

ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి

ఆ.సం. 2015-16 నుండి ఆ.సం.2019-20 వరకూ ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్రంలో పవన విద్యుత్ ప్రాజెక్టులకు ట్యూరిఫ్ నిర్ధారణ కొరకైన నిబంధనలు మరియు షరతులు 2015 లోని 1వ నిబంధన

(ఆంధ్రప్రదేశ్ అసాధారణ రాజవత్తం, రెండవ భాగంలో జూలై 31, 2015న ప్రచురించబడినది)

కేంద్ర విద్యుత్ చట్టము, 2003 (2003 లోని 36వ కేంద్ర చట్టము) లోని పరిచ్ఛేదములు 61, 86 మరియు 181ల ద్వారా లభించిన అధికారములనూ మరియు ఈ విషయములో మండలికి పీలు కలిగించే అన్ని అధికారములనూ వినియోగిస్తూ మరియు ముందుగా ప్రచురించిన మీదట, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి ఈ క్రింది నిబంధనను జారీ చేయడమైనది:

1. సంగ్రహ నామము, ప్రారంభము:

- (1) ఈ నిబంధనలను ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (పవన విద్యుత్ ప్రాజెక్టులకు ట్యూరిఫ్ నిర్ధారణ కొరకైన నిబంధనలు మరియు షరతులు) నిబంధనలు, 2015 అని పిలువవచ్చును.
- (2) ఈ నిబంధనలు అధికార రాజ పత్రములో ప్రచురించబడిన తేదీ నుండి అమలులోనికి వచ్చును మరియు మార్చి 31, 2020 తేదీ వరకూ అమలులో కొనసాగును.

2. నిర్వచనములు మరియు అర్థాన్వయము:

- (1) ఈ నిబంధనలో సంధర్భమును బట్టి వేరే అర్థము ఉన్ననే తప్ప,
 - (ఎ) చట్టము, అనగా కేంద్ర విద్యుత్ చట్టము, 2003 (2003 లో 36వ కేంద్ర చట్టము) అని అర్థము;
 - (బి) “పెట్టుబడి వ్యయము” అనగా నిబంధన 10 లో నిర్వచించబడిన పెట్టుబడి వ్యయము అని అర్థము;
 - (సి) “సి.ఇ.ఆర్.సి.” అనగా కేంద్ర విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి అని అర్థము.
 - (డి) “సి.ఇ.ఆర్.సి. ఆర్.ఇ. నిబంధనలు” అనగా ఆయా సమయములయందు సవరించబడిన ప్రకారం కేంద్ర విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (పునరుత్పాదక విద్యుత్ వనరుల నుండి విద్యుత్

కు ట్యారిఫ్ నిర్ధారణ కొరకైన నిబంధనలు మరియు షరతులు) నిబంధనలు, 2012 అని అర్థము;

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

(ఎఫ్) “నియంత్రణ వ్యవధి” అనగా ఈ నిబంధనలలో నిర్దిష్ట పరచబడిన ట్యారిఫ్ నిర్ధారణ ప్రమాణాలు చెల్లుబాటులో ఉండు వ్యవధి అని అర్థము;

(జి) “అంతర్ అనుసంధాన స్థానము” అనగా పూలింగ్ సబ్ స్టేషనులో హెచ్.వి వైపున ఉన్న బహిర్గమన ఫీడరుపై ఉన్న లైను ఐసోలేటరు, అనగా, స్టెప్ అప్ ట్రాన్స్ ఫార్మరు (లు) కలిగి ఉన్న విండ్ ఫార్మ్ ప్రాజెక్టు స్థలము వద్ద సబ్ స్టేషను, మరియు అసోసియేటెడు స్విచ్ గేరు మరియు దానికి ఎల్.వి. వైపున బహుళ ఉత్పాదక యూనిట్ (లు) అనగా, సంధానము చేయబడిన విండ్ టర్బైన్ ఉత్పాదక యంత్రములు అని అర్థము;

(హెచ్) “ఎమ్.ఎ.టి.” అనగా కనిష్ట ప్రత్యామ్నాయ పన్ను (మినిమమ్ ఆల్టర్ నేట్ టాక్స్) అని అర్థము;

(ఐ) “ఎమ్.ఎన్.ఆర్.ఇ.” అనగా కొత్త మరియు పునరుత్పాదక విద్యుత్ మంత్రిత్వశాఖ, భారత ప్రభుత్వము అని అర్థము;

(జె) “సాంప్రదాయేతర విద్యుత్తు” అనగా సాంప్రదాయేతర విద్యుత్ వనరుల నుండి ఉత్పత్తి చేయబడిన గ్రిడ్ నాణ్యత కలిగిన విద్యుత్తు అని అర్థము;

