



महाराष्ट्र शासन राजपत्र

असाधारण भाग चार-क

वर्ष २, अंक १३(३)]

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

[पृष्ठे १९९ किंमत : रुपये ९.००

असाधारण क्रमांक २२

प्राधिकृत प्रकाशन

महाराष्ट्र शासनाव्यतिरिक्त इतर वैधानिक प्राधिका-यांनी 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

(वितरण मुक्त प्रवेश) विनियम, २०१६

विद्युत अधिनियम, २००३.

क्रमांक मविनिआ/तांत्रिक/विमुप्र/विनियम/२०१६/०१७४२.—विद्युत अधिनियम, २००३ (२००३ चा ३६) च्या कलम १८१ च्या उप कलम (१) आणि उप कलम (२) सह कलम २ चे उप-कलम (४७), कलम ३९ च्या उप-कलम (२) च्या खंड (डी) चे उप-खंड (दोन), कलम ४० च्या खंड (सी) चे उप-खंड (दोन) आणि कलम (४२) च्या उप-कलम (२), उप-कलम (३) आणि उप-कलम (४) नुसार प्रदान करण्यात आलेल्या अधिकारांचा वापर करून, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग, याद्वारे खालील विनियम करित आहे.

भाग-ए प्रारंभिक

१. संक्षिप्त शीर्षक, अर्थनिश्चिती व प्रारंभ :—

- १.१ या विनियमांना “ महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (वितरण मुक्त प्रवेश) विनियम, २०१६ ” असे म्हणावे.
- १.२ हे विनियम, महाराष्ट्र राज्यातील वितरण परवानाधारकांच्या वितरण यंत्रणेत मुक्त प्रवेशासाठी व वापरासाठी आणि जेथे वितरण परवानाधारकांच्या जाळ्याचा वापर करण्यात येत नसेल मात्र वितरण परवानाधारकांच्या वितरण क्षेत्रातील मुक्त प्रवेश ग्राहकांना विजेचा पुरवठा करण्यात येत असेल अशा प्रकरणांना, लागू राहतील.
- १.३ हे विनियम शासकीय राजपत्रातील त्यांच्या प्रसिद्धीच्या दिनांकापासून अंमलात येतील.

२. व्याख्या

२.१ संदर्भानुसार वेगळा अर्थ अपेक्षित नसेल तर, या विनियमांमध्ये—

- (१) “ अधिनियम ” म्हणजे विद्युत अधिनियम, २००३ (२००३ चा ३६) वेळावेळी सुधारणा केलेला ;
- (२) “ अनुज्ञेय वीज खेचणी (ड्रॉअल) किंवा वाटप केलेली क्षमता ” म्हणजे ग्राहकाला किंवा निर्मिती केंद्राला किंवा वितरण परवानाधारकाला वितरण यंत्रणेवर ठरवून दिलेल्या ठिकाणांमध्ये विजेचे अंतःक्षेपण (इंजेक्शन)

करण्यासाठी आणि वीज खेचण्यासाठी (ड्रॉअल), विजेचे हस्तांतरण करण्याकरीता परवानगी देण्यात आलेली मेगावॉटमधील क्षमता;

- (३) **“संतुलन व हिशोबपूर्तीची संहिता”** (Balancing and Settlement Code)” म्हणजे महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राने विकसित केलेली आणि आयोगाने मान्यता दिलेली अशी संहिता ज्यानुसार महाराष्ट्र राज्यातील ग्रिडचा वापर करणाऱ्यांना द्यावयाची निर्धारित ऊर्जा व प्रत्यक्ष दिलेली ऊर्जा यासंबंधीच्या ऊर्जेच्या लेख्यांमध्ये (आवश्यक देवाण-घेवाण करून) संतुलन राखण्यात येईल व यातील फरकाचा हिशोब पूर्ण करण्यात येईल;
- (४) **“वॅकींग”** म्हणजे विनियम २० मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या दिवसाच्या त्याच काल-गटात वापराचे समायोजन केल्यानंतर, वितरण परवानाधारकाकडे जमा करण्यात आलेली आणि ग्रिडमध्ये अंतःक्षेपण केलेली शिल्लक नूतनशील ऊर्जा;
- (५) **“द्विपक्षीय व्यवहार”** म्हणजे ज्यामध्ये, विनिर्दिष्टीत खरेदीदार आणि विनिर्दिष्टीत विक्रेता यांच्यात, थेट किंवा वीज व्यापार परवानाधारकाच्या किंवा पॉवर एक्सचेंज मार्फत कोणत्याही कालावधीत ऊर्जेचे निश्चित किंवा बदलत्या परिमाणात विनिमय करण्यासाठी केलेला व्यवहार;
- (६) **“देयक मागणी”** या विनियमांच्या प्रयोजनाकरीता, अंशकालिन मुक्त प्रवेश ग्राहकाकरीता देयक मागणी ही खालीलपेक्षा जास्त असेल:-
- एक) त्या महिन्यात ०६.०० ते २२.०० या वेळेत नोंदलेली प्रत्यक्ष कमाल मागणी वजा अंशकालिन मुक्त प्रवेश ग्राहकांनी घेतलेली मुक्त प्रवेश मागणी ;
- दोन) परवानाधारकाकडील करारांतर्गत उरलेल्या (रिटेण्ड) मागणीच्या ५० टक्के.
- (७) **“केंद्रीय आयोग”** किंवा **“सीईआरसी”** म्हणजे केंद्रीय विद्युत नियामक आयोग;
- (८) **“चेंजओव्हर ग्राहक”** म्हणजे असा ग्राहक जो एका वितरण परवानाधारकाच्या वितरण जाळ्यातून विजेचा पुरवठा घेत होता परंतु आता त्याने दुसऱ्या वितरण परवानाधारकाकडून वीज पुरवठा घ्यावयाचे ठरविले असले तरी त्याने पहिल्या वितरण परवानाधारकाच्या वितरण जाळ्याशी असलेली जोडणी मात्र पुढे चालू ठेवली आहे.

- (९) **“सामुदायिक व्यवहार”** म्हणजे खरेदीदार व विक्रेते यांनी स्पर्धात्मक बोलीच्या माध्यमातून निनावी, एकाच वेळी पॉवर एक्स्चेंजमध्ये केलेल्या व्यवहारांचा संच;
- (१०) **“आयोग”** किंवा **“मविनिआ”** म्हणजे महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग;
- (११) **“अतिभार”** म्हणजे अशी परिस्थिती ज्यामध्ये वितरण क्षमतेकरिता मागणी ही उपलब्ध हस्तांतरण क्षमतेपेक्षा जास्त असते;
- (१२) **“जोडणी”** म्हणजे ग्राहकाची जागा वितरण परवानाधारकाच्या वितरण यंत्रणेशी जोडणे ज्यामुळे अशी जागा आणि वितरण यंत्रणा यांच्यामध्ये विजेचे हस्तांतरण करता येणे शक्य होईल;
- (१३) **“जोडणी करार”** म्हणजे जोडणियतेला मंजुरी मिळाल्यानंतर वितरण परवानाधारक आणि निर्मिती केंद्र किंवा स्व-वापरासाठीचा प्रकल्प किंवा ग्राहक किंवा परवानाधारक, जसे असेल तसे, यांच्यात करावयाचा करार;
- (१४) **“जोडणीयता”** म्हणजे स्व-वापरासाठीचा निर्मिती प्रकल्प किंवा परवानाधारकासह निर्मिती केंद्राकरीता “जोडणीयता” म्हणजे वितरण यंत्रणेला जोडून घेण्याची स्थिती;
- (१५) **“ग्राहक”** याचा अर्थ अधिनियमाप्रमाणेच राहिल परंतु तो महाराष्ट्र राज्यातील अशा ग्राहकांपुरता मर्यादित राहिल;
- (१६) **“ग्राहक गाऱ्हाणे निवारण मंच”** म्हणजे ग्राहकाच्या गाऱ्हाण्यांच्या निवारणांचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांना अनुसरून वितरण परवानाधारकने स्थापन केलेला मंच;
- (१७) **“करारांतर्गत मागणी”** म्हणजे किलोव्होल्ट ॲम्पिअर (केव्हीए) किंवा मेगाव्होल्ट ॲम्पिअर (एमव्हीए) मधील विजेची मागणी जी वितरण परवानाधारक आणि ग्राहक यांच्यात परस्पर संमतीने, (एक) वीज पुरवठ्याच्या करारात किंवा (दोन) अन्य लेखी पत्रव्यवहारात, मान्य करण्यात आलेली असेल;
- परंतु असे की, मेगाव्होल्ट ॲम्पिअर/किलोव्होल्ट ॲम्पिअर पासून मेगावॅट/किलोवॅट युनिट मध्ये रुपांतर करण्याच्या प्रयोजनासाठी युनिटी पॉवर फॅक्टर विचारात घेण्यात येईल.
- (१८) **“दिवस”** म्हणजे ००.०० वाजता सुरु होणारा आणि २४.०० वाजता संपणारा दिवस;

- (१९) **“विद्युत पुरवठा संहिता”** म्हणजे अधिनियमाच्या कलम १८१ च्या उप-कलम (२) च्या खंड (यू), खंड (व्ही), खंड (डब्ल्यू), खंड (एक्स) आणि खंड (झेडपी) सह कलम ५० अंतर्गत आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेले विनियम.
- (२०) **“पूर्ण मुक्त प्रवेश ग्राहक”** म्हणजे वितरण परवानाधारकाच्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रात स्थित असणारा ग्राहक ज्याची विद्युत भाराची गरज भागविणे शक्य व्हावे म्हणून त्याने वितरण परवानाधारकाकडील त्याची विजेची मागणी शून्य ठेवली आहे.
- (२१) **“भारतीय विद्युत ग्रिड संहिता”** म्हणजे अधिनियमाच्या कलम ७९ च्या उप-कलम (१) च्या खंड (एच) अंतर्गत केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेली संहिता;
- (२२) **“दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश”** म्हणजे बारा वर्षांपेक्षा जास्त परंतु पंचवीस वर्षांपेक्षा जास्त नसेल, अशा कालावधीकरीता वितरण यंत्रणेचा वापर करण्याचा हक्क;
- (२३) **“कमाल मागणी”** किलोवॅटस् किंवा किलोव्होल्ट-अॅम्पिअर्स मधील “कमाल मागणी” चा अर्थ विद्युत पुरवठा संहितेमधील अर्थानुसार राहिल;
- (२४) **“मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश”** म्हणजे तीन महिन्यांपेक्षा जास्त परंतु तीन वर्षांपेक्षा जास्त नसेल अशा कालावधीकरीता वितरण यंत्रणेचा वापर करण्याचा हक्क;
- (२५) **“महिना”** म्हणजे १ कॅलेंडर महिना;
- (२६) **“नोडल एजन्सी”** म्हणजे या विनियमांच्या विनियम ८ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेली एजन्सी;
- (२७) **“मुक्त प्रवेश”** चा अर्थ अधिनियमातील कलम २ मधील उप-कलम (४७) मध्ये देण्यात आलेल्या अर्थानुसार राहिल;
- (२८) **“मुक्त प्रवेश करार”** म्हणजे मध्यम-कालिन आणि दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेशासाठी वितरण परवानाधारकाच्या वितरण यंत्रणेचा वापर करण्यासाठी या विनियमानुसार करण्यात आलेला खालील प्रकारचा करार:-
- (एक) वितरण परवानाधारकाच्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रात जागा असलेली व जिला वीज निर्मिती कंपनी किंवा वितरण परवानाधारका व्यतिरिक्त अन्य परवानाधारकाकडून वीज पुरवठा घ्यावयाचा असेल अशी व्यक्ती व वितरण परवानाधारक यांच्यात करण्यात आलेला करार; किंवा

(दोन) वर (एक) मध्ये उल्लेखलेल्या अशा व्यक्तीला, वितरण परवानाधारकाच्या वितरण यंत्रणेचा विजेच्या वहनासाठी वापर करून, विजेचा पुरवठा करण्यासाठी वितरण परवानाधारक आणि निर्मिती कंपनी किंवा अन्य परवानाधारक, यांच्यात झालेला करार; किंवा

(तीन) वितरण परवानाधारकांच्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रात जागा असलेली व्यक्ती जिला केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाच्या संबंधित विनियमांतर्गत स्थापन करण्यात आलेल्या पॉवर एक्स्चेंजमधून, वीज पुरवठा घ्यावयाचा आहे अशी व्यक्ती आणि वितरण परवानाधारक यांच्यात झालेला करार;

- (२९) **“मुक्त प्रवेश ग्राहक”** म्हणजे वितरण परवानाधारकाचा ग्राहक ज्याला मुक्त प्रवेश मंजूर करण्यात आला आहे;
- (३०) **“अंशकालिन मुक्त प्रवेश ग्राहक”** म्हणजे असा मुक्त प्रवेश ग्राहक जो त्याची विजेची गरज भागविण्यासाठी, तो ज्या वितरण परवानाधारकाच्या क्षेत्रात राहतो त्याच्याकडे त्याची विजेची काही मागणी राखून ठेवतो.
- (३१) **“संयुक्त (पुल्ड) वीज खरेदीचा खर्च”** म्हणजे वितरण परवानाधारकाने ज्या किंमतीला विजेची खरेदी केली असेल अशी भारांकित सरासरी संयुक्त (पुल्ड) किंमत ज्यामध्ये दीर्घ-कालिन व अल्प-कालिन ऊर्जा पुरवठादारांकडून मागील वर्षातील स्व-वापरासाठीच्या निर्मितीचा खर्च, असल्यास, नूतनशील ऊर्जा स्रोतांवर आधारित वगळून, समाविष्ट असेल;
- (३२) **“नूतनशील ऊर्जा”** म्हणजे नूतनशील ऊर्जेचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या आदेशात किंवा विनियमांमध्ये व्याख्या केल्याप्रमाणे नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून ग्रिडमध्ये सामावून घेतली जाऊ शकेल अशा विजेची निर्मिती;
- (३३) **“अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश”** म्हणजे एका वेळेस एक महिन्यापेक्षा जास्त नसलेल्या कालावधीकरिता वितरण यंत्रणेचा वापर करण्याचा हक्क;
- (३४) **“महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र”** किंवा (एमएसएलडीसी) म्हणजे अधिनियमाच्या कलम ३१ च्या उप-कलम (१) अंतर्गत महाराष्ट्र राज्यात स्थापन करण्यात आलेले राज्य भार प्रेषण केंद्र;
- (३५) **“विशेष ऊर्जा मीटर्स”** म्हणजे केंद्रीय विद्युत प्राधिकरणाने विनिर्दिष्ट केलेल्या आणि वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (मीटर बसविणे व प्रचालन) विनियम २००६ नुसार बसविण्यात आलेली मीटर्स;

- (३६) “राज्य ग्रिड संहिता” म्हणजे अधिनियमाच्या कलम ८६ च्या उप-कलम(१) च्या खंड (एच) अंतर्गत आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेली संहिता;
- (३७) “पुरवठादार” म्हणजे अन्य वितरण परवानाधारकाच्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रात स्थित असलेल्या ग्राहकाला किंवा व्यक्तीला अशा अन्य वितरण परवानाधारकाच्या वितरण यंत्रणेचा वापर करून मुक्त प्रवेशाच्या करारानुसार किंवा ग्राहकाधिष्ठीत पारेषण किंवा वितरण वाहिन्यातून, विजेचा पुरवठा करणारी वीज निर्मिती कंपनी, पॉवर एक्स्चेंज किंवा परवानाधारक, जसे असेल तसे;
- (३८) “पुरवठा करार” म्हणजे एक किंवा अधिक पुरवठादार आणि एक किंवा अधिक ग्राहक किंवा व्यक्ती यांच्यात मान्य करण्यात आलेल्या अटी व शर्तीवर विजेचा पुरवठा करण्यासाठी करण्यात आलेला करार;
- (३९) “काल-गट” म्हणजे रात्री ००.०० वाजता प्रथम सुरु होणारा वेळेचा प्रत्येकी १५ मिनिटांचा गट ज्यामध्ये विशेष ऊर्जा मीटर्स विनिर्दिष्ट करण्यात आलेले विद्युत मापदंड आणि परिमाण यांची नोंद करतात.
- २.२ (अ) या विनियमात वापरण्यात आलेले परंतु व्याख्या न करण्यात आलेले शब्द आणि उक्ती ज्यांची व्याख्या, अधिनियम किंवा भारतीय विद्युत ग्रिड संहिता किंवा राज्य ग्रिड संहिता किंवा विद्युत पुरवठा संहिता किंवा अधिनियमाखाली करण्यात आलेल्या नियम आणि अन्य विनियमांत, जसे असेल तसे, करण्यात आलेली असेल तर अशा शब्द व उक्तींचा अर्थ, त्यामध्ये देण्यात आलेल्या अर्थानुसार राहिल.
- (ब) या विनियमांच्या मराठी अनुवादातील व इंग्रजी विनियमांमधील कोणत्याही शब्दाचा/मजकुराचा अर्थ निश्चित करताना कोणताही वाद उद्भवल्यास आणि/किंवा कोणतीही विसंगती आढळल्यास मूळ इंग्रजीतील विनियम ग्राह्य धरण्यात येतील.

३. मुक्त प्रवेश मागण्यासाठी पात्रता

- ३.१ या विनियमांतील तरतुदींच्या अधीन राहून,
- राज्यातील निर्मिती केंद्र जिच्या मालकीचे आहे किंवा ती ते चालवित असेल किंवा जिची त्याचे मालक बनण्याची किंवा ते चालविण्याचा उद्देश असेल, अशी निर्मिती कंपनी; किंवा
 - मुक्त प्रवेशासाठी पात्र असलेला ग्राहक; किंवा
 - वितरण परवानाधारक; किंवा

• परवानाधारक वीज व्यापारी

हे मुक्त प्रवेशासाठी अर्ज करू शकतील.

३.२ या विनियमांतील तरतुदींच्या अधीन राहून, जर ग्राहकाची एखाद्या वितरण परवानाधारकाकडे १ मेगावॅट आणि अधिक करारांतर्गत मागणी असेल तर सदर ग्राहक खालील एक किंवा अधिक संस्थांकडून किंवा त्यांच्या संयोगा (कॉम्बिनेशन) कडून, ज्या सर्वांना सामुदायिकपणे 'स्रोत' म्हणून संबोधण्यात येते, वीज पुरवठा घेण्याकरीता मुक्त प्रवेशासाठी पात्र राहिल:-

अ) स्व-वापरासाठीच्या निर्मिती प्रकल्पांसह वीज निर्मिती प्रकल्प किंवा केंद्रे;

ब) परवानाधारक वीज व्यापारी;

क) पॉवर एक्स्चेंज;

ड) अन्य वितरण परवानाधारक

इ) अन्य कोणतेही स्रोत,

परंतु असे की, मेगाव्होल्ट ॲम्पिअर पासून मेगावॅट किलोवॅट मध्ये रुपांतर करण्याच्या प्रयोजनासाठी युनिटी पॉवर फॅक्टर विचारात घेण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, वितरण फ्रॅन्चायसीच्या क्षेत्रात स्थित असलेला ग्राहक देखील मुक्त प्रवेशासाठी पात्र राहिल;

परंतु असेही की, वितरण फ्रॅन्चायसी मुक्त प्रवेशासाठी पात्र राहणार नाही, परंतु एक ग्राहक म्हणून तो पात्र राहिल;

परंतु असेही की, ज्या ग्राहकाला अथवा व्यक्तीला मुक्त प्रवेश मंजूर करण्यात येत असेल त्याची त्यानंतरच्या प्रत्येक आर्थिक वर्षातील कमाल मागणी ही तो ज्या पातळीवर मुक्त प्रवेशाला पात्र झाला असेल त्या पातळीच्या सत्तर (७०) टक्के इतकी किंवा त्याहून अधिक असली पाहिजे;

परंतु असेही की, जर ग्राहक त्यानंतरच्या तीन लागोपाठच्या महिन्यात अशी कमाल मागणी साध्य करू शकला नाही तर, अशी कमाल मागणी ज्या आर्थिक वर्षात किंवा त्याच्या भागात तो साध्य करू शकला नसेल त्यामधील वहन आकारांच्या दुप्पट दंड आकारण्याचा वितरण परवानाधारकाला हक्क राहिल;

परंतु असेही की, जर ग्राहक किंवा व्यक्ती ३ लागोपाठच्या महिन्यात वरील तरतुदीची पूर्तता करू शकली नाही तर, वितरण परवानाधारक करारांतर्गत मागणीचे फेर-निर्धारण आणि पूर्ववत किंवा कपात करण्याची प्रक्रिया सुरु करू शकेल.

४. वितरण मुक्त प्रवेश आणि जोडणीयतेसाठी आलेल्या अर्जांची छाननी

४.१ अर्जाचे नमुने इ.

वितरण परवानाधारकाच्या वितरण यंत्रणेला जोडणीयतेसाठी अर्ज नोडल एजन्सीकडे या विनियमांच्या परिशिष्ट-१ मधील नमुन्यात आवश्यक तपशील, कागदपत्रे आणि शुल्कासह करण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, ग्राहकाने वितरण यंत्रणेशी जोडणीयतेसाठी किंवा मुक्त प्रवेशासाठी करावयाच्या अर्जासोबत पाठवावयाची आवश्यक माहिती, कार्यपध्दती, अर्जाचे नमुने व शुल्क याबाबतची माहिती प्रत्येक वितरण परवानाधारक त्याच्या इंटरनेटवरील संकेत-स्थळावर, या विनियमांच्या अधिसूचनेच्या दिनांकापासून तीस दिवसांच्या आत किंवा परवाना मंजूर करण्यात आल्यापासून साठ दिवसांच्या आत, जे लागू असेल त्याप्रमाणे, उतरवून घेण्याच्या स्वरूपात प्रसिध्द करील.

परंतु आणखी असे की, जोपर्यंत अर्जासाठी या विनियमांतर्गत नमुना निर्गमित करण्यात किंवा वितरण परवानाधारकाच्या इंटरनेटवरील संकेत-स्थळावर प्रकाशित करण्यात येत नाही तोपर्यंत, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (वितरण मुक्त प्रवेश) विनियम, २०१४ मधील अर्जाचा नमुना पुढेही वापरात राहिल आणि अर्जाचा सदर नमुना व या विनियमांमधील तरतुदींमध्ये कोणतीही विसंगती आढळल्यास तिचा उचित अर्थ, हे विनियम लागू करण्याच्या उद्देशाने लावण्यात येईल.

४.२ करारांतर्गत मागणीत सुधारणा

दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश किंवा मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश घेणाऱ्या ग्राहकाच्या करारांतर्गत मागणीचे नियमन विद्युत पुरवठा संहितेमध्ये तरतुदींनी आणि कामगिरीच्या मानकांचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांनी करण्यात येईल.

परंतु असे की, अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश घेणारा ग्राहक त्याच्या वितरण परवानाधारकाबरोबरच्या करारांतर्गत मागणीत अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशाच्या मुदतीत सुधारणा करू शकणार नाही. तथापि, अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश घेणारा ग्राहक मुक्त प्रवेशासाठी अर्ज करताना त्याच्या करारांतर्गत मागणीत सुधारणा करू शकेल.

४.३ कामांची पूर्तता

जर मुक्त प्रवेश देण्यास सहमती झाली असेल परंतु त्यासाठी जर विद्युत वाहिन्या, रोहित्र, मीटरिंग व्यवस्था इ.च्या विस्ताराशी/वाढीशी किंवा नवीन उप-केंद्र सुरु करण्याशी संबंधित कामे पूर्ण होणे आवश्यक असेल तर, वितरण

परवानाधारक अशी कामे कृती आयोगाच्या मानकांचे नियमन करणाऱ्या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या काल-मर्यादेत पूर्ण करील.

४.४ मीटरमधील नोंदी घेणे

ग्राहकाच्या मीटरमधील अंतिम नोंदी, ज्या दिवशी मुक्त प्रवेश सुरु होईल त्या दिवसापासून वितरण परवानाधारक घेईल.

परंतु असे की, मीटरमधील अंतिम नोंदी, ग्राहक किंवा त्याच्या प्रतिनिधीच्या आणि निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक ज्यांच्याकडून ग्राहक विजेचा पुरवठा घेऊ इच्छित असेल यांच्या उपस्थितीत, त्याबाबत त्यांना पूर्व-सूचना देऊन, घेण्यात येतील.

परंतु असे की, जर वरीलपैकी कोणीही पूर्व-निर्धारित दिवशी उपस्थित राहिले नाही तर, वितरण परवानाधारक मीटरमधील अंतिम नोंदी घेईल व त्यांना त्याप्रमाणे कळवील.

४.५ देय रकमांची हिशोबपूर्ती

वितरण यंत्रणेत मुक्त प्रवेशाची मागणी करणारा ग्राहक, मुक्त प्रवेशासाठी अर्ज करण्यापूर्वी वितरण परवानाधारकाची सर्व देणी परत करील.

परंतु असे की, कोणत्याही विद्युत आकारासंबंधी किंवा विजेशिवाय अन्य कोणतीही रक्कम देण्याबाबत जर वितरण परवानाधारक आणि ग्राहक यांच्यात वाद असला तर अशा ग्राहकाने, अधिनियमाच्या कलम ५६, नुसार विवाध रकमेसाठी वितरण परवानाधारकाकडे, वादाचे निराकरण होईपर्यंत, अनामत रक्कम ठेवल्यास अशा ग्राहकाला मुक्त प्रवेश देण्यासाठी परवानगी देण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, वादाचे निराकरण झाल्यानंतर ग्राहकाला अनामत रक्कम परत करताना वितरण परवानाधारक भारतीय रिझर्व बँकेच्या बँक दराने त्यावर व्याज अदा करील.

४.६ वितरण परवानाधारकाने मुक्त प्रवेश मागणाऱ्या अर्जदाराच्या वतीने जागेमध्ये जोडणीयता देण्याकरीता आवश्यक विद्युत सयंत्र किंवा उपकरणे बसविण्याचे मान्य केले तर अर्जदाराला त्यासाठी सुयोग्य जागा उपलब्ध करून द्यावी लागेल.

भाग-ब - जोडणीयता

५. जोडणीयता मंजूर करणे

५.१ जर ५ मेगावॉटपेक्षा कमी स्थापित क्षमता असलेले, स्व-वापरसाठीच्या निर्मिती प्रकल्पासह, वीज निर्मिती केंद्र, वितरण यंत्रणेशी यापूर्वी जोडलेले नसेल तर,

वितरण यंत्रणेशी जोडणीयता मागण्याकरिता या विनियमांतील तरतुदीनुसार जोडणीयतेसाठी अर्ज करील.

परंतु असे की, ५ मेगावॉट आणि त्यापेक्षा जास्त स्थापित क्षमता असलेल्या निर्मिती केंद्राला वितरण यंत्रणेशी जोडणीयता, जर विनियम ५.४ नुसार अशी जोडणीयता देणे तांत्रिकदृष्ट्या शक्य असल्याचे आढळून आले तर, देता येईल.

- ५.२ वितरण यंत्रणेशी जोडणीयता मागणारे वीज निर्मिती केंद्र परिशिष्ट १ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या नमुन्यात नोडल एजन्सीकडे अर्ज करील.
- ५.३ जोडणीयतेसाठीच्या अर्जासोबत खालील रकमेच्या विना-परताव्याच्या शुल्काचा धनाकर्ष (डीडी) किंवा ऑन-लाइन रक्कम भरण्यात आली असल्यास त्याचा पुरावा, अर्जासोबत पाठविण्यात येईल.

अर्जाचा प्रकार	अर्जाचे शुल्क
नूतनशील ऊर्जेवर आधारित निर्मात्यांशिवाय अन्य सर्व निर्माते	रुपये दोन लाख
नूतनशील ऊर्जेवर आधारित निर्माते	रुपय एक लाख

- ५.४ वितरण परवानाधारक, अर्ज प्राप्त झाल्यानंतर, राज्य पारेषण कंपनीशी, आवश्यक असल्यास, विचार-विनिमय करून आणि केंद्रीय विद्युत प्राधिकरणाच्या ग्रिडला जोडणीयतेसाठीच्या तांत्रिक मानकांचे नियमन करणाऱ्या संबंधित विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आल्यानुसार आंतरजोडणी अभ्यास करील.
- ५.५ वितरण परवानाधारक, जोडणीयता मंजूर करताना, ज्या उप-केंद्रात किंवा स्वीचयार्डमध्ये जोडणीयता द्यावयची आहे त्याचे नांव; स्वीचयार्ड आणि उप-केंद्रातील अंतःक्षेपणाच्या (इंजेक्शन) ठिकाणपर्यंतची आंतर-जोडणी सुविधा, यासारखी डिझाइनची वैशिष्ट्ये आणि कोणतीही अतिरिक्त कामे आवश्यकता असल्यास, पूर्ण करण्यासाठी किती कालावधी लागेल ते, निर्देशित करील.
- ५.६ आवश्यक सुविधा निर्माण करण्यासाठी किंवा त्यात वाढ करण्यासाठी होणारा खर्च निर्मिती केंद्राला सहन करावा लागेल.

परंतु असे की, नूतनशील ऊर्जा निर्मिती केंद्रासाठी नवीन पायाभूत सुविधा निर्माण करण्यासाठी किंवा त्यात वाढ करण्यासाठीचा खर्च, नूतनशील ऊर्जेचा दराचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमानुसार, नूतनशील ऊर्जा निर्मिती कंपनी, वितरण परवानाधारक किंवा राज्य पारेषण कंपनी, जसे असेल तसे, सहन करील.

परंतु असे की, निर्मिती केंद्राने निर्माण केलेल्या मत्तांची मालकी त्या नूतनशील ऊर्जा निर्मिती कंपनीकडे राहिल.

- ५.७ अर्जदार आणि वितरण परवानाधारक केंद्रीय विद्युत प्राधिकरणाच्या ग्रिडला जोडणीयतेसाठीच्या तांत्रिक मानकांचे नियमन करणाऱ्या संबंधित विनियमांमधील तरतुदींचे पालन करतील.
- ५.८ विजेची जोडणीयता मंजूर करण्यात आल्यावर अर्जदार आणि वितरण परवानाधारक परिशिष्ट २ मधील नमुन्यात जोडणी करार करतील.

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक या विनियमांच्या अधिसूचनेच्या दिनांकापासून तीस दिवसांच्या आत अशा कराराचा नमुना त्याच्या संकेतस्थळावर प्रदर्शित करील.

परंतु आणखी असे की, वितरण परवानाधारकाने त्याच्या भावी ग्राहकाला वितरण यंत्रणेशी द्यावयाच्या जोडणीयतेचे नियमन आयोगाच्या विद्युत पुरवठा संहितेमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या कार्यपध्दतीनुसार करण्यात येईल.

- ५.९ या विनियमांतील तरतुदीनुसार अर्जदार मुक्त प्रवेशाला मंजूरी प्राप्त करून घेत नाही तोपर्यंत, त्याला जोडणीयतेला मंजूरी दिल्यामुळे मुक्त प्रवेशाच्या माध्यमातून विजेचा कोणताही आंतरबदल करण्याचा हक्क आपोआप मिळणार नाही.
- ५.१० **अनिश्चित वीज**

५.१०.१ ग्रिडच्या सुरक्षिततेच्या अधीन राहून, ज्या निर्मिती केंद्राला वितरण यंत्रणेला जोडणीयता मंजूर करण्यात आली आहे, त्याचे वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु होण्यापूर्वी आणि मुक्त प्रवेश मिळण्यापूर्वी, त्याला वितरण परवानाधारकाकडून ग्रिडमध्ये अनिश्चित विजेचे अंतःक्षेपण करून पूर्ण भार चाचणीसह चाचणीचे काम हाती घेण्यास परवानगी देण्यात येईल.

५.१०.२ ज्या निर्मिती केंद्र किंवा संचाला वितरण यंत्रणेशी जोडणीयता मंजूर करण्यात आली आहे, त्याला वितरण परवानाधारकाकडून पूर्ण भार चाचणीसह चाचणी करण्याच्या काळात, त्याचे वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु होण्यापूर्वी, त्याची पहिली तालबध्दता (सिन्क्रोनायझेशन) झाल्याच्या दिनांकापासून सहा महिन्यांपेक्षा जास्त नसेल इतक्या कालावधीकरीता त्याला ग्रिडमध्ये अनिश्चित विजेचे अंतःक्षेपण कण्यास, परवानगी देण्यात येईल.

परंतु असे की, या विनियमांच्या प्रयोजनासाठी, निर्मिती कंपनीने सुरुवातीचा सहा महिन्यांचा कालावधी पूर्ण होण्याच्या आत किमान दोन महिने आधी केलेल्या अर्जावर, आयोग, पूर्ण भार चाचणीसह चाचणी

करण्याचा आणि त्यानंतर केंद्राने किंवा संचाने ग्रिडमध्ये अनिश्चित विजेचे अंतःक्षेपण करण्याचा कालावधी, अपवादात्मक परिस्थितीत, सहा महिन्यांपेक्षा आणखी वाढविण्यास परवानगी देऊ शकेल.

५.१०.३ निर्मिती केंद्राकडून, वाणिज्यिक कामकाजास सुरुवात होण्यापूर्वी अनिश्चित विजेचे अंतःक्षेपण, हे फक्त चाचणी आणि सुरु करण्याच्या प्रयोजनासाठी होत असल्याची खात्री पटविण्यासाठी वितरण परवानाधारकाला आवश्यक अशी माहिती देण्यात येईल.

५.१०.४ नूतनशील ऊर्जा स्रोतांवर आधारित निर्मिती केंद्रे वगळता, अन्य निर्मिती केंद्र किंवा संचाकडून अशा अनिश्चित विजेची वाणिज्यिक हाताळणी, बहु-वर्षीय वीज दराचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांत विनिर्दिष्ट करण्यात येईल त्याप्रमाणे, होईल.

परंतु असे की, निर्मिती केंद्राकडून अशा चाचणीमुळे ग्रिडमध्ये अंतःक्षेपण करण्यात येणाऱ्या विजेचे दर आयोगाकडून निश्चित करण्यात आले नसतील तर ते खालीलपैकी जे कमी असेल त्यानुसार असतील:-

- राज्यांतर्गत संतुलन आणि हिशोबपूर्ती संहिते अंतर्गत असंतुलनासाठी काढण्यात आलेला दर; किंवा
- निर्मिती केंद्र ज्या वितरण परवानाधारकाला विजेची विक्री करू इच्छित असेल त्याच्या प्रचलित वीज दराच्या आदेशात आयोगाने मंजूर केलेला दीर्घ-कालिन वीज खरेदीचा सरासरी अस्थिर खर्च.

५.१०.५ अनिश्चित विजेचे अंतःक्षेपण करण्यापूर्वी, निर्मिती केंद्र अशा विजेचा पुरवठा करण्यासाठी वितरण परवानाधारकाबरोबर करार करील.

परंतु असे की, निर्मिती केंद्राने विजेच्या विक्रीसाठी कोणत्याही परवानाधारकाबरोबर करार केलेला नसेल तर ग्रिडमध्ये अंतःक्षेपण केलेल्या अशा अनिश्चित विजेला कोणताही आकार आकारण्यात येणार नाही आणि ही अनिश्चित वीज, निर्मिती केंद्र ज्या वितरण परवानाधारकाला जोडलेले असेल, त्याच्या खाती जमा करण्यात येईल.

५.११ वितरण यंत्रणेला यापूर्वीच जोडलेल्या निर्मिती केंद्राला किंवा ज्यांना विद्यमान व्यवस्थेखाली यापूर्वीच जोडणीयता देण्यात आली आहे त्यांनी त्याच क्षमतेच्या जोडणीयतेकरिता अर्ज करण्याची आवश्यकता नसेल. तथापि, निर्मिती केंद्राच्या क्षमतेत वाढ करावयाची असेल तर जोडणीयतेच्या तरतुदींमध्ये फेरबदल करण्यासाठी या विनियमातील तरतुदींनुसार नवीन अर्ज करावा लागेल.

- ५.१२ वितरण परवानाधारक सर्व दृष्टींनी परिपूर्ण अर्ज प्राप्त झाल्याच्या दिनांकापासून तीस दिवसांच्या आत जोडणीयता मंजूर करण्यासंबंधीचा आपला निर्णय कळवील.

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक, अर्ज नाकारण्याची कारणे नमूद करून व तसेच अर्जदाराला प्रस्तावित नकाराविरुद्ध त्याची बाजू मांडण्याची संधी देऊन, नाकारू शकेल.

भाग-सी मुक्त प्रवेशासाठी सर्वसाधारण तरतुदी

६. मुक्त प्रवेश करार

- ६.१ ग्राहकाला मध्यम किंवा दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश मंजूर झाल्यानंतर, परिशिष्ट-५ मध्ये देण्यात आलेल्या नमुन्यानुसार मुक्त प्रवेश करार करण्यात येईल.
- ६.२ वितरण परवानाधारक, कराराचा नमुना त्याच्या इंटरनेटवरील संकेत-स्थळावर, उतरवून घेण्याच्या स्वरूपात, या विनियमांच्या अधिसूचनेनंतर तीस दिवसांच्या आत किंवा वितरण परवाना मंजूर करण्यात आल्यानंतर साठ दिवसांच्या आत, जे लागू असेल त्याप्रमाणे, प्रदर्शित करील.
- ६.३ वितरण परवानाधारक मुक्त प्रवेश करारावर सही करण्यापूर्वी दहा दिवस आधी अशा अर्जदाराला मुक्त प्रवेश मंजूर करण्यासाठी अधिनियम आणि या विनियमांतर्गत सर्व आवश्यकतांची पूर्तता आणि सर्व कामे पूर्ण करण्यात आली असल्यासंबंधात खात्री केल्यानंतर, खालीलसाठी नोटीस पाठवील:

अ) ग्राहकाच्या मीटरमधील अंतिम नोंदणी घेण्याचा दिनांक आणि वेळ,

लागू असल्यास, आणि

ब) वीज पुरवठा करार संपुष्टात आल्याचा दिनांक आणि वेळ, लागू असल्यास, आणि मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश आणि अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशाकरीता मुक्त प्रवेश कराराची सुरुवात झाल्याचा दिनांक आणि वेळ

परंतु असे की, अर्जदार अशा नोटीशीच्या ३० दिवसांच्या आत मुक्त प्रवेश करार करील, असे न केल्यास आणि विलंबाची पुरेशी कारणे न दिल्यास, नोडल एजन्सी मुक्त प्रवेश संपुष्टात आणू शकेल.

७. मुक्त प्रवेशाची वर्गवारी

- ७.१ मुक्त प्रवेश मिळण्यासाठी करावयाच्या अर्जाची कार्यपद्धती, अर्जासोबतचे शुल्क आणि अर्जाची छाननी करण्यासाठी कालमर्यादा, या बाबी आप-आपसात वीज

खेचण्याची आणि वीज अंतःक्षेपित करण्याच्या ठिकाणांवर अवलंबून असतील जसे की-

- (अ) दोन्ही ठिकाणे त्याच वितरण यंत्रणेत
- (ब) दोन्ही ठिकाणे राज्यांतर्गत परंतु वेगवेगळ्या वितरण यंत्रणांमध्ये
- (क) दोन्ही ठिकाणे वेगवेगळ्या राज्यांमध्ये

७.२ मुक्त प्रवेशाचा कालावधी

खाली विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे कालावधीवर आधारित मुक्त प्रवेशाचे वर्गीकरण करण्यात येईल:-

मुक्त प्रवेशाची वर्गवारी	कालावधी
दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश	बारा वर्षांपेक्षा जास्त परंतु पंचवीस वर्षांपेक्षा जास्त नसेल
मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश	तीन महिन्यांपेक्षा जास्त परंतु तीन वर्षांपेक्षा जास्त नसेल
अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश	एक महिन्यांपेक्षा जास्त नसेल

परंतु असे की, अर्जदार तीन वर्षे ते बारा वर्षांच्या कालावधीत, एका वेळेस जास्तीत जास्त तीन वर्षांकरिता याप्रमाणे, मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेशाची मागणी करू शकेल.

८. नोडल एजन्सी आणि मुक्त प्रवेशासाठी अर्ज करण्याची कार्यपध्दती

- ८.१ मुक्त प्रवेशासाठी अर्ज विहित नमुन्यात, आयोगाकडून वेळोवेळी विहित करण्यात येईल त्या शुल्क आणि अन्य आकारांसह, नोडल एजन्सीला, सादर करण्यात येईल.

परंतु असे की, विनियम ९, १० आणि ११ मध्ये उल्लेखलेल्या कालमर्यादा, सर्व दृष्टींनी परिपूर्ण असलेला अर्ज सादर केल्याच्या दिनांकापासून लागू होतील.

- ८.२ ज्याच्या वीज पुरवठ्याच्या क्षेत्रात ग्राहक किंवा वीज निर्माता स्थित असेल असा वितरण परवानाधारक हा मुक्त प्रवेशासाठी आणि वितरण यंत्रणेला जोडणीयतेसाठी नोडल एजन्सी राहिल.

परंतु असे की, नोडल एजन्सी त्यांच्या संकेत-स्थळावर नोडल अधिकाऱ्याचे नाव, पदनाम व संपर्काचा तपशील विनिर्दिष्ट करील. सदर नोडल अधिकारी हा या विनियमानुसार मुक्त प्रवेश आणि जोडणीयतेच्या संबंधातील सर्व बाबीकरिता एकल संपर्काधिकारी राहिल.

परंतु आणखी असे की, ग्राहक किंवा निर्मिती केंद्र पारेषण परवानाधारकाच्या जाळ्याशी जोडलेले असल्यास किंवा जोडण्याची इच्छा असल्यास, नोडल एजन्सी ही पारेषण मुक्त प्रवेशाचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांत किंवा केंद्रीय आयोगाच्या संबंधित विनियमांत, जसे असेल तसे, विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे राहिल.

८.३ आंतर-राज्य पारेषण यंत्रणेचा समावेश असल्यास मुक्त प्रवेशाच्या अर्जासाठी कार्यपध्दती

विनियम ९, १० आणि ११ मध्ये काहीही नमूद करण्यात आले असले तरी, आंतर-राज्य मुक्त प्रवेशासाठी कार्यपध्दती केंद्रीय आयोगाच्या विनियमांनुसार राहिल;

परंतु असे की, आंतर-राज्य मुक्त प्रवेश मागणारा ग्राहक वितरण यंत्रणेला जोडलेला असेल तर, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र, (एमएसएलडीसी) या विनियमांनुसार संबंधित वितरण परवानाधारकाची संमती घेतल्यानंतर, केंद्रीय आयोगाच्या विनियमांत आवश्यक असल्याप्रमाणे, प्रादेशिक भार प्रेषण केंद्राला (आरएलडीसी) आपली संमती देईल.

८.४ नोडल एजन्सी आणि वितरण मुक्त प्रवेश मागणाऱ्या अर्जासोबत पाठवावयाचे दस्तावेज हे खालील तक्त्यात विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे असतील:-

वितरण मुक्त प्रवेश मागणारा ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा वितरण परवानाधारक					
अ.क्र	कालावधी	अंतःक्षेपण (इंजेक्शन) करण्याचे ठिकाण	वीज खेचण्याचे (ड्रॉअल) ठिकाण	नोडल एजन्सी	अर्जासोबत जोडावयाचे दस्तावेज
१	अल्प-कालीन मुक्त प्रवेश	महाराष्ट्रातील कोणतीही वितरण यंत्रणा	महाराष्ट्रातील कोणतीही वितरण यंत्रणा	ज्याच्या वितरण यंत्रणेला ग्राहक जोडला आहे असा वितरण परवानाधारक	पुरवठा करार, ग्राहकाच्या अगदी अलीकडील विद्युत देयकाची प्रत
२		महाराष्ट्रातील राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणा	महाराष्ट्रातील कोणतीही वितरण यंत्रणा	ज्याच्या वितरण यंत्रणेला ग्राहक जोडला आहे असा वितरण परवानाधारक	पुरवठा करार, ग्राहकाच्या अगदी अलीकडील विद्युत देयकाची प्रत

३		महाराष्ट्रा व्यतिरिक्त अन्य	महाराष्ट्रातील कोणतीही वितरण यंत्रणा	केंद्रीय आयोगाच्या विनियमांप्रमाणे	संबंधित राज्य मार प्रेषण केद्राची आणि वितरण परवानाधारकाची, लागू असेल त्याप्रमाणे, संमती आणि पुरवठा करार, अर्जदार जर वितरण परवानाधारकाचा ग्राहक असेल तर अगदी अलीकडील विद्युत देयकाची प्रत
४		महाराष्ट्रातील वितरण यंत्रणेच्या ठिकाणी आणि पॉवर एक्स्चेंजला वीज विकत असलेले	-	ग्राहक जोडलेला असेल असा वितरण परवानाधारक	पॉवर एक्स्चेंजशी संबंधित दस्तावेज
५		-	महाराष्ट्रातील वितरण यंत्रणेला जोडलेला परंतु पॉवर एक्स्चेंजकडून वीज पुरवठा घेऊ इच्छिणारा ग्राहक	ज्याच्या वितरण यंत्रणेला ग्राहक जोडलेला असेल असा वितरण परवानाधारक	पॉवर एक्स्चेंजशी संबंधित दस्तावेज, ग्राहकाच्या अगदी अलीकडील विद्युत देयकाची प्रत
६	मध्यम-कालिन किंवा दीर्घ कालिन मुक्त प्रवेश	महाराष्ट्रातील कोणतीही वितरण यंत्रणा	महाराष्ट्रातील कोणतीही वितरण यंत्रणा	ज्याच्या वितरण यंत्रणेला ग्राहक जोडलेला असेल असा वितरण परवानाधारक	पुरवठा कराराची प्रत
७		महाराष्ट्रातील राज्यांतर्गत	महाराष्ट्रातील कोणतीही	ज्याच्या वितरण यंत्रणेला ग्राहक	पुरवठा कराराची प्रत

	पारेषण यंत्रणा	वितरण यंत्रणा	जोडला आहे असा वितरण परवानाधारक	
८	महाराष्ट्रा व्यतिरिक्त अन्य	महाराष्ट्रातील कोणतीही वितरण यंत्रणा	केंद्रीय पारेषण कंपनी	पुरवठा कराराची प्रत, संबंधित राज्य भार प्रेषण केंद्राची आणि वितरण परवानाधारकाची, लागू असेल त्याप्रमाणे, संमती

परंतु असे की, आयोगाने वेळोवेळी मान्यता दिलेल्या आकारांच्या अनुसूचीनुसार शुल्क देय राहिल.

