

ලංකා බැංකු තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන සහ ලංකා බැංකු තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ හා එහි පරිපාලනයේ ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන - 2012

1. මූල්‍ය ප්‍රකාශන

1.1 තත්ත්වගණනය කළ විගණන මතය

(අ) තත්ත්වගණනය කළ විගණන මතය - ලංකා බැංකු තෙල් නීතිගත සංස්ථාව

මෙම වාර්තාවේ 1.2 ඡේදයේ දක්වා ඇති කරුණුවලින් වන බලපෑම හැර මූල්‍ය ප්‍රකාශන වලින් 2012 දෙසැම්බර් 31 දිනට ලංකා බැංකු තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ මූල්‍ය තත්ත්වය සහ එදිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා එහි මූල්‍ය ක්‍රියාකාරීත්වය හා මුදල් ප්‍රවාහ ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්ට අනුකූලව සත්‍ය හා සාධාරණ තත්ත්වයක් පිළිබිඹු කරන බව මා දරන්නා වූ මතය වේ.

(ආ) තත්ත්වගණනය කළ විගණන මතය - සමූහය

මෙම වාර්තාවේ 1.2 ඡේදයේ දක්වා ඇති කරුණු වලින් වන බලපෑම හැර ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන වලින් 2012 දෙසැම්බර් 31 දිනට ලංකා බැංකු තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ හා එහි පරිපාලනයේ මූල්‍ය තත්ත්වය සහ එදිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා එහි මූල්‍ය ක්‍රියාකාරීත්වය හා මුදල් ප්‍රවාහ ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්ට අනුකූලව සත්‍ය හා සාධාරණ තත්ත්වයක් පිළිබිඹු කරන බව මා දරන්නා වූ මතය වේ.

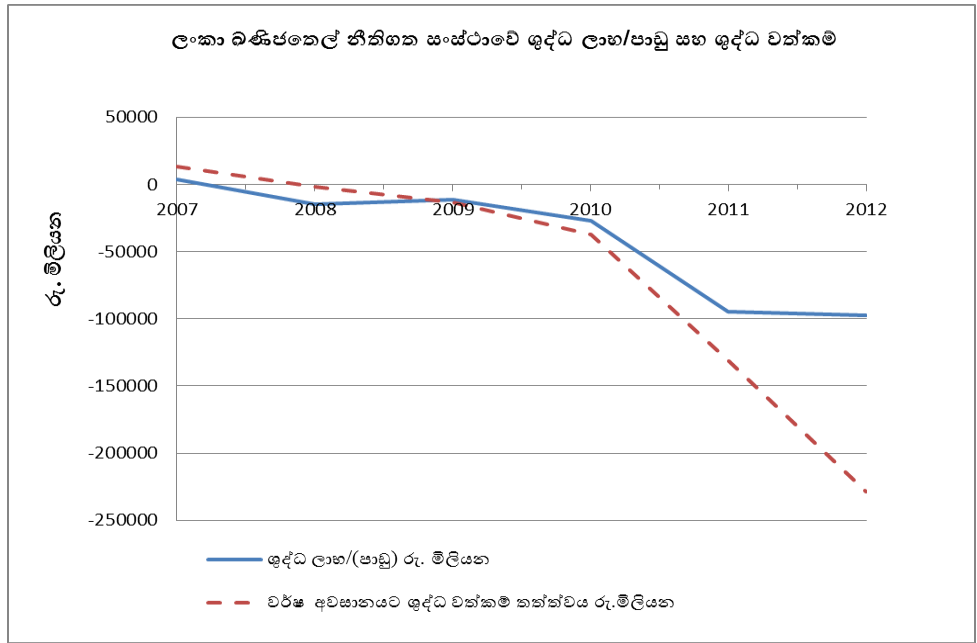
1.2 මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ අදහස් දැක්වීම

1.2.1 අඛණ්ඩ පැවැත්ම පිළිබඳ උපකල්පනයේ අනුරූපතාවය

(අ) සංස්ථාවේ ප්‍රාග්ධන බාදනය

සංස්ථාව සමාලෝචිත වර්ෂයේදී රු. මිලියන 97,308 ක අලාභයක් දරා තිබුණු අතර පසුගිය වර්ෂ 4 ක විශාල අලාභයන් දැරීම හේතුකොට ගෙන 2012 වර්ෂය අවසානයට රු. මිලියන 228,545 ක සාණාත්මක ශුද්ධ වත්කම් තත්ත්වයක් සංස්ථාවේ ඇතිවී තිබුණි. තවද, හෙප්ට් ගනුදෙනුව හේතුවෙන් සංස්ථාව දරන ලද පාඩුවේ සාණාත්මක බලපෑම සංස්ථාවේ 2012 වර්ෂයේ අලාභය ඉහල යාමට හේතු වී තිබූ අතර එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස සාණාත්මක ශුද්ධ වත්කම් තත්ත්වයද තවදුරටත් වර්ධනය විය. එබැවින් මහා භාණ්ඩාගාරයේ සහ වෙනත් මූල්‍ය ආයතනවල මූල්‍ය සහාය නොමැතිව සංස්ථාව ප්‍රවර්තන ව්‍යාපාරයක් ලෙසට අඛණ්ඩව පවත්වා ගැනීමට ඇති හැකියාව සැක සහිතය. සමාලෝචිත වර්ෂය සහ ඉකුත් වර්ෂ 5 සඳහා සංස්ථාවේ ශුද්ධ ලාභය/පාඩුව හා ශුද්ධ වත්කම් තත්ත්වය පහත සඳහන් වගුවෙහි හා රූප සටහනනෙහි දැක්වේ.

වර්ෂය	ශුද්ධ ලාභ/(පාඩු)	වර්ෂ අවසානයට ශුද්ධ වත්කම් තත්ත්වය
	රු. මිලියන	රු. මිලියන
2007	3,984	13,568
2008	(14,952)	(1,416)
2009	(11,567)	(13,038)
2010	(26,923)	(39,952)
2011	(94,503)	(131,324)
2012	(97,308)	(228,545)



(ආ) අංශ වශයෙන් පරිභෝජනය

ලංකා බැංකු තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ මෙම මූල්‍ය දූෂ්කරතා මහඟරවා ගැනීමේ අරමුණින් බැංකු තෙල් නිෂ්පාදනවල දේශීය සිල්ලර මිල ගණන් 2011 හා 2012 වර්ෂයන්හි ඉහළ නංවා තිබුණද සංස්ථාව විසින් අඛණ්ඩව පාඩු ලබා තිබුණි.

ලංකා බැංකු තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ 2011 සහ 2012 වර්ෂ සඳහා පාඩු ලැබූ නිෂ්පාදිත පහත වගුවෙන් ඉදිරිපත් කෙරේ.

අංශය	දෙසැම්බර් 31 දිනට මුළු පාඩුව	
	2012	2011
	රු. මිලියන	රු. මිලියන
ප්‍රවාහන		
පෙට්‍රල් ඔක්ටෙන් 90	(3,168)	-
ලංකා ඔටෝ ඩීසල්	(29,654)	(62,045)
අංශයේ මුළු පාඩුව	(32,822)	(62,045)
විදුලිබල උත්පාදන		
ලංකා ඔටෝ ඩීසල්	(9,034)	-
නැප්තා	(1,048)	(798)
දැව් තෙල් 3500	(8,718)	(9,206)
දැව් තෙල් 1500	(23,223)	(18,313)
දැව් තෙල් 1500 (L/S)	(11,733)	(5,764)
අංශයේ මුළු පාඩුව	(53,756)	(34,081)
ගුවන් කටයුතු		
AVTEUR-දේශීය	(476)	(718)
අංශයේ මුළු පාඩුව	(476)	(718)
කර්මාන්ත		
දැව් තෙල් - 1500	(2,003)	(4,248)
දැව් තෙල් - 800	(904)	(1,790)
කර්මාන්ත භූමිතෙල්	(364)	(832)
අංශයේ මුළු පාඩුව	(3,271)	(6,870)
දේශීය		
LP ගෑස් (K.G)	(377)	(224)
භූමිතෙල්	(3,525)	(6,886)
අංශයේ මුළු පාඩුව	(3,902)	(7,110)
ගොවීන්		
කෘෂි රසායන	(2)	(5)
අංශයේ මුළු පාඩුව	(2)	(5)
අපනයන		
නැප්තා අපනයන	(43)	(675)
දැව් තෙල් -1500 අපනයන	(70)	(329)
අංශයේ මුළු පාඩුව	(113)	(1,004)
මුළු පාඩුව	(94,342)	(111,833)
	=====	=====

ඉහත වගුව අනුව ප්‍රවාහන අංශයේ පෙට්‍රල් ඔක්ටේන් 90 හා විදුලිබල උත්පාදන අංශයේ ලංකා ඔටෝ ඩීසල් හැර අනෙකුත් සියලු නිෂ්පාදන 2011 හා 2012 වර්ෂයන්හිදී අඛණ්ඩව පාඩු ලබා තිබුණි.

