

2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 54 වැනි වගන්තිය යටතේ වන නියෝග

2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 54 වැනි වගන්තියෙන් මා වෙත පැවරී ඇති බලතල අනුව සහ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාවේ නිර්දේශ මත, විදුලිබල හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍ය රංජිත් සියඹලාපිටිය වන මා විසින් මෙහි පහත දක්වනු ලබන විදුලිබල (සම්ප්‍රේෂණ) කාර්ය සාධන ප්‍රමිති නියෝග සකසනු ලැබේ.

රංජිත් සියඹලාපිටිය,  
විදුලිබල හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍ය.

2016 ජූලි මස 13 වැනි දින,

එල්. ඩී. බී. 3/2009.

2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත

2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 24, 40, හා 56 වන වගන්ති සමග කියවිය යුතු එකී පනතේ 54 වන වගන්තිය යටතේ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාවේ නිර්දේශය මත විදුලිබල හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍යවරයා විසින් සාදනු ලබන නියෝග.

නියෝග

1. මෙම නියෝග 2016 අංක දරන විදුලිබල (සම්ප්‍රේෂණ) කාර්ය සාධන ප්‍රමිති නියෝග ලෙස හඳුන්වනු ලැබේ.
  2. මෙම නියෝග මගින් -
    - (අ) (i) සැපයුමේ උපයෝජ්‍යතාවය, සැපයුමේ විශ්වසනීයත්වය, සැපයුමේ ගුණාත්මකභාවය, ආරක්ෂණ ක්‍රියාකාරීත්වය, සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති මෙහෙයුම, සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති පුළුල්කරණය හා උත්පාදක අත්පත් කරගැනීම සම්බන්ධව සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති කාර්ය සාධනය ; සහ
    - (ii) උත්පාදක පද්ධති කාර්ය සාධනය
- තක්සේරු කිරීම සඳහා යෝග්‍ය රීති, කාර්ය පටිපාටිමය, අවශ්‍යතා හා දර්ශක ; සහ
- (ආ) (i) එකී දර්ශක සඳහා යෝග්‍ය අගයන් තීරණය කිරීමේ ; සහ
  - (ii) පාරිභෝගිකයන් සහ ගනුදෙනුකරුවන් වෙත ගෙවිය යුතුවන වන්දි මුදල සහ කාර්ය සාධන දර්ශක ඉලක්කගත මට්ටම්වලට පහලින් පවත්නා අවස්ථාවන්හි අනුමත ආදායමින් ආපසු අයකර ගැනීම තක්සේරු කිරීමේ,

ක්‍රමවේදයන්,

ස්ථාපිත කරනු ලැබිය යුතු ය:

එසේ වුව ද, 2(ආ) (ii) නියෝගය මගින් දක්වා ඇති යෝග්‍ය අගයන් බලපත්‍රලාභියාගේ වගකීම් ඉටුකිරීමේදී සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් අත්කරගනු ලැබිය යුතු සහ පවත්වාගත යුතු වූ සහතික කළ අවම සේවා ප්‍රමිතීන් විය යුතු ය.

3. මේ විදුලිබල සම්ප්‍රේෂණ කාර්යසාධන නියෝග ශ්‍රී ලංකාවේ ජාල සංග්‍රහය සහ සම්බන්ධිතව භාවිත කළ යුතු අතර -

- (අ) සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා;
- (ආ) උත්පාදක බලපත්‍රලාභියා;
- (ඇ) බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්;
- (ඈ) සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයන් සහ ගනුදෙනුකරුවන්,

වෙත අදාළ විය යුතුය.

4. සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් -

- (i) මෙම නියෝගවල නිශ්චිතව දක්වා ඇති ප්‍රමිතීන් ප්‍රකාර එහි සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය මෙහෙයවීම ; සහ
- (ii) මෙම නියෝගවල අර්ථ නිරූපිත පරිදි අදාළ තොරතුරු සැකසීම, භාරදීම හා අනාවරණය කිරීම

සඳහා වගකිව යුතු ය.

5. සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය පරිහරණය කරන්නන් විසින් -

- (i) හේතු සහගතව අවශ්‍ය වන අවශ්‍ය තොරතුරු සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා වෙත අනාවරණය කිරීම ;
- (ii) මෙම නියෝගවල නිශ්චිතව දක්වා ඇති කාර්ය සාධන ප්‍රමිතීන් පිළිබඳ සාමාන්‍ය දැනුවත් භාවයක් පවත්වා ගැනීම සහ ඒවා ක්‍රියාත්මක කිරීම ; සහ
- (iii) මෙම නියෝගවලට අනුගතවන බව සහතික කිරීම සඳහා සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා සහ සමග සම්බන්ධීකරණය පවත්වා ගැනීම,

සඳහා වගකිව යුතු ය.

කාර්යසාධන දර්ශක සහ මිනික

6. කාර්යසාධන දර්ශක සහ මිනික -

- (අ) සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිමය සැපයුමෙහි උපයෝජ්‍යතාවය;
- (ආ) සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිමය සැපයුමෙහි විශ්වසනීයත්වය;
- (ඇ) සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතියේ විදුලිබලයේ ගුණාත්මකභාවය;
- (ඈ) සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති ආරක්ෂණ පද්ධතිය;
- (ඉ) සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති මෙහෙයුම්;
- (ඊ) බල උත්පාදක පද්ධතිමය කාර්ය සාධනය;
- (උ) සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය පුළුල් කිරීම; සහ
- (ඌ) බල උත්පාදක අත්පත් කරගැනීම.

සම්බන්ධව අදාළ විය යුතු ය.

විදුලිබල සැපයුම්හි උපයෝජ්‍යතාවය ආශ්‍රිත කාර්යසාධන දර්ශක

7. සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතියේ උපයෝජ්‍යතාවය -

- (අ) කේවල කාර්යසාධන දර්ශක; සහ
- (ආ) සමස්ථ කාර්යසාධන දර්ශක,

යන කාර්යසාධන දර්ශක වර්ග දෙක මගින් තක්සේරු කළ යුතු ය.

විදුලිබල සැපයුම්හි උපයෝජ්‍යතාවය ආශ්‍රිත කේවල කාර්යසාධන දර්ශක

8. කේවල කාර්යසාධන දර්ශක වල දී නිශ්චිත කාල පරිච්ඡේදයක් සඳහා ගණනය කෙරෙන පහත සඳහන් කාර්යසාධන දර්ශක මගින් යම් සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය සංරචකයක උපයෝජ්‍යතාව මැනිය යුතු ය.

- (අ) සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගයකට හෝ භූගත රැහැනකට සිදුවූ සමස්ත බිඳ වැටීම් සංඛ්‍යාව සහ එම බිඳ වැටීමක සමස්ථ කාල පරිච්ඡේදය; සහ
- (ආ) ජාල උපපොළ ව්‍යාප්තියේ එකකට සිදුවූ සමස්ථ බිඳ වැටීම් සංඛ්‍යාව සහ එම බිඳ වැටීම් හි සමස්ථ කාල පරිච්ඡේදය,

9. (අ) සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාගේ සැලසුම්ගත සංවර්ධන සහ නඩත්තු වැඩසටහන්;

(ආ) අදාළ වූ සම්ප්‍රේෂණ සංරචකයෙහි පවත්නා දෝෂයන්; සහ

(ඇ) සලකා බලනු ලබන සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති සංරචකය හැර විදුලිබල පද්ධතියේ යම් කොටසක දෝෂ,

හේතුකොට සිදුවූ බිඳ වැටීම් වෙන් කරමින්, 8 වන නියෝගයෙහි දක්වා ඇති කාර්යසාධන දර්ශක වෙන් වශයෙන් ගණනය කළ යුතු ය.

විදුලිබල සැපයුම්හි උපයෝජ්‍යතාවය සඳහා වූ සමස්ත කාර්යසාධන දර්ශක

10. (අ) වෝල්ටීයතාවයට අනුව වෙනස් වන්නා වූ,

- (i) මුදුන් සම්ප්‍රේෂණ රැහැන්;
- (ii) භූගත රැහැන්,

මගින් විදුලිබලය සම්ප්‍රේෂණය කිරීම සඳහා,

(ආ) පරිවර්තිත අනුපාතයට සහ ධාරිතාවයට අනුව වෙන්ව සලකන ලද ජාල උපපොළ ව්‍යාප්තියේ මගින් විදුලිය පරිවර්තනය කිරීම සඳහා,

එකම කාල පරිච්ඡේදයක් තුළ න්‍යායාත්මකව සක්‍රීයව පැවති පරිපථමය පැය ගණනට සාපේක්ෂව සක්‍රීයව නොපැවති පරිපථමය පැය ගණනෙහි අනුපාතය තක්සේරු කිරීම මගින් සැපයුම්හි උපයෝජ්‍යතාවය ආශ්‍රිත සමස්ත කාර්යසාධනය මැනිය යුතුය.

11. 10 වන නියෝගයෙහි දර්ශක ප්‍රතිශතකාරයෙන් (%) ප්‍රකාශ කළ යුතුය.

