रजिस्ट्री सं॰ डी॰ एल॰-33004/99

Inter an USUA The Gazette of India

असाधारण .

EXTRAORDINARY #

भाग ।।। -- खण्ड 4

PART III—Section 4 प्राधिकार से प्रकाशित

PUBLISHED BY AUTHORITY

मं. 63] No. 63] नई दिल्ली, बृहस्पतिवार, मई 25, 2000/ ज्येष्ठ 4, 1922 NEW DELHI, THURSDAY, MAY 25, 2000/JYAISTHA 4, 1922

केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग

अधिसूचना

नई दिल्लो, 28 अप्रैल, 2000

सं. एल-7/20(1)/99-सी. ई. आर. सी.— केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग (कार्य संचालन) विनियम, 1999 के विनियम 94 तथा 110 के साथ पठित विनियम 74 के अंतर्गत प्रदत्त शक्तियों और इस मंबंध में अन्य सभी सहायक शक्तियों का उपयोग करते हुए केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग निम्नलिखित आदेश जारी करता है :—

गांक्षप्त शीर्षक ओर प्रारंभ

 (1) इभ आदेश को केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग
 (ताप विद्युत उत्पादन कंपनियों द्वारा वार्षिक रिपॉर्ट प्रयन्त करना) आदेश, 02 / 2000 कहा जाएगा ।

(11) यह आदेश तत्काल प्रभाव में लागु होगा ।

(111) इस आदेश में प्रयुक्त शब्दों एवं अभिव्यक्तियों का वहीं अर्थ होगा जो विद्युत विनियामक आयोग अधिनियम. 1998. भारतीय विजली अधिनियम. 1910 तथा विद्युत (प्रदॉय) अधिनियम, 1948 में परिभाषित हे ।

2. ताप-विद्युत उत्पादन कंपनियों द्वारा वार्षिक रिपोर्ट प्रस्तुत किया जाना

केन्द्रीय सरकार के स्वामित्वाधीन या नियंत्रणाधीन प्रत्येक नाप-विद्युत उत्पादन कंपनी और एक से अधिक राज्य में विद्युत के उत्पादन एवं विक्रय हेतु संयुक्त स्कीम के अंतर्गत कार्यरत केन्द्रीय सरकार के स्वामित्व या नियंत्रण से बाहर ताप-विद्युत उत्पादन कंपनी द्वारा उसके नियंत्रणाधीन सभी ताप-विद्युत केन्द्रों के संबंध में प्रत्येक वर्ष पिछल वित्तीय वर्ष के लिए वार्षिक रिपोर्ट की सात प्रतियां एवं एक इलंक्ट्रोनिक प्रति सचिव, केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग को 31 अक्तूबर तक प्रस्तुत करनी होगी जिसमें संलग्न अनुसूची मे यथानिर्दिष्ट रूप में विवरण दिया जाएगा ।

तथापि, चालू वित्तीय वर्ष से पहले के घाँच वर्षों की वार्षिक रिपोर्ट इस अधिसूत्रना के प्रकाशन की तार्गख से तीन मास के भीतर प्रस्तुत की जाएंगी ।

[सं. विज्ञापन-3/4/असाधारण/150/2000]

संजीव एस. अहलुवालिया, सचिव

भाग - ।

खंड - । ः वार्षिक रिपोर्ट पूर्ण करने के लिए निर्देश

 वार्षिक रिपोर्ट आगे दिए गए निर्देशों के अनुसार प्रस्तुत की जाएगी और उसमें अपेक्षित विवरण, मंलग्न अनुमुची के अनुसार दिया जाएगा । वार्षिक रिपोर्ट में निहित सभी निर्धारित फार्म सभी तरह से पूर्ण होने चाहिएं । तथापि, आवश्यक होने पर आयोग विद्युत उत्पादन कंपनी को अतिरिक्त सूचना/सहायक दम्जावेज/आंकडे प्रस्तूत करने के लिए कह सकता है ।

2. फार्मी / अनुसृचियों में केवल अरबी अंक उपबोग किए जाएंगे । जहां अन्यथा विनिर्दिष्ट किया जाए, उसको छोडकर सभी आंकडे दो दशमलय स्थान तक पुणाँकित किए जाएंगे ।

अणात्मक राशियों और आंकड़ों को कोष्ठक मैं उपयुक्त चिन्ह द्वारा दर्शाया जाएगा ।

4. जब तक अन्यथा विभिर्दिष्ट न किया जाए, प्रत्येक विद्युत उत्पादन कंपनी द्वारा वार्षिक ग्पिर्ट प्रस्तुत करने समय सभी विवरण, आयोग द्वारा निर्धाणण के अनुसार दिए जाएंगे चाहें वें विवरण पूर्व में वार्षिक रिपोर्ट प्रस्तुत करने समय उपलब्ध कराए गए हों ।

5. किसी शीर्ष के अंतर्गत अपक्षित विवरण संबंधित विद्युत उत्पादन कंपनी के मामले में लागू न होने की स्थिति में उन्हें "लागू नही " शब्दों से दर्शाषा आएगो ।

तार्गाखीं को दिन/मास/वर्ष के रुप में इंगित किया जाएगा।

7. विद्युत उत्पादन कंपनी द्वांण पूर्ब में प्रस्तुत वार्षिक रिपोर्ट में संशोधन की अवस्था में वार्षिक रिपोर्ट के केवल सशोधित पृष्ठ पुन: प्रस्तुत किए जाएंगे । संशोधन वाले पृष्ठों की सात प्रतियां प्रस्तुत की जाएंगी और प्रत्येक पृष्ठ पर लाल मुंहर से हॉगत किया आएंगा कि वह प्रथम, द्वितीय आदि संशोधन है । पुन: प्रस्तुत ऐसे सभी पृष्ठों पर पुन: प्रस्तुत की तार्गख दी जाएगी और मूल वार्षिक रिपोर्ट वाली पृष्ठ संख्या दी जाएगी तथा बाद में अपेक्षित अनुलग्नक संलग्न किए जाएंगे । अंग्रेषण पत्र में संशोधन की प्रकृत तथा उसरतुत ऐसे तथा बाद में अपेक्षित अनुलग्नक संलग्न किए जाएंगे । अंग्रेषण पत्र में संशोधन की प्रकृति तथा उसका कारण दशति हुए पत्र के साथ पुन: प्रस्तुत पृष्ठों को विवरण एवं पृष्ठों की कुल संख्या संबंधी सूची संलग्न की जाएगी । तथापि, आयोग उपयुक्त समझने पर संबंधित विद्युत उत्पादन कंपनी को वार्षिक रिपोर्ट पूर्ण रूप में पुन: प्रस्तुत की जाएगी । तथापि, आयोग उपयुक्त समझने पर संबंधित विद्युत उत्पादन कंपनी को वार्षिक रिपोर्ट पूर्ण रूप में पुन: प्रस्तुत कारण करने का निवेश दे सकता है ।

8. विशेष परिस्थितियों को छोड़कर आयोग निर्धारित प्रक्रिया से विपथन की अनुमति नहीं देगा । यदि किसी कारणवंश विद्युत उत्पादन कंपनी को निर्धारित प्रक्रिया से अलग कार्रवाई की आवश्यकता पड़ती है तो उक्त विपथन के कारणों को विष्न्तत औचित्य सहित स्पष्टे रूप से आयोग के विचार्गर्थ प्रस्तुत किया जाएगा ।

9. विद्युत उत्पादन कंपनी द्वारा वार्षिक रिपोर्ट में प्रस्तुत आंकड़े, सूचना, सहायक दस्तावेज एवं साक्ष्य मुस्पष्ट, संगत तथा तथ्यपूर्ण होने वाहिएं । कंपनी द्वारा प्रस्तुत सूचना स्पष्ट एवं तथ्यपरक हो, यह सुनिश्चित करने के लिए कंपनी को उसके द्वारा विभिन्न अनुसूचियों में दी गई सूचना/आंकड़ों और सहायक साक्ष्य के बीच पारस्परिक संबंध सुनिश्चित करना होगा । विभिन्न फार्मों में निहित ब्यौरों के साक्ष्य में विस्तृत गणना जहां विशेष रूप से अपेक्षित हो या अन्यथा वांडनीय हो, अनुबंधों के रूप में संलग्न की जाए ।

10. अनुबंधों में दिए विवरण सहित सभी प्रकार के वित्तीय आंकड़े, सूचना आदि प्रमाणित होने चाहिए अर्थात् रख-रखाव की जा रही लेखा - पुस्तिकाओं तथा अन्य रिकार्डों पर आधारित और कंपनी की सांबिधिक लेखा-परीक्षकों द्वारा सत्यापित होने चाहिए । लागतां संबंधी सभी प्रकार के आंकड़े और सूचना तथा आवंटन एवं संविभाजन प्रक्रिया किसी व्यावसायिक लागत-लेखाकार द्वारा सत्यापित एवं सही होने चाहिए और लागत-आवंटन प्रक्रिया निष्पक्ष एवं तर्कसंगत होनी चाहिए ।

11. हालांकि प्रत्येक फार्म में आवंटन प्रक्रिया एवं सामान्य नैगम (मुख्यालय सहित) खर्चों हेतु आवंटित राशि, निर्माण एवं प्रचालन परियोजनाओं के अन्य सामान्य खर्चों, विदेशी मुद्रा संबंधी भिन्नताओं, अन्तः केन्द्र अंतरणों, निर्माण के दौरान पूंजीगत ब्याज आदि जैसी मदों के बारे में आंकड़े, सुचना आदि पूरी तरह एवं स्पष्ट रूप से देने अपेक्षित हो सकते हैं तथापि, सभी फार्मों के मामले में जहां भी प्रासंगिक एवं लागू हो, इस अनुदेश को सामान्य नियम माना जा सकता है ।

12. किमी क्षेत्र (उसी क्षेत्र में विभिन्न प्रणालियों) से संबंधित सामयिक वार्षिक रिपोर्ट तथा पिछली रिपोर्ट में महत्वपूर्ण भिन्नता पाए जाने पर या अपेक्षित होने पर स्पष्टीकरण एवं उनके कारण दिए जाएंगे। प्रतिकूल कार्य-निष्पादन या लागत संबंधी विकृति का नियंत्रित, निष्प्रभावी, प्रतिसन्तुलित या निरादेशित करने हेतु किए गए उपायों का भी विवरण दिया जाएगा ।

13. प्रत्येक फार्म में दिए गए विशिष्ट निर्देशों का सख्ती से पालन किया जाएगा । जब तक इस आदेश में विशेष रूप से उल्लेख न किया जाए, विद्युत क्षेत्र से संबंधित आम इस्तेमाल होने वाले मापन मात्रकों अथवा विभिन्न मदों का व्यक्त करने वाले प्रारुपों का उपयांग किया जाना चाहिए ।

खंड - ।। : प्रस्तुत किए जाने वाले सहायक दस्तावेज

प्रस्तुत किए जाने वाले सहायक दग्नावेज विद्युत उत्पादन कंपनी द्वारा प्रस्तुत किए जाने हेतु अपेक्षित फार्मो / अनुसूचियों के अलावा, वार्षिक रिप्रोर्ट के साथ निम्नलिखित दस्तावेज संलग्न किए जाएंगे, यदि वे किसी पिछली वार्षिक गिपोर्ट के साथ प्रस्तुत किए भए हों और उनमें कोई परिवर्तन न हो तो इन्हें संलग्न करना जरूरी नहीं है :-

- विस्तृत परियोजना रिपोर्ट की प्रति सहित भूल लागत तथा संशोधित खागत के लिए तकनीकी -आर्थिक स्वीकृति ।
- उपयुक्त रूप से हस्ताक्षरित इंजीनयरी, प्रापण एवं निर्माण करारों, ईंधन आपूर्ति करार और विद्युंत खरीद करारों तथा उनमें संशोधनों की प्रति ।
- 3. परियोजना के लिए पर्यावरणीय स्वीकृतियों और रूपए एवं बिदेशी मुद्रा में ऋणों सहित वित्त-पोषण हेतु अनुमोदित स्कीम के संबंध में नोड्ल मंत्रालयों/विभागों से प्राप्त स्वीकृतियों एवं उनमें संशोधनों की प्रति ।
- 4. वार्षिक रिपोर्ट में यथा संदर्भित अधिसूचना, मानक या अन्य दस्तावेज की प्रति ।
- विद्युत संयंत्र के संबंध में तुलन-पत्र, लाभ हानि लेखा और सभी महत्वपूर्ण गणनाओं तथा लेखों पर टिप्पणियों एवं लेखा - परीक्षक के प्रमाण-पत्र के पूरे सैट की प्रति ।
- ऐगावाट भार (लोड) की तुलना में ऊष्मा दर की भिन्नता दर्शनि वाली प्रत्याभूत टर्बाइन चक्र ऊष्मा दर सहित पूर्ण कार्य-निष्पादन स्थिति और संशोधन स्थिति ।
- 7. निम्नलिखित को सुनिश्चित करने हेतु विद्युत संयंत्र कैन्द्र के सभी यूनिटों के संबंध में प्रत्याभूत कार्य-निष्पादन परीक्षण रिपोर्टों की प्रति :- मेगावाट में प्रवर्शित क्षमता, किलो कैलोरी/किलो वॉट प्रति घंटा में सकल ऊष्मा दर, यदि लागू हों तो क्रमशः यूनिट के 100 %, 80 %, 60 % तथा 50 % एम.सी. आर. पर विद्युत संयंत्र के विभिन्न अवयवों की अतिरिक्त विद्युत खपत ।

खंड - ।।। : परिभाषाएं :

इस आदेश में उल्लिखित शब्दों या अभिव्यक्तियों जिन्हें इसमें परिभाषित नहीं किया गया है परन्तु अधिनियम में परिभाषित किया गया है, का वही अर्थ होगा जैसाकि अधिनियम में है, जब तक कि वे मूल पाठ के असंगत न हों । रिपोर्ट संबंधी इन अपेक्षाओं में इस्तेमाल किए गए शब्दों तथा अभिव्यक्तियों जिन्हें न तो इन अपेक्षाओं में और न ही अधिनियम में परिभाषित किया गया है बल्कि भारतीय बिजली अधिनियम, 1910 या विद्युत (प्रदॉय) अधिनियम, 1948 में परिभाषित किया गया है, का वही अर्थ होगा जो क्रमशः इन अधिनियमों में है अथवा आयोग द्वारा किसी संशोधन में है, बशर्ने वे मूल पाठ के असंगत न हों ।

संक्षेपण - सूची जो प्रयोग में लाए गए

(尊)	सी	-	डिग्री सैंसियस
(ख)	एच, जेड	-	हार्टज . अथवा साईक्लस प्रति सैकेंड
(ग)	कि.कैलो.	-	किलो-कैलोरीज
(घ)	ग्रा.	-	ग्राम
(3.)	कि.ग्रा.	-	किलोग्राम
(व)	कि.वा.	-	किलो वाट
(হ্র)	कि.वा.प्र.घं.	-	किलो वाट प्रति घंटा
(ज)	লী.	-	ਜੀਟਾ

	31 मार्च को समार्पि	ন কা বি	त्तीय वर्ष (झ) : मि.यू मिलियन यूनिट
(5)	मे.वा.	-	मेगावाट
(3)	मी.ट.	-	मीट्रिक टन
	रु.	-	रूपए
(इ)	सी. सी. टी. यू.	-	संयुक्त साइकिल ज्वलन टर्बाइन

अधिनियम से तात्पर्य विद्युत विनियामक आयोग अधिनियम, 1998 (1998 का अधिनियम - 14) है ।

<u>अतिरिक्त ऊर्जा उपभोग</u>ः यह किसी अवधि के संदर्भ में जनरेटर (जनरेटरों) के टमिनलों पर किलोवाट प्रति घंटा मैं उपलब्ध कुल ऊर्जा घंटा स्विचयाई पर किलोवाट प्रतिघंटा में सप्लाई की गई निवल ऊर्जा और जनरेटर (जनरेटरों) के टर्मिनलों पर किलावॉट प्रति घंटा में उत्पादित सकल ऊर्जा का प्रतिशत में अनुपात है ।

<u>उपलब्ध क्षमता</u> - यह निर्धारण अवधि (मैटलमेंड फीन्पिड कर्क संदर्भ में (क) स्विचयार्ड पर सप्लाई की गई या (पृष्ठ पोषण) (बैंकिंग हारन) की अवस्था में सप्लाई की जानी मानी गई विद्युत और (ख) अतिरिक्त उपभोग का योग है। संयुक्त साइकिल ज्वलन टर्वाहन (सी.सी.सी.टी.) विद्युत उत्पादन केन्द्रों के मामल में इसकी निर्धारण अवधि के दौरान औसत ड्राई बल्व तापमान के संदर्भ में गणना की जाएगी।

व्यावसायिक प्रचालन तारीख (सी.ओ.डी.) – यह किसी यूनिट या मोड्युल के संदर्भ में वह तारीख है जब स्थिरीकरण सहित सफल परीक्षण प्रचालन के बाद अन्तर्राष्ट्रीय मानकों या संहिताओं के अनुसार स्वीकार्य कार्य-निष्पादन परीक्षण के माध्यम से अधिकतम सतत रेटिंग (एम.सी.आर.) या स्वीकार्य प्रतिष्ठापित क्षमता सुनिश्चित की जाती है । किसी विद्युत उत्पादन केन्द्र की व्यावसायिक प्रचालन तारीख, अंतिम युनिट या मोड्यूल जैसी भी स्थिति हो, की व्यावसायिक प्रचालन तारीख से मानी जाएगी ।

आयोग 💠 इसमे तात्पर्य अधिनियम के अंतर्गत गठित " केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग" है ।

<u>अभिकल्पित विद्युत उत्पादन</u> - इसमें तात्पर्य उस ऊर्जा से हैं जिसका उत्पादन करने में कोई यूनिट/विद्युत उतपादन केन्द्र सक्षम तां है परन्तु जनरेटर के नियंत्रण से वाहर ग्रिड परिस्थितियों के कारण नहीं कर पाता और वह ऊर्जा जिसे सक्षम प्राधिकारी द्वारा सत्यापित किया जाए ।

<u>अभिकल्पित संयंत्र भाग अनुपात</u> - यह किसी यूनिट / विद्युत उत्पादन केन्द्र की प्रचालन अवधि के संदर्भ में प्रतिशत के रूप मे अभिव्यक्त निम्नलिखित का अनुपात हैं :-

- (क) जनगेटंग के टॉर्मनलां पंग उपलब्ध ऊर्जा (किलोवॉट प्रति घंटा) एवं अभिकल्पित विद्युत उत्पादन के योग ; औग
- (ख) किलोवॉट में प्रतिष्ठापित क्षमता एवं संबंधित अवधि में घंटों की संख्या का अनुपात ।

प्रदर्भित क्षमता - भाष विद्युत केन्द्र : वह किसी यूनिट के संदर्भ में स्थिर्गकरण सहित सफल परीक्षण प्रचालन के वाद ए. एस.एम.ई. - पी.टी.सी. 6 जैसी अन्तर्राष्ट्रीय संहिताओं के अनुसार कार्य-निष्पादन संबंधी स्वीकार्य परीक्षण के दौरान जनरेटर के टर्मिनलों पर निर्धारित पैरामीटरों के अनुसार प्रदर्शित विद्युत उत्पादन है।

<u>भंयुक्त साइकिल ज्वलन टर्वाइन विद्युत उत्पादन केन्द्र</u> यह किसी यूनिट या मोड्यूल के संदर्भ में सफल पर्गक्षण प्रचालन के वाद आई.एस.ओ. - 2314 / ए.एस.एम.ई. पी.टी.सी. - 22 के अद्यतन रूपान्तरों के अनुसार कार्य-निष्पादन संवंधी स्वीकार्य परीक्षण के दौरान जनरेटर के टर्मिनलों पर प्रदर्शित और "एम.सी.आर." की परिभाषा में परिकल्पना के अनुसार 50 हर्ट्ज ग्रिड आवर्तिता एवं स्थल संबंधी पर्रिस्थतियों के अनुरूप उपलब्ध कराया गया विद्युत उत्पादन है ।

<u>जवरन वर्न्दा (आउटेज)</u>:- किसी विचाराधीन अवधि के संदर्भ में यह किसी यूनिट को अनियोजित रूप सं यंद रखने की वास्तविक समय अवधि है । <u>विद्युत उत्पादन केन्द्र</u>:- इससे तात्पर्य भाप विद्युत केन्द्र के संदर्भ में "यूनिट तथा शेष संयंत्र " से है और मंयुक्त साइकिल ज्वलन टर्बाइन उत्पादन केन्द्र के संदर्भ में " संयुक्त साइकिल ज्वलन टर्बाइन मोड्यूल (मोड्यूलों) एवं शेष संयंत्र " से है ।

<u>यॉस कैलोगीफिक वैल्यू या "जी.मी.वी."</u>:- यह आई.एस.: 1350 (भाग - 2) अथवा आई.एस: 1448 (पी: 6) के अनुसार एक (1) किलोग्राम ठांस ईंधन अथवा तरल ईंधन या एक (1) मानक क्यूविक मीटर (एस.एम. 3) गैमीय ईंधन के पूर्ण ज्वलन से किलो कैलोरी में उत्पत्न ऊष्मा है ।

> टिप्पणी: कोयले या लिग्नाइट ईंधन के मामले में ईंधन की खपत का निर्धारण करने के उद्रेश्य से उपयोग किए गए ईंधन की जी.सी.वी. की गणना के लिए प्राप्त ईंधन की जी.सी.वी. में 100 किलो कैलोरी/किलोग्राम की कमी की जाएगी ।

<u>- सकल ऊष्मा दर (ग्रॉस हीट रेट) या जी.एच.आर.</u> : यह यूनिट अथवा ब्लॉक या विद्युत उत्पादन केन्द्र से जनगेटर के टर्मिनलों पर एक किलॉवाट प्रति घंटा विद्युत ऊर्जा उत्पादित करने हेतु यूनिट या मोड्यूल अथवा विद्युत उत्पादन केन्द्र में किलो कैलोगी में उपयोग की गई ऊष्मीय ऊर्जा है ।

नियांजित बर्न्डा (आउटेज) अवधि : यह विचाराधीन अवधि के संदर्भ में किसी यूनिट अथवा मोड्यूल या विद्युत उत्पादन केन्द्र कां अनुरक्षण कार्य हेतु नियांजित रूप से बंद रखने की वास्तविक समय अवधि है । संयंत्र भार अनुपात (पी.एल.एफ.) - यह किसी अवधि के संदर्भ में प्रतिशत के रूप में निम्नलिखित का अनुपात है:-

- (क) जनरेटर के टर्मिनलां पर किलांवाट प्रति घंटा में कुल उत्पादन और ;
- (ख) किलोवॉट में प्रतिष्ठापित क्षमता एवं संवंधित अवधि में घंटों की संख्या के गुणनफल का अनुपात ।

<u>मंयंत्र की कार्य अवधि</u>ः समय-समय पर यथा मंशोधित भारत सरकार के राजपत्र की अधिसुचना मं. 265 (ई) दिनांक 29मार्च, 1994 के अनुसार ।

<u>कार्यवाही</u> : इससे तात्पर्य सभी प्रकार की वह कार्यवाही है जो आयोग अधिनियम के अंतर्गत अपने कार्यकलापॉ के निष्पादन के लिए करता है ।

<u>निर्धाणित क्षमता</u> : यह भाप विद्युत केन्द्र के संदर्भ में किसी यूनिट के एम.सी.आर. और संबंधित विद्युत उत्पादन केन्द्र में यूनिटों की संख्या का गुणनफल है । संयुक्त साइकिल ज्वलन टर्बाडन विद्युत उत्पादन केन्द्र के संदर्भ में यह मॉड्यूल या ब्लॉक के एम.सी.आर. और मॉड्यूलों या ब्लाकों की संख्या का गुणनफल है । सकल विद्युत उत्पादन पर आधारित विशिष्ट ईंधन उपभोग : यह जनरेटर के टर्मिनलों पर एक किलोवॉट प्रति घंटा ऊर्जा उत्पन्न करने हेतु अपेक्षित ईंधन की मात्रा है ।

निर्धारण अवधि : यह एक घंटा अथवा अन्य पारस्परिक सम्मत अवधि है जिसके दौरान उपलब्ध क्षमता को ग्थिर क्षमता और उक्त अवधि के दौरान औसत क्षमता के बराबर माना जाएगा ।

<u>यूनिट</u>ः इससे तात्पर्य भाप विद्युत केन्द्र के संदर्भ में भाप जनरेटर - टर्बाइन जनरेटर एवं सहायक उपस्कर हैं और संयुक्त साइकिल ज्वलन टर्बाइन विद्युत उत्पादन केन्द्र के संदर्भ में ज्वलन टर्बाइन- जनरेटर एवं सहायक उपस्कर हैं ।

प्रतिष्ठापित क्षमता : इसे विद्युत उत्पादन केन्द्र में यूनिटों की निर्धारित क्षमता या प्रदर्शित क्षमता के योग जो भी कम हो, के रूप में व्यक्त किया जाता है ।

<u>अधिकतम सतत निर्धारण (एम.सी.आर.)</u> ; यह भाप विद्युत केन्द्र के यूनिट के संदर्भ में निर्माता द्वारा आई.ई.सी. 45 के अनुसार निर्धारित पैरामीटरों के अनुरुप जनरेटर टर्मिनलों पर प्रत्याभूत (सुनिश्चित) अधिकतम सतत विद्युत उत्पादन है । संयुक्त साइकिल जवलन टर्बाइन विद्युत उत्पादन केन्द्र के यूनिट या मांड्यूल के संदर्भ में यह आई.एस.ओ. - 2314 तथा आई.एस.ओ. - 3977 में संदर्भित शर्तों और 50 हट्र्ज तक शुद्ध ग्रिड आवर्तिता एवं स्थल संवंधी शर्तों के अनुरुप जल/भाप व्यवस्था सहित निर्माता द्वारा जनरेटर के टर्मिनलों पर स्निश्चित अधिकतम सतत विद्युत उत्पादन है ।

<u>मोड़पूल</u>ः इसमें संयुक्त साइकिल ज्वलन टर्बाइन विद्युत उत्पादन केन्द्र के संदर्भ में ज्वलन टर्वाइन-जनगेटर, सम्वद्ध अपशिष्ट ऊष्मा रिकवरी बॉयलग, सम्बद्ध भाष निहित हैं ।

टर्वाइन : जनग्टेर तथा सहायक उपस्कर ।

<u>निवल कैलांगीफिक मूल्य (एन.सी.वी.)</u> यह सकल कैलोगीफिक मूल्य और 1 कि.ग्रा. ठोस ईंधन या तरल ईंधन अथवा एक मानक कयूविक मीटर गैंस ईंधन के पूर्ण ज्वलन में कुल नमी के कारण ऊष्मा की हानि का अंतर है तथा इसे लागू मानकों के अनुसार "किला कैलोरी" / कि.ग्रा. या एस एम 3 के रूप में " के रूप में व्यक्त किया जाता है ।

<u>निवल उष्मा दर्ण (एन.एच.आर.) :</u> यह स्विचयार्ड प्वाइंट पर एक किलोवॉट प्रति<mark>घंटा विद्युत</mark> उत्पादन उपलव्ध कराने के लिए यूनिट या मंाडुयूल या विद्युत उत्पादन केन्द्र में उपयोग की गई किलो कैलोरी में ऊष्मीय ऊर्जा है । <u>प्रचालन तथा अनुरक्षण (आं. एण्ड एम .) व्यय :</u> यह किसी अवधि के मंदर्भ में जनशक्ति, फुटकर पुजों, उपमोज्य वस्तुओं (जल सहित), बीमा एवं अतिरिक्त खर्चों सहित विद्युत उत्पादन केन्द्र के प्रचालन एवं अनुरक्षण पर होने वाला व्यय है ।

