



සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්තිය  
(NCRE) මිලට ගැනීමේ අයකුම පිළිබඳ තීරණය

**2012-2013**

**2012 ඔක්තෝබර් මස 05 දින**

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව

**සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්තිය  
මිලට ගැනීමේ අයකුම පිළිබඳ තීරණය**

**2012-2013**

පාරිභෝගිකයින්හට ඉතා පිරිමැසුම්දායක සහ කාර්යක්ෂම සේවාවක් සලසනු පිණිස සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාගේ විදුලිය මිලට ගැනීමේ පිරිවැය නියාමනය කිරීමට, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව 2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත සහ 2002 අංක 35 දරන ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභා පනත යටතේ සිය කර්තව්‍යයන් ඉටු කරයි. එසේම, ශ්‍රී ලංකාවේ දේශීය බලශක්ති සම්පත් ප්‍රවර්ධනය කිරීම හා අනුරූපීව 2011 ඔක්තෝබර් මස 4 දින පෝෂක අයකුම (Feed in tariff) සඳහා වන ක්‍රමවේදය (NCRE) අනුමත කර ප්‍රකාශයට පත් කරන ලදී. සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා ලෙස ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය 2012-2013 කාලය සඳහා සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්තිය මිලට ගැනීමේ අයකුම සඳහා වන සිය යෝජනා 2012 ජුනි මස 21 දින ඉදිරිපත් කරන ලදී. ඒ සම්බන්ධයෙන් වන විස්තරාත්මක තොරතුරු 2012 ජූලි 09 දින කොමිසමට ලැබීය.

2002 අංක 35 දරන ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභා පනතේ 17(2) වගන්තිය යටතේ මහජන උපදේශනය සඳහා සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාගේ මෙම යෝජනාව ප්‍රකාශයට පත් කරන ලද අතර, එම ක්‍රියාවලිය 2012 අගෝස්තු මස 28 දින පැවති වාචික කරුණු ඉදිරිපත් කිරීමේ සැසියෙන් අවසන් විය. මහජන උපදේශනය අතරතුර සියලු පාර්ශ්වයන් විසින් ඉදිරිපත් කරන ලද කරුණු දැක්වීම්, කොමිෂන් සභාව සතුව පවත්නා බලාගාර පිළිබඳ දත්ත සහ යම් යම් පරාමිතීන් සඳහා ලබා ගන්නා ලද විශේෂඥ මතයන් සම්බන්ධයෙන් කටයුතු කර, 2012 ජනවාරි මස 01 දින සිට 2013 දෙසැම්බර් 31 දක්වා වූ කාලය සඳහා බලාත්මක සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්තිය මිලට ගැනීම සඳහා පහත දැක්වෙන තීරණ මාලාවට කොමිෂන් සභාව එකඟත්වයකට පැමිණ තිබේ. මෙම කාල පරිච්ඡේදය තුළ සම්මත විදුලිය මිලට ගැනීමේ ගිවිසුම් යටතේ පවතින, මෙ.වො. 10ට අඩු ධාරිතාවයක් සහිත, සාම්ප්‍රදායික නොවන බලශක්තිය මත පදනම් වූ උත්පාදන බලාගාර භාවිතා කරමින් විදුලිබලය උත්පාදනය කිරීමට සහ අලෙවි කරන කිරීමට අදහස් කරන ඕනෑම උත්පාදන බලපත්‍රලාභියෙකු වෙත අනුමත අයකුම ප්‍රදානය කරන ලෙස කොමිෂන් සභාව සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා වෙත මෙයින් නියෝග කරනු ලැබේ.

අත්සන් කළේ,

ජනාධිපති නීතිඥ ආචාර්ය ජයතිස්ස ද කොස්තා මහතා  
සභාපති

ආචාර්ය බන්දුල පෙරේරා මහතා  
නියෝජ්‍ය සභාපති

මහාචාර්ය ආර්.ඒ. අතලගේ මහතා  
සාමාජික

සංජය ගමගේ මහතා  
සාමාජික

ප්‍රසාද් ගල්හේන මහතා  
සාමාජික

දිනය: 2012 ඔක්තෝබර් මස 05 දින

# සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්තිය මිලට ගැනීමේ අය ක්‍රමය 2012-2013

## පටුන

1. හැඳින්වීම .....	5
1. ප්‍රාග්ධන වියදම් .....	6
a. සම්ප්‍රේශණ බලපත්‍රලාභියාගේ යෝජනාව .....	7
b. පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස් .....	7
c. කොමිෂන් සභාවේ තීරණය .....	8
2. ණය පිරිවැය (පොළී අනුපාතිකය) .....	9
a. සම්ප්‍රේශණ බලපත්‍රලාභියාගේ යෝජනාව .....	9
b. පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස් .....	9
c. කොමිෂන් සභාවේ තීරණය .....	9
3. වට්ටම්ගත ගාස්තු ප්‍රමාණය -හරිත සාමාන්‍ය ප්‍රාග්ධන පිරිවැය (WACC).....	10
a. සම්ප්‍රේශණ බලපත්‍රලාභියාගේ යෝජනාව .....	10
b. පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස් .....	10
c. කොමිෂන් සභාවේ තීරණය .....	10
4. සම කොටස් මත ප්‍රතිලාභ (ROE) .....	10
a. සම්ප්‍රේශණ බලපත්‍රලාභියාගේ යෝජනාව .....	10
b. පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස් .....	11
c. කොමිෂන් සභාවේ තීරණය .....	11
5. වාර්ෂික බලාගාර (ධාරිතා) සාධකය .....	11
a. සම්ප්‍රේශණ බලපත්‍රලාභියාගේ යෝජනාව .....	11
b. පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස් .....	11
c. කොමිෂන් සභාවේ තීරණය .....	12
6. මෙහෙයුම් හා නඩත්තු (O & M) ගාස්තු.....	12
a. සම්ප්‍රේශණ බලපත්‍රලාභියාගේ යෝජනාව .....	12
b. පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස් .....	13
c. කොමිෂන් සභාවේ තීරණය .....	13
මෙහෙයුම් හා නඩත්තු ගාස්තු වැඩිවීමේ අනුපාතය .....	14
d. සම්ප්‍රේශණ බලපත්‍රලාභියාගේ යෝජනාව .....	14

e.	පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස්.....	14
f.	කොමිෂන් සභාවේ තීරණය .....	14
7.	ජෛව ස්කන්ධ තාක්ෂණය සඳහා ඉන්ධන පිරිවැය .....	14
a.	සම්ප්‍රේශණ බලපත්‍රලාභියාගේ යෝජනාව.....	14
<b>b.</b>	<b>පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස්.....</b>	<b>15</b>
c.	කොමිෂන් සභාවේ තීරණය .....	15
8.	ඉන්ධන ගාස්තු වැඩිවීමේ අනුපාතය .....	15
a.	සම්ප්‍රේශණ බලපත්‍රලාභියාගේ යෝජනාව.....	15
b.	පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස්.....	16
c.	කොමිෂන් සභාවේ තීරණය .....	16
9.	නාගරික සන අපද්‍රව්‍ය තාක්ෂණය සඳහා මිලට ගැනීමේ අයකුම.....	16
a.	සම්ප්‍රේශණ බලපත්‍රලාභියාගේ යෝජනාව.....	16
b.	පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස්.....	16
c.	කොමිෂන් සභාවේ තීරණය .....	17
10.	අනුමත අයකුම.....	17
a.	විකල්පය 1: ත්‍රිත්ව ස්ථර අයකුමය (රුපි/කිවොපැ ) .....	17
b.	විකල්පය 2: ස්ථාවර අයකුමය (රුපි/කිවොපැ) .....	18

# 1. හැඳින්වීම

මීට පෙර පළ කරන ලද සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්තිය (NCRE) මිලට ගැනීමේ අයුතුම 2010 නොවැම්බර් මස 25 දින සිට 2011 දෙසැම්බර් 31 දක්වා වලංගු වූ අතර 2011 දෙසැම්බර් 31 දිනට පෙර NCRE සංශෝධනය කළ යුතු විය. මෙම අයුතුම ගණනය කිරීම සඳහා භාවිතා කරන ලද ක්‍රමවේදයන් ලේඛනගත කර NCRE බලාගාර සඳහා පිරිවැය පාදක තාක්ෂණ සුවිශේෂී මිලට ගැනීමේ අයුතුමයක් නිර්දේශ කරන රජයේ ප්‍රතිපත්ති සහ අමාත්‍යා මණ්ඩල සංදේශය ඇතුළත් කරමින් 2011 ඔක්තෝබර් මස 4 වන දින කොමිෂන් සභාව විසින් ප්‍රකාශයට පත් කරන ලදී.

සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා ලෙස ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය 2012 ජනවාරි මස 01 දින සිට 2013 දෙසැම්බර් මස 31 දක්වා කාලය සඳහා වන යෝජිත NCRE මිලට ගැනීමේ අයුතුම 2012 ජූනි මස 21 දින ඉදිරිපත් කරන ලද අතර යෝජිත අයුතුම ගණනය කරන ලද විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය පත් කළ කමිටුවේ වාර්තාව කොමිෂන් සභාව වෙත 2012 ජූලි මස 09 දින ඉදිරිපත් කරන ලදී. ඉන් අනතුරුව, මෙම කරුණ සම්බන්ධයෙන් මහජන උපදේශනයක් පැවැත්වීමට කොමිෂන් සභාව තීරණය කරන ලද අතර ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ යෝජනා අන්තර්ගත අදාළ උපදේශන ලේඛනය 2012 ජූලි මස 26 දින පළ කරන ලදී. වාචික අදහස් දැක්වීමේ සැසිය නිම වීමත් සමඟම, 2012 අගෝස්තු මස 28 දින මහජන උපදේශන ක්‍රියාවලිය අවසන් විය. පාර්ශ්වකරුවන් 19 දෙනෙකු යෝජිත උපදේශන ලේඛනය සම්බන්ධයෙන් සිය ලිඛිත හා වාචික අදහස් ඉදිරිපත් කළහ.

මහජන උපදේශනයන්හිදී මහජනතාව වෙත අදහස් දැක්වීම සඳහා විවෘත පරාමිතීන් සම්බන්ධයෙන් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් ගෙන ඇති තීරණ පහත වගන්තිවල ඇතුළත් වේ. උපදේශන ලේඛනයේ ප්‍රකාශයට පත් කරන ලද පරාමිති අගයන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය (සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා) විසින් ගොනු කරන ලද පරිදි වූ අතර, එම නිසා, ඒවා 'TL ගේ යෝජනාව' ලෙස හැඳින්වේ.

උපදේශනාමක ලේඛනය මගින් සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්තිය (NCRE) මිලට ගැනීමේ අයුතුමවලට අදාළ පහත දැක්වෙන අංශයන් සම්බන්ධයෙන් මහජනතාවගෙන් අදහස් විමසන ලදී;

- නිශ්චිත තාක්ෂණයන් පහ සඳහා පිරිවැය පාදක තාක්ෂණ සුවිශේෂී (කුඩා පරිමාණ ජල, ජෛව ස්කන්ධ (ඩෙන්ඩ්‍රෝ), ජෛව ස්කන්ධ (කෘෂි සහ කාර්මික අපද්‍රව්‍ය), අපද්‍රව්‍ය තාපය) මිලට ගැනීමේ අයුතුම ප්‍රදානය කිරීම සඳහා වන යෝජිත ප්‍රතිපත්තිය සහ නාගරික සන අපද්‍රව්‍ය සහ අනෙකුත් දේශීය තාක්ෂණයන්.
- අයුතුම ගණනය කිරීම සඳහා භාවිතා කරන ලද පරාමිති වනුයේ;
  - පොලී අනුපාතිකය,
  - සම කොටස් මත වාර්ෂික ප්‍රතිලාභ,
  - ප්‍රාග්ධන පිරිවැය,
  - වාර්ෂික බලාගාර (ධාරිතා) සාධකය,
  - මෙහෙයුම් හා නඩත්තු ගාස්තුව (O & M),
  - ඉන්ධන පිරිවැය සහ
  - O & M සහ ඉන්ධන වියදම් සඳහා ඉහළ දැමීමේ සාධක

මහජන උපදේශනය අතරතුර සියලුම පාර්ශ්වයන් විසින් ඉදිරිපත් කරන ලද කරුණු දැක්වීම්, කොමිෂන් සභාව සතුව තිබෙන බලාගාර පිළිබඳ දත්ත, යම් යම් පරාමිතීන් සඳහා ලබා ගෙන ඇති විශේෂඥ මතවලට අමතරව, තීරණවලට එළඹීමේදී, කොමිෂන් සභාව විසින්, අංක 2.4, 3.4, 4.3 සහ 4.4 වගන්තිවල NCRE සම්බන්ධයෙන් වන ශ්‍රී ලංකාවේ ජාතික බලශක්ති ප්‍රතිපත්ති සහ ක්‍රමෝපායන් (2008 ජුනි මස 10 දිනැති අංක 1553/10 දරන අති විශේෂ ගැසට් පත්‍රය) සැලකිල්ලට ගෙන තිබේ.

මෙම තීරණ මගින් NCRE බලාගාර යන්තම මෙ.වො. 10ට වඩා අඩු ධාරිතාවයක් සහිත; කුඩා පරිමාණ ජල, කුඩා පරිමාණ ජල -දේශීය, සුළං, සුළං -දේශීය, ජෛව ස්කන්ධ (ඩෙන්ඩ්‍රෝ), ජෛව ස්කන්ධ (කෘෂි හා කාර්මික අපද්‍රව්‍ය), අපද්‍රව්‍ය තාපය, නාගරික සහ අපද්‍රව්‍ය බලාගාර අයත් වේ.

## 1. ප්‍රාග්ධන වියදම්

2012 ජනවාරි 1 සිට 2013 දෙසැම්බර් 31 දක්වා කාලය තුළ SPPA සෑම තාක්ෂණයකම මෙවො 1ක ආකෘතික බලශක්ති බලාගාරයක් සඳහා සම්පූර්ණ ආයෝජනයක් ස්ථාපිත කළ යුතුය. මෙවො එකක් සඳහා ආයෝජන පිරිවැයට ළඟා වූයේ ශ්‍රී ලංකාවේ ඉදිකර ඇති ආකෘතික බලාගාරයක සාමාන්‍ය ප්‍රමාණය සලකා බැලීමෙනි. ආකෘතික බලාගාරයක පිරිවැය සාධක වන්නේ; ව්‍යාපෘති සංවර්ධන පිරිවැය, යටිතල පහසුකම් පිරිවැය, සිවිල් කටයුතු වල පිරිවැය, සංවිධාන පිරිවැය, යන්ත්‍ර හා උපකරණ පිරිවැය, ඉන්ධන භාවිත පද්ධති පිරිවැය (අවශ්‍ය අවස්ථාවන්හිදී), අන්තර් සම්බන්ධතා පිරිවැය, කාරක ප්‍රාග්ධනය සහ අවිනිශ්චිතතාවයි. දේශීය වශයෙන් ප්‍රකාශිත ඉදිකිරීම් පුහුණු සහ සංවර්ධන (ICTAD) දර්ශක සහ ජාත්‍යන්තර වානේ මිල ගණන්, ශ්‍රම හා උපකරණ පිරිවැය දර්ශක ප්‍රාග්ධන පිරිවැය යාවත්කාල කිරීම සඳහා වාර්ෂික මට්ටමින් (ආකෘතික සංයුතිය සහ දර්ශක පහත පරිදිය) භාවිතා වේ. යන්ත්‍ර සහ උපකරණ පිරිවැය ඇස්තමේන්තු කරනුයේ ඇමරිකානු ඩොලර් (USD) වලින් වන අතර ශ්‍රී ලංකා රුපියලට පරිවර්තනය කෙරේ. කුඩා පරිමාණ-ජල - දේශීය සහ සුළං - දේශීය තාක්ෂණයන් සැලකිල්ලට ගැනීමේදී, දේශීයව නිශ්පාදිත සාධකයන් භාවිතය දිරිගැන්වීමට සහාය වීමක් ලෙස ආයෝජන පිරිවැයෙහි පිරිවැය ප්‍රතිපාදන විද්‍යුත් කාර්මික උපකරණ වලින් 10%ක අතිරේක ප්‍රමාණයක් එකතු කෙරේ.

