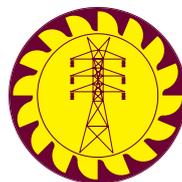


2015

වාර්ෂික වාර්තාව



හරිත,
සුනිත්‍ය,
බලශක්තිය
දැරිය හැකි මිලකට
සැපයෙන
අනාගතයක් කරා...



ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය



පටුන

වසරේ උද්දීපනයන්	4
ආයතනික තොරතුරු	7
සංවිධාන ව්‍යුහය	10
සභාපතිතුමාගේ සමාලෝචනය	14
සාමාන්‍යාධිකාරීගේ සමාලෝචනය	16
මෙහෙයුම් සමාලෝචනය	20
ජනන අංශය	21
සම්ප්‍රේෂණ අංශය	33
බෙදාහැරීමේ අංශය	45
ව්‍යාපෘති අංශය	57
වත්කම් කළමනාකරණ අංශය	65
ආයතනික ක්‍රමෝපාය අංශය	71
මූල්‍ය අංශය	82
මූල්‍ය සමාලෝචනය	84
අධ්‍යක්ෂවරුන්ගේ වාර්තාව	86
ඒකාබද්ධ ආදායම් ප්‍රකාශය	89
ඒකාබද්ධ විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශය	90
මූල්‍ය තත්ව ප්‍රකාශනය	91
සමූහය - ස්කන්ධය වෙනස්වීමේ ප්‍රකාශය	92
මණ්ඩලය - ස්කන්ධය වෙනස්වීමේ ප්‍රකාශය	96
ඒකාබද්ධ මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශය	98
මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්	99
විගණකාධිපති වාර්තාව	156
විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුරු	166



අපගේ
ඉදිරි දැක්ම

සසිරිමත් දිවියකට විදුලිය



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



අපගේ
මෙහෙවර



අපගේ
සාරධර්ම

- ගුණාත්මක බව
- ජාතියට සේවා සැලසීම
- කාර්යක්ෂමතාව සහ ඵලදායීතාව
- කැපවීම
- සුරක්ෂිත බව
- වෘත්තීය නියුණතාව
- තිරසාර බව

අපගේ පාරිසරික ප්‍රතිපත්තිය



ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය එහි සියලු වාණිජ ක්‍රියාකාරකම් ඉටුකරන්නේ ස්වාභාවික පරිසරය සහ මිනිසා විසින් නිර්මිත පරිසරය ආරක්ෂා කරමින්, සංවර්ධනය සඳහා විරස්ථායී 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.



2015 වර්ෂයේ උද්දීපනයන්

ගෘහස්ථ පාරිභෝගිකයන් සඳහා විදුලි පරිහරණය කරන වේලාව මත පදනම් වූ අය ක්‍රමයක් හඳුන්වා දීම

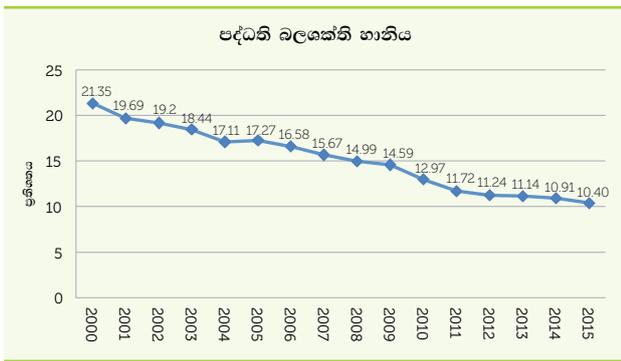
තෙකලා ඇමිපියර් 30 හා ඊට ඉහළ ගෘහස්ථ පාරිභෝගිකයන් සඳහා දවසේ උපයෝජන වේලාව මත පදනම් වූ අය ක්‍රමයක් (time of day tariff) 2015 සැප්තැම්බර් 15 සිට ක්‍රියාත්මක කරන ලදී.

ගෘහස්ථයන්ට විදුලි බලය සැපයීම

වසර අවසාන වන විට ගෘහස්ථයන් 98.5% කට විදුලිබලය සපයා තිබුණි. වසර ආරම්භයේ දී ඒක පුද්ගල විදුලිබල පරිභෝජනය ඒකක 535 ක් (එක් තැනැත්තෙකු පරිභෝජනය කරන කිලෝවොට් පැය ගණන) වූ අතර එය වසර අවසානයේ දී 562 ක් විය. මේ අනුව ඒක පුද්ගල පරිභෝජනය ඒකක 27 කින් වැඩි වී ඇත.

පද්ධති බලශක්ති හානිය

2000 වසරේ සිට ක්‍රමයෙන් අඩුවෙමින් පැවති පද්ධති බලශක්ති හානිය වසර අවසාන වන විට 10.4% ක් විය.



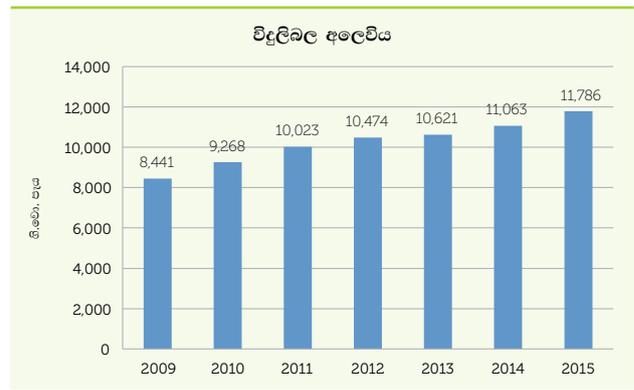
පාරිභෝගික වර්ධනය

වර්ෂය අවසාන වන විට සමස්ත පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව 5,648,130 ක් විය. මේ අනුව වාර්ෂික වර්ධන අනුපාතය 4.3% කි. පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව විවිධ අංශ අතර බෙදී ගිය ආකාරය පහත දැක්වේ.

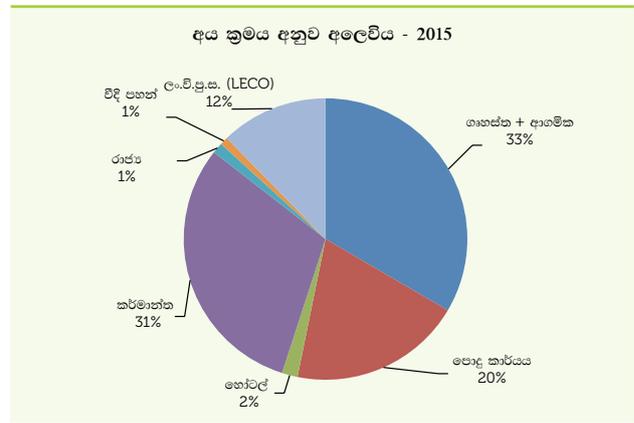
පාරිභෝගික වර්ගය	පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව 2014/12/31 දිනට	පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව 2015/12/31 දිනට
ගෘහස්ථ	4,768,229	4,966,395
ආගමික	33,175	34,710
පොදු කාර්යය	559,401	588,063
කර්මාන්ත	54,577	56,681
හෝටල්	462	489
රාජ්‍ය	1,686	1,792
මුළු ගණන	5,417,530	5,648,130

වර්ෂය තුළ නව විදුලිබල සබඳතා 230,600 ක් ලබා දී ඇත. මසක් තුළ එකතු වී ඇති නව පාරිභෝගික සාමාන්‍ය සංඛ්‍යාව 19,217 කි.

විදුලිබල අලෙවිය



ඉකුත් වසරේ අලෙවි කළ සමස්ත විදුලි ප්‍රමාණය (ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගමට අලෙවි කළ ප්‍රමාණය ඇතුළුව) ගිගවොට් පැය 11,063 ක් වූ අතර මෙම වසරේ එය ගිගවොට් පැය 11,786 ක් විය. මේ අනුව වර්ධනය 6.5% කි. මෙම වසරේ දී දෛනික සාමාන්‍ය විදුලි පරිභෝජනය ගි.වො. පැය 32.3 ක් වූ අතර, එය ඉකුත් වසරේ දී ගිගවොට් පැය 30.3 ක් විය.



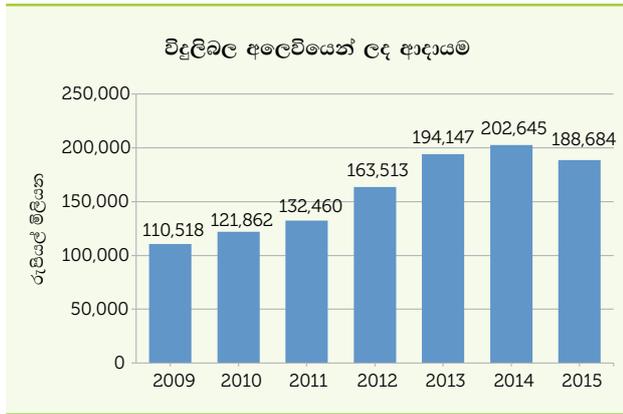
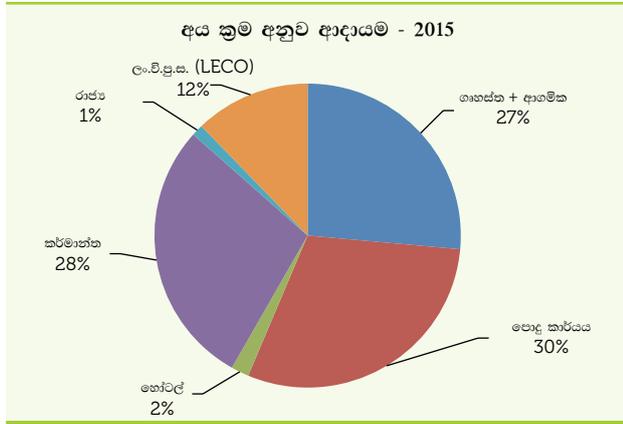
වැඩිම විදුලිබල පරිභෝජනය ගෘහස්ථ අංශය සහ ආගමික අංශයේ පාරිභෝජකයන් විසිනි. එම අංශ දෙකේ පරිභෝජනය සම්පූර්ණ පරිභෝජනයෙන් 33.5%ක් වූ අතර, ඊළඟ ස්ථානයට පත්වූයේ සමස්ත පරිභෝජනයෙන් 30.6%ක් පරිභෝජනය කළ කර්මාන්ත අංශයයි. වාර්ෂික වර්ධන වේගය 5.9%ක් වූ පොදු කාර්යය අංශය පරිභෝජනය කළ ප්‍රමාණය සමස්ත පරිභෝජනයෙන් 19.7%ක් පමණි.

ආදායම

ඉකුත් වසරේ විදුලිබල අලෙවියෙන් ලද වාර්ෂික ආදායම රුපියල් මිලියන 202,645ක් වුව ද, 2015 වසරේ දී ලද ආදායම

2015 වර්ෂයේ උද්දීපනයන්

රුපියල් මිලියන 188,684ක් දක්වා අඩු විය. ඉකුත් වසර හා සසඳන විට මෙය 6.9% ක අඩු වීමකි. එයට ප්‍රධාන හේතුව නම් 2014 වර්ෂයේ අවසාන භාගයේ දී විදුලිය මිල පහත හෙළීමයි.

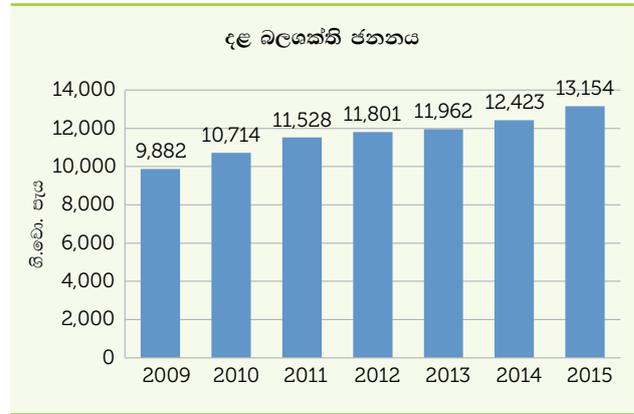


ඉහළම ආදායම ලැබුණේ පොදු කාර්යය පාරිභෝගිකයන්ගෙන් වන අතර, දෙවනුවට වැඩිම ආදායම ලැබුණේ ක්‍රීඩා සඳහා විදුලිබලය ලබාගත් පාරිභෝගිකයන්ගෙනි. ආගමික කටයුතු ඇතුළු ගාහකයන් අංශයෙන් සමස්ත ආදායමට ලැබුණ දායකත්වය 26.7%කි.

සමස්ත බලශක්ති සංචිතය

වර්ෂය ආරම්භයේ දී විදුලිය ජනනය සඳහා වූ ජල සංචිතය ගිගා වොට් පැය 1,181ක් වූ අතර, එය පූර්ණ ධාරිතා ප්‍රමාණයෙන් 93.8%කි. ඉකුත් වසර ආරම්භයේ දී පැවති ජල සංචිතය 52.4%ක් විය. තව ද, වසරේ ආරම්භක මාස පහ තුළ අදාළ ජලාශවලට ගලා ආ ජල ප්‍රමාණය 2014 වසරේ එම කාලය තුළ ගලා ආ ජල ප්‍රමාණයට වඩා සැලකිය යුතු ප්‍රමාණයකින් වැඩි විය. 2015 මැයි 11 දින වන විට ජල එකතුව ගිගාවොට් පැය 881.9 දක්වා ක්‍රමයෙන් අඩු විය. 2015.09.03 දින වන විට ජලාශවල අඩුම සංචිතය වාර්තා විය. එය ගි.වො. පැය 559 කි. වර්ෂයේ අවසාන කාර්තුවේ දී ජලාශවලට ගලා ආ ජල ප්‍රමාණය ඉතා ඉහළ මට්ටමක විය. වර්ෂය අවසානයේ ජල සංචිතය ගි.වො. පැය 1,093 කි.

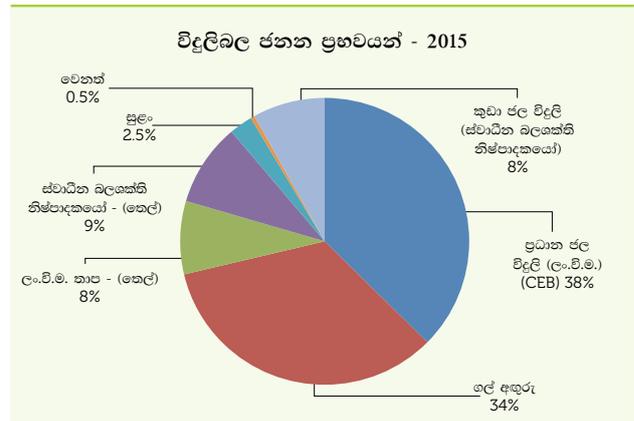
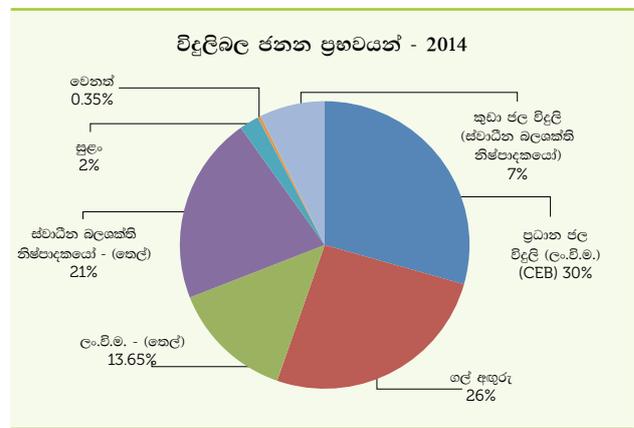
දළ බලශක්ති ජනනය



වර්ෂය අවසාන වන විට දළ සම්පූර්ණ විදුලිබල ජනනය 5.9% කින් වැඩි වී තිබුණි. ඒ අනුව 2014 දී ගි.වො. පැය 12,423 ක් වූ ජනනය 2015 දී ගි.වො. පැ 13,154 ක් බවට පත්විය.

විදුලිබල ජනන ප්‍රභවයන්

වර්ෂය තුළ ජලාශයන්හි ජලය ඉහළ මට්ටමක පැවති බැවින්, කුඩා ජල විදුලි බලාගාර ඇතුළු ජල විදුලි බලාගාරවලින් මෙරට සම්පූර්ණ විදුලිබල ජනනයෙන් 46%ක් ජනනය කිරීමට හැකි විය. මෙය 2014 වසරේ දී ජල විදුලි බලාගාරවලින් ලැබුණ ජනනය හා සසඳන කළ 31.6%ක වැඩි වීමකි.

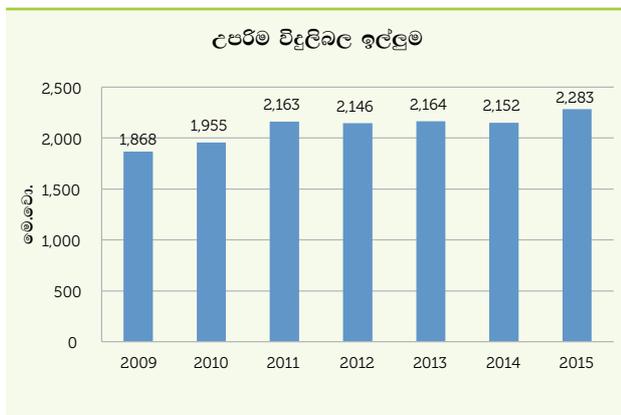
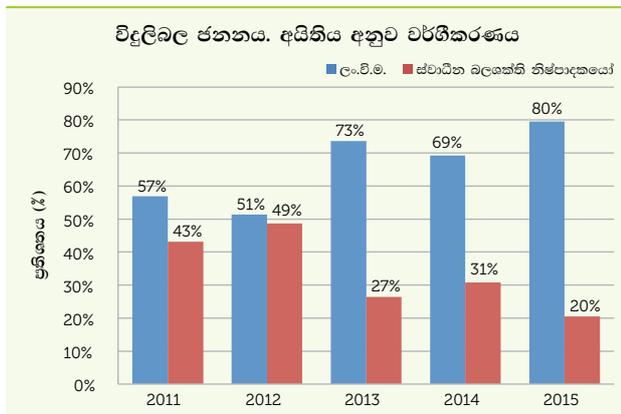


2015 වර්ෂයේ උද්දීපනයන්

2015 වර්ෂයේ දී ජනනය කරන ලද සම්පූර්ණ බලශක්ති ප්‍රමාණයෙන් 51% ක් තාප බලාගාරවලින් ලබාගත් අතර, 2014 වසරේ දී තාප බලාගාරවලින් ලබාගත් විදුලිබල ප්‍රමාණය 61% කි.

විදුලිබල ජනනය අයිතිය අනුව වර්ගීකරණය

2015 වසරේ දී ස්වාධීන බලශක්ති නිෂ්පාදකයන් (කුඩා ජලවිදුලි, සුළං, තාප සහ වෙනත්) සම්පූර්ණ වාර්ෂික බලශක්ති නිෂ්පාදනයෙන් 20% ක් ජනනය කළ අතර, 2014 වසරේ දී එමගින් 31% ක් ලබාගෙන ඇත.



උපරිම විදුලිබල ඉල්ලුම

2015 වර්ෂය තුළ වාර්තා වූ උපරිම ඉල්ලුම මෙගා වොට් 2,283.4 ක් වන අතර, 2014 දී එය මෙගා වොට් 2,151.7 ක් විය. මේ අනුව උපරිම ඉල්ලුම 6.1% ක් හෙවත් මෙගා වොට් 131.7 කින් වැඩි වී ඇති බව පෙනේ.



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.

මණ්ඩලයේ සාමාජිකයෝ

සභාපති

- ඩබ්.ඩී.ඒ.එස්. විජේපාල මහතා (2015 ජනවාරි 20 සිට)
- ඩබ්.බී. ගනේගල මහතා (2015 ජනවාරි 13 දක්වා)

උප සභාපති

- ඩබ්.ඒ.ජී. වනසේකර මහතා (2015 ඔක්තෝබර් 30 සිට)
- බී.එන්.අයි.එම්.ඒ. වික්‍රමසූරිය මහතා (2015 ජනවාරි 20 සිට 2015 ඔක්තෝබර් 29 දක්වා)
- මහාචාර්ය කේ.කේ.සී.කේ. පෙරේරා (2015 ජනවාරි 9 දක්වා)

සාමාජික / ක්‍රියාකාරී අධ්‍යක්ෂ

- ඩබ්.ආර්.ජී.එස්. බණ්ඩාර මහතා (2015 නොවැම්බර් 12 සිට)
- එන්.කේ.ජී. ගුණතිලක මහතා (2015 ජනවාරි 23 සිට 2015 ඔක්තෝබර් 29 දක්වා)
- කේ.අයි.ඩී.පී. කුලරත්න මහතා (2015 ජනවාරි 12 දක්වා)

මහා භාණ්ඩාගාරය නියෝජනය කරන සාමාජික

- ආර්. සේමසිංහ මහතා (2015 ජනවාරි 23 සිට)
- එම්.ටී.අයි.ටී. අමරසේකර මහත්මිය (2015 ජනවාරි 23 දක්වා)

මණ්ඩලයේ සාමාජිකයෝ

- ජේ. කාරියවසම් මහත්මිය (2015 ජනවාරි 23 සිට)
- ටී.එම්.කේ.බී. තෙන්නකෝන් මහතා (2015 ඔක්තෝබර් 30 සිට)
- එස්.ඩී.ඒ.බී. බොරලැස්ස මහතා (2015 නොවැම්බර් 16 සිට)
- එන්.කේ.ජී. ගුණතිලක මහතා (2015 ජනවාරි 23 සිට 2015 ඔක්තෝබර් 29 දක්වා)
- ටී.ඩී.එස්.පී. පෙරේරා මහතා (2015 ජනවාරි 23 දක්වා සහ 2015 පෙබරවාරි 9 සිට 2015 ඔක්තෝබර් 14 දක්වා)
- ඩබ්.එම්.පී.ජී. වික්‍රමසිංහ මහතා (2015 මැයි 21 සිට 2015 ඔක්තෝබර් 22 දක්වා)
- ජේ. දඩල්ලගේ මහතා (2015 ජනවාරි 23 සිට 2015 මැයි 21 දක්වා)
- එස්.එස්. මියන්වල මහතා (2015 ජනවාරි 23 සිට 2015 පෙබරවාරි 9 දක්වා)
- ආර්.ඒ.ඒ.කේ. රණවක මහතා (2015 ජනවාරි 23 දක්වා)
- එස්. විරිත්තමුල්ල මහතා (2015 ජනවාරි 9 දක්වා)

මණ්ඩලයේ ලේකම්

ඩී.ඩබ්. කුඹලාතර මහත්මිය

සාමාන්‍යාධිකාරී

- එම්.සී. වික්‍රමසේකර මහතා (2015 ජනවාරි 21 සිට)
- ඩබ්.ජේ.එල්.එස්. ප්‍රනාන්දු මහතා (2015 ජනවාරි 20 දක්වා)

විගණකවරු

විගණකාධිපති,
විගණකාධිපති දෙපාර්තමේන්තුව
අංක 306/72, පොල්දූව පාර
බත්තරමුල්ල.



ආයතනික තොරතුරු

බැංකු කරුවෝ

මහජන බැංකුව

අංක 75, ශ්‍රීමත් චිත්තම්පලම් ඒ ගාඩිනර් මාවත,
කොළඹ 02.

ප්‍රධාන කාර්යාලය

අංක 50, ශ්‍රීමත් චිත්තම්පලම් ඒ ගාඩිනර් මාවත,
කොළඹ 02

දුරකථන : (011) 232 4471 (රැහැන් 8 යි)

ෆැක්ස් : (011) 244 9572

වෙබ් අඩවිය: www.ceb.lk

ආයතන කළමනාකරණය

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී (ජනන)

ඒ.කේ. සමරසිංහ මහතා (2015 ජනවාරි 21 සිට)

එම්.සී. වික්‍රමසේකර මහතා (2015 ජනවාරි 20 දක්වා)

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී (සම්ප්‍රේෂණ)

ඩබ්.අයි. දසනායක මහතා (2015 දෙසැම්බර් 23 සිට)

ජී.එස්.පී. මෙන්ඩිස් මහතා (2015 නොවැම්බර් 5 දක්වා)

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී - (බෙදාහැරීමේ අංශය 1)

එයි.එම්. සමරසිංහ මහත්මිය

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී - (බෙදාහැරීමේ අංශය 2)

කේ.කේ.ඒ.සී. සමරසිංහ මහතා (2015 දෙසැම්බර් 23 සිට)

ඩී.සී.ජේ. සේරම් මහතා (2015 දෙසැම්බර් 22 දක්වා)

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී - (බෙදාහැරීමේ අංශය 3)

බී.පී.එන්. මෙන්ඩිස් මහත්මිය

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී - (බෙදාහැරීමේ අංශය 4)

පී.සී.සී. පෙරේරා මහතා (2015 අගෝස්තු 5 සිට)

එම්.ජී. තිලකරත්න මහතා (2015 අගෝස්තු 4 දක්වා)

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී (වත්කම් කළමනාකරණ)

එස්.ඩී.ඩබ්. ඉණවර්ධන මහතා (2015 අගෝස්තු 15 සිට)

සී.පී.ඩබ්. අකරවිට මහතා (2015 අගෝස්තු 14 දක්වා)

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී (ආයතනික ක්‍රමෝපාය)

ඩී.කේ.බී.එස්. තිලකසේන මහතා

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී (වාසාපාති)

එල්.ඒ.එස්. ප්‍රනාන්දු මහතා

මූල්‍ය කළමනාකරු

ටී.කේ. ලියනගේ මහතා



ජල විදුලිය*

1,684 මෙගාවොට්

මුළු ජනන ධාරිතාව

5,969 ගිගාවොට් පැය

වර්ෂය තුළ ජනනය
කරන ලද බලශක්තිය

තාප විදුලිය*

2,015 මෙගාවොට්

මුළු ජනන ධාරිතාව

6,719 ගිගාවොට් පැය

වර්ෂය තුළ ජනනය
කරන ලද බලශක්තිය

සූර්ය, ජෛව ස්කන්ධ හා සුළං විදුලිය*

148 මෙගාවොට්

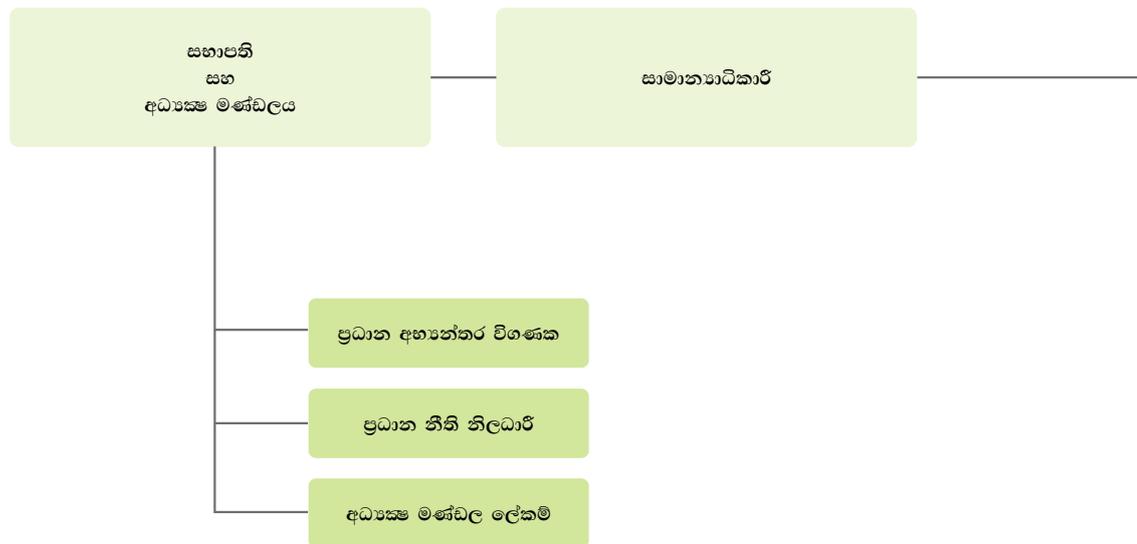
මුළු ජනන ධාරිතාව

402 ගිගාවොට් පැය

වර්ෂය තුළ ජනනය
කරන ලද බලශක්තිය

*ලංචිම සහ ස්වාධීන බලශක්ති නිපැයුම්වල (IPP) ධාරිතා හා ජනනයන්ගේ එකතුව

2015 සංවිධාන ව්‍යුහය







සහාපතිතුමාගේ සමාලෝචනය

14 - 15

සාමාන්‍යාධිකාරීගේ සමාලෝචනය

16 - 18

සභාපතිතුමාගේ සමාලෝචනය



ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය බහුවිධ සාර්ථකත්වයන් ළඟාකරගත් 2015 වර්ෂය තුළ ලැබූ ප්‍රගතිය ගැන මා සමාලෝචනයක් සපයන්නේ ඉමහත් ප්‍රීතියෙනි. 2015 ජනවාරි 08 වන දින පැවති ඡන්දය මගින් සිදුකළ ජනතා විප්ලවය සමග ජනාධිපති ගරු මෛත්‍රීපාල සිරිසේන මහතාගේ සහ අග්‍රාමාත්‍ය ගරු රනිල් වික්‍රමසිංහ මහතාගේ නායකත්වය යටතේ යහ පාලනයට ප්‍රමුඛස්ථානය හිමිවන නව යුගයක් ආරම්භ විය. මෙහි වාර්තා කරන ප්‍රගතිය පළමුකොට 2015 ජනවාරි සිට සැප්තැම්බර් දක්වා බලශක්ති සහ විදුලිබල අමාත්‍ය ධුරය හෙබවූ ගරු පාද්මී වම්පික රණවක මහතාගේ සහ දෙවනුව 2015 සැප්තැම්බර් මස සිට විදුලිබල සහ පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍ය ධුරය භාරගත් ගරු රංජිත් සියඹලාපිටිය මහතාගේ මගපෙන්වීම යටතේ සාක්ෂාත් කරගනු ලැබීය.

ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිබලය සඳහා පවතින ඉල්ලුම වැඩි වෙමින් පවතී. සාමාන්‍ය ඒක පුද්ගල විදුලිබල පරිභෝජනය 2014 වසර අවසානයේ තිබුණාට වඩා 5% කින් 2015 වසර අවසානය වන විට වැඩි වී තිබුණි. 2015 වර්ෂය අවසන් වන විට ආසන්න වශයෙන් ශ්‍රී ලංකාවේ ගෘහස්ථ අතුරින් 98.5% කට විදුලිබලය ලබා දී තිබුණි. දකුණු ආසියා කලාපයේ වෙනත් රටවල වර්තමානයේ පවත්නා තත්ත්වය හා සසඳා බලන කල

එය සුවිශේෂ කාර්යසාධනයකි. මෙම තත්ත්වය නුදුරු අනාගතයේ දී 100% දක්වා නංවාලීම රජයේ අධිෂ්ඨානය යි. ජාතික ජාලය මගින් විදුලිබලය සපයන ලද සම්පූර්ණ පාරිභෝගිකයන් සංඛ්‍යාව 2015 වර්ෂය තුළ 4.3% කින් වැඩි වී ඇත.

කෙසේ වුව ද 2015 මැද කාලය වන විට ගෘහස්ථ 300,000 කට විදුලි බලය ලැබී තිබුණේ නැත. එයට හේතුව නම් එම ගෘහස්ථවාසීන්ට තම ගෙවල් තුළ විදුලි රැහැන් ඇදීම සහ සේවා සම්බන්ධතාව සඳහා ගෙවීම් සිදුකිරීමේ දී මුහුණ පෑමට සිදුවන මූල්‍යමය දුෂ්කරතාය.

විදුලියනය 100% දක්වා ඉලක්කයට ළඟා වීම සඳහා "රටම එළියයි, අඳුර දුරලයි" නමින් යුත් ජාතික විදුලියන කර්තව්‍යයක් 2015 දෙවන භාගයේ දී විදුලිබල සහ පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍ය ගරු රංජිත් සියඹලාපිටිය මහතාගේ සහ විදුලිබල සහ පුනර්ජනනීය බලශක්ති නියෝජ්‍ය අමාත්‍ය අජිත් පී. පෙරේරා මහතාගේ නායකත්වයෙන් දියත් කරන ලදී. ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවේ මූල්‍ය ආධාරය සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සතු අරමුදල් භාවිතා කරමින්, විදුලිබලය නොලද එක් ගෘහස්ථයකට රු. 45,000/- ක ණයක්, ආරම්භක ගෙවීම්කේ හෝ ඇපකරුවන් නොමැතිව ප්‍රදානය කිරීමට තීරණය විය. ණය මුදල අවුරුදු හයක කාලයක් තුළ මාසික වාරික මගින් ආපසු අයකර

සභාපතිතුමාගේ සමාලෝචනය

ගැනීමට කටයුතු සලසනු ලැබීය. උනන්දුවක් දක්වන නිවෙස් හිමියනට අදාළ ඉල්ලුම් පත් ළඟම ඇති ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ප්‍රාදේශීය ඉංජිනේරු කාර්යාලයෙන් හෝ ළඟම ඇති ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථානයෙන් ලබාගෙන ඉල්ලීම් ඉදිරිපත් කොට ඉතා කෙටි කාලයකින් විදුලි සම්බන්ධතාවය තම නිවසට ලබාගත හැකිය.

ජනාධිපතිවරණ සමයේ දී ගරු ජනාධිපතිතුමා සියළු මිනිස්බල සේවකයන් ප්‍රධාන ධාරාවේ සේවකයන් හැටියට බඳවා ගැනීමට දුන් පොරොන්දුවකට අනුව, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වර්ෂය තුළ සේවකයන් බඳවා ගැනීමේ දැවැන්ත වැඩසටහනක් මෙහෙයවා අනියම් සේවකයන් 2,363 ක් ස්ථිර සේවයට බඳවා ගැනීමට පත්වීම් ලිපි නිකුත් කළේය.

ජල විදුලි බලාගාර මෙගවොට් 1,377 ක් ද, තාප තෙල් බලාගාර මෙගවොට් 604 ක් ද, ගල් අගුරු බලාගාර මෙගවොට් 900 ක් ද, සුළං බලාගාර මෙගවොට් 3ක් ද, ස්වාධීන බලශක්ති නිෂ්පාදන බලාගාර මෙගවොට් 963 කින් ද, එක්වීමෙන් සැදුම් ලද ස්ථාපිත ධාරිතාවක් සතු වූ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වර්ෂයේ අවසාන වන විට ගිගාවොට් පැය 11,786 ක් විකිණීමෙන් රුපියල් මිලියන 20,954 ක ලාභයක් උපයා ගත්තේය. කෙසේ වුව ද ඉකුත් වසර හා සසඳන විට, 2014 වසර අවසානයේදී විදුලිබල අඩු කිරීම නිසා 2015 වසර තුළ විදුලිබලය විකිණීමෙන් ලද ආදායම 6.9% කින් අඩු විය.

විදුලි බලාගාර ආශ්‍රිත ප්‍රදේශ වලට ප්‍රමාණවත් පරිදි වර්ෂාව ලැබීම නිසා, වර්ෂයේ ප්‍රථම මාස පහ ඇතුළත ජල විදුලිබල ජනනය බෙහෙවින් වැඩි විය. එබැවින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට තම තාප බල ජනනය සහ පෞද්ගලික තාප බල ජනනය මත රඳාපැවැත්ම අඩු කොට බාහිර ණය ගැනීම්වලින් තොරව මුදල් ප්‍රවාහය කළමනාකරණය කර ගැනීමට හැකි විය. තෙල් සහ ගල් අගුරු ආනයනයෙහි පිහිට ලැබූ තාප බලය මත රඳාපැවැත්ම අඩුවීම, මෙරට වෙළෙඳ ශේෂය සහ විනිමය අනුපාත කෙරෙහි ධනාත්මක බලපෑමක් ඇති කළේය.

රජයේ ප්‍රතිපත්ති අනුව, මෙරට ජල විදුලි බලශක්ති ජනනය ගැන අවබෝධයක් ලබාදීම උදෙසා මහවැලි සංකීර්ණයේ බලාගාර සාමාන්‍ය මහජනයාට විවෘත කරන ලදී. මෙම බලාගාරවලට 30,000 කට අධික ජනකායක් වර්ෂය තුළ පැමිණි බව අපගේ වාර්තා අනුව පෙනී යයි. මෙසේ පැමිණි වැඩි පිරිසක් පාසල් ළමුන් වේ.

විදුලිබලය, බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව සහ ආරක්ෂාව පිළිබඳ පාසල් ළමුන්ගේ දැනුම වර්ධනය කිරීම සඳහා 2015 වර්ෂය තුළ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් අන්තර් පාඨශාලීය ප්‍රශ්න විචාරාත්මක වැඩසටහනක් සිංහල හා දෙමළ භාෂා මාධ්‍යයන්ගෙන් ශ්‍රී ලංකා ගුවන්විදුලි සංස්ථාව මගින් ප්‍රචාරය කරන ලදී.

දැනටමත් සිංහල, දෙමළ සහ ඉංග්‍රීසි භාෂා මාධ්‍යයන්ගෙන් පවත්වාගෙන යන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ වෙබ් අඩවිය වඩාත් පරිශීලක මිත්‍ර වීම සඳහා ප්‍රතිසංවිධානය කරන ලදී. පුවත්පත් දැන්වීම් මගින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ටෙන්ඩර් කැඳවන විට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මිලදී ගැනීම් ගැන වඩා හොඳ පාරදෘශ්‍යභාවයක් ඇති කිරීමට එම ටෙන්ඩර් ගැන සියලු තොරතුරු වෙබ් අඩවියෙහි පළ කිරීමට පියවර ගන්නා ලදී. එමගින් අනාගත ලංසු තබන්නන්ට මුදල් නොගෙවා අදාළ සියළු ලේඛන වෙබ් අඩවියෙන් බාගත කර ගැනීමට අවස්ථාව ලබා දෙන ලදී.

කාර්යක්ෂම ලෙස බලශක්තිය ප්‍රයෝජනයට ගැනීම ප්‍රවර්ධනය කිරීම සඳහා 2015 දී කුරුණෑගල හරිත ග්‍රාමය සමාරම්භය සිදුවිය. එම

ගමෙහි විදුලිය භාවිතා කරන්නන්ට, දැනට සාමාන්‍ය භාවිතයේ පවතින වෙනත් බල්බයන්ට වඩා බලශක්ති භාවිතය කාර්යක්ෂම වූ එල්.ඊ.ඩී. බල්බ (LED bulbs) පොලී රහිත ණය ක්‍රමයක් යටතේ වාරික 12 කින් ගෙවා නිම කිරීමේ පදනම මත සපයන ලදී.