(కె) “సాంప్రదాయేతర విద్యుత్ ప్లాంట్లు” అనగా సాంప్రదాయేతర విద్యుత్ వనరుల నుండి గ్రిడ్ నాణ్యత కలిగిన విద్యుత్తును ఉత్పాదన చేసే సాంప్రదాయ విద్యుత్ ప్లాంట్లు కాకుండా ఇతర విద్యుత్ ప్లాంట్లు అని అర్థము;

(ఎల్) “సాంప్రదాయేతర విద్యుత్ వనరులు” అనగా మిని హైడ్రల్, పవన, బయోమాస్, బగస్సీ, పారిశ్రామిక వ్యర్థములు, పట్టణ లేక పురపాలక వ్యర్థములు మరియు ఎమ్.ఎన్.ఆర్.ఇ. ఆమోదించిన అట్టి ఇతర వనరులు అని అర్థము.

- (ఎమ్) “నిర్వహణ మరియు పోషణ ఖర్చులు” లేక “ఓ & ఎమ్ ఖర్చులు” అనగా ప్రాజెక్టు లేక అందలి భాగమునకు సంబంధించి నిర్వహణ మరియు పోషణ కొరకు భరించిన వ్యయము అని అర్థము; ఇందులో సిబ్బంది, మరమ్మత్తులు, విడి భాగములు, వినియోగించబడు వస్తువులు, భీమా మరియు ఇతర ఖర్చులు చేరి యుండును;
- (ఎన్) “ప్రాజెక్టు” అనగా ఉత్పాదక కేంద్రము లేక తరలింపు వ్యవస్థ అని అర్థము;
- (ఓ) “ట్యారిఫ్ వ్యవధి” అనగా ఈ నిబంధనలలో నిర్దిష్ట పరచిన ప్రమాణముల ఆధారంగా మండలి ఎంత వ్యవధికి ట్యారిఫ్ ను నిర్ధారించునో ఆ వ్యవధి అని అర్థము;
- (పి) “ఉపయుక్త కాలం” అనగా పవన విద్యుత్ ప్రాజెక్టుకు సంబంధించి వాణిజ్య నిర్వహణ ప్రారంభించిన తేదీ నుండి ఇరువది అయిదు (25) సంవత్సరములు అని అర్థము;
- (క్యూ) “సంవత్సరము” అనగా ఆర్థిక సంవత్సరము అని అర్థము.

(2) పైన తెలిపినట్లు తప్ప, మరియు సందర్భమునకు విరుద్ధముగా ఉన్ననే తప్ప, లేక విషయ వస్తువు ప్రకారం ఇతర విధముగా అవసరమైననేతప్ప, ఈ నిబంధనలలో ఉపయోగించబడిన పదములు మరియు పదబంధములు ఇందులో నిర్వచించబడకుండా చట్టములో గాని, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ సంస్కరణ చట్టము, 1998 (1998 లో 30వ రాష్ట్ర చట్టము) లేక దాని ప్రకారం చేసిన నియమాలు లేక నిబంధనల క్రింద నిర్వచించబడినట్లయితే, అందులో వాటికి తెలుపబడిన అర్థములనే కలిగియుండును.

3. వర్తింపు అవకాశం మరియు పరిధి:

ఈ నిబంధనలను ప్రకటించిన తేదీకి తదుపరి ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్రం లోపల విద్యుత్ ఉత్పాదన చేయుట కొరకు ప్రారంభించబడి, ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్రం లోపల పంపిణీ అనుమతిదారులకు పూర్తిగాగాని, పాక్షికముగా గాని విద్యుత్తును అమ్మకము చేయుటకు పవన విద్యుత్ వనరు ఆధారంగా విద్యుత్ ఉత్పాదన చేయునట్టి ఉత్పాదన కేంద్రమునకు లేక యూనిట్ కు మరియు చట్టము యొక్క పరిచ్ఛేదములు 62 మరియు 86ల ప్రకారం, మండలి, ట్యారిఫ్ ను నిర్ధారించునట్టి పవన విద్యుత్ ప్రాజెక్టులకు ఈ నిబంధనలు వర్తించును.

అధ్యాయము - 1
సాధారణ అంశములు:

4. నియంత్రణ వ్యవధి:

ఈ నిబంధనల క్రింద నియంత్రణ వ్యవధి మార్చి 31, 2020 తేదీతో అంతమగును. నియంత్రణ వ్యవధిలోని మొదటి సంవత్సరపు వ్యవధి, ఈ నిబంధనలు ప్రకటించబడిన తేదీ నుండి ప్రారంభమై 2015-16 ఆర్థిక సంవత్సరం చివరివరకూ ఉండును:

అయితే, నియంత్రణ వ్యవధిలో ప్రారంభమైన పవన విద్యుత్ ప్రాజెక్టులకు ఈ నిబంధనల ప్రకారం నిర్ధారించిన ట్యారిఫ్, 5వ నిబంధనలో నిర్దిష్ట పరచిన ట్యారిఫ్ వ్యవధి అంతటికీ వర్తించును.

