



# भारत का राजपत्र The Gazette of India

सी.जी.-डी.एल.-अ.-08102021-230245  
CG-DL-E-08102021-230245

असाधारण  
EXTRAORDINARY

भाग III—खण्ड 4  
PART III—Section 4

प्राधिकार से प्रकाशित  
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 436]  
No. 436]

नई दिल्ली, बृहस्पतिवार, अक्टूबर 7, 2021/आश्विन 15, 1943  
NEW DELHI, THURSDAY, OCTOBER 7, 2021/ASVINA 15, 1943

ऊर्जा दक्षता ब्यूरो

अधिसूचना

नई दिल्ली, 6 अक्टूबर, 2021

**फा. सं. 18/1/बीईई/डिस्कॉम/2021.**—प्रारूप विनियम अर्थात् ऊर्जा दक्षता ब्यूरो [विद्युत वितरण कंपनियों में ऊर्जा लेखा परीक्षा (लेखांकन) संचालन हेतु रीति और अंतराल] विनियम, 2021, ऊर्जा संरक्षण अधिनियम, 2001 (2001 का 52) की धारा 58 की उपधारा (1) की अपेक्षानुसार, भारत के राजपत्र, असाधारण, भाग III, खंड 4 में अधिसूचना संख्यांक 18/1/बीईई/डिस्कॉम/2021, तारीख 15 अप्रैल, 2021 द्वारा प्रकाशित किए गए थे जिसमें राजपत्र में अधिसूचना के प्रकाशन की तारीख से 45 दिन की अवधि के भीतर उन सभी व्यक्तियों से आक्षेप और सुझाव आमंत्रित किए गए थे जिनके इससे प्रकाशित होने की संभावना थी;

उक्त प्रारूप विनियमों के संबंध में उपरोक्त विनिर्दिष्ट अवधि के भीतर प्राप्त आक्षेप और सुझावों पर सम्यक् रूप से विचार किया गया है;

अतः, अब, ऊर्जा दक्षता ब्यूरो, केन्द्रीय सरकार के पूर्व अनुमोदन से, ऊर्जा संरक्षण अधिनियम, 2001 (2001 का 52) की धारा 58 की उपधारा (2) के खंड (छ) के साथ पठित धारा 13 की उपधारा (2) के खंड (थ) द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, निम्नलिखित विनियम बनाता है।

- संक्षिप्त नाम, लागू होना और प्रारंभ-** (1) इन विनियमों का संक्षिप्त नाम ऊर्जा दक्षता ब्यूरो (विद्युत वितरण कंपनियों में ऊर्जा लेखा परीक्षा संचालन हेतु रीति और अंतराल) विनियम 2021 है।  
(2) ये विनियम अभिहित उपभोक्ता के रूप में अधिसूचित सभी विद्युत वितरण कंपनियों पर लागू होंगे।  
(3) ये राजपत्र में उनके प्रकाशन की तारीख को प्रवृत्त होंगे।

**2. परिभाषाएँ-** (1) इन विनियमों में, जब तक संदर्भ से अन्यथा अपेक्षित न हो, -

- (क) "अधिनियम" से ऊर्जा संरक्षण अधिनियम, 2001 (2001 का 52) अभिप्रेत है;
- (ख) "वार्षिक ऊर्जा लेखापरीक्षा" से इन विनियमों के अनुसार ऊर्जा लेखा परीक्षक द्वारा किसी प्रत्यायन प्राप्त वार्षिक आधार संचालित ऊर्जा लेखापरीक्षा अभिप्रेत है;
- (ग) "वार्षिक ऊर्जा लेखापरीक्षा रिपोर्ट" से वार्षिक ऊर्जा लेखापरीक्षा पर रिपोर्ट अभिप्रेत है;
- (घ) "सर्किल" से विद्युत वितरण कंपनी का ऐसा सीमांकित क्षेत्र अभिप्रेत है जिसमें विद्युत वितरण कंपनी को विभाजित किया जाता है।
- (ङ.) "उपभोक्ता" का वह अर्थ होगा जो विद्युत अधिनियम, 2003 (2003 का 36) की धारा 2 के खंड (15) के अधीन है;
- (च) "प्रभाग" से ऐसी प्रशासनिक इकाई अभिप्रेत है जिसमें किसी विद्युत वितरण कंपनी को सुगम संक्रिया के प्रयोजन के लिए विभाजित किया जाता है;
- (छ) "विद्युत वितरण कंपनी" से विद्युत अधिनियम, 2003 (2003 का 36) की धारा 2 के खंड (17) में यथा परिभाषित कोई वितरण लाइसेंसधारी अभिप्रेत है;
- (ज) "ऊर्जा लेखांकन" से अक्षय ऊर्जा उत्पादन और ओपन एक्सेस उपभोक्ताओं और अंतिम उपभोक्ताओं द्वारा ऊर्जा खपत सहित नेटवर्क के वितरण की परिधि में विभिन्न वोल्टेज स्तरों पर सभी ऊर्जा प्रवाह का लेखांकन करना;
- (झ) "आवधिक ऊर्जा लेखांकन" से विनियम 4 में उल्लिखित तिमाही आधार पर संचालित ऊर्जा लेखांकन अभिप्रेत है;
- (ञ) "आवधिक ऊर्जा लेखा रिपोर्ट" से आवधिक ऊर्जा लेखांकन पर ऊर्जा प्रबंधक द्वारा प्रस्तुत और हस्ताक्षरित रिपोर्ट अभिप्रेत है;

(2) उन शब्दों और पदों के, जो इसमें प्रयुक्त हैं और परिभाषित नहीं हैं, किन्तु अधिनियम में परिभाषित हैं, वही अर्थ होंगे, जो उस अधिनियम में हैं।

**3. वार्षिक ऊर्जा लेखापरीक्षा संचालन हेतु समय अंतराल -** (1) प्रत्येक विद्युत वितरण कंपनी प्रत्येक वित्तीय वर्ष के लिए वार्षिक ऊर्जा लेखा परीक्षा संचालित करेगी तथा ब्यूरो और संबंधित राज्य पदाभिहित एजेंसी को वार्षिक ऊर्जा लेखा परीक्षा रिपोर्ट भी प्रस्तुत करेगी और सुसंगत वित्तीय वर्ष की समाप्ति से चार मास की अवधि के भीतर उसे विद्युत वितरण कंपनी की वेबसाइट पर भी उपलब्ध कराई जाएगी :

बशर्ते कि इन विनियमों के प्रारंभ होने पर, प्रत्येक विद्युत वितरण कंपनी की प्रथम वार्षिक ऊर्जा लेखा परीक्षा ऐसे प्रारंभण की तारीख से छह माह के भीतर की जाएगी, जिसमें इन विनियमों के प्रारंभ होने की तारीख से तत्काल पूर्व वित्तीय वर्ष के लिए विद्युत वितरण कंपनी के ऊर्जा लेखांकन को ध्यान में रखा जाएगा।

(2) जहां इन विनियमों के प्रारंभ होने के पश्चात् कोई नई विद्युत वितरण कंपनी की स्थापना की जाती है, वहां ऐसी विद्युत वितरण कंपनी पदाभिहित उपभोक्ता के रूप में अधिसूचित होने की तारीख से पहले वित्तीय वर्ष के पूर्ण होने पर अपनी पहली वार्षिक ऊर्जा लेखा परीक्षा संचालित करेगी।

*स्पष्टीकरण* - यदि किसी विद्यमान विद्युत वितरण कंपनी के विलय, निर्विलियन, मंदा में विक्रय, अधिग्रहण, नियंत्रण में परिवर्तन या कोई अन्य कॉर्पोरेट पुनर्गठन, या उसमें अन्तर्वर्लित परिणामस्वरूप किसी इकाई का सृजन किया जाता है तो ऐसी इकाई को इस उप-विनियम के प्रयोजन के लिए नई विद्युत वितरण कंपनी के रूप में नहीं माना जाएगा।

**4. आवधिक ऊर्जा लेखांकन संचालन हेतु समय अंतराल -** (1) प्रत्येक विद्युत वितरण कंपनी निम्नलिखित करेगी:-

(क) यह सुनिश्चित करेगी कि वित्तीय वर्ष की प्रत्येक तिमाही के लिए विद्युत वितरण कंपनी के ऊर्जा प्रबंधक द्वारा सभी फीडर वार, सर्किल वार और प्रभाग वार आवधिक ऊर्जा लेखा संचालन किया जाएगा; तथा

(ख) ब्यूरो और सम्बद्ध राज्य अभिहित एजेंसी को आवधिक ऊर्जा लेखा रिपोर्ट प्रस्तुत करेगी तथा आवधिक ऊर्जा लेखांकन की तारीख से पैंतालीस दिनों के भीतर विद्युत वितरण कंपनी की वेबसाइट पर भी उपलब्ध करेगी।

(2) इन विनियमों के प्रारंभ होने के पश्चात्, उप-विनियम (1) में किसी बात के होते हुए भी प्रत्येक विद्युत वितरण कंपनी -

(क) ऐसे प्रारंभ की तारीख से ठीक पूर्व वित्तीय वर्ष की अंतिम तिमाही के लिए अपना पहला आवधिक ऊर्जा लेखांकन संचालित करेगी; तथा

(ख) ऐसे प्रारंभ की तारीख से दो वित्तीय वर्षों की अवधि के लिए वित्तीय वर्ष की प्रत्येक तिमाही के लिए पश्चात्पूर्ती आवधिक ऊर्जा लेखांकन संचालित करेगी, और आवधिक ऊर्जा लेखांकन की तारीख से साठ दिनों की अवधि के भीतर आवधिक ऊर्जा लेखा रिपोर्ट प्रस्तुत करेगी।

**5. वार्षिक ऊर्जा लेखापरीक्षा और आवधिक ऊर्जा लेखांकन की पूर्वापेक्षाएँ** - अन्यथा उपबंधित के सिवाय, प्रत्येक विद्युत वितरण कंपनी, सुसंगत वित्तीय वर्ष के प्रारंभ से पूर्व वार्षिक ऊर्जा लेखापरीक्षा और आवधिक ऊर्जा लेखांकन के लिए अपेक्षित सभी कार्रवाई करेगी, जिसमें निम्नलिखित कार्रवाई भी है, अर्थात्:-

(क) सभी विद्युत नेटवर्क आस्तियों की पहचान और मानचित्रण करना;

(ख) उच्च टेंशन और निम्न-टेंशन वाले उपभोक्ताओं की पहचान और मानचित्रण करना;

(ग) सूचना प्रौद्योगिकी समर्थित ऊर्जा लेखांकन और संबद्ध सॉफ्टवेयर सहित लेखा परीक्षण प्रणाली का विकास और कार्यान्वयन करना;

(घ) विद्युत वितरण कंपनी सभी उपभोक्ताओं, वितरण ट्रांसफार्मर और फीडरों के लिए कार्यात्मक मीटरों का संस्थापन सुनिश्चित करेगी;

परंतु पहली अनुसूची में उल्लिखित मार्गदर्शक सिद्धान्तों के अनुसार इन विनियमों के प्रारंभ की तारीख से तीन वित्तीय वर्षों की अवधि के भीतर चरणबद्ध रीति में मीटर की संस्थापन किया जा सकेगा।

(ङ) सभी वितरण ट्रांसफार्मर (25 के.वी.ए. तक उच्च वोल्टेज वितरण पद्धति से भिन्न और 25 के.वी.ए. से निम्न, अन्य वितरण पद्धति तक) संचारी मीटरों से मीटर किए जाएंगे। और सभी विद्यमान गैर-संचारी वितरण ट्रांसफार्मरों को संचारी मीटर के साथ प्रतिस्थापित किया जाएगा और अद्यतन मीटर अवसंरचना के साथ एकीकृत किया जाएगा।

(च) विद्युत वितरण कंपनी किसी मानवीय हस्तक्षेप के बिना ऊर्जा लेखा रिपोर्ट तैयार करने के लिए एक सूचना प्रौद्योगिकी सक्षम प्रणाली स्थापित करेगी:

