रजिस्ट्री सं. डी.एल.- 33004/99 REGD. No. D. L.-33004/99

भारत का राजपत्र
The Gazette of India

सी.जी.-डी.एल.-अ.-17032022-234291
CG-DL-E-17032022-234291

असाधारण
EXTRAORDINARY

भाग III—खण्ड 4
PART III—Section 4

प्राधिकार से प्रकाशित
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 143] नई दिल्ली, बृहस्पतिवार, मार्च 17, 2022/फाल्गुन 26, 1943
No. 143] NEW DELHI, THURSDAY, MARCH 17, 2022/PHALGUNA 26, 1943

केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण

अधिसूचना

नई दिल्ली, 17 मार्च, 2022

सं. पी.सी.ई.-I-11-17/5/2021-विधि प्रभाग.—जबकि केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (सांख्यिकी, विवरणियां और सूचनाओं की प्रस्तुति) विनियम, 2007 में प्रारूपों के संशोधन/ विलोपन के लिए मसौदा प्रस्ताव का विज्ञापन करने वाली सार्वजनिक सूचनाएं, विनियम 9 के उप-विनियम (2) के तहत आवश्यकतानुसार छह समाचार पत्रों में प्रकाशित की गई थीं,जिसमें उन सभी व्यक्तियों से, जिनके इससे प्रभावित होने की संभावना है, आपत्तियां और सुझाव आमंत्रित करने के लिए, उस तारीख से पैंतीस दिनों की अवधि की समाप्ति से पहले, जिस तारीख को उक्त प्रकाशनों वाले समाचार पत्र की प्रतियां जनता को उपलब्ध कराई गई थीं;

और उक्त समाचार पत्रों की प्रतियां जिनमें सार्वजनिक सूचनाएं थीं तथा उक्त मसौदा विनियमों को केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण की वेबसाइट पर, 6 नवंबर, 2021 को जनता को उपलब्ध करा दी गई थी;

और उक्त मसौदा विनियमों पर जनता से प्राप्त आपत्तियों एवं सुझावों पर केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण द्वारा विचार किया गया था;

उक्त विनियमों में लाइसेंसधारियों, उत्पादन कंपनियों, व्यक्ति (व्यक्तियों) अपने स्वयं के उपयोग के लिए बिजली पैदा करने और बिजली के उत्पादन, पारेषण, वितरण, व्यापार और उपयोग में लगे व्यक्ति (व्यक्तियों) द्वारा सांख्यिकी, विवरणियां अथवा सूचनाओं को केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण को प्रस्तुति के लिए 65 प्रारूप शामिल हैं।

उक्त विनियमों के विनियम 9 के उप-विनियम (2) में अन्य बातों के साथ-साथ उससे प्रभावित होने की संभावना वाले व्यक्तियों से आपत्तियां या सुझाव आमंत्रित करने के बाद अधिसूचना के माध्यम से सांख्यिकी, विवरणियां या सूचनाओं, इसकी समय-सारणी और आवधिकता की प्रस्तुति के लिए प्रारूपों को हटाने और संशोधनों के लिए कार्यप्रणाली का प्रावधान है।

अत: अब, उक्त विनियमों के विनियम 9 के उप-विनियम (2) के तहत प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण एतद्वारा केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (सांख्यिकी, विवरणियां और सूचनाओं की प्रस्तुति) विनियम, 2007 में प्रदत्त निम्नलिखित प्रारूपों में संशोधन करता है /हटाता है:-

1. **अनुबंध-I** शीर्षक "प्रारूपों की सूची, आवृति (यां) और लक्ष्य तिथि (ओं)" की निम्नलिखित पंक्तियों को हटा दिया जायेगा, अर्थात्:-

"

प्रारूपों का शीर्षक	डाटा फर्निशिंग की आवृत्ति	प्रारूप संख्या	लक्ष्य तिथि (तक)
कोयला, गैस और अनावश्यक तरल प्रज्वलित क्षमता की कमी के कारण उत्पादन की हानि से संबंधित दैनिक आंकड़े	दैनिक	30	9 बजे तक
मासिक औसत राख प्रतिशत की रिपोर्ट	मासिक	39	7वें दिन
प्राप्त कोयले में तिमाही/वार्षिक औसत राख प्रतिशत की रिपोर्ट	तिमाही	40	तिमाही की समाप्ति के 30 वें दिन
ईंधन तेल आंकड़ा	मासिक	45	15वें दिन
ग्राम विद्युतीकरण और सिंचाई पम्प सैटों के ऊर्जायन की प्रगति की स्थिति	मासिक	46	15वें दिन
ग्राम विद्युतीकरण और पम्प सैटों के ऊर्जायन की प्रगति की स्थिति के जिलावार विवरण	मासिक	47	तीसरे दिन
विभिन्न जनसंख्या श्रेणियों में विद्युतीकरण गांवों और.....तक शामिल जनसंख्या	मासिक	50	तीसरे दिन
माह..... वर्ष.....में वितरण और विद्युत ट्रांसफार्मरों की विफलता के ब्यौरे	मासिक	52	तीसरे दिन
वित्तीय वर्ष.....के लिए विद्युत वितरण का वित्तीय कारोबार	वार्षिक	55	30 अप्रैल
.....माह, 20.....के लिए जीवाश्म ईंधन आधारित ताप विद्युत केन्द्रों के ईंधन आंकड़े	मासिक	57	20वें दिन
कोयला/लिग्नाइट आधारित अथवा संयुक्त साइकल गैस टर्बाइन (सीसीजीटी) विद्युत केन्द्रों द्वारा मासिक व्यस्ततम घंटों के उत्पादन आंकड़े	मासिक	61	7वें दिन
वित्तीय अध्ययन के लिए उत्पादन कंपनी आंकड़े	वार्षिक	62	30 जून
वित्तीय अध्ययन के लिए पारेषण कंपनी आंकड़े	वार्षिक	63	30 जून

"

2. **अनुबंध-I** शीर्षक "प्रारूपों की सूची, आवृति (यां) और लक्ष्य तिथि (ओं)" की निम्नलिखित पंक्तियों को प्रतिस्थापित किया जायेगा, अर्थात्:-

"

प्रारूपों का शीर्षक	डाटा फर्निशिंग की आवृत्ति	प्रारूप संख्या	लक्ष्य तिथि (तक)
विश्वसनीयता सूचकांक (SAIFI, SAIDI, CAIDI और MAIFI) उपभोक्ता प्रभावित / फीडर पर लोड बाधित आधार	वार्षिक	53	तिमाही की समाप्ति के 30वें दिन
विश्वसनीयता सूचकांक (SAIFI, SAIDI, CAIDI और MAIFI) शहरी/ग्रामीण क्षेत्रों के लिए - लोड प्रभावित/ फीडर पर लोड बाधित आधार	वार्षिक	54	तिमाही की समाप्ति के 30वें दिन