८.५ अर्जासोबत, जेथे लागू असेल तेथे, खालील दस्तावेज देखील पाठविण्यात येतील:-

- अर्जदार जर खरेदीदार असेल तर विक्रेत्याची संमती किंवा अर्जदार जर विक्रेता असेल तर खरेदीदाराची संमती
- पुरवठा कराराची प्रत
- अर्जाचे शुल्क भरल्याचा पुरावा
- वीज व्यापार परवान्याची प्रत
- पॉवर एक्चेंज मार्फत वीज पुरवठा मागितला असल्यास संबंधित दस्तावेजांच्या प्रती (नोंदणी/सभासदत्वाचा तपशील, सदस्य-ग्राहक करार इ.)
- स्व-वापरासाठीच्या प्रकल्पातून वीज पुरवठा मागितला असल्यास, संस्थापन समयलेख (मेमोरंडम ऑफ असोसिएशन) आणि भाग-धारणेबाबत सनदी लेखापालाच्या प्रमाणपत्राची प्रत
- यापूर्वीच बसविले असल्यास, एसईएम सुरु केल्याचे प्रमाणपत्र.

८.६ मुक्त प्रवेशाची सुरुवात होण्यापूर्वी, वितरण परवानाधारक मीटरिंग आणि संलग्न उपकरणांची चाचणी आयोजित करील.

८.७ स्व-वापरासाठीच्या निर्मिती प्रकल्पातून वीज पुरवठा घेण्यासाठी मुक्त प्रवेश मंजूर करण्यात आला असेल तर, ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारक वीज व्यापारी, जसे असेल तसे, क्रॉस-सबसीडी अधिभार लागू होऊ शकेल असा स्व-वापरासाठीच्या निर्मिती प्रकल्पाच्या सद्यस्थितीत कोणताही बदल झाल्यास तो नोडल एजन्सीला दहा दिवसांच्या आत कळविल.

- ८.८ जर पारेषण यंत्रणेला जोडलेला ग्राहक राज्यांतर्गत पारेषण मुक्त प्रवेश मागत असेल तर, संबंधित वितरण परवानाधारकाला लागू असणारा आणि उपार्जित होणारा कोणताही आकार हा ग्राहक ज्या वितरण परवानाधारकाच्या क्षेत्रात स्थित असेल त्या वितरण परवानाधारकाला देय राहिल.
- ८.९ अर्जासोबत पाठवावयाच्या पुरवठा करारामध्ये एमएसएलडीसीला स्वस्त वीज आधी खरेदी करणे (मेरीट ऑर्डर डिस्पॅच) शक्य व्हावे यासाठी वीज पुरवठ्याकरीता स्थिर आणि अस्थिर आकार किंवा संयुक्त आकार निर्देशित करण्यात येतील.
- ८.१० नोडल एजन्सी, जर परिणामस्वरूप निर्माण होणारा विद्युत प्रवाह हा विद्यमान वितरण यंत्रणेमध्ये किंवा कार्यान्वित करावयाच्या वितरण यंत्रणेमध्ये सामावून घेणे शक्य असेल तर, मध्यम-कालिन किंवा अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश मंजूर करील.
- ८.११ वितरण परवानाधारक या विनियमांच्या अधिसूचनेनंतर जोडणीयतेकरिता आणि मुक्त प्रवेशाकरीता अर्ज ऑन-लाईन सादर करण्याची सुविधा या विनियमांच्या अधिसूचनेपासून नव्वद दिवसांच्या आत उपलब्ध करून देईल.

९. महाराष्ट्रातील वितरण यंत्रणांमध्ये दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेशासाठी कार्यपद्धती

- ९.१ जेव्हा विजेचे अंतःक्षेपण करण्याची व वीज खेचण्याची ठिकाणे ही महाराष्ट्रातील त्याच किंवा वेगवेगळ्या वितरण यंत्रणांमध्ये असतात तेव्हा, दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेशासाठी कार्यपद्धती ही खाली नमूद केलेल्या तरतुदीनुसार राहिल:-
- ९.२ दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश मंजूर करण्यासाठीचा अर्ज परिशिष्ट- ४ मध्ये देण्यात आलेल्या नमुन्यात नोडल एजन्सीकडे पाठविण्यात येईल.
- ९.३ जेव्हा मुक्त प्रवेश मंजूर करण्यासाठी वितरण यंत्रणेत वाढ करण्याची आवश्यकता असेल आणि विजेचे अंतःक्षेपण करण्याचे व वीज खेचण्याचे परिमाण जर निश्चित करण्यात आले नसेल, तर अर्जदार अशा विजेचे अपेक्षित परिमाण सूचक तत्वावर कळवील.

परंतु असे की, वितरण यंत्रणेमध्ये जी वाढ करणे आवश्यक असेल त्या वाढीचा खर्च, जरी वीज पुरवठ्याचा किंवा खरेदीचा स्रोत निश्चित करण्यात आला नसला तरी आणि जेथे विनियम ५.६ मधील तरतुदीनुसार असा खर्च निर्मिती केंद्राकडून वसूल करण्यात येत नसेल तर, अर्जदार सहन करील,

परंतु आणखी असे की, वीज पुरवठ्याचा निश्चित स्रोत किंवा खरेदीचे ठिकाण, जसे असेल तसे, वितरण परवानाधारकाला दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश घेण्याच्या उद्देशित दिनांकापूर्वी कमीत कमी दोन वर्षापूर्वी, किंवा अन्य असा कालावधी जो वितरण परवानाधारकाच्या मते वितरण यंत्रणेमध्ये वाढ

करण्यासाठी अंदाजे लागू शकेल अशा अन्य कालावधीपूर्वी, यापैकी जो कालावधी कमी असेल त्या कालावधीत, कळविण्यात येईल.

परंतु असेही की, जेथे राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेमध्ये वाढ करणे आवश्यक असेल, तेथे पुरवठ्याचा निश्चित स्त्रोत किंवा खरेदीचे ठिकाण, जसे असेल तसे, वितरण परवानाधारकाला दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश घेण्याच्या उद्देशित दिनांकापूर्वी तीन वर्षे अगोदर किंवा वितरण अथवा पारेषण यंत्रणेमधील वाढ करण्यासाठी वितरण परवानाधारक किंवा राज्य पारेषण कंपनीच्या मते अंदाजे जो कालावधी लागू शकेल असा अन्य कालावधी, यापैकी जो कमी असेल त्या कालावधीत, कळविण्यात येईल.

९.४ विजेचे अंतःक्षेपण करण्याच्या किंवा वीज खेचण्याच्या ठिकाणात कोणताही बदल झाला तर किंवा वितरण यंत्रणेचा वापर करून मुक्त प्रवेशासाठी लागणाऱ्या विजेच्या परिमाणामध्ये दहा टक्क्यांपेक्षा जास्त वाढ झाली तर, नवीन अर्ज करण्यात येईल.

९.५ बँकेची हमी:

(अ) अर्जासोबत, नोडल एजन्सीच्या नावे खाली नमुद केलेल्या रकमांकरीता किंवा आयोगाकडून विनिर्दिष्ट करण्यात येईल अशा अन्य रकमांकरीता, बँकेची हमी पाठविण्यात येईल. बांधकामास सुरुवात होण्यापूर्वी, अतिरिक्त बँक हमी सादर करावी लागेल.

अर्जाचा प्रकार	मुक्त प्रवेशाच्या प्रति मेगावॅटकरिता बँक हमीची रक्कम
नूतनशील ऊर्जेवर आधारित व्यवहारांशिवाय अन्य सर्व व्यवहारात	रुपये १०,०००/- (रुपये दहा हजार)
नूतनशील ऊर्जेवर आधारित व्यवहारांकरिता	रुपये ५,०००/- (रुपये पाच हजार)

(ब) सदर बँक हमी ही वैध आणि अंमलात राहिल जोपर्यंत

१) दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश करण्यापर्यंत, जेथे वितरण यंत्रणेमध्ये वाढ करण्याची आवश्यकता असेल किंवा

२) दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश कार्यान्वित होईपर्यंत, जेथे पारेषण यंत्रणेमध्ये वाढ करण्याची आवश्यकता नसेल.

- (क) बँक गॅरंटी अर्जदाराला (१) दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश करार सही झाल्यानंतर किंवा (२) असा अर्ज नामंजूर करण्यात आल्यानंतर, १५ दिवसांच्या आत अर्जदाराला परत करण्यात येईल.
- (ड) बँक हमीचे नोडल एजन्सीकडून रोखीकरण करण्यात येईल जर
- १) अर्जदाराकडून मुक्त प्रवेशाचा अर्ज मागे घेण्यात आला तर किंवा
 - २) जेथे वितरण यंत्रणेत वाढ करण्याची आवश्यकता नसेल अशा प्रकरणी जर दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेशाचे हक्क ते कार्यान्वित होण्यापूर्वी सोडून देण्यात आले तर .
 - ३) जेथे वितरण यंत्रणेत वाढ करण्याची आवश्यकता असेल अशा प्रकरणी बांधकाम चालू होण्यापूर्वी, अर्जदार अतिरिक्त बँक हमी सादर करू शकला नाही तर.

९.६ मुक्त प्रवेशासाठी अर्ज प्राप्त झाल्यानंतर, नोडल एजन्सी मुक्त प्रवेश व्यवहारांकरिता सर्व परवानग्या, मंजुऱ्या, जशी आवश्यकता असेल त्याप्रमाणे, वितरण परवानाधारक, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र, राज्य पारेषण कंपनी आणि अन्य संस्थांकडून प्राप्त करून घेईल.

९.७ नोडल एजन्सी दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश मंजूर करण्यासंबंधीचा आपला निर्णय १२० दिवसांच्या आत, जर यंत्रणेत वाढ करण्याची गरज नसेल तर, आणि अन्यथा १८० दिवसांच्या आत, कळवील.

परंतु आणखी असे की, नोडल एजन्सी कोणताही अर्ज नाकारण्याची कारणे पत्राद्वारे आणि इलेक्ट्रॉनिक माध्यमातून लेखी कळविल्याशिवाय नाकारणार नाही

९.८ यंत्रणेच्या अभ्यासाच्या आधारे, वितरण परवानाधारक दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश देण्यासाठी वितरण यंत्रणेत कराव्या लागणाऱ्या वाढीसह यंत्रणेतील व्यवस्था सूचित करील आणि अर्जदाराला असा मुक्त प्रवेश ज्या दिनांकापासून देता येईल ती तारीख आणि लागू असलेले आकार कळवील.

९.९ त्यानंतर, अर्जदार आणि वितरण परवानाधारक या विनियमानुसार मुक्त प्रवेश करार करतील.

९.१० दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश देण्यात आल्यानंतर वितरण परवानाधारक तसे महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राला ताबडतोब कळवील ज्यामुळे या केंद्राला मुक्त प्रवेश

करारांतर्गत प्राप्त झालेल्या विजेच्या शेड्युलिंगसाठीच्या विनंत्यांची छाननी करताना, तो विचारात घेणे शक्य होईल.

- ९.११ दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेशाचा कालावधी संपल्यानंतर, ग्राहक, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक, जसे असेल तसे, यांना या मुदतीचे नुतनीकरण करण्यासाठी कोणतेही प्राधान्य किंवा पसंतीक्रम मिळण्याचा हक्क नसेल.

१०. महाराष्ट्रातील वितरण यंत्रणामध्ये मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेशासाठी कार्यपद्धती

- १०.१ जेव्हा विजेचे अंतःक्षेपण करण्याची व वीज खेचण्याची ठिकाणे ही महाराष्ट्रातील त्याच किंवा वेगवेगळ्या वितरण यंत्रणांमध्ये असतात तेव्हा, मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेशासाठी कार्यपद्धती ही खाली नमूद केलेल्या तरतुदीनुसार राहिल:-

- १०.२ मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश मंजूर करण्यासाठीचा अर्ज परिशिष्ट- ४ मध्ये देण्यात आलेल्या नमुन्यात नोडल एजन्सीकडे पाठविण्यात येईल.

- १०.३ मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेशासाठी अर्ज नोडल एजन्सीकडे मुक्त प्रवेश सुरु होण्याच्या उद्देशित दिनांकापूर्वी ३ महिने ते १२ महिने आगोदर करण्यात येईल.

उदाहरण:- मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश १ ऑगस्ट, २०१६ रोजी सुरु होणार असेल तर त्याच्या मंजूरीसाठी अर्ज १ ऑगस्ट, २०१५ ते एप्रिल, २०१६ चा शेवटचा दिवस या कालावधीत करण्यात येईल.

- १०.४ मुक्त प्रवेशासाठी अर्ज प्राप्त झाल्यानंतर, नोडल एजन्सी मुक्त प्रवेश व्यवहारांकरीता सर्व परवानग्या, मंजुन्या, जशी आवश्यकता असेल त्याप्रमाणे, वितरण परवानाधारक, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र, राज्य पारेषण कंपनी आणि अन्य संस्थांकडून प्राप्त करून घेईल.

- १०.५ नोडल एजन्सी मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश मंजूर किंवा नामंजूर करण्यासंबंधीचा आपला निर्णय ६० दिवसांच्या आत कळवील.

परंतु आणखी असे की, नोडल एजन्सी कोणताही अर्ज नाकारण्याचे कारण पत्राद्वारे आणि इलेक्ट्रॉनिक माध्यमातून लेखी कळविल्याशिवाय नाकारणार नाही

- १०.६ वितरण परवानाधारक, विनियम ८ अंतर्गत विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या आवश्यकतांची पूर्तता करण्यात आली असल्याची खात्री केल्यानंतर, अर्जात नमुद करण्यात आलेल्या कालावधीकरीता मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश मंजूर करील.

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक, मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश अर्जात अर्जदाराने मागीतलेल्या कालावधीपेक्षा कमी कालावधीकरीता त्यासंबंधीची कारणे पत्राद्वारे आणि इलेक्ट्रॉनिक माध्यमातून लेखी नमुद करून, मंजूर करू शकेल.

- १०.७ त्यानंतर, अर्जदार आणि वितरण परवानाधारक या विनियमानुसार मुक्त प्रवेश करार करतील.
- १०.८ मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश देण्यात आल्यानंतर वितरण परवानाधारक तसे महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राला ताबडतोब कळवील ज्यामुळे या केंद्राला मुक्त प्रवेश करारांतर्गत प्राप्त झालेल्या विजेच्या शेडयुलिंगसाठीच्या विनंत्यांची छाननी करताना, तो विचारात घेणे शक्य होईल.
- १०.९ मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेशाचा कालावधी समाप्त झाल्यानंतर, मुदतीचे नूतनीकरण करण्यासाठी ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारकाला, जसे असेल तसे, कोणतेही प्राधान्य किंवा पसंतीक्रम मिळण्याचा हक्क नसेल.

११ महाराष्ट्रातील वितरण यंत्रणांमध्ये अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशासाठी कार्यपद्धती

११.१ जेव्हा विजेचे अंतःक्षेपण करण्याची व वीज खेचण्याची ठिकाणे ही महाराष्ट्रातील त्याच किंवा वेगवेगळ्या वितरण यंत्रणांमध्ये असतात तेव्हा, अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशासाठी कार्यपद्धत ही खाली नमूद केलेल्या तरतुदीनुसार राहिल:-

११.२ डे-अहेड मुक्त प्रवेशा व्यतिरिक्त आगाऊ मुक्त प्रवेश

ए) अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश मागण्यासाठी अर्ज नोडल एजन्सीकडे करण्यात येईल व ही एजन्सी त्याची एक प्रत ताबडतोब महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र आणि निर्मिती केंद्र ज्या वितरण परवानाधारकाच्या क्षेत्रात स्थित असेल त्या वितरण परवानाधारकाला पत्राने आणि इलेक्ट्रॉनिक माध्यमांतून पाठवील.

बी) नोडल एजन्सीकडे अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशाच्या चार महिन्यापर्यंत अगोदर परंतु मागील महिन्याच्या दहाव्या दिवसापर्यंत करण्यात येईल.

उदाहरण:- ऑगस्ट महिन्यातील अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशासाठी अर्ज १ एप्रिल ते १० जुलै दरम्यान सादर करण्यात येईल.

सी) प्रत्येक महिन्यासाठी आणि विजेच्या अंतःक्षेपण (इंजेक्शन) करण्याची किंवा खेचणीची (ड्रॉअल) ठिकाणे वेगवेगळी असतील तर प्रत्येक व्यवहारासाठी वेगळा अर्ज करण्यात येईल.

परंतु असे की, स्व-वापरासाठीची वीज निर्मिती कंपनी एकल अंतःक्षेपण आणि बहु-विध खेचणीच्या ठिकाणांकरिता एकच अर्ज करू शकेल.

डी) महिन्याच्या दहाव्या दिवसापर्यंत प्राप्त झालेले सर्व अर्ज हे एकाच वेळी प्राप्त झाले असे मानण्यात येईल.

- ई) मुक्त प्रवेशासाठी अर्ज प्राप्त झाल्यानंतर, नोडल एजन्सी मुक्त प्रवेश व्यवहारांकरीता सर्व परवानग्या, मंजुऱ्या, जशी आवश्यकता असेल त्याप्रमाणे, वितरण परवानाधारक, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र, राज्य पारेषण कंपनी आणि अन्य संस्थांकडून प्राप्त करून घेईल.
- एफ) अपेक्षित अतिभारासंबंधी नोडल एजन्सीने घेतलेला निर्णय अंतिम आणि बंधनकारक राहिल.
- जी) जर नोडल एजन्सीच्या मते अतिभार होण्याची शक्यता असेल तर, अर्ज सादर करण्यासाठीच्या शेवटच्या दिवसानंतर, नोडल एजन्सी बोलीच्या कार्यपध्दतीनुसार आगाऊ शेड्युलिंगसाठी इलेक्ट्रॉनिक बोली आमंत्रित करू शकेल.

एच) **बोलीसाठीची कार्यपद्धती**

- (एक) नोडल एजन्सी अशा अतिभाराबाबतचा तपशील आणि किमान किंमतीचा निर्देश करून बोली प्रक्रियेसाठी आमंत्रण पाठविण्याचा निर्णय अर्जदारांना परिशिष्ट-३ मधील नमुन्यात (नमुना अ.का.-३) कळवील.
- (दोन) नोडल एजन्सी बोलीबाबतची माहिती त्यांच्या इंटरनेटवरील संकेतस्थळावर देखील प्रदर्शित करील.
- (तीन) आयोगाच्या संबंधित आदेशाच्या आधारे निश्चित करण्यात आलेली वहन आकारांची किमान किंमत परिशिष्ट-३ (नमुना अ.का.-३) मध्ये निर्देशित करण्यात येईल.
- (चार) परिशिष्ट-३ मधील नमुन्यात बोलीसाठीच्या आमंत्रणात (नमुना अ.का.-३) निर्देशित केलेल्या "बोली बंद व्हावयाच्या वेळेपर्यंत" नमुन्यामधील बोली (नमुना अ.का.-४) स्वीकारण्यात येईल.
- (पाच) बोली एकदा सादर केल्यानंतर, त्यात फेरबदल करता येणार नाहीत.
- (सहा) एखाद्या अर्जदाराने जर बोली प्रक्रियेत भाग घेतला नाही तर त्याचा अर्ज मागे घेण्यात आला आहे असे मानण्यात येईल.
- (सात) नोडल एजन्सीकडून बोली सादर करण्यासाठीची मुदत वाढविण्यासाठी करण्यात आलेली कोणतीही विनंती विचारात घेतली जाणार नाही.

- (आठ) ज्या परिमाणात (डिनॉमिनेशन) किमान किंमत निश्चित करण्यात आली असेल त्याच परिमाणात, बोलीदार त्यांची किंमत (पूर्णांकात) नमूद करील.
- (नऊ) नमूद (क्वोट) करण्यात आलेली किंमत उतरत्या क्रमाने मांडण्यात येईल आणि उपलब्ध क्षमतेचे वाटप, उपलब्ध क्षमता संपेपर्यंत, अशा उतरत्या क्रमाने करण्यात येईल.
- (दहा) दोन किंवा अधिक अर्जदारांनी एकच किंमत नमूद केली असल्यास, वरील (नऊ) खाली उरलेल्या उपलब्ध क्षमतेचे वाटप अशा अर्जदारांनी मागणी केलेल्या क्षमतेच्या यथाप्रमाणात करण्यात येईल.
- (अकरा) ज्या अर्जदारांना पूर्ण क्षमतेचे वाटप करण्यात आले आहे ते, बोली प्रक्रियेमध्ये मिळालेली उच्चतम किंमत अदा करतील.
- (बारा) ज्या अर्जदारांना त्यांनी मागितलेल्या क्षमतेपेक्षा कमी क्षमतेचे वाटप करण्यात आले आहे ते, बोलीमध्ये त्यांनी नमूद केलेली किंमत अदा करतील.
- (तेरा) ज्या बोली कोणत्याही प्रकारे अपूर्ण, अस्पष्ट किंवा बोलीच्या कार्यपध्दतीस अनुसरून नसल्याचे आढळून येतील त्या बोली नोडल एजन्सीकडून नाकारण्यात येतील.
- (चौदा) यशस्वी बोलीदार, ज्याला क्षमतांचे वाटप करण्यात आले आहे, बोली प्रक्रियेत निश्चित करण्यात आलेले वहन आकार, अदा करतील.
- (आय) नोडल एजन्सी मुक्त प्रवेशाची मंजूरी किंवा अन्यथा परिशिष्ट-३ (नमुना-अ.का.-२) मधील नमुन्यात तसेच त्याबरोबर अर्जदाराने करावयाच्या आवश्यक प्रदानांचे वेळापत्रक दहा कामाच्या दिवसात कळवील.
- जे) अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशाच्या मंजूरीसाठी करावयाच्या अर्जाचा नमुना परिशिष्ट-३ मध्ये (नमुना-अ.का.-१) देण्यात आला आहे.
- के) कोणताही अर्ज नाकारण्याची कारणे पत्राने आणि इलेक्ट्रॉनिक माध्यमातून लेखी न कळविता नाकारण्यात येणार नाही.

११.३ डे-अहेड मुक्त प्रवेश

संबंधित वितरण परवानाधारकाच्या यंत्रणेमध्ये शिल्लक क्षमता उपलब्ध असेल तरच, वितरण यंत्रणेमध्ये डे-अहेड मुक्त प्रवेशाला परवानगी देण्यात येईल.

- ११.४ डे-अहेड मुक्त प्रवेश मंजूर करण्यासाठीचा अर्ज डे-अहेड व्यवहाराचे काल व परिमाण निश्चित करण्याच्या (शेड्युलिंग) दिनांकाच्या फक्त एकच दिवस आधी दुपारी १२.०० वाजेपर्यंत नोडल एजन्सीकडे करण्यात येईल आणि सर्व अर्ज त्याच दिवशी प्राप्त झाले आहेत असे मानण्यात येईल व सर्व अर्जांना सारखेच प्राधान्य राहिल.

उदाहरण :- १५ ऑगस्ट रोजीच्या डे-अहेड व्यवहारासाठी अर्ज फक्त १४ ऑगस्ट रोजी १२.०० वाजेपर्यंतच स्वीकारण्यात येतील.

परंतु असे की, शेड्युलिंगच्या दिनांकाच्या लगतच्या एक दिवस आधी दुपारी १२.०० नंतर किंवा शेड्युलिंगच्या दिनांकाच्या त्याच दिवशी प्राप्त झालेला अर्ज हा तातडीचा अर्ज म्हणून विचारात घेण्यात येईल आणि अशा तातडीच्या अर्जाकरिता छाननी शुल्क हे लागू असलेल्या छाननी शुल्काच्या पाच पट राहिल.

- ११.५ नोडल एजन्सी अतिभाराबाबत तपास करील आणि मंजुरी किंवा अन्यथा परिशिष्ट-३ (नमुना-अ.का.-२) मध्ये शेड्युलिंगच्या व्यवहाराच्या दिनांकाच्या लगतच्या आधीच्या दिवशी दुपारी १४.०० वाजेपर्यंत कळविल.
- ११.६ अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशाला लागू असलेल्या अन्य सर्व अटी डे-अहेड मुक्त प्रवेशाच्या अर्जाला देखील लागू होतील.
- ११.७ अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारकाने, जसे असेल तसे, राखीव ठेवलेली क्षमता हस्तांतरित करता येणार नाही.
- ११.८ अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशाचा कालावधी समाप्त झाल्यानंतर, मुदतीचे नूतनीकरण करण्यासाठी ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारकाला कोणतेही प्राधान्य मिळण्याचा हक्क नसेल.

अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशाचा वापर न केल्यास

- ११.९ जर ग्राहक, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक, जसे असेल तसे, त्याला वाटप करण्यात आलेल्या क्षमतेचा पूर्णपणे किंवा बहुतांश भागाचा वापर चार किंवा अधिक तासात करू शकला नाही तर तो तसे नोडल एजन्सीला कळविल आणि अशा क्षमतेचा वापर करणे सोडून देईल परंतु मूळ राखीव क्षमतेला आणि कालावधीकरिता लागू असलेले पारिषण आणि वहन आकार अदा करील. जर नोडल एजन्सी अशा क्षमतेचे फेर-वाटप करू शकली तर, ज्या ग्राहक, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाने, जसे असेल तसे, ही क्षमता परत केली असेल, त्याला नोडल एजन्सीने फेर-वाटप केलेल्या क्षमतेच्या रक्कम आणि कालावधीच्या आधारे, पारिषण आणि वहन आकार परत करील.

- ११.१० नोडल एजन्सी, वाटप केलेल्या क्षमतेपैकी जितकी क्षमता कमी वापरली गेली असेल तितकी क्षमता रद्द करील किंवा कमी करील आणि (अ) तीन दिवसांपेक्षा अधिक दिवसांकरीता अशा क्षमतेचा कमी वापर केला गेला असेल किंवा (ब) जेव्हा ग्राहक, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक, जसे असेल तसे, त्याला वाटप केलेल्या क्षमतेचा वापर करू शकत नसल्याचे वितरण परवानाधारकाला कळवू शकला नसेल तर, अशा बाधित संस्था/ व्यक्तीला नोटीस पाठवील.
- ११.११ क्षमता परत, कपात किंवा रद्द करण्यात आल्यामुळे, उपलब्ध झालेल्या शिल्लक क्षमतेचे वाटप प्रलंबित अर्जापैकी क्रमवारीनुसार अन्य कोणत्याही अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश अर्जदाराला करता येईल.

१२ वितरण परवानाधारकाची अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशाला संमती

- १२.१ मुक्त प्रवेशास संमती देण्यापूर्वी आणि या विनियमांतील अन्य तरतुदींच्या अधीन राहून, वितरण परवानाधारक खालील बाबींच्या उपलब्धतेची पडताळणी करील-
 (एक) राज्य ग्रिड संहितेमधील तरतुदीनुसार काल-गट-निहाय ऊर्जेचे मीटरिंग करण्यासाठी आणि हिशोब ठेवण्यासाठी आवश्यक पायाभूत सुविधा;
 (दोन) वितरण यंत्रणेमधील क्षमता.
- १२.२ आवश्यक पायाभूत सुविधा अस्तित्वात असल्याचे आणि वितरण यंत्रणेमध्ये क्षमता उपलब्ध असल्याचे सिद्ध झाल्यावर, वितरण परवानाधारक त्याची संमती एमएसएलडीसीला, अर्ज प्राप्त झाल्यापासून पाच कामाच्या दिवसांच्या आत कळवील; आणि वितरण परवानाधारकाकडून संमती प्राप्त झाल्याच्या दिनांकापासून तीन दिवसांच्या आत एमएसएलडीसी अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशाबाबत आपला निर्णय नोडल एजन्सीला कळवील.
- १२.३ एमएसएलडीसी किंवा नोडल एजन्सीशिवाय अन्य वितरण परवानाधारकाला अर्ज अपूर्ण किंवा त्यात अन्यथा उणीवा असल्याचे आढळून आल्यास, उणीवा नोडल एजन्सीला अर्ज प्राप्त झाल्यापासून तीन कामाच्या दिवसांच्या आत ई-मेल अथवा फॅक्सद्वारे, कळविण्यात येतील.
- १२.४ नोडल एजन्सीला अर्ज अपूर्ण किंवा त्यात अन्यथा काही उणीवा असल्याचे आढळून आल्यास, किंवा कोणतीही उणीव एमएसएलडीसी किंवा अन्य वितरण परवानाधारकाने कळविली तर नोडल एजन्सी अशा उणीवा, अर्जदाराला, अर्ज प्राप्त झाल्यापासून पाच कामाच्या दिवसांच्या आत ई-मेल अथवा फॅक्सद्वारे, कळवील.

- १२.५ अर्ज योग्य असल्याचे आढळून आले परंतु जर नोडल एजन्सीने संमती देण्याचे नाकारले तर असा नकार, त्याबाबतच्या कारणांसह, अर्ज प्राप्त झाल्यापासून पाच कामाच्या दिवसांच्या आत, ई-मेल अथवा फॅक्सद्वारे अर्जदाराला कळविण्यात येईल.
- १२.६ विनियम ३.१ आणि विनियम ११ मधील तरतुदीच्या अधीन राहून, ग्राहकाकडून कोणतीही रक्कम येणे बाकी नसेल तर, वितरण परवानाधारक, डे-अहेड मुक्त प्रवेशास त्याची संमती त्याच दिवशी देईल.

१३ वाटप करण्यासाठी प्राधान्य

- १३.१ अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश वगळून, ज्यासाठी वितरण यंत्रणेमध्ये क्षमता उपलब्ध असते, नोडल एजन्सी मुक्त प्रवेशासाठी आलेल्या अर्जांचा विचार 'प्रथम आलेल्यास प्रथम प्राधान्य' या तत्त्वावर करील.
- १३.२ जर एकाच दिवशी दोन किंवा अधिक अर्ज आले तर, खालील तक्त्यामध्ये दखविल्यानुसार त्यांना प्राधान्य देण्यात येईल:-

मुक्त प्रवेशासाठी प्राधान्य	वाटप
प्राधान्य-१ सर्वोच्च	वितरण परवानाधारक- (जरी मुक्त प्रवेश दीर्घ-कालिन, मध्यम-कालिन किंवा अल्प-कालिन मागण्यात आला असला तरी)
प्राधान्य-२	अन्य दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश अर्जदार
प्राधान्य-३	अन्य मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश अर्जदार
प्राधान्य-४ - सर्वात कमी	अन्य अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश अर्जदार

परंतु असे की, जर एकाच दिवशी दोन किंवा अधिक अर्जदारांकडून सारख्याच कालावधीसाठी मुक्त प्रवेश मागणीचे अर्ज प्राप्त झाले तर ते बरोबरच हाताळण्यात येतील आणि जर सर्व अर्जांची मागणी भागविण्याइतकी पुरेशी क्षमता उपलब्ध नसेल तर अर्जदारांना उपलब्ध क्षमतेचे त्यांनी मागितलेल्या क्षमतेच्या यथाप्रमाणात भाग देण्यात येतील.

परंतु आणखी असे की, अल्पकालिन मुक्त प्रवेशासाठी केलेल्या मागणीचे परिमाण जर उपलब्ध क्षमतेपेक्षा जास्त असेल तर नोडल एजन्सी विनियम ११ मधील कार्यपध्दती अनुसरेल.

भाग-डी - मुक्त प्रवेशासाठी आकार

१४ देयक तयार करणे

१४.१ वितरण यंत्रणेचा विजेच्या वहनासाठी केलेल्या वापराकरीता वितरण परवानाधारकाकडून, ज्यांना मुक्त प्रवेश मंजूर करण्यात आला आहे त्यांना देयक पाठविण्यात येईल आणि त्यामध्ये खालील बाबी नमूद करण्यात येतील,-

- (एक) वहन आकार;
- (दोन) क्रॉस सबसिडी अधिभार;
- (तीन) वहन आकारांवरील अतिरिक्त अधिभार;
- (चार) एमएसएलडीसीचे शुल्क व आकार.

परंतु असे की, वितरण परवानाधारकाने जर मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाकरिता, जसे असेल तसे, विजेचे शेड्युलिंग केले तर, परवानाधारकाने देय असलेल्या एमएसएलडीसीच्या शुल्क आणि आकारांची, मुक्त प्रवेशासाठीच्या निर्धारित मागणीचे वितरण परवानाधारकाच्या एकूण मागणीशी असलेल्या गुणोत्तराने यथाप्रमाण तत्वावर, दीर्घ-कालिन आणि मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेशासाठी, विभागणी करण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, शेड्युलिंग आणि अन्य प्रचालन आकार हे, लागू असतील त्याप्रमाणे, एमएसएलडीसीचे शुल्क आणि आकार निश्चित करणाऱ्या लागू असलेल्या आयोगाच्या आदेशात अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशाकरीता मंजूर करण्यात आलेल्या दराने, वितरण परवानाधारकाकडून अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारक यांना आकारण्यात येतील.

परंतु आणखी असे की, आयोगाने स्वतंत्र आदेशाद्वारे किंवा अन्य कोणत्याही विनियमांद्वारे एमएसएलडीसीच्या शुल्क व आकारांच्या आकारणीसाठी वेळोवेळी मान्यता दिलेली कोणतीही विशिष्ट पध्दत लागू राहिल.

(पाच) पारेषण आकार :

परंतु असे की, अंशकालीन मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारक, जसे असेल तसे, हे पारेषण जाळ्याच्या वापरासाठी पारेषण आकार पारेषण परवानाधारकाऐवजी वितरण परवानाधारकाला अदा करतील.

(सहा) अधिनियम किंवा आयोगाच्या कोणत्याही विनियम किंवा आदेशांतर्गत ग्राहकाकडून वसुली-योग्य असलेला कोणताही अन्य आकार, अधिभार अथवा अन्य रक्कम.

१४.२ जेथे पॉवर एक्स्चेंजच्या माध्यमातून मुक्त प्रवेश मागण्यात आला असेल तर, वितरण परवानाधारकाकडून मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारक, जसे असेल तसे, यांना देयक पाठविण्यात येईल.

१४.३ जेव्हा निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारकाकडून वितरण यंत्रणेचा वापर, या विनियमांनुसार, विजेची विक्री मुक्त प्रवेशासाठी पात्र असणाऱ्या ग्राहकाला किंवा परवानाधारकाला किंवा पॉवर एक्स्चेंजवर करण्यासाठी केला असेल तर, विजेच्या वहनाकरिता केलेल्या वितरण यंत्रणेच्या वापरासाठीचे देयक अशा निर्मिती केंद्राला किंवा परवानाधारकाला पाठविण्यात येईल आणि त्यामध्ये खालील बाबी नमूद करण्यात येतील:-

(एक) ग्राहकांकडून वसूल केलेले अथवा वसूलीयोग्य वहन आकार;

(दोन) वितरण परवानाधारक अशा ग्राहकाकडून वसूल करित नसेल तर, क्रॉस सबसिडी अधिभार

(तीन) वितरण परवानाधारक अशा ग्राहकाकडून वसूल करित नसेल तर, वहन आकारांवरील अतिरिक्त अधिभार;

(चार) अधिनियम किंवा आयोगाच्या या विनियम किंवा आदेशांतर्गत निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारकाकडून वसूली-योग्य असलेला कोणताही अन्य आकार अथवा अन्य रक्कम.

१४.४ देयके दर महिन्यास पाठविण्यात येतील आणि ती विद्युत पुरवठा संहितेंतर्गत विनिर्दिष्ट करण्यात येईल अशा कालावधीत देय राहतील.

१४.५ वितरण परवानाधारक, त्याने पारेषण परवानाधारक, एमएसएलडीसी आणि अन्य कोणत्याही विद्युत कंपनीच्या वतीने मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारकाकडून वसूल केलेले सर्व आकार, त्यांना (पारेषण परवानाधारक, एमएसएलडीसी आणि अन्य कोणत्याही विद्युत कंपनीला) सात दिवसांच्या आत अदा करील.

परंतु असे की, अधिनियम किंवा त्याखाली करण्यात आलेल्या विनियमांतर्गत अन्य कोणत्याही कारवाईस बाधा येऊ न देता, वितरण परवानाधारकाने (वरीलप्रमाणे रकमा) अदा करण्यास विलंब केल्यास त्यावर, बहु-वर्षीय वीज दराचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांनुसार विलंब भरणा आकार लावण्यात येईल.

१४.६ वहन आकार

- अ) वितरण यंत्रणेचा वापर करणारा मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारक, जसे असेल तसे, बहु-वर्षीय वीज दराचे नियंत्रण करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांतर्गत, वापराच्या ठिकाणी प्रत्यक्ष खेचलेल्या ऊर्जेच्या आधारे, निश्चित करण्यात येतील त्याप्रमाणे वहन आकार वितरण परवानाधारकाला अदा करतील.
- ब) ग्राहक किंवा निर्मिती केंद्र जर थेट पारेषण यंत्रणेला जोडलेले असतील किंवा ते ग्राहक किंवा निर्मिती केंद्राच्या मालकीच्या असलेल्या समर्पित वाहिनीचा वापर करीत असतील तर त्यांना वहन आकार लागू होणार नाहीत.

१४.७ क्रॉस सबसिडी अधिभार

- अ) वितरण परवानाधारकाचा ग्राहक ज्याला मुक्त प्रवेश मंजूर करण्यात आला आहे किंवा ग्राहक जो वितरण परवानाधारकाच्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रात स्थित असेल आणि/किंवा जो समर्पित पारेषण वाहिनीचा वापर करून निर्मिती कंपनीकडून विजेचा पुरवठा घेत असेल त्याला, निश्चित करण्यात येईल त्याप्रमाणे क्रॉस सबसिडी अधिभार, अदा करावा लागेल;

परंतु असे की, ज्या व्यक्तीने स्व-वापरासाठी वीज निर्मिती प्रकल्प उभा केला असेल अशा व्यक्तीला जर मुक्त प्रवेश मंजूर करण्यात आला तर, स्व-वापरासाठीच्या वीज निर्मितीवर, स्व-वापराच्या ठिकाणी वीज नेण्याकरीता, असा अधिभार लावण्यात येणार नाही.

- ब) मुक्त प्रवेशाच्या माध्यमातून संबंधित महिन्यात जितकी ऊर्जा वापराच्या ठिकाणी प्रत्यक्षात खेचण्यात आली असेल त्याच्या आधारे निश्चित करण्यात आलेला प्रति युनिट क्रॉस सबसिडी अधिभार, मुक्त प्रवेश ग्राहकाने दर महिन्यास देय राहिल.
- क) ज्या वितरण परवानाधारकाच्या वितरण यंत्रणेला ग्राहक जोडलेला असेल त्या वितरण परवानाधारकाला क्रॉस सबसिडी अधिभाराची रक्कम अदा करण्यात येईल.

परंतु असे की, जर एकाच क्षेत्रात दोन परवानाधारक विजेचा पुरवठा करीत असतील तर ग्राहक ज्या परवानाधारकाकडून वीज घेत होता त्याला क्रॉस सबसिडी अधिभार अदा करण्यात येईल.

- ड) ग्राहकाने वितरण परवानाधारकाला देय असलेला क्रॉस सबसिडी अधिभार आयोगाने वितरण परवानाधारकाच्या वीज दराच्या आदेशात किंवा लागू असलेल्या अन्य कोणत्याही आदेशात निश्चित केल्याप्रमाणे राहिल.

परंतु असे की, मुक्त प्रवेश ग्राहक किंवा परवानाधारकाने, जसे असेल तसे, जर विजेची खरेदी नूतनशील ऊर्जा स्रोताकडून केली तर क्रॉस-सबसिडी अधिभार हा आयोगाने निश्चित केल्याप्रमाणे राहिल.

१४.८ अतिरिक्त अधिभार

- ए) अधिनियमाच्या कलम ४२ च्या उप-कलम (४) मधील बंधनानुसार वितरण परवानाधारकाच्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रातील मुक्त प्रवेश ग्राहक जर अशा वितरण परवानाधारकाशिवाय अन्य व्यक्तीकडून विजेचा पुरवठा घेत असेल तर, वितरण परवानाधारकाला कराव्या लागणाऱ्या विजेच्या पुरवठ्याकरीता होणारा स्थिर खर्च भागविण्याकरीता, विजेच्या वहनाकरीता वहन आकारांवर आणि क्रॉस सबसिडी अधिभारावर, अतिरिक्त अधिभार वितरण परवानाधारकाला अदा करील,
- बी) हा अतिरिक्त अधिभार, जर मुक्त प्रवेश देण्यात येत असल्यामुळे किंवा दिलेला असल्यामुळे, वीज खरेदीच्या बांधिलकीच्या संदर्भात परवानाधारकावरील बंधन तसेच राहत असेल किंवा अशा बांधिलकीच्या परिणामस्वरूप स्थिर आकाराचा बोजा सोसणे हे एक न टाळता येण्याजोगे बंधन आणि कारण असेल तरच, लागू होईल.
- सी) वितरण परवानाधारक बहु-वर्षीय वीज दराचे नियमन करणा-या विनियमांतर्गत सादर कराव्या लागणाऱ्या याचिकांच्या सोबत, विजेचा पुरवठा करण्याच्या त्याच्यावरील बंधनामुळे करा लागणाऱ्या स्थिर खर्चाची आणि आयोगाने मंजूर केलेला खर्च व प्रत्यक्ष झालेला खर्च यांची सविस्तर परिगणना आयोगास सादर करील.
- डी) आयोग, वितरण परवानाधारकाने मुक्त प्रवेश ग्राहकांकडून वसूल करावयाचा वर्गवारी-निहाय अतिरिक्त अधिभार खालील तत्त्वांच्या आधारे, निश्चित करील -
- (एक) वितरण परवानाधारकाने, अशा ग्राहकावर, असा खर्च केलेला असणे किंवा तो केला जाण्याची वाजवी शक्यता असणे आवश्यक आहे; आणि
- (दोन) सदर खर्च, अशा ग्राहकाकडून अथवा ज्यांना त्याच मत्तांमधून किंवा सुविधांमधून विजेचा पुरवठा करण्यात आला आहे अशा अन्य ग्राहकांकडून किंवा आयोगाने मान्यता दिलेल्या वहन आकार, स्टॅन्ड-बाय आकार किंवा अशा अन्य आकारांतून वसूल केलेला नसेल किंवा वसूल करता येणे शक्य नसेल.

परंतु असे की, आयोगाने असा निश्चित केलेला अतिरिक्त अधिभार, ज्या ग्राहकांना ते ज्या वितरण परवानाधारकाशी जोडलेले आहेत त्याच्याऐवजी अन्य स्रोताकडून वीज पुरवठा घेण्यासाठी मुक्त प्रवेश मंजूर करण्यात आला आहे अशा सर्व ग्राहकांना, लागू राहिल.

- इ) मुक्त प्रवेश ग्राहकांनी मुक्त प्रवेशाच्या माध्यमातून संबंधित महिन्यात प्रत्यक्ष खेचलेल्या ऊर्जेच्या आधारे प्रति युनिट तत्त्वावर निश्चित करण्यात आलेला अतिरिक्त अधिभार मासिक तत्त्वावर देय राहिल.
- एफ) निर्मिती केंद्र, वीज व्यापार परवानाधारक किंवा पॉवर एक्स्चेंज यांनी हा अतिरिक्त अधिभार देय नसेल.