අපට බෙහෙවින් අවශ්‍යව ඇති සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා මූල්‍ය ආධාර සැපයීම සම්බන්ධයෙන් ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව සහ ජපාන අන්තර්ජාතික සහයෝගීතා නියෝජිත ආයතනය ඇතුළු අරමුදල් සපයන නියෝජිත ආයතනවලට මම බෙහෙවින් කෘතඥ වෙමි. වඩාත් විශ්වසනීය වූ සේවයක් සපයමින් මෙරට වැඩිවන විදුලිබල ඉල්ලුම සපුරාලීම සඳහා මෙම වර්ෂය තුළ ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවෙන් අරමුදල් ලබාගෙන පොල්පිටිය (සමනල) බලාගාරය, පැරණි සහ නව ලක්ෂපාන බලාගාර, විමලසුරේන්ද්‍ර බලාගාරය සහ කාසල් බැම්ම ආශ්‍රිත ප්‍රතිස්ථාපන වැඩ ඉටුකරන ලදී. මාහෝ, නාඋල, කුරුණෑගල, පොලොන්නරුව, මොනරාගල සහ ගාල්ල කොටුමා උපපොල ඇතුළු ආශ්‍රිත සම්ප්‍රේෂණ රැහැන්වල වැඩ සම්පූර්ණ කළ අතර, බ්‍රෝඩ්ලන්ඩ්, උමා ඔය සහ මොරගොල්ල ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිවල වැඩ බාධාවකින් තොරව වර්ෂය තුළ තවදුරටත් ඉටු විය.

මන්නාරම මෙ.වො. 100 සුළං බල ව්‍යාපෘතියේ මූලික කටයුතු ද, එළවළු වූ දූපතේ සුළං-සූර්ය දෙමුහුන් ක්ෂුද්‍ර-කොටුමා පද්ධතිය ස්ථාපනය ඉදිකිරීම ද, හෝමාගම විටී ආලෝකකරණ ඉල්ලුම් පාර්ශ්වීය කළමනාකරණ ව්‍යාපෘතියේ මූලික කටයුතුද, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් වර්ෂය තුළ නිම කරන ලදී.

කාලීන අංගෝපාංගයන්ගෙන් සමන්විත සංනිවේදන යටිතල ව්‍යුහයක් සහ පාරිභෝගික දෘෂ්ටිකෝණය අනුව වඩාත් කාර්යක්ෂම සහ ඵලදායී අන්තර්ක්‍රියාකාරී කටහඬ ප්‍රතිචාර පද්ධතියක් (Interactive Voice Response System) සහිත පෞද්ගලික ස්වයංක්‍රීය ශාඛා හුවමාරුවක් (Private Automatic Branch Exchange) උපයෝගී කර ගනිමින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ඇමතුම් මධ්‍යස්ථානය (Call Centre) නවීකරණය කරන ලදී.

2015 අගෝස්තු මාසයේ දී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය 2015 - 2034 කාලය සඳහා වන තම දීර්ඝ කාලීන ජනන ව්‍යාප්ති සැලැස්ම ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිසමට ඉදිරිපත් කළේය. ප්‍රථම අවුරුදු පහ තුළ බලශක්ති ඉල්ලුමෙහි 6.24% ක වාර්ෂික වර්ධන අනුපාතයක් සහ උපරිම ඉල්ලුමෙහි 5.32% ක වාර්ෂික වර්ධන අනුපාතයක් එම සැලැස්ම විසින් පුරෝකථනය කරන ලදී.

මෙහි දී විශේෂයෙන් ගෙනහැර දක්වන ලද ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ කාර්යසාධනයන් අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය ලබාදුන් මගපෙන්වීම සහ දහනව දහසක් පමණ වූ කාර්යමණ්ඩලය දැක්වූ උද්යෝගය සහ කැපවීම නොහිඳුණි නම් දිනාගන්නට නොහැකිය. කාර්යමණ්ඩලය තම තරාතිරම හෝ තනතුරුවල ස්වභාවය නොතකා සාමාන්‍යාධිකාරීතුමාගේ නායකත්වය යටතේ එක්සත්ව දැක්වූ කැපවීම සහ ඔවුන්ගේ අප්‍රතිහත උත්සාහය ප්‍රසංශනීය වේ. එම සියළු දෙනාටම මගේ කෘතඥතාවය හිමි වේ.



ඩබ්.ඩී.ඒ.එස්. විජේපාල මහතා සභාපති

සාමාන්‍යාධිකාරීගේ සමාලෝචනය



ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සාමාන්‍යාධිකාරී සහ ප්‍රධාන විධායක නිලධාරී හැටියට 2015 වර්ෂය තුළ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ලැබූ ප්‍රගතිය මා සමාලෝචනය කරන්නේ ඉමහත් සතුටිනි.

2015 වර්ෂය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට සෞභාග්‍යමත් වර්ෂයක් විය. 2015 දෙසැම්බර් 31 දිනයෙන් අවසන් වූ වර්ෂය තුළ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ලැබූ ශුද්ධ ලාභය රුපියල් මිලියන 20,954 ක් වූ අතර, 2014 වර්ෂය සඳහා පුන-ප්‍රකාශිත අලාභය රුපියල් මිලියන 17,285 ක් වූ බැවින්, 2015 වර්ෂයේ මූල්‍ය කාර්යසාධනයෙහි සැලකිය යුතු දියුණුවක් ලබා ඇති බව සැලකිය හැක. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සමස්ත සේවක පිරිස වෙහෙස නොබලා අප සංවිධානය සහ අපේ රට වෙනුවෙන් වැඩ නොකලා නම් එබඳු සාර්ථකත්වයක් ලබා ගැනීමට නොහැකිය. එබැවින්, ආරම්භයේදීම, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සියළුම සේවකයන්ට මගේ අවංක කෘතඥතාව පළකරමි. අපට මග පෙන්වීමෙන් සහ උපදෙස් දීමෙන් ද, හේදවලින් තොරව එක ඒකකයක් සේ වැඩ කිරීමට අපට දුන් උත්කෘෂ්ට සහයෝගය වෙනුවෙන් ද, විදුලිබල සහ පුනර්ජනනීය බලශක්තිය පිළිබඳ ගරු ඇමති කුමා සහ ගරු නියෝජ්‍ය ඇමති කුමා ඇතුළු විදුලිබල සහ පුනර්ජනනීය

බලශක්තිය පිළිබඳ අමාත්‍යාංශයේ ලේකම් මහතා සහ ඔහුගේ කාර්ය මණ්ඩලයට ද අපගේ කෘතඥතාව හිමි වේ.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ලාභදායීත්වය සහ මූල්‍ය සජීවීභාවයට හේතුවන ප්‍රධාන සාධකයක් ලෙස යෝග්‍ය බලශක්ති ජනන මුසුව හැඳින්විය හැක. මෙතෙක් කල් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විශාල වශයෙන් ජල විදුලිබල ජනනය මත යැපෙන තත්වයක් පැවති හෙයින්, ජල විදුලිබල ජනනය දුර්වල වන කල, ජනන මුසුවෙහි වැදගත් කාර්යභාරයක් සෘජු ජනන පිරිවැය වැඩි කරමින් තාප තෙල් බලශක්ති ප්‍රභවයන්ගෙන් ඉටු වූ නිසා, ඉන්ධන පිරිවැයෙහි බර දරන්නට සිදුවීම කරුණ කොට ගෙන, ජනන පිරිවැය වැඩි විය. 2014 දෙවන භාගයේ දී ලක්විජය ගල් අගුරු බලාගාරයෙහි දෙවන සහ තුන්වන ඒකක මෙහෙවරෙහි යෙදවීම සමග, අතින් ජනන මුසුව වෙනස් වී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට ජනන පිරිවැය ස්ථාවර කිරීමට නිසැක සහයක් ලැබුණි.

2015 වර්ෂයේ ජනන මුසුව විශ්ලේෂණය කර බලන විට ගල් අගුරු බල ජනනය සම්පූර්ණ විදුලි ජනනයෙන් 34% ක් වූ බව ද, කුඩා ජල විදුලි

සාමාන්‍යාධිකාරීගේ සමාලෝචනය

බලාගාර සමග ජල විදුලිබල ජනනය 46% ක් වූ බව ද පැහැදිලිය. මේ අනුව ජල විදුලිබල ප්‍රභවයන් මත යැපීම ලිහිල් වී තාප තෙල් ජනනය 17% දක්වා අඩු කළ හැකි වූයෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට ලාභයක් වාර්තා කළ හැකි විය. බලශක්ති ජනනයෙහි ඉතිරි කොටස වන 3% සුළං සහ වෙනත් සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති ප්‍රභවයන්ගෙන් ලබා ගන්නා ලදී. මූල්‍යමය වශයෙන් සලකා බලන කල 2014 ට වඩා සෘජු ජනන පිරිවැය 35% කින් අඩු වී ඇත. ජනන මුසුව වාසිදායක ලෙස වෙනස් වීම නිසා විකුණුම් පිරිවැය 21% කින් අඩු විය. 2015 වර්ෂයේ දී විකුණුම් පිරිවැය රුපියල් මිලියන 168,308 ක් වූ අතර, 2014 වර්ෂයේ දී එය රුපියල් මිලියන 213,646 ක් විය.

වෙනස් වූ ජනන මුසුව හේතු කොට ගෙන 2015 දී කිලෝවොට් පැය එකක සාමාන්‍ය ජනන පිරිවැය රු. 10.24 දක්වා අඩු විය. ඉකුත් වසරේ දී කිලෝවොට් පැය එකක ජනන පිරිවැය රු. 14.81 ක් විය. 2014 සමග සසඳන කල 2015 දී ජල විදුලි ජනනය 32% කින්ද, ගල් අගුරු බල ජනනය 39% කින්ද වැඩි වීමක් වාර්තා කරන්නට හැකි වීම අපගේ වාසනාවකි. මෙම තත්ත්වය පොසිල ඉන්ධන තාප බලශක්ති ප්‍රභවයන් මත යැපීම ලිහිල් කිරීමට උපකාරී විය.

සැම දෙනාටම විදුලිබලය සැපයීමේ රාජ්‍ය ප්‍රතිපත්තිය විසින් මෙහෙයවනු ලැබ, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය, මෙම වර්ෂය තුළ පාඩු අඩු කිරීම සහ සියළුම අපේක්ෂිත පාරිභෝගිකයන් වෙත ළඟා වීම අරමුණු කරගත් දැඩි උත්සාහය අත් නොහැර, වසර අවසාන වන විට 98.5% ක විදුලියන ප්‍රමාණයක් සාක්ෂාත් කර ගැනීමට සමත් විය. වර්ෂය තුළ පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව 230,600 කින් වැඩි වී වසර අවසානයේ දී සම්පූර්ණ පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව 5,648,130 ක් විය. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය, වර්ෂය පුරාම, වැළැක්විය නොහැකි කෙටි කාලීන බැඳවැටීම් හැරුන විට, දවසේ පැය 24 පුරාම තම පාරිභෝගිකයන්ට විදුලි බලය සැපයුවේය. කලාපයේ සංවර්ධනය වන රටවල කවර එබඳු ව්‍යාපාරයකට වුව ද සාක්ෂාත් කරගත නොහැකි මෙම කාර්යසාධනය ගැන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට සත්‍ය වශයෙන්ම ආඩම්බර විය හැක.

ආදායම ගැන සලකා බලන විට, 2015 වසර අවසානයේ දී විදුලියන මට්ටම 98.5% දක්වා වැඩි වී, විදුලි අලෙවි ඒකක සංඛ්‍යාව ගි.වො. පැය 11,786 දක්වා වැඩි විය. එය ඉකුත් වසර හා සසඳන විට 6.5% ක වර්ධන අනුපාතයකි. එසේ වුව ද, ගල් අගුරු දහනයෙන් ක්‍රියාත්මක බලාගාරයේ මෙහෙයවීම් සමග 2014 දෙවන භාගයේ සිදුකළ අයකුම සංශෝධනය මගින්, අඩු වූ පිරිවැය ව්‍යුහයෙහි ප්‍රතිලාභ සාමාන්‍ය මහජනයාට ලැබෙන්නට සැලැස්වීමෙන් පසු සාමාන්‍ය විකුණුම් මිල කි.වො. පැයකට රු. 19.00 සිට කි.වො. පැයකට රු. 16.00 දක්වා අඩු විය. එයට අනුරූප වූ විකුණුම්වල රුපියල් අගය රුපියල් මිලියන 188,684 ක් ලෙස 2015 සඳහා වාර්තා විය. එය 2014 වර්ෂයේ අගය හා සසඳන විට රුපියල් මිලියන 13,961 ක අඩු වීමක් සහ 7% ක අඩු වීමක් දක්වයි. ඉහත සඳහන් පරිදි ආදායම අඩු වුව ද, ලාභදායීත්වය වැඩි විය. 2015 දී මුළු විකුණුම් අගය අතිබවා යමින් වාර්ෂික එකතුව රුපියල් බිලියන 189 ලෙස වාර්තා වෙයි.

වර්ෂය තුළ අඩු වෝල්ටීයතා රැහැන්වල සම්පූර්ණ දිග කි.මී. 6,361 කින් වැඩි විය. බෙදාහැරීමේ නව උපපොල 1,449 ක් පද්ධතියට එකතු කරන ලදී. කි.වො. 132 මුදුන් සම්ප්‍රේෂණ රැහැන්වල සම්පූර්ණ දිග

වර්ෂය අවසාන වන විට කි.මී. 2,261 ක් විය. එය ඉකුත් වසරේ අනුරූප සංඛ්‍යා සමග සසඳන විට කි.මී. 55 ක වැඩි වීමකි. එය සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය වැඩි දියුණු කිරීමට දායක වී සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදාහැරීමේ පාඩු අඩු කළේය. කුරුණෑගල, පොලොන්නරුව, මොනරාගල, ගාල්ල (නව) කොටුමා උපපොල සහ ඒ ආශ්‍රිත සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ඉදිකිරීම් වර්ෂය තුළ අවසන් කිරීමෙන් පසු ශක්තියායනය කරන ලදී. මෙම නව කොටුමා උපපොල පද්ධතියට ඇතුළත් කිරීමත් සමග මෙරට සම්පූර්ණ කොටුමා උපපොල සංඛ්‍යාව 69 දක්වා වැඩි විය.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය අනුගමනය කරන අගනා වියස්ගත වත්කම් කාලීනව පුනරුත්ථාපනය කිරීමේ ප්‍රතිපත්තිය ඉතා හොඳ ලාභාංශ ගෙන දුන්නේය. දැනට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය පද්ධතියෙහි පවත්නා ඉතාමත්ම පැරණි බලාගාර වන පැරණි ලක්ෂපාන පළමු අදියර 1950 දී මෙහෙවරෙහි යොදා වූ මෙ.වො. 3 x 8.33 ඒකක නැවත සකස් කිරීමෙන් පසු මෙ.වො. 3 x 9.5 දක්වා තත්ත්වයෙන් උසස් කරන ලදී. 2015 වසරේ දී ධාරිතාව වැඩි දියුණු කිරීමෙන් පසු අතිරේක බලශක්ති ජනනය ගි.වො. පැය 20.16 කි. 1974 සැප්තැම්බර් මස මෙහෙවරෙහි යොදවන ලද නව ලක්ෂපාන ඒකක 1 සහ 2 මෙ.වො. 2 x 50 ඒකක පුනරුත්ථාපනය කොට මෙ.වො. 2 x 58 දක්වා තත්ත්වයෙන් උසස් කරන ලදී. 2015 වර්ෂයේ ධාරිතා වැඩි දියුණුවෙන් පසු අතිරේක බලශක්ති ජනනය ගි.වො. පැය 15.72 කි. 1964 දී ප්‍රථම වරට මෙහෙවරෙහි යොදවන ලද විමලසුරේන්ද්‍ර බලාගාරයෙහි ඒකක 1 සහ ඒකක 2 (මෙ.වො. 2 x 25) පුනරුත්ථාපනය ද මෙම වසර තුළ අවසන් විය.

කොත්මලේ සිට ඉහළ කොත්මලේ බලාගාරය දුරස්ථව මෙහෙය වීම වර්ෂය තුළ පහසු කරන ලදී. බොහෝ බලාගාරවල මෙහෙයුම වඩාත් කාර්යක්ෂම කිරීම සඳහා ඒවා මෙහෙයුමට නඩත්තු කළමනාකරණ පද්ධතිය (Maintenance Management System) යොදා ගන්නා ලදී. අවට ප්‍රදේශවල කාලගුණ විද්‍යාත්මක තොරතුරු ලබාගැනීම සඳහා කාසල්ලි, මාඋස්සාකැලේ, නෝර්ටන්, කැන්යොන්, ලක්ෂපාන, සමනල වැව සහ කුකුලේ ගඟ ප්‍රධාන වේලිවලට අනුබද්ධව ජල කාලගුණ විද්‍යාත්මක තොරතුරු පද්ධති ස්ථාපනය කරන ලදී.

යාත්‍රාවක නංවන ලද බලාගාරයක් අත්පත් කර ගැනීම පිළිබඳ අධ්‍යයන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් සිදු කරන ලදුව වාර්තාව 2015 මාර්තු මාසයේ දී මණ්ඩලය වෙත ඉදිරිපත් කරන ලදී. මණ්ඩලයේ අනුමැතිය ඇතිව යාත්‍රාවක නැංවූ බලාගාර ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් අත්පත් කර ගන්නා ලදී. මෙම මෙ.වො. 15 ජනන කට්ටලවලින් සමන්විත මෙ.වො. 60 බලාගාරය, දෙපහර අඩු වේගී ඩීසල් යන්ත්‍ර දෙකකින් බලගැන්වෙන අතර එය බලශක්ති පද්ධතියේ අවශ්‍යතා මත පාදම බර හෝ අතරමැදි බර මත 2015 දෙසැම්බර් 3 සිට මෙහෙයුම් කටයුතු සිදු කරයි. මෙම බලාගාරයේ ජනන පිරිවැය ශ්‍රී ලංකාවේ තාප බලාගාර අතර අඩුම ජනන පිරිවැය වේ.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සියළු ක්ෂේත්‍රවලට තොරතුරු තාක්ෂණය හඳුන්වා දීම ඉමහත් උනන්දුවෙන් ප්‍රවර්ධනය කරන ලදී. හොඳින් නිමවන ලද EMS පද්ධතියක අවශ්‍යතාව මැනවින් පිළිගන්නා ලදුව පද්ධතියක් මිලට ගැනීමට ක්‍රියාකාරකම් ආරම්භ විය. පලාත් රාශියක බෙදාහැරීමේ අංශයෙහි මෙහෙයුම් ආයතනය ඇතුළත වර්ධනය

සාමාන්‍යාධිකාරීගේ සමාලෝචනය

කරගත් බිඳවැටීම් කළමනාකරණ පද්ධතියක් මගින් මනාව සංවිධිත කරන ලදී. එම කළමනාකරණ පද්ධතියට පැමිණිලිවලට ප්‍රතිචාර දැක්වීම සහ බිඳවැටීම් ගැන සංවිධානාත්මක සහ ඵලදායී ක්‍රමයකට ක්‍රියා කිරීමට දත්ත පරිහරණය සහ තොරතුරු හුවමාරුව කාර්යක්ෂම ලෙස සිදු කළ හැක.

දෙහිවල ප්‍රාදේශීය ඉංජිනේරු කාර්යාලය තුළ, ප්‍රථම වරට පාරිභෝගිකයින්ගේ පහසුව සඳහා ස්වයංක්‍රීය බිල්පත් ගෙවීමේ කවුළුවක් ස්ථාපනය කරන ලදී. එම කවුළුව මගින් දිවයිනේ කවර ප්‍රදේශයක පාරිභෝගිකයකුට වුව ද තම බිල්පත් සඳහා මුදල් ගෙවීම් කළ හැක.

2015 දී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය බාහිර පාර්ශ්ව සමග පැවැත්වෙන සියළු ලිපි ගනුදෙනු සහ තම ගොඩනැගිලි පින්තාරු කිරීමේ දී එක් ආකර්ෂණීය ආයතනික වර්ණ රටාවක් යොදා ගැනීමෙන් නව ආයතනික අනන්‍යතාවක් ලබා ගත්තේය. නව වර්ණ සංයෝජනයට පවත්නා ආයතනික වර්ණ සහ ප්‍රත්‍යාවර්ත ධාරා (AC) විද්‍යුත් චෝල්ටීය තරංග හැඩය වන 'සයින' තරංගය' ඇතුළත් තේමාවක් පදනම් විය.

මෙම වසර තුළදී මෑත ඉතිහාසයේ ප්‍රථම වරට කාරක ප්‍රාග්ධනය සඳහා මුදල් සැපයීමට බැංකුවකින් ණය ගැනීමකින් තොරව ස්වයංපෝෂිත ලෙස මුදල් ප්‍රවාහ කළමනාකරණය කිරීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට හැකි විය.

වඩා හොඳ ද්‍රවශීලීතාවක් සමග වර්ෂය තුළ ජනනය වූ ලාභය ප්‍රධාන ණය ශේෂ අඩු කිරීමට යොදා ගැනීම 2015 වසර අවසානයේ දී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ශේෂ පත්‍රය ශක්තිමත් කිරීමට දායක විය.

වසර ආරම්භයේ දී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය, ලංකා බන්ජු තෙල් නීතිගත සංස්ථාවට ගෙවිය යුතු ණය රුපියල් මිලියන 2,221 ක් විය. වර්ෂය තුළ රුපියල් මිලියන 20,229 ක් ලංකා බන්ජු තෙල් සංස්ථාවට ගෙවන ලදුව, වර්ෂය අවසාන වන විට ගෙවිය යුතු මුදල රුපියල් මිලියන 1,963 ක් විය. වර්ෂය ආරම්භයේ දී ස්වාධීන බලශක්ති නිෂ්පාදකයන්ට ගෙවිය යුතු මුදල රුපියල් මිලියන 13,919 ක් වූ අතර, වසර තුළ රුපියල් මිලියන 50,924 ක් ගෙවා ගෙවිය යුතු මුදල රුපියල් මිලියන 4,288 දක්වා අඩු කරනු ලැබීය. වසර අවසාන වන විට බැංකු

අධිරාව රුපියල් මිලියන 233 ක් පමණි. අධිරාවේ උපරිම සීමාව රුපියල් මිලියන 800 ක් විය.

2014 වසර අවසානයේ දී රුපියල් මිලියන 202,819 ක් වූ සම්පූර්ණ දීර්ඝකාලීන ණය 2015 අවසාන වන විට රුපියල් මිලියන 198,342 ක දක්වා අඩු විය.

2015 මාර්තු මාසයේ දී සියළු ව්‍යාපෘතිවල ගෙවීමට ඇති ණය සම කොටස් බවට පරිවර්තනය කිරීමට කැබිනට් මණ්ඩලයේ අනුමැතිය ලැබුණි. තවම අවසන් වී නැති මෙම කාර්යය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට විශාල පහසුවක් ලබාදුන් අතර, එය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මූල්‍යමය වශයෙන් ස්වාධීන වීමට දරන උත්සාහයට ඉමහත් රුකුලක් විය.

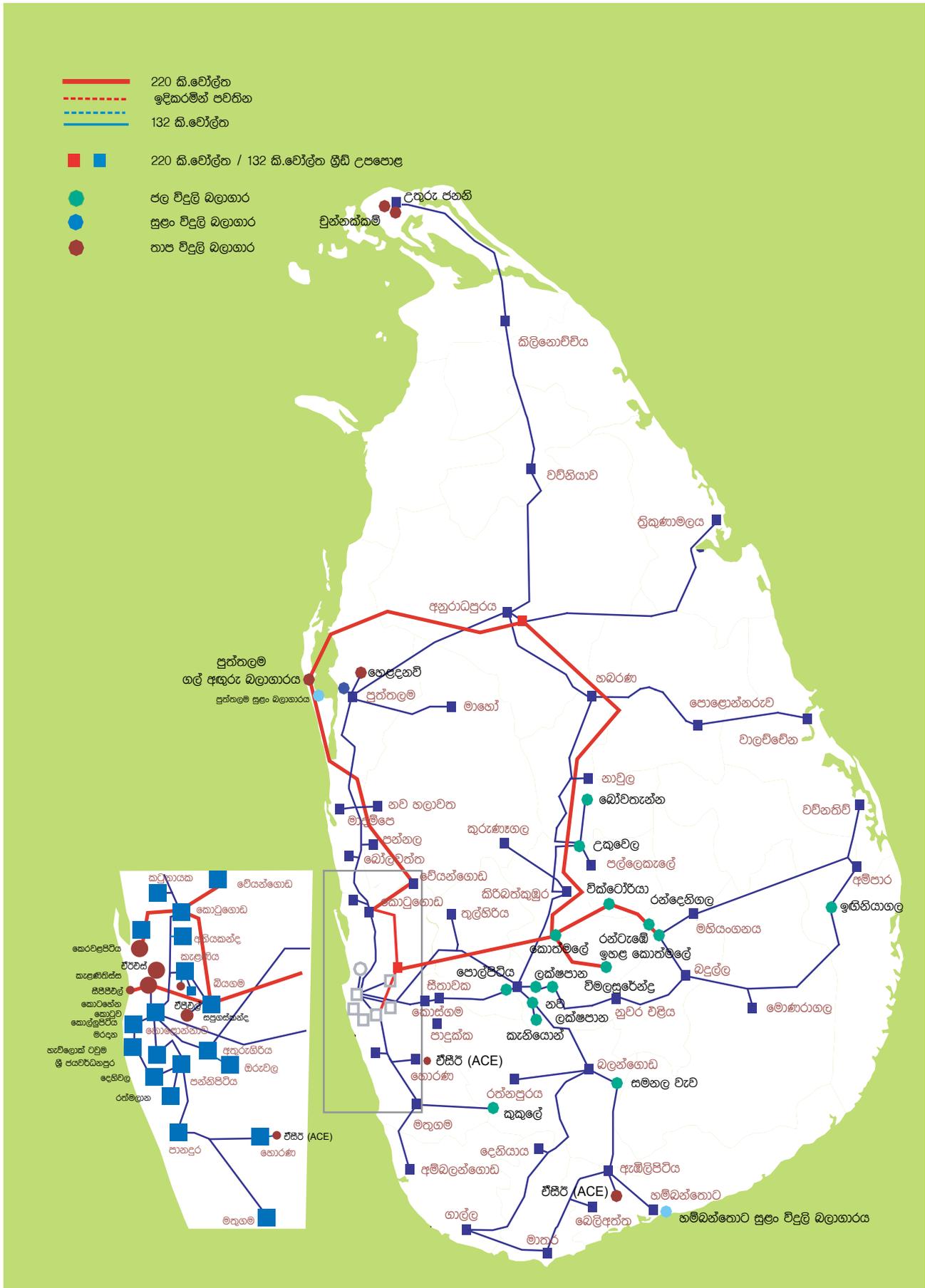
ශේෂ පත්‍රයට අනුව, දැනට ඉටුවන කාර්යයන්ද ඇතුළුව, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සම්පූර්ණ ස්ථාවර වත්කම් වර්ෂය අවසාන වන විට රුපියල් මිලියන 694,754 ක් විය. මෙම ප්‍රමාණය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සම්පූර්ණ වත්කම්වලින් 89% ක් විය. 2015 වර්ෂයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශවල වාර්තා කරන ලද රුපියල් මිලියන 20,954 ක් වූ ගිණුම්ගත ලාභය තුළ, රුපියල් මිලියන 27,260 ක් වූ සම්පූර්ණ ක්ෂය වීම්වලින් සැලකිය යුතු කොටසක් ඇතුළත් විය. ශුද්ධ ස්ථාවර වත්කම්වලින් ලද ප්‍රතිලාභය 3% කි. මෙය වත්කම් පදනම කාර්යක්ෂම ලෙස භාවිතා කළ බව දක්වන ධනාත්මක ලක්ෂණයකි.

සමාලෝචිත වර්ෂය තුළ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය බාධක මධ්‍යයේ ඉටු කළ ප්‍රසංගනීය තාක්ෂණික සහ මූල්‍යමය කාර්යභාරය මගේ පූර්වගාමීන්, අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරීන්, මූල්‍ය කළමනාකරු සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අනෙක් සියළු සේවක පිරිස තම තමන්ගේ සේවාවන් තුළ දැක්වූ කැපවීම සහ උනන්දුව නොවන්නට, සාක්ෂාත් කර ගන්නට නොහැකි වන්නට ඉඩ තිබුණි. එම සියළු දෙනාටම මගේ කෘතඥතාවය හිමි වේ.



එම්.සී. වික්‍රමසේකර
සාමාන්‍යාධිකාරී

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය





මෙහෙයුම් සමාලෝචනය



ජනන අංශය

ජනන අංශය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට අයත් තාප සහ ජල විදුලි බලාගාර සහ සුළං විදුලි බලාගාර මෙහෙය වීම, නඩත්තු කිරීම සහ ප්‍රතිස්ථාපනය ජනන අංශය සතු වගකීමකි. මෙම වගකීමට අයත් වත්කම් වූයේ මෙගවොට් 1,377 ක සම්පූර්ණ ස්ථාපිත ධාරිතාවක් සහිත ජල විදුලි බලාගාර 17 ක්, මෙගවොට් 604 ක සම්පූර්ණ ස්ථාපිත ධාරිතාවක් සහිත තෙල් දහනයෙන් ක්‍රියාකරන තාප විදුලි බලාගාර 07 ක්, මෙගවොට් 900ක් ජනනය කළ හැකි ගල් අගරු දහනයෙන් ක්‍රියාකරන තාප බලාගාර එකක් සහ මෙගවොට් 3ක් ජනනය කළ හැකි සුළං බලයෙන් ක්‍රියාකරන බලාගාරයකි, තව ද, යාපනය අර්ධද්වීපය අවට පිහිටි දූපත්වල ඇති විදුලි බලාගාර කීපයක් ද, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මෙහෙයවයි. 2015 වසර අවසන් වන විට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සතු විදුලි බලාගාරවල පූර්ණ ස්ථාපිත ධාරිතාව මෙගවොට් 2,884 ක් විය.

නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරීන් 13 දෙනෙකුගේ සහාය ඇතිව අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරීවරයෙක් සහ අතිරේක මූල්‍ය කළමනාකාරවරයෙක් ජනන අංශයේ විවිධ කාර්යයන් ඉටු කරයි. මෙම අංශයේ විෂය පාත්‍රතාවට අංශ 09ක් සහ ජනන සංකීර්ණ 5ක් ඇතුළත් ය. එම සංකීර්ණ මහවැලි, ලක්ෂපාන, තාප, සමනල සහ ගල් අගරු වේ. සමාලෝචිත වර්ෂය තුළ කාර්යසාධනය පහත සඳහන් පරිදි වේ.

ජනන ව්‍යාපෘති ශාඛාව

බලාගාර පුනරුත්ථාපන ව්‍යාපෘති සැලසුම් කිරීම සහ ක්‍රියාත්මක කිරීම පිළිබඳ වගකීම ජනන ව්‍යාපෘති අංශය උසුලයි. තව ද, විදේශවලින් මිලට ගත යුතු භාණ්ඩ සහ සේවා මිලට ගැනීම ද මෙම අංශය විසින් මෙහෙයවනු ලබයි. වෙනත් වැඩවලට අමතරව මෙම අංශය ප්‍රධාන ව්‍යාපෘති දෙකක වැඩ මෙම වකවානුව තුළ ඉටු කළේය.

පොලීපිටිය (සමනල) බලාගාරය පුනරුත්ථාපනය කිරීම

2015 ජනවාරි 28 දින මෙම ව්‍යාපෘතිය ආරම්භ විය. ව්‍යාපෘතියෙහි අරමුණ වන්නේ බලාගාරයෙහි ධාරිතාව මෙ.වො. 15 (2 X මෙ.වො. 7.5) කින් වැඩි කිරීම සහ බර තැබූ සාමාන්‍ය කාර්යක්ෂමතාව 3% කින් වැඩි දියුණු කිරීමය. 2017 වසර තුළ ව්‍යාපෘතිය අවසන් කළ පසු බලාගාරයෙහි ධාරිතාව මෙ.වො. 90 ක් (2 X මෙ.වො. 45) වනු ඇතැයි අපේක්ෂිතය. බලාගාරයෙහි වර්තමාන ධාරිතාව මෙ.වො. 75 (2 X මෙ.වො. 37.5) වේ.

ස්මාරකයක් ඉදිකිරීම

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ඉදිකළ පළමු ජෙනරේටරය / තලබන්ධනය සහ ඉංජිනේරු ඩී.ජේ. විමලසුරේන්ද්‍ර මහතාගේ උඩුකයෙහි මූර්තියක් සහිත ස්මාරකයක් ජනන මූලස්ථානයෙහි ඉදිකිරීම සඳහා මූලික සැලැස්ම සහ භූමිභාග සමීක්ෂණය සිදුකර ඇත. ලංසු ලේඛන සුදානම් කිරීම දැන් සිදුවේ. මෙම ව්‍යාපෘතිය 2016 වසර තුළ අවසන් කිරීම අපේක්ෂිතය.

2015 වසර තුළ බලාගාර නඩත්තුව සඳහා රුපියල් මිලියන 5,190 ක වටිනාකමක් ඇති අමතර කොටස් සහ සේවා විදේශීය නිෂ්පාදකයන්ගෙන් මිලට ගැනීමට ඇණවුම් 379 ක් යවා ඇත.

පරිසර, සිවිල් නඩත්තු හා වේලි ආරක්ෂණ ශාඛාව

විදුලිබල ජනනයට දායක වන වේලි, ජලාශ, බලාගාර, උමං සහ වෙනත් ආශ්‍රිත ව්‍යුහයන් නඩත්තුව සහ අඛණ්ඩ පසුවිපරම, පරිසර, සිවිල් නඩත්තු හා වේලි ආරක්ෂණ ශාඛාවෙහි වගකීම වේ. 2015 වසරේ දී මෙම ශාඛාව රුපියල් මිලියන 310 කට අධික වටිනාකමක් ඇති පහත සඳහන් ප්‍රධාන ඉදිකිරීම් සහ නඩත්තු වැඩ හැසිරවීම හෝ ආරම්භ කොට නිම කිරීම සිදුකර ඇත.

නොරච්චෝලෙයිහි වික්ටෝරියා වත්තේ පිහිටි ලක්විජය බලාගාරයට අයත් නිවාස සංකීර්ණය

- ඉංජිනේරුවන් සඳහා ඉදිකරනු ලැබූ වා සැකසුම සහිත කාමර 20 ක් සහ වෙනත් පහසුකම් ඇති සයනාගාරවල වැඩ නිමවා ලක්විජය බලාගාරයට පවරන ලදී. අධිකාරීන් සඳහා සයනාගාර දැන් ඉදිකරනු ලැබේ. (සම්පූර්ණ පිරිවැය රුපියල් මිලියන 228)
- බිම් සම්පයක්, පොම්පාගාරයක් සහ උඩිස් ජල ටැංකියක් ඉදිකිරීම. (සම්පූර්ණ පිරිවැය රුපියල් මිලියන 46). මෙම වැඩ දැන් ඉටුවේ.
- මහල් දෙකකින් සහ කාමර 98 කින් යුත් පෙර සැකසූ සයනාගාර දෙකක් ඉදිකිරීම (පිරිවැය රුපියල් මිලියන 224). මෙම වැඩ දැන් ඉටුවේ.



මුන්නාකම්හි උතුරු ජනනී බලාගාර භූමියෙහි ඉදිකිරීම්

- මුන්නාකම්හි උතුරු ජනනී බලාගාරය සඳහා ඉංජිනේරුවන් සහ අධීක්ෂකයින් සඳහා වන සයනාගාර දෙකක් (සම්පූර්ණ පිරිවැය රුපියල් මිලියන 29) තනා නිම කොට බාරදෙන ලදී.
- බිම් සම්පයක්, පොම්පාගාරයක් සහ උඩිස් ජල ටැංකියක් සහිත නව ජල සම්පාදන පද්ධතියක් (සම්පූර්ණ පිරිවැය රුපියල් මිලියන 5) තැනීම් කටයුතු සිදුවෙමින් පවතී.



ජනන අංශය



කාසල්ට් අමුණට පිළියම් යෙදීම

පසු විපරම් මෙවලම් ස්ථාපනය, පිටවුම් ව්‍යුහයන් පුනරුත්ථාපනය සහ දත්ත සමීක්ෂණ පද්ධති ලබාදීම මගින් කාසල්ට් අමුණ තත්ත්වයෙන් උසස් කරනු ලැබීය. සම්පූර්ණ පිරිවැය රුපියල් මිලියන 78 කි).



ජල කාලගුණ විද්‍යාත්මක තොරතුරු පද්ධතියක් ස්ථාපනය කිරීම

කාසල්ට්, මාවුස්සාකැලේ, නෝර්ටන්, කැනියොන්, ලක්ෂපාන, සමනල වැව සහ කුකුලේ ගඟ යන ස්ථානවල පිහිටි ප්‍රධාන අමුණු අසල කාලගුණ විද්‍යාත්මක තොරතුරු මැනීම සඳහා අතිශයින්ම සියුම් වූ නවීන උපකරණවලින් සමන්විත ජල කාලගුණ විද්‍යාත්මක තොරතුරු පද්ධති ස්ථාන ස්ථාපනය කරන ලදී.

බලශක්ති විකුණුම් ශාඛාව

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට ලබාදුන් ජනන බලපත්‍රයෙහි සඳහන් කොන්දේසිවල දැක්වෙන නියාමන කාර්යයන් ආශ්‍රිත ක්‍රියාකාරකම් බලශක්ති විකුණුම් ශාඛාවට පැවරී ඇත. මෙම ක්‍රියාකාරකම්වලට ද්වි වාර්ෂිකව එක් එක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල බලාගාර සඳහා ධාරිතා සහ බලශක්ති අය කිරීම් සම්පාදනය කිරීම සහ මාසික පදනමක් මත සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභීන්ට සම්ප්‍රේෂණය කළ විදුලිබලය සඳහා ගනුදෙනු සටහන් නිකුත් කිරීම ඇතුළත්ය.

