

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය - 2014

2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ (ලංවිම) හා එහි පරිපාලිත සමාගම්වල මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශන සහ එදිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශන, හිමිකම් වෙනස්වීමේ ප්‍රකාශන සහ මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශන සහ වැදගත් ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති හා අනෙකුත් පැහැදිලි කිරීමේ තොරතුරුවල සාරාංශයකින් සමන්විත 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ (ලංවිම) මූල්‍ය ප්‍රකාශන හා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ හා එහි පරිපාලිත සමාගම්වල ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන 1971 අංක 38 දරන මුදල් පනතේ 13(1) වගන්තිය සහ 1969 අංක 31 දරන පනතින් සංශෝධිත 1969 අංක 17 දරන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල පනතේ 49(4) වගන්තිය සමඟ සංයෝජිතව කියවිය යුතු ශ්‍රී ලංකා ප්‍රජාතාන්ත්‍රික සමාජවාදී ජනරජයේ ආණ්ඩුක්‍රම ව්‍යවස්ථාවේ 154(1) ව්‍යවස්ථාවෙහි ඇතුළත් විධිවිධාන ප්‍රකාර මාගේ විධානය යටතේ විගණනය කරන ලදී. මුදල් පනතේ 14(2)(සී) වගන්තිය ප්‍රකාර මණ්ඩලයේ වාර්ෂික වාර්තාව සමඟ ප්‍රකාශයට පත්කළ යුතු යැයි මා අදහස් කරන මාගේ අදහස් දැක්වීම් හා නිරීක්ෂණයන් මෙම වාර්තාවේ දැක්වේ. පරිපාලිතයන්හි මූල්‍ය ප්‍රකාශන අදාළ පරිපාලිතයන්හි අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් පත් කරන ලද ප්‍රසිද්ධ වෘත්තියෙහි නියැලි වරලත් ගණකාධිකාරී සමාගම් විසින් විගණනය කරන ලදී.

1.2 මූල්‍ය ප්‍රකාශන සම්බන්ධයෙන් කළමනාකරණයේ වගකීම

මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්ට (ශ්‍රී ලංගිප්/ ජාමුවාප්) අනුකූලව පිළියෙල කිරීම හා සාධාරණ ලෙස ඉදිරිපත් කිරීම සහ වංචා හෝ වැරදි හේතුවෙන් ඇති විය හැකි ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශයන්ගෙන් තොරවූ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමට හැකිවනු පිණිස අවශ්‍ය වන අභ්‍යන්තර පාලනය තීරණය කිරීම කළමනාකරණයේ වගකීම වේ.

1.3 විගණකගේ වගකීම

මාගේ විගණනය මත පදනම්ව මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳව මතයක් ප්‍රකාශ කිරීම මාගේ වගකීම වේ. මා විසින් උත්තරීතර විගණන ආයතනයේ ජාත්‍යන්තර විගණන ප්‍රමිතීන්ට (ISSAI 1000 - 1810) අනුරූප ශ්‍රී ලංකා විගණන ප්‍රමිතීන්ට අනුකූලව මාගේ විගණනය සිදු කරන ලදී. ආචාර ධර්මවල අවශ්‍යතාවන්ට මම අනුකූලවන බවට සහ මූල්‍ය ප්‍රකාශන ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශයන්ගෙන් තොරවන්නේද යන්න පිළිබඳ සාධාරණ තහවුරුවක් ලබා ගැනීම පිණිස විගණනය සැලසුම්කර ක්‍රියාත්මක කරන බවට මෙම ප්‍රමිති අපේක්ෂා කරයි.

මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන අගයන් සහ හෙළිදරව් කිරීම්වලට උපකාරීවන විගණන සාක්ෂි ලබාගැනීම පිණිස පරිපාටි ක්‍රියාත්මක කිරීම විගණනයට ඇතුළත් වේ. තෝරාගත් පරිපාටින්, වංචා හෝ වැරදි හේතුවෙන් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ඇතිවිය හැකි ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශයන්ගේ අවදානම් තක්සේරු කිරීම විගණකගේ විනිශ්චය මත පදනම් වේ. එම අවදානම් තක්සේරුකිරීම්වලදී, අවස්ථාවෝචිතව උචිත විගණන පරිපාටි සැලසුම් කිරීම පිණිස මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමට සහ සාධාරණ ලෙස ඉදිරිපත් කිරීමට අදාළ වන්නා වූ අභ්‍යන්තර පාලනය විගණක සැලකිල්ලට ගන්නා නමුත් මණ්ඩලයේ අභ්‍යන්තර පාලනයේ සඵලදායීත්වය පිළිබඳව මතයක් ප්‍රකාශ කිරීමට අදහස් නොකරයි. කළමනාකරණය විසින් අනුගමනය කරන ලද ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්තිවල උචිතභාවය හා යොදාගන්නා ලද ගිණුම්කරණ ඇස්තමේන්තුවල සාධාරණත්වය ඇගයීම මෙන්ම මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සමස්ත ඉදිරිපත් කිරීම පිළිබඳ ඇගයීමද විගණනයට ඇතුළත් වේ. විගණනයේ විෂය පථය සහ ප්‍රමාණය තීරණය කිරීම සඳහා 1971 අංක 38 දරන මුදල් පනතේ 13 වගන්තියේ (3) සහ (4) උපවගන්තිවලින් විගණකාධිපති වෙත අභිමතානුසාරී බලතල පැවරේ.

මාගේ විගණන මතය සඳහා පදනමක් සැපයීම උදෙසා මා විසින් ලබාගෙන ඇති විගණන සාක්ෂි ප්‍රමාණවත් සහ උචිත බව මාගේ විශ්වාසයයි.

1.4 තත්වගණනය කළ මතය සඳහා පදනම

මෙම වාර්තාවේ 2.2 ඡේදයේ දක්වා ඇති කරුණු මත පදනම්ව මාගේ මතය තත්වගණනය කරනු ලැබේ.

2 මූල්‍ය ප්‍රකාශන

2.1 තත්වගණනය කළ මතය

(අ) තත්වගණනය කළ මතය - මණ්ඩලය

මෙම වාර්තාවේ 2.3 ඡේදයේ දක්වා ඇති කරුණුවලින් වන බලපෑම හැර, ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලින් 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මූල්‍ය තත්වය සහ එදිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා එහි මූල්‍ය ක්‍රියාකාරීත්වය හා මුදල් ප්‍රවාහ ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්ට අනුකූලව සත්‍ය හා සාධාරණ තත්වයක් පිළිබිඹු කරන බව මා දරන්නාවූ මතය වේ.

(ආ) තත්වගණනය කළ මතය - සමූහය

මෙම වාර්තාවේ 2.2 හා 2.3 ඡේදවල දක්වා ඇති කරුණුවලින් වන බලපෑම හැර ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලින් 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ (CEB) සහ එහි පරිපාලිතයන්හි මූල්‍ය තත්වය සහ එදිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා එහි මූල්‍ය ක්‍රියාකාරීත්වය හා මුදල් ප්‍රවාහ ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්ට අනුකූලව සත්‍ය හා සාධාරණ තත්වයක් පිළිබිඹු කරන බව මා දරන්නාවූ මතය වේ.

2.2 සමූහයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ අදහස් දැක්වීම්

මණ්ඩලයේ පරිපාලිත සමාගම්වල විගණිත මූල්‍ය ප්‍රකාශන ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමේදී ගිණුම්වලට ගෙන තිබුණි. එම පරිපාලිත සමාගම්වල නම් සහ මණ්ඩලයේ අයිතිය පහත දැක්වේ.

පරිපාලිතයේ නම	අයිතිය ප්‍රතිශතයක් ලෙස
-----	-----
	ප්‍රතිශතය
සීමාසහිත එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්ගලික) සමාගම	63
සීමාසහිත ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම	60
සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම	52
සීමාසහිත ලංකා එන්රජිස් (පුද්ගලික) සමාගම	100

මේ සම්බන්ධයෙන් පහත සඳහන් කරුණු නිරීක්ෂණය විය.

(අ) සීමාසහිත එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්ගලික) සමාගමේ පරිපාලිතයක් වන සීමාසහිත හෙළදනවි සමාගමේ අඛණ්ඩ පැවැත්ම පිළිබඳව සීමාසහිත එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්ගලික) සමාගමේ 2014 වර්ෂය සඳහා විගණිත මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අවධාරණය කර තිබුණි.

(ආ) 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා සීමාසහිත ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගමේ විගණිත මූල්‍ය ප්‍රකාශන විගණනයට ඉදිරිපත් කර තිබුණේ මාස 09 ක ප්‍රමාදයක්

සහිතව 2015 දෙසැම්බර් 28 දින දීය. විගණකවරුන් විසින් පහත සඳහන් කරුණු අවධාරණය කර ඇත.

- (i) ප්‍රමාණවත් ලිඛිත සාක්ෂි නොමැති වීම හේතුවෙන් එකතුව රු.මිලියන 502.9 ක් වූ වෙළඳ හා වෙනත් ගෙවිය යුතු ශේෂ විගණනයේදී සන්නිරීක්ෂණය කළ නොහැකි විය.
- (ii) ප්‍රමාණවත් ලිඛිත සාක්ෂි නොමැති වීම හේතුවෙන් එකතුව රු.මිලියන 809.7 ක් වූ වෙළඳ හා වෙනත් ලැබිය යුතු ශේෂ හා රු.මිලියන 16.9 ක් වූ ලැබිය යුතු බදු පිළිබඳ නිරවද්‍යතාවය, අයකර ගැනීමේ හැකියාව හා සම්පූර්ණත්වය විගණනයේදී තහවුරු කළ නොහැකි විය. තවද දේශීය ආදායම් දෙපාර්තමේන්තුව විසින් එවන ලද රු.මිලියන 152.5 ක් වූ අතිරේක තක්සේරු කිරීම් පිළිබඳ දැන්වීම් ලිපි සම්බන්ධයෙන් සමාගම අදාළ පියවරයන් ගෙන තිබුණේද යන්න තහවුරු කර ගත නොහැකි විය.
- (iii) දේශීය ආදායම් දෙපාර්තමේන්තුවේ ශේෂය සමඟ ආරම්භක ශේෂය නොගැලපෙන බැවින් 2014 ජනවාරි 01 දිනට රු.මිලියන 63 ක් වූ ආදායම් බදු වගකීම පිළිබඳ නිරවද්‍යතාවය විගණනයේදී තහවුරු කළ නොහැකි විය.

2.3 මණ්ඩලයේ (ලං වි ම) මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ අදහස් දැක්වීම

2.3.1 ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිති (ශ්‍රී ලං ගි ප්‍ර/ ශ්‍රී ලං මූ වා ප්‍ර) සහ ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති

පහත නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

- (අ) ශ්‍රී ලං ගි ප්‍ර 01, මූල්‍ය ප්‍රකාශන ඉදිරිපත් කිරීම සහ ශ්‍රී ලං ගි ප්‍ර 16, දේපල, පිරිසත හා උපකරණ -
 මණ්ඩලය එහි ප්‍රධාන හා නඩත්තු කාර්යයන් අගය කිරීම සඳහා තථ්‍ය රේඛයන් වෙනුවට සම්මත රේඛයන් යොදා ගෙන තිබුණි. එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස එකතුව රු.5,923,454,349 ක් වූ ශුද්ධ ද්‍රව්‍ය මිල විචලනය, ශ්‍රම රේඛ විචලනය හා පොදු කාර්ය විචලනය ඉහත ප්‍රමිතියේ විධිවිධානවලට පටහැනිව සමාලෝචිත වර්ෂයේ මූල්‍ය ප්‍රතිඵලය නිශ්චය කර ගැනීමේදී ගිණුම්ගත කර තිබුණි. තවද තථ්‍ය රේඛයන් වෙනුවට සම්මත රේඛයන් යොදා ගැනීම මගින් මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන හා නඩත්තු කාර්යයන් අගය කිරීම හේතුවෙන් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල පහත සඳහන් විෂයයන්ද අඩුවෙන් හෝ වැඩියෙන් දක්වා තිබුණි. විස්තර පහත දැක්වේ.