१४.९ विजेच्या वहनाकरिता अतिरिक्त सुरक्षा अनामत

- ए) वितरण परवानाधारक ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारकाला, जसे असेल तसे, मुक्त प्रवेश करारामधील अटी व शर्तीनुसार परिगणना केल्याप्रमाणे वहन आकार, क्रॉस-सबसिडी अधिभार आणि वहन आकारावरील अतिरिक्त अधिभार या बाबींवर १ महिन्याच्या देयकामध्ये आकारण्यात येणाऱ्या रक्कमेइतकी विजेच्या वहनाकरिता अतिरिक्त सुरक्षा अनामत देण्यास सांगू शकेल.

परंतु असे की, अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशाच्या बाबतीत वितरण परवानाधारक, १ महिन्याच्या देयकातील आकारणी ऐवजी मुक्त प्रवेशाच्या कालावधीस अनुसरून विजेच्या वहनाकरिता अतिरिक्त सुरक्षा अनामत वसूल करील.

- बी) जेव्हा ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारकाला, जसे असेल तसे, मुक्त प्रवेश कराराच्या सुरुवातीला अतिरिक्त सुरक्षा अनामत द्यावी लागणार असेल तर त्याची परिगणना विजेच्या वहनासाठी वितरण यंत्रणेच्या अंदाजित वापराच्या आधारे करण्यात येईल.

परंतु असे की, पॉवर एक्सेंजच्या मार्फत जर वीज मागितली असेल तर अतिरिक्त सुरक्षा अनामत ग्राहकाला द्यावी लागेल.

परंतु असे की, आवश्यक असलेली अतिरिक्त सुरक्षा अनामतीची रक्कम किंवा असलेली शिल्लक सुरक्षा जर वितरण परवानाधारकाकडील शिल्लक रकमेच्या १० टक्क्यांपेक्षा जास्त असेल तर अतिरिक्त सुरक्षा अनामतीच्या रकमेचे समायोजन करण्यात येईल.

- सी) अतिरिक्त सुरक्षा अनामत, अशी सुरक्षा अनामत देणारी व्यक्ती रोखीने (घनाकर्षासह), परत न घेता येणारे पत-पत्र (लेटर ऑफ क्रेडिट) किंवा

अनुसूचित वाणिज्यिक बँकेने दिलेली विनाशर्त बँक हमी, यापैकी कोणत्याही प्रकारे देऊ शकेल.

परंतु असे की, अतिरिक्त सुरक्षा अनामत जर रोख स्वरूपात देण्यात आली असेल तर, त्यावर भारतीय रिझर्व बँकेच्या दरा इतक्या दराने व्याज देण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, वितरण परवानाधारकाकडून नोटीस प्राप्त झाल्याच्या दिनांकापासून पंधरा दिवसांच्या आत सुरक्षा अनामत ठेवण्यात येईल.

१५. राज्य ग्रिड संहितेचे पालन

राज्य ग्रिड संहितेचे पालन न केल्यामुळे कोणत्याही अन्य परिणामांना ओंड टावे लागले तरी, ग्राहक किंवा पुरवठादाराने राज्य ग्रिड संहितेचे पालन न केल्यामुळे जोडणी करार रद्द होऊ शकेल.

भाग- इ काल व परिमाण निर्धारण (शेड्युलिंग), मीटर बसविणे, सुधारणा आणि हानि

१६. काल व परिमाण निर्धारण (शेड्युलिंग)

- १६.१ आंतर-राज्य मुक्त प्रवेश व्यवहारांचे काल व परिमाण निर्धारण (शेड्युलिंग) भारतीय विद्युत ग्रिड संहितेमधील तरतुदीनुसार करण्यात येईल.
- १६.२ वितरण यंत्रणेला जोडलेल्या पूर्ण मुक्त प्रवेश ग्राहकांच्या आणि पारेषण यंत्रणेला जोडलेल्या सर्व निर्मिती केंद्रांच्या राज्यांतर्गत मुक्त प्रवेशाच्या व्यवहारांचे काल व परिमाण निर्धारण (शेड्युलिंग) एमएसएलडीसीकडून राज्य ग्रिड संहितेमधील तरतुदीनुसार करण्यात येईल.

परंतु असे की, मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारकाने, जसे असेल तसे, देखील त्याचे डे-अहेड शेड्युल वितरण परवानाधारकाला आदल्या दिवशी जास्तीत जास्त सकाळी १०.०० वाजेपर्यंत देणे आवश्यक आहे ज्यामुळे एमएसएलडीसीला द्यावयाच्या वितरण परवानाधारकाच्या शेड्युलमध्ये त्याचा समावेश करणे शक्य होईल.

परंतु आणखी असे की, वितरण परवानाधारकाचा अंशकालीन मुक्त प्रवेश ग्राहक आणि वितरण यंत्रणेला जोडलेली सर्व निर्मिती केंद्रे त्यांचे शेड्युल वितरण परवानाधारकाला सादर करील.

- १६.३ नूतनशील ऊर्जेच्या दराचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांत “अनिश्चित वीज” निर्मिती करणारा म्हणून ठरविलेल्या नूतनशील ऊर्जा निर्मिती प्रकल्पाला शेड्युलिंगमधून, आयोग जोपर्यंत अन्य ठरवून किंवा विनिर्दिष्ट करित नाही तोपर्यंत, सूट देण्यात येईल.

१७. मीटर बसविणे आणि संदेशवहन

- १७.१ सर्व मुक्त प्रवेश ग्राहक आणि निर्मिती केंद्रे विशेष ऊर्जा मीटर्स (स्पेशल एनर्जी मीटर- एसईएम) बसवतील.

परंतु असे की, सर्व विद्यमान आणि भावी ग्राहक ज्यांनी मुक्त प्रवेश मागितलेला नाही पण ज्यांना एसईएम बसविण्याची इच्छा असेल त्यांना असे मीटर त्यांच्या जागेत बसविण्याचा पर्याय उपलब्ध असेल.

- १७.२ असा ग्राहक किंवा निर्मिती केंद्र, केंद्रीय विद्युत प्राधिकरणाच्या मीटर बसविणे व चालविण्याचे नियमन करणाऱ्या विनियमांमध्ये नमूद केलेल्या मानकांची आणि तपशीलवार वैशिष्ट्यांची पूर्तता करणाऱ्या एस ई एमची खरेदी कोणत्याही पुरवठादाराकडून करू शकेल.

- १७.३ ग्राहक किंवा निर्मिती केंद्र आवश्यक एसईएम वितरण परवानाधारकाकडून देखील खरेदी करू शकतील.

परंतु असे की, अशी विनंती प्राप्त झाल्यानंतर वितरण परवानाधारक जर एसईएम त्याच्याकडे उपलब्ध नसतील तर ती प्राप्त करून घेण्यास लागणारा वेळ ग्राहक किंवा निर्मिती केंद्र यांना कळविले ज्यामुळे त्यांना एस ई एम खरेदी करण्याचा पर्याय ठरविण्याबाबत निर्णय घेणे शक्य होईल.

परंतु असे की, ग्राहक, निर्मिती केंद्र यांनी जर एसईएम वितरण परवानाधारकाकडून खरेदी करण्याचे ठरविले तर वितरण परवानाधारक त्यांना मीटरच्या किंमती इतकी रक्कम आगाऊ भरणा करण्यास सांगू शकेल

- १७.४ वितरण परवानाधारक ग्राहक किंवा निर्मिती केंद्र, जसे असेल तसे, यांच्याकडून विनंती प्राप्त झाल्यावर साठ दिवसांच्या आत अशा एसईएमची चाचणी करील आणि बसविले.

- १७.५ वितरण परवानाधारक एसईएम मधील नोंदी कमीत कमी महिन्यातुन एकदा घेण्यासाठी जबाबदार राहिले.

परंतु असे की, ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारक, जसे असेल तसे, यांच्या प्राधिकृत प्रतिनिधीला मीटरमधील नोंदी घेण्याच्या वेळी उपस्थित राहण्याचा हक्क असेल.

- १७.६ एसईएम त्यासोबतच्या संलग्न उपकरणांसह वितरण परवानाधारकाकडून तपासणीसाठी कोणत्याही वेळी उपलब्ध असेल.
- १७.७ ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारक, जसे असेल तसे, यांच्यासाठी मुक्त प्रवेशाकरीता मीटरिंगची ठिकाणे ही राज्य ग्रिड संहितेमधील तरतुदीनुसार असतील.
- १७.८ पारेषण यंत्रणेला जोडलेले सर्व पूर्ण मुक्त प्रवेश ग्राहक आणि निर्मिती केंद्रे, राज्य पारेषण कंपनीने दिलेल्या तपशीलवार वैशिष्ट्यांना अनुसरून रिमोट टर्मिनल युनिट्स- (आरटीयु)-डीसी या विनियमांच्या अधिसूचनेनंतर सहा महिन्यांच्या आत त्यांच्या खर्चाने स्थापन करतील आणि एमएसएलडीसी प्रत्यक्ष वेळेच्या (रिअल टाइम) संनियंत्रणासाठी त्यांच्या स्थापनेची पडताळणी करील:
- परंतु असे की, स्थापन केलेली आरटीयु-डीसी वितरण परवानाधारक किंवा एमएसएलडीसी यांच्याकडून कोणत्याही वेळी तपासणीसाठी उपलब्ध असतील;
- परंतु आणखी असे की, पारेषण यंत्रणेला जोडलेले सर्व पूर्ण मुक्त प्रवेश ग्राहक आणि निर्मिती केंद्रे, प्रत्यक्ष (रिअल-टाइम) संदेशवहनाच्या प्रयोजनासाठी संदेशवहन व्यवस्था, जिची तांत्रिक तपशीलवार वैशिष्ट्ये वितरण परवानाधारक आणि/किंवा एमएसएलडीसीकडून देण्यात येतील, स्वतःच्या खर्चाने बसवतील.
- १७.९ ऊर्जेचे हिशोब ठेवण्याकरिता ऊर्जा मीटरमधील माहिती एमएसएलडीसीला पुरविण्याची जबाबदारी ग्राहक किंवा निर्मिती केंद्र ज्या वितरण परवानाधारकाला जोडलेला असेल अशा वितरण परवानाधारकाची राहिल.
- १७.१० जर वितरण परवानाधारकाने एमएसएलडीसीच्या धर्तीवर एक वितरण नियंत्रण केंद्र स्थापन केले तर तो संदेशवहनासाठी आणि मीटर बसविण्यासाठी पायाभूत सुविधा तो स्वतःच्या खर्चाने बसवील.

१८. उर्जा हानि

१८.१ पारेषण हानि

१८.१.१ आंतर-राज्य पारेषण हानि

आंतर-राज्य पारेषण हानि मुक्त प्रवेशाचे नियमन करणाऱ्या केंद्रीय आयोगाच्या संबंधित विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे हाताळण्यात येईल.

१८.१.२ राज्यांतर्गत पारेषण हानि

आयोगाने वेळोवेळी निश्चित केल्याप्रमाणे मान्यताप्राप्त राज्यांतर्गत पारेषण हानि विजेच्या खरेदीदाराला सहन करावी लागेल.

परंतु असे की, ऊर्जेची हिशोबपूर्ती ही राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेतील प्रमाणकानुसार हानीवर आधारित असेल.

१८.२ वितरण यंत्रणा हानि

वितरण यंत्रणेची मान्यताप्राप्त वहन हानि विजेचा खरेदीदार सहन करील आणि तो आयोगाने वेळोवेळी निश्चित केलेल्या वाणिज्यिक हानीचा कोणताही भाग सहन करणार नाही.

भाग एफ : असंतुलन आणि रिअॅक्टिव ऊर्जा आकार

१९. असंतुलन आकार

१९.१ व्यवहारांचे काल-परिमाण निर्धारण (शेड्युलिंग): मुक्त प्रवेश मंजूर झाल्यानंतर सर्व व्यवहारांचे काल-परिमाण निर्धारण (शेड्युलिंग), आंतर-राज्य व्यवहारांकरिता भारतीय विद्युत ग्रिड संहिता (आयइजीसी) आणि राज्यांतर्गत व्यवहारांकरिता राज्य ग्रिड संहितेनुसार किंवा आयोगाच्या आदेशानुसार, एक दिवस आधी (डे-अहेड) तत्वावर, करण्यात येईल.

परंतु असे की, राज्य पूलमध्ये सहभागी असलेल्या मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्रे आणि परवानाधारकांना या विनियमांच्या विनियम १९ मधील तरतुदीऐवजी त्यांना अंतिम संतुलन आणि हिशोबपूर्ती पध्दतीमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या ऊर्जा संतुलन आणि हिशोबपूर्तीच्या तरतुदी किंवा आयोगाकडून विनिर्दिष्ट करण्यात येईल अशी अन्य पध्दत, लागू राहिल.

१९.२ मुक्त प्रवेश ग्राहक किंवा मुक्त प्रवेश ग्राहकांच्या वतीने परवानाधारक वीज व्यापा-याच्या संबंधात वीज खेचण्याच्या ठिकाणी ऊर्जेची हिशोबपूर्ती: मुक्त प्रवेश ग्राहकाच्या संबंधात करारांतर्गत मागणी आणि प्रत्यक्ष खेचलेली (ड्रॉअल) वीज यामधील तफावतीची हिशोबपूर्ती खालील प्रमाणे करण्यात येईल:-

१९.२.१ ज्यादा खेचलेली वीज:

मुक्त प्रवेश ग्राहकाने खेचलेल्या ज्यादा विजेची हिशोबपूर्ती खालील २ पैकी उच्च असलेल्या पर्यायाने करण्यात येईल-

(एक) यंत्रणा सर्वोच्च किंमत (सिस्टम मार्जिनल प्राईस- 'एसएमपी') अधिक अन्य आनुषंगिक आकार (नक्त अनिर्धारित आंतरबदल ('युआय') आकार, अतिरिक्त युआय आकार) किंवा महाराष्ट्रात वेळोवेळी कार्यरत असलेल्या पध्दतीखाली निश्चित करण्यात आलेले अन्य कोणतेही राज्यांतर्गत उपलब्धतेवर आधारित वीज दर ('एबीटी') अंतर्गत हिशोबपूर्ती आकार , किंवा

(दोन) संबंधित वितरण परवानाधारकासाठी तात्पुरत्या वीज दराच्या वर्गवारीतील आयोगाने निश्चित केल्यानुसार, जो लागू असेल तो, ऊर्जा आकार किंवा अस्थिर आकार.

परंतु असे की, अशा ग्राहकाला लागू असलेला किरकोळ वीज विक्रीचा दर निश्चित करणाऱ्या आयोगाच्या आदेशातील तरतुदीनुसार करारांतर्गत मागणीपेक्षा जादा खेचलेल्या विजेसाठी ग्राहक दंड भरण्यास देखील जबाबदार राहिल.

१९.२.२ कमी खेचलेली वीज:

मुक्त प्रवेश ग्राहकाने कमी वीज खेचल्यास त्याला वितरण परवानाधारकाकडून कोणतेही आकार अदा केले जाणार नाहीत.

परंतु असे की, आंतर-राज्य तफावतीची हिशोबपूर्ती पध्दती (डीएसएम) अंतर्गत लागू असलेला कोणताही दंड आकार, असल्यास, मुक्त प्रवेश ग्राहकाकडून वितरण परवानाधारक यथा-प्रमाणात वसूल करील.

१९.३ शेड्युलपासून तफावतीची हिशोबपूर्ती: निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक वीज व्यापाऱ्याने निर्मिती कंपनीच्या वतीने घेतलेल्या मुक्त प्रवेशाच्या संबंधात निर्धारित (शेड्युल्ड) आणि प्रत्यक्ष केलेले विजेचे अंतःक्षेपण (इंजेक्शन) यामधील तफावतीची हिशोबपूर्ती, खालीलप्रमाणे करण्यात येईल:-

१९.३.१ विजेचे जादा अंतःक्षेपण

(अ) निर्मिती कंपनीने शेड्युलमधील अंतःक्षेपणापेक्षा केलेल्या ज्यादा विजेच्या अंतःक्षेपणामुळे जर ग्रिडचा फायदा होत असेल तर अशा ज्यादा वीज अंतःक्षेपणाची हिशोबपूर्ती ही, आंतर-राज्य उपलब्धतेवर आधारित वीज दराच्या (एबीटी) पध्दतीखाली लागू असलेल्या यु आय आकाराने किंवा यंत्रणा सर्वोच्च किंमत (एसएमपी) अधिक अन्य आनुषंगिक आकाराने (नक्त युआय आकार, अतिरिक्त युआय आकार) किंवा महाराष्ट्रात प्रचलित असलेल्या पध्दतीखालील राज्यांतर्गत एबीटी च्या अन्य कोणत्याही हिशोबपूर्तीसाठीच्या आकाराने किंवा वितरण परवानाधारकाच्या, द्रवरूप इंधनावर आधारित वीज निर्मिती वगळून अन्य स्रोतांकडील नूतनशील वीज खरेदीच्या बंधनाच्या पूर्ततेसह दीर्घ-कालिन वीज खरेदीच्या भारांकित सरासरी दराने, जे कमी असेल त्यानुसार, करण्यात येईल.

(ब) जर असे जादा अंतःक्षेपण ग्रिडला घातक असेल तर विजेच्या अशा जादा अंतःक्षेपणाकरिता मुक्त प्रवेश निर्मिती कंपनी, आंतर-राज्य

उपलब्धतेवर आधारित वीज दराच्या (एबीटी) पद्धतीखाली लागू असलेल्या युआय आकार किंवा यंत्रणा सर्वोच्च किंमत (एसएमपी) अधिक अन्य आनुषंगिक आकार (नक्त युआय आकार, अतिरिक्त युआय) किंवा महाराष्ट्रात प्रचलित असलेल्या पद्धतीखालील राज्यांतर्गत एबीटी च्या अन्य कोणत्याही हिशोबपूर्तीसाठीच्या आकार, जे जास्त असेल ते, राज्य पूल मध्ये भरणा करील.

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक, मुक्त प्रवेश निर्मिती कंपनीला असा आकार लागू करील व वसूल करील आणि तो राज्यांतर्गत एबीटी पद्धतीखाली विहित करण्यात आलेल्या राज्य पूल खात्यामध्ये भरणा करील.

१९.३.२ विजेचे कमी अंतःक्षेपण

मुक्त प्रवेश निर्मिती कंपनीने शेड्युलपेक्षा कमी अंतःक्षेपण केल्यास, त्याची भरपाई ग्रिडमधून करण्यात येईल व त्याची किंमत, आंतर-राज्य उपलब्धतेवर आधारित वीज दराच्या (एबीटी) पद्धतीखाली लागू असलेल्या युआय आकाराने किंवा यंत्रणा सर्वोच्च किंमत (एसएमपी) अधिक अन्य आनुषंगिक आकारा (नक्त युआय आकार, अतिरिक्त युआय) ने किंवा महाराष्ट्रात प्रचलित असलेल्या पद्धतीखाली ठरवून दिलेल्या राज्यांतर्गत एबीटी च्या अन्य कोणत्याही हिशोबपूर्तीसाठीच्या आकाराने, जे जास्त असेल ते, मुक्त प्रवेश निर्मिती कंपनीकडून वितरण परवानाधारकाला अदा करण्यात येईल. आणि मुक्त प्रवेश निर्मिती केंद्राच्या जबाबदाऱ्या पार पाडण्यासाठी प्रादेशिक भार प्रेषण केंद्र (आरएलडीसी) आणि/ किंवा एमएसएलडीसीने, वितरण परवानाधारकाला देय म्हणून ठरवून दिलेला कोणताही अतिभार (कंजेस्शन) आकार देखील.

परंतु असे की, कोणतेही निर्मिती केंद्र जर राज्यांतर्गत पारिषण यंत्रणेला थेट जोडलेले असेल तर त्याच्यावर वितरण हानीचा भार टाकण्यात येणार नाही.

परंतु आणखी असे की, जर विजेचे कमी अंतःक्षेपण सतत दोन दिवस होत राहिले तर, एमएसएलडीसी शेड्युलमध्ये सुधारणा करण्यासाठी निर्मिती केंद्राला नोटीस देईल.

परंतु असेही की, जर निर्मिती केंद्र मुक्त प्रवेश शेड्युलप्रमाणे विजेचे अंतःक्षेपण करू शकले नाही आणि त्याचे शेड्युलमध्ये जर तातडीने सुधारणा केली नाही तर, निर्मिती केंद्र, यंत्रणा सर्वोच्च किंमतीने (एमएमपी) अधिक अन्य आनुषंगिक आकाराच्या (नक्त युआय आकार, अतिरिक्त युआय) किंवा महाराष्ट्रात कार्यरत असलेल्या राज्यांतर्गत एबीटी

पध्दतीखाली ठरवून देण्यात आलेल्या राज्यांतर्गत एबीटीच्या अन्य कोणत्याही हिशोबपूर्तीसाठीच्या आकाराच्या, दुप्पट दंड भरण्यास, जबाबदार राहिल; असे असले तरीही, निर्मिती केंद्र संपूर्ण कालावधीकरिता पूर्ण राखीव क्षमतेसाठी मुक्त प्रवेश आकार अदा करण्यास जबाबदार राहिल.

१९.३.३ महाराष्ट्रातील निर्मिती केंद्र जर राज्यांतर्गत एबीटी पध्दतीत राज्य पूल सहभागीदार म्हणून घोषित करण्यात आले तर खालील बाबी लागू राहतील :

- (अ) कोणत्याही १५ मिनिटांच्या काल-गटात घोषित क्षमतेच्या १०५ टक्क्यापर्यंतची कोणतीही निर्मिती जर तिची एका दिवसातील एकूण सरासरी ही घोषित सरासरी क्षमतेच्या १०१ टक्क्यापर्यंत जात असेल तर ती गेमींग म्हणून मानण्यात येणार नाही आणि निर्मिती केंद्राला शेड्युलमधील निर्मितीच्या घोषित क्षमतेपेक्षा जास्त झालेल्या वीज निर्मितीसाठी, यंत्रणा सर्वोच्च किंमत (एमएमपी) अधिक अन्य आनुषंगिक आकार (नक्त युआय आकार, अतिरिक्त युआय) म्हणून निश्चित केलेले युआय आकार किंवा महाराष्ट्रात वेळोवेळी कार्यरत असलेल्या राज्यांतर्गत एबीटी पध्दतीखाली ठरवून देण्यात आलेला अन्य कोणतेही राज्यांतर्गत एबीटी हिशोबपूर्ती आकार किंवा निर्मितीचा सर्वात कमी अस्थिर खर्च, जे कमी असेल ते, मिळण्याचा हक्क राहिल.
- (ब) विहित करण्यात आलेल्या मर्यादांपेक्षा जास्त झालेल्या कोणत्याही वीज निर्मितीच्या संबंधात, एमएसएलडीसी चौकशी करील आणि एमएसएलडीसीला गेमींग असल्याचे आढळून आले तर, तत्सम युआय आकार जे निर्मिती केंद्राला अशा जादा वीज निर्मितीमुळे मिळणार असतील ते शून्यवत करण्यात येतील आणि या संबंधातील रक्कम लाभधारकांच्या युआय खात्यामध्ये निर्मिती केंद्रामधील त्यांच्या क्षमतेच्या हिश्याच्या प्रमाणात समायोजित करण्यात येईल.

परंतु असे की, आयोगाकडून, वरील अटीमध्ये फेरबदल, कोणत्याही विशिष्ट/सर्वसाधारण आदेशाद्वारे करण्यात येतील.

१९.३.४ निर्मिती केंद्र जर वितरण परवानाधारकाच्या वितरण यंत्रणेला जोडलेले असेल तर, शेड्युलमध्ये सुधारणा करण्याचे आणि विनियम १९.३.२ आणि १९.३.३ अंतर्गत चौकशी करण्याचे अधिकार निर्मिती केंद्र ज्या वितरण परवानाधारकाला जोडलेले असेल त्याला असतील.

१९.४ संबंधित घटक (परवानाधारक, मुक्त प्रवेश ग्राहक किंवा निर्मिती केंद्र) एमएसएलडीसीजडून चालविल्या जाणाऱ्या राज्य असंतुलन पूल खात्यामध्ये,

देयक निर्गमित झाल्यापासून सात दिवसांच्या आत, असंतुलन आकारांचा भरणा करतील.

- १९.५ असंतुलन आकारामुळे ज्या व्यक्तीला रक्कम मिळावयाची आहे त्या व्यक्तीला राज्य असंतुलन पूल खाल्यामधून, तीन कामाच्या दिवसांच्या आत, रक्कम आदा करण्यात येईल.
- १९.६ असंतुलन आकार अदा करण्यात जर दोन दिवसांपेक्षा अधिक विलंब, म्हणजेच विवरणपत्र निर्गमित करण्याच्या दिनांकापासून बारा दिवसांपेक्षा जास्त, झाला तर कसुरदार पक्षकार ०.०५ टक्के या दराने विलंबाच्या प्रत्येक दिवसाकरिता सरळ व्याज देण्यास जबाबदार राहिल.

रक्कम अदा करण्यात सातत्याने विलंब झाला तर त्याबाबत वितरण परवानाधारकाकडून आयोगाला कळविण्यात येईल.

२०. नूतनशील उर्जा निर्मितीचे बँकिंग

- २०.१ नूतनशील उर्जेच्या दरांचे नियमन करणाऱ्या विनियमात आयोगाने अनिश्चित वीज निर्माता म्हणून ठरविलेल्या नूतनशील उर्जा निर्मिती केंद्रामधून जर मुक्त प्रवेश ग्राहकाने वीज प्राप्त करून घेतली तर त्याला विनियम १९.३ लागू असणार नाही.
- २०.२ नूतनशील उर्जा निर्मिती केंद्रातील समायोजनानंतर अनिश्चित वीज निर्मितीपैकी शिल्लक उर्जा वितरण परवानाधारकाकडे बँक करण्यात येईल.
- २०.३ बँकिंग वर्ष आर्थिक वर्षाप्रमाणे एप्रिल ते मार्च असे राहिल.
- २०.४ वर्षाच्या सर्व बाराही महिन्यात उर्जेचे बँकिंग करण्यात परवानगी देण्यात येईल.

परंतु असे की, एप्रिल, मे, ऑक्टोबर आणि नोव्हेंबर या महिन्यात बँक केलेल्या एनर्जीसाठी क्रेडीटला परवानगी देण्यात येणार नाही आणि अन्य महिन्यात बँक केलेल्या एनर्जीसाठी क्रेडिट हे आयोगाने वितरण परवानाधारकाच्या वीज दर निश्चित करण्याच्या संबंधित आदेशात निश्चित केलेल्या संबंधित दिवसाच्या काल-गटात (टी ओ डी) अंतःक्षेपण केलेल्या उर्जेनुसार राहिल.

परंतु आणखी असे की, सर्वोच्च मागणीच्या काळातील टीओडी गटातील बँक केलेली ऊर्जा ही सर्वोच्च मागणी नसतानाच्या काळातील टीओडी गटातून देखील काढून घेता येईल परंतु सर्वोच्च मागणी नसतानाच्या काळातील टीओडी गटात बँक केलेली ऊर्जा ही सर्वोच्च मागणीच्या काळातील टीओडी गटातून काढून घेता येणार नाही.

उदा:- खालील कालावधीत बँक केलेली ऊर्जा:

- रात्रीच्या वेळेतील सर्वोच्च मागणी नसलेले टीओडी गट (२२०० तास ते ०६०० तास) फक्त याच टीओडी गटातून ऊर्जा काढून घेता येईल.
- सर्वोच्च मागणी नसलेले टीओडी गट (०६०० तास ते ०९०० तास आणि १२०० तास ते १८०० तास) याच टीओडी गटातून तसेच रात्रीच्या वेळेतील सर्वोच्च मागणी नसलेल्या टीओडी गटातून ऊर्जा काढून घेता येईल.
(तथापि, रात्रीच्या वेळेतील सर्वोच्च मागणी नसलेल्या काळात आणि सर्वोच्च मागणी नसलेल्या काळात बँक केलेली ऊर्जा सकाळच्या आणि संध्याकाळच्या सर्वोच्च मागणीच्या काळात काढता येणार नाही.)
- सकाळी सर्वोच्च मागणी असलेले टीओडी गट (०९०० तास ते १२०० तास) याच टीओडी गटातून तसेच सर्वोच्च मागणी नसलेल्या आणि रात्रीच्या सर्वोच्च मागणी नसलेल्या टीओडी गटातून ऊर्जा काढून घेता येईल.
- संध्याकाळचे सर्वोच्च मागणी असलेले टीओडी गट (१८०० तास ते २२०० तास) याच टीओडी गटातून तसेच सर्वोच्च मागणी नसलेल्या टीओडी गटातून आणि रात्रीच्या सर्वोच्च मागणी नसलेल्या टीओडी गटातून ऊर्जा काढून घेता येईल.

२०.५ बँकिंग आकारांचे समायोजन हे वस्तुरूपात बँक केलेल्या ऊर्जेच्या २ टक्के करण्यात येईल.

२०.६ आर्थिक वर्षाच्या शेवटी बँक केलेल्या ऊर्जेपैकी अविनियोगित ऊर्जा, नूतनशील ऊर्जा निर्मात्याने अशा आर्थिक वर्षात प्रत्यक्ष केलेल्या निर्मितीच्या १० टक्केपर्यंत, वितरण परवानाधारकाने त्या वर्षाकरीता वीज खरेदीच्या संयुक्त (पूल्ड) दराने केलेली मानीव खरेदी म्हणून विचारात घेण्यात येईल.

परंतु असे की, या मानीव खरेदीची गणना वितरण परवानाधारकाच्या नूतनशील ऊर्जा खरेदीच्या बंधनाची पूर्तता करण्यासाठी, धरता येणार नाही आणि निर्मिती केंद्राला त्या मर्यादे इतकी नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्रे मिळण्याचा हक्क राहिल.

२१. रिअॅक्टिव ऊर्जा आकार

२१.१ ५ मेगावॉट किंवा अधिक भार असणाऱ्या मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाने रिअॅक्टिव ऊर्जा आकारांचा भरणा करण्याची पध्दत ही राज्य

ग्रिड संहितेला आणि बहु-वर्षीय वीज दराचे नियमन करणा-ऱ्या आयोगाच्या विनियमांना अनुसरून राहिल.

- २१.२ ५ मेगावॉट पेक्षा कमी भार असणाऱ्या मुक्त प्रवेश ग्राहकांच्या संबंधात, आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेल्या पॉवर फॅक्टरच्या आधारे रिअॅक्टिव ऊर्जा आकारांची परिगणना करण्यात येईल.
- २१.३ नूतनशील ऊर्जा निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत, रिअॅक्टिव ऊर्जा आकार हे संबंधित वीज दराच्या आदेशांत आयोगाने मान्यता दिलेल्या आकारांनुसार राहतील.

भाग जी : वाणिज्यिक बाबी

२२. देयक तयार करणे, वसुली आणि वाटप

या विनियमांखाली देय असणाऱ्या आकारांची देयके खालील कार्यपद्धतीनुसार तयार करण्यात येतील:

- २२.१ आंतर-राज्य व्यवहार :

(अ) अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश

(एक) केंद्रीय पारेषण कंपनी आणि राज्य पारेषण कंपनीच्या यंत्रणांच्या वापरासाठीचे पारेषण आकार आणि प्रादेशिक भार प्रेषण केंद्रे (आरएलडी सी) आणि राज्य भार प्रेषण केंद्रे (एसएलडीसी) यांना अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशासाठी द्यावयाच्या परिचालन (ऑपरेटिंग) आकारांची वसुली आणि वाटप, नोडल आरएलडीसी कडून, केंद्रीय आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेल्या कार्यपद्धतीनुसार करण्यात येईल.

(दोन) वितरण परवानाधारकाच्या वितरण यंत्रणेला जोडलेला अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारक विनियम १४.१ प्रमाणे अशा वितरण परवानाधारकाला देय असणारे आकार अदा करील.

(ब) दीर्घ- कालिन प्रवेश आणि मध्यम- कालिन मुक्त प्रवेश

(एक) आरएलडीसीला देय असलेल्या आकारांची देयके तयार करणे, वसुली आणि वाटप केंद्रीय आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेल्या कार्यपद्धतीनुसार करण्यात येईल.

(दोन) एमएसएलडीसीला देय असणाऱ्या आकारांची देयके एमएसएलडीसी कडून राज्य पारेषण कंपनीला किंवा वितरण

परवानाधारकाच्या वितरण यंत्रणेला जोडलेल्या मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारकाला, जसे असेल तसे, पुढील कॅलेंडर महिन्याच्या तिसऱ्या (३) कामाच्या दिवसापूर्वी, थेट पाठविण्यात येतील.

(तीन) एमएसएलडीसीकडून देयक प्राप्त झाल्यावर वितरण परवानाधारकाशी जोडलेल्या मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारकाला, जसे असेल तसे, वितरण परवानाधारक विनियम १४.३ प्रमाणे देयक पाठवेल.

(चार) वितरण यंत्रणेला जोडलेला मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारकाला, जसे असेल तसे, विनियम १४.१ प्रमाणे आकारांचा भरणा करील. रक्कम प्राप्त झाल्यावर, वितरण परवानाधारक राज्य पारेषण कंपनी/एमएसएलडीसीला देय रकमांचे वाटप मासिक तत्वावर करील.

(पाच) राज्य पारेषण कंपनीला जोडलेला मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारक, जसे असेल तसे, देयक रकमेचा भरणा विनियम १४.१ प्रमाणे करील.

२२.२ राज्यांतर्गत व्यवहार:

(अ) अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश:

वितरण परवानाधारकाच्या वितरण यंत्रणेला जोडलेला अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारक, जसे असेल तसे, विनियम १४.१ मध्ये ठरवून दिलेल्या आकारांचा आगाऊ भरणा वितरण परवानाधारकाला, अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशाला मंजुरी मिळाल्यानंतर तीन दिवसांच्या आत किंवा व्यवहार सुरु होण्यापूर्वी, जे आधी असेल त्याप्रमाणे, करील.

(ब) दीर्घ-कालिन आणि मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश:

एमएसएलडीसी त्यांना देय असलेल्या आकारांचा तपशील पुढील कॅलेंडर महिन्याच्या तिसऱ्या दिवसापर्यंत वितरण परवानाधारकाला कळवील. वितरण परवानाधारक हे आकार वेगळे दाखवून, त्याला येणे असलेल्या आकारांसह, असल्यास, मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारकाला, जसे असेल तसे, त्याचे देयक महिन्याच्या पाचव्या दिवसापर्यंत पाठवील आणि ते या आकारांचे प्रदान विनियम १४.१ प्रमाणे करतील. रक्कम प्राप्त झाल्यावर, वितरण परवानाधारक एमएसएलडीसीला देय असणाऱ्या रकमांचे वाटप मासिक तत्वावर करील.

२३. विलंब भरणा अधिभार

जर या विनियमांखाली देय असणाऱ्या आकाराच्या कोणत्याही देयकाचा भरणा मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारकाने, जसे असेल तसे, देय दिनांकानंतर करण्यास विलंब केला तर, या अधिनियमाखालील किंवा अन्य विनियमांखालील अन्य कोणत्याही दायित्वास बाधा येऊ न देता, बहु-वर्षीय वीज दराचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमानुसार विलंब भरणा अधिभार देय राहिल.

२४. देयक अदा न करणे

२४.१ या विनियमांखालील देय असणारा कोणताही आकार किंवा रक्कम अदा न केल्यास, वितरण परवानाधारक, असे आकार अधिनियमातील तरतुदीनुसार वसूल करण्याच्या त्याच्या अधिकारास बाधा न येऊ देता, मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारकाला, जसे असेल तसे, पंधरा दिवसांची नोटीस देऊन मुक्त प्रवेश खंडित करू शकेल.

२४.२ एमएसएलडीसीला देय असणारे आकार अदा न केले गेल्यास, एमएसएलडीसी अशा कसूरदार मुक्त प्रवेश ग्राहकाकरिता वीज पुरवठ्याचे शेड्यूल करणे नाकारू शकेल आणि वितरण परवानाधारकाला अशा ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारकाची, जसे असेल तसे, ग्रिडला दिलेली जोडणी खंडित करण्याचे निर्देश देऊ शकेल.

२५. भरणा सुरक्षा पद्धत

दीर्घ-कालिन किंवा मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेशासाठीचा अर्जदार, नोडल एजन्सीच्या नावे, दोन महिन्यांत विविध आकारांसाठी देय होणाऱ्या अंदाजित रकमेसाठी, एक रद्द न करता येण्याजोगे पत-पत्र (लेटर ऑफ क्रेडिट) उघडेल.

२६. वीज अंतःक्षेपण करण्याच्या आणि वीज खेचण्याच्या ठिकाणात बदल

२६.१ दीर्घ-कालिन किंवा मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारकाला विजेचे अंतःक्षेपण करण्याची आणि/किंवा वीज खेचण्याची ठिकाणे बदलण्याचा पर्याय वर्षातून दोन वेळा उपलब्ध असेल. हा पर्याय अर्जदाराने केलेल्या विनंतीनुसार वितरण परवानाधारकाने यंत्रणेवर होणाऱ्या परिणामांच्या करावयाच्या अभ्यासाच्या निष्कर्षांना अधीन राहून असेल.

परंतु असे की, अशा बदलामुळे यंत्रणेवर होणाऱ्या परिणामांचा करावयाच्या अभ्यासावरील कोणताही खर्च किंवा वितरण परवानाधारकाला करावा लागणारा अतिरिक्त खर्च अर्जदाराला सहन करवा लागेल.

परंतु आणखी की, मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारक जर मुक्त प्रवेश एक वर्षापेक्षा जास्त काळ घेत असेल तरच तो असा बदल करण्यास पात्र असेल.

- २६.२ वीज निर्मिती किंवा निर्मितीशी संबंधित जाळे दुरुस्तीसाठी आकस्मिकपणे बंद ठेवावे लागले तर, वितरण परवानाधारक अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश ग्राहकाला वीज अंतःक्षेपण करण्याचे ठिकाण बदलण्यास परवानगी, तांत्रिक दृष्ट्या व्यवहार्य असल्यास, देऊ शकेल.

परंतु असे की, अशा बदलामुळे वितरण परवानाधारकाला अतिरिक्त खर्च करावा लागला तर तो ग्राहकाला सहन करावा लागेल.

- २६.३ दीर्घ-कालिन प्रवेश आणि मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेशाच्या बाबतीत, विजेचे अंतःक्षेपण करण्याच्या आणि/किंवा वीज खेचण्याच्या ठिकाणात करावयाच्या बदलासाठीचा अर्ज वितरण परवानाधारकाकडे कमीत कमी तीस दिवस अगोदर सादर करण्यात येईल.

परंतु असे की, दुसरा बदल करण्यास पहिला बदल अंमलात आल्यावर फक्त सहा महिन्यांनंतर परवानगी देण्यात येईल.

भाग एच : माहिती प्रणाली

२७. माहिती प्रणाली

२७.१ प्रत्येक वितरण परवानाधारक, या विनियामांच्या अधिसूचनेनंतर तीन महिन्यांच्या आत; त्याच्या इंटरनेटवर खालील माहिती (उत्तरवून घेण्याच्या स्वरूपात) ठेवील आणि ती नियमितपणे अद्ययावत करील:-

- (ए) अर्जाचा नमुना, अर्ज सादर करण्याची रीत व कार्यपद्धती आणि अर्जासोबत पाठवावयाचे शुल्क;
- (बी) मुक्त प्रवेश कराराचा नमुना;
- (सी) जोडणी कराराचा नमुना
- (डी) लागू असलेले वहन आकार आणि क्रॉस सबसिडी अधिभार;
- (इ) विद्यमान मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्र आणि परवानाधारकाचा खालील तपशील :-
 - (१) ग्राहकाचे नाव
 - (२) मुक्त प्रवेश मंजूर केलेला कालावधी (सुरु होण्याचा दिनांक व समाप्तीचा दिनांक);

- (३) मंजूर मुक्त प्रवेशाची व्याप्ति ;
- (एफ) मुक्त प्रवेशासाठीच्या अर्जाची यादी, अर्ज प्राप्त झाल्याचा दिनांक, अर्ज दाखल करून घेतल्याचा दिनांक, केलेली कार्यवाही आणि सद्यस्थिती, याबाबतच्या माहितीसह
- (जी) नामंजूर करण्यात आलेल्या मुक्त प्रवेशासाठीच्या अर्जाचा कारणांसह तपशील;

भाग आय : संकीर्ण

२८ पारेषण परवानाधारकाच्या जबाबदाऱ्या

२८.१ जो ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारक, ज्याला या विनियमांखाली मुक्त प्रवेश मंजूर करण्यात आला आहे, तो जर पारेषण परवानाधारकाच्या राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेशी जोडणी घेऊन विजेचा पुरवठा घेत असेल आणि अशा पुरवठ्यासाठी वितरण परवानाधारकाच्या वितरण यंत्रणेचा वापर केलेला नसेल तर, पारेषण मुक्त प्रवेशाचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांमधील तरतुदी लागू राहतील.

परंतु असे की, जर मुक्त प्रवेश ग्राहक वितरण परवानाधारकाच्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रात स्थित असेल तर त्याने या विनियमांखाली लागू असेल त्याप्रमाणे क्रॉस सबसिडी अधिभार आणि अतिरिक्त अधिभार देय राहिल.

२९. मुक्त प्रवेश कमी करण्यासाठी प्राधान्य

राज्य ग्रिडच्या कामकाजात तांत्रिक मर्यादा आल्यास, मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारक यांच्या मुक्त प्रवेश कमी करणे आवश्यक झाले तर, राज्य ग्रिड संहितेच्या तरतुदीच्या अधीन राहून, एमएसइडीएल किंवा वितरण परवानाधारक खालीलप्रमाणे मुक्त प्रवेश कमी करतील:

मुक्त प्रवेश कमी करण्याचा क्रम	व्यवहाराचा प्रकार
प्रथम	अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश
दुसरा	मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश
तिसरा	दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश
शेवटी	वितरण परवानाधारकाचा अल्प-कालिन, मध्यम-कालिन किंवा दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश, या क्रमाने

परंतु असे की, अल्प-कालिन मुक्त व्यवहारांमधील द्वि-पक्षीय व्यवहार आणि सामुदायिक व्यवहार यांच्यामध्ये मुक्त प्रवेश कमी करण्याचा क्रम केंद्रीय आयोगाने विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे राहिल.

३०. विद्यमान मुक्त प्रवेश करार

या विनियमाच्या अधिसूचनेच्या पूर्वी केलेली किंवा करण्यात आली असे अभिप्रेत असलेली कोणतीही गोष्ट ज्यामध्ये कोणताही निर्गमित केलेला किंवा करण्यात आलेला विद्यमान करार, दस्तावेज किंवा विलेखाचा समावेश असेल आणि जो वितरण यंत्रणेच्या वापरासंबंधी असेल तो, अधिनियमाशी विसंगत नसतील त्या मर्यादेपर्यंतच, वैध व बंधनकारक राहिल.

३१. मुक्त प्रवेश संनियंत्रण आणि पुनर्विलोकन समिती

३१.१ राज्य पारेषण कंपनी, 'मुक्त प्रवेश संनियंत्रण आणि पुनर्विलोकन समिती' या नावाची एक समिती गठीत करील व ती या समितीची निमंत्रक राहिल. या समितीमध्ये एमएसएलडीसी, राज्य पारेषण कंपनी, वितरण परवानाधारक यांचा प्रत्येकी एक सदस्य, आयोगाकडून त्यांच्या अधिका-यांमधून एक व्यक्ती आणि एक प्राधिकृत ग्राहक प्रतिनिधी नामनिर्देशित करण्यात येईल. समिती मुक्त प्रवेशाच्या प्रगतीचे संनियंत्रण करील आणि या समितीची ६ महिन्यातून कमीत कमी एक बैठक घेण्यात येईल.

परंतु असे की, पुर्वीच्या विनियमांखाली गठीत करण्यात आलेली समिती जोपर्यंत या विनियमांखाली समिती गठीत करण्यात येत नाही तोपर्यंत पुढे चालू राहिल.

३१.२ वितरण परवानाधारक या समितीला मंजूर करण्यात आलेल्या मुक्त प्रवेशांची, प्रलंबित/ नामंजूर केलेल्या अर्जांची संख्या, इ. आणि समितीला पाहिजे असेल अशी अन्य माहिती देईल.

३१.३ समिती विनियमांच्या अंमलबजावणीबाबत आपली निरीक्षणे आणि सूचना मुक्त प्रवेशाच्या संबंधातील कोणत्याही पैलूबाबत आयोगाला दर सहा महिन्यातून कमीत कमी एकदा तरी कळवील.