"

IndiaCode

3. **अनुबंध-II** शीर्षक "प्रारूपों की विशिष्ट प्रयोज्यता का विवरण" के निम्नलिखित पंक्तियों को हटाया जाएगा, अर्थात्:-

"

प्रारुप का शीर्षक	फार्म सं.	जैनको	ट्रांसको	डिस्काम	व्यापारी	रा.वि.वो./ लाइसेंसधारी/ विद्युत विभाग	आरएलडीसी	एसएलडीसी	आरपीसी	सीपीपी/ उद्योग
कोयला, गैस और अनावश्यक तल प्रज्वलित क्षमता की कमी के कारण उत्पादन की हानि से संबंधित दैनिक आंकड़े	30	हाँ				हाँ	हाँ	हाँ		
मासिक औसत राख प्रतिशत की रिपोर्ट	39	हाँ				हाँ				
प्राप्त कोयले में तिमाही/ वार्षिक औसत राख प्रतिशत की रिपोर्ट	40	हाँ				हाँ				
ईंधन तेल आंकड़ा	45	हाँ				हाँ				
ग्राम विद्युतीकरण और सिंचाई पम्प सेटों के ऊर्जायन की प्रगति की स्थिति	46			हाँ		हाँ				
ग्राम विद्युतीकरण और पम्प सेटों के ऊर्जायन की प्रगति की स्थिति के जिलावार विवरण	47			हाँ		हाँ				
विभिन्न जनसंख्या श्रेणियों में विद्युतीकृत गांवों और ..... तक शामिल जनसंख्या	50			हाँ		हाँ				
माह.....वर्ष..... में वितरण और विद्युत ट्रांसफार्मरों की विफलता के ब्यौरे	52			हाँ		हाँ				
वित्तीय वर्ष..... के लिए विद्युत वितरण का वित्तीय कारोबार	55			हाँ		हाँ				
.....माह, 20..... के लिए जीवाश्म ईंधन आधारित ताप विद्युत केन्द्रों के ईंधन आंकड़े	57	हाँ				हाँ				
कोयला/लिग्नाइट आधारित अथवा संयुक्त साइकल गैस टर्बाइन (सीसीजीटी)	61	हाँ				हाँ				

IndiaCode

विद्युत केन्द्रों द्वारा मासिक व्यस्ततम घंटों के उत्पादन आंकड़े										
वित्तीय अध्ययन के लिए उत्पादन कंपनी आंकड़े	62	हाँ				हाँ				
वित्तीय अध्ययन के लिए पारेषण कंपनी आंकड़े	63		हाँ			हाँ				

"

4. **प्रारूप संख्या 21** शीर्षक "1 मेगावाट या उससे अधिक बिजली की मांग वाले एचवी/ ईएचवी उद्योग का वार्षिक आंकड़े" के स्थान पर निम्नलिखित को प्रतिस्थापित किया जाएगा, अर्थात्:-

"प्रारूप - 21

आवधिकता-वार्षिक

पिछले वर्ष के आंकड़े: ----------

30 जून तक प्रस्तुत

कैप्टिव पावर प्लांट्स (सीपीपी) का वार्षिक आंकड़े

(0.5 मेगावाट और उससे अधिक की बिजली की मांग/ सीपीपी क्षमता वाली संस्थाओं के लिए लागू)

1. इकाई का नाम (उद्योग/गैर उद्योग/ग्रुप कैप्टिव):

2. पता:

   क. डाक का पता :

   ख. संपर्क नंबर :

   ग. ई-मेल :

   घ. संपर्क व्यक्ति का नाम, पदनाम और संपर्क नंबर :

3. यदि इकाई एक उद्योग है, तो उद्योग का प्रकार :

   (यानी स्टील, टेक्सटाइल, जूट, एल्युमिनियम, आदि)

4. बिजली आपूर्तिकर्ता (डिस्कॉम) के साथ अनुबंधित मांग: ..... केवीए / .....केडब्ल्यू

5. सीपीपी का विवरण:

क्र.सं.	सीपीपी का प्रकार (अर्थात भाप, डीजल, गैस, हाइड्रो, सौर, पवन, आदि))	बेस लोड/ स्टैंड बाय	संस्थापित क्षमता (किलोवाट)	बिजली का आंकड़े (किलोवाट में)		
				सकल उत्पादन (क)	अतिरिक्त खपत (ख)	वास्तविक उत्पादन (ग =क -ख)
1						
2						
3						

6. डिस्कॉम/ अन्य स्रोतों से खरीदी गई कुल विद्युत ऊर्जा:

क्र.सं.	स्रोत का नाम	ऊर्जा किलोवाट में खरीदी गई (घ)
1		
2		
3		

IndiaCode

7. डिस्कॉम/ अन्य स्रोतों को बेची गई कुल विद्युत ऊर्जा:

क्र.सं.	स्रोत का नाम	ऊर्जा किलोवाट में बेची गई (ङ)
1		
2		
3		

8. उद्योग द्वारा किलोवाट में खपत ऊर्जा [कुल (ग) + कुल (घ) - कुल (ङ)]:"

5. निम्नलिखित प्रारूपों को हटा दिया जाएगा, अर्थात्:-

(क) **प्रारूप संख्या 30** शीर्षक "कोयले, गैस और अनावश्यक प्रज्वलित क्षमता के कारण उत्पादन की हानि से संबंधित दैनिक आँकड़े"

(ख) **प्रारूप संख्या 39** शीर्षक "मासिक औसत राख प्रतिशत की रिपोर्ट"

(ग) **प्रारूप संख्या 40** शीर्षक "प्राप्त कोयले में (वजन के अनुसार) तिमाही/ वार्षिक औसत राख प्रतिशत की रिपोर्ट"

(घ) **प्रारूप संख्या 45** शीर्षक "ईंधन-तेल आँकड़ा"

(ङ) **प्रारूप संख्या 46** शीर्षक "ग्राम विद्युतीकरण और सिंचाई पंप सेटों के ऊर्जायन गांवों के प्रगति की स्थिति"

(च) **प्रारूप संख्या 47** शीर्षक "ग्राम विद्युतीकरण एवं पम्प सेटों के ऊर्जायन की प्रगति की स्थिति जिलेवार"।

6. **प्रारुप संख्या 49** शीर्षक " सिंचाई पंप सेटों के उर्जायन की जिला–वार मासिक प्रगति" के स्थान पर निम्नलिखित को प्रतिस्थापित किया जाएगा, अर्थात्:-

"प्रारूप - 49

अवधि- मासिक

तीसरे दिन तक प्रस्तुत

सिंचाई पंपसेट ऊर्जाकरण - प्रगति

राज्य/ संघ राज्य क्षेत्र: .....