පිරිවැය සාධකය	ක්‍රමවේදය	යොදාගත් දර්ශකය	මූලාශ්‍රය
ව්‍යාපෘති සංවර්ධනය	කිසිවක් නැත		
යටිතල පහසුකම් සංවර්ධනය	ගුණක සාධකය	මාර්ග වැඩ දර්ශකය	ICTAD <sup>(1)</sup>
සිවිල් වැඩ	ගුණක සාධකය	සුළු වාරිමාර්ග දර්ශකය	ICTAD
යන්ත්‍ර හා උපකරණ	$P_{නව} = P_{පැරණි} (0.1 + 0.3E_{කොටස්} + 0.4E_{වානේ} + 0.2E_{ශ්‍රමය})$	$E_{Com} - HICP$ පාරිභෝගික මිලගණන් <sup>(3)</sup>	ECB HICP <sup>(2)</sup>
		$E_{වානේ}$	CRU SPI <sup>(4)</sup>
		$E_{ශ්‍රමය} - HICP$ පැයෙන් පැය ශ්‍රම පිරිවැය	ECB HICP
අන්තර් සම්බන්ධතාව			ඉඩදුන් ගාස්තු (CEB)
කාරක ප්‍රාග්ධනය	ගුණක සාධකය	මධ්‍ය පරිමාණ බැංකු පොළී අනුපාත	ශ්‍රී ලංකා මහ බැංකුව
අවිනිශ්චිතතාව	ප්‍රතිශතය	4.5% ක මුළු පිරිවැයක්	

සටහන:

- (1) - ඉදිකිරීම් පුහුණු හා සංවර්ධනය සඳහා ආයතනය
- (2) - පාරිභෝගික මිල ගණන් වල යුරෝපීය මහ බැංකු ඒකාබද්ධ දර්ශකය
- (3) - කර්මාන්ත, ඉදිකිරීම්, ගෘහ දේපල සහ භාණ්ඩ මිල ගණන්
- (4) - CRU වානේ මිල දර්ශකය

**a. සම්ප්‍රේශණ බලපත්‍රලාභියාගේ යෝජනාව**

ප්‍රාග්ධන පිරිවැය ගණන් යෝජනා කිරීමෙහි ක්‍රමවේදය (ඇමුණුම 1හි 4.1 කොටස බලන්න) සම්ප්‍රේශණ බලපත්‍රලාභියා විසින් අනුගමනය කොට, 2011 දෙසැම්බර් දක්වා පිරිවැය සාධක ගැලපීම් කර ඇත.

**b. පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස්**

ප්‍රාග්ධන පිරිවැය ගණනය කිරීමේදී බොහෝ පාර්ශ්වකරුවන් විසින් රුපියලෙහි මිල පහත යාම සහ උද්ධමනය සැලකිල්ලට ගත යුතු බවට යෝජනා කරන ලදී. කුඩා ජල බලශක්ති සංවර්ධන සංගමය සහ සී/ස එස්කැස් පවර් (පුද්) සමාගම විසින් යෝජනා කරන ලද්දේ සුළු ජල බලාගාර සඳහා ප්‍රාග්ධන පිරිවැය ඉහල විය යුතු බවත් මන්ද යත් පවත්නා කුඩා පරිමාණ ජල ක්ෂේත්‍ර අඩු බර තැබීමක් කරන ලද ස්ථානයන් වීමත්, කුඩා ශීර්ෂ සුළු ජල බලාගාරයන්හි ප්‍රාග්ධන පිරිවැය ඉහල යාම හේතුවෙනි. සී/ස එස්කැස් පවර් (පුද්) සමාගම විසින් මෙගාවොට් එකක නිෂ්පාදනයක් සඳහා රුපියල් මිලියන 772ක ප්‍රමාණයක් දැනටමත් ඉදිකර ඇති කුඩා ශීර්ෂ කුඩා පරිමාණ ජල බලාගාරය (ඕවල MHP) සඳහා ප්‍රාග්ධන පිරිවැය ලෙස ඉල්ලා සිටී. කුඩා ජල බලශක්ති සංවර්ධන සංගමය යෝජනා කරනුයේ මෙගා වොට් එකකට රුපියල් මිලියන 281ක ප්‍රාග්ධන පිරිවැයකි.

ව්‍යාපෘති පිරිවැය ගණනය කිරීමේදී උපකරණ මත අය කෙරෙන වැට් බද්ද පිළිබඳව ශ්‍රී ලංකා ජෛව බලශක්ති සංගමය විසින් කරුණු ඉදිරිපත් කරන ලදී. ප්‍රාග්ධන පිරිවැය සහ ඉන්ධන මිල ඉහල යාම, උද්ධමනය සහ ප්‍රාග්ධන පිරිවැය ගැලපීමේදී අනුමැති සහ භූමියෙහි පිරිවැය ද සැලකිල්ලට ගත යුතු බව 2012-2013 වසර සඳහා ඇස්තමේන්තුගත දර්ශක යෝජනා කරන VIDULLANKA PLC දක්වයි.

ශ්‍රී ලංකා සුළං බල ශක්ති සංගමය ප්‍රකාශ කොට සිටිනුයේ මොගාවොට් එකක් සඳහා රුපියල් මිලියන 254කට වැඩි ප්‍රමාණයක් කුඩා සුළං බලාගාරයකට ප්‍රාග්ධන පිරිවැය ලෙස වැයවන බවයි.

බලශක්ති සංසඳය විසින් වෙළඳපොළ මිලගණන් මත පදනම් වෙමින් වාර්ෂික ප්‍රාග්ධන පිරිවැය සමාලෝචනය කිරීමට යෝජනා කරන ලදී. සූර්යබල ව්‍යාපෘති සඳහා වන ප්‍රාග්ධන පිරිවැය රුපියල් මිලියන 267ක් බවට BAM GREEN Pvt. Ltd ප්‍රකාශ කර සිටී.

C. කොමිෂන් සභාවේ තීරණය

කොමිෂන් සභාව විසින් සිය තීරණය ඇගයීම සඳහා ජාත්‍යන්තරව ප්‍රකාශයට පත්වන සුළං ටර්බයින් පිරිවැය ප්‍රවණතා ද පර්යේෂණයට ලක් කරන ලදී. TLගේ යෝජනාවෙහි දැක්වෙන ආකාරයට ජාත්‍යන්තර සුළං පිරිවැය පහල යාමේ ප්‍රවණතාවක් පවත්නා බවද, යන්ත්‍ර සහ උපකරණ වල යෝජිත පිරිවැය ඇමරිකානු ඩොලර් 1,310/කිවො වන බවද දක්වයි. SPPA යටතේ ඉදිකරන ලද සාපේක්ෂ වශයෙන් කුඩා ප්‍රමාණයෙන් යුත් බලාගාර පිළිබඳව සැලකිල්ලට ගනිමින් ද කොමිසම සතු අතීත ඓතිහාසික පිරිවැය පදනම සැලකිල්ලට ගනිමින්ද (පවත්නා සුළං බලාගාර වල විගණනය කළ ගිණුම් වලින් උපුටා ගන්නා ලදී), බලන කල්හි TL ගේ යෝජනාව සාධාරණ වේ. කුඩා පරිමාණ-ජල වැනි වෙනත් තාක්ෂණයන් සම්බන්ධයෙන්ද එබඳුම පිළිවෙතක් අනුගමනය කරන ලදී.

TL ගේ යෝජනාවෙහි ප්‍රාග්ධන පිරිවැය ඇස්තමේන්තු වල යන්ත්‍ර හා උපකරණ සාධකය ගත්විට, 2011 දෙසැම්බර් (රු. 113.90/ USD<sup>1</sup>)වලට සාපේක්ෂව ඇමරිකානු ඩොලරය සමඟ සැසඳීමේදී ශ්‍රී ලංකා රුපියල 3%කින් අගය ක්ෂය වී ඇති බවට අන්තර්ගත වේ. මෙම පරාමිතිය සම්බන්ධයෙන් පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අර්ථ නිරූපන සලකා බැලීමේදී සහ 2012 පෙබරවාරියේදී ශ්‍රී ලංකා රුපියලෙහි ඇතිවූ තදබල ක්ෂය වීම සලකා බැලීමේදී, ප්‍රාග්ධන පිරිවැයෙහි යන්ත්‍ර සහ උපකරණ සාධකය සකසනු ලැබ ඇත්තේ 2012 ජූලි (සාමාන්‍ය විනිමය අනුපාතිකය රු. 132.86/USD<sup>1</sup>) දක්වා විනිමය අනුපාත වෙනස්වීම් නිරූපනය කිරීමට හැකිවන පරිදිය. අනුමත ප්‍රාග්ධන පිරිවැය පහතින් දක්වා ඇත.