<u>याचिका</u> : इससे तात्पर्य सभी याचिकाओं, आवेदनी, शिकायतों, अपीलों, उत्तरों, प्रत्युत्तरों, पृरक सामग्री, अनुरोध - पत्रों, अन्य कागजातों एवं दस्तावेजों से है । भाग - । ।

परिचय और संदर्भ

1.	आवेदक का वर्तमान नाम :
2.	आवेदक का पता :
	शहर :
	राज्य :
	दूरभाष :
	फैक्स
	ई -मेल
	सम्पर्क व्यक्ति का नाम :
	दूरभाष सं.
3.	संस्था के निगमीकरण की तारीख :
4.	पंजीकरण संख्या :
5.	नाम या पते में यदि कोई परिवर्तन हो तो इंगित करें :-
	पूर्व नाम :
	पूर्व पता :
	पग्विर्तन की नागिख :

इस वार्षिक रिपोर्ट में कवर किए गए विद्युत संयंत्रों के नाम :

	वद्युत संयंत्र का नाम	भंकेत-चिन्ह	ईंधन का प्रकार
1.			
2.			
3.			
4.			
5.			
6.			
7.			
8.			
9.			
10.			
11.			
12.			
13.			
14.			
15.			
16.			
17			

भाग - । । ।

नैगम वित्तीय और प्रचालनात्मक वितरण

वार्षिक सूचना संबंधी अपेक्षाएं कंपनी का नाम ः वित्नीय वर्ष :

वार्षिक निपोर्ट के साथ प्रस्तुत फार्मों, अनुसूचियों, सहायक दस्तावेजों और साक्ष्यों की सूची

कंपनी का नाम : केम संख्या : वित्नीय वर्ष ;

फार्म संख्या	फार्मो का शीर्षक	पृष्ठ संदर्भ
000	सहायक साक्ष्यों की सूची (सूचीवद्ध की जाए)	
	नैगम	
100	नैगम सामान्य सूचना	
101	31 मार्च की ग्थिति के अनुसार नैगम तुलन-पत्र	
102	31 मार्च को समाप्त वर्ष से संबंधित नैगम लाभ-हानि लेखा	
103-ए	विद्युन केन्द्र के बंद रहने के संदर्भ में समग्र लाभ-हानि लेखा	
103-वी	विद्युत केन्द्र के बंद रहने के संदर्भ में समग्र परिसम्पत्तियां तथा देयताएं	
104-0	ऋणों और विद्युत केन्द्र द्वारा आवंटन का संक्षिप्त विवरण	
104-वी	वित्त एवं ब्याज प्रभारां और विद्युत केन्द्र द्वारा आवंटन का संक्षिप्त ब्यौरा	
104-मी	ऋणों संबंधी विस्तृत शर्ते एवं निबंधन	
105	सामान्य एवं नैगम लागत आवंटन प्रक्रिया का विवरण	
106	लाभ-हानि लेखा तथा तुलन-पत्र के साथ प्रस्तुत की जाने वाली अनुसूचियों की सूची	
	अनुसूचियों की सूची	

सहायक साक्ष्यों की सूची

कंपनी का नाम : -----प्रस्तुत साक्ष्यों के संदर्भ/ विवरण . साक्ष्य सं. प्रत्येक प्रस्तुत साक्ष्य, संबंधित फार्म के अनुरुप होना चाहिए और इसके लिए तीन अंकों की संख्या दी जानी चाहिए जिसे साक्ष्य संख्या माना जाए । साक्ष्य सं. : X - X.x - 009 - अर्थात् अनुसूची - X , उप-खंड X.x, साक्ष्य सं. 009 उदाहरण : एम पी पी X X X को बॉयलर डिजाइन के लिए प्रदान की गई परामर्शी 12वी/01/005 सेवाओं सं संबंधित आय マリ

फार्म सं. १०० : नैगम सामान्य सूचना

वित्तीर	वर्षः	कंपनी का नाम			
क्र.सं.	विवरण		साक्ष्य सं.		
	हो तो उसे वार्षिक रिपोर्ट के भाग -2 के फार्म यथार्थपरक होने चाहिए ओर उन्हें प्रश्न के अनुस	नीचे दिए मामलों के संबंध में यदि विद्युत केन्द्र स्तर पर पूर्व में ब्यौरा न दिया गया हो तो उसे वार्षिक रिपोर्ट के भाग -2 के फार्म -1 में दें । विवरण स्पष्ट एवं यथार्थपरक होने चाहिए ओर उन्हें प्रश्न के अनुसार क्रम संख्या दें । प्रत्येक प्रश्न का उत्तर दें । जहां आवश्यक हो, "शून्य " , "लागू नहीं " आदि इंगित करें ।			
1.	वित्तीय वर्ष के दौरान महत्वपूर्ण टिप्पणियां और	परिवर्तन			
1.1	सरकारी निकायों से नई अधिसुचनाओं संबंधी वे रिपॉर्ट प्रस्तुत करते समय महत्वपूर्ण तथा उनके व जाए । अधिसूचना का संक्षिप्त ब्यौरा दें और बल के कार्यों को प्रभावित करता है । संदर्भों का उल्ले नई अधिसूचनाएं प्रस्तुत करें ।	हार्यकलापों के प्रासंगिक समझा ताएं कि वह किस प्रकार आवेदक			
1.2	निगमीकरण या स्वामित्व की नियमावली में परिव या अप्रत्यक्ष रूप से नियंत्रित सभी निर्ममों या समा स्वामित्व स्वरूप में सभी परिवर्तनों का उल्लेख व	न संगठनों के नाम सहित			
1.3	अन्य कानूनी परिवर्तन या कार्यवाही : महत्वपूर्ण व अधिकारों में उन परिवर्तनों को बनाएं जिनका कंप प्रस्तुत करते समय टैरिफ पर असर पड़ेगा ।	•			
1.4	विचाराधीन संयंत्र से सम्बद्ध खरीद या बिक्री : वि सक्षिप्त ब्यौरा , लेन-देन को प्राधिकृत करने वाले संबंधी संदर्भ, खरीद संबंधी भुगतान या प्राप्ति के जिस पार्टी के साथ लेन-देन हुआ हो, उमका विव	। निकाय का नाम एवं प्राधिकृत करने अलग-अलग ब्यौरे सहित राशि,			
1.5	संयंत्र या उससे संबद्ध सुविधाओं में विस्तार (न या कमी : फार्म - 101 में (अचल परिसम्पत्नि उस प्रमुख वृद्धि या कमी का संक्षिप्त ब्यौरा दें जि पर काफी प्रभाव पड़ता है ।	यां से संबंधित) पूंजीगत व्यय में केवल			

फार्म सं. 100 : (जारी) नैगम सामान्य सुचना

वित्नीय वर्ष :	कंपनी का नाम
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	

विवग्ण 	साक्ष्य सं.
नीचे दिए मामलों के संबंध में यदि विद्युत केन्द्र स्तर पर्रे पूर्व में ब्यौरा न दिया गया हो तो उसे वार्षिक रिपोर्ट के भाग -2 के फार्म -1 में दें । विवरण स्पष्ट एवं यथार्थपरक होने चाहिए ओर उन्हें प्रश्न के अनुसार क्रम संख्या दें । प्रत्येक प्रश्न का उत्तर दें । जहां आवश्यक हो, "शून्य " "लागू नहीं " आदि इंगित करें ।	
निर्माणाधीन नए यूनिट : चल रुही परियांजनाओं की स्थिति के संदर्भ में उनके निर्धारित कार्यक्रम तथा प्राप्त प्रगति, परियोजना/अतिरिक्त यूनिट के विभिन्न चरणों के वाणिज्यिक प्रचालन की प्रत्याशित तार्गख आदि की जानकार्ग दे ताकि विभिन्न संयंत्र तुलन-पत्रों एवं लाभ-हानि लेखों मे निर्माण परियोजनाओं पर व्यय के वारे में दी गड सूचना से सह-संवंध मे सुगमता हो सके ।	
पर्यावरणीय मामल : भाग- ।। के फार्म - 10 मे अपेक्षानुसार विवरण दें ।	
अन्य सामान्य सूचना जिससे कंपनी की गय में टैगिफ पर प्रभाव पड़ता हो तथा आयोग को जानकारी जरुरी हो ।	
लंखा संवंधी नीतियां और लेखा -पर्गक्षकों का प्रमाण-पत्र ।	
यदि पूर्व में न दिया हो, लेखा नीति और उससे अलग कार्रवाई, यदि कोई हो, औचित्य सहि	। तदे। ।
यदि पूर्व में न दिया हो, लेखों पर टिप्पणियां दें ।	
भाग - । के खंड - १ के पैंग 10 में यथा संदर्भित लेखा-पर्गक्षकों का प्रमाण-पत्र ।	
	हो तो उस वार्षिक रिपॉर्ट के भाग -2 के फार्म -1 में दे । विवरण स्पष्ट एवं यथार्थपरक होने चाहिए आंर उन्हे प्रश्न के अनुसार क्रम संख्या दें । प्रत्येक प्रश्न का उत्तर दे । जहां आवश्यक हो, "शून्य " "लागू नहीं " आदि इंगित करें ।

[भाग 111—खण्ड 4]

। वित्तीय र	फार्म-101: 31 मार्च की स्थिति के अनुसार बैमम तुलन -पत्र वर्षः कम्पनी का नामः						
निर्देशः~ निम्नलिखित जानकारी सहित लेखा–परीक्षित नैगम तुलन–पत्र का संक्षिप्त विवरण दैः– (1) सभी विद्युत संयंत्रों से सीधे सम्बद्ध परिसम्पत्तियां/देयताएं और (2) नैगम स्तर पर परिसम्पत्तियां/देयताएं ।							
क्र0 सं0	विवरण	सभी विद्युत संयंत्रों से सीघे सम्बन्ध परिसम्पत्तियां∕ देयताएं (लाख में) (1)	सामान्य नैगम परिसम्पत्तियां/ देयताएं (विद्युत कारोबार) (लाख में) (२)	अन्य नैगम परिसम्पत्तियां/ देयताएं (गैर-विद्युत कारोबार तथा अनाबंटनीय) (लाख में) (3)	सकल जोइ (ंलाख में) (4=1+2+3)		
1	निधियों के स्त्रोत						
2	शेयरधारियों की निधियां						
3	(क) शेयर पूंजी						
4	(ख) शेयर पूंजी जमा				<u></u>		
5	(ग) इक्विटी में समायोज्य भारत सरकार की निधि						
6	(घ) प्रारक्षित राशि तथा अधिशेष						
7	ऋण निधियां						
3	(क) रक्षित ऋण						
7	(ख) अनारिक्षत ऋण						
10	मूल्यहास के सन्दर्भ में अग्रिम यदि कोई हो, से प्राप्त आय ।						
11	निधियों का उपयोग						
12	अचल पूंजी व्यय						
13	(क) सकल ब्लॉक						
14	वित्तीय वर्ष के प्रारंभ में मूल्य						
15	वित्तीय वर्ष के दौरान वृद्धि/समायोजन वित्तीय वर्ष के दौरान कमी/समायोजन						
6	कमा/समायाजन वित्तीय वर्ष के अन्त में मूल्य						
17	(ख) संयोजित मूल्यहास						
8	वित्तीय वर्ष के आरंभ में मूल्य						
9	वित्तीय वर्ष के दौरान वृद्धि/समायोजन						
0	वित्तीय वर्ष के दौरान कमी/समायोजन						
1	वित्तीय वर्ष के अन्त में मूल्य						
2	(ग) निवल ब्लॉक						

THE GAZETTE OF INDIA · EXTRAORDINARY

[PART III--SEC. 4]

वित्तीय		1 मार्च की स्थि	कम्पनी का	बामः		
निर्देशः- निम्नलिखित जानकारी सहित लेखा-परीक्षित नैगम तुलन-पत्र का संक्षिप्त विवरण दैः- (1) सभी विद्युत संयत्रों से सीधे सम्बद्ध परिसम्पत्तियां/देयताएं और (2) नैगम स्तर पर परिसम्पत्तियां/देयताएं ।						
क्र0 सं0	विवरण	सभी विद्युत संयंत्रों से सीधे सम्बध परिसम्पत्तियां/ देयताएं (लाख में) (1)	सामान्य नैगम परिसम्पत्तियां/ देयताएं (विद्युत कारोबार) (लाख में) (२)	अन्य नैगम परिसम्पत्तियां/ देयताएं (गैर-विद्युत कारोबार तथा अनाबंटनीय) (लाख में) (3)	सकल जोइ (लाख में) (4=1+2+3)	
23	(घ) चल रहे पूंजीगत कार्य					
24	वित्तीय वर्ष के आरंभ में मूल्य					
25	वित्तीय वर्ष के दौरान वृद्वि/समायोजन					
26	वित्तीय वर्ष के दौरान कुमी/समायोजन					
27	वित्तीय वर्ष के अन्त में मूल्य					
28	(इ०) निर्माण संबंधी भण्डार सामग्री और अग्रिम					
29	निर्माण संबंधी भण्डार सामग्री					
30	अग्रिम		<u> </u>			
31	(च) निवेश					
32	चालू परिसम्पत्तियां,ऋण तथा अग्रिम					
33	(क) मालसूची		<u> </u>			
34	(ख) विविध देनदार					
35	(ग) रोकड़ तथा बैंक में जमा					
36	(घ) अन्य चालू परिसम्पत्तियां					
37	(ड0) ऋण तथा अग्रिम				·····	
38	घटाः चालू देयताएं तथा प्रावधान					
39	(क) देयताएं					
10	(ख) प्रावधान					
41	(निवल चालू परिसम्पत्तियां					
42	विविध व्यय (बर्ट्टेखाते न डाले जाने या समायोजित न किए जाने की सीमा तक)					
43	आकस्मिक देयताए					

[भाग || |- खण्ड 4]

नेर्देशः-	- निम्नलिखित जानकारी सहित	लेखा-परीक्षित नैगम	। लाभ-हानि लेख	ा का संक्षिप्त विवरण	r दें∙–
(1) विष्	धुत संयत्रों से प्रत्यक्ष रूप से	सम्बद्ध आय/व्यय,	(2) नैगम स्तर प	पर आय∕किया गया `	व्यय।
<u>क</u> 0	विवरण	सभी विद्युत केन्द्रौं		अन्य नैगम	an a
सं 0		से प्रत्यक्ष रूप से संयंत्रों से सीधे सम्बद्ध आय/व्यय	(विद्युत संबंधी कारोबार हेतु	आय/व्यय (गैर-विद्युत कारोबार और	सकल जोर
		(लाख में) (1)	आबंटनीय) (लाख में) (2)	गैर- आबंटनीय) (लाख में) (3)	(लाख में) (4=1+2+3)
1					
2	अधिसूचित दरौं पर ऊर्जा की बिक्री				
	1 आधारभूत राशि				
	(क) नियत प्रभार				
	(ख) परिवर्तनीय प्रभार				
<u> </u>	(ग) ईधन समायोजन प्रभार				·
	2 प्रोत्साहन राशि, यदि कोई हो				······
	3 अन्य (विनिर्दिष्ट करें)				
3	अनन्तिम दरों पर ऊर्जा की बिक्री, यदि कोई हो				
	 आधारभूत राशि 				
	(क) नियत प्रभार (ख) परिवर्तनीय प्रभार				
	(ग) ईधन समायोजन प्रभार				
	 प्रोत्साहन राशि, यदि कोई हो 				
	3. अन्य(विनिर्दिष्ट करें)				
4	विद्युत शुल्क				
5	परामर्शी सेवाओं, परियोजना प्रबन्धन, पारिक्षण संसंगी जन्म				
 5	पर्यवेक्षण संबंधी शुल्क पुनः जोड़ा गया प्रावधान				
, , ,	े पुनः जाङ्ग गया प्रावधान अन्य आय		+		·
3	जोड़				
)	व्यय				
0	ईंधन प्रभार – प्राथमिक ईंधन (विनिर्दिष्ट करें)				
1	-द्वितीयक ईधन (विनिर्दिष्ट करें)				
2	विद्युत उत्पादन, प्रशासन संबंधी तथा अन्य व्यय				
3	मूल्यहास				

_

10

•

फार्म~102(जारी): 31 मार्च की स्थिति के अनुसार नैमम लाभ-हानि लेखा वित्तीय वर्षः कम्पनी का नामः

निर्देशः- निम्नलिखित जानकारी सहित लेखा-परीक्षित नैगम लाभ-हानि लेखा का संक्षिप्त विवरण दें:- (1) सभी विद्युत संयत्रों से प्रत्यक्ष रूप से सम्बन्द आय/व्य, (2) नैगम स्तर पर आय/किया गया व्यय।

क्र0 सं0	विवरण	सभी विद्युत केन्द्रों से प्रत्यक्ष रूप से संयंत्रों से सीधे सम्बद्ध आय/व्यय (लाख में) (1)	सामान्य नैगम आय/व्यय (विद्युत संबंधी कारोबार हेतु आबंटनीय) (लाख में) (2)	अन्य नैगम आय/व्यय (गैर-विद्युत कारोबार और गैर- आबंटनीय) (लाख में) (3)	सकल जोइ (लाख में) (4 =1+2+3)
14	पूर्व अवधि समायोजन (निवल)				
15	घटाः चल रहे पूंजीगत कार्यों को अंतरित निर्माण के दौरान आकस्मिक व्यय				
16	विद्युत शुल्क				
17	बट्टे-खाते डाला गया आस्थगित राज्स्व व्यय				
18	प्रावधान				
19	लाभ (ब्याज तथा वित्तीय प्रभारों की अदायगी से पहले)				
20	ब्याज तथा वित्तीय प्रभार				
21	घटाः चल रहे पूंजीगत कार्यों को अंतरित ब्याज तथा वित्तीय प्रभार				
22	वर्ष के दौरान लाभ (कर अदायगी से पहले)				
23	कर हेतु प्रावधान				
24	कर अदायगी के बाद लाभ				

फार्म-1031	रः विद्युत	ं केन्द्रों	का	समब	लाभ–हानि	लेखा	
------------	------------	-------------	----	-----	----------	------	--

वित्ताच वर्षः	वित्तीय	वर्षः	
---------------	---------	-------	--

कम्पनी का नामः

निर्देशः– संबंधित विद्युत केन्द्र के वाणिज्यिक प्रचालन में आने से पूर्व रिकार्ड किए गए ऊर्जा उत्पादन सहित वित्तीय वर्ष के दौरान ऊर्जा उत्पादन का ब्यौरा कालॅम (3) में दें ।

				लाभ-हानि ले	बा सम्बन्धी	संक्षिप्त विव	रण			
क्र0 स0	बैजम सकस जोड़ तथा विद्युत संयत्र। केन्द्री के नाम	उत्पादित ऊर्जा	बेची मई ऊर्जा	उन्जी की बिक्री से <u>राजस्व/अन्य</u> आय/ परामर्शी सेवाएं आदि	सामान्य प्रशासन तथा अन्य व्यथ घटा सी डब्ल्यू आई पी को अंतरित	मूल्यहास घटा सी हब्त्यू आई पी को अंतरित	ब्याज तथा कर पूर्व लाभ	ब्याज तथा वित्तीय प्रभार घट्य सी ढब्ल्यू आई पी को अंतरित	कर हेतु प्रावधान	
	(-)	मि यू	मि यू	लाख	लाख	लाख	लाख	लाख	लाख (१.०)	
<u>(1)</u> 1	(2) नैजम-कुल 1(क) से 1 (ज) सभी विद्युत केन्द्र-	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	
। (क)	प्रत्यक्ष									
। (ख)	सामान्य-बैजम (विद्युत संबधी कारोबार) तथा केन्द्रों को आबटनीय									
। (ग)	सामान्य-नैगम (गैर-विद्युत कारोबार) त्या अनावंटनीय									
2	केन्द्र/विद्युत संयत्र आदि का नाम	लाभ–हा	नि लेखा	सम्बन्धी संक्षि	प्त विवरण व	ी उपर्युक्त व	मर्दी के संब	ध में विद्युत	केन्द्रवार ब	वौ रा
21	केन्द्र/विद्युत संयंत्र क	नाम		1						
21 (765)	विद्युत केन्द्र-प्रत्यक्ष									
2 1 (ख)	सामान्य-नैञम (विद्युत संबंधी कारोबार) तथा केन्द्रौ को आबटनीय									
		<u> </u>	+	+			<u>}</u>		+	+
22	केन्द्र/विद्युत सयत्र क विद्युत केन्द्र-प्रत्यक्ष	नाम			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					
(क) 2 2 (ख)	सामान्य-नैजम (विद्युत सबधी कारोबार) तथा केन्द्रौ को आवटनीय									
						······································			<u> </u>	
	······									
			+					<u>├</u>	ļ	+
										t
			ļ			·····-				ļ
										L
	<u> </u>		 							
			<u> </u>				/ 			;
						· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				
+				<u>├</u> ───		<u> </u>				
			<u> </u>			<u>~</u>				t ·
			<u> </u>		-					
-+								~ <u></u>		
जोड										
(2)										1

वित	<u>फार्म-103-व</u> रीय वर्षः	ीः विद्युत के	न्द्रों की	समग्र प	रिसम्पत्तिर्यो कम्पनी	एवं देयताः का नामः	ओं का विवरण	T
निर्दे	शः- यह जानकारी र जिनके संबंध में	सभी विद्युत के ने चल रहे पूंच	ञ्द्रों के र नीगत का	संबंध में दी यों को लेर	ो जानी आवश् ब्रा-पुस्तिकाओं	रयक है जिनमें में रिकार्ड वि	ं वे केन्द्र भी श म्या जाता है ।	गमिल हैं
		····	तुल	ब-पत्र (संबि	क्षेप्त विवरण)			
ক্রে০ স্বিদ	जैनम सकल जोड़ तथा विद्युत संयंत्रों <i>ं</i> केन्द्रों के नाम	शेयरथारियाँ की निधियां	ऋण निधियां	सकल ब्लॉक	निवल ब्लॉक	चल रहे पूंजीमत कार्य	वर्तमान परिसम्पत्तियां ऋण तथा अभिम	वर्तमान देयताएं तय प्रावधान
(.)	(a)	लाख	लाख	लाख	साम्र	लाख (7)	लाख (a)	रताख (१)
<u>(1)</u> 1	(2) नैगम-कुल 1(क) से 1 (ग)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)
। (क)	सभी विद्युत केन्द्र- प्रत्यक्ष	[<u> </u>					
। (ख)	सामान्य-बैजम (विद्युत संबंधी कारोबार) तया केन्द्री को आबटनीय							
। (ग)	कन्द्रा को आवटनाय सामान्य-नैजम (जैर-विद्युत कारोबार) तया अनाबटनीय		+					
2	केन्द्र/विद्युत संयत्र आदि ।	का नाम		त्र (संक्षिप्त त्रलग ब्यौर		उपर्युक्त मदौँ	का विद्युत केन्द्र	वार
21	केन्द्र/विद्युत संयत्र का ना	म		1	1	1	<u></u>	1
21	विद्युत केन्द्र-प्रत्यक्ष		1			1		
(জ) • । (স্ব)	सामान्य-नैगम (विद्युत सबधी कारोबार) तया		<u> </u>		+			
	केन्द्रों को आबटनीय							
 	छेन्द्र/विद्युत संयत्र क' ना	म म		}				
22 क) 22	विद्युत केन्द्र-प्रत्यक्ष							
22 (131)	सामान्य-नैजम (विद्युत संबर्धा कालेवार) तथा केन्द्रौ नो अल्लारिय							
				······································				
				· ·				
					+			
			··· · ·				~	
+							······	
-y 	जोइ (2)							·

फार्म- १ 04	4 ∼एः ऋणों	का	संक्षिप्त	विवरण
-------------	-------------------	----	-----------	-------

वित्तीय वर्षः

कम्पनी का नामः

निर्देशः- ऋण/कार्यशील पूंजी ऋण सहित दीर्घावधि उधार संबंधी ब्यौरों को समामेलित नहीं किया जाए और एक ही उधारदाता से संबंधित विद्यमान एवं नए ऋणों को अलग-अलग दर्शाया जाए ।

सन्दर्भ		ऋण/बांड	সংগ/ৰান্ত	সংগ/ৰাষ্ট	अरण	ऋण	जोइ
	<u> </u>	11	2	3		+	
रक्षित/अनारक्षित		L		<u> </u>	.	<u> </u>	
वर्ष के आरंभ में शेष	(लाख मे)			<u> </u>	ļ	ļ	
वर्ष के दौरान जमा	(लाख मैं)	}	÷	{	<u> </u>	<u> </u>	
निम्नलिखित के सन्दर्भ में वर्ष के दौरान समायोजन:~	(लाख में)						
1. विनिमय दर भिन्नता							
2. अन्य समायोजन	1		1				
घटाः वर्ष के दौरान भूगतान	(लाख में)						
निम्नलिखित के सन्दर्भ में वर्ष के दौरान समायोजनः-	(लाख मैं)						
। विनिमय दर भिन्नता							
२ अन्य समायोजन							
वर्ष के अन्त में जोड़	(लाख में)						
(यदि उपर्युक्त में दिवे	रेशी नुहा ने आग	बिहित हो तो भा	रतीय रूपयाँ के	साय-साथ कोष्ठव	ठ में विदेशी मुहा	में जाकरे हैं।	
		वर्ष क	अन्त में ऋण र	ारि का अलग-अ	लंग म्यीरा (ऊपर	(व) म सन्दाभर	राष्ट्र)
सामान्य-नैजम (विद्युत सबधी							
आबंटनीय सामान्य-नैभम (ग्रैर-विद्युत	(
	(लाख मै)						
का नाम	ৰকাথা সহল ব	म । (क) + । (र	त्र) (विद्युत केन्द्र- अल 	पुरुषक्ष जमा साम अन -अलन ब्वीरा	ान्य चेजज -विद्युर ।	त कारीबार) का 1 	विद्युत केन्द्रवार
कुन्द्र/विद्युत सयत्र का नाम							
<u> </u>							
-							···
सामान्य–नैमम (विद्युत संबंधी कारोबार) तथा इस केन्द्र को आबुटनीय	(लाख मे)	ĺ					
							<u> </u>
केन्द्र/विद्युत संयंत्र का नाम	(criss ar)						······
विद्युत केन्द्र-प्रत्यक्ष							
marten Amer Game aread							
सामान्य-नैजम (विद्युत सबधी कारोबार) तथा इस केन्द्र को आबंटनीय			}				_
कारोबार) तथा इस केन्द्र को							
कारोबार) तथा इस केन्द्र को							
कारोबार) तथा इस केन्द्र को							
	में वर्ष के दौरान समायोजनः 1. विनिमय दर भिन्नता 2. उल्य समायोजन प्रयः वर्ष के दौरान मुगतान निम्नलिखित के सन्दर्भ में वर्ष के दौरान समायोजनः 1 विनिमय दर भिन्नता 2 अन्य समायोजन वर्ष के अन्त में जोड़ (यार उपर्वुस्त में बि नैजम-जोड़ । (क) से । (ग) सभी वियुत केन्द्र-प्रत्यक्ष सामान्य-नैजम (वियुत सबदी कारोबार) तया अनबटनीय केन्द्र/विद्युत संयंत्र का नाम विद्युत केन्द्र-प्रत्यक्ष सामान्य-नैजम (वियुत संबद्दी कारोबार) तया इस केन्द्र को आबटनीय सामान्य-नैजम (वियुत संबद्दी कारोबार) तया इस केन्द्र को आबटनीय	में वर्ष के दौरान समायोजन:	में वर्ष के दौरान समायोजन:	में वर्ष के दौरान समायोजन 1. विनिमय दर भिन्नता 2. अन्य समायोजन पट:: वर्ष के दौरान भुगतान निम्नतिखित के सन्दर्भ में वर्ष के दौरान समायोजन:- 1 विनिमय दर भिन्नता 2 अन्य समायोजन वर्ष के अन्त में जोड़ (लाख में) स्वर्ष के अन्त में जोड़ (लाख में) (ताख में) सभी विद्युत रेन्द्र-प्रत्यक्ष कारेवार, तथा कनाटनीय समयान्य-मेमम (विद्युत सववी कारेवार, तथा अनावटनीय कारेवार, तथा अनावटनीय कार्यना, तथा क्र केन्द्र को किन्द्र/विद्युत सर्वयी कारेवार, तथा अनावटनीय (लाख में) समयान्य-मेमम (विद्युत सववी कारेवार, तथा अनावटनीय (ताख में) समयान्य-मेमम (विद्युत सववी कारेवार, तथा अनावटनीय (ताख में) समयान्य-मेमम (विद्युत संववी कारेवार, तथा अनावटनीय (ताख में) समयान्य-मेमम (विद्युत संववी कारेवार, तथा इस केन्द्र को आबंदर्याय (ताख में) (ताख में)	में वर्ष के दौरान समायोजन 1. विनिमय दर भिन्तता 2. अन्य समायोजन प्रियः वर्ष के दौरान ममयोजन- निम्नदिर्सित के सब्दर्भ (लाख में) में वर्ष के दौरान समायोजन 1 विनिमय दर भिन्नता 2 अन्य समायोजन वर्ष के अत्य में जोड़ (लाख में) (बींड उपर्वुला में बिरेवी द्राग में परित हों तो भारतीव रूपर्या दे साव-साव जोख्य वर्ष के अत्या में जोड़ (लाख में) (बींड उपर्वुला में बिरेवी द्राग में प्रा विरेत हों तो भारतीव रूपर्या दे साव-साव जोख्य वर्ष के अत्या में जोड़ (लाख में) (बींड उपर्वुला में बिरेवी द्राग में प्रा विरेत हों तो भारतीव रूपर्या दे साव-साव जोख्य वर्ष के अत्या में जोड़ (लाख में) सभी वियुत केन्द्र-प्रत्यत सामान्य-मेजम (वियुत सर्वती कारोबार) तवा अनावटनीय समानव्य-मेजम (तियुत सर्वती कारोबार) तवा अनावटनीय किन्द्रतियुत संर्यत्र का ताम तियदुत केन्द्र-प्रत्यस (लाख में) सामान्य-मेजम (वियुत सर्वती कार्य (लाख में) सामान्य-मेजम (वियुत सर्वती कार्य (लाख में) (लाख में) (लाख में) (लाख में) (लाख में) (लाख में) (लाख में) (लाख में) (लाख में) (लाख में) ताम	में वर्ष के दौरान समायोजन	में वर्ष के दौरान समायोजन

