RNI No. MAHBIL /2009/35527

सत्यमेव जयते

महाराष्ट्र शासन राजपत्र

असाधारण भाग चार-क

वर्ष १०, अंक ६०] सोमवार, ऑगस्ट १९, २०२४/श्रावण २८, शके १९४६ [पृष्ठे ५३६, किंमत : रुपये ९.००

असाधारण क्रमांक ८३

प्राधिकृत प्रकाशन

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

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग, मुंबई

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०२४.

विद्युत अधिनियम, २००३.

क्रमांक मविनिआ/तांत्रिक / विनियम / २०२४/०५१२.— 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 उपखंड (दोन) चा दुसरा परंतुक, कलम ४१ चा पहिला परंतुक, कलम ५१चा पहिला परंतुक, कलम ६१, कलम ६२ चे 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 करुन, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग याद्वारे खालीलप्रमाणे विनियम करीत आहे. हे विनियम "महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०१९" ला अधिक्रमित करतील.

१. संक्षिप्त शीर्षक, व्याप्ती आणि प्रारंभ

१.१ या विनियमांना "महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०२४" 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, मानीव वितरण परवानाधारक, परवान्या घेण्यापासून वगळलेल्या वितरण / किरकोळ पुरवठा कंपन्या, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र (एमएसएलडीसी), महाराष्ट्र राज्य पारेषण कंपनी (एसटी) आणि त्यांचे वारसदार, ऊर्जा साठवण यंत्रणा विकासक यांना या विनियमांखाली समाविष्ट असलेल्या सर्व प्रकरणी एकूण महसुली गरज, वीज दर आणि एमएसएलडीसीचे शुल्क व आकार आणि एसटीयुचे शुल्क व आकार निश्चित करण्यासाठी १ एप्रिल २०२५ पासून ३१ मार्च, २०३० पर्यंत, लागू राहतील.

१.४ हे विनियम अशा सर्व प्रकरणांना लागू राहतील ज्यामध्ये निर्मिती कंपनीने त्यांना वाटप केलेल्या एकात्मिक खाण/ खाणींमधून कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या पुरवठ्याची व्यवस्था त्यांच्या एक किंवा अधिक विनिर्दिष्टीत अंतिम उपयोग (एण्ड-युज)

निर्मिती केंद्रांसाठी, ज्यांचे वीज दर अधिनियमांच्या कलम ८६ सह कलम ६२ अंतर्गत आयोगाकडून निश्चित करणे आवश्यक आहे, केली आहे.

१.५ हे विनियम शासकीय राजपत्रातील त्यांच्या प्रसिध्दीच्या दिनांकापासून अंमलात येतील.

परंतु असे की, ३१ मार्च, २०२५ पर्यंतच्या कालावधीतील आढावा बाबींसह सर्व प्रयोजनांसाठी, एकूण महसुली गरज आणि वीज दराच्या निश्चितीकरणाच्या संबंधातील बाबींचे नियमन त्यावेळी लागू असणाऱ्या मविनिआ वीज दर विनियमांतील तरतुदींनी करण्यात येईल.

२ व्याख्या

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

(१) **"लेखा विवरणपत्र"** म्हणजे प्रत्येक 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-जावक 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-जावक (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 त्यासंबधीच्या टिपण्या व आयोग वेळोवळी निर्देश देईल त्यानुसार इतर पुष्टी देणारी विवरणपत्रे व माहिती.

परंतु असे की, परवान्याच्या अटींनुसार प्रत्येक परवानाप्राप्त व्यवसाय आणि प्रत्येक विनियमित व्यवसायासाठी वेगवेगळी लेखा विवरणपत्रे तयार करुन आयोगाला सादर करण्यात येतील;

परंतु आणखी की, परवान्याच्या अटींनुसार प्रत्येक परवानाप्राप्त व्यवसायासाठी आणि प्रत्येक विनियमित व्यवसायासाठी आर्थिक वर्ष २०२५-२६ पासून वेगवेगळी लेखा विवरणपत्रे सादर करण्यात आली नाहीत तर, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु यांनी दाखल केलेल्या याचिका, याचिकाकर्त्याला त्याचे म्हणणे मांडण्याची वाजवी संधी दिल्यानंतर, आयोगाकडून फेटाळल्या जाऊ शकतील;

परंतु आणखी असेही की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु लेखा विवरणपत्रांसह वैधानिक लेखापरीक्षकाचे अभिप्राय, निरीक्षणे आणि लेख्यांवरील 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 संविधीनुसार, वर उल्लेखलेल्या बाबींच्या संदर्भात तयार केलेली व ठेवलेली माहिती;

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

परंतु आणखी असेही की, एसटीयु करिता वेगळी लेखा पुस्तके ठेवण्यात येत नाहीत तोपर्यंत, हा कालावधी या विनियमांच्या अधिसूचनेच्या दिनांकापासून एक वर्षापेक्षा जास्त नसावा, तोपर्यंत एसटीयु बहु-वर्षीय वीज दर याचिका दाखल करण्याच्या प्रयोजनासाठी वैधानिक लेखापरीक्षकाने यथोचित प्रमाणित केलेल्या लेखापरीक्षित लेख्यांसह मत्ता, दायित्वे, महसूल आणि एसटीयुच्या कामकाजासाठीचा खर्च आणि त्याचे ताळमेळ विवरणपत्र समाविष्ट असणाऱ्या वाटप विवरण पत्राच्या आधारावर अंतरीम लेखे सादर करेल.

(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 एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु किंवा इएसएस यांना लागू असलेल्या महसुली गरजेमध्ये अनुज्ञेय खर्च आणि भांडवलावरील परतावा किंवा पुरवठा मार्जिन समाविष्ट असतील व ही महसुली गरज या विनियमांतील तरतुदींनुसार वीज दरातून किंवा शुल्क व आकारांतून 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 व्यवसायांमधून किंवा व्यवसायामध्ये, 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, वितरण परवानाधारकाचा परवानाप्राप्त व्यवसाय त्याच्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रासाठी 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, जेणेकरुन 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) **"वार्षिक लक्ष्यांक प्रमाण किंवा एटीक्यु"** एकात्मिक खाण/खाणींच्या संबंधात एटीक्यु म्हणजे खनन योजनेमध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार अशा एकात्मिक खाणींमधून वर्षभरादरम्यान काढण्यात यावयाचे कोळसा किंवा लिग्नाईटचे प्रमाण होय;

परंतु असे की, जर कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या एकात्मिक खाण/खाणी, खनन योजनेनुसार कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या पुरवठ्यासाठी तयार असल्यास, परंतु निर्मिती कंपनीशी संबंधित नसणाऱ्या अशा कारणामुळे त्यास प्रतिबंध करण्यात आल्यास, आयोग खनन योजनेमध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार वर्षभरादरम्यान काढण्यात यावयाच्या कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या प्रमाणाच्या जास्तीत जास्त १५ टक्क्यांपर्यंत वार्षिक लक्ष्यांक प्रमाणामध्ये सूट देऊ शकेल;

परंतु आणखी असे की, या विनियमांच्या अधिसूचनेच्या दिनांकापूर्वी निर्मिती कंपन्यांनी स्वाक्षरी केलेल्या कोळसा खाण कराराच्या तरतुदींनुसार वार्षिक लक्ष्यांक प्रमाण शिथिल करण्याची परवानगी देण्यात येईल;

(७) **"लेखापरीक्षक"** म्हणजे निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयुने नियुक्त केलेला लेखापरीक्षक, जो अशा नियुक्तीसाठी कंपनी अधिनियमातील संबंधित तरतुदींनुसार, अर्हताप्राप्त असेल;

(८) **"सहाय्यकारी ऊर्जा वापर"** निर्मिती केंद्र/संचाच्या बाबतीत एका ठराविक कालावधीच्या संबंधात, सहाय्यकारी ऊर्जा वापर म्हणजे, त्यांच्या सहाय्यकारी उपकरणांनी, जसे की - निर्मिती केंद्राचे स्विचयार्डसह आणि निर्मिती केंद्रातील रोहित्र गळती, संयत्र 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, यामध्ये निर्मिती केंद्रातून त्यांच्या निवासी वसाहती आणि अन्य सुविधांसाठी आणि निर्मिती केंद्र व एकात्मिक खाणीच्या ठिकाणच्या बांधकामांसाठी वापरलेल्या विजेचा समावेश करण्यात येणार नाही;

(९) **"उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीसाठी सहाय्यकारी ऊर्जा वापर" किंवा "एयुएक्स"** म्हणजे कोळसा किंवा लिग्नाईटवर आधारित औष्णिक निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत

कालावधीच्या संबंधात एयुएक्स म्हणजे कोळसा किंवा लिग्नाईटवर आधारित औष्णिक निर्मिती केंद्राच्या उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीच्या सहाय्यकारी उपकरणांनी, या विनियमांच्या खंड (८) अंतर्गत येणाऱ्या सहाय्यकारी ऊर्जा वापराच्या शिवाय, वापरलेल्या विजेचे प्रमाण होय.

(१०) (ए)**"उपलब्धता"-** औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्र/संचाच्या संबंधात 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 आणि उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीसाठी सहाय्यकारी ऊर्जा वापर वजा केल्यावर येणाऱ्या वजाबाकीच्या टक्केवारीत, व्यक्त करण्यात येईल व तिची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईलः-

$$\textit{उपलब्धता} = १०० \times \sum_{i=१}^{N} DC_i \;/\; \{ N \times IC \times (१ - AUX_n - AUX_{en}) \} \%$$

जेथे- N = दिलेल्या कालावधीतील काल-गटांची संख्या

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

IC = विद्युत निर्मिती केंद्र/संचाची मेगावॅटमधील स्थापित क्षमता

AUX_n = मेगावॅटमधील प्रमाणानुसार सहाय्यकारी वापर, जो एकूण वीज निर्मितीच्या टक्केवारीत व्यक्त करण्यात येतो:

AUX_{en} = उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीसाठी मेगावॅटमधील प्रमाणानुसार सहाय्यकारी वापर, जो एकूण वीज निर्मितीच्या टक्केवारीत व्यक्त करण्यात येतो:

परंतु असे की, कोणत्याही कालावधीसाठी औष्णिक विद्युत केंद्र/संचाची उपलब्धता शंभर टक्क्यांपेक्षा अधिक असणार नाही.

(बी) **"उपलब्धता"** पारेषण यंत्रणेच्या संबंधी एका ठराविक कालावधीसाठी उपलब्धता म्हणजे त्या कालावधीतील तासांमधील वेळ, ज्यामध्ये पारेषण यंत्रणा तिच्या प्रमाणित दाबाने विजेचे पारेषण करु शकते, जी त्या ठराविक कालावधीतील एकूण तासांच्या टक्केवारीत व्यक्त करण्यात येते व जिची परिगणना या विनियमांतील **जोडपत्र - ६** मधील तरतुदींनुसार करण्यात येईल;

परंतु असे की, कोणत्याही कालावधीसाठी पारेषण यंत्रणेची उपलब्धता शंभर टक्क्यांपेक्षा अधिक असणार नाही.

(११) **"बँक दर"** म्हणजे रिझर्व्ह बँक ऑफ इंडियाने वेळोवेळी जाहीर केलेला बँक दर;

(१२) **"आधारभूत (बेस) दर"** म्हणजे भारतीय स्टेट बँकेने वेळोवेळी जाहीर केल्यानुसार, 'निधीवर आधारितव्याज दराने कर्जावर एक वर्षात होणारा सीमान्तिक खर्च' ('one-year marginal Cost of Funds-based Lending Rate' (MCLR));

(१३) **"विलंब भरणा आकारासाठी आधारभूत (बेस) दर"** म्हणजे भारतीय स्टेट बँकेने घोषित केल्यानुसार, निधीवर-आधारित व्याज दराने कर्जावर एक वर्षात होणारा सीमान्तिक खर्च ('one-year marginal Cost of Funds-based Lending Rate' (MCLR)) जो त्या कालावधीतील आर्थिक वर्षाच्या १ एप्रिल रोजी लागू होतो, अधिक पाच टक्के आणि एमसीएलआरच्या अनुपस्थितीत, त्या ऐवजीची अन्य कोणतीही व्यवस्था, जी केंद्र सरकार, अधिसूचनेद्वारे, शासकीय राजपत्रात, विनिर्दिष्ट करील;

परंतु असे की, थकबाकीचा कालावधी दोन किंवा अधिक आर्थिक वर्षाचा असेल तर विलंब भरणा आकाराच्या आधारभूत दराची गणना वेगवेगळ्या वर्षांमध्ये येणाऱ्या कालावधीसाठी स्वतंत्रपणे करण्यात येईल;

(१४) **"बॅटरी एनर्जी स्टोअरेज सिस्टम" किंवा "बीइएसएस" किंवा "प्रकल्प"** म्हणजे इलेक्ट्रोकेमिकल बॅटरीज् (लीड ॲसिड, ली-आयन, सॉलिड स्टेट बॅटरीज्, फ्लो बॅटरीज् इ.) सारख्या पध्दती आणि तंत्रज्ञानाचा वापर करणाऱ्या यंत्रणा किंवा प्रकल्प होय, जे रासायनिक ऊर्जेची साठवण करण्याची आणि साठवलेली ऊर्जा विजेच्या स्वरुपात देण्याची सुविधा, आनुषंगिक सुविधांसह परंतु त्यापुरतेच मर्यादित नाही (उदा. ग्रिड सहाय्य) प्रदान करतात. अशा यंत्रणा नूतनशील ऊर्जा (आरई) निर्मिती केंद्रासह सह-स्थित असू शकतात किंवा स्वतंत्रपणे कार्यान्वित केल्या जाऊ शकतात;

(१५) **"लाभधारक"** म्हणजे,

(ए) निर्मिती केंद्राच्या संबंधात ज्या निर्मिती केंद्राचे विजेचे दर या विनियमांनुसार 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 कंपन्या आणि ग्राहक;

(डी) किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायाच्या संबंधात, ग्राहक;

(इ) एमएसएलडीसी, एसटीयु, वितरण परवानाधारक आणि मुक्त प्रवेश ग्राहक यांच्या संबंधात, 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, जोडणीयता, जीएनए कार्यान्वित करणे, पारेषण आकारांचे पुलिंग आणि वसुली इ. च्या संबंधात एमएसएलडीसी किंवा एसटीयुच्या सेवेचा लाभ घेतात.

(१६) **"गट (ब्लॉक)"** कम्बाइन्ड सायकल औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात गट म्हणजे ज्यामध्ये कम्बशन टर्बाइन- जनरेटर्स, असोसिएटेड वेस्ट हिट रिकव्हरी बॉयलर्स, कनेक्टेड स्टीम टर्बाइन-जनरेटर्स ॲण्ड ऑक्झीलरीज् यांचा समावेश होतो;

(१७) **"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;

(१८) **"भांडवली खर्च"** म्हणजे निर्मिती केंद्र किंवा पारेषण यंत्रणा किंवा वितरण यंत्रणा, जसे असेल तसे, यांच्या संबंधात या विनियमांच्या विनियम २४ मध्ये निश्चित केल्यानुसार आणि एकात्मिक खाण/खाणींच्या संबंधात विनियम ५९ मध्ये निश्चित केल्यानुसार भांडवली खर्च होय;

(१९) **"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 प्रसंविदेमध्ये कोणत्याही सक्षम वैधानिक प्राधिकरणाने केलेला बदल; किंवा

इ. केंद्र किंवा कोणत्याही राज्य शासनाने लावलेल्या कोणत्याही कर किंवा शुल्कातील बदल किंवा लागू केलेले कोणतेही नवीन कर किंवा शुल्क.

(२०) **"आकार "** म्हणजे निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु किंवा इएसएसडीने त्यांनी दिलेल्या सेवांसाठी वसूल करावयाच्या रकमा;

(२१) **"एकाच वेळी असलेली (कोइन्सीडेन्ट) सर्वोच्च मागणी"** म्हणजे राज्याची सर्वोच्च मागणी असण्याच्या वेळी वितरण परवानाधारकांसाठी निर्मिती-पारेषणाच्या जोडणीच्या ठिकाणी मापन केलेली मागणी;

(२२) **"आयोग"** म्हणजे महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग;

(२३) **"स्पर्धात्मक बोली"** म्हणजे वीज, उपकरणे, सेवा आणि कामांच्या प्राप्तीसाठीची पारदर्शक प्रक्रिया, ज्यामध्ये प्राप्तकर्त्यांकडून खुल्या जाहिरातीद्वारे विजेची गरज, उपकरणे, सेवा आणि आवश्यक असलेली कामे यांची व्याप्ती आणि विनिर्दिष्ट तपशील, आणि प्रस्तावित कंत्राटाच्या बोलींचे ज्याद्वारे मूल्यांकन करण्यात येईल त्या शर्ती आणि अटी तसेच निकष यांचा समावेश करुन बोली आमंत्रित करण्यात येतात, आणि यामध्ये देशांतर्गत स्पर्धात्मक निविदा आणि आंतरराष्ट्रीय स्पर्धात्मक निविदा यांचा समावेश असेल;

(२४) **"करारबध्द क्षमता"** म्हणजे दीर्घ-कालीन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याने त्याच्या दीर्घ-कालीन आणि मध्यम-कालीन वीज प्राप्तीच्या योजनेचा एक भाग म्हणून वीज खरेदी कराराच्या किंवा व्यवस्थेच्या माध्यमातून करारबध्द केलेली मेगावॉटमधील क्षमता आणि ही क्षमता, पारेषण मुक्त प्रवेशाचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याच्या मानीव पारेषण क्षमता हक्कांच्या सममूल्य असेल.

(२५) **"नियंत्रण कालावधी"** म्हणजे १ एप्रिल २०२५ ते ३१ मार्च, २०३० दरम्यानचा पाच वर्षांचा कालावधी, जो आयोगाद्वारे वाढविला जाऊ शकेल;

(२६) **"अंतिम मुदतीचा दिनांक" (कट-ऑफ डेट)** म्हणजे प्रकल्पाचे वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु झाल्याच्या दिनांकापासून छत्तीस महिन्यांनंतरच्या आर्थिक वर्षाचा अंतिम दिनांक, एकात्मिक खाण/खाणींच्या व्यतिरिक्त;

(२७)　**"ऊर्जा साठवण यंत्रणेची सायकल कार्यक्षमता"** म्हणजे इएसएसची स्वयं-विभारण (सेल्फ-डिस्चार्ज) हानि विचारात न घेता, एकल चक्रात इएसएसच्या प्रभार (चार्ज) क्षमतेशी इएसएसच्या विभारण (डिस्चार्ज) क्षमतेचे गुणोत्तर होय.

(२८)　**"दिवस"** म्हणजे ०००० वाजता सुरु होणारा २४ तासांचा कालावधी;

(२९)　**"उत्पादनास प्रारंभ होण्याचा दिनांक"** एकात्मिक खाण/खाणींच्या संबंधात उत्पादनास प्रारंभ होण्याचा दिनांक म्हणजे निर्मिती कंपनीने घोषित केल्यानुसार कोळसा किंवा लिग्नाईट, जसे असेल तसे, खाणीत सापडण्याचा दिनांक होय.

(३०)　**"वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु झाल्याचा दिनांक" (सीओडी)** औष्णिक निर्मिती केंद्र किंवा जल-निर्मिती केंद्र किंवा पारेषण यंत्रणा किंवा संसूचन यंत्रणा यांच्या संदर्भात सीओडीचा अर्थ वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या, मविनिआ (राज्य ग्रीड संहिता) विनियम, २०२० मध्ये दिलेल्या अर्थाप्रमाणे राहील.

परंतु असे की,

एकात्मिक खाण/खाणींच्या बाबतीत वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु झाल्याचा दिनांक म्हणजे खालीलपैकी जे लवकर असेल ते -

ए)　ज्या वर्षात खनन योजनेनुसार सर्वोच्च क्षमतेच्या २५ टक्के क्षमता साध्य केली त्या वर्षानंतरच्या पुढील वर्षाची पहिली तारीख;　किंवा

बी) ज्या वर्षात या विनियमांतील तरतुदींनुसार उत्पादनाचे अंदाजित मूल्य त्या वर्षातील एकूण खर्चापेक्षा जास्त असेल त्या वर्षानंतरच्या पुढील वर्षाची पहिली तारीख; किंवा

सी). उत्पादनास प्रारंभ झाल्याच्या दिनांकापासून दोन वर्षांचा दिनांक.

परंतु असे की, या विनियमांच्या खंड (२) च्या उप-खंड (ए) ते (सी) अंतर्गत येणाऱ्या कोणत्याही घटना आधी घडल्यास, निर्मिती कंपनी, अंतिम उपयोगकर्ता किंवा संबंधित निर्मिती केंद्राच्या (केंद्रे) लाभधारकांना एक आठवडा आधी कळवून, संबंधित उप-खंडाअंतर्गत एकात्मिक खाण/खाणींच्या वाणिज्यिक तत्त्वावरील कामकाजाचा दिनांक घोषित करील.

परंतु आणखी असे की, जर एकात्मिक खाण/खाणी वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज करण्यासाठी तयार असल्यास, परंतु निर्मिती कंपनी किंवा तिचा पुरवठादार किंवा कंत्राटदार किंवा खाण विकासक आणि प्रचालकाशी संबंधित नसणाऱ्या अशा कारणामुळे त्यास प्रतिबंध करण्यात आल्यास, आयोग, निर्मिती कंपनीने केलेल्या अर्जावर, या विनियमांच्या खंड (२) मधील कोणत्याही उप-खंडांतर्गत वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज करण्यास प्रतिबंध केला ती संबंधित कारणे विचारात

घेतल्यानंतर, त्यास उचित वाटेल असा अन्य कोणत्याही दिनांकास वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज करण्याचा दिनांक म्हणून मान्यता देईल;

परंतु आणखी असे की, याआधीच्या परंतुकांतर्गत वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजाच्या दिनांकास परवानगी मागितलेली निर्मिती कंपनी, वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजाच्या दिनांका संबंधात, एकात्मिक खाण/खाणींच्या अंतिम-उपयोगकर्ता किंवा संबंधित निर्मिती केंद्राच्या (केंद्रांच्या) लाभधारकांना एक महिना आधी नोटीस देईल;

ए. उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीच्या संबंधात, सर्व लागू असलेल्या तांत्रिक आणि पर्यावरणीय मानकांची पूर्तता केल्यानंतर उत्सर्जन नियंत्रण प्रणाली वापरात आणल्याबाबत, कंपनीच्या संचालक मंडळाने पदनिर्देशित केलेल्या, निर्मिती कंपनी किंवा निर्मिती व्यवसायाच्या संचालक दर्जापेक्षा कमी दर्जा नसणाऱ्या, सक्षम प्राधिकाऱ्याच्या यथोचित स्वाक्षरीने व्यवस्थापकीय प्रमाणपत्राद्वारे प्रमाणित केलेला दिनांक होय;

बी. एकात्मिक खाण/खाणींच्या बाबतीत वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु झाल्याचा दिनांक म्हणजे खालीलपैकी जे लवकर असेल ते -

एक. ज्या वर्षात खनन योजनेनुसार सर्वोच्च क्षमतेच्या २५ टक्के क्षमता साध्य केली त्या वर्षानंतरच्या पुढील वर्षाची पहिली तारीख; किंवा

दोन. ज्या वर्षात या विनियमांतील तरतुदींनुसार उत्पादनाचे अंदाजित मूल्य त्या वर्षातील एकूण खर्चापेक्षा जास्त असेल त्या वर्षानंतरच्या पुढील वर्षाची पहिली तारीख; किंवा

तीन. उत्पादनास प्रारंभ झाल्याच्या दिनांकापासून दोन वर्षांचा दिनांक.

परंतु असे की, या विनियमांच्या खंड (२) च्या उप-खंड (ए) ते (सी) अंतर्गत येणाऱ्या कोणत्याही घटना आधी घडल्यास, निर्मिती कंपनी, अंतिम उपयोगकर्ता किंवा संबंधित निर्मिती केंद्राच्या (केंद्रे) लाभधारकांना एक आठवडा आधी कळवून, संबंधित उप-खंडाअंतर्गत एकात्मिक खाण/खाणींच्या वाणिज्यिक तत्त्वावरील कामकाजाचा दिनांक घोषित करील.

परंतु आणखी असे की, जर एकात्मिक खाण/खाणी वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज करण्यासाठी तयार असल्यास, परंतु निर्मिती कंपनी किंवा तिचा पुरवठादार किंवा कंत्राटदार किंवा खाण विकासक आणि प्रचालकाशी संबंधित नसणाऱ्या अशा कारणामुळे त्यास प्रतिबंध करण्यात आल्यास, आयोग, निर्मिती कंपनीने केलेल्या अर्जावर, या विनियमांच्या खंड (२) मधील कोणत्याही उप-खंडांतर्गत वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज करण्यास

प्रतिबंध केला ती संबंधित कारणे विचारात घेतल्यानंतर, त्यास उचित वाटेल असा अन्य कोणत्याही दिनांकास वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज करण्याचा दिनांक म्हणून मान्यता देईल;

परंतु आणखी असे की, याआधीच्या परंतुकांतर्गत वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजाच्या दिनांकास परवानगी मागितलेली निर्मिती कंपनी, वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजाच्या दिनांका संबंधात, एकात्मिक खाण/खाणींच्या अंतिम-उपयोगकर्ता किंवा संबंधित निर्मिती केंद्राच्या (केंद्रांच्या) लाभधारकांना एक महिना आधी नोटीस देईल;

परंतु आणखी असे की, एकात्मिक खाणीच्या संबंधात वाणिज्यिक कामकाजाचा दिनांक, या विनियमांच्या अधिसूचनेच्या दिनांकापूर्वी निर्मिती कंपन्यांनी स्वाक्षांकित केलेल्या कोळसा खाण कराराच्या तरतुदींनुसार, विचारात घेण्यात येईल;

(३१) **“निर्भांडवलीकरण”(डी-कॅपिटलायझेशन)** म्हणजे आयोगाने मान्यता दिल्यानुसार काढून टाकावयाच्या मत्तांना अनुरुप एकूण स्थिर मत्तांमधील कपात;

(३२) **“घोषित क्षमता”** निर्मिती केंद्राकरिता घोषित क्षमता म्हणजे, राज्य ग्रिड संहितेमध्ये व्याख्या केलेल्या दिवसाच्या कोणत्याही काल-गटाच्या बाबतीत किंवा सबंध दिवसाकरिता, इंधन आणि/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;

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

(३४) **“विभारणाची गहनता” (डेप्थ ऑफ डिस्चार्ज (डीओडी))** बॅटरीच्या विभारणाची गहनता बॅटरीच्या एकूण क्षमतेच्या तुलनेत विभारित झालेल्या बॅटरीची टक्केवारी दर्शविते. पूर्ण प्रभारित झालेल्या बॅटरीमधून विभारित होणारी क्षमता ज्यास बॅटरी नाममात्र क्षमतेने गुणण्यात येते, अशी विभारणाच्या गहनतेची व्याख्या केली जाते.

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

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

(३७) **“वितरण परवानाधारक”** म्हणजे मानीव वितरण परवानाधारक, परवान्यातून सूट दिलेला परवानाधारक, ज्याला त्याच्या पुरवठा क्षेत्रातील ग्राहकांना विजेचा पुरवठा करण्यासाठी वितरण यंत्रणेचे संचालन आणि देखभाल करण्यासाठी प्राधिकृत करण्यात आले असेल असा परवानाधारक;

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

(३९) **“सविस्तर प्रकल्प अहवाल योजना” (किंवा “डीपीआर योजना”)** म्हणजे या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेली अंदाजित भांडवली खर्चाची कमाल मर्यादा ओलांडणारी भांडवली खर्च योजना, ज्यासाठी निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयुने मविनिआ (भांडवली गुंतवणूक योजनांना मान्यता) विनियम, २०२२ नुसार एक सविस्तर प्रकल्प अहवाल सादर करुन तत्त्वत: पूर्व-मंजुरी घेणे आवश्यक आहे;

(४०) **“देय दिनांक”** म्हणजे निर्मिती कंपनी किंवा इसएसडीने पुरविलेल्या विजेसाठी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा एसटीयु किंवा एमएसएलडीसीने पुरविलेल्या पारेषण सेवेसाठी अशा निर्मिती कंपनी किंवा इएसएसडी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा एसटीयु किंवा एमएसएलडीसीने सादर केलेल्या देयकाच्या दिनांकापासून पंचेचाळीस दिवसांच्या आत अदा करावयाचा देयकाचा दिनांक;

(४१) **“उत्र्सजन नियंत्रण प्रणाली”** म्हणजे सुधारित उत्सर्जन मानकांची पूर्तता करण्यासाठी कोळसा किंवा लिग्नाईटवर आधारित औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्र किंवा त्याच्या संचामध्ये स्थापित करणे आवश्यक असलेल्या उपकरण किंवा साधनांचा संच;

(४२) **“ऊर्जा साठवण यंत्रणा” (किंवा “इएसएस”)** म्हणजे विद्युत यंत्रणेच्या संबंधात इएसएस म्हणजे अशी सुविधा ज्यामध्ये विद्युत ऊर्जा कोणत्याही प्रकारच्या ऊर्जेत रुपांतरीत केली जाते, जी साठवली जाऊ शकते आणि त्यानंतर विद्युत ऊर्जेमध्ये पुर्नरुपांतरित करण्यात येते आणि ग्रीडमध्ये पुन्हा अंत:क्षेपित केली जाते;

(४३) **“ऊर्जा साठवण यंत्रणा विकासक” (किंवा “इएसएसडी”)** म्हणजे या विनियमांतर्गत विजेची साठवण आणि लाभधारकांना विजेचा पुरवठा करणारी इएसएस सुविधेची मालकी/संचालन करणारी व्यक्ती किंवा संस्था (एन्टीटी);

(४४) **“अति उच्च दाब” किंवा “इएचटी”** म्हणजे ३३ किलो व्होल्ट वरील सर्व व्होल्टेज्स;

(४५) **"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;

(४६) **"अस्तित्वात असलेले निर्मिती संच/केंद्र"** म्हणजे १ एप्रिल, २०२५ पूर्वी वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु झाल्याचे घोषित केलेला विद्युत निर्मिती संच किंवा केंद्र;

(४७) **"घटना"** म्हणजे राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेमधील पूर्व-निर्धारित किंवा पूर्व-नियोजित नसलेले प्रसंग ज्यात दोष, घटना व बिघाड यांचा समावेश असेल;

(४८) **"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;

(४९) **"शुल्क"** म्हणजे एमएसएलडीसी किंवा एसटीयुने नोंदणी, सदस्यत्व किंवा आयोगाने निश्चित केल्यानुसार अन्य कोणत्याही कारणासाठी दिलेल्या सेवांकरिता वसूल करावयाच्या रकमा;

(५०) **"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 असेलः-

ए) दैवी प्रकोप की जे वीज, वादळ, ॲक्शन 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 स्वत:च्या कंपनीमधील संप आणि औद्योगिक अशांतता वगळून;

सी) युध्द, 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 यापुरेतच मर्यादीत नाहीत;

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

(५१) **"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;

(५२) **"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;

(५३) **"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 उपकरण यांचा समावेश असलेली कोणतीही इमारत आणि संयत्र 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 ॲण्ड टेल वर्क्स, मेन आणि रेग्युलेटिंग रिझव्हायर, धरणे आणि अन्य जलविद्युत कामांचा समावेश असतो, परंतु यामध्ये कोणत्याही उप-केंद्राचा समावेश नसतो;

(५४) **"एकूण कॅलरीफिक मूल्य" (**किंवा **"जीसीव्ही")** औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात "एकूण कॅलरीफिक मूल्य" म्हणजे एक किलोग्रॅम घन इंधनाच्या किंवा एक लिटर द्रवरुप इंधनाच्या किंवा एक स्टॅण्डर्ड घन मिटर वायुरुप इंधनाच्या, जसे असेल तसे, पूर्ण प्रज्ज्वलनातून निर्माण झालेली किलो कॅलरीजमधील उष्णता;

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

(५६) **“उच्च दाब” (**किंवा **“एचटी”)** म्हणजे ११ किलो व्होल्टसह आणि ३३ किलो व्होल्टपर्यंत आणि त्यासह सर्व व्होल्टेज्स;

(५७) **“भारतीय शासकीय संस्था” (इंडियन गव्हर्नमेंटल इन्स्ट्रुमेंटॅलिटी)** 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 भारतातील संबंधित संविधींतर्गत गठीत करण्यात आलेले नियामक किंवा अर्ध-न्यायिक प्राधिकरण;

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

(५९) **“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);

(६०) **“राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणा” (**किंवा **“InSTS”)** 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 अनुसरुन असेल;

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

(६२) **“लाईफ सायकल खर्च विश्लेषण”** म्हणजे मत्तेचे संपादन, मालकी, देखरेख आणि विल्हेवाट लावण्याचे सर्व खर्च विचारात घेतल्यानंतर, अशा मत्तेच्या संपूर्ण उपयुक्तता आयुर्मानातील मत्तेच्या मालकीच्या एकूण खर्चाचे मूल्यांकन करण्याची प्रक्रिया;

(६३) **"लोडींग पॉईंट"** एकात्मिक खाण/खाणींच्या संबंधात लोडींग पॉईंट म्हणजे रेल्वे सायडींग किंवा सिलोचे ठिकाण किंवा कोळसा हाताळणी संयत्र किंवा, कन्व्हेयर बेल्ट सारखी अन्य अशी व्यवस्था जी कोळसा किंवा लिग्नाईट पाठवण्यासाठी, जसे असेल तसे, खाणीच्या जवळ असते;

(६४) **"लघु दाब" (**किंवा **"एलटी")** म्हणजे ११ किलोव्होल्ट खालील सर्व व्होल्टेज्स;

(६५) **"बाजारपेठ प्रचालन कार्य" ("मार्केट ऑपरेशन फंक्शन")** म्हणजे विजेचे शेड्युलिंग, प्रेषण, माहिती मिळविणे, ऊजेर्चे लेखे ठेवणे आणि तफावतीची 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;

(६६) **"कमाल अखंडित प्रमाण" ("एमसीआर")** औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या युनिटच्या संबंधात कमाल अखंडित प्रमाण म्हणजे प्रमाणित मापदंडांना अनुसरुन 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 हर्टझ ग्रिड फ्रिक्वन्सी आणि विनिर्दिष्ट केलेल्या जागेवरील स्थितीनुसार, जनित्राच्या टर्मिनल्सच्या ठिकाणी कमाल अखंडित वीज उत्पादन;

(६७) **"खाणीच्या पायाभूत सुविधा"**मध्ये एकात्मिक खाण/खाणींची मत्ता जसे की, खाणीच्या कामकाजासाठी वापरण्यात येणारी मूर्त मत्ता, सिव्हिल कामे, कार्यशाळा, अचल विनिंग उपकरण, पाया, तटबंध, पदपथ, विद्युत यंत्रणा, दळणवळण यंत्रणा, मदत केंद्रे, साईट प्रशासकीय कार्यालये, स्थिर मांडणी, हाताळणी व्यवस्था, क्रशिंग आणि वाहतूक यंत्रणा, रेल्वे सायडींग, पिट्स, शाफ्ट्स, इन्क्लाइन, भूमिगत वाहतूक व्यवस्था, हलवण्याची व्यवस्था (चल उपकरणे वगळता, जोपर्यंत ती कायमस्वरुपी लाभप्रद उपभोग घेण्यासाठी जमिनीत अंत:स्थापित केली जात नाहीत तोपर्यंत), वनीकरणासाठी सिमांकित केलेली जमीन आणि संबंधित कायद्यांतर्गत खाणकामामुळे प्रभावित झालेल्या व्यक्तींच्या पुनर्वसन आणि पुनस्थापनेसाठी जमीन यांचा समावेश असतो;

(६८) **"खनन योजना" किंवा "खनन योजना"** एकात्मिक खाण/खाणीच्या संबंधात खनन योजना म्हणजे, वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या, खनिज सवलत नियम, १९६० च्या तरतुदींनुसार तयार केलेली योजना आणि खाणी व खनिजे (विकास आणि

पुनवर्सन) अधिनियम, १९५७ च्या कलम ५ च्या उप-कलम (२) च्या खंड (बी) अंतर्गत केंद्र सरकार किंवा राज्य सरकार, जसे असेल तसे, यांनी मंजूर केलेली योजना होय;

(६९) **"नवीन निर्मिती संच/केंद्र"** म्हणजे १ एप्रिल, २०२५ रोजी किंवा त्यानंतर वाणिज्यिक कामकाजास सुरुवात झाल्याचे घोषित करण्यात आले आहे असा विद्युत निर्मिती संच किंवा केंद्र;

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

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

(७२) **"सविस्तर प्रकल्प अहवाल आवश्यक नसणारी योजना"** म्हणजे विद्युत निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु यांनी आयोगाची तत्त्वत: पूर्व-मंजुरी घेणे आवश्यक नसेल अशी अंदाजित भांडवली खर्चाची या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या मर्यादेच्या आत असणारी भांडवली खर्च योजना;

(७३) **"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;

(७४) **''प्रमाणकानुसार वार्षिक संयंत्र उपलब्धता घटक" (**किंवा **"एनएपीएएफ")** जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात म्हणजे जल-विद्युत निर्मिती केंद्राकरिता विनियम ४९ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेला उपलब्धता घटक;

(७५) **"अधिकारी"** म्हणजे आयोगाचा अधिकारी;

(७६) **"संचालन व देखभाल खर्च" (**किंवा **"ओ ॲण्ड एम खर्च")** निर्मिती कंपनीच्या बाबतीत म्हणजे निर्मिती कंपनीच्या किंवा त्याच्या भागाच्या संचालन व देखभालीवर

झालेला खर्च आणि त्यामध्ये मनुष्यबळ, दुरुस्ती, सुटे भाग, वापरुन संपणाऱ्या वस्तु, विमा आणि वरकड खर्च या बाबींवरील खर्चाचा समावेश असेल, परंतु त्यामध्ये इंधन खर्चाचा समावेश नसेल; आणि परवानाधारकाच्या बाबतीत, पारेषण परवानाधारकाने किंवा वितरण परवानाधारकाने किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु किंवा इएसएस किंवा त्यांच्या भागाने संचालन व देखभालीवर किंवा त्याच्या भागावर केलेला खर्च आणि त्यामध्ये मनुष्यबळ, दुरुस्ती, सुटे भाग, वापरुन संपणाऱ्या वस्तु, विमा आणि वरकड खर्च या बाबींवरील खर्चाचा समावेश असेल;

परंतु असे की, एकात्मिक खाण/खाणींसाठी, संचालन आणि देखभाल खर्चामध्ये निर्मिती कंपनीने नियुक्त केलेल्या खाण विकासक आणि प्रचालकाला, असल्यास, अदा केलेल्या खनन आकारांचा आणि खाण समापन खर्चाचा समावेश असणार नाही.

(७७) **"मूळ प्रकल्प खर्च"** म्हणजे निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक यांनी प्रकल्पाच्या मूळ व्याप्तीनुसार अंतिम मुदतीच्या दिनांकापर्यंत केलेला व आयोगाने मान्य केलेला भांडवली खर्च;

(७८) **"प्रलंबित देय रक्कम"** म्हणजे निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयुची प्रलंबित देय रक्कम, ज्यास करारामध्ये निर्देशित केल्याप्रमाणे सक्षम न्यायालय किंवा न्यायाधिकरण किंवा वाद निवारण अभिकरणाने स्थगिती दिलेली नाही, जी लाभधारकाने देय दिनांकानंतर अदा केलेली नाही आणि त्यामध्ये विनियम ३७.६ अंतर्गत फेर-निश्चित केलेल्या देय दिनांकानंतर अदा न केलेल्या हप्त्याचा समावेश असतो.

(७९) **"सर्वोच्च प्रमाणित क्षमता"** एकात्मिक खाण/खाणींच्या संबंधात खनन योजनेमध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे सर्वोच्च क्षमता होय.

(८०) **"याचिकाकर्ता"** म्हणजे निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु किंवा इएसएस विकासक, ज्यांनी अधिनियम आणि या विनियमांनुसार वीज दर किंवा शुल्क व आकारांच्या निश्चितीकरणासाठी किंवा अचूक समायोजनासाठी याचिका दाखल केलेली असेल आणि यामध्ये अशा निर्मिती कंपन्या किंवा पारेषण परवानाधारक, वितरण परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु किंवा इएसएस यांचा समावेश होतो, की ज्यांचा वीज दर किंवा शुल्क व आकार ठरविण्यासाठी किंवा अचूक समायोजन करण्यासाठी आयोगाने स्वत:हून पुढाकार घेतला आहे;

(८१) **"संयत्र उपलब्धता घटक" (**किंवा **"पीएएफ")** जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात कोणत्याही कालावधीकरिता संयत्र उपलब्धता घटक म्हणजे एमएसएलडीसीने प्रमाणित केल्याप्रमाणे त्या कालावधीतील सर्व दिवसांकरीता दैनंदिन घोषित क्षमतांची सरासरी जी मेगावॅटमधील स्थापित क्षमतेच्या टक्केवारीत व्यक्त करण्यात येते, जी प्रमाणकानुसार सहाय्यकारी ऊर्जा वापराने कमी करण्यात येते;

(८२) **"संयत्र भार घटक" (**किंवा **"पीएलएफ")** औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात ठराविक कालावधीकरिता संयंत्र भार घटक म्हणजे, अशा कालावधीतील प्रत्यक्ष विद्युत निर्मितीस अनुरुप बाहेर पाठविलेली एकूण ऊर्जा, जी त्या कालावधीतील स्थापित क्षमतेस अनुरुप बाहेर पाठविलेल्या ऊर्जेच्या टक्केवारीत व्यक्त करण्यात येते व जिची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईल;

$$\text{संयंत्र भार घटक (\%)} = १०० \times \sum_{i=१}^{N} SG_i / \{ N \times IC \times (१ - AUXn - AUXen) \} \%$$

जेथे, N = दिलेल्या कालावधीतील काल-गटांची संख्या

SG_i अशा कालावधीतील i^{th} काल-गटासाठी मेगावॅटमधील नियोजित निर्मिती

IC = विद्युत निर्मिती केंद्र/संचाची मेगावॅटमधील स्थापित क्षमता

AUX_n = मेगावॅटमधील प्रमाणानुसार सहाय्यकारी वापर, जो एकूण वीज निर्मितीच्या टक्केवारीत व्यक्त करण्यात येतो:

AUX_{en} = उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीसाठी मेगावॅटमधील प्रमाणानुसार सहाय्यकारी वापर, जो एकूण वीज निर्मितीच्या टक्केवारीत व्यक्त करण्यात येतो:

(८३) **"पूल लेखा"** म्हणजे आंतर-राज्य उपलब्धतेवर आधारित वीज दर (एबीटी) पध्दती अंतर्गत लागू असलेले अनिर्धारित आंतरबदल (युआय लेखा) किंवा राज्यांतर्गत एबीटी पध्दती अंतर्गत निश्चित करण्यात आलेले राज्यांतर्गत एबीटी हिशोबपूतीर् आकार यांच्याशी संबंधित प्रदानांसाठी राज्यामध्ये चालविण्यात येत असलेले लेखे किंवा रिॲक्टिव्ह एनर्जी एक्सचेंजीज (रिॲक्टिव्ह एनर्जी अकाऊंट) किंवा महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (तफावतीच्या हिशोबपूर्तीची कार्यपध्दती आणि संबंधित

बाबी) विनियम, २०१९ किंवा आयोगाच्या निर्देशांनुसार किंवा विनियमांनुसार एमएसएलडीसीकडून चालविण्यात येत असलेले असे कोणतेही अन्य लेखे;

(८४) **"प्रकल्प"** म्हणजे विद्युत निर्मिती केंद्र, ऊर्जा साठवणूक प्रणाली किंवा पारेषण यंत्रणा, जसे असेल तसे, आणि जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत, निर्मिती सुविधेच्या सर्व भागांचा म्हणजे पेनस्टॉक्स, हेड ॲन्ड टेल वर्क्स, मेन ॲन्ड रेग्युलेटिंग रिझर्वायर्स धरणे आणि अन्य हायड्रॉलिक वर्क्स, इनटेक वॉटर कंडक्टर सिस्टिम, विद्युत निर्मिती केंद्र आणि निर्मिती संच, जे वीज निर्मितीसाठी वाटून घेण्यात आले आहेत, या सर्वांचा समावेश होतो;

परंतु असे की, पम्प्ड स्टोअरेज जल-विद्युत प्रकल्पाच्या बाबतीत, उंच पातळीवरील जलसाठा, खालच्या पातळीवरील जलसाठा, जलप्रवाहनियंत्रक (पेनस्टोक्स), हेड ॲण्ड टेल वर्क्स, मुख्य आणि नियमन करणारा जलसाठा धरणे आणि अन्य जल-विद्युत कामे, इनटेक वॉटर कण्डक्टर सिस्टम, टेल वॉटर कण्डक्टर सिस्टम, सर्ज वेल, विद्युत केंद्र आणि निर्मिती/पम्पिंग संच यासारख्या साठवण सुविधेच्या सर्व घटकांचा समावेश असतो;

(८५) **"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;

(८६) **"पम्प्ड स्टोअरेज जल विद्युत निर्मिती केंद्र"** म्हणजे असे जल विद्युत केंद्र जे खालच्या पातळीवरील जलसाठ्यातून उंच पातळीवरील जलसाठ्यात पम्पाने खेचून जल शक्तिच्या रुपात साठवलेल्या ऊर्जेमधून वीज निर्माण करते;

(८७) **"प्रमाणित दाब"** म्हणजे पारेषण यंत्रणा ज्या दाबावर चालावी असा डिझाइन करण्यात आलेला दाब किंवा त्या खालील असा कमी दाब ज्याने पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याशी विचारविनिमय करून, वाहिनी तात्पुरती भारीत केली जाते;

(८८) **"सुधारित उत्सर्जन मानके"** औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत सुधारीत उत्सर्जन मानके म्हणजे पर्यावरण (संरक्षण) सुधारणा नियम, २०१५ किंवा वेळोवेळी अधिसूचित करण्यात येणाऱ्या अन्य कोणत्याही नियमांनुसार अधिसूचित करण्यात आलेले सुधारित निकष;

(८९) **"किरकोळ विद्युत पुरवठा व्यवसाय"** म्हणजे वितरण परवानाधारकाने त्याच्या परवान्यातील अटींना अनुसरून त्याच्या ग्राहकांना विजेची विक्री करण्याचा व्यवसाय;

(९०) **"नदीच्या पाण्यावर चालणारे निर्मिती केंद्र"** म्हणजे निर्मिती केंद्राच्या आधी जलाशय नसणारे जल-विद्युत निर्मिती केंद्र;

(९१) **"नदीच्या पाण्यावर चालणारे जलाशयासह असणारे निर्मिती केंद्र"** म्हणजे जल-विद्युत निर्मिती केंद्र ज्याच्या जलाशयामध्ये दैनंदिन फरकानुसार वीज निर्मिती करण्यासाठी आवश्यक पाण्याचा साठा असतो;

(९२) **"निर्धारित ऊर्जा"** म्हणजे दिलेल्या कालावधीत निर्मिती केंद्राकडून ग्रिडमध्ये अंत:क्षेपित करण्यासाठी संबंधित भार प्रेषण केंद्राने निर्धारित केलेले ऊर्जेचे परिमाण;

(९३) **"निर्धारित निर्मिती" किंवा "एसजी"** कोणत्याही वेळेत किंवा कोणत्याही कालावधीसाठी किंवा काल-गटासाठी निर्धारित निर्मिती म्हणजे संबंधित भार प्रेषण केंद्राने मेगावॅट किंवा मेगावॅट तासामध्ये एक्स-बस निर्मितीचे दिलेले वेळापत्रक;

(९४) **"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;

(९५) **"जल-साठवण पध्दतीचे विद्युत केंद्र"** म्हणजे मोठ्या प्रमाणावर जल साठवणुकीची क्षमता असलेले जल-विद्युत निर्मिती केंद्र जेथे विजेच्या मागणीतील बदलांना अनुरुप असे बदल वीज निर्मितीमध्ये करणे शक्य होते;

(९६) **"राज्य ग्रिड संहिता"** म्हणजे अधिनियमाच्या कलम ८६ च्या उप-कलम (१) च्या खंड (एच) अंतर्गत आयोगाकडून विनिर्दिष्ट करण्यात आलेली संहिता;

(९७) **"औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्र"** म्हणजे असे निर्मिती केंद्र किंवा त्याचा संच जे खनिज इंधनाचा - जसे की, कोळसा, लिग्नाइट, वायू, द्रव इंधन किंवा त्यांचे मिश्रण यांचा वापर ऊर्जेचा प्राथमिक स्त्रोत म्हणून करुन विजेची निर्मिती करते;

(९८) **"कामकाजाचे नियम विनियम"** म्हणजे महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (कामकाजाचे नियम आणि शुल्क व आकार) विनियम, २०२२;

(९९) **"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;

(१००) **"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 उपयोगकर्त्याचा हक्क;

(१०१) **"पारेषण परवानाधारक"** म्हणजे पारेषण वाहिन्या टाकण्याचे किंवा त्यांचे संचालन करण्यासाठी अधिनियमाच्या कलम १४ अंतर्गत आयोगाकडून प्राधिकृत करण्यात आलेला परवानाधारक;

(१०२) **"पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ता"** या विनियमांच्या प्रयोजनासाठी पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ता म्हणजे वितरण परवानाधारक आणि दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश उपयोगकर्ता;

(१०३) **"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 संच म्हणजे टर्बाइन-जनित्र आणि सहाय्यकारी साधने आणि जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात संच म्हणजे टर्बाइन-जनित्र व त्याची सहाय्यकारी साधने;

(१०४) **"उपयुक्त आयुर्मान"** निर्मिती केंद्राचा संच, पारेषण यंत्रणा आणि वितरण यंत्रणा आणि संपर्क यंत्रणेच्या संबंधात उपयुक्त आयुर्मान, वाणिज्यिक तत्त्वावर 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 पम्प्ड स्टोअरेज - - -	४० वर्षे
४.	(ए) बॅटरी एनर्जी स्टोअरेज सिस्टमचा बॅटरी पॅक -	१२ वर्षे
	(बी) बॅटरी एनर्जी स्टोअरेज सिस्टमची उर्वरित यंत्रणा-	२५ वर्षे
५.	एसी आणि डीसी उप-केंद्र - - -	२५ वर्षे
६.	गॅस इन्सुलेटेड उप-केंद्र - -	२५ वर्षे
७.	पारेषण वाहिनी (उच्च-दाब एसी आणि उच्च-दाब डीसी सह) - - -	३५ वर्षे
८.	वितरण वाहिनी - - -	३५ वर्षे
९.	ऑप्टिकल ग्राऊण्ड वायर (ओपीजीडब्ल्यु) - -	१५ वर्षे
१०.	आयटी यंत्राणा, स्काडा आणि संपर्क यंत्रणा, - ओपीजीडब्ल्यु वगळून	१५ वर्षे
११.	एकात्मिक खाण/खाणी - -	खनन योजनेनुसार

परंतु असे की, कोळसा/लिग्नाईटवर आधारित औष्णिक निर्मिती केंद्रे आणि जल-विद्युत निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत, कार्यान्वयन आयुर्मान अनुक्रमे ३५ वर्षे आणि ५० वर्षे असू शकेल.

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

(१०५) **"वर्ष"** म्हणजे आर्थिक वर्ष ("आ.व.") वर्ष म्हणजे १ एप्रिल रोजी सुरु होणारे आणि ३१ मार्च रोजी संपणारे आर्थिक वर्ष;

परंतु असे की, नवीन प्रकल्प किंवा एकात्मिक खाण/खाणींच्या संबंधात प्रथम वर्ष वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजाच्या दिनांकापासून प्रारंभ होऊन त्यानंतर लगेच येणाऱ्या ३१ मार्च रोजी संपेल;

(१०६) **"झेड घटक आकार"** म्हणजे या विनियमांत विनिर्दिष्ट करण्यात आल्याप्रमाणे इंधन अधिभार समायोजन आणि निश्चित केलेल्या नियंत्रण करण्यासारख्या नसलेल्या घटकांशी सबंधित खर्च, यासारख्या नियंत्रण करण्यासारख्या नसलेल्या घटकांमुळे निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानाधारक आणि वितरण परवानाधारक यांना संबंधितांकडून वसूल करण्याची परवानगी असलेला आकार;

२.२ 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 राहील.

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

३.१ अधिनियमाखाली ज्या बाबींसंबंधात आयोगास अधिकारिता आहे त्या सर्व बाबींसाठी, या विनियमांनुसार 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 स्त्रोतांपासूनचा वीज पुरवठा वगळून, विद्युत निर्मिती कंपनीने वितरण परवानाधारकास करावयाचा वीज पुरवठा;

(दोन) ऊर्जा साठवण यंत्रणा वापरण्यासाठी

(तीन) विजेचे राज्यातंर्गत पारेषण करण्यासाठी;

(चार) मधली (इंटरव्हिनिंग) पारेषण सुविधा वापरण्यासाठी;

(पाच) विजेचे वहन करण्यासाठी;

(सहा) विजेचा किरकोळ पुरवठा करण्यासाठी;

(सात) एमएसएलडीसीकरिता शुल्क आणि आकारांच्या बाबतीत;

(आठ) एसटीयुकरिता शुल्क आणि आकारांच्या बाबतीत,

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

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

परंतु असे की, या विनियमांच्या अनुक्रमे **भाग इ, एफ, जी, एच, आय, जे, के** आणि **एल** 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 सूचनां ¨नुसार 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, २०२५ पासून, विनियम ३.१ मध्ये समाविष्ट असलेल्या बाबींकरिता, वीज दर आणि शुल्क व आकार निश्चित करील.

४.२ बहु-वर्षीय वीज दराची चौकट, निर्मिती कंपनी, ऊर्जा साठवण यंत्रणा विकासक (इएसएसडी), 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 आणि एसटीयुच्या शुल्क आणि आकार यांची परिगणना करण्यासाठी, खालील घटकांवर आधारीत असेल:-

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

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक नियंत्रण कालावधीच्या 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 कंपन्या, इएसएसडी, पारेषण परवानाधारक, वितरण वायर्स व्यवसाय, विजेचा किरकोळ पुरवठा व्यवसाय, आणि एमएसएलडीसी, आणि एसटीयु यांच्याकरिता एकूण महसुली गरज आणि वीज दर किंवा शुल्क व आकार निश्चित करणे;

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

(तीन) **वितरण परवानाधारकांसाठी**

(ए) नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या तीन वर्षासाठी मान्यता दिलेल्या अंदाजांच्या तुलनेत कामकाजविषयक व वित्तीय कामगिरी आणि एकूण महसुली गरज, विद्यमान वीज दरापासून अपेक्षित महसूल, अपेक्षित महसुली तूट किंवा शिल्लक, जसे असेल तसे, यांचे सुधारीत अंदाज आणि नियंत्रण कालावधीच्या चौथ्या व पाचव्या वर्षासाठी प्रस्तावित वर्गवारी-निहाय वीज दर यांच्या मध्यावधी आढाव्यासाठी, वितरण परवानाधारकाकडून वायर्स व्यवसाय आणि किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायासाठी याचिका सादर करण्यात येईल;

(बी) मध्यावधी आढाव्यासाठीच्या याचिकेसोबत, वितरण परवानाधारकाकडून वायर्स व्यवसाय आणि किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायासाठी नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या व दुसऱ्या वर्षासाठी लेखापरीक्षित लेख्यांच्या आधारे अचूक समायोजन आणि नियंत्रण कालावधीच्या तिसऱ्या वर्षासाठी तात्पुरते अचूक समायोजन सादर करण्यात येईल;

(सी) मध्यावधी आढाव्याच्या आधारावर नियंत्रण कालावधीच्या चौथ्या व पाचव्या वर्षासाठी आयोगाकडून वितरण वायर्स व्यवसाय आणि विजेचा किरकोळ पुरवठा व्यवसाय यांच्याकरिता सुधारित एकूण महसुली गरज आणि वीज दराचे निश्चितीकरण करणे;

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

(डी) मध्यावधी आढावा याचिकेमध्ये संबंधित वर्षासाठी मान्यता दिलेल्या अंदाजांच्या तुलनेत लेखा परीक्षित लेख्यांच्या आधारावर नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या व दुसऱ्या वर्षासाठी अचूक समायोजन, नियंत्रण कालावधीच्या तिसऱ्या वर्षासाठी कामकाजविषयक व वित्तीय कामगिरीचे तात्पुरते अचूक समायोजन आणि याचिकाकर्त्याच्या नियंत्रणाखालील (नियंत्रण करण्यासारखे घटक) घटकांमुळे व नियंत्रणाबाहेरील (नियंत्रण न करण्यासारखे घटक) घटकांमुळे झालेल्या कामागिरीतील तफावतींचे आयोगाकडून वितरण वायर्स व्यवसाय आणि विजेचा किरकोळ पुरवठा व्यवसाय यांच्याकरिता वर्गीकरण करण्यात येईल;

(इ) वितरण परवानाधारकाकडून पुढील नियंत्रण कालावधीसाठी वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठीच्या याचिकेसह वितरण वायर्स व्यवसाय आणि विजेचा किरकोळ पुरवठा व्यवसाय यांच्याकरिता मान्यता दिलेल्या अंदाजांच्या तुलनेत लेखा परीक्षित लेख्यांच्या आधारावर नियंत्रण कालावधीच्या तिसऱ्या आणि चौथ्या वर्षासाठी अचूक समायोजन, नियंत्रण कालावधीच्या पाचव्या वर्षासाठी कामकाजविषयक व वित्तीय कामगिरीच्या तात्पुरत्या अचूक समायोजनासाठी याचिका दाखल करण्यात करण्यात येईल;

(चार) **निर्मिती कंपन्या, पारेषण कंपन्या, एमएसएलडीसी, एसटीयु आणि इएसएसडी यांच्यासाठी:**

ए. निर्मिती कंपनी किंवा इएसएसडी, किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु पुढील नियंत्रण कालावधीसाठी वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठीच्या याचिकेसह मान्यता दिलेल्या अंदाजांच्या तुलनेत लेखा परीक्षित लेख्यांच्या आधारावर नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या चार वर्षासाठी अचूक समायोजन, नियंत्रण कालावधीच्या पाचव्या वर्षासाठी कामकाजविषयक व वित्तीय कामगिरीच्या तात्पुरत्या अचूक समायोजनासाठी याचिका दाखल करण्यात करण्यात येईल;

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

(सहा) 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) या विनियमांनुसार सर्व दृष्टीने परिपूर्ण असलेली बहु-वर्षीय वीज दराची याचिका निर्मिती कंपन्या आणि पारेषण परवानाधारक आणि इएसएसडी आणि एमएसएलडीसी आणि एसटीयु यांच्याकडून १ नोव्हेंबर, २०२४ पर्यंत आणि वितरण परवानाधारकांकडून ३० नोव्हेंबर, २०२४ पर्यंत दाखल करण्यात येईल. यामध्ये खालील बाबींचा समावेश असेल:

एक) महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०१९ अंतर्गत करावयाचे आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि आर्थिक वर्ष २०२३-२४ करिता अचूक समायोजन;

परंतु असे की, आर्थिक वर्ष २०२२-२३ पूर्वीच्या वर्षाचे अचूक समायोजन अद्याप पूर्ण व्हावयाचे असेल तर त्या वर्षीचे अचूक समायोजन आयोग, जर त्यास उचित वाटले तर, आर्थिक वर्ष २०२२-२३ च्या अचूक समायोजनासोबत महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०१९ अंतर्गत करील;

दोन) महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०१९ अंतर्गत करावयाचे आर्थिक वर्ष २०२४-२५ करीता 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) या विनियमांनुसार सर्व दृष्टीने परिपूर्ण असलेली मध्यावधी आढाव्यासाठीची याचिका वितरण परवानाधारकांकडून ३० नोव्हेंबर, २०२७ पर्यंत दाखल करण्यात येईल. यामध्ये खालील बाबींचा समावेश असेल :

एक) महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०१९ अंतर्गत करावयाचे आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी अचूक समायोजन;

दोन) या विनियमांतर्गत करावयाचे आर्थिक वर्ष २०२५-२६ आणि आर्थिक वर्ष २०२६-२७ साठी अचूक समायोजन;

तीन) या विनियमांतर्गत करावयाचे आर्थिक वर्ष २०२७-२८ साठी तात्पुरते अचूक समायोजन;

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

(सी) या विनियमांनुसार सर्व दृष्टीने परिपूर्ण असलेली अचूक समायोजनासाठीची याचिका, निर्मिती कंपन्या, ऊर्जा साठवण यंत्रणा विकासक, पारेषण परवानाधारक, एमएसएलडीसी आणि एसटीयु यांच्याकडून १ नोव्हेंबर, २०२९ पर्यंत दाखल करण्यात येईल. यामध्ये खालील बाबींचा समावेश असेल :

एक) महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०१९ अंतर्गत करावयाचे आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी अचूक समायोजन;

दोन) या विनियमांतर्गत करावयाचे आर्थिक वर्ष २०२५-२६, आर्थिक वर्ष २०२७-२८ आणि आर्थिक वर्ष २०२८-२९ साठी अचूक समायोजन;

तीन) या विनियमांतर्गत करावयाचे आर्थिक वर्ष २०२९-३० साठी तात्पुरते अचूक समायोजन;

(डी) या विनियमांनुसार सर्व दृष्टीने परिपूर्ण असलेली अचूक समायोजनासाठीची याचिका वितरण परवानाधारकांकडून ३० नोव्हेंबर, २०२९ पर्यंत दाखल करण्यात येईल. यामध्ये खालील बाबींचा समावेश असेल

एक) महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०१९ अंतर्गत करावयाचे आर्थिक वर्ष २०२७-२८ आणि आर्थिक वर्ष २०२८-२९ साठी अचूक समायोजन;

दोन) या विनियमांतर्गत करावयाचे आर्थिक वर्ष २०२९-३० साठी तात्पुरते अचूक समायोजन;

(इ) परवानाधारक, ज्यांचा वीज दर ३१ मार्च, २०२५ पर्यंत आयोगाने निश्चित करावयाचा आहे त्यांच्याबाबतीत, अशा वितरण परवानाधारकाने विशिष्ट सूट मागितली असेल तर बहु-वर्षीय वीज दर याचिका आणि अचूक समायोजन याचिका सादर करण्याची कालमर्यादा आयोग शिथिल करु शकेल. 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;

(एफ) जर याचिका विनिर्दिष्ट कालमर्यादेत दाखल करण्यात आली नाही आणि/किंवा याचिकेवर कार्यवाही सुरु करण्यासाठी आयोगाने मागितलेली माहिती ठरवून दिलेल्या वेळेत सादर करण्यात आली नाही तर, आदेश निर्गमित होण्यामधील आनुषंगिक विलंबामुळे होणाऱ्या निर्मिती कंपनी किंवा ऊर्जा साठवण यंत्रणा विकासक किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु, जसे असेल तसे, संबंधित महसुलातील तोटा आणि संलग्न येणे असलेल्या व्याजास (कॅरींग कॉस्ट) परवानगी देण्यात येणार नाही.

५.२ या विनियमांतर्गत वीज दराच्या किंवा शुल्क आणि आकारांच्या निश्चितीकरणासाठीच्या याचिकेसह, याचिकाकर्ता प्रचलित विनियम आणि/किंवा

आयोगाच्या आधीच्या आदेशातील निर्देशांच्या (वीज दर तसेच वीज दरेतर आदेशांसह) पूर्ततेबाबतच्या सद्यस्थितीचे एकत्रित विवरणपत्र, अ-पूर्तता असल्यास त्याच्या समर्थनासह, सादर करेल;

परंतु असे की, प्रचलित विनियम आणि/किंवा आयोगाच्या आधीच्या आदेशातील निर्देशांच्या (वीज दर तसेच वीज दरेतर आदेशांसह) अ-पूर्ततेच्या बाबतीत, असमाधानकारक समर्थनासह, आयोग, याचिकाकर्त्याच्या एआरआरच्या मंजुरीच्या वेळी प्रत्येक कसुरासाठी रु. एक कोटीचे प्रोत्साहन-अधिदान न लागू करण्याचा विचार करु शकेल.

५.३ याचिकाकर्ता, या विनियमांतर्गत वीज दर किंवा शुल्क व आकारांचे निश्चितीकरण आणि अचूक समायोजन यासाठीच्या याचिकेसोबत वितरण वायर्स व्यवसाय आणि किरकोळ पुरवठा व्यवसाय यांचे 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 एच** मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या वाटप सुत्रानुसार विभागण्यात येईल;

५.४ 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, महसुल, मत्ता, दायित्वे आणि भांडवलीकरण उर्वरित पुरवठा क्षेत्रासाठी याचिका सादर करताना वगळण्यात येईल;

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

५.५ नवीन परवानाधारक, अधिनियमाच्या कलम ६२ अंतर्गत, ज्याने नियंत्रण कालावधी दरम्यान वाणिज्यिक तत्वावर कामकाजाचा दिनांक साध्य केला आहे, एकूण महसुली गरज आणि वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी उर्वरित नियंत्रण कालावधीकरिता अधिनियमांच्या कलम ६२ अंतर्गत याचिका दाखल करेल.

६. बहु-वर्षीय वीज दर याचिका

६.१ बहु-वर्षीय वीज दर याचिकेमध्ये, या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या पध्दतीनुसार, नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी एकूण महसुली गरजेचे अंदाज आणि वीज दरापासून अपेक्षित महसूल यांचा समावेश असेल आणि अशा याचिकेसोबत 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 गुंतवूणक 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 त्यासाठी महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (भांडवली गुंतवणूक योजनांना मान्यता) विनियम २०२२ आणि त्यातील सुधारणा यामधील तरतुदींनुसार संबंधित तांत्रिक आणि वाणिज्यिक तपशील देण्यात येईल.

६.४ वितरण परवानाधारक, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (संसाधन पर्याप्ततेची चौकट) विनियम २०२४ आणि त्यातील सुधारणा यामधील तरतुदी विचारात घेऊन ऊर्जा साठवण यंत्रणा/यंत्रणांसह सर्व निर्मिती केंद्रांकडून करावयाच्या वीज खरेदीच्या गरजेचे वास्तववादी अंदाज तयार करील. वितरण परवानाधारक बहु-वर्षीय वीज दर याचिका सादर करताना आयोगाने मान्यता दिलेल्या वीज प्राप्तीच्या योजनेचा तपशील आणि महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (संसाधन पर्याप्ततेची चौकट) विनियम २०२४ च्या तरतुदींचे पालन करण्याकरता मान्यता दिलेल्या वीज खरेदी योजनेच्या तुलनेत प्रत्यक्ष वीज प्राप्तीतील तफावत सादर करेल;

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक वीज प्राप्तीची योजना तयार करताना, आयोगाने संबंधित विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेले कमी खर्चाची वीज प्रथम खरेदी करण्याचे तत्त्व (मेरीट ऑर्डर डिस्पॅच), नूतनशील ऊर्जा खरेदीचे बंधन (आरपीओ),

आणि ऊर्जा साठवण बंधन (इएसओ) तसेच ऊर्जा संवर्धन (सुधारणा) अधिनियम, २०२२ आणि त्यासंबंधीच्या मार्गदर्शक सूचना आणि/किंवा या संबंधातील विनियमांनुसार ऊर्जा कार्यक्षमता (ईई), ऊर्जा संवर्धन (इसी) व वीज मागणी व्यवस्थापनाच्या (डीएसएम) योजनांसाठी दिलेले लक्ष्यांक, असल्यास, या बाबी विचारात घेईल;

परंतु असे की, नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पांकडून करावयाच्या विजेच्या खरेदीला मेरीट ऑर्डर डिस्पॅचचे तत्व लागू राहणार नाही.

६.५ वीज दर आणि आकारांपासूनच्या अपेक्षित महसुलाचा अंदाज खालील बाबींच्या आधारे राहील :-

(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 उपयोगकर्त्याच्या 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 इएसएसडी किंवा वितरण परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी प्रस्तावित वीज दर किंवा शुल्क व आकार, लागू असल्यास, वर्गवारीनिहाय सादर करील, जो एकूण महसुली गरजेमधील तूट, असल्यास, भरुन 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 नियंत्रण कालावधीसाठी एकूण महसुली गरज आणि वीज दरामध्ये योग्य ते फेरबदल करुन आणि शर्ती घालून, आदेश निर्गमित करील; किंवा याचिकाकर्त्याला त्याचे म्हणणे मांडण्याची वाजवी संधी दिल्यानंतर, लेखी कारणे नोंदवून, याचिका नाकारु शकेल;

७. काही अस्थिर घटकांसाठी विशिष्ट मार्गदर्शिका

७.१ आयोग, बहु-वर्षीय वीज दर याचिकेला मान्यता देताना, काही अस्थिर घटकांसाठी म्हणजेच पारेषण हानि, वितरण हानि, विश्वासार्हता निर्देशांक, पुरवठा उपलब्धता आणि वायर्स उपलब्धतेचे संनियंत्रण करण्यासाठी आणि रिपोर्ट देण्यासाठी प्रणालीच्या सरासरी व्यत्ययाच्या वारंवारतेचा निर्देशांक (SAIFI) आणि प्रणालीच्या सरासरी व्यत्ययाच्या कालावधीचा निर्देशांक (SAIDI), एकूण तांत्रिक आणि वाणिज्यिक तोटे (ए टी ॲण्ड सी लॉस), वसुलीतील कार्यक्षमता आणि प्रदानातील कार्यक्षमता या बाबींसह, परंतु त्यांच्यापुरतेच मर्यादित न राहता, मार्गदर्शिका ठरवून देईल.

८. वितरण परवानाधारकांकडून मध्यावधी आढावा याचिका

८.१ 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 मध्यावधी आढाव्याच्या व्याप्तीमध्ये नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या तीन वर्षासाठी मान्यता दिलेल्या अंदाजांशी प्रत्यक्ष कामकाजविषयक आणि वित्तीय कामगिरीची तुलना आणि नियंत्रण कालावधीच्या चौथ्या व पाचव्या वर्षासाठी एकूण महसुली गरज, विद्यमान वीज दरापासून अपेक्षित महसूल, अपेक्षित महसुली तूट यांचे सुधारित अंदाज आणि प्रस्तावित वर्गवारी-निहाय वीज दर यांचा समावेश असेल.

परंतु असे की, मध्यावधी आढाव्याचा भाग म्हणून, आयोग नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या तीन वर्षांच्या उपलब्ध असलेल्या माहितीच्या आधारावर उचित वाटेल वाटेल त्याप्रमाणे, इतर बाबींबरोबरच, वर्गवारी-निहाय विक्री, वीज खरेदी खर्च, संचालन आणि देखभाल खर्च, भांडवली खर्चाशी संबंधित खर्च, वीज दराच्या वर्गीकरणाची तत्त्वे/आधार, आकारांची प्रयोज्यता, वहन आकार आणि वर्गवारी-निहाय वीज दर यांच्यामध्ये सुधारणा करील.

परंतु आणखी असे की, मध्यावधी आढावा आदेशामध्ये मध्यावधी आढाव्यामध्ये केलेल्या फेरबदलांसाठी आवश्यक समर्थन विस्तृतपणे देण्यात येईल.

८.३ विनियम ८.२ मधील आढावा पूर्ण झाल्यानंतर, आयोग, खालील विनियम ९ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या अस्थिर घटकांच्या कामगिरीतील तफावत किंवा अपेक्षित तफावतींचा संबंध याचिकाकर्त्याच्या 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 तफावतींचा संबंध पूर्णत: नियंत्रण करण्यासारख्या घटकांशी जोडण्यात येईल;

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

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

(ए) वितरण परवानाधारकाला नियंत्रण करण्यासारख्या घटकांमुळे झालेला मान्यताप्राप्त एकूण नफा किंवा तोटा आणि अशा नफा किंवा तोट्याची विनियम ११ नुसार विभागून घेता येईल अशी रक्कम;

(बी) वितरण परवानाधारकाला नियंत्रण न करण्यासारख्या घटकांमुळे झालेला मान्यताप्राप्त एकूण नफा किंवा तोटा आणि अशा नफा किंवा अशा तोट्याची रक्कम, जी संबंधित वर्षादरम्यान 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 करण्यासाखे घटक

९.१ "नियंत्रण न करण्यासारख्या" घटकांमध्ये आयोगाने निश्चित केलेल्या खालील घटकांचा समावेश असेल, जे अर्जदारांच्या नियंत्रणा बाहेरील असतील आणि जे अर्जदार सुसह्य करु 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 करारांत किंवा व्यवस्थेमधील आयोगाने मान्यता दिलेल्या खंडांच्या (clauses) अधीन राहून, मान्यताप्राप्त स्त्रोतांकडून वीज खरेदीच्या दरातील तफावतीमुळे वीज खरेदीच्या खर्चातील तफावत;

(एफ) आंतर-राज्य पारेषण आकारातील तफावत;

(जी) राज्यांतर्गत पारेषण आकारातील तफावत;

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

(आय) माल-वाहतूक दरातील तफावत.

९.२ याचिकाकर्त्याच्या 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) तांत्रिक आणि वाणिज्यिक हानीमधील तफावत;

(बी) कामगिरीच्या मापदंडामधील तफावत;

(सी) खेळत्या भांडवलावरील व्याजाच्या रकमेतील तफावत;

(डी) संचालन व देखभाल खर्चातील तफावत;

(इ) कोळशाच्या वाहतुकीतील हानिमधील तफावत.

१०. नियंत्रण न करण्यासारख्या घटकांमुळे झालेला नफा किंवा तोटा ग्राहकांना लागू करण्याची पध्दत

१०.१ वीज दराच्या आदेशात विचारात घेतलेल्या स्त्रोतांकडून खरेदी केलेल्या इंधनाच्या खर्चातील तफावतीमुळे, वेगवेगळ्या स्त्रोतांकडून खरेदी केलेल्या कोळशाच्या मिश्रणाच्या गुणोत्तरासह, निर्मिती कंपनीला झालेला एकूण नफा किंवा तोट्याचे विनियम ५१.१० मध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार, मासिक तत्वावर निर्मिती कंपनीच्या ऊर्जा आकारांमध्ये समायोजन करुन ग्राहकांना लागू करण्यात येईल.

१०.२ विनियम ९.१ मध्ये समाविष्ट असलेल्या इंधन खर्च आणि वीज खरेदी खर्च आणि आंतर-राज्य पारेषण आकार आणि राज्यांतर्गत पारेषण आकारातील तफावतीमुळे वितरण परवानाधारकाला होणारा 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-मंजुरीच्या अधीन राहून, करण्यात येईल;

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक या विनियमांमध्ये निर्दिष्ट केलेल्या कालमर्यादेत Z_{FAC} ची परिगणना करण्यात आणि आकारण्यात अपयशी झाला तर, दैवी आपत्तीच्या घटना वगळून, अशी वसुली करण्याचा त्याचा हक्क समपहृत करण्यात येईल आणि वितरण परवानाधारकाला अचूक समायोजनामध्ये देखील अशा खर्चाची वसुली करण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही;

परंतु आणखी असे की, कोणत्याही महिन्यासाठी Z_{FAC} ची परिगणना निगेटिव्ह आली, म्हणजेच खर्चात बचत झाली, तर अशी बचत एफएसी स्थिरीकरण निधीमध्ये (स्टॅबिलायझेशन फंड) जमा करण्यात येईल. अशा निधीमध्ये देणे असलेल्या व्याजासह (होल्डींग कॉस्ट) उपार्जित झालेली रक्कम, ग्राहकांकडून वसूल करण्यापूर्वी, पॉझिटिव्ह Z_{FAC}, म्हणजेच वाढीव खर्च भरुन काढण्यासाठी वापरण्यात येईल.

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

१०.४ या विनियमांनुसार कोणत्याही महिन्यात खरेदी केलेल्या विजेच्या संबंधात असा खर्च केल्यानंतर, इंधन खर्च आणि वीज खरेदी खर्च आणि आंतर-राज्य पारेषण आकार आणि राज्यांतर्गत पारेषण आकार यामधील प्रत्यक्ष तफावतीच्या आधारावर Z_{FAC} भागाची परिगणना व आकारणी करण्यात येईल आणि इंधन खर्च आणि/किंवा वीज खरेदी खर्चाचे अंदाज किंवा अपेक्षित तफावत यांच्या आधारे, ही परिगणना करण्यात येणार नाही;

१०.५ वितरण परवानाधारक, नियंत्रण कालावधीच्या पुढील महिन्यांसाठी त्याच्या स्वतःच्या निर्मिती केंद्रामधून निर्माण केलेल्या विजेवरील इंधन खर्च आणि खरेदी केलेल्या विजेवरील खर्च आणि आंतर-राज्य पारेषण आकार आणि राज्यांतर्गत पारेषण आकार यामधील तफावतीचा तपशील, प्रत्येक तिमाहीनंतर साठ (६०) दिवसांच्या आत तिमाही तत्त्वावर, कार्योत्तर मंजुरीसाठी, सादर करील;

परंतु असेही की, वितरण परवानाधारक, वसूलीयोग्य 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 मंजुरीचा तपशील, त्याच्या इंटरनेटवरील संकेत-स्थळावर, प्रदर्शित करील.

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

Z_{FAC} (INR crore) = F + C + B

जेथे,

Z_{FAC} = इंधन समायोजन आकारांकरिता(एफएसी) भाग - झेड-घटक आकार;

F = विनियम ९.१ मध्ये समाविष्ट असलेला स्वत:च्या वीज निर्मितीसाठीच्या इंधन खर्चात आणि वीज खरेदीच्या खर्चात आणि आंतर-राज्य पारेषण आकार व राज्यांतर्गत पारेषण आकारातील बदल;

C = कोणत्याही कमी वसुली/ज्यादा वसुलीवर महिन्याच्या सुरुवातीला प्रचलित असलेल्या आधारभूत (बेस) दरात १५० बेसिस अंशाने वाढ करुन येणाऱ्या दराने द्यावयाचे व्याज;

B = जादा वसुली/कमी वसुलीकरिता समायोजन घटक;

१०.७ "एन" महिन्यासाठी आकारावयाच्या इंधन समायोजन आकारासाठी परिगणना पुढीलप्रमाणे :

$Z_{FAC\ n}$ (INR crore) = $F_{n-२}$ + $C_{n-२}$ + $B_{n-२}$,

जेथे,

$F_{n-२}$ = "एन-२" महिन्यासाठी स्वतः निर्माण केलेल्या विजेच्या इंधनाचा खर्च आणि खरेदी केलेल्या विजेचा खर्च आणि आंतर-राज्य पारेषण आकार आणि राज्यांतर्गत पारेषण आकारातील बदल आणि त्याची परिगणना खालीलप्रमाणे करण्यात येईल;

F (INR Crore) = $A_{FC,Gen} + A_{FC,PP} + A_{ITC} + A_{InTC}$,

जेथे,

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

$A_{FC,PP}$ = अन्य स्त्रोतांकडून खरेदी केलेल्या विजेच्या अस्थिर आणि/किंवा स्थिर खर्चामधील बदल. हा बदल, या विनियमांत विहित केलेल्या आणि विद्यमान वीज दराच्या आदेशातील निकषांची पूर्तता करण्याच्या

मर्यादेपर्यंत आणि लागू असणाऱ्या निकषांच्या अधीन राहून, अनुज्ञेय राहील;

A_{ITC} = आंतर-राज्य पारेषण आकारांतील बदल;

A_{InTC} = राज्यांतर्गत पारेषण आकारातील बदलासह एमएसएलडीसी आणि एसटीयु शुल्क आणि आकार

C_{n-2} = "एन-२" महिन्यासाठी कोणत्याही जादा वसुली/कमी वसुलीसाठी कॅरिंग कॉस्ट

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

जेथे,

B_{n-2} = "n -2" महिन्यासाठी जादा वसुली/कमी वसुलीकरिता समायोजन घटक;

Z_{FACn-4} = "n-4" महिन्यासाठी Z_{FAC};

R_{n-2} = "n-2" महिन्यामध्ये "n-4" महिन्यासाठी प्रत्यक्ष वसूल केलेला Z_{FAC};

१०.८ वर विनिर्दिष्ट केलेल्या सूत्रानुसार, एकूण वसूली-योग्य Z_{FAC} ची वसुली प्रत्यक्ष विक्रीमधून ' Rs/kWh किंवा Rs/kVAh ' , जसे असेल तसे, याप्रमाणे करण्यात येईल;

परंतु असे की, मीटर न बसविलेल्या ग्राहकांच्या बाबतीत, आयोगाने ठरवून दिलेल्या पध्दतीस अनुसरुन केलेल्या परिगणनेनुसार अशा ग्राहकांना केलेल्या अंदाजित विक्रीच्या आधारे काढलेला Z_{FAC} वसुली-योग्य राहील;

परंतु आणखी असे की, आयोगाने मान्यता दिलेल्या पातळीपेक्षा वितरण परवानाधारकाची प्रत्यक्ष संचयी वितरण हानि 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 :-

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

जेथे

Z_{FAC} Cat = आयोगाने वीज दराच्या आदेशात मान्यता दिल्यानुसार विशिष्ट वीज दर ग्राहक वर्गवारी/उप-वर्गवारी/वापराच्या टप्प्याकरिता Z_{FAC} भाग की जो रुपये प्रति युनिटमध्ये दर्शविला जाईल.

k = सरासरी आकारणी दर/ सरासरी वीज पुरवठ्याचा खर्च

सरासरी आकारणी दर (Average Billing Rate) = म्हणजे विचाराधीन असलेल्या विशिष्ट वीज दर ग्राहक वर्गवारी/उप-वर्गवारी/वापराचा टप्पा याकरीता आयोगाने वीज दराच्या आदेशात मान्यता दिलेला Rs/kWh or Rs/kVAh मधील सरासरी आकारणीचा दर

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

सरासरी वीज पुरवठ्याचा खर्च (ACOS) = म्हणजे आयोगाने वीज दराच्या आदेशात वसुलीसाठी मान्यता दिलेला Rs/kWh किंवा Rs/kVAh 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 आणखी 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 कंपन्या किंवा पारेषण परवानाधारक, वितरण परवानाधारक, एमएसएलडीसी, एसटीयु आणि इएसएसडी यांच्याबाबत 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, तिसऱ्या, चौथ्या आणि पाचव्या वर्षासाठी वार्षिक तत्त्वावर वीज दरामध्ये समायोजन करुन, या विनियमांतर्गत पारित करण्यात आलेल्या आयोगाच्या आदेशामध्ये निश्चित करण्यात आल्यानुसार, ग्राहकांकडून वसूल करण्यात येईल.

१०.११ संबंधित निर्मिती कंपन्या किंवा पारेषण परवानाधारक, वितरण परवानाधारक, एमएसएलडीसी, एसटीयु आणि इएसएसडी यांनी दाखल केलेल्या याचिकेच्या आधारे Z_{OUC} निश्चित करण्यात येईल.

११. नियंत्रण करण्यासारख्या घटकांमुळे झालेला नफा किंवा तोटा विभागून घेण्याची पध्दत

११.१ निर्मिती कंपनी किंवा इएसएस विकासक किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक किंवा एमएलएलडीसी किंवा एसटीयु यांना नियंत्रण करण्यासारख्या घटकांमुळे होणाऱ्या एकूण मान्यताप्राप्त नफ्याची हाताळणी पुढीलप्रमाणे करण्यात येईल :-

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

(बी) अशा नफ्याची उर्वरित रक्कम, निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक, वितरण परवानाधारक, एमएसएलडीसी, एसटीयु आणि इएसएस विकासक ठेवून घेईल.

११.२ निर्मिती कंपनी किंवा इएसएस विकासक किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु नियंत्रण करण्यासारख्या असलेल्या घटकांमुळे होणाऱ्या एकूण मान्यताप्राप्त तोट्याची हाताळणी पुढीलप्रमाणे करण्यात येईल :-

(ए) आयोगाच्या आदेशात ठरवून देण्यात येईल अशा कालावधीकरिता अशा तोट्याच्या एक-तृतियांश रकमे इतका अतिरिक्त आकार वीज दरात लावण्यात येईल;

(बी) अशा तोट्याची उर्वरित रक्कम निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु किंवा इएसएस विकासक यांना 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, पध्दतीनुसार त्यासाठी लागू असलेल्या शुल्कासोबत याचिका दाखल करण्यात येईल.

१२.२ वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठीचे कामकाज आयोगाच्या वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या कामकाजाचे नियम विनियमांनुसार चालेल.

१२.३ या विनियमांत काहीही नमूद करण्यात आले असले तरी, आयोगाला, स्वत: पुढाकार घेऊन किंवा निर्मिती कंपनी किंवा इएसएसडी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयुने दाखल केलेल्या याचिकेच्या संदर्भात, त्यांचा वीज दर किंवा शुल्क व आकार, त्यांच्या अटी व शर्तीसह मंजूर करावयाचे प्राधिकार असतील;

१३ वीज निर्मितीच्या आणि ऊर्जा साठवण यंत्रणेच्या दराचे निश्चितीकरण

१३.१ विद्यमान निर्मिती केंद्र

आयोगाने दिनांक १ एप्रिल, २०२५ पूर्वी, निर्मिती कंपनी किंवा ऊर्जा साठवण यंत्रणा विकासक, जसे असेल तसे, 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 राहील व तो आयोगाने मान्यता दिलेल्या किंवा स्वीकारलेल्या कालावधीकरिता राहील.

दिनांक १ एप्रिल, २०२५ रोजी विद्यमान निर्मिती संच/केंद्रातून विजेचा पुरवठा करण्यासाठी निर्मिती कंपनी किंवा ऊर्जा साठवण यंत्रणा विकासक 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 कंपनी किंवा ऊर्जा साठवण सेवेने अशा वितरण परवानाधारकाला १ एप्रिल, २०२५ नंतर करावयाचा वीज पुरवठा किंवा पुरवावयाची ऊर्जा साठवण सेवा आयोगाने या विनियमांच्या **भाग-सी** नुसार मान्यता दिलेल्या वीज खरेदी करार किंवा ऊर्जा साठवण सेवा करारानुसार राहील;

परंतु असे की, अशा वीज खरेदी करारास किंवा व्यवस्थेस मान्यता देण्यासाठी वितरण परवानाधारक महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (संसाधन पर्याप्ततेची चौकट) विनियम २०२४ आणि त्यातील सुधारणा यामधील तरतुदी विचारात घेऊन, 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 करुन, असा वीज पुरवठा लगेच खंडीत करण्यात येईल.

१३.२ नवीन निर्मिती केंद्रे

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

१३.३ एनर्जी स्टोअरेज सिस्टम्स

या विनियमांच्या **भाग एल** नुसार आयोगाकडून ऊर्जा साठवण सेवा पुरवण्यासाठीचा वीज दर ठरविण्यात येईल.

१३.४ स्वत:ची निर्मिती केंद्रे

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;

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

१३.५ 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 वायर्स व्यवसाय, किरकोळ पुरवठा व्यवसाय, एमएसएलडीसी आणि एसटीयु करिता वीज दर आणि शुल्क व आकारांचे निश्चितीकरण

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

१४.२ आयोग, परवानाधारकासाठी वीज दर आणि एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु करिता शुल्क व आकार, खालील प्रयोजनांसाठी, निश्चित करील-

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

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

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

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

(इ) एसटीयुकरिता, या विनियमांतील **भाग-के** मध्ये अंतर्भूत असलेल्या अटी व शर्तीनुसार; आणि

(एफ) इएसएसकरिता या विनियमांतील **भाग-एल** मध्ये अंतर्भूत असलेल्या अटी व शर्तीनुसार;

१४.३ याचिकाकर्ता, त्याने आयोगाकडे दाखल करावयाच्या 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, सुसंबध्द 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 भरुन निघू शकेल ते दाखविण्यात आलेले असेल;

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

परंतु असेही की, आयोग याचिका दाखल करुन घेण्यापूर्वी तांत्रिक वैधता बैठक आयोजित करु शकेल.

१४.४ आयोग जेव्हा कळवील तेव्हा, याचिकाकर्ता, आयोगाने ठरवून दिलेल्या नमुन्यानुसार यथोचित परिपूर्ण भरलेल्या जाहिर नोटीशीचे प्रारुप आयोगाच्या मान्यतेसाठी 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 करुन घेण्यात येईल आणि आयोग, किंवा आयोगाचा सचिव, किंवा पदनिर्देशित अधिकारी, याचिका प्रसिध्दीस 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 जाहीर नोटीस प्रसिध्द करील ज्यामध्ये प्रस्तावित वीज दर आणि आयोगाकडून ठरवून देण्यात येतील अशा अन्य बाबी नमूद करुन 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 आणि एक सॉफ्ट कॉपी याचिकाकर्ता उपलब्ध करुन देईल;

परंतु आणखी असे की, याचिकाकर्ता, आयोगाने ठरवून दिलेल्या पध्दतीनुसार, मजकूर शोधण्याच्या नमुन्यात (टेक्स्ट सर्चेबल फॉरमॅट) किंवा उतरवून घेण्याच्या (डाऊनलोडेबल) स्प्रेडशीट नमुन्यात, आयोगाला सादर केलेली याचिका व त्यासोबतची सर्व नियामक कागदपत्रे, माहिती, तपशील व दस्तावेजासह 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, वितरण परवानाधारक वीज देयकावर उचित छापील संदेशाद्वारे किंवा एसएमएस किंवा ई-मेलद्वारे संदेश पाठवून आपल्या ग्राहकांना अशी वीज दर याचिका दाखल केल्याबाबत तसेच जनतेशी सल्लामसलतीचा कालावधी, जन सुनावणीची तारीख इ. बाबत कळविल.

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

स्पष्टीकरण: या विनियमांच्या 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 अभिलेख्यांच्या उताऱ्यांसह (किंवा त्यांच्या प्रमाणित सत्य प्रती), आयोगाच्या कामकाजाचे नियमन करणाऱ्या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या अटी व शर्तीवर, उपलब्ध करील किंवा उपलब्ध करुन देण्याची व्यवस्था करील.

१४.९ आयोग, या विनियमांतर्गत दाखल करावयाच्या याचिकांसोबत, आयोगाने ठरवून दिल्यानुसार कामगिरीशी संबंधीत अशी माहिती सादर करण्याचे निर्देश निर्मिती कंपनी किंवा इएसएसडी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयुला देऊ शकेल.

१४.१० या विनियमांमध्ये अंतर्भूत असलेल्या याचिकेशी संबंधित कार्यपध्दती, 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, ऊर्जा साठवण यंत्रणा विकासक किंवा परवानाधारकाने दाखल केलेली याचिका;

(सी) अधिनियमाच्या कलम ३२ अंतर्गत, एमएसएलडीसीने दाखल केलेली याचिका;

(डी) अधिनियमाच्या कलम ३९ अंतर्गत, एसटीयुने 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 करुन आदेशात ठरवून देण्यात येईल अशा फेरबदलांसह किंवा अशा शर्तीवर, वीज दराचा आदेश पारित करील;

(बी) अधिनियम आणि त्या खाली करण्यात आलेल्या नियम आणि विनियमांतील तरतुदींनुसार किंवा कायद्याच्या अन्य कोणत्याही तरतुदींना अनुसरुन जर अशी याचिका नसेल तर, याचिकाकर्त्याला त्याचे म्हणणे मांडण्याची वाजवी संधी देऊन, याचिका नाकारील;

१५.२ याचिकाकर्ता, मान्यताप्राप्त वीज दराची अनुसूची त्याच्या इंटरनेटवरील संकेत-स्थळावर प्रदर्शित करील व असा वीज दर असणारी पुस्तिका, छायाप्रतीचा वाजवी खर्च घेऊन, कोणत्याही व्यक्तीला उपलब्ध करुन देईल;

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक त्याच्या ग्राहकांना वीज दरातील सुधारणेविषयी विद्युत देयकवर संदेश छापून आणि/किंवा एसएमएस किंवा ई-मेल द्वारे कळविल.

१५.३ असा प्रसिध्द 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 वीज दरामध्ये किंवा वीज दराच्या कोणत्याही भागात सर्वसाधारणपणे सुधारणा करता येणार नाही.

१६.२ अधिनियमाच्या कलम ६२ अंतर्गत आणि या विनियमांना अनुसरुन निश्चित करण्यात आलेल्या वीज दरापेक्षा, जास्त किंमत किंवा आकार कोणत्याही निर्मिती कंपनी किंवा इएसएसडी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयुने वसूल केला तर, अशा निर्मिती कंपनी किंवा इएसएसडी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयुकडून, त्याच्या अन्य कोणत्याही दायित्वांना बाधा न येऊ देता, ज्या व्यक्तिने अशी किंमत किंवा आकार अदा केला असेल त्याची होणारी जादा रक्कम, संबंधित कालावधी दरम्यान प्रचलित असलेल्या रिझर्व्ह बँक ऑफ इंडियाच्या बँक दराच्या सममूल्य व्याजासह सदर व्यक्तीला देय राहील;

परंतु असे की, कोणत्याही पक्षकाराला देय असलेले असे व्याज हे निर्मिती कंपनी किंवा ऊर्जा साठवण यंत्रणा विकासक किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयुच्या एकूण महसुली गरजेतून वसूल करण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही;

परंतु असेही की, निर्मिती कंपनी पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु 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 नियतकालिक विवरणपत्र निर्मिती कंपनी पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु आयोगास पाहिजे असेल तेव्हा सादर करील.

१७ वीज दराच्या मर्यादेपासून तफावत

१७.१ या विनियमांनुसार निश्चित करण्यात आलेले वीज दर विजेचे मर्यादा दर असतील, आणि निर्मिती कंपनी किंवा ऊर्जा साठवण यंत्रणा विकासक किंवा पारेषण परवानाधारक आणि त्यांचे लाभधारक परस्पर सहमतीने कमी वीज दर आकारण्याचे मान्य करु शकतील.

१७.२ निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या कामगिरीच्या मापदंडांपासून तफावत, संचालन आणि देखभाल खर्चात कपात, भागभांडवलावरील परतावा आणि प्रोत्साहन-अधिदानातील कपात या बाबींवर सहमती झाल्यावर, या विनियमांच्या वैधतेच्या कालावधीपर्यंत कमी वीज दर आकारु शकतील.

१७.३ निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक आणि लाभधारकांनी मान्य केलेल्या दिनांकापासून आयोगाने निश्चित केलेल्या मर्यादा वीज दरापासूनची तफावत अंमलात येईल.

१७.४ वरील विनियम १७.१ ते १७.३ नुसार, निर्मिती कंपनी आणि निर्मिती केंद्राच्या लाभधारकांनी किंवा पारेषण परवानाधारक आणि लाभधारकारकांनी कमी वीज दर आकारण्याबाबत आयोगास कळविणे आवश्यक आहे. अचूक समयोजनाच्या वेळी लेख्यांचा तपशील आणि विनियम १७.१ ते १७.३ अंतर्गत प्रत्यक्ष आकारण्यात आलेला वीज दर यांची माहिती सादर करण्यात येतील. मान्यता दिलेल्या वीज दरापेक्षा कमी वीज दर आकारण्यामुळे झालेली महसुलातील हानि सर्वकाळ पूर्णपणे निर्मिती कंपनीला सहन करावी लागेल आणि महसुलातील अशी हानि कोणत्याही प्रकारे लाभधारकांवर लावण्यात येणार नाही.

भाग - सी: वीज प्राप्ती

१८ व्याप्ती

१८.१ या भागात अंतर्भूत असलेले विनियम, वितरण परवानाधारकाने राज्यात विजेचे वितरण आणि पुरवठा करण्यासाठी करार किंवा व्यवस्था करुन निर्मिती कंपनी किंवा वीज व्यापार परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक किंवा अन्य कोणत्याही स्त्रोताकडून करावयाच्या वीज खरेदीसाठी लागू राहतील.

१९ वीज प्राप्तीसाठी मार्गदर्शक सूचना

१९.१ वितरण परवानाधारक, नियंत्रण कालावधीकरिता वीज खरेदी करण्याच्या योजनेनुसार वर्षभरादरम्यान वीज खरेदी करील ज्यामध्ये आयोगाने, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (संसाधन पर्याप्ततेची चौकट) विनियम, २०२४ ला अनुसरुन मान्यता दिलेल्या दीर्घ-कालिन, मध्यम-कालिन किंवा अल्प-कालिन वीज खरेदीचा समावेश असू शकेल.

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

(ए) पाच वर्षापेक्षा जास्त परंतु पंचवीस वर्षापेक्षा (म्हणजेच दीर्घ- कालिन वीज खरेदी) जास्त नसलेल्या मुदत किंवा कालावधीच्या करार किंवा व्यवस्थे अंतर्गत वीज खरेदी;

(बी) एक वर्षापेक्षा जास्त परंतु पाच वर्षापेक्षा (म्हणजेच मध्यम-कालिन वीज खरेदी) जास्त नसलेल्या मुदत किंवा कालावधीच्या करार किंवा व्यवस्थे अंतर्गत वीज खरेदी; आणि

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

१९.३ भविष्यातील सर्व अल्प-कालिन किंवा मध्यम-कालिन किंवा दीर्घ-कालिन विजेची खरेदी नेहमीच अधिनियमाच्या कलम ६३ अंतर्गत भारत सरकारने अधिसूचित केलेल्या मार्गदर्शक सूचनांनुसार, स्पर्धात्मक बोलीच्या माध्यमातून करण्यात येईल.

परंतु असे की, जर स्पर्धात्मक बोली प्राप्त झाल्या नाहीत किंवा प्राप्त झालेल्या बोली प्रचलित बाजारदरापेक्षा जास्त किंमतीच्या असतील किंवा अन्य कोणतेही पुरेसे कारण असेल तर, वितरण परवानाधारक, विनियम २१ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या अटींची पूर्तता करण्याच्या अधीन राहून, अधिनियमाच्या कलम ६२ अंतर्गत मध्यम-कालिन किंवा दीर्घ-कालिन विजेची खरेदी करु शकेल.

२० वीज प्राप्तीची योजना

२०.१ वितरण परवानाधारक, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (संसाधन पर्याप्ततेची चौकट) विनियम, २०२४ विचारात घेऊन, त्याच्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रातील विजेची मागणी पूर्ण करण्यासाठी वीज खरेदीची योजना तयार करील आणि अशी योजना आयोगाकडे मंजुरीसाठी सादर करील;

परंतु असे की, वीज प्राप्तीची योजना तयार करताना, वितरण परवानाधारक एसटीयु पारेषण योजनेनुसार पुरेशा आंतर-राज्य आणि राज्यांतर्गत पारेषण जाळ्याच्या उपलब्धतेची खात्री करेल किंवा त्यांच्या वीज प्राप्तीच्या योजनेमध्ये नमूद केलेल्या प्रस्तावित वीज प्राप्तीच्या व्यवस्थेची पूर्तता करण्यासाठी पारेषण मर्यादा किंवा पारेषण जाळ्या वाढीच्या गरजा अधोरेखित करेल.

परंतु आणखी असे की, १ एप्रिल २०२५ पासून सुरु होणाऱ्या नियंत्रण कालावधीसाठी महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (संसाधन पर्याप्ततेची चौकट) विनियम, २०२४ अंतर्गत मान्यता दिलेली अशी वीज खरेदीची योजना या विनियमांतील **भाग ए** नुसार, १ एप्रिल, २०२५ ते ३१ मार्च, २०३० पर्यंतच्या नियंत्रण कालावधीकरिता वीज दर निश्चित करण्यासाठीच्या याचिकेसोबत दाखल करण्यात येईल;

२१ दीर्घ-कालिन/मध्यम-कालिन वीज खरेदी करारास/ व्यवस्थेस मान्यता

२१.१ वितरण परवानाधारकाने निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा अन्य पुरवठ्याच्या स्त्रोतांकडून वीज खरेदीसाठी, राखीव तत्वावर (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 स्त्रोतांकडून सामान्य दराने किंवा अधिक पसंतीच्या दराने विजेच्या केलेल्या खरेदीस, या विनियमांनुसार आयोगाची पूर्व-मान्यता लागणार नाही.

२१.२ वीज खरेदी करार किंवा व्यवस्थेच्या मंजुरीसाठीच्या याचिकेमध्ये त्या कालावधीसाठीच्या वीज खरेदी योजनेचा समावेश असेल.

परंतु असे की, अधिनियमाच्या कलम ६३ अंतर्गत स्पर्धात्मक बोलीद्वारे निश्चित केलेला वीज दर स्वीकारण्यासाठी जनतेशी सल्लामसलत करण्याची आवश्यकता असणार नाही.

परंतु असे की, अधिनियमाच्या कलम ६२ अंतर्गत विजेची खरेदी करावयाची असेल तर, विनियम २१.३ ते २१.५ मध्ये ठरवून दिल्याप्रमाणे जनतेशी सल्लामसलतीची प्रक्रिया अवलंबावी लागेल.

२१.३ आयोग जेव्हा कळवील तेव्हा, याचिकाकर्ता, आयोगाने ठरवून दिलेल्या नमुन्यानुसार आयोगाच्या मान्यतेसाठी यथोचित परिपूर्ण भरलेल्या जाहीर नोटीशीचे प्रारुप सादर करील.

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

२१.५ वरील विनियम २१.४ 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 जाहीर नोटीस प्रसिध्द करील, ज्यामध्ये वीज खरेदीसाठीचा प्रस्तावित करार किंवा व्यवस्थेची ठळक वैशिष्ठ्ये आणि वीज खरेदीचा खर्च व वीज दरावर होणारा परिणाम, आणि आयोगाकडून ठरवून देण्यात येतील अशा अन्य बाबीं स्पष्ट करुन जनतेकडून सूचना व हरकती मागविण्यात येतील;

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

परंतु आणखी असे की, याचिकाकर्ता, आयोगाने ठरवून दिलेल्या पध्दतीनुसार, त्याच्या इंटरनेटवरील संकेत-स्थळावर, आयोगाला सादर केलेली याचिका त्यासोबतची सर्व नियामक माहिती, तपशील व दस्तावेजासह 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 स्वरुपाची असणारी कोणतीही माहिती, तपशील किंवा दस्तावेज देण्यापासून, आयोगाकडून सूट देता येईल.

२१.६ आयोग, वीज खरेदी करार किंवा व्यवस्था याकरीता मंजुरी 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 पारदर्शक बोली प्रक्रियेचे पालन किंवा या विनियमाच्या **भाग इ ते भाग एल** मध्ये वीज दर निश्चितीकरणासाठी विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या अटी व शर्तींचे पालन;

(सी) वीज बाजारपेठेत प्रचलित असलेला वीज दर आणि/किंवा अधिनियमाच्या कलम ६३ अंतर्गत स्पर्धात्मक बोलीच्या माध्यमातून मिळालेला वीज दर यांच्या तुलनेत वीज दराची स्पर्धात्मकता;

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

(इ) सह-निर्मितीस आणि नूतनशील ऊर्जा स्त्रोतांपासून आधारित विजेच्या निर्मितीस चालना देण्याची गरज.

२१.७ वीज खरेदी करार किंवा व्यवस्थेबाबत विचार पूर्ण झाल्यानंतर, आयोग:-

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

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

२२ अतिरिक्त विजेची प्राप्ती

२२.१ वितरण परवानाधारक, या विनियमांस अनुसरुन, आयोगाने नियंत्रण कालावधीकरीता मान्यता दिलेल्या वीज प्राप्ती व्यतिरिक्त, अतिरिक्त विजेची प्राप्ती संबंधित वर्षभरात करु शकेल.

२२.२ जर विजेच्या मागणीमध्ये अनपेक्षित वाढ झाल्यास किंवा मान्यता दिलेल्या पुरवठ्याच्या स्त्रोताकडून त्या वर्षात विजेचा कमी पुरवठा करण्यात आल्यास किंवा त्यात अपयश आल्यास किंवा विद्यमान करारबध्द स्त्रोतांकडून वीज घेणे अन्य उपलब्ध पर्यायी स्त्रोतांपेक्षा खर्चिक होत असल्यास, वितरण परवानाधारक वीज खरेदी करण्यासाठी अतिरिक्त करार किंवा व्यवस्था करु शकेल;

२२.३ आयोगाने पूर्वी मान्यता दिलेल्या स्त्रोतांसह अन्य स्त्रोतांकडून 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 पूर्व-मान्यता घ्यावी लागेल;

परंतु असे की, खरेदी केलेल्या विजेच्या खर्चातील तफावत जर स्व-वापरासाठीच्या 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.

२२.४ वितरण परवानाधारकाने जर अल्प-कालिन विजेच्या पुरवठ्यासाठी नवीन स्त्रोत शोधला असेल, ज्याच्याकडून करावयाच्या वीज खरेदीच्या दरामुळे जर परवानाधारकाच्या मान्यता दिलेल्या एकूण वीज खरेदीचा खर्च कमी होणार असेल तर, तो आयोगाच्या पूर्व-मान्यतेशिवाय अल्प-कालिन वीज खरेदीसाठी अशा पुरवठादाराबरोबर करार किंवा व्यवस्था करु शकेल.

२२.५ जर वितरण यंत्रणेच्या स्थैर्याला धोका निर्माण करणारी आणीबाणीची परिस्थिती निर्माण झाली असेल किंवा ग्रिड बंद पडू नये यासाठी किंवा तसे करण्यास एमएसएलडीसीने निर्देश दिले असतील तर, आयोगाच्या पूर्व-मान्यतेशिवाय वितरण परवानाधारक अल्प-कालिन वीज खरेदीसाठी व्यवस्था किंवा करार, करु शकेल.

२२.६ आयोगाच्या पूर्व-मान्यतेची गरज नसेल अशा अल्प-कालिन वीज खरेदीसाठी केलेल्या करार किंवा व्यवस्थेच्या दिनांकापासून पंधरा दिवसांच्या आत, वितरण परवानाधारक, या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या शर्तींची 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.

२२.७ वितरण परवानाधारकाने करार किंवा व्यवस्था करताना वरील विनियम २२.२ ते २२.५ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या निकषांची पूर्तता करीत नसल्याबाबत आयोगाची पुरेशी खात्री झाली तर, आयोग, वीज खरेदीसाठी मान्यता दिलेल्या एकूण खर्चापेक्षा झालेला जादा खर्च किंवा वितरण परवानाधारकाला परिणामी झालेला कोणताही तोटा, ग्राहकांकडून वसूल करण्यास परवानगी देणार नाही.

भाग-डी : वित्तीय तत्त्वे

२३ वित्तीय काळजीपूर्वक तपासणी

२३.१ निर्मिती कंपनी किंवा ऊर्जा साठवण यंत्रणा विकासक किंवा परवानाधारक किंवा एसटीयु किंवा एमएसएलडीसी त्यांची निधी उभारणी इष्टतम आणि काळजीपूर्वक पध्दतीने करतील.

२३.२ निर्मिती कंपनी किंवा इएसएसडी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु यांची एकूण महसुली गरज आणि वीज दर, शुल्क आणि आकार 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.

२३.३ महसुलाच्या संबंधात घेतलेल्या वित्तीय काळजीची पडताळणी खालील मापदंडांच्या संदर्भात करण्यात येईल :-

(१) ग्राहक वर्गवारी-निहाय विक्रीचा अंदाज वास्तव अंदाजावर आधारित आहे किंवा नाही, आणि अंदाजित केलेल्या विक्रीमधील कोणत्याही असंबंध्द् वाढीसाठी वितरण परवानाधारकाकडून पुरेसे समर्थन देण्यात आले आहे किंवा नाही;

(२) अंदाजित वीजनिर्मिती वास्तव अंदाजावर आधारित आहे किंवा नाही, आणि अंदाजित केलेल्या निर्मितीमधील कोणत्याही असंबंध्द् वाढीसाठी निर्मिती कंपनीकडून पुरेसे समर्थन देण्यात आले आहे किंवा नाही;

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

(४) देयकांपोटी येणे असलेल्या एकूण रकमेशी निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाने वसूल केलेल्या रकमेच्या टक्केवारीनुसार वसुलीतील कार्यक्षमता मोजण्यात येईल;

(५) लाभधारक/ग्राहकांकडून येणे असलेल्या थकबाकीत झालेली घट;

(६) वितरण परवानाधारकाच्या बाबतीत, एकूण ग्राहक आणि वीज वापरापैकी अनुक्रमे मीटर असलेले ग्राहक आणि मीटरवर नोंदलेला वीज वापर यांची टक्केवारी;

(७) वितरण परवानाधारकाने पाठविलेल्या एकूण देयकांपैकी मूल्यमापन केलेल्या वीज वापराच्या आधारे पाठविलेल्या देयकांची टक्केवारी;

(८) याचिकेमध्ये अंदाजित केलेल्या आणि आयोगाने दिलेल्या मान्यतेला अनुसरुन महसूल वसूल झाला आहे किंवा नाही.

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

(ए) निर्मिती कंपनी किंवा इएसएसडी किंवा परवानाधारकांचे सर्व खर्च आणि अन्य कंपन्यांना देय असलेली प्रदाने वेळेवर करण्यात येतात किंवा नाही हे पाहण्यासाठी प्राप्त केलेल्या महसुलातून झालेल्या महसुली खर्चाचे संनियंत्रण करणे;

(बी) दीर्घ-कालिन कर्ज आणि खेळत्या भांडवलासाठीचे व्याज प्रदान करण्याच्या वेळापत्रकासह, महसुली खर्च मान्यता दिलेल्या महसुली खर्चाच्या मर्यादेत होत आहे किंवा नाही याचे संनियंत्रण करण्यासाठी पध्दती अंमलात आणणे;

(सी) या विनियमांच्या भाग - सी मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आल्यानुसार, वीज खरेदीचा खर्च इष्टतम रीतीने करण्याच्या उद्दिष्टासह वीज खरेदीची पारदर्शक पध्दती;

(डी) इष्टतम विजेची खरेदी पुढील घटक विचारात घेऊन जसे की, विजेची आवश्यकता, मेरिट ऑर्डर डिस्पॅच, विविध स्त्रोतांकडून 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 इएसएसडी किंवा परवानाधारक त्याच्या अचूक समायोजनासाठीच्या याचिकेत तफावतीबाबतचे तपशीलवार समर्थन सादर करील, त्यात महत्वाच्या शीर्षाखाली याचिकेत प्रस्तावित केलेला, आयोगाने मान्यता दिलेला व प्रत्यक्ष झालेला महसुली खर्च आणि महसूल यांची तुलना सादर करील;

परंतु आणखी असे की, निर्मिती कंपनी किंवा इएसएसडी किंवा परवानाधारक संबंधित व्यवसायासाठी सविस्तर रोकड आवक-जावक विवरणपत्र सादर करील;

त्यामध्ये महसुलाचे विविध स्त्रोत, विजेच्या विक्रीसाठी वेगवेगळ्या ग्राहक वर्गवारींना पाठविलेल्या देयकाच्या रकमेपोटी प्रत्यक्ष वसूल केलेली रक्कम, अंदाजित व मान्यताप्राप्त महसूली 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 इएसएसडी किंवा परवानाधारक त्याबाबतचे समर्थन रोकड आवक-जावक विवरणपत्राच्या संदर्भात देईल.

परंतु असेही की, निर्मिती कंपनी किंवा इएसएसडी किंवा परवानाधारक अचूक समायोजनाच्या याचिकेसोबत झालेला महसुली खर्च तसेच वस्तू-सूची व्यवस्थापन धोरणाच्या समर्थनार्थ परिव्यय लेखापरीक्षण अहवाल सादर करील.

२३.५ खालील मापदंडाच्या संदर्भात भांडवली खर्चाच्या संबंधात घेण्यात आलेल्या वित्तीय काळजीची पडताळणी महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (भांडवली गुंतवणूक योजनांना मान्यता) विनियम, २०२२ च्या तरतुदींनुसार करण्यात येईल :-

(ए) अंदाजित भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण वास्तव अंदाजावर आधारित आहे किंवा नाही, आणि निर्मिती कंपनी, इएसएसडी किंवा परवानाधारकाकडून अंदाजित केलेल्या भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरणातील कोणत्याही असंबंध्द् वाढीसाठी पुरेसे समर्थन देण्यात आले आहे किंवा नाही;

(बी) प्रकल्पाच्या मूळ वेळापत्रकाच्या संबंधात प्रकल्पाच्या भौतिक/प्रत्यक्ष प्रगतीचे संनियंत्रण करण्यासाठी निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक योग्य पध्दत अवलंबतील;

(सी) भांडवली खर्चाच्या योजनेच्या भौतिक/प्रत्यक्ष प्रगतीनुसार इष्टतम कर्ज घेणे आणि अशा कर्जाचा कार्यक्षम वापर करणे;

(डी) जर प्रत्यक्ष भांडवली खर्च किंवा भांडवलीकरण मान्यताप्राप्त भांडवली खर्चाच्या १० टक्क्यांपेक्षा जास्त झाला तर, निर्मिती कंपनी, इएसएसडी किंवा परवानाधारक या तफावतीचे सविस्तर समर्थन, अचूक समायोजनासाठीच्या त्यांच्या याचिकेबरोबर सादर करील;

(इ) आयोगाने मान्यता दिलेली असताना देखील जर कोणतीही योजना त्या वर्षभरात सुरु करण्यात आली नाही तर, अचूक समायोजनाच्या याचिकेबरोबर सविस्तर समर्थन सादर करण्यात येईल.

परंतु असे की, ओपेक्स खर्चाच्या संबंधात वित्तीय व्यवहारदृष्टीची पडताळणी महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (संसाधन पर्याप्ततेची चौकट) विनियम, २०२४ च्या तरतुदींनुसार करण्यात येईल.

२४ भांडवली खर्च आणि भांडवल रचना

२४.१ निर्मिती कंपनी किंवा इएसएसडी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक किंवा एसटीयुची संपूर्ण नियंत्रण कालावधीतील भांडवली गुंतवणूक योजना वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या, मविनिआ (भांडवली गुंतवणूक योजनांना मान्यता देणे) विनियम, २०२२ च्या विनियम ३ अंतर्गत निर्दिष्ट केलेल्या तत्त्वानुसार असेल.

२४.२ 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 छाननीनंतर आयोगाने मान्यता दिल्यानुसार;

(डी) विनियम २५ खाली निश्चित करण्यात आलेले अतिरिक्त भांडवलीकरण;

(इ) अंतिम मुदतीच्या दिनांकापर्यंत प्राप्त झालेल्या कर्जाच्या रकमेशी संबंधित परकीय चलनातील विनिमय दरातील बदलामुळे होणारा कोणताही नफा किंवा तोटा, काळजीपूर्वक छाननीनंतर आयोगाने मान्यता दिल्यानुसार;

(एफ) बायोमासची हाताळणी करणारे उपकरण आणि सुविधांवर होणारा भांडवली खर्च, सह-प्रज्ज्वलनासाठी.

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

परंतु आणखी असे की, प्रकल्पाचा भाग असलेल्या मत्ता, ज्या वापरात आणलेल्या नाहीत किंवा वापरात नसतील, त्यांच्यावरील खर्च निर्मिती प्रकल्पाच्या किंवा इएसएसडी आणि पारेषण यंत्रणेच्या भांडवली खर्चातून वगळण्यात येईल;

परंतु असेही की, निर्मिती कंपनी, इएसएसडी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु मत्ता वापरात असल्याच्या त्याच्या दाव्याच्या समर्थनार्थ आवश्यक कागदोपत्री पुरावा सादर करील;

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी, इएसएसडी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु यांनी सादर केलेल्या वापरात असलेल्या मत्तेच्या पडताळणीसाठी आयोग वीज दर निश्चितीकरणाच्या प्रक्रियेत स्वतंत्रपणे नमुना तपासणी करु शकेल.

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

परंतु असे की, विद्यमान आणि नवीन प्रकल्पाच्या भांडवली खर्चामधून खालील बाबी वगळण्यात येतील:

(ए) वीज दर याचिकेमध्ये घोषित केल्यानुसार, प्रकल्पाचा भाग असलेली, परंतु वापरात नसलेली मत्ता;

(बी) मत्ता जुनी झाल्याने बदली केल्यामुळे किंवा वापरातून बाद केल्यामुळे, किंवा एका प्रकल्पापासून दुसऱ्या प्रकल्पाकडे स्थानांतरित केल्यामुळे वाणिज्यिक कामकाजाच्या दिनांकानंतर नि-भांडवलीकरण केलेली मत्ता;

परंतु असे की, राज्य पारेषण कंपनीने पारेषण मत्ता बदली करण्याची शिफारस केल्याप्रकरणी, अशा मत्तेच्या जागी नव्या मत्तेचे पुनर्नियोजन केल्यानंतरच केवळ अशा मत्तेचे नि-भांडवलीकरण करण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, मत्तेचे एका प्रकल्पापासून दुसऱ्या प्रकल्पाकडे कायमस्वरुपी स्थानांतरण केले नसल्यास, संबंधित मत्तेचे नि-भांडवलीकरण करण्यात येणार नाही.

(ए) जल-विद्युत निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत, पारदर्शक प्रक्रियेचे अनुसरण करुन राज्य सरकारने दिलेल्या प्रकल्पाची जागा मिळविण्यासाठी प्रकल्प विकासकाने केलेला खर्च किंवा खर्च करण्यास बांधिल असलेला कोणताही खर्च;

(बी) नूतनशील ऊर्जेवर आधारित निर्मिती केंद्रापासून वीज निर्मिती करण्यासाठी वापरण्यात येत असलेल्या विद्यमान प्रकल्पाच्या जागेची यथाप्रमाण किंमत;

(सी) प्रकल्पाच्या अंमलबजावणीसाठी ग्राहकांचे कोणतेही सहाय्य किंवा केंद्र किंवा राज्य शासनाकडून किंवा कोणत्याही वैधानिक संस्था किंवा प्राधिकरणाकडून मिळालेले अनुदान, ज्याची परतफेड करण्याचे कोणतेही दायित्व नाही.

(डी) आकस्मिक राखीव निधीतील योगदानाद्वारे वित्तपुरवठा केलेली कोणतीही मत्ता, आणि

(इ) विमा दाव्यांच्या उत्पन्नाद्वारे वित्तपुरवठा केलेली कोणतीही मत्ता, असल्यास.

२४.३ आयोगाकडून काळजीपूर्वक छाननीनंतर मान्यता देण्यात आलेला भांडवली खर्च हा वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी आधार राहील;

परंतु असे की, काळजीपूर्वक छाननी करताना, भांडवली खर्चाचा वाजवीपणा, भांडवलाची उभारणी ज्यामध्ये निधी उभारण्याचे पर्याय व पध्दती, 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;

परंतु आणखी असे की, भांडवलीकरणातील बदलामुळे, म्हणजेच व्याज आणि वित्तीय आकार, भागभांडवलावरील परतावा आणि घसारा यांच्यातील बदलामुळे, निर्मिती कंपनी किंवा इएसएसडी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयुला झालेला संपूर्ण नफा काळजीपूर्वक छाननीनंतर आयोगाच्या आदेशात ठरवून देण्यात येईल अशा कालावधीसाठी वीज दरात सूट म्हणून देण्यात येईल;

परंतु असेही की, भांडवलीकरणातील बदलामुळे, म्हणजेच व्याज आणि वित्तीय आकार, भागभांडवलावरील परतावा आणि घसारा यांच्यातील बदलामुळे, निर्मिती कंपनी, इएसएसडी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडी किंवा एसटीयुला झालेला तोटा काळजीपूर्वक छाननीनंतर आयोगाच्या आदेशात ठरवून देण्यात येईल अशा पध्दतीने निर्मिती कंपनी, इएसएसडी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडी किंवा एसटीयु आणि संबंधित लाभधारक किंवा ग्राहकांमध्ये विभागण्यात येईल;

२४.४ 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 ३९ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या शर्ती आणि पध्दतीनुसार, 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 ३९ मध्ये नवीन निर्मिती संच/केंद्राच्या भांडवली खर्चासाठी विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या शर्ती आणि पध्दतीस अनुसरुन, विचारात घेण्यात येईल.