३२. वाद

येथे अन्य तरतूद करण्यात आली असल्यास ती वगळून, या विनियमांतर्गत कोणताही वाद उद्भवल्यास त्यावर आयोगाकडून अभिनिर्णय देण्यात येईल.

३३. दैवी आपत्ती

३३.१ या विनियमांत काहीही नमूद करण्यात आले असले तरी त्याचा अर्थ, दैवी आपत्तीच्या घटना घडल्यामुळे वितरण परवानाधारक जर वीज जोडणीयता मंजूर करू किंवा मुक्त प्रवेशास संमती देऊ शकत नसेल तरी त्याने ते करावे, असा घेण्यात येणार नाही. दैवी आपत्तीच्या घटना खालीलप्रमाणे असतील:-

(एक) नैसर्गिक आपत्ती जी केवळ पूर, वादळ, दुष्काळ, भूकंप आणि साथीचे रोग यासह परंतु त्यापुरतीच मर्यादित नसेल;

(दोन) युद्ध (घोषित किंवा अघोषित), बंड, आक्रमण, सशस्त्र संघर्ष किंवा परकीय शत्रुच्या कारवाया यापैकी कोणतीही घटना जी भारताशी संबंधित किंवा भारतावर थेट परिणाम करणारी असेल, तसेच क्रांती, दंगल, उठाव, अन्य नागरी असंतोष, दहशतवादी किंवा घातपाताच्या कृत्ये, यापैकी भारतामधील प्रत्येक घटना;

(तीन) निर्मिती केंद्र, स्व-वापरासाठीच्या निर्मिती प्रकल्प किंवा ग्राहक, आंतर-राज्य किंवा राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणा किंवा अन्य कोणतीही सुविधा किंवा यंत्रणा, जी करारांतर्गत जबाबदाऱ्या पार पाडण्यासाठी करावयाच्या कृतीचा एक अविभाज्य आणि महत्त्वाचा भाग असेल, यांच्यावर थेट परिणाम करणारे अणुस्फोट, किरणोत्सर्गी अथवा रासायनिक प्रदूषण किंवा आयोनायझिंग किरणोत्सर्जन;

(चार) वर उल्लेखलेल्या कोणत्याही घटनेशी साम्य असणारी भारतात घडणारी कोणतीही घटना किंवा परिस्थिती.

परंतु असे की, अशी दैवी अपत्तीची घटना घडल्यापासून १५ दिवसांच्या आत ती घडल्याचे वितरण परवानाधारक अर्जदार/मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारकाला, जसे असेल तसे, कळवील.

३३.२ या विनियमांत काहीही विरुद्ध नमूद करण्यात आले असले तरी, वितरण परवानाधारक दैवी अपत्तीच्या घटनांमुळे होणाऱ्या कोणत्याही हानीस किंवा दायित्वांना जबाबदार राहणार नाही.

३४. सूट

३४.१ या विनियमांत काहीही नमूद करण्यात आले असले तरी ते नियत दिनांकापूर्वी विजेच्या वितरणाचा व्यवसाय करीत असलेल्या स्थानिक प्राधिकरणाला लागू असणार नाही.

३४.२ एकाच वितरण क्षेत्रात कार्यरत असणाऱ्या एका वितरण परवानाधारकाकडून दुसऱ्या वितरण परवानाधारकाकडे गेलेल्या (चेंजओव्हर केलेल्या) ग्राहकांचे नियमन आयोगाच्या संबंधित आदेशांद्वारे करण्यात येईल.

३५. आदेश व कार्यप्रणाली निर्देश

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

३६. दुरुस्ती करण्याचे अधिकार

आयोग या विनियमांतील कोणत्याही तरतुदीमध्ये बदल, फेरफार, अल्प-बदल किंवा सुधारण कोणत्याही वेळी करू शकेल.

३७. अडचणी दूर करण्याचे अधिकार

या विनियमांतील तरतुदींची अंमलबजावणी करताना कोणतीही अडचण उद्भवली तर, आयोग, सर्वसाधारण किंवा विशिष्ट आदेशाने, अडचणी दूर करण्याच्या प्रयोजनासाठी आवश्यक किंवा इष्ट वाटेल, परंतु अधिनियमांमधील तरतुदींशी विसंगत नसतील, अशा तरतुदी करू शकेल.

३८. रद्द करणे आणि अपवाद

३८.१ या विनियमांत अन्यथा नमूद केलेल्या बाबी वगळून, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (वितरण मुक्त प्रवेश) विनियम, २०१४ या विनियमांच्या अधिसूचनेच्या दिनांकापासून रद्द होतील.

३८.२ हे विनियम रद्द करण्यात आले असले तरी, या रद्द केलेल्या विनियमांतर्गत करण्यात आलेली किंवा केली आहे असे अभिप्रेत असणारी कोणतीही कार्यवाही ही या विनियमांखाली करण्यात आलेली किंवा केली आहे असे अभिप्रेत असल्याचे मानण्यात येईल.

३८.३ हे विनियम अमलात येण्याच्या दिनांका रोजी प्रचलित असलेल्या करार किंवा संविदेखाली राज्यातील वितरण यंत्रणेत मुक्त प्रवेश घेतला असलेल्या ग्राहक, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाला, जसे असेल तसे, अशा प्रचलित असलेल्या करार/ संविदे अंतर्गत विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या त्याच अटी व शर्तीना अनुसरून, असा प्रवेश चालू ठेवण्याचा हक्क राहिल.

परंतु असे की, या विनियमांतील विनियम २० मधील बँकींग बाबतच्या तरतुदी, देयक मागणीची व्याख्या, विनियम २६ मधील विजेचे अंतःक्षेपण करण्याच्या (इंजेक्शन) किंवा वीज खेचण्याच्या (ड्रॉअल) ठिकाणांतील बदल

आणि विनियम ४.२ मधील करारांतर्गत मागणीत सुधारणा, या संबंधातील तरतुदी अशा प्रचलित असलेल्या मुक्त प्रवेश करार किंवा संविदांना लागू राहतील.

परंतु आणखी असे की, ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारक ज्याने रद्द करण्यात आलेल्या विनियमांतर्गत महाराष्ट्रातील वितरण यंत्रणेत मुक्त प्रवेश मागण्यासाठी अर्ज केलेला असेल आणि ज्याच्या अर्जाची हे विनियम अंमलात येण्याच्या दिनांका रोजी छाननी चालू असेल त्याने पुन्हा अर्ज करण्याची गरज नाही आणि अशा अर्जाची छाननी या विनियमांच्या तरतुदींतर्गत करण्यात येईल.

३८.४ या विनियमांत काहीही नमूद केले असले तरी त्यामुळे स्पष्टपणे किंवा सूचितपणे, ज्यासाठी कोणतेही विनियम करण्यात आलेले नाहीत, असे कोणतेही प्रकरण हाताळण्यास किंवा अधिनियमातील कोणत्याही अधिकारांचा वापर करण्यास, आयोगाला बाधा येणार नाही.

अश्वनी कुमार

सचिव,

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग

मुंबई,

दिनांक: ३० मार्च, २०१६.

परिशिष्ट १

वीज जोडणीयतेसाठी अर्जाचा नमुना

प्रति

(वितरण परवानाधारकाचे/नोडल अधिकाऱ्याचे
नांव आणि पत्ता)

विषय: वितरण यंत्रणेला जोडणीयता देण्याबाबत

मला/आम्हाला (अर्जदाराचे नाव व पत्ता), लागू असलेल्या विनियमांतर्गत, आपल्या वितरण यंत्रणेत जोडणीयता हवी आहे.

यासाठीचा तपशील खालीलप्रमाणे आहे-

१. अर्जदाराचा सध्याचा दर्जा : निर्मिती केंद्र / परवानाधारक

२. वितरण परवानाधारकाच्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रात जोडणी पाहिजे असलेल्या परवानाधारकाचा तपशील

(ए) अर्जदाराचे नांव

(बी) जोडणी द्यावयाच्या जागेचा पत्ता :

(सी) वीज वापराचा उद्देश :

(डी) वीज देऊ इच्छिणारी वीज निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक यांच्याकडे अर्जात मागितलेला भार, कमाल भार व सरासरी भार यासह:

३. निर्मिती केंद्राला जोडणीचा तपशील

ए) वीज प्रकल्पाचे नाव

बी) पत्ता

सी) प्रवर्तक

ड) क्षमता

इ) ज्या दिनांकापासून जोडणीयता हवी असेल तो दिनांक

- एफ) तंत्रज्ञान
- जी) वीज निर्मिती व्होल्टेज
- एच) स्टेप-अप व्होल्टेज
- आय) सुरु करण्याचे शेड्युल (संच-निहाय)
- जे) स्थापित क्षमता (संच-निहाय)

४. जोडणीयता अर्जासाठी प्रदानांचा तपशील

- ए) रक्कम रु.
- बी) व्यवहार संदर्भ क्रमांक
- सी) दिनांक

अर्जदाराची सही

दिनांक:

सध्याचा पत्ता:-

सोबत: अर्जासोबत जोडलेला तपशील /दस्तावेज

परिशिष्ट - २ जोडणी करार

हा करार दिनांक, ———— २०—— रोजी

(१) नाव ————— (पत्ता)—————(येथून पुढे “वितरण परवानाधारक” म्हणून संबोधिलेला);

(२) नाव —————(पत्ता) ————— (येथून पुढे “अर्जदार ” म्हणून संबोधिलेला) आणि;

यांच्यामध्ये झाला आहे.

ज्याअर्थी वितरण परवानाधारकाकडे, त्याच्या परवान्यात विनिर्दिष्ट केलेल्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रातील ग्राहकांना विजेचा पुरवठा करण्यासाठी वितरण यंत्रणेचे संचालन व देखभाल करण्यासाठी परवाना आहे:

ज्याअर्थी अधिनियमातील आणि वितरण मुक्त प्रवेश विनियमातील तरतुदीनुसार, वितरण परवानाधारकाच्या वितरण यंत्रणेला जोडणीसाठी अर्जदार (निर्मिती कंपनी/ परवानाधारक) पात्र आहे:

या करारात खालील बाबींच्या संबंधात पक्षकारांचे अधिकार व दायित्वे निश्चित करण्यात आली आहेत :

- (अ) वितरण परवानाधारकाने अर्जदाराला वितरण यंत्रणेशी जोडणी देण्याची तरतूद आणि अशा जोडणीसाठी अर्जदाराने अदा करावयाची रक्कम;
- (ब) वितरण परवानाधारकाच्या वितरण यंत्रणेशी अशा जोडणीच्या संबंधात अर्जदाराची दायित्वे.

सर्व पक्षकार खालीलप्रमाणे आपली सहमती देत आहेत:-

भाग-ए - सर्वसाधारण**१. व्याख्या**

संदर्भानुसार वेगळा अर्थ अपेक्षित नसेल तर, या करारामध्ये -

- (ए) "अधिनियम" म्हणजे विद्युत अधिनियम, २००३ (२००३ चा ३६);
- (बी) "अनुज्ञेय वीज खेचणी (ड्रॉअल) किंवा वाटप केलेली क्षमता" म्हणजे ग्राहकाला, वितरण यंत्रणेवर ठरवून दिलेल्या ठिकाणांमध्ये विजेचे अंतःक्षेपण (इंजेक्शन) करण्यासाठी आणि वीज खेचण्यासाठी (ड्रॉअल), विजेचे हस्तांतरण करण्याकरिता परवानगी देण्यात आलेली मेगावॉटमधील क्षमता;
- (सी) 'अर्जदार' म्हणजे या विनियमानुसार वितरण परवानाधारकाच्या वितरण यंत्रणेत जोडणीयता मिळण्यासाठी आणि/किंवा मुक्त प्रवेश मंजूर करण्यासाठी ज्याने अर्ज केला आहे अशी व्यक्ती;
- (डी) "प्राधिकृत प्रतिनिधी" म्हणजे वितरण परवानाधारक किंवा पुरवठादार, जसे असेल तसे, यांच्या सर्वसाधारण किंवा विशिष्ट प्राधिकाराखाली कार्ये करीत असलेले वितरण परवानाधारकाचे किंवा पुरवठादाराचे सर्व अधिकारी, कर्मचारी किंवा प्रतिनिधी;
- (इ) "संतुलन व हिशोबपूर्तीची संहिता (Balancing and Settlement Code)" म्हणजे राज्य भार प्रेषण केंद्राने विकसित केलेली आणि आयोगाने मान्यता दिलेली अशी संहिता ज्यानुसार महाराष्ट्र राज्यातील ग्रिडचा वापर करणाऱ्यांच्या ऊर्जेच्या लेख्यांमध्ये (आवश्यक देवाण-घेवाण करून) संतुलन राखण्यात येईल व त्यांनी शेड्युलनुसार द्यावयाची ऊर्जा व प्रत्यक्ष दिलेली ऊर्जा यातील फरकाचा हिशोब पूर्ण करण्यात येईल;
- (एफ) "आयोग" म्हणजे महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग;
- (जी) "जोडणी" म्हणजे ग्राहकाची जागा वितरण परवानाधारकाच्या वितरण यंत्रणेशी जोडणे ज्यामुळे अशी जागा आणि अशी वितरण यंत्रणा यांच्यामध्ये विजेचे हस्तांतरण करता येणे शक्य होईल;
- (एच) "जोडणीचे ठिकाण" म्हणजे ज्या ठिकाणी ग्राहकाची जागा वितरण यंत्रणेशी जोडलेली असते ते भौतिक ठिकाण;

- (आय) **“जोडणी करार”** म्हणजे वितरण मुक्त प्रवेश विनियमांत व्याख्या केल्यानुसार करार ;
- (जे) **“करारांतर्गत मागणी”** म्हणजे किलोवॉट (के-डब्लू) किंवा अश्व-शक्ति (एचपी) किंवा किलोव्होल्ट अॅम्पिअर (केव्हीए) किंवा मेगाव्होल्ट अॅम्पिअर (एमव्हीए) मधील वितरण परवानाधारक आणि ग्राहक यांच्यात परस्पर संमतीने मान्य झालेली विजेची मागणी जी -
- (एक) वीज पुरवठ्याच्या करारात नोंदल्याप्रमाणे असेल; किंवा
- (दोन) मुक्त प्रवेश करारात नोंदल्याप्रमाणे असेल; किंवा
- (तीन) अन्य लेखी पत्रव्यवहारात मान्य केल्याप्रमाणे असेल;
- परंतु असे की, मेगाव्होल्ट अॅम्पिअर/किलोव्होल्ट अॅम्पिअर पासून मेगावॉट/किलोवॉट युनिटमध्ये रुपांतर करण्याच्या प्रयोजनासाठी युनिटी पॉवर फॅक्टर विचारात घेण्यात येईल.
- (के) **“ग्राहकाधिष्ठित वितरण सुविधा”** म्हणजे सेवा-वाहिनीचा समावेश नसेल अशा सुविधा, ज्या वितरण परवानाधारकाच्या वितरण यंत्रणेचा भाग असतील, ज्या त्याच जागेतील किंवा अशा जागेला लागून असलेल्या जागेतील, स्पष्टपणे व केवळ एका ग्राहकाला किंवा ग्राहकांच्या गटाला विजेचा पुरवठा करण्याकरीता समर्पित असतील;
- (एल) **“वितरण मुक्त प्रवेश विनियम”** म्हणजे अधिनियमाच्या कलम १८१ च्या उप-कलम (२) च्या खंड (पी), खंड (क्यू) आणि खंड (झेडपी), अंतर्गत आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेले विनियम;
- (एम) **“विद्युत पुरवठा संहिता”** म्हणजे विद्युत अधिनियम, २००३ च्या कलम १८१ च्या उप-कलम (२) च्या खंड (यु), खंड (व्ही), खंड (डब्ल्यू), खंड (एक्स), आणि खंड (झेडपी), अंतर्गत आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेले विनियम;
- (एन) **“ऊर्जाकरण”** म्हणजे कोणत्याही आयसोलेटर, ब्रेकर किंवा स्वीचची हालचाल किंवा भर घातलेला कोणताही फ्युज किंवा मीटर ज्याद्वारे अॅक्टिव्ह पॉवर किंवा रिअॅक्टिव्ह पॉवरचा पुरवठा जोडणीच्या ठिकाणामधून ग्राहकाच्या जागेमध्ये करता येईल किंवा तेथून काढून घेता येईल आणि “निर-ऊर्जाकरण” आणि “फेर-

ऊर्जाकरण” या संज्ञांचा अर्थ त्यानुसार लावण्यात येईल.

- (ओ) **“परवानाधारक विद्युत ठेकेदार ”** म्हणजे राज्य शासनाने विद्युत कामे करण्याच्या प्रयोजनासाठी परवाना दिलेला विद्युत ठेकेदार.
- (पी) **“मीटर”** म्हणजे दिलेल्या वेळेत पुरविण्यात आलेल्या विद्युत उर्जेचे किंवा वीज पुरवठ्यात असलेल्या विद्युत उर्जेचे परिमाण मोजण्यासाठी, नोंदविण्यासाठी व साठविण्यासाठी एकत्रित उपकरणांचा संच ज्यामध्ये संपूर्ण करंट मीटर, आणि मिटरिंग उपकरण जसे की करंट ट्रान्सफॉर्मर, कॅपॅसिटर व्होल्टेज ट्रान्सफॉर्मर, किंवा आवश्यक वायरिंग व उपकरणांसहित पोटेन्शियल किंवा व्होल्टेज ट्रान्सफॉर्मर यांचा अंतर्भाव असेल तसेच पूर्व-भरणा केलेल्या मीटर्सचा देखील असेल;
- (क्यु) **“अंशकालीन मुक्त प्रवेश ग्राहक”** म्हणजे निर्मिती कंपनी किंवा अन्य परवानाधारक किंवा पॉवर एक्स्चेंजच्या मार्फत वीज घेण्यासाठी ज्याला या विनियमांतर्गत मुक्त प्रवेश मंजूर करण्यात आला आहे असा ग्राहक आणि त्याचवेळी जो त्याची विजेची गरज भागविण्यासाठी (तो ज्याच्या वीज पुरवठ्याच्या क्षेत्रात राहतो अशा) वितरण परवानाधारकाकडे त्याची विजेची कितीही मागणी राखून ठेवतो;
- (आर) **“पुरवठ्याचे ठिकाण”** म्हणजे ग्राहकाच्या जागेत बसविलेल्या कट-आउट्सच्या बहिर्गामी टर्मिनलचे ठिकाण;
परंतु असे की, उच्च दाब मांडणी असलेल्या ग्राहकाच्या बाबतीत पुरवठ्याचे ठिकाण म्हणजे ग्राहकाच्या उपकरणाच्या आधी बसविलेल्या वितरण परवानाधारकाच्या मीटरच्या कपाटातील बहिर्गामी टर्मिनलचे ठिकाण,
परंतु आणखी असे की, मीटरचे कपाट नसल्यास किंवा जेथे मीटर हे उच्च दाब मांडणीच्या लघु-दाबाच्या बाजूला असेल तर, अशा ग्राहकाच्या मेन स्वीचगिअरचे प्रवेशी टर्मिनल हे पुरवठ्याचे ठिकाण राहिल.
- (एस) **“नियम”** म्हणजे अधिनियमाच्या कलम १७८ आणि १८० अंतर्गत विहित करण्यात येतील असे नियम आणि अधिनियमाच्या कलम १७७ अंतर्गत विनिर्दिष्ट करण्यात येतील असे विनियम;

- (टी) "पुरवठादार" म्हणजे अन्य वितरण परवानाधारकाच्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रात स्थित असलेल्या ग्राहकाला किंवा व्यक्तीला अशा अन्य वितरण परवानाधारकाच्या वितरण यंत्रणेचा वापर करून त्याच्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रात, जोडणी करारानुसार किंवा ग्राहकाधिष्ठीत पारेषण वाहिन्या टाकून, दिजेचा पुरवठा करणारी वीज निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक, जसे असेल तसे;
- (यु) "पुरवठा करार" म्हणजे अधिनियमाच्या कलम ४९ अंतर्गत अभिप्रेत असलेला करार

येथे वापरण्यात आलेले शब्द किंवा उक्ती ज्यांची व्याख्या करण्यात आलेली नाही त्यांना, अधिनियम, नियम व विनियमात देण्यात आलेला अर्थ राहिल.

२ अधिनियम, नियम व विनियम यांचे पालन

या करारामधील सर्व पक्षकार अधिनियम आणि त्याखाली करण्यात केलेल्या नियम व विनियमातील तरतुदींचे पालन करतील. जेथे या करारामधील कोणतीही तरतूद, अधिनियम आणि त्याखाली करण्यात आलेल्या नियम व विनियमातील तरतुदींशी विसंगत असेल तर, अशा विसंगतीच्या मर्यादेपर्यंत, अधिनियम, नियम किंवा विनियम, जसे असेल तसे, यामधील तरतुदी ग्राह्य असतील.

३ वेळोवेळी सुधारणा केलेले वितरण आणि पारेषण मुक्त प्रवेश विनियम, राज्य ग्रिड संहिता आणि संतुलन व हिशोबपूर्तीची संहिता यांचे पालन

या करारातील सर्व पक्षकार, वेळोवेळी सुधारणा केलेले वितरण आणि पारेषण मुक्त प्रवेश विनियम, राज्य ग्रिड संहिता आणि संतुलन व हिशोबपूर्तीची संहिता यामधील तरतुदींचे, त्यांना लागू असतील त्या मर्यादेपर्यंत, पालन करतील.

४. कराराची मुदत

या कराराची सुरुवात या करारात विनिर्दिष्ट केलेल्या तारीख व वेळेपासून होईल आणि खालील खंड ५ नुसार तो समाप्त न केला गेल्यास, पक्षकार संमत करतील अशा कालावधीपर्यंत तो पुढेही अंमलात राहिल.

५. कराराची समाप्ती

५.१ या कराराची समाप्ती करू इच्छिणारा पक्षकार, इतर पक्षकारांना या

कराराच्या समाप्तीविषयी किमान तीस (३०) दिवस आधी लेखी पूर्व-सूचना देईल:

परंतु असे की, अधिनियम, विनियम व या करारानुसार वितरण परवानाधारकाला देय असलेल्या सर्व देय रकमांची हिशोबपूर्ती करण्याच्या अधीन राहून हे समाप्तीकरण करता येईल.

- ५.२ अधिनियमातील तरतुदीनुसार, पुढील परिस्थितीत वितरण परवानाधारक करार समाप्त करून ग्राहकाचा पुरवठा बंद करू शकेल:-
- (अ) अधिनियमाच्या कलम ५६ नुसार ग्राहकाने त्याच्याकडून देय असलेला कोणताही आकार किंवा कोणतीही अन्य रक्कम न भरल्यास
 - (ब) अर्जदार सहभागी असेल अशा मुक्त प्रवेश व्यवहारात कराराचा झालेला कोणताही भंग ज्याचा विपरित परिणाम वितरण परवानाधारकावर किंवा पुरवठा वितरण परवानाधारकावर होत असेल
 - (क) अर्जदाराने अधिनियमाच्या कलम ५६३ च्या उप-कलम (३) मध्ये निर्देश केलेली एखादी कृती केल्यास किंवा
 - (ड) अधिनियम नियम व याखाली करण्यात आलेल्या विनियमांतील कोणत्याही अन्य तरतुदीखाली आणि/किंवा त्या त्या वेळी अंमलात आलेल्या कोणत्याही अन्य कायदानुसार पुरवठा बंद करणे प्राधिकृत करण्यात आले असल्यास.
- ५.३ वरील खंड ५.३ नुसार दिलेल्या सूचनेच्या कालावधीत पुरवठादार सूचनेत नमूद केलेले कारण किंवा कारणे दूर करील किंवा त्यात सुधारणा करील व त्याने असे केले नाही तर, वितरण परवानाधारक नोटीशीत नमूद केलेल्या तारखेस करार समाप्त करील.
- ५.४ खंडित ग्राहकाची पुनर्जोडणी ही या अधिनियमाच्या व विनियमांमधील तरतुदीनुसार करण्यात येईल.

६. वाद निवारण

- ६.१ प्रत्येक पक्ष वाजवी प्रयत्न करून उभयपक्षी मान्य होईल अशा पध्दतीने वाद निवारण करण्यासाठी सर्वोत्तोपरी प्रयत्नशील राहिल.
- ६.२ जेव्हा असा वाद हा
- (अ) वितरण परवानाधारक व अर्जदार; किंवा
- (ब) वितरण परवानाधारक व पुरवठादार यांच्यामधील असून तो उभयपक्षी मिटत नसेल तर त्याचे निवारण वितरण मुक्त प्रवेश विनियमांनुसार करण्यात येईल.

७. दैवी आपत्ती

- ७.१ दैवी आपत्ती घटना घडल्याच्या कारणाने कोणताही पक्षकार त्याचे दायित्व पालन वेळेवर करण्यात पूर्णतः किंवा अंशतः असमर्थ ठरला व त्या पक्षकाराची क्षमता दैवी आपत्तीच्या त्या घटनेमुळे बाधित झाली असेल तर असे दायित्व, त्याबाबतच्या जबाबदारीशिवाय, स्थगित ठेवण्यात येईल.
- ७.२ दैवी आपत्तीच्या घटनेमुळे बाधित झालेला पक्षकार अशा प्रत्येक दैवी आपत्तीच्या घटनेमुळे या कराराच्या पालन करण्यावर होणारे परिणाम दूर करण्यासाठी वाजवी असे सर्व प्रयत्न करेल.
- ७.३ वरील खंड ७.२ च्या अधीन राहून, जर एखाद्या पक्षकाराच्या मते अशी परिस्थिती निर्माण झाली आहे की जिच्या परिणामस्वरूप दैवी आपत्तीची घटना घडू शकण्याची शक्यता आहे तर तो पक्षकार दुसऱ्या पक्षकाराला व्यावहारिक दृष्ट्या शक्य असेल तितके लवकर अशा दैवी आपत्तीच्या घटने संदर्भात पुढील सूचना देईल: -
- (अ) तिचे स्वरूप व अंदाजे कालावधी,
- (ब) त्यामुळे ज्यावर परिणाम होऊ शकतील अशी दायित्वे व त्या घटनेमुळे दायित्वावर होणाऱ्या परिणामाचे स्वरूप व व्याप्ती; आणि
- (क) अशा घटनेचे परिणाम दूर करण्यासाठी, त्यावर मात करण्यासाठी

किंवा ते किमान पातळीवर रोखाण्यासाठी केलेली उपाय-योजना

परंतु असे की, दैवी आपत्तीच्या घटनांबाबतची परिस्थिती वेळोवेळी सुधारणा वितरण मुक्त प्रवेश विनियमांनुसार हाताळण्यात येईल.

८. करारामध्ये बदल

राज्यात मुक्त प्रवेश सुरू केल्यामुळे त्यापासून मिळालेल्या अनुमवांच्या आधारे या करारात कोणताही वाजवी बदल करणे आवश्यक वाटल्यास करारामधील सर्व पक्षकार त्याबाबत सदहेतूने चर्चा करण्यास सहमत आहेत.

९ जोडणीसाठी करार

- ९.१ या करारातील अटी व शर्तीच्या अधीन राहून, अधिनियम किंवा वितरण मुक्त प्रवेश विनियमांत प्राधिकृत केले असल्यास ते वगळून, वितरण परवानाधारक अर्जदाराची जागा, जोडणीच्या ठिकाणी वितरण यंत्रणेशी जोडण्याचे व या कराराच्या कालावधीत जोडलेली ठेवण्याचे व जोडणीचे ठिकाण ऊर्जीकृत ठेवण्याचे मान्य करतो.
- ९.२ खालील बाबींवर कोणताही प्रतिकूल परिणाम होऊ नये यासाठी अर्जदार वितरण परवानाधारकाच्या वितरण यंत्रणेशी दिलेल्या जोडणीची सर्व प्रकारे खबरदारी घेईल:
- (अ) वितरण परवानाधारकाच्या वितरण यंत्रणेचा वापर;
- (ब) वितरण परवानाधारकाच्या वितरण यंत्रणेतून होणाऱ्या वीज पुरवठ्याचा दर्जा व विश्वासार्हता; आणि
- (क) अधिनियमाच्या कलम ५३ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या विनियमांनुसार, अर्जदाराने परवानाधारकाच्या कामांच्या व कर्मचारी वर्गाच्या घ्यावयाची सुरक्षा.

१० अर्जदाराच्या जागेतील वायरिंगचे काम

अर्जदाराच्या जागेतील जोडणीच्या पलीकडील वायरिंगचे काम अर्जदाराकडून करण्यात येईल आणि जोपर्यंत अधिनियमातील तरतुदींच्या अंतर्गत नियम किंवा विनियम तयार करण्यात येत नाही तोपर्यंत भारतीय विद्युत नियम, १९५६ मधील तरतुदींमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या

मानकांचे तो पालन करील.

११ अर्जाची छाननी

११.१ वरील खंड १० नुसार अर्ज प्राप्त झाल्यानंतर, वितरण परवानाधारक त्याचा प्राधिकृत प्रतिनिधी खालील कामांसाठी पाठवेल -

११.१.१ वितरण यंत्रणेशी जोडणी करण्यासाठी तांत्रिक आवश्यकतांचा अभ्यास करण्याकरिता; आणि

११.१.२ अर्जदाराला पूर्व-सूचना देऊन जोडणी घ्यावयाच्या जागेची तपासणी करण्यासाठी.

११.२ अर्जदाराच्या अनुमतीने अधिकृत प्रतिनिधी, मेन्स, कट-आऊट्स किंवा सर्किट ब्रेकर्स आणि मीटर्सची मांडणी निश्चित करेल व त्या जागेसाठी विद्युत भार मंजूर करील;

परंतु असे की, सेवा देण्याकरिता प्रवेशास सुलभ अशी जागा निवडण्यात येईल तसेच हवामानाच्या प्रतिकूल परिणामांपासून बचाव व्हावा व मीटरमधील नोंदी घेणे सुलभ व्हावे यासाठी मीटर योग्य उंचीवर बसविण्यात येईल.

११.३ वरील खंड ११.१ मध्ये उल्लेखलेली तपासणी करण्यात आल्यानंतर, वितरण परवानाधारक अर्जदाराला पुढील बाबतीत कळवील- जोडणी देण्यासाठी कराव्या लागणाऱ्या आवश्यक कामांची सविस्तर माहिती, या कामांसाठी अर्जदाराला खालील खंड १३ नुसार सहन करावा लागणारा खर्च, अर्जदाराने प्राप्त करून घ्यावयाचे उरलेले दस्तावेज आणि मान्यता /सांविधिक परवानग्यांची यादी देईल.

११.४ परिपूर्ण असा अर्ज व त्या सोबत आवश्यक आकारांची रक्कम, तसेच योग्य अशी जागा किंवा खोलीची उपलब्धता आणि खालील खंड १२ नुसार आवश्यक असलेल्या अन्य मान्यता व परवानग्या प्राप्त झाल्यानंतर, वितरण परवानाधारक जोडणीच्या ठिकाणाचे ऊर्जीकरण करण्यासाठी आवश्यक कामांना मंजूरी देईल आणि ती कामे करेल किंवा करून घेण्यास परवानगी देईल.

११.५ वितरण परवानाधारक जोडणीच्या ऊर्जीकरणासाठी करावयाच्या चाचण्यांबाबत अर्जदाराला किमान दोन (२) दिवस आधी पूर्व-सूचना देईल आणि जोडणीचे ऊर्जीकरण केल्यानंतर लगेच अर्जदाराला जोडणी सुविधा

दिल्याची तारीख आणि वेळ कळवील.

- ११.६ वरील खंड ११.५ मध्ये उल्लेखलेली पूर्व-सूचना मिळण्यापूर्वी, अर्जदार त्याच्या जोडणीच्या ठिकाणातून वितरण यंत्रणेमधून वीज घेणे किंवा वितरण यंत्रणेला वीज देण्यासारखे कोणतेही कृत्य करणार नाही.
- ११.७ वितरण यंत्रणेला जोडणी देण्यासाठी करण्यात आलेल्या कामांची देखभाल या कराराच्या कालावधीत वितरण परवानाधारक करील.
- ११.८ वितरण परवानाधारकाला, अन्य कोणत्याही पात्र व्यक्तीला जोडणी देण्यासाठी किंवा त्या वितरण परवानाधारकाच्या इतर कोणत्याही अर्जदाराला विजेचा पुरवठा करण्यासाठी अशा कामांचा वापर करण्याचा, हक्क असेल. मात्र असा वापर ग्राहकाच्या जोडणीला किंवा अशा अर्जदाराच्या संबंधातील वितरण यंत्रणेच्या वापराला हानिकारक नसला पाहिजे.

१२ वहिवाटीचा हक्क व प्रवेशाच्या अटी

- १२.१ अर्जदाराच्या अधिकारात असलेल्या सर्व मान्यता अर्जदार, वितरण यंत्रणेत प्रवेश मिळण्यासाठी आवश्यक असणारी कामे करण्याकरिता वितरण परवानाधारकाला देईल.
- १२.२ जर वितरण परवानाधारकाला अर्जदाराच्या जागेत जोडणीसाठी वितरण रोहित्र बसविण्याची गरज वाटली तर अर्जदार, वितरण परवानाधारकाला कराराच्या कालावधीकरिता अशा जागेतील सुयोग्य जमिनीचा काही भाग किंवा खोली भाडेपट्टी कराराने उपलब्ध करून देईल:

परंतु असे की, वरील तरतूद, जर मुक्त प्रवेशाच्या माध्यमातून हस्तांतरण करावयाची वीज १ मेगावॉटपेक्षा जास्त असेल तरच, लागू होईल.

परंतु असे की, वर उल्लेखलेला भाडेपट्टा हा वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या मविनिआ (विद्युत पुरवठा संहिता आणि पुरवठ्याच्या इतर अटी) विनियमानुसार, असेल.

- १२.३ वरील खंड १२.२ मध्ये काहीही असले तरी जेथे स्थानिक प्राधिकरणाच्या किंवा राज्य सरकारच्या कोणत्याही समुचित प्राधिकरणाच्या विकास नियंत्रण नियमाच्या अंतर्गत जमिनीची किंवा खोलीची तरतूद करण्यात येणार असेल तर अशा जमीन किंवा खोलीच्या वापराबाबतच्या अटी व

शर्ती, त्या नियमांखाली किंवा सदर प्राधिकरणाद्वारे निश्चित करण्यात येतील.

१३ आकार लागू करण्याची तत्त्वे

- १३.१ जोडणी देण्यासाठी वितरण मेन्सपासून अर्जदाराच्या जागेपर्यंत सेवा-वाहिन्या टाकण्याची कामे करावयाची आवश्यकता असेल तेव्हा, विद्युत पुरवठा संहितेत आयोगाने मान्यता दिलेल्या आकारांच्या अनुसूचीच्या आधारे, अशा कामांसाठी केलेला सर्व खर्च अर्जदाराकडून वसूल करण्याचा अधिकार वितरण परवानाधारकाला असेल.
- १३.२ जेथे जोडणी देण्यासाठी ग्राहकाधिष्ठित सुविधा उभारणे आवश्यक असेल तेथे अशा कामांसाठी केलेला सर्व वाजवी खर्च मान्यताप्राप्त आकारांच्या अनुसूचीच्या आधारे अर्जदाराकडून वसूल करण्याचा अधिकार वितरण परवानाधारकाला असेल.
- १३.३ जेव्हा अशा सुविधा ग्राहकाने पुरविलेल्या असतील तेव्हा, हा करार समाप्त झाल्यानंतर अशा सुविधा ग्राहकाला ठेवून घेता येतील.

परंतु तथापि असे की, अधिनियमाच्या कलम ५६ खाली कोणतीही रक्कम अर्जदाराने भरणा न केल्यामुळे जर करार समाप्त झाला असेल तर, वितरण परवानाधारकाला, त्या कलमाखाली उपलब्ध असलेल्या हक्कांव्यतिरिक्त, अशा रकमांचे समायोजन ग्राहकाला या खंड १३.३ अंतर्गत मिळण्याचा हक्क असलेल्या सुविधांच्या वसुलीयोग्य रकमेमधून करण्याचा हक्क राहिल किंवा अशा वसुलीयोग्य रकमांच्या सुविधा ग्राहकाने वितरण परवानाधारकाला द्यावयाच्या अशा रकमेपोटी ठेवून घेण्याचा, हक्क राहिल.

स्पष्टीकरण - या विनियमांच्या प्रयोजनार्थ “वसुलीयोग्य रक्कम” या संज्ञेचा अर्थ भारतीय सनदी लेखापाल संस्थेच्या लेखा मानक (ए.एस) २८ “इम्पेअरमेंट ऑफ असेट्स” मध्ये दिल्याप्रमाणे असेल.

- १३.४ जेथे वितरण परवानाधारकाने अर्जदाराला परवानाधारक विद्युत ठेकेदाराकडून जोडणीसाठी कामे करून घेण्यास परवानगी दिली असेल तर, वितरण परवानाधारकाला फक्त वितरण परवानाधारकाने केलेल्या पर्यवेक्षणासाठी आकारांची वसुली करण्याचा हक्क असेल व ही वसुली जर, वितरण परवानाधारकाला अशी कामे करून घेण्यासाठी जे कामगार नेमावे लागले असते त्यांच्यावरील खर्चाच्या जास्तीत जास्त १५ टक्के

इतकी असेल.

- १३.५ या खंड १३ खालील सर्व कामे पूर्ण झाल्यानंतर, वितरण परवानाधारक हा पुरवठा वितरण परवानाधारकास कामे पूर्ण झाल्याचे या खंड १३ खाली अधिसूचित करेल .

१४ नावातील बदल

- १४.१ अर्जदाराचा मृत्यु झाल्यास किंवा जागेची मालकी किंवा ताबेदारी यात बदल झाल्यास नव्या मालकाने किंवा ताबेदाराने नाव बदलण्याकरिता अर्ज केल्यास ती जोडणी त्या दुसऱ्या व्यक्तीच्या नावे केली जाऊ शकेल:

परंतु असे की, नावातील अशा बदलामुळे अर्जदाराला ती जोडणी एखाद्या नव्या जागी हलविण्याचा अधिकार असणार नाही.

- १४.२ नाव बदलण्यासाठी केलेल्या अर्जाबरोबर, विद्युत पुरवठा संहितेअंतर्गत मान्यता देण्यात आलेली, वितरण परवानाधारकाच्या आकारांची रक्कम पाठविण्यात येईल.

- १४.३ खंड १४.१ नुसार केलेल्या अर्जासोबत पुढील कागदपत्रे पाठविण्यात येतील:

(एक) ज्याच्या नावे जोडणी करावयाची आहे त्याच्यासाठी हस्तांतरकर्त्याने दिलेले संमतीपत्र;

(दोन) संमतीपत्र नसल्यास, जागेच्या संबंधात पुढीलपैकी कोणताही एक दस्तावेज— (अ) जागेच्या मालकीचा पुरावा (ब) विभागणीच्या बाबतीत विभागणी करारपत्र (क) नोंदणीकृत करारपत्र किंवा (ड) वारस प्रमाणपत्र;

(तीन) सांविधिक गरज असल्यास, जागेला वीज पुरवठा करण्याच्या उद्देशाच्या संबंधात परवान्याची/ मंजूरीची फोटोप्रत;

(चार) छाननी शुल्क किंवा ते भरल्याची पावती.

- १४.४ नाव बदलण्यासाठी आलेल्या अर्जाच्या तारखेनंतर दोन (२) महिन्यांच्या आत वितरण परवानाधारक अर्जदाराला नाव बदलण्याबाबतचा निर्णय कळवील;

परंतु असे की, वितरण परवानाधारकाने नाव बदलण्यास परवानगी दिली नसेल किंवा नकार दिला असेल तर तसे करण्यापूर्वी नाव बदलण्यासाठी अर्जदाराला त्याची बाजू मांडण्याची वाजवी संधी देण्यात येईल:

परंतु आणखी असे की, असा अर्ज नाकारण्याची कारणे वितरण परवानाधारक अर्जदाराला लेखी पत्राद्वारे तसेच इलेक्ट्रॉनिक माध्यमाद्वारे कळवील.

- १४.५ जागेच्या मृत अर्जदाराने किंवा आधीच्या मालक/ताबेदाराने वितरण परवानाधारकाला अदा न केलेला कोणताही आकार किंवा आकारा व्यतिरिक्त अन्य कोणतीही रक्कम ही त्या जागेच्या कायदेशीर प्रतिनिधी /कायदेशीर वारस किंवा नवीन मालक /ताबेदार यांच्यावर, जसे असेल तसे, जागेवरील येणे आकार म्हणून लागू होईल आणि तो वितरण परवानाधारकाकडून अशा कायदेशीर प्रतिनिधी, कायदेशीर वारस किंवा जागेचा नवीन मालक/ताबेदार यांच्याकडून, जसे असेल तसे, वसुलीयोग्य राहिल;

परंतु असे की, कायदेशीर वारसाला जोडणीचे हस्तांतरण वगळता, या खंड १४.५ नुसार हस्तांतर करण्यात आलेली दायित्वे, अधिनियमाच्या कलम ५६ आणि या करारानुसार, वितरण परवानाधारकाला येणे असलेल्या जास्तीत जास्त सहा महिन्यांच्या कालावधीत भरणा न केलेल्या आकारांइतकी सीमित राहतील.

१५ मागणी व निर्यातीवरील मर्यादा

- १५.१ ग्राहक, तांत्रिकदृष्ट्या व्यवहार्य असेल त्यापेक्षा जास्त विजेची आयात किंवा निर्यात, वितरण परवानाधारकाच्या परवानगीशिवाय त्याच्या जोडणीच्या ठिकाणातून होऊ देणार नाही.
- १५.२ आयात किंवा निर्यात, लागू असेल तसे, जास्त झाली तर वितरण परवानाधारक सविस्तर माहिती देऊन अर्जदाराला नोटीस देऊन सात (७) दिवसांच्या आत परिस्थितीत सुधारणा करण्याची विनंती करील . अर्जदाराने तसे न केल्यास, अधिनियमानुसार त्याला उपलब्ध असलेल्या इतर कोणत्याही अधिकाराव्यतिरिक्त, वितरण परवानाधारकाला आयोगाने ठरवून दिलेला दंड आकारण्याचा अधिकार असेल.

१६ पॉवर फॅक्टर / हार्मोनिक्स

- १६.१ अर्जदारावर त्याच्या विद्युत भाराचा सरासरी पॉवर फॅक्टर, भारतीय विद्युत नियम १९५६ मध्ये विहित करण्यात आलेल्या पातळीवर, भारतीय विद्युत नियम १९५६ मधील नियम २७ नुसार वितरण परवानाधारकाने स्वीकारलेल्या त्यातील तफावतीसह, काही असल्यास, आणि आयोगाच्या या संबंधांतील आदेशानुसार, राखणे बंधनकारक राहिल.
- १६.२ अर्जदारावर त्याच्या विद्युत भाराच्या हार्मोनिक्सचे नियंत्रण, आयईईई स्टॅंडर्ड ५१९-१९९२ ने विहित करण्यात आलेल्या पातळीवर व तसेच आयोगाच्या संबंधित आदेशानुसार, राखणे बंधनकारक राहिल.
- १६.३ वितरण परवानाधारक अर्जदाराला वाजवी कालावधीत, जो तीन (३) महिन्यांपेक्षा कमी नसेल, त्याच्या संच मांडणीचा सरासरी पॉवर फॅक्टर विहित मापदंडांपेक्षा कमी नसेल इतक्या मूल्यापर्यंत वाढविण्यास किंवा हार्मोनिक्स नियंत्रणाखाली ठेवण्यास सांगू शकेल;

परंतु असे की, पुरवठा वितरण परवानाधारक कमी/जास्त पॉवर फॅक्टरसाठी आणि हार्मोनिक्ससाठी, आयोगाच्या संबंधित आदेशानुसार, दंड आकारू शकेल किंवा प्रोत्साहन-अधिदान देऊ शकेल.

१७ जागेत प्रवेश

- १७.१ वितरण परवानाधारकाचा प्राधिकृत प्रतिनिधी किंवा अधिनियम व त्याखाली करण्यात आलेल्या नियम व विनियमानुसार प्राधिकृत असलेल्या इतर कोणत्याही व्यक्तीच्या व्यतिरिक्त अन्य कोणत्याही व्यक्तीला, अर्जदाराच्या जागेत असलेल्या वितरण परवानाधारकाच्या मालमतेमधील एखादे विद्युत संयंत्र, विद्युत वाहिन्या किंवा मीटर चालविण्यास, हाताळण्यास किंवा काढून टाकण्यास, किंवा तेथील मोहोर, नाम-पट्टी (नेम प्लेट), ओळख-क्रमांक यात मोडतोड, काढून टाकण्यास, खाडाखोड, किंवा अन्यथा ढवळाढवळ, करण्याचा अधिकार असणार नाही;

परंतु असे की, दोन्ही वितरण परवानाधारकांचा असा अधिकृत प्रतिनिधी या खंड १८ मधील कोणतीही कामे अर्जदार किंवा त्याचा प्रतिनिधी यांच्या उपस्थितीशिवाय करणार नाही;

परंतु आणखी असे की, जेव्हा एखादी व्यक्ती जागेत विजेचा

अनधिकृत वापर करीत आहे आणि / किंवा ती व्यक्ती या अधिनियमाच्या भाग १४ मध्ये तरतूद करण्यात आलेल्या स्वरूपाचा गुन्हा करीत आहे, असे वाटण्यास वितरण परवानाधारकाजवळ सबळ कारण असेल तेव्हा द्यावयाची भेट वगळून, प्राधिकृत प्रतिनिधीच्या अन्य भेटीची पूर्व-सूचना, वितरण परवानाधारक अर्जदाराला देईल.