ගිණුම් විෂයය	වැඩියෙන් දක්වා ඇති මුදල	අඩුවෙන් දක්වා ඇති මුදල
-----	-----	-----
	රු.මිලියන	රු.මිලියන
වර්ෂය සඳහා ලාභය හා සමාලෝචිත වර්ෂය අවසානයට ස්කන්ධය	561	-
දේපල, පිරිසත හා උපකරණ	4,324	7.2

- (ආ) ශ්‍රී ලං ගි ප්‍ර 08, ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති, ගිණුම්කරණ ඇස්තමේන්තු වෙනස්වීම් හා දෝෂ - 2011 වර්ෂයේදී රු.මිලියන 9.4 කින් වැඩියෙන් ඇස්තමේන්තු කර තිබූ උපචිත විදුලි සංදේශ වියදම ප්‍රමිතියේ දක්වා ඇති පරිදි අනිත්‍යානුයෝගීව රඳවා ගත් ඉපයුම් ශේෂයේ යළි දැක්වීමෙන් තොරව සමාලෝචිත වර්ෂයේ ආදායමට සටහන් කර තිබුණි.

(ඇ) ශ්‍රී ලංකා ප්‍රතිලාභ 19, සේවක ප්‍රතිලාභ -

පාරිතෝෂික ප්‍රතිලාභ ගෙවීම මත පැනනගින අනාගත වගකීම් වෙනුවෙන් පාරිතෝෂික සඳහා ජරනිපාදන මණ්ඩලය විසින් ආයෝජනය කළ යුතු වුවද, මේ සම්බන්ධයෙන් මණ්ඩලය විසින් ප්‍රමාණවත් ආයෝජනයන් පවත්වා ගෙන නොතිබුණි.

මීට අමතරව විගණනය විසින් කරන ලද ගණනය කිරීම්වලට අනුව, 2014 වර්ෂයේ විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශනයේ හඳුනාගත් විශ්‍රාම වියදම්වලට අදාළව ප්‍රවර්තන සේවා පිරිවැය, පොලී පිරිවැය හා ආයෝජන මත ප්‍රතිලාභ රු.641,107,797 කින් අඩුවෙන් දක්වා තිබුණි.

(ඈ) ශ්‍රී ලංකා ප්‍රදාන සඳහා ගිණුම් තැබීම සහ රජයේ ආධාර හෙළිදරව් කිරීම -

ග්‍රාමීය විදුලි බලය ලබා දීමේ වැඩසටහන් ඇතුළත් විදුලිබලය උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය හා බෙදාහැරීම් වැඩසටහන් සඳහා මණ්ඩලයට ලැබුණු විදේශ ආධාර හා ප්‍රාග්ධන ප්‍රදාන, දීර්ඝ කාලයක් දායක ප්‍රාග්ධනය ලෙස සලකා තිබුණද එම ප්‍රදාන කිහිපයක් මහා භාණ්ඩාගාරය විසින් ප්‍රාග්ධන දායකය ලෙස සලකා නොතිබුණි. තවද මහා භාණ්ඩාගාරය විසින් පිළියෙල කරන ලද 2014 වර්ෂය සඳහා ශ්‍රී ලංකා ප්‍රජාතාන්ත්‍රික සමාජවාදී ජනරජයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අනුව, මණ්ඩලය සඳහා මුළු ප්‍රාග්ධන දායකය රු.බිලියන 258 ක් විය. කෙසේ වුවද එය මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල රු.බිලියන 289 ක් ලෙස දක්වා තිබුණි. රු.බිලියන 31 ක වෙනස සැසඳීම සඳහා පියවර ගෙන නොතිබුණි.

(ඉ) ශ්‍රී ලංකා ප්‍ර 39, මූල්‍ය උපකරණ, හඳුනාගැනීම හා මැනීම -

කලාප 02 සහ 03 හි සැපයුම්කරුවන් සඳහා ගෙවිය යුතු මුදල තහවුරු කර ගැනීම සඳහා සම්මත මිල යොදා ගැනීම ප්‍රමිතියේ විධිවිධානවලට අනුකූල නොවීය. එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට මණ්ඩලයේ ජංගම වගකීම් රු.මිලියන 88.2 කින් වැඩියෙන් දක්වා තිබුණි.

2.3.2 ගිණුම්කරණ අඩුපාඩු

පහත සඳහන් ගිණුම්කරණ අඩුපාඩු විගණනයේදී නිරීක්ෂණය විය.

(අ) මූල්‍ය ප්‍රකාශන අනුව, විශේෂ අවස්ථා සඳහා ආලෝකය සැපයීම සම්බන්ධයෙන් එවකට විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශයෙන් 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට ලැබිය යුතු මුදල රු.9,394,437 ක බැර ශේෂයක් වූ අතර ලබා ගත හැකි වූ තොරතුරු මත විගණනය විසින් සිදුකරන ගණනය කිරීම් අනුව ලැබිය යුතු තර්ජන මුදල රු.1,065,998 ක් විය. එබැවින් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන වෙනත් ණයගැතියන් රු.10,460,435 කින් අඩුවෙන් දක්වා තිබුණි.

(ආ) එක් එක් අංශ අතර මාරු කරන ලද දේපල, පිරියත හා උපකරණ (දේ.පි.උ) වටිනාකම මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ශුන්‍ය අගයක් විය යුතුය. කෙසේ වුවද 2014 වර්ෂය තුළ අභ්‍යන්තර මාරු කිරීම්, පිටතට මාරු කිරීම් හා කෙරිගෙන යන වැඩ වෙනත් අංශ වලට මාරු කිරීම්වලට අදාළව රු.296,060,351 ක නොසැසඳූ වෙනස්කම් නිරීක්ෂණය විය. එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන හා 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට අන්තර් අංශ ජංගම ගිණුම් සැසඳුම් ප්‍රකාශනයේ දැක්වෙන දේපල, පිරියත හා උපකරණවල නිරවද්‍යතාවය සහ විශ්වාසදායී බව විගණනයේදී තහවුරු කළ නොහැකි විය.

(ඇ) රු.1,782,778,237 ක් හා රු.1,093,769,100 ක් වූ පිළිවෙලින් පොදු කාර්ය අයකිරීම් හා ශ්‍රම රේඛ විචලනය සමාලෝචිත වර්ෂයේ මෙහෙයුම් කාර්යයන්ගෙන් මුදල් ප්‍රවාහය තහවුරු කර ගැනීමේදී ගිණුම්වලට ගෙන නොතිබුණි. එබැවින් මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශනයේ දැක්වෙන මෙහෙයුම් කාර්යයන්ගෙන් ජනිත වූ මුදල් රු.2,876,547,337 කින් වැඩියෙන් දක්වා තිබුණි.

(ඇ) සත්‍යාපනයේදී හානි වූ තොග ලෙස හඳුනාගන්නා ලද එකතුව රු.මිලියන 33.3 ක් වූ තොගවල වටිනාකම, සත්‍යාපනයේදී යොදාගන්නා ලද ප්‍රතිපත්ති පිළිබඳ අසංගතභාවය හේතුවෙන් ගිණුම්වල ගලපා නොතිබුණි. එබැවින් වත්කම් හා හිමිකම් සමාන මුදලකින් වැඩියෙන් දක්වා තිබුණි.

(ඉ) පුත්තලම ගල් අඟුරු විදුලි බල පිරිසත අදියර II හා III මෙහෙයුම් සමාලෝචිත වර්ෂයේ පිළිවෙලින් මාර්තු සහ සැප්තැම්බර් මාස වල ක්‍රියාත්මක කර තිබුණි. කෙසේ වුවද ඒ සඳහා දරන ලද රු.මිලියන 115,068.23 ක මුළු පිරිවැය ප්‍රාග්ධනික කිරීමෙන් තොරව කෙරීගෙන යන වැඩ ගිණුමේ පැවතුණි.

එමෙන්ම 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට රු.මිලියන 131 ක පිරිවැයකට නිම කරන ලද විදුලි බල කාර්යයන් 178 ක් මණ්ඩලයේ දේපල, පිරිසත හා උපකරණ ලෙස ගිණුම්ගත කර නොතිබුණි. එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන දේපල, පිරිසත හා උපකරණ වටිනාකම සහ ඒ සඳහා ක්ෂය වෙන්කිරීම අඩුවෙන් දක්වා තිබූ අතර කෙරීගෙන යන වැඩ වටිනාකම එම මුදලින් වැඩියෙන් දක්වා තිබුණි.

(ඊ) තවද උත්පාදන අංශයට අයත් සහ දැනටමත් මෙහෙයුම් ආරම්භ කරන ලද පහත සඳහන් පුනරුත්ථාපන ව්‍යාපෘති සඳහා දරන ලද පිරිවැය ප්‍රාග්ධනික කරනු වෙනුවට 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට කෙරීගෙන යන වැඩ ලෙස දක්වා තිබුණි. විස්තර පහත දැක්වේ.

ව්‍යාපෘතියේ නම	වටිනාකම	නිම කළ දිනය
-----	-----	-----
	රු.	
විමලසූරේන්ද්‍ර හා නව ලක්ෂපාන පුනරුත්ථාපන ව්‍යාපෘතිය	8,217,944,865	2014 අගෝස්තු 20
පැරණි ලක්ෂපාන පුනරුත්ථාපන ව්‍යාපෘතිය	4,704,222,351	2014 අප්‍රේල් 03

	12,922,167,216	=====

(උ) ලක්විජය විදුලිබල පිරිසතෙහි ජැටිය හා වරායෙහි ආර්ථිකමය ප්‍රයෝජනවත් ජීව කාලය පිළිවෙලින් වර්ෂ 100 ක් හා වර්ෂ 30 ක් විය. එසේ වුවද ඒවා තනි වත්කම් ලෙස මණ්ඩලය සලකා තිබූ අතර ඒ අනුව මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ඒ සඳහා ක්ෂය ප්‍රතිපාදනය කර තිබුණි. එමෙන්ම මණ්ඩලයට අනුව, ඉහත විදුලිබල පිරිසත යටතේ “සුපවයිසරි කන්ට්‍රෝල් ඩේටා ඇක්විසිසන්” (SCDA) සහ “ඩී එල් ආර්” පද්ධතිවල (DFR Systems) ආර්ථිකමය ප්‍රයෝජනවත් ජීව කාලය වර්ෂ 15 කි. කෙසේ වුවද පිරිසතෙහි (තාප) ආර්ථිකමය ප්‍රයෝජනවත් ජීව කාලය වර්ෂ 25 ක් විය.

ඉහත අඩුපාඩු හේතුවෙන්, දේපල පිරිසත හා උපකරණවල 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට ක්ෂය සහ ධාරණ අගය රු.58,721,367 කින් හා රු.176,134,102 කින් පිළිවෙලින් වැඩියෙන් හා අඩුවෙන් දක්වා තිබුණි.

