

හඳුන් එක් කරණු
දැයේ ආලෝකය



ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය
වාර්ෂික වාර්තාව 2013



හදවත් එක් කැරැණු දැරේ ආලෝකය

දේශයේ විදුලිය සම්පාදකයා සමාලෝචිත වර්ෂය තුළ අති දැවැන්ත පියවර කීපයක් ඉදිරියට තබා ඇත.

තිස් අවුරුදු යුද්ධයක නිමාවෙන් පසු උදා වූ සාමයන් සමග, ශ්‍රී ලංකා ජීවිතයේ උතුරු සහ නැගෙනහිර කලාප සඳහා විදුලිය සැපයීම අවසාන වශයෙන් ජාතික විදුලි සම්ප්‍රේෂණ ජාලයට සම්බන්ධ කොට ජාතියට විදුලිය සැපයීම ඒකාබද්ධ කරන ලදී.

යුද්ධය විසින් මුදාහල හේදනින්නා සහ අවුල් වියවුල් අවසන් වී එකම රටක් හැටියට පත් වූ ශ්‍රී ලංකාවේ අනාගත සාමයට සහ සෞභාග්‍යයට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මෙම විදුලිබල සම්පාදනයේ ජයග්‍රහණය මගින් උරුමයේය.

විදුලිබල සැපයුම ඒකාබද්ධ කිරීමෙන් පසු, ශ්‍රී ලංකාවේ සමස්ත ශක්තිමත් සංඛ්‍යාවෙන් 96% කට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විදුලිය සපයයි. සමෘද්ධි බැංකුව සමග ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය "විදුල අත්වැල" මගින් දිවයින පුරා අඩු ආදායම් ලාභී පාරිභෝගිකයන්ට මූල්‍ය ආධාර සැපයීම අඛණ්ඩව සිදුකරයි.

පටුන

2013 වසරේ උද්දීපනයන්	07
ආයතනික තොරතුරු	10
සංවිධාන ව්‍යුහය	12
සභාපති තුමාගේ සමාලෝචනය	16
සාමාන්‍යාධිකාරීගේ සමාලෝචනය	18
මෙහෙයුම් සමාලෝචනය	
ජනන අංශය	24
සම්ප්‍රේෂණ අංශය	34
බෙදාහැරීමේ අංශ 1, 2, 3, 4	46
ව්‍යාපෘති අංශය	64
වත්කම් කළමනාකරණ අංශය	74
ආයතනික ක්‍රමෝපාය අංශය	81
මූල්‍ය අංශය	92
මූල්‍ය සමාලෝචනය	93
අධ්‍යක්ෂවරුන්ගේ වාර්තාව	95
ඒකාබද්ධ ආදායම් ප්‍රකාශය	97
ඒකාබද්ධ විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශය	98
මූල්‍ය තත්ව ප්‍රකාශනය	99
සමූහය - ස්කන්ධය වෙනස්වීමේ ප්‍රකාශය	100
මණ්ඩලය - ස්කන්ධය වෙනස්වීමේ ප්‍රකාශය	104
ඒකාබද්ධ මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශය	106
මූල්‍ය ප්‍රකාශන වලට අදාළ සටහන්	107
විගණකාධිපති වාර්තාව	155
විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුරු	168



අපගේ ඉදිරි දැක්ම

සසිරමත් දිවියකට විදුලිය

අපගේ මෙහෙවර

අපගේ සාරධර්මයන්ට අනුගත වෙමින්,
සමස්ත ශ්‍රී ලංකාවට කාර්යක්ෂම,
සමායෝජිත සහ සකසුරුවම් විදුලිය සැපයුමක්
සංවර්ධනය කර පවත්වාගෙන යාම.



අපගේ සාරධර්ම

- ගුණාත්මක බව
- ජාතියට සේවා සැලසීම
- කාර්යක්ෂමතාවය සහ ඵලදායීතාව
- කැපවීම
- සුරක්ෂිත බව
- වෘත්තීය නිපුණතාව
- තිරසාර බව



“ ශ්‍රී ලංකාවේ ග්‍රාමීය ප්‍රදේශවල ජීවන තත්ත්වය නංවන අතරම, සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිවලට සහාය වීම සඳහා දැරිය හැකි පිරිවැය පදනමක් මත අඛණ්ඩව විදුලිබලය සැපයීම අපගේ පරමාර්ථය වේ. ”

උතුරු ජනනී

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය, රජයේ විදුලි දෙපාර්තමේන්තුවේ අනුප්‍රාප්තික හැටියට 1969 අංක 17 දරන පාර්ලිමේන්තු පනත මගින් ස්ථාපිත, සංස්ථාපිත මණ්ඩලයකි. ශ්‍රී ලංකාව පුරා සියළු පාරිභෝගිකයන් ආවරණය වන පරිදි විදුලිබල ජනනය, සම්ප්‍රේෂණය සහ බෙදාහැරීමේ වගකීම දරන ජාතික ආයතනය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වේ. අතිශය වැදගත් කාර්යයක් ඉටුකරන ජාතික ආයතනයක් වශයෙන් ආදායම එකතු කරනු ලබන්නේ රජය අනුමත කළ අයකුමය කට අනුකූලව ය. තම කාර්යභාරය ඉටු කිරීම සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ජනන ස්ථාන ඇතුළු විශාල භෞතික වත්කම් පදනමක් ගොඩනගා ඇත. චුන්නාකම්භි පිහිටි උතුරු ජනනී ඩීසල් බලාගාරය වැඩි අවසන් කොට 2013 පෙබරවාරි 12 දින උත්සවාකාරයෙන් විවෘත කරන ලදී.



“ ශ්‍රී ලංකාවේ ග්‍රාමීය ප්‍රදේශවල ජීවන තත්ත්වය නංවන අතරම, සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිවලට සහාය වීම සඳහා දැරිය හැකි පිරිවැය පදනමක් මත අඛණ්ඩව විදුලිබලය සැපයීම අපගේ පරමාර්ථය වේ. ”



අපගේ පාරිසරික ප්‍රතිපත්තිය



අපගේ පාරිසරික ප්‍රතිපත්තිය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විහි සියලු වාණිජ ක්‍රියාකාරකම් ඉටුකරන්නේ ස්වාභාවික පරිසරය සහ මිනිසා විසින් හිරිමිත පරිසරය ආරක්ෂා කරමින්, සංවර්ධනය සඳහා විරස්ථායි දායකත්වයක් ලබා දෙමිනි. පාරිසරික ප්‍රශ්න සම්බන්ධයෙන් විවෘතව කටයුතු කිරීම මගින් මහජනතාව, පාරිභෝගිකයන්, අධිකාරීන්, සේවකයන් සහ අයිතිකරුවන් තුළ අපගේ ක්‍රියාකාරකම් සම්බන්ධ විශ්වාසයක් ඇති කිරීමට අපි බලාපොරොත්තු වෙමු. අපගේ ක්‍රියාකාරකම් සඳහා පාරිසරික වැදගත්කමින් යුත් කරුණු අන්තර්ගත කර ගැනීම සහ අනුකලනය සඳහා වූ ප්‍රතිපත්තියක් අපි ක්‍රියාශීලී ලෙස අනුගමනය කරමු.



2013 වර්ෂයේ උද්දීපනයන්



උතුරු ජනනි මෙහෙයුම් ආරම්භය

චුන්නාකමිහි පිහිටි මෙහෙයවීම් 24 ක් වූ උතුරු ජනනි ඩීසල් බලාගාරය, මාස 8 ක් ඇතුළත දේශීය ඉංජිනේරුවන් විසින් සාර්ථකව නිමකර 2013 පෙබරවාරි 12 දින උත්සවාකාරයෙන් විවෘත කරන ලදී. සියලු යටිතල පහසුකම් සහිත ඩීසල්වලින් බලශක්තිය මෙහෙයවීම් 8 ක ජනන කට්ටල 3 කින් බලාගාරය සමන්විත වේ. මෙම ව්‍යාපෘතිය සඳහා උපදේශක සහ ඉංජිනේරු යන කාර්ය භාරයන් දෙකම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් ඉටුකරන ලද අතර ව්‍යාපෘතියේ පිරිවැය රුපියල් බිලියන 3.5 කි.

වව්නියාවේ සිට චුන්නාකමි දක්වා විදුලිබල සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය ප්‍රතික්ෂේපනය කිරීම

චුන්නාකමිහි කිලෝවෝල්ට් 132/133, 63MVA කොටුමා උපපොල ඉදිකිරීම සහ කිලිනොච්චි කොටුමා උපපොල සිට චුන්නාකමි දක්වා, කිලෝමීටර් 68 ක, 132KV සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් මාර්ගයක් ඉදිකිරීම මෙයට අයත්විය.

ඉතා දුෂ්කර භූමි භාගයක් වූ අලිමංකඩ කලපුව, වදාරවත්ත කලපුව සහ යුද්ධ සමයෙහි පවත්වාගත් මුහුමලේ ඉදිරි ආරක්ෂක වලල්ල හරහා විදුලි සම්ප්‍රේෂණ අංශු 215 ක් ඉදිකර, 2011 ජූලි මස ආරම්භ කර නියමිත දිනට වැඩ අවසන් කර, 2013 සැප්තැම්බර් 14 දින උත්සවාකාරයෙන් විවෘත කර, උතුරු සහ දකුණු විදුලිබල පද්ධති එක් ජාතික බලශක්ති ජාලයකට සම්බන්ධ කරන ලදී.



2013 වර්ෂයේ උද්දීපනයන්

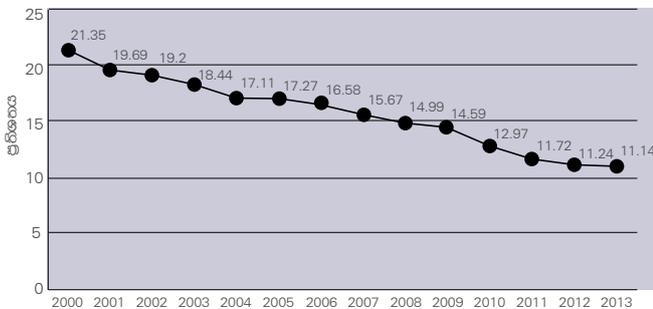
ගෘහස්ථයන්ට විදුලිය සැපයීම

2013 අවසන් වන විට මෙරට ගෘහස්ථ 96% කට විදුලිය සපයා තිබුණි. ඉකුත් වසර හා සසඳා බලන විට ඒක පුද්ගල විදුලිබල පරිභෝජනය (එක් පුද්ගලයෙකුට කිලෝවොට් පැය) ඒකක 515 සිට 519 දක්වා වැඩි වී තිබුණි. මෙය ඒකක 4ක වැඩි වීමකි.

පද්ධති බලශක්ති හානි

2000 වර්ෂයේ සිට ක්‍රමයෙන් අඩු වෙමින් පැවති පද්ධති බලශක්ති හානි 2013 වර්ෂය අවසන් වන විට 11.1% ක් ව පැවතුණි.

පද්ධති බලශක්ති හානි



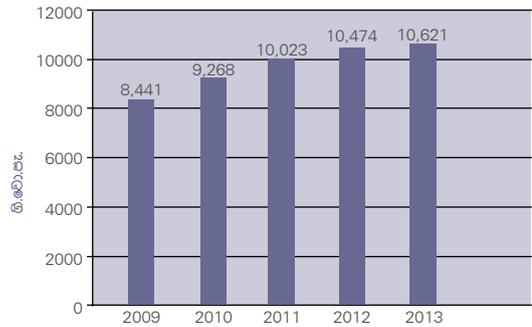
පාරිභෝගික වර්ධනය

වර්ෂය අවසාන වන විට සමස්ත පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව 5,210,761 ක් විය. මෙම සංඛ්‍යාව විවිධ අංශ අතර බෙදී ගිය ආකාරය පහත දැක්වේ. මේ අනුව වාර්ෂික වර්ධනය 4.6% කි.

පාරිභෝගික වර්ගය	පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව
ගෘහස්ථ	4,589,929
ආගමික	31,627
පොදු කාර්යය	535,267
කාර්මාන්ත	53,162
හෝටලු	465
රාජ්‍ය	309
ලෙකෝ	1
විදු පහන්	1
මුළු ගණන	5,210,761

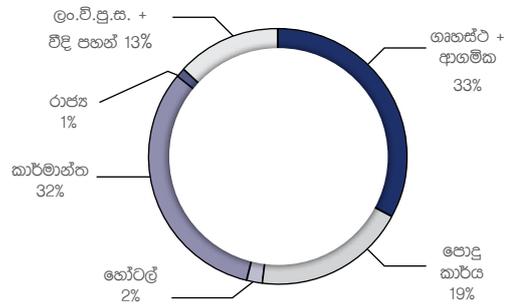
වර්ෂය තුළ නව විදුලි සම්බන්ධතා 230,899 ක් ලබාදෙන ලදී. මේ අනුව ලබා දී ඇති නව මාසික විදුලි සම්බන්ධතා සාමාන්‍ය සංඛ්‍යාව 19,242 කි.

විදුලිබල අලෙවිය



ඉකුත් වසරේ අලෙවි කළ සමස්ත විදුලිබල ප්‍රමාණය ගි.වො.පැ. 10,474 (GWh) ක් වූ අතර, මෙම වසරේ විය ගි.වො.පැ. 10,621 දක්වා 1.4% ක ප්‍රතිශතයකින් වැඩි වී ඇත. මෙම වසරේ දී දෛනික සාමාන්‍ය විදුලිබල පරිභෝජනය ගි.වො.පැ. 29.1 ක් වූ අතර විය 2012 වසරේ දී 28.7 ක් විය.

අයකුම අනුව අලෙවිය - 2013



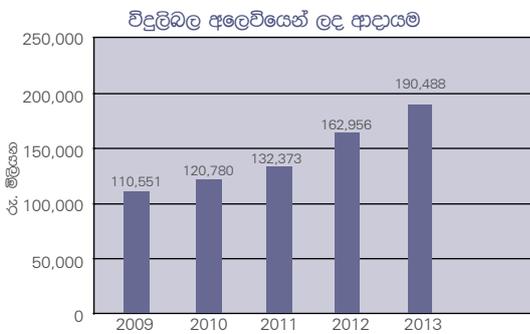
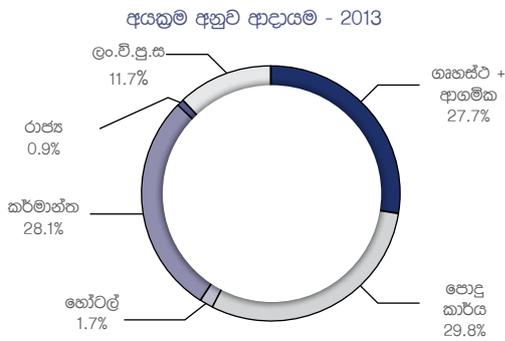
වැඩිම විදුලිබල පරිභෝජනය ගෘහස්ථ අංශය සහ ආගමික අංශයේ පරිභෝජකයන් විසිණි. එම අංශයේ පරිභෝජනය 33.4% ක් පමණ වූ අතර ඊළඟ ස්ථානයට පත්වූයේ සමස්ත පරිභෝජන ප්‍රමාණයෙන් 31.5% ක් පරිභෝජනය කළ කාර්මාන්ත අංශයයි. වාර්ෂික වර්ධන වේගය 0.8% ක් සහිත පොදු කාර්ය අංශය පරිභෝජනය කළ ප්‍රමාණය සමස්ත අලෙවියෙන් 19.4% කි..

ආදායම

2012 වර්ෂයේ විදුලිබල අලෙවියෙන් ලද වාර්ෂික ආදායම රුපියල් මිලියන 162,956 ක් වූ අතර 2013 අප්‍රේල් 01 දින බලාත්මක වූ නව අයකුම අනුපාතය යටතේ 2013 වර්ෂයේ දී රුපියල් මිලියන 190,488 ක් දක්වා වැඩි විය. මෙය 16.9%ක වැඩි වීමකි. 2013 වර්ෂයේ දී ඉන්ධන ගැලපුම් ගාස්තුව හඳුන්වා දෙන ලදී.



2013 වර්ෂයේ උද්දීපනයන්

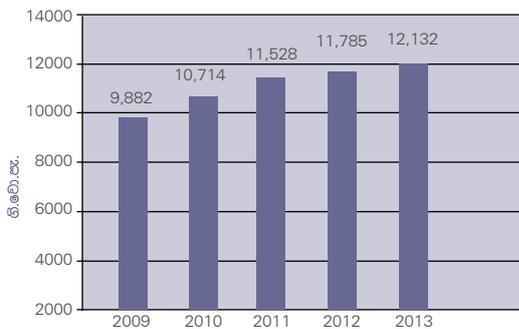


ඉහළම ආදායම ලැබුණේ පොදු කාර්ය පාරිභෝගිකයන්ගෙන් වන අතර, දෙවනුවට වැඩිම ආදායම ලැබුණේ කාර්මික පාරිභෝගිකයන්ගෙනි. ආගමික කටයුතු ඇතුළු ගෘහස්ථ අංශයෙහි පාරිභෝගිකයන්ගෙන් ලද ආදායම සම්පූර්ණ ආදායමෙන් 27.7% ක් විය.

සමස්ත බලශක්ති සංචිතය

ඉකුත් වසර සමග සැසඳීමේ දී 2013 වර්ෂයේ දී ජල විදුලි ජනනය සඳහා ජලය සපයන ජලාශවලට වැඩි ජල ප්‍රමාණයක් ගලා ආවේ ය. එහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් වැඩි ජල විදුලි ප්‍රමාණයක් ජනනය කරන ලදී. වාර්තාගත උපරිම ජල සංචිතය 2013 ජූලි 27 දින වාර්තා වූ ගි.වො.ප. 1190.5 වේ.

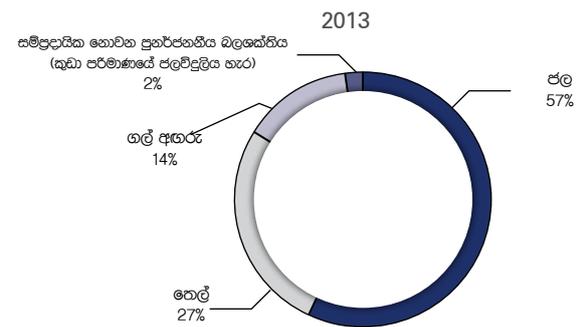
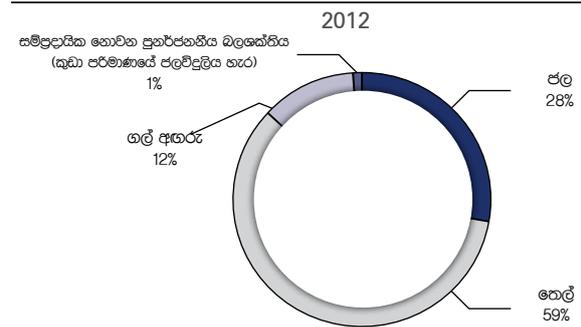
දළ බලශක්ති ජනනය



2012 වසරේ දී ගි.වො.ප. 11,785 ක් වූ සමස්ත විදුලිබල ජනනය 2013 වසරේ දී ගි.වො.ප. 12,132 ක් විය. මෙය 2.9%ක වැඩි වීමකි.

විදුලිබල ජනන ප්‍රභවයන්

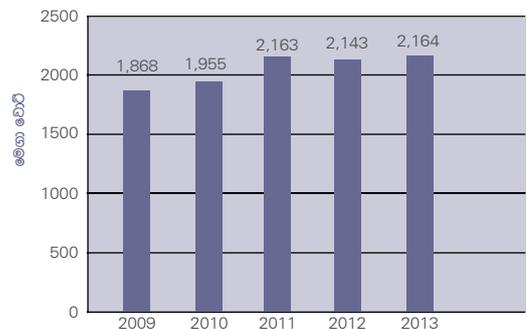
සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති බලාගාරයන් ඇතුළු ජල විදුලි බලාගාරවලින් සම්පූර්ණ බලශක්ති ජනනයෙන් 59%ක් 2013 වර්ෂයේ දී ලැබුණි. මෙය ඉකුත් වසරට වඩා 10.9% ක වැඩි වීමකි.



ස්වාධීන බලශක්ති නිෂ්පාදකයන් සතු කුඩා ජලවිදුලි බලාගාර ඇතුළුව, ඉහළ ජල මට්ටම් පැවති ජලාශ හේතු කොට ගෙන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ජල විදුලි බලාගාරවලින් සමස්ත ජලවිදුලි ජනනයෙන් 57%ක් 2013 වසරේ දී ලබා ගැනීමට හැකි විය. මෙය ඉකුත් වසරට වඩා 31%ක වැඩි වීමකි.

ඉකුත් වසරේ දී සමස්ත විදුලිබල ජනනයෙන් 71%ක් වූ තාප විදුලි බලාගාරවල විදුලිබල ජනනය මෙම වසරේ දී 41% ක් විය.

උපරිම ඉල්ලුම



2013 වර්ෂයේ දී උපරිම ඉල්ලුම මෙගාවොට් 2164.2 ක් විය. මෙය 2012 වර්ෂයේ උපරිම ඉල්ලුම වූ මෙගාවොට් 2146.4 සිට මෙගාවොට් 17.8 කින් වැඩි වීමකි. වැඩි වීමේ ප්‍රතිශතය 0.83 කි.



ආයතනික තොරතුරු

නෛතික ස්වභාවය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය, 1969 අංක 31, 1979 අංක 29, 1988 අංක 32 සහ 2009 අංක 20 දරන පනත් මගින් සංශෝධිත, 1969 අංක 17 දරණ පාර්ලිමේන්තු පනත මගින් ශ්‍රී ලංකාවේ ස්ථාපිත, සංස්ථාපිත මණ්ඩලයකි.

2013 වර්ෂය සඳහා මණ්ඩලයේ සාමාජිකයෝ

සභාපති

මහාචාර්ය විමලධර්ම අබේවික්‍රම මහතා (2013 ජනවාරි 31 දක්වා)
ඩබ්.ඩී. ගනේගල මහතා (2013 මාර්තු 01 සිට)

උප සභාපති

ඩබ්.ඩී.ඒ.එස්. විජයපාල මහතා (2013 ජනවාරි 31 දක්වා)
ටී.එම්. හේරත් මහතා (2013 මාර්තු 01 සිට)

සාමාජික / ක්‍රියාකාරී අධ්‍යක්ෂ

පී.පී. ගුණසේන මහතා (2013 මැයි 09 දක්වා)
කේ.අයි.ඩී.පී. කුලරත්න මහතා (2013 මාර්තු 01 සිට)

මහා භාණ්ඩාගාරය නියෝජනය කරන සාමාජික

ආචාර්ය ඩී.එම්.එස්. ධර්මසේන මහතා (2013 ජනවාරි 01 දක්වා)
එම්.ටී.අයි.ඒ. අමරසේකර මහත්මිය (2013 මැයි 10 සිට)

මණ්ඩලයේ සාමාජිකයෝ

ඩබ්.ඩී. ජයසිංහ මහතා
ආර්.ඒ.ඒ.කේ. රණවක මහතා
සී.පී. ජේ. සිරිවර්ධන මහතා (2013 පෙබරවාරි 22 දක්වා)
එස්. චිරිතමුල්ල මහතා (2013 මාර්තු 01 සිට)

මණ්ඩලයේ ලේකම්

මිහිරි සේනාරත්න මහත්මිය

සාමාන්‍යාධිකාරී

ඩී.එන්.අයි.එල්.ඒ. වික්‍රමසූරිය මහතා (2013 ජූනි 29 දක්වා)
එල්.කේ. මොහිදින මහතා (2013 ජූනි 30 සිට 2013 ඔක්තෝබර් 9 දක්වා)
ඩබ්.ජේ.එල්.එස්. ප්‍රනාන්දු මහතා (2013 ඔක්තෝබර් 10 සිට)



ආයතනික තොරතුරු

ආයතන කළමනාකරණය

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී

එම්.සී. වික්‍රමසේකර මහතා

- (ජනන)

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී

එස්.එම්. සමරසිංහ මහත්මිය

- (සම්ප්‍රේෂණ)

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී

එල්.ඒ.එස්. ප්‍රනාන්දු මහතා (2013 ඔක්තෝබර් 10 දක්වා)
ශ්‍රී.කේ.ඩබ්. සිල්වා මහතා (2013 ඔක්තෝබර් 11 සිට)

- (බෙදාහැරීමේ අංශය 1)

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී

ටී.ඩී. හඳගම මහතා (2013 අගෝස්තු 19 දක්වා)
ජේ.ඒ.එස්. පෙරේරා මහතා (2013 අගෝස්තු 20 සිට)

- (බෙදාහැරීමේ අංශය 2)

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී

එල්.කේ. මොහිදීන් මහතා (2013 ජූනි 29 දක්වා)
ඩී.පී.එන්. මෙන්ඩිස් මහත්මිය (2013 ජූනි 30 සිට)

- (බෙදාහැරීමේ අංශය 3)

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී

එම්.පී. තිලකරත්න මහතා

- (බෙදාහැරීමේ අංශය 4)

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී

කේ.ඩබ්.එල්. විජේවර්ධන මහතා (2013 ඔක්තෝබර් 12 දක්වා)
ජේ.එස්. විතානගේ මහතා (2013 ඔක්තෝබර් 13 සිට)

- (වත්කම් කළමනාකරණ)

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී

ඩී.කේ.ඩී.එස්. තිලකසේන මහතා

- (ආයතනික ක්‍රමෝපාය)

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී

ඩබ්.ජේ.එල්.එස්. ප්‍රනාන්දු මහතා (2013 ඔක්තෝබර් 9 දක්වා)
එල්.ඒ.එස්. ප්‍රනාන්දු මහතා (2013 ඔක්තෝබර් 11 සිට)

- (ව්‍යාපෘති)

මූල්‍ය කළමනාකරු

ආර්.එම්.එස්. තිලකවර්ධන මහතා (ශ්‍රීවිසුම්ගත පදනම මත)

ප්‍රධාන කාර්යාලය

අංක 50, සර් විත්තම්පලම් ඒ. ගාඞ්නර් මාවත,
කොළඹ 02
දුරකථන : (011) 232 4471 (රැහැන් 8 ශී)
ෆැක්ස් : (011) 244 9572
වෙබ් අඩවිය: www.ceb.lk

විගණකවරු

විගණකාධිපති,
අංක 306/72, පොල්දූව පාර
බත්තරමුල්ල

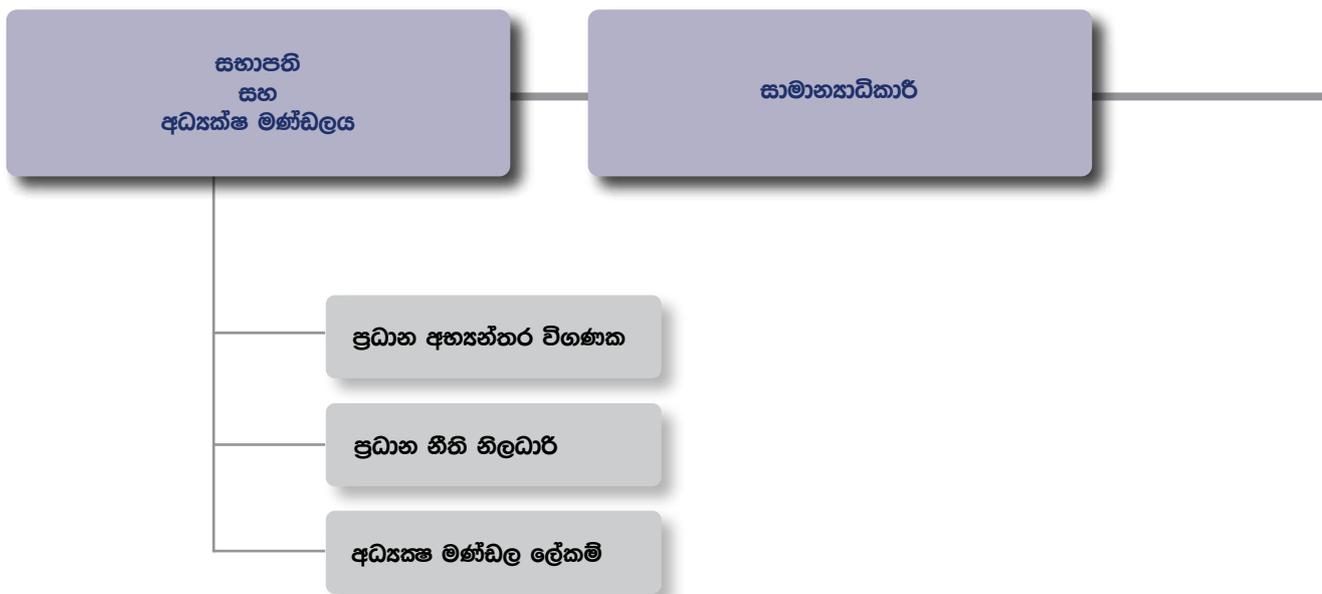
බැංකු කරුවන්

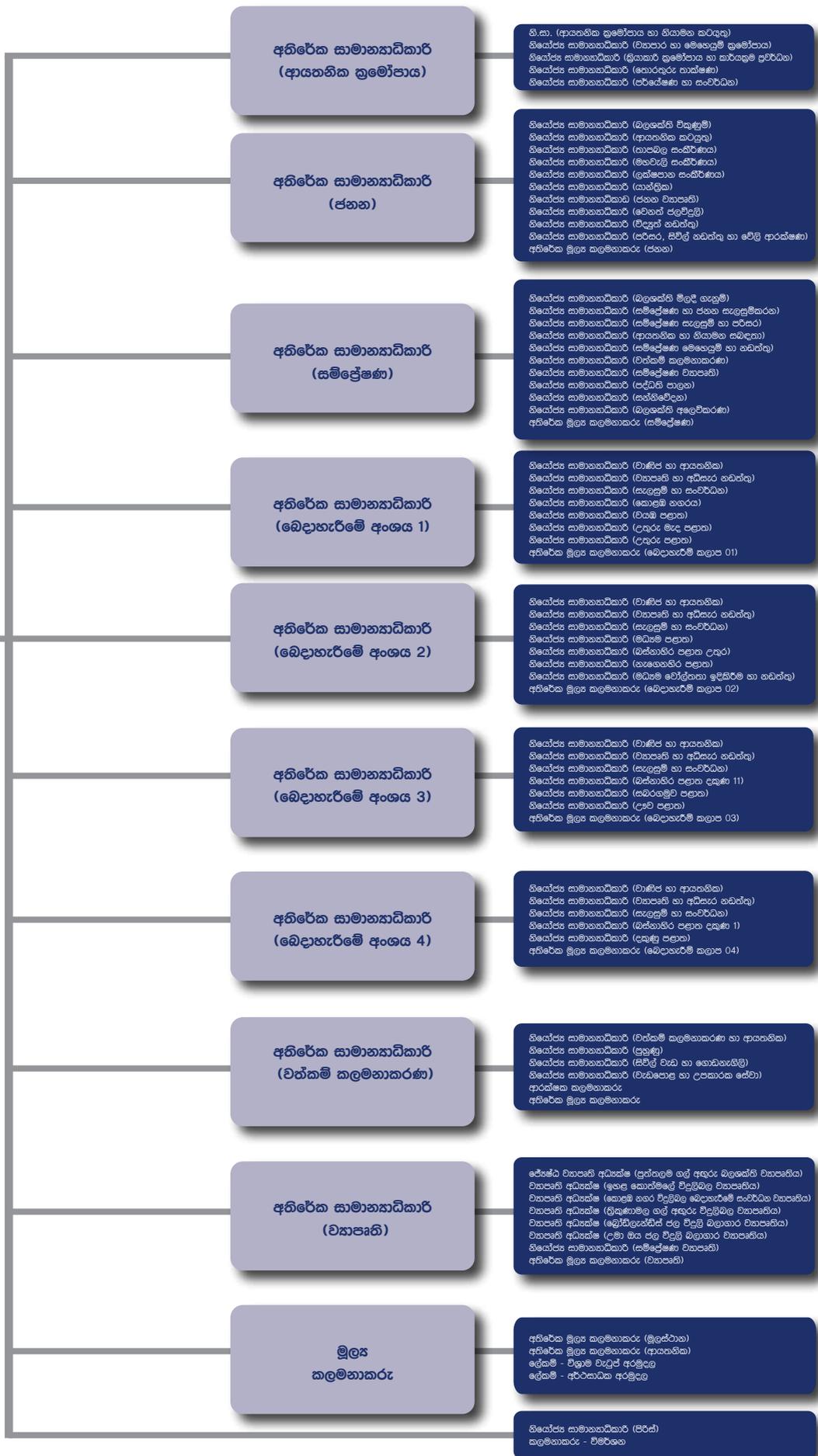
මහජන බැංකුව
අංක 75, සර් විත්තම්පලම් ඒ. ගාඞ්නර් මාවත,
කොළඹ 02.



ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ

සංවිධාන ව්‍යුහය - 2013







මෙහෙයුම් සමාලෝචනය

සභාපතිතුමාගේ සමාලෝචනය	16 - 17
සාමාන්‍යකැමැත්තේ සමාලෝචනය	18 - 20
ලංචිම සම්ප්‍රේෂණ ජාලය	21



සභාපතිතුමාගේ සමාලෝචනය

“ ඒක පුද්ගල විදුලිබල පරිභෝජනය කිලෝවෝටී පැය 515 සිට 519 දක්වා වැඩි කරන අතරම, 2013 අවසාන වන විට මෙරට ගෘහස්ථයන් 96%කට විදුලිබලය සැපයීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට හැකි වීම ගැන මා සඳහන් කරන්නේ ඉමහත් ප්‍රීතියෙනි. අෂත පිටිසර ගම්වල ද අපගේ පාරිභෝගිකයන් හමු වූ අප, මේ වසරේදී නව විදුලිබල සම්බන්ධතා 230,900ක් ලබා දී වසර අවසාන වන විට සම්පූර්ණ විදුලිබල සම්බන්ධතා සංඛ්‍යාව 5,210,761 දක්වා වැඩි කළෙමු.”



විදුලිබල සහ බලශක්ති අමාත්‍ය ගරු පවිත්‍රා වන්හිආරච්චි මහත්මියගේ කෘතඥ මාර්ගෝපදේශකත්වය යටතේ 2013 වර්ෂයේ දී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ලබාගත් ප්‍රගතිය මා සමාලෝචනය කරන්නේ ඉමහත් ප්‍රීතියෙනි. මෑත වර්ෂ කීපය තුළ දී මෙන් 2013 වසර තුළ ද, “හැමදා හැම දෙනට විදුලිය” යන තේමාව දිවයින පුරා සාක්ෂාත් කරගනු පිණිස, “මහින්ද චින්තනය - ආගාතය සඳහා දැක්මක්” යන ප්‍රකාශනයෙන් සඳහන් ප්‍රතිපත්තිමය මඟපෙන්වීම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය අඛණ්ඩව අනුගමනය කළේ ය.

ඒක පුද්ගල විදුලිබල පරිභෝජනය ඒකක 515 සිට 519 දක්වා (කිලෝවෝල්ටී පැය / පුද්ගලයා) වැඩි කරන අතරම, 2013 අවසාන වන විට මෙරට ගෘහස්ථයන් 96%කට විදුලිබලය සැපයීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට හැකි වීම ගැන මා සඳහන් කරන්නේ ඉමහත් ප්‍රීතියෙනි. අෂත පිටිසර ගම්වල ද අපගේ පාරිභෝගිකයන් හමු වූ අප, නව විදුලිබල සම්බන්ධතා 230,900ක් ලබා දී වසර අවසාන වන විට සම්පූර්ණ විදුලිබල සම්බන්ධතා සංඛ්‍යාව 5,210,761 දක්වා වැඩි කළෙමු. සමෘද්ධි බැංකුව සමග එකතු වී, “විදුලි අත්වැල” වැඩසටහන මගින් දිවයින පුරා අඩු ආදායම්ලාභී පාරිභෝගිකයන්ට මූල්‍ය ආධාර සැපයීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය අඛණ්ඩව කටයුතු කළේ ය. වසර තුළ ප්‍රතිලාභීන් 21,770කට ලබාදුන් ණය ප්‍රමාණය රුපියල් මිලියන 427ක් විය.

විදුලිබල ජනනය ගැන සලකන කල, පෙබරවාරි සිට අප්‍රේල් දක්වා කාලය, මූල්‍යමය වශයෙන් සහ පරිපාලනමය වශයෙන් ප්‍රධාන තේතු දෙකක් නිසා තරමක් අතිතකර විය. පෙබරවාරි සිට මැයි දක්වා නියඟ පැවතුන බැවින් බෙහෙවින් තාප බල ජනනය මත රඳා පැවතීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට සිදු විය. එය මූල්‍ය තත්ත්වය කෙරෙහි බලපෑම් ඇති කළේ ය. අනෙක් ප්‍රධාන

තේතුව නම්, අප්‍රේල් මාසයේ දී ඉන්ධන මිල වැඩිවීම නිසා එම මාසයේ දී ම විදුලිය සඳහා වූ අය කිරීම වැඩි කිරීමට සිදුවීමයි. මෙම දෙවන කාරණය පාරිභෝගිකයන් අතර තරමක නොසතුවක් ඇති කළේ ය.

කෙසේ වුව ද, මසකට කිලෝවෝල්ටී පැය 600 අඩුවෙන් පරිභෝජනය කරන පාරිභෝගිකයන්ගේ විදුලි බිල්පත වැඩි නොකළ යුතු බවට ගරු ජනාධිපතිතුමා මැයි දිනයේ දී කළ ප්‍රකාශය නිසා දෙවනුවට සඳහන් කළ කාරණය සම්බන්ධයෙන් සහනදායී තත්ත්වයක් ඇති විය. මැයි මස අවසානය පටන් සැප්තැම්බර් අවසානය දක්වා පැවති සතුටුදායක මෝසම් වැසිවල ජල විදුලි ජනනය කෙරෙහි යහපත් බලපෑමක් ඇති කළ නිසා ඉන්ධන පිරිවැය අඩු විය. ගිගාවොට් පැය 6,000ක් පමණ වූ වැසීම ජල විදුලිබල ජනනය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මෙම වකවානුවේ දී වාර්තා කළේ ය. එම ජල විදුලිබල ප්‍රමාණය එම කාලයේ පැවති විදුලිබල ජනන මුසුවෙන් 50%ක් පමණ විය.

උච්චාවචනයන් පැවතිය ද, 2013 වර්ෂයේ දී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ කාර්යසාධනය සිත් ගන්නා සුළුය. එම වසරේ මණ්ඩලය බදු ගෙවීමෙන් පසු ලැබූ ලාභය රුපියල් බිලියන 1.3කි. එය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ඉතිහාසයෙහි වාර්තා වී ඇති වැඩිම ලාභයයි. මෙම වාර්තාව පිහිටුවන ලද්දේ 2011 දී රුපියල් බිලියන 198ක අලාභයකින්, 2012 දී බිලියන 788ක අලාභයකින් ලැබූ පසුබිමක ය. මේ අනුව අලාභ ලබන වාණිජ ආයතනයක්ව පැවති තත්ත්වයේ සිට ලාභ ලබන වාණිජ ආයතනයක් බවට පත්වීම ගැන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට ආඩම්බර විය හැක. දේශීය අංශයෙහි කිලෝවොටී පැය ඒකක 900 අඩුවෙන් උපයෝජනය කරන පාරිභෝගිකයන්ට සහනාධාර වශයෙන් ආසන්න වශයෙන් රුපියල් බිලියන 30ක් පමණ ලබාදෙන තත්ත්වයක් තුළ මෙම ලාභය ලැබූ බව



සභාපතිතුමාගේ සමාලෝචනය

සඳහන් කළ යුතු ය. මෙම වාසිදායක තත්ත්වය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට තම මූල්‍ය දුෂ්කරතා අවම කර ගැනීමට ඉවහල් විය. ලංකා බහිෂ්ත තෙල් සංස්ථාවට, මහජන බැංකුවට, දේශීය ආදායම් දෙපාර්තමේන්තුවට, රේගුවට, ගෙවිය යුතු වූ හිඟ මුදල් ගෙවීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට හැකි විය. 2013 වසර තුළ සියලු ස්වාධීන බලශක්ති නිෂ්පාදකයින්ට සහ ලංකා බහිෂ්ත තෙල් සංස්ථාවට ගෙවන ලද හිඟ මුදල පිළිවෙලින් රුපියල් බිලියන 82ක් සහ රුපියල් බිලියන 38ක් විය.

2013 අවසන් වන විට ලංකා විදුලිබල පද්ධතියෙහි ස්ථාපිත ධාරිතාව මෙහෙයවී 3,362ක් වූ අතර, ඒ අනුව පැවති සංචිත වැඩිමාව 54%ක් විය. මෙතරම් වූ සංචිත ධාරිතා වැඩිමාවක් බලශක්ති පද්ධතියට ලැබුණ ප්‍රථම අවස්ථාව මෙය විය. 2012 වර්ෂයේ දී මෙ.වො. 75ක් ඉහළ කොත්මලේ බලාගාරයෙන්, බලශක්ති ව්‍යුහයට එකතු වීම සහ 2014 දී පුත්තලම ගල් අඟුරු බලාගාරයේ මෙ.වො. 600 දෙවන සහ තෙවන අදියර මෙහෙවරෙහි යෙදවීම සමග, අපගේ සංචිත ධාරිතා වැඩිමාව හුදුදු අනාගතයේ දී සුරක්ෂිත වනු ඇත. යාපනයේ චුන්නාකම් හී ඉදිකරන ලද මෙ.වො. 24 උතුරු ජනනී ඩීසල් බලාගාරය 2013 පෙබරවාරි 12 දින අතිගරු ජනාධිපතිතුමා විසින් උත්සවාකාරයෙන් විවෘත කරනු ලැබ මෙහෙවරෙහි යෙදවීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට හැකි විය.

විදුලිබල ජනන ප්‍රසාරණ සැලැස්ම අනුව හරිත බලශක්තිය අනාගතයේ දී වැඩි දියුණු කිරීම පල විදුලිය සම්බන්ධයෙන් මෙ.වො. 231ක් ද, පුනර්ජනනීය බලශක්තිය සම්බන්ධයෙන් මෙ.වො. 714ක් ද වේ. ආර්ථික වශයෙන් ඵල සහිත විශාල පරිමාන පලවිදුලි ජනනය සඳහා සුදුසු භූමිභාග තව දුරටත් සොයා ගැනීම අපහසු බැවින් තාප බලාගාර විශාල ප්‍රමාණයක් අනාගතයේ දී ස්ථාපනය කිරීමට අපේක්ෂා කෙරේ. තව ද, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ ඉන්දියාවේ ජාතික තාපබල සමාගම (NPTC) සමාගම අතර 2013 ඔක්තෝබර් 07 දින අත්සන් තබන ලද ගිවිසුම් අනුව මෙ.වො. 500 ක්‍රිකුණාමලය ගල් අඟුරු බලාගාරය ද, ඉදිකිරීමට නියමිත ය.

සම්ප්‍රේෂණ අංශය දිවයිනේ සියලු බලාගාර ආවරණය වන පරිදි කි.වෝ. 220 සහ කි.වෝ. 132 පාල මෙහෙයවමින්, තම පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානය මගින් ජාලයට විදුලිබලය බෙදාහරීයි. උතුරු සහ දකුණු විදුලිබල පද්ධතිය එකම ජාතික ජාලයකට සම්බන්ධ කරමින් වවිනියා සිට චුන්නාකම් දක්වා කි.වෝ. 132 බලශක්ති සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය ප්‍රතික්ෂේපනය කිරීම 2013 සැප්තැම්බර් 13 දින ගරු ජනාධිපතිතුමා විසින් උත්සවාකාරයෙන් සිදුකරන ලදී.

විදුලිබල කාර්යක්ෂම බෙදාහැරීමේ පද්ධතියක් ස්ථාපනය කිරීමේ අභිලාෂය ඇතිව, ශුද්ධ පද්ධති බලශක්ති හානිය 2013 දී 11.14% දක්වා තවදුරටත් අඩු කරන ලදී. මේ සම්බන්ධයෙන් අන්තර්ජාතික වශයෙන් පිළිගෙන ඇති සම්මතයට තව පියවරකින් ලං වි ඇත. මෙම හානියෙන් සැලකිය යුතු කොටසක් සොරකම වැනි තාක්ෂණික හොඳින් හේතු හිසා ඇති වේ. උතුරු සහ නැගෙනහිර ප්‍රදේශයෙහි නීතිය හා සාමය ඇති වීම සහ ගවේෂණ ක්‍රියාවලිය ශක්තිමත් වීම සමග සොරකම තවදුරටත් අඩු වීමෙන් සමස්ත හානිය ඉදිරි වසර දෙක තුළ වඩාත් වාසිදායක ලෙස අඩුවනු ඇත.

මෙම කාර්යසාධන සියල්ලම අභිබවන ඉතා වැදගත් ජයග්‍රහණයක් වූයේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල සංවිධානය තුළ වර්ෂය පුරාම කාර්මික සාමය පවත්වා ගැනීමට හැකි වීමයි. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය තුළ පවත්නා සියලු වෘත්තීය සමිති කළමනාකාරිත්වයට සම්පූර්ණ සහයෝගය දැක්වීය. අනෙක් අතට, බොහෝ සේවකයන්ට බලපෑ වැටුප් විෂමතා ගැටළුව වැනි කාලයක් තිස්සේ ඇදී ගිය ගැටළු පොදු විකල්පවකට විසඳීමෙන් ඇමතීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය ක්‍රියාත්මක කළේ ය.

අවසාන වශයෙන් අමාත්‍යාංශයේ විශ්‍රාම ගත් ලේකම්වරයෙකු, දැනට සේවය කරන ලේකම්වරයා සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ විශ්‍රාමික අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරීවරයකු ඇතුළු තවත් සාමාජිකයන්ගෙන් සැදුම් ලද ලංකා

විදුලිබල මණ්ඩලයේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය, මා සමග එකතු වී වර්ෂය තුළ තම වගකීම් ඉටු කරමින් මට සම්පූර්ණ සහයෝගය දැක්වූ බව විශේෂයෙන් සඳහන් කළ යුතු ය. වර්ෂය තුළ අනුප්‍රාප්තික සියලු සාමාන්‍යාධිකාරීවරුන් නායකත්වය දුන් ජ්‍යෙෂ්ඨ කළමනාකාරිත්වය සහ මණ්ඩලය අතර පැවති සුභද සබඳතාවය මම සතුටින් සිහිපත් කරමි.

ඩබ්ලිව්.ඩී. ගනේගල
සභාපති



සාමාන්‍යාධිකාරීතුමාගේ සමාලෝචනය

“ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මෙහෙයුම් පිරිවැයෙහි ප්‍රධාන කොටස වන්නේ සෘජු ජනන පිරිවැයයි. එය ප්‍රධාන වශයෙන් ජනන මුසුව මත රඳා පවතී. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ලාභදායීත්වය පිළිබඳ තීරණාත්මක සාධකය විය වේ. 2013 වර්ෂයේ දී සෘජු ජනන පිරිවැය 31% කින් අඩු විය. 2013 වසරේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ලාභය රුපියල් මිලියන 12,888ක් වූ අතර, ඉකුත් වසර අවසානයේ අලාභය රුපියල් මිලියන 77,645ක් විය.”



මෑත අතීතයේ දී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ඉතිහාසයට එක් වූ ඉතාමත්ම සාර්ථක වර්ෂයක් ලෙස 2013 හැඳින්විය හැක. වර්ෂය තුළ කාර්යසාධනය තාක්ෂණික වශයෙන් සහ මූල්‍යමය වශයෙන් විශිෂ්ඨ ප්‍රතිඵල සහිත විය. වසර අවසන් වන විට එක් පොදු ජාලයකට සම්පූර්ණ දිවයිනම සම්බන්ධ කරන ලදී. සත්‍ය වශයෙන්ම 2013 විවිධ ජයග්‍රහණයන් ලබාගත් වර්ෂයක් ම විය.

මෙම වර්ෂය තුළ අනුපිලිවෙළින් සාමාන්‍යාධිකාරීවරුන් තිදෙනෙක් සේවය කිරීම ද විශේෂත්වයකි. එම සාමාන්‍යාධිකාරීවරු අතරින් අවසානයට පත් වූයේ මා ය.

2013 සඳහා අයවැය සකස් කිරීමේ දී ජලවිදුලිය ගිගාවොට් පැය 4,000ක් අපේක්ෂා කරන ලදී. එසේ වුව ද, 2013 අවසාන භාගයේ දී අධික වර්ෂාපතනයක් ලැබුණ හෙයින්, ජල විදුලිය ගිගාවොට් පැය 6,000ක් ලබා ගැනීමට හැකිවිය. ගල් අඟුරු බලාගාරයෙහි මතු වූ ගැටළු විසඳා ගැනීමෙන් අනතුරුව, වසර තුළ ගල් අඟුරු බල ජනනය ද සුවිශේෂී ලෙස වැඩි වීමෙන් බලශක්ති ජනන වියදම අඩුවිය. මේ හේතුව නිසා ඉකුත් වසර කීපය තුළ වරින් වර ඇති වූ නියඟ හේතුවෙන් ඇති වූ අධික පාඩුව මගහරවා ගැනීමට හැකි විය.

වසර තුළ අනෙක් සැලකිය යුතු ජයග්‍රහණය වූයේ, චුන්හාකම් කොටුමා උපපොළ සහ චුන්හාකම් සිට කිලිනොච්චි දක්වා සම්ප්‍රේෂණ රැහැන මෙහෙවරෙහි යෙදවීමෙන් පසු 2013 සැප්තැම්බර් 13 දින යාපනය අර්ධද්වීපයට කිලෝවෝල්ට් 132 බලශක්ති සැපයුම ප්‍රතිෂ්ඨාපනය කිරීමයි.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන විධායක නිලධාරී වීමට පෙර ව්‍යාපෘති අංශයේ ප්‍රධානියා හැටියට සේවය කළ මා, යාපනය අර්ධද්වීපයෙහි බලශක්තිය ප්‍රතිෂ්ඨාපනය භාරව ක්‍රියා කළෙමි. මෙම බලශක්ති සැපයුම ලක්ෂපාන බලශක්තිය හැටියට හැඳින්වීම යාපනය වැසියන් අතර ප්‍රචලිත ව්‍යවහාරය විය. සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘති භාරව කටයුතු කළ හියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී සහ කිලිනොච්චි - චුන්හාකම් සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය භාරව කටයුතු කළ ව්‍යාපෘති කළමනාකරුගේ සහාය ඇතිව මෙම ව්‍යාපෘතිය ඉදිරියට මෙහෙයවීම මගේ පෞද්ගලික වගකීම විය. යටෝක්ත නිලධාරීන් දෙදෙනාගේ උත්සාහය නිසා ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව මෙම ව්‍යාපෘතිය අති විශේෂ හැටියට පිළිගත්තේ ය. මා යාපනයේ වෙළෙඳ සැලකට පා තැබූ අවස්ථාවක "යාපනයට ලක්ෂපාන විදුලිබලය ගෙන ආවේ ඔබ හේ ද?" යි යාපනය වැසියකු මා හඳුනාගෙන මගෙන් ඇසීම මගේ ඉමහත් ප්‍රීතියට හේතු විය.

සියළු දෙනාටම විදුලිබලය සැපයිය යුතුය යන රජයේ ප්‍රතිපත්තියෙන් දීර්ඝත් කරනු ලැබ, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වර්ෂය තුළ පාඩු අඩු කොට සියළුම අපේක්ෂිත පාරිභෝගිකයන් වෙත ළඟා වීමට සෑම උත්සාහයක්ම දැරූ බැවින් වසර අවසාන වන විට 96%ක් ජනතාවට විදුලිබලය සැපයීමට හැකි විය. වසරේ සියළුම දිනවල පැය 24 පුරාම තම පාරිභෝගිකයන්ට විදුලිබලය සැපයීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට හැකි වී ඇත. මෙම ජයග්‍රහණය ගැන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට ඇත්ත වශයෙන්ම ආඩම්බර විය හැක. කලාපයෙහි අන් කිසිම සංවර්ධනය වන රටකට මෙවන් සේවයක් ලබා දීමට හැකි වී නැත.



සාමාන්‍යාධිකාරීතාවයේ සමාලෝචනය

තම අනෙකු පාරිභෝගිකයන්ට තත්ත්වයෙන් උසස් වඩා හොඳ සේවයක් ලබා දීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මූලික වෙනස්කම් රාශියක් මෙම වසර තුළ ආරම්භ කළේ ය.

විදුලිබල වැඩ සඳහා තොරතුරු තාක්ෂණය හඳුන්වා දෙන ලදී. සියළුම පාරිභෝගිකයන්ට වඩා හොඳ සේවයක් ඉටු කිරීමේ බලාපොරොත්තුවෙන් බෙදාහැරීමේ අංශයෙහි මෙහෙයුම්, වැඩි දියුණු කළ දත්ත හා තොරතුරු මාරුව මගින් වඩාත් ඵලදායී ලෙස පාලනය කරන ලදී.

වාහනයකින් ගමන් කරන කෙනෙකුට වාහනයෙන් නොබැස බිල්පත් ගෙවා යා හැකි ක්‍රමයක් සහ ස්වයංක්‍රීය මුදල් ගෙවීමේ ක්‍රමයක් නියම ව්‍යාපාරික හැටියට බස්නාහිර පළාත දකුණ | කාර්යාලයෙහි ස්ථාපනය කරන ලදී. විදුලිබල කාර්යාලයට නොගොස්, ඇමතුම් මධ්‍යස්ථානයට එකවරක් පමණක් ඇමතීමෙන්, විදුලිබල සම්බන්ධතා අපේක්ෂා කරන පාරිභෝගිකයන්ට, විදුලිබල සම්බන්ධතාව ලබා ගත හැකි දොරින් දොරට සේවය සැලසීමේ ක්‍රමයක් ද හඳුන්වා දෙන ලදී.

විදුලිබලය ඇතැතිවීමේ අවස්ථා පාලනය සඳහා සේවාස්ථ කාර්ය මණ්ඩලය විසින් සැලසුම් කරන ලද පද්ධතියක් බස්නාහිර පළාතේ ඇමතුම් මධ්‍යස්ථානයට හඳුන්වා දෙන ලදී. එම හඳුන්වා දීමට බ්‍රිතාන්‍ය පරිගණක සම්භවය විසින් සංවිධානය කරන ලද, 2013 ජාතික උත්කෘෂ්ට මෘදුකාංග තරඟයේ දී සේවාස්ථ අංශයට රන් පදක්කම හිමි විය. මෙම පද්ධතිය ආසියා - ශාන්තිකර තොරතුරු සහ සංවිද්‍යා තාක්ෂණ සම්මාන සඳහාද නම් කරනු ලැබී ය.

වර්ෂය තුළ අඩු වෝල්ටීයතා රැහැන්වල සම්පූර්ණ දිග කි.මී. 8347කින් වැඩි විය. අතිරේක වශයෙන් බෙදාහැරීමේ උපපොළ 1,128ක් පද්ධතියට සම්බන්ධ කරන ලද අතර සම්පූර්ණ පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව 230,899කින් වැඩි විය.

කිලෝවෝල්ට් 132 උඩස් සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් සම්පූර්ණ දිග කි.මී. 94කින් වැඩි වී සම්පූර්ණ දිග වර්ෂය අවසාන වන විට කි.මී. 1885ක් විය. මහියංගන නව කොටුමා උපපොළ ද, ජාතික ජාලයට උතුර හා දකුණ එකතු කළ චුන්භකම් කොටුමා උපපොළ ද ඉදිකිරීම වර්ෂය තුළ හිමි කළ අතර, නාලල, මානෝ සහ පල්ලේකැලේ නව කොටුමා උපපොළ ඉදිකිරීම ආරම්භ විය. රන්ටැණේ, රත්නපුර, විමලසුරේන්ද්‍ර, සීතාවක, බලංගොඩ, බදුල්ල, නුවරඑළිය, උකුවෙල, හබරන, පානදුර, මාතර, පුත්තලම, අම්පාර සහ වාලච්චේතිය යන ස්ථානවල පිහිටි කොටුමා උපපොළ වෘද්ධීකරණය අඛණ්ඩව සිදුවිය.

කිලිනොච්චි සිට චුන්භකම් දක්වා කිලෝ වෝල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් වර්ෂය තුළ බලගන්වන ලදී. ගාල්ල සිට මාතර දක්වා ද, පුත්තලම සිට මානෝ දක්වා ද, උකුවෙල සිට පල්ලේකැලේ දක්වා ද, හබරන සිට වාලච්චේතිය දක්වා ද, රන්ටැණේ සිට මහියංගනය දක්වා ද, කිලෝවෝල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ඉදිකිරීමේ වැඩ තවදුරටත් ඉටුවන අතර, එම කටයුතු අවසන් කළ පසු ජාතික විදුලි ජාලයේ ධාරිතාව වැඩි වී ඇත. අම්බලංගොඩ සිට ගාල්ල දක්වා ද, මහියංගන සිට අම්පාර හරහා වචුනතිචු දක්වා ද, නව කිලෝවෝල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් දෙකක් ඉදිකිරීම ද මෙම කාලය තුළ ආරම්භ විය.

පැරණි ලක්ෂපාන බලාගාරය ඉදිකිරීමේ පළමු අදියරේ දී ස්ථාපනය කරන ලද, 1950 ඔක්තෝබර් 30 සි මෙහෙවරෙහි යොදවන ලද, මෙහෙවෝට් 8.33 ඒකක තුන එක ඒකකයක බලය මෙහෙවෝට් 9.5 වන පරිදි ධාරිතාව වැඩි කොට නැවත සකස් කරනු ලැබී ය.

කැලණිකිස්ස බලාගාරයෙහි මෙහෙවෝට් 115 ෆියට් වායු තලබන්ධනය සහ ජනකය ප්‍රධාන පිලිසකර කිරීමකට භාජනය කිරීම 2013 මාර්තු මාසයේ දී ආරම්භ විය.

තිස් අවුරුදු අවිගැටුම අවසන් වීමත් සමඟ, විශේෂයෙන් යාපනය ඇතුළු උතුරුකරයේ ගරාවට තිබුණ යටිතල පහසුකම් ප්‍රතිස්ථාපනය කළ යුතු විය. එම කාර්යයට විශ්වාසනීය විදුලිබල සැපයුම් ද ඇතුළත් විය. එම අවධිය වන විට යාපනය ජාතික විදුලිබල ජාලයට සම්බන්ධ වී නොතිබුණි. ඒ වෙනුවට ස්වාධීන බලශක්ති හිඹපාදකයන් සතු මිල අධික යල්පැනගිය ඩීසල් ජනන යන්ත්‍රවලින් විශ්වාසනීය නොවූ විදුලිබල සැපයුමක් ලබා ගන්නා ලදී. කෙටි කාලීන විසඳුමක් වශයෙන් මිල අඩු විශ්වාසනීය විදුලිබල සැපයුමක් අවශ්‍ය විය. ජාතික බලශක්ති ජාලයෙහි බලශක්ති ප්‍රභවයන්ට පැවති දුර නිසා, දීර්ඝ කාලීන වශයෙන් වෝල්ටීය ස්ථාවරත්වය සහ බලශක්ති පද්ධතියෙහි ස්ථාවරත්වය සහතික කිරීම උදෙසා, යාපනය අර්ධද්වීපයෙහිම බලාගාරයක් අවශ්‍ය විය.

2013 පෙබරවාරි 12 දින චුන්භකම් උතුරු ජනන බලාගාරය මෙහෙවරෙහි යොදවන ලදී. උතුරු ජනන බලාගාරයෙහි මෙහෙවෝට් 8 ඩීසල් ජනන කට්ටල තුනක් ඇත. ඒවා 1500 sec දුස්ථාවිතාවක් ඇති බැර තෙල් ඉන්ධන වශයෙන් භාවිතා කරයි. මෙම ජනන සංකීර්ණයට බලාගාරයක් සහ අනුයාත පද්ධති, බාගැනීමේ පහසුකම් සහිත තටක අංගනයක්, රේඩියෝටර් සමූහයක්, කිලෝවෝල්ට් 33 අටලු අංගනයක්, ඉන්ධන පිරියම් ගෘහයක්, හෂ්මකයක්, වැඩිමුළු ගොඩනැගිල්ලක්, පරිපාලන ගොඩනැගිල්ලක්, අවිවාහකයන් සඳහා වන නේවාසිකාගාරයක් ආදිය ඇතුළත් විය. විදේශීය උපදේශකයන්ගේ සහාය නොමැතිව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් තමන් සතු විශේෂඥතාවය භාවිතා කරමින් නියමිත කාලය තුළ ඉදිකරන ලද ප්‍රථම විදුලිබල ජනන ව්‍යාපෘතිය මෙය වන අතර, මෙම ව්‍යාපෘතිය සම්බන්ධ උපදේශක කාර්යය මෙන්ම ඉංජිනේරු කාර්යය ද ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ඉටු කළේ ය. ව්‍යාපාරිකයෙහි ඇස්තමේන්තුගත පිරිවැය රුපියල් බිලියන 3.5ක් විය.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මෙහෙයුම් පිරිවැයෙහි ප්‍රධාන කොටස වන්නේ සෘජු ජනන පිරිවැයයි. එය ප්‍රධාන වශයෙන් ජනන මුසුව මත රඳා පවතී. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ලාභදායීත්වය පිළිබඳ තීරණාත්මක සාධකය එය වේ.

2013 වර්ෂයේ දී සෘජු ජනන පිරිවැය 31%කින් අඩු විය.

2013 වසරේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ලාභය රුපියල් මිලියන 12,888ක් වූ අතර, ඉකුත් වසර අවසානයේ අලාභය රුපියල් මිලියන 77,645ක් විය. මෙසේ 116%ක් වූ වාසිදායක ආපසු හැරවීමට හේතුව නම් සෘජු ජනන පිරිවැය අඩුවීම යි. 2012 වසරේ දී කිලෝවෝල්ට් පැයක ජනන පිරිවැය රු. 16.18ක් වූ අතර 2013 දී එය රු. 11.33ක් විය.

එසේ වුව ද, ඉන්ධන මිල ඉහළ යාම නිසා තෙල් පාදක කරගත් තාප බල ජනනය කිලෝවෝල්ට් පැයකට රු. 23.10 සිට රු. 29.76 දක්වා වැඩි විය.

වසර තුළ සම්පූර්ණ ජනනයෙන් 50%ක් ජල විදුලියෙන් ලැබුණි. 40%ක් තාප බලය විය. ඉකුත් වසරේ දී මෙයට භාස්පසින් විරුද්ධ වූ තත්ත්වයක් පැවතුණි. එම වසරේ ජල විදුලියෙහි දායකත්වය 23%කි. ලබාගත් තාප බලය 70%කි. ඉතිරි 6% සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය විදුලිබලයෙන් ලැබුණි. අඩු පිරිවැය සහිත ලක්විජය ගල් අඟුරු බලාගාරය ජනනය කළ ගිගාවෝට් පැය 1,470 හේතු කොට ගෙන පිරිවැය 25%කින් අඩු කළ හැකි විය.

හිතකර ජනන මුසුව නිසා අයවැය අනුව හඳුනාගෙන තිබූ රුපියල් මිලියන 140,417ක පිරිවැයෙන් රුපියල් මිලියන 20,006ක් ඉතිරි කරගත හැකි විය.



සාමාන්‍යාධිකාරීතුමාගේ සමාලෝචනය

ඉන්ධන මිල 19%ක අනුපාතයකින් වැඩි විය. පැවති අයකුම ව්‍යුහය අනුව "පිරිවැය ඉක්මවා යන" සිද්ධාන්තය සපුරා ගැනීමේ අයකුමයක් ඇති කොට 2013 දී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සජීවී පැවැත්ම සහතික කළ නොහැකි විය. විඛේදන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය අයවැය අනුව නිර්ණය කළ ජනන සහ මෙහෙයුම් පිරිවැය ආපසු අයකර ගැනීමේ සහ වසරකට ආදායම රුපියල් මිලියන 290,000ක් ලබා ගැනීමේ අරමුණ ඇතිව ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිසමට අයකුම යෝජනාවක් ඉදිරිපත් කළේ ය.

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිසම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය යෝජනා කළ අයකුම ව්‍යුහය පිළිගොගත් නමුත්, සහේතුක අයකුම වැඩි වීමක් 2013 අප්‍රේල් 20 සිට අනුමත කළේ ය. මෙම අයකුමය හඳුන්වා දීමෙන් පසු, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ආදායම සැලකිය යුතු ලෙස වැඩි වන්නට වීමෙන් 2013 අවසාන වන විට රුපියල් මිලියන 20,000ක අතිරේක ආදායමක් ලැබුණි.

වසර අවසාන වන විට විදුලියනය 96%ක් දක්වා වැඩි වූ නමුත්, විකුණුම් ඒකක සංඛ්‍යාව ආන්තික වශයෙන් 1.4%කින් පමණක් වැඩි විය. මෙයට අනුරූප විකුණුම් අගය රුපියල් මිලියන 194,147ක් විය. මෙම වැඩි වීම 2012ට වඩා 18%ක වැඩි වීමකි. විකුණුම් ආදායම වැඩි වීමට බොහෝ සෙයින් හේතු වී ඇත්තේ ඉන්ධන මිල වැඩි වීමේ බලපෑම අඩුකළ අයකුම සංශෝධනය යි.

දැනට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මාසික ආදායම රුපියල් මිලියන 17,000කි. මේ අනුව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වැඩිම වාර්ෂික ආදායමක් ලබන පොදු ව්‍යවසාය වේ. 2013 වසරේ රුපියල් මිලියන 189,555ක් වූ ආදායම විකුණුම් අගයෙන් 98%ක් විය.

2013 වසරේ ලබාගත් ලාභය හිඟව තිබූ ගෙවීම් පියවීමට යොදා ගන්නා ලදී. 2013 ආරම්භයේ දී ලංකා බැංකු තෙල් සංස්ථාවට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් ගෙවිය යුතුව තිබූ මුදල රුපියල් මිලියන 18,227කි. වසර තුළ රුපියල් මිලියන 38,589ක් ගෙවීම නිසා වසර අවසානයේ දී බැංකු තෙල් සංස්ථාවට ගෙවිය යුතු මුදල රුපියල් මිලියන 6,358ක් විය. පෞද්ගලික බලශක්ති ජනකයන්ට ගෙවිය යුතුව තිබූ රුපියල් මිලියන 33,076 වසර අවසාන වන විට රුපියල් මිලියන 17,592ක් විය. ආදායම් බදු වශයෙන් රුපියල් මිලියන 4,237ක් ගෙවන ලදී. වසර අවසාන වන විට රුපියල් මිලියන 253ක් වූ අයිතාරව අනුමත සීමා වන රුපියල් මිලියන 800 සීමාව තුළ පැවතුණි.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පූර්ණ දීර්ඝ කාලීන ණය ගැනීම් 2012 වසරේ දී රුපියල් මිලියන 304,515ක් වූ අතර, 2013 වසරේ දී එය රුපියල් මිලියන 366,858 දක්වා වැඩි විය. මෙම මුදල් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සංවර්ධන වැඩට යොදවන ලදී.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සම්පූර්ණ වත්කම්වලින් 86%ක් රුපියල් මිලියන 674,828ක අගයක් ඇති ස්ථාවර වත්කම් වේ. මෙම වත්කම්වල වාර්ෂික ක්ෂය වීම රුපියල් මිලියන 20,491කි. එය 2013 දී වාර්තා කරන ලද රුපියල් මිලියන 12,888ක් වන ලාභය ගණන් බැලීමේ දී හඳුනාගෙන ඇත.

2012 වර්ෂයේ දී අන්තර්ජාතික මූල්‍ය වාර්තාකරණ ප්‍රමිතිවලට මාරුවීම නිසා ප්‍රති ඇගයුම් සංවිතය රඳවාගත් ඉපැයුම්වලට මාරු කිරීමට සිදුවිය. එහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් 2011 වර්ෂයේ ඉදිරියට ගෙන ආ අලාභය වන රුපියල් මිලියන 138,778, රුපියල් මිලියන 136,849ක ඉපැයුමක් බවට හරවන ලදී. රුපියල් මිලියන 77,770ක මූල්‍ය අලාභය ගැලපීම නිසා රඳවාගත් ඉපැයුම් 2012 දී රුපියල් මිලියන 54,903ට අඩු වූ නමුත්, 2013 දී එය රුපියල් මිලියන 63,897ක අගයක් දක්වා වැඩි වී රුපියල් මිලියන 12,888ක මෙහෙයුම් ලාභයක් ලෙස සටහන් විය. විලම්භිත බදු අය කිරීමක් වූ රුපියල් මිලියන 5,747 මෙහෙයුම් ලාභයට ඇතුළත් ය.

ශුද්ධ ස්ථාවර වත්කම් සඳහා ප්‍රතිලාභය 2013 දී ධන 2%ක් වූ අතර, එය 2012 දී සෘණ 12.54%ක් විය.

වර්ෂය තුළ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ලැබූ විශිෂ්ට ජයග්‍රහණයට, මගේ පූර්වගාමීන්, අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරීවරුන්, මූල්‍ය කළමනාකරු සහ අන්‍ය සියළු කාර්ය මණ්ඩලය තම තමන්ගේ කාර්යභාරය තුළ දැක්වූ කැපවීම සහ බැඳීම නොමඳව දායක වී ඇති බවට කිසිම සැකයක් නැත. ඔවුන් හැම දෙනාටම මගේ කෘතඥතාවය හිමිවේ.

අනුගාමී වසර දෙකක් තුළ දේශගුණය හිතකර වීම අපේක්ෂා කළ නොහැකි බැවින් 2014 වසරේ දී ඊට පෙර වසරේ තරම් ලාභයක් ඉපයීමට නොහැකි විය හැකි වුවත්, 2013 වසරේ දී අප ලැබූ ප්‍රගතිය සහ ධනාත්මක බලාපොරොත්තුව 2014 වසර තුළ ද පවතිනු ඇතැයි මම ප්‍රාර්ථනා කරමි. පෙළගස්වා ඇති පරිදි ලක්විජය බලාගාරයෙහි දෙවන සහ තෙවන ඒකක 2014 වසරේ දී මෙහෙවරෙහි යෙදවිය හැකි වන්නේ නම්, එමගින් ස්ථිර වශයෙන්ම විදුලිය ජනන පිරිවැය තවදුරටත් අඩු වනු ඇත. මෙම පියවර හේතු කොට ගෙන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට ජනන පිරිවැය ස්ථාවර කිරීමට හැකි වන බවට සැකයක් නැත.

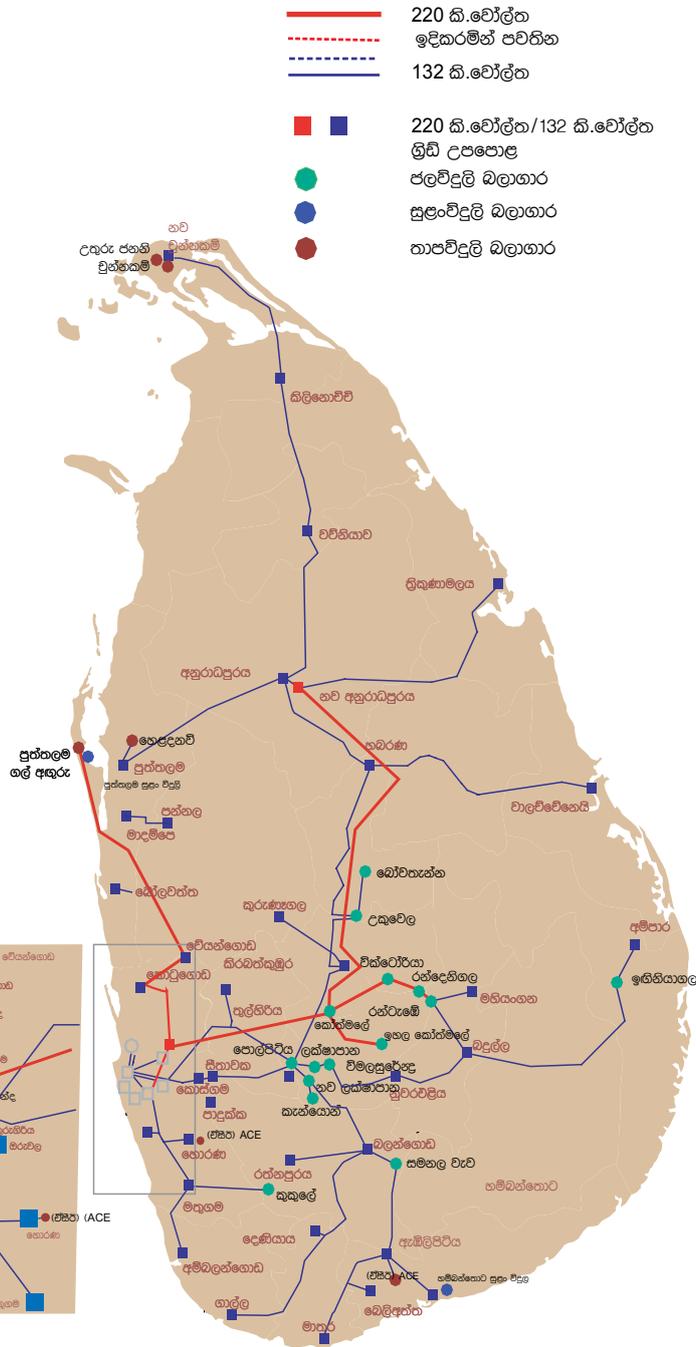
2014 වර්ෂය "පාරිභෝගිකයන් සඳහා විශිෂ්ට සේවයක් සපයන වර්ෂය" හැටියට නම් කර ඇත. අපගේ ආදායම නිසැකවම වැඩි කිරීමට දායක වෙමින්, පාරිභෝගිකයන්ට වඩා හොඳ සේවයක් සපයන වර්ෂයක් හැටියට 2014 වර්ෂය පත්කිරීමට, අපගේ පාරිභෝගික සේවය දියුණුවෙන් දියුණුවට පත්කිරීම අපගේ දැඩි උත්සාහය වන්නේ ය. බස්නාහිර පළාතේ දැනටමත් පවතින විදුලිබල ඇතහිටීම කළමනාකරණය කිරීමේ ක්‍රියා පද්ධතිය 2014 දී අනෙක් පළාත්වලට ද හඳුන්වා දෙනු ඇත. 2014 වසර අවසාන වන විට සියළුම ශ්‍රී ලාංකිකයන්ට විදුලිබලය සැපයීම උදෙසා දැන් පවතින අභියෝගය ජය ගැනීමෙන් පසු යෝග්‍ය සැලසුම්කරණය සහ සංවර්ධනය මගින් බෙදාහැරීමේ අංශයෙහි විදුලිබලය ඇතහිටීම අඩු කිරීමේ විධිමත් වැඩසටහනක් ක්‍රියාත්මක කරන්නෙමු.

මෙම සුභදායක සටහනක් සමග මගේ විමර්ශනය අවසන් කරමි.

ඩබ්.ජේ.චිල්.එස්. ප්‍රනාන්දු මහතා
සාමාන්‍යාධිකාරී.



ලංවිම සම්ප්‍රේෂණ ජාලය



ද.වො. 220/132/33 කොටුමා උපපොල සංඛ්‍යාව	08
ද.වො. 132/33 කොටුමා උපපොල සංඛ්‍යාව	49
ද.වො. 220 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් මාර්ග මුළු දුර	501 මාර්ග-කි.මී.
ද.වො. 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් මාර්ග මුළු දුර	1885 මාර්ග-කි.මී.
ද.වො. 132 යටිකඩ රැහැන් මාර්ග මුළු දුර	50 කි.මී.



ජල විදුලිබලය

1,361 මෙගාවොට්

මුළු ජනන ධාරිතාව

5,990 භිගාවොට්පැය

වර්ෂය තුළ ජනනය
කරන ලද බල ශක්තිය

තාප විදුලිබලය

864 මෙගාවොට්

මුළු ජනන ධාරිතාව

2,751 භිගාවොට්පැය

වර්ෂය තුළ ජනනය
කරන ලද බල ශක්තිය

සුළං විදුලිබලය

3 මෙගාවොට්

මුළු ජනන ධාරිතාව

2 භිගාවොට්පැය

වර්ෂය තුළ ජනනය
කරන ලද බල ශක්තිය

මෙහෙයුම් සමාලෝචනය

ජනන
අංශය



ජනන අංශය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට අයත් තාප සහ ජල විදුලි බලාගාර සහ සුළං විදුලි බලාගාරය ක්‍රියා කරවීම සහ නඩත්තු කිරීම ජනන අංශය සතු වගකීමකි. මෙහෙවැටී 1361ක සම්පූර්ණ ස්ථාපිත ධාරිතාවක් සහිත විශාල ජල විදුලි බලාගාර 17ක්, මෙහෙවැටී 564 ක සම්පූර්ණ ස්ථාපිත ධාරිතාවක් සහිත තෙල් දහනයෙන් ක්‍රියාකරන විශාල තාප විදුලි බලාගාර 6ක්, මෙහෙවැටී 300ක් ජනනය කළ හැකි ගල් අගරු දහනයෙන් ක්‍රියාකරන විදුලි බලාගාර එකක් සහ මෙහෙවැටී 3ක් ජනනය කළ හැකි සුළං බලයෙන් ක්‍රියාකරන විදුලි බලාගාරයක්, 2013 වර්ෂයේ දී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ වත්කම් විය. තව ද, යාපනය අර්ධද්වීපය සහ අවට පිහිටි දූපත් ආශ්‍රිතව ඇති හුදකලා ජලවලින් ක්‍රියාත්මක විදුලි බලාගාර කීපයක් ද ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සතු ය. ඒවා ද ඇතුළුව 2013 වසර අවසන් වන විට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සතු විදුලි බලාගාරවල පූර්ණ ස්ථාපිත ධාරිතාව මෙහෙවැටී 2,228ක් විය.

විවිධ වගකීම් දරණ නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරීන් 13 දෙනෙකුගේ සහාය ඇතිව අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරීවරයෙක් මෙම අංශය කළමනාකරණය කරයි. මෙම අංශයේ විෂය පාත්‍රතාවට ජනන සංකීර්ණ 5ක් ඇතුළත් ය. ඒවා, මහවැලි, ලක්ෂපාන, තාප, සමහල (කලින් වෙනත් ජල විදුලිබල යනුවෙන් හඳුන්වන ලද) සහ ගල් අගරු වේ.

අඩු විශ්වාසනීයත්වයක් ඇති සහ බොහෝ කාලයක් ප්‍රයෝජනයට ගැනීමෙන් ප්‍රයෝජනවත් ආයු කාලයේ අවසානය ලංව ඇති විදුලි බලාගාර පුනරුත්ථාපනය කිරීම ජනන ව්‍යාපෘති ශාඛාව ඉටු කරයි.

මෙම බලාගාරයන්හි ප්‍රධාන අළුත්වැඩියාවන් සඳහා අවශ්‍ය විශේෂඥ, තාක්ෂණික සහාය අංශයේ ජල විදුලි සහ තාප වත්කම් කළමනාකරණ ශාඛාව විසින් සපයනු ලැබේ. මෙම ශාඛාවන් බලාගාරයන් හි තත්ත්වය අඛණ්ඩව පසුපරම් කරමින් එම බලාගාරයන් හි මෙහෙයුම් කාලය දීර්ඝ කිරීමට අවශ්‍ය නිරවද්‍ය කිරීමේ පියවර ගනියි.

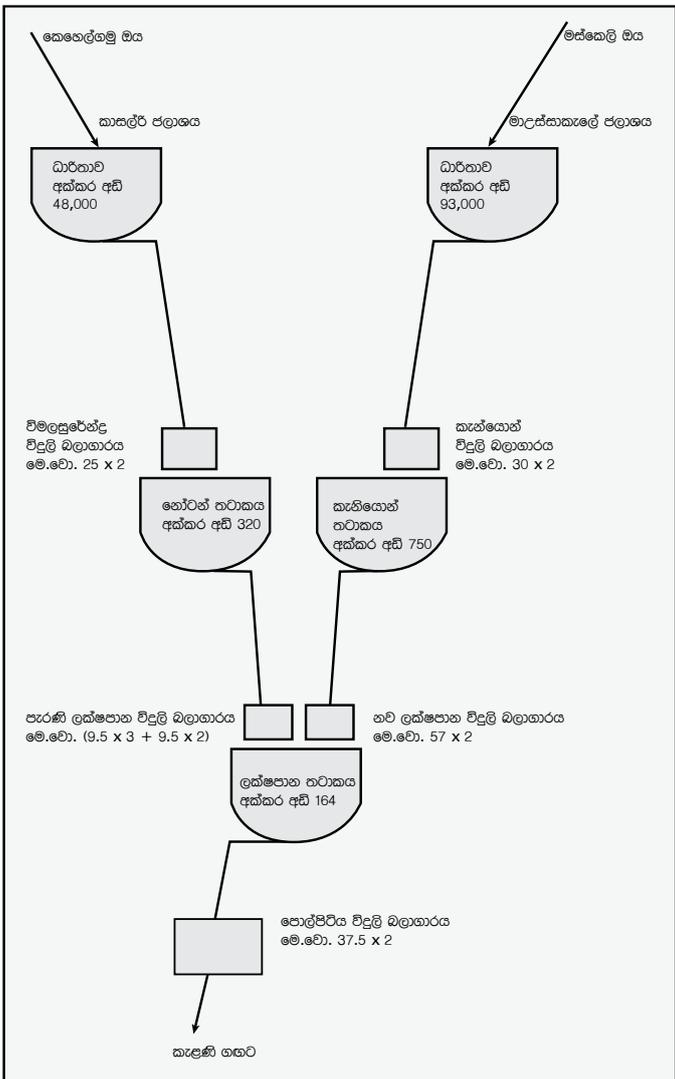
විදුලි උත්පාදනය සඳහා පහසුකම් සලසන වේලි, ජලාශ, බලාගාර, උමං සහ වෙනත් ආශ්‍රිත ව්‍යුහයන් නඩත්තු කිරීම සහ අඛණ්ඩව පසුපරම් කිරීම පිළිබඳ වගකීම වේලි සුරක්ෂණය, පරිසරය සහ සිවිල් ව්‍යුහ නඩත්තු කිරීමේ ශාඛාව සතුය. තාප විදුලි බලාගාරයන් හි පාරිසරික විමෝචනයන් අඛණ්ඩව පසුපරම් කරන මෙම ශාඛාව එම විමෝචනය පාහේ ප්‍රමිති අනුව සිදුවන බවට වගබලා ගනියි.

ජනන අංශයේ වාර්ෂික මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු අයවැය මත පදනම්ව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ විදුලි බලාගාරයන් හි විදුලිබල නිෂ්පාදන ධාරිතාව සහ බලශක්ති පිරිවැය නිර්ණය කිරීම සහ එම තොරතුරු සම්ප්‍රේෂණ අංශය හා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවට යොමු කිරීම ජනන අංශයේ බලශක්ති අලෙවි ශාඛාවේ වගකීම වේ. තව ද, සම්ප්‍රේෂණ

අංශයට විදුලිය එවීම සම්බන්ධයෙන් ලැබිය යුතු ගාස්තු අය කර ගැනීම සඳහා මාසික ගනුදෙනු සටහන් සම්ප්‍රේෂණ අංශය වෙත ඉදිරිපත් කිරීම පිළිබඳව ද බලශක්ති අලෙවි අංශය වගකිව යුතු වේ.

ජනන අංශයේ මානව සම්පත් කළමනාකරණය සහ සංවර්ධනය ඇතුළු කාර්ය මණ්ඩල අවශ්‍යතා හඳුනා ගැනීම ආයතනික කටයුතු ශාඛාවේ කාර්යභාරයකි. එම ශාඛාව කාර්යමණ්ඩලයේ දැනුම, කුසලතා සහ ආකල්ප වැඩි දියුණු කිරීමෙන් එලදායීතාව වැඩි කිරීම පිණිස අඛණ්ඩව වෘත්තීය සංවර්ධන වැඩසටහන් සහ වැඩමුළු පවත්වයි. සමාලෝචිත වර්ෂය තුළ අංශයේ සේවකයන් 1,088 කට සේවා විශේෂිත පුහුණු වැඩසටහන් මෙම ශාඛාව විසින් මෙහෙයවා ඇත.

සම්ප්‍රේෂණ අංශය යටතේ ඇති පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානය පිරිසත දිපැතුරුම සිදු කරන අතර, බලාගාරවල සියළු නඩත්තු කටයුතු ජනන සංකීර්ණ පහ (5) මගින් සිදු කෙරේ. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සතු සියළුම ප්‍රධාන ජල විදුලි සහ තාප බලාගාර සමාලෝචිත වර්ෂය තුළ ඉතා ඉහළ ප්‍රයෝජ්‍යතා මට්ටමක් පවත්වා ගත් බව ජනන දැක්වෙන සටහනෙන් පැහැදිලි වේ.



ලක්ෂපාන සංකීර්ණයේ ජලාශ පද්ධතිය

ලක්ෂපාන සංකීර්ණය

ලක්ෂපාන බලාගාර සංකීර්ණයේ ස්ථාපිත මුළු ධාරිතාව මෙ.වො. 346.3 කි. විවිධ ස්ථාන 4ක පිහිටා ඇති විදුලිබල ජනන ස්ථාන 5කින් ලක්ෂපාන සංකීර්ණය සමන්විත ය. දුරදුර්ඪි මහා ඉංජිනේරුවකු වූ ඩී.ජේ. විමලසුරේන්ද්‍ර මහතා ඉදිරිපත් කළ යෝජනාවක් අනුව ඉදිකරන ලද පැරණි ලක්ෂපාන ජනන බලාගාරය ලෙස නම් කර ඇති ප්‍රථම ප්‍රධානතම ජල විදුලි බලාගාරය මෙම සංකීර්ණයට ඇතුළත්ය. කැලණි ගඟේ අතු ගංඟාවක් දෙකක විල් ලංගාවක ස්වරූපයෙන් මෙම විදුලි බලාගාර 5 ඉදිකර ඇත. විමලසුරේන්ද්‍ර සහ පැරණි ලක්ෂපාන බලාගාර කෙතෙල්ගමු ඔයෙන් පෝෂණය වන අතර කැන්ගොන් සහ නව ලක්ෂපාන බලාගාර මස්කෙලි ඔයෙන් පෝෂණය වේ. මෙම අතු ගංඟා දෙකම සමහල විදුලි බලාගාරය පෝෂණය කරයි.

මෙම සංකීර්ණයේ විදුලි බලාගාර එකතුව 2013 වර්ෂයේ මුළු විදුලිබල ජනනයට හිඟවෙවි පැය 1814.112 එකතු කර ඇත. එම ප්‍රමාණය ඉකුත් වසරේ එම සංකීර්ණයෙන් ලද විදුලි බල ජනනය මෙන් දෙගුණයකි. මෙම බලාගාර 2012 වසරේ දී පුනරුත්ථාපනයට නාජනය වූ බැවින් එම වසරේ විදුලිබල ජනනය අඩු විය. තව ද, 2013 වසරේ වැඩි වර්ෂාපතනයක් ලද බැවින් ද, විදුලිබල ජනනය වැඩි විය. මෙම සංකීර්ණයේ බලාගාර 5න් ලද විදුලිබල ජනනය වෙන්ව බෙදී ගිය අයුරු පහත දැක්වේ.



ජනන අංශය

විදුලි බලාගාරය	ධාරිතාව මෙ.වො.	උපයෝජ්‍යතාව (%)	බලාගාර සාධකය (%)	දෝෂ සාධකය (%)	ජනනය කළ ඒකක සංඛ්‍යාව ගි.වො.පැ
පැරණි ලක්ෂපාන - පළමු අදියර	3x9.5	77.1	77.67	1.12	170.097
පැරණි ලක්ෂපාන - දෙවන අදියර	2x12.5	93.28	77.28	0.375	169.233
නව ලක්ෂපාන	1x50+1x57.8	92.15	71.70	1.19	628.178
සමනල	2x37.5	91.31	70.79	1.29	465.113
විමලසූරේන්ද්‍ර	2x25	84.63	38.50	0.595	168.644
කැනියොන්	2x30	94.08	40.50	0.045	212.847
මුළු ගණන	346.3				1,814.112

පැරණි ලක්ෂපාන විදුලි බලාගාරය

අදියර දෙකකින් සමන්විත මෙම විදුලි බලාගාරය නෝටන් නියාමන පොකුණෙන් පෝෂණය වේ. 1950 ඔක්තෝබර් 30 දින සිට ක්‍රියාත්මක වූ පළමු අදියරේ මෙහා වොට් 8.33 බැගින් වූ ඒකක 3ක්, 2013 වර්ෂයේ දී මෙහා වොට් 9.5 බැගින් වූ නව ඒකක 3ක් මගින් ප්‍රතිස්ථාපනය කරන ලදී. මෙහා වොට් 12.5 බැගින් වූ ඒකක 2 කින් දෙවන අදියර සමන්විත වේ. මෙම ඒකක 5 ම තිරස් දණ්ඩක් සහිත Pelton wheel තල බලනයක් මගින් බලගැන්වේ.

1 වන අදියර : මෙම පුනරුත්ථාපන ව්‍යාපෘතිය යටතේ, 0.8 බලශක්ති සාධකයකින් යුක්තව මෙ.වොට් 9.5 ක ධාරිතාවෙන් යුත් නවතම යන්ත්‍ර 3ක් ඕස්ට්‍රියාවේ Volth Hydro විසින් නිෂ්පාදනය කොට, 2013 අප්‍රේල් මාසයේ දී වැඩ නිමවන ලදී. 2013 වර්ෂයේ දී පළමු අදියරේ ජනනය ගි.වො.පැ. 170,097 ක් වූ අතර උපයෝජ්‍යතාවය සහ බලාගාර සාධකය පිළිවෙලින් 77.1% ක් සහ 77.67% විය. මෙම බලාගාරයට අයත් ඒකක තුන 2013 වර්ෂයේ දී පැය 236.12ක කාල බල ඇණහිටුමක් (forced outage) සහිතව පැය 20,240ක් ක්‍රියා කරවනු ලැබීය. දෝෂ සාධකය 1.12% ක් විය.

2 වන අදියර: 1958 දී මෙහෙවරේහි යොදවන ලද 2 වන අදියර 2013 වර්ෂයේ දී ජනනය කළ ප්‍රමාණය ගි.වො.පැ. 169,233 කි. එහි උපයෝජ්‍යතාවය සහ බලාගාර සාධකය පිළිවෙලින් 93.28% සහ 77.28% ක් විය. බලාගාරයේ ඒකක දෙක පැය 16,329 ක් තුළ පැය 61.02ක කාල බල ඇණහිටුමක් සහිතව ක්‍රියාත්මක කරන ලදුව එහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් ලද දෝෂ සාධකය 0.375% විය.

අංක 4 සහ 5 ඒකකවල ජනන තරාපැවී සමූහ (Generator Transformer banks) දෙක, වර්ෂය තුළ එක් 3 x 11 MVA තරාපැවී සමූහයක් මගින් ප්‍රතිස්ථාපනය කරන ලදී. එසේ අලුතෙන් ස්ථාපනය කළ තරාපැවියෙහි ධාරිතාව, එමගින් ප්‍රතිස්ථාපනය කළ තරාපැවී දෙකෙහි ඒකාබද්ධ ධාරිතාව මෙන් දෙගුණයක ධාරිතාවක් සහිත විය.

නව ලක්ෂපාන බලාගාරය

2012 වර්ෂයේ දී පුනරුත්ථාපනය කළ ඒකක 01 හි ධාරිතාව මෙ. වොට් 57.8කි. අංක 2 ඒකකය පුනරුත්ථාපනය 2014 දක්වා කල් දමන ලදී. මෙම ඒකක දෙකම සිරස් අක්ෂ පෙල්ටන් තලබලන මගින් බලගැන්වෙන අතර, ඒවා කැනියොන් බලාගාරයේ අවරායෙහි පිහිටා ඇති කැනියොන් නියාමන තටාකයෙන් පෝෂණය වේ. මෙම බලාගාරය සංඛ්‍යාත පාලනය සඳහා ද බලන සංචිතය (spinning reserve) සඳහා ද ක්‍රියාකරවනු ලැබේ. 2013 වර්ෂයේ දී බලාගාර සාධකය 71.70% ක් වූ අතර, උපයෝජ්‍යතා සාධකය 92.15%ක් විය. මෙම බලාගාරය 2013 වර්ෂයේ දී පැය 15,530ක් ක්‍රියාකර ගිහා වොට් පැය 628.178ක් ජනනය කර ඇත. 2013 වසරේ දී දෝෂ සාධකය 1.19%ක් වූ අතර කාල බල ඇණහිටුම පැය 182.21ක් විය.

සමනල බලාගාරය

1969 වර්ෂයේ දී සේවයෙහි යොදවන ලද සමනල බලාගාරය ලක්ෂපාන නියාමන තටාකය විසින් පෝෂණය කරනු ලැබේ. මෙම බලාගාරය සතු මෙහෙවොට් 37.5 ජනක ඒකක දෙක සිරස් අක්ෂ ෆ්ලැන්සිස් මාදිලියේ තල බලන මගින් ක්‍රියාත්මක වේ. මෙම බලාගාරය 2013 දී ගිහා වොට් පැය 465.113ක් ජනනය කර ඇති අතර, එය ඉකුත් වසරේ ජනනය කළ ගිහා වොට් පැය 246.980 වඩා 88%ක වැඩි වීමකි. මෙයට දායක වී ඇති ප්‍රධාන සාධකය වර්ෂය තුළ පැවති වැසි සහිත කාලගුණයයි. සාමාන්‍ය බලාගාර සාධකය 70.79%ක් විය. ඒකක අංක 01 හි ක්ලෝවොට් 132 ජනක තරාපැවී සහ ක්ලෝවොට් 12.5 ජනක පරිපථ බිඳීනය නව උපකරණ යොදා වර්ෂය තුළ ප්‍රතිස්ථාපනය කරන ලදී. 2013 වර්ෂය තුළ අංක 01 සහ 02 ඒකකවල වාර්ෂික නඩත්තුව ද සිදු කරනු ලැබී ය.

විමලසූරේන්ද්‍ර බලාගාරය

නෝටන්හි පිහිටා ඇති මෙම බලාගාරය කාසල්ෆ් ගඩුබා ජලාශය විසින් පෝෂණය කරනු ලබයි. සිරස් අක්ෂ ෆ්ලැන්සිස් තලබලන මගින් බලගැන්වෙන මෙම බලාගාරය මෙහෙවොට් 2 x 25 ජනකවලින් සමන්විත ය. මෙම බලාගාරය බොහෝ විට කුළු පැයවලදී (peak hours) ක්‍රියාත්මක කරන බැවින් සාමාන්‍ය බලාගාර සාධකය 38.50% තරම් අඩු විය. උපයෝජ්‍ය සාධකය 84.63%ක් සහිතව මෙම බලාගාරය ගිහා වොට් පැය 168.644ක් ජනනය කර ඇත. සමාලෝචිත වර්ෂය තුළ අංක 01 සහ 02 ඒකකවලට අදාළ වාර්ෂික නඩත්තුව ද, ක්ලෝවොට් 132 වහර අංශන දෙකම වෘද්ධීකරණය කිරීම ද සිදු විය.

කැනියොන් බලාගාරය

මෙහා වොට් 30 බැගින් වූ සිරස් අක්ෂ ෆ්ලැන්සිස් තලබලනයන්ගෙන් බලගැන්වූ ජනක ඒකක දෙකක් කැනියොන් බලාගාරයෙහි ඇත. ඒවා 1983 සහ 1989 දී සේවයෙහි යොදවා ඇත. මෙම ඒකක මාලස්සාකැලේ ගඩුබා ජලාශයෙන් පෝෂණය වේ. 2013 දී කැනියොන් බලාගාරය ගිහා වොට් පැය 212.847ක් ජනනය කර ඇති අතර, එය ඉකුත් වසරට වඩා 147%ක වැඩි වීමකි. මෙම වැඩි වීමට හේතුව වසර තුළ පැවති හිතකර වැසි සහිත කාලගුණයයි. මෙම බලාගාරය ප්‍රධාන වශයෙන් කුළු පැයවලදී (peak hours) ක්‍රියාත්මක කළ බැවින් බලාගාර උපයෝජ්‍යතා 40.50%ක් තරම් අඩු වූ අතර, බලාගාර උපයෝජ්‍යතා සාධකය 2013 වසරේ දී 94.08%ක් විය. මෙම ඒකකයේ වාර්ෂික අළුත්වැඩියාව ද වසර තුළ සිදු විය.

මහවැලි සංකීර්ණය

සම්පූර්ණ ධාරිතාව මෙහා වොට් 810 කින් යුත් ප්‍රධාන විදුලි බලාගාර 7ක් මහවැලි ජල විදුලි සංකීර්ණයට අයත් ය. මෙරට සම්පූර්ණ බලශක්ති ජනනයෙන් 29.30%ක්, එනම් ගිහා වොට් පැය 3507.56 ක් 2013 වර්ෂයේ දී මහවැලි සංකීර්ණයෙන් ලැබුණි. මහවැලි සංකීර්ණයට අයත් ප්‍රධාන බලාගාර

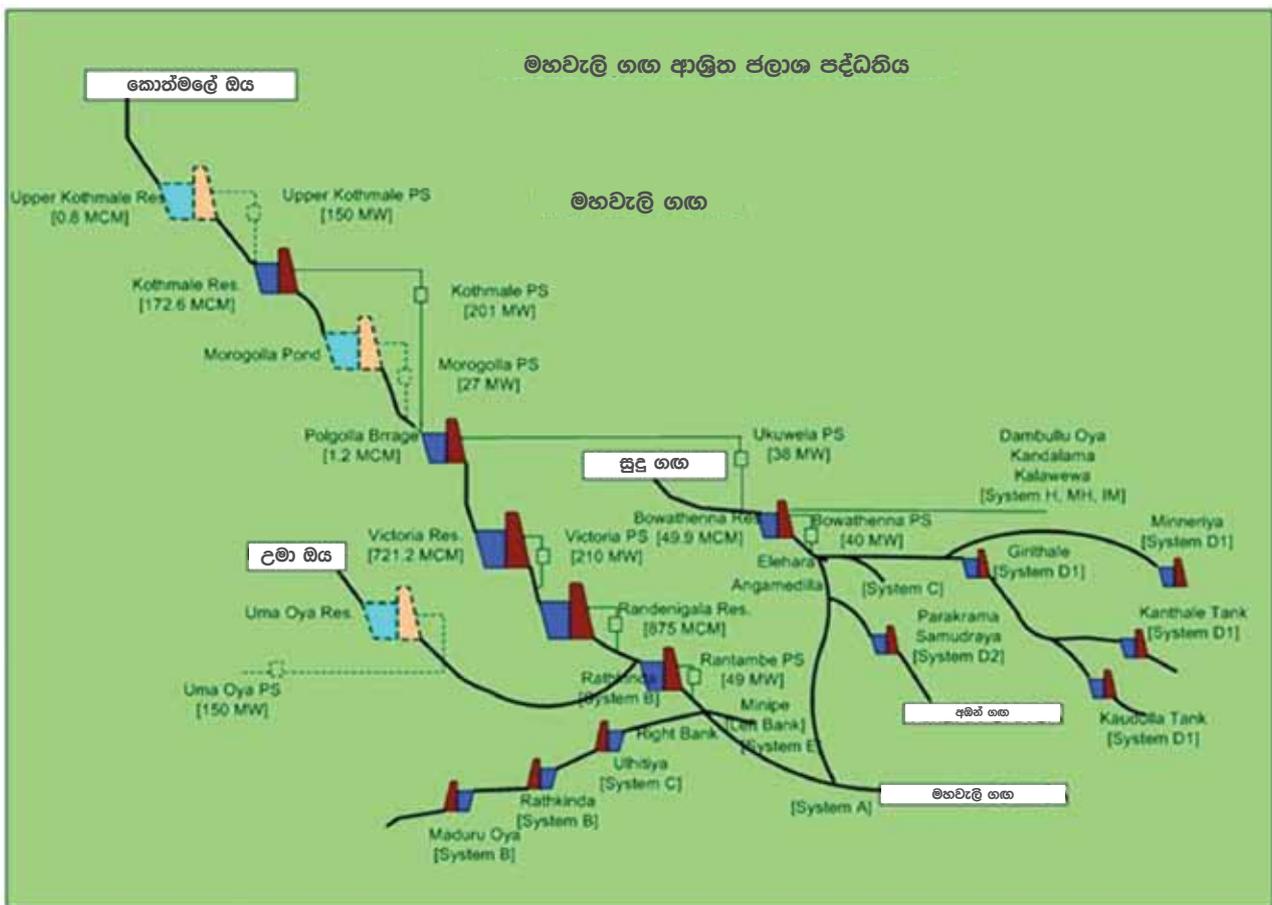


ජනන අංශය

වන ඉහළ කොත්මලේ, කොත්මලේ, වික්ටෝරියා, රන්දෙණිගල, රන්ටැණේ, උකුවෙල, ඩෝවතැන්න සහ නිලමේ ඩලාගාර මහවැලි නිම්නයෙන් වර්ග කිලෝමීටර් 1268 ක් ආවරණය කරයි. එම ඩලාගාරයන්හි ධාරිතාව වෙන් වෙන් වශයෙන් පහත දැක්වේ.

- කොත්මලේ (67 x 3 මෙගාවොට්)
- වික්ටෝරියා (70 x 3 මෙගාවොට්)
- රන්දෙණිගල (61 x 2 මෙගාවොට්)
- රන්ටැණේ (24.5 x 2 මෙගාවොට්)
- උකුවෙල (20 x 2 මෙගාවොට්)
- ඩෝවතැන්න (40 x 1 මෙගාවොට්)
- නිලමේ (1.66 x 2 මෙගාවොට්)
- ඉහළ කොත්මලේ (75 x 2 මෙගාවොට්)

මහවැලි සංකීර්ණයේ ජල විදුලිබල පද්ධතියට ඉහළ කොත්මලේ ප්‍රධාන පොකුණ, කොත්මලේ, වික්ටෝරියා, රන්දෙණිගල, රන්ටැණේ ජලාශ සහ පොල්ගොල්ල වේල්ල ද අයත් ය.



මහවැලි සංකීර්ණය - බලශක්ති ජනනය

බලාගාරය	2013 දී ජනනය කළ බලශක්තිය ශි.වො.පැ.	අපේක්ෂිත වාර්ෂික ජනනය ශි.වො.පැ.	වෙනත් කරුණු
වික්ටෝරියා	1185.78	726.00	වාර්ෂිකව ජනනය කළ වැඩිම විදුලිබල ප්‍රමාණය
කොත්මලේ	591.43	482.00	වාර්ෂිකව ජනනය කළ වැඩිම විදුලිබල ප්‍රමාණය
ඉහළ කොත්මලේ	567.53	425.00	වාර්ෂිකව ජනනය කළ වැඩිම විදුලිබල ප්‍රමාණය
රන්දෙණිගල	642.18	378.00	වාර්ෂිකව ජනනය කළ වැඩිම විදුලිබල ප්‍රමාණය
රන්ටැණේ	294.00	223.00	වාර්ෂිකව ජනනය කළ වැඩිම විදුලිබල ප්‍රමාණය
උකුවෙල	148.08	177.00	
ඩෝවතැන්න	61.87	53.00	
නිලමේ	16.69	14.70	වාර්ෂිකව ජනනය කළ වැඩිම විදුලිබල ප්‍රමාණය
මුළු ගණන	3507.60	2478.70	



ජනන අංශය

බලාගාරවල උපයෝජනතාව - 2013

ඒකකය	ක්‍රියාත්මක කාලය	විදුලිබලය ඇණහිටීම කාලය		උපයෝජනතාව %	බලාගාර සාධකය
		නඩත්තුව	ක්‍රියාවිරහිත වීම		
ඒක්ටේරියා 1	7505.40	110.80	12.63	98.59	68.93
ඒක්ටේරියා 2	7062.00	102.77	27.64	98.51	67.25
ඒක්ටේරියා 3	6108.10	761.98	1.46	91.28	57.19
කොත්මලේ 1	6914.40	120.24	33.81	98.24	48.16
කොත්මලේ 2	3031.43	1834.43	195.13	76.83	22.85
කොත්මලේ 3	4148.46	809.02	41.72	90.29	29.76
ඉහළ කොත්මලේ 1	4819.39	1363.36	400.52	79.86	43.36
ඉහළ කොත්මලේ 2	4598.55	1106.05	677.56	79.64	43.02
රත්දෙණිගල 1	5871.81	112.94	50.21	98.14	60.04
රත්දෙණිගල 2	5841.70	124.92	2.50	98.55	60.14
රත්ටැණේ 1	5955.69	156.46	1.76	98.19	59.22
රත්ටැණේ 2	6777.66	106.95	6.35	98.71	67.42
උකුවෙල 1	4239.70	273.51	99.82	95.74	45.94
උකුවෙල 2	3615.00	687.67	170.88	90.20	38.58
බෝවතැන්න 1	3474.40	1337.27	48.54	84.18	17.66
හිලුණේ 1	5494.02	87.70	46.55	98.47	62.72
හිලුණේ 2	4934.65	90.83	66.01	98.21	56.35
මුළු ගණන	90392.36	9186.90	1883.10		

කොත්මලේ බලාගාරය - විශේෂ ක්‍රියාකාරකම්



ප්‍රතිසංස්කරණ ඒකක 2 කොත්මලේ බලාගාරය

විශේෂ ක්‍රියාකාරකම් - උකුවෙල බලාගාරය



2013 වර්ෂයේ දී මෙහෙයවන ලද ජනන අංශ කාණ්ඩයේ 5 S පද්ධති තරඟයේ ජයග්‍රාහකයා ගරු විදුලිබල සහ බලශක්ති අමාත්‍යවරයාගෙන් 2013 දෙසැම්බර් 17 දින බණ්ඩාරනායක අනුස්මරණ අන්තර්ජාතික සම්මන්ත්‍රණ ශාලාවේ දී තමන්ට හිමි තිළිණය ලබා ගැනීම.



ජනන අංශය

සමනල සංකීර්ණය

මෙම සංකීර්ණය කළින් හැඳින්වූයේ 'වෙනත් බලාගාර සංකීර්ණය' යනුවෙනි. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ආයතනික කළමනාකරණ කාර්යාලයේ අනුදැනුම ඇතුළුව 2013 දී වෙනත් විදුලි බලාගාර සංකීර්ණය සමනල සංකීර්ණය යනුවෙන් හැඳින්වීමට තීරණය විය.

සමනලවැව (SWPS), කළුගල (KGPS), උඩවලව (UPS) සහ ඉඟිනියාගල (IPS) ද, හම්බන්තොට සුළං බල බලාගාරය ද, සමනල වැව සංකීර්ණයට අයත් ය.

මෙම සංකීර්ණයේ සම්පූර්ණ ස්ථාපිත ධාරිතාව මෙහෙවැටී 215 වන අතර, එහි වාර්ෂික සාමාන්‍ය බලශක්ති ජනනය ගිගවෙට් පැය 650ක් පමණ වේ. 2013 වර්ෂයේ දී සංකීර්ණයේ සම්පූර්ණ බලශක්ති ජනනය ගිගවෙට් පැය 689.11ක් විය.

බලාගාරය	ධාරිතාව (මෙහෙවැටී)	අපේක්ෂිත වාර්ෂික බලශක්ති ජනනය (ගිගවෙට් පැය)	2013 වර්ෂයේ ජනනය කළ බලශක්තිය (ගිගවෙට් පැය)	2013 වර්ෂයේ පැවති උපයෝජනතාව (%)	2013 වර්ෂයේ බලාගාර සාධකය (%)	වෙනත් කරුණු
සමනලවැව	120	403	402.5	94.5	38.23	ක්‍රියාත්මක වූ 20 වසර තුළ වාර්තා වී ඇති ඉහළම වාර්ෂික බලශක්ති ජනනය
කුකුලේගල	75	317	227.64	49.15	34.62	
උඩවලව	6	8	18.6	86.86	62	ක්‍රියාත්මක වූ 44 වසර තුළ වාර්තා වී ඇති ඉහළම වාර්ෂික බලශක්ති ජනනය
ඉඟිනියාගල	11.3	28.7	38.07	94.41	0.39	
හම්බන්තොට (සුළං බල)	3	4	2.3	56.8	8.7	

සංකීර්ණය තුළ ක්‍රියාත්මක කර ඇති නව පද්ධති

සමනලවැව සංකීර්ණයේ සියළු බලාගාර MITFIN මෘදුකාංග සහ මානව සම්පත් තොරතුරු කළමනාකරණය පද්ධතිය (ආරම්භක මොඩියුල සමග) 2013 වර්ෂයේ දී ක්‍රියාත්මක කරන ලදී. වැදගත් කටයුතු පසු විපරම් කිරීම සඳහා සියළුම බලාගාරවල සහ සංකීර්ණයේ කාර්යාලයෙහි CCTV කැමරා පද්ධතියක් ස්ථාපනය කරන ලදී. සියළුම බලාගාරවලට අන්තර්ජාල/VPN ජාල පහසුකම් 2013 අවසාන වන විට ලබා දී ඇත.

සිරිත් පරිදි සිදුවන නඩත්තු කටයුතු හැර වර්ෂය තුළ සමනල සංකීර්ණයේ බලාගාරවල ඉටු වූ ප්‍රධාන කර්තව්‍යයන් පහත දැක්වේ.

සමනලවැව බලාගාරය

- 1992 වර්ෂයේ දී බලාගාරය සේවයෙහි යෙදවීමෙන් පසු වාර්තා වූ ඉහළම වාර්ෂික බලශක්ති ජනනය සිදු වූයේ මෙම වසරේ දී ය. එම බලශක්ති ප්‍රමාණය ගිගවෙට් පැය 402.5 කි.
- SLSI ISO 14001:2004 අනුව පාරිසරික කළමනාකරණ පද්ධතිය සඳහා ප්‍රති-සහතිකකරණය ලබා ගන්නා ලදී.
- 2012 වර්ෂයේ දෙසැම්බර් මාසයේ දී මෙහෙයුම් ආරම්භ කළ සමනලවැව පුහුණු මධ්‍යස්ථානය සහ කඳවුරු භූමිය මෙම වර්ෂයේ දී ප්‍රථම වරට ලාබ් ලබන මධ්‍යස්ථානයක් බවට පත්විය.
- මෙම බලාගාරයට අමුත්තෝ 5000 ක් පමණ පැමිණිය හ. ඉන් වැඩි දෙනෙක් පාසැල් ශිෂ්‍ය ශිෂ්‍යාවෝ වූ හ.

කුකුලේගල බලාගාරය

- පෙරාර / අවරාර උමං පරීක්ෂාව 2013 ජනවාරි මාසයේ දී සිදු කරන ලදී.
- අංක 2 ජනක යන්ත්‍රයේ ප්‍රධාන ජල කපාටය (MIV) අළුත්වැඩියා කිරීම.
- අංක 2 ජනක යන්ත්‍රයේ ප්ලැස් ගේට් ට්‍රිප්පයේ ජල කාන්දුව පිළිසකර කිරීම.
- 2013 ජූනි 08 දින බලවත් ක්‍රියාවිරහිත වීමක් සිදු වූ අංක 2 ජනක යන්ත්‍රය තාවකාලිකව අළුත්වැඩියා කිරීම.
- අංක 2 ජනක යන්ත්‍රයේ ක්‍රියාවිරහිත වූ ආකාරයට සිදුවිය හැකි ක්‍රියාවිරහිත වීමක් වැළැක්වීම සඳහා අංක 1 ජනක රොටරය අළුත්වැඩියා කිරීම.
- ආරක්ෂක පිළියවන ප්‍රතිස්ථාපනය
- 10 MVA ට්‍රාන්ස්ෆෝමරයේ ධාරා පරිනාමක ප්‍රතිස්ථාපනය කොට හැඩත සේවයෙහි යෙදවීම.

උඩවලවේ බලාගාරය

- 1969 වර්ෂයේ දී මෙම බලාගාරය සේවයට යෙදවීමෙන් අනතුරුව ලබාගත් වැඩිම වාර්ෂික විදුලිබල ජනනය මෙම වසරේ වාර්තා විය. වසරේ දී ලබාගත් විදුලිබල ප්‍රමාණය ගිගවෙට් පැය 18.6 කි.
- කිලෝවෝල්ට් 33 සැරිසිඳු (Circuit Breaker) ප්‍රතිස්ථාපනය.
- දකුණු ඉවුර යන්ත්‍රාගාරයේ වැල්ව් අංක 03 අළුත්වැඩියා කිරීම.

ඉඟිනියාගල බලාගාරය

- කිලෝවෝල්ට් 33 සැරිසිඳු (Circuit Breaker) ප්‍රතිස්ථාපනය.
- ආරක්ෂක පිළියවන ප්‍රතිස්ථාපනය.



ජනන අංශය

තාප බලාගාර සංකීර්ණය

ඩීසල් යන්ත්‍ර මගින් බලගන්වෙන ජනන කට්ටල සහිත සපුගස්කන්ද A සහ B බලාගාර, කැලණිත්ස්ස ඒකාබද්ධ වක්‍රීය බලාගාරය, කැලණිත්ස්ස සරල වක්‍රීය වායු තලබලන සහ ඩීසල් යන්ත්‍ර මගින් බලගන්වෙන ජනන කට්ටල සහිත උතුරු ජනන බලාගාරය, තාප බලාගාර සංකීර්ණයට අයත් ය. සංකීර්ණයේ සම්පූර්ණ ස්ථාපිත ධාරිතාව මෙගාවොට් 564 ක් වූ අතර, 2013 වර්ෂයේ දී ගිගාවොට් පැය 1325.90ක් ජනනය කරන ලදී. මෙම ප්‍රමාණය සම්පූර්ණ ජනනයෙන් 11.09% ක් විය. සංකීර්ණය විසින් ජනනය කළ බලශක්තිය විවිධ බලාගාර අතර බෙදී ගිය අයුරු පහත දැක්වේ.

බලාගාරය	ස්ථාපිත ධාරිතාව (මෙගාවොට්)	උපයෝජනය සාධකය (%)	බලාගාර සාධකය (%)	ජනනය කළ ඒකක (ගිගාවොට් පැය)
සපුගස්කන්ද - A	80	49.33	28.77	181.98
සපුගස්කන්ද - B	80	79.39	61.89	390.93
කැලණිත්ස්ස CCPP – GT	110	92.58	44.22	406.7
කැලණිත්ස්ස CCPP – ST	55	87.97	38.69	203.4
කැලණිත්ස්ස Fiat GT	115	54.43	2.27	16.56
කැලණිත්ස්ස Frame V GTT	100	54.65	0.16	1.01
උතුරු ජනන බලාගාරය	24	95.30	60.00	125.32
මුළු ගණන	564			1325.90

සපුගස්කන්ද බලාගාරය වසර පුරාම පාදම විධර මත මෙහෙයවන ලදී. මෙම බලාගාරවල ජනන පිරිවැය, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ තාප බලාගාර අතර අඩුම පිරිවැය වේ. මෙම බලාගාර යාබද පරිශ්‍රයෙහි පිහිටි ලංකා ඛනිජ තෙල් සංස්ථාවෙන් ලබාගන්නා 3500Sec. දුස්ස්‍රාවිතාව සහිත බැර තෙල් ඉන්ධන වශයෙන් භාවිතා කරයි.

කැලණිත්ස්ස පරිශ්‍රයෙහි පිහිටි ඒකාබද්ධ වක්‍රීය බලාගාරය පද්ධතියේ අවශ්‍යතා අනුව පාදම විධර මත හෝ අතරමැදි බැර මත මෙහෙයවන ලදී. මෙම බලාගාරය ඛනිජ තෙල් සංස්ථාවෙන් ලබාගන්නා ඩීසල් හෝ රසායනික නැප්තා භාවිතා කරයි. ඒකාබද්ධ වක්‍රීය බලාගාරයෙහි සමස්ත ජනන පිරිවැය, සරල වක්‍රීය ප්‍රකාරය මත වායු තලබලන මගින් කරන ජනනයෙහි පිරිවැයට වඩා බෙහෙවින් අඩු ය.

පද්ධතියේ අවශ්‍යතා සපුරාලීමට වියළි කාලවලදී සහ හදිසි අවස්ථාවල දී කැලණිත්ස්ස පරිශ්‍රයේ පවත්නා මෙගාවොට් 20 බැගින් වූ ධාරිතාවන් සහිත GE Frame V කුඩා ගෘස් ටර්බයින සහ මෙගාවොට් 115 ෆියට් වායු ටර්බයින ක්‍රියාත්මක කරන ලදී. මෙම බලාගාර ක්‍රියාත්මක කිරීමේ පිරිවැය සංසන්දනාත්මකව බලන කළ ඉහළ මට්ටමක පැවතුණි. වයට හේතුව නම් ඒවා ක්‍රියාත්මක කිරීමට ලංකා ඛනිජ තෙල් සංස්ථාවෙන් ලබාගත් ඩීසල් ඉන්ධන වශයෙන් භාවිතා කිරීමයි. තව ද, පද්ධතියේ වෝල්ටීයතාව වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා GE Frame V කුඩා ගෘස් ටර්බයින ඒකවර ක්‍රියාත්මක වන ධාරිතා ප්‍රකාරය මත ක්‍රියාත්මක කරන ලදී.

මෙගාවොට් 24 ධාරිතාවෙන් යුත් උතුරු ජනන බලාගාරය 2013 දී යාපනය අර්ධද්වීපයේ ස්ථාපිත කොට ක්‍රියාත්මක කරන ලදී. මෙම බලාගාරය මෙගාවොට් 8 බැගින් ජනනය කරන ඒකක 3 කින් සමන්විත ය. මෙම ඒකක ඩීසල් මගින් ක්‍රියාත්මක ජනන කට්ටල වේ. ඒවා ලංකා ඛනිජ තෙල් සංස්ථාවෙන් ලබාගන්නා 1500Sec. දුස්ස්‍රාවිතාවක් ඇති බැර තෙල් ඉන්ධන වශයෙන් භාවිතා කරයි. මෙහෙවරෙහි යෙදවීමේ කටයුතු සාර්ථක ලෙස නිම කිරීමෙන් පසු මෙම බලාගාරය මෙහෙයුම් සඳහා තාප බලාගාර සංකීර්ණය විසින් 2013 ජනවාරි 14 දින පවරා ගන්නා ලදී. මෙම බලාගාරයෙහි විදුලි ජනන පිරිවැය සපුගස්කන්ද විදුලි බලාගාරයේ විදුලි ජනන පිරිවැයට බොහෝ සෙයින් සමාන වේ.

2013 වර්ෂයේ දී තාප විදුලි බලාගාර සංකීර්ණයේ ප්‍රධාන ක්‍රියාකාරකම් සහ කාර්ය සාධනයන් පහත දැක්වේ.

සපුගස්කන්ද බලාගාරය

- ප්‍රධාන අළුත්වැඩියාවන් 12 කට යන්ත්‍ර භාජනය කිරීම.
- ජනන ඒකක 7ක ස්වයං වෝල්ටීයතා නියාමන ඒකක ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම.
- අංක 4 යන්ත්‍රයෙහි යන්ත්‍ර තත්ත්වය ඉහළ නැංවීම (මධ්‍ය ජීවිකාල). මේ අනුව මෙගාවොට් 2ක ධාරිතා වර්ධනයක් ඇති විය.
- G ඉන්ධන ගබඩා ටැංකියෙහි අළුත්වැඩියා කටයුතු අවසන් කිරීම.

කැලණිත්ස්ස ඒකාබද්ධ වක්‍රීය බලාගාරය

- ගින්නෙන් හානි සිදු වූ අඩු වෝල්ටීයතාවෙන් යුත් ස්විච්ජ් (switchgear) පුවරුව ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම.

කැලණිත්ස්ස බලාගාරය

- මෙගාවොට් 115 ෆියට් වායු තලබලනය සහ ජෙනරේටරය මූලික පරීක්ෂාවකට භාජන කිරීම සහ අළුත්වැඩියා කිරීම. රූපියල් මිලියන 985ක වියදමෙන් ඉටු කළ මෙම කාර්යය 2013 මාර්තු මාසයේ දී නිමවිය.
- ප්‍රතිවර්තක ඉංජිනේරුමය ක්‍රියාදාමයන් මගින් මෙගාවොට් 115 ෆියට් වායු තලබලනයේ මානව යන්ත්‍ර සම්බන්ධක පද්ධතිය ප්‍රතිස්ථාපනය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ඉංජිනේරුවන් විසින් සාර්ථක ලෙස ඉටු කර ඇත. එමගින් ඉතිරි වී ඇති මුදල රූපියල් මිලියන 40ක් පමණ වේ.
- ස්වයං ජනන පහසුව සඳහා වන අංක 05 Frame V වායු තලබලනයේ පාලන පද්ධතිය වෙනසකට භාජන කර ඇත.

උතුරු ජනන බලාගාරය

- 2013 ජනවාරි 14 දින සාර්ථක ලෙස සේවයෙහි යෙදවීම නිම කිරීමෙන් පසු බලාගාර මෙහෙයුම් අත්පත් කර ගැනීම සිදුවිය.
- පැය 2000, පැය 4000 සහ පැය 6000 යන්ත්‍ර නඩත්තුව ඉටු කරන ලදී.

පුත්තලමේ ගල් අඟුරුවලින් ක්‍රියාත්මක වන ලක්විජය බලාගාරය

ගල් අඟුරු දහනයෙන් ක්‍රියාත්මක ලක්විජය බලාගාරයේ ප්‍රථම මෙ.වො. 300 ඒකකය ජනන අංශයට 2011 ජූලි මාසයේ දී භාර දෙන ලදී. 2013 වර්ෂයේ දී මෙම බලාගාරය විදුලිබල පද්ධතියට ගිගාවොට් පැය 1,468,733 ක් සම්ප්‍රේෂණය කළේ ය. එම ප්‍රමාණය පද්ධතියේ අවශ්‍යතාවයෙන් 12% කි. මෙම කාලය තුළ බලාගාරයේ ගල් අඟුරු සහ ඩීසල් පරිභෝජනය පිළිවෙලින් ටොන් 677,633 න් සහ ටොන් 1507 ක් විය. තව ද, බලාගාර උපයෝජනාවය සහ බලාගාර සාධකය පිළිවෙලින් 76.59% ක් සහ 62.53%ක් විය.

වර්ෂය තුළ පරිභෝජනය කළ ගල් අඟුරු සහ ඩීසල් තෙල්වල පිරිවැය පිළිවෙලින් රූපියල් මිලියන 2,602 ක් සහ රූපියල් මිලියන 114.44 ක් විය. ඉකුත් වසර තුන තුළ බලශක්ති පද්ධතියට ලබාදුන් සම්පූර්ණ බලශක්තිය ගිගාවොට් පැය 3,794 කි. මෙම බලාගාරයෙන් ලබාදුන් බලශක්ති ඒකකයක පිරිවැය රු. 8.12 කි. මේ අනුව ඉකුත් වසර තුළ පාදම් බැර ජනනය සඳහා ඊළඟ හොඳම විකල්පය වන ඒකාබද්ධ වක්‍රීය බලශක්ති බලාගාරයක්



ජනන අංශය

ක්‍රියාත්මක කිරීමෙන් ජනනය සඳහා වැය වන ප්‍රමාණය, මෙම බලාගාරය ක්‍රියාත්මක කිරීමෙන් රුපියල් බිලියන 60 කින් අඩු වී ඇත.



පුත්තලමේ ගල් අඟුරු දහනයෙන් ක්‍රියාත්මක වන ලක්විජය බලාගාරය

ජනන පිරිවැය

සංකීර්ණය	ඉන්ධන (රු. මිලියන)	අමකර නොටස් සහ වෙනත් හඬක්කු ද්‍රව්‍ය (රු. මිලියන)
තාප	29,265	2,156
ජල	-	405
ගල් අඟුරු	10,888	205
මුළු ගණන	40,153	2,766

සාමාන්‍ය ජනන පිරිවැය - ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ බලාගාර	
	ඒකකයක මිල (රු./කි.වො.පැ.)
ජල විදුලි බලාගාර	1.30
තාප බලාගාර	26.33
ගල් අඟුරු බලාගාර	9.41

ජනන ව්‍යාපෘති

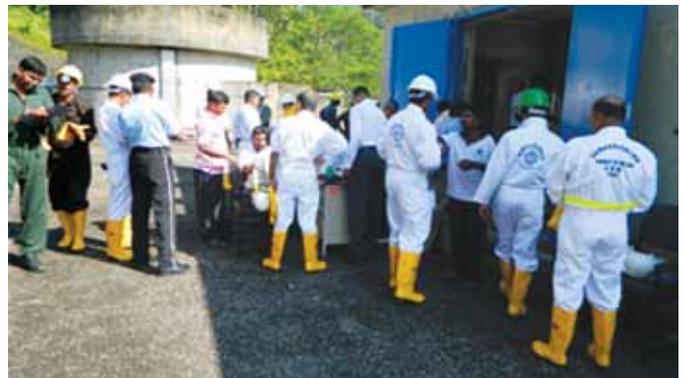
ජනන අංශයේ විෂය පථයට අයත් බලාගාර පුනරුත්ථාපන ව්‍යාපෘති සැලසුම් කිරීම, ක්‍රියාත්මක කිරීම සහ කළමනාකරණය පිළිබඳ වගකීම ජනන අංශයේ ජනන ව්‍යාපෘති ශාඛාව සතු ය. තව ද, මෙම ශාඛාව ජනන අංශයට අවශ්‍ය විදේශීය තාක්ෂණික සහ සේවා මිලට ගැනීමේ කටයුතු ඉටු කරයි.