	फार्म १० ४बीः संक्षिप्त विवरण		ঘার য়মার	रों का ब्यौ	रा और वि	बुत संयंत्र	द्वारा आबंद	ब्ब एवं
वित्त	रीय वर्षः				कम्पनी का	नामः		
निर्दे	शः- ऋण पर ब्याज ए समामेलित नहीं अलग-अलग दर्शा आदि को अलग	किया जाए औं विा जाए । वि	ोर एक ही उ वेदेशी मुद्रा र	डधारदाता से	संबंधित विष	धमान एवं न	ए ऋणों को	
क्र0 सं0	ऋण का नाम और सन्दर्भ		ऋण/बांड १	ऋण/बांड 2	ऋण/बांड 3	ऋण	ऋण	जोइ
	रक्षित/अनारक्षित							
(ক)	प्रोद्भूत एवं देय ब्याज तथा वित्तीय प्रभार	(लाख में)						
(8)	प्रोद्भूत परन्तु अदेय न्याज एवं वित्तीय प्रभार	(लाख में)						
(म)	निम्नलिखित के सन्दर्भ में वर्ष के दौरान समाराजन -	(लाख में)						
	उपजोड़ (क) +(ख)	(लाख में)	, _ ,					
(U)	उपरोक्त (ग) में से सी डब्ल्यू आई पी को अंतरित	(लाख में)						
	लाभ-हानि लेखा में कुल प्रभारित	(लाख में)						
(3)	वास्तव में भुगतान किया ब्याज तया	(लाख में)		<u> </u>				
	वित्तीय प्रभार	। स्याज तथा वित्लीय	11 and and and					
1	नैजम-जोड़ । (क) से । (ज)	(लाख में)					rT	
	सभी विद्युत केन्द्र-प्रत्यक्ष	(लाख में)	· •					
	सामान्य-मैगम (विद्युत संबध्री कारोबार) तथा केन्द्रों के आबटनीय	(लाख में)						
	सामान्य-नैमम (मैर-विद्युत कारोबार) तया अनाबंटनीय	(लाख में)						
	केन्द्र,विद्युत सयंत्र आदि का नाम	1 (85)+1 (84)	(विद्युत केन्द्र-प्रर	यम जमा सामान	य मैनन -विद्युत	कारोबार) का विद्यु	त केन्द्रवार अलग	-जलन न्यौरा
	केन्द्र/विद्युत संयंत्र का नाम	(लाख में)						
	विद्युत केन्द्र-प्रत्यक्ष	(लाख में)						
	सामान्य-नैगम (वियुत सबधी कारोबार) तथा इस केन्द्र को आबंटनीय	(लाख में)						
	केन्द्र विद्युत संयंत्र का नाम	(लाख में)						
+	विद्युत केन्द्र-प्रत्यक्ष	(लाख में)	<u></u>				t·	~
	सामान्य-नैञम (विद्युत संबधी कारोबार) तथा इस केन्द्र को आबटनीय	(लाख मैं)						
		(लाख मे)						
+		(लाख में) (लाख में)						
+		(लाख म) (लाख में)		<u>├</u> ───-				
		(लाख में)						
		(लाख में)	······					
1	चोह(2)	(लाख में) (नापत में)						
<u> </u>	uiq(4)	(लाख मैं)		<u> </u>			,	

फार्म १०४ सी : ऋण तथा बांड : शर्ते एवं निबन्धन

	कम्पनी का नाम :
निर्देश :-	र मा से नियान और निनीय नर्ष के अन्य में तकाता कार्य

- इस फाम में फाम 104-ए में दिए अनुसार, मूल रूप से नियत और वितीय वर्ष के अन्त में बकाया ऋणों के संबंध में विस्तृत शर्तों एवं निबन्धनों का न्यौरा दिया जाना अपेक्षित है ।
 कालम 2 में उल्लिखित विभिन्न ऋणों के संबंध में कालम 3 के नीचे क्रं. सं. (क) से (ड) के सामने शर्तों एवं निबन्धनों के बारे. में विशिष्ट सूचना दी जानी चाहिए ।
- 3 अभ्युक्ति कॉलम का ऋणों से सम्बन्धित शर्तो एवं निबन्धनों में परिवर्तनों तथा इन तथ्यों को बताने के लिए उपयोग किया जा सकता है कि क्या ऋण किसी विशिष्ट केन्द्र परियोजना के लिए है अथा नैगम स्तर पर परियोजनाओं / केन्द्रों के किसी समूह के लिए है और संबन्धित केन्द्र / परियोजना हेतु उक्त ऋण के आंवटन का आधार क्या है ।
- 4 कालम 2 में दी गई शर्ते एवं निबन्धन निर्देशन प्रकार के हैं न कि सम्पूर्ण और इसलिए जहां लागू एवं आवश्यक हो, कालम (3) में सूचना दी जानी चाहिए ।
- 5 अनारक्षित ऋणों तथा बांडों के सम्बन्ध में भी कॉलम-2 से आवश्यक परिवर्तनों सहित समान फार्म उपयोग किये जा सकते हैं ।

	ऋणों की शतें एवं निबन्धन		शर्तो एवं नि		। (2) में यया बंध में	अभ्युक्ति
1	2	<u> 3</u> क	3ख	3ग	3घ	4
		अरण-1	ঈरण−2	সংগ–3	সহগ-4	
क)	ऋण का नाम और स्त्रोत					
ख)	ऋण की निर्दिष्ट मुद्रा		1	1		
म)	विनिमय दर (विदेशी मुद्रा में ऋण के मामले में)					
घ)	विदेशी मुद्रा में राशि (विदेशी मुद्रा में ऋण के मामले में)					
इ)	ऋण की राशि (भारतीय रूपये में)			1		1
च)	तारीख (तारीखें जब ऋण लिया गया)			+		
	1	}				
1	2	1				
	3		ļ			
	4	ĺ				}
छ)	ली गई राशि .		T	1		
l	1	l.	1			
	2	1	1			
	3		1			
	4					
ज)	ऋण स्थगन / माफी अवधि					
झ)	ऋण स्थगन शुरू होने की तारीख					
ट	अदायगी सम्बन्धी ब्यौरा		1	1		
	1 आरम्भ की तारीख			ļ		
	2 किश्तों की संख्या		1			
	3 किश्त की राशि		1			
	4 अदायगी का तरीका		1			
ਠ	ब्याज दर					
	1 मूल दर					
	२ संयोजन की आवधिकता					
	3 दण्डात्मक ब्याज दर					
ड	वित्तपोषण एवं प्रेषण प्रभार					
	१ वचनबद्धता शुल्क					
	२ अपफन्ट शुल्क					
	3 ई सी ए प्रीमियम					
	4 अन्य (विशेष रूप से उल्लेख करें)				1	

लत-पत्रो अथवा लाभ-हाति लेखों में दर्शांची गई बैठाम तथा सामाज्य खर्च.आप मदो और परिस्तमरित्तो एवं दे सूचना एवं तरीकों को नीचे दिए प्रारूप में प्रयुत किया जाए । प्रारूप के अल्त में टिप्पणी भी देखें । स्था पडलुओं का विदरण उम्म प्रदेश को नीचे दिए प्रारूप में प्रयुत किया जाए । प्रारूप के अल्त में टिप्पणी भी देखें । प्रवालन का प्रार्थ को नीचे दिए प्रारूप में प्रयुत किया को के देखें । (9) प्रार्थ को नीचेत वा 1234 के दि नित्त ने नित्त नित्त के क्य के क्य परियोजनाओं के तिए उप अनुसार फार्म 102 कर्मनारियों का 1234 234 678 789 233 अनुसार फार्म 102 कर्मनारियो का त्यात को 2345678 5678 12346778 12345678 1234578 12345678 1234578 1234578 1234578 ततात का त्यात को न्यात तथा दिकीत का 12345678 56778 1234578 1234578 1234578 1234578 1234578 ततात का त्यात को न्यात तथा दिकीत का 12345678 56778 1234578 1234578 1234578 1234578 1334578 1334578 ततात त्या तिकत को मुहल जेतेर तित्व तिकीत का त्यात को न्यात होकीत का त्यात का त्यात का त्यात का त्यात का त्यात त्या त्यात यात त्यात त	तुलन-पत्रों 3 क्रमे कन्तन म								करमनी न	को नाम:	
मे सुचला एवं तरीरको को लीपे दिप प्रारूप में प्रस्तुत किया जाए । प्रारूप के अल्त में टिप्पणी भी देखें । सा पहलुओ का वितरण उ मर पहलुओ का वितरण उ मर पहलुओ का वितरण अध्रतल्ल्म आपंद आपंद किया प्रायालन्तनीत केंद्र तिया निर्माण परियोजनाएं कि तिए उपयोग किया निर्माण परियोजनाएं कि ति भारति भारत कि कि उ मिन्द्र केंद्र केंद्र केंद्र परियोजनाएं परियोजनाएं - स्व केंद्र केंद्र केंद्र केंद्र परियोजनाएं परियोजनाएं परियोजनाएं - स्व अनुसार फार्म 102 स्वेनसित्त किकी तथा 2345678 345678 12345679 890789 90087 अनुसार फार्म 102 स्वेनसित कि कि तता 2345678 5678907 345678 12345679 890789 90087 जोत तथा तथा स्वता का सुक्वी तथा 2345678 5678907 345678 12345679 890789 90087 जोत	क्रमी घनावा ग	भयवा ला	भ-हानि लेखों	—	आई लै ग म त	रया सामाब्य	खर्च/आय उ	दो और परि	ि सम्पत्तियों एवं	देयताओं के आ	बंटन हेत् उपयोग
3	ייי קעייו ה וסו מעו עצמש	वं तरीको में का कि	को नीचे दिए बरण	· – ł	प्रस्तुत किया	जाए । प्रारू	प के अन्त :	(and)	न देखें -		2
(3) (4) (5) பயாளவி (6) (6) Ref (2) ப ப (2) ப Ref (2) (2) ப प (2) Ref (2) (2) (2) (2) (2) Ref (2) (2)	50	अनुसूची 1र्म/सन्दर्भ	आबंटन का आधार	यूबिट	आबटन	पहलू (कॉलम– प्रचालनशील	4 में वर्णित 3 । केन्द्रौं तथा	प्राबंटन आयार विर्माण परियो	पर आधारित ग बनाओं के लिए	णना के अनुसार) f उपयोग किया गया	जेनका विभिन्न –
Rith United tion Early of the disc Direction		(3)		(5)				9			
स्ति केन्द्र केन्द्र केन्द्र केन्द्र परियोजनाए परियोजनाए<											स
Rfh Unid 102 admRth 1234 234 678 789 23 78 Jagurt Unid 102 Rphn Rabh atar 1234 234 678 789 23 78 Jagurt Unid 102 Rphn Rabh Atar 2345678 5678907 345676 12345678 90897 Hatch and Rabh atar 2345678 5678907 345678 12345678 90897 Jagura Rabh an caura 2345678 5678907 345678 12345678 90789 90897 Jagura Rabh an caura 2345678 5678907 345678 12345678 890789 90897 Jagura Rabh an caura 23 24 2 2 2 2 2 7 2 Jagura Rabh an 2345678 12345678 12345678 907897 2 7 2 7 2					केब्दू	केन्द्र	केब्द्	केब्द	परियोजनाएं	परियोजनाएं	परियोजनाएं
3년3대7 56 10.2 (1월대) 10.2 (1월대) 234.5678 56.78 56.78 12.345678 890789 90897 대급대 합니다 전체	वेतन एवं अजदूरी फाब	र्म 102	कर्मचारियों की सख्या	-	1234	234	678	789	23	78	06
रस्मत तथा 1 वेतन और राया हाया	अनुसार प्रवालन के	र्म 102	पूर्जीयात त्वांगत तथा बिक्री का अनुपात	बिक्रमी तथा पूंजीगत लागत का मूल्य (रूपयों मे	2345678	5678907	345678	1 2 3 4 5 6 7 8	890789	90897	9076
वेतन	उम्मत										
	वेतन										
	किराया										

<u>26</u>

[PART III-SEC. 4]

क नामावती उपयोग की जाए । कॉलम -(2) में शामिल न किया जा सकता है और उपयुक्त स्तर पर उनका ब्योस है । संबंधित पी एफड एल लेखे एवं चुलन-पत्र नेनम विद्युत संबंधी अनुयूपियां से हित्तुत स्तर केंद्र संतर केंद्र संतर केंद्र (2) (3) (4) (सनेकित) (सनेकित) विद्युत केंद्र (2) (3) (4) (3) (4) (3) (4) (3) (4) (4) (4) (4) (4) (4) (4) (4) (4) (4)	गई विशिष्ट कम्पनियों संबंधी अनुसूचियों अथवा जो अन्यत्र अपेक्षित न हो, उन अनुसूचियों को
निज्ञ्यतिक्षित से संबंधित पी एण्ड एल लेखे एवं तुलज-पत्र नेग्नम विषुत संसर केंद्र पूर्ण प्रत्य अल्. यूजिट तक्ष्य अल्. यूजिट तक्ष्य अल्. पूजिट तक्ष्य अल्. पूजित त्या औरशेष अत्यत परिसम्पत्तियां (संभीकत) अल्. पूजिट तक्ष्य अत्यत परिसम्पत्तियां - त्येत्र अत्यत परिसम्पत्तियां - त्येत्र अत्यत परिसमपत्तियां - त्येत्र अत्यत परिसमपत्तियां - त्येत्र अत्यत परिसमपत्तियां - त्येत्र्यीप परिसमपत्तित्या स्त स् पूजीगत कार्य - विषुत केन्द्र यहा स् पूजीगत कार्य - विषुत केन्द्र यहा स् पूजीगत कार्य - विषुत केन्द्र यहा स् पूजीगता कार्य - त्येत्र्यतिक्ष यहा स् पूजीगता कार्य - टाव्यतिक्ष परिसमपत्तियां स्त कर्द्य आई पी - निर्माण से देराता आदीस्त तत्तिमान देरतताए । पुतः जोई गाए पावधान अत्यतिक प्रतारा । पुतः जोई गाए पावधान जल्या तवा वित्तीय प्रभार द्याज तवा वित्तीय प्रभार हल से पूजीगता कार्य - आई ई ही री	
संचारी अनुभूतियां स्तर केंद्र भूजी प्रती अला यूजी तथा अधिक्षेत्र अला यूजि तथा अधिक्षेत्र अला यूजि तथा अधिक्षेत्र अला प्रति तथा अधिक्षेत्र अला परिस्त्रमतित्यां अला परिस्त्रमतित्यां अवल परिस्त्रमतित्यां स्त्रे अवल परिस्त्रमतित्यां स्त्रे अवल परिस्त्रमतित्यां स्त्रे वल रहे पूजीगत कार्य - विद्युत केन्द्र धल रहे पूजीगत कार्य - व्युत्तमित्र तत्त्राम परिस्त्रमतित्यां स्त्रे अप्र पी - किन्तांण से दौराव आकोस्मित व्यय वर्तमान देवताए त्या प्रावयन वर्तमान देवताए । पुख जोडे जाए पावयान अल्व आय उत्पादन, प्रशासन संबंधी तथा अन्य द्यत व्याज तवा वित्तीय प्रभार व्याज तवा वित्तीय प्रभार व्याज तवा वित्तीय प्रभार	अभ्यक्ति
(2) पर पूजी प्रायमित पूजी तथा अपिशेष अबल परिस्थतित्वा (समेशिक) अबल परिस्थतित्वा (समेशिक) अबल परिस्थतित्वा-किस्तु अबल परिस्वयतित्वा-किस्तु केन्द्र अबल परिस्वयतित्वा-किस्तुत केन्द्र अबल परिस्वयतित्वा-किस्तुत केन्द्र अबल परिस्वयतित्वा-किस्तुत केन्द्र अबल परिस्वयतित्वा-किस्तुत केन्द्र बल रहे पूर्वोणत कार्य - विषुत केन्द्र बल रहे पूर्वोणत कार्य - विष्ठुत केन्द्र बल रहे पूर्वोणत कार्य - विष्ठुत केन्द्र बल को भावधान अन्व आय उत्पादन, प्रशासन संबंधी तथा अन्व्य व्यय प्रावधान ब्याज तका वित्तीय प्रभार प्रावधान ब्याज तका वित्तीय प्रभार	
पूर्वी प्रत्यित पूर्वी तथा अधिशेष अन्त पूर्विट देखा अन्त परिस्वयतित्या (समेकित) अन्त परिस्वयतित्या (समेकित) अन्त परिस्वयतित्या (समेकित) अन्त परिस्वयतित्या-विधुत केन्द्र अन्त परिस्वयतित्या-विधुत केन्द्र अन्त परिस्वयतित्या-विधुत केन्द्र अन्त परिस्वयतित्या-विधुत केन्द्र अन्त परिस्वयतित्या-विधुत केन्द्र अन्त परिस्वयतित्या-विधुत केन्द्र न्य रहे पूर्वोणत कार्य - तोच्यति अस्तित्वा न्य रहे पूर्वोणत कार्य - वाउकाक्षिप परिस्वयतित्वा न्य रहे पूर्वोणत कार्य - वाउकाक्षिप परिस्वयतित्वा न्य रहे पूर्वोणत कार्य - वाउकाक्षिय परिस्वयतित्वा स्त इत्यू आई पी - तिस्ताण से देराता आतिस वर्तमान देयताए । प्रतास द्वारा त्वार्य निर्वे - वारा अग्रिम वर्तमान देयताए । प्रतारक, प्रशासन संबंधी तवा अन्य व्यय प्रतातन कार्य - आई है ही दी द्वारा तवा वित्तीय प्रभार	(5)
एजा अल्त पूजी तथा अधिशेष अल्त पूजिट दोखा अल्त परिस्वसत्तित्या (समोकत) अल्त परिस्वसत्तित्या (समोकत) अल्ल परिस्वसत्तित्या-विधुत केन्द्र अल्ल परिस्वसत्तित्या-विधुत केन्द्र अल्ल परिस्वसत्तित्या-विधुत केन्द्र अल्ल परिस्वसत्तित्या-विधुत केन्द्र ल्ल रहे पूजीणत कार्य - तघुत केन्द्र चल रहे पूजीणत कार्य - वाउज्जशिप परिसम्पत्तित्वा स्त इन्द्र आई पी - तिम्ताण से देरात आत्तरित्त्वा सं इन्द्र आई पी - तिम्ताण से रोरात आत्तरित्त्वा सं इन्द्र आई पी - तिम्ताण तथा अग्रिम तिर्माल देरताए । पुल: जोडे गए पावधान तत्मान देरताए । पुल: जोडे गए पावधान अल्य आय उत्पादन, प्रशासन संबंधी तवा अन्य द्याय पावधान ब्याज तवा वित्त्तीय प्रभार पावधान	
प्रारक्षित पूजी तथा आधरशेष अल्. पूजिट तंत्र्य उसा लेखे। अल्. पूजिट तंत्र्य उसा लेखे। अल्. परिसम्पतिम्या (समीकित) अल्. परिसमतिम्या (समीकित) अल्. परिसमतिम्या- विद्युत केन्द्र अल्. परिसमतिम्या- विद्युत केन्द्र अल्. परिसमतिम्या- विद्युत केन्द्र चल रहे पूजीणत कार्य - ठाउन्नांशेप परिसमपत्तिया चल रहे पूजीणत कार्य - ठाउन्नांशेप परिसमपत्तिया सं इन्द्र्यु आई पी - निर्माण से देराता आक्रसिमक द्याय किमेण सबवी भण्डार सामगी तथा औग्रेम किमेण सबवी भण्डार सामगी तथा अग्रिम वितेमान देरताए । प्रतन्ता देरताए । प्रतन्ता देरताए । उत्तादन, प्रशासन संबंधी तथा उन्न व्यय पावधान ब्याज तथा वित्तीय प्रभार क्याज तथा दित्तीय प्रभार	मत्तग-अत्तग थ्यौरा है ।
अन्त सुजिट तरवा अन्त. सुजिट तरवा अन्त परिस्थातिस्या (सभोकत) अन्त परिस्थातिस्या-बिच्चुत केन्द्र अन्त परिस्थातिस्या-बिच्चुत केन्द्र अन्त परिस्थातिस्या-कार्यात्व परिस्क्यतित्वा न्दत्र पूजीणत कार्य - कार्यात्वय परिस्क्यतित्वा चन्द्र र पूजीणत कार्य - ठाउज्जशिप परिस्क्रयतित्वा सां इदस्यू आई पी - किम्तांण के देराव आकोरिमका दाल रहे पूजीणत कार्य - ठाउज्जशिप परिस्क्रातित्व वर्तमान देराताए तथा प्रावयान वर्तमान देराताए । जुन्त और अन्वतिम्बान अन्व आय उत्पादन, प्रशासन संबंधी तवा अन्य व्यय प्रावतान कवाज तका वित्ततीय प्रभार चन्दा र पूर्व पूजीणत कार्य - आई ई ही री	_
अल्त. युलंट नकर जमा लख। अल्व परिसम्पत्तियां-क्रांतिव केंद्र अल्व परिसम्पत्तियां-क्रांतिव परिस्त अल्व परिसमत्तियां-क्रांतियां परिसमत्तियां जस्त परिसमतित्यां-क्रांत्वां परिसमत्तियां चल रहे पूर्वाणत कार्य - वासुत केंद्र मार सं पूर्वाणत कार्य - वासुत केंद्र मार सं ह पूर्वाणत कार्य - वासुत केंद्र मार ते प्रत्या कार्य - वास्ती तथा अग्रिम किर्माण सं पी - किर्माण के देरात आक्रिसक व्यय किर्माण सं पी - किर्माण के देरात आक्रिस किर्माण सं प्रत्यातित्या, त्रण तथा अग्रिम किर्माण सं प्रत्यातित्या, त्रण तथा अग्रिम किर्माण देरताए । पुखः जोई गए पावयान अन्व आय अन्व आय उत्पादन, प्रकारस संबंधी तथा अन्य व्यय पावयान ब्याज तथा वित्तीय प्रभार स्वा के पूर्वाणत कार्य - आई ई ही सी	कार्यकलापों का वित्तीय लेखावार संक्षिप्त ब्यौरा है ।(भाग-2 का फार्म-11
अपल पारस्कमात्मया (समाफल) अपल पारस्कमात्मया (समाफल) अपल पारसम्पत्मिया-किष्ट्रल केळ अपल पारसम्पत्मिया-काश्वाय पारिस्क वल रहे पूजीणत कार्य - कार्याल भारिस्तम्पतित्वा चल रहे पूजीणत कार्य - व्यञ्जनीशप परिसम्पतित्वा हो इडस्पू आई पी - किसॉण के दौरान आकरिस्मक व्यय किर्माण सवधी अण्डार सामजी तथा अधिम किर्माण सवधी अण्डार सामजी तथा अधिम वितेषा स्वय भाष्या तथा अधिम वितेषा वया भाष्डार सामजी तथा अधिम वितेषा वया स्वय - या अधिम वितेषा वया तथा जा वया अधिम वितेषा वया तथा प्रायान वितिषा वया प्रायान वितिषा वया प्रायान वितिषा वया प्रायान वितिषा वया प्रायान वितिषा कर्माग प्रायान व्याज तथा दित्तीय प्रमार स्वाज तथा दित्तीय प्रमार वता रहे पूजीणत कार्य - आई ई ही सी	कार्यकरणपों का वित्तीय लेखावार सक्षिप्त ब्यौरा हे (भाग-2 का फार्म-11
अप्रत परिसम्पत्तियां-कार्यातव परिसर अप्रत परिसम्पत्तियां-कार्यातव परिसर अप्रत परिसम्पत्तियां-च्छन्मक्षिप परिसम्पत्तियां बल रहे पूजीणत कार्य - कार्यालय परिसर वल रहे पूजीणत कार्य - कार्यालय परिसर वल रहे पूजीणत कार्य - कार्यालय परिसर वल रहे पूजीणत कार्य - कार्यालय आधेज्ञ किर्माण स्ववी भण्डार सामजी तथा अधिज्ञ किर्माण देयताए तथा प्रावमान वर्तानान देयताए । प्रवा और गए पावधान वर्तानान देयताए । प्रवा और गए पावधान अन्य आप उत्पादन, प्रशासन संबंधी तथा अन्य व्यय पावधान ब्याज तथा दित्तीय प्रभार वल रहे पूजीणत कार्य - आई ई ही री	सहित उप लेखों द्वारा
अवल परिस्तर्भात्मचा-कायोलच परिसर अपल परिसम्पत्मियां-टाऊकांशिप परिसम्पत्तित्वां चल रहे पूलीगत कार्य - तिथुत केन्द्र चल रहे पूलीगत कार्य - तिथुत केन्द्र चल रहे पूलीगत कार्य - तिज्ञांण के रोरान आरोत्मिक वं क्र पूलीगत कार्य - टाउकांशिप परिसम्पत्तिया से इड्रन्यू आई पी - निज्ञाण के रोरान आरोत्मिक विर्मान परिसम्पतित्वा, ऋग तथा अधिम वित्तान परिसम्पतित्वा, ऋग तथा अधिम वित्तान परिसम्पतित्वा, ऋग तथा अधिम वित्तान देयताए न धावे त्याय (बट्ट -खाते डाले गए या राजायोभित) आरोत्मिक देयताए । पुनः जोई गए पावधान अन्य आय उत्पादन, प्रशासन संबंधी तथा अन्य व्यय पावधान ब्याज तथा दित्तीय प्रभार वहा रहे पूलीगत कार्य - आई ई ही री	उप लेखों द्वारा पूर्ण अलग-अलग
अयल परिसम्पत्तियां-टाउन्जशिप परिसम्पत्तियां जल रहे पूजीणत कार्य - वियुत केन्द्र चल रहे पूजीणत कार्य - वोचुत केन्द्र चल रहे पूजीणत कार्य - ठाउन्जशिप परिसम्पत्तिया से इब्स् आई पी - तिम्नाण से दौरान आकरिसक द्यय तिर्माण सचवी भण्डार सामगी तथा अप्रेम तिर्माण सचवी भण्डार सामगी तथा अप्रेम तिर्माण देवताए तथा प्रावधान वर्तमान देवताए । पुलः जौडे गए पावधान अन्य आय उत्त्यादन, प्रशासन संबंधी तथा अन्य द्यय पावधान द्याज तथा दित्तीय प्रभार वहा रहे पूजीणत कार्य - आई ई ही सी	यपिंग्स सहित उप लेखों दारा पूर्ण अलग-अलग
वल रहे पूंजीणत कार्य - विषुत केन्द्र चल रहे पूजीणत कार्य - कार्यालय परिसर चल रहे पूजीणत कार्य - ठाउजनीशप परिसम्पतित्वा सी इब्ल्यू आई पी - निर्माण से दौरान आकरिमक व्यय निर्मान स्वधी भण्डार सामगी तथा अधिम निर्मान देवताए स्वा अधिम वर्तमान देवताए न वर्तमान देवताए । पुल: औडे गए पावधान अल्व आय उत्पादन, प्रशासन संबंधी तथा अन्य व्यय पावधान व्याज तथा दित्तीय प्रभार वर्त पूजीणत कार्य - आई ई ही दी	यांपिंग्स सहित उप लेखों दारा पूर्ण अलग-अलग
टल रहे पूजीगत कार्य - कार्यालय परिसर चल रहे पूजीगत कार्य - टाउज्जशिप परिसम्पल्तिया सी इक्ट्यू आई पी - तिर्माण के दौरात आकतिमक व्यय विर्माण सबधी भण्डार सामजी तथा अधिम वित्तमा मरिसमर्तिमया, त्रण अधिम वितेमान देशतार तथा अधिम वर्तमान देशतार तथा अधिम अखरिमक देशतार । पुखर और गए पावधान अन्य आय उत्पादन, प्रसासन संबंधी तथा अन्य व्यय पावधान ब्याज तथा वित्तीय प्रभार दस रहे पूजीगत कार्य - आई ई ही सी	
दल रहे पूलीगत कार्य - टाउज्जशिप परिसम्पत्तित्वा सी इक्ट्यू आई पी - जिमांण के दौराल आकरिमक द्यय विनेतां सब्धी न कार्जा तथा अग्रिम विवेश विवेश वर्तमान देयताए तथा आग्रिम वर्तमान देयताए तथा आग्रिम वर्तमान देयताए । पुलः जोई गए पावधान अन्व आय अन्य आय उत्पादन, प्रशासन संबंधी तथा अन्य द्यय पावधान द्याज तथा दित्तीय प्रभार द्याज तथा दित्तीय प्रभार	अलगा-अलगा स्थौरा है
सी डब्स्यू आई पी - निर्माण के दौरान आकरिमक ब्यथ निर्माण सबधी भण्डार सामजी तथा अधिम निर्वेश वर्तमान पेरसमातिमया, त्राण तथा अधिम वर्तमान देयताए तथा प्रधान वर्तमान देयताए । पुनः जौडे गए पावधान अन्व आय अन्य आय उत्पादन, प्रशासन संबंधी तथा अन्य ब्यथ पावधान ब्याज तथा वित्तीय प्रभार ब्याज तथा वित्तीय प्रभार	अलगे-अलग ब्योग है
किर्माण संबधी अण्डार सामगी तथा अधिम किरोबा कर्तमान देयताए तथा आधिम वर्तमान देयताए तथा प्राय शरीम वर्तमान देयताए । प्रवा और गए पावधान आकरिमक देयताए । प्रवा और गए पावधान अन्य आप उत्पादन, प्रशासन संबंधी तथा अन्य व्यय पावधान ब्याज तथा वित्तीय प्रभार ब्याज तथा वित्तीय प्रभार	अलगा-अलगा ब्यौरा है।
विवेश वर्तमान परिसम्पत्तिया, भ्रण तथा अग्निम वर्तमान देयताए तथा प्रावधान विविध व्यय (बटटे -खाते डाले गए या समायोजित) आजस्मिक देयताए । पुनः जोडे गए पावधान अन्य आप उत्पादन, प्रशासन संबंधी तथा अन्य व्यय पावधान ब्याज तथा वित्तीय प्रभार ब्याज तथा वित्तीय प्रभार वत रहे पूजीणत कार्य - आई ई ही सी	ਮੁਦਹਾ-ਮੁਦਹਾ ਬਾਹਿਤ ਹੈ।
वर्तमान परिसम्परित्मया, ऋण तथा अग्रिम वर्तमान देयताए तथा प्रावधान विविध व्यय (बटटे -खाते डाले गए या रामायोजित) आकरिमाक देयताए । पुज: औडे गए पावधान अन्य आय उत्पादन, प्रशासन संबंधी तथा अन्य व्यय पावधान ब्याज तथा वित्तीय प्रभार ब्याज तथा वित्तीय प्रभार	जिवेश सबवी आबंटन साम या सनि का ब्यौंग है।
वर्तमान देयताए तथा पावधान विविध व्यय (बटटे -खाते डाले गए या समायोजित) आकसिमक देयताए । जुन्न: और गए पावधान जुन्दा और पावधान उत्पादन, प्रशासन संबंधी तथा अन्य व्यय पावधान ब्याज तथा वित्तीय प्रभार ब्याज तथा वित्तीय प्रभार वत्त दे पूजीणत कार्य - आई ई ही सी	अलग-अलग स्पौरा है।
विविध व्यय (बटटे -खाते डाले गए या समायोजित) आकसिमक देवताए । पुनः जोई गए प्रावधान अन्य आय अन्य आय उत्पादन, प्रशासन संबंधी तथा अन्य व्यय प्रावधान घान तथा वित्तीय प्रभार ब्याज तथा वित्तीय प्रभार	ग-अलग द्योरा है।
आकरिमक देयताए । पुनः जोई गए प्रावधान अल्य आय उत्पादन, प्रशासन संबंधी तथा अन्य व्यय प्रावधान ब्याज तथा वित्तीय प्रभार बंत रहे पूजीगत कार्य - आई ई ही सी	비-와테러 환기
पुजः औड़े गए प्रावधान अल्य आय उत्पादन, प्रशासन संबंधी तथा अल्य व्यय पावधान ब्याज तथा वित्तीय प्रभार ब्याज तथा वित्तीय प्रभार वत रहे पूजीगत कार्य - आई ई डी सी	ਨੇ-ਪਰੀ / ਬਿਸ਼ਹ ਸ਼ੁਰੰਗ ਤੀ ਤੀਰ ਬਿਹਾਇਨ ਸੀ9। ਦਾ ਗਰੀ ਨੇ ਸ਼ਬਦ ਸੈਂ ਸਵਾਮੀ ਆ ਸਾਲਾਂ ਦਾ ਇਸਾਜਾਂ ⊁
अल्य आर्य उत्पादन, प्रशासन संबंधी तथा अन्य व्यय पावधान ब्याज तथा दित्तीय प्रभार चंत रहे पूजींगत कार्य - आई ई ही सी	उन्हें जिन्हों के जिन्हों के जिन्हों के जिन्हों के जिन्हों के लिखने के लिखने के लिखने के जिन्हें के जिन्हें के की अलेग-अलग ब्योरा है।
	का अलग-अलग ब्यौरा और देर से भगतान या अदा न करने पर अधिभार / हफ्द हेन सिलिंग नया खर्म के
	अलावा मद होने पर व्यय का अलग-अलग खरीरा है।
•••	लेखों द्वारा पूर्ण अलग–अलग ख्यौरा हे।
•••	ण-अलग स्प्रौरा है।
•	रो तो पत्योक रप-शीर्ष सन्य पर्ण अलग-अलग स्तौम है।
	अलगे-अलग ब्योग है।
	हो तो पर्ण ब्यौरा है।
	চন্দুত্ব নথা কা ওলে।-এলন আশির ই মেনাথীতান হিচে ঠ প্রাইচের আই ঠ সক্ষরিদে দেশৰ কাল দেশন গুলনা গুলনা হ সেনা জ্যা কা বিজ্ঞান বিজ্ঞান বিজ্ঞান বিজ্ঞান বিজ্ঞান হা বিজ্ঞান বিজ্ঞান বিজ্ঞান বিজ্ঞান বিজ্ঞান বিজ্ঞান বিজ্ঞান
•	णया हो तो क्यौरा है।
28 अन्य अनुसूची (नेरिंद करें) •	