रिपोर्टिंग डिस्कॉम/यूटिलिटी का नाम: .....

इलेक्ट्रिकल सर्कल/ डिवीजन .....

माह .....वर्ष.....के लिए

क्र.सं.	जिले का नाम	पिछले महीने के अंत में मौजूदा / प्रभावी कुल पंपसेट (संख्या)	माह के दौरान सक्रिय पंपसेट (संख्या)	महीनों के दौरान निष्क्रिय पंपसेट (संख्या)	माह के अंत में मौजूदा/प्रभावी कुल पंपसेट (संख्या) **(=ख+ग-घ)**	टिप्पणियां
	क	**ख**	**ग**	**घ**	**ङ**	**च**
क	सिंचाई पंपसेट ऊर्जाकरण (ग्रिड आपूर्ति के साथ)					
	पिछले रिपोर्टिंग वर्ष के अंत में कुल, 31 मार्च-20 -- की स्थिति के अनुसार (संख्या)					
1						
2						
3						
कुल - क						
ख	सिंचाई पंपसेट ऊर्जाकरण (ऑफ ग्रिड आपूर्ति के साथ)					
	पिछले रिपोर्टिंग वर्ष के अंत में कुल, 31 मार्च-20 -- की स्थिति के अनुसार (संख्या)					
1						

IndiaCode

2						
3						
कुल - ख						
कुल - क + ख						

"

7. **प्रारुप संख्या 50** शीर्षक " विभिन्न जनसंख्या श्रेणियों में विद्युतीकृत गांवों और .....तक शामिल जनसंख्या" को हटा दिया जाएगा।

8. **प्रारुप संख्या 51** शीर्षक "माह.....वर्ष..... के लिए मीटरिंग की स्थिति" के स्थान पर निम्नलिखित को प्रतिस्थापित किया जाएगा, अर्थात्:-

"प्रारूप – 51 (1/3)
अवधि- मासिक
तीसरे दिन तक प्रस्तुत

वितरण प्रणाली में फीडरों की मीटरिंग स्थिति (डब्ल्यूआरटी पीएसएस और क्षेत्रवार)

IndiaCode

राज्य/ संघ राज्य क्षेत्र: .....
रिपोर्टिंग डिस्कॉम/ यूटिलिटी का नाम: .....
इलेक्ट्रिकल सर्कल/ डिवीजन .....
माह .....वर्ष.....के लिए

क्षेत्र-शहरी										
फीडर मीटरिंग पावर सब स्टेशन (पीएसएस) स्तर (6.6 केवी, 11 केवी, 22 केवी, 33 केवी और उच्चतर, यदि कोई हो) (कृपया लागू वोल्टेज श्रेणी का चयन करें और तदनुसार विवरण प्रदान करें)										
क्र.सं.	शहरी क्षेत्र/ नगर का नाम, जनगणना कोड	66,33, 22/11 केवी पीएसएस फीडरों का नाम (कोड के साथ)	66,33 की क्षमता, 22/11 केवी पीएसएस, एमवीए	पीएसएस से निकलने वाले फीडरों का नाम (कोड के साथ)	फीडर का प्रकार- ग्रामीण, शहरी या मिश्रित @	फीडर वोल्टेज (6.6 केवी, 11 केवी, 33 केवी, 22 केवी आदि)	फीडर पैमाइश की स्थिति (हां/ नहीं)	यदि मीटर लगाया जाता है, तो प्रदान किए गए मीटर का प्रकार (एएमआर/सामान्य इलेक्ट्रॉनिक मीटर	यदि एएमआर के साथ मीटर किया जाता है, तो क्या राष्ट्रीय विद्युत पोर्टल से संचार किया जा रहा है (हां/नहीं)	टिप्पणियां (खराब मीटरों की स्थिति, संचार की स्थिति, आदि)
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1										
2										
3										
कुल शहरी										
क्षेत्र-ग्रामीण										
फीडर मीटरिंग पीएसएस स्तर (6.6 केवी, 11 केवी, 22 केवी, 33 केवी और उच्चतर, यदि कोई हो) (कृपया लागू वोल्टेज श्रेणी का चयन करें और तदनुसार विवरण प्रदान करें)										

क्र.सं.	66,33, 22/11 केवी पीएसएस फीडरों का नाम (कोड के साथ)	66,33 की क्षमता, 22/11 केवी पीएसएस, एमवीए	पीएसएस से निकलने वाले फीडरों का नाम (कोड के साथ)	फीडर का प्रकार- ग्रामीण, शहरी या मिश्रित @	फीडर वोल्टेज (6.6 केवी, 11 केवी, 33 केवी, 22 केवी आदि)	फीडर पैमाइश की स्थिति (हां/नहीं)	यदि मीटर लगाया जाता है, तो प्रदान किए गए मीटर का प्रकार (एएमआर/सामान्य इलेक्ट्रॉनिक मीटर	अगर एएमआई के साथ पैमाइश की जाती है। क्या एनपीपी से संचार कर रहा है (हां/नहीं)	टिप्पणियां (खराब मीटरों की स्थिति, संचार की स्थिति, आदि)
	1	2	3	4	5	6	7	8	9
1									
2									
3									
कुल ग्रामीण									
कुल ग्रामीण +शहरी									
@ ग्रामीण (घरेलू और वाणिज्यिक) कृषि, या ग्रामीण, कृषि और औद्योगिक, आदि का मिश्रित।									

प्रारूप – 51 (2/3)

अवधि- मासिक

तीसरे दिन तक प्रस्तुत

वितरण प्रणाली में वितरण ट्रांसफार्मर (डब्ल्यूआरटी पीएसएस और फीडर, क्षेत्रवार) की मीटरिंग स्थिति

राज्य/ संघ राज्य क्षेत्र: .....

रिपोर्टिंग डिस्कॉम/ यूटिलिटी का नाम: .....

इलेक्ट्रिकल सर्कल/ डिवीजन .....

