return on Equity, and Income Tax for Retail Supply Business shall be allowed in accordance with the provisions specified in **Part D** of these Regulations :

Provided further that prior period income/expenses shall be allowed by the Commission at the time of truing up based on audited accounts, on a case to case basis, subject to prudence check :

Provided also that all penalties and compensation payable by the Licensee to any party for failure to meet any Standards of Performance or for damages, as a consequence of the orders of the Commission, Courts, Consumer Grievance Redressal Forum, and Ombudsman, etc., shall not be allowed to be recovered through the Aggregate Revenue Requirement :

Provided also that the Distribution Licensee shall maintain separate details of such penalties and compensation paid or payable by the Licensee, if any, and shall submit them to the Commission alongwith its Petition.

78.2 The Tariff for retail supply by the Distribution Licensee shall be determined by the Commission on the basis of a Petition for determination of Tariff filed by the Distribution Licensee in accordance with **Part B** of these Regulations :

Provided that the Aggregate Revenue Requirement of the Distribution Licensee shall be allocated or apportioned between the Distribution Wires Business and Retail Supply Business in accordance with the provisions of Regulation 68 :

Provided further that the Tariff for retail supply may comprise any combination of fixed/demand charges, energy charges, and any other charges, for the purpose of recovery from the consumers, as may be stipulated by the Commission :



Provided also that the Commission may determine the area-wise Tariff for Distribution Licensee based on the performance parameters as may be stipulated by the Commission :

Provided also that in case of a Deemed Distribution Licensee whose tariff is yet to be determined by the Commission till the date of coming into effect of these Regulations, the Commission may determine the ceiling Tariff for retail supply that may be charged by such Distribution Licensee till such time as considered appropriate by the Commission.

78.3 The Tariff for retail supply by the Distribution Licensee shall continue to be billed at the Tariff approved by the Commission and applicable as on March 31st, 2016 for the period starting from April 1st, 2016 till approval of Tariff for retail supply by the Commission in accordance with these Regulations.

78.4 The Distribution Licensee may offer a rebate to the consumers on the Tariff and charges determined by the Commission :

Provided that the Distribution Licensee shall submit details of such rebates to the Commission every quarter, in the manner and format, as stipulated by the Commission :

Provided further that the impact of such rebates on the Distribution Licensee shall be borne entirely by the Distribution Licensee and the impact of such rebate shall not be passed on to the consumers, in any form :

Provided also that such rebates shall not be offered selectively to any consumer/s, and shall have to be offered to the entire consumer category/sub-category/consumption slab in a non-discriminatory manner.

#### **79. Sales forecast—**

79.1 The Distribution Licensee shall submit a month-wise forecast of the expected sales of electricity to each Tariff category/sub-category and to each Tariff slab within such Tariff category/sub-category to the Commission for approval alongwith the Multi-Year Tariff Petition, as specified in these Regulations :

Provided that the Distribution Licensee shall submit relevant details regarding category-wise sales separately for each Distribution Franchisee area within its Licence area, as well as the aggregated category-wise sales in its Licence area.

79.2 The sales forecast shall be consistent with the load forecast prepared as part of the power procurement plan under **Part C** of these Regulations and shall be based on past data and reasonable assumptions regarding the future :

Provided that where the Commission has stipulated a methodology for forecasting sales to any particular Tariff category, the Distribution Licensee shall incorporate such methodology in developing the sales forecast for such Tariff category.

#### **80. Capital Investment Plan—**

80.1 The Distribution Licensee shall submit a detailed Capital Investment Plan, financing plan and physical targets for each Year of the Control Period for meeting the requirement of growth in number of consumers, reduction in distribution losses, metering, etc., to the Commission for approval, as a part of the Multi-Year Tariff Petition for the entire Control Period.

80.2 The Capital Investment Plan shall be a least cost plan for undertaking investments and shall cover all capital expenditure projects of a value exceeding Rs. One Crore or such other amount as may be stipulated by the Commission and shall be in such form as may be stipulated by the Commission from time to time.

80.3 The Capital Investment Plan shall be accompanied by such information, particulars and documents as may be required showing the need for the proposed investments, alternatives considered, cost-benefit analysis and other aspects that may have a bearing on the Tariff for retail supply of electricity.

80.4 The Commission shall consider the Capital Investment Plan alongwith the Multi-Year Aggregate Revenue Requirement for the entire Control Period submitted by the Distribution Licensee taking into consideration the prudence of the proposed expenditure and estimated impact on the Tariff for retail supply of electricity.