1.2.2 ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතිවලට (ශ්‍රීලංගිප්‍ර) අනුකූල නොවීම

පහත සඳහන් නිරීක්ෂණ කරනු ලැබේ.

- (අ) ලංකා ඛනිජ තෙල් ගබඩා පර්යන්ත සමාගමේ (CPSTL) මුළු කොටස්වලින් 2/3 ක් සංස්ථාව සතු බැවින්, එය 2010 වර්ෂයට සහ ඉන් ඉදිරියට ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කර ඉදිරිපත් කළ යුතුය. කෙසේ වුවද, ලංකා ඛනිජ තෙල් ගබඩා පර්යන්ත සමාගමේ විගණනය නොකරන ලද මූල්‍ය ප්‍රකාශන පදනම් කරගෙන සංස්ථාව විසින් 2011 වර්ෂය සඳහා ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කර තිබුණු අතර එහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් ශ්‍රී ලංකා මූල්‍ය වාර්තාකරණ ප්‍රමිත 01 (SLFRS 1) අනුව සමූහයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල නිවැරදිතාවය පිළිබඳ විශාල සැකසහිත බවකට යොමු වී තිබුණි.
- (ආ) 2012 ජනවාරි 01 දිනට පෙර අනුගමනය කළ ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිත (ශ්‍රීලංගිප්‍ර) අනුව CPSTL (පරිපාලිතය) අත්පත් කර ගැනීමේ ලාභය සමූහයේ ලාභය හෝ අලාභය ගණනය කිරීමේදී එසැනින් හඳුනාගත යුතුව තිබුණි. කෙසේ වුවද, ශ්‍රී ලංකා මූල්‍ය වාර්තා කරන ප්‍රමිත (SLFRS 1) අනුව ව්‍යාපාර පවරා ගැනීම මත වූ රු. මිලියන 2,485.6 ක ලාභය, සමූහයේ ලාභය හෝ පාඩුව ගණනය කිරීමේදී හඳුනාගෙන නොතිබුණු අතර එය 2012, 2011 හා 2010 වර්ෂවල සමූහයේ ඒකාබද්ධ මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශනයේ සංචිත වශයෙන් පෙන්නුම් කර තිබුණි.
- (ඇ) මූල්‍ය ප්‍රකාශන සටහන් අනුව, ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිත 16 (ශ්‍රීලංගිප්‍ර 16) හි නිර්දේශ අනුව ව්‍යාපෘති ඒකක ණය ක්‍රමය භාවිතයෙන් ගණනය කරන ලද විශ්‍රාම ගැන්වීමේ ප්‍රතිලාභය හෙලිදරවු කර තිබුණි. කෙසේ වුවද, ශ්‍රී ලංකා වරලත් ගණකාධිකාරී ආයතනය විසින් සුළු හා මධ්‍ය පරිමාණ ව්‍යාපාර (SME) සඳහා පමණක් අවසර දෙනු ලැබූ මෘදුකාංගය භාවිතයෙන් සංස්ථාව විශ්‍රාම ගැන්වීමේ ප්‍රතිලාභය ගණනය කර තිබූ බව අනාවරණය විය. ඒ අනුව, ශ්‍රීලංගිප්‍ර 19 - සේවක වරප්‍රසාද ප්‍රමිතිය පරිදි පාරිතෝෂික වෙන් කිරීමේ අවශ්‍යතාවය අනුගමනය කර නොතිබුණි.

(ඇ) ලබා දී තිබූ තොරතුරු අනුව මූල්‍ය ප්‍රකාශන වාර්තා කරන කාල පරිච්ඡේදයට පසු නමුත් නිකුත් කිරීමට අවසර ලබා දෙන දිනයට පෙර රු. මිලියන 347.43ක වටිනාකමින් යුත් සංස්ථාවට අවාසි සහගත නඩු 08 ක් බේරුම් කර තිබූ බව නිරීක්ෂණය විය. තවද, සමාලෝචිත වර්ෂය අවසානයට නොවිසඳුන ප්‍රධාන නඩු කිහිපයක් තිබුණි. කෙසේ වුවද, ශ්‍රී ලංගිප්‍ර 37 - වෙන් කිරීම්, අසම්භාව්‍ය වගකීම් සහ අසම්භාව්‍ය වත්කම් ප්‍රමිතියට අනුකූල වන පරිදි නීතිමය වගකීම් වෙනුවෙන් ප්‍රමාණවත් වෙන් කිරීම් හෝ හෙලිදරවු කිරීම් සමාලෝචිත වර්ෂය අවසාන දිනයට මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සිදු කර නොතිබුණි.

1.2.3 ලැබිය යුතු හා ගෙවිය යුතු ගිණුම්

2012 වර්ෂය අවසාන දිනට සංස්ථාවේ දීර්ඝ කාලීනව ලැබිය යුතු හිඟ ශේෂ ඉකුත් වර්ෂය සමඟ සංසන්දනය කිරීම පිළිබඳ විස්තර පහත දැක්වේ.

විෂයය	දෙසැම්බර් 31 දිනට ලැබිය යුතු මුළු හිඟය	
	2012	2011
	රු.	රු.
1. බෙදුම්කරුවන්	947,723,789	790,349,862
2. ගුවන්සේවා	29,887,871,353	14,710,932,214
3. විදුලි ජනක පිරියත	17,064,591,449	8,974,762,742
4. රජයේ පාරිභෝගිකයින්	48,600,291,544	90,024,815,525
5. පුද්ගලික පාරිභෝගිකයින්	574,893,541	263,130,856
6. කෘෂි රසායනික	26,534,377	22,917,925
7. ලිහිසි තෙල්	535,322,865	196,153,207
8. වෙනත්	74,544	87,773,021
එකතුව	97,637,303,460	115,070,835,353
	=====	=====

මේ සම්බන්ධයෙන් පහත සඳහන් නිරීක්ෂණ කරනු ලැබේ.

- (අ) 2012 දෙසැම්බර් 31 දිනට ලැබිය යුතු මුළු හිඟය වූ රු.97,637,303,460න් වර්ෂ 3 ඉක්මවූ හිඟ ශේෂය රු.236,070,922ක් වූ අතර 2013 වර්ෂයේදී භාණ්ඩාගාර බැඳුම්කර නිකුත් කිරීම මඟින් ඉන් රු.158,526,585ක් පියවා තිබුණි. (වැඩි විස්තර ඇමුණුම 1 හි ඇත.)
 - (i) රු.20,162,906ක් හිඟ හිට තිබූ හා බණිජ තෙල් නිෂ්පාදන සැපයුමද අත්හිටුවා තිබූ ණය ගැතියන් 28 දෙනෙකුට එරෙහිව නීතිමය ක්‍රියා මාර්ග ගෙන තිබූ අතර රු.6,928,864ක ලැබිය යුතු ශේෂයන්ගෙන් යුත් ඉහත සඳහන් ගනුදෙනුකරුවන් 13 දෙනෙකුගේ බෙදුම්කාරධුරත්වය අවලංගු කර තිබුණි.
 - (ii) තවද, වර්ෂ 05 ඉක්මවූ රු.322,760ක් වූ ලැබිය යුතු හිඟ ශේෂයකින් යුත් ගනුදෙනුකරුවෙකු වෙනුවෙන් රු.134,165 ක බොල් ණය ප්‍රතිපාදනය කර තිබුණි. එම හිඟ මුදල් හා බොල් ණය ප්‍රතිපාදන නොසලකා බණිජ තෙල් නිෂ්පාදන අඛණ්ඩව එම ගනුදෙනුකරු හට සපයා තිබුණි.
 - (iii) රු.13,958,506ක වටිනාකමක් සඳහා මග නැඟුම - පැළියගොඩ සමඟ මතභේදයක් ඇති වී තිබුණි.
- (ආ) 2012 වර්ෂය තුළ විද්‍යුත් බැංකු සහ දින 05 ණය බෙදුම්කරුවන් දහතුන්දෙනෙකුට, ගුවන්සේවා ගනුදෙනුකරුවන් හයදෙනෙකුට සහ විදුලි ජනක පිරිසත ගනුදෙනුකරුවන් දෙදෙනෙකුට ණය පහසුකම් ඔවුන්ගේ බැංකු ඇපකරයන් ඉක්මවමින් ලබාදී තිබූ බව නියැදි විගණන පරීක්ෂාවේදී තවදුරටත් නිරීක්ෂණය විය. (ඇමුණුම 2)
- (ඇ) 2012 වර්ෂයේදී සංස්ථාව විසින් බෙදුම්කරුවන් දෙදෙනෙකුට, විදුලිජනක පිරිසත ගනුදෙනුකරුවෙකුට සහ ගුවන්සේවා ගනුදෙනුකරුවන් දෙදෙනෙකුට එකතුව රු. මිලියන 33,981.1ක ණය පහසුකම් බැංකු ඇපකරයන් නොමැතිව ලබාදී තිබූ බව නියැදි විගණන පරීක්ෂාවේදී නිරීක්ෂණය විය.
- (ඈ) 2006 අගෝස්තු 08 දිනැති අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල තීරණය සහ සංස්ථාවේ ජ්‍යෙෂ්ඨ නියෝජ්‍ය මූල්‍ය කළමණාකරු (ආදායම්) ගේ 2008 මාර්තු 24 දිනැති ලිපිය අනුව, සියයට 24 ක වාර්ෂික පොලී අනුපාතයක් ගනුදෙනුකරුවන්ගේ හිඟ හිටි ශේෂය මත අය කර ගත යුතුවේ. කෙසේ වුවද, සංස්ථාවේ කළමණාකරණය මෙම තීරණය විධිමත් ලෙස ක්‍රියාත්මක කර නොතිබුණු බව නිරීක්ෂණය විය. මේ සම්බන්ධයෙන් පහත නිරීක්ෂණ කරනු ලැබේ.