- १७.२ अर्जदार, वितरण परवानाधारकाच्या प्राधिकृत प्रतिनिधीला, मीटरची नोंदणी, तपासणी, चाचणी, स्थापना, मीटर काढून टाकण्यासाठी किंवा बदली मीटर बसविण्यासाठी किंवा जोडणीच्या ठिकाणाचे उर्जीकरण किंवा निर्-उर्जीकरण करण्यासाठी, त्याच्या जागेत प्रवेश करण्यास परवानगी देईल.

१८ मीटर

- १८.१ मीटरची तपशीलवार वैशिष्ट्ये

१८.१.१ प्रत्येक अर्जदार अधिनियमाच्या कलम ५५ खाली प्राधिकरणाने याबाबत तयार केलेल्या विनियमानुसार अचूक मीटर बसवेल किंवा बसवून घेईल.

परंतु असे की, अर्जदार महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (वितरण मुक्त प्रवेश) विनियमांतर्गत स्वयंचलित मीटरमधील नोंदी घेण्याची सुविधा (एएमआर) व किमान दोन संदेशवहनाची चॅनल्स असलेले विशेष ऊर्जा मीटर बसवील किंवा बसवून घेईल.

- १८.२ वीज पुरवठा आणि मीटरचा खर्च

१८.२.१ अर्जदार, वितरण परवानाधारकाकडून किंवा केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (मीटर बसविणे व प्रचालन) विनियम २००६ नुसार वितरण परवानाधारकाने यथोचितपणे मान्यता दिलेल्या कोणत्याही पुरवठादाराकडून तपशीलवार वैशिष्ट्यांनुसार अचूक मीटर खरेदी करण्याचे ठरवू शकेल;

परंतु असे की, तपशीलवार वैशिष्ट्ये ही महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राच्या (एमएसएलडीसी) ऊर्जा हिशोबासाठी असणाऱ्या आवश्यकतांची पूर्तता करणारी असावीत.

परंतु असे की, अर्जदार, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाने, जसे असेल तसे, खरेदी केलेल्या अशा मीटर्स वितरण परवानाधारक

अर्जाच्या दिनांकापासून साठ (६०) दिवसांच्या आत तपासून घेईल.

परंतु असेही की, अर्जदाराने जर वितरण परवानाधारकाकडून मीटर खरेदी करण्याचे ठरवले तर तो वितरण परवानाधारकाकडून असे मीटर, आयोग विद्युत पुरवठा संहितेमध्ये मान्यता देईल त्या किमतीस, खरेदी करेल.

१८.३ हरवलेले/जळालेले मीटर

१८.३.१ हरवलेल्या मीटरबाबत वितरण परवानाधारकाकडे कोणतीही तक्रार करताना त्यासोबत संबंधित पोलीस ठाण्यात दाखल केलेल्या प्रथम माहिती अहवाला (एफआयआर) ची एक प्रत जोडण्यात येईल.

१८.३.२ नवीन मीटर बसविल्यानंतर आणि मीटरची किंमत व अन्य उपकरणांवरील खर्च आणि वितरण परवानाधारकाचे मान्यताप्राप्त अन्य कोणतेही आकार भरल्यानंतर, जोडणीच्या ठिकाणाचे फेर-ऊर्जीकरण करण्यात येईल.

१८.३.३ अर्जदाराने तक्रार केल्यानंतर किंवा वितरण परवानाधारकाच्या प्राधिकृत प्रतिनिधीच्या पहाणी नंतर, मीटर जळाले असल्याचे आढळून आल्यास, त्याऐवजी दुसरे मीटर देण्यात येईल आणि लवकरात लवकर जोडणीच्या ठिकाणाचे फेर-ऊर्जीकरण करण्यात येईल.

१८.३.४ परंतु असे की, वितरण परवानाधारक, अर्जदाराकडून मीटरची किंमत वसूल करू शकेल.

१८.३.५ मीटर जळाले किंवा हरवले असल्यास ते वगळून अन्य प्रकरणी, वितरण परवानाधारकाला, या कराराच्या मुदतीत, एकाहून अधिक वेळा मीटरची किंमत वसूल करण्याचा अधिकार असणार नाही.

१८.४ मीटरची चाचणी

१८.४.१ वितरण परवानाधारक मीटरची नियतकालिक चाचणी करण्यासाठी जबाबदार राहिल.

१८.४.२ अर्जदार, मान्यताप्राप्त चाचणी आकारांचा भरण करून, वितरण परवानाधारकाला मीटरच्या अचूकतेची चाचणी करण्याची विनंती करू शकेल.

परंतु असे की, ग्राहक वितरण परवानाधारकाला आयोगाने मान्यता दिलेल्या केंद्रात मीटरची चाचणी करण्यास सांगू शकेल.

१८.४.४ वितरण परवानाधारक, अर्जदाराने मीटरची चाचणी करून घेण्याची विनंती केल्याच्या दिनांकापासून दोन (२) महिन्यांच्या कालावधीत, अर्जदाराला मीटर चाचणी अहवालाची एक प्रत देईल.

१८.४.५ मीटरची चाचणी करण्यात आल्यानंतर आणि प्राधिकरणाने अधिनियमाच्या कलम ५५ अंतर्गत विनिर्दिष्ट केलेल्या विनियमांत विहित केलेल्या अचुकतेच्या मर्यादेच्या पलिकडे मीटर बिघडले असल्याचे आढळून आल्यास, वितरण परवानाधारक अर्जदाराने भरलेले चाचणी आकार परत करील आणि पुरवठादाराला अर्जदाराच्या देयकात समायोजन करणे शक्य व्हावे यासाठी त्याला चाचणीचे निष्कर्ष कळवील;

परंतु असे की, देयकात आकारण्यात आलेल्या अशा जादा किंवा कमी रकमेचे समायोजन, वितरण परवानाधारक आणि पुरवठादार यांच्यात, जसे असेल तसे, करण्यात येईल.

१९

माहितीचे आदान-प्रदान

१९.१ वितरण परवानाधारक आणि अर्जदार, मुक्त प्रवेश ग्राहक आणि त्यांची वितरण यंत्रणेशी जोडणी व तिचा वापर या संबंधात त्यांच्यापैकी एकाकडे असणारी माहिती ते दुसऱ्यास, त्याला अधिनियम, नियम, वितरण मुक्त प्रवेश विनियम किंवा या करारांतील त्यांच्या जबाबदाऱ्या पार पाडणे त्यांना शक्य व्हावे म्हणून आवश्यक माहिती, वेळेवर देण्यासाठी वाजवी प्रयत्न करण्यास, ते सहमत असतील.

परंतु आणखी असे की, या खंडांतर्गत माहितीची तरतूद ही, मागितलेल्या अशा माहितीच्या संदर्भात गोपनीयता राखण्याच्या दोन्ही पक्षकारांवर, अधिनियम किंवा त्या वेळी अंमलात असलेल्या अन्य कोणत्याही कायद्याच्या अंतर्गत असलेल्या, बंधनाच्या अधीन राहून असेल.

१९.२ वितरण परवानाधारक आणि अर्जदार, यांच्यापैकी एकाने दुसऱ्यास या कराराखाली पुरविलेली सर्व माहिती अचूक व पूर्ण असेल याची खात्री करण्याकरिता आवश्यक त्या वाजवी उपाययोजना करण्यास, ते सहमत असतील.

२० नियमन करणारे कायदे आणि अधिकारिता

या कराराचे नियमन भारतीय कायद्यांनी आणि त्या अंतर्गत करण्यात आलेल्या नियमांनी करण्यात येईल.

२१ जोडणी करारात सुधारणा

बेजचे फेर-वाटप, व्होल्टेज पातळीत श्रेणीवाद, इ. सारख्या बाबतीत जर कोणत्याही पक्षकाराने परस्पर सहमतीने जोडणीच्या ठिकाणात फेर-बदल करण्याचे ठरविले तर, असा फेर-बदल कार्यान्वित केल्याच्या ३० दिवसांच्या आत, पक्षकारांकडून जोडणी करारात सुधारणा करण्यात येईल.

वितरण परवानाधारक आणि अर्जदार यांनी हा करार यथोचितपणे प्राधिकृत केलेल्या प्रतिनिधींमार्फत वर लिहलेल्या दिनांकास कार्यान्वित होण्यासाठी केला आहे.

अर्जदाराचे

वितरण परवानाधारकाचे

नावे व सही

नाव व सही

परिशिष्ट-३
अल्प-कालिन प्रवेशासाठी नमुने

नमुना - अ.का.-१

अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशाच्या मंजूरीसाठी अर्ज (अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश अर्जदाराने सादर करावयाचा)						
१	अर्ज क्र.:			दिनांक:		
२	अर्जदाराचे नाव			प्रकार- नवीन/ नुतनीकरण		
३	ग्राहक क्र.:			विद्यमान पुरावठादार (असल्यास):		
४	मीटर क्र.			जोडणी प्रकार:		
५	पत्रव्यवहाराचा पत्ता:					
	दूरध्वनी क्र:	(कार्यालयीन)	(निवासी):	(फॅक्स):		
	ई-मेल आयडी:				मोबाइल क्र.	
६	कराराचा तपशील: (करार/ सामंजस्य कराराचा (एमओयु) तपशील)					
	अर्जदाराचा प्रकार	खरेदीदार/विक्रेता/व्यापारी/स्व-वापरासाठी वीज निर्माती केंद्र/ नूतनशील ऊर्जा निर्मिती केंद्र				
	कोणाबरोबर	क्रमांक	दिनांक	पर्यंत वैध	करारातील क्षमता (मेवॅ)	अन्य स्रोताबरोबर करार केला असल्यास त्यातील क्षमता (मेवॅ)
						मुक्त प्रवेशासाठी अर्जात मागणी केलेल्या दिवसांची संख्या
	खरेदीदार					
विक्रेता						
पॉवर एक्स्चेंज						
७	समन्वयकाचा तपशील					
	नाव आणि पदनाम:					
	दूरध्वनी क्र:	(कार्यालयीन)	(फॅक्स)	मोबाइल		
	ई-मेल आयडी:					
८	अर्जात मागणी केलेली क्षमता					
	कालावधी (दिवसात)		कालावधी (वेळेत)			क्षमता (मेगावॉट)

	(दिनांक)पासून	(दिनांक) पर्यंत	तास (पासून)	तास (पर्यंत)	
९	पीपीए / पीएसए / एमओयु चा तपशील	पीपीए/पीएसए/ एमओयुचा दिनांक		वैध कालावधी	क्षमता
	पक्षकारांचे नाव आणि पत्ता			प्रारंभ	समाप्ती
	विक्रेता	खरेदीदार			मेगावॉट
१०	विजेचे अंतःक्षेपण करणाऱ्या कंपनीचा तपशील				
	नाव:				
	विजेचे अंतःक्षेपण करण्याचे ठिकाण:				
	संबंधित वितरण कंपनी/परवानाधारकाचे नाव:				
	तपशील (सर्वात जवळच्या उप-केंद्राकडे जाण्याचा मार्ग):				
	मीटर क्र:				
११	वीज खेचणाऱ्या कंपनीचा तपशील				
	नाव:				
	वीज खेचण्याचे ठिकाण:				
	संबंधित वितरण कंपनी/परवानाधारकाचे नाव :				
	तपशील (सर्वात जवळच्या उप-केंद्राकडे जाण्याचा मार्ग):				
	मीटर क्र.:				
१२	वीज व्यापाऱ्याचे (असल्यास) नाव :				
१३	अर्जाची फी भरणा केल्याचा तपशील:				

(टीप-स्वतःसाठी वीज वापर असल्यास, भांडवल रचनेचा तपशील आणि विद्युत अधिनियम, २००३ सह विद्युत नियम, २००५ मधील आवश्यकतांची पूर्तता केली असल्याबाबत सनदी लेखापालाचे प्रमाणपत्र देण्यात यावे)

स्वाक्षरी -

ठिकाण:

नाव आणि पदनाम

दिनांक:

जोडपत्रे :

(एक) ————— द्वारे विना-परताव्याचे अर्ज शुल्क

(दोन) करारातील विजेची मागणी, व्यवहाराचा कालावधी, विजेचे अंतःक्षेपण करण्याची आणि वीज खेचण्याची ठिकाणे, इ. बाबी नमूद करण्यात आलेल्या व्यवहाराशी

संबंधित पक्षकारांमध्ये (खरेदीदार आणि विक्रेते) करण्यात आलेल्या पीपीए/पीएसए/सामंजस्य कराराची (एमओयु) स्व-प्रमाणित प्रत

वितरण परवानाधारकाच्या वापरासाठी (अर्जदाराने सादर केलेल्या अर्जाच्या संदर्भात)	
वितरण परवाधारकाचा संदर्भ क्र.:	दिनांक :
वितरण परवानाधारकाच्या मंजूरी/नकाराचा क्र.	
शेरे (नकाराची कारणे नमूद करावीत)	

(वितरण परवानाधारक नकाराच्या कारणाच्या पुष्ट्यर्थ प्रत्येक पानावर यथोचितपणे स्वाक्षरी केलेली कागदपत्रे देखील सोबत जोडेल)

अर्जास मंजूरी देण्यात आल्यानंतर, वितरण परवानाधारक महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राकडे (एमएसएलडीसी) सर्व दस्तावेज मुक्त प्रवेशाचे शेड्युलिंग करण्यासाठी पाठवील -

एमएसएलडीसीच्या वापरासाठी (अर्जदाराने सादर केलेल्या अर्जाच्या संदर्भात)	
एमएसएलडीसी चा संदर्भ क्र.:	दिनांक :
एमएसएलडीसीची मंजूरी/नकाराचा क्र.	
शेरे (नकाराची कारणे नमूद करावीत)	

(एमएसएलडीसी नकाराच्या कारणाच्या पुष्ट्यर्थ प्रत्येक पानावर यथोचितपणे स्वाक्षरी केलेली कागदपत्रे देखील सोबत जोडेल)

अल्प-कालिन प्रवेशासाठी नमुने**पोच-पावती**

(फक्त कार्यालयीन वापरासाठी)

अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश मंजूरीसाठी अर्ज

अ) < अर्जदाराने भरावयाची माहिती >

१	अर्ज क्रमांक		दिनांक	
२	व्यवहाराचा कालावधी			
३	ग्राहकाचा प्रकार*	विक्रेता/खरेदीदार/स्व-वापरासाठीच्या (विक्रेता/खरेदीदार/स्व-वापरासाठीच्या	विजेचा विजेचा	उपयोगकर्ता उपयोगकर्ता यांच्या वतीने)
४	व्यवहाराच्या कालावधीत घेतलेली करारांतर्गत मागणी			

<*वीज हस्तांतरणाच्या संदर्भात >

४	नाव			
५	नोंदणी संकेतांक		पर्यंत वैध	

< वितरण परवानाधारकाकडून देण्यात आल्याप्रमाणे नोंदणी संकेतांक असेल >

ब) < वितरण परवाधारकाने भरावयाची माहिती >

अर्ज प्राप्त झाल्याचा दिनांक व वेळ	
------------------------------------	--

ठिकाण:

स्वाक्षरी (स्टॅम्पसह)

दिनांक:

(नाव आणि पदनाम)

वि. सू.: याची प्रति-पावती अर्जदाराला देण्यात येईल.

परिशिष्ट - ३

अल्प-कालिन प्रवेशासाठी नमुने
नमुना - अ.का.२

अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशासाठी मंजूरी
(वितरण परवानाधारकाने द्यावयाची)

वितरण परवानाधारकाचा मंजूरी क्र.		दिनांक	
---------------------------------	--	--------	--

१	अर्ज क्रमांक	(वितरण परवानाधारकाने दिलेला आवक क्रमांक)	दिनांक	
२	मुक्त प्रवेश व्यवहाराचा दिनांक	(दिनांक/महिना/वर्ष) पासून ते (दिनांक/महिना/वर्ष) पर्यंत		
३	अर्जदाराचा प्रकार*	विक्रेता/खरेदीदार/स्व-वापरासाठीच्या विजेचा उपयोगकर्ता/ (विक्रेता/खरेदीदार/स्व-वापरासाठीच्या विजेचा उपयोगकर्ता यांच्या वतीने)		

<* वीज हस्तांतरणाच्या संदर्भात>

४	नाव		
५	नोंदणी संकेतांक		पर्यंत वैध

६	वितरण यंत्रणेशी व्यवहार करणाऱ्या विद्युत कंपनीचा तपशील		
		वीज अंतःक्षेपण करणारी कंपनी	वीज खेचणारी कंपनी
	विद्युत कंपनीचे नाव		
	विद्युत कंपनीचा दर्जा *		
	ज्या कंपनीत ती समाविष्ट आहेत ती विद्युत कंपनी		

<*मालकीच्या संदर्भात- राज्य कंपनी/स्व-वापरासाठीचा वीज निर्माता/स्वतंत्र वीज निर्माता/आंतर-राज्य वीज निर्मिती केंद्रे (आयएसजीएस)/ वितरण कंपनी/ग्राहक/ अन्य कोणी असल्यास, विनिर्दिष्ट करणे >

७	वितरण यंत्रणेशी वीज अंतःक्षेपण/खेचणाऱ्या जोडणीचा तपशील
---	--

		वीज अंतःक्षेपण करणारी कंपनी	वीज खेचणारी कंपनी
उप-केंद्राचे नाव	पारेषण		
	वितरण		
व्होल्टेजची पातळी	पारेषण		
	वितरण		
परवानाधारकाचे नाव (उप-केंद्राचा मालक)			
मध्यस्थ राज्यांतर्गत परवानाधारक			
मध्यस्थ आंतर-राज्य परवानाधारक			

< वितरण परवानाधारक, आवश्यकता असल्यास, इंटरफेस सीमा त्याच्या जोडणीयतेचे ठिकाण मानू शकेल >

८	मुक्त प्रवेश मंजूर केलेला कालावधी (दि.----- पासून ते दि.----- पर्यंत)				सुधारणा क्र.	०	
महिना	दिनांक		तास		क्षमता (मेगावॅटमध्ये)		मेगावॅट तास
	पासून	पर्यंत	पासून	पर्यंत	अर्जात मागितलेली	वाटप केलेली	
					एकूण मेगावॅट तास		

९	बोलीचा तपशील (फक्त बोली असल्यास)				
राज्यांतर्गत यंत्रणेचा तपशील	दिनांक		तास		लागू असलेला दर (रु./युनिट)
	पासून	पर्यंत	पासून	पर्यंत	
पारेषण यंत्रणा					
वितरण यंत्रणा					

१० वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या आणि लागू असलेल्या महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (वितरण मुक्त प्रवेश) विनियम, २०१६ आणि अशा अन्य कोणताही संबंधित विनियम/आदेश/संहितेमधील तरतुदीच्या अधीन सदर मंजूरी राहिल < फक्त प्रकरण मंजूर केले असल्यास >

११ ----- मुळे प्रकरण नामंजूर करण्यात येत आहे.

< फक्त प्रकरण नामंजूर केले असल्यास >

< वितरण परवानाधारक मुक्त प्रवेश नामंजूर करण्यात आला असल्यास विशिष्ट कारणे कळवील आणि त्याच्या पुष्ट्यर्थ असलेली व प्रत्येक पानावर यथोचितपणे स्वाक्षरी केलेली कागदपत्रे सोबत जोडू शकेल >

ठिकाण:

स्वाक्षरी (शिक्क्यासह)

दिनांक:

(नाव आणि पदनाम)

जोडपत्रे:

१) रकमा भरणा करण्याचे वेळापत्रक

< फक्त प्रकरण मंजूर केले असल्यास >

२) अन्य, काही असल्यास

जोडपत्रांसह प्रत रवाना

१) अर्जदार

२) व्यवहाराशी संबंधित पारेषण उप-केंद्राचे कार्यालयीन प्रमुख

३) व्यवहाराशी संबंधित वितरण उप-केंद्राचे कार्यालयीन प्रमुख

४) संबंधित अन्य कोणीही

परिशिष्ट-३

अल्प-कालिन प्रवेशासाठी नमुने
नमुना - अ.का. २ चे जोडपत्र

रकमा भरणा करण्याचे वेळापत्रक

(वितरण परवानाधारकाने दर महिन्यास नमुना - अ.का. २ बरोबर जोडावयाचे)

वितरण परवानाधारकाचा मंजूरी क्र.	/(सुधारणा-०)	दिनांक	
---------------------------------	--------------	--------	--

< सुधारणा-० म्हणजे मूळ मंजूरी सुधारणा क्र.- शून्य सह >

१	अर्ज क्रमांक	(वितरण परवानाधारकाने दिलेला आवक क्रमांक)	दिनांक
२	मुक्त प्रवेश व्यवहाराचा दिनांक	(दिनांक/महिना/वर्ष) पासून ते (दिनांक/महिना/वर्ष) पर्यंत	
३	अर्जदाराचा प्रकार*	विक्रेता/खरेदीदार/स्व-वापरासाठीच्या व्यापारी (विक्रेता/खरेदीदार/स्व-वापरासाठीच्या यांच्या वतीने)	उपयोगकर्ता/ विक्रेता उपयोगकर्ता

<* वीज हस्तांतरणाच्या संदर्भात >

४	नाव	
५	नोंदणी संकेतांक	पर्यंत वैध

६	अल्प-कालीन तात्पुरत्या* मुक्त प्रवेश आकारांचा मासिक भरणा करावयाचे वेळापत्रक (कालावधी: दि. पासून दि. पर्यंत)	महिना
	प्रदान खालील बाबींसाठी आकारणीयोग्य रक्कम	एकूण (रु.)
	१) राज्यांतर्गत जाळे	
	अ) पारेषण आकार	
	संबंधित पारेषण परवानाधारक	
	मध्यस्थ राज्यांतर्गत परवानाधारक (असल्यास)	
	ब) वहन आकार	
	संबंधित वितरण परवानाधारक	

मध्यस्थ राज्यांतर्गत परवानाधारक (असल्यास)			
क) अधिभार संबंधित वितरण परवानाधारक			
ड) अतिरिक्त अधिभार संबंधित वितरण परवानाधारक			
इ)एसएलडीसी आकार एसएलडीसी			
२) आंतर-राज्य जाळे पारेषण आकार			
मध्यस्थ आंतर-राज्य परवानाधारक (असल्यास)			
भरणा करावयाची एकूण मासिक रक्कम (रु.)			

टिकाण:

स्वाक्षरी (शिक्क्यासह)

दिनांक:

(नाव आणि पदनाम)

* तात्पुरती रक्कम ही अर्जात उल्लेख केलेल्या युनिट्सच्या आधारे असेल, जी प्रत्यक्ष वापरानुसार बदलू शकेल.

परिशिष्ट - ३

अल्प-कालिन प्रवेशासाठी नमुने
नमुना - अ.का. ३

(विद्युत) अतिभाराची माहिती आणि बोलीसाठी आमंत्रण
(नोडल एजन्सीने पाठवावयाचे आमंत्रण)

बोली आमंत्रण क्र. -----

दिनांक -----

१	अर्ज क्रमांक	(वितरण परवानाधारकाने दिलेला आवक क्रमांक) ठ	दिनांक
२	मुक्त प्रवेशाचा व्यवहाराचा क्रमांक	(दिनांक/महिना/वर्ष) पासून ते (दिनांक/महिना/वर्ष) पर्यंत	
३	अर्जदाराचा प्रकार*	विक्रेता/खरेदीदार/स्व-वापरासाठीच्या विजेचा व्यापारी (विक्रेता/खरेदीदार/स्व-वापरासाठीच्या विजेचा उपयोगकर्ता यांच्या वतीने)	विक्रेता/खरेदीदार/स्व-वापरासाठीच्या विजेचा उपयोगकर्ता

<* बीज हस्तांतरणाच्या संदर्भात >

४	नाव	
५	नोंदणी संकेतांक	पर्यंत वैध

६ अपेक्षित अतिभार (रोहित्र आणि विद्युत वाहिनी/लिक) खालीलप्रमाणे आहे:

नेटवर्क कॉरिडॉर		अतिभाराचा कालावधी				उपलब्ध मार्जिन / क्षमता	सर्व अर्जदारांनी अर्जात मागणी केलेली एकूण क्षमता
उप-केंद्र रोहित्राच्या क्षमतेसह	विद्युत वाहिनी/लिक क्षमतेसह	दिनांक		तास			
		पासून	पर्यंत	पासून	पर्यंत	मेगावॉट	मेगावॉट
राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणा							
राज्यांतर्गत वितरण यंत्रणा							
आंतर-राज्य पारेषण यंत्रणा							

७. उपरोल्लेखित बाबी विचारात घेऊन नमुना- अ.का. ४ मध्ये बोली कृपया सादर करावी. बोलीचा तपशील खालीलप्रमाणे आहे:-

अ) बोलीच्या आमंत्रणाचा दिनांक				वेळ		
ब) बोली सादर करण्याचा शेवटचा दिनांक				वेळ		
क) बोली उघडण्याचा दिनांक				वेळ		
ड) बोली कशासाठी मागविण्यात आली आहे						
राज्यांतर्गत नेटवर्क कॉरिडॉर			अतिभाराचा कालावधी		बोलीसाठी उपलब्ध मार्जिन / क्षमता	किमान किंमत
उप-केंद्र	विद्युत वाहिनी/ लिंक	दिनांक		तास		
		पासून	पर्यंत	पासून	पर्यंत	मेगावॅट
पारेषण यंत्रणेचे नाव						स
वितरण यंत्रणेचे नाव						

८. जर बोली सादर करण्यात आली नाही तर, अर्ज मागे घेण्यात आल्याचे मानण्यात येईल आणि त्यावर पुढील कार्यवाही करण्यात येणार नाही.

ठिकाण: स्वाक्षरी (शिकक्यासह)

दिनांक: नाव आणि पदनाम

प्रति: ग्राहक- (नमुना-अ.का. १ मधील अनु क्र. १ मध्ये ग्राहकांनी दिलेल्या) त्यांच्या संदर्भासह

परिशिष्ट - ३

अल्प-कालिन प्रवेशासाठी नमने
नमुना - अ.का. ४

बोलीसाठी प्रस्ताव
(अर्जदाराने सादर करावयाचा)

संदर्भ: बोली आमंत्रण क्र.

दिनांक -

प्रति: वितरण परवानाधारक

१	अर्ज क्रमांक	(वितरण परवानाधारकाने दिलेला आवक क्रमांक)	दिनांक	
२	मुक्त प्रवेश व्यवहाराचा कालावधी	(दिनांक/महिना/वर्ष) पासून ते (दिनांक/महिना/वर्ष) पर्यंत		
३	अर्जदाराचा प्रकार*	< विक्रेता/खरेदीदार/स्व-वापरासाठीच्या विजेचा उपयोगकर्ता/ विजेचा व्यापारी (विक्रेता/खरेदीदार/स्व-वापरासाठीच्या विजेचा उपयोगकर्ता यांच्या वतीने)		

<* वीज हस्तांतरणाच्या संदर्भात >

४	नाव			
५	नोंदणी संकेतांक		पर्यंत वैध	

६. वरील बोली आमंत्रणाच्या संदर्भात, मी माझी बोली खालीलप्रमाणे सादर करित आहे-

देण्यात आलेला बोलीचा तपशील								
राज्यांतर्गत नेटवर्क कॉरिडॉर		अतिभाराचा कालावधी				बोलीसाठी उपलब्ध मार्जिन / क्षमता	किमान किंमत	बोलीदाराने नमूद (क्वोट) करावयाची बोलीची किंमत
उप-केंद्र	विद्युत वाहिनी / लिंक	दिनांक		तास				
		पासून	पर्यंत	पासून	पर्यंत			
पारेषण यंत्रणेचे नाव								
वितरण यंत्रणेचे नाव								

< * बोलीदार किंमत (पूर्णांक संख्येत) किमान किंमतीच्या संदर्भात नमूद करील >

७. मी याद्वारे मान्य करतो की, निश्चित करण्यात आलेली बोलीची किंमत वहन आकार असतील.

ठिकाण:

स्वाक्षरी (शिक्क्यासह)

दिनांक:

(नाव आणि पदनाम)

परिशिष्ट - ४

दीर्घ-कालिन/मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेशासाठी नमुना अर्ज
(मुक्त प्रवेश अर्जदाराने सादर करावयाचा)

अर्ज क्र.:

दिनांक:

१ अर्जदाराचे नाव :

२ पत्रव्यवहाराचा पत्ता :

दूरध्वनी क्र. < > फॅक्स क्र. < > ई-मेल < >

३ अर्जदाराचा प्रकार: (खरेदीदार/विक्रेता/व्यापारी/स्व-वापरासाठीचा निर्माता)

४ करार/एमओयु/संमती पत्राचा तपशील:-

सह	संदर्भ क्र.	दिनांक	पर्यंत वैध	कमाल मागणी (मेगावॉट)
खरेदीदार				
विक्रेता				

५ समन्वयकाचा तपशील :-

नाव		
पदनाम		
दूरध्वनी क्रमांक	(कार्या) :	(निवास)
	(फॅक्स) :	(मोबाईल)
	ई-मेल आयडी:	

६ मुक्त प्रवेशाचा प्रकार: (स्व-वापरासाठीचा वीज निर्माता किंवा अन्य पक्षकार)

(स्वतःसाठी वीज वापर असल्यास, भांडवल रचनेचा तपशील आणि आणि विद्युत अधिनियम, २००३ सह विद्युत नियम, २००५ मधील आवश्यकतांची पूर्तता केली असल्याबाबत सनदी लेखापालाचे प्रमाणपत्र देण्यात यावे)

७ वीज हस्तांतरण गरजेचा तपशील

- १ पारेषण करावयाच्या विजेचे परिमाण (मेगावॅट)
- २ हस्तांतरीत करावयाचा सर्वोच्च भार (मेगावॅट)
- ३ हस्तांतरीत करावयाचा सरासरी भार (मेगावॅट)

८ मुक्त प्रवेश सुरु होण्याचा अपेक्षित दिनांक:

९ मुक्त प्रवेश हवा असलेला कालावधी:

कालावधी		वेळ		क्षमता (मेगावॅट)
दिनांकापासून	दिनांकापर्यंत	तासापासून	तासापर्यंत	

१० अंतःक्षेपणाच्या ठिकाणाचा तपशील: (प्रत्येक अंतःक्षेपणाच्या ठिकाणासाठी पुनः)

वीज अंतःक्षेपण करणाऱ्या विद्युत कंपनी/व्यक्ती किंवा संस्था (पक्ष) /वीज निर्मिती केंद्राचे नांव		
प्रकार आणि निर्मिती क्षमता		
व्होल्टेज पातळी		
वीज अंतःक्षेपणाचे ठिकाण (उप-केंद्राचे नाव – वितरण/पारेषण परवानाधारक)		
ज्याचया क्षेत्रात स्थित असेल त्या ठिकाणाचे आणि वितरण कंपनीचे नाव		
मीटरिंग व्यवस्था मीटरचा तपशील		
अ.	अचूकतेचा दर्जा	
ब.	दिवसातील (दोन) वेळांमधील मध्यावधी (टाईम ऑफ डे इंटरव्हल)	
क.	मापदंड	
एक		
दोन		
तीन		
चार		

११. वीज खेचाण्याच्या ठिकाणाचा तपशील (वीज खेचणाऱ्या कंपनी/ग्राहकाचा तपशील):

उपयोगकर्त्याचे नाव	
बहिर्गमनाचे ठिकाण	
व्होल्टेजची पातळी	
बहिर्गमनाच्या ठिकाणासाठी वीज पुरवठ्याचा स्रोत (उप-केंद्राचे नाव)	
ज्याचया क्षेत्रात स्थित असेल त्या ठिकाणाचे आणि वितरण कंपनीचे नाव	
मीटरिंग व्यवस्था मीटरचा तपशील	

अ.	अचूकतेचा दर्जा	
ब.	दिवसातील (दोन) वेळांमधील मध्यावधी- (टी डी इंटरव्हल)	
क.	मापदंड	
एक.		
दोन.		
तीन.		
चार.		

१२. खेचण्याच्या ठिकाणचा ग्राहक वितरण परवानाधारकाचा विद्यमान ग्राहक आहे का? (होय किंवा नाही)

(उत्तर होय असल्यास, ग्राहक क्रमांक, करार केलेली कमाल मागणी, वर्गवारी, मुक्त प्रवेश अंशतः भारासाठी किंवा पूर्ण भारासाठी आहे, याची माहिती देणे)

१३. वीज खरेदीचा करार (पीपीए)/ कंत्राट आणि सामंजस्य करार (एम ओ यु) चा तपशील

- एक. अंतःक्षेपण करण्यासाठी लागणाऱ्या विजेकरिता
दोन. खेचण्यासाठी लागणाऱ्या विजेकरिता
तीन. संतुलन आणि तफावतीसाठी लागणाऱ्या विजेकरिता
चार. आंतर-राज्य पारेषण मुक्त प्रवेशासाठी, समाविष्ट असल्यास
पाच. वरील व्यवहारात वीज व्यापान्याशी, केला असल्यास, कोणताही करार

१४. निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत

- एक. प्रवर्तकाचे नाव :
दोन. निर्मिती क्षमता
तीन. निर्मिती संयंत्राचे ठिकाण
चार. संचांची संख्या आणि प्रत्येक संचाची क्षमता
पाच. इंधनाचा प्रकार
सहा. बेस भार केंद्र किंवा पीकींग भार केंद्र
सात. पीकींग भार असल्यास, अंदाजित प्रवाहाचे तास
आठ. जल विद्युत निर्मिती प्रकल्प असल्यास, तो नदीच्या वाहत्या पाण्यावर/ साठवलेल्या पाण्यावर (रिझर्वायर)/बहुउद्देशीय/पम्प स्टोअरेज वर आहे का,

जल विद्युत निर्मिती प्रकल्पाच्या बाबतीत एक वर्षातील निर्मिती-
(दशलक्ष युनिट्समध्ये)

- नऊ. स्टेप-अप जनरेशन व्होल्टेज ४०० केव्ही किंवा २२० केव्ही किंवा अन्य कोणताही व्होल्टेज असल्यास, तो विनिर्दिष्ट करा
- दहा. जल विद्युत केंद्राच्या बाबतीत तो, केंद्रीय विद्युत प्राधिकारणाने निश्चित केलेला प्रकल्प आहे का

१५ अर्जाच्या शुल्काचा तपशील (विना-परतावा):

एक	बँकेचे नाव	
दोन	ड्राफ्ट क्र आणि दिनांक	
तीन	रक्कम	
चार	ड्राफ्ट कोणत्या बँकेत देय असेल	

१६ अन्य कोणतीही माहिती:

याद्वारे असे प्रमाणित करण्यात येते की,

- वेळोवेळी सुधारणा करण्यात महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (पारिषण मुक्त प्रवेश), विनियम २०१६ आणि/किंवा महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (वितरण मुक्त प्रवेश) विनियम २०१६ मधील, जसे असेल तसे, तरतुदींचे पालन या व्यवहारातील (खरेदीदार, विक्रेता आणि वीज व्यापारी यासह) सर्व विद्युत कंपन्या करतील.
- प्रस्तावित व्यवहारासाठी खरेदीदार आणि विक्रेता यांनी वाणिज्यिक करार केला आहे. दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश आकार (अदा केले गेले नसल्यास) ते माझ्याकडून भरणा करण्यात येतील.
- अर्जदार येथे मान्य करतो की, _____ (वितरण परवानाधारकाचे नाव) यांना सर्व काळ नुकसान भरपाई देण्याची आणि त्याने मान्यता दिलेल्या व्यवहारांमधून उद्भवणारी किंवा परिणामस्वरूप कोणत्याही व्यक्तीला झालेली इजा किंवा मृत्यु किंवा मालमत्तेला झालेले नुकसान, मागण्या, वाद, परिव्यय व खर्चाची वसूली, न्यायालयीन खर्च, वकील फी आणि अन्य पक्षकारांची किंवा त्यांच्याप्रती सर्व दायित्वे यांच्या संबंधातील कोणतेही नुकसान, हानि, दावे आणि कारवाई यापासून त्याला नुकसान भरपाई देण्याची, बचाव आणि रक्षण करण्याची हमी देत आहे.

४. _____(वितरण परवानाधारकाचे नाव) यांच्याकडून मान्यता प्राप्त झाल्यानंतर, आम्ही तीस (३०) दिवसांच्या आत दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश करार करू व असे न केल्यास, _____(वितरण परवानाधारकाचे नाव) यांना कोणतीही आणखी सूचना न देता मान्यता रद्द करण्याचा हक्क असेल.
- ५ मे. _____ (राज्यांतर्गत विजेचा व्यापारी असल्यास त्याचे येथे नाव लिहावे) यांच्याकडे राज्यांतर्गत विजेच्या व्यापारासाठी वैध परवाना (संदर्भ क्र. _____ ने _____ यांनी दिलेला आणि _____ पर्यंत वैध असलेला) आहे आणि तो वेळोवेळी करण्यात आलेल्या सुधारणांसह महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (वीज व्यापार परवाना अटी) विनियम, २००४ चे पालन करेल.
- ६ मे. _____ (आंतर-राज्य विजेचा व्यापारी असल्यास त्याचे येथे नाव लिहावे) यांच्याकडे आंतर-राज्य विजेच्या व्यापारासाठी वैध परवाना (संदर्भ क्र. _____ ने _____ यांनी दिलेला आणि _____ पर्यंत वैध असलेला) आहे आणि तो वेळोवेळी करण्यात आलेल्या सुधारणांसह केंद्रीय विद्युत नियामक आयोग (वीज व्यापार परवाना मंजूर करण्यासाठीच्या अटी व शर्ती, कार्यपध्दती आणि अन्य संबंधित बाबी) विनियम, २००९ चे पालन करेल.

अर्तदाराची सही

ठिकाण :

नाव:

दिनांक :

पदनाम:

परिशिष्ट - ५
मुक्त प्रवेश करार

हा करार २०१६ च्या - महिन्यातील - दिवशी खालील पक्षकारांमध्ये करण्यात आला आहे.

वितरण परवानाधारक (नोडल एजन्सी) (नाव), ही कंपनी अधिनियम १९५६ अंतर्गत स्थापन झालेली एक कंपनी असून तिचे नोंदणीकृत कार्यालय -

(पत्ता) _____
_____ येथे आहे;

कंपनी (ए) (नाव) ही कंपनी अधिनियम १९५६ अंतर्गत स्थापन झालेली एक कंपनी असून तिचे नोंदणीकृत कार्यालय -

(पत्ता) _____
_____ येथे आहे;

कंपनी (बी) (नाव) ही कंपनी अधिनियम १९५६ अंतर्गत स्थापन झालेली एक कंपनी असून तिचे नोंदणीकृत कार्यालय -

(पत्ता) _____
_____ येथे आहे;

कंपनी (सी) (नाव) ही कंपनी अधिनियम १९५६ अंतर्गत स्थापन झालेली एक कंपनी असून तिचे नोंदणीकृत कार्यालय -

(पत्ता) _____
_____ येथे आहे;

कंपनी (झेड) (नाव) ही कंपनी अधिनियम १९५६ च्या अंतर्गत स्थापन झालेली एक कंपनी असून तिचे नोंदणीकृत कार्यालय -

(पत्ता) _____
_____ येथे आहे, आणि

वितरण परवानाधारक ज्याला वीज निर्माता जोडलेला असेल ("पुरवठा वितरण परवानाधारक") (लागू असेल त्याप्रमाणे) ज्यांचे नोंदणीकृत कार्यालय _____

(पत्ता) येथे आहे.

(ज्यांन सामुदायिकरित्या येथून पुढे दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश पक्षकार आणि व्यक्तिशः कंपनी ए, कंपनी बी..... झेड असे संबोधण्यात येईल आणि या शब्दप्रयोगात संदर्भानुसार विरुद्ध अर्थ अभिप्रेत नसेल तर त्यामध्ये त्यांचे वारस आणि अभिहस्तांकित म्हणून अनुक्रमे दुसरा, तिसरा, चौथा पक्षकार, म्हणून समावेश असेल)

- ए) ज्याअर्थी (दीर्घ/मध्यम) कालिन मुक्त प्रवेश पक्षकारांना, मविनिआ वितरण मुक्त प्रवेश विनियम, ज्यांना येथून पुढे “विनियम” म्हणून संबोधण्यात येईल, आणि विद्युत अधिनियम, २००३ (त्यात वेळोवेळी केलेल्या सुधारणासह, असल्यास) यांना अनुसरून, परिशिष्ट-१ मध्ये नमूद केलेल्या तपशीलानुसार संबंधित निर्मिती किंवा वापराच्या ठिकाणापासून विजेचे हस्तांतरण करण्यासाठी वितरण यंत्रणेमध्ये (दीर्घ-मध्यम) कालिन मुक्त प्रवेश हवा आहे.
- बी) प्रत्येक दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश पक्षकाराने यंत्रणेची वाढ करण्यासाठी लागू असलेला खर्च विभागून घेण्यास आणि सहन करण्याचे मान्य केले आहे. या कराराच्या परिशिष्ट-३ मध्ये करावयाच्या वाढीचा तपशील देण्यात आला आहे. (हा तपशील मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेशाला लागू नसेल.)
- सी) आणि ज्याअर्थी मविनिआ वितरण मुक्त प्रवेश विनियम आणि विद्युत अधिनियम, २००३ (त्यात वेळोवेळी केलेल्या सुधारणासह, असल्यास) आणि वर नमूद केलेल्या अटींना अनुसरून, नोडल एजन्सी या, परिशिष्ट-१ मध्ये नमूद केल्याप्रमाणे विजेचे हस्तांतरण करण्यासाठी निष्कासन वितरण/पारेषण यंत्रणेच्या उपलब्धतेच्या दिनांकापासून, (दीर्घ/मध्यम) कालिन मुक्त प्रवेश पक्षकारांना मुक्त प्रवेश देण्यास सहमत झाली आहे.
- डी) आणी ज्याअर्थी (दीर्घ/मध्यम) कालिन मुक्त प्रवेश पक्षकारांनी, आयोगाने संबंधित राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणा, एमएसएलडीसी आकार, क्रॉस-सबिसिडी अधिभार, अतिरिक्त अधिभार आणि आयोगाकडून निश्चित करण्यात आलेला अन्य कोणत्याही आकारांसह संबंधित वितरण परवानाधारकाच्या वितरण/पारेषण यंत्रणेच्या वापराकरिता आयोगाने वेळोवेळी निर्गमित केलेल्या विनियम/वीज दराच्या आदेशानुसार, सर्व वितरण/पारेषण आकार विभागून घेण्याचे आणि सहन करण्याचे मान्य केले आहे. हे आकार नोडल एजन्सीकडे परिशिष्ट-१ मध्ये निर्देशित केलेल्या संबंधित मुक्त प्रवेशाच्या निर्धारित दिनांकापासून अदा करावे लागतील.
- ई) आणि ज्याअर्थी नोडल एजन्सी, आयोगाने वेळोवेळी निर्गमित केलेल्या विनियम/वीज दराच्या आदेशानुसार लागू असलेले संबंधित आकार वसूल करण्यास आणि सर्व अन्य पक्षकारांना अदा करण्यास सहमत झाली आहे.