(ඌ) ලක්විජය විදුලිබල මධ්‍යස්ථානයේ (LVPS) ගබඩාවල උපකරණ හා අමතර කොටස් වටිනාකම භෞතිකව පරීක්ෂා කර ගිණුම්ගත කර නොතිබුණි. කෙසේ වුවද විදේශ මුදල් වටිනාකමින් හඳුන්වා දී තිබූ එම විෂයයන්ගෙන් කොටසක් 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට පවතින රේටයට රුපියල්වලට පරිවර්තනය කිරීමේදී එය රු.මිලියන 115 ක් බව නිරීක්ෂණය විය.

(එ) 2013 අප්‍රේල් 20 සිට බලපැවැත්වෙන පරිදි ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සමඟ වූ ගිවිසුම අනුව ලංකා බනිජ තෙල් සංස්ථාව විසින් හිඟ ශේෂය මත පොලී ලෙස අයකර තිබූ රු.මිලියන

753.6 ක මුදලක් ගිණුම්ගත කර නොතිබුණි. ඊට අමතරව ලංකා බනිජ තෙල් සංස්ථාවට ගෙවිය යුතු රු.1,467,800 ක මුදලක් ගිණුම්වලින් අත්හැරී තිබුණි.

- (ඒ) කැලණිනිස්ස විදුලිබල පිරියතෙන් (AES Kelanitissa Power Plant) 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට වර්ෂ 3 කට වැඩි කාලයක් අයකිරීමෙන් තොරව පැවතුණු රු.මිලියන 1,368.9 ක් වූ ලැබිය යුතු ශේෂයක් ලංකා බනිජ තෙල් සංස්ථාවෙන් ලැබිය යුතු ශේෂයක් ලෙස සාවද්‍යව ගිණුම්ගත කර තිබුණි.
- (ඔ) වර්ෂය අවසාන තොග ශේෂය සත්‍යාපනය සම්බන්ධයෙන් ප්‍රසිද්ධ වෘත්තීයව නියැලී වරලත් ගණකාධිකාරී සමාගමක් විසින් ඉදිරිපත් කරන ලද තොග සත්‍යාපන වාර්තාවට අනුව වාලව්වේන හි විශාල නඩත්තු ගබඩාවල රු.මිලියන 100.1 ක තොග උනතාවයක් තිබූ අතර පසුව එය සමාලෝචිත වර්ෂයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන තොගයට ගලපා තිබුණි. කෙසේ වුවද විගණන වාර්තාවේ වාර්තා කරන ලද තොග උනතාවය නිවැරදි නොවන බව අනාවරණය විය. එබැවින් 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන තොග සමාන මුදලකින් අඩුවෙන් දක්වා තිබුණි.

2.3.3 ලැබිය යුතු හා ගෙවිය යුතු ගිණුම්

පහත නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

- (අ) 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන බෙදාහැරීම් කලාප 01,02,03 සහ 4 හි වෙළඳ හා වෙනත් ලැබිය යුතු ශේෂ පිළිවෙලින් රු.මිලියන 1,787.4 ක්, රු.මිලියන 206 ක්, රු.මිලියන 182.7 ක් හා රු.මිලියන 23 ක් වර්ෂ 3 කට වැඩි කාලයක් අයකර ගැනීමෙන් තොරව හිඟ හිට පැවතුණි.
- (ආ) 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට වර්ෂ 2 කට වැඩි කාලයක් හිඟ හිට පැවති රු.මිලියන 440.6 ක තොග සැපයුම් ණයගැති ශේෂය හා එකතුව රු.මිලියන 1,492 ක සාමාන්‍ය සැපයුම් ණයගැති ශේෂ අයකර ගැනීමට මණ්ඩලය විසින් විධිමත් පියවර ගෙන නොතිබුණි.
- (ඇ) 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට වර්ෂ 05 කට වැඩි කාලයක් හිඟ හිට පැවති ලංකා බනිජ තෙල් සංස්ථාවට (CPC) ගෙවිය යුතු රු.මිලියන 7 ක ශේෂය සම්ප්‍රේෂණ අංශයේ ණයහිමි ශේෂය තුළ ඇතුළත් වී තිබුණි. තවද සපුගස්කන්ද හරහා දිවෙන 132 kv සම්ප්‍රේෂණ රැහැන වෙනත් ස්ථානයකට මාරු කිරීම සඳහා ලංකා බනිජ තෙල් සංස්ථාව විසින් 1997 මැයි 26 දින ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට මෙම මුදල ගෙවා තිබුණි. මෙම කාර්යය 2014 දෙසැම්බර් 31 දින වන විටත් නිමකර නොතිබූ අතර මෙම මුදල නිරවුල් කිරීම සඳහා කිසිදු පියවරක් ගෙන නොතිබුණි.
- (ඈ) වෙස්ට් කෝස්ට් විදුලිබල පිරියත සඳහා ප්‍රවේශ මාර්ගය ඉදිකිරීම, වෙස්ට් කෝස්ට් විදුලිබල පිරියත විවෘත කිරීමේ උත්සවය සඳහා ගෙවූ හා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය (SEA) යටතේ කුඩා ජල විදුලිබල සංවර්ධකයින්ට ගාස්තු ගැලපීම සඳහා ගෙවූ එකතුව රු.මිලියන 911.4 ක මුදලක් කිසිදු අයකිරීම් ක්‍රියාමාර්ගයක් ගැනීමෙන් තොරව 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට වර්ෂ 5 කට වැඩි කාලයක් හිඟ හිට පැවතුණි.
- (ඉ) වර්ෂ 5 කට වැඩි කාලයක් ලංකා විදුලි සමාගමෙන් (LECO) ලැබිය යුතු රු.මිලියන 12.9 ක් සම්බන්ධයෙන් විධිමත් පියවර ගෙන නොතිබුණි. තවද කලාප 02 හි වර්ෂ 05 කට වැඩි කාලයක් හිඟ හිට පැවති රු.මිලියන 7.6 ක් වූ අවසන් ගිණුම් ශේෂය සහ “අත්හිටුවීම” (Abeyance) ලෙස වාර්තා කරන ලද රු.මිලියන 13.6 ක් අයකර ගැනීම සඳහා මණ්ඩලය විසින් පසු විපරම් කටයුතු සිදු කර නොතිබුණි.

(ඊ) “නිකුත් කිරීම” ලෙස නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී කාර්යාලයේ (WPS 01) විවිධ ණයගැතියන්හි ඇතුළත් රු.මිලියන 18.9 ක මුදලක් අසාමාන්‍ය ස්වරූපයේ විය.

2.3.4 විගණනය සඳහා සාක්ෂි නොවීම

මේ සම්බන්ධයෙන් පහත නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

- (අ) ඌව පළාත් කාර්යාලයට අයත් රු.මිලියන 38 ක් වටිනා ඉඩම් 12 ක ඉඩම් ඔප්පු විගණනයට ඉදිරිපත් කර නොතිබුණි.
- (ආ) වත්කම් යටතේ ඇතුළත් කරන ලද රු.14,238,758 ක් වටිනා මෝටර් වාහන 08 ක් මණ්ඩලයේ භෞතිකව නොතිබූ බව නිරීක්ෂණය විය.

2.5 නීති, රීති, රෙගුලාසි හා කළමනාකරණ තීරණ ආදියට අනුකූල නොවීම

පහත සඳහන් අනුකූල නොවීම් අවස්ථා විගණනයේදී නිරීක්ෂණය විය.

(අ) 1969 අංක 17 දරන ලංකා විදුලි බල මණ්ඩල පනත

- (i) 47(1)(ආ) වගන්තිය - මෙම වගන්තියේ විධිවිධාන අනුව, මණ්ඩලය විසින් ලබාගන්නා ලද ණය ආපසු ගෙවීමට අදාළව මණ්ඩලය විසින් මහා භාණ්ඩාගාරය සමඟ නිදන් අරමුදලක් ස්ථාපිත කර පවත්වා ගත යුතුය. ඒ අනුව ණය නිදහස් කිරීමේ සංචිතයක් ස්ථාපිත කර මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දක්වා තිබුණද, එය 2000 වර්ෂයේ සිට යාවත්කාලීන කර නොතිබුණි. 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට එම සංචිත ගිණුමේ ශේෂය රු.මිලියන 17,447 ක් විය.
- (ii) 47(2)(අ) වගන්තිය - මණ්ඩලයේ වංචල හා නිශ්චල දේපලවල ක්ෂය ආවරණය කර ගැනීම සඳහා මණ්ඩලය විසින් මහා භාණ්ඩාගාරය සමඟ ක්ෂය සංචිතයක් ස්ථාපිත කර පවත්වා ගත යුතුය. කෙසේ වුවද එම අවශ්‍යතාවයට පටහැනිව, 2000 දෙසැම්බර් 31 දක්වා වාර්ෂිකව රු.මිලියන 1 ක් මාරු කිරීම මගින් මණ්ඩලය විසින් එහි මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ක්ෂය සංචිතයක් ඇති කර තිබූ අතර ඉන්පසු කිසිදු ප්‍රතිපාදනයක් සිදු කර නොතිබුණි. එදිනට සම්පූර්ණ ශේෂයක්ව පැවති රු.මිලියන 23 ක මුදල කිසිදු සමාලෝචනයකින් තොරව වාර්ෂික මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අඛණ්ඩව ඉදිරියට ගෙනැවිත් තිබුණි.
- (iii) 47 2 (ආ) වගන්තිය - මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ස්ථාවරත්වය තහවුරු කර ගැනීම සඳහා හා මණ්ඩලය විසින් වරින්වර තීරණය කරනු ලබන වෙනත් එවැනි අරමුණු සඳහා ආදායම් මුදල්වලින් ප්‍රාග්ධන වැඩ සඳහා මූල්‍යයනය කිරීමේ අරමුණින් මණ්ඩලය විසින් මහා භාණ්ඩාගාරය සමඟ එක්ව පොදු සංචිතයක් ස්ථාපිත කර පවත්වා ගත යුතුය. කෙසේ වුවද එම අවශ්‍යතාවයට පටහැනිව මණ්ඩලය විසින් එහි මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල වෙනත් ප්‍රාග්ධන සංචිතයක් ස්ථාපිත කර තිබූ නමුත් 2000 වර්ෂයේ සිට එය යාවත්කාලීන කර නොතිබුණි. 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට එම සංචිත ගිණුමේ ශේෂය රු.මිලියන 165.45 ක් විය.

(ආ) ඉහත පනතේ 46 වගන්තියේ සහ 1971 අංක 38 දරන මුදල් පනතේ II කොටසේ 11 (අ) හා (ආ) වගන්තිවල විධිවිධානවලට පටහැනිව මණ්ඩලය විසින් 1989 වර්ෂයේ සිට එක් එක් වර්ෂය අවසානයේදී දළ ස්ථාවර වත්කම් මුළු වටිනාකමින් සියයට 0.1 ක දායකයක් පදනම් කරගෙන 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට රු.මිලියන 5,654 ක් වූ එහි අරමුදල් ඉන්පුරවත්ස් එස්කෝ අරමුදලේ ආයෝජනය කර තිබුණි.