තාක්ෂණය	ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය කල යෝජනාව ප්‍රාග්ධන පිරිවැය මෙඟා වොට් එකකට රුපියල් මිලියන		කොමිෂන් සභාව විසින් අනුමත කල ප්‍රාග්ධන පිරිවැය මෙඟා වොට් එකකට රුපියල් මිලියන
	සමස්ත	යන්ත්‍ර හා උපකරණ %	
කුඩා පරිමාණ ජල	209	40%	220
කුඩා පරිමාණ - දේශීය	214	41%	226
සුළං	223	69%	243
සුළං - දේශීය	229	70%	250
ජෛව ස්කන්ධ (ඩෙන්ඩ්‍රෝ)	243	64%	263
කෘෂිකාර්මික හා කාර්මික අපද්‍රව්‍ය	243	64%	263
අපද්‍රව්‍ය තාපය	211	64%	229



## 2. ණය පිරිවැය (පොළී අනුපාතිකය)

### a. සම්ප්‍රේශණ බලපත්‍රලාභියාගේ යෝජනාව

අනුමත ක්‍රමවේදය මගින් 60:40 ක ණය:සම කොටස් හඳුනාගැනීම සිදුකෙරෙන අතර ණය පිරිවැය ඇස්තමේන්තු කිරීමේ උපදෙස් මාලාව ක්‍රමවේදයෙහි 4.6 කොටසෙහි ලබා දී ඇති අතර (ඇමුණුම 1 බලන්න). මෙම ඇස්තමේන්තුව අන්තර්ගත වන සම්ප්‍රේශණ බලපත්‍රලාභියාගේ යෝජනාව මගින්, වර්තමාන වෙළඳපොළ තත්ත්වයන් පෙන්වන ක්‍රමවේදයෙන් විචලනය වීමක් යෝජනා කර තිබේ. යෝජිත පොළී අනුපාතය වූයේ 12.61%කි.

### b. පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස්

බොහෝ පාර්ශ්වකරුවන් විසින් සාමාන්‍ය මූලික ණය දීමේ අනුපාතය (AWPLR) මත පදනම් වූ පොළී අනුපාතයක් භාවිතා කිරීමට යෝජනා කරන ලදී. සී/ස සිල්වර්මිල් හෝල්ඩින්ස් විසින් 18%ක පොළී අනුපාතිකයක්ද, ශ්‍රී ලංකා ජෛව බලශක්ති සංගමය විසින් යෝජනා කරන ලද්දේ මේ ආකාරයේ ව්‍යාපෘති සඳහා වාණිජ බැංකු විසින් දීමට කැමති ණය අනුපාතයක් විය යුතු බවත් ය. විදුලි ලංකා පීඑල්සී විසින් AWPLR + 3 සිට 5% දක්වා පොළී අනුපාතයක් අනුගත කිරීමට යෝජනා කරන ලදී. ශ්‍රී ලංකා සුළං බලශක්ති සංගමය පවසන ලද්දේ ශ්‍රී ලංකාවෙහි ග්‍රාමීය ආර්ථික සංවර්ධනය (RERED) පුනර්ජනනීය බලශක්ති ක්‍රියාත්මක නොවන බැවින් , ක්‍රමවේදයෙහි දක්වන ලද පරිදි සාමාන්‍ය බරතැබූ තැන්පත් අනුපාතයක් (AWDR ) සහ සාමාන්‍ය බරතැබූ ස්ථාවර තැන්පතු අනුපාතයක් (AWFDR) භාවිතා කළ නොහැකිය. සී/ස සජනකතා හයිඩ්‍රො ඉලෙක්ට්‍රික් (පුද්.) සමාගම ප්‍රකාශ කරනුයේ සංවර්ධන බැංකු වල දැනට 17.5%ක ණය දීමේ අනුපාතයක් ඇති බවයි. මෙවැනි ව්‍යාපෘති සඳහා අවම වශයෙන් AWPLR + 3% ක අනුපාතයක් සම්පත් බැංකුව විසින් යෝජනා කරයි.

### c. කොමිෂන් සභාවේ තීරණය

ක්‍රමවේදය සැකසෙන කාලයේ සිට වෙළඳපොළ තත්ත්වයන් වෙනස් වී ඇති බව කොමිෂන් සභාව පිළිගන්නා අතර එබැවින් ක්‍රමවේදයෙන් බැහැර වීමද පිළිගත හැකිය.

සම්ප්‍රේශණ බලපත්‍රලාභියාගේ ගේ යෝජනාව අනුව, ආයෝජනයේ ණය සාධකය සඳහා යෝජිත පොළී අනුපාතිකය වනුයේ 12.61%කි. පාර්ශ්වකරුවන්ගෙන් ලබාගත් අදහස්, මෙම පරාමිතිය සම්බන්ධයෙන් ලබා ගත් විශේෂඥ අදහස් සැලකිල්ලට ගත් විට සහ වර්තමාන ණය දීමේ අනුපාතික නිරීක්ෂණය කිරීමෙන්, පහත දැක්වෙන පොළී අනුපාත ඇස්තමේන්තුව අනුමත විය. පවත්නා නවතම සාමාන්‍ය බරතැබූ ණයදීමේ අනුපාතය (AWLR) වන්නේ 14.88%<sup>1</sup> ක් වන අතර (2012 ජූනි 29 දින ප්‍රකාශයට පත්වූ) (3%) ක සාමාන්‍ය අවදානම් පාරිතෝෂිකයක් එක් කරමින් දේශීය බැංකු මගින් අයකරන, අනුමත පොළී අනුපාතය 17.88% කි.

### 3. වට්ටම්ගත ගාස්තු ප්‍රමාණය -හරිත සාමාන්‍ය ප්‍රාග්ධන පිරිවැය (WACC)

#### a. සම්ප්‍රේශණ බලපත්‍රලාභියාගේ යෝජනාව

මෙය මහජන උපදේශනයකදී පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස් විමසීම සිදු කළ විශේෂිත පරාමිතියක් නොවේ, මන්ද යත් මෙය ක්‍රමවේදයෙහි (ඇමුණුම 1) 4.8 වන කොටසෙහි සමමිතික පිරිවැය සහ ණය පිරිවැය මගින් ලබාගත් අංකයක් වන බැවිනි, 22%ක සම කොටස් පිරිවැය, 12.61%ක ණය පිරිවැය සහ 60:40 ණය: සමකොටස් සැලකූ විට යෝජිත WACC වූයේ 16.37%ක් විය.

#### b. පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස්

විදුලිලංකා පීච්ලි සහ කුඩා ජල බලශක්ති සංවර්ධන සංගමය වට්ටම් අනුපාතය ලෙස යෝජනා කළේ 19.1%ක් WACC ක් ලෙස ය. පාරිභෝගික උපදේශන කාරක සභාව දක්වන ලද්දේ 10%ක තරම් ඉහළ සම කොටස් අවදානම් වාරිකයක් ක්‍රමවේදය පරිදි (ඇමුණුම 1) ලබාදීම කර්මාන්තය සඳහා ඉතා ඉහල අගයක් බවයි. විදුලි ලංකා පීච්ලි සී යෝජනා කළේ 20.85% ක සම කොටස් අභ්‍යන්තර ප්‍රතිලාභ අනුපාතිකයක් වන අතර, එය WACC ගණනය කිරීම් සඳහා සම කොටස් පිරිවැය ලෙස භාවිතා කිරීමට හැකි බවයි.