12. (අ) සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාගේ සැලසුම්ගත සංවර්ධන සහ නඩත්තු වැඩසටහන්;

(ආ) අදාළ සම්ප්‍රේෂණ සංරචකයන්හි දෝෂ; සහ

(ඇ) සලකා බලනු ලබන සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති සංරචකය හැර විදුලිබල පද්ධතියේ යම් කොටසක බිඳ වැටීමක්,

හේතුකොට සිදුවූ බිඳ වැටීම් වෙන්කරමින් 8 වන හා 10 වන නියෝගවල කාර්යසාධන දර්ශක ගණනය කළ යුතුය.

13. 7 වන සහ 10(අ)වන නියෝගවල කේවල සහ සමස්ත කාර්යසාධන දර්ශක තක්සේරු කිරීම සඳහා නිශ්චිත කාලසීමාව එක් ලිපි මාසයක් විය යුතුය.

14. කාර්යසාධන දර්ශක ගණනයේදී, පහත සඳහන් කරුණු සැලකිල්ලට නොගත යුතු ය:-

- (අ) මිනිත්තු 1කට වඩා අඩු කාලයක් පවත්නා විදුලිය ඇණ හිටීම්; සහ
- (ආ) අනුපාතික බලපෑම් නිසා සිදුවන විදුලිය ඇණ හිටීම්.

සැපයුම්හි විශ්වාසනීයත්වය සඳහා වූ කාර්යසාධන දර්ශක  
සැපයුම්හි විශ්වාසනීයත්වය සඳහා වූ කේවල කාර්යසාධන දර්ශක

15. නිශ්චිත කාලසීමාවක් ඇතුළත බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියෙකුගේ, සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයෙකුගේ හෝ බලලත්පාදක බලපත්‍රලාභියෙකුගේ යම් සම්බන්ධක ලක්ෂ්‍යයක් විසින් අත්දකිනු ලබන ස්ථිර විදුලි ඇණ හිටීම් සංඛ්‍යාව සහ එබඳු විදුලි ඇණ හිටීම් පැවති කාල පරිච්ඡේදය මගින් සැපයුමෙහි විශ්වාසනීයත්වය ආශ්‍රිත කේවල කාර්යසාධනය මැනිය යුතුය.

සැපයුම්හි විශ්වාසනීයත්වය සඳහා වූ සමස්ත කාර්යසාධන දර්ශක

16. සැපයුම්හි විශ්වාසනීයත්වය සඳහා වූ සමස්ත කාර්යසාධනය මැනීම පිණිස පහත සඳහන් දර්ශක භාවිතකළ යුතුය.

- (අ) සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතියේ සාමාන්‍ය ඇණ හිටීම් සංඛ්‍යාත දර්ශකය (TSAIFI)(සංඛ්‍යාව) - නිශ්චිත කාලසීමාවක් ඇතුළත සම්බන්ධක ලක්ෂ්‍යයන්හි සිදුවූ ස්ථාවර විදුලි ඇණහිටීම් සංඛ්‍යාවේ එකතුව එම කාල පරිච්ඡේදය ඇතුළතම බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියෙකු, උත්පාදක බලපත්‍රලාභියෙකු හෝ සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයෙකු වෙත සපයා දුන් සම්බන්ධක ලක්ෂ්‍ය සංඛ්‍යාවේ එකතුවෙන් බෙදීමෙන් එන අගය.
- (ආ) සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතියේ සාමාන්‍ය ඇණ හිටීම් කාල සීමා දර්ශකය (TSAIDI)(විනාඩි) - නිශ්චිත කාල පරිච්ඡේදයක් ඇතුළත සම්බන්ධක ලක්ෂ්‍යයන්හි සිදුවූ ස්ථාවර විදුලිබල ඇණහිටීම් ආශ්‍රිත සමස්ත කාල සීමාව එම කාලසීමාව ඇතුළතම පැවති සමස්ත සම්බන්ධක ලක්ෂ්‍ය සංඛ්‍යාවෙන් බෙදූ කල ලැබෙන අගය.
- (ඇ) නොසැපයූ ඇස්තමේන්තුගත බලශක්තිය (EENS) - නිශ්චිත කාලසීමාවක් ඇතුළත බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ හෝ සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයාගේ සම්බන්ධක භාර වෙත නොසපයන ලද බල ශක්තිය පිළිබඳ තක්සේරුවකි.

17. (අ) සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් සැලසුම්ගත සංවර්ධන සහ නඩත්තු වැඩසටහන්;

- (ආ) අදාළ සම්ප්‍රේෂණ සංරචකයෙහි දෝෂ; සහ
- (ඇ) සලකා බලනු ලබන සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතියේ සංරචකය හැර විදුලිබල පද්ධතියේ වෙනයම් වූ කොටසක දෝෂයන්,

හේතුවකට ඇතිවූ ඇණහිටීම් වෙන් වශයෙන් වෙන් කරමින් 15 වන සහ 16 වන නියෝග වල කාර්යසාධන දර්ශක ගණනය කළ යුතුය.

18. 15 වන සහ 16 වන නියෝගයන් හි යොමුගත කේවල සහ සමස්ත කාර්යසාධන දර්ශකයන් පිළිබඳ තක්සේරු කිරීමේ නිශ්චිත කාලසීමාව එක් ලීන් මාසයක් විය යුතුය.

19. සියලු කාර්යසාධන දර්ශක මාස තුනකට වරක්, හය මාසයකට වරක් සහ වර්ෂයකට වරක් සංවලන සාමාන්‍ය පදනමින් ගණනය කළ යුතු ය.

20. කාර්යසාධන දර්ශක ගණනය කිරීමේදී, පහත සඳහන් කරුණු සැලකීමට නොගත යුතු ය:-

- (අ) විනාඩි එකකට වඩා අඩු කාලසීමාවක් තුළ පැවතියාවූ ඇණ හිටීම්; සහ
- (ආ) අනුපාතික බලපෑම් නිසා සිදුවන විදුලිය ඇණ හිටීම්.

විදුලිබලයේ ගුණාත්මකභාවය ආශ්‍රිත කාර්යසාධන දර්ශක

21. විදුලිබල සැපයුමක විදුලි බලයේ ගුණාත්මකභාවය ජාල සංග්‍රහයෙහි නිශ්චිතව දක්වා ඇති වටිනාකම් සහ මිනුම් මගින් වෝල්ටීයතාවයේ, කලා කෝණයේ, සංඛ්‍යාතයේ, සංවලනයේ සහ ප්‍රසංවාදයන්හි විචලනයන් මැනීම මගින් තක්සේරු කරනු ලැබේ:

එසේ වුව ද, වෝල්ටීයතාවන්හි, සංඛ්‍යාතයන්හි සහ සංවලන හා ප්‍රසංවාදයන්හි අනුමත විචලනයන් සමග අනුගත නොවීම සම්බන්ධව මෙම නියෝග අදාළ විය යුතු ය.

වෝල්ටීයතා විචලනයන්

22. මෙම නියෝගවල,

- (අ) සම්බන්ධක ලක්ෂ්‍යයන්හි වෝල්ටීයතා විචලනයන් සුපරීක්ෂක පාලන සහ දත්ත අත්පත්කර ගැනීම පිළිබඳ (SCADA) පද්ධතිය තුළ පවත්නා දත්ත භාවිත කරමින් මැනිය යුතු ය.
- (ආ) එබඳු දත්ත නොපවත්නා සම්බන්ධක ලක්ෂ්‍යයන් සම්බන්ධයෙන් වන කල්හි, අදාළ බලපත්‍රලාභියා හෝ සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයා සමග ගිවිසගත් ක්‍රමවේදය මත පදනම් වූ වෝල්ටීයතා මිනුම් වැඩසටහනක් සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් ආරම්භ කළ යුතු ය.

23. මෙම නියෝගවල වෝල්ටීයතා මිනුම්කරණ වැඩසටහන පහත කරුණු මත පදනම් විය යුතු ය:-

- (අ) 17 වන නියෝගය ප්‍රකාර සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් රැස් කරන ලද දත්ත;
- (ආ) බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා සහ සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයන් වෙතින් ලද ඉල්ලීම් සහ පැමිණිලි ; සහ
- (ඇ) ලද පැමිණිලි මත පදනම්ව ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් ලද ඉල්ලීම්.

24. අවම වශයෙන් පෙර කාර්තුව අවසන්වීමට සති තුනකට පෙර සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව වෙත ස්වකීය වෝල්ටීයතා මිනුම් වැඩසටහන භාරදිය යුතු අතර, එම කාර්තුවේ ම අවසන් සතියේ පළමු වැඩකරන දිනය වනවිට ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව සමග ගිවිසුමට එළැඹිය යුතු ය.

25. වෝල්ටීයතා විචලනය පිළිබඳ සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් පිළියෙල කරනු ලැබිය යුතු වාර්තාව පහත සඳහන් කරුණු වලින් සමන්විත විය යුතුය :-

- (අ) මිනුම් සම්බන්ධ දින සහ කාලසීමාව සහිතව ස්ථාන පිළිබඳ ලැයිස්තුවක්;
- (ආ) මිනුම් කාලසීමාවෙන් 10% ඉක්මවා ජාල සංග්‍රහයෙහි දක්වා ඇති සීමාවන්ගෙන් පිටත වෝල්ටීයතාවය පවත්නා ස්ථාන;
- (ඇ) විචලනයට හේතු උපුටා දක්වන්නාවූ ප්‍රතිඵල පිළිබඳ විග්‍රහයක් සහ කාලසීමා සහිතව දෝෂ සඳහා පිළියම් යෙදීම පිණිස වූ යෝජනා;
- (ඈ) පසුගිය කාර්තු තුන ඇතුළත ප්‍රතිකාර්මික ක්‍රියාමාර්ග ගෙන ඇති ස්ථාන ලැයිස්තුව; සහ
- (ඉ) ප්‍රතිකාර්මික ක්‍රියාමාර්ග ක්‍රියාත්මක කර නොමැති ස්ථාන ලැයිස්තුව සහ එම ප්‍රමාදයට හේතු.