3. මූල්‍ය සමාලෝචනය

3.1 මූල්‍ය ප්‍රතිඵල

ඉදිරිපත් කරන ලද මණ්ඩලයේ හා සමූහයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන අනුව, සමාලෝචිත වර්ෂය තුළදී මණ්ඩලයේ හා සමූහයේ මෙහෙයුම්වලින් වූ ප්‍රතිඵලය පිළිවෙලින් රු. මිලියන 12,446 ක හා රු. මිලියන 6,223 ක බදු පූර්ව ශුද්ධ පාඩුවක් වූ අතර එයට ප්‍රතිරූපව ඉකුත් වර්ෂයේ බදු පූර්ව ශුද්ධ ලාභය පිළිවෙලින් රු. මිලියන 22,265 ක් හා රු. මිලියන 25,121 ක් වූයෙන් සමාලෝචිත වර්ෂය සඳහා මූල්‍ය ප්‍රතිඵලයේ පිළිවෙලින් රු. මිලියන 34,711 ක හා රු. මිලියන 31,344 ක පිරිහීමක් දැක්වුණි.

ජල විදුලිබල උත්පාදන ජලාශවල අඩු ජල මට්ටමක් පැවතීම හේතුවෙන් 2013 වර්ෂයේ ජල විදුලිබල උත්පාදනය ගි වො පැ 6,906 ට සාපේක්ෂව 2014 වර්ෂයේදී ජල විදුලිබල උත්පාදනය ගි වො පැ 2,372 කින් හෙවත් සියයට 34 කින් අඩු වී තිබීම නිසා ගි වො පැ 459 ක වැඩි වූ ඉල්ලුම සපුරා ගැනීම සඳහා ස්වාධීන විදුලිබල නිෂ්පාදකයින්ගෙන් හා සීමාසහිත ලංකා කෝල් පුද්ගලික සමාගමෙන් පිළිවෙලින් රු.මිලියන 37,997 ක සහ රු.මිලියන 6,354 ක තාප හා ගල් අඟුරු උත්පාදනය මිලදී ගැනීම නිසා වියදම වැඩිවීම මෙම පිරිහීම සඳහා ප්‍රධාන වශයෙන් හේතු වී තිබුණි.

3.2 විග්‍රහාත්මක මූල්‍ය සමාලෝචනය

(අ) මූල්‍ය තත්ත්වය

ලබාගත හැකි වූ තොරතුරු අනුව, සමාලෝචිත වර්ෂය හා පෙර වර්ෂය අවසානයට මූල්‍ය තත්ත්වය පිළිබඳ විශේෂිත තත්ත්වයන් පහත වගුවෙන් දැක්වේ.

විෂයය	දෙසැම්බර් 31 දිනට		විචලනය
	2014	2013	
	රු. මිලියන	රු. මිලියන	ප්‍රතිශතය
ජංගම නොවන වත්කම්	693,166	656,000	6
ජංගම වත්කම්	76,494	93,435	(18)
මුළු වත්කම්	769,660	749,435	3
ජංගම බැරකම්	82,309	92,698	(11)
කාරක ප්‍රාග්ධනය	(5,815)	737	(889)
යෙද වූ මුළු ප්‍රාග්ධනය	687,351	656,737	5
ජංගම - නොවන බැරකම්	307,329	430,008	(29)
හිමිකම්	380,022	226,729	68

සමාලෝචිත වර්ෂයේ මුළු වත්කම් පෙර වර්ෂයට සාපේක්ෂව සියයට 3 කින් වැඩි වී තිබුණි. මේ අතර පෙර වර්ෂයේ රු. මිලියන 737 ක ධන අගයක් වූ ශුද්ධ ජංගම වත්කම් වලට සාපේක්ෂව 2014 වර්ෂයේදී එය රු. මිලියන 5,815 ක සෘණ අගයක් බවට පත් වී තිබුණු අතර සියයට 889 ක අඩුවීමක් එයින් නියෝජනය විය. ජංගම වත්කම් අඩුවීම සඳහා ණය අයකර ගැනීමේ ක්‍රියාවලිය වැඩිවීම පමණක් නොව වැඩ පූර්ව අත්තිකාරම් අයකර ගැනීමද ප්‍රධාන හේතුව විය.

2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට මණ්ඩලයේ මුළු ප්‍රාග්ධන යෙදවුම්වලින් සියයට 32 ක් හෙවත් රු.බිලියන 220 ක් ණය ගැනීම් මඟින් මූල්‍යයනය කර තිබූ අතර පෙර වර්ෂයේ ණය ගැනීම් කොටස සියයට 54 ක් විය.

(ආ) මුළු විස්තීර්ණ ලාභය/ (පාඩුව) විශ්ලේෂණය

විදුලි බල මිලදී ගැනුම් ගිවිසුම්වල කොන්දේසි ප්‍රකාරව, ප්‍රමාණවත් ජල විදුලි බල උත්පාදනයක් තිබෙන අවස්ථාවකදී වුවද, ස්ථාවර පිරිවැය දැරීම වැළැක්විය නොහැක. එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස සාමාන්‍ය මහජනතාව සඳහා අඩු පිරිවැයකට විදුලිබල ඒකකයක් සැපයීම සඳහා වූ එහි ඉතා වැදගත් අරමුණ සාක්ෂාත් කර ගැනීම සඳහා වූ තත්ත්වයක් මණ්ඩලයට නොතිබුණි. 2013 වර්ෂයේ ඒකක පිරිවැය වූ රු.16.94 ට සාපේක්ෂව සමාලෝචිත වර්ෂයේ ඒකක පිරිවැය රු.19.97 ක් වූ අතර එක් ඒකකයක් විකුණූ මිල රු.18.50 ක් විය. ඒ අනුව සමාලෝචිත වර්ෂය සඳහා ගණනය කරන ලද මෙහෙයුම් පාඩුව පහත පරිදි වේ.

වර්ගය	ලාභය/ (පාඩුව)	ලාභය/ (පාඩුව) සඳහා දායකය
	රු.මිලියන	ප්‍රතිශතය
ගෘහස්ථ	(16,140)	(111)
ආගමික	(809)	(06)
පොදු කාර්යයන්	17,687	122
කර්මාන්ත	(11,295)	(77)
රජය	(135)	(1)
හෝටල්	60	0
විටී අලෝකකරණය	(2,152)	(15)
ලං වි ස සඳහා විකුණුම්	(1,820)	(12)
මුළු විස්තීර්ණ පාඩුව	(14,604)	100

ඒ අනුව මණ්ඩලයේ පාඩුවට එරෙහිව වැඩිම ධනාත්මක දායකය සපයා තිබුණේ පොදු කාර්යයන් හා හෝටල් අංශයන්ය. ගෘහස්ථ හා කර්මාන්ත අංශයන් සඳහා ගාස්තු එම අංශයන්හි පාඩුව දැරීම සඳහා වැඩිම සෘණාත්මක දායකය වූ අතර එහි මුළු දායකය සියයට 188 ක් විය. ලංකා විදුලි සමාගමට විකුණුම්ද මණ්ඩලයේ පාඩුව සඳහා අහිතකර දායකයක් දක්වා තිබූ අතර එය පාඩුවෙන් සියයට 12 ක දායකයක් විය.

4. මෙහෙයුම් සමාලෝචනය

4.1 කාර්යසාධනය

(අ) විදුලිබල උත්පාදනය හා සෘජු පිරිවැය

සමාලෝචිත වර්ෂය තුළ විදුලිබල උත්පාදනය සහ විදුලිබල උත්පාදනය හා විදුලිබල මිලදී ගැනුම් සඳහා දරන ලද සෘජු පිරිවැය පිළිබඳ සාරාංශය පෙර වර්ෂය සමඟ සසඳා පහත වගුවලින් දැක්වේ.

(i) විදුලිබල උත්පාදනය

ප්‍රභවය	වර්ෂය තුළ විදුලිබල උත්පාදනය		වැඩිවීම/ (අඩුවීම)	
	2014	2013	2014	2013
	ශී වො පැ	ශී වො පැ	ශී වො පැ	ප්‍රතිශතය
ජල විදුලි	4,534	6,906	(2,372)	(34)
තාප	4,305	3,260	1,045	32
ගල් අඟුරු	3,202	1,469	1,733	118
සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති	315	263	52	20
එකතුව	12,356	11,898	458	4

(ii) විදුලිබල උත්පාදනය හා විදුලිබලය මිලදී ගැනීම සඳහා දරන ලද සෘජු පිරිවැය

විෂයය	දරන ලද සෘජු පිරිවැය		දරන ලද සෘජු පිරිවැය	
	2014	2013	2014	2013
	රු.මිලියන	ප්‍රතිශතය	රු.මිලියන	ප්‍රතිශතය
ඉන්ධන	46,582	22	29,425	18
විදුලිබල මිලදී ගැනුම්	101,149	48	80,308	48
ගල් අඟුරු	17,031	8	10,677	6
මෙහෙයුම් හා නඩත්තු	24,913	12	26,196	16
ක්ෂය	21,174	10	20,319	12
එකතුව	210,849	100	166,925	100

මේ සම්බන්ධයෙන් පහත නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

- * 2014 හා 2013 වර්ෂ සඳහා පිළිවෙලින් සියයට 78 ක් හා සියයට 72 ක් වූ මුළු මෙහෙයුම් පිරිවැය විදුලිබල මිලදී ගැනුම් හා උත්පාදනය සඳහා සෘජුවම අදාළ වූ බව අනාවරණය විය.
- * සමාලෝචිත වර්ෂය තුළ සියයට 26 කින් සෘජු පිරිවැය වැඩි වී තිබුණද පෙර වර්ෂය සමඟ සැසඳීමේදී විදුලිබල උත්පාදනය වැඩි වී තිබුණේ සියයට 4 කින් පමණක් විය.

(ආ) විදුලිබල ඒකකයක් සඳහා ලාභය/ (පාඩුව)

පසුගිය වර්ෂ 5 තුළ එක් විදුලිබල ඒකකයක් විකිණීමෙන් ලැබුණු සාමාන්‍ය ලාභය/ (පාඩුව) පහත වගුවෙන් දැක්වේ. පෙර වර්ෂයේ එක් ඒකකයකින් ලාභය රු.2.22 ක් වූ අතර එයට ප්‍රතිරූපීව ප්‍රවර්තන වර්ෂයේ එක් ඒකකයකට වාර්තා වූ පාඩුව රු.1.47 ක් බව අනාවරණය විය.

වර්ෂය	සාමාන්‍ය විකුණුම් මිල කි වො පැ 1 කට	සාමාන්‍ය පිරිවැය කි වො පැ 1 කට	එක් ඒකකයකට ලාභය/ (පාඩුව)
	රු.	රු.	රු.
2014	18.50	19.97	(1.47)
2013	17.93	15.71	2.22
2012	15.66	21.50	(5.84)
2011	13.22	15.59	(2.37)
2010	13.16	13.02	0.14
2009	13.13	14.71	(1.58)

4.2 මෙහෙයුම් අකාර්යක්ෂමතා

4.2.1 ලක් විජය විදුලි බලාගාරයේ මෙහෙයුම්

මේ සම්බන්ධයෙන් පහත සඳහන් දුර්වලතා නිරීක්ෂණය විය.

(i) ගල් අඟුරු තොග මට්ටම්, එනම් යළි ඇණවුම් මට්ටම, උපරිම තොග මට්ටම, අවම තොග මට්ටම, යළි ඇණවුම් ප්‍රමාණය ආදිය දක්වමින් ලක් විජය විදුලි බලාගාරය විසින් තොග ලේඛන පවත්වා නොතිබුණි. තවද පහත දැක්වෙන අඩුපාඩු හේතුවෙන් ගල් අඟුරු මෙහෙයවීම සඳහා පවත්වා තිබූ පොත් හා වාර්තාවල නිරවද්‍යතාවය හා විශ්වාසදායී බව තහවුරු කළ නොහැකි විය.