२४.५ याचिकाकर्ता वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या मविनिआ (भांडवली गुंतवणुक योजनांना मान्यता देणे) विनियम २०२२ मध्ये नमूद केलेल्या तरतुदींनुसार नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी उचित समर्थनासह त्याचा अंदाजित भांडवली गुंतवणूक खर्च आणि वार्षिक टप्पानिहाय आराखड्याप्रमाणे भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण योजना सादर करु शकतात.

२४.६ नियंत्रण कालावधीसाठी अंदाजित भांडवली खर्चाची योजना आणि भांडवलीकरण योजनेस मान्यता देण्याच्या प्रयोजनासाठी, आयोग, मान्यताप्राप्त भांडवली योजनांच्या (डीपीआर आणि नॉन-डीपीआर) भांडवलीकरणाचा ऐतिहासिक कल, वितरण जाळ्यातल अंदाजित वाढ, ग्राहकांची संख्या आणि मागणी, निर्मिती क्षमतेच्या वाढीतील अपेक्षित वाढ आणि पारेषण जाळ्यामधील वाढीची आवश्यकता, चालू/प्रलंबित असलेल्या भांडवली योजना, तत्वत: मान्यताप्राप्त योजनांची सद्यस्थिती, निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानाधारक, वितरण परवानाधारक, एसटीयु, एसएलडीसी, जसे असेल तसे, यांनी प्रस्तावित केलेल्या वेगवेगळ्या कॅपेक्स योजनांसाठी टाय-अप केलेल्या निधीची सद्यस्थिती या बाबी विचारात घेईल.

२४.७ वीज दराच्या निश्चितीकरणाच्या प्रयोजनासाठी, विनियमित नसलेल्या व्यवसायासाठी मत्तेच्या वापराच्या कालावधीपर्यंत किंवा मत्ता वापरात नसलेल्या कालावधीसाठी परिगणना केलेल्या संचित घसाऱ्याची रक्कम वजा केल्यानंतर संबंधित मत्तेवरील भांडवली खर्च खालीलप्रमाणे विचारात घेण्यात येईल :

ए) विनियमित नसलेल्या व्यवसायासाठी काही कालावधीकरिता मत्ता वापरण्यात आली असेल किंवा मत्तेच्या वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु झाल्याच्या दिनांकाच्या संबंधात कालांतराने विनियमित व्यवसायाच्या मत्तांचा भाग झाली असलेली मत्ता;

बी) वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु झाल्याच्या दिनांकानंतर विनियमित व्यवसायासाठी मत्तेचा वापर झाला नसेल तर;

२४.८ निर्मिती कंपनी, इएसएसडी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु किंवा प्रकल्प, जसे असेल तसे, यांच्या मूळ कामाच्या व्याप्तीसाठी भांडवली खर्चाच्या योजनेच्या वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु झाल्याच्या दिनांकापर्यंतच्या लेखापरीक्षित लेख्यांवर आधारित प्रत्यक्ष भांडवली खर्च आयोगाकडून काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून विचारात घेण्यात येईल.

२४.९ कोणत्याही वर्षासाठी सविस्तर प्रकल्प अहवाल नसलेल्या (नॉन-डीपीआर) योजनांकरिता भांडवलीकरणाची संचयी रक्कम त्या वर्षाकरिता सविस्तर प्रकल्प अहवाल असलेल्या योजनांकरिता भांडवलीकरणासाठी आयोगाने मंजूर केलेल्या संचयी रकमेच्या ३० टक्क्यांपेक्षा किंवा आयोगाकडून आदेशाच्या माध्यमातून ठरवून देण्यात आलेल्या अशा अन्य मर्यादेपेक्षा जास्त असणार नाही;

परंतु असे की, एमएसएलडीसी आणि एसटीयुच्या बाबतीत, जर विशिष्ट वर्षासाठी मान्यता दिलेला भांडवली खर्च नसेल तर, कोणत्याही वर्षासाठी सविस्तर प्रकल्प अहवाल नसलेल्या (नॉन-डीपीआर) योजनांकरिता भांडवलीकरणाची संचयी रक्कम मागील तीन वर्षाच्या सरासरी भांडवली खर्चापेक्षा किंवा मागील वर्षांच्या मान्यता दिलेल्या भांडवली खर्चाच्या ३० टक्क्यांपेक्षा, यापैकी जो कमी असेल, जास्त असणार नाही;

परंतु आणखी असे की, आयोग, निर्मिती कंपनी, इएसएसडी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयुने विनंती केल्यास, कोणत्याही वर्षासाठी सविस्तर प्रकल्प अहवाल नसलेल्या योजनांकरिता ३० टक्क्यांपेक्षा किंवा आयोगाने आदेशाच्या माध्यमातून ठरवून दिलेल्या अन्य मर्यादेपेक्षा जास्त भांडवलीकरणाला मान्यता देऊ शकेल;

२४.१० 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.

२४.११ विनियम ४५ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु झाल्याच्या दिनांका पूर्वी अनिश्चित विजेच्या विक्रीतून मिळालेला इंधन खर्चापेक्षा जास्त महसूल भांडवली खर्चात समायोजित करण्यात येईल.

२४.१२ एकात्मिक खाणीच्या वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु होण्याच्या दिनांकापूर्वी कोळसा किंवा लिग्नाईटचा पुरवठा:

एकात्मिक खाण/खाणींतून कोळसा किंवा लिग्नाईच्या पुरवठ्यासाठी इनपुट किंमत खालीलप्रमाणे असेल:

ए) कोळशाच्या बाबतीत, गुंतवणूक मान्यतेमध्ये उपलब्ध अंदाजित किंमत, किंवा वीज क्षेत्राला पुरविल्या जाणाऱ्या कोळशाच्या संबंधित श्रेणीसाठी कोल

इंडिया लिमिटेडने अधिसूचित केलेली किंमत, यापैकी जी कमी असेल; आणि

बी) लिग्नाईटच्या बाबतीत, गुंतवणूक मान्यतेमध्ये उपलब्ध अंदाजित किंमत, किंवा लिग्नाईटच्या हस्तांतरण किमतीसाठी आयोगाने निश्चित केल्यानुसार शेवटची उपलब्ध पुल्ड लिग्नाईट किंमत, यापैकी जी कमी असेल.

परंतु असे की, वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजास प्रारंभ करण्याच्या दिनांकापूर्वी कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या पुरवठ्यामधून प्राप्त झालेला महसूल सदर एकात्मिक खाण/खाणींच्या भांडवली खर्चा समायोजित करण्यासाठी वापरण्यात येईल.

२४.१३ खालील कमाल मर्यादा निकषांच्या अधीन राहून, अंतिम मुदतीच्या दिनांकापर्यंतच्या संयत्र 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) पम्प्ड स्टोअरेज जल विद्युत निर्मिती केंद्रांसहित जल विद्युत निर्मिती केंद्रे : ४.०%
(डी) बॅटरी एनर्जी स्टोअरेज सिस्टम : १.०%
(इ) पारेषण यंत्रणा आणि वितरण यंत्रणा
 (एक) पारेषण आणि वितरण वाहिनी भूमिगत केबलसह : १.०%
 (दोन) पारेषण आणि वितरण उप-केंद्र (हरीत क्षेत्र) : ४.०%
 (तीन) पारेषण उप-केंद्र (ब्राऊन फिल्ड) : ६.०%
 (चार) सिरीज नुकसानभरपाई उपकरणे आणि एचव्हीडीसी उप-केंद्र : ४.०%
 (पाच) गॅस इन्सुलेटेड उप-केंद्र : ५.०%
 (सहा) संपर्क यंत्रणा : ३.५%
 (सात) स्टॅटिक सिन्क्रोनस कॉम्पेन्सेटर : ६.०%
 (आठ) एकत्मिक खाण : खाण योजनेनुसार

परंतु असे की, जेथे उत्सर्जन नियंत्रण प्रणाली स्थापित करण्यात आली आहे, तेथे या विनियमांमध्ये कोळशावर आधारित/लिग्नाईटवर प्रज्ज्वलित निर्मिती केंद्रांसाठी, जसे असेल तसे, विनिर्दिष्ट केलेल्या प्रारंभिक सुट्टया भागांचे निकष लागू होतील.

२४.१४ निर्मिती कंपनी, इएसएसडी 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 व्यक्तींकरिता, 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 वितरण परवानाधारकाच्या बाबतीत मध्यावधी आढाव्याच्या वेळी किंवा नियंत्रण कालावधीसाठी अंतिम अचूक समायोजनाच्या वेळी, देण्यात येईल.

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

Net Value of Replaced Assets = OCRA - AD

जेथे;

OCRA: बदली केलेल्या मत्तांवरील मूळ भांडवली खर्च;

AD: बदली केलेल्या मत्तांशी संबंधित संचित घसारा;

परंतु असे की, बदली केलेल्या मत्तेचा मूळ भांडवली खर्च कोणत्याही कारणामुळे उपलब्ध नसल्यास, तो आयोगाकडून प्रकरण-निहाय तत्वावर विचारात घेण्यात येईल;

परंतु असेही की, अशी अट अशा प्रकरणांसाठी लागू होणार नाही जेथे निर्मिती कंपनीच्या मान्यता मिळालेल्या एकूण महसुली गरजेचा भाग म्हणून विशेष सवलत देण्यात आलेली आहे;

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 दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न म्हणून विचारात घेण्यात येईल;

स्पष्टीकरण - या विनियमांच्या प्रयोजनासाठी, "नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरण" या शब्दांचा अर्थ आय कर अधिनियम, १९६१ च्या कलम ८० आय ए मधील अर्थानुसार राहील.

२५ अतिरिक्त भांडवलीकरण

२५.१ 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 २४ मधील तरतुदींनुसार, कामाच्या मूळ व्याप्तीमधील सुरुवातीच्या भांडवली सुट्ट्या भागांची खरेदी;

(चार) लवादाच्या निवाड्याचे दायित्व पूर्ण करणे किंवा कोणत्याही वैधानिक प्राधिकरणाच्या आदेश किंवा निर्देशांचे पालन करणे किंवा न्यायालयाचा आदेश किंवा डीक्री यांची पूर्तता करणे; आणि

(पाच) कायद्यातील बदल किंवा कोणत्याही विद्यमान कायद्याची पूर्तता;

(सहा) दैवी आपत्तीच्या घटना:

परंतु असे की, निर्मिती संच/केंद्र किंवा पारेषण यंत्रणेच्या वाणिज्यिक तत्वावरील 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.

२५.२ 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 कोणत्याही वैधानिक प्राधिकरणाच्या आदेश किंवा निर्देशांचे पालन करणे किंवा न्यायालयाचा आदेश किंवा डीक्री (Decree) यांची पूर्तता करणे;

(दोन) कायद्यातील बदल किंवा कोणत्याही विद्यमान कायद्याची पूर्तता;

(तीन) कामाच्या मूळ व्याप्तीमधील राखेचे तळे (Pond) किंवा राख हाताळणीच्या यंत्रणेशी संबंधित स्थगित कामे;

(चार) अंतिम मुदतीच्या दिनांकापूर्वी करण्यात आलेल्या कामांसाठीचे पार न पाडलेले दायित्व, अशा पार न पडलेल्या दायित्वाचा तपशील, पॅकेजचा एकूण अंदाजित खर्च, अशी प्रदाने रोखून धरण्याची कारणे आणि अशी प्रदाने अदा करणे इ.च्या काळजीपूर्वक छाननीनंतर.

(पाच) कार्यक्षम परिचालनासाठी आवश्यक असलेला कोणताही अतिरिक्त भांडवली खर्च:

परंतु असे की, मत्तेचा ऱ्हास किंवा बिघाड, नैसर्गिक आपत्तीमुळे झालेले नुकसान, कालबाह्य तंत्रज्ञान, दोष पातळीमध्ये वाढ होणे यासारख्या तांत्रिक कारणांमुळे क्षमतेची श्रेणीवाढ करणे, अशा प्रकरणातील दाव्यास, असल्यास त्यासाठी तांत्रिक समर्थनाबरोबर स्वतंत्र संस्थेने केलेल्या चाचण्यातून निघालेल्या निष्कर्षांच्या कागदोपत्री पुराव्यामुळे यथोचितपणे पुष्टी मिळणाऱ्या तांत्रिक समर्थनाने, पुष्टी देण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, कार्यक्षम परिचालनासाठी अतिरिक्त भांडवली खर्चाची मान्यता, मागील पाच वर्षांमध्ये याच शीर्षाखाली केलेल्या मागील गुंतवणुकीपासून मिळालेल्या लाभाबाबत कोणत्याही नामांकित त्रयस्थ तांत्रिक तज्ञ/संस्थेने केलेल्या मूल्यांकन अहवाल सादर करणाऱ्या अधीन राहील;

(सहा) दैवी आपत्तीच्या घटना (Force majeure);

(सात) अंतिम मुदतीच्या दिनांकानंतर प्रत्यक्ष प्रदाने अदा करुन अशी दायित्वे पार पाडण्याच्या मर्यादेपर्यंत आयोगाने मान्यता दिलेल्या कामासाठीचे कोणतेही दायित्व;

(आठ) राखेची विल्हेवाट लावण्याच्या यंत्रणेचा एक भाग म्हणून राखेचा खंदक/बांध;

परंतु असे की, अंतिम मुदतीच्या दिनांकानंतर विद्यमान प्रकल्पाच्या मूळ व्याप्ती अंतर्गत उपयोजन केलेली मत्ता बदली करण्याच्या प्रकरणी, आयोगाकडून खालील कारणांच्या आधारावर, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, अतिरिक्त भांडवलीकरणास मान्यता देण्यात येईल:

ए) मत्तेचे उपयुक्त आयुर्मान प्रकल्पाच्या उपयुक्त आयुर्मानाशी अनुरुप नाही आणि अशा मत्तेचा या विनियमांतील तरतुदींनुसार पूर्णपणे घसारा काढण्यात आलेला आहे;

बी) कायद्यातील बदल किंवा दैवी आपत्तीच्या स्थितीमुळे मत्ता किंवा उपकरणे बदली करणे आवश्यक आहे;

सी) तंत्रज्ञान जुने झाल्यामुळे मत्ता किंवा उपकरणे बदली करणे आवश्यक आहे; आणि

डी) आयोगाकडून अशी मत्ता किंवा उपकरणे बदली करण्यास अन्यथा मान्यता देण्यात आलेली आहे.

२५.३ विद्यमान निर्मिती केंद्र किंवा संपर्क यंत्रणेसहीत असलेल्या पारेषण यंत्रणेच्या बाबतीत, कामाच्या मूळ व्याप्ती बाहेरील खालील कारणांसाठी केलेला किंवा करावयाचे अंदाजित केलेला भांडवली खर्च, आयोगाकडून, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, मान्य करण्यात येईल :-

(एक) लवादाच्या निवाड्याचे दायित्व पूर्ण करणे किंवा कोणत्याही वैधानिक प्राधिकरणाच्या आदेश किंवा निर्देशांचे पालन करणे किंवा न्यायालयाचा आदेश किंवा डीक्री यांची पूर्तता करणे;

(दोन) कायद्यातील बदल किंवा कोणत्याही विद्यमान कायद्याची पूर्तता;

(तीन) दैवी आपत्तीच्या घटना (Force majeure);

(चार) राष्ट्रीय किंवा अंतर्गत सुरक्षेसाठी जबाबदार असलेल्या उचित भारतीय शासकीय संस्थेने किंवा वैधानिक प्राधिकरणाने दिलेल्या सल्ला किंवा निर्देशांनुसार संयंत्राची उच्चतम सुरक्षा आणि संरक्षण करण्याच्या आवश्यकतेपोटी करावयाचा कोणताही खर्च;

(पाच) कामाच्या मूळ व्याप्ती व्यतिरिक्त राखेचे तळे किंवा राख हाताळणीच्या यंत्रणेशी संबंधित प्रकरणनिहाय स्थगित कामे;

(सहा) औष्णिक निर्मिती केंद्रामधील सांडपाणी प्रक्रिया प्रकल्पातील पाण्याचा वापर;

परंतु असे की, संचालन व देखभाल खर्चाच्या अंतर्गत नूतनीकरण व आधुनिकीकरण किंवा दुरुस्ती व देखभाल याखाली मागणी करण्यात आलेला कोणताही खर्च, या विनियमांतर्गत मागण्यांत येणार नाही.

२५.४ सुधारित उत्सर्जन मानकांच्या पूर्ततेसाठी विद्यमान निर्मिती केंद्राने करावयाचा अतिरिक्त भांडवली खर्च, आयोगाकडून, निर्मिती कंपनीने सादर करावयाच्या खालील तपशीलाच्या आधारावर काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, मान्य करण्यात येईल:

(एक) केंद्रीय विद्युत प्राधिकरणाकडून विनिर्दिष्ट करण्यात आल्यानुसार प्रस्तावित तंत्रज्ञानाचा तपशील किंवा उचित समर्थनाच्या आधारावर पर्यायी तंत्रज्ञान;

(दोन) कामाची व्याप्ती;

(तीन) खर्चाचा टप्पा/ खर्चाचे स्वरुप;

(चार) काम पूर्ण होण्याचे वेळापत्रक;

(पाच) काम पूर्ण होण्याचा अंदाजित खर्च, परकीय चलनाच्या भागासह, असल्यास;

(सहा) लाभधारकांच्या वीज दरावर होणाऱ्या सूचक परिणामाची सविस्तर परिगणना;

(सात) निर्मिती कंपनीला संबंधित वाटणारी अन्य कोणतीही माहिती;

परंतु असे की, आयोग, खर्चाच्या अंदाजाचा वाजवीपणा, निधी उभारणीची योजना, काम पूर्ण होण्याचे वेळापत्रक, बांधकामा दरम्यानचे व्याज, कार्यक्षम तंत्रज्ञानाचा उपयोग, खर्च-लाभ विश्लेषण आणि आयोगास संबंधित वाटतील असे अन्य घटक, विचारात घेऊन मान्यता देऊ शकेल.

२५.५ वीज दरावरील अतिरिक्त भांडवलीकरणाचा परिणाम, असल्यास, त्यानंतरच्या वीज दर निश्चितीकरणाच्या प्रक्रिये दरम्यान विचारात घेण्यात येईल.

२६ ग्राहक वर्गणी, अनामतीवर आधारित कामे, मदत आणि भांडवली अनुदान

२६.१ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु यांच्याकडून करण्यात येत असलेल्या खालील वर्गवारीतील कामांचा खर्च विनियम २६.२ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे हाताळण्यात येईल -

(ए) उपयोगकर्त्यांकडून अंशतः किंवा पूर्णत: 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.

(डी) आकस्मिक राखीव निधीचा वापर करुन परवानाधारकाने हाती घेतलेली कामे.

२६.२ 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 २७ नुसार कर्ज-भागभांडवल गुणोत्तर विचारात घेण्यात येईल;

(सी) प्राप्त झालेल्या अशा आर्थिक सहाय्याच्या मर्यादेपर्यंत, विनियम २८ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या घसाऱ्याशी संबंधित तरतुदी लागू राहणार नाहीत;

(डी) प्राप्त झालेल्या अशा आर्थिक सहाय्याच्या मर्यादेपर्यंत, विनियम २९ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या भागभांडवलावरील परताव्यासंबंधीच्या तरतुदी लागू राहणार नाहीत;

(इ) प्राप्त झालेल्या अशा आर्थिक सहाय्याच्या मर्यादेपर्यंत, विनियम ३० मध्ये विनिदिर्ष्ट केलेल्या कर्ज भांडवलावरील व्याजाशी संबंधित तरतुदी लागू राहणार नाहीत.

२७ कर्ज -भागभांडवल गुणोत्तर

२७.१ दिनांक १ एप्रिल, २०२५ रोजी किंवा त्यानंतर वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज घोषित केलेल्या भांडवली गुंतवणुकीच्या योजनेकरिता, वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु झल्याच्या दिनांका रोजीचे कर्ज-भागभांडवली गुणोत्तर आयोगाने, वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी काळजीपूर्वक छाननी करुन, विनियम २४ अंतर्गत मंजूर केलेल्या भांडवली खर्चाच्या रकमेच्या ७०:३० इतके राहील;

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी, इएसएसडी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु यांनी प्रत्यक्षात गुंतविलेल्या भागभांडवलासाठी कागदोपत्री पुरावा सादर केला नसेल आणि भागभांडवलासाठीच्या निधीचा स्त्रोतासंबंधी खुलासा केला नसेल तर, कोणत्याही वर्षामध्ये विचारात घ्यावयाची भागभांडवलातील गुंतवणूक, आयोगाने मागील वर्षामध्ये मान्यता दिलेली भागभांडवलावरील संचयी परताव्याची रक्कम, कार्यक्षमतेतील वाढ आणि घट, प्रोत्साहन-अधिदान देणे आणि प्रोत्साहन-अधिदान नाकारणे आणि भागभांडवलावरील परताव्याच्या गुंतवणुकीपासून अर्जित झालेले उत्पन्न आणि आयोगाने मागील वर्षामध्ये मान्यता दिलेल्या भागभांडवलावरील संचयी गुंतवणुकीमधील फरकापेक्षा जास्त असणार नाही;

परंतु आणखी असे की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु किंवा ऊर्जा साठवण यंत्रणा विकासक भागभांडवलावरील परताव्याची अशी गुंतवणूक आणि त्यावरील उत्पन्नाबाबत कागदोपत्री पुराव्याद्वारे पुष्टी देईल;

परंतु असेही की, प्रत्यक्ष गुंतविलेले भागभांडवल हे भांडवली खर्चाच्या ३० टक्क्यांपेक्षा जास्त असेल तर ३० टक्क्यांपेक्षा जास्त असलेले भाग भांडवल हे निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु किंवा

इएसएसडीच्या वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी प्रमाणकानुसार कर्ज म्हणून समजण्यात येईल;

परंतु असेही 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 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.

२७.२ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाच्या बाबतीत जर १ एप्रिल, २०२५ पूर्वी भांडवली खर्चाच्या योजनेमुळे जर कोणत्याही स्थिर मत्तेचे भांडवलीकरण करण्यात आले तर, ३१ मार्च, २०२५ 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-र्भांडवलीकरण केलेल्या मत्तेच्या बाबतीत, विनियम २७.१ नुसार मान्यता दिलेल्या विनियमित व्यवसायामध्ये गुंतविलेले शिल्लक भागभांडवल व्यवसायाच्या नियामक भागभांडवलातून वजा करण्यात येईल;

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

२७.३ १ एप्रिल, २०२५ रोजी किंवा त्यानंतर केलेला किंवा करावयाचा अंदाजित 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.

२८ घसारा

२८.१ निर्मिती कंपनी किंवा इएसएसडी किंवा परवानाधारक किंवा ऊर्जा साठवण यंत्रणा विकासक, एमएसएलडीसी आणि एसटीयु यांना, खाली नमूद केलेल्या पद्धतीस अनुसरुन 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 राहील;

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

(बी) निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा इएसएसडी किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयुच्या मत्तांसाठी या विनियमांच्या **जोडपत्र - १** मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या दराने सरासरी घसारा पद्धतीने वार्षिक तत्त्वावर विद्यमान भांडली योजना किंवा विद्यमान मत्तेच्या घसाऱ्याची गणना करण्यात येईल.

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा इएसएसडी किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु, प्रत्येक मत्तेवर सत्तर टक्के घसारा एकदा काढण्यात आल्यानंतर, वाणिज्यिक तत्त्वावरील कामकाजाच्या दिनांकापासून किंवा मत्ता भांडवलीकृत केल्याच्या दिनांकापासून बारा वर्षांच्या कालावधीनंतर वर्षाच्या अखेरीस ३१ मार्च रोजी घसारा आकारण्यायोग्य उर्वरित रक्कम ही, या विनियमांतील तरतुदीप्रमाणे त्या मत्तेच्या वाढलेल्या आयुर्मानासह उर्वरित उपयुक्त आर्युमानाच्या कालावधीत विभागलेली असेल, याची खात्री करील;

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

स्पष्टीकरण : येथे "नवीन भांडवली योजना" किंवा "नवीन मत्ता" या संज्ञांचा अर्थ भांडवली योजना किंवा मत्ता, नॉन-डीपीआर योजनांसह, असा आहे, ज्या ३१ मार्च, २०२५ रोजी किंवा त्यापूर्वी कार्यान्वित झाल्या आहेत किंवा आयोगाकडून या विनियमांच्या अधिसूचनेपूर्वी निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु किंवा इएसएसडीसाठी मत्तांना तत्वत: मान्यता देण्यात आलेली आहे."

(सी) निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु किंवा इएसएसडीच्या मत्तांसाठी या विनियमांच्या **जोडपत्र - २** मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या दराने सरासरी घसारा पद्धतीने वार्षिक तत्त्वावर नवीन भांडवली योजना किंवा नवीन मत्तेच्या घसाऱ्याची परिगणना करण्यात येईल.

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु किंवा इएसएसडी, प्रत्येक मत्तेवर सत्तर टक्के घसारा एकदा काढण्यात आल्यानंतर, वाणिज्यिक तत्त्वावरील कामकाजाच्या दिनांकापासून किंवा मत्ता भांडवलीकृत केल्याच्या दिनांकापासून पंधरा वर्षांच्या कालावधीनंतर वर्षाच्या अखेरीस ३१ मार्च रोजी असलेली घसारा आकारण्यायोग्य उर्वरित रक्कम, या विनियमांतील तरतुदीप्रमाणे त्या मत्तेच्या वाढलेल्या आयुर्मानासह उर्वरित उपयुक्त आर्युमानाच्या कालावधीत विभागलेली असेल, याची खात्री करील;

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

स्पष्टीकरण : येथे "नवीन भांडवली योजना" किंवा "नवीन मत्ता" या संज्ञांचा अर्थ भांडवली योजना किंवा मत्ता असा आहे, ज्या विद्यमान मत्तांच्या अंतर्गत समाविष्ट करण्यात आलेल्या नाहीत.

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

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी, इएसएसडी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु मत्तेच्या अनुज्ञेय भांडवली खर्चाच्या ९० टक्क्यांपर्यंत घसारा सिमित करण्यासाठी वैधानिक लेखापरीक्षकाचे प्रमाणपत्र सादर करील;

परंतु आणखी असे की, माहिती तंत्रज्ञान उपकरणे आणि सॉफ्टवेअरचे भंगारमूल्य NIL किंवा शून्य टक्के विचारात घेण्यात येईल आणि १०० टक्के किंवा मत्तेचे संपूर्ण मूल्य घसारायोग्य असल्याचे विचारात घेण्यात येईल.

(इ) जेव्हा निर्मिती केंद्राच्या मूळ व्याप्तीमध्ये उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीची अंमलबजावणी करण्यात येते आणि निर्मिती केंद्र किंवा त्याच्या संचाच्या वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजाचा दिनांक आणि उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीच्या वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजाचा दिनांक एकसमान असते, तेव्हा उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीसह निर्मिती केंद्र किंवा त्याच्या संचाच्या घसाऱ्याची परिगणना या विनियमांच्या खंड (ए) ते (सी) नुसार करण्यात येईल.

(एफ) जेव्हा उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीच्या कामकाजाच्या दिनांक निर्मिती केंद्र किंवा त्याच्या युनिटच्या वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजाच्या दिनांक नंतर असतो तेव्हा विद्यमान किंवा नव्या निर्मिती केंद्राच्या उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीच्या घसाऱ्याची परिगणना, १० टक्के तारण मूल्यासह, सरासरी घसारा पध्दतीच्या (स्ट्रेट-लाईन) आधारावर अशा उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीच्या कामकाजाच्या दिनांकापासून वार्षिक तत्त्वावर, खालील कालावधी दरम्यान करण्यात येईल -

एक. पंचवीस वर्षे, उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीच्या कामकाजाच्या दिनांका रोजी पंधरा वर्षे किंवा त्यापेक्षा कमी वर्षे कार्यरत असलेल्या निर्मिती केंद्र किंवा त्याच्या संचाच्या बाबतीत, किंवा

दोन. निर्मिती केंद्र किंवा त्याच्या संचाचे शिल्लक उपयुक्त आर्युमान अधिक पंधरा वर्षे, उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीच्या कामकाजाच्या दिनांका रोजी पंधरा वर्षापेक्षा जास्त वर्षे कार्यरत असलेल्या निर्मिती केंद्र किंवा त्याच्या संचाच्या बाबतीत, किंवा

तीन. दहा वर्षे किंवा निर्मिती कंपनी आणि त्यांच्या लाभधारकांनी परस्पर संमतीने ठरवलेला कालावधी, यापैकी जो जास्त असेल तो, निर्मिती केंद्र किंवा त्याच्या संचाने त्याचे उपयुक्त आयुर्मान पूर्ण केलेल्या प्रकरणी.

२८.२ भाडे-पट्ट्यावर घेतलेल्या जमिनीशिवाय असलेली अन्य जमीन आणि विद्युत जल-निर्मिती केंद्र किंवा पम्प्ड स्टोअरेज जल-विद्युत प्रकल्पाच्या बाबतीत रिझर्वायरसाठी असलेली जमीन, ही घसारा आकारण्या-योग्य मत्ता नसेल आणि

अशा जमिनीवरील खर्च, मत्तेचे घसारा आकारणी-योग्य मूल्य काढताना, भांडवली खर्चातून वगळण्यात येईल.

२८.३ विद्यमान मत्तांच्या बाबतीत, मत्तांच्या घसारा आकारण्या-योग्य एकूण मूल्यातून, ३१ मार्च २०२५ पर्यंत आयोगाने मान्यता दिलेली संचयी तत्त्वावर काढलेली घसाऱ्याची रक्कम वजा करुन, दिनांक १ एप्रिल २०२५ रोजी असलेले शिल्लक घसारा आकारणीयोग्य मूल्य काढण्यात येईल;

परंतु असे की, घसारा हा वाणिज्यिक कामकाजास सुरुवात झाल्याच्या पहिल्या वर्षापासून आकारणी-योग्य राहील.

२८.४ वर्षाच्या काही भागासाठी मत्तांचे वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज करण्याचे योजिले असल्यास, वर्षाच्या सुरुवातीस आणि अखेरीस असलेल्या मत्तांच्या मूल्याच्या सरासरीच्या आधारे घसाऱ्याची परिगणना करण्यात येईल;

२८.५ निर्मिती कंपन्यांनी हाती घेतलेल्या भांडवली गुंतवणूक योजनांवरील घसाऱ्यास, वितरण परवानाधारकासोबतच्या वीज खरेदीच्या कराराच्या उर्वरित कालावधीच्या संबंधात यथाप्रमाणात, परवानगी देण्यात येईल.

२८.६ भांडवली गुंतवणूक योजनांवरील घसाऱ्याची परिगणना, १० टक्के तारण मूल्यासह, सरासरी घसारा पध्दतीच्या आधारावर अशा भांडवली गुंतवणूक योजनेच्या कामकाजाच्या दिनांकापासून वार्षिक तत्त्वावर, खालील कालावधी दरम्यान करण्यात येईल -

एक. पंचवीस वर्षे, मुख्य मत्ता भांडवली गुंतवणुकीच्या कामकाजाच्या दिनांका रोजी पंधरा वर्षे किंवा त्यापेक्षा कमी कालावधीसाठी कामकाजात असल्यास,

दोन. मुख्य मत्तेचे शिल्लक उपयुक्त आर्युमान अधिक पंधरा वर्षे, मुख्य मत्ता भांडवली गुंतवणुकीच्या कामकाजाच्या दिनांका रोजी पंधरा वर्षांपेक्षा जास्त कालावधीसाठी कामकाजात असल्यास.

२८.७ मध्यावधी आढाव्यासह (वितरण परवानाधारकाच्या बाबतीत) अचूक समायोजनाच्या वेळी किंवा नियंत्रण कालावधीच्या शेवटी भांडवलीकृत केलेल्या मत्तेच्या घसाऱ्याची फेर-परिगणना करण्यात येईल. ही फेर-परिगणना, घसाऱ्याला भांडवलीकरणाच्या दिनांकापासून यथाप्रमाणात मान्यता देण्यात आली आहे याबाबत आयोगाने करावयाच्या काळजीपूर्वक छाननीस अधीन राहून, याचिकाकर्त्याने भांडवलीकृत केलेल्या मत्तांच्या कागदोपत्री पुराव्यावर आधारित असेल.

२८.८ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु ३१ मार्च, २०२५ पर्यंत भर घातलेल्या मत्ता आणि १ एप्रिल, २०२५ रोजी किंवा

त्यानंतर भर घातलेल्या मत्तांवरील घसाऱ्याची वेगवेगळी परिगणना सादर करतील.

२९. भागभांडवलावरील परतावा

२९.१ भागभांडवलावरील परताव्यास दोन भागांत मान्यता देण्यात येईल जसे की, भागभांडवलावरील आधारभूत परतावा, आणि प्रत्यक्ष कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परतावा;

परंतु असे की, बहु-वर्षीय वीज दर प्रक्रियेच्यावेळी मान्यता दिलेल्या भागभांडवलावरील परताव्यात आधारभूत भागभांडवलावरी परतावा आणि कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परतावा या दोन्हींचा समावेश असेल.

परंतु आणखी असे की, बहु-वर्षीय वीज दर प्रक्रियेच्यावेळी विचारात घेतलेला कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परतावा तात्पुरत्या आधारावर असेल आणि या विनियमांमध्ये ठरवून दिलेल्या वेगवेगळ्या मापदंडावर कामगिरीच्या पातळीच्या आधारावर अचूक समायोजनाच्यावेळी त्यात बदल होऊ शकेल.

परंतु असे की, उत्सर्जन नियंत्रण यंत्रणेमुळे अतिरिक्त भांडवलीकरण, कायद्यातील बदल, आणि दैवी आपत्तीसह मूळ व्याप्तीच्या पलिकडील अतिरिक्त भांडवलीकरणाच्या संदर्भात भागभांडवलावरील परताव्याची परिगणना, १४ टक्के सिलिंगच्या अधीन राहून, स्टेट बँक ऑफ इंडियाच्या त्या वर्षीच्या १ एप्रिल रोजीच्या निधीवर-आधारित व्याज दराने कर्जावर एक वर्षात होणारा सिमान्तिक खर्च, अधिक ३५० बेसिस पॉईंटने करण्यात येईल.

परंतु असेही की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु किंवा इएसएसडी यांनी कोणत्याही विशिष्ट वर्षासाठी वर विनिर्दिष्ट केलेल्या प्रमाणकानुसार दरापेक्षा कमी दराने भागभांडवलावरील परताव्याचा दावा केल्यास, कमी भागभांडवलावरील परताव्याचा असा दावा बिनशर्त असेल;

परंतु असेही की, कमी भागभांडवलावरील परताव्याच्या अशा दाव्यास, भागभांडवलावरील परताव्यामधील कपात त्या वर्षासाठी कायमस्वरुपी सोडून देण्याच्या अटीच्या अधीन राहून, परवानगी देण्यात येईल आणि अचूक समायोजनाच्या वेळी, लागू असेल त्याप्रमाणे, त्याची भरपाई करावयास परवानगी देण्यात येणार नाही.

२९.२ बहु-वर्षीय वीज दर प्रक्रियेच्या वेळी भागभांडवलावरील परतावा

एक. औष्णिक, वायु किंवा जल-विद्युत संयत्रे असलेली निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानाधारक, वितरण वायर्स व्यवसायाकरिता वापरात आलेल्या मत्तांसाठीच्या भागभांडवलावर विनियम २७ नुसार, भारतीय रुपयामध्ये, दरवर्षी १५.५० टक्के (आधारभूत दर - १४ + कामगिरीशी संलग्न -१.५०) दराने निश्चित करण्यात आलेल्या भागभांडवलावरील परताव्यास मान्यता देण्यात येईल.

दोन.विजेच्या किरकोळ पुरवठा व्यवसायाकरिता वापरात आलेल्या मत्तांसाठीच्या भागभांडवलाच्या रकमेवर विनियम २७ नुसार, भारतीय रुपयामध्ये, दरवर्षी १७.५० टक्के (आधारभूत दर - १५.५० + कामगिरीशी संलग्न - २.००) दराने निश्चित करण्यात आलेल्या भागभांडवलावरील परताव्यास मान्यता देण्यात येईल.

तीन. ऊर्जा साठवण यंत्रणेकरिता वापरात आलेल्या मत्तांसाठीच्या भागभांडवलावर विनियम २७ नुसार, भारतीय रुपयामध्ये, दरवर्षी १८.०० टक्के (आधारभूत दर - १६ + कामगिरीशी संलग्न - २.००) दराने निश्चित करण्यात आलेल्या भागभांडवलावरील परताव्यास मान्यता देण्यात येईल.

चार. एमएसएलडीसी आणि एसटीयुकरिता वापरात आलेल्या मत्तांसाठीच्या भागभांडवलावर विनियम २७ नुसार, भारतीय रुपयामध्ये, दरवर्षी १४.०० टक्के दराने निश्चित करण्यात आलेल्या भागभांडवलावरील परताव्यास मान्यता देण्यात येईल आणि त्याव्यतिरिक्त, विनियम १२५ आणि विनियम १३४ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या अटींच्या अधीन राहून, कामगिरीशी संलग्न प्रोत्साहन-अधिदानास मान्यता देण्यात येईल.

२९.३ अचूक समायोजन प्रक्रियेच्या वीज दर प्रक्रियेच्या वेळी भागभांडवलावरील परतावा

बहु-वर्षीय वीज दर प्रक्रियेच्या वेळी विचारात घेतलेल्या कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्याचा आढावा संबंधित वर्षाच्या अचूक समायोजनाच्या वेळी प्रत्यक्ष कामगिरीच्या आधारावर, आयोगाने काळजीपूर्वक छाननी केल्यानंतर, मान्यता देण्यात येईल;

२९.४ औष्णिक निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत, १ एप्रिल, २०२५ पासून, बहु-वर्षीय वीज दर प्रक्रियेमध्ये मान्यता दिलेल्या कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यास अचूक समायोजनाच्या वेळी, रॅम्प रेट, मीन टाईम बिटविन फेल्युअर आणि फ्री गव्हर्नर मोड ऑफ ऑपरेशनशी संबंधित कामगिरीच्या अधीन राहून, खालीलप्रमाणे कायम ठेवण्यात येईल:

(ए) कोळसा/लिग्नाईटवर आधारित औष्णिक संचासाठी, रॅम्प रेटसाठी कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यास (वाढीव/घट), ०.५० टक्क्यांच्या कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्याच्या अधीन राहून, खालील वेळापत्रकानुसार मान्यता देण्यात येईल:

(१) १ % प्रति मिनिट रॅम्प रेटसाठी, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात कोणतीही घट नाही.

(२) रॅम्प रेट ≥ ०.९% परंतु प्रति मिनिट < १ % करिता, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात ०.२५ टक्के घट,

(३) रॅम्प रेट ≥ ०.८% परंतु प्रति मिनिट < ०.९% करिता, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात ०.५० टक्के घट,

परंतु असे की, एमएसएलडीसी औष्णिक संयत्रांच्या रॅम्प रेटच्या प्रमाणीकरणासाठीची पध्दती तयार करेल आणि हितसंबंधितांशी उचित सल्लामसलत केल्यानंतर आयोगाच्या मान्यतेसाठी सादर करेल.

(बी) वायुवर आधारित औष्णिक संचासाठी, रॅम्प रेटसाठी कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परतावा, ०.५० टक्क्यांच्या कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्याच्या अधीन राहून, खालील वेळापत्रकानुसार मान्यता देण्यात येईल:

(१) ३.० % प्रति मिनिट रॅम्प रेटसाठी, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात कोणतीही घट नाही.

(२) रॅम्प रेट ≥ २.९% परंतु प्रति मिनिट < ३.० % करिता, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात ०.२५ टक्के घट,

(३) रॅम्प रेट ≥ २.८% परंतु प्रति मिनिट < २.९% करिता, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात ०.५० टक्के घट,

परंतु असे की, एमएसएलडीसी औष्णिक संयत्रांच्या रॅम्प रेटच्या प्रमाणीकरणासाठीची पध्दती तयार करेल आणि हितसंबंधितांशी उचित सल्लामसलत केल्यानंतर आयोगाच्या मान्यतेसाठी सादर करेल.

(सी) संच/केंद्र दुरुस्तीसाठी /देखभालीसाठी बंद असण्यामधील काळ (मीन टाइम बिटविन फॅल्युअरसाठी (एमटीबीएफ)) कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील

परतावा, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परतावा ०.५० टक्क्यांच्या अधीन राहून, खालील वेळापत्रकानुसार मान्यता देण्यात येईल:

(१) जर एमटीबीएफ > १२० असल्यास, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात कोणतीही घट नाही.

(२) जर एमटीबीएफ ≥ ९० दिवस परंतु < १२० दिवस असेल तर, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात ०.२० टक्के घट,

(३) जर एमटीबीएफ ≥ ४५ दिवस परंतु < ९० दिवस असेल तर, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात ०.४० टक्के घट,

(४) जर एमटीबीएफ < ४५ दिवस असेल तर, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात ०.५० टक्के घट.

परंतु असे की, संच/केंद्र दुरुस्तीसाठी /देखभालीसाठी बंद असण्यामधील काळ (मिन टाईम बिटविन फेल्युअर (एमटीबीएफ))ची परिगणना या विनियमांच्या **जोडपत्र-७** मध्ये दिल्यानुसार करण्यात येईल.

(डी) विद्यमान आणि नवीन औष्णिक निर्मिती संचाच्या बाबतीत, औष्णिक निर्मिती केंद्र फ्री गव्हर्नर मोड ऑपरेशन (एफजीएमओ) अंतर्गत कार्यान्वित नसेल तर कामगिरीशी निगडीत भागभांडवलावरील परताव्यात ०.५० टक्के घट करण्यात येईल.

परंतु असे की, एमएसएलडीसी नियंत्रण कालावधीच्या दरम्यान एफजीएमओचे परिचालन आणि उपलब्धता संच-निहाय प्रमाणित करेल.

२९.५ जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत, १ एप्रिल, २०२५ पासून, बहु-वर्षीय वीज दर प्रक्रियेमध्ये मान्यता दिलेल्या कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यास अचूक समायोजनाच्या वेळी, रॅम्प रेट, मीन टाईम बिटविन फेल्युअर आणि फ्री गव्हर्नर मोड ऑफ ऑपरेशनशी संबंधित कामगिरीच्या अधीन राहून, खालीलप्रमाणे कायम ठेवण्यात येईल:

(ए) संच/केंद्र दुरुस्तीसाठी /देखभालीसाठी बंद असण्यामधील काळ (मीन टाइम बिटविन फॅल्युअरसाठी (एमटीबीएफ)) कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यास, ०.७५ टक्क्यांच्या कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्याच्या अधीन राहून, खालील वेळापत्रकानुसार मान्यता देण्यात येईल:

(१) जर एमटीबीएफ > १२० दिवस असेल, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात कोणतीही घट नाही.

(२) जर एमटीबीएफ ≥ ९० दिवस परंतु < १२० दिवस असेल तर, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात ०.२५ टक्के घट,

(३) जर एमटीबीएफ≥ ४५ दिवस परंतु < ९० दिवस असेल तर, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात ०.५० टक्के घट,

(४) जर एमटीबीएफ < ४५ दिवस असेल तर, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात ०.७५ टक्के घट.

परंतु असे की, संच/केंद्र दुरुस्तीसाठी /देखभालीसाठी बंद असण्यामधील काळ (मिन टाईम बिटविन फेल्युअर (एमटीबीएफ))ची परिगणना या विनियमांच्या **जोडपत्र-७** मध्ये दिल्यानुसार करण्यात येईल.

(बी) विद्यमान आणि नवीन जल-विद्युत निर्मिती संचाच्या बाबतीत, औष्णिक निर्मिती केंद्र फ्री गव्हर्नर मोड ऑपरेशन (एफजीएमओ) अंतर्गत कार्यान्वित नसेल तर कामगिरीशी निगडीत भागभांडवलावरील परताव्यात ०.७५ टक्के घट करण्यात येईल.

परंतु असे की, एमएसएलडीसी नियंत्रण कालावधीच्या दरम्यान एफजीएमओचे परिचालन आणि उपलब्धता संयत्र-निहाय प्रमाणित करेल.

२९.६ पारेषणाच्या बाबतीत बहु-वर्षीय वीज दर प्रक्रियेमध्ये विचारात घेण्यात आलेल्या कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यास अचूक समायोजनाच्या वेळी, पारेषण उपलब्धतेच्या अधीन राहून, खालीलप्रमाणे कायम ठेवण्यात येईल:

(ए) एसी पारेषण यंत्रणेसाठी, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यास, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात १.५० टक्के कमाल घट करण्याच्या अधीन राहून, खालील वेळापत्रकानुसार मान्यता देण्यात येईल:

(१) जर उपलब्धता ९९.७५ आणि त्यापेक्षा जास्त असेल तर, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात कोणतीही घट नाही.

(२) जर उपलब्धता < ९९.७५ टक्के आणि ≥ ९९.५० असेल तर, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात ०.२५ टक्के घट,

(३) जर उपलब्धता < ९९.५० टक्के आणि ≥ ९९.२५ असेल तर, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात ०.५० टक्के घट ,

(४) जर उपलब्धता < ९९.२५ टक्के आणि ≥ ९९.०० असेल तर, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात १.०० टक्के घट

(५) जर उपलब्धता < ९९.०० पेक्षा कमी असेल तर, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात १.५० टक्के घट

(बी) एचव्हीडीसी बाय-पोल लिंक्स आणि एचव्हीडीसी बॅक-टू-बॅक स्टेशन्ससाठी, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यास, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात १.५० टक्के कमाल घट करण्याच्या अधीन राहून, खालील वेळापत्रकानुसार मान्यता देण्यात येईल:

(१) जर उपलब्धता ९६.७५ आणि त्यापेक्षा जास्त असेल तर, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात कोणतीही घट नाही.

(२) जर उपलब्धता < ९६.७५ टक्के आणि ≥ ९६.५० असेल तर, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात ०.२५ टक्के घट,

(३) जर उपलब्धता < ९६.५० टक्के आणि ≥ ९६.२५ असेल तर, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात ०.५० टक्के घट ,

(४) जर उपलब्धता < ९६.२५ टक्के आणि ≥ ९६.०० असेल तर, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात १.०० टक्के घट

(५) जर उपलब्धता < ९६.०० पेक्षा कमी असेल तर, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात १.५० टक्के घट

परंतु असे की, भागभांडवलावरील परताव्याच्या अतिरिक्त दरासाठी उपलब्धतेचे लक्ष्यांक या विनियम ७९ नुसार राहतील.

२९.७ वितरण वायर्स व्यवसायाच्या बाबतीत बहु-वर्षीय वीज दर प्रक्रियेमध्ये विचारात घेण्यात आलेल्या कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यास अचूक समायोजनाच्या वेळी, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात १.५० टक्के कमाल घट करण्याच्या अधीन राहून, खालीलप्रमाणे कायम ठेवण्यात येईल:

(ए) सर्व वितरण परवानाधारकांसाठी भागभांडवलावरील परताव्यासाठी वायर्स उपलब्धता लक्ष्यांक ९९.५० टक्के राहतील.

(बी) वितरण वायर्स उपलब्धतेसाठी कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यास, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात १.५० टक्के कमाल घट करण्याच्या अधीन राहून, खालील वेळापत्रकानुसार मान्यता देण्यात येईल:

(१) जर उपलब्धता ९९.५० आणि त्यापेक्षा जास्त असेल तर, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात कोणतीही घट नाही.

(२) जर उपलब्धता < ९९.५० टक्के आणि ≥ ९८.५० असेल तर, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात ०.५० टक्के घट,

(३) जर उपलब्धता < ९८.५० टक्के आणि ≥ ९७.५० असेल तर, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात १.०० टक्के घट ,

(४) जर उपलब्धता < ९७.५० पेक्षा कमी असेल तर, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात १.५० टक्के घट

(सी) वायर्स उपलब्धतेची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईल:

वायर्स उपलब्धता - (१- (SAIDI / ८७६०)) x १००:

परंतु असे की, प्रणालीच्या सरासरी व्यत्ययाच्या कालावधीच्या निर्देशांकांची (SAIDI) परिगणना, स्मार्ट मीटरच्या माध्यमातून स्वयंचलित मापन नोंदीद्वारे, वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (विद्युत पुरवठा संहिता, वितरण परवानाधारकांच्या कृतीची मानके आणि पॉवर क्वालिटी) विनियम, २०२१ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या व्याख्येनुसार, करण्यात येईल.

२९.८ विजेच्या किरकोळ पुरवठा व्यवसायाच्या बाबतीत बहु-वर्षीय वीज दर प्रक्रियेमध्ये विचारात घेण्यात आलेल्या कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यास अचूक समायोजनाच्या वेळी, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात २.०० टक्के कमाल घट करण्याच्या अधीन राहून, खालीलप्रमाणे कायम ठेवण्यात येईल:

कामगिरीचे मापदंड		कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात घट
वसुलीतील कार्यक्षमता	≥ ९९%	०.००%
	< ९९% आणि ≥ ९५%	कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात ०.५० टक्के घट
	< ९५%	कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात १.०० टक्के घट
निर्धारित देयक आकारणी	≤ १.५%	०.००%
	> १.५०% आणि ≤ ५.००%	कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात ०.५० टक्के घट
	> ५.००%	कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात १.०० टक्के घट

२९.९ आयोग, खालील प्रकरणी, संबंधित डीपीआर योजनेवर दावा केलेले भांडवलीकरण, अंशत: किंवा पूर्णत:, उचित असल्यानुसार, नाकारु शकेल किंवा अशा गुंतवणुकीवर भागभांडवलावरील कमी परतावा मान्य करु शकेल:

(ए) जर मविनिआ (भांडवली गुंतवणूक योजनांना मान्यता) विनियम, २०२२ च्या विनियम ४.३ नुसार भांडवली गुंतवणूक योजनेसाठी तत्त्वत: मान्यता मिळाली नसल्यास; किंवा

(बी) जर अर्जदार तत्त्वत: मंजुरीसाठीच्या अर्जात सादर केल्याप्रमाणे, पूर्णत: किंवा अंशत:, लाभ साध्य करु शकला नसल्यास; किंवा

(सी) मविनिआ (भांडवली गुंतवणूक योजनांना मान्यता) विनियम, २०२२ च्या विनियम ३.२३ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या निकषांची पूर्तता होत नसतानाही मत्ता बदली करण्यास परवानगी देण्यात आलेली असल्यास.

२९.१० ऊर्जा साठवण यंत्रणेच्या बाबतीत, १ एप्रिल, २०२५ पासून, बहु-वर्षीय वीज दर प्रक्रियेमध्ये मान्यता दिलेल्या कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यास अचूक समायोजनाच्या वेळी, कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यात २.०० टक्के कमाल घट करण्याच्या अधीन राहून, सरासरी रॅम्प रेटच्या आधारावर खालीलप्रमाणे कायम ठेवण्यात येईल:

(१) इएसएससाठी सरासरी रॅम्प रेट प्रमाणित क्षमता/मिनिटच्या ८५ टक्के किंवा त्यापेक्षा जास्त - कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यामध्ये घट नाही

(२) इएसएससाठी सरासरी रॅम्प रेट प्रमाणित क्षमता/मिनिटच्या ७५ टक्के किंवा त्यापेक्षा जास्त किंवा ८५ टक्क्यांपेक्षा कमी - कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरी परताव्यामध्ये १ टक्के घट

(३) इएसएससाठी सरासरी रॅम्प रेट प्रमाणित क्षमता/मिनिटच्या ७५ टक्क्यांपेक्षा कमी - कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्यामध्ये २ टक्के घट

परंतु असे की, एमएसएलडीसी औष्णिक संयत्रांच्या रॅम्प रेटच्या प्रमाणीकरणासाठीची पध्दती तयार करेल आणि हितसंबंधितांशी उचित सल्लामसलत केल्यानंतर आयोगाच्या मान्यतेसाठी सादर करेल.

२९.११ एसएसएलडीसी आणि एसटीयुला केपीआयच्या ९० टक्के कामगिरीच्या पातळीसाठी नक्त एआरआरच्या कमाल ३ टक्क्यांपर्यत प्रोत्साहन वसूल करण्याची परवानगी देण्यात येईल. ३१ मार्च रोजी संपणाऱ्या मागील वर्षातील कामगिरी त्या वर्षातील प्रोत्साहनाच्या गणनेसाठी आणि वसुलीसाठी विचारात घेण्यात येईल.

परंतु असे की, एकूण महसुली गरजेच्या कमाल ५ टक्के मर्यादेसह, ९० टक्क्यांपेक्षा जास्त कामगिरीच्या पातळीतील वाढीसाठी प्रोत्साहन-अधिदान यथाप्रमाण तत्त्वावर १ टक्क्याने वाढेल.

परंतु असे की, कामगिरीची पातळी ९० टक्क्यांपेक्षा कमी असल्यास प्रत्येक ३ टक्के कमी पातळीसाठी यथाप्रमाण तत्त्वावर प्रोत्साहन-अधिदान १ टक्क्याने कमी करण्यात येईल.

३०. कर्जावरील व्याज

३०.१ वापरात असलेल्या मत्तांवर विनियम २७ मध्ये नमूद केलेल्या पध्दतीप्रमाणे 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-र्भांडवलीकरण केल्यास वर उल्लेखलेले मान्यता दिलेले कर्ज भांडवल, कागदोपत्री पुराव्याच्या आधारे, अशा मत्तेच्या मूळ खर्चाच्या शिल्लक कर्जाच्या भागाच्या मर्यादेपर्यंत कमी करण्यात येईल.

३०.२ आयोगाने ३१ मार्च, २०२५ पर्यंत मान्यता दिलेली संचयी परतफेड एकूण प्रमाणकानुसार कर्जातून वजा करुन दि. १ एप्रिल, २०२५ रोजी प्रमाणकानुसार शिल्लक कर्जाची रक्कम काढण्यात येईल.

३०.३ आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते २०२९-३० पर्यंतच्या नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी कर्जाची परतफेड त्या संबंधीत वर्षातील अनुज्ञेय घसाऱ्याच्या रकमेइतकी असेल असे मानण्यात येईल.

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

३०.५ 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 दीर्घ-कालिन कर्ज नसेल पण प्रमाणकानुसार दीर्घ-कालिन कर्ज अजुनही शिल्लक असेल तर, प्रत्यक्ष दीर्घ-कालिन कर्जासाठी उपलब्ध असलेला शेवटचा भारांकित सरासरी व्याजाचा दर विचारात घेण्यात येईल;

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

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

३०.६. 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.

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

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

३०.९ 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, आयोगाकडून काळजीपूर्वक छाननी केल्यानंतर, प्रकरण-निहाय तत्वावर, निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारकांकडून कागदोपत्री पुराव्यासह सादर केलेल्या समर्थनाच्या आधारावर, लागू असेल त्याप्रमाणे, अंशत: किंवा पूर्णत: मान्यता देण्यात येईल किंवा नाकारण्यात येईल;

परंतु असे की, जेव्हा बांधकामा दरम्यानचे ज्यादा व्याज हे निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण 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 (लिक्विडेटेड डॅमेजेस) भांडवली खर्चाच्या परिगणनेसाठी विचारात घेण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, विचारात घ्यावयाच्या परिसमापित नुकसानभरपाईची मर्यादा आयोगाकडून परवागी देण्यात आलेल्या बांधकामा दरम्यानच्या ज्यादा व्याजाच्या रकमेवर अवलंबून राहील;

परंतु असेही की, आयोग संबंधित लाभधारकांना विजेचा पुरवठा करण्यास लागलेल्या वाढीव कालावधीचा परिणाम देखील विचारात घेईल.

३०.१० निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु किंवा इएसएसडी, जसे असेल तसे, व्याजापोटीच्या रकमेत नक्त बचत होत असल्यामुळे कर्जाला पुनविर्त्तपुरवठा (रि-फायनान्सिंग) करण्याचा सर्वतोपरी प्रयत्न करील आणि अशा प्रसंगी, अशा पुनविर्त्तपुरवठ्याशी 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, व्याजामध्ये नक्त वाढ होण्यात त्याचा परिणाम होत असल्यास पुनविर्त्तपुरवठा करण्यात येणार नाही;

परंतु आणखी असे की, पुनविर्त्तपुरवठा कर्जाच्या व्याजाचा दर पुनविर्त्तपुरवठा करण्यात येत असलेल्या कर्जाच्या व्याज दरापेक्षा कमी राहील;

परंतु आणखी असेही की, पुनर्वित्तपुरवठा कोणत्याही प्रतिकूल अटी आणि शर्ती आणि अतिरिक्त खर्चाच्या अधीन असणार नाही आणि पुनर्वित्तपुरवठा कर्जाच्या कराराच्या अटी एआरआरच्या निश्चितीकरणाच्या प्रयोजनासाठी विचारात घेण्यात येणार नाहीत;

परंतु असेही की, जर पुनविर्त्तपुरवठा करण्यात आला आणि त्याचा परिणाम व्याजामध्ये नक्त वाढ होण्यात झाला तर व्याजाचा दर हा वीज दर निश्चितीकरणासाठीची याचिका ज्या दिवशी दाखल करण्यात येईल त्या दिवशी असलेल्या आधारभूत दराच्या सममूल्य असा विचारात घेण्यात येईल;

परंतु असेही की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु किंवा इएसएसडी, जसे असेल तसे, अशा पुनविर्त्तपुरवठ्याशी संबंधित खर्चाचा कागदोपत्री पुरावा सादर करील;

परंतु असेही की, व्याजातील निव्वळ बचतीची परिगणना, सर्व अटी आणि शर्ती विचारात घेऊन आणि, कर्जाचा पुनर्वित्तपुरवठा करण्यापूर्वी आणि केल्यानंतर, भारतीय संस्थांसाठी रिझर्व्ह बँकेची मान्यताप्राप्त असलेल्या बँका आणि वित्तीय संस्थांकडून प्रत्यक्ष पोर्टफोलिओकरिता घेतलेल्या कर्जावरील भारांकित सरासरी व्याजाच्या दराने, करण्यात येईल;

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

३०.११ पारेषण 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 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.

३१ परकीय चलनाच्या दरातील तफावत

३१.१ 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) करु शकेल.

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

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

३१.४ निर्मिती कंपनी किंवा इएसएसडी किंवा परवानाधारक, आयात केलेल्या सामग्रीमध्ये परकीय विनिमय दरातील तफावतीमुळे होणाऱ्या किंमत वाढीच्या जोखमीसाठी आवश्यक संरक्षणात्मक कलमे समाविष्ट करुन विवेकपूर्ण करार पध्दतीचे पालन करील.

३१.५ आयात केलेल्या सामग्रीपोटी परकीय विनिमय दरातील तफावतीसाठीचे कोणतेही ज्यादा रुपयांचे दायित्व नाकारले जाऊ शकते.

स्पष्टीकरण : अशी उपकरणे जोपर्यंत भारतामध्ये उपलब्ध होत नाहीत तोपर्यंत परकीय विनिमय दरातील तफावतीच्या घटना नेहमीच नगण्य असण्याची अपेक्षा आहे.

३२ खेळत्या भांडवलावरील व्याज

३२.१ <u>निर्मिती</u>

(ए) कोळश्यावर आधारित/ लिग्नाईटद्वारे प्रज्वलित निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत, खेळत्या भांडवलात खालील बाबींचा समावेश असेल;

(एक) उपलब्धता लक्ष्यांकास अनुरुप निर्मितीसाठी, खाणीजवळ असलेल्या निर्मिती केंद्रांकरिता दहा दिवसांसाठी आणि खाणीजवळ नसलेल्या निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत वीस दिवसांकरिता कोळसा किंवा लिग्नाईट आणि चुनखडीच्या साठ्याचा खर्च, लागू असेल तर, किंवा कोळसा/लिग्नाईटच्या कमाल साठ्याची क्षमता, यापैकी जे कमी असेल ते;

(दोन) उपलब्धता लक्ष्यांकास अनुरुप निर्मितीसाठी कोळसा किंवा लिग्नाईट आणि चुनखडीवरील तीस दिवसांचा खच;

(तीन) उपलब्धता लक्ष्यांकास अनुरुप निर्मितीसाठी दुय्यम इंधन तेलावरील दोन महिन्याचा खर्च;

(चार) प्रमाणकानुसार संचालन व देखभालीवरील एक महिन्याचा खर्च;

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

(सहा) वीज दर आदेशामध्ये त्यानंतरच्या वर्षांसाठी मान्यता देण्यात आलेल्या वार्षिक स्थिर आकार आणि ऊर्जा आकारांच्या बेरजेच्या सममूल्य पंचेचाळीस (४५) दिवसांतील वीज विक्रीद्वारे मिळू शकणाऱ्या उपलब्ध लक्ष्यांकास अनुरुप परिगणना केलेल्या रकमा आणि प्रोत्साहन-अधिदान वगळून, असल्यास;

वजा

(सात) देय दायित्वाच्या अटी व शर्तींच्या अधीन राहून उपलब्धता लक्ष्यांकास अनुरुप परिगणना केलेल्या तीस दिवसांचा इंधन (तेल आणि दुय्यम इंधन तेलासह) खर्च;

परंतु असे की, इंधन पुरवठा कराराद्वारे इंधनाचा खर्च आगाऊ अदा करण्यात असल्यास, कागदोपत्री पुराव्याने पुष्टी दिल्यानुसार अशा अदा केलेल्या आगाऊ प्रत्यक्ष रक्कमपर्यंतची रक्कम, खेळत्या भांडवलाच्या गरजेची परिगणना करण्याच्या प्रयोजनासाठी, वजा करण्यात येणार नाही;

परंतु आणखी असे की, अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनासाठी, निर्मिती केंद्राची निर्धारित निर्मिती किंवा उपलब्धता लक्ष्यांक, यापैकी जे कमी असेल ते, यांच्या आधारे खेळत्या भांडवलाची परिगणना करण्यात येईल;

परंतु असेही की, अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनाकरिता, निर्मिती केंद्रातील कोळसा किंवा लिग्नाईट आणि चुनखडीचा प्रत्यक्ष सरासरी साठा किंवा कोळसा किंवा लिग्नाईट आणि चुनखडीचा प्रमाणकानुसार साठा, यापैकी जे कमी असेल ते, यांच्या आधारे खेळत्या भांडवलाची परिगणना करण्यात येईल;

परंतु असेही की, कोणत्याही वर्षासाठी अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनाकरिता, खेळत्या भांडवलाच्या गरजेची फेर-परिगणना, नफा व तोट्याची विभागणी करण्यापूर्वी, आयोगाने अचूक समायोजनामध्ये मान्यता दिलेल्या सुधारित प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्च आणि विजेच्या विक्रीपासूनचा प्रत्यक्ष महसूल, प्रोत्साहन-अधिदान वगळून, असल्यास, आणि खेळत्या भांडवलाच्या अन्य भागांच्या मूल्यांच्या आधारे करण्यात येईल;

परंतु असेही की, बहुविध इंधनावर प्रज्ज्वलित निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत, खेळत्या भांडवलावरील व्याजास अचूक समायोजनाच्या वेळी प्रत्यक्ष तत्त्वावर, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, मान्यता देण्यात येईल.

(एए) कोळसा किंवा लिग्नाईटवर आधारित औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रांच्या उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीच्या बाबतीत, विनियम ३२.१(ए) नुसार परिगणना केलेल्या खेळत्या भांडवलाच्या अतिरिक्त खेळत्या भांडवलात खालील बाबींचा अंतर्भाव करण्यास परवानगी देण्यात येईल:

(एक) लक्ष्यांक उपलब्धतेशी संबंधित निर्मितीसाठी २० दिवसांच्या साठ्यासाठी चुनखडी किंवा अभिकर्मकाचा खर्च;

(दोन) लक्ष्यांक उपलब्धतेशी संबंधित निर्मितीसाठी अभिकर्मकाच्या खर्चासाठी ३० दिवसांकरिता अग्रिम प्रदान;

(तीन) उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीच्या संबंधात एक महिन्यासाठी प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्च;

(चार) उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीच्या संबंधात सुरुवातीच्या एकूण स्थिर मत्तेच्या एक टक्क्याने देखभाल सुट्टे भाग.

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

(एक) उपलब्धता लक्ष्यांकास अनुरुप निर्मितीसाठी, तीस (३०) दिवसांकरीता तेलाच्या साठ्याचा खर्च, लागू असेल तर, किंवा तेलाच्या कमाल साठ्याची क्षमता, यापैकी जे कमी असेल ते;

(दोन) उपलब्धता लक्ष्यांकास अनुरुप निर्मितीसाठी तेलावरील तीस दिवसांचा खर्च;

(तीन) प्रमाणकानुसार संचालन व देखभालीवरील एक महिन्याचा खर्च;

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

(पाच) वीज दर आदेशामध्ये त्यानंतरच्या येणाऱ्या वर्षांसाठी मान्यता देण्यात आलेल्या वार्षिक स्थिर आकार आणि ऊर्जा आकारांच्या बेरजेच्या सममूल्य पंचेचाळीस (४५) दिवसांतील वीज विक्रीद्वारे मिळू शकणाऱ्या उपलब्ध लक्ष्यांकास अनुरुप परिगणना केलेल्या रकमा आणि प्रोत्साहन-अधिदान वगळून, असल्यास;

वजा

(सहा) देय दायित्वाच्या अटी व शर्तींच्या अधीन राहून उपलब्धता लक्ष्यांकास अनुरुप परिगणना केलेल्या तीस (३०) दिवसांचा इंधन खर्च;

परंतु असे की, अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनासाठी, निमिर्ती केंद्राची नियोजित निर्मिती किंवा उपलब्धता लक्ष्य, यापैकी जे कमी असेल त्यावर आधारीत खेळत्या भांडवलाची परिगणना करण्यात येईल;

परंतु असेही की, कोणत्याही वर्षासाठी अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनाकरिता, खेळत्या भांडवलाच्या गरजेची फेर-परिगणना, नफा व तोट्याची विभागणी करण्यापूर्वी, आयोगाने अचूक समायोजनामध्ये मान्यता दिलेला सुधारित प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्च आणि विजेच्या विक्रीपासूनचा प्रत्यक्ष महसूल, प्रोत्साहन-अधिदान वगळून, असल्यास, आणि खेळत्या भांडवलाच्या अन्य भागांच्या मूल्यांच्या आधारे करण्यात येईल.

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

(एक) वायु इंधन आणि द्रव इंधनावर चालणाऱ्या निर्मिती केंद्राच्या कामकाजाचा प्रकार विचारात घेऊन, केंद्राच्या उपलब्धता लक्ष्यास अनुरुप तीस (३०) दिवसांसाठी इंधन खर्च;

(दोन) केंद्राच्या उपलब्धता लक्ष्यांकास अनुरुप, पंधरा (१५) दिवसांसाठी द्रव इंधनाचा साठा;

(तीन) प्रमाणकानुसार संचालन व देखभालीवरील एक महिन्याचा खर्च;

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

(पाच) वीज दर आदेशामध्ये त्यानंतरच्या वर्षांसाठी मान्यता देण्यात आलेल्या वार्षिक स्थिर आकार आणि ऊर्जा आकारांच्या बेरजेच्या सममूल्य पंचेचाळीस (४५) दिवसांतील वीज विक्रीद्वारे मिळू शकणाऱ्या, उपलब्ध लक्ष्यांकास अनुरुप परिगणना केलेल्या रकमा आणि प्रोत्साहन-अधिदान वगळून, असल्यास;

वजा

(सहा) देय्य दायित्वाच्या अटी व शर्तीच्या अधीन राहून, उपलब्धता लक्ष्यांकास अनुरुप परिगणना केलेल्या तीस (३०) 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 असेही की, कोणत्याही वर्षासाठी अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनाकरिता, खेळत्या भांडवलाच्या गरजेची फेर-परिगणना, नफा व तोट्याची विभागणी करण्यापूर्वी, आयोगाने अचूक समायोजनामध्ये मान्यता दिलेला सुधारित प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्च आणि विजेच्या विक्रीपासूनचा प्रत्यक्ष महसूल, प्रोत्साहन-अधिदान वगळून, असल्यास, आणि खेळत्या भांडवलाच्या अन्य भागांच्या मूल्यांच्या आधारे करण्यात येईल.

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

(एक) प्रमाणकानुसार संचालन व देखभालीवरील एक महिन्याचा खर्च;

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

(तीन) वीज दर आदेशामध्ये त्यानंतरच्या वर्षासाठी मान्यता देण्यात आलेल्या वार्षिक स्थिर आकारांच्या पंचेचाळीस दिवसांतील सममूल्य वीज विक्रीद्वारे मिळू शकणाऱ्या प्रमाण क्षमता निर्देशांकानुसार परिगणना केलेल्या रकमा आणि प्रोत्साहन-अधिदान वगळून, असल्यास;

परंतु असेही की, कोणत्याही वर्षासाठी अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनाकरिता, खेळत्या भांडवलाच्या गरजेची फेर-परिगणना, नफा व तोट्याची विभागणी करण्यापूर्वी, आयोगाने अचूक समायोजनामध्ये मान्यता दिलेला सुधारित प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्च आणि विजेच्या विक्रीपासूनचा प्रत्यक्ष महसूल, प्रोत्साहन-अधिदान वगळून, असल्यास, आणि खेळत्या भांडवलाच्या अन्य भागांच्या मूल्यांच्या आधारे करण्यात येईल.

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

(एफ) खेळत्या भांडवलावरील व्याजाचा दर हा प्रमाणकाच्या तत्त्वावर आधारीत 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.

३२.२ **पारेषण**

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

(एक) प्रमाणकानुसार संचालन व देखभालीवरील एक महिन्याचा खर्च;

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

(तीन) आदेशात त्यानंतरच्या वर्षासाठी मान्यता देण्यात आलेल्या दराने पारेषण आकारांपासून दीड महिन्यात मिळणारा अपेक्षित महसूल;

<u>वजा</u>

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

परंतु असे की, कोणत्याही वर्षासाठी अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनाकरिता, खेळत्या भांडवलाच्या गरजेची फेर-परिगणना, नफा व तोट्याची विभागणी करण्यापूर्वी, आयोगाने अचूक समायोजनामध्ये मान्यता दिलेला सुधारित प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्च आणि पारेषण आकारांपासूनचा प्रत्यक्ष महसूल, प्रोत्साहन-अधिदान वगळून, असल्यास, आणि खेळत्या भांडवलाच्या अन्य 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.

३२.३ वितरण वायर्स व्यवसाय

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

(एक) प्रमाणकानुसार संचालन व देखभालीवरील एक महिन्याचा खर्च;

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

(तीन) आयोगाकडून त्यानंतरच्या वर्षासाठी आदेशात मान्यता देण्यात आलेल्या दराने वितरण वायर्सचा वापर करण्यासाठीच्या आकारामधून दीड महिन्यात मिळणारा अपेक्षित महसूल;

<u>वजा</u>

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

परंतु असेही की, कोणत्याही वर्षासाठी अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनाकरिता, खेळत्या भांडवलाच्या गरजेची फेर-परिगणना, नफा व तोट्याची विभागणी करण्यापूर्वी, आयोगाने अचूक समायोजनामध्ये मान्यता दिलेला विजेच्या विक्रीपासूनचा प्रत्यक्ष महसूल, प्रोत्साहन-अधिदान वगळून, असल्यास, आणि खेळत्या भांडवलाच्या अन्य 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.

३२.४ किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसाय

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

(एक) प्रमाणकानुसार संचालन व देखभालीवरील एक महिन्याचा खर्च;

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

(तीन) आयोगाकडून आदेशात त्यानंतरच्या वर्षासाठी मान्यता देण्यात आलेल्या दराने विजेच्या विक्रीमधून दीड महिन्यात मिळणारा अंदाजित महसूल आणि त्यामध्ये क्रॉस सबसिडी अधिभार (सीएसएस) व अतिरिक्त अधिभारापासून मिळणारा महसूल, असल्यास, समाविष्ट;

<u>वजा</u>

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

(पाच) वार्षिक वीज खरेदी योजनेच्या आधारे वीज खरेदीचा एक महिन्याचा खर्च आणि त्यामध्ये पारेषण आकार, एमएसएलडीसी आकार आणि एसटीयु आकार समाविष्ट;

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

परंतु असेही की, कोणत्याही वर्षासाठी अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनाकरिता, खेळत्या भांडवलाच्या गरजेची फेर-परिगणना, नफा व तोट्याची विभागणी करण्यापूर्वी, आयोगाने अचूक समायोजनामध्ये मान्यता दिलेला विजेच्या विक्रीपासूनचा प्रत्यक्ष महसूल, प्रोत्साहन-अधिदान वगळून, असल्यास, आणि खेळत्या भांडवलाच्या अन्य भागांच्या मूल्यांच्या आधारे करण्यात येईल.

(बी) खेळत्या भांडवलावरील व्याजाचा दर हा प्रमाणकानुसार 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.

३२.५ **एमएसएलडीसी**

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

(एक) संचालन व देखभालीवरील एक महिन्याचा खर्च;

(दोन) आयोगाकडून त्यानंतरच्या वर्षांसाठी मान्यता दिलेल्या वार्षिक स्थिर आकारांच्या वसुलीमधून दीड महिन्यात मिळणारा अपेक्षित महसूल;

परंतु असेही की, कोणत्याही वर्षासाठी अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनाकरिता, खेळत्या भांडवलाच्या गरजेची फेर-परिगणना, नफा व तोट्याची विभागणी करण्यापूर्वी, आयोगाने अचूक समायोजनामध्ये मान्यता दिलेला सुधारित प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्च आणि विजेच्या विक्रीपासूनचा प्रत्यक्ष महसूल, प्रोत्साहन-अधिदान वगळून, असल्यास, आणि खेळत्या भांडवलाच्या अन्य 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.

३२.६ **एसटीयु**

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

(एक) संचालन व देखभालीवरील एक महिन्याचा खर्च;

(दोन) आयोगाकडून त्यानंतरच्या वर्षांसाठी मान्यता दिलेल्या वार्षिक स्थिर आकारांच्या वसुलीमधून दीड महिन्यात मिळणारा अपेक्षित महसूल;

परंतु असेही की, कोणत्याही वर्षासाठी अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनाकरिता, खेळत्या भांडवलाच्या गरजेची फेर-परिगणना, नफा व तोट्याची विभागणी करण्यापूर्वी, आयोगाने अचूक समायोजनामध्ये मान्यता दिलेला सुधारित प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्च आणि विजेच्या विक्रीपासूनचा प्रत्यक्ष महसूल, प्रोत्साहन-अधिदान वगळून, असल्यास, आणि खेळत्या भांडवलाच्या अन्य 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.

३२.७ प्रत्येक वर्षीच्या अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनासाठी, अचूक समायोजनाच्या वेळी परिगणना केलेल्या खेळत्या भांडवलावरील प्रमाणकानुसार व्याज आणि निर्मिती कंपनी किंवा इएसएसडी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयुने 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 किंवा एसटीयु 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 भांडवलावरील व्याजातून निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु यांच्या लेखा पुस्तकांनुसार विलंब भरणा अधिभार आणि विलंबित प्रदानांवरील व्याज वजा करण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, खेळत्या भांडवलावरील प्रत्यक्ष व्याज खेळत्या भांडवलावरील प्रमाणकानुसार व्याजापेक्षा जास्त असल्यास, कार्यक्षमतेतील वाढ किंवा कार्यक्षमतेतील घट, जसे असेल तसे, यांचे विभाजन करण्यापूर्वी, आयोगाने मान्यता दिलेल्या नियामक मत्तांच्या निधीवर केलेला व्याजाचा खर्च खेळत्या भांडवलावरील प्रत्यक्ष व्याजातून वजा करण्यात येईल.

३३ येणे असलेले व्याज (कॅरिंग कॉस्ट) किंवा देणे असलेले व्याज (होल्डींग कॉस्ट)

३३.१ 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;

परंतु असे की, अचूक समायोजनानंतर मान्यता दिल्यानुसार कार्यक्षमतेतील वाढ किंवा कार्यक्षमतेतील घट विभागल्यानंतर निव्वळ हक्कास (एन्टायटलमेंट) येणे असलेल्या व्याजास किंवा देणे असलेल्या व्याजास परवानगी देण्यात येईल;

परंतु आणखी की, वितरण परवानाधारकाच्या बाबतीत, येणे असलेल्या व्याजाच्या किंवा देणे असलेल्या व्याजाची परिगणना करण्याच्या प्रयोजनासाठी, निव्वळ हक्कामधून (एन्टायटलमेंट) वितरण हानिमुळे मिळणारे प्रोत्साहन-अधिदान, लागू असल्यानुसार, वजा करण्यात येईल.

३४. आयकर

३४.१ निर्मिती कंपनी किंवा इएसएसडी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु यांच्या विनियमित व्यवसायासाठी भागभांडवलावरील परताव्यावर आयकरास, संबंधित आर्थिक वर्षासाठी लागू असलेल्या आयकर दराने कामगिरीशी संलग्न भांडवलावरील परताव्यासह, विनियम ३४.२ ते ३४.५ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या अटींच्या अधीन राहून, लाभधारकांना आकारण्यात येणाऱ्या वीज दराच्या माध्यमातून परवानगी देण्यात येईल;

परंतु असे की, बहु-वर्षीय वीज दराच्या अंदाजाच्या वेळी आयकराचा दर आयोगाकडून मान्यता दिलेला सर्वात अलीकडील उपलब्ध आयकराच्या दरास परवानगी देण्यात येईल, तर आयकर दराच्या अचूक समायोजनाच्या वेळी निर्मिती कंपनी किंवा इएसएसडी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु यांनी प्रत्यक्ष अदा केलेल्या आयकराच्या आधारे आयकराच्या दरास परवानगी देण्यात येईल, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून.

परंतु आणखी असे 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 आणखी असे की, विलंब भरणा आकार किंवा विलंबित प्रदानांवरील व्याज किंवा अन्य व्यवसायापासूनच्या उत्पन्नाच्या रकमांवर तसेच एकूण महसुली गरजेची परिगणना करताना ज्या स्त्रोतांचा विचार करण्यात आलेला नाही अशा स्त्रोतांपासून मिळालेल्या उत्पन्नाच्या रकमांवर, कोणताही आय कर विचारात घेण्यात येणार नाही;

परंतु असेही की, आयकराचा दर संच-निहाय/केंद्र-निहाय न करता, संपूर्ण निर्मिती कंपनी किंवा इएसएसडीकरिता विचारात घेण्यात येईल.

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी जर अन्य कोणत्याही विनियमित किंवा अविनियमित व्यवसाय किंवा अन्य व्यवसाय करीत असेल तर, अन्य कोणत्याही विनियमित किंवा अविनयमित व्यवसाय किंवा अन्य व्यवसायापासून मिळणाऱ्या उत्पन्नावर अदा केलेला प्रत्यक्ष कर प्रत्यक्ष आयकराचा दर काढताना वगळण्यात येईल.

३४.२ भागभांडवलावरील परताव्याच्या दरात, या विनियमांच्या विनियम २९ अंतर्गत आयोगाने मान्यता दिलेल्या कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परताव्याच्या दरासह, मागील वर्षी प्रत्यक्ष अदा केलेला कर मिळविण्यात येईल.

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी किंवा इएसएसडी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयु यांनी विनियमित व्यवसायासाठी संबंधित वर्षात आयकर भरला नसल्यास, अचूक समायोजनाच्या वेळी कराचा दर, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, शून्य म्हणून विचारात घेण्यात येईल.

३४.३ भागभांडवलावरील परताव्याचा दर तीन दशांश स्थानापर्यंत पूर्णांकित करण्यात येईल आणि त्याची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईल:

भागभांडवलावरील परताव्याचा कर-पूर्व दर = भागभांडवलावरील परताव्याचा दर/ (१-t),

जेथे, “t” म्हणजे प्रत्यक्ष कराचा दर, अधिभार आणि उपकरासह.

३४.४ बहु-वर्षीय वीज दर आदेश किंवा मध्यावधी आढावा आदेशादरम्यान (वितरण परवानाधारकांच्या बाबतीत) पुढील वर्षासाठी आयोगाने अंदाजित केलेला आयकर आणि संबंधित वर्षासाठीच्या अचूक समयोजनानंतर संबंधित वर्षासाठी आयोगाने मान्यता दिलेला आयकर यांच्यातील तफावतीस एकूण महसुली गरजेचा भाग म्हणून मध्यावधी आढावा आदेशाच्या वेळी (वितरण परवानाधारकांच्या बाबतीत) किंवा अचूक समायोजनाच्या वेळी, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, वसूल करण्यास परवानगी देण्यात येईल.

३५ आकस्मिक राखीव निधीकरिता वर्गणी

३५.१ परवानाधारकाने आकस्मिक राखीव निधीसाठी वर्गणी जमा केल्यास, स्थिर मत्तांवरील मूळ खर्चाच्या ०.२५ टक्क्यांपेक्षा कमी नसेल इतकी रक्कम, अशा वर्गणीसाठी, एकूण महसुली गरजेची परिगणना करताना दरवर्षी अनुज्ञेय राहील;

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 जसे की, कोषागार बिल, सार्वभौम बंधपत्र, शून्य कूपन्स बंधपत्र किंवा समान स्वरुपाच्या वित्तीय संलेखामध्ये, प्राधिकृत करण्यात आलेल्या रोख्यांमध्ये गुंतविण्यात येईल;

परंतु असे की, परवानाधारकाने वर्ष संपल्यानंतर सहा महिन्यांच्या कालावधीच्या आत आकस्मिक राखीव निधीसाठीच्या वर्गणीची रक्कम अधिकृत रोख्यांमध्ये न गुंतविल्यास, एकूण महसुली गरजेच्या परिगणनेमध्ये परवानगी दिलेली आकस्मिक राखीव निधीकरिताची वर्गणी अचूक समायोजनाच्या वेळी नाकारण्यात येईल;

परंतु असे की, परवानाधारकाने दोन सलग वर्षे आकस्मिक राखीव निधीसाठीच्या वर्गणीची रक्कम अधिकृत रोख्यांमध्ये न गुंतविल्यास, त्यानंतरच्या वर्षापासून पुढे एकूण महसुली गरजेच्या परिगणनेमध्ये आकस्मिक राखीव निधीकरिताच्या वर्गणीस परवानगी देण्यात येणार नाही.

३५.२ खालील बाबींवर खर्च करण्याच्या प्रयोजनाशिवाय, आकस्मिक निधीतून, परवान्याच्या मुदतीत, रक्कम काढण्यात येणार नाही:-

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

परंतु असे की, आकस्मिक राखीव निधीतून काढलेल्या अशा निधीची परिगणना, परवानाधारकाला विमा संरक्षण किंवा सरकारी अनुदानाचा भाग म्हणून प्राप्त झालेल्या अन्य कोणत्याही नुकसानभरपाईसाठी समायोजन केल्यानंतर, करण्यात येईल;

परंतु असे की, या विनियमांच्या विनियम २६.१ नुसार अशा खर्चाची रक्कम ग्राहक योगदान म्हणून मानण्यात येणार नाही;

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक आकस्मिक निधीतून रक्कम काढण्यासाठी कागदोपत्री पुराव्यासह आवश्यक ते समर्थन सादर करुन आयोगाची कार्योत्तर मंजुरी घेईल.

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

३६. सूट, प्रोत्साहन-अधिदान आणि दंड

३६.१ वीज निर्मितीच्या वीज दरानुसारची देयके किंवा इएसएसची देयके किंवा पारेषण आकारांची देयके किंवा एमएसएलडीसीच्या शुल्क व आकारांची किंवा एसटीयुच्या शुल्क व आकारांची देयके सादर करण्यात आल्यानंतर ७ दिवसांच्या आत देयक पतपत्राद्वारे किंवा अन्यथा किंवा एनइएफटी/आरटीजीएस द्वारे अदा करण्यात आल्यास, कर, उप-कर, शुल्क इ. वगळून, देयकाच्या रकमेवर १ % सूट देण्यात येईल.

३६.२ किरकोळ वीज दराचे देयक निर्गमित झाल्यावर ग्राहकांनी ७ दिवसांच्या आत देयक अदा केल्यास कर, उप-कर, शुल्क इ. च्या वगळून, देयकाच्या रकमेवर १ % सूट देण्यात येईल.

३६.३ डिजिटल प्रदानाच्या वेगवेगळ्या पध्दतींद्वारा, जसे की, क्रेडीट कार्ड, डेबिट कार्ड, युपीआय, भीम, इंटरनेट बँकींग, मोबाईल बँकींग, मोबाईल वॉलेट्स इ. द्वारा वीज देयकांचा भरणा करण्यासाठी लघु-दाब वर्गवारीतील ग्राहकांना, मासिक देयकावर सवलत (कर आणि शुल्क वगळून) देण्यात येईल;

परंतु असे की, अशा सवलतीचा दर आयोगाकडून संबंधित वीज दर आदेशामध्ये ठरवून देण्यात येईल.

३६.४ निर्मिती कंपनी किंवा इएसएसडी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयुला मिळालेली सर्व सूट किंवा प्रोत्साहन-अधिदाने त्यांचे वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न म्हणून विचारात घेण्यात येईल, तर निर्मिती कंपनी किंवा इएसएसडी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयुने दिलेली सर्व सूट किंवा प्रोत्साहन-अधिदाने निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी किंवा एसटीयुला खर्च म्हणून दाखविण्यास परवानगी देण्यात येईल;

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

३७. विलंब प्रदानांवर आकार आणि विलंब प्रदानांवरील व्याज

३७.१ जर वीजनिर्मितीच्या दरानुसारचे देयक किंवा किंवा इएसएसडीचे देयक पारेषण आकारांचे देयक किंवा एमएसएलडीसी शुल्क आणि आकार किंवा एसटीयु शुल्क आणि आकारांचे देयक लाभधारकाकडून देय दिनांका पलीकडे विलंबित राहिल्यास, लाभधारकाबरोबर केलेल्या करार किंवा व्यवस्थेमध्ये वरील बाबत काहीही विरुध्द नमूद असले तरी, थकबाकीच्या पहिल्या महिन्यासाठीच्या थकीत रकमेवर विलंब भरणा आकाराच्या आधारभूत दराने विलंब भरणा आकार देय राहील;

परंतु असे की, थकबाकीच्या लागोपाठच्या पुढील महिन्यांसाठी विलंब भरणा आकाराचा दर, विलंब भरणा आकार कोणत्याही वेळी विलंब भरणा आकाराच्या आधारभूत दरापेक्षा तीन टक्क्यांहून जास्त दराने नसावा या अटींच्या अधीन राहून, थकबाकीच्या प्रत्येक महिन्यासाठी ०.५ टक्क्यांनी वाढेल;

परंतु आणखी असे की, ज्या दराने विलंब भरणा आकार देय असेल तो दर, करारामध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या विलंब भरणा अधिभाराच्या दरापेक्षा, असल्यास, अधिक नसावा.

३७.२ देयक दिनांकापासून, उच्च दाब ग्राहकांनी आणि अति 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, उप-कर, ड्युटीज् इ. सह, १.२५ टक्के दराने सरळ व्याज तत्त्वावर 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, डयुटीज् इ. सह देयकातील रकमेच्या विलंब प्रदानावर प्रति वर्षी १२ टक्के दराने सरळ व्याज तत्त्वावर व्याज आकारण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, किरकोळ वीज दराने करण्यात आलेल्या देयकाचा भरणा करण्यास देयकाच्या दिनांकापासून ९० दिवसांपेक्षा जास्त विलंब भरणा आकार, कर, सेस, डयुटीज् इ. सह देयकातील रकमेच्या विलंब प्रदानावर प्रति वर्षी १५ टक्के दराने सरळ व्याज तत्त्वावर व्याज आकारण्यात येईल.

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

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

३७.५ वितरण परवानाधारकाने प्राप्त केलेल्या विजेसाठी निर्मिती कंपनीला किंवा पारेषण यंत्रणेच्या उपयोगकर्त्याने पारेषण परवानाधारकाला अदा केलेली सर्व प्रदाने, प्रथम विलंब भरणा आकाराशी आणि त्यानंतर सर्वात जास्त थकीत असलेल्या देयकापासून मासिक आकारांशी समायोजित करण्यात येतील.

३७.६ वितरण परवानाधारकाने निर्मिती कंपनीला किंवा पारेषण कंपनीला अदा करावयाची सर्व देयके, ही देयके सादर करण्याच्या दिनांक आणि वेळेच्या संबंधात समय चिन्हित 'टाईम टॅग्ड' केली जातील आणि सर्व जुन्या देयकांचा भरणा जोपर्यंत केला जात नाही तोपर्यंत सर्वात अलीकडचे देयक समायोजित केले जाणार नाही

याची खात्री करण्यासाठी, वितरण परवानाधारकाने अदा केलेले प्रदान आधी सर्वात जुन्या देयकाशी समायोजित करण्यात येईल आणि त्यानंतर दुसऱ्या सर्वात जुन्या देयकाशी आणि त्याप्रमाणे पुढे;

परंतु असे की, विलंब भरणा आकारापोटीचे कोणतेही समायोजन विनियम ३७.५ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या पध्दतीनुसार करण्यात येईल.

भाग- इ : वीज निर्मिती

३८. व्याप्ती

३८.१ या भागामध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेले विनियम, वितरण परवानाधारकाला निर्मिती, ऊर्जा साठवण यंत्रणेसह पारंपरिक स्त्रोतांकडून, असल्यास किंवा २५ मेगावॅट पेक्षा जास्त क्षमतेच्या जल-विद्युत निर्मिती केंद्रांकडून होणाऱ्या विजेच्या पुरवठ्यासाठी वीज दर निश्चितीकरणास लागू राहतील;

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

३८.२ निर्मिती कंपनीने वितरण परवानाधारकाला करावयाच्या वीज पुरवठ्यासाठीच्या वीज दराचे, खालील प्रकरणी निश्चितीकरण करताना, आयोग या भागात असलेल्या अटी व शर्तींचे 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 मान्यता दिलेली असेल आणि करार किंवा व्यवस्थेत अभिप्रेत असेल की वीज दर त्या त्या वेळी प्रचलित असलेल्या वीज दर विनियमांवर आधारीत 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.

३९ वीज निर्मिती कंपनीच्या वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका

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

३९.२ या विनियमांखाली निर्मिती केंद्राच्या संबंधात वीज दर हा टप्पा-निहाय, संच-निहाय 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.

३९.३ 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;

परंतु आणखी असे की, आयोगाने जर निर्मिती कंपनीच्या संच/केंद्राला सामायिक खर्चाचे वाटप करण्यासाठी अभ्यास केला असेल तर अशी निर्मिती कंपनी आयोगाच्या त्या संबंधातील आदेशानुसार खर्चाचे वाटप करेल.

३९.४ विद्यमान निर्मिती केंद्रे/संचाच्या बाबतीत, आयोग निर्मिती कंपनीला १ एप्रिल, २०२५ रोजी मान्यताप्राप्त भांडवली खर्चावर आणि त्यानंतरच्या येणाऱ्या वर्षासाठीच्या अंदाजित अतिरिक्त भांडवली खर्चावर आधारित वीज दरास मान्यता देऊ शकेल;

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी आयोगाने मान्यता दिलेल्या व ३१ मार्च, २०२५ रोजी लागू असलेल्या वीज दराने लाभधारकांना १ एप्रिल, २०२५ पासून सुरु होणाऱ्या कालावधीसाठी या विनियमांनुसार वीज दरास मान्यता मिळेपर्यंत देयके पाठवील.

३९.५ निर्मिती कंपनी, निर्मिती संच किंवा टप्पा किंवा संपूर्ण निर्मिती केंद्राच्या, जसे असेल तसे, वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु होण्याच्या अपेक्षित दिनांकाच्या किमान दोन महिने पूर्वी, नवीन निर्मिती केंद्रांसाठी तात्पुरत्या वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका दाखल करील;

३९.६ निर्मिती कंपनी, वाणिज्यिक तत्वावर कामकाजास सुरुवात झाल्याच्या दिनांकापर्यंत केलेला भांडवली खर्च किंवा करावयाचा अंदाजित भांडवली खर्च आणि केलेला अतिरिक्त भांडवली खर्च, जो वैधानिक लेखापरीक्षकाद्वारे यथोचितपणे प्रामाणित 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, मूलभूत गृहितकांचा तपशील समाविष्ट असेल.

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

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

३९.९ निर्मिती कंपनी, लेखापरीक्षित भांडवली खर्च आणि वाणिज्यिक तत्वावर कामकाजास सुरुवात झाल्याच्या दिनांका रोजीचे भांडवलीकरण यांच्या आधारे निर्मिती संच किंवा टप्पा किंवा संपूर्ण निर्मिती केंद्राच्या, जसे असेल तसे, वाणिज्यिक तत्वावर कामकाजास सुरुवात झाल्याच्या दिनांकापासून सहा महिन्यांच्या आत, नवीन निर्मिती केंद्रांसाठी अंतिम वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका दाखल करील;

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

३९.१० लेखापरीक्षित भांडवली खर्च आणि वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु होण्याच्या दिनांका रोजीचे भांडवलीकरण यांच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या आधारे, आयोगाकडून नवीन निर्मिती केंद्रासाठी अंतिम वीज दराचे निश्चितीकरण करण्यात येईल.

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

३९.१२ जेव्हा वार्षिक तत्वावर केलेला प्रत्यक्ष भांडवली खर्च आयोगाने तात्पुरत्या वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी मान्यता दिलेल्या भांडवली खर्चापेक्षा पाच टक्के किंवा त्यापेक्षा अधिक टक्क्यांनी जास्त असेल तेव्हा, निर्मिती कंपनी, आयोगाच्या मान्यतेच्या अधीन राहून, लाभधारकांकडून भांडवली खर्चातील अशा घटीस अनुरुप वीज दरातील तूट, संबंधित आर्थिक वर्षाच्या एप्रिल महिन्याच्या पहिल्या दिवशी प्रचलित असलेल्या आधारभूत दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दरानुसार व्याजासह वसूल करील.

३९.१३ एकात्मिक खाण/खाणी असलेली निर्मिती कंपनी, कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या इनपुट किंमतीच्या निश्चितीकरणासाठी, एकात्मिक खाण/खाणींच्या वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजाच्या दिनांकापासून ६० दिवसांच्या आत याचिका दाखल करील;

परंतु असे की, एकात्मिक खाण/खाणी असलेली निर्मिती कंपनी, एकात्मिक खाण/खाणींमधील कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या इनपुट किंमतीच्या निश्चितीकरणासाठी, आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेल्या नमुन्यानुसार, खर्च केलेल्या आणि खर्च करावयाच्या अंदाजांचा लेखापरीक्षकाने उचितरित्या प्रमाणित केलेला तपशील समाविष्ट असणारी याचिका आयोगासमोर दाखल करील.

३९.१४ सिंचन, पूर नियंत्रण आणि विद्युत घटक यासह असलेल्या बहु-उद्देशीय जल-विद्युत प्रकल्पांच्या संबंधात प्रकल्पाच्या फक्त विद्युत घटकाशी संबंधित असलेला भांडवली खर्च वीज दर निश्चितीकरणाच्या वेळी विचारात घेण्यात येईल.

४० इंधन वापराची योजना

४०.१ या विनियमांच्या **भाग ए** नुसार, निर्मिती कंपनी, १ एप्रिल, २०२५ ते ३१ मार्च, २०३० पर्यंतच्या नियंत्रण कालावधीसाठी वीज दराच्या निश्चितीकरणाच्या याचिकेसह, १ एप्रिल, २०२५ पासून सुरु होणाऱ्या नियंत्रण कालावधीसाठीची इंधन वापराची योजना तयार करील आणि आयोगाकडे मान्यतेसाठी सादर करील.

४०.२ इंधन वापराच्या योजनेमध्ये, वेगवेगळी निर्मिती केंद्रे/संचांच्या अस्थिर खर्चाच्या संदर्भातील किमतीच्या क्रमवारीनुसार (मेरीट ऑर्डर) वेगवेगळ्या निर्मिती केंद्रांना/संचांना इंधन परिमाणाचे वाटप करण्यात येईल याची खात्री करण्यात यावयास हवी;

परंतु असे की, इंधनाचे वाटप, यंत्रणा आणि अन्य मर्यादांच्या अधीन राहून, अशा रीतीने असावे की, कमी खर्च असलेली निर्मिती केंद्रे/संचांचे कमाल उपलब्धतेने संचालन करण्यात यावे आणि त्यानंतर अस्थिर खर्चाच्या चढत्या क्रमाने अन्य निर्मिती केंद्रे/संचांचे कमाल उपलब्धतेने संचालन करण्यात यावे.

४०.३ इंधन वापराच्या योजनेमध्ये खालील बाबींचा समावेश असेल:

ए) प्रत्येक संच/केंद्रासाठी इंधनाच्या आवश्यकतेचा अंदाज;

बी) प्रत्येक संच/केंद्रासाठी इंधनाचा करारबध्द स्त्रोत, वार्षिक करारबध्द केलेले इंधनाचे परिमाण, करारबध्द स्त्रोतांपासून इंधनाची अंदाजित उपलब्धता आणि इंधनाची परिणामस्वरुप तूट, असल्यास, यांचा सविस्तर तपशील;

सी) इंधनाच्या मिश्रणाचा इष्टतम वापर;

डी) संच/केंद्राच्या अस्थिर खर्चाच्या परिणामासह इंधनाची तूट भरुन काढण्यासाठी पर्यायी व्यवस्था;

इ) सविस्तर समर्थन आणि खर्चाच्या बचतीसह, इंधनाच्या इष्टतम वापरासाठी इंधनाच्या स्त्रोतामध्ये बदल करण्यासाठीची योजना, असल्यास;

एफ) इंधनाच्या इष्टतम वापरानंतर, प्रत्येक संचाच्या अस्थिर खर्चातील निव्वळ बचत, असल्यास;

परंतु असे की, आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते २०२९-३० पर्यंतच्या नियंत्रण कालावधीसाठीचे पूर्वानुमान किंवा अंदाज नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक महिन्यासाठी तयार करण्यात येतील;

परंतु आणखी असे की, इंधन वापराची योजना मागील माहिती आणि भविष्यासंबंधातील वाजवी गृहितकांच्या आधारावर तयार करण्यात येईल;

४०.४ लाभधारक, विनियम १३ नुसार, वीज दराच्या याचिकेवरील कार्यवाही दरम्यान अशा योजनेवर सूचना/हरकती दाखल करतील.

४०.५ आयोग, बहु-वर्षीय वीज दर याचिकेवरील आपल्या आदेशाचा एक भाग म्हणून नियंत्रण कालावधीसाठी इंधन वापराच्या योजनेस मान्यता देईल आणि अशा योजनेच्या व नियंत्रण कालावधीसाठी लाभधारकांकडून प्राप्त झालेल्या सूचना आणि अभिप्रायांच्या आधारावर, निर्मिती संच/केंद्रांसाठी वीजनिर्मितीच्या अस्थिर खर्चात सुसुत्रता आणील.

४०.६ निर्मिती कंपनी, आयोगाने मान्य केलेल्या इंधन वापराच्या योजनेच्या तुलनेत संच/केंद्र निहाय इंधन वापराच्या प्रत्यक्ष कामगिरीची माहिती, इंधन वापराच्या योजनेत मान्यता दिलेल्या आणि प्रत्यक्ष कामगिरीतील तफावतीसह, ठेवील आणि प्रत्येक महिन्याच्या अखेरीस पंधरा दिवसांच्या आत अशी माहिती निर्मिती कंपनीच्या संकेत-स्थळावर प्रदर्शित करील.

४०.७ संबंधित वर्षाच्या अचूक समायोजनाच्या वेळी, आयोग, मान्यता दिलेली योजना, तफावत, असल्यास, आणि त्यावर निर्मिती कंपनीने सादर केलेले समर्थन यांच्या

तुलनेत प्रत्यक्ष इंधन वापराच्या योजनेच्या अंमलबजावणीची छाननी करील आणि इंधन वापरामधील परिचालनात्मक अकार्यक्षमतेमुळे झालेला वीजनिर्मितीचा अस्थिर खर्च नाकारु शकेल.

४१ वीज दराचे भाग

४१.१ उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीसह, औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या विजेच्या विक्रीच्या दरामध्ये वार्षिक स्थिर आकार आणि ऊर्जा आकार यासारख्या दोन भागांचा समावेश राहील.

४१.२ जल-विद्युत निर्मिती केंद्र आणि ऊर्जा साठवण यंत्रणेच्या विजेच्या विक्रीच्या दरामध्ये क्षमता आकार आणि ऊर्जा आकार, अशा दोन भागांचा समावेश राहील.

४२ वार्षिक स्थिर आकार

४२.१ वार्षिक स्थिर आकारांचे घटक खालीलप्रमाणे असतील-

(ए) संचालन व देखभालीवरील खर्च;
(बी) घसारा;
(सी) कर्ज भांडवलातील व्याज;
(डी) खेळत्या भांडवलावरील व्याज;
(इ) भागभांडवलावरील परतावा;

वजा:

(एफ) वीज-दराव्यतिरिक्त उत्पन्न;

परंतु असे की, औष्णिक आणि जल-विद्युत निर्मिती केंद्राकरिता घसारा, कर्ज भांडवलावरील व्याज, खेळत्या भांडवलावरील व्याज, भागभांडवलावरील परतावा, आणि आय कर या बाबींना या विनियमांच्या **भाग डी** मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या तरतुदींनुसार परवानगी देण्यात येईल;

परंतु असे की, या विनियमांतील विनियम ४४ च्या तरतुदींनुसार जर नुतनीकरण आणि आधुनिकीकरणच्या ऐवजी विशेष सवलतीचा पर्याय निवडल्यास तो स्वतंत्रपणे वसुल करण्यात येईल आणि खेळत्या भांडवलाच्या परिगणनेसाठी त्याचा विचार करण्यात येणार नाही;

परंतु आणखी असे की, मागील कालावधीतील उत्पन्न/खर्चास प्रत्यक्ष आधारावर परवानगी देण्यात आली असेल तर, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, आयोगाकडून अचूक समायोजनाच्या वेळी लेखापरीक्षित लेख्यांच्या आधारे, मागील कालावधीतील उत्पन्न/खर्चास, प्रकरण-निहाय तत्त्वावर, परवानगी देण्यात येईल;

परंतु असेही की, आयोग किंवा न्यायालयाच्या आदेशाच्या परिणामस्वरुप, कोणत्याही निर्देशांचे पालन करण्यात अयशस्वी झाल्याबद्दल किंवा नुकसानीसाठी निर्मिती कंपनीकडून कोणत्याही पक्षकाराला देय असलेल्या सर्व दंड आणि नुकसानभरपाईची 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.

४३ नुतनीकरण आणि आधुनिकीकरण

४३.१ निर्मिती केंद्राचे किंवा त्याच्या संचाचे आयुर्मान त्याच्या उपयुक्त आयुर्मानाच्या पलीकडे आणखी वाढविण्याच्या प्रयोजनासाठी हाती घेण्यात आलेल्या नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरणाच्या मान्यतेसाठी निर्मिती कंपनी 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 किंमतीची पातळी, काम पूर्ण करण्याचा अंदजित खर्च, लाभधारकांबरोबर केलेल्या विचार-विनिमयाचे अभिलेखे आणि अन्य कोणतीही संबंधित माहिती, या बाबींचा समावेश असेल;

परंतु असे की, नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरण (आर ॲण्ड एम) करु इच्छिणाऱ्या निर्मिती कंपनीस अशा आर ॲण्ड एम करिता लाभधारक परवानाधारकांची संमती घेणे आवश्यक राहील आणि ते याचिकेसह सादर करणे आवश्यक राहील.

परंतु आणखी असे की, नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरणाचा (आर ॲण्ड एम) पर्याय निवडणारी निर्मिती कंपनी या विनियमांच्या विनियम ४४ अंतर्गत विशेष सवलतीस पात्र ठरणार नाही.

४३.२ नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरणाच्या अशा प्रस्तावास, खर्चाच्या अंदाजांचा वाजवीपणा, काम पूर्ण करण्याचे वेळापत्रक, कार्यक्षम तंत्रज्ञानाचा वापर, खर्च-लाभ विश्लेषण, आणि आयोगाला समर्पक वाटतील असे अन्य घटक यांचा विचार करुन, मान्यता देण्यात येईल;

४३.३ 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 वापरुन संपणाऱ्या गोष्टी आणि गॅस टर्बाईनचे घटक व सुट्टया भागांवर होणारा कोणताही खर्च, जो गॅस टर्बाईनच्या मोठ्या दुरुस्तीदरम्यान सर्वसाधारणपणे संचालन व देखभाल खर्चात समाविष्ट करण्यात येतो, त्यास काळजीपूर्वक छाननीनंतर, मान्यता द्यावयाच्या नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरण खर्चातून, योग्यरीत्या कमी करण्यात येईल.

४३.४ 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 करुन मान्यता दिलेला खर्च वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठीचा आधार असेल.

४४ कोळशावर आधारित/लिग्नाईटवर प्रज्ज्वलित औष्णिक आणि जल-विद्युत निर्मिती केंद्रांसाठी विशेष सवलत

४४.१ या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे उपयुक्त आयुर्मान पूर्ण केलेली कोळशावर आधारित/ लिग्नाईटवर प्रज्ज्वलित होणारी औष्णिक, वायुवर आधारित विद्युत प्रकल्प आणि जल-विद्युत केंद्रे कायद्यातील बदल, लवादाचा निर्णय किंवा अन्य वैधानिक प्राधिकरणाच्या निर्देश किंवा आदेशाचे पालन किंवा कोणत्याही न्यायालयाचा आदेश किंवा डिक्री, आणि दैवी आपत्ती यामुळे होणाऱ्या भांडवली खर्चासह, अतिरिक्त भांडवली खर्चाची आवश्यकता पूर्ण करण्यासाठी भरपाई म्हणून, मविनिआ (भांडवली गुंतवणूक योजनांना मान्यता) विनियम, २०२२ नुसार, या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या निकषांनुसार ‘विशेष सवलत’ प्राप्त करण्याचा पर्याय निवडू शकतात.

४४.२ जर निर्मिती संयत्राने विशेष सवलतीचा पर्याय निवडला तर, अशा विशेष सवलतीचा समावेश वार्षिक स्थिर खर्चामध्ये करण्यात येईल. तथापि, भांडवली खर्चातील त्यानंतरच्या कोणत्याही सुधारणेस किंवा लागू असलेल्या कार्यान्वयन निकषांमध्ये, असल्यास, आयोगाने दिलेल्या शिथीलतेस परवानगी देण्यात येणार नाही;

परंतु असे की, असा पर्याय अशा निर्मिती केंद्र किंवा त्यांच्या संचांना उपलब्ध असणार नाही ज्यांचे नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरण करण्यात आले आहे आणि हे विनियम लागू होण्यापूर्वी आयोगाकडून खर्चास मान्यता देण्यात आलेली आहे;

परंतु आणखी असे की, जर निर्मिती संयत्र किंवा संचाने नियंत्रण कालावधीसाठी विशेष सवलतीचा पर्याय निवडला आणि त्यानंतर नियंत्रण कालावधीदरम्यान संयत्राच्या नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरणाची योजना आखली तर, अशा संयत्र किंवा संचाला, आयोगाने संयत्र किंवा संचाच्या आर ॲण्ड एम प्रस्तावास मंजुरी दिल्याच्या दिनांकापासून, उर्वरित नियंत्रण कालावधीसाठी विशेष सवलतीचा हक्क राहणार नाही.

४४.३ निर्मिती कंपनी बहु-वर्षीय वीज दर याचिकेसह विशेष सवलतीद्वारे करावयाच्या सर्व कामांचा तपशील आयोगाच्या मान्यतेसाठी सादर करेल, ज्यास खर्चाच्या अंदाजांचा वाजवीपणा, खर्च-लाभ विश्लेषण आणि आयोगाकडून संबंध्द म्हणून विचारात घेतलेल्या अशा अन्य घटकांच्या काळजीपूर्वक छाननीनंतर मान्यता देण्यात येईल;

परंतु असे की, निर्मिती केंद्राला अनुज्ञेय असलेली विशेष सवलत नियंत्रण कालावधीसाठी प्रति वर्ष प्रति मेगावॅट कमाल रु. १०.७५ लाख पर्यंत असेल;

परंतु आणखी असे की, विशेष सवलत घेणाऱ्या निर्मिती कंपनीस विशेष सवलतीद्वारे निर्माण केलेली मत्ता भांडवलीकृत करण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही आणि विशेष सवलतीद्वारे निर्माण केलेल्या अशा मत्तेवर घसारा, भागभांडवलावरील परतावा, कर्जावरील व्याजास पात्र ठरणार नाही.

परंतु आणखी असे की, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, निर्मिती कंपनीने विशेष सवलतीचा एकदा दावा केल्यावर आणि त्याचा वापर केल्यावर मविनिआ कॅपेक्स विनियम २०२२ अंतर्गत कोणतेही अतिरिक्त भांडवलीकरण अनुज्ञेय राहणार नाही.

४४.४ निर्मिती केंद्राने विशेष सवलत प्राप्त केल्यास, निर्मिती कंपनीकडून करण्यात आलेल्या खर्चाचा किंवा विशेष सवलतीमधून वापरलेल्या खर्चाचा हिशोब निर्मिती कंपनीद्वारे स्वतंत्रपणे स्वतंत्र निधीमध्ये ठेवण्यात येईल आणि विशेष सवलतीमधून वापरलेल्या खर्चाचा हिशोब जेव्हा निर्देश देण्यात येईल तेव्हा आयोगाला देण्यात येईल.

परंतु असे की, बहु-वर्षीय वीज दर आदेशामध्ये परवानगी देण्यात आलेली विशेष सवलतीचे अचूक समायोजन नियंत्रण कालावधीच्या शेवटी संचयी तत्त्वावर करण्यात येईल आणि न वापरलेली विशेष सवलत होल्डींग कॉस्टसह, असल्यास एआरआरमध्ये समायोजित करण्यात येईल.

४५ अनिश्चित विजेची विक्री

४५.१ अनिश्चित विजेचा पुरवठा तफावत म्हणून गणण्यात येईल आणि त्यासाठी वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (तफावतीच्या हिशोबपूर्तीची कार्यपध्दती आणि संबंधित बाबी) विनियम, २०१९ नुसार अनिश्चित विजेसाठीचे तफावत आकार अदा करण्यात येतील;

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

४६ वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न

४६.१ 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.

४६.२ वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्नामध्ये खालील बाबींचा समावेश असेल :-

(ए) जमीन किंवा इमारत भाड्याने दिल्यामुळे मिळणारे उत्पन्न;

(बी) भंगार विक्रीपासून मिळणारे उत्पन्न;

(सी) गुंतवणुकींपासून मिळणारे उत्पन्न;

(डी) आकस्मिक राखीव निधीच्या गुंतवणुकीपासून मिळणारे उत्पन्न;

(इ) राख/नाकारलेल्या कोळशाच्या विक्रीपासून मिळणारे उत्पन्न;

(एफ) पुरवठादार/ठेकेदारांना दिलेल्या अग्रिमावरील व्याजाचे उत्पन्न;

(जी) 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 करुन;

(एच) कर्मचारी निवासस्थानांच्या भाड्यापोटी मिळणारे उत्पन्न;

(आय) ठेकेदारांकडून भाड्यापोटी मिळणारे उत्पन्न;

(जे) ठेकेदार आणि इतरांकडून भाडे तत्वावर दिलेल्या वस्तुंपासून मिळणारे उत्पन्न;

(के) जाहिरातींपासून मिळणारे उत्पन्न;

(एल) निविदा दस्तऐवजांच्या विक्रीतून मिळणारे उत्पन्न;

(एम) वीज दराव्यतिरिक्त अन्य कोणतेही उत्पन्न;

परंतु असे की, निर्मिती कंपनीच्या विनियमित व्यवसायाशी संबंधित भागभांडवलावरील परताव्यातून केलेल्या गुंतवणुकीपासून प्राप्त झालेले व्याज वीज दरा व्यतिरिक्त 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 स्वतंत्रपणे 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.

४७ औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या कामकाजाचे निकष

४७.१ विनियम ४७.२ अंतर्गत समाविष्ट असलेल्या औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रांव्यतिरिक्त, सर्व औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रांकरिता वार्षिक स्थिर आकाराच्या पूर्ण वसुलीसाठी केंद्राचा उपलब्धता लक्ष्यांक ८५ टक्के राहील.

४७.२ महाराष्ट्र राज्य विद्युत निर्मिती कंपनी लि.च्या (महानिर्मिती कंपनीच्या) खालील निर्मिती केंद्रांकरिता वार्षिक स्थिर आकारांच्या पूर्ण वसलीसाठी उपलब्धता लक्ष्यांक खालीलप्रमाणे असेल :-

औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राचे नाव	केंद्राचा उपलब्धता लक्ष्यांक (%)
कोराडी टीपीएस संच क्र. ८, ९ आणि १० वगळून	७५.००
चंद्रपूर टीपीएस संच क्र. ८ आणि ९ वगळून	८०.००

परंतु असे की, जर कोणतेही नुतनीकरण आणि आधुनिकीकरणाचे काम हाती घेतले असेल किंवा या संयत्र/संचांनी विशेष सवलत घेतली असेल तर या निर्मिती केंद्रांच्या उपलब्धता निकषांमध्ये आयोग सुधारणा करु शकेल.

४७.३ औष्णिक निर्मिती केंद्र/संचांसाठी प्रोत्साहन-अधिदानाकरिता संयंत्र भार घटक लक्ष्यांक ८५ टक्के असेल.

४७.४ विनियम ४७.५ आणि ४७.६ 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)	६०० मेगावॅट आणि त्यावरील संच (super-critical boilers)
२४१५किलो कॅलरी प्रति युनिट	२३८५ किलो कॅलरी प्रति युनिट	२३७५ किलो कॅलरी प्रति युनिट	२२३० किलो कॅलरी प्रति युनिट

टीप -१

५०० मेगावॅट संचांच्या संबंधात, जर बॉयलरला पाणी पुरवणारे पंप विद्युत चलित 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 प्रमाणकानुसार एकूण उष्मांकाचे प्रमाण हे केंद्रातील भारांकित सरासरीने येणारे उष्मांकाचे प्रमाण असेल.

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

(किलो कॅलरी प्रति युनिट)

कोराडी संच क्र. ८, ९ आणि १० वगळून	खापरखेडा संच क्र. ५ वगळून	चंद्रपूर संच क्र. ८ आणि ९ वगळून	नाशिक टीपीएस	भुसावळ संच क्र. ४ आणि ५ वगळून
२६२२	२६३०	२६८८	२७५४	२७८७

परंतु असे की, जर कोणतेही नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरणाचे काम हाती घेण्यात आले असेल किंवा या संयत्र/संचांनी विशेष सवलत घेतली असेल तर अशा निर्मिती केंद्रांच्या एकूण उष्मांक प्रमाणाच्या निकषांमध्ये आयोग सुधारणा करु शकेल.

४७.६ टाटा पॉवर कंपनी लि.च्या (टीपीसी-निर्मिती) विद्यमान औष्णिक विद्युत निर्मिती संच - ५ साठी केंद्रातील उष्मांक प्रमाण २५४९ किलो कॅलरी प्रति युनिट असेल;

परंतु असे की, जर कोणतेही नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरणाचे काम हाती घेतले असेल किंवा विशेष सवलत घेतली असेल तर अशा निर्मिती केंद्रांच्या एकूण उष्मांक प्रमाणाच्या निकषांमध्ये आयोग सुधारणा करु शकेल.

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

(किलो कॅलरी प्रति युनिट)

कामकाजाची पध्दती	**महानिर्मिती कंपनीचे उरण जीटीपीएस**	**टीपीसी-निर्मितीचा संच क्र.- ७**
कम्बाइन्ड सायकल	२०३५	२०३५
ओपन सायकल	२९००	२९००

४७.८ १ एप्रिल, २०२५ नंतर वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु झालेल्या, कोळसा आणि लिग्नाइटवर आधारीत नवीन औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रे/संचांसाठी केंद्रातील एकूण उष्मांक प्रमाण खालीलप्रमाणे असेल;

२००/२१०/२५० मेगावॅट संचाकरिता : १.०५ x डिझाईन उष्मांक प्रमाण (किलो कॅलरी प्रति युनिट)

५०० मेगावॅट आणि त्यापेक्षा अधिक संचाकरिता : १.०४५ x डिझाईन उष्मांक प्रमाण (किलो कॅलरी प्रति युनिट)

जेथे, संचाचे डिझाइन उष्मांक प्रमाण म्हणजे पुरवठादाराने, १००% एमसीआर, शून्य % मेकअप, डिझाइन कोळसा आणि डिझाइन कुलींग 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 डिझाइन युनिट उष्मांक प्रमाणापेक्षा, डिझाइन उष्मांक प्रमाण जास्त असणार नाही;

दाब प्रमाण (किलोग्रॅम/सेंटीमीटर^2)	**१५०**	**१७०**	**१७०**	**२४७**	**२४७**	**२७०**	**२७०**
SHT/RHT (°C)	५३५/५३५	५३७/५३७	५३७/५६५	५३७/५६५	५६५/५९३	५९३/५९३	६००/६००
बॉयलर फीड पम्पाचा प्रकार	विद्युत चलित	टर्बाइन चलित	टर्बाइन चलित	टर्बाइन चलित	टर्बाइन चलित	टर्बाइन चलित	टर्बाइन चलित
कमाल टर्बाइन सायकल उष्मांक प्रमाण (किलो कॅलरी/प्रति युनिट)	१९५५	१९५०	१९३५	१९००	१८५०	१८१०	१८००
बॉयलरची किमान कार्यक्षमता							
सब-बिटुमिनस देशी कोळसा	०.८६	०.८६	०.८६	०.८६	०.८६	०.८६५	०.८६५

दाब प्रमाण (किलोग्रॅम/सेंटीमीटर२)	**१५०**	**१७०**	**१७०**	**२४७**	**२४७**	**२७०**	**२७०**
बिटुमिनस आयात केलेला कोळसा	०.८९	०.८९	०.८९	०.८९	०.८९	०.८९५	०.८९५
कमाल डिझाइन संच उष्मांक प्रमाण (किलो कॅलरी/प्रति युनिट)							
सब-बिटुमिनस देशी कोळसा	२२७३	२२६७	२२५०	२२२२	२१५१	२१०५	२०८१
बिटुमिनस आयात केलेला कोळसा	२१९७	२१९१	२१७४	२१३५	२०७८	२०३४	२०२२

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 करुन 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 संचांकरीता, उष्मांक प्रमाणाचे निकष हे, विनियम ४७.४ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या वरील पद्धतीनुसार व निकषांनुसार काढलेल्या उष्मांक प्रमाण निकषांपेक्षा कमी असतील;

परंतु असेही की, लिग्नाइटवर प्रज्वलित निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत (सर्क्युलेटिंग फ्लुइडाइज्ड बेड कंम्बशन (सीएफबीसी) तंत्रज्ञानावर आधारीत केंद्रांसह),

पदार्थामधील ओलाव्याच्या अंशासाठी खालील घटकांचा वापर करुन 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 राहील;

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

४७.९ १ एप्रिल, २०२५ नंतर वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु झालेल्या वायू-आधारित/द्रव-आधारित नवीन औष्णिक निर्मिती केंद्रांसाठी केंद्रातील एकूण उष्मांक दर खालीलप्रमाणे असेल :-

= १.०५ x Design Heat Rate of the Unit/Block for Natural Gas and Regassified Liquefied Natural Gas (RLNG) (in kcal/kWh)

= १.०७१ x Design Heat Rate of the Unit/Block for Liquid Fuel (kcal/kWh)

जेथे एका संचाचे डिझाईन उष्मांक प्रमाण म्हणजे १००% एमसीआर आणि जागेवर ॲम्बिअंट अशी स्थिती असताना हमी दिलेले युनिटचे उष्मांक प्रमाण; आणि एका ब्लॉकचे डिझाईन उष्मांक प्रमाण म्हणजे १००% एमसीआर, जागेवर ॲम्बिअंट स्थिती, शून्य % मेक-अप, डिझाईन कुलींग पाण्याचे तापमान/ बॅक प्रेशर, अशी स्थिती असताना हमी दिलेले ब्लॉकचे उष्मांक प्रमाण होय.