නව ලක්ෂපාන සහ විමලසුරේන්ද්‍ර බලාගාර පුනරුත්ථාපනය

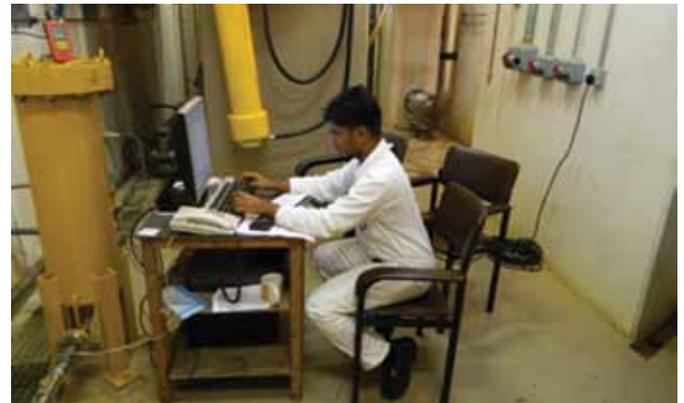
මෙම ව්‍යාපෘතිය යටතේ මෙගාවොට් 2 x 50 නව ලක්ෂපාන සහ මෙගාවොට් 2 x 25 විමලසුරේන්ද්‍ර බලාගාර පිළිසකර කිරීම සහ නවීකරණය කිරීම සිදු වේ. ජනරේටරය, ටර්බයිනය, පාලකය (Control) සහ සහකාරකයන් රුපියල් මිලියන 6660.0 ක වියදමින් ප්‍රතිස්ථාපනය සහ පිළිසකර කිරීම සිදුවේ. ප්‍රංශයේ ඇල්ස්ටෝම් හයිඩ්‍රෝ (Alstom Hydro) මෙම ව්‍යාපෘතිය ඉටු කිරීම පිළිබඳ කොන්ත්‍රාත්තුව ධාරාගෙන ඇත. කොන්ත්‍රාත්ගත අගයෙන් 85% ක් අපනයනය කොන්දේසි යටතේ ප්‍රංශයේ Credit Agricole CIB (කලින් CALYON Corporate Investment Bank) සපයන අතර, ඉතිරි 15% හැරුණු විට නැණලේ බැංකුව සපයයි. 2008 පෙබරවාරි මාසයේ ආරම්භ කළ මෙම ව්‍යාපෘතිය 2014 ජූලි මාසයේ දී අවසන් කිරීමට නියමිත ය.

2013 අවසාන වන විට ව්‍යාපෘතියේ සමස්ත ප්‍රගතිය 95% ක් විය. නව ලක්ෂපාන බලාගාරයේ අංක 2 ඒකකය (ව්‍යාපෘතිය විසින් පුනරුත්ථාපනයට නියමිත යන්ත්‍ර 4න් අවසාන යන්ත්‍රය) පුනරුත්ථාපනය කිරීම 2013 ජනවාරි සිට අප්‍රේල් දක්වා ඉටු කිරීමට අදහස් කළ නමුත්, එවකට පැවති බලශක්ති අර්බුදය නිසා විදුලිබලය නිපදවීම නැවැත්වීමට පද්ධති පාලක මධ්‍යස්ථානය ඉඩ නොදුන් බැවින් එය කළ නොහැකි විය. එම කටයුතු 2014 දක්වා කල් දැමීමට සිදුවිය. පුනරුත්ථාපන විමලසුරේන්ද්‍ර බලාගාරයේ ඒකක දෙකක සහ නව ලක්ෂපාන ඒකක එකක දෝෂ සඳහා වගකීමේ කාලය ඉකුත් වී ඇත.

පුනරුත්ථාපනයෙන් පසු නව ලක්ෂපාන බලාගාරයේ ඒකක අංක 1 යන්ත්‍රයෙහි ධාරිතාව මෙගාවොට් 7 කින් වැඩි වී ඇති අතර, නව ටර්බයිනයේ කාර්යක්ෂමතාව 89.3% දක්වා වැඩි වී ඇත.



කුකුල් ගඟ බලාගාරයේ උමග පරීක්ෂාව - 2013



පැරණි ලක්ෂපාන බලාගාරය පුනරුත්ථාපනය කිරීම

පැරණි ලක්ෂපාන 1 වන අදියරේ ජනරේටරය, තලබිම්නය සහ ආශ්‍රිත උපකරණ ප්‍රතිස්ථාපනය සහ මෙගාවොට් 3 x 8.33 බලාගාරයෙහි විශ්වාසනීයත්වය සහ කාර්යක්ෂමතාව වැඩි දියුණු කිරීම ව්‍යාපෘතියේ විෂය පථයට අයත් විය. රුපියල් මිලියන 4200.0 ක අගයකින් යුත් කොන්ත්‍රාත්තුව ඕස්ට්‍රේලියාවේ Voith Hydro සමාගමට පිරිනමන ලදී. ව්‍යාපෘති වියදමෙන් 85% ක් ඔස්ට්‍රේලියාවේ AG Unicredit bank මගින් අපනයන ණය පදනම යටතේ ලබා දෙන අතර ඉතිරි 15% හැරුණු විට නැණලේ බැංකුව සපයයි. ව්‍යාපෘතිය 2010 මැයි මාසයේ ආරම්භ වූ අතර 2013 දී අවසන් විය. පැරණි ලක්ෂපාන බලාගාරයේ අංක 2 ඒකකය (මෙම ව්‍යාපෘතිය යටතේ පුනරුත්ථාපනය කෙරෙන ඒකක තුනෙන් අවසාන ඒකකය) පුනරුත්ථාපනය කොට 2013 අප්‍රේල් මාසයේ දී නියමිත දිනයට කලින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට භාර දෙන ලදී.

සෑම යන්ත්‍රයකම ධාරිතාව මෙගාවොට් 8.33 සිට මෙගාවොට් 9.5 දක්වා වැඩි කරන ලදී. ලබාගත් තලබිම්න කාර්යක්ෂමතාව 90.18% ක් විය. විය rated net head අනුව සහතික කළ අගය සපුරාලීමට සමත් විය.



ජනන අංශය

සමනල (පොල්පිටිය) බලාගාරය පුනරුත්ථාපනය කිරීම

ව්‍යාපෘතියෙහි අරමුණ වූයේ මෙහෙවොට් 2 x 37.5 සමනල බලාගාරයෙහි විශ්වාසනීයත්වය, කාර්යක්ෂමතාවය හා ජනන ධාරිතාව වැඩි දියුණු කිරීමයි. දැනට ඉදිවන බ්‍රෝඩ්ලන්ඩ්ස් බලාගාරය ක්‍රියාත්මක කිරීමේ දී ඇතිවන නව ජල මට්ටම්වලට ගැලපෙන නව මාදිලියක තලබමන මගින් දැනට තිබෙන තලබමන ප්‍රතිස්ථාපනය කළ යුතු බවට යෝජනාවක් ඉදිරිපත් විය. බ්‍රෝඩ්ලන්ඩ්ස් ජලාශය ඉදිකිරීමෙන් පසු ඇතිවන raised tail water level නිසා සමනල බලාගාරයෙහි ඇතිවන වාර්ෂික බලශක්ති අඩු වීම ගිහවොට් පැය 11 කි. මෙම පාඩුවට හිලවී වශයෙන් බලාගාරයෙහි කාර්යක්ෂමතාව සහ ධාරිතාවයෙහි වැඩි වීමක් ලැබෙනු ඇත. තලබමන ප්‍රමාණයට ගැලපෙන අයුරින් නූතන තාක්ෂණික සුමටතාවයන්ගෙන් පොහොසත් උපකරණ යොදාගෙන ජනකය, ප්‍රධාන ප්‍රවේශ කපාටය සහ වෙනත් අදාළ උපාංග ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම අපේක්ෂිතය.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ විශේෂඥයන්ගෙන් සැදුම් ලද ව්‍යාපෘති කමිටුවක් සම්පාදනය කළ මිල ගණන් දැක්වෙන කෙටුම්පත් ලේඛනයට 2013 දී අත්සන් තබන ලදී.

සමනල බලාගාරය පුනරුත්ථාපනය සඳහා අන්තර්ජාතික තරඟයක් මගින් EPC කොන්ත්‍රාත්කරුවකු තෝරා ගැනීමට කැබිනට් මණ්ඩලය විසින් විදුලිබල මණ්ඩලයට බලය පැවරීමට තීරණය කළ පසු, විදුලිබල සහ බලශක්ති අමාත්‍යාංශයේ ලේකම් විසින් 2013 වර්ෂයේ දී ඇගයීම් කමිටුවක් පත් කරන ලදී.



පැරණි ලක්ෂපාන බලාගාරය පුනරුත්ථාපනය කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය - 1



පැරණි ලක්ෂපාන බලාගාරය පුනරුත්ථාපනය කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය - 2



පැරණි ලක්ෂපාන පුනරුත්ථාපන ව්‍යාපෘතිය - ජෙනරේටරයේ මධ්‍යය පරීක්ෂා කිරීම



කුකුල්ලේ ගඟ බලාගාරය - ජෙනරේටර් ඒකක අංක 2 - පිලිසකර කිරීමෙන් පසු



මෙහෙයුම්
සමාලෝචනය

සම්ප්‍රේෂණ
අංශය



සම්ප්‍රේෂණ අංශය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ වෙනත් අංශයන්ට අදාළ සේවා සපයන අතරම, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සියළුම සම්ප්‍රේෂණ වත්කම් සැලසුම් කිරීම, සංවර්ධනය කිරීම, මෙහෙය වීම සහ නඩත්තුව සම්ප්‍රේෂණ අංශයෙන් ඉටු වේ.

මෙහෙවර

ඵලදායී සහ කාර්යක්ෂම සැලසුම් භාවිතයෙන්, විශ්වාසනීය සහ ගුණාත්මක විදුලිබලය තොර වශයෙන් සපයමින්, පිළිගත හැකි පාරිසරික ප්‍රමිතීන් ආරක්ෂා කරන අතරම සතුටුදායක ලාභ අනුපාතයක් උපයා ගනිමින්, හිඳුණ සහ අතිප්‍රේරිත සේවකයන්ගේ ඵලදායී සහභාගිත්වයෙන් ශ්‍රී ලංකාවේ සාමාජික ආර්ථික සංවර්ධනය උදෙසා සුදුසු ආකාරයෙන් යෝග්‍ය තාක්ෂණය භාවිතයෙන් සම්ප්‍රේෂණ ජාලය සංවර්ධනය කිරීම සහ මෙහෙයවීම, සම්ප්‍රේෂණ අංශයේ මෙහෙවර වේ.

අරමුණු

අංශයේ මෙහෙයුම් අරමුණු මෙසේය:

- කාර්යක්ෂම, සමායෝජිත, විශ්වාසනීය හා ආර්ථික වශයෙන් ලාබාදායී වූ සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතියක් වැඩි දියුණු කොට පවත්වාගෙන යාම.
- සුරක්ෂිත, විශ්වාසනීය සහ ආර්ථික වශයෙන් ලාබාදායී වූ විදුලි සැපයුමක් විදුලි පාරිභෝගිකයන්ට සැපයීම සහතික කළ හැකි පරිදි බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ට තොර වශයෙන් විදුලිය සැපයීම සහ විකිණීම.
- විදුලිය සඳහා, ඇතිවිය හැකි බවට සාධාරණව පුරෝකථනය කළ හැකි ඉල්ලුම සපුරාලීමට හැකි වන සේ, උත්පාදන බලාගාරයන් හි ප්‍රමාණවත් ධාරිතාවක් පවත්වාගෙන යන බවට සහතික වීම.
- කිලෝවෝල්ට් 132 සහ 220 සඳහා දැ10% ක් තුළ සහ හර්ට්ස් 50 සඳහා දැ1% ක වාර ගණනක් තුළ සම්ප්‍රේෂණ වෝල්ටීයතා විචලනයක් පවත්වාගෙන යාම.

මෙහෙයුම් ක්‍රියාකාරකම්

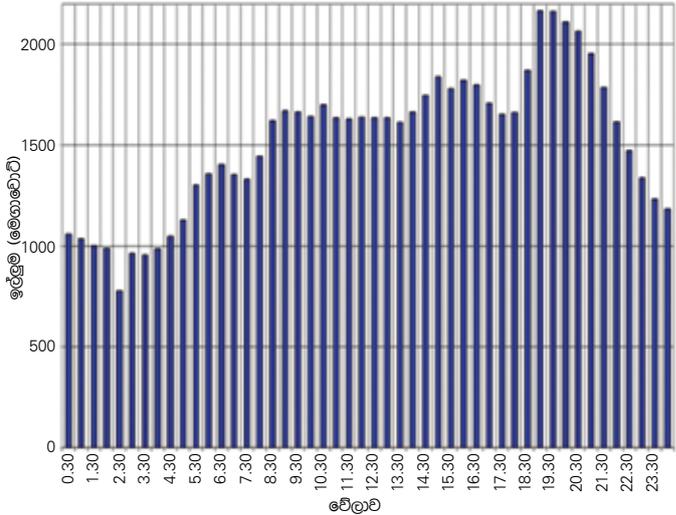
සියලුම බලාගාර එකට සම්බන්ධ කර ගනිමින් සම්ප්‍රේෂණ අංශය කිලෝවෝල්ට් 220 සහ කිලෝවෝල්ට් 132 ජාල මෙහෙයවන අතර ජාලයට සපයනු ලබන සමස්ත විදුලිබලය එහි පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානය මගින් බෙදාහැරනු ලබයි. විශ්වාසනීයත්වය, ගුණාත්මක බව සහ මෙහෙයුම් සකසුරුවම ලැබෙන අයුරෙන්, උත්පාදන සහ සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය ක්‍රියාකාරීවීමේ කාර්යය, පද්ධති පාලන ශාඛාව මගින් සැලසුම් කර ක්‍රියාත්මක කරනු ලබයි. මෙම ශාඛාව උත්පාදන හා සම්ප්‍රේෂණ දත්ත ලේඛනාගාර ගත කරන අතර, නිත්‍ය පදනමින් කළමනාකරණ තොරතුරු සම්පාදනය කරයි.

පද්ධති පාලන මෙහෙයුම්

සියලුම බලාගාර එකට සම්බන්ධ කර ගනිමින්, කිලෝවෝට් 220 සහ කිලෝවෝට් 132 ජාල සම්බන්ධීකරණය හා මෙහෙයවීම සම්බන්ධයෙන්, පද්ධති පාලන ශාඛාව වගකිව යුතු ය. විශ්වසනීයතාව, ගුණාත්මක බව සහ මෙහෙයුම් සකසුරුවම ඉහළම මට්ටමින් පවත්වා ගැනීම සඳහා ජනන හා සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය මෙහෙයවීම, පද්ධති පාලන ශාඛාව මගින් සැලසුම් කොට ක්‍රියාත්මක කරයි. මෙම ශාඛාව මගින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ජනන හා සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතියට අදාළ දත්ත රැස් කිරීම, සටහන් කර ගැනීම හා ලේඛනාගාර ගත කිරීම සිදුකර, තොරතුරු නිත්‍ය පදනමකින් කළමනාකරණය වෙත සපයයි.

2013 වර්ෂය ආරම්භ වූයේ ගිගාවෝට් පැය 1062 ජල විදුලි සංචිතයක් සහිතව ය. එය සම්පූර්ණ සංචිතයෙන් 84.3% කි. 2012 වර්ෂය ආරම්භ වූයේ 52.3% ක් සහිතව ය. ජලවිදුලි ප්‍රලාශවලට වර්ෂයේ ප්‍රථම තාගයේ දී අඛණ්ඩව ඉහළ මට්ටමකින් ජලය ගලා ආවේ ය. වැඩිම ජලය ගලා වීමක් සිදු වූයේ ජුනි මාසයේ දී ය. පැවති උපරිම සංචිත මට්ටම වූයේ ගිගාවෝට් පැය 1190.5 කි. එම මට්ටම පැවතුනේ 2013 ජුනි 27 වන දින ය. වර්ෂය තුළ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ලැබූ ජල විදුලි ජනනය ගිගාවෝට් පැය 6010 කි. (මෙය පූර්ණ විදුලි ජනනයෙන් 50.3% කි).

2013 වර්ෂයේ උච්ච ඉල්ලුම වූයේ අප්‍රේල් 8 දින ප.ව. 070 වාර්තා වූ මෙගාවෝට් 2,164.2 ය. 2012 වර්ෂයේ උච්ච ඉල්ලුම වූයේ මෙගාවෝට් 2,146.4 කි. වර්ෂය තුළ ජනනය කරන ලද පූර්ණ විදුලිබල ප්‍රමාණය ගිගාවෝට් පැය 11,955.3 කි. මෙම ප්‍රමාණය 2012 වසරේ ජනනය කළ ප්‍රමාණයට වඩා 1.3% ක වැඩි වීමකි.



ඉහළම විදුලිබල ජනනය කළ 2013 අප්‍රේල් 8 දින ජනන වක්‍රය.

පිටිතුරු බලශක්ති සහ ප්‍රවේශ වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය - පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථාන නවීකරණ ව්‍යාපෘතිය

ශ්‍රී ලංකාවේ නව පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානයක් සඳහා 2006 වර්ෂයේ දී සම්පාදනය කරන ලද ශක්‍යතා අධ්‍යයන වාර්තාවක් පදනම් කරගෙන මෙම ව්‍යාපෘතිය ක්‍රියාත්මක කරනු ලැබේ. මෙම ව්‍යාපෘතිය පැකේජයන් දෙකකින් සමන්විත ය.

- A පැකේජය- ජාතික පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානය ඉදිකිරීම, අධීක්ෂණ පාලන සහ දත්ත ලබා ගැනීමේ ක්‍රමෝපාය (SCADA) සහ සංකීර්ණ පද්ධතිය ස්ථාපනය කිරීම.
- B පැකේජය- දැනට යොදා ඇති බිම් කම්බිය වෙනුවට දෘෂ්‍ය විදුලි භූ තත්තුව ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම.

පද්ධති පාලන නවීකරණ ව්‍යාපෘතිය සඳහා උපදේශන කොන්ත්‍රාත්තුව 2010 මැයි මාසයේ දී ප්‍රදානය කරන ලදී.

A පැකේජය - ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිබල සම්ප්‍රේෂණ ජනන පද්ධතිය කළමනාකරණය කිරීමට ජාතික පද්ධති කළමනාකරණ මධ්‍යස්ථානයක් පිහිටුවීම මෙම පැකේජයේ විෂය පථයයි. මෙම පැකේජයේ 1 වන කාණ්ඩය යටතේ මෙරට බලාගාරවල විදුලිබල පද්ධතියට අයත් කිලෝ වෝල්ට් 132/220 ස්ඵඵඵපත්ත සහ බලාගාර පසුඵපරම් කිරීමට හා පාලනය කිරීමට හැකියාව ඇති නව පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානයක් ස්ථාපනය කිරීම අපේක්ෂා කෙරේ. මෙහෙයුම් කාර්යමණ්ඩලයට ක්‍රියාශීලී ලෙස බලශක්තිය බෙදාහැරීමේ කාර්ය සටහන සම්බන්ධයෙන් තීරණ ගැනීමට උපකාරී වන්නා වූ අධීක්ෂණ පාලන සහ දත්ත ලබා ගැනීමේ (SCADA) පද්ධතිය සමග ඵ්කාබද්ධ වූ බලශක්ති කළමනාකරණ පද්ධතියක් නව පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානයේ ඉතා වැදගත් අංශය වනු ඇත. A පැකේජයෙහි 1 වන කාණ්ඩය 2014 වර්ෂයේ දී පිරිනමනු ඇතැයි අපේක්ෂා කෙරේ.

දිවයින සපුරා පැතිරෙන සංකීර්ණ පද්ධතියක් A පැකේජයේ 2 වන කොටස යටතේ ස්ථාපනය කිරීමට නියමිත ය. 2013 වර්ෂයේ ඔක්තෝබර් 25 දින ප්‍රදානය කළ කොන්ත්‍රාත්තුව 2015 දෙසැම්බර් මස අවසන් කිරීමට අපේක්ෂා කෙරේ.



සම්ප්‍රේෂණ අංශය

B පැකේජය

දැනට කිලෝවෝල්ට් 132 සහ 220 ඒවිත්ව පරිපත තෙකලා සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් මත යොදා ඇති භූ තන්තුව වෙනුවට, ආසන්න වශයෙන් කි.මී. 1038 ක් දිග සංයුත කෙළි දෘෂ්‍යක උඩස් භූ තන්තුව (OPGW) යෙදීම සහ සෑම උප පොලකම ප්‍රවේශ අන්තවල දෘෂ්‍ය භූ තන්තුව (OPGW) සන්නායක සඳහා ප්‍රවේශ තන්තුවම දෘෂ්‍ය කේබල් ස්ථාපනය B පැකේජය සඳහා විෂය පථය විය. B පැකේජය සඳහා කොන්ත්‍රාත්තුව 2012 අප්‍රේල් මාසයේ දී ප්‍රදානය කරන ලදුව මෙම කොන්ත්‍රාත්තුව යටතේ ඉටු විය යුතු කටයුතු 2013 දෙසැම්බර් මාසයේ දී සාර්ථක ලෙස නිම කරන ලදී.

A පැකේජයේ සහ B පැකේජයේ සම්පූර්ණ පිරිවැය ආවරණය වන පරිදි ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව විසින් ආසන්න වශයෙන් එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 25 ක අරමුදලක් ලබා දෙන ලදී. ශ්‍රී ලංකා ආණ්ඩුවේ අරමුදල්වලින් B2 පැකේජයේ දෘෂ්‍යක භූ තන්තුව (OPGW) ස්ථාපනයේ කි.මී. 200 ක් පමණ දැනට ස්ථාපනය කරනු ලැබේ. B2 පැකේජය යටතේ වැඩකටයුතු 2014 මාර්තු මාසයේ අවසන් කිරීමට නියමිත ය.

සම්ප්‍රේෂණ වත්කම් කළමනාකරණ ශාඛාව



කිලිනොච්චි කොටුමා උපපොලෙහි කිලෝවෝල්ට් 132 බාහිර වහරු අංගනය

සම්ප්‍රේෂණ ජාලයේ බලාගාර සහ උපකරණවලින් උපරිම වාණිජ ප්‍රතිඵල ලබා ගැනීම සම්බන්ධ වශකීම් අංශයේ වත්කම් කළමනාකරණ ශාඛාව සතු ය. නඩත්තු ප්‍රතිපත්ති සහ ක්‍රියාදාම සම්පාදනය, බලාගාර කාර්යසාධනය, පසු විපරම් කිරීම සහ මෙහෙයුම් ඵලදායීතාව සහ වත්කම්වල ආර්ථික ජීව කාලය උපරිම තත්ත්වයෙහි තැබීම වීම අංශයේ ප්‍රධාන කාර්යභාරයන්ට ඇතුළත් ය. ප්‍රයෝජනවත් ජීව කාලයෙහි අවසානයට පත්වන වත්කම් ප්‍රතිස්ථාපනය සැලසුම් කිරීම ද මෙම ශාඛාව ඉටුකරන තවත් වත්කම් කළමනාකරණ කාර්යයකි.

අධිවෝල්ටීයතා සම්ප්‍රේෂණ ජාලය කිලෝවෝල්ට් 132 උඩස් රැහැන් කිලෝමීටර් 1,796 ක්, කිලෝවෝල්ට් 132 භූ ගත රැහැන් කි.මී. 50 ක්, කිලෝවෝල්ට් 220 උඩස් සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් කිලෝමීටර් 502 ක් සහ කිලෝවෝල්ට් 220 භූගත රැහැන් කිලෝමීටර් 2 කින් සමන්විත ය. මෙයට අමතරව 2013 අවසාන වන විට කොටුමා උපපොලවල් 60 ක් ක්‍රියාත්මකව පැවතුණි.

තම වත්කම් කළමනාකරණ සේවයෙහි කොටසක් වශයෙන්, සම්ප්‍රේෂණ වත්කම් කළමනාකරණ ශාඛාව, බලශක්ති සම්ප්‍රේෂකයන්, සම්ප්‍රේෂක අමතර කොටස්, මධ්‍ය සහ ඉහළ වෝල්ටීයතාවයක් ඇති සැරසිදු (circuit breakers) ධාරා සහ වෝල්ටීය සම්ප්‍රේෂක, ඉපිලුම් (Surge) ආරක්ෂක, විවිධ විශේෂ මෙවලම් සහ පිරික්සුම් උපකරණ ඇතුළත් අමතර කොටස් සහ ප්‍රධාන උපකරණ ප්‍රසම්පාදනය කරයි.

කාර්යසාධනයන්

- කොටුමොඩ ගබඩාවේ පහසුකම් සංවර්ධන වැඩසටහනේ 70% ක් වැඩ අවසන් කිරීම.
- රුපියල් මිලියන 440 ක් වටිනා අමතර කොටස් ප්‍රසම්පාදනය.
- ශ්‍රී ජයවර්ධනපුර කොටුමා උපපොලෙහි දින 10 ක් තුළ තාවකාලික ට්‍රාන්ස්ෆෝමරයක් ඉදි කිරීම.
- තත්ත්ව පසු විපරම් ඒකකයෙහි මෙහෙයුම් ආරම්භ කිරීම.

සම්ප්‍රේෂණ අංශයේ මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු කටයුතු

මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු ශාඛාවේ ප්‍රධාන අරමුණ නම්, පවත්නා කොටුමා උපපොල 51ක්, කිලෝවෝල්ට් 220 ප්‍රමාණයේ සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් කි.මී. 468 ක් සහ කිලෝවෝල්ට් 132 ප්‍රමාණයේ සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් කි.මී. 2039 ක් කාර්යක්ෂම, විශ්වාසනීය සහ ඵලදායී ලෙස මෙහෙයවීම සහ නඩත්තු කිරීමයි.

ඉහත සඳහන් අරමුණු ඉටුකර ගැනීම සඳහා වෙන වෙනම කලාපීය කාර්යාල හතරක්, ආරක්ෂක සහ මධ්‍යගත සේවා ඒකකයක් සහ සජීවී රැහැන් නඩත්තු ඒකකයක්, සම්ප්‍රේෂණ සහ නඩත්තු ශාඛාව මගින් ස්ථාපනය කර ඇත.

සම්ප්‍රේෂණය මෙහෙයුම් සහ නඩත්තුව - කොළඹ කලාපය

සම්ප්‍රේෂණ මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු අංශය කොටුමා උපපොල 21 ක සාමාන්‍ය වැදිනෙදා / වැළැක්වීම්, නඩත්තුව සහ කිලෝවෝල්ට් 220 සහ කිලෝවෝල්ට් 132 ප්‍රමාණයේ සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් කි.මී. 380 ක අතු ඉති ඉවත් කිරීමට අමතර වශයෙන් පහත සඳහන් විශේෂ නඩත්තු වැඩ සාර්ථක ලෙස නිම කළේ ය.

- සපුගස්කන්ද කොටුමා උපපොලෙහි කිලෝවෝල්ට් 33 වායු පරිවාරක වහරු වාරණ තුළ බැරයටි දෝෂය නිවැරදි කිරීම.
- කොටුමොඩ කොටුමා උපපොලෙහි දෝෂ සහිත කිලෝවෝල්ට් 132 ධාරා තරාපැවි සහ සැරසිදු කණු ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම.
- වේයන්ගොඩ කොටුමා උපපොලෙහි කිලෝවෝල්ට් 110 DC කෝෂ සමූහය, පානදුර කොටුමා උපපොලෙහි කෝෂ සමූහයේ 110 V DC කෝෂ ආරෝපිතය සහ පන්තිපිටිය කොටුමා උපපොලෙහි 220 V DC කෝෂ ආරෝපිතය ස්ථාපනය සහ මෙහෙවරෙහි යෙදවීම.
- වේයන්ගොඩ කොටුමා උපපොලෙහි 31.5 MVA, කිලෝවෝල්ට් 132/33 තරාපැවි බුෂිං (transformer bushing) ප්‍රතිස්ථාපනය.
- රත්මලාන කොටුමා උපපොලෙහි කිලෝ වෝල්ට් 132 KV SF6 සැරසිදු දෙකක් ස්ථාපනය කොට මෙහෙවරෙහි යෙදවීම සහ එක් පැරණි වායුමය සැරසිදුවක්, 132 KV SF6 සැරසිදුවක් මගින් ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම.
- සීතාවක කොටුමා උපපොලෙහි කිලෝවෝල්ට් 132/33 31.5 MVA, තරාපැවියේ සියළුම ගෘස්කට් සහ දෝෂ සහිත 33 KV සිඳු කණු ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම.
- දෙහිවල, ශ්‍රී ජයවර්ධනපුර, කැලණිතිස්ස කිලෝවෝල්ට් 132 KV GIS වල සහ කටුනායක, ආනියකන්ද, කොළොන්නාව සහ තොරණ කොටුමා උප පොලවල් වීස් 5 ක්‍රියාවලිය හඳුන්වා දීම.

සම්ප්‍රේෂණ මෙහෙයුම් සහ නඩත්තුව - ගාල්ල කලාපය

කලාපයේ කිලෝවෝල්ට් 132/33 කොටුමා උපපොල දහයක ස්ථාපනය කර තුබූ සියළු උපකරණවල වාර්ෂික වර්ගානුගත නඩත්තු වැඩ සහ කිලෝවෝල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් කි.මී. 358 ක දෛපස අතු ඉති ඉවත් කිරීම. සම්ප්‍රේෂණ මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු ශාඛාවේ ගාල්ල කලාපීය ඒකකය විසින් සාර්ථකව නිම කරන ලදී.



සම්ප්‍රේෂණ අංශය

පහත සඳහන් විශේෂ කාර්යයන් ද වර්ෂය තුළ සාර්ථක ලෙස සැලසුම් කොට ක්‍රියාත්මක කරන ලදී.

බලංගොඩ, දෙනියාය, රත්නපුර සහ මාතර කොටුමා උපපොළවල කාර්යසාධන ප්‍රගතියේ විවිධ අවස්ථාවල පසුවන දැනට ක්‍රියාත්මක ව්‍යාපෘති රැසක සැලසුම් සමාලෝචනය, පිරික්සා බැලීම, මෙහෙවරෙහි යෙදවීම සහ දෝෂ ඉවත් කිරීම සඳහා සහාය වීම.

- රත්නපුර කොටුමා උපපොළෙහි ඉකුත් වසරේ ක්‍රියාත්මක කළ විස් 5 ක්‍රියාදාමය තවදුරටත් දියුණු කිරීම.
- ඇඹිලිපිටිය - භම්බන්කොට කිලෝවෝල්ට් 132 රැහැනෙහි දෝෂ සහිත කිලෝවෝල්ට් 132 සැරසිදු කණු ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම.
- ඇඹිලිපිටිය කොටුමා උපපොළෙහි අංක 1 තාරාපැවියේ කිලෝවෝල්ට් 31.5 MVA 132/33 තාරාපැවියේ OLTS සර්විස් කිරීම.



සීතාවක කොටුමා උපපොළෙහි ගෘස්කට් වක ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම



සපුගස්කන්දේ GIS වැඩ



කොටුගොඩ ධාරා තරාපැවිය ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම



රත්මලාන සැරසිදුව ප්‍රතිස්ථාපනය

සම්ප්‍රේෂණ මෙහෙයුම් සහ නඩත්තුව - මහනුවර කලාපය

කොටුමා උපපොළ 6ක සියළු උපකරණවල වාර්ෂික වැළැක්වීමේ නඩත්තු කටයුතු සහ කිලෝමීටර් 670ක කිලෝවෝල්ට් 220 සහ කිලෝවෝල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන්වල දෛශ මංවර ඉවත් කිරීමේ නඩත්තු කටයුතු සම්ප්‍රේෂණ මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු ශාඛාවේ මහනුවර කලාපීය ඒකකය විසින් සාර්ථක ලෙස ඉටු කරන ලදී.

බදුල්ල, අම්පාර, නාලල, පල්ලෙකැලේ, මහියංගනය, මොණරාගල, වවුනතිවි, කෑගල්ල සහ නව පොල්පිටිය කොටුමා උපපොළවල කාර්යසාධන ප්‍රගතියේ විවිධ අවස්ථාවල පසුවන දැනට ක්‍රියාත්මක ව්‍යාපෘති රැසක සැලසුම් සමාලෝචනය, පිරික්සා බැලීම, මෙහෙවරෙහි යෙදවීම සහ දෝෂ ඉවත් කිරීම සඳහා සහාය ලබාදෙන ලදී.



සම්ප්‍රේෂණ අංශය



වර්ෂය තුළ පහත සඳහන් විශේෂ කාර්යයන් ද, සැලසුම් කොට ක්‍රියාත්මක කිරීම සාර්ථක ලෙස ඉටු විය.

- වානේ සැකිලිවල මඳ වෙනස් කිරීම්වලින් අනතුරුව, හිතර කාන්දු වීමට භාජන වූ කුරුණෑගල ධාරිතා සමූහයේ සියළුම ධාරිතා බඳුන් ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම සහ කුරුණෑගල කොටුමා උපපොළෙන් ඉවත් කළ ධාරිතා බඳුන් යොදා ගනිමින් කිරිඳිකුඹුරේ තිබූ දෝෂ සහිත ධාරිතා කෑන් ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම.
- තුල්හිරිය කොටුමා උපපොළෙහි ස්ථාපිත MVAR ධාරිතා සමූහ 10 ක් සංශෝධිත පිහිටුවීම් සහිතව වාණිජමය මෙහෙයුමෙහි යොදවන ලදී.
- සියළු උපපොළවල තාප පිලිබිඹු මගින් හඳුනාගත් දෝෂ සහිත ස්ථාන පිළිසකර කරන ලදී.
- කිරිඳිකුඹුර කොටුමා උපපොළෙහි 31.5 MVA සහ කිලෝවෝල්ට් 132/33 විදුලිබල තරාපැව් තුනක සහ බදුල්ල කොටුමා උපපොළෙහි 31.5 MVA කිලෝවෝල්ට් 132/33 විදුලිබල තරාපැව් දෙකක සජීව තෙල් පෙරීම.

සම්ප්‍රේෂණ මෙහෙයුම් සහ නඩත්තුව - අනුරාධපුර කලාපය

කොටුමා උපපොළ 12 ක සියළුම උපකරණවල වාර්ෂික වැළැක්වීමේ නඩත්තු කටයුතු සහ කිලෝවෝල්ට් 220 සහ කිලෝවෝල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් කි.මී. 1,200 ක මහ දෙපස අතු ඉති ඉවත් කිරීම සම්ප්‍රේෂණ මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු ශාඛාවේ අනුරාධපුර ඒකකය විසින් සාර්ථක ලෙස හිම කරන ලදී.

පහත සඳහන් විශේෂ කාර්යයන් ද සැලසුම් කොට සාර්ථක ලෙස වර්ෂය තුළ ක්‍රියාත්මක කරනු ලැබීය.

- හලාවත කිලෝවෝල්ට් 220/132 කොටුමා උපපොළ ද, වාලවිච්චෙනහි කිලෝවෝල්ට් 132/33 කොටුමා උපපොළ ද, චුන්නාකම් හි කිලෝවෝල්ට් 132/33 කොටුමා උපපොළ ද සේවයෙහි යොදවා වාණිජ මෙහෙයුමට පවරා ගන්නා ලදී.

- පන්නල, වච්චියා සහ පැරණි අනුරාධපුර කොටුමා උපපොළවල සැරසිඳු සියල්ල පරීක්ෂා කරන ලදී.
- වාලවිච්චෙන කොටුමා උපපොළෙහි වස් 5 ක්‍රමය ක්‍රියාත්මක කිරීම සහ වර්ෂය තුළ පැවති තරගයෙන් දෙවන ස්ථානය හිමිකර ගැනීම.
- පැරණි අනුරාධපුර කොටුමා උපපොළෙහි කිලෝවෝල්ට් 33 තෙල් මාදුලියේ සැරසිඳු ප්‍රතිස්ථාපනය කොට ඒ වෙනුවට SF6 සැරසිඳු භාවිතා කිරීම.

සජීව රැහැන් නඩත්තු ඒකකය

කිලෝවෝල්ට් 132 සහ 220 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන්වල ජීව රැහැන් නඩත්තුව තාරව සම්ප්‍රේෂණ සහ මෙහෙයුම් ශාඛාවේ සජීව මාර්ග නඩත්තු ඒකකය කටයුතු කරයි. කිලෝවෝල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් කි.මී. 2,039 කින් ද, කිලෝවෝල්ට් 220 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් කි.මී. 468 කින් ද සම්ප්‍රේෂණ ජාලය සමන්විත ය. සියළුම සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් පරීක්ෂණය සහ නඩත්තුව ආවරණය කරන, හොඳින් සැලසුම් කළ, වර්ධානුගත නඩත්තු වකුයක් අවුරුදු 4 කට වරක් ක්‍රියාත්මක කරනු ලැබේ.



ජීව තත්වයන් යටතේ අද වෙනරු කට්ටල ප්‍රතිස්ථාපනය



කොත්මලේ - බියගම කිලෝවෝල්ට් 220 සම්ප්‍රේෂණ රැහැනෙහි හරස් ඇඳිය ප්‍රතිස්ථාපනය



සම්ප්‍රේෂණ අංශය

ව්‍යාපෘති ශාඛාවලින් සම්ප්‍රේෂණ අංශයට භාරගැනීමට පෙර, වර්ගානුගත නඩත්තු වැඩවලට අමතර වශයෙන් අළුතෙන් ඉදිකළ පහත සඳහන් සම්ප්‍රේෂණ රැහැන්වල දෝෂ පරීක්ෂාවක් සඳහා රැහැන් නඩත්තු ඒකකය ඉටු කළේ ය.

- කුළුණු 129 කින් යුත් පුත්තලම් - මානෝ රැහැන
- කුළුණු 215 කින් යුත් කිලිනොච්චි - චුන්නාකම් රැහැන
- කුළුණු 335 කින් යුත් නව හබරණ - වාලච්චේන රැහැන

තව ද 2013 වර්ෂය තුළ පහත සඳහන් සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ක්‍රියාවිරහිත වීම ගැන ඉතා කෙටි කාලයක් තුළ අවශ්‍ය පියවර ගන්නා ලදී.

- පැරණි අනුරාධපුර - හබරණ රැහැන් පිරිසවන
- පැරණි හබරණ - වාලච්චේන රැහැන් පිරිසවන
- ලක්ෂපාන - නුවරඑළිය රැහැන් පිරිසවන
- උකුවෙල - බෝවතැන්න රැහැන් පිරිසවන

ආරක්ෂණ සහ මධ්‍යගත සේවා ඒකකය

ආරම්භයේ දී මෙම ඒකකය සම්ප්‍රේෂණ ජාලය ආරක්ෂා කිරීම ආශ්‍රිත කටයුතු පමණක් ඉටු කළ නමුත්, පසුව තරාපැවි පරීක්ෂාව ධාරා තරාපැවි වැනි කටයුතු ද ඉටු කළේ ය. මේ කටයුතු පිළිබඳ විස්තර පහත දැක්වේ.

බදුල්ල, අම්පාර, බලංගොඩ, රත්නපුර, වවුනියාව සහ හබරණ කොටුමා උපපොළ වෘද්ධියේ දී නව ඒකක සමග පවත්නා ඒකක ඒකාබද්ධකරණය සිදුකරන විට, කොන්ත්‍රාත්කරුවන් සමග වැඩ කරමින් ආරක්ෂණ සහ මධ්‍යගත සේවා ඒකකයේ කාර්යමණ්ඩලය මුඛ්‍ය මෙහෙවරක් ඉටු කළේ ය.

ආරක්ෂණ කොට්ඨාසය

- ස්වයං විකිත්සක හැකියාවන් නොමැති පැරණි යාන්ත්‍රික සහ ස්ථිතික පිළියවන වර්ගානුගතව පිරික්සීම.
- ආරක්ෂණ සංවර්ධන ඒකකය සමග සම්ප්‍රේෂණ ජාලයේ දෝෂ නිසා සිදුවන ට්‍රිප් පැනීම විශ්ලේෂණය කොට ට්‍රිප් පැනීම නියමිත අනුපිළිවෙළ අනුව සිදුවී ද යන්න සොයා දැනගෙන අනතුරුව වරදක් ඇතොත් නිවැරදි කිරීම.
- වැරදි වාර්තා කරන සහ සංකීර්ණ කාර්යයන් ඉටු නොකරන පැරණි විද්‍යුත් යාන්ත්‍රික පිළියවන සංකීර්ණ පිළියවන මගින් ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම.
- නවතම තරාපැවි මත, අනුපාත, ප්‍රබෝධන, දුර්වලතා සහ පරිවරන ප්‍රතිරෝධ පරීක්ෂණ පැවැත්වීමෙන් ඒවායේ තාක්ෂණික යෝග්‍යතාවය සත්‍යයන් කිරීම.

මධ්‍යගත සේවා කොට්ඨාසය

තරාපැවි තත්ත්ව පසුපරම ගැන දැනුම වැඩි දියුණු කොට බෙදා ගැනීම සඳහා මධ්‍යගත සේවා කොට්ඨාසය වේගයෙන් දියුණු වී ඇත.

තත්ත්ව පසුපරම යටතේ පහත සඳහන් පරීක්ෂණ පවත්වා ඇත.

- ටැන් බේල්ටා පරීක්ෂණය
- එතුමේ ප්‍රතිරෝධ පරීක්ෂණය
- ද්‍රාවික වායු විශ්ලේෂණය
- උපුටු මාරුකරු පරීක්ෂණය

සම්ප්‍රේෂණ ජාලයේ තරාපැවියක් ආරක්ෂණ පිළියවනවලින් හුදකලා කරනු ලබන කළ තරාපැවියේ දෝෂයක් දැක්වේ. විවිධ මධ්‍යගත සේවය පරීක්ෂණ කීපයක් පවත්වා දෝෂයෙහි ස්වභාවය සහ එම දෝෂය පවතින ස්ථානය නිර්ණය කරයි.

ආරක්ෂණ සහ මධ්‍යගත සේවය විසින් ව්‍යාපෘති ආශ්‍රිත වැඩ ද ඉටුකර ඇත. උදාහරණ වශයෙන්, දෙහියාය උපපොළෙහි නව තරාපැවියක් ස්ථාපනය කළ අවස්ථාවේ දී සහ වවුනියාවේ තරාපැවියේ යටිබහන් සහ ධාරා තරාපැවිය ප්‍රති ස්ථාපනය කළ අවස්ථාවේ දී අදාළ තරාපැවි පිවිසුම් මග මෙහෙවරෙහි යෙද වූයේ මධ්‍යගත සේවා ඒකකය යි.

සම්ප්‍රේෂණය සහ ජනන සැලසුම් කිරීම

ජනන සැලසුම් කිරීම

- ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ දීර්ඝකාලීන ජනන වර්ධන සැලැස්ම, පවත්නා නවතම සැලසුම් මෙවලම් සහ තාක්ෂණයන් භාවිතා කරමින්, 20 අවුරුදු කාලයක් සඳහා වසර දෙකෙන් දෙකට අලුත් කරමින්, සම්ප්‍රේෂණ සහ ජනන සැලසුම් අංශය පිළියෙළ කරන සැලැස්මකි. මෙහි ප්‍රථම පියවර වශයෙන් ජාතික ඉල්ලුම පුරෝකථනය කරනු ලැබේ. සැලසුම් ක්‍රියාවලියේ දී, විදුලිය සඳහා ඉල්ලුම පිළිගත හැකි විශ්වාසනීයත්ව මට්ටමකින් සපුරාලීම සඳහා, අනාගතයෙහි ප්‍රයෝජන ගත හැකි තාප සහ ජල විදුලි ජනන බලාගාර අතුරින් ආර්ථික වශයෙන් වඩාත්ම සුදුසු වූ බලාගාර තෝරා ගනු ලැබේ. 2013 2032 සඳහා වන 20 අවුරුදු දීර්ඝ කාලීන ජනන ප්‍රසාරණ සැලැස්ම අනුව, ඉදිරි 15 වසර තුළ පවත්නා පද්ධතියට ආසන්න වශයෙන් මෙගාවොට් 6,025 ක ජනන ධාරිතාවක් එකතු කිරීම අපේක්ෂිත ය. මෙම ප්‍රමාණය අතුරෙන් මෙගාවොට් 4,700 ක් ගල් ඇඟුරු දහනග සහිත තාප බලාගාර මගින් ලබා ගැනීමට බලාපොරොත්තු වේ.

යෝජිත ජනන ව්‍යාපෘති ගැන කාර්යාලයක මේසයක් මත කෙරෙන අධ්‍යයන මෙන්ම, විස්තරාත්මක ශක්‍යතා අධ්‍යයන දක්වා පුළුල් වූ විවිධ අධ්‍යයනයන් සිදු කිරීම මෙම අංශයේ වගකීමකි. දැනට සිදුවන අධ්‍යයන කීපයක් පහත දැක්වේ.

- අරාබි ආර්ථික සංවර්ධනය සඳහා වන ක්වායිට් අරමුදල (KfW) විසින් අරමුදල් සැපයූ මොරගොල්ල ජල විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය පිළිබඳ පාරිසරික බලපෑම් ඇගයීම 2013 වර්ෂයේ දී අනුමත විය. ශක්‍යතා අධ්‍යයනය සමාලෝචනය කිරීම සහ මොරගොල්ල ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය පිළිබඳව විස්තරාත්මක සැලසුම් සහ මිල ගණන් දැක්වීමේ ලේඛන සකස් කිරීම සඳහා ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව අරමුදල් සම්පාදනය කළේ ය.
- බලශක්ති විවිධාංගීකරණ වර්ධන ව්‍යාපෘතියෙහි දෙවන අදියර (ශ්‍රී ලංකාවට LNG නළුන්වාදීම් ශක්‍යතාවය) 2013 අප්‍රේල් මාසයේ දී ආරම්භ වූ අතර 2014 මැයි මාසයේ දී නිම කිරීමට නියමිත ය.
- ජපානයේ අන්තර්ජාතික සහයෝගිතා නියෝජිත ආයතනයේ (JICA) සහාය ඇතිව විදුලිබල ඉල්ලුම උච්ච අවස්ථාවට පත්වන කාලය තුළ පවතින ඉල්ලුම සඳහා ප්‍රශස්ත බලශක්ති ජනනය පිළිබඳ සංවර්ධන සැලසුම් ගැන ශක්‍යතා අධ්‍යයනයක් දැන් සිදුවේ. මෙම අධ්‍යයනය 2014 සැප්තැම්බර් මාසයේ දී නිම කරනු ඇතැයි අපේක්ෂා කෙරේ.
- ඉහළ කාර්යක්ෂමතාවයක් පවතින අතරම පරිසර හිතකාමී ගල් ඇඟුරු බලාගාර ශ්‍රී ලංකාවේ ඇති කිරීම පිළිබඳ පූර්ව ශක්‍යතා අධ්‍යයනයක් ජපානයේ නව බලශක්ති සහ කාර්මික තාක්ෂණ සංවර්ධන සංවිධානයේ (NEDO) සහාය ඇතිව 2013 දී ආරම්භ වූ අතර, එම අධ්‍යයනය නිම වෙමින් පවතී.
- ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවේ තාක්ෂණික සහාය ඇතිව පුනර්ජනනීය බලශක්ති මහා සැලැස්ම සහ මන්තාරම් සඳහා සුළං බලශක්ති සංවර්ධන මහා සැලැස්ම සම්පාදනය කිරීම දැන් ඉටුවේ. මන්තාරම් මෙගාවොට් 100 සුළං බලශක්ති උද්‍යානයක් තැනීම සඳහා ශක්‍යතා අධ්‍යයනයක් පැවැත්වීමට කටයුතු සම්පාදනය කරනු ලැබේ.



සම්ප්‍රේෂණ අංශය

- අන්තර්ජාතික පරමාණු බලශක්ති නියෝජිත ආයතනයේ (IAEA) තාක්ෂණික සහාය ඇතිව "බලශක්ති සැලසුම්කරණයට සහාය වීම සහ න්‍යෂ්ටික බලශක්ති සහ මානව සම්පත් සංවර්ධනය පිළිබඳ පූර්ව ශක්‍යතා අධ්‍යයනය" යන ශීර්ෂයෙන් යුත් ව්‍යාපෘතියක් ආරම්භ කර ඇත.

සම්ප්‍රේෂණ සැලසුම්කරණය

- සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතියෙහි නව අවශ්‍යතා සහ ඉල්ලුම්වලට ඉඩ ලැබෙන පරිදි වරින් වර අලුත් කරන දස අවුරුදු සැලැස්මකට අනුකූලව දීර්ඝ කාලීන සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන අධ්‍යයනයන් සිදුකරනු ලැබේ. සම්ප්‍රේෂණ සැලසුම් ක්‍රියාවලියෙහි ප්‍රධාන අරමුණු වනුයේ අදාළ සැලසුම්කරණ කාල පරිච්ඡේදය තුළ විශ්වාසනීය හා ස්ථාවර බලශක්ති පද්ධතියක් සහතික කිරීමට අවශ්‍ය සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධනයන් සම්පාදනය කිරීම සහ වීම සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන වැඩ ක්‍රියාත්මක කිරීමට අවශ්‍ය ආයෝජන පිරිවැය ඇස්තමේන්තු කිරීම යි.
- 2013 වර්ෂයේ දී සකස් කරන ලද 2013 - 2022 දීර්ඝකාලීන සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන සැලැස්ම, 2014 - 2022 කාලය සඳහා සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘති 52 හඳුනා ගනී. ඉහළ ප්‍රමුඛත්වයක් ඇති ව්‍යාපෘති රැසක් සඳහා ජපාන අන්තර්ජාතික සහයෝගිතා නියෝජිත ආයතනය (JICA), ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව (ADB) සහ Agence Francaise De Developpement (AFD) වැනි ණය දෙන ආයතන සමග අරමුදල් ලබා ගැනීමේ වැඩපිළිවෙළ සකස් කර ඇත.
- ජපාන අන්තර්ජාතික සහයෝගිතා නියෝජිත ආයතනය (JICA) අරමුදල් සපයන මහ කොළඹ සම්ප්‍රේෂණ සහ ව්‍යාපෘති බෙදාහැරීමේ හානි අඩු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය 2013 වර්ෂයේ දී ආරම්භ විය. මෙම ව්‍යාපෘතිය යටතේ MVA 45x2 4 ක් ද, කිලෝවෝල්ට් 132/11 කොටුමා උපපොළවල් ද, උපපොළ A සහ උපපොළ I සඳහා MVA 31.5 අතිරේක ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් ද, කිලෝවෝල්ට් 220/132 2x250 MVA වහරු පොළ ද එකතු කිරීමෙන් කොළඹ ප්‍රදේශයේ සම්ප්‍රේෂණ සහ ව්‍යාපෘති ජාලයේ ධාරිතාව වැඩි දියුණු කිරීම අපේක්ෂිත ය. මෙම ව්‍යාපෘතිය කොළඹ විදුලිබල ජාලයේ විශ්වාසනීයත්වය වැඩි දියුණු වනු ඇත.
- නව ද, තවත් පුනර්ජනනීය බලශක්තිය අවශේෂණය සඳහා මාලිබොඩ, වේවැල්වත්ත, රාගල සහ නාවලපිටිය යන ස්ථානවල කොටුමා උපපොළ 4 ක් ඉදිකිරීමට මූල්‍ය ආධාර සැපයීම ගැන Agence Francaise De Developpement දැන් සලකා බලයි.
- පිවිතුරු බලශක්තිය සහ ජාල කාර්යක්ෂමතා වර්ධන ව්‍යාපෘතිය ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවේ මූල්‍ය සහාය ඇතිව 2013 වර්ෂයේ දී ආරම්භ විය. මන්තාරම කිලෝවෝල්ට් 132/33 කොටුමා උපපොළ, වවිනියා - මන්තාරම කිලෝවෝල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන, කෑගල්ල කොටුමා උපපොළ, තුල්හිරිය - කෑගල්ල කිලෝවෝල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන, නව පොල්පිටිය - පාදක්ක - පන්තිපිටිය කිලෝවෝල්ට් 220 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන, නව පොල්පිටිය සහ පාදක්ක කිලෝවෝල්ට් 220 වහරු පොළ සහ පාදක්ක - අතුරුගිරිය - කොළොන්නාව කි.වෝ. 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන මෙයට ඇතුළත් ය.
- සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘති 6 ක්, එනම් (i) කෙරවලපිටියේ කිලෝවෝල්ට් 220/33 කොටුමා උපපොළ ඉදිකිරීම. (ii) කප්පල්ලුරෙයෙහි කිලෝවෝල්ට් 132/33 (කි.වෝ. 220/33) කොටුමා උපපොළ ඉදිකිරීම. (iii) පැරණි අනුරාධපුර කිලෝවෝල්ට් 132/33 කොටුමා උපපොළ වෘද්ධීකරණය. (iv) කටුනායක කිලෝවෝල්ට් 132/33 කොටුමා උපපොළ වෘද්ධීකරණය. (v) කැස්බෑව කිලෝවෝල්ට් 132/33 කොටුමා උපපොළ ඉදිකිරීම. (vi) කළුතර කිලෝවෝල්ට් 132/33 කොටුමා උපපොළ ඉදිකිරීම, හරිත බලශක්ති සංවර්ධනය සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය යටතේ ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවෙන් අරමුදල් ලබාගෙන සංවර්ධනය කිරීම සඳහා තෝරා ගෙන ඇත.

- සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘති අටක්, එනම් (i) කිරිඳිවෙල කිලෝවෝල්ට් 220/132 වහරු පොළ සහ කිලෝවෝල්ට් 220/33 කොටුමා උපපොළ ඉදිකිරීම. (ii) වේයන්ගොඩ - කිරිඳිවෙල - පාදක්ක කිලෝවෝල්ට් 220 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන. (iii) නව පොල්පිටිය - කොත්මලේ කිලෝවෝල්ට් 220 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන. (iv) වේයන්ගොඩ - තුල්හිරිය කිලෝවෝල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන. (v) බත්තරමුල්ල කිලෝවෝල්ට් 132/33 කොටුමා උපපොළ සහ කිලෝවෝල්ට් 12 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් කිහිපයක්, එනම්, (vi) පොල්පිටිය - තබරණ. (vii) කොළොන්නාව - පන්තිපිටිය සහ (viii) රත්මලාන - පන්තිපිටිය, ජපාන අන්තර්ජාතික සහයෝගිතා නියෝජිත ආයතනයේ 45 වන ණය පැකේජයට ඇතුළත් කිරීමට නියමිත ය.
- ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව විසින් අරමුදල් සපයන ව්‍යාපෘති වලින් ඉතිරි කරගත් මුදල් උපයෝගී කර ගනිමින්, කිරිබත්කුඹුර කොටුමා උපපොළ වෘද්ධීකරණය, මානෝ, නාල, වාලවිචේන, මොණරාගල සහ පොළොන්නරුව කොටුමා උපපොළට තරාපැව් එකතු කිරීම වැනි හදිසි සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කිරීමට පියවර ගෙන ඇත.

සම්ප්‍රේෂණ සැලසුම් නිර්මාණය සහ පරිසරය

සැලසුම්ගත සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන කාර්යයන් ක්‍රියාත්මක කිරීමට අවශ්‍ය මූලික වැඩ සම්ප්‍රේෂණ සැලසුම් නිර්මාණ සහ පරිසර ශාඛාවේ සම්ප්‍රේෂණ සැලසුම් නිර්මාණ ඒකකය ඉටු කරයි. යෝග්‍ය සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් තීරු සහ උපපොළ සඳහා ඉඩම් හඳුනා ගැනීම, ඉංජිනේරුමය සැලසුම් සකස් කිරීම සහ සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘති සඳහා මිල කැඳවුම් පත් කෙටුම්පත් කිරීම ඉහත සඳහන් මූලික වැඩට ඇතුළත් ය. ක්‍රියාත්මක කිරීමේ අදියරේ දී ඉදිකිරීම් සැලසුම් ඇදීම සමාලෝචනය කොට ද්‍රව්‍ය සහ උපකරණවල තාක්ෂණික අනුකූලතාවය නිවැරදිදැයි පිරික්සනු ඇත. සම්ප්‍රේෂණ අංශයේ සැලසුම් වැඩ සඳහා අත්‍යන්තර උපදේශකවරයෙකු හැටියට සම්ප්‍රේෂණ සැලසුම් ඒකකය කටයුතු කරනු ඇත.

සම්ප්‍රේෂණ සැලසුම්කරණය

සම්ප්‍රේෂණ සැලසුම් ශාඛාව ඉටුකරන කටයුතු පහත දැක්වේ.

- පහත සඳහන් කටයුතු සඳහා මිල කැඳවුම් පත් සකස් කිරීම,
 - පිවිතුරු බලශක්ති ජාල කාර්යක්ෂමතා වැඩි දියුණුකිරීමේ ව්‍යාපෘතිය. (CENEIP)
 - පැකේජය 1 - A කාණ්ඩය සහ B කාණ්ඩය
 - පැකේජය 2 - C කාණ්ඩය, C-1 කාණ්ඩය සහ C-2 කාණ්ඩය
 - 3 වන පැකේජයේ A කාණ්ඩය සහ B කාණ්ඩය
 - නැගෙනහිර වෙරළේ ගල් අඟුරු දූනන බලශක්ති ව්‍යාපෘතිය. (ECCFPP)
 - A කාණ්ඩය සහ B කාණ්ඩය
 - මහ කොළඹ සම්ප්‍රේෂණ සහ ව්‍යාපෘති බෙදාහැරීමේ හානි අඩු කිරීමේ ව්‍යාපෘතියග

- පහත සඳහන් ව්‍යාපෘතිවල ඉදිකිරීම් සැලසුම් සමාලෝචනය කිරීම,
 - උතුරු නැගෙනහිර බලශක්ති සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය - A කාණ්ඩය, B කාණ්ඩය සහ C කාණ්ඩය
 - නව ගාල්ල සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය - A කාණ්ඩය, B කාණ්ඩය
 - ජාතික පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානය නවීකරණ ව්‍යාපෘතිය - B පැකේජය
- පහත සඳහන් අයිතම සඳහා ඉංජිනේරුමය සැලසුම් වාර්තා සම්පාදනය කිරීම;
 - සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය - කොටුමා උපපොළ
 - හරිත බලශක්ති සංවර්ධන සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා වර්ධන ආයෝජන වැඩසටහන් ව්‍යාපෘතිය



සම්ප්‍රේෂණ අංශය

ආරක්ෂණ සංවර්ධනය

විශ්වාසනීයත්වය

බලාගාරවල සිට ව්‍යාපෘති පද්ධතිය දක්වා සම්බන්ධීකරණය වූ විශ්වාසනීය ආරක්ෂණ පද්ධතියක් උසස්ම අන්තර්ජාතික ප්‍රමිතිවලට අනුගතව සම්ප්‍රේෂණ ජාලය සඳහා වර්ධනය කිරීම, සම්ප්‍රේෂණ සැලසුම්කරණය සහ පාරිසරික ශාඛාවේ ආරක්ෂණ සංවර්ධන කොට්ඨාසයේ අරමුණ වේ. කොට්ඨාසයේ මුඛ්‍ය කාර්යයන් වනුයේ අවශ්‍ය ආරක්ෂණ දර්ශනය නිර්වචනය කිරීම සහ පවත්වා ගැනීම සහ පද්ධතියෙහි ආරක්ෂණ පුනරුත්ථාපන සහ සංවර්ධන අවශ්‍යතා හඳුනා ගැනීම යි. තව ද, නව සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘති යටතේ ආරක්ෂණ සංවර්ධන වැඩ කළමනාකරණය කිරීම ද මෙම කොට්ඨාසයට භාරදී ඇත. නව ව්‍යාපෘති යටතේ ජාල පුළුල් කිරීමේ කොටසක් වශයෙන් පවත්නා ආරක්ෂණ පද්ධතිවලට අවශ්‍ය මද වෙනස්කම් සිදු කිරීම ද මෙම කොට්ඨාසය ඉටු කරයි.

බිදවැටීම් විශ්ලේෂණය

සම්ප්‍රේෂණ ජාලයේ පූර්ණ හෝ අර්ධ බිදවැටීම් පිළිබඳ බිදවැටීම් විශ්ලේෂණය ද, පද්ධතියෙහි විශ්වාසනීයත්වය වැඩි දියුණු කිරීමට ප්‍රතිකාරක හෝ නිවාරක පියවර ගැනීම ද මෙම කොට්ඨාසයේ සේවයට ඇතුළත් ය. වර්ෂය තුළ පූර්ණ බිදවැටීම් සිදු නොවී ය. වැදගත් සේ සැලකිය හැකි අර්ධ බිදවැටීම් 3ක් සිදුවිය. එම බිදවැටීම් 2013 අප්‍රේල් 07, 2013 මැයි 06 සහ 2013 දෙසැම්බර් 31 දින සිදු වූ අතර, වර්ෂය තුළ සුළු බිදවැටීම් කිහිපයක්ම සිදුවිය. මෙම බිදවැටීම් විශ්ලේෂණය කොට පිළියම් යෝජනා කරන ලදී. මෙම පිළියම් ක්‍රියාවට නැංවූ පසු පද්ධති කාර්යසාධනයෙහි දියුණුවක් නිරීක්ෂණය වී ඇත.

ව්‍යාපෘති වැඩ

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ කිලෝවෝල්ට් 220 සම්ප්‍රේෂණ ජාලයේ ආරක්ෂණ යෝජනා ක්‍රම පුනරුත්ථාපනය සඳහා, යාපනය කලාපයේ සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ව්‍යාපෘතියේ විදුලිබල සැපයුම් පුනරුත්ථාපන ව්‍යාපෘතිය යටතේ, පර්මිතියේ KfW බැංකුවෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට අරමුදල් ලැබී ඇත. මෙම ව්‍යාපෘතිය සඳහා උපදේශන සේවය පර්මිතියේ Fitchner GmbH විසින් සපයනු ලැබේ.

බියගම කොටුමා උපපොළ, කොත්මලේ බලාගාරය, වික්ටෝරියා බලාගාරය, රත්රැණේ බලාගාරය සහ අනුරාධපුර කොටුමා උපපොළ යන ස්ථානවල කිලෝවෝල්ට් 220 රැහැන් සහ තරාපැව්වල පවත්නා ආරක්ෂණ යෝජනා ක්‍රම ප්‍රතිස්ථාපනය ද, බියගම සිට කැලණියේ දක්වා ද, කොත්මලේ සිට වික්ටෝරියා දක්වා ද, වික්ටෝරියා සිට රත්දෙනිගල දක්වා ද, රත්දෙනිගල සිට රත්රැණේ දක්වා ද පවත්නා කිලෝවෝල්ට් 220 රැහැන් තුළ දෘෂ්‍ය භූ තන්තු ස්ථාපනය කිරීම ද මෙම ව්‍යාපෘතියේ විෂය පථයට ඇතුළත් ය.

දෘෂ්‍ය භූ තන්තු ස්ථාපනය 2013 ජුනි මාසයේ දී අවසන් වූ අතර, ආරක්ෂණ පුළුල් ප්‍රතිස්ථාපනය සඳහා කොන්ත්‍රාත්තුව 2012 මැයි මාසයේ දී ප්‍රදානය කරනු ලැබීය. ආශ්‍රිත වැඩ 2014 දී අවසන් වනු ඇතැයි අපේක්ෂා කෙරේ.

නව ව්‍යාපෘති සහ පුනරුත්ථාපන ව්‍යාපෘති සඳහා විෂය පථය හඳුනා ගැනීම, තාක්ෂණික පිරිවිතර සම්පාදනය සහ ව්‍යාපෘති ආශ්‍රිත මෙහෙවරෙහි යෙදවීමේ වැඩ නිරීක්ෂණය කිරීම සහ පවත්නා පද්ධතියට නව ව්‍යාපෘති සාර්ථක ලෙස ඒකාබද්ධ කිරීම, 2013 වර්ෂය තුළ ආරක්ෂණ සංවර්ධන කොට්ඨාසය ඉටු කළ ව්‍යාපෘති වැඩට ඇතුළත් විය. මෙම ව්‍යාපෘති අතුරෙන් සමහරක් පහත දැක්වේ:

1. පුනර්ජනනීය ව්‍යාපෘතිය දෙවන අදියර බලශක්තිය අවශෝෂණය සඳහා කොටුමා උපපොළ වෘද්ධීකරණය
2. ඊසාන දිග බලශක්ති සම්ප්‍රේෂණ සහ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය
3. සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති ශක්තිමත් කිරීම සහ කොටුමා උපපොළ
4. නොරොච්චෝලය - දෙවන අදියර
5. නව ගාල්ල බලශක්ති සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය

6. උමා ඔය ව්‍යාපෘතිය
7. ජනවාර්ගික ගැටුමෙන් පීඩාවට පත් ප්‍රදේශ සඳහා හදිසි ව්‍යාපෘතිය

වෙනත් කටයුතු

පන්තිපිටිය, කොළොන්නාව, කැලණිය, සීතාවක, කොස්ගම සහ හබරණ කොටුමා උපපොළවල දෝෂ සහිත වූ රැහැන් ආරක්ෂණ පිළියවන ප්‍රතිස්ථාපනය සඳහා සැලසුම්වල හරි වැරදි බැලීම, සැලසුම් ඇදීම සහ ගණන් බැලීම මෙම කොට්ඨාසය විසින් සිදුකරන ලදී. තව ද, සීතාවක, වාලච්චේන, ත්‍රිකුණාමලය, පන්තිපිටිය, ශ්‍රී ජයවර්ධනපුර සහ බලංගොඩ කොටුමා උපපොළවල කාණ්ඩ අංක පිහිටුවන ලදී.

පරිසරය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පාරිසරික ප්‍රතිපත්තිය පහත සඳහන් පරිදි වේ:

“ස්වභාවික පරිසරය සහ මානවයන් විසින් නිර්මිත පරිසරය ගැන සැලකිලිමත් වෙමින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය තම ව්‍යාපාරික කටයුතු ඉටුකරන අතරම, ධරණීය සංවර්ධනය සඳහා දායක වෙයි. පාරිසරික ගැටලු සම්බන්ධයෙන් විවිධාකාර කටයුතු කිරීමෙන්, මහජනයා, ගනුදෙනුකරුවන්, නිලධාරීන්, සේවකයන් සහ අයිතිකරුවන් අතර අපගේ සේවය ගැන විශ්වාසයක් ඇති කරනු ඇත. අපගේ කටයුතු සමග පාරිසරික සැලකිලිමත් බව සංයෝජනය කිරීම සහ ඒකාබද්ධ කිරීමේ ප්‍රතිපත්තිය අපි ක්‍රියාශීලීව අනුගමනය කරමු”

ලංකාවේ මෙම පාරිසරික ප්‍රතිපත්තිය ක්‍රියාත්මක කිරීම උදෙසා පසුවිපරම් කිරීම සහ සහාය වීම පාරිසරික ඒකකයේ මුඛ්‍ය කාර්යභාරය වන අතර, එය මණ්ඩලය විසින් ක්‍රියාත්මක කරනු ලබන පරිසර ක්‍රියාකාරකම් බොහොමයක් සඳහා කේන්ද්‍රීය යොමුව වන්නේ ය. සම්ප්‍රේෂණ / ජනන ව්‍යාපෘති සඳහා පාරිසරික අනුමැතිය ලබා ගැනීම, පාරිසරික ආරක්ෂණ ලේඛන (පරිසර බලපෑම් ඇගයීම / ආරම්භක පාරිසරික පරීක්ෂණය වාර්තා) අදාළ පරිදි පාහේ පාරිසරික පනත සහ / හෝ අරමුදල් සපයන නියෝජිත ආයතනවල මාර්ගෝපදේශ අනුව සම්පාදනය කිරීම සහ අදාළ උනන්දුවන් සඳහා පරිසරය පිළිබඳ දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන් පැවැත්වීම මෙම ඒකකයේ ප්‍රධාන වගකීම වේ.

2013 වර්ෂයේ දී පාරිසරික ඒකකය විසින් ඉටු කරන ලද පරිසර බලපෑම් ඇගයීමේ / ආරම්භක පාරිසරික පරීක්ෂණ පැවැත්වීමේ ක්‍රියාදාමයන් පිළිබඳ කෙටි විස්තරයක් පහත දැක්වේ.

- යෝජිත මෙහෙවරට 26.5 මොරගොල්ල ජල විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය සඳහා පාරිසරික අනුමැතිය ලබා ගැනීම.
- රැහැන් මාර්ග පාරිසරික සුපරීක්ෂාවට භාජන කිරීම
- ජාතික පාරිසරික පනත අනුව පනත සඳහන් සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘති සඳහා ආරම්භක පාරිසරික පරීක්ෂණ වාර්තා සකස් කිරීම සහ ඒවා අනුමැතිය සඳහා මධ්‍යම පරිසර අධිකාරියට ඉදිරිපත් කිරීම.
- යෝජිත පොල්පිටියේ සිට පන්තිපිටිය දක්වා කිලෝවෝල්ට් 220 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන පිළිබඳ ව්‍යාපෘතිය.
- වවුනියාව හරහා අනුරාධපුර සිට මන්නාරම දක්වා යෝජිත කිලෝවෝල්ට් 220 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් පිළිබඳ ව්‍යාපෘතිය.
- තුල්තිරියේ සිට කැලණිය දක්වා යෝජිත කිලෝවෝල්ට් 220 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් පිළිබඳ ව්‍යාපෘතිය

පිවිතුරු බලශක්ති සහ ජාල කාර්යක්ෂමතා වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය සඳහා ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවේ මාර්ගෝපදේශ යටතේ අවශ්‍ය වන සියලු පාරිසරික ආරක්ෂණ ලේඛන සම්පාදනය කොට ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවට ඉදිරිපත් කර ඇත.

පහත සඳහන් සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘති සඳහා රැහැන් මාර්ග පාරිසරික සුපරීක්ෂාවට භාජන කිරීම, පාරිසරික විෂය පථය කම්පුව සඳහා භූමිභාවවලට යන ගමන් සංවිධානය කිරීම සහ ආරම්භක පාරිසරික පරීක්ෂණ අධ්‍යයනය සඳහා යොමු කිරීමේ අනුදේශ ලබා ගැනීම අවසන් කර ඇත;



සම්ප්‍රේෂණ අංශය

- පොල්පිටියේ සිට නව නගරණ දක්වා යෝජිත කිලෝවෝල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ව්‍යාපෘතිය.
- පොල්පිටියේ සිට කොත්මලේ දක්වා යෝජිත කිලෝවෝල්ට් 220 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ව්‍යාපෘතිය.
- කිරිඳිවැල හරහා වේගන්ගොඩ සිට පාදකක් දක්වා යෝජිත කිලෝවෝල්ට් 220 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ව්‍යාපෘතිය.
- තුල්හිරියේ සිට වේගන්ගොඩ දක්වා යෝජිත කිලෝවෝල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ව්‍යාපෘතිය.

බලශක්තිය මිලට ගැනීම

පද්ධතියෙහි ඉල්ලුම සපුරාලීම සඳහා පෞද්ගලික බලශක්ති නිෂ්පාදනයන්ගෙන් ප්‍රශස්ත මිල ගණන්වලට විදුලිබලය මිලට ගැනීම බලශක්තිය මිලට ගැනීමේ ශාඛාවෙහි වගකීම වේ. මෙම ශාඛාව යටතේ පරිපාලනය වන ප්‍රධාන බලාගාර මාදිලි දෙකක් පහත දැක්වේ;

- ස්වාධීන බලශක්ති නිෂ්පාදකයෝ
- සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති බලාගාර

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට තාපබලය පූර්ණ වශයෙන් මෙගාවොට් 771 ක් සපයන ස්වාධීන පෞද්ගලික බලශක්ති නිෂ්පාදකයන් හත් දෙනෙක් සිටිති. මෙයට අමතරව පූර්ණ වශයෙන් මෙගාවොට් 386.26 ක් සපයන සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති 151ක් ඇත.

ස්වාධීන බලශක්ති නිෂ්පාදකයෝ

ස්වාධීන බලශක්ති නිෂ්පාදකයන් විසින් මෙහෙයවනු ලබන බලාගාරවල ධාරිතාවන් පහත දැක්වේ;

බලාගාරය	ධාරිතාව (මෙගාවොට්)
AES කැලණිතිස්ස	163.15
නෙළුදනවි	100.00
ACE පවර් ඇඹිලිපිටිය	60.00
සීමාසහිත කලමිඩු පවර් (පුද්.) සමාගම	51.00
ඒසියා පවර්	27.00
නොදුර්න් පවර්	270.00
කෙරවලපිටිය	771.15
මුළු ගණන	

මණ්ඩලය සමග බලශක්තිය විකිණීමේ ගිවිසුම්වලට වළඹ ඇති වාණිජ මෙහෙයුමෙහි නියුතු පෞද්ගලික බලශක්ති නිෂ්පාදකයන්ට ගෙවීම බලශක්ති මිලට ගැනීමේ ශාඛාව විසින් හසුරුවනු ලබයි.

සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති බලාගාර

මෙගාවොට් 10 ට අඩු ධාරිතාවක් ඇති සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති බලාගාර සඳහා පහත දැක්වෙන ආකාරයේ අය ක්‍රම කාණ්ඩ දෙකක් මගින් ගෙවීම් සිදු කරනු ලැබේ;

- පිරිවැය පදනම් කරගත් තාක්ෂණ විශේෂ ස්ථර තුනේ අය ක්‍රමය
- අත්හළ පිරිවැය පදනම් කරගත් අය ක්‍රමය

කුඩා විදුලිබල බලාගාර සංවර්ධනය

2013 වර්ෂය තුළ මුළු ධාරිතාව මෙගාවොට් 35 ක් වන කුඩා ජල විදුලිබල ව්‍යාපෘති 22 ක් පාහික විදුලිබල ජාලයට සම්බන්ධ කර ඇත. මේ අනුව වර්ෂය

අවසාන වන විට මෙගාවොට් 278 ක සම්පූර්ණ ධාරිතාවක් සහිත කුඩා ජල විදුලි බලාගාර 131 ක් පැවතුණි. සම්පූර්ණ ජනනය ගිගාවොට් පැය 908 ක් විය. වර්ෂය අවසාන වන විට සමස්ත ධාරිතාව මෙගාවොට් 129 ක් වූ ප්‍රමිතිගත විදුලිබල මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම් 52 කට වළඹ තිබුණි.



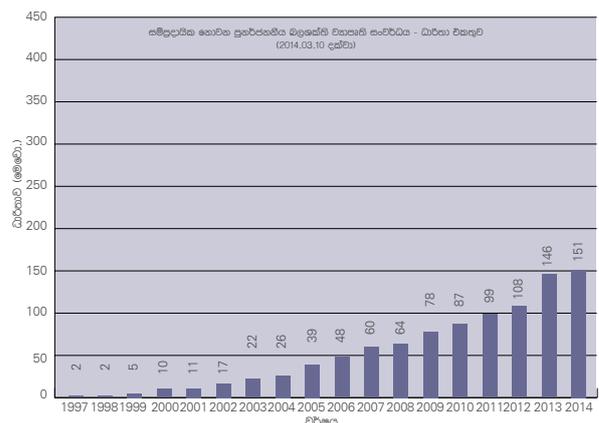
ජෛව ස්කන්ධ විදුලිබල සංවර්ධනය

ජෛව ස්කන්ධ විදුලි බලාගාර ප්‍රධාන වර්ග තුනකට අයත් ය. එනම් වෘක්ෂලතා පාදක, නාගරික අපද්‍රව්‍ය පාදක සහ කෘෂි සහ කර්මාන්ත අපද්‍රව්‍ය පාදක වේ. ජෛව ස්කන්ධ බලශක්ති ව්‍යාපෘති අතර ප්‍රධාන ජාලයට මෙගාවොට් 18ක් ලබාදෙන කෘෂි සහ කර්මාන්ත අපද්‍රව්‍ය බලාගාර තුනක් ද, වෘක්ෂලතා පාදක බලාගාර දෙකක් ද ඇත. සම්පූර්ණ ජනනය ගිගාවොට් පැය 26 ක් විය. වර්ෂය අවසාන වන විට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සමස්ත ධාරිතාව මෙගාවොට් 65 ක් වූ ප්‍රමිතිගත බලශක්ති මිලට ගැනීමේ ගිවිසුම් 11 කට වළඹ තිබුණි.

සුළං බල සංවර්ධනය

වර්ෂය තුළ පූර්ණ ධාරිතාව මෙගාවොට් 4.8 ක් වූ එක් නව විදුලි බලාගාරයක් පමණක් ප්‍රධාන ජාලයට එකතු විය. වර්ෂය අවසාන වන විට සමස්ත ධාරිතාව මෙගාවොට් 88 ක් වූ සුළං බලාගාර 11 ක් ප්‍රධාන ජාලයට සම්බන්ධ කර තිබුණි. පූර්ණ ධාරිතාව මෙගාවොට් 31 ක් වූ නවත් බලාගාර 4 ක් සඳහා ප්‍රමිතිගත බලශක්ති මිලට ගැනීමේ ගිවිසුම්වලට අත්සන් තබා තිබුණි. මෙම සුළං බලාගාර දැන් ඉදිවෙමින් පවතී.

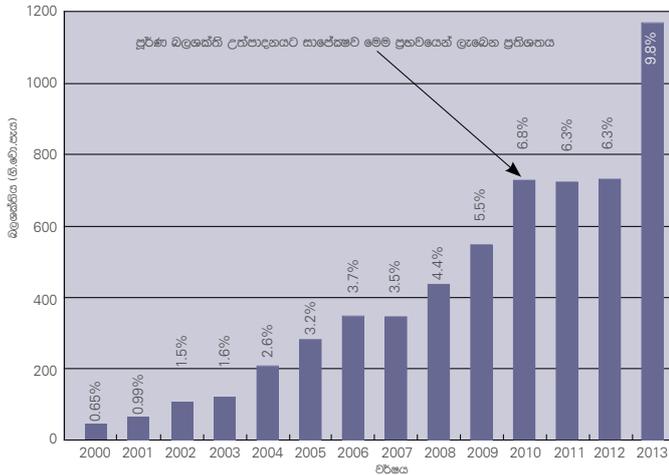
2014 මාර්තු 10 දිනය වන විට සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති පිළිබඳ ප්‍රගතිය





සම්ප්‍රේෂණ අංශය

පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති වල වාර්ෂික බලශක්ති දායකත්වය



වර්ෂය	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
බලශක්තිය (බි.වේ.පැය)	206	280	346	344	435	546	727	722	730	1169

බලශක්ති අලෙවිය

සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභී සහ බෙදාහැරීම් බලපත්‍රලාභී අතර විදුලිබල ගනුදෙනු පද්ධතිය සමග අන්තර් ක්‍රියාකාරීත්වය සඳහා බලශක්ති අලෙවි ශාඛාව ස්ථාපිත කරනු ලැබීය. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සම්ප්‍රේෂණ අංශය වෙනුවෙන් මණ්ඩලයේ බලශක්ති අලෙවි ශාඛාව ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ අයකුම සකස් කිරීම සම්බන්ධයෙන් ක්‍රියාකාරී ලෙස සහයෝගීතාවය දැක්වීය.

2011 වර්ෂයේ දී ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් නව තොග සැපයුම් අයතල හඳුන්වා දීමත් සමග, බෙදාහැරීම් බලපත්‍රලාභීන් සහ ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල සමාගමට තොග සැපයුම් ගනුදෙනු ගිණුම් සම්පාදනය සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ බෙදාහැරීම් බලපත්‍රලාභීන් සිටි දෙනා සඳහා ගනුදෙනු සටහන් සම්පාදනය කිරීම බලශක්ති අලෙවි ශාඛාවට පවරණ ලදී. තොග සැපයුම් ගනුදෙනු සටහන් සම්පාදනය කළ හැකි වනු පිණිස, 0.2 පන්තියේ නිරවද්‍යතාවය සහිත බලශක්ති මනු මිලට ගෙන සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභීන්ගෙන් බෙදාහැරීම් බලපත්‍රලාභීන්ට සපයන විදුලි බලය වාර්තා කිරීමට සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභීන් සහ බෙදාහැරීම් බලධාරීන් අතර මායිම්වල ස්ථාපනය කරන ලදී. සෑම මාසයකම සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභීන්ගෙන් බෙදාහැරීම් බලධාරීන් වෙත සපයන ලද විදුලිබලය පදනම් කොට ගෙන බලශක්ති අලෙවි ශාඛාව 2013 වර්ෂය සඳහා ගනුදෙනු ගිණුම් / සටහන් මාසික පදනමක් මත සම්පාදනය කර ඇත.



වාලවිච්චනය කොටුමා උපපොළෙහි මනු පුවරුව



ආනයනකර්ම මනු පරීක්ෂකාගාරය

මනු පරීක්ෂණ රසායනාගාරය

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ මාර්ගෝපදේශ පරිදි 2013 මාර්තු මාසයේ දී සම්ප්‍රේෂණ අංශය තුළ මනු ක්‍රමාංකනය සහ පරීක්ෂණ පහසුකම් සහිත මනු පරීක්ෂනාගාරයක් පිහිටුවන ලදී. මෙම පරීක්ෂනාගාරයට තවමත් නූතන විදුලිබල සම්ප්‍රේෂණ පහසුකම් ලබා දී නැත. දැනට එක් එක් මනු පොළවල ස්ථාපනය කර ඇති බලශක්ති මනු ශාඛාව විසින් මෙම පරීක්ෂනාගාරයේ දී වාර්ෂික වැඩසටහනකට අනුකූලව පරීක්ෂා කරනු ලැබේ. ව්‍යාප්ති බලපත්‍රලාභීන් පාර්ශ්ව 40 ම මාසික තොග විදුලිබල විකුණුම් සඳහා බිල්පතක් සැපයීමට තොරතුරු තාක්ෂණ ශාඛාවේ සහාය ඇතිව නව මෘදුකාංග වැඩසටහනක් ක්‍රියාත්මක කිරීමට කටයුතු කරන ලදී.

සන්නිවේදනය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ජනන, සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ අංශ සහ වෙනත් සියළු අංශවලට කටහඬ සහ දුරකථන සන්නිවේදන පහසුකම් සැපයීම් ද පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානයට අධීක්ෂණ පාලන සහ දුරකථන උකහා ගැනීමේ පහසුකම් සැපයීම් ද, සන්නිවේදන ශාඛාව ඉටු කරයි.

මෙම පහසුකම් සැපයීමට පහත සඳහන් සන්නිවේදන තාක්ෂණයන් භාවිතා කරනු ලැබේ.

- බලශක්ති රැහැන් මත පදනම් වූ සන්නිවේදන ජාලය - බලශක්ති රැහැන් වාහකය සහ දෘෂ්‍ය තන්තු / දෘෂ්‍ය බලශක්ති තු තන්තු.
- සුක්ෂම තරංග - සංඛ්‍යාත සන්නිවේදන ජාලය
- VHF/UHF - ජංගම සහ ස්ථාපිත ගුවන් විදුලි සන්නිවේදන පද්ධතිය

2013 වර්ෂයේ දී, සුක්ෂම තරංග සන්නිවේදන පද්ධතියට අයත් පැරණි NEC NRAZ 2400 මාදිලියේ PABX" SOPHO IS 3030 මාදිලියේ PABX මගින් ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීමෙන් සුක්ෂම තරංග සන්නිවේදන පද්ධතිය සහ බලශක්ති රැහැන් වාහකය / තන්තු සන්නිවේදන පද්ධතිය එක් කොට එක් ජාලයක් හැටියට ක්‍රියා කිරීමට සලස්වන ලදී. මෙම ක්‍රියාවලිය ආරම්භ කරන ලද්දේ, පිළිසකර කළ හැකි සීමාව ඉක්ම වූ ක්ෂුද්‍ර තරංග සන්නිවේදන පද්ධතියට අයත් ප්‍රධාන PABX මගින් වූ විදුලිබලය ඇණහිට වූ කාලය පිළිබඳ ගැටළුව නිරාකරණය කිරීම සඳහා ය. සන්නිවේදන ජාල දෙක සම්බන්ධ කිරීම නිසා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ විදුලි සංදේශ ජාලය හඬක්කු කිරීම පහසු වූ අතර, එමගින් සන්නිවේදන පහසුකම් සුවිශේෂී ලෙස වර්ධනය විය.

ව්‍යාපෘතිවල විෂය පථය නිර්ණය කිරීම, තාක්ෂණ උපකරණවල තාක්ෂණික පිරිවිතර නිර්ණය කිරීම, සන්නිවේදන පද්ධති මෙහෙවරෙහි යෙදවීම නිරීක්ෂණය කිරීම සහ වියට ආධාර කිරීම සහ විවිධ ව්‍යාපෘති යටතේ ස්ථාපනය කරන ලද නව සන්නිවේදන උපකරණ පවත්නා සන්නිවේදන ජාලයට අන්තර්ග්‍රහණය කිරීම වැනි ව්‍යාපෘති විශේෂිත වැඩවල සන්නිවේදන ශාඛාව බෙහෙවින් ව්‍යාපෘත විය.

රට පුරා ඇති බලශක්ති රැහැන්, අක් උපකරණ ඇතුළු බලශක්ති රැහැන් වාහක ජාලය, බලශක්ති රැහැන් වාහක සහ PLTS දුරකථන පද්ධති, දුරකථන හුවමාරු සහ බලාගාරවල සහ කොටුමා උපපොළවල ඇති සහායක පද්ධති මත කටහඬ සහ දුරකථන සන්නිවේදන ජාල පිළිබඳ වගකීම සන්නිවේදන පද්ධති ඒකකය සතු ය. මෙම ඒකකයට උප ඒකක 6ක් ඇත. ඒවා කොළඹ, මහනුවර, ගාල්ල, අනුරාධපුර, සමණලවෙල සහ ලක්ෂපාන සිට මෙහෙය වනු ලැබේ.

වර්ෂය තුළ සන්නිවේදන ඒකකය පහත සඳහන් විශේෂ කාර්යයන් ඉටු කර ඇත.

- කොත්මලේ බලාගාරයෙහි නව PABX එකක් ස්ථාපනය කිරීම සහ මෙහෙවරෙහි යෙදවීම සහ ඉහළ කොත්මලේ බලාගාරයෙහි නව PABX එකක් පවත්නා සන්නිවේදන පද්ධතියට ඒකාබද්ධ කිරීම.



සම්ප්‍රේෂණ අංශය

- කොක්මලේ බලාගාරයෙහි Fiber Optic Multiplexer ස්ථාපනය කොට මෙහෙවරෙහි යෙදවීම සහ පවත්නා පැරණි බලශක්ති රැහැන් වාහක (PLC) සමග පැවති අවහිරතා තුරන් කිරීම සඳහා දෘෂ්‍ය තන්තු ජාලය බියගම කොටුමා උපපොළ හරහා ඒකාබද්ධ කිරීම.
- විවිධ සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘති යටතේ පැවති, නොරොච්චෝලය සුළං බලාගාරය, ලක්ෂපාන බලාගාරය, රන්ටැරේ බලාගාරය, මහියංගන කොටුමා උපපොළ සහ විමලසුරේන්ද්‍ර කොටුමා උපපොළ ස්ථාපනය කරන ලද Fiber Optic Multiplexer දෘෂ්‍ය තන්තු ජාලයට ඒකාබද්ධ කිරීම.
- රන්ටැරේ බලාගාරයෙහි සන්නිවේදන පහසුකම් වැඩි දියුණු කිරීම පිණිස හබරණ කොටුමා උපපොළෙන් ඉවත් කළ PABX පහසු ව රන්ටැරේ බලාගාරයෙහි ස්ථාපනය කොට මෙහෙවරෙහි යෙදවීම (හබරණ කොටුමා උපපොළ සඳහා දායක ඒකක 2 ක් උකුච්ච බලාගාරයෙහි PABX පහසු වෙන් ලබාගන්නා ලදී).
- නව අනුරාධපුර කොටුමා උපපොළ සහ කොක්මලේ කොටුමා උපපොළ අතර පැවති පිළිසකර කළ නොහැකි දෝෂ සහිත බලශක්ති රැහැන් වාහක වෙනුවට නව විදුලි රැහැන් වාහක සබඳතාවයක් ස්ථාපනය කොට මෙහෙවරෙහි යෙදවීම.
- පැරණි යාන්ත්‍රික TCS/PAX වෙනුවට කුරුණෑගල කොටුමා උපපොළෙහි සහ රන්මලාන කොටුමා උපපොළෙහි PABX දෙකක් ස්ථාපනය කොට මෙහෙවරෙහි යෙදවීම.
- කුරුණෑගල සහ කිරිඳිවෙල කොටුමා උපපොළ අතර පැවති පැරණි බලශක්ති රැහැන් වාහක සබඳතාවය වෙනුවට බලශක්ති රැහැන් වාහකයක් ස්ථාපනය කොට මෙහෙවරෙහි යෙදවීම සහ මෙම උපපොළ දෙකෙහි කටහඬ සන්නිවේදනය සහ ටෙලි ආරක්ෂක පහසුකම් ප්‍රතිස්ථාපනය.
- මතුගම කොටුමා උපපොළෙහි FOX 515 හරහා කුකුල්ගඟ බලාගාරයට LAN පහසුකම් දීර්ඝ කිරීම.
- රන්ටැරේ කොටුමා උපපොළ පුළුල් කිරීමේ වැඩවලට ඉඩ ලබාගැනීම සඳහා රන්දෙණිගල බලාගාරය සහ රන්ටැරේ බලාගාරය අතර මෙහෙයුම් දත්ත ගෙන යන නියමු කේබලය වෙනත් මගකට මාරු කිරීම.
- බදුල්ල - රන්ටැරේ සම්බන්ධයෙහි දෙවන ක්ලෝවෝල්ට් 132 පරිපථය තුළ නව wave traps සහ line matching units ස්ථාපනය සහ විමර්ශන කොටුමා උපපොළ අතර සන්නිවේදනයේ විශ්වාසනීයත්වය වැඩි දියුණු කිරීම.
- පවත්නා wave traps සහ blocking bands ගැලපීම සඳහා සහ වෙනත් බලශක්ති රැහැන් වාහක සබඳතා අවහිර කිරීම වැළැක්වීම සඳහා බදුල්ල - ලක්ෂපාන, බදුල්ල, අම්පාර සහ හබරණ උකුච්ච නිසැදි හැවන සුසර කිරීම.

අධීක්ෂණ පාලන සහ දත්ත ලබාගැනීමේ පද්ධතිය (දෘඩාංග සහ මෘදුකාංග ද සහායක පද්ධති සහ දුරස්ථ ස්ථානගත අධීක්ෂණ පාලන සහ දත්ත ලබාගැනීමේ මෙවලම් ද, දුරස්ථ පර්යන්ත ඒකක සහ දොරටු (gateways) ඇතුළු පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානයෙහි අධීක්ෂණ පාලන සහ දත්ත ලබාගැනීමේ පද්ධතියට අයත් පරිගණක) සහ පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානයට අයත් මෙහෙයුම් සන්නිවේදන (බලශක්ති රැහැන් වාහක) ආදිය ගැන සන්නිවේදන සේවා ඒකකය වගකිව යුතු ය.

සන්නිවේදන සේවා ඒකකය පහත සඳහන් කර්තව්‍යයන් වර්ෂය තුළ දී ඉටු කළේ ය:

- ලක්විජය බලාගාරයෙහි දෙවන අදියර, නව ලක්ෂපාන බලාගාරය, විමලසුරේන්ද්‍ර බලාගාරය සහ නොරොච්චෝල සුළං කොටුමා උපපොළ, අධීක්ෂණ පාලන සහ දත්ත ලබා ගැනීමේ පද්ධතියෙහි ප්‍රධාන ස්ථානගත පරීක්ෂණවලට යෝග්‍ය වන අයුරින් විනාසගත කිරීම සහ මෙම ස්ථාන අධීක්ෂණ පාලන සහ දත්ත ලබා ගැනීමේ පද්ධතියට ඒකාබද්ධ කිරීම.

- චුන්නාකම් කොටුමා උපපොළ, කිලිනොච්චි කොටුමා උපපොළ, ලක්ෂපාන බලාගාරය, ලක්විජය බලාගාරයේ දෙවන අදියර සහ නොරොච්චෝල සුළං කොටුමා උපපොළ යන ස්ථානවල අධීක්ෂණ පාලන සහ දත්ත ලබාගැනීමේ පද්ධතියෙහි දොරටු (gateways) පරීක්ෂා කොට මෙහෙවරෙහි යෙදවීම.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ජනන, සම්ප්‍රේෂණය, බෙදාහැරීම සහ වෙනත් සහායක ඒකක සඳහා මෙහෙයුම් සහ පරිපාලන සන්නිවේදන සේවා ලබා දෙන සංඛ්‍යාත සන්නිවේදන ජාලයේ සේවය සම්බන්ධ වගකීම සංඛ්‍යාත ධාරක ඒකකය (Digital Bearer Unit) උසුලයි. ජනන, සම්ප්‍රේෂණ අංශය සහ විශේෂයෙන් බෙදාහැරීමේ අංශවල ද, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ආරක්ෂණ සේවාවල ද, මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු වැඩ සඳහා ඊච්චේ (VHF සහ UHF) සංඛ්‍යාත පහසුකම් සැපයීමේ වගකීම ද මෙම ඒකකය සතු ය.

සංඛ්‍යාත ධාරක ඒකකය වර්ෂය තුළ පහත සඳහන් විශේෂ කර්තව්‍යයන් ඉටු කළේ ය:

- ඉහළ කොක්මලේ බලශක්ති ව්‍යාපෘතියෙහි ක්ෂුද්‍ර තරංග සබඳතා පරීක්ෂා කිරීම සහ මෙහෙවරෙහි යෙදවීම සහ එම ව්‍යාපෘතිය මෙහෙයුම සහ නඩත්තු සඳහා භාර ගැනීම.
- සංඛ්‍යාත සන්නිවේදන ජාලයේ (DCN) සේවකයන් සේවයෙහි නියුතු නොවන දුරස්ථ භූමිවල පද්ධති විශ්වාසනීයත්වය වැඩි දියුණු කිරීමේ පියවර ගැනීම.
- ඉහළ කොක්මලේ බලාගාරයෙහි ජංගම ගුවන් විදුලි සන්නිවේදන පද්ධති ක්ෂේත්‍රයේ දී පරීක්ෂා කිරීම.
- උතුරු පළාතේ භූමිභාග සම්කේෂණය කොට, පුනරාවර්තක ස්ථානයක් ස්ථාපනය කිරීමට නව භූමිභාග හඳුනා ගැනීම.
- නව ස්ථාවර සහ ජංගම ගුවන් විදුලි යන්ත්‍ර ස්ථාපනය කිරීමෙන් සහ කිරීමැටියකන්දේ පුනරාවර්තක ස්ථානයෙහි ආවරණය පුළුල් කිරීමට ක්ෂේත්‍ර පරීක්ෂණ පැවැත්වීමෙන් මඩකලපුව කොටුමා උපපොළට ජංගම ගුවන් විදුලි සංඛ්‍යාත පහසුකම් සැපයීම.
- දෝනළුගල පුනරාවර්තක ස්ථානය කිරීමැටියකන්දට මාරු කොට වයඹ පළාතේ ආවරණ ප්‍රදේශය වැඩි දියුණු කිරීම.

ආයතනික සහ නියාමන සබඳතා

කාර්යමණ්ඩලය පත් කිරීම, කාර්යසාධනය ඇගයීම සහ විධායක සහ විධායක නොවන ශ්‍රේණි දෙකෙහිම සේවකයන් තනතුරුවල උසස් කිරීම, පුහුණුව සහ වර්ධනය සිදු කිරීමෙන් අංශය යෝග්‍ය පරිදි ක්‍රියාත්මක වීම සහතික කිරීම ආයතනික සහ නියාමන සබඳතා ශාඛාවේ කාර්යභාරයයි. මෙම අරමුණ ඇතිව, විධායක සහ විධායක නොවන මණ්ඩලීය නිලධාරීන් සඳහා පුහුණු ශාඛාවේ සහාය ඇතිව වෘත්තීය සංවර්ධනය උදෙසා දේශීය සහ විදේශීය පුහුණු වැඩසටහන් පිළියෙළ කිරීම සහ මෙහෙයවීම, අංශය සඳහා අනාගත මානව සම්පත් අවශ්‍යතා සපුරාලිය හැකි පරිද්දෙන් වාර්ෂික සේවක මණ්ඩල සැලැස්ම සම්පාදනය කිරීම සහ 2014 - 2018 සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ආයතනික සැලැස්ම සකස් කිරීමට අංශයට සහාය වීම ශාඛාවෙන් අපේක්ෂිත සේවාවන් වේ.

ආයතනික සහ නියාමන සබඳතා ශාඛාවේ ඉංජිනේරුමය විගණන කාණ්ඩය, මෙහෙයුම් පද්ධතියේ වෝල්ටීය විචල්‍යතාවය, වාර ගණන වෙනස් වීම සහ කොටුමා උපපොළවල / සුළං බලාගාරවල නාද ශාස්ත්‍රය (harmonies) පසුපරම් කරයි. එකතු කරනු ලබන දත්ත නියාමන සහ සැලසුම්කරණ අවශ්‍යතා සඳහා යොදාගනු ලැබේ.



සම්ප්‍රේෂණ අංශය

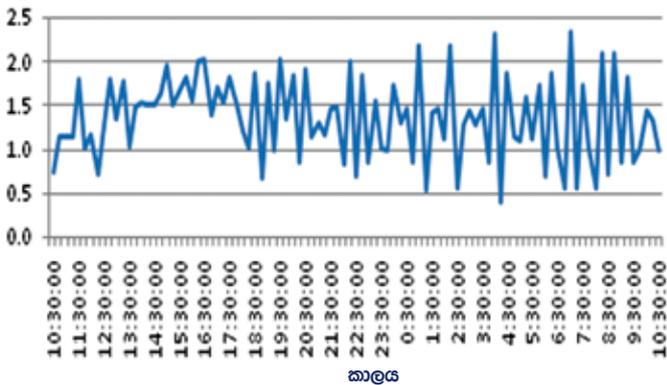
ඉංජිනේරුමය විගණනය

තුම්භාග මිනුම්කරණය මගින් සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතියේ ප්‍රමිති සහ ගුණාත්මකභාවය පසු විපරම් කිරීම සහ පවත්වා ගැනීම සම්බන්ධ වගකීම ශාඛාවේ ඉංජිනේරුමය ඒකකය සතු ය. දත්ත loggers සහ බලශක්ති ගුණාත්මකතා විශ්ලේෂණයෙන් පද්ධති පරාමිති පසු විපරම් කිරීමට යොදා ගනු ලැබේ.

සම්ප්‍රේෂණ පාලයට සම්බන්ධ කර ඇති සුළං බලාගාර අවශ්‍ය බලශක්ති ප්‍රමිතිවලට අනුකූල වන්නේ ද යන්න සහතික කිරීම සඳහා එම බලාගාර පසු විපරමට භාජන කිරීම මෙම ඒකකය මගින් සිදු කරනු ලැබේ.

ක්ෂණික බලශක්ති ගුණාත්මකතාව පිළිබඳ දත්ත සහ බලශක්ති ජනන පැතිකඩ පිළිබඳ දත්ත, දත්ත loggers යොදාගෙන ඒකකය විසින් එකතු කර ගනු ලැබේ. සුළං බලාගාර මගින් බලශක්ති පද්ධතියට එකතු කරන නාද ශාස්ත්‍රීය තොරතුරුවල හරි වැරදි බැලීමට, බලශක්ති ගුණාත්මකතා දත්ත ඒකකය විසින් භාවිතා කරනු ලැබේ.

කිලෝවෝට් සාමාන්‍ය ගණන



කොළඹ නගරයේ පාලන මධ්‍යස්ථානයේ 2013.04.23 දින පැවති බැර පැතිකඩ දත්ත

ලැබුණ ඉල්ලීමකට අනුව කොළඹ පාලන මධ්‍යස්ථානය විසින් 2013 අප්‍රේල් 23 දින නිරීක්ෂණය කරන ලද බැර රටාව (load pattern) ඉහත දැක්වේ.

මානව සම්පත්

සම්ප්‍රේෂණ අංශයේ මානව සම්පත් කළමනාකරණ කටයුතු ආයතනික හා නියාමන සබඳතා ශාඛාව විසින් ඉටු කරනු ලැබේ. සම්ප්‍රේෂණ අංශයේ සේවකයන් 1080 ක් සිටිති. ඒ අතුරින් 136 ක් විධායක නිලධාරීන් වන අතර, 944 ක් විධායක නිලධාරීන් නොවෙති. වර්ෂය තුළ නිලධාරීන් 110 ක් බඳවා ගෙන අංශයට පවරන ලදී. සේවකයන් 156 දෙනෙක් ඉහළ ශ්‍රේණිවලට පත් කිරීම හෝ මණ්ඩලයේ සේවයට බඳවා ගැනීමේ සහ උසස් කිරීමේ ක්‍රියාපටිපාටිය අනුව එම සේවකයන්ට හිමි වැඩි වැටුප් තලය මත පිහිටුවන ලදී.

සේවකයන්ගේ නිපුණතා වැඩි දියුණු කිරීමේ අවශ්‍යතා අනුව කාර්යමණ්ඩලයට දේශීය හෝ විදේශීය පුහුණුව ලබාදෙන ලදී. විදේශීය පුහුණු වැඩසටහන්වලින් ආවරණය වූ විෂයන් නම්, සැලසුම්කරණය, නිර්මාණකරණය, සන්නිවේදනය, උපපොළ ස්වයංක්‍රීයකරණය සහ උපපොළ සහ සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් මෙහෙයවීම සහ නඩත්තුව වේ.

විදේශීය පාඨමාලා / වැඩමුළුවලට සහභාගී වූ අයට එම පුහුණුව මගින් ලබාගත් දැනුම අන් අය සමග බෙදා ගැනීමට හැකිවන පරිදි සෑම මාසයකම දැනුම අන් අයට ලබාදෙන සැසිවාර පවත්වන ලදී.

මණ්ඩලයේ අනුග්‍රහය ලබන සජීවී සුඛ සාධන සමිතියක් අංශයෙහි පවතී. වර්ෂය තුළ එම සමිතිය විසින් සාමාජිකයන්ට නන් අයුරින් ආධාර කළ අතර, කාර්යමණ්ඩලයේ විවිධ කාණ්ඩ අතර සුභද සබඳතා ප්‍රවර්ධනය කරන ලදී.



මෙහෙයුම්
සමාලෝචනය

බෙදාහැරීමේ
අංශය



බෙදාහැරීමේ අංශය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ශ්‍රී ලංකාවේ 88% ක් ප්‍රදේශවල විදුලිබලය බෙදාහැරීම පිළිබඳ වගකීම දරන අතර, ඉතිරි කොටසෙහි විදුලිබලය බෙදාහැරීම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පරිපාලිත ආයතනයක් වන සීමාසහිත ලංකා විදුලිබල සමාගම සතුවේ.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ විදුලිබලය බෙදාහැරීමේ පද්ධතිය අංශ 4ක් මගින් සිදුවේ. මෙම අංශ 4 ඇති කිරීමේ ප්‍රධාන අරමුණ වනුයේ මිනුම් ලකුණක් පාදක කොටගත් තරඟයක් මත පාරිභෝගිකයන්ට සපයන විදුලිබලයේ කාර්යක්ෂමතාව සහ ගුණාත්මකතාව වැඩි දියුණු කර ගැනීම ය.

කිලෝවෝල්ට් 132 සහ කිලෝවෝල්ට් 220 සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතියෙන් කොටුමා උපපොළ හරහා බලශක්තිය ගෙන යන කිලෝවෝල්ට් 33 සහ කිලෝවෝල්ට් 11 මධ්‍යම වෝල්ටීයතා රැහැන් සහ වෝල්ට් 400 ට අඩු වෝල්ටීයතා රැහැන්වලින් බෙදාහැරීමේ ජාල පද්ධතිය සමන්විතය.

සෑම අංශයකම ප්‍රධානියා හැටියට සාමාන්‍යාධිකාරීවරයාට සෘජුවම වාර්තා කරන අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරීවරයකු සේවය කරයි. අංශ 4 යටතේ පවත්නා ප්‍රදේශ වෙත වෙනම පහත දැක්වේ:

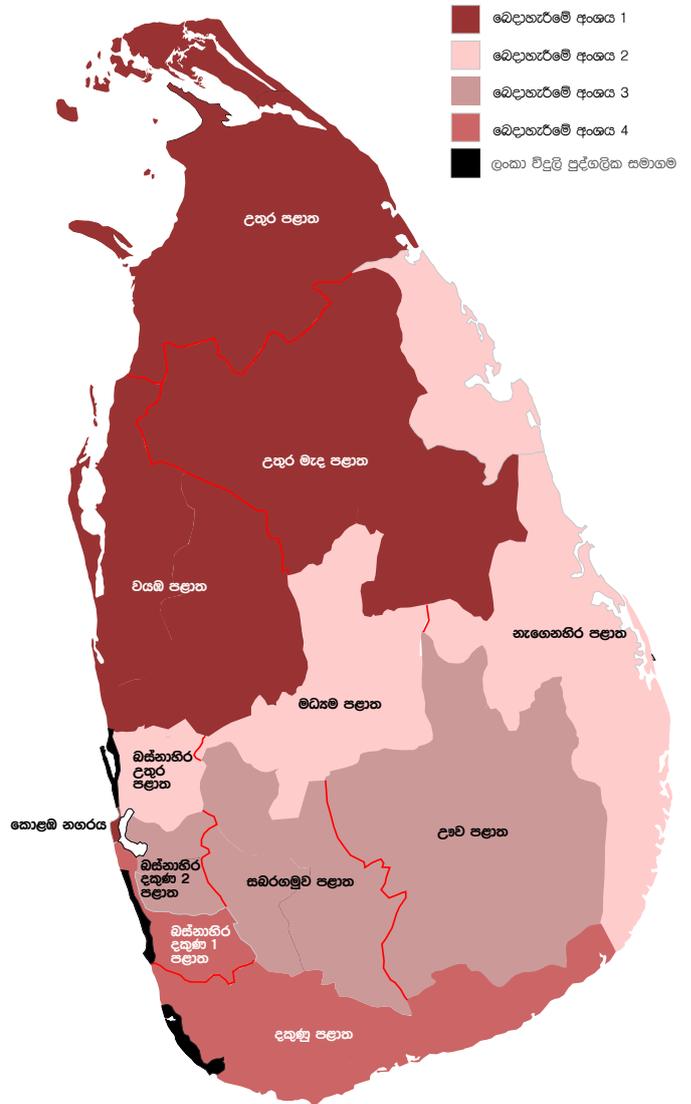
- බෙදාහැරීමේ අංශය 1 : කොළඹ නගරය, වයඹ පළාත, උතුරු මැද පළාත සහ උතුරු පළාත.
- බෙදාහැරීමේ අංශය 2 : බස්නාහිර පළාත උතුර, මධ්‍යම පළාත සහ නැගෙනහිර පළාත.
- බෙදාහැරීමේ අංශය 3 : බස්නාහිර පළාත දකුණ II, ඌව සහ සබරගමුව පළාත
- බෙදාහැරීමේ අංශය 4 : බස්නාහිර පළාත දකුණ I සහ දකුණු පළාත

මූල්‍ය පරමාර්ථ

බෙදාහැරීමේ සියළු අංශවල මූල්‍ය පරමාර්ථ පහත දැක්වේ:

1. අංශය තුළ ව්‍යවස්ථාපිත මට්ටම අනුව (statutory levels) පාරිභෝගිකයන්ට විශ්වාසනීය විදුලිබල සැපයුමක් ලබාදීම.
2. විදුලිබලය විකිණීම සහ සම්පූර්ණ වියදම උපයා ගතහැකි අයුරින් සැලසුම්ගත ආදායම ලබාගැනීම.
3. 100% ක් ග්‍රාහකයන්ට විදුලිබලය සැපයීමේ වැඩසටහන යටතේ අපේක්ෂිත පාරිභෝගිකයන්ට සම්බන්ධතා සැපයීම.
4. සියළු පාර්ශවකරුවන්ගේ උපරිම තෘප්තිය සඳහා සියළු සේවා සැපයීම.
5. පද්ධති හානිය අවම කරන අතරම බෙදාහැරීමේ ජාල විශ්වාසනීයත්වය අන්තර්ජාතික මට්ටම ළඟා කර ගැනීම සඳහා විදුලිබලය බෙදාහැරීමේ පද්ධතියෙහි තාර්කික සංවර්ධනය සහතික කිරීම.

බෙදාහැරීමේ අංශ



2013 වර්ෂයේ සුවිශේෂ කාර්යසාධනයන්							
අංකය	විස්තරය	ඒකකය	බෙදාහැරීමේ අංශය 1	බෙදාහැරීමේ අංශය 2	බෙදාහැරීමේ අංශය 3	බෙදාහැරීමේ අංශය 4	මුළු ගණන
1	වර්ෂය තුළ සම්ප්‍රේෂණයෙන් මිලට ගත් ඒකක සංඛ්‍යාව	ගි.වො.පැය	3,187	3,482	2,084	1,526	10,279
2	වර්ෂය තුළ අංශය තුළ අලෙවි කළ ඒකක සංඛ්‍යාව	ගි.වො.පැය	2,928	3,127	1,891	1,367	9,313
3	අලෙවි කළ ඒකකවලින් ඉපයූ ආදායම	ලංකා රුපියල් මිලියන	60,289	52,626	31,362	23,835	168,112
4	අලෙවි කිරීමේ සාමාන්‍ය මිල	ලංකා රුපියල්	20.59	16.83	16.58	17.43	17.93
5	බෙදාහැරීමේ හානිය	%	9.5	10.0	9.8	10.4	9.6
6	ලබාගත හැකි තත්වය	මාස	1.10	0.94	0.93	0.93	0.98
7	වර්ෂය අවසානයේ දී අංශය තුළ තොග පාරිභෝගිකයන් සංඛ්‍යාව	සංඛ්‍යාව	3,373	2,736	1,600	1,344	9,053
8	වර්ෂය අවසානයේ අංශය තුළ සිල්ලර පාරිභෝගිකයන් සංඛ්‍යාව	සංඛ්‍යාව	1,428,651	1,805,234	1,061,261	906,573	5,201,719
9	වර්ෂය තුළ ලබාදුන් නව සම්බන්ධතා සංඛ්‍යාව	සංඛ්‍යාව	80,257	63,247	50,748	31,329	225,581



බෙදාහැරීමේ අංශය

මෙහෙයුම් ව්‍යුහය

බෙදාහැරීමේ අංශයෙහි සේවය පළාත් වශයෙන් බෙදා ඇති අතර, පළාතක කටයුතු මෙහෙයවන ඒකකයක ප්‍රධානත්වය නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරීවරයෙකුට හිමි වේ. මෙම පළාත් ඒකක හැවත ප්‍රදේශ වශයෙන් බෙදා ප්‍රදේශ - විදුලි ඉංජිනේරුවරයකු යටතේ පාලනය වේ. සෑම ප්‍රදේශ ඒකකයක්ම පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථානවලට බෙදා ඇති අතර, එම සේවා මධ්‍යස්ථාන විදුලි අධිකාරීන් යටතේ පාලනය වේ.

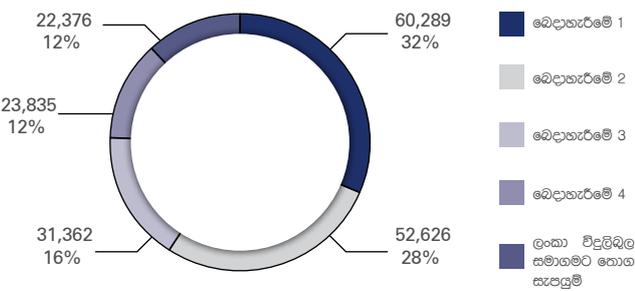
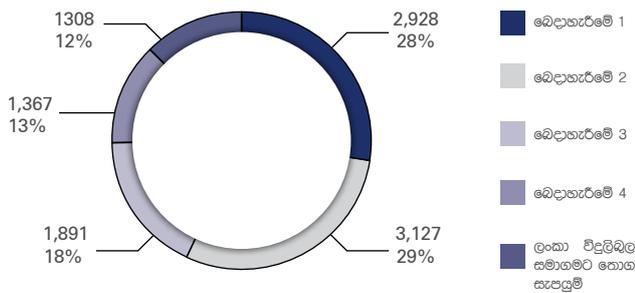
පළාත් භාරව සිටින නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරීට අමතර වශයෙන් නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරීවරු තිදෙනෙක් සිටිති. ඔවුහු එක් එක් අංශවල ව්‍යාපෘති හා අධීක්ෂණ නඩත්තු, සැලසුම් සහ සංවර්ධන සහ වාණිජ සහ ආයතනික කාර්යයන් ගැන සුපරීක්ෂාකාරී වෙති. බෙදාහැරීමේ අංශය 1 හි ග්‍රාමීය විදුලිබල සම්පාදන ව්‍යාපෘති භාර විශේෂ ශාඛාවක් ඇති අතර, එම ශාඛාව ද නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරීවරයකු යටතේ පවතී.

බෙදාහැරීමේ යටිතල ව්‍යුහය

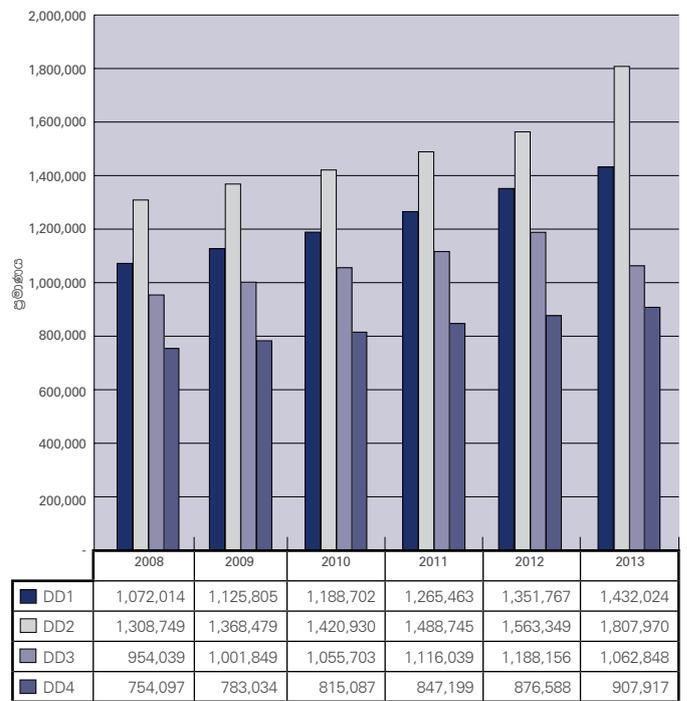
විස්තරය	ඒකකය	බෙදාහැරීමේ අංශය 1	බෙදාහැරීමේ අංශය 2	බෙදාහැරීමේ අංශය 3	බෙදාහැරීමේ අංශය 4	මුළු ගණන
කිලෝවෝල්ට් 33 බෙදාහැරීමේ රැහැන්	කි.මී.	8,390	8,489	6,447	4,529	27,855
කිලෝවෝල්ට් 11 බෙදාහැරීමේ රැහැන්	කි.මී.	762	650	40	293	1,745
කිලෝවෝල්ට් 11 තුගත බහන්	කි.මී.	620	112	4	22	758
කිලෝවෝල්ට් 33/11 ප්‍රාථමික උපපොළ සංඛ්‍යාව	සංඛ්‍යාව	31	42	14	33	120
අඩු වෝල්ටීයතා බෙදාහැරීමේ රැහැන්	කි.මී.	31,734	34,162	26,824	23,117	115,837
අඩු වෝල්ටීයතා තුගත බහන්	සංඛ්‍යාව	562	63	0	3	628
අඩු වෝල්ටීයතා බෙදාහැරීමේ උපපොළ	සංඛ්‍යාව	8,345	7,950	4,889	4,268	25,452
සම්පූර්ණ පාරිභෝගිකයන් සංඛ්‍යාව	සංඛ්‍යාව	1,432,024	1,807,970	1,062,848	907,917	5,210,772

මෙහෙයුම් දත්ත - 2013

අලෙවිය - ගිණවැටී පැය (රූපියල් මිලියන ගණනින්)



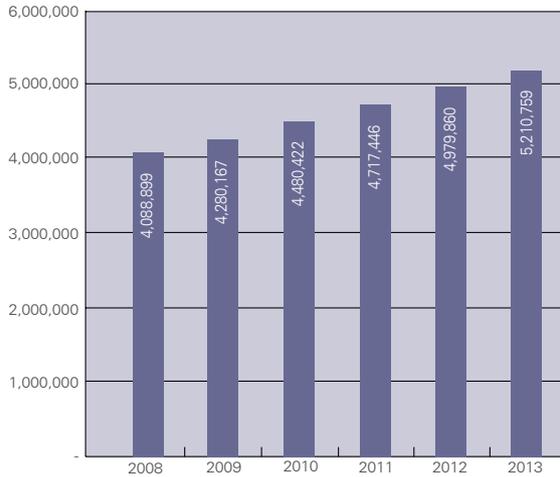
පාරිභෝගිකයන්ගේ ගිණුම් - අංශ අනුව





බෙදුනැර්මේ අංශය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පැවති සම්පූර්ණ පාරිභෝගික ගිණුම් සංඛ්‍යාව



අයකුම වර්ගය අනුව සම්පූර්ණ ගිණුම් සංඛ්‍යාව

අයකුම වර්ගය	බෙදුනැර්මේ අංශය 1	බෙදුනැර්මේ අංශය 2	බෙදුනැර්මේ අංශය 3	බෙදුනැර්මේ අංශය 4	මුළු ගණන
ගෘහස්ථ	1,229,768	1,596,936	948,508	814,717	4,589,929
ආගමික	10,683	10,797	5,647	4,500	31,627
කාර්මාන්ත	25,276	13,913	8,063	5,910	53,162
හෝටලු	122	179	61	103	465
රාජ්‍ය	111	99	50	49	309
පොදු කාර්යය	166,064	186,046	100,519	82,638	535,267
මුළු ගණන	1,432,024	1,807,970	1,062,848	907,917	5,210,759

විදුලිය සපයා ඇති මට්ටම් - 2013

අංශය	පළාත	විදුලිය සපයා ඇති මට්ටම (%)	
		2012	2013
බෙදුනැර්මේ අංශය 1	උතුර	76.0	82.0
	වයඹ	91.0	95.0
	උතුරු මැද	89.0	93.0
	කොළඹ නගරය	100.0	100.0
බෙදුනැර්මේ අංශය 2	බස්නාහිර උතුර	100.0	100.0
	මධ්‍යම	92.5	94.0
	නැගෙනහිර	79.0	84.0
බෙදුනැර්මේ අංශය 3	බස්නාහිර - දකුණ II	99.0	99.0
	ඌව	84.0	89.0
	සබරගමුව	92.0	94.3
බෙදුනැර්මේ අංශය 4	බස්නාහිර - දකුණ I	99.5	99.6
	දකුණු	99.0	99.5



බෙදාහැරීමේ අංශය

ග්‍රාමීය ප්‍රදේශවලට විදුලිබලය සැපයීම

100% ජනතාවට විදුලිය සැපයීමේ අරමුණ ඇතිව ලංකා රජය සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ග්‍රාමීය විදුලිබල සැපයීමේ යෝජනා ක්‍රමවලට අරමුදල් සපයයි.

වසර තුළ ඉටු වූ ආශ්‍රිත වැඩ පිලිබඳ විස්තර පහත දැක්වේ.

බෙදාහැරීමේ අංශය	පළාත	යෝජනා ක්‍රම		පුළුල් කිරීම්	
		අවසන් කළ වැඩ සංඛ්‍යාව	පිරිවැය ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන	අවසන් කළ වැඩ සංඛ්‍යාව	පිරිවැය ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන
බෙදාහැරීමේ අංශය 1	උතුර	94	992.52	96	261.6
	වයඹ	124	1119.68	367	392.54
	උතුරු මැද	73	497.2	672	478.3
	කොළඹ නගරය	100% විදුලිය සැපයීම අවසන්ය			
බෙදාහැරීමේ අංශය 2	බටහිර දකුණ	0	0	284	74
	මධ්‍යම	12	182	792	227.08
	නැගෙනහිර	83	899	534	459.45
බෙදාහැරීමේ අංශය 3	බටහිර දකුණ II	1	12.79	61	32.1
	උළුව	83	1,037	438	562
	සබරගමුව	46	580.3	623	308.2
බෙදාහැරීමේ අංශය 4	බටහිර දකුණ I	4	25.48	174	89.33
	දකුණ	0	0	681	288.18

සමාජීය කර්තව්‍යයන්

කණ්ඩායමක් වශයෙන් වැඩ කිරීම සහ සේවකයන්ගේ කුසලතා වර්ධනය කිරීමට හේතුවන වඩා හොඳ කාර්ය පරිසරයක් ඇති කිරීම සඳහා වර්ෂය තුළ සේවකයන්ගේ යහපතට හේතුවන ක්‍රීඩා උත්සව, කලා උලෙල වැනි දෑ සංවිධානය කරන ලදී. තව ද, මහජන සේවය පිණිස ලේ දන්දීමේ ව්‍යාපාර, ආගමික සහ සංස්කෘතික කර්තව්‍යයන් වැනි දෑ සංවිධානය කරන ලදී.



ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය / ලේ දන් දීමේ මෙහෙවර ඉටු කළ අවස්ථාවක්



බෙදාහැරීමේ අංශය 1

මෙහෙයුම් ප්‍රදේශය

බෙදාහැරීමේ අංශය 1 පරිපාලන පළාත් 4 කින් සමන්විත ය. එනම්, වයඹ, උතුරු මැද, උතුර සහ කොළඹ නගර ප්‍රදේශයයි.

උතුරු පළාත ප්‍රදේශ 3 කට බෙදා ඇත. එනම්, යාපනය, කිලිනොච්චිය සහ වවුනියාවයි. උතුරු මැද පළාත ද ප්‍රදේශ 3 කට බෙදා ඇත. එනම්, අනුරාධපුර, කැකිරුව සහ මින්නේරිය යි. වයඹ පළාත ප්‍රදේශ 7කට බෙදා ඇත. එනම්, හලාවත, කුරුණෑගල, කුලියාපිටිය, වාරියපොළ, වෙන්නප්පුව, පුත්තලම සහ නාරම්මල ය. කොළඹ නගරය, කොළඹ උතුර, කොළඹ දකුණ, කොළඹ බටහිර සහ කොළඹ නැගෙනහිර යන කොටස් 4 ට බෙදා ඇත.

බෙදාහැරීමේ හානි අඩු කිරීම

අංක 1 බෙදාහැරීමේ අංශය වර්ෂය තුළ බෙදාහැරීමේ හානිය 9.5% ක් පමණක් වන පරිදි සාර්ථක ලෙස තම කටයුතු ඉටු කළේ ය. 2013 වසරේ දී පළාත් මට්ටමෙන් සිදු වූ හානිය පහත සඳහන් පරිදි බෙදා වෙන්කළ හැක.

පළාත	බලශක්ති සැපයුම ගිනාවෝට් පැය/ අවුරුද්දකට	හානි (%)
කොළඹ නගරය	1,324	6.1
වයඹ පළාත	1,159	9.7
උතුරු මැද පළාත	458	13.3
උතුරු පළාත	293	18
සමස්ත අංක 1 අංශය	3,234	9.5

සමස්ත 9.5% ක හානියෙන් 8.5%ක් තාක්ෂණික හානි විය. ඉතිරි 1% බිල්පත් දෝෂ, මනු දෝෂ, මනු නොයෙදූ විටී පහන්, සොරකම්, හීනි විරෝධී සැපයුම් ආදී තාක්ෂණික නොවන හේතු නිසා සිදු වී ඇත.

2012 වසර අවසානයේ දී අංශයෙහි සමස්ත බෙදාහැරීමේ හානිය 9.3% ක් වූ අතර, 2013 වසර අවසාන වන විට 9.5% ක් විය. ප්‍රධාන වශයෙන් මෙයට හේතු වූයේ වයඹ පළාත, උතුරු මැද පළාත සහ උතුරු පළාතෙහි ග්‍රාමීය ප්‍රදේශවලට විදුලිබලය ලබාදීමේ වැඩසටහන් ය.

තාක්ෂණික නොවන හානිය අඩු කිරීමේ වැඩසටහන

තාක්ෂණික නොවන හානි අඩු කිරීමේ වැඩසටහනෙහි පළමු අදියර යටතේ, අංක 1 බෙදාහැරීමේ අංශය යටතේ පවත්නා සියළු පළාත්වල අධික සැපයුම් ස්ථානවල දුරස්ථ මනු කියවීමේ ක්‍රියාදාමය මනු රසායනාගාරය විසින් පරීක්ෂා කොට අඛණ්ඩව පසු විපරම් කිරීමෙන් පසු ප්‍රාදේශීය ඉංජිනේරුවරුන්ට අවශ්‍ය අවස්ථාවන් හි දී සහාය ලබාදෙන ලදී.

වාර්ෂිකව මනු පරීක්ෂා කිරීම, නිතිපතා මේ ගැන සුපරීක්ෂාකාරී වීම, වාර්තා වී ඇති මනු අපවේශනයන් ගැන විමර්ශනය කිරීමේ අරමුණ ඇතිව සටහන් කර ගැනීම සහ අධි සැපයුම් ස්වයංක්‍රීය මනු කියවීමට භාජන කිරීම, අධි සැපයුම්වල වාණිජ හානි තීක්ෂණ ලෙස පහත හෙලීමට හේතු වී ඇත. එම පහත හෙලීම හානියක් නැති බොහෝ සෙයින් හානියක් නැතැයි කිව හැකි මට්ටමට හානිය අඩු වී ඇත.