नैंगम संबधी तुलन-पत्रों एवं लाभ-हानि लेखों और केन्द्र के वित्तीय आंकड़ों के संबंध में प्रस्तुत की जाने वाली अनुसूचियों की सूची किनीम नही फार्म १०६ः

[भाग 111—खण्ड 4]

भाग - I V

(विद्युत केन्द्र संबंधी वित्तीय एवं प्रचालनात्मक आंकड़े)

रिपोर्ट र	दर्भ :	
वित्नीय	ार्ष:	
कंपनी ब	ा नाम :	
विद्युत वे	न्द्र का नाम :	
L		

वार्षिक रिपोर्ट के साथ प्रस्तुत फार्मी, अनुसूचियों, सहायक दस्तावेजी और साक्ष्यी की सूची

कंपनी का नाम : विद्युत केन्द्र का नाम : केस नं. : विल्तीय वर्ष :

फार्म मं.	फार्मा के शीर्षक	पृष्ठ मंदर्भ
000	सहायक साक्ष्यों की मूची (सूचीवद्ध की जाए)	
	विद्युत केन्द्र	
1.	विद्युत केन्द्र संवंधी सामान्य सूचना	
2.	विद्युत केन्द्र संबंधी आधारभूत सूचना और तकनीकी विशेषताएं	
3.	31 मार्च की स्थिति के अनुसार विद्युत केन्द्र का तुलन-पत्र	
4.	31 मार्च को समाप्त वर्ष के लिए विद्युत केन्द्र संवंधी लाभ-हानि लेखा	
4-क	विद्युत केन्द्र संवंधी व्यय आवंटन	
5.	विद्युत केन्द्र के मागिक वित्तीय संवधी आंकड़े	
6.	विद्युत केन्द्र संबंधी ऋण तथा व्याज	
7.	विद्युत केन्द्र संवंधी मासिक प्रचालनात्मक आंकडे	[
8.	विद्युन केन्द्र की सप्लाई संबंधी गुणवत्ना का मासिक ब्यौरा	
9.	विद्युत केन्द्र के मासिक ईंधन उपमांग आंकड़े	
10.	पर्यावरण मामलो संवंधी सूचना	
11.	अन्तः युनिट समायांजनां पर पर टिप्पणियां	

.

सहायक साक्ष्यों की सूची

सेवाओ से संबंधित आय	जानी चाहिए जिसे साक्ष्य संख्या माना जाए । साक्ष्य सं. : X - X.x - 009 - अर्थात् अनुसूची - X , उप-खंड X.x, साक्ष 	
सेवाओं से संबंधित आय		
		ทีโ 12สิ1/01/00
		ĺ

:1-200	िर्जनाः विद्युत केन्द्र संबंधी सामान्य सूचना	
वित्तीय वर्षः	कम्पनी का नामः	
विद्युत केन्द्र	की बास:	
नीवे दिए मा 'कोई नही',	नीवे दिए मामलों से संबधित ब्यीरा दें । विवरण स्पष्ट एवं सही होने चाहिए और प्रश्नों के अनुसार उनकी क्रम संख्या दें । प्रत्येक प्रश्न का उत्तर दिया जाना चाहिए । जहां आवश्यक 'कोई नहीं', 'लागू नहीं' आदि लिखें ।	रयक हो,
		साक्ष्य सं0
	वित्तीय वर्ष के दौरान परिवर्तनों पर महत्वपूर्ण टिप्पणियां	
	सरकारी निकायों द्वारा जारी नई अधिसूचनाओं संबंधी के सब्दर्भ जो कम्पनी की राय में 'वार्षिक रिपोर्ट' प्रस्तुत करते समय महत्वपूर्ण एवं उनके कारोबार से संबंधित हों । अधिसूचना का संक्षिप्त विवरण दें और बताएं कि वह आवेदक के कार्यकलापों को किस प्रकार प्रभावित करता है। सब्दर्भों का पूरा व्यौरा दें और साक्ष्यों के साथ-साथ नई अधिसूचनाएं प्रस्तुत करें।	
1.2	बिगमीकरण या स्वामित्व की बियमावली में परिवर्तनः स्वामित्व के स्वरुप में सभी परिवर्तनों का थ्यौरा दें और प्रतिवादी द्वारा प्रत्यक्ष या अप्रत्यक्ष रूप से नियंत्रित सभी निगमों या समान प्रकार के संगढ्नों के नाम दें ।	
1.3	अन्य काबूनी परिवर्तन या कार्यवाहीः महत्तपूर्ण काबूनी मामलों या आवेदक के अधिकारों के संबंध में उन परिवर्तनों का उल्लेख करें जिनसे कम्पनी की राय में वार्षिक रिपोर्ट प्रस्तुत करते समय टैरिफ पर प्रभाव पड़ सक्ता है ।	
1.4	विचाराधीन संयंत्र से सम्बद्ध खरीद या बिक्री: बिम्नलिखित जानकारी दें- सम्पलि का संक्षित ब्यौरा : कारोबार को प्राधिकृत करने वाले जिकाय का नाम एवं उक्त प्राधिकरण का सब्दर्भ, खरीद संबंधी भुगतान या प्राप्ति के विवरण सहित राशि, पार्टी का विवरण जिसके साथ कारोबार किया गया आदि ।	
1.5	संयंत्र अथवा उससे सम्बद्ध सुविधाओं में विस्तार (नवीकरण एव आधुनिकीकरण सहित) या कमी फार्म 101 में यथा उल्लिपिसत पूजीगत व्यय (अचल परिसम्पत्तियो से संबधित) मे वृद्धि या कमी की उन प्रमुख मदों का सक्षिप्त व्यौरा दें जो कम्पनी की राय में प्रधालनात्मक दक्षता को काफी अधिक प्रभावित कर सकती हैं।	
1.6	बिर्माणाधीन नए यूनिटः विभिन्न संयत्रों के तुलन-पत्रों एवं लाभ-हानि लेखों में निर्माण परियोजनाओं पर व्यय के बारे में प्रदान की गई सूचना में सह-सम्बन्ध की युजमता हेतु बिर्माणाधीन परियोजनाओं की रिथति, जनसे संबंधित कार्यों के निर्धारित कार्यक्रम एवं प्राप्त प्रगति, परियोजना / जोड़े आए यूनिटों के विभिन्न चरणों के वाणिज्यिक प्रचालन की प्रत्याशित तारीख का विवरण दें।	
1.7	पर्यावरणीय मामलेः फार्म –।० के अनुसार	
1.8	अन्य कोई सामान्य सूचना जो कम्पनी की राय में टेरिफ को प्रभावित कर सकती है और जिसकी आयोग को जानकारी होनी चाहिए । लेखा नीतियां तथा लेखा-परीक्षकों का प्रमाण पत्र ।	
2.1	कार्रवाई और यदि पहले न दिया गया हो तो उसके औवित्य का ब्यौरा । ग्रंटि पहले न दिया हो और भाग-ा के उत्तर-ा के तेग-ा के बलमार लेक्स का समाग	
7. 7	היינו האוריוי או הייניין יון יהיה או הייני או הייני אור אופין אי מופין אי אופין אין אין אין אין אין אין אין אין	

विशेषताएं
तकनीकी
ओर
सूचना
आधारभूत
सम्बन्धित
ক
केन्द्र
विद्युत :
<u>व</u> ्ध
मे म

फार्म 2: विद्युत केन्द्र से सम्बन्धित आधारभूत सूचना वित्तीय वर्ष: विद्यत केन्द्र का नाम:	ाधारभूत सूचना और तकनीकी विशेषताएं कम्पनी का नामः	
	क्षेत्र: जिला:	
निर्देशः ऊपर 1.1 में उल्लिसित विद्युत केन्द्र का पहचान समान रूप में उपयोग जाना चाहिए । नीचे अपे होने पर इसे पुनः प्रस्तुत करना आपेक्षित है ।	िस्वरूप अलग प्रकार का होना चाहिए और वार्षिक सू क्षित सूचना को प्रथम वार्षिक रिपोर्ट के साथ प्रस्तुत व	
1.2 संयंत्र संबंधी आधार भूत विशेषताएं और ईधन । संयंत्र की अधारभूत विशेषताएं (टिप्पणी । देखें) ईधन का प्रकार	ाएं और ईधन का प्रकार टिप्पणी । देखें)	
1.3 प्रदर्शित क्षमता (कार्य निष्पादन परीक्ष धुरुआत मोडयूल–1 (या चरण–1) से करें	प्रदर्शित क्षमता (कार्य निष्पादन परीक्षण पर आधारित)ः प्रत्येक एकल यूनिट (ट्वॉ जनरेटर सहित) के संबंध में आंकडे दिये जाने चाहिए और 1 मोडयूल–1 (या चरण–1) से करें ।	
भोडपूर्ल ब्लाक का नाम या संख्या यूनिट संख्या		
समकालिक प्रक्रिया (सिक्कोनाईजेशन) का तारीख		T
रिष्कोनाईजेशन की तारीख की रियति के अनुसार प्रदर्शित क्षमता	ति क्षेत्रता	
वाणिज्यिक प्रचालन धुरु होने की तारीस		
वाणिज्यिक प्रचालन शुरु होने की तारीख़ की रियति के अनुसार	अनुसार	
प्रदर्शित क्षमता		
रिथरीकरण की तारीक्ष		-
रियरीकरण की तारीस की रियति के अनुसार प्रदर्शित क्षमता		T
। 4 निष्धीरित क्षमता		T
1 5 बा्यलर फीड पम्प के लिए चालन (ड्राईव) का प्रकार (टिप्पणी 2 देखें)	ा प्रकार (टिप्पणी 2 देखें)	
1.6 संधारित्र (कर्ब्डेसर) के लिए शीतलन प्रणाली का प्रकार (टिपपणी 3	का प्रकार (टिपपणी 3 देखें)	
1.7 विद्युत जलरेटर के लिए शीतलन प्रणाली का प्रकार (टिपपणी 4 देखें	म्रकार (टियपणी 4 देखें)	
1.8 अन्य मुख्य विशेषताएं		
टिप्पणी-1: उदास्रण-कोयला संयंत्र के लिए क) पारंपरिक भाप जलरेटर (छ) टिप्पणी-2: (क) मोटर से चलाले वाला (छ) भाप ट्यांइल से चलाले वाला , अल टिप्पणी-3: (क) वल्स थू कूलिंग सिस्टम (छ)जम शीतलन टावर का उपयोग के टिप्पणी-4: (क) वायू के माध्यम से शीतलन (छ) पानी के माध्यम से शीतलन	टिप्पणी-1: उदाहरण-कोयला संयंत्र के लिए क) पारंपरिक भाप जलरेटर (ख) सर्कुलेटिंग फर्युडाइज्ड बैंड कम्ब्यूशन जलरेटर (ग) सब क्रिटीकल वन्स यू स्टीम जलरेटर इत्यादि । टिप्पणी-2: (क) मोटर से वलाने वाला (ख) भाप ट्यांइन से चलाने वाला , अन्य (स्पष्ट करें) टिप्पणी-3: (क) वन्स यू कूलिंग सिस्टम (ख)नम शीतलन यवर का उपयोग के द्वारा क्लोजड साईकिल कूलिंग, (ग) अन्य (स्पष्ट करें) टिप्पणी-4: (क) वायू के माध्यम से शीतलन (य) के माध्यम से शीतलन (ग) हईडोजन के माध्यम से शीतलन (1) (अन्य सपष्ट करें)	

फार्म 3: 31 मार्च को समाप्त वर्ष के लिए विद्युत केन्द्र संबंधी तुलन-पत्र वित्तीय वर्षः कम्पनी का नामः विद्युत केन्द्र का नामः

निर्देशः विद्युत केन्द्र (प्रत्यक्ष) तया आबंटित परिसम्पत्तियों से संबंधित लेखा-परिक्षित तुलन-पत्र का ब्यौरा दें। अन्तः युनिट लेखे / नकद उघार निधि लेखे को विशिष्ट लेखों में प्रदर्शित करें । पूर्व वित्तीय वर्ष की तुलना में सापेक्ष रूप से 10 प्रतिशत से अधिक वृद्धि वाले प्रत्येक लेखे के

मामले में अंतिम कॉलम में उक्त वृद्धि का संक्षिप्त रूप से औचित्य दें ।

प्रत्यक्ष आवंदित कुल प्रत्यक्ष आवंदित कुल प्रत्यक्ष आवंदित कुल ग् कुल ग कुल ग कि ग कि ग कि ग कि ग ग कि ग	वर्तमान मदौ अलावा लेखों सापेक्ष वृठ्ठि संबंधित टिप्पणी	सापेक्ष वृष्ठि (कुल)	31 मार्च र	ाय वर्ष की त के अनुसा	पूर्व विर्त्त की स्थिति	वित्तीय वर्ष की 31 मार्च की स्थिति के अनुसार			अनुसूची सन्दर्भ	तुलन-पत्र की मदे	
लाख ला <		1	कुल		प्रत्यक्ष	कुल	आबंटित	प्रत्यक्ष			
2 शेयरपारियों की निर्मिया	(10)	(9)	(8)			(5)			(2)	·	(1)
3 एंजी										निधियों के स्त्रोत	1
4 प्रारंशित रवा अविरेष 1 1 1 5 उप जेड़ (3+4) 1 1 1 6 ऋण विविधां 1 1 1 7 रीसेत ऋण 1 1 1 8 अनारीक्षेत ज्ञण 1 1 1 9 उप जेड़ (7+8) 1 1 1 10 अन्त यूकिट तेवा 1 1 1 11 नकर उपार विधियां तेखा 1 1 1 1 12 उप जेड़ (10+11) 1 1 1 1 13 जेई (5+9+12) 1 1 1 1 14 विधियां क उपरोग 1 1 1 1 1 15 अतर प्रजी संबधी व्यय 1<					1					शेयरघारियों की निधिया	2
अरिशेव		1			1					पूंजी	3
6 भग विगियां											4
7 रीसेत ऋण									· · · · · · · · · · · ·	उप जोड़ (3+4)	5
8 अबारशित ऋण		<u> </u>	<u></u>		<u> </u>					ऋण निधियां	6
9 उप जोड़ (7+8) 10 अन्त बूविट लेखा 11 नकट उपार निविधां लेखा 12 उप जोड़ (10+11) 13 जोड (5+9+12) 14 निविधों का उपयोग 15 अवत प्रदेशवपीतयां 16 अवत परिसर्यातियां 17 सठत बर्तीक 18 पट मूल्यछास 19 निवत बर्तीक (17-18) 20 बत सरे पूंजीयत कर्व 21 निर्माण संबंधी मण्डार सामग्री तथा अधिम 22 उप जोड़ (19+20+21) 23 निदेश 24 बाद परिस्वर्यतियां, म्रण तथा अधिम	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·						रक्षित ऋण	7
10 अल यूविट लेखा										अनारक्षित ऋण	8
11 नकर उपार नियियां लेखा 12 उप जोड़ (10+11) 13 जोड़ (5+9+12) 14 नियियों का उपयोग 15 अवल प्रदेशम्पतियां 16 अवल परिसमपतियां 17 सठल ब्लॉक 18 एटा मृत्याग्रस 19 निवल ब्लॉक (17-18) 20 वल रहे पूंजीगत कार्य 21 निर्माण संबंधी भण्डार सामधी तथा अग्रिम 22 उप जोड़ (19+20+21) 23 निर्देश 24 बालू परिसम्पतियां, ऋण तथा अग्रिम										उप जोड़ (7+8)	9
तेखा		<u> </u>								अन्त यूनिट लेखा	10
12 उप जोइ (10+11)		<u>+</u>								नकद उधार निधियां	11
13 जोइ (5+9+12)										लेखा	
14 तिथियों का उपयोग										उप जोड़ (10+11)	12
15 अवल पूजी संबधी व्यय 16 अवल परिसम्पतियां 16 अवल परिसम्पतियां 17 सकल ब्लॉक 18 पट मूल्यग्रस 19 तिवल ब्लॉक (17-18) 20 बल रहे पूंजीगत कार्य 21 तिर्माण संबंधी भण्डार सामग्री तथा अग्रिम 22 उप जोड़ (19+20+21) 23 बिदेश 24 बालू परिसम्पतियां,ऋण तथा अग्रिम										जोइ (5+9+12)	13
16 अवल परिसम्पतियां 17 सकल ब्लॉक 18 पट मूल्यद्वास 18 पट मूल्यद्वास 19 त्रिवल ब्लॉक (17-18) 20 वल रहे पूंजीगत कार्य 21 निर्माण संबंधी भण्डार सामग्री तथा अग्रिम 22 उप जोइ (19+20+21) 23 निवेश 24 चालू परिसम्पतियां,ऋण तथा अग्रिम										निधियों का उपयोग	14
17 सकत ब्लॉक 18 पटा मृत्यद्वास 19 निवत ब्लॉक (17-18) 20 चत रहे पूंजीगत कार्य 21 निर्माण संबंधी भण्डार सामग्री तथा अग्रिम 22 उप जोड़ (19+20+21) 23 निवेश 24 चातू परिसम्पतियां,ऋण तथा अग्रिम										अचल पूजी संबधी व्यय	15
18 पटा मूत्यग्रस 19 तिवल ब्लॉक (17-18) 20 चल रहे पूंजीगत कर्य 21 निर्माण संबंधी भण्डार सामग्री तथा अग्रिम 22 उप जोड़ (19+20+21) 23 निवेश 24 नालू परिसम्पतियां,ऋण तथा अग्रिम	• ••····									अचल परिसम्पत्तियां	16
19 निवल ब्लॉक (17-18) 20 चल रहे पूंजीगत कार्य 21 निर्माण संबंधी भण्डार सामग्री तथा अग्रिम 22 उप जोड़ (19+20+21) 23 निवेश 24 चालू परिसम्पतियां,ऋण तथा अग्रिम										सकल ब्लॉक	17
20 चल रहे पूंजीगत कार्य 21 निर्माण संबंधी भण्डार सामग्री तथा अग्रिम 22 उप जोड़ (19+20+21) 23 निवेश 24 चालू परिसम्पतियां,ऋण तथा अग्रिम										घटा मूल्यहास	18
21 निर्मणि संबंधी भण्डार सामग्री तथा अग्रिम 22 उप जोड़ (19+20+21) 23 निवेश 24 चालू परिसम्पतियां,ऋण तथा अग्रिम										निवल ब्लॉक (17-18)	19
सामग्री तथा अग्रिम										चल रहे पूंजीगत कार्य	20
(19+20+21) 23 जिवेश 24 चालू, परिसम्पतियां, ऋण तया अग्रिम 1											21
23 निवेश 24 चालू परिसम्पतियां,ऋण तया अग्रिम											22
24 चालू परिसम्पतियां,ऋण तया अग्रिम										(19+20+21)	
तया अग्रिम										निवेश	23
											24
25 मालयूची										मालसूची	25