2016 වසර සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල බලාගාරවලට සැපයූ වාර්ෂික අයවැය පදනම් කොට ගෙන, 2016 වර්ෂයට අදාළ ධාරිතා සහ බලශක්ති අයකිරීම් ගණන් බලන ලදී.

කාර්යබහුල කාලය (පැය 18:30 සිට 22:30), දිවා කාලය (පැය 05:30 සිට 18:30) සහ කාර්යබහුල නොවන කාලය (පැය 22:30 සිට 05:30) යන අය කාල තුන සඳහා බලශක්ති දත්ත එකතුව ආරම්භ වී ඇති අතර, අන්තදා බැලීම් පදනම මත දත්ත පදනමක් ස්ථාපනය කර ඇත. තොරතුරු තාක්ෂණ ශාඛාවේ සහාය ඇතිව මෙම වැදගත් දත්ත අත්පතනය කිරීම සඳහා වෙබ් අඩවි පදනම් කරගත් පද්ධතියක් වර්ධනය කිරීම සිදුවෙමින් පවතී. මෙම කටයුතු 2016 මුල් කාලයේ දී අවසන් වනු ඇතැයි අපේක්ෂිතය.

ආයතනික කටයුතු ශාඛාව

මානව සම්පත් කළමනාකරණය සහ සංවර්ධනය ද, කාර්යමණ්ඩල වර්ග සැලසුම්කරණය ද, ආයතනික ශාඛාවේ වගකීම් වේ. ජනන අංශයේ කාර්යමණ්ඩලයට අයත් සම්පූර්ණ නිලධාරී සංඛ්‍යාව 2,486 ක් විය. සේවක පිරිසගේ කාර්යක්ෂමතාව සහ ඵලදායීතාව ගොඩනැගීම සඳහා සේවකයන්ගේ දැනුම, කුසලතා සහ ආකල්ප වැඩි දියුණු කිරීමට මෙම අංශය අඛණ්ඩව වෘත්තීය සංවර්ධන වැඩසටහන් සහ වැඩමුළු මෙහෙයවයි. අවශ්‍ය දැනුම, කුසලතා සහ ආකල්ප දියුණු කිරීමත් සමග කාර්යමණ්ඩලයේ අභිලාශ වර්ධනය සඳහා ආකර්ෂණීය ලෙස තනතුරු උසස් කිරීම, වැටුප් පරිමාණ සහ වැටුප් වර්ධකයන් ලබාදීමේ වැඩපිළිවෙළක් ක්‍රියාත්මක කර ඇත. සමාලෝචිත වර්ෂය තුළ අංශයේ සේවකයන් 676 දෙනෙකුට තම කාර්යයන්ට විශේෂිත වූ පුහුණුව ලබා දීමට කටයුතු කර ඇත.

තාප/ජල විදුලි වත්කම් කළමනාකරණ ශාඛාව

තාප/ජල විදුලි වත්කම් කළමනාකරණ ශාඛා මගින් අනපේක්ෂිත සේවා බැඳවැටීම් සහ බලවත් විනාශයන් වැළැක්වීම සඳහා දියුණු තත්ත්ව පසුපරම් තාක්ෂණයන් යොදා ගනිමින් ජනන යන්ත්‍රාගාර සහ උපකරණවල තත්ත්ව පසුපරම සිදු කරන ලදී.

ජල විදුලි සහ ජල යාන්ත්‍රික වත්කම් කළමනාකරණ ශාඛා

මෙම ශාඛා මගින් 2015 දී ඉටුකළ සුවිශේෂ කාර්යයන් අතර පහත සඳහන් දෑ ඇතුළත්ය.

- උකුවෙල බලාගාරයෙහි ජනන යන්ත්‍ර සඳහා සැරිසිදු සමමුහුර්ත කිරීම, සැලසුම් කිරීම, ප්‍රතිසම්පාදනය, ස්ථාපනය, ආරක්ෂණය ඇතුළු පාලකය වෙනස් කිරීම සහ මෙහෙවරෙහි යෙදවීම.
- කොන්මලේ බලාගාරය සඳහා සංඛ්‍යාත පාලකය සැලසුම් කිරීම සහ පරීක්ෂාවට භාජන කිරීම.



ජනන අංශය

- කොත්මලේ (ඒකක අංක 2) සහ වික්ටෝරියා (ඒකක අංක 03) බලාගාර සඳහා නව සංඛ්‍යාත ආරක්ෂක පද්ධති සැලසුම් කිරීම, ස්ථාපනය සහ මෙහෙවරෙහි යෙදවීම.
- කුකුලේ ගඟ බලාගාරයෙහි නව ස්ථායුක එතුම පරීක්ෂා කොට මෙහෙවරෙහි යෙදවීම.
- ඉදිරි පස් වසර තුළ සේවයෙහි යෙදවීම සඳහා යෝග්‍යතාවය තහවුරු කර ගැනීමට බෝවතැන්නේ බලාගාරයෙහි ජනන යන්ත්‍රයෙහි තත්ත්වය ඇස්තමේන්තු කිරීම.
- පොල්පිටිය පුනරුත්ථාපන සහ මොරගොල්ල ජල විදුලි ව්‍යාපෘති සඳහා තාක්ෂණික සහාය.
- කැනියොන් බලාගාරයෙහි අංක 02 ඒකකයෙහි සිදුකළ විශාල පරිමාණ අළුත්වැඩියාව, කුකුලේ ගඟ බලාගාරයෙහි හුදු කැරුණු කලා බැරයවි දෝස ප්‍රතිස්ථාපනය සහ බෝවතැන්න බලාගාරයේ විශාල පරිමාණ අළුත්වැඩියාව සඳහා තාක්ෂණික සහාය ලබාදීම.



කැනියොන් බලාගාරයේ අංක 02 ඒකකයේ පැවති විශාල පරිමාණ අළුත්වැඩියාවේ දී තලබමන කොටස් පරීක්ෂාව



බෝවතැන්න බලාගාරයේ පැවති විශාල පරිමාණ පිළිසකර කිරීමේ දී තලබමන කොටස් පරීක්ෂා කොට පිළිසකර කිරීම

- පැරණි ලක්ෂපාන බලාගාරයෙහි ජල බැසුම් නලයෙහි පැවති දෝෂය පිළිසකර කිරීම සඳහා තාක්ෂණික සහාය ලබාදීම සහ සමනල වැව බලාගාරයෙහි අංක 02 ඒකකයේ ඉසිලි රත්වීමේ ගැටළුව සඳහා පිළියම් යෙදීම



පැරණි ලක්ෂපාන බලාගාරයෙහි ජල බැසුම් නලයෙහි පැවති දෝෂය පිළිසකර කිරීම



සමනල වැව බලාගාරයෙහි සිදුකළ පිළිසකර කිරීම වල දී ඉසිලි කොටස් පිරික්සීම

- බ්‍රමකයේ රෝටර් සූර්ණය මාරු උපකරණ (Moment Transfer Devices of rotor) වෙතස් කිරීම සඳහා තාක්ෂණික සහාය ලබාදීම, කොත්මලේ බලාගාරයෙහි අංක 03 ඒකකයේ තලබමනය ප්‍රතිසංස්කරණය කිරීම, වික්ටෝරියා බලාගාරයෙහි සර්පිලාකාර කවරය පිළිසකර කිරීම සහ උකුවෙල බලාගාරයෙහි ඒකක අංක 02 හි තෙරපුම් බෙයාරින් සිසිලකය ක්‍රියා විරහිත වීම සඳහා පිළියම් යෙදීම.
- රන්දෙනිගල බලාගාරයේ අංක 01 ඒකකයේ තත්ත්ව ඇස්තමේන්තුව සහ මූලික අළුත්වැඩියාව සැලසුම් කිරීම, ඉඟිනියාගල බලාගාරයේ මූලික අළුත්වැඩියාව, පොල්පිටිය ජල බැසුම් නලයේ ආරක්ෂක කපාටය සහ කාසල්රිහි ඉදිකටු වැල්වය පිළිසකර කිරීම.
- වානේ ව්‍යුහයන්හි තත්ත්ව පසු විපරම් මෙවලමක් වශයෙන් සහ වෙල්ඩිං ක්‍රියාවලියේ දී තත්ත්ව පරීක්ෂණ පිළිවෙතක් වශයෙන් උපාංග සමග අති ධ්වනික දෝෂ අනාවරකයක් මිලට ගැනීම.
- සමනලවැව වේල්ල පිහිටි භූමිභාගයෙහි පවත්නා යාන්ත්‍රික උපකරණ සහ ව්‍යුහයන් සම්බන්ධ තත්ත්ව ඇස්තමේන්තු ගවේෂණ සිදු කිරීම.

තාප විදුලිබල සහ තාප යාන්ත්‍රික වත්කම් කළමනාකරණ ශාඛා

සියලුම තාප බලාගාරවල තත්ත්ව පසු විපරම නීතිපතා සිදුවිය. කම්පන සහ තාක්ෂණ ගැටළු රැසක් විසඳීම සඳහා කටයුතු කරන ලදී. වසර තුළ ඉටුකළ ප්‍රධාන කාර්යයන් පහත දැක්වේ.



ජනන අංශය

- ලක්විජය බලාගාරයෙහි පොම්ප, මෝටර් සහ පංකාවන්හි පැවති ප්‍රධාන කම්පන සහ සදොස් පෙළගැස්ම පිළිබඳ ප්‍රශ්න ගැන උපදෙස් ලබා දී, එම ප්‍රශ්න විසඳන ලදී. මූලික අලුත්වැඩියාව සඳහා කොටස් ගැලවීමට පෙර (අ-ශ්‍රේණියේ නඩත්තුව) ලක්විජය බලාගාරයේ අංක 01 ඒකකයෙහි ආරම්භක තත්ත්වය සහ මිණුම් ලබා ගන්නා ලදී. වාෂ්ප තලබමන සහ බොයිලරු මූලික අළුත්වැඩියාව ගැන වරින් වර තාක්ෂණික සහාය සැපයී. තලබමන යැවීමේ පිරිවිම (Sand Blasting) මෙම ශාඛාවේ සෘජු උපදෙස් සහ අධීක්ෂණය මත සිදුවිය.
- සපුගස්කන්ද බලාගාරයෙහි යන්ත්‍ර දෙකක අනුයවනය බිඳ වැටීම පිළිබඳ හදිසි පියවරක් වශයෙන් දේශීය සහාය ඇතිව පිළිසකර කරන ලදී. මෙසේ හදිසි පියවර ගනු ලැබූයේ විශේෂඥ සහාය ලබා ගැනීමට මාස 2 - 3 ක් ගතවීමෙන් එම යන්ත්‍ර කලකට ප්‍රයෝජනයට ගැනීමට නොහැකි වන නිසාය.
- කලක පටන් ක්‍රියාත්මක නොවීම නිසා සම්මුහුර්ත (Synch-con mode) ප්‍රකාරය අනුව ක්‍රියාත්මක කරන ලද කැලණිත්ස්ස බලාගාරයෙහි රාමුව 5 වායු තලබමන ඒකක දෙක පිළිබඳ තාක්ෂණික ගැටළු ගැන අවවාද කොට විසඳුම් ලබාදෙන ලදී.

විශාල ප්‍රමාණයේ භ්‍රමක උපකරණවල නිශ්චිත තුලනය සිදු කිරීම සඳහා උසස් බහුතාලික කම්පන මිනුම් උපකරණයක් සපයා ගැනීම ඇතුළු ආයතනය තුළ ගැටළු මං පථ විශ්ලේෂණය, කාර්යසාධන ඇගයීම් සහ තත්ත්ව පසු විපරම පරීක්ෂණය සඳහා දුටු මාධ්‍ය සහ දත්ත රෙකෝඩරයන් ඇතුළු ලිහිසිසි කෙල්, ලෝහවල ද්‍රව්‍යමය සංයුතිය, පීඩනය, උෂ්ණත්වය, ප්‍රවේගය ආදිය පරීක්ෂාවට භාජන කිරීමට පරීක්ෂණ රසායනාගාරයක් ස්ථාපනය කිරීමට සැලසුම් කරන ලදී.

ලක්ෂපාන සංකීර්ණය

ලක්ෂපාන බලශක්ති සංකීර්ණයෙහි මෙ.වො. 354.5ක් වන සම්පූර්ණ ස්ථාපිත ධාරිතාවට ජල විදුලි ජනන ස්ථාන හතරක්

ඇතුළත්ය. එයට ප්‍රථම ප්‍රමුඛ ජල විදුලි බලාගාරය වන පැරණි ලක්ෂපාන ජනන ස්ථානය අයත් වේ. මෙම බලාගාර හතර කැලණි ගඟට එකතු වන ජල ප්‍රවාහ දෙකකින් සැදුම් ලද එල්ලංගාවක පිහිටා ඇත. විමලසුරේන්ද්‍ර සහ පැරණි ලක්ෂපාන බලාගාර කෙහෙල්ගමු ඔයෙන් ජලය ලබාගනී. කැනියොන් සහ නව ලක්ෂපාන බලාගාර මස්කෙලි ඔයෙන් ජලය ලබාගනී. සමනල බලාගාරය මෙම ජලධාරා දෙකෙහිම ජලයෙන් පෝෂණය වේ. 2015 වර්ෂයේ දී ලක්ෂපාන සංකීර්ණය ජනනය කළ සම්පූර්ණ බලශක්ති ප්‍රමාණය ගිගා වොට් පැය 1,448.2 කි. එම ප්‍රමාණය සම්පූර්ණ ජනන ප්‍රමාණයෙන් 11.06% කි.

පැරණි ලක්ෂපාන බලාගාරය - පළමු අදියර

1950 ඔක්තෝබර් මස මෙහෙවරෙහි යොදවන ලද පැරණි ලක්ෂපාන පළමු අදියර මෙගවොට් ඒකක 3 X 8.33 ජනක යන්ත්‍ර අළුත්වැඩියාවෙන් පසු මෙ.වො. 3 X 9.5 දක්වා තත්ත්වයෙන් උසස් විය. 2015 දී ධාරිතාව වැඩි දියුණු කිරීමෙන් පසුව අතිරේක බලශක්ති ජනනය ගිගාවොට් පැය 20.16 කි.

පැරණි ලක්ෂපාන දෙවන අදියර 1958 දී මෙහෙවරෙහි යොදවන ලද ජනන ඒකක දෙකක් (2 X මෙ.වො. 12.5) අයත්ය. ජල බැසුම් නලවල ආරක්ෂණ කපාට ප්‍රතිස්ථාපනය කොට ජල බැසුම් නල දෙකෙහිම බාහිර සහ අභ්‍යන්තර පෘෂ්ඨයන් පින්තාරු කිරීම 2015 දී අවසන් විය.

නව ලක්ෂපාන බලාගාරය

නව ලක්ෂපාන ජනන ඒකක 1 සහ 2 (2 X මෙ.වො. 50) පිළිසකර කිරීමෙන් පසු 2 X මෙ.වො. 58 දක්වා තත්ත්වයෙන් උසස් කරනු ලැබ 1974 සැප්තැම්බර් මාසයේ දී මෙහෙවරෙහි යොදවන ලදී. 2015 දී සිදු කළ ධාරිතා වර්ධනයෙන් පසු ලබාගත් අතිරේක බලශක්ති ජනනය ගි.වො. පැය 15.72 කි.

විමලසුරේන්ද්‍ර බලාගාරය

1964 දී ප්‍රථම වරට මෙහෙවරෙහි යොදවන ලද විමලසුරේන්ද්‍ර බලාගාරයේ ජනන ඒකක 1 සහ 2 (2 X මෙ.වො. 25) ප්‍රතිස්ථාපනය කරන ලදී.

වර්ෂය තුළ ලක්ෂපාන සංකීර්ණයෙහි කාර්යසාධනය පහත දැක්වේ.

විදුලි බලාගාරය	ස්ථාපිත ධාරිතාව මෙ.වො.	ජනනය කළ බලශක්තිය ගි.වො. පැය	උපයෝජ්‍යතා සාධකය %	බලාගාර සාධකය %	දෝෂ සාධකය %
පැරණි ලක්ෂපාන I වන අදියර	28.5	194.8	98.25	78.01	0.60
පැරණි ලක්ෂපාන II වන අදියර	25	120.2	86.48	54.89	4.87
නව ලක්ෂපාන	116	476.4	98.88	46.88	0.55
විමලසුරේන්ද්‍ර	50	131.4	99.64	30.00	0.37
සමනල (පොල්පිටිය)	75	388.5	97.72	59.13	1.13
කැනියොන්	60	136.9	99.86	26.05	0.13
මුළු ගණන	354.5	1,448.2			



ජනන අංශය

සමනල (පොල්පිටිය) බලාගාරය

මෙම බලාගාරය පුනරුත්ථාපනය කිරීම, එහි උමග පිරික්සුම, උමග පිරිසිදු කිරීම සහ ජල බැසුම් නලයෙහි ආරක්ෂක කපාට පිළිබඳ ඉදිරි වැඩ 2016 වසරේ දී ආරම්භ කිරීමට නියමිතය. ජනන සිදුව සහ ජනන ඒකක දෙකෙහිම අතිරේක තාරාපැවියන් ප්‍රතිස්ථාපනය අවසන් විය.

කැනියොන් බලාගාරය

ජනන ඒකක අංක 2හි ප්‍රධාන අළුත්වැඩියාවන් අවසන් විය.



කැනියොන් බලාගාරයේ අංක 2 ජනන යන්ත්‍රයෙහි ප්‍රධාන අළුත්වැඩියාව

මහවැලි සංකීර්ණය

මහවැලි සංකීර්ණයේ සම්පූර්ණ ස්ථාපිත ධාරිතාව මෙ.වො. 815.2ක් වන අතර, එයට ජල විදුලි ජනන ස්ථාන 8ක් ඇතුළත්ය. මෙම බලාගාර මහවැලි ගඟේ අතුගංගාගවක පිහිටා ඇත.

විදුලිබල ජනනය ගැන සලකා බලන විට 2015 වර්ෂය මහවැලි සංකීර්ණය සම්බන්ධයෙන් ඉතාමත්ම යහපත් වූ වර්ෂයන්ගෙන් එකක් වූ බව නිරීක්ෂණය කර ඇත. 2015 දී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ජනනය කළ ජල විදුලිබල ප්‍රමාණයෙන් 53.6% ක් මහවැලි සංකීර්ණයෙන් ලැබී ඇති අතර, එම වසරේ දී මෙරට ජනනය කළ සම්පූර්ණ විදුලිබල ජනනයෙන් 20.19% ක් මහවැලි සංකීර්ණයෙන් ලැබී ඇත. වික්ටෝරියා, රන්දෙනිගල, රන්ටැණේ, බෝවතැන්න සහ ඉහළ කොත්මලේ බලාගාර සැලසුම් කරන ලද වාර්ෂික ජනන ඉලක්ක අභිබවා විදුලිබලය ජනනය කළ අතර, කොත්මලේ බලාගාරය ඉලක්කයට ඉතාම ආසන්න ප්‍රමාණයක් විදුලිබලය ජනනය කළේය. විශේෂයෙන්ම වසරේ දෙවන භාගයේ දී සුවිශේෂී මට්ටමක වර්ෂාපතනයක් ලැබුණ අතර, වසර පුරාම ඉතා හොඳ වර්ෂාපතනයක් ජලාධාර ප්‍රදේශවලට ලැබීම හැරුණ විට, මෙම සාර්ථකත්වයට ප්‍රධාන වශයෙන්ම හේතු වූයේ කාර්යමණ්ඩලයේ කැපවීම සහ අදාළ ජලාශවල ජල මට්ටම වඩා ඉහළ මට්ටම්වල පැවතුන අවස්ථාවල දී යන්ත්‍රාගාර ක්‍රියාකරවීමයි.

වර්ෂය තුළ මහවැලි සංකීර්ණයේ බලාගාරවල ඉටු වූ කාර්යයන් සමහරක් පහත දැක්වේ.

බෝවතැන්න බලාගාරයෙහි ජනක යන්ත්‍රයෙහි ස්ථායුක එතුම් අළුත්වැඩියාව

2015 අගෝස්තු සිට ඔක්තෝබර් දක්වා බෝවතැන්න බලාගාරයෙහි ජනක යන්ත්‍රයේ ස්ථායුක එතුම් අළුත්වැඩියාව සාර්ථක ලෙස සිදු විය. මෙම ප්‍රදේශවල විසන්ධි කාල සීමාව තුළම නව ඉසිලි ස්ථර සහ මුද්‍රාවන් භාවිතා කොට නුයැවි තල දොර මුද්‍රුව සහ සේවා මෝටර පිළිසකර කොට සර්විස් කරන ලදී.

වර්ෂය තුළ මහවැලි සංකීර්ණයේ බලාගාරවල කාර්යසාධනය පහත දැක්වේ.

විදුලි බලාගාරය	ස්ථාපිත ධාරිතාව මෙ.වො.	ජනනය කළ බලශක්තිය ගිගාවොට් පැය	උපයෝජ්‍යතා සාධකය %	බලාගාර සාධකය %	දෝෂ සාධකය %
වික්ටෝරියා	210	795.2	99.21	43.23	1.15
කොත්මලේ	201	480.4	96.64	27.28	6.76
ඉහළ කොත්මලේ	150	487.9	99.88	37.13	0.40
රන්දෙනිගල	122	434.2	99.80	40.63	0.47
රන්ටැණේ	49	212.7	99.83	49.55	0.28
උකුවෙල	40	154.9	95.69	44.20	7.93
බෝවතැන්න	40	64.4	98.51	18.39	3.10
නිලණේ	3.2	12.2	99.66	42.00	0.74
මුළු ගණන	815.2	2,641.9			



ජනන අංශය



දොරටු මුදු පිළිසකර කිරීම



ජේනරේටරයේ භ්‍රමක එසවීම

උකුවෙල බලාගාරයෙහි සර්ජන කුටීරය, යාබද උමග සහ ජල බැසුම් නලය දිය යටදී පරීක්ෂා කිරීම

උමග දිගේ පැමිණි ගලක් තලබමනයෙහි වැදීම නිසා 2015.03.17 දින අංක 1 ඒකකයේ නියමු ඉසිලිය බෙහෙවින් හානියට පත්විය. එබැවින් උමගෙහි තත්ත්වය දැන ගැනීමටත් සර්ජන කුටීරය අසල ඉතිරි වූ ගල් ඇත්දැයි බැලීමටත් දියුණු වත්මන් තාක්ෂණය යොදා ගනිමින් දිය යට පරීක්ෂණයක් පවත්වන ලදී.

උකුවෙල බලාගාරයෙහි නව ජනන සැරිසිඳු ස්ථාපනය

උකුවෙල ජනක යන්ත්‍ර ක්‍රියාත්මක නොවන කල කිලෝවෝල්ට්ට් 33 බලාගාර අතිරේක බලශක්තියක් යොදා ගනු ලැබේ. රැහැන බෙහෙවින් දිග බැවින් නිතර විසන්ධි වන නිසා එය භාවිතයට ගැනීම විශ්වසනීය නොවන බව පැහැදිලි විය. මෙම ගැටළුව ජයගැනීම 2015 දෙසැම්බර් මාසයේ දී අංක 1 ඒකකයේ යන්ත්‍රයෙහි වාර්ෂික නඩත්තු වැඩ සමග, ජනන අංශයෙහි නව සැරිසිඳුවක් ස්ථාපනය කරන ලදී.

උකුවෙල බලාගාරයෙහි අංක 2 ඒකකයේ තෙරපුම් සහ ඉහළ නියමු ඉසිලි තෙල් ශීතකයේ කාන්දුව පිළිසකර කිරීම.

යන්ත්‍රයෙහි ඉතා වැදගත් කොටසක් වන තෙරපුම් සහ ඉහළග යිඩ් බෙයරිං ශීතකය තීරණාත්මක අවස්ථාවක දී බාදනය වීම නිසා හානි සිදුවිය. මෙරට ශීතක නිෂ්පාදකයෙකුගේ ද සහාය ඇතිව කෙටි කාලයක් තුළ ශීතකය පිළිසකර කරන ලදී.



තෙරපුම් සහ ඉහළ නියමු බෙයරිං තෙල් ශීතකයේ කාන්දුව නිසා සිදු වූ හානිය සඳහා බිඳවැටීම නඩත්තුව



රන්ටැමේ බලාගාරයෙහි යන්ත්‍රවල යන්ත්‍රාගාර පාලන පද්ධතිය ප්‍රතිස්ථාපනය

වසර 25 ක් පැරණි රන්ටැමේ බලාගාරයෙහි යල්පැනගිය පාලන පද්ධතිය නව ව්‍යාප්ති පාලන පද්ධතියක් මගින් ප්‍රතිස්ථාපනය කරන ලදී. 2015 වසර තුළ එක් එක් ජනන ඒකකවල නඩත්තු

කටයුතු සඳහා සැලසුම්ගත වාර්ෂික විදුලිබල විසන්ධි කාලය තුළ මෙම ව්‍යාපෘතිය ක්‍රියාත්මක කරන ලදී. ව්‍යාපෘතියෙහි ස්ථාපනය සහ මෙහෙවරෙහි යෙදවීමේ කටයුතු සම්පූර්ණයෙන්ම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල කාර්යමණ්ඩලය මගින් ඉටු කරනු ලැබීය.

කොත්මලේ බලාගාරයෙහි අංක 3 ඒකක යන්ත්‍රයේ භ්‍රමකයෙහි රෝටර් සූර්ණය මාරු උපකරණ ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම

කොත්මලේ බලාගාරයෙහි අංක 3 ඒකකයේ යන්ත්‍රය 1988 දී මෙහෙවරෙහි යෙදවීමෙන් පසු අධික ලෙස ස්පන්දනය වන බව නිරීක්ෂණය විය. මෙම ජනකය පිරික්සීමේ දී ඉහළ භ්‍රමක තැටියෙහි රෝටර් සූර්ණය මාරු උපකරණ බිඳවැටීමක් ද නිරීක්ෂණය විය. 2015 වසර තුළ නව සැලසුමක නිපැයුමක් යොදා භ්‍රමකයේ රෝටර් සූර්ණය මාරු උපකරණ (MTD) ප්‍රතිස්ථාපනය කරන ලදී. තව ද වැඩි ස්ථාවරත්වයක් සඳහා ඉහළ තැටියෙහි රෝටර් සූර්ණය මාරු උපකරණ (MTD) සංඛ්‍යාව 4 සිට 8 දක්වා වැඩි කිරීමට තීරණය විය. විදුලිබලය ඇණ හිටීමේ කාලය අඩු කිරීම පිණිස යන්ත්‍රයෙහි කොටස් නොගලවා (මෝටරය ඔසවන්නේ නැතිව) පිළිසකර කිරීම සිදුකරනු ලැබීය. පිළිසකර කිරීමේ දී භ්‍රමකයෙහි වටබව, විකේන්ද්‍රියතාව, අණ්ඩාකාරතාව ආදිය නිවැරදි කොට යන්ත්‍රය මෙහෙවරෙහි යොදවනු ලැබීය.

කොත්මලේ බලාගාරයෙහි අංක 3 ඒකකයේ යන්ත්‍රයෙහි තලබමනය පිළිසකර කිරීම

හානි වී ඇති ධාවකයේ මූණත කේතුව නව සැලැස්මක නිපැයුමක් යොදා ප්‍රතිස්ථාපනය කරනු ලැබීය. තලබමන දණ්ඩෙහි මුද්‍රාව, නුයැවි තල මුද්‍රාවත්, සර්ෂණ කොට්ට සහ තලබමන ඉසිලි පිළිසකර කිරීම සර්විස් කිරීම සහ අවශ්‍ය ගැලපීම් සිදු කිරීම ඉටු විය.



කොටසක් ඉවත් කළමුණ කේතුවේ පහළ කොටස ධාවකයට සවි කළ නව තුඩු කේතුව

සර්ජන නවතන ප්‍රතිස්ථාපනය

අවුරුදු 20 කට වඩා පැරණි ලෝහ ඔක්සයිඩ් සර්ජන නවතන ප්‍රතිස්ථාපනය සඳහා කිලෝවෝල්ට්ට් 220 වහරු අංගනයේ පෝස්ලේන් සර්ජන නවතන 18 ක් ස්ථාපනය කරනු ලැබීය.

කොත්මලේ සිට ඉහළ කොත්මලේ බලාගාරය දුරස්ථව මෙහෙයවීම

ඉහළ කොත්මලේ බලාගාරයෙහි ඇති දුරස්ථ මෙහෙයුම් පහසුවෙන් ප්‍රයෝජන ගැනීමට තීරණය කරන ලදුව එය



ජනන අංශය

කොත්මලේ පාලක මැදිරිය දක්වා දීර්ඝ කරන ලදී. 2015 ඔක්තෝබර් 11 සිට දුරස්ථ මෙහෙයුම ආරම්භ විය.

කොත්මලේ ගබඩාව නැවත සැකසීම

ගබඩාවෙහි අලුත් රාක්ක ස්ථාපනය කොට තබන ලද භාණ්ඩ පහසුවෙන් හඳුනාගත හැකි පරිදි අසුරනු ලැබීය. නඩත්තු කළමනාකරණ පද්ධතියෙහි උපයෝගී කර ගන්නා සම්ප්‍රදාය අනුව ස්ථානගත කිරීමේ සංඛ්‍යාවන් යොදා ගනු ලැබීය. තව ද එම පද්ධතියෙහි දැක්වෙන නියමයන් අනුව නවතම ලේබල් හඳුන්වා දෙන ලදී.

නඩත්තු කළමනාකරණ පද්ධතිය ක්‍රියාත්මක කිරීම

වර්ෂය තුළ ආයතනික විසඳුමක් වන නඩත්තු කළමනාකරණ පද්ධතිය මහවැලි සංකීර්ණයෙහි ක්‍රියාත්මක කරන ලදී. ව්‍යාපෘතියේ පළමු අදියර කොත්මලේ බලාගාරයෙහි ක්‍රියාත්මක කිරීම අවසන් කිරීමෙන් පසුව හය මසක් ඇතුළත නඩත්තු කළමනාකරණ පද්ධතිය මහවැලි සංකීර්ණයේ ඉතිරි කොටස්වල ක්‍රියාත්මක කරන ලදී. 2015 ජූලි 28 සජීවී මෙහෙයුම ආරම්භ විය. මෙම පද්ධතිය මගින් වැළැක්වීමේ නඩත්තුව, උපලේඛනය කිරීම, දෝෂ වාර්තාකරණය, ප්‍රතිසම්පාදනය සහ ඉන්වෙන්ටරි කළමනාකරණය සිදුවේ. පද්ධතිය මගින් දෝෂයක් වාර්තා වූ පසු අදාළ කාර්යමණ්ඩල සාමාජිකයන් වෙත විද්‍යුත් කැපැල් දැන්වීම් ස්වයංක්‍රීයව ජනනය වේ. දෝෂ ගැන යොදාගත් පිළියම් ද පද්ධතියෙහි සටහන් වේ.

දත්ත අත්කර ගැනීම සහ සිදුවීම් වාර්තාකරණ පද්ධතියක් ක්‍රියාත්මක කිරීම

මහවැලි සංකීර්ණයේ බලාගාර සඳහා දත්ත අත්කර ගැනීම සහ සිදුවීම් වාර්තාකරණ පද්ධතියක් සැලසුම් කිරීම සහ ක්‍රියාත්මක කිරීම 2015 දී ආරම්භ විය. මාත සංවේද්‍යතාව 01 මට්ටමේ නිරවද්‍ය තාවයක් සහිතව සිදුවීම් වාර්තා කිරීමට සැලසුම් කළ පද්ධතියට හැකියාව ඇත. කාල මුද්‍රාවන් මිනිමන මං සෙවීමේ පද්ධතියෙහි, වේලාව සමග සමමුහුර්ත කර ඇත. පෙර සැකසි විතැකි පලනුරුව (PLC) පද්ධතිය IEC 61850 හා ගැලපෙන ආරක්ෂණ පිළියවන සහ දුරස්ථ ආන්තික ඒකක යෙදවුම් සමග IEC 61104 ප්‍රොටොකෝලය හරහා වහරු අංගන දත්ත ලබා ගැනීමට සංනිවේදනයෙහි යෙදෙයි. ක්‍රමලේඛනගත කළ හැකි න්‍යාය පාලක (PLC) සම්පාදනය අවසන්ය. ව්‍යාපෘතිය 2016 මැයි මාසයේ දී අවසන් කිරීමට නියමිතය.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය තනතු ජාලය ප්‍රයෝජනයට ගැනීම.

සංකීර්ණයේ සියළුම බලාගාරවල තනතු ජාල ප්‍රයෝජනයට ගැනීම 2015 දී ආරම්භ විය. මෙම ජාලය මගින් සියළු බලාගාරවලට අත්‍යවශ්‍ය පෞද්ගලික ජාල (VPN) සහ අන්තර්ජාල සබඳතා ලබාගත හැකි වූ බැවින්, කුලියට ගත් සංනිවේදන සබඳතා අතහැර දැමීමට හැකි විය.

MITFIN පැකේජය ප්‍රයෝජනයට ගැනීම

සංකීර්ණයේ මූල්‍ය ගිණුම් සියල්ලම MITFIN පැකේජය උපයෝගී කර ගත් ජාලයක් භාවිතයෙන් ගොඩනගා ඇත. සියළු තොරතුරු යාවත්කාලීනව පවතී. එබැවින් අවසන් ගිණුම් කාලීනව සූදානම් කිරීම පහසු වී ඇත.

බලාගාරවලට නිරීක්ෂණය සඳහා පැමිණීම

ජල විදුලි ජනනය ගැන දැනීමක් ලබා ගැනීමට හැකියාවක් ලබා ගැනීම සඳහා බලාගාරවලට මහජනයාට පැමිණීමේ පහසුකම් මහවැලි සංකීර්ණය විසින් සලසා ඇත. මෙම වසර තුළ සංකීර්ණයෙහි බලාගාරවලට පැමිණී සංඛ්‍යාව 30,000 ඉක්මවයි.

සමනල සංකීර්ණය

සමනල සංකීර්ණයට සමනල වැව, කුකුලේ, ඉගිනියාගල, උඩවලවේ සහ හම්බන්තොට (සුළං) බලාගාර අයත්ය. වලවේ සහ කළු ගඟ ආශ්‍රිතව ජලවිදුලි බලාගාර පිහිටා ඇත. සමනලවැව සහ උඩවලවේ බලාගාරවලට වලවේ ගඟ සහ එහි ශාඛාවන්ගෙන් ජලය ලැබේ. කුකුලේ ගඟ බලාගාරවලට කළු ගඟ ශාඛාවක් වන කුකුලේ ගඟෙන් ජලය ලැබේ. ජාතික ජාලයට සම්බන්ධ කළ පළමු සුළං බලාගාරය වන හම්බන්තොට සුළං බලාගාරය ද සමනල සංකීර්ණයට අයත්ය. ඉගිනියාගල සහ උඩවලවේ බලාගාර මෙහෙයවීම වාරි කටයුතු සඳහා ජලය නිකුත් කිරීමේ රටාව මත රඳා පවතී. සමනල සංකීර්ණයේ ස්ථාපිත ධාරිතාව මෙ.වො. 210.25 ක් වන අතර එමගින් 2015 දී ජනනය වූ බලශක්තිය ගිගාවොටි පැය 828.9 කි. 2015 වර්ෂය තුළ සමනල සංකීර්ණය මෙරට ජනනය කරන ලද සම්පූර්ණ බලශක්ති ප්‍රමාණයෙන් 6.33% ක් ජනනය කර ඇත.

වර්ෂය තුළ සමනල සංකීර්ණයේ බලාගාරවල කාර්යසාධනය පහත සඳහන් පරිදි වේ. මෙම වසරේ විශේෂ ලක්ෂණයක් වූයේ

වර්ෂය තුළ සමනල සංකීර්ණයේ බලාගාරවල කාර්ය සාධනය පහත දැක්වේ						
විදුලි බලාගාරය	ස්ථාපිතධාරිතාව මෙ.වො.	ජනනය කළ බලශක්තිය ගිගාවොටි පැය	උපයෝජ්‍යතා සාධකය %	බලාගාර සාධකය %	දෝෂ සාධකය %	
සමනලවැව	120	425.0	81.80	40.42	24.17	
කුකුලේ ගඟ	70	336.0	80.38	51.22	3.81	
උඩවලව	6	21.5	77.09	61.34	25.69	
ඉගිනියාගල	11.25	45.3	95.30	45.90	7.70	
හම්බන්තොට (සුළං බල)	3	1.1	28.24	4.06	29.16	
මුළු ගණන	210.25	828.9				



ජනන අංශය

සුළං බලාගාරය හැර අනෙක් බලාගාර 4 ම සේවයෙහි යෙදූ වූ අවස්ථාවේ පටන් ලබාගත් ඉහළම බලශක්ති ජනන ප්‍රමාණය මෙම වසරේ දී ජනනය කිරීමයි.

සමනල සංකීර්ණයෙහි ඉකුත් වසර තුළ සිදු වූ වැදගත් සිදුවීම් කීපයක් පහත දැක්වේ.

