

ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి

పంపిణీ అనుమతిదారునికి ఉత్పాదక కంపెనీ చేయు విద్యుత్ సరఫరాకు మరియు పంపిణీ అనుమతిదారులు చేయు విద్యుత్ కొనుగోలుకు సంబంధించి ట్యారిఫ్ నిర్ధారణ కొరకు

నిబంధనలు మరియు షరతులు

2008 లోని 1వ నిబంధన

(ఆంధ్రప్రదేశ్ అసాధారణ రాజపత్రము రెండవ భాగంలో 01.09.2008 న ప్రచురించబడినది)

ఉపోద్ఘాతం:

కేంద్ర విద్యుత్ చట్టము, 2003 లోని 62వ పరిచ్ఛేదము మరియు 86 (1) (బి) పరిచ్ఛేదముల ప్రకారం పంపిణీ అనుమతిదారునికి ఉత్పాదక కంపెనీ చేసే విద్యుత్ సరఫరా కొరకు ట్యారిఫ్ నిర్ధారణ చేయుట మరియు రాష్ట్రం లోపల పంపిణీ మరియు సరఫరా కొరకు విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందముల ద్వారా ఉత్పాదక కంపెనీలు లేక అనుమతిదారుల నుండి లేక ఇతర వనరుల నుండి కొనుగోలు చేయు విద్యుత్ ధరను నిర్ణయించుటతో సహా పంపిణీ అనుమతిదారుల విద్యుత్ కొనుగోలు మరియు సేకరణ ప్రక్రియను నియంత్రించుటను మండలి చేయవలసియున్నది. చట్టములోని 61వ పరిచ్ఛేదము ప్రకారం ట్యారిఫ్ నిర్ధారణ కొరకు మండలి, నిబంధనలు మరియు షరతులను నిర్దేశించవలసి యున్నది. తదనుసారంగా, మండలి, ఈ విషయంపై ముసాయిదా నిబంధనను తయారుచేసి ఆసక్తి గల వ్యక్తుల నుండి సలహాలనూ/సూచనలనూ కోరుతూ ది.31.08.2006న ఆంధ్రప్రదేశ్ రాజపత్రంలో ప్రచురించింది. ముసాయిదా నిబంధనను తన వెబ్‌సైటులో ఉంచుటతోపాటుగా అదే రోజున పత్రికా ప్రకటనను కూడా జారీచేసింది. మండలి, తనకు అందిన స్పందనలను పరిగణనలోనికి తీసుకొని నిబంధనను ఖరారు చేయడమైనది.

కేంద్ర విద్యుత్ చట్టము, 2003 లోని 61, 62, 86 (1) (బి) మరియు 181 పరిచ్ఛేదముల ద్వారా లభించిన అధికారములను మరియు ఈ విషయంలో తమకు వీలు కలిగించే అన్ని అధికారములను వినియోగిస్తూ, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి ఈ క్రింది నిబంధనను జారీ చేయడమైనది: -

**1. సంగ్రహనామము, వర్తింపు మరియు ప్రారంభము:**

- i) ఈ నిబంధనను ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (పంపిణీ అనుమతిదారునికి ఉత్పాదక కంపెనీ చేయు విద్యుత్ సరఫరాకు మరియు పంపిణీ అనుమతిదారులు చేయు విద్యుత్ కొనుగోలుకు సంబంధించి ట్యారిఫ్ నిర్ధారణ కొరకు నిబంధనలు మరియు షరతులు) నిబంధన, 2008 అని పిలువవచ్చును.
- ii) ఈ నిబంధన ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్రం అంతటికీ వర్తించును.
- iii) ఖండము 5.2 లోని నిబంధనలకు లోబడి, ఈ నిబంధన, పంపిణీ అనుమతిదారునికి విద్యుత్ సరఫరా చేస్తున్న లేక చేయదలచిన ఉత్పాదక కంపెనీలన్నింటికీ మరియు వ్యాపార అనుమతిదారులు, క్యాప్టివ్ ఉత్పాదక ప్లాంట్లు మరియు ఇతర వనరులతో సహా ఉత్పాదక

కంపెనీలనుండి, ఇతర అనుమతీదారులనుండి విద్యుత్ కొనుగోలు చేయు పంపిణీ అనుమతీదారులందరికీ వర్తించును:

అయితే, సాంప్రదాయేతర ఉత్పాదన వనరుల నుండి పంపిణీ అనుమతీదారునికి చేసే విద్యుత్ సరఫరా కొరకు ట్యూరిఫ్ నిర్ధారణ, సంబంధిత ప్రత్యేక ఉత్తరువులలో మండలి తెలిపినట్టి నిబంధనలు మరియు షరతుల ప్రకారం జరుగవలెను.

iv) ఈ నిబంధన, ఆంధ్రప్రదేశ్ రాజపత్రములో అది ప్రచురించబడిన తేదీన అమలులోనికి వచ్చును మరియు మండలిచే తగు విధంగా సవరించబడిననే తప్ప అది అమలులో కొనసాగును.

## 2. నిర్వచనములు:

(i) ఈ నిబంధనలో, సందర్భమును బట్టి వేరే అర్థము ఉన్ననే తప్ప:

(ఎ) “చట్టము” అనగా కేంద్ర విద్యుత్ చట్టము, 2003 అని అర్థము;

(బి) “దరఖాస్తుదారుడు” అనగా ట్యూరిఫ్ నిర్ధారణ కొరకు దరఖాస్తు చేసిన అనుమతీదారుడు లేక ఉత్పాదక కంపెనీ అని అర్థము;

(సి) “అధికార సంస్థ” అనగా చట్టములోని 70వ పరిచ్ఛేదములో పేర్కొన్న కేంద్ర విద్యుత్ అధికార సంస్థ అని అర్థము;

(డి) “అనుబంధ వినియోగము” ఇది ఒక వ్యవధికి సంబంధించి ఉత్పాదన కేంద్రములోని అనుబంధ పరికరముల ద్వారా వినియోగించబడిన విద్యుత్ పరిమాణము అని అర్థము. దీనిని, ఉత్పాదన కేంద్రము లోని అన్ని యూనిట్ల ఉత్పాదక యంత్ర టెర్మినళ్ళ వద్ద ఉత్పత్తి అయిన మొత్తము ఎనర్జీపై శాతముగా వ్యక్తపరచవలెను. ఈ నిబంధన నిమిత్తము, ధర్మల్ ఉత్పాదన కేంద్రము యొక్క అనుబంధ వినియోగములో ఉత్పాదన కేంద్రములోని ట్రాన్స్‌ఫార్మరు నష్టాలు కూడా చేరియుండును;

(ఇ) “అందుబాటు” అనగా ఏదేని ఒక కాల వ్యవధికి ధర్మల్ ఉత్పాదన కేంద్రమునకు సంబంధించి, ఉత్పాదన కేంద్రము యొక్క స్థాపిత సామర్థ్యము నుండి ఈ నిబంధనలో నిర్దేశించబడిన నిర్ణాయక అనుబంధ వినియోగమును (మె.వా.) తీసివేయగా వచ్చిన దానిలో ఆ వ్యవధిలోని అన్ని రోజులకు ప్రకటిత సామర్థ్యముల దినసరి సగటు యొక్క సగటు యొక్క సగటు శాతం అని అర్థము. దీనిని ఈ క్రింద తెలిపిన సూత్రముననుసరించి లెక్కించవలెను:

$$\text{అందుబాటు} = 10000 \times \sum_{i=1}^{\text{ఎన్}} \text{డిసి}_i / \{ \text{ఎన్} \times \text{ఐసి} \times (100 - \text{ఎయుఎక్స్}n) \} \%$$

ఇందులో,

ఎన్ = వ్యవధి రోజుల సంఖ్య

డిసి<sub>i</sub> = వ్యవధిలో ‘i’ వ రోజుకు సగటు ప్రకటిత సామర్థ్యము, మె.వా.లో

ఐసి = ఉత్పాదన కేంద్రము యొక్క స్థాపిత సామర్థ్యము, మె.వా.లో  
 ఎయుఎక్స్ఎన్ = మొత్తము ఉత్పాదన యొక్క శాతముగా తెలుపబడిన నిర్ణాయక అనుబంధ  
 వినియోగము.

(ఎఫ్) “లబ్బీదారుడు” అనగా, ఒక ఉత్పాదన కేంద్రమునకు సంబంధించి అట్టి ఉత్పాదన కేంద్రము  
 వద్ద ఉత్పత్తి అయిన విద్యుత్తును వార్షిక స్థిరచార్జీలను చెల్లించి కొనుగోలు చేయు వ్యక్తి అని  
 అర్థము;

(జి) “బ్లాకు” అనగా కంబైన్డ్ సైకిల్ ధర్మల్ ఉత్పాదన కేంద్రమునకు సంబంధించి, ఇందులో,  
 కంబస్సిన్ టర్బయిన్ - జనరేటర్లు, అనుబంధ వేస్ట్ హీట్ రికవరీ బోయిలర్లు, కనక్టెడు  
 స్టీమ్ టర్బయిన్ - జనరేటర్లు మరియు అనుబంధములు చేరియుండును;

(హెచ్) “సామర్థ్యపు సూచిక” అనగా, హైడ్రో విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రమునకు సంబంధించి ఒక  
 సంవత్సరకాలంలో దినసరి సామర్థ్యపు సూచికల సగటు అని అర్థము. ఇందులో నుండి,  
 నీరు అందుబాటులో లేని కారణంగా గరిష్ట సామర్థ్యపు అందుబాటు ఏమీలేని రోజులను  
 మినహాయించవలెను.

సంవత్సరంలోని అన్ని రోజులకు సామర్థ్యపు సూచికల మొత్తము

క్యాపిటల్ ఇండెక్స్ = -----

సంవత్సరంలో గరిష్ట సామర్థ్యపు అందుబాటు నాన్-జీరోగా ఉన్న రోజుల సంఖ్య

(ఐ) “పెట్టుబడి ఖర్చు” అనగా ప్రోజెక్టు లేక సందర్భానుసారంగా దాని యూనిటు లేక స్టేజికి  
 సంబంధించి, ట్యూరింప్ నిర్ధారణ కొరకు మండలి అనుమతించిన మూలధన వ్యయము  
 అని అర్థము;

(జె) “సిఇఆర్ఐసి” అనగా కేంద్ర చట్టము యొక్క 76వ పరిచ్ఛేదము ప్రకారం స్థాపించబడిన కేంద్ర  
 విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి అని అర్థము;

(కె) “మండలి” అనగా ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి అని అర్థము;

(ఎల్) “కార్య నిర్వహణ నిబంధనలు” అనగా ఆయా సమయములందు అమలులో ఉన్న ఆంధ్రప్రదేశ్  
 విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (కార్య నిర్వహణ) నిబంధనలు అని అర్థము;

(ఎమ్) “నియంత్రణ వ్యవధి” అనగా మండలి ఆయా సమయములందు నిర్ణయించిన బహుళ-వార్షిక  
 వ్యవధి అని అర్థము. సాధారణంగా ఇది 5 సంవత్సరముల వ్యవధిగా ఉండును. అయితే  
 మొదటి నియంత్రణ వ్యవధి మాత్రము మార్చి 31, 2009 తో అంతమగును.

(ఎన్) “కట్-ఆఫ్ తేడీ” అనగా ఉత్పాదన కేంద్రము ప్రారంభమైన తేడీకి మూడు వందల అరవై  
 అయిదు (365) రోజుల తర్వాత మొదటి ఆర్థిక సంవత్సరం ముగియు తేడీ అని అర్థము;

(ఓ) “దినసరి సామర్థ్యపు సూచిక” అనగా జల విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రమునకు సంబంధించి, ఉత్పాదన కొరకు నీరు అందుబాటులో ఉండుటకు లోబడి ప్రకటిత సామర్థ్యము అని అర్థము. ఇది ఉత్పాదన కొరకు నీటి లభ్యతకు లోబడి రోజుకు గరిష్ట అందుబాటు సామర్థ్యముగా శాతములో తెలుపబడును మరియు దీనిని ఈ క్రింది సూత్రము ప్రకారం లెక్కించవలెను:

$$\text{దినసరి సామర్థ్యపు సూచిక} = \frac{\text{ఉత్పాదన కొరకు నీటి లభ్యతకు లోబడి ప్రకటించిన సామర్థ్యము}}{\text{(మె.వా) } \times 100 / \text{ఉత్పాదన కొరకు నీటి లభ్యతకు లోబడి గరిష్ట అందుబాటు సామర్థ్యం (మె.వా.)}}$$

**గమనిక:** నీరు అందుబాటులో లేని కారణంగా ఏ రోజున అయినా, గరిష్ట అందుబాటు సామర్థ్యం సున్నా అయినప్పుడు, ఆ రోజుకు దినసరి సామర్థ్యపు సూచికను, వార్షిక సామర్థ్యపు సూచిక లెక్కింపు నిమిత్తం సున్నాగా తీసుకొనవలెను.

(పి) “వాణిజ్య నిర్వహణ తేదీ” లేక “సిఓడి” అనగా, ఉత్పాదన కేంద్రము యొక్క యూనిట్ కు సంబంధించి లబ్ధిదారులకు నోటీసును అందించి విజయవంతమైన బ్రయల్ రన్ ద్వారా గరిష్ట నిరంతర రేటింగు (ఎమ్సీఆర్) లేక స్థాపించిన సామర్థ్యమును చూపించిన మీదట ఉత్పాదకుడు ప్రకటించిన తేదీ అని అర్థము. ఉత్పాదన కేంద్రమునకు సంబంధించి ఉత్పాదన కేంద్రము యొక్క చివరి యూనిట్ లేక బ్లాకు యొక్క వాణిజ్య నిర్వహణ తేదీ అని అర్థము;

(క్యూ) “ప్రకటిత సామర్థ్యము” అనగా, ధర్మల్ ఉత్పాదన కేంద్రమునకు సంబంధించి, ఇంధన అందుబాటును లెక్కలోనికి తీసుకొని రోజులో కొంత సమయమునకు లేక రోజు అంతటికీ మెగా వాట్లలో ఎక్స్-బస్ విద్యుత్తును అందించుటకు ఉత్పాదన కేంద్రము ప్రకటించిన సామర్థ్యము అని అర్థము.

**గమనిక:**

(i) గ్యాస్ టర్బయిన్ ఉత్పాదన కేంద్రము లేక కంబైన్డ్ సైకిల్ ఉత్పాదన కేంద్రము విషయంలో, ఉత్పాదన కేంద్రము, గ్యాస్ ఇంధనమునకు మరియు ద్రవ ఇంధనమునకు వేరువేరుగా యూనిట్లు మరియు మాడ్యూళ్ళు సామర్థ్యమును ప్రకటించవలెను మరియు వీటికి వేరువేరుగా సమయమును సూచించవలెను. అందుబాటును మరియు ప్లాంటులోడు ఫ్యాక్టరును లెక్కించు నిమిత్తం, ఉత్పాదన కేంద్రము యొక్క ప్రకటిత సామర్థ్య మొత్తము మరియు షెడ్యూల్లు ఉత్పాదన మొత్తము, గ్యాస్ ఇంధన మరియు ద్రవ ఇంధన ప్రకటిత సామర్థ్యము మరియు షెడ్యూల్లు ఉత్పాదనల మొత్తముగా ఉండవలెను.

(ii) పాండేజితో రన్-ఆఫ్-రివర్ జల విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రములు మరియు స్టోరేజి-టైపు విద్యుత్ కేంద్రముల విషయంలో ప్రకటిత సామర్థ్యము అనగా, ఉత్పాదన కొరకు నీటి లభ్యతను, గరిష్ట నీటి వినియోగమును మరియు అందుబాటులో ఉన్న యంత్రములను లెక్కలోనికి తీసుకొని

ఉత్పాదన కేంద్రము ప్రకటించినట్లుగా తదుపరి రోజు రద్దీ సమయంలో ఉత్పాదక కేంద్రము నుండి అందుబాటులో ఉండగలదని భావించే ఎక్స్-బస్ సామర్థ్యం (మె.వా.లో) అని అర్థము. ఇందు నిమిత్తం, రద్దీ సమయం (గంటలు), ఇరవై నాలుగు (24) గంటల వ్యవధిలో మూడు (3) గంటల కంటే తక్కువ ఉండరాదు.