80.5 The Distribution Licensee shall submit, alongwith the Petition for determination of the Tariff for retail supply of electricity, or alongwith the Petition for Mid-term Performance Review, as the case may be, details showing the progress of capital expenditure projects, together with such other information, particulars or documents as the Commission may require to assess such progress.

### **81. Operation and Maintenance Expenses—**

81.1 The Operation and Maintenance expenses for the Retail Supply Business shall be computed in accordance with this Regulation.

81.2 The Operation and Maintenance expenses shall be derived on the basis of the average of the Trued-up Operation and Maintenance expenses after adding/deducting the share of efficiency gains/losses, for the three years ending March 31st, 2015, excluding abnormal Operation and Maintenance expenses, if any, subject to prudence check by the Commission.

81.3 The average of such Operation and Maintenance expenses shall be considered as Operation and Maintenance expenses for the year ended March 31st, 2014, and shall be escalated at the escalation rate of 5.72% to arrive at the Operation and Maintenance expenses for the base year commencing April 1st, 2015.

81.4 The O and M expenses for each subsequent year shall be determined by escalating the base expenses determined above for FY 2015-16, at the inflation factor considering 60% weightage for the actual point to point inflation over Wholesale Price Index numbers as per Office of Economic Advisor of Government of India in the previous year and 40% weightage for the actual Consumer Price Index for Industrial Workers (all India) as per Labour Bureau, Government of India in the previous year, as reduced by an efficiency factor of 1%, to arrive at permissible O and M expenses for each year of the Control Period :

Provided that a different efficiency factor may be stipulated by the Commission from time to time :

Provided further that at the time of Truing-up the O and M expenses for the different years during the Control Period, the inflation factor considering 60% weightage for the actual point to point inflation over Wholesale Price Index Numbers as per Office of Economic Advisor of Government of India in the concerned year and 40% weightage for the actual Consumer Price Index for Industrial Workers (all India) as per Labour Bureau, Government of India in the concerned year, as reduced by an efficiency factor of 1% or any other value as may be stipulated by the Commission from time to time, shall be considered.

81.5 In case of a Deemed Distribution Licensee whose tariff is yet to be determined by the Commission till the date of coming into effect of these Regulations, the Commission may determine the O and M expenses on case to case basis.

### **82. Provision for Bad and Doubtful Debts—**

The Commission may allow a provision for bad and doubtful debts upto 1.5 % of the amount shown as Trade Receivables or Receivables from Sale of Electricity in the audited accounts of the Distribution Licensee for that Year:

Provided that the Commission, in its MYT Order, shall provisionally approve provision for bad and doubtful debts for each Year of the Control Period, based on the actual provision for bad and doubtful debts made by the Distribution Licensee in the latest Audited Accounts available for the Petitioner, as allowed by the Commission:

Provided further that such provision allowed by the Commission for any Year shall not exceed the actual provision for bad and doubtful debts made by the Distribution Licensee in the audited accounts of that Year, duly allocated to the Retail Supply Business, excluding the provision made by the Distribution Licensee for unbilled revenue at the end of the Year:

Provided also that in the Year when the cumulative provisioning for bad and doubtful debts allowed by the Commission, duly allocated for the Retail Supply Business exceeds five per cent of the amount shown as Trade Receivables or Receivables from Sale of Electricity in the audited accounts of the Distribution Licensee, no such appropriation shall be allowed, which would have the effect of increasing the cumulative provisioning beyond the said maximum :

Provided also that the actual amount of bad and doubtful debts written off by the Distribution Licensee shall be adjusted by the Distribution Licensee against the accumulated provision for bad and doubtful debts and shall not be allowed separately as an expense in its Aggregate Revenue Requirement.

**83. Non-Tariff Income—**

83.1 The amount of Non-Tariff Income relating to the Retail Supply Business as approved by the Commission shall be deducted from the Aggregate Revenue Requirement in determining the Tariff for retail supply of electricity by the Distribution Licensee:

Provided that the Distribution Licensee shall submit details of its forecast of Non-Tariff income to the Commission in such form as may be stipulated by the Commission.

83.2 The Non-Tariff Income shall include :—

- (a) Income from rent of land or buildings ;
- (b) Income from sale of scrap ;
- (c) Income from investments ;
- (d) Interest income on advances to suppliers/contractors ;
- (e) Income from rental from staff quarters ;
- (f) Income from rental from contractors ;
- (g) Income from hire charges from contractors and others ;
- (h) Supervision charges for capital works ;
- (i) Income from consumer charges levied in accordance with Schedule of Charges approved by the Commission ;
- (j) Income from recovery against theft and/or pilferage of electricity ;
- (k) Income from advertisements ;
- (l) Income from sale of tender documents ;
- m) Any other Non-Tariff Income:

Provided that the interest earned from investments made out of Return on Equity corresponding to the regulated Business of the Retail Supply Business shall not be included in Non-Tariff Income.