සමනලවැව බලාගාරය (SWPS)

- වසර මුලදී අංක 2 ඒකකයෙහි තලබමන නියමුඉසිලියෙහි අසාමාන්‍ය ලෙස උෂ්ණත්වය වැඩි වූ බව වාර්තා වූ අතර, එමගින් විසන්ධි වීම සහ බැර ප්‍රශ්න ඇති විය. වත්කම් කළමනාකරණ ජල විදුලි යාන්ත්‍රික ශාඛාවේ සහාය ඇතිව දැරූ යෂ්ටි (shaft) පෙළගැස්වීමේ උත්සාහයන් කීපයක්ම තත්ත්වය වැඩි දියුණු කිරීමට ඉවහල් වූයේ නැත. ධාවක මුදුව (runner wearing ring) කැඩී ඇති බව පසුව නිරීක්ෂණය විය. එබැවින් අංක 2 ඒකකයෙහි තලබමන ධාවකය සාර්ථකව අවසන් කරන ලදී. මෙම කාලය තුළ ගැටළුවෙහි මූලික හේතු විමසීමට (ප්‍රංශයේ) ඇල්ස්ටෝම් ආයතනයෙන් විශේෂඥයෙකු බලාගාරයට පැමිණියේය.
- 2015 08.03 දින සිට 2015.10.24 දක්වා අංක 1 ඒකකයෙහි නඩත්තුව සාර්ථක ලෙස ඉටු විය. අංක 2 ඒකකයෙහි සිදු වූ බිඳවැටීමට සමාන බිඳවැටීමක් සිදුවේද යන්න විමසීමට අංක 1 ඒකකය පිරික්සන ලදුව එබඳු දුබලතාවක් නැති බව වැටහුණි.
- වර්ෂය තුළ සමනලවැව බලාගාරයෙහි නඩත්තු කළමනාකරණ පද්ධතිය (MMS) සාර්ථක ලෙස ක්‍රියාත්මක විය. කළමනාකරණ පද්ධතිය පරිගණකගත කොට පවත්වා ගැනීම නිසා ලැබුණ ප්‍රධාන ප්‍රතිලාභ නම් වැඩ කාර්යක්ෂම වීම සහ ඵලදායීතා දියුණුව, ඵලදායී වාර්තා තබා ගැනීම සහ අඩුවෙන් ලියන කඩදාසි භාවිතා කිරීමයි.
- අවුරුදු 20 කට වඩා පැරණි අංක 1 පාලකය සඳහා අමතර කොටස් නිෂ්පාදනය නොවන බැවින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල කාර්යමණ්ඩලය විසින්ම නව පාලකයක් නිපදවීමට කටයුතු යොදන ලදී. 2016 වසරේ නඩත්තු කටයුතු සඳහා විදුලිබලය විසන්ධි කරන අවස්ථාවේ දී ම අංක 1 ඒකකයේ පාලකය ස්ථාපනය කිරීමට සැලසුම් කර ඇත.

කුකුලේ ගඟ බලාගාරය (KGPS)

මෙහෙවරෙහි යෙදවූ දිනයෙන් පසු සිදු කළ ප්‍රධානතම අළුත්වැඩියාව සිදු වූ බැවින් 2015 වසර කුකුලේ ගඟ බලාගාරය සඳහා විශේෂ වර්ෂයක් විය. අංක 2 ඒකකයේ ජනකයෙහි ඉහත සඳහන් පිළිසකර කිරීම සඳහා දිගු කලක සිට සැලසුම් කළ විදුලිබල විසන්ධි කිරීම හැරුණ විට අංක 1 ඒකකයෙහි ජනකයේ නිතර සිදු වූ හුදු කැරුණු තලා බැරයවි දෝෂහේතු කොට ගෙන අංක 1 ඒකකයේ වරින් වර උවමනාවෙන්ම සිදු කළ විදුලිය විසන්ධි කිරීම් විය. මෙම විසන්ධි කිරීම් තිබුණ ද,

මෙම වසරේ දීත් ගි.වො. පැය 336 ක් ජනනය කරමින් දෙවන අනුගාමී වර්ෂය තුළ ද, ඉලක්කගත ප්‍රමාණයට එනම් ගි.වො. පැය 317 ට වඩා විදුලිබලය ජනනය කළේය. මෙයට ප්‍රධාන හේතුවක් වූයේ, විදුලි විසන්ධි කළ කාලය කෙටි කිරීමට සහ විශේෂයෙන් වැදගත් වූ වැසි සහිත කාලවලදී යන්ත්‍රවල සේවය ලබාගත හැකි තත්ත්වයක තබා ගැනීමට සේවක පිරිස දැක්වූ කැපවීමයි.



IPB බිඳවැටීම් (ස්ථානය - ජනක ආන්තිකය)

2015 වර්ෂයේ සිදු වූ වැදගත් සිදුවීම් පිළිබඳ කෙටි විස්තරයක් පහත දැක්වේ.

• අංක 2 ජනන ඒකකය - ස්ථාවර අළුත්වැඩියාව

2013 ජූනි 8 දින අංක 2 ජනකය විනාශකාරී ලෙස බිඳවැටීමෙන් පසු, යන්ත්‍රයලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ඉංජිනේරුවන් විසින් තාවකාලිකව පිළිසකර කිරීමෙන් පසු 2015 ජනවාරි 9 දක්වා ස්ථාවර අළුත්වැඩියා සඳහා ක්‍රියාවිරහිත කරන තුරු, මාස 13 ක් ගිගාවොට් පැය 124 ක් ජනනය කරමින් ක්‍රියාත්මක විය. කෙසේ වුව ද, අළුත්වැඩියාව තාවකාලික වූ බැවින් කළමනාකාරිත්වය මගින් මුල දී සැලසුම් කළ පරිදි 2015 වසර මුල් කාලයේ දී ස්ථාවර අළුත්වැඩියාවක් කරන ලදී. ස්ථායුක එතුම සහ භ්‍රමක යෂ්ටි ඇතුළු ටොම්බා සංස්ථාවේ ප්‍රථම උපකරණ නිෂ්පාදකගෙන් මිලට ගත් නව අමතර කොටස් යොදා ගනිමින් ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම ඇතුළුව සියළුම හානියට පත් කොටස් අළුත්වැඩියාවේ දී ප්‍රතිස්ථාපනය කරන ලදී.

මෙම අළුත්වැඩියාව, ටොම්බා සංස්ථාවෙන් අධීක්ෂණ සේවා පමණක් ලබාගෙන, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මගින් කළමනාකරණය කරනු ලැබ, අවසන් කිරීමට නියමිත දිනයෙන් දින 40 කට පෙර නිම කරන ලදී. (ප්‍රථම උපකරණ නිෂ්පාදකගේ සැලැස්ම අනුව ගතවන සම්පූර්ණ කාලය දින 150 කි. නමුත් එම කාර්යය දින 110 කින් අවසන් විය.) කල් ඇතිව අළුත්වැඩියාව නිම කිරීම නිසා ගිගාවොට් පැය 9 ක් ඉතිරි විය.

මතුටට මෙබඳු බැඳවැටීම් සිදුවීම වැළැක්වීම සඳහා කිසියම් විස්ථාපනයක් හේතු කොට ගෙන යෂ්ටි ඇබ බැහැර යා හැකි

ජනන අංශය

විවරයට නව ආවරණයක් සවි කරන ලදී. අළුත්වැඩියාවේ සම්පූර්ණ පිරිවැය රුපියල් මිලියන 448 කි.



ජනකයේ මධ්‍යය ඉදිකිරීම

04/02/2015 19:04



පිරිවැටුම සහිත යෂ්ටි ඇඟය



එදිනෙදා සිදුවන නඩත්තුවේ දී යෂ්ටි ඇඟ ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම



අංක 1 ඒකක ජනකයේ පතුල් පැති කෙළවර එකමෙහි කහවත් කුඩු තැක්පත් වීම - එදිනෙදා නඩත්තුවේ දී නිරීක්ෂණය

උඩවලවේ බලාගාරය

හානි වී තිබූ බලාගාර දෙක අතර බලශක්ති කේබලය, ධාවක තල මුද්‍රාව සහ දකුණු ඉවුරෙහි ඉසිනයේ කපාටය ආදියෙහි අළුත්වැඩියාවන් සිදු කරන ලදී.

ඉගිනියාගල බලාගාරය

මෙම බලාගාරය 1952 දී මෙහෙවරෙහි යෙදවූ පසු ජනනය කළ වැඩිම බලශක්ති ජනනය 2015 දී සිදු විය. වසර තුළ ජනනය කළ සම්පූර්ණ බලශක්ති ප්‍රමාණය ගිගවොට් පැය 45.4 කි. මෙයට මුඛ්‍ය හේතුවක් වූයේ සේවය සඳහා ජනකයන් තිබීමය.

යන්ත්‍රාගාරය අවුරුදු 60 ක් වයස වුව ද, සියළුම සේවකයන්ගේ කැපවීම සහ ආයාසය මෙම කාර්යසාධනයට හේතු විය. අංක 1 ඒකකයෙහි එතුම සහ පාලකය පිළිසකර කිරීම, බලශක්ති ට්‍රාන්ස්ෆෝමරය ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම, බලශක්ති කේබලය සහ කිලෝවෝල්ට් 6.9 දැති රෝද වහරු (gear) ප්‍රතිස්ථාපනය ඉගිනියාගල බලාගාරය දියුණු කිරීමට ගත් පියවර කීපයකි.

- 415 AC අතිරේක බල පද්ධතිය පුනරුත්ථාපනය කිරීම

පද්ධතියේ ආරක්ෂාව සහ යෝග්‍ය මෙහෙයුම සහතික කිරීම සඳහා බලාගාර මෙහෙවරෙහි යෙදූ අවස්ථාවෙහි ස්ථාපනය කරන ලද කේබලය සහ බලාගාර අතිරේක සැපයුම් ආරක්ෂක පද්ධතිය, නව කේබලයන්, කඩනයන් සහ ශේෂ ධාරා උපකරණ (RCDs) යොදා ප්‍රතිස්ථාපනය කරන ලදී.



අළුතෙන් ස්ථාපනය කරන ලද අතිරේක පනේලවලින් එකක්

- බලාගාරයෙහි සේවකයන්ගේ ආරක්ෂාව වැඩි දියුණු කිරීම

බලාගාරයෙහි වහරු අංගනය සහ බැටරි කාමරය තුළ හදිසි ඡවර (emergency showers) ස්ථාපනය කරන ලදී. තව ද, ආරක්ෂක තත්ත්වය වැඩි දියුණු කිරීමට තෙත් සෝදන ස්ථාපනය කරනු ලැබීය. බලාගාරයෙහි තෝරාගත් ස්ථානවල ගිනි පොරෝන (fire blankets) ස්ථාපනය කරන ලදී.



කි.මී. 33 අගනයේ ස්ථාපනය කළ ආරක්ෂක ඡවර එක



බලාගාරයේ සවිකළ ගිලි පොරෝනක් (fire blanket) එකක්

තාපබල සංකීර්ණය

ඩීසල් ඇන්ජමකින් ක්‍රියාත්මක සපුරාස්කන්දේ 'අ' සහ 'ආ' බලාගාර, කැලණිනිස්ස සංයුක්ත චක්‍රීය බලාගාරය, කැලණිනිස්ස



ජනන අංශය

වායු තලබලන බලාගාරය (Fiat GT සහ රාමුව 5GTT), ඩීසල් එන්ජිමක් මගින් ක්‍රියාත්මක ජනන කට්ටල සහිත උතුරු ජනනී බලාගාරය සහ මෑත දී ලබාගත් දෙපහර ඩීසල් ඇන්ජමකින් ක්‍රියාත්මක ජනන කට්ටල ඇති යාත්‍රාවක පැටවූ බලාගාර (Barge Mounted Power Plant) තාප සංකීර්ණයට ඇතුළත්ය. 2015 අවසාන වන විට සංකීර්ණයේ සම්පූර්ණ ස්ථාපිත ධාරිතාව මෙ.වො. 604 (582*) කි. 2015 වසර සඳහා තාප බලාගාර විසින් ජනනය කළ බලශක්ති ප්‍රමාණය ගිගාවොට් පැය 1,278.1 කි. එම ප්‍රමාණය දිවයිනේ ජනනය කළ සම්පූර්ණ බලශක්ති ප්‍රමාණයෙන් 9.76% කි.

සපුගස්කන්ද - A සහ B බලාගාරවල පිටකර දුම්මග, උණු ජල පද්ධතිය සහ බොයිලරු පිරිවරණ ආවරණය යන කොටස්වල සැලසුම්ගත නඩත්තුව සහ අළුත්වැඩියාව සිදුවිය. වර්ෂය තුළ අංක 3, 09 සහ 10 දරණ යන්ත්‍රවල ධාවන පැය 12,000 සඳහා වන ලැයිස්තු ගත අළුත්වැඩියාවන් සිදුවිය. 12K 50 MC-S, Mitsui MAN B&W, දෙපහර මදවේගී ඩීසල් යන්ත්‍ර මගින් බල ගැන්වෙන මෙ.වො. 15 ජනන කට්ටල 04 කින් සමන්විත යාත්‍රාවක නැංවූ බලාගාරයක් Colombo Power Private Limited (CPPL) වෙතින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් ලබා ගන්නා ලදුව, පද්ධතියෙහි අවශ්‍යතාව අනුව පාදක බැර හෝ මධ්‍ය බැර මත 2015 දෙසැම්බර් 03 සිට මෙහෙවරෙහි යොදවා ඇත. මෙම යන්ත්‍ර 1500 sec. දුස්ස්‍රාවිතාවෙන් යුත් බැර ඉන්ධන තෙල් යොදා ගනිමින් ක්‍රියාත්මක වේ. යාත්‍රාවක් මත නැංවූ

බලාගාරය ශ්‍රී ලංකාවේ තාප බලාගාර අතුරෙන් අඩුම පිරිවැය සහිත බලාගාරයකි.

ලක්විජය බලාගාරය



ජාතික බලශක්ති ජාලයට වැඩිම දායකත්වය ලබාදෙන (මෙ.වො. 900) ලක්විජය බලාගාරය, 2015 වසරේ දී ගිගාවොට් පැය 4,457 ක (ශුද්ධ) බලශක්ති ප්‍රමාණයක් ජනනය කොට ජාතික පද්ධති අවශ්‍යතාවෙන් 34% ක බලශක්ති ප්‍රමාණයක් නිපදවූයේය. වසර පුරාම ලක්විජය බලාගාරයෙහි උපයෝජ්‍යතාවය 94% ක් විය. 2015 වසරේ පළමු හය මාසය තුළ ලක්විජය බලාගාරයේ ඒකක තුනම පූර්ණ ධාරිතා ප්‍රමාණයට ආසන්න මට්ටමකින් බලශක්තිය ජනනය කළේය. ජූලි මාසයේ දී නඩත්තු සැලැස්මට අනුකූලව 'අ' පංතියේ අළුත්වැඩියාවක් සඳහා අංක 1 ඒකකය ක්‍රියාත්මක කිරීම නවත්වන ලදී.

වර්ෂය තුළ තාප සංකීර්ණයට අයත් බලාගාරවල කාර්යසාධනය				
විදුලි බලාගාරය	ස්ථාපිත ධාරිතාව මෙ.වො.	ජනනය කළ බලශක්තිය ගිගාවොට් පැය	උපයෝජ්‍යතා සාධකය %	බලාගාර සාධකය %
සපුගස්කන්ද - A	80 (66*)	1277	93.3	22.10
සපුගස්කන්ද - B	80 (72*)	166.7	88.3	26.40
කැලණිතිස්ස CCPP – GT	110	436.5	82.91	47.55
කැලණිතිස්ස CCPP – ST	55	223.6	76.86	42.65
කැලණිතිස්ස Fiat GT	115	198.3	82.78	2.72
කැලණිතිස්ස Frame V GTT	80	19.3	86.92	0.23
උතුරු ජනනී	24	87.9	87.13	41.42
යාත්‍රාවක නැංවූ බලාගාරය	60	18.1	98.02	43.39
මුළු එකතුව	604 (582*)	1,278.1		

*පාද සටහනින්දැක්වෙන්නේ අඩු දෝෂ සාධකයක් පවත්වා ගැනීම සඳහා සපුගස්කන්ද - A බලාගාරයෙහි යන්ත්‍ර නවීකරණය කිරීමෙන් පසුවද, B බලාගාරයෙහි සියලු යන්ත්‍ර ද, විවැරගියමෙන් පසුව ලබා ගන්නා ඉලක්කමය.

වර්ෂය තුළ ලක්විජය බලාගාරය ජාතික බලශක්ති ඉල්ලුම සඳහා දැක්වූ දායකත්වය												
2015	ජන.	පෙබ.	මාර්තු	අප්‍රේල්	මැයි	ජූනි	ජූලි	අගෝ.	සැප්.	ඔක්.	නොවැ.	දෙසැ.
නිකුත් කළ බලශක්තිය ගි.වො. පැය	393.1	388.7	528.1	484.5	492.8	380.1	374.1	294.8	256.5	329.8	283.1	251.6
සම්පූර්ණ ජනනයෙහි ප්‍රතිශතයක් ලෙස	38%	40%	47%	47%	44%	34%	32%	26%	23%	29%	26%	22%



ජනන අංශය

වර්ෂය සඳහා ජනන දත්ත	
ජනනය කළ සම්පූර්ණ බලශක්තිය (ශුද්ධ)	ගිගාවොට් පැය 4,457
සම්පූර්ණ ගල් අඟුරු පරිභෝජනය	ටොන් මිලියන 1.88
සම්පූර්ණ ඩීසල් පරිභෝජනය	ලීටර මිලියන 3
ෆගල් අඟුරු මිල	කිලෝග්‍රෑම් එකක් රු. 11.11
* ඒකකයක් සඳහා පිරිවැය	කිලෝවොට් පැය එකකට රු. 4.78

* ගිණුම් විස්තර අනුව සාමාන්‍ය මිල

ගල් අඟුරු බැම



බලාගාරයට අවශ්‍ය ගල් අඟුරු ලංකා ගල් අඟුරු සමාගම මගින් මිලට ගන්නා ලදී. 2014/2015 ගල් අඟුරු බැම සිදුවූ වාරය තුළ ගල් අඟුරු මෙට්‍රික් ටොන් මිලියන 1.83 ක් බාන ලදී. 2015/2016 ගල් අඟුරු බාන වාරය 2015 සැප්තැම්බර් මස ආරම්භ විය..

ප්‍රධාන සිදුවීම්

වර්ෂය තුළ අංක 1 ඒකකයෙහි 'අ' පංතියේ අළුත්වැඩියාවක් (මෙය ප්‍රධාන අළුත්වැඩියාවකි) සිදු කරනු ලැබීය. මෙම

අළුත්වැඩියාවේ දී සියළුම ප්‍රධාන කොටස් ගලවා නැවත සවි කරන ලදී. මෙම සම්පූර්ණ අළුත්වැඩියාවේ දී චිනයේ නඩත්තු ඉංජිනේරු සංස්ථාවට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ නඩත්තු කාර්යමණ්ඩලය ද එක් විය.



ජනකයේ භ්‍රමකය ගලවා ගැනීම



තලබමනයේ කොටස් ගැලවීම



අඩු පීඩන තලබමනයේ පහළ කොටස

අධි පීඩන සහ මධ්‍යම පීඩන තලබමන

ජනන පිරිවැය - 2015						
තාක්ෂණය	ඉන්ධන පිරිවැය රු.මිලියන	අමතර කොටස් සහ වෙනත් නඩත්තු ද්‍රව්‍ය පිරිවැය රු. මිලියන	වෙනත් මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු වියදම් රු. මිලියන	සම්පූර්ණ ජනන පිරිවැය රු. මිලියන	ඒකක ගි.වො. පැය	ඒකකයක් ජනනය සඳහා සාමාන්‍ය පිරිවැය රු./කි.වො. පැය
තාප - තෙල්	22,802	1,087	6,322	30,211	1,085	27.84
ජල විදුලි	-	532	7,608	8,140	4,925	1.65
තාප - ගල් අඟුරු	21,304	748	10,631	32,682	4,457	7.33
මුළු ගණන	44,106	2,367	24,561	71,033	10,467	6.79





මෙහෙයුම්
සමාලෝචනය

සම්ප්‍රේෂණ අංශය

සම්ප්‍රේෂණ අංශය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ වෙනත් අංශයන්ට අදාළ සේවා සපයන අතරම, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සියළුම සම්ප්‍රේෂණ වත්කම් සැලසුම, සංවර්ධනය, මෙහෙයුම සහ නඩත්තුව සම්ප්‍රේෂණ අංශයෙන් ඉටු වේ.

සම්ප්‍රේෂණ අංශයේ මෙහෙයර

පිළිගත හැකි පාරිසරික ප්‍රමිතීන් සුරකිමින් සතුටුදායක ඉපැයුම් අනුපාතයක් සහිතව ශ්‍රී ලංකාවේ සමාජ ආර්ථික සංවර්ධනය සඳහා යෝග්‍ය තාක්ෂණය උපයෝගී කොට ගෙන නිපුණතා පූර්ණ අභිප්‍රේරිත සේවක පිරිසක් සමග එලදායි සහභාගිත්වයක් පවත්වා ගනිමින්, සම්ප්‍රේෂණ ජාලය සාධනීය කාර්යක්ෂම සැලසුම්කරණය, සංවර්ධනය සහ මෙහෙය වීම මගින් විශ්වසනීය ගුණාත්මක විදුලිබලය තොග වශයෙන් සැපයීම මෙම අංශයේ මෙහෙවර වේ.

සම්ප්‍රේෂණ අංශයේ අරමුණු

- කාර්යක්ෂම, සමායෝජිත, විශ්වසනීය හා ආර්ථික වශයෙන් ලාබදායී වූ සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතියක් සංවර්ධනය කොට පවත්වාගෙන යාම.
- සුරක්ෂිත, විශ්වසනීය සහ ආර්ථික වශයෙන් ලාබදායී වූ විදුලි සැපයුමක් විදුලි පාරිභෝගිකයන්ට සැපයීම සහතික කළ හැකි පරිදි බෙදා හැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ට තොග වශයෙන් විදුලිය ප්‍රසම්පාදනය සහ විකිණීම.
- විදුලිය සඳහා, ඇතිවිය හැකි බවට සාධාරණව පුරෝකථනය කළහැකි ඉල්ලුම සපුරාලීමට හැකි වන සේ, උත්පාදන බලාගාරයන් හි ප්‍රමාණවත් ධාරිතාවක් පවත්වාගෙන යන බවට සහතික වීම.
- කිලෝ වෝල්ට් 132 සහ කිලෝවෝල්ට් 220 සඳහා $\pm 10\%$ ක් තුළ සහ හර්ට්ස් 50 පද්ධතියක් සඳහා $\pm 1\%$ ක වාර ගණනක් තුළ සම්ප්‍රේෂණ වෝල්ටීයතා විචලනයක් පවත්වාගෙන යාම.

මෙහෙයුම් ක්‍රියාකාරකම්

සියළුම බලාගාර ආවරණය කරමින් කිලෝවෝල්ට් 220 සහ කිලෝවෝල්ට් 132 ජාල මෙම අංශය මගින් මෙහෙයවන අතර, ලැබෙන සියළු විදුලිබලය තම පද්ධති පාලක මධ්‍යස්ථානය මගින් ජාලවලට සපයනු ලබයි. විශ්වසනීයත්වය, ගුණාත්මකභාවය සහ අපිරිමැසුම්දායක මෙහෙයුම අරමුණු කොට ගෙන පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානය ජනන හා සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය මෙහෙයවයි. ජනන සහ සම්ප්‍රේෂණ දත්ත අධිලේඛනකරණය සහ නිතිපතා කළමනාකරණ තොරතුරු සම්පාදනය ද මෙම අංශය ඉටු කරයි.

සම්ප්‍රේෂණ සහ ජනන සැලසුම් ශාඛාව

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට අයත් ජල විදුලි හා තාප බල පද්ධති සමග සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලාගාර මුසුවෙහි සම්ප්‍රේෂණ සහ ජනන පද්ධති අධ්‍යයනය කොට සැලසුම් කිරීම මෙම ශාඛාවෙහි ප්‍රධාන අරමුණ වේ.

ජනන සැලසුම්කරණ ඒකකය

2015 - 2034 දීර්ඝ කාලීන ජනන ව්‍යාප්ති සැලැස්ම සකස් කොට මණ්ඩලයේ අනුමැතිය සඳහා 2015 අප්‍රේල් මාසයේ දී ඉදිරිපත් කරන ලදී. මෙම සැලැස්ම අනුව ඉදිරි වසර 20 ඇතුළත පද්ධතියට මෙ.වො. ආසන්න වශයෙන් 5,623 ක ජනන ධාරිතාවක් එකතුවනු ඇතැයි අපේක්ෂා කරනු ලැබේ. එම ප්‍රමාණයෙන් මෙ.වො. 3,200 ක් ගල් අගුරු දහනයෙන් ක්‍රියාත්මක තාප බලාගාරවලින් ද, මෙ.වො. 1,476 ක් සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති බලාගාරවලින් ද ලැබෙනු ඇතැයි අපේක්ෂිතය. 2015 මැයි මාසයේ දී මණ්ඩලයේ අනුමැතිය ලැබූ මෙම සැලැස්ම ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිසම විසින් ස්ථීර කිරීම උදෙසා 2015 අගෝස්තු මස ඉදිරිපත් කරන ලදී. පාර්ශ්වකරුවන් සමග සාකච්ඡා කිරීමෙන් පසු ගැටළු සහිත කරුණු පැහැදිලි කරන ලෙස ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිසම ඉල්ලා සිටි බැවින් එම විමසීම්වලට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ප්‍රතිචාර දැක්වුවේය.

එසේ වුව ද, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිසම, 2015 - 2034 දීර්ඝ කාලීන ජනන ව්‍යාප්ති සැලැස්ම ස්ථීර නොකොට, සැලැස්ම සංශෝධන සහිතව නැවත ඉදිරිපත් කරන ලෙස ඉල්ලා සිටියේය. 2017 - 2036 සඳහා නව දීර්ඝ කාලීන ජනන සැලැස්මක් සකස් කිරීමේ ක්‍රියාවලිය ජනන සැලසුම් කොට්ඨාසය මගින් ආරම්භ කරන ලදී.

ජපාන අන්තර්ජාතික සහයෝගීතා නියෝජිත ආයතනයේ (JICA) සහාය ඇතිව, උපරිම බලශක්ති ඉල්ලුම සඳහා ප්‍රශස්ත බලශක්ති ජනනය ගැන පූර්ව ශක්‍යතා අධ්‍යයනයක් සිදු කරන ලදුව එහි අවසන් අධ්‍යයන වාර්තාව 2015 පෙබරවාරි මාසයේ දී ලැබුණි. අධ්‍යයනය අනුව, පහළ පොකුණ අරණයක ප්‍රදේශයේ දී, ඉහළ පොකුණ ගම්පොල ගඟ ඉහළ කොරළේ ද ඉදිකරන ලද මෙ.වො. 3x200 පිරියතන ධාරක බලාගාරයක් මහඔය ඉදිකිරීම යෝජනා කර ඇත.

සම්ප්‍රේෂණ සහ ජනන සැලසුම් ශාඛාව සහ පද්ධති පාලන ශාඛාව එකතුවී සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති පාදක ජනනය ශ්‍රී ලංකා බලශක්ති ජාලයට ඒකාබද්ධ කිරීම ගැන අධ්‍යයනයක් සිදු කළේය. ආර්ථික, තාක්ෂණික සහ මෙහෙයුම් අවශ්‍යතා සැලකිල්ලට ගනිමින් 2015 - 2025 කාලය තුළ පද්ධතියට ඒකාබද්ධ කළ හැකි සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති ධාරිතාවන් මෙම අධ්‍යයනයෙහි ඇතුළත් ය.

2015 - 2034 දීර්ඝ කාලීන ජනන ව්‍යාප්ති සැලැස්මෙහි හඳුන්වා දී ඇති කැලණිතිස්ස බලාගාරයෙහි ස්ථානගත කිරීමට යෝජනා මෙ.වො. 3 X 35 වායු තලබමන ඒකක පිළිබඳ පාරිසරික අවසරය ගැනීමේ ක්‍රියාවලිය ආරම්භ විය. මූලික තොරතුරු ප්‍රශ්නාවලිය සහ ආශ්‍රිත විමෝචන අධ්‍යයනයන් මධ්‍යම පරිසර අධිකාරියට අනුමැතිය සඳහා ඉදිරිපත් කර ඇත.



සම්ප්‍රේෂණ අංශය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මගින් සිදු කිරීමට නියමිත යෝජනා මන්තාරම සුළං බලශක්ති සංවර්ධනය සඳහා හරිත දේශගුණික මූල්‍යනය සුදානම් කිරීම සඳහා ලෝක බැංකු විශේෂඥයන්ට ජනන සැලසුම් ඒකකය සහාය විය.

ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය සහ පරිසර අමාත්‍යාංශය අනාගත පුනර්ජනනීය ව්‍යාපෘති සඳහා දේශගුණික මූල්‍ය පහසුකම් ලබා ගැනීමට සංවිධානය කරන වැඩසටහනට ජනන සැලසුම් ඒකකය සහභාගී විය.

ජනන සංවර්ධන අධ්‍යයනයන්

ජපානයේ නව බලශක්ති සහ කාර්මික තාක්ෂණ සංවර්ධන සංවිධානයේ (NEDO) මූල්‍ය ආධාර ලැබ මෙ.වො. 1,200 ඉහළ කාර්යක්ෂමතාවයෙන් යුත් ගල් අඟුරු දහනයෙන් ක්‍රියාත්මක වන බලාගාර සඳහා භූමිභාග තෝරා ගැනීමේ අධ්‍යයනයක් සිදු කරන ලදී. හඳුනාගත් භූමිභාග තුන වන සාම්පූර්ණ, හම්බන්තොට සහ මාවැල්ල අතුරෙන් විදුලිබල සහ බලශක්ති අමාත්‍යාංශය විසින් වැඩිදුර අධ්‍යයන සඳහා සාම්පූර්ණ භූමිභාගය තෝරා ගන්නා ලදී. යෝජිත බලාගාරයෙහි විමෝචන ආදායනය සහ මුදාහැරීමේ ආදායන ඇතුළුව සාම්පූර්ණ භූමිභාගයෙහි යෝජිත බලාගාරය ගැන ශක්‍යතා අධ්‍යයන කණ්ඩායම සිදු කළ ශක්‍යතා අධ්‍යයන පදනම් කොට ගෙන පාරිසරික බලපෑම් ඇගයීම සඳහා සමුද්දේශ විෂය ලබා ගැනීමට ජනන සංවර්ධන අධ්‍යයන ඒකකය විසින් මධ්‍යම පරිසර අධිකාරියට මූලික තොරතුරු ප්‍රශ්නාවලියක් ඉදිරිපත් කරන ලදී. මධ්‍යම පරිසර අධිකාරිය පාරිසරික බලපෑම් ඇගයීම සඳහා සමුද්දේශ විෂය ඉදිරිපත් කළේය. පාරිසරික බලපෑම් ඇගයීම සිදු කිරීමට උපදේශක සේවයක් ප්‍රතිසම්පාදනය කර ගැනීමට අමාත්‍යාංශයෙහි උපදේශක සේවා ප්‍රතිසම්පාදන කමිටුවක් පිහිටුවන ලදී. උපදේශක සේවය සඳහා උනන්දුව ප්‍රකාශ කිරීමේ ලිපි එවන ලෙස ඉල්ලා සිටින ලදුව ලැබුණ ලිපි අතුරෙන් තෝරාගත් පිරිසක් කෙටි ලැයිස්තුවකට ඇතුළත් කරනු ලැබීය. බලාගාර සංවර්ධනය සඳහා තෝරාගත් ඉඩමක් නොතිබුණ බැවින් මෙම ක්‍රියාවලිය තාවකාලිකව අත්හිටවනු ලැබීය.

සීතාවක ගඟ යෝජිත මෙ.වො. 20 ජලවිදුලි බලාගාරය සඳහා ආරම්භක පාරිසරික පරීක්ෂණය ආරම්භ විය. ජනන සංවර්ධන අධ්‍යයන ඒකකය විසින් සිදු කළ ආරම්භක අධ්‍යයනයන් පදනම් කරගෙන පරිසර බලපෑම් ඇගයීම සඳහා සමුද්දේශ විෂය ලබා ගැනීමේ අරමුණ ඇතිව මධ්‍යම පරිසර අධිකාරියට මූලික තොරතුරු ප්‍රශ්නාවලියක් ඉදිරිපත් කරනු ලැබීය. මධ්‍යම පරිසර අධිකාරිය පරිසර බලපෑම් ඇගයීම සඳහා සමුද්දේශ විෂය ලබා දුන්නේය. උපදේශක සේවයක් ප්‍රතිසම්පාදනය කර ගැනීම උදෙසා අමාත්‍යාංශයෙහි උපදේශක ප්‍රතිසම්පාදන කමිටුවක් පිහිටුවන ලදී. ප්‍රකට උපදේශක සමාගම්වලින් යෝජනා ලබා ගැනීමේ ඉල්ලුම් පත් සකස් කරනු ලැබීය.

ජනන අංශයේ සහාය ඇතිව බලශක්තිය මිලට ගැනීමේ ශාඛාව විසින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සඳහා යාත්‍රා මත නැංවූ බලාගාරයක් ලබා ගැනීම පිළිබඳ අධ්‍යයන ආරම්භ විය.

මේ පිළිබඳ වාර්තාවක් සකස් කොට 2015 මාර්තු මාසයේ දී මණ්ඩලයට ඉදිරිපත් කරන ලදී. වාර්තාව අධ්‍යයනය කිරීමෙන් පසු බලාගාරය ලබා ගැනීම මණ්ඩලය විසින් අනුමත කරන ලදුව එම බලාගාරය මිලට ගනු ලැබීය.

පාරිසරික අමාත්‍යාංශය යටතේ පවත්නා දේශගුණ විපර්යාස ලේකම් කාර්යාලය සමග බලශක්ති අංශය තුළ කාලගුණ විපර්යාසය එල්ල කරන බලපෑම් අවම කිරීම හෝ ඒවාට හැඩගැසීම ගැන අධ්‍යයනය කරන ලදී.

සම්ප්‍රේෂණ සැලසුම්කරණය

2015 - 2024 දක්වා කාලය සඳහා සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘති 36 ක් ද, බලාගාර 4ක් සම්බන්ධ කිරීමේ යෝජනා ද, 2015 - 2024 සඳහා වන දීර්ඝ කාලීන සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන අධ්‍යයන මගින් හඳුනාගෙන ඇත. ඉහළ ප්‍රමුඛතාවයක් ඇති ව්‍යාපෘති සඳහා ජපාන අන්තර්ජාතික සහයෝගීතා නියෝජිත ආයතනය (JICA), ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව (ADB) සහ ප්‍රංශ සංවර්ධන ඒජන්සිය (AFD) වැනි ආයතනවලින් අරමුදල් ලබා ගැනීම සැලසුම් කර ඇත.

ජාතික සම්ප්‍රේෂණ සහ ව්‍යාප්ති ජාල සංවර්ධනය සහ කාර්යක්ෂමතාව වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය (1 වන අදියර) සඳහා වන 45 වන යෙන් ණය පැකේජයට (ණය මුදල් ප්‍රමාණය යෙන් මිලියන 24,930) 2015 අගෝස්තු මාසයේ දී අත්සන් තබන ලදී. කිරිඳිවෙල කිලෝවොල්ට් 220/132/33 කොටුමා උපපොල, වේයන්ගොඩ - තුල්හිරිය කිලෝවොල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන සහ බත්තරමුල්ල කොටුමා උපපොල ඉදිකිරීම ද, කොළොන්නාව - පන්නිපිටිය - රත්මලාන, පොල්පිටිය - නව හබරන කිලෝවොල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් නැවත ඉදිකිරීම් ද, කොත්මලේ - නව පොල්පිටිය කිලෝවොල්ට් 220 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන ඉදිකිරීම ද මෙම ව්‍යාපෘතියට ඇතුළත්ය.

ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව සහ ප්‍රංශ සංවර්ධන නියෝජිත ආයතනය එක්වී අරමුදල් සැපයූ හරිත බලශක්ති සංවර්ධන සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා වැඩි දියුණු ආයෝජන වැඩසටහනේ (ණය මුදල ඇමරිකා එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 180) 1 වන ගෙවීමට අත්සන් තබන ලදී. මෙම වර්ධනය ජනන පද්ධතියේ කාර්යක්ෂමතාවය සහ විශ්වසනීයත්වය දියුණු කරන අතරම, ජනන පද්ධතිය ද වැඩි දියුණු තත්ත්වයට පත් කරනු ඇත. මෙම ව්‍යාපෘතිය යටතේ පැරණි අනුරාධපුර සහ කටුනායක කොටුමා උපපොලවල ධාරිතා වර්ධනය සිදු කරන අතරම, කෙරවලපිටිය, කප්පල්තුරෙයි, කැස්බෑව සහ කළුතර කොටුමා උපපොල ඉදිකිරීම් ද ක්‍රියාත්මක වේ.

තව ද, මාලිබොඩ, වේවැල්වත්ත, නාවලපිටිය සහ රාගල කොටුමා උපපොල 4 ඉදිකිරීම සඳහා ප්‍රංශ සංවර්ධන ඒජන්සිය නියෝජිත ආයතනයෙන් ලැබුණ ණය මුදල (ණය මුදල් ප්‍රමාණය යුරෝ මිලියන 30) සඳහා 2015 ඔක්තෝබර් මාසයේ දී අත්සන් තබන ලදී. පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘතිවල ජාල ඒකාබද්ධ කිරීම මෙම ණය ව්‍යාපෘතිය මගින් වැඩි දියුණු වනු ඇත.

සම්ප්‍රේෂණ අංශය

ජපාන අන්තර්ජාතික සහයෝගීතා නියෝජිත ආයතනය පිරිනමන 46 වන යෙන් ණය පැකේජය යටතේ ජාතික සම්ප්‍රේෂණ සහ ව්‍යාප්ති ජාල සංවර්ධනය සහ කාර්යක්ෂමතා වර්ධන ව්‍යාපෘතිය (2 වන අදියර) (ණය මුදල යෙන් මිලියන 14.627) සකස් කරන ලදී. මෙම සංවර්ධනයට සාම්පූර්ණී ගල් අඟුරු දහනයෙන් ක්‍රියාත්මක කිරීමට නියමිත බලාගාරය ජනනය කරන බලශක්ති සම්ප්‍රේෂණය පහසු කිරීමට ඉදිකරන සාම්පූර් වහරු මධ්‍යස්ථානය, කිලෝවෝල්ට් 400 සාම්පූර්-හබරන සම්ප්‍රේෂණ රැහැන (ආරම්භක මෙහෙයුම කිලෝවෝල්ට් 220) සහ සාම්පූර්-කප්පල්තුරෙයි කිලෝවෝල්ට් 220 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන ඇතුළත්ය.

ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව මගින් අරමුදල් සපයන, හරිත බලශක්ති සංවර්ධන සහ බලශක්ති වර්ධන ආයෝජන වැඩසටහනෙහි දෙවන අදියර සකස් කරන ලදී. මෙම ව්‍යාපෘතියට කිලෝවෝල්ට් 220 නව පොල්පිටිය-හම්බන්තොට සම්ප්‍රේෂණ රැහැන, කිලෝවෝල්ට් 220 මන්නාරම-නඩුකුඩා සම්ප්‍රේෂණ රැහැන, කිලෝවෝල්ට් 132 පාදුක්ක-භොරණ සම්ප්‍රේෂණ රැහැන ඉදිකිරීම ද, නඩුකුඩා සහ කොළඹ 8 කොටුමා උපපොල ඉදිකිරීම ද, කොටුගොඩ, බියගම සහ කොලොන්නාව කොටුමා උපපොල ධාරිතා වර්ධනය ද, පන්නිපිටිය කොටුමා උපපොලෙහි 100 මෙ.වො.ඇ. (MVAR) සිඳු වහරු ධාරිත්‍රකය සහ බියගම කොටුමා උපපොලෙහි +100/-50 මෙ.වො.ඇ. (MVAR) ස්ථිතික වාර හානිපූරකය (Static Var Compensator) ස්ථාපනය ද ඇතුළත්ය. මෙම කාර්යයන් මගින් සම්ප්‍රේෂණ සහ ව්‍යාප්ති ජාලයෙහි විශ්වසනීයත්වය ශක්තිමත් කොට වැඩි දියුණු කිරීම ද මන්නාරම් ප්‍රදේශයේ සුළං බල ශක්තිය ජාලයට ඒකාබද්ධ කිරීම පහසු කිරීම ද සිදුවනු ඇත.

සම්ප්‍රේෂණ සැලසුම්කරණය

වර්ෂය තුළ ඉටු ක්‍රීයාකාරකම් පහත දැක්වේ.

ජපාන අන්තර්ජාතික සහයෝගීතා නියෝජිත ආයතනය විසින් අරමුදල් යොදවනු ලබන (SL=P113)ජාතික සම්ප්‍රේෂණ සහ ව්‍යාප්ති ජාල සංවර්ධන සහ කාර්යක්ෂමතා වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය, ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව විසින් සපයන ණය මුදලක පළවන කොටස සහ දෙවන කොටස යටතේ ක්‍රියාත්මක හරිත බලශක්ති සංවර්ධන සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා වර්ධන ආයෝජන වැඩසටහන, සාම්පූර් කිලෝවෝල්ට් 220 ව්‍යාපෘතිය, ප්‍රංශ සංවර්ධන ඒජන්සිය විසින් අරමුදල් යොදවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති අවශෝෂණ සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය සහ නව කැලණි පාලම ඉදිකිරීමේ වැඩ සඳහා වන භූගත බලශක්ති කේබල් වැඩ ව්‍යාපෘතිය යනාදී ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා ටෙන්ඩර් ලේඛන සූදානම් කිරීම.

බදුල්ල-මැදගම සහ නව හලාවත-බෝලවත්ත සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් නැවත ඉදිකිරීමේ ව්‍යාපෘති සඳහා ටෙන්ඩර් ලේඛන, මූලික සැලසුම් සහ පැතිකඩ සැලසුම් සකස් කිරීම.

සැලසුම් සමාලෝචනයට පහත සඳහන් දෑ ඇතුළත්ය. පිවිතුරු බලශක්ති සහ ජාල කාර්යක්ෂමතා වර්ධන ව්‍යාපෘතිය පැකේජ

1, 2 සහ 3, නව ගාල්ල සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය කාණ්ඩය 1, වාලව්වෙනයි සහ කිරිබත්කුඹුර කොටුමා උපපොල ධාරිතා වර්ධන ව්‍යාපෘතිය සහ කැලණිය වව්නියා කොටුමා උපපොල ධාරිතා වර්ධන ව්‍යාපෘතිය. මේවාට අමතරව හබරන-වේයන්ගොඩ සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ව්‍යාපෘතිය සඳහා වන ලංසු ලේඛන සමාලෝචනය ද සිදුවිය.

ඉහත සඳහන් කාර්යයන්ට අමතර වශයෙන් බියගම ස්ථාපනය කිරීමට නියමිත ස්ථිතික වාර හානිපූරණය (SVC) සඳහා තාක්ෂණික පිරිවිතර සකස් කිරීම, පරිවරණ දූෂණ පරීක්ෂණ කටයුතු (සාම්පූර්, මන්නාරම සහ නොරොච්චෝලෙයි සම්ප්‍රේෂණ රැහැන්), කුකුලේ-මතුගම කිලෝවෝල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන්වල සර්ජන නවතකයන් ස්ථාපනය සඳහා මූලික සැලසුම් සම්පාදනය, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල කාර්යමණ්ඩලයට කිලෝවෝල්ට් 132 සහ 33 වහරු ආම්පන්න, කොටුමා උපපොල මෙහෙයුම, පාලනය, නඩත්තුව සහ ආරක්ෂාව සහ උපපොල ස්වයංක්‍රීයන පද්ධති විනාශය සහ මෙහෙයුම ගැන පුහුණුවක් ලබා දීම සඳහා සම්ප්‍රේෂණ පුහුණු මධ්‍යස්ථානයක් ඉදිකිරීම යන කාර්යයන්හි මෙම ඒකකය නිරතව ඇත.

ආරක්ෂණ සංවර්ධන ඒකකය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සමස්ත බලශක්ති ජාලය සඳහා සම්බන්ධීකරණය කරන ලද විශ්වසනීය ආරක්ෂණ පද්ධතියක් වර්ධනය කිරීම ආරක්ෂණ සංවර්ධන ඒකකයේ ප්‍රධාන කාර්යභාරය විය.

සම්ප්‍රේෂණ ජාලයේ පූර්ණ හෝ අර්ධ බිඳවැටීම් විශ්ලේෂණය කිරීම ද, පද්ධතියේ විශ්වසනීයත්වය වැඩි කිරීම සඳහා පිළියම් යෙදීමේ පිළිවෙත් හෝ වැළැක්වීමේ පිළිවෙත් ක්‍රියාකර්මක කිරීම ද මෙම ඒකකයෙන් ඉටු වූ කාර්යයන් වේ. බැඳවැටීම් විශ්ලේෂණය කොට පිළියම් කිරීමේ පියවර ද යෝජනා කරනු ලැබේ. පිළියම් හෝ වැළැක්වීමේ පිළිවෙත් ක්‍රියාත්මක කිරීමෙන් පසු පද්ධතියේ කාර්යසාධනය දියුණු වී ඇති බව ද නිරීක්ෂණය කර ඇත.

බෙදාහැරීමේ ස්වයංක්‍රීය බැරකඩනයන් සමග ආරක්ෂණ සම්බන්ධීකරණය වැනි කිලෝවෝල්ට් 33 බෙදාහැරීමේ පෝෂක ආශ්‍රිත ආරක්ෂණ ගැටළු හඳුනා ගැනීමට සහ නිරාකරණය කිරීමට ආරක්ෂණ සංවර්ධන ඒකකය බෙදාහැරීමේ අංශ සමග සම්බන්ධීකරණය වේ. විශ්වසනීයත්වය වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා දිවයින පුරා කිලෝවෝල්ට් 33 පෝෂක 50 ක නව පිළියවන ස්ථාපනය කිරීමේ වැඩ පිළිවෙළක් ආරම්භ කර ඇත.

සම්ප්‍රේෂණය පුළුල් කිරීම සහ පුනරුත්ථාපනය සඳහා සහාය වීම සහ උපදේශක සේවා සැපයීම ආරක්ෂණ සංවර්ධන ඒකකයේ තවත් කාර්යයකි. නව ව්‍යාපෘති සහ පුනරුත්ථාපන ව්‍යාපෘතිවල ආරක්ෂණ විෂය පථය හඳුනා ගැනීම, කොන්ත්‍රාත්කරුවන් විසින් සපයන ලද ආරක්ෂක යෝජනා ක්‍රම / පරස්පිතිවල තාක්ෂණික පිරිවිතර සකස් කිරීම, ආරක්ෂක පරිස්ථිති ගණන් බැලීම සහ හරි වැරදි බලා අනුමත කිරීම මෙම වැඩවලට ඇතුළත් විය.

සම්ප්‍රේෂණ අංශය

මෙයට අමතරව සම්ප්‍රේෂණ සහ ජනන ව්‍යාපෘති ප්‍රයෝජන ලබන්නන්ගේ පිළිගැනීමට පාත්‍ර වීම සඳහා ආරක්‍ෂණ යෝජනා ක්‍රම මෙහෙවරෙහි යෙදවීම ගැන මෙම ඒකකය සාක්‍ෂිකරුවන් විය යුතුය.

පාරිසරික ඒකකය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ඉටුකරන පාරිසරික කටයුතුවල වැඩි කොටසක් පරිසර ඒකකය කේන්ද්‍ර කොට ගෙන ඉටුවිය. පාරිසරික ඒකකයේ ප්‍රධාන වගකීම් අතරට පහත සඳහන් දෑ ඇතුළත් විය. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ක්‍රියාත්මක කරන සංවර්ධන ව්‍යාපෘති සඳහා පාරිසරික අනුමැතිය ලබාගැනීමේ කටයුතු මෙහෙයවීම, ජාතික පාරිසරික පනත මෙන්ම (අදාළ නම්) අරමුදල් සපයන නියෝජිත ආයතනවල මාර්ගෝපදේශ අනුව පාරිසරික ආරක්‍ෂණ ලේඛන සම්පාදනය කිරීම, අදාළ පාරිසරික අනුමැතීන් ලබාගැනීම සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ එහි පාර්ශ්වකරුවන් සඳහා පරිසරය පිළිබඳ දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන් මෙහෙයවීම.

පාරිසරික ඒකකය විසින් 2015 වසර තුළ ඉටුකරන ලද පාරිසරික බලපෑම් ඇගයීම / ආරම්භක පාරිසරික පරීක්‍ෂණ ගැන කෙටි විස්තරයක් පහත දැක්වේ.

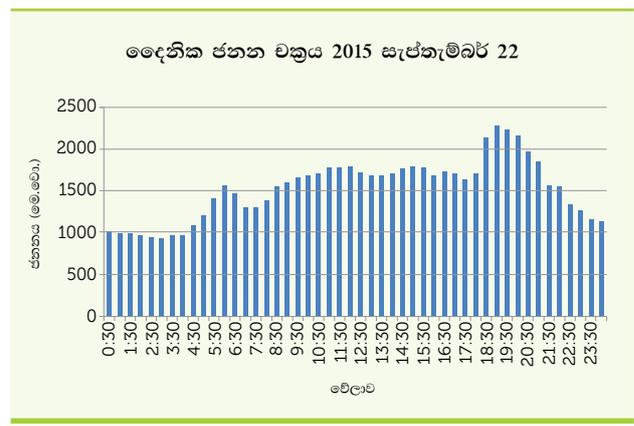
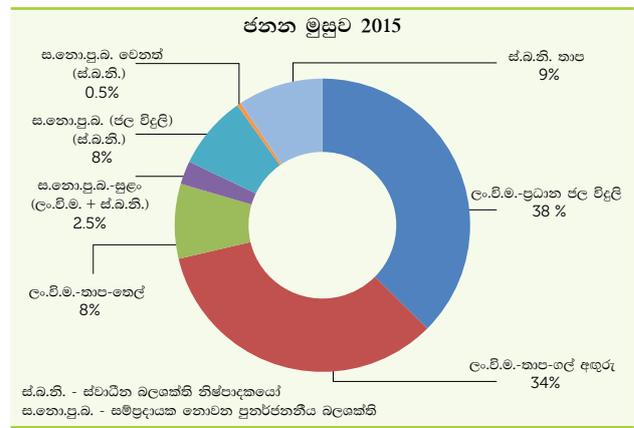
පහත සඳහන් සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘති සඳහා පාරිසරික අනුමැතිය ලැබී ඇත. යෝජිත සාම්පූර්ණ සිට හබරණ දක්වා (කි.මී. 92) කිලෝවොල්ට් 400 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ව්‍යාපෘතිය, යෝජිත පොල්පිටිය සිට පන්නිපිටිය දක්වා (කි.මී. 75) කිලෝවොල්ට් 220 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ව්‍යාපෘතිය, යෝජිත පොල්පිටිය සිට කොත්මලේ දක්වා (කි.මී. 22.3) කිලෝවොල්ට් 220 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ව්‍යාපෘතිය සහ යෝජිත පොල්පිටිය සිට නව හබරන දක්වා (කි.මී. 150) කිලෝවොල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ව්‍යාපෘතිය.

පහත සඳහන් සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘති සඳහා ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවේ මාර්ගෝපදේශ යටතේ පාරිසරික ආරක්‍ෂක ලේඛන සකස් කොට එම බැංකුවට ඉදිරිපත් කර ඇත. නව හලාවත සිට බෝලවත්ත දක්වා (කි.මී. 32.5) කිලෝවොල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන නැවත ඉදිකිරීම සහ බදුල්ල සිට මොනරාගල දක්වා (කි.මී. 23.3) කිලෝවොල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන නැවත ඉදිකිරීම.

පහත සඳහන් ව්‍යාපෘති සඳහා ජාතික පාරිසරික පනත යටතේ සම්පාදනය කරන ලද ආරම්භක පාරිසරික පරීක්‍ෂණ වාර්තාවේ අවසන් සංස්කරණය මධ්‍යම පරිසර අධිකාරියට ඉදිරිපත් කරන ලදුව, ඒ සඳහා අනුමැතිය අපේක්‍ෂා කරනු ලැබේ. යෝජිත මන්නාරම් දූපතේ දකුණු වෙරළ තීරුවේ පිහිටුවීමට නියමිත මෙ.වො. 100 සුළං බල උයන, යෝජිත සාම්පූර්ණ සිට කප්පල්තුරේ දක්වා (කි.මී. 37) කිලෝවොල්ට් 220 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ව්‍යාපෘතිය, යෝජිත නාඩුකුඩා සිට මන්නාරම දක්වා (කි.මී. 21) කිලෝවොල්ට් 220 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ව්‍යාපෘතිය.

පද්ධති පාලන ශාඛාව

2015 වර්ෂය තුළ උපරිම බලශක්ති ඉල්ලුම වාර්තා වී ඇත්තේ 2015-09-22 දින 19 පැයටය. එදින වාර්තා වූ බලශක්ති ඉල්ලුම මෙගවොට් 2283.4කි. එදින උපරිමය පැවති වේලාවේ දී ජලය මගින් ජනනය කළ ප්‍රමාණය මෙගවොට් 144 කි. වර්ෂය සඳහා සම්පූර්ණ බලශක්ති ජනනය ගිගාවොට් පැය 13,154 කි. එම ප්‍රමාණය ඉකුත් වසරේ සම්පූර්ණ ජනනයට වඩා 5.9% ක වැඩි වීමකි. සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති දායකත්වය 11% ක් විය.



මෙතෙක් වාර්තා වී ඇති ඉහළම ජල විදුලි සංචිතය ගිගාවොට් පැය 1,181 ක් වශයෙන් 2015 වර්ෂය ආරම්භයේ දී නිරීක්‍ෂණය වූ අතර එම ප්‍රමාණය සම්පූර්ණ සංචිතයෙන් 93.8% ක් විය. 2014 සඳහා අනුරූප සංඛ්‍යාව 52.4% කි. 2014 හා සසඳන කල ප්‍රථම මාස 5 දී ජලාශවලට ගලා ආ ජල ප්‍රමාණය සැලකිය යුතු මට්ටමක පැවතුණි. මැයි 11 වන විට ජලවිදුලි සංචිතය ක්‍රමයෙන් ගිගාවොට් පැය 881.9 දක්වා අඩු විය. 2015.09.03 වන විට ජලාශවලට එක්වූ අඩුම සංචිතය වන ගිගාවොට් පැය 559 වාර්තා විය. වසරේ අවසාන කාර්තුවේ දී ජලාශවලට ඉතා ඉහළ ප්‍රමාණයක් ජලය ගලා ආවේය. වසර අවසානයේ පැවති සංචිතය ගිගාවොට් පැය 1,093 කි.



සම්ප්‍රේෂණ අංශය

වත්කම් කළමනාකරණ ශාඛාව

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සම්ප්‍රේෂණ ජාලයෙහි පිරිසත සහ උපකරණවලින් උපරිම වාණිජ ලාභය ලබාගන්නා අතරම පද්ධතියෙහි විශ්වසනීයත්වය වර්ධනය කිරීම සම්ප්‍රේෂණ අංශයේ වත්කම් කළමනාකරණ ශාඛාවේ වගකීමයි. එහි ප්‍රධාන ක්‍රියාකාරකම්වලට මෙහෙයුම් ඵලදායීතාව සහතික කරන අතරම වත්කම්වල ආර්ථික ජීව කාලය උපරිම කරමින් පිරිසත කාර්යසාධනය පසු විපරම් කිරීම, නඩත්තු වැඩ, නඩත්තු ප්‍රතිපත්ති සහ කාර්ය පටිපාටිය ස්ථානගත කිරීම ඇතුළත්ය.

වත්කම් ප්‍රතිස්ථාපනයට අවශ්‍ය ප්‍රධාන උපකරණ ඇතුළුව ප්‍රමාණවත් ලෙස අමතර කොටස් ගබඩා කර තැබීම සඳහා සම්ප්‍රේෂණ වත්කම් කළමනාකරණ ශාඛාව අමතර කොටස් ප්‍රතිසම්පාදනය කරගනී. තව ද, වත්කම්වල ප්‍රයෝජනවත් කාල සීමාව අවසන් වූ පසු ඒවා ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම, සැලසුම් කිරීම ද, මෙම ශාඛාවේ කාර්යයකි. සම්ප්‍රේෂණ අංශයට අයත් සේවයෙහි යෙදිය නොහැකි වත්කම් බැහැර කිරීම ද මෙම අංශයේ කාර්යයකි.

2015 වර්ෂයේ කාර්යසාධනයන් පහත දැක්වේ,

- රුපියල් මිලියන 400 ක් පමණ අගනා ප්‍රධාන වත්කම්, මෙවලම් සහ අමතර කොටස් ප්‍රතිසම්පාදනය අවසන් විය.
- ප්‍රධාන වත්කම්වල තත්ත්ව පසු විපරම් කිරීමේ කාර්යයෙහි කොටසක් වශයෙන් දුච්ච වායු විශ්ලේෂකය සහ පිරිසරණ සංඛ්‍යාත ප්‍රතිචාර විශ්ලේෂකය යොදා ගනිමින් කොටුමා උපපොලවල බලශක්ති තාරාපැවියන් තත්ත්ව ඇස්තමේන්තුවට භාජන කරන ලදී. 2015 වර්ෂය තුළ කොටුමා උපපොලවල ඇති බලශක්ති තාරාපැවියන් 69% ක ද්‍රාවිත වායු විශ්ලේෂකය යොදා ඇස්තමේන්තුව සිදු කළ අතර පිරිසරණ සංඛ්‍යාත ප්‍රතිචාර විශ්ලේෂණය භාවිතය 2015 අවසාන වන විට 30% ක් විය.

ප්‍රධාන උපකරණවල තත්ත්ව පසු විපරම් දත්ත සහ නඩත්තු වාර්තා යොදා ගනිමින් වත්කම් දත්ත පදනම නීතිපතා යාවත්කාලීන කරනු ලැබේ.

සම්ප්‍රේෂණ මෙහෙයුම සහ නඩත්තු ශාඛාව

සම්ප්‍රේෂණ අංශයේ මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු ශාඛාවේ ප්‍රධාන අරමුණ වන්නේ කොටුමා උපපොල 57 කින් ද, කිලෝවොල්ට් 220 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් කි.මී. 601 කින් ද, කිලෝවොල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් කි.මී. 2,206 කින් ද සැලුම් ලද සම්ප්‍රේෂණ ජාලය කාර්යක්ෂම විශ්වසනීය සහ ඵලදායී ලෙස මෙහෙයවීම සහ නඩත්තු කිරීමයි.

ඉහත සඳහන් අරමුණු සාක්ෂාත් කරගැනීම සඳහා සම්ප්‍රේෂණ මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු ශාඛාව යටතේ වෙන් වෙන්ව ස්ථාපිත කලාපීය කාර්යාල හතරක් ද, ආරක්ෂණ සහ මධ්‍යගත සේවා ඒකකය ද, සජීවී රැහැන් නඩත්තු ඒකකය ද, පිහිටුවා ඇත.

කොළඹ කලාපය

රත්මලාන කොටුමා උපපොලෙහි කිලෝවොල්ට් 132 පැරණි වාසැලුම් සැරි සිදුව ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම, බියගම කොටුමා උපපොලෙහි කොත්මලේ අංගනයෙහි කිලෝවොල්ට් 220 සැරි සිදු ප්‍රතිස්ථාපනය, කොලොන්නාව කොටුමා උපපොලෙහි කිලෝවොල්ට් 132 වායු වෙනරු වාරනවල දෝෂ සහිත CB යාන්ත්‍රණය ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම සහ සීතාවක කොටුමා උපපොලෙහි කිලෝවොල්ට් 33 ධාරා තාරාපැවිය සහ දෝෂ සහිත බිම්ගන්නන තාරාපැවිය ප්‍රතිස්ථාපනය, වර්ෂය තුළ ඉටු කිරීමට භාරගත් විශේෂ කටයුතු අතර විය.

නුවර කලාපය



වායව ඒකකය පිළිසකර කිරීම



බදුල්ල තාරාපැවි අංක 2 හි රත්මලාන කොටුමා ප්‍රතිස්ථාපනය

පල්ලෙකැලේ කොටුමා උපපොල සිට එළන ලද තන්තු දෘෂ්‍ය කේබලය මගින් පල්ලෙකැලේ පවත්නා කොටුමා උපපොලෙහි තන්තු දෘෂ්‍ය බහුපටකාරක හරහා MITFIN පැකේජය ප්‍රවේශ වීම සහ නාඋල මොණරාගල සහ කුරුණෑගල කොටුමා උපපොලවල නව කාර්යාල මෙහෙවරෙහි යෙදවීමට සහාය වීම මෙම වසරෙහි ඉටු කිරීමට බාරගත් විශේෂ වැඩ අතර විය.

ගාල්ල කලාපය

එදිනෙදා ඉටුකරන නඩත්තු හැරුණ විට රත්නපුර කොටුමා උපපොලෙහි කිලෝවොල්ට් 33 වෝල්ටීයතාවයක් ඇති



සම්ප්‍රේෂණ අංශය

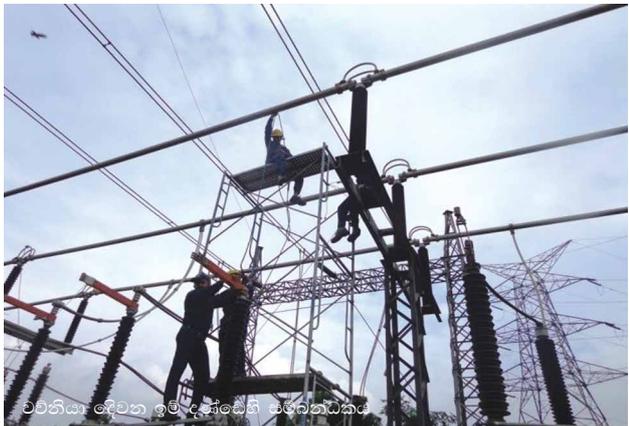
කිලෝවොල්ට් 33 වායු වෙනරු පරිවාරකවල දෝෂ සහිත තාරාපැවිය ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම සහ නව ගාල්ල, අම්බලන්ගොඩ, බලංගොඩ, දෙනියාය සහ මාතර කොටුමා උපපොල මෙහෙවරෙහි යෙදවීමේ වැඩවලට සහාය වීම ඇතුළු විශේෂ වැඩ සැලසුම් කොට සාර්ථක ලෙස ක්‍රියාත්මක කරන ලදී.

අනුරාධපුර කලාපය

මාහෝ කොටුමා උපපොල පුත්තලම කොටුමා උපපොල සිට දුරස්ථව මෙහෙයවීම සහ නව වාලවිචේනයි, පොළොන්නරුව, පුත්තලම සහ මාහෝ කොටුමා උපපොල මෙහෙවරෙහි යෙදවීමට සහාය වීම වසර තුළ ඉටු කිරීමෙහි යෙදුන විශේෂ කාර්යයන්ට ඇතුළත් විය.



මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු ශාඛාව විසින් පාලනය කරන ලද වච්චියා ඉම් ඇදන පුවරුව



වර්තමා දේවන ඉල්ලුමටදේහි සම්බන්ධතාව

සජීවී රැහැන් නඩත්තු ඒකකය

සම්ප්‍රේෂණ මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු ශාඛාවේ සජීවී රැහැන් නඩත්තු ඒකකය ජාතික පද්ධතියේ කිලෝවොල්ට් 132 සහ කිලෝවොල්ට් 220 - සම්ප්‍රේෂණ රැහැන්වල සියළු බිඳවැටීම් නිදොස් කිරීම සහ සජීවී රැහැන් නඩත්තුව සිදු කරයි. 2015 වර්ෂයේ දී සම්ප්‍රේෂණ සජීවී රැහැන් නඩත්තු ඒකකය, සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් කුළුණු 4,899 ක් අතුරෙන් කුළුණු 2,800 ක් පරීක්ෂා කිරීම අවසන් කළේය.



කි.වො. 132 අවලම්භිත කුළුණුවල සජීවී රැහැන් නඩත්තුව



කි.වො. 220 අවලම්භිත කුළුණුවල සජීවී රැහැන් නඩත්තුව

නව ගාල්ල-අම්බලන්ගොඩ කි.වො. 132 රැහැන ද, පුත්තලම-මාහෝ දේවන පරිපථ සම්ප්‍රේෂණ රැහැන ද වසර තුළ අවසන් පරීක්ෂණයට භාජන කරන ලදී.

ආරක්‍ෂණ සහ මධ්‍යගත සේවා ඒකකය

පැරණි අනුරාධපුර-හබරණ අංක 01 සහ 02 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් සඳහා නව ආරක්‍ෂණ යෝජනා ක්‍රමයක් ක්‍රියාත්මක කිරීම ද, කෙරවලපිටිය කොටුමා උපපොලෙහි ආරක්‍ෂක යෝජනා ක්‍රමවල ප්‍රයෝජනයට ගන්නා තන්තු දෘෂ්‍ය ජාලය නැවත සකස් කිරීම ද වර්ෂය තුළ ඉටු කළ විශේෂ කර්තව්‍යයන් වේ.

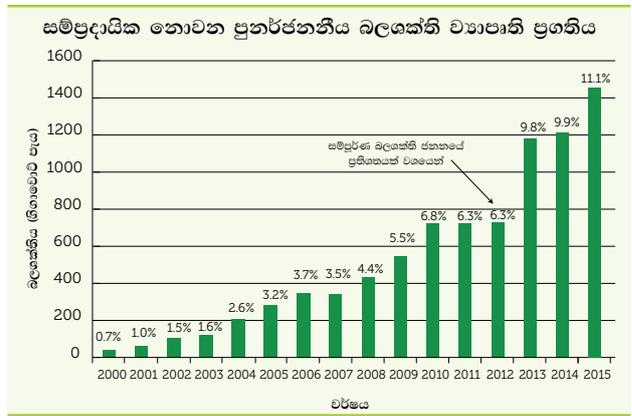
බලශක්ති මිලදී ගැනුම් ශාඛාව

පද්ධතියෙහි ඉල්ලුම සපුරාලීම සඳහා පුද්ගලික බලශක්ති නිෂ්පාදකයන්ගෙන් ප්‍රශස්ථ මිලකට විදුලිබලය මිලට ගැනීම බලශක්ති මිලදී ගැනුම් අංශයෙහි වගකීම විය.

මෙගවොට් 601 ක පූර්ණ ධාරිතාවක් සහිත ස්වාධීන පුද්ගලික බලශක්ති නිෂ්පාදකයන් පස් දෙනෙක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට තාප බලය සැපයූ අතර, මෙගවොට් 455 ක ධාරිතාවක් සහිත සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති නිෂ්පාදකයින් 180 දෙනෙක් ද ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට බලශක්තිය අලෙවි කළේය.

සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්තිය

මෙගවොට් 10 ට අඩු ධාරිතාවක් සහිත සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති බලාගාරවලට අය ක්‍රම දෙකකට අනුකූලව ගෙවීම් කරනු ලැබේ. එනම් පිරිවැය පාදක තාක්ෂණ විශේෂිත ක්‍රෙස්ටර් අයක්‍රමය සහ වැළැක්වූ පිරිවැය පාදක අයක්‍රමයයි.



සම්ප්‍රේෂණ අංශය

කුඩා ජලවිදුලි බලාගාර සංවර්ධනය

2015 වර්ෂය තුළ මෙහෙවැටී 16 ක පූර්ණ ධාරිතාවක් ඇති කුඩා ජලවිදුලි ව්‍යාපෘති 12 ක් ජාලයට එකතු කර ඇත. මේ අනුව කුඩා ජලවිදුලි බලාගාර සංඛ්‍යාව 154 දක්වා වැඩි වී ඇත. එම බලාගාරවල සම්පූර්ණ ධාරිතාව මෙහෙවැටී 306 කි. එම බලාගාර වර්ෂය තුළ ජනනය කළ විදුලිබල ප්‍රමාණය ගිගාවොට් පැය 1,065 කි. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මෙහෙවැටී 137 ක සමූහ ධාරිතාවක් සඳහා ප්‍රමිතිගත විදුලිබල මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම් 79 කට අත්සන් තබා ඇත.

ජෛව ස්කන්ධ බලශක්ති සංවර්ධනය

පවත්නා ජෛව ස්කන්ධ බලාගාර ප්‍රධාන වර්ග තුනකට අයත්ය. එනම් වාක්ෂලතා පාදක, නාගරික අපද්‍රව්‍ය පාදක හා කාර්මික අපද්‍රව්‍ය පාදක වේ. කෘෂි සහ කාර්මික අපද්‍රව්‍ය බලාගාරයක් සහ වාක්ෂලතා පාදක බලාගාරයක් යනුවෙන් කිලෝවොල්ට් 100 ක සම්පූර්ණ ධාරිතාවක් ඇති ජෛව ස්කන්ධ බලශක්ති ව්‍යාපෘති දෙකක් 2015 වර්ෂයේ දී ජාලයට සම්බන්ධ කර ඇත. ඒවායේ සම්පූර්ණ ජනනය ගිගාවොට් පැය 57 කි. වර්ෂය අවසාන වන විට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මෙහෙවැටී 61 ක සමූහ ධාරිතාවක් ඇති ප්‍රමිතිගත බලශක්තිය මිලට ගැනීමේ ගිවිසුම් 14 කට අත්සන් තබා තිබුණි.

සුළං බලශක්ති සංවර්ධනය

වර්ෂය තුළ මෙ.වො. 10 ක පූර්ණ ධාරිතාවක් ඇති සුළං බලශක්ති ව්‍යාපෘතියක් ජාලයට එකතු විය. වර්ෂය අවසාන වන විට මෙ.වො. 124 ක සමූහ ධාරිතාවක් ඇති සුළං බලාගාර 15 ක් ජාලයට එකතු වී තිබුණි. මෙ.වො. 1 ක පූර්ණ ධාරිතාවක් ඇති තවත් ව්‍යාපෘතියක් සඳහා ප්‍රමිතිගත බලශක්තිය මිලට ගැනීමේ ගිවිසුමකට අත්සන් තබන ලදී.

බලශක්ති අලෙවි ශාඛාව

සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් අතර අදාළ බලපත්‍ර කොන්දේසිවලට අනුකූලව සියළු තොග සැපයුම් ගනුදෙනු හැසිරවීම ද, බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් 5 දෙනා සඳහා මාසික ගනුදෙනු සටහන් සකස් කිරීම ද, මෙම ශාඛාවේ වගකීම වේ. මෙම ශාඛාව අය ක්‍රම සකස් කිරීම සම්බන්ධයෙන් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිසම සමග සම්බන්ධීකරණ කටයුතු කරන අතරම සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභීන් වෙනුවෙන් වෙනත් නියාමන කටයුතු ඉටු කිරීම ද සිදුකරයි.

දෙවන අයකුම කාලය වන 2016-2020 සඳහා අනුමත අයකුම ක්‍රමවේදය අනුව සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභීන්ගේ ආදායම් අවශ්‍යතාවන් සකස් කිරීම ද, 2015 වසර තුළ සම්ප්‍රේෂණ ලාභීන් වෙනුවෙන් අයකුම ගොනු කිරීම ද මෙම අංශය ඉටු කළේය.

මනු පරීක්ෂණ රසායනාගාරයට දැන් ධාරා තාරාපැවි පරීක්ෂණ පහසුකම් ඇත. එක් එක් බෙදාහැරීමේ අංශ සමග ඒකාබද්ධව

ප්‍රාථමික සහ කොටුමා උපපොල සමග ධාරා පරිවර්තක පරීක්ෂණය දැන් ඉටු වේ.

නියමු යෝජනා ක්‍රමයක් වශයෙන් ස්ථාන කීපයක් පවත්නා GSM/CSD පාදක සංනිවේදනය වෙනුවට වඩා ඵලදායී සංනිවේදන තාක්ෂණයක් වන අතරම පෞද්ගලික ජාලය (VPN/APN) යොදාගනිමින් දත්ත ලබාගැනීමේ වේගය සහ සම්බන්ධතාව වැඩි දියුණු කොට දුරස්ථ මනු පරීක්ෂණ පහසු වනවාලීමට කටයුතු කරන ලදී.

සන්නිවේදන ශාඛාව

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ජනන, සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ ඒකක සහ වෙනත් අනුයාත ඒකකවලට කටහඬ සහ දත්ත සන්නිවේදන අවශ්‍යතා ලබාදීම සහ පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානයට අධීක්ෂණ පාලන සහ දත්ත ප්‍රතිග්‍රහණ අවශ්‍යතා ලබා දීම සංනිවේදන ශාඛාවේ වගකීමයි.

දිවයින පුරා පවත්නා බලශක්ති රැහැන් ද, බල රැහැන් සන්දේශ ජාලය ද, කෙළවර උපකරණ ඇතුළු දෘෂ්‍ය තන්තු ජාලය ද, පොදු මාර්ග දුරකථන පද්ධතිය ද, සජීවී රැහැන් සහ පරිපාලන දුරකථන පද්ධති ද, දුරකථන හුවමාරු ද, බලාගාරයන් සහ කොටුමා උපපොලවල පවත්නා අතිරේක පද්ධති ද, ආවරණය කරන දත්ත සන්නිවේදන ජාලය පිළිබඳ වගකීම සන්නිවේදන පද්ධති ජාලය උසුලයි.

වර්ෂය තුළ ඉටු කළ සේවයට පහත සඳහන් දෑ ඇතුළත්ය

- වික්ටෝරියා බලාගාරයෙහි SDPHO PABX, නව ගාල්ල කොටුමා උපපොල, නව අනුරාධපුර කොටුමා උපපොල, වවුනියා කොටුමා උපපොල සහ රන්දෙනිගල බලාගාරයෙහි FOX 515 බහුවිධ කාරක ස්ථාපනය සහ මෙහෙවරෙහි යෙදවීම
- මාහෝ කොටුමා උපපොල සහ නාඋල කොටුමා පොල දුරස්ථ මෙහෙයුම් සඳහා ප්‍රකාශ තන්තු දෘෂ්‍ය බහුවිධකාරක මගින් ස්ථානීය සංනිවේදන ජාල ලබාදීම, කෙන්ට් පාලේ කාර්යාලය සමග අදහස් හුවමාරු කරගැනීමට නව අනුරාධපුර කොටුමා උපපොලට ඩිජිටල් දෝෂ රෙකෝඩරය ලබාදීම, උතුරු ජනනී බලාගාරය කුකුල බලාගාරය, පල්ලෙකැලේ මෙහෙයුම් සහ කළමනාකරණ කාර්යාලය සඳහා MITFIN පැකේජය පුළුල් කිරීම සහ රන්දෙනිගල බලාගාරය සහ රන්ටැලේ බලාගාරය අතර අධීක්ෂණ පාලනය සහ දත්ත ප්‍රතිග්‍රහනය පුළුල් කිරීම.
- තන්තු දෘෂ්‍ය සන්නිවේදනය නැති බැවින් පොළොන්නරුව හබරන, පොළොන්නරුව-වාලච්චේන සහ හබරන-වාලච්චේන සේවා ස්ථාන අතර නාලිකා ධාරිතාව වැඩි කිරීමට (ETL 540/600 මාදිලියේ) බල රැහැන් සන්දේශ පැරණි සබඳතා තුනක් ස්ථාපනය, ප්‍රති-සුසරනය සහ මෙහෙවරෙහි යෙදවීම.



සම්ප්‍රේෂණ අංශය

- SCCMP යටතේ පවත්නා SDH ජාලයට ලැබුණ IS 3000 මාදිලියේ අළුත් SOPHO PABX හතරක් සමඟ අළුත් FOX 615 බහුවිධකාරක ඒකාබද්ධ කිරීම සහ දුරකථන ජාලය හැඩගැසීමට අවශ්‍ය ප්‍රති-මංසැකසුම සහ අරක්‍ෂණ මාර්ග සැකසුම.

අධීක්‍ෂණ පාලන සහ දත්ත ප්‍රතිග්‍රහණ පද්ධතිය සහ දුරස්ථ ස්ථානවල අධීක්‍ෂණ පාලන සහ දත්ත ප්‍රතිග්‍රහණ උපකරණ පිළිබඳ වගකීම ද, පද්ධති පාලන මෙහෙයුම් සඳහා මෙහෙයුම් සංනිවේදන, පොදු මාර්ග දුරකථන පද්ධතිය සජීවී රැහැන් පද්ධතිය) සම්බන්ධ වගකීම ද, සන්නිවේදන සේවා ඒකකය උසුලයි.

සංඛ්‍යාත ධාරක ඒකකය

සුක්‍ෂම තරංග සංනිවේදන පද්ධති පිළිබඳ වගකීම ද, ජනන, සම්ප්‍රේෂණ සහ ව්‍යාප්ති අංශවල මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු කටයුතු සඳහා (VHF සහ UHF) ගුවන්විදුලි සන්නිවේදන පහසුකම් සැලසීම පිළිබඳ වගකීම ද සංඛ්‍යාත ධාරක ඒකකය සතුය.

වර්ෂය තුළ ඉටු කළ කටයුතුවලට පහත සඳහන් දෑ ද ඇතුළත් විය.