फार्म ३(जारी): ३१ मार्च को समाप्त वर्ष के लिए विद्युत केन्द्र संबंधी तुलन-पत्र वित्तीय वर्षः कम्पनी का नामः विद्युत केन्द्र का नामः

निर्देशः विद्युत केन्द्र (प्रत्यक्ष) तथा आबंटित परिसम्पत्तियों से संबंधित लेखा-परिक्षित तुलन-पत्र का ब्यौरा दें। अन्तः युनिट लेखे / नकद उधार निधि लेखे को विशिष्ट लेखों में प्रदर्शित करें । पूर्व वित्तीय वर्ष की तुलना में सापेक्ष रूप से 10 प्रतिशत से अधिक वृद्धि वाले प्रत्येक लेखे के

तुलन-पत्र की सदे		अनुसूची वित्तीय वर्ष की 31 मार्च सन्दर्भ की स्थिति के अनुसार				पूर्व विर्त्त की स्थिति	ोय वर्ष की ते के अनुसा	31 मार्च र	सापेक्ष वृष्ठि (कुल)	वर्तमान मदौ अलावा लेखों सापेक्ष वृष्ठि संबंधित टिप्पणी	
			प्रत्यक्ष	आबंटित	कुल	प्रत्यक्ष	आबंदित	कुल			
(1)		(2)	(3) लाख	(4) लाख	(5) लाख	(6) लाख	(7) लाख	(8) लाख	(9)	(10)	
26	विविध देनदार		1								
27	रोकड़ तथा बैंक में जमा शेष										
28	अन्य चालू परिसम्पतियां					·	· · · ·				
29	ऋण तथा अग्रिम					-					
30	उप-जोइ (2 5+2 6+2 7+2 8+2 9)									+	
31	घटा चालू देयताए तथा प्रावधान								+		
32	देयताप्						·		<u> </u>	1	
33	प्रावधान				- -						
34	उप-जोड़ (32+33)										
35	निवल चालू परिसम्पतिया (३०-३४)				<u> </u>		, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,				
36	विविध व्यय (त्रटटे ऊाते न डाले जाने या समायोजित न किये जाने की सीमा तक)										
37	जोड़ (22+23+35+37)										
38 39	आकस्मिक देयताए लेखॉ पर टिप्पणियां										•••••
											<u>_</u>

मामले में अंतिम कॉलम में उक्त वृद्धि का संक्षिप्त रूप से औचित्य दें ।

फार्म 4: 31 मार्च को समाप्त वर्ष के लिए विद्युत केन्द्र संबंधी लाभ हानि लेखा ^{विस्तीय} वर्षः विद्युत केन्द्र का नामः

निर्देशः विशेष रूप से विद्युत केन्द्र से सम्बद्ध लेखा परीक्षित लाभ हानि लेखा आंकड़े दें । जिस लेखा में पूर्व वितीय वर्ष की तुलना में 10 प्रतिशत से अधिक सापेक्ष वृद्धि हुई हो उसके संबंध में अंतिम कालम में उक्त वृद्धि के लिए संक्षिप्त रूप में औपित्य दें ।

लाभ-हानि लेखा में मदें		अनुसूची सन्दर्भ	वित्तीय	वर्ष की 31 के अनुसार	मार्च की	पर्व वित	तीय वर्ष की ति के अनुरु	ाटाए सम्बन्ध 31 मार्च गर	सापेक्ष वृद्धिः (कुल) (%)	लेखों में सापेक्ष वृष्टि से सबंधित टिप्पणी
<u> </u>			प्रत्यक्ष	आबंटित	कुल	प्रत्यक्ष	आबंटित	कुल	1	1
(1)		(2)	(3) लाख	(4) लाख	(5) लाख	(6) लाख	(७) लाख	(8) लाख	(9)	(10)
1	आय		<u> </u>		<u> </u>	1		1		1
2	अधिसूचित दरों पर ऊर्जा की बिक्री					+		+		
	1. आधारभूत राशि					1				
	क नियत प्रभार			ļ	<u> </u>	ļ		ļ	 	ļ
	ख. परिवर्तनीय प्रभार ग. ईंधन समायोजन प्रभार		<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	+	<u> </u>	<u> </u>		+
	ग. इधन समायाजन प्रमार 2. प्रोत्साहन राशि			}						<u>↓</u>
	3. अन्य (विनिदिष्ट करें)			<u> </u>	<u> </u>		<u>}</u>	+		
3	अन्तिम दरों पर ऊर्जी की बिकी				}	1				
	1 आधारभूत राशि		h		<u>†</u>	1	<u> </u>	1		
	क. नियत प्रभार									
	ख. परिवर्तनीय प्रभार		L	ļ	ļ	·	ļ	ļ		
	ग. ईंघन समायोजन प्रभार	_		ļ			ļ			
L	 प्रोत्साहन राशि अन्य (विनिदिष्ट करें) 	··-				<u> </u>	ļ			-
4	3. अन्य (वानादष्ट कर) उठना की कुल बिक्री (2+3)						···			
5	विद्युत शुल्क					+	}			}
6	उप-जोड़ (4+5)			·		+				<u> </u>
7	परामर्शी सेवाएं पी एम तथा					 				
	पर्यवेक्षण शुल्क पुनः जोड़ा गया प्रावधान									
8	पुनः जोडा गया प्रावधान					<u> </u>			······································	ļ
9	अन्य आय जोड़ (6+7+8+9)					┨				
11	व्यय					<u> </u>		┟───┤		
12	कर्मचारियों संबंधी लागत									
13	चेतन, मजदूरी, भत्ते									
14	भविष्य निधि में अंशदान							11		
15	कल्याणकारी कार्यों पर व्यय									
16	उपजोड़ (13+14+15)									
17	मरम्मत तथा अनुरक्षण									
18	भवन संयंत्र तथा मशीनरी									
19 20	सयत्र तथा मशावरा विद्युत केन्द्र									
21	बिर्माण उपस्कर					<u> </u>				
22	उप-जोइ (18+20+21)					┼───┤				
23	ईंधन प्रभार : प्राथमिक द्वितीयक									
24	अन्य व्यय						i			
25	विद्युत प्रभार (घटा : वसूली)									
26	उपभोग की गई भण्डार सामग्री									
27	जल प्रभार									
28	जल]						
29	विद्युत सप्लाई प्रभार (उपजोड़)									
30	टर्न की निर्माण परियोजना संबंधी व्यय									-
31	प्रशिक्षण तथा भर्ती संबंधी व्यय (उपजोड़)									

कस्पनी का नामः

[PART III-SEC. 4]

फार्म 4: 31 मार्च को समाप्त वर्ष के लिए विद्युत केन्द्र संबंधी लाभ हानि लेखा ^{वितीय वर्षः} करणमे कामानः विद्यत केन्द्र का नामः

विद्युत केन्द्र का नामः निर्देश. विशेष रूप से विद्युत केन्द्र से सम्बन्धित लेखा परीक्षित लाभ हानि लेखा आंकड़े दें । पूर्व वितीय वर्ष की तुलना में १० प्रतिशत से अधिक सापेक वृद्धि वाले प्रत्येक लेखा के बारे में में अंतिम कालम में उक्त वृद्धि संक्षेप में औपित्य दें ।

लाभ-हानि लेखा में मर्दे		क बार म अनुसूची सन्दर्भ	वित्तीय	वर्ष की 31 के अनुसार	मार्च की	पूर्व वित	भाषित्य द ीय वर्ष की ते के अनुस	31 मार्च	सापेक्ष वृद्धिः (कुल) (%)	लेखों में सापेश वृष्टि से संबंधित टिप्पणी
		1	प्रत्यक्ष	आबंटित	कुल	प्रत्यक्ष	आबंटित	कुल		
(1)		(2)	(3) लाख	(4) लाख	(5) लाख	(6) लाख	(7) लाख	(8) लाख	(9)	(10)
32	कानूनी व्यय			1	[
33	व्यवसायिक प्रभार तवा परामर्शी व्यय	<u> </u>								
34	संचार सबंधी व्यय									
35	अन्तदेशीय यात्रगएं									
36	विदेशी यात्राएं					1		[
37	टेंडर संबंधी व्यय .घटा प्राप्ति (उपजोड़)									
38	लेखा परीक्षकों को पारिश्रमिक (उपजोड़)									
39	विज्ञापन तया प्रचार			†		<u> </u>				
40	मुद्रण तथा स्टेशनरी	t		<u>+</u>		<u> </u>		<u> </u>		<u> </u>
41	ई डी पी किराया तया अन्य प्रभार	†		<u>+</u>		1				
42	सुरक्षा सबधी व्यय				<u>+</u>				+	
43	मनोरजन व्यय	f		f	+			<u> </u>	+	<u> </u>
44	अतियि गृह संबंधी व्यय ःघटा प्राप्ति (उपजोड़)				<u> </u>					
4 5	पुस्तके तथा पत्रिाकाए							{	+	
46	शिक्षा संबंधी व्यय								+	<u> </u>
47	दलाली				<u> </u>				+	
48	दान								-	' !
49	किराया								<u>+</u>	
50	अनुसंधान और विकास संबंधी व्यय घटा अनुदान			<u> </u>						
51	भण्डार सामग्री (बटटे खाते डाली गई)		[]							
52	विविध देनदार (बटटे खाते डाले गए)									
53	अस्याई कार्य प्रभार (बरटे खाते डाले गए)									
54	दावे। अग्रिम (बटटे खाते डाले गए)									
55	बीमा								+	
56	दर तथा कर								+	
57	राख समुपयोजन तथा विपणन त्यय							L		

फार्म 4 (जारी): 31 मार्च को समाप्त वर्ष के लिए विद्युत केन्द्र संबंधी लाभ हानि लेखा ^{वित्तीय वर्ष:} कर्म्यनी का नामः

विद्युत केन्द्र का नामः

निर्देश. विशेष रूप से विद्युत केन्द्र से सम्बन्धित लेखा परीक्षित लाभ हानि लेखा आंकड़े दें । पूर्व वितीय वर्ष की तुलना में 10 प्रतिशत से अधिक सापेक वृद्धि वाले प्रत्येक लेखा के बारे में में अंतिम कालम में उक्त वृद्धि संक्षेप में औवित्य दें ।

लाभ-	सापेक वृद्धि वाले प्रत्येक लेखा रहनि लेखा में मदें	अनुसूची सन्दर्भ	वित्तीय	वर्ष की 31 के अनुसार	मार्च की	पूर्व वित्त की स्थि	ीय वर्ष की ते के अनुस	३१ मार्च तर	सापेश वृद्धिः (कुल) (%)	लेखों में सापेक्ष वृष्टि से संबंधित . टिप्पणी
		1	प्रत्यक्ष	आबंटित	कुल	प्रत्यक्ष	आबंटित	कुल		
(1)		(2)	(3) लाख	(4) लाख	(5) लाख	(6) लाख	(7) लाख	(8) लाख	(9)	(10)
58	सामुदायिक विकास तथा कल्याण	1	†	<u> </u>	t	+			1	1
	कार्यों संबंधी व्यय				-			ļ		
59	विविध व्यय	<u> </u>	<u>}</u>		<u> </u>	<u> </u>		<u> </u>	+	
60	उपजोड़ (23 से 59 तक)		ł	<u> </u>		<u> </u>		<u>}</u>	<u> </u>	<u> </u>
61	मूल्यहास	┼───					<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	*
62	पूर्व अवधि समायोजन निवल					<u> </u>			+	<u> </u>
63	्रावधान	<u> </u>				<u> </u>		<u> </u>	+	
64	उप-जोड़ (16+22+60 से 63)					<u> </u>				
65	घटाः सी.डब्ल्यू. आईपी को			 	ļ	ļ				
05	अंतरित निर्माण के दौरान		1	{	[1	[1		
	आकस्मिक व्यय	{					Í	{		
66	उपजोइ (64~65)		}							
67	विद्युत शुल्क	<u> </u>								
68	आस्थगित राजस्व व्यय (बटटे									
	खाते डाले गए)									
69	राजस्व संबंधी सी सी व्यय प्रभार									
70	घटा. यूनिट व्यय (सी.सी. को									
	अंतरित)					ļ				
71	जोइ (66+67 से 69-70)								+	
72	लाभ (न्याज तथा वितीय प्रभार से					<u></u>			<u> </u>	
	पूर्व (१०-७१)									
73	क्याज तथा वितीय प्रभार								+	
74	घटा. सी डब्ल्यू आई पी को								+	
	अंतरित									
75	उप-जोइ (73-74)								+	
76	वर्ष के दौरान लाभ (कर अदायगी								+	
	पूर्व (72-75)									
77	कराधान हेतू प्रावधान									
78	कर-अदायगी के पश्चात लाभ							_		
	(76-77)									

आंबटन	
9	
ोग व्यय	
s आयोग संबंधी व्य	
ਸ ਸ ਸ	
विनियामक त केन्द्र सं	नामः
	ē
ने विद्युत 4ए: विद्यु और	
말 한	_
केब्द्वीय फार्म क्रिस्क्रीग	विद्युत

सीजीएस हेतू एफ आर -ताप विद्युत संयंत्र

कम्पनी का नामः

F. 6	विवरण	たし	केन्द्र का ब्यौरा (ययासंभव)							विद्यात केन्द्र	टाउनशिप	जार
		टब्बी जनसेटर	बायलर	जलशोधन संयत्र	रिवचगीयर विद्युत सुविधाएं	इन्स्ट्रमैन्टेशन तथा नियञ्चण	ईयन संचालन तथा भंडारण	अन्य पणान्तियां	मदी का जोड	का कार्यालय काम्प्रलेख्य		(01+6+8)
		(लाख) 1	(लाख) 2		(लाख) 4	(लाख) 5	(त्नाख) 6	(लाख) 7	(लाख) ह	(त्नास) व	(mrat) 10	(rentad) 1.1
-	व्यय											1 1 2 2 2
3	कर्मचारियां संबंधी लागत								-			
8	मरक्सत तथा अनुरक्षण											
4	भवन	 										
5	संयंत्र तया अशीलरी											
\$	विद्युत केन्द्र											
2	निमणि उपस्कर											
œ	उप-जोइ (4+6+7)											
0	आभय व्यय											
0 -	विद्युत प्रभार (घटा)											
:	उपयोग की गई भण्डार सामग्री											
12	प्रशिक्षण तथा अती संबंधी व्यय											
13	अब्तदेशीय यात्रा											
+	सुरक्षा संबंधी खय											
15	शिक्षा संबंधी क्यद											
16	बीमा											
17	विविध व्यय											
18	कर्मचारियों की संख्या											
61	कार्यपालक											
20	पर्यवेक्षक											
21	कामिक											

सीजीएस-ताप विद्युत संयंत्रों के लिए एफ आर

BIB	
ē	
क्रम्ब	

Ĕ Æ	ावत्ताव वषः विद्युत केन्द्र का नामः								कम्पनी का	व्यासः				
	विद्युत रोज्द्र का नाम	कुल	अप्रैल	मर	जन	जलाई	आगस्त	भितम्बार	CREAT	CIRCUM	Carter 6	Take 1	the start of the s	
-	(te)											0000	+-	5
	बिद्यरी से कुल राजस्य (लाख में)													
	आधारभूत राजस्व (लाख में)													
	प्रोत्साहज से संबंधित राजस्व													
	अदा किये कर (प्रतिपूर्ति-योक्य) के संदर्भ में बिलिंग													
	ईधन समायोजन के संदर्भ में बिलिंग													
	किल की देरी से अदायगी के संदर्भ में प्राप्त राजस्व													
	घटाः अधिम रूप से बिल की अदायगी हेतू जमा													
	मास के दौरान कुल राअस्व प्राप्ति													Ī
	मास के अला में प्राप्य लेखे													
	3 महीने से कम अवधि के												+-	T
	3-6 महीने मंग्रे अवधि के										+		+-	1
L	6 महीले से आधिक की अवधि के													
7	ईपन सागते												+-	
	कुल प्राथमिक ईधन लागते													T
	प्रायमिक ईधनः													
	अथ स्टाफ (मीटरिक टन)													
L	अतिरिक्त खरीद (मीटरिफ टज)													
	घटा : उपभोग (मीटीक टन)													
	अन्त स्यक (मीटीक ट्वा)													
	केन्द्र में काति यर्फ सामा (टन)	! -												
	खरीद का सप्लाईकर्तावार बयौरा													
	सप्ताईकर्ता का नाम													-
	खरीद याइ मात्रा									-				
	स्रीद का मुल्य												-+-	
L	परिवहन प्रभार सहित													
L	रायल्टी तथा कर सहित													Ī
	(एक से अधिक सप्लाईफर्सा की अवस्या में यही जानकारी दोबारा है)													
	करून द्वितीयक ईप्रन लागते													
	दितीयक ईथन													
	अय स्टाक (कि ली)													
	अतिरिक्स खरीद (कि ली)													
	घटा . उपभोग (किली)													
	अन्त स्टाक (किंती)													Ī
	केन्द्र में शति की मात्रा (कि.ली.)													Ī
	खरीद का सप्लाईफर्साचार बचौरा													Ī
	सत्ताईकर्ता का नाम				Ţ									
	सिरीट की मात्रा													
	अर्थीत हो सन्य													
	णिमस्य प्रभाग समित										-			
L	गयन्ते तथा का महित													
	(एक स आषक सप्लाइकता का अवरमा में यहां जानकारी दीबारा है)													
ĺ														

फार्म ६: विद्युत केन्द्र से सम्बन्धित ऋण तथा ध्याज वित्तीय वर्षः विद्युत केन्द्र का बानः निर्देशः- ऋण द्वीर्घावधि कर्ज संबंधी विवरण को समामेलित		ग
6: विद्युत केन्द्र से सम्बन्धित आपण त वर्षः केन्द्र का जानः - आप /दीर्घावधि कर्ज्ञ संबंधी विवरण को र	ब्याज	भेलित
6: विद्युत केन्द्र से सम्बन्धित आप वर्षः केन्द्र का बानः आप दीर्घावधि कर्ज संबंधी विवरणः	तथा	समा
6: विषुत केन्द्र से सम्बन्धित वर्षः केन्द्र का नानः भूण /दीर्घावधि कर्ज संबंधी विवरः	5	
6: विषुत केन्द्र से । वर्षः केन्द्र का बात्तः - भूण /दीर्घावधि कर्जा	JC	विरण
6: विषुत केन्द्र वर्षः केन्द्र का बानः - भूण /दीर्घावधि :	सम्ब	संबंधी
6: विद्युत वर्ष: केन्द्र का भूषण दी	ጭ	
िः विद्यु वर्षः अस्प	-	ा व्यात्म ः त्विधि
10 N N	E E	-
फ्रम विसीय विस्ताय	S E	
	पठार्म वित्तीय	विष्ठुत विदेश

कमची का नामः

	मूण/बाह पहुंचान संख्या		 					जोह
╈								7
			 		.			
	रक्षित / अमारकित	,	 					
 	आहण संबंधी विवरण							
+	मुद्रा × मूल्यवर्ग							
 	जारी किये जाने के समय विदेशी मुद्रा विक्रिसय दर					-	-	
† - -	वित्तीय वर्ष के आरंभ में कुल (फोरेक्स)							
+	वित्तीय वर्ष के दौराज़ मूल सीरा की अदायगी / पुनः क्ष्य (फोरेक्स)							
<u>†</u>	विस्तीय वर्ष के अंत में कुल (फोरक्स)							
+	वित्तीय वर्ष के आरंभ में कुल	(लाख)						-
t	वित्तीय वर्ष के दौराज मूल राशि को अदायगी / पुनः क्रय	(त्नाख)						
†	वित्तीय वर्ष के अंत में कुल (6-7)	(लाख)						
t	फॉरेक्स के कारण आण संबंधी कुल समायोजन	(लाख)						
	सी.हब्द्यू आई पी को अंतरित ऋण संबंधी कुल समायोजन	(लाख)						
<u> </u>	ष्याज तथा दित्तीय प्रभारों संबंधी दिवरण							
+	देय ब्याज तला दितीय प्रभार	(लाख)		_				-
t	वित्तीय प्रभार	(लाख)		<u>}_</u>				
1	प्रोदभूत तथा अदा किये गए ब्याज प्रभार	(लाख)		- 				+
†	देव स्थाज प्रभार तथा बच्छया	(लाख)						
t	घटाः सी.इक्ट्यूआई पी को अंतरित	(लाख)						
1	जोइ (12+13+14-15)	(लाख)						

.

फार्म 7: विद्युत केन्द्र का मासिक प्रचालन विवरण वित्तीय वर्षः विद्युत केन्द्र का बामः

	15	रूत पाटन				T	Ţ	T	T	T	T	T	T	T	T			T		T						T	
	आशिक लोडिंग के	दौरान द उर्जा उत्ते	(मि.यू.)																								
	आंशिक लोडिंग		(घंटे)																								
	वास्तविक प्रचालन	_	(धंटे)																								
	মা য়েন্যা ন/ अनुरक्षण	क्षे अवीध	दिवस																								
देखें ।	नियोजित बंदी	(आइटज)	(धंटे)																								
हित निर्देश	धिरड य हे यज्ञरण 	্রধনা ৫২ এজনা ৫২ এজন। এব.ে। তারকো জরেরে (সোরকেস) সোহ দেবু/ ৫২ (সোরকৈস) হারী কে সংস্থ্রা। দেন রক্তবু/ (সোরকেস) হারী কে সংস্থ্রা। দেন রক্তবু/																									
गओं में जि	चिर के कारण	जबरन बंदी (आडटेज)	(tt2)																								
बिंधी अपेक्ष	युरुत जबरन - २	बदा (आइटेज) समय	(घंटे)																								
रिपोर्ट सं	यूकिट विवल			1																							
ए वार्षिक	यूनिट सक्ल	3641 62	वित. इंडेलोरी/ इंड्र	1.11																							
<u>बा</u> के ति	युत्त अनुपात क	त्म व आर त्व. स्व.	(%)	31 ps																							
जिंधाः विभिन्न प्रचालन पैरामीटरों की परिभाषाओं तथा गणना	कुल प्रतिक्रियाशील	उत्पादन उत्पादन	एम दी ए आर एव	औਜ਼ਨ																		-					
। परिभाषाउ	युत्त अतिरिक्त 	ও৭ঙা। নথা हानि	(%)	वार्षिक भारित										औसत आंकहे													
रामीटरों की	यिक्त के कारण 	अलुमालत उठ्जी हानि (प्रमाणन	(मि.यू.)	76										भारित औ													
प्रचालन पै	क्र इस्ट्रा		(जि.यू.)	र के संदर्भ										संबंध में													
विभिन्न				या युनिट	Albre-1	/दूक्तिट-2	/यूबिट-3	/यूलिट-4						10 200													
निर्देश:-				मोडयूल	मोडयूल-1/यूकिट-1	मोडयूल-2	मोडयूल- 3	मोडयूल-4	यूनिट-5	यूजिट- 6	यूनिट7	यूनिट-8	त् त	विद्युत व	अप्रैल	H.	ભૂન	जुलाई	અગસ્ત	सितम्बर	अक्टूबर	नदम्बर	दिसम्बर	जनवरी	फरवरी	मार्व	जोह

कम्पनी का नामः

विदण
मासिक
संबंधी
गुणवत्ता
1 0
सप्लाई
••
केक
विद्युत
ö
प्फ्रार्म

वित्तीय वर्षः

कम्पनी का नामः

विधुत केन्द्र का नामः

निर्देशः- विभिन्न प्रचालन पैरामीटरों की परिभाषाओं तथा अणना के लिए वार्षिक रिपोर्ट संबंधी अपेक्षाओं में निहित निर्देश देखें ।

भार	लोडिंग के दौरात में रहने के सम	लोडिंग के दौरान आवर्तिता के निर्धारित सीमाओं में रहने के समय का प्रतिशत		लोडिंग के दौराब, समय का प्रतिशत	वोल्टेज के निर्धारि	वोल्टेज के निर्धारित सीमाओं में रहने के	रिकार्ड की गई मासिक व्यस्ततम		जियोरित क्षमता पर संयंत्र भार	भारित औसत उपलब्धता	मेकअप जल उपभोग
	48.5 हटर्ज तथा 49.5 इटर्ज	495 स्टर्ज तथा 50.5 इन्टर्ज	50.5 हट्यों तथा 51.5 ब्रह्म	090 पीचू तथा 0.95 पी ज	0.95 पीसू तथा 1.05 मीम	। 05 पीद्ध तथा 1.10 पी यू.		क्वलीन मांग पर संयंत्र भार कार्याप्ट	अबुपात		
	(kcaf)	हत्त्वी) (हट्यो		र्भ (कि वोल्ट)	भ भू कियोल्ट)	(%)	(में या)	अनुमात (0 6)	(70)	(70)	
विद्युत								12.1	lar 1	1011	VICINI for 1
केन्द्र			<u>-</u> .								
अप्रैल								-			
मई											
ଭୁଗ			 								
जुलाई											
अगस्त											
सितम्बर											
अक्टूबर											
नवम्बर											
दिसम्बर											
जनवरी											
फरवरी											
भाव											
जोइ											
											

विचरण
उपभोग
ईधन
मासिक
••
केन्द्र व
विद्युत
ä
फार्म ह

विस्तीय वर्षः विद्युत केन्द्र का नानः निर्देशः- ईधन में तमी, राख, कार्वन, सल्फर, हाइड्रोजन, आक्सीजन आदि की मात्रा का उल्लेख करते हुए भारतीय मानक ब्यूरों के मानकों के अनुसार ईधन विश्लेषण को नालसूची में किसी अतिरिक्त ईधन को शामिल करने के साथ साथ साक्ष्यों के रूप में प्रस्तुत किया जाना चाहिए । मासिक विदरण का जोइ, वार्षिक आंकड़ों के संगत नालसूची में किसी अतिरिक्त ईधन को शामिल करने के साथ साथ साक्ष्यों के रूप में प्रस्तुत किया जाना चाहिए । मासिक विदरण का जोइ, वार्षिक आंकड़ों के संगत होना चाहिए । टिप्पणी :- ईधन के स्त्रोत का नामः विद्युत केन्द्र में उपभोग किए गए प्रत्येक प्रकार के ईधन और आवत्वरक हो तो अलग पंक्ति में दर्शार ।