5. ట్యారిఫ్ వ్యవధి:

(ఎ) పవన విద్యుత్ ప్రాజెక్టుల విషయంలో ట్యారిఫ్ వ్యవధి, నిబంధన 2(పి) లో నిర్వచించబడిన విధంగా ప్రాజెక్టులు ఉపయోగంలో ఉన్న వ్యవధితో సమానమై యుండును.

(బి) ఈ నిబంధనల క్రింద ట్యారిఫ్ వ్యవధిని, పవన విద్యుత్ ప్రాజెక్టులు వాణిజ్య నిర్వహణ ప్రారంభించిన తేదీ నుండి లెక్కించవలెను.

6. ట్యారిఫ్ నిర్ధారణ కొరకు కార్యవ్యవహారములు:

పవన విద్యుత్ ప్రాజెక్టుల ట్యారిఫ్ వ్యవధిలోని ప్రతి సంవత్సరం ప్రారంభంలో, మండలి, తనకు తానుగా సాధారణ ప్రాధాన్యతా ట్యారిఫ్ ను ప్రకటించవలెను.

దీని కొరకు ఈ నిబంధనలలో ప్రమాణములు నిర్దేశించబడినవి:

అంతేకాక, ఈ నిబంధనలు అధికారిక రాజ పత్రములో ప్రకటించబడిన వెంటనే అవి అమలులోనికి వచ్చిన తేదీ నుండి వర్తించే విధంగా ఆ.సం. 2015-16 కొరకు తమకు తాముగా సాధారణ ప్రాధాన్యతా ట్యారిఫ్ ను ప్రకటించవలెను.

7. ట్యారిఫ్ స్వరూపము:

పవన విద్యుత్ ప్రాజెక్టుల ట్యారిఫ్ లో ఈ క్రింది ఖర్చు అంశములు కూడి యుండి ఏక పక్ష ట్యారిఫ్ గా ఉండును:

(ఎ) ఈక్విటీ పై ప్రతిఫలం;

(బి) మూలధన రుణంపై వడ్డీ;

(సి) తరుగుదల;

(డి) నిర్వహణ మూలధనంపై వడ్డీ;

(ఇ) నిర్వహణ మరియు పోషణ ఖర్చులు.

8. లెవిలైజాడు ట్యారిఫ్: (సమాన పరచిన ట్యారిఫ్)

కాలానుగుణంగా మారే డబ్బు విలువ కొరకు తగ్గింపు గుణకముతో ఉపయుక్త కాలానికి సమానపరచుట ద్వారా సమాన పరచిన ట్యారిఫ్ లెక్కించబడును.

ఇందునిమిత్తం, పరిగణనలోకి తీసుకొన్న తగ్గింపు గుణకము 11వ నిబంధనలో నిర్దిష్ట పరచిన నిర్ణాయక అప్పు - ఈక్విటీ ల మధ్య నిష్పత్తి (70:30) ఆధారంగా మూలధన సగటు మూల్యానికి సమానంగా ఉంటుంది. నిర్ణాయక అప్పు - ఈక్విటీ నిష్పత్తిని మరియు వడ్డీ రేట్ల సగటును మరియు ఈక్విటీ పై ప్రతిఫలం పైన పన్నును పరిగణనలోనికి తీసుకొని తగ్గింపు గుణకమును లెక్కించడమైనది. మూలధన ఖర్చులో అప్పు అంశము (అనగా 70%) కొరకు 12వ నిబంధనలో తెలిపిన విధంగా వడ్డీ రేటును పరిగణించడమైనది. ఈక్విటీ అంశము (30%) కొరకు, 14వ నిబంధనలో తెలిపిన విధంగా ఈక్విటీ పై ప్రతిఫలం పైన పన్నును పరిగణించడమైనది.