माह .....वर्ष.....के लिए

क्षेत्र - शहरी										
वितरण ट्रांसफार्मर (डीटी) (33, 22, 11, 6.6 केवी/ 0.4 केवी या 0.215 केवी के साथ) मीटरिंग (कृपया लागू वोल्टेज श्रेणी का चयन करें और वोल्टेज के अनुसार विवरण प्रदान करें)										
क्र. सं.	शहरी क्षेत्र/ नगर का नाम, जनगणना कोड $	पीएसएस से उत्पन्न होने वाले फीडरों का नाम (कोड के साथ) $	फीडर का प्रकार- ग्रामीण, शहरी या मिश्रित	फीडर वोल्टेज (6.6 केवी,, 11 केवी, 22 केवी, या 33 केवी, आदि)	सेवा में डीटी की संख्या	डीटी की कुल क्षमता, एमवीए	मीटर किए गए डीटी की कुल संख्या	एएमआर / सामान्य इलेक्ट्रॉनिक मीटर के साथ डीटी मीटर	अगर एएमआर के साथ मीटर किया गया है, क्या डीसी से संचार कर रहा है (हां/नहीं)	टिप्पणियां (खराब मीटरों की स्थिति, संचार की स्थिति, आदि)
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1										
2										
3										
कुल शहरी										
क्षेत्र - ग्रामीण										

IndiaCode

वितरण ट्रांसफार्मर (डीटी) (33, 22, 11, 6.6 केवी/ 0.4 केवी या 0.215 केवी के साथ) मीटरिंग (कृपया लागू वोल्टेज श्रेणी का चयन करें और वोल्टेज के अनुसार विवरण प्रदान करें)									
क्र. सं.	पीएसएस से उत्पन्न होने वाले फीडरों का नाम (कोड के साथ) $	फीडरों का प्रकार- ग्रामीण, शहरी या मिश्रित	फीडर वोल्टेज (6.6 केवी, 11 केवी, 22 केवी, या 33 केवी आदि)	सेवा में डीटी की संख्या	डीटी, एमवीए की कुल क्षमता	मीटर किए गए डीटी की कुल संख्या	एएमआर / सामान्य इलेक्ट्रॉनिक मीटर के साथ डीटी मीटर	अगर एएमआर के साथ मीटर किया गया है, क्या डीसी से संचार कर रहा है (हां/नहीं)	टिप्पणियां (खराब मीटरों की स्थिति, संचार की स्थिति, आदि)
	1	2	3	4	5	6	7	8	9
1									
2									
3									
कुल ग्रामीण									
कुल शहरी + ग्रामीण									
$ नाम / फीडरों का प्रकार और उनका कोड प्रारूप - 51(1/3) के पीएसएस के फीडरों से मेल खाना चाहिए।									

IndiaCode

प्रारूप-51(3/3)

अवधि- मासिक

तीसरे दिन तक प्रस्तुत

वितरण प्रणाली में उपभोक्ताओं की मीटरिंग स्थिति (पीएसएस-वार और क्षेत्र-वार शहरी/ग्रामीण)

राज्य/ संघ राज्य क्षेत्र: .....

रिपोर्टिंग डिस्कॉम/ यूटिलिटी का नाम: .....

इलेक्ट्रिकल सर्कल/डिवीजन .....

माह .....वर्ष.....के लिए

क्षेत्र-शहरी											
क्र.सं.	शहरी क्षेत्रों का नाम $	सर्कल का नाम	कोड के साथ पीएसएस का नाम, उपभोक्ताओं को आपूर्ति $	उपभोक्ताओं की कुल संख्या	मीटर का प्रकार (इलेक्ट्रॉनिक/ स्मार्ट/ प्रीपेड)				मीटर किए गए उपभोक्ताओं की कुल संख्या (= कॉलम 5, 6, 7 और 8 का योग)	उपभोक्ता मीटर का प्रतिशत (= कॉलम 9 x 100/ कॉलम 4)	टिप्पणियां (खराब मीटरों की स्थिति, संचार की स्थिति, आदि)
					विद्युत-यांत्रिक मीटर	स्मार्ट/एएमआई मीटर की संख्या	प्रीपेड (स्मार्ट/ एएमआई) मीटर की संख्या	प्रीपेड (स्टैंडअलोन) मीटर की संख्या			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1											
2											
3											
कुल शहरी											

क्षेत्र-ग्रामीण										
क्र.सं.	सर्कल का नाम	कोड के साथ पीएसएस का नाम, उपभोक्ताओं को आपूर्ति $	उपभोक्ताओं की कुल संख्या	मीटर का प्रकार (इलेक्ट्रॉनिक/ स्मार्ट/ प्रीपेड)				मीटर किए गए उपभोक्ताओं की कुल संख्या (= कॉलम 4, 5, 6 और 7) का योग	उपभोक्ता मीटर का प्रतिशत (= कॉलम 8 x 100 / कॉलम 3)	टिप्पणियां (खराब मीटरों की स्थिति, संचार की स्थिति, आदि)
				विद्युत-यांत्रिक मीटर	स्मार्ट/एएमआई मीटर की संख्या	प्रीपेड (स्मार्ट/ एएमआई) मीटर की संख्या	प्रीपेड (स्टैंडअलोन) मीटर की संख्या			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1										
2										
3										
कुल ग्रामीण										
कुल शहरी +ग्रामीण										
$ पीएसएस/फीडर का नाम और कोड प्रारूप-51(1/3) के साथ मेल खाना चाहिए।										

IndiaCode

"

9. **प्रारुप संख्या 52** शीर्षक "माह.....वर्ष.....में वितरण और विद्युत ट्रांसफार्मरों की विफलता के ब्यौरे" को हटा दिया जाएगा।

10. **प्रारुप संख्या 53** शीर्षक "माह.....वर्ष.....के लिए ग्राहक स्तर पर विश्वनीयता सूची" के स्थान पर निम्नलिखित को प्रतिस्थापित किया जाएगा, अर्थात्:-

"**प्रारूप-53**

अवधि-तिमाही

तिमाही की समाप्ति के 30वें दिन

विश्वसनीयता सूचकांक (SAIFI, SAIDI, CAIDI और MAIFI) शहरी/ग्रामीण क्षेत्रों के लिए - लोड प्रभावित/ फीडर पर लोड बाधित आधार

राज्य/ संघ राज्य क्षेत्र: .....

रिपोर्टिंग डिस्कॉम/ यूटिलिटी का नाम: .....

इलेक्ट्रिकल सर्कल/ डिवीजन .....