(iii) పూర్తి రన్-ఆఫ్-రివర్ జల విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రముల విషయంలో ప్రకటిత సామర్థ్యము అనగా, ఉత్పాదన కొరకు నీటి లభ్యతను, గరిష్ట నీటి వినియోగమును మరియు అందుబాటులో ఉన్న యంత్రములను లెక్కలోనికి తీసుకొని ఉత్పాదన కేంద్రము ప్రకటించినట్లుగా తదుపరి రోజులో ఉత్పాదన కేంద్రము నుండి అందుబాటులో ఉండగలదని భావించే ఎక్స్-బస్ సామర్థ్యం (మె.వా.లో) అని అర్థము;

(ఆర్) “భావింపబడు ఉత్పాదన” అనగా ఉత్పాదన కేంద్రము యొక్క నియంత్రణలో లేని గ్రీడ్ లేక విద్యుత్ వ్యవస్థలోని పరిస్థితుల కారణంగా నీటిని వదలివేస్తూ ఉత్పాదన చేయలేకపోయిన జల విద్యుత్ కేంద్రము ఉత్పాదన చేయగల విద్యుత్ ఉత్పాదన అని అర్థము;

(ఎస్) “డిజైను ఎనర్జీ” అనగా జలవిద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రమునకు సంబంధించి, ఉత్పాదన కేంద్రము యొక్క 95% స్థాపించిన సామర్థ్యంలో 90% ఆధారపడగల సంవత్సరంలో ఉత్పాదన చేయగల విద్యుత్ పరిమాణము అని అర్థము;

(టి) “ముందునుండి ఉన్న ఉత్పాదన కేంద్రము” అనగా, ఈ నిబంధనను ప్రకటించిన తేదీకి ముందునుండి పనిచేయుచున్న ఉత్పాదన కేంద్రము అని అర్థము;

(యు) “ఉత్పాదన వ్యాపారము” అనగా ఎవరేని వ్యక్తికి సరఫరా చేయు నిమిత్తం లేక ఆ విధంగా సరఫరా చేయుటకు వీలు కలిగించు నిమిత్తం ఉత్పాదన కేంద్రము నుండి విద్యుత్తు ఉత్పత్తి చేయు వ్యాపారము అని అర్థము;

(వి) “మొత్తం కెలోరిఫిక్ విలువ” అనగా ధర్మల్ ఉత్పాదన కేంద్రమునకు సంబంధించి, ఒక కిలోగ్రాము ఘన ఇంధనమును లేక ఒక లీటరు ద్రవ ఇంధనమును పూర్తిగా మండించుట ద్వారా కిలో కేలరీలలో (కె.సి.ఎ.ఎల్.) ఉత్పత్తి అయిన వేడి (ఉష్ణము) అని అర్థము;

(డబ్ల్యు) “మొత్తము కేంద్రము యొక్క వేడి (ఉష్ణ) రేటు” అనగా జనరేటర్ టెర్మినళ్ళ వద్ద ఒక కెడబ్ల్యుహెచ్ ఎలక్ట్రికల్ ఎనర్జీని ఉత్పాదన చేయుటకు అవసరమైన పీల్ ఎనర్జీ ఇన్పుట్ (కె.సి.ఎ.ఎల్.) అని అర్థము;

(ఎక్స్) “ఇన్ఫర్మ్ విద్యుత్తు” అనగా ఉత్పాదన కేంద్రము యొక్క యూనిట్లో వాణిజ్య నిర్వహణ ప్రారంభమైన తేదీకి ముందు ఉత్పాదన చేసిన విద్యుత్తు అని అర్థము;

(వై) “స్థాపించిన సామర్థ్యము” అనగా ఉత్పాదన కేంద్రము యొక్క అన్ని యూనిట్ల నేమ్ ప్లేట్ల సామర్థ్యముల కూడిక లేక మండలి, ఎప్పటికప్పుడు ఆమోదించిన ఉత్పాదన కేంద్రము యొక్క సామర్థ్యము (జనరేటర్ టెర్మినళ్ళ వద్ద లెక్కించినది) అని అర్థము;

(జెడె) “అనుమతిదారుడు” అనగా చట్టములోని 14వ పరిచ్ఛేదము ద్వారా అనుమతి మంజూరైన వ్యక్తి అని అర్థము;

(ఎఎ) “దీర్ఘకాలిక కొనుగోలు” అనగా పంపిణీ అనుమతిదారుడు ఒక సంవత్సరమునకు మించి చేయు విద్యుత్ కొనుగోలు అని అర్థము;

(బిబి) “గరిష్ట అందుబాటు సామర్థ్యము” అనగా జల విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రములకు సంబంధించి, -

(i) పాండేజీ రన్-ఆఫ్-రివర్ మరియు స్టోరేజి రకపు జల విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రముల విషయంలో, వాడకమునకు అందుబాటులో ఉన్న నీటి స్థాయిల పరిస్థితులు మరియు తదుపరి రోజు రద్దీ సమయములో విద్యుత్ ప్రవాహములను బట్టి అన్ని యూనిట్లు నడుచుచున్నప్పుడు ఉత్పాదన కేంద్రము ఉత్పాదన చేయగల గరిష్ట సామర్థ్యము (మె.వా. లో) అని అర్థము. ఇందు నిమిత్తము, రద్దీ సమయం (గంటలు), ఇరువది నాలుగు (24) గంటల వ్యవధిలో మూడు (3) గంటల కంటే తక్కువ ఉండరాదు.

(ii) పూర్తి రన్-ఆఫ్-రివర్ రకపు జల విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రముల విషయంలో వాడకము కొరకు అందుబాటులో ఉన్న నీటి స్థాయిల పరిస్థితులు మరియు తదుపరి రోజు రద్దీ సమయంలో విద్యుత్ ప్రవాహములను బట్టి అన్ని యూనిట్లు నడుచుచున్నప్పుడు ఉత్పాదన కేంద్రము ఉత్పాదన చేయగల గరిష్ట సామర్థ్యము (మె.వా.లో) అని అర్థము;

(సిసి) “గరిష్ట నిరంతర రేటింగు” లేక “ఎమ్సిఆర్” అనగా ధర్మల్ విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రము యొక్క యూనిటుకు సంబంధించి నిర్ణీత ప్రమాణముల వద్ద ఉత్పత్తిదారు హామీ ఇచ్చిన విధంగా జనరేటర్ టెర్మినళ్ళ వద్ద నిరంతర గరిష్ట ఉత్పత్తి అని అర్థము; మరియు ధర్మల్ విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రము యొక్క యూనిట్ లేక కంట్రైన్డ్ సైకిలు భాగముకు సంబంధించి, నీరు/ఆవిరిని పంపుట (వర్తించినట్లుంటే) మరియు 50 హెచ్జెడ్ గ్రేడ్ ఫ్రీక్వెన్సీకి సవరించి మరియు స్థలము వద్ద నిర్దేశించిన పరిస్థితులను బట్టి ఉత్పత్తిదారు హామీ ఇచ్చిన విధంగా జనరేటర్ టెర్మినళ్ళ వద్ద నిరంతర గరిష్ట ఉత్పత్తి అని అర్థము;

(డిడి) “కొత్త ఉత్పాదన కేంద్రము” అనగా ఈ నిబంధన ప్రకటించబడిన తేదీన లేక తరువాత తేదీన ప్రారంభమయిన ఉత్పాదన కేంద్రము అని అర్థము;

(ఇఇ) “పని మరియు నిర్వహణ వ్యయం” లేక “ఓ & ఎమ్ వ్యయం” అనగా ఉత్పాదన కేంద్రమునకు లేక దానిలో కొంత భాగమునకు సంబంధించి పని మరియు నిర్వహణ కొరకు అయిన ఖర్చు అని అర్థము. ఇందులో సిబ్బంది, మరమ్మత్తులు, విడిభాగములు, వినియోగ సరుకులు, భీమా మరియు వ్యవస్థావ్యయములు చేరియుండును.

(ఎఫ్ఎఫ్) “షాంటు లోడు ఫ్యాక్టరు” అనగా, ఒక నిర్దిష్ట వ్యవధికి, అట్టి వ్యవధిలో షెడ్యూల్లు ఉత్పాదనకు అనుగుణంగా వెలుపలకు పంపిన మొత్తము ఎనర్జీ అని అర్థము. దీనిని ఆ వ్యవధిలో స్థాపిత సామర్థ్యమునకు అనుగుణంగా వెలుపలకు పంపిన ఎనర్జీ శాతముగా

తెలుపవలెను. దీనిని ఈ క్రింది సూత్రముననుసరించి లెక్కించవలెను:

$$\text{ఫ్యాంటు లోడు ఫ్యాక్టరు} = 10000 \times \sum_{i=1}^{\text{ఎన్}} \frac{\text{ఎన్ జి}_i}{\text{ఎన్}} / \left\{ \text{ఎన్} \times \text{ఐసి} \times (100 - \text{ఎయుఎక్స్}_n) \right\} \%$$

ఇందులో

ఎన్ = నిర్దిష్ట వ్యవధిలో టైము-బ్లాకుల సంఖ్య

ఎన్ జి<sub>i</sub> = అట్టి వ్యవధిలో 'i' వ టైము-బ్లాకు కొరకు షెడ్యూల్లు ఉత్పాదన, మె.వా.లో

ఐసి = ఉత్పాదన కేంద్రము యొక్క స్థాపిత సామర్థ్యము, మె.వా.లో

ఎయుఎక్స్<sub>n</sub> = మొత్తము ఉత్పాదన యొక్క శాతముగా తెలుపబడిన నిర్ణాయక అనుబంధ వినియోగము.

(జిజి) “విద్యుత్ కొనుగోలు ప్రణాళిక” అనగా, మండలి, ఈ విషయంలో జారీచేసిన మార్గదర్శకములు/నిబంధనల ప్రకారం పంపిణీ అనుమతించారుడు తయారుచేసిన ప్రణాళిక అని అర్థము;

(హెచ్ హెచ్) “ప్రాథమిక ఎనర్జీ” అనగా జల విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రమునకు సంబంధించి, ఉత్పాదన కేంద్రము వద్ద సంవత్సర వారీ పద్ధతిన డిజైను ఎనర్జీ వరకూ ఉత్పాదన చేసిన ఎనర్జీ పరిమాణము అని అర్థము;

(ఐఐ) “పోజెక్టు” అనగా ఉత్పాదన కేంద్రము అని అర్థము;

(జెజె) “రన్-ఆఫ్-రివర్ విద్యుత్ కేంద్రము” అనగా నీటి నిలువ సామర్థ్యము లేని జల విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రము అని అర్థము;

(కెకె) “నీటి నిలువ సామర్థ్యము ఉన్న రన్-ఆఫ్-రివర్ విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రము” అనగా విద్యుత్ డిమాండును తీర్చుట కొరకు తగినంత నీటి నిలువ సామర్థ్యము ఉన్న జల విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రము అని అర్థము;

(ఎల్ఎల్) “షెడ్యూల్లు ఉత్పాదన” అనగా ఎప్పుడైననూ లేక ఏదేని నిర్దిష్ట వ్యవధి లేక టైము-బ్లాకులో రాష్ట్ర విద్యుచ్ఛక్తి విడుదల కేంద్రము ఇచ్చిన ఎక్స్-బస్ లో ఉత్పాదన షెడ్యూలు (మె.వా.) అని అర్థము;

గమనిక: గ్యాస్ టర్బయిన్ ఉత్పాదన కేంద్రము లేక కంబైన్డ్ సైకిలు ఉత్పాదన కేంద్రము విషయంలో,

ఏదేని టైమ్ బ్లాకుకు సంబంధించి సగటు ఫ్రీక్వెన్సీ 49.52 హెర్ట్స్ కంటే తక్కువ ఉండి అయితే 49.02 హెర్ట్స్ కంటే తక్కువ కాకుండా ఉన్నప్పుడు మరియు ప్రకటిత సామర్థ్యంతో షెడ్యూల్లు ఉత్పాదన 98.5% కంటే ఎక్కువ ఉన్నప్పుడు షెడ్యూల్లు ఉత్పాదనను ప్రకటిత సామర్థ్యములో 98.5%నకు తగ్గించినట్లుగా భావించవలెను. ఏదేని టైము బ్లాకులో సగటు ఫ్రీక్వెన్సీ 49.02 హెర్ట్స్ కంటే తక్కువ ఉన్నయెడల, మరియు షెడ్యూల్లు ఉత్పాదన ప్రకటిత సామర్థ్యములో 96.5% కంటే మించి ఉన్న యెడల, షెడ్యూల్లు ఉత్పాదనను ప్రకటిత సామర్థ్యములో 96.5%

నకు తగ్గించినట్లుగా భావించవలెను.

(ఎమ్ఎమ్) “అనంతర విద్యుత్తు” అనగా జల విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రమునకు సంబంధించి ఉత్పాదన కేంద్రము వద్ద సంవత్సర వారీ పద్దతిన డిజైను ఎనర్జీ కంటె మించి ఉత్పాదన చేసిన ఎనర్జీ పరిమాణము అని అర్థము;

(ఎన్ఎన్) “స్వల్పకాలిక కొనుగోలు” అనగా ఒక సంవత్సరమున కంటె మించని వ్యవధికి పంపిణీ అనుమతిదారుడు చేయు విద్యుత్ కొనుగోలు అని అర్థము;

(ఓఓ) “చిన్న తరహా గ్యాస్ టర్బయిన్ విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రము” అనగా ఇందులో 50 మె.వా. లేక అంతకంటె తక్కువ సామర్థ్యము ల మధ్య గ్యాస్ టర్బయిన్లతో గ్యాస్ టర్బయిన్/కంబైన్డ్ సైకిలు ఉత్పాదన కేంద్రములు చేరి యుండును;

(పిపి) “రాష్ట్రము” అనగా ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్రము అని అర్థము;

(క్యూక్యూ) “నిలువ సామర్థ్యముతో కూడిన విద్యుత్ కేంద్రము” అనగా డిమాండుకు తగినట్లుగా ఉత్పాదనను చేయుటకు వీలుగా నీటి నిలువ సామర్థ్యముతో కూడిన జల విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రము అని అర్థము;

(ఆర్ఆర్) “యునిట్” అనగా ధర్మల్ విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రము విషయములో స్టీమ్ జనరేటరు, స్టీమ్ టర్బయిన్, జనరేటరు మరియు అనుబంధములు అని అర్థము మరియు కంబైన్డ్ సైకిలు ధర్మల్ ఉత్పాదన కేంద్రము విషయములో గ్యాస్ టర్బయిను, జనరేటరు మరియు అనుబంధములు అని అర్థము;

(ఎస్ఎస్) “సంవత్సరము” అనగా ఆర్థిక సంవత్సరము అని అర్థము.

(ii) ఈ నిబంధనలో ఉపయోగించబడి, నిర్వచించబడిన పదములు మరియు పదబంధములు, అవి చట్టములో నిర్వచించబడిన యెడల, చట్టములో వాటికి ఉన్న అర్థములనే కలిగి యుండును.

(iii) ఈ నిబంధన క్రింద అన్ని వ్యవహారములు కార్య నిర్వహణ నిబంధనల ద్వారా వ్యవహరించబడవలెను.

## భాగము - 1

### దృక్పథము, స్వరూపం, కార్య విధానం మరియు దాఖలు

#### 3. విద్యుత్ కొనుగోలు ప్రణాళిక:

3.1 పంపిణీ అనుమతిదారుడు, లోడు యొక్క భవిష్యత్తు అంచనాలు, వనరుల ప్రణాళికలు మరియు విద్యుత్ కొనుగోలుపై మండలి జారీ చేసిన మార్గదర్శకముల ప్రకారం విద్యుత్ కొనుగోలు ప్రణాళికను తయారు చేయవలెను. దీనిని ఆయా సమయములందు సవరించబడిన ఎపిఇఆర్సి (విద్యుత్ వీలింగు మరియు రిటైలు అమ్మకమునకు ట్యూరిఫ్ నిర్ధారణ నిబంధనలు మరియు షరతులు) నిబంధన, 2005 (2005 లో 4వ నిబంధన) లోని 9వ ఖండములో నిర్దేశించిన విధంగా మండలి ఆమోదము కొరకు సమర్పించవలెను.