මේ අතරතුර, මෙම වසරෙහි ද, තාක්ෂණික නොවන හානි අඩු කිරීමේ වැඩසටහනෙහි දෙවන අදියර ද ක්‍රියාත්මක විය. මෙම ව්‍යාපෘතිය යටතේ තෙකලා 60 A සියළු ස්ථානවලින් පැවති මනු වෙනුවට ඉඩියතුරු මාදිලියේ

ආවේශන වරණ මනු කොටු සමග PPM මනු (kVA recording පහසුව සහිතව) යොදන ලදී. එමගින් ඉල්ලුම 42 kVA ට වැඩි 60A පාරිභෝගිකයන් හඳුනාගත හැකි විය. මනු අපවේශනය ද විමර්ශනය පහසු වීම සඳහා වාර්තා කරන ලදී.

තාක්ෂණික හානි අඩු කිරීම

2013 - 2021 දක්වා MV බෙදාහැරීමේ පද්ධති සංවර්ධන සැලැස්ම සම්පාදනය කිරීම 2013 ඔක්තෝබර් මාසයේ දී අවසන් කරන ලදී. මෙම සැලැස්මෙහි තාක්ෂණික හානි අඩු කිරීමේ යෝජනා සහ සැපයුම් පද්ධතියේ විශ්වාසනීයත්වය වැඩි කිරීමේ පියවර පිළිබඳ යෝජනා ද ඇතුළත් ය. සැලැස්මෙහි යෝජනා කර තිබූ MV රැහැන් කි.මී. 48ක් ඉදිකිරීම සම්පූර්ණ කිරීමට අංක 1 බෙදාහැරීමේ අංශයට හැකි විය.

වැදගත් සිදුවීම් - 2013

දැයට කිරුළ



දැයට කිරුළ ප්‍රදර්ශන භූමියෙහි බැර සිඳු වහරු ස්ථාපනය

2014 දැයට කිරුළ ප්‍රදර්ශනය සඳහා විදුලිබලය ස්ථාපනය කිරීම සඳහා ඇස්තමේන්තුගත වියදම් රුපියල් මිලියන 170 කි. ඒ සඳහා කිලෝවෝල්ට් 33 විදුලි රැහැන් ඉදිකිරීම සහ කිලෝවෝල්ට් 33 උපපොළ 20ක් ඉදිකිරීම 2013 වර්ෂය අවසානයේ දී ආරම්භ විය. දැයට කිරුළ ප්‍රදර්ශනය හා බැඳුණ වෙනත් වැඩසටහන් රාශියක් විය. ඉන් සමහරක් පහත දැක්වේ.:

දැයට කිරුළ වැඩසටහන යටතේ අවසන් කළ වැඩ පිළිබඳ සාරාංශය

දිස්ත්‍රික්කය	යෝජනා ක්‍රම		පුළුල් කිරීම්	
	අවසන් කළ වැඩ සංඛ්‍යාව	පිරිවැය - ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන	අවසන් කළ වැඩ සංඛ්‍යාව	පිරිවැය - ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන
කුරුණෑගල	40	467.88	60	26.55
පුත්තලම	6	65.59	50	19.01
මුළු ගණන	46	533.47	110	45.56



බෙදාහැරීමේ අංශය 1

දැයට කිරුළ ප්‍රදර්ශන භූමියේ ඉටුකළ වැඩ ප්‍රමාණය

කිලෝවොට් 33 බහුබල රැහැන් දිග	කි.මී.	2
භූගත කිලෝවොට් 33 රැහැන් දිග	කි.මී.	4,106
උපපොළ සංඛ්‍යාව	සංඛ්‍යාව	20
අඩුසැර රැහැන් දිග	කි.මී.	30

පොදු රාජ්‍ය මණ්ඩලීය රාජ්‍ය නායකයන්ගේ රැස්වීම - 2013 වැඩසටහන

2013 පොදු රාජ්‍ය මණ්ඩලීය රාජ්‍ය නායකයන්ගේ රැස්වීමේ වැදගත් සිදුවීම් වැඩි කොටසක් කොළඹ දී පැවැත් බැවින්, කොළඹ නගර ශාඛාවට මෙම රැස්වීම පැවැත්වෙන ස්ථානයට අඩුම වුවද විදුලිබලය සැපයීම සහතික කිරීම සඳහා කොළඹ නගරයෙහි විදුලිබලය බෙදාහැරීමේ ජාලයෙහි වැඩි දියුණු කිරීම් රැස්කම් ඇති කිරීමට සිදුවිය. මෙම වැඩි දියුණු කිරීම් සිදු කිරීමට වැය වූ මුදල රුපියල් මිලියන 17 කි.

පොදු රාජ්‍ය මණ්ඩලීය නායක සමුළුවට අදාළ සියළු කටයුතු සාර්ථක ලෙස නිම විය. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ඉටු කළ සේවය අතිගරු ජනාධිපතිතුමා විසින් 2013 නොවැම්බර් 17 දින බණ්ඩාරනායක ජාත්‍යන්තර අනුස්මරණ ශාලාවේ දී ඇගයීමට පාත්‍ර කරන ලදී.

කොළඹ නගරයෙහි නව පාරිභෝගික සබඳතා කළමනාකරණ ව්‍යාපෘතිය ක්‍රියාත්මක කිරීම

පාරිභෝගිකයන් විසින් තම ඉල්ලීම් ඉදිරිපත් කරන විට වීම ඉල්ලීම් ඉටු කිරීමට කොපමණ කල් ගතවේ ද යන්නට වඩා නියත ලෙස වීම ඉල්ලීම් ඉටු වන්නේ කවදා ද යන්න දැන ගැනීමට අපේක්ෂා කරන බව අවබෝධ වී ඇත. එබඳු තොරතුරු පාරිභෝගිකයන්ට සැපයීම සඳහා පහත සඳහන් ක්‍රියාදාමය අනුගමනය කරන ලදී.

පාරිභෝගිකයකු විසින් ඉල්ලීමක් ඉදිරිපත් කළ පසු ක්ෂේත්‍ර ගවේෂණයක් සිදු කිරීම අවශ්‍ය වේ නම්, ඉල්ලීම සටහන් කරන අවස්ථාවේදීම ගවේෂණය සිදු කිරීමට නියමිත දිනය පාරිභෝගිකයාට දන්වනු ලැබේ. පාරිභෝගිකයන්ට සාමාන්‍ය සේවා සැපයුම් සබඳතාවයන් ලබා ගැනීම, මතු / උපකරණ වෙනත් තැන්වලට ගෙන යාම, අවසන් කළ ගිණුම් සඳහා නැවත සම්බන්ධතා ලබාදීම වැනි අවශ්‍යතා ගැන දන්වන කල, ඉහත දැක්වූ ක්‍රියාදාමය සාමාන්‍යයෙන් අනුගමනය කරනු ලැබේ.

මෙබඳු ඉල්ලීම් සම්බන්ධ ඇස්තමේන්තු, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ තොරතුරු තාක්ෂණ අංශය පවත්වාගෙන යන MITFIN මෘදුකාංග මගින් සකස් කරනු ලැබේ. MITFIN මගින් ඇස්තමේන්තු සකසා තිබුණද කිරීම සුදානම් කළ පසු SMS පණිවුඩයක් ස්වයංක්‍රීයව ජනනය වී පාරිභෝගිකයන්ගේ ජංගම දුරකථනයට එකඟවීමට වීම මෘදුකාංගය මගින් යවනු ලැබේ. දැනට මෙම පහසුව කොළඹ නගරයේ පාරිභෝගිකයන්ට පමණක් නියමය යෝජනා ක්‍රමයක් වශයෙන් සපයනු ලැබේ. පාරිභෝගිකයා විසින් ගෙවිය යුතු මුදල සහ වෙනත් ආශ්‍රිත තොරතුරු SMS පණිවුඩය මගින් යවනු ලැබේ.

සපයන ලද ඇස්තමේන්තු අනුව ගෙවීම සිදු කරන අවස්ථාවේ දී අපේක්ෂිත සේවය සිදු කරන දින පාරිභෝගිකයාට සපයනු ලැබේ. එබඳු වැඩ සමහරක් නම් නව සාමාන්‍ය සැපයුම් / තොග සැපයුම් සම්බන්ධතා, ශුද්ධ බලශක්ති මතු ආශ්‍රිත විදුලිබල සම්බන්ධතා, මතු / උපකරණ පරීක්ෂණය, යලි ඇමුණුම් ආදිය යි.

වාහන ගමන් මග පිරික්සීමේ පද්ධතිය ක්‍රියාත්මක කිරීම

පැවරී ඇති කාර්යය පමණක් අදාළ වාහන මගින් වලදායී ලෙස ඉටුකර ගැනීම සඳහා GPS/GSM තාක්ෂණය යොදා ගනිමින් කොළඹ නගරයේ වැඩට යොදවා ඇති වාහන වඩාත් කාර්යක්ෂම ලෙස යොදා ගැනීම සඳහා පියවර ගන්නා ලදී.

ක්ෂේත්‍ර වාහන පවත්වා ස්ථාන එක් පරිගණක පාලන පුවරුවක් මගින් මෙම තාක්ෂණය යොදා පසු විපරම් කොට, අදාළ කලාපයේ ආසන්නතම වාහනයට නව කාර්යයන් පැවරිය හැක. මෙම ක්‍රමය මගින් වාහන අඩුම ධාවන දුරක්

සහිතව වඩාත් කාර්යක්ෂම ලෙස මෙහෙය වීම සහතික වන අතර, අතිශය ප්‍රමාදයකින් තොරව පාරිභෝගිකයන්ගේ ඉල්ලීම් ඉටු කිරීමට ද හැකි වන්නේ ය.

මෙම වාහන ගමන් මග පිරික්සීමේ ක්‍රියා පද්ධතිය, කොළඹ (බටහිර) ප්‍රදේශයේ සේවයට යොදවූ අඩුසැර මෙහෙයුම් වාහන සඳහා නියමු ව්‍යාපෘතියක් හැරියට ක්‍රියාත්මක කරන ලදී.

2013 වර්ෂය සඳහා ඉදිකිරීම් කාර්ය සාධනය

පළාත	අධිසැර (කි.මී.)	අඩුසැර (කි.මී.)	උප-පොල	පිරිවැය ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන
උතුරු මැද	85.5	548.3	109	1,131.6
උතුරු	161.8	621.64	77	1254.2
වයඹ	102.0	738.7	172	1,540.2

කොළඹ නගරයේ සේවාස්ථ ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කිරීම

වහාම ලබාගත හැකි සේවයක් හැරියට නොව, සේවාස්ථ ව්‍යාපෘති හැරියට 'J', ප්‍රාථමික උපපොළ ඉදිකිරීම, 'D' ප්‍රාථමික උපපොළ ව්‍යාධිකරණය, 'F' ප්‍රාථමික උපපොළ නැවත සකස් කිරීම සහ 'B' ප්‍රාථමික උපපොළ පුනරුත්ථාපනය පිළිබඳ කටයුතු ඉටු කිරීම සඳහා කොළඹ නගර කාර්යාලය යටතේ කොළඹ නගර ව්‍යාපෘති ඒකකය පිහිටුවන ලදී.



ප්‍රාථමික උපපොළ - "F" පැරණි පද්ධතිය

ප්‍රාථමික උපපොළ - "D" නව පද්ධතිය

2013 වර්ෂයේ කාර්යසාධනයන්



විස 5 තිලින ප්‍රදාන උත්සවයේදී තිලින ලබාගත් උතුරුමැද පලාත් කණ්ඩායම



බෙදාහැරීමේ අංශය 1



ශ්‍රී ලංකා ප්‍රමිති ආයතනය විසින් මෙහෙයවන ලද ජාතික තත්ව තරඟයේ දී ලෝකඩ පදක්කමක් දිනා ගැනීමෙන් අනතුරුව වයඹ පළාත් නියෝජිත පිරිස

1. 2013 වර්ෂයේ දී පැවති එස් 5 තරඟයේ පළමු ස්ථානය උතුරු මැද පළාතට හිමි විය.
2. ශ්‍රී ලංකා ප්‍රමිති ආයතනය පිරිනමන ජාතික ගුණාත්මකතා (මහා පරිමාණ කාණ්ඩය යටතේ) ප්‍රදානයේ දී ලෝකඩ පදක්කම වයඹ පළාතට හිමි විය.
3. ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මෙහෙය වූ එස් 5 විශිෂ්ඨතා තරඟයේ දී අතිරේක මුදල් කළමනාකාර කාර්යාලය ප්‍රථම ස්ථානය දිනා ගත්තේ ය.
4. ISO 9001:2008 QMS සහතිකය හලාවත සහ පුත්තලම ප්‍රාදේශීය කාර්යාලයට හිමිවිය.
5. එස් 5 තරඟයේ දී වාරියපොල ප්‍රාදේශීය කාර්යාලයට ප්‍රථම ස්ථානය හිමිවිය.
6. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මෙහෙයවූ එස් 5 තරඟයේ GS/PS වර්ගයේ දෙවන ස්ථානය ලුණුවිල ප්‍රාථමික උපපොළට හිමි විය.



බෙදාහැරීමේ අංශය 2

මෙහෙයුම් ප්‍රදේශය

මෙහෙයුම් පහසුව සඳහා මෙම බෙදාහැරීමේ අංශය 2 යටතේ ප්‍රාදේශීය කාර්යාල 22 ක් ද, පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථාන 76 ක් ද පවත්නා සේ සංවිධානය කර ඇත. සම්පූර්ණ නැගෙනහිර සහ මධ්‍යම පළාත් ද, බස්නාහිර සහ සබරගමුව පළාත්වල කොටස් ද, මෙම අංශයේ මෙහෙයුම් ප්‍රදේශයට ඇතුළත් ය. නැගෙනහිර පළාත කොටස් 4කට බෙදා ඇත. එනම්, අම්පාර, මඩකලපුව, ත්‍රිකුණාමලය සහ කල්මුනේ ය. මධ්‍යම පළාත් කාර්යාලය යටතේ ප්‍රදේශ 12ක් තිබේ. ඒවා නම්, කෑගල්ල, මාවනැල්ල, මහනුවර නගරය, පේරාදෙණිය, කුණ්ඩසාලේ, කටුගස්තොට, ගලගෙදර, මාතලේ, දඹුල්ල, නුවරඑළිය, ගිනිගත්තේන සහ නාවලපිටිය යි. නුවරඑළිය සහ ගිනිගත්තේන ප්‍රදේශ 2013 අපරිභාගය දක්වා අංක 3 බෙදාහැරීමේ අංශය යටතේ පැවතුණි. බස්නාහිර පළාත උතුර කොටස් 6කට බෙදා ඇත. එනම්, ගම්පහ, කැරැණිය, මීගමුව, ජා ඇල, දිවුලපිටිය සහ වේයන්ගොඩ වේ. මෙම අංශයෙහි පාරිභෝගිකයන් 1,807,970ක් වෙති.

හානි අඩු කිරීමේ වැඩසටහන

අංශයේ හානි අඩු කිරීමේ වැඩසටහන යටතේ තාක්ෂණික නොවන හානි අඩු කිරීම සඳහා සාමූහික ප්‍රයත්නයක් දරන ලදී. ප්‍රධාන තාක්ෂණික නොවන හානි හඳුනාගෙන ඇති අතර, ඒවා අඩු කිරීමට නව ක්‍රම හඳුන්වා දී ඇත.

මෙම වැඩසටහනෙහි කොටසක් වශයෙන් අවසන් කළ, විදුලිබල ගිණුම් සඳහා අය විය යුතු හිඟ මුදල් එකතු කිරීමට අංශයේ වාණිජ සහ ආයතනික අංශය පියවර ගෙන ඇත. ඉකුත් වසරවල අවසන් කළ ගිණුම්වල හිඟ මුදල් සම්පූර්ණයෙන් අයකර ගැනීමට අරමුණු කර ඇති අතර, වත්මන් වර්ෂයේ ගිණුම් අවසන් කර ඇති අවස්ථාව වන විට තිබූ හිඟ මුදල් සම්පූර්ණයෙන් අයකර ගැනීමට අරමුණු කර ඇත.

පළාතේ පවත්නා හිඟ (Embedded) ජනන යන්ත්‍ර

කුඩා විදුලි බලාගාර, ජෛව ස්කන්ධ බලාගාර සහ එක් ශාකාවශේෂ (dendron) බලාගාරයක් ඇතුළු දැනට සේවයෙහි යොදවා ඇති සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති අතුරෙන් 38%කට ආසන්න සංඛ්‍යාවක් අංක 2 බෙදාහැරීමේ අංශයෙහි බල ප්‍රදේශය තුළ පවතී. වර්ෂය අවසාන වන විට මෙම අංශයේ බල ප්‍රදේශය තුළ පැවති සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘතිවල ධාරිතාව මෙඟවොට් 115.475 පමණ විය. මේවා අතුරෙන් 97%ක් මධ්‍යම පළාතේ පිහිටා ඇති අතර, සෙසු බලාගාර නැගෙනහිර පළාතේ පිහිටා ඇත.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල මූලස්ථානයේ පිහිටි ඇමතුම් මධ්‍යස්ථානය

ප්‍රධාන කාර්යාලයේ ඇමතුම් මධ්‍යස්ථානයේ සියළුම පරිපාලන සහ ක්‍රියාකාරීත්වය පිළිබඳ කටයුතු අංක 2 බෙදාහැරීමේ මධ්‍යස්ථානයේ නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (වාණිජ සහ ආයතනික) විසින් මෙහෙයවනු ලබයි. පැවති හුදකලා භාවිතය වෙනුවට වෙබ් පදනම සහිත බ්ලවැට් කළමනාකරණ පද්ධතියක් 2013 දී ස්ථාපනය කරන ලදී. එමගින් පළාත් පදනම් වූ වෙනත් පාලන / ඇමතුම් මධ්‍යස්ථාන සමග සමාන්තරව කටයුතු කිරීමට හැකි වූ බැවින් ඇමතුම් මධ්‍යස්ථානය ඉටු කළ සේවයෙහි දියුණුවක් ඇති කිරීමට හැකි විය. ඇමතුම් මධ්‍යස්ථානයෙහි සන්නිවේදන යටිතල ව්‍යුහය 2014 වර්ෂයේ දී වඩා දියුණු තත්ත්වයකට පත් කිරීමට නියමිත වේ.

2013 වසර තුළ අවසන් කළ රැහැන් ඉදිකිරීම් වැඩ

අංක 2 බෙදාහැරීමේ අංශයේ ව්‍යාපෘති සහ අධීක්ෂණ නඩත්තු අංශය එම අංශයෙහි පවත්නා ක්ලෝවෝල්ට් 33 කුළුණු රැහැන් ඉදිකිරීම සහ නඩත්තුව, ප්‍රාථමික උපපොළ, අටළු අංගන, ස්වයං පිලිවසු, බැර කඩන වහර (LBS) සහ CT/PT ඒකක ආදිය ඉදිකිරීම සහ නඩත්තුව පිළිබඳ වගකීම උසුලයි.

	විස්තරය	දිග / කි.මී.	සංඛ්‍යාව	පිරවය / රු. මිලියන
1	ක්ලෝවෝල්ට් DC Lynx 33	22.7	2	279.2
2	ක්ලෝවෝල්ට් SC Lynx 33	12.3	2	188.0
3	DC Lynx කුළුණු	28.6	4	405.5
4	SC Lynx කුළුණු	1.3	2	18.0
5	DC Lynx ජදකැ	24.3	1	201.0



ඊරියගම - මීවතුර D/C කුළුණු රැහැන ඇදීම (Stringing)



ඉඟිනියාගල - පොතුවිල් කුළුණු රැහැනෙහි කුළුණු මුදුනත් පිළිසකර කිරීම



ත්‍රිකුණාමලය - කින්නියා D/C කුළුණ විවෘත කිරීම



මංගලගම ගංවතුර ගැලීම නිසා ඇදවැටුණ කුළුණ ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම



බෙදුනැරමේ අංශය 2

2013 ඉදිකිරීම් ප්‍රගතිය

ඉදිකිරීම් කටයුතු පිළිබඳ ප්‍රගතිය

අරමුදල් වර්ගය	වැඩ සංඛ්‍යාව	වැඩ අන්තර්ගතය					පිරිවැය රු. මිලියන
			LT (km)	S/S	1-3 Ph / (km)	2-3Ph / (km)	
විමධානගත අයවැය	265	8.87	40.33	4			69.32
පළාත් සභා අයවැය	175		30.50				37.66
පිරිවැය ගෙවූ	43	12.83	19.86	7			87.36
පද්ධති ව්‍යාප්තිකරණය	316	32.96	85.09	58	13.46	3.10	362.82
තොග සැපයුම	35	15.10		33			104.76
විදුලු ශ්‍රී ලංකා නැගෙනහිර	6		6.54				8.33
ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව	196	51.19	426.56	30	19.52	0.70	728.77
නැගෙනහිර නවෝදය	402	73.10	554.59	48	34.99	1.14	1009.96
ඌව උදාන	11		11.78		0.36		16.46
මණ්ඩලයේ විශේෂ අරමුදල	36	8.27	30.10	19			88.46
පිරිවැය අයකර ගැනීම	තොග සැපයුම	38	11.73		33		95.30
	බෙදුනැරම	90	26.18	163.64	17		221.94
කඩිනම් ග්‍රාමීය විදුලියන ව්‍යාපෘතිය	4	9.75	4.23	3			30.53
විදුලු ශ්‍රී ලංකා - ම. ප.	22	0.03	3.21	1			10.72
විදුලු ශ්‍රී ලංකා - කෘගල්ල දිස්ත්‍රික්කය	7	3.13	3.74	2			8.83
ග්‍රාමීය විදුලන ව්‍යාපෘතිය - 8	839	23.74	383.67	35			600.34
ස්විඩන් අන්තර්ජාතික සංවර්ධන ආයතනය	3	8.30	15.13	3			38.81
රන් අරණ	284		31.00				85.00
රැහැන් නඩත්තුව	657	23.87	1696.70	36			343.55
මුළු ගණන	3429	309.05	3506.66	329	68.33	4.94	3948.94

අවසන් කරන ලද MV/LV ජාල සංවර්ධන වැඩ - 2013

පළාත	නව බෙදුනැරමේ උප-පොළ (සංඛ්‍යාව)	ව්‍යාප්තිකරණ - බෙදුනැරම S/S (සංඛ්‍යාව)	නව මෙගාවොට් රැහැන (කි.මී.)	නව අඩු වෝල්ටීයතා රැහැන් (කි.මී.)	අඩු වෝල්ටීයතා රැහැන් - මාරුව (කි.මී.)
බ.ප. (උ)	64	16	13.312	10,395	29.007
ම.ප.	68	11	86.31	594.41	212.58
න.ප.	119	12	180.14	1,063.63	73.27



බෙදාහැරීමේ අංශය 2

2013 වර්ෂයේ කාර්යසාධනය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ එස් 5 ප්‍රදාන උත්සවය

2013 වර්ෂයේ පවත්වන ලද ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ G වර්ගයේ එස් 5 තරඟයෙන් බෙදාහැරීමේ අංශයේ (2) හි අතිරේක මුදල් කළමනාකරුගේ කාර්යාලය ප්‍රථම ස්ථානය දිනා ගත්තේ ය.



අතිරේක මුදල් කළමනාකරු (බෙදාහැරීම් අංශය 2) කාර්ය මණ්ඩලය එස් 5 තිලිණ ප්‍රදාන උත්සවයේ දී

පාලන මධ්‍යස්ථානය - බස්නාහිර පළාත - උතුර

පාලන විශ්වාසනීයත්වය සහ පද්ධති කාර්යක්ෂමතාව ඉහළ නැංවීමේ අවශ්‍යතාවය සලකා බලා, බස්නාහිර පළාත (උතුර) තුළ බෙදාහැරීමේ පාලන මධ්‍යස්ථානයෙහි අධීක්ෂණ පාලන සහ දත්ත ප්‍රතිග්‍රහණ පද්ධතියක් සේවයෙහි යොදවන ලදී.

අධීක්ෂණ පාලන සහ දත්ත ප්‍රතිග්‍රහණ පද්ධතිය වර්ධනය කිරීමේ කටයුතු ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ඉංජිනේරුවන් විසින් විදේශීය විශේෂඥ සහාය නැතිව සේවාස්ථව සිදු කරනු ලැබීය.

නව ගෙවීම් කවුළුව

වේයන්ගොඩ සහ දිවුලපිටියේ ප්‍රාදේශීය කාර්යාලවල නව ගෙවීම් කවුළුව දෙකක් විවෘත කරන ලදී.



වේයන්ගොඩ විවෘත කරන ලද නව ගෙවීම් කවුළුව | දිවුලපිටියේ විවෘත කරන ලද නව ගෙවීම් කවුළුව

මධ්‍යම පළාතේ බලශක්ති කළමනාකරණ ශාඛාව විසින්, පාසල් ළමුන් සහ සාමාන්‍ය ජනතාව බලශක්ති කළමනාකරණය සහ සංරක්ෂණය ගැන දැනුවත් කිරීමට, බලශක්ති සංරක්ෂණය ගැන පාරිභෝගිකයන් දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන් රාශියක් පවත්වන ලදී.



බෙදාහැරීමේ අංශය 3

මෙහෙයුම් ප්‍රදේශය

සබරගමුව පළාත සහ ඌව පළාත ද, බස්නාහිර පළාත දකුණ II යනුවෙන් නම් කර ඇති බස්නාහිර පළාතෙන් කොටසක් ද, අංක 3 දරන බෙදාහැරීමේ අංශයට ඇතුළත් ය. බස්නාහිර පළාත දකුණ II විසින් හෝමාගම, ශ්‍රී ජයවර්ධනපුර, අවිස්සාවේල්ල සහ හොරණ ආවරණය කරනු ලබන අතර, සබරගමුව පළාත, රත්නපුර දිස්ත්‍රික්කය සහ කෑගල්ල දිස්ත්‍රික්කයෙන් කොටසක් ආවරණය කරයි. ඌව පළාත, බදුල්ල සහ මොණරාගල දිස්ත්‍රික්ක ආවරණය කරයි. කලින් ඌව පළාත යටතේ පැවති නුවරඑළිය ප්‍රදේශය 2013 ජුනි මාසයේ දී මධ්‍යම පළාත යටතට පත් කරන ලද අතර, සබරගමුව පළාත් කාර්යාලය යටතේ කලින් පැවති ගිනිගත්තේන ප්‍රදේශය 2013 අගෝස්තු මාසයේ දී මධ්‍යම පළාතට පවරන ලදී. ප්‍රාදේශීය කාර්යාල 13ක් සහ, පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථාන 42ක් මෙම අංශය භාරයේ පවතී.

ඌව උදානය

ග්‍රාමීය ප්‍රදේශවල කුඩා සහ මධ්‍යම ප්‍රමාණ කර්මාන්ත ස්ථාපනය කරන අතරම, ශ්‍රී ලංකාව පුරා විදුලි බලය සැපයීමට රජය අවංක උත්සාහයක් දරයි. ග්‍රාමීය විදුලියනය පුළුල් කිරීම සහ විදුලිබලය ලබා ගැනීම පහසු කිරීම අරමුණු කර ගත් යෝජනා ඇතුළත් ඌව උදානය ග්‍රාමීය විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය,

විදුලිබල බෙදාහැරීමේ පද්ධති වර්ධනය කිරීම

ව්‍යාපෘතිය / යෝජනා ක්‍රමය	අඩුසැර කි.මී.	අධිසැර කි.මී.	නව උපපොළ / මැසි	ව්‍යාදේශිකරණයට පත් උපපොළ	පවත්වාගෙන යන උපපොළ / මැසි	LBS	දෝෂ දැරීමක	සම්පූර්ණ පිරිවැය (රු. මිලියන)
විම. අයවැය	1.1							1.3
පළාත් සභා අයවැය	2.1							2.5
පද්ධති ව්‍යාදේශිකරණය	262.2	125.5	26	10	8	4	17	428.3
ඌව උදානය	857.2	137.5	83					1,599.0
රත්නපුරයට ආලෝකය	529.9	35.5	26					463.0
වෙනත් - ගැමි විදුලි යෝජනා ක්‍රම (ගැමි විදුලි 8) ඇතුළුව	273.4	36	21					470.4
මුළු ගණන	1925.9	334.5	156	10	8	4	17	2964.5

බෙදාහැරීමේ හානි අඩු කිරීම

2012 වර්ෂයේ දී 10.67% ක්ව කිඬු බෙදාහැරීමේ හානිය 2013 දී 9.8% දක්වා අඩු කරන ලදී. මෙසේ බෙදාහැරීමේ හානි අඩු වීම තීක්ෂණ බෙදාහැරීමේ හානි අඩු කිරීමේ වැඩසටහන් (තාක්ෂණික සහ වාණිජ) ඉකුත් වසර කීපය පුරා අංක 3 බෙදාහැරීමේ අංශය විසින් ක්‍රියාත්මක කිරීම ය.

හානිය 9.8%ක්, සොරකම, හිනිවිරෝධී සැපයුම්, බිල්පත් දෝෂ, මනු දෝෂ, මනු රහිත වීටී පහන් වැනි තාක්ෂණික සහ තාක්ෂණික නොවන හානිවලින් සමන්විත ය. නව ද, සබරගමුව සහ ඌව පළාත්වල හානි මට්ටම බස්නාහිර පළාත, දකුණ II වඩා වැඩි වීමට හේතුව නම්, පෝෂක රැහැන්වල දිග වැඩි වීම ය. මෙම හානි අඩු කිරීමට නව කොටුමා උපපොළ, කයෝරකා රැහැන් (backbone lines) සහ අටළු අංගන ස්ථාපනය යෝජනා කර ඇත. තාක්ෂණික නොවන හානි අඩු කිරීමට, අංක 3 බෙදාහැරීමේ අංශයේ බලශක්ති කළමනාකරණ ඒකකය තොග තරාපැවිල මනු සම්බන්ධතා වැඩි දියුණු කිරීමේ වැඩසටහන් ක්‍රියාත්මක කරයි. බස්නාහිර පළාත දකුණ II බලශක්ති කළමනාකරණ ඒකකය සොරකම් සහ හිනි විරෝධී ලෙස විදුලිය ලබාගැනීම ගැන පරීක්ෂණ පවත්වයි. දෝෂ සහිත මනු සහ සොරකම් සොයා දැන ගැනීමට තවදුරටත් නිතිපතා මනු පරීක්ෂණ පවත්වනු ලැබේ.

ඇස්තමේන්තුගත එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 45ක වියදමකින් අතර ගම්මාන 800කට පමණ විදුලිබලය සපයනු ඇත. මෙම ව්‍යාපෘතිය පවත්නා මධ්‍ය වෝල්ටීය බෙදාහැරීම් රැහැන් කි.මී. 625කින් දීර්ඝ කරමින් බෙදාහැරීමේ උපපොළ 250ක් සමග අඩු වෝල්ටීයතා කි.මී. 2,250ක ජාලයක් මගින් නව ගෘහස්ථ 80,000කට විදුලිබලය සපයනු ඇත. ඒ සමගම කුඩා, මධ්‍යම සහ විශාල කර්මාන්තවල විදුලිබල අවශ්‍යතා වීමගින් සපුරාලනු ඇත.

රත්නපුරයට ආලෝකය

රත්නපුර දිස්ත්‍රික්කයට 100%ක් විදුලිය සැපයීම ව්‍යාපෘතියේ අරමුණ යි. ව්‍යාපෘති අධ්‍යක්ෂවරයෙකු විසින් කළමනාකරණය කරනු ලබන ව්‍යාපෘතියේ වැඩ 2008 වර්ෂයේ දී ආරම්භ විය. ව්‍යාපෘතියෙහි විෂය පථය පහත සඳහන් පරිදි වේ:

1. රත්නපුර කොටුමා උපපොළ ව්‍යාදේශිකරණය
2. කිලෝවෝල්ටී 33 සීඝ්‍රගාමී (express) රැහැන් කි.මී. 71ක් සහ අටළු අංගන 3, ඉදිකිරීම
3. මධ්‍යම වෝල්ටීය රැහැන් කි.මී. 1,000ක්, අඩුසැර රැහැන් කි.මී. 2,100ක් සහ බෙදාහැරීමේ උපපොළ 550ක් ඉදිකිරීම.

බලශක්ති කළමනාකරණය

අංක 3 බෙදාහැරීමේ අංශයේ බලශක්ති කළමනාකරණ ඒකකය නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (වාණිජ සහ ආයතනික) යටතේ කටයුතු කරයි. මෙම ඒකකය උපපොළ වැඩි දියුණු කිරීම, අඩු වෝල්ටීයතා ඉපිලුම් (surge) ආරක්ෂණය, බලශක්ති විගණනය සහ මධ්‍ය වෝල්ටීයතා ධාරිත්‍රක ස්ථාපනය යන කරුණු වෙත අවධානය යොමු කරයි. කාර්යක්ෂම විදුලි භාවිතය ප්‍රවර්ධනය සඳහා රාජ්‍ය ආයතන සහ පාසල්වලට බලශක්ති සංරක්ෂණ වැඩසටහන් රාශියක් සංවිධානය කර ඇත. බලශක්ති සංරක්ෂණයෙහි වැදගත්කම, පෝස්ටර්, අත්පත්‍රිකා ආදිය මගින් ද, ප්‍රචාරය කර ඇත. වෝල්ටීයතාව වැඩි දියුණු කිරීම local injection of reactive energy (VAR), හානි අඩු කිරීම, ආදිය සඳහා මධ්‍ය වෝල්ටීයතා ධාරිත්‍රක ස්ථාපන වැඩසටහනක් ක්‍රියාත්මක කරනු ලැබේ. අංශය තුළ හානි අඩු කිරීම, බලශක්ති සංරක්ෂණය, ඉල්ලුම් පාර්ශ්වයේ කළමනාකරණය, ආදියට ඒකකය සම්පූර්ණයෙන් යොමු වී ඇත.

කාර්යය	ස්ථාන සංඛ්‍යාව
උපපොළ දියුණුව	60
අඩු වෝල්ටීයතා ඉපිලුම් වාරක ස්ථාපනය	101
මධ්‍ය වෝල්ටීයතා ධාරිත්‍රක ස්ථාපනය	2



බෙදාහැරීමේ අංශය 3



මධ්‍ය වෝල්ටීයතා ධාරිත්‍රක ස්ථාපනය



උපපොළ දියුණුව



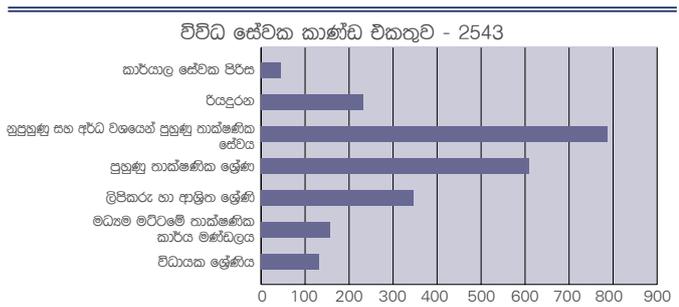
අඩු වෝල්ටීයතා ඉපිලුම ආරක්ෂණය



බලශක්ති සංරක්ෂණ වැඩසටහන

මානව සම්පත්

සේවකයන් සඳහා ප්‍රසන්න වූත්, කාර්යක්ෂම සේවයට හිතකර වූත් පරිසරයක් ඇති කිරීමට කටයුතු කිරීමෙන් අංශයට ආධාරක සේවයක් මානව සම්පත් ඒකකය ඉටු කරයි. 2013 වර්ෂය අවසාන වන විට අංශයේ සේවය කළ සම්පූර්ණ සේවක සංඛ්‍යාව 2,543 කි. කාර්යමණ්ඩල සංඛ්‍යාවෙහි උණනාවයක් ඇති වූ සෑම අවස්ථාවකම, අත්‍යවශ්‍ය සේවා අඩුණ්ඩුව ඉටුවීම සහතික කිරීම සඳහා මානව බලශක්ති නියෝජිත ආයතනවල සේවය ලබාගන්නා ලදී. අංශයෙහි සේවක පිරිස විවිධ කොටස්වලට බෙදී ගිය ආකාරය පහත දැක්වේ.



2013 වර්ෂයේ දී සේවක සංඛ්‍යාව විවිධ කොටස්වලට බෙදී ගිය ආකාරය - බෙදාහැරීමේ අංශය 03

තාක්ෂණික ලුහුඬු ප්‍රකාශන

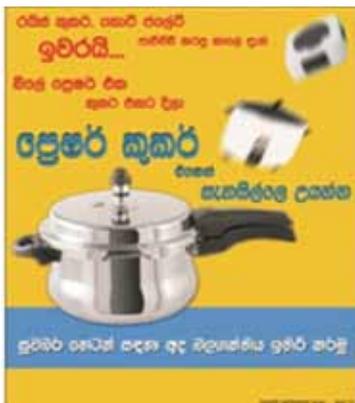
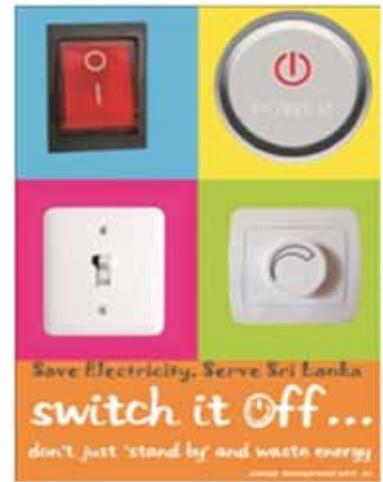
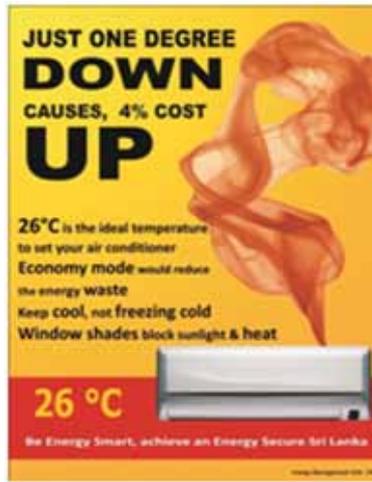
තාක්ෂණික ලුහුඬු ප්‍රකාශන හිකුත් කිරීමට මෙම අංශයෙහි තාක්ෂණික ප්‍රකාශන කමිටුවක් පිහිටුවා ඇත. තාක්ෂණික ලුහුඬු ප්‍රකාශන අංශයේ ඉංජිනේරුවන් විසින් සකස් කරනු ලැබේ. තාක්ෂණික ප්‍රකාශන කමිටුව විසින් සමාලෝචනය කොට අංශයේ විදුලි ඉංජිනේරුවන්, විදුලි අධිකාරීවරුන් කම්බි මාර්ගකරුවන් සහ වෙනත් තාක්ෂණික කාර්යමණ්ඩලය අතර බෙදාහරිනු ලැබේ. 2013 වසරේ දී තාක්ෂණික ලුහුඬු ප්‍රකාශන 25ක් ප්‍රකාශයට පත්කර ඇත. මෙම ප්‍රකාශන මගින් කාර්යමණ්ඩලයේ දැනුම අළුත් කිරීම සහ ඔවුන්ට උපකරණ, මෙවලම් සහ වෙනත් ද්‍රව්‍ය භාවිතය ගැන අධ්‍යාපනයක් ලබාදීම අපේක්ෂිත ය.

ඇමතුම් මධ්‍යස්ථානය - බස්නාහිර පළාත දකුණ II

බස්නාහිර පළාත දකුණ II ඇමතුම් මධ්‍යස්ථානය 2013 වර්ෂයේ දී තලංගම පා.සේ.ම. (CSC) සහ පාදක්ක CSC වල බැඳවැටීම් පිළිබඳ මෙහෙයුම් භාර ගැනීමෙන් හිල වශයෙන් කටයුතු කිරීම ආරම්භ කළේ ය. දැනට ශ්‍රී ජයවර්ධනපුර ප්‍රදේශය (තලංගම, මාලමේ සහ වැලිවිට CSC), (නෝමාගම සහ පන්තිපිටිය CSC), අවිස්සාවේල්ල ප්‍රදේශය (පාදක්ක, හංවැල්ල සහ අවිස්සාවේල්ල CSC), මිල්ලහිය CSC සහ මුලත්සිංහල CSC යන ස්ථානවල බැඳවැටීම් පිළිබඳ මෙහෙයුම් ජීව රැහැන් 011-2146464 ඔස්සේ ඇමතිගේ හැකි ඇමතුම් මධ්‍යස්ථානයෙන් ඉටු වේ.



බෙදාහැරීමේ අංශය 3



බලශක්ති කලමනාකරණ ඒකකය විසින් සකස් කරන ලද පෝස්ටර්

පළාතේ අන්තර්ගත නීතින ජනක යන්ත්‍ර

කුඩා පල විදුලි බලාගාර, ජීව ස්කන්ධ බලාගාර ආදිය ඇතුළු දැනටමත් සේවයේ යොදවා ඇති සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති බලාගාර අතුරින් ආසන්න වශයෙන් 50%ක් පමණ අංක 3 බෙදාහැරීමේ අංශයට ඇතුළත් ය. මෙම සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලාගාර අතුරින් 70% ක් සබරගමුව පළාතෙහි ද, 28%ක් ශ්‍රී ලංකා පළාතෙහි ද පිහිටා ඇත. 2012 වසර දක්වා නුවරඑළිය සහ ගිනිගත්තේන ප්‍රදේශවල පිහිටි මෙම අංශය යටතේ පැවති සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති බලාගාර දැන් පවත්නේ අංක 2 බෙදාහැරීමේ අංශය යටතේ ය. අද දක්වා අංක 3 බෙදාහැරීමේ අංශය තුළ සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති 76ක් සේවයෙහි යොදවා ඇත. ජාතික ජාලයට සම්බන්ධ කර ඇති මෙම ව්‍යාපෘති 76 හි සම්පූර්ණ ධාරිතාව මෙගාවොට් 164කි. එම ව්‍යාපෘතිවලින් ශ්‍රී ලංකාවේ ඉහළම විදුලිබල ඉල්ලුම පවතින කාල සීමාව තුළ විදුලිබල අවශ්‍යතාවයේ 9%ක් ලැබේ. ඉහළම ඉල්ලුම නොපවතින කාලය තුළ අවශ්‍යතාවයෙන් 20%ක් ලැබේ.

විශේෂයෙන් බදුල්ල, බලංගොඩ, සීතාවක සහ රත්නපුර කොටුමා උපපොළ වට පවත්නා සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති බලාගාර විශාල සංඛ්‍යාව හේතු කොට ගෙන අංශයේ කොටුමා උපපොළ වැඩි කොටසක dispatch limits ඉක්මවා ඇත. විවෘතව තවත් සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති බලාගාර රැසක් ජාතික ජාලයට සම්බන්ධ කිරීමට හැකිවන පරිදි, නව ඒකාබද්ධ ජාල සහ ක්ලෝවෝල්ට් 33 රැහැන් ඉදිකිරීමට යෝජනා කර ඇත.

කාර්යසාධනයන්

2013 වර්ෂයේ දී මෙහෙයවන ලද එස් 5 තරගවල දී අංක 3 බෙදාහැරීමේ අංශය ඉටු කරගත් කාර්යසාධනයන් පහත දැක්වේ:

1. ප්‍රථම ස්ථානය - නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (සබරගමුව) කාර්යාලය සහ කුරුමිට පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථානය.
2. දෙවන ස්ථානය - කහවත්ත පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථානය, ඇහැලියගොඩ ප්‍රාදේශීය කාර්යාලය සහ මනු පරීක්ෂණාගාරය.
3. තුන්වන ස්ථානය - ඇඹිලිපිටිය ප්‍රාදේශීය කාර්යාලය සහ නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී කාර්යාලය (බස්නාහිර පළාත දකුණ II).



එස් 5 - දෙවන ස්ථානය මනු පරීක්ෂණාගාරය විසින් දිනා ගන්නා ලදී



බෙදාහැරීමේ අංශය 4

මෙහෙයුම් ප්‍රදේශය

බස්නාහිර පළාතේ කොටසක් ද, (බස්නාහිර පළාත දකුණ I), සම්පූර්ණ දකුණු පළාත සහ සබරගමුව සහ ඌව පළාත්වලින් සුළු කොටස් සංඛ්‍යාවක් ද අංක 4 බෙදාහැරීමේ අංශයට අයත් ය. රත්මලාන, කළුතර, දෙහිවල බස්නාහිර පළාත දකුණ I ට අයත්වන අතර, අම්බලන්ගොඩ, ගාල්ල, හම්බන්තොට, මාතර, තංගල්ල, වැලිගම සහ බද්දේගම දකුණු පළාතට අයත් ය. අංක 4 බෙදාහැරීමේ ජාලය දෙහිවල සිට කතරගම දක්වා විහිදේ. වැදගත් සිදුවීම්

- තල්ගස්වල, වදුරඹ සහ බද්දේගම ප්‍රදේශවල පාරිභෝගිකයන් සඳහා සේවය වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා 2013 වර්ෂයේ දී බද්දේගම ප්‍රදේශීය කාර්යාලය විවෘත කරන ලදී.
- ප්‍රාදේශීය කාර්යාලයට නොපැමිණ නව සේවා සම්බන්ධතා ලබා ගැනීමට ඉඩ සලසනු ලබන නිවේස්වලට ගොස් හමුවීමේ සේවය දෙහිවල ප්‍රදේශයේ ආරම්භ කරන ලදී. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ආරම්භ කළ ප්‍රථම වඩාද සේවාව මෙය වේ.
- වාහනයෙන් ගොස් තමා පදවන මෝටර් රථයේ ඉඳගෙනම නියමිත කවුළුවට බිල්පත් ගෙවීමේ පහසුව සලසන "බිල්පත් ගෙවීමේ කවුළුව අසලින් වාහනයක් යා හැකි" සේවයක් රත්මලාන නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී කාර්යාල පරිශ්‍රයෙහි ආරම්භ කරන ලදී.
- බස්නාහිර පළාත දකුණ I හි පාරිභෝගිකයන්ගේ පහසුව සඳහා අත්හදා බැලීමේ පදනම මත ස්වයං ගෙවීමේ කුඩුවක් හඳුන්වා දෙන ලදී.
- නවතම සන්නිවේදන තාක්ෂණය භාවිතා කරමින් පාරිභෝගිකයන්ට වඩා හොඳ පහසුකම් සැලසීමට දිවා රැ ක්‍රියාත්මක ඇමතුම් මධ්‍යස්ථානයක් බස්නාහිර පළාත I හි ආරම්භ කරන ලදී. එමගින් පාරිභෝගිකයන්ට විදුලිබල සැපයුම සම්බන්ධ කරුණු (ගිණුම් ශේෂය, නව සම්බන්ධතා ලබා ගැනීමේ ක්‍රියාදාමය, නම් වෙනස් කිරීම ආදිය) පැහැදිලි කරගත හැකි වේ.
- ගෙවීමට ඇති හිඟ මුදල් සහ යෝජිත විදුලි බලය අත්හිටුවීම් ගැන පාරිභෝගිකයන්ට දැනුම් දෙන කෙටි පණිවිඩ SMS සේවයක් බස්නාහිර පළාත දකුණ I හි ආරම්භ කරන ලදී.



බස්නාහිර පළාත දකුණ I ප්‍රදේශයෙහි නිවේස්වලට ගොස් සේවය ලබාදීම



"බස්නාහිර පළාත දකුණ I ප්‍රදේශයෙහි බිල්පත් ගෙවීමේ කවුළුව අසලින් වාහනයක් යා හැකි" සේවය

විදුලු ශ්‍රී ලංකා - හම්බන්තොට ව්‍යාපෘතිය

ශ්‍රී ලංකාවේ දිස්ත්‍රික්කයකට 100%ක් විදුලිය සැපයීමේ ප්‍රථම ග්‍රාමීය විදුලිය ව්‍යාපෘතිය විදුලු ශ්‍රී ලංකා - හම්බන්තොට ව්‍යාපෘතිය යි.

බෙදාහැරීමේ උපපොළ 230ක් ද, මධ්‍යම වෝල්ටීයතා රැහැන් කි.මී. 350ක් ද, අඩු වෝල්ටීයතා රැහැන් කි.මී. 1,250ක් ද, කිලෝවෝට් 33 අධිවේගී ද්වි පරිපථ කුළුණු රැහැන් කි.මී. 108ක් ද, කිලෝවෝට් 33 වහරු අටළු අංගන 6ක් ද, ඉදිකිරීම ව්‍යාපෘතියේ විෂය පථයට අයත් ය. 2013 වසර අවසාන වන

විට කිලෝවෝට් 33 කුළුණු රැහැන් ඉදිකිරීම 96%ක් ද, අටළු අංගන ඉදිකිරීම 95%ක් ද අවසන් කර තිබුණි.

ගස් කපා හෙලීම අවම කිරීම සඳහා අඩු වෝල්ටීයතා රැහැන් 75%ක් ම Aerial Bundle Conductors භාවිතා කොට ඉදිකර ඇත. බෙදාහැරීමේ ජාලයෙහි කි.මී. 5ක් දිග පරිසර හිතකාමී අර්ධ පරිවාරක මධ්‍ය වෝල්ටීයතා රැහැන් ශ්‍රී ලංකාවේ ප්‍රථම වරට භාවිතා කර ඇත. එහි අරමුණ වන රක්ෂිතයෙහි වෘක්ෂලතා ආරක්ෂා කිරීමයි. රැහැන් දෙපස අතු ඉති ඉවත් කිරීම සීමා කර ඇති වෙනත් ප්‍රදේශවල ද විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් මෙම තාක්ෂණය යොදා ගෙන ග්‍රාමීය විදුලිය වැඩි ආරම්භ කර ඇත.

දෙහිවල - ගල්කිස්ස විදුලිබල බෙදාහැරීමේ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය

මෙම ව්‍යාපෘතිය ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා අවශ්‍ය අරමුදල් ලබා ගැනීමට ජපාන අන්තර්ජාතික සහයෝගිතා නියෝජිත ආයතනයට (JICA) යෝජනාවක් ඉදිරිපත් කර ඇත.

විදුලිය බෙදාහැරීමේ පද්ධතිය සංවර්ධනය කිරීම

2013 වර්ෂයේ දී ක්‍රියාත්මක කළ සහ අවසන් කළ ග්‍රාමීය විදුලිය යෝජනා ක්‍රම සහ වෙනත් ඉදිකිරීම් පිලිබඳ විස්තර පහත දැක්වේ.

සේවා වර්ගය	ඉටුකළ වැඩ ප්‍රමාණය				
	අධිසර (කි.මී.)	උපපොළ ගනන	අඩුසර (කි.මී.)	රැහැන් මාරුව (කි.මී.)	පිරිවැය (රු. මිලියන)
විමධ්‍යගත අයවැයු පළාත් සහා අයවැය	-	-	3.08	0.80	4.25
පිරිවැය ගෙවූ තොග සැපයුම්	28.60	76.00	17.90	0.80	211.60
ග්‍රාමීය විදුලිය - 8	3.83	5.00	79.97	1.50	119.49
දේපළ සංවර්ධනය	2.20	6.00	19.60	0.60	36.50
පද්ධති වෘද්ධීකරණය	63.63	42.00	35.77	177.40	281.50
විදුලු ශ්‍රී ලංකා (ගාල්ල - මාතර)	-	-	226.50	42.10	283.60
විදුලු ශ්‍රී ලංකා (කළුතර)	-	-	0.99	0.00	1.14
ඌව උදානය	-	-	7.30	0.80	10.80
මුළු ගණන	98.26	129.00	391.11	224.00	948.88

ඉහත සඳහන් ජාල සංවර්ධන වැඩට අමතරව විශේෂයෙන් ම හම්බන්තොට සහ දකුණු දුම්රිය මාර්ග ව්‍යාපෘති ආශ්‍රිතව මාර්ග පුළුල් කිරීමේ වැඩ සඳහා රැහැන් ස්ථාන මාරුව දකුණු පළාත් කාර්යාලය විසින් ඉටුකර ඇත.

2013 වර්ෂයේ දී පහත සඳහන් ප්‍රධාන කාර්යයන් ද ඉටුකර ඇත.

- පූර්ණ පිරිවැය රු. මිලියන 110ක් වූ අම්බලන්ගොඩ කොටුමා උපපොළ සිට ඇල්පිටිය දක්වා කිලෝවෝට් 33 ද්වි පරිපථ කුළුණු රැහැන්කම් ඉදිකිරීම.
- රුපියල් මිලියන 92ක පූර්ණ පිරිවැය සහිත දකුණු පළාත සහ බස්නාහිර පළාත දකුණ 1 තුළ තෝරාගත් පවත්නා කිලෝවෝට් 33 කුළුණු රැහැන් කි.මී. 230ක් පුනරුත්ථාපනය කිරීම.
- රුපියල් මිලියන 33ක පූර්ණ පිරිවැය සහිතව දික්ඇල සහ යාල ප්‍රාථමික උපපොළවල ධාරිතාව වැඩි දියුණු කිරීම.



බෙදාහැරීමේ අංශය 4

- රූපියල් මිලියන 6ක පූර්ණ පිරිවැය සහිත හම්බන්තොට 1 MVA ප්‍රාථමික උපපොළ ඉදිකිරීම.
- රූපියල් මිලියන 60ක පූර්ණ පිරිවැය සහිතව, ස්වයං පිලිවසු, බැර කඩන වහරු සහ මිනුම් තරාපැවි ස්ථාපනය කිරීම.
- කි.මී. 281ක් දිග කිලෝවෝට් 33 කුළුණු රැහැන්වල ජීව රැහැන් හඬක්කුව.
- මිනිස් බලය යොදවා ඇති ප්‍රාථමික උපපොළ 20ක, මිනිස් බලය යොදා නැති ප්‍රාථමික උපපොළ 15ක, වහරු අටළු අංගන 29ක, ස්වයං පිලිවසු 83ක, බැර කඩන වහරු 132ක සහ මිනුම් තරාපැවි 51ක විදිනෙදා හඬක්කු කටයුතු කිරීම.

වත්කම් කළමනාකරණය

අංශය විසින් ඉටුකරන ලද වත්කම් කළමනාකරණ ක්‍රියාකාරකම් සමහරක් පහත දැක්වේ:

- සියළුම ප්‍රධාන වත්කම්, පවත්නා ස්ථානය දැනගැනීම / හඳුනා ගැනීම සඳහා ඛණ්ඩාංක පළාත දකුණ 1හි GPS සමකක්ෂ භාවිතය හඳුන්වා දීම සහ ජංගම දුරකථනය යොදා ගෙන අඩු වියදම් සහිත GPS දත්ත එකතු කිරීමේ පද්ධතියක් හඳුන්වා දීම.
- පසු විපරම් පහසුව සඳහා ඛණ්ඩාංක පළාත දකුණ 1හි සියළු වහරුවල හඳුනා ගැනීමේ අංක තහඩු සවි කිරීම.
- කඩදාසි භාවිතය අඩු කරන අතරම, ලේඛනගත තොරතුරුවල ආරක්ෂාව සහතික කරන ලේඛන වාර්තාකරන කළමනාකරණ පද්ධතියක් සහ පරිගණක ජාල පදනම් කරගත් ලේඛන පරිහරණ පද්ධතියක් ක්‍රියාත්මක කිරීම.
- පාරිභෝගිකයන්ගේ විමසීම් ගැන අනුයාත කටයුතු කිරීම සඳහා ඛණ්ඩාංක පළාත දකුණ 1හි පාරිභෝගික සබඳතා කළමනාකරණ පද්ධතියක් හඳුන්වා දීම.
- පිලිසකර වැඩවල ගුණාත්මකතාව වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා ක්‍රියාවිරහිත වාහනවල ඇලවීමට අවශ්‍ය මාර්ගෝපදේශ (උදා. හිරිදේශිත විලාසය ක්‍රමාණය - fuse ratings) මුද්‍රණය කර ඇති ස්ටිකරයක් හඳුන්වා දීම.

පරිගණක ගත කිරීමේ ක්‍රියාකාරකම්

මොඩියුල 13ක් සහිත මානව සම්පත් කළමනාකරණ තොරතුරු පද්ධතියක් (HRIMS) අංශයට හඳුන්වා දෙන ලදී. හිවාඩු, කාර්යමණ්ඩලයේ කාර්යසාධන ඇගයීම සහ අසනීප තොරතුරු ඇතුළත් කිරීමට ප්‍රථම මොඩියුල තුන අතින් මෙහෙයවන පද්ධතියට සමාන්තරව, දැන් භාවිතා වේ.

මුදල් පොත, සාමාන්‍ය ලෙජරය, භාණ්ඩ ලේඛනය සහ වැඩ ඇස්තමේන්තු කිරීම මාර්ගගතව ඉටුවන සේ සම්පාදනය කළ කලාපයේ පරිගණක ගත ගිණුම්කරණය සඳහා වන MITFIN පද්ධතිය සම්පූර්ණයෙන් ක්‍රියාත්මක ය. මෙයට අමතරව මෙම මෘදුකාංගය භාවිතා කරන අයවැය පාලන වාර්තාකරණය සහ ජංගම ගිණුම් සැසඳීම 2013 වර්ෂයේ දී ක්‍රියාත්මක කරන ලදී.

ව්‍යාපෘති සහ අධිකරණ හඬක්කුව සහ විදුලි ශ්‍රී ලංකා හම්බන්තොට ව්‍යාපෘති කාර්යාලය ඇතුළු ඛණ්ඩාංක පළාත දකුණ 1 සහ දකුණු පළාතේ සියළු කාර්යාල සහ පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථාන මාර්ගගතව සම්බන්ධ කර ඇත.

පාරිභෝගික සේවා පිරිවැය මධ්‍යස්ථාන වශයෙන් ගිණුම්කරණය සිදු කිරීම සම්පූර්ණ කර ඇත.

බෙදාහැරීමේ හානිය අඩු කිරීමේ වැඩසටහන

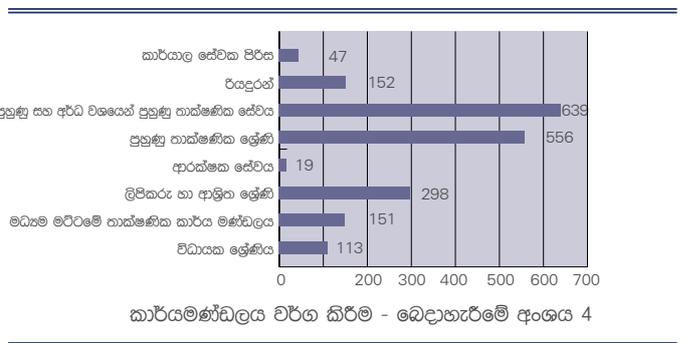
ඉහත සඳහන් විෂය සම්බන්ධයෙන් පහත දැක්වෙන ක්‍රියාකාරකම් අනුගමනය කරන ලදී:

- සියළුම තොග සැපයුම් පාරිභෝගිකයන්ට දුරස්ථ මනු කියවීමේ පහසුව ලබා දෙන ලදී. එමගින් එම ස්ථානයන්හි නිත්‍යානුකූල නොවන ක්‍රියාකාරකම් ඇත්නම් හඳුනා ගැනීම පහසු වේ.
- දකුණු පළාතේ සාමාන්‍ය පාරිභෝගිකයන්, තොග සැපයුම් පාරිභෝගිකයන් සහ පාසල් ළමුන්ට අධ්‍යාපනයක් ලබාදීමට බලශක්ති කළමනාකරණ ඒකකය මගින් බලශක්ති සංරක්ෂණ සහ බලශක්ති විගණන වැඩසටහන් පැවැත්වීම.
- තොග බලශක්ති සැපයුම් සම්බන්ධ තාක්ෂණික සහ තාක්ෂණික නොවන හානි අවම කිරීමට ඛණ්ඩාංක පළාත දකුණ 1 හි සියළු තොග සැපයුම් මනු ස්ථාපනයන් පරීක්ෂාවට භාජන කිරීම සහ අවශ්‍ය අවස්ථාවන්හි නිවැරදි කිරීම සහ ආවරණ (enclosures) ස්ථාපනය කිරීම.
- බිඳවැටීම් සහ නීති විරෝධී සම්බන්ධතා සම්පූර්ණයෙන්ම තුරන් කිරීම සඳහා රත්මලාන ප්‍රදේශයේ තෙකලා සැපයුම් පුනරුත්ථාපනය කිරීම සහ එම මනු ආවරණහිත (enclose) කිරීම.
- නීති විරෝධී ලෙස විදුලි බලය ලබා ගැනීම වැළැක්වීමට ඛණ්ඩාංක පළාත දකුණ 1 හි මුද්‍රා කළමනාකරණ පද්ධතියක් හඳුන්වා දීම.

මානව සම්පත් - බෙදාහැරීමේ අංශය 4

සියළුම මණ්ඩලීය සේවකයන්, කුලියට ලබාගත් සේවකයන් සහ කොන්ත්‍රාත්කරුවන් සඳහා අඛණ්ඩව පුහුණු වැඩසටහන් පවත්වන ලදී. එම සියළු දෙනාම ප්‍රමාදයකින් තොරව උසස් වීම් ලබාගැනීමට සැලැස්වීම මෙහි අරමුණ විය.

වර්ෂය අවසානයේ දී අංශයේ සමස්ත සේවක සංඛ්‍යාව 1975ක් විය.





බෙදාහැරීමේ අංශය 4

කාර්යසාධනයන්

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මගින් 2013 වර්ෂය සඳහා මෙහෙයවන ලද එස් 5 තරඟයේ දී පහත සඳහන් ජයග්‍රහණ ලබා ගන්නා ලදී.

- 1 මාතර ප්‍රාථමික උපපොළ දෙවන ස්ථානය දිනගත්තේ ය.
- 2 හම්බන්තොට ප්‍රාදේශීය කාර්යාලය, මාතර පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථානය සහ කතරගම සංචාරක බංගලාව 3වන ස්ථානය දිනා ගත්තේ ය.

ජපාන ශ්‍රී ලංකා තාක්ෂණික සහ සංස්කෘතික සංගමය 2013 වර්ෂය සඳහා මෙහෙය වූ Taiki Akimoto 5S Awards තරඟයේ දී දික්වැල්ල පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථානය කුසලතා සම්මානය දිනා ගත්තේ ය.



මාතර ප්‍රාථමික උපපොළ කණ්ඩායම සහ හම්බන්තොට ප්‍රාදේශීය කාර්යාල කණ්ඩායම එස් 5 සම්මාන ප්‍රදාන උත්සවයේ දී

කෙටි යෙදුම්

- | | | | | | |
|--------|---|--------------------------|---------|---|------------------------------|
| 1 ADB | - | ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව | 16 LSE | - | විදුලු ශ්‍රී ලංකා - නැගෙනහිර |
| 2 AGM | - | අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී | 17 LV | - | අඩු වෝල්ටීයතාවය |
| 3 BSF | - | මණ්ඩලයේ විශේෂ අරමුදල | 18 MLKR | - | ශ්‍රී ලංකා රූපියල් මිලියන |
| 4 CE | - | ප්‍රධාන ඉංජිනේරු | 19 MV | - | මධ්‍යම වෝල්ටීයතාවය |
| 5 CP | - | මධ්‍යම පළාත | 20 NN | - | නැගෙනහිර නවෝදය |
| 6 CT | - | විදුලි තරාපැවිය | 21 PCB | - | පළාත් සභා අයවැය |
| 7 DC | - | ද්වි පරිපථ | 22 POS | - | ගෙවීම් කවුළුව |
| 8 DCB | - | විමධ්‍යගත අයවැය | 23 PSS | - | ප්‍රාථමික උපපොළ |
| 9 DD1 | - | බෙදාහැරීමේ අංශය 1 | 24 PT | - | චිභව්‍ය තරාපැවිය |
| 10 DD2 | - | බෙදාහැරීමේ අංශය 2 | 25 RE | - | ග්‍රාමීය විදුලියනය |
| 11 DD3 | - | බෙදාහැරීමේ අංශය 3 | 26 SC | - | පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථානය |
| 12 DD4 | - | බෙදාහැරීමේ අංශය 4 | 27 SC | - | තනි පරිපථ |
| 13 DGM | - | හියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී | 28 UU | - | ඌව උදානය |
| 14 EP | - | නැගෙනහිර පළාත | | | |
| 15 GSS | - | කොටුමා උපපොළ | | | |



මෙහෙයුම්
සමාලෝචනය

ව්‍යාපෘති
අංශය



ව්‍යාපෘති අංශය

මෙම අංශය 2013 වර්ෂයේ දී පහත සඳහන් ව්‍යාපෘති පිළිබඳ කටයුතු කළේ ය.

මෙගාවොට් 2 x 300 පුනරුත්ථාපන ගල් අඟර බලාගාර ව්‍යාපෘතිය - II වන අදියර

මෙගාවොට් 2 x 300 පුනරුත්ථාපන ගල් අඟර බලාගාර ව්‍යාපෘතියෙහි II වන අදියරට අයත් ඉදිකිරීම් 2010 මැයි මාසයේ දී ආරම්භ විය. ව්‍යාපෘතිය සඳහා අරමුදල් විනයේ එක්සිම් (EXIM) බැංකුවෙන් ලද ඇමරිකානු ඩොලර් මිලියන 891ක ණය මුදලෙන් ලබා ගන්නා ලදී. ව්‍යාපෘතියෙහි ඉදිකිරීම් වින යාන්ත්‍රික ඉංජිනේරු සංස්ථාවට (China Machinery Engineering Corporation (CMEC) EPC) පදනම මත භාර දෙනු ලැබී ය.

මෙගාවොට් 300 වාණිජ තලබමන ජනන ඒකක දෙකක් (ඒකක අංක 2 සහ 3) ස්ථාපනය නොරොච්චෝලෙහි කිලෝවොට් 220 වායු පර්වත ස්විච්චපත්තන දීර්ඝ කිරීම, දුම්මලසූරයේ කිලෝවොට් 220/132 මධ්‍යම වෝල්ටීයතා 2 x 240 කොටුමා උපපොළ ඉදිකිරීම සහ නොරොච්චෝලේ සහ අනුරාධපුරය අතර කි.මී. 105ක් දිග කිලෝවොට් 220 ජීවී පරිපථ සම්ප්‍රේෂණ රැහැන ඉදිකිරීම, ව්‍යාපෘති විෂය පථයට ඇතුළත් විය.

අංක 2 ඒකකය සේවය සඳහා යෙදවීම 2014 වර්ෂයේ ප්‍රථම කාර්තුවේ දී සිදු කිරීමට අපේක්ෂා කරන අතර, 2014 අප්‍රේල් සිට මෙහෙයුම් ආරම්භ කිරීමට අපේක්ෂිත ය. අංක 3 ඒකකය ස්ථාපනය 2014 මැයි මාසයේ දී අවසන් කිරීමට අපේක්ෂා කරන අතර, වාණිජමය මෙහෙයුම් 2014 අගෝස්තු මාසයේ දී ආරම්භ කිරීමට සැලසුම් කරනු ලැබේ. එක් යන්ත්‍රාගාරයකින් වර්ෂයකට මෙගාවොට් පැය 1,800 බැගින් ජනනය කිරීමට අපේක්ෂා කරනු ලැබේ.

දුම්මලසූරය උපපොළ ඉදිකිරීම 2014 මැයි මාසයේ දී අවසන් කිරීමට නියමිත ය. දෙවන අදියර යටතේ ජනනය කරනු ලබන බලශක්තියෙන් කොටසක් කිලෝවොට් 220 ජීවී පරිපථ සම්ප්‍රේෂණ රැහැන මගින් අනුරාධපුරයට සම්ප්‍රේෂණය කරනු ඇත. එය උතුරු මැද සහ උතුරු පළාත්වලට විදුලිබලය සැපයීමට පිහිටි වන අතරම සමස්ත පද්ධතියෙහි විශ්වාසනීයත්වය වැඩි දියුණු කරනු ඇත.

ඉහළ කොත්මලේ ජල විදුලි බලාගාරය

කොත්මලේ ජල විදුලි බලාගාරය ගලා යන ගඟ දියෙන් ක්‍රියාත්මක ව්‍යාපෘතියකි. මෙම ව්‍යාපෘතියෙහි ස්ථාපිත ධාරිතාව මෙගාවොට් 150කි (මෙය මෙ.වො. 75 ඒකක දෙකකින් සමන්විත ය). ව්‍යාපෘතියෙන් ගිගාවොට් පැය 409ක් ජනනය වනු ඇතැයි අපේක්ෂිතය. මෙම ව්‍යාපෘතියෙහි විශේෂ ලක්ෂණ කීපයක් පහත දැක්වේ.

- තලවාකැලේ නගරයට ආසන්න මීටර් 35.5ක් උස මුදුන් දිග මීටර් 180ක් වන වේල්ලක් ඇත. ජලාශය කියුබික් මීටර් මිලියන 2.5ක් ගබඩා කරන අතර, සක්‍රීය ධාරිතාව කියුබික් මීටර් මිලියන 0.8කි. ජලාශයේ මතුපිට වර්ග ප්‍රමාණය වර්ග කිලෝ මීටර් 0.25කි (අක්කර 60කි).
- පෙරාර උමග මීටර් 4.5 / මීටර් 5+2 විෂ්කම්භයෙන් යුක්ත වන අතර, එය පෝරු දමා ඇති කොටසකින් ද, පෝරු දමා නැති කොටසකින් ද සමන්විත ය. එහි දිග කි.මී. 12.89ක් වන අතර, වේල්ලේ සිට පුන්ඩල ඔය ඇල්ල දෙසට උතුරට ගමන් කොට අනතුරුව වයඹ දෙසට නැරි පවත්නා කොත්මලේ වේල්ල සහ ජලාශය දෙසට ගමන් කරයි. (ජලාශය සහ බලාගාරය අතර උපරිම දළ හිස (head) මීටර් 491කි.
- ඔය ඉහත්තැවේ බලාගාරය මුදුනේ පිහිටි සීමිත විචරයකින් ද සමන්විත රළ ඉපිලුම් වැංකිය මීටර් 12ක විෂ්කම්භයෙන් ද, මීටර් 98ක උසකින් ද යුක්ත ය.
- ආරම්භක විෂ්කම්භය මීටර් 4.5 සිට මීටර් 1.45 දක්වා අඩුවන ලෙසට පිහිටි ආනත භූගත දුණ්ඩකින් කොටු දොර නිර්මාණය කර ඇත. එය දිගින් මීටර් 793ක් වන අතර, මීටර් 745ක් වන එක් මංකීරුවකින් ද, මීටර් 48ක් වන මංකීරු දෙකකින් ද සමන්විත ය.
- කිලෝවොට් 77,000ක තලබමන ඒකක දෙකක්, සිරස් අක්ෂ තෙකලා කිලෝවොට් 220 ඇම්පියර 88,000 ජනක යන්ත්‍ර දෙකක්, තෙකලා තරාපැට්

දෙකක් සහ කිලෝවොට් 220 වායු පර්වත වහර උපපොළක් ස්ථානගත කිරීමට නියමිතව දොර පිහිටි භූගත විදුලි බලාගාරයක් (පුනා ඔය සහ කොත්මලේ ඔය දෙමෝදර සිට කි.මී.2ක් ඔය ඉහළ කොටසේ).

- කිලෝවොට් 220 ජීවී පරිපථ සම්ප්‍රේෂණ රැහැනට බලාගාරය සම්බන්ධ කිරීම සඳහා නියමිතව දොර පිහිටි මීටර් 36.5ක් පළල සහ මීටර් 130ක් දිග විලිමහන් වහර අංගනයක්.
- පවත්නා කොත්මලේ උපපොළ සහ ආශ්‍රිත වහර අංගනයේ පුළුල් කිරීම වෙත ජනනය කළ බලශක්තිය සම්ප්‍රේෂණය කිරීමට කි.මී. 15.5ක් දිග කි.වෝ. 220 ජීවී පරිපථ සම්ප්‍රේෂණ රැහැනක්.

මෙම ව්‍යාපෘතිය සඳහා මූල්‍ය ආධාර වශයෙන් යෙන් මිලියන 57,817ක් වන ණය පහසුවක් ජපාන අන්තර්ජාතික සහයෝගිතා නියෝජිත ආයතනය විසින් සපයා ඇත. මෙගාවොට් 150ක භූගත බලාගාරය අතිගරු ජනාධිපති මහින්ද රාජපක්ෂ මහතා විසින් 2012 ජූලි 14 දින සාර්ථක ලෙස මෙහෙවරෙහි යොදවන ලදී.

2013 වර්ෂය අවසාන වන විට මෙම බලාගාරය ගිගාවොට් පැය 827ක් ජනනය කර ඇත. 2013 වර්ෂය සපයන ලද වාර්ෂික නිෂ්පාදනය ගිගාවොට් පැය 567කි. එය අපේක්ෂිත වාර්ෂික නිෂ්පාදනය වන ගිගාවොට් පැය 490 ඉක්මවා යාමකි.

සාමාජික සහ දේශපාලන හේතු නිසා ව්‍යාපෘතියේ නැවත පදිංචි කිරීමේ වැඩසටහන වෙනස්කම් වලට භාජන විය. ව්‍යාපෘතිය යටතේ ඉදිකළ යුතු නිවාස 60ක් පමණ ද, වාණිජ ස්ථාපනයන් 50ක් ද, තානායමක් ද, පාසල් ගොඩනැගිලි කීපයක් ද, පිළිසැකසුම් ප්‍රදේශයෙහි දැන් ඉදිවෙමින් පවතී. මෙම වැඩ 2014 අප්‍රේල් මාසයේ දී නිම වීමට නියමිත ය.



ජල තලබමණ ක්‍රියාත්මක වෙමින් ජල විදුලිය නිපදවයි



දුර්ගතිය ඉහළ කොත්මලේ වේල්ල සහ ජල නිකුතුව



ව්‍යාපෘති අංශය

මෙගාවොට් 500 ත්‍රිකුණාමලය ගල් අඟරු බලශක්ති ව්‍යාපෘතිය

1. ව්‍යාපෘති ලක්ෂණ

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ ඉන්දියාවේ සීමාසහිත ජාතික තාප බලශක්ති සංස්ථාව (NTPC) විසින් ත්‍රිකුණාමලයේ මෙගාවොට් 500 ගල්අඟරු පාදක කරගත් බලාගාරයක් ඉදිකොට අයිතිය සහිතව මෙහෙයවීමේ පදනම යටතේ ස්ථාපනය කිරීමට 2011 සැප්තැම්බර් මාසයේ දී සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමලයේ බලශක්ති සමාගම නමින් බද්දි ව්‍යාපාර සමාගමක් පිහිටුවන ලදී. මෙම බද්දි ව්‍යාපාර සමාගම ඉහත සඳහන් ව්‍යාපෘතිය සම්බන්ධයෙන් 2013 ඔක්තෝබර් 7 දින පහත සඳහන් ගිවිසුම්වලට එළඹුණේ ය.

- ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමලය බලශක්ති සමාගම අතර විදුලිබලය මිලට ගැනීමේ ගිවිසුම.
- ශ්‍රී ලංකා ආණ්ඩුව සහ සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමලය බලශක්ති සමාගම අතර ක්‍රියාත්මක කිරීමේ ගිවිසුම.
- ආයෝජන මණ්ඩලය සහ සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමලය බලශක්ති සමාගම අතර ආයෝජන මණ්ඩල ගිවිසුම.
- ලංකා ගල් අඟරු සමාගම සහ සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමලය බලශක්ති සමාගම අතර ගල් අඟරු සැපයීමේ ගිවිසුම.
- සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමලය බලශක්ති සමාගම, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ ජාතික තාප බලශක්ති සංස්ථාව (NTPC) අතර පිළිපැදීමේ ඔප්පුව (Deed of Adherence)
- ශ්‍රී ලංකා ආණ්ඩුව, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ ජාතික තාප බලශක්ති සංස්ථාව (NTPC) අතර එකඟතා ගිවිසුම සඳහා සංශෝධනය.
- ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ ජාතික තාප බලශක්ති සංස්ථාව (NTPC) අතර JVA සංශෝධනය.

එකඟතා ගිවිසුම යටතේ ව්‍යාපෘතිය සඳහා අයිතිකරුවන්ගේ ඉංජිනේරුවරයා හැටියට හඳුනාගෙන ඇති ඉන්දියාවේ සීමාසහිත ජාතික තාප බලශක්ති සංස්ථාව සමග උපදේශක ගිවිසුමක් සකසා අවසන් කිරීමෙහි සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමලය බලශක්ති සමාගම නිරතව සිටී.

2. බලාගාරය

ක්‍රියාත්මක කරන නියෝජිත ආයතනය: සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමලය බලශක්ති සමාගම (ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ ඉන්දියාවේ ජාතික තාප බලශක්ති සංස්ථාව සමග බද්දි ව්‍යාපාර සමාගමක්)

පිහිටීම: ත්‍රිකුණාමලය දිස්ත්‍රික්කයේ සාම්පූර්

බලාගාර ධාරිතාව: මෙගාවොට් 500

බලාගාරයෙහි පිරිවැය: බලාගාරය: ආසන්න වශයෙන් එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 500 (US/ 500 million)

මුදල් සැපයීම: ණය: අන්තර්ජාතික ණය දෙන්නන්ගෙන් ආසන්න වශයෙන් එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 350 (US/ 350 Million)

{කොටස් හිමියන්ගේ ශේෂ පත්‍ර ගැන සලකා බැලීමෙන් තොරව JVC විසින් තීරණය කරනු ඇත.}

හිමිකම්: ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය (ශ්‍රී ලංකා රජය විසින් අරමුදල් සපයා ඇත) සහ ජාතික තාප බලශක්ති සංස්ථාව සමාගම දායක වීම. එක් සංවිධානයකින් ආසන්න වශයෙන් එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 75 (US/ 75 million).

3. පර්යන්ත සංවර්ධනයන්

ව්‍යාපෘතිය සඳහා ප්‍රධාන පර්යන්ත සංවර්ධනයන් අවශ්‍ය වේ. ඒවා නම්, සාම්පූර් බලාගාරයේ සිට වේගන්ගොඩ දක්වා සම්ප්‍රේෂණ රැහැන සහ ගල්අඟරු ගොඩබන ජැටිය යි. එක් එක් සංඝටකය පිළිබඳ විස්තර පහත දැක්වේ.

3.1 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් සහ උපපොළ

ක්‍රියාත්මක කිරීමේ නියෝජිත ආයතනය: ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය

රැහැන් මග: | වන කොටස - සාම්පූර් සිට හබරන දක්වා කිලෝවොට් 400
|| වන කොටස - හබරන සිට වේගන්ගොඩ දක්වා කිලෝවොට් 220

රැහැන් දිග: | වන කොටස - කි.මී. 98
|| වන කොටස - කි.මී. 148

රැහැන් පිරිවැය: | වන කොටස - සාම්පූර් සිට හබරන දක්වා ආසන්න වශයෙන් එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 106 (US/ 106 million)
|| වන කොටස - හබරන සිට වේගන්ගොඩ දක්වා ආසන්න වශයෙන් එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 100 (US/ 100 million)

මුදල් යෙදවීම: | වන කොටස - ඉන්දියානු ණය මාර්ගයකින් අරමුදල් ලබා ගැනීමට අපේක්ෂිතය
|| වන කොටස - ජපාන අන්තර්ජාතික සහයෝගිතා නියෝජිත ආයතනය (JICA) මගින් මුදල් සැපයීම දැනටමත් සහතික වී ඇත.

වර්තමාන තත්ත්වය: | වන කොටස - රැහැන් මග සම්බන්ධයෙන් දැන් සිදුවේ.
|| වන කොටස - මිල ගණන් කැඳවීම දැන් සිදුවේ

3.2 ගල්අඟරු ගොඩබෑම සඳහා වරාය පහසුකම්

ක්‍රියාත්මක කිරීමේ නියෝජිත ආයතනය: ආයෝජන මණ්ඩල සමාගමක් වන සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා ගේට්ටේ ඉන්ඩස්ට්‍රීස් (පුද්.) සමාගම (SLGI)

පිහිටීම: සාම්පූර් බලාගාර භූමිය අසල කොඩ්ඩියාර් බොක්ක

ධාරිතාව: පළමු අදියර තුළ වසරකට ගල්අඟරු ටොන් මිලියන 1.3ක් ගොඩබෑම

වර්තමාන තත්ත්වය: 2013 සැප්තැම්බර් මාසයේ දී ගල්අඟරු සමාගම සහ ශ්‍රී ලංකා ගේට්ටේ ඉන්ඩස්ට්‍රීස් සමාගම අතර පර්යන්ත සේවා ගිවිසුමකට එළඹීම.

බ්‍රෝඩ්ලන්ඩ්ස් ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය

බ්‍රෝඩ්ලන්ඩ්ස් ජල විදුලි යෝජනා ක්‍රමය යනු පවත්නා පොල්පිටිය විදුලි බල ස්ථානයට පහළ ගඟෙහි ජල විදුලි චිතවයෙන් ප්‍රයෝජන ගැනීමේ අරමුණ ඇතිව කැලණි ගඟ මත ගොඩනැගීමට සැලසුම් කරන ගලායන ගඟ දියෙන් බලගැන්වෙන (run-of-river) මාදිලියේ ව්‍යාපෘතියකි. මෙගාවොට් 35ක ස්ථාපිත ධාරිතාවක් ව්‍යාපෘතිය සතු වන අතර, එමඟින් වාර්ෂිකව විදුලි බලය ගිගාවොට් පැය 126 ජනනය කිරීම අපේක්ෂිත ය. ව්‍යාපෘතියෙහි ප්‍රධාන වැඩබිම් කොළඹින් කි.මී. 90ක් ඊසාන දිගින් කිතුල්ගල හගරය අසල පිහිටා ඇත. ප්‍රධාන බැම්ම, හැරවුම් බැම්ම, පෙරාර උමග (Headrace tunnel), හැරවුම් උමග, මතුපිට බලාගාරය, වහරු අංගනය සහ සම්ප්‍රේෂණ රැහැන ව්‍යාපෘතියෙහි ප්‍රධාන සංඝටකවලට අයත් ය.



ව්‍යාපෘති අංශය

සාර්ථක කොන්ත්‍රාත්කරු විසින් සුදානම් කරන ලද අරමුදල් යොදා ගනිමින් සැලසුම් කොට ඉදිකිරීමේ පදනම මත ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා 2006 වර්ෂයේ දී කැබිනට් මණ්ඩලයේ අනුමැතිය ලැබුණි. මීල ගණන් දැක්වීම් ඇගයීමෙන් අනතුරුව සාර්ථක මිල දැක්වීම ඉදිරිපත් කළ ආයතනය ලෙස වයිනා නැෂනල් ඉලෙක්ට්‍රික් එක්විජ්මන්ට් කෝපරේෂන් China National Electric Equipment Corporation (CNEEC)) තෝරාගත් අතර ඔවුන් සමග කොන්ත්‍රාත්තුවට 2010 අවසානයේ දී අත්සන් තබන ලදී.

ව්‍යාපෘතියෙහි සම්පූර්ණ පිරිවැය එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 82කි. අරමුදලෙහි ප්‍රධාන සංඝටකය වනදේ ඉන්ඩිස්ට්‍රියල් ඇන්ඩ් කොමර්ෂල් බැන්ක් (ICBC) විසින් සපයන අතර, ඉතිරි කොටස ශ්‍රී ලංකාවේ හැටන් නැෂනල් බැංකුව සපයයි. මෙම බැංකු දෙක සමග මූල්‍ය ගිවිසුම්වලට 2013 දී අත්සන් තබන ලදී. ව්‍යාපෘතියෙහි මූලික ඉදිකිරීම් ආරම්භ වී ඇති අතර, අවුරුදු 4ක් ඇතුළත ව්‍යාපෘතිය අවසන් කිරීමට අදහස් කරනු ලැබේ.

ව්‍යාපෘතිය සඳහා පාරිසරික අනුමැතිය දැනටමත් ලැබී ඇත. ඉඩම් අත්පත් කර ගැනීම සහ ජනයා නැවත පදිංචි කිරීම සඳහා සුදානම් වීම දැන් සිදු වේ. සමාජ ආර්ථික සම්බන්ධතා සහ නැවත පදිංචි කිරීමේ ක්‍රියාකාරී සැලැස්ම සම්පාදනය අවසන් කර ඇත.

ව්‍යාපෘතිය සඳහා CDM ලියාපදිංචිය ලැබී ඇත. PDD සුදානම අවසන් ය. ව්‍යාපෘතිය දැනට වලංගු කිරීමේ ක්‍රියාවලියට භාජන වේ.

යාපනය බලශක්ති ව්‍යාපෘතිය - චුන්නාකම් මෙගාවොට් 24 ඩීසල් බලාගාරය

මෙරට 30 අවුරුදු සිවිල් යුද්ධය අවසන් වීමෙන් පසු, උතුරුකරයෙහි සහ විශේෂයෙන් යාපනය අර්ධද්වීපයෙහි යටිතල පහසුකම් ප්‍රතිස්ථාපනය වැදගත් විය. එම ප්‍රදේශයෙහි විදුලිබල සැපයුම අඩුවත්ව පැවති හෙයින් උතුරු ප්‍රදේශයෙහි සංවර්ධන කටයුතු සහ ජීවන රටාව සාමාන්‍යකරණය වීමට සමාන්තරව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් යාපනය අර්ධද්වීපයෙහි විශ්වාසය තැබිය හැකි ලෙස විදුලිබල සැපයුම ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම සඳහා වැඩසටහනක් ක්‍රියාත්මක කර ඇත. 2010 වන විට යාපනයේ බලශක්ති ජාලය ජාතික ජාලයෙන් වෙන් වී තිබුණ අතර, විදුලිබල ඉල්ලුම පුරාලන ලද්දේ ස්වාධීන බලශක්ති නිපැයුම් කරුවන් සතු මිල අධික විශ්වාසය තැබිය නොහැකි වයස් ගත වූ ඩීසල් ජනන කට්ටලවලිනි. එබැවින් කෙටිකාලීන විසඳුමක් වශයෙන් යාපනය අර්ධද්වීපයට අඩු මිල විශ්වාසදායක බලශක්ති ජනන විධි ලබා දීම වැදගත් විය. තව ද, ජාතික ජාලයෙහි බලශක්ති ජනන ප්‍රභවයන්ට ඇති දුර සලකා බැලීමෙන් අනතුරුව දීර්ඝ කාලීන වශයෙන් මෝල්ටියනා ස්ථාවරත්වය සහ බලශක්ති පද්ධතියෙහි විශ්වාසදායී බව පවත්වා ගැනීම සඳහා යාපන අර්ධද්වීපයට බලශක්ති යන්ත්‍රාගාරයක් අවශ්‍ය බව පෙනී ගියේ ය. එබැවින් යාපන අර්ධද්වීපයේ විදුලිබල අවශ්‍යතා සපුරාලීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය යාපනයේ චුන්නාකම් තමන්ගේම බලාගාරයක් පිහිටුවීමට තීරණය කළේ ය.

විදුලි බලය අප්‍රමාදව ලබාගත හැකි අයුරින් 2012 දෙසැම්බර් 31 දින වන විට යාපනය අර්ධද්වීපයේ චුන්නාකම් හි ඩීසල් එන්ජින්වලින් බලශක්ති බලාගාරයක් සැලසුම් කොට, හිමවා, සපයා, ස්ථාපනය කොට ක්‍රියාත්මක කිරීම ආදී වශයෙන් සියලු කටයුතු ඇතුළත් EPC කොන්ත්‍රාත්තුවක් ක්‍රියාත්මක කිරීම ව්‍යාපෘතියෙහි විෂය පථය විය. ඩීසල් බලාගාරයක පහසු මෙහෙයුමට අත්‍යවශ්‍ය වන බලාගාරය ආශ්‍රිත අනුයාත පද්ධති, බාගැනීමේ පහසුකම් සහිත තටාක අංගනයක්, රේඩියෝටර් සමූහයක්, ක්ලෝවොට් 33 අටලු අංගනයක්, ඉන්ධන පිරිසම් ගෘහයක්, පෘෂ්ඨකයක්, වැඩමුළු ගොඩනැගිල්ලක්, පරිපාලන ගොඩනැගිල්ලක් සහ අවිචානකයන් සඳහා වන ජ්‍යෙෂ්ඨකාරයන් ඇතුළු සියළු යටිතල පහසුකම් සහිත ඩීසල්වලින් බලශක්තිවෙන් මෙගාවොට් 8ක ජනන කට්ටල 3කින් බලාගාරය සමන්විත වේ. පිරවට වාසය කරන උපදේශකයන්ගේ සහාය නොමැතිව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් ඉදිකරන ලද ප්‍රථම විදුලිබල ජනක ව්‍යාපෘතිය මෙය වන අතර, මෙම ව්‍යාපෘතිය සම්බන්ධ උපදේශක සහ ඉංජිනේරු යන කාර්යභාර්යයන් දෙකම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ඉටු කරලී ය. සැලසුම්ගත කාලය වන 8 මසක් ඇතුළත දේශීය ඉංජිනේරුවන් විසින් සාර්ථකව නිම කරන ලද විදුලිබල ජනක ව්‍යාපෘතියක් හැටියට ශ්‍රී ලංකා ඉතිහාසයේ ඉතා වැදගත් සංධිස්ථානයක් ලෙස මෙම ව්‍යාපෘතිය හැඳින්විය හැක. ව්‍යාපෘති පිරිවැය ආසන්න වශයෙන් රුපියල් බිලියන 3.5ක් විය.

ශ්‍රී ලංකාවේ ගරු ජනාධිපතිතුමා මෙම බලාගාරය 2013 පෙබරවාරි 12 දින උත්සවාකාරයෙන් විවෘත කළේ ය.



චුන්නාකම් හි පිහිටි මෙගාවොට් 24 උතුරු ජනනී ඩීසල් බලාගාරය

උමා ඔය ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය

උමා ඔය බහුකාර්ය සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය විදුලිබල සහ බලශක්ති අමාත්‍යාංශයේ සහභාගිත්වය සහිතව වාර්මාර්ග සහ ජල සම්පත් කළමනාකරණ අමාත්‍යාංශය විසින් ක්‍රියාත්මක කරනු ලැබේ.

උමා ඔය බහුකාර්ය සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය ශ්‍රී ලංකාවේ මධ්‍යම කඳුකරයට ගිණිකොන දෙසින් පිහිටි ප්‍රදේශයට වෙන් ප්‍රදේශයකින් ජලය ලබාදෙන, විදුලි බලය ජනනය කරන, වාරි පහසුකම් සලසන, ව්‍යාපෘතියකි. යෝජනා ක්‍රමයේ ප්‍රධාන කොටස උෞව පළාතේ බදුල්ල දිස්ත්‍රික්කයේ නිරිත දිග ප්‍රදේශයෙහි පිහිටා ඇත.

වාරි කටයුතු සඳහා දීර්ඝකාලීනව වසරකට සාමාන්‍යයෙන් ජලය කියුබින් මීටර් මිලියන 145ක් ව්‍යාපෘතිය මගින් අත්‍යවශ්‍ය ප්‍රදේශයකට යවනු ඇත. තව ද, විදුලිබල ජනනය සඳහා මීටර් 722ක උසින් ජලය ලබන මෙගාවොට් 120 නියමිත ධාරිතාවක් සහ වාර්ෂික බලශක්ති අපේක්ෂාව ගිගාවොට් පැය 290ක් වන බලාගාරයක් ව්‍යාපෘතිය විසින් නිර්මාණය කරනු ඇත.

පුහුල්පොළ සහ බියර්බා යන ස්ථානවල පිහිටි කුඩා ජලාශ දෙකකින් සහ එම ජලාශ දෙක සම්බන්ධ කරන කි.මී. 4ක් දිග ඇති උමගකින් ද, වැල්ලවායේ රන්දෙණියෙහි පොළොව යට බලාගාරයක් හරහා උමා ඔයෙන් කිරිඳි ඔයට ජලය හරවා එවන කි.මී. 15.6ක් පමණ දිග පෙරාර උමගකින් ද, ව්‍යාපෘතිය සමන්විත වේ. බලාගාරය බදුල්ල කොටුමා උපපොළෙහි දී ජාතික ජාලයට සම්බන්ධ වනු ඇත.

ව්‍යාපෘතියෙහි පිරිවැය එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 529කි. මෙම සම්පූර්ණ පිරිවැයෙන් 85%ක් ණයක් හැටියට ඉරාන රජය විසින් ඉරානයේ අපනයන සහ සංවර්ධන බැංකුව (Export and Development Bank) හරහා ලබාදෙනු ඇත. මෙයට අමතරව ව්‍යාපෘතියේ වෙන් කටයුතු සඳහා ශ්‍රී ලංකා රජය විසින් රුපියල් බිලියන 6ක් වෙන් කරනු ඇත.

වාර්මාර්ග සහ ජල සම්පත් කළමනාකරණ අමාත්‍යාංශය සහ ඉරානය විසින් නම් කරන ලද කොන්ත්‍රාත්කරු වන FARAB බලශක්ති සහ ජල ව්‍යාපෘති සමගම (FARAB Energy and Water Project Company) අතර කොන්ත්‍රාත්තුවට 2008 අප්‍රේල් 28 දින අත්සන් තබන ලද අතර, එම කොන්ත්‍රාත්තුවට 2010 මාර්තු මස බලාත්මක විය. ව්‍යාපෘතිය 2015 මාර්තු මාසයේ දී නිම කිරීමට අපේක්ෂිත ය.



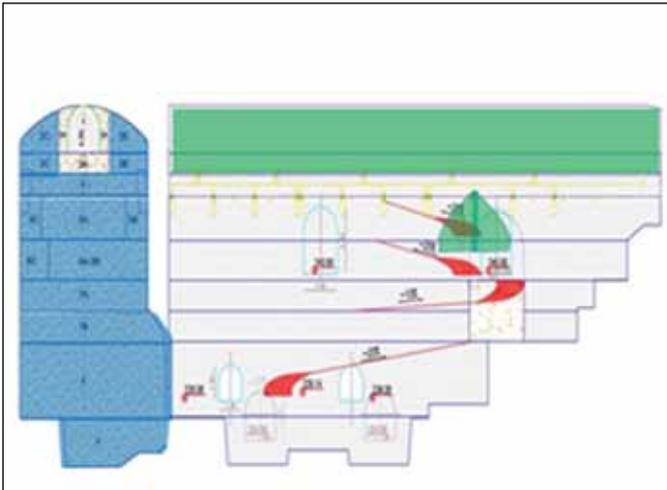
ව්‍යාපෘති අංශය



පෙරාර උමග කැණීම



ධෛර්‍ය වේල්ල ඉදිකිරීම



ධලගාරය සඳහා කැණීම



අවරාර උමග කැණීම

සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘති

ව්‍යාපෘති කළමනාකරණ ඒකක 2013 වර්ෂයේ දී ස්ථාපනය කරන ලදී, එම ඒකක ව්‍යාපෘති අංශයේ සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘති ශාඛාව යටතේ ක්‍රියාත්මක විය. චුන්නාකම් සහ මහියංගන නව කොටුමා උපපොළ ඉදිකිරීමේ වැඩ 2013 වර්ෂයේ දී අවසන් කරන ලදී. නාඋල, මාහෝ සහ පල්ලේකැලේ නව කොටුමා උපපොළ ඉදිකිරීමේ වැඩ ඉටුවෙමින් පවතී. රංචැණේ, රත්නපුර, විමලසුරේන්ද්‍ර, සීතාවක, ධලංගොඩ, ධදුල්ල, නුවරඑළිය, උකුවෙල, හධරන, පානදුර, මාතර, පුත්තලම, අම්පාර සහ වාලවිචේන යන ස්ථානවල පවත්නා උපපොළ වෘද්ධීකරණය දැනට ඉටුවෙමින් පවතී.

කිලිනොච්චියේ සිට චුන්නාකම් දක්වා කිලෝවෝල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ඉදිකිරීම 2013 දී සම්පූර්ණ කොට ධලගන්වන ලදී. ජාතික විදුලිබල ජාලයෙහි විදුලිබල හැසිරවීමේ හැකියාව ශක්තිමත් කිරීම සඳහා ගාල්ල සිට මාතර, පුත්තලම සිට මාහෝ, උකුවෙල සිට පල්ලේකැලේ, හධරන සිට වාලවිචේන සහ රංචැණේ සිට මහියංගනය දක්වා කි.වො. 132ක සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් කිහිපයක් මෙම කාලය තුළ ඉදිවෙමින් පැවතුණි. අම්බලංගොඩ සිට ගාල්ල දක්වා සහ මහියංගනය සිට අම්පාර හරහා වව්නනිවු දක්වා කි.වො. 132 නව

සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් දෙකක් ආසියානු සංවර්ධන බැංකු ණය යටතේ ඉදිකිරීම ආරම්භ කරනු ලැබී ය. වර්ෂය තුළ සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘති ශාඛාව මගින් මෙහෙයවන ලද ව්‍යාපෘති පිළිබඳ කෙටි විස්තරයක් පහත දැක්වේ.

(i) කිලිනොච්චි - චුන්නාකම් සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය

මෙය රජය විසින් උතුරු පළාත සංවර්ධනය කිරීම සඳහා දියත් කළ උතුරු වසන්තය වැඩසටහනට ඇතුළත් ව්‍යාපෘතියකි.

වික්සන් ජනපද ඩොලර් මිලියන 15.7ක පිරිවැය සහිත මෙම ව්‍යාපෘතිය සඳහා අරමුදල් යොදවන ලද්දේ ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව සහ ශ්‍රී ලංකා ආණ්ඩුව විසිනි. චුන්නාකම් හි කිලෝවෝල්ට් 132/33 63 MVA කොටුමා උපපොළ ඉදිකිරීම සහ කිලිනොච්චි කොටුමා උපපොළ සිට චුන්නාකම් කොටුමා උපපොළ දක්වා කිලෝවෝල්ට් 132 සහ කි.මී. 68ක් වන සම්ප්‍රේෂණ රැහැනක් ඉදිකිරීම ව්‍යාපෘතියෙහි විෂය පථයට අයත් ය.

කිලිනොච්චි සිට චුන්නාකම් දක්වා කිලෝවෝල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ඇදීමට ඉතා දුෂ්කර භූමි භාගයක් වන අලිමංකඩ කලපුව, වදාරවත්ත කලපුව



ව්‍යාපෘති අංශය

සහ යුද්ධ සමයෙහි පවත්වා ගත් මුහුම්ලේ ඉදිරි ආරක්ෂක වළල්ල හරහා විදුලි සම්ප්‍රේෂණ අටලු 215ක් ඉදිකරන ලදී. ප්‍රදේශයෙහි අවශ්‍ය උපකරණ සහ ද්‍රව්‍ය හිඟ බැවින් බලවත් දුෂ්කරතා මධ්‍යයෙහි චුන්තාකම් හි පිහිටි ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට අයත් ඉඩම්වල කොටුමා උපපොළ ඉදිකරනු ලැබී ය.

කොන්ත්‍රාත්තුව අත්සන් තැබීමත් සමග ව්‍යාපෘතියෙහි වැඩ 2011 ජූලි මාසයේ දී ආරම්භ කරන ලදී. බලවත් දුෂ්කරතා මධ්‍යයේ වුව ද, නියමිත සැලැස්ම අනුව වැඩ නිමවන ලදුව, 2013 සැප්තැම්බර් 14 දින අතිගරු ජනාධිපතිතුමා විසින් උත්සවාකාරයෙන් ව්‍යාපෘතියෙහි ඉදිකිරීම් ජනතා අයිතියට පත් කරන ලදී. මෙම ව්‍යාපෘතිය සම්පූර්ණ කිරීමත් සමග මුළු රටම එකම කොටුමා ජාලයකට සම්බන්ධ කිරීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට හැකි විය.



මහියංගන කොටුමා උපපොළ

(ii) පුනර්ජනනීය බලශක්ති ප්‍රභවයන් ජනනය කරන බලශක්ති අවශේෂණයට කොටුමා උපපොළ සංවර්ධනය කිරීම

පුනර්ජනනීය බලශක්ති ප්‍රභවයන්ගෙන් ජනනය වන බලශක්තිය අවශේෂණය සඳහා පවත්නා කොටුමා උපපොළවල් 8ක ධාරිතාව වැඩි දියුණු කිරීමට සහ නව කිලෝවෝල්ට් 132/33 කොටුමා උපපොළක් ඉදිකිරීමට ව්‍යාපෘතියක් සම්පාදනය කරන ලදී. ව්‍යාපෘතියෙන් කොටසකට "පවිත්‍ර බලශක්තිය සහ ප්‍රවේශ වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය" නමින් හැඳින්වෙන 2518/2519 - SRI(SF) අංකය සහිත ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවේ ණය යෝජනා ක්‍රමය යටතේ අරමුදල් සපයනු ලැබී ය. ඉතිරි කොටසට ශ්‍රී ලංකා ආණ්ඩුව මගින් අරමුදල් සපයන ලදී.



බදුල්ල කොටුමා උපපොළ වෘද්ධීකරණය

බදුල්ල, බලංගොඩ, නුවරඑළිය, සීතාවක සහ උකුවෙල පවත්නා කිලෝවෝල්ට් 132/33 කොටුමා උපපොළ වෘද්ධීකරණයට ද, මහියංගනයේ කිලෝවෝල්ට් 132/33 නව කොටුමා උපපොළ ඉදිකිරීමට ද, ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව රුපියල් මිලියන 3011ක අරමුදල් සැපයුවේ ය.

රංචැණේ, රත්නපුර සහ විමලසුරේන්ද්‍ර බලාගාරයෙහි පවත්නා කිලෝවෝල්ට් 132/33 කොටුමා උපපොළවල් වෘද්ධීකරණය ද, රංචැණේ සිට මහියංගනය දක්වා කි.මී. 21.0 දිග කිලෝවෝල්ට් 132 ද්වි පරිපථ නව සම්ප්‍රේෂණ රැහැන ඉදිකිරීමට ද, ශ්‍රී ලංකා රජය ලංකා රුපියල් මිලියන 1,421ක අරමුදලක් සම්පාදනය කළේ ය.

(iii) සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති ශක්තිමත් කිරීම සඳහා වන සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ව්‍යාපෘතිය

ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව තම ණය පහසුකම් වන 2518- SRI/2519- SRI (SF) - පවිත්‍ර බලශක්ති සහ ප්‍රවේශ වර්ධන ව්‍යාපෘතිය - 2 වන කොටස (Clean Energy and Access Improvement Project – Part 2) යටතේ සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති ශක්තිමත් කිරීමේ සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ව්‍යාපෘතිය සඳහා එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 20.4ක් ලබාදෙයි.

ශ්‍රී ලංකා රජය විසින් අරමුදල් සපයන ව්‍යාපෘති සංඝටකය කොටස දෙකකින් ඉටු කරන ලදී. 'අ' කොටස නමින් හැඳින්වෙන කොටුමා උපපොළ වෘද්ධීකරණ කොටස අදාළ සියළු කටයුතු ඇතුළත් වන කොන්ත්‍රාත්තුවක් මගින් ඉටුකරන ලදී. මෙම කොන්ත්‍රාත්තුව 2010 නොවැම්බර් මස සිට ක්‍රියාත්මක වූ අතර, විය 2013 ජූලි මස අවසන් විය. 'ආ' කොටස නමින් හැඳින්වෙන කිලෝවෝල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන ඉදිකිරීම කොන්ත්‍රාත් පදනම යටතේ කම්කරු සේවා ලබාගෙන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ කාර්ය මණ්ඩලය විසින් ක්‍රියාත්මක කරන ලදී. මෙම ඉදිකිරීම අවසන් කොට බලගන්වීම 2013 ජූලි මාසයේ දී සිදු විය.

ගාල්ල සිට මාතර (කි.මී. 36), පුත්තලම සිට මාතේ (කි.මී. 42), උකුවෙල සිට පල්ලේකැලේ (කි.මී. 17) කිලෝවෝල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් සහ නාඋල අන්තර් සම්බන්ධතා ඉදිකිරීම 2013 අවසානයේ දී සම්පූර්ණ කරන ලදී.

ඉහත සඳහන් සියලුම කොටුමා උපපොළවල ධාරිතාව එක් කොටුමා උපපොළක මධ්‍යම වෝල්ටීයතාව 94.5 දක්වා වැඩි වන සේ දියුණු කරන ලදී. බදුල්ල, බලංගොඩ, නුවරඑළිය, රත්නපුර, උකුවෙල සහ විමලසුරේන්ද්‍ර බලාගාරවල පවත්නා කොටුමා උපපොළවල අතිරේක කිලෝවෝල්ට් 33 බෙදාහැරීමේ පෝෂක ඉදිකරන ලදී. මහියංගනයේ නව කොටුමා උපපොළෙහි මධ්‍යම වෝල්ටීයතා 63.0ක ධාරිතාවක් සහ කිලෝවෝල්ට් 33 නව පෝෂක 8ක් ඇත. ගුණාත්මක භාවයෙන් යුත් බලශක්තිය සහ බලශක්ති පද්ධති බෙදාහැරීමේ නම්‍යතාවය ඇති කිරීම ඇතුළු පුනර්ජනනීය බලශක්ති අවශේෂණය සඳහා මෙම කිලෝවෝල්ට් 33 පෝෂක දායක වේ.



පුත්තලම - මාතේ කිලෝවෝල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන 2013 නොවැම්බර් 25 දින බලගන්වන ලදී



ව්‍යාපෘති අංශය

(iv) සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති ශක්තිමත් කරන කොටුමා උපපොළ ව්‍යාපෘතිය

වික්සන් ජනපද බොලර් මිලියන 20.40ක අගයක් ඇති මෙම ව්‍යාපෘතිය සඳහා 2518 - SRI - පවිත්‍ර බලශක්ති සහ ප්‍රවේශ වර්ධන ව්‍යාපෘති ණය යටතේ අරමුදල් යොදවන ලද්දේ ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව විසිනි.

තාක්ෂණික අවශ්‍යතා මත ව්‍යාපෘතිය සංඝටක 4කට බෙදන ලදී. එනම්, කාණ්ඩය A_1" කාණ්ඩය A_2" A_3 කාණ්ඩයේ A පැකේජය සහ A_3 කාණ්ඩයේ B පැකේජයයි.

කාණ්ඩය A_1 යනු පවත්නා කුරුණෑගල කොටුමා උපපොළ ව්‍යාද්ධිකරණයකි. කොන්ත්‍රාත්තුවට අත්සන් කරන ලදුව බලාත්මක දිනය 2015 නොවැම්බර් මාසයේ දී ඵලඹෙනු ඇත. කොන්ත්‍රාත්තුවෙහි වැඩ අවසන් වන දිනය 2015 මැයි 15 වනු ඇත.

හබරන, පුත්තලම, පානදුර සහ මාතර පවත්නා කොටුමා උපපොළවල් ව්‍යාද්ධිකරණය සහ මාතෝ, නාලල සහ පල්ලේකැලේ නව කොටුමා උපපොළවල් ඉදිකිරීම A_2 කාණ්ඩයට අයත් ය. හබරන, පුත්තලම, පානදුර සහ මාතර කොටුමා උපපොළවල් සහ මාතෝ නව කොටුමා උපපොළෙහි වැඩ නිම කිරීමට ආසන්න වන අතර, සියළු වැඩ 2014 මැයි මස අවසන් වනු ඇතැයි අපේක්ෂා කෙරේ.

A_3 කාණ්ඩයේ A පැකේජය යනු තොරණ කොටුමා උපපොළ ව්‍යාද්ධිකරණය යි. කොන්ත්‍රාත්තුවට අත්සන් තබන ලදුව බලාත්මක දිනය 2015 ඔක්තෝම්බර් විය. කොන්ත්‍රාත්තුවෙහි වැඩ 2015 ඔක්තෝම්බර් මස අවසන් වනු ඇතැයි අපේක්ෂිත ය.

A_3 කාණ්ඩයේ B පැකේජය යනු වේයංගොඩ කොටුමා උපපොළ ව්‍යාද්ධිකරණයයි. කොන්ත්‍රාත්තුවට අත්සන් කරන ලදුව බලාත්මක දිනය 2015 නොවැම්බර් විය. කොන්ත්‍රාත්තුවෙහි වැඩ 2015 නොවැම්බර් මාසයේ දී නිම වනු ඇත.

ඉහත සඳහන් සංඝටකවල වැඩ අවසන් වීමෙන් පසුව ඉහත දැක්වූ පවත්නා උපපොළවල ධාරිතාව සහ විශ්වාසනීයත්වය වැඩි දියුණු වීම ද, නව කොටුමා උපපොළවල් 3ක් වකඟු වීම ද, සිදුවනු ඇත.



නාලල කොටුමා උපපොළ



පල්ලේකැලේ කොටුමා උපපොළ



මාතර කොටුමා උපපොළ ව්‍යාද්ධිකරණය



මාතෝ කොටුමා උපපොළ



හබරන කොටුමා උපපොළ ව්‍යාද්ධිකරණය



ව්‍යාපෘති අංශය

(v) සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය දියුණු කිරීම සඳහා වන නැගෙනහිර පළාත් ව්‍යාපෘතිය

හබරන සිට වාලවිචේන දක්වා කිලෝවෝල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැනක් ඉදිකිරීම, වාලවිචේනයෙහි 31.5 මධ්‍යම වෝල්ටීයතාව 31.5 සහ කිලෝවෝල්ට් 132/33 කොටුමා උපපොළක් ඉදිකිරීම, මධ්‍යම වෝල්ටීයතාව 63 සිට 94.5 දක්වා ධාරිතාව සංවර්ධනයක් සහිතව අම්පාරේ කිලෝවෝල්ට් 132/33 කොටුමා උපපොළ ව්‍යාප්තිකරණය මෙම ව්‍යාපෘතියෙහි විෂය පථයට අයත් ය. සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් සහ කොටුමා උපපොළවල් 2013 සැප්තැම්බර් මස සේවයෙහි යොදවා බලගන්වන ලදුව දැන් වාණිජ මෙහෙයුම්වල නිරත වේ.

මෙම ව්‍යාපෘතිය සඳහා 2519 - SRI (SF) පවිත්‍ර බලශක්ති සහ ප්‍රවේශ වර්ධන ණය පහසුව යටතේ ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව වික්සන් ජනපද ඩොලර් මිලියන 18.2 යොදවා ඇත.



හබරන සිට වාලවිචේන දක්වා කිලෝවෝල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන

1. A කොටස: පොළොන්නරුව, මොණරාගල සහ වවිනතිවු නව කොටුමා උපපොළ තුනක් ඉදිකිරීම සහ පවත්නා අම්පාර කොටුමා උපපොළ ව්‍යාප්තිකරණය.
2. B කොටස: මහියංගනයේ සිට (අම්පාර හරහා) වවිනතිවු දක්වා සහ මැදගම සිට මොණරාගල දක්වා කිලෝවෝල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ඉදිකිරීම.
3. C කොටස: කොත්මලේ - නව අනුරාධපුර කිලෝවෝල්ට් 220 රැහැනෙහි 2 වන පරිපථය ඉදිකිරීමේ කටයුතු.

මෙම කොන්ත්‍රාත් තුනම 2012 දී අත්සන් කරන ලද අතර, ඒවායේ ඉදිකිරීම් දැන් ඉටුවේ. කොන්ත්‍රාත් තුනේම වැඩ 2014 දී අවසන් වනු ඇතැයි අපේක්ෂා කෙරේ.



වවිනතිවු කොටුමා උපපොළ ඉදිවෙමින් පවතී



වාලවිචේනේ කොටුමා උපපොළ ව්‍යාප්තිකරණය



කොත්මලේ සිට නව අනුරාධපුර දක්වා කිලෝවෝල්ට් 220 සම්ප්‍රේෂණ රැහැනේ ඉදිකිරීමේ කටයුතු

(vi) ඊසාන දිග බලශක්ති සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය

නැගෙනහිර සහ උතුරු මැද පළාත්වල විදුලිබල සම්පාදනය දියුණු කිරීම සඳහා වන මෙම ව්‍යාපෘතියට අංක 2733 දරන ණය ක්‍රමය යටතේ ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව විසින් වික්සන් ජනපද ඩොලර් මිලියන 55.2ක් ලබා දී ඇත. ව්‍යාපෘතිය කොටස් තුනකින් යුක්ත වේ. එනම්:

(vi) නව ගාල්ල බලශක්ති සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය

ගාල්ලේ නව බලශක්ති සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතියෙහි හඳුනාගත් විෂය පථය සඳහා ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව වික්සන් ජනපද ඩොලර් මිලියන 21.6ක් ලබා දුන්නේ ය.



ව්‍යාපෘති අංශය



මහියංගනයේ සිට වව්නඩිවු දක්වා කිලෝවෝල්ට් 132 රැහැනේ කුළුණු ඉදිවෙමින් පවතී

ව්‍යාපෘතියෙහි A කොටස යටතේ නව ගාල්ල කොටුමා උපපොළ ඉදිකෙරෙනු ඇත. අම්බලංගොඩ කොටුමා උපපොළේ සිට නව ගාල්ල කොටුමා උපපොළ දක්වා කිලෝවෝල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැනක් B කාණ්ඩයේ කොන්ත්‍රාත්කරු විසින් ඉදි කරනු ඇත. තෝරාගත් කොන්ත්‍රාත්කරුවන් සමග A සහ B කාණ්ඩ සඳහා 2012 අගෝස්තු මාසයේ දී ගිවිසුම් අත්සන් කරන ලදී.

කාණ්ඩ දෙකෙහිම වැඩ දැනට ඉටුවන අතර, එම වැඩ 2014 අවසානය වන විට අවසන් විය හැකි බව අපේක්ෂිත ය.

(vii) කැලණිය, වව්නියාව වෘද්ධීකරණ ව්‍යාපෘතිය

ව්‍යාපෘතියට සංඝටක තුනක් ඇතුළත් ය. එනම්

1. කැලණිය කොටුමා උපපොළ වෘද්ධීකරණය

කැලණිය කොටුමා උපපොළට අධික ඉල්ලුමකට මුහුණ පෑමට ඇති බව ද, එබැවින් කැලණිය සහ හාත්පස ප්‍රදේශවලට විශ්වාසනීය අබණ්ඩ විදුලිබල සැපයීම දුෂ්කර වී ඇති බව ද, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය හඳුනාගෙන ඇත. එබැවින් සම්ප්‍රේෂණය සහ බෙදාහැරීමේ පද්ධතිය මෙහෙය වීම වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා අප්‍රමාදව කැලණිය කොටුමා උපපොළ වෘද්ධීකරණය කළ යුතු බව හිතමන ය විය.

මේ අනුව මධ්‍යම වෝල්ටීයතාව 31.5 කිලෝවෝල්ට් 132/33 බලශක්ති තරාපැවියක්, අතිරේක කිලෝවෝල්ට් 33 අංගන 10ක් සහ අවශ්‍ය සියළු පාලක සහ ආරක්ෂක යෝජනා ක්‍රම ඇතුළු 20 MVar BSC Banks පවත්නා කොටුමා උපපොළට එකතු කිරීමට පවිත්‍ර බලශක්ති සහ ප්‍රවේශ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය යටතේ ගිවිසගත් ණය ප්‍රමාණයෙන් ප්‍රයෝජනයට නොගත් අරමුදල් යෙදවීමට ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව කටයුතු පිළියෙළ කර ඇත.

2. උතුරු සම්ප්‍රේෂණ ජාලයට අතරවශය අමතර කොටස් ප්‍රසම්පාදනය

වව්නියා කොටුමා උපපොළ, වව්නියාව, කිලිනොච්චිය, යාපනය සහ මන්නාරම් දිස්ත්‍රික්ක සම්බන්ධ කරන ප්‍රධාන සම්ප්‍රේෂණ කේන්ද්‍රස්ථානය හැටියට වැදගත් මෙහෙයක් ඉටුකරන බැවින්, වව්නියා සහ කිලිනොච්චිය කොටුමා උපපොළවල වැදගත්කම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය හඳුනාගෙන ඇත. එබැවින් වව්නියා - කිලිනොච්චිය සම්ප්‍රේෂණ රැහැන සමග වව්නියාව සහ කිලිනොච්චිය උපපොළවල විශ්වාසනීයත්වය, සියළු හඬන්නු පහසුකම් සහ ආදේශන අමතර කොටස් ලබා දීමෙන් වර්ධනය කළ යුතු ය.

මේ අනුව ජපාන අන්තර්ජාතික සහයෝගිතා නියෝජිත ආයතනය (JICA) වව්නියා කිලිනොච්චිය සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතියෙන් ඉතිරිව ඇති අරමුදල් මෙම ප්‍රසම්පාදන කටයුත්ත සඳහා භාවිතා කිරීමට එකඟ වී ඇත.

3. කිලිනොච්චිය කොටුමා උපපොළ වෘද්ධීකරණය

කිලිනොච්චිය සහ යාපනය අර්ධද්වීපයේ දකුණු කොටසෙහි විදුලිබල ඉල්ලුම වැඩි වන බව අවබෝධ කරගත් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය, තවත් මධ්‍යම වෝල්ටීයතාව 31.5 කිලෝවෝල්ට් 132/33 තරාපැවියක් සහ අවශ්‍ය පාලක / ආරක්ෂක / පසුපරම් / උපපොළ ස්වයංක්‍රීය පද්ධති ඇතුළු අතිරේක කිලෝවෝල්ට් 33 පෝෂක එකතු කොට, කිලිනොච්චිය කොටුමා උපපොළ තත්ත්වයෙන් උසස් කිරීමට සැලසුම් කර ඇත. මෙම අතිරේක බලශක්තිය කිලිනොච්චිය දිස්ත්‍රික්කයේ අවශ්‍යතා සපුරාලීමට උදව් වන අතරම, චුන්නාකම් කොටුමා උපපොළට ද සහාය වීමට යාපනය අර්ධද්වීපයට ද ආධාරක වනු ඇත.

වව්නියා කිලිනොච්චිය සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය ප්‍රයෝජනයට නොගත් අරමුදල් භාවිතා කොට කිලිනොච්චිය කොටුමා උපපොළෙහි වෘද්ධීකරණ කටයුතු ඉටු කිරීමට ජපාන අන්තර්ජාතික සහයෝගිතා නියෝජිත ආයතනය එකඟ වී ඇත.

(viii) පවිත්‍ර බලශක්ති සහ ජාල කාර්යක්ෂමතා වැඩි දියුණු කිරීමේ පැකේජ 1 - මන්නාරම සම්ප්‍රේෂණ යටිතල ව්‍යාපෘතිය

මන්නාරම සම්ප්‍රේෂණ යටිතල ව්‍යාපෘතිය සඳහා වන ව්‍යාපෘති කළමනාකරණ ඒකකය 2012 දෙසැම්බර් මාසයේ දී පිහිටුවන ලදී. ව්‍යාපෘතිය කාණ්ඩ දෙකකින් සමන්විත ය:

කාණ්ඩය A - වව්නියාවේ කිලෝවෝල්ට් 132/33 කොටුමා උපපොළ වෘද්ධීකරණය සහ මන්නාරමේ කිලෝවෝල්ට් 132/33 කොටුමා උපපොළ ඉදිකිරීම (ණය ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 828.09ට සමාන ප්‍රමාණයක්)

කාණ්ඩය B - නව අනුරාධපුර සිට වව්නියාව දක්වා ද්වී පරිපථ 2xZebra කි.මී. 132 කි.මී. 55 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන ඉදිකිරීම සහ වව්නියාව සිට මන්නාරම දක්වා ද්වීපරිපථ 1xZebra කි.මී. 132 කි.මී. 70 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන ඉදිකිරීම (කිලෝවෝල්ට් 220 මෙහෙයුමට සැලසුම් කරන ලදී). (ණය ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 4,418.21ට සමාන ප්‍රමාණයක්).

මිල කැඳවීම් ලේඛන පිරික්සීම 2013 සැප්තැම්බර් මාසයේ දී අවසන් විය. කාණ්ඩය A සඳහා 2013 ඔක්තෝබර් 10 දින මිල ගණන් කැඳ වූ අතර, මිල දැක්වීම් 2014 ජනවාරි 22 දින විවෘත කරන ලදී. දැනට මිලට දැක්වීම් අගයනු ලැබේ.

කාණ්ඩය B සඳහා මිල කැඳවීම් 2013 සැප්තැම්බර් 19 දින සිදු වූ අතර, මිල දැක්වීම් 2014 අප්‍රේල් 02 දින විවෘත කරන ලදී. මිල දැක්වීම් ඇගයීම දැන් සිදු වේ.

මන්නාරම කොටුමා උපපොළ සඳහා ඉඩම් අත්පත් කර ගැනීම, රැහැන් මග සම්බන්ධතා කිරීම සහ විමග පුපුරණ ද්‍රව්‍ය යෙදීම සඳහා වළි කිරීම දැන් සිදු වේ.

(ix) පවිත්‍ර බලශක්තිය සහ ජාල කාර්යක්ෂමතාව වැඩි දියුණු කිරීම - පැකේජ 3 - කි.මී. 220 යටිතල ව්‍යාපෘතිය

පවිත්‍ර බලශක්ති සැපයුම වැඩි කිරීම සහ ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලි බලය බෙදාහැරීමේ කාර්යක්ෂමතාව සහ විශ්වාසනීයත්වය වැඩි දියුණු කිරීම ව්‍යාපෘතියේ අරමුණ වේ.



ව්‍යාපෘති අංශය

පිරවැය එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 77ක් වන මෙම ව්‍යාපෘතිය සඳහා ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව සහ ශ්‍රී ලංකා රජය අරමුදල් සපයයි.

ව්‍යාපෘතිය පහත සඳහන් පරිදි කාණ්ඩ දෙකකට බෙදා ඇත.

- කාණ්ඩය A
නව පොල්පිටිය කි.වෝ. 220/132 කොටුමා උපපොළ, පාදකක කි.වෝ. 220/132/33 කොටුමා උපපොළ ඉදිකිරීම සහ පන්තිපිටිය කොටුමා උපපොළ වෘද්ධීකරණය.
- කාණ්ඩය B
නව පොල්පිටිය සිට පන්තිපිටිය දක්වා කි.මී. 58.5 ද්විපරිපථ 2xZebra කි.වෝ. 220 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන පාදකක හරහා ඉදිකිරීම.

කාණ්ඩ දෙක සඳහා යෝග්‍ය කොන්ත්‍රාත්කරුවන් තෝරා ගැනීමට මිල ගණන් කැඳවීම දැන් සිදුවේ.

(x) පවිත්‍ර බලශක්ති සහ ජාල කාර්යක්ෂමතාව වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය - පැකේජය 2 - කි.වෝ. 132 සම්ප්‍රේෂණ යටිතල ව්‍යාපෘතිය

පවිත්‍ර බලශක්තිය සහ ජාල කාර්යක්ෂමතාව වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය - පැකේජය 2 - ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව සපයන එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 28.85ක් වන ණය ලබා දීම අංක 2892- SRI යටතේ ක්‍රියාත්මක වේ.

පැකේජයට කාණ්ඩ 3ක් ඇතුළත් ය:

- (i). කාණ්ඩය A : 15 MVAR (3x5MVAR) කි.වෝ. 33 විදුලිබල ධාරක බැංකුවක් සහිතව කැනල්ලේ නව කොටුමා උපපොළක් ඉදිකිරීම සහ තුල්හිරයේ පවත්නා කි.වෝ. 132/33 කොටුමා උපපොළ වෘද්ධීකරණය.
- (ii). කාණ්ඩය B : කඩන වහරු සහිත විදුලිබල ධාරක බැංකුවක් ස්ථාපනය කිරීම.
 - (අ) බියගම කොටුමා උපපොළෙහි 30MVAR
 - (ආ) බෝලවත්ත කොටුමා උපපොළෙහි 20MVAR
 - (ඇ) තොරණ කොටුමා උපපොළෙහි 15MVAR
 - (ඈ) කොළොන්නාව නව කොටුමා උපපොළෙහි 20MVAR
 - (ඉ) කොළොන්නාව පැරණි කොටුමා උපපොළෙහි 20MVAR
 - (උ) පන්නල කොටුමා උපපොළෙහි 20MVAR
 - (ඌ) සපුගස්කන්ද කොටුමා උපපොළෙහි 35 MVAR

(iii) කාණ්ඩය C: කි.වෝ. 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ඉදිකිරීම

- කාණ්ඩය C1:
 - (අ) තුල්හිරයේ සිට කැනල්ල දක්වා - කි.මී. 22.5 ද්විපරිපථ තනි Zebra රැහැන
 - (ආ) පොල්පිටියේ සිට නව පොල්පිටිය දක්වා කි.මී. 1.5 ද්විපරිපථ twin Zebra රැහැන
 - (ඇ) අතුරුගිරියේ සිට පාදකක දක්වා කි.මී. 10 ද්විපරිපථ twin Zebra රැහැන
- කාණ්ඩය C2:
 - (අ) අතුරුගිරියේ සිට කොළොන්නාව දක්වා - කි.මී. 15 ද්විපරිපථ තනි GTACSR/ZTACIR රැහැන, හැවන ඉදිකිරීම.

2012 දෙසැම්බර් මස ප්‍රාථමික වැඩ ආරම්භ විය. 2013 පසු භාගයේ දී මිල ගණන් කැඳවීමේ ක්‍රියාවලිය ආරම්භ විය.

2016 දෙසැම්බර් මස අවසන් වන අයුරින් ව්‍යාපෘතිය සැලසුම් කරනු ලැබේ. ව්‍යාපෘතිය අවසන් වූ පසු කාර්යක්ෂමතාව සහ විශ්වාසනීයත්වය වැඩි දියුණු වීමට අමතරව පද්ධතියේ ධාරිතාව ද වැඩි වනු ඇත.