४७.१० जर एमएसएलडीसीने ग्रिडची सुरक्षितता किंवा लाभधारकांकडून मिळालेल्या कमी शेड्युलमुळे निर्मिती केंद्र किंवा संचाला प्रमाणकापेक्षा कमी भाराने परंतु किमान तांत्रिक शेड्युल इतके किंवा त्यापेक्षा जास्त, संचालनाचे निर्देश दिले तर, आयोगाकडून अचूक समायोजनाच्या वेळी, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, राज्य ग्रिड संहिता विनियम, २०२० च्या विनियम ३४ मधील किमान तांत्रिक निर्धारण आणि भरपाई संबंधीच्या तरतुदींच्या आधारावर, एकूण केंद्र उष्मांक प्रमाणामध्ये झालेली वाढ विचारात घेण्यात येईल.

४७.११ विनियम ४७.१२ 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 निमिर्ती केंद्र: ०.५० मिली लिटर प्रति युनिट

बी. सीएफबीसी तंत्रज्ञानावर आधारित केंद्रे वगळून लिग्नाईट प्रज्वलित निर्मिती केंद्रे: १.५ मिली लिटर प्रति युनिट

सी. सीएफबीसी तंत्रज्ञानावर आधारित लिग्नाईटवर प्रज्वलित निर्मिती केंद्रे: १.० मिली लिटर प्रति युनिट

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

औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रे	दुय्यम इंधन- तेल वापर (मिली लिटर प्रति युनिट)
कोराडी टीपीएस संच क्र. ८, ९ आणि १० वगळून	२.८१
खापरखेडा टीपीएस संच क्र. ५ वगळून	१.२०
चंद्रपूर टीपीएस संच क्र. ८ आणि ९ वगळून	१.००
नाशिक टीपीएस	१.००
भुसावळ टीपीएस संच क्र. ४ आणि ५ वगळून	१.४०

परंतु असे की, जर कोणतेही नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरणाचे काम हाती घेण्यात आले असेल किंवा या संयत्र/संचांनी विशेष सवलत घेतली असेल तर या निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत दुय्यम इंधन-तेल वापराच्या निकषांमध्ये आयोग सुधारणा करु शकेल.

४७.१३ कोळशावर आधारित नवीन औष्णिक निर्मिती केंद्रांकरिता सहाय्यकारी वीज वापर खाली दिलेल्या तक्त्याप्रमाणे राहील :-

तपशील	नैसर्गिक ड्राफ्ट कुलिंग टॉवर सह किंवा कुलिंग टॉवर शिवाय
(एक) २००/२५० मेगावॅट श्रेणी	८.५० %
(दोन) ३००/३३०/३५०/५०० मेगावॅट आणि त्यावरील	
बॉयलरला पाणी पुरविणारे वाफेवर चालणारे पंप	५.७५ %
बॉयलरला पाणी पुरविणारे विद्युत चलित पंप	८.०० %

परंतु असे की, इंड्युस्ड ड्राफ्ट कुलिंग टॉवर्स आणि जेथे ट्युब टाईप कोल मीलचा वापर करण्यात येतो अशा औष्णिक निर्मिती केंद्रांकरिता निकष अनुक्रमे ०.५ टक्के आणि ०.८ टक्क्यांनी आणखी वाढविण्यात येतील;

परंतु आणखी असे की, ड्राय कुलिंग सिस्टम असलेल्या संयत्रांकरिता खालीलप्रमाणे अतिरिक्त सहाय्यक ऊर्जा वापरास मान्यता देता येईल;

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

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.

४७.१४ महानिर्मिती कंपनीच्या कोळशावर आधारित औष्णिक निर्मिती केंद्रांसाठीचा सहाय्यकारी ऊर्जा वापर खाली देण्यात आलेल्या तक्त्याप्रमाणे राहील :-

केंद्रे	**सहाय्यकारी ऊर्जा वापर**
कोराडी टीपीएस संच क्र. ८, ९ आणि १० वगळून	१०.८१%
खापरखेडा टीपीएस संच क्र. ५ वगळून	९.७०%
चंद्रपूर टीपीएस संच क्र. ८ आणि ९ वगळून	८.६७%
नाशिक टीपीएस	१०.७५%
भुसावळ टीपीएस संच क्र. ४ आणि ५ वगळून	१०.९६%

परंतु असे की, या निर्मिती केंद्रांनी जर कोणतेही नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरण हाती घेतले किंवा विशेष सवलत घेतली असेल तर अशा निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत सहाय्यकारी ऊर्जा वापराच्या निकषांमध्ये आयोग सुधारणा करु शकेल.

४७.१५ कोळशावर आधारित अन्य विद्यमान औष्णिक निर्मिती केंद्रांसाठी सहाय्यकारी ऊर्जा वापर खाली देण्यात तक्त्याप्रमाणे राहील:

तपशील	नॅचरल ड्राफ्ट कुलिंग टॉवर सह किंवा कुलिंग टॉवर शिवाय
(एक) २००/२५० मेगावॅट श्रेणी	८.५०%
(दोन) ३००/५००मेगावॅट आणि त्यावरील	
बॉयलरला पाणी पुरविणारे वाफेवर चालणारे पंप	६.००%
बॉयलरला पाणी पुरविणारे विद्युत चलित पंप	८.५०%

परंतु असे की, इन्ड्युस्ड ड्राफ्ट कुलिंग टॉवर्स असलेल्या आणि ट्युब टाईप कोल मील वापरण्यात येणाऱ्या औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रांसाठी निकष अनुक्रमे ०.५ टक्के आणि ०.८ टक्क्यांनी आणखीवाढविण्यात येतील;

परंतु आणखी असे की, ड्राय कुलिंग यंत्रणा असलेल्या संचांसाठी अतिरिक्त सहाय्यकारी ऊर्जा वापरास खालीलप्रमाणे मान्यता देण्यात येईल:

ड्राय कुलिंग यंत्रणेचा प्रकार	एकूण निर्मितीची टक्केवारी
मेकॅनिकल ड्राफ्ट फॅन्ससह डायरेक्ट कुलिंग एअर कुल्ड कन्डेन्सर्स	१.०%
प्रेशर रिकव्हरी टर्बाइन आणि नॅचरल ड्राफ्ट टॉवर सह जेट कन्डेन्सर्सचा वापर करणारी इनडायरेक्ट कुलिंग यंत्रणा	०.५ %

परंतु असेही की, फ्लु गॅस डि-सल्फरायझर (एफजीडी) सह औष्णिक निर्मिती केंद्रांसाठी अतिरिक्त सहाय्यकारी ऊर्जा वापरास खालीलप्रमाणे मान्यता देण्यात येईल:

(ए) २००/२५० मेगावॅट सिरिज १.२ %

(बी) ३००/३३०/५०० मेगावॅट आणि वरील १.० %

परंतु असेही की, वैधानिक प्राधिकरणाकडून अनिवार्य करण्यात आलेल्या कोणत्याही अतिरिक्त उपकरण असलेल्या औष्णिक निर्मिती केंद्रासाठी अतिरिक्त सहाय्यकारी ऊर्जा वापरास काळजीपूर्वक छाननी केल्यानंतर, प्रकरण-निहाय तत्त्वावर मान्यता देण्यात येईल.

४७.१६ गॅस टर्बाइन/ कम्बाइन्ड सायकल निर्मिती केंद्रे/संचांकरिता सहाय्यकारी ऊर्जा वापर खालीलप्रमाणे राहील :-

(ए) कम्बाइन्ड सायकल : २.७५ %

(बी) ओपन सायकल : १.० %

परंतु असे की, जेथे वायुवर आधारित निर्मिती केंद्र गॅस बुस्टर कॉम्प्रेसरवर चालणाऱ्या इलेक्ट्रीक मोटरचा वापर करीत असेल तेव्हा कम्बाइन्ड सायकल पध्दतीच्या निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत सहाय्यकारी ऊर्जा वापर ३.३० टक्के (वाफेवरील टर्बाइन जनित्रासाठी एअर-कुल्ड कन्डेन्सर्सच्या परिणामासह) राहील;

परंतु आणखी असे की, यांत्रिक ड्राफ्ट पंख्यांसह डायरेक्ट कुलिंग एअर कुल्ड कन्डेन्सर असलेल्या कम्बाइन्ड सायकल निर्मिती केंद्रासाठी ०.३५ टक्के अतिरिक्त सहाय्यकारी ऊर्जा वापरास परवानगी देण्यात येईल.

परंतु असे की, किनारपट्टीच्या भागात स्थित असलेल्या आणि समुद्राच्या पाण्याच्या कुलिंग वॉटर सिस्टमचा वापर करणाऱ्या कम्बाइन सायकल निर्मिती केंद्रांसाठी ३.०० टक्के किमान मर्यादेच्या अधीन राहून, अतिरिक्त सहाय्यकारी ऊर्जा वापरास परवानगी देण्यात येईल.

४७.१७ लिग्नाईटवर प्रज्वलित औष्णिक निर्मिती केंद्रे/संचांकरिता सहाय्यकारी ऊर्जा वापर विनियम ४७.१३ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या कोळशावर आधारित निर्मिती केंद्रांच्या सहाय्यकारी ऊर्जा वापराच्या निकषांपेक्षा ०.५ टक्के बिंदुंनी उच्च राहील;

परंतु असे की, सीएफबीसी तंत्रज्ञानाचा वापर करणाऱ्या लिग्नाइट प्रज्वलित केंद्रांसाठी, सहाय्यकारी ऊर्जा वापराचे निकष विनियम ४७.१३ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या कोळशावर आधारित निर्मिती केंद्रांच्या सहाय्यकारी ऊर्जा वापराच्या निकषांपेक्षा १.५ टक्के बिंदुंनी उच्च राहील.

४७.१८ औष्णिक निर्मिती केंद्राच्या उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीसाठी (AUXen) प्रमाणकानुसार सहाय्यकारी ऊर्जा वापर खालीलप्रमाणे राहील:

अनु. क्र.	**तंत्रज्ञानाचे नाव**	**AUXen (एकूण निर्मितीच्या टक्क्यांप्रमाणे)**
(१)	**सल्फर डाय ऑक्साइडच्या उत्सर्जनात घट होण्यासाठी**	
ए)	ओल्या चुनखडीवर आधारित एफजीडी प्रणाली (गॅस टू गॅस हिटर शिवाय)	१.०%
बी)	लाईम स्प्रे ड्रायर किंवा सेमी ड्राय एफजीडी प्रणाली	१.०%
सी)	ड्राय सोरबेन्ट अंत:क्षेपण प्रणाली (सोडियम बायकार्बोनेटचा वापर करुन)	शून्य

डी)	सीबीएफसी विद्युत संयत्रासाठी (फरनेस अंत:क्षेपण)	शून्य
इ)	समुद्राच्या पाण्यावर आधारित एफजीडी प्रणाली (गॅस टू गॅस हिटर शिवाय)	०.७%
(२)	**नायट्रोजनच्या ऑक्साइडच्या उत्सर्जनात घट होण्यासाठी**	
ए)	वरणीय गैर-उत्प्रेरक क्षपण प्रणाली	शून्य
बी)	वरणीय उत्प्रेरक क्षपण प्रणाली	०.२%

परंतु असे की, जेथे तंत्रज्ञान "गॅस टू गॅस" हिटरसह स्थापित केले असेल, तेथे वर विनिर्दिष्ट केलेल्या AUXen मध्ये एकूण निर्मितीच्या ०.३ टक्क्यांची वृध्दी करण्यात येईल.

४७.१९ अभिकारकाच्या (रिएजण्ट) वापराचे निकष :

(१) सल्फर डाय ऑक्साइडच्या उत्सर्जनात घट होण्यासाठीच्या वेगवेगळ्या तंत्रज्ञानांसाठीच्या विशिष्ट अभिकारकाच्या वापराचा निकष खालीलप्रमाणे राहील:

(ए) ओल्या चुनखडीवर आधारीत फ्लु गॅस डी-सल्फरायझेशन (एफजीडी) प्रणालीसाठी : खालील सूत्राने विशिष्ट चुनखडी वापर (g/kWh) काढण्यात येईल :

[K x SHR x S/CVPF] x [८५/LP]

जेथे,

S= सल्फरची मात्रा टक्क्यांमध्ये

LP= चुनखडीची शुध्दता टक्क्यांमध्ये

SHR= kcal per kWh मध्ये केंद्रातील एकूण उष्मांक दर

CVPF = (ए) निर्मिती केंद्रात साठवणुकीच्या दरम्यान झालेल्या तफावतीमुळे ८५ टक्के kcal/kg वजा करुन कोळशावर आधारित औष्णिक विद्युत निर्मितीसाठी प्रति किलोग्राम kcal मध्ये प्राप्त झालेल्या कोळशाचे एकूण भारांकित सरासरी कॅलरीफिक मूल्य;

(बी) लिग्नाइटवर आधारित औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रासाठी लागू असल्याप्रमाणे kcal/kg मध्ये लिग्नाईटचे एकूण भारांकित सरासरी एकूण कॅलरीफिक मूल्य;

परंतु असे की, K चे मूल्य, ६०० mg/Nm³ च्या SO_2 उत्सर्जन मानकासह अनुपालनासाठी युनिट्सकरिता (२६.८ x Design SO_2 Removal Efficiency/७३%) किंवा १००/२०० mg/Nm³ च्या SO_2 उत्सर्जन मानकांसह अनुपालनासाठी युनिट्ससाठी (३५.२ x Design SO_2 Removal Efficiency/९६%) च्या सममूल्य राहील;

परंतु आणखी असे की, चुनखडीची शुध्दता ८५ टक्क्यांपेक्षा कमी असणार नाही.

(बी) लाइम स्प्रे ड्रायर किंवा सेमी-ड्राय फ्लु गॅस डी-सल्फरायझेशन (एफजीडी) प्रणालीसाठी :

[६ x ९० / LP] g/kWh सूत्र लागू करुन चुन्याच्या (एलपी) किमान ९० टक्के किंवा त्यापेक्षा अधिक शुध्दतेच्या आधारावर विनिर्दिष्टीत चुन्याचा वापर काढण्यात येईल.

(सी) ड्राय सोरबेंट अंत:क्षेपण प्रणालीसाठी (सोडीयम बाय कार्बोनेटचा वापर करुन) :

सोडियम बाय कार्बोनेटचा विनिर्दिष्ट वापर १०० टक्के शुध्दतेवर १२ **g/kWh** असेल.

(डी) सीएफबीसी तंत्रज्ञानावर (भट्टी अंत:क्षेपण) आधारित निर्मिती केंद्रासाठी : सीएफबीसी वर आधारित निर्मिती केंद्रासाठी (फरनेस अंत:क्षेपण) विनिर्दिष्ट चुनखडीच्या वापराची परिगणना खालील सूत्राने करण्यात येईल:

[६२.९ x S x SHR /CVPF] x [८५/ LP]

जेथे,

S= सल्फरची मात्रा टक्क्यांमध्ये;

LP= चुनखडीची शुध्दता टक्क्यांमध्ये;

SHR= kcal per kWh मध्ये केंद्रातील एकूण उष्मांक दर;

CVPF = (ए) निर्मिती केंद्रात साठवणुकीच्या दरम्यान झालेल्या तफावतीमुळे ८५ टक्के kcal/kg वजा करुन कोळशावर आधारित औष्णिक विद्युत निर्मितीसाठी प्रति किलोग्राम kcal मध्ये प्राप्त झालेल्या कोळशाचे एकूण भारांकित सरासरी कॅलरीफिक मूल्य;

(बी) लिग्नाइटवर आधारित औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रासाठी लागू असल्याप्रमाणे kcal/kg मध्ये प्राप्त झालेल्या लिग्नाईटचे भारांकित सरासरी एकूण कॅलरीफिक मूल्य;

(इ) समुद्राच्या पाण्यावर आधारित फ्लु गॅस डी-सल्फरायझेशन (एफजीडी) प्रणालीसाठी :

समुद्राच्या पाण्यावर आधारित फ्लू गॅस डी-सल्फरायझेशन (एफजीडी) प्रणाली मध्ये वापरलेला अभिकर्मक शून्य असेल;

(२) नायट्रोजनच्या ऑक्साईडच्या उत्सर्जनात घट करण्यासाठी वेगवेगळ्या तंत्रज्ञानाकरिता विनिर्दिष्ट अभिकारकाचा प्रमाणकानुसार वापर खालीलप्रमाणे राहील:

(ए) वरणीय गैर-उत्प्रेरक क्षपण (एसएनसीआर) प्रणाली : एसएनसीआर प्रणालीचा विनिर्दिष्टीत युरियाचा वापर, युरियाच्या १०० टक्के शुध्दतेवर १.२ ग्रॅम प्रति किलोवॅट तास राहील;

(बी) वरणीय उत्प्रेरक क्षपण (एससीआर) प्रणाली : एससीआर प्रणालीचा विनिर्दिष्टीत अमोनियाचा वापर, अमोनियाच्या १०० टक्के शुध्दतेवर ०.६ ग्रॅम प्रति किलोवॅट तास राहील.

४७.२० **वाहतूक व हाताळणीतील तोटे:**

कोळसा किंवा लिग्नाईटवर आधारित निर्मिती केंद्रांकरीता 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 केंद्राच्या बाबतीत, जवळच्या खाणी वगळून अन्य स्त्रोतांकडून कोळसा किंवा लिग्नाइट खरेदी केल्यास, ज्याची वाहतूक रेल्वेच्या माध्यमातून करण्यात येते, प्रमाणकानुसार वाहतूक हानि ०.८ टक्के इतकी लागू राहील;

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 राहील;

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

४८ औष्णिक निर्मिती केंद्रासाठी संचालन व देखभाल खर्च

४८.१ २६ ऑगस्ट २००५ पूर्वी वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु झालेले निर्मिती केंद्रे/संच

(ए) मविनिआ (वीज दराच्या अटी आणि शर्ती) विनियम, २००५ अंमलात येण्याच्या दिनांकापूर्वी ज्या निर्मिती केंद्राचे वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु झाले आहे त्यांच्या संचालन आणि देखभाल खर्चाची परिगणना या विनियमांनुसार करण्यात येईल:-

(बी) पाणी आकार वगळून आणि विम्यासह संचालन आणि देखभाल खर्च हे, कार्यक्षमता नफा/तोट्याच्या हिश्श्याची भर घालून/वजा करुन, दिनांक ३१ मार्च २०२४ रोजी संपलेल्या मागील पाच 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;

परंतु असे की, वेतन सुधारणेचा परिणाम, असल्यास, अचूक समायोजनाच्या दरम्यान पुढील वर्षासाठीच्या संचालन व देखभाल खर्चासाठी निकष निश्चित करताना संचालन व देखभाल खर्चात समाविष्ट करण्यात येतील;

परंतु असे की, अशा संचालन व देखभाल खर्चाची सरासरी ही ३१ मार्च २०२२ रोजी संपलेल्या आर्थिक वर्षातील संचालन व देखभाल खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येईल आणि त्यामध्ये, ३१ मार्च २०२५ रोजी संपणाऱ्या आधारभूत वर्षांकरिता संचालन व देखभाल खर्च काढण्यासाठी, आर्थिक वर्ष २०२२-२३, आर्थिक वर्ष २०२३-२४ आणि आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठीच्या संबंधित वृध्दी दराने वाढ करण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, आर्थिक वर्ष २०२२-२३, आर्थिक वर्ष २०२३-२४ आणि आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठीच्या वृध्दी दराची परिगणना, भारत सरकारच्या आर्थिक सल्लागार यांच्या कार्यालयानुसार मागील संबंधित पाच आर्थिक वर्षांच्या मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृध्दीवर ५० टक्के भारांकन विचारात घेऊन,

आणि भारत सरकारच्या श्रम संस्थेनुसार औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) मागील पाच संबंधित आर्थिक वर्षांच्या मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृध्दीवर ५० टक्के भारांकन विचारात घेऊन, करण्यात येईल;

परंतु असेही की, या नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी अचूक समायोजन करण्याच्या वेळी, पाणी आकार वगळून आणि विम्यासह संचालन व देखभाल खर्च हे, कार्यक्षमता नफा/तोट्याच्या हिश्श्याची भर घालून/वजा करुन, दिनांक ३१ मार्च, २०२५ रोजी संपणाऱ्या आधारभूत वर्षाच्या संचालन आणि देखभाल खर्चाच्या अंतिम अचूक समायोजनाच्या आधारे काढण्यात येतील व त्यामधून असाधारण खर्च, असल्यास, आयोगाकडून काळजीपूर्वक छाननी करण्याच्या अधीन राहून, वगळण्यात येतील आणि ते आधारभूत वर्षाचे संचालन व देखभाल खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येतील.

(सी) पुढील प्रत्येक वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्च, आर्थिक वर्ष २०२४-२५ च्या आधारभूत वर्षाच्या खर्चास, चलन-वाढीचा घटक, भारत सरकारच्या आर्थिक सल्लागार यांच्या कार्यालयानुसार मागील संबंधित पाच आर्थिक वर्षांच्या मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृध्दीवर ५० टक्के भारांकनाने, आणि भारत सरकारच्या श्रम संस्थेनुसार औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) मागील पाच संबंधित आर्थिक वर्षांच्या मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृध्दीवर ५० टक्के भारांकनाने वाढवून व त्यानंतर त्यातून कार्यक्षमता घटकासाठी १ टक्का कमी करुन किंवा आयोगाकडून वेळोवेळी ठरवून देण्यात येईल त्याप्रमाणे, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाकरिता अनुज्ञेय संचालन व देखभाल खर्च काढता येतील;

परंतु असे की, नियंत्रण कालावधीतील कोणत्याही विशिष्ट वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्चांच्या अचूक समायोजनामध्ये, चलनवाढीचा घटक, मागील संबंधित पाच आर्थिक वर्षांच्या (अचूक समायोजनाच्या वर्षासह) मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृध्दीवर ५० टक्के भारांकनासह, आणि औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) मागील पाच संबंधित आर्थिक वर्षांच्या (अचूक समायोजनाच्या वर्षासह) मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृध्दीवर ५० टक्के भारांकनासह व त्यानंतर त्यातून कार्यक्षमता घटकासाठी १ टक्का कमी करुन किंवा आयोगाकडून वेळोवेळी ठरवून देण्यात येईल त्याप्रमाणे, त्या

वर्षाकरिता अनुज्ञेय संचालन व देखभाल खर्च काढण्यासाठी लागू करण्यात येईल;

(डी) प्रकल्पाचा प्रकार, कुलिंग वॉटर सिस्टिमचा प्रकार इ. वर अवलंबून असलेल्या प्रत्यक्ष पाणी वापराच्या आधारे, काळजीपूर्वक छाननीस अधीन राहून आणि पर्यावरण, वन आणि हवामान बदल मंत्रालयाने अधिसूचित केलेले पाणी वापराबाबतचे विशिष्ट निकष विचारात घेऊन 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;

(इ) नियंत्रण कालावधी दरम्यान वेतन सुधारणा, असल्यास ती, कर्मचारी खर्चाचा एक भाग म्हणून नियंत्रणाधीन मापदंड म्हणून मानण्यात येईल आणि त्याची तुलना प्रमाणकानुसार ओ ॲण्ड एम खर्चाच्या तुलनेत करण्यात येईल. त्यामुळे, एखाद्या विशिष्ट वर्षामध्ये कर्मचारी खर्चाचा भाग म्हणून धरलेला वेतन सुधारणेच्या थकबाकीचा परिणाम, असल्यास, नियंत्रण कालावधी दरम्यान दरवर्षी सामान्य करण्यात येईल आणि त्याची हाताळणी संबंधित वर्षाच्या ओ ॲण्ड एम खर्चाच्या अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनासाठी विनियम ११ नुसार, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, नफा आणि तोट्याच्या विभागणीनुसार करण्यात येईल.

(एफ) अचूक समायोजनाच्या वेळी खर्चाची तरतूद प्रत्यक्ष खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येणार नाही आणि केवळ प्रत्यक्ष करण्यात आलेला खर्च विचारात घेण्यात येईल;

(जी) निर्मिती कंपनी यंत्रणेचे स्वयंचलन, नवीन तंत्रज्ञान आणि आयटी अंमलबजावणी इ. साठी ओपेक्स योजना राबविल, आणि अशा खर्चाला आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून मविनिआ (भांडवली खर्चाच्या योजनांना मान्यता) विनियम, २०२२ च्या तरतुदींनुसार प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्चा व्यतिरिक्त मान्यता देण्यात येईल.

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी सविस्तर समर्थन, भांडवली खर्चाच्या योजनांशी तुलना करता अशा योजनांचे खर्च लाभ विश्लेषण आणि लाईफ-सायकल खर्च विश्लेषण (परिशिष्ट पाच मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या नमुन्यानुसार), आणि संचालन व देखभाल खर्चातील बचत, असल्यास,

मविनिआ (भांडवली खर्चाच्या योजनांना मान्यता) विनियम, २०२२ च्या तरतुदींनुसार सादर करील;

(एच) काही योजना भांडवली गुंतवणुकी अंतर्गत विचारात घेण्याऐवजी संचालन व देखभाल अंतर्गत प्रकरण-निहाय तत्त्वावर विचारात घेण्यामुळे झालेल्या प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्चामधील सुधारणेसाठीची कोणतीही विनंती, आयोग, अर्जदाराने सादर करावयाचे समर्थन आणि लाईफ सायकल खर्च विश्लेषणावर अवलंबून, विचारात घेईल;

परंतु असे की, जर यामुळे प्रत्यक्ष संचालन आणि देखभाल खर्च प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्चापेक्षा कमी झाला तर त्या मर्यादेपर्यंत कार्यक्षमता लाभाची कोणतीही वाटणी करण्यात येणार नाही;

(आय)या विनियमांच्या विनियम ४४ मधील तरतुदींनुसार निर्मिती केंद्र किंवा संचाने विशेष सवलतीचा पर्याय स्वीकारल्यास, अशा निर्मिती केंद्र/संचासाठी लागू होणारे ओ ॲण्ड एम निकष या विनियमांच्या खालील विनियम ४८.२ च्या तरतुदींनुसार निर्मितीच्या संबंधित वर्गवारी आणि प्रकारासाठी असतील.

४८.२ २६ ऑगस्ट, २००५ रोजी किंवा त्यानंतर वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु झालेली नवीन निर्मिती केंद्रे आणि निर्मिती केंद्रे

ए) कोळशावर आधारित निर्मिती केंद्रांकरिता :

तपशील	**२००/२१०/२५०** मेगावॅटचे संच रु. लाख / मेगावॅट	**३००/३३०/३५०** मेगावॅटचे संच रु. लाख / मेगावॅट	**५००** मेगावॅटचे संच रु. लाख / मेगावॅट	**६००/६६०** मेगावॅट आणि त्यावरील संच रु. लाख / मेगावॅट
आर्थिक वर्ष २०२५-२६	४१.३३	३०.२४	२८.६०	२४.२१
आर्थिक वर्ष २०२६-२७	४३.१२	३१.३५	३०.१०	२५.२६
आर्थिक वर्ष २०२७-२८	४४.९९	३२.४९	३१.६८	२६.३६
आर्थिक वर्ष २०२८-२९	४६.९४	३३.६६	३३.३४	२७.५०
आर्थिक वर्ष २०२९-३०	४८.९७	३४.८६	३५.०९	२८.६९

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 १.४.२०२५ रोजी किंवा त्यानंतर वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु झालेल्या संबंधित संचाच्या आकारमानातील अतिरिक्त संचासाठी संचालन व देखभाल खर्चाचे निकष काढण्याकरिता खालील गुणकाने निकषांना गुणण्यात येईल;

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

(बी) लिग्नाईटवर आधारित निर्मिती केंद्रांकरिता

(रुपये लाख/ मेगावॅट)

तपशील	लिग्नाईटवर आधारित निर्मिती संच/केंद्रे
आर्थिक वर्ष २०२५-२६	२१.४३
आर्थिक वर्ष २०२६-२७	२२.३६
आर्थिक वर्ष २०२७-२८	२३.३३
आर्थिक वर्ष २०२८-२९	२४.३४
आर्थिक वर्ष २०२९-३०	२५.३९

(सी) गॅस टर्बाइन/कम्बाइन्ड सायकल निर्मिती केंद्रांकरिता:

तपशील	गॅस टर्बाइन/कम्बाइन्ड सायकल निर्मिती केंद्रे रु. लाख / मेगावॅट	लहान गॅस टर्बाइन/ निर्मिती केंद्रे (५० मेगावॅट पेक्षा कमी आकारमानाचे संच) रु. लाख / मेगावॅट	प्रगत एफ वर्ग यंत्रे रु. लाख / मेगावॅट
आर्थिक वर्ष २०२५-२६	१६.१७	२२.२३	१४.९०
आर्थिक वर्ष २०२६-२७	१६.८७	२३.१९	१५.५५
आर्थिक वर्ष २०२७-२८	१७.६०	२४.२०	१६.२२
आर्थिक वर्ष २०२८-२९	१८.३७	२५.२५	१६.९३
आर्थिक वर्ष २०२९-३०	१९.१६	२६.३४	१७.६६

४८.३ कोळसा किंवा लिग्नाईटवर आधारीत औष्णिक निर्मिती केंद्रामध्ये उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीमुळे झालेला संचालन आणि देखभाल खर्च वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजाच्या दिनांका रोजी स्वीकृत केलेल्या भांडवली खर्चाच्या २ टक्के (बांधकामा दरम्यानचे व्याज वगळून) राहील, ज्यामध्ये ३१ मार्च २०३० रोजी

संपणाऱ्या नियंत्रण कालावधी दरम्यान वार्षिक ४.३३ टक्के दराने वाढ करण्यात येईल;

परंतु असे की, जिप्सम किंवा अन्य सह-उत्पादनांच्या विक्रीतून मिळालेले उत्पन्न संचालन आणि देखभाल खर्चातून कमी करण्यात येईल.

४९ जल-विद्युत केंद्राच्या कामकाजाचे निकष

४९.१ खालील प्रमाणकानुसार वार्षिक संयंत्र उपलब्धता घटक (एनएपीएएफ) जल विद्युत निर्मिती केंद्रांना लागू राहतील :

अ. क्र.	तपशील	प्रमाणनुसार 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 एनएपीएएफ निश्चित करण्याचा आधार असेल.
सी)	जलाशय प्रकाराचे संयत्र, ज्याच्या संयंत्र उपलब्धतेवर गाळाचा लक्षणीय परिणाम होतो.	८५%
डी)	वाहत्या नदीच्या पाण्यावर चालणारे संयत्र	जेथे उपलब्ध/संबंधित 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 एनएपीएएफमध्ये आणखी सूट देता येईल.

४९.२ जल विद्युत निर्मिती केंद्रांसाठी खालील प्रमाणकानुसार सहाय्यकारी उर्जा वापर लागू राहील:

केंद्राचा प्रकार	२०० मेगावॅटच्या वर स्थापित क्षमता	२०० मेगावॅटपर्यंत स्थापित क्षमता
जमिनीवरील जल विद्युत निर्मिती केंद्र		
रोटेटिंग एक्सायटेशन	०.७%	०.७%
स्टॅटिक एक्सायटेशन	१.०%	१.२%
जमिनीखालील जल विद्युत निर्मिती केंद्र		
रोटेटिंग एक्सायटेशन	०.९%	०.९%
स्टॅटिक एक्सायटेशन	१.२%	१.३%

५० जल-विद्युत निर्मिती केंद्राकरिता संचालन व देखभाल खर्च

५०.१ विद्यमान केंद्रांसाठी:

ए) दिनांक ३१ मार्च २०२४ रोजी संपलेल्या पाच (५) 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;

परंतु असे की, वेतन सुधारणेचा परिणाम, असल्यास, अचूक समायोजनाच्या दरम्यान पुढील वर्षासाठीच्या संचालन व देखभाल खर्चासाठी निकष निश्चित करताना संचालन व देखभाल खर्चात समाविष्ट करण्यात येतील;

परंतु असे की, अशा संचालन व देखभाल खर्चाची सरासरी ही ३१ मार्च २०२२ रोजी संपलेल्या आर्थिक वर्षातील संचालन व देखभाल खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येईल आणि त्यामध्ये, ३१ मार्च २०२५ रोजी संपणाऱ्या आधारभूत वर्षांकरिता संचालन व देखभाल खर्च काढण्यासाठी, आर्थिक

वर्ष २०२२-२३, आर्थिक वर्ष २०२३-२४ आणि आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठीच्या संबंधित वृध्दी दराने वाढ करण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, आर्थिक वर्ष २०२२-२३, आर्थिक वर्ष २०२३-२४ आणि आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठीच्या वृध्दी दराची परिगणना, भारत सरकारच्या आर्थिक सल्लागार यांच्या कार्यालयानुसार मागील संबंधित पाच आर्थिक वर्षांच्या मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृध्दीवर ५० टक्के भारांकन विचारात घेऊन, आणि भारत सरकारच्या श्रम संस्थेनुसार औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) मागील पाच संबंधित आर्थिक वर्षांच्या मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृध्दीवर ५० टक्के भारांकन विचारात घेऊन, करण्यात येईल;

परंतु असेही की, या नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी अचूक समायोजन करण्याच्या वेळी, संचालन व देखभाल खर्च हे, विम्यासह, कार्यक्षमता नफा/तोट्याच्या हिश्श्याची भर घालून/वजा करुन, दिनांक ३१ मार्च, २०२५ रोजी संपणाऱ्या वर्षाच्या संचालन आणि देखभाल खर्चाच्या अंतिम अचूक समायोजनाच्या आधारे काढण्यात येतील व त्यामधून असाधारण खर्च, असल्यास, आयोगाकडून काळजीपूर्वक छाननी करण्याच्या अधीन राहून, वगळण्यात येतील आणि ते आधारभूत वर्षाचे संचालन व देखभाल खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येतील;

बी) विनियम ४८.१(सी) मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या पध्दतीनुसार पुढील प्रत्येक वर्षाकरिता आणि नियंत्रण कालावधीच्या संबंधित वर्षाच्या अचूक समयोजनामध्ये संचालन व देखभाल खर्च निश्चित करण्यात येतील;

सी) निर्मिती कंपनीने, त्यांच्या कार्यरत कर्मचाऱ्यांच्या गृह वसाहती आणि संबंधित खर्चासह वैद्यकीय व अन्य सुविधांवर केलेला संचालन आणि देखभाल खर्च वरील (ए) आणि (बी) मधून वगळण्यात येईल आणि काळजीपूर्वक छाननीनंतर, त्यास वेगळी मान्यता देण्यात येईल;

डी) नियंत्रण कालावधी दरम्यान वेतन सुधारणा, असल्यास ती, कर्मचारी खर्चाचा एक भाग म्हणून नियंत्रणाधीन मापदंड म्हणून मानण्यात येईल आणि त्याची तुलना प्रमाणकानुसार ओ ॲण्ड एम खर्चाच्या तुलनेत करण्यात येईल. त्यामुळे, एखाद्या विशिष्ट वर्षामध्ये कर्मचारी खर्चाचा भाग म्हणून धरलेला वेतन सुधारणेच्या थकबाकीचा परिणाम, असल्यास, नियंत्रण कालावधी दरम्यान दरवर्षी सामान्य करण्यात येईल आणि त्याची

हाताळणी संबंधित वर्षाच्या ओ ॲण्ड एम खर्चाच्या अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनासाठी विनियम ११ नुसार, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, नफा आणि तोट्याच्या विभागणीनुसार करण्यात येईल.

इ) अचूक समायोजनाच्या वेळी खर्चाची तरतूद प्रत्यक्ष खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येणार नाही आणि केवळ प्रत्यक्ष करण्यात आलेला खर्च विचारात घेण्यात येईल;

एफ) निर्मिती कंपनी यंत्रणेचे स्वयंचलन, नवीन तंत्रज्ञान आणि माहिती व तंत्रज्ञानाची अंमलबजावणी इ. साठी ओपेक्स योजना राबविल, आणि अशा खर्चाला, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्चाव्यरिक्त मान्यता देण्यात येईल;

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी सविस्तर समर्थन, खर्च लाभ विश्लेषण आणि भांडवली खर्चाच्या योजनांशी तुलना करता या योजनांचे लाईफ-सायकल खर्च विश्लेषण, आणि संचालन व देखभाल खर्चातील बचत, असल्यास, सादर करील;

जी) काही योजना भांडवली गुंतवणुकी अंतर्गत विचारात घेण्याऐवजी संचालन व देखभाल अंतर्गत प्रकरण-निहाय तत्त्वावर विचारात घेण्यामुळे झालेल्या प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्चामधील सुधारणेसाठीची कोणतीही विनंती, आयोग, अर्जदाराने सादर करावयाचे समर्थन आणि लाईफ सायकल खर्च विश्लेषणावर अवलंबून, विचारात घेईल;

परंतु असे की, जर यामुळे प्रत्यक्ष संचालन आणि देखभाल खर्च अशा सुधारीत प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्चापेक्षा कमी झाला तर त्या मर्यादेपर्यंत कार्यक्षमता लाभाची कोणतीही वाटणी करण्यात येणार नाही.

५०.२ 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, जे आधारभूत वर्षाचे संचालन आणि देखभाल खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येतील;

(बी) विनियम ४८.१(सी) मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या पध्दतीनुसार पुढील प्रत्येक वर्षाकरिता आणि नियंत्रण कालावधीच्या संबंधित वर्षाच्या अचूक समयोजनामध्ये संचालन व देखभाल खर्च निश्चित करण्यात येतील.

५१ औष्णिक निर्मिती केंद्रांकरिता क्षमता आकार आणि ऊर्जा आकार यांची परिगणना करणे व त्यांचा भरणा करणे

ए. क्षमता आकार

५१.१ औष्णिक निर्मिती केंद्राच्या स्थिर खर्चाची परिगणना या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या निकषांच्या आधारे वार्षिक तत्त्वावर करण्यात येईल आणि तो क्षमता आकारांतर्गत मासिक तत्त्वावर वसूल करण्यात येईल. निर्मिती केंद्रासाठी देय असलेल्या एकूण क्षमता आकारांची विभागणी त्याच्या लाभधारकांमध्ये निर्मिती केंद्राच्या क्षमतेमधील त्यांच्या संबंधित हिश्श्याच्या किंवा वाटणीच्या टक्केवारीत करण्यात येईल. क्षमता आकार एक वर्षाच्या दोन भागांत वसूल करण्यात येतील, म्हणजेच, उच्च मागणी हंगाम (तीन महिन्यांचा कालावधी) आणि कमी मागणी हंगाम (उर्वरित नऊ महिन्यांचा कालावधी), आणि प्रत्येक हंगामात खालीलप्रमाणे दोन भाग असतील उदा. महिन्याच्या कमाल मागणी असणाऱ्या तासांसाठी क्षमता आकार आणि महिन्याच्या कमाल मागणी नसणाऱ्या तासांसाठी क्षमता आकार :

वर्षासाठी क्षमता आकार (CC_y) = उच्च मागणी असणाऱ्या हंगामाच्या तीन महिन्यांसाठीच्या क्षमता आकारांची बेरीज + कमी मागणी असणाऱ्या हंगामाच्या नऊ महिन्यांसाठीच्या क्षमता आकारांची बेरीज

५१.२ औष्णिक निर्मिती केंद्राला कॅलेण्डर महिन्यासाठी देय असलेल्या क्षमता आकारांची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईल:

महिन्यासाठी क्षमता आकार (CC_m) = महिन्यातील कमाल मागणी असणाऱ्या तासांसाठी क्षमता आकार (CC_p) + महिन्यातील कमाल मागणी नसणाऱ्या तासांसाठी क्षमता आकार (CC_{op})

जेथे,

उच्च मागणी असणारा हंगाम:

CC_{p1}= (0.20 x AFC)x $\left(\frac{1}{12}\right)$ x $\left(\frac{PAFMp1}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of (0.20 x AFC)x $\left(\frac{1}{12}\right)$

CC_{p2}= {(0.20 x AFC)x $\left(\frac{1}{6}\right)$ x $\left(\frac{PAFMp2}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of (0.20 x AFC)x $\left(\frac{1}{6}\right)$} – CC_{p1}

CC_{p3}= {(0.20 x AFC)x $\left(\frac{1}{4}\right)$ x $\left(\frac{PAFMp3}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of (0.20 x AFC)x $\left(\frac{1}{4}\right)$} – (CC_{p1} + CC_{p2})]}

CC_{op1}= {(0.80 x AFC)x $\left(\frac{1}{12}\right)$ x $\left(\frac{PAFMop1}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of (0.80 x AFC)x $\left(\frac{1}{12}\right)$}

CC_{op2}= {(0.80 x AFC)x $\left(\frac{1}{6}\right)$ x $\left(\frac{PAFMop2}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of (0.80 x AFC)x $\left(\frac{1}{6}\right)$} – CC_{op1}

CC_{op3}= {(0.80 x AFC)x $\left(\frac{1}{4}\right)$ x $\left(\frac{PAFMop3}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of (0.80 x AFC)x $\left(\frac{1}{4}\right)$} – (CC_{op1} + CC_{op2})]}

कमी मागणी असलेला हंगाम:

$CC_{p1} = \{(0.20\ x\ AFC) x \left(\frac{1}{12}\right) x \left(\frac{PAFMp1}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ x\ AFC) x \left(\frac{1}{12}\right)\}$

$CC_{p2} = \{(0.20\ x\ AFC) x \left(\frac{1}{6}\right) x \left(\frac{PAFMp2}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ x\ AFC) x \left(\frac{1}{6}\right)\} - CC_{p1}$

$CC_{p3} = \{(0.20\ x\ AFC) x \left(\frac{1}{4}\right) x \left(\frac{PAFMp3}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ x\ AFC) x \left(\frac{1}{4}\right)\} - (CC_{p1} + CC_{p2})$

$CC_{p4} = \{(0.20\ x\ AFC) x \left(\frac{1}{3}\right) x \left(\frac{PAFMp4}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ x\ AFC) x \left(\frac{1}{3}\right)\} - (CC_{p1} + CC_{p2} + CC_{p3})$

$CC_{p5} = \{(0.20\ x\ AFC) x \left(\frac{5}{12}\right) x \left(\frac{PAFMp5}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ x\ AFC) x \left(\frac{5}{12}\right)\} - (CC_{p1} + CC_{p2} + CC_{p3} + CC_{p4})$

$CC_{p6} = \{(0.20\ x\ AFC) x \left(\frac{1}{2}\right) x \left(\frac{PAFMp6}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ x\ AFC) x \left(\frac{1}{2}\right)\} - (CC_{p1} + CC_{p2} + CC_{p3} + CC_{p4} + CC_{p5})$

$CC_{p7} = \{(0.20\ x\ AFC) x \left(\frac{7}{12}\right) x \left(\frac{PAFMp7}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ x\ AFC) x \left(\frac{7}{12}\right)\} - (CC_{p1} + CC_{p2} + CC_{p3} + CC_{p4} + CC_{p5} + CC_{p6})$

$CC_{p8} = \{(0.20\ x\ AFC) x \left(\frac{2}{3}\right) x \left(\frac{PAFMp8}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ x\ AFC) x \left(\frac{2}{3}\right)\} - (CC_{p1} + CC_{p2} + CC_{p3} + CC_{p4} + CC_{p5} + CC_{p6} + CC_{p7})$

$CC_{p9} = \{(0.20\ x\ AFC) x \left(\frac{3}{4}\right) x \left(\frac{PAFMp9}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ x\ AFC) x \left(\frac{3}{4}\right)\} - (CC_{p1} + CC_{p2} + CC_{p3} + CC_{p4} + CC_{p5} + CC_{p6} + CC_{p7} + CC_{p8})$

$CC_{op1} = \{(0.80\ x\ AFC) x \left(\frac{1}{12}\right) x \left(\frac{PAFMop1}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ x\ AFC) x \left(\frac{1}{12}\right)\}$

$CC_{op2} = \{(0.80\ x\ AFC) x \left(\frac{1}{6}\right) x \left(\frac{PAFMop2}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ x\ AFC) x \left(\frac{1}{6}\right)\} - CC_{op1}$

$CC_{op3} = \{(0.80\ x\ AFC) x \left(\frac{1}{4}\right) x \left(\frac{PAFMop3}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ x\ AFC) x \left(\frac{1}{4}\right)\} - (CC_{op1} + CC_{op2})$

$CC_{op4} = \{(0.80\ x\ AFC) x \left(\frac{1}{3}\right) x \left(\frac{PAFMop4}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ x\ AFC) x \left(\frac{1}{3}\right)\} - (CC_{op1} + CC_{op2} + CC_{op3})$

$CC_{op5} = \{(0.80\ x\ AFC) x \left(\frac{5}{12}\right) x \left(\frac{PAFMop5}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ x\ AFC) x \left(\frac{5}{12}\right)\} - (CC_{op1} + CC_{op2} + CC_{op3} + CC_{op4})$

$CC_{op6} = \{(0.80\ x\ AFC) x \left(\frac{1}{2}\right) x \left(\frac{PAFMop6}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ x\ AFC) x \left(\frac{1}{2}\right)\} - (CC_{op1} + CC_{op2} + CC_{op3} + CC_{op4} + CC_{op5})$

$CC_{op7} = \{(0.80\ x\ AFC) x \left(\frac{7}{12}\right) x \left(\frac{PAFMop7}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ x\ AFC) x \left(\frac{7}{12}\right)\} - (CC_{op1} + CC_{op2} + CC_{op3} + CC_{op4} + CC_{op5} + CC_{op6})$

$CC_{op8} = \{(0.80\ x\ AFC) x \left(\frac{2}{3}\right) x \left(\frac{PAFMop8}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ x\ AFC) x \left(\frac{2}{3}\right)\} - (CC_{op1} + CC_{op2} + CC_{op3} + CC_{op4} + CC_{op5} + CC_{op6} + CC_{op7})$

$CC_{op9} = \{(0.80\ x\ AFC) x \left(\frac{3}{4}\right) x \left(\frac{PAFMop9}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ x\ AFC) x \left(\frac{3}{4}\right)\} - (CC_{op1} + CC_{op2} + CC_{op3} + CC_{op4} + CC_{op5} + CC_{op6} + CC_{op7} + CC_{op8})$

जेथे,

(CC_m) = महिन्यासाठी क्षमता आकार

(CC_p) = महिन्यातील कमाल मागणी असणाऱ्या तासांसाठी क्षमता आकार

(CC_{op}) = महिन्यातील कमाल मागणी नसणाऱ्या तासांसाठी क्षमता आकार

CC_{pn} = विशिष्ट हंगामाच्या एन महिन्यातील कमाल मागणी असणाऱ्या तासांसाठी क्षमता आकार

CC_{opn}= विशिष्ट हंगामाच्या एन महिन्यातील कमाल मागणी नसणाऱ्या तासांसाठी क्षमता आकार

AFC = वार्षिक स्थिर खर्च

$PAFM_{pn}$ = हंगामातील एन महिन्याच्या अखेरपर्यंत कमाल मागणी असणाऱ्या तासांमध्ये साध्य केलेला संयत्र उपलब्धता घटक

$PAFM_{opn}$ = हंगामातील एन महिन्याच्या अखेरपर्यंत कमाल मागणी नसणाऱ्या तासांमध्ये साध्य केलेला संयत्र उपलब्धता घटक

NAPAF= प्रमाणकानुसार वार्षिक संयत्र उपलब्धता घटक

परंतु असे की, निर्मिती केंद्र किंवा त्याचा संच नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरण किंवा उत्सर्जन नियंत्रण प्रणाली बसविण्याच्या कामामुळे, जसे असेल तसे, बंद असल्यास, निर्मिती कंपनीला केवळ संचालन व देखभाल खर्च आणि कर्जावरील व्याजाच्या वसुलीस परवानगी देण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, निर्मिती कंपनीने वार्षिक दुरुस्तीच्या वेळी निर्मिती केंद्रात ईसीएसच्या आंतरजोडणीची योजना आखावयास हवी;

परंतु आणखी असे की, आयोग, ईसीएस स्थापित केल्यानंतर, प्रकरण-निहाय तत्त्वावर, काळजीपूर्वक छाननीच्या आधारावर, ईसीएसमुळे केलेल्या शटडाउनशी संबंधित खर्च विचारात घेईल.

५१.३ एका महिन्यातील "कमाल मागणी असणाऱ्या" आणि "कमाल मागणी नसणाऱ्या" तासांसाठी प्रमाणकानुसार संयत्र उपलब्धता घटक या विनियमांच्या विनियम ४७.१ आणि ४७.२ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या एनपीएएफच्या सममूल्य असेल. दिवसातील "कमाल मागणी असणाऱ्या" आणि "कमाल मागणी नसणाऱ्या" तासांची संख्या अनुक्रमे चार आणि वीस असेल. एका दिवसातील कमाल मागणी असणारे आणि कमाल मागणी नसणारे तास एमएसएलडीसीकडून किमान एक आठवडा आधी घोषित करण्यात येतील. राज्यातील उच्च मागणीचा हंगाम (तीन महिन्यांचा कालावधी, लागोपाठ किंवा अन्यथा) आणि कमी मागणीचा हंगाम (नऊ महिन्यांचा कालावधी, लागोपाठ किंवा अन्यथा) एमएसएलडीसीकडून किमान सहा महिने आधी घोषित करण्यात येईल;

परंतु असे की, संबंधित हितसंबंधितांचे अभिप्राय उचितपणे विचारात घेऊन, एमएसएलडीसी, राज्यातील कमाल मागणी असणारे तास आणि उच्च मागणीच्या हंगामाचा मेळ घालून, कमाल मागणीचे तास आणि उच्च मागणीचा हंगाम घोषित करील.

५१.४ हंगामातील कमाल मागणी असणाऱ्या आणि कमाल मागणी नसणाऱ्या तासांतील (उच्च मागणी हंगाम किंवा कमी मागणी हंगाम, जसे असेल तसे) प्रमाणकानुसार वार्षिक संयत्र उपलब्धता घटकाच्या (एनएपीएएफ) तुलनेत कमी साध्य केलेल्या किंवा ज्यादा साध्य केलेल्या क्षमतेच्या परिणामस्वरुप होणारी क्षमता आकारांची कोणतीही कमी वसुली किंवा ज्यादा वसुली, अन्य हंगामातील कमाल मागणी असणाऱ्या आणि कमाल मागणी नसणाऱ्या तासांतील प्रमाणकानुसार वार्षिक संयत्र उपलब्धता घटकाच्या तुलनेत कमी साध्य केलेल्या आणि ज्यादा साध्य केलेल्या क्षमतेशी, समायोजित करण्यात येणार नाही;

परंतु असे की, एखाद्या हंगामामध्ये, एनएपीएएफच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या कमाल मागणी नसणाऱ्या संचयी तासांसाठीच्या क्षमता आकारांच्या वसुलीतील तुटीची भरपाई, त्या हंगामातील ज्यादा साध्य केलेल्या संयत्र उपलब्धता घटकाशी(पीएएफ), असल्यास, आणि कमाल मागणी असणाऱ्या संचयी तासांसाठीच्या क्षमता आकारांच्या आनुषंगिक प्रतिकात्मक ज्यादा वसुलीशी, करण्यास परवानगी देण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, एखाद्या हंगामामध्ये, एनएपीएएफच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या कमाल मागणी असणाऱ्या संचयी तासांसाठीच्या क्षमता आकारांच्या वसुलीतील तुटीची भरपाई, त्या हंगामातील ज्यादा साध्य केलेल्या संयत्र उपलब्धता घटकाशी(पीएएफ), असल्यास, आणि कमाल मागणी नसणाऱ्या संचयी तासांसाठीच्या क्षमता आकारांच्या आनुषंगिक प्रतिकात्मक ज्यादा वसुलीशी, करण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही;

परंतु असेही की, विनियम ४७.१ आणि ४७.२ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या उपलब्धतेच्या लक्ष्यांकावर संपूर्ण क्षमता आकार वसुलीयोग्य असतील आणि उपलब्धता लक्ष्यांकाच्या पातळीपेक्षा कमी असणाऱ्या क्षमता आकारांची वसुली, कमी उपलब्धतेसाठीची कारणे काहीही असली किंवा नसली तरीही, यथाप्रमाण तत्त्वावर करण्यात येईल आणि उपलब्धतेच्या मर्यादेपर्यंतचा अपवाद वगळता क्षमता आकाराचा कोणताही भाग वसुलीयोग्य राहणार नाही;

परंतु असे की, शून्य उपलब्धतेवर, कोणताही क्षमता आकार देय राहणार नाही.

बी. ऊर्जा आकार

५१.५ ऊर्जा आकारांमध्ये प्रमुख इंधन व दुय्यम इंधन खर्चाचा निर्मिती केंद्रापर्यंत पोहोचणी करण्याच्या खर्चासह समावेश असेल व हा खर्च कॅलेण्डर महिन्यामध्ये एक्स-पॉवर प्लान्ट तत्त्वावर लाभधारकांना त्या महिन्याच्या ऊर्जा आकाराच्या दराने (इंधन किंमत समायोजनासह) पुरवठा करावयाच्या एकूण निर्धारित ऊर्जेच्या आधारे खालील सूत्रानुसार काढण्यात येईल:

ऊर्जा आकार (रुपये) = ऊर्जा आकारांचा ‘रुपये प्रति युनिट’मधील दर x [प्रति युनिटमध्ये महिन्यासाठी निर्धारित निर्मिती]

परंतु असे की, एकात्मिक खाण/खाणींमधून कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या पुरवठ्याच्या बाबतीत, प्रमुख इंधनाच्या पोहोचणी करण्याचा खर्च, या विनियमांनुसार परिगणना केल्याप्रमाणे, कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या, जसे असेल तसे, इनपुट किमतीच्या आधारावर काढण्यात येईल.

५१.६ ‘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 परिमाणावरील खर्चाच्या बेरजेइतका असेल आणि त्याची परिगणना खालीलप्रमाणे करण्यात येईल :-

$$ECR = \frac{[P_p \times (Q_p)_n + P_s \times (Q_s)_n + \mathbf{SRC \times LPR}]}{[१-(AUX_n + \mathbf{AUXen})]} \quad (Rs/kWh)$$

परंतु असे की, एसआरसी आणि एलपीआरची तरतूद फक्त अशा उपकेंद्रांसाठी लागू असेल जेथे एफजीडी आदेश आणि मंजुरी आयोगाद्वारे अधिसूचित करण्यात येते.

जेथे P_p = प्रमुख इंधन म्हणजे कोळसा किंवा लिग्नाइट किंवा वायू किंवा द्रव इंधन आणि चुनखडीचा, लागू असल्यास, रुपये/किलोग्रॅम किंवा रुपये/घनमीटर किंवा रुपये/लिटर, जसे असेल तसे, मधील निर्मिती केंद्रापर्यंत पोहोचणी करण्यासह संपूर्ण खर्च

$(Q_p)_n$ = निर्मिती टर्मिनलमध्ये एक युनिट विजेच्या निर्मितीसाठी लागणाऱ्या प्रमुख इंधनाचे परिमाण, किलोग्रॅम किंवा लिटर किंवा घनमीटर मध्ये, जसे असेल तसे, ज्याची परिगणना प्रमाणकानुसार केंद्रातील एकूण उष्मांक दर (वजा कोळसा / लिग्नाइटवर आधारीत निर्मिती केंद्रांसाठी दुय्यम इंधन तेलाने निर्माण केलेली उष्णता) आणि

पुरवठादाराने आकारलेल्या देयकानुसार कोळसा / लिग्नाइट किंवा वायू आणि द्रव इंधनाच्या एकूण कॅलरीफिक मूल्याच्या आधारे करण्यात येईल.

(ए) “७५० किलो कॅलरी/किलोग्रॅमच्या कॅलरीफिक मूल्याच्या कमाल तोट्याच्या मर्यादेच्या अधीन राहून, पुरवठादाराने केलेली देयक आकारणी” आणि “निर्मिती केंद्राच्या ठिकाणी प्राप्त झालेला कोळसा” या दोहोंमधील कोळशाच्या कॅलरीफिक मूल्यामधील प्रत्यक्ष तोटा; आणि

(बी) खाणीजवळ असलेल्या निर्मिती केंद्रासाठी आणि खाणीजवळ नसलेल्या निर्मिती केंद्रासाठी ८५ किलो कॅलरी/किलोग्रॅमचा कमाल स्टॉकिंग तोट्याच्या मर्यादेच्या अधीन राहून प्रत्यक्ष स्टॉकिंग तोटा;

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

$(Q_s)_n$ = विनियम ४७.११ आणि ४७.१२ मध्ये नमूद केल्याप्रमाणे, दुय्यम इंधन-तेलाचे मिली लिटर/युनिट मधील प्रमाणकानुसार परिमाण, आणि

SRC = सुधारित उत्सर्जन मानकांमुळे विशिष्ट अभिकारकाचा वापर (ग्रॅम/युनिटमध्ये)

LPR = उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीसाठी अभिकारकाच्या पोहोचणीची भारांकित सरासरी किंमत (रु./किलो मध्ये)

AUX_n = विनियम ४७.१३ ते ४७.१७ मध्ये नमूद केल्याप्रमाणे एकूण निर्मितीच्या टक्केवारीमध्ये प्रमाणकानुसार सहाय्यकारी ऊर्जा वापर.

AUXen = विनियम ४७.१८ नुसार एकूण निर्मितीच्या टक्केवारीमध्ये उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीचा प्रमाणकानुसार सहाय्यकारी ऊर्जा वापर.

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

परंतु आणखी असे की, इंधनाचा पोहोचणी करण्याचा खर्च म्हणजे कोळसा, लिग्नाईट किंवा गॅस निर्मिती केंद्रापर्यंत पोहोचवण्याच्या खर्चासह एकूण खर्च होय आणि त्यामध्ये स्वामित्वधन, लागू असलेले कर व शुल्क, लागू असलेले धुलाई आकार, यासहित इंधनाचा दर्जा/गुणवत्ता/कॅलरीफिक मूल्य, रेल्वे/रस्ते/गॅस-पाइप वाहिनी किंवा अन्य कोणत्याही मार्गाने होणाऱ्या वाहतुकीचा खर्च, त्रयस्थ पक्षाच्या नमुना परिक्षणाचे आकार यास अनुरुप असलेल्या आधारभूत इंधन किंमतीचा समावेश असेल आणि ऊर्जा आकाराच्या परिगणनेच्या प्रयोजनासाठी, विनियम ४७.२० मध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे त्या महिन्या दरम्यान इंधन पुरवठा कंपनीने पाठविलेल्या इंधन परिमाणाच्या टक्केवारीत, प्रमाणकानुसार वाहतुकीतील व हाताळणीचे तोटे विचारात घेतल्यानंतर इंधनाचा पोहोचणी खर्च काढण्यात येईल;

परंतु असे की, वेगवेगळ्या स्त्रोतांपासूनच्या इंधनांच्या मिश्रणाच्या बाबतीत, प्रमुख इंधनाच्या एकूण कॅलरीफिक मूल्याची भारांकित सरासरी मिश्रणाच्या गुणोत्तराच्या यथाप्रमाणात काढण्यात येईल;

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

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

परंतु आणखी असे की, जेथे कोळशासह मिश्रणासाठी बायोमास इंधनाचा वापर करण्यात येतो, तेथे बायोमास इंधनाच्या पोहोचवणुकीचा खर्च, निर्मिती केंद्राच्या उतरवणूक करण्याच्या ठिकाणी बायोमास पाहोचवणीच्या खर्चाच्या आधारावर, लागु असलेल्या कर आणि शुल्कासह, काढण्यात येईल;

परंतु आणखी असेही की, मिश्र इंधनाच्या ऊर्जा आकाराचा दर, प्राधिकरणाने विनिर्दिष्ट केलेल्या मिश्रणाच्या गुणोत्तराच्या आधारावर बायोमासचा वापर किंवा बायोमासचा प्रत्यक्ष वापर, यापैकी जे कमी असेल ते, विचारात घेऊन काढण्यात येईल;

परंतु आणखी असेही की, निर्मिती कंपनी तांत्रिक-आर्थिक व्यवहार्यतेच्या अधीन राहून उच्च मिश्रण गुणोत्तराची निवड करु शकेल आणि कमी वीज दराच्या संदर्भातील लाभ पूर्णपणे लाभधारकांना दिले जातील आणि तोटा, असल्यास, पूर्णपणे निर्मिती कंपनीकडून सोसला जाईल.

५१.७ निर्मिती कंपनी, एकात्मिक खाण/खाणींच्या वाणिज्यिक कामकाजाच्या दिनांकापासून आयोगाने या विनियमांतर्गत कोळशाची इनपुट किंमत निश्चित करेपर्यंत, निर्मिती केंद्रासाठी कोळशाची इनपुट किंमत म्हणून, एकीकृत खाण/खाणींमधून येणाऱ्या कोळशाच्या श्रेणीच्या अनुरुप कोल इंडिया लिमिटेडने अधिसूचित केलेली किंमत किंवा गुंतवणूक मान्यतेमध्ये उपलब्ध असलेली अनुमानित किंमत, यापैकी जे कमी असेल ते, स्वीकारेल;

परंतु असे की, देयक आकारणी केलेल्या कोळशाच्या प्रमाणासाठी, या विनियमांतर्गत निश्चित केलेली कोळशाची इनपुट किंमत आणि अशा निश्चितीकरणाआधी स्वीकारण्यात आलेली कोळशाची इनपुट किंमत यांमधील तफावत, विनियम ५१.९ नुसार समायोजित करण्यात येईल.

५१.८ निर्मिती कंपनी, एकात्मिक खाण/खाणींच्या वाणिज्यिक कामकाजाच्या दिनांकापासून आयोगाने या विनियमांतर्गत लिग्नाईटची इनपुट किंमत निश्चित करेपर्यंत, निर्मिती केंद्रासाठी लिग्नाईटची इनपुट किंमत म्हणून, लिग्नाईटच्या हस्तांतरण किमतीसाठी आयोगाने निश्चित केलेली अंतिम उपलब्ध पुल्ड लिग्नाईट किंमत किंवा गुंतवणूक मान्यतेमध्ये उपलब्ध असलेली अनुमानित किंमत, यापैकी जे कमी असेल ते, निश्चित करेल;

परंतु असे की, देयक आकारणी केलेल्या कोळशाच्या प्रमाणासाठी, या विनियमांतर्गत निश्चित केलेली कोळशाची इनपुट किंमत आणि अशा निश्चितीकरणाआधी स्वीकारण्यात आलेली लिग्नाईटची इनपुट किंमत यांमधील तफावत विनियम ५१.९ नुसार समायोजित करण्यात येईल.

५१.९ विनियम ५१.७ किंवा विनियम ५१.८ अंतर्गत इनपुट किंमतीच्या ज्यादा किंवा कमी वसुलीच्या बाबतीत, निर्मिती कंपनी, संबंधित वर्षाच्या एप्रिल महिन्याच्या पहिल्या तारखेस प्रचलित बँक दराच्या सममूल्य साधारण व्याज दरात १५० बेसिस पॉईंटने वाढ करुन येणाऱ्या दराने, सहा समान मासिक हप्त्यामध्ये, ज्यादा रक्कम परत करील किंवा तूट असलेली रक्कम वसूल करील, जसे असेल तसे.

५१.१० इंधनांच्या किंमती किंवा उष्मांक मूल्यात होणाऱ्या बदलांमुळे इ सी आर चे (इंधन अधिभार समायोजन) समायोजन:

मान्यता दिलेल्या मूल्यांच्या तुलनेत कोळसा/लिग्नाइट/तेल किंवा वायू किंवा द्रव इंधनाची पुरवठादाराने आकारलेली किंमत आणि एकूण कॅलरीफिक मूल्य, या विनियमांच्या विनियम ५१.६ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या मर्यादेत प्रत्यक्ष जीसीव्ही तोटा वजा करुन, यामधील तफावतीचे समायोजन वीज निर्मिती केंद्रासाठी निर्मिती कंपनीने प्राप्त करुन घेतलेल्या कोळसा/लिग्नाइट/तेल किंवा वायू किंवा द्रव इंधनाच्या साठ्याचे सरासरी एकूण कॅलरीफिक मूल्य (जीसीव्ही) आणि कोळसा/लिग्नाइट/तेल किंवा वायू किंवा द्रव इंधनाच्या प्राप्तीसाठी निर्मिती कंपनीने केलेला इंधन पोहोचणी करण्याचा भारांकित सरासरी खर्च, जसे असेल तसे, यांच्या आधारावर मासिक तत्त्वावर करण्यात येईल.

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी इंधन अधिभाराच्या दाव्यासाठी जीसीव्ही संबंधित सर्व माहिती आणि समर्थन जनतेच्या छाननीसाठी अपलोड करेल;

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी त्यांच्या देयकांमध्ये आयोगाने मान्यता दिलेल्या प्रमुख आणि दुय्यम इंधनाच्या आधारभूत किंमतीनुसार 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, लिग्नाईट, नैसर्गिक वायू, आरएलएनजी, द्रव इंधन इ. चा तपशील, आयोगाने विहित केलेल्या नमुन्याप्रमाणे देईल;

परंतु असेही की, कोळशावर आधारित औष्णिक निर्मिती केंद्राने, इंधनाच्या टंचाईमुळे किंवा मिश्रणाच्या माध्यमातून किफायतशीर संचालनाच्या इष्टतम वापरासाठी, निर्मिती कंपनी आणि लाभधारकांनी त्यांच्या वीज खरेदी करारामध्ये मान्य केलेल्या इंधन पुरवठ्याच्या स्त्रोतापेक्षा अन्य पर्यायी स्त्रोताचा पूर्णत: किंवा अंशत: वापर केल्यास, निर्मिती केंद्राला इंधन पुरवठ्याच्या पर्यायी स्त्रोताच्या वापरास परवानगी देण्यात येईल;

परंतु असेही की, अशा प्रकरणी, वीज खरेदी करारामध्ये विशेषत्वाने अन्यथा मान्य केले नसल्यास, लाभधारकांच्या पूर्व-परवानगीची पूर्व-अट असणार नाही;

परंतु असेही की, इंधनाच्या पर्यायी स्त्रोताची भारांकित सरासरी किंमत आयोगाने मान्यता दिलेल्या प्रमुख आणि दुय्यम इंधनाच्या आधारभूत किंमतीच्या ५ टक्क्यांपेक्षा जास्त असणार नाही;

परंतु असेही की, जेथे इंधन पुरवठ्याच्या पर्यायी स्त्रोतांचा वापर केल्यावर इंधनाच्या भारांकित सरासरी किमतीवर आधारीत ऊर्जा आकाराचा दर, आयोगाने त्या वर्षासाठी मान्यता दिलेल्या आधारभूत ऊर्जा आकार दराच्या ५ टक्क्यांपेक्षा जास्त होत असल्यास, किमान तीन दिवस आधी लाभधारकांची संमती घेण्यात येईल;

परंतु असेही की, लाभधारकांशी पूर्व-विचारविनिमय करुन इंधनाच्या पर्यायी स्त्रोतांचा वापर करण्याचा पर्याय स्वीकारला नसल्यास, विनियम ५१.२ नुसार वार्षिक स्थिर आकारांच्या वसुलीकरिता उपलब्धतेच्या परिगणनेच्या प्रयोजनासाठी, निर्मिती कंपनीस इंधनाच्या अनुपलब्धतेमुळे कमी झालेल्या उपलब्धतेच्या मर्यादेपर्यंत मानीव उपलब्धता विचारात घेण्याचा हक्क राहील;

परंतु असेही की, आयात केलेल्या कोळशाबरोबर देशांतर्गत कोळशाच्या मिश्रणाचे गुणोत्तर, इ-ऑक्शन कोळशाचे प्रमाण आणि पुरवठादाराने केलेल्या आकारणीनुसार 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 करुन देणे आवश्यक राहील.

सी प्रोत्साहन-अधिदान

५१.११ या विनियमांच्या विनियम ४७.३ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार, प्रत्येक हंगामामध्ये (उच्च मागणी हंगाम किंवा कमी मागणी हंगाम, जसे असेल तसे), संचयी तत्त्वावर, कमाल मागणी असलेल्या तासांच्या दरम्यान संयंत्र भार घटकाच्या लक्ष्यांकास अनुरुप एक्स-बस ऊर्जेपेक्षा जास्त झालेल्या प्रत्यक्ष ऊर्जा निर्मितीसाठी ७५.०० पैसे प्रति युनिट या एकच दराने प्रोत्साहन-अधिदान देय राहील आणि कमाल मागणी नसलेल्या तासांच्या दरम्यान संयंत्र भार घटकाच्या लक्ष्यांकास अनुरुप एक्स-बस ऊर्जेपेक्षा जास्त झालेल्या प्रत्यक्ष ऊर्जा निर्मितीसाठी ५५.०० पैसे प्रति युनिट या एकच दराने प्रोत्साहन-अधिदान देय राहील.

५२ जल-विद्युत निर्मिती केंद्रांसाठी क्षमता आकार, ऊर्जा आकार आणि लिज भाडे यांची परिगणना करणे व त्यांचा भरणा करणे

५२.१ 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 हिश्श्याच्या प्रमाणात, देय राहतील.

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

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

AFC x 0.5 x NDM / NDY x (PAFM / NAPAF) (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

५२.४ PAFM ची परिगणना खालील सूत्राप्रमाणे करण्यात येईल.

$$PAFM = १०० \times \sum_{i=१}^{N} DC_i / \{ N \times IC \times (१ - AUX) \} \%$$

जेथे,

AUX = प्रमाणकानुसार सहाय्यकारी ऊर्जा वापर, टक्केवारीमध्ये

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

IC = संपूर्ण निर्मिती केंद्राची (मेगावॅट मधील) स्थापित क्षमता

N = महिन्यातील दिवसांची संख्या

टिपणी : DC_i आणि IC वाणिज्यिक कामकाजा अंतर्गत घोषित न केलेल्या निर्मिती युनिट्सची क्षमता वगळेल आणि संबंधित कालावधीदरम्यान IC मधील बदलाच्या बाबतीत, त्याचे सरासरी मूल्य घेण्यात येईल.

५२.५ 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:-

Energy Charges in Rs = (Energy Charge Rate in Rs. / kWh) x {Scheduled Energy (ex-bus)} for the month in kWh

५२.६ जल-विद्युत निर्मिती केंद्राकरीता, एक्स-बस तत्वावर ऊर्जा आकारांचा दर (इसीआर) प्रति युनिट रुपयांमध्ये तीन दशांश स्थळांपर्यंत खालील सूत्रानुसार निश्चित करण्यात येईल:-

ECR = AFC x ०.५ / { DE x (१ - AUX) }

जेथे,

DE = जल-विद्युत निर्मिती केंद्राकरिता युनिटमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेली वार्षिक डिझाईन ऊर्जा, जी खालील विनियम ५२.७ च्या अधीन राहून असेल.

५२.७ एका वर्षादरम्यानची जल-विद्युत निर्मिती केंद्राची विक्रीयोग्य निर्धारित ऊर्जा (एक्स-बस), जर निर्मिती कंपनीच्या नियंत्रणाबाहेरील कारणामुळे, डिझाईन ऊर्जेपेक्षा (एक्स-बस) कमी असेल तर, निर्मिती कंपनीकडून दाखल करण्यात आलेल्या याचिकेवर आवर्ती (रोलिंग) तत्त्वावर खालीलप्रमाणे कार्यवाही करण्यात येईल :-

(एक) वार्षिक स्थिर खर्चाच्या पन्नास टक्क्यांच्या तुलनेत ऊर्जा आकारामधील तूट सहा समान हप्त्यांमध्ये वसुल करण्याची परवानगी देण्यात येईल;

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

(दोन) आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२५-२६ पर्यंतच्या नियंत्रण कालावधीदरम्यान विक्रीयोग्य डिझाईन ऊर्जेपेक्षा (एक्स-बस) विक्रीयोग्य निर्धारित ऊर्जा (एक्स-बस) कमी असल्यामुळे ऊर्जा आकारामध्ये झालेली कोणतीही तूट, जी निर्मिती केंद्राच्या नियंत्रणाबाहेर असेल आणि जी सदर नियंत्रण कालावधी दरम्यान वसूल करण्यात आलेली नसेल, या विनियमांच्या खंड (एक) नुसार वसूल करण्यात येईल.

५२.८ एका वर्षातील प्रत्यक्ष विक्री-योग्य ऊर्जा DE x (1-AUX)} kWh जास्त असेल तर, जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या ज्यादा ऊर्जेसाठी, विनियम ५२.६ मध्ये परिगणना केल्याप्रमाणे ऊर्जा आकाराच्या दराच्या १.३३ पट किंवा प्रति युनिट एकशे वीस (१२०) पैसे, यापैकी जे कमी असेल, त्या दराने ऊर्जा आकार लावण्यात येईल;

५२.९ एमएसएलडीसी लाभधारकांशी विचारविनिमय करुन, उपलब्ध म्हणून घोषित करावयाच्या सर्व ऊर्जेच्या इष्टतम वापरासाठी, जल-विद्युत निर्मिती केंद्रांच्या वेळापत्रकास अंतिम स्वरुप देईल, ज्याची आखणी सर्व लाभधारकांना निर्धारित करण्यात आलेल्या विद्युत केंद्रातील त्यांच्या संबंधित वाटपांच्या प्रमाणात करण्यात येईल;

परंतु असे की, एमएसएलडीसी जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या दैनंदिन वेळापत्रकासाठी मविनिआ (राज्य ग्रिड संहिता) २०२० मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या वेळापत्रकातील संबंधित तरतुदी आणि त्यातील कार्यपध्दतीचे देखील मार्गदर्शन घेईल.

५३ घोषित क्षमता सिध्द करुन दाखविणे

५३.१ एमएसएलडीसी जेव्हा विचारणा करील तेव्हा विद्युत निर्मिती कंपनीला त्यांच्या निर्मिती केंद्राची घोषित क्षमता मविनिआ (राज्य ग्रिड संहिता) विनियम, २०२० च्या विनियम ३२ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या कार्यपध्दतीनुसार सिध्द करुन दाखवावी लागेल.

५३.२ जर निर्मिती कंपनी घोषित क्षमता सिध्द करु शकली नाही, तर निर्मिती कंपनीला देय असलेले वार्षिक स्थिर आकार, दंड म्हणून कमी करण्यात येतील.

५३.३ दिवसाच्या कोणत्याही कालावधी/गटाकरिता पहिल्या चुकीच्या घोषणेकरिता दंडाची रक्कम दोन दिवसाच्या स्थिर आकारांइतकी राहील.

५३.४ दुसऱ्या चुकीच्या घोषणेसाठी दंड चार दिवसांच्या स्थिर आकारांइतका तर वर्षातील पुढील चुकीच्या घोषणांसाठी दंड हा भौमितिक श्रेणीत वाढत राहील.

५३.५ विद्युत निर्मिती केंद्रांच्या कामाची नोंदवही (लॉगबुक) एमएसएलडीसी ला छाननीसाठी उपलब्ध राहील आणि या नोंदवहीमध्ये यंत्राच्या कार्यान्वयनाची व देखभालीची नोंद ठेवण्यात येईल.

५४ देयक तयार करणे आणि आकारांचा भरणा

५४.१ औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रांकरिता वार्षिक स्थिर आकार, ऊर्जा आकार, इंधन अधिभार समायोजन आणि प्रोत्साहन-अधिदान यांची देयके व त्यांचा भरणा आणि पम्प्ड स्टोअरेज संयत्रासह जल-विद्युत निर्मिती केंद्रांकरिता क्षमता आकार आणि ऊर्जा आकार यांची देयके व त्यांचा भरणा मासिक तत्वावर करण्यात येईल.

५५ तफावत आकार

५५.१ निर्मिती केंद्राच्या प्रत्यक्ष नक्त अंत:क्षेपण आणि नियोजित नक्त अंत:क्षेपणातील तफावत, आणि लाभाधारकांच्या प्रत्यक्ष नक्त वीज खेचणी आणि नियोजित नक्त वीज खेचणीतील तफावत, त्यांच्या संबंधित तफावतीनुसार हाताळण्यात येईल आणि अशा तफावतीसाठीच्या आकारांचे नियमन महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (तफावतीच्या हिशोबपूर्तीची कार्यपद्धती आणि संबंधित बाबी) विनियम, २०१९ नुसार करण्यात येईल;

परंतु असे की, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (तफावतीच्या हिशोबपूर्तीची कार्यपद्धती आणि संबंधित बाबी) विनियम, २०१९ च्या विनियम ९ नुसार निर्मिती कंपनी/कंपन्यांनी अदा केलेले किंवा अर्जित केलेले तफावत आकार किंवा महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (तफावतीच्या हिशोबपूर्तीची कार्यपद्धती आणि संबंधित बाबी) विनियम, २०१९ च्या विनियम १० नुसार अदा केलेले किंवा अर्जित केलेले अतिरिक्त तफावत आकार वीज दराच्या माध्यमातून लाभधारकांकडून वसूल/समायोजित करता येणार नाहीत;

परंतु आणखी असे की, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (तफावतीच्या हिशोबपूर्तीची कार्यपद्धती आणि संबंधित बाबी) विनियम, २०१९ च्या विनियम ९ नुसार वितरण परवानाधारकांनी अदा केलेले किंवा अर्जित केलेले तफावत आकार वीज दराच्या माध्यमातून लाभधारकांकडून वसूल/समायोजित करता येतील;

परंतु असेही की, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (तफावतीच्या हिशोबपूर्तीची कार्यपद्धती आणि संबंधित बाबी) विनियम, २०१९ च्या विनियम १० नुसार वितरण परवानाधारकांनी अदा केलेले किंवा अर्जित केलेले अतिरिक्त तफावत आकार वीज दराच्या माध्यमातून लाभधारकांकडून वसूल/समायोजित करता येणार नाहीत;

५५.२ प्रत्येक निर्मिती केंद्र आणि लाभधारकांची प्रत्यक्ष नक्त तफावत महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (तफावतीच्या हिशोबपूर्तीची कार्यपद्धती आणि संबंधित बाबी) विनियम, २०१९ च्या विनियम १० नुसार मोजण्यात येईल.

भाग एफ : मुख्य विनियमांच्या एकात्मिक खाणीमधून कोळसा आणि लिग्नाईटच्या पुरवठ्याच्या इनपुट किमतीचे निश्चितीकरण

५६ कोळसा किंवा लिग्नाईटची इनपुट किंमत

५६.१ एकात्मिक खाण/खाणींमधील कोळसा किंवा लिग्नाईटची इनपुट किंमत खालील घटकांच्या आधारावर निश्चित करण्यात येईल.

एक) कोळशाच्या खनन कार्याचा खर्च (आरओएम) आणि

दोन) अतिरिक्त आकार:

ए. क्रशिंग आकार;

बी. वॉशरी सीमेवर किंवा एकात्मिक खाणीशी संलग्न असलेल्या कोळसा हाताळणी संयत्रापर्यंतचे, जसे असेल तसे, खाणीच्या अंतर्गत परिवहन आकार;

सी. खाणीच्या ठिकाणचे हाताळणी आकार;

डी. धुलाई आकार;

इ. वॉशरी सीमेच्या किंवा कोळसा हाताळणी संयत्राच्या पलिकडे, जसे असेल तसे, आणि पोहोचवणीच्या ठिकाणापर्यंतचे परिवहन आकार;

परंतु असे की, खाणकामाची व्याप्ती आणि स्वरुपाच्या आधारावर, एकात्मिक खाण/खाणींच्या बाबतीत एक किंवा अधिक भागाचे अतिरिक्त आकार लावता येतील;

परंतु आणखी असे की, लिग्नाईटच्या इनपुट किंमतीची परिगणना कोळशाच्या खनन कार्याच्या (आरओएम) आधारावर, जसे की, बकेट एक्स्कव्हॅटर-कन्व्हेयर किंवा बेल्ट-स्प्रेडर किंवा त्यांचा संयोग यासारखे तंत्रज्ञान आणि हाताळणी आकार, असल्यास, यांच्या आधारे करण्यात येईल;

परंतु आणखी असेही की, वैधानिक आकार, लागू असल्याप्रमाणे, ग्राहकांवर आकारावयाचा खर्च म्हणून परवानगी देण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, वर निश्चित केलेली कोळसा किंवा लिग्नाईटची इनपुट किंमत, कोल इंडिया लिमिटेडने समान श्रेणीच्या कोळशासाठी वेळोवेळी अधिसूचित केलेल्या अप्पर प्राईस बॅण्डवर कोळशाच्या पोहोचवणीच्या किंमतीपर्यंत मर्यादित राहील;

परंतु आणखी असे की, कोळशाच्या वॉशरीमधून नाकारण्यात आलेला कोळसा स्वत:च्या/कॅप्टिव्ह निर्मिती संयत्रामध्ये वापरण्यात आल्यास, नाकारण्यात आलेल्या कोळशाची मूळ किंमत शून्य म्हणून विचारात घेण्यात येईल, आणि प्रत्यक्ष वाहतूक आकार, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, इनपुट खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येतील.

५७ खनन कार्याचा (आरओएम) खर्च

५७.१ कोळसा खाणी (विशेष तरतुदी) अधिनियम, २०१५ अंतर्गत लिलावाच्या (ऑक्शन) मार्गाद्वारे वाटप केलेल्या एकात्मिक खाण/खाणींच्या बाबतीत कोळशाच्या खननकार्याचा खर्च खालीलप्रमाणे काढण्यात येईल:

आरओएम खर्च = (कोळशाची उद्धृत किंमत) + (स्थिर राखीव किंमत)

जेथे,

एक. कोळशाची उद्धृत किंमत, संबंधित कोळशाच्या ब्लॉक किंवा खाणीच्या संबंधात कोळसा खाण विकास आणि उत्पादन करार किंवा वाटणी करारामध्ये दिल्याप्रमाणे, त्यानंतरच्या वाढीसह, असल्यास, कोळशाचा अंतिम मूल्य प्रस्ताव आहे;

परंतु असे की, निर्मिती कंपनीने बोलीदरम्यान उद्धृत केलेले, अतिरिक्त अधिमूल्य, असल्यास, खाणीच्या खननकार्य खर्चामध्ये विचारात घेण्यात येणार नाही;

दोन. स्थिर राखीव किंमत, कोळसा खाण विकास आणि उत्पादन करार किंवा वाटणी करारामध्ये दिल्याप्रमाणे, त्यानंतरच्या वाढीसह, असल्यास, स्थिर राखीव किंमत प्रति टन आकार होय, आणि

तीन. विनियम ५९ अंतर्गत भांडवली खर्च आणि विनियम ६० अंतर्गत अतिरिक्त भांडवली खर्च, लिलावाच्या मार्गाने वाटप झालेल्या एकात्मिक खाण/खाणींच्या संबंधात, आरओएम खर्चाच्या प्रयोजनासाठी अनुज्ञेय राहणार नाहीत.

५७.२ कोळसा खाणी (विशेष तरतुदी) अधिनियम, २०१५ अंतर्गत वाटप (अलॉटमेंट) मार्गाद्वारे वाटप केलेल्या एकात्मिक खाण/खाणींच्या बाबतीत कोळशाच्या खननकार्याचा खर्च खालीलप्रमाणे काढण्यात येईल:

आरओएम खर्च = (वार्षिक निष्कर्षण खर्च/एटीक्यु) + खनन आकार] + स्थिर राखीव किंमत)

जेथे,

एक. वार्षिक निष्कर्षण खर्च, या विनियमांच्या विनियम ६१ नुसार परिगणना केलेला निष्कर्षण खर्च आहे;

दोन. खनन आकार, निर्मिती कंपनीद्वारा नियुक्त केलेल्या खाण विकासक आणि प्रचालकाला खनन कामासाठी निर्मिती कंपनीने अदा केलेला कोळशाचा प्रति टन आकार होय, जेथे लागू असेल तेथे;

तीन. स्थिर राखीव किंमत, कोळसा खाण विकास आणि उत्पादन करार किंवा वाटणी करारामध्ये दिल्याप्रमाणे, त्यानंतरच्या वाढीसह, असल्यास, स्थिर राखीव किंमत प्रति टन आकार होय;

परंतु असे की, खनन आकारामध्ये एमडीओला देय असलेला वार्षिक निष्कर्षण खर्च समाविष्ट असेल तर, वार्षिक निष्कर्षण खर्च स्वतंत्रपणे देय असणार नाही.

५७.३ एकात्मिक खाण/खाणींच्या बाबतीत लिग्नाईटच्या खनन कार्याचा खर्च खालीलप्रमाणे काढण्यात येईल:

आरओएम खर्च = [(वार्षिक निष्कर्षण खर्च/एटीक्यु) + (खनन आकार)]

जेथे,

एक. वार्षिक निष्कर्षण खर्च, या विनियमांच्या विनियम ६१ नुसार परिगणना केलेला लिग्नाईटचा निष्कर्षण खर्च आहे.

दोन. खनन आकार, निर्मिती कंपनीद्वारा नियुक्त केलेल्या खाण विकासक आणि प्रचालकाला खनन कामासाठी निर्मिती कंपनीने अदा केलेला लिग्नाईटचा प्रति टन आकार होय, जेथे लागू असेल तेथे.

५७.४ निर्मिती कंपनी, वार्षिक तत्त्वावर कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या निष्कर्षणासाठी खनन योजनेचे पालन करील आणि कोळसा नियंत्रक किंवा सक्षम अधिकाऱ्याकडून तशा आशयाचे प्रमाणपत्र सादर करील;

परंतु असे की, खनन योजनेतील तफावतीवर केवळ तेव्हाच विचार करण्यात येईल जेव्हा अशी तफावत, कोळसा नियंत्रकाद्वारा मान्य करण्यात येईल किंवा सक्षम प्राधिकरणाकडून सुधारित खनन योजनेस मान्यता देण्यात आलेली असते;

५७.५ कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या खनन कामाचा खर्च रुपये प्रति टनाच्या संदर्भात काढण्यात येईल.

५८ अतिरिक्त आकार

५८.१ जेथे निर्मिती कंपनीकडून खाण विकासक आणि प्रचालकाला किंवा खाण विकासक आणि प्रचालकाव्यतिरिक्त अन्य अभिकरणाला नियुक्त केल्याशिवाय क्रशिंग किंवा परिवहन किंवा हाताळणी किंवा धुलाई (वॉशरी) प्रक्रिया पार पाडण्यात येते, तेथे अतिरिक्त आकार खालीलप्रमाणे काढण्यात येईल:

(एक) क्रशिंग आकार = वार्षिक क्रशिंग खर्च/प्रमाण;

(दोन) परिवहन आकार = वार्षिक परिवहन खर्च/प्रमाण;

परंतु असे की, स्वतंत्र परिवहन आकार, लागू असल्याप्रमाणे खाणीपासून वॉशरीपर्यंत किंवा एकात्मिक खाण/खाणींशी संलग्न असलेले कोळसा हाताळणी संयत्रापर्यंत आणि वॉशरीच्या पलीकडे किंवा एकात्मिक खाण/खाणीशी संलग्न असलेले कोळसा हाताळणी संयत्रापर्यंत आणि पोहोचवणीच्या ठिकाणापर्यंत, जसे असेल तसे, विचारात घेण्यात येतील;

(तीन) हाताळणी आकार = वार्षिक हाताळणी खर्च/प्रमाण;

(चार) धुलाई आकार = वार्षिक धुलाई खर्च/प्रमाण;

जेथे,

ए. वार्षिक क्रशिंग खर्च, वार्षिक परिवहन खर्च, वार्षिक हाताळणी खर्च आणि वार्षिक धुलाई खर्च खालील घटकांच्या आधारावर काढण्यात येईल, ज्यासाठी निर्मिती कंपनी भांडवली खर्च स्वतंत्रपणे सादर करील:

१. घसारा;

२. खेळत्या भांडवलावरील व्याज;

३. कर्जावरील व्याज;

४. भागभांडवलावरील परतावा;

५. संचालन आणि देखभाल खर्च, खनन आकारांव्यतिरिक्त;

६. वैधानिक आकार, लागू असल्यास.

बी. प्रमाण म्हणजे क्रश्ड केलेल्या किंवा पोहोचवणी केलेल्या किंवा हाताळणी केलेल्या किंवा धुतलेल्या, जसे असेल तसे, कोळसा किंवा लिग्नाईटचे

लेखापरीक्षकाने उचितपणे प्रमाणित केलेले वर्षभरा दरम्यानचे टनमधील प्रमाण होय.

५८.२ जेथे निर्मिती कंपनीने नियुक्त केलेल्या खाण विकासक आणि प्रचालकाच्या कामाच्या व्याप्तीमध्ये क्रशिंग, परिवहन, हाताळणी किंवा धुलाईचे काम असते, तेव्हा हे आकार खाण विकासक आणि प्रचालकाच्या खनन आकारांद्वारे वसूल करण्यात येणार असल्यामुळे, कोणत्याही अतिरिक्त आकारांना मान्यता देण्यात येणार नाही.

५८.३ जेथे निर्मिती कंपनीने नियुक्त केलेल्या खाण विकासक आणि प्रचालकाच्या व्यतिरिक्त अन्य अभिकरणाकडून क्रशिंग, परिवहन, हाताळणी किंवा धुलाईचे काम करुन घेण्यात येते, तेव्हा अशा अभिकरणाचे वार्षिक आकार संचालन आणि देखभाल खर्चाचा भाग म्हणून विचारात घेण्यात येतील, परंतु असे की, हे आकार पारदर्शक स्पर्धात्मक बोली प्रक्रियेद्वारे स्वीकारण्यात आलेले असावेत.

५८.४ क्रशिंग आकार, परिवहन आकार, हाताळणी आकार आणि धुलाई आकारांना, आयोगाकडून, काळजीपूर्वक छाननीनंतर, कोल इंडिया लिमिटेड किंवा एकाच क्षेत्रात स्थित असलेल्या कोळसा खाणींचे शुल्क किंवा अन्य कोणतेही संदर्भ आकार विचारात घेऊन मान्यता देण्यात येईल.

५८.५ क्रशिंग आकार, परिवहन आकार, हाताळणी आकार आणि धुलाई आकार रुपये प्रति टन नुसार काढण्यात येतील.

५९ भांडवली खर्च

५९.१ लेखापरीक्षकाने उचितपणे प्रमाणित केलेला, वाणिज्यिक कामकाजाच्या दिनांकापर्यंतचा एकात्मिक खाण/खाणींच्या विकासाकरिता, आयडीसीसह, करण्यात आलेला खर्च भांडवली खर्च काढण्यासाठी विचारात घेण्यात येईल.

५९.२ आयोगाकडून काळजीपूर्वक छाननीनंतर केलेल्या भांडवली खर्चास स्वीकृत करण्यात येईल.

५९.३ क्रशिंग, परिवहन, हाताळणी, धुलाई आणि अन्य खनन कार्यासाठी आवश्यक असणाऱ्या खनन कामांच्या पायाभूत सुविधांवर केलेला भांडवली खर्च या विनियमांनुसार स्वतंत्रपणे काढण्यात येईल;

परंतु असे की, जेथे निर्मिती कंपनीद्वारे क्रशिंग, परिवहन, हाताळणी किंवा धुलाई करण्यात येते, तेथे या घटकांच्या पायाभूत सुविधांवर केलेल्या खर्चाचे भांडवलीकरण करण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, जेथे निर्मिती कंपनीने नियुक्त केलेल्या खाण विकासक आणि प्रचालक अभिकरणाद्वारा किंवा खाण विकासक आणि प्रचालकाव्यतिरिक्त अन्य अभिकरणाद्वारा क्रशिंग, परिवहन, हाताळणी किंवा धुलाईच्या कोणत्याही घटकासह किंवा घटकाशिवाय खाण विकास आणि प्रचालन करण्यात येते तेव्हा, खाण विकासक आणि प्रचालक किंवा अशा अभिकरणाने केलेल्या भांडवली खर्चाचे निर्मिती कंपनीकडून भांडवलीकरण करण्यात येणार नाही आणि इनपुट किमतीच्या निश्चितीकरणासाठी तो खर्च विचारात घेण्यात येणार नाही;

५९.४ भांडवली खर्च खनन योजना, सविस्तर प्रकल्प अहवाल, खाण समापन योजना, खर्च लेखा परीक्षण अहवाल आणि आयोगास योग्य वाटेल असा अन्य तपशील, परंतु त्यापुरतेच मर्यादित नाही, विचारात घेऊन निश्चित करण्यात येईल.

६० अतिरिक्त भांडवली खर्च

६०.१ एकात्मिक खाण/खाणीच्या संबंधात, वाणिज्यिक कामकाजाच्या दिनांकानंतर आणि सर्वोच्च क्षमता प्राप्त करण्याच्या दिनांकापर्यंत केलेल्या किंवा करावयाचे अंदाजित केलेल्या खर्चास, आयोगाकडून काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, स्वीकृत करण्यात येईल आणि खनन योजनेमध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे वार्षिक लक्ष्यांक परिमाण/प्रमाण किंवा त्या वर्षातील प्रत्यक्ष निष्कर्षण, यापैकी जे जास्त असेल ते, यांच्या अनुरुप अतिरिक्त भांडवली खर्च म्हणून नियंत्रण कालावधीच्या संबंधित वर्षांमध्ये खालील आधारांवर भांडवलीकृत करण्यात येईल:

ए. खनन योजनेनुसार कामकाजावर केलेला खर्च;

बी. अंमलबजावणीसाठी पुढे ढकलण्यात आलेल्या कामांसाठी आणि वाणिज्यिक तत्वावर कामकाजाच्या दिनांकाआधी अंमलबजावणी केलेल्या कामांसाठी मान्यताप्राप्त नसलेल्या दायित्वाकरिता केलेला खर्च.

सी. कोणत्याही वैधानिक प्राधिकरणाच्या निर्देश किंवा आदेशांच्या पालनासाठी करणे आवश्यक असलेल्या कामासाठीचा खर्च;

डी. कोणत्याही न्यायालयाच्या आदेश किंवा डिक्रीच्या किंवा लवादाच्या निकालाच्या अनुपालनातून येणारे दायित्व,

इ. खनन योजनेनुसार जमीनीची प्राप्ती आणि विकासासाठीचा खर्च;

एफ. अतिरिक्त अवजड भू-संपर्क चल मशिनरीचे उपयुक्तता आयुर्मान पूर्ण झाल्यानंतर ती बदली करण्यासाठी/प्रतिस्थापनेसाठी केलेला खर्च;

जी. कायद्यातील बदल किंवा दैवी आपत्तीच्या घटनांमुळे येणारी दायित्वे;

परंतु असे की, कोणतीही मत्ता बदली करण्याच्या बाबतीत, एकूण स्थिर मत्ता आणि नि-र्भांडवलीकरणामुळे बदली केलेल्या मत्तेचा संचित घसारा यांचे समायोजन केल्यानंतर, अतिरिक्त भांडवलीकरणाची रक्कम काढण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, निर्मिती कंपनी, भू-संपर्क मशिनरीसारख्या अवजड खनन उपकरणांच्या प्राप्तीसाठी आणि बदली करण्यासाठी/प्रतिस्थापनासाठी मार्गदर्शक सूचना तयार करील आणि त्या लाभधारकांशी सामायिक करील आणि आपल्या याचिकेसह त्या आयोगाकडे सादर करील;

६०.२ एकात्मिक खाण/खाणींच्या संबंधात, सर्वोच्च क्षमता प्राप्त करण्याच्या दिनांकानंतर केलेल्या किंवा करण्यात यावयाचा अंदाजित खर्च, आयोगाकडून, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, स्वीकृत करण्यात येऊ शकेल, आणि खनन योजनेमध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार संबंधित वर्षांच्या वार्षिक लक्ष्य प्रमाणाच्या अनुरुप अतिरिक्त भांडवली खर्च म्हणून खालील आधारांवर भांडवलीकृत करण्यात येईल:

ए. खनन योजनेनुसार कामकाजावर केलेला खर्च, असल्यास;

बी. कोणत्याही वैधानिक प्राधिकारणाच्या निर्देश किंवा आदेशांच्या पालनासाठी करणे आवश्यक असलेल्या कामासाठीचा खर्च;

सी. कोणत्याही न्यायालयाच्या आदेश किंवा डिक्रीच्या किंवा लवादाच्या निकालाच्या अनुपालनातून येणारे दायित्व;

डी. खनन योजनेनुसार जमिनीची प्राप्ती आणि विकासासाठीचा खर्च;

इ. कायद्यातील बदल किंवा दैवी आपत्तीच्या घटनांमुळे येणारे दायित्व.

परंतु असे की, कोणतीही मत्ता बदली करण्याच्या बाबतीत अतिरिक्त भांडवलीकरणाची रक्कम, एकूण स्थिर मत्ता, संचित घसारा आणि नि-र्भांडवलीकरणामुळे बदली केलेल्या मत्तेच्या कर्जाची संचयी परतफेड यांचे समायोजन केल्यानंतर, अतिरिक्त भांडवलीकरणाची रक्कम काढण्यात येईल.

६०.३ या विनियमांच्या प्रयोजनासाठी खालील बाबींवर झालेला खर्च अतिरिक्त भांडवली खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येणार नाही:

ए. केलेला खर्च परंतु मत्ता वापरात नसल्यामुळे मत्ता भांडवलीकृत करण्यात आलेली नसणे. (चालू भांडवली कामे);

बी. खाण समापन खर्च;

सी. खनन योजनेंतर्गत समाविष्ट नसलेल्या कामांवर करण्यात आलेला खर्च, विनियम ६०.१ च्या उप-खंड (जी) किंवा ६०.२ च्या उप-खंड(इ) अंतर्गत समाविष्ट करण्यात येत नाही तोवर;

डी. उपयुक्त आयुर्मान पूर्ण झाल्यामुळे मत्ता कालबाह्य झाल्याने किंवा तंत्रज्ञान कालबाह्य झाल्यामुळे मत्ता बदली करण्यावरील खर्च, जर अशा मत्तेच्या मूळ खर्चाचे एकूण स्थिर मत्तेमधून नि-भांडवलीकरण करण्यात आलेले नसेल तर.

६१ वार्षिक निष्कर्षण खर्च :

६१.१ एकात्मिक खाण/खाणींच्या वार्षिक निष्कर्षण खर्चामध्ये खालील बाबींचा समावेश राहील.

ए. घसारा;

बी. कर्जावरील व्याज;

सी. भागभांडवलावरील परतावा;

डी. संचालन आणि देखभाल खर्च, खनन आकार वगळून;

इ. खेळत्या भांडवलावरील व्याज;

एफ. खाण समापन खर्च, खाण आकारांमध्ये समाविष्ट न केल्यास; आणि

जी. वैधानिक आकार, लागू असल्यास.

६२ भांडवल संरचना, भागभांडवलावरील परतावा आणि कर्जावरील व्याज

६२.१ एकात्मिक खाण/खाणींसाठी, वाणिज्यिक कामकाजाच्या दिनांका रोजी आणि सर्वोच्च क्षमता प्राप्त करण्याच्या दिनांका रोजी असलेले कर्ज-भागभांडवल गुणोत्तर या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या पध्दतीनुसार विचारात घेण्यात येईल;

६२.२ एकात्मिक खाण/खाणींसाठी, या विनियमांतर्गत आयोगाकडून स्वीकृत करण्यात आलेल्या अतिरिक्त भांडवली खर्चासाठी कर्ज-भागभांडवल गुणोत्तर विनियम ६२.१ अंतर्गत विनिर्दिष्ट केलेल्या पध्दतीनुसार विचारात घेण्यात येईल;

६२.३ भागभांडवलावरील परताव्याची परिगणना विनियम ६२.१ अंतर्गत काढलेल्या इक्विटी बेसवर १४ टक्के आधारभूत दराने रुपयामध्ये करण्यात येईल.

६२.४ विनियम ६२.३ नुसार भागभांडवलावरील परताव्याचा आधारभूत दरात, विनियम या विनियमांमध्ये अंतर्गत विनिर्दिष्ट केलेल्या पध्दतीने परिगणना केलेल्या प्रभावी कराच्या दरासह, मिळविण्यात येईल.

६२.५ या विनियमांच्या खंड (१) अंतर्गत निश्चित केलेले कर्जावरील व्याज, प्रमाणकानुसार कर्जासह, असल्यास, प्रत्यक्ष कर्ज पोर्टफोलिओच्या आधारावर व्याजाचा भारांकित सरासरी दर विचारात घेऊन, या विनियमांच्या विनियम ३० च्या खंड (२) ते (७) नुसार काढण्यात येईल.

६३ घसारा

६३.१ एकात्मिक खाण/खाणीच्या संबंधात घसाऱ्याची परिगणना सरासरी घसारा पध्दतीद्वारे (स्ट्रेट लाईन मेथड) वाणिज्यिक कामकाजाच्या दिनांकापासून करण्यात येईल;

६३.२ घसाऱ्याच्या प्रयोजनासाठी मूल्य आधार आयोगाने स्वीकृत केलेला मत्तेचा भांडवली खर्च राहील.

परंतु असे की,

ए. फ्रीहोल्ड जमीन किंवा अनुदानातून खरेदी केलेली मत्ता घसारायोग्य मत्ता म्हणून विचारात घेण्यात येणार नाही आणि मत्तेच्या घसारायोग्य मूल्याची परिगणना करताना तो खर्च भांडवली खर्चातून वगळण्यात येईल;

बी. जेथे फ्रीहोल्ड जमिनीचे वाटप सशर्त असते आणि ती परत करणे आवश्यक असते, तेव्हा अशा जमिनीचा खर्च, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, घसाऱ्याच्या प्रयोजनासाठी मूल्य आधाराचा हिस्सा राहील;

सी. भाडेपट्टयाचा कालावधी किंवा एकात्मिक खाण/खाणींच्या उर्वरित शिल्लक आयुर्मानाच्या कालावधी दरम्यान, यापैकी जे कमी असेल ते, भाडेपट्टीवरील जमिनीच्या कर्जावरील परतफेडीची तरतूद करण्यात येईल.

६३.३ मत्तेचे तारण मूल्य मत्तेच्या भांडवली खर्चाच्या १० टक्के इतके विचारात घेण्यात येईल:

परंतु असे की, तारणमूल्य खालीलप्रमाणे असेल:

एक) माहिती तंत्रज्ञान उपकरणे आणि सॉफ्टवेअर करिता शून्य;

दोन) शून्य किंवा जमिनीसाठी निर्मिती कंपनीने राज्य शासनासोबत केलेल्या सहमतीप्रमाणे; आणि

तीन) विशेषीकृत खनन उपकरणासाठी कंपनी अधिनियम, २०१३ अंतर्गत कॉर्पोरेट व्यवहार मंत्रालयाने अधिसूचित केल्याप्रमाणे.

६३.४ एकात्मिक खाण/खाणींच्या संबंधात घसारा, वार्षिक तत्त्वावर, घसाऱ्याचा दर लागू करुन किंवा या विनियमांच्या **परिशिष्ट-२** मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या अपेक्षित उपयुक्त आयुर्मानाच्या आधारावर, काढण्यात येईल;

परंतु असे की, विशेषीकृत खनन उपकरणाचा घसारा कंपनी अधिनियम, २०१३ अंतर्गत कॉर्पोरेट व्यवहार मंत्रालयाने अधिसूचित केलेल्या उपयुक्त आयुर्मानानुसार आणि घसाऱ्याच्या दरानुसार काढण्यात येईल.

६४ संचालन आणि देखभाल खर्च

६४.१ ३१ मार्च, २०२५ रोजी संपणाऱ्या नियंत्रण कालावधीसाठी, कोळशाच्या एकात्मिक खाण/खाणींच्या संबंधातील संचालन आणि देखभाल खर्चास वीज दर कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठीच्या अंदाजित संचालन व देखभाल खर्चाच्या आधारावर, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, परवानगी देण्यात येईल;

परंतु असे की, या खंडांतर्गत परवानगी देण्यात आलेल्या संचालन व देखभाल खर्चाचे अचूक समायोजन ३१ मार्च, २०२५ रोजी संपणाऱ्या नियंत्रण कालावधीसाठीच्या प्रत्यक्ष खर्चाच्या आधारावर करण्यात येईल.

६४.२ जेथे निर्मिती कंपनी खाण विकासक आणि प्रचालकाची नियुक्ती करुन एकात्मिक खाण/खाणींचा विकास आणि प्रचालन करते, तेथे अशा खाण विकासक आणि प्रचालकाच्या खनन आकाराचा समावेश विनियम ६४.१ खालील संचालन व देखभाल खर्चामध्ये करण्यात येणार नाहीत.

६४.३ जेव्हा निर्मिती कंपनीकडून क्रशिंग किंवा परिवहन किंवा हाताळणी किंवा धुलाई किंवा त्यातील अन्य संयुक्त कामांसाठी, पारदर्शक स्पर्धात्मक बोली प्रक्रियेद्वारे खाण विकासक आणि प्रचालकाच्या व्यतिरिक्त अन्य अभिकरणाची नियुक्ती करण्यात येते तेव्हा, अशा अभिकरणाचे वार्षिक आकार विनियम ६४.१ मधील संचालन व देखभाल खर्चाचा भाग म्हणून, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, विचारात घेण्यात येतील.

६५ खेळत्या भांडवलावरील व्याज

६५.१ कोळशाच्या एकात्मिक खाण/खाणींच्या खेळत्या भांडवलामध्ये खालील बाबींचा समावेश राहील:

(एक) संबंधित वर्षासाठी वार्षिक लक्ष्यांक प्रमाणाच्या अनुरुप ७ दिवसांच्या उत्पादनासाठी लागणाऱ्या कोळशाच्या साठ्याचा इनपुट खर्च

(दोन) निर्मिती कंपनीने नियुक्त केलेल्या खाण विकासक आणि प्रचालकाचा खनन आकार आणि खाण विकासक व प्रचालका व्यतिरिक्त अन्य अभिकरणाचे वार्षिक आकार वगळून संचालन व देखभाल खर्चाच्या १५ टक्के दराने स्फोटके, वंगण आणि इंधनासह स्टोअर्स आणि सुट्टया भागांचा वापर; आणि

(तीन) एक महिन्यासाठी संचालन व देखभाल खर्च, निर्मिती कंपनीने नियुक्त केलेल्या खाण विकासक आणि प्रचालकाचा खनन आकार आणि खाण विकासक व प्रचालका व्यतिरिक्त अन्य अभिकरणाचे वार्षिक आकार वगळून, आणि

६५.२ लिग्नाईटवर आधारित एकात्मिक खाण/खाणींच्या खेळत्या भांडवलामध्ये खालील बाबींचा समावेश राहील:

(एक) संबंधित वर्षासाठी वार्षिक लक्ष्यांक प्रमाणाच्या अनुरुप ७ दिवसांच्या उत्पादनासाठी लागणाऱ्या कोळशाच्या साठ्याचा इनपुट खर्च;

(दोन) निर्मिती कंपनीने नियुक्त केलेल्या खाण विकासक आणि प्रचालकाचा खनन आकार आणि खाण विकासक व प्रचालका व्यतिरिक्त अन्य अभिकरणाचे वार्षिक आकार वगळून संचालन व देखभाल खर्चाच्या २० टक्के दराने स्फोटके, वंगण आणि इंधनासह स्टोअर्स आणि सुट्टया भागांचा वापर; आणि

(तीन) एक महिन्यासाठी संचालन व देखभाल खर्च, निर्मिती कंपनीने नियुक्त केलेल्या खाण विकासक आणि प्रचालकाचा खनन आकार आणि खाण विकासक व प्रचालका व्यतिरिक्त अन्य अभिकरणाचे वार्षिक आकार वगळून.

६५.३ खेळत्या भांडवलावरील व्याजाचा दर आणि अदायगी या विनियमांनुसार निश्चित करण्यात येईल:

६६ खाण समापन खर्च;

६६.१ जेव्हा निर्मिती कंपनीकडून खाण समापन करण्यात येते, तेव्हा खनन योजनेनुसार एस्क्रो खात्यामध्ये जमा केलेली रक्कम, या जमा रकमेवर प्राप्त झालेल्या व्याजाचे समायोजन करुन, असल्यास, खाण समापन खर्च म्हणून स्वीकृत करण्यात येईल;

परंतु असे की,

ए. एकात्मिक खाण/खाणींच्या वाणिज्यिक कामकाजाच्या दिनांकाआधी, खनन योजनेनुसार एस्क्रो खात्यामध्ये जमा केलेली रक्कम स्वतंत्रपणे दर्शविण्यात येईल आणि कर्ज दराशी जोडलेल्या वर्षासनाच्या रुपात एकात्मिक खाण/खाणींच्या उपयुक्त आयुर्माना दरम्यान वसूल करण्यात येईल;

बी. खनन योजनेनुसार एस्क्रो खात्यामध्ये जमा केलेली रक्कम किंवा खाण समापनापोटी केलेला कोणताही खर्च, इनपुट किमतीच्या परिगणनेसाठी भांडवली खर्चामधून वगळण्यात येईल;

सी. ३१ मार्च, २०२५ पर्यंतच्या नियंत्रण कालावधी दरम्यान, जेव्हा खाण समापनासाठी करण्यात आलेला खर्च, एस्क्रो खात्यामधून मिळालेल्या प्रतिपूर्तीपेक्षा कमी किंवा ज्यादा असतो, तेव्हा असा कमी किंवा ज्यादा झालेला खर्च त्यापुढील वर्षांमध्ये समायोजित करण्यासाठी अग्रेनीत करण्यात येईल;

६६.२ खाण समापनासाठीची रक्कम, खनन योजनेनुसार एस्क्रो खात्यामध्ये जमा करण्यात येईल आणि खाण समापनासाठी केलेला खर्च कितीही असला तरी त्याव्यतिरिक्त इनपुट किमतीचा भाग म्हणून त्याची वसुली नियंत्रण कालावधीच्या कोणत्याही वर्षादरम्यान करण्यात येईल;

६६.३ जेथे खाण समापन, निर्मिती कंपनीद्वारा नियुक्त केलेल्या खाण विकासक आणि प्रचालकाच्या कामाच्या व्याप्तीमध्ये असते आणि खाण समापन खर्च, खाण विकासक आणि प्रचालकाच्या खनन आकाराचा भाग असतो, तेव्हा खाण समापन खर्च खनन आकारामधून भागविण्यात येईल आणि निर्मिती कंपनीसाठी कोणताही खाण समापन खर्च स्वतंत्रपणे स्वीकृत करण्यात येणार नाही;

परंतु असे की,

ए. खाण विकासक आणि प्रचालकाद्वारा किंवा निर्मिती कंपनीद्वारा एस्क्रो खात्यामध्ये जमा केलेली रक्कम आणि खाण समापनासाठी केलेल्या खर्चापोटी एस्क्रो खात्यामधून प्राप्त झालेली कोणतीही रक्कम, इनपुट किंमतीच्या परिगणनेसाठी विचारात घेण्यात येणार नाही. आणि

बी. या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार, प्रत्यक्ष कर्ज पोर्टफोलिओच्या आधारावर परिगणना केलेला व्याजाचा भारांकित सरासरी दर विचारात घेऊन, काढण्यात आलेला कर्जाऊ रकमेचा खर्च आणि एस्क्रो खात्यामध्ये जमा केलेली रक्कम आणि वर्षभरात प्राप्त झालेले व्याज यामधील फरक, प्रकरणनिहाय तत्त्वावर, खाण समापन खर्चाच्या भागाच्या रुपात, संबंधित वर्षाच्या कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या इनपुट मूल्यामध्ये समायोजित करण्यात येईल.

६६.४ जेव्हा खाण समापन, निर्मिती कंपनीद्वारा नियुक्त केलेल्या खाण विकासक आणि प्रचालकाच्या कामाच्या व्याप्तीमध्ये एकात्मिक खाण/खाणींच्या उपयुक्तता आयुर्मानाच्या फक्त एका भागासाठी असते आणि निर्मिती कंपनी उर्वरीत उपुयक्त आयुर्मानासाठी खाण समापन करते, तेव्हा निर्मिती कंपनीद्वारा त्या कालावधीत केलेल्या खाण समापनाची हाताळणी विनियम ६६.१ नुसार करण्यात येईल आणि खाण विकासक आणि प्रचालकाद्वारा त्या कालावधीदरम्यान केलेल्या खाण समापनाची हाताळणी या विनियमांच्या ६६.३ नुसार करण्यात येईल.

परंतु असे की, एकात्मिक खाण/खाणींच्या उपयुक्त आयुर्मानाच्या अखेरीस खाण समापनाच्या हाताळणीचा निर्णय आयोगाकडून प्रकरण-निहाय तत्त्वावर घेण्यात येईल.

६६.५ या विनियमांनुसार काढण्यात आलेला खाण समापन खर्च, कोळसा खाण (विशेष तरतुदी) अधिनियम, २०१५ अंतर्गत बोली मार्गाने वाटप केलेल्या एकात्मिक खाण/खाणींच्या बाबतीत लागू करण्यात येणार नाही.

६७ इनपुट किमतीचे निश्चितीकरण:

६७.१ कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या इनपुट किमतीचे निश्चितीकरण खाली दिल्याप्रमाणे करण्यात येईल:

इनपुट किंमत = [(आरओएम खर्च + अतिरिक्त आकार]

६७.२ अतिभार निष्कासन, जीसीव्ही समायोजन आणि वीज-दराव्यतिरिक्त उत्पन्न, असल्यास, यातील तुटीच्या समायोजनापोटी झालेल्या क्रेडीटची हाताळणी या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या पध्दतीने स्वतंत्रपणे करण्यात येईल.

६७.३ वैधानिक आकारांना, लागू असल्याप्रमाणे, परवानगी देण्यात येईल.

६८ इनपुट आकारांची वसुली

६८.१ कोळसा किंवा लिग्नाईच्या इनपुट आकारांची वसुली खाली दिल्याप्रमाणे करण्यात येईल:

इनपुट आकार = [इनपुट किंमत x पुरविण्यात आलेल्या कोळसा किंवा लिग्नाईटचे प्रमाण] + वैधानिक आकार, लागू असल्याप्रमाणे:

परंतु आणखी असे की, कोळशाच्या इनपुट किंमतीवर आधारित ऊर्जा आकाराचे दर, वीज खरेदी कराराच्या संपूर्ण कालावधीदरम्यान, अशा ऊर्जा आकाराच्या दरापेक्षा अधिक असणार नाहीत की जे विद्यमान वीज खरेदी कराराच्या अटी आणि शर्तीनुसार प्राप्त झाले असते.

६८.२ निर्मिती कंपनी प्रत्येक महिन्यासाठी, एकात्मिक खाण/खाणींच्या वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजाच्या दिनांकापासून कोळशाच्या अनुरुप श्रेणीसाठी, इनपुट किंमत आणि कोल इंडिया लिमिटेडने अधिसूचित केलेल्या मूल्यावर आधारित तुलनात्मक ऊर्जा आकारांचा दर काढेल आणि तो लाभधारकांना सामायिक करेल.

६९ अतिभार निष्कासनातील तुटीमुळे समायोजन (ओबी समायोजन)

६९.१ निर्मिती कंपनी खनन योजनेमध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार अतिभाराचे निष्कासन करील.

६९.२ वर्षादरम्यानच्या अतिभार निष्कासनाच्या तुटीच्या बाबतीत, निर्मिती कंपनीला, ज्यादा अधिभार निष्कासनापोटीची अशी तूट, असल्यास, त्यानंतरच्या तीन वर्षांच्या दरम्यान समायोजित करण्याची परवानगी राहील.

६९.३ वर्षादरम्यानच्या जास्तीच्या अतिभार निष्कासनाच्या बाबतीत, निर्मिती कंपनीला, ज्यादा अधिभार निष्कासनापोटीची अशी तूट, असल्यास, त्यानंतरच्या तीन वर्षांच्या दरम्यान अग्रेनीत करण्याची परवानगी राहील.

६९.४ जेथे कोणत्याही वर्षाच्या अतिभार निष्कासनाच्या तुटीस निर्मिती कंपनीद्वारा या विनियमांच्या खंड (२) नुसार समायोजित केले जात नाही, तेव्हा त्या वर्षासाठी अतिभार निष्कासनातील (ओबी समायोजन) कमतरतेमुळे खाली दिल्यानुसार समायोजन करण्यात येईल:

जेथे,

एक) वर्षाभरादरम्यान, अतिभार निष्कासनातील तुटीसाठीच्या समायोजनाच्या घटकाची खाली दिल्याप्रमाणे परिगणना करण्यात येईल:

[(वर्षादरम्यान काढलेल्या कोळसा किंवा लिग्नाईटचे प्रत्यक्ष प्रमाण x खनन योजनेनुसार वार्षिक स्ट्रिपिंग गुणोत्तर) - (वर्षदरम्यान अतिभार निष्कासनाचे प्रत्यक्ष प्रमाण/खनन योजनेनुसार वार्षिक स्ट्रिपिंग गुणोत्तर)] / वार्षिक लक्ष्यांक प्रमाण),

दोन) वार्षिक स्ट्रिपिंग गुणोत्तर, खनन योजनेमध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या एक युनिटसाठी निष्कासित करावयाच्या अतिभाराच्या मात्रेचे गुणोत्तर होय.

तीन) खनन आकार, निर्मिती कंपनीने नियुक्त केलेल्या खाण विकासक आणि प्रचालकाला खाणकामासाठी, जेथे लागू असेल तेथे, निर्मिती कंपनीद्वारा अदा करावयाचा कोळसा किंवा लिग्नाईटचा प्रति टन आकार होय.

६९.५ अतिभार निष्कासनामधील तुटीच्या समायोजनाच्या संबंधातील या विनियमांच्या तरतुदी, कोळसा खाण (विशेष तरतुदी) अधिनियम, २०१५ अंतर्गत बोली मार्गाद्वारे वाटप केलेल्या एकात्मिक खाण/खाणींच्या बाबतीत लागू होणार नाहीत.

७० जीसीव्हीमधील तुटीमुळे (जीसीव्ही समायोजन) समायोजन

७०.१ जर एका वर्षात एकात्मिक खाण/खाणींमधून काढलेल्या कोळशाची भारांकित सरासरी जीसीव्ही अशा खाण/खाणींसाठीच्या कोळशाच्या घोषित जीसीव्हीपेक्षा जास्त असेल तर जीसीव्ही समायोजनास परवानगी देण्यात येणार नाही.

७०.२ जर एका वर्षात एकात्मिक खाण/खाणींमधून काढलेल्या कोळशाची भारांकित सरासरी जीसीव्ही अशा खाण/खाणींसाठीच्या कोळशाच्या घोषित जीसीव्हीपेक्षा कमी असेल तर त्या वर्षातील जीसीव्ही समायोजन खालील पध्दतीने काढण्यात येईल :

७०.३ जेथे एकात्मिक खाण/खाणी कोळसा खाण (विशेष तरतुदी) अधिनियम, २०१५ अंतर्गत लिलाव मार्गाद्वारे वाटप करण्यात येतात:

जीसीव्ही समायोजन = (कोळशाची नमूद किंमत + स्थिर राखीव किंमत) X [(कोळशाची घोषित जीसीव्ही - एक वर्षात काढलेल्या कोळशाची भारांकित सरासरी जीसीव्ही)/(कोळशाची घोषित जीसीव्ही)]

जेथे,

एक) कोळशाचे नमूद केलेले मूल्य, संबंधित कोळशाचा ब्लॉक किंवा खाणीच्या संबंधात कोळशाचा अंतिम किंमत देकार, त्यापुढील वाढीसह, असल्यास,

कोळसा खाण विकास आणि उत्पादन करार किंवा वाटणी करारामध्ये दिल्यानुसार:

परंतु असे की, निर्मिती कंपनीने लिलावामध्ये नमूद केलेला अतिरिक्त अधिमूल्य, असल्यास, विचारात घेण्यात येणार नाही.

दोन) कोळशाची घोषित जीसीव्ही लिलावामध्ये विनिर्दिष्ट किंवा नमूद केल्याप्रमाणे कोळशाची जीसीव्ही राहील.