- 3.2 అనుమతిదారుడు, విద్యుత్ కొనుగోలు ప్రణాళికకు అవసరమైన వనరుల సమీకరణను సాధ్యపరచుటకు తీసుకొనదలచిన చర్యలను వివరంగా తెలుపవలెను.
- 3.3 పంపిణీ అనుమతిదారుడు, ఈ నిబంధన ప్రకారం మండలి ఆమోదించిన విద్యుత్ కొనుగోలు ప్రణాళికకు అనుగుణంగా విద్యుత్ను కొనుగోలు చేయవలెను.
- 3.4 విద్యుత్ కొనుగోలు కొరకు చేసిన ప్రతి దరఖాస్తులో లేక ఈ నిబంధనలోని ఖండము 5 లో పేర్కొన్న ప్రతిపాదనలలో, ప్రతిపాదించిన కొనుగోలు , విద్యుత్ కొనుగోలు ప్రణాళికకు ఏ విధంగా అనుగుణంగా ఉంటుంది అన్నదానిని గురించి లేక అందులో మార్పులు ఏవేని ఉన్నట్లయితే వాటిని గురించి వివరములను తెలుపవలెను:

అయితే, పంపిణీ అనుమతిదారుడు, ఖండము 4 లో పేర్కొన్నట్లుగా మండలిచే జారీ చేయబడి అమలులో ఉన్న మార్గదర్శకముల ప్రకారం మండలి యొక్క ముందస్తు ఆమోదం లేకుండగనే స్వల్పకాలిక విద్యుత్ కొనుగోళ్ళను చేయవచ్చును.

#### 4. స్వల్పకాలిక కొనుగోలు

స్వల్పకాలిక విద్యుత్ కొనుగోలు కొరకు పంపిణీ అనుమతిదారులు, మండలి ఆయా సమయములందు తెలిపిన కార్యవిధానమును అనుసరించవలెను. 2008-09 ట్యారిఫ్ ఉత్తరువులో 231 పేరాలోని ఆదేశం ప్రకారం తాజా సూచనలను పాటించవలెను.

#### 5. ట్యారిఫ్ నిర్ధారణ చేయు విధానం:

- 5.1 కేంద్ర ప్రభుత్వము జారీ చేసిన మార్గదర్శకముల ప్రకారం, పారదర్శకమైన బిడ్డింగు ప్రక్రియ ద్వారా ట్యారిఫ్ నిర్ధారణ జరిగినప్పుడు, మండలి, చట్టములోని నిబంధనల ప్రకారం అదే ట్యారిఫ్ను అనుసరించవలెను.
- 5.2 పంపిణీ అనుమతిదారునికి ఈ క్రింది విధముగా సరఫరా చేయునప్పుడు, మూలధన వ్యయం ఆధారంగా ట్యారిఫ్ నిర్ధారణ చేయుటలో ఈ నిబంధనలోని 2వ భాగములో నిర్దేశించిన నిబంధనలు, వర్తించును:

(ఎ) పోటీని ప్రవేశపెట్టుటకు తగిన పరిస్థితి ఉన్నదని మండలి సంతృప్తి చెందినంతకాలము వరకూ రాష్ట్ర నియంత్రిత/సాంత కంపెనీలు సరఫరా చేసినప్పుడు; మరియు

(బి) ది.06.01.2006 నాటికి ఉన్న ప్రైవేటు అభివృద్ధిదారుల ప్రోజెక్టులలో సామర్థ్యమున కంటే 50% నకు మించకుండా ఉత్పాదన సామర్థ్యమును ఒక్క పర్యాయము పెంచి సరఫరా చేసినప్పుడు, అయితే, ఈ క్రింది సందర్భములలో తప్ప:

- (i) పిపిఏ (ఉత్పాదన కంపెనీ మరియు పంపిణీ అనుమతిదారుని మధ్య విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందము) 06.01.2006 కు ముందు సంతకము చేయబడి మండలిచే ఆమోదించబడినప్పుడు లేక పిపిఏపై సంతకము చేయబడి 06.01.2006 న మండలి సమక్షంలో నిలిచి ఉన్నప్పుడు;

(ii) పంపిణీ అనుమతిదారుచే విద్యుత్ సేకరణ ప్రక్రియకు సంబంధించి సముచితమైన సమాచారం ఆధారంగా ప్రోజెక్టుకు నిధులు ఇచ్చుటకు సంబంధిత ఆర్థిక సంస్థలు 06.01.2006 కు ముందుగానే ప్రోజెక్టుకు విలువ కట్టినప్పుడు. అయితే, అట్టి సందర్భములలో అంతిమ పి.పి.ఏ. సెప్టెంబరు 30, 2006 తేదీకి ముందుగా మండలి వద్ద దాఖలు చేయబడవలెను.

(iii) జల విద్యుత్ ప్రోజెక్టుల విషయంలో, సమ్మతి కొరకు (ప్రోజెక్టులకు డిపిఆర్ యొక్క సమ్మతి ఆదేశపూర్వకమైనదికానప్పుడు తప్ప) 01.04.2006 కు ముందుగానే సవివరమైన ప్రోజెక్టు నివేదిక కేంద్ర విద్యుత్ అధికార సంస్థకు/కేంద్ర జల మండలికి సమర్పించబడినప్పుడు. అయితే, అట్టి సందర్భములలో, అంతిమ పిపిఏ, సెప్టెంబరు 30, 2006 తేదీకి ముందుగా మండలి వద్ద దాఖలు చేయబడవలెను.

(సి) సొంత ఉత్పాదన కేంద్రములు:

పంపిణీ అనుమతిదారుడు, విద్యుత్ ఉత్పాదన వ్యాపారమును కూడా చేయునప్పుడు, పంపిణీ అనుమతిదారుని ఉత్పాదన వ్యాపారము నుండి అతని రిటైలు సరఫరా వ్యాపారమునకు సరఫరా చేయబడ విద్యుత్తుకు సంబంధించి బదిలీ ధరను మండలి నిర్ధారించవలెను:

అయితే, అట్టి సరఫరా కొరకు బదిలీ ధరను నిర్ధారించుటలో ఈ నిబంధనలో నిర్దేశించిన నిబంధనలు మరియు షరతులను మండలి దృష్టిలో ఉంచుకొనవలెను. పంపిణీ అనుమతిదారుడు, ఉత్పాదన వ్యాపారము కొరకు వేరుగా రికార్డులను నిర్వహించవలెను మరియు అట్టి వ్యాపారమునకు సంబంధించిన ప్రత్యక్ష మరియు పరోక్ష ఖర్చులను మరియు అట్టి వ్యాపారములో వచ్చే ఆదాయమును మండలి స్పష్టముగా గుర్తించుటకు వీలుగా కేటాయింపును తెలిపే వివరణను తయారుచేయవలెను.

(డి) పంపిణీ అనుమతిదారుడు, విద్యుత్ రిటైలు సరఫరా కొరకు ట్యారిఫ్ నిర్ధారణ దరఖాస్తుతో పాటుగా, 3వ భాగములో ఉన్న నిబంధనలు మరియు షరతుల ప్రకారం రిటైలు సరఫరా వ్యాపారమునకు విద్యుత్ సరఫరా కొరకు మండలి బదిలీ ధరను నిర్ధారించుటకు వీలుగా ఉత్పాదన వ్యాపారమునకు సంబంధించి ఈ నిబంధన ప్రకారం అవసరమైన సమాచారమును సమర్పించవలెను.

అయితే, మండలి, పరిస్థితులను బట్టి సముచితమని భావించినప్పుడు, ఈ భాగములో ఉన్న ప్రమాణములను విభేదించ వచ్చును లేక ప్రత్యేకమైన సందర్భములలో ప్రత్యామ్నాయ ప్రమాణములను నిర్దేశించవచ్చును:

అట్టి విభేదనకు గల కారణములను వ్రాతపూర్వకముగా నమోదుచేయవలెను.

అంతేకాక ముందు నుండి ఉన్న విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రము విషయంలో, మండలి, అట్టి కేంద్రమునకు గల చారిత్రక పనితీరును మరియు పనితీరులో మెరుగుదలకు గల అవకాశములు

ఉన్నయెడల వాటిని దృష్టిలో ఉంచుకొని ట్యూరిఫ్లను నిర్ధారించవలెను.

5.3 పంపిణీ అనుమతిదారు (ల) కు విద్యుత్ సరఫరా చేయుటకై ఉత్పాదన కంపెనీ నుండి లేక పంపిణీ అనుమతిదారు (ల) నుండి దరఖాస్తు అందిన మీదట, మండలి, చట్టము లోని పరిచ్ఛేదములు 62 మరియు 64 ప్రకారం ట్యూరిఫ్ నిర్ధారణ చేయవలెను.

5.4 ట్యూరిఫ్లు, అంతకు ముందు మండలిచే సమీక్షించబడిననే తప్ప లేక గడువు పొడిగించబడిననే తప్ప లేక ఇతర విధముగా నిర్దేశించబడిననే తప్ప, ఆ నియంత్రణ వ్యవధి వరకూ అమలులో కొనసాగవలెను.

5.5 ఉత్పాదన కంపెనీ లేక సందర్భానుసారముగా పంపిణీ అనుమతిదారుడు, ఈ నిబంధనలో ఉన్న నిబంధనలు మరియు షరతులకు వేరుగా ఉన్న ఏదేని నిబంధనలు మరియు షరతులను, ఈ క్రింది షరతులకు లోబడి అంగీకరించవచ్చును:

(ఎ) ఆస్తి మనుగడలో ఉన్న మొత్తం కాలానికి మారిన ప్రమాణములతో లెక్కించిన విద్యుత్ ట్యూరిఫ్ మొత్తము మీద యూనిటుకు ఈ నిబంధనలో నిర్దేశించిన ప్రమాణములతో లెక్కించిన యూనిట్ ట్యూరిఫ్ కు మించరాదు; మరియు

(బి) ఏదేని అట్టి మార్పు మండలి ఆమోదించిన తరువాత మాత్రమే అమలులోనికి రావలెను.

## 6. దరఖాస్తు చేయు ప్రక్రియ:

6.1 ఖండము 5.3 లో పేర్కొన్న దరఖాస్తును, అనుబంధము-1 లో నిర్దేశించిన రూపములో దాఖలు చేయవలెను మరియు దానికి అమలులో ఉన్న కార్య నిర్వహణ నిబంధనలలో నిర్దేశించిన సరిచూచు పత్రమును మరియు ఆయా సమయములందు సవరించబడే ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (ఫీజు) నిబంధన, 2005 (2005 లోని 1వ నిబంధన) లో నిర్దేశించినట్టి ఫీజును జతపరచవలెను.

6.2 దరఖాస్తుదారుడు, దరఖాస్తును పరిశీలించుటకు మండలికి అవసరమైన సమాచారమునంతటినీ మరియు ఏదేని అదనపు సమాచారమును అందించవలెను.

## 7. దరఖాస్తును ప్రచురించు విధానము:

7.1 దరఖాస్తుదారుడు, మండలి కార్యదర్శి వద్ద దాఖలు చేయబోవు దరఖాస్తును, దానిపై ప్రజానీకము నుండి అభ్యంతరాలనూ/సూచనలనూ కోరుతూ అనుబంధము-2 లో నిర్దేశించిన రూపంలో, కనీసం రెండు ఆంగ్ల దిన పత్రికలలో ఆంగ్లములోనూ, రెండు తెలుగు దిన పత్రికలలో తెలుగులోనూ ప్రచురించవలెను.

7.2 ఆ విధంగా ప్రచురించిన మీదట దానిపై అందిన వ్రాతపూర్వకమైన అభ్యంతరములకు, మండలి నిర్దేశించిన గడువు లోపల సంబంధిత అభ్యంతరదారులకు సమాధానములను తెలుపవలెను. వాటి యొక్క నకళ్ళను మండలి కార్యదర్శికి కూడా పంపవలెను.

8. దరఖాస్తును పరిష్కరించుట:

8.1 మండలి, పూర్తి దరఖాస్తు అందిన మీదట మరియు ప్రజానీకము నుండి అందిన సూచనలనూ, అభ్యంతరములనూ పరిశీలించిన పిమ్మట నూట ఇరవై (120) రోజుల లోపల:

(ఎ) దరఖాస్తును అంగీకరిస్తూ అనుగుణమైన మార్పులతో లేక ఉత్తరువులో తెలిపే అట్టి షరతులతో ట్యారిఫ్ ఉత్తరువును జారీ చేయవలెను; లేక

(బి) అట్టి దరఖాస్తు, చట్టము యొక్క నిబంధనల ప్రకారం మరియు దాని క్రింద చేసిన నియమాలు మరియు నిబంధనల ప్రకారం లేక ఆ సమయంలో అమలులో ఉన్న ఏదేని ఇతర శాసనం లోని నిబంధనల ప్రకారం లేని యెడల మరియు ఏవేని తగిన ఇతర కారణములపైన, కారణములను వ్రాసి యుంచి, దరఖాస్తును తిరస్కరించవలెను.

8.2 మండలి, కార్య నిర్వహణ నిబంధనల ప్రకారం, ఈ నిబంధన మరియు చట్టము ప్రకారం మండలి నిర్ణయించిన రీతిలో దరఖాస్తుపై బహిరంగ విచారణను నిర్వహించవచ్చును.

8.3 అనుబంధము-3 లో తెలిపిన ఇంధన ఖర్చు సర్దుబాటు సూత్రములోని, నిబంధనలలో అనుమతించబడిన ఇంధన ఖర్చులో ఏవేని మార్పులకు సంబంధించి తప్ప, ట్యారిఫ్ ను లేక అందులో భాగమును, సాధారణముగా ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఒక పర్యాయమునకు మించి తరచుగా సవరించరాదు:

అయితే, ఎవరేని అనుమతించారు లేక ఉత్పాదన కంపెనీ, చట్టములోని 62వ పరిచ్ఛేదము ప్రకారం మరియు ఈ నిబంధన ప్రకారం నిర్ధారించిన ట్యారిఫ్ కంటే మించిన ధరను లేక చార్జీని వసూలు చేసిన యెడల, అట్టి ధరను లేక చార్జీని చెల్లించిన వ్యక్తి ఆ అధిక మొత్తమును, భారతీయ రిజర్వు బ్యాంకు రేటుకు సమానమైన వడ్డీతో పాటుగా వసూలు చేసుకొనవచ్చును. అయితే ఇది ఆ అనుమతించారు లేక ఉత్పాదన కంపెనీ నెరవేర్చిన ఇతర బాధ్యతకు విరుద్ధముగా ఉండరాదు.

8.4 మండలి, తన ఉత్తరువు యొక్క అమలు తీరును గమనించుటకు మరియు ట్యారిఫ్ ఆమోదించబడిన పద్ధతిని తిరిగి మదింపు చేయుట కొరకు అవసరమైన నిర్వహణ మరియు ఖర్చు సమాచారముతో కూడిన నియతకాలిక రిటర్నులను అనుమతించారు మండలికి సమర్పించవలెను.