परंतु ऐसी प्रणाली,

(i) शहरी और पूर्विकतो वाले क्षेत्र के उपभोक्ताओं की दशा में इन विनियमों के प्रारंभ की तारीख से तीन वर्ष की अवधि के भीतर; और

(ii) ग्रामीण उपभोक्ताओं की दशा में इन विनियमों के प्रारंभ होने की तारीख से पांच वर्ष के भीतर; स्थापित की जा सकेगी;

(छ) विद्युत वितरण कंपनी, एक केंद्रीकृत ऊर्जा लेखा और लेखापरीक्षा प्रकोष्ठ का सृजन जिसमें निम्नलिखित होंगे-

(i) एक नोडल अधिकारी, एक ऊर्जा प्रबंधक और एक सूचना प्रौद्योगिकी प्रबंधक, जिसके पास कम से कम पांच वर्ष का वृत्तिक अनुभव हो; और

(ii) एक वित्तीय प्रबंधक जिसके पास कम से कम पांच वर्ष का वृत्तिक अनुभव हो;

(ज) कोई अन्य अपेक्षा जिसे ब्यूरो, ऊर्जा लेखापरीक्षा और लेखा प्रयोजन हेतु निर्देशित कर सकेगा।

**6. वार्षिक ऊर्जा लेखापरीक्षा और आवधिक ऊर्जा लेखांकन हेतु रिपोर्टिंग संबंधी अपेक्षाएँ** - (1) प्रत्येक विद्युत वितरण कंपनी वार्षिक ऊर्जा लेखापरीक्षा और आवधिक ऊर्जा लेखांकन की रिपोर्टिंग के प्रयोजन हेतु एक नोडल अधिकारी पदाभिहित करेगी, जो मुख्य अभियंता या उससे ऊपर के पद पर विद्युत वितरण कंपनी का पूर्णकालिक कर्मचारी होगा और इसकी संसूचना ब्यूरो को दी जाएगी।

(2) प्रत्येक विद्युत वितरण कंपनी यह सुनिश्चित करेगी कि ऊर्जा लेखांकन आंकड़ा एक मीटरिंग प्रणाली से सृजित हो या जब तक ऐसी मीटरिंग प्रणाली का सृजन नहीं हो जाता, तब तक राज्य आयोग द्वारा यथा विहित किसी सहमति से प्राप्त उपधारणा पद्धति द्वारा आंकड़ा लिया जाएगा।

(3) प्रत्येक विद्युत वितरण कंपनी द्वारा संस्थापित क्लस्टर मीटर पर 25 केवीए तक की उच्च वोल्टेज वितरण प्रणाली पर वितरण ट्रांसफार्मर की मीटरिंग की जा सकती है।

(4) ऊर्जा लेखांकन और लेखापरीक्षा प्रणाली और सॉफ्टवेयर मासिक, त्रैमासिक और वार्षिक ऊर्जा लेखा रिपोर्टें बनाने के लिए विकसित किया जाएगा।

(5) प्रत्येक विद्युत वितरण कंपनी विनियम 5 के खंड (च) में यथाविनिर्दिष्ट सूचना प्रौद्योगिकी प्रणाली का विवरण उपलब्ध करेगी जो ऊर्जा लेखांकन रिपोर्टें बनाने और किसी भी प्रकार के मैनुअल हस्तक्षेप के संबंध में न्यूनतम मैनुअल हस्तक्षेप सुनिश्चित करती है, जिसमें निर्दिष्ट अवधि, आवधिक ऊर्जा लेखा रिपोर्ट में स्पष्ट रूप से उपदर्शित की जाएगी।

**7. वार्षिक ऊर्जा लेखापरीक्षा और आवधिक ऊर्जा लेखांकन की रीति -** (1) इन विनियमों के अधीन प्रत्येक वार्षिक ऊर्जा लेखापरीक्षा और आवधिक ऊर्जा लेखांकन निम्नलिखित रीति से संचालित किया जाएगा, अर्थात् -

(क) विद्युत वितरण कंपनी के आस-पास ऊर्जा वितरण के विद्यमान पैटर्न का सत्यापन; और

(ख) वितरण नेटवर्क के सभी लागू वोल्टेज स्तरों पर विद्युत वितरण कंपनी द्वारा प्रस्तुत किए गए लेखा ऊर्जा प्रवाह का सत्यापन, -

(i) वितरण फीडरों के बीच आने वाले ट्रांसमिशन और 66केवी/33 केवी/11केवी ऊर्जा प्रवाह;

(ii) फीडरों के बीच 66केवी/33 केवी जाने वाले और 11केवी/6.6केवी आने वाले ऊर्जा प्रवाह;

(iii) 11केवी / 6.6 केवी फीडरों और वितरण ट्रांसफार्मर या उच्च वोल्टेज वितरण प्रणाली के बीच ऊर्जा प्रवाह;

(iv) वितरण ट्रांसफार्मर, या उच्च वोल्टेज वितरण प्रणाली से अंतिम उपभोक्ता जिसके अंतर्गत मुख्य चक्र प्रणाली भी है, के बीच ऊर्जा प्रवाह;

(v) फीडर से अंतिम उपभोक्ता के बीच ऊर्जा प्रवाह, और

(vi) उपभोक्ता को प्रत्यक्ष रूप से 66/33/11केवी के बीच ऊर्जा प्रवाह।

(2) विद्युत वितरण कंपनी के नोडल अधिकारी के परामर्श से प्रत्यायित ऊर्जा लेखा संपरीक्षक निम्नलिखित करेगा, -

(क) इन विनियमों के अधीन अपेक्षित ऊर्जा लेखापरीक्षा संचालित करने के लिए कार्य की परिधि विकसित करेगा;

(ख) नेटवर्क में वितरित ऊर्जा के लेखांकन पर सर्वोत्तम आचार प्रक्रियाओं पर सहमत होगा; तथा

(ग) लेखापरीक्षा की परिधि में प्राप्त हुई ऊर्जा और वितरित ऊर्जा में आने वाली ऊर्जा के आंकड़ों का संग्रह करेगा।

(3) प्रत्यायित ऊर्जा लेखा संपरीक्षक निम्नलिखित करेगा -

(क) संग्रह किए गए आंकड़े की विधिमान्यता के मूल्यांकन के लिए मानक प्रथा के अनुसार विद्युत वितरण कंपनियों के नोडल अधिकारी के परामर्श से, एकत्र किए गए आंकड़े की सत्यता का सत्यापन करेगा;

(ख) निम्नलिखित के संबंध में आंकड़ों का विश्लेषण और प्रसंस्करण करेगा -

(i) एकत्र किए गए आंकड़े की तुलना में आंकड़े की निगरानी की संगतता;

(ii) ऊर्जा लेखांकन सुकर और ऊर्जा दक्षता में सुधार हेतु सिफारिशें करना; और

(iii) विद्युत वितरण कंपनी के लिए हानियों को कम करने में ऊर्जा लेखांकन के प्रयोजन के संबंध में।

8. पूर्विक्ता और कार्य योजना तैयार करना - (1) नोडल अधिकारी के परामर्श से प्रत्यायित ऊर्जा लेखा संपरीक्षक द्वारा प्रस्तुत वार्षिक ऊर्जा लेखापरीक्षा रिपोर्ट तथा विद्युत वितरण कंपनी के ऊर्जा प्रबंधक द्वारा प्रस्तुत आवधिक ऊर्जा लेखांकन रिपोर्ट में निम्नलिखित क्रियाकलाप भी होंगे,

(I) आंकड़ा संग्रहण और ऊर्जा वितरण सत्यापन -

(क) उपभोक्ताओं का मासिक ऊर्जा खपत आंकड़ा और विद्युत वितरण कंपनी से मीटरिंग प्रणाली निम्नलिखित वोल्टेज स्तरों पर :-

(i) 33/66/132 केवी स्तर, जिसके अंतर्गत 33/66/132 केवी फीडर और सबस्टेशन भी हैं;

(ii) 11/22 केवी स्तर, जिसके अंतर्गत 11/22 केवी फीडर और वितरण उप स्टेशन भी हैं;

(iii) 440 वी, जिसके अंतर्गत वितरण ट्रांसफार्मर और निम्न टेंशन उपभोक्ता भी हैं;

(ख) सभी मीटर्ड इनपुट बिंदुओं के लिए इनपुट ऊर्जा ब्यौरे;

(ग) सीमा मीटर ब्यौरे;

(घ) ऊर्जा आपूर्ति का स्रोत (उदाहरण के लिए ग्रिड से विद्युत या स्व-उत्पादन), जिसमें नवीकरणीय ऊर्जा से उत्पादन भी है;

(ङ.) प्रणाली में ऊर्जा हानि की पहचान करने के लिए वर्तमान खपत प्रथाओं की समीक्षा;

(II) आंकड़ा सत्यापन, विधिमान्यकरण और सुधार -

(क) ब्यूरो और सम्बद्ध राज्य अभिहित एजेंसी को रिपोर्ट करने के लिए ऊर्जा संरक्षण और लागत में कमी के संबंध में प्रत्येक उपाय के प्रभाव को वार्षिक आधार पर निर्धारित करने के लिए एक निगरानी और सत्यापन प्रोटोकॉल;

(ख) निम्नलिखित को ध्यान में रखते हुए इनपुट ऊर्जा का सत्यापन और सुधार -

(i) मीटरिंग एजेंसी द्वारा रिकॉर्ड की गई सिस्टम मीटर रीडिंग;

(ii) ट्रांसमिशन सिस्टम के सभी इनपुट बिन्दु;

(iii) ट्रांसमिशन यूनिट द्वारा उपलब्ध किए गए ब्यौरे;

(iv) प्रत्येक विद्युत परीक्षण प्रभाग में हर मास के सुसंगत रिकॉर्ड;

(v) सभी बाहरी बिंदुओं पर दर्ज की गई मीटर रीडिंग (जहां राज्य से बाहर भेजी जाने वाली ऊर्जा, वितरण प्रणाली से है); और

(vi) सिस्टम लोडिंग और संबंधित अवसंरचना।

(ग) ओपन एक्सेस उपभोक्ताओं को आपूर्ति की गई ऊर्जा जो विद्युत वितरण कंपनी के अतिरिक्त किसी भी आपूर्तिकर्ता से ओपन एक्सेस उपभोक्ताओं द्वारा प्रत्यक्ष रूप से क्रय की जाती है।

(घ) औचक क्षेत्रीय दौरे (विशिष्ट रूप से आंकड़ा अनियमितता हेतु) के माध्यम से मीटरिंग एजेंसी द्वारा प्रदत्त सिस्टम मीटरिंग आंकड़ा को सत्यापित और विधिमान्य बनाना।

9. वार्षिक ऊर्जा लेखापरीक्षा रिपोर्ट की संरचना - (1) वार्षिक ऊर्जा लेखापरीक्षा रिपोर्ट की संरचना दूसरी अनुसूची में उल्लिखित प्रारूप में तैयार की जाएगी।

(2) प्रत्येक प्रवर्ग के उपभोक्ताओं के लिए पृथक्: आपूर्ति की गई ऊर्जा को लेखबद्ध करना अनिवार्य होगा, जिसे राज्य सरकार द्वारा टैरिफ में सब्सिडी की एक पृथक दर के रूप में उपबंधित किया जा रहा है, ताकि विद्युत वितरण कंपनी के लिए देय सब्सिडी की गणना तिमाही आधार पर राज्य सरकार द्वारा अधिसूचित सब्सिडी की लागू दर से ऐसे प्रत्येक प्रवर्ग के उपभोक्ताओं को आपूर्ति की गई ऊर्जा को गुणा करके की जाए।