ए) जेथे एकात्मिक खाण/खाणींचे वाटप कोळसा खाणी (विशेष तरतुदी) अधिनियम, २०१५ अंतर्गत वाटप मार्गाद्वारे करण्यात येते:

जीसीव्ही समायोजन = [(वार्षिक निष्कर्षण खर्च/एटीक्यु) + (खनन प्रभार)] X [(कोळशाची घोषित जीसीव्ही – वर्षभरात निष्कर्षित केलेल्या कोळशाची भारांकित सरासरी जीसीव्ही) /कोळशाची घोषित जीसीव्ही)]

जेथे,

एक) वार्षिक निष्कर्षण खर्च विनियम ६० नुसार परिगणना केल्यानुसार कोळशाच्या निष्कर्षणाचा खर्च होय.

दोन) खनन आकार, निर्मिती कंपनीद्वारा खनन कामासाठी नियुक्त केलेल्या खाण विकासक आणि प्रचालकाला निर्मिती कंपनीने अदा केलेला कोळशाचा प्रति टन आकार होय.

तीन) कोळशाची घोषित जीसीव्ही, खनन योजनेनुसार सरासरी जीसीव्ही किंवा कोळसा नियंत्रकद्वारा मान्यता दिल्याप्रमाणे.

७१ वीज दराव्यतिरिक्तच्या उत्पन्नामुळे समायोजन (एनटीआय समायोजन)

७१.१ कोणत्याही वर्षासाठी वीज दराव्यतिरिक्तच्या उत्पन्नाचे समायोजन, जसे की कोळशाच्या एकात्मिक खाणीच्या संबंधात वॉशरी रिजेक्ट्सच्या विक्रीतून मिळालेले उत्पन्नाचे आणि कोल इंडिया लिमिटेडला कोळशाच्या पुरवठ्यातून किंवा कोळसा खाण (विशेष तरतुदी) अधिनियम, २०१५ अंतर्गत अनुज्ञेय असल्याप्रमाणे कोळशाच्या मर्चंट विक्रीतून झालेल्या लाभाचे, असल्यास, खालीलप्रमाणे करण्यात येईल:

एनटीआय समायोजन = (वर्षभरादरम्यान सर्व वीज-दराव्यतिरिक्त उत्पन्न) / (वर्षभरा दरम्यान कोळसा किंवा लिग्नाईटचे प्रत्यक्ष प्रमाण)

परंतु असे की, वॉशरी रिजेक्ट्सच्या विक्रीची किंमत केलेल्या प्रत्यक्ष वाहतूक खर्चापेक्षा कमी नसावी.

७१.२ कोळसा खाणी (विशेष तरतुदी) अधिनियम, २०१५ अंतर्गत लिलावाच्या मार्गाने वाटप केलेल्या एकात्मिक खाण/खाणींच्या बाबतीत, या विनियमांनुसार वीज दरा व्यतिरिक्तच्या उत्पन्नाचे समायोजन लागू राहणार नाही.

७२ ऋण समायोजन नोट

७२.१ कोणत्याही वर्षासाठी, ओबी समायोजन, जीसीव्ही समायोजन आणि एनटीआय समायोजनामुळे झालेल्या ऋणाचा निपटारा, ऋण समयोजन नोटच्या माध्यमातून करण्यात येईल.

७२.२ विवक्षित वर्षासाठी ओबी समायोजन, जीसीव्ही समायोजन किंवा एनटीआय समायोजनापोटीची, जसे असेल तसे, ऋण समायोजन नोट विनिर्दिष्टित प्रत्यक्ष वापर करणाऱ्या निर्मिती केंद्राच्या नावे खालीलप्रमाणे जारी करण्यात येईल:

एक. विवक्षित वर्षासाठी ओबी समायोजन X त्या वर्षासाठी पुरवठा केलेल्या कोळसा किंवा लिग्नाईटची मात्रा,

दोन. विवक्षित वर्षासाठी जीसीव्ही समायोजन X त्या वर्षासाठी पुरवठा केलेल्या कोळसा किंवा लिग्नाईटची मात्रा, आणि

तीन. विवक्षित वर्षासाठी एनटीआय समायोजन X त्या वर्षासाठी पुरवठा केलेल्या कोळसा किंवा लिग्नाईटची मात्रा,

७२.३ ऋण समायोजन नोटमधील रक्कम, ऋण समायोजन नोट जारी केल्याच्या दिनांकानंतर पुरवठा केलेल्या कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या आकारांपोटी समायोजित करण्यात येईल आणि एकात्मिक खाण/खाणी अशा समायोजनाचे वार्षिक ताळमेळ पत्रक तयार करतील आणि प्रत्यक्ष वापर करणाऱ्या संयत्रांना ते पुरवतील आणि त्यांच्या संकेत-स्थळावर देखील ते प्रसिध्द करतील.

७३ गुणवत्ता मापन :

७३.१ एकात्मिक खाण/खाणींमधून पुरवठा करण्यात आलेल्या कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या गुणवत्तेचे मापन, कोळसा मंत्रालय, भारत सरकारने विनिर्दिष्ट केलेल्या मार्गदर्शक सूचना आणि कार्यपध्दतीनुसार, त्रयस्थ पक्षकाराच्या माध्यमातून लोडींग पॉईंटवर करण्यात येईल आणि कोळशाच्या गुणवत्तेचे असे अभिलेखे लाभधारकांनी मागणी केल्यास उपलब्ध करुन देण्यात येतील.

७४ विशेष तरतूद

७४.१ या विनियमांच्या भाग डी च्या तरतुदी, भाग एफ मध्ये विशेषत्वाने दिलेल्या किंवा संदर्भ केलेल्या मर्यादे व्यतिरिक्त, एकात्मिक खाण/खाणींच्या बाबतीत लागू होणार नाहीत. परंतु असे की, एकात्मिक खाण/खाणींमधील कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या इनपुट किमतीच्या निश्चितीकरणासाठी आवश्यक असलेले वित्तीय मापदंड, भाग एफ मध्ये विशेषत्वाने दिलेले नसल्यास किंवा संदर्भ केले नसल्यास, या विनियमांमध्ये कोळसा किंवा लिग्नाईटवर आधारीत निर्मिती केंद्रांना लागू असलेल्या तरतुदींनुसार विचारात घेण्यात येतील.

भाग- जी : पारेषण

७५ व्याप्ती

७५.१ 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, जे अधिनियमांच्या कलम ६३ अंतर्गत वीज दरावर आधारित स्पर्धात्मक बोली (टीबीसीबी) मार्गाद्वारे वीज दराच्या स्वीकृतीशी संबंधित विनियम ७५.३ मध्ये समाविष्ट नाहीत;

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.

७५.२ 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.

७५.३ थ्रेशोल्ड मर्यादेपेक्षा जास्त किमतीच्या सर्व नवीन राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणा आणि **परिशिष्ट ४** मध्ये नमूद केलेल्या अधिनियमांच्या कलम ६३ अंतर्गत केंद्र सरकारने जारी केलेल्या मार्गदर्शक सूचनांनुसार वीज दरावर आधारित स्पर्धात्मक बोलींद्वारे विकसित करण्यात येतील.

७६ वीज दराचे भाग

७६.१ 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) रिॲक्टिव्ह ऊर्जा आकार.

७६.२ राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेमध्ये प्रवेश मिळविण्यासाठी अर्ज करण्याकरीता पात्र असलेल्या कोणत्याही व्यक्तीस पारेषण मुक्त प्रवेशांचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांनुसार असा प्रवेश मिळविण्याचा हक्क राहील आणि या विनियमांत असा प्रवेश मिळविण्यासाठी विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या आकारांचा भरणा करण्यास तो जबाबदार राहील.

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.

७६.३ जेव्हा इच्छुक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याच्या प्रवेशामुळे राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेशी संबंधित कामे करणे आवश्यक असेल तेव्हा, पारेषण परवानाधारक अशा कामांवर झालेला खर्च, विनियम ७६.९ नुसार, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षात वार्षिक पारेषण आकारांतून वसूल करील.

७६.४ जर प्रवेश मिळविण्यासाठीची कोणतीही कामे इच्छुक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याने केली असतील तर, पारेषण परवानाधारकास अशी कामे करुन घेण्यासाठी लावलेल्या कामगारांवरील खर्चाच्या १५% दराने पर्यवेक्षण आकार वसूल करण्याचा हक्क राहील 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 भाग राहतील आणि ते इच्छुक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याने केलेले संचालन व देखभाल खर्च म्हणून मानण्यात येतील व संबंधित वर्षातील मालमत्तेच्या भांडवलीकरणात त्यांचे भांडवलीकरण करण्यात येईल.

७६.५ राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेतील प्रवेशासाठी केलेल्या कामांची देखभाल, पारेषण परवानाधारक आणि पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ता यांच्यातील ठोक वीज पारेषण कराराच्या कालावधीत, पारेषण परवानाधारकाकडून करण्यात येईल.

७६.६ राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेतील प्रवेशासाठी केलेल्या कामासाठीच्या खर्चाची रक्कम जर पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याने अदा केली तर ठोक वीज पारेषण कराराच्या समाप्तीनंतर पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याचा त्याने खर्च केलेल्या अशा कामांच्या घसारा वजा मूल्यावर हक्क राहील;

परंतु असे की, पारेषण परवानाधारकाच्या राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेत प्रवेश मिळावा म्हणून जर पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याने कामे केली असतील तर ठोक वीज पारेषण कराराच्या समाप्तीनंतर अशी कामे स्वत:कडे ठेवून घेण्याचा पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याला हक्क राहील.

७६.७ ठोक वीज पारेषण करारांतील अटीनुसार, पारेषण यंत्रणा प्रवेश आकार खालीलपैकी कोणत्याही एका पद्धतीने वसूल करता येऊ शकेल:-

(ए) प्रवेश मिळविण्याच्या वेळी पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याने एकाच वेळी रक्कम अदा करुन; किंवा

(बी) ठोक वीज पारेषण कराराच्या कालावधीत अनेक हप्त्यात रक्कम अदा करुन; किंवा

(सी) वरील (ए) आणि (बी) च्या कोणत्याही संयोगाने (कॉम्बिनेशन).

७६.८ पारेषण परवानाधारक आणि इच्छुक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ता यांच्यात इच्छुक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यास प्रवेश देण्यासाठी करावयाच्या कामांसंबंधात किंवा पारेषण यंत्रणा प्रवेश आकाराबाबत जर कोणताही वाद निर्माण झाला तर तो आयोगाकडे किंवा ठरवून देण्यात येईल अशा अन्य मंचाकडे अभिनिर्णयासाठी सादर करण्यात येईल.

७६.९ 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 उपयोगकर्त्याच्या अनामत रकमेवरील व्याज;

(इ) आकस्मिक निधीकरिता वर्गणी;

(एफ) भागभांडवलावरील परतावा;

वजा:

(जी) मुक्त प्रवेश आकारापासून उत्पन्न;

(एच) वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न ;

(आय) या विनियमांत विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या मर्यादेपर्यंत, अन्य व्यवसायापासूनचे उत्पन्न;

परंतु असे की, या विनियमांच्या **भाग डी** मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या तरतुदींनुसार, पारेषण परवानाधारकासाठी घसारा, कर्ज भांडवलावरील व्याज, पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या खेळत्या भांडवलावरील आणि अनामत रकमेवरील व्याज, आकस्मिक निधीकरिता वर्गणी, भागभांडवलावरील परतावा, आणि आय कर 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 आदेशांनुसार जनरल नेटवर्क ॲक्सेस अंतर्गत पारेषण आकाराच्या माध्यमातून वसूल करण्यात येत असल्यामुळे, 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 देणे असलेल्या व्याजासह (होल्डींग कॉस्ट), लागू असेल त्याप्रमाणे, वजा करण्यात येईल;

परंतु असेही की, लेखापरीक्षित लेख्यांच्या आधारे अचूक समायोजनाच्या वेळी आयोगाकडून, प्रकरण-निहाय तत्वावर, जर त्या आधीच्या कालावधीतील उत्पन्न/खर्चास प्रत्यक्ष तत्त्वावर परवानगी देण्यात आलेली असल्यास, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, मागील कालावधीतील उत्पन्न/खर्चाला परवानगी देण्यात येईल;

परंतु असेही की, कोणत्याही कृतीच्या मानकांचे पालन करण्यात अयशस्वी झाल्याबद्दल किंवा नुकसानीसाठी आयोग किंवा न्यायालयाच्या आदेशाच्या परिणामस्वरुप परवानाधारकाकडून कोणत्याही पक्षकाराला देय असलेला 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.

७६.१० या विनियमांच्या **भाग-बी** नुसार पारेषण परवानाधारकाने एकूण महसूली 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.

७७ तात्पुरत्या दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका

७७.१ नवीन पारेषण परवानाधारक, त्याच्या पारेषण मत्तांचे वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु करण्याच्या अंदाजित दिनांकाच्या सहा महिने अगोदर तात्पुरत्या दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका दाखल करील.

७७.२ नवीन पारेषण परवानाधारक, वैधानिक लेखापरीक्षकाकडून यथोचितपणे प्रमाणित करण्यात आलेल्या, वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु करण्याच्या दिनांकापर्यंत केलेला भांडवली खर्च आणि 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.

७७.३ नियंत्रण कालावधी दरम्यान राज्यांतर्गत पारेषण जाळ्यामध्ये नवीन पारेषण परवानाधारक जोडला गेला तर, ‘राज्यांतर्गत पारेषण दर निश्चिती’ कलमातील तरतुदींनुसार प्रत्येक उर्वरित वर्षासाठी टीटीएससी, आधारभूत पारेषण क्षमता हक्क आणि आधारभूत पारेषण दराची फेर-निश्चिती करण्यात येईल.

७७.४ आयोगाकडून नवीन पारेषण परवानाधारकाला वाणित्यिक तत्वावर कामकाज सुरु होण्याच्या अपेक्षित दिनांकापासून अंदाजित भांडवली खर्चाच्या आधारे, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, तात्पुरता दर मंजूर करता येईल.

७७.५ वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु 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 कारणाचा तपशील देऊन, तात्पुरता वीज दर लागू राहण्याच्या वैधतेच्या वाढीकरिता याचिका सादर करु शकेल, जी आयोग काळजीपूर्वक छाननी केल्यानंतर विचारात घेऊ शकेल.

७७.६ नवीन पारेषण परवानाधारक, केलेला भांडवली खर्च किंवा वाणिज्यिक तत्वावर कामकाजास सुरुवात झाल्याच्या दिनांकापर्यंत करावयाचा अंदाजित भांडवली

खर्च आणि केलेला अतिरिक्त भांडवली खर्च, जो वैधानिक लेखापरीक्षकाद्वारे यथोचितपणे प्रामाणित करण्यात आलेला असेल यांच्या आधारे, तात्पुरत्या वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका दाखल करील.

७७.७ लेखापरीक्षित भांडवली खर्च आणि वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु होण्याच्या दिनांका रोजीचे भांडवलीकरण यांच्या आवश्यक काळजीपूर्वक छाननीच्य आधारे, आयोगाकडून, नवीन पारेषण परवानाधारकासाठी अंतिम दराचे निश्चितीकरण करण्यात येईल.

७७.८ जेव्हा वार्षिक तत्वावर केलेला प्रत्यक्ष भांडवली खर्च आयोगाने तात्पुरत्या वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी मान्यता दिलेल्या भांडवली खर्चापेक्षा पाच टक्के किंवा त्यापेक्षा अधिक टक्क्यांनी कमी असेल तेव्हा, पारेषण परवानाधारक जास्तीच्या भांडवली खर्चाशी अनुरुप 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.

७७.९ जेव्हा वार्षिक तत्वावर केलेला प्रत्यक्ष भांडवली खर्च आयोगाने तात्पुरत्या वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी मान्यता दिलेल्या भांडवली खर्चापेक्षा पाच टक्के किंवा त्यापेक्षा अधिक टक्क्यांनी जास्त असेल, तेव्हा पारेषण परवानाधारक, आयोगाच्या मान्यतेच्या अधीन राहून, भांडवली खर्चातील अशा घटीशी अनुरुप दरातील तूट लाभधारकांकडून, संबंधित वर्षाच्या १ एप्रिल रोजी प्रचलित असलेल्या आधारभूत दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या दराने वसूल करील.

७८ भांडवल गुंतवणूक योजना

७८.१ पारेषण परवानाधारक संपूर्ण नियंत्रण कालावधीसाठी बहु-वर्षीय एकूण महसुली गरजेचा एक भाग म्हणून, राज्यांतर्गत यंत्रणेच्या बळकटीसाठी व वाढीसाठी, वीज भाराच्या वाढीची गरज भागविण्यासाठी, वीज पुरवठ्याच्या गुणवत्तेत सुधारणा करण्यासाठी, विश्वासार्हता, मिटरींग, अतिभारामध्ये घट इ. करिता नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी सविस्तर भांडवली गुंतवणुकीची योजना, निधी उभारणीची योजना आणि भौतिक लक्ष्यांक आयोगास मान्यतेसाठी सादर करील.

७८.२ भांडवल गुंतवणूक योजना गुंतवणुकीसाठीची कमीत कमी खर्चाची योजना असेल आणि मविनिआ (भांडवली गुंतवणुकीच्या योजनांना मान्यता) विनियम, २०२२ च्या विनियम ४.१ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या सर्व भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पांचा समावेश असेल. 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) ज्यावरुन 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.

७८.३ पारेषण परवानाधारकाची भांडवल गुंतवणूक योजना, केंद्रीय पारेषण कंपनीने आंतर-राज्य पारेषण यंत्रणेसाठी विकसित केलेली पारेषण यंत्रणा योजना विचारात घेऊन राज्य पारेषण कंपनीने राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेसाठी विकसित केलेल्या पारेषण यंत्रणा योजनेशी सुसंगत असेल;

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी किंवा वितरण परवानाधारकाच्या विशिष्ट आवश्यकतेच्या आधारावर पारेषण परवानाधारकाकडून करण्यात आलेल्या कोणत्याही भांडवली खर्चासाठी पुष्ट्यर्थ विनंतीच्या स्वरुपातील आवश्यक कागदोपत्री पुरावा आणि दिलेले उचित हमीपत्र सादर करण्यात येईल.

७८.४ आयोग, प्रस्तावित खर्चाची आवश्यकता आणि पारेषण आकारांवर होऊ शकणारा संभाव्य परिणाम विचारात घेऊन आणि या विनियमांच्या विनियम २४.५ आणि विनियम २४.६ मध्ये नमूद केलेल्या बाबी देखील विचारात घेऊन, संपूर्ण नियंत्रण कालावधीसाठी पारेषण परवानाधारकाकडून बहु-वर्षीय एकूण महसुली गरजेसह सादर करण्यात आलेली भांडवल गुंतवणूक योजना विचारात घेईल.

७८.५ पारेषण परवानाधारक, एकूण महसूली गरज निश्चित करण्यासाठीच्या याचिकेसोबत किंवा कामगिरीच्या मध्यवधी आढाव्यासाठीच्या याचिकेसोबत, जसे असेल तसे, भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पांच्या प्रगतीचे मूल्यमापन दर्शविणारा तपशील, आयोगाला अशा प्रगतीचे मूल्यमापन करण्यासाठी आवश्यक अशी अन्य माहिती, तपशील किंवा दस्तऐवज सादर करील.

७९ संचालनाचे निकष

७९.१ पारेषण परवानाधारकासाठी उपलब्धता लक्ष्यांक खालीलप्रमाणे :-

(ए) वार्षिक पारेषण आकारांच्या पूर्ण वसुलीसाठी

(एक) ए सी यंत्रणा : ९८%

(दोन) एच व्ही डी सी बाय-पोल्स लिंक्स आणि एच व्ही डी सी बॅक टू बॅक केंद्रे : ९५%

(बी) प्रोत्साहन-अधिदान विचारात घेण्यासाठी

(एक) ए सी यंत्रणा : ९९%

(दोन) एच व्ही डी सी बाय-पोल्स लिंक्स आणि एच व्ही डी सी बॅक टू बॅक 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-६** मधील कार्यपद्धतीनुसार करण्यात येईल आणि त्यास एमएसएलडीसीकडून प्रमाणित करण्यात येईल.

परंतु असे की, ए सी यंत्रणेकरिता, प्रती वर्षी प्रत्येक भागाकरिता दोनदा पुरवठा बंद पडल्यास ग्राह्य धरण्यात येईल, आणि एका वर्षातील दोन वेळाच्या बंदनंतर, अशा प्रत्येक बंदसाठी त्या विशिष्ट भागाकरिता प्रत्यक्ष आउटेजशिवाय १२ तासांचे अतिरिक्त आउटेज विचारात घेण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, जर पारेषण बाबींच्या आउटेजमुळे निर्मिती केंद्रातून विजेचे निष्कासन करण्यावर विपरित परिणाम होत असेल तर आउटेज तासांना २.० या गुणकाने गुणण्यात येईल;

परंतु असेही की, भागभांडवलावरील परताव्याच्या अतिरिक्त दराची परिगणना या विनियमांनुसार करण्यात येईल.

८० संचालन व देखभाल खर्च

८०.१ विद्यमान आणि नवीन पारेषण परवानाधारकांकरिता संचालन व देखभाल खर्चाचे निकष पारेषण परवानाधारकाच्या पारेषण वाहिन्यांची सर्कीट किलोमीटर मधील लांबी, बेजची संख्या आणि ट्रान्सफॉर्मर्सची एमव्हीए क्षमता 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, पोटेन्शिअल ट्रान्सफार्मर्स, पॉवर ट्रान्सफॉर्मर्स्, इण्टर-कनेक्टिंग ट्रान्सफॉर्मस,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.

त्याशिवाय, या विनियमांतर्गत प्रमाणकानुसार ओ ॲण्ड एम खर्च लागू करण्याच्या प्रयोजनासाठी, ट्रान्सफॉर्मेशन क्षमता ही इण्टर-कनेक्टिंग ट्रान्सफॉर्मर किंवा पॉवर ट्रान्सफॉर्मरची, जसे असेल तसे, क्षमता म्हणून विचारात घेण्यात येईल.

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 बेजची संख्या आणि ट्रान्सफॉर्मेशन क्षमतेच्या 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;

परंतु असेही की, संचालन आणि देखभाल खर्चाच्या परवानगीसाठी विचारात घेण्यात आलेल्या बेजच्या संख्येमधून वापरण्यात न आलेले बेज आणि न वापरण्यात आलेली ट्रान्सफॉर्मेशन क्षमता वगळण्यात येईल.

परंतु असे की, आयोग या विनियमांतील तरतुदींनुसार बॅक टू बॅक स्टेशन्स किंवा बायपोल योजना तंत्रज्ञानाव्यतिरिक्त अन्य तंत्रज्ञान असलेल्या एचव्हीडीसी करिता प्रकरण-निहाय तत्त्वावर स्वतंत्र ओ ॲण्ड एम निकष निश्चित करु शकेल.

महाराष्ट्र राज्य विद्युत पारेषण कंपनी लि.(महापारेषण)साठी संचालन आणि देखभाल खर्चाचे निकष खालीलप्रमाणे असतील :

व्होल्टेज पातळी	**आर्थिक वर्ष २०२५-२६**	**आर्थिक वर्ष २०२६-२७**	**आर्थिक वर्ष २०२७-२८**	**आर्थिक वर्ष २०२८-२९**	**आर्थिक वर्ष २०२९-३०**
एचडीव्हीसी (रु. लाख)	१८००.००	१९०५.००	२०१०.००	२१३०.००	२२५२.९३
रु. लाख/सर्कीट किमी					

व्होल्टेज पातळी	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
४०० केव्ही	४.०२	४.२०	४.३८	४.५७	४.७८
४०० केव्ही पेक्षा कमी आणि ६६ केव्ही पेक्षा जास्त	१.५९	१.६६	१.७४	१.८१	१.९०
६६ केव्ही आणि कमी	०.९५	१.००	१.०४	१.०९	१.१४
रु लाख/ बे					
७६५ केव्ही	५०.६२	५२.८९	५५.२६	५७.७४	६०.३४
४०० केव्ही	३६.१६	३७.७८	३९.४८	४१.२५	४३.१०
४०० केव्ही पेक्षा कमी आणि ६६ केव्ही पेक्षा जास्त	५.२४	५.४७	५.७२	५.९८	६.२४
६६ केव्ही आणि कमी	१.०९	१.१४	१.१९	१.२५	१.३०
रु लाख/एमव्हीए	०.५१	०.५३	०.५५	०.५८	०.६१

८०.२ टाटा पॉवर कंपनी लि.- पारेषण (टीपीसी-टी) साठी संचालन आणि देखभाल खर्चाचे निकष खालीलप्रमाणे असतील :

व्होल्टेज पातळी	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
रु. लाख/सर्कीट किमी					
६६ केव्ही पेक्षा जास्त आणि ४०० केव्ही पेक्षा कमी	७.३७	७.७०	८.०४	८.४१	८.७८
रु.लाख/बे					
६६ केव्ही पेक्षा जास्त आणि ४०० केव्ही पेक्षा कमी	१३.०७	१३.६६	१४.२७	१४.९१	१५.५८
६६ केव्ही आणि कमी	२.७३	२.८५	२.९८	३.१२	३.२६
रु लाख/ एमव्हीए	०.८४	०.८८	०.९१	०.९६	१.००

८०.३ अदानी इलेक्ट्रीसिटी मुंबई लि.- पारेषण (एइएमएल-टी) साठी संचालन आणि देखभाल खर्चाचे निकष खालीलप्रमाणे असतील :

व्होल्टेज पातळी	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
रु. लाख/सर्कीट किमी					
२२० केव्ही	६.१२	६.३९	६.६८	६.९८	७.२९
रु लाख/ बे					
२२० केव्ही	९.२८	९.७०	१०.१३	१०.५९	११.०६
३३ केव्ही	१.९४	२.०३	२.१२	२.२१	२.३१
रु लाख/ एमव्हीए	**०.५६**	**०.५९**	**०.६२**	**०.६४**	**०.६७**

८०.४ जयगड विद्युत पारेषण कंपनी लिमिटेड.- (जेपीटीएल) साठी संचालन आणि देखभाल खर्चाचे निकष खालीलप्रमाणे असतील :

व्होल्टेज पातळी	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
रु. लाख/सर्कीट किमी					
४०० केव्ही	०.५४	०.५६	०.५९	०.६१	०.६४
रु लाख/ बे					
४०० केव्ही	९५.८३	१००.१४	१०४.६३	१०९.३३	११४.२४

८०.५ महाराष्ट्र इस्टर्न ग्रिड पॉवर ट्रान्समिशन कंपनी लिमिटेड.- (एमइजीपीटीसीएल) साठी संचालन आणि देखभाल खर्चाचे निकष खालीलप्रमाणे असतील :

व्होल्टेज पातळी	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
रु. लाख/सर्कीट किमी					
७६५ केव्ही	१.३१	१.३७	१.४३	१.४९	१.५६
४०० केव्ही	०.६६	०.६९	०.७२	०.७६	०.७९
रु लाख/ बे					
७६५ केव्ही	१२४.२२	१२९.८०	१३५.६३	१४१.७२	१४८.०८
४०० केव्ही	६१.१९	६३.९४	६६.८१	६९.८१	७२.९५
रु लाख/ एमव्हीए	**०.९५**	**०.९९**	**१.०४**	**१.०८**	**१.१३**

८०.६ अदानि ट्रान्समिशन इंडिया लिमिटेड.- (एटीआयएल) साठी संचालन आणि देखभाल खर्चाचे निकष खालीलप्रमाणे असतील :

व्होल्टेज पातळी*	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
रु. लाख/सर्कीट किमी					
४०० केव्ही	०.८५	०.८९	०.९३	०.९७	१.०२
रु लाख/ बे					
४०० केव्ही	१८६.५१	१९४.८९	२०३.६४	२१२.७८	२२२.३३

*ट्रान्सफार्मर क्षमता नाही, फक्त वाहिन्या आणि बेजच्या माध्यमातून वसुली

८०.७ विदर्भ इण्डस्ट्रीज पॉवर लिमिटेड-पारेषण - (व्हीआयपीएल-टी) साठी संचालन आणि देखभाल खर्चाचे निकष खालीलप्रमाणे असतील :

व्होल्टेज पातळी	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
रु. लाख/सर्कीट किमी					
२२० केव्ही	३.०७	३.२०	३.३५	३.५०	३.६६

रु लाख/ बे					
२२० केव्ही	१५.७१	१६.४२	१७.१५	१७.९२	१८.७३

*ट्रान्सफार्मर क्षमता नाही, फक्त वाहिन्या आणि बेजच्या माध्यमातून वसुली

८०.८ अमरावती पॉवर ट्रान्समिशन कंपनी लिमिटेड- (एपीटीसीएल) साठी संचालन आणि देखभाल खर्चाचे निकष खालीलप्रमाणे असतील :

व्होल्टेज पातळी	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
रु. लाख/सर्कीट किमी					
४०० केव्ही	०.८३	०.८६	०.९०	०.९४	०.९८
रु लाख/ बे					
४०० केव्ही	१७९.९४	१८८.०२	१९६.४६	२०५.२९	२१४.५०

*ट्रान्सफार्मर क्षमता नाही, फक्त वाहिन्या आणि बेजच्या माध्यमातून वसुली

८०.९ नवीन पारेषण परवानाधारकांसाठी संचालन आणि देखभाल खर्चाचे निकष खालीलप्रमाणे असतील :

व्होल्टेज पातळी	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
एचव्हीडीसी केंद्र*					
एचव्हीडीसी बॅक-टू-बॅक केंद्र (रु. लाख प्रति युनिट)	२.१५	२.२७	२.४१	२.५५	२.७०
एचव्हीडीसी बायपोल स्कीम (रु. लाख प्रति युनिट)	१.१३	१.२०	१.२७	१.३४	१.४२
रु. लाख/सर्कीट किमी					
७६५ केव्ही	१.३१	१.३७	१.४३	१.४९	१.५६
४०० केव्ही	०.५४	०.५६	०.५९	०.६१	०.६४
४०० केव्ही पेक्षा कमी आणि ६६ केव्ही पेक्षा जास्त	१.५९	१.६६	१.७४	१.८१	१.९०
६६ केव्ही आणि कमी	०.९५	१.००	१.०४	१.०९	१.१४
रु लाख/ बे					
७६५ केव्ही	१२४.२२	१२९.८०	१३५.६३	१४१.७२	१४८.०८
४०० केव्ही	९५.८३	१००.१४	१०४.६३	१०९.३३	११४.२४
४०० केव्ही पेक्षा कमी आणि ६६ केव्ही पेक्षा जास्त	५.२४	५.४७	५.७२	५.९८	६.२४
६६ केव्ही आणि कमी	१.०९	१.१४	१.१९	१.२५	१.३०

व्होल्टेज पातळी	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
रु लाख/ एमव्हीए	०.५१	०.५३	०.५५	०.५८	०.६१

स्पष्टीकरण -"नवीन पारेषण परवानाधारक" म्हणजे पारेषण परवानाधारक ज्याला या विनियमांच्या प्रभावी दिनांकापूर्वी किंवा त्यानंतर आयोगाने पारेषण परवाना मंजूर केला आहे आणि ज्यासाठी विनियम ८०.१ ते ८०.९ मध्ये संचालन व देखभाल निकष विनिर्दिष्ट करण्यात आलेले नाहीत.

विनियम ८०.१ ते ८०.९ मध्ये बेजसाठी विनिर्दिष्ट केलेल्या प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्चास ०.७० ने गुणून काढण्यात आल्यानुसार जीआयएस बेजसाठी संचालन व देखभाल खर्चास परवानगी देण्यात येईल.

८०.१० पारेषण परवानाधारक यंत्रणा स्वयंचलन, नवीन तंत्रज्ञान आणि माहिती तंत्रज्ञान अंमलबजावणी इ. साठी ओपेक्स योजना हाती घेईल आणि अशा खर्चाला प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्चाच्या व्यतिरिक्त, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, परवानगी देण्यात येईल.

परंतु असे की, पारेषण परवानाधारक कॅपेक्स योजनांच्या तुलनेत अशा योजनांचे सविस्तर समर्थन, खर्च लाभ विश्लेषण, आणि लाईफ-सायकल खर्च विश्लेषण आणि संचालन आणि देखभाल खर्चामधील बचत, असल्यास, मविनिआ (भांडवली खर्चाच्या योजनांना मान्यता) विनियम, २०२२ च्या तरतुदींनुसार सादर करील.

८०.११ काही योजना प्रकरण-निहाय तत्त्वावर भांडवली गुंतवणुकी ऐवजी ओ ॲण्ड एम मध्ये विचारात घेतल्यामुळे पारेषण परवानाधारकाची प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्चामध्ये सुधारणा करण्याची कोणतीही विनंती, आयोग, अर्जदाराने सादर करावयाचे स्पष्टीकरण आणि लाईफ-सायकल खर्च विश्लेषणावर अवलंबून, विचारात घेऊ शकेल.

परंतु आणखी असे की, प्रत्यक्ष ओ ॲण्ड एम खर्च अशा सुधारीत प्रमाणकानुसार ओ ॲण्ड एम खर्चापेक्षा यामुळे कमी असल्यास, कार्यक्षमता नफ्याची विभागणी त्या मर्यादेपर्यंत करण्यात येणार नाही.

८१ वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न

८१.१ 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.

८१.२ 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) आकस्मिक राखीव निधीच्या गुंतवणुकीपासून मिळणारे उत्पन्न;
(इ) पुरवठादार/ठेकेदारांना दिलेल्या अग्रिमावरील व्याज;
(एफ) कर्मचारी निवासस्थानांच्या भाड्यापोटी मिळणारे उत्पन्न;
(जी) ठेकेदारांकडून भाड्यापोटी मिळणारे उत्पन्न;
(एच) ठेकेदार आणि अन्य व्यक्ती/संस्थांकडून त्यांना भाडे तत्वावर दिलेल्या वस्तुंपासून मिळणारे उत्पन्न;
(आय) भांडवली कामांसाठी पर्यवेक्षण आकार;
(जे) जाहिराती इ. पासून मिळणारे उत्पन्न;
(के) निविदा दस्तावेजांच्या विक्रीतून मिळणारे उत्पन्न;
(एल) वीज दरा व्यतिरिक्त अन्य कोणतेही उत्तन्न.

परंतु असे की, पारेषण परवानाधारकाच्या विनियमित व्यवसायाशी संबंधित भागभांडवरील परताव्यामधून केलेल्या गुंतवणुकीपासून मिळालेले व्याज वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्नात समाविष्ट करण्यात येणार नाही.

८२ अन्य व्यवसायापासूनचे उत्पन्न

८२.१ 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 करुन, उरलेल्या रकमेच्या दोन-तृतियांश इतकी रक्कम, पारेषण परवानाधारकाच्या वार्षिक पारेषण आकारांची परिगणना करताना एकूण महसूली गरजेतून कमी करण्यात येईल;

परंतु असे की, पारेषण परवानाधारक पारेषण व्यवसाय आणि अन्य व्यवसाय या दोहोंमध्ये संयुक्त व सामायिक खर्चांचे वाटप वाजवी आधारास अनुसरुन 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 खर्चांची 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.

८३ राज्यांतर्गत पारेषण दर निश्चितीकरण

८३.१ सर्व पारेषण परवानाधारकांच्या वार्षिक महसुली गरजेची एकूण रक्कम राज्यातंर्गत पारेषण यंत्रणेचा एकूण पारेषण यंत्रणा खर्च (टीटीएससी) असेल, जो नियंत्रण कालावधीच्या संबंधित वर्षात पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांकडून (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 प्रकल्पांसाठी उद्धृत (क्वोट) केलेली वार्षिक पारेषण सेवा आकारानुसारची एकूण महसुली गरज, एकूण पारेषण यंत्रणा खर्चात (टीटीएससी) समाविष्ट करण्यासाठी विचारात घेण्यात येईल.

८३.२ नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक $_{(t)}$ वर्षातील १२ महिन्यांच्या कालावधीकरीता पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याने (टीएसयु) अंदाजित केलेली एकाच वेळी असलेली (कोइन्सिडंट) सर्वोच्च मागणी (सीपीडी) आणि एकाच वेळी नसलेली (नॉन-कोइन्सिडंट) सर्वोच्च मागणी (एनसीपीडी) यांच्या सरासरी इतक्या असलेल्या आधारभूत पारेषण क्षमता हक्कांना आयोग वार्षिक मंजुरी देईल, जे राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेचा "क्षमता वापर" दर्शवतील आणि त्यानुसार वार्षिक "आधारभूत पारेषण दर" खालील सूत्रानुसार निश्चित करील.

Base Transmission Capacity Rights (Base TCR) for the yearly period (t) $= \sum_{u=1}^{n}((\mathbf{CPD}(t) + \mathbf{NCPD}(t))/\mathbf{2})$

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 आधारभूत पारेषण क्षमता हक्कांची निश्चिती, या विनियमांच्या प्रभावी दिनांकाच्यापूर्वीच्या बारा महिन्यांतील किंवा पारेषण परवानाधारकाने याचिका दाखल करण्यापूर्वी १२ महिने आधीच्या पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या सी पी डी आणि एन सी पी डी च्या प्रचलित मासिक सरासरीच्या आधारे, अशी माहिती उपलब्ध होण्यावर अवलंबून राहून, करण्यात येईल;

परंतु आणखी की, आधारभूत पारेषण क्षमता हक्कांच्या परिगणनेसाठी सरासरी मासिक सीपीडी आणि एनसीपीडी च्या ऐवजी दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश उपयोगकर्त्यासाठी वाटप केलेली क्षमता विचारात घेण्यात येईल;

परंतु असेही की, मानीव वितरण परवानाधारकाच्या बाबतीत, ज्यांची आधारभूत टीसीआरच्या निश्चितीकरणाच्या वेळी मासिक सी पी डी आणि एन सी पी डी ची १२ महिन्यांची माहिती उपलब्ध नसल्यास, आधारभूत पारेषण क्षमता हक्काची परिगणना करण्यासाठी सरासरी मासिक सी पी डी आणि एन सी पी डी च्या ऐवजी उपलब्ध असलेली किमान ४ महिन्यांची मासिक सी पी डी आणि एन सी पी डी ची माहिती किंवा मानीव वितरण परवानाधारकाकडून उपलब्ध कालावधीसाठी अर्ज करण्यात आलेल्या अल्प-कालिन/मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेशाचे परिमाण 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 आधारभूत 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;

८३.३ प्रत्येक वर्षाकरिता आधारभूत पारेषण दर हा राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेकरिता मान्यता दिलेले एकूण पारेषण यंत्रणा खर्च (टी टी एस सी) आणि मान्यता दिलेले

आधारभूत पारेषण क्षमता हक्क यांचे गुणोत्तर म्हणून निश्चित करण्यात येईल आणि तो रुपये/किलोवॅट मध्ये (दीर्घ-कालिन/मध्यम-कालिन वापरासाठी) किंवा रुपये प्रति युनिटमध्ये (अल्प-कालिन उभयपक्षी मुक्त प्रवेश व्यवहारांच्या वापरासाठी, पॉवर एक्सचेंजमधील अल्प-कालिन सामुदायिक व्यवहारांकरिता आणि नूतनशील उर्जा व्यवहारांकरिता) खालील सुत्रानुसार दाखविण्यात येईल:-

Base Transmission $Tariff_{(t)}$ (long-term/medium-term) (Rs/kW/month or Rs/MW/day) = $TTSC_{(t)} / Base\ TCR_{(t)}$

Base Transmission $Tariff_{(t)}$ (Short-term) (Rs/kWh) = $\frac{TTSC_{(t)}}{\sum_{i=1}^{n} (\text{Energy Transmitted by Tx i})}$

जेथे,

$TTSC_{(t)}$ = नियंत्रण कालावधीतील वार्षिक कालावधीकरिता $_{(t)}$ राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेसाठी केलेला संयुक्त (पुल्ड) खर्च.

Base $TCR_{(t)}$ = वार्षिक कालावधीकरिता $_{(t)}$ आधारभूत पारेषण क्षमता हक्क;

n = नियंत्रण कालावधीतील त्या विशिष्ट वर्षातील पारेषण परवानाधारकांची एकूण संख्या

Tx_i = i^{th} पारेषण परवानाधारक

परंतु असे की, पारेषण परवानाधारकांनी पारेषित केलेल्या ऊर्जेचे युनिट्स, 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 आणखी असे की, विनियम ८३.२ आणि ८३.३ मध्ये निश्चित केलेल्या आधारभूत पारेषण क्षमता हक्क आणि आधारभूत पारेषण दर यामधील कोणतीही सुधारणा, प्रत्यक्ष आणि मान्यता दिलेले सी पी डी आणि एन सी पी डी यातील तफावतीमुळे, नियंत्रण कालावधीच्या अखेरीस पुढील वर्षासाठी करण्यात येईल;

परंतु असेही की, नियंत्रण कालावधी दरम्यान राज्यांतर्गत पारेषण जाळ्यात नवीन पारेषण परवानाधारक जोडण्यात आले तर, विनियम ८३.१, ८३.२ आणि ८३.३ अंतर्गत उल्लेख केलेले टीटीएससी, आधारभूत पारेषण क्षमता हक्क आणि आधारभूत पारेषण दर नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक शिल्लक वर्षासाठी फेर-निश्चित करण्यात येतील.

८३.४ या विनियमांनुसार आयोगाकडून आधारभूत पारेषण वीज दराला मान्यता मिळेपर्यंत १ एप्रिल, २०२५ पासून सुरु होणाऱ्या कालावधीसाठी आयोगाने मान्यता दिलेल्या आणि ३१ मार्च, २०२५ रोजी लागू असलेल्या आधारभूत पारेषण वीज दराने देयक आकारणी चालू ठेवण्यात येईल.

८३.५ राज्य पारेषण कंपनी, प्रत्येक पारेषण यंत्रण उपयोगकर्त्याचा आधारभूत पारेषण क्षमता हक्क आणि नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी पारेषण परवानाधारकाने अंदाजित केलेल्या एकूण महसुली गरजेच्या बेरजेच्या आधारावर, बहु-वर्षीय वीज दर नियंत्रण कालावधीसाठीच्या राज्यांतर्गत पारेषण दराच्या निश्चितीकरणासाठी ३० नोव्हेंबर, २०२४ पर्यंत याचिका दाखल करील.

परंतु असे की, राज्य पारेषण कंपनी, पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांची संबंधित वर्षातील प्रत्यक्ष सी पी डी आणि एन सी पी डी किंवा मानीव वितरण परवानाधारकाकडून उपलब्ध कालावधीसाठी अर्ज करण्यात आलेल्या अल्प-कालिन/मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेशाचे परिमाण यांच्या आधारावर, आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२८-२९ साठी राज्यांतर्गत पारेषण दराच्या हिश्श्याच्या अचूक समायोजनासाठी आणि आर्थिक वर्ष २०२९-३० साठी राज्यांतर्गत पारेषण दराच्या हिश्श्याच्या तात्पुरत्या अचूक समायोजनासाठी ३० नोव्हेंबर, २०२९ पर्यंत याचिका दाखल करील.

परंतु आणखी असेही की, मानीव वितरण परवानाधारकाच्या बाबतीत, ज्यांची आधारभूत टीसीआरच्या निश्चितीकरणाच्या वेळी मासिक सी पी डी आणि एन सी पी डी ची १२ महिन्यांची माहिती उपलब्ध नसल्यास, आधारभूत पारेषण क्षमता हक्काची परिगणना करण्यासाठी सरासरी मासिक सी पी डी आणि एन सी पी डी च्या ऐवजी उपलब्ध असलेली किमान ४ महिन्यांची मासिक सी पी डी आणि एन सी पी डी ची माहिती किंवा मानीव वितरण परवानाधारकाकडून उपलब्ध कालावधीसाठी अर्ज करण्यात आलेल्या अल्प-कालिन/मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेशाचे परिमाण विचारात घेण्यात येईल.

८४ दीर्घ-कालिन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांमध्ये (टीएसयु) एकूण पारेषण यंत्रणा खर्चाची (टीटीएससी) विभागणी

८४.१ दीर्घ-कालिन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांमध्ये राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेच्या एकूण पारेषण यंत्रणा खर्चाची विभागणी, प्रत्येक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याच्या समायोजित आधारभूत पारेषण क्षमता हक्कांशी, राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेत वाटप केलेल्या एकूण समायोजित आधारभूत पारेषण क्षमता हक्कांच्या असलेल्या प्रमाणात करण्यात येईल.

परंतु असे की, अंशत: मुक्त प्रवेश ग्राहक पारेषण यंत्रणेच्या वापरासाठी पारेषण परवानाधारकाऐवजी वितरण परवानाधारकाकडे पारेषण आकार अदा करतील, जे वेळोवेळी सुधारणा करण्यात आलेल्या मविनिआ (वितरण मुक्त प्रवेश) विनियम, २०१६ च्या विनियम १४.५ अंतर्गत विनिर्दिष्ट केलेल्या विहित वेळेत एसटीयुवर लावण्यात येतील.

परंतु असेही की, वितरण परवानाधारक समायोजित आधारभूत पारेषण क्षमता हक्कांची गणना करण्यासाठी अंशत: मुक्त प्रवेश ग्राहकांची मुक्त प्रवेश मागणीची देयके एसटीयु आणि एमएसएलडीसीला मासिक तत्त्वावर सादर करेल

८४.२ पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याने देय असलेल्या वार्षिक पारेषण आकारांची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईल:-

$$ATC(u)_{(t)} = TTSC_{(t)} \text{ X } ([\text{Adjusted Base TCR(u)}]_{(t)} / \sum_{u=1}^{n} [\text{Adjusted Base TCR(u)}]_{(t)})$$

जेथे,

$ATC(u)_{(t)}$ = वार्षिक कालावधीकरिता $_{(t)}$ पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांमध्ये विभागणी करावयाचे वार्षिक पारेषण आकार

$$\text{Base TCR (u)} = [CPD(u)_{(t)} + NCPD(u)_{(t)}] /2$$

जेथे,

समायोजित आधारभूत पारेषण क्षमता हक्क, हे प्रत्येक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याचे वार्षिक कालावधीतील $_{(t)}$ अंशत: मुक्त प्रवेश उपयोगकर्त्यांच्या देयकांसाठी समायोजित आधारभूत पारेषण क्षमता हक्क दाखवितात.

८५ राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेचा वापर

८५.१ वेगवेगळ्या पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांमध्ये राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेच्या वापरासाठीचे आकार खालील पध्दतीने विभागण्यात येतील:

ए) बेस पारेषण क्षमता हक्कापर्यंतच्या (टीसीआर) कोणत्याही १५ मिनिटांच्या काल-गटामध्ये नोंद झालेल्या दीर्घ-कालीन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याच्या मागणीसाठी अल्प-कालीन पारेषण आकारांचा भरणा करावा लागणार नाही.

बी) बेस टीसीआर पेक्षा जास्त पण करारबध्द क्षमतेपेक्षा कमी असलेल्या कोणत्याही १५ मिनिटांच्या काल-गटामध्ये नोंद झालेल्या दीर्घ-कालीन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याच्या मागणीसाठी अल्प-कालीन पारेषण आकारांचा भरणा करावा लागेल.

सी) बेस टीसीआर पेक्षा कमी पण करारबध्द क्षमतेपेक्षा जास्त असलेल्या कोणत्याही १५ मिनिटांच्या काल-गटामध्ये नोंद झालेल्या दीर्घ-कालीन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याच्या मागणीसाठी अल्प-कालीन पारेषण आकारांचा भरणा करावा लागणार नाही.

डी) करारबध्द् क्षमतेपेक्षा जास्त असलेल्या कोणत्याही १५ मिनिटांच्या काल-गटामध्ये नोंद झालेल्या दीर्घ-कालीन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याच्या मागणीसाठी, जेथे करारबध्द क्षमता बेस टीसीआर पेक्षा जास्त असते, तेथे बेस टीसीआर पेक्षा जास्त नोंद झालेल्या मागणीसाठी अल्प-कालीन पारेषण आकाराचा भरणा करावा लागेल आणि वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (पारेषण मुक्त प्रवेश) विनियम, २०१६ च्या विनियम १४.५ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार करारबध्द् क्षमतेपेक्षा जास्त नोंद झालेल्या मागणीसाठी अतिरिक्त नियामक आकार देखील भरावा लागेल.

इ) बेस टीसीआर पेक्षा जास्त असलेल्या कोणत्याही १५ मिनिटांच्या काल-गटामध्ये नोंद झालेल्या दीर्घ-कालीन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याच्या मागणीसाठी, जेथे करारबध्द क्षमता बेस टीसीआर पेक्षा कमी असते, तेथे बेस टीसीआर पेक्षा जास्त नोंद झालेल्या मागणीसाठी अल्प-कालीन पारेषण आकाराचा भरणा करावा लागेल आणि वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (पारेषण मुक्त प्रवेश) विनियम, २०१६ च्या विनियम १४.५ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार बेस टीसीआर पेक्षा जास्त नोंद झालेल्या मागणीसाठी अतिरिक्त नियामक आकार देखील भरावा लागेल.

परंतु असे की, अल्प-कालीन पारेषण आकार आणि अतिरिक्त नियामक आकार यांची गणना १५ मिनिटांच्या काल-गटावर आधारीत किंवा वेळोवेळी सुधारणा केल्याप्रमाणे असेल.

परंतु आणखी असे की, अल्प-कालीन पारेषण आकार आणि अतिरिक्त नियामक आकारांची प्रयोज्यता आणि गणना खाली दिलेल्या तक्त्यात दर्शविल्याप्रमाणे राहील:

अनु. क्र.	रुपरेषा	लागू असलेले आकार	१५ मिनिटांच्या काल-गटामध्ये तत्त्वावर आकारांची गणना
ए)	(आरडी) < बेस टीसीआर < करारबध्द क्षमता (सीसी)	फक्त मासिक पारेषण आकार (एमटीसी)	अल्प-कालिन पारेषण आकार (एसटीटीसी) लागू राहणार नाहीत कारण नोंद झालेली मागणी (आरडी) बेस

अनु. क्र.	रुपरेषा	लागू असलेले आकार	१५ मिनिटांच्या काल-गटामध्ये तत्त्वावर आकारांची गणना
			टीसीआरमध्ये आहे. पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ता (टीएसयु) बेस टीसीआर पर्यंत पारेषण आकार अदा करते.
बी)	बेस टीसीआर < आरडी < सीसी	बहु-वर्षीय वीज दर विनियम, २०२४ च्या विनियम, ८५ (बी) नुसार अल्प-कालिन पारेषण आकार (एसटीटीसी)	एसटीटीसी = (आरडी – बेस टीसीआर) केडब्ल्यु मध्ये x एस.टी. दर (रु. प्रति युनिट)
सी(१)	सीसी < आरडी < बेस टीसीआर	फक्त एमटीसी	आरडी बेस टीसीआरमध्ये असल्यामुळे एसटीटीसी लागू राहणार नाहीत. टीएसयु बेस टीसीआर पर्यंत पारेषण आकार अदा करते.
सी(२)	बेस टीसीआर < सीसी < आरडी	बहु-वर्षीय वीज दर विनियम, २०२४ च्या विनियम ८५ (बी) नुसार अल्प-कालिन पारेषण आकार (एसटीटीसी) बहु-वर्षीय वीज दर विनियम, २०२४ च्या विनियम ८५(सी) आणि पारेषण मुक्त प्रवेश विनियम, २०१६ च्या आणि विनियम १४.५ नुसार राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेतील त्याच्या करारबध्द क्षमतेपेक्षा (सीसी) जास्त वापरासाठी एलटीटीसीच्या २५ टक्के एआरसी	एसटीटीसी = (आरडी - बेस टीसीआर) केडब्ल्यु मध्ये x एस.टी. दर (रु. प्रति युनिट) एआरसी = (आरडी - सीसी) केडब्ल्यु मध्ये x ०.२५ x एलटीटीसी (रु.प्रति युनिट प्रति महिना)
सी(३)	सीसी < बेस टीसीआर < आरडी	बहु-वर्षीय वीज दर विनियम, २०२४च्या विनियम ८५(बी) नुसार अल्प-कालिन पारेषण आकार (एसटीटीसी) एआरसी = पारेषण मुक्त प्रवेश विनियम, २०१६ च्या विनियम १४.५ नुसार राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेतील त्याच्या बेस	एसटीटीसी = (आरडी - बेस टीसीआर) केडब्ल्यु मध्ये x एस.टी. दर (रु. प्रति युनिट) एआरसी = (आरडी - बेस टीसीआर) केडब्ल्यु मध्ये x ०.२५ x एलटीटीसी (रु.प्रति युनिट प्रति महिना)

अनु. क्र.	रुपरेषा	लागू असलेले आकार	१५ मिनिटांच्या काल-गटामध्ये तत्त्वावर आकारांची गणना
		टीसीआरपेक्षा जास्त वापरासाठी एलटीटीसीच्या २५ टक्के एआरसी	

८६ देयक आकारणी व आकारांचा भरणा

८६.१ राज्य पारेषण कंपनी (एसटीयु) मागील महिन्यातील पारेषण आकारांसाठी महिन्याच्या पहिल्या कामाच्या दिवशी प्रत्येक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याला राज्यांतर्गत पारेषण आकाराचे देयक मासिक तत्वावर पाठवेल.

८६.२ सर्व पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांकडून त्यांच्या पारेषण आकारांचा भरणा राज्य पारेषण कंपनीकडे वेळेवर केला जाईल, याची खात्री करण्यात येईल ज्यामुळे राज्य पारेषण कंपनीला पारेषण परवानाधारकाने केलेली मागणी वेळीच चुकती करणे शक्य होईल.

८६.३ १ एप्रिल, २०२५ ते ३१ मार्च, २०३० या कालावधीत केवळ हरित हायड्रोजनच्या निर्मितीसाठी उत्पादन युनिट्स स्थापन करणाऱ्या ग्राहकांना मुक्त प्रवेशाद्वारे प्राप्त केलेल्या नूतनशील ऊर्जेवर खालील तक्त्यात नमूद केलेल्या मर्यादेपर्यंत राज्यांतर्गत पारेषण आकारांच्या वसुलीतून सूट देण्यात येईल:

अनु. क्र.	वर्गवारी	सीओडीचा कालावधी	सीओडीमधून वर्षांची संख्या	पारेषण आकारांच्या माफीची टक्केवारी
१	केवळ हरित हायड्रोजनची निर्मिती करणारी विद्यमान उत्पादन युनिट्स		१०	१००%
२	केवळ हरित हायड्रोजनची निर्मिती करणारी उत्पादन युनिट्स	१.४.२०२५ ते ३१.०३.२०२७	१०	१००%
३	केवळ हरित हायड्रोजनची निर्मिती करणारी उत्पादन युनिट्स	१.४.२०२७ ते ३१.०३.२०२८	१०	७५%
४	केवळ हरित हायड्रोजनची निर्मिती करणारी उत्पादन युनिट्स	१.४.२०२८ ते ३१.०३.२०३०	१०	५०%

८७ पारेषण हानि

८७.१ पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याने 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.

परंतु असे की, पारेषण उप-केंद्राच्या सहाय्यकारी उपकरणांनी वापरलेली वीज आणि उप-केंद्रामधील स्टेशन ट्रान्सफॉर्मर हानि पारेषण हानि अंतर्गत मोजण्यात येणार नाही.

परंतु आणखी असे की, पारेषण उप-केंद्राने परवानाधारकाची संलग्न कार्यालये, त्यांच्या कर्मचाऱ्यांच्या निवासाच्या वसाहती आणि अन्य सुविधांकरिता विजेचा पुरवठा करण्यासाठी वापरलेली ऊर्जा पारेषण उप-केंद्राच्या सहाय्यकारी उपकरणांनी वापरलेली ऊर्जा म्हणून विचारात घेतली जाणार नाही.

८८ रिॲक्टिव्ह ऊर्जा आकार

८८.१ निर्मिती कंपनी, मविनिआ (राज्य ग्रिड संहिता) विनियम, २०२० च्या तरतुदींनुसार आणि महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राच्या निर्देशानुसार, यंत्राच्या क्षमतेच्या आधारावर ग्रिडमध्ये रिॲक्टिव्ह ऊर्जेचा पुरवठा करेल किंवा वापर करेल.

८८.२ रिॲक्टिव्ह ऊर्जेची देवाण-घेवाण, जर फक्त, एमएसएलडीसीच्या निर्देशानुसार करण्यात आलेली असेल तर लागू असलेल्या कालावधीसाठी (पुरवठ्याच्या किंवा वापराच्या), महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (राज्य ग्रिड संहिता) विनियम, २०२० आणि त्यामधील सुधारणांमध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार एमएसएलडीसीकडून निर्मिती कंपनीला भरपाई करुन देण्यात येईल/वसूल करण्यात येईल.

८८.३ पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांना, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (राज्य ग्रिड संहिता) विनियम, २०२० आणि त्यामधील सुधारणांमध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार, पारेषण यंत्रणेमध्ये रिॲक्टिव्ह ऊर्जा शिल्लक ठेवण्यासाठी एमएसएलडीसीकडून भरपाई/आकारणीसाठी प्रोत्साहन-अधिदान देण्यात येईल किंवा देण्यात येणार नाही.

भाग- एच: वितरण वायर्स व्यवसाय

८९ वितरण परवानाधारकाच्या लेख्यांचे अलगीकरण

८९.१ 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;

८९.२ वितरण परवानाधारक मत्ता आणि खर्चाच्या वाटणीसाठी परिशिष्ट ३ मध्ये विहित केलेल्या मार्गदर्शक सूचनांचे अनुसरण करेल :

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%
बुडीत कर्जासाठी तरतूद	१०%	९०%
आय कर	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 दोन्हींमध्ये जेथे प्रत्यक्ष लेख्यांचे विभाजन करण्यात आलेले नसेल अशा, सर्व किंवा कोणत्याही खर्च आणि महसुलाच्या शीर्षकांना वरील वाटणी सूत्र लागू करण्यात येईल;

८९.३ वितरण वायर्स व्यवसाय आणि किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसाय यांच्या दराच्या निश्चितीकरणाकरिता, आयोग, वितरण परवानाधारकाला वेगवेगळी याचिका दाखल करण्यास सांगू शकेल.

परंतु असे की, विशिष्ट भौगोलिक क्षेत्रात एका पेक्षा जास्त वितरण परवानाधारकांकडे वीज वितरणाचा परवाना असल्यास अशा भौगोलिक क्षेत्रातील ग्राहकांना सेवा देण्यासाठी वितरण वायर व्यवसाय आणि किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायासाठी त्याच्या परवाना क्षेत्रापैकी विनिर्दिष्टीत भौगोलिक क्षेत्रासाठी वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी आयोग वितरण परवानाधारकाला वेगवेगळी याचिका दाखल करण्यास सांगू शकेल.

९० व्याप्ती

९०.१ वितरण परवानाधारकाच्या वितरण वायर्सचा उपयोग करण्यासाठी वितरण यंत्रणा उपयोगकर्त्याने द्यावयाचे वहन आकार निश्चित करण्यासाठी या भागात समाविष्ट असलेले विनियम लागू राहतील.

९१ वितरण वायर्स व्यवसायाकरिता लागणाऱ्या एकूण महसुली गरजेचे भाग

९१.१ 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 उपयोगकर्त्याच्या अनामत रकमेवरील व्याज;
(एफ) बुडीत कर्जासाठी तरतूद;
(जी) आकस्मिक निधीकरिता वर्गणी;
(एच) भाग भांडवलावरील परतावा;

वजा :

(आय) वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न;
(जे) या विनियमांत विनिर्दिष्ट केलेल्या मर्यादेपर्यंत, अन्य व्यवसायापासूनचे उत्पन्न;

परंतु असे की, या विनियमांच्या **भाग डी** मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या तरतुदींनुसार, 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 आय कर यांना परवानगी देण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, आयोगाकडून, लेखापरीक्षित लेख्यांच्या आधारे अचूक समायोजनाच्या वेळी, प्रकरण-निहाय, जर त्या आधीच्या कालावधीतील उत्पन्न/खर्चास प्रत्यक्ष तत्त्वावर परवानगी देण्यात आलेली असल्यास, 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 परिणामस्वरुप परवानाधारकाने कोणत्याही पक्षकाराला देय 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.

९१.२ 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 किलो व्होल्ट एम्पिअर/तास मध्ये किंवा रुपये/किलोवॅट/ महिना मध्ये किंवा रुपये/किलो व्होल्ट एम्पिअर/महिना मध्ये किंवा आयोगाकडून ठरवून देण्यात येईल अशा परिमाणात/संज्ञेत दाखविण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, वहन आकार लघु-दाब व्होल्टेज, उच्च-दाब व्होल्टेज, आणि अति-उच्च दाब व्होल्टेज, जसे लागू असेल त्याप्रमाणे, वेगवेगळे निश्चित करण्यात येतील.

परंतु 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 करु शकेल, हे आकार अशा मानीव वितरण परवानाधारकाद्वारे आयोगास उचित वाटतील इतक्या कालावधीपर्यंत आकारता येतील.

९१.३ या विनियमांनुसार आयोगाकडून वहन आकारांना मान्यता मिळेपर्यंत १ एप्रिल, २०२५ पासून सुरु होणाऱ्या कालावधीसाठी आयोगाने मान्यता दिलेल्या आणि ३१ मार्च, २०२५ रोजी लागू असलेल्या वीज दराने वहन आकारांची देयक आकारणी चालू ठेवण्यात येईल.

९२ भांडवल गुंतवणूक योजना

९२.१ वितरण परवानाधारक संपूर्ण नियंत्रण कालावधीसाठी बहु-वर्षीय वीज दर याचिकेचा एक भाग म्हणून, त्याच्या वितरण जाळ्याचे बळकटीकरण व वाढीसाठी, वीज भाराच्या वाढीची गरज भागविण्यासाठी, वितरण हानिमध्ये घट होण्यासाठी, वीज पुरवठ्याच्या गुणवत्तेत सुधारणा करण्यासाठी, विश्वासार्हता, मिटरींग, अतिभारामध्ये घट इ. करिता नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी भांडवली गुंतवणुकीची सविस्तर योजना, निधी उभारणीची योजना आणि भौतिक लक्ष्यांक, आयोगाकडे मान्यतेसाठी सादर करील.

९२.२ भांडवली गुंतवणूक योजना गुंतवणुकीची किमान खर्च योजना असेल आणि त्यामध्ये मविनिआ (भांडवली गुंतवणुकीच्या योजनांना मान्यता) विनियम २०२२च्या विनियम ४.१ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार सर्व भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पाचे मूल्य समाविष्ट असेल. 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 ट्रान्सफॉमेर्शन क्षमता आणि वेगवेगळ्या क्षमतेच्या वितरण रोहित्रांचे तपशील, उच्च-दाब व लघु-दाब यांचे गुणोत्तर तसेच प्रस्तावित गुंतवणुकीसाठी आवश्यकता दर्शविणारी वितरण वाहिन्यांची लांबी, भूमिगत वितरण केबल्सची लांबी, आयटी टूल्सचा वापर आणि संसूचनाच्या पायाभूत सुविधा, योजनेचा भाग म्हणून समाविष्ट असलेली दूरस्थ संनियंत्रण वैशिष्ट्ये, प्रस्तावित गुंतवणुकीची आवश्यकता दर्शविणे, 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.

९२.३ 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 आणि या विनियमांच्या विनियम २४.५ आणि विनियम २४.६ मध्ये स्पष्ट केलेल्या बाबी देखील विचारात घेईल.

९२.४ वितरण परवानाधारक, वहन आकारांच्या निश्चितीकरणाच्या याचिकेसह किंवा कामगिरीच्या मध्यावधी 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.

९३ संचालन व देखभाल खर्च

९३.१ नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी खाली विनिर्दिष्ट केलेल्या निकषांनुसार, वितरण परवानाधारकाला वितरण वायर्स व्यवसायाच्या संबंधातील संचालन व देखभाल (ओ ॲण्ड एम) खर्च वसूल करण्यास परवानगी देण्यात येईल.

स्पष्टीकरण : या विनियमांतर्गत एकूण स्थिर मत्तेच्या (जीएफए) वाढीच्या संबंधात प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्च लागू करण्याच्या प्रयोजनासाठी, वितरण वायर्स व्यवसायाच्या (रुपये कोटीमध्ये) संबंधात सरासरी जीएफएला संबंधित वर्षासाठी सरासरी जीएफएच्या टक्केवारीच्या संदर्भात संचालन आणि देखभाल निकषांशी गुणण्यात येईल.

९३.२ ग्राहकांच्या वाढीच्या संदर्भात प्रमाणकानुसार ओ ॲण्ड एम खर्च लागू करण्यासाठी, रु लाख/००० ग्राहक किंवा रु लाख/०० ग्राहक (मानीव वितरण परवानाधारकांच्या बाबतीत) च्या संदर्भात ओ ॲण्ड एम निकषांना संबंधित आर्थिक वर्षादरम्यान वितरण वायर्स व्यवसायाच्या पूर्ण मुक्त प्रवेश ग्राहकांसह , असल्यास, अंतिम एकूण वहन ग्राहकांशी गुणण्यात येईल.

परंतु असे की, अंशत: मुक्त प्रवेश ग्राहक वितरण वायर्स व्यवसायाच्या वहन ग्राहकांमध्ये अंतर्भूत आहेत, त्यामुळे दुहेरी लेखे टाळण्यासाठी अशा अंशत: मुक्त प्रवेश ग्राहकांची वेगळी भर घालण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही.

परंतु आणखी असे की, वितरण वायर्स व्यवसायासाठी बहु-वर्षीय वीज दर याचिका दाखल करताना संबंधित वर्षासाठी त्याचे थेट ग्राहक, अंशत: मुक्त प्रवेश ग्राहक आणि पूर्ण मुक्त प्रवेश ग्राहकांची विगतवारी असलेली ग्राहकांचा तपशील सादर करेल.

महावितरण कंपनी	आ.व. २६	आ.व. २७	आ.व. २८	आ.व. २९	आ.व. ३०
संचालन व देखाभाल (सरासरी जीएफएचे % - वायर्स)	९.६६%	१०.१०%	१०.५५%	११.०३%	११.५२%
संचालन व देखाभाल (रु.लाख/'००० ग्राहक)	२.१६	२.२५	२.३५	२.४६	२.५७

टीपीसी-डी	आ.व. २६	आ.व. २७	आ.व. २८	आ.व. २९	आ.व. ३०
संचालन व देखाभाल (सरासरी जीएफएचे % - वायर्स)	५.१६%	५.४०%	५.६४%	५.८९%	६.१६%
संचालन व देखाभाल (रु.लाख/'००० ग्राहक)	९.७२	१०.१६	१०.६२	११.०९	११.५९

एइएमएल-डी	आ.व. २६	आ.व. २७	आ.व. २८	आ.व. २९	आ.व. ३०
संचालन व देखाभाल (सरासरी जीएफएचे % - वायर्स)	९.५६%	९.९९%	१०.४४%	१०.९१%	११.४०%
संचालन व देखाभाल (रु.लाख/'००० ग्राहक)	३.२३	३.३८	३.५३	३.६९	३.८५

बेस्ट उपक्रम	आ.व. २६	आ.व. २७	आ.व. २८	आ.व. २९	आ.व. ३०
संचालन व देखाभाल (सरासरी जीएफएचे % - वायर्स)	१४.४३%	१५.०८%	१५.७६%	१६.४६%	१७.२०%
संचालन व देखाभाल (रु.लाख/'००० ग्राहक)	४.४३	४.६३	४.८४	५.०६	५.२८

एमबीपीपीएल	आ.व. २६	आ.व. २७	आ.व. २८	आ.व. २९	आ.व. ३०
संचालन व देखाभाल (सरासरी जीएफएचे % - वायर्स)	५.९१%	६.१८%	६.४५%	६.७४%	७.०५%
संचालन व देखाभाल (रु.लाख/'०० ग्राहक)	२५.०२	२६.१४	२७.३२	२८.५४	२९.८३

जीइपीएल	आ.व. २६	आ.व. २७	आ.व. २८	आ.व. २९	आ.व. ३०

संचालन व देखाभाल (सरासरी जीएफएचे % - वायर्स)	४.६७%	४.८८%	५.१०%	५.३३%	५.५७%
संचालन व देखाभाल (रु.लाख/'०० ग्राहक)	१७.८४	१८.६४	१९.४७	२०.३५	२१.२६

केआरसीआयपीपीएल	आ.व. २६	आ.व. २७	आ.व. २८	आ.व. २९	आ.व. ३०
संचालन व देखाभाल (सरासरी जीएफएचे % - वायर्स)	१.९४%	२.०२%	२.१२%	२.२१%	२.३१%
संचालन व देखाभाल (रु.लाख/'०० ग्राहक)	८.१४	८.५१	८.८९	९.२९	९.७१

परंतु असे की, हे विनियम प्रभावी होण्याच्या दिनांकापर्यंत आयोगाकडून ज्याचा वीज दर अद्याप निश्चित करावयाचा आहे अशा वितरण परवानाधारक किंवा मानीव वितरण परवानाधारकांच्या बाबतीत, आयोग प्रकरण-निहाय तत्त्वावर संचालन व देखभाल निकष निश्चित करु शकेल.

९३.३ नियंत्रण कालावधी दरम्यान वेतन सुधारणा, असल्यास ती, कर्मचारी खर्चाचा एक भाग म्हणून नियंत्रणाधीन मापदंड म्हणून मानण्यात येईल आणि त्याची तुलना प्रमाणकानुसार ओ ॲण्ड एम खर्चाच्या तुलनेत करण्यात येईल. त्यामुळे, एखाद्या विशिष्ट वर्षामध्ये कर्मचारी खर्चाचा भाग म्हणून धरलेला वेतन सुधारणेच्या थकबाकीचा परिणाम, असल्यास, नियंत्रण कालावधी दरम्यान दरवर्षी सामान्य करण्यात येईल आणि त्याची हाताळणी संबंधित वर्षाच्या ओ ॲण्ड एम खर्चाच्या अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनासाठी विनियम ११ नुसार, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, नफा आणि तोट्याच्या विभागणीनुसार करण्यात येईल.

९३.४ दुरुस्ती व देखभाल खर्च या विनियमांतर्गत परवानगी देण्यात आलेल्या एकूण संचालन व देखभाल खर्चाच्या २० टक्क्यांपेक्षा कमी झाल्यास, दुरुस्ती व देखभाल खर्चातील अशा बचतीची वजावट संचालन व देखभाल खर्चाच्या अन्य कोणत्याही शीर्षामध्ये करण्यात येणार नाही.

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक म्हणून कामगिरीस प्रारंभ केल्यानंतर पहिल्या पाच वर्षांसाठी मानीव वितरण परवानाधारकांसाठी ही मर्यादा लागू राहणार नाही.

९३.५ वितरण परवानाधारक यंत्रणेचे स्वयंचलन, नवीन तंत्रज्ञान आणि माहिती तंत्रज्ञान अंमलबजावणी इ. साठी ओपेक्स योजना राबवू शकेल आणि अशा खर्चाला, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्चाच्या व्यतिरिक्त मान्यता देता येईल.

परंतु असे की, वितरण कंपनी भांडवली खर्चाच्या योजना आणि आणि संचालन आणि देखभाल खर्चामधील बचत, असल्यास, च्या तुलनेत या योजनांचे सविस्तर स्पष्टीकरण, खर्च-लाभ विश्लेषण, लाईफ-सायकल खर्च विश्लेषण सादर करेल.

९३.६ काही योजना भांडवली गुंतवणुकी ऐवजी संचालन आणि देखभाल खर्चामध्ये विचारात घेतल्यामुळे वितरण परवानाधारकाची प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्चामध्ये सुधारणा करण्याची कोणतीही विनंती, आयोग, अर्जदाराने सादर करावयाचे स्पष्टीकरण आणि लाईफ-सायकल खर्च विश्लेषणावर अवलंबून, प्रकरण-निहाय तत्त्वावर विचारात घेऊ शकेल.

परंतु असे की, जर प्रत्यक्ष झालेला संचालन आणि देखभाल खर्च अशा सुधारीत प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्चापेक्षा कमी असेल तर, त्या मर्यादेपर्यंत कार्यक्षमता नफ्याची कोणतीही वाटणी करण्यात येणार नाही.

९४ बुडीत कर्जासाठी तरतूद

९४.१ बहु-वर्षीय वीज दर आदेशामध्ये, नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी, आयोग, परवानाधारकाने ठरवून दिलेल्या प्रक्रियेनुसार, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, वितरण परवानाधारकाच्या अगदी अलीकडच्या लेखापरीक्षित लेख्यांमध्ये दाखविण्यात आलेल्या व्यापारामधून येणे रकमा किंवा वहन आकारांपोटी येणे रकमांच्या १.५ टक्क्यापर्यंतचे बुडीत कर्ज निर्लेखित करण्यासाठी, तरतूद करण्यास परवानगी देऊ शकेल;

परंतु असे की, आयोग, काळजीपूर्वक छाननी केल्यानंतर, त्या वर्षातील प्रत्यक्ष निर्लेखित केलेल्या बुडीत कर्जाच्या आधारावर, वितरण परवानाधारकाच्या त्या वर्षाच्या लेखापरीक्षित लेख्यांमध्ये दाखविण्यात आलेल्या व्यापारामधून येणे रकमा किंवा वहन आकारांपोटी येणे रकमांच्या वरील १.५ टक्क्याच्या मर्यादेच्या अधीन राहून, एकूण महसुली गरजेतील निर्लेखित केलेल्या बुडीत कर्जाचे समायोजन करील.

परंतु आणखी असे की, विशिष्ट बुडीत कर्ज निर्लेखित केल्यानंतर अशा बुडीत कर्जातून महसूल प्राप्त झाल्यास, असा महसूल ज्या वर्षात प्राप्त झाला त्या वर्षाच्या वीज-दरेतर उत्पन्नामध्ये त्याचा समावेश नियंत्रण करण्यासारखी नसलेली बाब म्हणून करण्यात येईल.

परंतु असेही की, ज्या वर्षाकरीता आयोगाने बुडीत कर्ज निर्लेखित करण्यासाठी संचयी तरतूद करण्यास परवानगी दिली असेल अशी तरतूद, जी वितरण वायर्स व्यवसायाला यथोचितपणे वाटप केलेली असेल, ती जर वितरण परवानाधारकाच्या

लेखापरीक्षित लेख्यामध्ये दाखवलेल्या व्यापारामधून येणे रकमा किंवा वहन आकारापोटी येणे असलेल्या रकमांपेक्षा पाच टक्क्यांनी जास्त असेल तर अशा प्रकारच्या विनियोजनास परवानगी देण्यात येणार नाही ज्याचा परिणाम संचयी तरतूद सदर मर्यादेपेक्षा जास्त वाढण्यात झाला असता;

परंतु असेही की, एकूण वीज विक्रीच्या २० टक्क्यांपेक्षा जास्त कृषी वापरासाठी वीज विक्री असलेल्या वितरण परवानाधारकांसाठी वरील परंतुकांमधील संचयी तरतुदीची मर्यादा ही वितरण परवानाधारकाच्या लेखापरीक्षित लेख्यांमध्ये दाखविण्यात आलेल्या व्यापारी येणे रकमा किंवा वहन आकारांपासून येणे असलेल्या रकमेच्या ७.५ टक्के राहील.

९५ वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न

९५.१ आयोगाकडून मान्यता देण्यात आलेले वितरण परवानाधारकाच्या वितरण वायर्स व्यवसायाशी संबधित वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न वितरण वायर्स व्यवसायाचे वहन आकार निश्चित करण्यासाठी एकूण महसूली गरजेतून वजा करण्यात येईल;

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक, त्याच्या वीज दरा व्यतिरिक्तच्या उत्पन्नाच्या अंदाजांचा पूर्ण तपशील, आयोगाकडून ठरवून देण्यात येईल अशा नमुन्यामध्ये, आयोगास सादर करील.

९५.२ 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) जाहिरातींपासून मिळणारे उत्पन्न;
(के) निविदा दस्तावेजांच्या विक्रीतून मिळणारे उत्पन्न;
(एल) वीज दराव्यतिरिक्त अन्य कोणतेही उत्पन्न;

परंतु असे की, वितरण वायर्स व्यवसायाच्या विनियमित व्यवसायाशी अनुरुप भागभांडवलावरील परताव्यातून केलेल्या गुंतवणुकीतून प्राप्त झालेले व्याज वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्नामध्ये समाविष्ट करण्यात येणार नाही.

९६ अन्य व्यवसायापासून उत्पन्न

९६.१ 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 महसूलातून, अशा अन्य व्यवसायाशी संबंधित असलेले सर्व प्रत्यक्ष आणि अप्रत्यक्ष खर्च वजा करुन, उरलेल्या रकमेच्या दोन-तृतियांश इतकी रक्कम, वितरण वायर्स व्यवसायाचे वहन आकार निश्चित करताना एकूण महसुली गरजेतून कमी करण्यात येईल;

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक संयुक्त (पुल्ड) व सामायिक खर्चांचे वाटप वाजवी आधारास अनुसरुन 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 खर्चांची एकूण बेरीज ही अशा अन्य व्यवसायापासून मिळणाऱ्या महसूलापेक्षा जास्त असेल तर, अशा अन्य व्यवसायाच्या कारणास्तव वितरण वायर्स व्यवसायाच्या एकूण महसुली गरजेत कोणत्याही रकमेची भर घालण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही.

९७ वहन आकार

९७.१ आयोग वितरण परवानाधारकासाठी उच्च दाब (एचटी) आणि लघु दाब (एलटी) व्होल्टेज पातळीसाठी वहन आकार खालील सूत्राच्या संदर्भात निश्चित करेल:

एचटी ग्राहकांसाठी वहन आकार

$$(INR/kVAh) = \frac{W_{ARR\,(HT)} * 10}{EW_{HT}}$$

जेथे,

$W_{ARR\,(HT)}$= एचटी पातळीच्या संबंधात वितरण वायर्स व्यवसायाचा एआरआर रु. कोटीमध्ये

EW_{HT} = एचटी पातळीच्या संबंधात अंदाजित वहन आकार Million kVAh or M kVAh मध्ये

एलटी ग्राहकांसाठी वहन आकार

$$(INR/kWh)\ or\ (INR/kVAh) = \frac{W_{ARR\,(LT)} * 10}{EW_{LT}}$$

जेथे,

$W_{ARR\,(LT)}$ = एलटी पातळीच्या संबंधात वितरण वायर्स व्यवसायाचा एआरआर रु. कोटीमध्ये

EW_{LT} = एलटी पातळीच्या संबंधात अंदाजित वहन आकार Million kWh or MU or MkVAh मध्ये, जसे असेल तसे

परंतु असे की, आयोगाने एलटी पातळीवर केव्हीएएच वर आधारित वीज दर स्वीकाल्यास, एलटी ग्राहकांसाठी रु./केव्हीएएच मध्ये वहन आकार निश्चित करण्यात येतील.

९७.२ वितरण परवानाधारक, त्याच्या वीज दर याचिकेचा भाग म्हणून, परिशिष्ट ३ मध्ये नमूद केलेल्या मार्गदर्शक तत्त्वानुसार त्याच्या व्होल्टेज-निहाय मत्तेचे प्रत्यक्ष वाटप सादर करेल.

परंतु असे की, एचटी आणि एलटी व्होल्टेज पातळीशी संबंधित वितरण वायर्स व्यवसायाच्या एकूण महसुली गरजेचे वाटप वितरण परवानाधारकाने सादर केलेल्या अशा प्रत्यक्ष व्होल्टेज- निहाय मत्तेचा तपशील विचारात घेऊन करता येईल.

९८ वहन हानि

९८.१ वितरण वायर्स व्यवसायाला, वितरण यंत्रणा चालविताना उद्‌भवणाऱ्या मान्यता देण्यात आलेल्या वहन हानीच्या ठरविलेल्या लक्ष्यांकाइतकी वसुली, वस्तु-रुपात, करण्यास परवानगी देण्यात येईल;

परंतु असे की, आयोग, वितरण परवानाधारकाने दाखल केलेल्या बहु-वर्षीय वीज दराच्या याचिकेवरील आदेशाचा एक भाग म्हणून, विनियम ७ नुसार वेगवेगळ्या व्होल्टेज पातळीवरील वहन हानींसाठी एक मार्गदर्शिका ठरवून देऊ शकेल.

परंतु आणखी असे की, आयोगाने जर एकापेक्षा जास्त वितरण परवानाधारकांनी वीज पुरवठा केलेल्या विशिष्ट भौगोलिक क्षेत्रासाठी समान वहन आकाराचा दृष्टीकोन अवलंबल्यास, आयोग वितरण परवानाधारकाने दाखल केलेल्या याचिकेवर बहु-वर्षीय वीज दर आदेशाचा भाग म्हणून विनियम ७ नुसार वहन हानिसाठी समान मार्गदर्शिका विनिर्दिष्ट करु शकेल.

भाग- आय: किरकोळ विद्युत पुरवठा

९९ व्याप्ती

९९.१ वितरण परवानाधारकाकडून त्याच्या ग्राहकांना करावयाच्या किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठी दर निश्चित करताना या भागामध्ये समाविष्ट असलेले विनियम लागू राहतील.

१०० किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायाकरिता एकूण महसुली गरजेचे भाग

१००.१ 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) स्वत:च्या 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) बुडीत कर्जासाठी तरतूद; आणि
(के) आकस्मिक निधीकरिता वर्गणी;
(एल) सप्लाय मार्जिन;

वजा :

(एम) वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न;
(एन) या विनियमांत विनिर्दिष्ट केलेल्या मर्यादेपर्यंत, अन्य व्यवसायापासूनचे उत्पन्न;
(ओ) क्रॉस-सबसिडीवरील अधिभारामुळे जमा होणाऱ्या रकमा;
(पी) अतिरिक्त अधिभारामुळे जमा होणाऱ्या रकमा;

परंतु असे की, या विनियमांच्या **भाग डी** मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या तरतुदींनुसार, किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायासाठी घसारा, कर्ज भांडवलावरील व्याज, खेळत्या भांडवलावरील व्याज, ग्राहकांच्या सुरक्षा अनामतीवरील व्याज,

आकस्मिक निधीकरिता वर्गणी, सप्लाय मार्जिन आणि आय कर, यांना परवानगी देण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, जर त्या आधीच्या कालावधीतील उत्पन्न/खर्चास प्रत्यक्ष तत्त्वावर काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून परवानगी देण्यात आलेली असल्यास, आयोगाकडून, लेखापरीक्षित लेख्यांच्या आधारे अचूक समायोजनाच्या वेळी प्रकरण-निहाय तत्त्वावर 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 परिणामस्वरुप परवानाधारकाने कोणत्याही पक्षकाराला देय 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.

१००.२ या विनियमांच्या **भाग बी** नुसार, वितरण परवानाधारकाने वीज 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 ८९ च्या तरतुदींनुसार 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, ऊर्जा आकार आणि अन्य कोणताही 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 असे की, एकाच भौगोलिक क्षेत्रात कार्यरत असलेल्या समांतर वितरण परवानाधारकांच्या बाबतीत, आयोग किरकोळ वीज पुरवठा स्पर्धा शक्य होण्यासाठी काही विशिष्ट अटींची पूर्तता करण्याच्या अधीन राहून सिलिंग किरकोळ वीज दर निश्चित करु शकेल.

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 मर्यादा निश्चित करु शकेल, जो दर वितरण परवानाधारकाला आयोगास उचित वाटेल अशा कालावधीपर्यंत आकारता येईल.

१००.३ या विनियमांनुसार आयोगाकडून किरकोळ वीज पुरठ्यासाठीच्या वीज दराला मान्यता मिळेपर्यंत १ एप्रिल, २०२५ पासून सुरु होणाऱ्या कालावधीसाठी आयोगाने मान्यता दिलेल्या आणि ३१ मार्च, २०२५ रोजी लागू असलेल्या वीज दराने वितरण परवानाधारकाकडून किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठी देयक आकारणी चालू ठेवण्यात येईल.

१००.४ वितरण परवानाधारक त्याच्या याचिकेचा एक भाग म्हणून, इतर बाबींबरोबरच, उच्च दाबाने पुरवठा घेणे, ठोक वीज वापर, पॉवर फॅक्टर इ. साठी अन्य रिबेट प्रस्तावित करील आणि या सवलतीचा महसुलावरील परिणाम, आयोगाच्या मान्यतेच्या अधीन राहून, एकूण महसुली गरज आणि वीज दर यांच्या माध्यमातून ग्राहकांवर लावील.

१००.५ वितरण परवानाधारक, आयोगाने निश्चित केलेल्या वीज दरावर आणि आकारांवर, ग्राहकांना सवलत देऊ शकेल;

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक अशा सवलतीचा तपशील, आयोगाकडून ठरवून देण्यात आलेल्या पद्धतीनुसार व नमुन्यामध्ये दर तिमाहीला, आयोगाला सादर करील;

परंतु आणखी असे की, अशा सवलतीचे वितरण परवानाधारकावर होणारे परिणाम पूर्णपणे वितरण परवानाधारकाला सहन करावे लागतील आणि अशा रिबेटचे परिणाम कोणत्याही स्वरुपात ग्राहकांकडून वसूल करण्यात येणार नाही;

परंतु असेही की, असे सवलत कोणत्याही निवडक ग्राहकाला/ग्राहकांना देण्यात येणार नाहीत आणि ते संपूर्ण ग्राहक वर्गवारी/उप-वर्गवारी/वापर टप्प्यांनुसार, भेदभाव-रहित पद्धतीने द्यावे लागतील.

१०१ विक्रीचे अंदाज

१०१.१ वितरण परवानाधारक, वीज दरातील प्रत्येक ग्राहक वर्गवारी/उप-वर्गवारीला आणि अशा वीज दरातील ग्राहक वर्गवारी/उप-वर्गवरीतील प्रत्येक वीज दराच्या टप्प्यासाठी, विजेच्या अपेक्षित विक्रीचे महिना-निहाय अंदाज, या विनियमांत विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे, आयोगास, बहु-वर्षीय 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 ग्राहक वर्गवारी-निहाय विक्रीचा तपशील, सादर करील.

१०१.२ विक्रीचे अंदाज हे, या विनियमांतील **भाग-सी** अतंर्गत वीज खरेदी योजनेचा एक भाग म्हणून तयार केलेल्या विद्युत भाराच्या अंदाजांशी सुसंगत असतील आणि ते मागील माहिती-संग्रहावर आणि भविष्यांविषयी 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.

१०२ भांडवल गुंतवणूक योजना

१०२.१ वितरण परवानाधारक संपूर्ण नियंत्रण कालावधीसाठी बहु-वषीर्य वीज दर याचिकेचा एक भाग म्हणून, ग्राहकांच्या संख्येत झालेल्या वाढीच्या गरजा भागविण्यासाठी, वितरण हानिमध्ये घट, मिटरींग, इ. करिता नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी सविस्तर भांडवली गुंतवणुकीची योजना, निधी उभारणीची योजना आणि भौतिक लक्ष्यांक, आयोगाकडे मान्यतेसाठी सादर करील.

१०२.२ भांडवली गुंतवणूक योजना गुंतवणुकीची किमान खर्च योजना असेल आणि त्यामध्ये मविनिआ (भांडवली गुंतवणुकीच्या योजनांना मान्यता) विनियम २०२२च्या विनियम ४.१ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार सर्व भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पाचे मूल्य समाविष्ट असेल. भांडवल गुंतवणूक योजनेसोबत, प्रस्तावित गुंतवणुकीची गरज दर्शविणारी, विचारात घेतलेले पर्याय, खर्च-लाभ विश्लेषण आणि किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठीच्या वीज दरावर परिणाम करु शकणाऱ्या अशा अन्य बाबींची माहिती, तपशील व दस्तावेज सोबत जोडण्यात येतील.

१०२.३ आयोग, प्रस्तावित खर्चाची आवश्यकता आणि किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठीच्या वीज दरावरील संभाव्य परिणाम आणि या विनियमांच्या विनियम २४.५ आणि विनियम २४.६ मध्ये नमूद केलेले घटक या बाबी विचारात घेऊन, वितरण परवानाधारकाकडून संपूर्ण नियंत्रण कालावधीसाठी बहु-वर्षीय एकूण महसुली गरजेसह सादर करण्यात आलेली भांडवली गुंतवणूक योजना, विचारात घेईल.

१०२.४ वितरण परवानाधारक, किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठीचा वीज दर किंवा कामगिरीच्या मध्यावधी 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.

१०३ संचालन व देखभाल खर्च

१०३.१ वितरण परवानाधारकास, नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी खाली दिलेल्या निकषांमध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार, किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायाच्या संबंधातील संचालन व देखभाल खर्च वसूल करण्यास परवानगी देण्यात येईल.

स्पष्टीकरण : या विनियमांतर्गत एकूण स्थिर मत्तेच्या (जीएफए) वाढीच्या संबंधात प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्च लागू करण्याच्या प्रयोजनासाठी, वितरण वायर्स व्यवसायाच्या (रुपये कोटीमध्ये) संबंधात सरासरी जीएफएला संबंधित वर्षासाठी सरासरी जीएफएच्या टक्केवारीच्या संदर्भात संचालन आणि देखभाल निकषांशी गुणण्यात येईल.

१०३.२ ग्राहकांच्या वाढीच्या संदर्भात प्रमाणकानुसार ओ ॲण्ड एम खर्च लागू करण्यासाठी, रु लाख/००० ग्राहक किंवा रु लाख/०० ग्राहक (मानीव वितरण परवानाधारकांच्या बाबतीत) च्या संदर्भात ओ ॲण्ड एम निकषांनी संबंधित आर्थिक वर्षासाठी किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायाच्या पूर्ण मुक्त प्रवेश ग्राहकांसह , असल्यास, एकूण वहन ग्राहकांना गुणण्यात येईल.

परंतु असे की, अंशत: मुक्त प्रवेश ग्राहक किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायाच्या वहन ग्राहकांमध्ये अंतर्भूत आहेत, त्यामुळे दुहेरी लेखे टाळण्यासाठी अशा अंशत: मुक्त प्रवेश ग्राहकांची वेगळी भर घालण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही.

परंतु आणखी असे की, किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायासाठी बहु-वर्षीय वीज दर याचिका दाखल करताना संबंधित वर्षासाठी त्याचे थेट ग्राहक आणि अंशत: मुक्त प्रवेश ग्राहकांची विगतवारी असलेला ग्राहकांचा तपशील सादर करेल.

महावितरण कंपनी	आ.व. २६	आ.व. २७	आ.व. २८	आ.व. २९	आ.व. ३०
ओ ॲण्ड एम (सरासरी जीएफए चे % - किरकोळ पुरवठा)	५.२०%	५.४४%	५.६८%	५.९४%	६.२०%
ओ ॲण्ड एम (रु लाख/'००० ग्राहक)	१०.४४	१०.९१	११.४०	११.९२	१२.४५

टीपीसी-डी	आ.व. २६	आ.व. २७	आ.व. २८	आ.व. २९	आ.व. ३०

ओ ॲण्ड एम (सरासरी जीएफए चे % - किरकोळ पुरवठा)	३.२६%	३.४०%	३.५६%	३.७२%	३.८८%
ओ ॲण्ड एम (रु लाख/'००० ग्राहक)	११.३९	११.९०	१२.४३	१२.९९	१३.५७

एइएमएल-डी	**आ.व. २६**	**आ.व. २७**	**आ.व. २८**	**आ.व. २९**	**आ.व. ३०**
ओ ॲण्ड एम (सरासरी जीएफए चे % - किरकोळ पुरवठा)	७.६६%	८.०१%	८.३७%	८.७४%	९.१३%
ओ ॲण्ड एम (रु लाख/'००० ग्राहक)	१९.३३	२०.१९	२१.१०	२२.०५	२३.०४

बेस्ट उपक्रम	**आ.व. २६**	**आ.व. २७**	**आ.व. २८**	**आ.व. २९**	**आ.व. ३०**
ओ ॲण्ड एम (सरासरी जीएफए चे % - किरकोळ पुरवठा)	७.७७%	८.१२%	८.४८%	८.८७%	९.२६%
ओ ॲण्ड एम (रु लाख/'००० ग्राहक)	२१.४८	२२.४४	२३.४५	२४.५०	२५.६०

एमबीपीपीएल	**आ.व. २६**	**आ.व. २७**	**आ.व. २८**	**आ.व. २९**	**आ.व. ३०**
ओ ॲण्ड एम (सरासरी जीएफए चे % - किरकोळ पुरवठा)	७.००%	७.३२%	७.६५%	७.९९%	८.३५%
ओ ॲण्ड एम (रु लाख/'०० ग्राहक)	१२१.२५	१२६.६९	१३२.३८	१३८.३३	१४४.५४

जीइपीएल	**आ.व. २६**	**आ.व. २७**	**आ.व. २८**	**आ.व. २९**	**आ.व. ३०**
ओ ॲण्ड एम (सरासरी जीएफए चे % - किरकोळ पुरवठा)	४.९९%	५.२२%	५.४५%	५.७०%	५.९५%
ओ ॲण्ड एम (रु लाख/'०० ग्राहक)	८६.४३	९०.३१	९४.३७	९८.६१	१०३.०४

केआरसीआयपीपीएल	**आ.व. २६**	**आ.व. २७**	**आ.व. २८**	**आ.व. २९**	**आ.व. ३०**
ओ ॲण्ड एम (सरासरी जीएफए चे % - किरकोळ पुरवठा)	४.५१%	४.७१%	४.९३%	५.१५%	५.३८%
ओ ॲण्ड एम (रु लाख/'०० ग्राहक)	३९.४७	४१.२४	४३.०९	४५.०३	४७.०५

परंतु असे की, हे विनियम प्रभावी होण्याच्या दिनांकापर्यत आयोगाकडून ज्याचा वीज दर अद्याप निश्चित करावयाचा आहे अशा वितरण परवानाधारक किंवा मानीव वितरण परवानाधारकांच्या बाबतीत, आयोग प्रकरण-निहाय तत्त्वावर संचालन व देखभाल निकष निश्चित करु शकेल.

१०३.३ नियंत्रण कालावधी दरम्यान वेतन सुधारणा, असल्यास ती, कर्मचारी खर्चाचा एक भाग म्हणून नियंत्रणाधीन मापदंड म्हणून मानण्यात येईल आणि त्याची तुलना प्रमाणकानुसार ओ ॲण्ड एम खर्चाच्या तुलनेत करण्यात येईल. त्यामुळे, एखाद्या विशिष्ट वर्षामध्ये कर्मचारी खर्चाचा भाग म्हणून धरलेला वेतन सुधारणेच्या थकबाकीचा परिणाम, असल्यास, नियंत्रण कालावधी दरम्यान दरवर्षी सामान्य करण्यात येईल आणि त्याची हाताळणी संबंधित वर्षाच्या ओ ॲण्ड एम खर्चाच्या

अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनासाठी विनियम ११ नुसार, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, नफा आणि तोट्याच्या विभागणीनुसार करण्यात येईल.

१०३.४ दुरुस्ती व देखभालीवरील खर्च या विनियमांतर्गत परवानगी देण्यात आलेल्या एकूण संचालन व देखभाल खर्चाच्या २० टक्क्यांपेक्षा कमी झाल्यास, दुरुस्ती व देखभाल खर्चातील अशा बचतीची वजावट संचालन व देखभाल खर्चाच्या अन्य कोणत्याही शीर्षामध्ये करण्यात येणार नाही.

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक म्हणून कामगिरीस प्रारंभ केल्यानंतर पहिल्या पाच वर्षांसाठी मानीव वितरण परवानाधारकांसाठी ही मर्यादा लागू राहणार नाही.

१०३.५ वितरण परवानाधारक यंत्रणेचे स्वयंचलन, नवीन तंत्रज्ञान आणि माहिती तंत्रज्ञान अंमलबजावणी इ. साठी ओपेक्स योजना राबवू शकेल आणि अशा खर्चाला, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्चाच्या व्यतिरिक्त मान्यता देता येईल.

परंतु असे की, वितरण कंपनी भांडवली खर्चाच्या योजना आणि आणि संचालन आणि देखभाल खर्चामधील बचत, असल्यास, च्या तुलनेत या योजनांचे सविस्तर स्पष्टीकरण, खर्च-लाभ विश्लेषण, लाईफ-सायकल खर्च विश्लेषण सादर करेल.

१०३.६ परंतु असे की, हे विनियम प्रभावी होण्याच्या दिनांकापर्यंत आयोगाकडून ज्याचा वीज दर अद्याप निश्चित करावयाचा आहे अशा मानीव वितरण परवानाधारकांच्या बाबतीत, आयोग प्रकरण-निहाय तत्त्वावर संचालन व देखभाल निकष निश्चित करु शकेल.

१०३.७ काही योजना भांडवली गुंतवणुकी ऐवजी संचालन आणि देखभाल खर्चामध्ये विचारात घेतल्यामुळे वितरण परवानाधारकाची प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्चामध्ये सुधारणा करण्याची कोणतीही विनंती, आयोग, अर्जदाराने सादर करावयाचे स्पष्टीकरण आणि लाईफ-सायकल खर्च विश्लेषणावर अवलंबून, प्रकरण-निहाय तत्त्वावर विचारात घेऊ शकेल.

परंतु असे की, जर प्रत्यक्ष झालेला संचालन आणि देखभाल खर्च अशा सुधारीत प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्चापेक्षा कमी असेल तर, त्या मर्यादेपर्यंत कार्यक्षमतेतील नफ्याची कोणतीही वाटणी करण्यात येणार नाही.

१०४ वीज मागणी व्यवस्थापन उपाययोजनांची अंमलबजावणी

१०४.१ वितरण परवानाधारक वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या मविनिआ (भांडवली गुंतवणुकीच्या योजनांना मान्यता) विनियम, २०२२ च्या तरतुदीं अंतर्गत ऊर्जा कार्यक्षमता योजनांची अंमलबजावणी विचारात घेईल.

१०४.२ वितरण परवानाधारक ऊर्जा कार्यक्षमता/संवर्धन उपाययोजनांची अंमलबजावणी करुन स्वत:चा वीज वापर कमी करण्यासाठी प्रयत्नशील राहील, यामध्ये त्यासह परंतु त्यापुरतेच मर्यादित नाही, वितरण रोहित्र कार्यक्षमता सुधारणा योजना, एलइडी बल्बचा वापर आणि ऊर्जा कार्यक्षम पंखे (बीएलडीसी फॅन्स इ.) बसविणे, त्यांची कार्यालये आणि उप-केंद्रांशी संबंधित आस्थापनांमध्ये पंचतारांकित वातानुकुलीत संयत्रांचा वापर करणे, व्होल्टेज व्यवस्थापन उपायांसाठी योजना आणि पॉवर फॅक्टर सुधारणा, ऊर्जा कार्यक्षमता संनियंत्रण आणि ॲनालिटिकल हार्डवेअर आणि सॉफ्टवेअर टूल्स यांचा समावेश असेल.

१०४.३ वितरण परवानाधारक नियंत्रण कालावधीच्या सुरुवातीला स्वत:च्या वीज वापराची आणि ऊर्जा संवर्धन उपायांची विद्यमान स्थिती सादर करेल आणि वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या मविनिआ (वीज मागणी व्यवस्थापन अंमलबजावणीची चौकट) विनियम, २०१० मध्ये दिलेल्या तत्त्वांच्या धर्तीवर ऊर्जा कार्यक्षमतेशी संबंधित ऊर्जा बचत आणि संनियत्रण योजनेसह बहु-वर्षीय वीज दर याचिकेचा भाग म्हणून भांडवली खर्च किंवा ओपेक्स खर्चा अंतर्गत ऊर्जा कार्यक्षमता सुधारण योजना/नियोजनाच्या माध्यमातून स्वत:चा वीज वापर कमी करण्यासाठी मार्गदर्शिका सादर करेल.

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक अपेक्षित मार्गदर्शिकेसाठी ऊर्जा कार्यक्षमता कार्यक्रम/योजनांच्या खर्चाच्या किफायतशीरपणाचे मूल्यांकन सादर करेल.

१०४.४ आयोग वितरण परवानाधारकासाठी नियंत्रण कालावधीकरिता ऊर्जा संवर्धन मार्गदर्शिका विनिर्दिष्ट करेल आणि काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, अचूक समायोजनाच्या वेळी प्रत्यक्ष कामगिरीचा आढावा घेईल.

१०५ बुडीत कर्जासाठी तरतूद

१०५.१ बहु-वर्षीय वीज दर आदेशामध्ये, नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी, आयोग, परवानाधारकाने ठरवून दिलेल्या प्रक्रियेनुसार, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, वितरण परवानाधारकाच्या अगदी अलीकडच्या लेखापरीक्षित लेख्यांमध्ये दाखविण्यात आलेल्या व्यापारामधून येणे रकमा किंवा विजेच्या विक्रीपोटी येणे

असलेल्या रकमांच्या १.५ टक्क्यापर्यंतचे बुडीत कर्ज निर्लेखित करण्यासाठी, तरतूद करण्यास परवानगी देऊ शकेल;

परंतु असे की, आयोग, काळजीपूर्वक छाननी केल्यानंतर, त्या वर्षातील प्रत्यक्ष निर्लेखित केलेल्या बुडीत कर्जाच्या आधारावर, वितरण परवानाधारकाच्या त्या वर्षाच्या लेखापरीक्षित लेख्यांमध्ये दाखविण्यात आलेल्या व्यापारामधून येणे रकमा किंवा विजेच्या विक्रीपोटी येणे असलेल्या रकमांच्या वरील १.५ टक्क्याच्या मर्यादेच्या अधीन राहून, एकूण महसुली गरजेतील निर्लेखित केलेल्या बुडीत कर्जाचे समायोजन करील.

परंतु आणखी असे की, विशिष्ट बुडीत कर्ज निर्लेखित केल्यानंतर अशा बुडीत कर्जातून महसूल प्राप्त झाल्यास, असा महसूल ज्या वर्षात प्राप्त झाला त्या वर्षाच्या वीज-दरेतर उत्पन्नामध्ये त्याचा समावेश नियंत्रण करण्यासारखी नसलेली बाब म्हणून करण्यात येईल.

परंतु असेही की, ज्या वर्षाकरीता आयोगाने बुडीत कर्ज निर्लेखित करण्यासाठी संचयी तरतूद करण्यास परवानगी दिली असेल अशी तरतूद, जी वितरण वायर्स व्यवसायाला यथोचितपणे वाटप केलेली असेल, ती जर वितरण परवानाधारकाच्या लेखापरीक्षित लेख्यामध्ये दाखवलेल्या व्यापारामधून येणे रकमा 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 आणखी असे की, एकूण वीज विक्रीच्या २० टक्क्यांपेक्षा जास्त कृषी वापरासाठी वीज विक्री असलेल्या वितरण परवानाधारकांसाठी वरील परंतुकांमधील संचयी तरतुदीची मर्यादा ही वितरण परवानाधारकाच्या लेखापरीक्षित लेख्यांमध्ये दाखविण्यात आलेल्या व्यापारी येणे रकमा किंवा विजेच्या विक्रीपोटी येणे असलेल्या रकमेच्या ७.५ टक्के राहील.

१०६ वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न

१०६.१ 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.

१०६.२ 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 वस्तुंपासून 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 अनुरुप भागभांडवला वरील परताव्यातून केलेल्या गुंतवणुकीतून प्राप्त झालेले व्याज वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्नामध्ये समाविष्ट करण्यात येणार नाही.

१०७ अन्य व्यवसायापासून उत्पन्न

१०७.१ वितरण परवानाधारकाचा किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसाय जर त्याच्या मत्तांच्या इष्टतम वापर व्हावा म्हणून अधिनियमाच्या कलम ५१ अंतर्गत अन्य कोणताही व्यवसाय करीत असेल तर, अशा अन्य व्यवसायापासून मिळालेल्या महसूलातून, अशा अन्य व्यवसायाशी संबंधित असलेले सर्व प्रत्यक्ष आणि अप्रत्यक्ष खर्च वजा करुन, 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 खर्चांचे वाटप, वाजवी आधारास अनुसरुन, किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसाय आणि अन्य व्यावसायात 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 खर्चांची एकूण बेरीज ही अशा अन्य व्यवसायापासून मिळणाऱ्या महसूलापेक्षा जास्त असेल तर, अशा अन्य व्यवसायाच्या कारणास्तव किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायाच्या एकूण महसुली गरजेत कोणत्याही रकमेची भर घालण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही.

१०८ क्रॉस सबसिडी अधिभारामुळे जमा होणाऱ्या रकमा

१०८.१ आयोगाकडून, बहु-वर्षीय वीज दर आदेशाचा भाग म्हणून वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या मविनिआ (वितरण मुक्त प्रवेश) विनियम, २०१६ च्या विनियम १४.७ नुसार, क्रॉस-सबसिडी अधिभार निश्चित करण्यात येईल.

परंतु असे की, आयोगाने संबंधित ग्राहक वर्गवारीसाठी निश्चित केलेला क्रॉस-सबसिडी अधिभार नियंत्रण कालावधीतील संबंधित आर्थिक वर्षासाठी आयोगाने मान्यता दिलेल्या वीज पुरवठ्याच्या सरासरी खर्चाच्या २० टक्क्यांपेक्षा जास्त असणार नाही.

१०८.२ आयोगाने मान्यता दिलेल्या क्रॉस सबसिडी अधिभाराच्या माध्यमातून वितरण परवानाधारकाला मिळालेल्या रकमा, अशा वितरण परवानाधारकाच्या किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठी वीज दराची परिगणना करताना, एकूण महसूली गरजेतून वजा करण्यात येतील.

१०९ अतिरिक्त अधिभारामुळे जमा होणाऱ्या रकमा

१०९.१ वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या मविनिआ (वितरण मुक्त प्रवेश) विनियम, २०१६ च्या विनियम १४.८ नुसार, बहु-वर्षीय वीज दर आदेशाचा भाग म्हणून आयोगाकडून अतिरिक्त अधिभार निश्चित करण्यात येईल.

परंतु असे की, आयोगाने संबंधित ग्राहक वर्गवारीसाठी निश्चित केलेला अतिरिक्त अधिभार संबंधित वितरण परवानाधारकाच्या वीज खरेदीच्या प्रति युनिट स्थिर खर्चापेक्षा जास्त असणार नाही.

१०९.२ आयोगाने मान्यता दिलेल्या अतिरिक्त अधिभाराच्या माध्यमातून वितरण परवानाधारकाला मिळालेल्या रकमा, अशा वितरण परवानाधारकाच्या किरकोळ

वीज पुरवठ्यासाठी वीज दराची परिगणना करताना, एकूण महसूली गरजेतून वजा करण्यात येतील.

१११० वितरण हानि

१११०.१ वितरण परवानाधारकाच्या, पारेषण-वितरण जोडणीच्या पातळीवरील वीज खरेदीच्या आवश्यकतेची परिगणना, विजेच्या विक्रीत आयोगाने मान्यता दिलेली वितरण हानि समायोजित करुन करण्यात येईल;

परंतु असे की, आयोग, बहु-वर्षीय वीज दराच्या याचिकेतील आदेशाचा एक भाग म्हणून विनियम ७ नुसार वितरण हानीचा लक्ष्यांक ठरवून देऊ शकेल;

परंतु आणखी असे की, आयोगाने विहित केलेल्या नमुन्यात वितरण परवानाधारक संबंधित वर्षाकरीता वितरण हानीचे क्षेत्रनिहाय तपशील सादर करील;

परंतु असेही की, क्षेत्र-निहाय वितरण हानीमध्ये प्रत्येक वितरण फ्रॅन्चायसीच्या परवाना क्षेत्रातील वितरण हानि संबंधित वर्षाकरीता वेगळी निर्देशित करण्यात येईल.

१११०.२ बहु-वर्षीय वीज दर आदेशाचा भाग म्हणून वितरण परवानाधारक राज्य शासनाने संमती दिलेली आणि केंद्र सरकारने कोणत्याही राष्ट्रीय योजना किंवा कार्यक्रमा अंतर्गत किंवा अन्यथा मान्यता दिलेली एटी ॲण्ड सी हानिसाठी मार्गदर्शिका सादर करेल.

परंतु असे की, आयोग वितरण परवानाधारकाने दाखल केलेल्या बहु-वर्षीय वीज दर याचिकेवरील आदेशामध्ये एटी ॲण्ड सी हानिसाठी मार्गदर्शिका विनिर्दिष्ट करेल.

११११ किरकोळ वीज पुरवठ्याच्या वीज दराचे निश्चितीकरण

११११.१ 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 स्वरुप आणि ज्या उद्देशासाठी पुरवठा हवा असेल तो उद्देश यांच्या आधारे करील.

११११.२ आयोग, जास्त/कमी वितरण हानि, वीज पुरवठ्याची जास्त/कमी विश्वासार्हता, स्थानिक संस्थांनी लावलेले उच्च पुन:स्थापन आकार (आरआय चार्जेस), सार्वत्रिक सेवा पुरवण्याच्या बंधनापलिकडील प्रयोजनासाठी केलेला भांडवली खर्च आणि

सुरक्षिततेच्या उपाययोजना इ. च्या दृष्टीने क्षेत्रीय वैशिष्ट्यांच्या बाबी प्रतिबिंबित करणारे क्षेत्र-विशिष्ट अतिरिक्त किंवा कमी आकार, निश्चित करु शकेल.

उदाहरण:

आर्थिक वर्ष २०२१-२२ मध्ये स्थानिक क्षेत्रात सर्व योजनांपोटी एकूण भांडवली गुंतवणूक = रु. ५०० कोटी;

वरील भांडवली गुंतवणुकीमध्ये समाविष्ट असलेले एकूण आरआय आकार = रु. २५० कोटी;

भांडवली गुंतवणूक म्हणून वसुलीयोग्य एकूण खर्च = रु. ३७५ कोटी (म्हणजेच रु. २५० कोटी + आरआय रु. २५० कोटीच्या ५० टक्के);

आर्थिक वर्ष २०२२-२३ मध्ये आरआय मुळे संबंधित स्थानिक क्षेत्रातून अतिरिक्त आकार म्हणून वसुलीयोग्य शिल्लक खर्च = रु. १२५ कोटी (म्हणजेच आरआय रु. २५० कोटीच्या ५० टक्के);

आर्थिक वर्ष २०२२-२३ मध्ये संबंधित स्थानिक क्षेत्राची एकूण विक्री = ५००० दशलक्ष युनिट्स;

आर्थिक वर्ष २०२२-२३ मध्ये आरआय मुळे संबंधित स्थानिक क्षेत्रातील ग्राहकांच्या सर्व वर्गवारींसाठी अतिरिक्त ऊर्जा आकार = रु. ०.२५ प्रति युनिट (१२५*१०/५०००)

परंतु असे की, स्थानिक गरजांवर अवलंबून, काही क्षेत्रांमध्ये अतिरिक्त किंवा कमी वीज दर, योग्य असेल त्यानुसार, आकारण्यात येतील.

परंतु आणखी असे की, संबंधित मत्ता वापरात आणल्यानंतरच फक्त रोड पुन:स्थापन (आरआय) आकारांच्या वसुलीस प्रारंभ करण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, स्थानिक क्षेत्रातील ग्राहकांकडून अतिरिक्त आरआय आकारांच्या वसुलीचा कालावधी एक वर्षाचा किंवा आयोगाने संबंधित आदेशामध्ये मान्यता दिल्याप्रमाणे असा अतिरिक्त कालावधी असेल.

परंतु आणखी असेही की, अतिरिक्त आरआय आकारांची वसुली एक वर्षापेक्षा जास्त कालावधीत झाल्यास कोणत्याही कॅरिंग कॉस्टला परवानगी देण्यात येणार नाही.

१११.३ वेगवेगळ्या वर्गवारीतील ग्राहकांकरिता किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठीच्या वीज दराचे निश्चितीकरण हे, वीज पुरवठ्याचा सरासरी खर्च ज्याची परिगणना, मागील वर्षीच्या वसूल न केलेल्या महसुली तुटीच्या मर्यादेपर्यंत वसूल करावयाची प्रस्तावित महसुली तूटीसह, विनियम १०० नुसार निश्चित केलेल्या त्या वर्षाच्या एकूण महसुली गरजेचे संबंधित वर्षातील एकूण विक्रीशी असलेल्या गुणोत्तराच्या आधारे, करण्यात येईल.

१११.४ आयोग, अधिनियमांतील तरतुदींना अनुसरुन, वेगवेगळ्या ग्राहक वर्गवारीतील सरासरी वीज पुरवठ्याच्या खर्चाशी संबंधित क्रॉस-सबसिडी हळूहळू कमी करण्याचा प्रयत्न करील.

परंतु असे की, ग्राहक वर्गवारीची क्रॉस-सबसिडी निश्चित करताना किरकोळ वीज पुरवठ्याचा सरासरी खर्च विचारात घेण्यात येईल.

१११.५ 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.

११२ वीज मागणी आणि स्थिर आकारांचे निश्चितीकरण

११२.१ आयोग करारबध्द क्षमता (केव्हीए किंवा केडब्ल्यु मध्ये) आणि जोडण्यांच्या संख्येच्या आधारावर नियंत्रण कालावधीच्या संबंधित आर्थिक वर्षाकरिता संबंधित किरकोळ वीज पुरवठा वितरण परवानाधारकासाठी ग्राहक वर्गवारी-निहाय मागणी/स्थिर आकार निश्चित करेल.

परंतु असे की, परवानाधारकाच्या अशा मागणी/स्थिर आकारातून स्थिर खर्चाची वसुली करण्यासाठी अशा मागणी/स्थिर आकारांमध्ये दरवर्षी हळूहळू वाढ केली जाईल.

परंतु आणखी असे की, नियंत्रण कालावधीच्या संबंधित वर्षासाठी ग्राहक वर्गवारी-निहाय मागणी/स्थिर आकार निश्चित करण्याचा आधार त्यांची एचटी आणि एलटी स्तरावर प्रत्यक्ष देयक मागणी, लोड फॅक्टरमधील बदल, एलटी स्तराच्या बाबतीत जोडण्यांच्या संख्येतील बदल या संदर्भात असेल.

परंतु आणखी असे की, वितरण परवानाधारक बहु-वर्षीय वीज दर याचिकेचा भाग म्हणून प्रत्यक्ष बिलिंग मागणी, करारबध्द क्षमता, लोड फॅक्टर आणि संबंधित ग्राहक वर्गवारीसाठी जोडलेल्या ग्राहकांची संख्या याबाबतचा तपशील सादर करेल.

११३ ऊर्जा आकारांचे निश्चितीकरण

११३.१ आयोग, नियंत्रण कालावधीच्या संबंधित आर्थिक वर्षासाठी ग्राहकांचा लोड फॅक्टर, पॉवर फॅक्टर, व्होल्टेज, कोणत्याही विनिर्दिष्टित कालावधीत किंवा ज्या वेळेत विजेची आवश्यकता आहे त्या वेळेतील विजेचा एकूण वापर किंवा भौगोलिक स्थान, पुरवठ्याचे स्वरप आणि ज्यासाठी पुरवठा आवश्यक आहे त्याचे प्रयोजन, प्रचलित क्रॉस-सबसिडी, वीज दर धोरणाच्या तरतुदींचे पालन इ. बाबी विचारात घेऊन, संबंधित वितरण वीज पुरवठा वितरण परवानाधारकासाठी वर्गवारी-निहाय ऊर्जा आकार निश्चित करेल.

परंतु असे की, वीज दर धोरणाच्या तरतुदींनुसार क्रॉस सबसिडीची पातळी कमी करण्यासाठी आणि वेगवेगळ्या ग्राहक वर्गवारींना कार्यक्षम ऊर्जा वापर करण्यास देखील उत्तेजन देण्यासाठी अशा ऊर्जा आकारांमध्ये दरवर्षी हळूहळू सुधारणा करण्यात येईल

परंतु आणखी असे की, नियंत्रण कालावधीच्या संबंधित वर्षासाठी वर्गवारी-निहाय ऊर्जा आकारांच्या निश्चितीकरणाचा आधार एचटी आणि एलटी पातळीवरील त्यांचा प्रत्यक्ष वीज वापर, लोड फॅक्टरमधील बदल, वाढीव वीज वापर सवलत, असल्यास, विजेच्या वापराच्या वेळेतील आकारांचा परिणाम इ. बाबी असतील.

परंतु आणखी असेही की, वितरण परवानाधारक बहु-वर्षीय वीज दर याचिकेचा एक भाग म्हणून वेगवेगळ्या ग्राहक वर्गवारींच्या वीज वापराचा आवश्यक तपशील आणि संबंधित ग्राहक वर्गवारींसाठी टप्पा-निहाय वीज वापराचा तपशील सादर करेल.

११४ सिलिंग वीज दराचे निश्चितीकरण

११४.१ आयोग, विद्युत अधिनियम, २००३ च्या कलम ६२(१) च्या दुसऱ्या परंतुका अंतर्गत प्रदान केलेल्या अधिकारांचा वापर करुन, एकाच क्षेत्रातील दोन किंवा अधिक वितरण परवाधारकांमध्ये स्पर्धेस चालना मिळण्यासाठी विजेच्या विक्रीसाठी वीज दराची कमाल मर्यादा निश्चित करु शकेल.

११४.२ आयोग खालील घटकांसह परंतु त्या पुरतेच मर्यादित न राहता, वेगवेगळे घटक काळजीपूर्वक विचारात घेऊन ‘सिलिंग वीज दर’ निश्चित करु शकेल:

ए. अशा परवानाधारकाच्या किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायाच्या सरासरी खर्चामधील फरक सिलिंग वीज दर लागू करण्यासाठी अनुकूल आहे.

बी. वीज पुरवठ्याच्या विनिर्दिष्टीत भौगोलिक क्षेत्रातील किरकोळ ग्राहकांच्या दिर्घकालिन हितासाठी कमाल वीज दर लागू करणे फायदेशीर ठरेल.

सी. सल्लामसलत प्रक्रिया राबविताना आयोगाला आवश्यक वाटणारी अन्य कोणतीही अट.

११४.३ वरील घटकांची छाननी केल्यावर, सिलिंग वीज दर वसूल करण्याचे निश्चित झाले तर खालील पध्दतीच्या आधारावर निश्चित करता येतील:

ए. समान वहन आकार विनियम ११४.४ नुसार निश्चित करता येतील.

बी. समान मागणी/स्थिर आकार विनियम ११४.५ नुसार निश्चित करण्यात येतील.

सी. महसुली तूट, संबंधित वितरण परवानाधारकाची मान्यताप्राप्त किरकोळ पुरवठा एकूण महसुली गरज वसूल करण्यात येईल, याची खात्री करण्यासाठी ऊर्जा आकारासाठी ग्राहक वर्गवारी-निहाय किंवा समान सिलिंग दर निश्चित करण्यात येईल.

डी. ग्राहकांच्या काही विशिष्ट वर्गवारीसाठी, ज्यांना कमी वीज दर लावणे आवश्यक असते, आयोगाकडून वीज दर निश्चित करावयाचे आहेत आणि परवानाधारक अशा ग्राहक वर्गवारीकडून तोच वीज दर वसूल करेल.

परंतु असे की, समान संधी देण्यासाठी, त्या क्षेत्रातील समांतर परवानाधारक विवक्षित महिन्यासाठीच्या एकूण विक्रीमधील अशा ग्राहक वर्गवारीच्या विक्रीचे प्रमाण त्या क्षेत्रातील एकूण विक्रीमधील अशा ग्राहक वर्गवारीच्या एकूण विक्रीच्या प्रमाणाइतके ठेवण्याचा प्रयत्न करतील.

परंतु आणखी असे की, जर कोणताही परवानाधारक अशा ग्राहक वर्गवारीचे विक्रीचे प्रमाण राखू शकला नाही तर तो अशा कमी प्रमाणाच्या परिमाणासाठी अशा ग्राहक वर्गवारीसाठीच्या 'प्रचलित क्रॉस-सबसिडीच्या दराने (म्हणजे अशा ग्राहक वर्गवारीच्या विक्रीचे प्रमाण जास्त असलेल्या परवानाधारकाच्य सरासरी देयक दर आणि वीज पुरवठ्याचा सरासरी खर्च यामधील फरक)' अन्य समांतर वितरण परवानाधारकास, ज्याच्या अशा विक्रीचे प्रमाण मासिक तत्त्वावर जास्त आहे, अशा ग्राहक वर्गवारीसाठी रक्कम अदा करेल.