**భాగము - 2**

**మూలధన ఖర్చు ఆధారంగా ట్యారిఫ్ నిర్ధారణ**

9. దాఖలు చేసిన వాటి వివరములు:

9.1 మూలధన ఖర్చు ఆధారంగా ట్యారిఫ్ నిర్ధారణ చేయవలసియున్న ప్రతి దరఖాస్తులో ఈ క్రింద తెలిపిన వాటికి సంబంధించిన సమాచారమును మరియు పత్రములను, ఇతర రుజువులను జతపరచవలెను:

(i) స్థిర ఖర్చులు:

(ఎ) ప్రోజెక్టు యొక్క మూలధన ఖర్చు

(బి) మూలధన తీరుతెన్నులు (అప్పులు, ఈక్విటీల మధ్య నిష్పత్తి)

(సి) తరుగుదల

(డి) పని మరియు నిర్వహణ ఖర్చులు

(ఇ) నిర్వహణ మూలధనం

(ఎఫ్) వాస్తవాల ప్రకారం ఆదాయ పన్ను

(ii) చలన ఖర్చులు:

(ఎ) ధర్మల్ కేంద్రముల విషయంలో రవాణా మరియు

వ్యవహారణ చార్జీలతో సహా ఇంధన ఖర్చు

(బి) బొగ్గు మరియు నీటి ధరలపై రాయల్టీ, ఉన్న యెడల

(సి) ఇతరములు (నిర్దిష్టముగా తెలుపవలెను)

(iii) పనిచేయుటలో ప్రమాణములు:

(ఎ) పూర్తి సామర్థ్యపు (స్థిర) చార్జీల వసూలుకు లక్ష్యం

(బి) ప్రోత్సాహకము కొరకు ప్లాంట్ లోడ్ ఫ్యాక్టర్ (పిఎల్ఎఫ్) లక్ష్యం

(సి) కేంద్రము యొక్క మొత్తం హీట్ రేటు -- (i) స్థిరీకరణ సమయంలో; (ii) తరువాత కాలానికి

10. ట్యూరిఫ్ నిర్ధారణ:

ఈ భాగంలో ట్యూరిఫ్లను, ఇందులో నిర్దేశించిన ప్రమాణములు, మొదట జారీ అయిన కేంద్ర విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (ట్యూరిఫ్ నిబంధనలు మరియు షరతులు) నిబంధనలు, 2014 మరియు దాని మొదటి సవరణ నిబంధనలు, 2006 (జూన్ 1, 2006 న ఎల్-7/25/(5)/2003-సిఇఆర్సి ద్వారా జారీ చేయబడినవి) లలో నిర్దేశించిన సూత్రములు మరియు పద్ధతుల ప్రకారం ఇందులో నిర్దేశించబడిన ప్రమాణములనుసరించి నిర్ధారించవలెను. దీనికి వచ్చిన తదుపరి సవరణలను మండలి, ఏవేని మార్పులతో లేక మార్పులు లేకుండా సాధారణ లేక ప్రత్యేక ఉత్తరువు ద్వారా వాటిని అంగీకరించిన మీదట వర్తించవలెను:

అయితే, ఈ నిబంధనలో నిర్దేశించిన పని ప్రమాణములు ఉత్పాదన కంపెనీని గాని, పంపిణీ అనుమతీదారునిగాని పనిలో ఇంకనూ మెరుగైన ప్రమాణములను అనుసరించుట నుండి నిరోధించవు. అట్టి సందర్భములో, అట్టి మెరుగైన ప్రమాణములు ట్యూరిఫ్ నిర్ధారణలో వర్తింపజేయబడవలెను.

10.1 ఈ నిబంధన క్రింద ఉత్పాదన కంపెనీకి సంబంధించిన ట్యూరిఫ్ను, దశల వారీగా, యూనిట్ వారీగా లేక మొత్తము ఉత్పాదన కేంద్రమునకు నిర్ధారించవలెను. ఈ భాగములో ఉత్పాదన కేంద్రముల కొరకు నిర్దేశించిన ట్యూరిఫ్ నిర్ధారణ నిబంధనలు, షరతులను ఇదేవిధంగా ఆయా దశలకు (స్టేజీ) యూనిట్లకు, ఉత్పాదన కేంద్రములకు వర్తించవలెను.

10.2 ఉత్పాదన కేంద్రములోని ఒక దశ (స్టేజి) లేక ఒక యూనిట్ కొరకు ట్యూరిఫ్ నిర్ధారించబడుచున్నప్పుడు, పరిశీలనలో ఉన్న ఉమ్మడి సౌకర్యములకు సంబంధించి మూలధన ఖర్చు కేటాయింపు మరియు అన్ని దశలు లేక యూనిట్ల మధ్య ఉమ్మడి ఖర్చుల కేటాయింపు కొరకు ఉత్పాదన కంపెనీ సహేతుకమైన ఒక పద్ధతిని అనుసరించవలెను:

ఈ నిబంధన క్రింద ట్యూరిఫ్ నిర్ధారణ కొరకైన దరఖాస్తుతోపాటుగా ఉత్పాదన కంపెనీ అట్టి ఖర్చుల కేటాయింపుకొరకు ఆధారమును తెలుపుతూ కేటాయింపు వివరణను తయారుచేసి అట్టి వివరణను మండలికి సమర్పించవలెను.

10.3 నీటిపారుదల, వరదల నియంత్రణ మరియు విద్యుత్ ఉత్పాదన వంటి అంశాలతో కూడిన బహుళార్థక జల విద్యుత్ ప్రోజెక్టులకు సంబంధించి ప్రోజెక్టు యొక్క విద్యుత్ ఉత్పాదన అంశమునకు చార్జి చేయబడు మూలధన ఖర్చును మాత్రమే ట్యూరిఫ్ నిర్ధారణలో పరిగణన లోనికి తీసుకొనవలెను.

10.4 **ట్యూరిఫ్లోని అంశములు:** విద్యుత్ అమ్మకము కొరకైన ట్యూరిఫ్లో రెండు భాగములు ఉండును, (ఎ) వార్షిక స్థిర ఖర్చులు, మరియు (బి) ఎనర్జీ చార్జీలు.

(i) ధర్మల్ విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రము విషయంలో, వార్షిక స్థిర చార్జీలు మరియు ఎనర్జీ చార్జీలు, ఈ రెండు భాగముల వసూలు చేరి యుండును.

(ii) జల విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రము విషయంలో, వార్షిక సామర్థ్యపు చార్జీలు మరియు ఎనర్జీ చార్జీలు ఈ రెండు భాగముల వసూలు చేరియుండును.

జల విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రము కొరకు వార్షిక సామర్థ్యపు చార్జీలను ఈ క్రింది సూత్రము ప్రకారం గణించవలెను:

వార్షిక సామర్థ్యపు చార్జీలు = (వార్షిక స్థిరచార్జీలు - ప్రాథమిక ఎనర్జీ చార్జీ)

అయితే, ప్రాథమిక ఎనర్జీ చార్జీ వార్షిక స్థిర చార్జీని మించరాదు.

10.5 ధర్మల్ విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రము లేక జల విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రము యొక్క వార్షిక స్థిర చార్జీలలో ఈ క్రింద తెలిపిన వాటి వసూలు చేరియుండును:

(ఎ) పెట్టిన పెట్టుబడిపై ప్రతిఫలం (ఆర్.ఓ.సి.ఐ);

(బి) తరుగుదల;

(సి) పని మరియు నిర్వహణ ఖర్చులు;

(డి) వాస్తవాల ప్రకారం ఆదాయపు పన్ను.

10.6 ధర్మల్ విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రము విషయంలో, ఎనర్జీ చార్జీలలో ఇంధన ఖర్చు కూడి ఉండవలెను మరియు ఈ చార్జీలను ఖండము 13.1 ప్రకారం గణించవలెను.

10.7 జల విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రము విషయంలో, ప్రాథమిక ఎనర్జీ చార్జీలను ఖండము 13.2 ప్రకారం గణించవలెను.

10.8 మూలధన ఖర్చు:

ఉత్పాదన కంపెనీ, అనుమతిదారులు దాఖలు చేసిన సమాచారము, ఇతర మండళ్ళ వద్ద గల ఆధారాలు, ఉత్పాదన కంపెనీలు, అనుమతిదారులు మరియు అంతర్జాతీయ అనుభవము మొదలైన వాటి ఆధారంగా, మండలి నిర్వహించు ప్రాజ్ఞతతో కూడిన పరీక్షకు లోబడి, మండలి ప్రోజెక్టు యొక్క మూలధన ఖర్చును నిర్ధారించవలెను. పైవిధముగా నిర్ధారించిన మూలధన ఖర్చులో, మండలి అనుమతించిన విధంగా ప్రోజెక్టులోని చివరి యూనిటు, స్టేజీ లేక సందర్భానుసారంగా యూనిటు యొక్క వాణిజ్య నిర్వహణ తేదీకి ఒక సంవత్సరం తరువాత వచ్చే మొదటి ఆర్థిక సంవత్సరం ముగియు వరకూ అయిన తదుపరి మూలధన వ్యయం కూడా చేరి యుండును.

ఇందులో, యంత్ర పరికరాల వాస్తవ ఖర్చు శాతం రూపంలో పెట్టుబడిగా మార్చబడిన ప్రారంభ విడి భాగములు కూడా చేరి యుండును. మండలి అనుమతించిన విధంగా నిర్ణీత తేదీ నాటికి వాస్తవ (అసలు) ఖర్చు:

- (i) బొగ్గు-ఆధారిత/లిగ్నైటు మండించు ఉత్పాదన కేంద్రములు - 2.5%
- (ii) గ్యాస్ టర్బైను/కంబైన్లు సైకిలు ఉత్పాదన కేంద్రములు - 4.0%
- (iii) జల విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రములు - 1.5%

ఉత్పాదన కంపెనీ మరియు పంపిణీ అనుమతిదారుని మధ్య కుదుర్చుకొన్న విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందములో వాస్తవ ఖర్చు ఉన్నప్పుడు, ట్యారిఫ్ నిర్ధారణ కొరకైన ఖర్చు అట్టి వాస్తవములకు మించరాదు:

ఇప్పటికే ఉన్న ఉత్పాదన కేంద్రముల విషయంలో, ఉత్పాదన కంపెనీ యొక్క అకౌంటు పుస్తకములలో నమోదైన వాస్తవ ప్రారంభ ప్రోజెక్టు ఖర్చును, మండలి నిర్వహించు ప్రాజ్ఞతతో కూడిన పరీక్షకు లోబడి, ఈ నిబంధన నిమిత్తము అసలు ప్రోజెక్టు ఖర్చుగా పరిగణించవలెను.

10.9 ప్రోజెక్టు యొక్క మూలధన వ్యయంలో, వాణిజ్య నిర్వహణ ప్రారంభమైన తేదీ తర్వాత ప్రారంభ పని పరిధిలో పెట్టుబడిగా మార్చబడగల వ్యయము చేరియుండును. దీనిని ఆధారిత సాక్ష్యముతో ప్రత్యేకముగా చూపవలెను. అదనంగా పెట్టుబడిగా మార్చుటకు వేరే క్లెయిము అనుమతించబడదు.

నిర్ణీత (కట్-ఆఫ్) తేదీ తరువాత ఈ క్రింద తెలిపిన వాస్తవంగా అయిన మూలధన వ్యయమును, మండలి, తన ప్రాజ్ఞతతో కూడిన పరీక్షకు లోబడి అనుమతించవచ్చును.

- (i) ప్రారంభ పని పరిధిలోని పనులు/సేవలకు సంబంధించి వాయిదా వేసిన అప్పులు.
- (ii) మధ్యవర్తిత్వ తీర్పును అమలు పరచుటకు లేక న్యాయస్థాన ఉత్తరువు లేక డిక్రీని పాటించుటకైన అప్పులు.
- (iii) చట్టంలో మార్పుల మూలంగా
- (iv) ఉత్పాదన కంపెనీని సమర్థవంతంగానూ, సఫలంగానూ నిర్వహించుటకు అవసరమైన అయితే ప్రారంభ ప్రోజెక్టు వ్యయంలో చేర్చని అదనపు పనులు/సేవలు.
- (v) అసలు పని స్వరూపంలోని యాప్ పాండ్ లేక యాప్ హ్యండ్లింగ్ వ్యవస్థకు సంబంధించి వాయిదా వేయబడిన పనులు.

10.10 విదేశీ మారకంలో వచ్చే వ్యత్యాసాల నష్టాన్ని వర్తింప చేయుటకు అనుమతించరాదు.

10.11 పైన తెలిపిన విధంగా లెక్కించిన లేక నిర్ధారించిన మూలధన వ్యయాన్ని ఈ నిబంధన నిమిత్తం ప్రోజెక్టు యొక్క మూలధన ఖర్చుగా పరిగణించవలెను.

**10.12 ఇన్ ఫర్మ్ విద్యుత్తు అమ్మకము:**

ఉత్పాదన కంపెనీ (ఇంధన ఖర్చు వసూలు ద్వారా కాకుండా) ఇన్ ఫర్మ్ విద్యుత్తు అమ్మకం ద్వారా ఆర్జించిన ఆదాయమును, మూలధన ఖర్చులో తగ్గింపుగా తీసుకొనవలెను. దీనిని ఆదాయముగా పరిగణించరాదు.

**10.13 అప్పులు - ఈక్విటీల మధ్య నిష్పత్తి:**

ఉత్పాదన కేంద్రములన్నింటి విషయంలో, వాణిజ్య నిర్వహణ తేదీ నాటికి ఉన్న అప్పులు-ఈక్విటీల నిష్పత్తిని, వాస్తవంగా ఉన్న అప్పులు మరియు ఈక్విటీల మొత్తములతో సంబంధము లేకుండా, ట్యారిఫ్ నిర్ధారణ కొరకు 70:30 గా తీసుకొనవలెను.

ఆ విధంగా లెక్కించిన అప్పులు మరియు ఈక్విటీ మొత్తమును ఖండము 12 లో పేర్కొన్న ఆర్డీసిఇని లెక్కించుట కొరకు ఉపయోగించవలెను.

**11. పని నిర్వహణలో ప్రమాణాలు:**

**11.1 ధర్మల్ ఉత్పాదన కేంద్రములు:**

ఇందులో తెలిపినవి కాకుండా ఇతర సామర్థ్యాలతో కూడిన ఉత్పాదన కేంద్రములకు సంబంధించి మండలి ప్రతిదానికొరకు ప్రమాణములను నిర్ధారించవలెను.

**11.1.1 అందుబాటు**

(ఎ) బొగ్గు/గ్యాస్ ఆధారిత ప్లాంట్ల విషయంలో వార్షిక స్థిరచార్జీల పూర్తి వసూలు లక్ష్యము కొరకు అందుబాటు 80%గా ఉండవలెను.

(బి) లిగ్నైటు-మండించు ప్లాంట్ల విషయములో వార్షిక స్థిరచార్జీల పూర్తి వసూలు లక్ష్యము కొరకు అందుబాటు 75%గా ఉండవలెను.



11.1.2 అనుబంధ విద్యుత్ (ఎనర్జీ) వినియోగము

(ఎ) బొగ్గు ఆధారిత ఉత్పత్తి కేంద్రములు

	కూలింగ్ టవర్తో	కూలింగ్ టవర్ లేకుండా
(i) 200/210/250 మె.వా	9.0%	8.5%
(ii) 500 మె.వా. సీరీస్		
ఆవిరితో నడిపే బాయిలర్ ఫీడ్ పంపులు	7.5%	7.0%
విద్యుత్తో నడిపే బాయిలర్ ఫీడ్ పంపులు	9.0%	8.5%

(బి) గ్యాస్ టర్బయిన్/కంబైన్డ్ సైకిల్ ఉత్పాదన కేంద్రములు

(i) కంబైన్డ్ సైకిల్ : 3.0%

(ii) ఓపెన్ సైకిల్ : 1.0%

(సి) లిగ్నైట్ను మండించే ధర్మల్ విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రములు

ఇందులో అనుబంధ ఎనర్జీ (విద్యుత్) వినియోగ ప్రమాణములు, పైన ఖండము 11.1.2 (ఎ) లో తెలిపిన బొగ్గు ఆధారిత ఉత్పాదన కేంద్రముల అనుబంధ ఎనర్జీ వినియోగ ప్రమాణముల కంటే 0.5% ఎక్కువ ఉండవలెను.

11.1.3 గ్రాస్ స్టేషను హీట్ రేటు

(ఎ) బొగ్గు ఆధారిత ఉత్పత్తి కేంద్రములలో గ్రాస్ స్టేషను హీట్ రేటు

	స్థిరీకరణ వ్యవధి తరువాత
200/210/250 మె.వా. సామర్థ్యపు ప్లాంట్లు	2500 కిలోకాలరీలు/కెడబ్ల్యుహెచ్
500 మె.వా. సామర్థ్యపు ప్లాంట్లు	2450 కిలోకాలరీలు/కెడబ్ల్యుహెచ్

గమనిక 1 :

500 మె.వా. యూనిట్లకు సంబంధించి, బాయిలరు ఫీడ్ పంపులను విద్యుచ్ఛక్తి ద్వారా నిర్వహించినప్పుడు, గ్రాస్ స్టేషను హీట్ రేటు పైన తెలిపిన స్టేషను హీట్ రేటు కంటే 40 కిలోకాలరీలు/కెడబ్ల్యుహెచ్ తక్కువ ఉండవలెను.

గమనిక 2 :

200/210/250 మె.వా. సెట్లు మరియు 500 మె.వా. సెట్లు కలిపి ఉన్న ఉత్పాదన కేంద్రములకు, నార్మేటివ్ గ్రాస్ స్టేషను హీట్ రేటు, వెయిటెడు యావరేజి స్టేషను హీట్ రేటుగా ఉండవలెను.