- (3) वार्षिक ऊर्जा लेखापरीक्षा रिपोर्ट निम्नलिखित करेगी -
- विभिन्न वोल्टेज स्तरों पर इनपुट ऊर्जा और खपत पैटर्न की निगरानी का उपबंध करेगी;
  - ऊर्जा रिसाव, अपव्यय या अदक्ष उपयोग के क्षेत्रों की पहचान की जाएगी;
  - लक्ष्य आधारित सुधारात्मक कार्रवाई शुरू करने के लिए उच्च हानि वाले क्षेत्रों/नेटवर्क की पहचान की जाएगी; तथा
  - आवश्यक क्षमता परिवर्धन के लिए नेटवर्क के ओवरलोड वाले खंडों की पहचान की जाएगी।
- (4) प्रत्यायित ऊर्जा लेखा संपरीक्षक वार्षिक ऊर्जा लेखापरीक्षा रिपोर्ट में ऊर्जा और ऊर्जा संसाधनों के प्रबंधन में विद्युत वितरण कंपनी की क्षमता और कमजोरियों पर विशेष बल देगी और आंकड़ा, ऊर्जा प्रबंधन प्रणाली को विस्तार से, रिपोर्ट करने के तरीके में सुधार करने तथा उनके अंतर्निहित तर्क के साथ, आवश्यक कार्रवाई की सिफारिश करेगा।
- (5) प्रत्यायित ऊर्जा लेखा संपरीक्षक ऊर्जा लेखापरीक्षा संचालित करने में नियोजित जनशक्ति के ब्यौरों के साथ-साथ सभी प्रत्यायन ब्यौरे देते हुए अपनी फर्म की मुहर के साथ, ऊर्जा लेखापरीक्षा रिपोर्ट पर हस्ताक्षर करेगा।
- 10. ब्यूरो की सिफारिश -** ऊर्जा लेखापरीक्षा रिपोर्ट की प्राप्ति पर, ब्यूरो निम्नलिखित कर सकेगा -

- विद्युत वितरण कंपनी को ऐसी कार्रवाई करने का निदेश दे सकेगा जो वह समुचित समझे; और
- केन्द्रीय सरकार को ऐसी सिफारिशें कर सकेगा, जो वह आवश्यक समझे।

#### प्रथम अनुसूची

#### [विनियम 5(घ) देखें]

#### मीटर संस्थापन हेतु दिशानिर्देश

#### (क) मीटरिंग के लिए समय-सीमा-

- 31 दिसंबर 2022 तक, एएमआई के साथ एकीकृत 100% संचारी फीडर मीटरिंग, विद्यमान गैर-संचारी फीडर मीटरों के प्रतिस्थापन सहित,
- सभी वितरण ट्रांसफार्मर (25 केवीए तक के एचवीडीएस डीटी और 25 केवीए से कम के अन्य डीटी के सिवाय) को संचारी मीटरों से जोड़ा जाएगा। निम्नलिखित क्षेत्रों/उपभोक्ताओं के लिए संचारी डीटी मीटरिंग दिसंबर 2023 तक और शेष क्षेत्रों में दिसंबर 2025 तक पूरी की जाएगी:
  - 500 अमरुत शहरों के सभी विद्युत प्रभाग, एटी एंड सी हानियों के साथ > 15%;
  - सभी संघ राज्यक्षेत्र (तकनीकी कठिनाई वाले क्षेत्रों के लिए, गैर-संचारी मीटर संस्थापित किए जा सकेंगे);
  - सभी औद्योगिक और वाणिज्यिक उपभोक्ता;
  - ब्लॉक स्तर और उससे ऊपर के सभी सरकारी कार्यालय;
  - अन्य उच्च हानि वाले क्षेत्र अर्थात् ग्रामीण क्षेत्र जिनमें 25% से अधिक हानि हुई है और शहरी क्षेत्रों में 15% से अधिक की हानि हुई है।

इसके अतिरिक्त, विद्यमान गैर-संचारी वितरण ट्रांसफार्मर मीटरों को सम्बद्ध क्षेत्रों को लागू समय-सीमा के भीतर एएमआई के साथ एकीकृत संचारी मीटरों से प्रतिस्थापित किया जाएगा।

- सभी सीधे जुड़े मीटरों के लिए प्रीपेड स्मार्ट उपभोक्ता मीटरिंग और अन्य मीटरों के मामले में एएमआर को निम्नलिखित क्षेत्रों में दिसंबर 2023 तक पूरा किया जाना है:
  - 500 अमरुत शहरों के सभी विद्युत प्रभाग, एटी एंड सी हानियों के साथ > 15%;

- सभी संघ राज्य क्षेत्र (तकनीकी कठिनाई वाले क्षेत्रों के लिए, प्रीपेड मीटर लगाए जाएं);
- सभी औद्योगिक और वाणिज्यिक उपभोक्ता;
- ब्लॉक स्तर और उससे ऊपर के सभी सरकारी कार्यालय;
- अन्य उच्च हानि वाले क्षेत्र अर्थात् ग्रामीण क्षेत्र जिनमें 25% से अधिक हानि हुई है और शहरी क्षेत्रों में 15% से अधिक की हानि हुई है।

तत्पश्चात्, शेष क्षेत्रों और उपभोक्ताओं को चरणबद्ध रीति से लिया जा सकेगा। तथापि, वितरण कंपनियां दिसंबर 2023 तक अपने विकल्प पर किसी भी अन्य क्षेत्रों के साथ-साथ कृषि उपभोक्ताओं को भी आविष्ट कर सकती हैं। इसके अतिरिक्त, ग्रामीण / पहाड़ी क्षेत्रों में संबद्धता या संचार मुद्दों के साथ, जहां स्मार्ट मीटर संस्थापन साध्य नहीं हो, वहां प्रीपेड मीटर का विकल्प चयन किया जा सकेगा।

(iv) उपभोक्ता मीटरिंग:

- वित्तीय वर्ष 2022-23 तक 98%
- वित्तीय वर्ष 2023-24 तक 99%

(ख) **कार्यात्मक मीटर के लिए लक्ष्य-**

मीटर	वित्तीय वर्ष 22-23	वित्तीय वर्ष 23-24	वित्तीय वर्ष 24-25
फीडर मीटरिंग	98.5%	99.5%	99.5%
डीटी मीटरिंग	90%	95%	98%
उपभोक्ता मीटरिंग	93%	96%	98%

### दूसरी अनुसूची

[विनियम 9(1) देखें]

#### वार्षिक ऊर्जा लेखापरीक्षा रिपोर्ट

[विद्युत वितरण कंपनी के प्रत्यायित ऊर्जा लेखा संपरीक्षक और ऊर्जा प्रबंधक द्वारा पूर्ण किया जाए]

(क) **ऊर्जा लेखापरीक्षा रिपोर्ट की सांकेतिक संरचना -**

1. कार्यकारी सारांश
2. ऊर्जा लेखा संपरीक्षक द्वारा समालोचनात्मक विश्लेषण का सारांश (जिसके अंतर्गत ऊर्जा लेखांकन के लिए पूर्व-अपेक्षित अनुपालना की प्रास्थिति और प्रगति भी है) और प्रबंधन विश्लेषण (लेखा संपरीक्षक द्वारा टिप्पणियों पर डिस्कॉम प्रबंधन का प्रतिउत्तर)
3. पृष्ठभूमि:
  - (i) विनियम विस्तार और बीईई की भूमिका
  - (ii) लेखापरीक्षा और लेखांकन रिपोर्ट का प्रयोजन
  - (iii) ऊर्जा लेखापरीक्षा और लेखांकन की अवधि
4. डिस्कॉम (डीसी) का परिचय
  - (i) अभिहित उपभोक्ता का नाम और पता

- (ii) ऊर्जा प्रबंधक का नाम और संपर्क ब्यौरे (बीईई द्वारा प्रमाणित, यदि कोई हो) और डीसी का प्राधिकृत हस्ताक्षरकर्ता (नोडल अधिकारी)
- (iii) डीसी रूपरेखा का सार (आस्तियां, ऊर्जा प्रवाह, उपभोक्ता आधार, मुख्य विशेषताएं आदि)

5. चर्चा और विश्लेषण

- (i) पूर्ववर्ती वर्षों के ऊर्जा खाते (चर्चा और आंकड़े सारणीबद्ध प्रारूप में)
- (ii) चालू वर्ष में ऊर्जा खाते और प्रदर्शन (% हानि - कुल, वोल्टेज-वार और श्रेणी-वार, प्रभाग-वार, फीडर और डीटी-वार):
- (iii) यूनिट-वार प्रदर्शन
- (iv) पहले लिए गए भविष्य के लिए प्रस्तावित ऊर्जा संरक्षण उपाय
- (v) ऊर्जा लेखा संपरीक्षक द्वारा समालोचनात्मक विश्लेषण
- (vi) समावेशन और अपवर्जन
- (vii) विस्तृत प्रारूप उपाबद्ध किए जाएं

6. आंकड़े अंतराल पर प्रश्नों और उत्तरों के साथ ईए/ईएम की टिप्पणियां

7. उपाबद्ध - रिपोर्ट के साथ संलग्न किए जाएं -

- (i) सत्यापन फर्म का परिचय।
- (ii) डिस्कॉम टीम के साथ हुई बैठक का कार्यवृत्त
- (iii) लेखांकन फर्म द्वारा तैयार की गई जांच-सूची।
- (iv) लेखापरीक्षा के लिए संक्षिप्त दृष्टिकोण, परिधि और कार्यपद्धति
- (v) अवसंरचनात्मक ब्यौरे
- (vi) विद्युत वितरण प्रणाली
- (vii) बिजली खरीद ब्यौरे
- (viii) संबंधित रेखाचित्र (एसएलडी)
- (ix) सेवा ब्यौरों का प्रवर्ग (उपभोक्ता और वोल्टेज-वार सहित)
- (x) उपाबद्ध किए जाने वाले विस्तृत प्रारूप
- (xi) प्रत्येक मापदंड के साथ सत्यापित दस्तावेजों की सूची
- (xii) यूनिट का संक्षिप्त वर्णन
- (xiii) आंकड़े के स्रोत के रूप में दस्तावेजों की सूची के साथ गणना या सूत्रों के माध्यम से प्राप्त मापदंडों की सूची।

(ख) ऊर्जा लेखांकन हेतु प्रपत्र - विद्युत वितरण कंपनी के प्रत्यायित ऊर्जा लेखा संपरीक्षक और ऊर्जा प्रबंधक द्वारा पूर्ण किया जाए -

साधारण सूचना	
1	डिस्कॉम का नाम
2	i) स्थापना का वर्ष
	ii) सरकार/ पब्लिक/ प्राइवेट



<b>3</b>	<b>डिस्कॉम के संपर्क ब्यौरे और पता</b>			
i	शहर/ नगर/ गांव			
ii	जिला			
iii	राज्य		पिन	
iv	टेलीफोन		फैक्स	
<b>4</b>	<b>रजिस्ट्रीकृत कार्यालय</b>			
i	कंपनी के मुख्य कार्यपालक का नाम			
ii	पद			
iii	पता			
iv	शहर/नगर/गांव		डाकघर	
v	जिला			
vi	राज्य		पिन	
vii	टेलीफोन		फैक्स	
<b>5</b>	<b>नोडल अधिकारी का ब्यौरा*</b>			
i	नोडल अधिकारी का नाम (डिस्कॉम में अभिहित)			
ii	पदनाम			
iii	पता			
iv	शहर/ नगर/ गाँव		डाकघर	
v	जिला			
vi	राज्य		पिन	
vii	दूरभाष		फैक्स	
<b>6</b>	<b>ऊर्जा प्रबंधक ब्यौरा*</b>			
i	नाम			
ii	पदनाम		क्या ईए या ईएम है	
iii	ईए/ईएम रजिस्ट्रीकरण सं.			
iv	दूरभाष		फैक्स	
v	मोबाइल		ई-मेल पता	-
<b>7</b>	<b>सूचना की अवधि</b>			
	सूचना वर्ष (वित्तीय वर्ष) जिसमें तारीख और मास (प्रारंभ और समाप्ति) सहित	1 अप्रैल, 20..... – 31 मार्च, 20.....		