- (i) දත්ත සැකසීම සහ තොග මට්ටම් සුපරීක්ෂණය වෙනුවෙන් සංස්ථාව විසින් භාවිතා කර තිබූ ලංකා බැංකු තෙල් ගබඩා පර්යන්ත සමාගම (CPSTL) මඟින් හඳුන්වා දුන් හා ක්‍රියාත්මක කරන ලද ව්‍යවසාය සම්පත් සැලසුම් කිරීම (ERP) සඳහා වන පද්ධති යොදා ගැනීම සහ දත්ත ක්‍රියාවලි පද්ධතිය (SAP) මඟින් ණය කාලය ඉක්මවූ නොපියවූ ඉන්වොයිස් මත පොළී ගණනය කිරීමේ පහසුකම සපයා නොතිබුණි. එම නිසා සංස්ථාව නොපියවූ ඉන්වොයිස් මත පොළිය අතින් ගණනය කර SAP පද්ධතිය යාවත්කාලීන කර තිබුණි. ඒ අනුව හිඟ හිටි ශේෂ මත අය කරනු ලබන පොළියෙහි නිවැරදිභාවය හා සම්පූර්ණභාවය පිළිබඳ සහතික වීමට හැකි වන පරිදි විධිමත් පද්ධතියක් නිර්මාණය කර ක්‍රියාත්මක කිරීමට සංස්ථාව විසින් කටයුතු කර නොතිබූ බවට නිරීක්ෂණය විය.

 - (ii) 2011 වර්ෂයේ ගුවන්සේවා ගනුදෙනුකරුවන්ගේ හිඟ හිටි ශේෂයන් මත එකතුව රු.154,156ක් වූ පොළී ගාස්තු 2012 වර්ෂයේදී ආදායමක් වශයෙන් හඳුනාගෙන තිබුණි. එවැනි සිද්ධීන් ඇමුණුම 3 හි දැක්වේ.
- (ඉ) හිඟ මුදල් එකතු කිරීම සඳහා විධිමත් පාලනයන්ගේ දුර්වලතාවය නිසා ලැබිය යුතු වටිනාකම් එකතු කර ගැනීමකින් තොරව භාරදීම මත වෙක්පත් පදනමින් වූ ගනුදෙනුකරුවන් (Cheque on Delivery - COD) සඳහා මුදල් පදනම මත (Hard Cash basis) අඛණ්ඩව සේවා සපයා තිබුණි. උදාහරණ වශයෙන් වෙක්පත් අගරු වීම මත හිඟ හිටි තිබූ රු.58,399,795ක් වූ භාරදීම මත වෙක්පත් පදනමින් වූ ගනුදෙනුකරුවන්ගෙන් (COD) හිඟ හිටි තිබූ මුදල් එකතු කිරීමකින් තොරව මුදල් පදනම මත අඛණ්ඩව සේවා සපයා තිබුණි. මෙහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් ලැබිය යුතු මුදල් නොගෙවීමේ අවදානමක් පැවතුනි. මේ සම්බන්ධයෙන් පහත නිරීක්ෂණයන්ද කරනු ලැබේ.
- (i) අධික වටිනාකමක් ලෙස දක්නට ලැබුණු රු.1,388,713,962ක වෙක්පත් අගරු වූ අවස්ථා 1,579ක් 2012 වර්ෂය තුළදී තිබුණි.

 - (ii) මේ සම්බන්ධයෙන් විධිමත් පාලනයක් නොමැති වීම හේතුවෙන් ගනුදෙනුකරුවන් ඔවුන්ගේ කාරක ප්‍රාග්ධන කළමනාකරණය කර ගැනීම සඳහා මෙය පුරුද්දක් වශයෙන් යොදාගෙන තිබුණු බව නිරීක්ෂණය විය. සමාලෝචිත වර්ෂය තුළ වෙක්පත් අගරු වීම් සම්බන්ධයෙන් සිදු කරන ලද විගණන පරීක්ෂාවට අනුව රු.මිලියන 147.7 ක හිඟ හිටි ශේෂ ඇති ගනුදෙනුකරුවන් 11 දෙනෙකුගේ මෙවැනි සිද්ධීන් 213ක් නිරීක්ෂණය විය.

1.2.4 ප්‍රමාණවත් අධිකාරී බලයකින් තහවුරු නොවූ ගනුදෙනු

2003 ජූනි 02 දිනැති අංක පීඊඩී/12 දරන රාජ්‍ය ව්‍යාපාර චක්‍රලේඛයේ 8.3.3 වගන්තිය ප්‍රකාරව සංස්ථාව විසින් උපයා ගන්නා ලාභයෙන් සේවකයන්ට ප්‍රසාද දීමනා ගෙවිය හැකිය. එසේ වුවද, අදාළ වර්ෂයන්හි සංස්ථාව පාඩු දරා තිබියදීත් 2008, 2009, 2010, 2011 හා 2012 වර්ෂවලදී පිළිවෙලින් රු. මිලියන 147ක් රු. මිලියන 148ක්, රු. මිලියන 179ක්, රු. මිලියන 175.6ක් හා රු. මිලියන 220.9ක් ප්‍රසාද දීමනා ලෙස ගෙවීමට අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් අනුමත කර ගෙවා තිබුණි.

1.2.5 හෙජින් ගනුදෙනු

ලංකා බණිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ හෙජින් ගනුදෙනුවට අනුව වාණිජ බැංකු කීපයක් සමඟ එළඹ තිබුණු හෙජින් කොන්ත්‍රාත් සම්බන්ධයෙන් බේරුම් කිරීමේ ක්‍රියාවලියේ පාර්ශවයක් වශයෙන් සංස්ථාව කැඳවා තිබුණි. පාර්ශව අතර එළඹ තිබූ විශ්වසන ස්ථාපන ඔප්පුව යටතේ එ.ජ.ඩො මිලියන 60ක් (රු. මිලියන 7,612) ස්ටැන්ඩ්බ් වාට්ඩ් බැංකුවට (SCB) 2013 ජූනි 03 දින ගෙවා තිබුණි. තවද, නීති හා වෙනත් වියදම් ලෙස එ.ජ.ඩො. මිලියන 15.3ක මුදලක් සංස්ථාව දරා තිබුණි. එම අවස්ථාවේදී සිටි බැංකුව සම්බන්ධයෙන් බේරුම්කරණ තීන්දුව සංස්ථාවට වාසිදායක ලෙස ඇ.ඩො.මිලියන 1.3ක (රු. මිලියන 153) මුදලක් ලැබී ඇත.

1.3 නීති, රීති, රෙගුලාසි හා කළමනාකරණ තීරණවලට අනුකූල නොවීම

විගණනයේදී නිරීක්ෂණය වූ නීති, රීති, රෙගුලාසි හා කළමනාකරණ තීරණවලට අනුකූල නොවීම් පහත දැක්වේ.

නීති, රීති, රෙගුලාසි හා කළමනාකරණ තීරණවලට යොමුව	අනුකූල නොවීම
(අ) යහපාලනය සඳහා රාජ්‍ය ව්‍යාපාර මාර්ගෝපදේශ පිළිබඳ 2003 ජූනි 02 දිනැති අංක පීඊඩී/12 දරන රාජ්‍ය ව්‍යාපාර චක්‍රලේඛයේ 3.2 වගන්තිය.	සංස්ථාවේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය සඳහා අවම වශයෙන් බනිජ තෙල් කර්මාන්ත ක්ෂේත්‍රයේ සිටින එක් සාමාජිකයෙකු හෝ ඇතුළත්ව නොතිබුණි.