(xi) මහ කොළඹ සම්ප්‍රේෂණය සහ බෙදාහැරීම සහ හානිය අඩු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය

කොළඹ නගරයෙහි සිදුවන දැවැන්ත සංවර්ධන කටයුතුවලට සමානුරූපීව විශ්වාසනීයත්වය වැඩි දියුණු කොට පද්ධති හානිය අඩු කොට වැඩිවන ඉල්ලුම පිරිමසන අයුරින් මහ කොළඹ ප්‍රදේශයෙහි සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ ජාලය ශක්තිමත් කිරීම සඳහා මහ කොළඹ සම්ප්‍රේෂණ සහ හානි අඩු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය සැලසුම් කරනු ලැබේ. මෙම ව්‍යාපෘති විෂය පථය යටතේ නව කි.වෝ. 220 සහ කි.වෝ. 132 භූගත සම්ප්‍රේෂණ කේබල් ජාලය මගින් මහ කොළඹ බලශක්ති ජාලයෙහි ධාරිතාව දෙගුණ කරනු ඇත. නව කොටුමා උපපොළ 4ක් තැනීම, පවත්නා උපපොළ 5 වෘද්ධීකරණය කිරීම, භූගත සම්ප්‍රේෂණ කේබල් කි.මී. 37.7ක් විලීම, භූගත බෙදාහැරීමේ කේබල් කි.මී. 97ක් විලීම සහ නව කි.වෝ. 11 බෙදාහැරීමේ පුවරු 88ක් ස්ථාපනය කිරීම මගින් ව්‍යාපෘතිය විසින් පවත්නා බලශක්ති ජාලය වැඩි දියුණු කරනු ඇත. මෙයට අමතරව, ව්‍යාපෘතිය විසින් බෙදාහැරීමේ ජාලය නඩත්තු කිරීමට අවශ්‍ය විශේෂිත වාහන සපයනු ඇත. ව්‍යාපෘතියෙහි ඇස්තමේන්තුගත පිරවැය ආසන්න වශයෙන් ශ්‍රී ලංකා රුපියල් බිලියන 25කි. ජපාන අන්තර්ජාතික සහයෝගිතා හිඟයේජන ආයතනයෙන් බිලියන 15.941ක් ණය පහසුකමක් ලෙස මූල්‍ය ආධාර සපයා ඇත. 2015 පෙබරවාරි මාසයේ දී ඉදිකිරීම් කටයුතු ආරම්භ කිරීමට අදහස් කරන අතර, 2017 මුල් භාගයේ දී ව්‍යාපෘති වැඩ අවසන් කිරීමට අපේක්ෂිත ය. මෙම ව්‍යාපෘතියේ උපදේශක සේවය ජපානයේ සීමාසහිත ටෝකියෝ ඉලෙක්ට්‍රික් පවර් සර්විස් සමාගම (TEPSCO), සීමාසහිත හිපොන් කෝයි සමාගම සහ සීමාසහිත ඉලෙක්ට්‍රික් පවර් ඩිවලොප්මේන්ට් සමාගම (J-Power) යන සමාගම් තුනේ බද්ධ ව්‍යාපාරයකට දැනටමත් පවරා ඇත. මෙම බද්ධ ව්‍යාපාර උපදේශක සේවය, දැනට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ව්‍යාපෘති කළමනාකරණ ඒකකය සමග කටයුතු කරමින්, අන්තර්ජාතික තරඟකාරී මිල දැක්වීමේ ක්‍රියාවලියක් මගින් ඉදිකිරීම සඳහා මිල ගණන් ලබා ගැනීමට මිල ගණන් දැක්වීමේ ලේඛන සහ පූර්ව සුදුසුකම් ලේඛන සකස් කරයි.

මෙහෙයුම් සමාලෝචනය

චිත්තම් කළමනාකරණ
අංශය

ආයතනික ක්‍රමෝපාය
අංශය



වත්කම් කළමනාකරණ අංශය

වත්කම් කළමනාකරණය යටිතල ව්‍යුහය සංවර්ධනයෙහිම කොටසක් වන බැවින්, මෙම අංශය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයෙහි ආර්ථික වර්ධනය, සාමාජික ප්‍රගමනය සහ පාරිසරික සංවර්ධනය පිළිබඳ වැදගත් මෙහෙවරක් ඉටු කරයි.

වත්කම් කළමනාකරණ අංශය පහත සඳහන් සේවා ඉටු කිරීම සඳහා ශාඛා පිහිටුවා ඇත;

- වත්කම් කළමනාකරණ සහ ආයතනික සේවය
- පුහුණුව
- ව්‍යාපෘති කළමනාකරණය (විදුලක්පාය)
- වැඩපොල සහ උපකාරක සේවා
- සිවිල් වැඩ සහ ගොඩනැගිලි
- ආරක්ෂක සේවා

වත්කම් කළමනාකරණ සහ ආයතනික ශාඛාව

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ වත්කම් කළමනාකරණය ආශ්‍රිත කාර්යයන් වත්කම් කළමනාකරණ සහ ආයතනික ශාඛාව විසින් මෙහෙයවනු ලබයි. මෙහි වැදගත්ම කාර්යභාරය වනුයේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට අයත් ඉඩම් සහ ගොඩනැගිලි කළමනාකරණය සහ පවත්වා ගැනීම සහ වත්කම් මණ්ඩලයේ ව්‍යවස්ථාගත ක්‍රියාකාරකම්වලට පරිභාහිරව, නිත්‍ය කටයුතුවලට බාධාවක් නොවන අයුරින්, අතිරේක ආදායමක් ලබා ගැනීම සඳහා භාවිතයට ගැනීමයි.

වත්කම් කළමනාකරණ ඒකකය

වත්කම් කළමනාකරණ ඒකකයේ කාර්යයන් පහත දැක්වේ:

1. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට අයත් ඉඩම් සහ ගොඩනැගිලි පිළිබඳ බිම් මැනීම සහ ඒවායේ අයිතිය ඔප්පු කිරීමට අවශ්‍ය මිනිත්දෝරු ප්ලෑන්, ඔප්පු සහ වෙනත් අදාළ ලේඛන සකස් කිරීම.
2. ඉඩම් සහ ගොඩනැගිලි පිළිබඳ වත්කම් ලේඛනයක් පවත්වාගෙන යාම සහ ඒවා වාර්ෂිකව යාවත්කාලීන කිරීම.
3. අත්පත් කරගත්, පැවරු හෝ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් එකඟව මිලට ගත් ඉඩම් සඳහා අයිතිය දැක්වන ලේඛන සකස් කිරීම.
4. හිමිකම් ඔප්පු හෝ මිනිත්දෝරු ඔප්පු නැති ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් උපයෝජනය කරන, ඉඩම් හඳුනාගෙන ඒ සඳහා මිනිත්දෝරු ප්ලෑන් සකස් කිරීම.
5. අනවසර අත්පත් කරගැනීම් නිසා මායිම් පිළිබඳ ආරවුල් ඇති ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ඉඩම්වල මායිම් නැවත ලකුණු කිරීම.
6. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ වත්කම් (ඉඩම් සහ ගොඩනැගිලි) සඳහා දත්ත පදනමක් සහිත මනා සැලැස්මක් වර්ධනය කොට පවත්වා ගැනීම.
7. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට අයත් වාහන පිළිබඳ විස්තර කළමනාකරණය කිරීමට වාහන සඳහා දත්ත පදනමක් වර්ධනය කොට පවත්වා ගැනීම.
8. වත්කම් කළමනාකරණ අංශයේ වාර්ෂික අයවැය, මාසික ප්‍රගති වාර්තා, ආයතනික සැලසුම්, ක්‍රියාකාරී සැලසුම් සහ වාර්ෂික වාර්තා සම්පාදනය කිරීම.
9. පාවෙන යානා සහ ඩෝට්ටු සේවා භාවිතය වැනි විනෝද කටයුතු සහ සංචාරක සේවා සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සතු ජල විදුලි ජලාශ කල්බද ක්‍රමයට ලබාදීම.
10. මීල ගණන් කැඳවීම් කටයුතු සහ අදාළ ඇගයීම් ගැන අතින් ඒකකවලට තාක්ෂණික සහාය ලබාදීම.

11. දැන්වීම් ප්‍රචාරය සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පරිශ්‍ර සහ මායිම් බිත්ති කල්බද ක්‍රමයට ලබාදීම.
12. අනාගත පුළුල් කිරීම් සහ වෙනස් කිරීම් සඳහා යෝග්‍ය වන පරිදි ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සතු ගොඩනැගිලි සාර්ව සංවර්ධනයට භාජනය කිරීම.

ආයතනික ඒකකය

ආයතනික ඒකකය පහත සඳහන් කටයුතු ඉටු කරයි:

- නිවාඩු වාර්තා පරිහරණය, කාර්ය සාධන ඇගයුම්, තනතුරු උසස් කිරීම්, මාරුකිරීම්, පුහුණුව, අසනීප නිවාඩු ගැනීම්, අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරීගේ කාර්යාලයෙහි කාර්ය මණ්ඩලයේ ගෙවීම් නිලධාරීන් විශ්‍රාම ගැනීම් සහ පුහුණුව, සිවිල් වැඩ සහ ගොඩනැගිලි, වැඩපොල සහ උපකාරක සේවා ශාඛා සහ විදුලක්පාය ව්‍යාපෘතිය, ආරක්ෂක සේවා ඒකකය, යනාදී කටයුතු සෘෂ්ඨි පද්ධතිය භාවිතා කොට ඉටු කිරීම.
- වත්කම් කළමනාකරණ අංශයේ විනය පිළිබඳ කටයුතු.
- ශාඛාව සඳහා ප්‍රසම්පාදනය.
- අනුප්‍රාප්ති සැලසුම සහ නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (පිරස්) වෙත ඉදිරිපත් කිරීම සඳහා වත්කම් කළමනාකරණ අංශයේ සේවකයන් ගැන ත්‍රෛමාසික ප්‍රගති වාර්තා සම්පාදනය කිරීම.

පුහුණු ශාඛාව

නූතන ඒකාබද්ධ කර්මාන්තයක අවශ්‍යතා අනුව ඵලදායී ලෙස සේවය කිරීමට හැකිවන සේ අධ්‍යාපනය, පුහුණුව සහ කුසලතා වර්ධනය මගින් පරිමිත සේවක පිරිසක් බිහි කිරීමට වසර ගණනාවක් තිස්සේ පුහුණු ශාඛාව පියවර ගෙන ඇත.

පහත සඳහන් ඒකක පුහුණු ශාඛාව යටතේ පවතී.

1. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පුහුණු මධ්‍යස්ථානය, පිළියන්දල.
2. පුහුණු මධ්‍යස්ථානය, කාසල්ලර.
3. කොළඹ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන කාර්යාලයේ බාහිර පුහුණු ඒකකය.
4. පරීක්ෂණ ඒකකය.
5. වෘත්තීය, සෞඛ්‍ය සහ නිරාපද ඒකකය.
6. වි.ඉ. (තාක්ෂණික පුහුණුව - 1) ඒකකය.
7. වි.ඉ. (තාක්ෂණික පුහුණුව - 2) ඒකකය.
8. වි.ඉ. (තාක්ෂණික පුහුණුව - 3) ඒකකය.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පුහුණු මධ්‍යස්ථානය, පිළියන්දල

2013 වර්ෂයේ පැවති එස් 5 තරඟයේ දී පිළියන්දල ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පුහුණු මධ්‍යස්ථානය 'H' වර්ගයේ දෙවන ස්ථානය දිනා ගත්තේ ය.

දැක්ම

ශ්‍රී ලංකාවේ උපයෝජන ක්ෂේත්‍රයේ හොඳම පුහුණු ආයතනය බවට පත්වීම

මෙහෙවර

ශ්‍රී ලංකාවේ ජාතික උන්නතිය උදෙසා දැනුම, කුසලතා සහ ආකල්ප වර්ධනයට වෘත්තීය මාර්ගෝපදේශත්වය ලබාදීම.

පුහුණු ශාඛාවේ විවිධ ඒකකවල කාර්යභාරය පහත දැක්වේ.



වත්කම් කළමනාකරණ අංශය

ඒකකය	වගකීම
1. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පුහුණු මධ්‍යස්ථානය - පිළියන්දල	
i. පුහුණු මධ්‍යස්ථානය - පිළියන්දල	ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ බඳවා ගැනීමේ සහ උසස් කිරීමේ යෝජනා ක්‍රමය - 2002 අනුව තනතුරෙහි උසස් වීම් සඳහා ක්ෂේත්‍ර සේවා සහ පුහුණු ශ්‍රේණි සේවකයන්ට පුහුණුව ලබාදීම සහ තාක්ෂණික පුහුණුව.
ii. අභ්‍යන්තර පුහුණු ඒකකය	ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ බඳවා ගැනීමේ සහ උසස් කිරීමේ යෝජනා ක්‍රමය - 2002 අනුව තාක්ෂණික නොවන කාර්යමණ්ඩලය පුහුණු කිරීම සහ පරිගණක පුහුණුව, උපාධි අපේක්ෂකයින් සහ ඉංජිනේරු විද්‍යාව සහ තාක්ෂණ පිළිබඳ ඩිප්ලෝමාව සඳහා බලාගාර තුළ පුහුණුව.
2. කාසල්ලි පුහුණු මධ්‍යස්ථානය	ජනන අංශයෙහි සේවකයන් සඳහා තාක්ෂණික පුහුණුව. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ බඳවා ගැනීමේ සහ උසස් කිරීමේ යෝජනා ක්‍රමය - 2002 අනුව පුහුණු අවශ්‍යතා සපුරාලීම සඳහා ක්ෂේත්‍ර සේවක සහ පුහුණු ශ්‍රේණි සේවකයන් සඳහා පුහුණුව.
3. බාහිර පුහුණු ඒකකය	සියළු ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල සේවකයන්ගේ විදේශීය පුහුණුව.
4. විභාග ඒකකය	සියළු අභ්‍යන්තර විභාග සේවකයන්ගේ වෘත්තීය අධ්‍යයන කටයුතු සඳහා පහසුකම් සැලසීම.
5. වෘත්තීය සෞඛ්‍ය සහ නිරාපද ඒකකය	සේවකයන් සඳහා ආරක්ෂාව ගැන දැනුවත් කිරීමේ වඩසටහන් මෙහෙය වීම. අනතුරු ගැන දත්ත එකතු කොට විශ්ලේෂණය සඳහා ගොනු කිරීම.
6. තාක්ෂණික පුහුණුව - 1 ඒකකය	ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ බඳවා ගැනීමේ සහ උසස් කිරීමේ යෝජනා ක්‍රමය - 2002 අනුව MLTS නිලධාරීන්ට ඔවුන්ගේ උසස් වීම් සඳහා පුහුණු වැඩසටහන් පැවැත්වීම සහ ඉංජිනේරුවන් MLTS නිලධාරීන් සහ ගණකාධිකාරීන් සඳහා ප්‍රවීණතා පුහුණුව හා CPD පුහුණුව ලබාදීම.
7. තාක්ෂණික පුහුණුව - 2 ඒකකය	ගුණාත්මකතා වැඩි දියුණුව, ඵලදායීතාව සහ එස් 5 සංකල්පය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයෙහි ක්‍රියාත්මක කිරීම ගැන පුහුණුව.
8. තාක්ෂණික පුහුණුව - 3 ඒකකය	බාහිර සංවිධාන සඳහා පුහුණු වැඩසටහන් මෙහෙය වීම. පිළියන්දල පුහුණු මධ්‍යස්ථානයේ සම්පත් බාහිර සංවිධාන සඳහා ගෙවීමේ පදනමක් මත ලබාදීම.

2013 වර්ෂයේ කාර්ය සාධනය

2013 වර්ෂයේ දී ඉංජිනේරුවන්, ගණකාධිකාරීන්, මධ්‍යම මට්ටමේ තාක්ෂණික නිලධාරීන්, ලිපිකරු හා සමාන්තර සේවා සේවකයන් සහ ක්ෂේත්‍ර(සේවා සේවකයන්ට ලබාදුන් පුහුණුව පිළිබඳ විස්තර පහත දැක්වේ.

වැඩසටහන්	වැඩසටහන් සංඛ්‍යාව	සහභාගී වූ සංඛ්‍යාව
ඉංජිනේරුවන් සඳහා ලබාදුන් පුහුණුව		
01. ඉංජිනේරුවරුන් සඳහා තාක්ෂණික වැඩමුළුව	01	38
02. බඳවා ගැනීමේ ක්‍රියාමාර්ග වැඩමුළුව	02	60
03. ප්‍රවීණතා පුහුණුව	01	60
04. පරිගණක පුහුණුව	01	18
ගණකාධිකාරීන් සඳහා පුහුණුව		
05. ප්‍රසම්පාදන ක්‍රියාමාර්ග වැඩමුළුව	02	30
06. ප්‍රවීණතා පුහුණුව	01	12
MLTS නිලධාරීන් සඳහා පුහුණුව		
07. ඊළඟ ශ්‍රේණිය සඳහා උසස් කිරීමට අදාළ අනිවාර්ය පුහුණුව ලබාදීම	08	177
ලිපිකරු හා සමාන්තර සේවා සඳහා පුහුණුව		
08. ඊළඟ ශ්‍රේණිය සඳහා උසස් කිරීමට අදාළ අනිවාර්ය පුහුණුව ලබාදීම	20	341
09. පරිගණක පුහුණුව	01	15
10. ප්‍රවීණතා පුහුණුව	07	305
ක්ෂේත්‍ර සේවකයන්ට ලබාදෙන පුහුණුව		
11. ඊළඟ ශ්‍රේණිය සඳහා උසස් කිරීමට අදාළ අනිවාර්ය පුහුණුව ලබාදීම	50	1847
12. වැඩෙහි යෙදවීමෙන් සිදුවන පුහුණුව - මොඩියුල තාක්ෂණික පුහුණුව	09	104
13. ප්‍රවීණතා පුහුණුව (N5, N6)	11	584
බාහිර සංවිධානවල සේවකයන්ට ලබාදෙන පුහුණුව		
14. සෞඛ්‍ය දෙපාර්තමේන්තුව	01	32
15. ශ්‍රී ලංකා නාවික හමුදාව	01	10
16. රාජ්‍ය අංශය - ශිල්පීය මට්ටමේ අභ්‍යසය	16	489
ඵලදායීතාව සහ QMS පුහුණු වැඩසටහන		
17. ISO 9001 පරිදි අභ්‍යන්තර විගණනය :QMS	01	40
18. එස් 5 සංකල්පය	01	60



වත්කම් කළමනාකරණ අංශය

ආධුනිකත්ව ජාතික වෘත්තීය සහතිකය - 4 පුහුණු වැඩසටහන්

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට පුහුණු සේවකයන් ලබා ගැනීමේ දුෂ්කරතාව සැලකිල්ලට ගෙන මෙම තත්වය ජය ගැනීමට සුදුසු නිර්දේශ ඉදිරිපත් කිරීම සඳහා විදුලිබල සහ බලශක්ති අමාත්‍යාංශයෙන් සහ තරුණ කටයුතු සහ කුසලතා සංවර්ධන අමාත්‍යාංශයෙන් තෝරාගත් නිලධාරීන්ගෙන් සමන්විත කමිටුවක් පත් කරන ලදී. මෙම කමිටුවේ නිර්දේශ පරිදි පහත සඳහන් ක්‍රියාමාර්ග අනුගමනය කරන ලදී.

1. සහභාගිවන්නන්ට ජාතික වෘත්තීය සහතිකය - 4 සඳහා සුදුසුකම් ලබාදෙන විට අවුරුදු තාක්ෂණික පුහුණු පාඨමාලාවක් තාක්ෂණික අධ්‍යාපන සහ පුහුණු දෙපාර්තමේන්තුව යටතේ පවත්නා තාක්ෂණික විද්‍යාලවල දී මෙහෙය වීම.
2. ඉහත සඳහන් විට අවුරුදු තාක්ෂණික පුහුණු පාඨමාලාව සාර්ථක ලෙස නිම කරන සිසු සිසුවියන්ට, විදුලිබල සහ බලශක්ති අමාත්‍යාංශයේ මගපෙන්වීම යටතේ අවුරුදු තුනක ආධුනික පුහුණුවක් ලබාදීම සහ අඛණ්ඩව එම පුහුණුව ඇගයීම.
3. ඉතා හොඳින් පුහුණුව ලැබූ ආධුනිකයන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ N5 ශ්‍රේණියේ පුරප්පාඩු පිරවීම සඳහා තෝරා ගැනීම.

මේ සම්බන්ධයෙන් විදුලිබල සහ බලශක්ති අමාත්‍යාංශය, තරුණ කටයුතු සහ නිපුණතා සංවර්ධන අමාත්‍යාංශය සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය අවබෝධතා ගිවිසුමකට එකඟ වී ඇත.

අවබෝධතා ගිවිසුම අනුව, විට අවුරුදු විශේෂ පාඨමාලාව සම්පූර්ණ කර ඇති සිසු සිසුවියන්ට තුන් අවුරුදු ආධුනික පුහුණුව පිළියෙළ කර දීම, ඔවුන්ගේ පුහුණුව අඛණ්ඩව ඇගයීම සහ සෑම ආධුනිකයෙකුටම ආධුනික පුහුණු කාලයේ දී දීමනාවක් ලබාදීම, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ වගකීම වේ. විට අවුරුදු විදුලි කාර්මික විශේෂ පුහුණුව 2013 නොවැම්බර් මාසයේ දී සාර්ථක ලෙස නිම කළ සිසු සිසුවියන් 431 දෙනෙකු පිළිබඳ විස්තරාත්මක තොරතුරු, තාක්ෂණික අධ්‍යාපනය සහ පුහුණු අංශය විසින් සපයා ඇති අතර, එම සියළු දෙනාම ජනනය, සම්ප්‍රේෂණය සහ බෙදාහැරීමේ අංශවල සේවයෙහි යෙදවීමේ දී ලබන පුහුණුවට යොමු කර ඇත.

තාප බලාගාර, ජල විදුලි බලාගාර සහ ලක්විජය ගල් අගරු බලාගාරවල ප්‍රථම වසරේ ආධුනිකත්ව පුහුණුව සඳහා පුහුණු සැලැස්මක් සකස් කරන ලදී. මෙම ආධුනිකත්ව පාඨමාලාව ස්ථරගත පාඨමාලා මාදිලියට අයත් ය. පුහුණු ලාභීහු තවදුරටත් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පුහුණු මධ්‍යස්ථානයන්හි පන්ති කාමර පුහුණුව සහ ප්‍රායෝගික පුහුණුව ලබන අතරම, වෘත්තීය සෞඛ්‍ය හා ආරක්ෂාව, ප්‍රථමාධාර, බෙදාහැරීමේ රැහැන් ඉදිකිරීම, ආරක්ෂණ උපකෘති මෙහෙයවීම සහ නඩත්තුව, කුඩා සහ මධ්‍යම ප්‍රමාණ ඩීසල් ජනකයන් මෙහෙයුම සහ නඩත්තුව, බලශක්ති සංරක්ෂණය ආදිය ගැන කාර්යයට පුහුණුවක් ලබති.

වෘත්තීය සෞඛ්‍ය සහ ආරක්ෂණ ඒකකය

බෙදාහැරීමේ සහ ජනන අංශ සේවක පිරිස ආවරණය වන පරිදි 2013 වර්ෂයේ දී මෙම අංශය විසින් පහත සඳහන් වැඩසටහන් සහ වැඩමුළු පවත්වන ලදී.

	වැඩසටහන්	වැඩසටහන් සංඛ්‍යාව	සහභාගී වූ සංඛ්‍යාව
01	ප්‍රථමාධාර පිළිබඳ වැඩමුළුව (දින 1යි)	28	1162
02	ගින්නරෙන් ආරක්ෂා වීම පිළිබඳ වැඩමුළුව (දින 1යි)	06	260
03	ඉංජිනේරුවන් සඳහා වෘත්තීය සෞඛ්‍ය සහ ආරක්ෂණ (දින 5යි)	01	50
04	MLTS නිලධාරීන් සඳහා වෘත්තීය සෞඛ්‍ය සහ ආරක්ෂණ (දින 6යි)	01	51
05	රියදුරන් සඳහා වෘත්තීය සෞඛ්‍ය සහ ආරක්ෂණ (දින 3යි)	04	279
06	ආරක්ෂණ පිළිබඳ වැඩමුළුව (ජංගම) දින 1යි	25	1616

විභාග ඒකකය

විභාග දෙපාර්තමේන්තුව, ශ්‍රී ලංකා සංවර්ධන පරිපාලන ආයතනය, පිරිස් කළමනාකරණ ආයතනය, මරදාන සහ ගොඩගම තාක්ෂණ විද්‍යාල සහ මොරටුව විශ්වවිද්‍යාලයේ සහාය ඇතිව, විභාගවල ගුණාත්මකතාව සහ රහස්‍යභාවය ආරක්ෂා කරමින් අවම පිරිවැයකින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ කාර්යමණ්ඩලයට බඳවා ගැනීම සහ තනතුරු උසස් කිරීම සඳහා විභාග ඒකකය විසින් බඳවා ගැනීමේ, තනතුරු උසස් කිරීමේ සහ සුදුසුකම් ලබා ගැනීමේ විභාග 40ක් සංවිධානය කරන ලදී.

බාහිර පුහුණු ඒකකය

2013 වසර තුළ බාහිර පුහුණු ඒකකය විසින් විවිධ වර්ගවල සේවකයන්ට පහත සඳහන් පරිදි විවිධ පැවරුම් සඳහා විදේශගත වීමට පහසුකම් සලස්වන ලදී.

වැඩසටහන	සහභාගී වූ සංඛ්‍යාව
ප්‍රසම්පාදනය සඳහා පැවති භාණ්ඩ නැව්ගත කිරීමට පෙර පරීක්ෂණය	154
ශිෂ්‍යත්ව, පුහුණු සහ අධ්‍යයන වාර්තා	244
වැඩමුළු, සම්මන්ත්‍රණ, සමුළු සහ රැස්වීම්	69
ක්‍රීඩා කටයුතු	42

පාරිසරික සංවර්ධනය

රජයේ ප්‍රතිපත්තිය සහ එස් 5 සංකල්පයට අනුකූල වෙමින් පිළියන්දල පුහුණු මධ්‍යස්ථාන පරිශ්‍රයෙහි සෞඛ්‍යයට හිතකර සාමකාමී පරිසරයක් පවත්වා ගැනීමට වැඩසටහනක් ක්‍රියාත්මක කරන ලදී. මෙම වැඩසටහන යටතේ සහ අපද්‍රව්‍ය කළමනාකරණ හුරු පුහුණුවක් සමඟ චිලවළු, පලතුරු සහ වෙනත් හෝන වැවීමට වැඩපිළිවෙළක් යොදනු ලැබී ය.

අපද්‍රව්‍ය කළමනාකරණ වැඩසටහන යටතේ ලීටර් 5000ක ධාරිතාවක් ඇති හරිත වායු, ජීව වායු ඒකකයක් පුහුණු මධ්‍යස්ථානයෙහි ස්ථාපනය කරනු ලැබී ය. මෙම ඒකකයෙහි යෙදවුම් හැටියට ආපනශාලාව සඳහා උයන ආහාරවල අපද්‍රව්‍ය සහ අලු කාබනික චිලවළු සහ පලතුරු භාවිතා කෙරේ. එසේ නිපදවන ජීව වායු ආපනශාලාවේ ඉවුම් පිහුම් සඳහා භාවිතා වේ. ඒකකයෙහි අතුරු නිමැවුමක් වන සහ ද්‍රව්‍ය පරිශ්‍රයේ චිලවළු වගාව සඳහා පොහොර ලෙස භාවිතා වේ. තාප බල ජලය උණුකරන උපකරණයක්, උණු ජලය ලබා ගැනීම සඳහා ආපනශාලාවෙහි සවිකර ඇත.



වත්කම් කළමනාකරණ අංශය

ව්‍යාපෘති කළමනාකරණ ඒකකය (විදුලක්පාය)

නාරාහේන්පිට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට අයිති ඉඩමක ඉදිකිරීමට යෝජිත ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ප්‍රධාන කාර්යාලයෙහි ඉදිකිරීම් කටයුතු ඉටු කිරීමට ව්‍යාපෘති කළමනාකරණ ඒකකයක් ස්ථාපනය කර ඇත. මෙම ව්‍යාපෘතිය යටතේ මහල් 10කින් යුත්, වර්ග මීටර 27,800ක බිම් ප්‍රමාණයක් ඇති ගොඩනැගිල්ලක් උපදේශන ගාස්තු සහිතව රුපියල් බිලියන 2.6ක පිරිවැයකින් තනා නිම කිරීමට අපේක්ෂිත ය. සම්පූර්ණයෙන් ම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල අරමුදල් යොදවා ක්‍රියාත්මක කරන මෙම ව්‍යාපෘතිය 2015 දෙසැම්බර් මස නිම කිරීමට අපේක්ෂිත ය. ගොඩනැගිල්ලේ වැඩ ආරම්භ වී ඇති අතර, ටැම් ඉදිකිරීම් (piling) 400ක වැඩ නිම කර ඇත. ටැම් බිදුම (pile hacking) පරීක්ෂණය සහ සමකක්ෂ පරීක්ෂණය දැන් සිදුවේ.

වැඩපොළ සහ උපකාරක සේවා ශාඛාව

වැඩපොළ සහ උපකාරක සේවා ශාඛාවට විවිධ සේවා සැපයීම සඳහා මෙහෙයුම් ඒකක 4ක් ඇත.

(අ) ජනක යන්ත්‍ර ඒකකය

2013 වර්ෂයේ කාර්යසාධන පිළිබඳ සාරාංශය

අනු අංකය	සේවා වර්ගය	සේවා සංඛ්‍යාව	ඇස්තමේන්තුගත පිරිවැය (රු.)
1	වාර්ෂික නඩත්තුව	126	80,686,315
2	පිළිසකර කිරීම / ප්‍රතිස්ථාපනය	43	11,216,180
3	ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ජනක කුලියට දීම	35	44,665,879
4	ජනක යන්ත්‍ර කුලියට දීම - PVT, PSD, PMSD	342	100,612,048
5	ජනක යන්ත්‍ර ස්ථාපනය	01	31,297,567
6	වෙනත් වැඩ	69	7,985,841

(ආ) වායුසම්කරණ සහ ශීතකරණ ඒකකය

මෙම ඒකකයෙහි ප්‍රධාන කාර්යයන් පහත දැක්වේ:

- රජයේ ආයතනවල සියළු මාදිලිවල නව වායුසම්කරණ යන්ත්‍ර ද, රජයේ රෝහල්වල මෘත ශරීරාගාර ශීතකරණයන් ද, සැපයීම ස්ථාපනය සහ මෙහෙවරෙහි යෙදවීම.
- රජයේ රෝහල්වල සහ වෙනත් රජයේ ආයතනවල ස්ථාපනය කර ඇති වායුසම්කරණ යන්ත්‍ර සඳහා අවශ්‍ය සියළු ප්‍රධාන පිළිසකර කිරීම් සිදු කිරීම.
- රජයේ රෝහල් සහ වෙනත් රාජ්‍ය ආයතනවල ස්ථාපනය කර ඇති සියළු මාදිලිවල වායුසම්කරණ යන්ත්‍රවල ආරක්ෂාකාරී නඩත්තුව සිදු කිරීම.

කාර්ය වර්ගය	වැඩ සංඛ්‍යාව	ලංවිම වැඩවල පිරිවැය (රු.)	කොන්ත්‍රාත්කරුවන් කළ වැඩවල පිරිවැය (රු.)	ප්‍රගතිය
සේවා සහ නඩත්තු	සෝපාන 132 මෙහෙයුම් 01 පරීක්ෂණ 01	24,283,0310	24,134,388	නිමකර ඇත
පිළිසකර කිරීම්	17/3	2,123,094	302,896	නිමකර ඇත
	2/2	829,850	321,9759	ඉටු වෙමින් පවතී

- වායුසම්කරණ යන්ත්‍ර ක්‍රියාවිරහිත වීම්, පිළිසකර කිරීම්, නව ස්ථාපනය ආදී කර්තව්‍යයන් සඳහා උපදේශන සේවා සැපයීම.

2013 වර්ෂයේ කාර්යසාධනය

- සෞඛ්‍ය දෙපාර්තමේන්තුවේ සහ රජයේ වෙනත් දෙපාර්තමේන්තු වැඩපොළවල් 51ක රුපියල් මිලියන 167ක ඇස්තමේන්තුගත පිරිවැයක් සහිතව, වායුසම්කරණ යන්ත්‍ර 1,695ක් නඩත්තු කිරීම. තව ද, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ප්‍රධාන කාර්යාලය ඇතුළු ශාඛා සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සතු ස්ථාන 160ක වායුසම්කරණ සැකසුම් යන්ත්‍ර 810ක් ඇස්තමේන්තුගත පිරිවැය රුපියල් මිලියන 18ක් සහිතව නඩත්තු කිරීම.

	ඒකකයෙහි මාදිලිය	වෙනත් කාර්යාලවල ඇති සම්පූර්ණ ඒකක සංඛ්‍යාව	ලං.වි.මට.අයත් ස්ථානවල පවත්නා ඒකක සංඛ්‍යාව
1	කවුළු මාදිලියේ ඒකක	155	34
2	විනේදන මාදිලියේ ඒකක (එකල)	755	652
3	විනේදන මාදිලියේ ඒකක (තෙකල)	263	113
4	වාත සිසිලන පැකේජයන්	25	-
5	ජල සිසිලන පැකේජයන්	50	-
6	වාත සිසිලන ශීතකරණ	8	1
7	ජල සිසිලන ශීතකරණ	35	8
8	වාත පරිහරණ ඒකක	102	1
9	පංකා දුගර ඒකක	245	1
10	මෘතශරීරාගාර ශීතකරණ	54	-
11	ශීත කාමර	08	-

- නව වායුසම්කරණයන් ස්ථාපනය

රුපියල් මිලියන 9.6ක පිරිවැයක් සහිතව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට අයත් ස්ථානවල නව වායුසම්කරණ 37ක් ද, සෞඛ්‍ය දෙපාර්තමේන්තුව සහ වෙනත් දෙපාර්තමේන්තුවල නව වායුසම්කරණ 2ක් ද ස්ථාපනය කරන ලදී.

- පිළිසකර කිරීම්

සෞඛ්‍ය දෙපාර්තමේන්තුවේ විවිධ රෝහල් සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල කාර්යාලවල රුපියල් මිලියන 8.6ක පිරිවැයක් සහිතව වායුසම්කරණ යන්ත්‍රාගාරවල පිළිසකර කිරීම් සිදු කරන ලදී.

(ඇ) සෝපාන ඒකකය

මෙම ඒකකය මගින් ඉටුකළ කටයුතු පිළිබඳ විස්තර පහත දැක්වේන



වත්කම් කළමනාකරණ අංශය

කාර්ය වර්ගය	වැඩ සංඛ්‍යාව	ලංවිම වැඩවල පිරිවැය (රු.)	කොන්ත්‍රාත්කරුවන් කළ වැඩවල පිරිවැය (රු.)	ප්‍රගතිය
අළුත් ස්ථාපනයන්	01	1,067,032	-	ආරම්භ කර ඇත
			5,900,000	මීල ගණන් කැඳවනු ලැබේ
			8,800,000	හිමකර ඇත
	01		8,500,000	ඉටු වෙමින් පවතී
උපදේශන සේවා	01	65,000	රාජ්‍ය පරිපාලන අමාත්‍යාංශය	ඉටු වෙමින් පවතී
	01		ආරක්ෂක අමාත්‍යාංශය	ඉටු වෙමින් පවතී
	02		ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය	ඉටු වෙමින් පවතී

සේවා සහ නඩත්තුව

මෙම ඒකකය සෝපාන 48ක් නඩත්තු කර ඇත. තව ද, පෞද්ගලික කොන්ත්‍රාත්කරුවන් / දේශීය නියෝජිත ආයතන විසින් ස්ථාපනය කරන ලද සෝපාන 82ක නඩත්තුව අධීක්ෂණය කර ඇත.

කෑගල්ල මහ රෝහලේ සයන සෝපානයක් සහ රජයේ මුද්‍රණාලයේ කැරකෙන මේසය පුනරුත්ථාපනය කොට නඩත්තුව සඳහා නාරගෙන ඇත.

වසර තුළ ඒකකය විසින් ඉටුකළ ප්‍රධාන නඩත්තු / පිළිසකර / පුනරුත්ථාපන වැඩ පිළිබඳ විස්තර පහත දැක්වේ:

- කොල්ලුපිටියේ අරලියගහ මන්දිරයේ යල්පිහු පාලන පුවරුව පුනරුත්ථාපනය කිරීම.
- පේරාදෙණියේ ශික්ෂණ රෝහලේ දිරා ගිය කම්බි රැහැන් අළුත් කම්බි යොදා ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම සමග දිරා ගිය දොර එල්ලන රෝලර (door hanger rollers) ප්‍රතිස්ථාපනය.
- ප්‍රධාන කාර්යාලයේ OTIS පැසෙන්ජර් ඔසවනයේ ඔසවන කම් ප්‍රතිස්ථාපනය.
- ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ප්‍රධාන කාර්යාලයේ ඔසවනයෙහි අභ්‍යන්තර කුටිය ඔසවා තැබීම සහ පින්තාරු කිරීම.
- B ගොඩනැගිල්ලේ N H S L පැරණි සෝපානය පුනරුත්ථාපනය.
- කරාපිටිය මහ රෝහලෙහි කල්පිහු OTIS සයන සෝපාන දෙකෙන් එකක් පුනරුත්ථාපනය කොට නවීකරණය කිරීම. තව ද, එම මෙහෙයුම වඩාත් සාර්ථකව කිරීම සහ බිඳවැටීම් අඩු කිරීම සඳහා ක්ෂුද්‍ර පිරිසැකසුම් පාලකයක් ස්ථාපනය කිරීම.
- කොළඹ 10, ද සොයිසා මාතෘ වාට්ටුවෙහි යල්පිහු ZMarriot and ScottZ සයන සෝපානය පුනරුත්ථාපනය.
- ගල් අගරු බලාගාරයෙහි අංක 1 සෝපානයෙහි බොයිල් රූරුවේ බෙයර්ම ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම.
- රජයේ මුද්‍රණාලයේ පාලක පුවරු පුනරුත්ථාපනය සහ ප්‍රතික්ෂාපනය.
- කෑගල්ල රෝහලේ සයන සෝපානය පුනරුත්ථාපනය කිරීම.

නව ස්ථාපනයන්

ඒකකය විසින් මෙම වර්ෂයේ දී පහත සඳහන් නව ස්ථාපනයන් සිදු කරන ලදී:

- යාපනයේ ශික්ෂණ රෝහලේ සයන සෝපානයක් දෙකක් ඉවත් කොට නැවත ස්ථාපනය කිරීම.
- රත්නපුර මහ රෝහලේ යල්පිහු සයන සෝපානය ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම.

උපදේශන සේවා

පහත සඳහන් කාර්යයන් සඳහා උපදේශනය:

- රාජ්‍ය පරිපාලන සහ ස්වදේශ කටයුතු අමාත්‍යාංශය - මහී සෝපාන (passenger lifts) දෙකක් ප්‍රතිස්ථාපනය සඳහා ලැබුණ මීල ගණන් දැක්වීම් ප්‍රසම්පාදන කමිටුවට ඉදිරිපත් කිරීම සඳහා සංශෝධනය කිරීම.
- නෙළුම් පොකුණ ඉතා වැදගත් තැනැත්තන් සඳහා වන සෝපානයෙහි දෝෂ පිරික්සීම.

මධ්‍යම වැඩපොළ සහ වාහන ගරාජ ඒකකය විද්‍යුත් ඒකකය

මෙම ඒකකයේ මුධ්‍ය කටයුතු පහත දැක්වේ:

- විද්‍යුත් යන්ත්‍ර, ජනක සහ මෝටර් පිළිසකර කොට නඩත්තු කිරීම.
- විද්‍යුත් මෝටර සහ වහරු ආම්පන්න නැවත විකීම ඇතුළු පාලක පුවරු පිළිසකර කොට, සර්විස් කොට ස්ථාපනය කිරීම.
- විද්‍යුත් උපකරණ පිළිසකර කොට නඩත්තු කිරීම.
- විද්‍යුත් කම්බි ඇඳීම සහ ආලෝකන වැඩ.
- විද්‍යුත් සහ යාන්ත්‍රික පුහුණුවන්නන්ට ක්ෂේත්‍ර පුහුණුව ලබාදීම.
- සේවා ග්‍රාහකයන් විසින් සපයන ලද නියැදි සැලසුම් / ඇඳීම් පදනම් කොට ගත් විද්‍යුත් වැඩ ආශ්‍රිත විශේෂ වෙනත් වැඩ.

ඒකකය විසින් වසර තුළ දී ඉටු කරන ලද ප්‍රධාන වැඩ පහත දැක්වේ:

- සපුරාස්කන්ද බලාගාරයේ කි.වො. 110, කි.වො. 55, කි.වො. 30, කි.වො. 22 සහ කි.වො. 18.5 තෙකලා මෝටර් නැවත විකීම.
- බලාගාරයන්හි ක්ලෝවෝල්ට් ඇම්පියර් 800 ප්‍රත්‍යාවර්තක සකොබක භ්‍රමක සහ ආරම්පක සහ ක්ලෝවෝල්ට් ඇම්පියර් 10 / ක්ලෝවෝල්ට් ඇම්පියර් 28 ප්‍රත්‍යාවර්තක ආරම්භක නැවත විකීම.
- සෝපාන මෝටර් පිළියවන, බිඳුම් දැගර සහ පිටකර පංකා මෝටර් නැවත විකීම.



ගල් අගරු බලාගාරයේ ප්‍රකර්ෂණ මෝටරය පිළිසකර කිරීම | රජයේ මුද්‍රණාලයේ කැරකෙන මේසය සම්පූර්ණයෙන් පුනරුත්ථාපනය කිරීම



වත්කම් කළමනාකරණ අංශය

රථවාහන ඒකකය

මෙම ඒකකයේ මුඛ්‍ය මෙහෙයුම් කටයුතු පහත දැක්වේ:

- වාහන පිළිසකර කිරීම (ඇන්ජින් පිරිවැඩියාව, බොඩිය ටින්කර් කිරීම, පින්තාරු කිරීම සහ වෙනත් යාන්ත්‍රික පිළිසකර කිරීම්) සහ බොඩියේ කොටස් ප්‍රතිස්ථාපනය.
- වාහන සඳහා වාර්තා (හදිසි අනතුරු / ඇගයීම් / පිළිසකර ඇස්තමේන්තු ආදිය) සැපයීම, ඉන්ධන පරීක්ෂණ සහ වාහන බැහැර කිරීම සඳහා සමීක්ෂණ මණ්ඩල කටයුතු කිරීම.
- වාහන සර්විස් කිරීම.

යාන්ත්‍රික පිරිසැකැස්ම සහ සවිකිරීමේ ඒකකය

මෙම ඒකකයේ මුඛ්‍ය සේවාවන් මෙසේ ය:

- සියළුම මාදිලියේ යන්ත්‍ර වැඩ, වාත්තු වැඩ, ගැල්වනීකරණය සහ පෘෂ්ඨ වැඩ ඉටු කිරීම.
- අධිසැර / අඩු සැර බෙදුනැරීමේ පද්ධති සඳහා අධිසැර / අඩුසැර දෘඩාංග සංසටක පිරිසැකැස්ම.
- අනතුරු පුවරු පිරිසැකැස්ම, විසිරි පින්තාරුව, ආරක්ෂක මෙහෙයුම් සඳහා අවශ්‍ය ආරක්ෂක වැට, කුටි, බාධක ආදිය පිරිසැකැස්ම.
- සේවා ග්‍රාහකයන් සපයන නියැදි, සැලසුම් / ඇඳීම් පදනම් කොට ගෙන යාන්ත්‍රික සහ සිවිල් ඉංජිනේරු ක්ෂේත්‍රයන්හි වෙනත් විශේෂ වැඩ කිරීම.

2013 වර්ෂයේ දී කළ ප්‍රධාන වැඩ සමහරක් පහත දැක්වේ:

- 2013 අම්පාරේ දැයට කිරුළ ප්‍රදර්ශනය සඳහා TDL කුළුණු තුනක් ඉදිකිරීම.
- කිරිබත්ගොඩ CE(DM) සඳහා (Drum Jack) සෑදීම.
- සපුගස්කන්ද බලාගාරය සඳහා AI පයිප්ප විදුම් ආවරණයක් වාත්තු කොට නිම කිරීම.
- T කලමිප සහ PG කලමිප වාත්තු කිරීම සහ පිරිසැකැස්ම.
- කොටුමා උපපොළ සඳහා විවිධාකාර කලමිප වාත්තු කිරීම.
- ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ලොරිවල පිටුපස තැටි පිළිසකර කිරීම.
- මහනුවර මහ රෝහලේ ජනක ආවරණය පිළිසකර කිරීම.
- පැරණි චුන්නාකම් බලාගාරයෙහි කොටස් ගලවා ඉවත් කිරීම.
- සපුගස්කන්ද බලාගාරයේ මෝටර් භ්‍රමක දණ්ඩ යන්ත්‍ර මගින් සැකසීම සහ පිරවීම.
- යාපනය මහ රෝහල සඳහා නව විවෘත මාදිලියේ සෝපාන දොරක් පිරිසැකැස්ම.
- ජනාධිපති ලේකම් කාර්යාලයේ AC ධාරිතූකය පිළිසකර කිරීම.

සිවිල් වැඩ සහ ගොඩනැගිලි ශාඛාව

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට අයත් පවත්නා ගොඩනැගිලි වෙනස් කිරීම / අළුත්වැඩියා කිරීම සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සඳහා නව ගොඩනැගිලි ඉදිකිරීම, සිවිල් වැඩ සහ ගොඩනැගිලි ශාඛාවේ කාර්යභාරය වේ. මෙයට අමතරව, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ගොඩනැගිලි ඉදිකිරීම / අළුත්වැඩියා කිරීම සඳහා කොන්ත්‍රාත් පදනම මත උපදේශන සේවය ලබා දීම ද, මෙම අංශය සිදු කරයි. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන කාර්යාලයෙහි පිහිටා ඇති මෙම අංශයේ නඩත්තු ඒකකය ප්‍රධාන කාර්යාලයේ නඩත්තුව පිළිබඳ වගකීම දරයි.

ඉදිකිරීමේ වැඩ

වර්ෂය තුළ පහත සඳහන් ඉදිකිරීම් වැඩ ශාඛාව විසින් ඉටුකරන ලදී:

- ත්‍රිකුණාමලයේ නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (නැගෙනහිර පළාත) තෙමහල් කාර්යාලය සහ නිල නිවාස 7ක් සැලසුම් කිරීම සහ ඉදිකිරීම.
- යාපනයේ නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (උතුරු පළාත) පස් මහල් කාර්යාල ගොඩනැගිල්ල සැලසුම් කිරීම සහ ඉදිකිරීම.
- නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (මධ්‍යම පළාත) කාර්යාලය සඳහා වන මහනුවර පිහිටා ඇති සිව් මහල් ගොඩනැගිල්ල පුළුල් කිරීම.
- පිළියන්දල තාක්ෂණ පුහුණු මධ්‍යස්ථානයෙහි ආපනශාලාව අළුත්වැඩියා කිරීම සහ එහි නව වැසිකිලි සංකීර්ණය ඉදිකිරීම.
- කොළොන්නාවේ පිහිටි කොළඹ නගර ගබඩාව නැවත සකස් කිරීම.
- කිරිබත්ගොඩ පිහිටි නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (බස්නාහිර පළාත උතුර) කාර්යාලයේ දෙවන සහ තෙවන මහල් අළුත්වැඩියා කිරීම.
- කිරිබත්ගොඩ පිහිටි නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (බස්නාහිර පළාත උතුර) කාර්යාලයේ බිම් මහල සහ පළමු මහල අළුත්වැඩියා කිරීම.
- දෙමටගොඩ කෙත්ටි පාර හි පිහිටි පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථාන ගොඩනැගිල්ල අළුත්වැඩියා කොට වැඩි දියුණු කිරීම.
- කාසල් පුහුණු මධ්‍යස්ථානයේ නව වැසිකිලි ගොඩනැගිල්ල ඉදිකිරීම.
- පිළියන්දල තාක්ෂණ පුහුණු මධ්‍යස්ථානයේ ආරක්ෂක කුටි සහ වැසිකිලි අළුත්වැඩියාව සහ විධායක නොවන ජ්‍යෙෂ්ඨකාරය පින්තාරු කිරීම.
- කිරිබත්ගොඩ නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (බස්නාහිර පළාත උතුර) කාර්යාලයෙහි ගබඩා සංකීර්ණයක් ඉදිකිරීම.
- දිවුලපිටියේ පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථානයේ අළුත්වැඩියා කටයුතු කිරීම.
- කොළඹ 2 තුන්වන GCSU ගොඩනැගිල්ලේ තුන්වන මහලේ නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී වත්කම් කළමනාකරණය සහ මධ්‍යගත සේවා කාර්යාලය ස්ථාපනය කිරීම.
- බණ්ඩාරනායක අනුස්මරණ අන්තර්ජාතික සම්මන්ත්‍රණ ශාලාවේ නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන) කාර්යාලයේ අභ්‍යන්තර වැඩ වැඩි දියුණු කිරීම.
- කිරිබත්ගොඩ නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (බස්නාහිර පළාත උතුර) කාර්යාලයේ ඉදිරිපස කොටස වැඩි දියුණු කිරීම.
- ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන කාර්යාලයේ ක්‍රියාකාරී අධ්‍යක්ෂ කාර්යාලයේ අභ්‍යන්තර වැඩ වැඩි දියුණු කිරීම.
- චුන්නාකම්හි පැරණි බලාගාර පරිශ්‍රය පිරිසිදු කොට පස් පිරවීම.
- සංචිචේදන පාලන මධ්‍යස්ථානයේ දිවා ආහාර කාමරය අළුත්වැඩියා කිරීම සහ අගුවෙහි වහල අළුත්වැඩියා කිරීම.



මධ්‍යම වැඩපල ගරාජයේ රථවාහන ඒකකය



වත්කම් කළමනාකරණ අංශය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන කාර්යාලයේ විවිධ ශාඛා, අමාත්‍යාංශ ගොඩනැගිල්ල සහ අමාත්‍යාංශයේ නිවාසවල හදිසි නඩත්තු වැඩ කිරීම සිවිල් නඩත්තු ඒකකයේ වගකීමකි. නඩත්තු කාර්යමණ්ඩලයේ සේවය සෘජුවම ලබාගෙන සිවිල් වැඩ සහ ගොඩනැගිලි ශාඛාව පිළිසකර කටයුතු කරයි.

ආරක්ෂක අංශය

බලාගාර, ජලාශ සහ විදුලිබල සහ බලශක්ති අමාත්‍යාංශයේ කාර්යාලය ඇතුළු ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට අයත් සියළු ආරක්ෂාවට පාත්‍ර සියළු ස්ථානවල ආරක්ෂාව සහතික කිරීමේ වගකීම ආරක්ෂක කටයුතු භාර ඒකකය සතු ය.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන කොටස් වන ජනන, සම්ප්‍රේෂණය, බෙදාහැරීම සහ ව්‍යාපෘති යන කොටස්වල ආරක්ෂාව සඳහා ආරක්ෂාව පිළිබඳ ඒකක 4ක් කැපවී ඇත. මෙම ඒකක 4 යටතේ උප ඒකක 98ක් සේවය කරයි. දිවයින පුරා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ඇතැම් පරිශ්‍රවල සේවයෙහි යොදවා ඇති පෞද්ගලික ආරක්ෂක සේවාවන් ද ආරක්ෂක අංශයේ අධීක්ෂණය සහ නිරීක්ෂණය යටතේ පවතී.

නියෝජ්‍ය කළමනාකරු (ආරක්ෂාව), ජ්‍යෙෂ්ඨ ආරක්ෂක නිලධාරීන් තුන් දෙනෙක් සහ ආරක්ෂක අංශයේ ප්‍රධානියා වන ආරක්ෂක කළමනාකරු යටතේ සේවය කරන ආරක්ෂක නිලධාරීන් 23 දෙනෙක් ඇතුළු ආරක්ෂක සේවයෙහි නියුතු 741 දෙනෙක් මෙම අංශයේ සේවය කරති.

ආරක්ෂක සේවක පිරිස සඳහා පුහුණුව

අවි පරිහරණය, වෙඩි තැබීම, ගින්නෙන් ආරක්ෂා වීම, මුදල් සහ ඉතා වැදගත් පුද්ගලයන් ආරක්ෂා සහිතව කැටුව යාම ප්‍රමාදාධාර, ආපදා අවස්ථාවලින් බේරා ඉවතට ගෙන යාමේ අත්‍යවශ්‍ය, නායකත්ව සහ කළමනාකාර පුහුණුව සහ වීජී 5 සංක්ලපය යන විෂයන් ගැන ආරක්ෂක සේවයෙහි නියුතු පිරිසට විශේෂ පුහුණුවක් ලබාදෙන ලදී.



වෙඩිතැබීමේ වාර්ෂික පුහුණුව



ආයතනික ක්‍රමෝපාය අංශය

ආයතනික ක්‍රමෝපාය සහ නියාමන කටයුතු ශාඛාව

විදුලිබල ජනනය, සම්ප්‍රේෂණය සහ මණ්ඩලයේ අදාළ අංශවලට හිකුත් කළ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍ර ද, ඊට අමතරව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ බලපත්‍ර ලාභීන්ගේ බලපත්‍ර ලබාගැනීමේ අවශ්‍යතා සම්බන්ධයෙන් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිසම සමග පවත්නා සබඳතා ද, ආශ්‍රිත කරුණු ද, එම අයුරෙන් පැන නගින කරුණු ද, සම්බන්ධීකරණය කිරීම ආයතනික ක්‍රමෝපාය සහ නියාමන අංශයේ වගකීම වේ. නියාමන කටයුතු ඉටුකරන අතර ම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ක්‍රමෝපාය සම්පාදනය සම්බන්ධීකරණය කිරීම මෙම අංශයේ වගකීම වේ.

මෙම අංශයේ යෝජනා පදනම් කොට ගෙන 2013 අප්‍රේල් මාසයේ සිට විදුලිබල සිල්ලර අයකුමය ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිසම විසින් සංශෝධනය කරන ලදී. ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිසම විසින් එසේ ප්‍රකාශයට පත්කරන ලද විදුලිබල අයකුමය, 2013 වර්ෂය සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට අවශ්‍ය ආදායම සහ ලැබෙන ආදායම අතර රුපියල් බිලියන 11ක පරතරයක් ඇති කළේ ය.

ඉහත සඳහන් අයකුමවේදය අනුව විශේෂිත අවශ්‍යතාවක් ලෙස දීවි වාර්ෂික තොග සැපයුම් අයකුමය ඉදිරිපත් කිරීම සහ 2014 වසර සඳහා අවසර දී ඇති අය කිරීම් සිදු කරන ලදී.

2013 වසර තුළ ශාඛාව විසින් පල කර ඇති ආයතනික ලේඛන පහත දැක්වේ:

- ආයතනික සැලැස්ම 2014 - 2018
- වාර්ෂික වාර්තාව - 2012
- සංඛ්‍යාලේඛන සංග්‍රහය - 2012
- අලෙවි සහ ජනන දත්ත පොත - 2012

ශාඛාව, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිසම සහ උපදේශකයන් සමග සම්පව කටයුතු කරමින් 2013 වසරේ දී පහත සඳහන් ලේඛන සම්පාදනය කළේ ය:

- බෙදාහැරීමේ කාර්යසාධන නියාමනය
- විදුලිබල ආරක්ෂාව, ගුණාත්මකතාව සහ අඛණ්ඩතාව නියාමනය
- කාර්මාන්ත අයකුම වර්ගයේ පරිභෝජනයන් පිළිබඳ සමීක්ෂණය
- කොටුමා හීනි සංග්‍රහය
- සැපයුම් සේවා හීනි සංග්‍රහය

මෙම වසර තුළම ඉහළ කොන්මලේ පල විදුලි බලාගාරය (මෙ. වො. 150) ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ජනන බලපත්‍ර යටතේ ඇති ජනන බලාගාර ලැයිස්තුවට ඇතුළත් කරන ලදී. උතුරු ජනනී බලාගාරය (මෙ.වො. 24) එම ලැයිස්තුවට ඇතුළත් කිරීම සඳහා ඉල්ලීමක් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිසමට ඉදිරිපත් කරන ලදී. බෙදාහැරීමේ අංශ 1 සහ 2 අතර මායිම් හැරවන ලකුණු කිරීමට ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිසමේ අවසරය ලැබුණි.

ව්‍යාපාර සහ මෙහෙයුම් ක්‍රමෝපාය ශාඛාව

ව්‍යාපාර සහ මෙහෙයුම් ක්‍රමෝපාය ශාඛාවෙහි ප්‍රධාන කාර්යභාරය වනුයේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සංවිධාන කාර්ය සාධනය වැඩි දියුණු කිරීම සහ විය පසු විපරම් කිරීම පහසු කිරීම යි. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ආයතනික පිළිබිඹුව සහ ආයතනික සංස්කෘතිය වැඩි දියුණු කිරීම සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ විවිධ ශාඛා ප්‍රමිතිකරණය ද මෙම අංශයේ විෂය පථයට අයත් ය. 'තුලින ලකුණු පත්‍රය' නමැති ක්‍රමෝපාය කළමනාකරණ මෙවලම ආයතනික මට්ටමේ දී පිළිගැනීමත් සමග ක්‍රමෝපාය කළමනාකරණ කාර්යාලයේ කාර්යභාරය ව්‍යාපාර සහ මෙහෙයුම් ක්‍රමෝපාය ශාඛාවට භාරදෙන ලදී. මෙම ශාඛාව මාස තුනකට වරක් තුලින ලකුණු පත්‍ර වාර්තා ආයතනික කළමනාකරණ කාර්යයට භාරදෙයි. මෙයට අමතරව, මුඛ්‍ය කාර්යසාධන දර්ශක ලකුණු විශ්ලේෂණය කොට වැදගත් යයි සිතන කරුණු මෙහෙයුම් සමාලෝචන රැ

ස්විමේ දී සංස්ථානික කළමනාකරණ කාර්යයේ අවධානයට පාත්‍ර කරයි. අවධාරණය එක් ගැටළුවක් වූයේ, තුලින ලකුණු පත්‍ර අනුව සැලකිය යුතු ලෙස වැඩි දියුණු කළ යුතු සේවක ආරක්ෂාව යි. මෙම කාරණය වෙත සංස්ථානික කළමනාකරණ කාර්යයේ අවධානය යොමු කරන ලදුව ආයතනයේ ආරක්ෂක අවශ්‍යතා වැඩි දියුණු කිරීමට අත්‍යවශ්‍ය පියවර ගන්නා ලදී.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය තුළ සහ ඉන් පිටත විෂය පිළිබඳ විශේෂඥයන් සමග ක්‍රමෝපාය වශයෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට ඉතා වැදගත් වන මාතෘකා / විෂය පථයන් ගැන සාකච්ඡා කොට එම විෂය පථයන්ට අදාළ ගැටළු සඳහා විසඳුම් ඉදිරිපත් කිරීම සඳහා පහසුකම් සලසන්නෙකු සහ සම්බන්ධීකාරකයකු වශයෙන් ක්‍රියා කිරීමට මෙම ශාඛාව කළමනාකාරීත්වය විසින් බලගන්වා ඇත. එබඳු ක්‍රමෝපාය සාකච්ඡා සංසඳ රැසක්ම 2013 වර්ෂයේ දී පවත්වා ඇත. එබඳු වීක් සාකච්ඡාවක දී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පාරිභෝගිකයන් කේන්ද්‍ර කරගත් සංස්කෘතිය වැඩි දියුණු කිරීමේ අවශ්‍යතාව හඳුනාගන්නා ලදුව එහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ශ්‍රී ලංකාවේ ඉතාමත්ම පාරිභෝගික මිත්‍ර ආයතනය බවට පරිවර්තය කිරීමට ක්‍රමෝපායන් සම්පාදනය කරන ලදී. මෙම ක්‍රියාමාර්ගය දියත් කිරීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය 2014 වර්ෂය "ප්‍රශස්ත සේවා සත්කාරයේ වසර" හැටියට නම් කිරීමට දැනටමත් තීරණය කර ඇත.

ආයතනයේ නවෝත්පාදක සංස්කෘතිය දියුණු කිරීම අරමුණු කරගත් නවෝත්පාදක තරඟය ද, ශාඛා / ඒකකවල ඵලදායීතාව දියුණු කිරීම අරමුණු කරගත් එස් 5 තරඟය ද, 2013 වර්ෂයේ දී ත් පවත්වන ලදී. මෙම තරඟ දෙකේම ජයග්‍රාහකයන් "දියුලන විදුල" ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල වාර්ෂික කාර්යසාධන උත්සවයේ දී ගෞරවයට පාත්‍ර විය.

ප්‍රවාරක ඒකකය

විද්‍යුත් මාධ්‍යයට සහ මුද්‍රණ මාධ්‍යයට හිකුත් කරන ප්‍රවත්පත් නිවේදන සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සංවිධානය කරන සජීවී මාධ්‍ය වැඩසටහන් මෙම ඒකකය මගින් සම්බන්ධීකරණය කරනු ලැබේ. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සේවකයන්ට තම සාහිත්‍යමය හැකියාවන් පෙන්නීමට අවස්ථාව සලසන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල හිල ප්‍රවත්පත වන "ලංචිම" දීවි මාසික සඟරාව මෙම අංශය විසින් ප්‍රකාශයට පත් කරනු ලැබේ. මෙම අංශයේ අනෙක් කාර්යයන් වනුයේ මණ්ඩලීය ප්‍රවත්පසු සහ වෙනත් මණ්ඩලයේ ප්‍රකාශන ප්‍රකාශයට පත් කිරීම සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ විශේෂ උත්සව සම්බන්ධ මාධ්‍ය වැඩසටහන් සංවිධානය කිරීම යි.

2013 වර්ෂයේ දී මෙම අංශය විසින් ඉටු කරන ලද වෙනත් කාර්යයන් පහත දැක්වේ:

- ජාතික ප්‍රවත්පත් මගින් විවිධ දැන්වීම්, ප්‍රවත්පත් අතිරේක සහ ප්‍රවත්පත් නිවේදන ප්‍රකාශයට පත් කිරීම.
- ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ප්‍රවත්පත් සාකච්ඡා සහ විවිධ මාධ්‍ය වැඩසටහන් සංවිධානය කිරීම.
- ජාතික මට්ටමේ ප්‍රදර්ශන සංවිධානය කිරීම.
- ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ විශේෂ උත්සව සම්බන්ධීකරණය කිරීම.
- දැයට කිරුළ ප්‍රදර්ශනයේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට අයත් කොටස සංවිධානය කිරීම.

ක්‍රියාකාරී ක්‍රමෝපාය සහ කාර්යක්‍රම ප්‍රවර්ධන ශාඛාව

2010 වර්ෂයේ දෙවන භාගයේ දී ආයතනික ක්‍රමෝපාය අංශය ස්ථාපනය කිරීමත් සමග ක්‍රියාකාරී ක්‍රමෝපාය සහ කාර්යක්‍රම ප්‍රවර්ධන ශාඛාව පිහිටු වීමට මණ්ඩලයේ අනුමැතිය ලැබුණි. මෙම ශාඛාවේ සංවිධාන ව්‍යුහයට මණ්ඩලයේ අනුමැතිය ලැබීමෙන් පසු 2012 අවසාන භාගයේ දී ශාඛාව හිල වශයෙන් ක්‍රියා කිරීම ආරම්භ කළේ ය.

ක්‍රියාකාරී ව්‍යුහ සංවර්ධනය හ ප්‍රතිපත්ති සහ ක්‍රියාදාම සංවර්ධන කටයුතු



ආයතනික ක්‍රමෝපාය අංශය

කිරීම ශාඛාවේ ප්‍රධාන අරමුණ වේ. තව ද, සියළු පද්ධති සහ ක්‍රියාදාම ලේඛනගත කොට ඒවා අදාළ මෙහෙයුම් සහ ක්‍රියාකාරී අත්පොත්වල ඇතුළත් කිරීම සහතික කිරීම ද ශාඛාවේ වගකීමකි.

මේ අනුව ක්‍රියාකාරී ක්‍රමෝපාය සහ කාර්යක්‍රම ප්‍රවර්ධන ශාඛාව 2012 දී පටන් පහත සඳහන් කටයුතු ආරම්භ කර ඇත.

- අනාගත භාවිතය සඳහා අධ්‍යයනය කොට, අවශ්‍ය තත්වී සංශෝධනය කොට යාවත්කාලීන කිරීම සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ක්‍රියාකාරී සහ මෙහෙයුම් අත්පොත් එකතු කිරීම.
- ක්‍රියාකාරී ක්‍රමෝපාය සහ කාර්යක්‍රම ප්‍රවර්ධන ශාඛාව විසින් 2013 දී ප්‍රථම පියවරක් වශයෙන් ප්‍රාදේශීය විදුලි ඉංජිනේරුවන් සඳහා වන මෙහෙයුම් කාර්ය සංග්‍රහය සංශෝධනය කිරීම ආරම්භ කළේය. කමිටුවක් පත් කර ඇති අතර මුල් කෙටුම්පත පිළියෙළ කිරීම සම්පූර්ණ කර ඇත.
- වක්‍රලේඛ කළමනාකරණ පද්ධතිය භාවිතා කරමින් වෙබ් අඩවිය මගින් සොයා ගත හැකිවන පරිදි ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය අන්තර්ජාලයේ වක්‍රලේඛ දත්ත පදනමට ඇතුළත් කිරීම සඳහා වක්‍රලේඛ එකතු කොට සංඛ්‍යාකරණයට භාජන කිරීම. වක්‍රලේඛ කළමනාකරණ පද්ධතිය 2013 වර්ෂයේ දී සම්පූර්ණයෙන් ක්‍රියාත්මක කරන ලදී.
- බෙදාහැරීමේ අංශයේ ව්‍යුහය ප්‍රථමයෙන් අධ්‍යයනයට භාජනය කරමින්, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ව්‍යුහය අධ්‍යයනය ආරම්භ කිරීමට අවශ්‍ය යෝජනා කළමනාකාරිත්වයට ඉදිරිපත් කර ඇත.
- 2013 වර්ෂයේ දී කාර්ය විස්තරය සැකසීම හා වර්ධනය කිරීම ආරම්භ විය.

පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ශාඛාව

2013 වර්ෂයේ දී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයෙහි පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ඒකකය පිහිටුවන ලදී. එම අංශය යටතේ ප්‍රධාන ඒකක තුනක් විය. එනම්, ඉල්ලුම් පාර්ශ්ව, කළමනාකරණ ඒකකය, පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ඒකකය සහ ආලෝකනය සඳහා වන කලාපීය මධ්‍යස්ථානය වේ. ශාඛාවේ කටයුතු කාර්යමණ්ඩල සැකිල්ලකින් ආරම්භ විය. වර්ෂය අවසානයේ දී ශාඛාවෙහි මණ්ඩලීය නිලධාරීන් නවයක් සේවය කළ අතර, ඉන් පස්දෙනෙක් ඉංජිනේරුවරු වූ නි.

ඉල්ලුම් පාර්ශ්ව කළමනාකරණ ඒකකය

විදුලිබල පද්ධතියේ බැර වක්‍රයට අනුව සන්ධ්‍යා කාලයේ වූ ඉහල විදුලි ඉල්ලුම අඩුකිරීමට පියවර කීපයක් ගෙන ඇති අතර, ඉන් එකක් වනුයේ නව අයකුම ව්‍යුහය හඳුන්වා දීමයි. කෙසේ වුව ද, වාර්ෂික බැර සාධකය හෙවත් උපරිම ඉල්ලුම සහ සාමාන්‍ය ඉල්ලුම අතර වෙනස ක්‍රමයෙන් වැඩිවන හැඹුරුවක් තවදුරටත් පෙන්වයි. එබැවින් පද්ධති බැර පැතිකඩ අධ්‍යයනය කොට පද්ධති භාර වක්‍රය පැහැලි කිරීමේ විකල්ප සෙවීම කාලීන අවශ්‍යතාවකි. මෙම ගැටළු ඇමසීමට ඉල්ලුම් පාර්ශ්ව කළමනාකරණ ඒකකය 2013 දී පිහිටුවා ඇත.

ඉල්ලුම් පාර්ශ්ව කළමනාකරණ ඒකකය ඉටුකරන සේවාවන් කීපයක් පහත දැක්වේ:

- සාමාන්‍ය පාරිභෝගිකයන් අතර විදුලි බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව ඇති කිරීම.
- ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ඉංජිනේරුවන් අතර බලශක්ති විගණනය පිළිබඳ පුහුණුව සහ ධාරිතා වර්ධනය.
- ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය බැර සටහන වැඩි දියුණු කිරීමට ඉල්ලුම් පාර්ශ්ව කළමනාකරණ වැඩසටහන් සම්පාදනය කොට කළමනාකරණය කිරීම.
- ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ස්ථාපනයන්හි බලශක්ති කාර්යක්ෂම පියවර ක්‍රියාත්මක කිරීම.

- බෙදාහැරීමේ සහ සම්ප්‍රේෂණ බලශක්ති කළමනාකරණ ඒකකයන්හි ඉල්ලුම් පාර්ශ්ව බලශක්ති කළමනාකරණය පිළිබඳ නිපුණතා හිමි මානව සම්පත් යෙදවීම සහතික කිරීම.
- භාර පර්යේෂණ වැඩසටහන සහ කාර්යක්ෂම ආලෝකනය වැනි හඳුනාගෙන ඇති ඉල්ලුම් පාර්ශ්ව කළමනාකරණ ව්‍යාපෘති සම්පාදනය කොට ක්‍රියාත්මක කිරීම.
- ඉල්ලුම් පාර්ශ්ව කළමනාකරණ නියාමනයන් ක්‍රියාත්මක කිරීම.
- අදාළ පලාත් නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී ශාඛාවල බලශක්ති කළමනාකරණ ඒකකයන්හි ඉල්ලුම් පාර්ශ්ව කළමනාකරණ කටයුතු සම්බන්ධීකරණය කොට පසුපරම් කිරීම.

ක්‍රියාත්මක කළ හැකි ඉල්ලුම් පාර්ශ්ව කළමනාකරණ පියවර දැනගැනීම සඳහා, භාර පැතිකඩ දත්ත ලබාගත හැකි, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල තොග සැපයුම් පාරිභෝගිකයන්ගේ විදුලිබල ඉල්ලුම අධ්‍යයනය කිරීම ආරම්භ කර ඇත. මෙම අධ්‍යයනයන්ගෙන් දැනගත් තොරතුරු අනුව ක්‍රියාකිරීම ලබන වසරේ දී අරඹනු ඇත.

පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ඒකකය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන කටයුතු ප්‍රවර්ධනය කිරීමේ අදහස ඇතිව හඳුනාගත් පර්යේෂණ මාතෘකා රාශියක් පිළිබඳ පර්යේෂණ, පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ඒකකය සම්බන්ධීකරණය කරයි. එබඳු එක් මාතෘකාවක් වනුයේ වෙරළාශ්‍රිත බෙදාහැරීමේ ප්‍රදේශවල සමුද්‍රීය පරිසර දූෂණය යි. යෝග්‍ය පරිවාරක තෝරා ගැනීම සඳහා සැලසුම් කිරීමේ උපමානයක් හැටියට දූෂණ සිතියමක් යොදාගත හැකි වන පරිදි තෝරාගත් වෙරළ ප්‍රදේශ පිළිබඳ පර්යේෂකයන් කණ්ඩායමක් දූෂණ සිතියමක් සකස් කිරීමෙහි යෙදී සිටී.

ගුණාත්මක භාවයෙන් යුත් විදුලිබල සැපයුමක් සහතික කොට අගනා වත්කම්, විදුලි කෙටීමෙන් ආරක්ෂා කිරීම සඳහා පිලියම් සෙවීමට, පර්යේෂණ කළ යුතු එක් විෂයක් ලෙස විදුලිබල බෙදාහැරීමේ පාලය කෙරෙහි විදුලි කෙටීම බලපාන ආකාරය තෝරා ගෙන ඇත. ජාතික පාලයට සුළු බලය සැපයීම මත දී සිදුවිය. සුළු බලය ලබාදුන් කොටුම උපපොළවල විදුලිබල ගුණාත්මකතාව අධ්‍යයනය කිරීම ද පර්යේෂක කණ්ඩායමක් විසින් පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ඒකකයේ ආධාරය ඇතිව අරඹා ඇත.

යෝග්‍ය මෙහෙයුම් සහතික කිරීම සඳහා ජනනය සහ සම්ප්‍රේෂණ ක්‍රියාදාමය තුළ පවත්නා ප්‍රධාන අගනා වත්කම්වල තත්ත්වය පසුපරම් කළ යුතු ය. ප්‍රධාන වත්කම්වල තත්ත්වය පසුපරම් කිරීමට යාන්ත්‍රණයක් සහ ක්‍රමවේද සංවර්ධනය කිරීමෙහි ලා ජනන අංශයේ පර්යේෂක කණ්ඩායමක් නිරත වී සිටී. පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන අංශයේ මගපෙන්වීම යටතේ කණ්ඩායම් කීපයක් පර්යේෂණයෙහි නිරත වී සිටින හඳුනාගත් පර්යේෂණ මාතෘකා වනුයේ "මධ්‍ය වෝල්ටීයතා සහ අඩු වෝල්ටීය බෙදාහැරීමේ පද්ධතිවල ආරක්ෂණය පිළිබඳ අධ්‍යයනය" සහ "බෙදාහැරීමේ පාලය සඳහා පූර්ණ සුදුසුකම් ඇති අධීක්ෂණ පාලන සහ දත්ත ලබාගැනීමේ ක්‍රමෝපාය පද්ධතියක් ක්‍රියාත්මක කිරීමේ අධ්‍යයනය" වේ.

වාර්ෂික නවෝත්පාදක තරඟයේ දී හඳුනාගත් ත්‍යාගලාභී සංවර්ධනයන් පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ඒකකය භාවිතයට ගනී. 2012 දී මෙහෙයවන ලද ප්‍රථම නවෝත්පාදක තරඟයේ දී සේවක කණ්ඩායමක් ඉදිරිපත් කළ නවෝත්පාදනයට තෘණ මූල ගණය යටතේ ස්වර්ණ තිලිණය පිරිනමන ලදී. අදාළ උපකරණය තවත් පර්යේෂක කණ්ඩායමක් විසින් තවදුරටත් දියුණු කරන ලදී. එසේ සංවර්ධනය කළ උපකරණය, ශ්‍රී ලංකාවේ විවිධ භූගෝලීය තත්ත්වයන් යටතේ ප්‍රයෝජනයට ගැනීමේ ශක්‍යතාවය තක්සේරු කිරීම සඳහා තීරණයකට එළඹුණි. මේ අනුව එබඳු උපකරණ 12ක් තැනීම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල මධ්‍යම වැඩපොළට පවරන ලදී. මෙම උපකරණය ප්‍රයෝජනයට ගන්නා ආකාරය යාබද පිත්තූරයෙහි දැක්වේ.



ආයතනික ක්‍රමෝපාය අංශය



කලාපීය ආලෝකකරන මධ්‍යස්ථානය

දකුණු ආසියාව පිවිතුරුව සහ කාර්යක්ෂමව ආලෝකකරනය කිරීමේ මූලික අරමුණ ඇතිව 2009 වර්ෂයේ දී අන්තර්ජාතික සංවර්ධනය සඳහා වන එක්සත් ජනපද නියෝජිත ආයතනය පිරිනැමූ ප්‍රදානයක් උපයෝගී කොටගෙන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ආලෝකකරන මධ්‍යස්ථානය පිහිටුවන ලදී. 2012 වර්ෂය අවසානය දක්වා මෙම මධ්‍යස්ථානය ශ්‍රී ලංකා සුනිතය බලශක්ති අධිකාරිය (SLSEA) විසින් කළමනාකරණය කරන ලදී. 2013 ජනවාරි 01 දින කලාපීය ආලෝකකරන මධ්‍යස්ථානය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට පවරන ලදුව එය පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ශාඛාව යටතට පත්කරන ලදී.

කලාපීය ආලෝකකරන මධ්‍යස්ථානයේ අරමුණු මෙසේ ය:

- බලශක්තිය පිරිමසින, විශ්වාසදායී සහ පිවිතුරු ආලෝකකරන තාක්ෂණයන් පිළිබඳ දැනුවත්කම සහ ඒවා මිලට ගැනීමේ හැකියාව වැඩි දියුණු කිරීම සහ එම තාක්ෂණයන් යොදා ගැනීමෙන් ආලෝකකරනය සඳහා පවතින විදුලිබල ඉල්ලුම අඩු කිරීම.
- කලාපයේ ආර්ථිකය වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා විදුලිබල පිරිමැස්ම සහිත ආලෝකකරන නිෂ්පාදන කලාපීය වශයෙන් නිෂ්පාදනය කිරීම උත්ප්‍රේරණය කිරීම සහ වරප්‍රසාද අනිමි බොහෝ පුරවැසියන්ට ආලෝකය මිලට ගැනීම පහසු කිරීම.
- දකුණු ආසියාවේ සුනිතය ආලෝකකරනය ඇති කිරීම සඳහා කලාපයේ අවශ්‍ය ශ්‍රමබලකාය පුහුණු කිරීම සහ ඔවුන්ට අවශ්‍ය අධ්‍යාපනය ලබා දීම.

ඉහත සඳහන් පරමාර්ථ සාක්ෂාත් කරගැනීම සඳහා පුළුල් ක්ෂේත්‍ර හයක් යටතේ ක්‍රියාකාරකම් සැලසුම් කරනු ලැබේ. ඒවා නම්, පුහුණුව සහ අධ්‍යාපනය, පුස්තකාල සහ තොරතුරු මධ්‍යස්ථානය, පර්යේෂණ සහ ආදර්ශ නිරූපනය, නිෂ්පාදන පිරික්සීම සහ නම් සටහන් කිරීම, නව්‍ය සංවර්ධිත තත්ත්වයේ ආලෝකකරන නිෂ්පාදන සහ තාක්ෂණය කලාපීය වශයෙන් නිෂ්පාදනය ප්‍රවර්ධනය කිරීම සහ නව්‍යකරණය, නාණ්ඩ ප්‍රදර්ශනය සහ ප්‍රදර්ශන මධ්‍යස්ථාන ඇති කිරීම.

ආලෝකකරන පුහුණුව සහ අධ්‍යාපනය

2013 ජනවාරි මාසයේ සිට කලාපීය ආලෝකකරන මධ්‍යස්ථානය පුහුණු සහ අධ්‍යාපන වැඩසටහන් රැසක් මෙහෙයවා ඇත. 2013 මැයි මාසයේ දී කලාපීය ආලෝකකරන මධ්‍යස්ථානය, මොරටුව විශ්වවිද්‍යාලය සමග ඒකාබද්ධව ආලෝකකරන කර්මාන්තයෙහි නියුතු ඉංජිනේරුවරුන් සහ ගෘහ නිර්මාණ ශිල්පීන් සඳහා පරිගණක සහාය කරගත් සැලසුම් මෙවලම් භාවිතා

කරමින් ආලෝකකරන සැලසුම්කරණය ගැන දෙදින පුහුණු වැඩසටහනක් පැවැත්වී ය. 2013 ජූලි මාසයේ දී කලාපීය ආලෝකකරන මධ්‍යස්ථානය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පුහුණු ශාඛාව සමග ඒකාබද්ධව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ඉංජිනේරුවරුන් සඳහා ආලෝකකරන සැලසුම් ගැන දෙදින පුහුණු පාඨමාලාවක් පැවැත්වී ය. 2013 අගෝස්තු මාසයේ දී දේශීය LED නිෂ්පාදකයන්, අලෙවිකරුවන් සඳහා LED තාක්ෂණය පිළිබඳ සම්මන්ත්‍රණයක් කලාපීය ආලෝකකරන මධ්‍යස්ථානය විසින් මෙහෙයවන ලදී.

කලාපීය ආලෝකකරන මධ්‍යස්ථානයට අයත් පුස්තකාලය සහ තොරතුරු මධ්‍යස්ථානයෙහි ආලෝකකරනය පිළිබඳ පොත් සහ වෙනත් ප්‍රකාශන එකතුවක් ඇත. තවමත් සංවර්ධන අවධියෙහි පසුවන මෙම මධ්‍යස්ථානය දැනුම බෙදාගැනීමේ සහ පර්යේෂණ පහසු කිරීමෙහි ලා වැදගත් කාර්යභාරයක් ඉටු කරනු ඇත.

ආලෝකකරන පර්යේෂණ සහ ආදර්ශ නිරූපනය

කලාපීය ආලෝකකරන මධ්‍යස්ථානය ආලෝකකරන ආශ්‍රිත පර්යේෂණයන්හි නියුතු වේ. දැනට බලශක්ති ගුණාත්මකභාව CFL කෙරෙහි බලපාන ආකාරය ගැන පර්යේෂණයක් සිදුවේ. ආලෝකකරන ක්ෂේත්‍රයෙහි නවතම සංවර්ධනයන් කලාපීය ආලෝකකරන මධ්‍යස්ථානයෙහි ආදර්ශ මගින් නිරූපණය කිරීමට සැලසුම් කරනු ලැබේ.

නිෂ්පාදන පරීක්ෂණය

අවශ්‍ය උපකරණ පූර්ණ වශයෙන් පවත්වා දීප්තිමිතික රසායනාගාරයක් කලාපීය ආලෝකකරන මධ්‍යස්ථානයෙහි ඇත. මෙම රසායනාගාරය එක්සත් ජනපද ආධාර ඇතිව ආරම්භ කර ඇති අතර, පසුව ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවෙන් ලද ආධාර මත වඩා දියුණු තත්ත්වයට පත් කරන ලදී. මෙම රසායනාගාරයෙහි ප්‍රධාන උපකරණ හැරියට මීටර 1 සහ මීටර 2 විෂ්කම්භය සහිත අනුකලක ගෝල දෙකක් ද, ගෝනියෝ මීටර (goniometer) එකක් ද ඇත. මෙය ශ්‍රී ලංකාවේ භාවිතයට ගෙන ඇති ප්‍රථම ගෝනියෝ මීටරයයි. ගෝනියෝ මීටරයට දීප්තතාව පැතිරීමේ කිවුම්තාව මැනිය හැක. සාමාන්‍ය ආලෝක ප්‍රභවයන්ට අමතරව දිගටි රේඛීය ආලෝක ප්‍රභවයන්ගේ දීප්තිමාපක පරාමිති මැනීමට විශාලතම අනුකලක ගෝල උපකාරී වෙයි.

සම්ප්‍රදායික ආලෝකකරන නිෂ්පාදන සහ සහ අවස්ථාගත ආලෝකකරන නිෂ්පාදනවල දීප්තිමාපක සහ විද්‍යුත් පරාමිති පරීක්ෂා කිරීම කලාපීය ආලෝකකරන මධ්‍යස්ථානය විසින් ඉටු කරනු ලබයි. දැනට ශ්‍රී ලංකා ප්‍රමිති කාර්යාලය විසින් සියළු ආනයනික CFL නිෂ්පාදනවල අවම කාර්යසාධන උපමාන පනවා ඇත. සියළු CFL නිෂ්පාදන SLS 1231 සහ SLS 1225 මගින් දක්වා ඇති අවශ්‍යතා සපුරාලිය යුතු ය. ආනයනික CFL නියැදි මෙම SLS ප්‍රමිතිවලට අනුකූල වන්නේ ද යන වග පිරික්සීමේ කාර්යය කලාපීය ආලෝකකරන මධ්‍යස්ථානය ඉටු කරයි. තව ද, LM 79 අනුව LED නිෂ්පාදන පරීක්ෂාව ද කලාපීය ආලෝකකරන මධ්‍යස්ථානය ඉටු කරයි.



මීටර 2 අනුකලක ගෝල මීටර 1 අනුකලක ගෝල ගෝනියෝ මීටරය

නව්‍ය වර්ධන තත්ත්වයේ ආලෝකකරන නිෂ්පාදන සහ තාක්ෂණයන් ප්‍රවර්ධනය කිරීම

කාර්යාල, ඇගයුම් කමිහල්, කර්මාන්ත පරිශ්‍ර ආදී අභ්‍යන්තර අවකාශ සහ රට්ගාල්, මාර්ග, වාස්තු විද්‍යාත්මක ගොඩනැගිලිවල ඉදිරිපස ආදී ඩාහිර අවකාශ ආලෝකකරනය සැලසුම් කිරීමේ කාර්යයන් ඉටු කිරීමට අවශ්‍ය යෝග්‍යතම විශේෂඥ ඥාණය සහ හැකියාව කලාපීය ආලෝකකරන මධ්‍යස්ථානය සතු ය. මෙම ආලෝකකරන සැලසුම් ඉටු කරනු ලබන්නේ ගෘහනිර්මාණ ශිල්පය සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව යන තේමාව යටතේ ය. අති පුප්තිය මහනුවර දළදා මාලිගාවේ ද, රත්නපුර සමන් දේවාලයේ ද ඩාහිර ආලෝකකරන සැලසුම් ව්‍යාපෘති කලාපීය ආලෝකකරන මධ්‍යස්ථානය විසින් දැනටම සම්පූර්ණ කර ඇත.



ආයතනික ක්‍රමෝපාය අංශය

තොරතුරු තාක්ෂණ ශාඛාව

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සඳහා තොරතුරු පද්ධති වර්ධනය කිරීම, තොරතුරු පද්ධති මෙහෙයුම් කළමනාකරණය කිරීම, විද්‍යුත් දත්ත පිරිසැකසුම සහ ජාල සේවා සැපයීම තොරතුරු තාක්ෂණ ශාඛාවේ සේවාවන් වේ. ඔල්පත්‍ර සැකසීම, ගිණුම්කරණය, මුදල් එකතුව, ද්‍රව්‍ය කළමනාකරණය, මානව සම්පත් කළමනාකරණය, විදුලි බලය ඇතිකිරීම කළමනාකරණය, විද්‍යුත් පණිවුඩ සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල වෙබ් අඩවි පවත්වා ගැනීම සම්බන්ධයෙන් ප්‍රධාන වශයෙන් තොරතුරු තාක්ෂණ විසඳුම් සපයනු ලැබේ. 2013 වර්ෂයේ දී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ශ්‍රී ලංකාවේ විධාත්ම පාරිභෝගික මිත්‍ර ආයතනය බවට පත් කිරීමේ අරමුණ ඇතිව හඳුන්වා දුන් "පාරිභෝගික සේවා විශිෂ්ටත්වය" පාරිභෝගිකයා වෙත යොමු වූ නවතම මෙහෙයුමකි. මෙම නව මෙහෙයුම සම්බන්ධයෙන් තොරතුරු තාක්ෂණ ශාඛාවට වැදගත් කාර්යභාරයක් ඉටු කිරීමට සිදු වේ.

2013 වසරේ දී මෙම පද්ධතිය, නිවාඩු අයදුම් කිරීම, මානව සම්පත් කළමනාකරණය යෙදවුම්වලදී ඇගයුම් මොඩියුල භාවිතය, ගෙවීම් මාර්ගගතව යාවත්කාලීන කිරීම, මාස්ටර් ඉන්වොයිස් හඳුන්වා දීම, පළාත්වල මූල්‍ය යෙදවුම් පුළුල් කිරීම, සංඛ්‍යාත වාර්තා කළමනාකරණ පද්ධති සහ නඩු කළමනාකරණ පද්ධතිය යන විෂයන් වෙත තව දුරටත් යොමු විය. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය තුළ කාර්යමණ්ඩලයට පුහුණුව ලබා දීම ද මෙම ශාඛාවේ වැදගත් මෙහෙවරකි.

තොරතුරු හුවමාරුවට ආධාරක වීම සඳහා විද්‍යුත් දත්ත පිරිසැකසුම සහ ජාල සේවා ප්‍රධාන වශයෙන් යටිතල පහසුකම් කෙරෙහි යොමු විය. සර්වර් (Server) යෙදවුම්, විද්‍යුත් තැපැල් යෙදවුම්, වෙබ් යෙදවුම්, කැප වූ (dedicated) සබඳතා හඬක්වුව, පද්ධතියෙහි දත්ත ගබඩා කිරීම වර්ධනය කරන පිළිවෙත් විය. ප්‍රධාන දත්ත මධ්‍යස්ථානයට අමතර වශයෙන් ආපදා ප්‍රතිසාධන (recovery) පොළක් (site) ස්ථාපනයට කටයුතු කරන ලදී. ජාලයන් විදුලි කෙටීමෙන් ආරක්ෂා කිරීම ශක්තිමත් කරමින් ප්‍රාදේශීය ජාල සඳහා තන්තු කේබල් යොදන ලදී. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල පද්ධතියෙහි දත්ත ආරක්ෂා කිරීම සඳහා ගබඩා ප්‍රදේශ ජාලය හඳුන්වා දෙන ලදී. ආරක්ෂක යෙදවුම් භාවිතයට ගැනීමෙන් ප්‍රධාන කාර්යාලයේ සහ පළාත් කාර්යාලවල දත්ත මධ්‍යස්ථාන ශක්තිමත් කරන ලදී.

පාරිභෝගිකයන්ට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල කාර්යාලයට පැමිණීමෙන් තොරව, සේවා සම්බන්ධතා ඇස්තමේන්තු ලබාගැනීම සහ ගෙවීම් සිදු කිරීමේ පහසුව සලස්වන දොරන් දොර සේවයක් තොරතුරු පද්ධති මෙහෙයුම් මගින් හඳුන්වා දෙන ලදී. මේ අනුව එක දිනක් ඇතුළත සේවා සම්බන්ධතාවක් ලබා ගැනීමේ හැකියාව ලැබී ඇත. රත්මලානේ කාර්යාලයෙහි වාහනයෙන් යන ගමන්ම ගෙවීම් කොට කුචිතාන්සි ලබා ගැනීමේ පහසුවක් සලසා ඇත. මෙම ගෙවීම් පාරිභෝගික ගිණුමට චිදිතම බැර කරනු ලැබේ. මෙම පහසුව දැනට බස්නාහිර පළාත දකුණට පමණක් සීමා කර ඇත. වෙනත් කොට්ඨාස වලට ද පසුව එය පුළුල් කරනු ඇත. මෙහෙයුම් කටයුතු සහ කාර්යමණ්ඩල පුහුණුව ද ශාඛාවේ වෙනත් ප්‍රධාන කාර්යයන් වේ.



පිරිස් ශාඛාව

නීති ඒකකය

විශේෂ විමර්ශන ඒකකය

අභ්‍යන්තර විගණන ශාඛාව



පිරිස් ශාඛාව

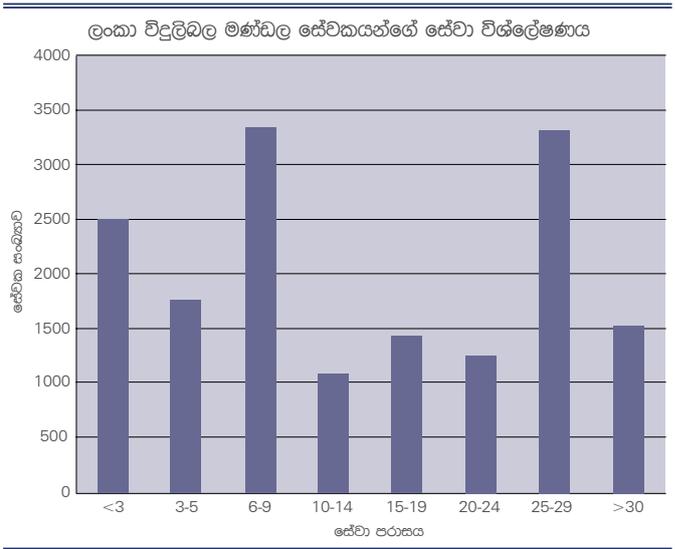
තම සේවය ස්වාධීනතාවය නිර්මාණශීලීත්වය සහ වගකීම සහිතව ඉටු කිරීමට අනුබල දෙමින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මෙම වර්ෂය තුළ සියළුම සේවකයන්ට හිතකාමීව වැඩ කිරීමේ වාතාවරණයක් ලබා දුන්නේ ය. සතු වූ සීමිත සම්පත් සහ වැඩ කිරීමේ දී මුහුණ දීමට සිදු වූ බාධක මධ්‍යයේ තම සේවක පිරිස සාක්ෂාත් කරගත් කාර්යසාධනයන් ගැන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ආඩම්බර වේ. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පිරිස් ශාඛාව පහත සඳහන් කාර්යයන් ඉටු කළ අතර, වෙනත් මානව සම්පත් කළමනාකරණ කාර්යයන් අදාළ අංශවල මානව සම්පත් ඒකක විසින් ඉටු කරන ලදී.

- ස්ථිර සේවක මණ්ඩලයට අයත් පුරප්පාඩු සඳහා නව සේවකයන් බඳවා ගැනීම.
- සේවකයන් තනතුරේහි උසස් කිරීම සහ සේවකයන් පිළිබඳ විනය කටයුතු.
- මානව සම්පත් ප්‍රතිපත්ති සම්පාදනය කිරීම.
- සභාපති තුමා සහ සාමාන්‍යාධිකාරී යටතේ ඇති ශාඛාවල මානව සම්පත් පරිපාලන කටයුතු කිරීම.

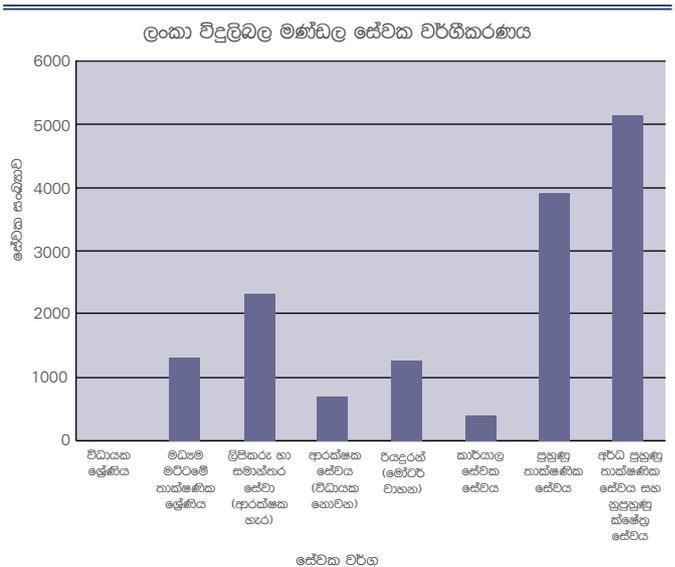
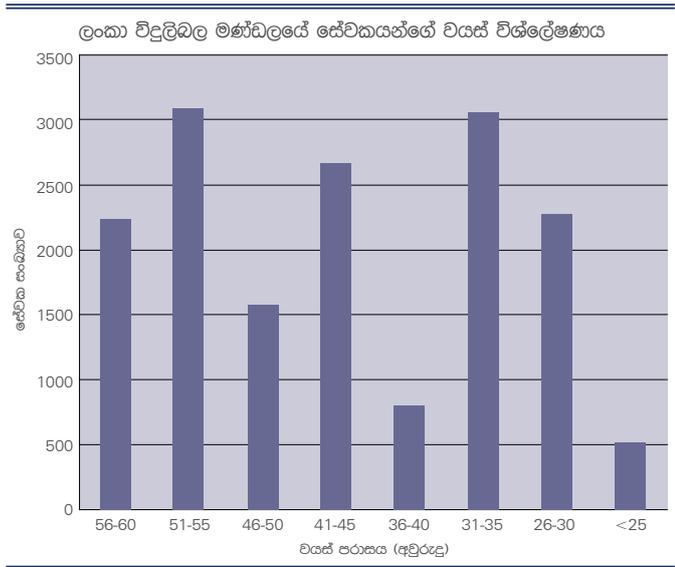
2013 වර්ෂය අවසාන වන විට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සේවය කළ සම්පූර්ණ සේවක සංඛ්‍යාව 16,232කි. 2013 වර්ෂය තුළ සේවයට බඳවාගත් සේවක පිරිස 412ක් වන අතර, විශ්‍රාම ගැනීම, ඉල්ලා අස්වීම ආදිය නිසා සේවයෙන් ඉවත්වූ සංඛ්‍යාව 795කි. පාරිභෝගික සහ සේවක පිරිස අතර අනුපාතය 2013 දී 298ක් වූ අතර, එය 2013 දී 319 දක්වා වැඩි විය.

සේවකයන්ගේ වයස විශ්ලේෂණය කිරීමේ දී පෙනී යන්නේ ඉදිරි වර්ෂ 5 තුළ සේවකයන් 2,252ක් පමණ විශ්‍රාම යා යුතු බව ය. සේවකයන් අතුරෙන් 13.79%ක් වයස අවුරුදු 55 ට වැඩි වන අතර, සේවකයන් 19.01% ක් වයස අවුරුදු 51 - 55 කාණ්ඩයට අයත් ය. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වයස්ගත වන සංවිධානයක් බව ද, අපේක්ෂිත නිපුණතා හිමි වෘත්තීයමය සුදුසුකම් ඇති කාර්යමණ්ඩලයක අනාගත අවශ්‍යතාවය සපුරාලීමට ප්‍රවේසමෙන් සකස් කළ වෘත්තීයමය අනුපාජික සැලැස්මක් අවශ්‍ය බව ද, මෙයින් පැහැදිලි වේ.

දීර්ඝ කාලීන වශයෙන් මනා පළපුරුද්දක් ලද කාර්ය මණ්ඩලයක් ඇති බව ද, 37.61% පමණ වන සේවක සංඛ්‍යාවකට අවුරුදු 20ට වැඩි පළපුරුද්දක් ඇති බව ද පහත දැක්වෙන සේවා විශ්ලේෂණ ප්‍රස්ථාරය දක්වයි.



සේවකයන් අතුරෙන් 8.3%ක් විධායක ශ්‍රේණියට අයත් බව ද, 55.4%ක් පුහුණු සහ අර්ධ වශයෙන් පුහුණු වර්ගවලට අයත් බව ද, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල සේවක වර්ගීකරණය දක්වයි.





පිරිස් ශාඛාව

පත්වීම්

සාමාන්‍යාධිකාරී පදවිය දැරූ, ඩී.ආර්.ආයි.එන්.ඒ. වික්‍රමසූරිය මහතා සේවයෙන් විශ්‍රාම ගැනීමෙන් පසු එල්.කේ. මොහිදීන් මහතා 2013 ජුනි 30 දින සිට බලපැවැත්වෙන පරිදි සාමාන්‍යාධිකාරී හැටියට පත්වීමෙන් අනතුරුව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ඉහළ කළමනාකරණ ව්‍යුහයෙහි වැදගත් වෙනස් වීම් සිදුවිය.

එල්.කේ. මොහිදීන් මහතා සාමාන්‍යාධිකාරී හැටියට පත්වීමත් සමගම, 2013 ජුනි 30 දින සිට බලපැවැත්වෙන පරිදි පී.ඩී.එන්. මෙන්ඩිස් මහත්මිය අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී (බෙදාහැරීම් අංශය 3) ලෙස පත්කරනු ලැබී ය. 2013 අගෝස්තු 20 දින ටී.ඩී. හඳගම මහතා අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී (බෙදාහැරීම් අංශය 2) සේවයෙන් විශ්‍රාම ගැනීම සමග ජේ.ඒ.එස්. පෙරේරා මහතා ඔහු වෙනුවට පත් කරන ලදී. සාමාන්‍යාධිකාරී එල්.කේ. මොහිදීන් මහතා 2013 ඔක්තෝබර් 9 දින විශ්‍රාම ගැනීමත් සමග ඩබ්.ජේ.එල්.එස්. ප්‍රනාන්දු මහතා සාමාන්‍යාධිකාරී හැටියට 2013 ඔක්තෝබර් 10 දින සිට බලපැවැත්වෙන පරිදි පත්කරනු ලැබී ය.

2013 ඔක්තෝබර් 10 දින අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී හැටියට පත්වීම් ලැබූ ඩී.ඒ.එන්. ප්‍රනාන්දු මහතා විශ්‍රාම ගත් පසු යූ.කේ.ඩබ්. සිල්වා මහතා 2013 ඔක්තෝබර් 11 දින සිට අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී (බෙදාහැරීම් අංශය 1) පත්වීම් ලැබී ය. කේ.ඩබ්.එල්. විජේවර්ධන මහතා අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී (වත්කම් කළමනාකරණ) විශ්‍රාම ගත් පසු ජේ.එස්. විතානගේ මහතා අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී (වත්කම් කළමනාකරණ) හැටියට 2013 ඔක්තෝබර් 13 දින සිට බලපැවැත්වෙන පරිදි පත් කරනු ලැබී ය.

මානව සම්පත් ප්‍රතිපත්ති

නව මානව සම්පත් ප්‍රතිපත්ති සම්පාදනය සහ පවත්නා මානව සම්පත් ප්‍රතිපත්ති සංශෝධනය මානව සම්පත් ප්‍රතිපත්ති කමිටුව මගින් අඛණ්ඩව සිදු කරනු ලැබේ. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සියළුම අංශවල මානව සම්පත් කළමනාකරණය භාර නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරීවරු මානව සම්පත් ප්‍රතිපත්ති කමිටුවේ සාමාජිකයෝ වෙති.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අරමුණු, සාක්ෂාත් කරගැනීම සඳහා සේවකයන් අතිප්‍රේරණය කරන පරිසරයක් ගොඩනැගීම සඳහා 2013 වසර තුළ සේවක යහපත සැලසෙන යෝජනා ක්‍රම රැසක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් ක්‍රියාත්මක කර ඇත. මෙම යෝජනා ක්‍රම අතර ප්‍රසාද දීමනා ගෙවීම ලබා නොගත් අසනීප / විවේක නිවාඩු සඳහා දිරි දීමනා ගෙවීම සහ විවිධ විශේෂ මූල්‍ය අත්තිකාරම් ගෙවීම වේ.

ප්‍රසාද දීමනා ගෙවීම

ඉකුත් වසරවල ප්‍රසාද දීමනාගෙවූ පදනම මත පිහිටා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල සේවකයන්ට 2013 වසර සඳහා ද ප්‍රසාද දීමනාගෙවන ලදී. මේ සඳහා දරන්නට සිදු වූ වියදම රු. 664,126,518කි.

ලබා නොගත් අසනීප / විවේක නිවාඩු සඳහා දිරි දීමනා ගෙවීම

සේවයට නොපැමිණීමේ හැඹුරුව අඩුකොට ඵලදායීතාව වැඩි කිරීමේ අරමුණ ඇතිව, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයෙහි ලබා නොගත් අසනීප / විවේක නිවාඩු සඳහා දිරි දීමනා ගෙවීමේ යෝජනා ක්‍රමයක් 1984 සිටම ක්‍රියාත්මක විය. මෙම යෝජනා ක්‍රමයේ ප්‍රතිලාභ 2013 වර්ෂයේ දී ද ලබාදෙන ලදී. මේ අනුව 2013 වර්ෂයේ දී කළ ගෙවීමෙහි වටිනාකම රු. 587,431,251කි.

සිංහල / හින්දු අළුත් අවුරුද්ද සඳහා විශේෂ අත්තිකාරම් ගෙවීම

සිංහල / හින්දු අළුත් අවුරුද්ද වෙනුවෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල සේවකයන්ට 2013 වසරේ දී විශේෂ අත්තිකාරම් සහ වැටුප් අත්තිකාරම් ගෙවන ලදී.

රාමසාන් උත්සවය සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල සේවකයන්ට විශේෂ අත්තිකාරම් ගෙවීම

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මුස්ලිම් භක්තික සේවකයන්ට ඉකුත් වසරවල දී මෙන් 2013 වසරේ දී ද විශේෂ අත්තිකාරම් සහ වැටුප් අත්තිකාරම් ගෙවන ලදී.

සුඛසාධන ඒකකය

ශිතල දේශගුණයක් පවතින හැටන් සහ ඛණ්ඩාරවෙල වැනි ස්ථානවල ද, ආගමික / පුරාවිද්‍යාත්මක වැදගත්කමක් ඇති අනුරාධපුර, මින්නේරිය, මහනුවර, කතරගම සහ යාපනය වැනි ස්ථානවල ද සංචාරක බංගලා පාලයක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය පවත්වාගෙන යයි. මෙම සේවය නිවාඩු කාලය ගත කිරීම සඳහා සේවකයන්ට ප්‍රයෝජන ගත හැකි ප්‍රමුඛතම ප්‍රතිලාභයක් වේ. නවතැන් ගන්නා පිරිසට ඉතා හොඳ සේවයක් ලැබෙන පරිදි මෙම බංගලාවල පහසුකම් අඛණ්ඩව දියුණු කරනු ලැබේ.

ක්‍රීඩා සමාජයේ ක්‍රියාකාරකම් සඳහා වාර්ෂිකව රු. 125,000ක් ප්‍රදානය කරමින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය තම සේවකයන්ට ක්‍රීඩා සහ විනෝද කටයුතුවලට සහභාගි වීමට අනුබල දෙයි.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල බෞද්ධ සංගමය සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ක්‍රිස්තියානි සංගමය වැනි සමාජ මගින් සංවිධානය කරනු ලබන වෙසක් උත්සවය, පොසොන් උත්සවය සහ නත්තල් උත්සව වැනි උත්සව සඳහා වාර්ෂික ප්‍රදානයන් කරමින් සේවකයන්ගේ ආගමික කටයුතුවලට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය අනුබල දෙයි. අගෝස්තු මාසයේ දී මහනුවර දළඳා මාලිගාවේ දී ද, දෙසැම්බර් මාසයේ මාලස්සාකැලේ සමන් දේවාලයේ ද, ජුනි මාසයේ මිහින්තලේ ද, දෙසැම්බර් මාසයේ කතරගම කිරිවෙහෙරේ ද ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වාර්ෂික උත්සව සංවිධානය කරයි.



2013 කලා උළෙලේ දී ත්‍යාග ලැබුවෝ

2013 වසරේ දී ආරම්භ කළ විශේෂ අංගයක් වූ විදුලිබල මණ්ඩල කලා උළෙල මගින් ගායනය, නර්තනය සහ සංගීතය, චිත්‍රපට නිපදවීම ආදියෙහි සේවකයන්ට තම දක්ෂකම් දැක්වීමට අවස්ථාවක් සලසනු ලැබීය.

ඩී.ජේ. විමලසූරේන්ද්‍ර මහතාගේ 138 වන උපන්දිනය සැමරීමේ ක්‍රියාකාරකම්වල කොටසක් වශයෙන් සැප්තැම්බර් 17 දින සුඛ සාධන ඒකකය විසින් විමලසූරේන්ද්‍ර දිනය සමරණ ලදී. තව ද, 2013 නොවැම්බර් 01 දින ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල දිනය සමරණ උත්සවය ද පවත්වන ලදී.



පිරිස් ශාඛාව

දුරස්ථ ස්ථානවල පිහිටා ඇති ජනන අංශයේ සියළු බලාගාර ආශ්‍රිතව පැවැත්වෙන මොන්ටිසෝරි පාසල් සඳහා සේවකයන් වෙනුවෙන් සලසන සේවයක් වශයෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය අරමුදල් සපයයි.

දීර්ඝ කාලීන සේවය සඳහා පිරිනමන සේවා තිලින

සේවකයන් දීර්ඝ කාලයක් තුළ කරන සේවය, දීර්ඝ කාලීන සේවය සඳහා පිරිනමන තිලින මගින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ඇගයීමට පාත්‍ර කරයි. තම ජීවිත කාලයෙන් වැඩි කොටසක් ශ්‍රී ලාංකිකයන්ගේ යහපත සඳහා කැප කිරීම වෙනුවෙන්, මණ්ඩලයේ කෘතඥතාවය මෙම තිලින මගින් පලකරන අතරම මෙම තිලිනය එම සේවකයන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ප්‍රගතියට කළ අගනා සේවය පිළිගැනීමක් ද වේ.

රජයේ විදුලි දෙපාර්තමේන්තුවට සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට 35 වසරක සේවය අවසන් කළ සේවකයන්ට තිලින පිරිනැමීමෙන් දීර්ඝ සේවා තිලින වැඩසටහන 1984 දී ආරම්භ විය. 1991 වසරේ සිට වසර 30ක් හෝ ඊට වැඩි කාලයක් සේවය කළ අයට තිලින පිරිනැමීම ආරම්භ විය. 2013 වර්ෂයේ දී සේවකයන් 292 දෙනෙකුට මෙම වැඩසටහන යටතේ තිලින පිරිනමා ඇත. මෙම වැඩසටහන යටතේ මෙතෙක් තිලින ලද සම්පූර්ණ සේවක සංඛ්‍යාව 5,272 කි.

නීති ඒකකය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සියළු නෛතික කටයුතු සහ නඩුමගට පිවිසීමේ කටයුතු නීති ඒකකයෙන් ඉටුවේ. එම ඒකකයේ ප්‍රධානියා ප්‍රධාන නීති නිලධාරී වන අතර, ඔහුගේ සහාය පිණිස නීති නිලධාරීන් 5 දෙනෙක් ද, තවත් කාර්ය මණ්ඩලයක් ද ඇත. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් පවරන ලද නඩු සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට වරෙන්ඩ් අනෙක් අය පවරන නඩු සම්බන්ධයෙන් පැනවෙන කරුණු සම්බන්ධයෙන් ක්‍රියා කිරීම නීති ඒකකයේ වගකීමයි.

පළමු වර්ගයේ කටයුතු:

- අ) මනු ජ්‍යෙෂ්ඨ / අපවේශනය ආදියට සම්බන්ධ විදුලි බිල්පත් සංශෝධනය කිරීම / වසන්දනයන්ට අනතුරුව හිඟ මුදල් අයකර ගැනීම.
- ආ) ගිවිසුම් / කොන්ත්‍රාත්තු කඩ කිරීමෙන් මතුවන ගැටළු.
- ඇ) ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ දේපල / වාහනවලට සිදුවන හානි සඳහා වන්දි අයකර ගැනීම.
- ඈ) ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල නිවාස අත්පත් කර ගැනීමේදී නිදහස් කර ගැනීම / ඉඩම් කටයුතු.

දෙවන වර්ගයේ කටයුතු:

- අ) විසන්ධි කිරීම් සහ බිල්පත් සංශෝධනයට විරුද්ධව ගන්නා ක්‍රියාමාර්ග
- ආ) තෙවන පාර්ශවයකට අයත් දේපල වලට ඉහලින් විදුලි රැහැන් ඇදීමට වරෙන්ඩ් නිරෝධායුතුවන් / තහනම් නියෝග / එවන් දේපල, ඉඩම්, ගස්/වෘක්ෂලතා ආදියට සිදුවන හානි සඳහා වන්දි ඉල්ලීම.
- ඇ) ටෙන්ඩර් / කොන්ත්‍රාත් වැඩවලට අදාළ පොරොන්දු කඩ කිරීම්, ක්‍රියාදාම උල්ලංඝනයන්, වන්දි ඉල්ලීම්.
- ඈ) සේවය අවසන් කිරීම, සේව්‍ය - සේවක ආරවුල් ආදිය. මූලික අයිතිවාසිකම් ඉල්ලීම් පත්‍ර, කම්කරු උසාවි / කාර්මික උසාවි / කම්කරු දෙපාර්තමේන්තු කටයුතු.

2013 වර්ෂයේ දී මෙම ඒකකය විසින් පහත සඳහන් උසාවි කටයුතු ඉටු කර ඇත.

උසාවියේ නම	නඩු සංඛ්‍යාව
ශ්‍රේෂ්ඨාධිකරණය	25
අභියාචනාධිකරණය	49
සිවිල් ඇපල් උසාවිය සහ ඉහළ උසාවිය	22
දිස්ත්‍රික් උසාවිය	161
කම්කරු උසාවිය සහ කාර්මික උසාවිය	28
මනේස්ත්‍රාත් උසාවිය	06

මණ්ඩලය සහ සේවක පිරිස අතර ආරවුල්, සේවය අත්හැරීම පිළිබඳ සේවක ගැටළු, තනතුරු අතහැර යාම පිළිබඳ දැන්වීම් සහ දුක්ගැන්වීම් ගැන පහත සඳහන් අධිකරණ මගින් පවත්නා නීති යටතේ ක්‍රියා කරන ලදී.

- කම්කරු උසාවිය
- කම්කරු දෙපාර්තමේන්තුව
- මානව අයිතිවාසිකම් කොමිසම
- කාර්මික උසාවිය

අපේක්ෂිත ලාභීන්ට නිල වශයෙන් නිකුත් කිරීමට පෙර, වෝදනා පත්‍ර, නිශ්චිත කොන්ත්‍රාත් කොන්දේසි මත නිකුත් කරන පත්වීම් ලිපි ආදිය සහ කම්කරු විෂය පිළිබඳ ප්‍රලේඛන සුපරීක්ෂණය කිරීම ද නීති ඒකකයේ වගකීමකි.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය බාහිර පාර්ශවයන් සමග වළඹෙන මූල්‍ය ගිවිසුම්, වාණිජ ගිවිසුම් සහ බලශක්තිය මිලට ගැනීමේ ගිවිසුම් ඇතුළු සියළු ගිවිසුම් / කොන්ත්‍රාත්තුවල නෛතික තත්වය සහතික කිරීම සඳහා නීති ඒකකය විසින් පරීක්ෂා කරනු ලැබේ.

නොතාර්ස් වැඩ:

- කල්බදු ගිවිසුම් පරීක්ෂාවෙන් කියවා බැලීම
- ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය බාහිර පාර්ශවයන්ගෙන් දේපල මිලට ගැනීමේ අවස්ථාවලදී අත්සන් කරන පැවරුම් ඔප්පු
- නෛතික මතය - ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට අදාළ සියළු කරුණු සම්බන්ධයෙන් නෛතික මතය ඉදිරිපත් කිරීම.
- ආරවුල් බේරුම් කිරීම - 1995 අංක 11 දරන ආරවුල් බේරුම් කිරීමේ පහත අනුව යොමු කරනු ලබන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ බාහිර පාර්ශවයන් අතර ආරවුල් 5ක් සම්බන්ධයෙන් නීති ඒකකය 2013 දී කටයුතු කර ඇත.
- ඉඩම් පිළිබඳ කරුණු - ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ දේපල නියමානුකූල කිරීම සඳහා විවිධ ආකාරයෙන් වත්කම් කළමනාකරණ ශාඛාවට උපදෙස් දීම / සහාය වීම සිදුවේ.

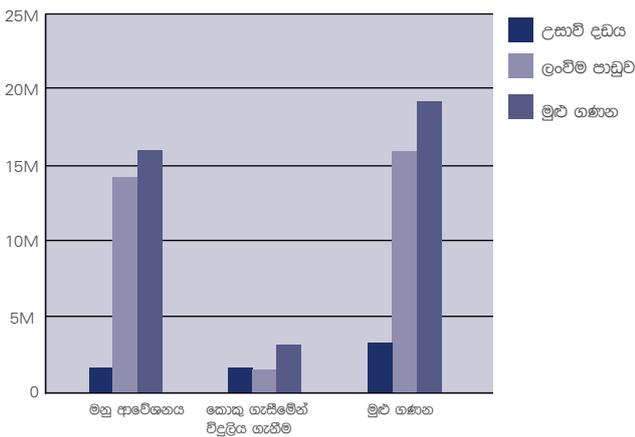


විශේෂ විමර්ශන ඒකකය

අනවසරයෙන් විදුලිය ලබාගැනීම සහ මනු අපවේශනය ගැන විමර්ශන ඉක්මන් කිරීම සඳහා 1995 දී විමර්ශන කළමනාකරු යටතේ විශේෂ විමර්ශන ඒකකය ස්ථාපනය කරන ලදී. මෙම විමර්ශනය සඳහා පළාත්වල කඩාපතින විමර්ශන කාණ්ඩ 15ක් යොදවා ඇත.

විශේෂ විමර්ශන ඒකකය 2013 දී ලැබූ ප්‍රගතිය පහත දැක්වේ;

විමර්ශන වර්ගය	සාර්ථක විමර්ශන සංඛ්‍යාව	උසාවි දඩය (ලංකා රුපියල් මිලියන)	ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට සිදු වූ පාඩුව (ලංකා රුපියල් මිලියන)	මුළු ගණන (ලංකා රුපියල් මිලියන)
මනු අපවේශනය	1587	16.9	142.7	159.70
කොකු ගසා විදුලිය ගැනීම	1665	15.7	15.90	31.60
මුළු ගණන	3252	32,6	158.60	191.30



මෙම විමර්ශන වලට අමතරව, විවිධ ප්‍රභවයන්ගෙන් අක්‍රමිකතා පිළිබඳව විශේෂ විමර්ශන ඒකකයට ලැබුණු පැමිණිලි ගැන විමර්ශන රැසක් සිදුකරන ලදී. ඒ අනුව අදාළ නිලධාරීන් සහ සේවකයන්ට විරෝධීව විනයානුකූලව කටයුතු කර ඇත.

අභ්‍යන්තර විගණන ශාඛාව

කාර්යසාධනය - 2013

අභ්‍යන්තර විගණන ශාඛාව සභාපතිතුමාට සෘජුවම වාර්තා කරන ප්‍රධාන අභ්‍යන්තර විගණකගේ අධීක්ෂණය යටතේ පවතී. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල කළමනාකරුවන්ට ආයතනික පාලන වගකීම් ඉටු කිරීමේ ලා සහාය වීම සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ව්‍යාපාරික කටයුතු සහ මෙහෙයුම් ක්‍රියාදාමයන් වලදායී සහ කාර්යක්ෂම ලෙස වැඩි දියුණු කොට ප්‍රවර්ධනය කිරීම අභ්‍යන්තර විගණන ශාඛාවේ අරමුණ යි.

නියැදි සහ තර්කාන්විත ක්‍රියාදාම උපයෝගී කොට ගෙන, පවත්නා ප්‍රතිපත්ති සහ ක්‍රියාදාම සමග අභ්‍යන්තර පාලන පද්ධති අනුකූල වන ආකාරය සහ වලදායී වන ආකාරය සත්‍යාපනය කරමින් අනුකූල නොවන අවස්ථාවන්හි සුවිශේෂ වන කරුණු අභ්‍යන්තර විගණන ශාඛාව වෙසෙසා දක්වයි. මෙම ශාඛාවේ නිවැරදි විධායක නිලධාරීන් 25 දෙනෙක් ද, විධායක නොවන නිලධාරීන් 20 දෙනෙක් ද, වෙනත් ආධාරක නිලධාරීන් 15 දෙනෙක් ද සේවය කරති.

සියළුම ශාඛා සහ ඒකක ගැන විගණනය සිදු කරනු ලබන අතර, එම විගණනයන් පවත්වන වාර ගණන අවදානමෙහි තීව්‍රතාවය සහ කාර්ය මණ්ඩලයේ ප්‍රමාණවත් බව මත රඳා පවතී. 2013 වර්ෂයේ දී මෙම ශාඛාව විසින් පහත සඳහන් විගණන කාර්යයන් ඉටු කරන ලදී;

සිරිත්නුරු විගණනයන්	14
ආදායම් විගණනයන්	23
පද්ධති විගණනයන්	38
විශේෂ විමර්ශනයන්	28
මුළු ගණන	103

විගණන කමිටුව

සංයුතිය

මූල්‍ය සහ විගණනය හා අදාළ ක්ෂේත්‍ර ගැන මනා දැනුමක් සහ පුළුල් අත්දැකීමක් ඇති ස්වාධීන මණ්ඩලීය සාමාජිකයන් හතර දෙනෙකුගෙන් විගණන කමිටුව සෑදී ඇත. 2013 වර්ෂයේ දී පහත සඳහන් සාමාජිකයන් මෙම කමිටුවෙහි සේවය කර ඇත.

- ඩබ්.ඩී. ජයසිංහ මහතා (සභාපති)
- වී. චිරිනමුල්ල මහතා (සාමාජික)
- ආර්.ඒ.ඒ.කේ. රණවක මහතා (සාමාජික)
- වී.එ.අයි.ඒ. අමරසේකර මහත්මිය (සාමාජික)
- කමිටුවේ කැඳවුම් කරු වූයේ අභ්‍යන්තර විගණන අංශයේ ප්‍රධානියා ය.

රැස්වීම් සහ පැමිණීම

2013 වසරේ දී කමිටුව රැස්වීම් 5ක් පවත්වා ඇත. මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන විධායක නිලධාරී වන සාමාන්‍යාධිකාරී ද, මූල්‍ය කළමනාකරු ද, විගණකාධිපති දෙපාර්තමේන්තුවේ නියෝජිත මහතෙක් ද, රැස්වීම්වලට ආරාධනය මත සහභාගී විය. සමාලෝචනයට භාජන වන අභ්‍යන්තර විගණන වාර්තා අදාළ වන්නා වූ අංශවල මෙහෙයුම් / මූල්‍ය ප්‍රධානීන්ට ද, කමිටුවේ අතිමතය පරිදි රැස්වීම්වලට ආරාධනා කරනු ලැබී ය.

කමිටුවේ කාර්යභාරය

මණ්ඩලයේ සියළුම අංශවල මෙහෙයුම් සහ මූල්‍ය කටයුතු පිළිබඳ අභ්‍යන්තර සහ බාහිර විගණන වාර්තා විගණන කමිටුව විසින් සමාලෝචනය කිරීම සහ සාකච්ඡාවට භාජන කිරීම සිදුවිය. කිසියම් ආස්ථිතයකට මුහුණ දීමට සිදුවිය නැති වුවද, අවදානම් අවස්ථා සහ දෝෂ අඩු කිරීමට හැකි වන පරිදි, පවත්නා පාලන පද්ධති ශක්තිමත් කිරීමට, අභ්‍යන්තර සහ බාහිර විගණන වාර්තා සමාලෝචනය කිරීමෙන් පසු, විගණන කමිටුව විසින් අමතර පාලන විධි සහ අවදානම් අවම කරන ක්‍රමෝපායන් නිර්දේශ කළේ ය. ඉටු කරන ලද විගණන කාර්යයන් සැලසුම් කිරීම සහ එම කාර්යයන්ගේ විෂය පථය සහ ගුණාත්මකභාව ගැන විශේෂ අවධානයකින් යුක්තව කමිටුව විසින් අභ්‍යන්තර විගණන ශාඛාවේ කාර්යයන් සමාලෝචනයට භාජන කළේ ය.

විගණන කමිටු රැස්වීම්වල වාර්තා ඉන්පසුව විලක්ෂණ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලීය රැස්වීම්වල දැන ගැනීම සඳහා ඉදිරිපත් කරන ලදී.



මූල්‍ය තොරතුරු

මූල්‍ය අංශය	92
මූල්‍ය සමාලෝචනය	93
අධ්‍යක්ෂවරුන්ගේ වාර්තාව	95
ඒකාබද්ධ ආදායම් ප්‍රකාශය	97
ඒකාබද්ධ විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශය	98
මූල්‍ය තත්ව ප්‍රකාශනය	99
සමූහය - ස්කන්ධය වෙනස්වීම පිළිබඳ ප්‍රකාශය	100
මණ්ඩලය - ස්කන්ධය වෙනස්වීම පිළිබඳ ප්‍රකාශය	104
ඒකාබද්ධ මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශය	106
මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්	107
විගණකාධිපති වාර්තාව	155
විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුරු	168



මූල්‍ය අංශය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සමස්ත මෙහෙයුම සම්බන්ධ වැදගත් මෙහෙවරක් ඉටු කරන අතර, එහි මූල්‍ය මෙහෙයුම් ඵලදායීව සහ කාර්යක්ෂමව මෙහෙයවීමේ වගකීම මූල්‍ය අංශය උසුලයි.

මූල්‍ය කටයුතු ඵලදායී ලෙස කළමනාකරණය කිරීම සඳහා යෝග්‍ය මූල්‍ය සැලසුම්කරණය සහ අයවැය පාලනය, මූල්‍ය මෙහෙයුම් සම්පව පසුච්චරම් කිරීම සහ අධීක්ෂණය සහ මූල්‍ය ආයතන සමග කතිකාව සහ අදහස් හුවමාරුව මූල්‍ය අංශය විසින් කළ යුතු වේ.

2013 වසරේ දී මූල්‍ය අංශය සුසංවිධිත කොට විය දියුණු කිරීම සඳහා ක්‍රියාමාර්ග රාශියක් අනුගමනය කරන ලදී.