9. సౌర విద్యుత్ ప్రాజెక్టుల నుండి ఉత్పత్తి అయిన విద్యుత్తు కొరకు విడుదల నియమాలు:

పవన విద్యుత్ ప్రాజెక్టులన్నిటినీ 'మస్ట్ రన్' విద్యుత్ ప్లాంట్లుగా పరిగణించవలెను. ఇవి మెరిట్ ఆర్డర్ డిస్పాచ్ (ఎమ్.ఓ.డి.) నియమాలకు లోబడి ఉండవు: అయితే, ప్రసారణ లేక పంపిణీ వ్యవస్థకు గల ఇంటర్ కనెక్షన్ పాయింటు వద్ద కలుపబడిన ప్లాంట్ల మొత్తము ఉత్పాదన సామర్థ్యము 10 మె.గా. మరియు అంతకు ఎక్కువ ఉన్నయెడల మరియు ఇంటర్ కనెక్షను పాయింటు 33 కె.వి. మరియు అంతకంటే ఎక్కువ ఉన్న యెడల, అట్టి పవన విద్యుత్ ఉత్పాదన ప్లాంట్లు, భారత విద్యుత్ గ్రిడ్ నియమావళి (ఐ.ఇ.జి.సి.) - 2010 మరియు/లేక ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్ర విద్యుత్ గ్రిడ్ నియమావళి (ఎ.పి.ఎస్.ఇ.జి.సి) లో నిర్దేశించినట్లుగా షెడ్యూలింగు మరియు డిస్పాచ్ (విడుదల) కు లోబడి యుండును.

అధ్యాయము - 2

ఆర్థిక అంశములు:

10. పెట్టుబడి ఖర్చు మరియు పెట్టుబడి ఖర్చు ఇండెక్సేషన్ మెకానిజం:

పెట్టుబడి ఖర్చు ప్రమాణాలలో సాధారణంగా, ప్లాంట్లు మరియు యంత్రాలు, సివిలు పనులు, నిర్మాణము మరియు ప్రారంభము, నిర్మాణ సమయంలో ఆర్థిక సహాయము మరియు వడ్డీ (ఐ.డి.సి.) మరియు తరలింపు మౌలిక సదుపాయాలతో పాటుగా మూలధనానికి సంబంధించిన పనులు చేరి ఉంటాయి. ఆ.సం. 2015-16కు గాను పెట్టుబడి ఖర్చు 600 లక్షలు /మె.వా. ఆ.సం. 2015-16 తరువాత నియంత్రణ వ్యవధిలోని ప్రతి సంవత్సరమునకు పవన విద్యుత్ ప్రాజెక్టుల పెట్టుబడి ఖర్చును లెక్కించుటకు గాను కేంద్ర విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి పునరుత్పాదక విద్యుత్ ట్యారిఫ్ నిబంధనలు, 2012 లో నిర్దేశించిన ప్రకారం పెట్టుబడి ఖర్చు ఇండెక్సేషను మెకానిజమ్ ను ఈ క్రింద తెలిపిన విధంగా పరిగణనలోనికి తీసుకొనవలెను. దీనిని ప్రతి ఆర్థిక సంవత్సరం ప్రారంభంలో ప్రకటించవలెను.

ఆ.సం. 2015-16 తర్వాత నియంత్రణ వ్యవధిలో పెట్టుబడి ఖర్చులో సర్దుబాట్ల కొరకు, స్టీలు మరియు విద్యుత్ యంత్ర సామాగ్రి, టోకు ధరల సూచికలోని మార్పులతో ఈ క్రింది ఇండెక్సేషను మెకానిజమును వర్తించవలెను:

$$సిసి_{(n)} = పి \& ఎమ్_{(n)} * (1 + ఎఫ్ 1 + ఎఫ్ 2 + ఎఫ్ 3)$$

$$పి \& ఎమ్_{(n)} = పి \& ఎమ్_{(0)} * (1+డి_{(n)})$$

$$డి_{(n)} = [ఎ * \{ ఎస్ ఐ_{(n-1)} / ఎస్ ఐ_{(0)} - 1 \} + బి * \{ ఇఐ_{(n-1)} / ఇఐ_{(0)} - 1 \}] / (ఎ + బి)$$

ఇందులో

$$సిసి_{(n)} = n \text{ సంవత్సరమునకు పెట్టుబడి ఖర్చు}$$

$$పి \& ఎమ్_{(n)} = n \text{ సంవత్సరమునకు ప్లాంట్లు మరియు యంత్ర సామాగ్రి ఖర్చు}$$

$$పి \& ఎమ్_{(0)} = \text{ఆధార సంవత్సరమునకు ప్లాంట్లు మరియు యంత్ర సామాగ్రి ఖర్చు}$$

గమనిక: పి & ఎమ్ (0) ను నియంత్రణ వ్యవధిలోని మొదటి సంవత్సరము అనగా ఆ.సం. 2015-16 నకు ఆధార పెట్టుబడి ఖర్చును (1 + ఎఫ్ 1 + ఎఫ్ 2 + ఎఫ్ 3) తో భాగించుట ద్వారా లెక్కించవలెను.