(ආ) 1997 ඔක්තෝබර් 24 දිනැති අංක 124 පුරප්පාඩු තනතුරක රාජකාරි ආවරණය කිරීමේ දරන මුදල් හා ක්‍රම සම්පාදන කාලය මාස තුනක කාලයකට සීමා විය යුතු වුවත් අමාත්‍යාංශ වක්‍රලේඛය. සේවකයන් 16 දෙනෙකු විසින් සමාලෝචිත වර්ෂය අවසානය දක්වා මාස 2 සිට වසර 2 ක කාලයක් පුරප්පාඩු තනතුරුවල රාජකාරි ආවරණය කර තිබුණි.

2. මූල්‍ය සමාලෝචනය

2.1 මූල්‍ය ප්‍රතිඵල

ඉදිරිපත් කරන ලද මූල්‍ය ප්‍රකාශන අනුව සමාලෝචිත වර්ෂයේ සංස්ථාවේ මෙහෙයුම් කටයුතුවලින් ප්‍රතිඵලය රු. මිලියන 97,308ක ශුද්ධ පාඩුවක් වූ අතර ඊට අනුරූපව ඉකුත් වර්ෂයේ බදු පෙර ශුද්ධ පාඩුව රු. මිලියන 94,503ක් වූයෙන් මූල්‍ය ප්‍රතිඵලයේ රු. මිලියන 2,805ක තවදුරටත් පිරිහීමක් දැක්වුණි.

එම අඛණ්ඩ මූල්‍ය පාඩු හා ප්‍රාග්ධන බාධනය සඳහා හේතු වූ ප්‍රධාන කරුණු ලෙස ඉතා අඩු ආන්තිකය, අඩු ප්‍රතිලාභ හා පිරිපහදුවේ නිතර සිදුවන වැඩ නැවැත්වීම් සමඟ අකාර්යක්ෂම මෙහෙයුම් හේතුවෙන් උභයතාවයන් මහභර ගැනීම සඳහා පිරිපහදු කරන ලද බණිජ තෙල් නිෂ්පාදිත ආනයනයන් හේතුවෙන්, නැප්තා සහ දැව් තෙල් - 1500 අපනයනය, ගිවිසුම්ගත ගනුදෙනුකරුවන්ගේ මිලට වඩා අඩු සහන මිලකට ශ්‍රී ලංකන් එයාර් ලයින් සමාගමට හා මිහින් ලංකා සමාගමට ඉන්ධන සැපයීම, හෙප්න් ගනුදෙනු තුලින් ඇති වූ අධික අලාභ, ඉන්ධන තෙල් සඳහා මූල්‍යයනය කිරීමට බැංකු අංශයෙන් ලබාගන්නා ණය සංස්ථාව විසින් වැඩි කිරීම, බණිජතෙල් නිෂ්පාදිත ප්‍රසම්පාදන ක්‍රියාවලියේ අකාර්යක්ෂමතාවයන්, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට සහනදායී රේඛයකට දැව්තෙල් සැපයීම, විධිමත් නොග මට්ටම් පවත්වා ගැනීමේ වැඩසටහනක් හා ගබඩා පහසුකම් නොමැතිවීම හා ප්‍රමාද ගාස්තු ආදිය අනාවරණය විය.

3. මෙහෙයුම් සමාලෝචනය

3.1 මෙහෙයුම් අකාර්යක්ෂමතාවය

පහත සඳහන් නිරීක්ෂණ කරනු ලැබේ.

(අ) පිරිපහදු ක්‍රියාකාරීත්වයේ අකාර්යක්ෂමතාවය

රටේ වර්තමාන බණිජතෙල් නිෂ්පාදිත අවශ්‍යතාවයෙන් දළ වශයෙන් 1/3ක් ආනයනය කෙරෙන බොරතෙල්වලින් දේශීයව පිරිපහදු ක්‍රියාවලිය සිදුකරන සපුරාස්කන්ද පිහිටි ලංකා බණිජ තෙල් සංස්ථාවට අයත් පිරිපහදුවෙන් සපයා ගැනීමට අපේක්ෂිතය. කෙසේ වුවද, තෙල් පිරිපහදු නිෂ්පාදන ගිණුමට අනුව සමාලෝචිත වර්ෂයේදී සංස්ථාව විසින් ආනයනය කරන ලද බොරතෙල් ප්‍රමාණය ඉකුත් වර්ෂයට සාපේක්ෂව මෙට්‍රික් ටොන් 1,930,069 සිට මෙට්‍රික් ටොන් 1,619,826ක් දක්වා එනම්, සියයට 16.1කින් අඩුවී තිබුණි.

2012 වර්ෂයේ සහ ඉකුත් වර්ෂ 09ක නිෂ්පාදන ක්‍රියාවලිය සඳහා වර්ෂයකට යොදාගත් බොරතෙල් ප්‍රමාණය ඇස්තමේන්තුගත ප්‍රමාණය සමඟ සසඳා පහත දැක්වේ.

වර්ෂය	නිෂ්පාදන ක්‍රියාවලිය සඳහා යොදාගත් බොරතෙල් ප්‍රමාණය (ක්‍රියාත්මක කළ)		වෙනස	
	අයවැය (මෙට්‍රික් ටොන්)	සත්‍ය (මෙට්‍රික් ටොන්)	ප්‍රමාණය (මෙට්‍රික් ටොන්)	ප්‍රතිශතය (%)
2012	2,242,500	1,596,058	646,442	28.83
2011	2,415,000	2,003,607	411,393	17.03
2010	2,242,500	1,752,716	489,784	21.84
2009	2,415,000	2,005,915	409,085	16.94

2008	2,242,500	1,870,237	372,263	16.60
2007	2,415,000	1,899,079	515,921	21.36
2006	2,415,000	2,140,132	274,868	11.38
2005	2,277,000	1,977,751	299,249	13.14
2004	2,415,000	2,216,646	198,354	08.21
2003	2,242,500	2,023,605	218,895	09.76

1969 වර්ෂයේදී ස්ථාපිත වර්ෂ 45 ක් පැරණි වූ මෙම පවත්නා පිරිපහදුවෙන් රටේ වැඩිවන බණිජ තෙල් නිෂ්පාදිත අවශ්‍යතාවයට සරිලන සේ සැපයීමට නොහැකි වී ඇති අතර, අඩු පිරිවැයකට ඉන්ධන නිපදවීම සඳහා පහසුකම් ඇතුළත් හා එමඟින් පිරිපහදු මෙහෙයුම් කාර්යක්ෂමව උපරිම කිරීමට හැකිවන වෙනත් නවීන ලෝකයේ උසස් තාක්ෂණයන් සහිතව මෙහෙයුම් කෙරෙන පිරිපහදු සමඟ සැසඳීමේ දී මෙම පිරිපහදුව ඉතා අඩු කාර්යක්ෂමතාවයකින් මෙහෙයුම් කෙරේ. කෙසේ වුවද, පිරිවැය ඵලදායීතා ආකාරයෙන් බණිජතෙල් නිෂ්පාදිත වෙළඳ පොළට සැපයීම තහවුරු කර ගැනීම සඳහා යෝජිත සපුරාස්කන්ද තෙල් පිරිපහදුව පුළුල් කිරීම හා නවීකරණය කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය (SOREM) ක්‍රියාත්මක කිරීමට සංස්ථාවට මෙතෙක් නොහැකි වී ඇත. “සංස්ථාවේ සභාපතිට අනුව පිරිපහදුවේ මුල් ධාරිතා සැලැස්ම දිනකට ටොන් 6,900ක් වුවත් ඛොර තෙල් වර්ග, සීමා කිරීම් (downstream restrictions), හා තදබල නිෂ්පාදන පිරිවිතර හේතුවෙන් එම ධාරිතාවය ළඟා කර ගැනීමට නොහැකි වී තිබේ. පිරිපහදුව ලාභදායී අයුරින් ක්‍රියාත්මක කිරීමට SOREM ව්‍යාපෘතියේ සඳහන් පරිදි පහළ මට්ටම්වල අඩු වටිනාකම්වලින් ඉහළ වටිනාකමින් යුත් නිෂ්පාදනවලට උසස් කිරීම කළ යුතුය.”

(ආ) ශ්‍රී ලන්කන් එයාර් ලයින් සමාගමට හා මිහින් ලංකා (පුද්ගලික) සමාගමට සහනාධාර මිලට ඉන්ධන සැපයීම

ශ්‍රී ලංකන් එයාර් ලයින් සමාගම සහ මිහින් ලංකා පුද්ගලික සමාගම කොන්ත්‍රාත් පාරිභෝගිකයන් වුවද, කොන්ත්‍රාත් පාරිභෝගිකයන්ට නිකුත්කරන මිලට වඩා අඩු සහනදායී මිල මත ඉන්ධන නිකුත් කෙරෙන බැවින් කොන්ත්‍රාත් පාරිභෝගික මිල හා

සැසඳීමේදී සංස්ථාව අතිවිශේෂ සහනදායී මිල ගණන්වලට ඉහත සමාගම් සඳහා ගුවන් සේවා ටර්බයින් ඉන්ධන අලෙවියෙන් 2011 හා 2012 වර්ෂ සඳහා පිළිවෙලින් රු. මිලියන 669.8ක් සහ රු. මිලියන 456.6ක් පාඩු දරා ඇත. විස්තර පහත පරිදි වේ.