සංඛ්‍යාත විචලනයන්

26. මේ නියෝගවල -

- (අ) ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව සමග ගිවිසගත් නියැදි කිරීමේ ක්‍රමය භාවිත කරමින් සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් එක් මසක කාලයක් සඳහා හර්ට්ස් 50 ප්‍රමිතිගත වටිනාකම සහිත සංඛ්‍යාතයේ විචලනය මැනිය යුතු ය.
- (ආ) සංඛ්‍යාතයෙහි විචලනය ජාල සංග්‍රහයෙහි නිශ්චිතව දක්වා ඇති සීමාවන්ගෙන් බැහැර එකක් වන්නේ නම්, එම ඌණතාවය නිවැරදි කිරීම සඳහා වූ සියලු ප්‍රයත්න ගත යුතු ය.
- (ඇ) තත්ත්වයට ප්‍රතිකර්ම ලෙස ගත යුතු දිගු කාලීන සහ කෙටි කාලීන ක්‍රියාමාර්ග පිළිබඳව ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව දැනුවත් කළ යුතු ය.

සංචලන හා ප්‍රසංචාදයන්

27. මෙම නියෝගවල -

- (අ) සංචලන සහ ප්‍රසංචාද විකෘති කරණය මැනීම සඳහා වූ කාර්ය සාධන දර්ශක සහ අනුමත පරාසයන් ජාල සංග්‍රහයෙහි නිශ්චිතව දක්වා ඇති පරිදි විය යුතු ය.
- (ආ) IEEE 519 හෝ IEC 1000-4-7හි පනවා ඇති කාර්ය පරිපාටිය ප්‍රකාර අවම වශයෙන් වසර දෙකකට වරක් යම් සම්බන්ධක ලක්ෂ්‍යයක සංචලන සහ ප්‍රසංචාද මිනුම් මැනිය යුතු ය. (සම්බන්ධක ලක්ෂ අඛණ්ඩ සන්නායක පද්ධතියක් නම් එක් ලක්ෂයක දී මැනීම ප්‍රමාණවත් ය.) එකම ජාල උපපොළ මගින් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියෙකු හෝ සම්ප්‍රේෂණ

පාරිභෝගිකයෙකු වෙත සම්බන්ධක ලක්ෂ්‍ය එකකට වැඩි සංඛ්‍යාවක් සපයා දී ඇත්නම්, සංවලන සහ ප්‍රසංවාද විකෘතිකරණය තීරණය කිරීම සඳහා එකී ජාල උපපොළ වෙනුවෙන් එක් මිනුමක් ප්‍රමාණවත් සේ සැලකිය යුතු ය.

- (ඇ) සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් සංවලන සහ ප්‍රසංවාද පිළිබඳව පහත කරුණු ඇතුළත් වාර්තාවක් පිළියෙළ කරනු ලැබිය යුතු ය:-
  - (i) මිනුම් දින සහ කාලසීමාවන් සහිතව ස්ථාන ලැයිස්තුවක්;
  - (ii) මිනුම්කරණ කාලසීමාවෙන් 10%කට වැඩි කාලයක් පුරා සංවලන සහ ප්‍රසංවාදයන් ජාල සංග්‍රහයෙහි දක්වා ඇති සීමාවන් ගෙන් පරිබාහිරව පවත්නා ස්ථාන;
  - (iii) විචලනයට හේතු සහ කාල ඉලක්කයන් ද සහිතව දෝෂ සඳහා පිළියම් යෙදීමේ යෝජනා ද උපුටා දක්වන්නාවූ විග්‍රහයක්;
  - (iv) පසුගිය කාර්තු තුන ඇතුළත ප්‍රතිකාර්මික ක්‍රියාමාර්ග ගෙන ඇති ස්ථාන ලැයිස්තුවක්; සහ
  - (v) ප්‍රතිකාර්මික ක්‍රියාමාර්ග ක්‍රියාත්මක කර නොමැති ස්ථාන ලැයිස්තුවක් සහ එබඳු ප්‍රමාදයට හේතු.

**විදුලිබල පද්ධතියේ සුරැකුම් පද්ධතිය සඳහා වූ කාර්යසාධන දර්ශක**

28. විදුලිබල පද්ධති සුරැකුම් පද්ධතියේ කාර්යසාධනය සුරැකුම් පිළියවන මෙහෙයුම් සහ සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති දෝෂ විග්‍රහ කිරීම පිළිබඳව සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා තුළ පවත්නා සුදානම අධීක්ෂණය කිරීම මගින් තක්සේරු කළ යුතු ය.

29. සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා පහත කරුණු වලින් සමන්විත වාර්තාවක් පිළියෙල කළ යුතු ය:-

- (අ) (i) 33kV පෝෂක බැහැරකරණයන්;
- (ii) බලඋත්පාදක ඇතුල්කරණයන්;
- (iii) 132kV සම්ප්‍රේෂණ පරිපථ;
- (iv) 220kV සම්ප්‍රේෂණ පරිපථ; සහ
- (v) ජාල උපපොළ ට්‍රාන්ස්ෆෝමර,

සම්බන්ධව ආශ්‍රිත සමස්ත මෙහෙයුම් සංඛ්‍යාවට අදාළ තැන්හි ස්වයං නැවතුම් මෙහෙයුම් ද ඇතුළත් නිවැරදි පිළියවන මෙහෙයුම්හි අනුපාතය (ප්‍රතිශතය.)

(ආ) සිදුවී ඇති සමස්ත පාර්ශ්වීය සහ පූර්ණ සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිමය දෝෂ සංඛ්‍යාවට, සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතියෙහි පාර්ශ්වීය සහ පූර්ණ දෝෂ පිළිබඳව සකසන ලද විග්‍රහාත්මක වාර්තා සංඛ්‍යා වේ අනුපාතය (ප්‍රතිශතය.)

30. විදුලිබල පද්ධති ආරක්ෂණ කාර්ය සාධන දර්ශක ඒ ඒ ලිත්මාසය වෙනුවෙන් ගණනය කළ යුතු ය.

**විදුලිබල පද්ධතිමය මෙහෙයුම් කාර්යසාධන දර්ශක**

31. මේ නියෝගවල -

- (අ) විදුලිබල පද්ධතිමය මෙහෙයුම් කාර්යසාධනය තක්සේරු කිරීම සඳහා සලකා බලනු ලබන මාත්‍රිකයන් වනුයේ විදුලිබල සහ බලශක්ති හානි, යැවුම්, සහ ආරක්ෂාව විය යුතු ය.
- (ආ) බලශක්ති හානි සහ ආරක්ෂණය පිළිබඳව පිළිවෙලින් විදුලි ගාස්තු සැකසීම සහ ආරක්ෂණ කළමනාකරණ පද්ධතිය මගින් කටයුතු කෙරෙන අතර, මේ නියෝග මගින් යැවුම් කාර්ය සාධනය පමණක් තක්සේරු කළ යුතු ය.
- (ඇ) බලශක්ති යැවුම් පිළිබඳ කාර්යසාධන වාර්තාව පහත කරුණුවලින් සමන්විත විය යුතු ය:-
  - (i) නියම කරන ලද දෛනික යැවුම්වල ගණනය කළ පිරිවැයට සැබෑ දෛනික යැවුම්වල පිරිවැයේ අනුපාතය (ප්‍රතිශතය);
  - (ii) ප්‍රතිශතය 105% ඉක්මවා ඇති දින ගණන;
  - (iii) (ii) වන අනුඡේදයේ දක්වා ඇති මට්ටම ඉක්මවා යාමට හේතු; සහ
  - (iv) දෝෂය මගහැරීම සඳහා යෝජිත ප්‍රතිකර්මක ක්‍රියාමාර්ග; සහ
- (ඈ) විදුලිබල පද්ධති මෙහෙයුම් සම්බන්ධ සියලු කාර්යසාධන දර්ශක ඒ ඒ ලිත් මාසය වෙනුවෙන් ගණනය කළ යුතු ය.