माह .....वर्ष.....के लिए

एसओपी (शहरी) के अनुसार लक्ष्य		SAIFI	SAIDI	CAIDI	MAIFI		एसओपी (ग्रामीण) के अनुसार लक्ष्य	SAIFI	SAIDI	CAIDI	MAIFI
			SAIFI, SAIDI & CAIDI की गणना #					MAIFI की गणना #			
सर्कल/क्षेत्र का नाम	सर्किल/क्षेत्रों के प्रकार (ग्रामीण/ शहरी)	सर्कल/क्षेत्र में फीडरों की कुल संख्या (यू/आर) $	सर्कल/क्षेत्र में फीडरों में उपभोक्ताओं की कुल संख्या (यू/आर)	रुकावटों की संख्या (>3मिनट /5मिनट/ 10मिनट) @	मानी गई रुकावट की अवधि (>3मिनट /5मिनट /10मिनट)	प्रभावित फीडरों में उपभोक्ताओं की संख्या	SAIFI	SAIDI, मिनट	CAIDI मिनट	क्षणिक रुकावटों की संख्या (<3मिनट/5 मिनट/10मिनट)@	बाधित फीडरों में उपभोक्ताओं की संख्या	MAIFI
शहरी क्षेत्र												
1												
2												
3												
कुल - शहरी												
ग्रामीण क्षेत्र												
1												
2												
3												
कुल - ग्रामीण												
समग्र डिस्कॉम												

SAIDI - सिस्टम औसत रुकावट अवधि सूचकांक

SAIFI - सिस्टम औसत रुकावट आवृत्ति सूचकांक

CAIDI - उपभोक्ता औसत रुकावट अवधि सूचकांक

CAIFI - उपभोक्ता औसत रुकावट आवृत्ति सूचकांक

MAIFI - क्षणिक औसत रुकावट आवृत्ति सूचकांक

@ स्ट्राइकआउट जो लागू न हो।

SERCs / JERCs के प्रदर्शन के मानक में निर्दिष्ट गणना फॉर्मूला

$- फीडरों की संख्या प्रारूप के साथ मेल खाना चाहिए - 51 (1/3)

नोट: संबंधित एसईआरसी/जेईआरसी द्वारा निर्धारित लक्ष्यों को इंगित किया जाए। यदि निश्चित/ उपलब्ध नहीं है, तो इसका स्पष्ट रूप से उल्लेख किया जा सकता है।

IndiaCode

”

11. **प्रारुप संख्या 54** शीर्षक "माह.....वर्ष.....के लिए विश्वनीयता सूची (11 के.वी. फीडर्स)" के स्थान पर निम्नलिखित को प्रतिस्थापित किया जाएगा, अर्थात्:-

"**प्रारूप--54**

अवधि-तिमाही

तिमाही की समाप्ति के 30वें दिन

फीडर पर लोड प्रभावित/ बाधित आधार पर शहरी/ ग्रामीण क्षेत्रों के लिए विश्वसनीयता सूचकांक (SAIFI, SAIDI, CAIDI and MAIFI)

राज्य/ संघ राज्य क्षेत्र:

.....

रिपोर्टिंग डिस्कॉम/यूटिलिटी का नाम: ..... इलेक्ट्रिकल सर्कल/ डिवीजन.....

माह .....वर्ष.....के लिए

एसओपी (शहरी) के अनुसार लक्ष्य		SAIFI	SAIDI	CAIDI	MAIFI	एसओपी (ग्रामीण) के अनुसार लक्ष्य		SAIFI	SAIDI	CAIDI	MAIFI
			SAIFI, SAIDI & CAIDI की गणना #					MAIFI की गणना #			
सर्कल/ क्षेत्र का नाम	सर्किल /क्षेत्रों के प्रकार (ग्रामीण/शहरी)	सर्कल /क्षेत्र में फीडरों की कुल संख्या (यू/आर) $	सर्कल/ क्षेत्र में फीडरों में उपभोक्ताओं की कुल संख्या (यू/आर)*	सर्कल/ क्षेत्र में फीडरों (यू/आर) में कुल कनेक्टेड लोड (किलोवाट)	रुकावटों की संख्या (>3मिनट/5मिनट/10मिनट)@	मानी गई रुकावट की अवधि (>3मिनट /5मिनट /10मिनट)	फीडरों में प्रभावित भार (किलोवाट)	SAIFI	SAIDI, मिनट	CAIDI मिनट	क्षणिक रुकावटों की संख्या(<3 मिनट/5मिनट/10मिनट)@	फीडरों में प्रभावित भार (किलोवाट)	MAIFI
शहरी क्षेत्र													
1													
2													
3													
कुल - शहरी													
ग्रामीण क्षेत्र													
1													
2													
3													
कुल - ग्रामीण													
समग्र डिस्कॉम													

SAIDI - सिस्टम औसत रुकावट अवधि सूचकांक

SAIFI - सिस्टम औसत रुकावट आवृत्ति सूचकांक

CAIDI - उपभोक्ता औसत रुकावट अवधि सूचकांक

CAIFI - उपभोक्ता औसत रुकावट आवृत्ति सूचकांक

MAIFI - क्षणिक औसत रुकावट आवृत्ति सूचकांक

@ स्ट्राइकआउट जो लागू न हो।

IndiaCode

SERCs / JERCs के प्रदर्शन के मानक में निर्दिष्ट गणना फॉर्मूला
$- फीडरों की संख्या प्रारूप के साथ मेल खाना चाहिए - 51 (1/3)
नोट: संबंधित एसईआरसी/जेईआरसी द्वारा निर्धारित लक्ष्यों को इंगित किया जाए। यदि निश्चित/ उपलब्ध नहीं है, तो इसका स्पष्ट रूप से उल्लेख किया जा सकता है।

"

12. निम्नलिखित प्रारूपों को हटा दिया जाएगा, अर्थात्- :

(क) **प्रारूप संख्या 55** शीर्षक "वित्तीय वर्ष के लिए विद्युत वितरण का वित्तीय कारोबार"

(ख) **प्रारूप संख्या 57** शीर्षक ".....माह, 20-- के लिए जीवाश्म ईंधन आधारित ताप विद्युत केंद्रों के ईंधन आँकड़े"

(ग) **प्रारूप संख्या 61** शीर्षक "कोयला/लिग्नाइट आधारित अथवा संयुक्त साइकल गैस टर्बाइन (सीसीजीटी) विद्युत केंद्रों द्वारा मासिक व्यस्ततम घंटों के उत्पादन आँकड़े"

(घ) **प्रारूप संख्या 62** शीर्षक "वित्तीय अध्ययन के लिए उत्पादन कंपनी डेटा"

(ङ) **प्रारूप संख्या 63** शीर्षक "वित्तीय अध्ययन के लिए पारेषण कंपनी आँकड़े"

वी. के. मिश्र, सचिव

[विज्ञापन-III/4/असा./697/2021-22]

टिप्पणी : मूल विनियम भारत के राजपत्र, असाधारण, भाग III, खंड 4 में अधिसूचना फाइल सं. कें.वि.प्रा./योजना/भा.पू./9/40/07 दिनांक 19 अप्रैल, 2007 के तहत प्रकाशित किए गए थे।

IndiaCode

CENTRAL ELECTRICITY AUTHORITY

NOTIFICATION

New Delhi, the 17th March, 2022

No. PCE-I-11-17/5/2021-Legal Division.—Whereas the public notices advertising the draft proposal for revision/ deletion of formats in the Central Electricity Authority (Furnishing of Statistics, Returns and Information) Regulations, 2007 were published in six newspaper dailies, as required under sub-regulation (2) of regulation 9 of the said regulations for inviting objections and suggestions from all persons likely to be affected thereby, before the expiry of the period of thirty-five days, from the date on which the copies of the newspaper containing the said publications were made available to the public;

And whereas copies of the said newspapers containing the public notices and the said draft regulations on website of the Central Electricity Authority were made available to the public on 6th November, 2021;

And whereas the objections and suggestions received from the public on the said draft regulations were considered by the Central Electricity Authority;

And whereas the said regulations consist of 65 formats for furnishing of the statistics, returns or information by the licensees, generating companies, person(s) generating electricity for its or his own use and person(s) engaged in generation, transmission, distribution, trading and utilization of electricity to the Central Electricity Authority.