त्याअर्थी, प्रिमायसेस आणि परस्परांतील करार कॉन्व्हेनंट्स आणि येथे घालून दिलेल्या अटी आणि या कराराचा अविभाज्य भाग असलेल्या सोबतच्या परिशिष्टात घालून दिलेल्या अटी विचारात घेऊन, याद्वारे पक्षकारांनी खालील बाबी करण्याचे मान्य केले आहे :

- १.० मविनिआ वितरण मुक्त प्रवेश विनियम, २०१६ आणि विद्युत अधिनियम, २००३ (त्यात करण्यात आलेल्या सुधारणांसह) आणि वर नमूद केलेल्या अटींना अनुसरून, नोडल एजन्सी या कराराच्या परिशिष्ट-१, परिशिष्ट-२, परिशिष्ट-३ मध्ये उल्लेखलेल्या दिनांकापासून आणि रितीनुसार (दीर्घ-मध्यम) कालिन मुक्त प्रवेश पक्षकारांना मुक्त प्रवेश देण्यास सहमत झाली आहे.
- २.०(ए) (दीर्घ-मध्यम) कालिन मुक्त प्रवेश पक्षकार, राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणा आकार/एमएसएलडीसी आकार, क्रॉस-सबिसिडी अधिभार, अतिरिक्त अधिभार आणि आयोगाकडून निश्चित करण्यात आलेला अन्य कोणत्याही आकारांसह आयोगाने वेळोवेळी निर्गमित केलेल्या विनियम/वीज दराच्या आदेशानुसार वहन आकार विभागून घेतील आणि अदा करतील. हे आकार त्यांचा प्रत्येक वापर केव्हाही सुरु झाला तरी परिशिष्ट-१ मध्ये निर्देशित केल्यानुसार मुक्त प्रवेशाच्या निर्धारित दिनांकापासून लागू होतील.
- (बी) (दीर्घ-मध्यम) कालिन मुक्त प्रवेश पक्षकार, मविनिआ वितरण मुक्त प्रवेश विनियमांनुसार नोडल एजन्सीला परिशिष्ट-३ मध्ये उल्लेखल्यानुसार यंत्रणा वाढीसाठीचे सर्व आकार विभागून घेतील आणि ते सहन करतील. (मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेशाला हे लागू असणार नाही).
- (सी) वर २(ए) मध्ये नमूद केलेल्या आकारांसाठीच्या अंदाजित सरासरी मासिक देयकाच्या १०५ टक्के रकमेसाठी एक लेटर ऑफ क्रेडिट (एलसी) उघडण्याव्यतिरिक्त, (दीर्घ-मध्यम) कालिन मुक्त प्रवेश पक्षकार, परिशिष्ट-१ मध्ये निर्देशित केल्यानुसार मुक्त प्रवेशाच्या निर्धारित दिनांकाच्या तीन महिन्यापूर्वी, अंदाजित दोन महिन्यांच्या सरासरी मासिक देयकांच्या सममूल्य इतकी, एक परत न घेता येण्याजोगी बँक हमी (बीजी) इतकी सुरक्षा, नोडल एजन्सीच्या नावे देतील. सुरुवातीला, ही सुरक्षा हमी कमीत कमी तीन (३) वर्षांच्या कालावधीसाठी वैध राहिल आणि पुढे मुक्त प्रवेशाचा कालावधी संपेपर्यंत वेळोवेळी या सुरक्षा हमीचे नूतनीकरण करण्यात येईल. (मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेशासाठी ही बँक हमी मुक्त प्रवेशाचा कालावधी संपेपर्यंत वैध राहिल).
- (डी) अंदाजित सरासरी मासिक आकारांचा आढावा दर वर्षी घेण्यात येईल आणि त्यानुसार (दीर्घ-मध्यम) कालिन मुक्त प्रवेश पक्षकार, सुरक्षा हमीची रक्कम वाढवतील/कमी करतील.

- (ई) जर (दीर्घ-मध्यम) कालिन मुक्त प्रवेश पक्षकारांनी, नोडल एजन्सीच्या मासिक आकारांची देयके अदा करण्यात कसूर केली तर, नोडल एजन्सीला बँक हमीचे ताबडतोब रोखीकरण/समायोजन करण्याचा हक्क असेल.
- (एफ) (दीर्घ-मध्यम) कालिन मुक्त प्रवेश पक्षकारांनी मासिक आकारांचे प्रदान न केल्यामुळे नोडल एजन्सीने बँक हमीचे रोखीकरण/समायोजन केले तर, (दीर्घ-मध्यम) कालिन मुक्त प्रवेश पक्षकारांनी बँक हमी ताबडतोब पुन्हा भरणे/भरून काढणे आवश्यक आहे.
- ३.० नोडल एजन्सी (दीर्घ-मध्यम) कालिन मुक्त प्रवेश पक्षकारांना हवा असलेला, वर नमूद केलेल्या तपशीलाप्रमाणे आणि मविनिआ विनियमानुसार, (दीर्घ-मध्यम) कालिन मुक्त प्रवेश देण्यास सहमत झाली आहे.
- तथापि, जर या कराराच्या मुदतीत कोणतेही कॉव्हेनंट्स आणि परिशिष्ट ए, बी आणि सी मधील करारांसह या करारातील अटी विद्युत अधिनियम, २००३ आणि/किंवा मविनिआने विद्युत अधिनियमातील तरतुदीनुसार निर्गमित केलेल्या व लागू असलेल्या अधिसूचना/नियम/विनियम मधील तरतुदींशी विसंगत असल्याचे आढळून आले तर, वर उल्लेखलेल्या करारात जरी काहीही नमूद करण्यात आले असले तरी, सदर नियम आणि विनियम हे ग्राह्य राहतील.
- ४.० (दीर्घ-मध्यम) कालिन मुक्त प्रवेश पक्षकार, नोडल एजन्सीच्या पूर्व- मंजूरीशिवाय आणि मविनिआने वेळोवेळी निर्गमित केलेल्या विनियमानुसार नुकसानभरपाई अदा करण्याच्या अधीन राहून, या करारात विनिर्दिष्ट करण्यात आलेले हक्क आणि दायित्वे सोडून देणार नाही किंवा त्यांचे हस्तांतरण करणार नाही.
- ५.०(ए)जर कोणत्याही पक्षकाराने निर्मिती केंद्राचे/समर्पित निष्कासन यंत्रणेचे बांधकाम केले नाही किंवा आपल्या प्रकल्पातून बाहेर पडला किंवा सोडून दिला तर, मविनिआने वेळोवेळी निर्गमित केलेल्या अधिसूचना/विनियमानुसार नोडल एजन्सीला यंत्रणा वाढीसाठी प्रस्तावित केलेली गुंतवणूक आणि/किंवा नुकसानभरपाई, जसे असेल तसे, वसूल करण्याचा अधिकार राहिल. सदर पक्षकार अशा नुकसानाची भरपाई करण्यासाठी वाढीवरील प्रस्तावित खर्चाशी सममूल्य इतक्या रकमेची बँक हमी देईल.
- (बी) सदर बँक हमी, परिशिष्ट-१ मध्ये नमूद केलेल्या मुक्त प्रवेश शेड्युलच्या अंदाजित दिनांकानंतर सहा महिन्यांच्या कालावधीसाठी किंवा मुक्त प्रवेशाच्या प्रत्यक्ष दिनांकापर्यंत, जे आधी घडेल त्यासाठी, सुरुवातीला वैध राहिल. नोडल एजन्सीने केलेल्या पाहणीत जर व्यक्तीगत निर्मिती केंद्र किंवा निर्मिती केंद्रानी अनिष्ट प्रगती दाखविली तर, नोडल एजन्सी बँक हमीचे रोखीकरण करील. तथापि, नोडल एजन्सी निर्देशित करील त्याप्रमाणे बँक हमीची वैधता (दीर्घ-मध्यम) कालिन मुक्त प्रवेश पक्षकाराला वाढवून द्यावी लागेल.

- (सी) नोडल एजन्सी विविध मुक्त प्रवेश शेड्युल्स समोर ठेवून परिशिष्ट-३ मध्ये समाविष्ट असलेली वितरण यंत्रणा बांधील, तथापि, निश्चित केलेल्या भागांचे बांधकाम पूर्ण होईपर्यंत विजेचे हस्तांतरण हे अल्प-कालिन तत्वावर यंत्रणेच्या उपलब्धतेवर आधारित राहिल.
- (डी) परिशिष्ट-३ मध्ये नमूद केल्यानुसार जर संबंधित यंत्रणा सुरु करण्याच्या शेड्युलमध्ये विलंब झाला तर, जर निर्मिती/वापराचा संच तयार असताना नोडल एजन्सी वीज पाठविण्यासाठी पर्यायी व्यवस्था करू शकली नाही तर, नोडल एजन्सी संबंधित (दीर्घ-मध्यम) कालिन मुक्त प्रवेश पक्षकार (पक्षकारांना) यथाप्रमाण वहन आकाराचे प्रदान करील जे आपल्या मुक्त प्रवेश क्षमतेच्या यथाप्रमाणात असतील (जे अन्यथा संबंधित (दीर्घ-मध्यम) कालिन मुक्त प्रवेश पक्षकाराने (पक्षकारांनी) नोडल एजन्सीला अदा केले असते).
- ६.० या करारावर सह्या केल्यानंतर, निर्मिती संचाची त्यांच्या निष्कासन वाहिन्या आणि तसेच सामायिक वितरण/पारेषण यंत्रणेच्या प्रगतीचे संनियंत्रण/आढावा घेण्यासाठी, प्रत्येक पक्षकाराचा प्रतिनिधी आणि नोडल एजन्सी यांच्या संयुक्त समन्वय समितीची बैठक नियमित मध्यंतराने (शक्यतो त्रैमासिक) बैठक घेण्यात येईल.
- ७.० या कराराच्या संबंधात पक्षकारांमध्ये उद्भवणारे सर्व मतभेद/वादांचे निराकरण मविनिआ वितरण मुक्त प्रवेश विनियमांतर्गत तरतूद करण्यात आलेल्या निवारण यंत्रणेमार्फत करण्यात येईल.
- ८.० पक्षकार या करारातील अटींचे पालन करण्याची काळजी घेतील. तथापि, जर या करारातील अटींचे पालन दैवी आपत्तीच्या घटना जसे की युद्ध, बंड, उठाव, नागरी असंतोष, दंगल, संप, टाळेबंदी, आग, पूर, नैसर्गिक आपत्ती, मोठा अपघात, दैवी प्रकोप, कायद्यातील बदल आणि कसुरदार पक्षकाराच्या नियंत्रणाबाहेर असलेल्या अन्य कोणत्याही कारणामुळे झाला असेल तर, कोणताही पक्षकार कोणत्याही हानी किंवा नुकसानीसाठी करण्यात आलेल्या दाव्यास जबाबदार राहणार नाही. परंतु, कोणताही पक्षकार जर या कलमाचा फायदा घेणार असेल तर त्याला दुसऱ्या पक्षकाराला अशी घटना घडल्याची खात्री करून द्यावी लागेल आणि याबाबत दुसऱ्या पक्षकाराला ३० दिवसांची नाटीस द्यावी लागेल. अशी घटना घडल्याचा परिणाम नाहीसा होईल किंवा अशा घटनेचे अस्तित्व नाहीसे झाल्यानंतर, जितके व्यवहार्य असेल तितके लवकर, विजेचे पारेषण/पुरवठा सुरु करण्यात येईल.
- ९.० हा करार, सही केल्याच्या दिनांकापासून मुक्त प्रवेशाच्या वैधतेपर्यंत, वैध राहिल. तथापि, या करारातील पक्षकारांना करारात पसस्पर सहमतीने करारात सुधारणा करण्यात येतील किंवा या कराराची मुदत वाढविता येईल, नूतनीकरण करता येईल किंवा पक्षकार आपापसात सहमत होतील अशा अटींवर आणि अशा अधिक

कालावधीसाठी या करारा ऐवजी दुसरा करार करता येईल. जर (दीर्घ-मध्यम) कालिन मुक्त प्रवेश पक्षकारांना या कराराची मुदत संपल्यानंतर देखील नोडल एजन्सीकडून वितरण सेवा, त्याचे नूतनीकरण न करता किंवा त्यांची मुदत अधिकृतपणे न वाढविता यापुढेही मिळत राहिल्या तर, जोपर्यंत या कराराचे अधिकृतपणे नूतनीकरण, मुदतवाढ किंवा या कराराऐवजी दुसरा करार करण्यात येत नाही तोपर्यंत, या करारातील सर्व तरतूदी पुढेही तशाच चालू राहतील.

१०.० कोणत्याही पक्षकाराला जर हा करार संपुष्टात आणावयाचा असेल तर तो अन्य पक्षकारांना हा करार संपुष्टात आणण्याची ३० पेक्षा कमी नसेल इतक्या दिवसांची लेखी नोटीस देईल.

परंतु असे की, अधिनियम, विनियम आणि या करारानुसार वितरण परवानाधारकाला देय असणाऱ्या सर्व रकमांची हिशोबपूर्ती करण्याच्या अधीन राहून हा करार संपुष्टात आणता येईल.

११.० वितरण परवानाधारक अधिनियमातील तरतुदीनुसार, हा करार खालील परिस्थितीमध्ये संपुष्टात आणू शकेल आणि ग्राहकाची जोडणी खंडित करू शकेल: -

- ग्राहकाने अधिनियमातील कलम ५६ अंतर्गत करण्यात आलेल्या तरतुदीनुसार कोणत्याही आकाराचे किंवा त्याच्याकडून देय असणाऱ्या कोणत्याही रकमेचे प्रदान करण्यात कसूर केली तर; किंवा
- ग्राहकाने अधिनियमाच्या कलम १६३ च्या उप-कलम (३) अंतर्गत उल्लेख केलेले कोणतेही कृत्य केले तर; किंवा
- अधिनियम आणि त्याखाली करण्यात आलेल्या नियम आणि विनियमांतर्गत आणि/किंवा त्या वेळेला अस्तित्वात असणाऱ्या अन्य कोणत्याही कायद्यांतर्गत विजेची जोडणी खंडित करण्याचे प्राधिकृत करण्यात आले असेल तर; किंवा
- ग्राहकाने बँक हमी पुढील देयक चक्रापूर्वी पुन्हा भरली नाहीतर.

१२.० पुरवठा वितरण परवानाधारक हा करार संपुष्टात आणण्यासाठी पुरवठादाराला लेखी पूर्व-सूचना देईल, जर :-

- अधिनियम, विनियम आणि या करारानुसार जर पुरवठादाराने कोणताही आकार किंवा त्याच्याकडून देय असणारी अन्य कोणतीही रक्कम प्रदान करणात कसूर केली तर; किंवा
- या करारा अंतर्गत असलेल्या त्याच्या जबाबदाऱ्या पुरवठादाराने पार पाडल्या नाही तर, ज्यामुळे वितरण परवानाधारकाचा तोटा होण्याची शक्यता असते; किंवा

- जर पुरवठादार नादार ठरला तर; किंवा
- पुरवठादाराने बँक हमी पुढील देयक चक्रापूर्वी पुन्हा भरली नाही तर.
- जर ग्राहकाने या करारांतर्गत कोणताही आकार किंवा त्याच्याकडून देय असणारी अन्य कोणतीही रक्कम तो ज्याला जोडलेला आहे अशा वितरण परवानाधारकाला प्रदान करणात कसूर केली तर;

ग्राहक किंवा पुरवठादाराने जर नोटीशीतील कालावधीत नोटीशीमध्ये नमूद केलेले कारण किंवा कारणे दूर केली नाही किंवा उपाययोजना केली नाही तर वितरण परवानाधारक नोटीशीमध्ये उल्लेख केलेल्या दिनांकापासून हा करार संपुष्टात आणू शकेल. या कलमांतर्गत काहीही नमूद करण्यात आले असले तरीही, जर कराराच्या समाप्तीच्या परिणामस्वरूप ग्राहकाची वीज जोडणी खंडित करण्यात येत असेल तर, ती फक्त अधिनियमात प्राधिकृत करण्यात आलेल्या कारणांसाठीच करण्यात येईल. अशा वीज जोडणी खंडित केलेल्या ग्राहकाच्या जोडणीची फेर-जोडणी अधिनियम आणि विनियमांतील तरतुदींना अनुसरून करण्यात येईल.

दोन्ही पक्षकारांनी हा करार त्यांच्या प्राधिकृत प्रतिनिधीमार्फत केला आहे.

नाव आणि सही
ग्राहक

नाव आणि सही
वितरण परवानाधारक

नाव आणि सही
पुरवठादार

परिशिष्ट-१: मुक्त प्रवेश व्यक्ती/संस्थांची यादी आणि त्यांच्या मुक्त प्रवेशाचा तपशील

क्रमांक	व्यक्ती/ संस्थेचे नाव	मागितलेला दीर्घ- कालिन/मध्यम - कालिन मुक्त प्रवेश (मेगावॅटसाठी)	पासून (दिनांक/महिना/वर्ष)	पर्यंत (दिनांक/महिना/वर्ष)	पासून (ठिकाण)	पर्यंत (ठिकाण)

परिशिष्ट-२:

अर्जदाराने कार्यान्वित करावयाची वाढ आणि ती सुरु करण्याचे वेळापत्रक

परिशिष्ट-३:

नोडल एजन्सी/अन्य एजन्सीजनी कार्यान्वित करावयाची यंत्रणेमधील वाढ आणि ती सुरु करण्याचे वेळापत्रक

अश्वनी कुमार

सचिव,

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग

मुंबई,

दिनांक: ३० मार्च, २०१६

**MAHARASHTRA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION
(DISTRIBUTION OPEN ACCESS) REGULATIONS, 2016**

Electricity Act, 2003

No./MERC/Tech/Open Access Distribution/Regulations/2016/01742

In exercise of the powers conferred by sub-sections (1) and (2) of Section 181 read with sub-section (47) of Section 2, sub-clause (ii) of clause (d) of sub-section (2) of Section 39, sub-clause (ii) of clause (c) of Section 40 and sub-section (2), sub-section (3) and sub-section (4) of Section 42 of the Electricity Act, 2003 (36 of 2003), the Maharashtra Electricity Regulatory Commission hereby makes the following Regulations.

Part A: PRELIMINARY

1. Short Title, extent and commencement

- 1.1. These Regulations may be called the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Distribution Open Access) Regulations, 2016.
- 1.2. These Regulations shall apply for Open Access to and use of the Distribution System of Distribution Licensees in the State of Maharashtra, and where the network of the Distribution Licensee is not being used but supply to an Open Access Consumer is being provided within the distribution area of the Distribution Licensee.
- 1.3. These Regulations shall come into force from the date of their publication in the *Official Gazette*.

2. Definitions

- 2.1. In these Regulations unless the context otherwise requires:
 - (1) "Act" means the Electricity Act, 2003 (36 of 2003) as amended from time to time;

- (2) "Admissible Drawal" or "Allotted Capacity" means the power transfer in MW between the specified point(s) of injection and point(s) of drawal allowed to a Consumer or Generating Station or a Distribution Licensee on the Distribution System;
- (3) "Balancing and Settlement Code" means such Code as may be developed by the Maharashtra State Load Despatch Centre and approved by the Commission for the balancing of energy accounts and settlement of differences between energy scheduled and actual energy delivered among the users of the grid in the State of Maharashtra;
- (4) "Banking" means the surplus Renewable Energy injected in the grid and credited with the Distribution Licensee after set off with consumption in the same Time of Day slot as specified in Regulation 20;
- (5) "Bilateral transaction" means a transaction for exchange of energy between a specified buyer and specified seller(s), directly or through Trading Licensee or Power Exchange, for a fixed or varying quantum of power for any time period;
- (6) "Billing Demand", for the purpose of these regulations in respect of a Partial Open Access Consumer, will be the higher of the following:
 - (1) Actual Maximum Demand recorded less Open Access Demand availed by Partial Open Access Consumer in the month during 0600 hours to 2200 hrs;
 - (2) 50% of retained Contract Demand with the Licensee;
- (7) "Central Commission" or "CERC" means the Central Electricity Regulatory Commission;
- (8) "Change-over Consumer" means a Consumer who was taking supply from a Distribution Licensee through its distribution network and who has changed over to another Distribution Licensee for such supply but continues to be connected to the distribution network of the first Licensee for that purpose;

- (9) "Collective Transaction" means a set of transactions discovered in Power Exchange through anonymous, simultaneous competitive bidding by buyers and sellers;
- (10) "Commission" or "MERC" means the Maharashtra Electricity Regulatory Commission;
- (11) "Congestion" means a situation where the demand for distribution capacity exceeds the Available Transfer Capability;
- (12) "Connection" means the connection of the premises of a Consumer with the Distribution System of the Distribution Licensee so as to enable the transfer of electricity between such premises and Distribution System;
- (13) "Connection Agreement" means the agreement to be entered into on approval of grant of Connectivity between a Distribution Licensee and Generating Station or a captive generating plant or a Consumer or a Licensee, as the case may be;
- (14) "Connectivity" for a Generating Station, including a captive generating plant, or a Licensee means the state of getting connected to the Distribution System;
- (15) "Consumer" shall carry the same meaning as in the Act, but shall be restricted to such consumers within the State of Maharashtra;
- (16) "Consumer Grievance Redressal Forum" means the forum established by the Distribution Licensee in pursuance of the Regulations of the Commission governing redressal of consumer grievances;
- (17) "Contract Demand" means the demand in kilovolt ampere ('kVA') or Megavolt ampere ('MVA') as mutually agreed between the Distribution Licensee and the Consumer
- (i) in the agreement for supply of electricity; or

(ii) through other written communication:

Provided that the unity power factor shall be considered for the purpose of unit conversion from MVA/kVA to MW/kW.

- (18) "Day" means the day starting at 00.00 hours and ending at 24.00 hours;
- (19) "Electricity Supply Code" means the Regulations specified by the Commission under clause (u), clause (v), clause (w), clause (x) and clause (zp) of sub-section (2) of section 181 read with Section 50 of the Act;
- (20) "Full Open Access Consumer" means an Open Access Consumer who maintains zero demand with the Distribution Licensee in whose area of supply he is located in order to cater to his load requirement;
- (21) "Indian Electricity Grid Code" means the Code specified by the Central Commission under clause (h) of sub-section (1) of Section 79 of the Act;
- (22) "Long-term Open Access or "LTOA" means the right to use the Distribution System for a period exceeding twelve years but not exceeding twenty-five years;
- (23) "Maximum Demand", in kilowatts or kilo-volt-amperes, shall have the same meaning as in the Electricity Supply Code;
- (24) "Medium-term Open Access" or 'MTOA' means the right to use the Distribution System for a period exceeding three months but not exceeding three years;
- (25) "Month" means a calendar month;
- (26) "Nodal Agency" means the agency specified in Regulation 8;

- (27) "Open Access" shall have the same meaning as in sub-section (47) of Section 2 of the Act;
- (28) "Open Access Agreement" means an agreement for use of the Distribution System of a Distribution Licensee for Medium and Long Term Open Access
- (i) entered into between the Distribution Licensee and a person whose premises are situated within its area of supply, where such person requires supply of electricity from a Generating Company or Licensee other than that Distribution Licensee; or
 - (ii) entered into between the Distribution Licensee and a Generating Company or another Licensee for the purpose of giving supply of electricity to such person as referred to in (i) above by using the Distribution System of the Distribution Licensee for wheeling of electricity; or
 - (iii) entered into between the Distribution Licensee and a person whose premises are situated within its area of supply, where such person requires supply of electricity from a Power Exchange, established under the relevant CERC Regulations;
- in accordance with these Regulations;
- (29) "Open Access Consumer" means a Consumer of a Distribution Licensee who has been granted Open Access;
- (30) "Partial Open Access Consumer" means an Open Access Consumer who maintains some demand with the Distribution Licensee in whose area of supply he is located in order to cater to his load requirement;
- (31) "Pooled Cost of Power Purchase" means the weighted average pooled price at which the Distribution Licensee has purchased electricity, including the cost of self-generation, if any, in the previous year from long-term and short-term energy suppliers, but excluding those based on Renewable Energy sources;

- (32) "Renewable Energy" means the grid quality electricity generated from Renewable Energy sources as may be defined in MERC orders or Regulations governing Renewable Energy;
- (33) "Short-term Open Access" or "STOA" means the right to use the Distribution System for a period not exceeding one month at a time;
- (34) "Maharashtra State Load Despatch Centre" or "MSLDC" means the State Load Despatch Centre established in the State of Maharashtra under sub-section (1) of Section 31 of the Act;
- (35) "Special Energy Meters" means meters installed in accordance with the Central Electricity Authority (Installation and Operation of Meters) Regulations, 2006, as amended from time to time;
- (36) "State Grid Code" means the Code specified by the Commission under clause (h) of sub-section (1) of Section 86 of the Act;
- (37) "Supplier" means a Generating Company, Power Exchange or Licensee, as the case may be, giving supply of electricity to a Consumer or a person situated in the area of supply of another Distribution Licensee by using the Distribution System of such other Distribution Licensee pursuant to an Open Access Agreement, or giving supply through dedicated Transmission or Distribution lines;
- (38) "Supply Agreement" means the agreement for supply of electricity between Supplier(s) and Consumer(s) or person(s) on such terms and conditions (including tariff) as may be agreed between the parties;
- (39) "Time Block" means a period of fifteen minutes for which Special Energy Meters record specified electrical parameters and quantities, with the first such period starting at 00:00 hours;

- 2.2. Words and expressions used herein and not defined in these Regulations but defined in the Act or Indian Electricity Grid Code or the State Grid Code or the Electricity Supply Code or the Rules and other Regulations made under the Act, as the case may be, shall have the meaning assigned to them therein.

3. Eligibility to seek Open Access

- 3.1. Subject to the provisions of these Regulations,
- a Generating Company which owns or operates, or intends to own or operate a Generating Station in the State; or
 - a Consumer eligible for Open Access; or
 - a Distribution Licensee; or
 - a Trading Licensee
- may be an Applicant for Open Access.
- 3.2. Subject to the provisions of these Regulations, a Consumer having Contract Demand of 1 MW and above with a Distribution Licensee shall be eligible for Open Access for obtaining supply of electricity from one or more
- a) Generating Plants or Stations, including Captive Generating Plants;
 - b) Trading Licensees
 - c) Power Exchanges
 - d) Other Distribution Licensees
 - e) any other sources,
- or a combination thereof, and all collectively called 'Sources':

Provided that, for the purpose of unit conversion from MVA to MW, the unity power factor shall be considered;

Provided further that a Consumer located in the area of a Distribution Franchisee shall also be eligible for Open Access;

Provided also that a Distribution Franchisee shall not be eligible for Open Access, except in his capacity as a Consumer;

Provided also that the Maximum Demand of such Consumer or person in each financial year subsequent to his being granted Open Access shall be equal to or greater than seventy (70) percent of the threshold level at which he has become eligible for Open Access;

Provided also that, if the Consumer fails to achieve the Maximum Demand in three consecutive months, the Distribution Licensee shall be entitled to a penalty equal to two times the wheeling charges for the financial year or part thereof for which he the Consumer failed to achieve such Maximum Demand;

Provided also that, if such Consumer or person has not complied with the above proviso in 3 consecutive months, the Distribution Licensee may initiate the process of reassessment and reinstatement or reduction of Contract Demand.

4. Processing of Applications for Distribution Open Access and Connectivity

4.1. Application Formats, etc.

An application for Connectivity to the Distribution System of a Distribution Licensee shall be made to the Nodal Agency in the format at Annexure I of these Regulations, with the required particulars, documents and fees:

Provided that every Distribution Licensee shall provide on its internet website, within thirty days from the notification of these Regulations or within sixty days from the grant of Licence, whichever is applicable, the information requirements, procedures, application forms and fees, in downloadable format, necessary for applying for Connectivity or Open Access to its Distribution System;

Provided further that the application formats under the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Distribution Open Access) Regulations, 2014 shall continue to be used till such time as the application forms under these Regulations are issued or uploaded, and any inconsistency between them and the provisions of these Regulations shall be harmoniously construed for their purposive application.

4.2. **Revision of Contract Demand**

The Contract Demand of a Consumer availing LTOA or MTOA shall be governed by the provisions of the Electricity Supply Code and the Regulations of the Commission governing Standards of Performance:

Provided that a Consumer availing STOA shall not be eligible to revise his Contract Demand with the Distribution Licensee during the tenure of the STOA, but may do so at the time of applying for Open Access.

4.3. **Completion of Works**

Where the grant of Open Access is agreed to but requires the completion of works relating to extension or augmentation of lines, transformers, metering arrangements, etc., or the commissioning of new Sub-Stations, the Distribution Licensee shall complete such works within the time limits specified in the Regulations of the Commission governing Standards of Performance.

4.4. **Meter Reading**

The final meter reading of the Consumer shall be taken by the Distribution Licensee from the date of commencement of Open Access:

Provided that the final meter reading shall be taken in the presence of the Consumer or his representative, and the Generating Company or Licensee from whom the Consumer intends to obtain supply of electricity, after written intimation to them:

Provided that, if any of these entities are not present as scheduled, the Distribution Licensee may take the final reading and inform them accordingly.

4.5. Settlement of Dues

A Consumer applying for Open Access to the Distribution System shall settle all dues of the Distribution Licensee prior to applying for Open Access:

Provided that, where there is a dispute between the Distribution Licensee and the Consumer relating to any charge for electricity or some other charge for electricity, such consumer shall be allowed Open Access pending resolution of such dispute upon deposit of the disputed amount with the Distribution Licensee, in accordance with Section 56 of the Act;

Provided further that the Distribution Licensee shall pay interest at a rate equivalent to the Bank Rate of the Reserve Bank of India for the amount of deposit that is returned to the Consumer upon resolution of the dispute.

- 4.6. If the Distribution Licensee agrees to install equipment on behalf of a Consumer seeking Open Access, it may require the Open Access Applicant to make available suitable space in his premises for installation of electrical plant or equipment required to provide Connectivity.

Part B: CONNECTIVITY

5. Grant of Connectivity

- 5.1. A Generating Station, including a captive generating plant, having installed capacity less than 5 MW may apply for Connectivity to the Distribution System, unless already connected, in accordance with the provisions in this Regulation:

Provided that a Generating Station having installed capacity of 5 MW and above may be provided Connectivity to the Distribution System if such Connectivity is found to be technically feasible in accordance with Regulation 5.4.

- 5.2. A Generating Station seeking Connectivity to the Distribution System shall apply to the Nodal Agency in the Form specified in Annexure I.
- 5.3. The application for Connectivity shall be accompanied by a Demand Draft or proof of payment by electronic mode for a non-refundable fee of the following amount, or such other amount as may be stipulated by the Commission:

Application Type	Application Fee
All except Renewable Energy based Generators	Rupees Two Lakh
Renewable Energy based generators	Rupees One Lakh

- 5.4. Upon receipt of the application, the Distribution Licensee shall, in consultation with the State Transmission Utility (STU) if required, carry out the inter-connection study as specified in the relevant Regulations of the Central Electricity Authority governing technical standards for Connectivity to the Grid.
- 5.5. While granting Connectivity, the Distribution Licensee shall indicate the name of the sub-station or switchyard where Connectivity is to be granted; the design features, such as switchyard and interconnection facility upto the point of injection into its sub-station; and the period required to complete additional work, if any.
- 5.6. The cost of creation or augmentation of the required facilities shall be borne by the Generating Station:

Provided that the cost of creation or augmentation of infrastructure for a Renewable Energy Generating Station shall be borne by the Renewable Energy Generating Company or Distribution Licensee or STU, as the case may be, in accordance with the Regulations of the Commission governing the Tariff for Renewable Energy;

Provided further that the ownership of assets so created by the Generating Station shall remain with that Renewable Energy Generating Company.

- 5.7. The Applicant and the Distribution Licensee shall comply with the provisions of the relevant Regulations of the Central Electricity Authority governing the technical standards for Connectivity to the grid.
- 5.8. The Applicant and the Distribution Licensee shall enter into a Connection Agreement upon grant of Connectivity in the format provided in Annexure II:

Provided that the Distribution Licensee shall provide the format for such Agreement on its website within thirty days from the notification of these Regulations;

Provided further that, in case of a prospective Consumer of a Distribution Licensee, the Connectivity to the Distribution System shall be governed by the procedure specified in the Electricity Supply Code.

- 5.9. The grant of Connectivity shall not by itself entitle an Applicant to interchange any power through Open Access unless it obtains approval for Open Access in accordance with the provisions of these Regulations.

5.10. **Infirm Power**

5.10.1. A Generating Station which has been granted Connectivity to the Distribution System shall be permitted by the Distribution Licensee, subject to grid security considerations, to undertake testing, including full-load testing, by injecting infirm power into the grid before its commercial operation and prior to availing Open Access.

5.10.2. A Generating Station or Unit which has been granted Connectivity to the Distribution System shall be permitted by the Distribution Licensee to inject infirm power into the grid during testing, including full-load testing, before its commercial operation for a period not exceeding six months from the date of its first synchronization:

Provided that, for the purposes of these Regulations, the Distribution Licensee may allow extension of the period for testing, including full load test, and consequent injection of infirm power by the Station or Unit, beyond six months in exceptional circumstances on an application made by the Generating Company at least two months before the close of the initial period of six months.

5.10.3. The Generating Station shall provide such information as may be required to satisfy the Distribution Licensee that the injection of infirm power prior to commercial operation is solely for the purpose of testing and commissioning.

5.10.4. The commercial treatment of such infirm power from a Generating Station or Unit, other than one based on Renewable Energy sources, shall be as specified in the Regulations of the Commission governing multi-year tariff determination:

Provided that the power injected into the grid on account of such testing from a Generating Station for which tariff has not been determined by the Commission shall be the lower of the following:

- the rate for imbalance as arrived under the Intra-State Balancing and Settlement Code; or
- the average variable cost of long-term power purchase as approved by the Commission in the prevailing Tariff Order in respect of the Distribution Licensee to whom the Generating Station intends to sell power.

5.10.5. Before injecting infirm power, the Generating Station shall enter into an Agreement with the Distribution Licensee to supply such power:

Provided that, in case the Generating Station does not have an Agreement for sale of power with any Licensee, there shall be no charge for such infirm power injected into the grid, and it shall be credited to the Distribution Licensee to whom the Generating Station is connected.

- 5.11. A Generating Station already connected to the Distribution System or to whom Connectivity is already granted under an existing arrangement shall not be required to apply for Connectivity for the same capacity however, in case of augmentation of capacity of the Generating Station, a fresh application for modification to the Connectivity provisions shall be required in accordance with the provisions of these Regulations.
- 5.12. The Distribution Licensee shall convey its decision on grant of Connectivity within thirty days from the receipt of an application complete in all respects:

Provided that the Distribution Licensee may reject an application, giving reasons, after giving the Applicant an opportunity to represent against the proposed rejection.

Part C: GENERAL PROVISIONS FOR OPEN ACCESS

6. Open Access Agreement

- 6.1. An Open Access Agreement shall be entered into upon grant of Medium or Long Term Open Access in the format provided in Annexure V.
- 6.2. The Distribution Licensee shall provide the format of the Agreement on its internet website, in downloadable format, within thirty days from the notification of these Regulations or sixty days from the grant of Distribution Licence, as may be applicable.

6.3. The Distribution Licensee shall give the Applicant a notice of not less than ten days prior to signing of the Open Access Agreement, after confirmation of completion of all works and fulfilment of all requirements under the Act and these Regulations for grant of Open Access to such Consumer, regarding the

- (a) date and time of the final meter reading of the Consumer, if applicable, and
- (b) date and time of termination of the agreement of supply, if applicable, and commencement of the Open Access Agreement for MTOA and LTOA;

Provided that the Applicant shall enter into the Open Access Agreement within 30 days of such notice, failing which Open Access may be terminated by the Nodal Agency unless sufficient cause is shown for the delay.

7. Categories of Open Access

7.1. The application procedure, application fee and the time frame for processing applications for Open Access shall depend on the inter-se location of drawal and injection points, i.e. on whether

- (a) both are within the same Distribution System;
- (b) both are within the State but in different Distribution Systems;
- (c) both are in different States.

7.2. Duration of Open Access

The Open Access shall be categorised on the basis of its duration as follows:

Open Access Category	Duration
Long-term Open Access (LTOA)	Exceeding twelve years but not exceeding twenty-five years
Medium-term Open Access (MTOA)	Exceeding three months but not exceeding three years
Short-term Open Access (STOA)	Not exceeding one month

Provided that, for the period between three years and twelve years, the Applicant may seek multiple MTOA for a maximum period of three years at a time.

8. Nodal Agency and Application Procedure

- 8.1. An application for Open Access shall be made in the prescribed Form to the Nodal Agency along with application fees and any other charges as may be stipulated by the Commission from time to time:

Provided that the time periods specified in Regulations 9, 10 and 11 shall be applicable from the date of submission of an Application which is complete in all respects.

- 8.2. The Nodal Agency for Open Access and Connectivity to the Distribution System shall be the Distribution Licensee in whose area of supply the Consumer or Generator is located;

Provided that the Nodal Agency shall specify on its website the name, designation and contact details of the nodal officer who will be a single point contact for all Open Access and Connectivity related matters in accordance with these Regulations:

Provided further that, where the Consumer or Generating Station is connected or intends to connect to the network of a Transmission Licensee, then the Nodal Agency shall be as specified in the Regulations of the Commission governing Transmission Open Access or the relevant Regulations of the Central Commission, as the case may be.

- 8.3. **Application Procedure for Open Access involving Inter-State Transmission System**

Notwithstanding anything contained in Regulations 9, 10 and 11, the procedure for Inter-State Open Access shall be as per the Central Commission's Regulations:

Provided that, in case of a Consumer connected to a Distribution System seeking Inter-State Open Access, the MSLDC shall, before giving its consent to the Regional Load Despatch Centre ('RLDC') as required under the Central Commission's Regulations, obtain the consent of the Distribution Licensee concerned in accordance with these Regulations.

- 8.4. The Nodal Agency and the documents required to accompany the application seeking Distribution Open Access shall be as specified in the Table below:

Consumer or Generating Station or Distribution Licensee seeking Distribution Open Access					
S. No.	Period	Injection point	Drawal point	Nodal agency	Documents to accompany the application
1.	Short-term Open Access	Any Distribution System within Maharashtra	Any Distribution System within Maharashtra	Distribution Licensee on whose Distribution System the Consumer is connected	Supply Agreement, copy of latest electricity bill of the Consumer
2.		Intra-State Transmission System within Maharashtra	Any Distribution System within Maharashtra	Distribution Licensee on whose Distribution System the Consumer is connected	Supply Agreement, copy of latest electricity bill of the Consumer
3.		Other than Maharashtra	Any Distribution System within Maharashtra	As per Central Commission Regulations	Consent from concerned SLDCs and Distribution Licensees as applicable, Supply Agreement, copy of latest electricity bill in case the Applicant is a Consumer of Distribution Licensee
4.		At Distribution System within Maharashtra and selling power to Power Exchange	-	Distribution Licensee where the Generator is connected	Power Exchange-related documents

Consumer or Generating Station or Distribution Licensee seeking Distribution Open Access					
S. No.	Period	Injection point	Drawal point	Nodal agency	Documents to accompany the application
5.		-	Consumer connected at Distribution System within Maharashtra and opting to avail power supply from Power Exchange	Distribution Licensee on whose Distribution System the Consumer is connected	Power Exchange-related documents, copy of latest electricity bill of the Consumer
6.	Medium-Term Open Access OR Long Term Open Access	Any Distribution System within Maharashtra	Any Distribution System within Maharashtra	Distribution Licensee on whose Distribution System the Consumer is connected	Copy of Supply Agreement
7.		Intra-State Transmission System within Maharashtra	Any Distribution System within Maharashtra	Distribution Licensee on whose Distribution System the Consumer is connected	Copy of Supply Agreement
8.		Other than Maharashtra	Any Distribution System within Maharashtra	Central Transmission Utility	Copy of Supply Agreement, Consent from concerned SLDCs and Distribution Licensees as applicable

Provided that the fees shall be payable in accordance with the Schedule of Charges approved by the Commission from time to time.

8.5. The Application shall be accompanied by the following documents also, where applicable:

- Consent from Seller if Buyer is the Applicant, or consent from Buyer if Seller is the Applicant
- Copy of Supply Agreement
- Proof of payment of Application fee
- Copy of Trading Licence
- Copy of relevant documents from the Power Exchange if power is sought through a Power Exchange (Registration/ Membership details, Member-Client agreement, etc.)

- Copy of Memorandum of Association and Chartered Accountant's certificate of shareholding pattern, if power is sought under captive mode
 - SEM commissioning certificate, if already installed
- 8.6. The Distribution Licensee shall conduct testing of meter and associated equipment with the required specifications before commencement of Open Access.
- 8.7. In case of Open Access approved in respect of power from a Captive Generating Plant, the Consumer, Generating Station or Trading Licensee, as the case may be, shall inform the Nodal Agency, within ten days, of any change in the captive status resulting in levy of Cross-Subsidy Surcharge becoming applicable.
- 8.8. Where a Consumer connected to the Transmission System seeks Intra-State Transmission Open Access, any charges applicable and accruable to the concerned Distribution Licensee shall be payable by the Consumer to the Distribution Licensee in whose Licence area such Consumer is located.
- 8.9. The Supply Agreement to be furnished along with the Application shall also indicate the fixed and variable charge or composite charge for power supply so as to enable the MSLDC to run its Merit Order Dispatch.
- 8.10. The Nodal Agency shall grant Medium-term or Short-term Open Access if the resultant power flow can be accommodated in the existing Distribution System or the Distribution System under execution.
- 8.11. The Distribution Licenses shall provide the facility of on-line submission of Applications for Connectivity and Open Access Applications within ninety days from the notification of these Regulations.

9. Procedure for Long Term Open Access in the Distribution System(s) within Maharashtra

- 9.1. The procedure for Long term Open Access when the point(s) of injection or drawal are located in the same or different Distribution Systems in Maharashtra shall be in accordance with the provisions below.
- 9.2. The Application to the Nodal Agency for grant of Long-term Open Access shall be made in the form provided in Annexure-IV.
- 9.3. Where augmentation of the Distribution System(s) is likely to be required for the grant of Open Access but the quantum of power to be injected and drawn has not been finalized, the Applicant shall communicate the expected quantum of such power on an indicative basis:

Provided that the Applicant shall bear the cost of any augmentation of the Distribution System that may be required, even if the source of supply or off-take of power is not identified, where such cost is not recovered from the Generating Station as provided for in Regulation 5.6;

Provided further that the precise source of supply or destination of off-take, as the case may be, shall be intimated to the Distribution Licensee at least two years prior to the intended date of availing Long-term Open Access, or such other period as estimated by the Distribution Licensee to be required for augmentation of the Distribution System, whichever is lesser;

Provided also that, where augmentation of the Intra-State Transmission System is required, the precise source of supply or destination of off-take, as the case may be, shall be intimated to the Distribution Licensee at least three years prior to the intended date of availing Long-term Open Access, or such other period as estimated by the Distribution Licensee or the STU for augmentation of the distribution or Transmission System, whichever is lesser.

9.4. Where there is any change in location of either the drawal point or the injection point or an increase of more than ten percent in the quantum of power for Open Access using the Distribution System, a fresh Application shall be made.

9.5. Bank Guarantee:

(a) A Bank Guarantee, in favour of the Nodal Agency, for the following amounts, or such other amounts as may be stipulated by the Commission, shall accompany the Application. An additional Bank Guarantee will be required before the start of construction:

Application Type	Bank Guarantee Amount per MW of Open Access
All except Renewable Energy based transactions	Rs 10,000/- (Rupees Ten thousand)
Renewable Energy based transactions	Rs 5,000/- (Rupees Five thousand)

(b) The Bank Guarantee shall be kept valid and subsisting till

- i. the execution of the Long-term Open Access Agreement, where augmentation of the Distribution System is required; or
- ii. till operationalization of Long-term Open Access, where augmentation of the Transmission System is not required.

(c) The Bank Guarantee will be returned to the Applicant within fifteen days

- i. of signing of the Long-term Open Access Agreement; or
- ii. of rejection of such Application.

(d) The Bank Guarantee may be encashed by the Nodal Agency

- i. if the application for Open Access is withdrawn by the Applicant; or
- ii. if the Long-term Open Access rights are relinquished prior to the operationalization of such rights, where augmentation of the Distribution System is not required;
- iii. Upon failure to submit the additional Bank Guarantee by the Applicant before the construction phase, where augmentation of Distribution System is required to be undertaken by the Licensee.

9.6. On receipt of the Application for Open Access, the Nodal Agency shall obtain all the permissions and clearances from the Distribution Licensees, MSLDC, STU and other agencies, as may be required, for the Open Access transaction.

9.7. The Nodal Agency shall convey its decision on the grant of Long-term Open Access within 120 days if system augmentation is not required, or within 180 days otherwise:

Provided further that no Application shall be rejected by the Nodal Agency without communicating the reasons in writing, including by electronic means.

9.8. Based on the system study, the Distribution Licensee shall indicate the distribution arrangements, including the augmentation, that would be required to provide Long-term Open Access, and shall communicate to the Applicant the date from which such Open Access shall be granted and the applicable charges.

9.9. The Applicant and the Distribution Licensee shall thereafter enter into an Open Access Agreement in accordance with these Regulations.

9.10. Immediately after grant of Long-term Open Access, the Distribution Licensee shall inform the MSLDC so that it is taken into consideration while processing requests for scheduling of power received under an Open Access Agreement.

9.11. Upon expiry of the period of Long-term Open Access, the Consumer, Generating Company or Licensee, as the case may be, shall not be entitled to any priority or preference for renewal of the term.