**විදුලිබල උත්පාදක පද්ධතිය සඳහා වූ කාර්යසාධන දර්ශක**

32. මේ නියෝගවල -

- (අ) විදුලි බලාගාරයන්හි පහත සඳහන් ලක්ෂණ සම්බන්ධ සැබෑ අගය සහ උචිත අවස්ථාවලදී විදුලිබලය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම (PPA) හා අනුගත එම කරුණු අතර සන්සන්දනයක් මගින් විදුලිබල උත්පාදක පද්ධති කාර්යසාධනය තක්සේරු කළ යුතු ය:-
  - (i) යැවුම්;
  - (ii) සහායක පරිභෝජනය; සහ
  - (iii) උපයෝජ්‍යතාවය.
- (ආ) සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් දිනකට පෙර ගණනය කිරීමේ පදනමින් විදුලි බලාගාරයකින් කරනු ලබන යැවුම් පිළිබඳව තීරණය කරනු ලැබිය යුතු ය. බලාගාරයන්ගෙන් සිදුකෙරෙන සැබෑ යැවුම් සැලසුම්ගත යැවුම් ප්‍රමාණයන්ගෙන් වෙනස් විය හැකි ය.
- (ඇ) යම් බලාගාරයක් වෙනුවෙන් යම් මාසයක් සඳහා සැබෑ යැවුම් සහ සැලසුම්ගත යැවුම් අතර අනුපාතය, යැවුම් ආශ්‍රිත කාර්යසාධන දර්ශකය විය යුතු අතර, ඒ ඒ ලීන් මාසය වෙනුවෙන් ගණනය කළ යුතුය.
- (ඈ) සහායක පරිභෝජනය සඳහා වූ කාර්යසාධන දර්ශකය යම් දෙන ලද කාලසීමාවක විදුලි බලාගාරයක සහායක පරිභෝජනය එම කාලය ඇතුළත එම බලාගාරයට කළ දළ බලශක්ති නිකුතුවේ අනුපාතය (ප්‍රතිශතය) විය යුතු ය.

33. සහායක පරිභෝජනය සඳහා වූ කාර්යසාධන දර්ශකය යම් බලාගාරයක් සඳහා මාසික පදනමක් මත ගණනය කළ යුතු අතර ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් ස්ථාපිත කළ යුතු ප්‍රමිතීන් සමග සන්සන්දනය කළ යුතුය.

34. උපයෝජ්‍යතා සාධකය-

- (අ) මෙහෙයුම් කටයුතු උපයෝජ්‍යතාවය සඳහා විදුලිබලාගාරයක් පැවති කාලසීමාව සහ සලකා බලනු ලබන සමස්ත කාලසීමාව අතර අනුපාතය (ප්‍රතිශතය) වශයෙන් විය යුතු ය;
- (ආ) නොවැළැක්විය හැකි හේතු මත විදුලි සැපයුම අත්හිටුවීම් සහ සැලසුම්ගත අත්හිටුවීම් හේතුවෙන් බලාගාරය උපයෝජ්‍යතාවයෙන් තොරව පවතින තත්ත්වය ගණනය කිරීම මගින් සහ එම අගය විදුලිබලය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම හෝ PPA හි ප්‍රකාශිත පැවැත්ම සමග සන්සන්දනය කිරීමෙන් යම් බලාගාරයක් සඳහා මාසික පදනමකින් උපයෝජ්‍යතාවය පිළිබඳව සාධකය තීරණය කළ යුතුය.

**සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය පුළුල් කිරීම හා බලශක්ති උත්පාදකයන් අත්පත් කරගැනීමට අදාළ කාර්යසාධන දර්ශක**

35. මේ නියෝගවල -

- (අ) යම් සන්ධිස්ථානයක් සම්පූර්ණ කිරීම සඳහා සැලසුම් කර ඇති සම්පූර්ණ කාලසීමාව සහ එම සන්ධිස්ථානය කරා එළැඹීම ප්‍රමාද වන්නාවූ කාලය අතර අනුපාතය සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය පුළුල් කිරීම සහ බලශක්ති උත්පාදකයන් අත්පත් කරගැනීමේ ව්‍යාපෘතිය ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා වූ කාර්යසාධන දර්ශකය විය යුතු ය.
- (ආ) එළැඹෙන පස් වසරක කාල සීමාව තුළ භාරගැනීම සඳහා වෙන් කරගෙන ඇති සම්ප්‍රේෂණ සහ බලශක්ති උත්පාදන අත්පත්කර ගැනීමේ ව්‍යාපෘති සහ ඒ ඒ ව්‍යාපෘතිය සඳහා වූ ප්‍රධාන සන්ධිස්ථානයන් සහ කාර්යයන් සම්පූර්ණ කිරීම සඳහා ඉලක්කගත දිනයන් පිළිබඳව සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව වෙත දැනුම්දිය යුතුය.
- (ඇ) (ආ)යටතේ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව මගින් අවශ්‍ය කරන්නාවූ තොරතුරු වසර ආරම්භය හෝ මෙම නියෝග ක්‍රියාත්මක කිරීම ආරම්භවන දිනය යන දෙකෙන් කවර හෝ කලින් එළැඹෙන දිනයෙහිදී ඉදිරිපත් කළ යුතුය.

**වාර්තාකරණය හා ප්‍රතිපෝෂණය**

36. මේ නියෝගවල -

- (අ) කාර්තුමය පදනමකින් සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතියේ සහ බලශක්ති උත්පාදන පද්ධතියේ කාර්යසාධනය පිළිබඳව වාර්තාව මෙම නියෝගවලට අනුකූලව ඉදිරිපත් කළ යුතුය.

- (අ) වාර්තාව ඊළඟ කාර්තුවේ පළමු මාසයේ අවසන් වැඩකරන දිනයට හෝ එදිනට ප්‍රථම ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව වෙත ඉදිරිපත් කළ යුතුය.
- (ආ) එය ලැබ සති දෙකක් ඇතුළත ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් එකී සම්ප්‍රේෂණ සහ බලශක්ති උත්පාදන කාර්යසාධන වාර්තාව පිළිබඳව ප්‍රතිචාර දැක්විය යුතු ය.
- (ඇ) ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් යෝජනා කාර්ය සැලසුම්හි ප්‍රගතිය පසු විපරම් කොට, ප්‍රතිඵල පිළිබඳ විවේචනාත්මක විග්‍රහයක් සිදුකරමින් සහ ජාත්‍යන්තර ප්‍රමිතීන් හා සන්සන්දනය කරමින් සෑම වසරකම සම්ප්‍රේෂණ සහ බලශක්ති උත්පාදන පද්ධතියේ කාර්ය සාධනය පිළිබඳ වාර්තාවක් පළ කළ යුතුය.
- (ඉ) අදාළ පාර්ශ්වයන්ට වන්දි ගෙවීම සහ උපලේඛනයෙහි නිශ්චිතව දක්වා ඇති පරිදි අරමුදල් ආපසු අයකර ගැනීමට සුදුසු ක්‍රියාමාර්ග ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් ගත යුතුය.

**ක්‍රියාත්මක කිරීම**  
**ක්‍රියාත්මක කිරීමේ අදියරයන්**

37. මේ නියෝග -

- (i) පුරමිහක අදියර;
- (ii) අනුවර්තන අදියර ; සහ
- (iii) ක්‍රියාත්මක අදියර.

වශයෙන් වූ අදියර තුනකින් ක්‍රියාත්මක කළ යුතුය.

38. මේ නියෝග බලාත්මක වන දිනයේ සිට මාස 36ක් නොඉක්මවන්නාවූ කාලයක් ඇතුළත මෙම අදියර තුන සම්පූර්ණ කළ යුතුය.

39. මෙහි නිශ්චිතව දක්වා ඇති කාලසීමා මේ නියෝග ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා ඒ ඒ අදියරට අදාළ කාලසීමාව පිළිබඳව සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විමසා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් තීරණය කළ යුතුය.

**පුරමිහක අදියර**

40. පුරමිහක අදියර උපරිම මාස 12ක කාලසීමාවක් විය යුතු අතර, මෙම කාලසීමාව ඇතුළත මේ නියෝග ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා අවශ්‍ය තොරතුරු පද්ධති, මූල්‍ය සහ මානව සම්පත් තක්සේරු කොට අත්පත් කරගැනීම සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් කළ යුතු ය.

41. මේ නියෝග බලාත්මකවන දිනයේ සිට එක් මසක් ඇතුළත පහත සඳහන් කරුණු ඇතුළත් සහ එම කරුණු වලට සීමා නොවන පරිදි වූ විදුලිබල සම්ප්‍රේෂණ කාර්යසාධන නියෝග ක්‍රියාත්මක කිරීමේ අවශ්‍යතාවය පිළිබඳ වාර්තාවක් සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් ඉදිරිපත් කළ යුතුය.

- (අ) එහි -
  - (i) මානව සම්පත්;
  - (ii) තොරතුරු පද්ධති;
  - (iii) දත්ත රැස්කිරීමේ කාර්ය පරිපාටීන්; සහ
  - (iv) වාර්ෂික ආදායම් අවශ්‍යතා.

වල ප්‍රමාණවත් බව පිළිබඳ සහ උපයෝජ්‍යතාවය පිළිබඳ තක්සේරුවක්;

(ආ) අවශ්‍ය වන්නාවූ අතිරේක සම්පත්; සහ

(ඇ) ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව වෙතින් අනුමතය ලැබී මාස තුනක් ඇතුළත සියලු කාර්යයන් සපුරාලීම සඳහා ඉලක්කගත දිනයක් ද සහිතව ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා වූ කාර්ය සැලැස්ම.

42. සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් වාර්තාව ඉදිරිපත් කළ දින සිට සති දෙකක් ඇතුළත ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් මේ වාර්තාව පරීක්ෂා කොට එය අනුමත කිරීම හෝ සංශෝධනයට යටත්ව පිළිගැනීම හෝ ප්‍රතික්ෂේප කිරීම කළ යුතුය. එය ප්‍රතික්ෂේප කිරීමට සහ සංශෝධනය කිරීමට ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් තීරණය කළහොත්,



ස්වකීය වාර්තාව සාධාරණීකරණය කිරීම සඳහා වූ අවස්ථාවන් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා වෙත ලබාදිය යුතුය.

43. ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් ස්වකීය තීරණය ලබාදුන් විගස කාර්ය සැලැස්ම ප්‍රකාර සිය කටයුතු සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් ආරම්භ කළ යුතුය.

44. 41වන නියෝගයෙහි විස්තර කොට ඇති වාර්තාවට ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් සිය අනුමතය ලබාදුන් දින සිට මාස දෙකක් ඇතුළත මෙහි නිශ්චිතව දක්වා ඇති කාර්යසාධන දර්ශක ගණනය කිරීම සඳහා අවශ්‍ය සියලු දත්ත ඇතුළත් කිරීම සඳහා අවශ්‍ය විධිවිධානවලින් සමන්විත දත්ත පදනමක් සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් පිහිටුවනු ලැබිය යුතුය.

45. දත්ත පදනම ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් පරීක්ෂා කරනු ලැබිය හැකි අතර සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව හෝ එහි බලයලත් නියෝජිතවරයා වෙත සිය පූර්ණ සහයෝගය ලබාදිය යුතුය.

**අනුවර්තන අදියර**

46. මේ නියෝගවල -

- (අ) අනුවර්තන අදියර උපරිම මාස 12ක කාල සීමාවක් විය යුතුය. මේ කාලසීමාව තුළ, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව සහ සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් කාර්යසාධන මිනුම්කරණ සහ තක්සේරුකරණ වැඩසටහන් ආරම්භ කොට ක්‍රියාත්මක කළ යුතුය.
- (ආ) අනුවර්තන අදියර ආරම්භ වීමෙන් මාස තුනක් ඇතුළත අදාළ දර්ශක ගණනය කිරීමේ අවශ්‍යතාවය සඳහා අවශ්‍ය සියලු තොරතුරු පද්ධතීන් පිහිටුවනු ලබන බවට සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් සහතික කළ යුතුය.
- (ඇ) සමස්ත සහ කේවල වශයෙන් වූ දෙයාකාරයේම කාර්යසාධන දර්ශක ගණනයට අදාළ කටයුතු තොරතුරු පද්ධතිය ක්‍රියාත්මක කළ විගස ආරම්භ කළ හැකි ය.
- (ඈ) අනුවර්තන අදියර අවසන් වීමට පෙර, සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් සිය පළමු ප්‍රතිඵල කාණ්ඩය ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව වෙත ඉදිරිපත් කළ යුතුය.

**ක්‍රියාත්මක අදියර**

47. මේ නියෝගවල -

- (අ) ක්‍රියාත්මක අදියර උපරිම මාස 12ක කාලයක් විය යුතුය.
- (ආ) කාර්යසාධන දර්ශකයන් සඳහා මට්ටම් තීරණය කිරීමේ අරමුණින් බලපත්‍රලාභියා විසින් ඉදිරිපත් කරන ලද ප්‍රතිඵල ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් අධ්‍යයනය කළ යුතුය.
- (ඇ) මෙහි විස්තර කරන ලද කාර්ය සම්පූර්ණ කිරීම සඳහා අතිරේක කාලයක් සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් ඉල්ලා සිටියහොත්, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් ඒ සඳහා අනුමතය ලබාදිය හැකි ය.
- (ඈ) (ආ)ඡේදය ප්‍රකාරව සුදුසු මට්ටම් පිළිබඳව තීරණය කිරීමෙන් අනතුරුව, උපලේඛනයෙහි දක්වා ඇති සූත්‍රය භාවිත කරමින් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා හෝ සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයා වෙත ගෙවිය යුතු වන්දි මුදල සහ අනුගත නොවීම හේතුකොට සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාගේ අනුමත ආදායමෙන් ආපසු අයකර ගතයුතු මුදල් ප්‍රමාණයන් පිළිබඳව ගණනය කළ යුතුය.
- (ඉ) ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව සහ සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් අවශ්‍ය තැන්හි කාර්යසාධන දර්ශක සඳහා නිශ්චිතව දක්වා ඇති මට්ටම් තවදුරටත් ගළපා, ක්‍රියාත්මක අදියර සම්පූර්ණ කළ පසු මෙම නියෝග සාර්ථක ලෙස බලාත්මක කිරීමට හැකිවන පරිදි ගණනය කරන ලද ප්‍රතිඵල අධ්‍යයනය කරමින් පිළිගත හැකි මට්ටම් කරා ඵලදායී යුතුය.

**කාර්යසාධන ඉලක්ක හා අනුගත නොවීම**

48. වන්දි ගණනය කොට අනුමත ආදායමෙන් ආපසු අයකර ගැනීමට අවශ්‍ය සියලු කාර්යාවලි සහ යාන්ත්‍රණයන් සක්‍රීයව පවත්වා බවට ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් සහතික කළ යුතුය.

49. මාස 36 ක් වූ ක්‍රියාත්මක කාලසීමාව තුළ, නියෝග නිසි පරිදි ක්‍රියාත්මක වන බවට සහතික කරනු පිණිස ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව සහ සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් අදාළ දත්ත සැකසුම් කිරීම කාර්යසාධන දර්ශක ගණනය ආදී

ක්ෂේත්‍රයන්හි ප්‍රගතිය ඒකාබද්ධව සමාලෝචනය කළ යුතුය.

50. නිශ්චිතව දක්වන ලද කාර්යසාධන මට්ටම් අත්කරගැනීමට සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා අපොහොසත්වීම ඉටුනොකිරීමක් වශයෙන් නොසැලකිය යුතුය :

එසේ වුව ද -

- (අ) නිශ්චිතව දක්වන ලද කාලයේදී හෝ කාල සීමාවල දී මේ නියෝගවල නිශ්චිතව දක්වා ඇති යම් තොරතුරක් හෝ සියලු තොරතුරු ඉදිරිපත් කිරීමට අපොහොසත් වීම;
- (ආ) අසම්පූර්ණ හෝ සාවද්‍ය දත්ත හෝ වාර්තා;
- (ඇ) නිශ්චිත කාලසීමා තුළ මෙහි නිශ්චිතව දක්වා ඇති කාර්ය පරිපාටීන් සහ තොරතුරු පද්ධති ක්‍රියාත්මක කිරීමට අපොහොසත් වීම;
- (ඈ) අනුමත ප්‍රතිකර්මය ක්‍රියාමාර්ග සහ සැපයුමේ ගුණාත්මකභාවය වැඩිදියුණු කිරීමේ සැලැස්ම ක්‍රියාත්මක කිරීමෙහිලා අපොහොසත් වීම හෝ එහි දී සිදුවන පිළිගත නොහැකි ප්‍රමාදයන්; සහ
- (ඉ) ප්‍රමාණවත් නොවන විදුලිබල ගුණාත්මකභාවයක් ප්‍රකට කරන්නාවූ තත්ත්වයන් නිවැරදි කිරීමට අපොහොසත් වීම හෝ එහි දී සිදුවන පිළිගත නොහැකි ප්‍රමාදයන්,

ඉටුනොකිරීමක් වශයෙන් සැලකිය යුතුය.

51. සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් අනුමත කාර්යසාධන මට්ටම සපුරා ගැනීමට අපොහොසත් වීම අවශ්‍ය කාර්යක්ෂමතාවයන් අත්කරගැනීමෙහිලා අයකුම ලිපි ගොනුගතකිරීමේ කාර්යාවලියෙහි අනුමත අරමුදල් භාවිත කිරීමට බලපත්‍රලාභියා අපොහොසත් වීමක් වශයෙන් සැලකිය යුතුය.

52. සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා අනුමත කාර්යසාධන මට්ටම් අත්කරගැනීම සඳහා අනුමත අරමුදල් උපයෝගී කරගැනීමට අපොහොසත් වන අවස්ථාවන්හි දී, එය බලපත්‍රලාභියා විසින් කාර්යක්ෂමතාවය නංවාලීම පිණිස වෙන්කරන ලද මුදල් ඵලදායී ලෙස උපයෝජනය කොට නොමැත්තාසේ සලකනු ලබන අතර, එම මුදල ඵලදායී වර්ෂයේ අනුමත ආදායමෙන් ආපසු අයකර ගත යුතුය.

53. ආපසු අයකර ගතයුතු මුදල සහ ගෙවිය යුතු වන්දි මුදල අත්කරගත් කාර්යසාධන මට්ටම් සමග සමානුපාතික විය යුතු අතර, එම ප්‍රමාණයන් තීරණය කිරීම පිණිස භාවිත කෙරෙන සූත්‍රය උපලේඛනයෙහි දක්වා ඇත.

54. 52 වන නියෝගය ප්‍රකාර අරමුදල් ආපසු අයකරගැනීම හෝ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා සහ සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයා වෙත වන්දි ගෙවීම 15 වන සහ 16 වන නියෝගවල දක්වා ඇති නියෝගවල අර්ථ නිරූපිත සැපයුමෙහි විශ්වසනීයත්වය සඳහා පමණක් සීමා විය යුතුය.