- * ගල් අඟුරු තුළ මුඛ (intake) ගණනය කිරීම් විශ්වාසදායී නොවීම.
- * පිරියත සඳහා විශ්වාසදායී යෙදවුම් ක්‍රමාංකනයක් නොතිබීම.
- * නැවෙන් බැමේදී සීමාසහිත ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම (LCC) හෝ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් නියාමනය සිදු කර නොතිබීම.
- * ඉංජිනේරුවන්ගේ පාලනයට යටත්ව ගබඩාකරු විසින් තොග පාලනය කරනු වෙනුවට වාර්තා සටහන් කිරීමේ කාර්යයක් පමණක් සිදුකර තිබීම.

(ii) සමාලෝචිත වර්ෂයේ පළමු මාස නවය තුළදී භාවිතා කළ ගල් අඟුරු මෙටරික් ටොන් 181,016 ක් තොග වාර්තාවලට ගෙන නොතිබූ බව අනාවරණය විය.

(iii) ලක් විජය විදුලි බලාගාරයේ ගල් අඟුරු අංගණයේ පවත්නා ගබඩා ධාරිතාවය මෙටරික් ටොන් 738,720 ක් විය. මාසික සාමාන්‍ය ගල් අඟුරු පරිභෝජනය මෙටරික් ටොන් 195,000 ක් වන හෙයින් මෙම තොග අංගණය මාස 3.788 ක අවශ්‍යතාවයට පමණක් ප්‍රමාණවත් වේ. කෙසේ වුවද සෑම වර්ෂයකම අප්‍රේල් සිට සැප්තැම්බර් දක්වා (මාස 6 ක්) මෝසම් සුළං කාලය වන බැවින්, අහිතකර කාලගුණ තත්ත්වය හා මුහුදේ තත්ත්වය හේතුවෙන් ගල් අඟුරු බැමට නොහැකි වේ. එබැවින් කාල පරිච්ඡේදය සඳහා වන මුළු ගල් අඟුරු අවශ්‍යතාවය ගබඩා කිරීම සඳහා ප්‍රමාණවත් ගබඩා ධාරිතාවයක් නොතිබුණි.

(iv) පුද්ගලික සමාගමක් විසින් 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට ගල් අඟුරු තොගය භෞතිකව සත්‍යාපනය කර තිබුණු අතර එම සමාගම විසින් නිකුත් කරන ලද වාර්තාවට අනුව, රු.මිලියන 375.5 ක් වටිනා ගල් අඟුරු මෙටරික් ටොන් 32,323 ක අතිරික්තයක් සත්‍යාපනය සිදුකරන ලද කණ්ඩායම විසින් හඳුනාගෙන තිබුණි. කෙසේ වුවද ගල් අඟුරු මෙහෙයුම්වල අඩුපාඩු හේතුවෙන් එකී අතිරික්තය ගිණුම්ගත කර නොතිබුණි.

- (v) විගණනය විසින් කරන ලද ගණනය කිරීම් අනුව, විදුලිබලය උත්පාදනය සඳහා නිකුත් කරන ලද ගල් අඟුරු ප්‍රමාණය හා 2014 වර්ෂය තුළ විදුලිබලය උත්පාදනය සඳහා පරිභෝජනය කළ යුතු ගල් අඟුරු ප්‍රමාණය අතර රු.මිලියන 2,144 ක වෙනසක් නිරීක්ෂණය විය.

4.2.2 ගල් අඟුරු ප්‍රසම්පාදනයේ අඩුපාඩු

පහත සඳහන් අඩුපාඩු නිරීක්ෂණය විය.

- (අ) නැව්ගත කිරීම් 3 ක් මත ලැබුණු ගල් අඟුරු දළ තාපජනක වටිනාකම (Gross Calorific Value) පිරියතෙහි සම්මත අගයන්ට වඩා අඩු වී තිබුණි. එබැවින් පටවන වරායේ සැපයුම්කරුගේ තත්ත්ව පරීක්ෂක විසින් නිකුත් කරන ලද වාර්තාව නිවැරදි නොවන අතර එම පරීක්ෂකවරයා ඉන්දියානු අධිකරණය මඟින් අසාධුලේඛනගත කර තිබූ බවද තවදුරටත් නිරීක්ෂණය විය.
- (ආ) දළ තාප ජනක වටිනාකම අඩු ගල් අඟුරු පරිභෝජනය හේතුවෙන් දළ තාප ජනක වටිනාකම (Gross Calorific Value) අඩු ගල් අඟුරු මෙටරික් ටොන් 143,932 ක්වූ තොගය දහනයෙන් හා මෙගා වොට් 25 ක විදුලිබල උපායවේදී සඳහා අතිරේකව වෙනත් විකල්ප බලශක්ති ප්‍රභවයන්ගෙන් සැපයීම නිසා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට රු.345,168,000 ක පාඩුවක් දැරීමට හා රු.මිලියන 507.6 ක අතිරේක පිරිවැයක් දැරීමට සිදු වී තිබුණි.
- (ඇ) නැව්ගතකිරීම් අංක 16 හා 17 ට අදාළව මාස 06 ක් තුළ මෙටරික් ටොන් 29,896 ක කෙටි සැපයීම් සඳහා ලංකා කෝල් සමාගම හා ලංකා නැව් සංස්ථාව (CSC) එකඟ වී තිබුණද, 2012 අප්‍රේල් 04 කෙටි සැපයීම් දින සිට එසේ සිදු කිරීමට ඔවුන්ට නොහැකි වී තිබුණි. කෙටි සැපයීමක වටිනාකම රු.මිලියන 654.2 ක් විය.
තවද, ඔවුන්ට කරන ලද වැඩිපුර ගෙවීම අයකර ගැනීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් 2014 දෙසැම්බර් 31 දින වන විටත් කිසිදු පියවරක් ගෙන නොතිබූ අතර බැංකු අයිරා පොලිය පදනම්ව ප්‍රාග්ධනය වෙන්කර තැබීමේ ඇස්තමේන්තුගත ආවස්ථික පිරිවැය රු.මිලියන 228.9 ක් විය.
- (ඈ) පිරියත සඳහා නිර්දේශිත වටිනාකමට අඩු දළ තාපජනක වටිනාකම සහිත ගල් අඟුරු යොදා ගැනීමේදී, එම පිරියත දෝෂ වගකීම් කාලයට යටත් හෙයින් උපදේශකවරයාගෙන් හෝ නිෂ්පාදකවරයාගෙන් ඒවා යොදා ගැනීම පිළිබඳව උපදෙසක් සාමාන්‍යාධිකාරී විසින් ලබා ගත යුතුය. කෙසේ වුවද අදාළ නිලධාරීන්ගෙන් එවැනි උපදෙසක් ලබාගැනීම පිළිබඳව විගණනයේදී නිරීක්ෂණය නොවීය. තවද 2012 දෙසැම්බර් 21 දිනැති නීතිපතිවරයාගේ ලිපිය මඟින් උපදෙස් ලබා දුන් පරිදි සාවද්‍ය තීරණවලට එළඹී පාර්ශවයන්ගෙන් මණ්ඩලය විසින් දරන ලද පාඩුව අයකර ගැනීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් 2015 ජූලි මස අවසානය වන විටත් කිසිදු පියවරක් ගෙන නොතිබුණි.
- (ඉ) ප්‍රසම්පාදන අභියාචනා මණ්ඩලය හා අමාත්‍ය මණ්ඩලය විසින් පත් කරන ලද සම්මත ප්‍රසම්පාදන කමිටුව විසින් ලංසුකරුවන් දෙදෙනෙකුගේ මිල වෙනස්කිරීම් මත ගන්නා ලද සාවද්‍ය තීරණවල ප්‍රතිඵලයක් ලෙස ගල් අඟුරු සැපයීම සඳහා නුසුදුසු සැපයුම්කරුවකු තෝරා ගෙන තිබූ අතර ඒ සඳහා මණ්ඩලයට රු.මිලියන 263.5 ක අතිරේක පිරිවැයක් දැරීමට සිදු වී තිබුණි.
- (ඊ) ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය හා ලංකා කෝල් සමාගම අතර එළඹී ගිවිසුම් අනුව, ගල් අඟුරු බර තැබීම් පිරිවැය තීරණය කිරීම ලංකා කෝල් සමාගමේ ගිණුම සඳහා විය. ගල් අඟුරු බර තීරණය කිරීම සඳහා ලංකා කෝල් සමාගම විසින් පුද්ගලික සමාගමක් තෝරා ගෙන තිබුණි. එහෙත් ලංකා කෝල් සමාගම විසින් තෝරා ගැනීම සිදුකර තිබූ හෙයින් එම සමාගමේ ස්වාධීනත්වය ප්‍රශ්නගත වේ. කෙසේ වුවද ගල් අඟුරු මෙහෙයුම්වලට අදාළව ලංකා කෝල්

සමාගමේ සියලුම වියදම් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයෙන් ප්‍රතිපූර්ණය කරගෙන තිබුණි. මේ අතර බර තීරණය කිරීම සඳහා සහතිකය සෘජු සනාථ කිරීමක් ලෙස ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට යවනු නොලැබේ.

(උ) ගල් අඟුරු අංගණයේ ගල් අඟුරු තොග හෝ නැවේදී ගල් අඟුරු තොග භෞතිකව සත්‍යාපනය කිරීමට ගල් අඟුරු තොග මැනීම සඳහා ජාත්‍යන්තරව භාවිතා කරන ක්‍රමෝපාය හෝ ශිල්පීය ක්‍රම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් අනුගමනය කර හෝ හඳුනාගෙන නොතිබුණි.

එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස, පැටවීමේ හා බැමේ වරායන්හිදී ලංකා නැව් සංස්ථාව සහ ස්වාධීන මැනීම් නියෝජිතයෙකු විසින් කරන ලද මැනීම් භාරගැනීම පිළිබඳ නිරවද්‍යතාවය හා විනිවිදභාවය පිළිබඳ විගණනයේදී විශ්වාසදායීව පිළිගත නොහැකි විය. තවද බර කිරනය යන්ත්‍රය (Weight Bridge) නිරවද්‍ය නොවන බවත්, එය අලුත්වැඩියා කිරීම සඳහා හෝ ගල් අඟුරුවල බර නිරවද්‍යව මැනීම සඳහා මණ්ඩලය විසින් විකල්ප ක්‍රමවේදයක් භාවිතා කිරීමට කටයුතු කර නොතිබූ බවත් විගණනයේදී නිරීක්ෂණය විය. එබැවින් ඉන්වොයිස් කරන ලද ප්‍රමාණය හා බැමේ ප්‍රමාණයන් අතර සැලකිය යුතු වෙනස්කම් තිබුණි. ඉන්වොයිස් කරන ලද ප්‍රමාණය මණ්ඩලයේ තොග වාර්තාවලට ගෙන තිබූ බැවින් ගල් අඟුරු තොගයේ ප්‍රමාණය හා වටිනාකමේදී නිරවද්‍යතාවය සැකසහිත විය.