- මාතලේ රිවර්ස්ටොන්හි නව පුනරාවර්තක ස්ථානය ස්ථාපනය කිරීම මගින් මඩකලපුවේ ජංගම UHF ගුවන් විදුලි සන්නිවේදන ආවරණය වැඩි දියුණු කිරීම.
- සේවයේ ගුණාත්මකභාවය වැඩි දියුණු කිරීමට මධ්‍ය කලාප VHF පුනරාවර්තක ස්ථානය කුරුණෑගල ඇතුලට ගෙන යන ලදී.
- ප්‍රදේශයට ජංගම ගුවන් විදුලි සන්නිවේදනය ලබා දීමට නව මධ්‍ය කලාප VHF පුනරාවර්තක ස්ථානයක් හලාවත ප්‍රදේශ කාර්යාලයෙහි ස්ථාපනය කරන ලදී.
- උතුරු සහ නැගෙනහිර පළාත්වල ජංගම ගුවන් විදුලි සන්නිවේදනය පුළුල් කිරීමට උපකරණ ප්‍රතිසම්පාදනය සිදු විය. මෙම උපකරණ ලබන වසරේ දී ස්ථාපනය කරනු ඇත.

සන්නිවේදන සේවා ඒකකය

වර්ෂය තුළ ඉටු කළ සේවා අතර පහත සඳහන් දෑ ඇතුළත්ය.

- නව ගාල්ල, කුරුණෑගල, හොරණ, රත්වැවේ කිලෝවොල්ට් 220 සහ බියගම කිලෝවොල්ට් 220 නව ද්වාර (gateways) පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානය සමඟ ඒකාබද්ධ කිරීම.
- නාඋල මාහෝ සහ වේයන්ගොඩ අධීක්‍ෂණ පාලන සහ දත්ත ප්‍රතිග්‍රහණය වැඩි දියුණු කිරීම සහ ලක්‍ෂයෙන් ලක්‍ෂයට පරීක්‍ෂණය.
- කිලෝවොල්ට් 220 ආරක්‍ෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය යටතේ ස්ථාපනය කරන ලද විකටෝරියා, රත්දෙනිගල සහ කොත්මලේ කිලෝවොල්ට් 220 හි ද්වාරයන්හි ආරක්‍ෂණ සංශෝධන දර්ශක ප්‍රාදේශීය වශයෙන් මෙහෙවරෙහි යෙදවීම.

- රත්දෙනිගල බලාගාරය සහ රත්වැවේ බලාගාරයෙහි අධීක්‍ෂණ පාලන සහ දත්ත ප්‍රතිග්‍රහණය නව පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානය සමඟ ඒකාබද්ධ කිරීම සඳහා දුරස්ථ පර්යන්ත ඒකක සැලැස්ම සකස් කිරීම අවසන් කරන ලදී.

ආයතනික සහ නියාමන සබඳතා ශාඛාව

අංශයෙහි පවත්නා මානව සම්පත් ප්‍රශස්ත ලෙස භාවිතා කරමින් සම්ප්‍රේෂණ අංශය යෝග්‍ය පරිදි ක්‍රියා කිරීම සහතික කිරීමේ වගකීම ආයතනික සහ නියාමන සබඳතා ශාඛාව සතුය. මෙම අංශය සම්ප්‍රේෂණ අංශයේ කාර්ය මණ්ඩලයෙහි කාර්යසාධන ඇගයීම සහ සේවයෙහි උසස් කිරීම පිළිබඳ වගකීම දරන අතරම, අංශයේ විධායක සහ විධායක නොවන සේවකයන් සඳහා පුහුණු ශාඛාව හා සම්බන්ධීකරණයෙන් යුක්තව, දේශීය සහ විදේශීය කුසලතා සංවර්ධන වැඩසටහන් සහ පුහුණු වැඩසටහන් මෙහෙයවයි.

මානව සම්පත්

විධායක නිලධාරීන් 166 ක් ද, විධායක නොවන නිලධාරීන් 992 ක් ද ඇතුළත් වන, සම්පූර්ණ වශයෙන් 1,158 දෙනෙකුගෙන් සමන්විත කාර්යමණ්ඩලයක් සම්ප්‍රේෂණ අංශයේ සේවය කළේය.

කුසලතා වැඩි දියුණු කිරීමේ අවශ්‍යතා අනුව, අදාළ කාර්යමණ්ඩලයට මණ්ඩලයෙන් බාහිරව දේශීය හෝ විදේශීය පුහුණුව ලබාදෙන ලදී. සැලසුම්කරණය, නිර්මාණකරණය, සන්නිවේදනය, උපපොල සේවයංක්‍රීයනය, උපපොල සහ සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් මෙහෙයුම සහ නඩත්තුව යන විෂයන් විදේශීය පුහුණුව විසින් ආවරණය කරන ලදී.

විදේශීය පුහුණු වැඩසටහන්/වැඩමුළුවලට සහභාගී වූ කාර්යමණ්ඩලයට තම අත්දැකීම් අන් අය සමඟ බෙදා ගැනීමට සැලැස් වූ සැසිවාර සෑම මසකම පවත්වනු ලැබීය.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය නිල වශයෙන් අනුග්‍රහය දැක්වූ සක්‍රීය සුබසාධක සමිතියක් මෙම අංශයෙහි ඇත. ණය යෝජනා ක්‍රම ක්‍රියාත්මක කිරීම, දීර්ඝ කාලීන සේවය සඳහා තම සාමාජිකයන්ට තිළින ප්‍රදානය කිරීම ආදී සේවාවන් ඉටු කළ අතරම, කාර්යමණ්ඩලයේ විවිධ අංශ අතර සුහද සබඳතාව ප්‍රවර්ධනය කරන ලදී.

පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානය නවීකරණ ව්‍යාපෘතිය

ශ්‍රී ලංකාවේ නව පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානයක් පිහිටුවීම ගැන 2006 දී සිදු කළ ශක්‍යතා අධ්‍යයන වාර්තාව පදනම් කොට ගෙන ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවේ ආධාරය ඇතිව මෙම ව්‍යාපෘතිය ක්‍රියාත්මක කර ඇත. ව්‍යාපෘතිය පැකේජ දෙකකින් සමන්විතය.

‘අ’ පැකේජය - ජාතික පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානයක් ඉදිකොට අධීක්‍ෂණ පාලන සහ දත්ත ප්‍රතිග්‍රහණය සහ සන්නිවේදන පද්ධති ස්ථාපනය



සම්ප්‍රේෂණ අංශය

'ආ' පැකේජය - පවත්නා බිම් කම්බිවෙනුවට දෘෂ්‍ය තන්තු මිනිත් භාවිතය. පද්ධති පාලන නවීකරණ ව්‍යාපෘති වැඩ සඳහා උපදේශක කොන්ත්‍රාත්තුව 2010 මැයි මාසයේ දී පිරිනමන ලදුව එහි වැඩ 2013 දී අවසන් විය.

'අ' පැකේජය - 'අ' පැකේජයෙහි අරමුණ වනුයේ ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිබල සම්ප්‍රේෂණ/ජනන පද්ධතිය කළමනාකරණය කිරීමට ජාතික පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානයක් ඇති කිරීමයි. 'අ' පැකේජයේ 1 වන කාණ්ඩය යටතේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සම්ප්‍රේෂණ ජාලයෙහි කොටුමා උපපොලවල කිලෝවොල්ට් 132/220 ස්විච්චන්තවල හැකියාව පාලනය කළ හැකි සහ පසුච්චරම් කළ හැකි නව පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානයක් ස්ථාපනය කරනු ඇත. නව පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානයේ මුඛ්‍ය ලක්ෂණයක් වනු ඇත්තේ බලශක්ති බෙදාහැරීමේ කාර්ය සටහන ගැන මෙහෙයුම් කාර්යමණ්ඩලයට ක්‍රියාශීලී ලෙස තීරණ ගැනීමට සහාය වන අධීක්ෂණ පාලන සහ දත්ත ප්‍රතිග්‍රහන පද්ධතියක් සමග ඒකාබද්ධ වූ බලශක්ති කළමනාකරණ පද්ධතියක් ලැබීමයි. 'අ' පැකේජයේ 1 වන කාණ්ඩයෙහි වැඩ 2014 ජූලි මාසයේ දී පිරිනමන ලදුව 2016 ඔක්තෝබර් මස අවසන් කිරීමට නියමිතය.

'අ' පැකේජය සඳහා සම්පූර්ණ ගෙවීම - 2015 සඳහා වන 1 වන කාණ්ඩය (ආසන්න වශයෙන්)

- ඇමරිකා එක්සත් ජනපද ඩොලර් 400,000.00 * ශ්‍රී ලංකා රුපියල් 80,000,000.00

'අ' පැකේජයේ දෙවන කාණ්ඩය යටතේ දීපව්‍යාප්ත සන්නිවේදන පද්ධතියක් ස්ථාපනය කරන ලදී. 2013 වර්ෂයේ ඔක්තෝබර් මස කොන්ත්‍රාත්තුව පිරිනමන ලදුව එහි වැඩ 2015 දෙසැම්බර් මස නිම විය.

'අ' පැකේජය සඳහා සම්පූර්ණ ගෙවීම - 2015 සඳහා වන 2 වන කාණ්ඩය (ආසන්න වශයෙන්)

- CHF 350,000.00 * ඇමරිකා එක්සත් ජනපද ඩොලර් 200,000.00 * ශ්‍රී ලංකා රුපියල් 30,000,000.00

පිවිතුරු බලශක්ති ප්‍රවේශ දියුණු කිරීමේ වැඩසටහන 1 වන කොටස යටතේ, 'අ' පැකේජය සහ 'ආ' පැකේජයේ සම්පූර්ණ පිරිවැය ආවරණය කිරීම සඳහා ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව ආසන්න වශයෙන් ඇමරිකා එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 25 ක අරමුදලක් ලබාදෙයි.

මන්නාරම සුළං බලශක්ති ව්‍යාපෘතිය

ජලවිදුලි, සුළං සහ සූර්ය බලශක්තිය වැනි පුනර්ජනනීය බලශක්ති ප්‍රභවයන් රැසක් ලැබීමේ භාග්‍යය ශ්‍රී ලංකාවට හිමි වී ඇත. අද වන විට සියළුම ප්‍රධාන පරිමාණයේ ජලවිදුලි විභවයන්ගෙන් ප්‍රයෝජන ගන්නා අතර ඒවා මෙරට බලශක්ති අවශ්‍යතා සපුරාලීමට සැලකිය යුතු ලෙස දායක වේ.

නූතන ඉංජිනේරු විද්‍යාව සහ තාක්ෂණය උපයෝගී කර ගැනීමත් සමග ප්‍රත්‍යක්ෂ වී ඇති ප්‍රභවයක් බවට පත්ව ඇති සුළං බලශක්තිය, පුනර්ජනනීය බලශක්ති ප්‍රභවයන් අතුරෙන් ඊළඟ තෝරා ගැනීමයි. 2020 වසර වන විට සම්පූර්ණ බලශක්ති ජනනයෙන් 20% ක් සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය ප්‍රභවයන්ගෙන් ලබාගැනීම ඉලක්ක කළ යුතු බවට ප්‍රතිපත්තිමය නියමයක් ශ්‍රී ලංකා රජය ලබාදී ඇත. එමතු ද නොව, 2002 තරම් ඈත කාලයක දී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විදුලිබල ජනනය සඳහා සුළං සම්පතෙහි අනාගත විභවය හඳුනාගෙන දිවයින පුරා සුළං බල ජනනයට යෝග්‍ය ස්ථාන සොයා ගැනීමට පූර්ව-ශක්‍යතා අධ්‍යයනයන් ආරම්භ කළේය. මේ අනුව එබඳු බලාගාරයක් සඳහා වඩාත්ම යෝග්‍ය ස්ථානවලින් එකක් හැටියට මන්නාරම දූපත හඳුනාගෙන ඇත.

එබඳු පරමාර්ථයක් ඇතිව, මන්නාරම දූපතේ දකුණු වෙරළ තීරුවෙහි මෙ.වො. 100 ධාරිතාවක් ඇති ශ්‍රී ලංකාවේ ප්‍රථම විශාල පරිමාන සුළං බල තැන් නිර්මාණය කිරීම සඳහා මන්නාරම සුළං බල ව්‍යාපෘතිය නමින් යුත් ව්‍යාපෘති කළමනාකරණ ඒකකයක් 2015 මැයි මාසයේ දී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් ස්ථාපිත කර ඇත. මෙම සුළං බලාගාරය අර්ධ වශයෙන් වෙන්කළ හැකි උපායමාර්ගය මත මෙහෙයවනු ඇත. අනාගතයේ දී මෙරට ජාතික විදුලිබල ජාලයට අවශේෂණය කෙරෙන සියළුම විශාල පරිමාන සුළං බල ව්‍යාපෘති සඳහා මන්නාරම සුළං බල ව්‍යාපෘතිය ආදර්ශ පාදකයක් වනු ඇත.

ව්‍යාපෘතිය පිළිබඳ මූලික විස්තර

ව්‍යාපෘති විෂය පථය	බලශක්ති ජේවන (evacuation) පද්ධතිය, යටිතල පහසුකම් සහ අධීක්ෂණ පාලන සහ දත්ත ප්‍රතිග්‍රහනය සහිත පාලන මධ්‍යස්ථානයක් ඇතුළු මෙ.වො. 100 සුළං බල තැන්පත් ඉදිකිරීම.
සම්පූර්ණ ව්‍යාපෘති පිරිවැය	ඇමරිකා එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 165
සාමාන්‍ය වාර්ෂික බලශක්ති ජනනය	ගිගවොට් පැය 324
සුළං තලබිම්/ජනක කට්ටල සංඛ්‍යාව	50
සාමාන්‍ය බලාගාර සාධකය	37% සිට 40% දක්වා
ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කාලය	අවුරුදු 2
ව්‍යාපෘතිය අවසන් කිරීම	2018 මැයි

අද දක්වා ප්‍රගතිය

බලාගාරය සඳහා ශ්‍රී ලංකා සුනිතා බලශක්ති අධිකාරිය නිකුත් කළ තාවකාලික අනුමැතිය ඇතුළු අවශ්‍ය ව්‍යවස්ථානුකූල අනුමැතීන් ලැබී ඇත.

ව්‍යාපෘතියේ පාරිසරික අනුමැතිය සඳහා වෙරළ සංරක්ෂණ සහ වෙරළ සම්පත් කළමනාකරණ දෙපාර්තමේන්තුව පාරිසරික



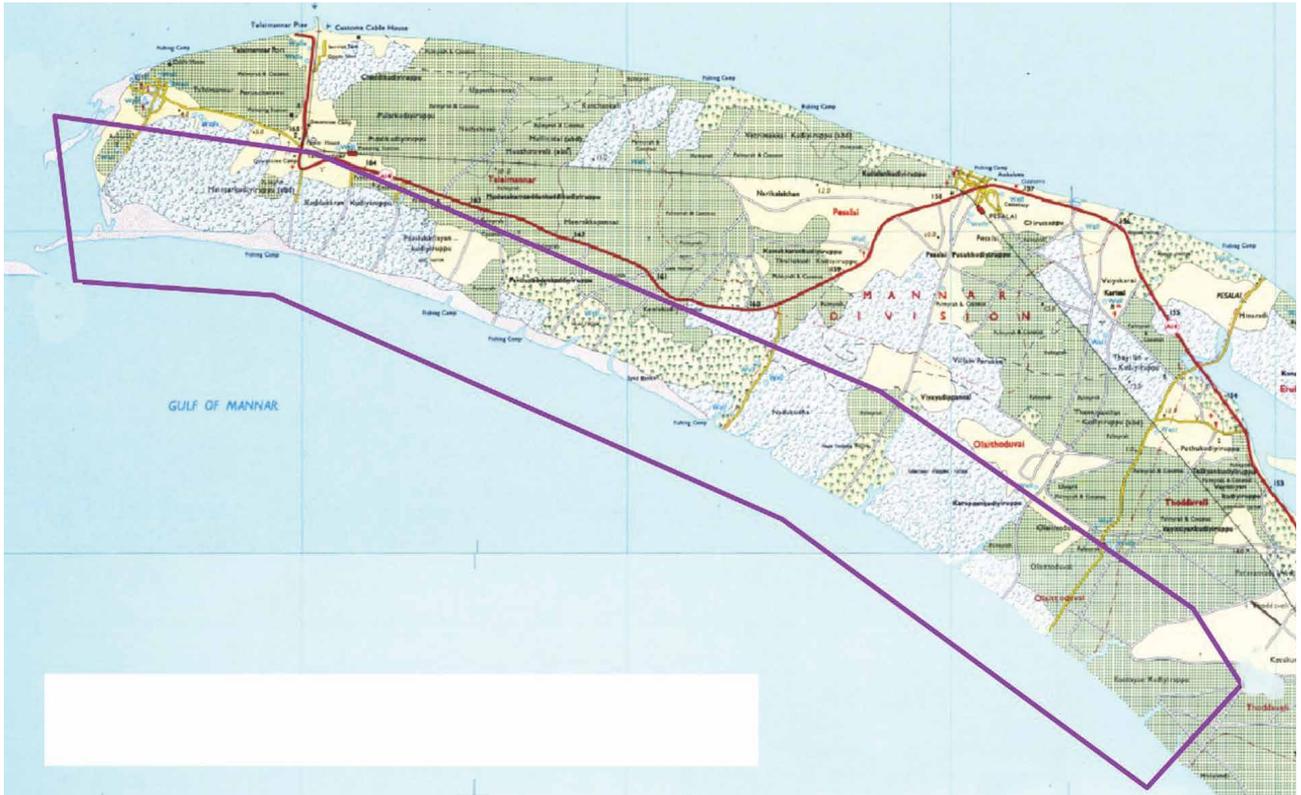
සම්ප්‍රේෂණ අංශය

බලපෑම් ඇස්තමේන්තුවක් සිදුකරන ලෙස යෝජනා කර ඇත. ඒ අනුව අදාළ අධ්‍යයනය දැන් සිදු කරනු ලැබේ.

තව ද, මෙ.වො. 100 සුළං බල උයන සඳහා වෙන්කර ඇති ඉඩම සමීක්ෂණය කර ඇති අතර, සුළං බලාගාර උපාංග

ප්‍රවාහනය සඳහා යොදා ගත හැකි මුහුදු මාර්ගයක් හඳුනා ගැනීමට මන්නාරම් දූපතේ දකුණු වෙරළ තීරුවේ අගාධමිතික අධ්‍යයනයක් (Bathymetric survey) ආරම්භ කර ඇත.

මන්නාරම සුළංබල ව්‍යාපෘතිය සඳහා වෙන්කර ඇති භූමිභාගය



පුනර්ජනනීය බලශක්ති අවශෝෂණ සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය

සංවර්ධනය කිරීමට නියමිත කුඩා ජල විදුලිබල ව්‍යාපෘති බොහොමයක් මාලිබොඩ, දැරනියගල, බලංගොඩ, රත්නපුර, පදියපැලැල්ල, රාගල, නුවරඑළිය සහ කොත්මලේ ප්‍රදේශයේ ස්ථානගත වී ඇත. කෙසේ වුව ද, මෙම ප්‍රදේශවල පවත්නා කොටුමා උපපොළ අවශෝෂණ ධාරිතාව ඉක්මවා කුඩා ජලවිදුලි බලාගාරවල විදුලිබලය දැනටමත් නිපදවයි. එබැවින් ජාතික ජාලයට නව පුනර්ජනනීය බලශක්තිය අවශෝෂණය කර ගැනීම සඳහා ඉහත සඳහන් ප්‍රදේශවල විදුලිබල ජාලය වැඩි දියුණු කළ යුතුය.

මාලිබොඩ, වේවැල්වත්ත, නාවලපිටිය සහ රාගල නව කොටුමා උපපොළ ඉදිකිරීම සහ ඒ ආශ්‍රිත සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ඉදිකිරීම මෙම ව්‍යාපෘතියේ විෂය පථයට ගැලපෙන පරිදි හඳුනාගෙන ඇත. ඇස්තමේන්තුගත සම්පූර්ණ පිරිවැය ඇමරිකා එක්සත්

ජනපද ඩොලර් මිලියන 48.06 කි. (ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 6,227.6). මූලික පිරිවැය වන ඇමරිකා එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 37.8 (ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 4,898.6) ප්‍රංශ සංවර්ධන ඒජන්සියෙන් ලැබෙන අතර ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ඒ සඳහා ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 1,329.1 ක් යොදවයි.

ව්‍යාපෘතිය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් ක්‍රියාත්මක කරනු ඇත. සියළු කටයුතු නිමවා බාග්දීමේ පිළිවෙතින් බැහැරව භාණ්ඩ සහ සේවා කොන්ත්‍රාත්කරුවන් කීප දෙනෙකුගෙන් ලබා ගන්නවා ඇත. සියළු මූලික විද්‍යුත් සැලසුම් ද, ඇතැම් ද්විතීය විද්‍යුත් සැලසුම් ද, සියළු සිවිල් සැලසුම් ද, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ඉංජිනේරු ශිල්පීන් විසින් ඉටු කරනු ඇත.

2018 වසර අවසාන වන විට ව්‍යාපෘති වැඩ අවසන් කිරීම අපේක්ෂිතය.





මෙහෙයුම්
සමාලෝචනය



බෙදාහැරීමේ අංශයන්

බෙදාහැරීමේ අංශයන්

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ශ්‍රී ලංකාවේ 88% ක් (විකුණුම් ප්‍රමාණය අනුව) විදුලිබලය බෙදාහැරීම පිළිබඳ වගකීම දරන අතර, ඉතිරි කොටසෙහි විදුලිබලය බෙදාහැරීම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පරිපාලන ආයතනයක් වන සීමාසහිත ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගම සතු වගකීමකි.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ විදුලිබලය බෙදාහැරීමේ පද්ධතිය අංශ 4 ක් මගින් සිදුවේ. මෙලෙස බෙදාහැරීමේ අංශ හතරක් ඇති කිරීමේ ප්‍රධාන අරමුණ වූයේ එකිනෙක අංශ වල කාර්යසාධනය අනෙක්වා සමග පොදුවේ සංසන්ධනය කිරීමටත්, එමගින් පාරිභෝගිකයන්ට වඩාත් කාර්යක්ෂම හා ගුණාත්මක විදුලි සැපයුමක් ලබා දීමටත්ය.

කිලෝවෝල්ට් 33 සහ කිලෝවෝල්ට් 11 මධ්‍යම වෝල්ටීයතා රැහැන් සහ වෝල්ට් 400 ට අඩු වෝල්ටීයතා රැහැන්වලින් බෙදාහැරීමේ ජාල පද්ධතිය සමන්විත වන අතර, එය කොටුමා උපපොල හරහා කිලෝවෝල්ට් 132 සහ කිලෝවෝල්ට් 220 සම්ප්‍රේෂණ ජාලයට සම්බන්ධ වෙයි.

සෑම අංශයකම ප්‍රධානියා හැටියට සාමාන්‍යාධිකාරීවරයාට සෘජුවම වාර්තා කරන අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරීවරයකු සේවය කරයි. ඒ ඒ අංශයන් භාරයේ පවත්නා ප්‍රදේශ වෙත වෙනම පහත දැක්වේ.

බෙදාහැරීමේ අංශය 1 (DD1) : කොළඹ නගරය, වයඹ පළාත, උතුරු මැද පළාත සහ උතුරු පළාත.

බෙදාහැරීමේ අංශය 2 (DD2) : බස්නාහිර පළාත උතුර, මධ්‍යම පළාත සහ නැගෙනහිර පළාත.

බෙදාහැරීමේ අංශය 3 (DD3) : බස්නාහිර පළාත දකුණ II, ඌව සහ සබරගමුව පළාත.

බෙදාහැරීමේ අංශය 4 (DD4) : බස්නාහිර පළාත දකුණ I සහ දකුණු පළාත.

මෙහෙයුම් ව්‍යුහය

බෙදාහැරීමේ අංශය පළාත් අනුව කොටස්වලට බෙදා ඇත. පළාතක් භාරව කටයුතු කරන ඒකකයේ ප්‍රධානියා නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරීවරයෙකි. එක් පළාතක් ප්‍රදේශවලට බෙදා සෑම ප්‍රදේශයක්ම ප්‍රදේශීය විදුලි ඉංජිනේරුවරයෙකු යටතට පත්කර ඇත. සෑම ප්‍රදේශයක්ම තව දුරටත් පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථානවලට බෙදා එම මධ්‍යස්ථාන විදුලි අධිකාරීන් යටතට පත්කර තිබේ.

ප්‍රාදේශීය මෙහෙයුම්

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 වව්නියාවයි. උතුරු මැද පළාත ද ප්‍රදේශ 3 කට බෙදා ඇත. එනම්, අනුරාධපුර, කැකිරාම සහ

මීන්නේරිය යි. වයඹ පළාත ප්‍රදේශ 7කට බෙදා ඇත. එනම්, හලාවත, කුරුණෑගල, කුලියාපිටිය, වාරියපොළ, වෙන්තප්පුව, පුත්තලම සහ නාරම්මල ය. කොළඹ නගරය, කොළඹ උතුර, කොළඹ දකුණ, කොළඹ බටහිර සහ කොළඹ නැගෙනහිර යන ප්‍රදේශවලට බෙදා ඇත.

බෙදාහැරීමේ අංශය 2 ට නැගෙනහිර සහ මධ්‍යම පළාත සම්පූර්ණයෙන් ද, බස්නාහිර සහ සබරගමුව පළාත්වල කොටස් ද, ප්‍රාදේශීය කාර්යාල 22 ක් ද ඇතුළත් ය. නැගෙනහිර පළාත ප්‍රදේශ 4 කට බෙදා ඇත. එනම්, අම්පාර, මඩකලපුව, ත්‍රිකුණාමලය සහ කල්මුනේ ය. කැගල්ල, මාවනැල්ල, මහනුවර නගරය, පේරාදෙණිය, කුණ්ඩසාලේ, කටුගස්තොට, ගලගෙදර, මාතලේ, දඹුල්ල, නුවරඑළිය, ගිනිගත්හේන සහ නාවලපිටිය මධ්‍යම පළාතේ මෙහෙයුම් පටයට යටත් ප්‍රදේශ 12 ට. බස්නාහිර පළාත උතුර, ප්‍රදේශ, 6 කට බෙදා තිබුණි. එනම්, ගම්පහ, කැලණිය, මීගමුව, ජා ඇල, දිවුලපිටිය සහ වේයන්ගොඩයි.

සබරගමුව පළාත ද, ඌව පළාත ද, බස්නාහිර පළාත දකුණ - II යනුවෙන් හැඳින්වෙන බස්නාහිර පළාතේ කොටසක් ද, ආවරණය කරන බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීට හිමි සේවා ප්‍රදේශය බෙදාහැරීමේ අංශය 3 යනුවෙන් හැඳින්වේ. බස්නාහිර පළාත දකුණ - II, ප්‍රදේශ 5 කට බෙදා තිබුණි. ඒවා නම්, බණ්ඩාරගම, හෝමාගම, ශ්‍රී ජයවර්ධනපුර, අවිස්සාවේල්ල සහ හොරණයි. සබරගමුව පළාත ද ප්‍රදේශ 5කට බෙදා තිබුණි. ඒවා නම් රත්නපුර, කහවත්ත, රුවන්වැල්ල, ඇහැලියගොඩ සහ ඇඹිලිපිටියයි. එම කොට්ඨාසය රත්නපුර දිස්ත්‍රික්කය සම්පූර්ණ වශයෙන් ද, කැගල්ල දිස්ත්‍රික්කයෙන් කොටසක් ආවරණය කරයි. බදුල්ල, දියතලාව, මොණරාගල ඇතුළු බදුල්ල සහ මොණරාගල පරිපාලන දිස්ත්‍රික්ක ඌව පළාතට අයිති විය.

බස්නාහිර පළාතෙන් කොටසක් (බස්නාහිර පළාත දකුණ - I) ද, සම්පූර්ණ දකුණ පළාත ද, සබරගමුව සහ ඌව පළාත්වල කොටස් කීපයක් ද, බෙදාහැරීමේ අංශ 4 ට අයත්ය. බස්නාහිර පළාත දකුණ - I, ප්‍රදේශ 3 කට බෙදා තිබුණි. එම කොටස් නම් රත්මලාන, කළුතර සහ දෙහිවලය. අම්බලන්ගොඩ, ගාල්ල හම්බන්තොට, මාතර, තංගල්ල, වැලිගම සහ බද්දේගම ප්‍රදේශ දකුණු පළාතට අයත් ප්‍රදේශ විය.

එක් එක් අංශයේ මෙහෙයුම් පවත්වා ගැනීමට අවශ්‍ය ආධාරක සේවාවන් ඉටු කිරීම සඳහා ශාඛා තුනක් වෙත වෙනම පැවතුණි. ඒවා නම් ව්‍යාපෘති සහ අධිසැර නඩත්තු ශාඛාව, සැලසුම් සහ සංවර්ධන ශාඛාව සහ වාණිජ සහ ආයතනික ශාඛාවයි. බෙදාහැරීමේ අංශය 1 හි පමණක් බෙදාහැරීම් සම්බන්ධීකරණ ශාඛාවක් විය.

අංශයේ මුඛ්‍ය පරමාර්ථ

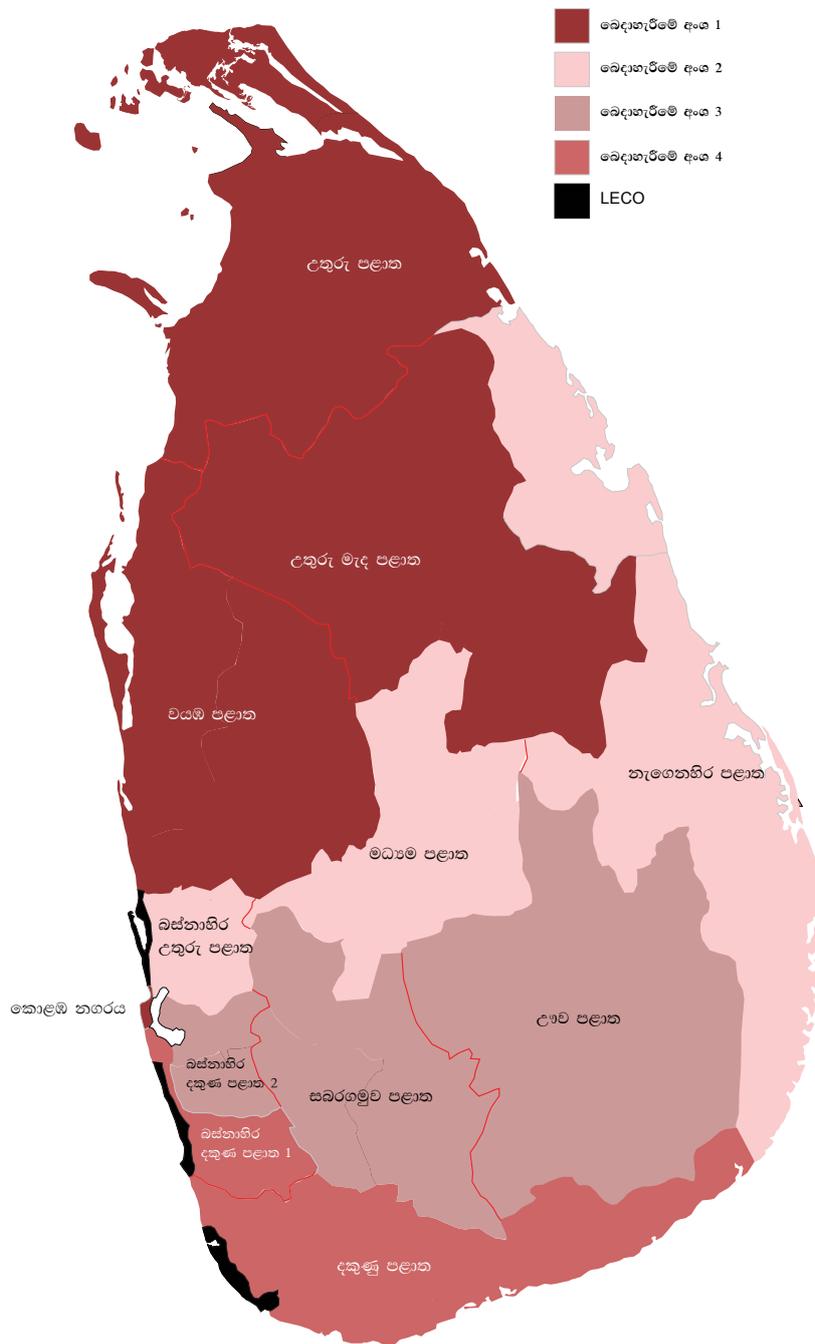
- 1. අංශය තුළ ව්‍යවස්ථාපිත මට්ටම අනුව (statutory levels) අනුග්‍රාහකයන්ට විශ්වසනීය විදුලිබල සැපයුමක් ලබාදීම.



බෙදාහැරීමේ අංශයන්

2. විදුලිබලය විකිණීම සහ සම්පූර්ණ වියදම උපයා ගතහැකි අයුරින් සැලසුම්ගත ආදායම ලබාගැනීම.
3. සියලු දෙනාටම විදුලිබලය සැපයීම.
4. සියළු පාර්ශ්වකරුවන්ගේ උපරිම තාප්තිය සඳහා විදුලිය ආශ්‍රිත සියළු සේවා සැපයීම.
5. පද්ධති හානිය අවම කරන අතරම, බෙදාහැරීමේ ජාල විශ්වසනීයත්වය අන්තර්ජාතික ප්‍රමිතිවලට සම වන අයුරින් විදුලිබලය බෙදාහැරීමේ පද්ධතිය සංවර්ධනය සහතික කිරීම.

බෙදාහැරීමේ අංශ



බෙදාහැරීමේ අංශයන්

වර්ෂයේ සුවිශේෂ කාර්යසාධනයන්						
විස්තරය	ඒකකය	බෙදාහැරීමේ අංශය 1	බෙදාහැරීමේ අංශය 2	බෙදාහැරීමේ අංශය 3	බෙදාහැරීමේ අංශය 4	මුළු ගණන
වර්ෂය තුළ සම්පූර්ණයෙන් මිලට ගත් ඒකක	ගිගවොට් පැය	3,400	3,960	2,137	1,697	11,194
අංශය තුළ වර්ෂයේ දී අලෙවි කළ ඒකක	ගිගවොට් පැය	3,233	3,600	1,962	1,546	10,341
අලෙවි කළ ඒකකවලින් ඉපයූ ආදායම	ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන	57,772	53,935	29,736	24,298	165,741
අලෙවි කිරීමේ සාමාන්‍ය මිල	ශ්‍රී ලංකා රුපියල්	17.87	14.98	15.16	15.72	16.02
බෙදාහැරීමේ හානිය	%	8.80%	9.09%	7.93%	8.90%	7.58%
ලබාගත යුතු ආදායම් ප්‍රමාණය	මාස	0.87	0.84	0.90	0.70	0.83
වර්ෂය අවසානයේ දී අංශය තුළ තොග පාරිභෝගිකයන් සංඛ්‍යාව	සංඛ්‍යාව	3,704	2,944	1,632	1,436	9,716
වර්ෂය අවසානයේ දී අංශය තුළ සාමාන්‍ය පාරිභෝගිකයන් සංඛ්‍යාව	සංඛ්‍යාව	1,583,101	1,938,081	1,155,291	961,941	5,638,414
වර්ෂය තුළ ලබාදුන් නව සබඳතා සංඛ්‍යාව	සංඛ්‍යාව	82,352	68,189	50,762	29,297	230,600

බෙදාහැරීමේ යටිතල ව්‍යුහය						
විස්තරය	ඒකක	බෙදාහැරීමේ අංශය 1	බෙදාහැරීමේ අංශය 2	බෙදාහැරීමේ අංශය 3	බෙදාහැරීමේ අංශය 4	මුළු ගණන
කිලෝවෝල්ට් 33 බෙදාහැරීමේ රැහැන්	කි.මී.	9,968	8,810	7,970	4,477	31,225
කිලෝවෝල්ට් 11 බෙදාහැරීමේ රැහැන්	කි.මී.	781	622	40	328	1,771
කිලෝවෝල්ට් 11 භූගත බහන්	කි.මී.	647	121	5	22	795
කිලෝවෝල්ට් 33/11 ප්‍රාථමික උපපොල	සංඛ්‍යාව	45	40	12	39	136
අඩු වෝල්ටීයතා බෙදාහැරීමේ රැහැන්	කි.මී.	35,953	35,958	28,880	24,699	125,490
අඩු වෝල්ටීයතා භූගත බහන්	කි.මී.	602	70	6	6	684
අඩු වෝල්ටීයතා බෙදාහැරීමේ උපපොල	සංඛ්‍යාව	9,191	7,648	5,415	4,630	26,884

බෙදාහැරීමේ අංශ ව්‍යාප්ති වී ඇති ආකාරය				
විස්තරය	බෙදාහැරීමේ අංශය 1	බෙදාහැරීමේ අංශය 2	බෙදාහැරීමේ අංශය 3	බෙදාහැරීමේ අංශය 4
ප්‍රදේශ සංඛ්‍යාව	17	22	13	10
පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථාන සංඛ්‍යාව	58	77	42	37
එකතු කිරීමේ මධ්‍යස්ථාන සංඛ්‍යාව	12	16	11	10
පාලක මධ්‍යස්ථාන සංඛ්‍යාව	4	3	2	2

ආදායම් එකතු කිරීමේ මධ්‍යස්ථාන

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය, බැංකු සහ පහත දැක්වෙන නියෝජිත ආයතන එකතු කිරීමේ මධ්‍යස්ථාන හැටියට වර්ෂය තුළ ක්‍රියාත්මක විය:

සැනෙකින් යාවත්කාලීන වන ගෙවීම් කවුළු (Online Real Time Payment Counters), ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ

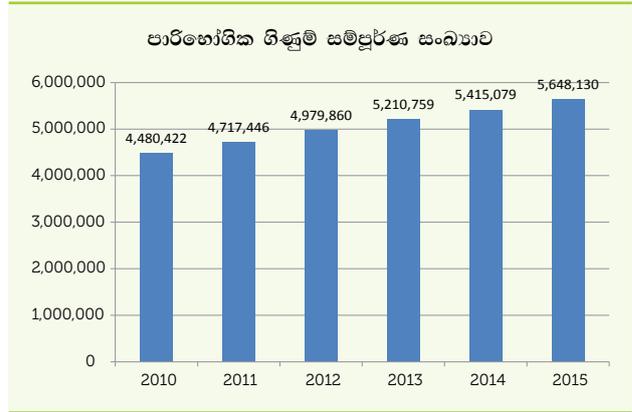
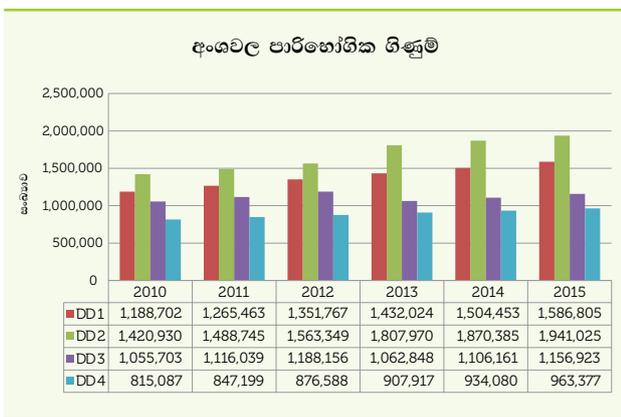
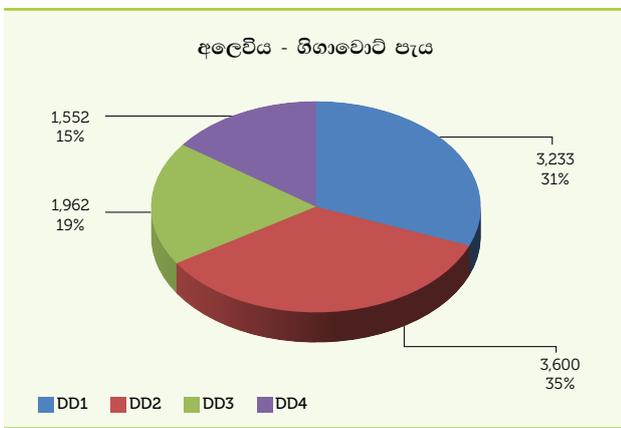
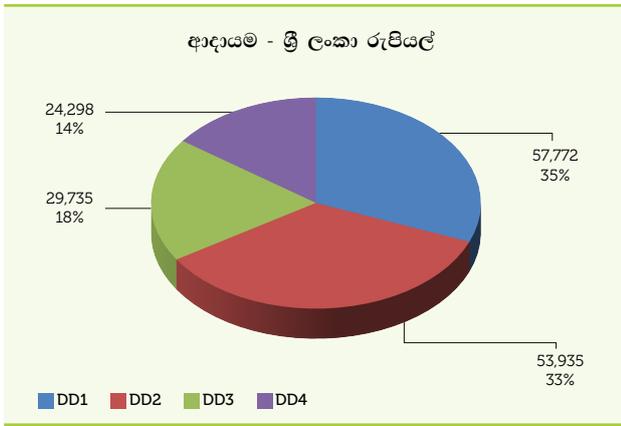
කවුළු, මහජන බැංකුවේ ශාඛා, කාගිල්ස් ෆ්‍රඩ්සිටි වෙළඳසැල්, eZ-Cash (Dialog), M-Cash (Mobitel).