(బి) లిగ్నైట్ను మండించే ఉత్పాదన కేంద్రములకు, పైన ఖండము (ఎ) లో బొగ్గు ఆధారిత ఉత్పాదన కేంద్రములకు నిర్దేశించిన గ్రాస్ స్టేషన్ హీట్ రేట్లను, క్రింద తెలిపిన గుణాంకములను ఉపయోగించి సరిచేయవలెను:

(i) 50% తేమ ఉన్న లిగ్నైట్కు : గుణాంకము 1.10

(ii) 40% తేమ ఉన్న లిగ్నైట్కు : గుణాంకము 1.07

(iii) 30% తేమ ఉన్న లిగ్నైట్కు : గుణాంకము 1.04

(iv) తేమ శాతం ఇతర విలువలలో ఉన్నప్పుడు, పైన ఉప-ఖండములు (i) నుండి (iii) లలో సంబంధిత రేంజి (శ్రేణి) కి తెలిపిన గుణాంక విలువను బట్టి 30-40 మరియు 40-50 మధ్య తేమ శాతమునకు అనుపాతములో గుణాంకము ఉండవలెను.

(సి) గ్యాస్ టర్బయిన్/కంబైన్డ్ సైకిల్ ఉత్పాదన కేంద్రములకు గ్రాస్ స్టేషను హీట్ రేటు:

	అభివృద్ధి చెందిన తరగతి యంత్రములు	ఇ/ఇఎ/ఇసి/ఇ2 తరగతి యంత్రములు
ఓపెన్ సైకిల్	2685 కిలోకాలరీలు/కెడబ్ల్యుహెచ్	2830 కిలోకాలరీలు/కెడబ్ల్యుహెచ్
కంబైన్డ్ సైకిల్	1850 కిలోకాలరీలు/కెడబ్ల్యుహెచ్	1950 కిలోకాలరీలు/కెడబ్ల్యుహెచ్

(డి) చిన్నతరహా గ్యాస్ టర్బయిన్ ఉత్పాదన కేంద్రముల కొరకు గ్రాస్ స్టేషను హీట్ రేటు:

సహజ వాయువుతో	ద్రవరూప ఇంధనముతో
ఓపెన్ సైకిల్ 3125 కిలోకాలరీలు/కెడబ్ల్యుహెచ్	$1.02 \times 3125$ కిలోకాలరీలు/కెడబ్ల్యుహెచ్
కంబైన్డ్ సైకిల్ 2030 కిలోకాలరీలు/కెడబ్ల్యుహెచ్	$1.02 \times 2030$ కిలోకాలరీలు/కెడబ్ల్యుహెచ్

#### 11.1.4 రెండవ ఇంధన నూనె వినియోగము:

(ఎ) బొగ్గు ఆధారిత ఉత్పాదన కేంద్రములు:

2.0 ఎమ్ఎల్ / కెడబ్ల్యుహెచ్

(బి) లిగ్నైట్ను మండించే ఉత్పాదన కేంద్రములు:

3.0 ఎమ్ఎల్ / కెడబ్ల్యుహెచ్

#### 11.1.5 రవాణా నష్టాలు:

(ఎ) బొగ్గు ఆధారిత ఉత్పాదన కేంద్రాలలో రవాణా నష్టాలు.

నెలలో బొగ్గు సరఫరా కంపెనీ పంపిన బొగ్గు పరిమాణము శాతములో ఈ క్రింద తెలుపబడినది.

- |  |        |
|--|--------|
| (i) పిట్ హెడ్ ఉత్పాదన కేంద్రములు       | - 0.3% |
| (ii) నాన్ పిట్ హెడ్ ఉత్పాదన కేంద్రములు | - 0.8% |

**11.2 జల విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రములు**

**11.2.1 వార్షిక స్థిర చార్జీల వసూలు కొరకు నిర్దేశక సామర్థ్యపు సూచిక:**

- (ఎ) ఉత్పాదన కేంద్రము ప్రారంభమైన మొదటి సంవత్సరంలో:
- |   |     |
|---|-----|
| (i) పూర్తిగా నదీ జలాలతో నడిచే విద్యుత్ కేంద్రములు     | 85% |
| (ii) నీటి నిలువ సామర్థ్యంతో నడిచే విద్యుత్ కేంద్రములు | 80% |
- (బి) ఉత్పాదన కేంద్రము ప్రారంభమైన మొదటి సంవత్సరం తర్వాత:
- |   |     |
|---|-----|
| (i) పూర్తిగా నదీ జలాలతో నడిచే విద్యుత్ కేంద్రములు     | 90% |
| (ii) నీటి నిలువ సామర్థ్యంతో నడిచే విద్యుత్ కేంద్రములు | 85% |

**గమనిక:**

ఉత్పాదన కేంద్రము నిర్ణీత పరచిన నిర్దేశక స్థాయిల కంటే తక్కువ సామర్థ్యపు సూచికను సాధించిన సందర్భంలో వార్షిక స్థిర చార్జీలను దామాషా పద్ధతిలో వసూలు చేయవలెను. సామర్థ్యపు సూచిక సున్న వద్ద ఉన్నప్పుడు ఉత్పాదన కేంద్రమునకు ఎట్టి స్థిరచార్జీలు చెల్లించబడవు.

**11.2.2 అనుబంధ ఎనర్జీ (విద్యుత్) వినియోగము:**

- (ఎ) ఉపరితల జల విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రములు-జనరేటరు షాఫ్ట్ పై తిరిగి ఎక్సైటర్లను బిగించినప్పుడు - ఉత్పాదన చేసిన ఎనర్జీలో 0.2%.
- (బి) ఉపరితల జల విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రములు-స్థిరమైన ఎక్సైటేషను సిస్టమ్ తో-ఉత్పాదన చేసిన ఎనర్జీలో 0.5%.
- (సి) భూగర్భ జల విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రములు-జనరేటరు షాఫ్ట్ పై తిరిగి ఎక్సైటర్లను బిగించినప్పుడు - ఉత్పాదన చేసిన ఎనర్జీలో 0.4%
- (డి) భూగర్భ జల విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రములు-స్థిరమైన ఎక్సైటేషను సిస్టమ్ తో-ఉత్పాదన చేసిన ఎనర్జీలో 0.7%

**11.2.3 పరిణామ క్రమంలో నష్టాలు:**

ఉత్పాదన ఓల్టేజి నుండి ప్రసారణ ఓల్టేజికి : ఉత్పాదన చేసిన ఎనర్జీలో 0.5%

**12. వార్షిక స్థిర చార్జీలను లెక్కించుట:**

సామర్థ్యపు చార్జీలను ఈ క్రింది పద్ధతిలో లెక్కించవలెను. వాటి వసూలు అందుబాటులో ఉన్న లక్ష్యమునకు సంబంధించి ఉండవలెను. వార్షిక స్థిర చార్జీలలో ఈ క్రిందివి చేరి యుండును:

- (ఎ) పెట్టిన పెట్టుబడిపై ప్రతిఫలం (ఆర్ జి సి ఇ)

(బి) తరుగుదల

(సి) పని మరియు నిర్వహణ (ఓ & ఎమ్) ఖర్చులు

(డి) వాస్తవాల ప్రకారం ఆదాయంపై పన్నులు

### 12.1 (ఎ) పెట్టిన పెట్టుబడిపై ప్రతిఫలం (ఆర్ఓసిఐ)

ఆర్ఓసిఐ అనేది ఈ క్రింద తెలిపిన వాటి మొత్తములతో సమానము:

(i) జమ అయిన తరుగుదలను తీసివేయగా ప్రారంభ మూలధన ఖర్చు, మరియు

(ii) మూలధన సగటు మూల్యం (డబ్ల్యుఎసిసి)తో గుణించగా ఈ నిబంధన ప్రకారం మండలి ఆమోదించిన నిర్వహణ మూలధనం.

ఇందు నిమిత్తం డబ్ల్యుఎసిసిని ఈ క్రింద తెలిపిన విధానం ప్రకారం నిర్ధారించవలెను:

$$\text{డబ్ల్యుఎసిసి} = \left[ \frac{\text{డి/ఇ}}{1 + \text{డి/ఇ}} \right] r_d + \left[ \frac{1}{1 + \text{డి/ఇ}} \right] r_e$$

డి/ఇ అనగా అప్పులు మరియు ఈక్విటీ నిష్పత్తి. దీనిని నియంత్రణ వ్యవధి ప్రారంభంలో ఉత్పాదన కంపెనీ యొక్క ముందు సంవత్సరంలోని డి/ఇ మిక్స్, మార్కెటు పరిస్థితులు మరియు ఇతర సంబంధిత అంశాలను పరిగణనలోనికి తీసుకొన్న మీదట నిర్ధారించవలెను.

$r_d$  అనగా రుణమూల్యం. దీనిని నియంత్రణ వ్యవధి ప్రారంభంలో, ఉత్పాదన కంపెనీ యొక్క ప్రతిపాదనలు, ప్రస్తుత రుణ మూల్యం, మార్కెటు పరిస్థితులు మరియు ఇతర సంబంధిత అంశాలను పరిగణన లోనికి తీసుకొన్న మీదట నిర్ధారించవలెను.

$r_e$  అనగా ఈక్విటీపై ప్రతిఫలం. దీనిని నియంత్రణ వ్యవధి ప్రారంభంలో, సిఇఆర్ఓసి యొక్క ప్రమాణములు, ఉత్పాదన కంపెనీ యొక్క ప్రతిపాదనలు, ముందు సంవత్సరంలోని డి/ఇ మిక్స్, ఉత్పాదన వ్యాపారంలో ఉండే ఇబ్బందులు/మార్కెటు పరిస్థితులు మరియు ఇతర సంబంధిత అంశాలను పరిగణనలోనికి తీసుకొన్నమీదట నిర్ధారించవలెను.

### 12.2 (బి) తరుగుదల

ట్యారిఫ్ నిమిత్తం తరుగుదలను ఈ క్రింద తెలిపిన రీతిలో లెక్కించవలెను:

(i) తరుగుదల నిమిత్తం ఆధారిత విలువ ఆస్తి యొక్క చారిత్రక ధరగా ఉండవలెను.

(ii) తరుగుదలను ఆస్తి యొక్క ఉపయుక్తకాలంపై స్ట్రెయిట్లైను పద్ధతి ఆధారంగాను, ఇంధన మంత్రిత్వ శాఖ ది. 21.03.1994 న చేసిన ప్రకటనలో నిర్దేశించిన రేట్ల ప్రకారం ప్రతి సంవత్సరం లెక్కించవలెను.

ఆస్తి యొక్క మిగిలిన కాలాన్ని 10%గా పరిగణించవలెను. ఆస్తి యొక్క చారిత్రక మూలధన ఖర్చులో గరిష్టంగా 90% వరకూ తరుగుదలను అనుమతించవలెను. భూమి తరుగుదల ఉండే ఆస్తి కాదు. ఆస్తి యొక్క చారిత్రక ఖర్చును లెక్కించునప్పుడు మూలధన

ఖర్చు నుండి భూమి ఖర్చును మినహాయించవలెను.

(iii) అప్పును పూర్తిగా తిరిగి చెల్లించిన మీదట మిగిలిన తరుగుదల విలువను ఆస్తి యొక్క మిగిలిన ఉపయుక్తకాలమునకు అంతటికి పంచవలెను.

(iv) పని ప్రారంభమైన మొదటి సంవత్సరము నుండి తరుగుదలను చార్జి చేయవలెను. సంవత్సరంలో కొంత భాగమునకు మాత్రమే ఆస్తిని వినియోగించినప్పుడు, తరుగుదలను దామాషా పద్ధతిలో చార్జి చేయవలెను.

### 12.3 పని మరియు నిర్వహణ ఖర్చులు:

#### 12.3.1 ప్రస్తుత ఉత్పాదన కేంద్రములు:

(ఎ) ఆధార సంవత్సరం 2006-07 లో అయిదు సంవత్సరములు లేక అంతకంటే ఎక్కువ కాలము నుండి పనిచేయుచున్న ప్రస్తుత ఉత్పాదన కేంద్రముల పని మరియు నిర్వహణ ఖర్చులను భీమాతో సహా, 2001-02 నుండి 2005-06 సంవత్సరములలో వాస్తవ పని మరియు నిర్వహణ ఖర్చుల ఆధారంగా లెక్కించవలెను. దీనికిగాను ఆడిటు అయిన ఆర్థిక వివరణలను లేక ఆడిటు అయిన వివరణలు అందుబాటులోలేని సంవత్సరములకు సంబంధించి మండలి అంగీకరించినట్లుగా ఉత్పాదన కంపెనీ యొక్క ఉత్తమ అంచనాలను ఆధారంగా తీసుకొనవలెను. ఇందులో అసాధారణమైన పని మరియు నిర్వహణ ఖర్చులు ఏవైనా ఉన్నట్లయితే, మండలి వాటిని జాగ్రత్తగా పరిశీలించిన మీదట వాటిని మినహాయించవలెను.

(బి) 2001-02 నుండి 2005-06 సంవత్సరములకు గాను జాగ్రత్తగా పరిశీలించిన మీదట నార్మలైజుడు పని మరియు నిర్వహణ ఖర్చుల సగటును 2005-06 సంవత్సరమునకు గాను పని మరియు నిర్వహణ ఖర్చులుగా పరిగణించి ఆ ఖర్చులపై 2006-07 సంవత్సరమునకు పని మరియు నిర్వహణ ఖర్చులను లెక్కించుటకు గాను 4% హెచ్చించవలెను:

ప్రస్తుత ఉత్పాదన కేంద్రము, ఏప్రిల్ 1, 2007 నాటికి 5 సంవత్సరముల కంటే తక్కువ కాలము పనిచేసిన యెడల, అంతకాలమునకే సగటును లెక్కించి, ఆ సగటును ఏప్రిల్ 1, 2006 తో ప్రారంభమయ్యే ఆధార సంవత్సరమునకు పని మరియు నిర్వహణ ఖర్చులుగా భావించవలెను.

(సి) ట్యారిఫ్ నియంత్రణ వ్యవధిలోని సంబంధిత సంవత్సరమునకు అనుమతించబడు పని మరియు నిర్వహణ ఖర్చులను లెక్కించుటకు 2006-07 సంవత్సరమునకు సంబంధించిన పని మరియు నిర్వహణ ఖర్చులను సంవత్సరానికి 4% చొప్పున హెచ్చించవలెను.

#### 12.3.2 కొత్త ఉత్పాదన కేంద్రములు:

(ఎ) ధర్మల్ ఉత్పాదన కేంద్రములు

- (i) బొగ్గు ఆధారిత ఉత్పాదన కేంద్రములు  
200/210/250 మె.వా. సెట్లు: రూ.11.25 లక్షలు/మె.వా.  
500 మె.వా. సెట్లు : రూ.10.12 లక్షలు/మె.వా.

**గమనిక:**

200/210/250 మె.వా. సెట్లు మరియు 500 మె.వా. సెట్లు కలిసి ఉన్న ఉత్పాదన కేంద్రముల విషయంలో పని మరియు నిర్వహణ ఖర్చుల సగటు విలువను తీసుకొనవలెను.

- (ii) చిన్నతరహా గ్యాస్ టర్బయిన్ విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రములు కాకుండా గ్యాస్ టర్బయిన్/కంబైన్డ్ సైకిల్ ఉత్పాదన కేంద్రములు

10 సంవత్సరములకు విడిభాగముల వారంటీతో: రూ.5.62 లక్షలు/మె.వా.  
విడిభాగములపై వారంటీ లేకుండా : రూ.8.44 లక్షలు/మె.వా.

- (iii) చిన్నతరహా గ్యాస్ టర్బయిన్ విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రములు: రూ.10.24 లక్షలు/మె.వా.

- (iv) లిగ్నైటును మండించే ఉత్పాదన కేంద్రములు: రూ.11.25 లక్షలు/మె.వా.

పైన తెలిపిన పని మరియు నిర్వహణ ఖర్చుల ప్రమాణములు 2006 ఏప్రిల్ 1వ తేదీ నుండి ప్రారంభమయ్యే ఆధార సంవత్సరం కొరకు తెలుపబడినవి. ట్యూరిఫ్ నియంత్రణ వ్యవధిలోని సంబంధిత సంవత్సరములకు గాను అనుమతించబడు పని మరియు నిర్వహణ ఖర్చులను లెక్కించుటకు పైన తెలిపిన ప్రమాణములను సంవత్సరానికి 4% చొప్పున హెచ్చించవలెను.