**84. Income from Other Business—**

Where the Retail Supply Business of the Distribution Licensee has engaged in any Other Business under section 51 of the Act for optimum utilisation of its assets, an amount equal to two-thirds of the revenues from such Other Business after deduction of all direct and indirect costs attributed to such Other Business shall be deducted from the Aggregate Revenue Requirement in calculating the Tariff for retail supply of electricity by the Distribution Licensee:

Provided that the Distribution Licensee shall follow a reasonable basis for allocation of all joint and common costs between the Retail Supply Business and the Other Business and shall submit the Allocation Statement, duly certified by the Statutory Auditor of the Company, to the Commission along with its Petition for determination of Tariff:

Provided further that where the sum total of the direct and indirect costs of such Other Business exceeds the revenue from such Other Business, no amount shall be allowed to be added to the Aggregate Revenue Requirement of the Retail Supply Business on account of such Other Business.

**85. Receipts on account of Cross-Subsidy Surcharge—**

The amount received by the Distribution Licensee by way of Cross-Subsidy Surcharge, as approved by the Commission in accordance with the Regulations of the Commission governing Distribution Open Access, shall be deducted from the Aggregate Revenue Requirement in determining the Tariff for retail supply of electricity by such Distribution Licensee.

**86. Receipts on account of Additional Surcharge—**

The amount received by the Distribution Licensee by way of Additional Surcharge, as approved by the Commission in accordance with the Regulations of the Commission governing Distribution Open Access, shall be deducted from the Aggregate Revenue Requirement for determining the Tariff for retail supply of electricity by such Distribution Licensee.

**87. Distribution Losses—**

The power purchase requirement of the Distribution Licensee at the Transmission-Distribution interface point, shall be computed by grossing up the sales with the distribution losses approved by the Commission :

Provided that the Commission may stipulate the target distribution losses in accordance with Regulation 9 as part of the Order on the Multi-Year Tariff Petition :

Provided further that the Distribution Licensee shall submit the details of areawise distribution losses for the relevant years, in accordance with the formats prescribed by the Commission :

Provided also that the areawise distribution losses shall separately indicate the distribution losses in each Distribution Franchisee area within its Licence area, for the relevant years.

**88. Determination of Retail Supply Tariff—**

88.1 The Commission may categorize consumers on the basis of their load factor, power factor, voltage, total consumption of electricity during any specified period or the time at which the supply is required or the geographical position of any area, the nature of supply and the purpose for which the supply is required.

88.2 The retail supply tariff for different consumer categories shall be determined on the basis of the Average Cost of Supply, computed as the ratio of the Aggregate Revenue Requirement of the Distribution Licensee for the Year determined in accordance with Regulation 78, and including unrecovered revenue gaps of previous years to the extent proposed to be recovered, to the total sales of the Distribution Licensee for the respective Year.

88.3 The Commission shall endeavour to gradually reduce the cross-subsidy between consumer categories with respect to the Average Cost of Supply in accordance with the provisions of the Act.

88.4 While determining the tariff, the Commission shall also keep in view the cost of supply at different voltage levels and the need to minimise tariff shock to consumers.

**PART I : FEES AND CHARGES FOR MSLDC****89. Applicability—**

The Regulations contained in this Part shall apply in determining the Fees and Charges to be levied by the MSLDC after April 1st, 2016.

**90. Capital Investment Plan—**

90.1 The MSLDC shall submit a detailed capital investment plan, financing plan and physical targets for each Year of the Control Period based on the operational requirements prescribed by the Commission and recommendations of various Committees constituted for looking into matters related to strengthening and ring fencing of the State Load Despatch Centres by the Ministry of Power, Government of India or any such other statutory authorities, to the Commission for approval, as a part of the Multi-Year Aggregate Revenue Requirement for the entire Control Period.

90.2 The Capital Investment Plan shall be a least cost plan for undertaking investments and shall cover all capital expenditure projects of a value exceeding Rs. One crore or any other limit as may be stipulated by the Commission from time to time and shall be in such form as may be stipulated by the Commission.

90.3 The Capital Investment Plan shall be accompanied by such information, particulars and documents as may be required showing the need for the proposed investments, alternatives considered, cost/benefit analysis and other aspects that may have a bearing on the MSLDC Fees and Charges.