මූල්‍ය ප්‍රකාශ සම්පාදනයේ දී අන්තර්ජාතික මූල්‍ය වාර්තාකරණ ප්‍රමිතිවලට අනුගත වීම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මූල්‍ය අංශයට මුහුණ පෑමට සිදුවූ දැවැන්ත අභියෝගයකි. 2012 දී මෙම අනුගත වීම සාර්ථක ලෙස ක්‍රියාත්මක කිරීමත් සමග 2013 දී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට අන්තර්ජාතික මූල්‍ය වාර්තාකරණ ප්‍රමිතිවලට අනුගත තත්ත්වයකින් තම මූල්‍ය වාර්තා ඉදිරිපත් කළ හැකි වූ අතර, එම ප්‍රමිතිවලට අනුගත වූ අන්‍ය ආයතන සුළුතරය අතර ප්‍රමුඛස්ථානයක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට හිමි විය. මෙම ප්‍රමිති අනුගමනය කිරීමේ ක්‍රියාවලියේ දී ධාරිතා වර්ධනය සඳහා සියළුම ගණකාධිකාරීවරුන්ට සවිස්තරාත්මක පුහුණුවක් ලබා දීමට කටයුතු කළ අතර, උසස් මට්ටමේ නිලධාරීන්ට විදේශගත පුහුණුවට අවස්ථාව සලසනු ලැබී ය. මෙම කාර්යය සඳහා පත්කරන ලද ප්‍රයිස්වෝටර්නවුස්කුපර්ස් උපදේශකවරුන්ගේ සහභාගිත්වය ඇතිව සියළුම ගණකාධිකාරීවරුන්ට අඛණ්ඩව දේශීය පුහුණු අවස්ථා ලබා දෙන ලදී. වර්තමාන අවුරුද්දේ දී ආදායම් චිකාටුව තව දුරටත් දියුණු විය. අමාත්‍ය බැංකුව වැනි පෞද්ගලික අංශයේ සංවිධාන කීපයක් ආදායම් චිකාටු කිරීමේ නියෝජිත ආයතන ලෙස පත්කරනු ලැබී ය. මහජන බැංකුවේ නව මාර්ගගත ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල කවුළු වර්ෂය තුළ 225 දක්වා වැඩි විය.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල අර්ථසාධක අරමුදල

1958 අංක 15 දරන අර්ථසාධක අරමුදල් පනත යටතේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අර්ථසාධක අරමුදල පෞද්ගලික අර්ථසාධක අරමුදලක් ලෙස පැවැත්වේ. එය 7 දෙනෙකුගෙන් සමන්විත කළමනාකරණ කමිටුවක් මගින් කළමනාකරණය කරනු ලැබේ. එම කමිටුවේ සභාපති හැටියට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සභාපතිතුමා නිල බලයෙන් පත්වන අතර, නියෝජ්‍ය සභාපති නිල වශයෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල සාමාන්‍යාධිකාරී වේ. අනෙක් නිල බලයෙන් පත්වන සාමාජිකයන් නම් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මූල්‍ය කළමනාකරු සහ නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (පිරිස්) වෙති. අනෙක් සාමාජිකයන් තිදෙනා මණ්ඩලය මගින් නම් කරනු ලැබේ.

වර්ෂය තුළ අරමුදල සඳහා ලැබුණ සම්පූර්ණ දායක මුදල රුපියල් මිලියන 2,063ක් වන අතර, එයින් රුපියල් මිලියන 825ක් මණ්ඩලයේ සේවකයන්ගෙන් ලැබුණ දායක මුදල් වේ.

2013 දෙසැම්බර් 31 වන විට චිකාටු චි කිඛුණ සම්පූර්ණ අරමුදල, රුපියල් මිලියන 37,596කි. එය ඉකුත් වසරට වඩා 11.30%ක වැඩි වීමකි. ආයෝජන මගින් මෙම අරමුදල වර්ෂය තුළ රුපියල් මිලියන 4,896ක ආදායමක් උපයා ඇති අතර, 2013 සඳහා ප්‍රකාශයට පත්කර ඇති ලාභාංශය 13.20% කි. සාමාජිකයන්ට නිවාස ණය සහ වෙනත් අවශ්‍යතා සඳහා ලබා දී ඇති ණය ප්‍රමාණය රුපියල් මිලියන 2,117කි. වර්ෂය තුළ සේවයෙන් විශ්‍රාම ගිය සේවකයන් සඳහා ආපසු ලබා දී ඇති මුදල රුපියල් මිලියන 2,603කි.

විශ්‍රාම අරමුදල

මණ්ඩලයට වසර 20ක් හෝ ඊට වැඩි ප්‍රමාණයක් සේවය කර ඇති විශ්‍රාමික සේවකයන් මෙම අරමුදලෙහි ප්‍රතිලාභීන් වෙති. සේවය කර ඇති අවුරුදු ගණනට සරිලන ලෙස, අවසාන වරට ගත් වැටුපෙන් 30% සිට 34%ක් ඔවුන්ට ගෙවන අතර, මෙම ගෙවීම් අදාළ සේවකයාගේ මරණය දක්වා ගෙවනු ලැබේ. මෙම අරමුදලට 2013 වසරේ දී එකතුවූ විශ්‍රාමික සේවක පිරිස 484ක් වූ අතර, වසර තුළ අනාවප්‍රාප්ත වූ සේවකයන් 130 දෙනෙක් ලැයිස්තුවෙන් ඉවත් විය. 2013 වසර අවසානයේ දී අරමුදලේ ප්‍රතිලාභීන් සංඛ්‍යාව 5,981ක් විය.

2013 දෙසැම්බර් 31 දින වන විට අරමුදලේ ශුද්ධ වත්කම් ප්‍රමාණය රුපියල් මිලියන 14,775ක් විය. අරමුදල ආයෝජනය කිරීමෙන් ලද ආදායම රුපියල් මිලියන 1,839කි.



මූල්‍ය සමාලෝචනය

මූල්‍ය කාර්යසාධනය

2013 ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සඳහා මූල්‍යමය වශයෙන් සාර්ථක වූ වර්ෂයක් විය. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ලාභදායීත්වයෙහි තීරණාත්මක සාධකය වන්නේ, ලාභදායීත්වය සහ මූල්‍ය ශක්‍යතාවය දක්වන නිර්ණායකය වන බලශක්ති ජනන මුද්‍රාවයි. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල පිරිවැය ව්‍යුහයෙන් වැඩි කොටසක් ආවරණය කරන සෘජු ජනන පිරිවැය ප්‍රධාන වශයෙන් රඳාපවතින්නේ ජනන මුද්‍රාව මතය. ඉකුත් වසරේ (2012) රුපියල් මිලියන 77,645ක අලාභය හා සැසඳීමේ දී, මෙම වසර තුළ ලැබූ ලාභය රුපියල් මිලියන 12,888කි. මෙම ලාභය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මූල්‍ය කාර්යසාධනයෙහි 116%ක වැඩි වීමක් පෙන්නුම් කරයි. මෙම සතුටුදායක ප්‍රතිඵලය, සෘජු ජනන පිරිවැය අඩුවීම නිසා ඇති විය. මෙම අඩුවීම 2012 වසර සමග සැසඳීමේ දී 31%කි. තව ද, 2013 අප්‍රේල් මාසයේ සිට බලගැන්වෙන අයකුම ව්‍යුහයේ සංශෝධනය හේතු කොට ගෙන ඉන්ධන මිල වැඩිවීමේ බලපෑම අඩු විය.

කිලෝවොට් පැය වකක් ජනනය කිරීමේ සාමාන්‍ය පිරිවැය 2012 දී රු. 16.18ක් වූ අතර, එම පිරිවැය 2013 දී රු. 11.33 දක්වා අඩු විය. මෙයට හේතු වූයේ ජනන පිරිවැය අඩු වීම යි. කෙසේ වුව ද, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ ස්වාධීන බලශක්ති නිෂ්පාදකයන් ජනනය කරන තාප බල කිලෝවොට් වකක පිරිවැය 2012 සිට 2013 දක්වා රු. 33.10 සිට රු. 29.76 දක්වා වැඩි විය. මෙයට හේතු වූයේ ලංකා බහිෂ්ච තෙල් නීතිගත සංස්ථාව ඉන්ධන මිල වැඩි කිරීම යි.

1.1 වාසිදායක ජනන මුද්‍රාවේ දායකත්වය

2013 සඳහා මුල් අයවැය පල විදුලියෙන් ගිණවොට් පැය 4,000ක් අපේක්ෂාවෙන් පිලියෙළ කර තිබුණ නමුත්, ඉතාමත්ම වාසිදායක දේශගුණික රටාව හේතු කොට ගෙන, පල විදුලිය ජනනය ගිණවොට් පැය 6,000 දක්වා වැඩි විය. මෙම ප්‍රමාණය 2013 වර්ෂයේ දී සම්පූර්ණ ජනනයෙන් 50%ක් විය. 2012 වර්ෂයේ දී පල විදුලියෙන් ලබාගත් දායකත්වය සම්පූර්ණ ජනනයෙන් 24%ක් වූ අතර, තාප ජනනය 70%ක් දක්වා තියුණු ලෙස වැඩි විය. ඉතිරි 6% ලැබුයේ සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති ප්‍රභවයන්ගෙනි. 2013 වර්ෂයේ දී තාප බල දායකත්වය 40%ක් වූ අතර, එය 2012 වසර හා සැසඳීමේ දී 30%ක අඩු වීමකි. ලක්විජය ගල් අගුරු බලාගාරය අඩු මිලට ගිණවොට් පැය 1,470ක් 2013 දී ජනනය කිරීම ද, ජනන මුද්‍රාව වාසිදායක වීමට දායක විය. මෙම සාධකවල බලපෑමෙහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් විකුණුම් පිරිවැය 25% කින් අඩු වී ඇත. 2012 දී විකුණුම් පිරිවැය රුපියල් මිලියන 222,419ක් වූ අතර, 2013 දී එම පිරිවැය රුපියල් මිලියන 166,926කට සීමා විය.

2013 වර්ෂය සඳහා සෘජු ජනන පිරිවැය වශයෙන් අයවැය අනුව අපේක්ෂිත මුදල රුපියල් මිලියන 140,417ක් වුව ද, වාසිදායක ජනන මුද්‍රාව හේතු කොට ගෙන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට රුපියල් මිලියන 20,006ක් ඉතිරි කර ගත හැකි විය.

බිඳවැටීමකින් තොරව මෙරට විදුලිබල ඉල්ලුම සපුරාලීමට, ඉතා ඉහළ මට්ටමේ ඉල්ලුමක් පවතින විට සහ හදිසි අවස්ථාවලදී, ස්වාධීන බලශක්ති නිෂ්පාදකයන්ගෙන් තවදුරටත් බලශක්තිය මිලට ගැනීමට විදුලිබල මණ්ඩලයට සිදුවේ. 2012 වර්ෂයේ දී නිදහස් බලශක්ති නිෂ්පාදකයන් විසින් දායක කළ තාප බල ප්‍රමාණය 41% (ගිණවොට් පැය 4,904) ක් වූ අතර, 2013 දී එම ප්‍රමාණය 17% (ගිණවොට් පැය 1,977)ක් විය. 2013 දී එස් පවර් මාතර, එස් පවර් භොරණ සහ සීමාසහිත ලක්දනවි (පුද්.) යන පුද්ගලික ආයතනවල සේවය ඔවුන්ගේ කොන්ත්‍රාත් කාලය අවසන් වීමෙන් පසු අවසන් කරන ලදී. වෙනත් බලාගාර 7ක් ජනන මෙහෙයුම සිදුකරයි.

1.2 අයකුම වැඩි කිරීමේ ලද දායකත්වය

2013 දෙවන කාර්තුවේ දී, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය, වාර්ෂිකව රුපියල් මිලියන 290,000ක වාර්ෂික ආදායමක් අපේක්ෂාවෙන්, 2013 ජනවාරි 01 දින සිට ක්‍රියාත්මක වීම බලාපොරොත්තු වූ ආදායම වැඩි කිරීමේ අයකුම

යෝජනාවක් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිසමට ඉදිරිපත් කළේ ය. පැවති අයකුමය කිසියම් ආයතනයක මූල්‍ය ශක්‍යතාවය ලබාදෙන "පිරිවැය ඉක්මවා යන" අයකුම සම්පාදන සිද්ධාන්තයට අනුකූල වීමට ප්‍රමාණවත් නොවූ බැවින් සැලසුම්ගත ආකාරයට ජනන සහ මෙහෙයුම් පිරිවැය පියවා ගැනීම සඳහා නව අයකුම යෝජනාව ඉදිරිපත් කරන ලදී. තව ද, 2012 හා සැසඳීමේ දී සාමාන්‍යයෙන් 19% කින් ඉන්ධන මිල වැඩි වීම නිසා සංශෝධිත අය ක්‍රමයක අවශ්‍යතාවය වඩාත් තියුණු විය. යෝජිත ආදායම් වැඩි කිරීම ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිසම විසින් අනුමත නොකළ නමුත්, 2013 අප්‍රේල් 20 සිට සහේතුක අයකුම සංශෝධනයක් අනුමත කරන ලදී. නව අයකුමය ක්‍රියාත්මක කිරීමෙන් රුපියල් මිලියන 20,000ක අතිරේක ආදායමක් 2013 වර්ෂයේ මාස 8ක් තුළ උපයා ගැනීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට හැකි විය.

ශ්‍රී ලංකාව තුළ විදුලිය පහසුකම් ලද ජනගහනය 2013 අවසන් වන විට 96% දක්වා වැඩි වූ නමුත්, 2012 වසරේ ගිණවොට් පැය 10,474ක් වූ අලෙවි කළ ඒකක සංඛ්‍යාව 2013 වසර තුළ ගිණවොට් පැය 10,624 දක්වා පමණක් වැඩි විය. මෙය 1.4% ක ආන්තික වැඩි වීමකි. 2013 වර්ෂය සඳහා උපයාගත් ආදායමෙහි අගය රුපියල් මිලියන 194,147ක් වූ අතර, එය කලින් රුපියල් මිලියන 30,635ක් ව පැවතුණි. මේ අනුව 2012 හා සැසඳීමේ දී 18%ක වැඩි වීමක් පෙන්නුම් කරයි. විකුණුම් ආදායම වැඩි වීමට ප්‍රධාන හේතුව වූයේ 2013 අප්‍රේල් 20 සිට ඉන්ධන මිල වැඩි කිරීම මගින් දුරන්තට සිදු වූ පිරිවැය අඩුකර ගැනීම උදෙසා අයකුමය සංශෝධනය කිරීම යි. සංශෝධිත අයකුම ව්‍යුහය සමග මාසික ආදායම රුපියල් මිලියන 17,000ක් වේ. මේ අනුව ශ්‍රී ලංකාවේ වැඩිම වාර්ෂික පිරිවැදුම සහිත රාජ්‍ය ව්‍යවසාය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වේ. 2013 වසරේ දී විකුණුම් අගයෙන් 98%ක්, එනම් රුපියල් මිලියන 189,555ක් අයකර ගන්නා ලදී.

මූල්‍ය තත්ත්වය

2013 වසරේ දී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ශේෂ පත්‍රය ශක්තිමත් වීම

වර්ෂය තුළ ලාභය නිසා ජනනය වූ අතිරේක මූල්‍ය ප්‍රතිලාභය ප්‍රධාන ණය කරුවන්ට ගෙවිය යුතු ණය පියවීමට යොදාගත් බැවින් 2013 අවසාන වන විට තවදුරටත් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ශේෂ පත්‍රය ශක්තිමත් විය. 2013 වර්ෂය ආරම්භයේ දී ලංකා බහිෂ්ච තෙල් සංස්ථාවට ගෙවිය යුතු මුදල වූයේ රුපියල් මිලියන 18,227කි. වර්ෂය තුළ එම සංස්ථාවට ගෙවූ මුදල රුපියල් මිලියන 38,589කි. වසර අවසානයේ එම සංස්ථාවට ගෙවීමට ඇති ඉතිරි ශේෂය රුපියල් මිලියන 6,358ක් විය. තව ද, 2013 වර්ෂය වන විට බලශක්තිය සැපයීම වෙනුවෙන් පෞද්ගලික බලශක්ති ජනකයන්ට ගෙවිය යුතු මුදල රුපියල් මිලියන 33,076ක් වූ අතර, වසර අවසාන වන විට ගෙවිය යුතු මුදල රුපියල් මිලියන 17,592ක් වනසේ ඔවුන්ට රුපියල් මිලියන 82,154ක් ගෙවා තිබුණි. මෙයට අමතරව ගෙවිය යුතුව තිබූ ආදායම් බද්ද වන රුපියල් මිලියන 4,237 දේශීය ආදායම් දෙපාර්තමේන්තුවට වර්ෂය තුළ දී ගෙවන ලදී. මණ්ඩලයට රුපියල් මිලියන 253ක වාසිදායක බැංකු අයිරා ශේෂයක් සමාලෝචන වර්ෂය අවසානයේ දී තබාගත හැකි වූ අතර, අනුමත අයිරා සීමාව රුපියල් මිලියන 800ක් විය.

2012 වර්ෂයේ දී සම්පූර්ණ දීර්ඝ කාලීන ණය ගැනීම රුපියල් මිලියන 304,515ක් වූ අතර, 2013 වර්ෂයේ දී එය රුපියල් මිලියන 366,858 දක්වා වැඩි විය.

ශේෂ පත්‍ර දිනය වන විට සම්පූර්ණ ස්ථාවර වත්කම් රුපියල් මිලියන 674,828ක් විය. මෙහි ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සම්පූර්ණ වත්කම්වලින් 86% අඩංගුය. තව ද, 2013 ගිණුම් කෙටුම්පතෙහි වාර්තා කරන ලද රුපියල් මිලියන 18,597ක් වන ගිණුම් ලාභයට වාර්ෂික ක්ෂය වීම වන රුපියල් මිලියන 20,491ක් සැලකිය යුතු කොටසක් ඇතුළත් කර ඇත.

2012 වර්ෂයේ දී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ගිණුම් අන්තර්ජාතික මූල්‍ය වාර්තාකරණ ප්‍රමිතිවලට අනුගත වීමත් සමග ප්‍රතිඅගයුම් සංචිතය අන්තර්ජාතික මූල්‍ය වාර්තාකරණ ප්‍රමිතිවලට අනුකූලව රඳවාගත් ඉපැයුම්වලට



මූල්‍ය සමාලෝචනය

මාරු කළ බැවින්, 2011 වර්ෂයේ දී රුපියල් මිලියන 138,778ක් ව පැවති ඉදිරියට ගෙන ආ පාඩු රුපියල් මිලියන 136,849ක ඉපැයුමකට පරිවර්තනය කරන ලදී. 2012 වර්ෂයේ දී රුපියල් මිලියන 77,770ක පාඩුවට ගලපන ලද බැවින් රඳවාගත් ඉපැයුම රුපියල් මිලියන 54,903ට අඩු විය. 2013 වර්ෂයේ දී රුපියල් මිලියන 12,888ක මෙහෙයුම් ලාභයක් සමග, රඳවාගත් ඉපැයුම් රුපියල් මිලියන 63,897 දක්වා වැඩි විය. මෙහෙයුම් ලාභයට විලම්භිත බදු අයකිරීම වන රුපියල් මිලියන 5,747ක් ද ඇතුළත් විය.

2012 වර්ෂයේ දී ශුද්ධ ස්ථාවර වත්කම්වල ප්‍රතිලාභය 12.54%ක සාණ අගයක් පෙන්නුම් කළ අතර 2013 වර්ෂයේ දී එය 2% ධනාත්මක ප්‍රතිලාභයක් දැක්වී ය.

සමූහ ගිණුම්

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ගිණුම්වලට අමතර වශයෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පරිපාලිත ආයතන වන සීමාසහිත ලංකා විදුලිබල සමාගම (පුද්.), සීමාසහිත එල්.ටී.එල්. හෝල්ඩිංස් (පුද්.), සීමාසහිත ලංකා ගල් අඟුරු සමාගම සහ සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා බලශක්ති (පුද්.) සමාගම යන සමාගම්වල ගිණුම් ද ඇතුළත් කොට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල සමූහ ගිණුම් සම්පාදනය කරනු ලැබේ.

මූල්‍ය කාර්යසාධනය පිළිබඳ වැදගත් කරුණු

ලාභ සහ අලාභ	2013 රු. මිලියන	2012 රු. මිලියන	2011 රු. මිලියන	2010 රු. මිලියන	2009 රු. මිලියන
පිරිවැදුම	194,147	163,513	132,460	121,862	110,518
සෘජු පිරිවැය	(166,926)	(222,419)	(151,448)	(116,168)	(118,186)
දළ ලාභය / (අලාභය)	27,221	(58,906)	(18,988)	5,694	(7,668)
පරිපාලන වියදම්	(2,555)	(2,997)	(1,636)	(1,851)	(2,870)
වෙනත් ආදායම්	5,106	4,225	3,810	3,062	3,412
මෙහෙයුම් ලාභය / (අලාභය)	29,772	(57,678)	(16,814)	6,905	(7,126)
මූල්‍ය පිරිවැය (ශුද්ධ)	(11,136)	(3,769)	(3,371)	(2,047)	(2,212)
ලාභය / (අලාභය) බද්දට පෙර	18,636	(61,447)	(20,185)	4,858	(9,338)
වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම්	(39)	(124)	-	-	-
බද්දට පෙර ගිණුම්කරන ලාභය / (අලාභය)	18,597	(61,571)	-	-	-
ශේෂ පත්‍රය	2013	2012	2011	2010	2009
	රු. මිලියන				
සම්පූර්ණ වත්කම්	785,717	735,131	661,333	605,422	516,021
ප්‍රාග්ධන සහ සංචිත	212,769	191,390	257,464	282,631	275,208
ජංගම නොවන බැරකම්	480,076	406,385	281,842	229,128	141,883
ජංගම බැරකම්	92,872	137,356	122,026	93,663	98,930
මුදල්	(1,431)	(17,812)	(1,178)	(3,102)	(4,039)
විකුණුම් (ගිණවෙට් පැය)	10,621	10,474	10,023	9,263	8,441
ජනනය (ගිණවෙට් පැය)	11,962	11,801	11,528	10,689	9,882



අධ්‍යක්ෂවරුන්ගේ වාර්තාව

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අධ්‍යක්ෂවරු 2013 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා වන තම වාර්තාව සහ ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශ ඉදිරිපත් කරති.

ප්‍රධාන ක්‍රියාකාරකම් සහ ව්‍යාපාර සමාලෝචන

මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන ක්‍රියාකාරකම් වූයේ විදුලිබලය ජනනය, ප්‍රසම්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය, වලදායි බෙදාහැරීම සහ විකිණීමයි.

මූල්‍ය ප්‍රතිඵල

සමාලෝචිත වර්ෂය තුළ පිරිවැදුම 18.7% කින් වැඩි වී ඇති බව වාර්තා විය. මෙම වසර තුළ රුපියල් මිලියන 12,849 ක ශුද්ධ ලාභයක් වාර්තා වී ඇත.

ආයෝජනය

සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල සමාගමේ (පුද්.) කොටස් 55.2%ක් ද, සීමාසහිත චිල්.ටී.චිල්. හෝල්ඩින්ස් (පුද්.) සමාගමේ කොටස් 63%ක් ද, සීමාසහිත ලංකා ගල් අඟුරු (පුද්.) සමාගමේ කොටස් 60%ක් ද, සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා චන්ද්‍රිකා (පුද්.) සමාගමේ කොටස් 100%ක් ද යනාදී වශයෙන් ලංකා විදුලිබල සමාගමේ ආයෝජනයන් පවතී. තව ද, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ ඉන්දියාවේ NTPC සමාගමේ ඒකාබද්ධ ව්‍යාපාරයක් වන සීමාසහිත ට්‍රිප්කොමලි පවර් කොම්පැණි සමාගමෙහි ද, කොටස් 50%ක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සතු ය.

මූල්‍ය වර්ෂ 2012/2013 සහ 2013/2014 සඳහා සීමාසහිත චිල්.ටී.චිල්. හෝල්ඩින්ස් (පුද්.) සමාගම ලාභාංශ රුපියල් මිලියන 2,000ක් ප්‍රකාශයට පත්කර ඇත. තව ද, 2013 සඳහා රුපියල් මිලියන 1,260ක ලාභාංශ ලබා ඇත. 2012/2013 මූල්‍ය වර්ෂය සඳහා සීමාසහිත ලංකා විදුලිබල (පුද්.) සමාගම ලාභාංශ රුපියල් මිලියන 173ක් ප්‍රකාශයට පත්කර ඇති අතර, ලබා ඇති ලාභාංශ ආදායම රුපියල් මිලියන 94කි.

ස්වයං රක්ෂණ සංවිතය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය තම ස්ථාවර වත්කම් සඳහා තමන්ගේම රක්ෂණයක් පවත්වා ගනී. මේ සඳහා වර්ෂය අවසානයේ දී ප්‍රති ඇගයුම් කළ දළ ස්ථාවර අගයෙන් 1%ක් අනුයෝජනය කරනු ලැබේ. මෙම රක්ෂණයෙහි ශේෂ පත්‍ර දිනට සම්පූර්ණ සමුච්චිත අරමුදල රුපියල් මිලියන 5,250ක් විය.

දේපල පිරිසිදු කිරීම සහ උපකරණ

වර්ෂය තුළ ප්‍රාග්ධන වත්කම්වලට රුපියල් මිලියන 33,009ක අගයක් ඇති දේපල පිරිසිදු කිරීම සහ උපකරණ චිකිත්සා කර ඇත. ඉකුත් වසරෙහි චිකිත්සා වූ සමානුරූපී අගය රුපියල මිලියන 21,069කි. ප්‍රධාන වශයෙන් මෙම චිකිත්සා කිරීම් සිදු වූයේ සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ වත්කම් මගිනි.

ණය

වර්ෂය අවසාන වන විට මණ්ඩලයේ පොලී සහිත ණය ගැනීම සහ ණය දීම රුපියල් මිලියන 387,371ක් ව අතර, ඉකුත් වසරේ සමානුරූපී ප්‍රමාණය රුපියල් මිලියන 346,900ක් විය.

2013 වර්ෂය සඳහා මණ්ඩලයේ සාමාජිකයෝ

මහාචාර්ය විමලධර්ම අබේවික්‍රම මහතා 2013 ජනවාරි 31 දක්වා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සභාපති තනතුර දැරූ අතර, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පරිපාලිත ආයතන වන සීමාසහිත ලංකා විදුලිබල සමාගම (පුද්.) සහ සීමාසහිත චිල්.ටී.චිල්. හෝල්ඩින්ස් (පුද්.) සමාගම යන සමාගම්වල අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලවල අධ්‍යක්ෂ තනතුරු දැරුවේ ය.

ඩබ්.ඩී. ගනේගල මහතා 2013 මාර්තු 01 සිට අද දක්වා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සභාපති තනතුර හොබවයි. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පරිපාලිත ආයතන වන සීමාසහිත ලංකා විදුලිබල සමාගම (පුද්.), සීමාසහිත චිල්.ටී.චිල්. හෝල්ඩින්ස් (පුද්.) සමාගම, සීමාසහිත ලංකා ගල් අඟුරු සමාගම (පුද්.) යන සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා චන්ද්‍රිකා (පුද්.) සමාගම යන සමාගම්වල ද, සීමාසහිත ට්‍රිප්කොමලි පවර් සමාගමෙහි ද අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලවල අධ්‍යක්ෂ වරයෙකු හැටියට ඒ මහතා සේවය කර ඇත.

ඉංජිනේරු ඩබ්.ඩී. අනුර සේනක විජයපාල මහතා 2013 ජනවාරි 28 දක්වා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ උප සභාපති හැටියට ද, පී.පී. ගුණසේන මහතා 2013 ජනවාරි 31 දක්වා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ක්‍රියාකාරී අධ්‍යක්ෂ ලෙස ද සේවය කර ඇත. තව ද ඔවුහු සීමාසහිත ලංකා ගල් අඟුරු සමාගම (පුද්.), සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා චන්ද්‍රිකා (පුද්.) සමාගම සහ සීමාසහිත ට්‍රිප්කොමලි පවර් කොම්පැණි (පුද්.) සමාගම යන සමාගම්වල අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලවල අධ්‍යක්ෂවරු හැටියට සේවය කර ඇත.

2013 මාර්තු 01 සිට 2013 දෙසැම්බර් 31 දක්වා ටී.චීම්. හේරත් මහතා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ උප සභාපති හැටියට සේවය කළේ ය. 2013 මාර්තු 01 දින කේ.අයි.ඩී.පී. කුලරත්න මහතා ක්‍රියාකාරී අධ්‍යක්ෂ හැටියට පත්කරන ලදී. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ සාමාජිකයන් හැටියට සේවය කළ සී.ජේ.පී. සිරිවර්ධන මහතා සහ ඩී.චීම්.චීස්. බටගොඩ මහතා පිළිවෙළින් 2013 පෙබරවාරි 22 සහ 2013 මැයි 09 දින තම තනතුරුවලින් ඉල්ලා අස් වූහ. 2013 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂයෙහි ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ සාමාජිකයෙකු හැටියට ඩබ්.ඩී. ජයසිංහ මහතා සේවය කළේ ය. විරතමුල්ල මහතා සහ එම්.ටී.අයි.චී. අමරසේකර මහතා පිළිවෙළින් 2013 මාර්තු 01 සහ 2013 මැයි 10 දිනවල ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ සාමාජිකයන් හැටියට පත්වීම් ලැබූහ.

පළාත් පාලන සහ පළාත් සභා අමාත්‍යාංශයේ ලේකම් තැන්පත් ආර්.ඒ.ඒ.කේ. රණවක මහතා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ අධ්‍යක්ෂ වරයෙකු හැටියට 2013 මාර්තු 06 දින පත්වීම ලබා ගත්තේ ය.

අර්ථසාධක අරමුදල සහ විශ්‍රාම වැටුප් අරමුදල

සේවකයන්ගේ අර්ථසාධක අරමුදල සහ විශ්‍රාම වැටුප් අරමුදල සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ස්වාධීන අරමුදලක් තබාගෙන ඇත.

2013 වර්ෂයේ දී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය අර්ථසාධක අරමුදල ආයෝජන මගින් රුපියල් මිලියන 1,896ක ආදායමක් ලබා ඇති අතර, 13.5%ක ලාභාංශ ප්‍රකාශයට පත් කර ඇත. විශ්‍රාම වැටුප් අරමුදල ආයෝජනය කිරීමෙන් 2013 වර්ෂයේ දී ලබා ඇති ආදායම රුපියල් මිලියන 2,117කි.

සේවකයෝ

2013 වර්ෂය අවසානයේ දී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයෙහි සිටි සේවක සංඛ්‍යාව 16,326ක් වූ අතර, පාරිභෝගික / සේවක අනුපාතය 2013 වර්ෂයේ දී 319ක් විය.

විගණකවරු

1971 අංක 38 දරන මූල්‍ය පනත අනුව මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනය විගණකාධිපති විසින් විගණනය කරන ලදී.



අධ්‍යක්ෂවරුන්ගේ වාර්තාව

විගණන කමිටුව

සමාලෝචිත වර්ෂය තුළ කමිටුව රැස්වීම් 5ක් පවත්වා ඇත. මෙහෙයුම් සහ මූල්‍ය සමාලෝචන ක්ෂේත්‍රයන්හි අභ්‍යන්තර විගණක සහ බාහිර විගණක විසින් සිදු කරන ලද විගණනයන් පිළිබඳ වාර්තා විගණක කමිටුව විසින් සමාලෝචනය කිරීම සහ සාකච්ඡා කිරීම සිදුවිය. මණ්ඩලය මුහුණපාන වංචා සහ වැරදි සිදුවීම් ද, ඒවායේ බලපෑම ද, මූල්‍ය අවදානම ද, අවම කරන්නා වූ පවත්නා අභ්‍යන්තර පාලන පද්ධති අවශ්‍ය තත්වී ශක්තිමත් කරන අයුරින් ක්‍රියාත්මක කළ හැකි අතිරේක පාලන විධි සහ අවදානම් අඩුකරන උපාය, තම පුළුල් අත්දැකීම් සහ විශේෂඥභාවය උපයෝගී කර ගනිමින්, විගණක කමිටුව වාර්තා සමාලෝචනය කොට නිර්දේශ ඉදිරිපත් කර ඇත. තව ද, විගණන කමිටුව, විගණනය සැලසුම් කිරීම, විගණන විෂය පථය සහ විගණනයෙහි ගුණාත්මකතාව පිළිබඳ විශේෂ අවධානයකින් යුක්තව, අභ්‍යන්තර විගණන කාර්යය සමාලෝචනය කරයි.

විගණන කමිටුවේ රැස්වීම් වාර්තා විලඝෙන මණ්ඩලීය රැස්වීමට මණ්ඩලයේ දැන ගැනීම සඳහා ඉදිරිපත් කරනු ලැබේ.



ඒකාබද්ධ ආදායම් ප්‍රකාශය

2013 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින් මණ්ඩලය)

අඩුකිරීම් මෙහෙයුම්	සටහන	සමූහය			
		2013	2012 ප්‍රතිප්‍රකාශිත	2013	2012
ආදායම	3	203,289,681	180,261,731	194,146,823	163,512,580
විකුණුම් පිරිවැය		(173,084,741)	(231,201,468)	(166,925,615)	(222,419,279)
දළ ලාභය/(අලාභය)		30,204,940	(50,939,737)	27,221,208	(58,906,699)
වෙනත් ආදායම් සහ ලාභ	4	6,876,586	5,602,628	5,106,533	4,225,332
බෙදාහැරීමේ පිරිවැය		(60,362)	(53,247)	-	-
වෙනත්		(332,648)	(335,901)	-	-
පරිපාලන වියදම්		(4,429,155)	(5,061,609)	(2,555,589)	(2,997,357)
මෙහෙයුම් ලාභ/(අලාභය)		32,259,360	(50,787,866)	29,772,152	(57,678,724)
මූල්‍ය ආදායම්	5.1	2,406,799	2,574,594	1,676,958	2,428,969
මූල්‍ය පිරිවැය	5.2	(13,157,111)	(6,356,504)	(12,813,127)	(6,197,562)
මූල්‍ය පිරිවැය-ඉද්ධ		(10,750,312)	(3,781,911)	(11,136,169)	(3,768,593)
ඒකාබද්ධ ව්‍යාපාරයෙන් අලාභ කොටස	11	(8,974)	(38,143)	-	-
බදු ගෙවීමට පෙර ලාභය/අලාභය	6	21,500,075	(54,607,920)	18,635,983	(61,447,317)
ආදායම් බදු වියදම	7.1	(590,409)	(1,480,294)	-	-
විලම්බිත බදු ගාස්තු / (ප්‍රත්‍යාවර්තන)	7.2	(5,629,743)	(15,982,615)	(5,747,415)	(16,198,080)
අඩුකිරීම් මෙහෙයුම් මගින් වර්ෂය සඳහා ලාභය/අලාභය		15,279,923	(72,070,829)	12,888,568	(77,645,397)
සුළු කොටස් හිමි අයිතිය		(1,937,847)	(3,597,205)	-	-
වර්ෂය සඳහා ලාභය/(අලාභය)		13,342,076	(75,668,035)	12,888,568	(77,645,397)

මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශනයේ පිටු අංක 107 සිට 154 දක්වා ඇති සටහන්, මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අත්‍යවශ්‍ය කොටසක් වේ.



ඒකාබද්ධ විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශය

2013 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින් මණ්ඩලය)

අඩුකිරීම් මෙහෙයුම්	සමූහය		(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින් මණ්ඩලය)	
	2013	2012	2013	2012
අඩුකිරීම් මෙහෙයුම් වලින් වර්ෂය සඳහා අලාභය	15,279,923	(72,070,829)	12,888,568	(77,645,397)
වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම්				
පශ්චාත් සේවා නියුක්ති ප්‍රතිලාභ බැඳීම් කෙරෙහි ආයුගණක අලාභය	(52,961)	(119,647)	(39,085)	(124,403)
විදේශ පරිපාලන මෙහෙයුම් පරිවර්තන මත විනිමය වෙනස්වීම්	81,941	7,029	-	-
විකුණුම් සඳහා ඇති මූල්‍ය වත්කම් මත සාධාරණ අගයෙහි ලාභය	655,473	57,114	-	-
විදේශ මුදල් ණය හුවමාරු පරිවර්තන මත විනිමය ශුද්ධ ලාභ/(අලාභ)	18,243	(17,927)	-	-
බදු පසු වර්ෂය සඳහා මුළු විස්තීර්ණ ආදායම්	15,982,618	(72,144,261)	12,849,483	(77,769,800)

ආරෝපණීය සාධක:

පරිපාලන හිමි අයිතිය	13,683,955	(75,765,798)
සුළු කොටස් හිමි අයිතිය	2,298,664	3,621,537
	15,982,618	(72,144,261)

මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශනයේ පිටු අංක 107 සිට 154 දක්වා ඇති සටහන්, මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අත්‍යවශ්‍ය කොටසක් වේ.



මූල්‍ය තත්ව ප්‍රකාශනය

2013 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින් මණ්ඩලය

අඩුණ්ඩ මෙහෙයුම්	සටහන	සමූහය			
		2013	2012	2013	2012
		ප්‍රතිප්‍රකාශන	ප්‍රතිප්‍රකාශන	ප්‍රතිප්‍රකාශන	ප්‍රතිප්‍රකාශන
වත්කම්					
ජංගම නොවන වත්කම්					
දේපල පිරිසහ සහ උපකරණ	8	695,377,910	637,656,973	674,828,602	622,349,721
කල්බදු ඉඩම් සඳහා ගෙවූ වාරිකය		7,373	5,903	-	-
අස්පාශ්‍ය වත්කම්	9	19,256	22,025	-	-
පරිපාලිත සමාගම්වල ආයෝජන	10	-	-	784,813	761,902
බද්ධ ව්‍යාපාරවල ආයෝජන	11	75,147	84,121	150,000	150,000
වෙනත් ජංගම නොවන මූල්‍ය වත්කම්	12	3,900,111	4,864,344	-	-
රක්ෂණ සංචිතවල ආයෝජන	13	5,250,300	4,433,045	5,250,300	4,433,045
මුළු ජංගම නොවන වත්කම්		704,630,096	647,066,410	681,013,715	627,694,668
ජංගම වත්කම්					
භාණ්ඩ තොග	14	39,256,107	32,597,217	36,548,953	29,949,063
වෙළෙඳ සහ අනෙකුත් ලැබිය යුතු දෑ	15	62,787,632	75,305,058	56,096,171	68,071,150
සම්බන්ධිත පාර්ශව වලින් ලැබිය යුතු මුදල්	16	-	-	4,981,501	1,810,852
වෙනත් ජංගම මූල්‍ය වත්කම්	12	18,207,011	14,186,296	5,034,000	5,035,090
ආපසු ලැබිය යුතු බදු		366,257	261,569	-	-
මුදල් සහ බැංකු ශේෂ	26	7,166,628	5,717,455	2,042,958	2,570,748
සම්පූර්ණ ජංගම වත්කම්		127,783,635	128,067,596	104,703,583	107,436,903
මුළු වත්කම්		832,413,731	775,134,006	785,717,298	735,131,571
ස්කන්ධය සහ වගකීම්					
ප්‍රාග්ධනය සහ ස්කන්ධය					
දායක ප්‍රාග්ධනය	17	121,611,564	110,765,779	121,611,564	110,765,779
සංචිත	18	34,517,901	32,259,936	27,260,061	25,721,510
රඳවාගත් ලාභ / (අලාභ)		74,339,017	65,424,008	63,897,166	54,903,129
මුළු සංවිධානයේ ධාරකයෝ		230,468,482	208,449,722	212,768,791	191,390,418
සුළු කොටස් හිමියන්ගේ අයිතිය		17,095,856	15,945,107	-	-
මුළු ස්කන්ධය		247,564,338	224,394,829	212,768,791	191,390,418
ජංගම නොවන වත්කම් සහ විලම්බිත ආදායම්					
පොලිය සහිත ණය සහ ණය ගැනීම්	19	367,860,747	303,095,370	366,858,048	304,514,772
පාරිභෝගික තැන්පතු	20	9,721,662	8,899,445	9,721,662	8,899,445
ප්‍රතිපාදන හා අනෙකුත් විලම්බිත වගකීම්	21	3,845,874	4,123,375	3,236,183	3,592,799
විලම්බිත ආදායම	22	63,598,002	58,285,116	60,343,184	55,208,276
විලම්බිත බදු	23	40,232,524	34,602,781	39,917,179	34,169,764
මුළු ජංගම නොවන වගකීම් හා විලම්බිත ආදායම		485,258,809	409,006,086	480,076,257	406,385,056
ජංගම වගකීම්					
වෙළෙඳ සහ වෙනත් ගෙවිය යුතු දෑ	24	78,248,057	91,914,118	66,341,951	86,959,044
ගෙවිය යුතු ලාභාංශ		491,648	19,322	-	-
සම්බන්ධිත පාර්ශවවලට ගෙවිය යුතු මුදල්	25	-	-	5,698,376	4,311,817
පොලී සහිත ණය සහ ණය ගැනීම්	19	19,737,766	42,993,281	20,512,973	41,185,236
ගෙවිය යුතු ආදායම් බදු		1,113,113	6,806,370	318,951	4,900,000
මුළු ජංගම වගකීම්		99,590,584	141,733,090	92,872,250	137,356,097
මුළු ස්කන්ධය සහ වගකීම්		832,413,731	775,134,006	785,717,298	735,131,571

මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙළ කිරීම සහ ඉදිරිපත් කිරීම සම්බන්ධයෙන් අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය සහ කළමනාකාරිත්වය වගකීම් දරයි.
මණ්ඩලය වෙනුවෙන් අත්සන් කරන ලද්දේ:

සභාපති

සාමාන්‍යාධිකාරී

මූල්‍ය කළමනාකරු

මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශනයේ පිටු අංක 107 සිට 154 දක්වා ඇති සටහන්, මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අත්‍යවශ්‍ය කොටසක් වේ.

11.02.2015
කොළඹ



සමූහය - ස්කන්ධය වෙනස්වීම පිළිබඳ ප්‍රකාශය

2013 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

	දායක ප්‍රාග්ධනය	ප්‍රාග්ධන සංචිත	අපේක්ෂිත පිරිවැය සඳහා ගැලපීම්	ප්‍රත්‍යාගණන සංචිත
2012 ජනවාරි 01ට ශේෂය	96,090,405	17,800,051	4,529,883	587,475
ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති වෙනස්වීම් මත වූ බලපෑම				
2012 ජනවාරි 01 දිනට යළි ප්‍රකාශිත ශේෂය	96,090,405	17,800,051	4,529,883	587,475
IFRS ගැලපීම්-ප්‍රත්‍යාගණක	-	-	-	-
වර්ෂය තුළ ගැලපීම්	-	-	-	-
වර්ෂය තුළ අලාභය	-	-	-	-
රක්ෂණ සංචිතයට / සංචිතයෙන් මාරු කිරීම	-	-	-	-
රක්ෂණ Escrow අරමුදල මත පොලි ආදායම්	-	-	-	-
කාල සීමාව තුළ අලාභනාති අයකිරීම	-	-	-	-
පවත් දැනට කොටස් නිකුතුව	-	-	-	-
තාප අනුපාතික සංචිතය	-	2,093	-	-
ආයෝජන සංචිතය	-	-	-	-
ස්ථාවර වත්කම් ප්‍රතිස්ථාපන සංචිතය	-	-	-	-
පොදුකාර්ය සංචිතය	-	-	-	-
CAARP ව්‍යාපෘතිය	105,769	-	-	-
AREP ව්‍යාපෘතිය	140,000	-	-	-
ග්‍රාමීය විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය 08 (ඉරානය)	3,153,437	-	-	-
IDC ව්‍යාපෘති ණය	8	-	-	-
ග්‍රාමීය විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය 04 (පුළුල් කිරීම)	3,064,325	-	-	-
ග්‍රාමීය විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය 04 (පැරණි)	463,364	-	-	-
වවුනියා කිලිනොච්චි සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය	966,970	-	-	-
කිලිනොච්චි චුන්නාකම් සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය	646,080	-	-	-
බටහිර රන් අරුණ ව්‍යාපෘතිය	35,000	-	-	-
නැගෙනහිර නවෝදය ව්‍යාපෘතිය	1,062,959	-	-	-
රුහුණු උද්‍යානය ව්‍යාපෘතිය	160,000	-	-	-
ඌව උද්‍යානය ව්‍යාපෘතිය	1,396,516	-	-	-
රජරට නවෝදය ව්‍යාපෘතිය	75,000	-	-	-
යාපනය පුනරුත්ථාපන විදුලිබල සම්පාදන ව්‍යාපෘතිය	315,825	-	-	-
විරස්ථායී බලශක්ති අංශයේ ආධාරක ව්‍යාපෘතිය	129,960	-	-	-
උතුරු වසන්තය	1,757,069	-	-	-
DSMSLP ව්‍යාපෘතිය	5,178	-	-	-
වෙනත් විස්තරාත්මක ආදායම්	-	-	-	-
නැවත නිර්වචනය කළ ප්‍රතිලාභ සැලැස්ම මත ආයුගණක ලාභය / පාඩුව	-	-	-	-
ප්‍රකාශිත / අප්‍රකාශිත කොටස් සඳහා සාධාරණ මිල	-	-	-	-
විදේශීය සහාය මෙහෙයුම් පරිවර්තනය මත විනිමය වෙනස්කම්	-	3,618	-	-
විදේශීය මුදල් ණය විනිමය අනුවර්තනයේ දී ශුද්ධ ලාභය / අලාභය	-	(9,227)	-	-
අවසාන ලාභාංශ-සාමාන්‍ය කොටස්-2011/12 (LTL)	-	-	-	-
අතුරු ලාභාංශ-සාමාන්‍ය කොටස්-2012/13 (LTL)	-	-	-	-
ලාභාංශ ගෙවීම් (LECO)	-	-	-	-
2013 දෙසැම්බර් 31ට ශේෂය	109,567,865	17,796,535	4,529,883	587,475



(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

පොදු කාර්ය සංචිත	ක්ෂය සංචිත	වත්කම් ප්‍රතිස්ථාපන සංචිත	ආදේශන සංචිත	ස්වයං රක්ෂණ සංචිත	අලෙවිය සඳහා පවත්නා සංචිත	රඳවාගත් ඉපයීම්	සුළු කොටස් හිමියන්ගේ සංචිත	එකතුව
36,673	23,000	199,507	60,530	6,905,702	868,594	145,478,078	14,018,587	286,598,485
						(34,229)	(21,580)	(55,809)
36,673	23,000	199,507	60,530	6,905,702	868,594	145,443,849	13,997,007	286,542,676
-	-	-	-	-	-	(366,345)	-	(366,345)
-	-	-	-	-	-	9,524	-	9,524
-	-	-	-	-	-	(75,668,035)	3,597,205	(72,070,829)
-	-	-	-	781,354	-	(781,354)	-	-
-	-	-	-	470,933	-	-	-	470,933
-	-	-	-	(56,038)	-	-	-	(56,038)
-	-	-	-	-	-	-	49,000	49,000
-	-	-	-	-	-	(3,322)	1,229	-
-	-	-	6,319	-	-	(10,030)	3,711	-
-	-	14,193	-	-	-	(22,529)	8,336	-
5,999	-	-	-	-	-	(9,521)	3,523	-
-	-	-	-	-	-	-	-	105,769
-	-	-	-	-	-	-	-	140,000
-	-	-	-	-	-	-	-	3,153,437
-	-	-	-	-	-	-	-	8
-	-	-	-	-	-	-	-	3,064,325
-	-	-	-	-	-	-	-	463,364
-	-	-	-	-	-	-	-	966,970
-	-	-	-	-	-	-	-	646,080
-	-	-	-	-	-	-	-	35,000
-	-	-	-	-	-	-	-	1,062,959
-	-	-	-	-	-	-	-	160,000
-	-	-	-	-	-	-	-	1,396,516
-	-	-	-	-	-	-	-	75,000
-	-	-	-	-	-	-	-	315,825
-	-	-	-	-	-	-	-	129,960
-	-	-	-	-	-	-	-	1,757,069
-	-	-	-	-	-	-	-	5,178
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	(124,403)	-	(124,403)
-	-	-	-	-	29,277	-	27,836	57,114
-	-	-	-	-	-	-	3,411	7,029
-	-	-	-	-	-	-	(8,700)	(17,927)
-	-	-	-	-	-	-	(412,447)	(412,447)
-	-	-	-	-	-	-	(1,240,195)	(1,240,195)
-	-	-	-	-	-	-	(80,567)	(80,567)
42,671	23,000	213,700	66,849	8,101,951	897,871	68,467,834	15,949,349	226,244,984



සමූහය - ස්කන්ධය වෙනස්වීම පිළිබඳ ප්‍රකාශය

2013 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

	දායක ප්‍රාග්ධනය	ප්‍රාග්ධන සංචිත	අපේක්ෂිත පිරිවැය සඳහා ගැලපීම්	ප්‍රකාශන සංචිත
මෙම වර්ෂයට අදාළව පෙර වර්ෂයේ සිදුකරන ලද ගැලපීම්	1,197,914	-	-	-
2013 ජනවාරි 01 දිනට යළි ප්‍රකාශිත ශේෂය	110,765,779	17,796,535	4,529,883	587,475
වර්ෂය සඳහා අලාභය	-	-	-	-
රක්ෂණ සංචිතයෙන් / සංචිතයට මාරු කිරීම	-	-	-	-
රක්ෂණ Escrow අරමුදල මත පොලී ආදායම	-	-	-	-
ලාභාංශ ලෙස ගෙවන බදු	-	-	-	-
රාජ් ලංකා පවර් (පුද්) සමාගම් කොටස් නිකුතුව	-	-	-	-
තාප අනුපාතික සංචිතය	-	10,038	-	-
ආයෝජන සංචිතය	-	-	-	-
ස්ථාවර වත්කම් ප්‍රතිස්ථාපන සංචිතය	-	-	-	-
පොදුකාර්ය සංචිතය	-	-	-	-
ශ්‍රී ජයවර්ධන පුර සංකීර්ණය	20,000	-	-	-
උතුරු වසන්තය	1,345,441	-	-	-
කඩිනම් ග්‍රාමීය විදුලි යෝජනා ක්‍රමය	50,000	-	-	-
ග්‍රාමීය විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය 08 (ඉරානය)	485,231	-	-	-
ග්‍රාමීය විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය 04 (පුළුල් කිරීම)	2,455,813	-	-	-
වවුනියා කිලිනොච්චි සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය	348,510	-	-	-
බටහිර රන් අරුණ ව්‍යාපෘතිය	20,000	-	-	-
නැගෙනහිර නවෝදය ව්‍යාපෘතිය	1,369,230	-	-	-
රුහුණු උදාන ව්‍යාපෘතිය	146,321	-	-	-
ඌව උදාන ව්‍යාපෘතිය	2,299,935	-	-	-
යාපනය පුනරුත්ථාපන විදුලිබල සම්පාදන ව්‍යාපෘතිය	493,890	-	-	-
කඳුරට උදාන	100,000	-	-	-
වයඹ පුබුදුව	200,000	-	-	-
වැලිඔය විදුලි යෝජනා ක්‍රමය	50,000	-	-	-
EDE ව්‍යාපෘතිය	535	-	-	-
සබරගමුව	285,000	-	-	-
චිරස්ථායී විදුලිබල අංශයේ ආධාරක ව්‍යාපෘතිය	520,719	-	-	-
ත්‍රිකුණාමලය ඒකාබද්ධ	162,991	-	-	-
කිලිනොච්චි වූන්නාකම් සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය	491,760	-	-	-
ADB අරමුදල	409	-	-	-
වෙනත් විස්තරාත්මක ආදායම්	-	-	-	-
නිර්වචනය කළ ප්‍රතිලාභ සැලැස්ම මත ආයුගණක ලාභය / පාඩුව	-	-	-	-
ප්‍රකාශිත / අප්‍රකාශිත කොටස් සඳහා සාධාරණ මිල	-	-	-	-
විදේශීය සහාය මෙහෙයුම් පරිවර්තනය මත විනිමය වෙනස්කම්	-	42,175	-	-
විදේශීය මුදල් ණය විනිමය අනුවර්තනයේ දී ශුද්ධ ලාභය / අලාභය	-	9,390	-	-
අවසාන ලාභාංශ-සාමාන්‍ය කොටස්-2011/12 (LTL)	-	-	-	-
ලාභාංශ ගෙවීම් (LECO)	-	-	-	-
2013 දෙසැම්බර් 31ට ශේෂය	121,611,564	17,858,138	4,529,883	587,475

මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශනයේ පිටු අංක 107 සිට 154 දක්වා ඇති සටහන්, මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අත්‍යවශ්‍ය කොටසක් වේ.



(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

පොදු කාර්ය සංචිත	ක්ෂය සංචිත	වත්කම් ප්‍රතිස්ථාපන සංචිත	ආදේශන සංචිත	ස්වයං රක්ෂණ සංචිත	අලෙවිය සඳහා පවත්නා සංචිත	රඳවාගත් ඉපයීම්	සුළු කොටස් හිමියන්ගේ සංචිත	එකතුව
-	-	-	-	-	-	(3,043,826)	(4,242)	1,850,155
42,671	23,000	213,700	66,849	8,101,951	897,871	65,424,008	15,945,107	224,394,830
-	-	-	-	-	-	13,342,076	1,937,847	15,279,923
-	-	-	-	809,110	-	(809,110)	-	-
-	-	-	-	729,441	-	-	-	729,441
-	-	-	-	-	-	(3,046,335)	-	(3,046,335)
-	-	-	-	-	-	-	254,517	254,517
-	-	-	-	-	-	(15,933)	5,895	-
-	-	-	360,189	-	-	(571,729)	211,540	-
-	-	8,434	-	-	-	(13,387)	4,953	-
(48,190)	-	-	-	-	-	76,492	(28,302)	-
-	-	-	-	-	-	-	-	20,000
-	-	-	-	-	-	-	-	1,345,441
-	-	-	-	-	-	-	-	50,000
-	-	-	-	-	-	-	-	485,231
-	-	-	-	-	-	-	-	2,455,813
-	-	-	-	-	-	-	-	348,510
-	-	-	-	-	-	-	-	20,000
-	-	-	-	-	-	-	-	1,369,230
-	-	-	-	-	-	-	-	146,321
-	-	-	-	-	-	-	-	2,299,935
-	-	-	-	-	-	-	-	493,890
-	-	-	-	-	-	-	-	100,000
-	-	-	-	-	-	-	-	200,000
-	-	-	-	-	-	-	-	50,000
-	-	-	-	-	-	-	-	535
-	-	-	-	-	-	-	-	285,000
-	-	-	-	-	-	-	-	520,719
-	-	-	-	-	-	-	-	162,991
-	-	-	-	-	-	-	-	491,760
-	-	-	-	-	-	-	-	409
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	(47,065)	(5,896)	(52,961)
-	-	-	-	-	337,378	-	318,094	655,473
-	-	-	-	-	-	-	39,765	81,941
-	-	-	-	-	-	-	8,853	18,243
-	-	-	-	-	-	-	(1,517,481)	(1,517,481)
-	-	-	-	-	-	-	(79,036)	(79,036)
(5,519)	23,000	222,134	427,039	9,640,502	1,235,250	74,339,017	17,095,856	247,564,339



මණ්ඩලය - ස්කන්ධය වෙනස්වීම පිළිබඳ ප්‍රකාශය

2013 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

	දායක ප්‍රාග්ධනය	ප්‍රාග්ධන සංචිත
2012 ජනවාරි 01 දිනට යළි ප්‍රකාශිත ශේෂය	96,090,404	17,447,062
IFRS ගැලපීම-ප්‍රකාශනාත්මක	-	-
වර්ෂය තුළ ගැලපීම්	-	-
වර්ෂය සඳහා පාඩුව	-	-
රක්ෂණ සංචිතයෙන් / සංචිතයට මාරු කිරීම	-	-
රක්ෂණ Escrow අරමුදල මත පොලී ආදායම	-	-
වකවානුව තුළ හානි ගාස්තු	-	-
CAARP ව්‍යාපෘතිය	105,769	-
AREP ව්‍යාපෘති	140,000	-
ග්‍රාමීය විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය-08 (ඉරානය)	3,153,437	-
IDC ව්‍යාපෘති ණය	8	-
ග්‍රාමීය විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය-04 (පුළුල් කිරීම)	3,064,325	-
ග්‍රාමීය විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය-04 (පැරණි)	463,364	-
වවුන්ඩා කිලිනොච්චි සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය	966,970	-
කිලිනොච්චි-චුන්නාකම් සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය	646,080	-
බටහිර රන් අරුණ ව්‍යාපෘතිය	35,000	-
නැගෙනහිර නවෝදය ව්‍යාපෘතිය	1,062,959	-
රුහුණු උදානග ව්‍යාපෘතිය	160,000	-
ඌව උදානග ව්‍යාපෘතිය	1,396,516	-
රජරට නවෝදය ව්‍යාපෘතිය	75,000	-
යාපනය පුනරුත්ථාපන විදුලිබල සම්පාදන ව්‍යාපෘතිය	315,825	-
චිරස්ථායී බලශක්ති අංශයේ ආධාරක ව්‍යාපෘතිය	129,960	-
උතුරු වසන්තය	1,757,069	-
DSMSLP ව්‍යාපෘතිය	5,178	-
වෙනත් විස්තරාත්මක ආදායම්	-	-
නිර්වචනය කළ ප්‍රතිලාභ සැලැස්ම මත ආයුගණක ලාභය / පාඩුව	-	-
2012 දෙසැම්බර් 31ට ශේෂය	109,567,865	17,447,062
පෙර වර්ෂයට අදාළව මෙම වර්ෂයේ සිදුකරන ලද ගැලපීම්	1,197,914	-
2013 ජනවාරි 01ට යළි ප්‍රකාශිත ශේෂය	110,765,779	17,447,062
වර්ෂය සඳහා පාඩුව	-	-
රක්ෂණ සංචිතයෙන් / සංචිතයට මාරු කිරීම	-	-
රක්ෂණ Escrow අරමුදල මත පොලී ආදායම	-	-
ලාභාංශ ලෙස ගෙවන බදු	-	-
ශ්‍රී ජයවර්ධන පුර සංකීර්ණය	20,000	-
උතුරු වසන්තය	1,345,441	-
කඩිනම් ග්‍රාමීය විදුලි යෝජනා ක්‍රමය	50,000	-
ග්‍රාමීය විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය-08 (ඉරානය)	485,231	-
රජරට නවෝදය ව්‍යාපෘතිය	2,455,813	-
වවුන්ඩා කිලිනොච්චි සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය	348,510	-
බටහිර රන් අරුණ ව්‍යාපෘතිය	20,000	-
නැගෙනහිර නවෝදය ව්‍යාපෘතිය	1,369,230	-
රුහුණු උදානග ව්‍යාපෘතිය	146,321	-
ඌව උදානග ව්‍යාපෘතිය	2,299,935	-
යාපනය පුනරුත්ථාපන විදුලිබල සම්පාදන ව්‍යාපෘතිය	493,890	-
කඳුරට උදානග	100,000	-
වයඹ පුබුදුව	200,000	-
EDE ව්‍යාපෘතිය	50,000	-
EDE ව්‍යාපෘතිය	535	-
සබරගමුව	285,000	-
චිරස්ථායී විදුලිබල අංශයේ ආධාරක ව්‍යාපෘතිය	520,719	-
ත්‍රිකුණාමලය ඒකාබද්ධ	162,991	-
කිලිනොච්චි චුන්නාකම් සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය	491,760	-
ADB අරමුදල	409	-
2013 දෙසැම්බර් 31ට ශේෂය	121,611,563	17,447,062

මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශනයේ පිටු අංක 107 සිට 154 දක්වා ඇති සටහන්, මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අත්‍යවශ්‍ය කොටසක් වේ.



(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

ප්‍රාග්ධනය නිදහස් කිරීමේ සංචිත අරමුදල	ක්ෂය සංචිත	ස්වයං රක්ෂණ සංචිත	රඳවාගත් ඉපයීම්	එකතුව
165,446	23,000	6,889,752	136,848,860	257,464,525
-	-	-	(366,345)	(366,345)
-	-	-	9,524	9,524
-	-	-	(77,645,395)	(77,645,395)
-	-	781,354	(781,354)	-
-	-	470,933	-	470,933
-	-	(56,038)	-	(56,038)
-	-	-	-	105,769
-	-	-	-	140,000
-	-	-	-	3,153,437
-	-	-	-	8
-	-	-	-	3,064,325
-	-	-	-	463,364
-	-	-	-	966,970
-	-	-	-	646,080
-	-	-	-	35,000
-	-	-	-	1,062,959
-	-	-	-	160,000
-	-	-	-	1,396,516
-	-	-	-	75,000
-	-	-	-	315,825
-	-	-	-	129,960
-	-	-	-	1,757,069
-	-	-	-	5,178
-	-	-	-	-
-	-	-	(124,403)	(124,403)
165,446	23,000	8,086,001	57,940,887	193,230,261
-	-	-	(3,037,758)	(1,839,844)
165,446	23,000	8,086,001	54,903,129	191,390,417
-	-	-	12,849,483	12,849,483
-	-	809,110	(809,110)	-
-	-	729,441	-	729,441
-	-	-	(3,046,335)	(3,046,335)
-	-	-	-	20,000
-	-	-	-	1,345,441
-	-	-	-	50,000
-	-	-	-	485,231
-	-	-	-	2,455,813
-	-	-	-	348,510
-	-	-	-	20,000
-	-	-	-	1,369,230
-	-	-	-	146,321
-	-	-	-	2,299,935
-	-	-	-	493,890
-	-	-	-	100,000
-	-	-	-	200,000
-	-	-	-	50,000
-	-	-	-	535
-	-	-	-	285,000
-	-	-	-	520,719
-	-	-	-	162,991
-	-	-	-	491,760
-	-	-	-	409
165,446	23,000	9,624,552	63,897,167	212,768,791



ඒකාබද්ධ මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශය

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2013	2012	2013	2012
මෙහෙයුම් කටයුතු වල යෙදවූ / කටයුතු වලින් මුදල් ප්‍රවාහය බද්දට පෙර අලාභය	21,500,075	(54,607,920)	18,635,983	(61,447,315)
ගැලපීම්				
ක්ෂය - වර්ෂය සඳහා අයවීම්	21,769,587	22,495,759	20,491,076	21,131,465
පාරිභෝගික දායකත්වය - වර්ෂය තුළ ක්‍රමක්ෂය කළ ප්‍රමාණය	(2,255,662)	(2,188,838)	(2,265,266)	(2,053,541)
රජයේ ප්‍රදාන - වර්ෂය තුළ ක්‍රමක්ෂය කළ ප්‍රමාණය	(12,391)	(12,391)	(12,391)	(12,391)
ආයෝජනවලින් ආදායම	(2,406,799)	(2,574,594)	(1,353,948)	(2,401,213)
දේපල, පිරිසහ සහ උපකරණ විකිණීමෙන් (ලාභය / අලාභය)	(123,210)	(68,608)	(105,936)	(54,678)
මූල්‍ය පිරිවැය	13,157,111	6,356,504	14,809,517	6,197,563
යල් පැනහිස හා භාවිතා කළ නොහැකි තොග සඳහා ප්‍රතිපාදන	64,347	172,452	33,275	135,343
මිල වීචලනය සඳහා ප්‍රතිපාදන	2,102,594	779,295	871,002	779,295
වෙළෙඳ ණයකරුවන් හානිකරනය වීම සඳහා ප්‍රතිපාදන	148,082	623,981	163,812	597,181
වෙනත් ණයකරුවන් හානිකරනය වීම සඳහා ප්‍රතිපාදන	38,083	(1,214,839)	-	(1,209,009)
IFRS ක්ෂය සහ විකුණුම් ගැලපීම් කෙරෙහි බලපෑම	-	(1,498,464)	-	(1,498,464)
තොග වෙනස හිඟුම් (Stores Discrepancies Account)	816	-	816	-
ආයෝජන වලින් ලැබුණු ආදායම	(276,408)	-	(267,467)	-
ගැලපීම් - බැහැර කිරීම් / වැඩි දියුණු කිරීම්	109	-	109	-
ප්‍රතිපාදන ප්‍රකාශනවලට	(63)	-	(63)	-
නිශ්චිත ප්‍රතිලාභ සැලැස්ම	801,033	1,244,447	713,422	1,162,056
විශ්‍රාම වැටුප් අරමුදලේ පිරිවැය	(706,345)	(353,781)	(706,345)	(353,781)
කාරක ප්‍රාග්ධන වෙනස්වීම්වලට පෙර මෙහෙයුම් ලාභ / (අලාභ)	53,800,959	(30,846,996)	51,007,596	(39,027,489)
භාණ්ඩ තොග (වැඩිවීම) / අඩුවීම	(8,773,992)	(12,172,320)	(7,557,103)	(11,743,287)
වෙළෙඳ සහ වෙනත් ලැබිය යුතු දෑ (වැඩිවීම) / අඩුවීම	12,331,324	10,062,383	7,750,366	13,150,100
වෙළෙඳ සහ වෙනත් ගෙවිය යුතු දෑ (වැඩිවීම) / අඩුවීම	(16,630,455)	(14,296,395)	(24,069,584)	(14,856,518)
මෙහෙයුම් වලින් ජනිත මුදල්	40,727,836	(47,253,328)	27,131,275	(52,477,194)
ගෙවූ මූල්‍ය පිරිවැය	(8,824,249)	(3,567,132)	(9,282,761)	(3,408,444)
ගෙවූ නිර්ණය කළ ප්‍රතිපාදන සැලැස්ම පිරිවැය	(425,150)	(448,859)	(402,778)	(431,911)
ගෙවූ ආදායම් බදු	(6,388,351)	(1,084,474)	(4,237,410)	-
මෙහෙයුම් කටයුතු වල (යෙදවූ) / කටයුතු වලින් (ජනනය වූ) ශුද්ධ මුදල් ආයෝජන කටයුතු වල (යෙදවූ) / කටයුතු වලින් (ජනනය) මුදල් ප්‍රවාහය	25,090,086	(52,353,793)	13,208,326	(56,317,549)
දේපල, පිරිසහ සහ උපකරණ අත්පත් කර ගැනීම සහ ඉටුවන ප්‍රාග්ධන වැඩ	(72,955,666)	(91,366,215)	(65,451,558)	(88,022,279)
අස්පෘශ්‍ය වත්කම් අත්පත් කර ගැනීම	2,769	1,302	-	-
ඒකාබද්ධ ව්‍යාපාරවල ආයෝජන	8,974	37,421	-	-
රක්ෂණ සංචිත අරමුදලෙහි ආයෝජනය	(817,255)	(405,633)	(817,255)	(405,633)
රක්ෂණ සංචිත අරමුදලෙන් ලද පොලීය	729,441	405,633	729,441	405,633
ජංගම නොවන මූල්‍ය වත්කම්වල ආයෝජනය	1,619,706	250,264	-	-
ජංගම මූල්‍ය වත්කම්වල ආයෝජනය	(4,020,714)	25,088	-	-
ආයෝජන අත්පත් කර ගැනීම	-	-	(22,910)	(25,000)
විදේශීය ආයෝජනයෙන් ලැබුණු ආදායම	-	960,883	-	-
ලාභාංශ ලැබීම	-	-	1,353,948	-
ලද පොලීය	2,406,799	2,574,594	267,467	2,401,213
ස්ථාවර වත්කම් විකිණීමෙන් ලද මුදල	291,587	51,750	55,833	37,820
ගෙවූ ලාභාංශ	(1,124,191)	(2,039,833)	-	-
ආයෝජන කටයුතු වලින් ජනනය වූ / (කටයුතු වල යෙදවීමෙන්) ශුද්ධ මුදල් ප්‍රවාහය මුදල් යෙදවීමේ කටයුතු වලින් ජනනය වූ / (කටයුතු වල යෙදවීමෙන්) මූල්‍ය ප්‍රවාහය	(73,858,551)	(89,504,746)	(63,885,034)	(85,608,246)
දායක ප්‍රාග්ධනයෙන් ලත් මුදල	10,845,785	13,400,253	10,845,784	13,400,254
පාරිභෝගික දායකත්වය	7,857,347	7,436,897	8,011,379	7,019,529
වරණීය කොටස් හිඳහස් කිරීම	-	-	-	-
පාරිභෝගික තැන්පතු - ආපසු ගෙවීම්	(243,215)	(145,568)	(243,215)	(145,568)
පාරිභෝගික තැන්පතු - ශුද්ධ මුදල්	1,065,433	875,124	1,065,433	875,124
කල්බදු ණයකරුවන් / (කල්බදු ගෙවීම්) ශුද්ධ සංචලය	(8,401)	(23,094)	(120,724)	114,734
පොලී සහිත ණය සහ ණය ගැනීම්වලින් ලත් මුදල්	85,305,461	110,219,457	85,487,618	112,395,167
පොලී සහිත ණය සහ ණය ගැනීම් ආපසු ගෙවීම්	(37,839,214)	(9,178,880)	(37,988,346)	(8,368,039)
පවත් දැනවී කොටස් හිඳහුව	-	49,000	-	-
නිවිදු කොටස් හිඳහුව	254,517	-	-	-
කල්බදු ඉඩම් මත ගෙවූ අතිරික්ත මුදල්	(1,470)	-	-	-
මූල්‍ය (කටයුතු වල යෙදවීමෙන්) / කටයුතු වලින් ජනනය වූ ශුද්ධ මුදල් ප්‍රවාහය	67,236,243	122,633,189	67,057,929	125,291,201
මුදල් සහ මුදල් වලට සමාන දෑවල ශුද්ධ වැඩිවීම / (අඩුවීම)	18,467,778	(19,225,350)	16,381,221	(16,634,594)
වර්ෂය ආරම්භයේ දී මුදල් සහ මුදල් වලට සමාන දෑ	(15,822,970)	3,402,380	(17,812,661)	(1,178,067)
වර්ෂය අවසානයේ දී මුදල් සහ මුදල් වලට සමාන දෑ	2,644,808	(15,822,970)	(1,431,440)	(17,812,661)

මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශනයේ පිටු අංක 107 සිට 154 දක්වා ඇති සටහන්, මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අත්පත් කොටසක් වේ.



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

1.0 සංයුක්ත තොරතුරු

1.1 පොදු

1969 අංක.17 දරණ පනත යටතේ, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සංස්ථාගත කර ඇත. මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන කාර්යාලය, අංක 50, සර් වික්‍රමපාලම් ඒ ගාර්ඩ්නර් මාවත, කොළඹ 2 යන ස්ථානයේ පිහිටා ඇත.

1.2 ප්‍රධාන ක්‍රියාකාරකම් සහ මෙහෙයුම්වල ස්වභාවය මණ්ඩලය

වර්ෂය තුළ මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන ක්‍රියාකාරකම් වූයේ, විදුලි ජනනය, ප්‍රසම්පාදනය, ඵලදායී බෙදාහැරීම සහ විකිණීම යි.

මණ්ඩලයේ පරිපාලන සමාගම්වල ප්‍රධාන ක්‍රියාකාරකම් පහත දැක්වෙන පරිදි වේ.

සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම

වර්ෂය තුළ දී සමාගමේ ප්‍රධාන කාර්යයන් වූයේ, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයෙන් විදුලිය මිලදී ගැනීම සහ ගාල්ල, කළුතර, මොරටුව, කැලණිය, නුගේගොඩ, කෝට්ටේ සහ මීගමුව යන ස්ථානයන්හි පිහිටි සමාගමේ ශාඛා හරහා ගෘහස්ථ සහ කාර්මික පාරිභෝගිකයන්ට සිල්ලරට බෙදා හැරීමයි.

ඵල්ටීඵල් හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගම

ආයතනික ව්‍යාපාර උපාය මාර්ග ක්‍රියාත්මක කිරීම වශයෙන් සමූහ ව්‍යාපාරයන්හි ආයෝජන කාර්යයන්හි නිරතවීම.

සීමාසහිත ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම

පුත්තලම දිස්ත්‍රික්කයේ පිහිටි නොරොච්චෝල ගල් අඟුරු බලාගාරයේ විදුලිබල උත්පාදනය සඳහා, ගෙන්දගම් ප්‍රමාණය අඩු, උසස් ප්‍රමිතියෙන් යුත් ගල් අඟුරු සැපයීම.

සීමාසහිත එන්ටීසී (පුද්ගලික) සමාගම

සමාගමේ ප්‍රධාන කාර්යයන් වනුයේ, සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග සහ ජාලක උප පොළවල් ඉදිකිරීමේ ව්‍යාපාර කටයුතුවල නිරතවීම, පුනර් ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති ඉදිකිරීම, නඩත්තු කිරීම හා මෙහෙයවීම සහ විදුලිබල උත්පාදනය සඳහා අවශ්‍ය කටයුතු කිරීම හා පුනර් ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධනය සඳහා අවශ්‍ය කටයුතුවල නිරතවීම යි.

බද්ධ ව්‍යාපාරය

සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමල පවර් සමාගම

විදුලිබල ජනනය හා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ජාතික ජාලයට විදුලිබලය විකිණීම සමාගමේ ප්‍රධාන කාර්යය වේ.

1.3 නිකුත්ව සඳහා බලය පවරනු ලැබූ දිනය

2013 දෙසැම්බර් මස 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන හිකුත් කිරීමට 2015 පෙබරවාරි 11 දින අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල විසින් සම්මත කරගනු ලැබූ යෝජනාවක් අනුව බලය ලබා දී ඇත.

2.0 පොදු ප්‍රතිපත්ති

2.1 පිළියෙල කිරීමේ පදනම

සමාගම් සමූහයේ ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන, ශ්‍රී ලංකාවේ වරලත් ගණකාධිකාරී ආයතනය (Chartered Accountants of Sri Lanka) විසින් ශ්‍රී.ලං.මු.වා.ප්‍ර/ ශ්‍රී.ලං.ගි.ප්‍ර වලින් සමන්විතව හිකුත් කරන ලද SLFRS/LKAS (මින් ඉදිරියට ශ්‍රී ලංකා මූල්‍ය වාර්තාකරණ ප්‍රමිතීන්) SLFRS) ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්ට අනුව සකස් කරනු ලැබ ඇත.

මූල්‍ය ප්‍රකාශන, වේතිහාසික පිරිවැය සම්මුතිය යටතේ උපවිත පදනම මත පිළියෙල කර ඇත.

ශ්‍රී ලංකා මූල්‍ය වාර්තාකරණ ප්‍රමිති SLFRS /LKAS සම්මතයන්ට අනුව මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමේ දී, ඇතැම් අර්බුදකාරී (critical) ගිණුම් ඇස්තමේන්තු යොදා ගැනීමට සිදුවේ. ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති භාවිතා කිරීමේ ක්‍රියාවලියේ දී, කළමනාකරණයට එහි විනිසුම (judgment) පාවිච්චි කිරීමට ද සිදුවනු ඇත. උසස් තත්ත්වයේ විනිසුමක් හෝ සංකීර්ණතාවක් ඇතුළත්වන ක්ෂේත්‍රයන් නැතහොත් මූල්‍ය ප්‍රකාශන සඳහා උපකල්පන හා ඇස්තමේන්තු වැදගත් වන ක්ෂේත්‍රයන් සටහන් 2.3 මඟින් අනාවරණය කරනු ලැබේ.

2.1.1 අනුකූලතා ප්‍රකාශය

සමාගම් සමූහයේ ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන, ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිති අනුව පිළියෙල කරනු ලැබ ඇත (SLFRS).

2.1.2 ඒකාබද්ධ කිරීමේ පදනම

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සහ එහි පරිපාලන සමාගම් වන සීමාසහිත ඵල්ටීඵල් හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගම (LTL), සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම (LECO), සීමාසහිත කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම, (LCC), සීමාසහිත එන්ටීසී (පුද්ගලික) සමාගම යන ආයතනවල ඒකාබද්ධ ගිණුම්වලින් සමූහ ගිණුම් සමන්විත වේ.

සීමාසහිත ඵල්ටීඵල් හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගමේ පරිපාලන සමාගම් ලෙස, ඵල්ටීඵල් ගැලවනයිසර්ස් (පුද්ගලික) සමාගම, ඵල්ටීඵල් ට්‍රාන්ස්ෆෝමර්ස් (පුද්ගලික) සමාගම, සීමාසහිත ලක්දනවි (පුද්ගලික) සමාගම, සීමාසහිත හිවිදු (පුද්ගලික) සමාගම, සීමාසහිත ඵල්ටීඵල් එන්ටීසී (පුද්ගලික) සමාගම, සීමාසහිත හිවිදු අසුපිහිඳුල්ල (පුද්ගලික) සමාගම, සීමාසහිත පවර් දනවි (පුද්ගලික) සමාගම සහ සීමාසහිත ලංකා ඉන්ඩස්ට්‍රියල් ප්‍රඩක්ට්ස් ඉංජිනේරුන් (පුද්ගලික) සමාගම යන ශ්‍රී ලංකාවේ සංස්ථාගත කර ඇති සහ පදිංචිකාරයෙකු සේ ලියාපදිංචිවී ඇති සීමිත වගකීම් සමාගම්වේ. මෙම සමාගම්වල ලියාපදිංචි කාර්යාල, කොළඹ 2, පාර්ක් වීදියේ අංක. 67 යන ස්ථානයේ පිහිටා ඇත.

සීමාසහිත ලක්දනවි සමාගමේ පූර්ණ හිමිකම් සහිත පරිපාලන සමාගමක් වන සීමාසහිත බුයිට් ඉන්ටර්නැෂනල් පවර් (පුද්ගලික) සමාගමේ ලියාපදිංචි කාර්යාලය, අංක. 8, පයගියර් ස්ට්‍රීට්, සිංගප්පූරුව 628420 යන ස්ථානයේ පිහිටා ඇත. සීමාසහිත ලක්දනවි සමාගමේ අර්ධ හිමිකම් සහිත සමාගමක් වන සීමාසහිත රාජී ලංකා පවර් සමාගමේ ලියාපදිංචි කාර්යාලය, බංගලාදේශයේ, අංක.350, නල්පානි (වයර්ලස් ගේට්), වන්දන, ගාසිපර්-1702, යන ස්ථානයේ පිහිටා ඇත.



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

සීමාසහිත ලක්දනවී සහ සීමාසහිත ලංකා ඉන්ඩස්ට්‍රියල් ප්‍රයිවේට්ස් (පුද්ගලික) සමාගමේ ප්‍රධාන ව්‍යාපාර ස්ථානයන් ලිංගික කාර්මික වත්ත, සපුරාස්කන්ද යන ස්ථානයේ පිහිටා ඇත. සීමාසහිත චිල්ට්විල් වනර්ජ පුද්ගලික සමාගම සහ සීමාසහිත නිවිදු (පුද්ගලික) සමාගම පිළිවලින් බෙලිහුල්බය හා බලංගොඩ යන ලිපිනයන්හි ද සීමාසහිත නිවිදු අසුපිහිඳුල්ල (පුද්ගලික) සමාගම අරනායක යන ලිපිනයේ ද සීමාසහිත පවන් දනවී පුද්ගලික සමාගම ඉලන්තඩිය, හොරොව්වෝලේ යන ලිපිනයන්හි පිහිටා ඇත.

සීමාසහිත චිල්ට්විල් වනර්ජ (පුද්ගලික) සමාගමේ ලියාපදිංචි කාර්යාලය කොළඹ 2, පාර්ක් වීදියේ අංක. 67 යන ස්ථානයේ සහ ප්‍රධාන ව්‍යාපාර ස්ථානය කොළඹ 07 රොස්මිඩ් පෙදෙසේ අංක 08 ස්ථානයේදී පිහිටා ඇත. සීමාසහිත හෙලදනවී යනු සීමාසහිත ලක්දනවී සහ සීමාසහිත හේමාස් පවර් (පෞද්ගලික) සමාගම අතර පවත්නා බද්ධ ව්‍යාපාරයකි. මෙම සමාගමේ ලියාපදිංචි කාර්යාලය කොළඹ 1, බ්‍රිස්ටල් වීදියේ අංක. 36 යන ස්ථානයේ පිහිටා ඇති අතර ප්‍රධාන ව්‍යාපාරික ස්ථානය හේලා ස්ටේට්, පුත්තලම යන ස්ථානයේ පිහිටා ඇත.

සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගමේ (LECO) පරිපාලිත සමාගම් වනුයේ, සීමාසහිත ලෙකෝ ව්‍යාපෘති (පුද්ගලික) සමාගම සහ සීමාසහිත ඇන්ට් ලෙකෝ මීටර්ස් (පුද්ගලික) සමාගම යි. මෙම සමාගම්වල ලියාපදිංචි කාර්යාල, අංක. 411, ඊ.වී.කුරේ ගොඩනැගිල්ල, ගාලු පාර, කොළඹ 3 යන ලිපිනයේ පිහිටා ඇත.

සීමාසහිත ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගමේ ලියාපදිංචි කාර්යාලය අංක. 51/3, දුටුගැමුණු වීදිය, දෙහිවල යන ලිපිනයේ පිහිටා ඇත.

සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා වනර්ජස් (පුද්ගලික) සමාගමේ ලියාපදිංචි කාර්යාලය, අංක. 50, සර් විත්තම්පලම් ඒ ගාර්ඩ්නර් මාවත, කොළඹ 2 යන ලිපිනයේ පිහිටා ඇත. එහි ප්‍රධාන ව්‍යාපාරික ස්ථානය කාමර අංක. 126 සහ 128, ඩිලොක් 2, බණ්ඩාරනායක අනුස්මරණ අන්තර්ජාතික සම්මන්ත්‍රණ ශාලා පර්ශ්‍රය, බෞද්ධාලෝක මාවත, කොළඹ 7 යන ලිපිනයේ පිහිටා ඇත.

සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමලය පවර් සමාගම, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ ඉන්දියාවේ සීමාසහිත NTPC සමාගම අතර බද්ධ ව්‍යාපාරයකි. ලියාපදිංචි කාර්යාලය, ශ්‍රී ලංකාවේ කිරිඳිපහ, හයිලෙවල් පාරේ අංක. 240 දරණ ස්ථානයේ පිහිටි ගොඩනැගිල්ලේ තෙවන මහලේ පිහිටා ඇත.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය, සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම, සීමාසහිත ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම සහ සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා වනර්ජස් (පුද්ගලික) සමාගම යන සමාගම් සඳහා දෙසැම්බර් මස 31 දිනෙන් අවසන් වන පොදු ගිණුම් වර්ෂයක් ඇති අතර සීමාසහිත චිල්ට්විල් හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගම සහ සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමලය විදුලිබල සමාගම යන සමාගම්වල මූල්‍ය වර්ෂය මාර්තු 31 දිනෙන් අවසන් වේ. කෙසේ වෙතත්, සමූහ ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශ සකස් කිරීමට හැකි වන සේ, එම සමාගම්වල විගණකවරුන් විසින් සහතික කර ඇති මූල්‍ය ප්‍රකාශයන් තනි මූල්‍ය ප්‍රකාශයක් ලෙස සකසා ඇත.

මණ්ඩලයේ සහ එහි සියලු පරිපාලිත සමාගම්වල සියලු මුළු ලාභ / අලාභ ඒකාබද්ධ අදායම් ප්‍රකාශයේ ඇතුළත් කර ඇත. පිටස්තර කොටස් කරුවන්ට අදාළ බදු අය කිරීමෙන් පසු හිමි ලාභ හෝ අලාභ අනුපාතයන්, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සම කොටස් හිමියන්ට ආරෝපණීය ලාභ හෝ අලාභ ගණනය කිරීමේ දී සුළු කොටස් හිමියන්ගේ හිමිකම් යන ශීර්ෂය යටතේ ගලපා ඇත.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සහ එහි පරිපාලිත සමාගම්වල සියලු වත්කම් හා වගකීම් ඒකාබද්ධ ශේෂ පත්‍රයට ඇතුළත් කර ඇත. පරිපාලිත සමාගම්වල බාහිර කොටස් හිමියන්ට අදාළ ශුද්ධ වත්කම් ඒකාබද්ධ ශේෂ පත්‍රයේ සුළු කොටස් හිමියන් ගේ ශීර්ෂය යටතේ ගලපා ඇත. අන්තර් සමූහ ශේෂයන් හා ගනුදෙනු සහ අන්තර් සමූහ ගනුදෙනුවලින් උද්ගත වන උපලබ්ධි නොවූ ලාභ/අලාභ සහ ලාභාංශ, ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශ පිළියෙල කිරීමේදී ඉවත් කරනු ලැබේ.

පාලනය ගිලිහියාමෙන් තොරව පරිපාලිතයේ අයිතියෙහි සිදුවන වෙනස්වීම්වලදී එය ස්කන්ධ සම්බන්ධ ගනුදෙනුවක් ලෙස ගිණුම් ගත කරනු ලබයි. පරිපාලිත සමාගම් පාලනය සමූහයෙන් ගිලිහී ගියහොත්, එය

- වත්කම්, (කිරීන් නාමයන් ඇතුළත්ව) සහ පරිපාලිත සමාගම්හි වගකීම් නැවත හඳුනාගැනීම.
- සුළු කොටස් හිමියන්ගේ ධාරණ අගය නැවත හඳුනා ගැනීම.
- වාර්තාගත ස්කන්ධයේ සමුච්චිත පරිවර්තන වෙනස නැවත හඳුනා ගැනීම.
- ලැබුණු ප්‍රතිස්ථාපී සාධාරණ අගය හඳුනා ගැනීම.
- රඳවාගත් ආයෝජනයන්හි සාධාරණ අගය සඳහා ගැනීම.
- ලාභ/ අලාභයන්හි අතිරික්ත/ උෞනතා හඳුනාගැනීම.
- විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශයේ ලාභ/අලාභ හෝ රඳවාගත් ඉපයීම් යටතේ හඳුනා ගනු ලැබූ පරිපාලිත සමාගමේ කොටස් නැවත වර්ගීකරණය කිරීම.

2.2 වැදගත් ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්තිවල සාරාංශය

2.2.1 බද්ධව පාලනය කෙරෙන ආයතනය

සීමාසහිත චිල්ට්විල් හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගම

සීමාසහිත හේමාස් පවර් සමාගම සහ සීමාසහිත ලක්දනවී සමාගම ආයතන දෙක අතර බද්ධ පාලනය වන, සීමාසහිත හෙලදනවී සමාගමේ මූල්‍ය ප්‍රකාශ, සීමාසහිත ලක්දනවී සමාගමේ වත්කම් හා වගකීම්වල කොටස, බද්ධව පාලනය කෙරෙන ඒකකයේ (entity) ආදායම් හා වියදම් යන පදනම මත, ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශයන්හි ඇතුළත් කරනු ලැබ ඇත. (සමානුපාතික ඒකාබද්ධ කිරීම)

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ ඉන්දියාවේ NTPC (පුද්ගලික) සමාගම අතර බද්ධව පාලනය වන ඒකකයක් (entity) වන සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමලය පවර් සමාගමේ ගිණුම් ප්‍රකාශ, හිමිකම් ක්‍රමය (Equity Method) අනුව ඒකාබද්ධ ගිණුම් ප්‍රකාශවල ඇතුළත් කර ඇත.

2.2.2 විදේශ මුදල් පරිවර්තනය

අ). ව්‍යවහාරික හා මූල්‍ය ප්‍රකාශන ඉදිරිපත් කිරීමේදී යොදා ගන්නා මුදල්.

ව්‍යවහාරික මූල්‍ය හා ඉදිරිපත්වීමේ මුදල් ඒකක (Functional and presentation currency) ආයතනය ක්‍රියාත්මක වන මූලික ආර්ථික පරිසරයේ මුදල් භාවිතයෙන් මූල්‍ය ප්‍රකාශවල ඇතුළත් කර ඇති



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

අයිතම මහින්ද ලැබේ. (ව්‍යවහාරික මුදල්) මෙම ඒකකයේ, ව්‍යවහාරික හා මූල්‍ය ප්‍රකාශන ඉදිරිපත් කිරීමේ මුදල් ඒකක ලෙස සලකනු ලබන, ශ්‍රී ලංකා රුපියල, භාවිතයෙන් මූල්‍ය ප්‍රකාශන ඉදිරිපත් කරනු ලැබේ.

ආ). ගනුදෙනු සහ ශේෂයන්

ගනුදෙනුව සිදුවන දිනයේ පවත්නා විනිමය අනුපාතිකයන් යොදා ගනිමින්, මණ්ඩලය විසින් විදේශ මුදල් ගනුදෙනු ආරම්භයේදී ව්‍යවහාර මුදල් ලෙස වාර්තා කරයි. විවෘත ගනුදෙනු නිරාකරණය කිරීමේ හා විදේශ ව්‍යවහාර මුදල්වල නම් කරනු ලැබූ මූල්‍ය වත්කම් හා වගකීම්වල වර්ෂාවසාන විනිමය අනුපාතයන් අනුව පරිවර්තනය කිරීමේ ප්‍රතිඵලයක් ලෙස ඇතිවන විදේශ විනිමය වාසි සහ හානි, විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශයන්හි හඳුනාගනු ලැබේ.

1969 අංක 17 දරණ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල පනතේ 42 වන වගන්තියේ 06 වන උප වගන්තිය අනුව, විදේශීය ව්‍යවහාර මුදලින් ලබා ගන්නා ලද ණයවලට අදාළ මූලධනය සහ පොලිය ශ්‍රී ලංකා රුපියල මගින් දරණ බැවින්, ඒ සම්බන්ධයෙන් වාසි විනිමය උච්චාවචනයන්ගෙන් හටගන්නා කිසිදු ලාභයක් හෝ පාඩුවක් සැලකිල්ලට ගනු නොලැබේ. ආපසු ගෙවිය යුතු නොපිය වූ ණය, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් ලබා ගන්නා අවස්ථාවේ පැවති එකඟ වූ විනිමය අනුපාතය අනුව අගයනු ලැබේ.

ඇ) විදේශ ව්‍යවහාර මුදල් මෙහෙයුම

විදේශ මෙහෙයුම් වන විටෙර පරිපාලිත සමාගම්වල මූල්‍ය තත්ව ප්‍රකාශයන් හා විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශයන්, පහත දැක්වෙන පරිදි, සමූහයේ ඉදිරිපත් වීමේ මුදල් ඒකක බවට පරිවර්තනය කළ යුතුය.

- ශේෂ පත්‍ර දිනයේදී නියම කරන ලද විනිමය අනුපාතය අනුව, වත්කම් හා වගකීම් පරිවර්තනය කරනු ලැබේ.
- සාධාරණ අගයට මිනුම් කරන ලද විදේශ ව්‍යවහාර මුදල් ඒකකයන්හි මුදල් නොවන අයිතමයන්, සාධාරණ අගය හඳුනා ගත් දිනයට පවතින විනිමය අනුපාත භාවිත කරමින් පරිවර්තනය කරනු ලැබයි.
- මෙම සාමාන්‍ය අනුපාතය ගනුදෙනු දිනයේදී පැවති සාමාන්‍ය අනුපාතයට ආසන්න සාධාරණ අනුපාතයන් නොවන්නේ නම් මිස, ගනුදෙනු දිනයේදී නියම කරන ලද විනිමය අනුපාතය අනුව ආදායම් හා වියදම් පරිවර්තනය කරන අවස්ථාවේදී, අදාළ කාලය සඳහා පැවති සාමාන්‍ය විනිමය අනුපාතය අනුව ආදායම් හා වියදම් පරිවර්තනය කරනු ලැබේ.
- ඒකාබද්ධ කිරීම සඳහා කෙරෙන ගනුදෙනුවලදී හට ගන්නා හුවමාරු වෙනස්කම් අනෙකුත් විස්තීර්ණ ආදායමේදී හඳුනාගනු ලැබේ.

2.2.3 බදු අයකිරීම

(අ) ප්‍රවර්තන බදු

අදාළ කාලය සඳහා බදු වියදම්, ප්‍රවර්තන හා විලම්බිත බදුවලින් සමන්විත වේ. ප්‍රවර්තන හා පසු ගිය කාලයන් සඳහා ප්‍රවර්තන ආදායම් බදු වත්කම් හා වගකීම්, ආපසු අයකර ගැනීමට අපේක්ෂිත ප්‍රමාණය හෝ දේශීය ආදායම් කොමසාරිස්-ජනරාල් වෙත ගෙවන ලද ප්‍රමාණය අනුව ගණන් බලනු ලැබේ. සමාගම ක්‍රියාත්මක වන හෝ

බදු පැනවිය හැකි ආදායම් උපද්‍රවන රටේ, පනවා ඇති හෝ වාර්තා කරන දිනයේ නිත්‍ය ලෙස පනවනු ලබන නීති, වටිනාකම් ගණනය කිරීම සඳහා භාවිතා කරන ලද බදු අනුපාතයන් හා බදු නීති වෙයි.

විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශයේ බදු හඳුනා ගැනෙයි. වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම් ලෙස හඳුනා ගන්නා ආදායම් හෝ වියදම් අයිතමයකට ආරෝපණීය වන වෙනසක් හැර වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම් ද සෘජු ලෙසම වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම්වල හඳුනා ගනී. වර්තමාන ආදායම් බදු වලට අදාළව හිමිකම් ලෙස සෘජුවම හඳුනාගනු ලැබූ අයිතමයන් හිමිකම් ලෙස හඳුනා ගත යුතු අතර විය ආදායම් ප්‍රකාශය තුළ හඳුනා ගනු නොලැබේ.

මූල්‍ය ප්‍රකාශයන්හි වාර්තා කර ඇති පරිදි හා ආදායම් බදු සඳහා වන විධිවිධානයන් ආදායම් හා වියදම් මූලිකාංග මත පදනම් වන අතර 2006 අංක 10 දරණ පනත හා විනි සංශෝධනයන්ට අනුව ආදායම් බදු ගණනය කරනු ලැබේ.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය

2006 අංක 10 දරණ දේශීය ආදායම් පනත හා එම පනතට කෙරෙන්නා වූ සංශෝධනයන් අනුව, 2011 අප්‍රේල් මස 01 වන දිනෙන් ආරම්භ වන තක්සේරු වර්ෂයේ සිට පස් වසරක කාලයක් සඳහා සියළුම ආදායම් මූලාශ්‍රයන්ගෙන් ලැබෙන ආදායම් සම්බන්ධයෙන් වන බද්දෙන්, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය නිදහස් කරනු ලැබේ. මේ අනුව, 2015/16 ආදායම් වර්ෂයෙන් බදු විරාමය අවසන් වන අතර ලාභ 28% ක ආදායම් බද්දට යටත්වේ.

(ආ) විලම්බිත බදුකරණය

බැරකම් ක්‍රමය භාවිතා කරමින් වත්කම් හා වගකීම්වල බදු පදනම් අතර ඇති වන සියලු තාවකාලික අන්තරයන් සහ මූල්‍ය ප්‍රකාශයන්හි ඒවායේ ධාරක වටිනාකම් මත විලම්බිත ආදායම් බදු ප්‍රතිපාදන සලසා ඇත. ව්‍යාපාර සංයෝජනයක් නොවන ගනුදෙනුවක වත්කමක් හෝ වගකීමක් මුල් හඳුනා ගැනීමේදී විලම්බිත ආදායම් බදු වගකීම් හටගන්නා අවස්ථාවක දී ව්‍යාපාර සංයෝජනයක් නොවන ගනුදෙනුවක් සිදුවන අවස්ථාවකදී ද ගිණුම්කරණ ලාභය හෝ පාඩුව බල නොපාන ගනුදෙනුවක් සිදුවන අවස්ථාවක දී හැර බදු අය කළ හැකි සියලු තාවකාලික අන්තරයන් සඳහා විලම්බිත ආදායම් බදු බැරකම් හඳුනාගනු ලැබයි.

විලම්බිත ආදායම් බදු වත්කම් පිළිගනු ලබන්නේ අඩු කළ හැකි සියලු කාල වෙනස්කම් හා හිලවු නොකර ඉදිරියට ගෙන ගිය බදු අලාභ හා අඩු කළ හැකි කාල වෙනස්කම් වලට එරෙහිව බදු අයකළ හැකි ලාභ තිබෙන පමණට හිලවු නොකළ ඉදිරියට ගෙන ගිය බදු අලාභ භාවිතා කළ හැකි වන පමණටය. ගනුදෙනුවක් සිදුවන අවස්ථාවේදී හෝ ව්‍යාපාරික සම්බන්ධතාවයක් නොමැති ගනු දෙනුවකදී පිළිගැනෙන වත්කම් හෝ බැරකම්වලදී විලම්බිත බදු වත්කම් සම්බන්ධ ලාභ හෝ අලාභ බල නොපාන පරිදි ගනු දෙනුව සිදුවන කාලයේ දී සහ ව්‍යාපාරික සම්බන්ධතාවයක් නොමැති ගනුදෙනුවකදී වත්කම් හා බැරකම් ලෙස මූලිකව නොසලකා විලම්බිත බදු බැරකම් හැරෙන්නට සියලුම තාවකාලික බදු වෙනස්කම් පදනම් කර ගෙන විලම්බිත බදු බැරකම් හඳුනාගනු ලැබයි. විලම්බිත බදු වත්කම්වල ධාරණ අගයයන් එක් එක් වාර්තා කරන දිනයේදී සමාලෝචනය කරන විලම්බිත බදු සියල්ල හෝ ඉන් කොටසක් උපයෝගී කර ගැනීමට සෑහෙන තරම් බදු අයකර ගත හැකි නොවන පමණට අඩු කරනු ලැබයි.



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

පරිපාලිත සමාගම් වල, ආශ්‍රිත සමාගම් වල සහ බද්ධ ව්‍යාපාර වල ආයෝජන තුළින් ඇතිවන තාවකාලික වෙනස්කම් පිළිබඳව සලකා බැලීමේදී ප්‍රතිවර්තන කල නියම කිරීම් හැර අනෙකුත් තාවකාලික වෙනස්කම් පාලනය කල හැකි අතර එම තාවකාලික වෙනස්කම් අනගතයේදී ප්‍රතිවර්තනය කල නොහැක.

සෑම වාර්තා කරන දිනයකදීම හඳුනානොගත් විලම්බිත බදු වත්කම් නැවත තක්සේරු කරන අතර බදු අය කළ හැකි අනාගත ලාභ වලින් විලම්බිත බදු වත්කම් අයකර ගැනීමට හැකි පමණට පත්ව ඇති බවට හඳුනා ගැනෙයි.

පරිපාලිත සමාගම්වල, ආශ්‍රිත සමාගම්වල හා බද්ධ ව්‍යාපාර වල ආයෝජනයන්හි ඇති වන අඩුකළ හැකි තාවකාලික වෙනස්කම් පිළිබඳ සලකා බැලීමේදී, අනාගතයේදී ප්‍රතිවර්තනය කල හැකි තාවකාලික වෙනස්කම්හි වටිනාකම් දක්වා තාවකාලික වෙනස්කම් උපයෝජනය කළහැකි වන ප්‍රමාණය හා අනාගත බදු යවන ලාභ දක්වා විලම්බිත බදු වත්කම් හඳුනාගත හැකිය.

විලම්බිත බදු වත්කම් හා බැරකම් මනිනු ලබන්නේ, බදු වත්කම් උපලබ්ධි වන හෝ බදු බැරකම් නිරවුල් කරනු ලබන අවස්ථාවන්හිදී හෝ වාර්තා කරන දිනට ක්‍රියාත්මක වන හෝ පසු කාලීනව පනවනු ලබන බදු අනුපාතිකයන් (සහ බදු නීති) අනුව වේ. ස්කන්ධ ප්‍රාග්ධන විෂයයන් හා සම්බන්ධිත විලම්බිත ආදායම් බදු සෘජුවම ස්කන්ධ ප්‍රාග්ධනයට හඳුනා ගන්නා අතර ඒවා ආදායම් ප්‍රකාශයට හඳුනා නොගනී. විලම්බිත බදු වත්කම් හා වගකීම් හිලවී කෙරෙනුයේ, විලම්බිත බදු වත්කම් හා වගකීම් හිලවී කිරීමට නීතිමය වශයෙන් බලාත්මක වූ අයිතියක් ඇත්තේ නම් හා විලම්බිත බදු එකම බදු අය කළ හැකි ආයතනයක් සම්බන්ධයෙන් වන විට හා සමාන බදු අධිකාරියක් ඇති විටය.

2.2.4 ණය ගැනීම් පිරිවැය

අරමුදල් ණයට ගැනීම් සම්බන්ධයෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට දැරීමට සිදුවන පොලී සහ අනෙකුත් වියදම්වලින් ණය ගැනීම් පිරිවැය සමන්විතවේ. අපේක්ෂිත භාවිතය හෝ විකිණීම සඳහා සූදානම් කිරීම පිණිස අත්‍යවශ්‍යයන්ම සැලකිය යුතු කාලයක් ගනු ලබන යෝග්‍යතා වත්කම්, පවරාගැනීම්, ඉදිකිරීම් හෝ නිෂ්පාදනයට සෘජුවම ආරෝපනය කළ හැකි පොදු හා විශේෂිත ණය ගැනීම් පිරිවැය, මෙම වත්කම් අපේක්ෂිත භාවිතය හෝ විකිණීම සඳහා සාර්ථක ලෙස සූදානම් කෙරෙන තෙක් මෙම වත්කම්වල පිරිවැයට එකතු කරනු ලැබේ. අනෙකුත් සියලුම ණය ගැනීම් වියදම්, වියදම් දරණ කාලය තුළ වියදම් කරනු ලැබේ.

2.2.5 භාණ්ඩ තොග

භාණ්ඩ ලේඛන අගය කරනු ලැබ ඇත්තේ, යල්පැන ගිය හා සෙමෙන් අලෙවි වන භාණ්ඩ සඳහා හිසි දීමනාවන් වෙන් කිරීමෙන් පසු පිරිවැය හා ශුද්ධ උපලබ්ධි අගය යන දෙකෙන් අඩු අගයටයි. ශුද්ධ උපලබ්ධි අගය යනු ඇස්තමේන්තු ගත නිමකිරීමේ පිරිවැය සහ විකුණුම් ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා අවශ්‍ය ඇස්තමේන්තු ගත පිරිවැය අඩු කොට ව්‍යාපාර කටයුතු කෙරෙන සාමාන්‍ය කාල සීමාව තුළ භාණ්ඩ විකිණිය හැකි මිලයි. බඩු තොග ඒවා දැනට ඇති ස්ථානයට ගෙන ඒම සහ වර්තමාන තත්වයට පත්කිරීමට දරන ලද වියදම් පහත සඳහන් ලෙස ගණනය කෙරේ.

සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම	
මෙහෙයුම් හා හඩත්තු භාණ්ඩ	හරිත සාමාන්‍ය පදනමින් තත්‍ය පිරිවැය
මාර්ගස්ථ භාණ්ඩ සහ වෙනත් පිරිවැය	තත්‍ය පිරිවැය
සීමාසහිත එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගම	
අමු ද්‍රව්‍ය අගැයීම	තත්‍ය පිරිවැයට ප්‍රථමයෙන් ලැබ ප්‍රථමයෙන් නිකුත් කළ පදනමින්
නිම් භාණ්ඩ සහ කෙරෙමින් පවතින වැඩ	සෘජු ද්‍රව්‍ය පිරිවැය, සෘජු ශ්‍රම පිරිවැය සහ නිසි ස්ථාවර නිෂ්පාදන පොදු කාර්යය පිරිවැය සමානුපාතය
පරිභෝජන ද්‍රව්‍ය සහ අමතර කොටස්	තත්‍ය පිරිවැයට ප්‍රථමයෙන් ලැබ ප්‍රථමයෙන් නිකුත් කළ පදනමින්
මාර්ගස්ථ භාණ්ඩ	තත්‍ය පිරිවැයට

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය

වැඩි වශයෙන් ප්‍රයෝජනයට ගන්නා සහ වාර්ෂික මිල ලේඛනයේ ලැයිස්තු ගත කෙරෙන භාණ්ඩ තොග සම්මත මිලට අගය කෙරෙන අතර පරිභෝජන භාණ්ඩ හා අමතර කොටස් වැනි වෙනත් භාණ්ඩ පිරිවැය හා උපලබ්ධි කළ හැකි ශුද්ධ වටිනාකම යන දෙකෙන් අඩු මිලට අගය කරනු ලැබේ. කෙසේ වෙතත්, සම්මත මිලට අගය කරනු ලැබූ භාණ්ඩ තොගවල උපලබ්ධි නොවූ ලාභය මගින් අගය මිල දක්වා පහත හෙළීමට අවශ්‍ය විධිවිධාන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මගින් සලසනු ලැබේ.

2.2.6 මුදල් සහ මුදල්වලට සමාන වෙනත් දේ

අතැති මුදල්, ඉල්ලුම් තැන්පතු සහ ඉක්මණින් හා පහසුවෙන් නිශ්චිත මුදල් ප්‍රමාණයක් බවට පරිවර්තනය කළ හැකි හා අගය වෙනස්වීම පිළිබඳව අල්ප අවදානමට ලක්වන ඉහළ ද්‍රවශීලතාවයෙන් යුත් කෙටි කාලීන ආයෝජනයන්, මුදල් සහ මුදල්වලට සමාන වෙනත් දේ යනුවෙන් නිර්වචනය කරනු ලැබේ. සමූහයේ මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශයේ කාර්යයන් සඳහා මුදල් හා මුදල්වලට සමාන දේ යන්නට, අතැති මුදල් හා බැංකු අයිරා අඩු කළ පසු බැංකු තැන්පතු අන්තර්ගතවේ. කෙටි කාලීන වශයෙන් පරිණත බවට පත්වන ආයෝජනයන්, එනම්, පවරාගත් දින සිට මාස තුනකින් හෝ ඊට අඩු කාලයකින් පරිණත වන කෙටි කාලීන ආයෝජන ද ඇතුළත් වේ.

2.2.7 දේපල, පිරිසත සහ උපකරණ

(අ) පිරිවැය සහ අගැයීම

දේපල, පිරිසත හා උපකරණ සම්බන්ධයෙන් දක්වා ඇත්තේ, සමුච්චිත ක්ෂය කිරීම් සහ හානි අලාභ කිසිවක් වී නම් සමුච්චිත හානි අඩු කොට පිරිවැයටය. දේපල, පිරිසත හා උපකරණයන්හි උපාංග, කොටස් ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීමේ පිරිවැය, හඳුනාගැනීමේ



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

නිර්ණායකයන් යෝග්‍ය වන්නේ නම්, දිගු කාලීන ඉදිකිරීමේ ව්‍යාපෘති සඳහා ණය ගැනීමේ පිරිවැය වචනා පිරිවැයට ඇතුළත් වේ. දේපල, පිරිසහ හා උපකරණයන්හි වැදගත් කොටස් වරින් වර ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීමට අවශ්‍යවූ විට, ප්‍රතිස්ථාපන කොටස්වල ශුද්ධ පොත් අගය, සමූහය විසින් හඳුනා නොගන්නා අතර අලුතින් සවි කළ කොටස සහ ඒ ආශ්‍රිත කාර්යක්ෂම පැවැත්ම සහ ක්ෂයවීම පමණක් හඳුනා ගනී. ඒ හා සමානවම, ප්‍රධාන පරික්ෂණයක් සිදු කළ විට, හඳුනා ගැනීමේ නිර්ණායකයන් තෘප්තිමත් කරන්නේ නම්, එහි පිරිවැය, පිරිසහ හා උපකරණයන්හි ධාරණ වටිනාකමේ ප්‍රතිස්ථාපනයක් ලෙස හඳුනා ගැනෙයි.

දේපල, පිරිසහ හා උපකරණයන්හි අයිතමයන් පසුව ප්‍රත්‍යාගණනයට ලක් කරන්නේ නම්, වචනා වත්කම්වල සමස්ථ පංතියම ප්‍රත්‍යාගණනය කරනු ලැබේ. ආදායම් ප්‍රකාශයෙහි මෙම ඉහළපස පිළිගන්නා විට ආදායම් ප්‍රකාශයෙහි කලින් පිළිගත් වම වත්කමෙහිම ප්‍රත්‍යාගණනය අඩුවීමක් ප්‍රතිඵලයක් වන ප්‍රමාණයට හැර, වත්කම් ප්‍රත්‍යාගණන සංචිතයෙහි අනෙකුත් සම්පූර්ණ ආදායමේ සහ සමුච්චිත සම කොටස්වල යම් ප්‍රත්‍යාගණන අතිරික්තයක් හඳුනා ගනු ලැබෙයි.

වත්කමේ දළ ධාරණ වටිනාකමට එදිරිව ප්‍රත්‍යාගණන දිනට වන සමුච්චිත ක්ෂය කිරීම් අත් හැර දමන අතර ශුද්ධ වටිනාකම, වත්කමේ ප්‍රත්‍යාගණන වටිනාකමට අනුව නැවත හිඟවිය කෙරේ. යම් විශේෂ වත්කමකට සම්බන්ධිත යම් ප්‍රත්‍යාගණන සංචිතයක් ඉවත් කිරීමට විකුණනු ලබන විට එය රඳවාගත් ඉපයීම්වලට මාරු කරනු ලැබේ.

(ආ) දැනට සිදු කෙරෙමින් පවත්නා ප්‍රාග්ධන කාර්යයන්

සිදු කෙරෙමින් පවතින ප්‍රාග්ධන කාර්යයන් වැනි පිරිවැය මත ප්‍රකාශ කෙරේ. මේවා ප්‍රාග්ධන ස්වරූපයේ වියදම් වන අතර දිගු කාලීන ප්‍රාග්ධන ව්‍යාපෘතිවල ඉදිකිරීම් කටයුතුවලට සෘජුව ඇතුළත් කෙරේ. ව්‍යාපෘතිය සම්පූර්ණ කරන තුරු හා ඒ හා ආශ්‍රිත වත්කම් පරිහරණය සඳහා ලබා ගත හැකිවන තුරු ප්‍රාග්ධන ස්වභාවයේ වියදම් දැනට සිදු කෙරෙමින් පවත්නා ප්‍රාග්ධන කාර්යයන් ලෙස සලකා ගිණුම් තබනු ලැබේ.

(ඇ) හඳුනා ගත් වත්කම් පොත්වලින් ඉවත් කිරීම.

දේපල, පිරිසහ සහ උපකරණ අයිතමයක් අපහරණයේදී හෝ එය අපේක්ෂිත අනාගත ආර්ථික වාසි නොලැබෙන විට හඳුනා නොගනියි. වත්කමක් පොත් වලින් ඉවත් කිරීමෙන් ඇති වන වාසියක් හෝ පාඩුවක් (බැහැර කිරීමෙන් ලබා ගන්නා ශුද්ධ ඉපැයුම හා වත්කමේ ධාරණ වටිනාකම අතර වෙනස ලෙස ගණනය කරනු ලැබේ), වත්කම හඳුනා නොගැනෙනත්නාවූ වර්ෂයේ ආදායම් ප්‍රකාශනයට ඇතුළත් කෙරේ.

(ඈ) යථා තත්ත්වයට පත් කිරීමේ පිරිවැය

දේපල, පිරිසහ හෝ උපකරණ අවත්වැඩියා කිරීම හෝ නඩත්තු කිරීම සඳහා දරන වියදම්, මුලින් තක්සේරු කරන ලද කාර්ය සාධන මට්ටමින් අනාගත ආර්ථික වාසි මුලින් පැවති තත්ත්වයට ගෙන ඒමට හෝ පවත්වා ගෙන යාම සඳහා දරන ලද වියදම්, ගාස්තුවක් ලෙස සලකනු ලැබේ.

(ඉ) ක්ෂය කිරීම්

සින්නකර්ම ඉඩමක් හැර වෙනත් වත්කමක් ප්‍රයෝජනය සඳහා යොදාගත හැකිව ඇති විට වත්කමක ඵලදායී ජීවිත කාලය තුළ

සරල මාර්ග ක්‍රමය යොදාගනිමින් ක්ෂයවීම ගණනය කරනු ලැබේ. බදු ඉඩමක පිහිටි ගොඩනැගිල්ලක ක්ෂය ගණනය කරන්නේ, වත්කමේ ඇස්තමේන්තු ගත ඵලදායී ජීවිත කාලයත්, කල්බදු වාර්තයත් යන දෙකෙන් අඩු අගයටය.

වත්කම්වල ඵලදායී ජීවිත කාලය පහත සඳහන් ලෙස ඇස්තමේන්තු කරනු ලැබේ.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය	
සින්නකර්ම ගොඩනැගිලි සහ බදු ඉඩම් හා ගොඩනැගිලි	අවු 40
සිවිල් වැඩ	
වෘත් මඟවල් හා වේලි	අවු 100
වාහේ ජලනල හා රැඳවුම් ජලය	අවු 40
උප පොළ හා වහරු අංගනය	අවු 35
උත්පාදන යන්ත්‍ර ඇතුළුව විදුලි බලාගාර (ජල)	අවු 35
යන්ත්‍ර ඇතුළු විදුලි බලාගාර (තාප)	අවු 25
යන්ත්‍ර ඇතුළු විදුලි බලාගාර (සීසල්)	අවු 15
යන්ත්‍ර ඇතුළු විදුලි බලාගාර (ගෘස් ටර්බයින්)	අවු 12
සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග කිවො 220, කිවො 132, කිවො 66	අවු 35
බෙදුනැරැමේ මාර්ග	
අධි සැර යටිබහන් - 33	අවු 50
අධි සැර යටිබහන් - 132	අවු 50
අධි සැර යටිබහන් - 11	අවු 40
අධි සැර උඩ්ස්	අවු 35
අඩු සැර යටිබහන් -	අවු 40
අඩු සැර උඩ්ස්	අවු 35
අඩු සැර පෝෂක කුළුණ	අවු 35
පාරිභෝගික උපපොළ	අවු 35
අධි සැර Switchgear	අවු 35
ප්‍රාථමික හා ජාලක උපපොළ	අවු 35
සේවා නඩත්තු	අවු 35
SCADA (මධ්‍යම පහසුකම්) හා සංඛ්‍යේදන උපකරණ	අවු 15
මෝටර් වාහන	අවු 07
මෝටර් බෝට්ටු	අවු 07
යන්ත්‍ර හා මෙවලම්	අවු 05
කාර්යාලීය උපකරණ	අවු 05
ලී බඩු සහ සවිකිරීම්	අවු 05
සී/ස ඵලදායී හෝල්ඩින්ස් (පුද්) සමාගම	
ගොඩනැගිලි	අවු 25-50
පිරිසහ හා යන්ත්‍රෝපකරණ	අවු 8-15
කර්මාන්තශාලා උපකරණ	අවු 10
විද්‍යුත් පණිවිඩ හුවමාරු උපකරණ	අවු 10
ගිනි හිවීමේ උපකරණ	අවු 10
කාර්යාලීය උපකරණ	අවු 10
ලී බඩු හා සවිකිරීම්	අවු 03-10
මෝටර් වාහන	අවු 04
උණුසුම් කිරීමේ උපකරණ	අවු 06
මෙහෙයුම් හා නඩත්තු	
අමතර කොටස්	තර්ෂනාචිතය
සී/ස ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම	
ගොඩනැගිලි	අවු 40 වැඩි
බදු ඉඩම්	කල්බදු කාලසීමාව තුළ



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

යටිතල පහසුකම් සැපයීම උප පොළවල්, උඩිස් රැහැන් සහ පලාත් පාලන ආයතන හා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වෙතින් පවරා ගත් සේවා රැහැන්, ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම මගින් ඉදි කළ උප පොළවල්, උඩිස් රැහැන් සහ සේවා රැහැන්	අවු 10 අවු 20-25
මෝටර් වාහන පරිගණක කාර්යාලීය උපකරණ පිරිසිදු කිරීම සහ යන්ත්‍ර	අවු 7 අවු 5 අවු 7 අවු 4
සී/ස ලංකා කෝල් (පුද්) සමාගම ලී බඩු හා සවිකිරීම් උපකරණ මෝටර් වාහන පරිගණක	අවු 5 අවු 4 අවු 4 අවු 4
සී/ස ත්‍රිකුණාමලය විදුලිබල සමාගම ලී බඩු සහ සවිකිරීම් උපකරණ	අවු 5 අවු 5

2.2.8 කල් බදු

(අ) මූල්‍ය කල්බදු

මූල්‍ය කල්බදු යනු, කල් බද්ද ආරම්භ වන අවස්ථාවේදී, කල්බදු වත්කම් සම්බන්ධයෙන් අදාළ වන සෑම ප්‍රතිලාභයක් හා අවදානමක් මණ්ඩලය වෙත මාරුකරන ලද වත්කමය. කල්බදු වත්කමේ සාධාරණ වටිනාකමත්, අවම කල්බදු වාරිකවල වර්තමාන අගයත් යන දෙකෙන් වඩා අඩු අගය ප්‍රාග්ධනිත කරනු ලැබේ. වගකීමෙහි පවත්නා ශේෂය මත නොවෙනස් වන පොලී අනුපාතිකයක් සාක්ෂාත් කර ගැනීමේ වස් කල්බදු ගෙවීම් මූල්‍ය කල්බදු අයකිරීම් හා කල්බදු වගකීම්වල අඩුවීම අතර විභජනය කෙරේ. මූල්‍ය ගාස්තු අයකරනු ලබන අතර එය ආදායම් ප්‍රකාශයෙහි පිළිබිඹු කෙරේ. වත්කමෙහි අයිතිය පිළිබඳව සාධාරණ නිශ්චිතතාවක් නැත්නම් කල්බදු කාලසීමාව අවසානයේදී මණ්ඩලය විසින් වත්කමෙහි අයිතිය පවරා ගනු ලබයි නම්, ප්‍රාග්ධනිත කරන ලද කල්බදු වත්කම් වත්කමෙහි ඇස්තමේන්තු ගත ඵලදායී ආයුකාලය හා කල්බදු කාල පරිච්ඡේදය යන දෙකෙන් කෙටි කාල පරිච්ඡේදයට ක්ෂය කරනු ලැබේ. ක්ෂය කළ හැකි කල්බදු වත්කම්වල ක්ෂය ප්‍රතිපත්තිය, අයිතිය අනුව ක්ෂය කළ හැකි වත්කම් ක්ෂය කරන ආකාරය දැක්වෙන 2.2.7(ඉ) ඡේදය අනුව වේ.

(ආ) මෙහෙයුම් කල්බදු

මෙහෙයුම් කල්බදු ගෙවීම්, කල්බදු කාලය තුළ සරල රේඛීය පදනමින්, ආදායම් ප්‍රකාශයෙහි මෙහෙයුම් වියදමක් ලෙස හඳුනා ගැනේ.

(ඇ) සමූහ කල්බදු

චිල්.ටී.චිල්.හි ජල, සුළං, හා තාප බලාගාර වල වත්කම් වල හිමිකමට අදාළ සියලුම අවදානම් හා ප්‍රතිලාභ සමූහය විසින් හුවමාරු නොකරන අතර එය මෙහෙයුම් කල්බදු ලෙස වර්ග කරයි.කල්බදු

වත්කම් තුළින් ජනිතවන උපයෝජිත ප්‍රතිලාභ අඩුවන කාල රටාවට අනුකූලව කාලච්ඡේදයට අදාළ සියලුම බලාගාරයන්හි බදු ආදායම බලශක්ති නිමැවුම මත ආදායම් ප්‍රකාශය තුල හඳුනා ගනී. කල්බදු ආදායම් උපයාගැනීමේදී දරණ ලද ක්ෂය ඇතුලත් පිරිවැය වියදමක් ලෙස හඳුනා ගනී. ක්ෂය කල හැකි කල්බදු වත්කම් සඳහා වන ක්ෂය ප්‍රතිපත්තිය සමූහයේ සමාන වත්කම් සඳහා වන ක්ෂය ප්‍රතිපත්තියට අනුකූලවේ.

2.2.9 අස්පාශය වත්කම්

වෙන් වෙන්ව අත් කර ගනු ලැබූ අස්පාශය වත්කම් මූලිකව හඳුනා ගනු ලබන අවස්ථාවේදී පිරිවැය මත මෑත දක්වයි. ව්‍යාපාර සංයෝජනයක අත්කර ගනු ලබන අස්පාශය වත්කමක පිරිවැය වනුයේ, එය අත්පත් කර ගනු ලබන දිනයේදී විභි පවත්නා සාධාරණ වටිනාකමයි. අස්පාශය වත්කම් මූලික හඳුනා ගනීමෙන් පසු, යම් සමුච්චිත ක්‍රමක්ෂයක් හෝ අලාභයක් වෙතොත් එය අඩු කළ පසු මීල ඉදිරියට ගෙන යනු ලබයි. ප්‍රාග්ධනිත සංවර්ධන පිරිවැය හැර, අන්‍යන්තරව ජනනය කරනු ලබන අස්පාශය වත්කම් ප්‍රාග්ධනිත නොකරනු ලබන අතර වියදම් සිදුවූ වර්ෂයේ ආදායම් ප්‍රකාශයෙහි වියදම් පිළිබිඹු කෙරේ. අස්පාශය වත්කමක ඵලදායී ආයු කාලය පරිමිත හෝ අසීමිත (indefinite) ලෙස තක්සේරු කරනු ලැබේ.

පරිමිත ආයු කාලයක් සහිත අස්පාශය වත්කම්, ඒවායේ ඵලදායී ආර්ථික ආයුකාලය තුළ ක්‍රමක්ෂයට පත් කරනු ලබන අතර අස්පාශය වත්කම් භාණ්ඩයට පත්වනු ඇති බවට පෙන්නුම් කෙරෙන විට භාණ්ඩ ලෙස තක්සේරු කරනු ලැබේ. පරිමිත ඵලදායී ආයු කාලයක් සහිත අස්පාශය වත්කමක ක්‍රමක්ෂය අවධිය හා ක්‍රමක්ෂය කිරීමේ ක්‍රමය, අවම වශයෙන්, වාර්තා කරනු ලබන සෑම කාල පරිච්ඡේදයකම අවසානයේදී සමාලෝචනය කරනු ලැබේ. අපේක්ෂිත ඵලදායී ආයුකාලය හෝ වත්කමේ අපේක්ෂිත අනාගත ආර්ථික වාසි, පරිභෝජනය කිරීමේ අපේක්ෂිත රටාවන්ගෙන් ඇතිවන වෙනස්කම්, ක්‍රමක්ෂය සිදුවන අවධිය හෝ ක්‍රමය, යෝග්‍ය වෙනස්කම් කරමින් සිදු කරනු ලබන අතර ගිණුම්කරණ ඇස්තමේන්තුවලට කෙරෙන වෙනස්කම් ලෙස සළකනු ලැබේ. පරිමිත ජීව කාලයක් සහිත අස්පාශය වත්කම්වල ක්‍රමක්ෂය වියදම, අස්පාශය වත්කම්වල කාර්යය සමග සංගත වන වියදම් ප්‍රභේදය, ආදායම් ප්‍රකාශයෙහි හඳුනාගනු ලැබේ.

අසීමිත ඵලදායී ජීවිත කාලයක් සහිත අස්පාශය වත්කම් ක්‍රමක්ෂය නොකරන නමුත්, වෙන වෙනම හෝ මුදල් උපදවන ජීවක මට්ටමින් හෝ හානි සඳහා වාර්ෂිකව පරීක්ෂා කරනු ලැබේ. අසීමිත ජීවිත කාලය උපකාරී ලෙස අඛණ්ඩව පවතින දැයි තීරණය කර බැලීමට, අසීමිත ජීවිත කාලය කත්සේරු කිරීම වාර්ෂිකව සමාලෝචනය කෙරෙයි. එසේ නොවන්නේ නම් අසීමිත සිට පරිමිත අවස්ථාව දක්වා ඵලදායී ජීවිතයේ වෙනස්වීම් අනාගතය සඳහා බලපවත්නා පරිදි සිදුකෙරේ.

අස්පාශය වත්කමක් හඳුනා ගැනීමෙන් හට ගන්නා ලාභය හෝ පාඩු, බැහැර කිරීමෙන් ලැබෙන ශුද්ධ මුදල සහ වත්කම්වල ධාරණ වටිනාකමත් අතර වෙනසින් ගණනය කෙරේ.වත්කම් පොත්පත්වලින් ඉවත් කරන විට එම ලාභය හෝ අලාභය ආදායම් ප්‍රකාශයේ හඳුනා ගැනේ.

පරිගණක මෘදුකාංග

පරිගණක මෘදුකාංග ඒවා අත්පත් කල දිනය හෝ සංවර්ධනය කල දින සිට අවුරුදු 4ක් තුළ ක්‍රමක්ෂය කරනු ලැබේ.



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

2.2.10 මූල්‍ය උපකරණ - මූලික හඳුනාගැනීම හා පසුකාලීන මිනුම්කරණය

2.2.10.1 මූල්‍යමය වත්කම්

අ) මූලික හඳුනාගැනීම - ලංකා ගිණුම් ප්‍රමිතිකරණ

අංක 39 යේ විෂයක් ක්ෂේත්‍රය අනුව මූල්‍යමය වත්කම් ලාභ හෝ අලාභ, ණය හා හා අයවිය යුතු මුදල්, කල්පිරීම් තෙක් රඳවාගෙන තිබෙන ආයෝජන හා අලෙවි කළ හැකි මූල්‍ය වත්කම් තුළින් සාධාරණ අගය මත උචිත පරිදි වර්ගකරනු ලබන අතර, මූලික හඳුනාගැනීමේදී එහි මූල්‍ය වත්කම්වල වර්ග තීරණය කරනු ලැබේ. ලාභ හෝ අලාභ මගින් සාධාරණ අගය මත සටහන් වන මූල්‍ය වත්කම් හැර සියලුම මූල්‍යමය වත්කම් මුදලදී හඳුනාගනු ලබන්නේ ගනුදෙනුවට අදාළ පිරිවැය වකු කළ සාධාරණ අගය මතය. මූල්‍ය වත්කම්වලට මුදල්, කෙටිකාලීන තැන්පතු, වෙළඳ හා වෙනත් අයවිය යුතු මුදල්, ණය හා වෙනත් අයවිය යුතු මුදල් හා ප්‍රකාශිත හා අප්‍රකාශිත මූල්‍ය උපකරණ අයත්වේ.

ආ) පසුකාලීන මිනුම්කරණය.

මූල්‍යමය වත්කම්වල පසුකාලීන මිනුම්කරණය රඳා පවතිනුයේ පහත දැක්වෙන ඒවායේ වර්ග අනුවය.

ලාභ හා අලාභ මගින් සාධාරණ අගය මත මුදල් මූල්‍ය වත්කම්.