සමාගමේ නම	වර්ෂය සඳහා දරා ඇති පාඩු ප්‍රමාණය			
	2012		2011	
	ඇ.ඩො. මිලියන	රු. මිලියන	ඇ.ඩො. මිලියන	රු. මිලියන
ශ්‍රී ලංකන් එයාර් ලයිනස් සමාගම	3.29	423.97	5.47	627.16
මිහින් ලංකා (පුද්ගලික) සමාගම	0.25	32.58	0.38	42.61
එකතුව	3.54	456.55	5.85	669.77

සහනදායී මිල යටතේ මෙම සමාගම් දෙකට ඉන්ධන සපයා තිබියදීත් හිඟ හිටි ඉන්ධන බිල් පියවීම ඉතා දුර්වල තත්ත්වයක තිබූ අතර එහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් හිඟ හිටි ශේෂය අනුමත ණය සීමාව ඉක්මවා තිබුණි. සමාලෝචිත වර්ෂයේදී හා ඉකුත් වර්ෂ දෙකක හිඟ හිටි ශේෂයන් පහත දැක්වේ.

සමාගමේ නම	දෙසැම්බර් 31 දිනට හිඟ හිටි ශේෂය		
	2012	2011	2010
	රු.	රු.	රු.
ශ්‍රී ලංකන් එයාර් ලයිනස් සමාගම	25,890,118,810	12,351,426,871	541,542,674
මිහින් ලංකා (පුද්ගලික) සමාගම	3,416,102,041	1,227,020,419	361,235,191

මිහින් ලංකා පුද්ගලික සමාගම විසින් සපයා තිබූ ණයට විකුණුම් සඳහා වන බැංකු ඇපකරයේ වටිනාකම ඇ.ඩො. 200,000ක් (රු.21,900,000) හා ඒ අනුව අවදානම අඩු කර ගැනීම සඳහා ලබා දිය යුතු ණය සීමාව ඒ හා සමාන හෝ ඊට අඩු අගයක් විය යුතුය. කෙසේ

වුවද, සංස්ථාව විසින් එම සමාගම වෙත ලබා දී තිබූ ණය සීමාව 2012 දෙසැම්බර් 31 දිනට රු.3,200,000,000ක් හා සංස්ථාව විසින් සපයන ලද ණය පහසුකම රු.3,416,102,041ක් විය. ඒ අනුව සංස්ථාව විසින් ලබා දී තිබූ ණය සීමාව, බැංකු ඇපකරය (රු.21,900,000), රු.3,178,100,000කින් ඉක්මවා තිබුණි. මේ අවස්ථාවේදී සංස්ථාව විසින් එම සමාගම වෙත ලබා දී තිබූ ණය පහසුකම, ණය සීමාව රු.216,102,041කින්ද, බැංකු ඇපකරය රු.3,394,202,041කින්ද ඉක්මවා තිබුණි. ඒ අනුව, සමාලෝචිත වර්ෂයේ අවසන් දිනට හිඟ හිටි ශේෂයන්ගේ එකතුව වන රු.3,416,102,041ක් බැංකු ඇපකරය මගින් ආවරණය නොවී අතරක්ෂිතව පැවතුණු බව නිරීක්ෂණය විය. කෙසේ වුවද, ශ්‍රී ලංකන් එයාර් ලයින්ස් සමාගම සහ මිහින් ලංකා (පුද්ගලික) සමාගම පිළිවෙලින් රු. බිලියන 18.8 ක් සහ රු. බිලියන 4.9ක් වූ මුදල් 2013 වර්ෂය තුළ භාණ්ඩාගාර බැඳුම්කර යොදාගෙන පියවා තිබුණි.

(ඇ) බැංකු අංශයෙන් ණය ලබා ගැනීම් ඉහල දැමීම

සංස්ථාව විසින් බණිජ තෙල් බිල්පත් පියවීම සඳහා බැංකු වලින් ණය ලබා ගැනීම වැඩි කර තිබූ අතර එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස දැනට පවතින අලාභය වැඩිවී තිබූ අතර සංස්ථාවේ ශුද්ධ වත්කම් තත්ත්වය තවදුරටත් අඩුවී තිබුණි. තවද, ඉකුත් වර්ෂ සමඟ සැසඳීමේදී සංස්ථාව විසින් 2012 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා අධික මූල්‍ය පිරිවැයක් දරා තිබූ බව නිරීක්ෂණය වූ අතර එය පහත විස්තර වන පරිදි වැඩි වන උපනතියක් පෙන්නුම් කෙරේ.

වර්ෂය	බැංකු ණය දෙසැම්බර් 31 දිනට	මූල්‍ය පිරිවැය	මෙහෙයුම් කටයුතු මත වාර්ෂික පාඩුව	මූල්‍ය පිරිවැය, මෙහෙයුම් කටයුතු මත වාර්ෂික පාඩුවේ ප්‍රතිශතයක් ලෙස
	රු. බිලියන	රු. මිලියන	රු. මිලියන	%
2012	399.52	18,359.68	89,569.18	20.5
2011	310.06	9,000.57	94,503.45	9.5
2010	168.02	6,858.90	26,922.82	25.5

පහත පරිදි සමාලෝචිත වර්ෂයේ අවසන් දිනට විදේශ ණය ගැනීම් සඳහා සංස්ථාව වෙනුවෙන් මහා භාණ්ඩාගාරය බැංකු සඳහා ලබාදී තිබුණු ඇප සීමාවන් සංස්ථාව විසින් ඉක්මවා තිබුණි.

බැංකුවේ නම	2012 දෙසැම්බර් 31 දිනට ලැබිය යුතු ශේෂය		මහා භාණ්ඩාගාරය ලබා දුන් ඇප සීමාවන්		ඇප සීමාවන් ඉක්මවීම්	
	ඇ.ඩො.මි.	රු.මිලියන	ඇ.ඩො.මි.	රු.මිලියන	ඇ.ඩො.මි.	රු.මිලියන
ලංකා බැංකුව	1,789.39	230,741	900	115,938	889.39	114,803
මහජන බැංකුව	1,274.79	164,384	200	25,764	1,074.79	138,620

3.2 කළමනාකරණ අකාර්යක්ෂමතා

පහත සඳහන් නිරීක්ෂණය කරනු ලැබේ.

සංස්ථාවේ ප්‍රධාන කර්මාන්ත තරඟකරු වන ඉන්දියානු තෙල් සමාගමේ (මව් සමාගම) සහාය ඇතිව ශ්‍රී ලංකා ඛනිජ තෙල් ගබඩා පර්යන්ත සමාගම විසින් සංවර්ධනය කරන ලද ව්‍යවසාය සම්පත් සැලසුම් පද්ධතියට (ERP) සංස්ථා දත්ත පදනම සම්බන්ධ කිරීමෙන් ඇතිවන අවදානම පිළිබඳ විධිමත් ඇගයීමක් සංස්ථාව විසින් සිදුකර නොතිබුණි. සංස්ථාවට මෙම කාර්යය සඳහා සැලකිය යුතු ප්‍රමාණයක එහි සම්පත් (ප්‍රාග්ධන හා මානව සම්පත්) යෙදවීමට සිදුව ඇති බැවින් ව්‍යවසාය සම්පත් සැලසුම් පද්ධති ක්ෂේත්‍රය පිළිබඳ ප්‍රවීණයන්ගේ සහාය ඇතිව මෙම පද්ධති ඒකාබද්ධ කිරීම මගින් පැන නගින බලපෑම් පිළිබඳ විධිමත් හා ගැඹුරු විශ්ලේෂණයක් සිදු කළ යුතුව තිබුණි. තවද, මෙම ව්‍යාපෘතිය ක්‍රියාත්මක කිරීමට පෙර අදාළ පාර්ශවයන්ගේ වගකීම් සම්බන්ධයෙන් සංස්ථාව, ලංකා ඛනිජ තෙල් ගබඩා පර්යන්ත සමාගම සහ ලංකා ඉන්දියන් තෙල් සමාගම අතර ගිවිසුමක් හෝ අවබෝධතා ගිවිසුමක් නොතිබූ බව නිරීක්ෂණය විය. ලංකා ඛනිජ තෙල් ගබඩා පර්යන්ත සමාගම විසින් හඳුන්වා දෙන ලද ව්‍යවසාය සම්පත් සැලසුම් පද්ධතියට අනුකූලවන පරිදි සංස්ථාව විසින් එහි උපකරණ ආදිය වැඩිදියුණු කිරීම සඳහා යොදවන ලද ප්‍රාග්ධනය හා මානව සම්පත් වෙනුවෙන් වැය කරන මුදල් පිළිබඳ සැලකිල්ලට ගනිමින් පූර්ව ආරක්ෂිත ක්‍රියාමාර්ගයක් ලෙස ගිවිසුමක්/සිහිපතක් තිබීමද ඉතා වැදගත් වේ.