	לממ לי בשונו לי	יו הווחוי והפנו הזה				שה אנשטי אשור עי פעשו שור שופוחה פעשו מיו עום שומצעמי או חו	<u>ี (100 รุยค)</u>	याद जात	र्षेयक हा ता	अलग पाक्त म दशाए	म दशाए	
मास	मुख्य इयन				1	_		कटिपक ईंधन				
	ईपल का नाम (टिप्पणी- । देखें)	इंधन का नाम युल इंधन उपभोग सिफल कैंतोरीफिक (टिप्पणी) देखें) नित्य (परिभाषा देखें)	सयञ्ज यैत्लोशीफिक मुल्य (परिभाषा देखें)	बिवल कैलोशीफिक	मालसूची मे वदि	जी सी वी के अनसार विशिह्य	ईधन का नाम टिप्पणी-।	कुल ईधन उपभोग	सकल केनो मिठिक	जिवल क्षेत्रोमीठिच्क	भालसूची भ भूभ	जी सी वी के अलमाउ
			6	मूल्य (परिभाषा देखें)					- fa			ज्युसार विशिष्ट ईंधन उपकोग
		5	(किलो कैलोरी/कि. या \/ कि कैलोरी	(फिल्न) केलोरी/फि ग्रा)	13	फि.सा./कि वा आवन		एम एल	1	(किल्) कैलोरी जीव)	एम एल	एम एल / किंस आका
1=1	आयारित वियुत संयंत्रों के ईवन उपभोग	इयन उपभोन का स्वीरा										ומימו מומג
अप्रैल												
मह												
ଭୂଜ					+							
जुलाई					+							
ઊગસ્ત												
सितम्बर												
अक्टूबर												
नवस्वर												
दिसम्बर												
जनवरी												
फरवरी											1	
भाव	•											
सामान्य साही	केक मोड में प्रवालन	सामाम्य साहीकेक मोड में प्रचालन हेतू ईथन उपभोग का	भ्यारा									
अप्रैल												
Ħ												
जुलाइ												
अगस्त												
सिलम्बार												
अवदूबार												
आद <i>त्सा</i> र												
											A	-

_	ਗ਼	
विदण	भाक्सीजन	
उपभोग	(n)	
	रा इडोजन	
ईंधन		
मासिक व	सल्फर.	
भा	<u>कार्वन</u> .	•
 he	10	
de la	राख,	
वेद्युत	बाम: बनी:	•
æ		
Ë	Б Т Т Т Т Т Т Т	
		,
	10.5	
वित्त् वित्त	विद्युत निरंश:-	

कम्पनी का नामः

दुए भारतीय मानक छ्यूरों के मानकों के अनुसार ईधन विश्लेषण को किया जाना चाहिए । मासिक विवरण का जोइ, वार्षिक आंकड़ों के संगत **फेन्द्र का बानः** ईधन में जमी, राख, कार्बन, सल्फर, हाइड्रोजन, आक्सीजन आदि की मात्राा का उल्लेख करते मालसूची में किसी अतिरिक्त ईंधन को शामिल करने के साथ साथ साक्यों के रूप में प्रस्तुत होना चाहिए ।

Set for a turking and the set of the set of and and set of the set of and and set of the se	मास	्रिट्य ईंगन	2					द्वितीयक इंधन/वे	र्फाल्पक इंधन				_
वि किसी केसी किसी केसी किसी किसी केसी किसी केसी किसी किसी केसी किसी केसी किसी		ईपल का नान (टिप्पणी-। देवें)	कुल ईधन उपभोग	सकल कैलोरीफिक मूल्य (परिभाषा देखें)		मालसूची मे ट्राइट	जी सी वी के अनुसार विशिष्ट ईंधन उपभोग	ईधल क्य नाम (टिप्पणी- 1 देखें)	युरुल ईंधन उपभोग	सकल कैलोशीफिक बूल्य (परिभाषा देखें)	निवल कैलोरीफिय्फ सूल्य (परिभाषा देखें)	मालसूची मे वृद्धि	जी सी सी के अनुसार विशिष्ट ईंधन उपभोग
साहीकिल जोड जे प्रषालन ठेतु हैंधन उपभोग का ख्यौरा (बर्ल लाजू हो) साहीकिल गोड जे प्रषालन ठेतु हैंधन उपभोग का ख्यौरा (बर्ल लाजू हो)			15	(किल्नो केलोरी/कि. यह.)/ कि. केलोरी	(किलो कैलोरी/कि.गा.)		कि.था./कि या आवर		एम एल	(किलो कैलोरी ली०)	(किलो कैलोरी ली०)	एम एल	एम एल / किंक आतर
साईफिल त्रोड में प्रचालन हेतू ईंथन उपभोग का ध्यौरा (जुर्ल विंत	दिसम्बर												
साईफिल मोड में प्रवालन हेतू ईंधन उपभोग का थ्यौरा (जुर्ल विद्या के प्रवालन होतू ईंधन उपभोग का थ्यौरा (जुर्ल विद्या के प्रवालन होतू इंधन उपभोग का थ्यौरा (जुर्ल विद्या के प्रवालन होते के प्रवालन का थ्यौरा (जुर्ल विद्या के प्रवालन के प्रवालन का थ्यौरा (जुर्ल विद्या के प्रवालन के प्रवालन का थ्यौरा (जुर्ल विद्या के प्रवालन का	जनवरी												
साईफिल सोड में प्रपालन हेतू ईथन उपभोग का ध्यौरा (जुतां	फरवरी												
साईळिल सोड में प्रसालन हेतु ईधन उपभोग का थ्यौरा (जहां वहां के प्रसालन हेतु ईधन उपभोग का थ्यौरा (जहां वहां के प्रसालन के प्रसालन होते के बिहा वहां के प्रसालन होते के बिहा वहां के बा वहां के बा वहा के बा वहा के बा वहा के के बा वहा के बा वहा के बा वहा के	मार्च												
अप्रैल सर्ह जुलाई जुलाई अग्रास सितम्बर सितम्बर सितम्बर जिल्लार जिल्लार मितम्बर जिल्लार मितम्बर जिल्लार मितम्बर जिल्लार मितिन्द्र अग्रास सितम्बर मितिन्द्र अग्रास सितम्बर मितिन्द्र अग्रास सितम्बर मितिन्द्र अग्रास सितम्बर मितिन्द्र अग्रास सितम्बर मितिन्द्र अग्रास सितम्बर मितिन्द्र अग्रास सितम्बर मितिन्द्र अग्रास सितम्बर मितिन मितन मितन मितन मितन मितन मितन मित	संयुक्त स	गईकिल मोड में	प्रयालन हेतू ई		1	लागू ह	(+						
सर्ह जुलां हि जुलां हि अन्द्रत्यर अन्द्रत्य कि अन्त्रत्य अन्त्रत्य वित्यन्यान्य वित्यन्य वित्यन्य वित्यन्य वित्यन्य वित्यन्य वित्यन्यात्यान्य वित्यन्य वित्यन्य वित्यन्य वित्यन्यात्यान्य वित्यन्यात्यान्यात्यान्यात्यात्यात्यात्यात्यात्यात्यात्यात्यात	अप्रैल												
जूल जुलाई अगस्त अगस्त सितम्बर सितम्बर सितम्बर अब्दूलर बराब्स् अब्दूलर जबस्ति बराब्स् सितम्बर जबस्ति करवारी फह्यवरी फह्यवरी फह्यवरी	मई												
जुलाई अग्रस अग्रस सितम्बर अन्द्रबर अन्द्रबर बबक्बर बबक्वर सिसम्बर जनयधे भाषा फध्यरी फध्यरी	ପୁର												
अगरत </th <th>जुलाई</th> <th></th>	जुलाई												
सितम्बर अक्टूबर बयम्बर बयम्बर जनवरी जनवरी फरवरी भा	अगस्त												
अन्द्रुबर जवस्वर जनवरी छानवरी भार्व	सितम्बर												
बदम्बर सिसम्बर जनवरी फरवरी भार्षे	अक्टूबर												
दिसम्बर जनवरी फरवरी भार्वे	नयम्द												
जनवरी फरवरी आर्व	दिसम्बर												
फरवरी आर्व	जनवरी												
and	फरवरी												
	भार्ट												

सूचना
ዀ
बारे
18
मुद्दो
सम्बद्ध
उनसे
તથા
मामलो
पर्यावरण
1 0:
फार्म

वित्तीय वर्षः

विद्युत केन्द्र का नामः

कब्पनी का नानः

पर्यावरण मामलों से सम्बद्ध उपस्करो,मशीनरी तथा अन्य पूंजीगत परिसम्पतियों का विवरण 10

ंग	उपस्कर आदि का बाल	के.वि.प्रा. के अबुमोरित लागत अबुमानों में बिरित रासि दिरिफ के लिए गणना किए अनुसार)	उपस्कर आदि पर वास्तव में खर्च राशि	कालम (3) तथा (4) के बीच भिल्लाता के छारण	कालम (s) में उत्तिवित कारणों का मानकों के संदर्भ में णाल किस्प्राण प्रत प्रथल स्थान कारणो	r
					المالية المتحددة المالة لمالية المالية المالية	
R	बताएं कि क्या ऊपर (क) के अन्तर्गत सूवीबद्ध उपस्कर पूरे वर्ष	तर्गत सूवीबद्ध उपस्कर पूरे वर्ष प्रचालन में थे	। यदि नहीं तो कारग	ण बताएं और उपस्करों आदि वे	ि प्रचालन में थे । यदि नहीं तो कारण बताएं और उपस्करों आदि के प्रचालन में न रहने की अवधि भी इंगित करें ।	
ন	पर्यावरणीय मुददौं के संबंध में लागू सरकारी और अर्द्धसरकारी	ग्यू सरकारी और अर्द्धसरकारी अनुमोदलों / स्व	अनुमोदनों / रवीकृतियों की प्रतियां संलग्न करें ।	संलग्न कर्रे ।		
च	केंद्र सरकार तथा राज्य सरकारों की सक्षम नियंत्रण एजेंसियों		क्षण रिपोर्टो / प्रमाणप	द्वारा जारी निरीक्षण रिपोर्टो / प्रमाणपत्रों की प्रतियां संलग्न करें ।		
10	विद्युत केन्द्र को आशिक या पूर्ण रूप से बन्द रखने के संबंध		जेयंत्रण एजेंसी द्वारा व	जारी जिर्देशों यदि कोई हो, के	में पर्यावरणीय नियंत्रण एजेंसी द्वारा जारी निर्देशों यदि कोई हो, के समय, अवधि तया कारणों का ब्यौरा है ।	
म	ऊपर (६) में उल्लेखानुसार, विद्युत	ऊपर (ह) में उल्लेखाबुसार, विद्युत केन्द्र को आंशिक या पूर्ण रूप से बंद रखने के कारणों को दूर करने हेतू की गई उपचारात्मक कार्यवाही का ब्यौरा दे	के कारणों को दूर व	रुरजे हेतू की गई उपचारात्मक	कार्यवाही का ब्यौरा दें ।	
19	कर्णो एवं जैस के रूप में जिस्सरण स्तर संबंधी ब्यौरा, प्रत्येक	ण स्तर संबंधी ब्यौरा, प्रत्येक मास के लिए रें	मास के लिए रेंज के रूप में प्रस्तुत किया जाए	किया जाए ।		

CENTRAL ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION NOTIFICATION

New Delhi, the 28th April, 2000

No. L-7/20(1)/99-CERC.—In exercise of powers conferred under Regulation 74 read with Regulation 94 and 110 of the Central Electricity Regulatory Commission (Conduct of Business) Regulations, 1999 and all other powers enabling in this behalf, the Central Electricity Regulatory Commission hereby makes the following order :—

1. Short title and commencement

- (i) This order shall be called the Central Electricity Regulatory Commission (Filing of Annual Report by Thermal Generating Companies) Order 02/2000.
- (ii) This order shall come into force with immediate effect.
- (iii) The words and expressions used in this order shall have the same meaning as defined in the Electricity Regulatory Commissions Act, 1998, the Indian Electricity Act, 1910 and the Electricity (Supply) Act, 1948.

2. Annual Report to be filed by the Thermal Generating Companies

Every thermal generating company owned or controlled by the Central Government and the thermal generating company other than that owned or controlled by the Central Government, if such a company enters into or otherwise has a composite scheme for generation and sale of electricity in more than one state, shall file with the Secretary, Central Electricity Regulatory Commission seven copies of Annual Report along with one electronic copy in respect of all Thermal Power Stations under its control for the preceding financial year on or before 31st October, containing the particulars in the manner and form as specified in the schedule.

Provided that the Annual Reports for a period five years preceding the current financial year shall be filed within three months from the date of publication of this notification.

[No. ADVT-III/IV/Exty/150/2000] SANJEEV S. AHLUWALIA, Secy.

SCHEDULE

PART-I

Section – I: Instructions for completing Annual Report

 The Annual Report shall be filed as per the instructions provided herein and the requisite data shall be furnished as per the schedule attached. All forms prescribed and accompanying the Annual Report shall be complete in all respects. The Commission, however, may require the Generating Company to submit additional information/supporting documents/data as it may deem necessary.

- 2. Only Arabic numerals shall be used for completing the forms/schedules. All figures are to be rounded off to two decimal places, except where otherwise specified.
- 3. The negative amounts and figures shall be represented with a bracket sign around them.
- 4. Unless otherwise specified in any particular form, all the details as prescribed by the Commission shall be completed by the Generating Company while filing the Annual Report even where such details had been furnished while filing the Annual Report on any earlier occasion.
- 5. Where the details required under any head are not applicable to the Generating Company it shall be stated in full words as NOT APPLICABLE.
- 6 The format to be followed for indicating the dates shall be Date/Month/Year.
- 7. When Generating Company seeks to make amendments to Annual Report filed, only the pages that have been changed from the Annual Report shall be resubmitted. Seven copies of the pages with the amendments shall be filed, each page identified by a red stamp indicating whether it is the 1st, 2nd etc. revision. All such pages resubmitted shall indicate the date of resubmission, and shall be given the same page number as in the original Annual Report followed by alphabetical suffixes, as required. A list identifying the re-submitted pages and specifying the total number of pages re-submitted shall also be provided along with the covering letter indicating the nature of the revision and the reason therefor. The Commission, however, reserves the right to direct the Generating Company to re-submit the Annual Report in full wherever it deems appropriate.
- 8. The Commission except under special circumstances, would not allow deviations from prescribed formats. In case, if for some reasons, the Generating Company needs to deviate from the prescribed formats, the reasons for such deviations shall be clearly spelt out along with detailed justification, for proper appreciation of the Commission.
- 9. The data, information, supporting documents and evidence provided by the Generating Company in the annual filing report shall be specific, consistent and precise. Inter-relationships, if any, between information/ data in various schedules on the one hand and the supporting evidence on the other, shall be established by the Generating Company, to provide clear and unambiguous understanding of the information provided. Detailed workings and calculations, wherever specifically required, or otherwise desirable, to support the details contained in the various forms may be appended as Annexures.
- 10. All financial data and information, including those contained in the annexures, shall be authenticated, as being based on the books of accounts

and other records maintained and certified to be true by the company's statutory auditors. All data and information relating to costs, etc including methods of allocation and apportionment thereof shall be certified by a practising cost accountant as true and correct and the methods of allocation of costs, etc are fair and reasonable.

- 11. Though, individual forms require data, information to be stated, in full and distinctly, on items, such as allocation methods and amounts thereof of common corporate (including the Head Office) expenses, other common expenses of construction and operation projects, details of foreign exchange variations, inter station transfers, capitalised interest during construction etc., this instruction may be observed, as a general rule, in all the forms, wherever, relevant and applicable or as warranted.
- 12. Explanation shall be provided or wherever significant variations, or as may be stipulated, are observed between the current Annual Report and the previous one for the same station and the reasons therefor. Steps initiated to control, nullify, offset or neutralise any adverse performance or cost deterioration shall also be described.
- 13. Specific instructions contained in the individual forms shall be strictly observed. Most commonly used units of measurement or forms of expression of items related and connected with power sector may be used, if not provided for specifically under this order.

SECTION - II: Supporting Documents to be submitted

In addition to the forms/schedules to be submitted by the generating company, the annual filing report shall be accompanied by the following documents, unless the same have already been submitted along with a previous report and there is no change in the same:

- 1. A copy of Techno-Economic Clearance (TEC) for the original cost as well as revised cost along with a copy of Detailed Project Report (DPR).
- 2. A copy of duly signed Engineering, Procurement and Construction Contracts, Fuel Supply Agreement, and Power Purchase Agreements together with amendments thereof.
- 3. A copy each, of clearances along with amendments, if any, obtained from the nodal Ministries/Departments in support of the environmental project clearance, and approved scheme of finance including the rupee and foreign currency loans
- 4. A copy of any notification, standard, norm or any other document to which reference is made in the annual filing.

- 5. A copy of the complete set of power plant balance sheet and profit and loss accounts with all major working details along with notes to accounts and auditor's certificate.
- 6. Complete performance curves including the guaranteed turbine cycle heat rate showing variation of heat rate v/s megawatt load, and the correction curves.
- 7. Copy of the guarantee performance test reports for all the units of the power plant station to establish, such as: demonstrated capacity in MW; gross heat rate in Kcal/kWh; auxiliary power consumption of the various components of the power plant at 100%, 80%, 60% and 50% MCR of the unit, if applicable.

Section -III: Definitions

Words or expressions occurring in this Order and not defined herein but defined in the Act unless repugnant to the text, shall bear the same meaning as in the Act. Words and expressions used in these filing requirements and not defined either in the filing requirements or in the Act, but defined in the Indian Electricity Act, 1910 or the Electricity (Supply) Act, 1948 unless repugnant to the text, shall have the meaning respectively assigned to them in those Acts, or as may be revised by the Commission.

Abbreviations used

(a)	°C	-	degree Celsius	
(b)	Hz	-	Hertz or cycles per second	
(c)	kCal	•••	kilo-Calories	
(d)	g	-	gram	
(e)	kg	-	kilogram	
(f)	kŴ	-	kilo Watt	
(g)	kWh	-	Kilo Watt hour	
(h)	ltr	-	litre	
Finar	icial Ye	ear end	ing 31 st March.(j) MU	- Million Units
(k)	MW		Mega Watt	
(1)	MT	-	Metric Tonne	
.,	(m) R	S	- Rupees	
(n)	ĊĊTU	I	Combined Cycle Combustic	on Turbine

Act means the Electricity Regulatory Commissions Act, 1998 (Act 14 of 1998)

Auxiliary Energy Consumption- In relation to any period, the ratio, expressed as a percentage, of Gross Energy in Kwh generated at Generator(s) Terminals minus Net Energy in Kwh delivered at the Switchyard to Gross Energy in Kwh generated at the Generator(s) Terminals. **Available Capacity** – In relation to Settlement Period, the sum of (a) Power delivered or deemed to be delivered (in case of backing down) at the switchyard and (b) Auxiliary Consumption. In the case of Combined Cycle Combustion Turbine (CCCT) Generating Stations this will be corrected for average dry bulb temperature of the Settlement Period.

Commercial Operation Date or 'COD' – In relation to a Unit or Module the date by which the Maximum Continuous Rating (MCR) or acceptable installed capacity is demonstrated by a Performance Acceptance Test as per international standards or codes after successful trial operation including stabilisation. The COD of the Generating Station shall be reckoned from the COD of the last Unit or last Module as the case may be.

Commission - means the Central Electricity Regulatory Commission constituted under the Act.

Deemed Generation - means energy which the unit/Generating Station was capable of generating but could not generate due to grid conditions beyond the control of generator, and as certified by the authority entitled to do so.

Deemed Plant Load Factor – In relation to any period of operation of the unit/ Generating Station, the ratio, expressed as a percentage of:

- a) the sum of energy generated at Generator terminals (kWh) and Deemed Generation (kWh), to;
- b) Installed Capacity, expressed in kilowatts (kW) multiplied by number of hours in the relevant period

Demonstrated Capacity Steam Power Station: In relation to a unit the electric output at Generator Terminals demonstrated at rated parameters during Performance Acceptance Test as per international codes such as ASME -PTC 6, after successful trial operation including stabilisation.

CCCT generating Station: In relation to a unit or Module, the electric output at Generator(5) Terminals demonstrated during Performance Acceptance Test as per latest versions of ISO-2314/ASME PTC -22 after successful trial operation and corrected to 50Hz grid frequency and site conditions as envisaged in the definition of 'MCR'.

Forced Outage - In relation to the period under consideration, it is the actual number of hours of unplanned shutdown of a unit.

Generating Station: In relation to Steam Power Station, 'Unit and Balance of Plant' and in relation to CCCT Generating Station 'CCCT Module(s) and balance of Plant'.

Gross Calorific Value or 'GCV'- The heat produced in kCal by complete combustion of one (1) kg of solid fuel or liquid fuel or one (1) standard cubic metre (Sm³) of gaseous fuel, as per IS: 1350 (Part II) or IS: 1448 (P: 6), as applicable.

Note

In case of coal or lignite fuel, the GCV of the fuel as received shall be reduced by 100 kCal/kg to arrive at the GCV of the fuel as fired for the purpose of determination of the fuel consumption.

Gross Heat Rate or 'GHR' – The heat energy in kCal input to the unit or Module or generating station to generate one kWh of electric energy from the Unit or Block or Generating Station, at Generator terminals.

Planned Outage hours - In relation to the period under consideration, it is the actual number of hours of planned shutdown of a Unit or Module or Generating Station for the purpose of its maintenance. Plant Load Factor or 'PLF' - In relation to any period, the ratio, expressed as a percentage of:

- a) Total kWh generated at generator terminals, to;
- b) Installed Capacity, expressed in kilowatts (kW) multiplied by number of hours in the relevant period.

Plant Life: As per Govt of India Gazette Notification No 265 (E) dated 29th March, 1994, as amended from time to time.

Proceedings mean and include proceedings of all nature that the Commission may hold in the discharge of its function under the Act.

Rated Capacity: In relation to Steam Power Station, the MCR of a Unit multiplied by a number of Units in the Generating Station. In relation to CCCT Generating Station the MCR of Module or Block multiplied by the number of Modules or Blocks

Specific Fuel Consumption based on the Gross Generation - is the amount of fuel required to generate one (1) kilowatt-hour of energy at the generator terminals.

Settlement Period: An hour or other mutually agreed period during which the available capacity shall be taken as constant and equal to average capacity during the period.

Unit: In relation to Steam Power Station, Steam Generator - Turbina-Generator and their Auxiliaries. In relation to Combined Cycle Combustion Turbine (CCCT) Generating Station: Combustion Turbine - Generator and Auxiliaries **Installed Capacity** – Rated Capacity or sum of the Demonstrated Capacity of the Units in the Generating Station, which ever is less.

Maximum Continuous Rating (MCR): In relation to a Unit of Steam Power Station, the maximum continuous output at the Generator Terminals guaranteed by the manufacturer at the rated parameters as per IEC -45. In relation to Unit or Module of CCCT Generating Station, the maximum continuous output at the Generator(s) Terminals guaranteed by the manufacturer with water / steam injection (if applicable) at ISO -2314 and ISO 3977 reference conditions and corrected to 50Hz grid frequency and site conditions.

Explanation: Site conditions refer to annual mean dry bulb temperature, annual mean relative humidity, site atmospheric pressure and worst circulating water inlet temperature.

Module - In relation to CCCT Generating Station, Combustion Turbine Generator(s), associated Waste Heat Recovery Boiler(s), connected Steam.

Turbine -Generator and Auxiliaries.

Net Calorific Value or 'NCV' – Gross Calorific Value minus the heat losses due to total moisture in complete combustion of one kilogram of solid fuel or liquid fuel or one standard cubic metre of gaseous fuel, expressed in 'kCal/kg or Sm³, as per applicable standards.

Net Heat Rate or 'NHR' – The heat energy in kCal, input to a Unit or Module or Generating Station to deliver one kWh at the Switchyard.

Operation and Maintenance Expenses or O & M Expenses: In relation to a period, the expenditure incurred in operation and maintenance of the Generating Station including manpower, spares, consumables (including water), insurance and overheads.

Partial Load hours - In relation to the period under consideration, it is the actual number of hours of planned or forced reduction in output (MW) of the operating Unit or Module or Generating Station due to constraints in auxiliaries/equipment's or any other cause.

Petition means and includes all petitions, applications, complair, is, appeals, replies, rejoinders, supplemental, pleadings, other papers and documents;

PART II

Identification & Reference

1.	Present Name of the Applicant:
2.	Address of the Applicant:
	City:
	State: Telephone:
	Fax: e-mail:
	Name of contact person Telephone no.
3.	Date of Incorporation of the Organisation:
4.	Registration Number:
5.	Indicate any change in name or address:
	Prior name.
	Prior address:
	Date of change:

6.	Name of the Power Plants covered in this Annual Filing Requirements Report:								
	Name of the Power Plant	Abbreviation	Type of Fuel						
1	·								
2									
3									
4									
5									
6									
7									
8									
9									
10									
11									
12									
13									
14									
15									
16									
17									
			á,						

PART-III

CORPORATE FINANCIAL AND OPERATIONAL DATA

ANNUAL INFORMATION REQUIREMENTS

Name of the Company:

Financial Year:

LIST OF FORMS, SCHEDULES, SUPPORTING DOCUMENTS, AND EVIDENCES SUBMITTED WITH THE ANNUAL FILING REQUIREMENTS REPORT

TITLE OF THE FORMS	Page Reference
LIST OF SUPPORTING EVIDENCES (to be listed)	
CORPORATE	
CORPORATE GENERAL INFORMATION	
CORPORATE BALANCE SHEET AS ON 31st MARCH	{
CORPORATE PROFIT & LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR ENDING 31st	
OVERALL PROFIT & LOSS ACCOUNT BREAKDOWN BY POWER STATION	
OVERALL ASSETS & LIABILITIES BREAKDOWN BY POWER STATION	
LOANS DETAILS AND ASSIGNATION BY POWER STATION - SUMMARY	
FINANCE AND INTEREST CHARGE DETAILS AND ASSIGNATION BY POWER STATION - SUMMARY	
DETAILED TERMS AND CONDITIONS OF LOANS	
COMMON AND CORPORATE COST ALLOCATION METHOD DESCRIPTION	1
	CORPORATE CORPORATE GENERAL INFORMATION CORPORATE BALANCE SHEET AS ON 31st MARCH CORPORATE PROFIT & LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR ENDING 31st OVERALL PROFIT & LOSS ACCOUNT BREAKDOWN BY POWER STATION OVERALL ASSETS & LIABILITIES BREAKDOWN BY POWER STATION LOANS DETAILS AND ASSIGNATION BY POWER STATION - SUMMARY FINANCE AND INTEREST CHARGE DETAILS AND ASSIGNATION BY POWER STATION - SUMMARY DETAILED TERMS AND CONDITIONS OF LOANS

LIST OF SUPPORTING EVIDENCES

Name of the Company:

1		1
	Contractions and the second of the second states in the second states of	Ender and the second states of
INA	I References of Description of the Evidence Submitted	
No.	References or Description of the Evidence Submitted	Evidence No.

Each Evidence submitted shall be identified by the FORM or Schedule to which it relates followed by a number (of three digits) referring of the evidence number. Evidence No: X - X - 009 - Evidence referring to the Schedule X sub-section X -

Evidence No.: X - X.x - 009 - Evidence refering to the Schedule X, sub-section X.x, Evidence Number 009.