इ. वितरण परवानाधारकास आयोगाने मंजूर केलेल्या सिलिंग ऊर्जा आकारांपेक्षा कमी ऊर्जा आकार प्रदान करता येतील.

परंतु असे की, वितरण परवानाधारकाला वीज खरेदी खर्चातील तफावतीचा समावेश करण्यासाठी अशा ऊर्जा आकारामध्ये तिमाही तत्त्वावर सुधारणा करता येईल.

परंतु आणखी असे की, 'सिलिंग वीज दर' लागू असण्याच्या स्थिती दरम्यान, वितरण परवानाधारकाला आयोगाची पूर्वमान्यता न घेता नवीन वीज प्राप्ती करता येईल.

एफ. या विनियमांतर्गत वितरण परवानाधारकाच्या किरकोळ पुरवठा व्यवसायाचे अचूक समायोजन 'सिलिंग वीज दरा'च्या अधीन राहून करण्यात येणार नाही.

परंतु असे की, 'सिलिंग वीज दर' लागू असण्याच्या स्थितीत, वितरण परवानाधारक त्यांच्या ऊर्जा आकारामध्ये Z_{FAC} समाविष्ट करेल.

११४.४ वितरण परवाना क्षेत्रातील विशिष्ट भौगोलिक क्षेत्रात एकापेक्षा जास्त वितरण परवानाधारक कार्यरत असल्यास, आयोगास एकाच भौगोलिक क्षेत्रातील वितरण वायर्स व्यवसायाच्या उपयोगकर्त्यांनी/ग्राहकांनी केलेल्या वितरण वायर्सच्या उपयोगासाठी वेगवेगळ्या व्होल्टेज पातळीवर समान वहन आकार खालील सूत्रानुसार निश्चित करता येतील:

ए. एचटी ग्राहकांसाठी समान वहन आकार:

$$(INR/kVAh) = \frac{\sum(W_{HT1}, W_{HT2}, \ldots, W_{HTn}) * 10}{\sum(EW_{HT-D1}, EW_{HT-D2}, \ldots EW_{HT-Dn})}$$

जेथे,

W_{HTn} = एचटी पातळीच्या संबंधात एन वितरण वायर्स व्यवसायाचा एआरआर रु. कोटीमध्ये

EW_{HT-Dn} = एचटी पातळीच्या संबंधात एन वितरण वायर्स व्यवसायाचा अंदाजित वहन आकार Million kVAh or MkVAh मध्ये, जसे असेल तसे

बी. एलटी ग्राहकांसाठी समान वहन आकार:

$$(INR/kWh) \text{ or } (INR/kVAh) = \frac{\sum(W_{LT1}, W_{LT2}, \ldots, W_{LTn}) * 10}{\sum(EW_{LT-D1}, EW_{LT-D2}, \ldots EW_{LT-Dn})}$$

जेथे,

W_{LTn} = एलटी पातळीच्या संबंधात एन वितरण वायर्स व्यवसायाच्या एआरआर रु. कोटीमध्ये

EW_{LT-Dn} = एलटी पातळीच्या संबंधात एन वितरण वायर्स व्यवसायाच्या अंदाजित वहन आकार MU or MkVAh मध्ये, जसे असेल तसे

परंतु असे की, आयोग स्वतंत्र आदेश किंवा कार्यप्रणाली निर्देशांद्वारे, वेळोवळी, आवश्यक असल्यानुसार, समान वहन आकार आणि समान वहन हानि कार्यान्वित करण्याची कार्यपध्दती निश्चित करेल.

११४.५ जर एकाच भौगोलिक क्षेत्रात एकापेक्षा जास्त वितरण परवानाधारक असतील तर, आयोग त्या क्षेत्रातील सर्व वितरण परवानाधारकांसाठी ग्राहक वर्गवारीनिहाय समान मागणी/स्थिर आकार निश्चित करु शकेल.

परंतु असे की, आयोगाकडून अशा समान मागणी/स्थिर आकाराचे निश्चितीकरण त्या क्षेत्रातील सर्व वितरण परवानाधारकांच्या विशिष्ट ग्राहक वर्गवारीसाठी समान राहील.

११४.६ एकाच भौगोलिक क्षेत्रात सेवा देणाऱ्या एकापेक्षा अधिक वितरण परवानाधारकाच्या बाबतीत वितरण वायर जाळ्याच्या विकासासाठी, शक्य असेल तेथवर, स्पर्धात्मक चौकटीच्या माध्यमातून मार्गदर्शन घेण्यात येईल आणि वितरण जाळ्याच्या विकासाची तत्त्वे आयोगाकडून स्वतंत्र आदेश किंवा कार्यप्रणाली निर्देशांद्वारे वेळोवेळी निश्चित करण्यात येतील.

११४.७ समान वहन आकारांची हिशोबपूर्ती मासिक तत्त्वावर अन्य वितरण परवानाधारकाच्या वायर्सद्वारे विजेचे वहन करणाऱ्या ग्राहकांच्या मर्यादेपर्यंत वितरण परवानाधारकांमध्ये करण्याची खातरजमा करण्यात येईल.

परंतु असे की, वितरण परवानाधारकांपैकी कोणाहीकडून कमी वसुली किंवा जास्त वसुली झाल्यास त्याचे समायोजन अचूक समायोजनाच्या वेळी काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून करण्यात येईल.

११४.८ वरील तत्त्वाच्या आधारावर, आयोग आपल्या वीज दर आदेशामध्ये 'सिलिंग वीज दर' मंजूर करताना 'सिलिंग वीज दरा'च्या अंमलबजावणीसाठी सविस्तर कार्यपध्दती नमूद करेल.

११५ टाइम ऑफ डे वीज दर

११५.१ राज्यात कार्यरत असलेल्या सर्व वितरण परवानाधारकांकरिता नियंत्रण कालावधीसाठी बहु-वर्षीय वीज दर आदेश पारित करण्याच्या दिनांकापासून टाईम-ऑफ-डे वीज दर लागू होईल.

११५.२ वितरण परवानाधारक १० केडब्ल्यु आणि त्यापेक्षा जास्त भार असलेल्या आपल्या ग्राहकांसाठी ऊर्जा आकारांच्या टक्केवारीनुसार खालील सूचक निर्धारित वेळ आणि वीज दरांच्या आधारावर टीओडी वीज दर प्रस्तावित करेल. :

टीओडी वीज दर (अतिरिक्त आकार किंवा (सूट) आयएनआर/केव्हीएएच (किंवा केडब्लयुएच) मध्ये				
०९:०० ते १६:०० तास	१६:००ते २०:०० तास	२०:०० ते ००:०० तास	००:०० ते ०६:०० तास	०६:०० ते ०९:०० तास
ऊर्जा आकाराच्या सामान्य दराच्या ८० %	ऊर्जा आकाराच्या सामान्य दराच्या १२०%	ऊर्जा आकाराच्या सामान्य दराच्या ११०%	ऊर्जा आकाराच्या सामान्य दराच्या ८०%	ऊर्जा आकाराच्या सामान्य दराच्या ११०%

परंतु असे की, वितरण परवानाधारकाला त्याच्या वीज दर याचिकेमध्ये हंगामी टीओडी वीज दर प्रस्तावित करता येतील.

परंतु आणखी असे की, वितरण परवानाधारकाने, वीज मंत्रालयाच्या लागू असलेल्या नियमांचे पालन करण्याच्या अधीन राहून, बहु-वर्षीय वीज दर याचिका किंवा वीज दराच्या मध्यावधी आढाव्याची याचिका दाखल करण्याच्या वेळी स्लॉट-निहाय सूट/दंडासह त्यांचे टीओडी टाइम स्लॉट प्रस्तावित करणे आवश्यक आहे.

परंतु आणखी असे की, आयोगास बहु-वर्षीय वीज याचिका आदेशावरील कार्यवाहीच्या वेळी मागणीतील वाढीचे मूल्यांकन केल्यानंतर टीओडी वीज दराची प्रयोज्यता अन्य ग्राहक वर्गवारींना लागू करता येईल.

भाग जे : महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राकरिता (एमएसएलडीसी) शुल्क व आकार

११६ व्याप्ती

११६.१ या भागात समाविष्ट असलेले विनियम हे एमएसएलडीसीने १ एप्रिल, २०२५ नंतर आकारावयाच्या शुल्क व आकारांच्या निश्चितीकरणासाठी लागू राहतील.

११७ भांडवल गुंतवणूक योजना

११७.१ 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 शिफारशींच्या आधारावर, नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी मविनिआ (भांडवली गुंतवणुकीच्या योजनांना मान्यता) विनियम, २०२२ च्या तरतुदी विचारात घेऊन सविस्तर भांडवल गुंतवणुकीची योजना, निधी उभारणीची योजना व भौतिक लक्ष्यांक, आयोगाकडे मान्यतेसाठी सादर करील.

११७.२ भांडवल गुंतवणूक योजना गुंतवणूक करण्यासाठीच्या किमान खर्चाच्या योजना असतील आणि त्यामध्ये आयोगाने मविनिआ (भांडवली गुंतवणुकीच्या योजनांना मान्यता) विनियम, २०२२ अंतर्गत वेळोवेळी विहित केलेल्या मर्यादेपक्षा जास्त रकमेच्या सर्व भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पांचा समावेश असेल.

११७.३ भांडवली गुंतवणूक योजनेसोबत, प्रस्तावित गुंतवणुकीची गरज दर्शविणारी, विचारात घेतलेले पर्याय, खर्च-लाभ विश्लेषण आणि एमएसएलडीसीच्या शुल्क व आकारांवर परिणाम करु शकणाऱ्या अन्य अशा बाबींची, महिती, तपशील व दस्तावेज, सोबत जोडण्यात येतील.

११७.४ 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.

११७.५ एमएसएलडीसी, एकूण महसुली गरजेच्या निश्चितीकरणाच्या याचिकेसह भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पांची प्रगती दर्शविणारा तपशील, त्यासह आयोगाला अशा प्रगतीचे मूल्यांकन करण्यासाठी आवश्यक असणारी अशी अन्य माहिती, तपशील किंवा दस्तावेज, सादर करील.

११८ एलडीसी विकास निधी

११८.१ आयोग, त्यास उचित वाटतील अशा प्रयोजनासाठी आणि उत्पन्नाच्या अशा स्त्रोतांमधून, एमएसएलडीसीला त्यांनी सादर केलेल्या याचिकेवर, एक वेगळा विकास निधी स्थापन करण्यास आणि ठेवण्यास परवानगी देऊ शकेल.

११८.२ एलडीसी विकास निधीमध्ये उपलब्ध असलेल्या पैशांचा वापर नवीन मत्तांच्या निर्मितीसाठी, मत्तेच्या निर्मितीतील निर्धारित भागभांडवलाच्या भागाची पूर्तता करण्यासाठी, वित्तीय संस्थांकडून कर्ज उभारणीसाठी मार्जिन मनीसाठी आणि संशोधन व विकास प्रकल्पांना निधी पुरवण्यासाठी करण्याचा एमएसएलडीसीला अधिकार राहील.

११८.३ एलडीसी निधीचा वापर, आयोगाने मान्यता दिलेल्या वार्षिक आकारांमधील अल्प तूट, असल्यास, भरुन काढण्याखेरीज किंवा शुल्क आणि आकारांसाठी अर्ज करताना पूर्वकल्पना नसलेल्या आणि कार्यक्षम वीज यंत्रणेच्या कार्यान्वयनासाठी आवश्यक मानल्या गेलेल्या आकस्मिक खर्चाची पूर्तता करण्याखेरीज, महसुली खर्चासाठी करण्यात येणार नाही. तथापि, सदर निधीतून केलेला असा खर्च अचूक समायोजनाच्या वेळी संबंधित शीर्षा अंतर्गत आयोगाकडून मान्यता दिलेल्या खर्चामधून वसुल करण्यात येईल.

११८.४ एमएसएलडीसीला एलडीसी विकास निधीमधून निर्माण केलेल्या मत्तेवर भागभांडवलावरील परतावा, कर्जावारील व्याज आणि घसाऱ्याचा दावा करण्याचा हक्क राहणार नाही.

११८.५ एमएसएलडीसी एलडीसी विकास निधीच्या स्वतंत्र नोंदी ठेवेल. एमएसएलडीसी निधीच्या वर्षनिहाय वापराचा आणि त्यातून निर्माण केलेल्या मत्तेचा तपशील देखील ठेवेल. हा तपशील अचूक समायोजनाच्या वेळी आयोगास सादर करण्यात येईल.

११८.६ एलडीसी विकास निधीचा वापर भांडवली खर्च करण्यासाठी केल्यानंतर उपलब्ध असलेला ज्यादा निधी एमएसएलडीसीकडून वापर न केलेल्या निधीचा इष्टतम वापर करण्याच्या हेतूने योग्य संलेखांमध्ये गुंतविण्यात येईल.

परंतु असे की, अशा गुंतवणुकीमधून प्राप्त झालेले उत्पन्न वीज दरा व्यतिरिक्तचे उत्पन्न म्हणून लाभधारकांना देण्यात येईल.

परंतु असेही की, जर अतिरिक्त निधीची गुंतवणूक एमएसएलडीसीकडून योग्य व्याज देणाऱ्या संलेखामध्ये करण्यात आली नाही तर, भारांकित सरासरी बँक दराने, त्या वर्षी लागू असल्याप्रमाणे, परिगणना केलेले प्रमाणकानुसार

व्याजापासूनचे उत्पन्न एमएसएलडीसीच्या वीज दरा व्यतिरिक्तच्या उत्पन्नामध्ये समाविष्ट करण्यात येईल.

११८.७ एमएसएलडीसी करण्यात आलेली गुंतवणूक आणि त्यापासून मिळालेले उत्पन्न व्यवहारदृष्टीचे असल्याचे दर्शविण्यासाठी सर्व आवश्यक लेखा नोंदी तसेच कागदोपत्री पुरावा ठेवेल. हे अभिलेखे अचूक समायोजन याचिका दाखल करताना आयोगासमोर सादर करण्यात येतील.

११९ एमएसएलडीसीकरिता वार्षिक स्थिर आकार

११९.१ एमएसएलडीसीने आकारावयाच्या वार्षिक स्थिर आकारांच्या वसूलीमधून 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) भागभांडवलावरील परतावा;

वजा :

(जी) मुक्त प्रवेश आकारांपासून उत्पन्न;

(एच) वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न;

परंतु असे की, या विनियमांतील **भाग-डी** मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या तरतुदींनुसार एमएसएलडीसीकरीता घसारा, कर्जावरील व्याज आणि भागभांडवलावरील परतावा अनुज्ञेय राहील;

परंतु आणखी असे की, मागील कालावधीतील उत्पन्न/खर्चाला लेखापरीक्षित लेख्यांवर आधारीत अचूक समायोजनाच्या वेळी, प्रकरण-निहाय तत्वावर, जर त्या आधीच्या कालावधीतील उत्पन्न/खर्चास प्रत्यक्ष तत्त्वावर परवानगी देण्यात आलेली असल्यास, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, आयोगाकडून मान्यता देण्यात येईल;

परंतु असेही की, एमएसएलडीसीने त्यांच्यावरील बंधनांची पूर्तता न केल्यामुळे किंवा नुकसानामुळे, आयोग आणि न्यायालयांच्या आदेशांच्या परिणामस्वरुप, अन्य पक्षकाराला देय असलेला सर्व दंड व नुकसानभरपाई, एकूण महसुली गरजेच्या माध्यमातून वसूल करण्याची परवानगी देण्यात येणार नाही;

परंतु असेही की, अशा दंड व नुकसानभरपाईपोटी एमएसएलडीसीकडून अदा केलेल्या किंवा देय असलेल्या रकमांचा, असल्यास, एमएसएलडीसी वेगळा तपशील ठेवील, आणि हा तपशील आयोगास या विनियमांतर्गत दाखल करावयाच्या याचिकेसोबत सादर करील.

१२० संचालन व देखभाल खर्च

१२०.१ एमएसएलडीसीकरिता संचालन व देखभाल खर्चाची परिगणना या विनियमांनुसार करण्यात येईल.

१२०.२ दिनांक ३१ मार्च २०२४ रोजी संपलेल्या पाच (५) 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;

परंतु असे की, अशा संचालन व देखभाल खर्चाची सरासरी ही ३१ मार्च २०२२ रोजी संपलेल्या आर्थिक वर्षातील संचालन व देखभाल खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येईल आणि त्यामध्ये, ३१ मार्च २०२५ रोजी संपणाऱ्या आधारभूत वर्षांकरिता संचालन व देखभाल खर्च काढण्यासाठी, आर्थिक वर्ष २०२२-२३ , आर्थिक वर्ष २०२३-२४ आणि आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठीच्या संबंधित वृध्दी दराने वाढ करण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, आर्थिक वर्ष २०२२-२३ , आर्थिक वर्ष २०२३-२४ आणि आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठीच्या वृध्दी दराची परिगणना, भारत सरकारच्या आर्थिक सल्लागार यांच्या कार्यालयानुसार मागील संबंधित पाच आर्थिक वर्षांच्या मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृध्दीवर २० टक्के भारांकन विचारात घेऊन, आणि भारत सरकारच्या श्रम संस्थेनुसार औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) मागील पाच संबंधित आर्थिक वर्षांच्या मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात

आलेल्या सरासरी वार्षिक वृध्दीवर ८० टक्के भारांकन विचारात घेऊन, करण्यात येईल.

परंतु असेही की, या नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी अचूक समायोजन करण्याच्या वेळी, संचालन व देखभाल खर्च हे, कार्यक्षमता नफा/तोट्याच्या हिश्श्याची भर घालून/वजा करुन, दिनांक ३१ मार्च, २०२५ रोजी संपणाऱ्या वर्षाच्या संचालन आणि देखभाल खर्चाच्या अंतिम अचूक समायोजनाच्या आधारे काढण्यात येतील व त्यामधून असाधारण खर्च, असल्यास, आयोगाकडून काळजीपूर्वक छाननी करण्याच्या अधीन राहून, वगळण्यात येतील आणि ते आधारभूत वर्षाचे संचालन व देखभाल खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येतील.

१२०.३ पुढील प्रत्येक वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्च, आर्थिक वर्ष २०२४-२५ च्या आधारभूत वर्षाच्या खर्चास, चलन-वाढीचा घटक, भारत सरकारच्या आर्थिक सल्लागार यांच्या कार्यालयानुसार मागील संबंधित पाच आर्थिक वर्षांच्या मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृध्दीवर २० टक्के भारांकनाने, आणि भारत सरकारच्या श्रम संस्थेनुसार औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) मागील पाच संबंधित आर्थिक वर्षांच्या मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृध्दीवर ८० टक्के भारांकनाने वाढवून व त्यानंतर त्यातून कार्यक्षमता घटकासाठी १ टक्का कमी करुन किंवा आयोगाकडून वेळोवेळी ठरवून देण्यात येईल त्याप्रमाणे, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाकरिता अनुज्ञेय संचालन व देखभाल खर्च काढता येतील;

परंतु आणखी असे की, नियंत्रण कालावधीतील कोणत्याही विशिष्ट वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्चाचे अचूक समायोजनामध्ये, चलनवाढीचा घटक, मागील संबंधित पाच आर्थिक वर्षांच्या (अचूक समायोजनाच्या वर्षासह) मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृध्दीवर २० टक्के भारांकनासह, आणि औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) मागील पाच संबंधित आर्थिक वर्षांच्या (अचूक समायोजनाच्या वर्षासह) मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृध्दीवर ८० टक्के भारांकनासह व त्यानंतर त्यातून कार्यक्षमता घटकासाठी १ टक्का कमी करुन किंवा आयोगाकडून वेळोवेळी ठरवून देण्यात येईल त्याप्रमाणे, त्या वर्षाकरिता अनुज्ञेय संचालन व देखभाल खर्च काढण्यासाठी लागू करण्यात येईल;

१२०.४ नियंत्रण कालावधी दरम्यान वेतन सुधारणा, असल्यास ती, कर्मचारी खर्चाचा एक भाग म्हणून नियंत्रणाधीन मापदंड म्हणून मानण्यात येईल आणि त्याची तुलना प्रमाणकानुसार ओ ॲण्ड एम खर्चाच्या तुलनेत करण्यात येईल. त्यामुळे, एखाद्या

विशिष्ट वर्षामध्ये कर्मचारी खर्चाचा भाग म्हणून धरलेला वेतन सुधारणेच्या थकबाकीचा परिणाम, असल्यास, नियंत्रण कालावधी दरम्यान दरवर्षी सामान्य करण्यात येईल आणि त्याची हाताळणी संबंधित वर्षाच्या ओ ॲण्ड एम खर्चाच्या अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनासाठी विनियम ११ नुसार, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, नफा आणि तोट्याच्या विभागणीनुसार करण्यात येईल.

१२०.५ अचूक समायोजनाच्या वेळी वेतन सुधारणा खर्चाची तरतूद प्रत्यक्ष खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येणार नाही आणि प्रत्यक्ष करण्यात आलेला खर्च केवळ विचारात घेण्यात येईल.

१२०.६ एमएसएलडीसी यंत्रणेचे स्वयंचलन, नवीन तंत्रज्ञान आणि माहिती तंत्रज्ञान अंमलबजावणी इ. साठी ओपेक्स योजना राबवू शकेल आणि अशा खर्चाला, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्चाच्या व्यतिरिक्त मान्यता देता येईल.

परंतु असे की, एमएसएलडीसी भांडवली खर्चाच्या योजना आणि आणि संचालन आणि देखभाल खर्चामधील बचत, असल्यास, च्या तुलनेत या योजनांचे सविस्तर स्पष्टीकरण, खर्च-लाभ विश्लेषण, लाईफ-सायकल खर्च विश्लेषण सादर करेल.

१२०.७ काही योजना भांडवली गुंतवणुकी ऐवजी संचालन आणि देखभाल खर्चामध्ये विचारात घेतल्यामुळे एमएसएलडीसीची प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्चामध्ये सुधारणा करण्याची कोणतीही विनंती, आयोग, अर्जदाराने सादर करावयाचे स्पष्टीकरण आणि लाईफ-सायकल खर्च विश्लेषणावर अवलंबून, प्रकरण-निहाय तत्त्वावर विचारात घेऊ शकेल.

परंतु असे की, जर प्रत्यक्ष झालेला संचालन आणि देखभाल खर्च प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्चापेक्षा कमी असेल तर, त्या मर्यादेपर्यंत कार्यक्षमतेतील नफ्याची कोणतीही वाटणी करण्यात येणार नाही.

१२०.८ मानव संसाधन विकासावरील (एचआरडी) खर्चाची नोंद नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षापासून ए ॲण्ड जी खर्चाऐवजी कर्मचारी खर्चामध्ये करण्यात येईल. अंदाजित एचआरडी खर्च संबंधित आर्थिक वर्षासाठीच्या कर्मचारी खर्चाच्या किमान पाच टक्के (५%) असेल.

परंतु असे की, जर एचआरडी खर्च या विनियमांतर्गत परवानगी दिलेल्या एकूण कर्मचारी खर्चाच्या ५ टक्क्यांपेक्षा कमी असेल तर एचआरडी खर्चातील अशी बचत कर्मचारी खर्चाशी समायोजित करण्यात येणार नाही.

१२०.९ एमएसएलडीसी बहु-वर्षीय वीज दर याचिकेमध्ये एचआरडी खर्चाच्या नियोजनासाठी कृती आराखडा सादर करेल. राष्टीय प्रशिक्षण धोरणानुसार प्रत्येक कर्मचाऱ्याला दरवर्षी किमान सात दिवसांचे प्रशिक्षण मिळण्यासाठी सर्व प्रयत्न करण्यात येतील. एमएसएलडीसी प्रशिक्षणासाठी संस्था, क्षमता बांधणी निश्चित करेल आणि बहु-वर्षीय वीज दर याचिकेमध्ये तपशीलवार योजना तयार करेल.

१२१ आरएलडीसीचे शुल्क आणि डब्ल्युआरपीसी आकार

१२१.१ 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.

१२१.२ डब्ल्युआरपीसी सचिवालयाला देय असलेले डब्ल्युआरपीसी आकार आयोगाने मंजूर केलेल्या शुल्क आणि आकारांच्या माध्यमातून एमएसएलडीसीकडून वसुल करण्याची परवानगी देण्यात येईल.

१२१.३ 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 डब्ल्युआरपीसीचे आकार आणि एमएसएलडीसीने प्रत्यक्षात अदा केलेले आकार यांमधील तफावत, अचूक समायोजनाच्या वेळी लेखापरीक्षित लेख्यांनुसार काळजीपूर्वक छाननीस अधीन राहून आणि आयोगाला उचित वाटतील अशा अन्य घटकासह, विचारात घेण्यात येईल.

१२२ वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्न

१२२.१ आयोगाकडून मान्यता देण्यात आलेले एमएसएलडीसीशी संबधित वीज दरा व्यतिरिक्तचे उत्पन्न एमएसएलडीसीकरिता शुल्क व आकार निश्चित करताना 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.

१२२.२ 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 परताव्यामधून केलेल्या गुंतवणुकीतून प्राप्त झालेले व्याज वीज दरा व्यतिरिक्तच्या उत्पन्नात समाविष्ट करण्यात येणार नाही.

१२३ एमएसएलडीसी आकारांची वाटणी

१२३.१ पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांनी देय असलेल्या एमएसएलडीसी आकारांची परिगणना खालील सूत्रांनुसार करण्यात येईल:

$$AFC(u)_{(t)} = AFC_{(t)} \times ([\text{Base TCR}(u)]_{(t)} / \sum_{i=1}^{n} [\text{Base TCR}(u)]_{(t)})$$

जेथे,

$AFC(u)_{(t)}$ = वार्षिक कालावधीकरिता$_{(t)}$ लाभधारकांमध्ये$_{(u)}$ विभागणी करावयाचे एमएसएलडीसी आकार;

AFC(t) = वार्षिक कालावधीकरिता $_{(t)}$ लाभधारकांमध्ये$_{(u)}$ विभागणी करावयाचे एकूण एमएसएलडीसी आकार;

$$\text{Base TCR}(u) = [CPD(u)_{(t)} + NCPD(u)_{(t)}] / २$$

जेथे

आधारभूत पारेषण क्षमता हक्क, हे प्रत्येक लाभधारकाचे$_{(u)}$ वार्षिक कालावधीतील $_{(t)}$ आधारभूत पारेषण क्षमता हक्क दाखवितात.

$CPD(u)_{(t)}$ = वार्षिक कालावधीकरिता $_{(t)}$ लाभधारकाच्या$_{(u)}$ एकाच वेळी असलेल्या (कोइन्सिडंट) सर्वोच्च मागणीची सरासरी;

$NCPD(u)_{(t)}$ = वार्षिक कालावधीकरिता $_{(t)}$ लाभधारकाच्या$_{(u)}$ एकाच वेळी नसलेल्या (नॉन-कोइन्सिडंट) सर्वोच्च मागणीची सरासरी;

परंतु असे की, मुक्त प्रवेश ग्राहकांसाठी आधारभूत पारेषण क्षमता हक्कांच्या परिगणनेसाठी सरासरी मासिक सीपीडी आणि एनसीपीडी च्या ऐवजी दीर्घ-

कालिन मुक्त प्रवेश ग्राहकांसाठी वाटप केलेली क्षमता, त्यातून अंशत: दीर्घ-कालिन उपयोगकर्ते वगळून, विचारात घेण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, संबंधित वितरण परवानाधारक, आधारभूत पारेषण क्षमता हक्कातील अंशत: मुक्त प्रवेश उपयोगकर्त्यांच्या पारेषण आकारांचे योगदान काढण्यासाठी, अंशत: मुक्त प्रवेश उपयोगकर्त्यांना वाटप केलेली क्षमता एमएसएलडीसीला स्वतंत्रपणे सादर करेल.

१२४ दीर्घ-कालिन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांमध्ये (टीएसयु) एमएसएलडीसी आकारांची विभागणी

१२४.१ दीर्घ-कालिन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांमध्ये एमएसएलडीसी आकारांची विभागणी, प्रत्येक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याच्या समायोजित आधारभूत पारेषण क्षमता हक्कांशी, राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेत वाटप केलेल्या एकूण समायोजित आधारभूत पारेषण क्षमता हक्कांच्या असलेल्या प्रमाणात करण्यात येईल.

परंतु असे की, अंशत: मुक्त प्रवेश ग्राहक पारेषण यंत्रणेच्या वापरासाठी पारेषण परवानाधारकाऐवजी वितरण परवानाधारकाकडे एमएसएलडीसी आकार अदा करतील, जे वेळोवेळी सुधारणा करण्यात आलेल्या मविनिआ (वितरण मुक्त प्रवेश) विनियम, २०१६ च्या विनियम १४.५ अंतर्गत विनिर्दिष्ट केलेल्या विहित वेळेत एमएसएलडीसीवर लावण्यात येतील.

परंतु असेही की, वितरण परवानाधारक समायोजित आधारभूत पारेषण क्षमता हक्कांची गणना करण्यासाठी अंशत: मुक्त प्रवेश ग्राहकांची मुक्त प्रवेश मागणीची देयके एसटीयु आणि एमएसएलडीसीला मासिक तत्त्वावर सादर करेल.

१२४.२ पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याने देय असलेल्या वार्षिक एमएसएलडीसी आकारांची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईल:-

Monthly MSLDC Charges (INR/MW/Month) = [AFC(u)$_{(t)}$ $\div\sum_{i=1}^{n}$ [Adjusted Base TCR(u)]$_{(t)}$] ÷ 12

जेथे,

Adjusted Base TCR (u) = Base TCR(u) – Billed OA Demand of POA(u)

जेथे,

समायोजित आधारभूत पारेषण क्षमता हक्क, हे प्रत्येक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याचे वार्षिक कालावधीतील $_{(t)}$ अंशत: मुक्त प्रवेश उपयोगकर्त्यांच्या

मुक्त प्रवेश मागणीच्य देयकांसाठी समायोजित आधारभूत पारेषण क्षमता हक्क दाखवितात.

१२४.३ एका वर्षासाठी मान्यता दिलेल्या एमएसएलडीसी आकारांची वर्षाच्या १२ महिन्यांमध्ये समान विभागणी करण्यात येईल आणि एमएसएलडीसीकडून एमएसएलडीसी आकारांची प्रति मेगावॅट प्रति महिना परिगणना खालीलप्रमाणे करण्यात येईल:

मासिक एमएसएलडीसी आकार (रु./मेगावॅट/महिना) = $[AFC(u)_{(t)} \div \sum_{i=1}^{n} [Base\ TCR(u)]_{(t)}] \div$ १२

१२४.४ मुक्त प्रवेश ग्राहक, विनियम १२०.१ मध्ये समाविष्ट असलेले मुक्त प्रवेश ग्राहक वगळून, संबंधित देयक कालावधीतील, ज्या कालावधीकरिता मुक्त प्रवेश मंजूर करण्यात आला असेल त्या कालावधीकरिता, एमएसएलडीसी आकारांचा भरणा यथा-प्रमाणात करण्यास जबाबदार राहतील.

१२४.५ या विनियमांनुसार आयोगाकडून आकारांना मान्यता मिळेपर्यंत १ एप्रिल, २०२५ पासून सुरु होणाऱ्या कालावधीसाठी आयोगाने मान्यता दिलेल्या आणि ३१ मार्च, २०२५ रोजी लागू असलेल्या वीज दराने एमएसएलडीसीकडून वसूल करावयाच्या आकारांची देयक आकारणी चालू ठेवण्यात येईल.

१२५ एमएसएलडीसीने आकारावयाचे शुल्क

१२५.१ 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 रि-शेड्युलिंग शुल्क;

डी) अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशांच्या अर्जाचे प्रक्रिया शुल्क;

इ) आयोगाने वेळोवेळी मान्यता दिलेले कोणतेही अन्य शुल्क.

१२५.२ अशा शुल्कापासून मिळणारा महसूल, तो एलडीसी विकास निधीचा भाग बनत नसेल तर, पुढील वर्षांमध्ये वार्षिक स्थिर आकारांच्या समायोजनासाठी विचारात घेण्यात येईल.

१२६ कामगिरीशी संलग्न प्रोत्साहन-अधिदान

१२६.१ एमएसएलडीसीद्वारे प्रोत्साहन-अधिदानााची वसुली खाली विनिर्दिष्ट केलेले महत्वाचे कामगिरीचे निर्देशांक (केपीआय) साध्य करण्यावर किंवा आयोगाकडून विनिर्दिष्ट करण्यात येईल अशा अन्य निकषांवर आधारित असेल.

१२६.२ एमएसएलडीसी प्रत्येक महत्वाच्या कामगिरीचे निर्देशांकापोटी त्याची प्रत्यक्ष कामगिरी पुष्ट्यर्थ दस्तऐवजांसह वार्षिक तत्त्वावर आयोगाकडे सादर करेल.

१२६.३ आयोग खालील तक्त्यात विनिर्दिष्ट केलेल्या भारांकाच्या आधारावर एमएसएलडीसीच्या एकूण कामगिरीचे मूल्यांकन करेल.

१२६.४ एसएसएलडीसीला केपीआयच्या ९० टक्के कामगिरीच्या पातळीसाठी नक्त एआरआरच्या कमाल ३ टक्क्यांपर्यत प्रोत्साहन वसूल करण्याची परवानगी देण्यात येईल. ३१ मार्च रोजी संपणाऱ्या मागील वर्षातील कामगिरी त्या वर्षातील प्रोत्साहनाच्या गणनेसाठी आणि वसुलीसाठी विचारात घेण्यात येईल.

परंतु असे की, एकूण महसुली गरजेच्या कमाल ५ टक्के मर्यादेसह, ९० टक्क्यांपेक्षा जास्त कामगिरीच्या पातळीतील वाढीसाठी प्रोत्साहन-अधिदान यथाप्रमाण तत्त्वावर १ टक्क्याने वाढेल.

परंतु असे की, कामगिरीची पातळी ९० टक्क्यांपेक्षा कमी असल्यास प्रत्येक ३ टक्के कमी पातळीसाठी यथाप्रमाण तत्त्वावर प्रोत्साहन-अधिदान १ टक्क्याने कमी करण्यात येईल.

एमएसएलडीसी करिता महत्वाचे कामगिरीचे निर्देशांक

अनु.क्र.		मापदंड	गुण	कामगिरी/मिळालेले गुण
१	(ए) हितसंबंधितांचे समाधान (एकूण भारांक ४०%)	एमएसएलडीसीचे संकेत-स्थळ, वेबवर आधारित शेड्युलिंग प्रणाली आणि वेबवर आधारित एसटीओए संकेतस्थळांची	८०	पी = आयएफ (ए >=९९.९५, १००, (१००-(९९.९५-ए))/१००*८० ए = ३ संकेतस्थळांच्या मासिक कामगिरीची भारांकित सरासरी मासिक कामगिरी = (M-O)/M एम: एका महिन्यातील मिनिट्स (४३,८००)

अनु.क्र.		मापदंड	गुण	कामगिरी/मिळालेले गुण
		९९.९५ % उपलब्धता राखणे		ओ: आउटेजची एकूण मिनिट्स म्हणजे महिन्यातील अनुपलब्धता
२		साप्ताहिक डीएसएम देयक/रिॲक्टिव्ह देयक संबंधितांना निर्गमित करणे	८०	पी = आयएफ (ए=५२,८०, IF(A>४५,६०, IF(A>=४०,४०,०))) ए = साप्ताहिक डीएसएम देयक/रिॲक्टिव्ह देयक संबंधितांना निर्गमित करण्यासाठी एक वर्षातील आठवड्यांची संख्या.
३		मासिक राज्य ऊर्जा खाते विवरणपत्र निर्गमित करणे	८०	पी = आयएफ (A<=२०,८०, IF(A>२०,६०, IF(A>३०,४०,०))) ए = डीएसएम देयक निर्गमित केल्यानंतर श्रम दिवसांची संख्या (एका वर्षातील १२ महिन्यांसाठी एम +१ मध्ये)
४		मासिक राज्य पारेषण हानिची घोषणा	८०	पी = आयएफ (A<=२५,८०,०) ए = मासिक राज्य पारेषण हानिचे देयक निर्गमित करण्यासाठी एक वर्षातील महिन्यांची संख्या
५		सविस्तर ग्रीड अडथळा अहवाल (१००० मेवॅ भार/निर्मिती हानि किंवा ७६५/४०० केव्ही उपकेंद्रातील ७६५केव्ही आणि ४०० केव्ही बस खंडीत होणे) वेळेवर मविनिआला सादर करणे	८०	पी = आयएफ (A<=१५,८०, IF(A<=२०,६०,IF(A<=२५,४०,०))) ए = श्रम दिवसांची संख्या ज्यामध्ये १००% तपशीलवार ग्रिड अडथळे अहवाल विहित नमुन्यात डब्ल्युआरएलडीसी/मविनिआ यांना सादर करण्यात येतो.
दुय्यम बेरीज			**४००**	
६	(बी) वित्तीय दूरदृष्टी (एकूण भारांक २०%*	कॅपेक्सच्या वापरातील तफावत: आयोगाने परवानगी दिलेल्या कॅपेक्समधून प्रत्यक्ष कॅपेक्सची किमान तफावत (+/-)	८०	पी = आयएफ (V<=१५, १००, १००-(८५-(१००-V)))/१००*८० व्ही = पध्दती (ए-बी)/बी*१०० ए = केलेला प्रत्यक्ष खर्च बी: मविनिआने परवानगी दिलेले कॅपेक्स लक्ष्यांक = १५% किंवा त्यापेक्षा कमी तफावत
७		खालील लेखापरीक्षणांची वैधानिक पूर्तता :	१२०	पी = ए/बी*१२० ए: वर्षभरात केलेल्या लेखापरीक्षणांची संख्या लक्ष्यांक (बी) = ४ लेखापरीक्षणे

अनु.क्र.		मापदंड	गुण	कामगिरी/मिळालेले गुण
		१. अंतर्गत लेखापरीक्षण (टप्पा १) २. अंतर्गत लेखापरीक्षण (टप्पा २) ३. प्रत्यक्ष पडताळणी लेखापरीक्षण		
दुय्यम बेरीज			**२००**	
८	(सी) **लर्निंग** आणि वाढ (एकूण भारांक २० %)	नवीन तंत्रज्ञान स्वीकारणे / आर ॲण्ड डी	६०	P= IF (A>=B, 60,0) ए : स्वीकारण्यात आलेल्या नवीन तंत्रज्ञानांची संख्या बी : लक्ष्यांक संख्या (१)
९		व्यापक माहिती अहवालाच्या माध्यमातून ज्ञात झालेला विषय आणि ज्ञानाचे प्रसारण	६०	पी= आयएफ(A>=B, ६०, IF (A=१, ३०, ०)) ए : प्रसिध्द झालेल्या अहवालांची संख्या बी : लक्ष्यांक संख्या (२)
१०		मानव संसाधानांची पर्याप्तता - पात्र आपरेटर्समधून प्रमाणित ऑपरेटर्सचे % : पात्र कर्मचाऱ्यांमधून ८०% किंवा त्यापेक्षा जास्त प्रमाणित आपरेटर्स	४०	पी= आयएफ (A>= ८०, १००, १००-(८०-A))/१००*४० ए = आर्थिक वर्षाच्या अंतिम दिनांका रोजी प्रमाणित केलेली कर्मचाऱ्यांची संख्या/आर्थिक वर्षाच्या अंतिम दिनांका रोजी प्रमाणित करण्यास पात्र असलेल्या कर्मचाऱ्यांची संख्या*१००
११		क्षमता बांधणी: प्रति वर्ष प्रति पात्र कर्मचाऱ्याच्या श्रम दिवसांची संख्या	४०	पी= {१००-(१००-A)/२}/१००*४० ए = आर्थिक वर्षाच्या अंतिम दिनांका रोजी अनिवार्य ७ दिवस किंवा त्यापेक्षा जास्त दिवसांसाठी प्रशिक्षण दिलेल्या कर्मचाऱ्यांची संख्या
दुय्यम बेरीज			**२००**	
१२	(डी) अंतर्गत प्रक्रिया (एकूण भारांक २० %)	निर्णय सहाय्य यंत्रणेची उपलब्धता - स्काडा	८०	पी= आयएफ (A>=९९.९५, १००, (१००-(९९.९५-A))/१००*८० ए मासिक कामगिरीची सरासरी मासिक कामगिरी = (M-D)/M एम: महिन्यामधील तास

अनु.क्र.		मापदंड	गुण	कामगिरी/मिळालेले गुण
				डी: तासांमध्ये डाउनटाईम, जर कोणत्याही महिन्यात मासिक कामगिरी ७५% किंवा त्यापेक्षा कमी झाल्यास, गुण शून्य असतील.
१३		आयटी पायाभूत सुविधा हार्डवेअर आणि सॉफ्टवेअरची उपलब्धता: जसे की, सर्व्हर, फायरवॉल, राउटर्स, बॅकअप उपसाधने, मॅनेज्ड स्वीचेस, संकेत-स्थळ, क्लाउडवर आयटी पायाभूत सुविधा इ.	६०	पी = ए/बी*६० ए = कार्यरत अवस्थेत उपलब्ध असलेल्या विशिष्ट सुविधा/पायाभूत सुविधा बी = संबंधित वर्षातील दिवसांची संख्या
१४		आयएसओ प्रमाणपत्र	२०	पी = ए/बी*२० ए = एक वर्षात सर्व दिवस सक्रिय असलेल्या आयएसओ मानकांची संख्या । बी = आयएसओ मानकांची संख्या (४)
१५		दस्तऐवजीकरण प्रक्रिया-ब्लॅक स्टार्ट, रिॲक्टिव्ह पॉवर: प्रत्येक वर्षीच्या ३१ जानेवारी पर्यंत ब्लॅक स्टार्ट कार्यपध्दती अद्ययावत करणे आणि प्रत्येक वर्षीच्या ३१ डिसेंबरपर्यंत रिॲक्टिव्ह पॉवर कार्यपध्दती अद्ययावत करणे	४०	पी = IF (A=२,४०, IF(A=१,२०,०)) ए = अद्ययावत आणि निर्दिष्ट वेळेत अपलोड केलेल्या दस्तऐवजांची संख्या.
दुय्यम बेरीज			**२००**	
एकूण बेरीज			**१०००**	

१२७ देयक तयार करणे व आकारांचा भरणा

१२७.१ मागील महिन्यातील एमएसएलडीसी आकारांसाठी महिन्याच्या पहिल्या कामाच्या दिवशी एमएसएलडीसी प्रत्येक दीर्घ-कालिन लाभधारक आणि मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश ग्राहकाला एमएसएलडीसी आकारांचे मासिक देयक पाठवील.

भाग के: राज्य पारेषण कंपनीकरिता (एसटीयु) शुल्क व आकार

१२८ व्याप्ती

१२८.१ या भागात समाविष्ट असलेले विनियम हे राज्य पारेषण कंपनीने (एसटीयु) १ एप्रिल, २०२५ नंतर आकारावयाच्या करावयाच्या शुल्क व आकारांच्या निश्चितीकरणासाठी लागू राहतील.

१२९ भांडवल गुंतवणूक योजना

१२९.१ एसटीयु, संपूर्ण नियंत्रण कालावधीसाठी बहु-वर्षीय एकूण महसुली गरजेचा एक भाग म्हणून, आयोगाने आणि भारत सरकारच्या विद्युत मंत्रालयाने किंवा कोणत्याही अन्य अशा वैधानिक प्राधिकरणाने विहित केलेल्या कामकाजविषयक आवश्यकतेच्या आधारावर सविस्तर भांडवल गुंतवणुकीची योजना, निधी उभारणीची योजना व भौतिक लक्ष्यांक, आयोगाकडे मान्यतेसाठी सादर करील.

१२९.२ 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.

१२९.३ भांडवली गुंतवणूक योजनेसोबत, प्रस्तावित गुंतवणुकीची गरज दर्शविणारी, विचारात घेतलेले पर्याय, खर्च-लाभ विश्लेषण आणि एसटीयुच्या शुल्क व आकारांवर परिणाम करु शकणाऱ्या अन्य अशा बाबींची, महिती, तपशील व दस्तावेज, सोबत जोडण्यात येतील.

१२९.४ आयोग, प्रस्तावित खर्चाची आवश्यकता आणि एसटीयुच्या शुल्क व आकारांवर होणारा संभाव्य परिणाम या बाबी विचारात घेऊन, एसटीयुकडून संपूर्ण नियंत्रण कालावधीसाठी बहु-वर्षीय एकूण महसुली गरजेसह सादर करण्यात आलेली भांडवली गुंतवणूक योजना, विचारात घेईल.

१२९.५ एसटीयु, एकूण महसुली गरजेच्या निश्चितीकरणाच्या याचिकेसह भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पांची प्रगती दर्शविणारा तपशील, त्यासह आयोगाला अशा प्रगतीचे मूल्यांकन करण्यासाठी आवश्यक असणारी अशी अन्य माहिती, तपशील किंवा दस्तावेज, सादर करील.

१३० एसटीयुकरिता वार्षिक स्थिर आकार

१३०.१ एसटीयुने आकारावयाच्या वार्षिक स्थिर आकारांच्या वसूलीमधून एसटीयुची 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) घसारा;

(सी) कर्ज भांडवलावरील व्याज;

(डी) खेळत्या भांडवलावरील व्याज;

(इ) भाग भांडवलावरील परतावा;

वजा :

(एफ) मुक्त प्रवेश आकारांसाठीच्या अर्जापासून उत्पन्न, जनरल नेटवर्क ॲक्सेस (जीएनए);

(जी) वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न;

परंतु असे की, या विनियमांतील **भाग-डी** मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या तरतुदींनुसार एसटीयुकरीता घसारा, कर्जावरील व्याज आणि भागभांडवलावरील परतावा अनुज्ञेय राहील;

परंतु आणखी असे की, मागील कालावधीतील उत्पन्न/खर्चाला लेखापरीक्षित लेख्यांवर आधारीत अचूक समायोजनाच्या वेळी, प्रकरण-निहाय तत्वावर, जर त्या आधीच्या कालावधीतील उत्पन्न/खर्चास प्रत्यक्ष तत्त्वावर परवानगी देण्यात आलेली असल्यास, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, आयोगाकडून मान्यता देण्यात येईल;

परंतु असेही की, एसटीयुने त्यांच्यावरील बंधनांची पूर्तता न केल्यामुळे किंवा नुकसानामुळे, आयोग आणि न्यायालयांच्या आदेशांच्या परिणामस्वरुप, अन्य पक्षकाराला देय असलेला सर्व दंड व नुकसानभरपाई, एकूण महसुली गरजेच्या माध्यमातून वसूल करण्याची परवानगी देण्यात येणार नाही;

परंतु असेही की, अशा दंड व नुकसानभरपाईपोटी एसटीयुकडून अदा केलेल्या किंवा देय असलेल्या रकमांचा, असल्यास, एसटीयु वेगळा तपशील ठेवील, आणि हा तपशील आयोगास या विनियमांतर्गत दाखल करावयाच्या याचिकेसोबत सादर करील.

१३१ संचालन व देखभाल खर्च

१३१.१ एसटीयुकरिता संचालन व देखभाल खर्चाची परिगणना या विनियमांनुसार करण्यात येईल.

ए) एसटीयु मंजूर कर्मचारी संख्येच्या आधारावर महाराष्ट्र राज्य विद्युत पारेषण कंपनीपासून पाच वर्षासाठीचा म्हणजेच, आर्थिक वर्ष २०१९-२० ते आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठीचा कर्मचारी खर्च अलग करेल. एसटीयुचा पाच वर्षांसाठीचा संचालन व देखभाल खर्च काढण्यासाठी संचालन आणि देखभाल खर्चाच्या अन्य संबंधित घटकांची जसे की, एसटीयुच्या कामकाजाशी संबंधित प्रशासकीय आणि सर्वसाधारण खर्च (ए ॲण्ड जी) आणि दुरुस्ती व देखभाल खर्चाची (आर ॲण्ड एम) वाटणी करण्यात येईल.

बी) अशा संचालन व देखभाल खर्चाची सरासरी ही ३१ मार्च २०२२ रोजी संपलेल्या आर्थिक वर्षातील संचालन व देखभाल खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येईल आणि त्यामध्ये, ३१ मार्च २०२५ रोजी संपणाऱ्या आधारभूत वर्षांकरिता संचालन व देखभाल खर्च काढण्यासाठी, आर्थिक वर्ष २०२२-२३, आर्थिक वर्ष २०२३-२४ आणि आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठीच्या संबंधित वृध्दी दराने वाढ करण्यात येईल.

परंतु असे की, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाकरिता अनुज्ञेय संचालन व देखभाल खर्च काढण्यासाठी आर्थिक वर्ष २०२२-२३, आर्थिक वर्ष २०२३-२४ आणि आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठीच्या वृध्दी दराची परिगणना, भारत सरकारच्या आर्थिक सल्लागार यांच्या कार्यालयानुसार मागील संबंधित पाच आर्थिक वर्षांच्या मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृध्दीवर २० टक्के भारांकन विचारात घेऊन, आणि भारत सरकारच्या श्रम संस्थेनुसार औद्योगिक कामगारांसाठी (सर्व भारतातील) मागील पाच संबंधित आर्थिक वर्षांच्या मासिक घाऊक किंमत निर्देशांकाच्या आधारावर काढण्यात आलेल्या सरासरी वार्षिक वृध्दीवर ८० टक्के भारांकन विचारात घेऊन व त्यानंतर त्यातून कार्यक्षमता घटकासाठी १ टक्का कमी करुन किंवा आयोगाकडून वेळोवेळी ठरवून देण्यात येईल त्याप्रमाणे, करण्यात येईल.

परंतु असेही की, या नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी अचूक समायोजन करण्याच्या वेळी, संचालन व देखभाल खर्च हे, विम्यासह कार्यक्षमता नफा/तोट्याच्या हिश्श्याची भर घालून/वजा करुन, संचालन आणि देखभाल खर्चाच्या अंतिम अचूक समायोजनाच्या आधारे काढण्यात येतील व त्यामधून असाधारण खर्च, असल्यास, आयोगाकडून काळजीपूर्वक

छाननी करण्याच्या अधीन राहून, वगळण्यात येतील आणि ते आधारभूत वर्षाचे संचालन व देखभाल खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येतील.

परंतु असेही मी, जर प्रत्यक्ष संचालन व देखभाल खर्च यामुळे प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्चापेक्षा कमी असतील तर त्या मर्यादेपर्यंत कार्यक्षमता नफ्याची वाटणी करण्यात येणार नाही.

सी) पुढील प्रत्येक वर्षासाठी संचालन व देखभाल खर्च आणि नियंत्रण कालावधीच्या संबंधित वर्षाच्या अचूक समायोजनामध्ये विनियम १३०.१ (बी) मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या पध्दतीने निश्चित करण्यात येईल.

डी) नियंत्रण कालावधी दरम्यान वेतन सुधारणा, असल्यास ती, कर्मचारी खर्चाचा एक भाग म्हणून नियंत्रणाधीन मापदंड म्हणून मानण्यात येईल आणि त्याची तुलना प्रमाणकानुसार ओ ॲण्ड एम खर्चाच्या तुलनेत करण्यात येईल. त्यामुळे, एखाद्या विशिष्ट वर्षामध्ये कर्मचारी खर्चाचा भाग म्हणून धरलेला वेतन सुधारणेच्या थकबाकीचा परिणाम, असल्यास, नियंत्रण कालावधी दरम्यान दरवर्षी सामान्य करण्यात येईल आणि त्याची हाताळणी संबंधित वर्षाच्या ओ ॲण्ड एम खर्चाच्या अचूक समायोजनाच्या प्रयोजनासाठी विनियम ११ नुसार, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, नफा आणि तोट्याच्या विभागणीनुसार करण्यात येईल.

इ) अचूक समायोजनाच्या वेळी वेतन सुधारणा खर्चाची तरतूद प्रत्यक्ष खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येणार नाही आणि प्रत्यक्ष करण्यात आलेला खर्च केवळ विचारात घेण्यात येईल.

१३१.२ एसटीयु यंत्रणेचे स्वयंचलन, नवीन तंत्रज्ञान आणि माहिती तंत्रज्ञान अंमलबजावणी इ. साठी ओपेक्स योजना राबवू शकेल आणि अशा खर्चाला, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्चाच्या व्यतिरिक्त मान्यता देता येईल.

१३२ वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्न

१३२.१ एसटीयुकरिता शुल्क व आकार निश्चित करताना एसटीयुला आयोगाने मान्यता दिलेल्या वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्नाची रक्कम एकूण महसुली गरजेतून वजा करण्यात येईल;

परंतु असे की, एसटीयु त्यांच्या वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्नाच्या अंदाजाचा संपूर्ण तपशील आयोगाकडून ठरवून देण्यात येईल अशा नमुन्यामध्ये आयोगाला सादर करील.

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, एसटीयुच्या भागभांडवलावरील परताव्यापासून केलेल्या गुंतवणुकीतून प्राप्त झालेले व्याज वीज दरा व्यतिरिक्तच्या उत्पन्नात समाविष्ट करण्यात येणार नाही.

१३३ एसटीयु आकारांची वाटणी

१३३.१ पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांनी देय असलेल्या एसटीयु आकारांची परिगणना खालील सूत्रांनुसार करण्यात येईल:

$AFC(u)_{(t)} = AFC_{(t)} \text{ X } ([Base\ TCR(u)]_{(t)} / \sum_{i=1}^{n} [Base\ TCR(u)]_{(t)})$

जेथे,

$AFC(u)_{(t)}$ = वार्षिक कालावधीकरिता$_{(t)}$ लाभधारकांमध्ये$_{(u)}$ विभागणी करावयाचे एसटीयु आकार;

AFC(t) = वार्षिक कालावधीकरिता $_{(t)}$ लाभधारकांमध्ये$_{(u)}$ विभागणी करावयाचे एकूण एसटीयु आकार;

$Base\ TCR\ (u) = [CPD(u)_{(t)} + NCPD(u)_{(t)}]$ /२

जेथे

आधारभूत पारेषण क्षमता हक्क, हे प्रत्येक लाभधारकाचे$_{(u)}$ वार्षिक कालावधीतील $_{(t)}$ आधारभूत पारेषण क्षमता हक्क दाखवितात.

$CPD(u)_{(t)}$ = वार्षिक कालावधीकरिता $_{(t)}$ लाभधारकाच्या$_{(u)}$ एकाच वेळी असलेल्या (कोइन्सिडंट) सर्वोच्च मागणीची सरासरी;

$NCPD(u)_{(t)}$ = वार्षिक कालावधीकरिता $_{(t)}$ लाभधारकाच्या$_{(u)}$ एकाच वेळी नसलेल्या (नॉन-कोइन्सिडंट) सर्वोच्च मागणीची सरासरी;

परंतु असे की, मुक्त प्रवेश ग्राहकांसाठी आधारभूत पारेषण क्षमता हक्कांच्या परिगणनेसाठी सरासरी मासिक सीपीडी आणि एनसीपीडीच्या ऐवजी दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश ग्राहकांसाठी वाटप केलेली क्षमता, अंशत: दीर्घ-कालिन उपयोगकर्त्यांसह, विचारात घेण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, संबंधित वितरण परवानाधारक, आधारभूत पारेषण क्षमता हक्कातील अंशत: मुक्त प्रवेश उपयोगकर्त्यांच्या पारेषण आकारांचे योगदान काढण्यासाठी, अंशत: मुक्त प्रवेश उपयोगकर्त्यांना वाटप केलेली क्षमता एमएसएलडीसीला स्वतंत्रपणे सादर करेल.

१३४ दीर्घ-कालिन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांमध्ये (टीएसयु) एसटीयु आकारांची विभागणी

१३४.१ दीर्घ-कालिन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांमध्ये एसटीयु आकारांची विभागणी, प्रत्येक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याच्या समायोजित आधारभूत पारेषण क्षमता हक्कांशी, राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेत वाटप केलेल्या एकूण समायोजित आधारभूत पारेषण क्षमता हक्कांच्या असलेल्या प्रमाणात करण्यात येईल.

परंतु असे की, अंशत: मुक्त प्रवेश ग्राहक पारेषण यंत्रणेच्या वापरासाठी पारेषण परवानाधारकाऐवजी वितरण परवानाधारकाकडे एसटीयु आकार अदा करतील, जे वेळोवेळी सुधारणा करण्यात आलेल्या मविनिआ (वितरण मुक्त प्रवेश) विनियम, २०१६ च्या विनियम १४.५ अंतर्गत विनिर्दिष्ट केलेल्या विहित वेळेत एसटीयुवर लावण्यात येतील.

परंतु असेही की, वितरण परवानाधारक समायोजित आधारभूत पारेषण क्षमता हक्कांची गणना करण्यासाठी अंशत: मुक्त प्रवेश ग्राहकांची मुक्त प्रवेश मागणीची देयके एसटीयु आणि एमएसएलडीसीला मासिक तत्त्वावर सादर करेल.

१३४.२ पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याने देय असलेल्या वार्षिक एसटीयु आकारांची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईल:-

$$\text{Monthly STU Charges (INR/MW/Month)} = [AFC(u)_{(t)} \div \sum_{i=1}^{n} [\text{Adjusted Base TCR}(u)]_{(t)}] \div 12$$

Where,

Adjusted Base TCR (u) = Base TCR(u) – Billed OA Demand of POA(u)

जेथे,

समायोजित आधारभूत पारेषण क्षमता हक्क, हे प्रत्येक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याचे वार्षिक कालावधीतील $_{(t)}$ अंशत: मुक्त प्रवेश उपयोगकर्त्यांच्या मुक्त प्रवेश मागणीच्य देयकांसाठी समायोजित आधारभूत पारेषण क्षमता हक्क दाखवितात.

१३४.३ एका वर्षासाठी मान्यता दिलेल्या एसटीयु आकारांची वर्षाच्या १२ महिन्यांमध्ये समान विभागणी करण्यात येईल आणि एसटीयु आकारांची प्रति मेगावॅट प्रति महिना परिगणना एसटीयुकडून खालीलप्रमाणे करण्यात येईल:

मासिक एसटीयु आकार (रु./मेगावॅट/महिना) $= [AFC(u)_{(t)} \div \sum_{i=1}^{n} [\text{Base TCR}(u)]_{(t)}] \div 12$

१३४.३ विनियम १३४.१ अंतर्गत समाविष्ट असलेल्या मुक्त प्रवेश ग्राहक संबंधित देयक कालावधीतील, ज्या कालावधीकरिता मुक्त प्रवेश मंजूर करण्यात आला असेल त्या कालावधीकरिता, एसटीयु आकारांचा भरणा यथा-प्रमाणात करण्यास जबाबदार राहतील.

१३४.४ या विनियमांनुसार आयोगाकडून आकारांना मान्यता मिळेपर्यंत १ एप्रिल, २०२५ पासून सुरु होणाऱ्या कालावधीसाठी आयोगाने मान्यता दिलेल्या आणि ३१ मार्च, २०२५ रोजी लागू असलेल्या वीज दराने एसटीयुकडून वसूल करावयाच्या आकारांची देयक आकारणी चालू ठेवण्यात येईल.

१३५ एसटीयुने आकारावयाचे शुल्क

१३५.१ आयोगाने वेळोवेळी मान्यता दिल्यानुसार एसटीयु खालील शुल्क वसूल करील;

ए) राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेशी जोडलेल्या सर्व उपयोगकर्त्यांकडून प्रति जोडणीकरिता नोंदणी किंवा जोडणी शुल्क;

बी) दीर्घ-कालिन आणि मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश आकार,

सी) परत न मिळणारे अर्जाचे प्रक्रिया शुल्क;

डी) आयोगाने वेळोवेळी मान्यता दिलेले कोणतेही अन्य शुल्क.

अशा शुल्कापासून मिळणारा महसूल पुढील वर्षांमध्ये वार्षिक स्थिर आकारांच्या समायोजनासाठी विचारात घेण्यात येईल.

१३६ कामगिरीशी संलग्न प्रोत्साहन-अधिदान

१३६.१ एसटीयु प्रत्येक महत्वाच्या कामगिरीच्या निर्देशांकापोटीची त्याची प्रत्यक्ष कामगिरी पुष्ट्यर्थ दस्तऐवजांसह वार्षिक तत्त्वावर आयोगाकडे सादर करेल.

१३६.२ आयोग खालील तक्त्यात विनिर्दिष्ट केलेल्या भारांकाच्या आधारावर एसटीयुच्या एकूण कामगिरीचे मूल्यांकन करेल.

१३६.३ एसटीयुच्या ९० टक्के कामगिरीच्या पातळीसाठी नक्त एआरआरच्या कमाल ३ टक्क्यांपर्यत प्रोत्साहन वसूल करण्याची परवानगी देण्यात येईल. ३१ मार्च रोजी संपणाऱ्या मागील वर्षातील कामगिरी त्या वर्षातील प्रोत्साहनाच्या गणनेसाठी आणि वसुलीसाठी विचारात घेण्यात येईल.

परंतु असे की, एकूण महसुली गरजेच्या कमाल ५ टक्के मर्यादेसह, ९० टक्क्यांपेक्षा जास्त कामगिरीच्या पातळीतील वाढीसाठी प्रोत्साहन-अधिदान यथाप्रमाण तत्त्वावर १ टक्क्याने वाढेल.

परंतु आणखी असे की, कामगिरीची पातळी ९० टक्क्यांपेक्षा कमी असल्यास प्रत्येक ३ टक्के कमी पातळीसाठी यथाप्रमाण तत्त्वावर प्रोत्साहन-अधिदान १ टक्क्याने कमी करण्यात येईल.

१३६.४ एसटीयुद्वारे प्रोत्साहन-अधिदानाची वसुली खाली विनिर्दिष्ट केलेल्या महत्वाच्या कामगिरीचे निर्देशांक (केपीआय) साध्य करण्यावर किंवा आयोगाकडून विनिर्दिष्ट करण्यात येईल अशा अन्य निकषांवर आधारित असेल.

एसटीयुकरिता महत्वाचे कामगिरीचे निर्देशांक

अनु.क्र.		मापदंड	गुण	कामगिरी/मिळालेले गुण
१	(ए) हितसंबंधितांचे समाधान	नियोजन: फिल्ड डेटाच्या वापरासह राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेच्या नवीन प्रस्तावांचे नियोजन, अभ्यास आणि नियोजन अंतिम करणे	१००	नवीन राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेच्या नवीन प्रस्तावांचे नियोजन अंतिम करण्यासाठी फिल्ड डेटाचा वापर. नियोजन प्रस्तावांसाठी अद्ययावत फिल्ड डेटाच्या उपयोगाची टक्केवारी प्राप्त गुण निश्चित करण्यासाठी विचारात घेण्यात येईल.
२		मुक्त प्रवेश: जोडणीयता आणि जीएनच्या मंजुरी द्वारे राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेमध्ये भेदभावरहित मुक्त प्रवेशाची मंजुरी	१००	जोडणीयता आणि जीएनए जारी करण्यासाठी एक वर्षात आलेल्या अर्जांची संख्या आणि जोडणीयता मंजूर न झालेल्या आणि जीएनए मंजूर न झालेल्या अर्जाची संख्या

अनु.क्र.		मापदंड	गुण	कामगिरी/मिळालेले गुण
				प्राप्त गुण निश्चत करण्यासाठी जोडणीयता मंजूर न झालेल्या अर्जांची संख्या आणि जीएनए मंजूर न झालेल्या अर्जांची संख्या, ज्यासाठी अर्जदाराकडून अनुपालनाची आवश्यकता नाही, विचारात घेण्यात येईल.
३		प्रकल्पाचे संनियंत्रण : एसटीयु प्रकल्पाच्या संनियंत्रणासाठी जाबाबदार. वेगवेगळ्या प्रकल्पांकडून ऑनलाईन डेटा	१००	राज्यांतर्गत पारेषण परवानाधारकांच्या चालू प्रकल्पांची संख्या आणि संकलित प्रकल्पाच्या प्रगती अहवालांचा तपशील. एसटीयुचे राज्यांतर्गत प्रकल्पांच्या संनियत्रणासाठी प्रयत्न राज्यांतर्गत प्रकल्पांचे संनियंत्रण करण्यासाठी आणि चालू प्रकल्पांची प्रगती आयोगाकडे सादर करण्यासाठी एसटीयुचे प्रयत्न यांचा वापर प्राप्त गुणांची टक्केवारी निश्चित करण्यासाठी केला जाईल.
४		एसटीयु टीबीसीबी प्रकल्पांकरिता नोडल एजन्सी राहील. टीबीसीबी प्रकल्पांच्या प्रगतीचे संनियंत्रण करणे.	१००	राज्यांतील चालू टीबीसीबी प्रकल्प आणि प्रकल्पांचा तपशीलवार प्रगती अहवाल संकलित करणे आणि मविनिआला कळविणे टीसीबीसी अंतर्गत चालू असलेल्या प्रकल्पांच्या तुलनेत सादर केलेला प्रगती अहवाल प्राप्त गुणांची टक्केवारी निश्चित करण्यासाठी विचारात घेण्यात येईल.
५		राज्य-सापेक्ष डेटा प्रदान करुन सीटीयु-एसटीयु प्रकल्पांसाठी सीटीयुशी समन्वय साधणे	१००	एका वर्षात आयोजित केलेल्या सीटीयु-एसटीयु समन्वय समितीच्या बैठकांची संख्या. एसटीयुने राज्याचे प्रतिनिधीत्व

अनु.क्र.		मापदंड	गुण	कामगिरी/मिळालेले गुण
				केलेल्या बैठकींची संख्या आणि मंजुरी दिलेले एसटीयु प्रकल्प एसटीयुने राज्याचे प्रतिनिधीत्व केलेल्या बैठकांची संख्या आणि मंजुरी मिळालेले एसटीयु प्रकल्प प्राप्त गुण निश्चित करण्यासाठी विचारात घेण्यात येतील.
६		वेगवेगळ्या नियोजन कार्यासाठी राज्यांतर्गत एन्टीटीजशी समन्वय बैठका घेणे	१००	राज्यांतर्गत नियोजनासाठी आयोजित करण्यात आलेल्या राज्यांतर्गत बैठकांची संख्या आणि मंजुरी दिलेल्या राज्यांतर्गत प्रकल्पांची संख्या मंजुरी दिलेल्या राज्यांतर्गत प्रकल्पांची संख्या प्राप्त गुण निश्चित करण्यासाठी विचारात घेण्यात येईल.
७		एसटीयु ५ वार्षिक योजना प्रस्ताव आयोगाला सादर करेल आणि प्रत्येक वर्षी प्रस्ताव अद्ययावत करेल.	१००	एसटीयु विहित वेळेत ५ वार्षिक योजना प्रस्ताव आयोगाला सादर करेल. ५ वार्षिक योजना सादर करण्यात झालेल्या प्रत्येक एक महिन्याचा विलंबासाठी आणि त्याच्या भागासाठी एसटीयुने प्राप्त केलेल्या गुणांमधून १० गुण कमी होतील.
		दुय्यम बेरीज	**७००**	
८	(बी) वित्तीय दूरदृष्टी	एसटीयु राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेमधील पारेषण परवानाधारकांना पारेषण देयक पाठविणे, संकलन करणे आणि पारेषण आकार वितरित करण्यासाठी जबाबदार राहील.	१००	राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणा आदेशानुसार पारेषण आकारांची देयके निर्गमित करणे, पारेषण आकारांचे संकलन करणे आणि पारेषण परवानाधारकांना पारेषण आकार वितरित करणे. पारेषण परवानाधारकांमध्ये वितरित करण्यासाठी पारेषण आकारातील तूट

अनु.क्र.		मापदंड	गुण	कामगिरी/मिळालेले गुण
				पारेषण आकारांची देयके निर्गमित करण्यासाठी आणि पारेषण आकारांची देयक वितरित करण्यासाठी झालेल्या एक (१) दिवसाच्या विलंबासाठी ५ टक्के कमी करण्यात येतील. एकूण वार्षिक कामगिरी प्राप्त गुण निश्चित करण्यासाठी विचारात घेण्यात येईल.
९		खालील लेखापरीक्षणांची वैधानिक पूर्तता : १. अंतर्गत लेखापरीक्षण (टप्पा १) २. अंतर्गत लेखापरीक्षण (टप्पा २) ३. प्रत्यक्ष पडताळणी लेखापरीक्षण	१००	पी = ए/बी*१०० ए: वर्षभरात केलेल्या लेखापरीक्षणांची संख्या लक्ष्यांक (बी) = ४ लेखापरीक्षणे
दुय्यम बेरीज			**२००**	
१०	(सी) **लर्निंग** आणि वाढ	नवीन तंत्रज्ञान स्वीकारणे / आर ॲण्ड डी/नवीन सॉफ्टवेअरचे पुर्ननियोजन करणे	५०	पी= आयएफ (ए>=बी, ५०,०) ए : स्वीकारण्यात आलेल्या नवीन तंत्रज्ञानांची संख्या बी : लक्ष्यांक संख्या (१)
११		आयटी सॉफ्टवेअरची उपलब्धता: जसे की फ्लो सॉफ्टवेअर, शॉर्ट सर्कीट स्टडीज इ.	५०	पी= आयएफ (ए>=बी, ५०, आयएफ (ए=१, ३०, ०)) ए: वापरलेल्या सॉफ्टवेअरची संख्या बी: लक्ष्यांक संख्या (२)
१२		क्षमता बांधणी: प्रति वर्ष प्रति पात्र कर्मचाऱ्याच्या श्रम दिवसांची संख्या	५०	पी= {१००-(१००-A)/२}/१००*५० ए = आर्थिक वर्षाच्या अंतिम दिनांका रोजी अनिवार्य ७ दिवस किंवा त्यापेक्षा जास्त दिवसांसाठी प्रशिक्षण दिलेल्या कर्मचाऱ्यांची संख्या
१३		आयएसओ प्रमाणपत्र	५०	पी = ए/बी*५० ए = एक वर्षात सर्व दिवस सक्रिय असलेल्या आयएसओ मानकांची संख्या

अनु.क्र.		मापदंड	गुण	कामगिरी/मिळालेले गुण
				बी = आयएसओ मानकांची संख्या
दुय्यम बेरीज			२००	
एकूण बेरीज			११००	

१३७ देयक तयार करणे व आकारांचा भरणा

१३७.१ मागील महिन्यातील एसटीयु आकारांसाठी महिन्याच्या पहिल्या कामाच्या दिवशी एसटीयु प्रत्येक दीर्घ-कालिन लाभधारक आणि मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश ग्राहकाला एमएसएलडीसी आकारांचे मासिक देयक पाठवील.

भाग-एल : ऊर्जा साठवण यंत्रणा (इएसएस)

१३८.१ व्याप्ती

१३८.१ या भागामध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेले विनियम, पम्प्ड स्टोअरेज जल-विद्युत प्रकल्पासह ऊर्जा साठवण यंत्रणेसाठीच्या वीज दर निश्चितीकरणास लागू राहतील;

१३८.२ खालील प्रकरणी इएसएससाठीच्या वीज दराचे निश्चितीकरण करताना, आयोग या भागात असलेल्या अटी व शर्तींचे मार्गदर्शन घेईल :-

(ए) जेथे विद्यमान निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण कंपनी विजेचा ऊर्जा साठवण व्यवसाय करत असेल.

(बी) जेथे ऊर्जा साठवण यंत्रणा विकासक (इएसएसडी) विजेच्या ऊर्जा साठवण व्यवसाय करत असेल आणि त्याने विद्यमान निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी सोबत ऊर्जा साठवण सेवा देण्यासाठी अशा कंपनीशी कराराची व्यवस्था केलेली असेल.

(सी) जेथे वितरण परवानाधारक विजेचा ऊर्जा साठवण व्यवसाय करत असेल तर, वितरण परवानाधारकाच्या ऊर्जा साठवण व्यवसायाकडून त्याच्या किरकोळ व्यवसायाला करण्यात येत असलेल्या ऑफ-पीक विजेचे रुपांतरण पीक विजेमध्ये करण्यासाठीची रुपांतरण किंमत निश्चित करण्यासाठी.

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

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

१३९ ऊर्जा साठवण यंत्रणेच्या वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका

१३९.१ इएसएसडी या विनियमांतील **भाग बी** नुसार वीज दर निश्चित करण्यासाठी याचिका दाखल करेल.

१३९.२ या विनियमांतर्गत, इएसएसच्या संबंधात वीज दर हा, टप्पा-निहाय, संच-निहाय किंवा संपूर्ण इएसएससाठी, जसे असेल तसे, निश्चित करता येईल.

परंतु असे की, या भागात विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या इएसएससाठीच्या वीज दराच्या अटी व शर्ती या इएसएसच्या टप्प्यांना किंवा संचांना किंवा इएसएसला, जसे असेल तसे, त्याच पद्धतीने लागू राहतील.

१३९.३ जेथे इएसएसच्या टप्प्यासाठी किंवा संचासाठी वीज दर निश्चित करण्यात येत असतील तेथे, इएसएसडी 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 इएसएसडी ठेवेल जे वैधानिक लेखापरीक्षकाकडून यथोचितपणे लेखापरीक्षित व प्रमाणित करण्यात येईल आणि असे लेखापरीक्षित आणि प्रमाणित विवरणपत्र आयोगाला वीज दर निश्चितीकरणाची याचिका सादर करताना त्यासोबत सादर करण्यात येईल.

१३९.४ इएसएसडी, इएसएस संच किंवा टप्पा किंवा संपूर्ण यंत्रणेच्या, जसे असेल तसे, वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु होण्याच्या अपेक्षित दिनांकाच्या किमान सहा महिने पूर्वी, नवीन इएसएसकरिता तात्पुरत्या वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका दाखल करील;

१३९.५ इएसएसडी, वाणिज्यिक तत्वावर कामकाजास सुरुवात झाल्याच्या दिनांकापर्यंत केलेला भांडवली खर्च किंवा करावयाचा अंदाजित भांडवली खर्च आणि केलेला अतिरिक्त भांडवली खर्च, जो वैधानिक लेखापरीक्षकाद्वारे यथोचितपणे प्रामाणित करण्यात आलेला असेल, यांच्या आधारावर, नवीन इएसएसकरिता तात्पुरत्या वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका दाखल करील;

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

१३९.६ नवीन प्रकल्पांच्या बाबतीत, आयोगाकडून इएसएसडीला अंदाजित भांडवली खर्चाच्या आधारे, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु होण्याच्या अपेक्षित दिनांकापासून, तात्पुरत्या वीज दरास परवानगी देता येईल.

१३९.७ वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु होण्याच्या दिनांकास, तात्पुरत्या वीज दराच्या मान्यतेचा आदेश निर्गमित झाल्याच्या दिनांकापासून, सहा महिन्यांपेक्षा अधिक विलंब होण्याची शक्यता असेल तर, इएसएसडी, प्रकल्पाच्या कामाच्या सद्यस्थितीचा आणि प्रकल्प पूर्ण होण्यामागील विलंबाच्या कारणांचा तपशील

देऊन, तात्पुरता वीज दर लागू राहण्याचा वैधता कालावधी वाढविण्यासाठी याचिका सादर करु शकेल जी आयोगाकडून आवश्यक ती काळजीपूर्वक छाननी झाल्यानंतर विचारात घेण्यात येईल.

१३९.८ इएसएसडी, लेखापरीक्षित भांडवली खर्च आणि वाणिज्यिक तत्वावर कामकाजास सुरुवात झाल्याच्या दिनांका रोजीचे भांडवलीकरण यांच्या आधारे ऊर्जा साठवणूक संच किंवा टप्पा किंवा संपूर्ण यंत्रणेच्या, जसे असेल तसे, वाणिज्यिक तत्वावर कामकाजास सुरुवात झाल्याच्या दिनांकापासून सहा महिन्यांच्या आत, इएसएससाठी अंतिम वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका दाखल करील;

परंतु असे की, इएसएसमध्ये एकापेक्षा अधिक संच असल्यास अशी याचिका, जेव्हा प्रत्येक संच वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु करील तेव्हा, संपूर्ण केंद्राचे वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु होण्याची प्रतिक्षा न करता, प्रत्येक संचासाठी दाखल करण्यात येईल.

१३९.९ लेखापरीक्षित भांडवली खर्च आणि वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु होण्याच्या दिनांका रोजीचे भांडवलीकरण यांच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या आधारे, आयोगाकडून नवीन इएसएससाठी अंतिम वीज दराचे निश्चितीकरण करण्यात येईल.

१३९.१० जेव्हा वार्षिक तत्त्वावर केलेला प्रत्यक्ष भांडवली खर्च हा आयोगाने तात्पुरत्या वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी मान्यता दिलेल्या भांडवली खर्चापेक्षा पाच टक्के किंवा त्यापेक्षा अधिक टक्क्यांपेक्षा कमी असेल तेव्हा, इएसएसडी लाभधारकांना ज्यादा भांडवली खर्चाशी संबंधित प्राप्त झालेल्या ज्यादा वीज दराचा परतावा, संबंधित वर्षाच्या एप्रिल महिन्याच्या पहिल्या दिवशी प्रचलित असलेल्या आधारभूत व्याज दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या व्याज दरानुसार करील.

१३९.११ जेव्हा वार्षिक तत्त्वावर केलेला प्रत्यक्ष भांडवली खर्च हा आयोगाने तात्पुरत्या वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी मान्यता दिलेल्या भांडवली खर्चापेक्षा पाच टक्के किंवा त्यापेक्षा अधिक टक्क्यांपेक्षा जास्त असेल तेव्हा, इएसएसडी, आयोगाच्या मान्यतेच्या अधीन राहून, लाभधारकांकडून भांडवली खर्चातील अशा घटीच्या संबंधातील वीज दरातील तूट, संबंधित आर्थिक वर्षाच्या एप्रिल महिन्याच्या पहिल्या दिवशी प्रचलित असलेल्या आधारभूत व्याज दरास १५० बेसिस अंशाने वाढवून येणाऱ्या व्याज दरानुसार वसूल करील.

१३९.१२ सिंचन, पूर नियंत्रण आणि विद्युत भाग यासह असलेल्या बहु-उद्देशीय पम्प्ड स्टोअरेज जल-विद्युत प्रकल्पांच्या संबंधात, प्रकल्पाच्या फक्त विद्युत भागांशी/घटकांशी संबंधित असलेला आकारणीयोग्य भांडवली खर्च वीज दर निश्चितीकरणाच्या वेळी विचारात घेण्यात येईल.

१४० स्पर्धात्मक बोली अंतर्गत इएसएस साठी वीज दराची स्वीकृती

१४०.१ या विनियमांमध्ये काहीही असले तरी, आयोग, अधिनियमांच्या कलम ६३ अंतर्गत केंद्र शासनाने जारी केलेल्या मार्गदर्शक सूचनांनुसार, पारदर्शक प्रक्रियेच्या माध्यमातून इएसएससाठी वीज दर निश्चित करण्यात आला असेल तर, असा वीज स्वीकृत करेल.

परंतु असे की, याचिकाकर्ता, केंद्र शासनाने जारी केलेल्या मार्गदर्शक सूचनांचा यथोचित अवलंब केला आहे, याची खात्री करण्यासाठी आयोगाला आवश्यक असलेली माहिती पुरविल.

१४१ वीज दराचे भाग

१४१.१ इएसएसच्या वीज दरामध्ये वार्षिक स्थिर आकार आणि डिझाईन सायकल कार्यक्षमतेपेक्षा जास्त सायकल कार्यक्षमतेसाठी प्रोत्साहन-अधिदान यासारख्या दोन भागांचा समावेश राहील.

१४१.२ वार्षिक स्थिर आकारांचे घटक खालीलप्रमाणे असतील-

(ए) संचालन व देखभालीवरील खर्च;

(बी) घसारा;

(सी) कर्ज भांडवलावरील व्याज;

(डी) खेळत्या भांडवलावरील व्याज;

(इ) भाग भांडवलावरील परतावा;

वजा:

(एफ) वीज-दराव्यतिरिक्त उत्पन्न;

परंतु असे की, इएसएससाठी भागभांडवलावरील परताव्यास या विनियमांच्या **भाग डी** मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या तरतुदींनुसार परवानगी देण्यात येईल.

परंतु असेही की, आयोग किंवा न्यायालय, इ.च्या आदेशांच्या परिणामस्वरुप कोणत्याही निर्देशांचे पालन करण्यात अयशस्वी झाल्याबद्दल किंवा नुकसानीसाठी इएसएस विकासक किंवा निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाद्वारे कोणत्याही पक्षकाराला देय असलेले सर्व दंड आणि नुकसानभरपाई यांची वसुली एकूण महसुली गरजेतून करण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही;

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

१४२ स्टॅण्डअलोन बॅटरी एनर्जी स्टोरेज सिस्टमच्या (बीईएसएस) वीज दराचे निश्चितीकरण

१४२.१ बीईएसएसच्या याचिकेत खालील गोष्टींचा समावेश असेल:

१ बीईएसएसचा भांडवली खर्च,

२ बीईएसएसची उपलब्धता

३ बीईएसएसची रूपांतरण कार्यक्षमता किंवा डिझाइन राउंड ट्रिप कार्यक्षमता,

४ अन्य तांत्रिक मापदंड जसे की, विभारणाची (डिस्चार्ज) खोली/डेप्थ, डिरेशन घटक इ.

५ उपयुक्त आयुर्मानातील चक्रांची/सायकल्सची संख्या,

६ बीईएसएसचे उपयुक्त आयुर्मान. बॅटरी सिस्टीमचे उपयुक्त आयुर्मान आणि सिस्टम बॅलन्सचे उपयुक्त आयुर्मान स्वतंत्रपणे,

७ संचालन आणि देखभाल खर्च,

८ २४ तासांच्या चक्रादरम्यान प्रभारणाच्या (चार्जिंग) तासांची संख्या आणि विभारणाच्या तासांची संख्या यांचे डिझाइन मापदंड,

९ बीईएसएसच्या प्रभारणासाठी चार्जिंग पॉवर व्यवस्था,

१० प्रति मिनिट शुल्काचा दर (कमाल/किमान) आणि

११ प्रति मिनिट स्त्राव दर (कमाल/किमान)

१४२.२ **भांडवली खर्च :** या विनियमांच्या विनियम २४ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या पध्दतीने आणि मविनिआ (भांडवली गुंतवणूक योजनांना मान्यता) विनियम, २०२२ मधील तरतुदींनुसार भांडवली खर्च विचारात घेण्यात येईल.

१४२.३ **अतिरिक्त भांडवली खर्च** : मविनिआ (भांडवली गुंतवणूक योजनांना मान्यता) विनियम, २०२२ मधील तरतुदींनुसार अतिरिक्त भांडवली खर्च विचारात घेण्यात येईल.

१४२.४ **भांडवली रचना :**

(ए) या विनियमांच्या विनियम २७ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या पध्दतीने वाणिज्यिक कामकाजाच्या दिनांका रोजीचे कर्ज-भागभांडवल गुणोत्तर विचारात घेण्यात येईल.

(बी) या विनियमांनुसार आयोगाने स्वीकारलेल्या अतिरिक्त भांडवली खर्चाचे कर्ज-भागभांडवल गुणोत्तर या विनियमांच्या विनियम १४२.४(ए) मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या पध्दतीने विचारात घेण्यात येईल.

१४२.५ बीईएसएससाठी परिचालन मापदंड:

(ए) प्रत्येक मासिक परिचालन कालावधीसाठी बीईएसएसची राऊण्ड ट्रीप कार्यक्षमता कमीतकमी ७५% असेल.

$$\text{बीईएसएसची मासिक राऊंड ट्रिप कार्यक्षमता} = \frac{\text{विभारित झालेली मासिक ऊर्जा}}{\text{वापरली जाणारी मासिक ऊर्जा}} \times १००$$

(बी) बीईएसएसची प्रमाणकानुसार वार्षिक उपलब्धता ९५% असेल.

बीईएसएसची वार्षिक उपलब्धता = ज्या वर्षात लाभार्थ्याने बीईएसएस प्रभारण / विभारण करण्यासाठी वीज निर्धारित केली आहे त्या वर्षातील सर्व काल-गटांच्या यंत्रणा उपलब्धतेची सरासरी.

$$\text{काल-गटामध्ये उपलब्धता} = \frac{\text{प्रत्यक्ष अंत:क्षेपण किंवा वीज खेचणे MUi (A)}}{\text{निर्धारित अंत:क्षेपण किंवा वीज खेचणे MUi (B)}} \times १००$$

जेथे,

१ i त्या वर्षातील i काल-गट (१५ मिनिटे) संदर्भित करतो जेव्हा MUi (B)$\neq 0$ असतो.

२ MUi (A) = परवानाधारक किंवा लाभार्थी आणि बीईएसएसडी यांच्यात सहमत झालेले प्रेषण वेळापत्रक जे शेवटी MUमध्ये i काल-गटामध्ये प्रभारण / विभारणासाठी एमएसएलडीसीकडे पाठविले जाईल

३ MUi (B) = वितरण परवानाधारक किंवा लाभार्थीने एमयूमध्ये i काल-गटामध्ये प्रभारण / विभारणासाठी बीईएसएसडीला प्रदान केलेले प्रेषण वेळापत्रक.

(सी) बीईएसएससाठी विभारणाची प्रमाणकानुसार खोली ९०% असेल.

(डी) बॅटरी पॅक परफॉर्मन्स डिग्रेडेशन दरवर्षी १% विचारात घेण्यात येईल.

(इ) बीईएसएससाठी सरासरी रॅम्प दर प्रमाणित क्षमता/मिनिट च्या ७५% असेल.

१४२.६ घसारा

ए. बीईएसएसच्या संबंधात घसाऱ्याची परिगणना वाणिज्यिक कामकाजाच्या दिनांकापासून सरासरी घसारा पध्दतीद्वारे (स्ट्रेट लाईन मेथड) करण्यात येईल;

परंतु असे की, केंद्राच्या वाणिज्यिक कामकाजास प्रारंभ होण्याच्या दिनांकापासून १५ वर्षांनंतरच्या अखेरीस ३१ मार्च रोजीच्या उर्वरित घसारा मूल्य मत्तेच्या उर्वरित उपयुक्त आर्युमानाच्या कालावधीत विभागलेला असेल.

परंतु बॅटरी पॅकचे उपयुक्त आयुर्मान १२ वर्षे असेल तर यंत्रणेचे उपयुक्त आयुर्मान २५ वर्षे असेल.

बी. घसाऱ्यासाठीचे मूल्य याचा आधार आयोगाने स्वीकृत केलेला मत्तेचा भांडवली खर्च राहील.

परंतु असे की,

एक. फ्रीहोल्ड जमीन किंवा अनुदानातून खरेदी केलेली मत्ता घसारायोग्य मत्ता म्हणून विचारात घेण्यात येणार नाही आणि मत्तेच्या घसारायोग्य मूल्याची परिगणना करताना तो खर्च भांडवली खर्चातून वगळण्यात येईल;

दोन. जेथे फ्रीहोल्ड जमिनीचे वाटप सशर्त असते आणि ती परत करणे आवश्यक असते, तेव्हा अशा जमिनीचा खर्च, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, घसाऱ्यासाठी मूल्य आधाराचा हिस्सा राहील;

तीन. भाडेपट्टयाचा कालावधी किंवा बीईएसएसचा उर्वरित शिल्लक आयुर्मानाचा कालावधी, यापैकी जो कालावधी कमी असेल ते, यादरम्यान भाडेपट्टीवरील जमिनीच्या कर्जावरील परतफेडीची तरतूद करण्यात येईल.

सी. विद्यमान मत्तांच्या बाबतीत, मत्तांच्या घसारा आकारण्या-योग्य एकूण मूल्यातून, ३१ मार्च २०२५ पर्यंत आयोगाने मान्यता दिलेली संचयी तत्त्वावर काढलेली घसाऱ्याची रक्कम वजा करुन, दिनांक १ एप्रिल २०२५ रोजी असलेले शिल्लक घसारा आकारणीयोग्य मूल्य काढण्यात येईल;:

डी. मत्तेचे तारण मूल्य मत्तेच्या भांडवली खर्चाच्या १० टक्के इतके विचारात घेण्यात येईल:

एक) माहिती तंत्रज्ञान उपकरणे आणि सॉफ्टवेअर करिता शून्य;

दोन) शून्य किंवा जमिनीसाठी बीइएसएस विकासकाने राज्य शासनासोबत केलेल्या सहमतीप्रमाणे; आणि

परंतु बीइएसएस किंवा पारेषण यंत्रणेच्या, जसे असेल तसे, कमी उपलब्धतेमुळे झालेल्या घसाऱ्याची वसुली उपयुक्त आयुर्मान किंवा वाढीव आयुर्मानाच्या नंतरच्या टप्प्यात करण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही.

इ. बीइएसएसच्या संबंधात घसारा, घसाऱ्याचा दर लागू करुन किंवा या विनियमांच्या **परिशिष्ट-२** मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या अपेक्षित उपयुक्त आयुर्मानाच्या आधारावर, वार्षिक तत्त्वावर काढण्यात येईल;

१४२.७ कर्जावरील व्याज (IOL)

या विनियमांच्या विनियम ३० नुसार प्रत्यक्ष कर्ज पोर्टफोलिओच्या आधारे गणना केलेला भारांकित सरासरी दर (Weighted Average Rate) विचारात घेऊन कर्जावरील व्याज, प्रमाणकानुसार कर्जासह, असल्यास, काढण्यात येईल.

१४२.८ खेळत्या भांडवलावरील व्याज (IOWC)

ए. बीइएसएसच्या खेळत्या भांडवलामध्ये खालील बाबी समाविष्ट असतील:

एक. संचालन आणि देखभालीवरील एक महिन्याचा खर्च.

दोन. देखभालीसाठी सुट्या भागांवरील खर्च - त्या वर्षीच्या सुरुवातीच्या एकूण स्थिर मत्तांच्या एक टक्का

तीन. ऊर्जा साठवण सेवेच्या उपलब्धतेपोटी मंजूर वार्षिक स्थिर आकारांच्या पंचेचाळीस दिवसांच्या सममूल्य, आणि प्रोत्साहन-अधिदान वगळून, असल्यास, प्राप्त करण्यायोग्य खर्च;

बी. खेळत्या भांडवलावरील व्याजाचा दर आणि प्रदाने विनियम ३२.१(एफ) नुसार निश्चित करण्यात येतील.

१४२.९ बीइएसएस करिता ओ ॲण्ड एम खर्च

ए. बीइएसएसच्या संबंधात प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्चास वाणिज्यिक कामकाजाच्या दिनांका रोजीच्या भांडवली खर्चाच्या एक टक्के (१%) इतकी परवानगी देण्यात येईल.

परंतु असे की, त्यानंतरच्या प्रत्येक वर्षासाठी संचालन आणि देखभाल खर्च आणि नियंत्रण कालावधीच्या संबंधित वर्षाच्या अचूक समायोजनामध्ये विनियम ४८.१ (सी) मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या पध्दतीने निश्चित करण्यात येईल.

परंतु असेही की, नियंत्रण कालावधीच्या अखेरीस प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्चाचे अचूक समायोजन करण्यात येईल आणि प्रमाणकानुसार आणि प्रत्यक्ष संचालन व देखभाल खर्चातील तफावतीची हाताळणी विनियम ११ नुसार करण्यात येईल.

१४२.१० क्षमता आकारांची परिगणना आणि प्रदाने

ए. १ एप्रिल, २०२५ नंतर वाणिज्यिक तत्त्वावरील कामकाजास प्रारंभ केलेल्या बीइएसएसच्या स्थिर खर्चाची परिगणना या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या निकषांच्या आधारावर वार्षिक तत्त्वावर करण्यात येईल आणि मासिक तत्त्वावर क्षमता आकार म्हणून वसुली करण्यात येईल.

बी. बीइएसएसच्या विक्रीयोग्य क्षमतेमधील त्यांच्या संबंधित वाटणीच्या प्रमाणात लाभधारकांकडून क्षमता आकार देय राहतील.

$$\textbf{Monthly BESS Availability} = \frac{\Sigma \text{ Actual Injection or Drawal MWh (i)(A)}}{\Sigma \text{ Scheduled Injection or Drawal MWh (i)(B)}} \text{ X100}$$

जेथे,

ए i त्या वर्षातील i काल-गट (१५ मिनिटे) संदर्भित करतो जेव्हा MWh(i)(B)≠ 0 असतो.

बी MWh (i)(A)= परवानाधारक किंवा लाभार्थी आणि बीइएसएसडी यांच्यात सहमत झालेले प्रेषण वेळापत्रक जे शेवटी MUमध्ये i काल-गटामध्ये प्रभारण / विभारणासाठी एमएसएलडीसीकडे पाठविले जाईल

सी MWh (i)(B)= वितरण परवानाधारक किंवा लाभार्थीने एमयूमध्ये i काल-गटामध्ये प्रभारण / विभारणासाठी बीईएसएसडीला प्रदान केलेले प्रेषण वेळापत्रक.

डी बीइएसएसची वार्षिक उपलब्धता - लाभधारकाने ज्या वर्षात बीइएसएस प्रभारण / विभारण करण्यासाठी वीज निर्धारित केली आहे त्या वर्षातील सर्व काल-गटांच्या यंत्रणेतील उपलब्धतेची सरासरी.

इ) बीइएसएसची प्रमाणकानुसार वार्षिक उपलब्धता ९५ टक्के असेल.

मासिक उपलब्धता घटकाशी संलग्न बीइएसएससाठी मासिक क्षमता आकारांचा भरणा खालील सुत्रानुसार देय राहील:

CC1=(AFC)x (1/12) x (EAFM1 / NAEAF)

CC2=(AFC)x (1/6) x (EAFM2 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (1/6)} – {CC_1}

CC3=(AFC)x (1/4) x (EAFM3 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (1/4)} – {$CC_1 + CC_2$}

CC4=(AFC)x (1/3) x (EAFM4 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (1/3)} – {$CC_1 + CC_2 + CC_3$}

CC5=(AFC)x (5/12) x (EAFM5 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (5/12)} – {$CC_1 + CC_2 + CC_3 + CC_4$}

CC6=(AFC)x (1/2) x (EAFM6 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (1/2)} – {$CC_1 + CC_2 + CC_3 + CC_4 + CC_5$}

CC7=(AFC)x (7/12) x (EAFM7 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (7/12)} – {$CC_1 + CC_2 + CC_3 + CC_4 + CC_5 + CC_6$}

CC8=(AFC)x (2/3) x (EAFM8 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (2/3)} – {$CC_1 + CC_2 + CC_3 + CC_4 + CC_5 + CC_6 + CC_7$}

CC9=(AFC)x (3/4) x (EAFM9 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (3/4)} – {$CC_1 + CC_2 + CC_3 + CC_4 + CC_5 + CC_6 + CC_7 + CC_8$}

CC10=(AFC)x (5/6) x (EAFM10 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (5/6)} – {$CC_1 + CC_2 + CC_3 + CC_4 + CC_5 + CC_6 + CC_7 + CC_8 + CC_9$}

CC11=(AFC)x (11/12) x (EAFM11 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (11/12)} – {$CC_1 + CC_2 + CC_3 + CC_4 + CC_5 + CC_6 + CC_7 + CC_8 + CC_9 + CC_{10}$}

CC12=(AFC)x (EAFM11 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC) – {$CC_1 + CC_2 + CC_3 + CC_4 + CC_5 + CC_6 + CC_7 + CC_8 + CC_9 + CC_{10} + CC_{11}$}

जेथे,

CCn= (एन) महिन्यासाठी क्षमता आकार

AFC = वार्षिक स्थिर आकार

EAFMn = एन महिन्या दरम्यान साध्य केलेला मासिक बीइएसएस उपलब्धता घटक

NAEAF= प्रमाणकानुसार वार्षिक बीइएसएस उपलब्धता घटक.

परंतु असे की, वर विनिर्दिष्ट केल्यानुसार क्षमता आकारांच्या परिगणनेसाठी चार्जिंग आणि डिस्चार्जिंग दोन्ही वापरासाठी बीइएसएसची उपलब्धता विचारात घेण्यात येईल.

परंतु असेही की, बीइएसएसने वर्षभरादरम्यान प्रत्यक्ष केलेली निर्मिती आणि प्रत्यक्ष वापरलेल्या ऊर्जेचे समायोजन वर्षाच्या अखेरीस करण्यात येईल.

१४२.११ प्रमाणकानुसार सायकल कार्यक्षमतेपेक्षा जास्त असलेल्या सायकल कार्यक्षमतेकरिता प्रोत्साहन-अधिदान

ए. प्रमाणकानुसार सायकल कार्यक्षमतेपेक्षा जास्त असलेल्या सायकल कार्यक्षमतेकरिता प्रत्येक लाभधारधाकाने वापरलेल्या विजेच्या ७५ टक्के पेक्षा ज्यादा विजेसाठी लाभधारकाला पुरविण्यात यावयाच्या एकूण निर्धारित विजेकरिता एक्स बस २० पैसे प्रति युनिट या एकाच दराने प्रोत्साहन-अधिदान देय राहील.

परंतु असे की, जर विवक्षित महिन्यात निर्मिती केलेली वीज त्या महिन्यासाठी वापरलेल्या विजेच्या ७५ टक्क्यांपेक्षा कमी असेल तर लाभधारकाने देय असलेले प्रोत्साहन-अधिदान शून्य असेल.

बी. बीइएसएसच्या बाबतीत, बॅटरी चार्जिंग करण्यासाठी आवश्यक असलेल्या विजेची व्यवस्था लाभधारक/लाभधारकांकडून, बीइएसएस यंत्रणेच्या बस बारपर्यंतची पारेषण हानि आणि वितरण हानि यथोचित विचारात घेऊन, करण्यात येईल आणि त्या बदल्यात, लाभधारकाला सर्वोच्च (पीक) मागणीच्या तासांमध्ये बॅटरी चार्जिंग करण्यासाठी वापरलेल्या विजेच्या ७५ टक्क्यांच्या सममूल्य विजेचा हक्क राहील आणि सर्वोच्च मागणीच्या तासांमध्ये अशा प्रमाणात वीज पुरवठा करणे बीईएसएसला बंधनकारक राहील.

१४३ पम्प्ड स्टोअरेज जल-विद्युत संयत्रासाठी (पीएसएच) वीज दराचे निश्चितीकरण

१४३.१ पीएसएचच्या याचिकेत खालील गोष्टींचा समावेश असेल:

१ पीएसएचचा भांडवली खर्च,

२ पीएसएचची उपलब्धता

३ पीएसएचची सायकल कार्यक्षमता,

४ उपयुक्त आयुर्माना दरम्यान सायकल्सच्या (निर्मिती आणि पम्पिंग) संख्येचे डिझाईन मापदंड,

५ पीएसएचचे उपयुक्त आयुर्मान,

६ संचालन आणि देखभाल खर्च,

७ प्रत्येक परिचालन दिवसाच्या २४ तासांच्या कालावधीदरम्यान पम्पिंगच्या तासांची संख्या आणि वीजनिर्मितीच्या तासांची संख्या,

८ उपयुक्त आयुर्मानादरम्यान वार्षिक डिरेशन फॅक्टर (असल्यास),

९. पीएसचसाठी पम्पिंग विजेची आवश्यकता आणि व्यवस्था.

१४३.२ **भांडवली खर्च :** या विनियमांच्या विनियम २४ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या पध्दतीने भांडवली खर्च विचारात घेण्यात येईल.

१४३.३ **अतिरिक्त भांडवली खर्च** : मविनिआ (भांडवली गुंतवणूक योजनांना मान्यता) विनियम, २०२२ मधील तरतुदींनुसार अतिरिक्त भांडवली खर्च विचारात घेण्यात येईल.

१४३.४ **भांडवली रचना :**

(ए) या विनियमांच्या विनियम २७ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या पध्दतीने वाणिज्यिक कामकाजाच्या दिनांका रोजीचे कर्ज-भागभांडवल गुणोत्तर विचारात घेण्यात येईल.

(बी) या विनियमांनुसार आयोगाने स्वीकारलेल्या अतिरिक्त भांडवली खर्चाचे कर्ज-भागभांडवल गुणोत्तर या विनियमांच्या विनियम १४३.४(ए) मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या पध्दतीने विचारात घेण्यात येईल.

१४३.५ पीएसएचसाठी परिचालन मापदंड:

(ए) पीएसएचची मासिक सायकल कार्यक्षमता मीटरच्या ठिकाणाच्या संदर्भात किमान ७५% असेल.

$$\text{पीएसएचची मासिक/ वार्षिक सायकल कार्यक्षमता} = \frac{\text{वार्षिक ऊर्जा निर्मिती}}{\text{पम्पिंगसाठी वापरलेली वार्षिक ऊर्जा}} \times १००$$

(बी) पीएसएच प्रकल्पाची प्रमाणकानुसार वार्षिक उपलब्धता ९०% असेल. देखभालीसाठी नियोजित शटडाऊन, असल्यास, १ महिना आधी कळवावे लागेल.

पीएसएचची वार्षिक उपलब्धता = ज्या वर्षात लाभार्थ्याने पीएसएचकडून पम्पिंग/निर्मितीसाठी वीज निर्धारित केली आहे त्या वर्षातील सर्व काल-गटांच्या यंत्रणा उपलब्धतेची सरासरी.

काल-गटामध्ये उपलब्धता= $\dfrac{\text{पीएसएचकडून प्रत्यक्ष अंत:क्षेपण किंवा वीज खेचणे MUi (A)}}{\text{पीएसएचकडून निर्धारित अंत:क्षेपण किंवा वीज खेचणे MUi (B)}} \times १००$

जेथे,

१ i त्या वर्षातील i काल-गट (१५ मिनिटे) संदर्भित करतो जेव्हा MUi (B)$\neq 0$ असतो.

२ MUi (A) = परवानाधारक किंवा लाभार्थी आणि पीएसएच यांच्यात सहमत झालेले प्रेषण वेळापत्रक जे शेवटी MUमध्ये i काल-गटामध्ये निर्मिती/पम्पिंगसाठी एमएसएलडीसीकडे पाठविले जाईल

३ MUi (B) = वितरण परवानाधारक किंवा लाभार्थीने एमयूमध्ये i काल-गटामध्ये निर्मिती/पम्पिंगसाठी पीएसएचला प्रदान केलेले प्रेषण वेळापत्रक.

१४३.६ घसारा

ए. घसाऱ्याची परिगणना सरासरी घसारा पध्दतीद्वारे (स्ट्रेट लाईन मेथड) वाणिज्यिक कामकाजाच्या दिनांकापासून करण्यात येईल;

परंतु असे की, केंद्राच्या वाणिज्यिक कामकाजास प्रारंभ होण्याच्या दिनांकापासून १५ वर्षांनंतरच्या अखेरीस ३१ मार्च रोजीच्या उर्वरित घसारा मूल्य मत्तेच्या उर्वरित उपयुक्त आर्युमानाच्या कालावधीत विभागलेली असेल.

परंतु पीएसएचचे उपयुक्त आयुर्मान वाणिज्यिक कामकाजाच्या दिनांकापासून ४० वर्षे असेल.

बी. घसाऱ्यासाठी मूल्य आधार आयोगाने स्वीकृत केलेला मत्तेचा भांडवली खर्च राहील.

परंतु असे की,

एक. फ्रीहोल्ड जमीन किंवा अनुदानातून खरेदी केलेली मत्ता घसारायोग्य मत्ता म्हणून विचारात घेण्यात येणार नाही आणि मत्तेच्या घसारायोग्य

मूल्याची परिगणना करताना तो खर्च भांडवली खर्चातून वगळण्यात येईल;

दोन. जेथे फ्रीहोल्ड जमिनीचे वाटप सशर्त असते आणि ती परत करणे आवश्यक असते, तेव्हा अशा जमिनीचा खर्च, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, घसाऱ्याच्या प्रयोजनासाठी मूल्य आधाराचा हिस्सा राहील;

तीन. भाडेपट्टयाचा कालावधी किंवा एकात्मिक खाण/खाणींच्या उर्वरित शिल्लक आयुर्मानाच्या कालावधी, यापैकी जे कमी असेल ते, यादरम्यान भाडेपट्टीवरील जमिनीच्या कर्जावरील परतफेडीची तरतूद करण्यात येईल.

सी. विद्यमान मत्तांच्या बाबतीत, मत्तांच्या घसारा आकारण्या-योग्य एकूण मूल्यातून, ३१ मार्च २०२५ पर्यंत आयोगाने मान्यता दिलेली संचयी तत्त्वावर काढलेली घसाऱ्याची रक्कम वजा करुन, दिनांक १ एप्रिल २०२५ रोजी असलेले शिल्लक घसारा आकारणीयोग्य मूल्य काढण्यात येईल;:

डी. मत्तेचे तारण मूल्य मत्तेच्या भांडवली खर्चाच्या १० टक्के इतके विचारात घेण्यात येईल:

एक) माहिती तंत्रज्ञान उपकरणे आणि सॉफ्टवेअर करिता शून्य;

दोन) शून्य किंवा जमिनीसाठी पीएसएच विकासकाने राज्य शासनासोबत केलेल्या सहमतीप्रमाणे; आणि

परंतु पीएसएच केंद्र किंवा संच किंवा पारेषण यंत्रणेच्या, जसे असेल तसे, कमी उपलब्धतेमुळे झालेल्या घसाऱ्याची वसुली उपयुक्त आयुर्मान किंवा वाढीव आयुर्मानाच्या नंतरच्या टप्प्यात करण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही.

इ. पीएसएचच्या संबंधात घसारा, वार्षिक तत्त्वावर, घसाऱ्याचा दर लागू करुन किंवा या विनियमांच्या **परिशिष्ट-२** मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या अपेक्षित उपयुक्त आयुर्मानाच्या आधारावर, काढण्यात येईल;

१४३.७ कर्जावरील व्याज (IOL)

या विनियमांच्या विनियम ३० नुसार प्रत्यक्ष कर्ज पोर्टफोलिओच्या आधारे गणना केलेला भारांकित सरासरी दर विचारात घेऊन कर्जावरील व्याज, प्रमाणकानुसार कर्जासह, असल्यास, काढण्यात येईल.

१४३.८ खेळत्या भांडवलावरील व्याज (IOWC)

ए. पीएसएचच्या खेळत्या भांडवलामध्ये खालील बाबी समाविष्ट असतील:

एक. संचालन आणि देखभालीवरील एक महिन्याचा खर्च.

दोन. देखभालीसाठी सुट्ट्या भागांवरील खर्च - त्या वर्षीच्या सुरुवातीच्या एकूण स्थिर मत्तांच्या एक टक्का

तीन. ऊर्जा साठवण सेवेच्या उपलब्धतेपोटी मंजूर वार्षिक स्थिर आकारांच्या पंचेचाळीस दिवसांच्या सममूल्य, आणि प्रोत्साहन-अधिदान वगळून, असल्यास, प्राप्त करण्यायोग्य खर्च;

बी. खेळत्या भांडवलावरील व्याजाचा दर आणि प्रदाने विनियम ३२.१(एफ) नुसार निश्चित करण्यात येतील.

१४३.९ पीएसएचकरिता ओ ॲण्ड एम खर्च

ए. पीएसएच संयत्राच्या संबंधात प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्च वाणिज्यिक कामकाजाच्या दिनांका रोजीच्या भांडवली खर्चाच्या दोन टक्के (२ %) इतकी परवानगी देण्यात येईल.

परंतु असे की, त्यानंतरच्या प्रत्येक वर्षासाठी संचालन आणि देखभाल खर्च आणि नियंत्रण कालावधीच्या संबंधित वर्षाच्या अचूक समायोजनामध्ये विनियम ४८.१ (सी) मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या पध्दतीने निश्चित करण्यात येईल.

परंतु असे की, प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्चाचे नियंत्रण कालावधीच्या शेवटी अचूक समायोजन करण्यात येईल आणि प्रमाणकानुसार आणि प्रत्यक्ष ओ ॲण्ड एम खर्चातील तफावतीची हाताळणी विनियम ११ नुसार करण्यात येईल.

१४३.१० क्षमता आकारांची परिगणना आणि प्रदाने

ए. १ एप्रिल, २०२५ नंतर वाणिज्यिक तत्त्वावरील कामकाजास प्रारंभ केलेल्या बीइएसएसच्या स्थिर खर्चाची परिगणना या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या निकषांच्या आधारावर वार्षिक तत्त्वावर करण्यात येईल आणि मासिक तत्त्वावर क्षमता आकार म्हणून वसुली करण्यात येईल.

बी. पीएसएचच्या विक्रीयोग्य क्षमतेमधील त्यांच्या संबंधित वाटणीच्या प्रमाणात लाभधारकांकडून क्षमता आकार देय राहतील.

पीएसएचकडून एका कॅलेण्डर वर्षासाठी देय असलेले क्षमता आकार खालीलप्रमाणे :

$$\textbf{Monthly BESS Availability} = \frac{\Sigma \text{ Actual Injection or Drawal MWh (i)(A)}}{\Sigma \text{ Scheduled Injection or Drawal MWh (i)(B)}} X100$$

जेथे,

ए) i त्या वर्षातील i काल-गट (१५ मिनिटे) संदर्भित करतो जेव्हा MWh (i)(B))≠ 0 असतो.

बी) MWh (i)(A)= परवानाधारक किंवा लाभार्थी आणि पीएसएच यांच्यात सहमत झालेले प्रेषण वेळापत्रक जे शेवटी MUमध्ये i काल-गटामध्ये पम्पिंग/निर्मितीसाठी एमएसएलडीसीकडे पाठविले जाईल

सी) MWh (i)(B)= वितरण परवानाधारक किंवा लाभार्थीने एमयूमध्ये i काल-गटामध्ये पम्पिंग/निर्मितीसाठी पीएसएचला प्रदान केलेले प्रेषण वेळापत्रक.

डी) पीएसएचची वार्षिक उपलब्धता - लाभधारकाने ज्या वर्षात पीएसएच पम्पिंग/निर्मितीसाठी वीज निर्धारित केली आहे त्या वर्षातील सर्व काल-गटांच्या यंत्रणेतील उपलब्धतेची सरासरी.

इ) पीएसएचची प्रमाणकानुसार वार्षिक उपलब्धता ९० टक्के असेल.

मासिक उपलब्धता घटकाशी संलग्न बीइएसएससाठी मासिक क्षमता आकारांचा भरणा खालील सुत्रानुसार देय राहील:

CC1=(AFC)x (1/12) x (EAFM1 / NAEAF)

CC2=(AFC)x (1/6) x (EAFM2 / $NAEAF$) subject to ceiling of {(AFC)x (1/6)} – {CC_1}

CC3=(AFC)x (1/4) x (EAFM3 / $NAEAF$) subject to ceiling of {(AFC)x (1/4)} – {$CC_1 + CC_2$}

CC4=(AFC)x (1/3) x (EAFM4 / $NAEAF$) subject to ceiling of {(AFC)x (1/3)} – {$CC_1 + CC_2 + CC_3$}

CC5=(AFC)x (5/12) x (EAFM5 / $NAEAF$) subject to ceiling of {(AFC)x (5/12)} – {$CC_1 + CC_2 + CC_3 + CC_4$}

CC6=(AFC)x (1/2) x (EAFM6 / $NAEAF$) subject to ceiling of {(AFC)x (1/2)} – {$CC_1 + CC_2 + CC_3 + CC_4 + CC_5$}

CC7=(AFC)x (7/12) x (EAFM7 / $NAEAF$) subject to ceiling of {(AFC)x (7/12)} – {$CC_1 + CC_2 + CC_3 + CC_4 + CC_5 + CC_6$}

CC8=(AFC)x (2/3) x (EAFM8 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (2/3)} – {$CC_1 + CC_2 + CC_3 + CC_4 + CC_5 + CC_6 + CC_7$}

CC9=(AFC)x (3/4) x (EAFM9 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (3/4)} – {$CC_1 + CC_2 + CC_3 + CC_4 + CC_5 + CC_6 + CC_7 + CC_8$}

CC10=(AFC)x (5/6) x (EAFM10 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (5/6)} – {$CC_1 + CC_2 + CC_3 + CC_4 + CC_5 + CC_6 + CC_7 + CC_8 + CC_9$}

CC11=(AFC)x (11/12) x (EAFM11 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (11/12)} – {$CC_1 + CC_2 + CC_3 + CC_4 + CC_5 + CC_6 + CC_7 + CC_8 + CC_9 + CC_{10}$}

CC12=(AFC)x (EAFM11 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC) – {$CC_1 + CC_2 + CC_3 + CC_4 + CC_5 + CC_6 + CC_7 + CC_8 + CC_9 + CC_{10} + CC_{11}$}

जेथे,

CCn= (एन) महिन्यासाठी क्षमता आकार

AFC = वार्षिक स्थिर आकार

EAFMn = एन महिन्या दरम्यान साध्य केलेला मासिक पीएसएच उपलब्धता घटक

NAEAF= प्रमाणकानुसार वार्षिक पीएसएच उपलब्धता घटक.

परंतु असे की, वर विनिर्दिष्ट केल्यानुसार क्षमता आकारांच्या परिगणनेसाठी पम्पिंग आणि निर्मिती दोन्ही वापरासाठी पीएसएचची उपलब्धता विचारात घेण्यात येईल.

परंतु असेही की, पीएसएचने वर्षभरादरम्यान प्रत्यक्ष केलेली निर्मिती आणि प्रत्यक्ष वापरलेल्या ऊर्जेचे समायोजन वर्षाच्या अखेरीस करण्यात येईल.

१४३.११ प्रमाणकानुसार सायकल कार्यक्षमतेपेक्षा जास्त असलेल्या सायकल कार्यक्षमतेकरिता प्रोत्साहन-अधिदान

ए. प्रमाणकानुसार सायकल कार्यक्षमतेपेक्षा जास्त असलेल्या सायकल कार्यक्षमतेकरिता प्रत्येक लाभधारधाकाने वापरलेल्या विजेच्या ७५ टक्के पेक्षा ज्यादा विजेसाठी लाभधारकाला पुरविण्यात यावयाच्या एकूण निर्धारित विजेकरिता एक्स बस आधारावर २० पैसे प्रति युनिट या एकाच दराने प्रोत्साहन देय राहील.

परंतु असे की, जर विवक्षित महिन्यात निर्मिती केलेली वीज त्या महिन्यासाठी वापरलेल्या विजेच्या ७५ टक्क्यांपेक्षा कमी असेल तर लाभधारकाने देय असलेले प्रोत्साहन शून्य असेल.

बी. पीएसएच संयत्राच्या बाबतीत, खालच्या पातळीवरील जलाशयातून वरच्या पातळीवरील जलाशयामध्ये पाणी खेचण्यासाठी आवश्यक असलेल्या विजेची व्यवस्था लाभधारक/लाभधारकांकडून, निर्मिती केंद्राच्या बस बारपर्यंतची पारेषण हानि आणि वितरण हानि यथोचित विचारात घेऊन, करण्यात येईल आणि त्या बदल्यात, लाभधारकांना खालच्या पातळीवरील जलाशयातून वरच्या पातळीवरील जलाशयामध्ये पाणी खेचण्यासाठी वापरलेल्या विजेच्या ७५ टक्क्यांच्या सममूल्य वीज निर्मिती केंद्रातून त्यांच्या विनंतीनुसार वीज मिळण्याचा हक्क राहील आणि पीएसएच संयत्राला अशा प्रमाणात वीज पुरवठा करणे बंधनकारक राहील.

१४४ रॅम्प रेट सिध्द करुन दाखविणे

१४४.१ एमएसएलडीसी जेव्हा विचारणा करील तेव्हा इएसएसला रॅम्प रेट उपलब्धता मविनिआ (राज्य ग्रिड संहिता) विनियम, २०२० च्या विनियम ३२ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या कार्यपध्दतीनुसार सिध्द करुन दाखवावी लागेल.

१४४.२ जर इएसएस सरासरी रॅम्प रेट सिध्द करु शकली नाही, तर कामगिरीशी संलग्न भागभांडवलावरील परतावा दंड म्हणून कमी करण्यात येईल.

परंतु असे की, एमएसएलडीसी इएसएसच्या रॅम्प रेटच्या प्रमाणीकरणाची कार्यपध्दती तयार करेल आणि संबंधितांशी यथोचित सल्लामसलत केल्यानंतर आयोगाच्या मान्यतेसाठी सादर करेल.

१४४.३ इएसएसच्या कामाची नोंदवही (लॉगबुक) एमएसएलडीसीला छाननीसाठी उपलब्ध राहील आणि या नोंदवहीमध्ये यंत्राच्या कार्यान्वयनाची व देखभालीची नोंद ठेवण्यात येईल.

१४५ देयक तयार करणे आणि आकारांचा भरणा

१४५.१ इएसएससाठी वार्षिक स्थिर आकार, क्षमता आकार आणि प्रोत्साहन-अधिदान यांची देयके व त्यांचा भरणा मासिक तत्वावर करण्यात येईल.

१४६ तफावत आकार

१४६.१ इएसएससाठी वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (तफावतीच्या हिशोबपूर्तीची कार्यपद्धती आणि संबंधित बाबी) विनियम, २०१९ च्या तरतुदी आणि त्याखालील पध्दती लागू राहील.

परंतु असे की, इएसएस जेव्हा चार्जिंग/पम्पिंग मोडमध्ये कार्य करेल तेव्हा त्यास खरेदीदार मानण्यात येईल आणि इएसएस जेव्हा डिस्चार्जिंग/पम्पिंग मोडमध्ये कार्य करेल तेव्हा त्यास विक्रेता मानण्यात येईल आणि महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (तफावतीच्या हिशोबपूर्तीची कार्यपद्धती आणि संबंधित बाबी) विनियम, २०१९ मधील खरेदीदार आणि विक्रेत्याशी संबंधित तरतुदी इएसएसला लागू राहतील.

परंतु असे की, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (तफावतीच्या हिशोबपूर्तीची कार्यपद्धती आणि संबंधित बाबी) विनियम, २०१९ च्या विनियम ९ नुसार निर्मिती कंपनीने अदा केलेले किंवा अर्जित केलेले तफावत आकार किंवा महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (तफावतीच्या हिशोबपूर्तीची कार्यपद्धती आणि संबंधित बाबी) विनियम, २०१९ च्या विनियम १० नुसार निर्मिती कंपनीने अदा केलेले किंवा अर्जित केलेले अतिरिक्त तफावत आकार वीज दराच्या माध्यमातून लाभधारकांकडून वसूल/समायोजित करता येणार नाही.

भाग-एम : राज्य शासनाने सबसिडी देणे बाबत

१४७ राज्य शासनाने सबसिडी मंजूर करण्याची पद्धत

१४७.१ 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.

१४७.२ राज्य शासनाने सबसिडी द्यावयाची ठरविलेली रक्कम राज्य शासनाकडून अनुदानाच्या स्वरुपात देण्यात येईल.

१४७.३ 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.

१४७.४ 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.

१४७.५ वितरण परवानाधारक आयोगाला तिमाही अहवाल सादर करेल, यामध्ये राज्य शासनाने सबसिडी घोषित केलेल्या वर्गवारीने वापरलेल्या विजेचा आणि ग्राहक वर्गवारीनिहाय प्रति युनिट सबसिडीचा हिशोब, अधिनियमांच्या कलम ६५ नुसार सबसिडीचा प्रत्यक्ष भरणा व देय असलेल्या आणि प्रदान केलेल्या सबसिडीमधील तफावत यांच्या आधारावर वितरण परवानाधारकाने संबंधित तिमाहीत वितरण परवानाधारकाने सरकारला सादर केलेल्या मागण्यांचा तपशील तसेच विद्युत अधिनियम, २००३ च्या तरतुदीं अंतर्गत आयोग आणि/किंवा वीज मंत्रालयाने तयार केलेल्या नियमांप्रमाणे अन्य तपशील समाविष्ट असेल.

भाग - एन : संकीर्ण

१४८ कार्य-प्रणाली निर्देश

१४८.१ या विनियमांची अंमलबजावणी करण्यासाठी, अधिनियमातील तरतुदींच्या अधीन राहून, आयोग, वेळोवेळी, कार्य-प्रणाली निदेर्श निर्गमित करु शकेल.