(ඌ) සාමාන්‍යයෙන් ගල් අඟුරු ප්‍රසම්පාදනය සඳහා ඉදිරිපත් කරන ව්‍යාපාරික ඉන්වොයිසි පදනම් කරගෙන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් ණයවර ලිපි වටිනාකම ලංකා කෝල් සමාගමට ගෙවනු ලැබේ. බොහෝ අවස්ථාවලදී එම වටිනාකම් තරා ඉන්වොයිස් මුදලට වඩා වැඩි වී තිබුණි. තවද වැඩිපුර ගෙවන ලද මුදල් නිරවුල් කිරීම සඳහා ලංකා කෝල් සමාගම විසින් සැලකිය යුතු දීර්ඝ කාලයක් ගෙන තිබුණි. උදාහරණයක් ලෙස අංක 43 හා 44 දරන නැව්ගත කිරීම සඳහා වැඩිපුර ගෙවන ලද මුදල නිරවුල් කිරීමට පිළිවෙලින් දින 196 ක් හා දින 171 ක් ගෙන තිබුණි. වර්ෂයකට සියයට 14 ක රේටයක් වූ බැංකු අයිරා පොලිය මත පදනම්ව නිරවුල් නොකරන ලද වැඩිපුර ගෙවීම් සඳහා ගණනය කරන ලද ප්‍රාග්ධනය වෙන් කර තැබීමේ, ආවස්ථික පිරිවැය රු.මිලියන 6.7 ක් විය.

(එ) 2014 සැප්තැම්බර් 10 සිට 2015 අප්‍රේල් 29 දක්වා කාලය සඳහා ඇස්තමේන්තුගත ගල් අඟුරු අවශ්‍යතාවය මෙටරික් ටොන් 2,170,000 ක් විය. එසේ වුවද ලංකා කෝල් සමාගම මෙටරික් ටොන් 1,859,738 ක් පමණක් සපයා තිබූ හෙයින්, මෙටරික් ටොන් 310,262 ක ගල් අඟුරු ප්‍රමාණයක උණනාවයක් විය. එබැවින් පිරියතෙහි සම්පූර්ණ ධාරිතාවය මෙහෙයුම් කළ නොහැකි වූ අතර උපරිම විදුලිබල ප්‍රමාණයද උත්පාදනය කළ නොහැකි විය. එබැවින් ක්‍රියාකාරී දින 113 කට සමාන කි.වො.පැ 807,974,993 ක්, මණ්ඩලයට අහිමි වී තිබුණු අතර ලක්විජය විදුලිබල මධ්‍යස්ථානය හරහා බෙදා නොහැරීම හේතුවෙන් ඒකක වර්ධක පිරිවැය කි වො පැ 1/ රු. 18 ක් වේ. එබැවින් මුළු පාඩුව රු.මිලියන 14,543.5 ක් විය.

(ඒ) 2006 ජනවාරි 25 දිනැති ජාතික ප්‍රසම්පාදන නියෝජිතයාගෙන් වක්‍රලේඛයේ 4.2 මාර්ගෝපදේශයට හා 2006 මාර්තු 24 දිනැති අංක 128 දරන ජාතික අයවැය වක්‍රලේඛයට අනුව, විධිමත් ප්‍රසම්පාදන සැලැස්මක් පිළියෙල කර වාර්ෂිකව අනුමත කර ගත යුතුය. කෙසේ වුවද මණ්ඩලයේ පහසු මෙහෙයුම් කටයුතු හා මූල්‍ය කටයුතු තහවුරු කර ගැනීම සඳහා එවැනි ප්‍රසම්පාදන සැලැස්මක් පිළියෙල කර නොතිබුණි.

(ඈ) ප්‍රසම්පාදන ක්‍රියාවලියේ විධිමත් ක්‍රියාත්මක වීමක් තහවුරු කර ගැනීම සඳහා මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල විකුණුම් පිරිවැය යටතේ ගිණුම්ගත කරන ලද රු.15,697,500,000 ක් වටිනා ලංසු 03,04 හා 05 ට අදාළව ලංසු ලැබීමේ ලැයිස්තුව, ලංසු විවෘත කිරීම පිළිබඳ සටහන්, තාක්ෂණික ඇගයීම් වාර්තා, ප්‍රසම්පාදන කමිටු වාර්තා ආදී විස්තර විගණනයට ඉදිරිපත් කිරීමට ලංකා කෝල් සමාගමට නොහැකි වී තිබුණි.

4.2.3 විදුලිබලය තොග සැපයුම සඳහා ඇප තැන්පතු

මේ සම්බන්ධයෙන් පහත සඳහන් අඩුපාඩු නිරීක්ෂණය විය.

- (අ) තොග පාරිභෝගිකයන්ගේ ණය අවදානම අවම කිරීම සඳහා නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී කාර්යාලයේ (බස්නාහිර පළාත දකුණ) විදුලිබල තොග පාරිභෝගිකයින් 123 දෙනෙකුට අදාළව වටිනාකම රු.මිලියන 45.7 කට ඇප තැන්පතු ලබාගෙන නොතිබූ බව විගණන නියැදි පරීක්ෂණවලට අනුව අනාවරණය විය. 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට එම පාරිභෝගිකයන්ගෙන් හිඟ හිටි ශේෂය රු.මිලියන 89.1 ක් විය.
- (ආ) නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී කාර්යාලයේ (බස්නාහිර පළාත දකුණ - 1) තොග පාරිභෝගිකයින් 568 දෙනෙකු විසින් පවත්වා ගෙන යන වර්තමාන ඇප තැන්පතු වටිනාකම, වර්තමාන ප්‍රතිපත්තිය අනුව පවත්වා ගත යුතු වටිනාකමට වඩා රු.මිලියන 848.4 කින් අඩු වී තිබුණි. 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට එම පාරිභෝගිකයින්ගෙන් ඇප තැන්පතුව ඉක්ම වූ හිඟ මුදල රු.මිලියන 413.5 ක් විය.
- (ඇ) අක්‍රීය ලෙස (අයකර ගත නොහැකි) දැනටමත් හඳුනාගෙන ඇති ගිණුම් අයත් ගනුදෙනුකරුවන් 15 දෙනෙකුගෙන් හිඟ රු.මිලියන 3.2 ක් වූ මුදලක් ප්‍රමාණවත් ඇප තැන්පතු නොවීම හේතුවෙන් බොහෝ දුරට මණ්ඩලයට පාඩුවක් විය හැකිය.

4.3 කළමනාකරණ අකාර්යක්ෂමතා

පහත නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

- (අ) 2003 ජුනි 02 දිනැති අංක පීඊඩී/12 දරන රාජ්‍ය ව්‍යාපාර වක්‍රලේඛයේ 7.2 ඡේදයට අනුව, සියලුම රාජ්‍ය ව්‍යවසායයන් සියලුම ප්‍රධාන මෙහෙයුම්, ආවරණය කර, ක්‍රමානුකූලව සංශෝධනය කර හා යාවත්කාලීන කර ස්වකීය පද්ධති/ අත්පොත් තබා ගත යුතුය. කෙසේ වුවද 1987 වකවානුවේදී පිළියෙල කරන ලද මණ්ඩලයේ පරිපාටි සංග්‍රහයන් මණ්ඩලය විසින් සංශෝධනය කර යාවත්කාලීන කර නොතිබුණි.
- (ආ) 2014 වර්ෂය තුළ විදේශ පුහුණුව සඳහා විදේශගත වූ නිලධාරීන්ට මණ්ඩලය විසින් රු.839,800 කට සමාන එජඩො 6,460 ක මුදලක් ගෙවා තිබුණු අතර 2015 සැප්තැම්බර් 14 වන විටත් එය අයකරගෙන නොතිබුණි.
- (ඇ) 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට වර්ෂ 4 කට වැඩි කාලයක් නැගෙනහිර පළාතේ නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී කාර්යාලයේ පැවති හානි වූ තොග ලෙස හඳුනාගත් රු.8,632,412 ක් වටිනා තොග අපහරණය කිරීමට මණ්ඩලය විසින් කිසිදු පියවරක් ගෙන නොතිබුණි.
- (ඈ) වටිනාකම රු.125,248,220 ක් වටිනා විදුලිබල කාර්යයන් 118 ක්, එම කාර්යයන් කාර්යක්ෂම ආකාරයෙන් නිම කිරීමට සුදුසු ක්‍රියාමාර්ග ගැනීමෙන් තොරව වර්ෂ 05 කට වැඩි කාලයක් කෙරීගෙන යන වැඩ ලෙස පැවතුණි.
- (ඉ) ලංකා බනිජ්‍යලේ සංස්ථාව විසින් සපයන ලද රු.9,159,247 ක් වටිනා හිඟ ඉන්ධන සැපයීම සම්බන්ධයෙන් වූ කරුණ 2014 දෙසැම්බර් 31 වන විටත් විසඳා ගෙන නොතිබුණි.
- (ඊ) තොරවිවෝලෙයි ධීවරයන් සමඟ ගැටුම අවම කරගැනීමට අදාළව පුත්තලම කලපුව හරහා සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ඇදීම සඳහා පළාත් පාලන ආයතන හා ප්‍රාදේශීය ලේකම් කාර්යාලවලට අන්තිකාරම් ලෙස ගෙවන ලද රු.103,491,574 ක මුදලක් ප්‍රාග්ධනික කිරීමේ අරමුණ සහිතව කෙරීගෙන යන වැඩ ලෙස ගිණුම්වල හඳුනාගෙන තිබුණි. එහෙත් මෙම වියදම්වල

සාධාරණත්වය, විනිවිදභාවය හා ගණන් දීමේ වගකීම තහවුරු කරගැනීමට කිසිදු සාක්ෂියක් හෝ ප්‍රභව ලියවිල්ලක් විගණනයට ඉදිරිපත් කර නොතිබුණි. ඉන් එම ආයතනයන්ට ලබාදෙන ලද රු.18,391,574 ක මුදලක් ඒවා ලබාදෙන ලද අරමුණ සඳහා භාවිතා කිරීමෙන් තොරව 2015 ජුනි 25 දිනට මාස 06 කට වැඩි කාලයක් බැංකු ජංගම ගිණුම්වල නිෂ්කාර්යව පැවතුණි. එබැවින් එම ගෙවීම්වල තථ්‍ය අවශ්‍යතාවය විගණනයේදී සැක සහිත වේ.

(උ) 2003 හා 2009 වර්ෂවලදී සිදු වූ සිවිල් ගැටුම් හේතුවෙන් හානි වූ මණ්ඩලයට අයත් වත්කම්වලට ආදේශ කිරීම සඳහා රක්ෂණ සංවිත ගිණුමේ ආයෝජනයෙන් රු.මිලියන 1,324.9 ක මුදලක් ආපසු ලබාගෙන තිබුණි. එම වත්කම් ආදේශ කිරීම සඳහා දරන ලද පිරිවැය රු.මිලියන 1,261.2 ක් වුවද, වැඩියෙන් ආපසු ලබා ගන්නා ලද රු.මිලියන 63.7 ක මුදල යළි ආයෝජනය කිරීම සඳහා 2014 දෙසැම්බර් 31 දක්වාත් කිසිදු පියවරක් ගෙන නොතිබුණි.

තවද, වැඩිපුර ආපසු ලබා ගන්නා ලද තථ්‍ය මුදල යළි ආයෝජනය කිරීමේ අරමුණ සඳහා ආදේශ කරන ලද වත්කම් සඳහා දරන ලද පිරිවැයෙහි ඇතුළත් මිල විචලනය, වෙනම හඳුනාගෙන නොතිබුණි.