55. මේ නියෝග බලාත්මක වීමෙන් වසර 5ක් ගතවන තුරු සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් වන්දි ගෙවීම අවශ්‍ය නොවන අතර ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් අනුමත ආදායමෙන් ආපසු අයකර ගැනීම් නොකළ යුතුය.

56. මේ නියෝගවල අන්‍යාර්ථයක් අවශ්‍ය වන්නේ නම් මිස,

“ප්‍ර.ධා.” යන්නෙන් ප්‍රත්‍යාවර්ත ධාරාව අදහස් කෙරේ.

“පනත” යන්නෙන් 2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත අදහස් කෙරේ.

“සක්‍රීය විදුලි බලය” යන්නෙන් වෝල්ටීයතාවයේත්, ධාරාවේත්, ඒවා අතර කලා කෝණයේ කෝසයිනයේත් ගුණිතය අදහස් කරන අතර -

- වොට් (W)
- කිලෝවොට් (kW) = 10<sup>3</sup> W
- මෙගා වොට් (MW) = 10<sup>6</sup> W
- ගිගා වොට් (GW) = 10<sup>9</sup> W
- ටෙරා වොට් (TW) = 10<sup>12</sup> W
- යන ඒකකයන්ගෙන් මනිනු ලැබේ ;

“උපකරණ” යන්නෙන් විදුලි සන්නායකයන් භාවිත කෙරෙන ඒවාට ආධාරක වන හෝ ඒවා කොටසක් බවට පත්විය හැකි සියලු උපකරණ අදහස් කෙරේ;

“පරිපථ පැය” යන්නෙන් සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති උපකරණයකින් අපේක්ෂිත කාර්යයන් ඉටු කිරීම සඳහා එම උපකරණය ක්‍රියාත්මක කළ හැකිව පැවති පැය ගණන අදහස් කෙරේ ;

“සම්බන්ධක ලක්ෂ්‍යය” යන්නෙන් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියෙකු හෝ සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගික යන්ත්‍රාගාරයක් හෝ මෙවලමක් සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතියට සම්බන්ධවන ලක්ෂ්‍යයක් අදහස් කෙරේ;

“පාරිභෝගිකයා” යන්නෙන් ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිබලය පරිභෝජනය කරන්නෙක් අදහස් වන අතර මෙයට අනාගත පාරිභෝගිකයෙකු ද ඇතුළත් වේ;

“ගනුදෙනුකරු” යන්නෙන් විදුලි පාරිභෝගිකයෙකු අදහස් කෙරේ;

“ඉල්ලුම” යන්නෙන් අන් අයුරකින් ප්‍රකාශිත සඳහන් වන්නේ නම් හැර නම් සක්‍රීය විදුලිබල හා ප්‍රතික්‍රියාශීලී විදුලිබල අවශ්‍යතාවය අදහස් කෙරේ;

“බෙදාහැරීමේ සංග්‍රහය” යන්නෙන් බලපත්‍රයේ කොන්දේසි හා අනුගතව බලපත්‍රලාභියෙකු විසින් ඉදිරිපත් කරන ලද සංග්‍රහය අදහස් කෙරේ;

“බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා” යන්නෙන් බෙදාහැරීමේ පද්ධතිය මෙහෙයවීම සඳහා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් නිකුත් කර ඇති බලපත්‍රයක් මගින් පත්කළ තැනැත්තකු අදහස් කෙරේ;

“බෙදාහැරීමේ පද්ධතිය” යන්නෙන් විදුලිබලය බෙදාහැරීම හා සම්බන්ධව බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා සතු හෝ ඔහු විසින් පරිහරණය කරනු ලබන යම් බලාගාරයක් හා මෙවලම් සහ උපකරණ ද ඇතුළත්ව, ජාල උප පොළක සිට වෙනත් උප පොළක් දක්වා හෝ යම් බාහිර අන්තර් සම්බන්ධතාවයක සිට හෝ වෙනත් හෝ පාරිභෝගිකයන් වෙත සේවා සැපයීම සඳහා විදුලිබලය බෙදාහැරීමේ අරමුණින් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියෙකු විසින් හිමිකාරිත්වය දරන හෝ මෙහෙයවනු ලබන රැහැන්වලින් සමන්විත පද්ධතිය අදහස් කෙරේ;

- “බලශක්තිය” යන්නෙන්
- 1000 වො.පැ.(Wh) = 1 කි.වො.පැ.(kWh)
- 1000 කි.වො.පැ.(kWh) = 1 මෙ.වො.පැ.(MWh)
- 1000 මෙ.වො.පැ.(MWh) = 1 ගි.වො.පැ. (GWh)

බඳු කිලෝවොට් පැය ඒකකයක් හෝ එහි ගුණිතයන්ට සමාන ඒකකයන්ගෙන් මනිනු ලබන විදුලි බලශක්ති ප්‍රමාණයන් අදහස් කෙරේ;

“සංඛ්‍යාතය” යන්නෙන් පද්ධතියක් ක්‍රියාත්මක වන්නාවූ (හර්ට්ස් හෝ Hz මගින් ප්‍රකාශිත) තත්පරයකට ක්‍රියාත්මක ප්‍රත්‍යාවර්ත ධාරා වක්‍ර ප්‍රමාණය අදහස් කෙරේ;

“උත්පාදක ඒකකය” යන්නෙන් බලශක්තිය විදුලි බලශක්තිය බවට පෙරළන්නාවූ ඕනෑම උපකරණයක් අදහස් කෙරේ;

“විදුලි උත්පාදකයා” යන්නෙන් විදුලිබලය උත්පාදනය කරන්නාවූ සහ ජාල සංග්‍රහයට යටත් වන්නාවූ තැනැත්තකු හෝ නියෝජිතයකනයක් අදහස් කෙරේ;

“ජාල සංග්‍රහය” යන්නෙන් නිකුත් කර ඇති බලපත්‍ර ප්‍රකාර සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් ක්‍රියාත්මක කරනු ලබන සංග්‍රහය අදහස් කෙරේ;

“ජාල උපපොළ” යන්නෙන් පැමිණෙන විදුලි සැපයුම ඉහළ වෝල්ටීයතාවයකින් යුක්ත වන, විදුලි බලය අනුවර්තනය, පරිණාමනය, ස්විච්ච්ලෑම හෝ විදුලිබලය පාලනය කිරීමට අවශ්‍ය යම් නිවෙස්නාවක් ඇතුළු උපකරණ කට්ටලයක් අදහස් කෙරේ;

“ඉහළ වෝල්ටීයතාවය හෝ HV” යන්නෙන් වෝල්ට් 33,000 ඉක්මවන වෝල්ටීයතාවයක් අදහස් කෙරේ;

“බිඳ වැටීම” යන්නෙන් සැපයුම් පද්ධතියෙහි සාමාන්‍ය ක්‍රියාකාරිත්වය වළකන්නාවූ එහි උපකරණ ආශ්‍රිත සිදුවීමක් අදහස් කෙරේ;

“කි.වො.අ.ෆ.” යන්නෙන් කිලෝවෝල්ට් ඇම්පියර් අදහස් කෙරේ;

“බලපත්‍රය” යන්නෙන් නිශ්චිතව දක්වා ඇති අවශ්‍යතාවයක් සඳහා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් ප්‍රදානය කරන ලද බලපත්‍රයක් අදහස් කෙරේ;

“බලපත්‍රලාභියා” යන්නෙන් විදුලිබල ශක්තිය උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය, බෙදාහැරීම හා සැපයීම සිදුකිරීම සඳහා 2002 අංක 35 දරන ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභා පනත හා 2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත යටතේ ශ්‍රී ලංකා මහජන

උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් බලපත්‍රයක් හෝ බලය පැවරීමක් ලබාදෙන ලද තැනැත්තකු හෝ ව්‍යාපාරික ආයතනයක් අදහස් කෙරේ;

“ශ්‍රී.ලං.රු. (LKR)” යන්නෙන් ශ්‍රී ලංකා රුපියල අදහස් කෙරේ;

“භාරය” යන්නෙන් උත්පාදන, සම්ප්‍රේෂණ හෝ බෙදාහරින ලද හා ඒ ඒ අවස්ථාවට උචිත පරිදි යෙදෙන ක්‍රියාශීලී හා ප්‍රතික්‍රියාශීලී විදුලිබලය අදහස් කෙරේ. සියලු සමාන යෙදුම්ද ඒ අනුව වටහා ගත යුතුය;

“මෙ.වො.ඇ. (MVA)” යන්නෙන් 1 මෙගා වෝල්ට් ඇම්පියර් (MVA) = 1000 කි.වෝ.ඇ. (kVA) අදහස් කෙරේ;

“අන්තිවුම් (Outage)” යන්නෙන් බිඳ වැටීමක් හෝ නඩත්තුවක් හේතුවෙන් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියාගේ බෙදාහැරීමේ පද්ධතියේ ඕනෑම කොටසක් ඉවත් කිරීම අදහස් කෙරේ;

පාර්ශවය යන්නෙන් බෙදාහැරීම් සංග්‍රහයෙහි විධිවිධානවලට යටත් යම් තැනැත්තකු, සංස්ථාපිත ආයතනයක්, සමාගමක්, සංවිධානයක්, අධිකාරියක්, ව්‍යාපාරයක් හෝ සංගමයක් අදහස් වේ;