१४९ शिथील करण्याचे अधिकार

१४९.१ आयोग, स्वत:हून किंवा आयोगासमोर हितसंबंधित व्यक्तीने केलेल्या अर्जाच्या संर्दभात, या विनियमांतील कोणतीही तरतूद सर्वसाधारण किंवा विशिष्ट आदेशाद्वारे शिथील करू शकेल; मात्र त्यापूर्वी, यासंबंधीच्या कारणांची लेखी नोंद करण्यात येईल आणि तरतूद शिथिल केल्यामुळे बाधित होऊ शकणाऱ्या व्यक्तींना त्यांची बाजू मांडण्याची संधी देण्यात येईल.

१५० दुरुस्ती करण्याचे अधिकार

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

१५१ अडचणी दूर करण्याचे अधिकार

१५१.१ 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 करु शकेल.

मुंबई,
दिनांक: १९ ऑगस्ट, २०२४

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

जोडपत्र १ घसाऱ्याची अनुसूची

अनु. क्र.	मत्तांचा तपशील	विद्यमान मत्ता किंवा योजनांसाठी घसाऱ्याचा दर (सरासरी घसारा पद्धतीने)
ए	**पूर्णपणे मालकीची असलेली जागा**	०.००%
बी	**भाडेपट्ट्यावर (लीजवर) घेतलेली जागा**	
ए)	जागेतील गुंतवणुकीसाठी	३.३४%
बी)	जागा साफ करण्याच्या खर्चासाठी	३.३४%
सी)	जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत जलाशयाची जागा	३.३४%
सी.	**नवीन खरेदी केलेल्या मत्ता:**	
ए)	विद्युत निर्मिती केंद्रातील प्लँटच्या पायासह प्लँट व मशिनरी	
एक)	जल-विद्युत	५.२८%
दोन)	बाष्प-विद्युत	५.२८%
तीन)	एनएचआरबी आणि वाया जाणारी उष्णता परत मिळविणारे बॉयलर्स/प्लँट्स	५.२८%
चार)	डिझेल-विद्युत आणि गॅस प्लँट्स	५.२८%
बी)	कुलिंग टॉवर्स आणि सर्क्युलेटिंग पाण्याची यंत्रणा	५.२८%
सी)	जल-विद्युत यंत्रणेचा भाग असलेली खालील कामांसह जलशक्तीवर चालणारी कामे :-	
एक)	धरणे, स्पिल-वेज, विअर्स, कालवे, रिइन्फोर्सड कॉन्क्रिट फ्ल्युम्स ॲन्ड सिफोन्स	५.२८%
दोन)	रि-इन्फोर्स्ड कॉन्क्रिट पाइपलाइन्स ॲन्ड सर्ज टॅन्क्स, स्टील पाइपलाइन्स, स्लुइस गेट्स, स्टील सर्ज (टॅन्क्स) हायड्रॉलिक कंट्रोल व्हॉल्व्हज ॲन्ड अदर हायड्रॉलिक वर्क्स	५.२८%
डी.	**कायम स्वरुपाची स्थापत्य व बांधकाम अभियांत्रिकी कामे**	
एक)	कार्यालये आणि शो-रुम्स	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 (प्लँट्च्या पायासह)**	
एक)	१०० किलो व्होल्ट ॲंपिअर्स 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%

एच.	**बॅटरीज**	**९.५०%**
एक)	भूमिगत केबल्स इन्क्लुडिंग जॉइंट बॉक्सेस ॲन्ड डिस्काउंटेड बॉक्सेस	५.२८%
दोन)	केबल डक्ट सिस्टीम	५.२८%
आय.	**उपरी वाहिन्या इन्क्लुडिंग सपोर्टस्**	-
एक)	लाइन्स ऑन फॅब्रिकेटेड स्टील ऑपरेटिंग ॲट टर्मिनल व्होल्टेज हायर दॅन ६६ केव्ही	५.२८%
दोन)	लाइन्स ऑन स्टील सपोर्ट ऑपरेटिंग ॲट टर्मिनल व्होल्टेज हायर दॅन १३.२ किलोव्होल्ट्स बट नॉट एक्सिडिंग ६६ किलोव्होल्ट्स	५.२८%
तीन)	लाइन्स ऑन स्टील ऑर रि-इन्फोर्सड् कॉन्क्रिट सपोर्टस	५.२८%
चार)	लाइन्स ऑन ट्रिटेड वुड सपोर्टस	५.२८%
जे.	**मीटर्स**	**५.२८%**
के.	**स्वयं-चलित वाहने**	**९.५०%**
एल.	**वातानुकुलिन प्लँट**	
एक)	स्थिर	५.२८%
दोन)	सहज हाताने नेता येण्याजोगा (पोर्टेबल)	९.५०%
एम.		
एक)	कार्यालयीन फर्निचर आणि फर्निशिंग	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	१५.००%
दोन)	दूरध्वनी वाहिन्या व दूरध्वनी	१५.००%
तीन)	फायबर ऑप्टिक/OPGW	६.३३%
पी.	**आय.टी. साधने**	**१५.००%**
क्यु	**सॉफ्टवेअर, SCADA system**	**१५.००%**
आर.	**वर समाविष्ट नसलेलली अन्य कोणतीही मत्ता**	**५.२८%**

जोडपत्र- २ : घसाऱ्याची अनुसूची

मत्तांचा घसारा		विद्यमान मत्ता किंवा योजनांसाठी घसाऱ्याचा दर (सरासरी घसारा पद्धतीने)
ए	पूर्णपणे मालकीची असलेली जागा	**०.००%**
बी	भाडेपट्ट्यावर (लीजवर) घेतलेली जागा	
(अ)	जमीनीमधील गुंतवणुकीसाठी	३.३४%
(ब)	जागेची सफाई करण्याच्या खर्चासाठी	३.३४%
(क)	जलसाठ्याकरिता जमीन जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत	३.३४%
सी	**नवीन मत्तांची खरेदी**	
(अ)	**निर्मिती केंद्रातील संयत्र आणि मशिनरी**	
(i)	जल-विद्युत	४.२२%
(ii)	बाष्प-विद्युत	४.२२%
(iii)	एनएचआरबी आणि वाया जाणाऱ्या उष्णता परत मिळवणारे बॉयलर्स	४.२२%
(iv)	डिझेल विद्युत आणि गॅस संयत्र	४.२२%
(ब)	**कुलिंग टॉवर्स आणि सर्क्युलेटिंग वॉटर सिस्टम्स**	**४.२२%**
(क)	**जल-विद्युत निर्मिती केंद्राचा भाग असलेली जल-विद्युत कामे**	
(i)	धरणे, स्पिल-वेज, विअर्स, कालवे, रिइन्फोर्सड कॉन्क्रिट फ्ल्युम्स ॲन्ड सिफोन्स	४.२२%
(ii)	रि-इन्फोर्सड कॉन्क्रिट पाइपलाइन्स ॲन्ड सर्ज टॅन्क्स, स्टील पाइपलाइन्स, स्लुइस गेट्स, स्टील सर्ज (टॅन्क्स) हायड्रॉलिक कंट्रोल व्हॉल्व्हज ॲन्ड अदर हायड्रॉलिक वर्क्स	४.२२%
डी.	**इमारत आणि नागरी अभियांत्रिकी कामे**	
(i)	कार्यालये आणि शोरुम	३.३४%
(ii)	औष्णिक-विद्युत निर्मिती संयत्र असलेले	३.३४%
(iii)	जल-विद्युत निर्मिती संयत्र असलेले	३.३४%
(iv)	तात्पुरती उभारणी, जसे की लाकडी संरचना	१००.००%
(v)	कच्च्या रस्त्यांव्यतिरिक्त अन्य रस्ते	३.३४%
(vi)	अन्य	३.३४%
इ.	**ट्रान्सफॉर्मर्स, किऑक्स, उपकेंद्र उपकरणे आणि अन्य स्थायी उपसाधने (संयत्रासह)**	
(i)	ट्रान्सफॉर्मर्स, १०० केव्हीए आणि त्यापेक्षा जास्त मानक असलेल्या फाउण्डेशनसह	४.२२%
(ii)	अन्य	४.२२%
एफ.	**स्विचगियर, केबल जोडण्यांसह**	**४.२२%**
जी.	**लाइटनिंग अरेस्टर**	
(i)	केंद्राचा प्रकार	४.२२%

मत्तांचा घसारा		विद्यमान मत्ता किंवा योजनांसाठी घसाऱ्याचा दर (सरासरी घसारा पद्धतीने)
(ii)	खांबाचा प्रकार	४.२२%
(iii)	सिन्क्रोनस कण्डेन्सर	४.२२%
एच.	**बॅटरीज्**	**९.५०%**
(i)	भूमिगत केबल, जॉइण्ट बॉक्सेस आणि खंडीत बॉक्सेस सह	४.२२%
(ii)	केबल डक्ट यंत्रणा	४.२२%
vi.	उपरी वाहिन्या, केबल सपोर्टसह	
(i)	६६ केव्ही पेक्षा जास्त व्होल्टेजच्या टर्मिनलवर कार्यरत असलेल्या फॅब्रिकेटेड स्टीलवरील वाहिन्या	४.२२%
(ii)	६६ केव्ही पेक्षा जास्त व्होल्टेजच्या टर्मिनलवर कार्यरत असलेल्या स्टील सपोर्टवरील वाहिन्या	४.२२%
(iii)	रिइन्फोर्स्ड कॉंक्रीट स्टीलवरील वाहिन्या	४.२२%
(iv)	लाकडी सपोर्टवरील वाहिन्या	४.२२%
जे.	**मीटर्स**	**४.२२%**
के.	**स्वयंचलित वाहने**	**९.५०%**
(i)	स्थितिक	४.२२%
(ii)	हातवाही	९.५०%
एम.		
(i)	कार्यालयीन फर्निचर ॲण्ड फर्निशिंग	६.३३%
(ii)	कार्यालय उपकरणे	६.३३%
(iii)	अंतर्गत वायरिंग, फिटींग्ज आणि उपसाधनांसह	६.३३%
(iv)	स्ट्रीट लाईट फिटींग्ज	४.२२%
एन.	**भाड्याने घेतलेली उपसाधने**	
(i)	मोटर्स व्यतिरिक्त	९.५०%
(ii)	मोटर्स	६.३३%
ओ.	**संसूचन उपकरणे**	
(i)	रेडिओ आणि उच्च वारंवारता असलेली यंत्रणा	१५.००%
(ii)	दूरध्वनी वाहिन्या आणि दूरध्वनी	१५.००%
(iii)	फायबर ऑप्टीक/ओपीजीडब्ल्यु	६.३३%
पी.	**आयटी उपकरणे**	**१५.००%**
क्यु.	**सॉफ्टवेअर, स्काडा यंत्रणा**	१५.००%
आर..	**वर समाविष्ट नसलेली अन्य कोणतीही मत्ता**	**४.२२%**

एकात्मिक खाणीसाठी घसाऱ्याची अनुसूची - अपेक्षित उपयुक्त आयुर्मान

अनु.क्र.	मत्तेचा तपशील	आयुर्मान वर्षांमध्ये
१	पूर्ण मालकीची (फ्री होल्ड) जमीन	९९९
२	भाडेपट्ट्यावरील जमीन	&&&
३	तात्पुरते बांधकाम	१
४	HEMM $	८
५	रस्ते, पूल, भूमिगत विजेच्या तारा असलेले नळ (culverts), हेलिपॅड	२५
६	मुख्य प्लँट इमारती	३०
७	HEMM व्यतिरिक्त मशिनरी	१५
८	पाणी पुरवठा, जलनि:स्सारण आणि सांडपणी व मलनि:स्सारण	१५
९	फर्निचर आणि फिक्स्चर	१५
१०	कार्यालयीन उपकरणे, संगणकांव्यतिरिक्त	१५
११	रुग्णालय उपकरणे	१५
१२	इडीपी, डब्ल्युपी मशीन्स, SATCOM आणि संपर्क उपकरणे	१५
१३	विद्युत मांडणी	१५
१४	स्वयं-चलित वाहने	१०
१५	संगणक, सॉफ्टवेअर	६.३३
१६	खाण विकास खर्च #	२० किंवा खाणीचे आयुर्मान, यापैकी जे कमी असेल
१७	मूल्यांकन आणि अन्वेषण #	२० किंवा खाणीचे आयुर्मान, यापैकी जे कमी असेल
१८	वर समाविष्ट नसलेले अन्य	१५
*	खालील मत्तेसाठी तारण मूल्य ५ टक्क्यांपेक्षा जास्त राहील इ अ. आयटी उपकरणे, सॉफ्टवेअर शून्य (०), ब. जमिनीच्या बाबतीत शून्य किंवा राज्य सरकारशी मान्य केल्याप्रमाणे क. कॉर्पोरेट व्यवहार मंत्रालयाने विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे विशेष खाण उपकरणांसाठी ड. खाण विकास खर्च, मूल्यांकन आणि अन्वेषण शून्य (०)	
@	जर फ्रीहोल्ड जमीन परत करण्यासाठीच्या कोणत्याही अटींसह असेल तर याचिकाकर्त्याने नमूद करणे. उत्तर होय असल्यास, अटी आणि किती कालावधीनंतर जमीन परत करावयाची	

	आहे ते नमूद करणे. अशा प्रकरणी, जमीन अशा तपशीलाच्या आधारावर घसारायोग्य राहील.	
&&&	भाडेपट्टा करार/खाणीचे आयुर्मान/ वापर करण्याच्या हक्काचा कालावधी याचिकाकर्त्याकडून भरण्यात यावा.	
$	प्रत्येक HEMM च्या किंमतीसह वैयक्तिक HEMM ची यादी स्वतंत्रपणे देण्यात यावी.	
#	सामान्य अर्थाने, खाण विकास खर्च आर्थिक वर्धनक्षमतेची खात्री केल्यानंतर खाण वापरण्यायोग्य स्थितीत आणण्यासाठी केलेला खर्च आणि खाण मालकाने खाण विकसित करण्याचा घेतलेला निर्णय. या शीर्षाखाली माहिती भरताना, शक्य असेल तेथवर, स्वतंत्रपणे तपशील देणे. मूल्यमापन आणि अन्वेषण खर्च हा सामान्यत: स्थलाकृतिक, भूवैज्ञानिक, भू-रासायनिक आणि भू-भौतिकीय अभ्यास, अन्वेषण ड्रिलिंग, खंदक, नमुने, तांत्रिक व्यवहार्यता आणि वाणिज्यिक वर्धनक्षमतेच्या मूल्यांकनांच्या संबंधित कामकाजासाठी खर्च, अन्वेषणाच्या हक्काचे संपादन करणे इ. वर खर्च करुन खनिज शोधण्याच्या संबंधात केलेला खर्च आहे. या शीर्षाखाली माहिती भरताना, शक्य असेल तेथवर, स्वतंत्रपणे तपशील देणे.	

जोडपत्र - ३ वितरण व्यवसायासाठी मत्ता आणि खर्चाच्या वाटपाची कार्यपद्धती

१. वायर्स, पुरवठा आणि सामायिक गटामध्ये मत्तेचे वाटप आणि सामायिक मत्तेचे पुढे वायर्स आणि पुरवठा यामध्ये वाटप

१.१ वितरण परवानाधारकांनी मत्तेचे तीन गट तयार करणे आवश्यक आहे - वायर्स विषयक कामे, पुरवठा विषयक कामे आणि व्यवसाय विषयक कामांसाठी सामायिक गट.

१.२ वितरण परवानाधारकांनी पुरवठ्यासाठी समर्पित मत्ता निश्चित करणे आवश्यक आहे आणि त्यामध्ये खालील बाबींचा, त्यासह परंतु त्यापुरतेच मर्यादित नाही, समावेश राहील:

- सर्व ग्राहक मीटर्स आणि संलग्न मीटरिंग उपसाधने, त्यासह सीटी / पीटी, मीटरमधील नोंदी घेण्याची उपकरणे आणि साधने, दूरस्थ (रिमोट) मीटर संसूचन मत्ता आणि सुविधांसह एएमआर पायाभूत सुविधा, मीटरचे वेष्टण, बोर्डच्या वायरिंगसह मीटर बोर्ड. यामध्ये वितरण ग्रीडवर वेगवेगळ्या ठिकाणी बसविण्यात आलेल्या मीटर्ससह त्यांच्याशी संलग्न मीटरिंग उपसाधने, वायरिंग आणि वेष्टणाचा समावेश असणार नाही.

- वीज वापराचे विश्लेषण आणि लेखापरीक्षणाशी संबंधित सर्व मत्ता, देयक आणि प्रदानांचा भरणा करण्याच्या सुविधा जसे की, वीज वापराच्या विश्लेषणासाठी आयटी हार्डवेअर आणि सॉफ्टवेअर, देयक आकारणी इ., रोख भरणा करण्याची केंद्रे, स्वयंचलित प्रदानांचे किऑक्स, ग्राहक सेवा केंद्रे इ.

- देयक आकारणी आणि प्रदानांचा भरणा करण्यासाठी मीटरमधील नोंदी घेणाऱ्यांच्या वाटपासाठी ॲप्स, असल्यास.

१.३ वीज पुरवठ्याशी समर्पित वरील यादी संपूर्ण यादी नसून केवळ सूचक यादी आहे. वितरण परवानाधारकाला पुरवठ्याशी समर्पित कामांमध्ये अन्य मत्ता आणि सुविधांचा समावेश, पुरेशी कारणे आणि समर्थनासह, करण्याबाबत प्रस्तावित करता येईल.

१.४ व्यवसायाच्या सामायिक मत्तांमध्ये अशा मत्तांचा समावेश राहील ज्यांना वायर्स व्यवसाय किंवा पुरवठा व्यवसायामध्ये समाविष्ट करता येऊ शकत नाही. वितरण कामांमध्ये सामायिक व्यवसायाच्या मत्तांमध्ये खालील प्रकारच्या मत्तांचा, त्यासह परंतु त्यापुरतेच मर्यादित नाही, समावेश करता येईल:

- परवानाधारकांच्या प्रशासकीय कार्यालयाच्या इमारती, संबंधित भूखंडांसह.

- वेगवेगळ्या प्रशासकीय कार्यालयांमध्ये वापरले जाणारे फर्निचर आणि फिक्चर्स, विद्युत व इलेक्ट्रॉनिक उपकरणे आणि अन्य विद्युतविषयक कामे, सुरक्षा यंत्रणा इ.
- वितरण जाळ्याच्या देखभालीच्या कार्यासाठी समर्पित नसलेली परवानाधारकांच्या अधिकारी किंवा कर्मचऱ्यांच्या वापरासाठी सामान्य वाहने.
- आयटी सॉफ्टवेअर आणि हार्डवेअर, संसूचन सुविधांसह, कर्मचाऱ्यांसाठी आयटी हार्डवेअर आणि अन्य आयटी हार्डवेअर, कार्यालयांमध्ये वापरले जाणाऱ्या मॉनिटर्स, वेबकॅम आणि अन्य संसूचन हार्डवेअरसह, कार्यालयांमध्ये वापरली जाणारी सॉफ्टवेअर आणि परवाने इ.

१.५ व्यवसायाच्या सामायिक मत्तांची वरील यादी संपूर्ण नसून ती केवळ सूचक यादी आहे. वितरण परवानाधारकाला या गटात अन्य मत्ता आणि सुविधांचा समावेश, पुरेशी कारणे आणि समर्थन देऊन, करण्याचे प्रस्तावित करता येईल.

१.६ पुरवठ्याशी समर्पित आणि व्यवसायाच्या सामायिक मत्ता निश्चित केल्यानंतर आणि त्या वगळल्यानंतर, वितरण परवानाधारकांच्या उर्वरित मत्तांना वायर्सशी समर्पित कामांमध्ये वर्गीकृत करण्यात येईल.

१.७ तसेच, व्यवसायामध्ये अधिकाधिक आणि वेगवेगळ्या प्रकारच्या मत्तांची भर पडत असल्यामुळे, वितरण परवानाधारक अशा मत्तेच्या प्राथमिक स्वरूपाचे विश्लेषण करतील आणि त्यांची वाटणी वायर्स कामे, पुरवठा कामे किंवा सामायिक कामांमध्ये करतील आणि वीज दराच्या निश्चितीकरण प्रक्रियेदरम्यान पुरेशी कारणे आणि समर्थनासह सादर करतील आणि आयोग, काळजीपूर्वक छाननीच्या आधारावर, त्या मत्ता आणि सुविधांचा संबंधित कामांमध्ये यथोचित विचार करेल.

१.८ मत्तेच्या पृथक्करण केल्यानंतर प्राप्त झाल्यानुसार आणि या मार्गदर्शक सूचनांमध्ये परिभाषित केल्यानुसार, सर्व मत्तांची वाटणी वायर्स आणि पुरवठ्यामध्ये करण्यासाठी व्यवसायाच्या सामायिक मत्तांची वाटणी त्यानंतर, वायर्स आणि पुरवठ्याशी समर्पित मत्तेच्या गुणोत्तराचा वापर करुन, वायर्स आणि पुरवठ्याशी समर्पित कामांमध्ये करण्यात येईल.

२. वायर्स कामांसाठी उद्देशावर आधारित मत्ता बंडल तयार करणे

२.१ वायर्सच्या कामांसाठी निश्चित केलेली समर्पित मत्ता तीन गटांमध्ये विभागण्यात येईल -

ए) विशिष्ट व्होल्टेज सापेक्ष मत्ता म्हणजे अशा मत्ता ज्या स्पष्टपणे आणि विशेषत: एकाच व्होल्टेज वर्गाशी संबंधित असतात,

बी) दोन व्होल्टेजवर कार्यरत असलेल्या मत्ता जसे की, विद्युत रोहित्र आणि वितरण रोहित्र जे एकापेक्षा जास्त व्होल्टेजवर चालतात आणि

सी) अशा मत्ता ज्या नेटवर्क (वायर्स) व्यवसायाशी संबंधित आहेत, परंतु कोणत्याही विशिष्ट व्होल्टेज पातळीसाठी नसतात आणि नेटवर्कमधील सर्व किंवा बहुविध व्होल्टेज पातळ्यांवर वापरता येऊ शकतात.

२.२ वायर्सशी समर्पित निश्चित केलेल्या मत्तांचे समान-उद्देशाच्या आधारावर एकत्रित/बंडल करण्यात येईल. एकत्रीकरण/बंडलिंगमध्ये समान उद्देशाच्या मत्तांचे एका गटामध्ये एकत्रीकरण/बंडलिंग करणे अभिप्रेत आहे. बंडलिंग, मत्तांचे स्वतंत्र प्रमाणित व्होल्टेज विचारात न घेता, वापराच्या उद्देशाने आणि समान उद्देशाच्या मत्तांचा गट बनवण्यास सहाय्य होण्यासाठी करण्यात येते. उदाहरणार्थ, वितरण उप-केंद्रामध्ये स्टेशन बॅटरीज् असतात, ज्या अन्यथा लो व्होल्टेजवर प्रमाणित असतात, परंतु बॅटरीज् उप-केंद्राचा अविभाज्य भाग असतो आणि त्यामुळे उप-केंद्रातील अन्य उपकरणे हाय व्होल्टेजमध्ये वर्गीकृत करण्यात येत असताना, त्या बॅटरीज् लो व्होल्टेजमध्ये वर्गीकृत केल्या जाऊ शकत नाहीत.

२.३ **निश्चित केलेल्या मत्तांचा गट आणि बंडल्स आणि समान उद्देशाच्या मत्तांची संबंधित बंडलमध्ये समाविष्ट करण्यासाठीची सूचक यादी खालीलप्रमाणे राहील:**

मुख्य गट	सूचित बंडल	समाविष्ट Inclusions
दोन व्होल्टेजच्या मर्यादेत कार्य करणाऱ्या मत्ता	वितरण उपकेंद्र (३३/११ केव्ही किंवा २२/११ केव्ही किंवा ३३/२२ केव्ही किंवा मल्टी-वाइंडिंग)	पॉवर ट्रान्सफॉर्मर, सर्व संलग्न नागरी बांधकामे, जमीन, केबल्स आणि वायरिंग, रिलेज्, स्विचगिअर, कंट्रोल पॅनेल्स, लाइटनिंग अरेस्टर्स, कॅपॅसिटर बँक्स, स्टेशन बॅटरीज्, स्टेशन ट्रान्सफॉर्मर्स, अर्थिंग उपकरणे आणि उपकेंद्राचा भाग असलेली अन्य सर्व संलग्न उपकरणे
दोन व्होल्टेजच्या मर्यादेत कार्य करणाऱ्या मत्ता	ग्राहक उपकेंद्र (११/०.४ केव्ही किंवा २२/०.४ केव्ही किंवा ३३/०.४ केव्ही)	वितरण ट्रान्सफॉर्मर, सर्व संलग्न नागरी बांधकामे, संबंधित जमीन, रिलेज्, केबल्स आणि वायरिंग, असल्यास, स्विचगियर, नियंत्रण पॅनेल, कॅपॅसिटर बँक्स, अर्थिंग उपकरणे आणि उपकेंद्राचा भाग असलेली अन्य सर्व संलग्न उपकरणे
विशिष्ट व्होल्टेज सापेक्ष मत्ता	वाहिनी - ३३ केव्ही वाहिनी - ११ केव्ही वाहिनी - एलटी	उपरी वाहिन्या आणि संलग्न टॉवर्स, टॉवर प्लिंथ, इन्सुलेटर्स, गॅन्ट्री आणि स्थापित केलेली अन्य उपकरणे

मुख्य गट	सूचित बंडल	समाविष्ट Inclusions
	(प्रमाणित व्होल्टेजवर अवलंबून)	भूमिगत केबल आणि केबल डक्ट्स, असल्यास
		बसवलेले रिलेज्, असल्यास आणि एलटी वाहिन्यांच्या बाबतीत, ज्यात वितरण खांब/ बॉक्स, टाइल्स, सांधे इ. स्थापित केल्याप्रमाणे
विशिष्ट व्होल्टेज सापेक्ष मत्ता	**ग्रीड मीटर्स**	मांडणीच्या व्होल्टेजनुसार ग्रीड मीटर्स
		मीटरचे वेष्टण, बोर्डस्
		मीटरची उपसाधने, सीटी/पीटी आणि संलग्न वायरिंग
विशिष्ट व्होल्टज सापेक्ष नसलेल्या मत्ता	**अन्य**	देखभाल वाहने
		स्काडा, डीएमएस, ओएमएस, नेटवर्ग प्लालिंग सॉफ्टवेअर आणि हार्डवेअर
		व्होल्टेज सापेक्ष नसलेली टूल्स आणि उपकरणे.

२.४ संबंधित बंडलमध्ये समाविष्ट केलेल्या मत्ता केवळ सूचक असून त्या परिपूर्ण नाही. वितरण परवानाधारकांसाठी या संबंधात सर्वसाधारण मार्गदर्शक सूचना म्हणजे वरील बंडलानुसार समान ठिकाण, समान उद्देशाच्या मत्तांचे एका सामायिक बंडलमध्ये एकत्रीकरण करणे ही होय. हे महत्वाचे असून त्यामुळे मत्तेचे उद्देशावर आधारित वाटप केले जाऊ शकते आणि समान उद्देशाची मत्ता एकत्रित केली जाऊ शकते.

२.५ वरील गट आणि बंडल केवळ विशिष्ट व्होल्टेज पातळीवर मत्तेचे वाटप करण्याच्या उद्देशाने आहेत आणि वितरण परवानाधारकांनी ठेवावयाच्या लेख्यांमध्ये कोणत्याही बदलाची शिफारस करीत नाहीत. परवानाधारकांना नियामक आवश्यकतांनुसार माहितीचे विश्लेषण आणि सादरीकरण करण्यासाठी त्यांच्या एसएपी प्रणालीमध्ये यथोचित बदल करण्याचे किंवा एसएपी प्रणालीतील डेटा डम्पचा वापर करून आवश्यक गट आणि सिस्टमच्या बाहेर बंडल तयार करण्याचे स्वातंत्र्य असेल. ईआरपी / एसएपी प्रणाली नसलेल्या परवानाधारकांना, जोपर्यंत ते मत्ता आधार डेटा हाताळण्यासाठी योग्य मॉड्यूलसह एसएपी प्रणाली स्थापित करत नाहीत तोपर्यंत या आवश्यकतांनुसार आपला मत्ता आधार डेटा मॅन्युअली ठेवावा लागेल.

३ वेगवेगळ्या व्होल्टेजवर परिभाषित केलेल्या वायर्स मत्ता गटांची निश्चिती/वाटप

३.१ वर दर्शविल्याप्रमाणे वेगवेगळ्या व्होल्टेज पातळ्यांवर समान वाटपाच्या आधारासह वायर्स कामांसाठी खालीलप्रमाणे तीन मुख्य मत्ता गट असतील,:

३.१.१ **विशिष्ट व्होल्टेज सापेक्ष मत्ता:**

३.२ यामध्ये फक्त वितरण वाहिन्या, केबल्स आणि संबंधित मीटरचा (ग्राहक मीटरचा समावेश नाही, कारण ते किरकोळ पुरवठा व्यवसायाचा भाग आहेत) समावेश असेल. या मत्तेचे वाटप वाहिनीच्या व्होल्टेज रेटिंगवर अवलंबून वैयक्तिक/स्वतंत्र व्होल्टेजला करण्यात येईल. या मत्ता स्पष्टपणे विशिष्ट व्होल्टेजसाठी राखून ठेवण्यात येतील आणि त्या विशिष्ट व्होल्टेजवर विजेच्या वितरणासाठी किंवा त्या विशिष्ट व्होल्टेजवर ऊर्जेच्या प्रवासाची नोंद करण्याच्या उद्देशाने अस्तित्वात असतील.

३.२.१ दोन व्होल्टेजच्या मर्यादेत कार्य करणाऱ्या मत्ता (Boundary assets)

३.२.१.१या गटात वर दर्शविल्याप्रमाणे 'वितरण उपकेंद्र' आणि 'ग्राहक उपकेंद्र' च्या मत्ता बंडल्सचा समावेश असेल.

३.२.१.२ ३३/११ केव्ही किंवा २२/११ केव्ही किंवा ३३/२२ केव्ही ची वितरण उपकेंद्रे दुय्यम साइड व्होल्टेजनुसार निश्चित करण्यात यावीत आणि त्यांचे वाटप करण्यात यावे. वर दर्शविल्याप्रमाणे सदर वरील बंडलमध्ये संदर्भित केलेले वितरण उपकेंद्र, संलग्न नागरी आणि विद्युत मालमत्ता आणि संलग्न उपकरणांसह.

३.२.१.३ ११/०.४ केव्ही किंवा २२/०.४ केव्ही किंवा ३३/०.४ केव्हीची ग्राहक उपकेंद्रे, जसे असेल तसे, निश्चित करण्यात यावीत आणि एलटी व्होल्टेज पातळीवर त्यांचे वाटप करण्यात यावे. वर दर्शविल्याप्रमाणे सदर वरील बंडलमध्ये संदर्भित केलेले ग्राहक उपकेंद्र, संलग्न नागरी आणि विद्युत मालमत्ता आणि संलग्न उपकरणांसह.

३.२.२ **<u>विशिष्ट व्होल्टेज सापेक्ष नसलेल्या मत्ता</u>:**

३.२.२.१ विद्युत नेटवर्क व्यवसायाच्या वेगवेगळ्या प्रयोजनांसाठी काही अन्य मत्ता देखील असतात, परंतु त्यांचे वर्गीकरण कोणत्याही विशिष्ट व्होल्टेजसह निश्चित केले जाऊ शकत नाही. या मत्ता कोणत्याही विशिष्ट व्होल्टेज पातळीसाठी समर्पित असण्याऐवजी संपूर्ण नेटवर्कसाठी सेवा देतात आणि अस्तित्वात असतात. उदाहरणादाखल, नेटवर्कच्या देखभालीसाठी वापरली जाणारी वाहने, सर्वसाधारणपणे, किंवा स्काडा / डीएमएस / ओएमएस, जे संपूर्ण वितरण नेटवर्कसाठी अस्तित्त्वात असतात किंवा एचटीच्या सर्व व्होल्टेजसाठी सामायिक असलेल्या एचटी नेटवर्कची सेवा देऊ शकतात. सायमडिस्टसारखे नेटवर्क

प्लॅनिंग सॉफ्टवेअर देखील या गटाअंतर्गत वर्गीकृत केले जाऊ शकते, कारण अशी मत्ता कोणत्याही विशिष्ट व्होल्टेज वर्गासाठी समर्पित नसते.

३.२.२.२ वेगवेगळ्या व्होल्टेज पातळीवर एकत्रित केलेल्या ओळखण्यायोग्य व्होल्टेज + बाऊण्ड्री मत्तेच्या प्रमाणाप्रमाणे विशिष्ट व्होल्टेज पातळीवरील या मत्तांचे वाटप वर मिळाल्याप्रमाणे करण्याचे प्रस्तावित करण्यात येते.

३.३ मत्तेची वरील यादी केवळ उदाहरणात्मक हेतूने आहे आणि ती संपूर्ण यादी म्हणून मानण्यात येऊ नये. परवानाधारकांना अशा सर्व मत्ता निश्चित करण्याचे निर्देश दिले जातात जे अन्यथा केवळ नेटवर्क (वायर्स) कामासाठी वापरले जातात परंतु त्यांच्याकडे व्होल्टेज रेटिंग नसते किंवा त्यांना कोणत्याही विशिष्ट व्होल्टेजसह निश्चित केले जाऊ शकत नाहीत किंवा सर्व व्होल्टेज पातळ्यांवर वापरतात. अशा सर्व मत्तांचे वर्गीकरण या गट/बंडल अंतर्गत करणे आवश्यक आहे.

४ वेगवेगळ्या व्होल्टेज पातळ्यांवर सामायिक मत्तेचे वाटप (वायर्स कामासाठी वाटप केल्याप्रमाणे)

४.१ वितरण परवानाधारकांच्या एकूण स्थिर मत्ता बेस/आधारावरून ओळखल्या जाणाऱ्या/निश्चित केलेल्या व्यवसायाच्या सामायिक मत्तेचे वाटप प्रथम वायर्स आणि पुरवठा कामांमध्ये करावे लागेल. यासाठी, या मार्गदर्शक तत्त्वांचा वापर करून मिळविलेल्या एकूण (वायर्स अ सप्लाय फक्त) मत्तेशी केवळ वायर्स आणि केवळ पुरवठा मत्तांच्या गुणोत्तराचा वापर करण्यात येईल.

४.२ पुढील टप्प्यात, वायर्स कामाला अशा प्रकारे वाटप केलेल्या सामायिक मत्तांचे वाटप पुढे वितरणाच्या वेगवेगळ्या व्होल्टेज पातळ्यावर करण्यात येईल. यासाठी खालील पद्धतीचा वापर केला जाईल.

	ग्राहक-चालित			**नेटवर्क-चालित**		
व्यवसायाच्या सामायिक मत्तेचे जीएफए मूल्य, वायर्स कामांना वाटप केलेली (ए)	ए च्या ५० %			ए च्या ५० %		
	इएचटी	**एचटी**	**एलटी**	**इएचटी**	**एचटी**	**एलटी**

व्होल्टेजेस्चे वाटप च्या गुणोत्तरात →	एकूण ग्राहकांशी ईएचटी ग्राहकांची टक्केवारी	एकूण ग्राहकांशी एचटी ग्राहकांची टक्केवारी	एकूण ग्राहकांशी एलटी ग्राहकांची टक्केवारी	सर्कीट-किमीमध्ये एकूण वितरण वाहिन्यांच्या लांबीशी सर्कीट-किमीमध्ये इएचटी वितरण वाहिन्यांच्या लांबीची टक्केवारी	सर्कीट-किमीमध्ये एकूण वितरण वाहिन्यांच्या लांबीशी सर्कीट-किमीमध्ये एचटी वितरण वाहिन्यांच्या लांबीची टक्केवारी	सर्कीट-किमीमध्ये एकूण वितरण वाहिन्यांच्या लांबीशी सर्कीट-किमीमध्ये एलटी वितरण वाहिन्यांच्या लांबीची टक्केवारी

**वितरण वाहिन्यांच्या लांबीमध्ये सेवा वाहिन्यांचा देखील समावेश असेल*

४.३ वर दर्शविल्याप्रमाणे, वाटप केलेल्या व्यवसायाच्या सामायिक मत्तेच्या एकूण जीएफए मूल्याच्या ५०% मूल्य ग्राहक-चालित म्हणून विचारात घेण्यात येईल आणि परवानाधारकाने प्रत्येक स्तरावर सेवा दिलेल्या ग्राहकांच्या संख्येच्या प्रमाणात वितरणाच्या वेगवेगळ्या व्होल्टेज पातळीवर वाटप करण्यात येईल . त्याचप्रमाणे, वाटप केलेल्या व्यवसायाच्या सामायिक मत्तेच्या एकूण जीएफए मूल्याचे उर्वरित ५०% मूल्य नेटवर्क-चलित म्हणून विचारात घेण्यात येईल आणि प्रत्येक व्होल्टेज स्तरावर सर्कीट किमीमध्ये वाहिन्यांच्या लांबीच्या (सेवा वाहिन्यांसह) प्रमाणात वितरणाच्या व्होल्टेज पातळीवर वाटप करण्यात येईल.

४.४ विचारात घ्यावयाच्या ग्राहकांच्या संख्येमध्ये किरकोळ ग्राहकांचा, अशा ग्राहकांना पुरवठा करण्यासाठी कुणाच्या वायर्सचा उपयोग करण्यात येतो हे विचारात न घेता, समावेश राहील. शिवाय, ग्राहकांची संख्या आणि वाहिन्यांची लांबी अलीकडच्या लेखापरीक्षित आर्थिक वर्षाच्या संबंधात अंतिम संख्या असेल.

५ वेगवेगळ्या मत्तांचे गुणोत्तर निश्चित करणे आणि वायर्स खर्च घटकांचे वेगवेगळ्या व्होल्टेज पातळीवर आणि पुरवठा खर्चात वाटप करणे

५.१ मागील परिच्छेदांमध्ये चर्चा केल्यानुसार मत्तांच्या वाटपाच्या आधारे, वितरणाच्या संपूर्ण जीएफएची विभागणी ईएचटी, एचटी, एलटी व्होल्टेज (वायर बिझनेस) आणि पुरवठा व्यवसाय यांच्यामध्ये करता येईल. अशा प्रकारे वाटप केलेल्या मूल्यांमुळे नेटवर्क मत्ता गट, नॉन-नेटवर्क मत्ता गट आणि एकूण मत्तेसाठी वेगवेगळे मत्ता गुणोत्तर प्राप्त होईल. हे खालीलप्रमाणे दर्शविले आहे:

व्होल्टेज	नेटवर्क मत्ता गट			नेटवर्क मध्ये नसलेला मत्ता गट	पुरवठा	एकूण
	विशिष्ट व्होल्टेज सापेक्ष मत्ता	बाउण्ड्री मत्ता	नेटवर्कच्या सामायिक मत्ता	व्यवसायाच्या सामायिक मत्ता ग्राहक प्रति नेटवर्क - ५०:५०		
इएचटी	$A_{१}$	$B_{१}$	$C_{१}$	$D_{१}$	-	**$A_{१}$ to $D_{१}$**
एचटी	$A_{२}$	$B_{२}$	$C_{२}$	$D_{२}$	-	**$A_{२}$ to $D_{२}$**
एलटी	$A_{३}$	$B_{३}$	$C_{३}$	$D_{३}$	-	**$A_{३}$ to $D_{३}$**
एकूण वायर्स	**A**	**B**	**C**	**D**	-	**A to D**
पुरवठा				**$D_{४}$**	**$E_{१}$**	**$D_{४}$ +$E_{१}$**
एकूण	**$A\sum$**	**$B\sum$**	**$C\sum$**	**$D\sum$**	**$E\sum$**	**$A\sum$+$E\sum$**

५.२ टप्पा ४ मध्ये परिभाषित केलेल्या मत्तेच्या वाटपाच्या आधारे, मत्तेचे गुणोत्तर निश्चित करण्यात येईल जे वायर्स व्यवसायाच्या एआरआरच्या खर्चाच्या वाटपासाठी आधार म्हणून विचारात घेण्यात येईल.

मत्ता गुणोत्तर	इएचटी	इएचटी	इएचटी	पुरवठा
नेटवर्क मत्ता (पी)	(A१+B१+C१) / (A+B+C)	(A२+B२+C२) / (A+B+C)	(A३+B३+C३) / (A+B+C)	-
नेटवर्क नसलेल्या मत्ता (क्यु)	(D१) / (D)	(D२) / (D)	(D३) / (D)	-
एकूण वायर (टी)	T_{EHTW}= **(A१+B१+C१+D१) / (A+B+C+D)**	T_{HTW}= **(A२+B२+C२+D२) / (A+B+C+D)**	T_{LTW}= **(A३+B३+C३+D३) / (A+B+C+D)**	-
एकूण जीएफए (T_{GFA})	T_{EHTT}= **(A१+B१+C१+D१) / ($A\sum$+$B\sum$+$C\sum$+$D\sum$+ $E\sum$)**	T_{HTT}= **(A२+B२+C२+D२) / ($A\sum$+$B\sum$+$C\sum$+$D\sum$+ $E\sum$)**	T_{LTT}= **(A३+B३+C३+D३) / ($A\sum$+$B\sum$+$C\sum$+$D\sum$+ $E\sum$)**	T_{ST} = **($D_{४}$+$E_{१}$) / ($A\sum$+$B\sum$+$C\sum$+$D\sum$+ $E\sum$)**

५.३ वेगवेगळ्या व्होल्टेज पातळ्यांवरील मत्ता मूल्यांच्या आधारे, वितरण वायर्स एआरआरचे वेगवेगळे किंमत घटक निश्चित करण्यात येतील.

५.४ जेथे विशिष्ट व्होल्टेज पातळीवर खर्च थेट मिळण्याजोगा असतो तेथे गुणोत्तर वापरले जाणार नाही या तत्त्वाचा वापर करून, व्होल्टेज ओळखण्यायोग्य मत्ता आणि बाउण्ड्री मत्तांचा घसारा थेट वेगवेगळ्या व्होल्टेज पातळीसाठी निश्चित करण्यात येईल कारण परवानाधारकाच्या स्थिर मत्ता नोंदवहीमध्ये प्रत्येक स्वतंत्र मत्तेची मूळ किंमत आणि संचित घसारा थेट उपलब्ध असेल. परवानाधारकांनी

शक्यतो मत्तेचे हे वर्गीकरण त्यांच्या एसएपी प्रणालीतच करावे, जेणेकरून या मर्यादेपर्यंत व्होल्टेज निहाय घसारा थेट यंत्रणेमधूनच उपलब्ध होऊ शकेल.

५.५ विशिष्ट व्होल्टेज सापेक्ष मत्ता आणि बाऊण्ड्री मत्तांसाठी घसारा निश्चित केल्यानंतर, आणि नेटवर्कची सामायिक मत्ता आणि व्यवसायाच्या सामायिक मत्तेच्या मत्ता गटाशी संबंधित एकूण घसाऱ्याचे वाटप वेगवेगळ्या व्होल्टेजवर प्राप्त झालेल्या या मत्तांच्या गुणोत्तराचा वापर करून व्होल्टेजेस् दरम्यान करण्यात येईल.

५.६ एआरआर / वीज दर याचिकेमधील (वर्ष 'एन') कोणत्याही आर्थिक वर्षाकरिता घसाऱ्याच्या अंदाजासाठी, परवानाधारक, मागील लेखापरीक्षण केलेल्या आर्थिक वर्षापर्यंत (वर्ष 'एन -२') प्रत्यक्षात जोडल्या गेलेल्या सर्व मत्तांचा आणि चालू व पुढील आर्थिक वर्षांमध्ये म्हणजेच 'एन-१' आणि वर्ष 'एन' दरम्यान वेगवेगळ्या व्होल्टेज पातळ्या आणि किरकोळ पुरवठा व्यवसायात भर घालावयाच्या वाढीव मत्तांचा, मार्गदर्शक सूचनांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या कार्यपद्धतीनुसार घसारा काढेल.

५.७ **दीर्घकालीन कर्जावरील व्याज आणि भागभांडवलावरील परताव्यावरील व्याज** हे दोन्ही एकूण मत्तेच्या व्होल्टेजनिहाय गुणोत्तरात म्हणजेच टीजीएफए, टीईएचटीटी, टीएचटीटी आणि टीएलटीटीच्या गुणोत्तरात वेगवेगळ्या व्होल्टेज पातळ्यांवर वाटण्यात येईल. (परिच्छेद ५.२ वरून संदर्भ)

५.८ **आकस्मिक राखीव निधीमधील वर्गणी** बहु-वर्षीय वीज दर विनियमांनुसार, आकस्मिक राखीव निधीतील वर्गणी जीएफएच्या सुरुवातीच्या टक्केवारीनुसार निश्चित करण्यात येते. त्यानुसार संपूर्ण मत्तेचा आधार वेगवेगळ्या व्होल्टेज पातळ्यांवर वर्गीकृत केला जाऊ शकतो आणि त्यामुळेच हा खर्च, मत्तेच्या मूल्याची टक्केवारी असल्याने, प्रत्येक व्होल्टेज पातळीवर वाटप केलेल्या मत्तेच्या मूल्याच्या विशिष्ट टक्केवारीवर थेट प्राप्त केला जाऊ शकतो.

५.९ **संचालन आणि देखभाल खर्च, वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न आणि अन्य व्यवसायातून मिळणारे उत्पन्न,** व्यावसायाच्या सामायिक मत्तांप्रमाणेच व्होल्टेज दरम्यान वितरित करण्यात येईल, म्हणजेच वायर्स व्यवसायाच्या एकूण मंजूर संचालन आणि देखभाल खर्चाच्या ५०% खर्च ग्राहकांशी संबंधित म्हणून विचारात घेण्यात येईल आणि उर्वरित ५०% खर्च नेटवर्कशी संबंधित म्हणून विचारात घेण्यात येईल. त्यानंतर, ग्राहकाशी संबंधित घटक प्रत्येक व्होल्टेज पातळीवर वितरण परवानाधारकाच्या ग्राहकांच्या संख्येच्या प्रमाणात ईएचटी, एचटी आणि एलटी व्होल्टेजवर विभागण्यात येईल आणि नेटवर्क-संबंधित घटक प्रत्येक व्होल्टेज पातळीवर सर्कीट-किमीमधील वाहिनीच्या लांबीच्या (सेवा वाहिन्यांसह) गुणोत्तरात ईएचटी, एचटी आणि एलटी व्होल्टेजवर विभागण्यात येईल.

५.१० खेळत्या भांडवलावरील व्याज आणि बुडीत कर्जासाठीच्या तरतुदींचे वाटप वर दिलेल्या तत्त्वांचा वापर करून निश्चित केल्यानुसार प्रत्येक व्होल्टेज पातळीवर उर्वरित वायर्स एआरआरच्या गुणोत्तराचा वापर करुन वेगवेगळ्या व्होल्टेजवर करण्यात येईल.

५.११ **आयकर :** सध्याच्या बहु-वर्षीय वीज दर विनियम, २०१९ नुसार, आयकर हा एआरआरमधील एक स्वतंत्र घटक नाही, परंतु आयकराच्या संबंधित दराद्वारे एकत्रित भागभांडवलावरील परताव्यास परवानगी देण्यात आली आहे. तथापि, ही मार्गदर्शक सूचना भविष्यकालीन आहेत आणि त्यामुळे, भविष्यात, जर प्राप्तिकरास स्वतंत्रपणे परवानगी दिली गेली तर भागभांडवलावरील परताव्याच्या वाटपासाठी लागू केलेल्या समान तत्त्वांचा वापर करून वेगवेगळ्या व्होल्टेजवर त्याचे वाटप करण्यात येईल.

५.१२ **मागील महसुली तफावत / शिल्लक :** वितरण परवानाधारकाच्या वायर्स व्यवसायाची आर्थिक वर्ष २०२५-२६ आधीच्या वर्षांसाठीची मंजूर महसुली तफावत/शिल्लक त्याच गुणोत्तरात व्होल्टेज पातळींमध्ये विभागण्यात येईल ज्या गुणोत्तरात स्टॅण्ड-अलोन एआरआरचे वाटप, अशी महसुली तफावत/शिल्लक ज्या वर्षात ग्राहकांवर लावण्यास मंजुरी देण्यात आली आहे त्या वर्षासाठी, करण्यात येईल. आर्थिक वर्ष २०२५-२६ नंतर, आयोग वायर्स व्यवसायासाठी व्होल्टेज-निहाय वाटप केलेल्या अचूक समायोजित एआरआरला मान्यता देईल आणि अशा प्रकारे मंजूर केलेल्या वायर्स व्यवसायातील एकूण महसुली तफावत / शिल्लक अशा व्होल्टेजनिहाय अचूक समायोजित एआरआरच्या प्रमाणात व्होल्टेजमध्ये विभागण्यात येईल.

५.१३ **अन्य कोणताही खर्च:** वितरण परवानाधारकाच्या वायर्स किंवा पुरवठा व्यवसायाशी संबंधित अन्य कोणत्याही खर्चासाठी, जे या मार्गदर्शक सूचनांमध्ये स्पष्टपणे समाविष्ट नाहीत, वितरण परवानाधारक या मार्गदर्शक सूचनांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या अंतर्निहित तत्त्वांशी सुसंगत राहून त्यांच्या संबंधित वीज दर याचिकांमध्ये त्यासाठीची वाटप पद्धती प्रस्तावित करतील आणि आयोग, काळजीपूर्वक छाननीच्या आधारे, अशा खर्चाच्या वाटपाच्या कार्यपद्धतीला मान्यता देईल.

परंतु, समान प्रकारच्या खर्चाच्या वाटपासाठी समान कार्यपद्धतीकरिता, वेगवेगळ्या वितरण परवानाधारकांनी आपापल्या याचिकांमध्ये खर्चाचे वाटप करण्यासाठी वेगवेगळ्या पद्धती सुचविल्या तरी प्रत्येक वितरण परवानाधारकाच्या समान प्रकारच्या खर्चाचे वाटप करण्यासाठी समान कार्यपद्धती मंजूर करण्यात येईल.

जोडपत्र ४ : वीज दरावर आधारीत स्पर्धात्मक बोलीद्वारे विकसित करावयाच्या राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेसाठी थ्रेशोल्ड मर्यादा

१. वीज दरावर आधारित स्पर्धात्मक बोलींद्वारे विकसित करावयाच्या आंतरराज्य पारेषण प्रणालीची थ्रेशोल्ड मर्यादा रु. दोनशे (२००) कोटींची असेल, जमिनीची किंमत आणि पुन:स्थापन आकार (आरआय चार्जेस) वगळून.

२. रुपये दोनशे (२००) कोटी किंवा त्यापेक्षा जास्त खर्चाच्या, जमिनीची किंमत आणि पुन:स्थापन आकार वगळून, सर्व नवीन राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणांची अंमलबजावणी एसटीयुकडून, विद्यमान पारेषण परवानाधारकाचा भाग असलेल्या मत्तांचे अद्ययावतीकरण / त्यात भर घालण्यासाठीच्या योजना वगळून आणि पारेषण परवानाधारकाच्या परवान्यामध्ये असलेल्या योजना वगळून, वीज दरावर आधारित स्पर्धात्मक बोलीद्वारे केंद्र सरकारने वेळोवेळी अधिसूचित केलेल्या स्पर्धात्मक बोली मार्गदर्शक सूचनांनुसार करण्यात येईल.

३. ही थ्रेशोल्ड मर्यादा राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणांचे सर्व नवीन प्रकल्प आणि ज्या प्रकल्पांना आयोगाने दिलेली आधीची मान्यता वैध नाही किंवा आयोगाकडून मान्यता रद्द करण्यात आली आहे, जसे असेल तसे अशा प्रकल्पांना लागू राहील.

४. कोणत्याही अपस्ट्रीम/डाऊनस्ट्रीम प्रकल्पासह संपूर्ण राज्यांतर्गत स्वतंत्र पारेषण यंत्रणांची रचना, वीज दरावर आधारीत स्पर्धात्मक बोलीद्वारे प्रकल्पाच्या विकासासाठी बोली आमंत्रित करण्यासाठी, एकल प्रकल्प म्हणून केली जाईल.

५. काही विशिष्ट कारणांमुळे जसे की, प्रकल्प गुंतागुंतीच्या स्वरुपाचा असणे (उदा. संरक्षण, रेल्वे, एअरपोर्ट इ. साठी पारेषण यंत्रणा विकसित केली जाणे) किंवा प्रकल्पाची मालकी किंवा इंटरफेस विषयक प्रश्न उद्‌भवू शकणे उदा. विद्यमान पारेषण मत्तेमधून नवीन राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेची मालकी विनिर्देशपूर्वक स्पष्ट केली जाऊ न शकणे, यामुळे जर एसटीयु थ्रेशोल्ड मर्यादेच्या वरील कोणत्याही राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेची अंमलबजावणी, अधिनियमाच्या कलम ६२ अंतर्गत अधिपरिव्यय (कॉस्ट-प्लस) दृष्टीकोनाच्या माध्यमातून करु इच्छित असेल तर, एसटीयु त्यासाठी आयोगाची पूर्व-मान्यता घेईल. याशिवाय, एसटीयु, काही विशिष्ट कारणांमुळे, जर थ्रेशोल्ड मर्यादेच्या आतील कोणत्याही राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेची अंमलबजावणी स्पर्धात्मक बोलीवर आधारित वीज दराच्या माध्यमातून करु इच्छित असेल तर, एसटीयु, तसे करण्याच्या वैध कारणांसह आणि आयोगाच्या पूर्व मान्यतेसह, स्पर्धात्मक बोलीवर आधारित वीज दराच्या माध्यमातून अशा प्रकल्पांची अंमलबजावणी करण्याचा निर्णय घेऊ शकेल.

जोडपत्र ५ लाईफ सायकल खर्च विश्लेषणसाठी नमुना

Annexure IV - Format for Life Cycle Cost Analysis

"**Life-cycle Cost Analysis**" means the process of assessing the total cost of ownership of an asset over its entire Useful Life, after taking into account all costs of acquiring, owning, maintaining and disposing of such asset;"

Name of Applicant: ____________

Project Detail/Code: ____________

Discounted Factor (%): ____________

Summary	
	NPV
O&M Expense	₹ -
Capital Investment	₹ -
Difference	₹ -

Life Cycle Cost Analysis

Year	0	1	2	3	4	5	6	7	...	...	...	...	...
Discount Factor													

Operations and Maintenance			₹ -	NPV											
Generation, Transmission and Distribution Businesses															
	Unit														
Employee Expenses	Rs.														
R&M Expenses	Rs.														
A&G Expenses	Rs.														
Total	Rs.														

Capital Investment			₹ -	NPV											
Generation, Transmission and Distribution Businesses															
	Unit														
Return on Equity Capital	Rs.														
Depreciation	Rs.														
Interest on Loan Capital	Rs.														
Total	Rs.														

जोडपत्र - ६ एका महिन्यासाठी पारेषण यंत्रणा उपलब्धतेची परिगणना करण्याची कार्यपध्दती

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 उपलब्धततेच्या परिगणनेच्या प्रयोजनाकरीता :

एक) एसी पारेषण वाहिन्या: प्रत्येक एसी पारेषण वाहिनीचे सर्कीट एक भाग म्हणून विचारात घेण्यात येईल.

दोन) आंतर-जोडणी ट्रान्सफॉर्मर्स (आयसीटी) : प्रत्येक आयसीटी बँक (थ्री 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 कपॅसिटीव्ह रेटींगला देण्यात येईल.

चार) बस रिॲक्टर्स/स्विचेबल लाईन रिॲक्टर्स : प्रत्येक बस रिॲक्टर्स/स्विचेबल लाईन रिॲक्टर्सला एक भाग म्हणून विचारात घेण्यात येईल.

पाच) एचव्हीडीसी बाय-पोल लिंक्स : एचव्हीडीसी लिंकचा प्रत्येक पोल त्यासह त्याच्या दोन्ही टोकांचे संलग्न उपकरण एक भाग म्हणून विचारात घेण्यात येईल.

सहा) एचव्हीडीसी बॅक-टू-बॅक स्टेशन : एचव्हीडीसी बॅक-टू-बॅक स्टेशनचा प्रत्येक गट एक भाग म्हणून विचारात घेण्यात येईल. जर संलग्न एसी वाहिनी (एचव्हीडीसी बॅक-टू-बॅक स्टेशनच्या माध्यमातून आंतर-प्रादेशिक विजेच्या हस्तांतरणासाठी आवश्यक) उपलब्ध नसेल तर, एचव्हीडीसी बॅक-टू-बॅक स्टेशन गट देखील अनुपलब्ध म्हणून विचारात घेण्यात येईल.

२. पारेषण यंत्रणेच्या एसी आणि एचव्हीडीसी भागाच्या उपलब्धतेची परिगणना खालीलप्रमाणे करण्यात येईल :

एसी यंत्रणेसाठी उपलब्धता %

$$= \frac{o \times AVo + p \times AVp + q \times AVq + r \times AVr}{o + p + q + r} \times १००$$

एचव्हीडीसी यंत्रणेसाठी उपलब्धता %

$$= \frac{s \times AVs + t \times AVt}{s + t} \times १००$$

जेथे

o	=	ए सी वाहिन्यांची एकूण संख्या;
AVo	=	B सी वाहिन्यांच्या o संख्येची उपलब्धता;
p	=	बस रिॲक्टर्स/स्विचेबल वाहिनी रिॲक्टर्सची एकूण संख्या;
AVp	=	बस रिॲक्टर्स/स्विचेबल वाहिनी रिॲक्टर्सची p संख्येची उपलब्धता;
q	=	आय सी टी ची एकूण संख्या;
AVq	=	आय सी टी च्या q संख्येची उपलब्धता;
r	=	एसव्हीसीची एकूण संख्या;
AVr	=	एसव्हीसीच्या r संख्येची उपलब्धता;
s	=	एचव्हीडीसी खांबांची एकूण संख्या;
AVs	=	एचव्हीडीसी खांबांच्या s संख्येची उपलब्धता;
t	=	एचव्हीडीसी बॅक-टू-बॅक स्टेशन ब्लॉकची एकूण संख्या;
AVt	=	एचव्हीडीसी बॅक-टू-बॅक स्टेशन ब्लॉकच्या t संख्येची उपलब्धता;

३ पारेषण भागाच्या प्रत्येक वर्गवारीसाठी भारांकित घटक (गुणक) खालीलप्रममाणे राहील;-

(ए) एसी वाहिनीच्या प्रत्येक सर्किटसाठी- सर्ज इम्पीडन्स लोडिंग (एस आय एल) भरपाई न दिलेल्या वाहिनीसाठी x 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 करुन, तांत्रिक बाबींवर आधारीत उचित एसआयएलचा वापर करुन, उपलब्धतेची परिगणना करण्यात येईल;

भरपाई दिलेल्या एसी वाहिनीकरिता, एसआयएल हे महाराष्ट्र राज्य विद्युत समिती (एमएसपीसी)च्या सचिवालयाने, वाहिनीला दिलेली भरपाई विचारात घेऊन, दिलेल्या प्रमाणपत्रानुसार राहील;

भरपाई दिलेल्या शण्ट (Shunt) वाहिनीकरिता, रिॲक्टर्सच्या ठिकाणानुसार एसआयलचे घटीत मूल्य घेण्यात येईल. तसेच सेरीज भरपाईच्या वाहिन्यांच्या बाबतीत, भरपाईच्या टक्केवारीनुसार उच्च एसआयएल घेण्यात येईल;

बी) प्रत्येक एचव्हीडीसी खांबाकरिता- प्रमाणित मेगावॅट क्षमता x सर्किट किलोमीटर ;

सी) प्रत्येक आयसीटी बँककरिता - प्रमाणित एम व्ही ए क्षमता;

डी) एसव्हीसीकरिता - प्रमाणित एम व्ही ए आर क्षमता (इंडक्टिव्ह आणि केपॅसीटीटीव्ह) ;

इ) बस रिॲक्टर/ स्विचेबल लाईम रिॲक्टर्स करिता - प्रमाणित एम व्ही ए आर क्षमता;

एफ) दोन प्रांतिक ग्रिडसला जोडणारे एचव्हीडीसी बॅक टु बॅक स्टेशन - प्रत्येक ब्लॉकची प्रमाणित मेगावॅट क्षमता;

४. पारेषण भागाच्या प्रत्येक वर्गवारीच्या उपलब्धतेची परिगणना, भारांकित घट्क (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 स्वरुप लक्षात घेऊन, त्यास वाजवी वाटेल इतका हा मानीव उपलब्धता कालावधी, मर्यादित करु शकेल;

(दोन) जास्त व्होल्टेज झाले असल्यास ते मर्यादित राखण्यासाठी पारेषण वाहिनी बंद करणे आणि एमएसएलडीसीच्या निर्देशाप्रमाणे स्वीच्ड रिॲक्टर्स 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 राहील. पारेषणाचे भाग पूर्ववत सुरु करण्यासाठी वाजवी कालावधी विचारात घेण्यात येईल आणि पारेषण

परवानाधारकाने भाग पुर्ववत सुरु 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 ।अडथळ्यांमुळे उद्भवलेला दुरुस्तीसाठी बंदचा कालावधी, उदा. अन्य एजन्सीच्या मालकीच्या असलेल्या उप-केंद्रांतील किंवा बे मधील दोषांमुळे पारेषण परवानाधारकाचे पारेषणाचे भाग दुरुस्तीकरिता बंद ठेवणे, ग्रिडमधील अडथळ्यांमुळे वाहिन्या, आयसीटीज, *एचव्हीडीसी* इ. खंडीत होणे. तथापि, ग्रिडमधील घटना/अडथळ्यांनंतर 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 (मेगावॅट)
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(५००/२६)	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(Availability of *o* no. of AC lines) $= \sum_{i=1}^{o} \frac{W_i(T_i - T_{NA}i)}{T_i} \Big/ \sum_{i=1}^{o} W_i$

AVs(Availability of s no. of HVDC pole) $= \sum_{j=1}^{s} \frac{W_j(T_j - TNA_j)}{T_j} \Big/ \sum_{j=1}^{s} W_j$

AV_q(Availability of *q* no. of ICTs) $= \sum_{K=1}^{q} \frac{W_k(T_k - T_{NA}k)}{T_k} \Big/ \sum_{k=1}^{q} W_k$

AV_r(Availability of r no. of SVCs) $= \left[\sum_{l=1}^{r} 0.5\frac{W_I l\,(T_I l - T_{NAI} l)}{T_I l} + \sum_{l=1}^{r} 0.5\,\frac{W_C l(T_C l - {}_{AC} l)}{T_C l}\right] \Big/ \left[\sum_{l=1}^{r} 0.5 W_I l + \sum_{l=1}^{r} 0.5\, W_C l\right]$

AVp(Availability of *p* no. of Switched Bus reactors) $= \sum_{m=1}^{p} \frac{W_m(T_m - T_{NA}m)}{T_m} \Big/ \sum_{m=1}^{p} W_m$

AVt (Availability of t no. of HVDC Back-to-back Blocks) $= \sum_{n=1}^{t} \frac{W_n(T_n - T_{NA}n)}{T_n} \Big/ \sum_{n=1}^{t} W_n$

Where	W_i	=	Weightage factor for i^{th} transmission line
	Wj	=	Weightage factor for j^{th} HVDC pole
	W_k	=	Weightage factor for k^{th} ICT
	$W_I l$ & $W_C l$	=	Weightage factors for inductive & capacitive operation of l^{th} SVC
	Wm	=	Weightage factor for m^{th} bus reactor
	Wn	=	Weightage factor for n^{th} HVDC back to back block.

T_i, Tj, T_k, $T_I l$, $T_C l$, = T_m&T_n — The total hours of 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 & n^{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)

$T_{NA}i$, $T_{NA}j$, $T_{NA}k$ = $T_{NA}m$, — The non-availability hours (excluding the time period for $T_{NAI}l$, $T_{NAC}l$, outages not attributable to transmission Licensee taken as $T_{NA}n$,

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.

जोडपत्र - ७: नियोजित आऊटेज वगळून, निर्मिती केंद्र किंवा संच दुरुस्तीसाठी / देखभालीसाठी बंद असण्यामधील काळाची (मिन टाईम बिटविन फेल्युअर -एमटीबीएफ) परिगणना

मिन टाईम बिटविन फेल्युअर म्हणजे नियोजित आऊटेज वगळून, निर्मिती केंद्र किंवा संच दुरुस्तीसाठी /देखभालीसाठी बंद असण्यामधील गणिती सरासरी.

बंदमधील दरम्यानच्या काळाची परिगणना खालीलप्रमाणे करण्यात येईल:

$$\textbf{Mean Time Between Failure (MTBF) in days} = \frac{\sum_{i=0}^{n}(Dt_i - Ut_i)}{N}$$

Dt = कार्य बंद होण्याची वेळ, म्हणजेच निर्मिती केंद्र किंवा संचाचे जनित्र खंडीत होण्याची वेळ;

Ut= कार्य पूर्ववत होण्याची वेळ, म्हणजेच मागील सक्तीच्या दुरुस्तीसाठी/देखभालीसाठी संच/केंद्र बंद ठेवण्याच्या घटनेनंतर जनित्राचे कार्य पूर्ववत होण्याची वेळ,

N= एका वर्षात सक्तीच्या दुरुस्तीसाठी/देखभालीसाठी संच/केंद्र बंद ठेवण्याच्या घटनांची संख्या

n = कालावधी, म्हणजेच एक वर्ष

परंतु असे की, मिन टाईम बिटविन फेल्युअरच्या परिगणनेसाठी सक्तीचे आऊटेज, शून्य शेड्युलिंग, आणि राखीव बंद विचारात घेण्यात येणार नाही.

परंतु आणखी असे की, कार्य बंद होण्याची वेळ आणि कार्य पूर्ववत होण्याची वेळ यामधील फरकाची परिगणना दिवसांमध्ये किंवा त्याच्या भागामध्ये करण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, निर्मिती कंपनी अचूक समायोजनाच्या वेळी, संबंधित वर्षासाठी प्रत्येक निर्मिती केंद्र किंवा संचाकरिता, जसे असेल तसे, एमएसएलडीसीने उचितपणे प्रमाणित केलेले, एमटीबीएफ सादर करील.

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

मुंबई,
दिनांक १९ ऑगस्ट, २०२४.

MAHARASHTRA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION (MULTI YEAR TARIFF) REGULATIONS, 2024

ELECTRICITY ACT, 2003.

No. MERC/Tech/Regulation/2024/0512.— 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, 2019 as amended from time to time.

1. Short title, extent, applicability and commencement

1.1 These Regulations may be called the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2024.

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, Deemed Distribution Licensees, distribution/retail supply utilities exempted from Licence, Maharashtra State Load Despatch Centre (MSLDC), Maharashtra State Transmission Utility (STU) and their successors, Energy Storage System Developer for determination of Aggregate Revenue Requirement, Tariff, Fees and Charges of MSLDC and Fees and Charges of STU in all matters covered under these Regulations from April 1, 2025 up to March 31, 2030.

1.4 These Regulations shall be applicable in all cases where a Generating Company has the arrangement for supply of coal or lignite from the integrated mine(s) allocated to it, for one or more of its specified end-use generating stations, whose tariff is required to be determined by the Commission under Section 62 of the Act read with Section 86 thereof.

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

Provided that issues relating to determination of Aggregate Revenue Requirement and Tariff, review matters pertaining to the period till March 31, 2025, shall be governed by the provisions of the "then MERC Tariff Regulations" applicable at that point of time.

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) 2025-26 onwards, the Petitions filed by the Generating Company or Licensee or MSLDC or STU or ESSD, may be rejected by the Commission after giving the Petitioner a reasonable opportunity of being heard:

Provided further that the Generating Company or Licensee or MSLDC or STU shall submit the Statutory Auditor's comments, observations and notes to Accounts, along with 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 and STU remains a part of it, separate books of accounts for MSLDC and STU shall be maintained by the Maharashtra State Electricity Transmission Company Limited and shall be audited and certified by the statutory auditor:

Provided further that, till such time separate books accounts for STU are maintained, which shall not be later than one year from date of notification of these Regulations, STU shall submit the interim accounts based on Allocation Statement comprising assets, liabilities, revenue and expenses for STU function and its reconciliation statement with audited accounts, duly certified by the statutory auditor for the purpose of filing of MYT Petition;

(2) "**Act"** means the Electricity Act, 2003 (36 of 2003), as amended from time to time;

(3) "A**ggregate Revenue Requirement**" means the revenue requirement comprising allowable expenses and return on capital or supply margin as applicable to the Generating Company, Transmission Licensee or Distribution Licensee or MSLDC or STU or ESS 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) "**Annual Target Quantity" or "ATQ**" in respect of an integrated mine(s) means the quantity of coal or lignite to be extracted during a year from such integrated mine(s) as specified in the Mining Plan:

Provided that in case the integrated mine(s) of coal or lignite is ready for supply of coal or lignite as per the Mining Plan but is prevented due to reasons not attributable to the Generating Company, the Commission may relax the Annual Target Quantity up to a maximum of 15% of the quantity of coal or lignite to be extracted during a year as specified in the Mining Plan:

Provided further that the quantum of relaxation of Annual Target Quantity shall be allowed in accordance with the provisions of the Coal Mining Agreements already signed by the Generating Companies before the date of notification of these Regulations;

(7) "**Auditor**" means an auditor appointed by the Generating Company or Licensee or MSLDC or STU or ESSD qualified for such appointment in accordance with the relevant provisions of the Companies Act;

(8) **"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 and integrated mine;

(9) **"Auxiliary energy consumption for emission control system" or "AUXe"** in relation to a period in case of coal or lignite based thermal generating station means the quantum of energy consumed by auxiliary equipment of the emission control system of the coal or lignite based thermal generating station in addition to the auxiliary energy consumption under Clause (8) of this Regulation;

(10) (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 and normative Auxiliary Energy Consumption for Emission Control System in Megawatts (MW), as specified in these Regulations, and shall be computed in accordance with the following formula:

$$\text{Availability} = 100 \text{ x } \sum_{i=1}^{N} DC_i \;/\; \{N \text{ x } IC \text{ x } (1 - AUX_n - AUXen)\}\ \%$$

where - N = number of time blocks in the given period

DC = Average Declared Capacity in MW for the i^{th} 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:

AUXen = Normative Auxiliary Consumption for Emission Control System in MW, expressed as a percentage of gross generation:

Provided that Availability of a thermal Generating Station/Unit for any period shall not exceed hundred percent;

(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-VI** to these Regulations:

Provided that Availability of a transmission system for any period shall not exceed hundred per cent

(11) "**Bank Rate**" shall mean the Bank Rate as declared by the Reserve Bank of India from time to time;

(12) "**Base Rate**" shall mean the one-year Marginal Cost of Funds-based Lending Rate ('MCLR') as declared by the State Bank of India from time to time;

(13) "**Base Rate of Delayed Payment Charge**" shall means, the one-year Marginal Cost of Funds-based Lending Rate ('MCLR') as declared by the State Bank of India, as applicable on the 1st April of the financial year in which the period lies, plus five percent and in the absence of MCLR, any other arrangement that substitutes it, which the Central Government may, by notification, in the Official Gazette:

Provided that if the period of default lies in two or more financial years, the Base Rate of Delayed Payment Charge shall be calculated separately for the periods falling in different years;

(14) **"Battery Energy Storage Systems" or "BESS Project"** shall mean the system(s)/projects utilizing methods and technologies such as electrochemical batteries (Lead Acid, Li-ion, solid state batteries, flow batteries, etc.), providing a facility that can store chemical energy and deliver the stored energy in the form of electricity, including but not limited to ancillary facilities (grid support., for example). Such systems may be co-located with RE Generating Stations or may be operated on standalone basis;

(15) **"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, STU, 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 or STU relating to scheduling and real-time grid operations, State energy accounting, operation of pool account, connectivity, GNA operationalisation, pooling and recovery of transmission charges etc.;

(16) **“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;

(17) “**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;

(18) “**Capital Cost**” means the capital cost as determined in Regulation 24 of these Regulations in respect of generating station or transmission system or distribution system, as the case may be, and Regulation 59 in respect of integrated mine(s);

(19) "**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. any change in taxes or duties, or introduction of any taxes or duties levied by the Central or any State Government;

(20) "**Charges**" means payments to be collected by the Generating Company or Licensee or MSLDC or STU or ESSD for the services rendered by it;

(21) “**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;

(22) "**Commission**" means the Maharashtra Electricity Regulatory Commission;

(23) **"Competitive Bidding"** means a transparent process for procurement of power, equipment, services and works in which bids are invited by the procurer by open advertisement covering the scope and specifications of the power requirement, equipment, services and works required, and the terms and conditions of the proposed contract as well as the criteria by which bids shall be evaluated, and shall include domestic competitive bidding and international competitive bidding;

(24) "**Contracted Capacity**" means the capacity in MW contracted by a long-term Transmission System User as part of its long-term and medium-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;

(25) "**Control Period**" means the period comprising five Years from April 1, 2025 to March 31, 2030, and as may be extended by the Commission;

(26) **"Cut-off Date"** means the last day of the financial year after thirty-six months from the date of commercial operation of the project, except in case of integrated mine(s);

(27) **"Cycle Efficiency of Energy Storage System"** means**,** the ratio of discharge capacity of ESS to charge capacity of ESS in a single cycle, regardless of the self- discharge loss of the ESS;

(28) **"Day"** means the 24-hour period starting at 0000 hour;

(29) "**Date of Commencement of Production**" in respect of integrated mine(s) means the date of touching of coal or lignite, as the case may be, as declared by the Generating Company;

(30) **"Date of Commercial Operation" or "COD"** in respect of a thermal generating station or hydro generating station or transmission system or communication system shall have the same meaning as provided in the MERC (State Grid Code), 2020, as amended from time to time:

Provided that;

The date of commercial operation in case of integrated mine(s), shall mean the earliest of: -

a) the first date of the year succeeding the year in which 25% of the Peak Rated Capacity as per the Mining Plan is achieved; or

b) the first date of the year succeeding the year in which the value of production estimated in accordance with the provisions of these regulations, exceeds total expenditure in that year; or

c) the date of two years from the date of commencement of production:

Provided that on the earliest occurrence of any of the events under sub-clauses (a) to (c) of Clause (2) of this Regulation, the generating company shall declare the date of commercial operation of the integrated mine(s) under the relevant sub-clause with one-week prior intimation to the beneficiaries of the end-use or associated generating station(s):

Provided further that in case the integrated mine(s) is ready for commercial operation but is prevented from declaration of the date of commercial operation for reasons not attributable to the generating company or its suppliers or contractors or the Mine Developer and Operator, the Commission, on an application made by the generating company, may approve such other date as the date of commercial operation as may be considered appropriate after considering the relevant reasons that prevented the declaration of the date of commercial operation under any of the subclauses of Clause (2) of this Regulation:

Provided also that the generating company seeking the approval of the date of commercial operation under the preceding proviso shall give prior notice of one month to the beneficiaries of the end-use or associated generating station(s) of the integrated mine(s) regarding the date of commercial operation:

a. in respect of an emission control system, the date of putting the emission control system into use after meeting all applicable technical and environmental standards, certified through the Management Certificate duly signed by Competent Authority as designated by the Board of Directors of the Company, not below the level of Director of the Generating Company or Generating Business:

b. The date of commercial operation in case of integrated mine(s), shall mean the earliest of —

    i. the first date of the year succeeding the year in which 25% of the Peak Rated Capacity as per the Mining Plan is achieved; or

    ii. the first date of the year succeeding the year in which the value of production estimated in accordance with provisions of these Regulations, exceeds total expenditure in that year; or

iii. the date of two years from the date of commencement of production:

Provided that on earliest occurrence of any of the events under sub-clauses (i) to (iii) of Clause (e) of this Regulation, the Generating Company shall declare the date of commercial operation of the integrated mine(s) under the relevant sub-clause with one-week prior intimation to the beneficiaries of the end-use or associated generating station(s):

Provided further that in case the integrated mine(s) is ready for commercial operation but is prevented from declaration of the date of commercial operation for reasons not attributable to the Generating Company or its suppliers or contractors or the Mine Developer and Operator, the Commission, on an application made by the Generating Company, may approve such other date as the date of commercial operation as may be considered appropriate after considering the relevant reasons that prevented the declaration of the date of commercial operation under any of the sub-clauses of Clause (e) of this Regulation:

Provided also that the Generating Company seeking the approval of the date of commercial operation under the preceding proviso shall give prior notice of one month to the beneficiaries of the end-use or associated generating station(s) of the integrated mine(s) regarding the date of commercial operation:

Provided also that the Date of Commercial Operation in case of integrated mine shall be considered in accordance with the provisions of the Coal Mining Agreements already signed by the Generating Companies before the date of notification of these Regulations;

(31) "**De-capitalisation**" means the reduction in Gross Fixed Assets corresponding to the removal of assets as approved by the Commission;

(32) **"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 and/or water, and subject to further qualification in the relevant Regulation;

(33) **"Deemed Distribution Licensee"** means a person deemed to be a Distribution Licensee under Section 14 of the Act;

(34) **"Depth of Discharge"** A battery's depth of discharge (DoD) indicates the percentage of the battery that has been discharged relative to the overall

capacity of the battery. Depth of Discharge is defined as the capacity that is discharged from a fully charged battery, divided by battery nominal capacity;

(35) **"Design Energy"** in relation to a hydro 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;

(36) "**Distribution Business**" means the Business of operating and maintaining a distribution system for supplying electricity in the area of supply of a Distribution Licensee;

(37) "**Distribution Licensee**" means a Licensee, Deemed Distribution Licensee, Exempt Licensee authorised to operate and maintain a distribution system for supplying electricity to consumers in its area of supply;

(38) "**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;

(39) **"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 or STU is required to obtain prior in-principal approval by submitting a Detailed Project Report (DPR) in accordance with MERC (Approval of Capital Investment Schemes) Regulations 2022;

(40) **"Due date"** means the date by which the bill for the charges for power supplied by the Generating Company, or ESSD or for the transmission service provided by a Transmission Licensee or STU or MSLDC are to be paid within forty-five days from the date of presentation of the bill by such Generating Company or ESSD or Transmission Licensee or STU or MSLDC;

(41) "**Emission Control System**" means a set of equipment, or devices required to be installed in coal or lignite based thermal generating station or unit thereof to meet the revised emission standards;

(42) **"Energy Storage System" or "ESS"** in relation to the electricity system, means a facility where electrical energy is converted into any form of energy which can be stored, and subsequently reconverted into electrical energy and injected back into the grid;

(43) **"Energy Storage System Developer" or "ESSD"** shall mean the entity owning/operating the ESS facility for storage and supply of power to the beneficiary under these Regulations;

(44) "**Extra High Tension**" (or "**EHT")** means all voltages above 33 kiloVolt;

(45) "**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;

(46) **"Existing Generating Unit/Station"** means a Generating Unit or Station declared as under commercial operation prior to April 1, 2025;

(47) "**Event**" means an unscheduled or unplanned occurrence in the intra-State transmission system, including faults, incidents and breakdowns;

(48) **"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;

(49) **"Fees"** means the payments to be collected by the MSLDC or STU for services rendered on account of registration, membership or any other account as determined by the Commission;

(50) **"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;

(51) **"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;

(52) **"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;

(53) **"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;

(54) **"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;

(55) **"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;

(56) "**High Tension**" (or "**HT")** means all voltages above and including 11 kiloVolt and up to and including 33 kiloVolt;

(57) "**Indian Governmental Instrumentality**" means the Government of India, State Government and any Ministry or Department or Board or Agency controlled by Government of India or the Government of the State where the Project is located, or regulatory or quasi-judicial authority constituted under the relevant statutes in India;

(58) **"Infirm power"** means electricity injected into the grid prior to the commercial operation of a Unit or Block of the Generating Station;

(59) **"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);

(60) "**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;

(61) **"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;

(62) **"Life-cycle Cost Analysis"** means the process of assessing the total cost of ownership of an asset over its entire Useful Life, after taking into account all costs of acquiring, owning, maintaining and disposing of such asset;

(63) **"Loading Point"** in respect of integrated mine(s) means the location of railway siding or silo or the coal handling plant or such other arrangements like conveyor belt, whichever is nearest to the mine, for despatch of coal or lignite, as the case may be;

(64) "**Low Tension**" (or "**LT")** means all voltages below 11 kiloVolt;

(65) **"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;

(66) **"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;

(67) "**Mine Infrastructure**" shall include assets of the integrated mine(s) such as tangible assets used for mining operations, being civil works, workshops, immovable winning equipment, foundations, embankments, pavements, electrical systems, communication systems, relief centres, site administrative offices, fixed installations, handling arrangements, crushing and conveying systems, railway sidings, pits, shafts, inclines, underground transport systems,

hauling systems (except movable equipment unless the same is embedded in land for permanent beneficial enjoyment thereof), land demarcated for afforestation and land for rehabilitation and resettlement of persons affected by mining operations under the relevant law;

(68) **“Mining Plan” or “Mine Plan”** in respect of integrated mine(s) means a plan prepared in accordance with the provisions of the Mineral Concession Rules, 1960, as amended from time to time and approved under clause (b) of sub-section (2) of Section 5 of the Mines and Minerals (Development and Rehabilitation) Act, 1957 by the Central Government or by the State Government, as the case may be;

(69) **“New Generating Unit/Station”** means a Generating Unit or Station declared under commercial operation on or after April 1, 2025;

(70) **“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;

(71) **“Non-Coincident Peak demand”** means the peak demand as measured at Generator to Transmission (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;

(72) "**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 or STU is not required to obtain prior in-principle approval of the Commission;

(73) “**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;

(74) **“Normative Annual Plant Availability Factor” (**or **“NAPAF”),** in relation to a hydel Generating Station, means the Availability Factor specified in the Regulation 49 for hydro Generating Stations;

(75) **“Officer”** means an officer of the Commission;

(76) **“Operation and Maintenance expenses” (**or **“O&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 MSLDC or STU or ESS or part thereof, and includes the expenditure on manpower, repairs, spares, consumables, insurance and overheads:

Provided that for integrated mine(s), the Operation and Maintenance Expenses shall not include the mining charge paid to the Mine Developer and Operator, if any, engaged by the Generating Company, and the mine closure expenses;

(77) **"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;

(78) "**Outstanding dues**" means the dues of a Generating Company or a Transmission Licensee or MSLDC or STU not stayed by a competent court or Tribunal or Dispute Resolution Agency as designated in the Agreement, which remains unpaid by the beneficiary beyond the due date and includes the amount of instalment not paid after the re-determined due date under Regulation 37.6;

(79) "**Peak Rated Capacity**" in respect of integrated mine(s) means the peak rated capacity of the mine, as specified in the Mining Plan;

(80) **"Petitioner"** means a Generating Company or Transmission Licensee or Distribution Licensee or MSLDC or STU or ESS Developer, who has filed a Petition for determination of Tariff or Fees and Charges or for True up in accordance with the Act and these Regulations, and includes a Generating Company or Transmission Licensee or Distribution Licensee or MSLDC or STU or ESS 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;

(81) **"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;

(82) **"Plant Load Factor"** (or "**PLF")**, in relation to a thermal Generating Station or Unit for a given period, means the total sent-out energy corresponding to scheduled 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:

$$\text{Plant Load Factor (\%)} = 100 \times \sum_{i=1}^{N} SG_i \; / \{ N \times IC \times (1 - AUX_n - AUXen\}\%$$

Where,

N = number of time blocks in the given period;

SG_i = Scheduled Generation in MW for the i^{th} time block in such period;

IC = Installed Capacity of the Generating Station in MW;

AUX_n = Normative Auxiliary Consumption in MW, expressed as a percentage of gross generation;

AUXen = Normative Auxiliary Consumption for Emission Control System in MW, expressed as a percentage of gross generation;

(83) **"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 Deviation Settlement Mechanism under the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Deviation Settlement Mechanism and Related matters) Regulations, 2019 or any other such Accounts, which may be operated by the MSLDC in accordance with the Regulations or directions of the Commission;

(84) **"Project"** means a Generating Station, Energy Storage System or the transmission system, as the case may be and, in case of a hydro 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;

Provided that, in case of Pumped Storage Hydro Project, includes all components of the storage facility such as Upper Reservoir, Lower Reservoir, penstocks, head and tail works, main and regulating reservoirs dams and other hydraulic works, intake water conductor system, tail water conductor system, surge well, power Station and generating/pumping Units;

(85) "**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;

(86) "**Pumped Storage Hydro Generating Station**" means a hydro Station which generates power through energy stored in the form of water energy, pumped from a lower elevation reservoir to a higher elevation reservoir;

(87) "**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;

(88) **"Revised Emission Standards"** in respect of thermal generating station means the revised norms notified as per Environment (Protection) Amendment Rules, 2015 or any other Rules as may be notified from time to time;

(89) "**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;

(90) **"Run-of-river Generating Station"** means a hydel Generating Station, which does not have upstream pondage;

(91) **"Run-of-river Generating Station with pondage"** means a hydel Generating Station with sufficient pondage for meeting the diurnal variation of power demand;

(92) **"Scheduled Energy"** means the quantum of energy scheduled by the concerned Load Despatch Centre to be injected into the grid by a generating station for a given time period;

(93) **"Scheduled Generation" or "SG"** at any time or for any period or time block means schedule of ex-bus generation in MW or MWh, given by the concerned Load Despatch Centre;

(94) **"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;

(95) **"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;

(96) **"State Grid Code"** means the Code specified by the Commission under clause (h) of sub-section (1) of Section 86 of the Act;

(97) "**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;

(98) "**Transaction of Business Regulations**" means the Regulations of the Commission governing its Transaction of Business;

(99) "**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;

(100) "**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;

(101) "**Transmission Licensee**" means a Licensee authorised by the Commission to establish or operate transmission lines under Section 14 of the Act;

(102) "**Transmission System User**" for the purpose of these Regulations means the Distribution Licensees and long-term Open Access Users;

(103) **"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;

(104) **"Useful Life**" in relation to a Unit of a Generating Station, transmission system, distribution system and communication 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.	Hydro Generating Station including Pumped Storage Hydro Generating Station:	40 years;
iv.	(a) Battery Pack of Battery Energy Storage System	12 years
	(b) Balance System of Battery Energy Storage System	25 years;
v.	AC and DC sub-Station:	25 years;
vi.	Gas Insulated sub-Station:	25 years;
vii.	Transmission line (including HVAC and HVDC):	35 years;

viii. Distribution line: 35 years;

ix. Optical Ground Wire (OPGW) 15 years:

x. IT system, SCADA and communication system excluding OPGW 15 years:

xi. Integrated Mine(s) as per the Mining plan

Provided that in the case of coal/lignite based thermal generating stations and hydro generating stations, the Operational Life may be 35 years and 50 years, respectively:

Provided further that the extension of life of the projects beyond the completion of their Useful Life shall be decided by the Commission;

(105) **"Year"** means a financial year ('FY') beginning from 1st April and ending on 31st March:

Provided that the first year in case of new project or integrated mine(s) shall commence from the date of commercial operation and end on the immediately following 31st March;

(106) **"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 use of Energy Storage System;

(iii) For Intra-State transmission of electricity;

(iv) For use of intervening transmission facilities;

(v) For Wheeling of electricity;

(vi) For Retail supply of electricity;

(vii) For MSLDC, in terms of Fees and Charges;

(viii) For STU, in terms of Fees and Charges;

(ix) 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;

(x) 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, I, J, K** and **L** 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 in Regulation 3.1, under a Multi-Year Tariff framework with effect from April 1, 2025.

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, Energy Storage System Developer (ESSD), Transmission Licensees, Distribution Wires Business, Retail Supply Business, Fees and Charges of MSLDC and Fees and Charges of STU;

(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 and STU, 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 ESSD, or Licensee or MSLDC or STU:

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, ESSD, Transmission Licensees, Distribution Wires Business, Retail Supply Business, MSLDC and STU 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 and STU Fees and Charges for the Control Period;

(iii) For Distribution Licensees

a. Petition for Mid-Term Review of operational and financial performance vis-à-vis approved forecast for the first three years of the Control Period; and revised forecast of Aggregate Revenue Requirement, expected revenue from existing Tariff, expected revenue gap or surplus, as the case may be, and proposed category-wise Tariffs for the fourth and fifth year

of the Control Period, shall be submitted by the Distribution Licensees for Wires Business and Retail Supply Business;

b. True-up for the first and second years of the Control Period based on audited accounts and provisional true-up for the third year of the Control Period shall be submitted by the Distribution Licensees for Wires Business and Retail Supply Business along with its Petition for Mid-term Review;

c. Determination of the revised Aggregate Revenue Requirement and Tariff for Distribution Wires Business, Retail Supply Business by the Commission for the fourth and fifth year of the Control Period based on the Mid-term Review;

d. Mid-Term Review shall cover True-up for the first and second years of the Control Period based on audited accounts and provisional true-up for the third year of the Control Period of operational and financial performance vis-à-vis the approved forecast for the respective years and the categorisation 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) shall be undertaken by the Commission for Wires Business and Retail Supply Business as part of Mid-term Review;

e. Petition for True-up for the third and fourth years of the Control Period based on audited accounts and provisional true-up for the fifth 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 Distribution Licensees for Wires Business and Retail Supply Business along with its Petition for Tariff determination for next Control Period.

(iv) For Generating Companies, Transmission Licensees, MSLDC, STU and ESSD:

Petition for True-up for the first four years of the Control Period based on audited accounts and provisional true-up for the fifth 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 ESSD, or Transmission Licensee or MSLDC or STU along with its Petition for Tariff determination for next Control Period.

(v) The mechanism for pass-through of approved gains or losses on account of uncontrollable factors as specified by the Commission in these Regulations.

(vi) 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, which is complete in all aspects as per these Regulations, shall be filed by November 1, 2024 by Generating Companies, Transmission Licensees, ESSD, MSLDC and STU, and by November 30, 2024, by Distribution Licensees, comprising:

i. Truing-up for FY 2022-23 and FY 2023-24 to be carried out under the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2019:

Provided that the Commission may, if it considers appropriate, carry out the Truing-up for years prior to FY 2022-23 under the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2019, along with the Truing-up for FY 2022-23, in case such Truing-up is yet to be completed;

ii. Provisional Truing-up for FY 2024-25 to be carried out under the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2019;

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 & Charges for each year of the Control Period under these Regulations;

b) Mid-term Review Petition, which is complete in all aspects as per these Regulations, shall be filed by November 30, 2027 by Distribution Licensees comprising:

i. Truing-up for FY 2024-25 to be carried out under the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2019;

ii. Truing-up for FY 2025-26 and FY 2026-27 to be carried out under these Regulations;

iii. Provisional Truing-up for FY 2027-28 to be carried out under these Regulations;

iv. Revised forecast of Aggregate Revenue Requirement, expected revenue from existing Tariff and charges, expected revenue gap, and proposed category-wise Tariff for the fourth and fifth year of the Control Period;

c) True-up Petition, which is complete in all aspects as per these Regulations, for the first four year of the Control Period shall be filed by November 1, 2029 by Generating Companies, Energy Storage system Developer, Transmission Licensees, MSLDC, STU comprising;

i. Truing-up for FY 2024-25 to be carried out under the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2019;

ii. Truing-up for FY 2025-26, FY 2026-27, FY 2027-28 and FY 2028-29 to be carried out under these Regulations;

iii. Provisional Truing-up for FY 2029-30 to be carried out under these Regulations;

d) True-up Petition, which is complete in all aspects as per these Regulations, for the third and fourth year of the Control Period shall be filed by November 30, 2029 by Distribution Licensees comprising;

i. Truing-up for FY 2027-28 and FY 2028-29 to be carried out under these Regulations;

ii. Provisional Truing-up for FY 2029-30 to be carried out under these Regulations:

e) In case of a Licensee whose tariff is yet to be determined by the Commission till March 31, 2025, the Commission may relax the timelines for submission of the Multi-Year Tariff Petition, and Truing-up Petitions, in case such specific relaxation is sought by such Licensee. 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;

f) If the Petition is not filed within the specified timelines and/or data sought by the Commission for processing the Petition is not submitted within the stipulated time, then the corresponding revenue loss and associated carrying cost due to consequential delay in issue of the Order, shall not be allowed to the Generating Company or Energy Storage System Developer, Transmission Licensee or Distribution Licensees or MSLDC or STU, as the case may be.

5.2 Along with the Petition for determination of Tariff or Fees and Charges and Truing-up under these Regulations, the Petitioner shall submit consolidated statement of the status of the adherence of prevailing Regulations and / or the directives of the Commission in the earlier Orders (including Tariff as well as Non-Tariff Orders) along with the justification of non-compliance, if any:

Provided that, in case of non-adherence of the prevailing Regulations and/ or directives of the Commission, with unsatisfactory justification, the Commission may consider applying disincentive of INR One Crore per default at the time of approval of the ARR;

5.3 The Petitioner shall submit separate audited Accounting Statements for Distribution Wire Business and Retail Supply Business 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 H** of these Regulations.

5.4 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.

5.5 The New Licensee(s), under Section 62 of the Act, who achieves Commercial Operation Date (COD) during Control Period shall file a Petition for determination of Aggregate Revenue Requirement and Tariff under Section 62 of the Act for the remaining period of the Control period.

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 (along 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 as per the provisions of the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Approval of Capital Investment Schemes) Regulations, 2022 and amendments thereof.

6.4 The Distribution Licensees shall project the realistic power purchase requirement from all Generating Stations including Energy Storage system(s) considering the provisions of the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Framework for Resource Adequacy) Regulations, 2024 and the amendments thereof. Distribution Licensees while submitting the MYT Petitions, shall submit the details of approved power procurement plan by the Commission and variation in the actual power procurement vis-à-vis approved power procurement plan in compliance to the provisions of the MERC (Framework for Resource Adequacy) Regulations, 2024:

Provided that, the distribution Licensees shall also consider the Merit Order Despatch principles, the Renewable Purchase Obligation (RPO), Energy Storage Obligations (ESO) specified by the Commission under the relevant Regulations, and the target set, if any, for Energy Efficiency (EE), Energy Conservation (EC) and Demand Side Management (DSM) schemes, in accordance with Energy Conservation (Amendment) Act, 2022 and guidelines thereof and or Regulations framed on these aspects, while preparing power procurement plan:

Provided further that Merit Order Despatch principles shall not apply to purchase of power from Renewable Energy sources.

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, Generating Company, ESSD or Distribution Licensee or MSLDC or STU 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 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

7.1 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, Reliability Indices, System Average Interruption Frequency Index (SAIFI), System Average Interruption Duration Index (SAIDI) to monitor and report the supply availability and wires availability, Aggregate Technical and Commercial Losses (AT&C Loss), collection efficiency, and payment efficiency.

8 Mid-term Review Petition by Distribution Licensee

8.1 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 assessing 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 Review shall be a comparison of the actual operational and financial performance vis-à-vis the approved forecast for the first three 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 fourth and fifth year of the Control Period:

Provided that as part of the Mid-term Review, the Commission may inter-alia modify the category-wise sales, power purchase expenses, O&M expenses, capital expenditure related expenses, principles/basis of tariff categorisation, applicability of charges, Wheeling Charges, and category-wise Tariff, as considered appropriate based on the data made available for the first three years of the Control Period:

Provided further that necessary justification for the modifications made in the Mid-term Review shall be elaborated in the Mid-term Review Order.

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 Distribution Licensee on account of controllable factors 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 Distribution on account of uncontrollable factors, 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 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, subject to clauses in the power purchase agreement or arrangement approved by the Commission;

(f) Variation in inter-State Transmission Charges;

(g) Variation in intra-State Transmission Charges;

(h) Variation in market interest rates for long-term loan; and

(i) 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) Variation in technical and commercial losses;

(b) Variation in operational norms;

(c) Variation in amount of interest on working capital;

(d) Variation in Operation & Maintenance expenses;

(e) 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 51.10.

10.2 The aggregate gain or loss to a Distribution Licensee on account of variation in cost of fuel, power purchase, Inter-State Transmission Charges and Intra-State Transmission Charges 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 in case Distribution Licensee fails to compute and charge Z_{FAC} within the timeline stipulated in these Regulations, except in case of any Force Majeure, its right for recovery of such cost shall be forfeited and Distribution Licensee shall not allow to recover such cost in True-up also.

Provided further that in case Z_{FAC} computed for any month is negative i.e. saving in expenses, then such saving shall be deposited in 'FAC Stabilisation Fund'. Amount accrued along with holding cost in such Fund shall be used for offsetting positive Z_{FAC} i.e. increased expenses, before levying it to the consumers.

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, and Inter-State Transmission Charges and Intra-State Transmission Charges 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 and/or power purchase costs.

10.5 Distribution Licensee shall submit the details of variation in fuel costs relating to power generated from its own generation stations, cost of power procured, Inter-State Transmission Charges and Intra-State Transmission Charges 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} (INR crore) = F + C + B,

Where,

Z_{FAC} = Z-factor Charge component for FAC;

F = Change in fuel cost of own generation, cost of power purchase, Inter-State Transmission Charges and Intra-State Transmission Charges 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:

$Z_{FAC\ n}$ (INR Crore) = $F_{n-2} + C_{n-2} + B_{n-2}$,

Where,

F_{n-2} = Change in fuel cost of own generation, cost of power purchase, Inter-State Transmission Charges and Intra-State Transmission Charges, for the month "n-2", and shall be computed as,

F (INR Crore) = $A_{FC,Gen} + A_{FC,PP} + A_{ITC} + A_{InTC}$,

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;

A_{ITC} = Change in Inter-State Transmission Charges;

A_{InTC} = Change in Intra-State Transmission Charges including MSLDC and STU Fees and Charges;

C_{n-2} = Carrying cost for any under recovery/over recovery for the month "n-2";

B_{n-2} (INR 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_{FACn-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 kWh or Rupees per kVAh as the case may be”:

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 cumulative 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:

$Z_{FAC\ Cat}$ (INR/kWh or INR/kVA) = [Z_{FAC} / (Metered sales + Unmetered consumption estimates + 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’ or ‘Rupees per kVAh’ terms as approved by the Commission in the Tariff Order;

k = Average Billing Rate / ACOS;

Average Billing Rate = Average Billing Rate for a particular Tariff category/sub-category/consumption slab under consideration in ‘Rupees per kWh’ or ‘Rupees per kVAh’ 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’ or ‘Rupees per kVAh’ as approved for recovery by the Commission in the Tariff Order:

Provided that the monthly Z_{FAC} 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 Companies, Transmission Licensees, Distribution Licensees, MSLDC, STU and ESSD 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, third, fourth and fifth Years of the Control Period, as may be determined in the Order of the Commission passed under these Regulations.

10.11 The Z_{OUC} shall be determined based on a Petition filed by the concerned the Generating Companies, Transmission Licensees, Distribution Licensees, MSLDC, STU and ESSD.

11 Mechanism for sharing of gains or losses on account of controllable factors

11.1 The approved aggregate gain to the Generating Company or Transmission Licensee or Distribution Licensee or MSLDC or STU or ESS Developer 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;

(b) The balance amount of such gain shall be retained by the Generating Company or Transmission Licensee or Distribution Licensee or MSLDC or STU or ESS Developer.

11.2 The approved aggregate loss to the Generating Company or ESS Developer or Transmission Licensee or Distribution Licensee or MSLDC or STU 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;

(b) The balance amount of such loss shall be absorbed by the Generating Company or Licensee or MSLDC or STU or ESS Developer.

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 Transaction of Business Regulations as amended time to time.

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 ESSD or Licensee or MSLDC or STU, to determine its Tariff or Fees and Charges, including terms and conditions thereof.

13 Determination of Generation Tariff and Energy Storage System

13.1 Existing Generating Station

Where the Commission has, at any time prior to April 1, 2025, 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.

Where, as on April 1, 2025, the power purchase agreement or arrangement between a Generating Company or Energy Storage system Developer as the case may be 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 or providing energy storage services to the Distribution Licensee after April 1, 2025 shall be in accordance with a power purchase agreement or Energy Storage Service Agreement as the case may be 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 considering the provisions of the MERC (Framework for Resource Adequacy) Regulations 2024 and amendments thereof, 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 Energy Storage systems

The Tariff for providing Energy Storage Services, shall be determined by the Commission in accordance with **Part L** of these Regulations.

13.4 Own Generating Stations

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.

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.

13.5 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, MSLDC and STU

14.1 The Commission shall determine the Aggregate Revenue Requirement and Tariff for Transmission Licensees, Distribution Wires Business, Retail Supply Business, Fees and Charges for MSLDC and STU, upon consideration of a Petition filed by the Licensee or MSLDC or STU, 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 or STU for;

(a) Transmission of electricity, in accordance with the terms and conditions contained in **Part G** of these Regulations;

(b) Distribution Wires Business, in accordance with the terms and conditions contained in **Part H** of these Regulations;

(c) Retail Supply Business, in accordance with the terms and conditions contained in **Part I** of these Regulations; and

(d) MSLDC, in accordance with the terms and conditions contained in **Part J** of these Regulations.

(e) STU, in accordance with the terms and conditions contained in **Part K** of these Regulations.

(f) ESS, in accordance with the terms and conditions contained in **Part L** 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 assessing 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 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 14.4, 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 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 and soft 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 Distribution Licensee shall intimate its consumer about filing of such Tariff Petition, period of public consultation, date of Public Hearing etc. through appropriate message printed on electricity bill and or message sent through SMS gateway or email.

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 Transaction of Business.

14.9 The Commission may direct the Generating Company, ESSD or Transmission Licensee or Distribution Licensee or MSLDC or STU 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) Petition filed by a Transmission Licensee under Section 36 of the Act;

(b) Petition filed by a Generating Company, Energy Storage System Developer or Licensee under Section 64 of the Act;

(c) Petition filed by the MSLDC under Section 32 of the Act.

(d) Petition filed by the STU under Section 39 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 such 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 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, Distribution Licensee shall intime its consumer about revision in tariff through message printed on electricity bill and/or through SMS gateway or email.

15.3 The Tariff so published shall be in force from the date stipulated in the said 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 ESSD or Transmission Licensee or Distribution Licensee or MSLDC or STU 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 ESSD or Transmission Licensee or Distribution Licensee or MSLDC or STU may be subjected to:

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 Energy Storage System Developer or Transmission Licensee or Distribution Licensee or MSLDC or STU:

Provided also that the Generating Company or Energy Storage System Developer or Transmission Licensee or Distribution Licensee or MSLDC or STU 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 Transmission Licensee or Distribution Licensee or MSLDC or STU 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.

17 Deviation from ceiling tariff

17.1 The tariff determined in accordance with these Regulations shall be a ceiling tariff, and the Generating Company or Energy Storage System Developer or Transmission Licensee and their Beneficiaries may mutually agree to charge a lower tariff.

17.2 The Generating Company or Transmission Licensee may opt to charge a lower tariff for a period not exceeding the validity of these Regulations on agreeing to deviation from operational parameters, reduction in Operation and Maintenance expenses, reduced Return on Equity and incentive specified in these Regulations.

17.3 The deviation from the ceiling tariff determined by the Commission, shall come into effect from the date agreed to by the Generating Company or Transmission Licensee and the Beneficiaries.

17.4 The Generating Company and the Beneficiaries of a Generating Station or the Transmission Licensee and the Beneficiaries shall be required to intimate the Commission for charging lower tariff in accordance with Regulation 17.1 to 17.3 above. The details of the accounts and the tariff charged under Regulation 17.1 to 17.3 shall be submitted at the time of true up. The revenue loss on account of charging lower than approved tariff shall be borne entirely by the Generating Company or Transmission Licensee and the impact of such revenue loss shall not be passed on to the Beneficiaries, in any form.

PART C: POWER PROCUREMENT

18 Applicability

18.1 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.

19 Power procurement guidelines

19.1 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 Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Framework for Resource Adequacy) Regulations, 2024.

19.2 The 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 Five 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 Five 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).

19.3 All future procurement of short-term or medium-term or long-term power shall invariably be undertaken through competitive bidding in accordance with Guidelines notified by the Government of India under Section 63 of the Act.

Provided that in case either no competitive bids are received, or the bids received are higher than the prevailing market rates or on any other sufficient reason, then the Distribution Licensee may procure medium-term or long-term power under Section 62 of the Act, subject to fulfilling the conditions specified in Regulation 21 of these Regulations.

20 Power procurement plan

20.1 The Distribution Licensee shall prepare a plan for procurement of power to serve the demand for electricity in its area of supply considering the provisions of the MERC (Framework for Resource Adequacy) Regulations, 2024 and submit such plan to the Commission for approval:

Provided that while preparing power procurement plan, the Distribution Licensee shall ensure availability of adequate inter-state and intra-state transmission network as per STU transmission plan or highlight transmission constraints or network augmentation requirements to cater to its proposed power procurement arrangements outlined under their procurement plan.

Provided further that such power procurement plan approved under MERC (Framework for Resource Adequacy) Regulations, 2024 for the Control Period commencing on April 1, 2025, shall be filed along with the Petition for determination of Tariff for the Control Period from April 1, 2025 to March 31, 2030, in accordance with **Part A** of these Regulations.

21 Approval of long-term/medium-term power purchase agreement/ arrangement

21.1 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).

21.2 The Petition for approval of Power Purchase Agreement or arrangement shall include the power procurement plan for its duration.

Provided that public consultation shall not be required for adoption of tariff discovered through competitive bidding under Section 63 of the Act:

Provided further that in case of power procurement under Section 62 of the Act, public consultation as stipulated under Regulation 21.3 to 21.5 shall be followed.

21.3 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.

21.4 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.

21.5 The Petitioner shall, within three days of an intimation given to it in accordance with Regulation 21.4, 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.

21.6 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 in accordance with guidelines issued by the Central Government under Section 63 of the Act or Adherence to the terms and conditions for determination of Tariff specified under **Part E and Part L** of these Regulations;

(c) 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;

(d) Availability (or expected availability) of capacity in the intra-State transmission system for evacuation and supply of power procured under the agreement or arrangement;

(e) Need to promote co-generation and generation of electricity from renewable sources of energy.

21.7 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.

22 Additional power procurement

22.1 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.

22.2 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 or when the sourcing of power from existing tied-up sources becomes costlier than other available alternative sources, the Distribution Licensee may enter into additional agreement or arrangement for procurement of power.

22.3 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.

22.4 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.

22.5 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.

22.6 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.

22.7 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 22.2 to 22.5, 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

23 Financial Prudence

23.1 The Generating Company or Energy Storage System Developer or Licensee or STU or MSLDC shall manage its finances in an optimum and prudent manner:

23.2 In determining the Aggregate Revenue Requirement and Tariff, Charges and Fees of the Generating Company or ESSD or Licensee or MSLDC or STU, 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.

23.3 The financial prudence with respect to revenue shall be assessed in terms of the following parameters:

(i) whether category-wise sales projections are based on realistic estimates, and adequate justification has been provided for any anomalous increase in sales projected by the Distribution Licensee;

(ii) whether projected generation is based on realistic estimates, and adequate justification has been provided for any anomalous increase in generation projected by the Generating Company;

(iii) 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;

(iv) collection efficiency measured as a percentage of the amount collected by the Generating Company or Licensee to the total amount billed;

(v) reduction in arrears receivable from Beneficiaries/consumers;

(vi) percentage of metered consumers and metered consumption out of the total, in the case of Distribution Licensee;

(vii) percentage of bills raised on the basis of assessed consumption out of the total number of bills raised by the Distribution Licensee;

(viii) whether revenue collected is in line with the projections made in the Petition and approved by the Commission.

23.4 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 ESSD 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 under Part-C of these Regulations:

(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 ESSD 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 ESSD 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 ESSD or Licensee shall provide justification for such shortfall with reference to its cash flow statement:

Provided also that the Generating Company or ESSD or Licensee shall submit the Cost Audit Report along with the true-up Petition to justify the revenue expenses incurred as well as inventory management policies.

23.5 The financial prudence with respect to capital expenditure shall be assessed as per the provisions of the MERC (Approval of Capital Investment Schemes) Regulations, 2022, in terms of the following parameters:

(a) whether projected capital expenditure and capitalisation is based on realistic estimates, and adequate justification has been provided for any anomalous increase in capital expenditure and capitalisation projected by the Generating Company, ESSD or Licensee;

(b) mechanism put in place for monitoring the physical progress of projects with respect to their original schedule;

(c) optimum drawal of loans in accordance with the physical progress of the capital expenditure schemes, and efficient utilisation of such loans;

(d) in case the actual capital expenditure or capitalisation exceeds 10% of that approved by the Commission, the Generating Company, ESSD or Licensee shall submit detailed justification for such excess along with its Petition for True-up;

(e) 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.

Provided that, the financial prudence with respect to 'Opex expenditure' shall be assessed as per the provisions of the MERC (Approval of Capital Investment Schemes) Regulations, 2022.

24 Capital Cost and Capital Structure

24.1 The Capital Investment Scheme of the Generating Company or ESSD or Transmission Licensee or Distribution Licensee or STU throughout the Control Period shall be in accordance with the principles set out under Regulation 3 of the MERC (Approval of Capital Investment Schemes) Regulations, 2022, as amended from time to time.

24.2 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 25;

(e) any gain or loss on account of foreign exchange rate variation pertaining to the loan amount availed up to the cut-off date, as admitted by the Commission after prudence check:

(f) Capital expenditure on account of biomass handling equipment and facilities, for co-firing:

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 of Generation Project or ESSD or transmission system:

Provided also that the Generating Company, ESSD or Transmission Licensee or Distribution Licensee or MSLDC or STU shall submit documentary evidence in support of its claim of assets being put to use:

Provided also that the Commission may undertake a sample check to verify the assets put to use as submitted by the Generating Company, ESSD or Licensee or MSLDC or STU, as the case may be, independent of the tariff determination process:

Provided also that any capital expenditure incurred based on the specific requirement of a Generating Company or ESSD or Licensee shall be substantiated with necessary documentary evidence of such request and undertaking received:

Provided also that the following shall be excluded from the capital cost of the existing and new projects:

(a) The assets forming part of the project, but not in use, as declared in the tariff petition;

(b) De-capitalised Assets after the date of commercial operation on account of replacement or removal on account of obsolescence or shifting from one project to another project:

Provided that in case replacement of transmission asset is recommended by State Transmission Utility, such asset shall be decapitalised only after its redeployment;

Provided further that unless shifting of an asset from one project to another is of permanent nature, there shall be no de-capitalization of the concerned assets.

(a) In case of hydro generating stations, any expenditure incurred or committed to be incurred by a project developer for getting the project site allotted by the State Government by following a transparent process;

(b) Proportionate cost of land of the existing project which is being used for generating power from generating station based on renewable energy;

(c) Any consumer contribution or grant received from the Central or State Government or any statutory body or authority for the execution of the project, which does not carry any liability of repayment;

(d) Any assets funded through Contribution to Contingency Reserves; and

(e) Any assets funded through proceeds of insurance claims, if any.

24.3 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:

Provided further that the entire gain to the Generating Company or ESSD or Licensee or MSLDC or STU on account of variations in capitalisation, in terms of variation in Interest and Finance Charges, Return on Equity, and Depreciation, shall be passed on as a rebate in Tariff over such period as may be stipulated in the Order of the Commission after prudence check:

Provided also that the loss to the Generating Company, ESSD or Licensee or MSLDC or STU on account of variations in capitalisation, in terms of variation in Interest and Finance Charges, Return on Equity, and Depreciation, shall be shared between the Generating Company, ESSD or Licensee or MSLDC or STU and the respective Beneficiary or consumer in the manner stipulated by the Commission in its Order after prudence check.

24.4 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 39:

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 39 for the capital cost of new generating Unit/Station, shall be considered for determination of Tariff of the Generating Company.

24.5 The Petitioner may project the capital expenditure and capitalisation plan for each year of the Control Period as per its projected capital investment outlay and annual phasing plan with due justifications in accordance with provisions outlined under MERC (Approval of Capital Investment Schemes) Regulations, 2022, as amended from time to time.

24.6 For the purpose of approval of projected capital expenditure plan and capitalisation plan for Control Period, the Commission shall take into consideration historical trend of capitalisation of approved capital schemes (DPR and Non-DPR), projected growth in the distribution network, consumer base & demand, expected growth in generation capacity addition and transmission network augmentation requirement, ongoing/pending capital schemes, status update of in-principal approved schemes, status of tie-up of funds for various capex schemes proposed by generation company, transmission licensee, distribution licensee, STU, SLDC, as the case may be.

24.7 The capital cost of the concerned asset/s shall be considered after deducting the amount of accumulated depreciation computed till the period of asset utilisation for unregulated business or for the period the assets remain unutilised, for the purpose of tariff determination, in the following instances:

(a) The asset/s have been used for a period of time for unregulated business or the asset/s have become part of the asset base of the regulated business after lapse of time with respect to the COD of the asset;

(b) If the asset has not been put to use for the regulated business after COD.

24.8 The actual capital expenditure on a scheme as on COD for the original scope of work based on audited accounts of the Generating Company, ESSD or Licensee or MSLDC or STU or Project, as the case may be, shall be considered subject to prudence check by the Commission.

24.9 The cumulative amount of capitalisation against non-DPR schemes for any Year shall not exceed 30% or such other limit as may be stipulated by the Commission

through an Order, of the cumulative amount of capitalisation approved against DPR schemes for that Year:

Provided that, in case MSLDC and STU the cumulative amount of capitalisation against non-DPR schemes for any Year shall not exceed Average capital expenditure of past three years actually incurred or 30% of approved capital expenditure of previous years, whichever is lower, in case there is no approved capital expenditure for particular year.

Provided further that the Commission may allow capitalisation against non-DPR schemes for any Year in excess of 30% or such other limit as may have been stipulated by the Commission through Order, on a request made by the Generating Company, ESSD or Licensee or MSLDC or STU.

24.10 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.

24.11 The revenue earned from sale of infirm power prior to the COD in excess of fuel cost as specified under Regulation 45, shall be adjusted against the Capital Cost.

24.12 Supply of Coal or Lignite prior to the Date of Commercial Operation of Integrated Mine:

The input price for supply of coal or lignite from the integrated mine(s) prior to their date of commercial operation shall be:

(a) in case of coal, the estimated price available in the investment approval, or the notified price of Coal India Limited for the corresponding grade of coal supplied to the power sector, whichever is lower; and

(b) in case of lignite, the estimated price available in the investment approval or the last available pooled lignite price as determined by the Commission for transfer price of lignite, whichever is lower:

Provided that any revenue earned from supply of coal or lignite prior to the date of commercial operation of the integrated mine(s) shall be applied in adjusting the capital cost of the said integrated mine(s).

24.13 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) Hydro Generating Stations, including pumped storage

hydro generating Stations: 4.0%;

(d) Battery Energy Storage System 1.0%

(e) Transmission System and Distribution System

i. Transmission & Distribution Line including underground cable: 1.0%;

ii. Transmission & 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%;

vii. Static Synchronous Compensator: 6.0%.

viii. Integrated Mine: As per Mining Plan:

Provided that where the Emission Control System is installed, the norms of initial spares specified in this Regulation for coal based/ lignite fired Generating Stations as the case may be, shall apply.

24.14 The impact of revaluation of assets shall be permitted provided it does not result in increase in Tariff of the Generating Company or Licensee or ESSD:

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 in case of Distribution Licensee Mid-Term Review or final Truing-up for the Control Period, as the case may be.

24.15 Any expenditure on replacement, renovation and modernisation or extension of life of old fixed assets, as applicable to Generating Companies, ESSD 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 also that, such condition shall not be applicable for cases where 'Special Allowance' has been provided for as part of approved Aggregate Revenue Requirement of Generating Company:

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.

25 Additional Capitalisation

25.1 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 24;

(iv) Liabilities to meet award of arbitration or for compliance of directions or order of any statutory authority or order or decree of any court of law; and:

(v) Change in law or compliance of any existing law; and

(vi) Force majeure events:

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.

25.2 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 directions or order of any statutory authority or order or decree of any 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;

(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.;

(v) 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:

Provided further that the approval of additional capital expenditure for efficient operation shall be subject to submission of report on impact assessment done by any reputed third-party technical expert/agency on the benefits realised from previous investments under this head in the last five years;

(vi) Force majeure events;

(vii) Liability for works admitted by the Commission after the cut-off date to the extent of discharge of such liabilities by actual payments; and

(viii) Raising of ash dyke as a part of ash disposal system:

Provided that in case of replacement of assets deployed under the original scope of the existing project after cut-off date, the additional capitalization may be admitted by the Commission, subject to prudence check on the following grounds:

a) The useful life of the assets is not commensurate with the useful life of the project and such assets have been fully depreciated in accordance with the provisions of these Regulations;

b) The replacement of the asset or equipment is necessary on account of change in law or Force Majeure conditions;

c) The replacement of such asset or equipment is necessary on account of obsolescence of technology; and

d) The replacement of such asset or equipment has otherwise been allowed by the Commission.

25.3 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 beyond the original scope, may be admitted by the Commission, subject to prudence check:

(i) Liabilities to meet award of arbitration or for compliance of the order or directions of any statutory authority or order or decree of any court of law;

(ii) Change in law or compliance of any existing law;

(iii) Force majeure events;

(iv) Need for higher security and safety of the plant as advised or directed by appropriate Indian Government Instrumentality or statutory authorities responsible for national or internal security;

(v) Deferred works relating to ash pond or ash handling system in addition to the original scope of work, on case to case basis;

(vi) Usage of water from sewage treatment plant in thermal generating station:

Provided that any expenditure, which has been claimed under Renovation and Modernisation or repairs and maintenance under O&M expenses, shall not be claimed under this Regulation.

25.4 The additional capital expenditure required to be undertaken by the existing generating station for compliance of the Revised Emissions Standards, may be admitted by the Commission, subject to prudence check based on the following details to be submitted by the Generating Company:

(i) details of proposed technology as specified by the Central Electricity Authority or alternative technology based on appropriate justification;

(ii) scope of work;

(iii) phasing of expenditure;

(iv) schedule of completion;

(v) estimated completion cost including foreign exchange component, if any;

(vi) detailed computation of indicative impact on tariff to the beneficiaries; and

(vii) any other information considered to be relevant by the Generating Company:

Provided that the Commission may grant approval after due consideration of the reasonableness of the cost estimates, financing plan, schedule of completion, interest during construction, use of efficient technology, cost-benefit analysis, and such other factors, as may be considered relevant by the Commission.

25.5 Impact of additional capitalisation on Tariff, if any, shall be considered during the subsequent tariff determination process.

26 Consumer Contribution, Deposit Work, Grant and Capital Subsidy

26.1 The expenses on the following categories of works carried out by the Generating Company or Licensee or MSLDC or STU shall be treated as specified in Regulation 26.2:

(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.

(d) Capital works undertaken by the Licensee by utilisation of Contingency Reserve.

26.2 The expenses on such capital works shall be treated as follows:-

(a) normative O&M expenses as specified in these Regulations shall be allowed;

(b) the debt:equity ratio, shall be considered in accordance with Regulation 27, after deducting the amount of such financial support received;

(c) provisions related to depreciation, as specified in Regulation 28, shall not be applicable to the extent of such financial support received;

(d) provisions related to return on equity, as specified in Regulation 29 shall not be applicable to the extent of such financial support received;

(e) provisions related to interest on loan capital, as specified in Regulation 30 shall not be applicable to the extent of such financial support received.

27 Debt-equity ratio

27.1 For a capital investment Scheme declared under commercial operation on or after April 1, 2025, 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 24, after prudence check for determination of Tariff:

Provided that the equity investment to be considered in any year shall not exceed the difference between the sum of cumulative return on equity allowed by the Commission in previous years, efficiency gains and losses, incentives and disincentives, and income earned from investment of return on equity, and the cumulative equity investment approved by the Commission in previous years, unless the Generating Company or ESSD, or Licensee or MSLDC or STU submits documentary evidence for the actual deployment of equity and explain the source of funds for the equity:

Provided further that the Generating Company or Licensee or MSLDC or STU or Energy Storage system Developer shall substantiate such investment of return on equity and income thereon through documentary evidence:

Provided also 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 or STU or ESSD for determination of Tariff:

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.