(ඌ) ගල් අඟුරු නැව්ගත කිරීම්වලට අදාළව ජෙට් මෙහෙයුම් කටයුතුවල අකාර්යක්ෂමතාවය හේතුවෙන් සමාලෝචිත වර්ෂය තුළ ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය විසින් ගෙවන ලද මුළු ප්‍රමාද ගාස්තු රු.මිලියන 27.4 ක් වූ අතර ගෙවිය යුතු තථ්‍ය මුදල තක්සේරු කිරීමෙන් තොරව සීමාසහිත ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම විසින් කරන ලද ඉල්ලීම පරිදි ප්‍රමාද ගාස්තු සඳහා අත්තිකාරම් ලෙස රු.මිලියන 182 ක මුදලක් තවදුරටත් ගෙවා තිබුණි. මේ අතර විගණනය විසින් කරන ලද ගණනය කිරීම් අනුව එම කාල පරිච්ඡේදය සඳහා ගෙවිය යුතු මුදල රු.මිලියන 47.8 ක් විය. එවැනි අන්දමේ පාඩු අවම කරගැනීම සඳහා විධිමත් පියවරක් ගෙන නොතිබූ බව තවදුරටත් නිරීක්ෂණය විය.

4.4 නිෂ්කාර්ය වත්කම්

පහත සඳහන් නිෂ්කාර්ය වත්කම් විගණනයේදී නිරීක්ෂණය විය.

(අ) 2009 වර්ෂයේදී ගල් අඟුරු මෙහෙයුම් කටයුතු සඳහා මණ්ඩලය විසින් මිලදී ගන්නා ලද රු.1,005,333,192 ක් වටිනා බත්තල් හා ටන් බෝට්ටු 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට වර්ෂ 5 කට වැඩි කාල පරිච්ඡේදයක් නිෂ්කාර්යව පැවතුණු අතර 2014 වර්ෂයේදී ඒවා විකුණා දැමීමට තීරණය කර තිබුණි. කෙසේ වුවද 2014 දෙසැම්බර් 31 වන විටත් මේ සම්බන්ධයෙන් කිසිදු ක්‍රියාමාර්ගයක් ගෙන නොතිබුණි.

(ආ) 2009 වර්ෂයේදී පුත්තලම ගල් අඟුරු විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය අදියර 1 සඳහා ලබා ගන්නා ලද විදේශ ණය උපයෝජනය කරමින් රු.මිලියන 36.5 කට මණ්ඩලය විසින් ප්‍රසම්පාදනය කරන ලද බවුසර් පහක් අරමුණු කළ කාර්යය සඳහා උපයෝජනය කර නොතිබූ අතර මේ දක්වා වත්කම් ලේඛනයට ඇතුළත් කිරීමෙන්ද තොරව නිෂ්කාර්යව පැවතුණි.

4.5 අවිධිමත් ගෙවීම්

පහත නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

(අ) 2009 සිට බලපැවැත්වෙන ලෙස ඊළඟ වැටුප් සංශෝධනයේ සිට උපයනවිට ගෙවීම් බදු බැරකම සේවකයින්ට අදාළ කිරීම සඳහා ගන්නා ලද 2007 දෙසැම්බර් 13 දිනැති අමාත්‍ය මණ්ඩල තීරණයට පටහැනිව මණ්ඩලය විසින් එහි සේවකයින් වෙනුවෙන් උපයන විට

ගෙවීම් බදු ගෙවා තිබුණි. 2010 වර්ෂයේ සිට 2014 දෙසැම්බර් 31 දක්වා මණ්ඩලය විසින් ගෙවන ලද එකතු කළ අගය මත බදු ප්‍රමාණය රු.මිලියන 1,407 ක් විය.

- (ආ) 1994 ජුනි 04 දිනැති අංක 95 දරන රාජ්‍ය ව්‍යාපාර වක්‍රලේඛයේ දක්වා ඇති පරිදි අමාත්‍ය මණ්ඩලයේ අනුමැතිය ලබා ගැනීමෙන් තොරව අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ අනුමැතිය මත මණ්ඩලයේ කාර්ය මණ්ඩලය සඳහා වරින් වර විවිධ සේවක දීමනා 39 ක් ගෙවා තිබුණි. 2013 වර්ෂයේදී එසේ ගෙවන ලද රු.මිලියන 642 ක දීමනාවලට සාපේක්ෂව 2014 වර්ෂයේදී රු.මිලියන 849 ක් වූ එවැනි දීමනා ගෙවා තිබූ බව විගණන නියැදි පරීක්ෂණවලදී අනාවරණය විය.
- (ඇ) ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන කාර්යාලය සඳහා “විදුලක්පාය” නමැති යෝජිත ගොඩනැගිල්ලේ ඉදිකිරීම් කාර්යයන්, 2014 ඔක්තෝබර් 07 දින අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් ගන්නා ලද තීරණය මත වහාම බලපැවැත්වෙන පරිදි අත්හැර දමා තිබුණි. කෙසේ වුවද ඉදිකිරීම් අත්හැර දැමීම සඳහා හේතු අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල තීරණයේ ඇතුළත් කර නොතිබුණු අතර විගණනය සඳහා ලබා ගැනීමටද නොහැකි විය. ඉදිකිරීම් අත්හැර දැමීම් දිනය දක්වා පිරිවැය රු.මිලියන 380 ක් වූ අතර ඒ සඳහා දරන ලද සම්පූර්ණ පිරිවැය විගණනයට ඉදිරිපත් කර නොතිබුණි.

4.6 හඳුනානොගත් පාඩු

පහත නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

- (අ) ගල් අඟුරු ගොඩබෑම් මෙහෙයුම් කටයුතු සඳහා සුදුසු නොවූ ලක් විජය විදුලිබල මධ්‍යස්ථානයට අයත් ටග් බෝට්ටු දෙකක්, බත්තල් තුනක් සහ එක් ලයින් බෝට්ටුවක් 2009 වර්ෂයේ සිට ත්‍රිකුණාමලය හා කොළඹ වරායන්හි ගාල් කර තිබුණි. කෙසේ වුවද ව්‍යාපෘති අධ්‍යක්ෂ හා ලංවිම නියෝජිතයෙකුගේ නිර්දේශය සහිතව රේඛීය අමාත්‍යාංශයේ අධීක්ෂණය යටතේ ගල් අඟුරු විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය සඳහා ලබාගත් විදේශ ණයවලින් එම ලයිටරින් උපකරණ විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් මිලදී ගෙන තිබුණි.

පහත විස්තර දැක්වෙන පරිදි එම නිලධාරීන්ගේ වැරදි තීරණ මත විදුලිබල මණ්ඩලයට රු.මිලියන 1250.1 ක පාඩුවක් දැරීමට සිදුවිය.

විස්තරය	මුදල
මිලදී ගැනීම් පිරිවැය	1,074,244,082
ලයිටරින් උපකරණ වලට අදාළ වියදම (නඩත්තු)	55,600,510
නැංගුරම් ලෑම් සඳහා ලංකා නැව් සංස්ථාවට ප්‍රතිපූර්ණය කරන ලද වියදම්	120,265,270
එකතුව	1,250,109,862

- (ආ) මණ්ඩලයට අයත් වාලව්වේන විශාල නඩත්තු ගබඩාවේ සේවය කළ පුද්ගලික ආරක්ෂක සමාගමක ආරක්ෂක භටයකු විසින් සොරකම් කරන ලද ජල මෝටරයක් ඇතුළුව අස්ථානගත වූ දේපල වටිනාකම රු.1,610,203 ක් විය.

- (ඇ) බාල තත්ත්වයේ විම හේතුවෙන් තත්ත්ව පරීක්ෂකවරුන් විසින් ප්‍රතික්ෂේප කරන ලද, ග්‍රාමීය විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය සඳහා ඉරාන ණය මත ප්‍රසම්පාදනය කරන ලද “විද්‍යුත් පරිවාරක” (insulator) වටිනාකම රු.6,387,630 ක් විය. එම වැරදි ප්‍රසම්පාදනය වෙනුවෙන් මණ්ඩලය

විසින් ගනු ලැබූ එකම ක්‍රියා මාර්ගය වූයේ ඒවා කොටුගොඩ බඩු ගබඩාවට මාරු කිරීම පමණක් විය.

(ඇ) 2014 වර්ෂයේ භෞතික සත්‍යාපනයේදී හඳුනා ගන්නා ලද රු.85,670,920 ක් වටිනා ඩිසල් උනතාවය සඳහා හේතු විගණනයට ඉදිරිපත් කර නොතිබුණි. තවද එම උනතාවය පිළිබඳව විමර්ශනය කර නොතිබුණි.

4.7 මතභේදයට තුඩුදෙන කරුණු

පහත නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

(අ) රාජ්‍ය සංස්ථා හා මණ්ඩල ඇතුළත් සියලුම රාජ්‍ය අංශයේ සංවිධානවල මූල්‍ය හා පරිපාලනය සම්බන්ධයෙන් සංගත පරිපාටි හා පරිවෘත්ත පවත්වා ගැනීමට වරින් වර රජය විසින් නිකුත් කරන ලද භාණ්ඩාගාර චක්‍රලේඛ හා රාජ්‍ය පරිපාලන චක්‍රලේඛ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් විදුලිබල මණ්ඩලයේ පරිපාලන රීති වශයෙන් අනුගමනය නොකරන්නේ නම්, ඔවුන්ට ඒවා අදාළ නොවන බවත්, 1969 අංක 31 දරන පනතින් සංශෝධිත 1969 අංක 17 දරන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල පනතට අනුකූලව තත්ත්වය පවත්වා ගෙන තිබුණු බවත් විගණනයේදී නිරීක්ෂණය විය. එවැනි උදාහරණ කිහිපයක් පහත දැක්වේ.

(i) 1990 මාර්තු 09 දිනැති අංක 15/90 දරන රාජ්‍ය පරිපාලන චක්‍රලේඛයට හා 2003 ජූනි 02 දිනැති අංක පීටීඩී/12 දරන රාජ්‍ය ව්‍යාපාර චක්‍රලේඛයට පටහැනිව මණ්ඩලය විසින් වාර්ෂිකව නුපුහුණු හා අර්ධ පුහුණු සේවකයින් ලිපිකරුවන්, කැමියර්වරුන්, ගබඩාපාලකවරුන්, යතුරු ලියන්නන්, රියදුරන්, කාර්යාල සහායකයින්, කම්කරුවන් ලෙස චක්‍රලේඛ මඟින් දක්වා ඇති පරිදි, පුවත්පත් දැන්වීම්, ගැසට් නිවේදන ආදිය මඟින් සුදුසුකම් ඇති අයදුම්කරුවන්ගෙන් දීප ව්‍යාප්තව ඉල්ලුම්පත් කැඳවීමෙන් තොරව බඳවා ගෙන තිබුණි. සමාලෝචිත වර්ෂය තුළ සේවකයින් 333 දෙනෙකු එම ආකාරයට බඳවා ගෙන තිබුණු අතර එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස අදාළ තනතුරුවලට වඩාත් දක්ෂ පුද්ගලයන් බඳවා ගැනීමේ අවස්ථාව මණ්ඩලය විසින් අහිමි කරගෙන තිබුණි.

(ii) 1998 මාර්තු 08 දිනැති අංක 130 දරන රාජ්‍ය ව්‍යාපාර චක්‍රලේඛය ප්‍රකාරව, සියයට 10 සිට සියයට 14 දක්වා පොලියකට වාහන ණය ලබා දීම වෙනුවට මණ්ඩලය විසින් සියයට 4.2 ක පොලියකට වාහන ණය ලබා දී තිබුණි. ප්‍රබල ද්‍රවශීලතා ගැටලුවලට මණ්ඩලය මුහුණ දී ඇති නමුත්, කිසිදු පාලනයකින් තොරව සේවක ණය ගෙවා ඇති බව තවදුරටත් නිරීක්ෂණය විය.