“විදුලිබලය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම හෝ PPA” යන්නෙන් මෙම ගිවිසුමට අනුකූලව සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් ස්වකීය බල උත්පාදක ධාරිතාවය බල උත්පාදකයා වෙතින් මිලදී ගැනීමට එකඟ වන තත්ත්වයක් ඇති කරන්නාවූ විදුලිබල උත්පාදකයෙකු සහ සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියෙකු අතර එළැඹී ගිවිසුම අදහස් කෙරේ;

“බලාගාරය” යන්නෙන් ප්‍රමාණවත් පරිදි තනි බලාගාරයක් වශයෙන් කළමනාකරණය කෙරෙන්නක් වශයෙන් සැලකිය හැකි එකම බල උත්පාදකයා විසින් හිමිකාරිත්වය හා/හෝ පාලනය දරන්නාවූ (වෙන් වෙන්ව පිහිටි අවස්ථාවලදී පවා) උත්පාදක ඒකක එකක් හෝ වැඩි ගණනකින් සමන්විත කාර්මික අනුආයතනයක් අදහස් කෙරේ;

“ආරක්ෂණය” යන්නෙන් පද්ධතියක අසාමාන්‍ය තත්ත්වයන් පරීක්ෂා කොට දෝෂ නිවැරදි කිරීම් ආරම්භ කිරීම සහ අනතුරු ඇඟවුම් සංඥා සහ දර්ශක ක්‍රියාත්මක කිරීම අදහස් කෙරේ;

“ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව” යන්නෙන් 2002 අංක 35 දරන ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභා පනත යටතේ සංස්ථාපිත ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව අදහස් කෙරේ;

“ප්‍රතික්‍රියාශීලී බලය හෝ MVAR” යන්නෙන් වෝල්ටීයතාවයේත්, ධාරාවේත්, ඒවා අතර කලා කෝණයේ සයිනයේත් ගුණනය අදහස් කෙරේ. වෝල්ට් - ඇම්පියර් ප්‍රතික්‍රියක (VAR) වලින් සහ ඒවායේ සම්මත ගුණිත අනුව එය මනිනු ලැබේ;

උදා.  
1000 VAR = 1 kVAR  
1000 kVAR = 1 MVAR

“උපපොළ” යන්නෙන් අනුවර්තනය, පරිණාමනය, ස්විච්චලෑම හෝ විදුලිබලය පාලනය කිරීමට අවශ්‍ය යම් නිවේස්තාවක් ඇතුළුව උපකරණ කට්ටලයක් අදහස් කෙරේ;

“සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයා” යන්නෙන් ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 25 වන වගන්තියට සහ 24(2) වගන්තියට අනුකූලව සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා වෙතින් විදුලිබල සැපයුමක් අවශ්‍ය කරන්නාවූ සහ සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් බල සැපයුම ලබාදුන් තැනැත්තකු අදහස් කෙරේ;

“සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා” යන්නෙන් සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය මෙහෙයවීම සඳහා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් නිකුත් කරන ලද බලපත්‍රයක් මගින් පත්කරන ලද තැනැත්තකු අදහස් කෙරේ;

“සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය” යන්නෙන් විදුලිය සම්ප්‍රේෂණය හා සම්බන්ධව සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් හිමිකාරිත්වය දරන්නාවූ හෝ පරිහරණය කරන්නාවූ යම් බල යන්ත්‍රාගාරයක් සහ උපකරණ හා මනුෂ්‍ය ඇතුළත්ව, බලාගාරයක් වෙතින් උපබලාගාරයක් වෙත හෝ වෙනත් බලාගාරයක් වෙත හෝ උප බලාගාර අතර හෝ යම් බාහිර අන්තර් සම්බන්ධකයන් වෙත හෝ වෙතින් විදුලි බලය සම්ප්‍රේෂණය කිරීමේ කාර්යය සඳහා භාවිත කෙරෙන බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් සන්නකය දරන හා මෙහෙයවනු ලබන ඉහළ වෝල්ටීයතා විදුලිබල රැහැන් සහ විදුලි බලාගාරවලින් සෑදී පද්ධතිය අදහස් කෙරේ;

“පරිහරණය කරන්නා හෝ සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය පරිහරණය කරන්නා” යන්නෙන් සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාගේ සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය පරිහරණය කරන්නා හෝ ආයතනය අදහස් කෙරේ;

“වැඩකරන දිනය” යන්නෙන් සෙනසුරාදා, ඉරිදා හෝ ශ්‍රී ලංකාවේ ප්‍රකාශිත රජයේ නිවාඩු දිනයක් හැර වෙනත් ඕනෑම දිනයක් අදහස් කෙරේ;

උපලේඛනය

අව කාර්යසාධනය සඳහා වන්දි ලබාදීම

සැපයුම්හි විශ්වසනීයත්වයට අදාළ කේවල කාර්යසාධනය

1. යම් ලිත් වර්ෂයක් තුළ සැපයුම්හි විශ්වසනීයත්වයට අදාළ කේවල කාර්යසාධන දර්ශක එකී දර්ශක සඳහා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් අනුමත කරන ලද නිශ්චිත මට්ටම් ඉක්මවන්නේ නම් සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් සහ සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයන් වෙත වන්දි මුදල් ලබාදිය යුතුය.

2. ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් පහත සඳහන් සූත්‍රය භාවිත කරමින් එම ප්‍රමාණයන් ගණනය කොට සුදුසු බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් සහ සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයින් වෙත වන්දි ගෙවීම් කරන ලෙස සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා වෙත නියම කළ යුතුය.

$$C_i^{Cust} = \sum_{a=1}^n t_{ai,j} \times \frac{year\ energy_i}{8760} \times Supply\ cost_i$$

මෙහි

$C_i^{Cust}$  අදාළ විදුලි ඇණ හිටීම් වර්ගයන් සඳහා වූ කේවල කාර්යසාධන දර්ශකය වෙනුවෙන් නිශ්චිතව දක්වන ලද දැරීම් සීමාව ඉක්මවා යාම සම්බන්ධයෙන් "j" වර්ගයෙහි සිදුවූ 'n' නම් වූ විදුලි ඇණ හිටීම් වෙනුවෙන් ලිත් වර්ෂය තුළ "i" නම්වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා/සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයා වෙත සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් ගෙවිය යුතුවන වන්දි මුදල.

n "i" නම් වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා/සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයා වෙත සිදුවූ "j" වර්ගයේ සමස්ත විදුලිය ඇණහිටීම් සංඛ්‍යාව.

$t_{ai,j}$  පැය ගණනින් ප්‍රකාශිත පරිදි, "i" නම්වූ පාරිභෝගිකයා වෙත "j" වර්ගයට අයත් "a" නම්වූ විදුලි ඇණ හිටීම් කාලය.

year energy<sub>i</sub> කි.වො.පැය ගණනින් ප්‍රකාශිත පරිදි, ලිත් වර්ෂය ඇතුළත "i" නම්වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා/සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයා වෙත කරන ලද බලශක්ති අලෙවිය.

Supply cost<sub>i</sub>: ලිත් වර්ෂය ඇතුළත සම්ප්‍රේෂණ/බෙදාහැරීම් මායිමේ සිටි "i" නම්වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා/සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයා වෙත කරන ලද විදුලිබල සැපයුමෙහි බරතැබූ සාමාන්‍ය පිරිවැය ශ්‍රී.ලං.රු./කි.වො.පැය ගණනින්.

සැපයුම්හි විශ්වසනීයත්වය සඳහා වූ සමස්ත කාර්යසාධන දර්ශක

ලිත් වර්ෂයක් අවසන්, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා ඵලදායී ලෙස පෙළගස්වා නොමැති අරමුදල් ගණනය කොට, පහත දී ඇති සූත්‍රය භාවිත කරමින් එහි අනුමත ආදායමෙන් එම මුදල් ආපසු අයකර ගතයුතුය:

$$C_{i,j} = Max(C_{i,j}^{TSAIDI}, C_{i,j}^{TSAIFI})$$

මෙහි:

$C_{i,j}$ : අදාළ ලිත් වර්ෂය තුළ "j" වර්ගයේ විදුලි ඇණ හිටීම් වෙනුවෙන් "i" නම් වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා/සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයා වෙත සම්පාදිත විදුලි සැපයුම ආශ්‍රිත සැපයුම් විශ්වසනීයත්වය පිළිබඳව සමස්ත කාර්යසාධන ප්‍රමිතීන් හා අනනුගතවීම වෙනුවෙන් සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාගේ අනුමත ආදායමෙන් ආපසු අයකර ගතයුතු මුදල.

Max ( ) : වරහන් තුළ දී ඇති සියලු අගයන්හි උපරිමය අදහස් කෙරේ.

ඉහත සඳහන් සූත්‍රයෙහි පරාමිතීන් පහත පරිදි විය යුතුය:-

සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතියේ සාමාන්‍ය ඇණ හිටිම් කාල පරිච්ඡේද දර්ශකය හෙවත් **TSAIDI** සඳහා අනුමත ආදායමෙන් ආපසු අයකර ගැනීම.

ශ්‍රී. ලං. රුපියල් වලින් ප්‍රකාශිත පරිදි  $C_{i,j}^{TSAIDI}$  පහත අයුරින් ගණනය කළ යුතු ය.