සැනෙකින් යාවත්කාලීන නොවන ගෙවීම් කවුළුට තැපැල් කන්තෝරු සහ නියෝජිත ආයතන 23 ක්.



බෙදාහැරීමේ අංශයන්

බෙදාහැරීමේ අංශවල මෙහෙයුම් දත්ත



වර්ෂය අවසාන වන විට පැවති විදුලියන මට්ටම

අංශය	පළාත	විදුලියන මට්ටම (%)	
		2014	2015
බෙදාහැරීමේ අංශය 1	උතුර	92.0	97.0
	වයඹ	97.0	98.0
	උතුරු මැද	95.5	98.0
	කොළඹ නගරය	100.0	100.0
බෙදාහැරීමේ අංශය 2	බටහිර උතුර	100.0	100.0
	මධ්‍යම	99.0	99.0
	නැගෙනහිර	88.6	98.5
බෙදාහැරීමේ අංශය 3	බටහිර දකුණ 11	99.2	99.3
	ඌව	94.0	97.0
	සබරගමුව	99.4	99.6
බෙදාහැරීමේ අංශය 4	බටහිර දකුණ 1	99.6	99.6
	දකුණ	99.5	99.9

ග්‍රාමීය විදුලියනය

ප්‍රධාන වශයෙන් 100% ක් විදුලියනය සඳහා ග්‍රාමීය විදුලියන ව්‍යාපෘති හඳුන්වා දෙන ලදී. මෙම ව්‍යාපෘති සඳහා අරමුදල් ශ්‍රී ලංකා රජය සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ලබාදුන්හේය.

අයකුම වර්ගය අනුව ගිණුම් සංඛ්‍යාව

අයකුම වර්ගය	බෙදාහැරීමේ අංශය 1	බෙදාහැරීමේ අංශය 2	බෙදාහැරීමේ අංශය 3	බෙදාහැරීමේ අංශය 4	මුළු ගණන
ගෘහස්ථ	1,363,763	1,710,125	1,031,283	861,224	4,966,395
ආගමික	11,771	11,857	6,171	4,911	34,710
කර්මාන්ත	28,230	14,291	8,107	6,053	56,681
හෝටල්	126	191	50	122	489
රාජ්‍ය	125	118	58	1,491	1,792
පොදු කාර්යය	182,790	204,443	111,254	89,576	588,063
මුළු ගණන	1,586,805	1,941,025	1,156,923	963,377	5,648,130



බෙදාහැරීමේ අංශයන්

වසර තුළ ඉටු වූ ග්‍රාමීය විදුලියන ආශ්‍රිත වැඩ පිළිබඳ විස්තර පහත දැක්වේ.					
බෙදාහැරීමේ අංශය	පළාත	යෝජනා ක්‍රම		ව්‍යාප්ති කටයුතු	
		අවසන් කළ වැඩ සංඛ්‍යාව	පිරිවැය ශ්‍රී ලංකා රු.මි.	අවසන් කළ වැඩ සංඛ්‍යාව	පිරිවැය ශ්‍රී ලංකා රු.මි.
බෙදාහැරීමේ අංශය 1	උතුර	78	1,694.267	468	934.389
	වයඹ	56	559.577	2,532	1,634.483
	උතුරු මැද	33	269.683	1,325	627.115
	කොළඹ නගරය	100% විදුලිය සැපයීම අවසන්ය			
බෙදාහැරීමේ අංශය 2	බටහිර උතුර	-	-	1,522	191.700
	මධ්‍යම	35	275.760	422	272.810
	නැගෙනහිර	49	861.762	562	634.330
බෙදාහැරීමේ අංශය 3	බටහිර දකුණ II	24	195.514	673	250.539
	ඌව	46	701.700	660	660.200
	සබරගමුව	3	21.700	248	105.400
බෙදාහැරීමේ අංශය 4	බටහිර දකුණ I	-	-	56	17.270
	දකුණ	-	-	107	95.160

ඉදිකිරීම් වැඩ පිළිබඳ කාර්යසාධනය						
බෙදාහැරීමේ අංශය	පළාත	අධි වෝල්ටීයතා කි.මී.	අඩු වෝල්ටීයතා කි.මී.	බෙදාහැරීමේ උපපොල	අඩු වෝල්ටීයතා අනුවර්තනය කි.මී.	පිරිවැය ශ්‍රී ලංකා රු.මි.
බෙදාහැරීමේ අංශය 1	උතුර	154.4	1,288.8	130	59.1	2,821.0
	වයඹ	86.7	1,301.5	131	203	2605.8
	උතුරු මැද	-	6,475.1	-	-	-
	කොළඹ නගරය	13	16	31	30	609.4
බෙදාහැරීමේ අංශය 2	බටහිර උතුර	26.7	137.6	110	28.5	543.2
	මධ්‍යම	12.7	27.5	16	30.2	120.6
	නැගෙනහිර	167.5	1,138.5	89	21.1	1,834.0
බෙදාහැරීමේ අංශය 3	බටහිර දකුණ II	10.6	36	63	4.6	236.5
	ඌව	107	717	65	127	1,584.0
	සබරගමුව	64.0	374.7	27	15.1	474.0
බෙදාහැරීමේ අංශය 4	බටහිර දකුණ I	5.1	52.2	40	1.3	303.0
	දකුණ	96	145.4	75	64.5	500.4

බෙදාහැරීමේ අංශයෙහි නිහිත (embedded) ජනක බලාගාර

වර්ෂය අවසාන වන විට සම්පූර්ණ ධාරිතාව මෙ.වො. 455 ක් වූ කුඩා ජල විදුලි බලාගාර, සුළං බලාගාර, ජෛව ස්කන්ධ බලාගාර සහ වාක්ෂලතා බලාගාර වැනි නිහිත ජනක බලාගාර බෙදාහැරීමේ ජාලයට සම්බන්ධ කර තිබුණි..

බෙදාහැරීමේ අංශයේ ශුද්ධ ජාල මනුකරණය

වර්ෂය අවසාන වන විට, මෙ.වො. 21.55 ක ධාරිතාවක් ඇති පාරිභෝගික ස්ථාපනයන් 3,025 ක් බෙදාහැරීමේ ජාලයට සම්බන්ධ කර තිබුණි.



බෙදාහැරීමේ අංශයන්

ජාල වැඩි දියුණු කිරීම

2015 වර්ෂය අවසාන වන විට බෙදාහැරීමේ ජාලය වැඩි දියුණු කිරීමට බෙදාහැරීමේ අංශයේ ව්‍යාපෘති සහ අධිසැර නඩත්තු ශාඛාව විසින් පහත සඳහන් කාර්යයන් ඉටු කර තිබුණි.

ධර්මය	ඒකක	බෙදාහැරීමේ අංශය 1	බෙදාහැරීමේ අංශය 2	බෙදාහැරීමේ අංශය 3	බෙදාහැරීමේ අංශය 4
කිලෝවොල්ට් 33 කුළුණු රැහැන් ඉදිකිරීම	කි.මී.	20	574	21.7	70
සිය සල පිලිවසු සහ බැරකඩන වහරු ස්ථාපනය	සංඛ්‍යාව	30	28	5	-
කි.වො. 33 අටළු අංගන ඉදිකිරීම	සංඛ්‍යාව	1	7	-	2
කි.වො. 33 භූගත කේබල ඵලීම	කි.මී.	-	0.2	2.6	3.0

නාවල ප්‍රාථමික උපපොල විවෘත කිරීමේ උත්සවය



එළවකිවු දූපතේ කි.වො. 60, වොල්ට් 230 හර්ට්ස් 50 සුළං-සූර්ය දෙමුහුන් ක්ෂුද්‍ර ජාලක පද්ධතිය ක්‍රියාත්මක කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය

සියළුම පුරවැසියන්ට විදුලිබලය සැපයීමේ රාජ්‍ය ප්‍රතිපත්තිය යටතේ, මෙරට විදුලිබල සම්පාදන ජාලය මගින් වාණිජ පදනමක් මත විදුලිබලය සැපයීමට නොහැකි දූපත් වැසියන්ට විදුලිබලය ලබා දීමට යෝග්‍ය තාක්ෂණය හඳුනා ගත යුතුව ඇත. යාපනය දිස්ත්‍රික්කයේ එළවකිවු, ඩෙල්ෆ්ට්, නයිනතිවු, අනලයිතිවු සහ පුත්තලම දිස්ත්‍රික්කයේ බත්තලන්ගුණ්ඩුව දූපත් වාසීන්ට දැරිය හැකි මිලකට විශ්වසනීය මට්ටමකින් විදුලිබලය ලබා දීමට පවතින අවශ්‍යතාව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය හඳුනා ගෙන ඇත. දැනට යාපනය අර්ධද්වීපයේ දූපත්වල කුඩා පරිමාණ ඩීසල් යන්ත්‍ර මගින් විදුලිබලය සපයනු ලැබේ.

ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවේ සහාය ඇතිව සුළං-සූර්ය දෙමුහුන් පද්ධතියක් ක්‍රියාත්මක කොට, පවත්නා විදුලිබල ජනන

පද්ධතිය ශක්තිමත් කිරීමට සුදුසු පසුබිමක් හැටියට, යාපනය දිස්ත්‍රික්කයේ එළවකිවු දූපත හඳුනාගන්නා ලදී. තව ද, මෙයට සමාන වූ පද්ධතීන් වෙනත් දූපත්වල ක්‍රියාත්මක කිරීමට පෙර එවැනි පද්ධතියක් ක්‍රියාත්මක කිරීමට ඇති සීමා සහ බාධක හඳුනාගෙන ඒවා ජයගන්නා ආකාරය තේරුම් ගැනීමට යෝග්‍ය නියමු ව්‍යාපෘතියක් හැටියට එළවකිවු දෙමුහුන් ව්‍යාපෘතිය ක්‍රියාත්මක කිරීමට අදහස් කරන ලදී.

2015 ඔක්තෝබර් මස, වොල්ට් 230, කිලෝවොල්ට් 60 සුළං-සූර්ය දෙමුහුන් ක්ෂුද්‍ර ජාල පද්ධතිය එළවකිවු දූපතේ ස්ථාපනය සහ ඉදිකිරීම ආරම්භ කරන ලදී. දෙමුහුන් පද්ධතියෙහි ඒකාබද්ධ වන බලශක්ති ප්‍රභවයන්ගේ ධාරිතාව පහත දැක්වේ.

- සුළං තලබමන : කිලෝවොල්ට් 20
- සූර්ය PV පද්ධතිය : කිලෝවොල්ට් 46 (උපරිමය)
- බැටරි පද්ධතිය : කිලෝවොල්ට් පැය 110 සහ කිලෝවොල්ට් 52 ඩීසල් ජනනය : කිලෝවොල්ට් 30

ඩීසල් යොදා කරන ජනනයෙහි පිරිවැය ඒකකයකට රුපියල් 80 කි. නව දෙමුහුන් පද්ධතිය මගින් කරන ජනනය කිරීමේ දී ජනන පිරිවැය ඒකකයකට රුපියල් 52 දක්වා අඩු වනු ඇතැයි අපේක්ෂා කෙරේ. තව ද, සුළං සහ සූර්ය බල ශක්තිය වැනි දේශීය ප්‍රභවයන් යොදා ගැනීමෙන් විදුලිබල ජනනය සඳහා ඩීසල් පරිභෝජනය අඩු කිරීම නිසා විමෝචනය අඩු වී පරිසර හිතකාමී විදුලිබල ජාලයක් බිහිවනු ඇත. අපේක්ෂිත පුනර්ජනන පිටිසි ආසන්න වශයෙන් 88% ක් වනු ඇත.

ධීවර කර්මාන්තයට අවශ්‍ය අයිස් කම්හල් සහ ශීත කාමර ද, වාරිමාර්ග සඳහා ජල පොම්පාගාර ද, පානීය ජලය ලබා ගැනීම සඳහා ජල ආසවනය සඳහා ද පහසුකම් සැලසීමට විදුලිබලය පිරිවහලක් වන බැවින් අනාගතයේ දී විදුලිබලය ප්‍රශස්ත පිරිවැයක් සහිතව ලබා දීමෙන් දූපත් වාසීන්ගේ ජීවන රටාව වැඩි දියුණු වනු ඇත.



බෙදාහැරීමේ අංශයන්



නාගරික විවි ආලෝක ව්‍යාපෘතිය සඳහා ඉල්ලුම් පාර්ශ්ව කළමනාකරණය

විවි ආලෝකනය සඳහා වන ඉල්ලුම් පාර්ශ්ව කළමනාකරණ ව්‍යාපෘතිය නියම ව්‍යාපෘතියක් වශයෙන් 2012 මාර්තු මස ආරම්භ වී 2015 දී අවසන් විය.

යාපනය, කුරුණෑගල, කුලියාපිටිය, ගම්පහ, කඩුගන්නාව, රත්නපුරය සහ ඇහැලියගොඩ කි.මී. 217 ක් දිග උඩස් අහස් පොදිබහන් සන්නායක 2 මධ්‍ය විවි ආලෝකන පරිපතයක වෙත වෙනම රැහැන් ඇදීම, මනනය සහ ස්වයංක්‍රීය වහරු පද්ධතියක් සැපයීම සමග සම්පූර්ණ LED, HPS සහ ප්‍රතිදීප්ත විවි ආලෝකන රේඛා 6,349 ක් ස්ථාපනය කරන ලදී.



සේවයේ ගුණාත්මකතාවය වැඩි දියුණු කිරීම ග්‍රාමීය ගෘහස්ථ සබඳතා ව්‍යාපෘතිය

ග්‍රාමීය ගෘහස්ථ සබඳතා ව්‍යාපෘතිය උතුරු මැද පළාතට 2015 වර්ෂයේ දී හඳුන්වා දෙන ලදී. අනුරාධපුර දිස්ත්‍රික්කය සඳහා ලැබුණ සම්පූර්ණ ඉල්ලුම්පත් සංඛ්‍යාව 3,479 ක් වූ අතර, 2015 අවසාන වන විට සේවා සබඳතා 2,808 ක් ලබා දී තිබුණි. ඒ සමගම පොළොන්නරුව දිස්ත්‍රික්කය සඳහා ඉල්ලුම්පත් 7,916 ක් ලැබී තිබුණ අතර ලබා දුන් සේවා සබඳතා සංඛ්‍යාව 6,727 කි. මේ සම්බන්ධයෙන් පොළොන්නරුව දිස්ත්‍රික් කාර්යාලයේ පැවති රැස්වීමක ඡායාරූප පහත පළවේ.



ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල කාර්යාලයේ ඇමතුම් මධ්‍යස්ථානය

ප්‍රධාන කාර්යාලයේ ඇමතුම් මධ්‍යස්ථානය සියළු පරිපාලන හා වෙනත් කාර්ය කටයුතු බෙදාහැරීමේ අංශය 2 හි නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (වාණිජ හා ආයතනික) විසින් මෙහෙයවනු ලබයි. ඇමතුම් මධ්‍යස්ථානය කාලීන සංවර්ධන ලක්ෂණයන්ගෙන් අනූන වූ සන්නිවේදන අධෝව්‍යුහයක් සහ අන්තර්ක්‍රියාකාරී කටහඬ ප්‍රතිචාර පද්ධතියක් සහිත පෞද්ගලික ස්වයංක්‍රීය ශාඛා හුවමාරුවක් පවත්නා පරිදි යාවත්කාලීන කොට නිම කිරීම නිසා පාරිභෝගික සත්කාර සේවාවන්ගේ කාර්යක්ෂමතාව සහ ඵලදායීතාව වැඩි දියුණු වී ඇත. කෙටි පණිවුඩ සහ වෙබ් අඩවි පදනම් කරගත් පැමිණිලි ගැන ක්‍රියා කිරීමේ සංකල්පය ද දැන් හඳුන්වා දී ඇත.

බෙදාහැරීමේ අංශයන්

ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගමට සැපයුම් ප්‍රභවයන් වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය

ලං.වි.ම. බෙදාහැරීමේ අංශය 4 හි ප්‍රාථමික උපපොල රාශියක් මගින් කිලෝවොල්ට් 11 වෝල්ටීයතා මට්ටමෙන් ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගමට විදුලිබලය සපයයි. මෙම ප්‍රාථමික උපපොල සමහරක් විදුලිබල ඉල්ලුම වේගයෙන් වැඩි වීම නිසා ධාරිතා මට්ටමට ළඟා වී ඇත. එබැවින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගමේ බෙදාහැරීමේ ජාලයෙහි සැපයුම් ප්‍රභවය වැඩි දියුණු කිරීමට බෙදාහැරීමේ අංශය 4 හි ආවරණ තුළ සැපයුම් ප්‍රභවය වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතියක් ආරම්භ කර ඇත. එහි ඇස්තමේන්තුගත පිරිවැය ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 2,165 ක් වන අතර අපේක්ෂිත ව්‍යාපෘති කාලය අවුරුදු 3 කි. දුරස්ථ සන්නිවේදන පහසුව, නව 2 x 10 MVA වායු වහරු වාරක සහිත ප්‍රාථමික උපපොල තුනක් සහ පවත්නා ප්‍රාදේශීය උපපොල 2 x 10 MVA දක්වා ධාරිතා වර්ධනය කිරීම ඇතුළු මිනිසුන් සේවයෙහි නොයෙදෙන නව 5 MVA ප්‍රාථමික උපපොල හයක් ඉදිකිරීම ව්‍යාපෘතියෙහි විෂය පථයට අයත්ය.

"මනු සහකාර" වැඩසටහන

මධ්‍යම පළාතේ බලශක්ති කළමනාකාර ඒකකය විසින් වර්ධනය කරන ලද "මනු සහකාර" වැඩසටහන මධ්‍යම පළාතේ ප්‍රදේශ 12 ක ක්‍රියාත්මක කරන ලදී. මනු කියවන්නා විසින් මනු කියවීම ඇතුළත් කොට සර්වරයට WiFi මගින් සම්බන්ධ කර ඇති ජංගම දුරකථනය මගින් යවන විට එය ස්වයංක්‍රීයව සර්වරයේ සුරැකෙන අයුරින් මෙම වැඩසටහන සැලසුම් කර ඇත. එමගින් අතින් දත්ත පිවිස වීම අවශ්‍ය නොවේ.

බිල්පත් ගෙවීමේ 'අවන්හල' (Kiosk)

පාරිභෝගිකයන්ට වඩාත් හොඳ සේවයක් ඉටු කිරීම සඳහා බිල්පත් ගෙවීම සඳහා වන පළමු 'අවන්හල' දෙහිවල ප්‍රදේශ කාර්යාලයේ ස්ථාපනය කරන ලදී.



අභිනවයෙන් ඉදිකරන ලද නැගෙනහිර පළාත් කාර්යාලය 2015.04.30 දින විවෘත කිරීම



නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (නැගෙනහිර) කාර්යාල සංකීර්ණය තුළ ගෙවීම් කවුළුවක් 2015.09.01 දින විවෘත කරන ලදී.



පාරිභෝගිකයන් දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන සහ 'යන ගමන්' බලශක්ති විගණන ඒකකය

පාසල් සඳහා පැවැත්වෙන බලශක්ති සංරක්ෂණය පිළිබඳ දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන පාරිභෝගිකයන් සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය යන දෙපාර්ශ්වයටම ප්‍රයෝජනවත්ය. බෙදාහැරීමේ අංශය 3 හි වාණිජ සහ ආයතනික ශාඛාවේ බලශක්ති කළමනාකරණ ඒකකය සහ බෙදාහැරීමේ අංශය 2 හි නැගෙනහිර පළාත බලශක්ති කළමනාකරණ ඒකකය පාසල් ළමුන් සහ රජයේ කාර්යාල සේවකයන් වැනි විවිධ කණ්ඩායම් ඉලක්ක කර ගත් පාරිභෝගිකයන් දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන් ක්‍රියාත්මක කළේය.



බෙදාහැරීමේ අංශයන්



ජංගම සේවා

නැගෙනහිර පළාතේ එක් දින සේවා සම්බන්ධය ලබාදීම සහ ඇත ප්‍රදේශවල පාරිභෝගික පැමිණිලි ගැන ක්‍රියාකිරීම සඳහා ජංගම සේවයක් ක්‍රියාත්මක කරන ලදී.

කෙටි පණිවිඩ (SMS) මගින් විදුලිය සැපයුම ඇණහිටීම ගැන කල් ඇතිව දැනුවත් කිරීම

වර්ෂය තුළ බෙදාහැරීමේ අංශය 4 හි SMS මගින් විදුලිය සැපයුම ඇණහිටීම ගැන කල් ඇතිව දැන්වීම හඳුන්වා දුන්නේය.

දොරින් දොරට සේවය

බද්දෙගම, ගාල්ල, මාතර, වැලිගම, කළුතර සහ රත්මලාන යන ප්‍රදේශවලට දොරින් දොර සේවය පුළුල් කරන ලදී.

E-නගරය (E-City)

මහජනයාට විශේෂ සේවයක් සැපයීම සඳහා දකුණු පළාත සපුරා E-නගර සේවා මධ්‍යස්ථාන තුනක් ස්ථාපනය කරන ලදී.

විදුලිබල ඇණහිටීම් කළමනාකරණ පද්ධතිය

දකුණු පළාත සපුරා පවත්නා පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථාන සියල්ලටම අතින් ගෙන යා හැකි සන්නිවේදන උපකරණ හඳුන්වා දීමෙන් විදුලිබල ඇණහිටීම කළමනාකරණය කාර්යක්ෂම කරන ලදී.

සුවිශේෂී කාර්යසාධනයන්

- බස්නාහිර කළාප කාර්යාලයේ ව්‍යාපෘති හා අධීක්ෂණ නඩත්තු ශාඛාව, මධ්‍යම පරිමාන සේවා අංශයේ 2014/2015 ජාතික ඵලදායීතා ප්‍රදානයෙහි දෙවන ස්ථානය දිනා ගත්තේය.
- නුවර නගර ප්‍රාදේශීය කාර්යාලය, 2015 වර්ෂයේ දී ෂීට් 9001/2008 ගුණාත්මක කළමනාකරණ පද්ධති සහතිකය ලබා ගත්තේය.
- නුවර නගර ප්‍රාදේශීය කාර්යාලය, ශ්‍රී ලංකා ප්‍රමිති ආයතනය සංවිධානය කළ ජාතික ගුණාත්මක කවයේ තිළිණ ප්‍රදානයෙහි දෙවන ස්ථානය දිනා ගත්තේය.



- නුවර නගර ප්‍රාදේශීය කාර්යාලය, කළමනාකරණ ඵලදායීතා තිළිණ ප්‍රදානයෙහි විශේෂ ප්‍රශංසාව ලබා ගත්තේය.
- කැගල්ල ප්‍රාදේශීය කාර්යාලය, කළමනාකරණ ඵලදායීතා තිළිණ ප්‍රදානයේ දී තුන්වන ස්ථානය දිනා ගත්තේය.
- මාවනැල්ල ප්‍රාදේශීය කාර්යාලය, කළමනාකරණ ඵලදායීතා තිළිණ ප්‍රදානයේ දී තුන්වන ස්ථානය දිනා ගත්තේය.



- මාවනැල්ල ප්‍රාදේශීය කාර්යාලය, ශ්‍රී ලංකා ප්‍රමිති ආයතනය සංවිධානය කළ ජාතික ගුණාත්මක කවයේ තිළිණ ප්‍රදානයේ දී විශේෂ ප්‍රශංසාව දිනා ගත්තේය.
- ගලගෙදර ප්‍රාදේශීය කාර්යාලය, ශ්‍රී ලංකා ප්‍රමිති ආයතනය සංවිධානය කළ ජාතික ගුණාත්මක කවයේ තිළිණ ප්‍රදානයේ දී විශේෂ ප්‍රශංසාව දිනා ගත්තේය.
- කැලණිය ප්‍රාදේශීය ඉංජිනේරු කාර්යාලයේ යූ.ඒ. අරුණිකා නන්දසේන මහත්මිය ජනසතු සේවා ක්‍රීඩා උත්සවයේ දී (40 න් පහළ කාන්තා) යගුලිය විසිකිරීමේ තරඟයේ දී දෙවන ස්ථානය ද, (40 න් පහළ කාන්තා) හෙල්ල විසිකිරීමේ තරඟයේ දී තුන්වන ස්ථානය ද දිනා ගත්තේය.



බෙදාහැරීමේ අංශයන්

ආයතනික සමාජ වගකීමවලට අදාළ කටයුතු

- ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ බෙදාහැරීමේ අංශයේ කාර්යමණ්ඩලය විසින් ලේ දන් දීමේ වැඩසටහනක් ක්‍රියාත්මක කළේය.



- දකුණු පළාත ඉදිකිරීමේ ඒකකය දිළිඳු පවුලකට තම නිවස සාදා ගැනීමට සෙවිලි තහවු සහ ශ්‍රම පිරිවැය ප්‍රදානය කළේය.



- නැගෙනහිර පළාත බෞද්ධ සමිතිය ගිරිහඬුසැය ආලෝකමත්කිරීම සංවිධානය කළේය.



කෙටි යෙදුම්

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





මෙහෙයුම්
සමාලෝචනය

ව්‍යාපෘති අංශය

ව්‍යාපෘති අංශය

2015 වසර ව්‍යාපෘති අංශයට ඉතා සාර්ථක වර්ෂයක් විය. මෙම වසර තුළ මාහෝ, නාඋල, කුරුණෑගල, පොළොන්නරුව, මොණරාගල, නව ගාල්ල කොටුමා උපපොල සහ ඒ ආශ්‍රිත සම්ප්‍රේෂණ රැහැන්වල වැඩ අවසන් විය. මෙම ව්‍යාපෘති පිළිබඳ විස්තර පහත දැක්වේ.

සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘති

සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘති ශාඛාව යටතේ පවත්නා ව්‍යාපෘති කළමනාකරණ ඒකක ක්‍රියාකාරී වසරක් අවසන් කළේය. එක් එක් ව්‍යාපෘතිය සම්බන්ධ කෙටි විස්තර පහත දැක්වේ.

පිටිතුරු බලශක්ති සහ ප්‍රවේශ වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය

සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති ශක්තිමත් කිරීමේ සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ව්‍යාපෘතිය

ණය අංක 2518-SRI/2519-SRI (SF) - දරන පිටිතුරු බලශක්ති සහ ප්‍රවේශ වැඩිදියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය - 2 වන කොටස යටතේ ක්‍රියාත්මක වූ සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති ශක්තිමත් කිරීමේ සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ව්‍යාපෘතිය සඳහා ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව, ඇමරිකා එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 204 ක් ලබා දී ඇත. ව්‍යාපෘතියේ ආරම්භක විෂය පථයට අයත් වූ කිලෝවොල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් කි.මී. 94 ඉදිකිරීම 2013 අවසාන වන විට අවසන් විය. මෙම ණය මුදලෙන් ඉතිරි වූ කොටස යොදා ගනිමින්, පුත්තලම-මාහෝ කිලෝවොල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් කි.මී. 42 සඳහා දෙවන පරිපථ රැහැන් ඇදීම ආවරණය කරන වඩා පුළුල් වූ විෂය පථය ආවරණය කරන කොන්ත්‍රාත්තුව පිරිනමන ලදී. මෙම වැඩකොටස 2015 නොවැම්බර් මස අවසානයේ දී නිම විය.

සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති ශක්තිමත් කිරීම සඳහා වන කොටුමා උපපොල ව්‍යාපෘතිය



නාඋල කොටුමා උපපොල

ණය අංක 2518-SRI - පිටිතුරු බලශක්ති සහ ප්‍රවේශ වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය යටතේ මෙම ව්‍යාපෘතියට ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව මගින් ඇමරිකා එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 34 ක් පිරිනමා ඇත. කුරුණෑගල පවත්නා කොටුමා උපපොලෙහි ධාරිතා වර්ධනය 2015 දෙසැම්බර් මස අවසන් විය. මෙම ණය මුදලේ ඉතිරිය උපයෝගී කර ගනිමින්

අභිනවයෙන් ඉදිකළ මාහෝ සහ නාඋල උපපොල තව දුරටත් ධාරිතා වර්ධනය සඳහා වඩාත් පුළුල් වූ විෂය පථයකින් යුත් ව්‍යාපෘතියට කොන්ත්‍රාත්තුවක් 2014 දී අත්සන තබන ලදී. පුත්තලම, මාහෝ, නාඋල, හොරණ සහ වේයන්ගොඩ කොටුමා උපපොල ධාරිතා වර්ධනය 2015 දෙසැම්බර් මස අවසන් විය.



කුරුණෑගල කොටුමා උපපොල

නැගෙනහිර පළාතේ සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය සවිමත් කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය

ණය අංක 2519-SRI (SF) පිටිතුරු බලශක්ති සහ ප්‍රවේශ වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය යටතේ මෙම ව්‍යාපෘතිය සඳහා ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව ඇමරිකා එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 18.2 ක් ලබා දී ඇත. ව්‍යාපෘතියේ ආරම්භක විෂය පථයට අයත් වූ කිලෝවොල්ට් 132 කි.මී. 100 හබරණ-වාලච්චෙනයි සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ඉදිකිරීම සහ වාලච්චෙනයි සහ අම්පාර කොටුමා උපපොල ධාරිතා වර්ධනය 2013 දී අවසන් විය. මෙම ව්‍යාපෘතියේ ඉතිරි මුදල උපයෝගී කර ගනිමින් තව දුරටත් වාලච්චෙනයි කොටුමා උපපොල ධාරිතා වර්ධනය සිදු කිරීම ඇතුළත් කළ වඩාත් පුළුල් කළ විෂය පථයක් සහිත ව්‍යාපෘතියක් සඳහා කොන්ත්‍රාත්තුවකට 2014 ජූලි මාසයේ දී අත්සන් තබන ලදී. මෙම කොන්ත්‍රාත්තුවෙහි වැඩ 2015 නොවැම්බර් මාසයේ දී අවසන් විය.



වාලච්චෙනයි කොටුමා උපපොල

කැලණිය වවනියා සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය

පිටිතුරු බලශක්ති සහ ප්‍රවේශ වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය යටතේ ගිවිසුම්ගත ණය මුදලෙහි ඉතිරිය කැලණිය කොටුමා



ව්‍යාපෘති අංශය

උපපොල ධාරිතා වර්ධනය සඳහා ලබාදීමට ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව එකඟ වී ඇත. මෙම වර්ෂය තුළ එම ව්‍යාපෘතියෙහි ඉදිකිරීම් කටයුතු සිදු වූ අතර, 2016 වසර මැද භාගයේ දී වැඩ නිම වනු ඇතැයි අපේක්ෂා කෙරේ.



විරස්ථායී බලශක්ති අංශයට ආධාර කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය

ඊසාන දිග බලශක්ති සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය

ණය අංක 2733 යටතේ නැගෙනහිර සහ උතුරු මැද පළාත්වල විදුලිබල සැපයුම දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය සඳහා ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව ඇමරිකා එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 55.2 ක් ලබා දී ඇත. පොළොන්නරුව, මොණරාගල සහ වවුනිනිවු හි පිහිටි කොටුමා උපපොල තුන ඉදිකිරීම, අම්පාර පවත්නා කොටුමා උපපොලෙහි ධාරිතා වර්ධනය, මහියංගන සිට (අම්පාර හරහා) වවුනිනිවු දක්වා සහ මැදගම සිට මොණරාගල දක්වා කිලෝවොල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ඉදිකිරීම සහ කොත්මලේ සිට නව අනුරාධපුරය දක්වා කිලෝවොල්ට් 220 දෙවන පරිපථය රැහැන් ඇඳීම මෙම ව්‍යාපෘතියේ පරිපථයට ඇතුළත්ය. මොණරාගල හැර ව්‍යාපෘතියේ සියළු කටයුතු 2014 වසර තුළ අවසන් කරන ලදී.



ඉහත සඳහන් ව්‍යාපෘතිය සඳහා වන ණය මුදලෙහි ඉතිරිය භාවිතා කරමින් පොළොන්නරුව සහ මොණරාගල කොටුමා උපපොල ධාරිතා වර්ධනය ඇතුළත් වූ පුළුල් කරන ලද පරිපථයක් සහිත ව්‍යාපෘතිය සඳහා කොත්තෘත්තුවකට අත්සන් තබන ලදී. පොළොන්නරුව සහ මොණරාගල කොටුමා උපපොලවල සියළු වැඩ 2015 දෙසැම්බර් මස අවසන් කරන ලදී.



නව ගාල්ල බලශක්ති සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය

3 x 31.5 MVA කිලෝවොල්ට් 132/33 බලශක්ති ට්‍රාන්ස්ෆෝමර්, බේ පුවරු 11 කිලෝවොල්ට් 132 ගෙපිට වහරු අංගනයක්, බේ පුවරු 17 කිලෝවොල්ට් 33 ගෙකුළ වහරු අංගනයක්, 30 MAVr සිඳු වහරු අංගනයක් සහිත Capacitor Banks සහ අම්බලන්ගොඩ-ගාල්ල කිලෝවොල්ට් 132 ද්විපරිපථ කි.මී. 40 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ඇතුළත් නව ගාල්ල උපපොල ඉදිකිරීම සඳහා ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව ඇමරිකා එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 21.6 ක් ලබා දුන්නේය. මෙම වැඩ 2015 වර්ෂයේ දී අවසන් කරන ලදී.



ව්‍යාපෘති අංශය

කිරිඳිකුඹුර කොටුමා උපපොල ධාරිතා වර්ධන ව්‍යාපෘතිය

මෙම ව්‍යාපෘතිය යටතේ පවත්නා කිරිඳිකුඹුර කිලෝවොල්ට් 132/33 කොටුමා උපපොලෙහි සම්පූර්ණ ධාරිතා වර්ධනයක් සිදු කරනු ඇත. කොන්ත්‍රාත්තුව 2015 පෙබරවාරි මාසයේ පිරිනමන ලද අතර, එහි වැඩ 2017 මැද භාගයේ දී නිම කිරීම අපේක්ෂිතය. ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව විරස්ථායී බලශක්ති අංශය සඳහා වන ආධාරක ව්‍යාපෘතියෙන් ඉතිරිව ඇති මුදලෙන් රුපියල් මිලියන 1,050 ක අරමුදලක් මේ සඳහා යොදවයි.



කිරිඳිකුඹුර කොටුමා උපපොල

පිටිතුරු බලශක්ති සහ ජාල කාර්යක්ෂමතා වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය

පිටිතුරු බලශක්ති සහ ජාල කාර්යක්ෂමතා වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය යටතේ ක්‍රියාත්මක පැකේජ තුනටම ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව අරමුදල් යොදවයි.

1 වන පැකේජය - මන්නාරම සම්ප්‍රේෂණ යටිතල ව්‍යාපෘතිය

කිලෝවොල්ට් 132/33 මන්නාරම කොටුමා උපපොල ඉදිකිරීම සහ එය ඉදිකරන ලද (කිලෝවොල්ට් 132 මගින් මෙහෙයවනු ලබන) මන්නාරම-වවිනියා-නව අනුරාධපුර කිලෝවොල්ට් 220 කි.මී. 70 + කි.මී. 55 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ඉදිකිරීමෙන් ජාතික ජාලයට සම්බන්ධ කිරීම මෙම ව්‍යාපෘතියේ විෂය පථයට අයත්ය. කිලෝවොල්ට් 220 ඉදිකිරීම මන්නාරම ප්‍රදේශයේ සුළං බලයේ සම්පූර්ණ විභවය සංවර්ධනය කිරීමේ හැකියාව ලබා දෙනු ඇත. සියළු ඉදිකිරීම් වැඩ වර්ෂය තුළ ආරම්භ කරන ලද අතර, එම කටයුතු 2017 වසර තුළ නිම වනු ඇතැයි අපේක්ෂා කරනු ලැබේ.