#### c. කොමිෂන් සභාවේ තීරණය

සම්ප්‍රේශණ බලපත්‍රලාභියාගේ යෝජනාව අනුව, යෝජිත WACC අගය 16.37%ක් වූ අතර එය (22%ක සම කොටස් පිරිවැය සහ 12.61%ක ණය පිරිවැය මත පදනම්ව) ක්‍රමවේදය අනුව ගණනය කර තිබුණි. TL ගේ යෝජනාවෙන් සම කොටස් පිරිවැය සහ සම කොටස් මත ප්‍රතිලාභ සමාන ලෙස පිළිගැනින. මෙම පරාමිතිය සම්බන්ධයෙන් කොමිෂන් සභාව විශේෂඥ අදහස් ලබාගන්නා ලදී. වර්තමාන අවදානම් රහිත ප්‍රවර්තන සලකා බැලීමේදී, 20%ක සම කොටස් පිරිවැය ලබා ගෙන ඇත්තේ වසර 20ක කාලයක් සඳහා 11%ක් වූ භාණ්ඩාගාර බැඳුම්කර අනුපාතය<sup>1</sup> වන අතර, සම කොටස් අවදානම් වාරිකය 5%ක් ක්‍රීඩා අතිරේක ව්‍යාපෘති අවදානම වාරිකය 4%කි. ණය පිරිවැය (28%)ක ආයතනික බද්දක් සඳහා සකසා; එය 17.88%කට ඇස්තමේන්තු (ඉහතින් පෙන්වා ඇති පරිදි) කර ඇත. වට්ටම් අනුපාත ඇස්තමේන්තු කිරීම සඳහා ඉන් ඇති වන අනුමත ණය පිරිවැය 12.87%ක් වේ. සාමාන්‍ය ණය සම කොටස් අනුපාතිකය 60:40 ලෙස උපකල්පනය කළහොත්, ඉන් ඇති වන අනුමත වට්ටම් අනුපාතය (WACC) 15.72%

### 4. සම කොටස් මත ප්‍රතිලාභ (ROE)

#### a. සම්ප්‍රේශණ බලපත්‍රලාභියාගේ යෝජනාව

සම්ප්‍රේශණ බලපත්‍රලාභියාගේ ගේ යෝජනාව සම්පූර්ණයෙන්ම ක්‍රමවේදයේ උපදෙස් මාලා අනුගමනය නොකළ අතර දිරිගැන්වීමක් වශයෙන් තෙවන ස්ථරය සඳහා සම කොටස් මත ප්‍රතිලාභ වැඩි කිරීමක් යෝජනා විය. TL මගින් වසර 1-15 සඳහා 22%ක වාර්ෂික ROE ක් යෝජනා කරන ලද අතර වසර 16-20 කාලය සඳහා වාර්ෂික ROE 20%ක දිරිගැන්වීමක් ලෙසද (වාර්ෂික O&M වැඩිවීමේ අනුපාතය 2/3 යටතේ) වැඩි කිරීමට යෝජනා කරන ලදී.

**b. පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස්**

කුඩා ජල බලශක්ති සංවර්ධනකරුවන්ගේ සංගමය මගින් වර්තමාන පසු-බදු සම කොටස් පිරිවැය 20.85%ක් ලෙස බව දක්වන ලදී; එමගින් සම කොටස් මත ප්‍රතිලාභ වෙත ළඟා වීමට ගණිතමය ක්‍රමවේදයක් යෝජනා කෙරේ.

**c. කොමිෂන් සභාවේ තීරණය**

මෙම පරාමිතිය සම්බන්ධයෙන් කොමිෂන් සභාව විශේෂඥ අදහසක් ලබාගන්නා ලද අතර සම කොටස් පිරිවැය 20%ක් ලෙස ඇස්තමේන්තු කර ඇති අතර (ඉහත 3 කොටස බලන්න), ප්‍රතිලාභ ප්‍රමාද වීමට බලපාන බලාගාර ඉදිකිරීම් කාලය සැලකිල්ලට ගනිමින්, වසර 1-15 කාලය සඳහා 22%ක් වූ සම කොටස් මත වාර්ෂික ප්‍රතිලාභ සහ වසර 16-20 සඳහා 20%ක් වූ සම කොටස් මත වැඩි නොවන වාර්ෂික ප්‍රතිලාභයට සමාන දිරි ගැන්වීමක්, TL හි යෝජනාව ප්‍රකාරව අනුමත විය. වසර 16-20 කාලය සඳහා වන දිරි ගැන්වීම සඳහා යෝජිත වැඩි වැඩිවීම් ප්‍රතිශතය (2012 වර්ෂය සඳහා 4.09%කි (1) යෝග්‍ය නොවන සාධාරණීකරණය, (2) සම කොටස් පිළිබඳ ප්‍රතිලාභ සාමාන්‍ය වීම නිසාය අනුමත කරනු නොලැබේ.

## 5. වාර්ෂික බලාගාර (ධාරිතා) සාධකය

**a. සම්ප්‍රේශණ බලපත්‍රලාභියාගේ යෝජනාව**

ක්‍රමවේදය (ඇමුණුම 1) අනුව NCRE බලාගාරයක වාර්ෂික විද්‍යුත් උත්පාදනය ගණනය කිරීමට වාර්ෂික බලාගාර සාධකය භාවිතා වේ. TL ක්‍රමවේදයට අනුව නොවෙනස් (2010ට සාපේක්ෂව බැඳු විට) වාර්ෂික බලාගාර සාධක යෝජනා කරන ලදී.

**b. පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස්**

ශ්‍රී ලංකා සුළං බලශක්ති සංගමය සහ සම්පත් බැංකුව පවසා සිටිනුයේ අමෙවෙල ඇති කුඩා සුළං බලාගාරය මගින් 22-24%ක බලාගාර සාධකයක් අත්කර ගනු ඇති බවත් රටේ වයඹ මුහුදුබඩ තීරයේ සුළං බලාගාර ස්ථාපිත කිරීම සම්බන්ධයෙන් වන යෝජිත බලාගාර සාධකය සමඟද එකඟත්වයට පැමිණෙන ලදී. සම්පත් බැංකු ප්‍රකාශ කරනු ලැබුවේ මෑත කාලීනව සුළු ජල බලාගාර සාධකය බේදනීය ලෙස පහල බැස ඇති බවයි. කුඩා ජල බලශක්ති සංගමය යෝජනා කරන ලද්දේ සුළු - කුඩා ජල බලාගාර සඳහා 35.8%ක බලාගාර සාධකයකි.

**C. කොමිෂන් සභාවේ තීරණය**

පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස් සහ කුඩා පරිමාණ-ජල සහ සුළං බලාගාර සඳහා පවත්නා පෙර දත්ත, සලකා බලමින් කොමිසම විසින් පහත තීරණයට එළඹෙන ලදී.

*කුඩා පරිමාණ ජල තාක්ෂණය සඳහා වන පිරිසිදු ධාරිතා සාධකය*

සම්ප්‍රේශණ බලපත්‍රලාභියාගේ යෝජනාවට අනුව, කුඩා පරිමාණ-ජල තාක්ෂණයන් සඳහා යෝජිත බලාගාර සාධකය 42%කි. පාර්ශ්වකරුවන් විසින් ඉදිරිපත් කරන ලද කරුණු සහ කොමිසම මගින් රැස් කළ සත්‍ය ඓතිහාසික දත්ත මත පදනම් වෙමින්; පසුගිය වසර 15 තුළ කුඩා පරිමාණ ජල බලාගාර වල සාමාන්‍ය බලාගාර සාධකය 39%ක් විය. උක්ත තත්ත්වය සැලකිල්ලට ගනිමින්, කුඩා පරිමාණ ජල තාක්ෂණය සඳහා 39%<sup>1</sup>ක සාමාන්‍ය බලාගාර සාධකයක් අනුමත විය.