विद्युत वितरण कंपनियों का प्रदर्शन सार			
1	सूचना वर्ष (वित्तीय वर्ष) की अवधि, जिसमें तारीख और मास (प्रारंभ और समाप्ति) भी हैं	1 अप्रैल, 20..... – 31 मार्च, 20.....	
2	तकनीकी ब्यौरे		
(क)	ऊर्जा इनपुट ब्यौरे		
(i)	इनपुट ऊर्जा खरीद (उत्पादन स्रोत से)	मिलियन किलोवाट	0.00
(ii)	निवल इनपुट ऊर्जा (डिस्कॉम परिधि में पारेषण हानियों और ऊर्जा बिक्री को समायोजित करने के बाद)	मिलियन किलोवाट	1.00
(iii)	कुल ऊर्जा बिल (क्या निवल ऊर्जा बिल ऊर्जा की बिक्री के लिए समायोजित किया गया है)	मिलियन किलोवाट	0.00
(ख)	पारेषण और वितरण (टीएंडडी) हानि ब्यौरे	मिलियन किलोवाट	0.00
		%	0.00
	संग्रह क्षमता	%	
(ग)	सकल तकनीक और वाणिज्यिक नुकसान	%	1.00
<p>मैं/ हम वचन देता हूँ / देते हैं कि इस दस्तावेज़ और प्रपत्र में दी गई सूचना मेरी / हमारी सर्वोत्तम जानकारी के अनुसार सही है और यदि प्रदान की गई कोई भी सूचना गलत पाई जाती है और ऐसी जानकारी के परिणामस्वरूप, केन्द्रीय सरकार या राज्य सरकार या उनके अधीन किसी प्राधिकारी या किसी अन्य प्रभावित व्यक्ति को हानि होती है, तो मैं / हम ऐसी हानि की क्षतिपूर्ति करने का वचन देता हूँ / देते हैं।</p>			
प्राधिकृत हस्ताक्षरकर्ता और मुहर			
		हस्ताक्षर:-	
		ऊर्जा प्रबंधक का नाम*:	
प्राधिकृत हस्ताक्षरकर्ता का नाम		रजिस्ट्रीकरण संख्या:	
डिस्कॉम का नाम:			
पूरा पता:-			
मुहर			

प्रपत्र - इनपुट अवसंरचना का विवरण					
1	मापदंड	कुल	लेखापरीक्षा के दौरान कवर किया गया	नमूना जांच में लेखा परीक्षक द्वारा सत्यापित	टिप्पणियां (आंकड़ा का स्रोत)
i	सर्किल की संख्या				
ii	प्रभागों की संख्या				
iii	उप-प्रभागों की संख्या				
iv	फीडरों की संख्या				
v	डीटी की संख्या				
vi	उपभोक्ताओं की संख्या				
<b>2</b>	<b>मापदंड</b>	<b>66केवी और अधिक</b>	<b>33 केवी</b>	<b>11/22केवी</b>	<b>एलटी</b>
क.i.	पारंपरिक मीटर वाले उपभोक्ताओं की संख्या				
ii	'स्मार्ट' मीटर वाले उपभोक्ताओं की संख्या				
iii	'स्मार्ट प्रीपेड ' मीटर वाले उपभोक्ताओं की संख्या				
iv	' एएमआर ' मीटर वाले उपभोक्ताओं की संख्या				
v	' गैर-स्मार्ट प्रीपेड ' मीटर वाले उपभोक्ताओं की संख्या				
vi	बिना मीटर वाले उपभोक्ताओं की संख्या				
vii	<b>कुल उपभोक्ताओं की संख्या</b>				
ख.i.	पारंपरिक रूप से मीटर किए गए वितरण ट्रांसफॉर्मर की संख्या				
ii	संचारी मीटर वाले डीटी की संख्या				
iii	मीटर न की गई डीटी की संख्या				

2	मापदंड	66केवी और अधिक	33 केवी	11/22केवी	एलटी
iv	कुल ट्रांसफॉर्मर की संख्या				
ग. i	मीटर फीडरों की संख्या				
ii	संचारी मीटर वाले फीडरों की संख्या				
iii	बिना मीटर वाले फीडरों की संख्या				
iv	कुल फीडरों की संख्या				
घ.	लाइन की लंबाई (सीटी कि.मी.)				
ड.	एरियल बंचड केबल्स की लंबाई				
च.	भूमिगत केबल्स की लंबाई				

3	वोल्टेज स्तर	इनपुट ऊर्जा विवरण	एमयू	संदर्भ	टिप्पणियां (डेटा का स्रोत)	
i	66 केवी और अधिक	दीर्घकालिक पारंपरिक		फ्रेंचाइजी के लिए इनपुट ऊर्जा शामिल		
		मध्यम पारंपरिक				
		अल्पावधि पारंपरिक				
		बैंकिंग				
		दीर्घकालिक अक्षय ऊर्जा				
		मध्यम और अल्पकालिक आरई			द्विपक्षीय/पीएक्स/डीईईपी से बिजली शामिल	
		कैप्टिव, ओपन एक्सेस इनपुट			डिस्कॉम को बिक्री के अलावा किसी अन्य खरीद के लिए कोई भी बिजली चक्र। फ्रेंचाइजी का इनपुट शामिल नहीं है।	
		अधिशेष बिजली की बिक्री				
		अंतर-राज्यीय ट्रांसमिशन हानि की मात्रा			एसएलडीसी, आरएलडीसी आदि द्वारा पुष्टि किए गए अनुसार	
		अंतर-राज्यीय स्रोतों से प्राप्त बिजली	0		प्रपत्र 5 के डेटा के आधार पर	
राज्य पारेषण सीमा पर बिजली	0					

3	वोल्टेज स्तर	इनपुट ऊर्जा विवरण	एमयू	संदर्भ	टिप्पणियां (डेटा का स्रोत)
ii	33 केवी	दीर्घकालिक पारंपरिक			
		मध्यम पारंपरिक			
		अल्पावधि पारंपरिक			
		बैंकिंग			
		दीर्घकालिक अक्षय ऊर्जा			
		मध्यम और लघु अवधि			
		कैप्टिव, ओपन एक्सेस इनपुट			
		अधिशेष बिजली की विक्री			
		अंतर-राज्यीय ट्रांसमिशन हानि की मात्रा	0		
		अंतरराज्यीय स्रोतों से प्राप्त बिजली	0		
iii		डिस्कॉम वायर्स नेटवर्क में इनपुट	0		
iv	33 केवी	नवीकरणीय ऊर्जा			
		लघु क्षमता पारंपरिक/ बायोमास/ जल विद्युत संयंत्रों की खरीद			
		कैप्टिव, ओपन एक्सेस इनपुट			
v	11 केवी	अक्षय ऊर्जा खरीद			
		लघु क्षमता पारंपरिक/ बायोमास/ जल विद्युत संयंत्रों की खरीद			
		कैप्टिव, ओपन एक्सेस इनपुट			
vi	एलटी	नवीकरणीय ऊर्जा खरीद			
		विक्री स्थानान्तरण इनपुट			
vii		डिस्कॉम तारों के नेटवर्क में निहित ऊर्जा	0		
viii		कुल उपलब्ध ऊर्जा/ इनपुट	0		

4	वोल्टेज स्तर	ऊर्जा बिक्री विवरण	एमयू	संदर्भ	टिप्पणियां (आंकड़ा का स्रोत)
i	एलटी स्तर	डिस्कॉम के उपभोक्ता		फ्रेंचाइजी क्षेत्रों में उपभोक्ताओं की बिक्री, बिना मीटर वाले उपभोक्ता सम्मिलित	
		खुली पहुंच से मांग, कैप्टिव		डिस्कॉम के बिना बिक्री	
		एलटी स्तर पर प्रयुक्त अंतर्निहित उत्पादन		एलटी स्तर पर अंतर्निहित उत्पादन से मांग	
		एलटी स्तर पर बिक्री	0		
		एलटी स्तर के नुकसान की मात्रा	0		
		एलटी स्तर पर ऊर्जा इनपुट			
ii	11 केवी स्तर	डिस्कॉम के उपभोक्ता		फ्रेंचाइजी बिक्री, बिना मीटर वाले उपभोक्ता शामिल	
		खुली पहुंच से मांग, कैप्टिव		डिस्कॉम के बिना बिक्री	
		11 केवी स्तर पर एम्बेडेड पीढी का इस्तेमाल किया गया		11केवी के स्तर पर अंतर्निहित उत्पादन से मांग	
		11 केवी स्तर पर बिक्री	0		
		11 केवी पर नुकसान की मात्रा	0		
		11 केवी स्तर पर ऊर्जा इनपुट			
iii	33 केवी स्तर	डिस्कॉम के उपभोक्ता		फ्रेंचाइजी क्षेत्रों में उपभोक्ताओं की बिक्री, बिना मीटर वाले उपभोक्ता सम्मिलित	
		खुली पहुंच से मांग, कैप्टिव		डिस्कॉम के बिना बिक्री	
		33 केवी या उससे नीचे के स्तर पर अंतर्निहित उत्पादन		यह डिस्कॉम और ओए की मांग है जो समान वोल्टेज स्तर पर उत्पन्न ऊर्जा के माध्यम से पूरी होती है	
		33 केवी स्तर पर बिक्री	0		
		33 केवी. पर नुकसान की मात्रा	0		
		33केवी स्तर पर ऊर्जा इनपुट			

4	वोल्टेज स्तर	ऊर्जा बिक्री विवरण	एमयू	संदर्भ	टिप्पणियां (आंकड़ा का स्रोत)
iv	> 33 केवी	डिस्कॉम के उपभोक्ता		फ्रेन्चाइजी बिक्री, बिना मीटर वाले उपभोक्ता सम्मिलित	
		खुली पहंच से मांग, बंदी		गैर डिस्कॉम की बिक्री	
		ऊर्जा की सीमा पार बिक्री			
		अन्य डिस्कॉम को बिक्री			
		बैंकिंग			
		66केवी और उससे अधिक (ईएचवी) पर बिक्री	0		
		कुल अपेक्षित ऊर्जा	0		
		कुल ऊर्जा बिक्री	0		

5	डिस्कॉम	ऊर्जा लेखांकन सार			
		इनपुट (एमयू में)	बिक्री (एमयू में)	हानि (एमयू में)	हानि%
i	एलटी				
ii	11 केवी				
iii	33 केवी				
iv	> 33 केवी				
6	ओपन एक्सेस, कैप्टिव	इनपुट (एमयू में)	बिक्री (एमयू में)	हानि (एमयू में)	
i	एलटी				
ii	11 केवी				
iii	33 केवी				
iv	> 33 केवी				

डिस्कॉम के लिए हानि का अनुमान	
टीएंडडी हानि	
डी हानि	
टीएंडडी हानि (%)	
डी हानि (%)	

प्ररूप - इनपुट ऊर्जा (इनपुट ऊर्जा और अवसंरचना विवरण)

क. ऊर्जा इनपुट और अवसंरचना का सार			
क्र.सं.	मापदंड	....से....अवधि तक	टिप्पणियां (डेटा का स्रोत)
क.1	इनपुट ऊर्जा खरीदी (एमयू)	0	
क.2	संचारण हानि (%)	0%	
क.3	संचारण हानि (एमयू)	0	
क.4	परिधि के बाहर बेची गई ऊर्जा (एमयू)	0	
क.5	ओपन एक्सेस विक्री (एमयू)	0	
क.6	ईएचटी विक्री	0	
क.7	निवल इनपुट ऊर्जा (डिस्कॉम परिधि या वितरण बिंदु पर प्राप्त) - (एमयू)	0.00	
क.8	क्या 66/33 केवी पर 100% मीटरिंग उपलब्ध है (सूची में से हॉ या नहीं का चयन करें)		
क.9	क्या 100% मीटरिंग 11केवी पर उपलब्ध है (सूची से हॉ या नहीं का चयन करें)		
क.10	डीटी पर उपलब्ध मीटरिंग का %	0%	
क.11	उपभोक्ता के स्तर पर उपलब्ध मीटरिंग का %	0%	
क.12	66केवी वोल्टेज स्तर पर फीडरों की संख्या	0	
क.13	33केवी वोल्टेज स्तर पर फीडरों की संख्या	0	
क.14	11केवी वोल्टेज स्तर पर फीडरों की संख्या	0	
क.15	एलटी फीडर स्तर की संख्या	0	
क.16	लाइन की लंबाई (सीकेटी कि.मी.) 66केवी वोल्टेज स्तर पर	0	