3.3 බනිජතෙල් නිෂ්පාදිත ප්‍රසම්පාදනය

රාජ්‍ය ව්‍යවසාය කමිටු සභාපති විසින් කරන ලද විධානය යටතේ 2011 ජූනි 01 සිට 2012 ජූනි 30 දක්වා කාල පරිච්ඡේදය තුළ සංස්ථාව විසින් සිදු කරන ලද බනිජ තෙල් නිෂ්පාදිත ප්‍රසම්පාදනයන් පිළිබඳ විශේෂ විගණනයක් මා විසින් සිදු කරන ලද අතර එම වාර්තාව 2013 ජූනි මාසයේදී පාර්ලිමේන්තුවේ සභාගත කරන ලදී.

ඒ අනුව විස්තරාත්මක ප්‍රසම්පාදන සැලැස්මක් නොමැති වීම, ප්‍රසම්පාදන පරිපාටියේ දුර්වලතා, විශ්වසනීය රසායනාගාර පරීක්ෂණ නියමිත අවස්ථාවන්හි සිදු නොකිරීම, පැහැදිලි සන්නිවේදනයක් හා වෙනස්වන වෙළඳපොළ අභියෝග සඳහා සුදානම් වීමක් නොමැති වීම, වැඩිපුර ගෙවීම්, බනිජ තෙල් නිෂ්පාදිත ප්‍රසම්පාදනය සඳහා සැලසුම් නියෝග ප්‍රමාදවීම, ඉහළ හා පහළ ඔක්ටේන් පෙට්‍රල් අනාර්ථිකව මිශ්‍ර කිරීම ආදිය හේතුවෙන් 2012 ජනවාරි 01 සිට ජූනි 30 දක්වා මාස 06ක කෙටි කාලපරිච්ඡේදය තුළ සංස්ථාව රු. බිලියන 3.2ක ඇස්තමේන්තුගත පාඩුවක් දරා තිබුණු බව නිරීක්ෂණය විය. මෙම ගැටළු සංස්ථාවේ කීර්තියට මෙන්ම රටේ ආර්ථිකයටද සාමාන්‍යමය බලපෑමක් ඇති කරන ලදී.

සමාලෝචිත වර්ෂය සම්බන්ධයෙන් ඉහත වාර්තාවෙන් පෙන්වා දෙන ලද ප්‍රධාන කරුණු පිළිබඳ කෙටි සාරාංශයක් පහත දැක්වේ.

විස්තරය	වටිනාකම		
	එපඩො	විනිමය අනුපාතය ^{1/} තර්‍ය රේඛයන් ² රුපියල්	රුපියල්
ලියාපදිංචි ගාස්තු අය කිරීමෙන් තොරව සැපයුම්කරුවන් ලියාපදිංචි කිරීම.	7,200.00	130.0000 ²	936,000
නැව්ගත කරන මාසයේ ඕනෑම දින 5ක් සඳහා "platts" මිල ගණන් යොදා ගැනීමට සැපයුම්කරුට (සිංගප්පූරු තෙල් සමාගම) ඉඩ දීමේ ප්‍රතිඵලයක් ලෙස සංස්ථාව දරන ලද	2,284,459.61	114.6035 ²	261,807,074

පාඩුව. (බිකේ/52/2011,
බිකේ/53/2011, බිකේ/56/2011,
බිකේ/58/2011, බිකේ/59/2011)

සැපයුම්කරුගේ ඉන්වොයිස් - - 16,438,314
වටිනාකමින් (outturn) පාඩු අඩු
කිරීම හේතුවෙන් බනිජ තෙල්
සංස්ථාව විසින් දරන ලද පාඩුව.
(බිකේ /10/2011)

සංස්ථාවේ මෙහෙයුම් 726,867.31 127.1608¹ 92,429,029
අකාර්යක්ෂමතා හා පර්යන්ත සීමා
හේතුවෙන් සැපයුම්කරුවන් විසින්
ප්‍රමාද ගාස්තු ඉල්ලුම් කිරීම.

වෙනත් නැව් නියමිත වෙලාවට 136,644.10 127.1608¹ 17,375,773
පැමිණි නමුත් සංස්ථාවේ නොහරය
නිදහස් කර ගැනීම ප්‍රමාද වීම නිසා
එම නැව්වලින් බඩු තොග මුදා
හැරීමට නොහැකි වීම හේතුවෙන්
ප්‍රමාද ගාස්තු එම නැව් විසින් ඉල්ලුම්
කිරීම.

ණයවර ලිපි විවෘත කිරීමේ 31,366.67 127.1608¹ 3,988,611
ප්‍රමාදයන් හේතුවෙන් ගෙවිය යුතු
ප්‍රමාද ගාස්තු.

ඉන්ධන තෙල් ආනයනය කිරීම 1,995,000.00 127.1608¹ 253,685,796
 සඳහා තෝරා ගත් සැපයුම්කරු
 සමඟ ගිවිසුම් අත්සන් කිරීමේදී වූ
 ප්‍රමාදයන් හා එහි ප්‍රතිඵලයක්
 වශයෙන් විදුලිය කපා හැරීම
 වැළැක්වීම සඳහා වෙනත්
 සැපයුම්කරුවන්ගෙන් ඉතා හදිසි
 පදනම මත ඉහළ මිලකට
 ප්‍රසම්පාදනයන් සිදු කිරීම
 හේතුවෙන් සංස්ථාව දරන ලද
 පාඩුව.

(බිකේ/49/2011)

"එයාර්" පදනම සිට "වැකියුම්" 18,013.24 127.1608¹ 2,290,578
 පදනමට ප්‍රමාණය වෙනස්වීම
 හේතුවෙන් සංස්ථාව දරන ලද
 පාඩුව.

(බිකේ /011/062)

සල්ෆර් අඩු ඉන්ධන තෙල් වෙනුවට - - 1,614,148,800
 ඔටෝ ඩීසල් විකිණීම හේතුවෙන්
 සංස්ථාව විසින් දරන ලද පාඩුව.

විකුණුම්කරුට වාසි වන පරිදි ඩීසල් 5,499,781.67 127.1608 699,356,637
 සඳහා ඩීර්එස් කොළඹ මිල ගණනය
 කිරීමේ පදනම වෙනස් කිරීමට හා
 මාසය (නැව්ගත කරන මාසය හෝ
 බෙදාහැරීම මාසය) තෝරා ගැනීමට
 විකුණුම්කරුවන්ට ඉඩදීම
 හේතුවෙන් සංස්ථාව දරන ලද
 ඇස්තමේන්තුගත පාඩුව.

එකතුව

2,962,456,612

විනිමය අනුපාතය¹

2012 දෙසැම්බර් 31 දිනට මහ බැංකු වාර්තාවට අනුව විනිමය අනුපාත (විදේශ මුදල් පිළිබඳ දිනපතා දැක්වෙන රේටයන් 31.12.2012)

රට	මුදල් වර්ගය	දැක්වෙන රේටය (රු.)
එක්සත් රාජධානිය	ස්ටර්ලින් පවුම්	205.4728
ඇමෙරිකා එක්සත් ජනපදය	ඩොලර්	127.1608

3.4 වත්කම් කළමනාකරණය

පහත සඳහන් වත්කම් එම වත්කම් අත්කරගත් දින සිටම නිශ්කාර්යව පැවතුණි.

වත්කමේ ස්වභාවය	නිරීක්ෂණය
(අ) වනාන්තමුල්ල හල්ගහකුඹුර ඉඩම	- එල්පී ගෑස් ව්‍යාපෘතිය සහ ක්‍රීඩා භූමියක් සඳහා මෙම ඉඩම රු.මිලියන 10.6 කට අත්කර ගෙන තිබුණි. කෙසේ වුවද, එම අරමුණ සඳහා මෙම ඉඩම මෙතෙක් උපයෝජනය කර නොතිබුණි.
(ආ) මාහේන් ඉඩම	ලබා ගත හැකි වූ ලියවිලි අනුව, සංස්ථාව විසින් මෙම ඉඩම අත්පත් කර ගැනීම සඳහා රු. මිලියන 0.625 ක මුදලක් ගෙවා තිබුණි. කෙසේ වුවද, මෙම ඉඩම සංස්ථාවේ පොත්වල ගිණුම් ගත කර නොතිබූ අතර 1986 වර්ෂයේ සිට එය පෙර අයිතිකරු විසින් භාවිතා කරමින් පැවතුණි.