ලාභ හා අලාභ මගින් සාධාරණ අගය මත මුදල් මූල්‍ය වත්කම්වලට, ගනුදෙනු කිරීම් පිණිස රඳවාගත් මූල්‍යමය වත්කම් හා ලාභ හෝ අලාභ මගින් සාධාරණ අගය මත මුලිකව හඳුනාගැනීමෙන් පසු නම් කළ මූල්‍ය වත්කම් ඇතුළත්ය. සමීප කාලීනව අලෙවි කිරීමේ හෝ නැවත මිලදී ගැනීමේ කාර්යයන් සඳහා ඒවා අත්පත් කරගෙන තිබෙනම්, අදාළ මූල්‍ය වත්කම් ගනුදෙනු කිරීම් පිණිස රඳවාගත් ඒවා ලෙස වර්ග කරනු ලැබේ. ලාභ හා අලාභ මගින් සාධාරණ අගය මත මුදල් මූල්‍ය වත්කම්, මූල්‍ය තත්වය පිළිබඳ ප්‍රකාශවල සඳහන් වනුයේ විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශයේ මූල්‍ය පිරිවැය යටතේ හඳුනාගනු ලබන සාධාරණ අගයේ වෙනස්වීම් සහිතව සාධාරණ අගය මතය. ගෙවීම් ලබාගැනීමට සමූහයට තිබෙන අයිතිය ස්ථිරව පසු ලාභ හා අලාභ මගින් සාධාරණ අගය මත මුදල් මූල්‍ය වත්කම්වල ලාභාංශ ආදායම් විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශයේ හඳුනා ගැනේ.

ණය හා අයවිය යුතු මුදල්.

ණය හා අයවිය යුතු මුදල් යනු සක්‍රීය වෙළඳපලක ප්‍රකාශිත නොවන ස්ථිර හෝ තීරණය කරන ලද ගෙවීම් සහිත නිර්ව්‍යුත්පන්න මූල්‍ය වත්කම්ය. මූලික මාපනයෙන් පසු එවන් මූල්‍ය වත්කම් පසුකාලීනව ක්‍රමක්ෂය කළ පිරිවැය මත භාහිකරණය අඩුකර සඵල පොලී අනුපාතය අනුව මනිනු ලැබේ. ක්‍රමක්ෂය කළ පිරිවැය ගණනය කරනු ලබන්නේ අත්පත්කර ගැනීමට අදාළ කිසියම් වට්ටමක් හෝ ආධිකාරයක් හා සඵල පොලී අනුපාතයේ අන්තර්ගත කොටසක් වන ගාස්තු හා පිරිවැය සැලකිල්ලට ගනිමින්ය. සඵල පොලී අනුපාත ක්‍රමක්ෂය ආදායම් ප්‍රකාශයේ මූල්‍ය ආදායම් යටතේ ඇතුළත්ය. භාහිකරණය තුළින් ඇතිවන පාඩු ආදායම් ප්‍රකාශයේ හඳුනාගැනේ.

අලෙවිකල හැකි මූල්‍ය ආයෝජන.

ස්කන්ධ හා ණය සුරැකුම්පත් අලෙවි කළ හැකි මූල්‍ය ආයෝජනවලට ඇතුළත්ය. අලෙවි කළ හැකි වශයෙන් වර්ග කර තිබෙන්නේ ගනුදෙනු කිරීම පිණිස රඳවාගෙන නොමැති හෝ ලාභ හෝ අලාභ මගින් සාධාරණ අගයක් මත නම් නොකළ ඒවාය. මෙම ප්‍රවර්ගයේ

ණය සුරැකුම්පත් යනු අසීමිත කාලසීමාවකට රඳවා තබාගැනීමට අපේක්ෂිත හා උචිතවශයේ අවශ්‍යතාවලට ප්‍රතිචාරයක් වශයෙන් හෝ වෙළඳපල තත්වයන්ට ප්‍රතිචාර වශයෙන් අලෙවි කිරීමට ඉඩ ඇති ඒවාය.

මූලික මූලික මිනුම්කරණයෙන් පසු, අලෙවි කළ හැකි මූල්‍ය ආයෝජන පසුකාලීනව මිනුම්කරණය කරනු ලබන්නේ උපලබ්ධි නොවූ ලාභ/අලාභ සමග සාධාරණ අගයට වන අතර එය පොත්වලින් ඉවත් කරන තෙක් වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායමක් ලෙස විකිණීම සඳහා පවත්නා සංචිතයේ තබා ගනියි. මෙසේ කරනුයේ හඳුනාගත් ආයෝජනය පොත්පත් වලින් ඉවත්කරන තෙක් වන අතර, ඒ වන විට සමුච්චිත ලාභය හෝ පාඩුව වෙනත් මෙහෙයුම් ආදායම්වල හඳුනාගෙන හෝ භාහිකරණය කිරීමට නිශ්චය කර තිබෙනු ඇත. මේ වන විට සමුච්චිත පාඩුව මූල්‍ය පිරිවැය අනුව ආදායම් ප්‍රකාශයේ නැවත වර්ගකර සඳහන්ව සහ අලෙවිකල හැකි සංචිතයෙන් ඉවත් කරනු ඇත. අලෙවි කල හැකි ණය සුරැකුම්පත්වල පොලී ආදායම ගණනය කරනු ලබන්නේ සඵල පොලී අනුපාත ක්‍රමය යොදාගෙන වන අතර, ලාභයේදී හෝ පාඩුවේදී හඳුනාගනු ලැබේ.

නුදුරු අනාගතයේදී ඒවා අලෙවිකිරීම ඒ වනවිටත් උචිතදැයි නිශ්චය කිරීම පිණිස අලෙවිකල හැකි සිය මූල්‍ය වත්කම් සමූහය විසින් අගයයුම් කරනු ලැබේ. සමූහයට මෙම මූල්‍ය වත්කම් විකිණීමට නොහැකි වනුයේ, අක්‍රීය වෙළඳපල හා එසේ කිරීම සඳහා වන කළමනාකරණයේ අදහස සැලකිය හැකි ලෙස වෙනස් විය හැකි නිසාය. එවිට ඇතැම් අවස්ථාවන්හිදී සමූහය මෙම වත්කම් නැවත වර්ගීකරණය කිරීමට ඉඩ ඇත. මූල්‍ය වත්කම්, ණය හා අයවිය යුතු මුදල් යන නිර්වචනයට ගැලපෙන විට සහ නුදුරු අනාගතය හෝ කල්පිරීම් තෙක් මෙම වත්කම් රඳවා ගැනීමට සමූහයට අහිප්‍රාය හා හැකියාව ඇත්නම් ණය හා අයවිය යුතු මුදල් නැවත වර්ග කිරීමට අනුමැතිය තිබේ. ඒ අනුව මූල්‍ය වත්කම් රඳවා ගැනීමට ආයතනයට අහිප්‍රාය හා හැකියාව තිබේ නම් පමණක් කල්පිරීම දක්වා රඳවා ගැනීමේ වර්ගයට නැවත වර්ග කිරීම අනුමත කළ හැක.

අලෙවි කළ හැකි වර්ගයක් වෙතින් නැවත වර්ග කරන ලද මූල්‍ය වත්කමක් සම්බන්ධයෙන් පූර්ව ලාභයක් හෝ පාඩුවක් ඇත්නම් එය ස්කන්ධය තුල හඳුනා ගන්නා ලද අතර සඵල පොලී අනුපාතය යොදාගෙන ආයෝජනයේ ඉතිරි අයුකාලය ඔස්සේ එය ලාභයට හෝ පාඩුවට ක්‍රමක්ෂය කරනු ලැබේ. ක්‍රමක්ෂය කල නව පිරිවැය හා අපේක්ෂිත මුදල් ප්‍රවාහය අතර කිසියම් වෙනසක් තිබේ නම් සඵල පොලී අනුපාතය යොදාගෙන වත්කමේ ඉතිරි අයුකාලය ඔස්සේ එයද ක්‍රමක්ෂය කරනු ලැබේ. වත්කම පසුකලක භාහිකරණය කිරීමට නියමිත නම්, එවිට ස්කන්ධයේ සටහන්වී තිබෙන ගණන ආදායම් ප්‍රකාශයට නැවත වර්ග කරනු ඇත.

කල්පිරීම තෙක් රඳවා ඇති ආයෝජන

කල්පිරීම් තෙක් ඒවා රඳවා ගැනීම පිණිස සමූහයට නියත අහිප්‍රාය හා හැකියාව ඇත්නම් ස්ථිර හෝ නිශ්චය කළ හැකි ගෙවීම් හා ස්ථිර කල්පිරීම් සහිත නිර්ව්‍යුත්පන්න මූල්‍ය වත්කම් කල්පිරීම තෙක් රඳවා ගැනීම වශයෙන් වර්ග කරනු ලැබේ. මූලික මිණුම් කිරීමෙන් පසු කල්පිරීම් තෙක් රඳවා ගන්නා ආයෝජනයන් ක්‍රමක්ෂය කල පිරිවැය මත භාහිකරණය අඩුකර සඵල පොලී අනුපාතය අනුව මිණුම් කරනු ලැබේ. ක්‍රමක්ෂය කළ පිරිවැය ගණනය කරනු ලබන්නේ අත්පත් කර ගැනීමට අදාළ කිසියම් වට්ටමක් හෝ ආධිකාරයක් හා සඵල පොලී අනුපාතයේ අත්පත්කර ගැනීමට වන ගාස්තු හා පිරිවැය සැලකිල්ලට ගනිමින්ය. සඵල පොලී අනුපාත ක්‍රමක්ෂය ආදායම් ප්‍රකාශයේ මූල්‍ය ආදායම් යටතේ ඇතුළත්ය. භාහිකරණය තුළින් ඇතිවන පාඩු ආදායම් ප්‍රකාශයේ මූල්‍ය පිරිවැය යටතේ හඳුනා ගැනේ.



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

ඇ) හඳුනාගත් වත්කම් පොත්පත් වලින් ඉවත් කිරීම

හඳුනාගත් මූල්‍ය වත්කමක් (හෝ අදාළ පරිදි මූල්‍ය වත්කමක කොටසක් හෝ සමාන මූල්‍ය වත්කම් සමූහයක කොටසක්) පොත්පත් වලින් ඉවත්කිරීම සිදුවනුයේ පහත අවස්ථාවලදීය.

- i) වත්කමෙන් මුදල් ප්‍රවාහ ලබාගැනීමේ අයිතිය ඉකුත්වීම
- ii) වත්කමෙන් මුදල් ප්‍රවාහ ලබාගැනීමේ සිය අයිතිය පැවරීම හෝ ලැබී තිබෙන මුදල් ප්‍රවාහයන් සැලකිය යුතු ප්‍රමාදයකින් තොරව “පරික්‍රමණ” (pass-through) වැඩපිලිවෙලක් යටතේ තෙවන පාර්ශ්වයකට සම්පූර්ණයෙන්ම ගෙවීමට බැඳියාවක් භාරගෙන තිබීම සහ පහත දෙකෙන් එකක්.

(අ) සමූහය විසින් වත්කමේ සියලුම අවදානම් හා ප්‍රතිලාභ සාරානුකූලව මාරුකිරීම, හෝ

(ආ) සමූහය විසින් වත්කම් සියලුම අවදානම් හා ප්‍රතිලාභ සාරානුකූලව මාරුකර නොමැතිව හෝ ඒවා සාරානුකූලව රඳවාගෙන නොමැතිව වත්කම් පාලනය මාරුකිරීම

වත්කමෙන් මුදල් ප්‍රවාහ ලබාගැනීමේ සිය අයිතිය පවරා ඇත්නම් හෝ “පරික්‍රමණ” (pass-through) වැඩපිලිවෙලකට එළඹී ඇත්නම්, සහ සමූහය විසින් වත්කම් සියලුම අවදානම් හා ප්‍රතිලාභ සාරානුකූලව මාරුකර හෝ රඳවා ගෙන නොමැතිව, වත්කම හඳුනා ගනු ලබන්නේ ඒ ගැන සමාගමේ තිබෙන අඛණ්ඩ සහනාගීත්වයේ විස්තාරය අනුවය. එවන් අවස්ථාවකදී සමූහය විසින් ආශ්‍රිත බැඳියාවක්ද හඳුනා ගනී. මාරුකරන ලද වත්කම් හා ආශ්‍රිත බැඳියාව මගින් ලබන්නේ, සමූහය විසින් රඳවාගෙන තිබෙන අයිතිවාසිකම් හා බැඳියාවන් පිළිබිඹු වන ආකාරයටය.

මාරු කරන ලද වත්කම සම්බන්ධයෙන්වූ ඇප සහතිකයක ස්වරූපය ගන්නාවූ අඛණ්ඩ සහනාගීත්වය මගින් ලබන්නේ වත්කමේ මුල් ඉදිරියට ගෙනයන මුදලක් සමූහයට ගෙවීමට හිසමිත වියහැකි උපරිම මුදලක් යන දෙකෙන් අඩු අගයටය.

2.2.10.1.1 මූල්‍ය වත්කම් හානිකරණය

මූල්‍ය වත්කමක් හෝ මූල්‍ය වත්කම් සමූහයක් හානිකරණය වී තිබෙන බවට කිසියම් වාස්තවික සාක්ෂියක් තිබේදැයි වාර්තා කරන සෑම දිනකම සමූහය විසින් තක්සේරු කරනු ලබයි. මූල්‍ය වත්කමක් හෝ මූල්‍ය වත්කම් සමූහයක් හානිකරණය වී තිබෙන බවට සලකනු ලබන්නේ, වත්කමේ මූලික හඳුනාගැනීමෙන් පසු හටගත් සිදුවීම් එකක හෝ වැඩි ගණනක ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් (දරා තිබෙන පාඩු සිද්ධියක්) වන අතර, එම පාඩු සිද්ධිය මූල්‍ය වත්කමේ හෝ මූල්‍ය වත්කම් සමූහයේ ඇස්තමේන්තු කළ අනාගත මුදල් ප්‍රවාහවලට විශ්වාසවන්තව ඇස්තමේන්තු කළ හැකි බලපෑමක් කළුවිටය. ණයකරුවා හෝ ණයකරුවන් සමූහයක් සැලකිය යුතු මූල්‍ය දුෂ්කරතා, පැහැර හැරීම් හෝ සුළු සුළු වැරදි සැලකිය යුතු පරිදි අත්විඳින බවට වූ ඇඟවීම්, ඔවුන් බුන්වත්තාවය හෝ වෙනත් මූල්‍යමය ප්‍රතිසංවිධානයකට එළඹීමේ සම්භාවිතාවය සහ ඇස්තමේන්තු ගත අනාගත මූල්‍ය ප්‍රවාහවල මැනිය හැකි අඩුවීමක් තිබෙන බව හිරිකිනින දැන්වලින් පෙන්වීමද, (උදා. නිගමීම්වල වෙනස් වීම් හෝ ආර්ථික තත්වයන්ගේ වෙනස් වීම් අතපසුවීම් සමග සහ සම්බන්ධතාවයක් ඇති බව) හානිකරණ සාක්ෂිවලට අයත් විය හැක.

ක්‍රමක්ෂය කළ පිරිවැය මතවූ මූල්‍ය වත්කම්

ක්‍රමක්ෂය කල පිරිවැය මත ඉදිරියට ගෙන යන මූල්‍ය වත්කම් සම්බන්ධයෙන් තනි වශයෙන් ගත්කල වැදගත් වන මූල්‍ය වත්කම් තනි වශයෙන්ද තනි වශයෙන් ගත්කල වැදගත් නොවන මූල්‍ය වත්කම් සාමූහිකවද හානිකරණය වීමේ වාස්තවික සාක්ෂි තිබේදැයි සමූහය විසින් මුලින්ම තක්සේරු කරනු ලැබේ. තනි වශයෙන් තක්සේරු කරන ලද මූල්‍ය වත්කමක් සම්බන්ධයෙන් වැදගත් වුවද නොවුවද හානිකරණය වීමේ වාස්තවික සාක්ෂි නොතිබෙන බව සමූහය විසින් නිශ්චය කරනු ලබන්නේ නම්, එම වත්කම සමාන ණය අවදානම් ගති ලක්ෂණ සහිත සමූහයකට ඇතුලත් වන අතර, හානිකරණය ගැන සාමූහිකව තක්සේරුවට ලක්වේ. හානිකරණය ගැන තනි වශයෙන් තක්සේරුවට භාජනය වන වත්කම්වල හානිකරණ අලාභයක් හඳුනා ගෙන තිබේ නම් හෝ හඳුනා ගැනීම දිගටම පවතී නම් ඒවා සාමූහික හානිකරණ තක්සේරුවකට ඇතුළත් නොකෙරේ.

හානිකරණ අලාභයක් සිදුවූ බවට වාස්තවික සාක්ෂි තිබේ නම්, අලාභය ගණනය කරනු ලබන්නේ වත්කමේ ඉදිරියට ගෙන යන ගණන හා ඇස්තමේන්තු ගත අනාගත මුදල් ප්‍රවාහයන් වල වත්මන් අගය (තවමත් දරා නොමැති අනාගතයේදී අපේක්ෂිත ණය පාඩු හැර) අතරවූ වෙනස වශයෙනි. ඇස්තමේන්තු ගත අනාගත මුදල් ප්‍රවාහයන්හි වත්මන් අගය මූල්‍ය වත්කමේ මුල් සඵල පොලී අනුපාතය මත වට්ටම් කෙරේ. ණයකට විචල්‍ය පොලී අනුපාතයක් තිබේ නම්, කිසියම් හානිකරණ අලාභයක් මැනීම පිණිස යොදාගනු ලබන්නේ පවත්නා සඵල පොලී අනුපාතයයි.

දීමනා ගිණුමක් පාවිච්චි කිරීම නිසා වත්කමේ ඉදිරියට ගෙන යන මුදල් ප්‍රමාණය අඩුවන අතර, ආදායම් ප්‍රකාශයේ පාඩුවූ මුදල හඳුනා ගැනේ. අඩු වූ ඉදිරියට ගෙන යන මුදලට අදාලවූ පොලී ආදායම උපචිත කිරීම දිගටම කෙරෙනු අතර, හානිකරණ අලාභයක් මැනීම සඳහා අනාගත මුදල් ප්‍රවාහයන් වට්ටම් කිරීමට යොදා ගන්නා පොලී අනුපාතය යොදාගනිමින් උපචිත කෙරේ. පොලී ආදායම මූල්‍ය ආදායමේ කොටසක් වශයෙන් ආදායම් ප්‍රකාශයේ සටහන් කරනු ලැබේ. අනාගතයේදී ආපසු ලබාගැනීමේ අවස්ථාවක තාත්වික පිරික්සුමක් නොමැති විට හා සියලු සම්පාර්ශ්වීයයන් ලබාගෙන ඇත්නම් හෝ සමූහය වෙත මාරුකර ඇත්නම්, ආශ්‍රිත දීමනා ද සහිත ණය මුදල් කපා හරිනු ලැබේ. හානිකරණ අලාභ හඳුනා ගැනීමෙන් පසු, පසුකාලීන වර්ෂයකදී සිද්ධියක් ඇතිවීම නිසා හානිකරණ අලාභය වැඩිවේ නම් හෝ අඩුවේ නම්, දීමනා ගිණුමට ගැලපීම් කර පෙර හඳුනා ගත් හානිකරණ අලාභය නිවැරදි කරනු ලැබේ. අනාගත කපා හැරීමක් පසුව ආපසු ලැබේ නම් මුදල් ප්‍රකාශනවල මූල්‍ය පිරිවැයට බැර කෙරේ.

අලෙවි කිරීමට තිබෙන මූල්‍ය ආයෝජන

අලෙවි කිරීමට තිබෙන මූල්‍ය ආයෝජන සම්බන්ධයෙන් ආයෝජනයක් හෝ ආයෝජන සමූහයක් හානිකරණය වී තිබෙන බවට කිසියම් වාස්තවික සාක්ෂි තිබේදැයි වාර්තා කරන සෑම දිනකම සමූහය විසින් අගය කරනු ලබයි. ස්කන්ධ ආයෝජන, විකිණීම සඳහා පවත්නා මූල්‍ය වත්කම් ලෙස වර්ග කරන විට එම ආයෝජනයේ සාධාරණ අගයේ සැලකිය යුතු හා දීර්ඝ කාලීන අඩුවීමක් ඇති බවට වාස්තවික සාක්ෂි තිබිය යුතු අතර එය එහි පිරිවැයට වඩා අඩු වෙයි. “වැදගත්කම” යන්න අගයනුයේ ආයෝජනයේ මුල් මිල පදනම්ව වන අතර, “දීර්ඝ කාලය” ලෙස සැලකිල්ලට ගනුයේ, මුල් පිරිවැයට වඩා අඩු සාධාරණ අගයක් ඇති කාලයයි. හානිකරණය ගැන සාක්ෂි තිබෙන විට සමුච්චිත අලාභය ගණනය කරනු ලබන්නේ අත්පත් කරගැනීමේ පිරිවැයට වර්තමාන සාධාරණ අගයට අතර වෙනසින් ආදායම් ප්‍රකාශය තුළ කලින් හඳුනා ගන්නා ලද ආයෝජන වල හානිකරණ



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

ලාභ අඩු කිරීමෙනි. මෙය අනෙකුත් විස්තීර්ණ ආදායම් වලින් ඉවත් කර ආදායම් ප්‍රකාශයට හඳුනා ගැනේ. ස්කන්ධ ආයෝජනවලට අදාළ පාඩු ආදායම් ප්‍රකාශය හරහා ප්‍රතිවර්ත කිරීමක් සිදු නොවේ. හානිකරණය වීමෙන් පසු ඒවායේ සාධාරණ අගය වෙනත් ව්‍යාප්ති ආදායම් යටතේ සෘජුව හඳුනා ගැනේ.

2.2.10.2 මූල්‍ය වගකීම්

අ) මූලික හඳුනා ගැනීම හා මිනුම් කිරීම.

ශ්‍රී ලංකා ගිණුම් ප්‍රමිති අංක 39 යේ විෂය ක්ෂේත්‍රය ඇතුළත මූල්‍ය වගකීම් වර්ග කරනු ලබන්නේ ලාභ හා අලාභ, ණය ලබාගැනීම්, වෙනත් මූල්‍ය වගකීම් හෝ උචිත පරිදි සඵල ඉදිරි රැකුමක, ඉදිරි රැකුම් උපකරණ ලෙස නම් කළ ව්‍යුත්පන්න ලෙසටය. සමූහය විසින් සිය මූල්‍ය වගකීම් වර්ග කිරීම නිශ්චය කරනු ලබන්නේ මූලික හඳුනා ගැනීමේදීය. සියලුම මූල්‍ය වගකීම් මූලික වශයෙන් හඳුනාගනු ලබන්නේ සාධාරණ අගය මත වන අතර, ණය ලබා ගැනීම් හා වෙනත් මූල්‍ය බැඳීම් ඉදිරියට ගෙන යනුයේ ක්‍රමක්ෂය කළ පිරිවැය මතය. මෙයට සෘජු ආරෝපණීය ගනුදෙනු පිරිවැය ඇතුළත්ය. සමූහයේ මූල්‍ය බැඳීම්වලට වෙළඳ හා වෙනත් ගෙවිය යුතු මුදල්, බැංකු අයිත, ණය ලබාගැනීම් හා වෙනත් මූල්‍ය බැඳීම් අයත්ය.

ආ) පසුකාලීන මිනුම්කරණය

මූල්‍ය බැඳීම් මිනුම්කරණය රැඳී තිබෙනුයේ පහත දැක්වෙන වර්ග කිරීම් මතය.

ණය ලබාගැනීම්

මූලික හඳුනා ගැනීමෙන් පසු සඵල පොලී අනුපාත ක්‍රමය යොදා ගෙන පොලිය සහිත ණය ලබාගැනීම් පසුකාලීනව මනිනු ලබන්නේ ක්‍රමක්ෂය කළ මිල මතය. ආදායම් ප්‍රකාශයේ ලාභ හඳුනා ගනු ලබන්නේ සඵල පොලී අනුපාත ක්‍රමය මතවූ ක්‍රමක්ෂය ක්‍රියාවලිය ඔස්සේද බැඳීම් හඳුනා ගන්නා විටය. ක්‍රමක්ෂය පිරිවැය ගණනය කරනු ලබන්නේ අත්පත් කර ගැනීමේ සහ ගාස්තු හෝ පිරිවැය ට අදාළ සඵල පොලී අනුපාත ක්‍රමයේ වැදගත් කොටසක් වන කිසියම් වට්ටම් හෝ අධිමිල සලකමිලට භාජනය කරමිනි. සඵල පොලී අනුපාත ක්‍රමක්ෂය, ආදායම් ප්‍රකාශයේ මූල්‍ය පිරිවැය යටතේ ඇතුළත්ය.

හඳුනා ගත් මූල්‍ය වගකීම් පොත් පත් වලින් ඉවත්කිරීම

අවසාන බැඳීමක හඳුනාගැනීම ඉවත්කරනු ලබන්නේ අදාල බැඳීම යටතේවූ වගකීම ඉටු වූ විට හෝ අවලංගු වූ විට හෝ එහි කල් ඉකුත්වූ විටය. පවත්නා මූල්‍ය බැඳීමක් සාරානුකූලව වෙනස් නියමයන් මත එම ණය දෙන්නාගෙන්ම ප්‍රතිස්ථාපනය වුවහොත් හෝ පවත්නා බැඳීම සාරානුකූලව වෙනස් වුවහොත්, විවැනි නුවමාරුවක් හෝ වෙනස් වීමක් මුල් බැඳීමේ හඳුනා ගැනීම ඉවත්කරනු ලැබීමක් හා නව හඳුනා ගැනීමක් වශයෙන් සලකනු ලබන අතර, ඉදිරියට ගෙනයනු ලබන ඒ ඒ ගණන්වල වෙනස ආදායම් ප්‍රකාශයේ හඳුනා ගනු ලැබේ.

2.2.10.3 මූල්‍ය උපකරණ හිලවී කිරීම

මූල්‍ය වත්කම් හා මූල්‍ය වගකීම් හිලවී කර ඉද්දි මුදල, මූල්‍ය තත්වය පිළිබඳ ප්‍රකාශයේ වාර්තා කරනුයේ, හඳුනාගත් ගණන් හිලවී කිරීමට දැනට බලාත්මක කළ හැකි නීතිමය අයිතියක් තිබෙන විට හා ශුද්ධ පදනමක් මත පියවීමට හෝ වත්කම් උපලබ්ධි කොට සමගාමීව බැඳියාවන් පියවීමට අනිප්‍රායක් තිබෙන විට හෝ පමණි.

2.2.10.4 මූල්‍ය උපකරණවල සාධාරණ අගය

වාර්තා කරනු ලබන සෑම දිනකම සක්‍රීය වෙළඳපලේ ගනුදෙනු වන මූල්‍ය උපකරණවල සාධාරණ අගය නිශ්චය කරනු ලබන්නේ ගනුදෙනු පිරිවැය වෙනුවෙන් කිසිම අඩුකිරීමක් නොකර, ප්‍රකාශිත වෙළඳපල මිල ගණන්වලට හෝ ගනුදෙනුකරුවන්ගේ මිල කථනය පදනම්වය (දිගු කාලීන ඒවා සඳහා ලංසු ඉදිරිපත් කිරීම හා කෙටි කාලීන ඒවා සඳහා මිලක් ඉල්ලා සිටීම). සක්‍රීය වෙළඳපලක ගනුදෙනු නොවන මූල්‍ය උපකරණ සම්බන්ධයෙන් සාධාරණ අගය නිශ්චය කරනු ලබන්නේ උචිත තක්සේරු ශිල්පක්‍රම යොදා ගනිමිනි. විවැනි ක්‍රමවේදවලට මෑත කාලීන අතේ දුරින් සිදුවන වෙළඳපල ගනුදෙනු, සාරානුකූලව වියම වන වෙනත් පත්‍රයක පවත්නා සාධාරණ අගය සහ වට්ටම් කළ මුදල් ප්‍රවාහ විග්‍රහයක් හෝ වෙනත් තක්සේරු ආකෘති අඩංගු විය හැක.

2.2.10.5 මූල්‍ය නොවන වත්කම් හානිකරණය

වත්කමක් හානිකරණය වී තිබෙන බවට කිසියම් ඇඟවීමක් තිබේදැයි, වාර්තා කරන සෑම දිනකම සමූහය විසින් තක්සේරු කරනු ලබයි. විවැනි කිසියම් ඇඟවීමක් තිබේ නම් හෝ වත්කමක් සම්බන්ධයෙන් වාර්ෂික හානිකරණය පරීක්ෂණයක් පැවැත්වීම අවශ්‍ය වූවිට, සමූහය විසින් වත්කමේ නැවත අය කරගත හැකි මුදල ඇස්තමේන්තු කරනු ලබයි. වත්කමක නැවත අය කරගත හැකි මුදල වනුයේ, වත්කමේ හෝ මුදල් ජනන ඒකකයේ සාධාරණ අගයෙන් අලෙවි කිරීමේ පිරිවැය අඩු කර ලැබෙන අගයත් ප්‍රයෝජ්‍ය අගයත් යන දෙකින් වඩා වැඩි අගයටය. වෙනත් වත්කම් හෝ වත්කම් සමූහවලින් බොහෝ දුරට ස්වාධීනව එම වත්කම මුදල් ගලා ඒම් ජනනය වන්නේ නම් මිස විය අදාළ වනුයේ තනි වත්කමක් සඳහාය. වත්කමක ඉදිරියට ගෙන ගිය ගණන එහි නැවත අය කර ගතහැකි අගය අනිබවා යන්නේ නම්, එම වත්කම හානිකරණය වූවක් ලෙස සලකා එහි නැවත අය කර ගතහැකි අගය දක්වා අඩුකරනු ලැබේ. ප්‍රයෝජ්‍ය අගය තක්සේරු කිරීමේදී, මුදලේ කාලීන අගයේ වත්මන් වෙළඳපල තක්සේරුව සහ වත්කමට සුවිශේෂී අවදානම් පිළිබිඹු වන, බදු ගෙවීමට පෙර වට්ටම් අනුපාතයක් උපයෝගී කරගෙන, ඇස්තමේන්තු කල අනාගත මුදල් ප්‍රවාහයන් ඒවායේ පවත්නා අගය දක්වා වට්ටම් කරනු ලැබේ.

පෙර ප්‍රකාශණනය කර, වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම්වලට ඇතුළත්ව ඇති ප්‍රකාශණන අතිරික්තයක් ඇති වත්කම් හැර, අඩුණ්ඩ මෙහෙයුම්වල හානිකරණ අලාභ ආදායම් ප්‍රකාශයේ වියදම් වර්ගීකරණ යටතේ හඳුනා ගනී. මෙම අවස්ථාවේදී කිසියම් පූර්ව ප්‍රකාශණනයක ගණන දක්වා වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම්වලට හානිකරණය හඳුනාගනු ලැබේ.

වත්කම් සම්බන්ධයෙන් පෙර හඳුනා ගනු ලැබූ හානිකරණ අලාභ තවදුරටත් නොතිබෙන බවට හෝ අඩුවී තිබෙන බවට කිසියම් ඇඟවීමක් තිබේදැයි වාර්තා කරන සෑම දිනකම තක්සේරුවක් කරනු ලබයි. විවැනි ඇඟවීමක් තිබේ නම් සමූහය විසින් නැවත අය කරගත යුතු මුදලේ ඇස්තමේන්තුවක් සකස් කරනු ලබයි. මෙයට පෙර හඳුනා ගෙන තිබූ හානිකරණ පාඩුවක් ප්‍රතිවර්තනය කරනුයේ නැවත අය කරගත හැකි අගය නිශ්චය කිරීමට යොදාගත් ඇස්තමේන්තුවල වෙනසක් තිබුනහොත් පමණි. පෙර වර්ෂවලදී වත්කම සම්බන්ධයෙන් හානිකරණ පාඩුවක් හඳුනා ගෙන නොතිබූ නම්, වත්කමේ ධාරණ අගය එහි ආපසු අය කර ගැනීමේ අගය අනිබවා නොයන තෙක් ප්‍රතිවර්තනය සීමාවේ. වත්කම් ප්‍රතිවර්තන ගණනක් වශයෙන් ඉදිරියට ගෙන ගියහොත් ප්‍රතිවර්තනය ප්‍රකාශණන වැඩිවීමක් ලෙස සලකනු ලැබේ. ඒ හැර විවැනි ප්‍රතිවර්තන ආදායම් ප්‍රකාශයේ හඳුනා ගනු ලැබේ.



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

2.2.11 ප්‍රතිපාදන

අතීත සිද්ධියක් හේතුවෙන් ගෙන සමූහයට ප්‍රවර්තන බැඳීමක් තිබෙන විට (හිතීමය හෝ සම්ප්‍රයුක්ත) බැඳියාවන් ඉටුකිරීම පිණිස ආර්ථික ප්‍රතිලාභ සහිත සම්පත් පිටතට ගලායෑමේ සම්භාවිතාවයක් පවතී නම් සහ බැඳියාවට අදාළ මුදල් ගැන විශ්වාසය තැබිය හැකි ඇස්තමේන්තුවක් සකස් කළ හැකිනම් ප්‍රතිපාදන හඳුනා ගනු ලැබේ. උදාහරණයක් වශයෙන් රක්ෂණ ගිවිසුමකට අදාළව වැනි, ප්‍රතිපාදනයේ මුළු මුදලම හෝ ඉන් කොටසක් ප්‍රතිපූරණය වීම සමූහය විසින් අපේක්ෂා කරනු ලැබුවහොත් ප්‍රතිපූරණය වෙනම වූ වත්කමක් ලෙස හඳුනාගනු ලැබේ. එසේ කරනුයේ ප්‍රතිපූරණය ලැබීම ඇත්ත වශයෙන්ම නියත නම් පමණි. කිසියම් ප්‍රතිපාදනයකට අදාළ වූ විදුලි, ආදායම් ප්‍රකාශයට ඉදිරිපත් කරනු ලබන්නේ කිසියම් ප්‍රතිපූරණයකින් තොරවය. මුදලේ කාලීන අගයේ බලපෑම ප්‍රමාණවත් නම්, මුදලේ කාලීන අගයේ බලපෑම සහ උචිත පරිදි බැඳියාවට විශේෂිතවූ අවදානම පිළිබඳව වන අයුරින් බදුගෙවීමට පෙර අනුපාතයක් මත අනාගතයේදී අපේක්ෂිත මුදල් ප්‍රවාහයන් වටීම් කර ප්‍රතිපාදන නිශ්චය කරනු ලැබේ. වටීම් කිරීම උපයෝගී කර ගැනීමේදී කාලයාගේ ඇවෑමෙන් ප්‍රතිපාදනයේ වන වැඩිවීම් මූල්‍ය පිරිවැය වශයෙන් හඳුනා ගනු ලැබේ.

2.2.12 විශ්‍රාම ප්‍රතිලාභ බැඳියාවන්

අ) අර්ථ දැක්වූ ප්‍රතිලාභ සැලැස්ම - පාරිභෝගිකය

අර්ථ දැක්වූ ප්‍රතිලාභ සැලැස්මේ මෙන් විග්‍රහ වනුයේ සාමාන්‍යයෙන් සේවා කාලය හා පාරිශ්‍රමිකය වැනි සාධක වකක් හෝ කීපයක් මුල් කරගත්, විශ්‍රාම යනවිට සේවකයෙකුට ලැබෙන ප්‍රතිලාභීය මුදලකි. අර්ථ දැක්වූ ප්‍රතිලාභ සැලැස්මට 1983 අංක 12 දරණ පනත යටතේ සලසා තිබෙන පාරිභෝගිකය ඇතුළත්ය.

පාරිභෝගිකය සඳහා ප්‍රතිඥා දී ඇති විශ්‍රාම ප්‍රතිලාභවල වත්මන් අගය සමූහය විසින් මනිනු ලබන අතර, එය ප්‍රක්ෂේපිත ඒකක ණය ක්‍රමය (PUC) මත පාදකවූ ආයුගණක තක්සේරු ක්‍රමවේදය භාවිතා කර ගනිමින් අර්ථ දැක්වූ ප්‍රතිලාභ සැලැස්මකි. ආයුගණක ලාභ හා අලාභ ඒවා සිදුවන කාලසීමාවට අදාළව ආදායම් ප්‍රකාශනයේ සම්පූර්ණයෙන්ම හඳුනාගනු ලැබේ. පාරිභෝගික බැඳියාව සඳහා මුදල් බාහිරව ලබා ගනු නොලැබේ. මෙම අයිතමය ශේෂ පත්‍රයේ අර්ථ දැක්වූ ප්‍රතිලාභ බැඳියාවන් යටතේ වර්ග කරනු ලැබේ.

ආ) අර්ථ දැක්වූ ප්‍රතිලාභ සැලැස්ම * විශ්‍රාම වැටුප් බැඳියාව.

අර්ථ දැක්වූ ප්‍රතිලාභ සැලැස්මේ මෙන් විග්‍රහ වනුයේ සාමාන්‍යයෙන් සේවා කාලය හා පාරිශ්‍රමිකය වැනි සාධක වකක් හෝ කීපයක් මුල් කරගත් විශ්‍රාම යනවිට සේවකයෙකුට ලැබෙන විශ්‍රාම ප්‍රතිලාභීය මුදලකි.

කාල පරිච්ඡේදය අවසානයේදී අර්ථ දැක්වූ ප්‍රතිලාභ බැඳියාවේ වර්තමානයේ අගයෙන් සැලසුම් කළ වත්කම්වල සාධාරණ අගය අඩු කරයි. මෙහිදී හඳුනා නොගන්නා ලද අතීත සේවක පිරිවැයටද ගැලපුම් කරයි. අර්ථ දැක්වූ ප්‍රතිලාභ බැඳියාව ස්වාධීන ආයුගණකයින් විසින් වාර්ෂිකව ගණනය කරනු ලබන්නේ ප්‍රක්ෂේපිත ඒකක ණය ක්‍රමය භාවිතා කර ගනිමිනි. අර්ථ දැක්වූ ප්‍රතිලාභ බැඳියාවේ වත්මන් අගය නිශ්චය කරනු ලබන්නේ, ශ්‍රී ලංකාවේ උසස් තත්වයේ බලවත් සංයුක්ත පිලිපත් වෙළඳපලක් නොමැති නිසා රජයේ පිලිපත්වල පොලී අනුපාත යොදා ගනිමින් අනාගතයේදී අපේක්ෂිත මුදල් ප්‍රවාහයන් වටීම් කරමිනි. රජයේ පිලිපත් නාමිකය කෙරෙනුයේ ප්‍රතිලාභ ගෙවනු ලබන මුදල් වර්ගයෙන් වන අතර, අදාළ විශ්‍රාම වැටුප්වල නියමයන්ට සම්පව කල්පිරිය යුතුවේ.

සේවා කාලය ගැලපුම් හා ආයුගණක උපකල්පිතවල වෙනස්වීම් තුළින් පැනනගින ආයුගණක ලාභ හා පාඩු ඒවා පැනනගින කාලසීමාව තුළ දී වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම්වල ස්කන්ධයට හර හෝ බැර කරනු ලැබේ.

නියම කළ කාලසීමාවක් තුළ පැවරීමේ කාලසීමාව සේවයේ රැඳී සිටින සේවකයින්ට විශ්‍රාම වැටුප් සැලැස්මට කරන වෙනස්වීම් කොන්දේසි ගතනම් මිස, අතීත සේවා පිරිවැය විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශවල වනාම හඳුනාගනු ලැබේ. මේ අවස්ථාවේදී අතීත සේවා පිරිවැය පැවරීමේ කාලසීමාව මුළුල්ලේ සරල රේඛීය ක්‍රමය මත ක්‍රමක්ෂය කරනු ලැබේ.

ඇ) අර්ථ දැක්වූ දායකත්ව සැලසුම් - සේවක අර්ථ සාධක අරමුදල හා සේවා නියුක්ත තාරකාර අරමුදල

අදාළ නීති හා රෙගුලාසිවලට අනුකූලව සේවක අර්ථ සාධක අරමුදලේ දායකත්වය හා සේවා නියුක්ත තාරකාර අරමුදලේ දායකත්වය සේවකයින්ට හිමිය. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල අර්ථ සාධක අරමුදලට සේවකයින්ගේ දළ වැටුප්වලින් 15% ක දායකත්වයක් සපයන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය හැර, සේවකයින්ගේ දළ වැටුප්වලින් අනුපිලිවෙලින් 12% හා 3% බැගින් සමූහය විසින් සේවක අර්ථ සාධක අරමුදලට හා සේවා නියුක්ත තාරකාර අරමුදලට දායකවනු ලැබේ.

2.2.13 ස්වයං රක්ෂණ සංචිතය

සෑම වසරකම වසර අවසානයේදී ලංවිම විසින් ස්ථාවර වත්කම්වල දළ අගයෙන් 0.1% ක් ස්වයං රක්ෂණ සංචිතයකට මාරුකරනු ලබයි. දේපල හා යන්ත්‍රෝපකරණ වල පාඩු හා හානි මෙම රක්ෂණ සංචිතයෙන් අය කරනු ලැබේ. මෙම කාර්යය සඳහා අරමුදල් බැංකුවක ආයෝජනය කර තිබෙන වෙනම ගිණුමකින් සපිරේ.

2.2.14 විලම්බිත ආදායම්

අ) පාරිභෝගික දායකත්වය - මණ්ඩලය

ලංවිම නව සේවා සම්බන්ධතා සඳහා පාරිභෝගික දායක මුදල් 1996 සිට ප්‍රාග්ධන සංචිතයක් වශයෙන් සලකන ලදී. ලංවිම දායක මුදල් විලම්බිත කොට ආදායම් ප්‍රකාශයට ක්‍රමක්ෂය කරනු ලබන අතර, අදාළ වත්කම් ක්ෂය කිරීමේ කාලය වනුයේ වසර 35 කට අධික කාලයකි.

සීමාසහිත ලංකා විදුලිබල (පුද්) සමාගම.

නව සේවා සම්බන්ධතා සම්බන්ධ පිණිස වත්කම්වල පිරිවැය ඉසිලීම සඳහා පාරිභෝගිකයින් විසින් ගෙවා ඇති දායක මුදල් විලම්බිත බැඳියාවන් ලෙස හඳුනා ගැනේ. නව සේවා සම්බන්ධතා වත්කම් 20 වසරක කාලයක් මුළුල්ලේ ක්ෂය කරනු ලැබේ. අනුරූප පාරිභෝගික දායක මුදල් එවැනි 20 වසරක කාලසීමාවක් මුළුල්ලේ 2008 දෙසැම්බර් මස 31 දින දක්වා ආදායම් ප්‍රකාශයට ක්‍රමක්ෂය කරනු ලැබේ. 2009 ජනවාරි මස 01 දින සිට පාරිභෝගික දායක මුදල් 08 වසරක කාලයක් මුළුල්ලේ ක්ෂය කරනු ලබන අතර, 2008 දෙසැම්බර් මස 31 දිනට පෙර පාරිභෝගික දායක මුදල් 20 වසරක කාලයක් මුළුල්ලේ ක්‍රමක්ෂය කරනු ලැබේ.

ආ) රජයේ ආධාර මුදල්

යන්ත්‍රෝපකරණ අත්පත් කර ගැනීම පිණිස ලැබී ඇති රජයේ ආධාර විලම්බිත ආදායම් ලෙස සලකනු ලැබේ. සීතාවක කම්මාන්ත



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

උද්‍යානයේ ස්ථාපිත කර තිබෙන ජාල උපපොළ හා සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග සඳහා කාර්යාලයන් සංවර්ධන අමාත්‍යාංශයෙන් ලද අගය 21.2 සටහනෙහි නියෝජනය කරනු ලබන අතර, එය ආදායම් ප්‍රවේශය මත පදනම්ව 35 වසරක කාලයක් මුළුල්ලේ ක්‍රමක්ෂය කරනු ලැබීමට නියමිතය.

2.2.15 ආදායම් හඳුනා ගැනීම.

සමූහයට ආර්ථික ප්‍රතිලාභ ගලා ඒමේ සම්භාවිතාවයේ ප්‍රමාණය මත හා ආදායම් සහ දරා තිබෙන ආශ්‍රිත වියදම් හෝ දැරීමට නියමිත වියදම් විශ්වාසනීය පරිදි මැනිය හැකි තාක් ආදායම් හඳුනා ගනු ලැබේ. ලැබී තිබෙන හෝ ලැබීමට නියමිත, ශුද්ධ වෙළඳ වට්ටම් හා විකිණුම් බදු රහිතවූ, ප්‍රතිස්ථාපී සාධාරණ අගය මත ආදායම මැනීම කරනු ලැබේ. ලිප් වර්ෂය අවසානයේදී සීමාසහිත ලක්ෂණවී හා සීමාසහිත හෙලදනවී සමාගම්වල ආදායම් අවම සහතික කළ බලශක්ති ප්‍රමාණය (Minimum Guaranteed Energy Amount) සඳහා ධාරිතා ගාස්තු වෙනුවෙන් ගලපනු ලැබේ. ආදායම් හඳුනා ගැනීමේ කාර්යයන් සඳහා පහත දැක්වෙන විශේෂිත උපමානගයන් භාවිතා කරනු ලැබේ.

අ) සේවා පිරිනැමීම

අයිතිය සමග සාමාන්‍යයෙන් සම්බන්ධිත මට්ටම දක්වා අඛණ්ඩ කළමනාකරණ සහභාගීත්වය හෝ විකුණන ලද භාණ්ඩ මත සඵල පාලනයක් සමාගම විසින් රඳවා නොගෙන තිබියදී භාණ්ඩවල අයිතියට අදාළ සැලකිය යුතු අවදානම් හා ප්‍රතිලාභ ගැනුම්කරුවෙකුට සම්ප්‍රේෂණයට පසු භාණ්ඩ විකිණීමෙන් ලැබෙන ආදායම් හඳුනා ගනු ලැබේ.

ආ) භාණ්ඩ විකිණීම

අයිතිය සමග සාමාන්‍යයෙන් සම්බන්ධිත මට්ටම දක්වා අඛණ්ඩ කළමනාකරණ සහභාගීත්වයක් හෝ විකුණන ලද භාණ්ඩ මත සඵල පාලනයක් සමාගම විසින් රඳවා නොගෙන තිබියදී භාණ්ඩවල අයිතියට අදාළ සැලකිය යුතු අවදානම් හා ප්‍රතිලාභ ගැනුම්කරුවෙකුට සම්ප්‍රේෂණයට පසු භාණ්ඩ විකිණීමෙන් ලැබෙන ආදායම් හඳුනා ගනු ලැබේ.

ඇ) පොලිය

විකේන්ද්‍රීකරණ කිරීමේ හැකියාව සැක සහිත හැරෙන්නම්, පොලිය උපවිත වන විට පොලී ආදායම් හඳුනා ගනු ලැබේ.

ඈ) ලාභාංශ

ගෙවීම් ලබාගැනීමට කොටස්කරුවන්ට තිබෙන අයිතිය ස්ථාපිත වූ පසු ලාභාංශ ආදායම් හඳුනා ගනු ලැබේ.

ඉ) වෙනත්

වෙනත් ආදායම් හඳුනා ගනු ලබන්නේ උපවිත පදනමක් මතය. දේපල, පිරිසිදු උපකරණ හා ආයෝජන ඇතුළු ජංගම නොවන වෙනත් වත්කම් බැහැර කිරීමේදී ආදායම් ස්වභාවයක ශුද්ධ ලාභ හා පාඩු ආදායම් ප්‍රකාශයේ ගිණුම් බැර කරනුයේ ධාරණ අගය හා අදාළ විකුණුම් වියදම් අඩු කළ පසුවය. ප්‍රත්‍යාගණනය කරන ලද දේපල හා යන්ත්‍රෝපකරණ බැහැර කිරීමේදී, එකී වත්කමට අදාළව ප්‍රත්‍යාගණන සංවිතයේ යෙදව තිබෙන ගණන සෘජුවම සමුච්චිත ලාභයට මාරුකරනු ලැබේ. ප්‍රධාන ආදායම් උත්පාදන ක්‍රියාකාරකම්

වලට අනුශාංගික ක්‍රියාකාරකම් තුළින් පැන නගින ලාභ හා අලාභය සහ වියට සමාන ගනුදෙනු සමූහයකින් පැන නගින වැදගත් නොවන ඒවා වැනිකර, වාර්තා කර ශුද්ධ පදනමක් මත ඉදිරිපත් කරනු ලැබේ.

2.3 වැදගත් ගිණුම්කරණ උපකල්පන, තීරණ හා ඇස්තමේන්තු.

සමූහයේ ගිණුම් ප්‍රතිපත්ති ක්‍රියාවට නැංවීමේදී මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට ප්‍රමාණාත්මක බලපෑමක් ඇති කරනු ලබන වටිනාකම් ගැලපීම් කිරීම සඳහා ඇස්තමේන්තු වලට අමතරව කළමනාකරණ විනිශ්චයන් ද අවශ්‍ය වේ. තවදුරටත් අනාගතය සම්බන්ධ ප්‍රධාන උපකල්පන හා අවිනිශ්චිතතාවයන් පිළිබඳ ඇස්තමේන්තු කිරීමේ ප්‍රධාන ප්‍රභවයන් ශේෂ පත්‍ර දිනයේදී කළමනාකරණය සලකා බැලේ. විනිදි ප්‍රමාණාත්මක විනිශ්චයන් යොදාගන්නා නිසා, සැලකිය යුතු අවදානම් ඊළඟ වර්ෂය තුළ ඇතිවිය හැකි අතර, ඒවා පසුව සාකච්ඡා කෙරේ. ඉදිරියට ගෙනයන වත්කම් හා බැරකම්වලට විශේෂ වූ ගණන් මූල්‍ය ප්‍රකාශ ගැනවූ අදාළ සටහන්වල සඳහන්ය. එම නිසා, ප්‍රධාන අයිතම පහත සාකච්ඡා කෙරේ.

කල්බදු

වත්කම් හෝ වත්කම්වල භාවිතය හෝ වත්කම් භාවිතයට ඇති අයිතිය පැවරීම මත කල්බදු කුමක්ද යන්න කල්බදු ගිවිසුම ආරම්භයේදී තීරණය කෙරේ. ඒ අනුව වත්කම්වල අයිතියේ සියලුම අවදානම් හා ප්‍රතිලාභ සියල්ලම සාරානුකූලව සමූහය විසින් මාරු නොකරන තාප බලාගාර යන්ත්‍රෝපකරණ වර්ග කරනු ලබන්නේ මෙහෙයුම් කල්බදු වශයෙනි. කල් බද්දක් මූල්‍ය කල් බද්දක්ද නැතහොත් මෙහෙයුම් කල් බද්දක්ද යන්න වර්ග කිරීමට නියමු වන තනි හෝ සංයුක්ත නිර්ණායක නිශ්චය කිරීමේදී සමූහය විසින් ප්‍රමාණාත්මක විනිශ්චයන් ගන්නා ලදී.

මූල්‍ය උපකරණවල සාධාරණ අගය

මූල්‍ය තත්වය පිළිබඳ ප්‍රකාශවල වාර්තා වී තිබෙන මූල්‍ය වත්කම්වල හා මූල්‍ය බැරකම්වල සාධාරණ අගය සක්‍රීය වෙළඳපල තුළින් ලබාගත නොහැකිවූ විට, වට්ටම් කළ මුදල් ප්‍රවාහ ක්‍රමයද ඇතළු තක්සේරු ශිල්පක්‍රම භාවිතා කරමින් ඒවායේ සාධාරණ අගය නිශ්චය කරනු ලැබේ. නිරීක්ෂණය කළ හැකි වෙළඳපල වලින් හැකි අවස්ථාවලදී මෙම ක්‍රම සඳහා ආදාන ලබාගන්නා අතර, මෙසේ කළ නොහැකි අවස්ථාවලදී සාධාරණ අගය ස්ථාපනය කිරීමෙහිලා විචාර බුද්ධි මට්ටමක් අවශ්‍ය වේ. විනිශ්චයන් සිදුකිරීමේදී දූවිශ්ලතාවය, අවදානම හා වට්ටම භාවය වැනි ආදාන ගැන සලකා බැලේ. මෙම සාධකවලට අදාළ උපකල්පන ගැන වෙනස්වීම් මූල්‍ය උපකරණවල වාර්තා කළ සාධාරණ අගයන්ට බලපෑමක් කළ හැක.

මූල්‍ය නොවන වත්කම්වලට හානිවීමෙන් වන පාඩු සමාලෝචනය

වත්කම් හානිකරණය වී ඇත්දැයි සමූහය විසින් නිශ්චය කරනු ලබන්නේ සිදුවූ හානි පිළිබඳව සමාලෝචනයක් පැවැත්වීමෙනි. මේ සඳහා මුදල් ජනනය කරන ඒකකවල "ප්‍රයෝජන අගය" ඇස්තමේන්තු කිරීම අවශ්‍ය වේ. "ප්‍රයෝජන අගය" ඇස්තමේන්තු කිරීම පිණිස මුදල් ජනනය කරන ඒකක වල අපේක්ෂිත අනාගත මුදල් ප්‍රවාහ ගැන ඇස්තමේන්තු කිරීමද, අදාළ මුදල් ප්‍රවාහවල වත්මන් අගය ගණනය කිරීම පිණිස යෝග්‍ය වට්ටම් අනුපාතයක් තෝරාගැනීමද පාලන අධිකාරිය විසින් කරනු ලැබීම අවශ්‍ය වේ. මෙම තක්සේරුව හේතුවකට ගෙන, අපේක්ෂිත අනාගත මුදල් ප්‍රවාහ සහ වට්ටම් අනුපාත පිළිබඳව සමූහය විසින් ඇස්තමේන්තු කරනු ලැබීම අවශ්‍ය බැවින් ඒවා අවිනිශ්චිත ස්වභාවයෙන් යුක්තය.



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

වෙළඳ හා වෙනත් අයවිය යුතු මුදල් භාහිකරණයෙන් සිදුවන පාඩු වාස්තවික සාක්ෂි ඇති පාඩු උපදවන සිද්ධීන් නිසා වෙන්කිරීමක් සිදු කිරීම අවශ්‍යදැයි තීරණය තීරණය කිරීමට, සමාන අවධානම් සහිත වත්කම් කාණ්ඩය තුළ තනි තනිව අගය කර ඇති සහ භාහිකරණය නොවන බවට සොයා ගෙන ඇති වෙළඳ හා අනෙකුත් ලැබිය යුතු දෑ සාමූහිකව අගය කරන ලදී. නමුත් මෙහි බලපෑමක් තවමත් දක්නට නොමැත. ලැබිය යුතු මුදල් පිලිබඳ වගකීම් සමූහයේ (portfolio) දත්තවල (හිඟ මුදල්වල මට්ටම්, ණය මුදල් උපයෝගී කරගැනීම් යනාදිය) සහ අවදානම් ඒකරාශීච්ඡ සහ ආර්ථික දත්තවල (විඊකියා මට්ටම්, දේපල මිල දර්ශක, රට තුළ අවදානම සහ විවිධ තනි කණ්ඩායම්වල ක්‍රියාකාරීත්වය යනාදිය ඇතුළු) බලපෑම් ගැන තීරණ සාමූහික තක්සේරුව සැලකිල්ලට ගනු ලැබේ.

අයබදු

ආදායම් බදු හා වැට් ඇතුළු වෙනත් බදු ගෙවනු ලැබීමට සමූහය යටත්ය. බදු පැනවීමේ කාර්යය සඳහා මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සහ බදු ගෙවිය යුතු ලාභ සම්බන්ධයෙන් ශ්‍රී ලංකා මුදල් වර්තාකරණ ප්‍රමිති වලට අනුගත වීම පිණිස පිලිපැදිය යුතු බදු උපදෙස් මාලාව ලැබෙන තෙක් ප්‍රවර්තන, විලම්බිත හා වෙනත් බදු වෙනුවෙන් සම්පූර්ණ ප්‍රතිපාදන නිශ්චය කිරීම සඳහා සැලකිය යුතු විචාර බුද්ධියක් අවශ්‍ය විය. මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශණ සකස් කරනු ලැබූ අවස්ථාවේදී බදු හිති උපයෝගී කරගැනීම අර්ථනිරූපනය කිරීම සම්බන්ධයෙන් අවිනිශ්චිතතා තිබුණි. ප්‍රවර්තන, විලම්බිත හා වෙනත් බදු වෙනුවෙන් අතිරේක බදු ගෙවීමට නියමිතද යන්න පදනම්ව සමූහය විසින් වත්කම් හා බැරකම් හඳුනා ගන්නා ලදී. මේ සම්බන්ධයෙන් අවසාන බදු ප්‍රතිඵලය මුලදී වාර්තා කරන ලද ගණන්වලට වෙනස්වන විට, එවැනි වෙනස්වීම් හේතුකොට ගෙන තීරණය ගන්නා ලද කාලසීමාවේ ආදායම්, විලම්බිත හා වෙනත් බදුවලට බලපෑමක් ඇතිවේ.

දේපල, පිරිසහ හා උපකරණවල ඵලදායි ආයුකාලය

වාර්තා කරන සෑම දිනයකදීම සමූහය විසින් වත්කම්වල අවශේෂ අගයයන්, ඵලදායි ආයුකාල හා ක්ෂය කිරීමේ ක්‍රම සමාලෝචනය කරනු ලබයි. මෙම අගයන්, අනුපාතයන් හා ක්‍රම නිර්ණය කිරීමේදී පාලන අධිකාරිය විසින් ඔවුන්ගේ විනිශ්චයන් යොදාගනු ලැබේ.

නිර්ණය කළ ප්‍රතිලාභ සැලසුම් - පාරිතෝෂිකය

අර්ථ විග්‍රහ කළ ප්‍රතිලාභ සැලසුම් - පාරිතෝෂික පිරිවැය නිශ්චය කරනු ලබන්නේ ආයුගණක තක්සේරු ශිල්පක්‍රම භාවිතා කරමිනි. ආයුගණක තක්සේරු ශිල්පක්‍රමවලට වට්ටම් අනුපාත, වත්කම්වල අපේක්ෂිත ප්‍රතිලාභ අනුපාත සහ අනාගත වැටුප් වැඩිවීම් ගැන උපකල්පනවලට එළඹීම ඇතුළත්ය. මෙම සැලසුම්වල දීර්ඝ කාලීන ස්වභාවය නිසා එවැනි ඇස්තමේන්තු සැලකිය යුතු අවිනිශ්චිතතාවයන්ට යටත්ය.



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2013	2012	2013	2012
3. ආදායම				
විකුණුම්	203,289,681	180,261,731	194,146,823	163,512,580
	203,289,681	180,261,731	194,146,823	163,512,580

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2013	2012	2013	2012
4. වෙනත් මෙහෙයුම් ආදායම්				
විදේශීය ආයෝජනවලින් ආදායම	308,740	960,883	-	-
විදුලිබල පරිභෝජනය මත දඩ මුදල්	27,177	25,677	27,177	25,677
පාරිභෝගික අයකිරීම්	259,520	246,591	-	-
දේපල පිරිසිදු කිරීමේ සහ උපකරණ අපහරණ ලාභ / (අලාභ)	193,467	123,405	156,893	109,475
පාරිභෝගික දායකත්වය මත විලම්බිත ආදායම	2,532,070	2,188,838	2,265,266	2,053,541
රජයේ දායකත්වය මත මත විලම්බිත ආදායම	12,391	12,391	12,391	12,391
විවිධ ආදායම්	1,782,197	856,293	883,882	835,727
රජයේ දෙපාර්තමේන්තු ආදායම්	372,619	240,722	372,619	240,722
අනෙකුත් භාණ්ඩ ගිණුම්	117,725	106,973	117,725	106,973
අළු විකිණීම	24,263	26,704	24,263	26,676
ටෙන්ඩර් ගාස්තු / ආපසු හොඳවන තැන්පතු / අප ගිණුම් අහිමි කිරීම	12,143	12,170	12,143	12,170
පිරිවැය ආපසු ලබා ගැනීමේ කාර්යයන් මත ආදායම	499,204	210,395	499,204	210,395
සේවා රැහැන් අයදුම් ගාස්තු ගිණුම්	70,258	72,636	70,158	72,636
කුලී	-	-	-	-
දඩ	-	-	-	-
විදුලි බිල් මත අධිකාර	664,811	518,949	664,811	518,949
	6,876,586	5,602,628	5,106,533	4,225,332

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2013	2012	2013	2012
5.1 මූල්‍ය ආදායම				
ලැබිය යුතු පොලී ආදායම				
වෙනත් තැන්පතු මත පොලිය	875,265	652,288	-	-
භාණ්ඩාගාරය මගින් ලබාගත් පරිපාලන ණය මත පොලිය	61,225	39,900	-	-
ණය හා ණය ගැණුම් මත පොලිය	438,276	-	-	-
රජයේ සුරැකුම් මත මත පොලිය	116,136	640,193	-	-
ලාභාංශ ආදායම	575,828	632,050	1,353,948	2,129,448
ආයෝජනවලින් පොලී ආදායම	63,661	90,855	62,859	81,994
කාර්යමණ්ඩල ණයවලින් පොලිය	220,865	491,552	204,608	189,771
සමෘද්ධි ණය පොලී ගිණුම	55,543	27,756	55,543	27,756
	2,406,799	2,574,594	1,676,958	2,428,969

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2013	2012	2013	2012
5.2 මූල්‍ය පිරිවැය				
අයිතවත් මත පොලී වියදම	319,436	200,635	228,323	120,938
ණය ගැනීම් මත පොලී වියදම	8,454,679	3,366,442	8,202,153	3,287,505
ව්‍යාපෘති ණය මත පොලී වියදම	4,332,862	2,756,775	4,332,862	2,756,775
කල්බදු පොලී	50,051	32,598	49,788	32,344
හිඳහස් කළ හැකි වරණීය කොටස් ලාභාංශ	-	-	-	-
බැංකු ගාස්තු	82	55	-	-
	13,157,111	6,356,504	12,813,127	6,197,562



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2013	2012	2013	2012
6. බද්දට පෙර ලාභය / (අලාභය)				
ගාස්තු අයකිරීම / (බැර කිරීම) ට පසු ප්‍රකාශිත විගණකගේ පාරිශ්‍රමිකය - ප්‍රවර්තන වසරේ ගාස්තු	11,687	14,243	6,588	6,774
	18	18	-	-
අධ්‍යක්ෂකගේ පාරිශ්‍රමික ක්ෂය	6,833	3,252	5,046	2,295
21,769,587	22,495,759	20,491,076	21,131,465	
කාර්යමණ්ඩල පිරිවැයට	-	-	-	-
- නිශ්චිත ප්‍රතිලාභ සැලසුම් පිරිවැය - පාරිතෝෂික	799,574	1,244,466	713,422	1,162,056
- නිශ්චිත දායක සැලසුම් පිරිවැය - සේ.අ.අ., සේ.නි.කා.අ.	1,550,074	1,481,830	1,368,196	1,323,433
- වෙනත් කාර්යමණ්ඩල පිරිවැය	13,982,196	13,932,663	13,789,432	13,265,567
දේපල, පිරිසත සහ උපකරණ අපහරණය මත ලාභය / (අලාභය)	123,210	54,678	107,396	54,678
පරිගණක මෘදුකාංග ක්‍රමක්ෂය වීම	2,769	2,683	-	-
පොත්වලින් ඉවත් කළ දේපල පිරිසත සහ උපකරණ	-	-	-	-
දේපල, පිරිසත සහ උපකරණ ප්‍රතසාගණන උභතාවය	-	-	-	-
මහජන සබඳතා සහ දැන්වීම් ප්‍රචාරය	168,673	185,644	150,780	174,325
පාරිතෝෂක දායකත්වය	(2,532,070)	(2,188,838)	(2,265,266)	(2,053,541)
රජයේ ප්‍රදාන	(12,391)	(12,391)	(12,391)	(12,391)
හානිකරණය සඳහා වෙන්කිරීම	-	-	39,218	-

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2013	2012	2013	2012
7. ආදායම් බදු වියදම්				
7.1 වර්තමාන ආදායම් බදු				
වර්ෂයේ සාමාන්‍ය කටයුතු සඳහා ප්‍රවර්තන බදු වියදම්	1,045,826	1,509,101	-	-
ඉකුත් වසර සඳහා ප්‍රවර්තන බදුවල උභත / (අධි) ප්‍රතිපාදන	(455,417)	(28,807)	-	-
590,409	1,480,294	-	-	
7.2 විලම්බිත ආදායම් බදු				
විලම්බිත බදු අයකිරීම් (ප්‍රතිවර්තනය) (23)	5,629,743	15,982,615	5,747,415	16,198,080
ආදායම් ප්‍රකාශයෙහි වාර්තා කළ ආදායම් බදු වියදම්	5,629,743	15,982,615	5,747,415	16,198,080

2011 අප්‍රේල් 01 සිට අවුරුදු 05ක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ආදායම් බද්දෙන් හිදහස් කර ඇත. විඛේදිත වර්තමාන ආදායම් බද්දක් අයකර නැත.

වර්තමාන බදු වියදම් සහ ගිණුම්කරණ ලාභ ව්‍යවස්ථාපිත බදු අනුපාතයෙන් වැඩි කිරීමෙන් ලද ප්‍රතිඵලය අතර සැසඳීම පහත දැක්වේ.



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

	මණ්ඩලය	
	2013	2012
7.3 ගිණුම්කරණ ලාභය සහ වර්තමාන බදු වියදම් අතර සැසඳීම		
බද්දට පෙර ලාභය	18,593,781	(61,447,317)
ප්‍රථමවරට ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති අනුගමනය කිරීම හිසා ගැලපීම	-	-
බද්දට පෙර ලාභය (ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති අනුව ගැලපීම)	18,593,781	(61,447,317)
ආදායම් බදු සඳහා ඉඩනොදෙන වියදම් / (ආදායම)	23,633,575	18,301,532
ආදායම් බදු සඳහා අවසර දිය හැකි වියදම් / (ආදායම)	(13,024,626)	(14,095,555)
ආදායම් බද්දෙන් හිඳහස් ලාභාංශ ආදායම	(1,353,948)	(2,129,448)
පොලී ආදායම	(62,859)	(81,994)
සමාගමෙන් ව්‍යවස්ථාපිත පාඩුව	27,785,923	(59,452,782)
පොලියෙන් ලද ව්‍යවස්ථාපිත ආදායම	62,859	81,994
සම්පූර්ණ ව්‍යවස්ථාපිත ආදායම	27,848,782	(59,370,788)
32 වගන්තිය යටතේ අඩු කිරීම්	-	-
බදු අයකළ හැකි පාඩුව	27,848,782	(59,370,788)
ව්‍යවස්ථාපිත බදු අනුපාතය - 28%	-	-
ගෙවිය යුතු මුළු ආදායම් බද්ද	-	-
සමාජ ආරක්ෂණ බද්ද	-	-
වර්ෂය සඳහා බදු ප්‍රතිපාදන	-	-



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

8 දේපල, පිරිසහ සහ උපකරණ

8.1 සමූහය

8.1.1 සින්නක්කර වත්කම්

දළ ධාරණ අගය

ඇගයීම් හෝ පිරිවැය මත

	2013.12.31ට කල්පිත පිරිවැය	එකතු කිරීම් / මාරු කිරීම් / පවරා ගැනීම්	ප්‍රකාශණ / වැඩිවීම / (අඩුවීම)	අපහරණය / මාරු කිරීම්	ගැලපීම්	2013.12.31ට ශේෂය	2012.12.31ට ශේෂය
සින්නක්කර ඉඩම්	10,504,544	89,157	-	-	-	10,593,701	10,504,544
කල්බදු ඉඩම්	2,883	-	-	-	-	2,883	2,883
ගොඩනැගිලි	12,999,168	445,421	-	-	-	13,444,589	12,999,167
සිවිල් වැඩ	163,042,475	-	-	-	-	163,042,475	140,912,708
යන්ත්‍ර හා පිරිසහ	5,013,963	2,148,635	-	-	-	7,162,598	210,693,850
බල උත්පාදන අංගන	183,527,021	3,299,053	-	-	(7,067)	186,819,007	-
සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ රැහැන්	402,265,646	22,993,487	-	(318,390)	(4,007)	424,936,736	402,242,547
මෝටර් වාහන	5,335,170	822,134	-	(157,268)	2,323	6,002,359	5,325,970
අනෙකුත් සැපයුම් යටිතල	19,006,698	605,182	-	(64,997)	-	19,546,883	19,006,698
කාර්යාල සහ අනෙකුත් උපකරණ	2,246,201	357,679	-	(54,046)	1,287	2,551,121	2,246,273
ලී බඩු සහ සවිකිරීම්	208,628	12,161	-	(232)	(5,343)	215,215	208,556
යන්ත්‍ර සහ මෙවලම්	4,802,752	1,334,409	-	(7,447)	-	6,129,713	4,802,752
බහාලුම් අංගන	6,744	-	-	-	-	6,744	6,744
	808,961,892	32,107,317	-	(602,380)	(12,806)	840,454,024	808,952,693

8.1.2 ව්‍යාපෘති වත්කම්

දළ ධාරණ අගය

ඇගයීම් හෝ පිරිවැය මත	2013.12.31ට කල්පිත පිරිවැය	එකතු කිරීම් / මාරු කිරීම් / පවරා ගැනීම්	ප්‍රකාශණ / වැඩිවීම / (අඩුවීම)	අපහරණය / මාරු කිරීම්	ගැලපීම්	2013.12.31ට ශේෂය	2012.12.31ට ශේෂය
සින්නක්කර ඉඩම්	64,417	53,019	-	-	(206)	117,230	64,417
ගොඩනැගිලි	-	-	-	-	-	-	-
සිවිල් වැඩ	-	-	-	-	-	-	-
යන්ත්‍ර හා පිරිසහ	-	-	-	-	-	-	-
බල උත්පාදන අංගන	-	-	-	-	-	-	-
සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ රැහැන්	-	4,721,809	-	(4,721,809)	-	-	-
මෝටර් වාහන	555,771	57,748	-	(30,300)	(5,448)	577,770	555,771
කාර්යාල සහ අනෙකුත් උපකරණ	38,486	12,610	-	(210)	-	50,886	38,486
ලී බඩු සහ සවිකිරීම්	18,516	818	-	(151)	-	19,182	18,516
යන්ත්‍ර සහ මෙවලම්	651	4,977	-	(15)	-	5,613	651
	677,840	4,850,981	-	(4,752,486)	(5,654)	770,681	677,840

8.1.3 කල්බදු වත්කම්

ඇගයීම් හෝ පිරිවැය මත	2013.12.31ට කල්පිත පිරිවැය	එකතු කිරීම් / මාරු කිරීම් / පවරා ගැනීම්	ප්‍රකාශණ / වැඩිවීම / (අඩුවීම)	අපහරණය / මාරු කිරීම්	ගැලපීම්	2013.12.31ට ශේෂය	2012.12.31ට ශේෂය
මෝටර් වාහන	220,901	79,900	-	-	-	300,801	220,901
	220,901	79,900	-	-	-	300,801	220,901
ක්ෂය කළ හැකි වත්කම් වල මුළු අගය	809,860,634	37,038,198	-	(5,354,865)	(18,461)	841,525,506	809,851,435

8.1.4 කරනු ලබන ඉදිකිරීම්

	2013.01.01ට ශේෂය	වර්ෂය තුළ වැඩිවීම	දේ.පි.උ. ට මාරු කිරීම්	ප්‍රතිවර්ගීකරණය/ මාරු කළ	2013.12.31ට ශේෂය	2012.12.31ට ශේෂය
කෙරියෙන යන ප්‍රාග්ධන වැඩ	180,499,977	79,314,739	(6,286,058)	(25,276,272)	228,252,387	180,499,976
මුළු දළ ධාරක වර්තකම්	180,499,977	79,314,739	(6,286,058)	(25,276,272)	228,252,387	180,499,976



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දැක් ගණනින්)

8 දේපල, පිරිසහ සහ උපකරණ 8.1.5 ක්ෂය වීම

සිත්තකර වත්කම්	2013.12.31ට		ප්‍රකාශණ /		ගැලපීම් මාරු කිරීම්	2013.12.31ට ශේෂය	2012.12.31ට ශේෂය
	කල්පිත පිරිවැය	වර්ෂය සඳහා අයකිරීම්	වැඩිවීම / (අඩුවීම)	අපහරණය / (අඩුවීම)			
සිත්තකර ඉඩම්	-	-	-	-	-	-	-
කල්බදු ඉඩම්	662	70	-	-	-	732	72
ගොඩනැගිලි	4,174,960	325,020	-	-	-	4,499,981	4,175,549
සිවිල් වැඩ	55,087,814	1,846,006	-	-	-	56,933,820	38,025,378
යන්ත්‍ර හා පිරිසහ	2,986,473	402,928	-	-	-	3,389,400	124,165,749
බල උත්පාදන අංගන	104,143,449	5,801,505	(412)	-	-	109,944,541	-
සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ රැහැන්	170,093,112	10,801,081	2,858	(117,619)	-	180,779,432	170,119,721
මෝටර් වාහන	1,837,199	845,946	2,497	(65,027)	(899)	2,619,716	1,538,076
අනෙකුත් සැපයුම් යටිතල	11,268,957	725,320	-	(28,907)	-	11,965,370	1,023,288
කාර්යාල සහ අනෙකුත් උපකරණ	1,460,405	227,716	811	(11,955)	-	1,676,977	11,562,482
ලී බඩු සහ සවිකිරීම්	77,475	38,542	(1,628)	(83)	-	114,307	520,190
යන්ත්‍ර සහ මෙවලම්	1,268,325	752,401	(281)	(90)	-	2,020,355	1,268,325
බහාලුම් අංගන	3,372	1,686	-	-	-	5,058	3,372
	352,402,203	21,768,222	3,844	(223,680)	(899)	373,949,690	352,402,202

8.1.6 ක්ෂය වීම

ව්‍යාපෘති වත්කම්	2013.12.31ට		කෙර්ගෙන යන ගිණුම් / මාරු කිරීම්		ප්‍රකාශණ /		2013.12.31ට ශේෂය	2012.12.31ට ශේෂය
	කල්පිත පිරිවැය	වර්ෂය සඳහා අයකිරීම්	වැඩිවීම / (අඩුවීම)	අපහරණය / (අඩුවීම)	ගැලපීම් මාරු කිරීම්			
සිත්තකර ඉඩම්	-	-	-	-	-	-	-	-
ගොඩනැගිලි	-	-	-	-	-	-	-	-
සිවිල් වැඩ	-	-	-	-	-	-	-	-
යන්ත්‍ර හා පිරිසහ	-	-	-	-	-	-	-	-
බල උත්පාදන අංගන	-	-	-	-	-	-	-	-
සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ රැහැන්	-	-	-	-	-	-	-	-
මෝටර් වාහන	223,357	94,117	-	(11,344)	(2,848)	303,282	223,357	
කාර්යාල සහ අනෙකුත් උපකරණ	28,681	10,940	(24)	(44)	-	39,552	28,681	
ලී බඩු සහ සවිකිරීම්	14,633	1,639	-	(11)	-	16,261	14,633	
යන්ත්‍ර සහ මෙවලම්	30	634	-	-	-	664	30	
	266,701	107,330	(24)	(11,400)	(2,848)	359,759	266,701	

8.1.7 ක්ෂය වීම

කල්බදු වත්කම්	2013.12.31ට		එකතු කිරීම් / මාරු කිරීම් / අත්පත් ගැනීම්		ප්‍රකාශණ /		2013.12.31ට ශේෂය	2012.12.31ට ශේෂය
	කල්පිත පිරිවැය	වර්ෂය සඳහා අයකිරීම්	වැඩිවීම / (අඩුවීම)	අපහරණය / (අඩුවීම)	ගැලපීම් මාරු කිරීම්			
මෝටර් වාහන	34,726	55,808	-	-	-	90,535	34,726	
	34,726	55,808	-	-	--	90,535	34,726	
ක්ෂය සළ හැකි වත්කම් වල මුළු අගය	352,703,631	21,931,359	3,820	(235,080)	(3,747)	374,399,983	352,703,629	

8.1.8 ශුද්ධ පොත් අගය

	2013	2012
ඇගයීම හෝ පිරිවැය මත	467,125,523	457,156,995
කෙර්ගෙන යන ප්‍රාග්ධන වැඩ	228,252,387	180,499,977
දේපල පිරිසහ සහ උපකරණවල මුළු ධාරණ අගය	695,377,910	637,656,972



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

8 දේපල, පිරිසහ සහ උපකරණ

8.2 මණ්ඩලය

8.2.1 දළ ධාරණ අගය

සින්නක්කර වත්කම්
අංශයේ හෝ පිරිවැය මත

	2013.12.31ට කල්පිත පිරිවැය	එකතු කිරීම් / මාරු කිරීම් / පවරා ගැනීම්	ප්‍රකාශණ / වැඩිවීම / (අඩුවීම)	අපහරණය / මාරු කිරීම්	ගැලපීම්	2013.12.31ට ශේෂය	2012.12.31ට ශේෂය
සින්නක්කර ඉඩම්	9,167,073	2,698	-	-	-	9,169,771	9,167,073
කල්බදු ඉඩම්	-	-	-	-	-	-	-
ගොඩනැගිලි	12,136,675	435,020	-	-	-	12,571,695	12,136,675
සිවිල් වැඩ	163,042,475	-	-	-	-	163,042,475	140,912,708
යන්ත්‍ර හා පිරිසහ	433,609	-	-	-	-	433,609	206,113,496
බල උත්පාදන අංශය	183,527,021	3,299,053	-	-	(7,067)	186,819,007	-
සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ රැහැන්	402,265,646	22,993,487	-	(318,390)	(4,007)	424,936,736	402,242,547
මෝටර් වාහන	4,575,865	726,820	-	(118,955)	2,323	5,186,053	4,566,665
අනෙකුත් සැපයුම් යටිතල	-	-	-	-	-	-	-
කාර්යාල සහ අනෙකුත් උපකරණ	1,561,747	287,928	-	(47,222)	1,287	1,803,739	1,561,746
ලී බඩු සහ සවිකිරීම්	200,717	12,123	-	(232)	(5,343)	207,266	200,717
යන්ත්‍ර සහ මෙවලම්	3,558,311	321,537	-	(7,447)	-	3,872,401	3,558,311
බහාලුම් අංශය	-	-	-	-	-	-	-
	780,469,137	28,078,665	-	(492,246)	(12,806)	808,042,751	780,459,938

8.2.2 ව්‍යාපෘති වත්කම්

දළ ධාරණ අගය

	2013.12.31ට කල්පිත පිරිවැය	එකතු කිරීම් / මාරු කිරීම් / පවරා ගැනීම්	ප්‍රකාශණ / වැඩිවීම / (අඩුවීම)	අපහරණය / මාරු කිරීම්	ගැලපීම්	2013.12.31ට ශේෂය	2012.12.31ට ශේෂය
සින්නක්කර ඉඩම්	64,417	53,019	-	-	(206)	117,230	64,417
ගොඩනැගිලි	-	-	-	-	-	-	-
සිවිල් වැඩ	-	-	-	-	-	-	-
යන්ත්‍ර හා පිරිසහ	-	-	-	-	-	-	-
බල උත්පාදන අංශය	-	-	-	-	-	-	-
සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ රැහැන්	-	4,721,809	-	(4,721,809)	-	-	-
මෝටර් වාහන	555,771	57,748	-	(30,300)	(5,448)	577,770	555,771
කාර්යාල සහ අනෙකුත් උපකරණ	38,486	12,610	-	(210)	-	50,886	38,486
ලී බඩු සහ සවිකිරීම්	18,516	818	-	(151)	-	19,182	18,516
යන්ත්‍ර සහ මෙවලම්	651	4,977	-	(15)	-	5,613	651
	677,840	4,850,981	-	(4,752,486)	(5,654)	770,681	677,840

8.2.3 කල්බදු වත්කම්

	2013.12.31ට කල්පිත පිරිවැය	එකතු කිරීම් / මාරු කිරීම් / පවරා ගැනීම්	ප්‍රකාශණ / වැඩිවීම / (අඩුවීම)	අපහරණය / මාරු කිරීම්	ගැලපීම්	2013.12.31ට ශේෂය	2012.12.31ට ශේෂය
මෝටර් වාහන	216,624	79,900	-	-	-	296,524	216,624
	216,624	79,900	-	-	-	296,524	216,624
ක්ෂය සඳහා වත්කම් වල මුළු අගය	781,363,602	33,009,546	-	(5,244,732)	(18,461)	809,109,956	781,354,403

8.2.4 ඉදිවෙමින් පවති

	2013.01.01ට ශේෂය	වර්ෂය තුළ වියදම්	දේ.පි.උ. ට මාරු කිරීම්	ප්‍රතිවර්ගීකරණය/ මාරු කළ	ශේෂය	2013.01.01ට ශේෂය
කෙරුණ යන ප්‍රාග්ධන වැඩ	178,105,841	74,093,546	(6,286,058)	(22,585,868)	223,327,461	178,105,841
මුළු දළ ධාරණ වටිනාකම	178,105,841	74,093,546	(6,286,058)	(22,585,868)	223,327,461	178,105,841



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

මණ්ඩලය

8. දේපල, පිරිසත සහ උපකරණ

8.2.5 ක්ෂය වීම

ඇගයීම් හෝ පිරිවැය මත	2013.01.01ට ශේෂය	වසර සඳහා අයවීම්	ප්‍රතකාශණන සංචිතයට මාරු කිරීම්	අපහරණය / මාරු කිරීම් අත්හරින ලද	ගැලපීම්	2013.12.31ට ශේෂය	2012.12.31ට ශේෂය
සින්නකර්ම ඉඩම්	-	-	-	-	-	-	-
කල්බදු ඉඩම්	-	-	-	-	-	-	-
ගොඩනැගිලි	3,990,303	305,527	-	-	-	4,295,831	3,990,303
සිවිල් වැඩ	55,087,814	1,846,006	-	-	-	56,933,820	38,025,378
යන්ත්‍ර හා පිරිසත	321,470	10,796	-	-	-	332,266	121,534,566
බල උත්පාදන අංගන	104,143,449	5,801,505	(412)	-	-	109,944,541	-
සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ රැහැන්	170,093,112	10,801,081	2,858	(117,619)	-	180,779,433	170,085,901
මෝටර් වාහන	1,362,215	765,282	2,497	(27,392)	(899)	2,101,704	1,362,214
අනෙකුත් සැපයුම් යටිතල	-	-	-	-	-	-	-
කාර්යාල සහ අනෙකුත් උපකරණ	888,293	191,665	811	(6,132)	-	1,074,636	888,293
ලී බඩු සහ සවිකිරීම්	70,366	38,206	(1,628)	(83)	-	106,861	70,366
යන්ත්‍ර සහ මෙවලම්	863,406	729,601	(281)	(90)	-	1,592,636	863,406
	336,820,428	20,489,670	3,844	(151,315)	(899)	357,161,728	336,820,427

8.2.6 ක්ෂය වීම

ඇගයීම් හෝ පිරිවැය මත	2013.01.01ට ශේෂය	කෙරුණ යන ප්‍රාග්ධන වැඩ ගිණුම් මාරුකිරීම්	ප්‍රතකාශණන සංචිතයට මාරු කිරීම් /	අපහරණය / මාරු කිරීම් අත්හරින ලද	ගැලපීම්	2013.12.31ට ශේෂය	2012.12.31ට ශේෂය
සින්නකර්ම ඉඩම්	-	-	-	-	-	-	-
ගොඩනැගිලි	-	-	-	-	-	-	-
සිවිල් වැඩ	-	-	-	-	-	-	-
යන්ත්‍ර හා පිරිසත	-	-	-	-	-	-	-
බල උත්පාදන අංගන	-	-	-	-	-	-	-
සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ රැහැන්	-	-	-	-	-	-	-
මෝටර් වාහන	223,358	94,117	-	(11,344)	(2,848)	303,283	223,357
කාර්යාල සහ අනෙකුත් උපකරණ	28,682	10,940	(24)	(44)	-	39,553	28,681
ලී බඩු සහ සවිකිරීම්	14,633	1,639	-	(11)	-	16,261	14,633
යන්ත්‍ර සහ මෙවලම්	30	634	-	-	-	664	30
	266,702	107,330	(24)	(11,400)	(2,848)	359,760	266,701

8.2.7 ක්ෂය වීම

කල්බදු වත්කම්	2013.01.01ට ශේෂය	එකතු කිරීම් / මාරු කිරීම් / අත්පත් කරගැනීම්	ප්‍රතකාශණන සංචිතයට මාරු කිරීම්	අපහරණය / මාරු කිරීම් අත්හරින ලද	ගැලපීම්	2013.12.31ට ශේෂය	2012.12.31ට ශේෂය
මෝටර් වාහන	32,588	54,739	-	-	-	87,327	32,588
	32,588	54,739	-	-	-	87,327	32,588
සම්පූර්ණ ක්ෂය වීම	337,119,719	20,651,738	3,820	(162,715)	(3,747)	357,608,815	337,119,716



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

මණ්ඩලය

8. දේපල, පිරිසහ සහ උපකරණ

8.2.8 ශුද්ධ පොත් අගය

	2013	2012
ඇගයීම් හෝ පිරිවැය මත	444,234,683	444,234,683
සිත්තක්කර ඉඩම්	9,287,000	9,231,490
කල්බදු ඉඩම්	-	-
ගොඩනැගිලි	8,275,864	8,146,372
සිවිල් වැඩ	106,108,655	102,887,330
යන්ත්‍ර හා පිරිසහ	101,342	84,578,930
බල උත්පාදන අංගන	76,874,466	-
සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ රැහැන්	244,157,304	232,156,647
මෝටර් වාහන	3,358,836	3,546,068
අනෙකුත් සැපයුම් යටිතල	-	-
කාර්යාල සහ අනෙකුත් උපකරණ	740,436	683,258
ලී බඩු සහ සවිකිරීම්	103,326	134,234
යන්ත්‍ර සහ මෙවලම්	2,284,714	2,695,525
බහාලුම් අංගන	209,197	184,036
	451,501,141	444,243,889
කෙරුණ යන ප්‍රාග්ධන වැඩ (8.2.9)	223,327,461	178,105,832
දේපල, පිරිසහ සහ උපකරණ වල මුළු ධාරක අගය	674,828,602	622,349,721

	2013	2012
ජනන ව්‍යාපෘති	14,496,803	13,178,660
සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘති	3,444,458	17,281,315
බෙදාහැරීමේ සමූහ ව්‍යාපෘති	25,375,486	22,937,295
ඉහළ කොන්මලේ ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය	51,832,039	48,921,607
කොළඹ නගරයේ විදුලි බල බෙදාහැරීම සංවර්ධනය කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය	4,984,729	9,109,259
පුත්තලම ගල් අඟුරු විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය	98,007,677	63,322,907
ත්‍රිකුණාමලය ගල් අඟුරු විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය	506,708	340,599
අති.සා. ව්‍යාපෘතිය	24,361,069	-
විදුලි රක්ෂා ව්‍යාපෘතිය	296,314	205,164
යාපනය විදුලිබල බලාගාරය	4,298	2,795,376
වෙනත් (W & AS)	17,880	13,650
කෙරුණ යන වැඩවල මුළු වටිනාකම	223,327,461	178,105,832

8.2.10 2013 වසර තුළ ප්‍රාග්ධනික කරන ලද ණය ගැනීම් පිරිවැයේ වටිනාකම රු. 6,669,192,133 (2012-රු. 11,723,483,416)

8.2.11 මණ්ඩලයේ ස්වාධීන තාක්ෂණික කමිටුවක් මගින් 2011.01.01 දිනට සාධාරණ අගය මත ගන්නා ලදී.

8.2.12 දේපල පිරිසහ උපකරණ මණ්ඩලයට සම්බන්ධ කිසිදු වගකීමකට බැඳී නොමැත.



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දැක් ගණනින්)

මණ්ඩලය

8. දේපල, පිරිසහ සහ උපකරණ

8.3 2012 දෙසැම්බර් 31 ට ඉටුවෙමින් පැවති ප්‍රාග්ධන වැඩ පහත දැක්වේ.

	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2013	2012	2013	2012
ජනන ව්‍යාපෘති	14,496,803	13,178,660	14,496,803	13,178,660
සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘති	3,444,458	17,281,315	3,444,458	17,281,315
බෙදාහැරීමේ සමූහ ව්‍යාපෘති	25,375,486	22,937,295	25,375,486	22,937,295
ඉහළ කොන්මලේ ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය	51,832,039	48,921,607	51,832,039	48,921,607
කොළඹ නගරයේ විදුලි බල බෙදාහැරීම සංවර්ධනය කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය	4,984,729	9,109,259	4,984,729	9,109,259
පුත්තලම ගල් ඇතුරු විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය	98,007,677	63,322,907	98,007,677	63,322,907
ත්‍රිකුණාමලය ගල් ඇතුරු විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය	506,708	340,599	506,708	340,599
විදුලි ලක්පාය ව්‍යාපෘතිය	296,314	205,164	296,314	205,164
යාපනය විදුලිබල බලාගාරය	4,298	2,795,376	4,298	2,795,376
වෙනත් (W & AS)	17,880	13,659	17,880	13,659
අති.සා. ව්‍යාපෘතිය	24,361,069	-	24,361,069	-
කෙර්ගෙන යන වැඩ - LECO	405,426	489,782	-	-
කෙර්ගෙන යන වැඩ - LTL	4,514,332	1,901,775	-	-
කෙර්ගෙන යන වැඩ - SLE	5,168	2,573	-	-
	228,252,386	180,499,971	223,327,461	178,105,841

8.4 ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය

2013 වසර තුළ ප්‍රාග්ධනකරණය කළ ගත් ණය පිරිවැය ප්‍රමාණය රු.6,669,192,133 (2012-රු. 11,723,483,416) සියළුම මෝටර් රථ මණ්ඩලයේ ස්වාධීන තාක්ෂණික කණ්ඩායම් විසින් 2011.01.01 දිනට සාධාරණ ඇගයීමකට පාත්‍ර කරන ලදී. මණ්ඩලයේ කිසිදු වගකීමක් උදෙසා දේපල පිරිසහ හා උපකරණ ඇපයට තබා හැක.

8.5 සීමාසහිත ලංකා විදුලිබල (පුද්.) සමාගම

වෙළෙඳ පොළ පදනම් කර ගනිමින් කේ.ටී.ඩී. ටී.සේරා, පී.ඩී.ඩී. චිදිරිසිංහ, පී.ටී. මොහිදීන් සහ සුනිල් ප්‍රනාන්දු සහ ආශ්‍රිතයන් ස්වාධීන ඇගයුම්කරුවන් විසින් 2011.12.31 මුදල් වර්ෂයේ දී ඉඩම් සහ ගොඩනැගිලිවල සාධාරණ අගය අවසන් වරට ප්‍රති ඇගයීමක් මගින් නිර්ණය කරන ලදී. මෙම ප්‍රකාශන ප්‍රතිඵල, එම ඇගයීම්වල ක්‍රියාත්මක දිනය වන 2011 දෙසැම්බර් 31 දින සිට මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට ඇතුළත් කරන ලදී. ප්‍රකාශන ප්‍රතිඵල වශයෙන් ඇති වූ අතිරික්තය ප්‍රකාශන සංවිතයකට මාරු කරන ලදී. ක්ෂය අඩු කොට පිරිවැයට වත්කම් දරනු ලැබී නම්, මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ඇතුළත් කළ හැකිව තිබූ සැපයුම් යටිතල හැර ප්‍රති ඇගයූ වත්කම්වල මරණය ප්‍රමාණය පහත දැක්වේ.

වත්කම් පංතිය	ඉදිරි මාරුක			ඉදිරි මාරුක		
	පිරිවැය	සමුච්චිත ක්ෂය	අගය 2013	පිරිවැය	සමුච්චිත ක්ෂය	අගය 2012
ගොඩනැගිලි	317,055	84,443	232,612	317,055	76,517	240,538
ඉඩම්	502,125	-	502,125	502,125	-	502,125
	819,180	84,443	734,737	819,180	76,517	742,663

මුදල් වර්ෂය තුළ සමාගම එකතුව රු. මිලියන 1,412ක (2012-රු. මිලියන 1,157) අගයක් ඇති දේපල, පිරිසහ සහ උපකරණ අත්පත් කරගත්තේ ය. මේ සඳහා ගෙවූ මුදල රු. මිලියන 91ක් (2012 රු. මිලියන 1,157) වර්ෂය තුළ ගෙවා ඇත. රු. මිලියන 2,646ක් (2012-රු. මිලියන 509) වන දළ මාරුක අගයක් ඇති සම්පූර්ණයෙන් ක්ෂය වූ වත්කම් මෙම සමාගමේ දේපල පිරිසහ සහ උපකරණවලට ඇතුළත් ය.

8.6 සීමාසහිත එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ස් (පුද්.) සමාගම

එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ස් (පුද්.) සමාගමට මෙම කාල පරිච්ඡේදය තුළදී සමූහයවිසින් අත්පත් කරගන්නා ලද දේපල පිරිසහ හා උපකරණ වල එකතුවේ වටිනාකම රු. 5,823,911,455/- (2012 රු. 1,930,270,873/-) වන අතර දේපල පිරිසහ හා උපකරණ සඳහා මෙම කාලය තුළ මුදලින් කරන ලද ගෙවීම් වටිනාකම රු. 5,769,902,750/- (2012 රු. 1,768,935,892/-)

සම්පූර්ණයෙන් ක්ෂය කරන ලද වත්කම්ද ඇතුළත්ව ඉදිරියට ගෙන දේපල පිරිසහ හා උපකරණ වල දළ වටිනාකම රු.1,036,569,402/- (2012 රු. 369,390,432/-)

ශ්‍රී ලංකා එන්ටීසී (පුද්.) සමාගම

මුදල් වර්ෂය තුළ සමාගම රු. 2,654,849,- (2012 - රු. 1,559,549)ක සමූහක අගයක් ඇති දේපල, පිරිසහ සහ උපකරණ අත්පත් කරගෙන ඇත. මුදල් ගෙවා අත්පත් කරගත් ප්‍රමාණයෙහි අගය රු. 2,654,849 -/- ක් (2012 - රු.1,559,549) වේ.



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

9 අස්පාශය වත්කම්

පිරිවැයට	සමූහය		මණ්ඩලය	
	පිරිවැය 2013	පිරිවැය 2012	පිරිවැය 2013	පිරිවැය 2012
ජනවාරි 01 දිනට	31,239	30,882	-	-
වසර තුළ අත්පත් කරගත් / දැරූ	-	1,380	-	-
දෙසැම්බර් 31 දිනට	31,239	32,263	-	-
ක්‍රමයේ වීම				
ජනවාරි 01 දිනට	9,215	7,555	-	-
වකවානුව තුළ ක්‍රමයේ වූ	2,769	2,683	-	-
දෙසැම්බර් 31 දිනට	11,984	10,238	-	-
ශුද්ධ අගය	19,256	22,025	-	-

චිල්ට්විල් හෝල්ඩින්ස් (පොදු.) සමාගම

චිල්ට්විල් ගැල්වනයිස් (පොදු.) සමාගම විසින් අත්පත් කරගෙන ඇති පරිගණක මෘදුකාංග සමූහයේ අස්පාශය වත්කම්වලට ඇතුළත් ය.

10. පරිපාලන සමාගම්වල ආයෝජනය

පිරිවැයට මිල නොකළ	අයිතිය ප්‍රතිශතය	සමූහය		මණ්ඩලය	
		පිරිවැය 2013	පිරිවැය 2012	පිරිවැය 2013	පිරිවැය 2012
ලංකා විදුලි (පොදු.) සමාගම	55.2	-	-	628,003	628,002
චිල්ට්විල් හෝල්ඩින්ස් (පොදු.) සමාගම	63	-	-	96,900	96,900
ලංකා කෝල් කොම්පැණි (පොදු.) සමාගම	60	-	-	12,000	12,000
ශ්‍රී ලංකා විනර්ජි (පොදු.) සමාගම	100	-	-	47,910	25,000
පරිපාලන සමාගම්වල මිල සඳහන් නැති සම්පූර්ණ ආයෝජන		-	-	784,813	761,902

ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පූර්ණ අයිතිය සහිත පරිපාලන සමාගමක් වන ශ්‍රී ලංකා විනර්ජි 2011 ජනවාරි 13 දින සංස්ථාගත කර ඇත. එහි ආරම්භක ආයෝජනය 2012 ජනවාරි 09 දින සිදු කරන ලදී.

10.1 ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට පරිපාලන අයිතියක් සෘජුවම හෝ වක්‍රව පවත්නා සමාගම් පහත දැක්වේ.

සමාගමේ නම	කොටස් ප්‍රතිශතය		සමාගම
	කොටස් ප්‍රතිශතය	ව්‍යාපාරයේ ස්වභාවය	
පරිපාලනයන්			
චිල්ට්විල් හෝල්ඩින්ස් (පොදු.) සමාගම	63	63	සම්ප්‍රේෂණ සෘජුම සහ විකිණීම
ලංකා විදුලි (පොදු.) සමාගම	55	55	බලශක්තිය විකිණීම
ලංකා කෝල් කොම්පැණි (පොදු.) සමාගම	60	60	ගල් අඟුරු බලය සඳහා ගල් අඟුරු මීටට ගැනීම
ශ්‍රී ලංකා විනර්ජි (පොදු.) සමාගම	100	100	සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ඉදිකිරීම සහ උපපොල ඉදිකිරීම
ලක්දහවි (පොදු.) සමාගම	52		ජාතික ජාලය සඳහා බලශක්ති ජනනය
චිල්ට්විල් විනර්ජි (පොදු.) සමාගම	63		බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව සහිත වැඩි දියුණු කිරීමේ සේවාවන් සැපයීම
ලංකා ඉන්ඩස්ට්‍රියල් ප්‍රොඩක්ට්ස් ඉංජිනියරින්	63		ඉංජිනේරුමය සේවා
චිල්ට්විල් ට්‍රාන්ස්පෝමර්ස් (පොදු.) සමාගම	63		සම්ප්‍රේෂණ කුළුණු සෘජුම සහ අළුත්වැඩියාව, ආධාරක කුළුණු සෘජුම
චිල්ට්විල් ගැල්වනයිස් (පොදු.) සමාගම	63		ගැල්වනයිස් මෙහෙයුම්වල නිරත වීම
ලෙකෝ ප්‍රොජෙක්ට්ස් (පොදු.) සමාගම	55.2		විදුලිබලය බෙදාහැරීම සඳහා යටිතල පහසුකම් සැපයීම
බුයිට් ඉන්ටර්නැෂනල් පවර් (පොදු.) සමාගම	51.7		බලශක්ති යන්ත්‍රාගාර ක්‍රියාත්මක කිරීම සහ සැපයීම
ආශ්‍රිතයන්			
පවත්දහවි (පොදු.) සමාගම	32		ජාතික ජාලය සඳහා ස්වාධීනව සුළං බලයෙන් බලශක්ති ජනනය කිරීම සහ
සම්ප්‍රේෂණය කිරීම			
හිව්දු (පොදු.) සමාගම	30		ජාතික ජාලය සඳහා ස්වාධීනව ජල විදුලිය නිපදවීම සහ සම්ප්‍රේෂණය කිරීමහිව්දු
අසුපිහිඳැල්ල (පොදු.) සමාගම	30		ජාතික ජාලය සඳහා ස්වාධීනව ජල විදුලිය නිපදවීම සහ සම්ප්‍රේෂණය කිරීම
ලෙකෝ මීටර්න් (පොදු.) සමාගම	38.5		ලංකාවේ සහ විදේශීය වෙළඳපල ඇති ඉලෙක්ට්‍රොනික මතු සඳහා ඇති ඉල්ලුම සපුරාලීමට අවශ්‍ය බලශක්ති මතු නිෂ්පාදන පහසුකම් සැපයීම
රාජ් ලංකා පවර් (පොදු.) සමාගම	41		බංගලාදේශ ජාතික ජාලය සඳහා ස්වාධීන බලශක්ති ජනනය හා සම්ප්‍රේෂණය කිරීම

10.2 බුයිට් ඉන්ටර්නැෂනල් පවර් (පොදු.) සමාගම සහ රාජ් ලංකා පවර් (පොදු.) සමාගම හැර මෙම සියළුම සමාගම් ශ්‍රී ලංකාවේ සංස්ථාගත කර ඇත.



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

11. බද්ධ ව්‍යාපාරවල ආයෝජනය

(ක්‍රියාමාර්ගයේ පවර් කම්පැණි (පොදු.) සමාගම)	සමූහය		මණ්ඩලය	
	පිරිවැය 2013	පිරිවැය 2012	පිරිවැය 2013	පිරිවැය 2012
ජනවාරි 01 වන දිනට	84,121	122,264	150,000	150,000
වර්ෂය තුළ ආයෝජන	-	-	-	-
මෙහෙයුමට පෙර පාඩුවේ හාගය	(8,974)	(38,143)	-	-
	75,147	84,121	150,000	150,000

12. වෙනත් මූල්‍ය වත්කම්

සාරාංශය

12.1 ණය සහ ලැබිය යුතු දෑ

(ක්‍රියාමාර්ගයේ පවර් කම්පැණි (පොදු.) සමාගම)	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2013	2012	2013	2012
ආපසු ගෙවිය යුතු තැන්පතු	20,785	24,954	-	-
ස්ථාවර තැන්පතුවල ආයෝජන	8,874,928	7,692,617	-	-
ප්‍රති මිලදී ගැනීම්වල ආයෝජනය	938,594	1,092,106	-	-
රාජ්‍ය උකස් හා යෝජනා බැරකඩවට ගෙවන ලද ණය	570,000	570,000	-	-
රාජ්‍ය උකස් හා යෝජනා බැරකඩවට ගෙවන ලද ණය	-	-	-	-
සමාගමේ නිලධාරීන්ට ණය	6,245,732	5,387,256	5,034,000	5,035,090
	16,650,039	14,766,933	5,034,000	5,035,090

ලංචිමයේ ණය

	-	-	-	-
	-	-	-	-

12.2 කල්පිරීම දක්වා තබාගත් ආයෝජන

බැඳුම්කරයන්හි ආයෝජනයන්
භාණ්ඩාගාර බිල්පත්වල ආයෝජන

	516,951	-	-	-
	7,904	14,270	-	-
	524,855	14,270	-	-

12.3 විකුණුමට පවතින ආයෝජන

මිල නොකළ ස්කන්ධ කොටස්වල ආයෝජන

ලංකා බ්‍රෝඩ් බැන්ක් ගෙට්වර්ක් (පොදු.) සමාගම	සාමාන්‍ය කොටස්	වරණීය කොටස්		
	2,929,863	2,274,437	-	-
	15,000	15,000	-	-
වෙස්ට් කෝස්ට් ෆවර් (පොදු.) සමාගම	2,000,000	2,000,000	-	-
ආයෝජන භාණ්ඩකරනය සඳහා අඩු කළ	(20,000)	(20,000)	-	-
බද්ධ ව්‍යාපාර වල ආයෝජන (ඇමීට්‍රයි නොල්ඩින්ග්)	4,924,863	4,269,437	-	-

වෙනත් සම්පූර්ණ මූල්‍ය වත්කම්

වෙනත් ජංගම නොවන මූල්‍ය වත්කම්	3,900,111	4,864,344	-	-
වෙනත් ජංගම මූල්‍ය වත්කම්	18,207,011	14,186,296	5,034,000	5,035,090
	22,107,121	19,050,640	5,034,000	5,035,090

වල්ට්වල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පොදු.) සමාගම

ණය සහ ලැබිය යුතු දෑ

ණය සහ ලැබිය යුතු දෑ කල්පිරීම දක්වා රඳවා ගනු ලැබේ. වමගින් සමූහයට ස්ථාවර හෝ විවලය ආදායමක් ලැබේ. ප්‍රතිපාර්ශ්වයන්ගේ ණය අවදානම්වල සහ ඇතැම් ආයෝජන සඳහා ලැබෙන විවලය පොලී අනුපාතවල වෙනස් වීම් ධාරක අගය කෙරෙහි බලපෑම් ඇති කළ හැක.

විකුණුමට ඇති ආයෝජන

ඉපැයුමට අදාළ පිරිවැය පදනම අනුව අගයනු ලබන ලැයිස්තුගත සමාගමක් නොවන වෙස්ට් කෝස්ට් (පොදු.) සමාගමෙහි ස්කන්ධ කොටස්වල 4.77%ක ආයෝජනය විකුණුමට ඇති මූල්‍ය සම්පත් වේ.

ලංකා ඉලෙක්ට්‍රිසිටි කොම්පැණි (පොදු.) සමාගම

ණය සහ ලැබිය යුතු දෑ

ණය සහ ලැබිය යුතු දෑ කල්පිරීම දක්වා රඳවා ගන්නා අතර, ඒවායින් සමූහය සඳහා ස්ථාවර හෝ විවලය පොලී ආදායමක් ජනනය වේ. ප්‍රතිපාර්ශ්වයන්ගේ ණය අවදානමෙහි වෙනස්කම් හේතු කොට ගෙන ධාරණ අගය වෙනස් වීමට ඉඩ ඇත.

විකුණුම සඳහා පවතින ආයෝජන

මිල නොකළ ස්කන්ධ සුරැකුම්වල සාධාරණ අගය වර්ෂය අවසානයේ ආයෝජනය ලැබූ සමාගම්වල ඉද්ධ අගය යොදාගෙන හිරිණය කරන ලදී.



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

13. රක්ෂණ සංචිතය ආයෝජනය කිරීම

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	පිරිවැය 2013	පිරිවැය 2012	පිරිවැය 2013	පිරිවැය 2012
වර්ෂය ආරම්භයේ දී	4,433,045	4,027,412	4,433,045	4,027,412
වර්ෂය තුළ කළ ආයෝජන	817,255	405,633	817,255	405,633
වර්ෂය තුළ ඉවත්කර ගැනීම්	-	-	-	-
වර්ෂය අවසානයේ දී	5,250,300	4,433,045	5,250,300	4,433,045

14. භාණ්ඩ තොගය

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	පිරිවැය 2013	පිරිවැය 2012	පිරිවැය 2013	පිරිවැය 2012
අමුද්‍රව්‍ය	470,721	450,477	-	-
නිම් භාණ්ඩ	1,041,168	1,269,213	-	-
පාරිභෝජන භාණ්ඩ සහ අමතර කොටස්	26,688,279	22,453,054	25,537,373	21,636,331
ඉන්ධන	12,130,477	10,575,224	12,154,308	10,575,224
මාර්ගස්ථ භාණ්ඩ	1,832,125	753,232	1,775,974	697,422
	-	-	-	-
අඩුකළ-අල්පතර්ග සහ ප්‍රයෝජනයට ගත නොහැකි තොර සඳහා ප්‍රතිපාදන මිල වෙනස්වීම් සඳහා ප්‍රතිපාදන	864,064	(799,734)	(816,108)	(782,833)
බඩු තොර අපහායනය	(2,102,594)	(2,177,081)	(2,102,594)	(2,177,081)
කෙර්ගෙන යන වැඩ	-	-	-	-
	59,994	72,832	-	-
	39,256,107	32,597,217	36,548,953	29,949,063

15. වෙළෙඳ සහ වෙනත් ලැබිය යුතු දෑ

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	පිරිවැය 2013	පිරිවැය 2012	පිරිවැය 2013	පිරිවැය 2012
වෙළෙඳ ණයකරුවෝ	20,960,873	18,077,178	16,414,010	14,228,403
අඩුකළ - භාණිකරනය සඳහා ප්‍රතිපාදන	(3,392,223)	(3,220,286)	(2,800,477)	(2,674,749)
	17,568,650	14,856,892	13,613,532	11,553,654
වෙනත් ණයකරුවෝ	44,485,650	60,507,386	42,764,625	56,764,297
අත්තිකාරම් සහ පූර්ව ගෙවීම්	1,015,319	187,581	-	-
අඩුකළ - භාණිකරනය සඳහා ප්‍රතිපාදන	(284,116)	(248,931)	(284,116)	(248,931)
මාර්ගස්ථ ගිණුම	2,130	2,130	2,130	2,130
ප්‍රති ප්‍රකාශිත ප්‍රමාණය විවෘත කිරීම	-	-	-	-
	62,787,632	75,305,058	56,096,171	68,071,150

16. ආශ්‍රිත පාර්ශ්වයන්ගෙන් ලැබිය යුතු ප්‍රමාණ

සබඳතාවය	සමූහය		මණ්ඩලය	
	පිරිවැය 2013	පිරිවැය 2012	පිරිවැය 2013	පිරිවැය 2012
ලංකා ඉලෙක්ට්‍රිසිටි කොමිෂන් (පෙළඳ.) සමාගම පරිපාලිත සමාගම	-	-	4,981,501	1,810,852
ලංකා කෝල් කොමිෂන් (පෙළඳ.) සමාගම පරිපාලිත සමාගම	-	-	-	-
ඇන්ට් ලෙකෝ	-	-	-	-
	-	-	4,981,501	1,810,852



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

17 දායක ප්‍රාග්ධනය

දායක ප්‍රාග්ධනය නියෝජනය කරනු ලබන්නේ 1969 අංක 17 දරන පනත අනුව ලංවිම ස්ථාපිත කිරීමේ දී රජයේ විදුලි කටයුතු දෙපාර්තමේන්තුව (ඩීපීරීට්) වෙතින් පවරා ගන්නා ලද ශුද්ධ වත්කම්වල වටිනාකම සහ පනත සඳහන් නිශ්චිත ප්‍රාග්ධන (සංවර්ධන) ව්‍යාපෘති සඳහා ශ්‍රී ලංකා රජය ප්‍රදානය කළ අරමුදල් වලිනි.

	2013	2012
රජයේ විදුලිය දෙපාර්තමේන්තුවෙන් පවරාගත් ශුද්ධ වත්කම් (1969 අංක 17 දරන ලංවිම පනතට අනුව)	379,155	379,155
ප්‍රාග්ධන ව්‍යාපෘති සඳහා දායකත්වය		
මහා භාණ්ඩාගාර අරමුදල	1,200,000	1,200,000
STAART ව්‍යාපෘතිය	250,000	250,000
ආසියානු සංවර්ධන බැංකු ණය 2043	980,166	980,166
රජයේ සුනාමි ආධාර	51,765	51,765
ආසියානු සංවර්ධන බැංකු ණය 1930	1,812,469	1,812,469
ගල් අගරු බල ව්‍යාපෘතිය	604,516	604,516
ආලෝකන ව්‍යාපෘති	9,679,281	9,679,281
ඒක ග්‍රාමීය විදුලිය ව්‍යාපෘති	683,056	683,056
ගංගා නිම්න සංවර්ධන මණ්ඩලය	52,702	52,702
ග්‍රාමීය විදුලිය යෝජනා ක්‍රම	-	-
- ගම් 500කට ග්‍රාමීය විදුලි යෝජනා ක්‍රමය 1973 - 1981	82,000	82,000
- ADB RE යෝජනා ක්‍රමය 1 - 1980-89	780,647	780,647
- ADB RE යෝජනා ක්‍රමය 2 - 1990-93	1,336,155	1,336,155
- ADB RE යෝජනා ක්‍රමය 3 - ව්‍යාප්ත	400,000	400,000
- ADB RE යෝජනා ක්‍රම ණය 1021-1995	153,710	153,710
ඒකාබද්ධ අරමුදල 1991-1993	230,500	230,500
නිදහස් වෙළෙඳ කලාපය	-	-
- කටුනායක - 1978-83	87,600	87,600
- බියගම - 1982-84	11,486	11,486
PSDPTD	1,406,551	1,406,551
ශ්‍රී ජයවර්ධනපුර සංකීර්ණය 1980-82	170,840	150,840
වික්ටෝරියා (මහවැලි)	1,306,000	1,306,000
පට්ටියපොල REDP - 1984-85	1,582	1,582
බදු ප්‍රතිපූර්ණය - 1984-88	1,351,700	1,351,700
කොත්මලේ (මහවැලි)	3,500,000	3,500,000
කොත්මලේ (3 වන කාණ්ඩය) - 1985-90	344,452	344,452
D.S.T. Grant -1992	450,000	450,000
උකුවෙල (මහවැලි) 1983	155,000	155,000
ග්‍රාමීය විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය (ආ.සං.බැ. අරමුදල්)	3,461,693	3,461,693
ග්‍රාමීය විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය (ශ්‍රී.ලං.ර. අරමුදල්)	1,420,161	1,420,161
විදුලි පද්ධති ව්‍යාප්ත කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය (ආ.සං.බැ. අරමුදල් 1414)	2,597,602	2,597,602
විදුලි පද්ධති ව්‍යාප්ත කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය (ආ.සං.බැ. අරමුදල් 1021)	5,490	5,490
ESD ව්‍යාපෘතිය - WBTF28955	108,601	108,601
රජයේ ප්‍රදාන	6,103,336	6,103,336
ඒකාබද්ධ අරමුදල	1,109,846	1,109,846
ග්‍රාමීය විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය (කුවේට් අරමුදල්)	768,038	768,038
ලක්ෂපාන පුනරුත්ථාපන ව්‍යාපෘතිය (SIDA)	88,739	88,739
ග්‍රාමීය විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය (RET)	3,494,334	3,494,334
යුද්ධයෙන් විපතට පත් ප්‍රදේශ පුනරුත්ථාපන ව්‍යාපෘතිය (CAARP-ADB)	1,035,754	1,035,754
ගල් අඟුරු ව්‍යාපෘතිය	634,766	634,766
STAART ව්‍යාපෘතිය	1,897,273	1,897,273
දිගු කාලීන ණය පරිවර්ථනය	30,998,209	30,998,209
ඉපලෝගම නිවාස ව්‍යාපෘතිය	7,035	7,035
ගම නැගුම	1,362,928	1,362,928
SIDA ව්‍යාපෘතිය	2,478,053	2,478,053
උතුරු විසන්තය	3,152,510	1,807,069
මග නැගුම	211,730	211,730



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

17 දායක ප්‍රාග්ධනය

	2013	2012
CAAP-GOSL	461,001	461,001
JICA ව්‍යාපෘතිය	455,903	455,903
රඳවා ගැනීම් මුදා හැරීම්	270,890	270,890
විදුලුම් ලංකා	25,000	25,000
ශ්‍රී ලංකා ගඟ කනෙක්ෂන් ව්‍යාපෘතිය	22,229	22,229
අවශේෂණ පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘතිය	100,000	100,000
කඩිනම් ග්‍රාමීය විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය	1,750,000	1,700,000
ග්‍රාමීය විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය 08 (ඉරාන්)	9,242,844	8,757,613
IDC ව්‍යාපෘති ණය - SLP 95	14	14
ග්‍රාමීය විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය 04 (ව්‍යාජ්ත)	4,224,415	4,224,415
ග්‍රාමීය විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය 04 (පැරණි)	1,760,012	1,760,012
වවුනියා කිලිනොච්චි සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය	2,312,751	1,964,241
කිලිනොච්චි චුන්භාකම් සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය	1,303,792	812,032
බටහිර රන් අරුණ ව්‍යාපෘතිය	55,000	35,000
හැගෙනහිර හවේදය ව්‍යාපෘතිය	2,432,189	1,062,959
රුහුණු උදානය ව්‍යාපෘතිය	306,321	160,000
ඌව උදානය ව්‍යාපෘතිය	3,696,451	1,396,516
රජරට හවේදය ව්‍යාපෘතිය	2,530,813	75,000
යාපනය පුනරුත්ථාපන විදුලිබල සම්පාදන ව්‍යාපෘතිය	809,715	315,825
චිරස්ථායී බලශක්ති අංශ ආධාරක ව්‍යාපෘතිය	129,960	129,960
DSMSLP ව්‍යාපෘතිය	5,178	5,178
ADB හැගෙනහිර සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය	-	-
ඉරාන ව්‍යාපෘතිය	-	-
කදුරට උදානය	100,000	-
කෙරවලපිටිය කොටුගොඩ සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය	-	-
වයඹ පුබුදුව	200,000	-
වැලිඹය විදුලිය ලබාදීමේ ව්‍යාපෘතිය	50,000	-
උඩහකොත්මලේ ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය	-	-
විදුලුම් ලංකා - දකුණු පළාත	-	-
බලශක්ති විවිධාකරණ වර්ධන ව්‍යාපෘතිය	535	-
සබරගමුව	285,000	-
අඩණ්ඩ බලශක්ති අංශ සහයක ව්‍යාපෘතිය	520,718	-
ත්‍රිකුණාමල ඒකාබද්ධ ව්‍යාපෘතිය	162,991	-
ADB අරමුදල	409	-
ADB අරමුදල	-	-
වර්ෂය අවසානයට	121,611,564	110,765,779



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

18 සංචිත

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2013	2012	2013	2012
සාරාංශය				
විනිමය සංචිතය	-	-	-	-
ප්‍රාග්ධන හිඳහස් කිරීමේ සංචිතය	-	-	-	-
තාප පරිමාණ සංචිතය	-	-	-	-
ප්‍රාග්ධන සංචිතය (18.1)	17,858,138	17,796,535	17,612,509	17,612,509
ප්‍රත්‍යාගණන සංචිතය (18.2)	587,475	587,475	-	-
යටිතල පහසුකම්වලට ගැලපූ පිරිවැය :18.3-	4,529,883	4,529,883	-	-
ක්ෂය සංචිතය (18.4)	23,000	23,000	23,000	23,000
ස්වයං රක්ෂණ සංචිතය (18.5)	9,640,502	8,101,951	9,624,552	8,086,001
වත්කම් ප්‍රතිස්ථාපන සංචිතය -	222,134	213,700	-	-
ප්‍රතිසංස්කරණ සංචිතය **	(5,519)	42,671	-	-
ආයෝජන සංචිතය	427,039	66,849	-	-
විකුණුමට ඇති සංචිතය ***	1,235,250	897,871	-	-
	34,517,901	32,259,936	27,260,061	25,721,510

ලංකා ඉලෙක්ට්‍රිසිටි කොමිසැණ (පෞද්.) සමාගම

* වත්කම් ප්‍රතිස්ථාපන සංචිතය

සමාගම සතු දේපල, පිරිසත සහ උපකරණ ප්‍රතිස්ථාපනය සහ පුනරුත්ථාපනය සඳහා ලාඛයෙන් වෙන්කොට තබන මුදල මෙයින් අදහස් කෙරේ.

එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පෞද්.) සමාගම

** ප්‍රතිසංස්කරණ සංචිතය

බද්ධ ව්‍යාපාර සමාගමේ අනාගත ප්‍රතිසංස්කරණ කටයුතු සඳහා මෙම සංචිතය පිහිටුවා ඇත.

*** විකුණුමට ඇති සංචිතය

විකුණුමට ඇති මූල්‍ය වත්කම්වල සාධාරණ අගය වෙනස්වීම මෙම සංචිතය වාර්තා කරයි.

18.1 ප්‍රාග්ධන සංචිතය

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2013	2012	2013	2012
වර්ෂය ආරම්භයේ දී ශේෂය	17,796,536	17,800,052	-	-
ණය හිඳහස් කිරීමේ සංචිතය	-	-	17,447,063	17,447,063
වෙනත් ප්‍රාග්ධන සංචිත	-	-	165,446	165,446
තාප පරිමාණ සංචිත	10,038	2,093	-	-
විදේශ විනිමය සංචිත *	9,390	(9,227)	-	-
විනිමය සමාකාර සංචිත **	42,175	3,618	-	-
අපේක්ෂිත කොටස් විභජනය	-	-	-	-
ස්කන්ධයන්ට ගැලපුම් කළ විලම්බිත බදු	-	-	-	-
වර්ෂ අවසානයේ දී ශේෂය	17,858,139	17,796,536	17,612,509	17,612,509

ලංකා විදුලි (පෞද්.) සමාගම

විදේශ විනිමය සංචිත *

ප්‍රාග්ධන සැපයුම් භාණ්ඩ ලැබීම් ගිණුම්ගත කරනු ලබන්නේ පවත්නා ඉහළ අනුපාතිකයට වන නමුත් ප්‍රතිලාභ වාර්තා කරනු ලබන්නේ ගිවිසුම් අත්සන් කරන විටදී ය. එහෙත් මෙයින් හිඳගන්නා වන පෙර වර්ෂවල විනිමය ප්‍රතිලාභ දැක්වෙනුයේ ශ්‍රී ලංකා රජය හා ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවෙන් විශේෂ ගැනිලි (එස්ඒආර්) යටතේ වන අතර, ණය ගෙවීම් සිදු කරන්නේ ගිවිසුම්ගත අනුපාතයකට අනුව වේ.

එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පෞද්.) සමාගම

විනිමය සංචිත

බද්ධ ව්‍යාපාර සමාගමේ විදේශීය මුදල් ණය වාර්තා කරන මුදල්වලට පරිවර්තනය කිරීමේ ප්‍රතිඵල වශයෙන් මෙම සංචිතය නිර්මාණය කර ඇත.

** විනිමය සමාකාර සංචිත

විදේශීය පරිපාලිත සමාගම්වල මූල්‍ය ප්‍රකාශ පරිවර්තනය කිරීමෙන් ඇතිවන විනිමය වෙනස්කම් වාර්තා කිරීමට මෙම සංචිතය භාවිතා කරනු ලැබේ.

තාප පරිමාණ සංචිතය

බද්ධ ව්‍යාපාර සමාගම උපයන තාප පරිමාණ ප්‍රසාද දීමනා සඳහා මෙම සංචිතය ඇති කර තිබේ.



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

18.2 ප්‍රකාශන සංචිතය

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2013	2012	2013	2012
දේපල, පිරිසත සහ උපකරණ මත				
වර්ෂය ආරම්භයේ දී ශේෂය	587,475	587,475	-	-
වර්ෂය තුළ පැවරූ අතිරික්තය	-	-	-	-
අපහරණය කිරීම මත ප්‍රකාශන අතිරික්තය	-	-	-	-
ප්‍රකාශන සංචිතය මත විලම්බිත බදු	-	-	-	-
පොත්වලින් ඉවත් කළ ඉඩම්	-	-	-	-
වර්ෂය අවසානයේ දී ශේෂය	587,475	587,475	-	-

එල්ටීවීල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පෞද්.) සමාගම

සටහනෙහි විස්තර කර ඇති පරිදි දේපල, පිරිසත සහ උපකරණ ප්‍රකාශනයෙහි ප්‍රතිඵල වශයෙන් ඇති වූ ශුද්ධ අතිරික්තය ඉහත සඳහන් ප්‍රකාශන අතිරික්තයෙහි ඇතුළත්ව ඇත.

18.3 සැපයුම් යටිතලයට කල්පිත පිරිවැය ගැලපුම

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2013	2012	2013	2012
වර්ෂය ආරම්භයේ දී ශේෂය	4,529,883	4,529,883	-	-
පෙර වර්ෂයේ ගැලපුම්	-	-	-	-
වර්ෂය අවසානයේ දී ශේෂය	4,529,883	4,529,883	-	-

18.4 ක්ෂය සංචිතය

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2013	2012	2013	2012
වර්ෂය ආරම්භයේ දී	23,000	23,000	23,000	23,000
	-	-	-	-
වර්ෂය අවසානයේ දී	23,000	23,000	23,000	23,000

1969 අංක 17 දරන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල පනතේ අංක 17(2) දරන වගන්තිය යටතේ ක්ෂය සංචිතය ස්ථාපනය කර ඇත.

18.5 ස්වයං රක්ෂණ සංචිතය

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2013	2012	2013	2012
වකවානුව ආරම්භයේ දී ශේෂය	8,101,951	6,905,702	8,086,001	6,889,752
රඳවාගත් ඉපැයුම්වලින් මාරු කිරීම්	809,110	781,354	809,110	781,354
වකවානුව තුළ අයකළ හානි	-	(56,038)	729,441	(56,038)
ආයෝජනවලින් ලැබෙන ආදායම	729,441	470,933	-	470,933
වකවානුව අවසානයේ ශේෂය	9,640,502	8,101,951	9,624,552	8,086,001

ලංකා ඉලෙක්ට්‍රිසිටි කොමිෂනර්ස් (පෞද්.) සමාගම

දේපල, පිරිසත සහ උපකරණවලට සිදු වූ හානි සහ පාඩු ආවරණය කිරීමට රඳවාගත් ඉපැයුම්වලින් මාරු කළ ප්‍රමාණය මෙහි දැක්වේ.