සම්ප්‍රේශණ බලපත්‍රලාභියාගේ යෝජනාව ප්‍රකාරව අනෙකුත් තාක්ෂණයන් සඳහා බලාගාර ධාරිතා සාධකය නොවෙනස්ව පවතී (පහතින් දක්වා ඇති පරිදි)

තාක්ෂණය	වාර්ෂික බලාගාර සාධක (TL විසින් සිදු කළ යෝජනාව)	වාර්ෂික බලාගාර සාධක (PUCSL විසින් සිදු කළ යෝජනාව)
කුඩා පරිමාණ ජල	42%	39%
කුඩා පරිමාණ - දේශීය	42%	39%
සුළං	32%	32%
සුළං - දේශීය	32%	32%
පෞද්ගල ස්කන්ධ (ඩෙන්ට්‍රෝ)	80%	80%
කෘෂිකාර්මික හා කාර්මික අපද්‍රව්‍ය	80%	80%
අපද්‍රව්‍ය තාපය	67%	67%

**6. මෙහෙයුම් හා නඩත්තු (O & M) ගාස්තු**

**a. සම්ප්‍රේශණ බලපත්‍රලාභියාගේ යෝජනාව**

ක්‍රමවේදය අනුව (ඇමුණුම 1), වාර්ෂික බලාගාර මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු පිරිවැය මුළු ප්‍රාග්ධන පිරිවැයෙහි ප්‍රතිශතයක් ලෙස ගැනේ. TL පිළිබඳ යෝජනාවෙහි ද සුළං තාක්ෂණය පිළිබඳ තත්ත්වය හැරුණුකොට 2010 NCRE මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු ප්‍රතිශතයන්ම අඩංගු විය. සුළං බලාගාර

<sup>1</sup> Extracted from audited accounts of all existing mini-hydro plants  
පවතින සියලු කුඩා ජල විදුලි බලාගාරවල විගණනය කළ ගිණුම් ප්‍රකාශ වලින් උපුටා ගන්නා ලදී.

මෙහෙයුම් හා නඩත්තු පිරිවැය 4%ක සිට 1.5%ක් දක්වා අඩු කිරීමට දෙන ලද හේතුව වන්නේ, යහපත් සුළං ප්‍රදේශ සහ අඩු ශ්‍රම පිරිවැයයි.

**b. පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස්**

සුළු ජල බලාගාරයක් සඳහා මෙහෙයුම් හා නඩත්තු පිරිවැය 3%ක් වීම නිවැරදි නොවන්නේ එයට ලැබෙන ප්‍රාග්ධන පිරිවැය මත එය යැපීමක් නොවන නිසා බව කුඩා ජල බලශක්ති සංවර්ධකයින්ගේ සංගමය පෙන්වා දෙන ලද අතර, වාර්ෂික වැඩකිරීමේ අනුපාතය 6.93% ක් ලෙස සංශෝධනය කිරීමට යෝජනා කරන ලදී. ඔවුන් වැඩිදුරටත් පෙන්වා දෙන ලද්දේ බදු ගණනය කිරීම් වලදී රාජ්‍ය භාරය සහ බදු පිළිබඳව සම්පූර්ණයෙන්ම නොසලකා හැරිය යුතු නොවන බවයි. ස්ප්‍රිකකන්‍යා ජල විදුලි සමාගම පෙන්වා දෙනු ලබන්නේ මෙහෙයුම් හා නඩත්තු පිරිවැය බලාගාරයෙහි තත්ත්වය සමඟ බැඳී පවතින බවත්, එබැවින් දෙන ලද ප්‍රාග්ධන පිරිවැය සමඟ මෙහෙයුම් හා නඩත්තු පිරිවැය වර්ෂයකට 3% ඉක්මවන බවයි.

සුළං බලශක්ති සංවර්ධන සංගමය නියෝජනය කරන පාර්ශ්වකරුවන් පෙන්වා දෙනු ලැබුයේ මෙහෙයුම් හා නඩත්තු පිරිවැයෙන් 1.5%ක් යන්න යථාර්තවාදී නොවන අතර පසුගිය වසරේ අනුපාතයම (4%) වඩාත් යථාර්තවාදී වන නිසා එයම අනුගත කිරීමට ඉල්ලා සිටින ලදී.

**c. කොමිෂන් සභාවේ තීරණය**

බලාගාරයක යන්ත්‍ර සහ උපකරණ පිරිවැය හා මෙහෙයුම් හා නඩත්තු පිරිවැය බොහෝ විට සබැඳි වන නමුදු, සරල වීම සඳහා, මුළු ප්‍රාග්ධන පිරිවැයෙහි ප්‍රතිශතයක් බදු ක්‍රමවේදයෙහි භාවිතා වේ. කොමිසම සතු පෙර වාර්තා (විගනණය කළ ගිණුම් වලින් උපුටාගත්) වලින්ද පෙන්වන්නේ සුළං බලාගාරයක මෙහෙයුම් හා නඩත්තු පිරිවැය සඳහා TL මගින් යෝජිත වෙනස නිවැරදි බවයි. TL මගින් යෝජිත පහත ප්‍රතිශතය මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු පිරිවැය අනුමත විය.

තාක්ෂණය	මුළු ප්‍රාග්ධන පිරිවැයේ ප්‍රතිශතයක් ලෙස වාර්ෂික මෙහෙයුම් හා නඩත්තු පිරිවැය (1 කොටස (c))	ගණනය කළ මෙහෙයුම් හා නඩත්තු පාදක අනුපාතය * (රු./කිවොපැ)	
කුඩා පරිමාණ ජල	3.0%	1.93	මුළු කාලය සඳහා
කුඩා පරිමාණ ජල - දේශීය	3.0%	1.98	මුළු කාලය සඳහා
සුළං	1.5%	1.30	මුළු කාලය සඳහා
සුළං - දේශීය	1.5%	1.34	මුළු කාලය සඳහා
පෞද්ගලයක්	4.0%	1.50	අවුරුදු 1-15
	5.0%	1.88	අවුරුදු 16 සිට ඉදිරියට
කෘෂිකාර්මික හා කාර්මික අපද්‍රව්‍ය	4.0%	1.50	අවුරුදු 1-15
	5.0%	1.88	අවුරුදු 16 සිට

			ඉදිරියට
අපතේ යන තාපය	1.33%	0.52	මුළු කාලය සඳහා

## මෙහෙයුම් හා නඩත්තු ගාස්තු වැඩිවීමේ අනුපාතය

### d. සම්ප්‍රේශණ බලපත්‍රලාභියාගේ යෝජනාව

ක්‍රමවේදය 4.9.1 හි දක්වා ඇති පරිදි (ඇමුණුම 1), මෙහෙයුම් හා නඩත්තු ගාස්තු ඉහළ යාම ගණනය කරනු ලබන්නේ කොළඹ වාණිජ මිල දර්ශකය (CCPI) මත පසුගිය වසර පහ තුළ ඇමරිකානු ඩොලර්වලට සාපේක්ෂව ශ්‍රී ලංකා රුපියල් විනිමය අනුපාතිකයේ ඉහළ යාම මත පදනම්වය. TL ගේ යෝජනාව ක්‍රමවේදයට අනුකූල වේ. TL විසින් යෝජනා කරනු ලබන අනුපාතය වනුයේ 2012 වර්ෂය සඳහා 6.14%කි.

### e. පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස්

බලශක්ති සංසඳය යෝජනා කරන ලද්දේ මෙහෙයුම් හා නඩත්තු ගාස්තු වැඩි වීමේ අනුපාතය තාක්ෂණය සමඟ වෙනස් විය යුතු බවය. කුඩා පරිමාණ ජලවිදුලි නිෂ්පාදකයින්ගේ සංගමය 2012 වර්ෂය සඳහා 6.93%ක මෙහෙයුම් හා නඩත්තු ගාස්තු වැඩිවීමක් ඉල්ලා සිටින ලදී.

### f. කොමිෂන් සභාවේ තීරණය

NCRE අයකුම අදාළ වනුයේ 2012 ජනවාරි මස 01 දින සිට 2013 දෙසැම්බර් මස 31 දක්වා වූ කාල පරිච්ඡේදය සඳහා බැවින්, 2012 වර්ෂය සඳහා 6.14% ක් වූ මෙහෙයුම් හා නඩත්තු ගාස්තු ඉහළයාමේ අනුපාතය සම්ප්‍රේශණ බලපත්‍රලාභියා ගොනු කරන ලද ආකාරයට අනුමත විය.

## 7. ජෛව ස්කන්ධ තාක්ෂණය සඳහා ඉන්ධන පිරිවැය

### a. සම්ප්‍රේශණ බලපත්‍රලාභියාගේ යෝජනාව

TL ගේ යෝජනාව තුළ ඉන්ධන වියදම්; ජෛව ස්කන්ධ - ඩෙන්ට්‍රෝ තාක්ෂණය සඳහා රුපි. 6.66/ kg කිලෝග්‍රෑම්යට රුපියල් OR LKR/kg සහ ජෛව ස්කන්ධ -කෘෂිකාර්මික අපද්‍රව්‍ය තාක්ෂණය සඳහා රුපි. 3.33/ kg ක් වන අතර ජෛව ස්කන්ධ පරිභෝජන අනුපාතය 1.84 kg/ kWh (උපකාරක පරිභෝජනය ඇතුළුව)වේ.