90.4 The Commission shall consider the Capital Investment Plan along with the Multi-Year Aggregate Revenue Requirement for the entire Control Period submitted by the MSLDC taking into consideration the prudence of the proposed expenditure and estimated impact on MSLDC Fees and Charges.

90.5 The MSLDC shall submit, along with the Petition for determination of Aggregate Revenue Requirement or along with the Petition for Mid-term Performance Review, as the case may be, details showing the progress of capital expenditure projects, together with such other information, particulars or documents as the Commission may require to assess such progress.

**91. LDC Development Fund—**

The Commission may permit MSLDC to create and maintain a separate development fund for such purposes and from such sources of income, as the Commission may consider appropriate, on a Petition filed by MSLDC.

**92. Annual Fixed Charges for MSLDC—**

The Annual Fixed Charges to be levied by the MSLDC shall provide for the recovery of the Aggregate Revenue Requirement of the MSLDC for the respective Year of the Control Period, as reduced by the amount of Non-Tariff Income as approved by the Commission and comprising the following :—

- (a) Operation and Maintenance expenses ;
- (b) Regional Load Despatch Centre (RLDC) Fees and Western Region Power Committee (WRPC) Charges ;
- (c) Depreciation ;
- (d) Interest on Loan Capital ;
- (e) Interest on Working Capital ;
- (f) Return on Equity Capital ;
- (g) Reactive Energy Charges paid to Generators/TSUs ;
- (h) Income Tax ;
- minus**
- (i) Income from Open Access charges ;
- (j) Income from Reactive Energy Charges ;
- (k) Non-Tariff income :

Provided that Depreciation, Interest on Loan, and Return on Equity for the MSLDC shall be allowed in accordance with the provisions specified in Part D of these Regulations:

Provided further that prior period income/expenses shall be allowed by the Commission at the time of truing up based on audited accounts, on a case to case basis, subject to prudence check :

Provided also that all penalties and compensation payable by the MSLDC to any party for failure to meet its obligations or for damages, as a consequence of the orders of the Commission and Courts shall not be allowed to be recovered through the Aggregate Revenue Requirement :

Provided also that the MSLDC shall maintain separate details of such penalties and compensation paid or payable by the MSLDC, if any, and shall submit the same to the Commission along with the Petitions to be submitted under these Regulations.

**93. Operation and Maintenance Expenses—**

93.1 The Operation and Maintenance expenses for the MSLDC shall be computed in accordance with this Regulation.

93.2 The Operation and Maintenance expenses shall be derived on the basis of the average of the Trued-up Operation and Maintenance expenses after adding/deducting the share of efficiency gains/losses, for the three Years ending March 31st, 2015, excluding abnormal Operation and Maintenance expenses, if any, subject to prudence check by the Commission.

93.3 The average of such Operation and Maintenance expenses shall be considered as Operation and Maintenance expenses for the Year ended March 31st, 2014, and shall be escalated at the escalation rate of 5.72% to arrive at the Operation and Maintenance expenses for the base Year commencing April 1st, 2015.

93.4 The O and M expenses for each subsequent Year shall be determined by escalating the base expenses determined above for FY 2015-16, at the inflation factor considering 60% weightage for the actual point to point inflation over Wholesale Price Index numbers as per Office of Economic Advisor of Government of India in the previous Year and 40% weightage for the actual Consumer Price Index for Industrial Workers as per Labour Bureau, Government of India in the previous Year, as reduced by an efficiency factor of 1%, to arrive at permissible O and M expenses for each Year of the Control Period :

Provided that a different efficiency factor may be stipulated by the Commission from time to time :

Provided further that at the time of Truing-up the O and M expenses for the different Years during the Control Period, the inflation factor considering 60% weightage for the actual point to point inflation over Wholesale Price Index numbers as per Office of Economic Advisor of Government of India in the concerned Year and 40% weightage for the actual Consumer Price Index for Industrial Workers as per Labour Bureau, Government of India in the concerned Year, as reduced by an efficiency factor of 1% or any other value as may be stipulated by the Commission from time to time, shall be considered.

#### **94. RLDC Fees and WRPC Charges—**

94.1 The RLDC Fees and Charges payable by the MSLDC in accordance with the relevant Orders issued by the Central Electricity Regulatory Commission from time to time shall be allowed to be recovered by the MSLDC through the Fees and Charges as approved by the Commission.

94.2 The WRPC Charges payable to the WRPC's Secretariat shall be allowed to be recovered by the MSLDC through the Fees and Charges as approved by the Commission.