क.17	33केवी वोल्टेज स्तर पर लाइन की लंबाई (सीकेटी कि.मी.)	0	
क.18	11केवी वोल्टेज स्तर पर लाइन की लंबाई (सीकेटी कि.मी.)	0	
क.19	एलटी स्तर पर लाइन की लंबाई (कि.मी.)	0	
क.20	एरियल बंचड केबल्स की लंबाई	0	
क.21	भूमिगत केबल्स की लंबाई	0	
क.22	एचटी/एलटी अनुपात	0	

ख. इंजेक्शन प्वाइंटों पर इनपुट ऊर्जा की मीटर रीडिंग																		
क्र.सं.	क्षेत्र	जोन	वोल्टेज स्तर (केवीए)	डिजीजन (केवीए)	उप-मंडल (केवीए)	फीडर आईडी	फीडर का नाम	फीडर मीटरिंग की स्थिति (मीटर वाले/बिना मीटर/एसआई/एसबीए)	मीटर की स्थिति (कार्यात्मक/गैर-कार्यात्मक)	अंतिम वार्षिक मीटर रीडिंग/संचार की तिथि	फीडर प्रकार (कृषि/औद्योगिक/मिश्रित)	संचार की स्थिति				बिक्री	टिप्पणियां (डेटा का स्रोत)	
												यदि फीडर एसबीए/एसआई है तो % डेटा अपने आप प्राप्त होता है	घंटों की संख्या जब मीटर अवधि दर्शाते हैं असमर्थ था	अवधि में कुल घंटों की संख्या	मीटर क्रमांक			सीटी/पीटी अनुपात
ख.1																		
ख.2																		
ख.3																		
ख.4																		
ख.5																		
ख...																		
ख...																		
ख...																		
ख.1000																		
ख.1001	कुल (एमयू)											0.00	0.00					
ख.1002	डिस्कॉम परिधि (एमयू) में निवल इनपुट ऊर्जा											0.00						

रंग कोड		मापदंड
		कृपया वोल्टेज स्तर दर्ज करें या खाली छोड़ दें
		कृपया फीडर आईडी और नाम दर्ज करें या खाली छोड़ दें
		मीटर नंबर दर्ज करें या खाली छोड़ दें
		सीटी/पीटी अनुपात दर्ज करें या खाली छोड़ दें
0		कृपया अंकीय मान या 0 दर्ज करें
		कृपया सूची में से हां या ना का चयन करें
		सूत्र संरक्षित

मैं/हम वचन देते हैं कि इस दस्तावेज़ और प्ररूप में दी गई जानकारी मेरी सर्वोत्तम जानकारी के अनुसार सही है और यदि प्रदान की गई कोई भी सूचना गलत पाई जाती है और ऐसी सूचना के परिणामस्वरूप केन्द्रीय सरकार या राज्य सरकार या उनके अधीन किसी प्राधिकारी को नुकसान होता है या कोई अन्य व्यक्ति प्रभावित होता है, तो मैं/हम ऐसे नुकसान की क्षतिपूर्ति करने का वचन देते हैं।

अधिकृत हस्ताक्षरकर्ता और मुहर		हस्ताक्षर:-	
अधिकृत हस्ताक्षरकर्ता का नाम		ऊर्जा प्रबंधक नाम*:का	
डिस्कॉम का नाम:		रजिस्ट्रीकरण संख्या:	
पूरा पता:-			
मुहर			





(उपभोक्ताओं का विवरण)						
बेची गई ऊर्जा का सार						
... से... अवधि तक						
क्र.सं.	उपभोक्ताओं का प्रकार	उपभोक्ताओं की श्रेणी (ईएचटी/एचटी/एलटी/अन्य)	वोल्टेज स्तर (वोल्टेज में)	उपभोक्ताओं की संख्या	कुल खपत (एमयू में)	टिप्पणियां (डेटा का स्रोत)
1	घरेलू					
2	व्यावसायिक					
3	आईपी सेट					
4	होर. और नुर. और कॉफी/चाय और रबड़ (मीटर वाले)					
5	होर. और नुर. कॉफी/चाय और रबड़ (फ्लैट)					
6	ताप और प्रेरित शक्ति					
7	जलापूर्ति					
8	पब्लिक लाइटिंग					
9	एचटी जल आपूर्ति					
10	एचटी औद्योगिक					
11	औद्योगिक (छोटा)					
12	औद्योगिक (मध्यम)					
13	एचटी वाणिज्यिक					
14	सरकारी अस्पतालों और अस्पतालों के लिए लागू					
15	उठान सिंचाई योजनाएं/ उठान सिंचाई समितियां					
16	एचटी आवा. अपार्टमेंट सभी क्षेत्रों के लिए					
17	मिश्रित भार					
18	सरकारी कार्यालय और विभाग					
19	अन्य-1 (यदि कोई हो, टिप्पणी में निर्दिष्ट करें)					
20	अन्य-2 (यदि कोई हो, टिप्पणी में निर्दिष्ट करें)					
21	अन्य-3 (यदि कोई हो, टिप्पणी में निर्दिष्ट करें)					
22	अन्य-4 (यदि कोई हो, टिप्पणी में निर्दिष्ट करें)					

23	अन्य-5 (यदि कोई हो, टिप्पणी में निर्दिष्ट करें)				
26					
			कुल	0	0.00

डिवीजन-वार हानि का विवरण (नीचे टिप्पणी देखें**)																							
डिवीजन-वार हानि																							
क्र.सं.	सर्किल का नाम	सर्किल कोड	डिवीजन का नाम	उपभोक्ता प्रोफाइल								ऊर्जा मापदंड				हानि		वाणिज्यिक मापदंड			एटी एंड सी हानि (%)		
				उपभोक्ता श्रेणी	मीटर कनेक्शन (संख्या)	बिना मीटर कनेक्शन (संख्या)	कुल कनेक्शन (संख्या)	कनेक्शन की संख्या का %	कनेक्टेड लोड मीटर (मेगावाट)	कनेक्टेड लोड बिना मीटर (मेगावाट)	कुल कनेक्टेड लोड (मेगावाट)	कनेक्टेड लोड का %	इन्सुलुट ऊर्जा (एमयू)	ऊर्जा बिल (एमयू)			ऊर्जा खपत का %	टीएंडडी हानि (एमयू)	टीएंडडी हानि (%)	बिल की गई राशि रु. करोड़		एकत्रित राशि करोड़ रुपए	संग्रह क्षमता
														पैमादश ऊर्जा	बिना मीटर/आकलन ऊर्जा	कुल ऊर्जा							
1				आवासीय	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0	0	0	0	0%	0	0%			0.00%	100%
				कृषि	0	0	0	0%	0	0	0	0%		0	0	0	0%					0.00%	
				वाणिज्यिक/औद्योगिक-एलटी	0	0	0	0%	0	0	0	0%		0	0	0	0%					0.00%	
				वाणिज्यिक/औद्योगिक-एचटी	0	0	0	0%	0	0	0	0%		0	0	0	0%					0.00%	
				अन्य	0	0	0	0%	0	0	0	0%		0	0	0	0%					0.00%	
उप-योग				0	0	0	100%	0	0	0	100%	0	0	0	0	100%	0	0%	0	0	0.00%	100%	
2				आवासीय	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0	0	0	0	0%	0	0%			0.00%	100%
				कृषि	0	0	0	0%	0	0	0	0%		0	0	0	0%					0.00%	
				वाणिज्यिक/औद्योगिक-एलटी	0	0	0	0%	0	0	0	0%		0	0	0	0%					0.00%	
				वाणिज्यिक/औद्योगिक-एचटी	0	0	0	0%	0	0	0	0%		0	0	0	0%					0.00%	
				अन्य	0	0	0	0%	0	0	0	0%		0	0	0	0%					0.00%	
उप-योग				0	0	0	100%	0	0	0	100%	0	0	0	0	100%	0	0%	0	0	0.00%	100%	

..				0	0	0	0%	0	0	0	0%	0	0	0	0	0%	0	0			0.00%	100%
...				0	0	0	0%	0	0	0	0%	0	0	0	0	0%	0	0			0.00%	100%
75			आवासीय	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0	0	0	0	0%	0	0%			0.00%	0%
			कृषि	0	0	0	0%	0	0	0	0%		0	0	0	0%			0.00%			
			वाणिज्यिक/ औद्योगिक- एलटी	0	0	0	0%	0	0	0	0%		0	0	0	0%			0.00%			
			वाणिज्यिक/ औद्योगिक- एचटी	0	0	0	0%	0	0	0	0%		0	0	0	0%			0.00%			
			अन्य	0	0	0	0%	0	0	0	0%		0	0	0	0%			0.00%			
उप-योग				0	0	0	100%	0	0	0	100%	0	0	0	0	100%	0	0%	0	0	0.00%	0%
76	कुल		आवासीय	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0	0	0	0	0%	0	0%	0	0	0.00%	100%
			कृषि	0	0	0	0%	0	0	0	0%		0	0	0	0%			0.00%			
			वाणिज्यिक/ औद्योगिक- एलटी	0	0	0	0%	0	0	0	0%		0	0	0	0%			0.00%			
			वाणिज्यिक/ औद्योगिक- एचटी	0	0	0	0%	0	0	0	0%		0	0	0	0%			0.00%			
			अन्य	0	0	0	0%	0	0	0	0%		0	0	0	0%			0.00%			
77	कंपनी स्तर पर		0	0	0	100%	0	0	0	100%	0	0	0	0	100%	0	0%	0	0	0.00%	100%	

\*\*टिप्पण - राज्य सरकार द्वारा प्रत्येक श्रेणी के उपभोक्ताओं के लिए अलग से आपूर्ति की जाने वाली ऊर्जा को रिकॉर्ड करना अनिवार्य होगा, जिसे राज्य सरकार द्वारा टैरिफ में सब्सिडी की एक अलग दर प्रदान की जा रही है, जिससे विद्युत वितरण कंपनी के लिए देय सब्सिडी की राज्य सरकार द्वारा अधिसूचित सब्सिडी की लागू दर से ऐसे प्रत्येक श्रेणी के उपभोक्ताओं को आपूर्ति की गई ऊर्जा को गुणा करके तिमाही गणना की जा सके।

रंग कोड	मापदंड
	कृपया सर्कल का नाम दर्ज करें
	कृपया सर्कल कोड दर्ज करें
0	कृपया अंकीय मान दर्ज करें या 0
	सूत्र संरक्षित

मैं/हम वचन देते हैं कि इस दस्तावेज़ और प्ररूप में दी गई जानकारी मेरी सर्वोत्तम जानकारी के अनुसार सही है और यदि प्रदान की गई कोई भी सूचना गलत पाई जाती है और ऐसी सूचना के परिणामस्वरूप केन्द्रीय सरकार या राज्य सरकार या उनके अधीन किसी प्राधिकारी को नुकसान होता है या कोई अन्य व्यक्ति प्रभावित होता है, तो मैं/हम ऐसे नुकसान की क्षतिपूर्ति करने का वचन देते हैं।

अधिकृत हस्ताक्षरकर्ता और मुहर		हस्ताक्षर:-	
अधिकृत हस्ताक्षरकर्ता का नाम		ऊर्जा प्रबंधक नाम*:का	
डिस्कॉम का नाम:		रजिस्ट्रीकरण संख्या:	
पूरा पता:-			
मुहर			