**b. පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස්**

සිල්වර්මිල් හෝල්ඩිංග් ලිමිටඩ් පෙන්වා දුන්නේ විදුලිය කි.වො.පැ. 1ක් නිපදවීම සඳහා 40%ක් සහිත දර කි.ග්ර. 1.75ක් අවශ්‍ය වන බවය. ඔවුන් තවදුරටත් පෙන්වා දුන්නේ අභියන්තර පරිභෝජනය සඳහා භාවිතා වන බලශක්තිය දළ වශයෙන් උත්පාදනයෙන් 10-12.5% පමණ වන බවය. ක්රමවේදය අනුව CCPI වලින් 50%ක් භාවිතා කරන ඉන්ධන වියදම් ඉහළ යාම සම්බන්ධයෙන් ඔවුන් ප්රශ්න කර සිටි අතර ඔවුන් යෝජනා කළේ පුරුණ CCPI විචලතාව භාවිතා කරමින් ඉහළ නංවන ලෙසය. සිල්වර්මිල් හෝල්ඩිංග් ගිනිසිරියා (ඉන්ධන දැව) වෙළඳපල සතුව විශාල විභවතා පවතින නමුත් තවමත් එය තිබෙනුයේ හඳුන්වා දුන් අදියරේ බවත්, තරඟය හේතුවෙන්, මිල කිලෝ ග්රෑම් එකකට රුපියල් 8 සිට 10 දක්වා ප්රමාණයකට ඉහළ යා හැකි බවය. ඔවුන් තවදුරටත් විස්තර කර සිටියේ පොසිල ඉන්ධන වෙනුවට ජෛවස්කන්ධ භාවිතයේ වක්ර ප්රතිලාභ අයකරම සැකසීමේදී සැලකිල්ලට ගත යුතු බවයි.

ශ්රී ලංකා ජෛව බලශක්ති සංගමයද මීට සමාන අදහස් පළ කළ අතර ඔවුන් යෝජනා කළේ ජෛව ස්කන්ධවල ඉන්ධන පිරිවැය ඉහළ නැංවීමට පිණිස සම්පුර්ණ CCPI විචලතාව භාවිතා කරන ලෙසයි. ඔවුන් තවදුරටත් යෝජනා කළේ SPPA අත්සන් කළ දින සිට ඉන්ධන ගාස්තුව ඉහළ නැංවිය යුතු බවත්, ජෛව-ස්කන්ධ සහ කෘෂි-අපද්රව්යවලට එකම ආකාරයකින් සැලකිය යුතු බවත්ය.

කොමිෂන් සභාවේ පාරිභෝගික උපදේශන කාරක සභාව සඳහන් කළේ උපදේශන ලේඛනයේ ජෛව ස්කන්ධ ඉන්ධන ගාස්තුව ඉතා ඉහළ අගයක් බැවින් එය තහවුරු කළ නොහැකි බවය. ඔවුන් විසින් දැඩිව පෙන්වා දුන්නේ කිසියම් තාක්ෂණයක් එහි බලශක්ති නොවන වටිනාකම එනම් සේවා නියුක්තිය, ග්රාමීය සංවර්ධනය ආදිය සැලකිල්ලට ගෙන ප්රවර්ධනය කරන්නේ නම්, එවැනි ක්රියාකාරකම්වල පිරිවැය විදුලිබල පාරිභෝගිකයා විසින් පමණක් නොදැරිය යුතු බවයි.

**c. කොමිෂන් සභාවේ තීරණය**

ඉන්ධන වියදම්; ජෛව ස්කන්ධ - ඩෙන්ට්‍රෝ තාක්ෂණය සඳහා රුපි. 6.66/ kg සහ ජෛව ස්කන්ධ - කෘෂිකාර්මික අපද්‍රව්‍ය තාක්ෂණය සඳහා රුපි. 3.33/ kg ක් වන අතර ජෛව ස්කන්ධ පරිභෝජන අනුපාතය 1.84 kg/ kWh (උපකාරක පරිභෝජනය ඇතුළුව) ක් වූ ඉන්ධන වියදම TL විසින් ගොනු කළ පරිදි අනුමත කරනු ලැබේ.

**8. ඉන්ධන ගාස්තු වැඩිවීමේ අනුපාතය**

**a. සම්ප්‍රේශණ බලපත්‍රලාභියාගේ යෝජනාව**

ක්‍රමවේදයේ 4.9.2 වගන්තිය අනුව ඉන්ධන ගාස්තුව ඉහළ යාම මෙහෙයුම් හා නඩත්තු ගාස්තු ඉහළ යාමේ අනුපාතයෙන් 2/2ක අනුපාතයක් වේ. සම්ප්‍රේශණ බලපත්‍රලාභියාගේ යෝජනාව ක්‍රමවේදයෙන් වෙනස් වන අතර එමඟින් යෝජනා කරනුයේ ඉන්ධන ගාස්තුව ඉහළ නැංවිය යුත්තේ කොළඹ

වාණිජ මිල දර්ශකයෙන් 50% වාර්ෂික සාමාන්‍යය ඉහළ යාමේ අනුපාතයකට බවය. 2012 වර්ෂය සඳහා යෝජිත වැඩි කිරීමේ අනුපාතය 3.37%ක් බවය.

**b. පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස්**

ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය සහ ශ්‍රී ලංකා ජෛව බලශක්ති සංගමය යෝජනා කරන ලද්දේ SPPA අත්සන් කළ දින සිට ඉන්ධන ගාස්තුව ඉහළ නැංවිය යුතු බවය. ඉන්ධන ගාස්තුව වැඩි කිරීමට වාර්ෂික CCPI ඉහළ යාමෙන් 100% අනුපාතයක් ඔවුන් තවදුරටත් ඉල්ලා සිටියහ.

**c. කොමිෂන් සභාවේ තීරණය**

2012 සඳහා TL විසින් යෝජනා කරන ලද 3.37% ඉන්ධන ගාස්තුව ඉහළ නැංවීම අනුමත වී තිබේ. මෙය වාර්ෂික සාමාන්‍ය CCPI ක ඉහළ යාමෙන් 50%කට සමානය. සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රය මගින් ක්‍රමවේදයෙන් විචලනය වීම සඳහා ප්‍රමාණවත් සාධාරණීකරණයක් සපයා තිබේ (ඇමුණුම 1).

## 9. නාගරික සහ අපද්‍රව්‍ය තාක්ෂණය සඳහා මිලට ගැනීමේ අයකුම

**a. සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාගේ යෝජනාව**

සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාගේ යෝජනාව තුළ නාගරික සහ අපද්‍රව්‍ය (MSW) සඳහා නිශ්චිත අයකුමක් යෝජනා වූයේ නැත. සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාගේ යෝජනාවේ 'වෙනත්' තාක්ෂණය ලෙස MSW සලකන ලදී.

**b. පාර්ශ්වකරුවන්ගේ අදහස්**

ඔරයිසන් රිනිවබල් එනර්ජි (ප්‍රයිවෙට්) ලිමිටඩ් පෙන්වා දුන්නේ මෙ.වො. 10 කට වඩා වැඩි ධාරිතාවයක් සහිත විශාල පරිමාණ MSW ව්‍යාපෘති පමණක් මූල්‍ය වශයෙන් සාර්ථක බවය. MSW



තාක්ෂණය සඳහා නිශ්චිත අය ක්‍රමයක්ද ඔවුන් තවදුරටත් ඉල්ලා සිටියහ. ජෙන් එන්වයිරෝ වෙන්වර්ස් ඉන්ඩියා ප්‍රයිවෙට් ලිමිටඩ් සඳහන් කරන ලද්දේ විවිධ තාක්ෂණික හා අනෙකුත් අවශ්‍යතා හේතුවෙන් ජෛව ස්කන්ධවලට සාපේක්ෂව MSW හි ආයෝජනය කිරීම සැලකිය යුතු තරම් ඉහළ බවය. එමනිසා, කිවොපැ එකක් සඳහා රුපි. 1.8ක් වන වාරිකය (අවම වශයෙන්) MSW අය ක්‍රමය වෙත ළඟා වීම පිණිස ජෛව ස්කන්ධ අය ක්‍රමය තුළට එක් කළ යුතු බවය. MSW සඳහා කිවොපැ එකක රුපි. 26.42 ක ස්ථාවර අය ක්‍රමයක් සලකා බලන ලෙස ඔවුහු තවදුරටත් ඉල්ලා සිටියහ.