94.3 The MSLDC shall have to produce documentary proof towards payment of such Charges at the time of Mid-Term Review or Truing up :

Provided that any variation between the approved RLDC Fees and Charges and WRPC Charges and that actually paid by the MSLDC shall be considered during the true-up as per audited accounts, subject to prudence check and any other factor considered appropriate by the Commission.

#### **95. Non-Tariff Income—**

95.1 The amount of Non-Tariff Income relating to the MSLDC as approved by the Commission shall be deducted from the Aggregate Revenue Requirement in determining the Fees and Charges of the MSLDC :

Provided that the MSLDC shall submit full details of its forecast of Non-Tariff Income to the Commission in such form as may be stipulated by the Commission.

95.2 The Non-Tariff Income shall include :—

- (a) Income from sale of scrap ;
- (b) Income from investments ;
- (c) Interest income on advances to suppliers/contractors ;
- (d) Income from rental from staff quarters ;
- (e) Income from sale of tender documents ;
- (f) Any other Non-Tariff Income :

Provided that the interest earned from investments made out of Return on Equity of the MSLDC shall not be included in Non-Tariff Income.

## 96. Sharing of MSLDC Charges—

96.1 The MSLDC Charges payable by the Transmission System Users shall be computed in accordance with the following formula :—

$$AFC(u)_{(t)} = AFC_{(t)} \times ([Base\ TCR(u)]_{(t)} / \sum_{i=1}^n [Base\ TCR(u)]_{(t)})$$

Where,

$AFC(u)_{(t)}$  = MSLDC Charges to be shared by the Beneficiary (u) for the Yearly period (t);

$AFC(t)$  = Total MSLDC Charges to be shared by the Beneficiaries for the Yearly period (t) ;

$Base\ TCR\ (u) = [CPD(u)_{(t)} + NCPD(u)_{(t)}] / 2$

Where,

Base TCR represents the Base Transmission Capacity Right of each Beneficiary (u) for the Yearly period (t) ;

$CPD\ (u)_{(t)}$  = Average Coincident Peak Demand of the Beneficiary (u) for the Yearly period (t) ;

$NCPD\ (u)(t)$  = Average Non-coincident Peak Demand of the Beneficiary (u) for the Yearly period (t) :

Provided that the Allotted Capacity for long-term Open Access Users, excluding partial long-term Users, shall be considered in lieu of the average monthly CPD and NCPD for calculating the Base TCR for Open Access consumers.

96.2 The MSLDC Charges approved for the Year shall be equally spread over the 12 months of the Year and MSLDC Charges per MW per month shall be computed by MSLDC in accordance with the following Formula :—

Monthly MSLDC Charges (Rs. / MW / Month)

$$= [AFC(u)_{(t)} \div \sum_{i=1}^n [Base\ TCR(u)]_{(t)}] \div 12$$

96.3 The Open Access consumers excluding those covered under Regulations 96.1 and 96.3, shall be liable for payment of the MSLDC Charges in proportion to the duration for which they were granted Open Access during the concerned billing period.

96.4 The Charges to be recovered by MSLDC shall continue to be billed at the Tariff approved by the Commission and applicable as on March 31st, 2016 for the period starting from April 1st, 2016 till approval of Charges by the Commission in accordance with these Regulations.

## 97. Fees to be Charged by MSLDC—

97.1 The MSLDC shall recover the following Fees as approved by the Commission from time to time :—

- (a) Registration or Connection Fees per connection from all users connecting to the Intra-State Transmission System ;
- (b) Scheduling Fees per day for intra-State short-term Open Access transactions ;
- (c) Re-scheduling Fees for each revision in schedule after the finalization of schedules by the MSLDC on a day-ahead basis or for non-submission of schedule as per State Grid Code requirements ;
- (d) Short-term Open Access Application Processing Fees ;
- (e) Any other Fees approved by the Commission from time to time.

97.2 The revenue from such Fees shall be considered for adjustment of Annual Fixed Charges in subsequent Years unless the same forms part of the LDC Development Fund.

## 98. Billing and Payment of Charges—

98.1 The MSLDC shall raise monthly bill for MSLDC Charges on every Long-term Beneficiary and Medium-Term Open Access consumer on the first working day of the month for the MSLDC Charges of preceding month.

98.2 The monthly bill for MSLDC Charges shall be payable within thirty days of receipt of bill by the Long-term Beneficiaries and the Medium Term Open Access consumers.

**PART J : GRANT OF SUBSIDIES BY STATE GOVERNMENT****99. Manner of grant of subsidy by State Government—**

99.1 If the State Government requires the grant of any subsidy to any consumer or class of consumers in the Tariff determined by the Commission, the State Government shall pay in advance the amount to compensate the Distribution Licensee/person affected by the grant of subsidy in the manner specified in this Regulation, with prior intimation to the Commission.