## संकेताक्षर की सूची

एमओपी	विद्युत मंत्रालय
बीईई	ऊर्जा दक्षता ब्यूरो
डिस्कॉम	वितरण कंपनी
एसडीए	राज्य नामित एजेंसी
डीसी	नामित उपभोक्ता
एनओ	नोडल अधिकारी
ईएम	ऊर्जा प्रबंधक
केवीए	किलो वोल्ट एम्पीयर
डीटी	वितरण ट्रांसफार्मर
ईएचटी	अतिरिक्त उच्च टेंशन
एचटी	उच्च टेंशन
एलओ	कम टेंशन
ओए	ओपन एक्सेस
ईए	ऊर्जा लेखा परीक्षक
एचवीडीएस	उच्च वोल्टेज वितरण प्रणाली
एटी एंड सी	कुल तकनीकी और वाणिज्यिक
टी एंड डी	संचरण और वितरण
एसएलडी	सिंगल लाइन डॉयग्राम
एफवाई	वित्तीय वर्ष
आरई	नवीकरणीय ऊर्जा
पीएक्स	पावर एक्सचेंज
डीईईपी	दक्ष बिजली मूल्य की खोज
एसएलडीसी	राज्य लोड प्रेषण केंद्र
आरएलडीसी	क्षेत्रीय भार प्रेषण केंद्र
ईएचवी	अतिरिक्त उच्च वोल्टेज
एमयू	मिलियन यूनिट
सीकेटी	सर्किट किलोमीटर
एएमआर	स्वचालित मीटर रीडिंग
एएमआई	उन्नत मीटरिंग अवसंरचना
सीटी	मौजूदा ट्रांसफार्मर
पीटी	संभावित ट्रांसफार्मर
एमडब्ल्यू	मेगा वाट
पीओसी	कनेक्शन का बिंदु
अमरुत	कायाकल्प और शहरी परिवर्तन के लिए अटल मिशन

अभय बाकरे, महानिदेशक

[विज्ञापन-III/4/असा./299/2021-22]

**BUREAU OF ENERGY EFFICIENCY****NOTIFICATION**

New Delhi, the 6th October, 2021

**No. 18/1/BEE/DISCOM/2021.**—Whereas the draft regulations namely, the Bureau of Energy Efficiency (Manner and Intervals for Conduct of Energy Audit (Accounting) in Electricity Distribution Companies) Regulations, 2021, were published vide notification No.18/1/BEE/DISCOM/2021, dated the 15<sup>th</sup> April, 2021 in the Gazette of India, Extraordinary, Part III, Section 4, as required under sub-section (1) of section 58 of the Energy Conservation Act, 2001 (52 of 2001) inviting objections and suggestions from all persons likely to be affected thereby within forty-five days from the date of publication of the Notification in the Official Gazette;

AND WHEREAS objections and suggestions received with respect to the said draft regulations within the specified period aforesaid have been duly considered;

NOW, THEREFORE, in exercise of the powers conferred by clause (g) of sub-section (2) of section 58, read with clause (q) of sub-section (2) of section 13 of the Energy Conservation Act, 2001 (52 of 2001), the Bureau of Energy Efficiency, with the previous approval of the Central Government, hereby makes the following regulations, namely:--

- 1. Short title, application and commencement.** — (1) These regulations may be called the Bureau of Energy Efficiency (Manner and Intervals for Conduct of Energy Audit in electricity distribution companies) Regulations, 2021.
  - (2) These regulations shall apply to all electricity distribution companies specified as designated consumer.
  - (3) They shall come into force on the date of their publication in the Official Gazette.
- 2. Definitions.-** (1) In these regulations, unless the context otherwise requires, —
  - (a) “Act” means the Energy Conservation Act, 2001 (52 of 2001);
  - (b) “annual energy audit” means the energy audit conducted by an accredited energy auditor on annual basis in accordance with these regulations;
  - (c) “annual energy audit report” means the report on annual energy audit;
  - (d) “circle” means the demarked area of the electricity distribution company in which electricity distribution company is divided.
  - (e) “consumer” shall have the meaning assigned to it under clause (15) of section 2 of the Electricity Act, 2003 (36 of 2003);
  - (f) “division” means an administrative unit in which an electricity distribution company is divided for the purpose of ease of operation;
  - (g) “electricity distribution company” means a distribution licensee as defined in clause (17) of section 2 of the Electricity Act, 2003 (36 of 2003);
  - (h) “energy accounting” means accounting of all energy inflows at various voltage levels in the distribution periphery of the network, including renewable energy generation and open access consumers, and energy consumption by the end consumers;
  - (i) “periodic energy accounting” means the energy accounting conducted on quarterly basis as mentioned in regulation 4;
  - (j) “periodic energy accounting report” means the report on periodic energy accounting submitted and signed by the energy manager;

(2) Words and expressions used herein and not defined but defined in the Act shall have the meanings respectively assigned to them in the Act.
- 3. Intervals of time for conduct of annual energy audit.-** (1) Every electricity distribution company shall conduct an annual energy audit for every financial year and submit the annual energy audit report to the Bureau and respective State Designated Agency and also made available on the website of the electricity distribution company within a period of four months from the expiry of the relevant financial year:

Provided that on the commencement of these regulations, the first annual energy audit of every electricity distribution company shall be conducted within six months from the date of such commencement, by taking into account the energy accounting of electricity distribution company for the financial year immediately preceding the date of the commencement of these regulations.

(2) Where a new electricity distribution company is established after the commencement of these regulations, such electricity distribution company shall conduct its first annual energy audit on completion of the first financial year from the date of being notified as designated consumer.

*Explanation.* — If any entity created as a result of merger, demerger, slump sale, acquisition, change of control or any other corporate restructuring of, or involving, any existing electricity distribution company, such entity shall not be considered as a new electricity distribution company for the purposes of this sub-regulation.

**4. Intervals of time for conduct of periodic energy accounting.-** (1) Every electricity distribution company shall —

(a) ensure that all feeder wise, circle wise and division wise periodic energy accounting shall be conducted by the energy manager of the electricity distribution company for each quarter of the financial year; and

(b) submit the periodic energy accounting report to the Bureau and respective State Designated Agency and also made available on the website of electricity distribution company within forty-five days from the date of the periodic energy accounting.

(2) After the commencement of these regulations, every electricity distribution company shall, notwithstanding anything in sub-regulation (1), —

(a) conduct its first periodic energy accounting, for the last quarter of the financial year immediately preceding the date of such commencement; and

(b) conduct its subsequent periodic energy accounting for each quarter of the financial year for a period of two financial years from the date of such commencement,

and submit the periodic energy accounting report within sixty days from the date of periodic energy accounting.

**5. Pre-requisites for annual energy audit and periodic energy accounting** — Save as otherwise provided, every electricity distribution company shall undertake all actions as may be required for the annual energy audit and periodic energy accounting before the start of the relevant financial year, including the following actions, namely:—

(a) the identification and mapping of all of the electrical network assets;

(b) the identification and mapping of high tension and low-tension consumers;

(c) the development and implementation of information technology enabled energy accounting and audit system, including associated software;

(d) the electricity distribution company shall ensure the installation of functional meters for all consumers, transformers and feeders:

Provided that meter installation may be done in a phased manner within a period of three financial years from the date of the commencement of these regulations in accordance with the trajectory set-out in the First Schedule;

(e) all distribution transformers (other than high voltage distribution system upto 25kVA and other distribution system below 25 kVA) shall be metered with communicable meters. And existing non-communicable distribution transformer meters shall be replaced with communicable meters and integrated with advanced metering infrastructure;

(f) the electricity distribution company shall establish an information technology enabled system to create energy accounting reports without any manual interference:

Provided that such system may be established—

(i) within a period of three years from the date of the commencement of these regulations in case of urban and priority area consumers; and

(ii) within five years from the date of the commencement of these regulations in case of rural consumers;

(g) the electricity distribution company shall create a centralized energy accounting and audit cell comprising of—

(i) a nodal officer, an energy manager and an information technology manager, having professional experience of not less than five years; and

- (ii) a financial manager having professional experience of not less than five years;
- (h) any other requisite that Bureau may direct for energy audit and accounting purpose.
- 6. Reporting requirements for annual energy audit and periodic energy accounting** – (1) Every electricity distribution company shall designate a nodal officer, who shall be a full time employee of the electricity distribution company in the rank of the Chief Engineer or above, for the purpose of reporting of the annual energy audit and periodic energy accounting and communicate the same to the Bureau.
- (2) Every electricity distribution company shall ensure that the energy accounting data is generated from a metering system or till such time the metering system is not in place, by an agreed method of assumption as may be prescribed by the State Commission.
- (3) Metering of distribution transformers at High Voltage Distribution System upto 25KVA can be done on cluster meter installed by each electricity distribution company.
- (4) The energy accounting and audit system and software shall be developed to create monthly, **quarterly** and yearly energy accounting reports.
- (5) Every electricity distribution company shall provide the details of the information technology system in place as specified in clause (f) of regulation 5 that ensures minimal manual intervention in creating the energy accounting reports and any manual intervention of any nature, in respect of the period specified therein, shall be clearly indicated in the periodic energy accounting report.
- 7. Manner of annual energy audit and periodic energy accounting.**- (1) Every annual energy audit and periodic energy accounting under these regulations shall be conducted in the following manner, namely:—
- (a) verification of existing pattern of energy distribution across periphery of electricity distribution company; and
- (b) verification of accounted energy flow submitted by electricity distribution company at all applicable voltage levels of the distribution network,—
- (i) energy flow between transmission and 66kV/33kV/11kV incoming distribution feeders;
- (ii) energy flow between 66kV/33kV outgoing and 11kV/6.6kV incoming feeders;
- (iii) energy flow between 11 kV/6.6kV feeders and distribution transformers, or high voltage distribution system;
- (iv) energy flow between distribution transformer, or high voltage distribution system to end-consumer, including ring main system;
- (v) energy flow between Feeder to end-consumer; and
- (vi) energy flow between 66/33/11 kV directly to consumer.
- (2) The accredited energy auditor, in consultation with the nodal officer of the electricity distribution company shall,—
- (a) develop a scope of work for the conduct of energy audit required under these regulations;
- (b) agree on best practice procedures on accounting of energy distributed across the network; and
- (c) collect data on energy received, and distributed, covered within the scope of energy audit.
- (3) The accredited energy auditor shall—
- (a) verify the accuracy of the data collected in consultation with the nodal officer of the electricity distribution companies as per standard practice to assess the validity of the data collected; and
- (b) analyse and process the data with respect to—
- (i) consistency of data monitoring compared to the collected data;
- (ii) recommendations to facilitate energy accounting and improve energy efficiency; and
- (iii) with respect to the purpose of energy accounting in reducing losses for the electricity distribution company.
- 8. Prioritization and preparation of action plan.**- (1) The annual energy audit report submitted by accredited energy auditor in consultation with the nodal officer and periodic energy accounting report submitted by energy manager of the electricity distribution company shall include following activities, namely:—

- (I) data collection and verification of energy distribution—
- (a) monthly energy consumption data of consumers and system metering from electricity distribution company at following voltage levels —
    - (i) 33/66/132 kV levels, including 33/66/132kV feeder and Sub-station;
    - (ii) 11/22 kV levels, including 11/22 kV feeder and Distribution Sub-station;
    - (iii) 440 V level, including Distribution Transformer and low tension consumer;
  - (b) input energy details for all metered input points;
  - (c) boundary meter details;
  - (d) source of energy supply (e.g. electricity from grid or self-generation), including generation from renewables.
  - (e) review of the current consumption practices in order to identify the energy loss in the system;
- (II) data verification, validation and correction—
- (a) a monitoring and verification protocol to quantify on annual basis the impact of each measure with respect to energy conservation and cost reduction for reporting to Bureau and the concerned State designated agency;
  - (b) verification and correction of input energy, taking into account the following —
    - (i) recorded system meter reading by metering agency;
    - (ii) all the input points of transmission system;
    - (iii) details provided by the transmission unit;
    - (iv) relevant records at each electricity test division for each month;
    - (v) recorded meter reading at all export points (where energy sent outside the State is from the distribution system); and
    - (vi) system loading and corresponding infrastructure;
  - (c) energy supplied to Open Access Consumers which is directly purchased by Open Access Consumers from any supplier other than electricity distribution company; and
  - (d) verify and validate the system metering data provided by metering agency through random field visit (particularly for data irregularity).