10. Procedure for Medium Term Open Access in the Distribution System(s) within Maharashtra

10.1. The procedure for Medium-term Open Access when the point(s) of injection and/or the point of drawal are located in the same or different Distribution Systems within Maharashtra shall be in accordance with the provisions below.

10.2. The Application to the Nodal Agency for grant of Medium-term Open Access shall be made in the format provided in Annexure-IV.

10.3. The Application for grant of Medium-term Open Access shall be made to the Nodal Agency between 3 months to 12 months prior to the intended commencement of Open Access.

Illustration: Application for grant of MTOA commencing 1st August, 2016 shall be made between 1st August, 2015 and the last day of April, 2016.

10.4. On receipt of the Application for Open Access, the Nodal Agency shall obtain all the permissions and clearances from the Distribution Licensees, MSLDC, STU and other agencies, as may be required, for the Open Access transaction.

10.5. The Nodal Agency shall convey its decision to grant or refuse Medium-term Open Access within 60 days:

Provided that no Application shall be rejected by the Nodal Agency without communicating the reasons in writing, including by electronic means.

10.6. On being satisfied that the requirements specified under Regulation 8 are met, the Distribution Licensee shall grant Medium-term Open Access for the period stated in the Application:

Provided that, for reasons to be conveyed in writing, including by electronic means, the Distribution Licensee may grant Medium-term Open Access for a period less than that sought by the Applicant.

10.7. The Applicant and the Distribution Licensee shall thereafter enter into an Open Access Agreement in accordance with these Regulations.

- 10.8. Immediately after grant of Medium-term Open Access, the Distribution Licensee shall inform the MSLDC so that it is taken into consideration while processing requests for scheduling of power received under an Open Access Agreement.
- 10.9. Upon expiry of the period of Medium-term Open Access, the Consumer, Generating Company or Licensee, as the case, may be shall not be entitled to any priority or preference for renewal of the term.

11. Procedure for Short-term Open Access in the Distribution System(s) within Maharashtra

- 11.1. The procedure set out below shall apply to Short-term Open Access when the point(s) of injection and/or the point of drawal are located in the same or different Distribution Systems within Maharashtra.

11.2. Open Access in Advance, other than Day-Ahead Open Access

(a) An Application seeking Short-term Open Access shall be made to the Nodal Agency, who shall send a copy, including by electronic means, immediately to MSLDC and the Distribution Licensee in whose area the Generation Station is situated.

(b) The Application may be made up to four months prior to the month of Short-term Open Access, but not later than the tenth day of the preceding month.

Illustration: Application for Short-term Open Access in the month of August shall be submitted between 1st April and 10th July.

(c) A separate Application shall be made for each month, and for each transaction in a month in case injection or drawal point(s) are different:

Provided that a Captive Generating Company may make a single Application with single injection and multiple drawal points.

- (d) All Applications received till the tenth day of the month shall be treated as having been received at the same time.
- (e) On receipt of the Application for Open Access, the Nodal Agency shall obtain all the permissions and clearances from the Distribution Licensees, MSLDC, STU and other agencies, as may be required, for the Open Access transaction.
- (f) The decision of the Nodal Agency in respect of any perceived congestion shall be final and binding.
- (g) In case the Nodal Agency anticipates congestion, it may invite electronic bids as per the Bidding Procedure for advance scheduling after the last date for submission of Applications.

(h) **Bidding Procedure**

- i. The Nodal Agency shall convey to the Applicants the details regarding such congestion and its decision to invite bids, indicating the floor price in the format provided in Annexure III [Format-ST3].
- ii. The Nodal Agency shall also display the bidding information on its internet website.
- iii. The floor price of Wheeling Charges determined on the basis of the relevant Orders of the Commission shall be indicated in the format provided in Annexure III [Format-ST3].
- iv. The Bids shall be accepted in the format [Format-ST4], provided at Annexure III, up to the closing time indicated in the bidding invitation Annexure III [Format-ST3].
- v. No modification to a Bid, once submitted, shall be entertained.
- vi. The Application of an Applicant who does not participate in the bidding process shall be deemed to have been withdrawn.
- vii. The Nodal Agency shall not entertain any request for extension of time for submission of Bids.

- viii. The bidders shall quote their price (rounded-off to a whole number) in the denomination in which the floor price has been determined.
 - ix. The quoted prices shall be arranged serially in descending order, and the allocation of available capacities shall be accorded in such order until the capacities are exhausted.
 - x. If the same price is quoted by two or more Applicants, the allocation from any residual available capacity as at (ix) above shall be made in proportion to the capacity being sought by them.
 - xi. All Applicants in whose favour full capacities have been allotted shall pay the highest price obtained in the bidding process.
 - xii. Applicants who are allotted capacity less than that applied for shall pay the price quoted by them in the bidding process.
 - xiii. The Nodal Agency shall reject bids which are incomplete, vague or not in conformity with the bidding procedure.
 - xiv. The successful Bidders in favour of whom the capacities have been allocated shall pay Wheeling Charges, as determined in the bidding process.
- (i) The Nodal Agency shall convey grant of Open Access or otherwise in the format provided at Annexure III [Format-ST2], along with the schedule of required payments, to the Applicant within ten working days.
 - (j) The Application Form for grant of Short-term Open Access is provided at Annexure III [Format ST-1].
 - (k) No Application shall be rejected without reasons to be communicated in writing, including by electronic means.

11.3. **Day-Ahead Open Access**

Day-Ahead Open Access of Distribution System(s) shall be permitted only if surplus capacity is available in the concerned Distribution Licensee's system.

- 11.4. The Application for grant of Day-Ahead Open Access shall be made to the Nodal Agency only one day prior to the date of scheduling, up to 12:00 Hours, and all such Applications shall be treated as having being received at the same time and shall have the same priority;

Illustration: An Application for Day-Ahead transaction on 15th August shall be received only on 14th August up to 12:00 hours.

Provided that any Application received after 12:00 hours of the day immediately preceding the date of scheduling or on the day of scheduling shall be considered in case of contingency of the Applicant, and the fee for such contingency Applications shall be five times the otherwise applicable Application fees.

- 11.5. The Nodal Agency shall check for congestion and convey grant of approval or otherwise in the format provided in Annexure III [Format-ST2] by 14:00 Hours of the day preceding the date of scheduling of the transaction.
- 11.6. All other provisions applicable to Short-term Open Access shall apply to Applications for Day-Ahead Open Access.
- 11.7. The capacity reserved by a Short-term Open Access Consumer, Generating Station or Licensee, as the case may be, shall not be transferable.
- 11.8. Upon expiry of the period of Short-term Open Access, the Consumer, Generating Station or Licensee, as the case may be, shall not be entitled to any priority for renewal of the term.

Non-utilisation of Short-term Open Access

- 11.9. If the Consumer, Generating Company or Licensee, as the case may be, is unable to utilize for more than four hours the full or a substantial part of its allocated capacity, it shall inform the Nodal Agency, and may surrender the use of such capacity but shall pay transmission and Wheeling Charges applicable to the original reserved capacity and period. If the Nodal Agency is able to re-allocate this capacity, the entity who has

surrendered the capacity shall be refunded transmission and wheeling charges based on the amount and period of the reallocated capacity by the Nodal Agency.

11.10. The Nodal Agency may cancel or reduce the capacity allocated, to the extent that it is under-utilised and after giving notice to the affected parties;

- a) when such capacity is under-utilised for more than three days, or
- b) when the Consumer, Generating Company or Licensee, as the case may be, fails to inform the Distribution Licensee of its inability to utilise the allocated capacity.

11.11. The surplus capacity becoming available as a result of such surrender or reduction or cancellation of capacity may be allocated to any other Short-term Open Access Applicant in the serial order of pending Applications.

12. Consent by Distribution Licensee for STOA

12.1. Before giving consent for Open Access, and subject to the other provisions of these Regulations, the Distribution Licensee(s) shall verify the availability of

- (i) infrastructure necessary for time-block-wise energy metering and accounting in accordance with the provisions of the State Grid Code, and
- (ii) capacity in the Distribution System.

12.2. Where the availability of necessary infrastructure and capacity in the Distribution System has been established, the Distribution Licensee(s) shall convey its consent to the MSLDC within five working days of receipt of the Application; and MSLDC shall, within three working days of receipt of consent from the Distribution Licensee(s), convey its decision on grant of Short-term Open Access to the Nodal Agency.

12.3. In case the MSLDC, or Distribution Licensee other than the Nodal Agency, finds that the Application is incomplete or otherwise deficient, it shall communicate the

- deficiency to the Nodal Agency by e-mail or fax within three working days of receipt of the Application.
- 12.4. In case the Nodal Agency finds that the Application is incomplete or otherwise deficient, or any deficiency is communicated by MSLDC or the other Distribution Licensee, it shall communicate the deficiency to the Applicant by e-mail or fax within five working days of receipt of the Application.
- 12.5. In case the Application is found to be in order but the Nodal Agency refuses to give consent, such refusal shall be communicated, with reasons, to the Applicant within five working days from its receipt, by e-mail or fax.
- 12.6. Subject to the provisions of Regulation 3.1 and Regulation 11, the Distribution Licensee shall provide its consent for Day-Ahead Open Access on the same day if there are no claims pending from the Consumer.

13. Allotment Priority

- 13.1. Except in case of STOA, where capacity is available in the Distribution System, the Nodal Agency shall consider applications for Open Access on a 'first come, first served' basis.
- 13.2. Where two or more Applications are received on the same day, their priority shall be in accordance with the Table below:

Priority for grant of Open Access	Allotment
Priority 1 – Highest	Distribution Licensee (irrespective of whether Open Access sought is for Long-term, Medium-term or Short-term)
Priority 2	Other Long-term Open Access Applicants
Priority 3	Other Medium-term Open Access Applicants
Priority 4 – Lowest	Other Short-term Open Access Applicants

Provided that two or more Applications for the same duration of Open Access received on the same day shall be treated pari passu for allotment and, if the available capacity is insufficient to accommodate all Applications, the Applicants shall be allotted shares in the available capacity proportionate to the capacities applied for;

Provided further that, when the quantum of STOA applied for is more than the available capacity, the Nodal Agency shall follow the procedures specified in Regulation 11.

Part D: OPEN ACCESS CHARGES

14. Billing

14.1. The bill for use of the Distribution System for wheeling of electricity in its network shall be raised by the Distribution Licensee on the entity to whom the Open Access is granted, and shall indicate the following:

- (i) Wheeling Charges;
- (ii) Cross-Subsidy Surcharge;
- (iii) Additional Surcharge on the charges for wheeling;
- (iv) MSLDC fees and charges.

Provided that, if the Distribution Licensee schedules power for the Open Access Consumer, Generating Company or Licensee, as the case may be, the MSLDC fees and charges payable by the Licensee shall be shared by them in the ratio of scheduled demand of Open Access sought to the total demand of the Distribution Licensee on a pro-rata basis for Long-term and Medium-term Open Access;

Provided further that the scheduling and other operating charges, as may be applicable, shall be levied by the Distribution Licensee on the Short-term Open Access Consumer, Generating Station or Licensee at the rate approved for Short-term Open Access by the Commission in its Order determining MSLDC Fees and Charges;

Provided also that any specific methodology for charging MSLDC fees and charges as may be approved by the Commission from time to time through separate Order or other Regulations shall be applicable.

(v) Transmission Charges:

Provided that a Partial Open Access Consumer, Generating Station or Licensee, as the case may be, shall pay the Transmission Charges to the Distribution Licensee instead of the Transmission Licensee for using a transmission network;

(vi) Any other charges, surcharge or other sum recoverable from the Consumer under the Act or any Regulation or Orders of the Commission.

14.2. Where Open Access is sought through a Power Exchange, the bill shall be raised by the Distribution Licensee on the Open Access Consumer, Generating Station or Licensee, as the case may be.

14.3. In case a Generating Station or a Licensee has accessed the Distribution System for sale of power to a Consumer eligible for Open Access or a Licensee or on the Power Exchange in accordance with these Regulations, the bill for use of the Distribution System for wheeling of electricity shall be raised on such Generating Station or Licensee, and shall indicate the following:

- (i) Wheeling Charges, recovered or recoverable from Consumers;
- (ii) Cross-Subsidy Surcharge, in case it is not being recovered by the Distribution Licensee from such Consumer;
- (iii) Additional Surcharge on the charges of wheeling, in case it is not being recovered by the Distribution Licensee from such Consumer;
- (iv) Any other charge or other sum recoverable from the Generating Station or Licensee under the Act or these Regulations or Orders of the Commission.

14.4. The bills shall be issued monthly, and shall be payable within such period as may be specified in the Electricity Supply Code.

- 14.5. The Distribution Licensee shall pay the Transmission Licensee, MSLDC and any other entity all the charges collected on their behalf from the Open Access Consumer, Generating Station or Licensee within seven days:

Provided that, without prejudice to any other action under the Act or Regulations thereunder, a late payment surcharge as per the Regulations of the Commission governing Multi-Year Tariff shall be levied on the payment delayed by the Distribution Licensee.

14.6. Wheeling Charge

- a. An Open Access Consumer, Generating Station or Licensee, as the case may be, using a Distribution System shall pay to the Distribution Licensee such Wheeling Charges, on the basis of actual energy drawal at the consumption end, as may be determined under the Regulations of the Commission governing Multi-Year Tariff;
- b. Wheeling Charges shall not be applicable in case a Consumer or Generating Station is connected to the Transmission System directly or using dedicated lines owned by the Consumer or Generating Station.

14.7. Cross Subsidy Surcharge

- a. A Consumer of a Distribution Licensee who has been granted Open Access, or a Consumer situated within the area of supply of a Distribution Licensee and/or receiving supply from a Generating Company using a dedicated transmission line, shall be liable to pay such Cross-Subsidy Surcharge as may be determined by the Commission:

Provided that such Surcharge shall not be levied in case Open Access is provided to a person who has established a captive generating plant, in

respect of his own captive generation, for carrying the electricity to a destination of his own use.

- b. The Cross-Subsidy Surcharge determined on a per Unit basis shall be payable on a monthly basis by the Open Access Consumer on the actual energy drawn at the consumption end during the month through Open Access
- c. The amount of Cross-Subsidy Surcharge shall be paid to the Distribution Licensee to whose Distribution System the Consumer is connected:

Provided that, in case of two Distribution Licensees supplying in the same area, the Licensee from whom the Consumer was availing supply shall be paid the Cross-Subsidy Surcharge

- d. The Cross-Subsidy Surcharge payable to the Distribution Licensee by a Consumer shall be as determined by the Commission in the Tariff Order in respect of the Distribution Licensee or any other applicable Order:

Provided that, in case the Open Access Consumer or Licensee, as the case may be, purchases power from a Renewable Source of energy, the Cross-Subsidy Surcharge shall be as determined by the Commission.

14.8. Additional Surcharge

- a. An Open Access Consumer receiving supply of electricity from a person other than the Distribution Licensee of his area of supply shall pay to the Distribution Licensee an Additional Surcharge on the charges of wheeling and Cross-Subsidy Surcharge to meet the fixed cost of such Distribution Licensee arising out of its obligation to supply, as provided in sub-section (4) of Section 42 of the Act.
- b. The Additional Surcharge shall become applicable only when, due to the Open Access being granted or having been granted, the obligation of the

Distribution Licensee in terms of power purchase commitments has been and continues to be stranded, or there is an unavoidable obligation and incidence to bear fixed costs consequent to such commitments.

- c. The Distribution Licensee shall submit to the Commission, with its Petitions under the Commission's Regulations governing Multi-Year Tariff, detailed computations of the fixed cost which it is incurring towards its obligation to supply, and the actual expenses incurred vis-à-vis those approved by the Commission.
- d. The Commission shall determine the category-wise Additional Surcharge to be recovered by the Distribution Licensee from an Open Access Consumer, based on the following principles:
 - i. The cost must have been incurred by or be expected, with reasonable certainty, to be incurred by the Distribution Licensee on account of such Consumer; and
 - ii. The cost has not been or cannot be recovered from such Consumer, or from other Consumers who have been given supply from the same assets or facilities, through Wheeling Charges, stand-by charges or other charges approved by the Commission:

Provided that such Additional Surcharge shall be applicable to all Consumers who have availed Open Access to receive supply from a source other than the Distribution Licensee to which they are connected.

- e. The Additional Surcharge determined on a per Unit basis shall be payable monthly by the Open Access Consumer based on the actual energy drawn during the month through Open Access.
- f. The Additional Surcharge shall not be payable by a Generating Station, Trading Licensee or Power Exchange.

14.9. Additional Security for Wheeling

- a. The Distribution Licensee may require the Consumer, Generating Station or Licensee, as the case may be, to furnish an additional security deposit for wheeling equivalent to one month's billing for Wheeling Charge, Cross-Subsidy Surcharge and Additional Surcharge on the charges of wheeling, calculated in accordance with the terms and conditions of the Open Access Agreement:

Provided that, in case of Short-term Open Access, the Distribution Licensee shall collect an additional security deposit for wheeling commensurate with the duration of the Open Access instead of on the basis of one month's billing.

- b. Where the additional security deposit from the Consumer, Generating Station or the Licensee, as the case may be, is required at the commencement of the Open Access Agreement, it shall be calculated based on the anticipated use of the Distribution System for wheeling of electricity:

Provided that, where power is sought through a Power Exchange, the additional security deposit shall be provided by the Consumer;

Provided further that the amount of additional security deposit may be adjusted when the amount of additional security required or surplus security held exceeds ten per cent of the balance with the Distribution Licensee.

- c. The additional security deposit may, at the option of the person providing it, be by way of cash (including demand draft), irrevocable letter of credit or unconditional Bank Guarantee issued by a scheduled commercial bank;

Provided that, where the additional security deposit is in the form of cash, it shall earn interest at a rate equivalent to the Bank Rate of the Reserve Bank of India;

Provided further that the security shall be deposited within fifteen days from the receipt of notice from the Distribution Licensee.

15. Compliance with State Grid Code

Notwithstanding any other consequence to which it may be liable, failure of the Consumer or Supplier to comply with the provisions of the State Grid Code may render the Connection Agreement liable to revocation.

Part E: SCHEDULING, METERING, REVISION AND LOSSES

16. Scheduling

- 16.1. The scheduling of Inter-State Open Access transactions shall be in accordance with the provisions of the Indian Electricity Grid Code.
- 16.2. Intra-State Open Access transactions in respect of Full Open Access Consumers connected to Distribution System and all Generating Stations connected to Transmission System shall be scheduled by MSLDC in accordance with the provisions of the State Grid Code:

Provided that the Open Access Consumer, Generating Station or Licensee, as the case may be, shall also intimate its Day-Ahead schedule to the Distribution Licensee by 10:00 hours of the preceding day, for incorporation in the Distribution Licensee's schedule to be provided to the MSLDC;

Provided further that a Partial Open Access Consumer of a Distribution Licensee and Generating Stations connected to the Distribution System shall submit the schedule to such Distribution Licensee.

- 16.3. Renewable Energy generating plants identified as 'non-firm power' under the Commission's Regulations governing Renewable Energy Tariff shall be exempted from scheduling till such time as the Commission stipulates or specifies otherwise.

17. Metering and Communication

- 17.1. All Open Access Consumers and Generating Stations shall install Special Energy Meters ('SEM's):

Provided that any existing or prospective Consumer who has not sought Open Access but desiring it shall have the option to install such SEM at his premises.

- 17.2. Such Consumers or Generating Stations may procure the required SEM from any supplier in accordance with the standards and specifications stipulated in the Regulations of the Central Electricity Authority governing the installation and operation of meters.

- 17.3. The Consumer or Generating Station may also procure the required SEM from the Distribution Licensee;

Provided that, upon receipt of such request, the Distribution Licensee shall communicate the lead time for its procurement of such SEM in case it is not available with it so as to enable the Consumer or Generating Station to finalise its option for purchase:

Provided further that, if the Consumer or Generating Station chooses to purchase the SEM from it, the Distribution Licensee may require the payment of an advance not exceeding its price.

- 17.4. The Distribution Licensee shall test and install such SEM within sixty days from the receipt of a request from the Consumer or Generating Station, as the case may be.

- 17.5. The Distribution Licensee shall be responsible for reading the SEM at least once in every month:

Provided that the authorized representative of the Consumer, Generating Station or Licensee, as the case may be, shall be entitled to be present at the time of meter reading.

- 17.6. The SEM along with associated equipment shall be available for inspection by the Distribution Licensee at any time.

- 17.7. The metering points for provision of Open Access for the Consumer, Generating Station or Licensee, as the case may be, shall comply with the provisions of the State Grid Code.

- 17.8. All Full Open Access Consumers and Generating Stations connected to the Transmission System shall install, at their cost, Remote Terminal Units (RTU)-DC within six months from the notification of these Regulations, in accordance with specifications provided by the STU; and the MSLDC shall verify their installation for real-time monitoring:

Provided that the installed RTU-DCs shall be available for inspection by the Distribution Licensee or the MSLDC at any time:

Provided further that such Full Open Access Consumers and Generating Stations connected to Transmission Systems shall provide for or bear the cost of communication arrangements, the technical specifications of which shall be stipulated by the Distribution Licensee and/or MSLDC, for the purpose of real-time communication.

- 17.9. The Distribution Licensee to whom the Consumer or Generating Station is connected shall be responsible for providing the energy meter data to the MSLDC for the purpose of energy accounting.
- 17.10. If the Distribution Licensee establishes a distribution control centre similar to MSLDC, it may install communication and metering infrastructure at its own cost.

18. Energy Losses

18.1. Transmission losses:

18.1.1. Inter-State transmission losses:

The treatment of Inter-State transmission losses shall be as specified in the relevant Regulations of the Central Commission governing Open Access;

18.1.2. Intra-State transmission losses:

The buyer of electricity shall bear the approved Intra-State transmission losses as may be determined by the Commission from time to time:

Provided that the energy settlement shall be based on the normative loss in the Intra-State Transmission System.

18.2. Distribution System losses:

The buyer of electricity shall bear the approved wheeling losses of the Distribution System and not any part of the commercial losses as may be determined by the Commission from time to time.

Part F: IMBALANCE AND REACTIVE ENERGY CHARGES

19. Imbalance Charge

- 19.1. *Scheduling of transactions:* Scheduling of transactions pursuant to grant of Open Access shall be undertaken on Day-Ahead basis in accordance with the Indian

Electricity Grid Code in the case of Inter-State transactions, and in accordance with the State Grid Code or relevant Orders of the Commission in the case of Intra-State transactions:

Provided that, instead of the provisions of Regulation 19, the provisions regarding energy balancing and settlement contained in the Final Balancing and Settlement Mechanism or other such mechanism as may be stipulated by the Commission shall be applicable in the case of Open Access Consumers, Generating Stations and Licensees who are participants of the State Pool.

- 19.2. *Settlement of Energy at Drawal Point in respect of Open Access Consumer, or Trading Licensee on behalf of Open Access Consumer:* Deviations between the Contract Demand and the actual drawal in respect of an Open Access consumer shall be settled as follows:

19.2.1. Over-drawal:

Over-drawal by an Open Access Consumer shall be settled at the higher of the following:

- (i) the System Marginal Price ('SMP') plus other incidental charges (Net Unscheduled Interchange ('UI') charges, additional UI charges) or any other intra-State Availability-based Tariff ('ABT') settlement charges as identified under the mechanism operating in Maharashtra from time to time or,
- (ii) the Energy charge or Variable Charge of Temporary Tariff category, whichever is applicable, as determined by the Commission in respect of the Distribution Licensee:

Provided that the Consumer shall also be liable to payment of penalty for exceeding Contract Demand as provided in the Commission's Orders determining the retail tariff applicable to such Consumer.

19.2.2. Under-drawal:

In the event of under-drawal, the Open Access Consumer shall not be paid any charges by the Distribution Licensee:

Provided that penal charges, if any, applicable under the Inter-State Deviation Settlement Mechanism shall be recovered by the Distribution Licensee from the Open Access Consumer on a pro-rata basis.

19.3. *Settlement of deviations from schedule:* Deviations between the schedule and the actual injection in respect of Open Access taken by a Generating Company, or a Trading Licensee on behalf of a Generating Company, shall be settled as follows:

19.3.1. Over-injection

- a) In case injection exceeding that scheduled by the Generating Company results in benefit to the grid, such over injection shall be settled either at the UI charge applicable under the Inter-state ABT mechanism, or the SMP plus other incidental charges (Net UI charges, additional UI charges) or any other intra-State ABT settlement charges under the mechanism operating in Maharashtra, or at the weighted average cost of long-term power purchase sources including meeting Renewable Purchase Obligation, excluding liquid fuel-based generation, of the Distribution Licensee, whichever is lower.
- b) If such over-injection is detrimental to the grid, the Open Access Generating Company shall pay to the State Pool either the UI charge applicable under the Inter-state ABT mechanism or the SMP plus other Incidental charges (Net UI charges, additional UI charges), or any other intra-State ABT settlement charges under the mechanism operating in Maharashtra, whichever is higher:

Provided that the Distribution Licensee shall levy and collect such charge from the Open Access Generating Company and credit it to the State Pool account stipulated under the intra-State ABT mechanism.

19.3.2. Under-injection

Any injection below that schedule by the Open Access Generating Company shall be met from the grid and will be paid for by that entity to the Distribution Licensee at the UI charge applicable under the Inter-state ABT mechanism or the SMP plus other Incidental charges (Net UI charges, additional UI charges) or any other intra-State ABT settlement charges stipulated under the mechanism operating in Maharashtra, whichever is higher; and also any congestion charge stipulated by RLDC and/or MSLDC as payable to the Distribution Licensee to fulfil the obligations of the Open Access Generating Station:

Provided that the distribution loss shall not be loaded on any Generating Station if it is connected directly to the intra-State Transmission System;

Provided further that, if the under-injection persists for a continuous period of two days, the MSLDC shall give notice to the Generating Station to revise its schedule;

Provided also that, if the Generating Station fails to inject according to the Open Access schedule and does not immediately revise its schedule, it shall be liable to a penalty equivalent to two times the SMP plus other incidental charges (Net UI charges, additional UI charges) or any other intra-State ABT settlement charges stipulated under the intra-State ABT mechanism operating in Maharashtra; notwithstanding which it shall be liable to pay the Open Access charges for the full reserved capacity for the entire period.

19.3.3. In the event that a Generating Station in Maharashtra is declared as a State Pool Participant in the Intra-state ABT regime, the following would be applicable:

- a) Any generation up to 105% of the declared capacity in any time block of 15 minutes and averaging up to 101% of the declared capacity over a day shall not be construed as gaming, and the Generating Station shall be entitled to UI charges identified as the SMP plus other incidental charges (Net UI charges, additional UI charges) or any other intra-State ABT settlement

charges stipulated under the intra-State ABT mechanism operating in Maharashtra or the lowest variable cost of generation, whichever is lower, for such excess generation above the declared capacity of Scheduled Generation;

- b) The MSLDC shall investigate any generation beyond the prescribed limits; if gaming is found by MSLDC, the corresponding UI charges due to the Generating Station on account of such extra generation shall be reduced to zero and the amount shall be adjusted in the UI account of Beneficiaries in the ratio of their capacity share in the Generating Station:

Provided that this condition may be modified by the Commission by specific or general Order.

19.3.4. Where the Generating Station is connected to the Distribution System of a Distribution Licensee, the instruction to revise the schedule and power to investigate under Regulations 19.3.2 and 19.3.3 shall be with the Distribution Licensee to whom the Generating Station is connected.

- 19.4. The concerned constituents (including Licensees, Open Access Consumers or Generating Stations) shall pay the imbalance charges within seven days of the issue of the bill into a State Imbalance Pool account, operated by the MSLDC.
- 19.5. The person who has to receive the money on account of imbalance charges would be paid from the State Imbalance Pool account, within three working days.
- 19.6. If payment of imbalance charge is delayed by more than two days, i.e., beyond twelve days from the issue of the statement, the defaulting party shall be liable to pay simple interest @ 0.05% for each day of the delay.

Persistent payment defaults, if any, shall be reported by the Distribution Licensee to the Commission.

20. Banking of Renewable Energy generation

- 20.1. Regulation 19.3 shall not be applicable in case an Open Access Consumer obtains supply from a Renewable Energy Generating Station identified as 'non-firm power' by the Commission in its Regulations governing the Tariff for Renewable Energy.
- 20.2. The surplus energy from a 'non-firm' Renewable Energy Generating Station after set-off shall be banked with the Distribution Licensee.
- 20.3. The banking year shall be the financial year from April to March.
- 20.4. Banking of energy shall be permitted during all twelve months of the year:

Provided that the credit for banked energy shall not be permitted during the months of April, May, October and November, and the credit for energy banked in other months shall be as per the energy injected in the respective Time of Day ('TOD') slots determined by the Commission in its Orders determining the Tariffs of the Distribution Licensees;

Provided further that the energy banked during peak TOD slots may also be drawn during off-peak TOD slots, but the energy banked during off-peak TOD slots may not be drawn during peak TOD slots.

Illustration: Energy banked during:

- Night off-peak TOD slot (2200 hrs – 0600 hrs) may only be drawn in the same TOD slot
- Off-peak TOD slot (0600 hrs – 0900 hrs & 1200 hrs – 1800 hrs) may be drawn in the same TOD slot and also during Night off-peak TOD slot
(However, the energy banked during night off peak and off peak shall not be drawn during morning peak and evening peak)

- *Morning peak TOD slot (0900 hrs – 1200 hrs) may be drawn in the same TOD slot and also during Off-peak and Night off-peak TOD slots*
- *Evening peak TOD slot (1800 hrs – 2200 hrs) may be drawn in the same TOD slot and also during Off-peak and Night off-peak TOD slots*

20.5. Banking charges shall be adjusted in kind @ 2% of the energy banked.

20.6. The unutilised banked energy at the end of the financial year, limited to 10% of the actual total generation by such Renewable Energy generator in such financial year, shall be considered as deemed purchase by the Distribution Licensee at its Pooled Cost of Power Purchase for that year:

Provided that such deemed purchase shall not be counted towards the Renewable Purchase Obligation of the Distribution Licensee, and the Generating Station would be entitled to Renewable Energy Certificates to that extent.

21. Reactive Energy Charge

21.1. The methodology for payment for the reactive energy charges by an Open Access Consumer, Generating Station or Licensee with load of 5 MW or more shall be in accordance with the State Grid Code and the Regulations of the Commission governing Multi-Year Tariff or relevant orders of the Commission.

21.2. The reactive energy charges in respect of Open Access Consumers with load less than 5 MW shall be calculated on Power Factor basis as may be specified in relevant orders of the Commission.

21.3. The reactive energy charges in respect of Renewable Energy Generating Stations shall be in accordance with the charges approved by the Commission in its relevant Tariff Orders.

Part G: COMMERCIAL MATTERS

22. Billing, Collection and Disbursement

The charges payable under these Regulations shall be billed in accordance with the following procedure:

22.1. Inter-State transactions

(a) Short-term Open Access

- (i) Collection and disbursement of transmission charges for use of Central Transmission Utility ('CTU') and STU systems, and operating charges payable to RLDCs and SLDCs for Short-term Open Access shall be made by the nodal RLDC in accordance with the procedure specified by the Central Commission.
- (ii) The Short-term Open Access Consumer, Generating Station or Licensee, as the case may be, connected to the Distribution System of a Distribution Licensee shall pay charges to such Distribution Licensee in accordance with Regulation 14.1.

(b) Long-term and Medium-term Open Access

- (i) Billing, collection and disbursement of charges payable to the RLDC shall be in accordance with the procedure specified by the Central Commission.
- (ii) Bills towards the charges payable to MSLDC shall be raised by the MSLDC directly on the Open Access Consumer, Generating Station or Licensee, as the case may be, connected to the STU or to the Distribution System of the Distribution Licensee, before the 3rd working day of the succeeding calendar month.
- (iii) The Distribution Licensee shall raise the bill on the Open Access Consumer, Generating Station or Licensee, as the case may be, connected to it in accordance with Regulation 14.3 on receipt of the bill from MSLDC.
- (iv) The Open Access Consumer, Generating Station or Licensee, as the case may be, connected to the Distribution System shall pay the charges in accordance with Regulation 14.1; upon receipt of such payment, the

Distribution Licensee shall disburse the amounts payable to the STU or MSLDC monthly.

- (v) The Open Access Consumer, Generating Station or Licensee, as the case may be, connected to the STU shall pay the bills in accordance with Regulation 14.1.

22.2. Intra-State transactions

(a) Short-term Open Access

The Short-term Open Access Consumer, Generating Station or Licensee, as the case may be, connected to the Distribution System of a Distribution Licensee shall pay the charges specified in Regulation 14.1 to the Distribution Licensee in advance, within three days from the approval of Short-term Open Access or before commencement of the transaction, whichever is earlier.

(b) Long-term and Medium-Term Open Access

The MSLDC shall communicate to the Distribution Licensee the details of charges due to it by the 3rd day of the succeeding calendar month. The Distribution Licensee shall separately indicate these charges and raise the bill on the Open Access Consumer, Generating Station or Licensee, as the case may be, along with the charges receivable by it, if any, before the 5th day of the month, which shall pay the charges in accordance with Regulation 14.1. Upon receipt of payment, the Distribution Licensee shall disburse the charges payable to MSLDC monthly.

23. Late Payment Surcharge

In case the payment of any bill for charges payable under these Regulations is delayed by an Open Access Consumer, Generating Station or Licensee beyond the due date, and without prejudice to any other liability under the Act or other Regulations, a late payment surcharge as per the Regulations of the Commission governing Multi-year Tariff shall be payable.

24. Default in Payment

- 24.1. In the event of default in payment of any charge or sum of money payable under these Regulations, the Distribution Licensee may discontinue Open Access after giving the Consumer, Generating Station or Licensee, as the case may be, notice of fifteen days, without prejudice to its right to recover such charges in accordance with the provisions of the Act.
- 24.2. In the event of default in payment of charges due to it, the MSLDC may refuse to schedule power to the defaulting Open Access Consumer, Generating Station or Licensee, as the case may be, and direct the Distribution Licensee to disconnect such entity from the grid.

25. Payment Security Mechanism

The Applicant for Long-term or Medium-term Open Access shall open an irrevocable revolving Letter of Credit in favour of the Nodal Agency to the extent of the estimated amount of the various charges payable for a period of two months.

26. Change in points of Injection and Drawal

- 26.1. An existing Long-term or Medium Term Open Access Consumer, Generating Station or Licensee, as the case may be, shall have the option to change the point of injection and/or point of drawal twice in a year, subject to the results of system impact studies to be carried out by the concerned Distribution Licensee at the request of the Applicant:

Provided that any expense on a system impact study or additional expense required to be incurred by the Distribution Licensee on account of such change shall be borne by the Applicant;

Provided further that a Medium-term Open Access Consumer, Generating Station or Licensee shall be eligible for such change only if it is availing of Open Access exceeding one year.

- 26.2. The Distribution Licensee may allow a Short-term Open Access Consumer to change the point of injection in the event of any contingency arising from outage of generation or its associated network, provided it is technically feasible:

Provided that any additional expense required to be incurred by the Distribution Licensee on account of such change shall be borne by the Consumer.

- 26.3. In case of Long-term and Medium-term Open Access, the application for change in point of injection and/or drawal shall be made to the Distribution Licensee at least thirty days in advance:

Provided that a second change may be permitted only six months after the first change becoming effective.

Part H: INFORMATION SYSTEM

27. Information System

- 27.1. Every Distribution Licensee shall provide the following information on its internet web-site (in downloadable format) within 3 months of the notification of these Regulations, and update it regularly:

- (a) The form of application, the procedure and manner of making the application, and the fee required;
- (b) The form of the Open Access Agreement;
- (c) The form of the Connection Agreement;
- (d) The applicable Wheeling Charge and Cross-Subsidy Surcharge;
- (e) Details of current Open Access Consumers, Generating Stations and Licensees, indicating:
 - (i) Name;

- (ii) Period of Open Access granted (dates of commencement and termination);
- (iii) Extent of Open Access approved;
- (f) List of Open Access Applications, with date of receipt, date of application admitted, action taken and status;
- (g) Details of rejected Open Access Applications, with reasons.

Part I: MISCELLANEOUS

28. Obligations of Transmission Licensee

Where the Consumer, Generating Station or Licensee, as the case may be, having been granted Open Access under these Regulations, obtains supply of electricity from a connection to the Intra-State Transmission System of a Transmission Licensee and the Distribution System of the Distribution Licensee is not used for such supply, the provisions of the Commission's Regulations governing Transmission Open Access shall be applicable:

Provided that Cross-Subsidy Surcharge and Additional Surcharge as may be applicable shall be payable if the Open Access Consumer is located within the area of supply of the Distribution Licensee.

29. Curtailment Priority

Subject to the provisions of the State Grid Code, if it becomes necessary to curtail the Open Access of the Consumer, Generating Station or Licensee in the event of technical constraints in the operation of the State grid, the MSLDC or the Distribution Licensee shall curtail the Open Access in the following order:

Curtailment order	Type of Transaction
First	Short-term Open Access
Second	Medium-term Open Access
Third	Long-term Open Access
Last	Short-term, Medium-term or Long-term Open-Access of Distribution Licensee, in this order.

Provided that, amongst Short-term Open Access transactions, the curtailment order as between bilateral transactions and collective transactions shall be as specified by the Central Commission.

30. Existing Open Access Contracts

Anything done or purported to have been done or taken, including any existing contract or document or instrument issued or executed prior to the notification of these Regulations and which relates to the use of the Distribution System, shall be deemed to be valid and binding only insofar as it is not inconsistent with the Act.

31. Open Access Monitoring and Review Committee

- 31.1. The STU shall constitute and be the Convener of an Open Access Monitoring and Review Committee comprising one member each of MSLDC, STU, the Distribution Licensees, a person nominated by the Commission from among its officers and a Consumer Representative nominated by the Commission, which shall monitor the progress of Open Access and shall meet at least once in 6 months:

Provided that the Committee constituted under the previous Regulations shall continue until such time as the Committee under these Regulations is constituted.

- 31.2. The Distribution Licensees shall provide information on the Open Access granted, the applications pending / rejected by them, and any other information required by the Committee.
- 31.3. The Committee shall furnish its observations and suggestions to the Commission on the operation of the Regulations or any related aspect pertaining to Open Access at least once in every six months.

32. Disputes

Save as otherwise provided, any dispute under these Regulations shall be adjudicated upon by the Commission.

33. Force Majeure

33.1. Nothing contained in these Regulations shall be taken as requiring a Distribution Licensee to grant Connectivity or consent for Open Access if it is prevented from so doing by the occurrence of any Force Majeure event. Force Majeure events are:

- (i) Natural phenomena, including but not limited to floods, cyclone, droughts, earthquake and epidemics.
- (ii) War (whether declared or undeclared), mutiny, invasion, armed conflict or act of a foreign enemy, in each case involving or directly affecting India, revolution, riot, insurrection or other civil commotion, act of terrorism or sabotage in each case within India.
- (iii) nuclear explosion, radioactive or chemical contamination or ionizing radiation directly affecting the Generating Station, captive generating plant or Consumer, Inter-State or Intra-State Transmission System or any facility or system that is integral to and substantial for the performance of obligations.
- (iv) any event or circumstances of a nature analogous to any events set forth above, within India.

Provided that the Distribution Licensee shall, within 15 days from the occurrence of a Force Majeure event, notify the Applicant or Open Access Consumer, Generating Station or Licensee, as the case may be.

33.2. Notwithstanding anything to the contrary in these Regulations, the Distribution Licensee shall not be liable for any loss or obligations due to the occurrence of Force Majeure events.

34. Exemption

- 34.1. Nothing contained in these Regulations shall apply to a Local Authority engaged in the business of distribution of electricity before the appointed date.
- 34.2. Changeover Consumers shall be governed by the relevant orders of the Commission.

35. Issue of Orders and Practice Directions

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

36. Power to Amend

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

37. Powers to Remove Difficulties

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

38. Repeal and Savings

- 38.1. Save as otherwise provided in these Regulations, the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Distribution Open Access) Regulations, 2014, shall stand repealed from the date of notification of these Regulations.
- 38.2. Notwithstanding such repeal, anything done or purported to have been done under the repealed Regulations shall be deemed to have been done or purported to have been done under these Regulations.

- 38.3. Consumers, Generating Stations or Licensees, as the case may be, availing Open Access to the Distribution System in Maharashtra on the date of coming into force of these Regulations under an existing agreement or contract shall be entitled to continue to avail such access on the same terms and conditions as stipulated under such existing agreement or contract:

Provided that the provisions of these regulation relating to Banking under Regulation 20, the definition of Billing Demand, change in injection or drawal point under Regulation 26 and revision in Contract Demand under Regulation 4.2 shall be applicable to existing Open Access Agreements or contracts;

Provided further that a Consumer, Generating Station or Licensee who has applied for Open Access to the Distribution System in Maharashtra under the repealed Regulations and whose Application is under process on the date of coming into force of these Regulations, need not reapply, and such Applications will be processed under the provisions of these Regulations.

- 38.4. Nothing in these Regulations shall, expressly or impliedly, bar the Commission from dealing with any matter or exercising any power under the Act for which no Regulations have been framed.

Mumbai,
Date: 30 March, 2016

ASHWANI KUMAR
Secretary,
Maharashtra Electricity Regulatory Commission

ANNEXURE I: FORM OF APPLICATION FOR CONNECTIVITY

To

[Name of Distribution Licensee / Nodal Officer &
Address]

Sub: Connectivity to Distribution System

I/ We, _____ (name of applicant),
require connectivity to your Distribution System in accordance with applicable Regulations.

Following are the details

1. **Current status of applicant:** Generating Station/ Licensee

2. **Particulars of a Licensee requiring connection within area of supply of Distribution Licensee:**
 - a) Name of applicant
 - b) Address of premises to which Connectivity is to be provided
 - c) Purpose of usage of electricity
 - d) Load applied for with Generating Station or Licensee intending to give supply, including peak load and average load

3. **Particulars for connection to Generating Station:**
 - a) Name of power plant
 - b) Address
 - c) Promoter
 - d) Capacity
 - e) Date from which Connectivity is required
 - f) Technology
 - g) Generation Voltage
 - h) Step-up Voltage
 - i) Commissioning Schedule (unit wise)
 - j) Installed Capacity (unit wise)

4. Details of payment for Connectivity Application
 - a) Amount
 - b) Transaction Reference Number
 - c) Date

Dated:

Signature of applicant

Present address:

Enclosures: Particulars/ documents accompanying the application

ANNEXURE II: CONNECTION AGREEMENT

This Agreement is made on the _____ day of _____ 20__ between,-

- (i) _____ (Name) _____ of _____ (Address) _____ (hereinafter referred to as the "Distribution Licensee");
- (ii) _____ (Name) _____ of _____ (Address) _____ (hereinafter referred to as the "Applicant");

Whereas the Distribution Licensee is the holder of a Licence to operate and maintain a Distribution System for supplying electricity to Consumers in the area of supply specified in his Licence:

Whereas the Applicant is a [Generating Station/ Licensee] eligible to connect to the Distribution System of the Distribution Licensee in accordance with the provisions of the Act and the Distribution Open Access Regulations:

This Agreement sets out the rights and obligations of the parties in respect of:

- a) The provision of connection to the Distribution System by the Distribution Licensee to the Applicant and the payment for such connection by the Applicant;
- b) the obligations of the Applicant in respect of such connection to the Distribution System of the Distribution Licensee;

The parties agree as follows:

Part A: General

I. Definitions

In this Agreement, unless the context otherwise requires-

- a) **“Act”** means the Electricity Act, 2003 (36 of 2003);
- b) **“Applicant”** means such person who has made an application for Grant of Connectivity and/or Open Access to the Distribution System of a Distribution Licensee in accordance with these Regulations;
- c) **“Authorised Representative”** means all officers, staff or representatives of the Distribution Licensees or the Supplier, discharging functions under the general or specific authority of the Distribution Licensees or the Supplier, as the case may be;
- d) **“Balancing and Settlement Code”** means such code as may be developed by the State Load Despatch Centre and approved by the Commission for the balancing of energy accounts and settlement of differences between energy scheduled and actual energy among the users of the grid in the State of Maharashtra;
- e) **“Commission”** means the Maharashtra Electricity Regulatory Commission;
- f) **“Connection”** means the joining of the premises of the Applicant with the Distribution System of the Distribution Licensee so as to enable the transfer of electricity between such premises and the distribution system;
- g) **“Connection Point”** means the physical point at which the premises of the Applicant is connected to the Distribution System;
- h) **“Connection Agreement”** means an agreement as defined in the Distribution Open Access Regulation;
- i) **“Contract Demand”** means demand in kilowatt (kW) or horse power (HP) or kilovolt ampere (KVA) or megavolt ampere (MVA), mutually agreed between the Distribution Licensee and the Consumer as entered into:
 - a. in the agreement for supply of electricity; or
 - b. in the Open Access Agreement; or
 - c. as agreed through other written communication;

Provided that unity power factor shall be considered for the purpose of unit conversion from MVA/kVA to MW/kW,

- j) **“Distribution Open Access Regulations”** means the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Distribution Open Access) Regulations, 2016 as amended from time to time;
- k) **“Electricity Supply Code”** means the Regulations specified by the Commission under clause (u), clause (v), clause (w), clause (x) and clause (zp) of sub-section (2) of Section 181 of the Electricity Act, 2003 read with Section 50 of the Act;
- l) **“Energise”** means the movement of any isolator, breaker or switch or the addition of any fuse or meter whereby active power or reactive power can be imported into or exported from the Applicant’s premises through the Connection Point and the terms **“De-Energise”** and **“Re-Energise”** shall be construed accordingly;
- m) **“Licensed Electrical Contractor”** means an electrical contractor licensed by the State Government for the purpose of carrying out electrical works;
- n) **“Meter”** means a set of integrating instruments used to measure, record and store the amount of electrical energy supplied or the quantity of electrical energy contained in the supply, in a given time, which include whole current meter and metering equipment, such as current transformer, capacitor voltage transformer or potential or voltage transformer with necessary wiring and accessories and also includes prepayment meters;
- o) **“Partial Open Access Consumer”** means an Open Access Consumer who maintains any demand with the Distribution Licensee in whose area of supply he is located in order to cater to his load requirement;
- p) **“Point of Supply”** means the point at the outgoing terminals of the cutouts fixed in the premises of the Consumer:

Provided that, in case of a Consumer with HT installation, the point of supply means the point at the outgoing terminals of the Distribution Licensee’s metering cubicle placed before such Consumer’s apparatus:

Provided further that, in the absence of any metering cubicle or where the metering is on the LT side of the HT installation, the Point of Supply shall be the incoming terminals of such Consumer’s main switchgear;

- q) **“Rules”** means the rules, as may be prescribed, under Section 178 and Section 180 of the Act and the Regulations, as may be specified, under Section 177 of the Act;
- r) **“Supplier”** means a Generating Company or Licensee, as the case may be, giving supply of electricity to a Consumer or a person situated in the area of supply of the other Distribution Licensee by using the Distribution System of the other Distribution Licensee in his area of supply, pursuant to an Open Access Agreement or giving supply by laying dedicated Transmission lines;
- s) **“Supply Agreement”** means the agreement for supply of electricity between Supplier(s) and Consumer(s) or person(s) on such terms and conditions (including tariff) as may be agreed between the parties;

Words or expressions used herein and not defined shall have the meanings assigned to them under the Act, the Rules or the Regulations.