99.2 The amount of subsidy agreed to by the State Government shall be provided in the form of grant by the State Government.

99.3 The subsidy shall be passed on to eligible consumers through credit in their electricity bills only in proportion to the extent to which the total requirement of the Distribution Licensee is paid by the State Government :

Provided that in case of shortfall in actual release of subsidy, either because of errors in estimation or for any other reason, such shortfall, shall be shown clearly in the consumers' bills and shall be distributed proportionately between the concerned eligible consumers until such time as it is reduced or eliminated.

99.4 The Distribution Licensee shall clearly indicate the following details in the consumers' bills :

- (a) the Tariff determined by the Commission ;
- (b) the amount of State Government subsidy and the rate and period thereof ;
- (c) the net amount payable.

**PART K : MISCELLANEOUS****100. Issue of Practice Directions—**

Subject to the provisions of the Act, the Commission may, from time to time, issue Practice Directions in regard to implementation of these Regulations.

**101. Power to amend—**

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

**102. 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 be necessary for removing the difficulty.

**Annexure I : DEPRECIATION SCHEDULE**

Description of Assets		Depreciation Rate (Straight line method)
(1)		(2)
A.	Land owned under full title	—
B.	Land held under lease	
	(a) for investment in the land	3.34%
	(b) for cost of clearing the site	3.34%
	(c) Land for reservoir in case of Hydro Generating Station	3.34%
C.	Assets Purchased New :	
	(a) Plant and machinery in Generating Stations including plant foundations	
	(i) Hydro-electric	5.28%
	(ii) Steam electric	5.28%
	NHRS and Waste Heat Recovery Boilers /Plants	
	(iii) Diesel-electric and gas plant	5.28%



(1)	(2)
(b) Cooling towers and circulating water systems	5.28%
(c) Hydraulic works forming part of Hydro-electric systems including :—	
(i) Dams, Spillways, weirs, canals, reinforced concrete Flumes and siphons	5.28%
(ii) Reinforced concrete pipelines and surge tanks, steel pipelines, sluice gates, steel surge (tanks) hydraulic control valves and other hydraulic works	5.28%
(d) Building and civil engineering works of permanent character :—	
(i) Offices and showrooms	3.34%
(ii) Containing thermo-electric generating plant	3.34%
(iii) Containing hydro-electric generating plant	3.34%
(iv) Temporary erection such as wooden structures	100%
(v) Roads other than kutcha roads	3.34%
(vi) Others	3.34%
(e) Transformers, transformer (Kiosk) sub-Station equipment and other fixed apparatus (including plant foundations) :—	
(i) Transformers (including foundations) having a rating of 100 kilo volt amperes and over	5.28%
(ii) Others	5.28%
(f) Switchgear including cable connections	5.28%
(g) Lightning arrestors	
(i) Station type	5.28%
(ii) Pole type	5.28%
(iii) Synchronous condensor	5.28%
(h) Batteries	5.28%
(i) Underground Cable including joint boxes and disconnected boxes	5.28%
(ii) Cable duct system	5.28%
(i) Overhead lines including supports :	
(i) Lines on fabricated steel operating at nominal voltages higher than 66 kV	5.28%
(ii) Lines on steel supports operating at nominal voltages higher than 13.2 kilovolts but not exceeding 66 kilovolts	5.28%
(iii) Lines on steel or reinforced concrete supports	5.28%
(iv) Lines on treated wood supports	5.28%
(j) Meters	5.28%
(k) Self propelled vehicles	9.50%
(l) Air conditioning plants :	
(i) Static	5.28%
(ii) Portable	9.50%
(m)	
(i) Office furniture and fittings	6.33%
(ii) Office equipments	6.33%
(iii) Internal wiring including fittings and apparatus	6.33%
(iv) Street light fittings	5.28%

(1)	(2)
(n) Apparatus let on hire :	
(i) Other than motors	9.50%
(ii) Motors	6.33%
(o) Communication equipment :	
(i) Radio and high frequency carrier system	6.33%
(ii) Telephone lines and telephones	6.33%
(iii) Fibre Optic	6.33%
(p) I.T. equipments	15.00%
(q) Software	30.00%
(r) Any other assets not covered above	5.28%

**Annexure II : Procedure for calculation of Transmission System Availability for a Month—**

1. Transmission system availability for a calendar month shall be computed by the respective Transmission Licensee, and certified by the MSLDC, separately for each AC and HVDC transmission system. For the purpose of calculation of Transmission System Availability :