**9. Structure of the annual energy audit report.-** (1) The structure of annual energy audit report shall be prepared in the format as set-out in the Second Schedule.

(2) It shall be mandatory to record the energy supplied separately for each category of consumers which is being provided a separate rate of subsidy in the tariff, by the State Government, so that the subsidy due for the electricity distribution company is quarterly calculated by multiplying the energy supplied to each of such category of consumers by the applicable rate of subsidy notified by the State Government.

(3) The annual energy audit report shall—

- (a) provide for monitoring of input energy and consumption pattern at various voltage levels;
- (b) identify the areas of energy leakage, wastage or inefficient use;
- (c) identify high loss-making areas and networks, for initiating target based corrective action; and
- (d) identify overloaded segments of the network for necessary capacity additions.

(4) The accredited energy auditor shall highlight the strengths and weaknesses of the electricity distribution company in the management of energy and energy resources in the annual energy audit report and recommend necessary action to improve upon method of reporting data, energy management system in detail along with their underlying rationale.

(5) The accredited energy auditor shall sign the energy audit report under the seal of its firm giving all the accreditation details along with details of manpower employed in conducting the annual energy audit.

**10. Report of Bureau.-** On receipt of the annual energy audit report, the Bureau may—

- (a) direct the electricity distribution company to take such actions as it may consider appropriate; and
- (b) make such recommendations to the Central Government as it may consider necessary.

### THE FIRST SCHEDULE

[See regulation 5(d)]

#### TRAJECTORY FOR METER INSTALLATION

**(A) Timeline for metering—**

- (i) 100% Communicable Feeder Metering integrated with AMI, by 31<sup>st</sup> December 2022 along-with replacement of existing non-communicable feeder meters.
- (ii) All Distribution Transformers (other than HVDS DT upto 25kVA and other DTs below 25 kVA) shall be metered with communicable meters. Communicable DT Metering for the following areas / consumers to be completed by December 2023 and in balance areas by December 2025:
  - All Electricity Divisions of 500 AMRUT cities, with AT&C Losses > 15% ;
  - All Union Territories (for areas with technical difficulty, non-communicable meters may be installed);
  - All Industrial and Commercial consumers;
  - All Government offices at Block level and above;
  - Other high loss areas i.e. rural areas with losses more than 25% and urban areas with losses more than 15%.

Further, existing non-communicable Distribution Transformer meters to be replaced with communicable meters integrated with AMI, within the timelines applicable to the respective areas.

- (iii) Prepaid Smart Consumer Metering to be completed for all directly connected meters and AMR in case of other meters, by December 2023 in the following areas:
  - All Electricity Divisions of 500 AMRUT cities, with AT&C Losses > 15%;
  - All Union Territories (for areas with technical difficulty, prepaid meters to be installed);
  - All Industrial and Commercial consumers;
  - All Government offices at Block level and above;
  - Other high loss areas i.e. rural areas with losses more than 25% and urban areas with losses more than 15%.

The balance areas and consumers may be taken up in a phased manner subsequently. However, Distribution Companies can additionally cover any other areas as well as agricultural consumers, at their option by December 2023. Further, in rural / hilly areas with connectivity or communication issues, wherein installation of smart meters may not be feasible, prepaid meters may be opted for.

(iv) Consumer Metering:

- 98% by FY 2022-23
- 99% by FY 2023-24

**(B) Targets for functional meters—**

Meter	FY 22-23	FY 23-24	FY24-25
Feeder metering	98.5%	99.5%	99.5%
DT metering	90%	95%	98%
Consumer metering	93%	96%	98%

**THE SECOND SCHEDULE***[See regulation 9(1)]***ANNUAL ENERGY AUDIT REPORT****[to be completed by the Accredited Energy Auditor and Energy Manager of the Electricity Distribution Company]**

- (a) **Indicative Structure of Energy Audit Report—**
1. Executive Summary
  2. Summary of Critical Analysis by Energy Auditor (including status and progress in compliance to pre-requisites to energy accounting) and Management Analysis (Responses of DISCOM management on Comments by Auditor)
  3. Background—
    - (i) Extant Regulations and role of BEE
    - (ii) Purpose of audit and accounting Report
    - (iii) Period of Energy Auditing and accounting
  4. Introduction of DISCOMs (DC) —
    - (i) Name and Address of Designated Consumer
    - (ii) Name and contact details of energy manager (BEE Certified, if any) and Authorized signatory of DC (Nodal Officer)
    - (iii) Summary profile of DCs (Assets, Energy Flow, Consumer base, salient features etc.)
  5. Discussion and Analysis—
    - (i) Energy accounts for previous years (Discussion and data in tabular format)
    - (ii) Energy accounts and performance in the current year (% losses – aggregate, voltage-wise and category-wise, division-wise, feeder and DT wise):
    - (iii) Unit-wise performance
    - (iv) Energy Conservation measures already taken and proposed for future
    - (v) Critical analysis by Energy Auditor
    - (vi) Inclusion and Exclusions
    - (vii) Detailed Formats to be annexed
  6. Notes of the EA/EM along with queries and replies to data gaps.
  7. Annexures—to be accompanied with the Report—
    - (i) Introduction of Verification Firm.
    - (ii) Minutes of Meeting with the DISCOM team
    - (iii) Check List prepared by auditing Firm.
    - (iv) Brief Approach, Scope & Methodology for audit
    - (v) Infrastructure Details
    - (vi) Electrical Distribution System
    - (vii) Power Purchase Details
    - (viii) Line Diagram (SLD)
    - (ix) Category of service details (With Consumer and voltage-wise)
    - (x) Detailed Formats to be annexed
    - (xi) List of documents verified with each parameter
    - (xii) Brief Description of Unit
    - (xiii) List of Parameters arrived through calculation or formulae with list of documents as source of data



**(b) Form for Energy Accounting - to be completed by the Accredited Energy Auditor and Energy Manager of the Electricity Distribution Company—**

General Information			
1	Name of the DISCOM		
2	i) Year of Establishment		
	ii) Government/Public/Private		
3	DISCOM's Contact details & Address		
i	City/Town/Village		
ii	District		
iii	State	Pin	
iv	Telephone	Fax	
4	Registered Office		
i	Company's Chief Executive Name		
ii	Designation		
iii	Address		
iv	City/Town/Village	P.O.	
v	District		
vi	State	Pin	
vii	Telephone	Fax	
5	Nodal Officer Details		
i	Nodal Officer Name (Designated at DISCOM's)		
ii	Designation		
iii	Address		
iv	City/Town/Village	P.O.	
v	District		
vi	State	Pin	
vii	Telephone	Fax	
6	Energy Manager Details		
i	Name		
ii	Designation	Whether EA or EM	
iii	EA/EM Registration No.		
iv	Telephone	Fax	
v	Mobile	E-mail ID	-
7	Period of Information		
	Year of (FY) information including Date and Month (Start & End)	1st Apr, 20 – 31 <sup>ST</sup> March, 20	

<b>Performance Summary of Electricity Distribution Company</b>			
<b>1</b>	Period of Information Year of (FY) information including Date and Month (Start & End)	1st Apr, 20 - 31 <sup>st</sup> March, 20	
<b>2</b>	<b>Technical Details</b>		
<b>(a)</b>	<b>Energy Input Details</b>		
(i)	Input Energy Purchase (From Generation Source)	Million kwh	0.00
(ii)	Net input energy (at DISCOM Periphery after adjusting the transmission losses and energy traded)	Million kwh	0.00
(iii)	Total Energy billed (is the Net energy billed, adjusted for energy traded))	Million kwh	0.00
<b>(b)</b>	Transmission and Distribution (T&D) loss Details	Million kwh	0.00
		%	0.00
	Collection Efficiency	%	
<b>(c)</b>	Aggregate Technical & Commercial Loss	%	0.00
<p><b>I/We undertake that the information supplied in this Document and Pro-forma is accurate to the best of my knowledge and if any of the information supplied is found to be incorrect and such information result into loss to the Central Government or State Government or any of the authority under them or any other person affected, I/we undertake to indemnify such loss.</b></p>			
<b>Authorized Signatory and Seal</b>			
		<b>Signature:-</b>	
		<b>Name of Energy Manager:</b>	
<b>Name of Authorized Signatory</b>		<b>Registration Number:</b>	
<b>Name of the DISCOM:</b>			
<b>Full Address:</b>			
<b>Seal</b>			

Form-Details of Input Infrastructure					
1	Parameters	Total	Covered during in audit	Verified by Auditor in Sample Check	Remarks (Source of data)
i	Number of circles				
ii	Number of divisions				
iii	Number of sub-divisions				
iv	Number of feeders				
v	Number of DTs				
vi	Number of consumers				
<b>2</b>	<b>Parameters</b>	<b>66kV and above</b>	<b>33kV</b>	<b>11/22kV</b>	<b>LT</b>
a. i.	Number of conventional metered consumers				
ii	Number of consumers with 'smart' meters				
iii	Number of consumers with 'smart prepaid' meters				
iv	Number of consumers with 'AMR' meters				
v	Number of consumers with 'non-smart prepaid' meters				
vi	Number of unmetered consumers				
vii	<b>Number of total consumers</b>				
b.i.	Number of conventionally metered Distribution Transformers				
ii	Number of DTs with communicable meters				
iii	Number of unmetered DTs				
iv	<b>Number of total Transformers</b>				
<b>2</b>	<b>Parameters</b>	<b>66kV and above</b>	<b>33kV</b>	<b>11/22kV</b>	<b>LT</b>
c.i.	Number of metered feeders				
ii	Number of feeders				

	with communicable meters				
iii	Number of unmetered feeders				
iv	<b>Number of total feeders</b>				
d.	Line length (ct km)				
e.	Length of Aerial Bunched Cables				
f.	Length of Underground Cables				

3	Voltage level	Input Energy Particulars	MU	Reference	Remarks (Source of data)
i	66kV and above	Long-Term Conventional		Includes input energy for franchisees	
		Medium Conventional			
		Short Term Conventional			
		Banking			
		Long-Term Renewable energy			
		Medium and Short-Term RE		Includes power from bilateral/ PX/ DEEP	
		Captive, open access input		Any power wheeled for any purchase other than sale to DISCOM. Does not include input for franchisee.	
		Sale of surplus power			
		Quantum of inter-state transmission loss		As confirmed by SLDC, RLDC etc	
		<b>Power procured from inter-state sources</b>	0	Based on data from Form 5	
<b>Power at state transmission boundary</b>	0				

3	Voltage level	Input Energy Particulars	MU	Reference	Remarks (Source of data)
ii	33kV	Long-Term Conventional			
		Medium Conventional			
		Short Term Conventional			
		Banking			
		Long-Term Renewable energy			
		Medium and Short-Term			

		Captive, open access input			
		Sale of surplus power			
		Quantum of intra-state transmission loss	0		
		<b>Power procured from intra-state sources</b>	0		
iii		<b>Input in DISCOM wires network</b>	0		
iv	33 kV	Renewable energy			
		Small capacity conventional/ biomass/ hydro plants Procurement			
		Captive, open access input			
v	11 kV	Renewable Energy Procurement			
		Small capacity conventional/ biomass/ hydro plants Procurement			
		Sales Migration Input			
vi	LT	Renewable Energy Procurement			
		Sales Migration Input			
vii		<b>Energy Embedded within DISCOM wires network</b>	0		
viii		<b>Total Energy Available/ Input</b>	0		