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

19. පොලී සහිත ණය සහ ණය ගැනීම

සමූහය	2013			2012		
	වසරක් තුළ ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	වසරකට පසු ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	එකතුව	වසරක් තුළ ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	වසරකට පසු ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	එකතුව
බැංකු ණය (19.1)	14,755,850	32,996,115	47,751,965	21,054,970	4,153,876	25,208,846
මහා භාණ්ඩාගාරයෙන් ණය (19.2)	-	334,683,720	334,683,720	-	298,580,141	298,580,141
සම්බන්ධිත පාර්ශවයන්ගෙන් ලබාගත් ණය (19.3)	-	-	-	-	-	-
බද්ධ ව්‍යාපාරයේ ණය කොටස (19.4)	387,353	-	387,354	362,189	214,896	577,085
කල්බදු ණයකරුවෝ (19.5)	72,739	180,912	253,651	35,695	146,457	182,152
බැංකු අයිරා	3,563,906	-	3,563,906	20,488,384	-	20,488,384
බද්ධ ව්‍යාපාරවල බැංකු අයිරාවල පංතුව *	-	-	-	-	-	-
චල්විල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පෞද්.) සමාගම (19.6)	957,918	-	957,918	1,052,042	-	1,052,042
	19,737,766	367,860,747	387,598,513	42,993,281	303,095,370	346,088,651

මණ්ඩලය	2013			2012		
	වසරක් තුළ ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	වසරකට පසු ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	එකතුව	වසරක් තුළ ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	වසරකට පසු ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	එකතුව
බැංකු ණය (19.1)	14,236,773	31,029,464	45,266,237	20,766,974	2,689,609	23,456,583
මහා භාණ්ඩාගාරයෙන් ණය (19.2)	-	334,683,719	334,683,719	-	298,580,141	298,580,141
සම්බන්ධිත පාර්ශවයන්ගෙන් ලබාගත් ණය (19.3)	2,730,000	965,000	3,695,000	-	3,100,000	3,100,000
කල්බදු ණය කරුවෝ (19.5)	71,798	179,865	251,662	34,849	145,022	179,871
බැංකු අයිරා	3,474,402	-	3,474,402	20,383,413	-	20,383,413
	20,512,973	366,858,048	387,371,021	41,185,236	304,514,772	345,700,008

19.1 බැංකු ණය

19.1.1 මණ්ඩලය

පොලී අනුපාතය	01.01.2013 දිනට	ලබාගත් ණය	නැවත ගෙවීම්	31.12.2013 දිනට	වසරක් තුළ ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	වසරකට පසු ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	
ණය කාලය							
මහජන බැංකුව 8000	418,000	-	(418,000)	-	-	-	
මහජන බැංකුව 5000	2,915,000	-	(834,000)	2,081,000	834,000	1,247,000	
මහජන බැංකුව 4110	-	4,110,000	(391,429)	3,718,571	588,000	3,130,571	
මහජන බැංකුව 17650	-	17,650,000	(2,100,000)	15,550,000	2,520,000	13,030,000	
මහජන බැංකුව 17000	14.83%	17,000,000	(12,445,000)	4,555,000	4,555,000	-	
මහජන බැංකුව 18000	19.00%	18,000,000	(1,500,000)	16,500,000	3,600,000	12,900,000	
		2,000,000	-	2,000,000	2,000,000	-	
කෙටුම්පත් වට්ටම්							
මහජන බැංකුව 8000	-	8,000,000	(8,000,000)	-	-	-	
මහජන බැංකුව 1000	13.64%	999,999	(999,999)	-	-	-	
මහජන බැංකුව 1050	15.00%	1,050,000	(1,050,000)	-	-	-	
මහජන බැංකුව 813	17.00%	812,997	(812,997)	-	-	-	
මහජන බැංකුව 2771	15.00%	2,771,229	(2,771,229)	-	-	-	
මහජන බැංකුව 821	16.00%	821,033	(821,033)	-	-	-	
මහජන බැංකුව 5000	15.00%	4,999,888	(4,999,888)	-	-	-	
	16.00%	-	-	-	-	-	
		22,788,145	58,760,000	(37,143,574)	44,404,571	14,097,000	30,307,571
සමෘද්ධි බැංකුව							
	01.01.2013 දිනට	ලබාගත් ණය	නැවත ගෙවීම්	31.12.2013 දිනට	වසරක් තුළ ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	වසරකට පසු ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	
විදුලි අත්වැල වැඩසටහන සඳහා කෙටිකාලීන ණය	668,439	333,000	(139,773)	861,666	139,773	721,892	
	668,439	333,000	(139,773)	861,666	139,773	721,892	

ඉහත දක්වා ඇති පොලී අනුපාත 2013 දෙසැම්බර් 31 පැවති අනුපාත වේ. කෙසේ වුව ද පොලී අනුපාත මාස 03කට වරක් පවත්නා වෙළෙඳ පොළ අනුව සංශෝධනය කරනු ලැබේ.



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

19.1.2 සී/ස ලංකා විදුලි (පොදු.) සමාගම ණය ගන්නා බැංකුව

	01.01.2013 දිනට	ලබාගත් ණය	නැවත ගෙවීම් 2013	31.12.2013 දිනට	පොළී අනුපාතය	නැවත ගෙවීම් කාලය	වාරිකයේ අගය
ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව ව්‍යාපෘති 2	66,760	-	(44,507)	22,253	10.5%	අවු. 20	22,253
ව්‍යාපෘති 3	65,832	-	(32,059)	33,773	13.0%	අවු. 15	16,458
	132,592	-	(76,566)	56,026			

ඉහත සඳහන් ණය ශ්‍රී ලංකා ආණ්ඩුවට ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවෙන් ලබාදෙන ලදුව සීමාසහිත ලංකා විදුලිබල (පොදු.) සමාගමට නැවත ණයට දෙන ලදී.

සී/ස ලංකා විදුලි (පොදු.) සමාගම	2013		2012		2012	
	වසරක් තුළ ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	වසරකට පසු ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	2013 එකතුව	2012 වසරක් තුළ ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	2012 වසරකට පසු ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	2012 එකතුව
බැංකු ණය	56,026	-	56,026	77,422	55,169	132,591
බැංකු අයිතව	15,431	-	15,431	46,013	-	46,013
	71,457	-	71,457	123,435	55,169	178,604

19.1.3 එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පොදු.) සමාගම

ණය දෙන බැංකුව	පොළී අනුපාතය	ඉල්ලුම් මහ	කල් පිරීම				එකතුව
			මාස 3ට අඩු	මාස 3 - 12 දක්වා	අවුරුදු 1 - 5 දක්වා	අවුරුදු 5ට වැඩි	
එච්එන්බී - ලක්දහවි සමාගම	3 Month LIBOR + 5%	-	54,276	157,029	750,510	-	961,815
සීවල්සීසී - එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පොදු.) සමාගම	4.50%	-	6,696	20,089	64,719	-	91,503
එච්එන්බී - පවත්දහවි (පොදු.) සමාගම	AWDR -5%	-	22,902	68,707	366,436	163,036	621,081
එන්සීබී - පවත්දහවි (පොදු.) සමාගම	AWPLR -5%	-	18,107	54,322	289,718	47,925	410,072
සීවල්සීසී - පවත්දහවි (පොදු.) සමාගම	AWDR-5%	-	15,231	45,692	243,692	40,615	345,231
-රු.400,000,000		-	117,212	345,838	1,715,075	251,576	2,429,702



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

19.2 භාණ්ඩාගාරයෙන් ණය

මණ්ඩලය	අරමුදල් දෙනු ලැබුවේ	වාර්ෂික පොළ අනුපාතය (%)	2013	2012
භාණ්ඩාගාර ණය - CPC			50,500,000	50,500,000
භාණ්ඩාගාර ණය 2006	DST 2006	අවසන් කර නැත	38,037,427	35,523,297
ඉහළ කොන්මලේ ජලවිදුලි ව්‍යාපෘතිය	JICA / JBIC	10	46,191,637	42,966,354
ඉහළ කොන්මලේ ජලවිදුලි ව්‍යාපෘතිය II	JICA / JBIC		1,860,788	38,121
කැලණියිසිස ඩීසල් ගබඩා ටැංකි ව්‍යාපෘතිය	EXIM BANK	10	115,288	108,979
මහ කොළඹ ශ්‍රීඩ් උපපොළ ව්‍යාපෘතිය	KFW	10	1,961,837	1,903,946
කොළඹ හගර විදුලි බෙදාහැරීම් ව්‍යාපෘතිය	JICA / JBIC	10	8,375,863	7,820,990
කෙරවළපිටිය කොටුගොඩ සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ව්‍යාපෘතිය	JICA / JBIC	10	3,641,840	3,407,311
පුත්තලම ගල් ඇතුරු බලාගාර ව්‍යාපෘතිය	EXIM BANK	6	56,342,002	53,177,298
පුත්තලම ගල් ඇතුරු බලාගාර ව්‍යාපෘතිය 11	EXIM BANK	60	96,788,851	80,986,836
නව ලක්ෂපාන හා විමලසුරේන්ද්‍ර ප්‍රතිසංස්කරණ ව්‍යාපෘතිය	FRENCH		7,751,729	7,302,009
උතුරුබදා බලාගාර ප්‍රතිසංස්කරණ ව්‍යාපෘතිය	JICA / JBIC	12	1,907,255	1,777,499
බලශක්ති විවිධාංගකරණ වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය	JICA / JBIC	10	377,864	78,252
පැරණි ලක්ෂපාන ප්‍රතිසංස්කරණ ව්‍යාපෘතිය	Uni Credit Bank		5,148,222	4,285,393
පව්‍යුතා බලශක්ති හා පිපිසුම් වැඩිදියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය	ADB	10	10,513,953	7,216,919
පව්‍යුතා බලශක්ති හා පිපිසුම් වැඩිදියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය (SLA II)	ADB	10	1,085,588	246,093
චිරස්ථායී බලශක්ති ආධාරක ව්‍යාපෘතිය	ADB	10	3,956,064	1,238,469
හබරන වේයන්ගොඩ සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ව්‍යාපෘතිය			127,510	2,375
			334,683,720	298,580,141
වසරක් ඇතුළත ගෙවිය හැකි			-	-
වසරකට පසුව ගෙවිය හැකි			334,683,720	298,580,141

19.3 ආශ්‍රිත පාර්ශ්වයෙන් ණය

මණ්ඩලය	31.12.2013 දිනට	ලබාගත් ණය	නැවත ගෙවීම්	31.12.2013 දිනට	වසරක් තුළ ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	වසරකට පසු ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල
සී/ස ලංකා විදුලි (පෞද්.) සමාගම	3,100,000	1,300,000	(705,000)	3,695,000	2,730,000	965,000
	3,100,000	1,300,000	(705,000)	3,695,000	2,730,000	965,000

එක් අවුරුදු සහන කාලයක් ලබා දී ඇත. 2013 අගෝස්තු 01 සිට ආපසු ගෙවීම ආරම්භ කරන ලදී.

19.4 බද්ධ ව්‍යාපාර ණය හාගය

ඵල්ඵඵල් හෝල්ඵඵඵස් (පෞද්.) සමාගම	පොලී අනුපාත	ඉල්ලුම් මත	මාස 3ට අඩු	කල් පිරුම්			එකතුව
				මාස 3 - 12 දක්වා	අවුරුදු 1 - 5 දක්වා	අවුරුදු 5ට වැඩි	
HSBC -USD 6,000,000	1 MONTH LIBOR + 3.5%	-	64,395	289,778	-	-	354,173
SCB-USD 6,000,000	1 MONTH LIBOR + 3%	-	24,886	8,295	-	-	33,181
		-	89,281	298,073	-	-	387,354



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දැක්වේ)

19.5 කල්බදු ණයකරු

19.5.1 මණ්ඩලය

		2013 වසරක් තුළ ආපසු	2013 වසරක් තුළ ආපසු	2013 එකතුව	2012 වසරක් තුළ ආපසු	2012 වසරක් තුළ ආපසු	2012 එකතුව
මර්චන්ට් බැංකුව- ශ්‍රී ලංකා	කල්බදු ණයකරු	116,718	257,838	374,556	66,987	194,373	261,360
	විලම්භිත පොලිය	(44,921)	(77,973)	(122,894)	(32,138)	(49,351)	(81,489)
		71,798	179,865	251,662	34,849	145,022	179,871

19.5.2 ලංකා කෝල් කොමිපැණි (පෞද්.) සමාගම

		2013 වසරක් තුළ ආපසු	2013 වසරක් තුළ ආපසු	2013 එකතුව	2012 වසරක් තුළ ආපසු	2012 වසරක් තුළ ආපසු	2012 එකතුව
පීපල්ස් ශ්‍රී ලංකා කොමිපැණි ලිමිටඩ්	කල්බදු ණයකරු	1,109	1,109	2,218	1,109	1,849	2,958
	විලම්භිත පොලිය	(168)	(62)	(230)	(263)	(414)	(677)
		941	1,047	1,988	846	1,435	2,281
එකතුව		72,739	180,912	253,651	35,695	146,457	182,152

19.6 බද්ධ ව්‍යාපාරයේ බැංකු අයිරා කොටස

වල්ට්වල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පෞද්.) සමාගම පොළී අනුපාතය	ප්‍රදානය	ඇපය	ඉල්ලුම් මත	මාස 3ට අඩු	මාස 3 - 5 දක්වා	එකතුව
එච්.එන්.බී	AWPLR +2%	Rs.775,000,000		233,670	-	233,670
එච්.එන්.බී	3% (ඇපය ලෙස තබා ඇති ස්ථාවර තැන්පතුවෙහි පොලී අනුපාතය අනුව සමාලෝචනය කරනු ඇත.+0.5%)0	USD 5,400,00	ස්ථාවර තැන්පතුව	298,292	-	298,292
එච්.එස්.බී.සී	1MONTH LIBOR + 3.5%	USD 17,600,000	ඉඩම්, ගොඩනැගිලි, පිරිසත සහ යන්ත්‍ර	89,143	-	89,143
සම්පත් බැංකුව	AW PLR	Rs.200,000,000	හැත	89,294	-	89,294
එච්.එස්.බී.සී	AW PLR			247,519	-	247,519
				957,918		957,918

ඇපය ලෙස තබා ඇති ස්ථාවර තැන්පතුවෙහි පොලී අනුපාතය අනුව සමාලෝචනය කරනු ඇත.



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

20 පාරිභෝගික තැන්පතු

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2013	2012	2013	2012
වර්ෂය ආරම්භයට ශේෂය	8,899,444	8,169,889	8,899,444	8,169,889
වර්ෂය තුළ ලද තැන්පතු	1,065,433	875,124	1,065,433	875,124
වර්ෂය තුළ ආපසු ගෙවීම්	(243,215)	(145,568)	(243,215)	(145,568)
වසර අවසානයට ශේෂය	9,721,662	8,899,445	9,721,662	8,899,445

21. ප්‍රතිපාදන සහ අනෙකුත් විලම්බිත වගකීම්

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2013 රු.'000	2012 රු.'000	2013 රු.'000	2012 රු.'000
විශ්‍රාමික ප්‍රතිලාභ බැඳීම් - පාරිභෝගික (21.1)	4,580,439	4,190,680	3,970,748	3,660,104
විශ්‍රාම වැටුප් ප්‍රතිලාභ (21.2)	(764,334)	(72,834)	(764,334)	(72,834)
පරිවර්තන විශ්‍රාම වැටුප් අරමුදල් වගකීම	29,769	5,529	29,769	5,529
	-	-	-	-
	-	-	-	-
	3,845,874	4,123,375	3,236,183	3,592,799

21.1 විශ්‍රාමික ප්‍රතිලාභ බැඳීම් - පාරිභෝගිකය

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2013 රු.'000	2012 රු.'000	2013 රු.'000	2012 රු.'000
ජනවාරි 01 දිනට ශේෂය	4,190,680	3,396,411	3,660,104	2,929,959
වර්ෂය සඳහා අය කිරීම (21.1.1)	814,909	1,243,128	713,422	1,162,056
වර්ෂය තුළ මාරුව	-	-	-	-
වර්ෂය තුළ ගෙවීම්	(425,150)	(448,859)	(402,778)	(431,911)
අවසන් ශේෂය	4,580,439	4,190,680	3,970,748	3,660,104

21.1.1 වර්ෂය සඳහා අය කිරීම

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2013 රු.'000	2012 රු.'000	2013 රු.'000	2012 රු.'000
පොලී පිරිවැය	458,614	748,830	402,611	697,399
වර්තමාන සේවා පිරිවැය	243,624	396,002	212,016	365,171
ආයුගණක (ලාභය) / පාඩුව	112,671	98,295	98,795	99,486
	814,909	1,243,127	713,422	1,162,056



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

21.1.2 විශ්‍රාමික ප්‍රතිලාභ බැඳුම් - පාරිභෝගිකය මණ්ඩලය

මණ්ඩලයේ නිශ්චිත ප්‍රතිලාභ පාරිභෝගිකය පිළිබඳව මෙස්සර්ස් ආයුගණක සහ කළමනාකරණ උපදේශක (පොදු.) සමාගම විසින් අයුගණන ඇගයීමක් සිදුකරන ලදී.
භාවිතා වන මූලික උපකල්පන පහත දැක්වේ

	2013	2012
උපකල්පිත වට්ටම් අනුපාතය (%) වාර්ෂිකව	11	11
වැටුප් වැඩි කිරීම (%) වසර තුනකට වරක්	25	25
විශ්‍රාමික වයස	60	60

සීමාසහිත ලංකා විදුලිබල (පොදු.) සමාගම

සමාගමේ නිශ්චිත ප්‍රතිලාභ පාරිභෝගිකය පිළිබඳව මෙස්සර්ස් ආයුගණක සහ කළමනාකරණ උපදේශක (පොදු.) සමාගම විසින් අයුගණන ඇගයීමක් සිදුකරන ලදී

	2013	2012
උපකල්පිත වට්ටම් අනුපාතය (%) වාර්ෂික	11	11
වැටුප් වැඩි වීමේ අනුපාතය (%) වාර්ෂික	8.5	8.5

සාමාන්‍ය විශ්‍රාමික වයස

2006 දෙසැම්බර් 31 දක්වා
පත් කිරීම් - අවු. 65
2007 ජනවාරි 01 පසු
පත් කිරීම් - අවු. 55

2006 දෙසැම්බර් 31 දක්වා
පත් කිරීම් - අවු. 65
2007 ජනවාරි 01 පසු
පත් කිරීම් - අවු. 55

එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පොදු.) සමාගම

ප්‍රමාණ උපකල්පන	2013	2012
උපකල්පිත වට්ටම් අනුපාතය (%) වාර්ෂික	12	12
වැටුප් වැඩි වීමේ අනුපාතය (%) වාර්ෂික	10	10
කාර්යමණ්ඩල පිරිවැදුම (%) - වසරකට	6	6
විශ්‍රාමික වයස	අවු. 55	අවු. 55

ලංකා කෝල් (පොදු.) සමාගම

මූලික උපකල්පනයන්	2013	2012
උපකල්පිත වට්ටම් අනුපාතය (%) වාර්ෂික	10.61	11.5
වැටුප් වැඩි වීමේ අනුපාතය (%) වාර්ෂික	10	10
කාර්යමණ්ඩල පිරිවැදුම (%) - වසරකට	9.10	-
විශ්‍රාමික වයස	අවු. 55	අවු. 55



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

21.2 විශ්‍රාමික ප්‍රතිලාභ

සේවකයන්ගේ විශ්‍රාමික අර්ථලාභය සහ සේවා කාලය ගැන නිර්වචනය කරන ලද විශ්‍රාමික ප්‍රතිලාභ සැලැස්මක් මණ්ඩලය ක්‍රියාත්මක කරයි.

	2013	2012
දැනට පවත්නා බැඳීමේ අගය (21.2.1)	14,011,010	12,972,125
සැලසුම් වත්කම්වල සාධාරණ අගය (21.2.2)	14,775,344	13,044,959
අරමුදල් සපයන ලද සැලසුම්වල අඩුව	(764,334)	(72,834)
ලැබිය යුතු දෑ වල දායකත්වය	-	-
අරමුදල් නොලද බැඳීම්වල වර්තමාන අගය	-	-
ශේෂ පත්‍රයෙහි වගකීම් / වත්කම්	(764,334)	(72,834)

21.2.1 වසර තුළ විශ්‍රාමික අරමුදල් වගකීමෙහි විචලනය පහත දැක්වේ

වර්ෂය ආරම්භයේ දී	12,972,125	11,868,942
වර්තමාන සේවා පිරිවැය	365,793	385,879
පොලී පිරිවැය	1,297,212	1,186,894
ආයුගණක පාඩු	15,494	128,227
ගෙවූ ප්‍රතිලාභ	(639,614)	(597,817)
වර්ෂය අවසානයේ දී	14,011,010	12,972,125

21.2.2 වසරෙහි සැලසුම් වත්කම්වල සාධාරණ අගයයෙහි විචලනය පහත දැක්වේ.

වර්ෂය ආරම්භයේ දී	13,044,959	11,711,414
සැලසුම් වත්කම් මත අපේක්ෂිත ප්‍රතිලාභය	1,722,378	1,263,988
ආයුගණක පාඩු	18,611	3,824
ගෙවූ දායකත්වය (සේවක - සේවාදායක)	629,010	663,550
ගෙවූ ප්‍රතිලාභ	(639,614)	(597,817)
වර්ෂය අවසානයේ දී	14,775,344	13,044,959

ආදායම් ප්‍රකාශයෙහි හඳුනාගත් වටිනකම් පහත දැක්වේ		
වර්තමාන සේවා පිරිවැය	365,793	385,879
පොලී පිරිවැය	1,297,212	1,186,894
සැලසුම් වත්කම් මත අපේක්ෂිත ප්‍රතිලාභය	(1,722,378)	(1,263,988)
ආදායම් ප්‍රකාශයෙහි හඳුනාගත් වටිනකම්	(59,373)	308,785

මූලික ආයුගණක උපකල්පන පහත සඳහන් ය		
වට්ටම් අනුපාතය	10%	10%
සැලසුම් වත්කම්වලින් අපේක්ෂිත ප්‍රතිලාභය	10.79%	10.79%
අනාගත වැටුප් වැඩි කිරීම්	20%	25%
අනාගත විශ්‍රාමික වැඩි කිරීම්	0%	0%
විශ්‍රාමික වයස	60	60
සැලසුම් වත්කම් පහත සඳහන් පරිදි වේ	-	-
ස්ථාවර වත්කම්	10,822,664	9,236,048
භාණ්ඩාගාර බැඳුම්කර	3,182,115	3,182,115
භාණ්ඩාගාර බිල්පත්	-	-
ප්‍රති මිලදී ගැනීමේ බැඳුම්කර	-	35,000
වෙනත්	770,565	591,796
එකතුව	14,775,344	13,044,959



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

22. විලම්බිත ආදායම

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2013 රු.'000	2012 රු.'000	2013 රු.'000	2012 රු.'000
ජනවාරි 01 දිනට ශේෂය	-	-	-	-
පාරිභෝජක දායකත්වය (22.1)	63,350,174	58,024,896	60,095,356	54,948,056
රජයේ ප්‍රදාණ (22.2)	247,829	260,220	247,829	260,220
	63,598,002	58,285,116	60,343,184	55,208,276

22.1 පාරිභෝගික දායකත්වය

වර්ෂය ආරම්භයේ දී ශේෂය	58,024,896	52,777,201	54,948,056	49,989,779
වර්ෂය තුළ ලැබුණ පාරිභෝගික දායකත්වය	7,857,347	7,436,897	7,412,565	7,011,818
වර්ෂය තුළ කුමක්ෂය ප්‍රමාණය	(2,532,070)	(2,189,202)	(2,265,266)	(2,053,541)
වර්ෂය අවසානයේ දී ශේෂය	63,350,174	58,024,896	60,095,356	54,948,056

22.2 රජයේ ප්‍රදාන

වර්ෂය ආරම්භයේ දී ශේෂය	260,220	272,611	260,220	272,611
වර්ෂය තුළ කුමක්ෂය වූ ප්‍රමාණය	(12,391)	(12,391)	(12,391)	(12,391)
වර්ෂය අවසානයේ දී ශේෂය	247,829	260,220	247,829	260,220

23. විලම්බිත බදු

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2013	2012	2013	2012
වර්ෂය ආරම්භයේ දී ශේෂය	34,602,781	18,620,166	34,169,764	17,971,684
ආදායම් ප්‍රකාශයට අය වූ විලම්බිත බදු	5,629,743	15,982,615	5,747,415	16,198,080
ස්කන්ධයට ගලපන ලද විලම්බිත බදු	-	-	-	-
වර්ෂය අවසානයේ දී ශේෂය	40,232,524	34,602,781	39,917,179	34,169,764

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2013	2012	2013	2012
විලම්බිත බදු වගකීම				
බදු කටයුතු සඳහා ක්ෂය වෙන්කිරීම	70,162,636	64,872,485	69,679,246	64,056,478
ප්‍රත්‍යාගණන සංචිතය	-	-	-	-
විලම්බිත බදු වත්කම				
පාරිභෝගික දායකත්වය මත විලම්බිත ආදායම	(9,026,737)	(9,295,105)	(8,813,501)	(9,070,184)
සේවා නියුක්ති විශ්‍රාමික ප්‍රතිලාභ	(1,202,351)	(1,175,780)	(1,111,809)	(1,024,829)
වෙනත් ප්‍රතිලාභ	-	-	(863,687)	(818,630)
භාවිතයට නොගත් බදු පාඩු	-	-	(18,973,070)	(18,973,070)
	59,933,548	54,401,601	39,917,179	34,169,765

24. වෙළෙඳ සහ වෙනත් ගෙවිය යුතු දෑ

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2013	2012	2013	2012
වෙළෙඳ ගෙවිය යුතු දෑ	6,975,038	982,424	8,070	18,496
වෙනත් ගෙවිය යුතු දෑ	41,501,203	63,428,228	37,828,359	60,563,786
උපචිත වියදම් ඇතුළු විවිධ ණය කරුවෝ	10,580,169	7,734,105	9,313,875	6,607,401
තැන්පතු (24.1)	14,980,037	14,413,090	14,980,037	14,413,090
ERD ස්ථිර කිරීමට යටත්වී ණය ශේෂය	4,211,610	5,356,271	4,211,610	5,356,271
	78,248,057	91,914,118	66,341,951	86,959,044

24.1 තැන්පතු

සේවා රැහැන් තැන්පතු	11,645,963	11,047,149	11,645,963	11,047,149
ටෙන්ඩර් තැන්පතු	254,161	227,599	254,161	227,599
ඇප තැන්පතු	101,224	77,693	101,224	77,693
වෙනත් තැන්පතු	2,978,689	3,060,649	2,978,689	3,060,649
	14,980,037	14,413,090	14,980,037	14,413,090



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

25. ආශ්‍රිත පාර්ශ්වයන්ට ගෙවිය යුතු ප්‍රමාණ

සමාගම	සමාගම	සමූහය		මණ්ඩලය	
		2013	2012	2013	2012
වල්ට්විල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පෞද්.) සමාගම	පරිපාලන සමාගම	0.1	-	3,421,255	4,311,817
සී/ස ලංකා විදුලිය (පෞද්.) සමාගම	පරිපාලන සමාගම	-	-	-	-
සී/ස ඇතිට්ලෙකෝ මීටරින් (පෞද්.) සමාගම	ආශ්‍රිත සමාගම	(0.2)	-	43,800	-
සී/ස ලංකා කෝල් (පෞද්.) සමාගම		(1)	-	2,233,321	-
		-	-	5,698,376	4,311,817

26. මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශයේ මුදල් සහ මුදල්වලට සමාන දෑ මුදල් සහ මුදල්වලට සමාන දෑවල සංඝටක

විස්තරය	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2013	2012	2013	2012
26.1 වාසිදායක මුදල් සහ මුදල්වලට සමාන දෑ ශේෂය				
මුදල් සහ බැංකු ශේෂ	3,700,329	2,513,334	1,982,958	1,373,295
මාර්ගස්ථ මුදල්	166,272	-	-	-
ඒකීයතා තැන්පතු	81,127	1,207,934	60,000	1,197,453
වෙනත් ආයෝජනවල වත්මන් කොටස -LECO	3,218,901	1,996,187	-	-
	-	-	-	-
	7,166,628	5,717,455	2,042,958	2,570,748
26.2 අවාසිදායක මුදල් සහ මුදල්වලට සමාන දෑ ශේෂය				
බැංකු ඇයිරා (19)	-	-	-	-
මුදල් ප්‍රවාහයේ කාර්යයන්	(4,521,824)	(21,540,427)	(3,474,402)	(20,383,413)
සඳහා මුදල් සහ මුදල්වලට සමාන දෑ	2,644,804	(15,822,972)	(1,431,444)	(17,812,665)

27. පෙර වර්ෂය සඳහා ගැළපුම්
පහත සඳහන් හේතූන් මත සමූහය සඳහා පෙර වර්ෂයට අදාළව ගැලපුම් කර ඇත.

27.1 ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය
විගණන හා කළමනාකරණ කමිටුවේ නිර්දේශ වලට අනුකූලවීම් සඳහා 2013.06.14 වන දින අනුමැතිය ලබාදුන් පරිදි දිගු කාලීනව ලැබීම හා ගෙවීම් ගිණුම් ශේෂයන්ට ගැලපීම සිදුකරන ලදී.

27.2 වල්ට්විල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පෞද්.) සමාගම
පෙර සාකච්ඡා කල ප්‍රතිඵලයේ සඳහන් වන පරිදි ඒකක ණය ක්‍රමය SLAS 16 හි ඇමුණුම් E හි සඳහන් පාරිභෝගික සුඛය වනම් සේවකයින්ගේ ප්‍රතිලාභ යොදාගෙන සමූහය විසින් ගිවිසුම්ගත විශ්‍රාමික ප්‍රතිලාභ පාරිභෝගිකයන්හි වර්තමාන අගය ගනනය කරන ලදී.

වර්තමාන වර්ෂය තුළදී සමූහය විසින් එහි ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති පාරිභෝගික සඳහා ගිවිසුම්ගත විශ්‍රාමික ප්‍රතිලාභ එහි වර්තමාන අගය මැනීමට වෙනස් කල යුතු බවට තීරණය කරන ලද අතර, LKAS 19ට අනුකූල පසුකාලීන වෙනස්වීම් වලට ගැලපීම පිණිස ස්වාධීන අයුගණකයෙකුගේ උපදෙස් සමඟ සෑම වසර 3 කටම ගිවිසුම්ගත ඒකක ණය ක්‍රමය යොදා ගැනීමට තීරණය කරන ලදී.

27.3 ලංකා කෝල් කොමිෂන (පෞද්.) සමාගම
2013 සැප්තැම්බර් මස වළඹ ගිවිසුමක් පසුව ලංවිම මගින් ආයතනයට කළ ගෙවීම් කරන ලද කොමිස් මුදල් සංශෝධනය කිරීම හේතුවෙන් ප්‍රතිපලය මුලිකව වෙනස් වීමට හේතු විය. 2012 ගිණුම් පිළියල කිරීමේදී ගල් ඇතුරු මෙ.ටො.1ක් සැපයීම වෙනුවෙන් අදාල කොමිස් මුදල ඇ.ඩො. 275 ලෙස උපකල්පනය කළ අතර ගල් ඇතුරු ගෙන්වීම වෙනුවෙන් කරන ලද සමහර වියදම් කොමිස් මුදලට වරෙන්ඩ් කපාහල යුතු බැවින් ප්‍රතිප්‍රර්ණය නොකරන වියදම් ලෙස සලකන ලදී. ගිවිසුමට වළඹීමත් සමඟ ගල්ඇතුරු මෙ.ටො.1ක් සැපයීම වෙනුවෙන් කොමිස් මුදල ඇ.ඩො.0.30 ට අඩුකළ බැවින් ගල් ඇතුරු ආනයනය කිරීමට අදාල සියලු වියදම් ලංවිම වෙත පවරන ලදී.

ඉහත සඳහන් හේතුව මත 2012 වර්ෂයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන වල කොමිස් අදායම ලෙස කළ ශුද්ධ අදායම රු. 16,939,253 සිට 40,445,404 දක්වා අඩු වුවත් ගල් ඇතුරු 2013 වර්ෂය තුළ සැපයීම මෙ.ටො. 808,848 සිට 1,032,510 දක්වා වැඩි විය.

පෙර වර්ෂවල ගැලපීම් නියෝජනය කරනු ලබන්නේ පහත සඳහන් හේතූන් මත පෙර වර්ෂවල උපලබ්ධි නොවූ අදායම් සහ අධිකක්ෂේරු කරන ලද වියදම් හඳුනාගැනීම හේතු කොට ගෙන කරන ලද ප්‍රකාශනවර්තනයන්ය

2013 සැප්තැම්බර් මස ලංවිම සමඟ අත්සන් කරන ලද ගල් ඇතුරු සැපයීමට අදාල ගිවිසුමෙන් පසුව 2012 දෙසැම්බර් 31 දක්වා මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙළ කිරීමේදී යොදා ගත් උපකල්පන 2010 පළමු ගල් ඇතුරු තොග සැපයීම තෙක් බල පවත්වන පරිදි වෙනස් කරන ලදී.

27.4 ඉහත සඳහන් හේතූන් මත සමූහයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන වල පහත පරිදි ගැලපීම් සිදු කරන ලදී.



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

27.4.1 ආදායම් ප්‍රකාශය සඳහා බලපෑම

31.12.2013 දිනට

අදායම

පෙර වාර්තා කළ පරිදි අදායම

180,516,200

ප්‍රතිප්‍රකාශිත බලපෑම

(254,469)

ප්‍රතිප්‍රකාශිත අදායම

180,261,731

විකුණුම් පිරිවැය

පෙර වාර්තා කළ පරිදි අදායම

231,319,947

ප්‍රතිප්‍රකාශිත බලපෑම (LCC)

(118,479)

ප්‍රතිප්‍රකාශිත විකුණුම් පිරිවැය

231,201,468

වෙනත් අදායම් හා ලාභ

පෙර සඳහන් කළ පරිදි වෙනත් අදායම් හා ලාභ

5,630,063

ප්‍රතිප්‍රකාශිත බලපෑම (LCC)

(27,435)

ප්‍රතිප්‍රකාශිත වෙනත් අදායම් හා ලාභ

5,602,628

පරිපාලන වියදම්

පෙර සඳහන් කළ පරිදි පරිපාලන වියදම්

5,127,526

ප්‍රතිප්‍රකාශිත බලපෑම (LCC)

(349)

ප්‍රතිප්‍රකාශිත බලපෑම (LTL)

(65,570)

ප්‍රතිප්‍රකාශිත පරිපාලන වියදම්

5,061,607

මූල්‍ය වියදම්

පෙර සඳහන් කළ පරිදි මූල්‍ය වියදම්

6,356,251

ප්‍රතිප්‍රකාශිත බලපෑම (LCC)

253

ප්‍රතිප්‍රකාශිත මූල්‍ය වියදම

6,356,504

ආදායම් බදු වියදම්

පෙර සඳහන් කළ පරිදි අදායම් බදු වියදම්

1,453,825

ප්‍රතිප්‍රකාශිත බලපෑම (LTL)

69,103

ප්‍රතිප්‍රකාශිත බලපෑම (LCC)

(42,634)

ප්‍රතිප්‍රකාශිත අදායම් බදු වියදම්

1,480,294



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

27.4.2 ශේෂ පත්‍රය මත බලපෑම

31.12.2012 දිනට

දේපල, පිරිසහ හා උපකරණ

පෙර සඳහන් කළ පරිදි දේ.පි.උ
ප්‍රතිප්‍රකාශිත බලපෑම (මණ්ඩලය)

637,647,777
9,196

ප්‍රතිප්‍රකාශිත දේපල පිරිසහ හා උපකරණ

637,656,973

වෙළඳ හා අනෙකුත් ලැබිය යුතු

පෙර සඳහන් කළ පරිදි වෙළඳ හා අනෙකුත් ලැබිය යුතු
ප්‍රතිප්‍රකාශිත බලපෑම (මණ්ඩලය)

78,367,473
(3,049,044)

ප්‍රතිප්‍රකාශිත බලපෑම (LCC)

(13,371)

ප්‍රතිප්‍රකාශිත වෙළඳ හා අනෙකුත් ලැබිය යුතු

75,305,058

දායක ප්‍රාග්ධනය

පෙර සඳහන් කළ පරිදි දායක ප්‍රාග්ධනය

109,567,864

ප්‍රතිප්‍රකාශිත බලපෑම (මණ්ඩලය)

1,197,915

ප්‍රතිප්‍රකාශිත දායක ප්‍රාග්ධනය

110,765,779

රඳවාගත් ලාභ

පෙර සඳහන් කළ පරිදි රඳවාගත් ලාභ

68,577,432

ප්‍රතිප්‍රකාශිත බලපෑම (මණ්ඩලය)

(3,037,758)

ප්‍රතිප්‍රකාශිත බලපෑම (LCC)

(126,630)

ප්‍රතිප්‍රකාශිත බලපෑම (LTL)

10,964

ප්‍රතිප්‍රකාශිත රඳවාගත් ලාභ

65,424,008

පොළී සහිත ණය සහ ණයගැනීම්

පෙර සඳහන් කළ පරිදි පොළී සහිත ණය සහ ණයගැනීම්

304,295,360

ප්‍රතිප්‍රකාශිත බලපෑම (මණ්ඩලය)

(1,199,990)

ප්‍රතිප්‍රකාශිත පොළී සහිත ණය සහ ණයගැනීම්

303,095,370

වෙන්කිරීම් සහ අනෙකුත් විලම්බිත වගකීම්

පෙර සඳහන් කළ පරිදි වෙන්කිරීම් සහ අනෙකුත් විලම්බිත වගකීම්

4,144,075

ප්‍රතිප්‍රකාශිත බලපෑම (LTL)

(20,700)

ප්‍රතිප්‍රකාශිත වෙන්කිරීම් සහ අනෙකුත් විලම්බිත වගකීම්

4,123,375



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

28 ඇපයට තැබූ වත්කම්

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය
ශ්‍රී ලංකා එන්ඒස් (පෞද්.) සමාගම

ශේෂ පත්‍ර දිනට වත්කම් ඇපයට තබා නොමැත

28.1 සී/ස ලංකා විදුලිය (පෞද්.) සමාගම

වගකීම් සඳහා ඇප වශයෙන් පහත සඳහන් වත්කම් ඇපයට තබා ඇත'

වත්කම්වල ස්වභාවය	වගකීමේ ස්වභාවය	ඇපයට තබා ඇති		ඇතුළත් විෂය
		2013	2012	
ස්ථාවර තැන්පතු	මහජන බැංකුවේ බැංකු අයිතා පහසුකම්	45,500	45,500	ජංගම සහ ජංගම නොවන වෙනත් ආයෝජන
ස්ථාවර තැන්පතු	මහජන බැංකුවේ කුඩා සහ මධ්‍යම ප්‍රමාණ ණය යෝජනා ක්‍රම	94,143	94,143	
ස්ථාවර තැන්පතු	SMIB බැංකුව සහ HDFC බැංකුවේ බැංකු පහසුකම් වල කුඩා ණය යෝජනා ක්‍රම	598,278	598,278	

28.2 එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පෞද්.) සමාගම

පොලී සහිත ණය ගැනීම් සහ සමූහයේ අදාළ සමාගම්වල ණයවර ලිපි පහසුකම් සඳහා ඇප වශයෙන් පහත සඳහන් වත්කම් ඔඩිපනය කර ඇත.

වත්කම්වල ස්වභාවය	වගකීමේ ස්වභාවය	ඇපයට තබා ඇති	ඇතුළත් විෂය
		2013	
හිඟ්වල දේපල	ණය ගැනීම් සහ ණය දීම සඳහා ප්‍රථම උගස් තැබීම	91,503	ගොඩනැගිලි, පිරිසහ සහ යන්ත්‍ර
ලක්දහවි සමාගම සහ එහි ඒකාබද්ධ පාලනයට යටත් ස්ථාන			
ආයෝජන	බැංකු ඇප මත උකස් තැබීම	434,370	වෙනත් ජංගම මූල්‍ය වත්කම්
ඒකාබද්ධ ව්‍යාපාර සමාගම් - හෙලදහවි සමාගම			
ඉඩම් ගොඩනැගිලි, පිරිසහ සහ යන්ත්‍ර සහ වෙළඳ ලැබිය යුතු දෑ	කෙටි කාලීන ණය	1,549,408	ගොඩනැගිලි, පිරිසහ සහ යන්ත්‍ර
පවත් දැනට (පෞද්.) සමාගම			
ව්‍යාපෘති වත්කම්	ප්‍රාථමික සමගාමී උකස් බැඳීම	1,413,900	ගොඩනැගිලි, පිරිසහ සහ යන්ත්‍ර
සාමාන්‍ය කොටස් 51%ක් එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ග්ස් සතූය	ප්‍රාථමික සමගාමී උකස් බැඳීම	485,000	ප්‍රකාශිත ප්‍රාග්ධනය



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

29 ශේෂ පත්‍ර දිනට පසු සිදුවීම්

මණ්ඩලය
සීමාසහිත ලංකා විදුලිබල (පුද්.) සමාගම
ශ්‍රී ලංකා එන්ටර්ප්‍රයිස් (පොදු.) සමාගම
එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පොදු.) සමාගම

මූල්‍ය ප්‍රකාශවල ගැලපීම් හෝ හෙළිකිරීම් අවශ්‍ය වන සැලකිය යුතු සිදුවීම් ශේෂ පත්‍ර දිනට පසුව සිදුවී නැත.

30 අසම්භාව්‍යතා

30.1 මණ්ඩලය

2012.12.31 දිනට අභියාචනාධිකරණය, ශ්‍රේණිධායකරණය ඇතුළු කම්කරු උසාවියේ ලංවිම වග උත්තරකරු කරමින් හඬු පවරා තවමත් අවසන් නොවූ හඬු කටයුතු මත අසම්භාව්‍ය වගකීම් පැනහැරී ඇත. මෙම සියළු හඬු මණ්ඩලයට අවාසි සහගත ලෙස තීරණය වනු ඇතැයි සිතිය හොහැකි වුව ද, එසේ තීරණය වුවහොත් ඇතිවන අසම්භාව්‍ය වගකීම් රුපියල් මිලියන 574 කි.

30.2 ලංකා විදුලිය (පොදු.) සමාගම

(අ) සමාගම 2008 ජූලි 01 දින සිට පිරිවැටුම් බදු ගෙවීම් අත්හිටුවා තිබුණි. 2008 ජූලි 01 දින සිට 2010 දෙසැම්බර් 31 දක්වා කාලයේ තිබූ පිරිවැටුම් බදු ප්‍රමාණය රු. මිලියන 273ක් විය (2010 රු. මිලියන 273). කෙසේ වෙතත් අදාළ බදු බලධාරීන්ගෙන් පැහැදිලි ලිඛිත හිඳහස් කිරීමක් සමාගමට ලැබී නොතිබුණි. මේ සම්බන්ධයෙන් මූල්‍ය ප්‍රකාශවල ප්‍රතිපාදන සලසා නැත.

(ආ) ව්‍යාපාරය විසින් තක්සේරු කරන ලද රුපියල් මිලියන 77.82 උපරිමයකට යටත්ව වර්ෂ අවසානයේදී හඬු 16 (2011 - 23) ක විත්තිකාර වගඋත්තරකරු ලෙස බැඳී සිටියි. එහි සහතික වටිනකම් නොමැති වුවත් වර්තමාන තොරතුරු පදනම් කොටගෙන අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ විශ්වාසයට අනුව ඉහත හිඳ ක්‍රියා පටිපාටිය තුළින් මූල්‍ය ස්ථායීතාවයට, දැවිලිලත්වයට හෝ මෙහෙයුම් තත්වයට ප්‍රමාණාත්මකව සලකා බැලීමේදී අහිතකර ලෙස බලහොපානු ඇත.

(ඇ) මහජන උපයෝගිතා කොමිසම මගින් අනුමතකරන ලද අයකුමය සලකා බැලීමේදී ආදායම් ඉපයීමේ සීමාකිරීම් දක්නට ලැබේ. බලපත්‍ර ලාභියාට අදායම් ඉපයීමට අවසරදෙනු ලබන්නේ පුනරාවර්තන වියදම්, ක්ෂයවීම් හා ඉපයුම් අනුපාතය සැලකිල්ලට ගෙනය. සමස්තයක් ලෙස ගත්කල ඉහත දක්වන ලද මුළු අදායම් ඉපයීම, බලපත්‍ර ලාභියාගේ ව්‍යාප්තිය මත ගලපනු ලබයි. ව්‍යාපාරයේ තක්සේරු වලට අනුව මෙම වගකීම් රු.මිලියන 800 ක විය හැකි වුවද PUCSL විසින් තවමත් ලිඛිතව (අගය හා කාලය) තොරතුරු ලබා දී නොමැත. කෙසේ වුවත් මේ පිළිබඳව කිසිදු ප්‍රතිපාදනයක් මූල්‍ය වාර්තා වල සිදුකර නොමැත.

30.3 එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පොදු.) සමාගම

අසම්භාව්‍ය නෛතික හිමිකම්
ඒකාබද්ධ ව්‍යාපාර සමාගම * සීමාසහිත හෙළදනවි

ජනතා බලපත්‍රයක් ඉල්ලා සිටීමට ඇති සුදුසුකම්

2007 වර්ෂයේ අංක 7 දරන සමාගම් ජනතා බලපත්‍රය සංස්ථාපිත කර ඇති සමාගමක් මෙහා වොටේ 25ට වැඩි විදුලිබලය හිපදවන කළ, එම සමාගමට මූල්‍ය විෂයය භාර ඇමති තුමාගේ අනුදැනුම ඇතිව මහා භාණ්ඩාගාරයේ ලේකම් මහතා තීරණය කර ඇති කොටස් සංඛ්‍යාවක් අයත් වන අතර, එම සමාගම රජය හෝ පොදු සමායතනයක් හෝ රජයට 50%ට වැඩි කොටස් හිමි සමාගමක් හෝ එබඳු සමාගමක පරිපාලිත සමාගමක් වන්නේ නම්, 2009 වර්ෂයේ අංක 20 දරණ ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ අංක 9 (1) (ඇ) වගන්තිය යටතේ එම සමාගමට විදුලිබල ජනතා බලපත්‍රයක් ඉල්ලීමට සුදුසුකම් ඇත.

දැනට නිතසානුකූලව 2003 සැප්තැම්බර් 26 දින ලබාගත් ජනතා බලපත්‍රයක් සහිතව මෙහෙයුම් සිදුකරන සීමාසහිත හෙළදනවි සමාගම ද, 2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනත යටතේ ජනතා බලපත්‍රයක් ඉල්ලා සිටියේය. 2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ ඉහත සඳහන් වගන්තිය යටතේ ජනතා බලපත්‍රයක් ඉල්ලා සිටීමට හෙළදනවි සමාගමට සුදුසුකම් හැරී බව ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිසම හෙළදනවි සමාගමට දැන්වීය. ඒ සමගම පවත්නා ස්වාධීන බලකොමිසමේ නිෂ්පාදකයන් (හෙළදනවි ඇතුළුව) මෙම අවශ්‍යතාවයෙන් හිඳහස් කිරීමට නව විදුලිබල ජනතා සංශෝධනය කිරීමට ශ්‍රී ලංකා රජය අදහස් කරන බව දැනගන්න ඇත.

මේ සම්බන්ධයෙන් හෙළදනවි සමාගම විසින් නෛතික උපදෙස් විමසා ඇත. ඒ අනුව බලකොමිසම මුලින් ගැනීමේ ගිවිසුම සහ ක්‍රියාත්මක කිරීමේ ගිවිසුමෙහි "නීතියෙහි වෙනස් වීම්" වගන්තිය යටතේ නෛතික ප්‍රතිකර්ම සහ වන්දි ගෙවීමක් ඉල්ලා සිටීමට හෙළදනවි සමාගමට අයිතියක් ඇති බව හෙළදනවි සමාගමට දන්වා ඇත.



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

31 ප්‍රාග්ධන බැඳීම්

31.1 මණ්ඩලය

මණ්ඩලය අනුමත කළ හමුත් ගිවිසුම්ගත කර නැති ගිවිසුම්ගත කර ඇති ප්‍රතිපාදන සලස්වා නැති එකතුව

	2013	2012
	44,294	143,658
	2,216,267	1,818,762
	2,260,561	1,962,420

31.2 සීමාසහිත ලංකා විදුලිබල සමාගම (පුද්.)

සමාගම දේපල, පිරිසහ සහ උපකරණ අත්පත් කර ගැනීම වෙනුවෙන් 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට (2012 - නැත) ප්‍රමාණාත්මක මිලදී ගැනීම් බැඳීම් ඇතිකර නොතිබුණි

31.3 එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පොදු.) සමාගම

ණයවර ලිපි

පරිපාලක / පරිපාලිත / ඒකාබද්ද ව්‍යාපාර සමාගම්	බැංකුව	2013	2012
එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පොදු.) සමාගම	හැටන් නැෂනල් බැංකුව PLC	2,009	98,641
සීමාසහිත ලක්දහව්	මහජන බැංකුව	-	37,464
සීමාසහිත ලක්දහව්	හැටන් නැෂනල් බැංකුව PLC	32,904	-
සීමාසහිත හෙළදහව්	හැටන් නැෂනල් බැංකුව PLC	4,530	20,989
එල්ටීඑල් ගැල්වනයිසර් (පොදු.) සමාගම	හැටන් නැෂනල් බැංකුව PLC	5,249	18,290
ලංකා ඉන්ඩස්ට්‍රියල් ප්‍රොඩක්ට්ස් ඉංජිනියරින්	හැටන් නැෂනල් බැංකුව PLC	4,740	21,606
එල්ටීඑල් ට්‍රාන්ස්ෆෝමර්ස් (පොදු.) සමාගම		6,867	124,484
එල්ටීඑල් ට්‍රාන්ස්ෆෝමර්ස් (පොදු.) සමාගම	මහජන බැංකුව	50,237	-
		106,536	321,476

ඇපය

පරිපාලක / පරිපාලිත / ඒකාබද්ද ව්‍යාපාර සමාගම්	බැංකුව	2013	2012
එල්ටීඑල් ට්‍රාන්ස්ෆෝමර්ස් (පොදු.) සමාගම	හැටන් නැෂනල් බැංකුව PLC	21,629	1,680
එල්ටීඑල් ට්‍රාන්ස්ෆෝමර්ස් (පොදු.) සමාගම	මහජන බැංකුව	7,091	-
එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පොදු.) සමාගම	සීටී බැංකුව	56,612	28,104
එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පොදු.) සමාගම	හැටන් නැෂනල් බැංකුව PLC	481,568	206,955
එල්ටීඑල් ගැල්වනයිසර් (පොදු.) සමාගම	හැටන් නැෂනල් බැංකුව PLC	5,249	1,241
සීමාසහිත ලක්දහව්	හැටන් නැෂනල් බැංකුව PLC	513,657	877,487
සීමාසහිත ලක්දහව්	කොමර්ෂල් බැංකුව PLC	430,445	179,338
සීමාසහිත ලක්දහව්	සීටී බැංකුව	71,990	69,955
සීමාසහිත ලක්දහව් (සීමාසහිත හෙළදහව්)	සම්පත් බැංකුව PLC	135,294	135,294
සීමාසහිත ලක්දහව් (සීමාසහිත හෙළදහව්)	ජාතික සංවර්ධන බැංකුව PLC	135,294	135,294
		1,858,828	1,635,348

පරිපාලිත සමාගමක් විසින් ලබාගත් ණයක් සඳහා රු. 400,000,000/- ක සංස්ථාපිත ඇපයක් එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පොදු.) සමාගම විසින් ලබාදී ඇත. (2012 රු. 400,000,000/-)

හෙළදහව් සමාගම සඳහා ඉන්ධන මිලදී ගැනීමට පහසුකම් සැලසීමට රු.මිලියන 150 බැගින් වූ ආයතනික ඇපකර 2ක් සමුච්ඡේද පරිපාලිතයන් වූ ලක්දහව් සමාගම විසින් සම්පත් බැංකුව සහ ජාතික සංවර්ධන බැංකුවට හිඳුන් කරන ලදී.



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

31.4 කල්බදු බැඳුම් ක්‍රියාත්මක කිරීම - සමූහය කල්බදු ලබා ඇති කල්හි ස්වභාවය

ලංකා ඉන්ඩස්ට්‍රියල් එස්ටේට් සමාගම සමග දැනට ක්‍රියාත්මකව පවතින 30 අවුරුදු කල්බදු ගිවිසුමකට සමාගම අත්සන් තබා ඇත. එහි පැවැත්ම 1998 ජුනි 01 සිට 2008 මැයි 31 දක්වා වේ.

	2013	2012
අවුරුද්දක් ඇතුළත	12,230	4,447
අවු 01 ට වැඩි අවු 05ට නොඅඩු	48,919	-
	61,148	4,447

කල්බදු කුලී වසර 5කට වරක් අළුත් කරනු ලැබේ. එබැවින් ක්‍රියාත්මක වන කල්බදු බැඳුම 2013 ජුනි 30 දක්වා පමණක් ප්‍රකාශනය.

එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පෞද්.) සමාගම

සමාගම ඔවුන්ගේ බණ්ඩාරගම පිහිටි භූමිය හා පර්ලුය ඇතුළත්ව ව්‍යවස්ථාපිත හා සවිකිරීම් සඳහා ඇන්ට් ලෙකෝ මීටරින් (පෞද්ගලික) සමාගම සමග වාණිජ කල්බදු ගිවිසුමකට ඇතුළත් වී ඇති අතර, මෙහි ඉතිරි අවුරුදු 9 ක කාලය සඳහා අවලංගු කළහැකි වගන්තියක් ඇතුළත් වේ.

ඉදිරියේදී බලාත්මකවන සේ කුලී ගාස්තු සංශෝධනය පිළිබඳ වගන්තියක් අවසන් කල්බදු වල අඩංගු වන අතර එය ඉදිරි කාලයේදී ලැබිය යුතු පවත්නා අවම කුලීයට අදාලව උද්ධමන අනුපාතිකය මත පදනම් වේ. එය 2013.12.31 දිනට අවලංගු කළහැකි කල්බදු ලෙස පහත පරිදි වේ.

	2013	2012
අවුරුද්දක් ඇතුළත	4,500,000	4,500,000
අවු 01 ට වැඩි අවු 05ට නොඅඩු	18,000,000	18,000,000
අවු 05ට වැඩි	22,668,750	27,168,750
	45,168,750	49,668,750

අවම කල්බදු ගෙවීම් සහ ගිවිසුමේ අඩංගු උද්ධමන ගැලපීම පමණක් හෙළිදරව් කිරීමේ වටිනාකම තුල අඩංගු වන අතර පුරෝකථනය කිරීමට නොහැකි වූ ඉදිරි උද්ධමන අනුපාතික මෙහි අන්තර්ගතව නොමැත.

31.5 සීමාසහිත ලක්දනවි සහ එයට අයත් ඒකාබද්ධව පාලනය වන ඒකකය

ක්‍රියාත්මක කල්බදු බැඳුම් ස්වභාවය

සමාගම ලංකා ඉන්ඩස්ට්‍රියල් එස්ටේට් සමාගම සමග අවුරුදු 17ක ක්‍රියාත්මක කල්බදු ගිවිසුමකට එකඟ වී ඇත. ගිවිසුම 1996 පෙබරවාරි 19 සිට 2013 පෙබරවාරි 18 දක්වා ක්‍රියාත්මකය.

	2013	2012
අවුරුද්දක් ඇතුළත	-	1,678
අවුරුද්දකට පසු නමුත් අවුරුදු 5ට නොවැඩි	-	-
	-	1,678

2013 පෙබරවාරි 18 දිනෙන් පසු ලංවීම, මෙහෙයුම් කල්බදු ගිවිසුම නැවත ගිවිසුම්ගත කිරීම කාර්තු පදනම මත සිදුවිය. මෙම නිසා මෙම මූල්‍ය වාර්තා තුලින් ඉදිරිපත් කොට නොමැත.

අනෙකුත් බැඳුම් ලක්දනවි සාමාගම

WCPL හි ණයගැතිතත් මූල්‍යකරණයේදී ඇතිවන වැරදි හෝ කෙරවලපිටිය බලශක්ති ව්‍යාපෘතියෙහි ඇති වන තාක්ෂණික දෝෂ වැනි වැරදි තිබුණද ලංවීම, WCPLහි ලාභාංශ ලැබීම වලට සමාන ලාභාංශ ප්‍රමාණයක් ගෙවීමට ශ්‍රී ලංකා ප්‍රජාතාන්ත්‍රික සමාජවාදී ජනරජයට බැඳී සිටියි.



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

31.6 සීමාසහිත හෙළදහවි (ඒකාබද්ධව පාලනය වන ඒකකයකි)

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සමග විදුලිබලය මිලට ගැනීමේ එකඟතාවය

අවම වශයෙන් සහතික වී ඇති විදුලිබල ප්‍රමාණය වන කී.වො.පැ. 698,417,280 සැපයීමට සීමාසහිත හෙළදහවි සමාගමට නොහැකි වුවහොත්, උපකාරකය අනුව

උපකාරකය	ඇවර කළ අලාභ ප්‍රමාණය
විමිජ්ජි 10%ට වැඩි සහ විමිජ්ජි 25% දක්වා	ධාරිතා අය කිරීම 15%
විමිජ්ජි 25%ට වැඩි	ධාරිතා අය කිරීම 25%

(අ) ලංකා ඛනිජ තෙල් සංස්ථාව සමග ඇති ඉන්ධන සැපයුම් ගිවිසුම

හෙළදහවි සමාගම, සැපයුම් උපලේඛනය (වෙනස් වීමට යටත්) යටතේ ඉන්ධන භාර ගැනීමට අපොහොසත් වුවහොත් සහ / හෝ මෙම ගිවිසුම යටතේ බැඳීම්වලට අනුකූල නොවුවහොත්, එම අපොහොසත් වීම හෝ නොහැකියාව හේතු කොට ගෙන සෘජුව හෝ විශේෂිතව සිදුවන පිරිවැය, වියදම්, හානි හා පාඩු සමාගම විසින් දින 30ක් ඇතුළත ගෙවිය යුතුය. කෙසේ වෙතත් මෙම ගිවිසුම යටතේ සමාගමේ වගකීම වර්ෂයකට ඇ.ඩො. 500,000කට සීමාකර ඇත.

ඉන්ධන සැපයුම් ගිවිසුමේ 3.5(ඇ) වගන්තිය යටතේ පහත සඳහන් බැරකුලට ලංකා ඛනිජ තෙල් සංස්ථාව වෙනුවෙන් බැරකු ඇපකර සමාගම විසින් ස්ථාපනය කර ඇත.

ජාතික සංවර්ධන බැරකුල	300,000
සම්පත් බැරකුල	300,000

(ඈ) ලක්දහවි සමාගම සමග ඇති මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු ගිවිසුම

මෙම ගිවිසුම අනුව, හිම කළ අවසාන දිනයට පසු ගෙවිය යුතු ස්ථාවර ගාස්තුව වර්ෂයකට ඇ.ඩො. 625,000/* ක් වන අතර, එය මාසිකව වාරික ලෙස ගෙවනු ලැබේ. මෙම ගිවිසුම කල්පිරීමට පෙර අවසාන කළහොත් ඉතිරි කාල සීමාවේ එක් එක් ඉතිරි වර්ෂයට අතිරේක ඩොලර් 2,000,000/* ක් හෝ එම කාල සීමාවේ කොටසකට ප්‍රමාණානුකූලව සමාගම, ලක්දහවි සමාගමට ගෙවීමට බැඳී සිටී.

විවර්ග ගාස්තුව ජනනය කළ ශුද්ධ බලශක්ති නිමැවුම මත පදනම් වේ.

(ඈ) එල්ටීඑල් ප්‍රොජෙක්ට්ස් (පෞද්.) සමාගම සමග ඉන්ධන ප්‍රවාහන ගිවිසුම

කාල සීමාව තුළ දී ඉන්ධන ප්‍රවාහනය සඳහා එල්ටීඑල් ප්‍රොජෙක්ට්ස් (පෞද්.) සමාගම සමග සමාගම ගිවිසුමකට එළඹෙන ලදී. ගිවිසුම ප්‍රකාරව, සැලැස්මේ දැක්වෙන බලශක්ති ජනනය ආරම්භ කළ දිනයේ සිට මාසයකට ඇ.ඩො. 10,500 ක ස්ථාවර ගාස්තුවක් සමාගම ගෙවිය යුතුය.



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

32 සම්බන්ධිත පාර්ශ්ව හෙළිකිරීම්

32.1 මණ්ඩලය

32.1.1 ගිවිසුම්වලට අධ්‍යක්ෂවරුන්ගේ සබඳතා

මහාචාර්ය විමලධර්ම අබේවික්‍රම මහතා 2013.01.31 දින දක්වා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සභාපති ධුරය හෙබවීය. තවද ඔහු ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පරිපාලන සමාගම් වන සී/ස ලංකා විදුලිය (පෞද්.) සමාගම සහ විල්ට්විල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පෞද්.) සමාගම යන සමාගම්වල අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලවල අධ්‍යක්ෂක වරයෙකු හැටියට සේවය කළේය.

ඩබ්.ඩී.ගණේගල මහතා 2013.03.01 දින සිට මෙ දක්වා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සභාපති දරමින් සිටින අතර ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පරිපාලන සමාගම් වන සී/ස ලංකා විදුලිය (පෞද්.) සමාගම, විල්ට්විල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පෞද්.) සමාගම, සී/ස ලංකා කෝල් (පෞද්.) සමාගම, ශ්‍රී ලංකා චන්ද්‍රිකා (පෞද්.) සමාගම සහ සී/ස ත්‍රිකුණාමලයේ පවර් (පෞද්.) සමාගම හිද අධ්‍යක්ෂක ධුරය දරමින් සිටී.

ඉංජිනේරු ඩබ්.ඩී. අනුර සේනක විජයපාල මහතා 2013.01.28 දින දක්වා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ උප සභාපති වරයෙකු හැටියට සේවය කළ අතර, පී.පී. ගුණසේන මහතා 2013.01.31 දින දක්වා ක්‍රියාකාරී අධ්‍යක්ෂ වරයෙකු හැටියට ද සේවය කර ඇත. තව ද ඔවුහු සී/ස ලංකා කෝල් (පෞද්.) සමාගම, ශ්‍රී ලංකා චන්ද්‍රිකා (පෞද්.) සමාගම සහ සී/ස ත්‍රිකුණාමලයේ පවර් (පෞද්.) සමාගම හි ද අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලවල අධ්‍යක්ෂවරු හැටියට සේවය කළහ.

ටී.වී.මී. හේරත් මහතා 2013.03.01 සිට 2013.12.31 දින දක්වා මණ්ඩලයේ උප සභාපති ධුරය දැරූ අතර කේ.අයි.ඩී.පී. කුලරත්න මහතා ක්‍රියාකාරී අධ්‍යක්ෂක වශයෙන් 2013.03.01 දින පත්කරන ලදී.

සී.ජේ.පී. සිරිවර්ධන සහ මහාචාර්ය ඩී.වී.එස්. ඩබ්ලිව්.ගේ මහත්වරුන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අධ්‍යක්ෂක මණ්ඩලයේ සාමාජික ධුර වලින් පිළිවෙලින් 2013.03.01 සහ 2013.05.09 යන දිනයන්හි ඉවත්වීය.

ඩබ්.ඩී. ජයසිංහ මහතා 2013.12.31න් අවසන් වර්ෂයේ ලංවිම අධ්‍යක්ෂක මණ්ඩල සාමාජිකයෙකු වශයෙන් කටයුතු කළ අතර විරිත්තමුල්ල මහතා සහ ටී.ටී.අයි.වී. අමරසේකර මහත්මියද ලංවිම අධ්‍යක්ෂක මණ්ඩල සාමාජිකයින් වශයෙන් පිලිවෙලින් 2013.01.01 සහ 2013.05.10 දින වලදී පත්කරගන්න ලදී.

පළාත් පාලන සහ ප්‍රාදේශීය සහ අමාත්‍ය ලේකම් ආර්.ඒ.ඒ.කේ. රණවක මහතා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අධ්‍යක්ෂක මණ්ඩලයේ සාමාජිකයෙකු ලෙස 2013.03.06 දින පත් කරන ලදී.

32.1.2 පහත සඳහන් ආශ්‍රිත සමාගම් සමග පහත සඳහන් ගනුදෙනු මණ්ඩලය විසින් සිදුකරන ලදී

	2013	2012
a) භාණ්ඩ හා සේවා විකිණීම		
විදුලිබල විකිණීම - අධික සැපයුම ලෙකෝ	25,663,119	19,076,160
b) භාණ්ඩ හා සේවා මිලට ගැනීම		
විල්ට්විල් ට්‍රාන්ස්ෆෝමර්ස් (පෞද්.) සමාගම	588,532	914,089
විල්ට්විල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පෞද්.) සමාගම	-	432
විල්ට්විල් ගැල්වනයිසර් (පෞද්.) සමාගම	42,044	82,701
සී/ස ඇන්ටි ලෙකෝ මීටරින් (පෞද්.) සමාගම	377,473	393,362
හෙළදහවි	9,041,718	12,583,663
ලක්දහවි	-	2,069,323
සීමාසහිත හිවිදු (පුද්.) සමාගම	134,642	67,551
හිවිදු ඇසුපිහිඇල්ල (පෞද්.) සමාගම	195,877	118,823
සී/ස ලංකා කෝල් (පෞද්.) සමාගම	10,677,327	11,099,248

32.1.3 ලංකා ආණ්ඩුව සමග සහ ලංකා ආණ්ඩුව සම්බන්ධිත ඒකක සමග ගනුදෙනු

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ශ්‍රී ලංකා ආණ්ඩුව විසින් සෘජුවම පාලනය කරන හෙයින්, ශ්‍රී ලංකා ආණ්ඩුව ද, ශ්‍රී ලංකා ආණ්ඩුව විසින් පාලනය කරනු ලබන්නා වූ ද, ඒකාබද්ධව පාලනය කරනු ලබන්නා වූ ද, සුවිශේෂී ලෙස බලපෑම් කරනු ලබන්නා වූ ද, ආණ්ඩුව සම්බන්ධිත වෙනත් ඒකකයන්, විල්කේට්විස් 24, සම්බන්ධිත පාර්ශ්ව හෙළිකිරීම්වල වගන්තිය අනුව සම්බන්ධිත පාර්ශ්වයන් හැටියට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සැලකිල්ලට ගෙන ඇත.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය, ශ්‍රී ලංකා ආණ්ඩුව සහ වෙනත් සම්බන්ධිත ඒකක සමග ගනුදෙනු, සැකසීම් සහ විකාශනවලට විලක්ෂිත අතර සුවිශේෂී ගනුදෙනු පහත දැක්වෙන පරිදි වාර්තා කරනු ලැබේ

	ගනුදෙනුවේ ස්වභාවය	2013	2012
ලංකා ඛනිජ තෙල් සංස්ථාව	ඉන්ධන මිලට ගැනීම	29,425,498	42,295,279
පොදු ව්‍යවසාය දෙපාර්තමේන්තුව	ව්‍යාපෘති ණය ලබා ගැනීම	25,094,618	89,443,023
මහජන බැංකුව	බැංකු ණය ලබාගැනීම	37,000,000	19,455,145



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

32.1.4 ප්‍රධාන කළමනාකරණ පිරිස් සමග ගනුදෙනු

වැදගත් සම්බන්ධිත පාර්ශ්වීය හෙළිකිරීම් පහත දැක්වේ.

(i) අධ්‍යක්ෂවරුන්ට ණය
මණ්ඩලයේ අධ්‍යක්ෂවරුන්ට ණය දී නැත.

(ii) ප්‍රධාන කළමනාකරණ පිරිස්වල පාර්ශ්වික
සමාගමේ ප්‍රධාන කළමනාකරණ පිරිස් සඳහා සමාලෝචිත වර්ෂය තුළ දරන්නට සිදු වූ පාර්ශ්විකය රු. 2,295,000/- (2012 - රු. 1,779,450/-) ක් වේ.

32.2 එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පෞද්.) සමාගම

වැදගත් සම්බන්ධිත පාර්ශ්වීය හෙළිකිරීම් පහත දැක්වේ

32.2.1 පරිපාලක සහ සම්බන්ධිත ඒකක සමග ගනුදෙනු

	සමාගමේ නම සහ සම්බන්ධිය ලංචිම		LTL ESOT වෙනත් සම්බන්ධිතයන්		LTL ESOT LTD ඒකකය කෙරෙහි සුවිශේෂ බලපෑම්	
	පරිපාලක සංවිධානය				ඒකකය කෙරෙහි සුවිශේෂ බලපෑම්	
	2013	2012	2013	2012	2013	2012
ගනුදෙනුවේ ස්වභාවය						
ජනවාරි 01 වන දිනට	3,324,370	1,293,349	(55)	(376,959)	54,000	(26,984)
භාණ්ඩ හා සේවා විකිණීම	8,242,675	13,506,046	-	-	-	-
ප්‍රකාශිත ලාභාංශ	(1,259,748)	(2,035,248)	(678,008)	(679,522)	(593,892)	(872,249)
පොලී ආදායම	-	-	-	-	-	252,687
ලැබුණ අත්තිකාරම්	-	(365,403)	-	-	-	-
හිලවී කළ අත්තිකාරම්	29,860	339,568	-	-	-	-
ගෙවූ ලාභාංශ	1,259,748	2,224,210	200,360	1,056,426	539,892	953,233
බොල් ණය කපා හැරීම	-	-	-	-	-	-
වර්ෂය තුළ ලැබීම්	(9,598,164)	(11,638,152)	-	-	-	(252,687)
වර්ෂය තුළ ගෙවීම්	-	-	-	-	-	-
දෙසැම්බර් 31ට ශේෂය	1,998,741	3,324,370	(477,703)	(55)	-	54,000

පරිපාලක සංවිධානය

සමූහයේ සාමාන්‍ය කොටස් 63% (2012 - 63%) ක් ලංචිම සතුය.

සමාගම කෙරෙහි සුවිශේෂී බලපෑමක් ඇති ඒකකය

එල්ටීඑල් එම්ප්ලොයිස් ෂෙයර්ස් ඕනර්ෂිප් ට්‍රස්ට් ලිමිටඩ් සමූහයේ සාමාන්‍ය කොටස් 27% (2012 - 27%)ක් අයත් වේ. ඔවුනට ඒකකයේ මූල්‍ය සහ මෙහෙයුම් ප්‍රතිපත්ති තීරණවලට සහභාගී වීමේ බලයක් ඇත.

වෙනත් සම්බන්ධිත ඒකකයන්

ආස්ථිතියෙහි සාමාන්‍ය කොටස් 10% (2012 - 10%)ක් එල්ටීඑල් සේවක කොටස් හිමිකාරත්වය සතුය.



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

32.2.2 ශ්‍රී ලංකා රජය සහ රජය සම්බන්ධිත ඒකකයන් සමග ගනුදෙනු

සමූහයෙහි පරිපාලක සංවිධානය සෘජුවම ශ්‍රී ලංකා රජය විසින් පාලනය කරන හෙයින්, ශ්‍රී ලංකා රජය ද, ශ්‍රී ලංකා රජය විසින් පාලනය කරන, ඒකාබද්ධව පාලනය කරන, සුවිශේෂී ලෙස බලපෑම් කරන රජය සම්බන්ධිත ඒකක, "LKAS 24" සම්බන්ධිත පාර්ශ්ව හෙළිකිරීමල අනුව සම්බන්ධිත පාර්ශ්ව හැටියට සමූහය සැලකිල්ලට ගනී.

සමූහය ශ්‍රී ලංකා රජය සහ එහි වෙනත් සම්බන්ධිත ඒකක සමග ගනුදෙනු විධිවිධාන ගිවිසුම් ආදියට එළඹෙයි. ඒවා අතුරින් සුවිශේෂී ගනුදෙනු පහත දැක්වේ.

	ගනුදෙනුවේ ස්වභාවය	2013	2012
ලංකා බහිෂ්ඨ සංස්ථාව	ඉන්ධන මිලට ගැනීම	3,894,113	5,694,150
මහජන බැංකුව	ආයෝජන	1,759,877	611,264
ලංකා බැංකුව	ආයෝජන	3,096,305	1,742,399

තවදුරටත් ශ්‍රී ලංකා රජය හා ඊට සම්බන්ධිත පාර්ශ්වයන්ට අයත් සාමාන්‍ය ව්‍යාපාරික කටයුතු හා සම්බන්ධ පහත ඇති විස්තරාත්මක ගනුදෙනු ඇතුළත් කරන ලදී.

අදායම් බදු දෙපාර්තමේන්තුවට සහ රේගු දෙපාර්තමේන්තුවට කළ ව්‍යවස්ථාපිත ගෙවීම්. බදු හා තීරබදු දුරකථන, විදුලිය හා ජලය යන උපයෝගිතාවයන් අයත් වූ ගෙවීම්. සේවක විශ්‍රාමික ප්‍රතිලාභ සේ.අ.අ. සහ සේ.සා.අ. සඳහා කළ ගෙවීම්. ශ්‍රී ලංකා රක්ෂණ හිති ගත සංස්ථාවේ රක්ෂණ වාරික සඳහා කළ ගෙවීම්.

32.2.3 සමාගමේ හෝ මවු සමාගමේ ප්‍රධාන කළමනාකරණ සේවක පිරිස සමග ඇති ගනුදෙනු

ව්‍යාපාරික කටයුතු සැලසුම් කිරීම, සංවිධානය හා මෙහෙය වීම හා සම්බන්ධිත අධිකාරිය සහ වගකීම් දරණ පුද්ගලයන් ප්‍රධාන කළමනාකරණ සේවක පිරිස ලෙස හඳුන්වයි. මෙවැනි ප්‍රධාන කළමනාකරණ සේවක පිරිස අතර අධීක්ෂක මණ්ඩල සමජිකයන්, මවු සමාගමේ අධීක්ෂක මණ්ඩල සාමාජිකයන් සහ ප්‍රධාන විධායක නිලධාරීන් අඩංගුය. මොවුන් හා මොවුන්ගේ සමීප සාමාජිකයන්ගේ යම් ගනුදෙනු පවතීද එම ස්වදේශ ගනුදෙනු හා සම්බන්ධ තොරතුරු පහත හෙළිදරව් කිරීම්වල අඩංගුවේ.

a) ප්‍රධාන කළමනාකරණ පිරිස සඳහා වන්දි

	2013	2012
කෙටි කාලීන සේවක ප්‍රතිලාභ	33,000	25,605
පසු සේවා රැකියා ප්‍රතිලාභ	4,770	3,737
	37,770	29,342

ඉහත සඳහන් වන්දි ගෙවීමට අමතරව සමාගම කළමනාකරණ පිරිස්වලට මුදල් නොවන ප්‍රතිලාභ එම පිරිස් සමග අත්සන් තබන සේවා ගිවිසුම් මගින් සපයනු ලැබේ.



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට

((සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්))

32.3 සීමාසහිත ලංකා විදුලිබල සමාගම (පෞද්.)

සම්බන්ධිත පාර්ශ්ව හෙළිදරව් කිරීම් පිළිබඳ සුවිශේෂී විස්තර පහත දැක්වේ.

32.3.1 සමාගම පහත සඳහන් ආශ්‍රිත සමාගම් සමග පහත සඳහන් ගනුදෙනු සිදු කළේය.

	පරිපාලක සමාගම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය		වෙනත් ප්‍රමුඛ කොටස් හිමියෝ මහා භාණ්ඩාගාරය		පරිපාලිත සමාගම් සහ වෙනත් ආශ්‍රිත සමාගම	
	2013	2012	2013	2012	2013	2012
ජනවාරි 01 වන දිනට ශේෂය	1,909,314	(1,728,338)	132,593	210,015	121,296	85,975
විදුලි බලය මිලට ගැනීම	(20,520,953)	(15,148,014)	-	-	-	-
විදුලි බලය සඳහා ගෙවීම්	17,695,919	15,684,723	-	-	-	-
ADB හා ආපසු ගෙවීම්	(575,000)	-	(76,566)	(77,422)	-	-
ගත් ණය සඳහා පොලිය	-	-	15,329	24,229	-	-
උපචිත වියදම්	(1,011,606)	515	-	-	-	-
පොලී ගෙවීම්	-	-	(15,329)	(24,229)	-	-
ද්‍රව්‍යමය මාරුකිරීම්	-	428	-	-	-	-
ද්‍රව්‍ය ලබාගැනීම්	-	-	-	-	-	-
භාණ්ඩ මිලදී ගැනීම	-	-	-	-	189,184	-
ගෙවීම්	-	-	-	-	(211,170)	(266,474)
ලං.වි.ම. ට දුන් ණය	1,300,000	3,100,000	-	-	-	251,185
දෙසැම්බර් 31 ට ශේෂය	(1,202,326)	1,909,314	56,027	132,593	99,310	70,686

32.3.2 රජය සම්බන්ධිත ඒකක සමග ගනුදෙනු

මෙම හෙළිදරව්වෙන් අපේක්ෂිත පරමාර්ථ උදෙසා රජය සහ භාණ්ඩාගාරයට අමතරව සමාගම අයත් වන රේඛීය අමාත්‍යාංශය සම්බන්ධිත ඒකක සමග ගනුදෙනු හෙළිදරව් කිරීමට ප්‍රධාන කළමනාකරණය තීරණය කර ඇත. වර්ෂය (2011 * නැත) තුළ ගනුදෙනු කිසිවක් නොවීය.

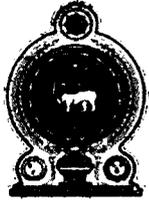
සමාගම පරිපාලක ආයතනය හෝ සමාගමේ ප්‍රධාන කළමනාකරණ පිරිස් සමග කළ ගනුදෙනු

සමාගම එහි පරිපාලක සංවිධානයේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ සාමාජිකයන් සහ සාමාන්‍යාධිකාරී ඇතුළු අංශ ප්‍රධානීන් ද ප්‍රධාන කළමනාකරණ පිරිස් හැටියට නිර්වචනය කිරීමට සමාගම තීරණය කර ඇත.

	2013	2012
ප්‍රධාන කළමනාකරණ පිරිස සඳහා වන්දි		
අධ්‍යක්ෂවරුන්ගේ ගාස්තු සහ කෙටි කාලීන ප්‍රතිලාභ	536	419
වෙනත් ප්‍රධාන කළමනාකරණ පිරිස් සඳහා පාර්ශ්‍රමික	19,759	19,948
ප්‍රධාන කළමනාකරණ පිරිස් සඳහා වන්දි ගෙවීම්වල එකතුව	20,295	20,367



විගණකාධිපති වාර්තාව



විගණකාධිපති දෙපාර්තමේන්තුව கணக்காய்வாளர் தலைமை அலுவலக திணைக்களம் AUDITOR GENERAL'S DEPARTMENT



මගේ අංකය
எனது இல. } 306/72/පොල්දූව/වල්දූව/2013
My No. }

ඔබේ අංකය
உமது இல. }
Your No. }

දිනය
திகதி } 2015 මාර්තු 11 දින
Date }

සහාපති,
ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ මූල්‍ය ප්‍රකාශන සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සහ එහි පරිපාලන සමාගම්වල ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ 1971 අංක 38 දරන මුදල් පනතේ 14(2)(ඝී) වගන්තිය ප්‍රකාර විගණකාධිපති වාර්තාව

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට 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 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ 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 සංශෝජිතව 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)(ඝී) වගන්තිය ප්‍රකාර ලංකා විදුලිබල 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 වෘත්තීයෙහි නියැලී වරලත් ගණකාධිකාරී සමාගම් විසින් විගණනය කරන ලදී. මුදල් පනතේ 13(7)(ඒ) වගන්තිය ප්‍රකාර විස්තීර්ණ වාර්තාවක් මණ්ඩලයේ සහාපති වෙත යොමු කලයුතු බවට මම මතභේදයකින් තොරව සලකමි.

1.2 මූල්‍ය ප්‍රකාශන සම්බන්ධයෙන් කළමනාකරණයේ වගකීම

මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතිවලට (ශ්‍රී ලංගිප්‍ර) අනුකූලව පිළියෙල කිරීම හා සාධාරණ ලෙස ඉදිරිපත් කිරීම සහ වංචා හෝ වැරදි හේතුවෙන් ඇති විය හැකි ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශනයන්ගෙන් තොරවූ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමට හැකිවනු පිණිස අවශ්‍ය යැයි කළමනාකරණය විසින් තීරණය කරනු ලබන අභ්‍යන්තර පාලනය කළමනාකරණයේ වගකීම වේ.

1.3 විගණකගේ වගකීම

මාගේ විගණනය මත පදනම්ව මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳව මතයක් ප්‍රකාශ කිරීම මාගේ වගකීම වේ. මා විසින් ශ්‍රී ලංකා විගණන ප්‍රමිතිවලට අනුකූලව මාගේ විගණනය සිදු කරන ලදී. ආචාර ධර්මවල අවශ්‍යතාවන්ට මම අනුකූලවන බවට සහ මූල්‍ය ප්‍රකාශන ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශනයන්ගෙන් තොරවන්නේද යන්න පිළිබඳ සාධාරණ තහවුරුවක් ලබාගැනීම පිණිස විගණනය සැලසුම්කර ක්‍රියාත්මක කරන බවට මෙම ප්‍රමිති අපේක්ෂා කරයි.

මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන අගයන් සහ හෙළිදරව් කිරීම්වලට උපකාරී වන විගණන සාක්ෂි ලබාගැනීම පිණිස පරිපාටි ක්‍රියාත්මක කිරීම විගණනයට ඇතුළත් වේ. තෝරාගත් පරිපාටි, වංචා හෝ වැරදි හේතුවෙන් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ඇතිවියහැකි ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශනයන්ගේ අවදානම් තක්සේරු කිරීමද ඇතුළත් විගණකගේ විනිශ්චය මත පදනම් වේ. එම අවදානම් තක්සේරු කිරීම්වලදී, 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 සවලදායිත්වය පිළිබඳව මතයක් ප්‍රකාශ කිරීමට අදහස් නොකරයි. කළමනාකරණය විසින්

අංක 306/72 පොල්දූව පාර,
බත්තරමුල්ල , ශ්‍රී ලංකාව
දුරකථනය } 2887028 - 34
தொலைபேசி }
Telephone. }

இல. 306/72, பொல்துவ வீதி,
புத்தரமுல்லை இலங்கை
ෆැක්ස් අංකය } 2887223
பக்ஸ் இல }
Fax No. }

No.306/72, Polduwa Road,
Battaramulla , Sri Lanka
ඉලෙක්ට්‍රොනික් තැපෑල } oaggov@sltnet.lk
#- மெயில் }
E-mail. }



විගණකාධිපති වාර්තාව

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

1.4 තත්වගණනය කළ විගණන 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 - මණ්ඩලය

මෙම වාර්තාවේ 2.2.2 ඡේදයේ දක්වා ඇති කරුණුවලින් වන බලපෑම හැර, මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලින් 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මූල්‍ය තත්වය සහ එදිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා විභි මූල්‍ය ක්‍රියාකාරීත්වය හා මුදල් ප්‍රවාහ ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතිවලට අනුකූලව සත්‍ය හා සාධාරණ තත්වයක් පිළිබිඹු කරන බව මා දරන්නාවූ මතය වේ.

තත්වගණනය කළ මතය - සමූහය

මෙම වාර්තාවේ 2.2 ඡේදයේ දක්වා ඇති කරුණුවලින් වන බලපෑම හැර මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලින් 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට මණ්ඩලයේ සහ විභි පරිපාලිතයන්හි මූල්‍ය තත්වය සහ එදිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා විභි මූල්‍ය ක්‍රියාකාරීත්වය හා මුදල් ප්‍රවාහ ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතිවලට අනුකූලව සත්‍ය හා සාධාරණ තත්වයක් පිළිබිඹු කරන බව මා දරන්නාවූ මතය වේ.

2.2 මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ අදහස් දැක්වීම්

2.2.1 සමූහයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන

සීමාසහිත ලංකා ගල් අඟුරු සමාගම හැර මණ්ඩලයේ අනෙකුත් පරිපාලිත හා බද්ධ ව්‍යාපාරවල විගණකවරුන් විසින් 2013 වර්ෂය සඳහා විම සමාගම්වල මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ හිතකර මතයන් ප්‍රකාශ කර තිබුණි. පරිපාලිත සමාගම්වල හමි හා අයිතිය පහත පරිදි වේ.

පරිපාලිතයේ නම	අයිතිය ප්‍රතිශතයක් ලෙස %
සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම (ලෙකෝ)	55.2
සීමාසහිත එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්ගලික) සමාගම	63
සීමාසහිත ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම (එල් සී සී)	60
සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා එන්ජිනි (පුද්ගලික) සමාගම	100
සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමලය පවර් කම්පැණි සමාගම (බද්ධ ව්‍යාපාරය)	50

පහත නිරීක්ෂණයන් පදනම් කර ගෙන සීමාසහිත ලංකා කෝල් සමාගමේ විගණකවරුන් විසින් විම සමාගමේ 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ තත්වගණනය කළ විගණන මතයක් ප්‍රකාශ කර තිබුණි.

(i) 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට රු.1,789,698,174 ක් හා රු.1,792,294,204 ක් වූ පිළිවෙලින් පූර්ව ගෙවීම් හා ණය හිමි ශේෂයන් පිළිබඳ තීරවද්‍යතාවය හා පැවැත්ම පරීක්ෂා කිරීම සඳහා සෘජු සහාධ කිරීම් ආකාරයෙන් ලිඛිත සාක්ෂි සපයා නොතිබුණි.

(ii) දේශීය ආදායම් දෙපාර්තමේන්තුව සමඟ දළ වශයෙන් රු.මිලියන 100 ක ඵකඟ වූ බදු බැරකම් ගිණුම් ගත කර නොතිබුණි.

2.2.2 ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන

2.2.2.1 ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිත (ශ්‍රීලංගිපු) හා ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති

පහත නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

(අ) ශ්‍රීලංගිපු 2 - තොග ප්‍රමිතියට අනුව, පිරිවැය හා ශුද්ධ උපලබ්ධි වටිනාකමින් අඩු අගයට තොග ගණනය කළ යුතු අතර තොගවල පිරිවැය පිළිවෙලින් ප්‍රථම ලැබීම් ප්‍රථම නිකුතු (FIFO) හෝ බර තැබූ සාමාන්‍ය පිරිවැය සුත්‍රය යොදා ගනිමින් ගණනය කළ යුතුය. එහෙත් ප්‍රමිතියේ විධිවිධානවලට පටහැනිව, මණ්ඩලය තම බෙදාහැරීම් කලාපවල ඇති තොග අගය කිරීම සඳහා සම්මත මිල ක්‍රමය යොදා ගෙන තිබුණි.



විගණකාධිපති වාර්තාව

තවද, ශ්‍රී ලංකා වරලත් ගණකාධිකාරී ආයතනය විසින් හිකුත් කරන ලද නියෝගවලට අනුව, මිල උච්චාවචනයට යටත් තොග අගය කිරීම සඳහා ප්‍රමිත පිරිවැය යොදා ගැනීමට ඉඩදිය හැකි අතර එසේ නොමැති නම් තොග වටිනාකම පිරිවැය හෝ ශුද්ධ උපලබ්ධි වටිනාකමින් අඩු අගයට ගණනය කළ යුතුය.

මේ සම්බන්ධයෙන් පහත නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

- (i) පවත්නා තත්ත්වයට අනුව මිල ඉහළ යන නමුත් උච්චාවචනය නොවේ. විධිවිධාන මණ්ඩලය බොහෝ අවස්ථාවලදී තර්ජන ප්‍රමාණයට වඩා ඔවුන්ගේ සම්මත මිල අධි ඇස්තමේන්තුගත කර ඇති බව පැහැදිලි විය. උදාහරණයක් වශයෙන් 2013 වර්ෂයේදී ද්‍රව්‍ය මිල හා ශ්‍රම රේටයන් අධි ඇස්තමේන්තුගත කිරීමෙන් හඳුනාගත් ශුද්ධ ආදායම පිළිවෙලින් රු.මිලියන 3,444 (2012 - රු.මිලියන 1,647) ක් හා රු.මිලියන 1,213 (2012 - රු.මිලියන 1,034) ක් විය. එයට අමතරව විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශනයේ ආදායම් ලෙස හඳුනාගෙන තිබූ රු.මිලියන 1,568 (2012 - රු.මිලියන 1,574) ක මුදලක් පොදු කාර්ය පිරිවැය (භාවිතා කළ තර්ජන ශ්‍රම පැය සඳහා යොදා ගත් ප්‍රමිත රේටයට ගණනය කළ) ලෙස කාර්ය පිරිවැයට අයකර තිබුණි.

එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන තොග, හඬිත්තු වැඩ, කෙර්ගෙන යන වැඩ හා හිමි කරන ලද ප්‍රාග්ධන වැඩ වටිනාකම සාධාරණව නිරූපණය වී නොතිබුණි.

- (ii) මණ්ඩලය විසින් ඉදිකරන ලද වත්කම් අගය කිරීම සඳහා ඒකාකාරී ප්‍රතිපත්තියක් අනුගමනය කර නොතිබුණි. උදාහරණයක් වශයෙන් විදේශ මූල්‍යයක ව්‍යාපෘතිවලින් ඉදිකරන ලද සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් (Transmission Lines) හා සමහර බෙදාහැරීම් රැහැන් තර්ජන පිරිවැයට අගය කර තිබූ අතර වෙනත් කාර්යයන් එනම් සේවා ප්‍රධාන සම්බන්ධතා (Service Main Connection) පද්ධති විශාලනය (System Augmentation) ඉරාන මූල්‍යයක ව්‍යාපෘතිවලින් සිදුකරන ලද කාර්යයන්, ගම නැඟුම, විමධ්‍යගත අයවැය (Decentralized Budget) යටතේ සිදුකරන ලද ව්‍යාපෘති කාර්යයන් ආදිය ප්‍රමිත පිරිවැයට අගය කර තිබුණි.

- (iii) ප්‍රමිත පිරිවැයට තොග අගය කිරීමේ හේතුවෙන් 2010 වර්ෂය සිට 2013 වර්ෂ සඳහා මෙහෙයුම් ප්‍රතිඵලවලට බලපෑම පහත පරිදි වේ.

වර්ෂය	මූල්‍ය ප්‍රකාශන අනුව මිල විචලනය සහිත මෙහෙයුම් ප්‍රතිඵලය රු.මිලියන	මුළු ශුද්ධ ධනාත්මක මිල විචලනය රු.මිලියන	මිල විචලනය නොමැතිව මෙහෙයුම් ප්‍රතිඵලය රු.මිලියන	මිල විචලනය මෙහෙයුම් ප්‍රතිඵලයේ ලස %
2013	12,846	5,466	7,380	43
2012	(77,645)	2,675	(80,320)	3
2011	(19,266)	4,494	(23,760)	23
2010	4,832	3,295	1,534	68

ඉහත විශ්ලේෂණයට අනුව, ලාභය හෝ පාඩුව විශාල වන විට, මිල විචලනය හේතුවෙන් වන බලපෑම කුඩා හා අනෙක්තර වේ.

(ආ) ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය - විකිණීමට ඇති අගය නොවන වත්කම් හා අත්තිවනු මෙහෙයුම්

ශ්‍රී ලංකා මූල්‍ය වාර්තාකරණ ප්‍රමිත 05 හි දක්වා ඇති නිර්ණායකය අනුව විකිණීම සඳහා වර්ගීකරණය කරන ලද වත්කම් ධාරණ අගයට අඩු අගයට හෝ පිරිවැය අඩු සාධාරණ අගයට ගණනය කර මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශනයේ වෙනම ඉදිරිපත් කළ යුතුය. කෙසේ වුවද උත්පාදන අංශය හා සම්ප්‍රේෂණ අංශය මෙම අවශ්‍යතාවන්ට අනුකූල වී නොතිබුණු අතර රු.24,565,471 ක් වූ අපහරණය සඳහා ඇති වාහන 60 ක ශුද්ධ පොත් අගය 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශනයේ දේපල, පිරිසත හා උපකරණ (PPE) යටතේ දක්වා තිබූ වාහන වටිනාකමට ඇතුළත් කර තිබුණි.

(ඇ) ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය - දේපල, පිරිසත හා උපකරණ (PPE)

- (i) මෙහා වොට් 115 ක නිෂ්පාදන ධාරිතාවක් සහිත GT7 (Fiat Gas Turbine) යන්ත්‍රය කැලණිතිස්ස බලාගාරයේ 1997 වර්ෂයේදී සවිකරන ලදී. ධාවන පැය 100,000 කට පසු පිරිසතෙහි සම්පූර්ණ අළුත්වැඩියාව කර තිබූ අතර එම අළුත්වැඩියාව සඳහා දරන ලද පිරිවැය රු.793,525,443 ක් විය. එම වියදම් පුනරාවර්තන වියදම් ලෙස සලකා තිබුණි. කෙසේ වුවද ගනුදෙනුවේ ස්වභාවය අනුව, එම සම්පූර්ණ අළුත්වැඩියා පිරිවැය විදුලි බල පිරිසතෙහි අනාගත ආර්ථික ප්‍රතිලාභ වැඩිවීම සඳහා හේතුවන බැවින් එම වියදම් ප්‍රාග්ධන වියදම් ලෙස සැලකිය යුතුය.
- (ii) වත්කම්වල ප්‍රධාන සංරචකයන් පදනම් කර ගෙන ක්ෂය ගණනය කළ යුතුය. කෙසේ වුවද, 2011 වර්ෂයේදී ස්ථාපිත කරන ලද ලක් විජය විදුලි බලාගාරය එහි විදුලිබල පිරිසත සමාන ආර්ථික ප්‍රයෝජනවත් ජීව කාලයක් නොමැතිව රු.මිලියන 46,083 ක් වූ ප්‍රවේශ මාර්ග, පරිශ්‍රය තුළ යටිතල පහසුකම් සංවර්ධන, විදුලිබල පිරිසත, ඩෙල් ගල් ඇඟුරු (Deaf coal) ආදී විවිධ සංරචක ඇතුළත් තනි වත්කමක් ලෙස සලකා ක්ෂය කර තිබුණි.



විගණකාධිපති වාර්තාව

(iii) ස්ථාවර වත්කම්වල ඇතුළත් තුගත කේබල් පද්ධතිය (13kv) 2012 වර්ෂයේ සිට වර්ෂ 12 ක ආර්ථික ප්‍රයෝජනවත් ජීව කාලය පදනම්ව ක්ෂය කර තිබුණි. එහෙත් මෙම වත්කම් පිළිබඳ දැක්වා ඇති ප්‍රතිපත්තියට අනුව, වර්ෂ 35 ක ආර්ථික ප්‍රයෝජනවත් ජීව කාලයක් මත ක්ෂය කළ යුතුය. එබැවින් පෙර වර්ෂය තුළ ක්ෂය වැඩියෙන් ප්‍රතිපාදනය කිරීම හේතුවෙන් 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන දේපල, පිරිසත හා උපකරණ සහ රඳවාගත් ලාභ රු.159,441,901 කින් අඩුවෙන් දැක්වා තිබුණි.

(ඇ) ශ්‍රී ලංකා 17 - කල් බදු

- (i) බදුකරු විසින් ඔවුන්ගේ මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශනයේ මූල්‍ය කල් බදු වත්කම් හා බැරකම් ලෙස කල් බදු වත්කම්වල සාධාරණ අගයට සමාන මුදලකට හෝ එසේ අඩුකම් අවම කල් බදු ගෙවීම්වල වර්තමාන වටිනාකමට හඳුනාගත යුතුය. කෙසේ වුවද මූල්‍ය කල් බදු පදනම් මත 2013 වර්ෂයේ සම්ප්‍රේෂණ අංශය විසින් මිලදී ගන්නා ලද වාහන 8 ක පිරිවැය එම පදනම් මත මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල හඳුනා ගෙන නොතිබුණි. එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන දේපල, පිරිසත හා උපකරණ රු.7,087,215 කින් අඩුවෙන් දැක්වා තිබුණි.
- (ii) ආයු ගණක ක්‍රමය හෝ සංඛ්‍යාත ක්‍රමය යොදා ගෙන කල් බදු පොලී, ආදායම් ප්‍රකාශනයට අයකළ යුතුය. කෙසේ වුවද සම්ප්‍රේෂණ අංශය විසින් සෑම මාසයකම එක සමාන මුදලකින් කල් බදු පොලී අයකර තිබූ අතර එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන කල් බදු පොලී හා අවිනිශ්චිත ගිණුමේ පොලිය රු.6,198,720 කින් පිළිවෙලින් අඩුවෙන් හා වැඩියෙන් දැක්වා තිබුණි.
- (iii) මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන මුදල හා ඉදිරිපත් කරන ලද තොරතුරු පදනම් කර ගෙන විගණනය විසින් සිදුකරන ලද ගණනය කිරීම් අතර පහත සඳහන් වැඩියෙන් දැක්වීම් හා අඩුවෙන් දැක්වීම් නිරීක්ෂණය විය.

	විෂයය අනුව මූල්‍ය ප්‍රකාශන අනුව මුදල රු.	විගණනය විසින් සිදුකරන ලද ගණනය කිරීම රු.	වැඩියෙන් දැක්වීම / (අඩුවෙන් දැක්වීම) රු.
කල් බදු ණය හිමියන්	112,525,344	100,469,040	12,056,304
අවිනිශ්චිත පොලී	48,605,344	29,349,065	19,256,279
කල්බදු පොලී	12,151,336	16,327,235	(4,175,899)
එකතු කළ අගය මත බදු කොටස වෙනත් වියදම්	-	3,014,076	(3,014,076)

(ඉ) ශ්‍රී ලංකා 24 - සම්බන්ධිත පාර්ශ්ව හෙළිදරව් කිරීම්

ප්‍රමිතියේ අවශ්‍යතාවය පරිදි සම්බන්ධිත පාර්ශ්ව සම්බන්ධතාවය පිළිබඳ ස්වභාවය මෙන්ම ගනුදෙනු පිළිබඳව තොරතුරු සහ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට වන විභව බලපෑම වටහා ගැනීම සඳහා අවශ්‍ය හිඟ ශේෂයන් හෙළිදරව් කිරීම මඟින් සම්බන්ධිත පාර්ශ්වයන් අතර ගනුදෙනු මණ්ඩලය විසින් හෙළිදරව් කර නොතිබුණි. සම්බන්ධිත පාර්ශ්ව ගනුදෙනු ලෙස මණ්ඩලයේ වතු සම්බන්ධතාවයක් ඇති පරිපාලිතයක් වන සීමාසහිත එල්.ටී.එල්.ප්‍රොසෙස්ට්ට් (පුද්ගලික) සමාගම සඳහා පහත සඳහන් කොන්ත්‍රාත් ලබාදී තිබුණු බව විගණනයේදී නිරීක්ෂණය විය.

- (i) වවුනියා, කිලිනොච්චි සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ව්‍යාපෘතිය - ජාසපබැ මූල්‍යයන ව්‍යාපෘතිය
- (ii) සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය ශක්තිමත් කිරීමේ සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ව්‍යාපෘතිය - ආසබැ මූල්‍යයන ව්‍යාපෘතිය
- (iii) සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය ශක්තිමත් කිරීමේ නැගෙනහිර පළාත් ව්‍යාපෘතිය - ආසබැ මූල්‍යයන ව්‍යාපෘතිය (කොන්ත්‍රාත් මුදල රු.මිලියන 1,345 ක් විය)
- (iv) උතුරු නැගෙනහිර විදුලිබල සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය - ආසබැ මූල්‍යයන ව්‍යාපෘතිය (කොන්ත්‍රාත් මුදල රු.මිලියන 425 කි)
- (v) ජාලක උප පොළ විශාලන ව්‍යාපෘතිය අදියර II - (Augmentation Grid Substation Project Phase II) ආසබැ මූල්‍යයන ව්‍යාපෘතිය (කොන්ත්‍රාත් මුදල රු.මිලියන 1,815 කි)
- (vi) ජාලක උප පොළ විශාලන ව්‍යාපෘතිය අදියර I - (Augmentation Grid Substation Project Phase I) ශ්‍රී ලංකා මුදල් අමාත්‍යවරයා විසින් ව්‍යාපෘතිය
- (vii) ගාල්ල ජාලක උපපොළ විශාලන හා පුනරුත්ථාපන ව්‍යාපෘතිය
- (viii) පුනර්ජනනීය බලය ව්‍යාපෘතිය අන්තර්ග්‍රහණය කිරීම සඳහා ජාලක උප පොළ විශාලන ව්‍යාපෘතිය - සීතාවක, බලංගොඩ, බදුල්ල, නුවරඑළිය, උකුවෙල ජාලක උපපොළවල් විශාලනය හා නව මිනියංගන ජාලක උප පොළ ඉදිකිරීම (කොන්ත්‍රාත් මුදල රු.මිලියන 2,336 කි.) (Esot case)



විගණකාධිපති වාර්තාව

2.2.2.2 ගිණුම්කරණ අඩුපාඩු

පහත සඳහන් ගිණුම්කරණ අඩුපාඩු විගණනයේදී නිරීක්ෂණය විය.

- (අ) සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘති වැඩි ප්‍රමාණයක් විදේශ ආධාර සහාය සහිතව ක්‍රියාත්මක කරනු ලැබේ. එම ව්‍යාපෘතිවල පිරිවැය ව්‍යාපෘති කළමනාකරු විසින් වර්ෂය අවසානයට හිකුත් කරන ලද ඉන්වොයිසි සැලකීමෙන් තොරව විදේශ සම්පත් දෙපාර්තමේන්තුවේ (ERD) වෙබ් අඩවියෙන් ලබාගන්නා ලද තොරතුරු පදනම් කර ගෙන එම ව්‍යාපෘතිවල පිරිවැය ගිණුම්ගත කර තිබුණි. එබැවින් 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන කෙරී ගෙන යන වැඩ (WIP) හා ස්කන්ධ ප්‍රාග්ධනය පිළිවෙලින් රු.මිලියන 139 කින් හා රු.මිලියන 111 කින් අඩුවෙන් දක්වා තිබුණු අතර අත්තිකාරම් ආපසු අයකර ගැනීම හා රඳවා ගැනීම් මුදල් පිළිවෙලින් රු.මිලියන 13 කින් හා රු.මිලියන 10 කින් වැඩියෙන් දක්වා තිබුණි.
 - (ආ) විශේෂ අවස්ථා සඳහා ආලෝකය සැපයීම සම්බන්ධයෙන් 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට විදුලි බල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශයෙන් ලැබිය යුතු මුදල රු.මිලියන 10 ක බැර ශේෂයක් වුවද අදාළ ලිපිගොනුවේ අනුරූපී වාර්තා පදනම් කර ගෙන විගණනය විසින් කරන ලද ගණනය කිරීම් අනුව ලැබිය යුතු තර්ෂ මුදල රු. මිලියන 14 ක් විය. මේ හිසා මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන වෙනත් ණයගැතිගන් රු.මිලියන 24 කින් අඩුවෙන් දක්වා තිබුණි.
 - (ඇ) 2012 දෙසැම්බර් 31 දිනට පැවති වෙළඳපොළ වටිනාකමින් වට්ටම් කිරීම මගින් මණ්ඩලය විසින් එහි සමහර අංශවලට අයත් මෝටර් වාහනවල සාධාරණ අගය ගණනය කර තිබුණි. එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස තක්සේරු කම්ටුව විසින් නිර්දේශ කරන ලද වෙළඳපොළ වටිනාකම 2012 වර්ෂයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල නිරූපනය වී නොතිබුණි. සමාලෝචිත වර්ෂයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන මෝටර් වාහන ශේෂයද රු. මිලියන 396 කින් අඩුවෙන් දැක්වීමට එය හේතු වී තිබුණි .
 - (ඈ) එක් එක් අංශ අතර මාරු කරන ලද දේපල, පිරිසත හා උපකරණ වටිනාකම මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සාණ අගයක් විය යුතුය. කෙසේ වුවද 2013 වර්ෂය තුළ අභ්‍යන්තර මාරුකිරීම්, පිටතට මාරු කිරීම් හා කෙරීගෙන යන වැඩ (WIP) වෙනත් අංශ වලට මාරුකිරීම් අතර එකතුව රු. මිලියන 1,920 ක නොසැසඳූ වෙනස්කම් නිරීක්ෂණය විය. ඉහත අඩුපාඩුව හේතුවෙන් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන දේපල, පිරිසත හා උපකරණ වටිනාකම එම මුදලින් අඩුවෙන් දක්වා තිබුණි.
 - (ඉ) පුද්ගලික විදුලිබල මිලදී ගැනුම් (PPP) ගිවිසුම්වල කාලය ඉකුත් වීම හේතුවෙන් සීමාසහිත ඇග්‍රිකෝ පවර් (පුද්ගලික) සමාගම විසින් මෙරටෙන් ආපසු ගෙන යන ලද ආනයනය කරන ලද විදුලි බල පිරිසත උපකරණ කිහිපයකට අදාළ රු.94,294,131 ක් වූ ආනයනික ගාස්තු හා බදු ප්‍රතිපූර්ණය කිරීම වෙනත් වියදම් ලෙස ගිණුම්ගත කරනු වෙනුවට සමාලෝචිත වර්ෂයේ විදුලිබල මිලදී ගැනුම් පිරිවැය ලෙස ගිණුම්ගත කර තිබුණි.
- එම පිරිසත මෙරටෙන් ගෙන යන අවස්ථාවේදී එවැනි ගෙවීම් කිරීම සඳහා පුද්ගලික විදුලිබල මිලදී ගැනුම් (PPP) ගිවිසුමෙහි විධිවිධාන නොවූ බව තවදුරටත් නිරීක්ෂණය වූ අතර විධිමත් අනුමැතියක් නොමැතිව එම ගෙවීම් කර තිබූ බවද නිරීක්ෂණය විය.
- (ඊ) සමාලෝචිත වර්ෂයේ මුදල් ප්‍රවාහය තීරණය කිරීමේදී පහත සඳහන් විෂයයන් ගිණුම් ගත කර නොතිබූ අතර එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස මණ්ඩලයේ තර්ෂ මුදල් ප්‍රවාහය මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශනයෙන් නිරූපනය වී නොතිබුණි.

විෂයය	මුදල රු.	බලපෑම
පොදු කාර්ය පිරිවැය අයකර ගැනීම. (විදුලි බල සැපයුම් කාර්යයන් වටිනාකමෙහි ඇතුළත් ඇස්තමේන්තුගත සංඛ්‍යා - ප්‍රාග්ධන හා නඩත්තු)	1,676,805,270	මෙහෙයුම් කාර්යයන්ගෙන් ජනනය වන ශුද්ධ මුදල් වැඩියෙන් දැක්වීම. කෙසේ වුවද පිරිවැය අයකර ගැනීම කාර්යයන්වලට අදාළ කොටස ලබා ගැනීමට නොහැකි වීම හේතුවෙන් තර්ෂ බලපෑම තහවුරු කර ගත නොහැකි විය.
ශුච අනුපාත විචලනය	1,213,515,708	මෙහෙයුම් කටයුතුවලින් ජනනය වූ ශුද්ධ මුදල් වැඩියෙන් දැක්වීම.
වෙළඳ හා වෙනත් ලැබිය යුතු මුදල්	561,436,724	මෙහෙයුම් කටයුතුවලින් ජනනය වූ ශුද්ධ මුදල් වැඩියෙන් දැක්වීම.
දේපල, පිරිසත හා උපකරණ	75,626,084	ආයෝජන කටයුතුවලින් ජනනය වූ ශුද්ධ මුදල් අඩුවෙන් දැක්වීම .
ලැබිය යුතු ඉන්වෙන්ට්	4,979,012,034	මෙහෙයුම් කටයුතුවලින් ජනනය වූ ශුද්ධ මුදල් අඩුවෙන් දැක්වීම .
ගබඩා මිල විචලනය	8,443,969,126	මෙහෙයුම් කටයුතු වලින් ජනනය වූ ශුද්ධ මුදල් වැඩියෙන් දැක්වීම.



විගණකාධිපති වාර්තාව

(උ) 2013 ජූලි මාසයට අදාළව ඉන්ධන ඩිල්පතු නිරවුල් කිරීමේ ප්‍රමාදය හේතුවෙන් ලංකා ඩිජිටල් නිතිගත සංස්ථාවට ගෙවිය යුතු රු.7,818,402 ක් වූ පොලී ගිණුම් ගත කර නොතිබුණි.

(ඌ) තාප බලාගාර සංකීර්ණයේ (Thermal Complex) ඉන්ධන ඩිල්පත් නිරවුල් කිරීමේ ප්‍රමාදය මත 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට ගෙවිය යුතු ආරවුල් සහගත පොලිය රු.749,973,435 ක් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අසම්භාව්‍ය බැරකමක් ලෙස හෙළිදරව් කර නොතිබුණි.

(ඹ) 2013 ජූලි සිට දෙසැම්බර් කාල පරිච්ඡේදය තුළ ඒකාකාරී ජාතික ගාස්තු ක්‍රමය (UNT) ගැලපීම හෝ රු. මිලියන 68 ක් වූ ලංකා විදුලි සමාගමට විදුලිබලය තොග සැපයුම ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL) විසින් 2014 මාර්තු මාසයේදී අනුමත කර තිබුණි. කෙසේ වුවද මණ්ඩලය විසින් මෙම ඒකාකාරී ගාස්තු ක්‍රමය (UNT) ගැලපීම, ගිණුම්වලට ගෙන නොතිබූ අතර එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස 2013 වර්ෂයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන මෙහෙයුම් ලාභය මෙන්ම වෙළඳ ණයගැති ශේෂද වීම මුදලින් අඩුවෙන් දක්වා තිබුණි.

2.2.2.3 නොසැසඳූ වෙනස්කම්

පහත සඳහන් නොසැසඳූ වෙනස්කම් නිරීක්ෂණය විය.

(අ) මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන අනුව 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට ලංකා විදුලි සමාගමෙන් ලැබිය යුතු මුදල ලංකා විදුලි සමාගමේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන සමඟ සසඳා නොතිබූ අතර මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන දෙකෙහි රු. මිලියන 86 ක වෙනසක් නිරීක්ෂණය විය.

(ආ) ලංකා විදුලි සමාගමෙන් ලැබිය යුතු මුදල සම්බන්ධයෙන් මණ්ඩලය විසින් නිකුත් කරන ලද සනාථ කිරීම් ලිපිය අනුව මුදල, මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන වල දැක්වෙන මුදල හා මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන මුදල සහ විගණනය විසින් කරන ලද ගණනය කිරීම් සහ මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන අනුව මුදල අතර 2013 වර්ෂය සඳහා පිළිවෙලින් රු. මිලියන 45 ක, රු. මිලියන 68 ක හා රු. මිලියන 22ක වෙනස්කම් නිරීක්ෂණය විය.

(ඇ) අන්තර් ආශික ගනුදෙනු නිවැරදිව ගිණුම් ගත කළේ නම්, කිසිදු අවස්ථාවක මණ්ඩලයේ ජංගම ගිණුම්වල වර්ෂය අවසානයට කිසිදු නොසැසඳූ ශේෂයක් නොතිබිය යුතුය. කෙසේ වුවද රු. මිලියන 2 ක නොසැසඳූ අන්තර් - ජංගම ගිණුම් ශේෂයක් සමාලෝචිත වර්ෂයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දක්වා තිබුණි.

2.2.2.4 ලැබිය යුතු හා ගෙවිය යුතු ගිණුම්

පහත නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

(අ) 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට මණ්ඩලයේ වාසු සමීකරණ හා නඩත්තු අංශයට අදාළව රු.335,411,224 ක මුළු ණයගැති ශේෂයෙන් රු.240,939,043 ක් හෙවත් සියයට 65 ක් වර්ෂ 05 කට වැඩි කාලයක් හිඟ හිට පැවති අතර එම ශේෂ 2013 වර්ෂයේදී ද අයකර ගැනීමට ක්‍රියාමාර්ග ගෙන නොතිබුණි.

(ආ) 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට ණයගැති ශේෂ අයකර ගැනීමේ කාලය ඉකුත් වී තිබුණද යහපත් ද්‍රවශීලතා තත්ත්වයක් හා කාරක ප්‍රාග්ධන කළමනාකරණයක් මුළු සමාලෝචිත වර්ෂය තුළම පවත්වා ගැනීමට මණ්ඩලයට හැකිවන පරිදි රු. මිලියන 4,095 ක් වූ වෙළඳ ණය ගැති ශේෂය අයකර ගැනීමට මණ්ඩලය ප්‍රමාණවත් ක්‍රියාමාර්ග ගෙන නොතිබුණි. 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට රු. මිලියන 21,395 ක් වූ මුළු වෙළඳ ණයගැති ශේෂයට සාපේක්ෂව පුද්ගලික අංශයෙන් ලැබිය යුතු ශේෂය සියයට 86 ක් නියෝජනය විය.

(ඇ) 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට වර්ෂ 2 කට වැඩි කාලයක් අය කර නොගෙන පැවති වෙනත් ණයගැති ශේෂය රු.2,280,752,812 ක් විය. තවද එයින් රු.6,142,277 ක් හා රු.897,025,999 ක් පිළිවෙලින් විවකට විදුලි බල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශයෙන් හා ශ්‍රී ලංකා සුනිතස බල ශක්ති අධිකාරියෙන් හිඟ හිට පැවති ශේෂයක් විය. කෙසේ වුවද මණ්ඩලයට ගෙවිය යුතු මුදලක් ලෙස ඔවුන්ගේ ගිණුම් වාර්තාවල මෙම මුදල් නිරූපනය වී නොතිබුණි.

2.2.2.5 විගණනය සඳහා සාක්ෂි නොවීම

පහත නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

(අ) උච්ච පළාත් කාර්යාලයට අයත් රු. මිලියන 38 ක් වටිනා ඉඩම් 12 ක් සඳහා ඉඩම් ඔප්පු විගණනයට ඉදිරිපත් කර නොතිබුණි.

(ආ) මහා භාණ්ඩාගාරය විසින් ලබා දී තිබුණු එකතුව රු. මිලියන 115,341 ක් වූ ණය 02 කට අදාළව මහා භාණ්ඩාගාරය සමඟ උප ණය ගිවිසුම්වලට විළඹ නොතිබුණි. තවද ආපසු ගෙවීම් සැලැස්ම හා එම ණය සඳහා පොලී අනුපාතය විගණනයට ඉදිරිපත් කර නොතිබුණි.

(ඇ) ග්‍රාමීය විදුලි බල සැපයීමේ වැඩ සටහන් ඇතුළත් විදුලි බල උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය හා බෙදාහැරීම් වැඩ සටහන් සඳහා මණ්ඩලයට ලැබුණු විදේශාධාර හා ප්‍රාග්ධන ප්‍රදාන, දීර්ඝ කාල පරිච්ඡේදයක් සඳහා දායක ප්‍රාග්ධනය ලෙස සලකා තිබුණ නමුත් මහා භාණ්ඩාගාරය විසින් එකී සමහර ප්‍රදාන ප්‍රාග්ධන දායකය ලෙස සලකා නොතිබුණි. 2013 වර්ෂය සඳහා ශ්‍රී ලංකා ප්‍රජාතාන්ත්‍රික සමාජවාදී ජනරජයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට



විගණකාධිපති වාර්තාව

අනුව, මණ්ඩලයට මුළු ප්‍රාග්ධන දායකය රු. බිලියන 96 ක් වූ අතර එය මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අනුව රු. බිලියන 122 ලෙස දක්වා තිබුණි. ඒ අනුව රු. බිලියන 26 ක රජයේ ප්‍රදාන පිළිබඳ වෙනස සඳහා මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල කරන ලද ගිණුම් තැබීම අදාළ අනුමැතීන් ඉදිරිපත් නොකිරීම හේතුවෙන් පරීක්ෂා කළ නොහැකි විය.

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

පහත සඳහන් අනුකූල නොවීම් අවස්ථා විගණනයේදී නිරීක්ෂණය විය.

(අ) 1971 අංක 38 දරන මුදල් පනතේ 14 (1) වගන්තියෙන් නියම කරන ලද පරිදි මණ්ඩලය විසින් 2013 වර්ෂය සඳහා කෙටුම්පත් වාර්ෂික වාර්තාවේ පිටපතක් විගණකාධිපති වෙත ඉදිරිපත් කර නොතිබුණි.

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

(i) **47 (1) (ආ) වගන්තිය** - මණ්ඩලය විසින් ලබාගන්නා ලද ණය ආපසු ගෙවීමට අදාළව මණ්ඩලය විසින් මහා භාණ්ඩාගාරය සමඟ නිදන් අරමුදලක් ස්ථාපිත කර පවත්වා ගත යුතුය. මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ණය නිදහස් කිරීමේ සංචිතයක් (Loan Redemption Reserve) දක්වා තිබුණද, එය 2000 වර්ෂයේ සිට යාවත්කාලීන කර නොතිබුණි. 2013 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 මෙම අවශ්‍යතාවයට පටහැනිව, 2000 දෙසැම්බර් 31 දක්වා වාර්ෂිකව රු. මිලියන 1 ක් මාරු කිරීම මඟින් මණ්ඩලය එහි මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ක්ෂය සංචිතයක් ඇති කර තිබූ අතර ඉන් පසු කිසිදු ප්‍රතිපාදනයක් සිදු කර නොතිබුණි. එදිනට සම්පූර්ණ ශේෂයක්ව පැවති රු. මිලියන 23 ක මුදල කිසිදු සමාලෝචනයකින් තොරව වාර්ෂික මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අඩුකිරීමට ගෙනැවිත් තිබුණි.

(iii) **47 (2) (ආ) වගන්තිය** - මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ස්ථාවරත්වය තහවුරු කර ගැනීම සඳහා හා මණ්ඩලය විසින් වරින්වර තීරණය කරනු ලබන වෙනත් විවිධ 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 එය 2000 වර්ෂය සිට යාවත්කාලීන කර නොතිබුණි. එම සංචිත ගිණුමේ ශේෂය 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට රු. මිලියන 165.45 ක් විය.

(ඇ) 1969 අංක 17 දරන ලංකා විදුලි බල මණ්ඩල 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 දායකයක් පදනම් කර ගෙන 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට රු. මිලියන 5,250 ක් වූ එහි අරමුදල් ඉන්ෂුවරන්ස් එස්කෝ අරමුදලේ ආයෝජනය කර තිබුණි.

(ඈ) මුදල් රෙගුලාසි 389 හා 260 ට අනුව, වෙක්පත් අදාළ පුද්ගලයාට හෝ ඔහුගේ නියෝජිතයාට ඔවුන්ගේ අනන්‍යතාවය පරීක්ෂා කිරීමෙන් පසු භාරදිය යුතුය. කෙසේ වුවද රු.19,813,345 ක් වටිනාකම වූ වෙක්පත් 452 ක් එහි මුදල් රෙගුලාසිවලට අනුකූල වීමෙන් තොරව පුද්ගලයන්ට භාර දී 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 18,636 ක හා රු. මිලියන 21,500 ක බදු පූර්ව ශුද්ධ ලාභයක් වූ අතර එයට ප්‍රතිරූපව ඉකුත් වර්ෂයේ බදු පූර්ව ශුද්ධ පාඩුව පිළිවෙලින් රු. මිලියන 61,447 ක් හා රු. මිලියන 54,607 ක් වූයේ සමාලෝචිත වර්ෂය සඳහා මූල්‍ය ප්‍රතිඵලයේ පිළිවෙලින් රු. මිලියන 80,083 ක හා රු. මිලියන 76,107 ක වර්ධනයක් දැක්වුණි.

පහත විශ්ලේෂණය කර ඇති පරිදි ජල විදුලි බල උත්පාදන ජලාශවල ඉහළ ජල මට්ටමක් පැවතීම හේතුවෙන් 2012 වර්ෂයේ ජල විදුලි බල උත්පාදනය වූ ගිවොපැ 3,292 ට සාපේක්ෂව 2013 වර්ෂයේදී ගිවොපැ 3634 කින් හෙවත් සියයට 10 කින් වැඩි වීම හා පෙර වර්ෂයට ප්‍රතිරූපව 2013 වර්ෂයේ ඉන්ධන සඳහා වියදම සහ ස්වාධීන විදුලි බල නිෂ්පාදකයන්ගෙන් විදුලි බලය මිලදී ගැනීම පිළිවෙලින් රු. මිලියන 12,869 කින් හා රු.47,228 කින් අඩුවීම මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රතිඵලයේ මෙම වැඩිවීමට ප්‍රධාන වශයෙන් හේතු වී තිබුණි.



විගණකාධිපති වාර්තාව

ප්‍රභවය	විදුලිබල උත්පාදනය		වැඩිවීම / (අඩුවීම)	
	2013 ශිවෝපාද	2012 ශිවෝපාද	ශිවෝපාද	%
ජල විදුලි	6,926	3,292	3,634	110
තාප	4,773	8,339	(3,566)	(42)
සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලය	263	171	92	53
එකතුව	11,962	11,802	160	1.3

3.2 විග්‍රහාත්මක මූල්‍ය සමාලෝචනය

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

විෂයය	ප්‍රවර්ධන වර්ෂය	පෙර වර්ෂය	පෙර වර්ෂයට සාපේක්ෂව වෙනසෙහි ප්‍රතිශතය
	රු . මිලියන	රු. මිලියන	%
ජංගම නොවන වත්කම්	681,014	627,695	8
ජංගම වත්කම්	104,703	107,437	(2)
මුළු වත්කම්	785,717	735,132	7
ජංගම බැරකම්	92,872	137,357	(32)
කාරක ප්‍රාග්ධනය	11,831	(29,920)	140
යෙද වූ මුළු ප්‍රාග්ධනය	692,845	597,775	16
ජංගම - නොවන බැරකම්	480,076	406,385	18
හිමිකම්	212,769	191,390	11

මේ සම්බන්ධයෙන් පහත හිරිකිණිගන් කිරීම් ලැබේ.

(අ) සමාලෝචිත වර්ෂයේ මුළු වත්කම් පෙර වර්ෂයට සාපේක්ෂව සියයට 7 කින් වැඩි වී තිබුණි. මේ අතර පෙර වර්ෂයේ රු. බිලියන 30 ක සෘණ අගයක් වූ ශුද්ධ ජංගම වත්කම් වලට සාපේක්ෂව 2013 වර්ෂයේදී එය රු. බිලියන 12 ක ධන අගයක් බවට පත් වී තිබුණු අතර එයින් සියයට 140 ක වැඩිවීමක් හිඟවී තිබේ. ලංකා බැංකු කෙල් සංස්ථාවට හා ස්වාධීන විදුලිබල නිෂ්පාදකයන්ට ගෙවිය යුතු මුදල් ගෙවීම මෙම වැඩිවීමට ප්‍රධාන වශයෙන් හේතු වී තිබූ අතර 2013 වර්ෂයේදී එසේ ගෙවන ලද මුදල පිළිවෙලින් රු. මිලියන 43,702 ක් හා රු. මිලියන 78,356 ක් විය.

(ආ) 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට මණ්ඩලයේ මුළු ප්‍රාග්ධන යෙදවුම් ප්‍රමාණයෙන් සියයට 49 ක් වූ රු.බිලියන 785 ක්, ණය අරමුදල් මගින් මූල්‍යයනය කර තිබූ අතර පෙර වර්ෂයේ ණයට ගත් කොටස සියයට 68 ක් විය.

ඉහත විශ්ලේෂණයට අනුව, පෙර වර්ෂයට සාපේක්ෂව 2013 වර්ෂයේ දුර්වලතා තත්ත්වය සුළු වර්ධනයක් දක්වා තිබූ බව අනාවරණය විය.

3.3 මෙහෙයුම් සමාලෝචනය

3.3.1 සෘජු පිරිවැය විශ්ලේෂණය

(අ) සමාලෝචිත වර්ෂයේ දරන ලද සෘජු පිරිවැය පිළිබඳ සාරාංශයක් පෙර වර්ෂය සමඟ සසඳා පහත වගුවෙහි දැක්වේ.

	2013		2012	
	රු .මිලියන	%	රු .මිලියන	%
ඉන්ධන	29,425	18	42,515	19
විදුලි බල මිලදී ගැනුම්	80,308	48	120,264	54
ගල් අඟුරු	10,677	6	11,099	5
මෙහෙයුම් හා නඩත්තු	26,196	16	27,530	13
ක්ෂය	20,319	12	21,011	9
එකතුව	166,925	100	222,419	100



විගණකාධිපති වාර්තාව

ඉහත තොරතුරු අනුව, 2013 හා 2012 වර්ෂ සඳහා මුළු පිරිවැයවලින් පිළිවෙලින් සියයට 72 ක් හා සියයට 78 ක් විදුලි බල මිලදී ගැනුම් හා උත්පාදනයට සෘජුවම අදාළ විය.

(ආ) ප්‍රමාණවත් ජල විදුලි බල උත්පාදනයක් තිබුණද විදුලි බල මිලදී ගැනීම් සඳහා ගිවිසුම්වලට ඇතුළත් වීමෙන් ස්ථාවර පිරිවැය දැරීම නොවැළැක්විය හැකි විය. එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස මණ්ඩලයේ වැදගත්ම අරමුණුවලින් එකක් වූ සාමාන්‍ය මහජනතාවට අඩු පිරිවැයකට විදුලි බලය ලබාදීම ඉටු කර ගැනීමට සමාලෝචිත වර්ෂයේදී ද නොහැකි වී තිබුණි. කෙසේ වුවද, 2012 වර්ෂයේදී ඒකකයකට සාමාන්‍ය පිරිවැය රු. 23.66 ක් හා ඒකකයක් විකුණූ මිල රු.15.56 ක් වූ අතර 2013 වර්ෂයේදී ඒකක පිරිවැය රු.17.70 ක් දක්වා අඩු වී ඒකකයක් විකුණන ලද මිල රු. 17.93 ක් විය.

3.3.2 ඒකක මිල විශ්ලේෂණය

පසුගිය වර්ෂ 5 තුළ එක් විදුලි ඒකකයක් විකිණීමෙන් ලැබූ සාමාන්‍ය (පාඩුව) / ලාභය පහත වගුවෙන් දැක්වේ.

වර්ෂය	සාමාන්‍ය විකුණුම් මිල කි.වො.පැ.1 කට රු.	සාමාන්‍ය පිරිවැය කි.වො.පැ.1 කට රු.	ඒකකයකට එක් ලාභය / (පාඩුව) රු.
2013	17.43	17.70	2.22
2012	15.56	23.66	(5.84)
2011	13.22	15.59	(2.37)
2010	13.16	13.02	0.14
2009	13.13	14.71	(1.58)

ඉහත වගුවට අනුව, පසුගිය වර්ෂ 5 තුළදී ප්‍රචාරිත වර්ෂයේදී එක් ඒකකයකට වැඩිම ලාභය වාර්තා කර තිබුණි.