**c. කොමිෂන් සභාවේ තීරණය**

2010 වර්ෂය සඳහා නාගරික ඝන අපද්‍රව්‍ය තාක්ෂණය සඳහා නිශ්චිත මිලට ගැනීමේ අය ක්‍රමයක් (ත්‍රිත්ව ස්ථර හා ස්ථාවර අය ක්‍රම විකල්ප දෙකම සඳහා) පළ කරන ලද හෙයින්, MSW තාක්ෂණය සඳහා ඉහළම ස්තාවර අය ක්‍රම විකල්පය පමණක් වන යෝජනාව අනුකූල නොවේ. ඊට අමතරව, නාගරික ඝන අපද්‍රව්‍ය තාක්ෂණය සඳහා විවිධ පාර්ශ්වකරුවන් නිශ්චිත අය ක්‍රමයක් ඉල්ලා සිටියහ. MSW තාක්ෂණය සඳහා තාක්ෂණික සුවිශේෂී අය ක්‍රමයක් ගණනය කිරීම සඳහා පහතින් දක්වා ඇති නිශ්චිත පරාමිති (2010 වර්ෂයේ අනුමත අය ක්‍රම මත පදනම්ව) මාලාව අනුමත කරනු ලැබේ.

පරාමිතිය	වටිනාකම
ප්‍රාග්ධන වියදම	රු.මි. 399 /මෙ.වො
ඉන්ධන වියදම	රු.1.75 /කිවොපැ
මෙහෙයුම් හා නඩත්තු වියදම	වසර 1-20 සඳහා 7%
පිරියත (ධාරිතා) සාධකය	60%

**10. අනුමත අය ක්‍රම**

2012 ජනවාරි මස 01 සිට 2013 දෙසැම්බර් මස 31 දක්වා වූ කාලය තුළ සම්මත විදුලිය මිලට ගැනීමේ ගිවිසුම් අත්සන් කරන මෙ.වො 10 ට වඩා අඩු ධාරිතාවයක් සහිත සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්තිය පදනම් වූ නිෂ්පාදන බලාගාර සඳහා අනුමත මිලට ගැනීමේ අය ක්‍රමයන් පහතින් දැක්වේ. මෙහිදී විකල්ප දෙකක් පවතින අතර, ත්‍රිත්ව ස්ථර අය ක්‍රමයක් හෝ ස්ථාවර අය ක්‍රමයක් තෝරා ගැනීමේ අවස්ථාව ව්‍යාපෘතිකරුවන් සතු වේ;

**a. විකල්පය 1: ත්‍රිත්ව ස්ථර අය ක්‍රමය (රුපි/කිවොපැ)**

තාක්ෂණය / ප්‍රභවය	ඉහළ දැමිය	ඉහළ දැමිය	ස්ථාවර ගාස්තුව	උපයෝගීතා
-------------------	-----------	-----------	----------------	----------

	හැකි මෙහෙයුම් හා නඩත්තු ගාස්තු (වසර 1-20)	හැකි පාදක ඉන්ධන අනුපාතය (වසර 1-20)				ආයතනය මගින් රජය වෙත ගෙවනු ලබන රාජ්‍ය භාරය (මුළු අයකුමයෙන් %) (වසර 16-20)
			වසර 1-8	වසර 9-15	වසර 16-20	
කුඩා පරිමාණ ජල	1.93	කිසිත් නැත	16.81	6.38	5.80	10%
කුඩා පරිමාණ ජල - දේශීය	1.98	කිසිත් නැත	17.27	6.55	5.95	10%
සුළං	1.30	කිසිත් නැත	22.63	8.58	7.80	10%
සුළං - දේශීය	1.34	කිසිත් නැත	23.29	8.83	8.03	10%
ජෛව ස්කන්ධ (ඩෙන්ට්‍රෝ)	1.50 (වසර 1-15) 1.88 (වසර 16-20)	12.25	9.80	3.72	3.38	කිසිත් නැත
ජෛව ස්කන්ධ (කෘෂිකාර්මික හා කාර්මික අපද්‍රව්‍ය)	1.50 (වසර 1-15) 1.88 (වසර 16-20)	6.13	9.80	3.72	3.38	කිසිත් නැත
නාගරික සන අපද්‍රව්‍ය	5.31	1.75	19.80	7.51	6.83	කිසිත් නැත
අපද්‍රව්‍ය තාපය	0.52	කිසිත් නැත	10.19	3.86	3.51	කිසිත් නැත
වසර 2012 සඳහා ඉහළ යෑමේ වේගය	6.14%	3.37%	කිසිත් නැත			

- සටහන 1: මෙහෙයුම් හා නඩත්තු ගාස්තුව සහ ඉන්ධන ගාස්තුව ඉහළ දැමීම වාණිජ මෙහෙයුමට පසුව වහාම එළඹෙන ජනවාරි මාසයේ 1 වන දින ආරම්භ වේ.
- සටහන 2: එක් එක් පසුකාලීන වර්ෂයන් සඳහා වන අදාළ වැඩි වීමේ ගාස්තුව එම විශේෂිත වර්ෂය සඳහා ප්‍රකාශයට පත් කළ ගාස්තුව වේ.
- සටහන 3: 1වන ස්ථරයේ වන ඉහළ අයකුමවල අඩුව සපුරා ගැනීම පිණිස, ව්‍යාපෘතිකරුවන් 2වන ස්ථරය තුළ බෙදාහැරිය යුතු වන අතර, බලශක්තියේ සාමාන්‍ය ප්‍රමාණය අඩු වශයෙන් 1වන ස්ථරයේ බෙදාහැරිය විදුලිය ප්‍රමාණයට වත් සමාන විය යුතුය. 2වන ස්ථරයේ බෙදා නොහැරීම වෙනුවෙන් වන අදාළ දඩුවම් සමඟින්, මෙම බැඳීම ගිවිසුමේ සඳහන් කෙරේ.
- සටහන 4: ජෛව ස්කන්ධ (ඩෙන්ට්‍රෝ) යනු සුදුසු ලෙස වර්ධනය කරන ලද ඉන්ධන දැව වේ.
- සටහන 5: 'කුඩා පරිමාණ ජල - දේශීය' සහ 'සුළං - දේශීය' යනු දේශීය වශයෙන් නිෂ්පාදිත ටර්බයින් උපකරණ නිෂ්පාදනය කරන බලාගාර වේ

**b. විකල්පය 2: ස්ථාවර අයකුමය (රුපි/කිවොපැ)**

තාක්ෂණය	සියල්ල ඇතුළත් ගාස්තුව (රුපි/කිවොපැ) වර්ෂ 1-20 සඳහා
කුඩා පරිමාණ ජල	16.70

කුඩා පරිමාණ ජල - දේශීය	17.15
සුළං	20.62
සුළං - දේශීය	21.22
ජෛව ස්කන්ධ (ඩෙන්ඩ්‍රෝ)	25.09
ජෛව ස්කන්ධ (කෘෂිකාර්මික හා කාර්මික අපද්‍රව්‍ය)	17.71
නාගරික සන අපද්‍රව්‍ය	26.10
අපද්‍රව්‍ය තාපය	9.19

සටහන 1: සමස්ත 20 වසරක කාලය පුරාම කිසිදු හේතුවක් මත ස්ථාවර අයකුමය ඉහළ දමනු නොලැබේ.

සටහන 2: 20 වන වසරෙන් පසුව වන දීර්ඝ කිරීම 1 වන විකල්ප ව්‍යාපෘතියේ ගාස්තුවට සමාන වේ.

1 වන සහ 2 වන විකල්පය තෝරා ගැනීම SPPA අත්සන් කරන අවස්ථාවේදී ව්‍යාපෘතිකරුගේ අභිමතය පරිදි සිදු වේ. ප්‍රකාශිත අයකුමයක් නොමැති වෙනත් කිසියම් සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති කාක්ෂණයක් වසර 20 ක කාලයක් සඳහා වූ ස්ථාවර ගාස්තු රුපී. 25.09/ කිවොපැ ලෙසට වන අයකුමයක් යටතේ ලබා දෙනු ඇත.