27.2 In case of the Generating Company or Licensee, if any fixed asset is capitalised on account of capital expenditure Scheme prior to April 1, 2025, the debt-equity ratio allowed by the Commission for determination of Tariff for the period ending March 31, 2025 shall be considered:

Provided that in case of retirement or replacement or de-capitalisation of the assets, the balance equity capital invested in the regulated business approved in accordance with Regulation 27.1, shall be deducted from the regulatory equity of the business:

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 outstanding normative loan component, as the case may be, of the original cost of such assets.

27.3 Any expenditure incurred or projected to be incurred on or after April 1, 2025, 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.

28 Depreciation

28.1 The Generating Company, Licensee, ESSD, MSLDC and STU 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 for the Existing Capital Schemes or Existing Assets shall be calculated annually based on the straight-line method at the rates specified in the **Annexure I** to these Regulations for the assets of the Generating Company or Licensee or ESSD or MSLDC or STU:

Provided that the Generating Company or Licensee or ESSD or MSLDC or STU shall ensure that once the individual asset is depreciated to the extent of seventy percent, remaining depreciable value as on 31^{st} March of the year closing after the period of twelve years from the Commercial Operation Date or the date of assets capitalised 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 or ESSD or MSLDC or STU shall submit all such details or documentary evidence as may be required, to substantiate the above claims.

Explanation: The term "Existing Capital Schemes" or "Existing Assets" here means the Capital Schemes or the Assets, including Non-DPR schemes which are commissioned on or before the March 31, 2025 or Assets in-principally approved by the Commission before the notification of these Regulations for the Generating Company or Licensee or MSLDC or STU or ESSD."

(c) Depreciation for the New Capital Schemes or New Assets shall be computed annually based on the straight-line method at the rates specified in the **Annexure II** to these Regulations for the assets of the Generating Company or Licensee or MSLDC or STU or ESSD:

Provided that the Generating Company or Licensee or MSLDC or STU or ESSD shall ensure that once the individual asset is depreciated to the extent of seventy percent, remaining depreciable value as on 31st March of the year closing after the period of fifteen years from the Commercial Operation Date or the date of assets capitalised 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 ESSD or Licensee or MSLDC or STU shall submit all such details or documentary evidence as may be required, to substantiate the above claims.

Explanation: The term "New Capital Schemes" or "New Assets" here means the Capital Schemes or the Assets, which not covered under Existing Assets.

(d) The salvage value of the asset shall be considered as 10.00%, and depreciation shall be allowed up to the maximum of 90.00% of the allowable capital cost of the asset:

Provided that the Generating Company, ESSD or Licensee or MSLDC or STU shall submit certification from the Statutory Auditor for the capping of depreciation at ninety per cent of the allowable capital cost of the asset:

Provided that the salvage value for IT equipment and software shall be considered as NIL or 0.00% and 100% or entire value of the assets shall be considered depreciable.

(e) Where the Emission Control System is implemented within the original scope of the generating station and the date of commercial operation of the generating station or unit thereof and the date of operation of the Emission Control System are the same, depreciation of the generating station or unit thereof including the Emission Control System shall be computed in accordance with Clauses (a) to (c) of this Regulation.

(f) Depreciation of the Emission Control System of an existing or a new generating station or unit thereof where the date of operation of the emission control system is subsequent to the date of commercial operation of the generating station or unit thereof, shall be computed annually from the date of operation of such emission control system based on straight line method, with salvage value of 10%, over a period of—

(i) twenty-five years, in case the generating station or unit thereof is in operation for fifteen years or less as on the date of operation of the emission control system; or

(ii) balance useful life of the generating station or unit thereof plus fifteen years, in case the generating station or unit thereof is in operation for more than fifteen years as on the date of operation of the emission control system; or

(iii)ten years or a period mutually agreed by the generating company and the beneficiaries, whichever is higher, in case the generating station or unit thereof has completed its useful life.

28.2 Land other than the land held under lease and the land for reservoir in case of Hydro Generating Station or Pumped Storage Hydro Project shall not be a depreciable asset and its cost shall be excluded from the capital cost while computing depreciable value of the assets.

28.3 In case of existing assets, the balance depreciable value as on April 1, 2025, shall be worked out by deducting the cumulative depreciation as admitted by the Commission up to March 31, 2025, from the gross depreciable value of the assets:

Provided that depreciation shall be chargeable from the first year of commercial operation.

28.4 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.

28.5 The depreciation on capital investment schemes undertaken by Generating Companies shall be allowed proportionately corelated to the remaining tenure of the Power Purchase Agreement with the Distribution Licensee.

28.6 Depreciation on capital investment schemes shall be computed annually from the date of operation of such capital investment based on straight line method, with salvage value of 10%, over a period of—

(i) Twenty-five years, in case the principal asset is in operation for fifteen years or less as on the date of operation of the capital investment; or

(ii) balance useful life of the principal asset plus fifteen years, in case the principal asset is in operation for more than fifteen years as on the date of operation of the capital investment.

28.7 Depreciation shall be re-computed for assets capitalised at the time of Truing-up along with the Mid-term Review (in case of Distribution Licensees) 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.

28.8 The Generating Company or Licensee or MSLDC or STU shall submit the depreciation computations separately for assets added upto March 31, 2025 and assets added on or after April 1, 2025.

29 Return on Equity

29.1 Return on Equity shall be allowed in two parts viz. Base Return on Equity, and Performance Linked Return on Equity linked with actual performance:

Provided that, the Return on Equity allowed at the time of MYT Proceedings shall be inclusive of both Base Return on Equity and Performance Linked Return on Equity:

Provided further that Performance Linked Return on Equity considered at the time of MYT Proceedings is on provisional basis and may undergo change at the time of True-up based on level of performance on various parameters stipulated in these Regulations:

Provided that return on equity in respect of additional capitalization beyond the original scope, including additional capitalization on account of the emission control system, Change in Law, and Force Majeure shall be computed at the base rate of one-year marginal cost of lending rate (MCLR) of the State Bank of India plus 350 basis points as on 1st April of the year, subject to a ceiling of 14%:

Provided also that in case the Generation Company or Licensee or MSLDC or STU or ESSD claims Return on Equity at a rate lower than the normative rate specified above for any particular year, then such claim for lower Return on Equity shall be unconditional:

Provided also that such claim for lower Return on Equity shall be allowed subject to the condition that the reduction in Return on Equity shall be foregone

permanently for that year and shall not be allowed to be recouped at the time of Mid-Term Review or true-up as may be applicable.

29.2 Return on Equity at the time of MYT Proceedings

i. Return on equity for the Generating Company having thermal, gas or hydro plants, Transmission Licensee and Distribution Wires Business, shall be allowed on the equity capital determined in accordance with Regulation 27 for the assets put to use, at the rate of 15.50 (base rate – 14 + performance linked - 1.50) per cent per annum in Indian Rupee terms.

ii. Return on equity for Retail Supply Business shall be allowed on the amount of equity capital determined in accordance with Regulation 27 for the assets put to use, at the rate of 17.50 (base rate – 15.50 + performance linked -2.00) per cent per annum in Indian Rupee terms.

iii. Return on equity for Energy Storage System shall be allowed on the amount of equity capital determined in accordance with Regulation 27 for the assets put to use, at the rate of 18.00 (base rate – 16.00 + performance linked -2.00) per cent per annum in Indian Rupee terms.

iv. Return on equity for MSLDC and STU shall be allowed on the amount of equity capital determined in accordance with Regulation 27 for the assets put to use, at the rate of 14.00 per cent per annum in Indian Rupee terms and additionally Performance Linked Incentive shall be allowed subject to the conditions as specified in the Regulation 125 and Regulation 134, respectively.

29.3 Return on Equity at the time of Truing Up Proceedings

Performance Linked Return on Equity considered at the time of MYT Proceedings shall be reviewed and allowed at the time of truing up of respective year based on actual performance, after prudence check by the Commission.

29.4 In case of a thermal generating Unit, with effect from April 1, 2025, at the time of true-up performance linked RoE allowed in MYT proceeding shall be retained subject to performance related to Ramp Rate, Mean Time Between Failure and Free Governor Mode of Operation as follows:

(a) For a Coal/Lignite based Thermal Unit, Performance Linked Return on Equity for Ramp Rate (incremental/decremental) shall be allowed as per the following schedule, subject to the ceiling of Performance Linked RoE of 0.50%:

(i) For Ramp Rate 1% per minute, no reduction of Performance Linked RoE;

(ii) For Ramp Rate ≥ 0.9% but < 1% per minute, then reduction of Performance Linked RoE of 0.25%;

(iii) For Ramp Rate ≥ 0.8% but < 0.9% per minute, then reduction of Performance Linked RoE of 0.50%;

Provided that the MSLDC shall formulate the procedure for certification of Ramp Rate of thermal plants and submit for the approval of the Commission upon undertaking the due consultation of the stakeholders.

(b) For a Gas based Thermal Unit, Performance Linked Return on Equity for Ramp Rate shall be allowed as per the following schedule, subject to the ceiling of Performance Linked RoE of 0.50%:

(i) For Ramp Rate 3.0% per minute, no reduction of Performance Linked RoE;

(ii) For Ramp Rate ≥ 2.9% but < 3.0% per minute, then reduction of Performance Linked RoE of 0.25%;

(iii) For Ramp Rate ≥ 2.8% but < 2.9% per minute, then reduction of Performance Linked RoE of 0.50%;

Provided that the MSLDC shall formulate the procedure for certification of Ramp Rate of Gas based thermal plants and submit for the approval of the Commission upon undertaking the due consultation of the stakeholders.

(c) Performance Linked Return on Equity for Mean Time Between Failure (MTBF) shall be allowed as per the following schedule, subject to the ceiling of Performance Linked RoE of 0.50%:

(i) If MTBF > 120 days, no reduction in Performance Linked RoE;

(ii) If MTBF ≥ 90 days but < 120 days, then reduction of Performance Linked RoE of 0.20%;

(iii) If MTBF ≥ 45 days but < 90 days, then reduction of Performance Linked ROE of 0.40%;

(iv) If MTBF < 45 days, then reduction of Performance Linked RoE of 0.50%:

Provided that the Mean Time Between Failure (MTBF) shall be computed as provided in **Annexure-VII** to these Regulations:

(d) In case of an existing and new thermal generating unit, a Performance Linked Return on Equity of 0.50% shall be reduced if the Free Governor Mode Operation (FGMO) of the thermal generating station is not operational.

Provided that the MSLDC shall certify Plant wise the operationalisation and availability of FGMO during the control period.

29.5 In case of a hydro generating Unit, with effect from 1.4.2025, at the time of true-up performance linked RoE allowed in MYT proceeding shall be retained subject to performance related to Mean Time Between Failure and Free Governor Mode of Operation as follows:

(a) Performance Linked Return on Equity for Mean Time Between Failure (MTBF) shall be allowed as per the following schedule, subject to the ceiling of Performance Linked RoE of 0.75%:

(i) If MTBF > 120 days, no reduction in Performance Linked RoE;

(ii) If MTBF ≥ 90 days but < 120 days, then reduction of Performance Linked RoE of 0.25%;

(iii) If MTBF ≥ 45 days but < 90 days, then reduction of Performance Linked ROE of 0.50%;

(iv) If MTBF < 45 days, then reduction of Performance Linked RoE of 0.75%:

Provided that the Mean Time Between Failure (MTBF) shall be computed as provided in **Annexure-VII** to these Regulations:

(b) In case of an existing and new hydro generating unit, a Performance Linked Return on Equity of 0.75% shall be reduced, if the new hydro generating station declares commercial operational without Free Governor Mode Operation (FGMO) or until existing hydro generating station declares put to use of FGMO.

Provided that the MSLDC shall certify Plant wise the operationalisation and availability of FGMO during the control period.

29.6 In case of Transmission, a Performance Linked of Return on Equity considered in MYT Order shall be retained based on Transmission Availability, at time of truing up as per the following schedule:

(a) For the AC Transmission System, the Performance Linked RoE shall be allowed based on the following schedule, subject to the maximum reduction linked to performance parameters of 1.50%;

(i) For Availability 99.75% and above, no reduction in Performance Linked RoE;

(ii) For Availability < 99.75% and ≥ 99.50%, then reduction of Performance Linked RoE of 0.25%;

(iii) For Availability < 99.50% and ≥ 99.25%, then reduction of Performance Linked ROE of 0.50%;

(iv) For Availability < 99.25% and ≥ 99.00%, then reduction of Performance Linked RoE of 1.00%:

(v) For Availability below 99.00% then reduction of Performance Linked RoE of 1.50%

(b) For the HVDC bi-pole links and HVDC back-to-back stations, the Performance Linked RoE shall be allowed based on the following schedule, subject to the maximum reduction linked to performance parameters of 1.50%;

(i) For Availability 96.75% and above, no reduction in Performance Linked RoE;

(ii) For Availability < 96.75% and ≥ 96.50%, then reduction of Performance Linked RoE of 0.25%;

(iii) For Availability < 96.50% and ≥ 96.25%, then reduction of Performance Linked ROE of 0.50%;

(iv) For Availability < 96.25% and ≥ 96.00%, then reduction of Performance Linked RoE of 1.00%:

(v) For Availability below 96.00% then reduction of Performance Linked RoE of 1.50%

Provided further that Target Availability for additional rate of Return on Equity shall be as per Regulation 79.

29.7 In case of Distribution Wires Business, a Performance Linked Return on Equity considered in MYT Order shall be retained based on Wires Availability at the time of true-up as per the following schedule, subject to the maximum reduction linked to performance parameters of 1.50%:

(a) The target Wires Availability for recovery of Return on Equity (Base + Performance Linked) shall be 99.50% for all Distribution Licensees;

(b) The Performance Linked RoE for the Distribution Wires Availability shall be allowed as per the following schedule, subject to the maximum reduction linked to performance parameters of 1.50%;

(i) For Availability 99.50% and above, no reduction in Performance Linked RoE;

(ii) For Availability < 99.50% and ≥ 98.50%, then reduction of Performance Linked RoE of 0.50%;

(iii) For Availability < 98.50% and ≥ 97.50%, then reduction of Performance Linked ROE of 1.00%;

(iv) For Availability below 97.50% then reduction of Performance Linked RoE of 1.50%.

(c) Wires Availability shall be computed in accordance with the following formula:

Wires Availability = (1- (SAIDI / 8760)) x 100:

Provided that the System Average Interruption Duration Index (SAIDI) shall be calculated from the automated measurement records through Smart Meters and in accordance with the definition specified in MERC (Electricity Supply Code and Standards of Performance for Distribution Licensees, including Power Quality) Regulations, 2021, as amended from time to time.

29.8 In case of the Retail Supply Business, the Performance Linked Return on Equity considered in MYT Order shall be retained at the time of true-up, as per the following schedule, subject to the maximum reduction linked to performance parameters of 2.00%:

Performance Parameter		**Reduction in Performance Linked RoE**
Collection Efficiency	≥ 99%	0.00%
	< 99% and ≥ 95%	Reduction of 0.50% of RoE
	< 95%	Reduction of 1.00% of RoE
Assessed Billing	≤ 1.5%	0.00%
	> 1.50% and ≤ 5.00%	Reduction of 0.50% of RoE
	> 5.00%	Reduction of 1.00% of RoE

29.9 The Commission may either disallow the capitalisation claimed against the respective DPR Scheme, in part or in full, as appropriate, or allow lower Return on Equity on such investment in the following cases:

(a) If the in-principle approval has not been obtained for the Capital Investment Scheme in accordance with Regulation 4.3 of the MERC (Approval of Capital Investment Schemes) Regulations, 2022; or

(b) If the Applicant is unable to establish the benefits as submitted in the Application for in-principle approval either fully or partly; or

(c) If asset replacement has been permitted despite not meeting criteria specified in Regulation 3.23 of MERC (Approval of Capital Investment Schemes) Regulations, 2022.

29.10 In case of an Energy Storage Systems, with effect from April 1, 2025, at the time of true-up Performance Linked Return on Equity considered in MYT Order shall be retained based on average Ramp Rate at the time of true-up as per the following schedule, subject to the maximum reduction linked to performance parameters of 2.0%.

(i) Average Ramp Rate for ESS more than or equal to 85% of rated capacity/minute - no reduction of ROE

(ii) Average Ramp Rate for ESS more than or equal to 75% but below 85% of rated capacity/minute- reduction of ROE by 1%

(iii) Average Ramp Rate for ESS below 75% of rated capacity/minute reduction of ROE by 2%

Provided that the MSLDC shall formulate the procedure for certification of Ramp Rate of ESS and submit for the approval of the Commission upon undertaking the due consultation of the stakeholders.

29.11 MSLDC and STU shall be allowed to recover an incentive maximum upto 3% of its Net Annual Revenue Requirement for a performance level of 90% against the KPIs. The performance of the previous year ending on 31st March shall be considered for calculation and recovery of incentive in the year.

Provided that the incentive shall increase by 1% of Net Annual Revenue Requirement for every 5% increase of performance above 90% on a pro-rata basis.

Provided further that incentive shall be reduced by 1% on a pro-rata basis for every 3% decrease in performance level below 90%.

30 Interest on loan

30.1 The loans arrived at in the manner indicated in Regulation 27 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.

30.2 The normative loan outstanding as on April 1, 2025, shall be worked out by deducting the cumulative repayment as admitted by the Commission up to March 31, 2025, from the gross normative loan.

30.3 The loan repayment during each year of the Control Period from FY 2025-26 to FY 2029-30 shall be deemed to be equal to the depreciation allowed for that year.

30.4 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.

30.5 The rate of interest shall be the weighted average rate of interest computed on the basis of the actual long-term 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 long-term loan portfolio during the concerned year shall be considered as the rate of interest:

Provided further that if there is no actual long-term loan for a particular year but normative long-term loan is still outstanding, the last available weighted average rate of interest for actual long-term loan shall be considered:

Provided also that if Generating Company or Licensee or MSLDC or STU or ESSD as the case may be, does not have actual long-term 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 Generating Company or Licensee or MSLDC or STU or ESSD as the case may be, does not have actual long-term loan, and its other businesses regulated by the Commission also do not have actual long-term 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 long-term 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.

30.6 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.

30.7 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, Contingency Reserves.

30.8 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.

30.9 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 based on the justification to be submitted by the Generating Company or Transmission Licensee or Distribution Licensee along with documentary evidence, as applicable:

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:

Provided also that the Commission may also take into consideration the impact of time overrun on the supply of electricity to the concerned Beneficiary/ies.

30.10 The Generating Company or Licensee or MSLDC or STU or ESSD, 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 refinancing shall not be done if it results in net increase on interest:

Provided further that rate of interest of the refinanced loan shall be lower than the than the rate of interest of the loan, which is being refinanced;

Provided also that the re-financing shall not be subject to any adverse terms and conditions and additional cost and conditions of refinanced loan agreement shall not be considered for the purpose of determination of ARR:

Provided further that if refinancing is done and it results in net increase on interest, then the rate of interest shall be considered equal to the Base Rate as on the date on which the Petition for determination of Tariff is filed:

Provided also that the Generating Company or the Licensee or the MSLDC or the STU or ESSD, as the case may be, shall submit documentary evidence of the costs associated with such re-financing:

Provided also that the net savings in interest shall be computed after factoring all the terms and conditions, and based on the weighted average rate of interest of actual portfolio of loans taken from Banks and Financial Institutions recognised by the Reserve Bank of India for Indian institutions, before and after re-financing of loans:

Provided also 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.

30.11 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 Bank Rate as on 1st April of the Year for which the interest is payable:

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.

31 Foreign Exchange Rate Variation

31.1 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.

31.2 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.

31.3 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.

31.4 The Generating Company or ESSD or Licensee shall follow prudent contract practice by incorporating necessary safeguard clauses against risk of price increment on account of Foreign Exchange Rate Variation on imported material.

31.5 Any extra rupee liability towards Foreign Exchange Rate Variation on import of material may be disallowed.

Explanation: The incidence of Foreign Exchange Rate Variation is invariably expected to be negligible, unless such equipment is not available in India.

32 Interest on Working Capital

32.1 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 ten days for pit-head Generating Stations and twenty 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) Normative 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 approved in the Tariff Order for ensuing year/s, computed at target availability and excluding incentive, if any:

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 in case the Fuel Supply Agreement provides for payment of cost of fuel in advance, the payables for fuel shall not be deducted for the purpose of computing the working capital requirement to the extent of actual payment of such advance, as substantiated by documentary evidence:

Provided further that for the purpose of Truing-up, the working capital shall be computed based on the scheduled generation or target availability of the generating Station, whichever is lower:

Provided also that for the purpose of Truing up, the working capital shall be computed based on the actual average stock of coal or lignite and limestone or normative stock of coal or lignite and limestone of the generating Station, whichever is lower:

Provided also 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 revised normative Operation & Maintenance expenses and actual Revenue from sale of electricity excluding incentive, if any, and other components of working capital approved by the Commission in the Truing-up before sharing of gains and losses:

Provided also that in case of multi-fired fuel based generating stations, the interest on working capital shall be allowed on actual basis at the time of Truing-up, subject to prudence check.

(aa) In case of Emission Control System of coal or lignite based thermal generating stations, working capital in additional to working capital computed in accordance with Regulation 32.1 (a) shall be allowed covering:

(i) Cost of limestone or reagent towards stock for 20 days for generation corresponding to the target availability;

(ii) Advance payment for 30 days towards cost of reagent for generation corresponding to the target availability;

(iii) Normative Operation and maintenance expenses in respect of emission control system for one month;

(iv) Maintenance spares at one per cent of the opening Gross Fixed Assets in respect of emission control system.

(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) Normative 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 approved in the Tariff Order for ensuing year/s, computed on target availability and excluding incentive, if any:

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 scheduled 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 revised normative Operation & Maintenance expenses and actual Revenue from sale of electricity excluding incentive, if any, and other 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) Normative 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 approved in the Tariff Order for ensuing year/s, computed on target availability and excluding incentive, if any:

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 scheduled 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 revised normative Operation & Maintenance expenses and actual Revenue from sale of electricity excluding incentive, if any, and other 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, working capital shall cover:

(i) Normative Operation and maintenance expenses for one month;

(ii) Maintenance spares at one per cent of the opening Gross Fixed Assets for theYear; and

(iii) Receivables for sale of electricity equivalent to forty-five days of the annualfixed charges for ensuing year/s, approved in the Tariff Order, computed on normative capacity index and excluding incentive, if any:

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 revised normative Operation & Maintenance expenses and actual Revenue from sale of electricity excluding incentive, if any, and other 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 shallbe allowed towards receivables, to the extent of supply of power by the GenerationBusiness 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 isfiled, 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 duringthe concerned Year plus 150 basis points.

32.2 Transmission

(a) The working capital requirement of the Transmission Licensee shall cover:

(i) Normative 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 months equivalent of the expected revenue from transmission charges at the Tariff approved in the Order for ensuing year(s);

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 revised normative Operation & Maintenance expenses and actual Revenue from Transmission Charges excluding incentive, if any, and other 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.

32.3 Distribution Wires Business

(a) The working capital requirement of the Distribution Wires Business shall cover:

(i) Normative 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 month equivalent of the expected revenue from charges for use of Distribution Wires at the Tariff approved by the Commission for ensuing year(s);

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 actual Revenue from sale of electricity excluding incentive, if any, and other 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.

32.4 Retail Supply of Electricity

(a) The working capital requirement of the Retail Supply Business shall cover:

(i) Normative 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 Tariff approved by the Commission for ensuing year/s, 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, MSLDC Charges and STU 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 actual Revenue from sale of electricity excluding incentive, if any, and other 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.

32.5 MSLDC

(a) The working capital requirement of the MSLDC shall cover:

(i) Operation and maintenance expenses for one month;

(ii) One and a half months equivalent of the expected revenue from levy of Annual Fixed Charges approved by the Commission for ensuing year(s):

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 revised normative Operation & Maintenance expenses and actual Revenue from sale of electricity excluding incentive, if any, and other 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.

32.6 STU

(a) The working capital requirement of the STU shall cover:

(i) Operation and maintenance expenses for one month;

(ii) One and a half months equivalent of the expected revenue from levy of Annual Fixed Charges approved by the Commission for ensuing year(s):

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 revised normative Operation & Maintenance expenses and actual Revenue from sale of electricity excluding incentive, if any, and other 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.

32.7 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 ESSD or Licensee, MSLDC or STU, 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/ies or consumer as the case may be, in accordance with Regulation 11:

Provided that the Delayed Payment Surcharge and Interest on Delayed Payment as per books of accounts of the Generating Company or Licensee or MSLDC or STU shall be deducted from the actual interest on working capital, before sharing of the efficiency gain or efficiency loss, as the case may be:

Provided also that if actual interest on working capital exceeds the normative interest on working capital, then the interest expenses incurred for funding of Regulatory Assets approved by the Commission shall be deducted from the actual interest on working capital, before sharing of the efficiency gain or efficiency loss, as the case may be.

33 Carrying Cost or Holding Cost

33.1 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:

Provided that Carrying Cost or Holding Cost shall be allowed on the net entitlement after sharing of efficiency gains and losses as approved after true-up:

Provided further that in case of Distribution Licensees, the Incentive on account of Distribution Losses, as applicable, shall be deducted from the net entitlement, for the purpose of computing Carrying Cost or Holding Cost.

34 Income Tax

34.1 The Income Tax for the Generating Company or ESSD or Licensee or MSLDC or STU for the regulated business shall be allowed on Return on Equity, including Performance Linked Return on Equity at the income tax rate applicable for the respective financial year, through the Tariff charged to the Beneficiary/ies, subject to the conditions stipulated in Regulations 34.2 to 34.5:

Provided that, at the time Multi Year Tariff Projections, the Income tax rate shall be allowed as the latest available Income Tax Rate approved by the Commission, whereas, at the time of true-up the Income Tax rate shall be approved based on the actual Income Tax paid by the Generating Company or ESSD or Licensee or MSLDC or STU, subject to prudence check;

Provided further 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 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 the Income Tax rate shall be considered for the Generating Company or ESSD as a whole, and not Unit-wise/Station-wise:

Provided that, in case of the Generating Company or Licensee or MSLDC has engaged in any other regulated or unregulated Business or Other Business, the actual tax paid on income from any other regulated or unregulated Business or Other Business shall be excluded while arriving at actual income tax rate.

34.2 The rate of Return on Equity, including the rate of Performance Linked Return on Equity as allowed by the Commission under Regulation 29 of these Regulations shall be grossed up with actual tax paid, for the previous year:

Provided that in case the Generating Company or ESSD or Licensee or MSLDC or STU for the regulated business has not paid any Income Tax for respective year, the Tax Rate shall be considered as zero at the time of Truing-up, subject to prudence check.

34.3 The Rate of Return on Equity shall be rounded off to three decimal places and shall be computed as per the formula given below:

Rate of pre-tax return on equity = Rate of Return on Equity / (1-t),

Where “t” is the actual tax rate including surcharge and cess.

34.4 Variation between the Income Tax estimated by the Commission for future year during MYT Order and Mid-Term Review Order (in case of Distribution Licensees) and the Income Tax approved by the Commission for the respective Year after truing up for respective year, shall be allowed for recovery as part of the Aggregate Revenue Requirement at the time of Mid-Term Review Order (in case of Distribution Licensees) or Truing-up, subject to prudence check.

35 Contribution to Contingency Reserves

35.1 Where the Licensee has made a contribution to the Contingency Reserve, a sum not less than 0.25 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 such as Treasury Bills, Sovereign Bonds, Zero Coupon Bonds or similar kind of financial instruments, within a period of six months of the close of the Year:

Provided also that if the Licensee does not invest the amount of contribution to Contingency Reserves in authorised securities within a period of six months of the close of the Year, then the contribution allowed in the calculation of Aggregate Revenue Requirement shall be disallowed at the time of true-up:

Provided also that if the Licensee does not invest the amount of contribution to Contingency Reserves in authorised securities for two consecutive Years, then

the contribution to Contingency Reserves shall not be allowed in the calculation of Aggregate Revenue Requirement from the subsequent Year onwards.

35.2 The Contingency Reserve shall not be drawn upon during the term of the Licence except to meet such charges on account of:

(a) Expenses or loss of profits arising out of accidents, strikes, acts of God included, but not limited to lightning, storm, action of the elements, earthquakes, flood, torrential rains, drought and natural disaster 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:

Provided that such drawal from the Contingency Reserve shall be computed after making do adjustments for any other compensation that may have been received by the Licensee as part of an insurance cover and Government Grant, if any.

Provided that, the drawl of such expenses shall be treated as consumer contribution in accordance with Regulations 26.1 of these Regulations.

Provided further that the Licensee shall obtain the Commission's post-facto approval for drawal of Contingency Reserve by submitting the necessary justification for the drawal of Contingency Reserve along with documentary evidence.

35.3 No diminution in the value of Contingency Reserve as mentioned above shall be allowed to be adjusted as a part of Tariff.

36 Rebate, Incentive, and Penalties

36.1 For payment of bills of generation Tariff or ESS or transmission charges or MSLDC Fees and Charges or STU 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.

36.2 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.

36.3 A discount on the monthly bill (excluding taxes and duties) shall be provided to Low Tension category consumers for payment of electricity bills through various

modes of digital payment such as credit cards, debit cards, UPI, BHIM, internet banking, mobile banking, mobile wallets, etc.:

Provided that the rate of such discount shall be stipulated by the Commission in the relevant Tariff Order.

36.4 All rebates or incentives earned by the Generating Company or ESSD or Licensee or MSLDC or STU shall be considered under its Non-Tariff Income, while all rebates or incentives given by the Generating Company or ESSD or Licensee or MSLDC or STU shall be allowed as an expense for the Generating Company or Licensee or MSLDC or STU.

36.5 Penalties paid, if any, by the Generating Company or Licensee shall not be allowed as an expense for the Generating Company or Licensee.

37 Delayed Payment Charge and Interest on Delayed Payment

37.1 In case the payment of bills of Generation Tariff or ESSD or Transmission Charges or MSLDC Fees and Charges or STU Fees and Charges by the Beneficiary is delayed beyond the due date, Delayed Payment Charge at the Base Rate of Delayed Payment Charge shall be payable on the payment outstanding for the first month of default, notwithstanding anything to the contrary as may have been stipulated in the Agreement or Arrangement with the Beneficiaries:

Provided that the rate of Delayed Payment Charge for the successive months of default shall increase by 0.5 percent for every month of delay subject to the condition that the Delayed Payment Charge shall not be more than three percent higher than the Base Rate of Delayed Payment Charge at any time:

Provided further that the rate at which Delayed Payment Charge shall be payable, shall not be higher than the rate of Late Payment Surcharge specified in the Agreement, if any.

37.2 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 Extra 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 on simple interest basis 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 on simple interest basis at the rate of 12% per annum:

Provided further that for delay in payment of bills of retail Tariff beyond 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 on simple interest basis at the rate of 15% per annum.

37.3 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.

37.4 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.

37.5 All payments by a Distribution Licensee to a Generating Company for power procured from it or by a user of a transmission system to a Transmission Licensee shall be first adjusted towards Delayed Payment Charge and thereafter, towards monthly charges, starting from the longest overdue bill.

37.6 All the bills payable by a Distribution Licensee to a Generating Company or a Transmission Company shall be time tagged with respect to the date and time of submission of the bill and the payment made by the Distribution Licensee shall be adjusted first against the oldest bill and then to the second oldest bill and so on, so as to ensure that payment against a bill is not adjusted unless and until all bills older than it have been paid for:

Provided that any adjustment towards Delayed Payment Charge shall be done in the manner as specified in Regulation 37.5.

PART E: GENERATION

38 Applicability

38.1 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 along with Energy Storage Systems if any or hydro 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.

38.2 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.

39 Petition for determination of generation Tariff

39.1 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.

39.2 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.

39.3 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:

Provided further that in case the Commission has undertaken study for allocating common cost to unit/station of Generating Company, then such Generating Company shall allocate the cost as per Commission's Order in that regards.

39.4 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, 2025 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, 2025 for the period starting from April 1, 2025 till approval of Tariff by the Commission in accordance with these Regulations.

39.5 The Generating Company shall file the Petition for determination of provisional Tariff for new Generating Station, at least two 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.

39.6 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.

39.7 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.

39.8 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.

39.9 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.

39.10 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.

39.11 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.

39.12 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.

39.13 A Generating Company with integrated mine(s) shall file a Petition for determination of input price of coal or lignite from the integrated mine(s) not later than 60 days from the date of commercial operation of the integrated mine(s)

Provided that the Generating Company having integrated mine(s) shall file Petition before the Commission for determination of the input price of coal or lignite from the integrated mine(s) containing the details of expenditure incurred and projected to be incurred duly certified by the Auditor, in accordance with the Formats that may be stipulated by the Commission.

39.14 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.

40 Fuel Utilisation Plan

40.1 The Generating Company shall prepare and submit Fuel Utilisation Plan for the Control Period commencing on April 1, 2025, along with the Petition for determination of Tariff for the Control Period from April 1, 2025 to March 31, 2030, in accordance with **Part A** of these Regulations, to the Commission for approval.

40.2 The Fuel Utilisation Plan should ensure that fuel quantum is allocated to different generating Stations/Units in accordance with the merit order of different generation Stations/Units in terms of variable cost:

Provided that the fuel allocation should be such that, subject to system and other constraints, the least cost generating Stations/Units are operated at maximum availability and other generating Stations/Units are operated at maximum availability thereafter in the ascending order of variable cost.

40.3 The Fuel Utilisation Plan shall comprise the following:

(a) Forecast of fuel requirement for each unit/station;

(b) Details of contracted source, annual contracted quantity, estimated availability from contracted sources and resultant shortage of fuel, if any, for each unit/station;

(c) Use of optimum mix of fuel;

(d) Alternate arrangement for meeting shortage of fuel along with impact on variable cost of unit/station;

(e) Plan for swapping of fuel source for optimising the cost, if any, along with detailed justification and cost savings;

(f) Net cost savings in variable cost of each unit, if any, after optimum utilisation of Fuel:

Provided that the forecast or estimates for the Control Period from FY 2025-26 to FY 2029-30 shall be prepared for each month over the Control Period:

Provided further that Fuel Utilisation Plan shall be prepared based on past data and reasonable assumptions for future.

40.4 The beneficiary/ies shall file comments/suggestions on such Plan during proceedings of Tariff Petition as per Regulation 13.

40.5 The Commission shall approve the Fuel Utilisation Plan and rationalise the variable cost of generation for Generating Unit/Station based on such Plan and

suggestions and comments received from the beneficiary/ies for the Control Period as part of its Order on the MYT Petition.

40.6 A Generating Company shall maintain data of actual performance of Unit/Station wise Fuel Utilisation vis-à-vis Fuel Utilisation plan approved by the Commission, along with justification for variation between approved and actual fuel utilisation plan and, shall put up such data within fifteen days from the end of each month, on the internet website of the Generating Company.

40.7 At time of truing up of respective year, the Commission shall scrutinise the implementation of actual Fuel Utilisation Plan vis-à-vis approved plan, deviations, if any, and justification submitted by a Generating Company thereon and may disallow the variable cost of generation on account of operational inefficiencies in utilisation of fuel.

41 Components of Tariff

41.1 The Tariff for sale of electricity from a thermal power Generating Station including Emission Control System shall comprise two parts, namely, Annual Fixed Charge and Energy Charge.

41.2 The Tariff for sale of electricity from a hydro Generating Station and Energy Storage System shall comprise two parts, namely, Capacity Charge and Energy Charge.

42 Annual Fixed Charges

42.1 The Annual Fixed Charges shall comprise the following components:

(a) Operation & Maintenance Expenses;

(b) Depreciation;

(c) Interest on Loan Capital;

(d) Interest on Working Capital;

(e) Return on Equity Capital;

Less:

(f) 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 that Special Allowance in lieu of R&M, if opted in accordance with the provisions of the Regulation 44 of these regulations, shall be recovered separately and shall not be considered for computation of working capital.

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, if the income/expenses in that prior period have been allowed on actual 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 recover 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.

43 Renovation & Modernisation

43.1 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.

Provided further that, the generating company intending to undertake renovation and modernization (R&M) shall be required to obtain the consent of the beneficiary Licensees, for such R&M and submit the same along with the Petition.

Provided that the generating company opting for Renovation and Modernization (R&M) shall not be eligible for Special Allowance under Regulation 44 of these Regulations;

43.2 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.

43.3 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&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.

43.4 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.

44 Special Allowance for Coal-based/Lignite fired Thermal and Hydro Generating Station

44.1 In the case of coal-based/lignite fired thermal, Gas based power plants, and Hydro generating stations who have completed the useful life as specified in these Regulations may opt to avail of a 'special allowance' in accordance with the norms specified in this Regulation, as compensation for meeting the requirement of expenses towards additional capital expenditure as per MERC (Approval of Capital Investment Schemes) Regulations, 2022, including capital expenditure arising out of change in law, award of arbitration or for compliance of the directions or order of any statutory authority, or order or decree of any court of law, and force majeure.

44.2 In case, if the generation plant opts for Special allowance, such Special Allowance shall be included in the annual fixed cost, however, any upward revision of the capital cost or relaxation in the applicable operational norms if any allowed by the Commission shall not be allowed.

Provided that such option shall not be available for a generating station or unit thereof for which Renovation and Modernization has been undertaken and the expenditure has been admitted by the Commission before the commencement of these Regulations;

Provided further that, if the generating plant or unit opted for the Special Allowance for the Control Period and subsequently plans for Renovation and Modernisation during the Control Period, such Plant or Unit shall not be entitled for Specifical Allowance for the remaining Control Period from the date of approval of R&M proposal of the Plant or Unit by the Commission.

44.3 The Generating Company shall submit the details of all work to be undertaken through special allowance, with the MYT petition, for the approval of the Commission, which shall be granted after prudence check of reasonableness of the cost estimates, cost-benefit analysis, and such other factors as may be considered relevant by the Commission:

Provided that, the Special Allowance admissible to a generating station shall be maximum upto INR 10.75 lakh per MW per year for the control period:

Provided also that, the Generating Company opting for special allowance shall not be allowed to capitalise the assets created through special allowance and shall not be eligible for Depreciation, Return of Equity, Interest on Loan on such assets created through special allowance:

Provided also that no additional capitalization shall be admissible under MERC Capex Regulations, 2022 once the special allowance is claimed and utilised by the Generating Company subject to prudence check by the Commission.

44.4 In the event of a generating station availing of Special Allowance, the expenditure incurred upon or utilized from special allowance shall be maintained separately in the separate fund by the generating station and the expenditure incurred or utilized from the special allowance shall be made available to the Commission as and when directed.

Provided that special allowance allowed in the MYT Order shall be trued up at the end of Control Period on cumulative basis and unutilized special allowance shall be adjusted in the ARR with the holding cost, if any.

45 Sale of Infirm Power

45.1 The supply of Infirm Power shall be accounted as deviation and shall be paid at Charges for Deviation for Infirm Power in accordance with the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Deviation Settlement Mechanism and Related matters) Regulations, 2019 amended from time to time:

Provided that any revenue earned by the Generating Company from supply of Infirm Power after accounting for the fuel cost shall be used for reduction in Capital Cost and shall not be treated as revenue.

46 Non-Tariff Income

46.1 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.

46.2 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 investment of Contingency Reserves

e) Income from sale of ash/rejected coal;

f) Interest income on advances to suppliers/contractors;

g) 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;

h) Income from rental from staff quarters;

i) Income from rental from contractors;

j) Income from hire charges from contactors and others;

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 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.

47 Operational Norms for Thermal Generating Stations

47.1 Target Availability for full recovery of Annual Fixed Charges shall be 85 per cent for all thermal Generating Stations, except those covered under Regulation 47.2

47.2 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 excluding Unit No. 8, 9 and 10	75.00
Chandrapur TPS excluding Unit No. 8 and 9	80.00

Provided that the Commission may revise the Availability norms for these Generating Stations in case any Renovation & Modernisation is undertaken or these plants/Unit avails for the Special Allowance.

47.3 Target Plant Load Factor for incentive for thermal Generating Stations/Units shall be 85 per cent.

47.4 Gross Station Heat Rate for existing coal-based thermal Generating Stations, other than those covered under Regulation 47.5 and 47.6 shall be:

200/210/250 MW sets	**300 MW sets**	**500 MW sets (sub-critical boilers)**	**600 MW and above sets (super-critical boilers)**
2415 kcal/kWh	2385 kcal/kWh	2375 kcal/kWh	2230 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.

47.5 Gross Station Heat Rate for existing coal-based thermal Generating Stations of Maharashtra State Power Generation Company Ltd. (MSPGCL) shall be:

Koradi excluding Unit No. 8, 9 and 10 (kCal/kWh)	**Khaparkheda excluding Unit No. 5 (kCal/kWh)**	**Chandrapur excluding Unit No. 8 and 9 (kCal/kWh)**	**Nashik TPS (kCal/kWh)**	**Bhusawal excluding Unit No. 4 and 5 (kCal/kWh)**
2622	2630	2688	2754	2787

Provided that the Commission may revise the Gross Station Heat Rate norms for these Generating Stations in case any Renovation & Modernisation is undertaken or these plants/Unit avails for the Special Allowance.

47.6 Gross Station Heat Rate for existing thermal Generating Unit 5 of The Tata Power Company Ltd.-Generation Business (TPC-G) shall be 2549 kcal/kWh.

Provided that the Commission may revise the Gross Station Heat Rate norms for this Generating Station in case any Renovation & Modernisation is undertaken or avail for the Special Allowance.

47.7 Gross Station Heat Rate for existing Gas Turbine/Combined Cycle Generating Station/Unit shall be:

Mode of operation	Uran GTPS of MSPGCL (kcal/kWh)	Unit-7 of TPC-G (kcal/kWh)
Combined Cycle	2035	2035
Open Cycle	2900	2900

47.8 Gross Station Heat Rate for New Coal and Lignite based thermal power Generating Stations /Units achieving COD after April 1, 2025 shall be equal to:

For 200/210/250 MW Sets: 1.05 X Design Heat Rate (kCal/kWh)

For 500 MW Sets and above: 1.045 X 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^2)	150	170	170	247	247	270	270
SHT/RHT (^{0}C)	535/535	537/537	537/565	537/565	565/593	593/593	600/600
Type of Boiler Feed Pump	Electrical Driven	Turbine driven	Turbine driven	Turbine driven	Turbine driven	Turbine driven	Turbine driven
Maximum Turbine Cycle Heat Rate (kcal/kWh)	1955	1950	1935	1900	1850	1810	1800
Minimum Boiler Efficiency							
Sub-Bituminous Indian Coal	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86	0.865	0.865
Bituminous Imported Coal	0.89	0.89	0.89	0.89	0.89	0.895	0.895
Maximum Design Unit Heat Rate (kcal/kWh)							
Sub-Bituminous Indian Coal	2273	2267	2250	2222	2151	2105	2081
Bituminous Imported Coal	2197	2191	2174	2135	2078	2034	2022

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 47.4:

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.

47.9 Gross Station Heat Rate for New Gas-based/Liquid-based Thermal Generating Unit(s) achieving COD after April 1, 2025 shall be:

= 1.05 x Design Heat Rate of the Unit/Block for Natural Gas and Re-gassified 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.

47.10 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 based on the provisions of Technical Minimum and compensation thereof in Regulation 34 of Maharashtra (State Grid Code), 2020, subject to prudence check.

47.11 Secondary fuel oil consumption norm for all thermal Generating Stations, except those covered under Regulation 47.12 shall be:

a) Coal-based Generating Stations: 0.50 ml/kWh

b) Lignite-fired Generating Station except based on CFBC technology: 1.5 ml/kWh

c) Lignite-fired Generating Stations based on CFBC technology: 1.0 ml/kWh

47.12 Secondary fuel oil consumption norm for the following MSPGCL Stations shall be:

Stations	Secondary Fuel Oil Consumption (ml/kWh)
Koradi TPS excluding Unit No. 8, 9 and 10	2.81
Khaparkheda TPS excluding Unit No. 5	1.20
Chandrapur TPS excluding Unit No. 8 and 9	1.00
Nashik TPS	1.00
Bhusawal TPS excluding Unit No. 4 and 5	1.40

Provided that the Commission may revise the secondary fuel oil consumption norms for these Generating Stations in case any Renovation & Modernisation is undertaken or avail for Special Allowance.

47.13 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
(i) 200/250 MW series	8.50%
(ii) 300/330/350/500 MW & above	
Steam driven boiler feed pumps	5.75%
Electrically driven boiler feed pumps	8.00%

Provided that for thermal Generating Stations with induced draft cooling towers and where tube type coal mill is used, the norms shall be further increased by 0.5% and 0.8%, respectively:

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 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.

47.14 Auxiliary Energy Consumption for the following coal-based thermal Generating Stations of MSPGCL shall be as given in the Table below:

Stations	Auxiliary Energy Consumption
Koradi TPS excluding Unit No. 8, 9 and 10	10.81%
Khaparkheda TPS excluding Unit No. 5	9.70%
Chandrapur TPS excluding Unit No. 8 and 9	8.67%
Nashik TPS	10.75%
Bhusawal TPS excluding Unit No. 4 and 5	10.96%

Provided that the Commission may revise the auxiliary energy consumption norms for these Generating Stations in case any Renovation & Modernisation is undertaken or avail for the Special Allowance.

47.15 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 & above	
Steam driven boiler feed pumps	6.00%
Electrically driven boiler feed pumps	8.50%

Provided that for thermal Generating Stations with induced draft cooling towers and where tube type coal mill is used, the norms shall be further increased by 0.5% and 0.8%, respectively:

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 as follows:

(a) 200/250 MW series : 1.2%

(b) 300/330/350/500 MW & above : 1.0%

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.

47.16 Auxiliary Energy Consumption for Gas Turbine/Combined Cycle Generating Stations/Units shall be:

(a) Combined cycle : 2.75%

(b) Open cycle : 1.00%

Provided that where the gas based generating station is using electric motor driven Gas Booster Compressor, the Auxiliary Energy Consumption in case of Combined Cycle mode shall be 3.30% (including impact of air-cooled condensers for Steam Turbine Generators);

Provided further that an additional Auxiliary Energy Consumption of 0.35% shall be allowed for Combined Cycle Generating Stations having direct cooling air cooled condensers with mechanical draft fans;

Provided that additional actual Auxiliary Energy Consumption is allowed, subject to ceiling of 3.00% for Combined Cycle Generating Stations located in coastal regions and using sea water Cooling water system.

47.17 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 47.13:

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 47.13.

47.18 Normative Auxiliary Energy Consumption for Emission Control System (AUXen) of thermal generating stations shall be:

Sl.	**Name of Technology**	**AUXen (as per cent of gross generation)**
(1)	For reduction of emission of sulphur dioxide	
a)	Wet Limestone based FGD system (without Gas to Gas heater)	1.0%
b)	Lime Spray Dryer or Semi dry FGD System	1.0%
c)	Dry Sorbent Injection System (using Sodium bicarbonate)	NIL
d)	For CBFC Power plant (furnace injection)	NIL
e)	Sea water based FGD system (without Gas to Gas heater)	0.7%
(2)	For reduction of emission of oxide of nitrogen	
a)	Selective Non-Catalytic Reduction system	NIL
b)	Selective Catalytic Reduction system	0.2%

Provided that where the technology is installed with "Gas to Gas" heater, AUXen specified above shall be increased by 0.3% of gross generation.

47.19 Norms for consumption of reagent:

(1) The normative consumption of specific reagent for various technologies for reduction of emission of sulphur dioxide shall be as under:

(a) **For Wet Limestone based Flue Gas De-sulphurisation (FGD) system:** The specific limestone consumption (g/kWh) shall be worked out by following formula:

[K x SHR x S/CVPF] x [85/LP]

Where,

S = Sulphur content in percentage;

LP= Limestone Purity in percentage;

SHR= Gross station heat rate, in kcal per kWh;

CVPF = (a) Weighted Average Gross calorific value of coal as received, in kcal per kg for coal based thermal generating stations less 85 kcal/kg on account of variation during storage at generating station;

(b)Weighted Average Gross calorific value of lignite as received, in kcal per kg, as applicable for lignite based thermal generating stations:

Provided that value of K shall be equivalent to (35.2 x Design SO_2 Removal Efficiency/96%) for units to comply with SO_2 emission norm of 100/200 mg/Nm^3 or (26.8 x Design SO_2 Removal Efficiency/73%) for units to comply with SO_2 emission norm of 600 mg/Nm^3;

Provided further that the limestone purity shall not be less than 85%.

(b) For Lime Spray Dryer or Semi-dry Flue Gas Desulphurisation (FGD) system: The specific lime consumption shall be worked out based on minimum purity of lime (LP) as at 90% or more by applying formula [6 x 90 / LP] g/kWh;

(c) For Dry Sorbent Injection System (using sodium bicarbonate): The specific consumption of sodium bicarbonate shall be 12 g per kWh at 100% purity.

(d) For CFBC Technology (furnace injection) based generating station: The specific limestone consumption for CFBC based generating station (furnace injection) shall be computed with the following formula:

[62.9 x S x SHR /CVPF] x [85/ LP]

Where

S = Sulphur content in percentage;

LP = Limestone Purity in percentage;

SHR = Gross station heat rate, in kcal per kWh;

CVPF = (a) Weighted Average Gross calorific value of coal as received, in kcal per kg for coal based thermal generating stations less 85 kcal/kg on account of variation during storage at generating station;

(b) Weighted Average Gross calorific value of lignite as received, in kCal per kg as applicable for lignite based thermal generating stations;

(e) For Sea Water based Flue Gas Desulphurisation (FGD) system: The reagent used in sea water-based Flue Gas Desulphurisation (FGD) system shall be NIL

(2) The normative consumption of specific reagent for various technologies for reduction of emission of oxide of nitrogen shall be as below:

(a) For Selective Non-Catalytic Reduction (SNCR) System: The specific urea consumption of SNCR system shall be 1.2 g per kWh at 100% purity of urea.

(b) For Selective Catalytic Reduction (SCR) System: The specific ammonia consumption of SCR system shall be 0.6 g per kWh at 100% purity of ammonia.

47.20 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.

48 Operation and maintenance expenses for Thermal Generating Stations

48.1 Generating Stations/Units that achieved COD before August 26, 2005

a) The Operation and Maintenance expenses for Generating Stations which 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 five Years ending March 31, 2024, excluding abnormal Operation and Maintenance expenses, if any, subject to prudence check by the Commission:

Provided that, the impact of the wage revision if any during the Trued-up year shall be included in the O&M expenses while determining the norms for the O&M expenses for the future year.

Provided that the average of such Operation and Maintenance expenses shall be considered as Operation and Maintenance expenses for the Year ended March 31, 2022, and shall be escalated at the respective escalation rate for FY 2022-23, FY 2023-24 and FY 2024-25, to arrive at the Operation and Maintenance expenses for the base year ending March 31, 2025:

Provided further that the escalation rate for FY 2022-23, FY 2023-24 and FY 2024-25 shall be computed by considering 50% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Wholesale Price Index of the respective past five financial years as per the Office of Economic Advisor of Government of India and 50% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Consumer Price Index for Industrial Workers (all-India) of the respective past five financial years as per the Labour Bureau, Government of India:

Provided also that at the time of true-up for each Year of this Control Period, the Operation and Maintenance expenses, excluding water charges and including insurance, shall be derived on the basis of the Final Trued-up Operation and Maintenance expenses after adding/deducting the sharing of efficiency gains/losses, for the base year ending March 31, 2025, excluding abnormal expenses, if any, subject to prudence check by the Commission, and shall be considered as the Base Year Operation and Maintenance expenses.

c) The Operation and Maintenance expenses for each subsequent year shall be determined by escalating these Base Year expenses of FY 2024-25 by an inflation factor with 50% weightage to the average yearly inflation derived

based on the monthly Wholesale Price Index of the respective past five financial years as per the Office of Economic Advisor of Government of India and 50% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Consumer Price Index for Industrial Workers (all-India) of the past five financial years as per the Labour Bureau, Government of India, as reduced by an efficiency factor of 1% of Average escalation factor or as may be stipulated by the Commission from time to time, to arrive at the permissible Operation and Maintenance expenses for each year of the Control Period:

Provided that, in the Truing-up of the O&M expenses for any particular year of the Control Period, an inflation factor with 50% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Wholesale Price Index of the respective past five financial years (including the year of Truing-up) and 50% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Consumer Price Index for Industrial Workers (all-India) of the respective past five financial years (including the year of Truing-up), as reduced by an efficiency factor of 1% of Average Escalation factor or as may be stipulated by the Commission from time to time, shall be applied to arrive at the permissible Operation and Maintenance Expenses for that year.

d) 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 and considering the norms of specific water consumption notified by the Ministry of Environment, Forest and Climate Change:

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.

e) Wage revision, if any, during the Control Period, shall be treated as part of employee expense as controllable parameter and compared vis-à-vis normative O&M expense. Hence, the impact of arrears of wage revision, if any, booked as part of employee expense in any particular year, shall be normalised annually over Control Period and shall be subject to treatment as per sharing of gains and loss as per Regulation 11 for the purpose of true-up of O&M expense of respective years, subject to prudence check.

f) Provisioning of expenses shall not be considered as actual expenses at the time of true-up, and only expenses as actually incurred shall be considered.

g) A Generating Company may undertake Opex schemes for system automation, new technology and IT implementation, etc., and such expenses may be allowed over and above normative O&M Expenses, subject to prudence check by the Commission as per the provisions of the MERC (Approval of Capital Investment Schemes) Regulations, 2022:

Provided that the Generating Company shall submit detailed justification, cost benefit analysis, and life-cycle cost analysis (in accordance with Format specified at **Annexure V**) of such schemes as against capex schemes, and savings in O&M expenses, if any as per the provisions of the MERC (Approval of Capital Investment Schemes) Regulations, 2022.

h) The Commission may consider any request for revision of the normative O&M expenses on account of consideration of some Schemes under O&M rather than Capital Investment on case-to-case basis, depending on the justification to be submitted by the Applicant and the life-cycle cost analysis:

Provided that if actual O&M expenses are lower than normative O&M expenses on this account, then no sharing of efficiency gains shall be done to that extent.

i) If the Generating Station or Unit opts for Special Allowance as per the provisions of the Regulation 44 of these Regulations, the applicable O&M norms for such Generating Station/Unit shall be as per the provisions of the Regulation 48.2 below of these Regulations for the respective category and type of the Generator.

48.2 New Generating Stations and Generating Stations that achieved COD on or after August 26, 2005

a) For Coal based Generating Stations:

Particulars	200/210/250 MW Sets INR Lakh/MW	300/330/350 MW Sets INR Lakh/MW	500 MW Sets INR Lakh/MW	600/660 MW Sets and above INR Lakh/MW
FY 2025-26	41.33	30.24	28.60	24.21
FY 2026-27	43.12	31.35	30.10	25.26
FY 2027-28	44.99	32.49	31.68	26.36
FY 2028-29	46.94	33.66	33.34	27.50
FY 2029-30	48.97	34.86	35.09	28.69

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&M expenses for additional Units in respective Unit sizes for the Units whose COD occurs on or after 1.4.2025 in the same Station:

200/210/250 MW	Additional 5th& 6th Units	0.90
	Additional 7th& more Units	0.85
300/330/350 MW	Additional 4th& 5th Units	0.90
	Additional 6th& more Units	0.85
500 MW and above	Additional 3rd& 4th Units	0.90
	Additional 5th & above Units	0.85

b) For Lignite based Generating Stations:

Particulars	Lignite based Unit/Stations INR Lakh/MW
FY 2025-26	21.43
FY 2026-27	22.36
FY 2027-28	23.33
FY 2028-29	24.34
FY 2029-30	25.39

c) Gas Turbine/Combined Cycle Generating Stations

Particulars	Gas Turbine/Combined Cycle Generating Stations INR Lakh/MW	Small Gas Turbine Generating Stations (less than 50 MW Unit size) INR Lakh/MW	Advance F Class Machines INR Lakh/MW
FY 2025-26	16.17	22.23	14.90
FY 2026-27	16.87	23.19	15.55
FY 2027-28	17.60	24.20	16.22
FY 2028-29	18.37	25.25	16.93
FY 2029-30	19.16	26.34	17.66

48.3 The operation and maintenance expenses on account of Emission Control System in coal or lignite based thermal generating station shall be 2% of the admitted capital expenditure (excluding interest during construction) as on its date of commercial operation, which shall be escalated annually @4.33% during the Control Period ending on 31st March 2030:

Provided that income generated from sale of gypsum or other by-products shall be reduced from the operation and maintenance expenses.

49 Operational Norms for Hydro Generating Stations

49.1 The following Normative Annual Plant Availability Factor (NAPAF) shall apply to hydro Generating Stations:

Sl.	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.

49.2 The following Normative Auxiliary Energy Consumption shall apply to hydel Generating Stations:

Type of Station	Installed Capacity above 200 MW	Installed Capacity up to 200 MW
Surface Hydro Generating Station		
Rotating Excitation	0.7%	0.7%
Static Excitation	1.0%	1.2%
Underground Hydro Generating Station		
Rotating Excitation	0.9%	0.9%
Static Excitation	1.2%	1.3%

50 Operation and Maintenance Expenses for Hydro Generating Stations

50.1 For Existing Stations:

a) 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 five Years ending March 31, 2024, excluding abnormal Operation and Maintenance expenses, if any, subject to prudence check by the Commission:

Provided that, the impact of the wage revision if any during the Trued-up year shall be included in the O&M expenses while determining the norms for the O&M expenses for the future year.

Provided that the average of such Operation and Maintenance expenses shall be considered as Operation and Maintenance expenses for the Year ended March 31, 2022, and shall be escalated at the respective escalation rate for FY 2022-23, FY 2023-24 and FY 2024-25, to arrive at the Operation and Maintenance expenses for the base year ending March 31, 2025:

Provided further that the escalation rate for FY 2022-23, FY 2023-24 and FY 2024-25 shall be computed by considering 50% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Wholesale Price Index of the respective past five financial years as per the Office of Economic Advisor of Government of India and 50% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Consumer Price Index for Industrial Workers (all-India) of the respective past five financial years as per the Labour Bureau, Government of India:

Provided also that at the time of true-up for each Year of this Control Period, the Operation and Maintenance expenses, including insurance, shall be derived on the basis of the Final Trued-up Operation and Maintenance expenses, after adding/ deducting the sharing of efficiency gains/ losses, for the year ending March 31, 2025, excluding abnormal expenses, if any, subject to prudence check by the Commission, and shall be considered as the Base Year Operation and Maintenance expenses.

b) The Operation and Maintenance expenses for each subsequent year and in the Truing-up of the respective years of the Control Period shall be determined in the same manner as specified in Regulation 48.1 (c)

c) The Operation and Maintenance expenses incurred by the Generating Company on its housing colonies and related expenses, including medical and other facilities, and on their operating staff shall be excluded from (a) and (b) above and allowed separately, subject to prudence check.

d) Wage revision, if any, during the Control Period, shall be treated as part of employee expense as controllable parameter and compared vis-à-vis normative O&M expense. Hence, the impact of arrears of wage revision, if any, booked as part of employee expense in any particular year, shall be normalised annually over Control Period and shall be subject to treatment as

per sharing of gains and loss as per Regulation 11 for the purpose of true-up of O&M expense of respective years, subject to prudence check.

e) Provisioning of expenses shall not be considered as actual expenses at the time of true-up, and only expenses as actually incurred shall be considered.

f) A Generating Company may undertake Opex schemes for system automation, new technology and IT implementation, etc., and such expenses may be allowed over and above normative O&M Expenses, subject to prudence check by the Commission:

Provided that the Generating Company shall submit detailed justification, cost benefit analysis, and life-cycle cost analysis of such schemes as against capex schemes, and savings in O&M expenses, if any.

g) The Commission may consider any request for revision of the normative O&M expenses on account of consideration of some Schemes under O&M rather than Capital Investment on case-to-case basis, depending on the justification to be submitted by the Applicant and the life-cycle cost analysis:

Provided that if actual O&M expenses are lower than such revised normative O&M expenses on this account, then no sharing of efficiency gains shall be done to that extent.

50.2 For New Stations:

a) The Operation and Maintenance 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, which shall be considered as the Base Year Operation and Maintenance expenses.

b) The Operation and Maintenance expenses for each subsequent year and in the Truing-up of the respective years of the Control Period shall be determined in the same manner as specified in Regulation 48.1 (c).

51 Computation and Payment of Capacity Charges and Energy Charges for Thermal Generating Stations

A. Capacity Charges

51.1 The fixed cost of a thermal generating station shall be computed on annual basis based on the norms specified under these Regulations and recovered on monthly basis under Capacity Charge. The total Capacity Charge payable for a generating station shall be shared by its beneficiaries as per their respective percentage share or allocation in the capacity of the generating station. The Capacity Charge shall be recovered under two segments of the year, i.e., High Demand Season (period

of three months) and Low Demand Season (period of remaining nine months), and within each season in two parts, viz., Capacity Charge for Peak Hours of the month and Capacity Charge for Off-Peak Hours of the month as follows:

Capacity Charge for the Year (CC_y) = Sum of Capacity Charge for three months of High Demand Season + Sum of Capacity Charge for nine months of Low Demand Season.

51.2 The Capacity Charge payable to a thermal generating station for a calendar month shall be calculated in accordance with the following formulae:

Capacity Charge for the Month (CC_m) = Capacity Charge for Peak Hours of the Month (CC_p) + Capacity Charge for Off-Peak Hours of the Month (CC_{op})

Where,

High Demand Season:

CC_{p1}= $(0.20\ x\ \text{AFC}) x \left(\frac{1}{12}\right) x \left(\frac{PAFMp1}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ x\ \text{AFC}) x \left(\frac{1}{12}\right)$

CC_{p2}= $\{(0.20\ x\ \text{AFC}) x \left(\frac{1}{6}\right) x \left(\frac{PAFMp2}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ x\ \text{AFC}) x \left(\frac{1}{6}\right)\} - CC_{p1}$

CC_{p3}= $\{(0.20\ x\ \text{AFC}) x \left(\frac{1}{4}\right) x \left(\frac{PAFMp3}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ x\ \text{AFC}) x \left(\frac{1}{4}\right)\} - (CC_{p1} + CC_{p2})]\}$

CC_{op1}= $\{(0.80\ x\ \text{AFC}) x \left(\frac{1}{12}\right) x \left(\frac{PAFMop1}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ x\ \text{AFC}) x \left(\frac{1}{12}\right)\}$

CC_{op2}= $\{(0.80\ x\ \text{AFC}) x \left(\frac{1}{6}\right) x \left(\frac{PAFMop2}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ x\ \text{AFC}) x \left(\frac{1}{6}\right)\} - CC_{op1}$

CC_{op3}= $\{(0.80\ x\ \text{AFC}) x \left(\frac{1}{4}\right) x \left(\frac{PAFMop3}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ x\ \text{AFC}) x \left(\frac{1}{4}\right)\} - (CC_{op1} + CC_{op2})]\}$

Low Demand Season:

CC_{p1}= $\{(0.20\ x\ \text{AFC}) x \left(\frac{1}{12}\right) x \left(\frac{PAFMp1}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ x\ \text{AFC}) x \left(\frac{1}{12}\right)\}$

CC_{p2}= $\{(0.20\ x\ \text{AFC}) x \left(\frac{1}{6}\right) x \left(\frac{PAFMp2}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ x\ \text{AFC}) x \left(\frac{1}{6}\right)\} - CC_{p1}$

CC_{p3}= $\{(0.20\ x\ \text{AFC}) x \left(\frac{1}{4}\right) x \left(\frac{PAFMp3}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ x\ \text{AFC}) x \left(\frac{1}{4}\right)\} - (CC_{p1} + CC_{p2})$

CC_{p4}= $\{(0.20\ x\ \text{AFC}) x \left(\frac{1}{3}\right) x \left(\frac{PAFMp4}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ x\ \text{AFC}) x \left(\frac{1}{3}\right)\} - (CC_{p1} + CC_{p2} + CC_{p3})$

CC_{p5}= $\{(0.20\ x\ \text{AFC}) x \left(\frac{5}{12}\right) x \left(\frac{PAFMp5}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ x\ \text{AFC}) x \left(\frac{5}{12}\right)\} - (CC_{p1} + CC_{p2} + CC_{p3} + CC_{p4})$

CC_{p6}= $\{(0.20\ x\ \text{AFC}) x \left(\frac{1}{2}\right) x \left(\frac{PAFMp6}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ x\ \text{AFC}) x \left(\frac{1}{2}\right)\} - (CC_{p1} + CC_{p2} + CC_{p3} + CC_{p4} + CC_{p5})$

CC_{p7}= $\{(0.20\ x\ AFC)x\ \left(\frac{7}{12}\right)\ x\ \left(\frac{PAFMp7}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ x\ AFC)x\ \left(\frac{7}{12}\right)\}$ – $(CC_{p1} + CC_{p2} + CC_{p3} + CC_{p4} + CC_{p5} + CC_{p6})$

CC_{p8}= $\{(0.20\ x\ AFC)x\ \left(\frac{2}{3}\right)\ x\ \left(\frac{PAFMp8}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ x\ AFC)x\ \left(\frac{2}{3}\right)\}$ – $(CC_{p1} + CC_{p2} + CC_{p3} + CC_{p4} + CC_{p5} + CC_{p6} + CC_{p7})$

CC_{p9}= $\{(0.20\ x\ AFC)x\ \left(\frac{3}{4}\right)\ x\ \left(\frac{PAFMp9}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.20\ x\ AFC)x\ \left(\frac{3}{4}\right)\}$ – $(CC_{p1} + CC_{p2} + CC_{p3} + CC_{p4} + CC_{p5} + CC_{p6} + CC_{p7} + CC_{p8})$

CC_{op1}= $\{(0.80\ x\ AFC)x\ \left(\frac{1}{12}\right)\ x\ \left(\frac{PAFMop1}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ x\ AFC)x\ \left(\frac{1}{12}\right)\}$

CC_{op2}= $\{(0.80\ x\ AFC)x\ \left(\frac{1}{6}\right)\ x\ \left(\frac{PAFMop2}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ x\ AFC)x\ \left(\frac{1}{6}\right)\}$ – CC_{op1}

CC_{op3}= $\{(0.80\ x\ AFC)x\ \left(\frac{1}{4}\right)\ x\ \left(\frac{PAFMop3}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ x\ AFC)x\ \left(\frac{1}{4}\right)\}$ – $(CC_{op1} + CC_{op2})$

CC_{op4}= $\{(0.80\ x\ AFC)x\ \left(\frac{1}{3}\right)\ x\ \left(\frac{PAFMop4}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ x\ AFC)x\ \left(\frac{1}{3}\right)\}$ – $(CC_{op1} + CC_{op2} + CC_{op3})$

CC_{op5}= $\{(0.80\ x\ AFC)x\ \left(\frac{5}{12}\right)\ x\ \left(\frac{PAFMop5}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ x\ AFC)x\ \left(\frac{5}{12}\right)\}$ – $(CC_{op1} + CC_{op2} + CC_{op3} + CC_{op4})$

CC_{op6}= $\{(0.80\ x\ AFC)x\ \left(\frac{1}{2}\right)\ x\ \left(\frac{PAFMop6}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ x\ AFC)x\ \left(\frac{1}{2}\right)\}$ – $(CC_{op1} + CC_{op2} + CC_{op3} + CC_{op4} + CC_{op5})$

CC_{op7}= $\{(0.80\ x\ AFC)x\ \left(\frac{7}{12}\right)\ x\ \left(\frac{PAFMop7}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ x\ AFC)x\ \left(\frac{7}{12}\right)\}$ – $(CC_{op1} + CC_{op2} + CC_{op3} + CC_{op4} + CC_{op5} + CC_{op6})$

CC_{op8}= $\{(0.80\ x\ AFC)x\ \left(\frac{2}{3}\right)\ x\ \left(\frac{PAFMop8}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ x\ AFC)x\ \left(\frac{2}{3}\right)\}$ – $(CC_{op1} + CC_{op2} + CC_{op3} + CC_{op4} + CC_{op5} + CC_{op6} + CC_{op7})$

CC_{op9}= $\{(0.80\ x\ AFC)x\ \left(\frac{3}{4}\right)\ x\ \left(\frac{PAFMop9}{NAPAF}\right)$ subject to ceiling of $(0.80\ x\ AFC)x\ \left(\frac{3}{4}\right)\}$ – $(CC_{op1} + CC_{op2} + CC_{op3} + CC_{op4} + CC_{op5} + CC_{op6} + CC_{op7} + CC_{op8})$

Where,

CC_m= Capacity Charge for the Month;

CC_p= Capacity Charge for the Peak Hours of the Month;

CC_{op}= Capacity Charge for the Off-Peak Hours of the Month;

CC_{pn}= Capacity Charge for the Peak Hours of nth Month in a specific Season;

CC_{opn}= Capacity Charge for the Off-Peak of nth Month in a specific Season;

AFC = Annual Fixed Cost;

$PAFM_{pn}$ = Plant Availability Factor achieved during Peak Hours upto the end of nth Month in a Season;

$PAFM_{opn}$ = Plant Availability Factor achieved during Off-Peak Hours upto the end of nth Month in a Season;

NAPAF= Normative Annual Plant Availability Factor.

Provided that in case of generating station or unit thereof under shutdown due to Renovation and Modernisation or installation of Emission Control System (ECS), as the case may be, the Generating Company shall be allowed to recover O&M expenses and interest on loan only.

Provided further that the Generating Company should plan interconnection of ECS with Generating Station during annual overhaul:

Provided also that the Commission shall consider the costs associated with shutdown due to ECS based on prudence check after installation of ECS on case-to-case basis.

51.3 Normative Plant Availability Factor for "Peak" and "Off-Peak" Hours in a month shall be equivalent to the NAPAF specified in Regulations 47.1 and 47.2 of these Regulations. The number of hours of "Peak" and "Off-Peak" periods during a day shall be four and twenty respectively. Hours of Peak and Off-Peak periods during a day shall be declared by MSLDC at least a week in advance. High Demand Season (period of three months, consecutive or otherwise) and Low Demand Season (period of remaining nine months, consecutive or otherwise) in the State shall be declared by MSLDC, at least six months in advance:

Provided that the MSLDC, after duly considering the comments of the concerned stakeholders, shall declare Peak Hours and High Demand Season in such a way as to coincide with the Peak Hours and High Demand Season of the State.

51.4 Any under-recovery or over-recovery of Capacity Charge as a result of under-achievement or over-achievement, vis-à-vis the NAPAF in Peak and Off-Peak Hours of a Season (High Demand Season or Low Demand Season, as the case may be) shall not be adjusted with under-achievement or over-achievement, vis-à-vis the NAPAF in Peak and Off-Peak Hours of the other Season:

Provided that within a Season, the shortfall in recovery of Capacity Charge for cumulative Off-Peak Hours derived based on NAPAF, shall be allowed to be off-set by over-achievement of PAF, if any, and consequent notional over-recovery of Capacity Charge for cumulative Peak Hours in that Season:

Provided further that within a Season, the shortfall in recovery of Capacity Charge for cumulative Peak Hours derived based on NAPAF, shall not be allowed to be

off-set by over-achievement of PAF, if any, and consequent notional over-recovery of Capacity Charge for cumulative Off-Peak Hours in that Season:

Provided also that full Capacity Charges shall be recoverable at target availability specified in Regulations 47.1 and 47.2, and recovery of Capacity Charges below the level of Target Availability shall be on pro-rata basis, irrespective of the reasons for the lower Availability, and no part of the Capacity Charges shall be recoverable except to the extent of Availability:

Provided that at zero availability, no Capacity Charges shall be payable.

B. Energy Charges

51.5 Energy Charges shall cover landed cost of primary fuel and secondary fuel oil and shall be worked out on the basis of total energy scheduled to be supplied to the Beneficiary/ies during the calendar month on ex-power plant basis, at the Energy Charge Rate of the month (with fuel price adjustment) as per the following formula:

Energy Charges (INR) = (Energy Charge Rate in INR/kWh) x [Scheduled Energy (ex-bus) for the month in kWh]

Provided also that in case of supply of coal or lignite from the integrated mine(s), the landed cost of primary fuel shall be based on the input price of coal or lignite, as the case may be, as computed in accordance with these Regulations.

51.6 Energy Charge Rate (ECR) in INR/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 following formula:

$$ECR = \frac{[P_p \times (Q_p)_n + P_s \times (Q_s)_n + SRC \times LPR]}{[1-(AUX_n + AUX_{en})]} \quad (INR/kWh)$$

Provided that, the provision of SRC and LPR shall be applicable only for stations where FGD mandate & approval is notified by MERC.

Where,

P_p = landed cost of primary fuel, namely coal or lignite or gas or liquid fuel and limestone, if applicable, in INR/kg or INR/cum or INR/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 billed by supplier less:

(a) Actual loss in calorific value of coal between “as billed by supplier” and “as received at generating station”, subject to the maximum loss in calorific value of 750 kcal/kg; and

(b) actual stacking loss subject to the maximum stacking loss of 85 kcal/kg for pithead stations and non-pithead stations;

P_s = landed cost of Secondary fuel oil in INR/ml,

$(Q_s)_n$ = Normative Quantity of Secondary fuel oil in ml/kWh as per Regulations 47.11 and 47.12, and

SRC = Specific reagent consumption on account of revised emission standards (in g/kWh);

LPR = Weighted average landed price of reagent for Emission Control System (in INR/kg);

AUXn= Normative Auxiliary Energy Consumption as % of gross generation as per Regulations 47.13 to 47.17;

AUXen = Normative Auxiliary Energy Consumption of Emission Control System as % of gross generation as per Regulation 47.18:

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 further that the landed cost of fuel shall mean the total cost of coal, lignite or the gas delivered to the generating station and shall include the base price of fuel corresponding to the grade/quality/calorific value of fuel inclusive of royalty, taxes and duties as applicable, washery charges as applicable, transportation cost by rail/road/gas pipe line or any other means, charges for third-party sampling, 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 47.20:

Provided also that in case of blending of fuel from different sources, the weighted average Gross Calorific Value of primary fuel shall be arrived in proportion to blending ratio:

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 scheduled generation from each Unit.

Provided also that where biomass fuel is used for blending with coal, the landed cost of biomass fuel shall be worked out based on the delivered cost of biomass at the unloading point of the generating station, inclusive of taxes and duties as applicable:

Provided also that the energy charge rate of the blended fuel shall be worked out considering consumption of biomass based on blending ratio as specified by Authority or actual consumption of biomass, whichever is lower:

Provided also that the Generating Company may opt for higher blending ratio subject to techno-economic viability and the benefits in terms of lower tariff being entirely passed through to the beneficiaries, and loss, if any, being entirely borne by the Generating Company.

51.7 The Generating Company shall, after the date of commercial operation of the integrated mine(s) till the input price of coal is determined by the Commission under these Regulations, adopt the notified price of Coal India Limited commensurate with the grade of the coal from the integrated mine(s) or the estimated price available in the investment approval, whichever is lower, as the input price of coal for the generating station:

Provided that the difference between the input price of coal determined under these Regulations and the input price of coal so adopted prior to such determination, for the quantity of coal billed, shall be adjusted in accordance with Regulation 51.9.

51.8 The Generating Company shall, after the date of commercial operation of the integrated mine(s), till the input price of lignite is determined by the Commission under these Regulations, fix the input price of lignite for the generating station at

the last available pooled lignite price as determined by the Commission for transfer price of lignite or the estimated price available in the investment approval, whichever is lower:

Provided that the difference between the input price of lignite determined under these Regulations and the input price of lignite so fixed prior to such determination, for the quantity of lignite billed, shall be adjusted in accordance with Regulation 51.9.

51.9 In case of excess or short recovery of input price under Regulation 51.7 or Regulation 51.8, the Generating Company shall refund the excess amount or recover the shortfall amount, as the case may be, with simple rate of interest, equal to the Base Rate, as prevalent on the first day of April of the respective Year, plus 150 basis points, in six equal monthly instalments.

51.10 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 billed by supplier less actual GCV loss subject to maximum limit specified in the Regulation 51.6 of these Regulations 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 the Generating Company shall upload all GCV related data and supporting for claim for Fuel Surcharge on the website for public scrutiny.

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 in case of part or full use of alternative source of fuel supply by coal based thermal generating stations other than as agreed by the Generating Company and beneficiary/ies in their power purchase agreement for supply of contracted power on account of shortage of fuel or optimization of economical operation through blending, the use of alternative source of fuel supply shall be permitted to generating station:

Provided also that in such case, prior permission from beneficiaries shall not be a precondition, unless otherwise agreed specifically in the power purchase agreement:

Provided also that the weighted average price of alternative source of fuel shall not exceed 5% of base price of primary and secondary fuel approved by the Commission:

Provided also that where the Energy Charge Rate based on weighted average price of fuel upon use of alternative source of fuel supply exceeds 5% of base Energy Charge Rate as approved by the Commission for that year, prior consultation with beneficiary/ies shall be made at least three days in advance:

Provided also that in case use of alternative source of fuel is not opted for, based on prior consultation with beneficiary/ies, then the Generating Company shall be entitled to consider deemed Availability to the extent of reduced Availability on account of fuel non-availability, for the purpose of Availability computations for recovery of Annual Fixed Charges in accordance with Regulation 51.2:

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 billed by supplier 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

51.11 Incentive shall be payable at a flat rate of 75.00 paise/kWh for actual energy generation in excess of ex-bus energy corresponding to target Plant Load Factor during peak hours and at a flat rate of 55.00 paise/kWh for actual energy generation in excess of ex-bus energy corresponding to target Plant Load Factor during off-peak hours, on a cumulative basis within each Season (High Demand Season or Low Demand Season, as the case may be), as specified in Regulation 47.3 of these Regulations.

52 Computation and Payment of Capacity Charges, Energy Charges and Lease Rent for Hydro Generating Stations

52.1 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.

52.2 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.

52.3 The Capacity Charge (inclusive of incentive) payable to a Hydro Generating Station for a calendar month shall be

AFC x 0.5 x NDM / NDY x (PAFM / NAPAF) (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

52.4 The PAFM shall be computed in accordance with the following formula:

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

Where,

AUX = Normative auxiliary energy consumption in percentage

DC_i = Declared capacity (in ex-bus MW) for the i^{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

Note: DCi and IC shall exclude the capacity of generating units not declared under commercial operation and in case of a change in IC during the concerned period, its average value shall be taken.

52.5 The Energy Charge shall be payable by every Beneficiary for the total energy scheduled to be supplied to the Beneficiary/ies, 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:

Energy Charges in INR = (Energy Charge Rate in INR / kWh) x {Scheduled Energy (ex-bus)} for the month in kWh

52.6 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:

ECR = AFC x 0.5 / {DE x (1 – AUX)}

Where,

DE = Annual Design Energy specified for the Hydro Generating Station, in kWh, subject to Regulation 52.7.

52.7 In case the saleable scheduled energy (ex-bus) of a Hydro Generating Station during a year is less than the saleable Design Energy (ex-bus) 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) Shortfall in Energy Charges in comparison to fifty percent of the Annual Fixed Cost shall be allowed to be recovered in six equal monthly instalments:

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) Any shortfall in the Energy Charges on account of saleable scheduled energy (ex-bus) being less than the saleable design energy (ex-bus) during the Control Period from 2020-21 to FY 2025-26, which was beyond the control of the generating station, and which could not be recovered during the said Control Period shall be recovered in accordance with clause (i) of this Regulation.

52.8 In case the actual saleable energy in a Year exceeds { DE x (1 – AUX) } kWh, the excess Energy of the Hydro Generating Station shall be billed at the rate 1.33 times the Energy Charge Rate (ECR), as computed in Regulation 52.6, or one hundred and twenty (120) paise per kWh whichever is lower.

52.9 The MSLDC shall finalise the schedules for the Hydro 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.

Provided that, the MSLDC shall be also guided by the scheduling related provisions specified in the MERC (State Grid Code) Regulations, 2020 and procedures thereof for day-to-day scheduling of Hydro Generating Stations.

53 Demonstration of declared capacity:

53.1 The Generating Company may be required to demonstrate the declared capacity of its Generating Station as and when asked by the MSLDC as per the procedure specified in the Regulation 32 of the MERC State Grid Code, 2020 as amended for time to time.

53.2 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.

53.3 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.

53.4 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.

53.5 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.

54 Billing and Payment of Charges

54.1 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 including Pumped Storge Plants, shall be done on a monthly basis.

55 Deviation Charges

55.1 Variations between actual net injection and scheduled net injection for the generating stations, and variations between actual net drawal and scheduled net drawal for the Beneficiary/ies shall be treated as their respective deviations, and charges for such deviations shall be governed by the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Deviation Settlement Mechanism and Related matters) Regulations, 2019:

Provided that the Deviation Charges paid or earned by the Generating Company/ies in accordance with Regulation 9 of the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Deviation Settlement Mechanism and Related matters) Regulations, 2019 and Additional Charges for Deviation in accordance with Regulation 10 of the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Deviation Settlement Mechanism and Related matters) Regulations, 2019, shall not be recoverable/adjusted from the Beneficiary/ies through Tariff:

Provided further that the Deviation Charges paid or earned by the Distribution Licensees in accordance with Regulation 9 of the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Deviation Settlement Mechanism and Related matters) Regulations, 2019 shall be recoverable/adjusted from the Beneficiary/ies through Tariff:

Provided also that the Additional Charges for Deviation paid or earned by the Distribution Licensees in accordance with Regulation 10 of the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Deviation Settlement Mechanism and Related matters) Regulations, 2019, shall not be recoverable from the Beneficiary/ies through Tariff.

55.2 Actual net deviation of every Generating Station and Beneficiary shall be metered in accordance with Regulation 10 of the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Deviation Settlement Mechanism and Related matters) Regulations, 2019.

PART F: DETERMINATION OF INPUT PRICE OF COAL AND LIGNITE FROM INTEGRATED MINE

56 Input Price of coal or Lignite

56.1 Input price of coal or lignite from the integrated mine(s) shall be determined based on the following components:

(i) Run of Mine (ROM) Cost; and

(ii) Additional charges:

a) crushing charges;

b) transportation charge within the mine up to the washery end or coal handling plant associated with the integrated mine, as the case may be;

c) handling charges at mine end;

d) washing charges; and

e) transportation charges beyond the washery end or coal handling plant, as the case may be, and up to the loading point:

Provided that one or more components of additional charges may be applicable in case of the integrated mine(s), based on the scope and nature of the mining activities:

Provided further that the input price of lignite shall be computed based on Run of Mine (ROM) based on the technology such as bucket excavator-conveyor or belt-spreader or its combination and handling charges, if any.

Provided also that Statutory Charges, as applicable, shall be allowed as pass-through expenses:

Provided also that the Input Price of coal or lignite determined above shall be capped to the delivered price of coal at the upper price band notified by Coal India Limited for the same Grade of coal from time to time:

Provided also that if the coal rejects generated out of the coal washery are used in own/captive generating plant, then the basic cost of coal rejects shall be considered as Nil, and actual transportation charges, subject to prudence check, shall be considered as input cost.

57 Run of Mine (ROM) Cost

57.1 Run of Mine Cost of coal in case of integrated mine(s) allocated through auction route under Coal Mines (Special Provisions) Act, 2015 shall be worked out as under: ROM Cost = (Quoted Price of coal) + (Fixed Reserve Price)

Where,

i. Quoted Price of coal is the Final Price Offer of coal in respect of the concerned coal block or mine, along with subsequent escalation, if any, as provided in the Coal Mine Development and Production Agreement or Allotment Agreement:

Provided that additional premium, if any, quoted by the generating company during auction, shall not be considered in the Run of Mine Cost;

ii. Fixed Reserve Price is the fixed reserve price per tonne along with subsequent escalation, if any, as provided in the Coal Mine Development and Production Agreement or Allotment Agreement: and

iii. Capital cost under Regulation 59 and additional capital expenditure under Regulation 60 shall not be admissible for the purpose of ROM cost in respect of integrated mine(s) allocated through auction route.

57.2 Run of Mine Cost of coal in case of integrated mine allocated through allotment route under Coal Mines (Special Provisions) Act, 2015 shall be worked out as under: ROM Cost = [(Annual Extraction Cost / ATQ) + Mining Charge] + (Fixed Reserve Price).

Where,

i. Annual Extraction Cost is the cost of extraction of coal as computed in accordance with Regulation 61 of these Regulations;

ii. Mining Charge is the charge per tonne of coal paid by the generating company to the Mine Developer and Operator engaged by the Generating Company for mining, wherever applicable; and

iii. Fixed Reserve Price is the fixed reserve price per tonne along with subsequent escalation, if any, as provided in the Coal Mine Development and Production Agreement or Allotment Agreement:

Provided that in case the Mining Charge includes the Annual Extraction Cost payable to the MDO, then the Annual Extraction Cost shall not be payable separately.

57.3 Run of Mine Cost of lignite in case of integrated mine(s) for lignite shall be worked out as under:

ROM Cost = [(Annual Extraction Cost / ATQ) + (Mining Charge)]

Where,

i. Annual Extraction Cost is the cost of extraction of lignite as computed in accordance with Regulation 61 of these Regulations; and

ii. Mining Charge is the charge per tonne of lignite paid by the Generating Company to the Mine Developer and Operator engaged by the Generating Company for mining, wherever applicable.

57.4 The Generating Company shall adhere to the Mining Plan for extraction of coal or lignite on annual basis and shall submit a certificate to that effect from the Coal Controller or the competent authority:

Provided that deviations from the Mining Plan shall be considered only if such deviations have been approved by the Coal Controller or the revised Mining Plan has been approved by the competent authority.

57.5 Run of Mine Cost of coal and lignite shall be worked out in terms of Rupees per tonne.

58 Additional Charges

58.1 Where crushing or transportation or handling or washing are undertaken by the Generating Company without engaging Mine Developer and Operator or an agency other than Mine Developer and Operator, additional charges shall be worked out as under:

(i) Crushing Charges = Annual Crushing Cost/Quantity;

(ii) Transportation Charges = Annual Transportation Cost/Quantity:

Provided that separate transportation charges, as applicable, shall be considered from mine up to washery end or coal handling plant associated with the integrated mine(s) and beyond washery end or coal handling plant associated with the integrated mine(s) and up to the loading point, as the case may be;

(iii) Handling charges = Annual Handling Cost/Quantity; and

(iv) Washing Charges = Annual Washing Cost/Quantity.

Where,

a. Annual Crushing Cost, Annual Transportation Cost, Annual Handling Cost and Annual Washing Cost shall be worked out on the basis of following components, for which the generating company shall submit the capital cost separately:

i. Depreciation;

ii. Interest on Working Capital;

iii. Interest on Loan;

iv. Return on Equity;

v. Operation and Maintenance Expenses, excluding mining charge;

vi. Statutory charges, if applicable.

b. Quantity shall be the quantity of coal or lignite in tonne crushed or transported or handled or washed, as the case may be, during the year duly certified by the Auditor.

58.2 Where crushing, transportation, handling or washing are within the scope of the Mine Developer and Operator engaged by the Generating Company, no additional charges shall be admitted, as the same shall be recovered through Mining Charge of the Mine Developer and Operator.

58.3 Where crushing, transportation, handling or washing are undertaken by the Generating Company by engaging an agency other than Mine Developer and Operator, the annual charges of such agencies shall be considered as part of the Operation and Maintenance Expenses, provided that the charges have been discovered through a transparent competitive bidding process.

58.4 The crushing charges, transportation charges, handling charges, and washing charges shall be admitted by the Commission after prudence check, considering charges of Coal India Limited or similarly placed coal mines or any other reference charges.

58.5 The crushing charges, transportation charges, handling charges, and washing charges shall be worked out in terms of Rupees per tonne.

59 Capital Cost

59.1 The expenditure incurred, including IDC, duly certified by the Auditor, for development of the integrated mine(s) up to the date of commercial operation, shall be considered for arriving at the capital cost.

59.2 Capital expenditure incurred shall be admitted by the Commission after prudence check.

59.3 Capital expenditure incurred on infrastructure for crushing, transportation, handling, washing and other mining activities required for mining operations shall be arrived at separately in accordance with these Regulations:

Provided that where crushing, transportation, handling or washing are undertaken by the Generating Company, the expenditure incurred on infrastructures of these components shall be capitalized:

Provided further that where mine development and operation, with or without any component of crushing, transportation, handling or washing are undertaken by the Generating Company by engaging Mine Developer and Operator or an agency other than Mine Developer and Operator, the capital expenditure incurred by Mine

Developer and Operator, or such agency shall not be capitalised by the Generating Company and shall not be considered for the determination of input price.

59.4 The capital expenditure shall be determined by considering, but not limited to, the Mining Plan, detailed project report, mine closure plan, cost audit report and such other details as deemed fit by the Commission.

60 Additional Capital Expenditure

60.1 The expenditure, in respect of the integrated mine(s), incurred or projected to be incurred after the date of commercial operation and up to the date of achieving the Peak Rated Capacity may be admitted by the Commission, subject to prudence check and shall be capitalized in the respective year of the Control Period as additional capital expenditure corresponding to the Annual Target Quantity of the year as specified in the Mining Plan or actual extraction in that year, whichever is higher, on following counts:

a) expenditure incurred on activities as per the Mining Plan;

b) expenditure for works deferred for execution and un-discharged liabilities recognized for works executed prior to date of commercial operation;

c) expenditure for works required to be carried out for complying with directions or orders of any statutory authorities;

d) liabilities arising out of compliance of order or decree of any court of law or award of arbitration;

e) expenditure for procurement and development of land as per the Mining Plan;

f) expenditure for procurement of additional heavy earth moving machineries for replacement, on completion of their useful life; and

g) liabilities due to Change in Law or Force Majeure events:

Provided that in case of replacement of any assets, the additional capitalization shall be worked out after adjusting the gross fixed assets and cumulative depreciation of the assets replaced on account of de- capitalization:

Provided further that the Generating Company shall prepare guidelines for procurement and replacement of heavy mining equipment such as Heavy Earth Moving Machineries and share the same with the beneficiaries and submit it to the Commission along with its Petition.

60.2 The expenditure, in respect of the integrated mine(s), incurred or projected to be incurred after the date of achieving the Peak Rated Capacity may be admitted by

the Commission subject to prudence check, and shall be capitalized as Additional Capital Expenditure, corresponding to the Annual Target Quantity of the respective years as specified in the Mining Plan, on following counts:

a) expenditure incurred on activities, if any, as per Mining Plan;

b) expenditure for works required to be carried out for complying with directions or order of any statutory authority;

c) liabilities arising out of compliance of order or decree of any court of law or award of arbitration;

d) expenditure for procurement and development of land as per the Mining Plan; and

e) liabilities due to Change in Law or Force Majeure events:

Provided that in case of replacement of any assets, the additional capitalization shall be worked out after adjusting the gross fixed assets, cumulative depreciation and cumulative repayment of loan of the assets replaced on account of de-capitalization.

60.3 The expenditure on following counts shall not be considered as additional capital expenditure for the purpose of these Regulations:

a) expenditure incurred but not capitalized as the assets have not been put in service (capital work in progress);

b) mine closure expenses;

c) expenditure on works not covered under Mining Plan, unless covered under sub-clause (g) of Regulation 60.1 or sub-clause (e) of Regulation 60.2

d) expenditure on replacement due to obsolescence of assets on account of completion of the useful life or due to obsolescence of technology, if the original cost of such assets have not been de-capitalised from the gross fixed assets.

61 Annual Extraction Cost

61.1 The Annual Extraction Cost of integrated mine(s) shall consist of the following components:

a) Depreciation;

b) Interest on Loan;

c) Return on Equity;

d) Operation and Maintenance Expenses, excluding mining charge;

e) Interest on Working Capital;

f) Mine closure expenses, if not included in mining charge; and

g) Statutory charges, if applicable.

62 Capital Structure, Return on Equity and Interest on Loan

62.1 For integrated mine(s), debt-equity ratio as on the date of commercial operation and as on the date of achieving Peak Rated Capacity shall be considered in the manner as specified under these Regulations.

62.2 For integrated mine(s), debt-equity ratio for additional capital expenditure admitted by the Commission under these Regulations shall be considered in the manner as specified under Regulation 62.1

62.3 Return on equity shall be computed in rupee terms on the equity base arrived under Regulation 62.1 at the base rate of 14%.

62.4 The base rate of return on equity as per Regulation 62.3 shall be grossed up with the effective tax rate computed in the manner specified under these Regulation.

62.5 Interest on loan, including normative loan, if any, determined under Clause (1) of this Regulation, shall be arrived at by considering the weighted average rate of interest calculated on the basis of actual loan portfolio, in accordance with Clauses (2) to (7) of Regulation 30 of these Regulations.

63 Depreciation

63.1 Depreciation in respect of integrated mine(s) shall be computed from the date of commercial operation by applying Straight Line Method.

63.2 The value base for the purpose of depreciation shall be the capital cost of the asset admitted by the Commission:

Provided that,

a. freehold land or assets purchased from grant shall not be considered as depreciable assets and their cost shall be excluded from the capital cost while computing depreciable value of the assets;

b. where the allotment of freehold land is conditional and is required to be returned, the cost of such land shall be part of value base for the purpose of depreciation, subject to prudence check by the Commission; and

c. lease hold land shall be amortized over the lease period or remaining life of the integrated mine(s), whichever is lower.

63.3 The salvage value of an asset shall be considered as 10% of the capital cost of the asset:

Provided that the salvage value shall be:

i. zero for IT equipment and software;

ii. zero or as agreed by the Generating Company with the State Government for land; and

iii. as notified by the Ministry of Corporate Affairs under the Companies Act, 2013 for specialized mining equipment.

63.4 Depreciation in respect of integrated mine(s) shall be arrived at annually by applying depreciation rates or on the basis of expected useful life specified in **Annexure-II** of these Regulations:

Provided that specialized mining equipment shall be depreciated as per the useful life and depreciation rate as notified by the Ministry of Corporate Affairs under the Companies Act, 2013.

64 Operation and Maintenance Expenses

64.1 The Operation and Maintenance expenses in respect of integrated mine(s) of coal, for the Control Period ending on March 31, 2025 shall be allowed based on the projected Operation and Maintenance Expenses for each year of the tariff period subject to prudence check by the Commission:

Provided that the Operation and Maintenance expenses allowed under this clause shall be trued up based on actual expenses for the Control Period ending on March 31, 2025.

64.2 Where the development and operation of the integrated mine(s) is undertaken by the Generating Company by engaging Mine Developer and Operator, the Mining Charge of such Mine Developer and Operator shall not be included in Operation and Maintenance Expenses under Regulation 64.1.

64.3 Where an agency other than Mine Developer and Operator is engaged by the Generating Company, through a transparent competitive bidding process, for crushing or transportation or handling or washing or any combination thereof, the annual charges of such agency shall be considered as part of Operation and Maintenance Expenses under Regulation 64.1, subject to prudence check by the Commission.

65 Interest on Working Capital

65.1 The working capital of the integrated mine(s) of coal shall cover:

(i) Input cost of coal stock for 7 days of production corresponding to the Annual Target Quantity for the relevant year;

(ii) Consumption of stores and spares including explosives, lubricants and fuel @ 15% of operation and maintenance expenses, excluding mining charge of Mine Developer and Operator and annual charges of the agency other than Mine Developer and Operator, engaged by the Generating Company; and

(iii) Operation and maintenance expenses for one month, excluding mining charge of Mine Developer and Operator and annual charges of the agency other than Mine Developer and Operator, engaged by the Generating Company.

65.2 The working capital of the integrated mine(s) of lignite shall cover:-

(i) Input cost of lignite stock for 7 days of production corresponding to the Annual Target Quantity for the year;

(ii) Consumption of stores and spare including explosives, lubricants and fuel @ 20% of Operation and Maintenance expenses, excluding Mining Charge of Mine Developer and Operator and annual charges of the agency other than Mine Developer or Operator, engaged by the Generating Company; and

(iii)Operation and Maintenance expenses for one month, excluding Mining Charge of Mine Developer and Operator and annual charges of the agency other than Mine Developer and Operator, engaged by the Generating Company.

65.3 The rate and payment of interest on working capital shall be determined in accordance with these Regulations.

66 Mine Closure Expenses

66.1 Where the mine closure is undertaken by the Generating Company, the amount deposited in the Escrow Account as per the Mining Plan, after adjusting interest earned, if any, on the said deposits shall be admitted as Mine Closure Expenses:

Provided that,

a) the amount deposited in the Escrow Account as per the Mining Plan prior to the Date of Commercial Operation of the integrated mine(s) shall be indicated separately and shall be recovered over the useful life of the integrated mine(s) in the form of annuity linked to the borrowing rate;

b) the amount deposited in the Escrow Account as per the Mining Plan or any expenditure incurred towards mine closure shall be excluded from the capital cost for computing input price;

c) where the expenditure incurred towards mine closure falls short of or is in excess of the reimbursement received from the Escrow Account during the Control Period till March 31, 2025, the shortfall or excess shall be carried forward to the subsequent years for adjustments.

66.2 The amount towards mine closure shall be deposited in the Escrow Account as per the Mining Plan and shall be recovered as part of input price irrespective of the expenditure incurred towards mine closure during any of the years of the Control Period.

66.3 Where mine closure is within the scope of Mine Developer and Operator engaged by the Generating Company and mine closure expenses are part of the Mining Charge of Mine Developer and Operator, the mine closure expenses shall be met out of the Mining Charge and no mine closure expenses shall be admissible to the Generating Company separately:

Provided that,

a) the amount deposited in the Escrow Account by the Mine Developer and Operator or by the Generating Company and any amount received from the Escrow Account against expenditure incurred towards mine closure shall not be considered for computing input price; and

b) the difference between the borrowing cost, arrived at by considering the weighted average rate of interest calculated on the basis of actual loan portfolio in accordance with the methodology specified in these Regulation, and the amount deposited in Escrow Account and the interest received from Escrow Account in a year shall be adjusted in the input price of coal or lignite of the respective year, as part of mine closure expenses, on case-to-case basis.

66.4 Where the mine closure is within the scope of Mine Developer and Operator engaged by the Generating Company only for a part of useful life of the integrated mine(s)and the Generating Company undertakes the mine closure for the balance useful life, the treatment of mine closure during the period undertaken by the Generating Company shall be in accordance with Regulation 66.1 and mine closure during the period undertaken by the Mine Developer and Operator shall be in accordance with Regulation 66.3:

Provided that the treatment of mine closure at the end of useful life of the integrated mine(s) shall be decided by the Commission on case-to-case basis.

66.5 The mine closure expenses worked out in accordance with this Regulation shall not be applicable in case of the integrated mine(s) allocated through auction route under Coal Mines (Special Provisions) Act, 2015.

67 Determination of Input Price

67.1 The input price of coal or lignite shall be determined as under:

Input Price = [ROM Cost + Additional charges]

67.2 The credit arising on account of adjustment due to shortfall in overburden removal, GCV Adjustment and Non-tariff Income, if any, shall be dealt separately in the manner specified in these Regulations.

67.3 Statutory Charges, as applicable, shall be allowed.

68 Recovery of Input Charges

68.1 The input charges of coal or lignite shall be recovered as under:

Input Charges = [Input Price x Quantity of coal or lignite supplied] + Statutory charges, as applicable:

Provided that energy charge rate based on input price of coal does not lead to higher energy charge rate throughout the tenure of power purchase agreement than that, which would have been obtained as per terms and conditions of the existing power purchase agreement.

68.2 The Generating Company shall work out the comparative energy charge rate based on the input price of coal and notified price of Coal India Limited for the commensurate grade of coal for every month from the date of commercial operation of integrated mine(s) and share the same with beneficiaries.

69 Adjustment on account of Shortfall of Overburden Removal (OB Adjustment)

69.1 The Generating Company shall remove overburden as specified in the Mining Plan.

69.2 In case of shortfall of overburden removal during a year, the generating company shall be allowed to adjust such shortfall against excess of overburden removal, if any, during subsequent three years.

69.3 In case of excess of overburden removal during a year, the generating company shall be allowed to carry forward such excess for adjustment against the shortfall, if any, during subsequent three years.

69.4 Where the shortfall of overburden removal of any year is not made good by the generating company in accordance with Clause (2) of this Regulation, the adjustment on account of shortfall of overburden removal (OB Adjustment) for that year shall be worked out as under:

Where,

(i) Factor of adjustment for shortfall of overburden removal during the year shall be computed as under:

(ii) [(Actual quantity of coal or lignite extracted during the year x Annual Stripping Ratio as per Mining Plan) - (Actual quantity of overburden removed during the year/ Annual Stripping Ratio as per Mining Plan)]/ (Annual Target Quantity);

(iii) Annual Stripping ratio is the ratio of volume of overburden to be removed for one unit of coal or lignite as specified in the Mining Plan.

Mining Charge is the charge per tonne of coal or lignite paid by the Generating Company to the Mine Developer and Operator engaged by the Generating Company for mining, wherever applicable.

69.5 The provisions of this Regulation regarding adjustment on account of shortfall of overburden removal shall not be applicable in case of the integrated mine(s) allocated through auction route under Coal Mines (Special Provisions) Act, 2015.

70 Adjustment on account of shortfall in GCV (GCV Adjustment)

70.1 In case the weighted average GCV of coal extracted from the integrated mine(s) in a year is higher than the declared GCV of coal for such mine(s), no GCV adjustment shall be allowed.

70.2 In case the weighted average GCV of coal extracted from the integrated mine(s) in a year is lower than the declared GCV of coal of such mine(s), the GCV adjustment in that year shall be worked out as under:

70.3 Where the integrated mine(s) are allocated through auction route under Coal Mines (Special Provisions) Act, 2015:

GCV Adjustment = (Quoted Price of coal + Fixed Reserve Price) X [(Declared GCV of coal – Weighted Average GCV of coal extracted in the year)/(Declared GCV of coal)]

Where,

(i) Quoted Price of coal is the Final Price Offer of coal in respect of the concerned coal Block or Mine, along with subsequent escalation, if any, as provided in the Coal Mine Development and Production Agreement or Allotment Agreement:

Provided that additional premium, if any, quoted by the Generating Company in auction, shall not be considered; and

(ii) Declared GCV of coal shall be the GCV of coal as specified or quoted in the auction.

a) Where the integrated mine(s) are allocated through allotment route under Coal Mines (Special Provisions) Act, 2015:

GCV Adjustment = [(Annual Extraction Cost/ATQ) + (Mining Charge)] X [(Declared GCV of coal –Weighted Average GCV of coal extracted in the year)/(Declared GCV of coal)]

Where,

(i) Annual Extraction Cost is the cost of extraction of coal as computed in accordance with Regulation 61.

(ii) Mining Charge is the charge per tonne of coal paid by the Generating Company to the Mine Developer and Operator engaged by the Generating Company for mining, wherever applicable; and

(iii) Declared GCV of coal shall be the average GCV as per the Mining Plan or as approved by the Coal Controller.

71 Adjustment on account of Non-Tariff Income (NTI Adjustment)

71.1 Adjustment on account of Non-Tariff Income (NTI Adjustment) for any year, such as income from sale of washery rejects in case of integrated mine of coal and profit, if any, from supply of coal to the Coal India Limited or merchant sale of coal as allowed under the Coal Mines (Special Provisions) Act, 2015 shall be worked out as under:

NTI Adjustment = (All Non-Tariff Income during the year)/(Actual quantity of coal or lignite extracted during the year):

Provided that the price of sale of washery rejects shall not be lesser than actual transport cost incurred.

71.2 The adjustment on account of Non-Tariff Income worked out in accordance with this Regulation shall not be applicable in case of the integrated mine(s) allocated through auction route under Coal Mines (Special Provisions) Act, 2015.

72 Credit Adjustment Note

72.1 The credit arising on account of OB Adjustment, GCV Adjustment and NTI Adjustment shall be dealt through Credit Adjustment Note for any year.

72.2 The Credit Adjustment Note shall be issued in favour of the specified end use generating stations on account of OB Adjustment, GCV Adjustment or NTI Adjustment, as the case may be, for that year as under:

(i) OB Adjustment for the year X Quantity of coal or lignite supplied in that year;

(ii) GCV Adjustment for the year X Quantity of coal or lignite supplied in that year; and

(iii) NTI Adjustment in the year X Quantity of coal or lignite supplied in that year.

72.3 The amount in Credit Adjustment Note shall be adjusted against the charges of coal or lignite supplied after the date of issue of Credit Adjustment Note and the integrated mine(s) shall prepare an annual reconciliation statement of such adjustment and furnish the same to all the end use plants and also publish the same on its website.

73 Quality Measurement

73.1 The quality of coal or lignite supplied from the integrated mine(s) shall be measured at the loading point through third party sampling as per the guidelines and procedure specified by the Ministry of Coal, Government of India and records of such measurement of quality of coal shall be made available to the beneficiaries on demand.

74 Special Provision

74.1 Provisions of Part D of these Regulations shall not be applicable in case of integrated mine(s), except to the extent specifically provided for or referred to in Part F.

Provided that the financial parameters required for determination of input price of coal or lignite from integrated mine(s), if not specifically provided for or referred to in Part F shall be considered as per provisions of these Regulations as applicable to the coal or lignite based generating stations.

PART G: TRANSMISSION

75 Applicability

75.1 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, which is not covered under Regulation 75.3 dealing with the adoption of tariff through Tariff Based Competitive Bidding (TBCB) Route under Section 63 of the Act:

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 redetermine 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.

75.2 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.

75.3 All the new intra-State transmission systems costing above a Threshold Limit and meeting other conditions as laid out in **Annexure-IV**, shall be developed through Tariff Based Competitive Bidding in accordance with the guidelines issued by the Central Government under Section 63 of the Act."

76 Components of Tariff

76.1 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.

76.2 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.

76.3 Where the access of the intending Transmission System User entails works, 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 76.9 of these Regulations.

76.4 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&M expense incurred by the intending transmission system users, which shall be capitalised in the respective year of asset capitalisation.

76.5 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.

76.6 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.

76.7 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.

76.8 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.

76.9 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;

minus:

(g) Income from Open Access Charges;

(h) Non-Tariff Income;

(i) 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 transmission charges under General Network Access 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, if the income/expenses in that prior period have been allowed on actual 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.

76.10 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, filed by the Transmission Licensee in accordance with **Part B** of these Regulations, or Petition for adoption of Annual Transmission Charges in case of competitively awarded transmission system Project, as the case may be.

77 Petition for determination of Provisional Tariff

77.1 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.

77.2 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

77.3 In case of new Transmission Licensee is added to the Intra state transmission network during the control period, then the TTSC, Base Transmission Capacity Rights and Base Transmission Tariff shall be re-determined for each remaining year as per the provisions under "Determination of Intra-State Transmission Tariff" section.

77.4 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.

77.5 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.

77.6 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.

77.7 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.

77.8 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.

77.9 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.

78 Capital Investment Plan

78.1 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.

78.2 The Capital Investment Plan shall be a least cost plan for undertaking investments and shall cover all capital expenditure projects of a value as specified in the Regulation 4.1 of the MERC (Approval of Capital Investment Schemes) Regulations, 2022. 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.

78.3 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 bearing in mind the transmission system plan for the inter-State transmission system developed by the Central 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.

78.4 The Commission shall consider the Capital Investment Plan along with the Multi-year Aggregate Revenue Requirement for the entire Control Period submitted by the Transmission Licensee taking into consideration the prudence of the proposed expenditure and estimated impact on transmission charges and also taking into considerations factors outlined under Regulation 24.5 and Regulation 24.6 of these Regulations.

78.5 The Transmission Licensee shall submit, along with the Petition for determination of Aggregate Revenue Requirement or along with the Petition for truing up, 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 assessing such progress.

79 Operational Norms

79.1 Target availability for the Transmission Licensee shall be as under:

(a) For full recovery of Annual Transmission Charges:

(i) AC system : 98 per cent

(ii) HVDC bi-pole links and HVDC back-to-back stations : 95 per cent

(b) For Incentive consideration:

(i) AC system : 99 per cent;

(ii) 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-VI** to these Regulations and be certified by MSLDC.

Provided that for AC system, two tripping per element per year shall be allowed, and after two tripping 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 further 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 2.0.

Provided also that the computation of additional rate of Return on Equity shall be undertaken as per these Regulations.

80 Operation and Maintenance expenses

80.1 The norms for O&M expenses for existing and new Transmission Licensees have been specified on the basis of circuit kilometre of transmission lines, number of Bays and MVA Capacity of Transformers in the substation of the Transmission Licensee, as given below:

Explanation: For the purpose of applying normative O&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 Transformer, Power Transformers, Inter-Connecting 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.

Further, for the purpose of applying normative O&M expenses under these Regulations, 'Transformation Capacity' shall be considered as the capacity of the Inter-Connecting Transformer or the Power Transformer as the case may be.

Provided that for computing the allowable O&M expenses for any Year, 50 per cent of the circuit kilometre of transmission lines, number of Bays and transformation capacity in the substation of the Transmission Licensee added during the Year shall also be considered.

Provided further that at the time of Truing up at the end of the Control Period, the allowable O&M expenses for any Year shall be based on the norms for O&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:

Provided also that the number of Bays considered for allowing O&M expenses shall exclude the unutilised Bays and unutilised transformation capacity;

Provided that, the Commission may determine the separate O&M norms on case to case basis for HVDC having technology other than Back to Back stations or Bipole scheme technology in accordance with provision of these Regulations.

Norms for O&M expenses for the Maharashtra State Electricity Transmission Company Limited shall be:

Voltage Level	FY 2025-26	FY 2026-27	FY 2027-28	FY 2028-29	FY 2029-30
HVDC (INR Lakh)	1800.00	1905.00	2010.00	2130.00	2252.93
INR Lakh/ckt km					
400 kV	4.02	4.20	4.38	4.57	4.78
Less than 400 kV and greater than 66 kV	1.59	1.66	1.74	1.81	1.90
66 kV and less	0.95	1.00	1.04	1.09	1.14
INR Lakh/Bay					
765 kV	50.62	52.89	55.26	57.74	60.34
400 kV	36.16	37.78	39.48	41.25	43.10
Less than 400 kV and greater than 66 kV	5.24	5.47	5.72	5.98	6.24
66 kV and less	1.09	1.14	1.19	1.25	1.30
INR Lakh/MVA	0.51	0.53	0.55	0.58	0.61

80.2 Norms for O&M expenses for The Tata Power Company Ltd. - Transmission (TPC-T) shall be:

Voltage Level	FY 2025-26	FY 2026-27	FY 2027-28	FY 2028-29	FY 2029-30
INR Lakh/ckt km					
>66 kV&<400 kV	7.37	7.70	8.04	8.41	8.78
INR Lakh/Bay					
above 66 kV and less than 400 kV	13.07	13.66	14.27	14.91	15.58
66 kV and less	2.73	2.85	2.98	3.12	3.26
INR Lakh/MVA	0.84	0.88	0.91	0.96	1.00

80.3 Norms for O&M expenses for Adani Electricity Mumbai Ltd. - Transmission (AEML-T) shall be:

Voltage Level	FY 2025-26	FY 2026-27	FY 2027-28	FY 2028-29	FY 2029-30
INR Lakh/ckt km					
220 kV	6.12	6.39	6.68	6.98	7.29
INR Lakh/Bay					
220 kV	9.28	9.70	10.13	10.59	11.06
33 kV	1.94	2.03	2.12	2.21	2.31
INR Lakh/MVA	**0.56**	**0.59**	**0.62**	**0.64**	**0.67**

80.4 Norms for O&M expenses for Jaigad Power Transmission Company Limited (JPTL) shall be:

Voltage Level	FY 2025-26	FY 2026-27	FY 2027-28	FY 2028-29	FY 2029-30
INR Lakh/ckt km					
400 kV	0.54	0.56	0.59	0.61	0.64
INR Lakh/Bay					
400 kV	95.83	100.14	104.63	109.33	114.24

80.5 Norms for O&M expenses for Maharashtra Eastern Grid Power Transmission Company Ltd. (MEGPTCL) shall be:

Voltage Level	FY 2025-26	FY 2026-27	FY 2027-28	FY 2028-29	FY 2029-30
INR Lakh/ckt km					
765 kV	1.31	1.37	1.43	1.49	1.56
400 kV	0.66	0.69	0.72	0.76	0.79
INR Lakh/Bay					
765 kV	124.22	129.80	135.63	141.72	148.08
400 kV	61.19	63.94	66.81	69.81	72.95
INR Lakh/MVA	**0.95**	**0.99**	**1.04**	**1.08**	**1.13**

80.6 Norms for O&M Expenses for Adani Transmission India Ltd. (ATIL) shall be:

Voltage Level*	FY 2025-26	FY 2026-27	FY 2027-28	FY 2028-29	FY 2029-30
INR Lakh/ckt km					
400 kV	0.85	0.89	0.93	0.97	1.02
INR Lakh/Bay					
400 kV	186.51	194.89	203.64	212.78	222.33

* No Transformer capacity; recovery only through lines and bays

80.7 Norms for O&M Expenses for Vidarbha Industries Power Limited- Transmission (VIPL-T) shall be:

Voltage Level	FY 2025-26	FY 2026-27	FY 2027-28	FY 2028-29	FY 2029-30
INR Lakh/ckt km					
220 kV	3.07	3.20	3.35	3.50	3.66
INR Lakh/Bay					
220 kV	15.71	16.42	17.15	17.92	18.73

* No Transformer capacity; recovery only through lines and bays

80.8 Norms for O&M Expenses for Amravati Power Transmission Company Ltd. (APTCL) shall be:

Voltage Level	FY 2025-26	FY 2026-27	FY 2027-28	FY 2028-29	FY 2029-30
INR Lakh/ckt km					
400 kV	0.83	0.86	0.90	0.94	0.98
INR Lakh/Bay					
400 kV	179.94	188.02	196.46	205.29	214.50

* No Transformer capacity; recovery only through lines and bays

80.9 Norms for O&M expenses for New Transmission Licensees shall be:

Voltage Level	FY 2025-26	FY 2026-27	FY 2027-28	FY 2028-29	FY 2029-30
HVDC Station*					
HVDC Back-to-Back stations (INR Lakh per MW)	2.15	2.27	2.41	2.55	2.70
HVDC bipole scheme (INR Lakh per MW)	1.13	1.20	1.27	1.34	1.42
INR Lakh/ckt km					
765 kV	1.31	1.37	1.43	1.49	1.56
400 kV	0.54	0.56	0.59	0.61	0.64
Less than 400 kV and greater than 66 kV	1.59	1.66	1.74	1.81	1.90
66 kV and less	0.95	1.00	1.04	1.09	1.14
INR Lakh/Bay					
765 kV	124.22	129.80	135.63	141.72	148.08
400 kV	95.83	100.14	104.63	109.33	114.24

Voltage Level	FY 2025-26	FY 2026-27	FY 2027-28	FY 2028-29	FY 2029-30
Less than 400 kV and greater than 66 kV	5.24	5.47	5.72	5.98	6.24
66 kV and less	1.09	1.14	1.19	1.25	1.30
INR Lakh/MVA	0.51	0.53	0.55	0.58	0.61

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&M norms have not been specified in Regulations 80.1 to 80.9.

The O&M expenses for the GIS bays shall be allowed as worked out by multiplying 0.70 to the normative O&M expenses for bays as allowed in Regulations 80.1 to 80.9.

80.10 A Transmission Licensee may undertake Opex schemes for system automation, new technology and IT implementation, etc., and such expenses may be allowed over and above normative O&M Expenses, subject to prudence check by the Commission:

Provided that the Transmission Licensee shall submit detailed justification, cost benefit analysis, and life cycle cost analysis of such schemes as against capex schemes, and savings in O&M expenses, if any as per the provisions of the MERC (Approval of Capital Investment Schemes) Regulations, 2022.

80.11 The Commission may consider any request for revision of the normative O&M expenses of the Transmission Licensee on account of consideration of some Schemes under O&M rather than Capital Investment on case-to-case basis, depending on the justification to be submitted by the Applicant and the life-cycle cost analysis:

Provided that if actual O&M expenses are lower than such revised normative O&M expenses on this account, then no sharing of efficiency gains shall be done to that extent.

81 Non-Tariff Income

81.1 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.

81.2 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 investments of Contingency Reserves;

e) Interest income on advances to suppliers/contractors;

f) Income from rental from staff quarters;

g) Income from rental from contractors;

h) Income from hire charges from contactors and others;

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 Transmission Licensee shall not be included in Non-Tariff Income.

82 Income from Other Business

82.1 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-third 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.

83 Determination of Intra-State Transmission Tariff

83.1 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.

83.2 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) $= \sum_{u=1}^{n}([\mathbf{CPD}(t) + \mathbf{NCPD}(t)]/\mathbf{2})$

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 shall be considered in lieu of the average monthly CPD and NCPD for calculating the Base Transmission Capacity Rights:

Provided also that in case of a Deemed Distribution Licensee whose monthly CPD and NCPD data is not available for 12 months at the time of determination of Base TCR, the monthly CPD and NCPD data if available for at least 4 months, or the quantum of Short-term/Medium-Term Open Access applied for by the Deemed Distribution Licensee for the available period, 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:

83.3 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 "INR/kW/month" (for long-term/medium-term usage) or in terms of "INR/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$_{(t)}$ (long-term/medium-term) = $TTSC_{(t)}$ / Base $TCR_{(t)}$ (INR/kW/month or INR/MW/day)

$$\text{Base Transmission Tariff}_{(t)} \text{ (Short-term) (INR/kWh)} = \frac{TTSC_{(t)}}{\sum_{i=1}^{n} \text{(Energy Transmitted by Tx i)}}$$

Where,

$TTSC_{(t)}$ = Pooled cost for InSTS for yearly period (t) of the Control Period;

Base $TCR_{(t)}$ = Base Transmission Capacity Rights for the yearly period (t);

n = Total number of Transmission Licensee(s) in that particular year of Control Period;

Tx_i = i^{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 83.2 and 83.3 due to the variation in the actual and approved CPD and NCPD shall be made 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 83.1, 83.2 and 83.3 shall be re-determined for each remaining Year of the Control Period.

83.4 The Base Transmission Tariff shall continue to be billed at the Tariff approved by the Commission and applicable as on March 31, 2025 for the period starting from April 1, 2025 till approval of Base Transmission Tariff by the Commission in accordance with these Regulations.

83.5 The State Transmission Utility shall file the Petition for determination of Intra-State Transmission Tariff for the MYT Control Period latest by November 30, 2024 on the basis of Base Transmission Capacity Rights of each TSU, and the summation of the Aggregate Revenue Requirement projected by the Transmission Licensees for each Year of the Control Period:

Provided that the State Transmission Utility shall file the Petition for true-up of share of intra-State transmission tariff for FY 2025-26 to FY 2028-29 and provisional true-up of share of intra-State transmission tariff for FY 2029-30 latest by November 30, 2029-on the basis of the actual CPD and NCPD of Transmission System Users in the respective years, or the quantum of Short-term/Medium-Term Open Access applied for by the Deemed Distribution Licensee for the available period, as applicable:

Provided further that in case of a Deemed Distribution Licensee whose monthly CPD and NCPD data is not available for 12 months at the time of determination of Base TCR, the monthly CPD and NCPD data if available for at least 4 months, or the quantum of Short-term/Medium-Term Open Access applied for by the Deemed Distribution Licensee for the available period, shall be considered in lieu

of the average monthly CPD and NCPD for calculating the Base Transmission Capacity Rights.

84 Sharing of TTSC by long-term TSUs

84.1 The long-term Transmission System Users shall share the TTSC of the intra-State transmission system in the proportion of Adjusted Base Transmission Capacity Rights of each Transmission System User to the total Adjusted Base Transmission Capacity Rights allotted in the intra-State transmission system.

Provided that a Partial Open Access Consumer shall pay the Transmission Charges to the Distribution Licensee instead of the Transmission Licensee for using a transmission network which shall be passed on to the STU within the stipulated time period as specified under Regulations 14.5 of MERC Distribution Open Access Regulation, 2016 and its amendments thereof.

Provided also that the Distribution Licensee shall submit billed Open Access Demand of Partial Open Access consumers to STU and MSLDC on monthly basis for calculating Adjusted Base Transmission Capacity Rights.