2. Compliance with Act, Rules and Regulations

All parties to this Agreement shall comply with the provisions of the Act and the rules and Regulations laid down there under. Where any provision of this Agreement is inconsistent with the provisions of the Act and/ or the rules or Regulations laid down there under, the provisions of the Act, rules or Regulations, as the case may be, shall take precedence to the extent of such inconsistency.

3. Compliance with Distribution & Transmission Open Access Regulations, State Grid Code and Balancing and Settlement Code and as amended from time to time

All parties to this Agreement shall comply with the provisions of the Distribution and Transmission Open Access Regulations, the State Grid Code and the Balancing and Settlement Code, to the extent applicable to them.

4. Term of Agreement

This Agreement shall commence from the date and time of commencement, as provided in the Agreement and shall continue for such duration as may be agreed between the parties, unless terminated in accordance with clause 5 herein.

5. Termination of Agreement

5.1. Any party intending to terminate this Agreement shall give the other parties not less than thirty days prior written notice of termination of this Agreement:

Provided, that termination shall be subject to settlement of all dues of the Distribution Licensees in accordance with the Act, the Regulations and this Agreement.

5.2. The Distribution Licensees may terminate this Agreement and disconnect the Applicant in the following circumstances, in accordance with the provisions of the Act:-

- a) the Applicant defaults in the payment of any charge or any other sum due from him as provided under Section 56 of the Act; or
- b) any breach of Contract in an Open Access transaction where the Applicant is a party and which is affecting the Distribution Licensee or the Supply Distribution Licensee; or
- c) the Applicant does an act referred to in sub-section (3) of Section 163 of the Act; or
- d) the disconnection is authorized under any other provision of the Act, the Rules and Regulations made there under and/ or any other law for the time being in force.

5.3. The Applicant shall, within the notice period under clause 5.1 above, remedy or remove the cause or causes stated in the notice failing which the Distribution Licensee may terminate this Agreement from the date stated in the notice.

5.4. The reconnection of a disconnected Applicant shall be in accordance with the provisions of the Act and the Regulations.

6. Dispute resolution

- 6.1. Each party shall use all reasonable endeavors to resolve any disputes through bilateral mechanisms that may be mutually agreed upon.
- 6.2. Where any dispute between the Distribution Licensee and the Applicant under this Agreement cannot be bilaterally resolved, it shall be resolved in accordance with the Distribution Open Access Regulations

7. Force Majeure

- 7.1. If either party is unable wholly or partly to perform on time any obligation under this Agreement by reason of occurrence of a Force Majeure Event, that obligation shall be suspended, without liability, so far as the party's ability to perform is affected by the Force Majeure Event.
- 7.2. A party affected by a Force Majeure Event shall use all reasonable endeavours to remove the effect of each Force Majeure Event affecting its performance of this Agreement.
- 7.3. Subject to clause 7.2, if a party considers that a circumstance has arisen which constitutes or is likely to constitute or result in a Force Majeure Event, it shall as soon as reasonably practicable thereafter give to the other party, notice containing particulars of the Force Majeure Event including-
 - a) its nature and likely duration,
 - b) the obligations affected by it and the nature and extent of its effect on those obligations; and
 - c) the steps taken to remove, overcome or minimize its effect:

Provided the Force Majeure conditions shall be implemented in accordance with Distribution Open Access Regulations.

8. Changes to Agreement

- 8.1. The parties agree to negotiate in good faith any amendments to this Agreement that may be reasonably required as a result of experience gained in the introduction of Open Access in the State.

9. Agreement to Connect

- 9.1. Subject to the terms and conditions of this Agreement, the Distribution Licensee agrees to the Applicant's premises being connected and remaining connected to the Distribution System at the Connection Point and to the Connection Point remaining Energised for the term of this Agreement, except where authorized under the Act or the Distribution Open Access Regulations.
- 9.2. The Applicant shall take all reasonable precautions as regards his Connection to the Distribution System of the Distribution Licensee to prevent any adverse effect on the:
- (a) Use of the Distribution System of the Distribution Licensee;
 - (b) Quality and reliability of supply of electricity through the Distribution System of the Distribution Licensee; and
 - (c) Safety of the Distribution Licensee's works and personnel, as may be required of the Applicant's in accordance with the Regulations specified under Section 53 of the Act.

10. Wiring of Applicant's Premises

The work of wiring at the premises of the Applicant beyond the point of Connection shall be carried out by the Applicant and shall conform to the standards specified in the Indian Electricity Rules, 1956 until the introduction of any rules or Regulations for the same under the provisions of the Act.

11. Processing of applications

- 11.1. Upon receipt of an application, the Distribution Licensee send his Authorised Representative to:

11.1.1. study the technical requirements of making Connection to the Distribution System; and

11.1.2. inspect the premises which is to be connected, with prior intimation to the Applicant

11.2. The Authorised Representative shall, in agreement with the applicant, fix the position of the mains, cut-outs or circuit breakers and meters and sanction the load for the premises:

Provided that the service position shall normally be at an accessible location and the meter shall be fixed at a height so as to enable convenient reading of meter and to protect the meter from any adverse weather conditions.

11.3. After an inspection referred to in clause 11.1 above is carried out, the Distribution Licensee shall intimate the Applicant of the details of any works that are required to be undertaken for giving Connection, the charges to be borne by the Applicant thereon in accordance with clause 13 below and list of outstanding documents and consents/ statutory permissions required to be obtained by the Applicant.

11.4. Upon receipt of a duly complete application accompanied with the required charges, and availability of suitable piece of land or room and all other consents and permissions as may be required in accordance with clause 12 below, the Distribution Licensee shall sanction and carry out or may also permit to be carried out the works required to Energise the Connection Point.

11.5. The Distribution Licensee shall give, the Applicant, not less than 2 days prior notice of any tests for energising the Connection and shall, immediately after energising the Connection, notify the Applicant of the time and date of Connection of the facility.

- 11.6. The Applicant shall not, prior to receipt of such notification under clause 11.5 above, perform any act so as to import electricity from or export electricity to the distribution system through the Connection Point.
- 11.7. The works undertaken to provide the Connection to the Distribution System shall be maintained by the Distribution Licensee over the term of this Agreement.
- 11.8. The Distribution Licensee shall be entitled to use such works to provide a Connection to any other eligible person or to provide supply to any Consumer of such Distribution Licensee, except if such use is detrimental to the Connection to the Applicant or to the use of distribution system in relation to such Consumer.

12. Rights of Way and Access Conditions

- 12.1. The Applicant shall grant to the Distribution Licensee all consents that the Applicant is empowered to give as are required by the Distribution Licensees for carrying out of works to give access to the Distribution System.
- 12.2. Where, in the opinion of the Distribution Licensee, the connection requires the installation of a distribution transformer on the Applicant's premises, the Applicant shall make available to the Distribution Licensee, by way of lease, for the term of this Agreement, a suitable piece of land or a suitable room within such premises for such works:

Provided that this provision shall apply only where the quantum of electricity sought to be transferred through Open Access exceeds 1 MW:

Provided that the aforesaid lease, shall be in accordance with Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Electricity Supply Code and Other Conditions of Supply) Regulations, as amended from time to time.

- 12.3. Notwithstanding anything contained in clause 12.2 above, where the provision of land or room is required under the Development Control Rules of the local authority or by any appropriate authority of the State Government, the terms and conditions for use of such land or room shall be as determined under the said Rules or by the said authority.

13. Principles for levy of charges

- 13.1. Where the Connection entails works of laying a service-line from the distributing main to the Applicant's premises, the Distribution Licensee shall be authorized to recover all expenses incurred on such works from the Applicant based on the schedule of charges approved by the Commission under the Electricity Supply Code.
- 13.2. Where the Connection entails works of installation of dedicated facilities, the Distribution Licensee shall be authorized to recover all expenses reasonably incurred on such works from the Applicant based on the approved schedule of charges.
- 13.3. Where such facilities have been provided by the Applicant, then such facilities may be retained by the Applicant upon termination of this Agreement:

Provided however that where the termination of this Agreement is due to the Applicant's failure to pay any sum under Section 56 of the Act, the Distribution Licensee, in addition to the rights available under that Section, shall be entitled to adjust such sums due from the recoverable amount of facilities to which the Applicant

is connected or to retain facilities of such recoverable amount as to cover such sums due from such Applicant to the Distribution Licensee.

Explanation – for the purpose of this Regulation, the term “recoverable amount” shall have the same meaning as provided in Accounting Standard (AS) 28: “Impairment of Assets” of the Institute of Chartered Accountants of India.

- 13.4. Where the Distribution Licensee permits an Applicant to carry out works for the Connection through a Licensed Electrical Contractor, the Distribution Licensee shall be entitled to only recover charges for supervision undertaken by the Distribution Licensee up to a maximum of 15 per cent of the cost of labour that would have been employed by the Distribution Licensee in carrying out such works.
- 13.5. On completion of all works under this clause, the Distribution Licensee shall notify the Supply Distribution Licensee about completeness of work.

14. Change of name

- 14.1. A Connection may be transferred in the name of another person upon death of the Applicant or in case of transfer of ownership or occupancy of the premises, upon application for change of name by the new owner or occupier:

Provided that such change of name shall not entitle the Applicant to require shifting of the Connection to a new premises.

- 14.2. The application for change of name shall be accompanied by such charges of the Distribution Licensee, as are approved under the Electricity Supply Code.
- 14.3. The application under clause 14.1 shall be accompanied by:

- (i) consent letter of the transferor for transfer of Connection in the name of transferee;
- (ii) in the absence of a consent letter, any one of the following documents in respect of the premises; (a) proof of ownership of premises; (b) in case of partition, the partition deed; (c) registered deed; or (d) succession certificate;
- (iii) photocopy of licence / clearance with respect to the purpose for which electricity is being supplied to the premises, if required by statute;
- (iv) Processing fee or receipt thereof.

14.4. The Distribution Licensee shall communicate the decision on change of name to the Applicant, within 2 months from the date of application for change of name:

Provided where the Distribution Licensees disallows or refuses to the change of name, it shall do so after affording the applicant for change of name a reasonable opportunity of being heard in the matter:

Provided further that the Distribution Licensees shall communicate the reasons of refusal in writing through letter, including by electronic means to the Applicant for change of name.

14.5. Any charge or any sum other than a charge due to the Distribution Licensee which remains unpaid by a deceased Consumer or erstwhile owner / occupier of premises, as the case may be, shall be a charge on the premises transmitted to the legal representatives / successors-in-law or transferred to the new owner / occupier of premises, as the case may be, and the same shall be recoverable by the Distribution Licensees as due from such legal representatives or successors-in law or new owner / occupier of the premises, as the case may be:

Provided that, except in the case of transfer of connection to a legal heir, the liabilities transferred under this clause 14.5 shall be restricted to maximum period of six months of the unpaid charges due to the Distribution Licensees in accordance with Section 56 of the Act and this Agreement.

15. Limitation on Demand and Export

- 15.1. The Applicant shall not import or export electricity through the Connection Point beyond that is technically feasible and permitted by the Distribution Licensee.
- 15.2. If the Import or Export, as applicable is exceeded, the Distribution Licensee may give notice to the Applicant setting out details and requesting the Applicant to remedy the situation within seven days of receipt of the notice, failing which the Distribution Licensee shall have the right to impose such penalty as may be stipulated by the Commission, in addition to any other right available to the Distribution Licensees under the Act.

16. Power Factor / Harmonics

- 16.1. It shall be obligatory for the Applicant to maintain the average power factor of his load at levels prescribed by the Indian Electricity Rules, 1956 with such variations, if any, adopted both by the Distribution Licensee, in accordance with Rule 27 of the Indian Electricity Rules, 1956 and in accordance with the relevant orders of the Commission.
- 16.2. It shall be obligatory for the Applicant to control harmonics of his load at levels prescribed by the IEEE STD 519-1992, and in accordance with the relevant orders of the Commission.
- 16.3. The Distribution Licensee, may require the Applicant, within a reasonable time period, which shall not be less than 3 months, to take such effective measures so as to raise the average power factor or control harmonics of his installation to a value not less than the prescribed norm:

Provided that the Supply Distribution Licensee may charge penalty or provide incentive for low / high power factor and for harmonics, in accordance with relevant orders of the Commission.

17. Access to premises

- 17.1. No person other than an Authorised Representative of the Distribution Licensee or any other person authorised under the Act and the rules and Regulations made there under shall be authorised to operate, handle or remove any electrical plant, electric lines or meter or break, remove, erase or otherwise interfere with the seals, name plates and distinguishing numbers or marks affixed on such property of the Distribution Licensee placed in the Applicant's premises:

Provided that such Authorised Representative of both the Distribution Licensee shall not perform any of the acts under this clause 17 except in the presence of the Applicant or his representative:

Provided further that the Distribution Licensees shall provide prior intimation to the Applicant of the visit of the Authorised Representative to the Applicant's premises, except where the Distribution Licensee has reason to believe that any person is indulging in unauthorized use of electricity and/ or is committing an offence of the nature provided for in Part XIV of the Act on such premises.

- 17.2. The Applicant shall permit entry into his premises for the authorized representatives of the Distribution Licensee to read, inspect, test, install, remove or replace the meters or to Energies or De-Energies the Connection Point.

18. Meters

- 18.1. Meter specifications

18.1.1. The Applicant shall install or have installed a correct meter in accordance with the Regulations made in this behalf by the Authority under Section 55 of the Act:

Provided that the Applicant under MERC (Distribution Open Access) Regulations, shall install or have installed a Special Energy Meter.

18.2. Supply and Cost of Meter

18.2.1. The Applicant may opt to purchase a meter from the Distribution Licensee or from any supplier with specification made in compliance with Central Electricity Authority (Installation and Operation of Meters) Regulation, 2006 and its amendment from time to time.

Provided that the specification should be compatible with MSLDC's requirement for energy accounting.

Provided further that such meters procured by the Applicant shall be tested by the Distribution Licensee within sixty days from date of the Application.

Provided, that an Applicant who opt to purchase a meter from the Distribution Licensee shall purchase such meter from the Distribution Licensee at such price as may be approved by the Commission under the Electricity Supply Code.

18.3. Lost / burnt meters

18.3.1. Any complaint to the Distribution Licensee regarding a lost meter shall be accompanied by a copy of the First Information Report (FIR) lodged with the concerned police station

18.3.2. The Connection Point shall be Re-Energised after installation of a new meter, and after payment of the price of the meter, the cost of other apparatus, and any other approved charges of the Distribution Licensee.

18.3.3. Where, upon a complaint by the Applicant or inspection by the Authorised Representative of the Distribution Licensee, the meter is found to be burnt, it

shall be replaced and the Connection Point shall be Re-Energised as soon as possible:

18.3.4. Provided that the Distribution Licensee may recover the price of the meter from the Applicant.

18.3.5. Except in the case of a burnt meter or a lost meter, the Distribution Licensee shall not be authorized to recover the cost of the meter more than once during the term of this Agreement.

18.4. Testing of meter

18.4.1. The Distribution Licensee shall be responsible for periodic testing of the meter

18.4.2. The Applicant may, upon payment of the approved testing charges, request the Distribution Licensee to test the accuracy of the meter

Provided that the Applicant may require the Distribution Licensee to get the meter tested at such facility as may be approved by the Commission

18.4.3. The Distribution Licensee, shall provide a copy of the meter test report to the Applicant within a period of 2 months from the date of request for testing of the meter by the Applicant

18.4.4. In the event of the meter being tested and found to be beyond the limits of accuracy prescribed in the Regulations specified by the Authority under Section 55 of the Act, the Distribution Licensee shall refund the testing charges paid by the Applicant and intimate the Supplier of the results of the test to enable adjustment in the bill of the Applicant:

Provided that the amount of any such excess or short billing shall be adjusted between the Distribution Licensee and the Supplier, as the case may be.

19. Information exchange

- 19.1. The Distribution Licensee and the Applicant agree to use their reasonable endeavours to provide each other, in a timely manner, such information in respect of the Open Access Consumers and their connection to and use of distribution system as either of them may possess and as the other may reasonably require to carry out their obligations under the Act, the Rules, the Distribution Open Access Regulations or this Agreement:

Provided further that the provision of information under this clause shall be subject to the obligations of both parties to maintain confidentiality of such information being requested for, under the Act or any other law for the time being in force.

- 19.2. The Distribution Licensee and the Applicant agree to take reasonable steps to ensure that all information provided by either of them to the other under this Agreement is accurate and complete.

20. Governing Laws and Jurisdiction

The Agreement shall be governed by Indian Laws and Rules made there under

21. Amendment to the Connection Agreement

In case of modification to point of Connection like re-allocation of bays, upgradation of voltage level etc. by either of the parties, if mutually agreed, an amendment to the Connection Agreement shall be executed between the parties within 30 days of implementing such modification

IN WITNESS WHEREOF the Distribution Licensee and the Applicant have caused this Agreement to be executed by duly authorized representative on date above first herein written.

Name & Signature
Applicant

Name & Signature
Distribution Licensee

ANNEXURE III: FORMAT FOR SHORT-TERM OPEN ACCESS FORMAT-STI

Application for Grant of Short-term Open Access (To be submitted by Short-term Open Access Applicant)						
1	Application No.:			Date:		
2	Name of the Applicant			Type: New/ Renewal		
3	Consumer No.:			Existing Supplier (if any):		
4	Meter No.:			Connection Type:		
5	Address for Correspondence:					
	Phone no:	(off.)	(Res.):	(Fax):		
	E-mail id:			Mobile no.		
6	Contract details (Agreement / MoU details)					
	Applicant type	Buyer / Seller / Trader / Captive Generating Station / Renewable Energy Generating Station				
	With	No.	date	Valid up to	Capacity in the Contract (MW)	Capacity if contracted to other source (MW)
						No. of days Open Access Applied
	Buyer					
	Seller					
	Power Exchange					
7	Coordinator details					
	Name and Designation:					
	Phone no:	(off.)	(Fax):	Mobile		
	Email id:					
8	Capacity applied					
	Period		Time period		Capacity (MW)	
	From (Date)	To (date)	From (hrs.)	To (hrs.)		
9	Details of PPA / MoU		Date of PPA	Validity period		Capacity
	Name & Address of Parties		/ MoU	Commencement	Expiry	MW
	Seller	Buyer				
10	Injecting utility details [Repeat for every injection point]					
	Name :					
	Point of Injection :					
	Name of the concerned Discom / Licensee :					

	Details (path to the nearest sub-station) :	
	Meter No.:	
11	Drawing utility details	
	Name:	
	Point of Drawl:	
	Name of the concerned Discom / Licensee:	
	Details (path to the nearest sub-station):	
	Meter No.:	
12	Name of the Trader, if any:	
13	Details of application fee payment:	

(Note: If Captive usage, provide Chartered Accountant Certificate, exhibiting capital structure and compliance with regard to requirements under the Electricity Act, 2003 read with the Electricity Rules, 2005)

Place :

Signature :

Date:

Name and Designation:

Enclosure:

- (i) Non-refundable application fee in the form of _____
- (ii) Self-certified copy of PPA / MoU entered between parties (buyer and seller) of transaction stating contracted power, period of transaction, point (s) of injection and drawal, etc.

For use of Distribution Licensee (with reference to application submitted by Applicant)	
Distribution Licensee's ref. no.	Date
Distribution Licensee approval / refusal no.	
Remarks (reasons for refusal to be provided)	

(Distribution Licensee may also enclose supporting documents for the reasons of refusal duly signed on each page)

Further Distribution Licensee on approval of application may forward to MSLDC all papers for scheduling the Open Access

For use of MSLDC (with reference to application submitted by Applicant)	
MSLDC ref. no.	Date

MSLDC approval / refusal no.	
Remarks (reasons for refusal to be provided)	

(MSLDC may also enclose supporting documents for the reasons of refusal duly signed on each page)

FORMATS for Short-Term

ACKNOWLEDGEMENT

(for office use only)

APPLICATION FOR GRANT OF SHORT-TERM OPEN ACCESS

(A) < to be filled by the Applicant >

1	Application No.		Date	
2	Period of Transaction			
3	Nature of Applicant*	< seller/buyer/captive user/trader(on behalf of seller/buyer/captive user) >		
4	Contract Demand opted during Period of Transaction			

<* In terms of power transfer>

5	Name			
6	Registration Code		Valid up to	

< Registration code shall be as provided by Distribution Licensee >

(B) < to be filled by Distribution Licensee >

Date and Time of Receipt of Application	
---	--

Place

Signature (with stamp)

Date

Name & Designation

N.B.: A counterfoil of this shall be issued to the Applicant.

*FORMATS for Short-Term***ANNEXURE III: FORMAT - ST2****APPROVAL FOR SHORT-TERM OPEN ACCESS***(to be issued by Distribution Licensee)*

Distribution Licensee Approval No.		Date	
---	--	-------------	--

1	Application No.	<i><inward number accorded by Distribution Licensee ></i>	Date	
2	Date of Open Access Transaction	<i>From (dd/mm/yyyy) To (dd/mm/yyyy)</i> <i>1.</i>		
3	Nature of Applicant*	<i>< seller/buyer/captive user/trader(on behalf of seller/buyer/captive user) ></i>		

< In terms of power transfer>*

4	Name			
5	Registration Code		Valid up to	

6	Details of Transaction Party's to Distribution system		
		Injecting Entity	Drawee Entity
	Name of Entity		
	Status of Entity*		
	Utility in which it is embedded		

*< * In terms of ownership- State Utility/CPP/IPP/ ISGS/ Discom /Consumer/specify, if any other >*

7	Details of Injecting / Drawee Connectivity with Distribution System		
		Injecting Entity	Drawee Entity
	Name of Sub-station	Transmission	
		Distribution	
	Voltage level	Transmission	
		Distribution	
	Name of Licensee (Owner of S/S)		

Place

Signature (with stamp)

Date

Name & Designation

Enclosures

- (1) Schedule of payments < only in case of approval >
(2) If any

Copy to along with enclosures

- (1) Applicant
(2) Officer in charge of transmission sub-station involved in transaction.
(3) Officer in charge of distribution sub-station involved in transaction.
(4) Any other concerned.

FORMATS for Short-Term

ENCLOSURE to FORMAT - ST2

SCHEDULE OF PAYMENTS

(to be enclosed for each month by Distribution Licensee along with FOMAT-ST2)

Distribution Licensee Approval No.	/ (R-0)	Date	
------------------------------------	---------	------	--

< 'R-O' states original approval with revision no. - zero >

1	Application No.	<inward number accorded by Distribution Licensee >	Date	
2	Date of Open Access Transaction	From (dd/mm/yyyy) To (dd/mm/yyyy)		
3	Nature of Applicant*	< seller/buyer/captive user/trader(on behalf of seller/buyer/captive user) >		

<* In terms of power transfer>

4	Name			
5	Registration Code			Valid up to
6	Tentative* Monthly Payment Schedule for Short-Term Open Access Charges (Period: date ___ to date ___)			Month
	Payment Chargeable for	Rate (Rs./kWh)	kWh	Total (Rs.)
	(I) Intra-State Network			
	(a) Transmission Charges concerned Transmission Licensee Intervening intra-State Licensee(if any)			
	(b) Wheeling Charges concerned Distribution Licensee Intervening intra-State Licensee(if any)			

(c) Surcharge			
concerned Distribution Licensee			
(d) Additional Surcharge			
concerned Distribution Licensee			
(e) SLDC Charges			
SLDC			
(2) Inter-State Network			
Transmission Charges			
Intervening inter-State Licensee(if any)			
Total Monthly Payment Amount (Rs.)			

Place

Signature (with stamp)

Date

Name & Designation

* Tentative on the basis of kWh mentioned in application which may vary on actual operation.

FORMATS for Short-Term

ANNEXURE III: FORMAT- ST3

CONGESTION INFORMATION AND INVITATION OF BIDDING

(to be invited by Nodal Agency)

Bidding Invitation No. _____

Date _____

1	Application No.	<inward number accorded by Distribution Licensee >	Date	
2	Date of Open Access Transaction	From (dd/mm/yyyy) To (dd/mm/yyyy)		
3	Nature of Applicant*	< seller/buyer/captive user/trader(on behalf of seller/buyer/captive user) >		

<* In terms of power transfer>

4	Name			
5	Registration Code		Valid up to	

6. The anticipated congestion (transformer and electric line/link) is as follow:

Network Corridor		Congestion Period				Margin / Capacity Available MW	Total Capacity Applied by all the Applicants MW
Sub-station with Transformation Capacity	Electric Line / Link with Capacity	Date		Hours			
		From	To	From	To		
Intra-State Transmission System							
Intra-State Distribution System							
Inter-State Transmission System							

7. In view of above please submit bid on format [FORMAT-ST4]. The details for bidding are hereunder:

(a) Bid Invitation Date				Time			
(b) Last Date for Bid Submission				Time			
(c) Bid Opening Date				Time			
(d) Bids Invited for							
Intra-State Network Corridor		Congestion Period				Margin/Capacity Available for Bidding	Floor Price
Sub-station	Electric Line/Link	Date		Hours			
		From	To	From	To	MW	Rs./kWh
Name of Transmission System							
Name of Distribution System							

8. In case of non-submission of bid, application shall be deemed to have been withdrawn and shall not be processed.

Place

Signature (with stamp)

Date

Name & Designation

To: Applicants with their reference's < as provided by Applicants at sl.no. 1 on *FORMAT-ST1* >

FORMATS for Short-Term

ANNEXURE III: FORMAT - ST4

BID PROPOSAL

(to be submitted by the Applicants)

Ref: Bidding Invitation No. _____

Date

To: Distribution Licensee,

1	Application No.	<inward number accorded by Distribution Licensee >	Date	
2	Date of Open Access Transaction	From (dd/mm/yyyy) To (dd/mm/yyyy)		
3	Nature of Applicant*	< seller/buyer/captive user/trader(on behalf of seller/buyer/captive user) >		

<* In terms of power transfer>

4	Name			
5	Registration Code		Valid up to	

6. In reference to above bidding invitation, I hereby submit my bid as follows:

Bidding Details as provided							Bid Price to be Quoted by Bidder	
Intra-State Network Corridor		Congestion Period				Margin/Capacity Available for Bidding		Floor Price
Sub-station	Electric Line/ Link	Date		Hours				
		From	To	From	To	MW	Paise/ kWh	Paise / kWh*
Name of Transmission System								
Name of Distribution System								

< * Bidder shall quote price (rounded-off to whole number) in denotation of floor price>

7. I do hereby agree that determined bid price(s) shall be Wheeling Charges.

Place

Signature (with stamp)

Date

Name & Designation

ANNEXURE IV: MODEL APPLICATION FORM FOR LTOA / MTOA**(To be submitted by Open Access Applicant)****Application No:****Dated:****1. Name of the Applicant:****2. Address for Correspondence:**

Phone Numbers < > Fax No, < > E-Mail < >

3. Applicant Type: (Buyer / Seller / Trader/ Captive Generating Station)**4. Agreement /MOU/Consent Letter Details:**

With	Reference No	Date	Valid Up to	Maximum Demand (MW)
Buyer				
Seller				

5. Coordinator Details:

Name:		
Designation:		
Phone Numbers:	(Off)	(Res)
	(Fax)	(Mobile)
	Email ID:	

6. Type of Open Access: (Captive or Third party)

(If Captive usage, provide Chartered Accountant Certificate, exhibiting capital structure and compliance with regard to requirements under the Electricity Act, 2003 read with the Electricity Rules, 2005)

7. Details of Power Transfer requirement

- i. Quantum of power to be transmitted (MW)
- ii. Peak load to be transferred (MW)
- iii. Average load to be transferred (MW)

8. Expected date of commencement of Open Access.

9. Open Access Period Required:

Period		Time		Capacity (MW)
From Date	To Date	From Hours	To Hours	

10. Details at Injection Point: (Repeat for every Injection Point)

Name of injecting utility / party / Generating Station		
Type and generating capacity		
Voltage level		
Point of injection (Name of Sub-station – Distribution / Transmission Licensee)		
Name of location and Discom in whose area located		
Metering arrangement		
Meter details		
a.	Class of Accuracy	
b.	TD Interval	
c.	Parameters	
i.		
ii.		
iii.		
iv.		

11. Details at Drawal Point (Drawal utility/Consumer details):

Name of user		
Point of exit		
Voltage level		
Source of feeding for Exit Point (Name of Sub-station)		
Name of location and Discom in whose area located		
Metering arrangement		
Meter details		

A	Class of Accuracy	
B	TD Interval	
C	Parameters	
i.		
ii.		
iii.		
iv.		

12. Is the Consumer at the drawal point an existing Consumer of Distribution Licensee: (Yes or No)

(If yes provide the Consumer number and Contracted Maximum Demand (CMD), Category, whether the Open Access is for partial load or for full load)

13. Details of PPAs / Contracts and MOU

- i. For Power to be injected
- ii. For Power to be Drawn
- iii. For Balancing and Mismatch power requirement
- iv. For Inter-State Transmission Open Access if involved
- v. Agreement with traders if any in above transaction

14. In case of Generating Station

- i. Name of the Promoter
- ii. Generation Capacity
- iii. Location of the Generation plant
- iv. No. of Units & Capacity of each unit
- v. Type of fuel
- vi. Base load station or peaking load station
- vii. If peaking load, then what is the estimated hours of running
- viii. If it is a hydro plant, then whether is a Run of the river / Reservoir / Multi-purpose / Pump storage, MU generation in an year in case of Hydro plant
- ix. Specify the step-up generation Voltage 400kV or 220 kV or any other voltage
- x. In case of Hydro Station, whether it is a identified project of CEA

15. Details of Application Fee (Non-refundable):

i.	Name of the Bank	
ii.	Draft No. & Date	
iii.	Amount	
iv.	Payable at Bank	

16. Any other information:

It is hereby certifying that

1. All utilities (including buyer, seller and trader) to the transaction shall abide by the provisions of the MERC (Transmission Open Access) Regulations, 2016 and/or MERC (Distribution Open Access) Regulation, 2016 as the case may be and its amendment from time to time
2. The buyer and seller have entered into commercial agreement for the proposed transaction. Payment of the Long Term Open Access charges (if not paid) shall be made by me.
3. The applicant hereby agrees to keep the (name of the Distribution Licensee) indemnified at all times and undertakes to indemnify, defend and save the (name of the Distribution Licensee) harmless from any and all damages, losses, claims and actions relating to injury to or death of any person or damage to property, demands, suits, recovering costs and expenses, court costs, attorney fees, and all obligations by or to third parties, arising out of or resulting from the transactions under his approval.
4. We shall execute the Long-Term/Medium-Term Open Access Agreement after receiving the approval from the (name of the Distribution Licensee) with in the 30 days failing which(name of the Distribution Licensee) has right to cancel the approval without any further notice.
5. (Insert in case of Intra-state Trader) M/s has a valid license (ref. no issued by and valid up to) for Intra-state Trading and will abide by MERC (Trading Licence Conditions) Regulations, 2004 and its amendment from time to time
6. (Insert in case of Inter-state Trader) M/s has a valid license (ref. no issued by and valid up to) for Inter-state Trading and will abide by CERC (Procedure, Terms and Conditions for grant of trading licence and other related matters) Regulations, 2009 and its amendment from time to time

Signature of the Applicant

Place:

Name:

Date:

Designation:

ANNEXURE V: OPEN ACCESS AGREEMENT

This Agreement is made on the _____ day of _____ 20__ between,
 Distribution Licensee (Nodal Agency) [Name], a company incorporated under
 the Companies Act, 1956 having its registered office at _____ (Address);
 Company A, [Name], a company incorporated under the Companies Act, 1956
 having its registered office at _____ (Address);
 Company B, [Name], a company incorporated under the Companies Act, 1956
 having its registered office at _____ (Address);
 Company C, [Name], a company incorporated under the Companies Act, 1956
 having its registered office at _____ (Address);
 .
 .
 .
 Company Z, [Name], a company incorporated under the Companies Act, 1956
 having its registered office at _____ (Address); and
 Distribution Licensee to whom Generator is connected ("Supplier Distribution
 Licensee") (as applicable) having its registered office at
 _____ (Address)

(hereinafter collectively referred to as [Long/Medium] Term Open Access
 Parties and individually referred to as Company-A, BZ respectively)
 which expression shall unless repugnant to the context or meaning thereof
 include its successors and assigns as party of the second, third, fourth -----
 ---and ----- respectively.

- A) Whereas [Long/Medium] Term Open Access Parties are desirous to avail [Long/Medium]
 Term Open Access in accordance with Maharashtra Electricity Regulatory Commission
 (Distribution Open Access) Regulations, 2016 hereinafter referred to as "Regulations"
 made by Maharashtra Electricity Regulatory Commission hereinafter referred to as
 Commission and Electricity Act 2003 (including their amendments, if any) to the

Distribution System for transfer of power from the respective places of generation or consumption as per the details contained in the Annexure-1.

- B) Each of the Long term Open Access Party has agreed to share and bear the applicable system augmentation expenditure. The details of the system augmentation are provided in Annexure-3 of this Agreement. [Not applicable for Medium-term Open Access]
- C) AND WHEREAS in accordance with MERC Distribution Open Access Regulations and Electricity Act 2003 (including the amendment if any) and in accordance with the term mentioned in Annexure-1, the Nodal Agency has agreed to provide such Open Access required by these [Long/Medium] Term Open Access Parties from the date of availability of evacuation distribution/ transmission system for the transfer of power as mentioned in Annexure-1.
- D) AND WHEREAS [Long/Medium] term Open Access Parties have agreed to share and pay all the distribution/transmission charges, as applicable in accordance with the regulation/tariff order issued by the Commission from time to time for the use of its Distribution/Transmission System of the concerned Distribution Licensees including intra-state transmission system, MSLDC charges, Cross-Subsidy Surcharge, Additional Surcharge and any other charge thereof as determined by the Commission. These charges would be paid to the Nodal Agency from the scheduled date of respective Open Access as indicated at Annexure-1.
- E) AND WHEREAS the Nodal Agency agrees to collect and pay all other Parties relevant charges, as applicable in accordance with the regulation/ tariff order issued by the Commission from time to time.

Now, therefore in consideration of the premises and mutual agreements, covenants and conditions set forth herein, it is hereby agreed by and between the Parties as follows:

- 1.0 In accordance with MERC Distribution Open Access Regulations, 2016 and Electricity Act 2003 (including the amendment if any) and in accordance with the term mentioned in Annexure-1, Nodal Agency agrees to provide such Open Access required by these [Long/Medium] Term Open Access Parties from the date and in the manner mentioned in the Annexure-1, Annexure-2, and Annexure-3 of this Agreement.

- 2.0 (a) [Long/Medium] Term Open Access Parties shall share and pay the Wheeling Charges in accordance with the regulation/tariff order issued by the Commission from time to time including charges for intra-state transmission system /MSLDC charges, Cross-Subsidy Surcharge, Additional Surcharge and any other charge thereof as determined by the Commission. These charges would be applicable from the scheduled date of Open Access as indicated at Annexure-I irrespective of their actual date of usage.
- (b) Long term Open Access Parties shall share and bear all the system augmentation charges as mentioned in Annexure 3 to the Nodal Agency in accordance with MERC Distribution Open Access Regulations [Not applicable for Medium-term Open Access]
- (c) In addition to opening of LC for 105% of estimated average monthly billing for charges mentioned at 2(a) above, [Long/Medium]-Term Open Access Party would provide security in the form of irrevocable Bank Guarantee (BG), in favor of Nodal Agency, equivalent to two months estimated average monthly billing, three months prior to the scheduled date of Open Access as indicated at Annexure-1. Initially the security mechanism shall be valid for a minimum period of three years and shall be renewed from time to time till the expiry of the Open Access. [For Medium Term Open Access BG shall be valid till the expiry of the Open Access]
- (d) The estimated average charges would be reviewed every year and accordingly the amount of security would be enhanced/ reduced by [Long/Medium] Term Open Access Parties.
- (e) In case the [Long/Medium] Term Open Access Party defaults in payment of the monthly charges of Nodal Agency then, Nodal Agency shall be entitled to encash/adjust the BG immediately.
- (f) In case of encashment / adjustment of the BG by Nodal Agency against non-payment of monthly charges by [Long/Medium] Term Open Access Party, the same should be immediately replenished/recouped by [Long/Medium] Term Open Access Party before the next billing cycle.

3.0 Nodal Agency agrees to provide [Long/Medium] Term Open Access required by [Long/Medium] Term Open Access Party as per the details mentioned above and in accordance with the Regulations.

However, during the tenure of this Agreement if any of the covenants and conditions recited in this Agreement including agreements at Annexure- 1, 2 and 3 found inconsistent with the provisions of the Electricity Act 2003 and/or applicable notifications/rules/regulations issued either by MERC as per the provisions of the Electricity Act then notwithstanding anything contained in the Agreement referred to above, the said rules and regulations shall prevail.

4.0 The [Long/Medium] Term Open Access Party shall not relinquish or transfer its rights and obligations specified in this Agreement, without prior approval of Nodal Agency and subject to payment of compensation in accordance with the MERC Regulations issued from time to time.

5.0 (a) In case any of the Parties fail to construct the Generating Station /dedicated evacuation system as indicated in Annexure-2 or makes an exit or abandon its project, Nodal Agency shall have the right to collect the investment proposed for system augmentation and/ or damages as the case may be in accordance with the notification/regulation issued by MERC from time to time. The Party shall furnish a Bank Guarantee for an amount which shall be equivalent to the proposed augmentation expenditure to compensate such damages.

(b) This Bank Guarantee would be initially valid for a period of six months after the expected date of Open Access schedule mentioned at Annexure-1 or actual date of Open Access whichever is earlier. The Bank Guarantee would be encashed by Nodal Agency in case of adverse progress of individual generating unit(s) assessed by Nodal Agency. However, the validity should be extended by concerned [Long/Medium] Term Open Access Party(ies) as per the requirement to be indicated by Nodal Agency.

(c) The Nodal Agency shall build Distribution System included at Annexure-3 keeping view of various Open Access schedules, however, till the completion of identified elements the transfer of power will be based on the availability of system on short term basis.

(d) In the event of delay in commissioning of concerned system from its schedule, as indicated at Annexure-3 Nodal Agency shall pay proportionate Wheeling Charges to concerned [Long/Medium] Term Open Access Party(ies) proportionate to its Open Access capacity (which otherwise would have been paid by the concerned [Long/Medium] Term Open Access Party(ies) to Nodal Agency) provided generation / consumption unit is ready and Nodal Agency fails to make alternate arrangement for dispatch of power.

6.0. In order to monitor/ review the progress of generating units along with its direct evacuation lines and also the common distribution/transmission system, Joint co-ordination meeting with the representative of each Parties and Nodal Agency shall be held at regular interval (preferably quarterly) after signing of this Agreement.

7.0 All differences/ disputes between the Parties arising out of or in connection with this Agreement shall be resolved in terms of the Redressal Mechanism provided under MERC Distribution Open Access Regulations.

8.0 The Parties shall ensure due compliance with the terms of this Agreement. However, no Party shall be liable for any claim for any loss or damage whatsoever arising out of failure to carry out the terms of the Agreement to the extent that such a failure is due to force majeure events such as war, rebellion, mutiny, civil commotion, riot, strike, lock out, fire, flood, forces of nature, major accident, act of God, change of law and any other causes beyond the control of the defaulting party. But any party claiming the benefit of this clause shall satisfy the other party of the existence of such an event and give written notice of 30 days to the other party to this effect. Transmission/drawal of power shall be started as soon as practicable by the parties concerned after such eventuality has come to an end or ceased to exist.

9.0 This Agreement shall be valid from the date of signing of this Agreement till the validity of Open Access subject to its revision as may be made by the Parties to this Agreement provided that this Agreement may be mutually extended, renewed or replaced by another Agreement on such terms and for such further period as the Parties may mutually agree. In case [Long/Medium] Term Open Access Parties continue to get distribution services from the Nodal Agency even after expiry of this Agreement without further renewal or formal extension thereof, then all the provisions of this Agreement shall continue to operate till this Agreement is formally renewed, extended or replaced.

10.0 Any Party intending to terminate this Agreement shall give the other parties not less than thirty days prior written notice of termination of this Agreement:

Provided, that termination shall be subject to settlement of all dues of the Distribution Licensees in accordance with the Act, the Regulations and this Agreement.

11.0 The Distribution Licensees may terminate this Agreement and disconnect the Consumer in the following circumstances, in accordance with the provisions of the Act:-

- the Consumer defaults in the payment of any charge or any other sum due from him as provided under Section 56 of the Act; or
- the Consumer does an act referred to in sub-section (3) of Section 163 of the Act; or
- the disconnection is authorized under any other provision of the Act, the rules and Regulations made there under and/ or any other law for the time being in force; or
- the Consumer fails to replenish the Bank Guarantee before the next billing cycle

12.0 The Supply Distribution Licensee shall give a fifteen days prior written notice of termination of this Agreement to the Supplier where:-

- the Supplier defaults in the payment of any charge or any other sum due from him in accordance with the Act, the Regulations and this Agreement; or
- where the Supplier fails to perform any of his obligations under this agreement which is likely to result in a loss to the Distribution Licensees; or
- where the Supplier becomes insolvent; or

- the Supplier fails to replenish the Bank Guarantee before the next billing cycle; or
- the Consumer defaults in the payment of any charge or any other sum due from him to the Distribution Licensee under this Agreement to whom it is connected.

The Consumer or Supplier shall, within the notice period, remedy or remove the cause or causes stated in the notice failing which the Distribution Licensee may terminate this Agreement from the date stated in the notice. Notwithstanding anything contained in this clause, where termination of Agreement results in disconnection of the Consumer, it shall be only for the reasons authorized by the Act. The reconnection of a disconnected Consumer shall be in accordance with the provisions of the Act and the Regulations.

In witness whereof both the parties have executed this Agreement through their authorized representative.

Name & Signature
Consumer

Name & Signature
Distribution Licensee

Name & Signature
Supplier

Annexure 1

List of Open Access Parties and their Open Access details

No	Party	LTOA/ MTOA applied for (MW)	From (dd/mm/yyyy)	To (dd/mm/yyyy)	From (location)	To (location)

Annexure 2

Augmentation to be implemented by Applicant and its schedule of commissioning

Annexure 3

System Augmentation to be implemented by Nodal Agency/ Other Agencies and its schedule of commissioning

Mumbai,
Date: 30 March, 2016

ASHWANI KUMAR
Secretary,
Maharashtra Electricity Regulatory Commission