**(బి) జల విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రములు:**

ప్రారంభ సంవత్సరంలో ప్రోజెక్టు యొక్క ఆమోదిత ప్రారంభ ఖర్చులో పని మరియు నిర్వహణ ఖర్చులు 1.5 శాతం ఉండవలెను. తదుపరి సంవత్సరములలో దీనిని సంవత్సరానికి 4 శాతం చొప్పున హెచ్చించవలెను.

**12.4 నిర్వహణ మూలధనం అంచనా:**

రేట్ బేస్ లో చేర్చుటకు నిర్వహణ మూలధన అవసరాలు ఈ క్రింది విధంగా ఉండవలెను.

- (ఎ) బొగ్గు ఆధారిత/నూనె ఆధారిత/లిగ్నైటును మండించే ఉత్పాదన కేంద్రముల విషయంలో, నిర్వహణ మూలధనంలో ఈ క్రిందివి చేరియుండవలెను:

- (i) అందుబాటు లక్ష్యానికి అనుగుణంగా పిట్-హెడ్ ఉత్పాదన కేంద్రముల విషయంలో బొగ్గు లేక లిగ్నైట్ కొరకు ఒకటిన్నర నెలలకు ఖర్చు మరియు పిట్-హెడ్ కాని ఉత్పాదన కేంద్రముల విషయంలో రెండు నెలల ఖర్చు;

- (ii) అందుబాటు లక్ష్యమునకు అనుగుణంగా రెండు నెలలకు నూనె ఖర్చు;

- (iii) అందుబాటు లక్ష్యమునకు అనుగుణంగా రెండు నెలలకు రెండవ ఇంధన నూనె ఖర్చు;

(iv) ఒక నెలకు పని మరియు నిర్వహణ ఖర్చులు;

(v) ఓ & ఎమ్ ప్రమాణముల ఇండక్సేషన్ ప్రకారం చారిత్రక ఖర్చులో ఒక శాతము చొప్పున విడిభాగముల నిర్వహణ; మరియు

(vi) అందుబాటు లక్ష్యంతో లెక్కించిన వార్షిక స్థిర చార్జీలు మరియు ఎనర్జీ చార్జీల మొత్తంలో రెండు నెలలకు సమానమైన విద్యుత్ అమ్మకపు వసూళ్ళు;

నుండి ఈ క్రింది దానిని తీసివేయవలెను.

అందుబాటు లక్ష్యముపై లెక్కించిన ఇంధన ఖర్చుతో ఒక నెలవరకూ ఇంధనము కొరకు (నూనె మరియు రెండవ ఇంధన నూనెతో సహా) చెల్లింపులు.

(బి) గ్యాస్ టర్బయిన్/కంబైన్డ్ సైకిల్ ఉత్పాదన కేంద్రముల విషయంలో నిర్వహణ మూలధనంలో ఈ క్రిందివి చేరియుండును:

(i) ఉత్పాదన కేంద్రము గ్యాస్-ఇంధనము మరియు/లేక ద్రవరూప ఇంధనముతో పనిచేయుచున్న దానిని లెక్కలోనికి తీసుకొని అందుబాటు లక్ష్యమునకు అనుగుణముగా ఒక నెలకు ఇంధన ఖర్చు;

(ii) అందుబాటు లక్ష్యమునకు అనుగుణముగా 15 రోజులకు ద్రవరూప ఇంధన నిల్వ;

(iii) ఒక నెల పని & నిర్వహణ ఖర్చులు;

(iv) చారిత్రక ఖర్చులో 1 శాతం చొప్పున విడిభాగముల నిర్వహణ; మరియు

(v) అందుబాటు లక్ష్యంతో లెక్కించిన వార్షిక స్థిర చార్జీలు మరియు ఎనర్జీ చార్జీల మొత్తంలో రెండు నెలలకు సమానమైన విద్యుత్ అమ్మకపు వసూళ్ళు;

నుండి ఈ క్రింది దానిని తీసివేయవలెను:

అందుబాటు లక్ష్యముపై లెక్కించిన ఇంధన ఖర్చుతో ఒక నెల వరకూ ఇంధనము కొరకు (ద్రవ రూప ఇంధన నిల్వతో సహా) చెల్లింపులు.

(సి) జల విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రముల విషయంలో నిర్వహణ మూలధనంలో ఈ క్రిందివి చేరియుండును:

(i) ఒక నెలకు పని మరియు నిర్వహణ ఖర్చులు;

(ii) ఓ & ఎమ్ ప్రమాణముల ఇండక్సేషన్ ప్రకారం చారిత్రక ఖర్చులో ఒక శాతం చొప్పున విడిభాగముల నిర్వహణ; మరియు

(iii) అందుబాటు లక్ష్యంతో లెక్కించిన వార్షిక స్థిర చార్జీలు మరియు ఎనర్జీ చార్జీల మొత్తంలో రెండు నెలలకు సమానమైన విద్యుత్ అమ్మకపు వసూళ్ళు.

(డి) స్వంత ఉత్పాదన కేంద్రముల విషయంలో, ఈ నిబంధన ప్రకారం నిర్వహణ మూలధనాన్ని లెక్కించటంలో, రిటైలు సరఫరా వ్యాపారం కొరకు ఉత్పాదన వ్యాపారం ద్వారా విద్యుత్

సరఫరా జరిగిన మేరకు వసూళ్ళ రూపంలో ఎట్టి మొత్తము అనుమతించబడదు.  
 (ఇ) నిర్వహణ మూలధనంపై వడ్డీ నిర్ణాయక (నార్మేటివ్) పద్ధతిపై ఉండవలెను. ఇది, ట్యారిఫ్ నిర్ధారణ కొరకు దరఖాస్తు చేసిన తేదీ నాటికి భారతీయ స్టేట్ బ్యాంకు స్వల్పకాల రుణాలపై వడ్డీ రేటుకు సమానముగా ఉండవలెను.

**12.5 ఆదాయముపై పన్నులు:**

ఆదాయంపై వాస్తవంగా చెల్లించవలసిన మరియు చెల్లించిన పన్నులను, ఆర్.ఓ.సి.ఇలో ఈక్విటీ అంశంపై వచ్చిన ప్రతిఫలమునకు మాత్రమే పరిమితం చేయవలెను. అట్టి ప్రతిఫలమునకు మించి ఏదైన లాభము వచ్చినయెడల దానిపై పన్నును, జరిమానాలు అలశ్యపు పన్ను చెల్లింపుపై వడ్డీ మొదలగునవి మరియు అంతకు ముందు సమయంలో స్వీకరించిన ఏవేని తిరిగి చెల్లింపుకు సర్దుబాటు చేసిన వాటిని మినహాయించవలెను.

**12.6 ఇతర వ్యయం:**

పైన తెలిపిన అంశముల క్రిందికి రాకుండా భరించిన ఏదేని ఇతర ఖర్చును మండలి నిర్దిష్టముగా ఆమోదించినప్పుడు మాత్రమే పరిగణన లోనికి తీసుకొనవలెను.

**13. ఎనర్జీ చార్జీలు:**

**13.1 ధర్మల్ ఉత్పాదన కేంద్రములు:**

(ఎ) ఎనర్జీ చార్జీలలో ఇంధన ఖర్చులు చేరి ఉండును. దీనిని నిర్దిష్ట ఉత్పాదనకు అనుగుణంగా పంపిన ఎక్స్-బస్ ఎనర్జీ ఆధారంగా ఈ క్రింది సూత్రము ప్రకారం లెక్కించవలెను:  
 ఎనర్జీ చార్జీలు (రూ.) = ఎనర్జీ చార్జీల రేటు, రూ./కెడబ్ల్యుహెచ్ × నెలకు నిర్దిష్ట ఉత్పాదనకు అనుగుణంగా పంపిన ఎక్స్-బస్ ఎనర్జీ (కెడబ్ల్యుహెచ్లో)

ఇందులో,

రేట్ ఆఫ్ ఎనర్జీ చార్జీలు (ఆర్.ఓ.సి) అన్నది నిర్దిష్ట ఉత్పాదనకు అనుగుణంగా పంపిన ఒక కెడబ్ల్యుహెచ్ ఎక్స్-బస్ ఎనర్జీ కొరకు ప్రధాన మరియు రెండవ ఇంధన పరిమాణముల ఖర్చు మొత్తము. దీనిని ఈ క్రింది విధముగా లెక్కించవలెను:

$$\text{ఆర్.ఓ.సి} = 100 \left\{ \text{పి}_p \times (\text{క్యూ}_p)_n + \text{పి}_s \times (\text{క్యూ}_s)_n \right\}$$

----- (రూ. / కెడబ్ల్యుహెచ్)

$$(100 - (*\text{ఎయుఎక్స్}_n))$$

ఇందులో

$\text{పి}_p$  = బొగ్గు లేక లిగ్నైటు లేక గ్యాస్ లేక ద్రవ ఇంధనం వంటి ప్రధాన ఇంధనం యొక్క ధర (రూ. / కెజి లేక రూ. /క్యూ.మీ. (m<sup>3</sup>) లేక రూ. /లీటరు, ఏది వర్తిస్తే అది



(క్యూ<sub>p</sub>)<sub>n</sub> = జనరేటరు టెర్మినళ్ళ వద్ద ఒక కెడబ్ల్యుహెచ్ విద్యుత్తును ఉత్పాదన చేయుటకు  
 అవసరమైన ప్రాథమిక ఇంధన పరిమాణము  
 (కె.జి. లలో లేక లీటర్లలో లేక m<sup>3</sup>)

దీనిని, నార్మేటివ్ గ్రాస్ స్టేషను హీట్ రేటు (బొగ్గు/లిగ్నైటు ఆధారిత ఉత్పత్తి కేంద్రములలో  
 రెండవ ఇంధన నూనె ద్వారా వెలువడిన ఉష్ణమును మినహాయించవలెను) మరియు  
 మండించిన బొగ్గు/లిగ్నైటు లేక గ్యాస్ లేక ద్రవ ఇంధనము యొక్క కెలోరిక్ విలువ  
 ఆధారంగా లెక్కించవలెను.

పి<sub>s</sub> = రెండవ ఇంధన నూనె యొక్క ధర (రూ. / మి.లీ.)

(క్యూ<sub>s</sub>)<sub>n</sub> = రెండవ ఇంధన నూనె యొక్క నిర్ణాయక పరిమాణము, మి.లీ./కెడబ్ల్యుహెచ్లో,  
 ఖండము 11.1.4 ప్రకారం

ఎయుఎక్స్<sub>n</sub> = ఖండము 11.1.2 ప్రకారం మొత్తం ఉత్పాదనలో శాతంగా నార్మేటివ్ ఆగ్జిలరీ  
 ఎనర్జీ కన్సంప్షన్

(బి) ధరలో వ్యత్యాసము లేక ఇంధనముల యొక్క ఉష్ణ విలువలలో వ్యత్యాసము మూలంగా రేట్  
 ఆఫ్ ఎనర్జీ చార్జి (ఆర్.ఇ.సి) సర్దుబాటు:

ముందుగా గత మూడు నెలలలోని వాస్తవాల ప్రకారం బొగ్గు/లిగ్నైటు లేక గ్యాస్ లేక  
 ద్రవ ఇంధనము యొక్క మొత్తము కెలోరిఫిక్ విలువను తీసుకొనవలెను. ఏదేని వ్యత్యాసము  
 ఉన్న యెడల దానిని, నెలవారీగా, మండించిన బొగ్గు/లిగ్నైటు, లేక గ్యాస్ లేక ద్రవ ఇంధన  
 సేకరణ కొరకు ఉత్పాదన కంపెనీకి అయిన ఖర్చు ఆధారంగా సర్దుబాటు చేయవలెను. ఏదేని  
 వివాదము ఉన్నయెడల, కార్యనిర్వహణ నిబంధనల ప్రకారం మండలికి సముచితమైన  
 దరఖాస్తును చేయవలెను.

(సి) ఇంధన ధర:

ఇంధన ధరలో, ఇంధన గ్రేడు/నాణ్యతను బట్టి ఇంధన ధర, వర్తించే విధంగా రాయల్టీ,  
 పన్నులు మరియు సుంకములు రైలు/రోడ్డు/పైపులైను ద్వారా లేక ఇతర విధముగా రవాణా  
 ఖర్చు చేరి ఉంటాయి. ఎనర్జీ చార్జీలను లెక్కించు నిమిత్తం, ఖండము 11.1.5 ప్రకారం  
 రవాణా నష్టాలను పరిగణన లోనికి తీసుకొన్న మీదట లెక్కించవలెను.

13.2 జల విద్యుత్తు ఉత్పాదన కేంద్రములు:

(1) నీటి నిల్వ కలిగిన ఉత్పాదన కేంద్రములు తప్ప జల విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రములన్నింటికి  
 ప్రాథమిక ఎనర్జీ రేటు గత సంవత్సరంలోని అన్ని నెలలకు కేంద్ర మరియు రాష్ట్ర ధర్మల్  
 విద్యుత్ ఉత్పత్తి కేంద్రముల కనిష్ట చలన చార్జీల యొక్క సగటుకు సమానముగా ఉ  
 ండవలెను. ప్రాథమిక ఎనర్జీ చార్జీని ప్రాథమిక ఎనర్జీ రేటు మరియు విద్యుత్ కేంద్రము

యొక్క షెడ్యూల్లు ప్రాథమిక ఎనర్జీ ఆధారంగా లెక్కించవలెను:

అయితే, పైన తెలిపిన ప్రాథమిక ఎనర్జీ ధరను వర్తింపజేసి వసూలు చేయవలసిన ప్రాథమిక ఎనర్జీ చార్జి ఉత్పాదన కేంద్రము యొక్క వార్షిక స్థిర చార్జీల కంటే మించినప్పుడు, అట్టి ఉత్పాదన కేంద్రము యొక్క ప్రాథమిక ఎనర్జీ ధరను ఈ క్రింద తెలిపిన సూత్రము ప్రకారం లెక్కించవలెను:

$$\text{ప్రాథమిక ఎనర్జీ ధర} = \frac{\text{వార్షిక స్థిర చార్జీలు}}{\text{ప్రాథమిక ఎనర్జీ}}$$

(2) ప్రాథమిక ఎనర్జీ చార్జి = షెడ్యూల్లు ప్రాథమిక ఎనర్జీ × ప్రాథమిక ఎనర్జీ ధర  
రెండవ ఎనర్జీ ధర, ప్రాథమిక ఎనర్జీ ధరతో సమానముగా ఉండవలెను.

రెండవ ఎనర్జీ ధర = షెడ్యూల్లు రెండవ ఎనర్జీ × రెండవ ఎనర్జీ ధర

#### 14. కాల నిర్ణయము లేని (ఆన్ షెడ్యూల్లు) అంతర్ మార్పిడికి చార్జీలు:

14.1 మండలి ప్రకటించిన సర్ప్లబాటు మరియు పరిష్కార నియమావళి ప్రకారం షెడ్యూల్లు ఉత్పాదనకు అనుగుణంగా బయటకు పంపిన ఎనర్జీ మరియు వాస్తవంగా బయటకు పంపిన ఎనర్జీల మధ్య వ్యత్యాసములకు చార్జీలను గ్రహించుటకు ఉత్పాదన కేంద్రమునకు హక్కు ఉండును లేక సందర్భాన్ని బట్టి ఆ చార్జీలను భరించవలసియుండును:

అయితే, అట్టి చార్జీల నిర్ధారణ కొరకు ధరను మండలి ఎప్పటికప్పుడు ప్రకటించవలెను.

#### 15. ప్రోత్సాహకము:

##### 15.1 ధర్మల్ ఉత్పాదన కేంద్రములు:

(ఎ) ప్రోత్సాహకము కొరకు ప్లాంటు లోడ్ ఫ్యాక్టరు లక్ష్యం 80% గా ఉండవలెను.

(బి) ప్లాంటు లోడ్ ఫ్యాక్టరు లక్ష్యానికి అనుగుణమైన ఎక్స్-బస్ ఎనర్జీని మించి షెడ్యూల్లు ఉత్పాదనకు అనుగుణమైన ఎక్స్-బస్ షెడ్యూల్లు ఎనర్జీ కొరకు కె.డబ్ల్యు.హెచ్ కు 25.0 పైనల ఏకధరపై ప్రోత్సాహకమును చెల్లించవలెను.