డి (n) = నియంత్రణ వ్యవధిలోని (n) సంవత్సరమునకు పెట్టుబడి ఖర్చులో పెరుగుదల అంశము

ఎస్ ఐ (n-1) = నియంత్రణ వ్యవధిలోని (n-1) ఆర్థిక సంవత్సరంలో ముగిసే క్యాలండరు సంవత్సరములో ఉన్న సగటు టోకు ధరల సూచికలో స్టీలు సూచిక

ఎస్ ఐ (0) = నియంత్రణ వ్యవధి అనగా జనవరి 2014 నుండి డిసెంబరు 2014 ప్రారంభంలో ఆర్థిక సంవత్సరం (0) లో ముగిసే క్యాలండరు సంవత్సరంలో ఉన్న సగటు టోకు ధరల సూచికలో స్టీలు సూచిక.

ఇఐ (n-1) = నియంత్రణ వ్యవధిలోని (n-1) ఆర్థిక సంవత్సరములో ముగిసే క్యాలండరు సంవత్సరంలో ఉన్న సగటు టోకు ధరల సూచికలో విద్యుత్ యంత్ర సామాగ్రి సూచిక.

ఇఐ (0) = నియంత్రణ వ్యవధి అనగా, జనవరి 2014 నుండి డిసెంబరు 2014 ప్రారంభంలో ఆర్థిక సంవత్సరం (0) లో ముగిసే క్యాలండరు సంవత్సరంలో ఉన్న సగటు టోకు ధరల సూచికలో విద్యుత్ యంత్ర సామాగ్రి సూచిక.

ఎ = స్టీలు సూచికలో వెయిటేజి కొరకు ఎప్పటికప్పుడు మండలిచే నిర్ధారించబడు స్థిరరాశి.

బి = విద్యుత్ యంత్ర సామాగ్రి సూచికలో వెయిటేజి కొరకు ఎప్పటికప్పుడు మండలిచే నిర్ధారించబడు స్థిరరాశి.

ఎఫ్ 1 = స్థలము మరియు సివిలు పనుల అంశము

ఎఫ్ 2 = నిర్మాణము మరియు ప్రారంభించిన అంశము

ఎఫ్ 3 = ఐ.డి.సి. మరియు ఆర్థిక ఖర్చు అంశము

స్థిరరాశులు 'ఎ' మరియు 'బి' మరియు అంశములు

ఎఫ్1; ఎఫ్2, ఎఫ్3 లు నిర్దేశించబడి మండలిచే ఎప్పటికప్పుడు

నిర్ధారించబడును.

11. డెట్ ఈక్విటీ రేష్యో:

డెట్ ఈక్విటీ రేష్యో 70:30 గా ఉండవలెను.

12. రుణము మరియు ఆర్థిక ఛార్జీలు:

(1) రుణ వ్యవధి: ట్యారిఫ్ నిర్ధారణ కొరకు రుణ వ్యవధిని 10 సంవత్సరములుగా పరిగణించవలెను.

(2) వడ్డీ రేటు:

(ఎ) 11వ నిబంధనలో తెలిపిన విధంగా లెక్కించిన రుణాలను, రుణంపై వడ్డీని లెక్కించుటకు గాను మొత్తం నిర్ణాయక రుణంగా పరిగణించవలెను. ప్రతి సంవత్సరం ఏప్రిల్ 1వ తేదీ నాటికి నిలిచి ఉన్న నిర్ణాయక రుణాన్ని మొత్తం నిర్ణాయక రుణం నుండి గత సంవత్సరం మార్చి 31 వరకూ చెల్లించిన మొత్తమును తీసివేయుట ద్వారా లెక్కించవలెను.

(బి) ట్యారిఫ్ ను లెక్కించు నిమిత్తం, నిర్ణాయక వడ్డీ రేటును, గత సంవత్సరంలోని మొదటి 6 నెలలలో ఉన్న భారతీయ స్టేట్ బ్యాంకు (ఎస్.బి.ఐ.) సగటు బేస్ రేటు మరియు 300 బేస్ పాయింట్లుగా పరిగణించవలెను.

(సి) ఉత్పాదన కంపెనీ వినియోగించుకొన్న రుణ విరామ సమయం ఏదేని ఉన్నప్పటికీనీ, రుణమును తిరిగి చెల్లించుటను, ప్రాజెక్టు వాణిజ్య నిర్వహణ ప్రారంభించిన మొదటి సంవత్సరం నుండి పరిగణన లోనికి తీసుకొనవలెను. మరియు ఇది అనుమతించబడిన వార్షిక తరుగుదలకు సమానముగా ఉండవలెను.