අනුමත මට්ටමකදී  $TSAIDI_{i,j} = \overline{TSAIDI_{i,j}}$  නම්,

$$C_{i,j}^{TSAIDI} = (TSAIDI_{i,j} - \overline{TSAIDI_{i,j}}) \times \frac{YearEnergy_i}{8760} \times SUPPLYCOST_i$$

$TSAIDI_{i,j} < \overline{TSAIDI_{i,j}}$  නම්,  $C_{i,j}^{TSAIDI}$  ශුන්‍ය වනු ඇත.

සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතියේ සාමාන්‍ය ඇණ හිටිම් සංඛ්‍යාත දර්ශකය හෙවත් **TSAIFI** වෙනුවෙන් අනුමත ආදායමෙන් මුදල් ආපසු අයකර ගැනීම

$C_{i,j}^{TSAIFI}$ , ශ්‍රී. ලං. රුපියල්වලින් ප්‍රකාශිත පරිදි, පහත ආකාරයෙන් ගණනය කෙරෙනු ඇත.

අනුමත මට්ටම  $TSAIFI_{i,j} = \overline{TSAIFI_{i,j}}$  නම්,

$$C_{i,j}^{TSAIFI} = (TSAIFI_{i,j} - \overline{TSAIFI_{i,j}}) \times \left( \frac{TSAIDI_{i,j}}{TSAIFI_{i,j}} \right) \times \frac{YearEnergy_i}{8760} \times SUPPLYCOST_i$$

$TSAIFI_{i,j} < \overline{TSAIFI_{i,j}}$  නම්,  $C_{i,j}^{TSAIFI}$  ශුන්‍ය වනු ඇත.

එහිදී

- $TSAIDI_{i,j}$  සහ  $TSAIFI_{i,j}$  : අදාළ සම්පූර්ණ ලිත් වර්ෂය ඇතුළත "j" වර්ගයේ විදුලි ඇණහිටීම් වෙනුවෙන් "i" නම් වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා/සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයා විෂයයෙහි සැපයුම්හි විශ්වසනීයත්වය පිළිබඳ සමස්ත කාර්යසාධන දර්ශකයන්හි සැබෑ (වාර්තාගත) වටිනාකම්.
- $\overline{TSAIDI_{i,j}}$  සහ  $\overline{TSAIFI_{i,j}}$  : "i" නම් වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා/සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයා විෂයයෙහි "j" වර්ගයේ විදුලි ඇණහිටීම් වෙනුවෙන් වූ තෝරාගත් සමස්ත කාර්යසාධන දර්ශකයන්හි අනුමත නිශ්චිත මට්ටම්.
- $YearEnergy_i$  : කි.වො.පැය ගණනින් ප්‍රකාශිත, සම්පූර්ණ ලිත් වර්ෂය ඇතුළත "i" නම් වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා/සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයා වෙත සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් කරන ලද වාර්ෂික බලශක්ති අලෙවිය.
- $SUPPLYCOST_i$  : ලිත් වර්ෂය ඇතුළත සම්ප්‍රේෂණ /බෙදාහැරීමේ මායිමෙහිදී "i" නම් වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා/සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයා වෙත ශ්‍රී.ලං.රු./කි.වො.පැ. ලෙස ගණනය කළ සැපයුම්හි බරතලු සාමාන්‍ය පිරිවැය.

නොසැපයූ ඇස්තමේන්තුගත බලශක්තිය (**EENS**) වෙනුවෙන් අනුමත ආදායමින් අරමුදල් ආපසු අයකර ගැනීම

$$C_i^{ENS} = \left( \frac{EENS_i}{ETOT_i} - \frac{\overline{EENS_i}}{\overline{ETOT_i}} \right) \times YearEnergy_i \times CENS_i$$

$\left( \frac{EENS_i}{ETOT_i} - \frac{\overline{EENS_i}}{\overline{ETOT_i}} \right) < 0$  නම්, එවිට  $C_i^{ENS} = 0$

$EENS_i$  කි.වො.පැය ගණනින් ප්‍රකාශිත පරිදි අදාළ පූර්ණ ලිත් වර්ෂය තුළ "i" නම් වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා/සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයෙකු වෙනුවෙන් නොසැපයූ ඇස්තමේන්තුගත බලශක්තියෙහි සැබෑ (වාර්තාගත) වටිනාකම.

$\left(\frac{EENS_i}{ETOT_i}\right)$  : අදාළ පූර්ණ ලිත් වර්ෂය ඇතුළත තුළ "i" නම් වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා/සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයෙකු වෙත කරන ලද සමස්ත බලශක්ති අලෙවියට, අදාළ නිශ්චය කරන ලද EENS අනුපාතය

$C_i^{ENS}$  ශ්‍රී. ලං. රූපියල් මගින් ප්‍රකාශිත පරිදි, "i" නම් වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා/සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයෙකු වෙනුවෙන් EENS සඳහා නිශ්චිතව දක්වා ඇති මට්ටම් ඉක්මවා යාම වෙනුවෙන් අනුමත ආදායමින් ආපසු අයකර ගතයුතුවන මුදල් ප්‍රමාණය.

$CENS_i$  : "i" නම් වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා/සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයෙකු වෙත ශ්‍රී.ලං.රු./කි.වො. පැය මගින් ප්‍රකාශිත පරිදි නොසපයන ලද බලශක්තියේ ආර්ථික පිරිවැය.

2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 54 වැනි වගන්තිය යටතේ වන නියෝග

2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 54 වැනි වගන්තියෙන් මා වෙත පැවරී ඇති බලතල අනුව සහ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාවේ නිර්දේශ මත, විදුලිබල හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍ය රංජිත් සියඹලාපිටිය වන මා විසින් මෙහි පහත දක්වනු ලබන විදුලිබල (බෙදාහැරීම්) කාර්ය සාධන ප්‍රමිති නියෝග සකසනු ලැබේ.

රංජිත් සියඹලාපිටිය,  
විදුලිබල හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍ය.

2016 ජූලි මස 13 වැනි දින,

එල්. ඩී. බී. 3/2009 (iii)

2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත

2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ 40 හා 56 වන වගන්ති සමග කියවිය යුතු එකී පනතේ 54 වැනි වගන්තිය යටතේ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාවේ නිර්දේශය මත විදුලිබල හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍යවරයා විසින් සාදනු ලබන නියෝග.

නියෝග

1. මෙම නියෝග 2016 අංක දරන විදුලිබල (බෙදාහැරීම්) කාර්ය සාධන ප්‍රමිති නියෝග ලෙස හඳුන්වනු ලැබේ.
2. මෙම නියෝග මගින් -
  - (අ) (i) බලපත්‍රලාභියෙකුගේ බෙදාහැරීම් පද්ධතියේ මෙහෙයුම් කාර්ය සාධනය තක්සේරු කිරීම; සහ
  - (ii) බලපත්‍රලාභියෙකුගේ සිල්ලර ව්‍යාපාරයෙහි වාණිජමය කාර්ය සාධනය තක්සේරු කිරීම,
 සඳහා වූ කාර්ය පටිපාටීමය රීති, අවශ්‍යතා හා දර්ශක; සහ
  - (ආ) (i) එකී දර්ශක සඳහා සුදුසු අගයන් තීරණය කිරීම, සහ
  - (ii) කාර්ය සාධන දර්ශක ඉලක්කගත මට්ටම්වලට වඩා පහළින් පිහිටන අවස්ථාවන්හි දී පාරිභෝගිකයන් සහ ගනුදෙනුකරුවන් වෙත ගෙවිය යුතුවන වන්දිය තක්සේරු කිරීම,

ස්ථාපිත කරනු ලැබිය යුතු ය.

$EENS_i$  කි.වො.පැය ගණනින් ප්‍රකාශිත පරිදි අදාළ පූර්ණ ලිත් වර්ෂය තුළ "i" නම් වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා/සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයෙකු වෙනුවෙන් නොසැපයූ ඇස්තමේන්තුගත බලශක්තියෙහි සැබෑ (වාර්තාගත) වටිනාකම.

$\left( \frac{EENS_i}{ETOT_i} \right)$  : අදාළ පූර්ණ ලිත් වර්ෂය ඇතුළත තුළ "i" නම් වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා/සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයෙකු වෙත කරන ලද සමස්ත බලශක්ති අලෙවියට, අදාළ නිශ්චය කරන ලද EENS අනුපාතය

$C_i^{ENS}$  ශ්‍රී. ලං. රුපියල් මගින් ප්‍රකාශිත පරිදි, "i" නම් වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා/සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයෙකු වෙනුවෙන් EENS සඳහා නිශ්චිතව දක්වා ඇති මට්ටම් ඉක්මවා යාම වෙනුවෙන් අනුමත ආදායමින් ආපසු අයකර ගතයුතුවන මුදල් ප්‍රමාණය.

$CENS_i$  : "i" නම් වූ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා/සම්ප්‍රේෂණ පාරිභෝගිකයෙකු වෙත ශ්‍රී.ලං.රු./කි.වො. පැය මගින් ප්‍රකාශිත පරිදි නොසපයන ලද බලශක්තියේ ආර්ථික පිරිවැය.