And whereas the sub-regulation (2) of regulation 9 of the said regulations inter-alia provides for the methodology for revision/deletion of formats for furnishing of the statistics, returns or information, its time schedule and periodicity through the notification after inviting objections or suggestions from persons likely to be affected thereby.

Now, therefore, in exercise of the powers conferred under sub-regulation (2) of regulation 9 of the said regulations, the Central Electricity Authority hereby makes the following revision /deletion of the formats in the Central Electricity Authority (Furnishing of Statistics, Returns and Information) Regulations, 2007, namely :-

1. The following rows of the **Annexure-I** tilled "List of formats, frequency (ies) and target date(s)" shall be deleted, namely :-

"

Title of Format	Frequency of data furnishing	Format No.	Target Date (By)
Daily data regarding loss of generation on accountof shortage of coal, gas and unrequisitioned liquid fired capacity	Daily	30	0900 hrs
Report of Monthly Average Ash percentage	Monthly	39	7th day

Report of Quarterly/Annual Average Ash Percentage (by weight) in coal received	Quarterly	40	30th day after the end of quarter
Fuel-Oil Data	Monthly	45	15th day
Status of Progress of Villages Electrification and Irrigation Pump sets Energisation	Monthly	46	3rd day
District wise status of progress of village electrification and energisation of Pump sets	Monthly	47	3rd day
Villages electrified in various population groups and the population covered as on……..	Monthly	50	3rd day
Details of Failure of Distribution & Power Transformers in the Month---,Year 20--------	Monthly	52	3rd day
Financial Turn Around of Power Distribution for the Financial Year---	Annual	55	30th April
Fuel Data of Fossil Fuel Based Thermal Power Stations for the month--------20----	Monthly	57	20th day
Monthly Peak Hours Generation Data by Coal/Lignite Based or Combined Cycle Gas Turbine(CCGT) Power Stations	Monthly	61	7th day
Generating Company Data for Financial Study	Annually	62	30th June
Transmission Company Data for Financial Study	Annually	63	30th June

”

2. The following rows of the **Annexure-I** tilled “List of formats, frequency (ies) and target date(s)” shall be substituted, namely:-

“

Title of Format	Frequency of data furnishing	Format No.	Target Date (By)
Reliability Indices (SAFI, SAIDI, CAIDI & MAIFI) - Consumer Affected/ Load Interrupted basis on the feeder	Quarterly	53	30th day after the end of quarter
Reliability Indices (SAIFI, SAIDI, CAIDI & MAIFI) for Urban/ Rural areas - Load Affected/ Load Interrupted basis on the feeder	Quarterly	54	30th day after the end of quarter

”

3. The following rows of the **Annexure-II** tilled “Statement of specific applicability of formats” shall be deleted, namely:-

“

Title of Format	Format No.	Genco	Transco	Discom	Traders	SEBs / Licensees/ Elecy. Deptts.	RLDCs	SLDCs	RPCs	CPPs/ Industries
Daily data regarding loss of generation on account of shortage of coal, gas and unrequisitioned liquid fired capacity	30	Y				Y	Y	Y		
Report of Monthly Average Ash percentage	39	Y				Y				
Report of Quarterly/ Annual Average Ash Percentage (by weight) in coal received	40	Y				Y				
Fuel-Oil Data	45	Y				Y				

IndiaCode

Status of Progress of Villages Electrification and Irrigation Pump sets Energisation	46			Y		Y				
District wise status of progress of village electrification and energisation of Pump sets	47			Y		Y				
Villages electrified in various population groups and the population covered as on……..	50			Y		Y				
Details of Failure of Distribution & Power Transformers in the Month---,Year 20--------	52			Y		Y				
Financial Turn Around of Power Distribution for the Financial Year---	55			Y		Y				
Fuel Data of Fossil Fuel Based Thermal Power Stations for the month--------20----	57	Y				Y				
Monthly Peak Hours Generation Data by Coal/Lignite Based or Combined Cycle Gas Turbine (CCGT) Power Stations	61	Y				Y				
Generating Company Data for Financial Study	62	Y				Y				
Transmission Company Data for Financial Study	63		Y			Y				

IndiaCode

”

4. The Format **No. 21** tilled “Annual data of HV/EHV industry having electricity demand of 1 MW or above” shall be substituted, namely:-

“Format-21

Periodicity-Annual

Data of previous year: ----------

Submission by: 30th June

ANNUAL DATA OF CAPTIVE POWER PLANTS (CPP)

(Applicable to the entities having electricity demand/CPP capacity of 0.5 MW & above)

1. Name of the Entity (Industry/Non Industry/Group Captive):
2. Address:
    a. Postal Address :
    b. Contact No. :
    c. Email :
    d. Name & Designation of the contact person with contact No. :
3. If entity is an Industry, then type of Industry :

    (i.e. Steel, Textile, Jute, Aluminum etc.)

4. Demand contracted with electricity supplier (Discom): .....kVA / .....kW

5. Details of the CPP:

Sl. No.	Type of CPP (viz. Steam, Diesel, Gas, Hydro, solar, wind, etc.)	Base load/ Stand by	Installed capacity (kW)	Data of Electricity (in kWh)		
				Gross Generation (A)	Aux. Consumption (B)	Net Generation (C=A-B)
1						
2						
3						

6. Total electrical energy purchased from Discom/other sources:

Sl. No.	Name of the Source	Energy purchased in kWh (D)
1		
2		
3		

7. Total electrical energy sold to Discom/other sources:

Sl. No.	Name of the Source	Energy sold in kWh (E)
1		
2		
3		

8. Energy Consumed by the Industry in kWh [Total(C) +Total(D) -Total (E)]:"

5. The following formats shall be deleted, namely:-

(a) the **Format No. 30** tilled "Daily data regarding loss of generation on account of shortage of coal, gas and unrequisitioned liquid fired capacity"

(b) the **Format No. 39** tilled "Report of Monthly Average Ash percentage"

(c) the **Format No. 40** tilled "Report of Quarterly/Annual Average Ash Percentage (by weight) in coal received"

(d) the **Format No. 45** tilled "Fuel-Oil Data"

(e) the **Format No. 46** tilled "Status of Progress of Villages Electrification and Irrigation Pump sets Energisation"

(f) the **Format No. 47** tilled "District wise status of progress of village electrification and energisation of Pump sets"

6. The **Format No. 49** tilled "District-Wise Monthly Progress of Energisation of Irrigation Pump sets" shall be substituted, namely:-—

IndiaCode

"Format-49

Periodicity- Monthly

Submission by 3rd day

IRRIGATION PUMPSETS ENERGIZATION -PROGRESS

State/UT:……

Name of Reporting Discom/utility: ……

Electrical Circle/Division :……

For the Month of ……Year…….