13. తరుగుదల:

(1) తరుగుదల నిమిత్తం ఆధార విలువ, మండలి అనుమతించిన ఆస్తి యొక్క పెట్టుబడి ఖర్చుగా ఉండవలెను. ఆస్తి యొక్క సాల్వేజి విలువను 10% గా పరిగణించవలెను మరియు ఆస్తి యొక్క పెట్టుబడి ఖర్చులో గరిష్టంగా 90% వరకూ తరుగుదలను అనుమతించవలెను.

(2) వార్షిక తరుగుదలను 'భేదాత్మక తరుగుదల లెక్కింపు విధానంపై స్ట్రైయిట్ లైను పద్ధతిని ఉపయోగించి రెండు స్పష్టమైన కాల వ్యవధులకు అనగా,

రుణ వ్యవధి మరియు రుణ వ్యవధికి మించిన ఉపయుక్త కాలానికి రెండింటికీ లెక్కించవలెను. ట్యారిఫ్ వ్యవధిలో మొదటి పది సంవత్సరములకు తరుగుదల రేటు సంవత్సరానికి 7% మరియు ఉపయుక్త కాలంలో మిగిలిన వ్యవధికి 11వ సంవత్సరం తరువాత 1.33% ఉండవలెను.

(3) వాణిజ్య నిర్వహణ ప్రారంభమయిన మొదటి సంవత్సరం నుండి తరుగుదలను చార్జి చేయవలసి యుండును.

14. ఈక్విటీ పై ప్రతిఫలం:

- (1) ఈక్విటీకి ఆధార విలువ, 11వ నిబంధన ప్రకారం నిర్ధారించిన మూలధన ఖర్చులో 30% ఉండవలెను.
- (2) ఈక్విటీ పై నిర్ణాయక ప్రతిఫలం, పాస్ తూ గా ఎమ్.ఎ.టి./ఆదాయపు పన్నుతో 16% ఉండవలెను.

15. నిర్వహణ మూలధనంపై వడ్డీ:

- (1) నిర్వహణ పెట్టుబడి అవసరాన్ని ఈ క్రింది విధంగా లెక్కించవలెను:
 - (ఎ) ఒక నెలకు నిర్వహణ మరియు ఫోషణ వ్యయం,
 - (బి) నిర్ణాయక సామర్థ్యం వినియోగపు అంశంపై లెక్కించిన విద్యుత్తు అమ్మకం కొరకు విద్యుత్ చార్జీల ద్వారా వసూలైన రెండు నెలలకు సమానమైన మొత్తము,
 - (సి) నిర్వహణ మరియు ఫోషణ వ్యయంలో 15% చొప్పున విడి భాగముల నిర్వహణ.
- (2) నిర్వహణ పెట్టుబడిపై వడ్డీని, గత సంవత్సరంలో మొదటి ఆరు నెలల కాలంలో ఉన్న భారతీయ స్టేట్ బ్యాంకు సగటు బేస్ రేటు మరియు 350 బేస్ పాయింట్లకు సమానమైన వడ్డీ రేటుతో లెక్కించవలెను.

16. నిర్వహణ మరియు ఫోషణ వ్యయం:

- (1) నిర్వహణ మరియు ఫోషణ వ్యయంలో మరమ్మత్తులు మరియు నిర్వహణ (ఆర్.&ఎమ్.), సిబ్బంది (ఉద్యోగుల వ్యయంతో సహా) మరియు భీమాతో సహా పరిపాలన మరియు సాధారణ వ్యయం చేరియుండును.

(2) నియంత్రణ వ్యవధిలో మొదటి సంవత్సరం కొరకు నిర్వహణ మరియు పోషణ వ్యయం 8.57 లక్షలు /మె.వా.

(3) ఈ నిబంధనల మొదటి సంవత్సర కాలంలో (అనగా ఆ.సం. 2015-16) అనుమతించిన నిర్ణాయక ఓ & ఎమ్ ఖర్చును నియంత్రణ వ్యవధిలోని మిగిలిన కాలానికి సంవత్సరానికి 5.72% చొప్పున పెంచవలెను.

17. రిబేటు:

(1) ఉత్పాదన కంపెనీ బిల్లులను లెటర్ ఆఫ్ క్రెడిట్ ద్వారా చెల్లించినందుకు 2% రిబేటును నుమతించవలెను.

(2) ఉత్పాదన కంపెనీ బిల్లులను సమర్పించిన నెల లోపల లెటర్ ఆఫ్ క్రెడిట్ ద్వారా కాకుండా ఇతర విధంగా చెల్లింపులు చేసిన సందర్భంలో 1% రిబేటును అనుమతించవలెను.