3.4 අවිධිමත් ගෙවීම්

පහත නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

(අ) 2007 දෙසැම්බර් 13 දින ගන්නා ලද අමාත්‍ය මණ්ඩල තීරණය ප්‍රකාරව උපයන විට ගෙවීම් බදු සේවකයන්ගෙන් අයකර ගැනීමෙන් තොරව මණ්ඩලය විසින් ස්වකීය අරමුදල්වලින් එහි සේවකයන් වෙනුවෙන් උපයන විට ගෙවීම් බදු ගෙවා තිබුණි. මණ්ඩලය විසින් එම අමාත්‍ය මණ්ඩල තීරණය අනිබවා යමින් ගෙවන ලද උපයන විට ගෙවීම් බදු ප්‍රමාණය 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට රු.මිලියන 1,312 ක් විය.

මේ සම්බන්ධයෙන් මණ්ඩලයේ සභාපති විසින් පහත පරිදි සඳහන් කර තිබුණි.

සභාපති, සාමාන්‍යාධිකාරී හා වෘත්තීය සමිති අතර විදුලි බල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශයේ ඒකඟ්‍රාමය සහිතව මෑතකදී ඵලඹී සාමූහික ගිවිසුම මගින් මණ්ඩලය විසින් එහි සේවකයන් සඳහා උපයන විට ගෙවීම් බදු දැරීම ආයතනගත කිරීම මගින් නීතිගත කර ඇත.

(ආ) 1994 ජූනි 04 දිනැති අංක 95 දරන රාජ්‍ය ව්‍යාපාර වකුලේඛයේ දක්වා ඇති පරිදි අමාත්‍ය මණ්ඩලයෙන් අනුමැතිය ලබා ගැනීමෙන් තොරව අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ අනුමැතිය මත විවිධ කාර්ය මණ්ඩල දීමනා 39 ක් වරින් වර මණ්ඩලය විසින් ගෙවා තිබුණි. රු.මිලියන 642 ක් වූ එවැනි දීමනා 2013 වර්ෂයේදී ගෙවා තිබූ බව විගණන නියැදි පරීක්ෂණවලදී අනාවරණය විය.

(ඇ) බාහිර ණය දෙන ආයතනවලින් ලබාගන්නා ලද නිවාස ණය සඳහා සේවකයන්ට 2/3 ක පොලිය ප්‍රතිපූර්ණය කිරීම සම්බන්ධයෙන් නිරීක්ෂණය වූ පොදු අඩුපාඩු පහත දැක්වේ. බෙදාහැරීම් අංශ හැර, 2013 වර්ෂයේදී එසේ ප්‍රතිපූර්ණය කරන ලද මුළු මුදල රු. මිලියන 1,166 ක් විය.

- ණය හිමිකම් සීමාව ඉක්මවා සේවකයන්ට ණය මුදල් ලබා දීම.
- ස්ථාවර තැන්පතු, පුද්ගලික ඇප වැනි දේපල උකස් කිරීම මගින් ලබා ගන්නා ලද පුද්ගලික ණය මුදල් සඳහා ද පොලී ප්‍රතිපූර්ණය කිරීම
- කාලත්‍රයා හැර වෙනත් පාර්ශ්ව සමඟ ඒකාබද්ධව නිලධාරීන් විසින් ණය ලබා ගැනීම
- මූල්‍ය ආයතනවල අවිධිමත් ලිපි ඉදිරිපත් කිරීම.
- වෙනත් ණය නිරවුල් කිරීම සඳහා ණය ලබා ගැනීම.
- ලබාගත් ණය වලට අදාළ දේපල, නිලධාරියා හෝ කලත්‍රයා නමින් නොවීම.



විගණකාධිපති වාර්තාව

3.5 හඳුනාගත් පාඩු

පහත නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

- (අ) 2012 හා 2013 වර්ෂ තුළදී පුත්තලම ගල් ඇඟුර විදුලිබල පිරිසත හි මෙහෙයුම් බිඳවැටීම් හේතුවෙන් රු. මිලියන 25,098 ක් පිරිවැය වූ මෙහ වොට් පැය 1394.33 ක පාඩුවක් දරා තිබුණි.
- (ආ) මුදල් රෙගුලාසි 104 (1) විධිවිධාන අනුව, පාඩුවක් වන සිදුවීමකදී පාඩුවේ ප්‍රමාණය හා හේතුව තහවුරු කර ගැනීම සඳහා හා අදාළ පාර්ශවයන්ට වගකීම පැවරීම සඳහා විමර්ශනයන් සිදු කළ යුතු අතර එම පාඩු පිළිබඳව විගණකාධිපතිවරයාට වාර්තා කළ යුතුය. කෙසේ වුවද 2013 ජූනි 8 දින කුකුළේගඟ විදුලි බලාගාරයට සිදු වූ සිද්ධියක් හේතුවෙන් වූ පාඩුව මුදල් රෙගුලාසිවලට අනුව නිශ්චය කර විගණකාධිපතිවරයාට වාර්තා කර නොතිබුණි. 2012 හා 2013 වර්ෂවලදී මෙහෙයුම් දෝෂ හේතුවෙන් පුත්තලම ගල් ඇඟුර විදුලිබල පිරිසතට සිදු වූ රු. මිලියන 25,098 ක් පිරිවැය වූ මෙහවොට් පැය 1394.33 ක පාඩුවද නිශ්චය කර විගණකාධිපතිවරයාට වාර්තා කර නොතිබුණි.
- (ඇ) අභ්‍යන්තර පාලනයේ දුර්වලතා හේතුවෙන් 2013 වර්ෂයේදී වාර්තා වූ වංචා 35 ක වටිනාකම රු. මිලියන 49 ක් විය.
- (ඈ) මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන කාර්යාලය සඳහා “විදුලක් පාය” නමින් යෝජිත ගොඩනැගිල්ලේ ඉදිකිරීම් කටයුතු අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් ගනු ලැබූ තීරණය මත වහාම ක්‍රියාත්මක වන පරිදි අත්හිටුවා තිබුණි. කෙසේ වුවද ඉදිකිරීම අත්හිටුවීම සඳහා හේතු එම අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල තීරණවල ඇතුළත් වී නොතිබූ අතර විගණනයටද ඉදිරිපත් කර නොතිබුණි. අත්හිටුවීම් දිනය දක්වා දරන ලද ඉදිකිරීම් හා උපදේශක පිරිවැය රු. මිලියන 244.15 ක් විය.

3.6 මතභේදයට තුඩුදෙන කරුණු

පහත නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

- (අ) රාජ්‍ය සංස්ථා හා මණ්ඩල ඇතුළත් සියළුම රාජ්‍ය අංශයේ සංවිධානවල මූල්‍ය හා පරිපාලනය සම්බන්ධයෙන් සංගත පරිපාටි හා පරිවෘත්ත පවත්වා ගැනීමට වරින්වර රජය විසින් නිකුත් කරන ලද භාණ්ඩාගාර චක්‍රලේඛ හා රාජ්‍ය පරිපාලන චක්‍රලේඛ ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පරිපාලන රීති වශයෙන් අනුගමනය නොකරන්නේ නම් ඔවුන්ට ඒවා අදාළ නොවන බවත් 1969 අංක 31 දරන පනතින් සංශෝධිත 1969 අංක 17 දරන ලංකා විදුලි බල 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 පරිපාලන චක්‍රලේඛයට හා 2003 ජූනි 02 දිනැති අංක පීරීඩී/12 දරන රාජ්‍ය ව්‍යාපාර චක්‍රලේඛයට පටහැනිව, මණ්ඩලය විසින් වාර්ෂිකව නුපුනුණු හා අර්ධ පුනුණු සේවකයන් ලිපිකරුවන්, කැමියැරුවරුන්, ගබඩාපාලකවරුන්, යතුරුලියන්තන්, රියදුරන්, කාර්යාල සහායකයන්, කම්කරුවන් ලෙස චක්‍රලේඛ මඟින් දක්වා ඇති පරිදි පුවත්පත් දැන්වීම්, ගැසට් නිවේදන ආදිය මඟින් සුදුසුකම් ඇති අයදුම්කරුවන්ගෙන් දීප ව්‍යාප්තව ඉල්ලුම්පත් කැඳවීමකින් තොරව බඳවා ගෙන තිබුණි. එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස අදාළ තනතුරුවලට වඩාත් දක්ෂ පුද්ගලයන් බඳවා ගැනීමේ අවස්ථාව මණ්ඩලය විසින් අහිමි කර ගෙන තිබුණි.
 - (ii) මණ්ඩලයේ සේවකයන්ට තාවකාලිකව රු.1000 ක මාසික දීමනාවක් ගෙවීම සම්බන්ධයෙන් පෙර වර්ෂයේ මාගේ විගණන වාර්තාවෙන් පෙන්වා දෙන ලද තත්ත්වය සමාලෝචිත වර්ෂයේදීද නිවැරදි කර නොතිබුණි.
 - (iii) 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 පොලියකට වාහන ණය ලබා දී තිබුණි.
- (ආ) ලබා ගත හැකි වූ තොරතුරු අනුව, ආයෝජන තීරණ ගැනීම සඳහා මණ්ඩලය විසින් ලංවීම මුදල් කළමනාකරුට බලතල පවරා නොතිබුණ ද පසුගිය වර්ෂවල රක්ෂණ සංචිතයේ ආයෝජන කිරීමේ තීරණ 1990 වර්ෂයේ සිට එනම් අරමුදල සංස්ථාගත කිරීමේ දින සිට මුදල් කළමනාකරු විසින් ගෙන තිබුණි. 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට ආයෝජන ගිණුමේ තිබූ මුළු මුදල රු. මිලියන 5,250 ක් විය.
- (ඇ) 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට රක්ෂණ සංචිත අරමුදලේ ශේෂය හා රක්ෂණ සංචිත අරමුදලේ ආයෝජන අතර නිරීක්ෂණය වූ රු. මිලියන 4,374 ක උපතොච්ඡේද මණ්ඩලයේ ස්වයං - රක්ෂණ ප්‍රතිපත්තිය ප්‍රකාරව ආයෝජනය කර නොතිබුණි. එවැනි ව්‍යවස්ථාපිත අවශ්‍යතාවයන් ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා මණ්ඩලයේ විධිමත් මූල්‍ය කළමනාකරණයක් ක්‍රියාත්මක නොවීය.
- (ඈ) වර්ෂ ගණනාවක් සඳහා ලංකා විදුලි සමාගමට මණ්ඩලය විසින් විදුලි බලය විකුණා තිබූ අතර ලංකා ඛනිජ තෙල් සංස්ථාවෙන් ඉන්ධන මිලදී ගෙන තිබුණි. එහෙත් මෙම පාර්ශවයන් දෙක සමඟ විකුණුම් හා මිලදී ගැනුම් ගිවිසුම්වලට විළඹ නොතිබුණි.
- (ඉ) 2012 වර්ෂයේ මාගේ වාර්තාව මඟින් මණ්ඩලයේ සභාපතිගේ අවධානයට යොමු කරන ලද පහත සඳහන් කරුණු සම්බන්ධයෙන් ගන්නා ලද කිසිදු පියවරක් 2013 වර්ෂයේදී ද නිරීක්ෂණය නොවීය.



විගණකාධිපති වාර්තාව

- සමාන ඒකකයකින් (Unit) ඉදිරිපස රියදුරු කුටි (Cab) ආදේශ කිරීම (වාහන 24) පාවිච්චි කරන ලද 2 T ක්‍රේන් දේශීයව සවි කිරීම (වාහන 2)
- මුල් (Original) ඉදිරිපස කැබ් කොටස වෙනුවට (Cab) පාවිච්චි කරන ලද කැබ් වලින් ආදේශ කිරීම (වාහන 2)
- මුල් (Original) ඉදිරිපස කැබ් කොටස හා පසුපස ට්‍රක් කොටස් පාවිච්චි කරන ලද විවිධ වර්ගයේ කැබ් සහ ට්‍රක් වලින් ආදේශ කිරීම (වාහන 1)
- පාවිච්චි කරන ලද කොටස්වලින් ඉදිරිපස කැබ් කොටස සහ පසුපස ට්‍රක් කොටස් ආදේශ කිරීම (වාහන 1)
- ක්‍රේන් එකක් දේශීයව සවි කිරීම (වාහන 1)

(ඊ) උප සංරචක දෙකකට අදාළ වනම් වැඩිවන (escalable) (සියළුම පරිපාලන වියදම් , ස්ථාවර මෙහෙයුම් හා නඩත්තු ගාස්තු හා අදාළ වියදම් ආවරණය වන) සහ වැඩි නොවන සංරචක (non - escalable) (සමාගමේ ණය සේවා වගකීම) ධාරිතා ගාස්තු 2013 වර්ෂයේදී ස්වාධීන විදුලි බල නිෂ්පාදකයන්ට (IPPS) ගෙවා තිබුණි. වැඩි නොවන සංරචකය (ණය ප්‍රතිපූර්ණය) ප්‍රතිපූර්ණය කිරීමේ කාලය ඉකුත් වී තිබුණද, මණ්ඩලය විසින් එම සංරචකය වැඩියෙන් ප්‍රතිපූර්ණය කර තිබූ බව නිරීක්ෂණය වූ අතර 2013 වර්ෂයේදී එසේ ප්‍රතිපූර්ණය කරන ලද මුදල එ ප්‍රධාන මිලියන 27 ක් හා ජපන් යෙන් මිලියන 183 ක් (2012 වර්ෂයේදී එය එ ප්‍රධාන මිලියන 15 ක් විය.) විය. ස්වාධීන විදුලි බල නිෂ්පාදකයන්ට වැඩියෙන් ප්‍රතිපූර්ණය කරන ලද මුදල විගණනයට ඉදිරිපත් කර නොතිබුණි.

මණ්ඩලයේ සභාපති විසින් මේ සම්බන්ධයෙන් පහත පරිදි සඳහන් කර තිබුණි.

අදාළ මිලදී ගැනීම් ගිවිසුම් පිළිබඳ ගාස්තු / මූල්‍ය ආකෘතිවල දක්වා ඇති පරිදි හිමිකම් මත ප්‍රතිලාභ හා රක්ෂණ වැනි සංරචකයන් වාරය අවසන් වන තුරු ක්‍රියාත්මක වීම හේතුවෙන් ණය සේවා කාලය අවසන් වූ පසු වැඩි නොවන සංරචකය ශුන්‍ය බවට පත් නොවන බව අවධානයට ලක් කළ යුතු වේ.

(උ) ස්වාධීන විදුලිබල නිෂ්පාදකයන්ට අයත්ව තිබූ විදුලිබල පිරිසතවල මෙහෙයුම් හා නඩත්තු පිරිවැය, ධාරිතා අය කිරීම් පිළිබඳ වැඩිවන පිරිවැය සංරචකයේ (Escalable Cost Component) ඇතුළත් කර තිබූ අතර ඒවා දැරීම හෝ නොදැරීම පිළිබඳව නොසලකා මණ්ඩලය විසින් එම පිරිවැය ගෙවා තිබුණි. තවද එම නඩත්තු සඳහා ද්‍රව්‍ය හා අමතර කොටස් ආනයනය කිරීමට අදාළ බදු මණ්ඩලය විසින් වෙනම ප්‍රතිපූර්ණය කර තිබුණි. එම වියදම් ප්‍රතිපූර්ණය කිරීම සඳහා සීමාවක් නොතිබුණි.

තවද සමහර ස්වාධීන විදුලිබල නිෂ්පාදකයන් වෙතත් සමහර ස්වාධීන විදුලිබල නිෂ්පාදකයන්ගේ නඩත්තු කොන්ත්‍රාත් භාරගෙන තිබෙන අතර ස්වාධීන විදුලිබල නිෂ්පාදකයන් අතර සම්බන්ධිත පාර්ශව හා සම්බන්ධිත පාර්ශව ගනුදෙනු සිදු වී තිබුණි. එබැවින් විදුලිබල පිරිසත සඳහා ආනයනික ද්‍රව්‍ය පිළිබඳ තර්ජන උපයෝජනය පරීක්ෂා කිරීමෙන් තොරව බදු ඇතුළත් වියදම් ප්‍රතිපූර්ණය කිරීම පිළිබඳ විවේචනාත්මක විගණනයේදී හිඟව කළ නොහැකි විය. එලෙස 2013 වර්ෂය සඳහා ප්‍රතිපූර්ණය කළ මුළු බදු ප්‍රමාණය රු. මිලියන 670 ක් විය.

මණ්ඩලයේ සභාපති විසින් මේ සම්බන්ධයෙන් පහත පරිදි සඳහන් කර තිබුණි.

ස්වාධීන විදුලි බල ගිවිසුම් අනුව, එකඟ වූ ගාස්තු මත ධාරිතා ගාස්තුවල වැඩිවන සංරචකය මඟින් ස්වාධීන විදුලිබල නිෂ්පාදකයන්ට විදුලි බල පිරිසතෙහි ස්ථාවර මෙහෙයුම් හා නඩත්තු සඳහා ගෙවීම් මුදා හරිනු ලැබේ. ඒ මත දරන ලද තර්ජන පිරිවැය පදනම් කරගෙන ඉහත සඳහන් ගෙවීම් සිදු කිරීම සඳහා ස්වාධීන විදුලිබල නිෂ්පාදන ගිවිසුම්වල අවකාශයක් නැත.

ස්වාධීන විදුලි බල නිෂ්පාදන ගිවිසුම් අනුව, විදුලි බල පිරිසත පිළිබඳ නඩත්තු කටයුතු සඳහා සමාගම විසින් ද්‍රව්‍ය හා අමතර කොටස් ආනයනය කිරීමට අදාළව ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය විසින් බදු ප්‍රතිපූර්ණය කළ යුතුය. කෙසේ වුවද සීමිත සම්පත් හේතුවෙන් හා විදුලි බල පිරිසතෙහි හදිසි පිළිසකර කිරීම් සිදු කිරීමේ අවශ්‍යතාවය වැනි ප්‍රායෝගික දුෂ්කරතා හේතුවෙන් ලංකා විදුලි බල මණ්ඩල කාර්ය මණ්ඩලය විසින් නඩත්තු කටයුතු භෞතිකව නියාමනය කිරීම හා විදුලි බල පිරිසතෙහි කෙරෙන ද්‍රව්‍ය උපයෝජනය පරීක්ෂා කිරීම සඳහා විවේචනාත්මක යාන්ත්‍රණයක් දැනට ක්‍රියාත්මක නොවේ. විදුලි බල පිරිසතවල ආනයනික ද්‍රව්‍ය තර්ජන උපයෝජනය කාලීන පදනම මත පරීක්ෂා කිරීම සඳහා විදුලි බල මණ්ඩලය විසින් දැනටමත් කටයුතු ආරම්භ කර ඇත.

(ඌ) විදේශ මූල්‍යයන් ව්‍යාපෘති පිළිබඳ කොන්ත්‍රාත්කරුවන් 4 දෙනෙකු විසින් රු.388,018,653 ක් වූ ව්‍යාපෘති අරමුදල්වලින් ව්‍යාපෘතිය වෙනුවෙන් වාහන 57 ක් මිලදී ගෙන තිබුණි. එතෙක් ව්‍යාපෘති ගිවිසුමේ , මූල්‍ය ගිවිසුමේ හෝ ව්‍යාපෘති පරිපාලන ලියවිල්ලෙහි ඒ සඳහා කිසිදු ප්‍රතිපාදනයක් නොතිබුණි. තවද එම වාහන 57 ම කොන්ත්‍රාත්කරුවන්ගේ නම වලින් ලියාපදිංචි කර තිබූ අතර, ව්‍යාපෘතියේ වත්කම් ලෙස මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අනුචිතව දක්වා තිබුණි. එම වාහනවලින් 17 ක් 2013 වර්ෂයේදී ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයට භාර දී තිබූ අතර මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල කිසිදු ගැලපීමක් ඒ සඳහා සිදුකර නොතිබුණි.

(ඹ) බද්ධ ව්‍යාපාර සමාගමක් වූ ක්‍රීඩාණාමලය විදුලිබල සමාගමෙහි සියයට 50 ක් අයිතිය ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය සතු වුවද, අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයට තුනෙන් එක් සාමාජිකත්වයක් පමණක් මණ්ඩලයට වෙන් කර තිබුණි. එබැවින් අනෙකුත් සාමාජිකයන්ගේ වාසියට තීරණ ගැනීමේ හැකියාව ඉතා ඉහළ වේ.



විගණකාධිපති වාර්තාව

3.7 කළමනාකරණ අකාර්යක්ෂමතා

පහත නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

- (අ) 2013 වර්ෂයේදී බෙදා හරින ලද ඔටෝ ඩීසල් වල අසාමාන්‍ය උෞෂ්ණතාවය සඳහා මණ්ඩලය විසින් ලංකා බන්කිනෙල් සංස්ථාවෙන් හිමිකම් ඉල්ලීම් කර නොතිබූ අතර එම උෞෂ්ණතාවය වටිනාකම රු.291,445,480 ක් විය.
- (ආ) 2003 ජූලි 02 දිනැති අංක පීර්ඩ් /12 දරන රාජ්‍ය ව්‍යාපාර වකුලේඛයේ 7.2 ඡේදයට අනුව සියළුම රාජ්‍ය ව්‍යවසායයන්, සියළුම 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.
- (ඇ) සමාලෝචිත වර්ෂය තුළදී පවතින විශාල මූල්‍ය අර්බුදයක් තිබියදීත්, කිසිදු සීමාවකින් තොරව මණ්ඩලයේ සේවකයන්ට ණය ලබා දී තිබුණි. බෙදාහැරීම් අංශයේ හැර මණ්ඩලයේ අනෙකුත් සේවකයන් 3,492 ක් සඳහා 2013 වර්ෂයේ දී එසේ ගෙවන ලද ණය ප්‍රමාණය රු. මිලියන 516 ක් විය.
- (ඈ) 2013 වර්ෂයේදී මණ්ඩලයේ සේවකයන් 226 කට යතුරුපැදි හැර, වාහන සඳහා ණය වෙනුවෙන් රු. මිලියන 102 ක් ලබා දී තිබුණි. මේ සම්බන්ධයෙන් පහත සඳහන් පොදු දුර්වලතාවයන් නිරීක්ෂණය විය.

- ණය සම්බන්ධයෙන් වූ ලියකියවිලි ඉදිරිපත් නොකිරීමේ අවස්ථා නිරීක්ෂණය වූ අතර එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස, අරමුණු කළ කාර්යයන් සඳහා සම්පූර්ණ ණය මුදලම උපයෝජනය කිරීම පිළිබඳව තහවුරු කළ නොහැකි විය.
- බොහෝ අවස්ථාවලදී ණය මුදලෙන් මිලදී ගන්නා ලද වාහන මණ්ඩලයට උකස් කර නොතිබුණි.
- ඉහළ ශ්‍රේණිවල නිලධාරීන් (ප්‍රධානීන්) විසින් ලබා ගන්නා ලද ණය සඳහා පහළ ශ්‍රේණිවල නිලධාරීන් (සහාය නිලධාරීන්) සහතික කර තිබුණි.
- ණය ගන්නන් හා ඔවුන්ගේ ඇපකරුවන් සියයට හතළිහ හෝ සියයට හැටක වැටුප් සීමාව වන සුදුසුකම් නිර්ණායකය නොසලකා ණය ලබා දීමේ අවස්ථා නිරීක්ෂණය විය.
- පරිවාස කාලයේ සිටින නිලධාරීන්ට ණය ලබා දී තිබුණි.
- සුදුසුකම් සීමාව ඉක්මවමින් ණය ලබා දී තිබුණි.
- පෙර ණයවල වර්ෂ 5 ක කාලය සම්පූර්ණවීමට පෙර නව ණය ලබා දී තිබුණි.
- පෙර හිඟ ණය ශේෂය නිරවුල් කිරීම පිළිබඳ සැලකීමෙන් තොරව නව ණය සම්පූර්ණයෙන් ලබා දී තිබුණි
- අසම්පූර්ණ ණය ගිවිසුම් නිරීක්ෂණය විය.
- රේගු බදු සහනදායී කොන්දේසි මත වාහනයක් ආනයනය කිරීම සඳහා ලබාදී තිබූ ණයක් වෙනුවෙන් වෙක්පතක් මණ්ඩලයේ සාමාන්‍යාධිකාරීගේ වකුලේඛ උපදෙස් ප්‍රකාරව ණයකරු විසින් ණයවර ලිපිය විවෘත කළ බැංකුවේ නමින් වෙනුවට මණ්ඩලයෙන් ණය මුදල ලබාගත් නිලධාරියාගේ නමින් ලියා තිබුණි.
- අදාළ අංශ මගින් ලබා දෙන ලද ණය සම්පූර්ණයෙන් නිරවුල් කරන තුරු වාර්ෂික ආදායම් බලපත්‍ර හා සර්වත්‍රාහී රක්ෂණ සහතිකවල පිටපත් ඒකාකාරී ආකාරයකින් පරීක්ෂා නොකිරීමේ හා ලබා නොගැනීමේ අවස්ථා නිරීක්ෂණය විය.

3.8 මානව සම්පත් කළමනාකරණය

පහත නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

- (අ) මණ්ඩලයේ බඳවා ගැනීම් යෝජනා ක්‍රමය (SOR) දීර්ඝ කාලයක් යාවත්කාලීන කර නොතිබුණි.
- (ආ) 2013 වර්ෂය සඳහා අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් අනුමත කරන ලද කාර්යමණ්ඩල සැලැස්ම අභිබවා සේවකයන් 1517 ක් අනුකොන්ත්‍රාත් පදනමින් බඳවා ගෙන තිබුණි. 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට අනුකොන්ත්‍රාත් පදනමින් බඳවා ගන්නා ලද මුළු සේවක සංඛ්‍යාව 4,459 ක් වූ අතර එය මණ්ඩලයේ මුළු සේවක ප්‍රමාණයෙන් සියයට 25 ක් නියෝජනය විය.
- (ඇ) අනුමත සේවක සංඛ්‍යාවෙන් පහත දැක්වෙන අත්‍යවශ්‍ය තනතුරු 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට පුරප්පාඩු වී තිබුණි.
සේවක වර්ගය

පුරප්පාඩු	තනතුරු සංඛ්‍යාව
විධායක	174
මධ්‍යම මට්ටමේ තාක්ෂණික සේවය	22
පුහුණු තාක්ෂණ සේවය	640
අර්ධ පුහුණු තාක්ෂණ සේවය	1,616
වෙනත් පුහුණු ශ්‍රේණි	34
එකතුව	2,486



විගණකාධිපති වාර්තාව

(ඇ) හුදුහුණු ක්ෂේත්‍ර සේවය සඳහා අනුමත සේවක සංඛ්‍යාව 1,717 කින් ඉක්මවා තිබුණි.

(ඉ) උසස්වීම් සඳහා සලකා බලන එකම කරුණ පෙන්නුම්විය යුතු අතර අනුප්‍රාප්තික සැලැස්මක් නොවීය. එම නිසා, උසස්වීම් සේවකයාට ප්‍රතිලාභී වූ අතර ආස්තියාව ප්‍රතිලාභයක් නොවන බව නිරීක්ෂණය විය. උසස් තනතුරු සඳහා උසස්වීම් ඉතා කෙටිකලකදී එනම් අර්ධ වර්ෂයකට අඩු කාලයක් තුළ දීත් ලබා දී තිබූ අතර එය මණ්ඩලයේ අයහපත් පරිචයක් විය.

තවද විධිමත් මාරු කිරීම් ප්‍රතිපත්තියක් නොපරිපාටියක් මණ්ඩලයේ ක්‍රියාත්මක නොවීය. උදාහරණයක් ලෙස කොලොන්නාව වායු සම්කරණ හා හඬක්කු අංශයේ සේවකයන්ගෙන් සියයට 52 ක් වර්ෂ 15 - 37 දක්වා කාලයක් එකම ස්ථානයෙහි සේවයේ යෙදී තිබුණි.

(ඊ) මානව සම්පත් අංශයේ ප්‍රධාන තනතුර නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (පිරිස්) වන අතර එම තනතුර වෙනත් සේවාවලට විශේෂයෙන් විදුලි ඉංජිනේරුවරු සඳහා විවෘත වීමට හැකිවන පරිදි බඳවා ගැනීම් පරිපාටියේ (SOR) එම තනතුර සඳහා අවශ්‍ය මානව සම්පත් සුදුසුකම් හා පළපුරුද්ද විශේෂයෙන් සඳහන් කර නොතිබුණි. එම නිසා දැනට පවත්නා බඳවා ගැනීම් පරිපාටිය (SOR) 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 පරිපාටිය (SOR) අනුව, මානව සම්පත් (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 සේවකයන්ට උසස්වීම් යෝජනා ක්‍රමයේ පැහැදිලි උසස්වීම් මාර්ගයක් ඇති බවට නිරීක්ෂණය නොවීය.

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

3.7. අයවැය පාලනය

අයවැය හා තර්ජන සංඛ්‍යා අතර සැලකිය යුතු විචලනයන් නිරීක්ෂණය වූයේත් අයවැය ලේඛනය ඵලදායී කළමනාකරණ පාලන කාරකයක් ලෙස යොදා ගෙන නොතිබුණු බව නිරීක්ෂණය විය.

4. පද්ධති හා පාලන

විගණනයේදී නිරීක්ෂණය වූ පද්ධති හා පාලන අඩුපාඩු මණ්ඩලයේ සභාපතිගේ අවධානයට වරින්වර යොමු කරන ලදී. පහත සඳහන් පාලන ක්ෂේත්‍රයන් කෙරෙහි විශේෂ අවධානය යොමු කළ යුතු වේ.

- (අ) වත්කම් කළමනාකරණය
- (ආ) ලැබිය යුතු හා ගෙවිය යුතු ශේෂ
- (ඇ) තොග පාලනය හා ගබඩා කළමනාකරණය
- (ඈ) මානව සම්පත් කළමනාකරණය
- (ඉ) ගිණුම් කරණය හා මූල්‍ය කළමනාකරණය
- (ඊ) ආයෝජන හා පරිපාලිතයන් පිළිබඳ පාලනය
- (උ) කෙර්ගෙන යන වැඩ
- (ඌ) ව්‍යාපෘති කළමනාකරණය
- (එ) අයවැය පාලනය
- (ඒ) සේවක ණය
- (ඔ) විකුණුම්


ඩබ්ලිව්.පී. සී. වික්‍රමරත්න
 විගණකාධිපති (වැඩබලන)



විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුරු

විගණකාධිපති
විගණකාධිපති දෙපාර්තමේන්තුව .

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ හා එහි පරිපාලිතයන්හි 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳව 1971 අංක 38 දරන මුදල් පනතේ 14 (2)(ඝී) වගන්තිය ප්‍රකාර විගණකාධිපති වාර්තාව සඳහා පිළිතුරු

1.2 මූල්‍ය ප්‍රකාශන සම්බන්ධයෙන් කළමනාකරණයේ වගකීම

දැන ගැනීම සඳහා

1.3 විගණකගේ වගකීම

දැන ගැනීම සඳහා

1.4 තත්ත්වගණනය කළ විගණන මතය සඳහා පදනම

දැන ගැනීම සඳහා

2. මූල්‍ය ප්‍රකාශන

2.1 තත්ත්වගණනය කළ මතය - මණ්ඩලය

දැන ගැනීම සඳහා

තත්ත්වගණනය කළ මතය - සමූහය

දැන ගැනීම සඳහා

2.2 මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ අදහස් දැක්වීම

2.2.1 සමූහ මූල්‍ය ප්‍රකාශන

- (i) 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට පූර්ව ගෙවීම් හා ණයහිමි ශේෂ පිළිබඳ නිරවද්‍යතාවය හා පැවැත්ම පරීක්ෂා කිරීම සඳහා සෘජු සනාථ කිරීම් වශයෙන් ලිඛිත සාක්ෂි සපයා නොතිබුණි.

පූර්ව ගෙවීම් - රු. 1,789,698,174.00

පූර්ව ගෙවීම්	පිළිතුරු
වෙළඳ ණයගැතිතයන් - ස්ථිති කෝල් රු.1,216,454,822	2013 දෙසැ- 31 දක්වා ඉන්වොයිස් කරන ලද නැව්ගත කිරීම් සඳහා ලං වි ම විසින් නිරවුල් නොකරන ලද මුදල් මෙම වටිනාකමින් හිඟවීම් වේ. නැව්ගත කිරීම් 1 සිට 28 පිළිබඳ ඉන්වොයිස් කිරීමට අදාළව ලංවිම හා ලංකා කෝල් සමාගම අතර නොවිසඳුන ආරවුලක් තිබෙන බැවින්, ශේෂය සඳහා සනාථ කිරීම් ලබාගත නොහැකි විය. මේ සම්බන්ධයෙන් නොවිසඳුනාවයන් විසඳීම සඳහා පාර්ශ්වයන් දෙකෙහිම හිඟවීම් සමඟ කමිටුවක් පත්කරන ලදී.
සීමාසහිත ටෝරියන් අයන් ඇන්ඩ් ස්ථිල් කම්පැණි (පුද්ගලික) සමාගම - රු.539,192,078	නැව්ගත කිරීම් 19 හා 20 පිළිබඳ ගල් ඇතුරු වල ගුණාත්මක තත්ත්වය සඳහා මිල ගැලපීම් භේදවෙන් ආපසු නොයවන ලද ගල් ඇතුරු වටිනාකම හා ආපසු ගෙවිය යුතු අරමුදල් ලෙස සීමාසහිත ලංකා නැව් සංස්ථාවෙන් (CSLL) ලැබිය යුතු මුදල මෙහින් හිඟවීම් වේ. ලැබිය යුතු මුදල ආපසු ගෙවීම සඳහා සීමාසහිත ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම විසින් ලංකා නැව් සංස්ථාවට (CSLL) ලියා යවන ලද අතර ලංකා නැව් සංස්ථාව විසින් මේ සම්බන්ධයෙන් ටෝරියන් අයන් ඇන්ඩ් ස්ථිල් (පුද්ගලික) සමාගම වෙත ඉල්ලීමක් කරන ලදී.



විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුරු

<p>තාප ගල් අඟුරු නැවත කිරීම සඳහා අත්තිකාරම් - රු.31,319,698</p>	<p>ලංකා කෝල් සමාගම විසින් අනුගමනය කරන ලද ගිණුම්කරණ පරිපාටිය අනුව, ගල් අඟුරු ආනයනය පිළිබඳ දරන ලද සියළු වියදම් වීම වියදම් දරන අවස්ථාවේදී ඉහත ගිණුමට හර කරන අතර බැංකු ගිණුමට හෝ අදාළ ණයහිමි ගිණුමට බැර කරනු ලැබේ. ඉන්පසු එක් වක් නැවත කිරීම සඳහා අවසාන ඉන්වොයිසිය සකස් කරන අවස්ථාවේදී නැවත කිරීමේ මුළු පිරිවැය පෙර ගිණුමට බැර කරන අතර ණයගැතියන් යටතේ වෙළඳ ණයගැතියන් - ස්ථිති ගල් අඟුරු ගිණුමට හර කරනු ලැබේ.</p> <p>විවිධ වෛද්‍ය අවස්ථාවකදී තාප ගල් අඟුරු ගිණුම සඳහා අත්තිකාරම් ශේෂයක් වේ නම්, දරන ලද වියදම නියෝජනය කරන අතර එය ලංවිම සඳහා ඉන්වොයිස් නොකෙරේ.</p> <p>මෙය පද්ධති පාලන ගිණුමක් හෙයින් මෙම ශේෂය සඳහා සෘජු සනාථ කිරීමක් ණයගැතියකුගෙන් ලබා ගත නොහැක.</p>
<p>වෙළඳ ණයගැතියන් - ඩෙල් ගල් අඟුරු (Deaf Coal) රු.2,731,576</p>	<p>ඩෙල් ගල් අඟුරු සැපයීම වෙනුවෙන් 2013 දෙසැ-31 දිනට ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයෙන් ලැබිය යුතු මුදල මෙයින් නියෝජනය වේ. පෙර නැවත කිරීම් වලින් වන අතිතානුයෝගී බලපෑමක් සමඟ ලංවිම සහ ලංකා කෝල් සමාගම අතර 2013 සැප්තැම්බර් අත්සන් කරන ලද ගිවිසුම අනුව, ඉන්වොයිස් මුලධර්ම වෙනස් කළ අතර, ඩෙල් ගල් අඟුරු සැපයීම සම්බන්ධයෙන් ඉන්වොයිසිවලට අදාළව ගිණුම් වසන අවස්ථාවේදී අවශ්‍ය සංශෝධන කළ නොහැකි විය. විවිධ වෛද්‍ය සනාථ කිරීම ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයෙන් ලබා ගෙන නොමැත.</p>
<p>පූර්ව ගෙවීම් මුළු මුදල</p>	<p>රු.1,789,698,174.00</p>

ණයහිමියන් - රු.1,792,294,204.00

ණයහිමියන්	පිළිතුර
<p>ලංවිම වියදම් සඳහා අත්තිකාරම් - රු.1,179,534,714</p>	<p>2013 දෙසැ- 31 දක්වා ඉන්වොයිසි හිකුත් නොකරන ලද ගල් අඟුරු ආනයනය පිළිබඳ ප්‍රවාහන, ලයිටරින් හා ණයවර බිල් නිරවුල් කිරීම සඳහා ලංවිම විසින් ගෙවන ලද මුදල් මෙයින් නියෝජනය වේ. නිර්දේශ සඳහා කමිටුවකට යොමු කරන ලද 1 සිට 28 දක්වා නැවත කිරීම් සඳහා ඉන්වොයිසි කිරීම සම්බන්ධයෙන් ආරවුල් පැවතීම හේතුවෙන් මේ සම්බන්ධයෙන් සනාථ කිරීමක් නොමැත ලදී.</p>
<p>සීමාසහිත ලංකා නැව් සමාගම - රු.600,321,251</p>	<p>නැව්ගත කිරීම් සඳහා ප්‍රවාහන හා ලයිටරින් සඳහා ලංකා නැව් සංස්ථාව විසින් ඉදිරිපත් කරන ලද නමුත් 2013 දෙසැ-31 දක්වා ගෙවීම් නොකරන ලද බිල්පත් වටිනාකම මෙයින් නියෝජනය වේ. නිර්දේශ සඳහා කමිටුවකට යොමු කරන ලද 1 සිට 28 දක්වා නැව්ගත කිරීම් සඳහා ඉන්වොයිසි කිරීම සම්බන්ධයෙන් ආරවුල් පැවතීම හේතුවෙන්, මේ සම්බන්ධයෙන් සනාථ කිරීමක් නොමැත ලදී.</p>
<p>ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය - රු.12,438,236</p>	<p>මෙය 2012 දෙසැම්බර් 31 දක්වා ලංකා ගල් අඟුරු සමාගම වෙනුවෙන් වූ වැඩ සඳහා යොදවා සිටින ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයේ සේවකයන් සඳහා ගෙවන ලද පුද්ගලික පඩිනඩි වටිනාකමින් නියෝජනය වේ. මෙම කරුණද නිර්දේශ සඳහා කමිටුවකට යොමු කර ඇත.</p>
<p>රු.1,792,294,204 .00</p>	<p>මුළු ණයහිමියන් ප්‍රමාණය</p>

(ii) **දේශීය ආදායම් දෙපාර්තමේන්තුව සමඟ එකඟ වූ දළ වශයෙන් රු. මිලියන 100 ක බදු බැරකම මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල වාර්තා කර නොතිබුණි.**

2013 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කරන අවස්ථාවේදී බදු බැරකම තීරණය කර නොතිබුණි. එම බදු 2014 ජූනි මාසයේදී නිරවුල් කරන ලදී.

2.2.2 ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන

2.2.2.1 ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිති (ශ්‍රී ලං ගි ප්‍ර) සහ ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති

(අ) ශ්‍රී ලං ගි ප්‍ර 2- තොග

2.2.2.2 (අ) (i) තට්ප මිලට වඩා සම්මත මිල වැඩිපුර ඇස්තමේන්තු කිරීම

2013 මාර්තු 21 දින විගණකාධිපති සමඟ ලං වි ම ඉහළ හිලධාරීන් පවත්වන ලද රැස්වීමේදී මෙම කරුණ සාකච්ඡා කරන ලද අතර ගන්නා ලද තීරණ පහත පරිදි වේ.



විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුරු

ප්‍රකාශන

“තථ්‍ය සහ ප්‍රමිත පිරිවැය අතර පරතරය අවම කිරීම සඳහා උපරිම පරිශ්‍රමයක් දැරීමට වැඩි බලන සාමාන්‍යාධිකාරී එකඟ වූ අතර බෙදාහැරීම් කලාපවල තොග අගය කිරීම ඔවුන්ගේ ප්‍රායෝගික දුෂ්කරතා හේතුවෙන් හා බර තැබූ සාමාන්‍ය ක්‍රමය යොදා ගැනීමට වඩා මෙම ක්‍රමය යොදා ගැනීමේ ප්‍රතිලාභය හේතුවෙන් ප්‍රමිත රේටයට සිදු කිරීම දිගටම පවත්වා ගැනීමට විගණකාධිපතිගෙන් ඉල්ලීමක් කරන ලදී.”

“ ප්‍රමිත පිරිවැයට අගය කිරීම පිළිබඳ නිලධාරීන් විසින් තරයේ පැහැදිලි කිරීම හේතුවෙන් විගණකාධිපති වියට විරුද්ධ නොවූ අතර එහෙත් ඉහළ ප්‍රමිත පිරිවැයට අගය කිරීම හේතුවෙන් ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශයක් වුවහොත් මූල්‍ය ප්‍රකාශන තත්ත්වගණනය කිරීමට සිදුවන බවද අවධාරණය කරන ලදී. ”

ප්‍රකාශන නොවන

සාකච්ඡාවේදී එකඟ වූ පරිදි ප්‍රමිත හා තථ්‍ය පිරිවැය අතර පරතරය අඩු කිරීම සඳහා ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය පරිශ්‍රමයක් ගන්නා ලදී.

2.2.2.1 (අ) (ii) මණ්ඩලය විසින් ඉදිකරන ලද වත්කම් අගය කිරීම සඳහා ඒකාකාරී ප්‍රතිපත්තිය

විදුලි බල උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය හා බෙදාහැරීම් පිළිබඳ ක්‍රියාකරන එකම ආයතනය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වේ. කෙසේ වුවද මෙම ප්‍රධාන කාර්යයන් තුන පිළිබඳ ස්වභාවය එකිනෙක සැසඳිය නොහැකි වේ.

අනෙක් අතට විදේශ අරමුදල් මූල්‍යයන ව්‍යාපෘතිවලින් ටර්න් කී ක්‍රමයට ඉදිකරන සම්ප්‍රේෂණ අංශයේ සම්ප්‍රේෂණ රැහැන්, වත්කමක සාධාරණ අගය නිරූපනය කරන වඩාත් නිවැරදි ක්‍රමය වන තථ්‍ය පිරිවැය ක්‍රමයට අගය කළ හැකි වේ.

කෙසේ වුවද ගනුදෙනුවේ සංකීර්ණ බව හේතුවෙන් බෙදාහැරීම් අංශයේ තොග විෂයයන් ප්‍රමිත පිරිවැයට හිකුත් කරනු ලැබේ. එබැවින් කාර්යයන්හි තථ්‍ය පිරිවැය වෙත වෙනම නිශ්චය කළ නොහැකි වේ. එබැවින් වත්කම ප්‍රමිත පිරිවැයට අගය කරනු ලැබේ.

2.2.2.1 (අ) (iii) 2010 සිට 2013 වර්ෂ සඳහා මෙහෙයුම් ප්‍රතිඵලවලට බලපෑම

දැනගැනීම සඳහා

(අ) ශ්‍රී ලං ගි ප්‍ර 05 - විකිණීම සඳහා ඇති ජංගම නොවන වත්කම් හා මෙහෙයුම් නතරකිරීම

ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රතිනි 05 ට අනුකූල වන පරිදි 2014 වර්ෂය සිට ජංගම හා ජංගම නොවන වත්කම් මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශනයේ වෙනම මාතෘකාවක් යටතේ විකිණීම සඳහා අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල අනුමැතිය ඇති වාහන හඳුනා ගැනීම හා වර්ගීකරණය කිරීම සඳහා පියවරයන් දැනටමත් ආරම්භ කර ඇත. එය පහසුවීම සඳහා අදාළ සංකේත දැනටමත් හිකුත් කර ඇති අතර “**ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මෝටර් වාහන අපහරණය සඳහා ගිණුම්කරණ පරිපාටිය**” සඳහා වකුලේඛයක් දැනටමත් හිකුත් කර ඇත.

2014 දෙසැම්බර් 14 දිනැති සාමාන්‍යාධිකාරී වකුලේඛ අංක 2014/පීඑම්/39/ එල්එම් දරන වකුලේඛය මෙයට අමුණා ඇත.

වාහන 58 ක් අපහරණය සඳහා ඇති මුත්, අපහරණ ක්‍රියාවලිය ආරම්භ නොකරන ලදී. වාහන ආදේශ කිරීමෙන් පසුව පමණක් අපහරණය ක්‍රියාත්මක කරනු ලැබේ. නව වාහන මිලදී ගත් විට අපහරණය සඳහා කටයුතු කරනු ලැබේ.

ඇ) ශ්‍රී ලං ගි ප්‍ර 16 - දේපල, පිරිසහ හා උපකරණ

GT 7 (ගියව් ගෘහී ටර්බයින) අළුත්වැඩියාව සඳහා දරන ලද විශාල පරික්ෂණ පිරිවැය (M 1)

- විශාල පරික්ෂණයට අදාළ අළුත්වැඩියා පිරිවැය 2011 වර්ෂයේ ලාභාලාභ ගිණුමට අය කර නොතිබුණි.
- 2012 හා 2013 වර්ෂවලදී අළුත්වැඩියා සඳහා දරන ලද පිරිවැය විදුලි බල මණ්ඩලයේ පවත්නා ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්තිය පදනම් කරගෙන ලාභාලාභ ගිණුමට අය කරන ලදී, (මූල්‍ය වෙළුම 1 ක්‍රියාකාරී අත්පොත 04 හි එල් කොටස උප වගන්තිය 1.1 - ද්‍රව්‍ය සඳහා ගිණුම්කරණය පිළිබඳ දක්වා ඇති පරිදි

විශාල අළුත්වැඩියා පිරිවැය ප්‍රධාන වශයෙන් විදුලි බල පිරිසහ අමතර කොටස් වලින් සමන්විත වේ. කෙසේ වුවද මෙම සියළු සංරචක කිරීම් හෝ විදුලි බල පිරිසහ අමතර කොටස් කළමනාකරණය පහසු කරලීමට අමතර කොටස් තොග කළමනාකරණය සඳහා පරිගණකගත පද්ධතියක් සමඟ “විදුලිබල පිරිසහ අමතර කොටස්” සඳහා ප්‍රතිපත්තියක් හඳුන්වා දීමට ඇත.

අමතර කොටස් තොග කළමනාකරණය හා අගය කිරීම සම්බන්ධයෙන් ආරම්භක පියවරක් වශයෙන් 2014 දෙසැම්බර් 04 දිනැති සාමාන්‍යාධිකාරී වකුලේඛ අංක 2014 /පීඑම්/41/එල්එම් දරන වකුලේඛය දැනටමත් හිකුත් කර ඇත.



විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුරු

(ii) ලක්විජය විදුලිබලාගාරයේ මධ්‍යස්ථානයේ යොදාගන්නා ලද සම්පූර්ණ ක්ෂය අනුපාතය

විගණන විමසුමේ දක්වා ඇති පරිදි රු.1,656,692,033.64 ක් වූ ප්‍රවේශ මාර්ගය, වෙනත් යටිතල සංවර්ධන පිරිවැය කොටසක් සහ මාර්ග පිරිවැය 2013 ගිණුම්වල වෙනම හඳුනාගෙන “සමාජ පිරිවැය” ලෙස ගිණුම් ගත කර තිබුණි. දේපල පිරිසත හා උපකරණ සංරචක ගත කිරීම් සඳහා ශ්‍රී ලං ගි ප්‍ර අවශ්‍යතාවය දැනටමත් හඳුනාගෙන ඇති අතර එම ක්‍රියාවලිය ප්‍රගතියේ පවතී.

(iii) නුගත කේබල් පද්ධතිය ක්ෂය කිරීම (13 Kv)

රු.159,441,901 ක් වූ ක්ෂය බලපෑම 2014 අගෝස්තු මාසික මූල්‍ය ප්‍රකාශනයේ නිවැරදි කරන ලදී.

(අ) ශ්‍රී ලං ගි ප්‍ර 17 - කල් බදු

(i) සම්ප්‍රේෂණ අංශයේ කල් බදු පදනම් වාහන

මූල්‍ය කල් බදු යටතේ මිලදී ගන්නා ලද වාහන ශ්‍රී ලං ගි ප්‍ර 17 ප්‍රකාරව 2014 අගෝස්තු මාසික මූල්‍ය ප්‍රකාශනයේ විධිමත්ව ගැලපීම් කර ඇත.

(ii) කල් බදු පොලී අය කිරීම පිළිබඳ ක්‍රම

ශ්‍රී ලං ගි ප්‍ර 17 ප්‍රකාරව, කල් බදු පොලී හා අවිනිශ්චිත පොලී 2014 අගෝස්තු මාසික මූල්‍ය ප්‍රකාශනයේ ගැලපීම් කර ඇත.

(iii) මූල්‍ය කල්බදු මත මිලදී ගත් වත්කම්

කල් බදු වත්කම් පිළිබඳ ගිණුම්කරණ වෙනස්වීම 2014 සැප්තැම්බර් මාසික ප්‍රකාශනයේ ශ්‍රී ලං ගි ප්‍ර 17 ප්‍රකාරව නිවැරදි කර ඇත.

(ඉ) ශ්‍රී ලං ගි ප්‍ර 24 - සම්බන්ධිත පාර්ශ්ව හෙළිදරව් කිරීම්

වාර්තාවේ සඳහන් කරන ලද ලැයිස්තුගත ව්‍යාපෘති හා ලංවිම සම්බන්ධිත සමාගම් අතර සම්බන්ධිත පාර්ශ්ව ගනුදෙනු කිසිවක් නැත. සමහර ව්‍යාපෘති කොන්ත්‍රාත්තු එල්ටීවීල් (ව්‍යාපෘති) සඳහා ප්‍රදානය කර තිබුණි. කෙසේ වුවද එල්ටීවීල් (ව්‍යාපෘති) එල්ටීවීල් සමූහය යටතට නොගැනෙන අතර වෙනම සමාගමක් ලෙස ක්‍රියාකරයි. එබැවින් ඒවා සම්බන්ධයෙන් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල කළයුතු හෙළිදරව් කිරීම් අවශ්‍යතාවයන් ඇති නොවේ.

2.2.2.2 ගිණුම්කරණ අඩුපාඩු

(අ) හිකුත් කරන ලද ඉන්වොයිසි සැලකීමෙන් තොරව විදේශ සම්පත් දෙපාර්තමේන්තුවේ (ERD) වෙබ් අඩවිය මගින් ලබාගත් තොරතුරු පදනම් කරගෙන සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිවල පිරිවැය ගිණුම් ගත කර තිබුණි.

පිරිසිදු බලශක්ති ප්‍රවේශය වැඩිදියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය - 1 කොටස , පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථාන නවීකරණය කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය “බී” - පැකේජය (ණය අංක ආසබැ 2518 එස්ආර්අයි) අදාළව වැය නොපියවන ලද ඉන්වොයිසි 2 ක් 2013 දෙසැම්බර් අවසානයේදී හිකුත් කරන ලද අතර, විදුලි බල සැපයුම පුනරුත්ථාපනය කිරීම සඳහා යාපනය කලාපීය සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ව්‍යාපෘතිය (KFW) ණය අංක 2003 65 254 පිළිබඳ එක් ඉන්වොයිසියක් 2013 දෙසැම්බර් අවසානයේ හිකුත් කරන ලදී.

මෙම සියළු ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක වන ව්‍යාපෘති වන අතර, ඒ පිළිබඳ සැලකිය යුතු බලපෑමක් නොමැත. මේවායේ වැය පියවන ලද අතර 2014 වර්ෂය සඳහා ගිණුම්ගත කර ඇත.

අත්තිකාරම් මුදල ශ්‍රී ලංකා රුපියල් 13,295,536 ක් විය යුතු අතර ශ්‍රී ලංකා රුපියල් 14,903,408 ක් නොවේ.

(ආ)විශේෂ අවස්ථා සඳහා විදුලි ආලෝකකරණය සැපයීම සම්බන්ධයෙන් විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශයෙන් (MOPE) ලැබිය යුතු මුදල

විශේෂ අවස්ථා සඳහා වියදම් ප්‍රතිපූර්ණය කිරීම පිළිබඳ පරිවෘත්ත අදාළ ප්‍රාදේශීය ඉංජිනේරුවරුන් විසින් පිළියෙල කරන ලද ඇස්තමේන්තු මත පදනම් වේ. විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය විසින් විවෘති ඇස්තමේන්තුගත පිරිවැය මූලස්ථානයට ප්‍රතිපූර්ණය කරන අතර අදාළ පළාත් ගණකාධිකාරීවරුන්ට (වියදම්) තථ්‍ය පිරිවැය මාරු කිරීම සඳහා දන්වනු ලැබේ. මූලස්ථාන කාර්යාල ලෙජරයේ බැර ශේෂය 2014 වර්ෂයේදී නිවැරදි කරන ලදී.



විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුරු

(ඇ) මෝටර් වාහනවල සාධාරණ අගය

මෝටර් වාහනවල සාධාරණ අගය කිරීම සඳහා ශ්‍රී ලංකා මුදල් වාර්තාකරණ ප්‍රමිති ක්‍රියාත්මක කිරීමේදී විස්තරාත්මක අධ්‍යයනයන් මගින් සිදු කරන ලද අතර, 2011 මුල් කාලයේ සිට සියළු මෝටර් වාහන සඳහා වෙළඳපොළ අගය ලබා ගැනීමට අවසාන තීරණයට එළඹීම සඳහා ජාත්‍යන්තර මූල්‍ය වාර්තාකරණ ප්‍රමිති උපදේශකයකු සමග සාකච්ඡා අවස්ථාවන් කිහිපයක් කර අවසානයේ විගණකාධිපති සමග අවසාන සාකච්ඡාව පවත්වන ලදී.

සමහර ක්‍රමවේදයන් ජාත්‍යන්තර මූල්‍ය වාර්තාකරණ ප්‍රමිති මගින් විධිමත්ව යොමුකර නොතිබූ බැවින් ජාත්‍යන්තර මූල්‍ය වාර්තාකරණ ප්‍රමිති අනුගමනය කිරීමේ ක්‍රියාවලිය ක්‍රියාත්මක කිරීමේ අවස්ථාවේදී විවිධ සංකීර්ණතාවයන් ඇති වී තිබුණි. එබැවින් අවසාන තීරණය සිදු කිරීමේ අවස්ථාවේදී සමහර අංශ 2011 ජනවාරි 01 දිනට ඇගයීම් නිමකර තිබූ අතර සමහර අංශ 2012 දෙසැම්බර් 31 දිනට නිමකර තිබුණි. එබැවින් 2011 ජනවාරි 01 දිනට ඒකාකාරී පිරිවැය වටිනාකම ලබාගැනීම සඳහා වට්ටම් අනුපාතය යොදාගන්නා ලෙසට උපදෙස් ලබාදුන් අතර සමස්ථ ක්‍රියාවලිය නැවත සිදු කිරීමේදී කාලය හා ඇතුළත් වන පිරිවැය සැලකේ.

(ඈ) 2013 වර්ෂය තුළදී දේපල, පිරිසත හා උපකරණ මාරුකිරීම, පිටතට මාරු කිරීම හා වෙනත් අංශයන්ට කෙරුණ යන වැඩ (WIP) මාරු කිරීම.

විමසුමේ සඳහන් පරිදි ලං වි ම සමස්තයක් ලෙස දේපල පිරිසත හා උපකරණ එක් එක් අංශයන් අතර මාරුකිරීම ශුන්‍ය අගයක් විය යුතුය. කෙසේ වුවද වාර්තා කිරීම පිළිබඳ පවත්නා පරිවෘත්තයන් වන මාරු කිරීම් ශුන්‍ය අගයක් වීම වෙනුවට ශේෂයක් නිරූපනය කර තිබුණි. තවද දීර්ඝ කාලයක් තිඟ නිව් නිරවුල් නොවූ රු.2,130,069 ක් හැර වර්ෂය අවසානයට මාරු කිරීමක් නොවූ බව අවධාරණය කළ යුතුය. ඒ අනුව කාල පරිච්ඡේදය තුළ සියළු දේපල, පිරිසත හා උපකරණ මාරුකිරීම් සටහන් කර ඇති බව පැහැදිලිය.

“ නිම කරන ලද වැඩ මාරු කිරීම්”, දේපල, පිරිසත හා උපකරණවලට මෙන්ම “වෙනත් අංශයන්ට මාරුකිරීම්” කෙරුණ යන වැඩ මාරු කිරීම් වලින් නිරූපනය වේ. උදාහරණයක් ලෙස, ව්‍යාපෘති අංශය විසින් උත්පාදන, සම්ප්‍රේෂණ හෝ බෙදාහැරීම් අංශයන්ට මාරු කිරීම් කළ යුතු නිම කරන ලද ව්‍යාපෘති.

ඒ අනුව ව්‍යාපෘති අංශයේ කෙරුණ යන වැඩ සටහන් යටතේ වෙනත් අංශයන්ට මාරු කිරීම් වර්ගය යටතේ මාරු කිරීම් ශේෂය නිරූපනය වන අතර අදාළ ලබාගන්නා අංශය දේපල, පිරිසත හා උපකරණ උපලේඛනයේ කෙරුණ යන වැඩ වලින් මාරු කිරීම් ලෙස වාර්තා කරනු වෙනුවට උපලේඛනය ශේෂය අනුව නොගැලපෙන ශේෂයක් ලෙස දේපල පිරිසත හා උපකරණ උපලේඛනයට අනුව විය මාරු කිරීම් ලෙස වාර්තා කරනු ලැබේ.

ප්‍රධාන ශේෂයන් සඳහා හේතු පහත පරිදි වේ.

බෙදා හැරීම් අංශය 01 - රු.4,712,484,715 ක මුදල මාරු කිරීම

කොළඹ නගර බෙදාහැරීම් සංවර්ධන ව්‍යාපෘතියෙන් (ව්‍යාපෘති අංශය) මාරු කරන ලද රු.4,707,053,112 ක් වූ වත්කම් මාරුකිරීම හා මූලස්ථාන අංශයේ රු.5,431,602 මාරු කිරීම ඇතුළත් රු.4,712,484,715 ක් මාරු කිරීම.

උත්පාදන අංශය - රු.3,891,231,520 ක මුදල මාරු කිරීම.

රු.3,833,640,861 ක් වූ උතුරු ජනනී විදුලි බල පිරිසත ව්‍යාපෘතියෙන් (ව්‍යාපෘති අංශය) මාරු කරන ලද වත්කම් රු.3,891,231,520 ක් වූ උත්පාදන අංශයේ මාරු කිරීම් මුදලෙහි ඇතුළත්ය. එහෙත් විය ව්‍යාපෘති අංශයෙන් මාරු කරන ලද කෙරුණ යන වැඩ වල (WIP) ඇතුළත් විය.

විධිමත් මඟ පෙන්වීමක් නොවීම හේතුවෙන් ඉහත වෙනස්කම් පැන නැගුණි. මෙය 2014 වර්ෂයේ සිට විසඳා ගැනීමට ආයතන කාර්යාලය සියළුම අංශයන්ට විධිමත් උපදෙස් දැනටමත් ලබා දී ඇති අතර විය අඛණ්ඩව අධීක්ෂණය කිරීමට පියවර ගෙන ඇත.

(ඉ) විදුලිබල පිරිසතවල ආනයන ගාස්තු හා බදු ප්‍රතිපූර්ණය කිරීම

විදුලි බල මිලදී ගැනීම් ගිවිසුම් වල (IPP) 4.1 වගන්තිය අනුව ආශ්‍රිත උපකරණවල ආනයනය මත ගෙවිය යුතු සියළු ගාස්තු , බදු හා අය බදු සමාගම විසින් ගෙවිය යුතු අතර විය ලං වි ම විසින් ප්‍රතිපූර්ණය කරනු ලැබේ.

කෙසේ වුවද සමාගමේ ප්‍රවර්ධන තත්ත්වය හේතුවෙන් එනම් ඇග්‍රෙකෝ හි (Aggreko) දේශීය කාර්යාලයක් හෝ බැංකු ගිණුම් නොමැතිවීමෙන් ශ්‍රී ලංකා රේගුවට සෘජුව ආනයන බදු ගෙවීම් සිදු කිරීමට ඉල්ලීමත් සමාගම විසින් කර තිබුණි. එබැවින් සමාගම විසින් ගෙවන ලද බදු ප්‍රතිපූර්ණය කිරීම වෙනුවට ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය විසින් ශ්‍රී ලංකා රජයට සෘජුවම බදු ගෙවා තිබුණි.

ඒ අනුව, අදාළ ආනයන බදු රු.94,294,181 ක් ශ්‍රී ලංකා රේගුවට ගෙවා තිබූ අතර විය පුද්ගලික විදුලිබල මිලදී ගැනීම් පිරිවැය ලෙස සලකා තිබුණි. තවද ලං වි ම විසින් ඇග්‍රෙකෝ විදුලිබල පිරිසතහි පාලනය අයත් කර ගෙන නොතිබුණි.



විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුරු

(ඊ) වර්ෂයේ මුදල් ප්‍රවාහ තහවුරු කිරීමේදී සමහර විෂයයන් ගිණුම්ගත කර නොතිබුණි.

විෂයය	පිළිතුරු
<p>පොදු කාර්ය අයකර ගැනීම රු.1,676,805,270</p>	<p>පොදු කාර්ය අයකර ගැනීම යනු කාර්ය ඇස්තමේන්තු පිළියල කිරීමේදී ප්‍රාග්ධන කාර්යයන් හා පිරිවැය අයකර ගැනීමේ කාර්යයන් (Cost recovery jobs) සඳහා අවශේෂණය කරන පොදු කාර්ය පිරිවැය හි කොටසකි. අවශේෂණය සඳහා හේතුව ප්‍රාග්ධනික වන වත්කම් සඳහා අංශයේ අදාළ කාර්යයන් සිදුකිරීම සඳහා දරන ලද පරිපාලන හා වෙනත් පොදු කාර්ය පිරිවැය කොටසක් වෙන් කිරීම සඳහා ය. සෑම වර්ෂයකම පොදු කාර්ය පිරිවැය අවශේෂණය සඳහා ලං වි ම හි ස්ථාපිත ප්‍රමිත රේටය යොදාගනිමින් අදාළ කාර්යය සඳහා ඇස්තමේන්තුගත ශ්‍රමික පැය පදනම්ව පිරිවැය අවශේෂණය කරනු ලැබේ.</p> <p>පොදු කාර්ය පිරිවැය ඇතුළත් පිරිවැය අයකර ගැනීමේ කාර්යයන් (CR) ගනුදෙනුකරුගෙන් අයකර ගන්නා අතර විඛේදන පිරිවැය අයකර ගැනීමේ කාර්යයන්හි පොදු කාර්ය කොටස මුදල් මගින් උපලබ්ධි වේ. විඛේදන මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශයේ ගැලපීමක් අවශ්‍ය නොවේ. කෙසේ වුවද ප්‍රාග්ධන කාර්යයන්හි පොදු කාර්ය කොටස මුදල් මගින් උපලබ්ධි නොවන අතර විඛේදන විය මුදල් නොවන ගැලපීමක් ලෙස සැලකිය හැකිය. තවද, පිරිවැය අයකර ගැනීමේ කාර්යයන් හා ප්‍රාග්ධන කාර්යයන් අතර පොදු කාර්ය අයකර ගැනීමේ මුදල අනාගතයේදී මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශයට විය ගැලපීම සඳහා වෙන් කිරීමට ඇති හැකියාව පරීක්ෂා කිරීමට කටයුතු කරනු ලැබේ.</p>
<p>ශ්‍රම රේට විචලනය - රු.1,213,515,708</p>	<p>නඩත්තු කාර්යයන්, කෙර්ගෙන යන වැඩ, හා දේපල, පිරිසත, උපකරණ සඳහා ගැලපීම් කළ යුතු ශ්‍රම රේට විචලනයේ කොටස වෙනම හඳුනා ගත නොහැකි අතර විඛේදන වීම ගැලපීම මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශයේ සිදු නොකරයි.</p>
<p>වෙළඳ හා වෙනත් ලැබිය යුතු ශේෂ - රු.561,436,724</p>	<p>වම වෙනස ඉදිරි කාලයේදී නිවැරදි කිරීමට කටයුතු කරනු ලැබේ.</p>
<p>දේපල, පිරිසත හා උපකරණ - රු.75,626,084</p>	<p>ගැලපීම් කළ මුදල් ප්‍රවාහයේ වෙනස රු.75,626,084 ඉදිරි කාලයේදී මෙම වෙනස නිවැරදි කිරීමට කටයුතු කරනු ලැබේ.</p>
<p>ලැබිය යුතු ඉන්වෙන්ට්‍රි - රු.4,979,012,034</p>	<p>විගණකගේ ගණනය කිරීමට අනුව, මෙම වෙනස ප්‍රධාන වශයෙන් පැන නැගී ඇත්තේ ද්‍රව්‍ය මිල විචලනයේ මුළු වටිනාකම තොග සංචලනයට ගැලපීම හේතුවෙනි. කෙසේ වුවද, තොගයේ අවසාන ශේෂයට බලපෑම් කරනු ලැබූ ද්‍රව්‍ය මිල විචලනය මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශයේ තොග සංචලනයට පමණක් ගැලපීම් කළ හැකි අතර ද්‍රව්‍ය මිල විචලනයේ ඉතිරි කොටස මුදල් ප්‍රවාහයට ගැලපීම් කළ නොහැකිය. විඛේදන කාලපරිච්ඡේදය තුළ මිලදී ගැනුම් සම්බන්ධයෙන් විය පැන නැගී ඇති අතර විය නිරවුල්ව හඳුනාගත හැකි නොවේ. විඛේදන තොග, විවිධ පියවරයන්හි එනම් ඉන්වෙන්ට්‍රි දේපල, පිරිසත හා උපකරණ හෝ කෙර්ගෙන යන වැඩ යන පියවරයන්හි වේ.</p>
<p>ගබඩා මිල විචලනය - රු.3,443,969,186</p>	<p>වර්ෂය තුළ ප්‍රසම්පාදනය කරන ලද ද්‍රව්‍යවල තර්‍ය පිරිවැය හා මිල අතර වෙනස ද්‍රව්‍ය මිල විචලනයයි. හිතකර ද්‍රව්‍ය මිල විචලනය (තර්‍ය මිල ප්‍රමිත වලට වඩා අඩුවන විට) වෙනත් ආදායම යටතේ තර්‍ය හා ප්‍රමිත මිල අතර වෙනස බැර කිරීමෙන් මුදල් නොවන සටහන වාර්තා කිරීමට හේතු වේ. කෙසේ වුවද මුදල් ප්‍රවාහයට කෙරෙන වෙනත් ගැලපීම් නිරවුල්ව හඳුනාගත නොහැකි හෙයින් මෙය මුදල් ප්‍රවාහයෙන් ඉවත් කළ නොහැකි අතර විඛේදන තොග, ඉන්වෙන්ට්‍රි දේපල පිරිසත හා උපකරණ හෝ කෙර්ගෙන යන වැඩ යන විවිධ පියවරයන්හි වේ.</p>



විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුරු

(උ) වාර්තා නොකළ පොලී වියදම - රු.7,818,402

මෙයින් වන බලපෑම 2014 පසු වර්ෂයේදී ගලපන ලදී.

(ඌ) අසම්භාව්‍ය බැරකම් හෙළිදරව් නොකිරීම - රු.749,973,935

ශ්‍රී ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයේ "වෙන්කිරීම, අසම්භාව්‍ය වගකීම් සහ වත්කම්" වලට අනුව 2013 අප්‍රේල් 20 වන දිනට පෙර වූ ප්‍රමාද ගාස්තු සඳහා පොලී ගෙවීමට වගකීමක් නැත. එම නිසා මූල්‍ය ප්‍රකාශන වල හෙළිදරව් කිරීමක් කර නොමැත.

(i) ඒකාකාරී ජාතික ගාස්තු ක්‍රමය (UNT) ගිණුම්ගත නොකිරීම

ඒකාකාරී ජාතික ගාස්තු ක්‍රමය (UNT) සඳහා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාවේ (PUCSL) නියෝගය ලැබුණේ ගිණුම් අවසන් කිරීමෙන් පසුව වන බැවින් එහි බලපෑම 2014 පසු වර්ෂයේදී ගැලපීම් කරනු ලැබේ.

2.2.2.3 නොසැසඳූ වෙනස්කම්

(අ) මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අනුව, 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට ලං වි ස (LECO) වෙතින් ලැබිය යුතු මුදල ලං වි ස මූල්‍ය ප්‍රකාශන සමඟ සසඳා නොතිබුණි.

විස්තරය	සම්ප්‍රේෂණය (රු. 000)	DD4 (රු. 000)	එකතුව (රු. 000)
ලං වි ම ගිණුම් අනුව ශේෂය	4,959,039	22,462	4,981,501
ඒකාකාරී ගාස්තු ක්‍රමය (UNT) ගැලපීම 2013 ජූලි - සැප්තැම්බර් (ලං වි ම විසින් ගිණුම් ගතකර නැත)	139,820	-	139,820
ඒකාකාරී ගාස්තු ක්‍රමය (UNT) ගැලපීම 2013 ඔක්තෝබර් - දෙසැම්බර් (ලං වි ම විසින් ගිණුම් ගතකර නැත.)	(71,657)	-	(71,657)
බිල්පත්‍ර සංශෝධන ආරවුල් (ලං වි ම විසින් ගිණුම්ගත කර නැත.)	-	(22,462)	(22,462)
ලං වි ම අනුව ශේෂය	5,027,202	-	5,027,202

ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයේ පොත් අනුව, ලං වි ස විසින් ලං වි ම ට ගෙවිය යුතු ශේෂය රු.4,981,501,000 ක් වන අතර ඉන් රු. 4,959,039,205.81 ක් දැනටමත් ලං වි ම ට ගෙවා ඇත.

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL) විසින් ගැලපීම් ඉදිරිපත් කිරීමේ ප්‍රමාදය හේතුවෙන් 2013 වර්ෂයේ ජූලි සිට දෙසැම්බර් දක්වා ඒකාකාරී ගාස්තු ක්‍රමය (UNT) ගැලපීම ලං වි ම ගිණුම්වල වාර්තා කර නැත. පසුව 2014 ගිණුම්වල මෙය ගලපන ලදී.

රු.22,461,769 ක් වූ ශේෂය බෙදාහැරීම් අංශ 4 ට අයත් බිල්පත්‍ර සංශෝධනයෙන් නියෝජනය වේ. මෙම බිල්පත්‍ර සංශෝධනයේ ආරවුල් හේතුවෙන් ලං වි ස පොත්වල මෙය ලං වි ම ට ගෙවිය යුතු ලෙස ගිණුම්ගත කර නැත.

(ආ) 2012 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා ලං වි ස වෙතින් ලැබිය යුතු මුදල සම්බන්ධයෙන් නිකුත් කරන ලද තහවුරු කිරීම් ලිපිය පිළිබඳ වෙනස්කම්.

විස්තරය	සම්ප්‍රේෂණය (රු. 000)	DD4 (රු. 000)	එකතුව (රු. 000)
ලං වි ම ගිණුම් අනුව ශේෂය	4,959,039	22,462	4,981,501
ඒකාකාරී ගාස්තු ක්‍රමය ගැලපීම 2013 ජූලි සිට සැප්තැම්බර් (ලං වි ම විසින් ගිණුම් ගතකර නැත)	139,820	-	139,820
ඒකාකාරී ගාස්තු ක්‍රමය ගැලපීම - 2013 ඔක්තෝබර් සිට දෙසැම්බර් (ලං වි ම විසින් ගිණුම්ගත කර නැත.)	(71,657)	-	(71,657)
විගණකට අනුව ශේෂය	5,027,202	22,462	(5,049,665)

ඉහත විමසුම් අංක 2.3 (අ) සඳහා දී ඇති පිළිතුරට යොමු වේ.

(ඇ) වර්ෂයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල රු. මිලියන 2 ක නොසැසඳූ අන්තර් - ජංගම ගිණුම් ශේෂයක් නිරීක්ෂණය විය.

විමධ්‍යගත කිරීමේ ක්‍රියාවලිය යටතේ පැන නැගී තිබූ ඉතා පැරණි නොසැසඳූ ශේෂයක් මෙම ශේෂයෙන් නිරූපනය වේ. ශේෂය හර මුදලකින් නිරූපනය වන බැවින් එය ලැබිය යුතු යටතේ වර්ගීකරණය කරන ලද අතර ආදායම් ප්‍රකාශනයට අය කිරීම සඳහා අදාළ නොවේ. මෙම ශේෂ ගිණුම්වලින් ලියා හැරීම සඳහා කටයුතු කරනු ලැබේ.



විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුරු

2.2.2.4 ලැබිය යුතු හා ගෙවිය යුතු ගිණුම්

(අ) වර්ෂ 05 කට වැඩි කාලයක් පැවති වායු සමීකරණ හා නඩත්තු ඒකකයේ රු.335,411,224 ක ණයගැති ශේෂය

වායු සමීකරණ හා ශීතකරණ ඒකකයේ 2014.12.31 දිනට මුළු ණයගැති ශේෂය රු.196,618,541.02 කි. මෙයින් 17.78% ක් පමණක් වර්ෂ 5 කට වැඩි කාලයකට අයත් වේ.

දීර්ඝ කාලයක් හිඟ හිටි ණයගැතියන් අයකර ගැනීම සඳහා කඩිනම් ක්‍රියාමාර්ග ගනු ලැබූ අතර එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස, 2011 වර්ෂයේ රු.41,811,432.76 ක ණයගැති ශේෂය රු.15,569,167.73 දක්වා හා 2012 වර්ෂයේ වූ රු.54,669,807.69 ක ණයගැති ශේෂය රු.36,832,766.53 දක්වා අඩු කරන ලදී. අයකර ගැනීම් ක්‍රියාවලිය ඉදිරියේදී ද අඩුණ්ඩව ක්‍රියාත්මක වේ. තවද, ඇස්තමේන්තුගත පිරිවැයෙහි සම්පූර්ණ මුදලම සේවාදායකයෙන් ලැබීමෙන් පසුව පමණක් නව සවිකිරීම් කාර්යයන් සිදුකරනු ලැබේ.

(ආ) ණයගැති ශේෂ අයකර ගැනීම සඳහා මණ්ඩලය විසින් ප්‍රමාණවත් පියවර ගෙන නොතිබුණි.

ණයගැති ශේෂ වලින් වෙළඳ ණයගැති ශේෂයන් මෙන්ම වෙනත් ණයගැති ශේෂයන් ද දැක්වේ. ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයේ 2013.12.31 දිනට මුළු වෙළඳ ණයගැති ශේෂය රු.21,395,510,542.01 ක් විය. ඉන් රු.3,354,837,830 ක් රෝනල්, හමුදා කඳවුරු හා පාසැල් ආදී විසන්ධි කිරීමේ ක්‍රියාවලිය ක්‍රියාත්මක කළ නොහැකි රජයේ ආයතනවලට අයත් වේ.

තවද රු. 11,741,308,406 ක් පුද්ගලික ණයකරුවන්ගෙන් ලැබිය යුතු වන අතර ඒවා මාස 6 කට අඩු කාල පරිච්ඡේදයක් සඳහා විය.

වෙනත් ණයගැති ශේෂයන්ගෙන් විශාල කොටසක්, ඉදිකිරීම් කොන්ත්‍රාත් සඳහා ලබා දී තිබූ වැඩ පූර්ව අත්තිකාරම් වලින් නියෝජනය වන අතර ඒවා ප්‍රගති ගෙවීම්වලින් අය කර ගනු ලැබේ.

(ඇ) වෙනත් ණයගැති ශේෂ රු. 2,280,752,812 ක් වර්ෂ දෙකකට වැඩි කාලයක් අයකර ගැනීමෙන් තොරව පැවතුණි.

වුඩ් ගෘස් වර්බයික් සමාගම - රු.8,264,352

මාරු කිරීම් වවුචරයේ දැක්වෙන පරිදි කොන්ත්‍රාත්තුව අනුව උත්පාදන අංශය විසින් ගෙවන ලද රු.8,264,352 ක මුදලක් වුඩ් ගෘස් සමාගමෙන් අයකර ගත යුතු අතර මෙම කරුණ ප්‍රධාන නීති නිලධාරී විසින් නීති උපදෙස් ලබාගැනීම සඳහා නීතිපතිට යොමු කර ඇත. මෙම නීතිමය කරුණ පිළිබඳ වර්තමාන තත්ත්වය අප වෙත දන්වන ලෙස 2012 ජනවාරි 19 දින ප්‍රධාන නීති නිලධාරී ලිපියක් යවන ලදී. එහෙත් එයට ප්‍රතිචාරයක් නොලැබුණු අතර ප්‍රධාන නීති නිලධාරී වෙත සිහි කැඳවීමක් කර ඇත.

විදුලි බල හා බල ශක්ති අමාත්‍යාංශය රු.6,142,277

විධිමත් අනුමැතීන් පදනම් කර ගෙන මෙම මුදල අමාත්‍යාංශයට ගෙවා ඇති අතර, ඒ සඳහා අමාත්‍යාංශයෙන් ප්‍රතිපූර්ණයක් අපේක්ෂාවෙන් ඇත.

උතුරු විදුලි බල (පුද්ගලික) සමාගම - රු. 35,358,739

උතුරු විදුලිබල (පුද්ගලික) සමාගම සමඟ වූ විදුලිබල මිලදී ගැනීම් ගිවිසුම අනුව (PPA) නඩත්තුව සඳහා අමතර කොටස් ආනයනය කිරීම මත රේගු ගාස්තු ගෙවීම ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය විසින් ප්‍රතිපූර්ණය කළ යුතුව ඇත.

ඒ අනුව, 2010 න් අවසන් වර්ෂය සඳහා ප්‍රතිපාදනයන් කර ඇත.

කාල පරිච්ඡේදය සඳහා හිඟ හිටි R/T ගෙවීම නිරවුල් කර ගැනීම සඳහා උතුරු විදුලිබල (පුද්ගලික) සමාගම ඉල්ලීමක් කර ඇත.

ඒ අනුව, හිඟය දැනටමත් නිරවුල් කර ඇති අතර, 2014.12.16 දින උතුරු විදුලිබල (පුද්ගලික) සමාගමෙන් රු.35,000,000 ක මුදලක් අයකර ගෙන ඇත.

ශ්‍රී ලංකා සුනිතස බලශක්ති අධිකාරිය - රු.897,025,999

පුනර්ජනනීය බලය සඳහා පිරිවැය පදනම් ගාස්තු සකස් කිරීම් අවස්ථාවේදී, වැලැක්විය හැකි පිරිවැයෙන් 90 % කට සමාන කොටසක් පමණක් ලංවීම විසින් දැරිය යුතු බව තීරණය කර තිබුණි. ගාස්තු මත පදනම් මුළු මුදල ලංවීම විසින් ගෙවිය යුතු බවට හා වැලැක්විය හැකි පිරිවැයෙන් 90 % ඉක්මවන මුදල සුනිතස බලශක්ති අධිකාරිය (SEA) විසින් ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයට ප්‍රතිපූර්ණය කළ යුතු බවට තවදුරටත් එකඟවී තිබුණි. ප්‍රතිපූර්ණය කළ යුතු මෙම මුදල ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය විසින් සුනිතස බල ශක්ති අධිකාරියට මාසිකව දන්වා තිබුණි. 2010 දෙසැම්බර් 31 දිනට ලැබිය යුතු මෙම මුදල රු.897,025,999 ක් විය. ඒ අනුව සුනිතස බලශක්ති අධිකාරියෙන් ලැබිය යතු මුදලක් ලෙස ලංවීම වාර්තා කර තිබුණි. මේ සම්බන්ධයෙන් ඔවුන්ගේ අදහස් දැන්වීමට ලංවීම විසින් අවස්ථා කිහිපයකදී 2013 ඔක්තෝබර් 01 හා 2012 ජනවාරි 16 දිනැති ලිපි මගින් ඔවුන්ට දන්වා තිබුණි. එහෙත් ඒ සඳහා කිසිදු ප්‍රතිචාරයක් ලැබී නොතිබුණි.

ලංකා බණිපතේල් සංස්ථාව - රු. 1,368,961,445

2012 මාර්තු 19 දිනැති අංක පීටී/1වී/27 දරන විදුලි බල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශයේ ලේකම් විසින් ලංවීම සභාපති අමතන ලද ලිපිය අනුව, 2011 ජූලි මාසය සිට ඉදිරියට ඉන්ධන මිල නැවත ගැලපීම සඳහා ලංකා බණිපතේල් සංස්ථාව එකඟ වූ බව දක්වා තිබුණි.



විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුරු

ලං වි ම ගිවිසුමක් ඇත්තේ ලංකා ඛනිජ තෙල් සමාගම සමඟ නොව කැලණිතිස්ස විදුලිබල (පුද්ගලික) සමාගම (AES Kelanitissa (Pvt) Ltd) සමඟය. කැලණිතිස්ස විදුලි බල (පුද්ගලික) සමාගම සමඟ විලසී ගිවිසුම අනුව, ලංකා ඛනිජතෙල් සංස්ථාවේ ඉන්ධන ඉන්වොයිසි ලං වි ම විසින් ප්‍රතිපූර්ණය කළ යුතුය.

කෙසේ වුවද, 2011 ඔක්තෝබර් සිට හා ඉන් ඉදිරියට ලංකා ඛනිජ තෙල් සංස්ථාව ලිටරයකට රු.76 බැගින් ඉන්ධන මිල ඉන්වොයිසි කරන ලද නමුත් පෙර ඉන්වොයිසි සංශෝධනය කර නොතිබුණි.

2.2..2.5 විගණනය සඳහා සාක්ෂි නොවීම

(අ) දූෂණ ප්‍රවෘත්ති කාර්යාලයට අයත් රු. මිලියන 38 ක් වටිනා ඉඩම් 12 ක ඉඩම් ඔප්පු විගණනයට ඉදිරිපත් කර නොතිබුණි.

හිඟ්ප්පු සාමාන්‍යාධිකාරී (උච්ච) විසින් ඔහුගේ විෂය පථය යටතේ ඇති සියළු ඉඩම් සමීක්ෂණය කිරීමට කටයුතු කෙරේ. ඉන්පසු නෛතික ලියකියවිලි ලබාගනු ලැබේ.

(ආ) මහා භාණ්ඩාගාරය සමඟ උප ණය ගිවිසුම් වලට එළඹී නොතිබුණි.

භාණ්ඩාගාරයේ විදේශ සම්පත් දෙපාර්තමේන්තුවට (ERD) ඉදිරිපත් කර ඇත. නීතිපතිගෙන් නෛතික සහතිකය ප්‍රමාද වීම හේතුවෙන් උප ණය ගිවිසුම් දෙකම විදේශ සම්පත් දෙපාර්තමේන්තුව විසින් අවසන් කිරීමට නොහැකි වී තිබුණි.

(ඇ) රජයේ ප්‍රදාන ගිණුම් තැබීම හා රජයේ ආධාර හෙළිදරව් කිරීම

ණය පදනම හැර, විදේශ සම්පත් දෙපාර්තමේන්තුව (ERD) විසින් සකස් කළ විදේශ ආධාර හා ප්‍රාග්ධන ප්‍රදාන සම්බන්ධයෙන් රාජ්‍ය ව්‍යාපාර දෙපාර්තමේන්තුව (PED) විසින් විකාශ වූ පරිදි ලං වි ම විසින් අනුගමනය කරන ලද ගිණුම්කරණ පරිපාටිය අනුව, ලං වි ම සඳහා දායක ප්‍රාග්ධනය ලෙස හිඟ්පිත (විදුලිබල) ව්‍යාපෘති සඳහා භාණ්ඩාගාරයෙන් ලැබෙන ඉහත අරමුදල් ලං වි ම විසින් වාර්ෂිකව ප්‍රාග්ධන කරනු ලැබේ.

වී අනුව ශ්‍රී ලංකා රජයේ අයවැය ඇස්තමේන්තුවලට අනුකූලව විදේශ ආධාර හා ප්‍රදාන වලින් ලැබී තිබුණු රු.13,477,460,864 ක් හා රු.12,043,698,161 ක මුදලක් පිළිවෙලින් 2012 හා 2013 වර්ෂ සඳහා ප්‍රාග්ධන කර තිබුණි. විසේම භාණ්ඩාගාර මෙහෙයුම් දෙපාර්තමේන්තුව (TOD) හා විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය විසින් ද විය ගිණුම්ගත කර තිබුණි.

2013 වර්ෂය අවසානයේ රාජ්‍ය ව්‍යාපාර දෙපාර්තමේන්තුව විසින් කරන ලද ඉල්ලීමට අනුව ලං වි ම මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන රු.121,611,563,203.01 ක් වූ ප්‍රාග්ධන දායක මුළු මුදල ලං වි ම විසින් තහවුරු කර ඇත.

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

(අ) 2013 වර්ෂය සඳහා කෙටුම්පත් වාර්ෂික වාර්තාවේ පිටපතක් මණ්ඩලය විසින් විගණකාධිපතිවරයාට ඉදිරිපත් කර නොතිබුණි.

2013 වර්ෂය සඳහා වාර්ෂික වාර්තාව අවසන් කිරීමේ ක්‍රියාවලියේ ඇති අතර විය ඉතා ඉක්මනින් ඉදිරිපත් කරනු ලැබේ.

(ආ) 47 (1) (ආ) වගන්තිය - ණය නිදහස් කිරීමේ සංවිනය

(i) 2000 වර්ෂයේ සිට ණය නිදහස් කිරීමේ සංවිනය සඳහා වෙන්කිරීම් එම කාල පරිච්ඡේදය තුළ ලං වි ම අත්විඳි අඩුණ්ඩ මෙහෙයුම් පාඩු හේතුවෙන් වෙන්කිරීම් සිදු කර නොතිබුණි. ලං වි ම මුදල් ප්‍රවාහ තත්ත්වය මත එම අරමුදලට අදාළ මුදල් වෙන්කිරීමේ තීරණය ගනු ලැබේ.

කෙසේ වුවද 47 (1) (ආ) වගන්තිය කිසිදු වාර්ෂික දායකයක් නිශ්චය කර නොමැති අතර වාර්ෂික දායකය තීරණය කිරීම සඳහා මණ්ඩලයට අවසරයක් ලබා දී ඇත.

(ii) 47 (2) (අ) වගන්තිය - 2000 දෙසැම්බර් 31 දක්වා වාර්ෂිකව රු. මිලියන 1 ක් මාරු කිරීම මගින් මණ්ඩලය එහි මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ක්ෂය සංවිනයක් ස්ථාපිත කර තිබුණු අතර ඉන්පසු කිසිදු සංවලනයක් සිදු වී නොතිබුණි.

ලං වි ම විසින් දරන ලද අඩුණ්ඩ පාඩු හේතුවෙන් මෙම සංවිනයද යාවත්කාලීන කර නොමැත.

47 (2) (අ) වගන්තිය අනුව, ක්ෂය සංවිනය, 2000 වර්ෂය දක්වා උපයන ලද ලාභවලින් අරමුදල් වෙන් කිරීම මගින් ස්ථාපිත කරන ලදී. කෙසේ වුවද මෙය බාහිර ආයතනවල ආයෝජනය කර නොමැත.



විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුරු

(iii) 47 (2) (ආ) වගන්තිය - මණ්ඩලය එහි මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල වෙනත් ප්‍රාග්ධන සංචිතයක් ස්ථාපිත කර තිබූ නමුත් එය 2000 වර්ෂයේ සිට යාවත්කාලීන කර නොතිබුණි. එම සංචිත ගිණුමේ ශේෂය 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට රු. මිලියන 165.446 ක් විය.

සාමාන්‍යමය මුදල් ප්‍රවාහ තත්ත්වය හා ලං වි ම විසින් දරන ලද අධීක්ෂණ පාඩු හේතුවෙන් මෙම සංචිතය සඳහා ප්‍රතිපාදනද 2000 වර්ෂයේ සිට සිදුකර නොමැත.

(ඇ) 1989 වර්ෂයේ සිට එක් එක් වර්ෂය අවසානයේදී දළ ස්ථාවර වත්කම් මුළු වටිනාකමින් 0.1 % ක දායකයක් මත මණ්ඩලය විසින් 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට රු. මිලියන 5,250 ක මුදලක් ඉන්ෂුවරන්ස් එස්කෝ අරමුදලේ ආයෝජනය කර තිබුණි.

ඕනෑම අවස්ථාවක සිදු විය හැකි හානියක් හානිකරණය කිරීමේ අරමුණ සඳහා කඩිනමින් අවශ්‍යවන අරමුදල් සඳහා ඉන්ෂුවරන්ස් එස්කෝ අරමුදල ස්ථාපනය කරන ලදී. 1987 ලෝක බැංකුව සමඟ කරන ලද සාකච්ඡාව අනුව අඩු අවදානමක් ඇති මූල්‍ය ආයතනය ආයෝජනය කිරීමට මණ්ඩලය තීරණය කර තිබුණි. එබැවින් ඉන්ෂුවරන්ස් එස්කෝ අරමුදල මහජන බැංකුවේ ක්‍රියාත්මක වේ.

(ඈ) මුදල් රෙගුලාසිවලට අනුකූල වීමෙන් තොරව රු. 19,813,345 ක් වටිනා චෙක්පත් 452 ක් පුද්ගලයන් වෙත භාර දී තිබුණි.

චෙක්පත් ලබා ගැනීමට බලය පැවරෙන පුද්ගලයන්ගේ අනන්‍යතාවය පරීක්ෂා කිරීමෙන් පසුව චෙක්පත් භාර දෙනු ලැබේ. කෙසේ වුවද, මුදල් රෙගුලාසි වලට අනුකූල වීම සහතික කර ගැනීම සඳහා චෙක්පත් භාරදීම පිළිබඳව විධිමත් ලියකියවිලි ක්‍රියාත්මක කරනු ලැබේ.

3. මූල්‍ය හා මෙහෙයුම් සමාලෝචනය

3.1 මූල්‍ය ප්‍රතිඵල දැනගැනීම සඳහා

3.2 විග්‍රාහත්මක මූල්‍ය සමාලෝචනය

දැනගැනීම සඳහා

3.3 මෙහෙයුම් සමාලෝචනය

දැනගැනීම සඳහා

3.4 අවිධිමත් ගෙවීම්

(අ) උපයන වීට් ගෙවීම් බදු මණ්ඩලය විසින් ගෙවීම

ලං වි ම සේවකයන්ගේ උපයන වීට් ගෙවීම් බදු බැරකම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් දරනු ලැබේ. මෑතකදී විදුලි බල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය සමඟ එකඟත්වය සහිතව අත්සන් කරන ලද සාමූහික ගිවිසුමේ මෙම කරුණ හිතිගත කරන ලදී.

(ආ) සේවක දීමනා

ජාතික වැටුප් කොමිෂන් සභාවේ නිර්දේශ ප්‍රකාරව ලං වි ම සේවකයන්ට දීමනා ගෙවීම සඳහා 2008 අප්‍රේල් 09 දින අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය ලැබී ඇත.

(ඇ) බාහිර ණය දෙන ආයතනවලින් ලබාගත් නිවාස ණය සඳහා සේවකයන්ට පොලියෙන් 2/3 ක් ප්‍රතිපූර්ණය කිරීම

අනාගතයේදී විවැනි දුර්වලතා ඇති නොවීම සඳහා ඒවා වැළැක්වීම සඳහා ක්‍රියාමාර්ග ගැනීමට අදාළ හිලධාරීන්ට උපදෙස් හිකුත් කරනු ලැබේ. අන්‍යත්වර විගණන අංශය විසින් ද වෙනම විගණනයක් පවත්වා පද්ධතියේ පොදු අඩුපාඩු සොයාගත් අතර විගණන කමිටුවේ අවධානයට යොමු කර ඇත. විගණන කමිටුවේ නිර්දේශය ලැබුණු වහාම නිවැරදි කිරීම් ක්‍රියාමාර්ග ගනු ලැබේ.

මෙවැනි අඩුපාඩු වළක්වා ගැනීමේ අරමුණින් නිවැරදි කිරීම් ක්‍රියාමාර්ග ගෙන ඇත.



විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුරු

3.5 හඳුනාගත් පාඩු

(අ) පුත්තලම ගල් ඇතුරු පිරියනෙහි මෙගාවොට් පැය 1394.33 ක පාඩුවක් සිදු වී තිබුණි.

දැනගැනීම සඳහා

(ආ) 2013 ජුනි 08 දින සිදු වූ සිද්ධීන් හේතුවෙන් කුකුළේගඟ විදුලි බලාගාරයේ පාඩුව

පාඩුව අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයට වාර්තා කර අනුමැතිය ලබා ගෙන ඇත.

(ඇ) 2013 වර්ෂයේ සිදු වූ වංචා

අනාගතයේදී වංචා සිදුවීම වැළැක්වීම සඳහා අභ්‍යන්තර පාලනයන් ශක්තිමත් කිරීමට අදාළ නිලධාරීන්ට උපදෙස් දෙන ලදී. වකුලේඛ උපදෙස් පරිදි 2014 මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ඉතිරි පාඩු හඳුනා ගැනීම සඳහා උපදෙස් දෙන ලදී.

(ඈ) ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන කාර්යාලය සඳහා “විදුලක්පාය”

යෝජනා “විදුලක්පාය” ගොඩනැගිල්ලේ ඉදිකිරීම් කටයුතු නවතා දැමීමට අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් කිසිදු තීරණයක් 2013 වර්ෂය තුළ ගෙන නැත. ලංසු ලියකියවිලි හා ගෙවීම් විස්තර 2013 .08.21 දින හා නැවත 2013.11.04 දින රජයේ විගණන අංශයේ ඉල්ලීම මත යවන ලදී.

උපදේශක සේවා හා පයිලින් වැඩ ඉදිකිරීම සඳහා 2013 දෙසැ 31 දිනට දරන ලද මුළු පිරිවැය පිළිවෙලින් රු. මිලියන 15.75 ක් හා රු. මිලියන 228.40 ක් වූ අතර ගෙවීම් විස්තර අමුණා ඇත. ඇමුණුම 7 ට යොමු වේ.

3.6 මතභේදයට තුඩුදෙන කරුණු

(අ) මූල්‍ය හා පරිපාලනය සම්බන්ධයෙන් ඒකාකාරී පරිපාටි හා පරිවෘත්ත පවත්වා ගැනීම සඳහා වරින් වර රජය විසින් නිකුත් කරන ලද වකුලේඛ ලං වි ම පරිපාලන රෙගුලාසි ලෙස අනුගමනය කිරීමට ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය අනුමත කර නොතිබුණි.

1969 අංක 31 දරන පනතින් සංශෝධිත 1969 අංක 19 දරන ලංකා විදුලි බල මණ්ඩල පනත මගින් ස්ථාපිත ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය ව්‍යවස්ථාපිත ආයතනයකි.

ප්‍රතිපත්තිමය වශයෙන් ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය විසින් රාජ්‍ය සංස්ථා හා මණ්ඩල වලට නිකුත් කරන ලද භාණ්ඩාගාර හා රාජ්‍ය පරිපාලන වකුලේඛ වැඩි ප්‍රමාණයක් අනුගමනය කරනු ලැබේ. සමහර අවස්ථාවලදී ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයේ කාර්යයන්ට අදාළ කරුණු මත භාණ්ඩාගාර වකුලේඛ වල මෙන්ම රාජ්‍ය පරිපාලන වකුලේඛ වලද දක්වා ඇති මාර්ගෝපදේශ ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය විසින් අදාළ පරිදි අවශ්‍ය අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල අනුමැතිය ලබා ගනිමින් අනුගමනය කරනු ලැබේ.

(i) වඩා ප්‍රවීණ පුද්ගලයින් අදාළ තනතුරුවලට බඳවා ගැනීම සඳහා මණ්ඩලයට අවස්ථා අහිමි වී තිබුණි.

ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයේ බඳවා ගැනීම් හා උසස් වීම් යෝජනා ක්‍රමයට අනුව විධායක හා මධ්‍යම මට්ටමේ තාක්ෂණික ශ්‍රේණිවල පුරප්පාඩු බාහිර හා අභ්‍යන්තර අයදුම්කරුවන්ගෙන් ප්‍රතිශත පදනමකින් පිරවිය යුතු විය. ඉංජිනේරුවන් , ගණකාධිකාරීවරුන් හා මධ්‍යම මට්ටමේ තාක්ෂණික ශ්‍රේණි සහ විදුලි අධිකාරීවරුන් යනාදී විධායක ශ්‍රේණි සඳහා බාහිර අයදුම්කරුවන් සඳහා ඉල්ලුම්පත්‍ර ජාතික පුවත්පත් මගින් ප්‍රසිද්ධ කිරීමෙන් කැඳවනු ලැබීය.

අනෙකුත් සියළුම වර්ග සඳහා ඉල්ලුම්පත්‍ර, විදුලි බල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශයෙන් සපයන ලද ලැයිස්තු මගින් ලබාගෙන ලං වි ම අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් අනුමත කරගන්නා ලදී. බඳවා ගැනීම් හා උසස් වීම් යෝජනා ක්‍රමයේ සුදුසුකම් සපුරාලන විධායක නොවන සමහර ශ්‍රේණිවල අයදුම්කරුවන් ලං වි ම වෙනුවෙන් රාජ්‍ය ආයතනයක් විසින් පවත්වන ලද තරඟකාරී විභාගයකට පෙනී සිටීම අවශ්‍ය වේ.

එම තරඟකාරී විභාගයේ ඉහළම ලකුණු ලබාගන්නා අයදුම්කරුවන්, ඔවුන්ගේ සුදුසුකම් තහවුරු කරගැනීම සඳහා සම්මුඛ පරීක්ෂණයකින් පසු පුරප්පාඩු සංඛ්‍යාව පදනම් කරගෙන තෝරා ගනු ලැබේ. රාජ්‍ය පරිපාලන වකුලේඛ අංක 15/90 මගින් හඳුන්වා දී ඇති නිර්ණායකයට මෙම සමස්ත බඳවාගැනීම් පරිපාටිය ඉතා සමාන වේ.

(ii) මණ්ඩලයේ සේවකයන්ට රු.1,000 ක තාවකාලික මාසික දීමනාව ගෙවීම සම්බන්ධයෙන් ඉකුත් විගණන වාර්තාවලින් වාර්තා කරන ලද තත්ත්වය මෙම වර්ෂය තුළදීද නිවැරදි කර නොතිබුණි.

මෙම තත්ත්වය අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයට දැන්වීමෙන් පසුව, එහි 2012.06.06 දින පවත්වන ලද රැස්වීමේදී 2008 වර්ෂයේ සිට ගෙවන ලද මෙම තාවකාලික දීමනාව නැවැත්වීමේ දුෂ්කරතාවය පැහැදිලි කරමින් විගණකාධිපතිවරයාට ලිපියක් යැවීමට තීරණය කරන ලද අතර, සාමූහික ගිවිසුම මගින් මෙය විසදීමට අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය ගත් ප්‍රයත්නය එම තීරණයේ දැක්වීමට තීරණය කරන ලදී. ඒ අනුව 2014 දෙසැම්බර් මාසයේදී වෘත්තීය සමිති සමගවිභවී සාමූහික ගිවිසුමේ මෙය ඇතුළත් කරන ලදී.



විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුරු

(iii) මණ්ඩලය විසින් 4.2 % ක පොලියට වාහන ණය ලබා දෙනු ලැබේ. තවද කිසිදු පාලනයක් නොමැතිව සේවක ණය ලබා දෙන්නේ නම් විශාල දුර්වලතා ගැටළුවලට මුහුණ දීමට මණ්ඩලයට සිදුවේ.

ආයතන සංග්‍රහයේ කොන්දේසි ප්‍රකාරව අධ්‍යක්ෂක මණ්ඩලයේ අනුමැතිය සහිතව සහනදායී පොලී අනුපාතයකට ලං වී ම සේවකයන්ට වාහන ණය ලබා දෙනු ලැබේ.

(ආ) ආයෝජන තීරණ ගැනීම සඳහා මණ්ඩලය විසින් මූල්‍ය කළමනාකරුට බලතල වෙන් කර නොමැති නමුත් ඔහු විසින් රක්ෂණ සංවිනය ආයෝජනය පිළිබඳ තීරණ ගෙන තිබුණි.

ලෝක බැංකුව සමඟ වූ ගිවිසුම ප්‍රකාරව රක්ෂණ සංවිනයට වාර්ෂිකව මාරු කරන මුදල ගැලපීම් කිරීමෙන් පසු ආයෝජනය කළ යුතුය. පෙර වර්ෂ කිහිපයක සිට එය ලං වී ම හි පරිචය වන අතර ඉන්ජුරිවන්ස් විස්ක්‍රෝ අරමුදල සම්බන්ධයෙන් ආයෝජන තීරණ ලං වී ම සාමාන්‍යාධිකාරීන්ට විකාශත්වය සහිතව මූල්‍ය කළමනාකරු විසින් ගනු ලැබේ.

(ඇ) රක්ෂණ සංවිත අරමුදල් ශේෂය සහ රක්ෂණ සංවිත අරමුදල් ආයෝජන ශේෂය අතර 2013 දෙසැම්බර් 31 දිනට නිරීක්ෂණය වූ උනන්දුව

ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයේ අහිතකර දුර්වලතා තත්ත්වය හේතුවෙන් අරමුදලේ උනන්දුවක් ඇති නොවීය.

(ඈ) වර්ෂ කිහිපයක සිට ලංකා විදුලි සමාගම සමඟ විකුණුම් ගිවිසුම් නොවීම හා ලංකා බහිෂ්තේ සංස්ථාව සමඟ මිලදී ගැනුම් ගිවිසුම් නොවීම.

ලංකා විදුලි සමාගම හා විදුලිබල මණ්ඩලය අතර විකුණුම් ගිවිසුම කෙටුම්පත් කර තිබීම රාමුව තහවුරු කරගැනීම සඳහා ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන නීති නිලධාරීන්ට ඉදිරිපත් කර ඇති අතර ගිවිසුම සම්පූර්ණ කිරීම සඳහා පසුපිපරම් අපේක්ෂාවෙන් ඇත. කෙසේ වුවද මහා භාණ්ඩාගාරයේ විකාශත්වය සහිතව ඉන්ධන සැපයීම සඳහා තීරණයන් ගන්නා හෙයින් හා ආයතන දෙකම රජයේ ආයතන වන බැවින් ලංකා බහිෂ්තේ සංස්ථාවෙන් ඉන්ධන සැපයීම පිළිබඳව මිලදී ගැනුම් ගිවිසුමක් අවශ්‍ය නොවේ.

(ඉ) මාගේ පෙර වර්ෂයේ වාර්තාවෙන් වාර්තා කරන ලද තොරතුරු සම්බන්ධයෙන් ගන්නා ලද පියවර 2013 වර්ෂයේ දී ද නිරීක්ෂණය නොවීය.

විධිමත් අනුමැතියක් ලබාගැනීමෙන් පසු වාහන අලුත්වැඩියාවන් කරනු ලැබේ. ඒ සඳහා අදාල ලියකියවිලි අදාළ නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරීවරුන්ගෙන් ඉල්ලා ඇති අතර ඒවා ලැබුණු පසු ඉදිරිපත් කරනු ලැබේ.

(ඊ) ස්වාධීන විදුලි බල නිෂ්පාදකයන්ට (IPPS) ගෙවන ලද ධාරිතා ගාස්තු

ධාරිතා ගාස්තු පිළිබඳ වැඩි නොවන සංරචකය (non-scalable) සඳහා ගෙවීම් අදාළ විදුලිබල මිලදී ගැනුම් ගිවිසුම් (PPA) පිළිබඳ විකාශ වූ ගාස්තු / මූල්‍ය ආකෘතිය (Template) පරිදි සියළුම ස්වාධීන විදුලි බල නිෂ්පාදකයන්ට ගෙවනු ලැබේ. අදාළ විදුලි බල මිලදී ගැනුම් ගිවිසුම් පිළිබඳ ගාස්තු / මූල්‍ය ආකෘතියෙහි දක්වා ඇති පරිදි වාරය අවසන් වන තුරු හිමිකම් මත ප්‍රතිලාභ හා රක්ෂණ වැනි සංරචක හේතුවෙන් ණය සේවා කාල පරිච්ඡේදය අවසන් වූ පසු වැඩි නොවන සංරචක ශුන්‍ය බවට පත් නොවන බව අවධාරණය කෙරේ.

(උ) විදුලිබල පිරියත පිළිබඳ මෙහෙයුම් හා නඩත්තු පිරිවැය

විදුලි බල මිලදී ගැනුම් ගිවිසුම් ප්‍රකාරව විකාශ වූ ගාස්තුව මත ධාරිතා ගාස්තුවල වැඩි වන සංරචකය මගින් විදුලිබල පිරියතෙහි ස්ථාවර මෙහෙයුම් හා නඩත්තු පිරිවැය සඳහා ගෙවීම ස්වාධීන විදුලි බල නිෂ්පාදකයන්ට මුදාහරිනු ලැබේ. ඒ සඳහා දරන ලද තර්ෂ පිරිවැය පදනම් කරගෙන ඉහත සඳහන් ගෙවීම් සිදු කිරීම සඳහා විදුලි බල මිලදී ගැනුම් ගිවිසුමේ අවකාශයක් නැත.

විදුලි බල මිලදී ගැනුම් ගිවිසුම අනුව, විදුලිබල පිරියත නඩත්තු කාර්යය සඳහා සමාගම විසින් ද්‍රව්‍ය හා අමතර කොටස් ආනයනය කිරීමට

අදාළ බදු ලං වී ම විසින් ප්‍රතිපූර්ණය කළ යුතුය. කෙසේ වුවද, සීමිත සම්පත් හා විදුලිබල පිරියතෙහි හදිසි ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම් අවශ්‍යවීම් වැනි ප්‍රායෝගික දුෂ්කරතා හේතුවෙන් ලං වී ම සේවකයන් මගින් නඩත්තු කාර්යයන් භෞතිකව නියාමනය කිරීමට හා විදුලිබල පිරියතෙහි භාවිතා කරන ද්‍රව්‍ය පිළිබඳ උපයෝජනය පරීක්ෂා කිරීමට දැනට විවෘත යාන්ත්‍රණයක් නොමැත. කෙසේ වුවද විදුලිබල පිරියතයන්හි ආනයනික ද්‍රව්‍ය තර්ෂ උපයෝජනය පරීක්ෂා කිරීම සඳහා ලං වී ම විසින් දැනටමත් කාලීන පදනමක් මත කටයුතු ආරම්භ කර ඇත.

(ඌ) විදේශීය මූල්‍යයන් ව්‍යාපෘතිවල කොන්ත්‍රාත්කරුවන් 4 දෙනෙකු ව්‍යාපෘති අරමුදල්වලින් වාහන 57 ක් මිලදී ගැනීම

පහත සඳහන් කරුණු හේතුවෙන් විගණන විමසුම පිලිගත නොහැක.

ඉංජිනේරුවන් හා සේව්‍යයාගේ නියෝජිතයන් සඳහා වාහන සැපයීම ලංසු කියවිලිවල ඇතුළත් කර ඇත. එම ව්‍යාපෘති සඳහා ටෙන්ඩර් කැඳවීමට පෙර අමාත්‍ය මණ්ඩලය පත්කරන ප්‍රසම්පාදන කමිටුවේ (CAPC) සහ ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවේ අවශ්‍ය අනුමැතිය ලැබී තිබුණි. මෙම කොන්ත්‍රාත් අනුව, කොන්ත්‍රාත්කරු ප්‍රවාහන පහසුකම් සපයන අතර, ඒ අනුව ඒ සඳහා ලං වී ම විසින් කොන්ත්‍රාත් ගෙවීම් සිදුකරනු ලැබේ.



විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුරු

තවද කොන්ත්‍රාත් ගිවිසුම ප්‍රකාරව, සපයන අවස්ථාවේදී සියළු වාහන අළුත් වාහන වන අතර කොන්ත්‍රාත් කාලය තුළම ඒවා කොන්ත්‍රාත්කරුගේ දේපල ලෙස පවතී. එම කාල පරිච්ඡේදය තුළදී මෙම වාහන ව්‍යාපෘතිවල කෙරුණ යන වැඩවල කොටසක් ලෙස දක්වනු ලැබේ. මෙම ශේෂයන් අදාළ පරිදි කෙරුණ යන වැඩ යටතේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට දක්වනු ලැබේ. විගණන වාර්තාවෙන් නිරීක්ෂණය කර ඇති පරිදි 2013 වර්ෂයේදී මෙම ව්‍යාපෘති අවසන් වීමට පෙර ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයට මෙම වාහන භාර දී ඇති අතර ශිඤ්ඤ ගත කිරීමට දැනටමත් පියවර ගෙන ඇත.

(ඵ) 2012 හා 2013 වර්ෂ සඳහා පිළිවෙලින් රු. මිලියන 37 ක් හා රු.මිලියන 9 ක් වූ ත්‍රිකුණාමලය විදුලිබල සමාගමේ ශුද්ධ පාඩුවේ අදාළ කොටස ලං වි ම මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට ශිඤ්ඤ ගත කර නොතිබුණි.

මෙය දැනටමත් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සටහන් අංක 11 යටතේ ගැලපීම් කර ඇත.

3.7 කළමනාකරණ අකාර්යක්ෂමතා

(අ) 2013 වර්ෂයේ බෙදාහරින ලද ඔටෝ ඩීසල් පිළිබඳ අසාමාන්‍ය උපකාරණය සඳහා ලං වි ම විසින් ලංකා බැංකුවෙන් සංස්ථාවෙන් හිමිකම් ඉල්ලා නොතිබුණි.

ලක් විජය විදුලිබලාගාරයට ලීටර් 2,382,600 ක්ද ඇතුළුව 2013 වර්ෂයේදී මුළු ලීටර් ප්‍රමාණය 39,300,268 ක් ලැබුණු බව උත්පාදන අංශය තහවුරු කර තිබුණි. එබැවින් අයකර ගත යුතු වැඩිදුරටත් උපකාරණයක් නොමැත. කෙසේ වුවද විගණන සොයා ගැනීම් ලෙස තවදුරටත් විමර්ශනයන් කර වාර්තා කරනු ලැබේ.

(ආ) 1987 වර්ෂයේදී පමණ පිළියෙල කරන ලද පරිපාටි සංග්‍රහයන් මණ්ඩලය විසින් සංශෝධනය කර යාවත්කාලීන කර නොතිබුණි.

පළමු පරිශ්‍රමයක් වශයෙන් 1985 - 1987 කාලය තුළ ලං වි ම ප්‍රධාන තනතුරු සඳහා මෙහෙයුම් හා ක්‍රියාත්මක කිරීමේ පරිපාටි ලං වි ම විසින් පිළියෙල කරන ලදී. බොහෝ මෙහෙයුම් / පද්ධති සඳහා භාණ්ඩාගාර හා රාජ්‍ය පරිපාලන චක්‍රලේඛ ලං වි ම විසින් අනුගමනය කරන අතර අදාළ බලධාරීන්ගෙන් අවශ්‍ය අනුමැතීන් ලබා ගනිමින් අපගේ චක්‍රලේඛ නිකුත් කරනු ලැබේ. පරිපාටි සංග්‍රහයන් යාවත්කාලීන කිරීම සඳහා දැනටමත් පියවර ගෙන ඇති අතර යාවත්කාලීන කරන ලද පරිපාටි සංග්‍රහයන් යටා කාලයේදී නිකුත් කරනු ලැබේ.

(ඇ) කිසිදු සීමාවක් නොමැතිව මණ්ඩලයේ සේවකයන්ට සේවක ණය ලබා දී තිබුණි.

මුළු සේවකයන් 3,492 දෙනෙකුට රු. මිලියන 516 ක සේවක ණය ලබා දී තිබූ අතර එක් සේවකයෙකුට සාමාන්‍යය රු.147,766 කට සමාන වේ. අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය අනුමත නියමයන් මත පදනම්ව පමණක් සේවකයන්ට ණය ලබා දී ඇත. එබැවින් “කිසිදු සීමාවක් නොමැතිව” යන ප්‍රකාශයට එකඟ විය නොහැක.

(ඈ) 2013 වර්ෂයේදී යතුරු පැදි ණය හැර අනෙකුත් වාහන ණය ගෙවීමේදී පොදු අඩුපාඩු

- **වාහන ණයවලට අදාළ ලියකියවිලි ඉදිරිපත් නොකිරීම**
මෙවැනි අවස්ථා වළක්වා ගැනීමේ ක්‍රියාමාර්ග ගැනීමට නිලධාරීන්ට උපදෙස් දෙනු ලබන අතර එවැනි දුර්වලතා ඉදිරියේදී ඇති නොවනු ඇත. එතෙක් ඔබගේ සමහර නිරීක්ෂණයන්ට අපගේ පැහැදිලි කිරීම් පහත දක්වා ඇත.
- **බොහෝ අවස්ථාවලදී ණය මුදලෙන් මිලදී ගන්නා වාහන මණ්ඩලයට උකස් කර නොතිබුණි.**
වාහන ආනයනය කිරීමකදී වාහන ඇණවුමක් සිදුකර ගෙන්වා ගැනීමේදී නිෂ්පාදකයා / නියෝජිතයා මාස කිහිපයක් (සාමාන්‍යයෙන් මාස 3 සිට 9 දක්වා) ගන්නා බැවින් වාහනයේ ලියකියවිලි ඉදිරිපත් කිරීම හා උකස් කිරීමේ ප්‍රායෝගික ප්‍රමාදයන් සිදුවේ. මේ සම්බන්ධයෙන් 2014 .02.11 දිනැතිව අංක 2014/පීවීම්/03/වීඊවීම් දරන නව චක්‍රලේඛයක් නිකුත් කර ඇත.
- **ඉහළ ශ්‍රේණිවල නිලධාරීන් ලබාගන්නා ණය සඳහා පහළ ශ්‍රේණිවල (සහාය නිලධාරීන්) නිලධාරීන් සහතික කර තිබුණි.**
ණය ගැණුම්කරුගෙන් ණය අයකර ගැනීමේ හැකියාව නොමැති අවස්ථාවක ඇපකරුගේ ණය ගෙවීමේ හැකියාව ඔහුගේ සුදුසුකම වේ. ඒ අනුව ඉහළ නිලධාරීන් සඳහා පහළ ශ්‍රේණියේ නිලධාරියකු ඇපකරු ලෙස අත්සන් කිරීමේ අවස්ථා තිබිය හැක. කෙසේ වුවද වාහන උකස් කිරීම මගින් මෙම කරුණ විසඳා ඇත.
- **ණය ගැණුම්කරුවන් සහ ඔවුන්ගේ ඇපකරුවන්ගේ 40% හෝ 60 % වැටුප් සීමාව පිළිබඳ නියමිත නිර්ණායකය නොසලකා ණය ලබාදීම් අවස්ථා නිරීක්ෂණය විය.**
වාහන ණය ලබා දීමේදී ඉහත නිර්ණායකය දැඩිව අනුගමනය නොකළ අවස්ථා කිහිපයක් විය. කෙසේ වුවද 40 % 60% වැටුප් සීමා දැඩිව සලකා බලන ලෙස ගෙවීම් ඒකකවල සියළුම ප්‍රධානීන්ට උපදෙස් දෙන ලදී.
- **පෙර නිල ණය ශේෂය නිරවුල් කිරීම පිළිබඳ නොසලකා නව ණය සම්පූර්ණයෙන්ම ලබා දී තිබුණි.**
ලං වි ම ණය ශේෂය ක්‍රමය යටතේ මිලදී ගත් වාහනය අපහරණය සඳහා ලං වි ම වාහන බලපත්‍ර හිමියන්ට ඉඩදීමට හා ණය නිරවුල් කිරීම සම්පූර්ණ වීමට පෙර (පොලීය සහිතව) හා ඉන්පසු නව ණය සඳහා (වර්ෂ 05 ක කාල පරිච්ඡේදයට පෙර) සාමාන්‍යාධිකාරීගේ අනුමැතිය සහිතව ඉල්ලුම් කිරීමටද එක් වී ණය මත අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් තීරණයක් ගෙන ඇත.



විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුරු

- **රේගු බදු සහනදායී ක්‍රමය මත වාහනය ආනයනය කිරීම සඳහා ලබාදුන් ණයවලට අදාළ වෙක්පතක් බැංකුවේ නමට වෙනුවට හිලධාරියාගේ නමට ලියා තිබුණි.**

වාහන ආනයනය කිරීමේදී, ණයවර ලිපි ගැණුම්කරුගේ (ගැණුම්කරු ණය ගැණුම්කරු වේ.) නමට විවෘත කරන අතර විවෘතවී ණයවර ලිපිය විවෘත කිරීමට පෙර ගැණුම්කරුගේ බැංකු ගිණුමකට මුදල් තැන්පත් කළ යුතුය. විවෘතවී ගැණුම්කරුගේ නමින් වෙක්පත් හිකුත් කිරීම, බැංකුවේ නමින් හිකුත් කිරීම සමඟ සැසඳීමේදී විශාල වෙනසක් නොවන්නේ විය ගැණුම්කරු වෙනුවෙන්ම සිදුකරන බැවිනි.

3.8 මානව සම්පත් කළමනාකරණය

- (අ) **මණ්ඩලයේ බඳවා ගැනීම් යෝජනා ක්‍රමය දීර්ඝ කාලයක් යාවත්කාලීන කර නොතිබුණි.**

බඳවා ගැනීම් හා උසස් වීම් යෝජනා ක්‍රමය (SOR) පිළිබඳ ලියකියවිලි සමාලෝචනය කිරීමට කටයුතු කරන අතර මෙම වර්ෂය තුළදී අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයට ඉදිරිපත් කරනු ලැබේ.

- (ආ) **2013 වර්ෂය සඳහා අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය අනුමත කළ කාර්ය මණ්ඩල සැලැස්ම**

බාහිරින් බඳවා ගත් කාර්ය බලකාය 1,517 ක් ලෙස ගණනය කළේ කෙසේද යන්න පැහැදිලි නැත. අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය අනුමත කළ කාර්ය මණ්ඩල සැලැස්ම අනුව, බාහිරින් බඳවා ගැනීමේ අවශ්‍යතාවය 4,759 කි.

- (ඇ) **අනුමත කාර්ය මණ්ඩලයේ අත්‍යවශ්‍ය තනතුරු 2013 දෙසැම්බර් 31 වන විට පුරප්පාඩු වී තිබුණි.**

2013 දෙසැ 31 දිනට මුළු සේවක සංඛ්‍යාව 16,326 ක් වූ අතර පුරප්පාඩු 1,174 ක් පැවතුණි. කෙසේ වුවද, 2014 වර්ෂය තුළදී විධායක කාර්ය මණ්ඩලයේ 78 ක් , මධ්‍යම මට්ටමේ තාක්ෂණික සේවයේ 226 ක් , අනෙකුත් සේවක වර්ගයන්හි 582 ක් බාහිර හා අභ්‍යන්තර අයදුම්කරුවන්ගෙන් බඳවා ගන්නා ලදී.

- (ඈ) **නුපුහුණු ක්ෂේත්‍ර සේවය සඳහා අනුමත කාර්ය මණ්ඩලය 956 කින් ඉක්මවා තිබුණි.**

බඳවා ගැනීම් හා උසස්වීම් යෝජනා ක්‍රමය අනුව, නුපුහුණු ක්ෂේත්‍ර සේවය හා අර්ධ පුහුණු හා පුහුණු සඳහා පමණක් බඳවා ගැනීම නුපුහුණු සේවකයන් සඳහා උසස්වීම් පිළිබඳ මාර්ගයන් වේ. විවෘතවී මෙම සේවක වර්ගයන්ගේ වයස ඉක්මවන ප්‍රමාණයක් සිටින බැවින් පුහුණු හා අර්ධ පුහුණු සේවක වර්ගයන්ගේ විශාල යාම්. ඉවත්ව යාම් ආදියෙන් ප්‍රතිඵලයක් ලෙස ඇතිවන පුරප්පාඩු ලං වි ම මෙහෙයුම් අවශ්‍යතාවය සැලකීම මගින් නුපුහුණු බඳවා ගැනීම් වලින් පුරවනු ලැබේ. ඒ අනුව, 2013 දෙසැ 31 දිනට ඉහත සේවක වර්ගයන්ගේ ඒකාබද්ධ කාර්ය මණ්ඩලයෙහි අතිරික්ත සේවක සංඛ්‍යාවක් නොමැත.

- (ඉ) **උසස්වීම් සඳහා සැලකෙන එකම කරුණ ජ්‍යෙෂ්ඨත්වය වන අතර අනුක්‍රමික සැලැස්මක් නොතිබුණි.**

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ බඳවා ගැනීම් හා උසස්වීම් යෝජනා ක්‍රමයේ නිර්නායකයට අනුව තනතුරු පුරප්පාඩු ඇති වූ විට උසස් වීම් හා බඳවා ගැනීම් කරනු ලැබේ. සියලු ලං වි ම සේවකයන් සේවා කොන්දේසි අනුව දිවයිනේ ඕනෑම ස්ථානයක සේවය කිරීම අපේක්ෂා කෙරේ. කෙසේ වුවද අනුපිලිවෙලකට සිදු කෙරෙන කරුණක් ලෙස මාරු කිරීම් සිදු නොකරන නමුත් පහත සඳහන් අවස්ථාවන්හිදී සිදුවන අවශ්‍යතාවයන්ට අනුව සාමාන්‍ය තියේග කරනු ලැබේ.

- සේවා අවශ්‍යතාවයන්
- පරිපාලන හේතු සඳහා
- විනයානුකූල ක්‍රියාමාර්ග මත
- රෝගී තත්ත්වය මත, දරුවන්ගේ අධ්‍යාපනය සඳහා පහසුකම් වෙනුවෙන්, ආර්ථික ආතතියෙන් මිදීම, ස්වාමිපුරුෂයා හා හාර්යාව එකම සේවා ස්ථානයට, සහ වෙනත් සාධාරණ හේතු මත ස්ථාන මාරු වීම් සඳහා සේවකයන්ගේ ඉල්ලීම් ලබා දීමට .
- සේවකයන්ගේ පදිංචි ස්ථානයන් අවට සේවය කිරීමට අවස්ථාව සලසා දීම සඳහා
- සාමාන්‍යයෙන් මාරු කිරීම් වාර්ෂිකව සලකා බලනු ලැබේ. මාරු කිරීම් සඳහා සේවා ස්ථාන වර්ගීකරණය කරන අතර එක් සේවා ස්ථානයක සේවය කළ යුතු අවම සේවා කාලය සම්පූර්ණ කිරීමෙන් තොරව සේවකයන් මාරු වීම් සඳහා ඉල්ලීමට සුදුසුකම් නොලබයි.
- 1 වන පන්තියේ හිලධාරීන් හා ඊට ඉහළ හිලධාරීන්ගේ මාරුවීම් මණ්ඩලයේ අවශ්‍යතාවයට අනුව වරින් වර සිදු කරනු ලැබේ.

- (ඊ) **මානව සම්පත් අංශයේ ප්‍රධාන තනතුර**

බඳවා ගැනීම් හා උසස් වීම් යෝජනා ක්‍රම (SORP) සමාලෝචන කමිටුවේ සලකා බැලීම සඳහා අදහස් දැක්වීම් ඉදිරිපත් කරනු ලැබේ.



විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුරු

(උ) පිරිස් කළමනාකරණ අංශයේ ප්‍රධාන ඉංජිනේරු (මානව සම්පත් ප්‍රතිපත්ති) නම් වූ තනතුර

බඳවා ගැනීම් හා උසස්වීම් යෝජනා ක්‍රම සමාලෝචන කමිටුවේ සලකා බැලීම සඳහා අදහස් දැක්වීම් වියට ඉදිරිපත් කරනු ලැබේ.

(ඌ) පවත්නා බඳවා ගැනීම් යෝජනා ක්‍රමයට අනුව, මානව සම්පත් සේවයේ මුළු සේවක සංඛ්‍යාවෙන් 50 % ක් බාහිරව පුරවන අතර, එම ප්‍රතිශතය වර්ෂයෙන් වර්ෂය ක්‍රමයෙන් 85 % දක්වා වැඩි කිරීමට සැලසුම් කර ඇත.

අදහස් දැක්වීම්, බඳවා ගැනීම් හා උසස්වීම් යෝජනා ක්‍රම සමාලෝචන කමිටුවේ සලකා බැලීම සඳහා ඉදිරිපත් කරනු ලැබේ.

3.9 අයවැය ලේඛන පාලනය

අනුමත අයවැය ලේඛනයේ සීමාවන් තුළ වියදම පාලනය කිරීම සඳහා අවශ්‍ය පියවරයන් ගනු ලැබේ. සමාලෝචිත වර්ෂය තුළ නොවැළැක්විය හැකි කරුණු හේතුවෙන් අයවැයගත ප්‍රතිපාදන සම්පූර්ණයෙන් භාවිතා නොකළ අවස්ථා විය.

4. පද්ධති හා පාලන

අවධාරණය ලක්කරන ලදී.

සභාපති
ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය

සාමාන්‍යාධිකාරී
ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය

2014 දෙසැම්බර් 26 දින



ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය

ලිපිනය: හො 50, සර් චිත්තම්පලම් ඒ. ගාඨිනර් මාවත, කොළඹ 2
ඇමතුම්: දුරකථනය: (011) 232 4471 (8 දක්වා) / ෆැක්ස් (011) 244 9572
වෙබ් අඩවිය: www.ceb.lk