- (i) AC transmission lines : Each circuit of AC transmission line shall be considered as one element.
- (ii) Inter-Connecting Transformers (ICTs) : Each ICT bank (three single phase transformer together) shall form one element.
- (iii) Static VAR Compensator (SVC) : SVC along with SVC transformer shall form one element. However, 50% credit to inductive and 50% to capacitive rating shall be given.
- (iv) Bus Reactors/Switchable line reactors: Each Bus Reactors /Switchable line reactors shall be considered as one element.
- (v) HVDC Bi-pole links : Each pole of HVDC link along with associated equipment at both ends shall be considered as one element.
- (vi) HVDC back-to-back Station : Each block of HVDC back-to-back Station shall be considered as one element. If associated AC line (necessary for transfer of inter-regional power through HVDC back-to-back Station) is not available, the HVDC back-to-back Station block shall also be considered as unavailable.

2. The Availability of AC and HVDC portion of Transmission system shall be computed as under :—

% Availability for AC system

$$= \frac{o \times AV_o + p \times AV_p + q \times AV_q + r \times AV_r}{o + p + q + r} \times 100$$

% Availability for HVDC system

$$= \frac{s \times AV_s + t \times AV_t}{s + t} \times 100$$

Where

- o = Total number of AC lines ;  
 AVo = Availability of o number of AC lines ;  
 p = Total number of bus reactors/switchable line reactors ;  
 AVp = Availability of p number of bus reactors/switchable line reactors ;  
 q = Total number of ICTs ;  
 AVq = Availability of q number of ICTs ;  
 r = Total number of SVCs ;  
 AVr = Availability of r number of SVCs ;  
 s = Total number of HVDC poles ;  
 AVs = Availability of s number of HVDC poles ;  
 t = Total number of HVDC back-to-back Station blocks ;  
 AVt = Availability of t number of HVDC back-to-back Station blocks.

3. The weightage factor for each category of transmission element shall be as under :—

(a) For each circuit of AC line – Surge Impedance Loading (SIL) for Uncompensated line multiplied by ckt-km.

SIL rating for various voltage levels and conductor configurations is given in **Appendix-I**. However, for the voltage levels and/or conductor configurations not listed in Appendix-I, appropriate SIL based on technical considerations may be used for availability calculation under intimation to long-term transmission customers/DICs.

For compensated AC line, SIL shall be as certified by the Maharashtra State Power Committee (MSPC) Secretariat considering the compensation on the line.

For shunt compensated line, the reduced value of SIL shall be taken in accordance with the location of the reactor. Similarly, in case of the lines with series compensation, the higher SIL shall be taken as per the percentage of compensation.

- (b) For each HVDC pole- The rated MW capacity x ckt-km ;  
 (c) For each ICT bank – The rated MVA capacity ;  
 (d) For SVC- The rated MVAR capacity (inductive and capacitive) ;  
 (e) For Bus Reactor/switchable line reactors – The rated MVAR capacity ;  
 (f) For HVDC back-to-back Station connecting two Regional grids- Rated MW capacity of each block.

4. The availability for each category of transmission element shall be computed based on the weightage factor, total hours under consideration and non-available hours for each element of that category. The formulae for calculation of Availability of each category of the transmission elements are as per **Appendix-II**.

5. The transmission elements under outage due to following reasons shall be deemed to be available :—

(i) Shut down availed for maintenance or construction of elements of another transmission scheme. If the other transmission scheme belongs to the Transmission Licensee, the MSLDC may restrict the deemed availability period to that considered reasonable for the work involved.

(ii) Switching off of a transmission line to restrict over voltage and manual tripping of switched reactors as per the directions of MSLDC.

6. Outage time of transmission elements for the following contingencies shall be excluded from the total time of the element under period of consideration :

(i) Outage of elements due to acts of God and force majeure events beyond the control of the Transmission Licensee. However, onus of satisfying the MSLDC that element outage was due to aforesaid events and not due to design failure shall rest with the Transmission Licensee.

A reasonable restoration time for the element shall be considered and any additional time taken by the Transmission Licensee for restoration of the element beyond the reasonable time shall be treated as outage time attributable to the Transmission Licensee. Circuits restored through ERS (Emergency Restoration System) shall be considered as available.

(ii) Outage caused by grid incident/disturbance not attributable to the Transmission Licensee, e.g., faults in substation or bays owned by other agency causing outage of the Transmission Licensee's elements, and tripping of lines, ICTs, HVDC, etc. due to grid disturbance. However, if the element is not restored on receipt of direction from RLDC while normalizing the system following grid incident/disturbance within reasonable time, the element will be considered not available for the period of outage after issuance of RLDC's direction for restoration.