3.5 මානව සම්පත් කළමනාකරණය

2012 දෙසැම්බර් 31 දින වන විට විධායක මට්ටමේ තනතුරු 72ක් (අභ්‍යන්තර විගණන කළමනාකරු, වානිජ කළමනාකරු, නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (අලෙවි)) සහ පුහුණු, අර්ධ පුහුණු හා නුපුහුණු සේවක මණ්ඩල තනතුරු 277ක් ඇතුළුව විවිධ වර්ගයේ තනතුරු 349ක් පුරප්පාඩුවද, ලිපිකරු හා සමාන්තර ශ්‍රේණිවල තනතුරු 2ක් අතිරික්තවද පැවැති බව නිරීක්ෂණය වූ අතර අනෙකුත් තනතුරු 29ක් කොන්ත්‍රාත් පදනම යටතේ බඳවාගෙන තිබුණි. මේ අතරින් 2011 වසර මැද සිට ප්‍රධාන අභ්‍යන්තර විගණන නිලධාරී විසින් නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (මුදල්) තනතුරේ

වැඩ ආවරණය කරමින් පැවැතුණි. මූල්‍ය පාලක තනතුර ඇතුළුව අනෙකුත් සේවක මණ්ඩල කොන්ත්‍රාත් පදනම යටතේ බඳවා ගන්නා ලෙස භාණ්ඩාගාරයේ හා අමාත්‍ය මණ්ඩලයේ අනුමැතිය 2011 වසරේදී ලැබී තිබූ නමුත් ලංකා බනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ කළමනාකරණය විසින් මෙතෙක් එම තනතුරු පිරවීමට කටයුතු කර නොතිබුණි.

2012 දෙසැම්බර් 31 දිනට සංස්ථාවේ කාර්ය මණ්ඩල තත්ත්වය පහත දැක්වේ.

වර්ගය	අනුමත කාර්ය මණ්ඩල	තරා කාර්ය මණ්ඩල			පුරප්පාඩු/ (අතිරික්ත) ගණන
		ස්ථිර සේවක සංඛ්‍යාව	කොන්ත්‍රාත් පදනම යටතේ සේවක සංඛ්‍යාව	මුළු සේවක සංඛ්‍යාව	
විධායක ශ්‍රේණිය	372	300	01	301	71
ලිපිකරු හා සමාන්තර ශ්‍රේණි	1,286	1,277	11	1,288	(2)
පුහුණු, අර්ධ පුහුණු හා නුපුහුණු	1,347	1,060	10	1,070	277
එකතුව	3,005	2,637	22	2,659	346

4. ගිණුම්කටයුතුභාවය හා යහපාලනය

4.1 මූල්‍ය ප්‍රකාශන ඉදිරිපත් කිරීමේ ප්‍රමාදය

යහපාලනය සඳහා රාජ්‍ය ව්‍යාපාර මාර්ගෝපදේශ පිළිබඳ 2003 ජූනි 02 දිනැති අංක පීඊඩී/12 දරන රාජ්‍ය ව්‍යාපාර චක්‍රලේඛය අනුව කෙටුම්පත් වාර්ෂික වාර්තාව හා ගිණුම් මූල්‍ය වර්ෂය අවසන් වී දින 60ක් ඇතුළත විගණකාධිපති වෙත ඉදිරිපත් කළ යුතුය. කෙසේ වෙතත් සමාලෝචිත වර්ෂයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන විගණකාධිපති වෙත ලැබී තිබුණේ 2014 මාර්තු මස 28 වන දිනදීය.

4.2 අයවැය පාලනය

සමාලෝචිත වර්ෂයේ අයවැය සහ තථ්‍ය ආදායම හා වියදම අතර සැලකිය යුතු විචලනයන් නිරීක්ෂණය වූයෙන් අයවැය ලේඛනය ඵලදායී කළමනාකරණ පාලන කාරකයක් ලෙස යොදා ගෙන නොතිබුණි.

5. පද්ධති හා පාලනයන්

විගණනයේදී නිරීක්ෂණය වූ පද්ධති හා පාලන අඩුපාඩු වරින්වර සංස්ථාවේ අවධානයට යොමු කරන ලදී. පහත සඳහන් පාලන ක්ෂේත්‍රයන් කෙරෙහි විශේෂ අවධානය යොමු විය යුතුය.

- (අ) දේපල, පිරියත හා උපකරණ
- (ආ) ණය ගැතියෝ සහ වෙනත් ලැබිය යුතු දෑ
- (ඇ) ණය හිමියෝ සහ වෙනත් ගෙවිය යුතු දෑ
- (ඈ) ගිණුම්කරණය
- (ඉ) නීති, රීති ආදියට අනුකූල වීම
- (ඊ) ප්‍රසම්පාදන
- (උ) සම්පත් උපයෝජනය
- (ඌ) මානව සම්පත් කළමනාකරණය
- (එ) වත්කම් කළමනාකරණය
- (ඒ) ප්‍රසාද දීමනා ගෙවීම

ඇමුණුම 1

2012 දෙසැම්බර් 31 දිනට දිගු කාලීන හිඟ නිව් ණය ගැනි ශේෂ

ගනුදෙනුකරු වර්ගය	එකතුව	වසර 1ට අඩු	වසර 1 සිට 2 දක්වා	වසර 2 සිට 3 දක්වා	වසර 3 සිට 4 දක්වා	වසර 4 සිට 5 දක්වා	වසර 5 ට වැඩි
බෙදුම්කරුවන්	947,723,789	921,264,713	6,732,321	5,147,824	20,140	36,770	14,522,021
කෘෂි රසායනික	26,534,377	17,949,328	239,809	0	1,660,066	58,379	6,626,795
විදුලි ජනක පිරියත - ලංවිම	27,823,749,142	21,680,771,075	6,142,978,067	0	0	0	0
වෙනත් විදුලි ජනක පිරියත	17,064,591,449	17,064,591,449	0	0	0	0	0
ගුවන් සේවා	29,887,871,353	28,880,881,294	746,710,853	260,279,206	0	0	0
රජයේ පාරිභෝගිකයින්	20,776,542,402	13,666,157,354	4,633,923,912	2,285,017,899	154,018,504	28,610,886	8,813,847
පුද්ගලික පාරිභෝගිකයින්	574,893,541	318,430,503	34,035,329	200,724,194	14,090,475	0	7,613,039
ලිහිසි තෙල්	535,322,865	491,957,482	15,775,077	27,590,306	0	0	0
වෙනත්	74,544	74,544	0	0	0	0	0
මුළු එකතුව	97,637,303,460	83,042,077,741	11,580,395,369	2,778,759,429	169,789,185	28,706,036	37,575,701

ඇමුණුම 2

බැංකු ඇපකර හා ණය සීමාව ඉක්ම වූ හිඟ හිටි ණය ශේෂ

(i) ඊ බැංකු සහ දින 5 ණය බෙදුම්කරුවන්

හිණුම් අංකය	බැංකු ඇපකර වටිනාකම රු.	ණය සීමාව රු.	හිඟ හිටි ණය ශේෂය		බැංකු ඇපකර ඉක්මවූ වටිනාකම රු.
			දිනය	වටිනාකම රු.	
100570	3,700,000	3,750,000	14/04/2012	3,853,519	153,519
			06/05/2012	4,384,967	684,967
			06/05/2012	5,340,308	1,640,308
			07/05/2012	4,384,967	684,967
100170	නැත	විශේෂ ණය	08/11/2012	12,077,416	12,077,416
			03/12/2012	12,097,026	12,097,026
			05/12/2012	7,716,050	7,716,050
			07/12/2012	8,673,517	8,673,517
100322	3,000,000	3,500,000	13/02/2012	3,594,132	594,132
			15/02/2012	4,469,136	1,469,136
			22/02/2012	5,156,400	2,156,400
			24/07/2012	4,477,317	1,477,317
			09/10/2012	4,449,328	1,449,328
			15/12/2012	4,451,419	1,451,419

100228	නැත	විශේෂ ණය	24/02/2012	8,534,743	8,534,743
			31/12/2012	6,565,809	6,565,809
100499	4,050,000	4,050,000	22/08/2012	4,114,480	64,480
			02/10/2012	4,120,952	70,952
			10/11/2012	4,175,389	125,389
			23/11/2012	4,858,341	808,341
100413	2,500,000	2,500,000	28/04/2012	3,422,259	922,259
			06/05/2012	3,532,991	1,032,991
			12/05/2012	3,823,723	1,323,723
			21/05/2012	3,378,540	878,540
100465	9,000,000	9,000,000	08/04/2012	10,202,499	1,202,499
			16/04/2012	9,816,169	816,169
			21/04/2012	9,819,174	819,174
			12/05/2012	10,134,921	1,134,921
100470	12,000,000	12,000,000	01/12/2012	13,333,063	1,333,063
			05/12/2012	13,213,162	1,213,162
			10/12/2012	14,475,690	2,475,690
			14/12/2012	14,805,945	2,805,945
			15/12/2012	13,664,948	1,664,948