84.2 The Annual Transmission Charge payable by Transmission System User shall be computed in accordance with the following formula:

$$ATC(u)_{(t)} = TTSC_{(t)} \text{ X } ([\text{Adjusted Base TCR}(u)]_{(t)} / \sum_{u=1}^{n} [\text{Adjusted Base TCR}(u)]_{(t)})$$

Where,

$ATC(u)_{(t)}$ = Annual Transmission Charges to be shared by Transmission System User (u) for the yearly period (t);

Adjusted Base TCR (u) = Base TCR(u) – Billed OA Demand of POA(u)

Where,

Adjusted Base TCR represents the Base Transmission Capacity Right of each Transmission System User (u) adjusted for billed OA Demand of a Partial Open Access Users for the yearly period (t).

85 Usage of Intra-State Transmission System

85.1 The charges for intra-State transmission usage shall be shared among various TSUs in the following manner:

a) Long-Term TSU with Recorded Demand in any 15-minute time block up to Base TCR shall not be subjected to payment of Short-Term Transmission Charges.

b) Long-Term TSU with Recorded Demand in any 15-minute time block 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) Long-Term TSU with Recorded Demand in any 15-minute time block lower than Base TCR and greater than Contracted Capacity shall not be subjected to payment of Short-Term Transmission Charges.

d) Long-Term TSU with Recorded Demand in any 15-minute time block greater than Contracted Capacity, where Contracted Capacity is greater than Base TCR, shall make payment of Short-Term Transmission Charges for the Recorded Demand in excess of Base TCR and shall also make payment of Additional Regulatory Charge for Recorded Demand in excess of Contacted Capacity as specified in Regulation 14.5 of the MERC (Transmission Open Access) Regulations, 2016, as amended time to time.

e) Long-Term TSU with Recorded Demand in any 15-minute time block greater than Base TCR, where Contracted Capacity is less than Base TCR, shall make payment of Short-Term Transmission Charges for the Recorded Demand in excess of Base TCR and shall also make payment of an Additional Regulatory Charge for Recorded Demand in excess of Base TCR as specified in Regulation 14.5 of the MERC (Transmission Open Access) Regulations, 2016 as amended time to time:

Provided that the calculation of the Short-Term Transmission Charges and Additional Regulatory Charge shall be based on the 15-minute time block basis or as amended time to time:

Provided further that the applicability and calculation of the Short-Term Transmission Charges and Additional Regulatory Charge shall be as shown in the Table below:

Sr. No.	Scenario	Applicable Charges	Calculations of charges on 15-minute time block basis
a.	RD < Base TCR < CC	Only Monthly Transmission Charges (MTC)	STTC will not apply as RD is within Base TCR. TSU pays Transmission charges upto Base TCR.
b.	Base TCR < RD < CC	STTC in accordance with Regulation 85 b) of these Regulations	STTC = (RD– Base TCR) in kW x S.T. Rate (INR/kWh)
c(i)	CC < RD < Base TCR	Only MTC	STTC will not apply as RD is within Base TCR. TSU pays Transmission charges upto Base TCR.

Sr. No.	Scenario	Applicable Charges	Calculations of charges on 15-minute time block basis
c(ii)	Base TCR < CC < RD	STTC in accordance with Regulation 85 b) of these Regulations. ARC equal to 25% of the LTTC for the use of InSTS in excess of its CC in accordance with Regulation 85 (c) of these Regulations and Regulation 14.5 of MERC (Transmission Open Access) Regulations, 2016.	STTC = (RD – Base TCR) in kW x S.T. Rate (INR/kWh) ARC = (RD – CC) in kW x 0.25 x LTTC (INR/kW/month)
c(iii)	CC< Base TCR < RD	STTC in accordance with Regulation 85 (b) of these Regulations. ARC=25% of the LTTC for the use of an InSTS in excess of its Base TCR.in accordance with 14.5 of MERC (Transmission Open Access) Regulations, 2016.	STTC = (RD – Base TCR) in kW x S.T. Rate (INR/kWh) ARC = (RD – Base TCR) in kW x 0.25 x LTTC (INR/kW/month)

86 Billing and Payment of InSTS Charges

86.1 The 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:

86.2 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.

86.3 Consumer setting up manufacturing Units exclusively for Green Hydrogen Manufacturing during the period from April 1, 2025 to March 31, 2030 shall be exempted from levy of intra-state transmission charges to the extent stipulated in table below, on the Renewable Energy sourced through Open Access:

Sr	Category	Period of COD	Number of years from COD	% of Transmission Charges Waiver
1	Existing Exclusive Manufacturing Units for Green Hydrogen		10	100%
2	Exclusive Manufacturing Units for Green Hydrogen	1.4.2025 to 31.03.2027	10	100%
3	Exclusive Manufacturing Units for Green Hydrogen	1.4.2027 to 31.03.2028	10	75%

Sr	Category	Period of COD	Number of years from COD	% of Transmission Charges Waiver
4	Exclusive Manufacturing Units for Green Hydrogen	1.4.2028 to 31.03.2030	10	50%

87 Transmission Losses

87.1 The energy losses in the intra-State transmission system, as determined by the State Load Despatch Centre and approved by the Commission, shall be considered as Transmission Losses and borne by the Transmission System Users in proportion to their usage of the intra-State transmission system:

Provided that the quantum of energy consumed by the auxiliary equipment of a transmission sub-station and the station transformer losses within the sub-station shall not be accounted for under the Transmission Losses:

Provided further that the energy consumed for supply of power by the transmission sub-station to the associated offices of the Licensee, its housing colony and other facilities, and for construction works at the sub-station, shall not be considered as energy consumed by the auxiliary equipment of a transmission sub-station.

88 Reactive Energy Charges

88.1 A Generating Station shall inject/absorb the reactive energy into the grid on the basis of machine capability as per the provisions of MERC (State Grid Code) Regulations, 2020 and directions of MSLDC.

88.2 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, as specified in the MERC (State Grid Code) Regulations, 2020 and amendments thereof.

88.3 The Transmission System Users shall be subjected to Incentive/Disincentive to be compensated/levied by the MSLDC for maintaining the reactive energy balance in the transmission system, as specified in the MERC (State Grid Code) Regulations, 2020 and amendments thereof.

PART H: DISTRIBUTION WIRE BUSINESS

89 Separation of Accounts of Distribution Licensee

89.1 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:

89.2 Distribution Licensee shall follow guidelines stipulated in **Annexure III** for allocation of asset and cost:

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:

Particulars	Distribution Wires Business (%)	Retail Supply Business (%)
Power Purchase Expenses	0%	100%
Inter-State Transmission Charges	0%	100%
Intra-State Transmission Charges	0%	100%
Operation & 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 & 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:

89.3 The Commission may direct the Distribution Licensee to file separate Petitions for determination of Tariff for the Distribution Wires Business and Retail Supply Business.

Provided that the Commission may require the Distribution License to file separate Petitions for determination of Tariff for specified geographic area out of its Licence Area of operation for Distribution Wire Business and Retail Supply Business for catering to consumers within such specified geographic area in case there are more than one distribution licensee hold licence to distribute electricity within such geographic area.

90 Applicability

90.1 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.

91 Components of Aggregate Revenue Requirement for Distribution Wires Business

91.1 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;

minus:

(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, 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, if the income/expenses in that prior period have been allowed on actual 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.

91.2 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/kVAh or Rupees/kW/month or Rupees/kVA/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 the Wheeling Charges shall be determined separately for LT voltage, HT voltage, and EHT voltage, as applicable:

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 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.

91.3 The Wheeling Charges shall continue to be billed at the Tariff approved by the Commission and applicable as on March 31, 2025, for the period starting from April 1, 2025 till approval of Wheeling Charges by the Commission in accordance with these Regulations.

92 Capital Investment Plan

92.1 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

92.2 The Capital Investment Plan shall be a least cost plan for undertaking investments and shall cover all capital expenditure projects of a value as specified in the Regulation 4.1 of the MERC (Approval of Capital Investment Schemes) Regulations, 2022. 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, under-ground distribution cable length, use of IT tools and communication infrastructure, remote monitoring features covered as part of scheme, 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.

92.3 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 and also taking into consideration the factors outlined under Regulation 24.5 and Regulation 24.6 of these Regulations.

92.4 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 assessing such progress.

93 Operation and Maintenance Expenses

93.1 The Distribution Licensees shall be permitted to recover Operation and Maintenance expenses relating to the Distribution Wires Business as specified in the norms below for each year of the Control Period:

Explanation: For the purpose of applying normative O&M expenses with respect to Gross Fixed Assets (GFA) growth under these Regulation, the average

GFA pertaining to Distribution Wires Business (in INR Crore) shall be multiplied by the O&M Norms in terms of "percentage of Average GFA", for the respective years.

93.2 For applying normative O&M expenses with respect to Consumer's growth, the O&M Norms in terms of "INR Lakhs/'000 Consumers" or "INR Lakhs/'00 Consumers" (in case of Deemed Distribution Licensees) shall be multiplied by the closing total Wheeling Consumers inclusive of full Open Access Consumers, if any, of the Distribution Wires Business, during the respective financial year.

Provided that the Partial Open Access consumers are embedded within the Wheeling Consumers of the Distribution Wires Business, hence, no separate addition of such Partial Open Access consumers will be allowed to avoid double accounting:

Provided further that the Distribution Licensee shall submit the details of its consumer base having the break-up of its direct consumers, Partial Open Access consumers and Full Open Access consumers for the respective years at the time of filing MYT Petition for Distribution Wires Business.

MSEDCL	**FY 26**	**FY 27**	**FY 28**	**FY 29**	**FY 30**
O&M (% of Average GFA - Wires)	9.66%	10.10%	10.55%	11.03%	11.52%
O&M (INR Lakhs/'000 Consumers)	2.16	2.25	2.35	2.46	2.57

TPC-D	**FY 26**	**FY 27**	**FY 28**	**FY 29**	**FY 30**
O&M (% of Average GFA - Wires)	5.16%	5.40%	5.64%	5.89%	6.16%
O&M (INR Lakhs/'000 Consumers)	9.72	10.16	10.62	11.09	11.59

AEML-D	**FY 26**	**FY 27**	**FY 28**	**FY 29**	**FY 30**
O&M (% of Average GFA - Wires)	9.56%	9.99%	10.44%	10.91%	11.40%
O&M (INR Lakhs/'000 Consumers)	3.23	3.38	3.53	3.69	3.85

BEST	**FY 26**	**FY 27**	**FY 28**	**FY 29**	**FY 30**
O&M (% of Average GFA - Wires)	14.43%	15.08%	15.76%	16.46%	17.20%
O&M (INR Lakhs/'000 Consumers)	4.43	4.63	4.84	5.06	5.28

MBPPL	**FY 26**	**FY 27**	**FY 28**	**FY 29**	**FY 30**
O&M (% of Average GFA - Wires)	5.91%	6.18%	6.45%	6.74%	7.05%
O&M (INR Lakhs/'00 Consumers)	25.02	26.14	27.32	28.54	29.83

GEPL	**FY 26**	**FY 27**	**FY 28**	**FY 29**	**FY 30**
O&M (% of Average GFA - Wires)	4.67%	4.88%	5.10%	5.33%	5.57%
O&M (INR Lakhs/'00 Consumers)	17.84	18.64	19.47	20.35	21.26

KRCIPPL	FY 26	FY 27	FY 28	FY 29	FY 30
O&M (% of Average GFA - Wires)	1.94%	2.02%	2.12%	2.21%	2.31%
O&M (INR Lakhs/'00 Consumers)	8.14	8.51	8.89	9.29	9.71

Provided that in case of the Distribution Licensee or the Deemed Distribution Licensee tariff is yet to be determined by the Commission till coming into force of these Regulations, the Commission may determine the O&M Norms on case-to-case basis.

93.3 Wage revision, if any, during the Control Period, shall be treated as part of employee expense as controllable parameter and compared vis-à-vis normative O&M expense. Hence, the impact of arrears of wage revision, if any, booked as part of employee expense in any particular year, shall be normalised annually over Control Period and shall be subject to treatment as per sharing of gains and loss as per Regulation 11 for the purpose of true-up of O&M expense of respective years, subject to prudence check.

93.4 In case the expenditure on Repairs & Maintenance falls below 20% of total O&M expenses allowed under these Regulations, then such savings in Repairs & Maintenance shall not be set off against other heads of O&M expenses:

Provided that this limitation shall not be applicable for Deemed Distribution Licensees for the first five years after commencement of operations as a Distribution Licensee.

93.5 A Distribution Licensee may undertake Opex schemes for system automation, new technology and IT implementation, etc., and such expenses may be allowed over and above normative O&M Expenses, subject to prudence check by the Commission:

Provided that the Distribution Licensee shall submit detailed justification, cost benefit analysis, and life-cycle cost analysis of such schemes as against capex schemes, and savings in O&M expenses, if any

93.6 The Commission may consider any request for revision of the normative O&M expenses of the Distribution Licensee on account of consideration of some Schemes under O&M rather than Capital Investment on case-to-case basis, depending on the justification to be submitted by the Applicant and the life-cycle cost analysis:

Provided that if actual O&M expenses are lower than such revised normative O&M expenses on this account, then no sharing of efficiency gains shall be done to that extent.

94 Provision for Bad and Doubtful Debts

94.1 In the MYT Order, for each Year of the Control Period, the Commission may allow a provision for writing off of bad and doubtful debts up to 1.5% of the amount shown as Trade Receivables or Receivables from Wheeling Charges in the latest Audited Accounts of the Distribution Licensee in accordance with the procedure laid down by the Licensee, subject to prudence check:

Provided that the Commission shall true up the bad debts written off in the Aggregate Revenue Requirement, based on the actual write off of bad debts during the year, subject to the above ceiling of 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, after prudence check:

Provided further that if subsequent to the write off of a particular bad debt, revenue is realised from such bad debt, the same shall be included as an uncontrollable item under the Non-Tariff Income of the year in which such revenue is realised:

Provided also that in the Year when the cumulative provisioning for write-off of 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 for Distribution Licensees having agricultural sales in excess of 20 percent of their total sales, the ceiling of cumulative provisioning in the above proviso shall be 7.5 per cent of the amount shown as Trade Receivables or Receivables from Wheeling Charges in the audited accounts of the Distribution Licensee.

95 Non-Tariff Income

95.1 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.

95.2 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 contactors 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.

96 Income from Other Business

96.1 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.

97 Wheeling Charges

97.1 The Commission shall determine the Wheeling Charges for High Tension (HT) and Low Tension (LT) voltage level for the Distribution Wires Business in terms of the following formula:

Wheeling Charges for HT Consumers

(INR/kVAh) = $\frac{W_{ARR\,(HT)} * 10}{EW_{HT}}$

Where,

$W_{ARR\,(HT)}$ = ARR of Distribution Wires Business pertaining to HT level in INR Crore.

EW_{HT} = Projected Wheeling Energy pertaining to HT level in Million kVAh or M kVAh.

Wheeling Charge for LT Consumers

(INR/kWh) or (INR/kVAh) = $\frac{W_{ARR\,(LT)} * 10}{EW_{LT}}$

Where,

$W_{ARR\,(LT)}$ = ARR of Distribution Wires Business pertaining to LT level in INR Crore.

EW_{LT} = Projected Wheeling Energy pertaining to LT level in Million kWh or MU or MkVAh as the case may be.

Provided that in case the Commission adopts the kVAh based Tariff at LT level, the Wheeling Charges for LT Consumers shall then be determined in INR/kVAh.

97.2 The Distribution Licensee shall submit the actual allocation of its voltage wise assets in accordance with the Guidelines stipulated in Annexure III, as part of its Tariff Petition:

Provided that the Annual Revenue Requirement of the Distribution Wires Business pertaining to HT and LT voltage level may be allocated by considering such actual voltage wise asset details submitted by the Distribution Licensee.

98 Wheeling Losses

98.1 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 at different voltage level in accordance with Regulation 7 as part of the Order on the Multi-Year Tariff Petition filed by the Distribution Licensee.

Provided further that, in case the Commission adopts the Uniform Wheeling Charge approach, for specified geographic area of supply served by more than one distribution licensee(s), the Commission may stipulate a common trajectory for Wheeling Losses in accordance with Regulation 7 as part of the MYT Order on the Petition filed by the Distribution Licensee.

PART I: RETAIL SUPPLY OF ELECTRICITY

99 Applicability

99.1 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.

100 Components of Aggregate Revenue Requirement for Retail Supply Business

100.1 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 & 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) Supply Margin;

minus:

(m) Non-Tariff income;

(n) Income from Other Business, to the extent specified in these Regulations;

(o) Receipts on account of Cross-Subsidy Surcharge;

(p) 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, Supply Margin, 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, if the income/expenses in that prior period have been allowed on actual 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.

100.2 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 89:

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 Parallel Distribution Licensee operating in same geographical area, the Commission may determine 'Ceiling Retail Tariff' subject to fulfilment of the certain specified conditions so as to enable retail supply competition:

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.

100.3 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 31,

2025 for the period starting from April 1, 2025 till approval of Tariff for retail supply by the Commission in accordance with these Regulations.

100.4 The Distribution Licensee may propose other rebates for inter-alia, taking supply at higher voltages, bulk consumption, power factor, etc., as a part of their Petition, and the revenue impact of rebates shall be passed on through the Aggregate Revenue Requirement and tariffs, subject to the Commission's approval.

100.5 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.

101 Sales forecast

101.1 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 along with 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.

101.2 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.

102 Capital Investment Plan

102.1 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.

102.2 The Capital Investment Plan shall be a least cost plan for undertaking investments and shall cover all capital expenditure projects of a value as specified in the Regulation 4.1 of the MERC (Approval of Capital Investment Schemes) Regulations, 2022. 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.

102.3 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 the Tariff for retail supply of electricity and taking into consideration the factors outlined under Regulation 24.5 and Regulation 24.6 of these Regulations.

102.4 The Distribution Licensee shall submit, along with the Petition for determination of the Tariff for retail supply of electricity, 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 in assessing such progress.

103 Operation and Maintenance Expenses

103.1 The Distribution Licensees shall be permitted to recover Operation and Maintenance expenses relating to the Retail Supply of electricity as specified in the norms below for each year of the Control Period:

Explanation: For the purpose of applying normative O&M expenses with respect to Gross Fixed Assets (GFA) growth under these Regulation, the average GFA pertaining to Retail Supply Business (in INR Crore) shall be multiplied by the O&M Norms in terms of “percentage of Average GFA”, for the respective years.

103.2 For applying normative O&M expenses with respect to Consumer’s growth, the O&M Norms in terms of “INR Lakhs/’000 Consumers” or “INR Lakhs/’00 Consumers” (in case of Deemed Distribution Licensees) shall be multiplied by the closing total Retail Supply Consumers, if any, of the Retail Supply Business, for the respective financial year.

Provided that the Partial Open Access consumers are embedded within the Retail Supply Consumers of the Retail Supply Business, hence, no separate addition of such Partial Open Access consumers will be allowed to avoid double accounting:

Provided further that the Distribution Licensee shall submit the details of its consumer base having the break-up of its direct consumers and Partial Open Access consumers for the respective years at the time of filing MYT Petition for its Retail Supply Business.

MSEDCL	FY 26	FY 27	FY 28	FY 29	FY 30
O&M (% of Average GFA - Retail Supply)	5.20%	5.44%	5.68%	5.94%	6.20%
O&M (INR Lakhs/'000 Consumers)	10.44	10.91	11.40	11.92	12.45

TPC-D	FY 26	FY 27	FY 28	FY 29	FY 30
O&M (% of Average GFA - Retail Supply)	3.26%	3.40%	3.56%	3.72%	3.88%
O&M (INR Lakhs/'000 Consumers)	11.39	11.90	12.43	12.99	13.57

AEML-D	FY 26	FY 27	FY 28	FY 29	FY 30
O&M (% of Average GFA - Retail Supply)	7.66%	8.01%	8.37%	8.74%	9.13%
O&M (INR Lakhs/'000 Consumers)	19.33	20.19	21.10	22.05	23.04

BEST	FY 26	FY 27	FY 28	FY 29	FY 30
O&M (% of Average GFA - Retail Supply)	7.77%	8.12%	8.48%	8.87%	9.26%
O&M (INR Lakhs/'000 Consumers)	21.48	22.44	23.45	24.50	25.60

MBPPL	FY 26	FY 27	FY 28	FY 29	FY 30
O&M (% of Average GFA - Retail Supply)	7.00%	7.32%	7.65%	7.99%	8.35%
O&M (INR Lakhs/'00 Consumers)	121.25	126.69	132.38	138.33	144.54

GEPL	FY 26	FY 27	FY 28	FY 29	FY 30
O&M (% of Average GFA - Retail Supply)	4.99%	5.22%	5.45%	5.70%	5.95%
O&M (INR Lakhs/'00 Consumers)	86.43	90.31	94.37	98.61	103.04

KRCIPPL	FY 26	FY 27	FY 28	FY 29	FY 30
O&M (% of Average GFA - Retail Supply)	4.51%	4.71%	4.93%	5.15%	5.38%
O&M (INR Lakhs/'00 Consumers)	39.47	41.24	43.09	45.03	47.05

Provided that in case of the Distribution Licensee or the Deemed Distribution Licensee tariff is yet to be determined by the Commission till coming into force of these Regulations, the Commission may determine the O&M Norms on case-to-case basis.

103.3 Wage revision, if any, during the Control Period, shall be treated as part of employee expense as controllable parameter and compared vis-à-vis normative O&M expense. Hence, the impact of arrears of wage revision, if any, booked as part of employee expense in any particular year, shall be normalised annually over Control Period and shall be subject to treatment as per sharing of gains and loss as per Regulation 11 for the purpose of true-up of O&M expense of respective years, subject to prudence check.

103.4 In case the expenditure on Repairs & Maintenance falls below 20% of total O&M expenses allowed under these Regulations, then such savings in Repairs & Maintenance shall not be set off against other heads of O&M expenses:

Provided that this limitation shall not be applicable for Deemed Distribution Licensees for the first five years after commencement of operations as a Distribution Licensee.

103.5 The Distribution Licensee may undertake Opex schemes for system automation, new technology and IT implementation, etc., and such expenses may be allowed over and above normative O&M Expenses, subject to prudence check by the Commission:

Provided that the Distribution Licensee shall submit detailed justification, cost benefit analysis, and life-cycle cost analysis of such schemes as against capex schemes, and savings in O&M expenses, if any.

103.6 In the case of a Deemed Distribution Licensee whose tariff is yet to be determined by the Commission till the coming into force of these Regulations, the Commission may determine the Operation and Maintenance expenses on a case-to-case basis.

103.7 The Commission may consider any request for revision of the normative O&M expenses of the Distribution Licensee on account of consideration of some Schemes under O&M rather than Capital Investment on case-to-case basis,

depending on the justification to be submitted by the Applicant and the life-cycle cost analysis:

Provided that if actual O&M expenses are lower than such revised normative O&M expenses on this account, then no sharing of efficiency gains shall be done to that extent.

104 Implementation of Demand Side Management Measures

104.1 The Distribution Licensee shall consider the implementation of Energy Efficiency Schemes under the provision of the MERC (Approval of Capital Investment Schemes) Regulations, 2022 as amended from time to time.

104.2 The Distribution Licensee shall endeavour to reduce its self-consumption by implementing Energy Efficiency/Conservation measures which shall include but not limited to Distribution Transformer efficiency improvement schemes, deployment of LED bulbs and deployment of energy efficiency fans (BLDC fans, etc.), deployment of five star rated air conditioning units at its offices and other substations related establishments, schemes for voltage management measures and Power Factor improvement, Energy Efficiency monitoring and analytical hardware and software tools.

104.3 The Distribution Licensee shall submit its existing level of own energy consumption and Energy Conservation measure at the beginning of the Control Period and provide the trajectory for the reduction of such own energy consumption through the implementation of Energy Efficiency improvement scheme/plan under Capital Expenditure or Opex Expenditure as part of the MYT Petition alongwith the target of Energy Efficiency related savings, and monitoring plan in line with principles provided the MERC (Demand Side Management Implementation Framework) Regulations, 2010 as amended from time to time.

Provided that, the Distribution Licensee shall submit its Energy Efficiency Programmes'/Scheme's Cost Effectiveness Assessment for the expected trajectory.

104.4 The Commission shall specify the Energy Conservation Trajectory for the Control Period for the Distribution Licensee and shall review the actual performance at the time of truing-up, subject to prudence check.

105 Provision for Bad and Doubtful Debts

105.1 In the MYT Order, for each Year of the Control Period, the Commission may allow a provision for writing off bad and doubtful debts up to 1.5% of the amount shown as Trade Receivables or Receivables from Sale of Electricity in the latest

Audited Accounts of the Distribution Licensee in accordance with the procedure laid down by the Licensee, subject to prudence check:

Provided that the Commission shall true up the bad debts written off in the Aggregate Revenue Requirement, based on the actual write off bad debts during the year, subject to the above ceiling of 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, after prudence check:

Provided further that if subsequent to the write off of a particular bad debt, revenue is realised from such bad debt, the same shall be included as an uncontrollable item under the Non-Tariff Income of the year in which such revenue is realised:

Provided also that in the Year when the cumulative provisioning for write-off of 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 for Distribution Licensees having agricultural sales in excess of 20 percent of their total sales, the ceiling of cumulative provisioning in the above proviso shall be 7.5 per cent of the amount shown as Trade Receivables or Receivables from Sale of Electricity in the audited accounts of the Distribution Licensee.

106 Non-Tariff Income

106.1 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.

106.2 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 contactors 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.

107 Income from Other Business

107.1 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.

108 Receipts on account of Cross-Subsidy Surcharge

108.1 The Cross-Subsidy Surcharge determined by the Commission as part of the MYT Tariff Order in accordance with the Regulation 14.7 of the MERC (Distribution Open Access) Regulations, 2016, as amended from time to time.

Provided that the Cross-Subsidy Surcharge determined by the Commission for the respective consumer categories shall not be exceeding the 20% (twenty percent) of the Average Cost of Supply approved by the Commission for the respective financial years over the Control Period.

108.2 The amount received by the Distribution Licensee by way of Cross-Subsidy Surcharge, as approved by the Commission, shall be deducted from the Aggregate Revenue Requirement in determining the Tariff for retail supply of electricity by such Distribution Licensee.

109 Receipts on account of Additional Surcharge

109.1 The Additional Surcharge determined by the Commission as part of the MYT Tariff Order in accordance with the Regulation 14.8 of the MERC (Distribution Open Access) Regulations, 2016, as amended from time to time.

Provided that the Additional Surcharge determined by the Commission for the respective consumer categories shall not be more than the per unit fixed cost of power purchase of the Distribution Licensee concerned.

109.2 The amount received by the Distribution Licensee by way of Additional Surcharge, as approved by the Commission, shall be deducted from the Aggregate Revenue Requirement for determining the Tariff for retail supply of electricity by such Distribution Licensee.

110 Distribution Losses

110.1 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 7 as part of the Order on the Multi-Year Tariff Petition:

Provided that the Distribution Licensee shall submit the details of area-wise distribution losses for the relevant years, in accordance with the formats prescribed by the Commission:

Provided also that the area-wise distribution losses shall separately indicate the distribution losses in each Distribution Franchisee area within its Licence area, for the relevant years.

110.2 The Distribution Licensee as a part of its MYT Petition shall submit the AT&C Loss trajectory agreed by the State Governments and approved by the Central Government under any National Scheme or Programme, or otherwise:

Provided that the Commission may stipulate trajectory for AT&C losses in its Order on the MYT Petition filed by Distribution Licensee.

111 Determination of Retail Supply Tariff

111.1 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.

111.2 The Commission may determine additional or reduced area-specific charges to reflect instances of area peculiarity in terms of high/low distribution losses, high/low reliability of power supply, high reinstatement charges levied by the local body, capital expenditure incurred for purposes beyond Universal Service Obligation and safety measures, etc.:

"Illustration:

Total Capital Investment against all Schemes in FY 2021-22 in a local area = INR 500 Crore;

Total RI Charges included in above Capital Investment = INR 250 Crore;

Total expenditure recoverable as Capital Investment = INR 375 Crore (i.e., INR 250 Crore + 50% of INR 250 Crore of RI);

Balance expenditure recoverable as Additional Charges from concerned Local Area on account of RI in FY 2022-23 = INR 125 Crore (i.e., 50% of INR 250 Crore of RI);

Total Sales of concerned Local Area in FY 2022-23 = 5000 Million Units;

Additional Energy Charges for all categories of consumers in concerned Local Area on account of RI in FY 2022-23 = INR 0.25 per kWh (125*10/5000)

Provided that depending on the local requirements, additional or reduced tariff could be imposed in certain areas, as appropriate:

Provided further that the recovery of Road Reinstatement (RI) charges shall commence only after the concerned asset is put to use:

Provided also that the period of recovery of additional RI Charges from the consumers of the local area shall be one year or such additional period as may be approved by the Commission in the relevant Order:

Provided also that no carrying cost shall be allowed in case recovery of additional RI Charges is spread over more than 1 year.

111.3 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 100, 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.

111.4 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:

Provided that Average Cost of Supply of Retail Supply Business shall be considered for determining cross-subsidy of consumer category.

111.5 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.

112 Determination of the Demand or Fixed Charges

112.1 The Commission shall determine the consumer category wise Demand/Fixed Charges for the respective Distribution Retail Supply Licensee based on the Contracted Capacity (in kVA or kW) and number of Connections for the respective financial year of the Control Period:

Provided that such Demand/Fixed Charges shall be gradually increased year-on-year basis to recover Fixed Cost of the Licensee from such Demand/Fixed Charges:

Provided further that the basis for the determination of consumer category wise Demand/Fixed Charges for the respective years of the Control Period, shall be in terms of their actual Billing Demand at HT and LT Level, change in Load Factor, change in number of connections in case of LT level, etc.

Provided further that the Distribution Licensee shall submit the details of the actual Billing Demand, Contracted Capacity, Load Factor and Connected number of Consumers for the respective Consumer categories as part of the MYT Tariff Petition.

113 Determination of the Energy Charges

113.1 The Commission shall determine the consumer category wise Energy Charges for the respective Distribution Retail Supply Licensee taking into consideration consumer's load factor, power factor, voltage, total consumption of electricity during any specified period or time at which the supply is required or the geographical position of any are, the nature of supply and the purpose for which the supply is required, prevalent cross-subsidy, adherence to tariff policy provisions etc., for the respective financial year of the Control Period:

Provided that such Energy Charges shall be gradually revised year-on-year basis to reduce the level of cross-subsidy as permissible as per provisions of Tariff Policy and also encourage efficient use of energy by various consumer categories:

Provided further that the basis for the determination of consumer category wise Energy Charges for the respective years of the Control Period, shall be in terms of their actual consumption at HT and LT Level, change in Load Factor, incremental consumption rebate, if any, time of use charge implications, etc.

Provided further that the Distribution Licensee shall submit the required details of the consumption of various consumer categories and slab-wise consumption details for the respective Consumer categories as part of the MYT Tariff Petition.

114 Determination of the 'Ceiling Tariff'

114.1 The Commission in exercise to the powers conferred under second proviso of the Section 62 (1) of the Electricity Act, 2003, may fix the maximum ceiling of tariff for the retail sale of the electricity to promote competition in case of distribution of electricity in the same area by two or more Distribution Licensees.

114.2 The Commission may determine 'Ceiling Tariff' upon careful consideration of various factors including but not limited to following factors such as:

a. Difference between Average Cost of Supply for Retail Supply Business of such licensees is favourable for the introduction of the Ceiling Tariff

b. Introduction of Ceiling Tariff shall be beneficial in the long-term interest of retail consumers in the specified geographic area of supply

c. Any other condition as deemed necessary by the Commission upon undertaking consultation process

114.3 On scrutiny of above factors, if it is decided to levy Ceiling Tariff, then 'Ceiling Tariff' may be determined based on following methodology:

a. Uniform Wheeling Charges to be determined as per Regulation 114.4

b. Uniform Demand/Fixed Charges to be decided as per Regulation 114.5.

c. Consumer category-wise or uniform ceiling rate for Energy Charge to be decided to ensure that approved Retail Supply Aggregate Revenue Requirement of respective Distribution Licensee shall be recovered by considering the approved sales forecast for that Distribution Licensee.

d. Energy Charge for certain category of consumers which requires to be provided with lower tariff, to be fixed by the Commission and licensee shall levy same tariff to such consumer category:

Provided that to maintain level playing field, parallel licensees in that area shall endeavour to maintain proportion of sales of such consumer categories in its total sales for a given month equal to proportion of total sale of such consumer categories in total sales in that area.

Provided further that in case any Distribution Licensee not able to maintain such proportion of sales of such consumer categories then it shall pay for quantum of such lower proportion 'at the rate of prevalent cross-subsidy for such consumer category (i.e. difference of Average Billing Rate and Average Cost of Supply of licensee with higher proportion of sale of such consumer category)' for such consumer category to other parallel Distribution Licensee who has higher proportion of such sales on monthly basis.

e. Distribution Licensee may offer 'Energy Charge' lower than Ceiling Energy Charge approved by the Commission:

Provided that Distribution licensee may revise such 'Energy Charge' on quarterly basis to factor in variation in power purchase expenses:

Provided further that during 'Ceiling Tariff' situation, Distribution Licensee may undertake new power procurement without seeking prior approval of the Commission.

f. No True-up of Retail Supply Business of Distribution Licensees subjected to 'Ceiling Tariff' shall be undertaken under these Regulations.

Provided further that under 'Ceiling Tariff' circumstances, Distribution Licensee shall incorporate Z_{FAC} in their Energy Charge.

114.4 In case more than one distribution licensees are operating within the specified geographic area out of distribution licence area, the Commission may determine uniform wheeling charge at different voltage level for the use of distribution wires by users/consumers of distribution wire business within the same geographic area, as per the following formula:

A. Uniform Wheeling Charge for HT Consumers:

$$(\text{INR/kVAh}) = \frac{\Sigma(W_{HT1}, W_{HT2}, \ldots, W_{HTn}) * 10}{\Sigma(EW_{HT-D1}, EW_{HT-D2}, \ldots EW_{HT-Dn})}$$

Where,

W_{HTn} = ARR of the n^{th} Distribution Wires Business pertaining to HT level in INR Crore

EW_{HT-Dn} = Projected Wheeling Energy pertaining to HT level of n^{th} Distribution Wires Business in Million kVAh or MkVAh.

B. Uniform Wheeling Charge for LT Consumers:

$$(\text{INR/kWh}) \text{ or } (\text{INR/kVAh}) = \frac{\Sigma(W_{LT1}, W_{LT2}, \ldots, W_{LTn}) * 10}{\Sigma(EW_{LT-D1}, EW_{LT-D2}, \ldots EW_{LT-Dn})}$$

Where,

W_{LTn} = ARR of the n^{th} Distribution Wires Business pertaining to LT level in INR Crore

EW_{LT-Dn} = Projected Wheeling Energy pertaining to LT level of n^{th} Distribution Wires Business in MU or MkVAh, as the case may be.

Provided that the Commission may stipulate the modalities for operationalisation of the Uniform Wheeling Charge and Uniform Wheeling Loss through separate Order or Practice Directions from time to time, as may be necessary.

114.5 In case more than one Distribution Licensees are operating within the same geographic area, the Commission may determine consumer category wise uniform Demand / Fixed Charges for all Distribution Licensee in that area:

Provided that the determination of such Uniform Demand/Fixed Charges by the Commission, shall be same for a specific consumer category across all the Distribution Licensees in that area.

114.6 The development of distribution wire network in case of more than one Distribution Licensee catering to the same geographic area shall be guided through competitive framework, as far as practicable and principles for development of distribution network shall be outlined through separate Order or practice directions by the Commission from time to time.

114.7 The settlement of the Uniform Wheeling Charges on monthly basis to the extent of the consumers wheeling energy from the wires of the other Distribution Licensee, shall be ensured amongst the Distribution Licensees.

Provided that in case of under-recovery or over-recovery by either of the Distribution Licensees shall be adjusted at the time of truing-up, subject to prudence check.

114.8 Based on above principles, the Commission in its Tariff Order granting 'Ceiling Tariff' shall laydown detailed procedure for the implementation of the 'Ceiling Tariff'.

115 Time of Day Tariff

115.1 The Time-of-Day Tariff shall be applicable to all the Distribution Licensees operating in the State from the date of issuance of the MYT Tariff Order for the Control Period.

115.2 Distribution Licensee shall propose ToD tariff for its consumers with load of 10 kW and above based on following indicative time slots and tariff as percentage of Energy Charge:

ToD Tariff (Additional Charges or (Rebate) in INR/kVAh (or kWh)				
09:00 to 16:00 Hrs	**16:00 to 20:00 Hrs**	**20:00 to 00:00 Hrs**	**00:00 to 06:00 Hrs**	**06:00 to 09:00 Hrs**
80% of the normal rate of Energy Charge	120% of the normal rate of Energy Charge	110% of Normal Rate of Energy Charge	80% of the normal rate of Energy Charge	110% of the Normal Rate of Energy Charge

Provided that Distribution Licensee may propose seasonal ToD tariff in its Tariff Petition:

Provided further that the distribution licensee to propose their ToD time slots with slot-wise rebate/penalty at the time of MYT or MTR Tariff filing subjected to compliance of the applicable MoP Rules:

Provided further that the Commission at the time of MYT Order proceedings may extend the applicability of the ToD Tariff to the other consumer categories after assessing the growth in the demand.

PART J: FEES AND CHARGES FOR MSLDC

116 Applicability

116.1 The Regulations contained in this Part shall apply in determining the Fees and Charges to be levied by the MSLDC after April 1, 2025.

117 Capital Investment Plan

117.1 The MSLDC shall submit a detailed capital investment plan considering the provisions of the MERC(Approval of Capital Investment Schemes) Regulations, 2022, 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.

117.2 The Capital Investment Plan shall be a least cost plan for undertaking investments and shall cover all capital expenditure projects of a value exceeding the limits prescribed by the Commission from time to time under the MERC (Approval of Capital Investment Schemes) Regulations, 2022.

117.3 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.

117.4 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.

117.5 The MSLDC shall submit, along with the Petition for determination of Aggregate Revenue Requirement, details showing the progress of capital expenditure projects, together with such other information, particulars or documents as the Commission may require assessing such progress.

118 LDC Development Fund

118.1 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.

118.2 MSLDC shall be entitled to utilise the money available in the LDC development fund for creation of new assets, meeting stipulated equity portion in asset creation, margin money for raising loan from the financial institutions and funding of R&D projects.

118.3 The LDC development fund shall not be utilized for revenue expenditure except to meet the short fall, if any, in the annual charges allowed by the Commission or to meet the contingency expenses which were not foreseen at the time of making the application for fees and charges and are considered necessary for the efficient power system operation. However, such drawals from the said fund shall be recouped from the expenditure allowed by the Commission under the respective heads at the time of truing up.

118.4 MSLDC shall not be entitled to claim Return on Equity, Interest on Loan and Depreciation on account of asset created through the LDC development Fund.

118.5 MSLDC shall maintain separate records of the LDC development fund. MSLDC shall also maintain the year wise utilisation of funds and details of assets created out of it. These records shall be submitted to the Commission during the filing of Truing-up Petition.

118.6 Excess corpus available in the LDC development Fund after utilisation for the purpose of undertaking capital expenditure shall be invested by MSLDC in appropriate instruments with the intent to ensure optimum utilisation of the un-utilised funds.

Provided that the income earned through these investments will be passed on to the Beneficiaries as part of the Non-Tariff Income.

Provided that in case the excess corpus is not invested by MSLDC in appropriate interest-bearing instruments, then the normative interest income, computed at the weighted average Bank Rate, as applicable for the year, shall be included under the non-tariff income of the MSLDC.

118.7 MSLDC shall maintain all necessary accounting records as well as documentary evidence to demonstrate that the investments made, and the interest earned out of these investments are prudent. These records shall be submitted to the Commission during the filing of Truing-up Petition.

119 Annual Fixed Charges for MSLDC

119.1 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;

minus:

(g) Income from Open Access charges;

(h) 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, if the income/expenses in that prior period have been allowed on actual 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.

120 Operation and Maintenance expenses

120.1 The Operation and Maintenance expenses for the MSLDC shall be computed in accordance with this Regulation.

120.2 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 five Years ending

March 31, 2024 excluding abnormal Operation and Maintenance expenses, if any, subject to prudence check by the Commission:

Provided that, the impact of the wage revision if any during the Trued-up year shall be included in the O&M expenses while determining the norms for the O&M expenses for the future year. Provided that the average of such Operation and Maintenance expenses shall be considered as Operation and Maintenance expenses for the Year ended March 31, 2022, and shall be escalated at the respective escalation rate for FY 2022-23, FY 2023-24 and FY 2024-25, to arrive at the Operation and Maintenance expenses for the base year ending March 31, 2025:

Provided further that the escalation rate for FY 2022-23, FY 2023-24 and FY 2024-25 shall be computed by considering 20% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Wholesale Price Index of the respective past five financial years as per the Office of Economic Advisor of Government of India and 80% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Consumer Price Index for Industrial Workers (all-India) of the respective past five financial years as per the Labour Bureau, Government of India.

Provided also that at the time of true-up for each Year of this Control Period, the Operation and Maintenance expenses shall be derived on the basis of the Final Trued-up Operation and Maintenance expenses after adding/deducting the sharing of efficiency gains/losses, for the year ending March 31, 2025, excluding abnormal expenses, if any, subject to prudence check by the Commission, and shall be considered as the Base Year Operation and Maintenance expenses:

120.3 The Operation and Maintenance expenses for each subsequent year shall be determined by escalating these Base Year expenses of FY 2024-25 by an inflation factor with 20% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Wholesale Price Index of the respective past five financial years as per the Office of Economic Advisor of Government of India and 80% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Consumer Price Index for Industrial Workers (all-India) of the past five financial years as per the Labour Bureau, Government of India, as reduced by an efficiency factor of 1% of derived inflation factor or as may be stipulated by the Commission from time to time, to arrive at the permissible Operation and Maintenance expenses for each year of the Control Period:

Provided that, in the Truing-up of the O&M expenses for any particular year of the Control Period, an inflation factor with 20% weightage to the average yearly

inflation derived based on the monthly Wholesale Price Index of the respective past five financial years (including the year of Truing-up) and 80% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Consumer Price Index for Industrial Workers (all-India) of the respective past five financial years (including the year of Truing-up), as reduced by an efficiency factor of 1% of derived inflation factor or as may be stipulated by the Commission from time to time, shall be applied to arrive at the permissible Operation and Maintenance Ex

120.4 Wage revision, if any, during the Control Period, shall be treated as part of employee expense as controllable parameter and compared vis-à-vis normative O&M expense. Hence, the impact of arrears of wage revision, if any, booked as part of employee expense in any particular year, shall be normalised annually over Control Period and shall be subject to treatment as per sharing of gains and loss as per Regulation 11 for the purpose of true-up of O&M expense of respective years, subject to prudence check.

120.5 Provision of expenses shall not be considered as actual expenses at the time of true-up, and only expenses as actually incurred shall be considered.

120.6 The MSLDC may undertake Opex schemes for system automation, new technology and IT implementation, etc., and such expenses may be allowed over and above normative O&M Expenses, subject to prudence check by the Commission:

Provided that the MSLDC shall submit detailed justification, cost benefit analysis, and life-cycle cost analysis of such schemes as against capex schemes, and savings in O&M expenses, if any.

120.7 The Commission may consider any request for revision of the normative O&M expenses of MSLDC on account of consideration of some Schemes under O&M rather than Capital Investment on case-to-case basis, depending on the justification to be submitted by the Applicant and the life-cycle cost analysis:

Provided that if actual O&M expenses are lower than such revised normative O&M expenses on this account, then no sharing of efficiency gains shall be done to that extent.

120.8 The HRD expenses shall be booked under Employee expenses instead of A&G expenses from the first year of the Control Period. Projected HRD expenses will be minimum Five Percentage (5%) of the Employee Expenses for the respective financial year.

Provided that, if the expenses towards HRD falls below 5% of total Employee expenses allowed under these Regulations, then such savings in HRD expenses shall not be set off against Employee expenses.

120.9 MSLDC shall submit the roadmap for planning of HRD expenses in the MYT Petition. All the efforts shall be made to ensure that minimum seven days training per employee per annum is imparted as per the National Training Policy. MSLDC shall identify the institutes for training, capacity building and prepare the detailed plan in MYT Petition.

121 RLDC Fees and WRPC Charges

121.1 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.

121.2 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.

121.3 The MSLDC shall have to produce documentary proof towards payment of such Charges at the time of 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.

122 Non-Tariff Income

122.1 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.

122.2 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.

123 Sharing of MSLDC Charges

123.1 The MSLDC Charges payable by the Transmission System Users shall be computed in accordance with the following formula:

$AFC(u)_{(t)} = AFC_{(t)} \text{ X } ([\text{Base TCR}(u)]_{(t)} / \sum_{i=1}^{n} [\text{Base TCR}(u)]_{(t)})$

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):

124 Sharing of MSLDC Charges by long-term TSUs

124.1 The long-term Transmission System Users shall share the MSLDC Charges in the proportion of Adjusted Base Transmission Capacity Rights of each Transmission System User to the total Adjusted Base Transmission Capacity Rights allotted in the intra-State transmission system.

Provided that a Partial Open Access Consumer shall pay the MSLDC Charges to the Distribution Licensee instead of the Transmission Licensee for using a transmission network which shall be passed on to the MSLDC within the stipulated time period as specified under Regulations 14.5 of MERC Distribution Open Access Regulation, 2016 and its amendment thereof.

Provided also that the Distribution Licensee shall submit billed Open Access Demand of Partial Open Access consumers to STU and MSLDC on monthly basis for calculating Adjusted Base Transmission Capacity Rights.

124.2 The Annual MSLDC Charge payable by Transmission System User shall be computed in accordance with the following formula:

Monthly MSLDC Charges (INR/MW/Month) = [AFC(u)$_{(t)}$ $\div \sum_{i=1}^{n}$ [Adjusted Base TCR(u)]$_{(t)}$] ÷ 12

Where,

Adjusted Base TCR (u) = Base TCR(u) – Billed OA Demand of POA(u)

Where,

Adjusted Base TCR represents the Base Transmission Capacity Right of each Transmission System User (u) adjusted for billed OA Demand of a Partial Open Access Users for the yearly period (t);

124.3 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 (INR/MW/Month) = [AFC(u)$_{(t)}$ $\div \sum_{i=1}^{n}$ [Base TCR(u)]$_{(t)}$] ÷ 12

124.4 The Open Access consumers excluding those covered under Regulation 124.1 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.

124.5 The Charges to be recovered by MSLDC shall continue to be billed at the Tariff approved by the Commission and applicable as on March 31, 2025 for the period starting from April 1, 2025 till approval of Charges by the Commission in accordance with these Regulations.

125 Fees to be Charged by MSLDC

125.1 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.

125.2 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.

126 Performance Linked Incentives

126.1 Recovery of incentive by the MSLDC shall be based on the achievement of the Key Performance Indicators (KPIs) as specified below or such other parameters as may be specified by the Commission.

126.2 MSLDC shall submit its actual performance against each of the key performance indicators to the Commission on an annual basis alongwith with supporting documents.

126.3 The Commission shall evaluate the overall performance of the MSLDC, on the basis of weightage specified in the table below.

126.4 MSLDC shall be allowed to recover an incentive maximum upto 3% of its Net Annual Revenue Requirement for a performance level of 90% against the KPIs. The performance of the previous year ending on 31st March shall be considered for calculation and recovery of incentive in the year.

Provided that the incentive shall increase by 1% of Net Annual Revenue Requirement for every 5% increase of performance above 90% on a pro-rata basis.

Provided further that incentive shall be reduced by 1% on a pro-rata basis for every 3% decrease in performance level below 90%.

Key Performance Indicators for MSLDC

S.No.		Parameters	Marks	Performance/ Marks obtained
1	(A) Stakeholders Satisfaction (Overall Weightage 40%)	Maintain 99.95% availability of MSLDC website, Web based Scheduling system and Web based STOA websites	**80**	P= IF (A>=99.95, 100, (100-(99.95-A))/100*80 A= Weighted average monthly performance of 3 websites. Monthly Performance= (M-O)/M M: Minutes in a month (43,800) O: Total minutes of outage i.e. non-availability in month
2		Issuance of weekly DSM bill /	**80**	P=IF (A=52,80, IF(A>45,60, IF(A>=40,40,0))) A= Number of weeks in a year for issuance

S.No.		**Parameters**	**Marks**	**Performance/ Marks obtained**
		Reactive bills to Stake holders		of weekly DSM/Reactive bill to stakeholder.
3		Issuances of monthly State Energy Account Statement	**80**	P=IF (A<=20,80, IF(A>20,60, IF(A>30,40,0))) A= Number of working days (in M+1 month for M month-for 12 months in year) after issuing DSM bill.
4		Declaration of Monthly State Transmission Loss	**80**	P=IF (A<=25,80,0) A= Number of Months in a year for issuance of Monthly State Transmission Loss.
5		Submission of Detailed Grid Disturbance report (1000 MW load / generation loss or tripping of 765kV and 400 kV bus in 765/400 kV substation) timely to MERC	**80**	P=IF (A<=15,80, IF(A<=20,60,IF(A<=25,40,0))) A= Number of working days within which 100% of detail Grid Disturbance Report is submitted in prescribed format to WRLDC/MERC
Sub-total			**400**	
6	(B) Financial Prudence (Over-all weightage 20%)	Variance in Capex Utilization: Minimum variance (+/-) of actual CAPEX from CAPEX as allowed by MERC	80	P= IF (V<=15, 100, 100-(85-(100-V)))/100*80 V= Mode(A-B)/B*100 A: Actual Expenditure incurred B: CAPEX approved by MERC Target= 15% or less Variance
7		Statutory Compliance of the following Audits: i. Internal Audit (Phase I) ii. Internal Audit (Phase II) iii. Physical Verification Audit	120	P= A/B*120 A: Number of Audits complied during the year Target (B)= 4 Audits
Subtotal			**200**	

S.No.		Parameters	Marks	Performance/ Marks obtained
8	(C) Learning & Growth (Over-all weightage 20%)	New technology adoption / R&D	60	P= IF (A>=B, 60,0) A: number of new technologies adopted B: Target number (1)
9		Lessons learnt and knowledge dissemination by way of data intensive reports	60	P= IF (A>=B, 60, IF (A=1, 30, 0)) A: Number of reports released B: Target number (2)
10		Adequacy of HR - % of certified operators among eligible operators: 80% or more certified operators among eligible employees	40	P= IF (A>= 80, 100, 100-(80-A))/100*40 A= No. of employees certified as on last date of the financial year/No. of employees eligible for certification as on last date of the financial year*100
11		Capacity Building: No. of man- days per year per eligible employee	40	P= {100-(100-A)/2}/100*40 A= Percentage no. of employees trained for more than or equal to mandated 7 days as on last date of the financial year
Subtotal			**200**	
12	(D) Internal Process (Over-all weightage 20%)	Availability of Decision Support System – SCADA	80	P= IF (A>=99.95, 100, (100-(99.95-A))/100*80 A= Average of monthly performance Monthly Performance= (M-D)/M M: Hours in a month D: Downtime in hours in case Monthly Performance of any month is 75% or below, Marks shall be zero
13		Availability of IT infrastructure hardware and software: such as Servers, Firewalls, Routers, Backup Appliances, Managed switches, Websites, IT infrastructure on Cloud etc.	60	P= A/B*60 A= Number of days particular facility/infrastructure available in working condition) B= No. of days in the corresponding year

S.No.		Parameters	Marks	Performance/ Marks obtained
14		ISO Certification	20	P= A/B*20 A= Number of ISO standards that are active for all days in a year. B=Number of ISO standards (4)
15		Process Documentation – Black Start, Reactive Power: Update Black Start Procedure by 31st January every year and Update Reactive Power Document by 31st December every year	40	P= IF (A=2,40, IF(A=1,20,0)) A= Number of documents updated and uploaded within stipulated time.
Subtotal			**200**	
Total			**1000**	

127 Billing and Payment of Charges

127.1 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.

PART K: FEES AND CHARGES FOR STATE TRANSMISSION UTILITY

128 Applicability

128.1 The Regulations contained in this Part shall apply in determining the Fees and Charges to be levied by the State Transmission Utility (STU) after April 1, 2025.

129 Capital Investment Plan

129.1 The STU 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 or 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.

129.2 The Capital Investment Plan shall be a least cost plan for undertaking investments and shall cover all capital expenditure projects of a value exceeding INR 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.

129.3 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 STU Fees and Charges.

129.4 The Commission shall consider the Capital Investment Plan along with the Multi-Year Aggregate Revenue Requirement for the entire Control Period submitted by the STU taking into consideration the prudence of the proposed expenditure and estimated impact on STU Fees and Charges.

129.5 The STU shall submit, along with the Petition for determination of Aggregate Revenue Requirement, details showing the progress of capital expenditure projects, together with such other information, particulars or documents as the Commission may require assessing such progress.

130 Annual Fixed Charges for STU

130.1 The Annual Fixed Charges to be levied by the STU shall provide for the recovery of the Aggregate Revenue Requirement of the STU 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) Depreciation;

(c) Interest on Loan Capital;

(d) Interest on working capital

(e) Return on Equity Capital;

minus:

(f) Income from application fees for Connectivity, Open Access Charges, General Network Access (GNA);

(g) Non-Tariff income:

Provided that Depreciation, Interest on Loan, and Return on Equity for the STU 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, if the income/expenses in that prior period have been allowed on actual basis, subject to prudence check:

Provided also that all penalties and compensation payable by the STU 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 STU shall maintain separate details of such penalties and compensation paid or payable by the STU, if any, and shall submit the same to the Commission along with the Petitions to be submitted under these Regulations.

131 Operation and Maintenance Expenses

131.1 The Operation and Maintenance Expenses for the STU shall be computed in accordance with this Regulation as below.

a) The STU shall segregate the Employee Expenses for the five years i.e. FY 2019-20 to FY 2023-24 from the Maharashtra State Electricity Transmission Company based on sanctioned Employee strength. The other relevant components of the Operation and Maintenance Expenses such as Administrative and General Expenses (A&G) and Repair and Maintenance (R&M) related to STU functioning shall be allocated to derive the Operation and Maintenance Expenses for STU for Five Years.

b) The average of such Operation and Maintenance expenses shall be considered as Operation and Maintenance expenses for the Year ended March 31, 2022, and shall be escalated at the respective escalation rate for

FY 2022-23, FY 2023-24 and FY 2024-25, to arrive at the Operation and Maintenance expenses for the base year ending March 31, 2025:

Provided that the escalation rate for FY 2022-23, FY 2023-24 and FY 2024-25 shall be computed by considering 20% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Wholesale Price Index of the respective past five financial years as per the Office of Economic Advisor of Government of India and 80% weightage to the average yearly inflation derived based on the monthly Consumer Price Index for Industrial Workers (all-India) of the respective past five financial years as per the Labour Bureau, Government of India, as reduced by an efficiency factor of 1% of Average escalation factor or as may be stipulated by the Commission from time to time, to arrive at the permissible Operation and Maintenance expenses for each year of the Control Period:

Provided also that at the time of true-up for each Year of this Control Period, the Operation and Maintenance expenses, including insurance, shall be derived on the basis of the Final Trued-up Operation and Maintenance expenses, after adding/ deducting the sharing of efficiency gains/ losses, excluding abnormal expenses, if any, subject to prudence check by the Commission, and shall be considered as the Base Year Operation and Maintenance expenses.

Provided that if actual O&M expenses are lower than normative O&M expenses on this account, then no sharing of efficiency gains shall be done to that extent.

c) The Operation and Maintenance expenses for each subsequent year and in the Truing-up of the respective years of the Control Period shall be determined in the same manner as specified in Regulation 130.1(b)

d) Wage revision, if any, during the Control Period, shall be treated as part of employee expense as controllable parameter and compared vis-à-vis normative O&M expense. Hence, the impact of arrears of wage revision, if any, booked as part of employee expense in any particular year, shall be normalised annually over Control Period and shall be subject to treatment as per sharing of gains and loss as per Regulation 11 for the purpose of true-up of O&M expense of respective years, subject to prudence check.

e) Provisioning of expenses shall not be considered as actual expenses at the time of true-up, and only expenses as actually incurred shall be considered.

131.2 The STU may undertake Opex schemes for system automation, new technology and IT implementation, etc., and, such expenses may be allowed over and above normative O&M Expenses, subject to prudence check by the Commission:

132 Non-Tariff Income

132.1 The amount of Non-Tariff Income relating to the STU as approved by the Commission shall be deducted from the Aggregate Revenue Requirement in determining the Fees and Charges of the STU:

Provided that the STU shall submit full details of its forecast of Non-Tariff Income to the Commission in such form as may be stipulated by the Commission.

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 STU shall not be included in Non-Tariff Income.

133 Sharing of STU Charges

133.1 The STU Charges payable by the Transmission System Users shall be computed in accordance with the following formula:

AFC(u)(t) = AFC(t) X ([Base TCR(u)](t) / Σ ni=1[Base TCR(u)](t))

Where,

AFC(u)(t) = STU Charges to be shared by the Beneficiary (u) for the Yearly period (t);

AFC(t) = Total STU 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):

134 Sharing of STU Charges by long-term TSUs

134.1 The long-term Transmission System Users shall share the STU Charges in the proportion of Adjusted Base Transmission Capacity Rights of each Transmission System User to the total Adjusted Base Transmission Capacity Rights allotted in the intra-State transmission system.

Provided that a Partial Open Access Consumer shall pay the STU Charges to the Distribution Licensee instead of the Transmission Licensee for using a transmission network which shall be passed on to the STU within the stipulated time period as specified under Regulations 14.5 of MERC Distribution Open Access Regulation, 2016 and its amendment thereof.

Provided also that the Distribution Licensee shall submit billed Open Access Demand of Partial Open Access consumers to STU and MSLDC on monthly basis for calculating Adjusted Base Transmission Capacity Rights.

134.2 The Annual MSLDC Charge payable by Transmission System User shall be computed in accordance with the following formula:

Monthly STU Charges (INR/MW/Month) = [AFC(u)$_{(t)}$ $\div \sum_{i=1}^{n}$ [Adjusted Base TCR(u)]$_{(t)}$] ÷ 12

Where,

Adjusted Base TCR (u) = Base TCR(u) – Billed OA Demand of POA(u)

Where,

Adjusted Base TCR represents the Base Transmission Capacity Right of each Transmission System User (u) adjusted for billed OA Demand of a Partial Open Access Users for the yearly period (t);

134.3 The STU Charges approved for the Year shall be equally spread over the 12 months of the Year and STU Charges per MW per month shall be computed by STU in accordance with the following Formula:

Monthly STU Charges (INR/MW/Month) = [AFC(u)$_{(t)}$ $\div \sum_{i=1}^{n}$ [Base TCR(u)]$_{(t)}$] ÷ 12

134.4 The Open Access consumers excluding those covered under Regulation 134.1 shall be liable for payment of the STU Charges in proportion to the duration for which they were granted Open Access during the concerned billing period.

134.5 The Charges to be recovered by STU shall continue to be billed at the Tariff approved by the Commission and applicable as on March 31, 2025 for the period starting from April 1, 2025 till approval of Charges by the Commission in accordance with these Regulations.

135 Fees to be Charged by STU

135.1 The STU 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) Long Term and Medium-Term open access fees;

c) Non-refundable application processing fee:

d) Any other Fees approved by the Commission from time to time.

The revenue from such Fees shall be considered for adjustment of Annual Fixed Charges in subsequent Years.

136 Performance Linked Incentives

136.1 STU shall submit its actual performance against each of the key performance indicators to the Commission on an annual basis along with supporting documents.

136.2 The Commission shall evaluate the overall performance of the STU, on the basis of weightage specified in the table below.

136.3 STU shall be allowed to recover an incentive maximum upto 3% of its Net Annual Revenue Requirement for a performance level of 90% against the KPIs. The performance of the previous year ending on 31st March shall be considered for calculation and recovery of incentive in the year.

Provided that the incentive shall increase by 1% of Net Annual Revenue Requirement for every 5% increase of performance above 90% on a pro-rata basis.

Provided further that incentive shall be reduced by 1% on a pro-rata basis for every 3% decrease in performance level below 90%.

136.4 Recovery of incentive by the STU shall be based on the achievement of the Key Performance Indicators (KPIs) as specified below or such other parameters as may be specified by the Commission.

Key Performance Indicators for STU

S.No.		Parameters	Marks	Performance/ Marks obtained
1	(A) Stakeholders Satisfaction	Planning: Planning of new proposals of InSTS with the use of field data, study and finalization of planning.	**100**	Use of field data for finalization of planning of new InSTS proposals. Percentage of use of latest field data for planning proposals shall be taken in to consideration deciding marks obtained.
2		Open Access: Grant of non-discriminatory open access to InSTS through grant of Connectivity & GNA.	**100**	Number of applications in a year for issuance of connectivity and GNA. No. of connectivity not granted and GNA not approved for which no compliance is needed from applicant shall be considered for determining the marks obtained.
3		Project Monitoring: STU is responsible for monitoring of projects. On line data from various projects.	**100**	Number of ongoing projects of intra-state transmission licensees and details progress reports of project collected. STU efforts for monitoring intra state projects and submitting the progress of on going project to the Commission shall be used for determining the percentage marks obtained.
4		STU is the Nodal Agency for TBCB projects. Monitoring of progress of TBCB projects	**100**	On going TBCB projects within the state and detail progress reports of project collected and informed to MERC. The progress report submitted to the Commission compared to ongoing projects under TBCB shall be considered for determining the percentage marks obtained.
5		Coordination with CTU for CTU-STU projects by providing state specific data.	**100**	No. of CTU-STU coordination meeting conducted in year. No. of meetings STU represented by the state and cleared obtained for STU projects shall be considered for the percentage marks obtained.
6		Coordination meetings with intra-state entities for various planning activities.	**100**	No. of intra-state meetings conducted in years for intra state planning. No. of clearance for intra state projects shall be considered for the percentage marks obtained.

S.No.		Parameters	Marks	Performance/ Marks obtained
7		Submission of 5-year STU plan proposal to the Commission and updating the proposal every year.	**100**	STU shall submit 5-year plan proposal to the Commission in stipulated time. Every one month delay and part thereof shall reduce 10 marks obtained by STU for every month delay in submission of 5-year plan.
Sub-total			**700**	
8	(B) Financial Prudence	STU is responsible for raising transmission bills, collection and disbursement of transmission charges to InSTS transmission licensees.	100	Issuance of transmission charges bills as per InSTS order, collection of transmission charges and disbursement of transmission charges to transmission licensees. Short fall of transmission charges for disbursement among transmission licensees. Any delay by one (1) day for issuance and disbursement of transmission charges bills shall reduce 5 % percentage. Overall annul performance shall be considered for determination marks obtained.
9		Statutory Compliance of the following Audits: i. Internal Audit (Phase I) ii. Internal Audit (Phase II) iii. Physical Verification Audit	100	P= A/B*100 A: Number of Audits complied during the year Target (B)= 4 Audits
Subtotal			**200**	
10	(C) Learning & Growth	New technology adoption / R&D/new software deployed.	50	P= IF (A>=B, 50,0) A: number of new technologies adopted B: Target number (1)
11		Availability of IT software: such as Load Flow software, Short Circuit Studies etc.	50	P= IF (A>=B, 50, IF (A=1, 30, 0)) A: Number of times software used. B: Target number (2)
12		Capacity Building: No. of man- days per year per eligible employee	50	P= {100-(100-A)/2}/100*50 A= Percentage no. of employees deputed for training/Seminar/Workshops for more than or equal to mandated 7 days as on last date of the financial year

S.No.		Parameters	Marks	Performance/ Marks obtained
13		ISO Certification	50	P= A/B*50 A= Number of ISO standards that are active for all days in a year. B=Number of ISO standards
Subtotal			**200**	
Total			**1100**	

137 Billing and Payment of Charges

137.1 The STU shall raise monthly bill for STU Charges on every Long-term Beneficiary and Medium-Term Open Access consumer on the first working day of the month for the STU Charges of preceding month.

PART L: ENERGY STORAGE SYSTEMS (ESS)

138 Applicability

138.1 The Regulations specified in this Part shall apply to the determination of Tariff for Energy Storage Systems including Pumped Storage Hydro Project.

138.2 The Commission shall be guided by the terms and conditions contained in this Part in determining the Tariff for ESS, in the following cases:

a. where the existing Generating company or Transmission Licensee engaged in the business of Energy Storage of Electricity;

b. where the Energy Storage System Developer (ESSD) engaged in the business of Energy Storage of Electricity and has contractual arrangement with existing Generating Company or Transmission Licensee or Distribution Licensee or MSLDC for providing Energy Storage Services to such Utility;

c. where the Distribution Licensee is engaged in the business of Energy Storage of electricity, in determining the conversion price at which off-peak electricity is converted into peak electricity by the Energy Storage business of the Distribution Licensee to its Retail Supply business.

d. 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

e. 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;

139 Petition for determination of Energy Storage Tariff

139.1 An ESSD shall file a Petition for determination of Tariff in accordance with the provisions of **Part B** of these Regulations:

139.2 Tariff in respect of ESS, under these Regulations may be determined Stage-wise, Unit-wise or for the whole ESS:

Provided that the terms and conditions for determination of Tariff for ESS specified in this Part shall apply in like manner to Stages or Units or the ESS, as the case may be.

139.3 Where the Tariff is being determined for a Stage or Unit of an ESS, the ESSD 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 ESSD 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.

139.4 The ESSD shall file the Petition for determination of provisional Tariff for new ESS, at least six months prior to the anticipated date of commercial operation of ESS Unit or Stage or System as a whole, as the case may be.

139.5 The ESSD shall file a Petition for determination of provisional Tariff for new ESS 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.

139.6 In the case of new projects, the ESSD 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.

139.7 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 ESSD 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.

139.8 The ESSD shall file the Petition for determination of final Tariff for ESS within six months from the date of commercial operation of Energy Storage Unit or Stage or System 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 ESS, 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.

139.9 The final Tariff determination for the new ESS shall be done by the Commission based on prudence check of the audited capital expenditure and capitalisation as on the date of commercial operation.

139.10 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 ESSD 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.

139.11 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 ESSD 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.

139.12 In relation to multi-purpose Pumped Storage Hydro 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.

140 Adoption of Tariff for ESS under Competitive Bidding

140.1 Notwithstanding anything contained in these Regulations, the Commission shall adopt the Tariff for ESS 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.

141 Components of Tariff of ESS

141.1 The Tariff for ESS shall comprise of two parts, namely, Capacity Charge and Incentive for Cycle Efficiency above Design Cycle Efficiency.

141.2 The Annual Fixed Charges shall comprise the following components:

a. Operation & Maintenance Expenses;

b. Depreciation;

c. Interest on Loan Capital;

d. Interest on Working Capital;

e. Return on Equity Capital;

Less:

f. Non-Tariff Income:

Provided that Return on Equity for the ESS shall be allowed in accordance with the provisions specified in **Part D** of these Regulations.

Provided that all penalties and compensation payable by the ESS Developer or Generating Company or Licensee 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 recover through the Aggregate Revenue Requirement:

Provided also that the ESSD or Generating Company or Licensee shall maintain separate details of such penalties and compensation paid or payable by the ESSD or Generating Company or Licensee, if any, and shall submit them to the Commission along with its Petition.

142 Determination of Tariff of Standalone Battery Energy Storage System (BESS)

142.1 The Petition for BESS shall include the details like:

i. Capital Cost of BESS,

ii. Availability of BESS

iii. Conversion Efficiency or Design Round trip Efficiency of the BESS,

iv. Other technical parameters such as depth of discharge, deration factors etc.

v. No of Cycles during the useful life,

vi. Useful life of BESS. Useful life of Battery System and Useful life of Balance of system separately,

vii. Operation and Maintenance Expenses,

viii. Design parameters of number of hours of Charging and number of hours of Discharging during 24 hour cycle.

ix. Charging power arrangement for charging of BESS.

x. Rate of charge per minute (Maximum/Minimum) and

xi. Rate of discharge per minute (Maximum/Minimum)

142.2 Capital Cost: Capital cost shall be considered in the manner as specified under Regulations 24 of these Regulations and the provisions of the MERC (Approval of Capital Investment Schemes) Regulations, 2022.

142.3 Additional Capital Expenditure: Additional capital expenditure shall be considered in the manner as specified under MERC (Approval of Capital Investment Schemes) Regulations, 2022.

142.4 Capital Structure:

a. Debt-equity ratio as on the date of commercial operation shall be considered in the manner as specified under Regulation 27.

b. Debt-equity ratio for additional capital expenditure admitted by the Commission under these Regulations shall be considered in the manner as specified under Regulation 142.4.a.

142.5 Operating Parameters for BESS

a. Round-trip Efficiency of BESS shall be minimum 75% for each monthly operating period.

$$\text{Monthly Round Trip Efficiency of BESS} = \frac{\text{Monthly Energy Discharged}}{\text{Monthly Energy consumed for Charging}} \text{X100}$$

b. The Normative annual availability of the BESS shall be 95%

Annual Availability of BESS = Mean of the system availabilities of all time blocks during the year in which Beneficiary has scheduled power for charging/discharging the BESS.

$$\text{Availability in a time block} = \frac{\text{Actual Injection or Drawal MUi (A)}}{\text{Scheduled Injection or Drawal MUi (B)}} \text{X100}$$

Where,

i. i refers to the ith time-block (15 minutes) in the year where MUi (B)$\neq$ 0.

ii. MUi(A)= Agreed Despatch Schedule between Licensee or Beneficiary and BESSD which shall be finally sent to MSLDC for Charging/Discharging in the ith time block, in MUs

iii. MUi(B)= Despatch Schedule provided by Distribution Licensee or Beneficiary to BESSD for Charging/Discharging in the ith time block, in MUs.

c. Normative Depth of Discharge for BESS shall be 90%

d. Battery pack performance degradation shall be considered as 1% per year.

e. Average Ramp Rate for BESS shall be 75% of rated capacity/minute

142.6 Depreciation

a. Depreciation in respect of BESS shall be computed from the date of commercial operation by applying Straight Line Method.

   Provided that the remaining depreciable value as on 31st March of the year closing after a period of 15 years from the effective date of commercial operation of the station shall be spread over the balance useful life of the assets.

   Provided that, Useful life of Battery Pack shall be 12 Years whereas balance of system's useful life shall be 25 years.

b. The value base for the purpose of depreciation shall be the capital cost of the asset admitted by the Commission:

   Provided that,

   i. freehold land or assets purchased from grant shall not be considered as depreciable assets and their cost shall be excluded from the capital cost while computing depreciable value of the assets;

   ii. where the allotment of freehold land is conditional and is required to be returned, the cost of such land shall be part of value base for the purpose of depreciation, subject to prudence check by the Commission; and

   iii. lease hold land shall be amortized over the lease period or remaining life of the BESS, whichever is lower.

c. In case of existing assets, the balance depreciable value as on April 1, 2025, shall be worked out by deducting the cumulative depreciation as admitted by the Commission up to March 31, 2025, from the gross depreciable value of the assets:

d. The salvage value of an asset shall be considered as 10% of the capital cost of the asset:

   i. zero for IT equipment and software;

   ii. zero or as agreed by the BESS Developer with the State Government for land; and

   Provided also that any depreciation disallowed on account of lower availability of the BESS or transmission system, as the case may be, shall not

be allowed to be recovered at a later stage during the useful life or the extended life.

e. Depreciation in respect of BESS shall be arrived at annually by applying depreciation rates or on the basis of expected useful life as specified in **Annexure II**

142.7 Interest on loan (IOL)

a. Interest on loan (IOL), including normative loan, if any, shall be arrived at by considering the weighted average rate of interest calculated on the basis of actual loan portfolio, in accordance with Regulation 30 of these Regulations.

142.8 Interest on Working Capital (IoWC)

a. The working capital of the BESS 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 against the availability for Energy Storage Service equivalent to forty-five days of the annual fixed charges approved, and excluding incentive, if any:

b. The rate and payment of interest on working capital shall be determined in accordance with Regulation 32.1(f).

142.9 O&M Expenses for BESS

a. The Normative Operation and Maintenance expenses in respect of BESS shall be allowed One Percentage (1%) of the capital expenditure as on its date of commercial operation.

Provided that, the Operation and Maintenance expenses for each subsequent year and in the Truing-up of the respective years of the Control Period shall be determined in the same manner as specified in Regulation 48.1 (c)

Provided also that, the Normative O&M expenses shall be Trued up at the end of the Control Period and Treatment to the variation in the normative and actual O&M expenses shall be as per Regulation 11.

142.10 Computation and Payment of Capacity Charge

a. The fixed cost of BESS achieving COD after April 1, 2025 shall be computed on annual basis, based on norms specified under these Regulations, and recovered on monthly basis as Capacity Charge.

b. The Capacity Charge shall be payable by the Beneficiaries in proportion to their respective allocation in the saleable capacity of the BESS:

$$\textbf{Monthly BESS Availability} = \frac{\Sigma \text{ Actual Injection or Drawal MWh (i)(A)}}{\Sigma \text{ Scheduled Injection or Drawal MWh (i)(B)}} \text{X100}$$

Where,

a) (i) refers to the i^{th} time-block (15 minutes) in the month where MWh (i) (B)$\neq$ 0.

b) MWh (i)(A) = Agreed Despatch Schedule between Licensee or Beneficiary and BESS which shall be finally sent to MSLDC for Charging/Discharging in the i^{th} time block, in MUs

c) MWh (i)(B) = Despatch Schedule provided by Distribution Licensee or Beneficiary to BESS for Charging/Discharging in the i^{th} time block, in MUs.

d) Annual Availability of BESS = Mean of the system availabilities of all time blocks during the year in which Beneficiary has scheduled power for charging/discharging the BESS.

e) The Normative annual availability of the BESS shall be 95%.

Monthly Capacity Charge payment for BESS linked to Monthly Availability Factor shall be payable as per following formula:

CC1=(AFC)x (1/12) x (EAFM1 / NAEAF)

CC2=(AFC)x (1/6) x (EAFM2 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (1/6)} – {CC_1}

CC3=(AFC)x (1/4) x (EAFM3 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (1/4)} – {$CC_1 + CC_2$}

CC4=(AFC)x (1/3) x (EAFM4 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (1/3)} – {$CC_1 + CC_2 + CC_3$}

CC5=(AFC)x (5/12) x (EAFM5 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (5/12)} – {$CC_1 + CC_2 + CC_3 + CC_4$}

CC6=(AFC)x (1/2) x (EAFM6 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (1/2)} – {$CC_1 + CC_2 + CC_3 + CC_4 + CC_5$}

CC7=(AFC)x (7/12) x (EAFM7 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (7/12)} – {$CC_1 + CC_2 + CC_3 + CC_4 + CC_5 + CC_6$}

CC8=(AFC)x (2/3) x (EAFM8 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (2/3)} – {$CC_1 + CC_2 + CC_3 + CC_4 + CC_5 + CC_6 + CC_7$}

CC9=(AFC)x (3/4) x (EAFM9 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (3/4)} – {$CC_1 + CC_2 + CC_3 + CC_4 + CC_5 + CC_6 + CC_7 + CC_8$}

$CC10=(AFC) x (5/6) x (EAFM10 / NAEAF)$ subject to ceiling of $\{(AFC) x (5/6)\} - \{CC_1 + CC_2 + CC_3 + CC_4 + CC_5 + CC_6 + CC_7 + CC_8 + CC_9\}$

$CC11=(AFC) x (11/12) x (EAFM11 / NAEAF)$ subject to ceiling of $\{(AFC) x (11/12)\} - \{CC_1 + CC_2 + CC_3 + CC_4 + CC_5 + CC_6 + CC_7 + CC_8 + CC_9 + CC_{10}\}$

$CC12=(AFC) x (EAFM11 / NAEAF)$ subject to ceiling of $\{(AFC) - \{CC_1 + CC_2 + CC_3 + CC_4 + CC_5 + CC_6 + CC_7 + CC_8 + CC_9 + CC_{10} + CC_{11}\}$

Where,

CCn= Capacity Charge for the Month (n);

AFC = Annual Fixed Cost;

EAFMn = Monthly BESS Availability Factor achieved during nth Month;

NAEAF= Normative Annual BESS Availability Factor.

Provided that, the Availability of BESS shall be considered in both Charging and Discharging mode for the computation of Capacity Charge as specified above.

Provided also that there would be adjustment at the end of the year based on actual generation and actual energy consumed by the BESS during the year.

142.11 Incentive for Cycle Efficiency Above Normative Cycle Efficiency

a. Incentive for Cycle Efficiency above Normative Cycle Efficiency shall be payable by every Beneficiary for the total energy scheduled to be supplied to the Beneficiary in excess of the 75% of the energy consumed, at a flat rate equal to the 20 paise per kWh on ex bus basis.

   Provided that in case the energy generated in a month is less than the 75% of the energy consumed for the month, then the Incentive payable by the Beneficiaries shall be zero.

b. In case of BESS, the quantum of electricity required for charging the batteries shall be arranged by the Beneficiary/ies duly taking into account the transmission losses and distribution losses up to the bus bar of the BESS system, and in return, Beneficiaries shall be entitled to energy during peak hours equivalent to 75% of the energy utilized in charging the Batteries and the BESS shall be under obligation to supply such quantum of electricity during peak hours:

143 Determination of Tariff of Pumped Storage Hydro Plant

143.1 The Petition shall include the details like

i. Capital Cost of PSH,

ii. Availability of PSH

iii. Cycle Efficiency of the PSH,

iv. Design parameters of number of Cycles (Generation and pumping) during the useful life,

v. Useful life of PSH,

vi. Operation and Maintenance Expenses,

vii. Design parameters of Number of hours of Pumping and Number of Hours of Generation during 24 hour duration of each operating day,

viii. Annual deration factor (if any) over useful life

ix. Pumping power requirement and arrangement for PSH.

143.2 Capital Cost: Capital cost shall be considered in the manner as specified under Regulations 24.

143.3 Additional Capital Expenditure: Additional capital expenditure shall be considered in the manner as specified under MERC (Approval of Capital Investment Schemes) Regulations, 2022.

143.4 Capital Structure

a. Debt-equity ratio as on the date of commercial operation shall be considered in the manner as specified under Regulation 27.

b. Debt-equity ratio for additional capital expenditure admitted by the Commission under these Regulations shall be considered in the manner as specified under Regulation 143.4.a).

143.5 Operating Parameters for PSH

a. The Monthly Cycle Efficiency of PSH shall be minimum 75% with respect to metering point.

$$\text{Monthly/Annual Cycle Efficiency of PSH} = \frac{\text{Annual Energy Generated}}{\text{Annual Energy consumed for Pumping}} \text{X100}$$

b. The Normative annual availability of the PSH project shall be 90%. Planned maintenance shutdown, if any has to be informed in 1 month advance.

PSH Annual Availability = Mean of the system availabilities of all time blocks during the year in which Beneficiary has scheduled power for Pumping/ Generation by PSH.

$$\textbf{Availability in a time block} = \frac{\text{Actual Injection or Drawal MUi (A) by PSH}}{\text{Scheduled Injection or Drawal MUi (B) by PSH}} \text{X100}$$

Where,

i. i refers to the ith time-block (15 minutes) in the year where MUi (B)≠ 0.

ii. MUi(A)= Agreed Despatch Schedule between Licensee and PSH which shall be finally sent to MSLDC for Generation/Pumping in the ith time block, in MUs

iii. MUi(B)= Despatch Schedule provided by Distribution Licensee to PSH for Generation/Pumping in the ith time block, in MUs.

143.6 Depreciation

a. Depreciation shall be computed from the date of commercial operation by applying Straight Line Method.

Provided that the remaining depreciable value as on 31st March of the year closing after a period of 15 years from the effective date of commercial operation of the station shall be spread over the balance useful life of the assets.

Provided that, Useful life of PSH shall be 40 years from the date of COD.

b. The value base for the purpose of depreciation shall be the capital cost of the asset admitted by the Commission:

Provided that,

i. freehold land or assets purchased from grant shall not be considered as depreciable assets and their cost shall be excluded from the capital cost while computing depreciable value of the assets;

ii. where the allotment of freehold land is conditional and is required to be returned, the cost of such land shall be part of value base for the purpose of depreciation, subject to prudence check by the Commission; and

iii. lease hold land shall be amortized over the lease period or remaining life of the PSH, whichever is lower.

c. In case of existing assets, the balance depreciable value as on April 1, 2025, shall be worked out by deducting the cumulative depreciation as admitted by the Commission up to March 31, 2025, from the gross depreciable value of the assets:

d. The salvage value of an asset shall be considered as 10% of the capital cost of the asset:

Provided that the salvage value shall be:

i. zero for IT equipment and software;

ii. zero or as agreed by the PSH Developer with the State Government for land; and

Provided also that any depreciation disallowed on account of lower availability of the PSH station or unit or transmission system, as the case may be, shall not be allowed to be recovered at a later stage during the useful life or the extended life.

e. Depreciation in respect of PSH shall be arrived at annually by applying depreciation rates or on the basis of expected useful life as specified in **Annexure II:**

143.7 Interest on loan (IOL)

a. Interest on loan (IOL), including normative loan, if any, shall be arrived at by considering the weighted average rate of interest calculated on the basis of actual loan portfolio, in accordance with Regulation 30 of these Regulations.

143.8 Interest on Working Capital (IoWC)

a. The working capital of the PSH 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 against the availability for Energy Storage Service equivalent to forty-five days of the annual fixed charges approved, and excluding incentive, if any:

b. The rate and payment of interest on working capital shall be determined in accordance with Regulation 32.1(f).

143.9 Operation and Maintenance (O&M) Expenses for PSH Plant

a. The Normative Operation and Maintenance expenses in respect of PSH Plant shall be allowed Two Percentage (2%) of the admitted capital expenditure as on its date of commercial operation.

Provided that, the Operation and Maintenance expenses for each subsequent year and in the Truing-up of the respective years of the Control Period shall be determined in the same manner as specified in Regulation 48.1 (c)

Provided also that, the Normative O&M expenses shall be Trued up at the end of the Control Period and Treatment to the variation in the normative and actual O&M expenses shall be as per Regulation 11.

143.10 Computation and Payment of Capacity Charges

a. The fixed cost of PSH achieving COD after April 1, 2025 shall be computed on annual basis, based on norms specified under these Regulations, and recovered on monthly basis as Capacity Charge.

b. The Capacity Charge shall be payable by the Beneficiaries in proportion to their respective allocation of in the saleable capacity of the PSH:

The Capacity Charge payable to PSH for a calendar month shall be:

Monthly Availability factor for PSH shall be determined as per following formula:

$$\textbf{Monthly PSH Availability} = \frac{\Sigma \text{ Actual Injection or Drawal MWh (i)(A)}}{\Sigma \text{ Scheduled Injection or Drawal MWh (i)(B)}} \text{ X100}$$

Where,

a) (i) refers to the i^{th} time-block (15 minutes) in the month where MWh (i) (B)$\neq$ 0.

b) MWh (i)(A)= Agreed Despatch Schedule between Licensee or Beneficiary and PSH which shall be finally sent to MSLDC for Pumping/Generating in the i^{th} time block, in MUs

c) MWh (i)(B)= Despatch Schedule provided by Distribution Licensee or Beneficiary to PSH for Pumping/Generating in the i^{th} time block, in MUs.

d) Annual Availability of PSH = Mean of the system availabilities of all time blocks during the year in which Beneficiary has scheduled power for Pumping/Generating the PSH.

e) The Normative annual availability of the PSH shall be 90%.

Monthly Capacity Charge payment for PSH linked to Monthly Availability Factor shall be payable as per following formula:

CC1=(AFC)x (1/12) x (EAFM1 / NAEAF)

CC2=(AFC)x (1/6) x (EAFM2 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (1/6)} – {CC_1}

CC3=(AFC)x (1/4) x (EAFM3 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (1/4)} – {CC_1 + CC_2}

CC4=(AFC)x (1/3) x (EAFM4 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (1/3)} – {CC_1 + CC_2+ CC_3}

CC5=(AFC)x (5/12) x (EAFM5 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (5/12)} – {CC_1 + CC_2+ CC_3+ CC_4}

CC6=(AFC)x (1/2) x (EAFM6 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (1/2)} – {CC_1 + CC_2+ CC_3+ CC_4+ CC_5}

CC7=(AFC)x (7/12) x (EAFM7 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (7/12)} – {CC_1 + CC_2+ CC_3+ CC_4+ CC_5+ CC_6}

CC8=(AFC)x (2/3) x (EAFM8 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (2/3)} – {CC_1 + CC_2+ CC_3+ CC_4+ CC_5+ CC_6+ CC_7}

CC9=(AFC)x (3/4) x (EAFM9 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (3/4)} – {CC_1 + CC_2+ CC_3+ CC_4+ CC_5+ CC_6+ CC_7+ CC_8}

CC10=(AFC)x (5/6) x (EAFM10 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (5/6)} – {CC_1 + CC_2+ CC_3+ CC_4+ CC_5+ CC_6+ CC_7+ CC_8+ CC_9}

CC11=(AFC)x (11/12) x (EAFM11 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC)x (11/12)} – {CC_1 + CC_2+ CC_3+ CC_4+ CC_5+ CC_6+ CC_7+ CC_8+ CC_9+ CC_{10}}

CC12=(AFC)x (EAFM11 / NAEAF) subject to ceiling of {(AFC) – {CC_1 + CC_2+ CC_3+ CC_4+ CC_5+ CC_6+ CC_7+ CC_8+ CC_9+ CC_{10}+ CC_{11}}

Where,

CCn= Capacity Charge for the Month (n);

AFC = Annual Fixed Cost;

EAFMn = Monthly PSH Availability Factor achieved during nth Month;

NAEAF= Normative Annual PSH Availability Factor.

Provided that, the Availability of PSH shall be considered in both Pumping and Generation mode for the computation of Capacity Charge as specified above.

Provided also that there would be adjustment at the end of the year based on actual generation and actual energy consumed by the PSH during the year.

143.11 Incentive for Cycle Efficiency Above Normative Cycle Efficiency:

(a) Incentive for Cycle Efficiency above Normative Cycle Efficiency shall be payable by every Beneficiary for the total energy scheduled to be supplied to the Beneficiary in excess of the 75% of the energy consumed, at a flat rate equal to the 20 paise per kWh on ex bus basis.

Provided that in case the energy generated in a month is less than the 75% of the energy consumed for the month, then the Incentive payable by the Beneficiaries shall be zero.

(b) In case of PSH Plant, 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 as requested by the Beneficiaries and the PSH Plant shall be under obligation to supply such quantum of electricity.

144 Demonstration of Ramp Rate:

144.1 The ESS may be required to demonstrate the Ramp Rate capability of its ESS as and when asked by the MSLDC as per the provisions of the Regulation 32 of the MERC State Grid Code, 2020.

144.2 In the event of the ESS failing to demonstrate the Average Ramp rate, the Performance linked Return on Equity shall be reduced as a measure of penalty.

Provided that the MSLDC shall formulate the procedure for certification of Ramp Rate of ESS and submit for the approval of the Commission upon undertaking the due consultation of the stakeholders.

144.3 The operating logbooks of the ESS shall be available for scrutiny by the MSLDC, and these books shall keep record of machine operation and maintenance.

145 Billing and Payment of Charges:

145.1 The Billing and Payment of Annual Fixed Charges, Capacity Charges and Incentives for ESS, shall be done on a monthly basis.

146 Deviation Charges:

146.1 Provisions of the MERC (Deviation Settlement Mechanism and Related matters) Regulations, 2019, Procedure thereunder and its Amendments shall be applicable to the ESS.

Provided that, ESS when operating in Charging/Pumping mode shall be treated as Buyer and ESS when operating in Discharging/Generation mode shall be treated as Seller and relevant provisions of MERC (Deviation Settlement Mechanism and Related matters) Regulations, 2019, applicable to Buyer and Seller shall be applicable to ESS appropriately.

Provided that the Deviation Charges paid or earned by the ESS in accordance with Regulation 9 of the MERC (Deviation Settlement Mechanism and Related matters) Regulations, 2019 and Additional Charges for Deviation in accordance with Regulation 10 of the MERC (Deviation Settlement Mechanism and Related matters) Regulations, 2019, shall not be recoverable/adjusted from the Beneficiary/ies through Tariff:

PART M: GRANT OF SUBSIDIES BY STATE GOVERNMENT

147 Manner of grant of subsidy by State Government:

147.1 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.

147.2 The amount of subsidy agreed to by the State Government shall be provided in the form of grant by the State Government.

147.3 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.

147.4 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.

147.5 The Distribution Licensee shall submit to the Commission on quarterly report consisting of details w.r.t demands of subsidy raised by Distribution Licensee to the State Government during the relevant quarter based on the accounts of the energy consumed by the subsidised category and consumer category wise per unit subsidy declared by the State Government, the actual payment of subsidy in accordance with section 65 of the Act and the gap in subsidy due and paid as well as other relevant details, as may be specified by the Commission and / or Ministry of Power vide its Rules framed under the provisions of the Electricity Act 2003. The report on subsidy status shall be hosted on the Distribution Licensee's website.

PART N: MISCELLANEOUS

148 Issue of Practice Directions

148.1 Subject to the provisions of the Act, the Commission may from time to time, issue Orders and Practice Directions in regard to implementation of these Regulations.

149 Power to Relax

149.1 The Commission may by general or special order, for reasons to be recorded in writing, and after giving an opportunity of hearing to the parties likely to be affected, may relax any of the provisions of these Regulations on its own motion or on an application made before it by an interested person.

150 Power to amend

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

151 Power to remove difficulties

151.1 If any difficulty arises in giving effect to the provisions of these Regulations, the Commission may, by an order, make such provisions, not inconsistent to the provision of the Act and these Regulations, as may appear to be necessary for removing the difficulty.

Mumbai (Secretary)

__/08/2024 Maharashtra Electricity Regulatory Commission

Annexure-I: DEPRECIATION SCHEDULE

Sr. No.	Depreciation of Assets	Depreciation Rate (Straight line method) - for Existing Assets or Schemes
A	**LAND UNDER FULL OWNERSHIP**	**0.00%**
B	**LAND UNDER LEASE**	
(a)	for investment in the land	3.34%
(b)	For the 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 & Machinery in generating stations**	
(i)	Hydro electric	5.28%
(ii)	Steam electric	5.28%
(iii)	NHRB & waste heat recovery boilers	5.28%
(iv)	Diesel electric and gas plant	5.28%
(b)	**Cooling towers & circulating water systems**	**5.28%**
(c)	**Hydraulic works forming part of the Hydro-generating stations**	
(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 hydraulic works	5.28%
d.	**Building & Civil Engineering works**	
(i)	Offices and showrooms	3.34%
(ii)	Containing thermo-electric generating plant	3.34%
(iii)	Containing hydro-electric generating plant	3.34%
(iv)	Temporary erections, such as wooden structures	100.00%
(v)	Roads other than Kutcha roads	3.34%
(vi)	Others	3.34%
e.	**Transformers, Kiosks, sub-station equipment & other fixed apparatus (including plant)**	
(i)	Transformers, including foundations having a rating of 100 KVA and over	5.28%
(ii)	Others	5.28%
f.	**Switchgear, including cable connections**	**5.28%**
g.	**Lightning arrestor**	
(i)	Station type	5.28%
(ii)	Pole type	5.28%
(iii)	Synchronous condenser	5.28%
h.	**Batteries**	**9.50%**
(i)	Underground cable, including joint boxes and disconnected boxes	5.28%
(ii)	Cable duct system	5.28%
i.	**Overhead lines, including cable support**	
(i)	Lines on fabricated steel operating at terminal voltages higher than 66 KV	5.28%

Sr. No.	Depreciation of Assets	Depreciation Rate (Straight line method) - for Existing Assets or Schemes
(ii)	Lines on steel supports operating at terminal voltages higher than 13.2 KV but not exceeding 66 KV	5.28%
(iii)	Lines on steel on reinforced concrete support	5.28%
(iv)	Lines on treated wood support	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 furnishing	6.33%
(ii)	Office equipment	6.33%
(iii)	Internal wiring, including fittings and apparatus	6.33%
(iv)	Street Light fittings	5.28%
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	15.00%
(ii)	Telephone lines and telephones	15.00%
(iii)	Fibre Optic/OPGW	6.33%
p.	**I. T Equipment**	**15.00%**
q.	**Software, SCADA system**	**15.00%**
r.	**Any other assets not covered above**	**5.28%**

Annexure-II: DEPRECIATION SCHEDULE

Depreciation of Assets		Depreciation Rate (Straight line method) - for New Assets or Schemes
A	**LAND UNDER FULL OWNERSHIP**	**0.00%**
B	**LAND UNDER LEASE**	
(a)	for investment in the land	3.34%
(b)	For the 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 & Machinery in generating stations**	
(i)	Hydro electric	4.22%
(ii)	Steam electric	4.22%
(iii)	NHRB & waste heat recovery boilers	4.22%
(iv)	Diesel electric and gas plant	4.22%
(b)	**Cooling towers & circulating water systems**	**4.22%**
(c)	**Hydraulic works forming part of the Hydro-generating stations**	
(i)	Dams, Spillways, Weirs, Canals, Reinforced concrete flumes and siphons	4.22%
(ii)	Reinforced concrete pipelines and surge tanks, steel pipelines, sluice gates, steel surge tanks, hydraulic control valves and hydraulic works	4.22%
d.	**Building & Civil Engineering works**	
(i)	Offices and showrooms	3.34%
(ii)	Containing thermo-electric generating plant	3.34%
(iii)	Containing hydro-electric generating plant	3.34%
(iv)	Temporary erections, such as wooden structures	100.00%
(v)	Roads other than Kutcha roads	3.34%
(vi)	Others	3.34%
e.	**Transformers, Kiosks, sub-station equipment & other fixed apparatus (including plant)**	
(i)	Transformers, including foundations having a rating of 100 KVA and over	4.22%
(ii)	Others	4.22%
f.	**Switchgear, including cable connections**	**4.22%**
g.	**Lightning arrestor**	
(i)	Station type	4.22%
(ii)	Pole type	4.22%
(iii)	Synchronous condenser	4.22%
h.	**Batteries**	**9.50%**
(i)	Underground cable, including joint boxes and disconnected boxes	4.22%
(ii)	Cable duct system	4.22%
vi.	**Overhead lines, including cable support**	

Depreciation of Assets		Depreciation Rate (Straight line method) - for New Assets or Schemes
(i)	Lines on fabricated steel operating at terminal voltages higher than 66 KV	4.22%
(ii)	Lines on steel supports operating at terminal voltages higher than 13.2 KV but not exceeding 66 KV	4.22%
(iii)	Lines on steel on reinforced concrete support	4.22%
(iv)	Lines on treated wood support	4.22%
j.	**Meters**	**4.22%**
k.	**Self-propelled vehicles**	**9.50%**
(i)	Static	4.22%
(ii)	Portable	9.50%
m.		
(i)	Office furniture and furnishing	6.33%
(ii)	Office equipment	6.33%
(iii)	Internal wiring, including fittings and apparatus	6.33%
(iv)	Street Light fittings	4.22%
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	15.00%
(ii)	Telephone lines and telephones	15.00%
(iii)	Fibre Optic/OPGW	6.33%
p.	**I. T Equipment**	**15.00%**
q.	**Software, SCADA system**	**15.00%**
r.	**Any other assets not covered above**	**4.22%**

DEPRECIATION FOR INTEGRATED MINE – EXPECTED USEFUL LIFE

Sr. No.	Asset Particulars	Life in Years
1	Land Freehold@	999
2	Land Leasehold	&&&
3	Temporary erections	1
4	HEMM$	8
5	Roads, bridges, culverts, helipads	25
6	Main Plant Buildings	30
7	Machinery other than HEMM	15
8	Water Supply, Drainage, and sewerage	15
9	Furniture and Fixtures	15
10	Office equipment/s other than computers	15
11	Hospital equipment(s)	15
12	EDP, WP machines, SATCOM & communication equipment	15

Sr. No.	Asset Particulars	Life in Years
13	Electrical installations	15
14	Self-propelled vehicles	10
15	Computers, Software	6.33
16	Mine Development Expenses and Evaluation and Exploration#	20 or life of mine, whichever is lower
17	Evaluation and Exploration#	20 or life of mine, whichever is lower
18	Others not covered above	15
*	**Salvage Value shall be other than 5% for the following assets - a. IT Equipment, software Zero (0) b. Zero or as agreed with the state Government in case of land c. For specialized mining equipment as specified by the Ministry of Corporate affairs Mine Development expenses, Evaluation and Exploration Zero (0)**	
@	**Petitioner to submit if the Freehold Land is attached with any conditions for return. If yes submit the conditions and period after which the land is to be returned. In such a case, the land shall be depreciable based on such details.**	
&&&	**To be filled by petitioner, least of lease agreement/mine life/right to use period**	
$	**List of individual HEMM with the cost of each HEMM be provided separately**	
#	**In a generic sense Mine Development Expenditure is the expenditure incurred to bring the mine n into usable condition after ensuring the economic viability and decision is taken by the Mine Owner to develop the mine. While filling under this head, details to the extent feasible are to be given separately. Evaluation and exploration expenditure is generally the expenditure incurred associated with finding the mineral by carrying out topographical, geological, geochemical, and geophysical studies, exploratory drilling, trenching, sampling, expenditure for activities in relation to evaluation of technical feasibility and commercial viability, acquisition of rights to explore etc. While filling under this head, details to the extent feasible are to be given separately.**	

Annexure-III: Methodology for allocation of Assets and Cost for Distribution Business

1. ALLOCATION OF ASSETS BETWEEN WIRES, SUPPLY AND COMMON AND FURTHER ALLOCATION OF COMMON ASSETS BETWEEN WIRES AND SUPPLY

1.1. The Distribution Licensees need to form three Asset Groups - Wires function, Supply function and Common to Business function.

1.2. The **Supply dedicated assets** need to be identified by distribution licensees and would include, but may not be limited to the following:

- All consumer meters and associated metering accessories including CT/PT, meter reading devices and instruments, AMR infrastructure including remote meter communication assets and facilities, meter housing, meter boards and including board wiring. It is clarified that this shall not include meters installed at various locations on the distribution grid, along with their associated metering accessories, wiring and housing.
- All assets related to consumption analysis and audit, billing and payment facilities such as IT hardware and software for consumption analysis, billing, etc., cash collection centers, automated payment kiosks, consumer care centers, etc.
- Apps for allocation of meter readers, for billing and payment, if any.

1.3. The above list of supply dedicated assets is not exhaustive and is only indicative. The Distribution Licensees may propose inclusion of other assets and facilities within Supply dedicated function, citing adequate reasoning and justification.

1.4. **Common to business assets** will comprise of those assets and facilities that cannot be earmarked either to Wires business or to Supply business. The assets in Common to business function of distribution could include but not be limited to the following types of assets:

- Administrative office buildings of Licensees, including corresponding land parcels.
- Furniture and fixtures, electrical and electronic appliances and other electrical works, security systems, etc. used in various administrative offices.
- Common vehicles for use by officers or employees of Licensees, not dedicated to network maintenance functions.
- Common to business IT software and hardware, including communication facilities, IT hardware for employees and other IT hardware, including monitors, webcams and other communication hardware used in offices, office-use software and Licenses, etc.

1.5. The above list of Common to Business assets is not exhaustive and only

indicative. The Distribution Licensees may propose inclusion of other assets and facilities within this group, citing adequate reasoning and justification.

1.6. After identification and exclusion of Supply dedicated and Common to Business assets, the remaining assets of the Distribution Licensees shall be classified under Wires dedicated function.

1.7. Further, as more and different type of assets get added in business, the Distribution Licensees shall analyse the primary nature of such assets and allocate them to Wires function, Supply function or Common function and present the same with adequate reasoning and justification during tariff determination process and the Commission, based on prudence check, shall appropriately consider those assets and facilities in corresponding functions.

1.8. In order to allocate all assets into Wires and Supply, the Common to Business assets shall be further allocated to Wires and Supply dedicated functions using the Wires and Supply dedicated asset ratio, as obtained after segregation of assets and further defined in this Guidelines.

2. FORMATION OF PURPOSE-BASED ASSET BUNDLES FOR WIRES FUNCTION

2.1. The assets dedicated to Wires function as identified shall be divided into three groups –

a) assets that voltage identifiable i.e. those assets that clearly and specifically pertain to a single voltage class,

b) assets that exist along the boundary of two voltages i.e. power transformers and distribution transformers which serves more than one voltage and

c) assets that belong to network (wires) business but are not specific to any voltage level and can be utilized across all or multiple voltage levels within the network.

2.2. The identified Wires dedicated assets shall be Bundled based on same purpose. Bundling implies grouping of same purpose assets into a single bundle. Bundling builds in purpose of use and assists in grouping of assets of same purpose, regardless of their individual voltage ratings. For example, in a Distribution Substation, there are station batteries, which are otherwise rated at Low Voltage, but batteries are an integral part of the substation and therefore it cannot be that batteries are put in Low Voltage, while other equipment in substation is classified under high voltage.

2.3. The identified asset groups and bundles and indicative list of individual same-purpose assets to be included in the corresponding bundle shall be as indicated below:

Main Group	Suggested bundle	Inclusions
Boundary assets	**Distribution Substation (33/11kV or 22/11kV or 33/22kV or Multi-winding)**	Power Transformer, all associated civil structures, land, cables and wiring, relays, switchgear, control panels, lightning arrestors, capacitor banks, station batteries, station transformers, earthing equipment and all other appurtenant apparatus being part of the substation
Boundary assets	**Consumer Substation (11/0.4kV or 22/0.4 kV or 33/0.4 kV)**	Distribution Transformer, all associated civil structures, associated land, relays, cables and wiring, if any, switchgear, control panel, capacitor banks, earthing equipment and other appurtenant apparatus, being part of the substation
Voltage Identifiable	**Line – 33kV Line – 11kV Line – LT (depending upon voltage rating)**	Overhead Line and associated towers, tower plinth, insulators, gantry and other installed equipment
		Underground cable and cable ducts, if any
		Relays, if any, installed and in case of LT lines, including Distribution Pillars / Boxes, tiles, joints, etc. as installed
Voltage identifiable	**Grid Meters**	Grid Meters as per voltage of installation
		Meter housing, boards
		Metering accessories, CT/PT and associated wiring
Common to Voltage	**Others**	Maintenance vehicles
		SCADA, DMS, OMS, Network Planning software and hardware
		Tools and equipment not voltage specific

2.4. The assets included in corresponding bundles are only indicative and not exhaustive. The general guideline in this regard for Distribution Licensees is to bundle same location, same purpose assets into a common bundle as per above bundles. This is important so that purpose-based allocation of assets can be done, and similar purpose assets are grouped together.

2.5. It is clarified that the above groups and bundles are for the purpose of allocation of assets over specific voltage levels only, and do not recommend any change in the maintenance of accounts by the Distribution Licensees. The Licensees shall have the liberty to either make appropriate modifications to their SAP system in order to analyse and present data as per the regulatory requirements or make the required groups and bundles outside the system, using the data dump from the SAP system. Licensees not having ERP / SAP system will necessarily have to organize their asset base data as per these

requirements manually, till such time they install SAP system with appropriate modules to handle asset base data.

3. **IDENTIFICATION / ALLOCATION OF DEFINED WIRE ASSET GROUPS OVER DIFFERENT VOLTAGES**

3.1. As shown above, the three main Asset Groups for Wires function shall be the following, along with the basis of allocation of the same over different voltage levels:

3.1.1. **Voltage-identifiable:**

3.2. This shall include only the distribution lines, cables and associated meters (not including consumer meters, as they are part of retail supply business). These assets shall be allocated to individual voltages depending upon the voltage rating of the line. These assets are clearly earmarked to specific voltage and exist for distribution of power at that specific voltage or for the purpose of recording energy travelling at that specific voltage, as the case may be.

3.2.1. **Boundary Assets:**

3.2.1.1. This group shall include asset bundles of "Distribution Substation" and "Consumer Substation" as shown above.

3.2.1.2. Distribution Substations of 33/11kV or 22/11kV or 33/22kV, should be identified and allocated as per secondary side voltage. The Distribution Substation refers to the said bundle of assets as shown above i.e. including associated civil and electrical assets and appurtenant apparatus.

3.2.1.3. Consumer Substations of 11/0.4 kV or 22/0.4 kV or 33/0.4 kV, as the case may be, shall be identified and allocated to LT voltage level. The Consumer Substation refers to the said bundle of assets as shown above i.e. including associated civil structures, electrical assets and other appurtenant apparatus.

3.2.2. **Common to Voltage assets:**

3.2.2.1. There are some other assets that exist for the various purposes of electricity network business but cannot be classified as identifiable with any specific voltage. These assets serve and exist for the purpose of network as a whole, rather than being dedicated to any specific voltage level. Some examples could include Vehicles used in network maintenance, in general, or SCADA / DMS / OMS, which exist for the whole of distribution network, or could serve only the HT network common to all voltages of HT. Network planning software such as CymeDist could also be categorized under this block, as such assets are again not dedicated to any specific voltage class.

3.2.2.2. The allocation of these assets to specific voltage levels is proposed to be done in the same proportion as the proportion of voltage identifiable + boundary assets put together bears over different voltages, as obtained from above.

3.3. The above list of assets is just for illustrative purpose and should not be considered an exhaustive list. The Licensees are directed to identify all such

assets that are otherwise utilised only for network (wires) function but have no voltage rating or cannot be identified with any specific voltage or have use across all voltage levels. All such assets are required to be categorized under this Group/Bundle.

4. ALLOCATION OF COMMON ASSETS (AS ALLOCATED TO WIRES FUNCTION) OVER DIFFERENT VOLTAGE LEVELS

4.1. The Common to Business Assets as identified from the total Fixed Asset Base of the Distribution Licensees will have to be first allocated between Wires and Supply functions. For this purpose, the ratio of Wires only and Supply only assets to total (Wires + Supply only) assets, as obtained using these guidelines, shall be used.

4.2. In the next step, the Common Assets so allocated to Wires function shall be further allocated to different voltage levels of distribution. For this purpose, the following methodology shall be used:

	Consumer -driven			**Network-driven**		
GFA value of Common to Business assets, allocated to Wires function **(A)**	50% of A			50% of A		
	EHT	**HT**	**LT**	**EHT**	**HT**	**LT**
Allocation to Voltages in ratio of →	% of EHT consumers to total consumers	% of HT consumers to total consumers	% of LT consumers to total consumers	% of EHT line length in Ckt-km to total distribution line length in Ckt-km	% of HT line length in Ckt-km to total distribution line length in Ckt-km	% of LT line length in Ckt-km to total distribution line length in Ckt-km

**Distribution line length will include Service Lines as well*

4.3. As shown above, 50% value of total GFA value of allocated Common to Business assets shall be considered as Consumer-driven and shall be allocated to the different voltage levels of distribution on the basis of the proportion of number of consumers served by the Licensee at each level. Similarly, the balance 50% value of total GFA value of allocated Common to Business assets shall be considered as Network-driven and shall be allocated to the voltage levels of distribution in the proportion of line length (including service lines) in ckt-km at each voltage level.

4.4. The number of consumers to be considered shall include the retail consumers irrespective of whose wires are used to supply such consumers. Further, the number of consumers and line length shall be the closing numbers pertaining to the latest audited financial year.

5. DETERMINATION OF VARIOUS ASSET RATIOS AND ALLOCATION OF WIRES COST COMPONENTS TO DIFFERENT VOLTAGE LEVELS AND SUPPLY COST

5.1. Based on the allocation of assets as discussed in preceding paragraphs, the entire GFA of distribution can be divided between EHT, HT, LT voltages (Wire Business) and Supply Business. The values so allocated therein will result in different asset ratios obtained for Network Asset Group, Non-network Asset Group and Total Assets. This is shown as under:

Voltage	Network Asset Group			Non-network asset group	Supply	Total
	Voltage Identifiable	Boundary assets	Common to Network	Common to Business Consumer / Network – 50:50		
EHT	A_1	B_1	C_1	D_1	**-**	**A_1 to D_1**
HT	A_2	B_2	C_2	D_2	**-**	**A_2 to D_2**
LT	A_3	B_3	C_3	D_3	**-**	**A_3 to D_3**
TOTAL Wire	**A**	**B**	**C**	**D**	**-**	**A to D**
Supply				**D_4**	**E_1**	**$D_4 + E_1$**
Total	**A_Σ**	**B_Σ**	**C_Σ**	**D_Σ**	**E_Σ**	**$A_\Sigma + E_\Sigma$**

5.2. Based on the allocation of assets as defined in Step 4, the assets ratio will be determined which will be considered as base for allocation of cost of ARR of Wire business

Asset Ratios	EHT	HT	LT	Supply
Network Assets (P)	(A1+B1+C1) / (A+B+C)	(A2+B2+C2) / (A+B+C)	(A3+B3+C3) / (A+B+C)	-
Non-Network Assets (Q)	(D1) / (D)	(D2) / (D)	(D3) / (D)	-
Total Wire (T)	T_{EHTW}= **(A1+B1+C1+D1) / (A+B+C+D)**	T_{HTW}= **(A2+B2+C2+D2) / (A+B C+D)**	T_{LTW}= **(A3+B3+C3+D3) / (A+B+C+D)**	-
Total GFA (T_{GFA})	T_{EHTT}= **(A1+B1+C1+D1) / ($A_\Sigma+B_\Sigma+C_\Sigma+D_\Sigma+E_\Sigma$)**	T_{HTT}= **(A2+B2+C2+D2) / ($A_\Sigma+B_\Sigma+C_\Sigma+D_\Sigma+E_\Sigma$)**	T_{LTT}= **(A3+B3+C3+D3) / ($A_\Sigma+B_\Sigma+C_\Sigma+D_\Sigma+E_\Sigma$)**	T_{ST} = **(D_4+E_1) / ($A_\Sigma+B_\Sigma+C_\Sigma+D_\Sigma+E_\Sigma$)**

5.3. Based on the asset values at different voltage levels, the various cost elements of Distribution Wires ARR shall be determined.

5.4. Using the principle that wherever cost at a particular voltage level is directly obtainable, ratios shall not be employed. Using this principle, **Depreciation**

for Voltage Identifiable Assets and Boundary Assets shall be determined for different voltage levels directly as the historical cost and accumulated depreciation of each individual asset(s) shall be available directly from the Fixed Asset Register of the Licensee. The Licensees shall, preferably make this categorization of assets in their SAP system itself, so that, to this extent, voltage-wise depreciation can be made available directly from the system.

5.5. After determining depreciation for Voltage Identifiable and Boundary Assets, the total depreciation pertaining to the asset blocks of Common to Network Assets and Common to Business Assets shall be allocated over Voltages using the ratio of these assets as obtained over various voltages.

5.6. For projecting depreciation for any given financial year in ARR / Tariff Petitions (Year "n"), the Licensees shall work out depreciation for all assets actually added upto the last audited financial year (Year "n-2") and incremental assets estimated / projected to be added over different voltage levels and retail supply business, during current and ensuing financial years i.e. Years "n-1" and Year "n" as per the methodology specified in the Guidelines.

5.7. Both **Interest on long-term loans and Return on Equity** shall be distributed over different voltage levels in the voltage-wise ratio of total asset i.e. the ratios of T_{GFA}, T_{EHTT}, T_{HTT} and T_{LTT}, shall be used. (reference from Para 5.2)

5.8. **Contribution to Contingency Reserve** As per MYT Regulations, the Contribution to Contingency Reserves is determined as a percentage of opening GFA. Accordingly, the whole of asset base can be classified into different voltage levels and hence this cost, being a percentage of asset value, can be directly obtained at specified percentage of allocated asset value at each voltage level.

5.9. **O&M cost, net of Non-Tariff Income and Income from other business,** shall be distributed over voltages in the same manner as the Common to Business assets i.e. 50% of total approved O&M cost of Wires business shall be considered Consumer-related and the remaining 50% shall be considered Network-related. Thereafter, the Consumer-related component shall be divided over EHT, HT and LT voltages in the ratio of number of consumers of the Distribution Licensee at each voltage level and the Network-related component shall be divided over EHT, HT and LT voltages in the ratio of line length (including service lines) in ckt-km. at each voltage level.

5.10. **Interest on Working Capital and Provision for Bad debts** shall be allocated over different voltages using the ratio of rest of the Wires ARR at each voltage level, as determined using the principles given above.

5.11. **Income Tax:** As per the present MYT Regulations, 2019, Income Tax is not a separate component in ARR, but is allowed by grossing up RoE itself by the relevant Income Tax rate. However, these guidelines are futuristic and hence, in future, if Income Tax is allowed separately, the same shall be allocated over

different voltages using the same principles as applied for allocation of RoE.

5.12. **Past Revenue Gap / Surplus:** Approved revenue gap / surplus of Wires business of a Distribution Licensee for years prior to FY 2025-26 shall be segregated among voltage levels in the same ratio as the ratio in which the stand-alone ARR, for the year in which pass through of such revenue gap / surplus is approved, is allocated. For years FY 2025-26 onwards, the Commission shall approve voltage-wise allocated trued-up ARR for Wires business and the total revenue gap / surplus of Wires business so approved shall be segregated among voltages in the ratio of such voltage-wise trued-up ARRs.

5.13. **Any other cost**: For any other costs pertaining to Wires or Supply business of a Distribution Licensee, not explicitly covered in these Guidelines, the Distribution Licensees shall propose allocation methodology for the same in their respective tariff petitions, consistent with the underlying principles as specified in these Guidelines and the Commission shall, based on prudence check, approve the methodology for allocation of such costs.

Provided that, in the interest of uniformity, same methodology shall be approved to allocate same type of costs for each Distribution Licensee, even if different Distribution Licensees propose different methodologies for the same, in their respective petitions.

Annexure-IV: Threshold Limit for Intra-State Transmission System to be developed through Tariff Based Competitive Bidding

1. The Threshold Limit for Intra-State Transmission System to be developed through Tariff Based Competitive Bidding shall be Rupees Two Hundred (200) Crore excluding land cost and Reinstatement (RI) Charges.
2. All new Intra-State Transmission Systems excluding the schemes involving the upgradation / augmentation of Assets forming part of the existing Transmission Licensee and excluding the schemes, which appears in the Licence of the Transmission Licensee, costing Rupees Two Hundred (200) Crore or more excluding land cost and RI Charges shall be implemented by STU through Tariff Based Competitive Bidding in accordance with the competitive bidding guidelines notified by the Central Government from time to time.
3. This Threshold Limit shall be applicable for all new Intra-State Transmission Systems Projects and Projects where Commission's earlier approval is not valid or cancelled by the Commission, as the case may be.
4. The entire Intra-State independent transmission systems including any upstream/downstream project shall be designed as single project for inviting bids for development of project through Tariff Based Competitive Bidding.
5. In case the STU intends to implement any Intra-State Transmission System above the Threshold Limit through cost-plus approach under Section 62 of the Act, due to some specific reasons such as project is of critical nature (e.g., Transmission System being developed for Defence, Railways, Airport, etc.) or the Project may lead to ownership or interface issues, i.e., the ownership of new Intra-State Transmission System cannot be delineated from the assets of existing transmission assets, the STU shall obtain prior approval of the Commission for the same. Further, in case the STU intends to implement any Intra-State Transmission System below the Threshold Limit through Tariff Based Competitive Bidding, due to some specific reasons, STU can decide to implement such projects through Tariff Based Competitive Bidding with valid reasons to do so and with prior approval of the Commission.

Annexure-V: Format for Life Cycle Cost Analysis

Annexure IV - Format for Life Cycle Cost Analysis

"**Life-cycle Cost Analysis**" means the process of assessing the total cost of ownership of an asset over its entire Useful Life, after taking into account all costs of acquiring, owning, maintaining and disposing of such asset;"

Name of Applicant: ____________
Project Detail/Code: ____________
Discounted Factor (%): ____________

Summary	
	NPV
O&M Expense	₹ -
Capital Investment	₹ -
Difference	₹ -

Life Cycle Cost Analysis

Year	0	1	2	3	4	5	6	7	…	…	…	…	…
Discount Factor													

Operations and Maintenance			₹ -	NPV											
Generation, Transmission and Distribution Businesses															
	Unit														
Employee Expenses	Rs.														
R&M Expenses	Rs.														
A&G Expenses	Rs.														
Total	Rs.														

Capital Investment			₹ -	NPV											
Generation, Transmission and Distribution Businesses															
	Unit														
Return on Equity Capital	Rs.														
Depreciation	Rs.														
Interest on Loan Capital	Rs.														
Total	Rs.														

Annexure-VI: 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

$$= \frac{o \times AVo + p \times AVp + q \times AVq + r \times AVr}{o + p + q + r} \times 100$$

   % Availability for HVDC system

$$= \frac{s \times AVs + t \times AVt}{s + t} \times 100$$

   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

Sl. 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(Availability of *o* no. of AC lines)

$$= \sum_{i=1}^{o} \frac{Wi(Ti - T_{NA}i)}{Ti} \Big/ \sum_{i=1}^{o} Wi$$

AVs(Availability of s no. of HVDC pole)

$$= \sum_{j=1}^{s} \frac{Wj(Tj - TNAj)}{Tj} \Big/ \sum_{j=1}^{s} Wj$$

AV_q(Availability of *q* no. of ICTs)

$$= \sum_{K=1}^{q} \frac{Wk(Tk - T_{NA}k)}{Tk} \Big/ \sum_{k=1}^{q} Wk$$

AV_r(Availability of r no. of SVCs)

$$= \left[\sum_{l=1}^{r} 0.5 W_I l \frac{(T_I l - T_{NAI} l)}{T_I l} + \sum_{l=1}^{r} 0.5\, W_C l \frac{(T_C l - _{AC} l)}{T_C l} \right] \Big/ \left[\sum_{l=1}^{r} 0.5 W_I l + \sum_{l=1}^{r} 0.5\, W_C l \right]$$

AV*p*(Availability of *p* no. of Switched Bus reactors)

$$= \sum_{m=1}^{p} \frac{Wm(Tm - T_{NA}m)}{Tm} \Big/ \sum_{m=1}^{p} Wm$$

AVt (Availability of t no. of HVDC Back-to-back Blocks)

$$= \sum_{n=1}^{t} \frac{Wn(Tn - T_{NA}n)}{Tn} \Big/ \sum_{n=1}^{t} Wn$$

Where Wi = Weightage factor for i^{th} transmission line

Wj = Weightage factor for j^{th} HVDC pole

W_k	=	Weightage factor for k^{th} ICT
W_{Il}&W_{Cl}	=	Weightage factors for inductive & capacitive operation of l^{th} SVC
Wm	=	Weightage factor for m^{th} bus reactor
Wn	=	Weightage factor for n^{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^{th} AC line,j^{th} HVDC pole, k^{th} ICT, 1^{th} SVC (Inductive Operation), 1^{th} SVC (Capacitive Operation),m^{th} Switched Bus Reactor &n^{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_{NAIl}, T_{NACl}, T_{NAm}, T_{NAn}, The non-availability hours (excluding the time period for outages not attributable to transmission Licensee taken as deemed availability as per Para 5 of the procedure) for i^{th} AC line, , j^{th} HVDC pole, k^{th} ICT, 1^{th} SVC (Inductive Operation), 1^{th} SVC (Capacitive Operation), m^{th} Switched Bus Reactor and n^{th} HVDC back-to-back block.

Annexure-VII: Computation of Mean Time Between Failure for Generating Station or Unit

Mean Time Between Failure means the arithmetic mean of time between failures of the Generating Unit, excluding planned outages.

Mean Time Between Failures shall be computed as under:

$$\textbf{Mean Time Between Failure (MTBF) in days} = \frac{\Sigma(Dt_i - Ut_i)}{N}$$

Dt = Start of Downtime, i.e., time at which event of tripping of Generator of Generating or Unit has happened;

Ut= Start of Uptime, i.e., time at which Generator has been restored in the grid after preceding forced outage or failure;

N= Number of failures or forced outages in the year; and

n = Time period, i.e., one year

Provided that planned outages, grid failure, zero scheduling, and reserve shutdown shall not be considered for computation of Mean Time Between Failure:

Provided further that the difference between Start of Downtime (Dt) and Start of Uptime (Ut) shall be calculated in days or fractions thereof:

Provided also that the Generating Company shall submit MTBF for each Generating Station or Unit, as the case may be, for respective year at the time of truing up, duly certified by MSLDC.

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

Mumbai,
Dated 19th August, 2024.

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