4	Voltage level	Energy Sales Particulars	MU	Reference	Remarks (Source of data)
i	LT level	DISCOM' consumers		Include sales to consumers in franchisee areas, unmetered consumers	
		Demand from open access, captive		Non DISCOM's sales	
		Embedded generation used at LT level		Demand from embedded generation at LT level	
		Sale at LT Level	0		
		Quantum of LT level losses	0		
		Energy Input at LT level			
4	Voltage level	Energy Sales Particulars	MU	Reference	Remarks (Source of data)
ii	11 kV level	DISCOM' consumers		Include franchisee sales, unmetered consumers	
		Demand from open access, captive		Non DISCOM's sales	
		Embedded generation at 11 kV level used		Demand from embedded generation at 11kV level	
		Sale at 11 kV Level	0		
		Quantum of Losses at 11 kV	0		
		Energy Input at 11 kV level			
iii	33 kV level	DISCOM' consumers		Include sales to consumers in franchisee areas,	

				unmetered consumers	
		Demand from open access, captive		Non DISCOM's sales	
		Embedded generation at 33 kV or below level		This is DISCOM and OA demand met via energy generated at same voltage level	
		Sale at 33 kV Level	0		
		Quantum of Losses at 33 kV	0		
		Energy input at 33kV Level			
iv	> 33 kV	DISCOM' consumers		Include franchisee sales, unmetered consumers	
		Demand from open access, captive		Non DISCOM's sales	
		Cross border sale of energy			
		Sale to other DISCOMs			
		Banking			
		<b>Sales at 66kV and above (EHV)</b>	<b>0</b>		
<b>Total Energy Requirement</b>			<b>0</b>		
<b>Total Energy Sales</b>			<b>0</b>		

Energy Accounting Summary					
5	DISCOM	Input (in MU)	Sale (in MU)	Loss (in MU)	Loss %
i	LT				
ii	11 Kv				
iii	33 kv				
iv	> 33 kv				
6	Open Access, Captive	Input (in MU)	Sale (in MU)	Loss (in MU)	
i	LT				
ii	11 Kv				
iii	33 kv				
iv	> 33 kv				

Loss Estimation for DISCOM	
T&D loss	
D loss	
T&D loss (%)	
D loss (%)	

Form-Input energy(Details of Input energy & Infrastructure)			
A. Summary of energy input & Infrastructure			
S.No	Parameters	Period From....To....	Remarks (Source of data)
A.1	Input Energy purchased (MU)	0	
A.2	Transmission loss (%)	0%	
A.3	Transmission loss (MU)	0	
A.4	Energy sold outside the periphery(MU)	0	
A.5	Open access sale (MU)	0	
A.6	EHT sale	0	
A.7	Net input energy (received at DISCOM periphery or at distribution point)- (MU)	0.00	
A.8	Is 100% metering available at 66/33 kV (Select yes or no from list)		
A.9	Is 100% metering available at 11 kV (Select yes or no from list)		
A.10	% of metering available at DT	0%	
A.11	% of metering available at consumer end	0%	
A.12	No of feeders at 66kV voltage level	0	
A.13	No of feeders at 33kV voltage level	0	
A.14	No of feeders at 11kV voltage level	0	
A.15	No of LT feeders level	0	
A.16	Line length (ckt. km) at 66kV voltage level	0	

A.17	Line length (ckt. km) at 33kV voltage level	0	
A.18	Line length (ckt. km) at 11kV voltage level	0	
A.19	Line length (km) at LT level	0	
A.20	Length of Aerial Bunched Cables	0	
A.21	Length of Underground Cables	0	
A.22	HT/LT ratio	0	

B. Meter reading of Input energy at injection points																							
S.No	Zone	Circle	Voltage Level (KVA)	Division (KVA)	Sub-Division (KVA)	Feeder ID	Feeder Name	Feeder Metering Status (Metered/ unmetered/ AMI/AMR)	Status of Meter (Functional/Non-functional)	Metering Date	Feeder Type (Agricultural/ Industrial/Mixed)	Status of Communication				Period from...to...				Sales	Remarks (Source of data)		
										Date of last actual meter reading/ communication		% data received automatically if feeder AMR/AMI	Number of hours when meter was unable to communicate in period	Total Number of hours in the period	Meter S.No	CT/PT ratio	Import (MU)	Export (MU)					
B.1																							
B.2																							
B.3																							
B.4																							
B.5																							
B...																							
B...																							
B...																							
B.1000																							
B.1001	Total (MU)																0.00	0.00					
B.1002	Net input energy at DISCOM periphery (MU)																0.00						



Color code	Parameter
	Please enter voltage level or leave blank
	Please enter feeder id and name or leave blank
	Enter meter no or leave blank
	Enter CT/PT ratio or leave blank
0	Please enter numeric value or 0
	Please select yes or no from list
	Formula protected

I/We undertake that the information supplied in this Document and Pro-forma is accurate to the best of my knowledge and if any of the information supplied is found to be incorrect and such information result into loss to the Central Government or State Government or any of the authority under them or any other person affected, I/we undertake to indemnify such loss.

Authorized Signatory and Seal		Signature:-	
Name of the DISCOM:		Name of Energy Manager:	
Full Address		Registration Number:	
Seal			





(Details of Consumers)						
Summary of energy sold						
Period From.... To....						
S.No	Type of Consumers	Category of Consumers (EHT/HT/LT/Others)	Voltage Level (In Voltage)	No of Consumers	Total Consumption (In MU)	Remarks (Source of data)
1	Domestic					
2	Commercial					
3	IP Sets					
4	Hor. & Nur. & Coffee/Tea & Rubber (Metered)					
5	Hor. & Nur. & Coffee/Tea & Rubber (Flat)					
6	Heating and Motive Power					
7	Water Supply					
8	Public Lighting					
9	HT Water Supply					
10	HT Industrial					
11	Industrial (Small)					
12	Industrial (Medium)					
13	HT Commercial					
14	Applicable to Government Hospitals & Hospitals					
15	Lift Irrigation Schemes/Lift Irrigation Societies					
16	HT Res. Apartments Applicable to all areas					
17	Mixed Load					
18	Government offices and department					
19	Others-1 (if any , specify in remarks)					
20	Others-2 (if any , specify in remarks)					
21	Others-3 (if any , specify in remarks)					
22	Others-4 (if any , specify in remarks)					
23	Others-5 (if any , specify in remarks)					
24						
25						
.....						
.....						
			<b>Total</b>	0	0.00	

## Details of Division Wise Losses (See note below \*\*)

Division Wise Losses																							
S.No	Name of circle	Circle code	Name of Division	Period From....To....																			
				Consumer profile								Energy parameters				Losses		Commercial Parameter			AT & C loss (%)		
				Consumer category	No of connection metered (Nos)	No of connection Un-metered (Nos)	Total Number of connections (Nos)	% of number of connections	Connected Load metered (MW)	Connected Load Un-metered(MW)	Total Connected Load (MW)	% of connected load	Input energy (MU)	Billed energy (MU)			% of energy consumption	T&D loss (MU)	T&D loss (%)	Billed Amount in Rs. Crore		Collected Amount in Rs. Crore	Collection Efficiency
														Metered energy	Unmetered/assessment energy	Total energy							
1				Residential	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0	0	0	0	0%	0	0%				0.00%
				Agricultural	0	0	0	0%	0	0	0	0%		0	0	0	0%					0.00%	
				Commercial / Industrial-LT	0	0	0	0%	0	0	0	0%		0	0	0	0%					0.00%	
				Commercial / Industrial-HT	0	0	0	0%	0	0	0	0%		0	0	0	0%					0.00%	
				Others	0	0	0	0%	0	0	0	0%		0	0	0	0%					0.00%	
<b>Sub-total</b>				<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>100%</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>100%</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>100%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.00%</b>	<b>100%</b>		
2				Residential	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0	0	0	0	0%	0	0%			0.00%	100%
				Agricultural	0	0	0	0%	0	0	0	0%		0	0	0	0%					0.00%	
				Commercial / Industrial-LT	0	0	0	0%	0	0	0	0%		0	0	0	0%					0.00%	
				Commercial	0	0	0	0%	0	0	0	0%		0	0	0	0%					0.00%	

			/ Industrial-HT																					
			Others	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0	0	0	0	0.00%				
<b>Sub-total</b>				<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>100%</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>100%</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>100%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.00%</b>	<b>100%</b>		
..				0	0	0	0%	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0	0%			0.00%	100%			
...				0	0	0	0%	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0	0%			0.00%	100%			
75			Residential	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0	0	0	0	0%	0	0%			0.00%	0%		
			Agricultural	0	0	0	0%	0	0	0	0%		0	0	0	0%			0	0%				0.00%
			Commercial / Industrial-LT	0	0	0	0%	0	0	0	0%		0	0	0	0%			0	0%				0.00%
			Commercial / Industrial-HT	0	0	0	0%	0	0	0	0%		0	0	0	0%			0	0%				0.00%
			Others	0	0	0	0%	0	0	0	0%		0	0	0	0%			0	0%				0.00%
<b>Sub-total</b>				<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>100%</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>100%</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>100%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.00%</b>	<b>0%</b>		
76	Total		Residential	0	0	0	0%	0	0	0	0%	0	0	0	0	0%	0	0%	0	0	0.00%	100%		
			Agricultural	0	0	0	0%	0	0	0	0%		0	0	0	0%			0	0%	0		0	0.00%
			Commercial / Industrial-LT	0	0	0	0%	0	0	0	0%		0	0	0	0%			0	0%	0		0	0.00%
			Commercial / Industrial-HT	0	0	0	0%	0	0	0	0%		0	0	0	0%			0	0%	0		0	0.00%
			Others	0	0	0	0%	0	0	0	0%		0	0	0	0%			0	0%	0		0	0.00%
77	At company level			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>100%</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>100%</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>100%</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.00%</b>	<b>100%</b>		

**\*\* Note - It shall be mandatory to record the energy supplied separately for each category of consumers which is being provided a separate rate of subsidy in the tariff, by the state government, so that the subsidy due for the electricity distribution company is quarterly calculated by multiplying the energy supplied to each of such category of consumers by the applicable rate of subsidy notified by the state government.**

Color code	Parameter
	Please enter name of circle
	Please enter circle code
0	Please enter numeric value or 0
	Formula protected

**I/We undertake that the information supplied in this Document and Pro-forma is accurate to the best of my knowledge and if any of the information supplied is found to be incorrect and such information result into loss to the Central Government or State Government or any of the authority under them or any other person affected, I/we undertake to indemnify such loss.**

<b>Authorized Signatory and Seal</b>		<b>Signature:-</b>	
<b>Name of the DISCOM:</b>		<b>Name of Energy Manager:</b>	
<b>Full Address</b>		<b>Registration Number:</b>	
<b>Seal</b>			





### List of Abbreviations

AMI	Advanced Metering Infrastructure
AMR	Automated Meter Reading
AMRUT	Atal Mission for Rejuvenation and Urban Transformation
AT & C	Aggregate Technical and Commercial
BEE	Bureau of Energy Efficiency
ckt	Circuit Kilometer
CT	Current Transformer
DC	Designated Consumer
DEEP	Discovery of Efficient Electricity Price
DISCOM	Electricity Distribution Company
DT	Distribution Transformer
EA	Energy Auditor
EHT	Extra High Tension
EHV	Extra High Voltage
EM	Energy Manager
EM	Energy Manager
FY	Financial Year
HT	High Tension
HVDS	High Voltage Distribution System
KVA	Kilo Volt Ampere
LT	Low Tension
MoP	Ministry of Power
MU	Million Unit
MW	Mega Watt
NO	Nodal Officer
OA	Open Access
POC	Point of Connection
PT	Potential Transformer
PX	Power Exchange
RE	Renewable Energy
RLDC	Regional Load Dispatch Centre
SDA	State Designated Agency
SLD	Single Line Diagram
SLDC	State Load Dispatch Centre
T & D	Transmission and Distribution

ABHAY BAKRE, Director General

[ADVT.-III/4/Exty./299/2021-22]