##### 16. రిబేటు/అలస్యపు చెల్లింపు సర్చార్జి:

16.1 పరపతి పత్రం (లెటర్ ఆఫ్ క్రెడిట్) ద్వారా చెల్లింపు కొరకు బిల్లులను సమర్పించిన మీదట, ఉత్పాదన కంపెనీ మరియు పంపిణీ అనుమతదారుడు, పరస్పరం, బిల్లు మొత్తంలో గరిష్టంగా 2 శాతం రిబేటు (తగ్గింపు) కు అంగీకరించవచ్చును. బిల్లుల సమర్పించిన వారం రోజులలోపల చెల్లింపులు చేసినట్లయితే, ఉత్పాదన కంపెనీ మరియు పంపిణీ అనుమతదారుడు పరస్పరం, బిల్లు మొత్తంలో గరిష్టంగా 1.25 శాతం రిబేటుకు అంగీకరించవచ్చును.

16.2 బిల్లింగు అయిన తేదీ నుండి రెండు (2) నెలలకు మించి బిల్లుల చెల్లింపులో ఆలశ్యము జరిగిన సందర్భంలో, నెలకు 1.25 శాతం చొప్పున ఆలస్యపు సర్ చార్జిని ఉత్పాదన కేంద్రము విధించుటకు అనుమతించవలెను.

17. బిల్లింగు మరియు చార్జీల చెల్లింపు:

చార్జీల బిల్లింగు మరియు చెల్లింపు నెలవారి పద్ధతిన జరుగవలెను.

18. ప్రకటిత సామర్థ్యము యొక్క నిరూపణ:

18.1 రాష్ట్ర విద్యుచ్ఛక్తి విడుదల కేంద్రము అవసరమైనప్పుడు ఎప్పుడైనను, ఉత్పాదన కేంద్రమును దాని ప్రకటిత సామర్థ్యమును నిరూపించవలసినదిగా కోరవచ్చును. అవిధంగా ప్రకటిత సామర్థ్యమును నిరూపించుటలో ఉత్పాదన కేంద్రము విఫలమైన యెడల, ఉత్పాదన కేంద్రమునకు రావలసియున్న చార్జీలను తగిన విధంగా తగ్గించుట ద్వారా జరిమానా విధించవలెను.

18.2 నియంత్రణ వ్యవధిలోని ఒక రోజులో ఏదేని సమయము/బ్లాకు కొరకు మొదటిసారి తప్పుగా ప్రకటించినందులకు జరిమానా మొత్తము రెండు రోజుల స్థిర చార్జీలకు అనుగుణమైన చార్జీలుగా ఉండవలెను. రెండవసారి తప్పుగా ప్రకటించినందుకు జరిమానా మొత్తము నాలుగు రోజుల స్థిర చార్జీలకు సమానముగా ఉండవలెను మరియు తదుపరి తప్పుడు ప్రకటనలకు జరిమానా అదే విధంగా గుణించిన గుణోత్తర అనుపాతంలో ఉండవలెను.

18.3 ఉత్పాదన కేంద్రము యొక్క ఆపరేటింగ్ లాగ్ పుస్తకములను మండలి తనిఖీ/సమీక్ష కొరకు అందుబాటులో ఉంచవలెను.

19. భావింపబడు ఉత్పత్తి:

19.1 సరైన కారణములపై లేక ప్రసారణ అనుమతిదారుని యొక్క ప్రసారణ లైన్లు అందుబాటులో లేని కారణంగా లేక రాష్ట్ర విద్యుచ్ఛక్తి విడుదల కేంద్రము నుండి నిలిపివేత ఆదేశములు అందిన కారణంగా జల విద్యుత్ ఉత్పాదన కేంద్రము ఉత్పాదనను తగ్గించిన సందర్భంలో, దాని మూలంగా నీరు వ్యర్థమైనప్పుడు, అట్టి వ్యర్థము కారణంగా ఎనర్జీ చార్జీలను ఉత్పాదకునికి చెల్లించవలెను: అయితే, సంవత్సరంలో ఉత్పాదన చేసిన ఎనర్జీ నిర్ణయించిన ఎనర్జీకి సమానము గాని లేక ఎక్కువగాని ఉన్నప్పుడు పై కారణములపై ఎనర్జీ చార్జీలు అనుమతించబడవు.

**భాగము - 4**

**వివిధ విషయములు**

20. **సవరణ చేయుటకు అధికారము:**

మండలి ఎప్పుడైనను ఈ నిబంధనను తగు విధముగా సవరించవచ్చును.

21. **మినహాయింపులు:**

ఈ నిబంధనలోనున్నదేదియూ, న్యాయపాలనకూ లేక మండలి కార్యవిధానమును దురుపయోగముకాకుండా చూచుటకు అవసరమైన ఉత్తరువులను జారీ చేయుటలో మండలికి ఉన్న అధికారములను పరిమితము చేయునట్లుగా లేక ఇతర విధముగా ప్రభావితము చేయునదిగా భావించరాదు.

(మండలి ఉత్తరువు మేరకు జారీ చేయడమైనది)

హైదరాబాదు,  
01.09.2008

జి.వి. నగేష్  
మండలి కార్యదర్శి

I. ట్యారిఫ్ నిర్ధారణ కొరకు దాఖలు చేయు నమూనా పత్రములు (జల విద్యుత్తు)

ఆంగ్ల ప్రతిలో 31 పేజీ నుండి 65 పేజీ వరకు ఉన్న నమూనా పత్రములను అనుసరించగలరు.

II. ట్యారిఫ్ నిర్ధారణ కొరకు దాఖలు చేయు నమూనా పత్రములు (ధర్మల్)

ఆంగ్ల ప్రతిలో 68 పేజీ నుండి 106 పేజీ వరకు ఉన్న నమూనా పత్రములను అనుసరించగలరు.

**అనుబంధము - 1**

గౌరవనీయ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి సమక్షంలో

5వ అంతస్తు, సింగరేణి భవన్, రెడ్ హిల్స్

హైదరాబాదు, కార్యాలయము వద్ద

దాఖలు సం...../ 20.....

వ్యాజ్యము సం...../ 20.....

ఈ క్రింది విషయంలో:

..... (ఉత్పాదన కంపెనీ/వ్యాపారి, మొదలగునవి) చేసిన విద్యుత్ ఉత్పాదన మరియు విద్యుత్ అమ్మకము కొరకు ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ సంస్కరణ చట్టము, 1998 (ఇందులో ఇటు పిమ్మట “చట్టము” అని పేర్కొనబడును) లోని ..... పరిచ్ఛేదము ప్రకారం మరియు విద్యుత్ చట్టము, 2003 లోని భాగము-7 (61 నుండి 64 పరిచ్ఛేదములు) మరియు ఈ రోజు వరకూ మండలి జారీ చేసిన మార్గదర్శకములు మరియు నిబంధనల ప్రకారం, ఆర్థిక సంవత్సరం 200..... 20..... మరియు మొదటి నియంత్రణ వ్యవధి (ఆ.సం..... ఆ.సం..... మరియు ఆ.సం.....) కొరకు బహుళ వార్షిక ఏఆర్ఆర్ మరియు ట్యారిఫ్ స్వరూపము (ఎమ్మవైఎఫ్) కొరకు ఉత్పాదక కంపెనీ చేసిన విద్యుత్తు సరఫరా మరియు పంపిణీ అనుమతిదారుడు చేసిన విద్యుత్ కొనుగోలుకు సంబంధించి ట్యారిఫ్ నిర్ధారణకైన దాఖలు.

ఈ క్రింది విషయంలో:

ఉత్పాదక కంపెనీ/వ్యాపారి పేరు .....

దరఖాస్తుదారు

సమగ్ర ఆదాయ అవసరాలు (ఏఆర్ఆర్) ను జతపరచిన దరఖాస్తును సరిచూసి దరఖాస్తుదారు చేసిన వాంగ్మూలము:

..... (ఉత్పాదన కంపెనీ పేరు) యొక్క లాభము కొరకు పనిచేస్తున్న ..... (సిఎమ్డి యొక్క పేరు, శ్రీ ..... యొక్క కుమారుడు / కుమార్తె అయిన నేను సత్యనిష్ఠా పూర్వకంగా ధృవీకరిస్తూ ఈ క్రింది విధముగా తెలియజేయుచున్నాను:

(ఏ) విద్యుత్తును ఉత్పాదన చేసి ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్రంలోని పంపిణీ అనుమతిదారులకు అమ్మకము చేయు వ్యాపారమునకు అనుమతిపొందిన ..... (కంపెనీ పేరు) కి నేను చైర్పర్సన్ మరియు మేనేజింగు డైరెక్టరును. ఈ కార్య వ్యవహారములలో ప్రమాణము చేయుటకు, అమలుచేయుటకు మరియు వాంగ్మూలమును సమర్పించుటకు, ..... (కంపెనీ పేరు) ద్వారా నేను అధికారము పొంది సమర్థత కలిగి ఉన్నాను.

(బి) ..... (ఉత్పాదక కంపెనీ/వ్యాపారి పేరు) ద్వారా సరఫరా చేయబడిన విద్యుత్ సరఫరా కొరకు మరియు పంపిణీ అనుమతిదారులచే కొనుగోలు చేయబడిన విద్యుత్ కొరకు ట్యారిఫ్ నిర్ధారణకై దాఖలు చేయబడిన ప్రతిపాదనలలోని విషయములను నేను చదివి అర్థము చేసుకోవడమైనది. నాకు చూపబడిన జతపరచబడిన దరఖాస్తులోని పేరాగ్రాఫులలో చేసిన కథనములు నాకు తెలిసినంతవరకూ నాకు అందించిన అధికార రికార్డులనుండి తీసుకొనబడినవి, యుదార్థమైనవి మరియు నేను యుదార్థము, సరియైనవని నమ్ముచున్న సమాచారము మరియు సలహా మేరకు చేయబడినవి.

వాంగ్మూలదారు

సరిచూచుట:

పైన వాంగ్మూలదారుగా పేర్కొనబడిన నేను, ..... తేదీ ..... నెల ..... సంవత్సరము రోజున హైదరాబాదులో వాంగ్మూలములోని విషయములన్నీ నాకు తెలిసినంతవరకూ యుధార్థమైనవి. ఇందులో ఏ భాగమూ అసత్యమైనదికాదు. ఇందులో ఏ విషమమూ దాచి యుంచలేదు.

వాంగ్మూలదారు

**గౌరవనీయ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి సమక్షంలో**  
**కార్యాలయము: 5వ అంతస్తు, సింగరేణి భవన్, రెడ్ హిల్స్**  
**హైదరాబాదు**

దాఖలు సం...../ 20....

వ్యాజ్యము సం...../ 20....

ఈ క్రింది విషయంలో:

..... (ఉత్పాదన కంపెనీ/వ్యాపారి పేరు) చేసిన విద్యుత్ ఉత్పాదన మరియు విద్యుత్ అమ్మకము కొరకు ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ సంస్కరణ చట్టము, 1998 (ఇందులో ఇటు పిమ్మట “చట్టము” అని పేర్కొనబడును) లోని ..... పరిచ్ఛేదము ప్రకారం మరియు విద్యుత్ చట్టము, 2003 లోని భాగము-7 (61 నుండి 64 పరిచ్ఛేదములు) మరియు ఈ రోజు వరకూ మండలి జారీ చేసిన మార్గదర్శకములు మరియు నిబంధనల ప్రకారం, ఆర్థిక సంవత్సరం 200..... 20..... మరియు మొదటి నియంత్రణ వ్యవధి (ఆ.సం..... ఆ.సం..... మరియు ఆ.సం.....) కొరకు బహుళ వార్షిక ఏఆర్ఆర్ మరియు ట్యారిఫ్ స్వరూపము (ఎమ్వైఎఫ్) కొరకు ఉత్పాదక కంపెనీ చేసిన విద్యుత్తు సరఫరా మరియు పంపిణీ అనుమతించారు చేసిన విద్యుత్ కొనుగోలుకు సంబంధించి ట్యారిఫ్ నిర్ధారణకైన దాఖలు.

ఈ క్రింది విషయంలో:

ఉత్పాదక కంపెనీ/వ్యాపారి పేరు .....

దరఖాస్తుదారు



దరఖాస్తుదారుడు విధేయతతో ఈ క్రింది విధముగా సమర్పించడమైనది:

- (1) దరఖాస్తుదారుయొక్క పేరు, చిరునామా
- (2) దరఖాస్తుదారు యొక్క ప్రధాన వ్యాపారం  
(విద్యుత్ ఉత్పాదన/రిటైలు సరఫరా/విద్యుత్ వ్యాపారము)
- (3) విద్యుత్తును కొనుగోలు చేయు పంపిణీ అనుమతిదారు  
యొక్క వివరములు (పేరు, స్థలము, అనుమతి వివరములు  
మొదలగునవి)
- (4) విద్యుత్తును అమ్మే ఉత్పాదన కంపెనీ/వ్యాపారి వివరములు  
(పేరు, స్థలము, కంపెనీ వివరములు మొదలగునవి)
- (5) ట్యూరిఫ్ను నిర్ధారించవలసిన ఉత్పాదన కంపెనీ పేరు  
మరియు స్థలము; ఈ క్రింద కోరిన వివరములతో సహా:  
(ఒకటి కంటే మించి ఉన్నయెడల ప్రతి ఉత్పాదన కేంద్రము  
కొరకు వేరువేరుగా సమర్పించవలెను)
- (ఏ) ఉత్పాదన కేంద్రము పేరు/స్థానము
- (బి) యూనిట్వారీగా ప్రస్తుతం ఉన్న వాటి స్థాపిత  
సామర్థ్యం మరియు యూనిట్ వారీగా  
ప్రతిపాదించిన సామర్థ్యం. మె.వా.లలో
- (సి) ఉత్పాదన ప్లాంటు స్వభావం  
(థర్మల్/హైడ్రో/గ్యాస్)
- (డి) ప్రధాన మరియు రెండవ ఇంధన రకం

(ఇ) ప్రస్తుతం ఉన్న యూనిట్ల వాణిజ్య నిర్వహణ  
తేదీ మరియు ప్రతిపాదిత యూనిట్ల విషయంలో  
ఊహిస్తున్న వాణిజ్య నిర్వహణ తేదీ

(ఎఫ్) ప్రస్తుత యూనిట్ల యొక్క ఒసిఎఫ్ఎ మరియు  
కొత్త యూనిట్ల కొరకు ప్రతిపాదించిన  
మూలధన ఖర్చు

(జి) ప్రతిపాదిత యూనిట్ల కొరకు ప్రోజెక్టు అప్పుల  
వివరములు

(హెచ్) నిర్మాణ సమయంలో సంవత్సర వారీగా  
వడ్డీ (రూ. కోట్లలో)

(ఐ) అంచనా వేసిన వార్షిక స్థిర ఖర్చులు (రూ. కోట్లలో)

(జె) అంచనా వేసిన చర ధర/యూనిట్ (రూ. /కెడబ్ల్యుహెచ్)

(6) మండలికి చెల్లించిన ఫీజు వివరములు

(మొత్తము, డి.డి. నం. & తేదీ)

(7) మండలికి తెలియపరచవలసిన సబజైన

సంబంధిత ఇతర సమాచారము

1. ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ సంస్కరణ చట్టము, 1998 లోని సంబంధిత నిబంధనల ప్రకారం ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం, పూర్వపు ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్ర విద్యుత్ బోర్డు (ఏపిఎస్ఇబి) యొక్క సంస్కరణ మరియు పునర్నిర్మాణమును చేపట్టింది. గత ఏపిఎస్ఇబి యొక్క ఉత్పాదన వ్యాపారమును నిర్వహించుట కొరకు ఫిబ్రవరి 1, 1999న అధికార రాజపత్రములో ప్రకటించిన మొదటి శాసన బదిలీ పథకం ద్వారా గత ఏపిఎస్ఇబి నుండి ఉత్తరదాయి సంస్థగా ఏపిజెస్కోను ఏర్పాటు చేయడమైనది.