0	Ex.: Income related to Consultancy Services provided to MPPXXX for Boiler Design	12b / 01 / 0 05
1		
2		
2 3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		
11		
12		
13		
14		
15		
16		
17		
18		
19 20		
20 21		
22		
23		
24 24	•	
25		
26		
27		
28		
29		
30		

FORM 100 : CORPORATE GENERAL INFORMATION

Financial Year: Fy

Name of the Company

Evidence No

भाग ।।।–खण्ड

Description Give particulars (details) concerning the matters indicated below, if it has not been already reported at the Power Station level, in FORM 1 of part II of the annual filing requirements. Make the statements explicit and precise, and number them in accordance with the inquiries. Each inquiry should be answered. Enter "none", "not applicable", or "NA" if necessary. Important Notes or Changes During the Financial Year 1. 1.1 References to new notifications from Government bodies which in the opinion of the company at the time of filing 'annual filing report' are material and relevant to their business. Give a brief description of the notification and indicate how it affects the applicant's operations. Provide the references and submit the new notifications along with the Evidences. 1.2 Changes in articles of incorporation or ownership: Report below all changes in the ownership structure, with the name of all corporations, or similar organisations, controlled directly or indirectly by respondent. Other legal changes or proceedings: Give changes in and materially important legal matters or rights of the applicant, which in the opinion of the 1.3 company, at the time of filing 'annual filing report' would have an impact on the tariff. 1.4 Purchase or sale associated to the plant under consideration: Give details such as a brief description of the property, name of the body authorising the transaction, and reference of the authorisation, amount with break up of purchase consideration paid or received, details of party with whom transaction entered etc. 1.5 Extension (including renovation & modernisation) or reduction of the plant or its related facilities: Provide brief description of only major items of addition or deletion to capital expenditure accounted for in form 101 (relating to fixed assets), which in the opinion of the company could materially affect the operational efficiency. 1.6 New unit(s) under construction: Provide a description of the status of the projects undergoing, their schedules and progress realised, anticipated date of commercial operation of the different stages of the project/unit additions to facilitate co-relation of information provided on expenditure on construction projects in various plant balance sheet and profit and loss accounts. 1.7 Environmental matters: Details as called for in form 10 of part II shall be provided. 1.8 Any Other general information, which in the opinion of the company may have an impact on tariff and which the CERC must be aware of. 2. Accounting Policies and Auditors' Certificate 2.1 A statement on accounting policy and deviations, if any, therefrom and justifications therefor if not already provided elsewhere. 2.2 A statement on notes to accounts if not already provided elsewhere. 2.3 Auditors' Certificate as referred to in para 10 of Section 1 of Part 1

CENTRAL ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

FORM 101 : CORPORATE BALANCE SHEET AS ON 31st MARCH							
Financi	al Year: Fy		Name of the compa	ny			
		, 					
	ions Provide a summary of the audited Corporate Bal		e following breakdowr	n (1) the assets/liabil	ities related directly		
to ALL t	he Power Plants and (2) the assets/liabilities held at th	e corporate level					
		····			I		
				Other Corporate			
ł		Assets/Liabilities	Common Corporate	assets / habilities			
S.No.	Particulars	related directly to ALL the Power	Assets/Liabilities	(non power	GRAND TOTAL		
		Stations	(Power Business)	business) and not			
1		Classifie		allocable			
1	SOURCES OF FUNDS	(Lakhs) (1)	(Lakhs) (2)	Lakhs (3)	(Lakhs) (4=1+2+3)		
2	Shareholders' Funds						
3	a) Share Capital						
1 1	b) Share Capital Deposit						
5	c) Govt of India Fund adjustable to Equity						
6	d) Reserves and Surplus						
7	Loan Funds			}			
8	a) Secured Loans		<u> </u>				
9	b) Unsecured Loans						
10	Income Received on Account of Advance Against						
	Depreciation, if any						
11	APPLICATION OF FUNDS				······································		
12	Fixed Capital Expenditure						
13	a) Gross Block						
14	Value at the beginning of the FY						
15	Additions/ Adjustments during the FY				***************************************		
	Deletions /Adjustments during the FY	************************************			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
16	Value at the end of the FY						
17	b) Accumulated Depreciation						
18	Value at the beginning of the FY		***************************************				
19	Additions/ Adjustments during the FY						
20	Deletions /Adjustments during the FY						
21	Value at the end of the FY						
22	c) Net Block						
23	d) Capital Work-In-Progress						
24	Value at the beginning of the FY			-			
25	Additions/ Adjustments during the FY						
26	Deletions /Adjustments during the FY						
27	Value at the end of the FY						
28	e) Construction Stores and Advances						
29 1	Construction Stores				{ 		
30	Advances						
-	f) investments						
32	Current Assets, Loans and Advances			•			
	a) Inventories b) Sundry Debtors				<u> </u>		
ε ι	c) Cash & Bank Balances	•					
	d) Other Current Assets				<u>_</u>		
37	e) Loans & Advances						
38	Less. Current Liabilities & Provisions						
	a) Liabilities						
	b) Provisions						
	Net Current Assets						
42	Miscellaneous Expenditure (to extent not written off or adjusted)						
43	Contingent Liabilities	·		h			
	······································						

FORM 102 : CORPORATE PROFIT & LOSS ACCOUNT AS OF 31st MARCH

Name of the Company

Financial Year: Instructions' Provide a summary of the audited Profit & Loss Account with the following breakdown: (1) Income/expenses related directly to the Power Plants; (2)Income /expenses incurred at the Corporate level. Other Corporate Common Income/ Expenses Corporate Income/ income / expenses related directly to **S.п**о Particulars GRAND TOTAL Expenses (non power ALL the Power business) and not (Allocable to Power Stations allocable Business) (Lakhs) (1) (Lakhs) (2) Lakhs(3) Lakhs) (4=1+2+3) INCOME 1 Enercy sales at Notified Rates 2 I Base Amount a. Fixed Charges b,Variable Charges c.Fuel Adjustment Charges ii Incentive Amount, if any iii. Others to be specified Energy sales if any at provisional rates 3 I Base Amount a. Fixed Charges b,Variable Charges c.Fuel Adjustment Charges ii Incentive Amount (if any) iii. Others to be specified Ã Electricity Duty 5 Consultancy, project management, supervisory fees Provision Written Back 6 Other Income TOTAL 8 9 EXPENDITURE Fuel Charges -Primary Fuel(to be specified) 10 11 - Secondary Fuel(to be specified) 12 Generation, Admin, & Other Expenses 13 Depreciation 14 Prior Period Adjustment (Net) 15 Less: Incidental Exp. during Construction transferred to Capital Work-In-Progress 16 Electricity Duty Deferred Revenue Expenditure Written Off 17 18 Provisions Profit (before Interest & Finance Charges) 19 20 Interest and Finance Charges Less Interest and Finance Charges Transferred 21 to Capital Work-In-Progress Profit for the Year (before Tax) 22 23 Provision for Taxation 24 Profit After Tax

FORM 10	ORM 103-A: OVERALL PROPIT & LOSS ACCOUNT BREAKDOWN BY POWER STATIONS									
Financial				<u> </u>		Name of the Co				<u> </u>
Instruction considere	is Provide, in colum(3), th d	e energy producti	on during the Fin	ancial Year, including t	ne energy production	n recorded prior \$	o the entry into	commercial op	eration of a Powe	er Station
,	·				Profit & Loss	Account - Summ	wy			
SNO	Corporate Aggregated and Name(s) of Power Plant/Stations	Energy Produced	Energy Sold	Revenue from Energy Sales/ Other income /consultancy etc	Fuel Charges less transferred to CWIP	Gen, Admin & Other Expless transfer to CWIP	Depreciation less transferred to cwip	Profit Before Interests and Taxes	Interest and Fin Charges less transfer to CWIP	Provision for Tax
(1)	(2)	(MU) (3)	(MŬ) (4)	(Lakhs) (5)	(Lakhs) (6)	(Lahks) (7)	(Lahks) (8)	(Lahks) (9)	(Lahks) (10)	(Lahks) (11)
1	Corporate -Total 1(a) to 1 (c)									
	All Power Stations - Direct									
1(b)	Common- corporate(Power Business) & Allocable to Stations									
	Common-corporate(Non Power Business) & unatiocable									-
2	power plant etc PROFIT AND LOSS ACCOUNT SUMMARY					BUSINESS) OF				
2 1 Name	of Station / power plant						,			
21(a)	Power Station - Direct			t						
21(b)	Common- corporate(Power Business) & Allocable to this Station								,	
					ļ					
	of Station / power plant	r=								
2 2 (a)	Power Station - Direct									
2.2 (b)	Common- corporate(Power Business) & Allocable to this Station									
<u> </u>										
·										
						1. ***				
						الشعية البروا				
<u> </u>		<u> </u>		<u> </u>						
				<u> </u>	<u> </u>		<u> </u>			
				ļ						
TOTAL (2	2)			1		ľ				

FORM 103-B: OVERALL ASSETS AND LIABILITIES BREAKDOWN BY POWER STATIONS

Financia	i Year:			Name of the Company							
					L						
<u>Instruction</u> Books	ons : The information is	required for AL	L the Power S	tations, including ar	y station for which i	cepital work-in-p	rogress is reco	orded in the			
<u> </u>				Balance Sheet - Summary							
\$.NO	Corporate Aggregated and Name(s) of Power Plant/Stations		Loen Funds	Gross Block	Net Block	Capital-Work- In-Progress	Current Assets, Loans and Advances	Current Lisbilities and Provisions			
(1)	(2)	(Lahits) (3)	(Lahks) (4)	(Lakhs) (5)	(Laktus) (6)	(Lehios) (7)	(Laidas)(3)	(Laidns)(9)			
1	Corporate -Total 1(a)to 1(c)										
1(a)	All Power Stations - Direct										
1(b)	Common- corporate(Power Business) & Allocable to Stations										
10	Common- curporate(Non Power Business) & unallocable										
2	Name(s) of Station / power plant etc	POWER S	TATION WISE CORP	BREAK DOWN O ORATE- POWER B	F ABOVE ITEMS (F IUSINESS) OF BAL	OWER STATIC	N -DIRECT PL	US COMMON			
2 1 Name	of Station / power plant	#									
2 1 (a)	Power Station - Direct							******			
2.1 (b)	Common- corporate(Power Business) & Atlocable to this Station										
	······	<u> </u>					- 10				
2 2 Name	of Station / power plant	L				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					
2 2 (a)	Power Station - Direct										
2 2 (b)	Common- corporate(Power Busmess) & Altocable to this Station										
	ł										
								ł			
							·····				
		<u> </u>			<u> </u>						
)		t									
		I									
		Í						 			
											
		I <u> </u>									
	TOTAL (2)	1	1	I				1			

THE GAZETTE	OF	INDIA : EXTRAORDINARY

,

10	LA: LONIS DETRICS SUMMART							
nancial	Yes:				Name of the C	Sompeny:		
-				•				
Incho	ns: Loan/Long-term debt including working	capital k	oan details sha	I not be amalo	amated and ex	isting vs. new l	cans related to	the same lender
hall be t	hown separately.			•				
			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					
	Loan Name and References ->		Loan/Bond 1	Loan/Bond 2	Loan/Bond 3	Loen	Loan	Total
No.		L						
	Secured/Unsecured		{		1			
8	Balance at the beginning of the year	(Lakhs)						
b	Add Additions during the year	(Lakhs)				******		
c	Adjustments during the year on Account							
	of :	(Lakhs)			1.			
	I. Exchange Rate Variations							
	ii. Other Adjustments							
d	Less Repayments during theyear	(Lakhs)						
0	Adjustments during the year on Account	مەنتىتىكە. سەر						
	of :	(Lakhs)						
	I. Exchange Rate Variations	(cashby						
	i Other Adjustments							
(Total at the end of the year	(Laichs)						
(If out of	the above, foreign Currency loans are invo		es in foreign cu	mency may al	so be stated in	bracket alongw	with Indian Rupe	.es)
-				· ····, ····				
	1	r	Break up	Amount of Law	an at the and at	waar (Amount	referred at (f) a	
1	Corporate - Total[1(a) to 1(c)]			ATIOUR OF LOS		year (Adrioura	Teleffed at (i) a	
		(Lakhs)						
1(2)	All Power Stations - Direct	(Lakhs)						
1(b)	Common-corporate(Power Business) &	- J						
	Allocable to Stations	(Lakhs)						
1(c)	Common-corporate(Non Power Business)							Í
	& unatiocable	(Lakhs)						
1	Name(s) of Station / power plant etc	POWER						T PLUS COMMON
	· · · ·		~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~~	RPORATE- PC	WER BUSINES	S) OF OUTSTA	NDING LOAN	
2.4.11	- (Pill - (Pill - Pil	L						··
2 Thame	of Station / power plant							
2 1 (a)	Power Stations - Direct	(Lakhs) (Lakhs)						
<u> </u>	Common-corporate(Power Business) &							
2.1 (b)	Allocable to this Station	(Lakhs)						
		(Leichs)						
		(Lakhs)						
		(Lakhs)						
		(Lakhs)						
		(Lekhs)						
	l	(Lakhs)						
2.2 Name	of Station / power plant							
2 2 (a)	Power Station - Direct							
<u> </u>	Common-corporate(Power Business) &							
22(b)	Allocable to this Station		ĺ)			
	1							
2.2 Name	of Station / power plant							
			ļ		 			
2.2 (a)	Power Station - Dwect				 			
22(b)	Common-corporate(Power Business) &		l		ļ			
	l		ļ					
	**********		·	h	}	}	}	
			<u> </u>					
				<u>}</u>	}		<u> </u>	
			<u> </u>	<u> </u>	h	<u> </u>		
					}	<u>+</u>		
			<u> </u>		 	<u> </u>	h	
			ł	<u>}</u>	<u>}</u> ·	·		
			t	<u>├</u>	<u> </u>	<u>∤</u>		
		<u> </u>	<u>+</u>		<u>+</u>		<u> </u>	··
	TOTAL (2)	(Lakhs)	<u>+</u>	<i>-</i>	•	ŀ	ļ	
					Annual		the second s	the second s

62

- - - - -

FORM 104-B : FINANCE AND INTEREST CHARGES DETAILS AND ASSIGNATION BY POWER PLANT AND SUMMARY Financial Year:

	lated to the same lender shall be shown se	an/Long-ten parately. A	m debt details : djustements et	including worki c on account o	ng capital loan I Foreign Exch	s shail not be a ange Variation	maigamated a s, if any, may i	ind existing vs. ne be shown separate
No.	Loan Name and References>		Loan/Bond 1	Loan/Bond 2	Loep/Bond 3	Loan	Loan,	Total
NO.	Secured/Unsecured							
	Interest and Fin Charges Accrued and Due	(Lahks)						
	Interest and fin charges Accrued but not due	(Lahks)						
	sub totel (e) +(b)	(Lahks)						
*******	Transferred to CWIP out of (c) above	(Lahks)						
	Total charged to profit and loss Account (c d) above	(Lahks)						
	Interest and Finance Charges Paid Actually	(Lahks)						
	[Break up Am	ount of Interes	t and Finance (Charges (Arnot	int referred at	(e) above
<u> </u>	Corporate -Total[1(a) to 1(c)]							· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
	All Power Stations - Direct	(Lahks)						
(8)		(Lahks)						
(b)	Common-corporate(Power Business) & Atlocable to Stations	(Lahks)						
(c)	Common-corporate(Non Power Business) & unatiocable	(Lahks)						
								l
2	Name(s) of Station / power plant etc	POWER	STATION WISE					CT PLUS COMMO
				COR	PORATE- POW	ER BUSINESS)		
.1 Name	e of Station / power plant		[COR	PORATE- POW	ER BUSINESS)		
		(Lakhs)		COR	PORATE- POW	ER BUSINESS)		
.1 Name .1 (a)	Power Station - Direct	(Lakhs) (Lakhs)		COR	PORATE- POW			
.1 (0)								
.1 (a) .1 (b)	Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) &	(Lakhs)			PORATE- POW			
.1 (a) .1 (b) 2 Name	Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) & Allocable to this Station s of Station / power plant	(Lakhs) (Lakhs)			PORATE- POW			
.1 (a) .1 (b) 2 Name	Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) & Allocable to this Station e of Station / power plant Power Station - Direct	(Lakhs)			PORATE- POW			
.1 (a) .1 (b) 2 Name 2 (a)	Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) & Allocable to this Station s of Station / power plant	(Lakhs) (Lakhs)						
.1 (a) .1 (b) 2 Name 2 (a)	Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) & Allocable to this Station e of Station / power plant Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) &	(Laktis) (Laktis) (Laktis)						
.1 (a) .1 (b) 2 Name 2 (a)	Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) & Allocable to this Station e of Station / power plant Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) &	(Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas)						
.1 (a) .1 (b) 2 Name 2 (a)	Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) & Allocable to this Station e of Station / power plant Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) &	(Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs)						
.1 (a) .1 (b) 2 Name 2 (a)	Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) & Allocable to this Station e of Station / power plant Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) &	(Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs)						
.1 (a) .1 (b) 2 Name 2 (a)	Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) & Allocable to this Station e of Station / power plant Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) &	(Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas)						
.1 (a) .1 (b) 2 Name 2 (a)	Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) & Allocable to this Station e of Station / power plant Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) &	(Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs)						
.1 (a) .1 (b) 2 Name 2 (a)	Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) & Allocable to this Station e of Station / power plant Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) &	(Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas)						
.1 (a) .1 (b) 2 Name 2 (a)	Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) & Allocable to this Station e of Station / power plant Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) &	(Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas)						
.1 (a) .1 (b) 2 Name 2 (a)	Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) & Allocable to this Station e of Station / power plant Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) &	(Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs)						
.1 (a) .1 (b) 2 Name 2 (a)	Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) & Allocable to this Station e of Station / power plant Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) &	(Lakha) (Lakha) (Lakha) (Lakha) (Lakha) (Lakha) (Lakha) (Lakha) (Lakha) (Lakha) (Lakha) (Lakha) (Lakha) (Lakha) (Lakha)						
.1 (a) .1 (b) 2 Name 2 (a)	Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) & Allocable to this Station e of Station / power plant Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) &	(Lakha) (Lakha) (Lakha) (Lakha) (Lakha) (Lakha) (Lakha) (Lakha) (Lakha) (Lakha) (Lakha) (Lakha) (Lakha) (Lakha) (Lakha) (Lakha)						
.1 (a) .1 (b) 2 Name 2 (a)	Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) & Allocable to this Station e of Station / power plant Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) &	(Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs)						
.1 (a) .1 (b) 2 Name 2 (a)	Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) & Allocable to this Station e of Station / power plant Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) &	(Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs)						
.1 (a) .1 (b) 2 Name 2 (a)	Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) & Allocable to this Station e of Station / power plant Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) &	(Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas) (Laktas)						
.1 (a) .1 (b) 2 Name 2 (a)	Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) & Allocable to this Station e of Station / power plant Power Station - Direct Common-corporate(Power Business) &	(Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs) (Lakhs)						

CENTRAL ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

FORM 104-C LOANS AND BONDS: TERMS AND CONDITIONS

FINA	NCIAL YEAR:	NAME OF THE COMPANY					
l. This	ctions: form - requires detailed terms and conditions of the loans, identified stic information on the terms and conditions identified under colum						al year.
station	narks column may be used to indicate the subsequent changes in t /project specific or accounted for a group of projects/stations at the identified terms and conditions in col(2) are illustrative and not ex	corporate level	and the basis	of allocation o	of such loans to the sta	ition/project	
ļ	lar formats may be used for unsecured loans and bonds with mutat						
	Terms and conditions of Loans	Specific par		ms and cond I various loan	litions identified in Is	Rem	arks
(1)	(2)	(3)a	(3)b	(3)c	(3)d	(4)
a	Title and Source of Loan						
ь	Designated Currency of Loan						
c	Exchange Rate Used(If Foreign Currency Loans)						
d	Amount in Foreign Currency (in case of foreign currency loans)						
•	Amount of Loan (in Indian Rupees)						
1 9	Date(s) When Drawn I II III III Amount(s) Drawn I II III III						
h	Period of Morotarium/Grace						
	Morotorium to commence from						
j	Repayment Details I. To Commence from II No of Instalments III.Amount of Instalment IV.Nature of Repayment						
k	Rate of Interest I.Basic rate II.Periodicity of compunding III.Penal Interest Rate Elements of Financing and Issue Charges						
	I.Commitment Fees II. Upfront Fees III.ECA Premium IV.Others (to be Specified)					}	

	FORM 105 : COMINON AND COR	PORATE COST A	LOCATION METH	HOD DESCRIPT	nons						
			•					+			<u> </u>
	Financial Year:	Fy			Name of the Con	npeny					
								· · ·			
		<u> </u>			le and commo	n items of ex	oense /incom	e and assets	nd liabilitie s	shown in l	the Balance
	instructions: The informatio	n and methoos	Used to anotati	e u le curpor a		o note at the	and of format				
	Sheets or Profit & Loss Account	unts must be de	scribed using t	ne tollowing it	ATTIER. SHO BE			T			
	Description of the Allocation	Mathad anda A	Nocation Factor	181							
	Description of the Abocation				Alle Velan Fac	tom (maker	ed on the basi	a of allocation	t basis descr	lbed in co	4 (4)) used 陀
		1			ABOCESOF FAL		arious operat	ing stations a	nd construct	on prolec	ts
						HOCADOR TO V	anous operat				
1	1	Schedule	Basis of			•		(6)			
10	litera for allocation	<i>l</i> iom	Allocation	Unit		Operating	Stations		Const	ruction P	rojects
)	· (2)	Reference	(4)	(6)		-	-			6-b	
-		(5)	1. (¹⁹⁷)					ALC: NO.	Project	Project 1	Project
	1				Station	Station	Station	Station	rioject		
	{		Į į								
								789	21	78	
	Selectes and Wages	Form 102	No of Employees	number	1234	234	678	/04			
1						· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					
		1					345678	12345678	8907-9	90897	901
2	Common Expenses of	Form 102	Rate of Capital		2345678	5678907	343070	1			
	Construction and operation project	3	Cost to Sales	and capital				ł			1
-	es under		ł	cost in Rupees	4	ŧ.		4			· ·
			i			· ·	· ·	Į			
			ļ								
	a. Repairs and Maintainance		<u></u>							L	
·	b. Salaries and Wages					······································					
	c.Rent										↓
	d			.						L	↓
	<u></u>			<u> </u>		<u> </u>			1		_
		_ <u>_</u>				1	2				┢╾╼╼╼
						1			L	 	4
_	<u> </u>			+	×			1		<u> </u>	+
	<u> </u>			+						↓	╆╼╾╼╼
										<u>↓</u>	╉╼╼╼╼╼
	<u> </u>	- 		1					╉╼╼╍╼╼	∔	+
	}			1			_	+	+	+	t
	+		1						+	+	+
	+		1	1		1	1	. i	+	+	+
	<u>+</u>							+	+	∳	+*
	+					· · ·		+		+	+
	±							+	+	- 	+
	}			1		1	1	+	-{	+	+
		1	and the second s	_		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		1	•		- I

14 pent/ 2000 - 5

ž

66

THE GAZETTE OF INDIA : EXTRAORDINARY

[PART III—SEC. 4]

FORM: 108 :LIST OF SCHEDULES TO PROFIT AND LOSS ACCOUNT AND BALANCE SHEET FOR CORPORATE AND STATION FINANCIAL DATA TO BE FURNISHED

Financial year : Fy.....

Name of the Company:

instructions: The nomenclature of schedules referred to in col (2) is illustrative and not exhaustive. Actual nomenclature may be used to provide details of the items generally covered in the named schedules in col(2). Schedules specific to companies but not covered in col (2) or for which details have not been called for elsewhere may be added and details at the appropriate level provided.

s No (1)	Schedules of items in P&L A/c and Balance Sheet relating to (2)	At Corporate Level (3)	At Power Station Level (4)	Remarks (5)
5 6 7 8 9 10 11 12 13	Capital Reserve and Surplus Inter Unit Accounts Inter Unit Cash Credit Accounts Fixed Assets (Consolidated) Fixed Assets - Power Station Fixed Assets - Office Complex Fixed Asset - Township Assets Capital Work-In-Progress - Office Complex Capital Work-In-Progress - Office Complex Capital Work-In-Progress - Township Asset Capital Work-In-Progress - Township Asset Capital Work-In-Progress - Township Asset CWIP - Incidental Exp during Construction Construction Stores & Advances			Complete breakdown by sub-accounts shall be provided Complete breakdown by sub-accounts shall be provided Financial Account was summary of transactions effected through these accounts may be provided. (Refer to form 11 of part-II) Financial Account was summary of transactions effected through these accounts may be provided. (Refer to form 11 of part-II) Complete breakdown by sub-accounts shall be provided with groupings as per depreciation rates Complete breakdown by sub-accounts shall be provided with groupings as per depreciation rates Complete breakdown by sub-accounts shall be provided with groupings as per depreciation rates Complete breakdown by sub-accounts shall be provided with groupings as per depreciation rates Complete breakdown by sub-accounts shall be provided with groupings as per depreciation rates Complete breakdown by sub-accounts shall be provided Complete breakdown by sub-accounts shall be provided Break up of major items may be provided.
16 17 18 19	Investments Current Assets: Loans and Advances Current Liabilities and Provisions Miscellaneous Exp. (written off or adjusted) Contingent Liabilities Provisions Written Back			The Investment Gains/(Losses) shall be reported as well as their allocation to the Power stations if any Break up of major items may be provided Break up of major items may be provided Break up of major items may be provided References or evidences to the amount disputed or claims against the Company/Power Plant shall be Break up of major items may be provided.
21	Other Income Generation, Administration, & Other Exp Provisions	•	•	Provide major itemwse break up including billings for surcharge /penatties for late or non payment(if included) and in case if any item is net of expenses the major break up of expenses may also be given Complete breakdown by sub-accounts at oorporate level shall be provided Break up of major items may be provided.
23 24	Interest and Finance Charges Capital-Work-In-Progress. IEDC Foreign Exchange Vanations	•	•	Complete and detailed Break up by each aub head if not provided elsewhere Complete breakdown by sub-accounts shall be provided Complete Details to be provided if not provided elsewhere
26	Prior Penod Adjustments Notes on Accounts Any other schedule (to be specified)	•		Break up of major items to be provided if adjustments pertain to more than one previous year yearwise break up for major items may be provided To be furnished if not provided elsewhere Refer to instructions above

Note : The requirements of details at various levels is indicated by the dots in col (3) and (4)

PART IV

ANNUAL INFORMATION REQUIREMENTS

(to be completed for each single Power Station / Stage of the Company)

POWER STATION FINANCIAL AND OPERATIONAL DATA

Filing Reference:

Financial Year:

Name of the Company:

NAME OF THE POWER STATION:

LIST OF FORMS, SCHEDULES, SUPPORTING DOCUMENTS, AND EVIDENCES SUBMITTED FOR WITH THE ANNUAL REPORT

Name of the Company:

Name of the Power Station

Case No.:

Financial Year:

Form Nos	Title of the forms	Page Reference
000	LIST OF SUPPORTING EVIDENCES(to be listed)	
	POWER STATION	
1	POWER STATION GENERAL INFORMATION	
2	POWER STATION BASIC INFORMATION AND TECHNICAL CHARACTERISTICS	
3	POWER STATION BALANCE SHEET AS ON 31 st MARCH	
4	POWER STATION PROFIT & LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR ENDED 31st MARCH	
4 -A	POWER STATION EXPENDITURE ASSIGNATION	
5	POWER STATION MONTHLY FINANCIAL ACCOUNT DATA	
6	LOAN AND INTEREST RELATED TO THE POWER STATION	
7	POWER STATION MONTHLY OPERATING DATA	
8	MONTHLY POWER STATION QUALITY OF THE SUPPLY	
9	POWER STATION MONTHLY FUEL CONSUMPTION DATA	
10	INFORMATION ON ENVIRONMENTAL MATTERS	
11	NOTES ON INTER-UNIT ADJUSTMENTS	

LIST	T OF SUPPORTING EVIDENCES	
Nam	ne of the Company:	
Nam	ne of the Power Station	
No.	References or Description of the Evidence Submitted	Evidence No.
follo	h Evidence submitted shall be identified by the FORM or Schedule owed by a number (of three digits) referring of the evidence number	ſ.
	dence No.: X - X.x - 009 - Evidence refering to the Stion X.x, Evidence Number 009.	chedule X, sub
0	Ex.: Income related to Consultancy Services provided to MPPXXX for	12b / 01 / 005
4	·	
<u>1</u> 2		
<u>2</u> 3		
4		
5		······································
6		
7		
8		
9		·
10		
11		
12		
13 14		
14		
16		
17		
18	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
19		
20		
21	· · · ·	
22		
23		
24		
25	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
26		
27		
28		
29 30		
JU		

FOR	11: Power Station GENERAL INFORMATION	
Fine	cial Year: Nme of the Company	
NAI	AE OF THE POWER STATION:	
	particulars (details) concerning the matters indicated below. Make the statements explicit and precise, and number them in accordance with the inquines. Each inquiry si rered. Enter "none", "not applicable", or "NA" where necessary.	rould be
		Evidence No
1.	Important Notes or Changes During the Financial Year	1
1.1	References to new notifications from Government bodies, which in the opinion of the company at the time of filing 'annual filing report' are material and relevant to their business. Give a brief description of the notification and indicate how it affects the applicant's operations. Provide the references and submit the new notifications along with the Evidences.	j
1.2	Changes in articles of incorporation or ownership: Report below all changes in the ownership structure, with the name of all corporations, or similar organisations, controlled directly or indirectly by respondent.	
1.3	Other legal changes or proceedings: Give changes in and materially important legal matters or rights of the applicant, which in the opinion of the company, at the time of filing 'annual filing report' would have an impact on the tartiff.	
1.4	Purchase or sale associated to the plant under consideration: Give details such as a brief description of the property, name of the body authonsing the transaction, and reference of the authorisation, amount with break up of purchase consideration paid or received, details of party with whom transaction entered etc.	, ,
1.5	Extension (including renovation & modernisation) or reduction of the plant or its related facilities: Provide brief description of only major, items, of addition or deletion, to capital expenditure, accounted for in form 101 (relating to fixed assets), which in the opinion of the company, could materially affect the operational efficiency.	
1.8	New unit(s) under construction: Provide a description of the status of the projects undergoing, their schedules and progress realised, anticipated date of commercial operation of the different stages of the project/unit additions, to facilitate co-relation of information provided on expenditure on construction projects in various plant balance sheet and profit and loss accounts.	•
1.7	Environmental Matters : As per form 10	
1.8	Any Other general information, which in the opinion of the company may have an impact on tartiff and which the CERC must be aware of.	
2.	Accounting Policies and Auditors' Certificate	
2.1	A statement on accounting policy and deviations, if any, therefrom and justifications therefor if not already provided elsewhere.	
2.2	A statement on notes to accounts if not already provided elsewhere and auditor's certificate as per para 16 of Section \$ of PART-1	

.