			20/12/2012	16,142,007	4,142,007
			22/12/2012	16,847,812	4,847,812
			24/12/2012	16,379,924	4,379,924
100486	3,800,000	3,800,000	07/04/2012	4,638,705	838,705
			14/04/2012	4,798,056	998,056
			04/04/2012	5,538,741	1,738,741
			14/04/2012	6,221,511	2,421,511
			23/09/2012	6,953,453	3,153,453
100627	6,500,000	6,500,000	21/02/2012	6,527,489	27,489
			11/07/2012	8,259,243	1,759,243
100641	8,350,000	8,350,000	21/04/2012	8,819,628	469,628
			21/04/2012	9,560,313	1,210,313
			23/04/2012	8,630,787	280,787
			24/04/2012	8,559,657	209,657
			04/05/2012	9,282,732	932,732
			21/05/2012	8,618,372	268,372
			29/12/2012	8,714,253	364,253
100649		8,500,000	12/03/2012	12,000,531	3,500,531
			16/03/2012	12,342,201	3,842,201

			17/03/2012	12,789,571	4,289,571
			20/03/2012	13,405,045	4,905,045
			21/03/2012	15,113,775	6,613,775
			24/03/2012	16,195,135	7,695,135
	7,000,000		17/04/2012	16,305,404	9,305,404
			26/04/2012	17,448,706	10,448,706
			04/05/2012	19,208,571	12,208,571
100042	16,000,000	16,000,000	12/12/2012	16,011,046	11,046
			14/12/2012	16,011,046	11,046
			15/12/2012	17,495,056	1,495,056

(ii) ඉවත්සේවා ගනුදෙනුකරුවන්

ගිණුම් අංකය	බැංකු ඇපකර වටිනාකම		ණය සීමාව	හිඟ හිටි ණය ශේෂය		බැංකු ඇපකර ඉක්මවූ වටිනාකම
	ඇ.මඩා.	රු.		දිනය	වටිනාකම	
	ඇ.මඩා.	රු.	රු.		රු.	රු.
101111	1,200,000	152,400,000	150,000,000	08/10/2012	169,979,077	17,579,077
				09/10/2012	186,277,677	33,877,677
				15/10/2012	189,382,875	36,982,875
				22/10/2012	174,675,600	22,275,600
				24/12/2012	155,635,106	3,235,106
				25/12/2012	167,907,863	15,507,863
				26/12/2012	159,936,810	7,536,810

101115		5,000,000	44,075,000	05/01/2012	62,676,239	15,451,239
		10,000,000	44,075,000	09/01/2012	69,506,634	22,281,634
	175,000	22,225,000	44,075,000	23/01/2012	76,858,684	29,633,684
		10,000,000	44,075,000	02/02/2012	83,428,580	36,203,580
			44,075,000	03/05/2012	77,861,285	30,636,285
			46,875,000	13/12/2012	64,134,559	16,909,559
			46,875,000	27/12/2012	71,954,789	24,729,789
			46,875,000	31/12/2012	67,279,933	20,054,933
103135	100,000	12,700,000	12,500,000	14/11/2012	13,783,373	1,083,373
				15/11/2012	14,498,435	1,798,435
				18/11/2012	15,187,219	2,487,219
103261	65,000	8,255,000	8,125,000	17/07/2012	9,201,616	946,616
				01/11/2012	11,766,876	3,511,876
				03/11/2012	12,330,675	4,075,675
				11/11/2012	22,599,988	14,344,988
103488	400,000	50,800,000	50,000,000	03/05/2012	53,366,559	2,566,559
				11/06/2012	53,578,947	2,778,947
101142	200,000	21,900,000	3,200,000,000	31/12/2012	3,416,102,041	3,394,202,041

(2012 දෙසැම්බර් 31 දිනට ඇ.මඩා. 1 = රු. 127)

(iii) විදුලි ජනක පිරිසත ගනුදෙනුකරුවන්

ගිණුම් අංකය	බැංකු ඇපකර වටිනාකම	ණය සීමාව	නිඟ හිටි ණය ශේෂය		බැංකු ඇපකර ඉක්ම වූ වටිනාකම
			දිනය	වටිනාකම	
	රු.	රු.		රු.	රු.
*102305	263,520,000	285,341,497	03/01/2012	285,048,104	21,528,104
		274,444,503	25/02/2012	274,922,393	10,924,503
			24/03/2012	271,947,348	8,427,348
101858	නැත *	8,700,000,000	31/12/2012	8,073,055,528	8,073,055,528

* සංස්ථාව සහ විදුලි ජනක පිරිසත ගනුදෙනුකරුවන් අතර ණය පහසුකම් සම්බන්ධව ගිවිසුමක් තිබුණි.

ඇමුණුම 3

2011 වර්ෂයේ ගුවන්සේවා ගනුදෙනුකරුවන්ගේ හිඟ හිටි ශේෂයන් මත පොළී ගාස්තු 2012 වර්ෂයේදී ආදායමක් වශයෙන් හඳුනාගෙන තිබූ අවස්ථා.

බිල්පත් අංකය	ඉන්වොයිස් දිනය	පියවූ දිනය	ණය කාලය	ඉන්වොයිස් වටිනාකම රු.	හිඟ හිටි දින ගණන		හිඟ හිටි පොළිය	
					2011	2012	2011 රු.	2012 රු.
600842237	19/12/2011	6/1/2012	දින 8	5,584,850.24	4	6	14,689	21,973
600848716	21/12/2011	11/1/2012	දින 8	4,458,819.93	2	11	5,864	32,162
600848718	22/12/2011	11/1/2012	දින 8	5,284,362.80	1	11	3,475	38,117
600843073	20/12/2011	6/1/2012	දින 8	855,618.03	3	6	1,688	3,366
600841718	19/12/2011	6/1/2012	දින 8	1,097,857.31	4	6	2,888	4,319
600839938	18/12/2011	6/1/2012	දින 8	792,280.26	5	6	2,605	3,117
600839537	17/12/2011	6/1/2012	දින 8	1,111,192.61	6	6	4,384	4,372
600846875	22/12/2011	13/1/2012	දින 8	793,320.95	1	13	522	6,763
600845172	21/12/2011	13/1/2012	දින 8	712,211.47	2	13	937	6,071
600841729	19/12/2011	2/1/2012	දින 8	604,488.17	4	2	1,590	793
600843087	20/12/2011	2/1/2012	දින 8	588,931.67	3	2	1,162	772
600845187	21/12/2011	2/1/2012	දින 8	235,552.60	2	2	310	309
600846913	22/12/2011	2/1/2012	දින 8	322,216.91	1	2	212	423
600841733	19/12/2011	9/1/2012	දින 8	916,733.44	4	9	2,411	5,410
600846939	22/12/2011	10/1/2012	දින 8	788,876.63	1	10	519	5,173
600838628	16/12/2011	12/1/2012	දින 8	644,491.76	7	12	2,967	5,071
600839903	18/12/2011	12/1/2012	දින 8	466,700.85	5	12	1,534	3,672
600839945	18/12/2011	12/1/2012	දින 8	492,257.39	5	12	1,618	3,874
600845184	21/12/2011	12/1/2012	දින 8	666,656.58	2	12	877	5,246
600824302	7/12/2011	13/1/2012	දින 8	291,132.30	16	13	3,063	2,482
600826733	8/12/2011	13/1/2012	දින 8	315,578.23	15	13	3,113	2,690
600828726	9/12/2011	13/1/2012	දින 8	1,073,411.38	14	13	9,881	9,150
600829345	10/12/2011	13/1/2012	දින 8	1,206,753.99	13	13	10,315	10,287
600829869	11/12/2011	13/1/2012	දින 8	1,045,631.33	12	13	8,250	8,914
600831931	12/12/2011	13/1/2012	දින 8	980,071.21	11	13	7,089	8,355
600832745	13/12/2011	13/1/2012	දින 8	983,405.32	10	13	6,466	8,383
600835130	14/12/2011	13/1/2012	දින 8	882,286.32	9	13	5,221	7,521
600836756	15/12/2011	13/01/2012	දින 8	1,154,529.15	8	13	6,073	9,842
600836986	15/12/2011	13/01/2012	දින 8	4,499,216.47	8	13	23,667	38,354
600838582	16/12/2011	13/01/2012	දින 8	1,085,634.92	7	13	4,997	9,255
600839496	17/12/2011	13/01/2012	දින 8	1,163,417.44	6	13	4,590	9,918
600839904	18/12/2011	13/01/2012	දින 8	136,749.15	5	13	3,737	9,690

පා.ප්‍ර.ම. අංක 369/2015 - 2 වැනි කාණ්ඩය - XIX - කොටස - රාජ්‍ය සංස්ථා - විගණකාධිපතිවරයාගේ වාර්තාව 2012

600841675	19/12/2011	13/01/2012	දින 8	1,127,859.72	4	13	2,966	9,615
600843044	20/12/2011	13/01/2012	දින 8	1,130,082.07	3	13	2,229	9,633
600845133	21/12/2011	13/01/2012	දින 8	1,147,759.78	2	13	1,509	9,784
600846766	22/12/2011	13/01/2012	දින 8	1,125,538.16	1	13	740	9,595
එකතුව							154,156	324,471
							=====	=====