(ආ) 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට රක්ෂණ සංචිත අරමුදලේ ශේෂය හා රක්ෂණ සංචිත ආයෝජන අරමුදල අතර නිරීක්ෂණය වූ රු.මිලියන 4,099 ක උනතාවය මණ්ඩලයේ ස්වයං රක්ෂණ ප්‍රතිපත්තිය ප්‍රකාරව ආයෝජනය කර නොතිබුණි. එවැනි ව්‍යවස්ථාපිත අවශ්‍යතාවයන් ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා මණ්ඩලයේ විධිමත් මූල්‍ය කළමනාකරණයක් ක්‍රියාත්මක නොවීය.

(ඇ) වර්ෂ ගණනාවක් සඳහා ලංකා විදුලි සමාගමට මණ්ඩලය විසින් විදුලිබලය විකුණා තිබූ අතර ලංකා බනිජ් තෙල් සංස්ථාවෙන් ඉන්ධන මිලදී ගෙන තිබුණි. එක් එක් ආයතන සමඟ කරදරයකින් තොරව ක්‍රියාත්මක කිරීම තහවුරු කර ගැනීම සඳහා මෙම පාර්ශවයන් දෙක සමඟ විකුණුම් හා මිලදී ගැනුම් ගිවිසුම්වලට එළඹ නොතිබුණි.

(ඈ) මාගේ පෙර වර්ෂ විගණන වාර්තාවල වාර්තාකරන ලද පරිදි පහත සඳහන් කරුණු සඳහා ගන්නා ලද කිසිදු පියවරක් 2014 වර්ෂයේදී ද නිරීක්ෂණය නොවීය.

- * සමාන ඒකකයකින් ඉදිරිපස රියදුරු කුටි (cab) ආදේශ කිරීම (වාහන 24)
- * පාවිච්චි කරන ලද A 2 T ක්‍රෝන් දේශීයව සවි කිරීම (වාහන 2)
- * මුල් කැබ් කොටස වෙනුවට පාවිච්චි කරන ලද කැබ් වලින් ආදේශ කිරීම (වාහන 2)
- * මුල් ඉදිරිපස කැබ් කොටස හා පසුපස ට්‍රේ කොටස් පාවිච්චි කරන ලද විවිධ වර්ගයේ කැබ් සහ ට්‍රේ වලින් ආදේශ කිරීම (වාහන 1)
- * පාවිච්චි කරන ලද කොටස්වලින් ඉදිරිපස කැබ් කොටස් හා පසුපස ට්‍රේ කොටස් ආදේශ කිරීම. (වාහන 1)
- * ක්‍රෝන් එකක් දේශීයව සවි කිරීම (වාහන 1)

තවද මණ්ඩලය සතු හා කුලියට ගන්නා ලද වාහන සම්බන්ධයෙන් විධිමත්ව යාවත්කාලීන කරන ලද දත්ත පදනමක් නොතිබුණි. එබැවින් වාහන නඩත්තුව සඳහා 2014 වර්ෂයේදී රු.216,773,402 ක් දැරීමේ සාධාරණත්වය විගණනයේදී තහවුරු කර ගත නොහැකි විය.

(ඉ) බද්ධ ව්‍යාපාර සමාගමක් වූ ත්‍රිකුණාමලය විදුලිබල සමාගමෙහි සියයට 50 ක අයිතිය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සතු වුවද, එහිදී අධියක්ෂ මණ්ඩල සාමාජිකත්වයෙන් තුනෙන් එක් සාමාජිකත්වයක් පමණක් මණ්ඩලයට වෙන් කර තිබුණි. එබැවින් තීරණ ගැනීමේදී අනෙක් සාමාජිකයන්ගේ වාසියට අදාළව තීරණ ගැනීමේ හැකියාව ඉතා ඉහළ විය.

4.8 මානව සම්පත් කළමනාකරණය

පහත නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

- (අ) මණ්ඩලයේ බඳවා ගැනීම් යෝජනා ක්‍රමය (SOR) දීර්ඝ කාලයක් යාවත්කාලීන කර නොතිබුණි.
- (ආ) 2012 වර්ෂය සඳහා මණ්ඩලය විසින් අනුමත කරන ලද කාර්ය මණ්ඩල සැලැස්ම අභිබවා සේවකයන් 3655 ක් අනු කොන්ත්‍රාත් පදනමින් බඳවා ගෙන තිබුණි. අනු කොන්ත්‍රාත් පදනමින් බඳවා ගන්නා ලද සේවක සංඛ්‍යාව මණ්ඩලයේ මුළු සේවක සංඛ්‍යාවෙන් සියයට 20 ක් විය.
- (ඇ) අනුමත සේවක සංඛ්‍යාවෙන් පහත සඳහන් තනතුරු 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට පුරප්පාඩු වී පැවති අතර එම පුරප්පාඩුවලින් බොහොමයක් කොන්ත්‍රාත් පදනම මත හා අනු කොන්ත්‍රාත් පදනම මත පුරවා තිබුණි.

සේවක වර්ගය	පුරප්පාඩු සංඛ්‍යාව	තනතුරු	කොන්ත්‍රාත්/ පදනම මත බඳවා ගැනීම්
විධායක		367	09
මධ්‍යම මට්ටමේ තාක්ෂණික සේවය		164	29
ලිපිකරු හා සමාන්තර සේවක වර්ගය		509	1174
කාර්යාල සේවක වර්ගය		47	179
රියදුරු		28	535
පුහුණු තාක්ෂණික සේවය		647	805
අර්ධ පුහුණු තාක්ෂණික සේවය		1690	213
වෙනත් පුහුණු ශ්‍රේණි		34	8
		-----	-----
එකතුව		3,486	2,952
		=====	=====

(ඇ) නුපුහුණු ක්ෂේත්‍ර සේවය සඳහා අනුමත සේවක සංඛ්‍යාව 1356 කින් ඉක්මවා තිබුණි.

(ඉ) උසස්වීම් සඳහා සලකා බලන එකම කරුණ ජ්‍යෙෂ්ඨත්වය වූ අතර අනුප්‍රාප්තික සැලැස්මක් නොවීය. උසස් තනතුරු සඳහා උසස්වීම් ඉතා කෙටිකලකදී එනම් අර්ධ වර්ෂයකට අඩු කාලයක් තුළදීත් ලබා දී තිබූ අතර එය මණ්ඩලයට අයහපත් පරිචයක් විය. එබැවින් එය අස්තීත්වයට නොව සේවකයාට ප්‍රතිලාභී වූ බව නිරීක්ෂණය විය.

(ඊ) මානව සම්පත් අංශයේ ප්‍රධාන තනතුර නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (පිරිස්) වන නමුත් එම තනතුර වෙනත් සේවාවලට විශේෂයෙන් විදුලි ඉංජිනේරුවරු සඳහා විවෘත වීමට හැකිවන පරිදි බඳවා ගැනීමේ පරිපාටියේ (SOR) එම තනතුර සඳහා අවශ්‍ය මානව සම්පත් සුදුසුකම් හා පළපුරුද්ද විශේෂයෙන් සඳහන් කර නොතිබුණි. එම නිසා දැනට පවත්නා බඳවා ගැනීම් පරිපාටිය සම්පූර්ණ හා නිවැරදි ලෙස සැලකිය නොහැක.

(උ) තනතුරු දෙකක් අතර නොගැලපීමක් ඇති කරමින් මණ්ඩලයේ පිරිස් කළමනාකරණ අංශයේ ප්‍රධාන ඉංජිනේරු තනතුර (මානව සම්පත් ප්‍රතිපත්ති) ඇති කර තිබුණි.

(ඌ) පවත්නා බඳවා ගැනීම් පරිපාටියට (SOR) අනුව, මානව සම්පත් නිලධාරී (HRO) සේවයේ මුළු කාර්ය මණ්ඩලයෙන් සියයට 50 ක් බාහිරව පුරවන අතර එම ප්‍රතිශතය වර්ෂයෙන් වර්ෂයට සියයට 85 ක් දක්වා වැඩි කිරීමට සැලසුම් කර තිබුණි. කෙසේ වුවද, මණ්ඩල ඉතිහාසයේ දීර්ඝම කාලයක් ඉංජිනේරුවරුන් දෙදෙනෙකු විසින් පිරිස් අංශයේ ප්‍රධාන කාර්යයන් ආවරණය කරන බැවින් හා එම අංශයේ 4 ශ්‍රේණියට ඉහළ තනතුරු මානව සම්පත් ක්ෂේත්‍රය හැර වෙනත් සේවා වලට විවෘතව තිබූ බැවින්, එම බාහිරව බඳවා ගන්නා සේවකයින්ට උසස්වීම් යෝජනාක්‍රමයේ පැහැදිලි උසස්වීම් මාර්ගයක් ඇති බවට නිරීක්ෂණය නොවීය.

(එ) මානව සම්පත් කළමනාකරු (HRM) හා මානව සම්පත් නිලධාරී (HRO) සෘජුවම බඳවා ගැනීම සඳහා 100 කට වැඩි ප්‍රමාණයක් සේවකයන් සිටින ආයතනයක මානව සම්පත් ක්ෂේත්‍රයේ අවශ්‍යවන වර්ෂ 06 ක පළපුරුද්ද මෙම ආයතනයේ කටයුතු කළ යුතු මුළු සේවක සංඛ්‍යාව සමඟ සැසඳීමේදී ප්‍රමාණවත් නොවීය.

5. යහපාලනය හා ගිණුම්කටයුතුභාවය

5.1 අයවැය පාලනය

අයවැය හා තරා සංඛ්‍යා අතර සැලකිය යුතු විචලනයන් නිරීක්ෂණය වූයෙන් අයවැය ලේඛනය ඵලදායී කළමනාකරණ පාලන කාරකයක් ලෙස යොදා ගෙන නොතිබූ බව නිරීක්ෂණය විය.

6. පද්ධති හා පාලන

විගණනයේදී නිරීක්ෂණය වූ පද්ධති හා පාලන අඩුපාඩු මුදල් පනතේ 13(7)(අ) වගන්තිය ප්‍රකාරව නිකුත් කරනු ලබන මාගේ විස්තරාත්මක වාර්තාව මඟින් මණ්ඩලයේ සභාපතිගේ අවධානයට යොමු කරනු ලැබේ. පහත සඳහන් පාලන ක්ෂේත්‍රයන් කෙරෙහි විශේෂ අවධානය යොමු කළ යුතු වේ.

- (අ) වත්කම් කළමනාකරණය
- (ආ) ලැබිය යුතු හා ගෙවිය යුතු මුදල්
- (ඇ) ඉන්වෙන්ට්‍රි පාලනය හා තොග කළමනාකරණය
- (ඈ) මානව සම්පත් කළමනාකරණය
- (ඉ) ගිණුම් කරණය හා මූල්‍ය කළමනාකරණය
- (ඊ) ආයෝජන හා පරිපාලනයන් පිළිබඳ පාලනය
- (උ) ව්‍යාපෘති කළමනාකරණය හා පාලනය
- (ඌ) අයවැය පාලනය
- (එ) සේවක ණය
- (ඵ) විදුලිබල මිලදී ගැනුම් කළමනාකරණය