FORM 2 : Power Station BASIC INFORMATION AND TECHNICAL CHARACTERISTICS

Financial Year:

NAME OF THE POWER STATI	ON:		
Location	Region:	State:	Dsitrict:

Instructions: The identification of the Power Station given in 1.1 above must be unique, and used consistently accross the Annual Information Filing Requirement. The data requested below is mandatory with the submission of the 1st Annual Information Filing Report, and shall be re-submitted whenever there is a change in the data.

1.2 Plant Basic Characteristics and Fuel Type

Plant Basic Characteristics (see Note 1)	
Fuel Type	

Demonstrated Capacity (based on Performance Tests) : The data must be provided for each single Unit (with a turbo generator), starting with the Module 1 (or Stage 1)

1.3			 and Berterselder			
	Module (Block) Name or Number]
	Unit Number					 111
	Date of Synchronisation					 <u>}</u> {}
	Demonstrated Capacity at the date of synchronisation]
	Date of entry into commercial					
	Demonstrated Capacity at the date of entry into commercial operation] [[
	Date of stabilisation				1	 」
	Demonstrated Capacity at the date of stabilisation					 111
1.4	Rated Capacity					<u> </u>

1.5 Type of Drive for Boiler Feed Pump (see Note 2)

1.8 Type of Cooling system for condenser (see Note 3)

1.7 Type of cooling system for electric generator (see Note 4)

1.8 Other Main Characteristics

Note 1: Ex. for Coal Plant: (a) conventional steam generator; (b) circulating fuldized bad combustion generator; (c) sub critical once through steam generator; ec

Note 2: (a) motor driven, (b) steam turbine driven, other (describe) ____

Note 3: (a) once through cooling system, (b) closed cycle cooling using wet cooling tower, (c) other (describe)

Note 4: (a) air cooled, (b) water cooled, (c) hydrogen cooled, (d) other (describe) ___

FORM 3 : Power Station BALANCE SHEET FOR THE YEAR ENDED 31 of MARCH Financial Year.

Name of the Company:

NAME OF THE POWER STATION:

Instructions Provide the audited Balance Sheet data related specifically to the Power Station (Direct.) and the allocated Assets. The inter unit account/ceah credit funds account must be assigned to specific accounts. For each of the account which has increased in relative terms by more than 10% compared to the prior Financial Year, provide briefly the justifications for such increase in his last column.

items of Balance S	het	Schedule Reference	As	of 31st March of	the FY	As of 31s	it March of the	Prior FY	Relative Increase in (%)(Total)	Comment related to relative increase in the accounts other then current items
			Direct	Allocated	Total	Direct	Allocated	Total		
(6)		(2)	(3) Lakhs	(4)Lakhs	(5)Laichs	(6)Lakhs	(7)Lakha	(C)Lakhs	(9)	(10)
1 SOURCES OF	TUNDS		11			,		T		
5 Shareholders	Finds	L			1				i	l
3 Capital										
A Reserves a	nd Surplus					l			I	
5 Sub-Total (3+4	9									
i san Funda										
Secured Los	1715	1			I]		
4 Unsecured L	cans									
Jub-Total (7+1	8)							1		
··· Inter Unit Acco	ount								I	
te Cash Credit F	unds Account									
12 Sub-Total (10										
13 TOTAL (5+9+	12)									
14 APPLICATIO	N OF FUNDS							1		
15 Fixed Capital	Expenditure	L	1							
16 Fixed Assets		[1							
17 Gross Block	k	Ι			Γ					
18 Less: Depn	eclation	1					I	1	l	
.a Net Block (17-18)	[1						· ·	
20 Cenital Wo	rk-In-Progress	1			1			1	1	
21 Constructio	n Stores and	Advances			1	[T	1		
22 Sub-Total (19-		1					1		1	
23 investments		T			1	1]		1	
24 Current Asse	ts, Loans & A	vdv.			1]	1	1	
>. Inventories		T	1		1	[1	1	1	
Sundry Det	turs	1			1	1	1		1	
Z" Cesh & Ban	k Balances	I	1		1	l	I	1	1	
26 Other Curren	nt Assets	I	1		1	T	1	1	T	
A Logas & Ad	vances				1	I			1	
Sub-Total (25	+28+27+28+2	9)			1	1	T	1	1	
31 Less: Curren	t Liabilities &	Prov	1		1	[T	1	1	
32 Linbilibas		1			1	[T	1	1	
33 Provisions		1			1	1	1	1	1	
34 Sub-Total (32	+33)	1			1	1	T	1	1	1
35 Net Current A			1		1	T	T	1	1	
37 Miscellaneou Expenditure written off or	/s (to extent not	1								
36 TOTAL (22+2	(3+35+37)	1	1			Ì				
39 Contingent L		1	T		Ι	1		1		
+.) Notes on Acc	counts		T		T			T		

FOR	M 4 : POWER STATION PROFIT & LOSS	SACCO		THE YEAR ENDI	ED 31st MARCH]				
Fina	ncial Year:			Name of th	e Company						
				l			_			 _	
NA	ME OF THE POWER STATIO	<u>N:</u>					J			l	
Instr	uctions: Provide the audited Profit & Los	ss Acco	unt data rela	ted specifically ti	the Power Statio	n For each c	of the accourt	t which has			
	ased in relative terms by more than 10% ci										
last d	olumn.										1
ftem	In Profit and Loss Account	Isc	hedule	As of 3	sist March of the	FY	As of 31st	March of the	Prior EV	Relative	Comment relate
			ference			••	1			Increase in	to relative increas
							1			(%)(Total)	in the accounts
				Direct	Allocated	Total	Direct	Allocated	Total		
~ ~~				Unect	Airocaleu	10041		Anocated	10121		L
	(1)		(2)	(3) Lakhs	(4)Lakhs	(5)Lakhs	(6)Lakhs	(7)Lakhs	1	(9)	(10)
									(8)Lakhs		
2	Energy Sales At Notified Rates										
	I Base Amount						t				<u> </u>
	a Fixed Charges						+				
	b Variable Charges						<u> </u>				
	c Fuel Adjustment Charges						1				
	Il Incentive Amount						L				
	ill Others to be specified										
3	Energy Sales At Provisional Rates										
	I Base Amount										
	a Fixed Charges										
	b Vanable Charges										
	c Fuel Adjustment Charges										
	II Incentive Amount III Others to be specified		*								
A	Total Energy Sales (2+3)										
5	Electricity Duty										
6	Sub-Total (4+5)							•			
7	Consultancy, PM and Supervision fees									•	
8	Provision Written Back										
9	Other Income										
	TOTAL (6+7+8+9)										
	EXPENDITURE										
12	Employee Cost										
13 14	Salaries, wages, allowances Contribution to Profident Fund										
14	Welfare Expenses	-+-					 				
	Sub-Total (13+14+15)									<u></u>	
	Repairs & Maintenance						<u>├</u>				
18	Buildings								{		
19	Plant & Machinery										
20	Power Station										
21	Construction Equipment										
22	Sub-Total (18+20+21)						ļ]		
23	Fuel Charges : Primary						}				
24	Secondary Other Expenses										
24 25	Power Charges (less portion recovered)						<u> </u>				
	Stores Consumed						}				<u> </u>
27	Water Charges										
	Water						h		~~~~		├
	Wheeling Charges (Sub-Total)						<u> </u>				
	Turnkey Const Project Expenses						[
31	Training & Recruitment Exp (Sub-Total)										

73

THE GAZETTE OF INDIA : EXTRAORDINARY [Part 11]—Sec. 4]

EOBI	44.00							 .	r			~~~~~~
<u> </u>		ER STATION PROFIT & LOS	DA C					<u> </u>				
1	icial Year:				Name of ur	e Company						
NA	ME OF	THE POWER STATIC	-NIC									
1												
Inetr	uctions :	Provide the audited Profit & Lo	as Ac	count data rela	ted specifically to	the Power Statio	n Eor each d	I the account	t which has			
	ased in reli olumn.	ative terms by more than 10%	comp	ered to the pric	r Financial Year,	provide briefly the	justifications	tor such inc	rease in hte			
items	in Profit	and Loss Account		Schedule Reference	As of 3	1st March of the	FY	As of 31st	March of the	Prior FY	Relative Increase in (%)(Total)	Comment related to relative increase in the accounts
	[}			Direct	Allocated	Total	Direct	Allocated	Total		
		(1)	L	(2)	(3) Lakhs	(4)Lakhs	(5)Lakhs	(6)Lakhs	(7)Lakhs	(8)Leikhs	(9)	(10)
32	Legal Exp	1911586										
h	<u></u>	rges and Consultancy Fee					t	1				
34	Commune	cation Expenses										
	Inland Tra											
36	Foreign T			L				ļ				
37		cp . less Receipt (Sub-Total)										
38 39		ation to Auditors (Sub-Total) ment and Publicity					{	 		<u> </u>		
40		nd Stationery						<u> </u>				
		and Other Charges				}		}				
42	Security E							h	******			
43		ment Expenses		1	<u> </u>		1	1				
44	Exp Gue	st House less Receipt (Sub-T	otal)					1				
45		d Periodicals						[
F		Expenses	ļ					L				
		e & Commission	ļ	ļ				ļ				
L	Donations	3	ļ	ļ	f			ļ	L			
<u> </u>	Rent	xp (Less Grants)					4	<u> </u>	<u> </u>			
51	Stores W		}				<u></u>	<u> </u>	<u> </u>			}
52	100000000000000000000000000000000000000	ebiors Written Off					ŧ	<u>}</u> -				}
53	Long-resident	y Works Charges Written Off	<u>}</u>	<u> </u>				<u> </u>	}			
54	Claims/Ac	Ivances Written Off		<u> </u>				<u> </u>				
L	Insurance)										
56	Rates and						1					
57		ation & Marketing Expenses	<u> </u>	L			L	ļ				
58		ty Developmt & Welfare Exp	ļ	ļ		ļ		ļ	ļ	 		
<u> </u>	Miscellan			<u> </u>	}			<u> </u>				
1	Depreciat	1 (23 to 59)			4		+	<u> </u>				
h	here in the second	od Adjustment (Net)	<u> </u>							<u> </u>	}	}
<u> </u>	Provision		<u> </u>							<u> </u> '	 	}
		(16+22+60 to 63)	t					1		t		<u> </u>
65		cidental Exp during Const - Isfer to CWIP					ļ			1		
66	Sub-Total	l (64-65)		<u> </u>	1	<u>}</u>	1	1	<u> </u>	1	<u> </u>	<u>}</u>
	Electricity		1	1	1	t	1	1	t	1		t
68	Deterred	Revenue Exp. Written Off			1		1					
		enses Charges to Revenue						[
<u> </u>		Exp Transferred to C C		ļ				L	ļ	ļ	L	
71		6+67 to 69-70)		<u> </u>	{	ļ	 		Į	 		
		fore Int & Fin Charg) (10-71)		<u> </u>		 	l	+	_	 	 	
		nd Finace Charges ansferred to CWIP	<u> </u>	<u> </u>	+	 		+	+	+	 	
75	Sub-Total	(73-74)		<u> </u>						L		t
76	Profit for 1	the Year (before Tax) (72-75)						T			·	
		for Taxation Ir Tax (76-77)	<u> </u>			}	<u> </u>	+	<u> </u>	<u> </u>	ļ	
۲ <u>ه</u>	PTOIR AND	л (aux (/ю-//)			t	}	+	+		1	<u>}</u>	+
	1	1	<u>L</u>		1	1	1	1				t
												ļ
L	[1	L	1	I	I	L	1	L	L		1

.

FOR	M 4-A : Power Station EXPEND	ITURE ASSI	GNATION		<u> </u>			·····				·
Fina	ncial Year:											
												[]]
	NAME (<u> OF THE P</u>	OWER S	TATION:								
inst ruct												
				Power St	ation Break	Up (as far as	possible)			Power		
		Turbo Generator	Boiler	Water Treatment Plant	Switchgear / Electrical Facilities	Instrument. and Control	Fuel Handling and Storage	Other systems	Total of items (1to7)	Station Office Complex	Township	TOTAL (8+9+10)
No.	Particulars	(Lakhs) (1)	(Lakhs) (2)	(Lakhs) (3)	(Lakhs) (4)	(Lakhs) (5)	(Lahks) (6)	(Lahks) (7)	(Lahks) (8)	(Lahks) (9)	(Lahks) (10)	(Lahks) (11)-
1	EXPENDITURE											
2	Employee Cost											
3	Repairs & Maintenance											
4	Buildings											
5	Plant & Machinery								,			
6	Power Station											
7	Construction Equipment											
8	Sub-Total (4+6+7)	·										
9	Other Expenses								ļ			·
10	Power Charges (less portion re											
_	Stores Consumed											J]
12	Training & Recruitment Exp.									l		
	Inland Travel						}]	
	Security Expenses									<u> </u>	[
15 18	Education Expenses											}
<u> </u>	Miscellaneous Expenses				<u> </u>	{				<u> </u>]··	} {
./						<u> </u>				 		·
	<u> </u>								·····		<u> </u>	╃╌╾╌╍╌┥╎
	Number of Employees									í		[]
19	Executives											
	Supervisors											
21	Workmen											

.

IM 5 : Power Station MONTHLY FINANCIAL	ACCOUNT DA	TA				1							
ancial Year:			Name of th	e Company				<u></u>			<u>`</u>		
ME OF THE POWER STATION													
	TOTAL	April	May	June	July	August	September	October	November	December	January	February	March
SALES				00110	- Oury			0010081	11010111001	Occamber	oundury	1 00/02/9	- Haron
Total Sales Revenue (Lakhs)			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			·							
Base Revenue (Lakha)							1						
Revenue Related to incentive			1	1		1							
Billing on account of tax paid reimbursable			1			1							
Billing on account of Fuel Adj.			1			1	1						
Revenue Received from Late Bill Payment						1							
Less: Credit for Advance Bill Paymt. (Lakhs)													
Total Revenue Collection during the month													
Accounts Receivable at the end of month													
of the Age of less than 3 months						L							
of the Age of 3-6 months													
of the Age of more than 6 months													
				I									
FUEL COSTS							1						
Total Primary Fuel Costs													
Primaery Fuel :			1										
Opening Stock (MT)				1		·····							
Add Purchases (MT)				1		t							
Lesss Consumption(MT)			1										
Closing Stock(MT)						1							
Quantity Losses at the station(Tons)						1							
Break up of Purchases -Supplier Wise			1										
Name of Supplier						1							
Quantity Purchased													
Value of Purchases							1						
Transportation Charges Included													
Royalies and Taxes Included													
(To be repeated for in case of more than one							1		[1
supplier)					l	1						ļ	}
Total Secondary Fuel Costs					·								
Secondary Fuel						1	1					1	1
Opening Stock (KL)			1	1		1	1						
Add Purchases (KL)			T				1						
Lesss Consumption (KL)			1	1		1							
Closing Stock(KL)			T	1								[
Quantity Losses at the station(KL)				1		1	1]	
Break up of Purchases -Supplier Wise			1			1	1						
Name of Supplier			1	1		1		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					
Quantity Purchased			1	1		l	1				·		
Value of Purchases			1	1		t	1						
Transportation Charges included			1	1		1	1			· · · · · ·			
Royalies and Taxes included			1			t	1						
(To be repeated for in case of more than one			+	7	l	1	11	**********					
supplier)			1			1	1 1		1				

-ina	ncial Year:							L]		
	NA	ME OF T	HE POWER	R STATION	l:						
				L			1,	1	1		
			Instructions : L be shown sepa		debt detais shai	not be amaigan	18180;).e . existir	ig vs. new loans		me lender snal	L
	Loan/Bond Identification	n Number>		<u></u>					<u></u>	<u> </u>	TOTAL
No.	Loan Name/References Secured/Unsecured->										
04	N DETAILS				<u> </u>		<u> </u>	<u></u>			
	Currency x Denomination				<u> </u>		<u> </u>	<u> </u>	÷	<u> </u>	
	Foreign Exchange Rate @ the time of issue			<u> </u>		<u> </u>	+	+	t	11	
	Total at the Beginning of the FY (Forex)				+		+	*******	+	++	
	Principal Repay/Buy Back during the FY (For				<u> </u>	<u>+</u>	†		+	tt	
5	Total at the End of the FY (Forex)						+		+		
8	Total at the Beginning of the FY	(Lahks)							+	11	[
	Principal Repay /Buy Back during the FY	(Lahka)		1	1		1	1	1	11	
	Total at the End of the FY (6-7)	(Lahks)			1		1	Ι	-		
9	Total Adjustment on Loan due to Forex	(Lahks)									
10	Total Adj. on Loan Transferred to CWIP	(Lahks)									
	INTEREST AND FINANCE CHARGES DET	TAILS							L	L	L
	Interest and Finance Charges Payable	(Lahks)		ļ	<u> </u>				L		L
12	Finance Charges	(Lahks)			L		L	1	L	/	
13	Interest Charges Accrued and Paid	(Lahks)	J	_	<u> </u>	.	Ļ		<u> </u>		
14	Interest Charges Due and Arrears	(Lahks)	L		L	l			4	L	
15	Less: Transferred to CWIP	(Lahks)	ļ	L	L	L	L	<u></u>	L	L	
16	Total (12+13+14-15)	(Lahks)	L		1	1	1			L /	I

11

5

FORM 7 : Powe	r Station MON	THLY OPERAT		<u> </u>		l									
inancial Year:		[1	+		†				<u> </u>	<u>}</u>		· - · · · · ·		
					1										
NAME OF T	HE POWE	R STATION	N:-												
			L						[
Instruction: Ref	er to the Annua	I Filing Requiren	nents instruc	tion for the defi	ntions and ca	louiation of the	various ope	rating parame	ters.						
	Total Energy Production	Estimated Losses of Energy due to Grid (with certificates)	Total Awdilary Consum. and Losses	Total Reactive Energy Prod.	Ratio Total MVARh / MWh	Unit Gross Heat Rate	Unit Net Heat Rate	Total Forced Outage hours	Forced Outage Hours due to Grid	Number of Forced Outage due to Grid	Planned Outage	Duration of Overhaul / Major Maintenance	Actual Running	Partial Loading	Total Energy Prod. during Partial Loading
	(MU)	(MU)	(%)	(MVARh)	(%)	kCal/kWh	kCal/kWh	(Hours)	(Hours)		(Hours)	(days)	(Hours)	(Hours)	(MU)
		l_ <u>.</u>		1				ļ			Ļ	!			
ANNUAL WEIGH	ITED AVERAG	E FIGURE BY	MODULE O	RUNIT					[
Module 1/ Unit1				l							_				
Module 2/ Unit2								ļ			 .				
Module 3/ Unit3															
Module 4/ Unit2															
Unit 5								<u> </u>							
Unit 6				l							[
Unit 7															
Unit 8															
TOTAL											[
Power Station S	TATION WEIG	HTED AVERA	GE FIGURE												
April															
May															
June															
July															
August															
September															
October															
November															
December				I	I										
January				1	[I	[[[[1
February			ļ — — — — — — — — — — — — — — — — — — —	1	l			ľ		1	[1
March				I											
TOTAL										l					

CENTRAL ELECTI	RICITY REGULA	TORY COMMIS	SION				1				
FORM 8 : MONTH	ILY Power Stati	on QUALITY OF	SUPPLY	[
Financial Year:			· · · · ·								
NAME OF TH		STATION:		l		a ji sevin					
						1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1					
Instructions: Re	fer to the Annual	Filing Requirem	ents Instruction	for the defintion	s and calculation	n of the various (perating param	eters.		-	
	varies betwe	f the time when en the limits indi loading conditior	cated, during		the time when th limits indicated, condition	e voltage varies during loading	Monthly Peak Demand	- actor on the	Plant Load Factor on the	Weighted Average	Makeup Water
Month	48.5 Hz and 49.5 Hz	49.5 Hz and 50.5 Hz	50.5 Hz and 51.5 Hz	0.90 pu and 0.95 pu	0.95 pu and 1.05 pu	1.05 pu and 1.10 pu	Recorded	Recorded Peak Demand	Rated Capacity	Availability	Consumption
	(Hz)	(Hz)	(%)	(kV)	(kV)	(%)	(MW)	(%)	(%)	(%)	(% MCR)
Power Station				<u> . </u>							
April				I							
May											
June	+	}		1							
July											
August							*******				
September			******				***************************************				
October					[
November											
December											
January											
February											
March											
TOTAL											

	Rintles MONTHE	FUEL CONSUMPT		·····				·····	T	·		
Financial Year:	BOBOR MONTHL	FURL CONSUMPT		ļ	Name of the Co	L		h			<u> </u>	
CONTRACTOR OF CARDING	<u></u>	<u> </u>	<u> </u>	····-	name or use co	ampany			<u> </u>		<u> </u>	
MANE OF TH	E POWER	TATION	<u> </u>	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	L		{		i	<u> </u>	
NAME OF IT	E FOWER	STATION:						L	L			
		i standards providing		<u> </u>				1				
imenucupa: rue a imeniories se avid	annyais as par bio annas . The intel of	the monthly data sh	The Cata such a	a the monsture of	Dinterit, asin conte	ni, carbon contai	nt, suipnur conseni	t, nyarogen, avygen,	etc., shall be pr	ovided concurre	nuy to any accus	
Note 1 - Fuel Sou	the Name: Indica	te by using a separ	ould add up and	correspond to t	fe annua ngures.	I at the Bower S	tation and ladie	the langested finals	T	r	γ <u> </u>	
		te by using a separ			The Consumer		and the second	T T T T T T T T T T T T T T T T T T T	+		<u> </u>	
Month	·		PRIMARY	FUEL				SECO	NDARY FUEL/A	TERNATE FUE		
	Fuel Name (re. Note 1)	Total Fuel Consumption	Gross Calorific Value (m.	Net Calorific Value (re.	Additions to investories,	Specific Fuel Consum.	Fuel Name (re. Note 1)	Total Fuel Consumption	Gross Calorific Value (re.	Net Calorific Value (re.	Additions to Inventories	Specific Fuel Consum.
			Definitions)	Definitions)		based on GCV			Definitions)	Defintions)		,esed on GC\
		(Tons)/s.oum·	(IsCal/ig)/ Iscal/s.cum	(InCal/lig)	(Tons)	(kg/k/Vh)		(ML)	(KCal/j_)	(kCai/L)	(ML)	(mVKWh)
DETAILS OF FUE	L CONSUMPTION	FOR COAL BASED	POWER PLAN	TS								
April				[1	1	1	
May	[]		1	1	1		1	1	1	1	
June	L	<u> </u>	I		[]	I	[
July		l	1	I	I]				[
August					[]	[[[
September				[[I	[[
October									1		1	
November		1]	1	1		
December			1					1				
lanuary									1			
Feburary								[·····	1	[1	
March]	1	1	1	
										_		
DETAILS OF FUEL	L CONSUMPTION	FOR OPERATION I	N SIMPLE CYC	LE MODE								
April		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·							1			······
May			1						1			
June			1	t								
July			†							****************	1	
August	j	t	1	t	h			t	1			
September			1			†		1	t	1	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	1
October	t		†	I		t		t	1	}	1	
November			t	t		 i		† //	t	t	1	
December		 	1	1	j	ji		 	<u>+</u>	t	·	
Jenuary			1	t				 /	t	f		
Feburary								 	<u>+</u>		}	
March			tt					 	t	}	<u>†</u>	
	CONSUMPTION	FOR OPERATION (N COMBINE CY	CLE MODE, W	HERE APPLICAS			•	L		•	<u></u>
lino						······		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	r		1	
Any		h						·····			t	
lune			<u> </u>						l			
Wy.											[
uguet												
September												
October												
Vovember			·						·			
December								·				
lenuary Feburary			ł					 	h		},	
			h		*****			·	h		f'	***********
larch	i		L	L							L	

THE GAZETTE OF INDIA : EXTRAORDINARY

8

[PART III-SEC. 4]

Nan	e of the company		[Financial Year	
NAM	IE OF THE POWER STATION:]			
A .	Details of Equipment, Machinery an	d Other Capital Assets	related to environm	ental issues	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
No. (1)	Name of the Equipment etc (2) Amount Included in Approved Cost Estimates of CEA (As reckoned for tariff) (3)	Amount Actually incurred on the Equipment etc (4)	Reasons for Deviations between col(3) and Col(4) (5)	Impact (to be quantified) ,if any, o reasons identified in col(5) on emission levels etc achieved again standards (6)
в	Whether the equipments listed under (equipments etc were out of operation.	(A) above were in operation	h throughout the year	. If not list the reasons therefor along v	I with extent of duration when the
с	Enclose copies of the applicable Govt	and Quasi Govt approvals	: / clearances relating	to environmental issues	
D	Enclose copies of inspection report / c	ertificates, issued by comp	petent enforcement ag	encies of Central and State Govts.	
E	List details as to time ,duration and rea	sons for instructions, if an	y, issued by environm	nental enforcement agency for partial o	r complete shutdown.