18. పరిశుభ్రతను అభివృద్ధి పరచే మెకానిజం (సి.డి.ఎమ్.) ప్రయోజనాలను పంచుకొనుట:

ఆమోదిత సి.డి.ఎమ్. ప్రాజెక్టులో కార్బన్ క్రెడిట్ ద్వారా వచ్చిన ఆదాయమును ఉత్పాదన కంపెనీ మరియు సంబంధిత లబ్ధి దారుల మధ్య ఈ క్రింది పద్ధతిలో పంచవలెను:

(ఎ) ఉత్పాదన కేంద్రము వాణిజ్య నిర్వహణ ప్రారంభమైన మీదట మొదటి సంవత్సరంలో, సి.డి.ఎమ్. ప్రయోజనం మూలంగా వచ్చిన 100% మొత్తం కార్బన్ (ప్రాసీడ్చు) ను ప్రాజెక్టు అభివృద్ధిదారు ఉంచుకొనవలెను.

(బి) రెండవ సంవత్సరంలో, లబ్ధిదారుల వాటా 10% ఉండవలెను. దీనిని క్రమంగా 50% చేరే వరకూ ప్రతి సంవత్సరం 10% చొప్పున పెంచవలెను. అటు పిమ్మట, ఉత్పాదన కంపెనీ మరియు లబ్ధిదారులు సమాన నిష్పత్తిలో పంచుకొనవలెను.

19. పన్నులు మరియు సుంకములు:

(ఎ) ఈ నిబంధనల క్రింద నిర్ధారించబడిన ట్యారిఫ్, ప్రభుత్వముచే విధించబడు పన్నులు మరియు సుంకములకు అదనముగా ఉండును: అయితే, ప్రభుత్వముచే విధించబడిన పన్నులు మరియు సుంకములను వాస్తవంగా భరించిన దానిపై పాస్ త్రూ గా అనుమతించవలెను.

(బి) ఆదాయపు పన్ను/కనిష్ట ప్రత్యామ్నాయ పన్ను (ఎమ్.ఏ.టి.) పాస్ త్రా గా ఉండును. దీనిని అభివృద్ధిదారుని (డెవలపర్) నుండి క్లెయిము అందిన మీదట పంపిణీ అనుమతిదారులు అభివృద్ధిదారునికి చెల్లించవలెను. ఇది ఇందులో చేసిన ట్యారిఫ్ నిర్ధారణకు అదనముగా ఉండును.

(సి) విద్యుత్ సుంకము కూడా పాస్ త్రా. దీనిని కూడా అభివృద్ధిదారుని నుండి క్లెయిము అందిన మీదట పంపిణీ అనుమతిదారులు అభివృద్ధిదారునికి చెల్లించవలెను. ఇది ఇందులో చేసిన ట్యారిఫ్ నిర్ధారణకు అదనముగా ఉండును.

20. ప్రభుత్వము ద్వారా సబ్సిడీ లేక ప్రోత్సాహకము:

ఈ నిబంధనల క్రింద పవన విద్యుత్ ప్రాజెక్టుకు ట్యారిఫ్ నిర్ధారణ చేయునప్పుడు, త్వరితగతిన తరుగుదల ప్రయోజనములతో సహా కేంద్ర లేక రాష్ట్ర ప్రభుత్వము ఇచ్చిన ప్రోత్సాహకము లేక సబ్సిడీని, ఉత్పాదన కంపెనీ వినియోగించుకొనిన యెడల, మండలి, వాటిని పరిగణన లోనికి తీసుకొనవలెను:

అయితే, ట్యారిఫ్ నిర్ధారణ నిమిత్తం, త్వరితగతిన తరుగుదల కారణంగా ఆదాయపు పన్ను ప్రయోజనాన్ని అంచనా వేయుటకుగాను ఈ క్రింది ప్రమాణములను పరిగణన లోనికి తీసుకొనవలెను:

(ఎ) ప్రయోజనము యొక్క అంచనాను, నిర్ణాయక పెట్టుబడి ఖర్చు, త్వరితగతి తరుగుదల, ఆదాయపు పన్ను చట్టము యొక్క సంబంధిత నిబంధనల ప్రకారం రేటు మరియు కార్పొరేటు ఆదాయపు పన్ను రేటు ఆధారంగా వేయవలెను.

(బి) ఆర్థిక సంవత్సరంలోని ద్వితీయార్థ భాగంలో పవన విద్యుత్ ప్రాజెక్టుల మూలధనీకరణ.యూనిట్ ఒక్కంటికి త్వరితగతి తరుగుదల ప్రయోజనాన్ని, పోస్ట్ ట్యాక్స్ వెయిటేజు యావరేజీ క్యాపిటల్ కాస్ట్ ను డిస్కౌంట్ అంశంగా పరిగణించి లెక్కించవలెను. (8వ నిబంధనలో వివరించిన విధంగా).