### Appendix-I

#### SURGE IMPEDANCE LOADING (SIL) OF AC LINES

Sr. No.	Line voltage(kV)	Conductor Configuration	SIL(MW)
1.	765	Quad Bersimis	2250
2.	400	Quad Bersimis	691
3.	400	Twin Moose	515
4.	400	Twin AAAC	425
5.	400	Quad Zebra	647
6.	400	Quad AAAC	646
7.	400	Triple Snowbird	605
8.	400	ACKC(500/26)	556
9.	400	Twin ACAR	557
10.	220	Twin Zebra	175
11.	220	Single Zebra	132
12.	132	Single Panther	50
13.	66	Single Dog	10

**Appendix-II**

**FORMULAE FOR CALCULATION OF AVAILABILITY OF EACH CATEGORY OF TRANSMISSION ELEMENTS**

$$AV_o(\text{Availability of } o \text{ no. of AC lines}) = \frac{\sum_{i=1}^o \frac{W_i(T_i - T_{NAi})}{T_i}}{\sum_{i=1}^o W_i}$$

$$AV_s(\text{Availability of } s \text{ no. of HVDC pole}) = \frac{\sum_{j=1}^s \frac{W_j(T_j - T_{NAj})}{T_j}}{\sum_{j=1}^s W_j}$$

$$AV_q(\text{Availability of } q \text{ no. of ICTs}) = \frac{\sum_{k=1}^q \frac{W_k(T_k - T_{NAk})}{T_k}}{\sum_{k=1}^q W_k}$$

$$AV_r(\text{Availability of } r \text{ no. of SVCs}) = \frac{\left[ \sum_{l=1}^r 0.5 \frac{W_{lI}(T_{lI} - T_{NAI})}{T_{lI}} + \sum_{l=1}^r 0.5 \frac{W_{cI}(T_{cI} - T_{ACI})}{T_{cI}} \right]}{\left[ \sum_{l=1}^r 0.5 W_{lI} + \sum_{l=1}^r 0.5 W_{cI} \right]}$$

$$AV_p(\text{Availability of } p \text{ no. of Switched Bus reactors}) = \frac{\sum_{m=1}^p \frac{W_m(T_m - T_{NAM})}{T_m}}{\sum_{m=1}^p W_m}$$

$$AV_t(\text{Availability of } t \text{ no. of HVDC Back-to-back Blocks}) = \frac{\sum_{n=1}^t \frac{W_n(T_n - T_{NAN})}{T_n}}{\sum_{n=1}^t W_n}$$

- Where
- $W_i$  = Weightage factor for  $i^{\text{th}}$  transmission line
  - $W_j$  = Weightage factor for  $j^{\text{th}}$  HVDC pole
  - $W_k$  = Weightage factor for  $k^{\text{th}}$  ICT

$W_{il} & W_{cl}$  = Weightage factors for inductive & capacitive operation of  $l^{\text{th}}$  SVC

$W_m$  = Weightage factor for  $m^{\text{th}}$  bus reactor

$W_n$  = Weightage factor for  $n^{\text{th}}$  HVDC back to back block.

$T_i, T_j, T_k, T_l, T_{cl}, T_m \& T_n$  = The total hours of  $i^{\text{th}}$  AC line,  $j^{\text{th}}$  HVDC pole,  $k^{\text{th}}$  ICT,  $l^{\text{th}}$  SVC (Inductive Operation),  $l^{\text{th}}$  SVC (Capacitive Operation),  $m^{\text{th}}$  Switched Bus Reactor &  $n^{\text{th}}$  HVDC back-to-back block during the period under consideration (excluding time period for outages not attributable to Transmission Licensee for reasons given in Para 6 of the procedure)

$T_{NAi}, T_{NAj}, T_{NAk}, T_{NAl}, T_{NAm}$  = The non-availability hours (excluding the time period for  $T_{NAi}$ , outages not attributable to transmission Licensee taken as  $T_{NAn}$ , deemed availability as per Para 5 of the procedure) for  $i^{\text{th}}$  AC line,  $j^{\text{th}}$  HVDC pole,  $k^{\text{th}}$  ICT,  $l^{\text{th}}$  SVC (Inductive Operation),  $l^{\text{th}}$  SVC (Capacitive Operation),  $m^{\text{th}}$  Switched Bus Reactor and  $n^{\text{th}}$  HVDC back-to-back block.

Mumbai,

Dated the 8th December 2015.

ASHWANI KUMAR,

Secretary,

Maharashtra Electricity Regulatory Commission.