Sl. No.	Name of the District	Total Pumpsets Existing /Effective at the end of the previous Month (Nos)	Pumpsets Energized during the Month (Nos)	Pumpsets De-energized during the Month (Nos)	Total Pumpsets Existing /Effective at the end of the Month (Nos) (=b+c-d)	Remarks
	a	b	c	d	e	f
A	Irrigation Pumpsets Energization (grid connected)					
	Total at the end of previous reporting year, as on 31March-20--					
1						
2						
3						
Total-A						
B	Irrigation Pumpsets Energization (Off grid supply)					
	Total at the end of previous reporting year, as on 31March-20--					
1						
2						
3						
Total-B						
Total - A+B						

"

7. The **Format No. 50** tilled "Villages electrified in various population groups and the population covered as on…….. " shall be deleted.

8. The **Format No. 51** tilled " Metering Status for the Month---------year---------" shall be substituted, namely:-

IndiaCode

"Format-51(1/3)

Periodicity - Monthly

Submission By 3rd day

METERING STATUS OF FEEDERS (POWER SUB STATION - AREA WISE) IN DISTRIBUTION SYSTEM

State/UT:……

Name of Reporting Discom/utility: ……

Electrical Circle/Division ……

For the Month of …… Year…….

Area-Urban

Feeder Metering Power Sub Station **(**PSS) level (6.6 kV, 11 kV, 22 kV, 33 kV and higher, if any) (Please select the Voltage category applicable and provide details accordingly)

Sl. No.	Name of Urban area/ Town, Census code	Name of 66, 33, 22/ 11 kV PSS feeding the feeders (with Code)	Capacity of 66, 33, 22/ 11 kV PSS, MVA	Name of Feeders originating from the PSS (with codes)	Type of feeders- Rural, Urban or Mixed @	Feeder Voltage (6.6 kV, 11 kV, 22 kV, 33 kV, etc.)	Feeder metering Status (Yes/ No)	If Metered, Type of Meter provided (AMR / Normal Electronic meter)	If Metered with AMR, Whether communicating to National Power Portal (Yes/ No)	Remarks (Status of defective meters, communication status, etc.)
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1										
2										
3										
Total-Urban										

Area-Rural

Feeder Metering PSS level (6.6 kV, 11 kV, 22 kV, 33 kV and higher, if any) (Please select the Voltage category applicable and provide details accordingly)

Sl. No.	Name of 66, 33, 22/11 kV PSS feeding the feeders (with Code)	Capacity of 66, 33, 22/ 11 kV PSS , MVA	Name of Feeders originating from the PSS (with codes)	Type of feeders- Rural, Urban or Mixed	Feeder Voltage (6.6 kV, 11 kV, 22 kV, 33 kV, etc.)	Feeder metering Status (Yes/ No)	If Metered, Type of Meter provided (AMR/ Normal Electronic meter)	If Metered with AMR. Whether communicating to NPP (Yes/ No)	Remarks (Status of defective meters, communication status, etc.)
	1	2	3	4	5	6	7	8	9
1									
2									
3									
Total-Rural									
Total - Rural + Urban									

@ Rural (domestic and commercial) Agriculture , or Mixed of Rural, Agriculture and Industrial, etc.

IndiaCode

Format-51(2/3)

Periodicity - Monthly

Submission By 3rd day

METERING STATUS OF DISTRIBUTION TRANSFORMERS (PSS AND FEEDERS, AREA WISE) IN DISTRIBUTION SYSTEM

State/UT: ……

Name of Reporting Discom/utility: ……

Electrical Circle/Division ……

For the Month of ……Year…….

Area-Urban

Distribution Transformer (DT) (33, 22, 11, 6.6 kV/ 0.4 kV or 0.215 kV) Metering (Please select the Voltage category applicable and provide details voltage wise)

Sl. No.	Name of Urban area/ Town, Census code $	Name of Feeders originating from the PSS (with codes) $	Type of feeders -Rural, Urban or Mixed	Feeder Voltage (6.6 kV, 11 kV, 22 kV or 33 kV, etc.)	Number of DTs in Service	Aggregate Capacity of DTs (MVA)	Total Number of DTs metered	DTs Metered with AMR / Normal Electronic meter	If Metered with AMR, Whether communicating to DC (Yes/ No)	Remarks (Status of defective meters, communication status, etc.)
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1										
2										
3										
Total - Urban										

Area-Rural

Distribution Transformer (DT) (with 33kV, 22kV, 11 kV, 6.6 kV/ 0.4 kV or 0.215 kV) Metering (Please select the Voltage category applicable and provide details voltage wise)

Sl. No.	Name of Feeders originating from the PSS (with codes) $	Type of feeders- Rural, Urban or Mixed	Feeder Voltage (6.6 kV, 11kV, 22 kV, or 33 kV, etc.)	Number of DTs in Service	Aggregate Capacity of DTs (MVA)	Total Number of DTs metered	DTs Metered with AMR / Normal Electronic meter	If Metered with AMR, Whether communicating to DC (Yes/ No)	Remarks (Status of defective meters, communication status, etc.)
	1	2	3	4	5	6	7	8	9
1									
2									
3									
Total - Rural									
Total - Urban + Rural									

$ Name / Type of feeders and their code must match with Feeders from PSS of Format-51(1/3).

IndiaCode

"Format-51(3/3)

Periodicity - Monthly

Submission By 3rd day

METERING STATUS OF CONSUMERS (POWER SUB STATION - AREA WISE) OF THE CIRCLE IN DISTRIBUTION SYSTEM

State/UT: ……

Name of Reporting Discom/utility: ……

Electrical Circle/Division ……

For the Month of ……Year…….