అధ్యాయము - 3

పవన విద్యుత్ ప్రాజెక్టుల కొరకు నిర్దిష్ట సాంకేతిక ప్రమాణాలు

21. కెపాసిటీ యుటిలైజేషన్ ఫ్యాక్టర్ (సామర్థ్య వినియోగ అంశము):

నియంత్రణ వ్యధిలో కెపాసిటీ యుటిలైజేషను ఫ్యాక్టర్ (సి.యు.ఎఫ్.) 23.5% గా ఉండవలెను.

అధ్యాయము - 4

ఇతర అంశములు

22. ప్రమాణములను అతిక్రమించుట:

ఈ నిబంధనలలో నిర్దేశించిన ప్రమాణములను అతిక్రమిస్తూ కూడా పవన విద్యుత్ ప్రాజెక్టులు ఉత్పత్తి చేసే విద్యుత్ అమ్మకము కొరకు ట్యారిఫ్లు నిర్ధారించవచ్చును. అయితే ఇది ప్రమాణములను అతిక్రమిస్తూ ఉపయుక్త కాలంలోని లెవిలైజాడు ట్యారిఫ్, ఈ నిబంధనలలో నిర్దేశించిన ప్రమాణముల ఆధారంగా లెక్కించిన లెవిలైజాడు ట్యారిఫ్ ను మించరాదను షరతుకు లోబడి యుండును.

అంతేకాక, ఈ నిబంధనల క్రింద నిర్దేశించిన ప్రమాణములను అతిక్రమించుటకు గల కారణములను వ్రాత పూర్వకముగా నమోదు చేయవలెను.

23. సడలింపుకు అధికారము:

మండలి, కారణములను వ్రాత పూర్వకముగా నమోదు చేసి, బాధితులగు వ్యక్తులను విచారించుటకు అవకాశము నిచ్చిన మీదట, తమకు తాముగా లేక ఆసక్తి గల వ్యక్తి చేసిన దరఖాస్తుపై, ఈ నిబంధనలలో దేనినైనా, సాధారణ లేక ప్రత్యేక ఉత్తరువు ద్వారా సడలించవచ్చును.

24. ఉత్తరువులు మరియు ఆచరణీయ ఆదేశముల జారీ:

చట్టము యొక్క మరియు ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ సంస్కరణ చట్టము, 1998 యొక్క నిబంధనలకు మరియు ఈ నిబంధనలకు లోబడి, మండలి, ఆయా సమయములయందు, ఈ నిబంధనల అమలుకు సంబంధించి, అనుసరించవలసిన కార్య విధానమునకు సంబంధించి మరియు ఈ నిబంధనల ద్వారా నిర్దేశించుటకు లేక ఆదేశించుటకు మండలికి అధికారమీయబడిన ఇతర విషయములకు సంబంధించి, ఉత్తరువులను మరియు ఆచరణీయ ఆదేశములను జారీ చేయవచ్చును.

25. సవరించుటకు అధికారము:

మండలి, ఎప్పుడైననూ ఈ నిబంధనలను తగు విధంగా సవరించవచ్చును.

26. ఇబ్బందులను తొలగించుటకు అధికారము:

ఈ నిబంధనలను అమలు పరచుటలో ఏదేని ఇబ్బంది ఏర్పడిన యెడల, అట్టి ఇబ్బందిని తొలగించుటకు అవసరమని భావించిన విధంగా, చట్టము యొక్క నిబంధనలకు వ్యతిరేకముగా కాకుండా, మండలి, సాధారణ లేక ప్రత్యేక ఉత్తరువుద్వారా తగు నిబంధనలను చేయవచ్చును.

27. ఇతర విషయములు:

(i) తొలగింపుకు మార్గదర్శకములు: మండలి, ఆయా సమయములయందు జారీ చేసిన తొలగింపుకు మార్గదర్శకములు/ఆచరణీయ ఆదేశములను, ఈ నిబంధనలు అమలులోనికి వచ్చినప్పటి నుండి స్థాపించబడిన పవన విద్యుత్ ప్రాజెక్టులన్నింటికీ వర్తించవలెను.

(ii) నమూనా విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందములు (పి.పి.ఎ.లు):

మండలి, గతంలో ఆమోదించిన నమూనా విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందములను, ఈ నిబంధనలు అమలు లోనికి వచ్చినప్పటి నుండి స్థాపించబడిన పవన విద్యుత్ ప్రాజెక్టులన్నింటికీ కూడా, ఆ ఒప్పందములు ఈ నిబంధనలకు అనుగుణంగా ఉన్నంత మేరకు వర్తించవలెను.

హైదరాబాదు

తేదీ. 31.7.2015

డా. ఏ. శ్రీనివాస్

మండలి కార్యదర్శి (ఇన్ చార్జి)

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