2. ఉత్పాదన కంపెనీ చేసిన విద్యుత్ సరఫరా కొరకు మరియు పంపిణీ అనుమతిదారులు చేసిన విద్యుత్ కొనుగోలు కొరకు ట్యారిఫ్ నిర్ధారణకై చేసిన దాఖలు, సంస్కరణ చట్టము మరియు విద్యుత్ చట్టము, 2003 యొక్క నిబంధనల ప్రకారం మరియు గౌరవ మండలి ఈ రోజు వరకూ జారీచేసిన మార్గదర్శకములు మరియు నిబంధనల ప్రకారం ఉన్నది.
3. .... (ఉత్పాదన కంపెనీ పేరు/వ్యాపారి పేరు) ఆ.సం..... (..... తేదీ/నెల/ సంవత్సరం); ఆ.సం..... ; ఆ.సం..... మరియు ఆ.సం.....లో తాము చేసిన విద్యుత్ సరఫరా మరియు పంపిణీ అనుమతిదారులు కొనుగోలు చేసిన విద్యుత్తు కొరకు ప్రతిపాదనలను దాఖలు చేసినది.
4. .... (ఉత్పాదన కంపెనీ/వ్యాపారి పేరు) ప్రస్తుత ట్యారిఫ్ ప్రతిపాదనలను దాఖలు చేయునప్పుడు, సంబంధిత శాసనపరమైన మరియు నియంత్రణపరమైన ఆదేశములను మరియు నిబంధనలను, గౌరవ మండలి కార్యవ్యవహారములలో తెలిపిన ఆదేశములను, ఉత్పాదన కంపెనీ చేసిన విద్యుత్ సరఫరా కొరకు మరియు పంపిణీ అనుమతిదారులు కొనుగోలు చేయు విద్యుత్తు కొరకు ట్యారిఫ్ నిర్ధారణ చేయుటలో నిబంధనలు, షరతులపై ఇటీవల జారీ అయిన నిబంధనలను (నిబంధన ---/2007; తేదీ ..... ) పాటించుటకు ప్రయత్నము చేసినది.
5. అందుబాటులో ఉన్న సమాచారం ఆధారంగా దరఖాస్తుదారు, గౌరవ మండలి ఆదేశములను పాటించుటకు మరియు తమ శక్తి వంచన మేరకు బాధ్యతలను నిర్వర్తించుటకు యధార్థముగా కృషి చేయడమైనది. అయినప్పటికీ, సమీప భవిష్యత్తులో ఏదేని సమాచారము అందుబాటులోనికి వచ్చిన యెడల అట్టి సమాచారమును దాఖలు చేయుటకు మరియు దరఖాస్తును సవరించుటకు/ సరిదిద్దుటకు దరఖాస్తుదారు తన హక్కును నిలిపి యుంచుకొనడమైనది.
6. ప్రస్తుతం దాఖలు చేయబడుతున్న “ఉత్పాదన ట్యారిఫ్ ప్రతిపాదన దరఖాస్తు” ను ..... (ఉత్పాదన కంపెనీ/వ్యాపారి పేరు) యొక్క డైరెక్టర్ బోర్డు చర్చించి, ఆమోదించడమైనది. .... (ఉత్పాదన కంపెనీ) తరుపున సదరు దరఖాస్తును దాఖలు చేయుటకు శ్రీ/శ్రీమతి ..... (చైర్పర్సన్ & మేనేజింగ్ డైరెక్టరు పేరు) నకు అధికారమీయబడినది. ఆ విధంగా, ప్రస్తుత దరఖాస్తు, శ్రీ/శ్రీమతి ..... (సి.ఎమ్.డి. పేరు), చైర్పర్సన్ & మేనేజింగ్ డైరెక్టరుచే

సరిచూడబడి సంతకము చేయబడినది. వాంగ్మూలము ద్వారా ధృవపరచబడినది.

7. పైన తెలిపిన సంగతులు మరియు పరిస్థితులలో దరఖాస్తుదారు, గౌరవ మండలిని ఈ క్రింది విధముగా అభ్యర్థించడమైనది:

(ఎ) జతపరచబడిన ..... (ఉత్పాదన కంపెనీ పేరు) యొక్క దరఖాస్తును రికార్డులలోనికి తీసుకొనవలెను.

(బి) అదనపు సమాచారమును సహేతుకమైన గడువు లోపల సమర్పించుటకు ..... (కంపెనీ పేరు) కి తగిన అవకాశమునీయవలెను.

(సి) దాఖలు చేయుటలో పాటించవలసిన వాటిని సవివరముగా తెలిపినట్లుగా ఈ దశలో పాటించలేకపోయినందుననూ, దాఖలు చేసిన ప్రస్తుత ట్యారిఫ్ ప్రతిపాదనలలో తెలిపిన కారణములను బట్టి ..... (కంపెనీ పేరు) కోరిన మాఫీలను మంజూరు చేయవలెను.

(డి) తగినంతగా చాలావరకూ పాటించినందుననూ మరియు సమర్థనీయమైన కారణములతో మాఫీ కొరకు అభ్యర్థించినందుననూ దాఖలు చేసిన దరఖాస్తును సంపూర్తిగా ఉన్నట్లు పరిగణించవలెను.

(ఇ) దరఖాస్తులో కోరిన అన్ని నియంత్రణ సంగతులతో సహా, ..... (కంపెనీ పేరు) యొక్క ట్యారిఫ్ ప్రతిపాదనలను పరిశీలించి, ఆమోదించవలెను.

(ఎఫ్) కేసులోని సంగతులు మరియు పరిస్థితులలో గౌరవ మండలి తాము సబబని మరియు సముచితమని భావించునట్టి ఉత్తరువును జారీచేయవలెను.

..... (ఉత్పాదన కంపెనీ/వ్యాపారి పేరు)

దరఖాస్తుదారు

ద్వారా:

శ్రీ/శ్రీమతి .....

చైర్మన్ & మేనేజింగ్ డైరెక్టరు

స్థలము: .....

**అనుబంధము-2**

**గౌరవనీయ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి సమక్షమున:**

**కార్యాలయం: 5వ అంతస్తు, సింగరేణి భవన్, రెడ్ హిల్స్  
హైదరాబాదు**

**బహిరంగ ప్రకటన**

ఆం.ప్ర. విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి నిబంధన సం...../2007 (విద్యుత్ ఉత్పాదన కంపెనీ చేసిన విద్యుత్ సరఫరా కొరకు మరియు పంపిణీ అనుమతిదారులు చేసిన విద్యుత్ కొనుగోలు కొరకు ట్యారిఫ్ నిర్ధారణ) ప్రకారం, ..... తేదీన విద్యుత్ ఉత్పాదన వ్యాపారం చేయుచున్న ..... (ఉత్పాదన కంపెనీ/వ్యాపారి పేరు) నియంత్రణ వ్యవధి ..... నుండి ..... వరకూ విద్యుత్ సరఫరా మరియు పంపిణీ అనుమతిదారులు చేయు విద్యుత్ కొనుగోలు కొరకు ట్యారిఫ్ను నిర్ధారించుటకై ప్రతిపాదనలను దాఖలు చేసినదని అందరికి తెలియజేయుటకై ఈ ప్రకటన జారీచేయబడినది.

2. పైన ఒకటవ పేరాలో పేర్కొన్న ..... కంపెనీ యొక్క ప్రతిపాదనల మరియు దరఖాస్తు నకళ్ళు ..... యొక్క (అధికారి పేరు & చిరునామా తెలుపవలెను) కార్యాలయములో అందుబాటులో ఉన్నవి. ఈ ప్రతిపాదనల యొక్క నకళ్ళను ..... తేదీ నుండి పైన తెలిపిన కార్యాలయములో రూ..... చెల్లించి పొందవచ్చును. ఇంగ్లీషులోనూ లేక తెలుగులోనూ ట్యారిఫ్ ప్రతిపాదనలయొక్క సంగ్రహ సారాంశమును రూ...../- చెల్లించి వేరువేరుగా పొందవచ్చును.
3. ఆసక్తిగల వ్యక్తులు సదరు ప్రతిపాదనలను, సదరు కార్యాలయములలో కార్యాలయ వేళలలో ఉచితముగా తనిఖీ చేయవచ్చును/చూడవచ్చును మరియు వాటిని గురించి తెలుసుకొనవచ్చును. ఈ ప్రతిపాదనలు కంపెనీ వెబ్సైటు, డబ్ల్యుడబ్ల్యుడబ్ల్యు..... లో కూడా అందుబాటులో ఉన్నవి.
4. ప్రతిపాదించిన ట్యారిఫ్లను దీనికి జతపరచబడిన అనుసూచిలో తెలుపబడినవి.
5. .... (కంపెనీ/వ్యాపారి పేరు) ప్రతిపాదించిన ట్యారిఫ్లపై అభ్యంతరములను లేక సూచనలను, ఆధారిత సమాచారముతో పాటుగా మండలి కార్యదర్శికి వ్యక్తిగతముగాగాని, పైన తెలిపిన చిరునామాకు ..... తేదీ లోపల చేరునట్లుగా రిజిస్టర్డు తపాలా ద్వారా గాని

తేదీ:

పంపవచ్చును. .... (బాధ్యత కలిగిన అధికారి/కార్యాలయం పేరు) కి  
అందజేసినట్లుగా

రుజువును కూడా పంపవలెను. అభ్యంతరములు/సూచనలను సంతకము చేసి దాఖలు చేయవలెను. అభ్యంతరములు/సూచనలను పంపిన వ్యక్తి/వ్యక్తుల పూర్తిపేరు (లు) మరియు చిరునామాను తెలుపవలెను. ఏదేని సంస్థ తరుపున లేక వినియోగదారుల కేటగిరీ తరుపున అభ్యంతరములను దాఖలు చేసిన యెడల దాని గురించి తెలుపవలెను. అభ్యంతరం తెలియజేయు వ్యక్తి వ్యక్తిగతముగా హాజరు కాదలచిన యెడల దానిని గురించి కూడా స్పష్టముగా తెలుపవలెను.

6. ఈ ప్రకటనకు స్పందిస్తూ పంపిన అభ్యంతరములు/సూచనలను పరిశీలించిన మీదట, గౌరవ మండలి తాము సముచితమని భావించునట్టి విధంగా అట్టి వ్యక్తులకు తెలియపరచి, మండలిచే ప్రకటించబడు తేదీలలో విచారణలను నిర్వహించవచ్చును.

తేదీ:

చైర్మన్ & మేనేజింగ్ డైరెక్టరు

స్థలము:

.....

(కంపెనీ/వ్యాపారి పేరు)

=====

**అనుసూచి**

- I. దరఖాస్తుదారుని పేరు, చిరునామా
- II. దరఖాస్తుదారు యొక్క ప్రధాన వ్యాపారం  
(విద్యుత్ ఉత్పాదన/విద్యుత్ రిటైలు సరఫరా/  
విద్యుత్ వ్యాపారము)
- III. విద్యుత్తును కొనుగోలు చేయు పంపిణీ  
అనుమతిదారుడు (పేరు, స్థానము)
- IV. విద్యుత్తును అమ్మదలచిన వ్యక్తి (ఉత్పాదన  
కంపెనీ) వివరములు  
(పేరు / స్థానము / చిరునామా మొదలగునవి)
- V. ఈ క్రింద తెలిపిన నమూనాలో ప్రతిపాదించిన  
ట్యారిఫ్ల వివరములు, సంక్షిప్తంగా  
(ఎ) ఉత్పాదన కేంద్రము యొక్క పేరు మరియు  
స్థలము  
(బి) ప్రస్తుతం నిర్వహణలో ఉన్న యూనిట్ వారీ  
స్థాపిత సామర్థ్యం మరియు ప్రతిపాదిత  
యూనిట్ వారీ సామర్థ్యం, రెండింటి మొత్తం,  
మె.వా.లలో  
(సి) ప్రధాన మరియు రెండవ ఇంధన రకం  
(డి) ప్రస్తుతం ఉన్న మరియు ప్రతిపాదించిన  
యూనిట్లు వాణిజ్య నిర్వహణ తేదీ/ఊహిస్తున్న  
తేదీ

* కేంద్రము పేరు	స్థానము	సామర్థ్యం	ఇంధనం	స్థిరఖర్చు	చలనఖర్చు	మొత్తంఖర్చు
1.						
2.						
3.						

\* కేంద్రం వారీగా, యూనిట్ వారీగా, స్టేజి వారీగా వివరములను అందించవలెను.

**గమనిక:**

అమ్మకందారు, తాను ప్రజలకు తెలియపరచదలచిన ఇతర చార్జీలను/షరతులను కూడా తెలియపరచవచ్చును. మూలధన పెట్టుబడులను కూడా సంగ్రహంగా తెలియపరచవచ్చును.

అనుబంధము - 3

ఇంధన ధర సర్దుబాటు (ఎఫ్పివ) ను లెక్కించు సూత్రము

ఎఫ్పివ = ఏ + బి

ఇందులో,

ఏ = రెండవ ఇంధన నూనె కొరకు ఇంధన ధర సర్దుబాటు, పైసా/కెడబ్ల్యుహెచ్లో (ఉత్పత్తిచేసిన)

బి = బొగ్గు కొరకు ఇంధన ధర సర్దుబాటు పైసా/కెడబ్ల్యుహెచ్లో (ఉత్పత్తిచేసిన)

$$ఏ = 10 \times \frac{\text{ఎస్ఎఫ్}_n (\text{పిఓఎమ్} - \text{పిఓఎస్})}{(100 - \text{ఏస్}_n)}$$

మరియు

$$బి = 10 \times \left[ \frac{((\text{ఎస్హెచ్ఆర్}_n \{(\text{పిసిఎమ్}/\text{కెసిఎమ్}) - (\text{పిసిఎస్}/\text{కెసిఎస్})\} - (\text{ఎస్ఎఫ్}_n) \times \{(\text{కెఓఎమ్} \times \text{పిసిఎమ్}/\text{కెసిఎమ్}) - (\text{కెఓఎస్} \times \text{పిసిఎస్} / \text{కెసిఎస్})\})}{(100 - \text{ఏస్}_n)}$$

ఇందులో,

ఎస్ఎఫ్<sub>n</sub> = ఎల్/కెడబ్ల్యుహెచ్లో నిర్ణాయక నిర్దేశిక ఇంధన వినియోగము

ఎస్హెచ్ఆర్<sub>n</sub> = కెసిఎఎల్/కెడబ్ల్యుహెచ్లో నిర్ణాయక గ్రాస్ స్టేషను హీట్ రేటు

ఏస్<sub>n</sub> = నిర్ణాయక అనుబంధ వినియోగము, శాతంలో

పిఓఎమ్ = ఇంధన నూనె యొక్క సగటు ధర, నెలకు రూ. / కెఎల్లో

కెఓఎమ్ = మండించిన నూనె యొక్క సగటు జిసివి నెలకు కె. కేలరీలు/మీటరు. లో

పిఓఎస్ = ..... నెలకు ఎనర్జీ చార్జీలను నిర్ధారించుటకు తీసుకొన్న ఇంధన నూనె ధర విలువ రూ. / కె.ఎల్

కెఓఎస్ = ..... నెలకు ఎనర్జీ చార్జీల నిర్ధారణ కొరకు తీసుకొన్న ఇంధన నూనె యొక్క జిసివి విలువ. కె.కేలరీ/మీటరు

పిసిఎమ్ = ..... నెలకు నిల్వలో ఉన్న బొగ్గు సగటు ధర రూ. / ఎమ్బీ

కెసిఎమ్ = ..... నెలకు బాయిలరు వద్ద మండించిన బొగ్గు యొక్క సగటు జిసివి. కె.కేలరీ/కెజి



పిసిఎస్ = ..... నెలకు ఎనర్జీ చార్జీల నిర్ధారణ కొరకు తీసుకొన్న బొగ్గు సగటు ధర విలువ.  
రూ. /ఎమ్బీ

కెసిఎస్ = ..... నెలకు ఎనర్జీ చార్జీల నిర్ధారణ కొరకు తీసుకొన్న బొగ్గు యొక్క జిసివి విలువ.  
కె.కేలరీ / కెజి.

నెలకు పిఎస్/కెడబ్ల్యుహెచ్లో ఇంధన ధర సర్దుబాటు = (ఎ + బి) పిఎస్ / కెడబ్ల్యుహెచ్

**గమనిక:** నిబంధన యొక్క ఈ తెలుగు అనువాదము ప్రజా సౌకర్యం నిమిత్తం చేసిన స్వేచ్ఛానువాదము మాత్రమే. అధికారిక పాఠం కాదు.