Area-Urban											
Sl. No.	Name of Urban Areas $	Name of Circle	Name of PSS with Codes, supplying to consumers $	Total Number of Consumers	Type of Meters (Electronic / Smart / Prepaid)				Total Number of Consumers metered (= sum of columns 5, 6, 7 & 8)	Percentage of Consumer metered (= column 9 x 100/ Column 4)	Remarks (Status of defective meters, communication status, etc.)
					Number of Electro-Mechanical Meters	Number of Smart/ AMI meters	Number of Prepaid (Smart/AMI) meters	Number of Prepaid (Standalone meters)			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1											
2											
3											
Total - Urban											
Area-Rural											
Sl. No.	Name of Circle	Name of PSS with Codes, supplying to consumers $		Total Number of Consumers	Type of Meters (Electronic / Smart / Prepaid)				Total Number of Consumers metered (= sum of columns 4, 5, 6 & 7)	Percentage of Consumer metered (= column 8 x 100 / Column 3)	Remarks (Status of defective meters, communication status, etc.)
					Number of Electro-Mechanical Meters	Number of Smart/ AMI meters	Number of Prepaid (Smart/AMI) meters	Number of Prepaid (Standalone meters)			
	1	2		3	4	5	6	7	8	9	10
1											
2											
3											
Total - Rural											
Total - Urban + Rural											
$ Name of PSS /feeder s and code must match with Format-51(1/3)											

IndiaCode

"

9. The **Format No. 52** tilled **"**Details of Failure of Distribution & Power Transformers in the Month---, Year 20--------…….. "shall be deleted.

10. The **Format No.53** tilled **"** Reliability Index at Customer Level for the Month-----,year------" shall be substituted, namely:-

"Format-53

Periodicity - Quarterly

Submission By 30th day after end of quarter

RELIABILITY INDICES (SAFI, SAIDI, CAIDI & MAIFI) -CONSUMER AFFECTED/ LOAD INTERRUPTED BASIS ON THE FEEDER

State/UT: ……

Name of Reporting Discom/utility: ……

Electrical Circle/Division ……

For the Month of ……Year…….

Targets as per Standard of Performance (Urban)		SAIFI	SAIDI	CAIDI	MAIFI		Targets as per Standard of Performance (Rural)			SAIFI	SAIDI	CAIDI	MAIFI
			Calculation for SAIFI, SAIDI, CAIDI#							Calculation for MAIFI#			
Name of Circle/Area	Type of Circle/Areas (Urban – U Rural-R)	Total No of feeders (U/R) in the circle/area $	Total Nos of consumers (U/R) in the feeders in the circle/area	Nos of Interruptions (>3min/ 5min /10min) @	Duration of Interruption considered (>3min /5min /10min)	Nos of consumers in the affected feeders	SAIFI	SAIDI	CAIDI	Nos of momentary Interruptions(<3min/5min/10min) @	Nos of consumers in the interrupted feeders	MAIFI #	
Area - Urban													
1													
2													
3													
Total-Urban													
Area - Rural													
1													
2													
3													
Total –Rural													
Overall Discom													

SAIDI – System Average Interruption Duration Index

SAIFI – System Average Interruption Frequency Index

CAIDI – Consumer Average Interruption Duration Index

CAIFI – Consumer Average Interruption Frequency Index

MAIFI – Momentary Average Interruption Frequency Index

@Strikeout whichever is not applicable.

calculation Formula as specified in Standard of Performance of SERCs/ JERCs

$-Nos of Feeders must match with Format – 51 (1/3)

Notes: Targets as fixed by respective SERCs/JERCs may be indicated. If not fixed/available, it may be clearly mentioned.

"

Uploaded

11. The **Format No.54** tilled "Reliability Indices (11kV Feeders) for the Month ----, Year------" shall be substituted, namely:-

"Format-54

Periodicity - Quarterly

Submission By 30th day after end of quarter

RELIABILITY INDICES (SAIFI, SAIDI, CAIDI & MAIFI) FOR URBAN/RURAL AREAS -LOAD AFFECTED/ LOAD INTERRUPTED BASIS ON THE FEEDER

State/UT: ……

Name of Reporting Discom/utility: ……

Electrical Circle/ Division ……

For the Month of ……Year…….

Targets as per Standard of Performance (Urban)		SAIFI	SAIDI	CAIDI	MAIFI	Targets as per Standard of Performance (Rural)		SAIFI	SAIDI	CAIDI	MAIFI
			Calculation for SAIFI, SAIDI, CAIDI#					Calculation for MAIFI#			
Name of Circle/Area	Type of Circle/Areas (Urban – U Rural-R)	Total No of feeders (U/R) in the circle/ area $	Total Nos of consumers (U/R) in the feeders in the circle/ area	Total connected load (kW) in the feeders(U/R) in the circle/ area	Nos of Interruptions (>3min / 5min /10min)@	Duration of Interruption considered (>3min /5min / 10min)	Affected load (kW) in the feeders	SAIFI	SAIDI	CAIDI	Nos of momentary Interruptions (<3min/5min/ 10min)	Affected load (kW) in the feeders	MAIFI
Urban Areas													
1													
2													
3													
Total-Urban													
Rural Areas													
1													
2													
3													
Total -Rural													
Overall Discom													

SAIFI – System Average Interruption Frequency Index

SAIDI – System Average Interruption Duration Index

CAIFI – Consumer Average Interruption Frequency Index

CAIDI – Consumer Average Interruption Duration Index

MAIFI – Momentary Average Interruption Frequency Index

@Strikeout whichever is not applicable.

calculation Formula as specified in Standard of Performance of SERCs/ JERCs

$-Nos of Feeders must match with Format-51 (1/3)

Notes: Discoms to select the applicable Format (Format-1: consumer interruption basis) or

(Format-2: Load interruption basis) while submitting the data as specified in respective SOP order.

"

12. The following formats shall be deleted, namely:-

(a) the **Format No.55** tilled "Financial Turn Around of Power Distribution for the Financial Year—"

(b) the **Format No.57** tilled "Fuel Data of Fossil Fuel Based Thermal Power Stations for the month----------20----"

(c) the **Format No.61** tilled "Monthly Peak Hours Generation Data by Coal/Lignite Based or Combined Cycle Gas Turbine(CCGT) Power Stations "

(d) the **Format No.62** tilled "Generating Company Data for Financial Study"

(e) the **Format No.63** tilled "Transmission Company Data for Financial Study "

V. K. MISHRA, Secy.

[ADVT.-III/4/Exty./697/2021-22]

Note : The principal regulations were published in the Gazette of India, Extraordinary, Part III, Section 4, vide notification F. No. CEA/PLG/LF/9/40/07 dated the 19th April, 2007.

IndiaCode

Uploaded by Dte. of Printing at Government of India Press, Ring Road, Mayapuri, New Delhi-110064
and Published by the Controller of Publications, Delhi-110054.

ALOK KUMAR Digitally signed by ALOK KUMAR Date: 2022.03.17 22:15:34 +05'30'