මන්නාරම කොටුමා උපපොල ඉදිකරන භූමිභාගය

2 වන පැකේජය- කිලෝවොල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ යටිතල ව්‍යාපෘතිය

කැගල්ල කිලෝවොල්ට් 132/33 කොටුමා උපපොල ඉදිකිරීම සහ එය කි.මී. 22 ක් දිග සහ කිලෝවොල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් මගින් සම්බන්ධ කිරීම මෙම ව්‍යාපෘතියේ විෂය පථය වේ. නව ද., පොල්පිටිය-නව පොල්පිටිය, අතුරුගිරිය-පාදුක්ක කිලෝවොල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන ඉදිකිරීම, අතුරුගිරිය-කොලොන්නාව කි.මී. 15 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන නැවත ඉදිකිරීම සහ දැනට පවත්නා කොටුමා උපපොල 7 ක 160 MVA Ar ධාරිතා බැංකු ස්ථාපනය මෙම ව්‍යාපෘතියට අයත්ය. සියළු ඉදිකිරීම් කටයුතු මෙම වර්ෂය තුළ ආරම්භ වූ අතර, එම කටයුතු 2017 වසර තුළ අවසන් කිරීම අපේක්ෂිතය.

3 වන පැකේජය - කිලෝවොල්ට් 220 යටිතල ව්‍යාපෘතිය



පාදුක්ක කොටුමා උපපොල පිහිටි භූමිභාගය

පාදුක්ක සහ පොල්පිටිය කිලෝවොල්ට් 220/132/33 නව කොටුමා උපපොල ඉදිකිරීම සහ කි.මී. 70 ක පොල්පිටිය-නව පොල්පිටිය-පාදුක්ක-පන්තිපිටිය කිලෝවොල්ට් 220 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන ඉදිකිරීම ව්‍යාපෘතියේ විෂය පථය වේ. බටහිර බැර මධ්‍යස්ථාන සහ ලක්ෂපාන සංකීර්ණය අතර සුමට ලෙස බලශක්ති හුවමාරුවට මෙම සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය උපකාරී වේ. සියළු ඉදිකිරීම් වර්ෂය තුළ ආරම්භ වූ අතර එම කටයුතු 2017 වසරේ දී අවසන් වනු ඇතැයි අපේක්ෂිතය.

හරිත බලශක්ති සංවර්ධනය සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා වැඩි දියුණු කිරීමේ ආයෝජන වැඩසටහන (1 වන වාරිකය) 2 වන කොටස-සම්ප්‍රේෂණය

ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව (ඇමරිකා එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 23.9) සහ Agence Francaise De Development බැංකුව (ඇමරිකා එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 30.0) ව්‍යාපෘතිය සඳහා මුදල් ලබාදෙයි. මෙම ව්‍යාපෘතිය යටතේ කප්පල්තුරෙයි, අනුරාධපුර, කළුතර සහ කැස්බෑව විදුලිබල ස්ථානවල කිලෝවොල්ට් 132/33 නව කොටුමා උපපොල ඉදිකරනු ඇත. ත්‍රිකුණාමලය, කටුනායක, නව අනුරාධපුර කොටුමා උපපොල සහ කිලෝවොල්ට් 220/33 කෙරුවලපිටිය කොටුමා උපපොල යන දැනට පවත්නා උපපොලවල ධාරිතා වර්ධනය ව්‍යාපෘතියට අයත්ය. නව ද., නව කොටුමා උපපොල සම්ප්‍රේෂණ ජාලයට

ව්‍යාපෘති අංශය

සම්බන්ධ කිරීම සඳහා සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ඉදිකිරීම ද නියමිතය. 2015 අවසානයේ දී සියළු ප්‍රසම්පාදන කටයුතු අවසන් කොට අදාළ අනුමැතීන් ලැබුණි. 2016 වසරේ දෙවන භාගයේ දී ඉදිකිරීම් ඇරඹීම ද 2018 වසරේ දී වැඩ අවසන් කිරීම ද අපේක්ෂා කෙරේ.

හරිත බලශක්ති සංවර්ධනය සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා වැඩි දියුණු කිරීමේ ආයෝජන වැඩසටහන (දෙවන වාරිකය)

ව්‍යාපෘති කළමනාකරණ ඒකකය 2015 අප්‍රේල් මාසයේ දී ස්ථාපනය කරන ලදී. යෝජිත සුළං බල ව්‍යාපෘතිය ජනනය කරන බලශක්තිය හිස් කිරීම සඳහා කිලෝවොල්ට් 220 සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධනය සහ වෝල්ටීයතා වැඩි දියුණුව සහ පාලනය සඳහා දකුණු ජාල සංවර්ධනය ව්‍යාපෘති විෂය පථයට ඇතුළත් විය. බෙදාහැරීමේ සහ ඉල්ලුම් පාර්ශ්ව කළමනාකරණ සංසාධක ද එම විෂය පථයට ඇතුළත් විය. ඇමරිකා එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 180 ක වියදමින් ක්‍රියාත්මක වන මෙම ව්‍යාපෘතිය සඳහා ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව සහ Agence Francaise De Development බැංකුව ඒකාබද්ධව අරමුදල් සපයයි. ණය මුදල 2016 දී ලැබෙනු ඇත. ව්‍යාපෘතිය සඳහා කල් ඇතිව ප්‍රතිසම්පාදනය කිරීම අනුමත කර ඇත.

වව්නියා කිලිනොච්චි සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය

ජපාන අන්තර්ජාතික සහයෝගිතා නියෝජිත ආයතනය, අභිනවයෙන් ඉදිකළ කිලිනොච්චි කොටුමා උපපොල ධාරිතාව වර්ධනය සහ වවුනියා කොටුමා උපපොල සඳහා අවශ්‍ය අමතර කොටස් මිලදී ගැනීමට, වවුනියා කිලිනොච්චි සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතියට වෙන් කළ මුදලෙහි ඉතිරිය භාවිතා කිරීමට එකඟ වී ඇත. වර්ෂය තුළ සියළු ප්‍රතිසම්පාදන කටයුතු අවසන් කරන ලදී. ඉදිකිරීම් වර්ෂය තුළ සිදු වූ අතර, එම කටයුතු 2016 මැද භාගයේ දී අවසන් කිරීම අපේක්ෂිතය.



කිලිනොච්චි කොටුමා උපපොල

ජාතික සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ ජාල සංවර්ධනය සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා ව්‍යාපෘතිය

ජාතික සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ ජාල සංවර්ධනය සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා ව්‍යාපෘතිය යටතේ හඳුනාගෙන ඇති විෂය පථය සඳහා ජපාන අන්තර්ජාතික සහයෝගිතා නියෝජිත ආයතනය, ජපාන යන් බිලියන 24 ක් ලබා දී ඇත. 2015

අගෝස්තු මාසයේ දී ණය ගිවිසුමට අත්සන් තබන ලද අතර, ටෙන්ඩර් කැඳවීමේ ලේඛන ඉන් පසුව සකස් කරනු ලැබීය.

කිරිඳිවැල සහ බත්තරමුල්ල නව කොටුමා උපපොල ඉදිකිරීම ද, පවත්නා කොටුමා උපපොල රැසක ධාරිතා වර්ධනය ද මෙම ව්‍යාපෘතිය යටතේ සිදුවේ. කොත්මලේ-නව පොල්පිටිය, වේයන්ගොඩ-කිරිඳිවැල, කිරිඳිවැල-පාදුක්ක සහ කිරිඳිවැල-කොස්ගම යන සම්ප්‍රේෂණ නව රැහැන් හතර ද, මෙම ව්‍යාපෘතිය යටතේ ඉදිකරනු ඇත. දැනට පවත්නා පොල්පිටිය-හබරණ සහ කොලොන්නාව-පන්නිපිටිය-රත්මලාන සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ද නැවත ඉදිකරනු ලැබේ.

මහ කොළඹ සම්ප්‍රේෂණය, බෙදාහැරීම සහ හානි අඩු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය

කොළඹ නගරය තුළ සිදුවන මහා පරිමාන සංවර්ධන ක්‍රියාකාරකම් නිසා ඇතිවන විදුලිබල ඉල්ලුම පිරිමැසීම සඳහා ද, විශ්වසනීයත්වය වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා ද, පද්ධති හානිය අඩු කිරීම සඳහා ද මහ කොළඹ ප්‍රදේශයේ සම්ප්‍රේෂණය සහ බෙදාහැරීම ශක්තිමත් කිරීමට මෙම ව්‍යාපෘතිය සැලසුම් කර ඇත. කිලෝවොල්ට් 220 සහ කිලෝවොල්ට් 132 කොටුමා උපපොල 4 ක් ඉදිකිරීම, කොටුමා උපපොල 5 ක ධාරිතා වර්ධනය, කි.මී. 37.7 ක් භූගත සම්ප්‍රේෂණ කේබල, කි.මී. 97 ක් භූගත බෙදාහැරීමේ කේබල සහ කිලෝවොල්ට් 11 බෙදාහැරීමේ පනේල 88 ක් ඇතුරුම, මෙම ව්‍යාපෘතියේ විෂය පථයට ඇතුළත් විය. යන් බිලියන 15.9 ක ණය පහසුවක් ජපාන අන්තර්ජාතික සහයෝගිතා නියෝජිත ආයතනය විසින් මෙම ව්‍යාපෘතියට ලබා දී ඇත.



මහ කොළඹ සම්ප්‍රේෂණය සහ බෙදාහැරීම සහ හානි අඩු කිරීමේ ව්‍යාපෘතියෙහි විෂය පථය

ව්‍යාපෘති අංශය

ප්‍රතිසම්පාදනය සම්බන්ධ විශාල වැඩ කොටසක් ද, ඉඩම් අත්පත් කර ගැනීම ද, කේබල් මග පිළිබඳ අවසන් තීරණ ගැනීම ද, ඒ සඳහා පළාත් පාලන අධිකාරීන්ගේ අවසර ගැනීම ඇතුළු විස්තරාත්මක සැලසුම් අවසන් කිරීම ද, වර්ෂය තුළ ඉටු විය. ඉදිකිරීම් 2016 මුල් භාගයේ දී ඇරඹෙන අතර, 2018 දී වැඩ අවසන් කිරීම අපේක්‍ෂිතය.

මෙගවොට් 500 ත්‍රිකුණාමලය ගල් අඟරු බලශක්ති ව්‍යාපෘතිය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ ඉන්දියාවේ සීමාසහිත ජාතික තාප බල සංස්ථාව, ඉදිකිරීම, අයිතිය සහ මෙහෙයුම පදනම මත ත්‍රිකුණාමලයේ මෙගවොට් 500 ගල් අඟරු බලාගාරයක් ඉදිකොට මෙහෙයවීම සඳහා සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමලය බලශක්ති සමාගම නම් වූ බද්ධ ව්‍යාපාර සමාගමක් සංස්ථාපනය කර ඇත. මෙම බද්ධ ව්‍යාපාර සමාගම (සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමලය බලශක්ති සමාගම සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය, ශ්‍රී ලංකා රජය සීමාසහිත ලංකා කෝල් (පුද්.) සමාගම/(LCC) මෙම ව්‍යාපෘතිය ආශ්‍රිත සියළු ගිවිසුම්වලට එළඹ ඇත. ව්‍යාපෘතිය සඳහා ඉංජිනේරුමය කාර්යය ඉන්දියාවේ සීමාසහිත ජාතික තාප බල සංස්ථාවට පවරා ඇත. ඇමරිකා එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 500 ක් වැයවන මෙම ව්‍යාපෘතිය සාම්පූර්ණ ඉදිවනු ඇත. ව්‍යාපෘතිය මධ්‍යම පරිසර අධිකාරිය විසින් අනුමත කර ඇත.

ප්‍රධාන පරිවරණ සංවර්ධනයන් ලෙස හැඳින්විය හැකි සාම්පූර්ණ බලාගාරයේ සිට වේගයෙන්ගොඩ දක්වා සම්ප්‍රේෂණ රැහැන සහ ගල් අඟරු බාන ජැටිය ව්‍යාපෘතිය සඳහා අවශ්‍ය වේ. කප්පල්තුරෙයි-සාම්පූර්ණ-හබරණ-වේගයෙන්ගොඩ කිලෝවොල්ට් 220/400 සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය ජපාන අන්තර්ජාතික සහයෝගීතා නියෝජනා ආයතනයේ සහාය ඇතිව සංවර්ධනය කරනු ලැබේ. ප්‍රධාන පරිවරණ සංවර්ධන වැඩ සඳහා වන ප්‍රතිසම්පාදන කටයුතු වසර තුළ තවදුරටත් ඉටු විය.

බ්‍රෝඩ්ලන්ඩ්ස් ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය

බ්‍රෝඩ්ලන්ඩ්ස් ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය පවත්නා පොල්පිටිය බලාගාරයෙහි ගඟ පහළ කොටසෙහි ජල විදුලි විභවයෙන් ප්‍රයෝජන ගැනීමේ අරමුණ ඇතිව කැලණි ගඟ මත ඉදිකරන ගලා යන ගඟ දියෙන් ක්‍රියාත්මක ව්‍යාපෘතියකි. ව්‍යාපෘතියෙහි ස්ථාපිත ධාරිතාව මෙගවොට් 35 ක් වන අතර, එමගින් වසරකට ගිගාවොට් පැය 126 ක බලශක්තියක් ජනනය කරනු ඇතැයි අපේක්‍ෂා කෙරේ. ප්‍රධාන ව්‍යාපෘති භූමිභාග කිතුල්ගල නගරය අවට පිහිටා ඇත. ව්‍යාපෘතියට අයත් ප්‍රධාන සංඝටක වනුයේ ප්‍රධාන වේල්ල, හැරවුම් වේල්ල, පෙරාර උමග, හැරවුම් උමග, පොළව මතුපිට බලාගාරය, වහරු අංගනය සහ සම්ප්‍රේෂණ රැහැනයි.

සැලසුම් කොට ඉදිකිරීමේ පදනම මත ව්‍යාපෘතිය ක්‍රියාත්මක කිරීමේ කොන්ත්‍රාත්කරු වන්නේ China National Electric

Equipment Corporation ය. ව්‍යාපෘතියෙහි සම්පූර්ණ පිරිවැය ඇමරිකා එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 82 කි. සැපයෙන අරමුදලෙහි ප්‍රධාන කොටස Industrial & Commercial Bank of China බැංකුවෙන් ලැබෙන අතර, ඉතිරි කොටස ශ්‍රී ලංකාවේ හැටන් නැෂනල් බැංකුව ලබාදෙයි. බැංකු දෙක සමග මූල්‍ය ගිවිසුම්වලට 2013 දී අත්සන් තබා ඇත. ව්‍යාපෘතියෙහි මූලික ඉදිකිරීම් කටයුතු දැන් අරඹා ඇති අතර, ව්‍යාපෘතිය 2018 දී නිම කිරීම අපේක්‍ෂිතය.



ව්‍යාපෘතිය සඳහා පාරිසරික අනුමැතිය දැනටමත් ලැබී ඇත. මෙම ව්‍යාපෘතිය ශ්‍රී ලංකාවේ ප්‍රථමවරට පිවිතුරු සංවර්ධන යාන්ත්‍රණය (CDM) ලියාපදිංචිය ලබාගත් විශාල පරිමාණ ජල විදුලි බලාගාරය ඇතුළත් වන ව්‍යාපෘතියකි. ප්‍රධාන උමග සහ හැරවුම් උමග ඉදිකිරීම අරඹා ඇත.

උමා ඔය ජලවිදුලි යෝජනා ක්‍රමය



විදුලිබල සහ බලශක්ති අමාත්‍යාංශය සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සහයෝගය ඇතිව උමා ඔය ජල විදුලිබල ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කරනු ලබන්නේ වාරිමාර්ග හා ජලසම්පත් කළමනාකරණ අමාත්‍යාංශය මගිනි. ව්‍යාපෘතියේ වර්තමාන ඇස්තමේන්තුගත ධාරිතාව මෙගවොට් 120 වන අතර, අපේක්‍ෂිත වාර්ෂික බලශක්ති නිෂ්පාදනය ගිගාවොට් පැය 231 ක් වේ. පුහුල්පොල සහ ඩයිරබා අසල කුඩා ජලාශ දෙකකින් සහ

ව්‍යාපෘති අංශය

එම ජලාශ සම්බන්ධ කරන උමගකින් ව්‍යාපෘතිය සමන්විත වේ. රන්දෙණියේ ස්ථාපිත භූගත බලාගාරය හරහා උමා ඔයේ සිට කිරිඳි ඔය දක්වා එක් නිමිතයකින් තවත් නිමිතයකට ජලය ගලා යාමට සලස්වනු ලැබේ. කිලෝමීටර් 27 ක් දිග කිලෝවොල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැනක් මගින් බලාගාරය බදුල්ල කොටුමා උපපොලට සම්බන්ධ කරනු ලැබේ. ව්‍යාපෘතියේ සම්පූර්ණ පිරිවැය එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 529 ක් සහ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් බිලියන 6 කි. ඉරාන රජය, ඉරාන රජයේ අපනයන සංවර්ධන බැංකුව මගින් එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 450 ක් ණයක් හැටියට සපයයි.

මොරගොල්ල ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය

මහවැලි ගඟ ඉහත්තාවෙහි මොරගොල්ල ජල විදුලි බලාගාරය ස්ථාපිත කර ඇත. මහවැලි ගඟ සහ කොත්මලේ ඔය යාවන ස්ථානයේ සිට කි.මී. 3 ක් පමණ පහළින් ජලය ඇතුළු කරන බැම්ම පිහිටා ඇත. යෝජිත ජල විදුලි බලාගාරය ගං දිය මාන වර්ගයේ බලාගාරයකි. එහි ස්ථාපිත ධාරිතාව මෙ.වො. 30ක් වන අතර, වසරකට ගි.වො. පැය 100 ක් ජනනය කිරීමට සමත්ය. ජලය ඇතුළු කරන බැම්ම උසම ස්ථානයේ දී මීටර් 37ක්

උසය. එහි දිග මීටර් 236 කි. එහි වාත් මග දොරටුවලට ජලය තත්පරයකට සහ මීටර් 6,700 ක් නිදහස් කළ හැක. බලශක්ති උමග කි.මී. 3 ක් දිග වන අතර, එහි විෂ්කම්භය මීටර් 4.7 කි.

ආසියානු සංවර්ධන බැංකු ණය අංක 3146 (SF)/3147 SRI හරිත බලශක්ති සංවර්ධන සහ බලශක්ති වර්ධන ආයෝජන වැඩසටහන 2014 (ගෙවීම් 1) යටතේ එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 113.86 ක් මොරගොල්ල ජලවිදුලි ව්‍යාපෘතිය සඳහා ලබා දී ඇත.

විස්තරාත්මක ඉංජිනේරුමය සැලැස්ම සහ මිල ගණන් දැක්වීමට අවශ්‍ය ලේඛන සැකසීම අවසන් කර ඇත. අතිරේක පරිසර බලපෑම් ඇගයීමේ වාර්තාව, ව්‍යාපෘති අනුමත කරන නියෝජිත ආයතනය වන මහවැලි සංවර්ධන අධිකාරියට අනුමැතිය සඳහා යවා ඇත. ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව ද, සමාජ සහ පාරිසරික අනුමැතිය ලබා දී ඇත.

ඉදිකිරීම් කටයුතු 2017 වර්ෂයේ දී ආරම්භ කිරීමට නියමිතය. සමස්ත ඉදිකිරීම් කාලය අවුරුදු 5 ක් වන අතර, ව්‍යාපෘති වැඩ 2021 දෙසැම්බර් මස අවසන් කිරීමට අපේක්ෂිතය.





මෙහෙයුම්
සමාලෝචනය



වත්කම් කළමනාකරණ
අංශය

වත්කම් කළමනාකරණ අංශය

වත්කම් කළමනාකරණ, යටිතල ව්‍යුහය සංවර්ධනයෙහිම කොටසකි. මෙම අංශය වර්ෂය තුළ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයෙහි ආර්ථික වර්ධනය, සාමාජික ප්‍රගමනය සහ පාරිසරික සංවර්ධනය පිළිබඳ වැදගත් මෙහෙවරක් ඉටු කළේය.

වත්කම් කළමනාකරණ සහ ආයතනික ශාඛාව

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ වත්කම් කළමනාකරණය ආශ්‍රිත කාර්යයන් වර්ෂය තුළ වත්කම් කළමනාකරණ සහ ආයතනික ශාඛාව විසින් මෙහෙයවන ලදී. මෙහි වැදගත්ම කාර්යභාරය වනුයේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට අයත් ඉඩම් සහ ගොඩනැගිලි වඩාත් හොඳින් කළමනාකරණය කිරීම සහ පවත්නා සම්පත් සහ වත්කම් මණ්ඩලයේ ව්‍යවස්ථාගත ක්‍රියාකාරකම්වලට පරිබාහිරව, නිත්‍ය කටයුතුවලට බාධාවක් නොවන අයුරින්, අතිරේක ආදායමක් ලබා ගැනීම සඳහා භාවිතයට ගැනීමයි. ශාඛාවේ ප්‍රධාන කාර්යයන් පහත දැක්වේ

1. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට අයත් ඉඩම් සහ ගොඩනැගිලි ඇතුළත් වත්කම් ලේඛනයක් සම්පාදනය කිරීම සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ඉඩම් සහ ගොඩනැගිලි තොරතුරු සහිත දත්ත පදනම රැගත් ප්‍රධාන සැලැස්ම යාවත්කාලීන කොට පවත්වාගෙන යාම.
2. ඉඩම් සහ ගොඩනැගිලි තොරතුරු ඇතුළත් වත්කම් ලේඛනය එම ඉඩම් සහ ගොඩනැගිලිවල අගය දැක්වෙන පරිදි යාවත්කාලීන කිරීම.
3. අත්පත් කරගත්, පැවරූ හෝ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් එකඟව මිලට ගත් ඉඩම් සඳහා අයිතිය දක්වන ලේඛන ලබා ගැනීම.
4. ගිම්කම් ඔප්පු හෝ මිනිත්දෝරු ඔප්පු නැති ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් උපයෝජනය කරන ඉඩම් හඳුනාගෙන ඒ සඳහා මිනිත්දෝරු ප්ලැන් සකස් කිරීම සහ අනවසර අත්පත් කරගැනීම් නිසා මායිම් පිළිබඳ ආරවුල් ඇති ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ඉඩම්වල මායිම් නැවත ලකුණු කිරීම.
5. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ වාහන පිළිබඳ විස්තර කළමනාකරණය කිරීමට වාහන දත්ත පදනමක් සම්පාදනය කිරීම සහ පවත්වා ගැනීම.
6. පාවෙන යාත්‍රා සහ බෝට්ටු සේවා වැනි විනෝද කටයුතු සහ සංචාරක සේවා සඳහා කාසල් රී සහ ඉහළ කොන්මලේ ජල විදුලි ජලාශ කල්බදු ක්‍රමයට පවරා දීම.
7. ටෙන්ඩර් පරිපාටිය මෙහෙයවීම, ඇගයීම සහ වත්කම් කළමනාකරණ අංශයේ ටෙන්ඩර් කැඳවීම් වෙබ් අඩවියේ පළ කිරීම සඳහා තාක්ෂණික සහාය ලබා දීම.
8. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ගොඩනැගිලි අනාගත පුළුල් කිරීම් සහ වෙනස් කිරීම්වලට භාජන කිරීම සඳහා සාර්ව සැලසුම් සම්පාදනය කිරීම.
9. සේවයට ගත නොහැකි ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් බැහැර කිරීම සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් ඉන්වැන්ටරි ලැයිස්තුව සම්පාදනය කිරීම ආශ්‍රිත වැඩ සම්බන්ධීකරණය කිරීම.

10. වත්කම් කළමනාකරණ අංශයේ ආයතනික කටයුතු

පුහුණු ශාඛාව

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

පුහුණු ශාඛාවට අයත් ප්‍රධාන ඒකක මෙසේය:

1. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පුහුණු මධ්‍යස්ථානය - පිළියන්දල
 - i. තාක්ෂණික පුහුණු ඒකකය
 - ii. අභ්‍යන්තර පුහුණු ඒකකය
 - iii. පද්ධති පුහුණු ඒකකය
2. කාසල් රී පුහුණු මධ්‍යස්ථානය
3. බාහිර පුහුණු ඒකකය
4. විභාග ඒකකය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල පුහුණු මධ්‍යස්ථානය - පිළියන්දල

වර්ෂය තුළ කාර්යසාධනය

අනු අංකය	වැඩසටහන්	වැඩසටහන් සංඛ්‍යාව	සහභාගී වූ සංඛ්‍යාව
01.	ඉංජිනේරුවරුන් සඳහා වැඩමුළු සම්මන්ත්‍රණ සහ පුහුණු වැඩසටහන්	43	1698
02.	ගණකාධිකාරීවරුන් සඳහා පුහුණුව	01	73
03.	මධ්‍යම මට්ටමේ තාක්ෂණික සේවකයන් සඳහා පුහුණුව	22	799
04.	ලිපිකරු සහ ආශ්‍රිත සේවා, රියැදුරන් ඇතුළු ආරක්‍ෂක සේවා, කාර්යමණ්ඩල සේවකයන් පුහුණු කිරීම	51	1173
05.	ක්ෂේත්‍ර සේවයෙහි නියුතු සේවකයන් සඳහා පුහුණුව	59	2402
06.	බාහිර ආයතනවල සේවකයන් සඳහා පුහුණුව	07	77
07.	පද්ධති පුහුණු වැඩටසහන්	28	1439

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සේවකයන් සඳහා බාහිර ආයතනවල ලබාදුන් දේශීය පුහුණුව

ඉංජිනේරු ශිල්පීන් ද, මධ්‍යම මට්ටමේ තාක්ෂණික නිලධාරීන් ද, ලිපිකාර සහ ආශ්‍රිත සේවා කාර්යමණ්ඩලය ද, ක්ෂේත්‍ර සේවා නිලධාරීන් ද ඇතුළුව සේවකයන් 45 දෙනෙකුට තම සේවයට අදාළ වූ පුහුණුව බාහිර තාක්ෂණ ආයතන මගින් මෙහෙයවන පුහුණු පාඨමාලා තුළින් ලබා ගැනීමට අවස්ථාව සලසන ලදී.



වත්කම් කළමනාකරණ අංශය

යන්ත්‍රාගාර තුළ පුහුණුව

පුහුණු කාණ්ඩය	ක්ෂේත්‍රය	ශිෂ්‍ය සංඛ්‍යාව
උපාධි අපේක්‍ෂකයන්	විදුලි	278
	යාන්ත්‍රික	19
	රසායනික	10
ඩිප්ලෝමා විද්‍යාර්ථීන්	විදුලිය	112
තාක්ෂණික විද්‍යාලවලින් පැමිණි ශිෂ්‍යයන්	තාක්ෂණික	12
	තාක්ෂණික නොවන	18

කාසල්ට් පුහුණු මධ්‍යස්ථානය

ජනන අංශයේ නුපුහුණු ක්ෂේත්‍ර සේවකයින්ට තනතුරු උසස් කිරීම සඳහා අවශ්‍ය පුහුණුව සඳහා ද, ආධුනික කණිෂ්ඨ තාක්ෂණික සහායකයන්ට ලබාදෙන උපනයන (Induction) පුහුණුව (N6) සඳහා ද, කණිෂ්ඨ තාක්ෂණික සහායකයන් පුහුණු කිරීම (N5) සඳහා ද, ක්ෂේත්‍ර සේවා සේවකයන්ට මොඩියුලගත පුහුණුව ලබාදීම සඳහා ද, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ නියමු පුහුණු මධ්‍යස්ථානය වන කාසල්ට්හි පිහිටි කාසල්ට් තාක්ෂණික පුහුණු මධ්‍යස්ථානය අවශ්‍ය කටයුතු කළේය.

බාහිර පුහුණු ඒකකය

2015 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 භාණ්ඩ නැව්ගත කිරීමට පෙර පරීක්ෂණය	205
ශිෂ්‍යත්ව, පුහුණු සහ අධ්‍යයන වාරිකා	274
වැඩමුළු, සම්මන්ත්‍රණ, සමුළු සහ රැස්වීම්	135
ක්‍රීඩා කටයුතු	65

වැඩ වර්ගය	ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ශ්‍රමය යොදා ඉටු කළ රජයේ වැඩ		ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ශ්‍රමය යොදා ඉටු කළ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ වැඩ		කොන්ත්‍රාත්කරුවන් ඉටු කළ රජයේ වැඩ		කොන්ත්‍රාත්කරුවන් ඉටු කළ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ වැඩ	
	වැඩ සංඛ්‍යාව	ඇස්තමේන්තුගත සම්පූර්ණ පිරිවැය (රු. මි.)	වැඩ සංඛ්‍යාව	ඇස්තමේන්තුගත සම්පූර්ණ පිරිවැය (රු. මි.)	වැඩ සංඛ්‍යාව	ඇස්තමේන්තුගත සම්පූර්ණ පිරිවැය (රු. මි.)	වැඩ සංඛ්‍යාව	ඇස්තමේන්තුගත සම්පූර්ණ පිරිවැය (රු. මි.)
1 වාර්ෂික නඩත්තුව	51	154.50	99	10.05	-	-	69	6.85
2 නව ස්ථාපනයන්	-	-	-	-	11	10.92	46	34.70
3 පිළිසකර කිරීම	10	6.31	05	0.15	-	-	-	-
මුළු ගණන	61	160.81	104	10.20	11	10.92	115	41.55

(ඇ) සෝපාන ඒකකය

මෙම ඒකකයට ඉලෙක්ට්‍රෝනික වැඩපොල, විද්‍යුත් වැඩපොල සහ රජයේ රෝහල් ඇතුළත් විය.

වැඩපොළ සහ උපකාරක සේවා ශාඛාව

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

(අ) ජනක යන්ත්‍ර ඒකකය

වර්ෂයේ කාර්යසාධනය පිළිබඳ සාරාංශය

සේවා වර්ගය	සේවා සංඛ්‍යාව	ඇස්තමේන්තුගත පිරිවැය (රු. මි.)
වාර්ෂික නඩත්තුව	134	104
පිළිසකර කිරීම / ප්‍රතිස්ථාපනය	74	28
ජනන යන්ත්‍ර කුලියට දීම - ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය	57	28
ජනන යන්ත්‍ර කුලියට දීම - PVT, PSD, PMSD	250	106
ජනන යන්ත්‍ර ස්ථාපනය	2	8
වෙනත් වැඩ	60	3

(ආ) වායු සමීකරණ සහ ශීතකරණ ඒකකය

දිවයින පුරා රජයේ රෝහල්, රජයේ ආයතන සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ කාර්යාලවලට වායු සමීකරණ සහ ශීතකරණ සේවාවන් වායු සමීකරණ සහ ශීතකරණ ඒකකය ලබාදුන්නේය. වර්ෂය තුළ මෙම ඒකකය කළ කාර්යයන් පහත දැක්වේ.



වත්කම් කළමනාකරණ අංශය

වර්ෂය තුළ සෝපාන ශාඛාවේ කාර්යසාධනය

1. සර්විස් කිරීම ඇතුළු නඩත්තුව

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල අධීක්ෂණය යටතේ ඔසවනයන් 86 ක් කොන්ත්‍රාත්කරුවන් / දේශීය නියෝජිතයන් 5 දෙනෙකු විසින් නඩත්තු කරන ලදී. වර්ෂය තුළ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සෝපාන 04 ක් නඩත්තුව සඳහා ලබාගෙන ඇති අතර ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල අධීක්ෂණ පටය යටතේ සෝපාන 56 ක් ඇත.

2. ප්‍රධාන නඩත්තු කිරීම් සහ පිළිසකර කිරීමේ සේවා

ශ්‍රී ලංකා ජාතික රෝහලේ බණ්ඩාරනායක වාට්ටුවේ යහන් සෝපානයේ අංක 16/05 දරන ප්‍රකර්ෂණ යන්ත්‍රය, වඩාත් යහපත් සේවයක් සඳහා නව මෝටර් එලෙවුමක් සහිත 16/7 යහන්සෝපානයක් යොදා ගනිමින් ප්‍රතිස්ථාපනය කරන ලදී. මාතර මහ රෝහලේ ලැන්ඩින් දොරවල් පිළිසකර කිරීම, කඹ ප්‍රතිස්ථාපනය සහ බොයිලර් සෝපාන LVCPP පාලක අංක 1 පිළිසකර කිරීම සිදුවිය.

3. පුනරුත්ථාපනය සහ නවීකරණ වැඩ

කරාපිටිය මහ රෝහලේ වසර 40 ක් පැරණි යහන් සෝපානය නව ස්වයංක්‍රීය දොරවල් යොදා නැවත ස්ථාපනය කිරීම ප්‍රථම වරට සිදු වූ කාර්යයකි. මෙහෙයුම වඩා යහපත් කිරීම සහ නිතර ක්‍රියාවිරහිත වීම වැළැක්වීම සඳහා කරාපිටිය මහ රෝහලේ OTIS යහන් සෝපානය පුනරුත්ථාපනය සහ නවීකරණය ක්ෂුද්‍ර සකසනයක් යොදා ගනිමින් සිදුකරන ලදී. රජයේ මුද්‍රණාලයේ TITAN වර්ගයේ බඩු තොග සෝපානය පුනරුත්ථාපනය සඳහා ප්‍රකර්ෂණ ඒකකයෙහි යාන්ත්‍රික පිළිසකර කිරීම ද, නැවත කඹ යෙදීම ද සිදුකර ඇත. දැනට විද්‍යුත් වැඩ ඉටුවේ. මෙම කටයුතු 2016 පෙබරවාරි මස අවසන් වනු ඇතැයි අපේක්ෂිතය. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන කාර්යාල ගොඩනැගිල්ලෙහි ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල පැටනෝස්ටර් සෝපානයේ පළමු මහලේ නියැදි වැඩ ඉටු කරන ලදී.

4. නව ස්ථාපනයන්

රත්නපුර මහ රෝහලේ පැරණි යහන් සෝපානය පුනරුත්ථාපනය කිරීම අවසන් කොට ආපසු බාරදෙන ලදී. නුවර නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී ගොඩනැගිල්ල පුළුල් කිරීමට අවශ්‍ය නව මගී සෝපානය සවි කිරීම ආරම්භ කර ඇති අතර, එම කටයුතු 2016 පෙබරවාරි වැද භාගයේ දී නිම වනු ඇත. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන කාර්යාලයේ එක් මගී සෝපානයක් පුනරුත්ථාපනය කිරීම අවසන් කොට බාරදී ඇත.

5. උපදේශක සේවා

මුදල් අමාත්‍යාංශය, අධ්‍යාපන අමාත්‍යාංශය, රෙජිස්ට්‍රාර් ජෙනරාල් කාර්යාලය, ශ්‍රී ලංකා පොලීසිය, පරිපාලන සහ

ස්වදේශ කටයුතු අමාත්‍යාංශය සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ප්‍රදේශ කාර්යාල සඳහා උපදේශක සේවා ඉටු කරන ලදී.



කරාපිටිය මහ රෝහලේ යහන් සෝපානය නැවත ස්ථාපනය කිරීම



ලං.වි.ම. ප්‍රධාන කාර්යාලයේ මගී සෝපානය පුනරුත්ථාපනය

(ඇ) මධ්‍යම වැඩපොළ සහ ගරාජ ඒකකය

වසර තුළ ඉටු කිරීමට ලැබුණ සහ නිම කළ වැඩ පහත දැක්වේ.

අනු අංකය	වර්ගය	ඇස්තමේන්තුගත පිරිවැය රු. මිලියන	
		ලැබුණ වැඩ	නිම කළ වැඩ
1	යාන්ත්‍රික	12.13	7.45
2	විද්‍යුත්	2.60	1.95
3	නිෂ්පාදන	4.80	0.14
4	වාහන සර්විස් කිරීම	4.87	4.87
	සම්පූර්ණ පිරිවැය	24.40	14.41

සිවිල් වැඩ සහ ගොඩනැගිලි ශාඛාව

වර්ෂය තුළ සිවිල් වැඩ සහ ගොඩනැගිලි ශාඛාව ඉටු කළ ක්‍රියාකාරකම් පහත දැක්වේ:

වත්කම් කළමනාකරණ අංශය

අනු අංකය	ක්‍රියාකාරකම්	ඇස්තමේන්තු ගත පිරිවැය (රු.)
01.	යාපනයේ නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (උතුරු පළාත) කාර්යාලය සඳහා 5 මහල් ගොඩනැගිල්ලක් ඉදිකිරීම, නැගෙනහිර පළාත් කාර්යාලය සඳහා 3 මහල් ගොඩනැගිල්ලක් තැනීම, ත්‍රිකුණාමලයේ නිල නිවාස 7 ක් තැනීම	මිලියන 341
02.	දෙල්ගොඩ, වේයන්ගොඩ, වත්තල පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථාන ඉදිකිරීම, ගම්පහ ප්‍රධාන විදුලි ඉංජිනේරු මහතාගේ කාර්යාලය සඳහා 4 මහල් ගොඩනැගිල්ල, වත්තල දෙමහල් කාර්යමණ්ඩල නිල නිවාසය	මිලියන 153
03.	පිළියන්දල තාක්ෂණ පුහුණු මධ්‍යස්ථානයේ විධායක නිලධාරී නේවාසිකාගාරය, නුවර සංචාරක බංගලාව, සමනල වැව VIP සංචාරක බංගලාව, සමනලවැව සන්නිවේදන කාර්යාලය අළුත්වැඩියා කිරීම, කිරිඳිගොඩ නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (වයඹ) කාර්යාලයේ ගබඩා ගොඩනැගිල්ල කාර්යාල ගොඩනැගිල්ලකට පරිවර්තනය කිරීම, කාසල් රී කාර්යාල ගොඩනැගිල්ල පුළුල් කිරීම	මිලියන 58
04.	ප්‍රධාන කාර්යාලය අළුත්වැඩියා කිරීම	මිලියන 17

පහසුකම් කළමනාකරණ ඒකකය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ප්‍රධාන කාර්යාලයේ නඩත්තු කටයුතු සහ සංචාරක බංගලාවල තත්ත්වය උසස් කිරීම පහසුකම් කළමනාකරණ ඒකකයේ වගකීමයි.

ව්‍යාපෘති කළමනාකරණ ඒකකය (විදුලක්පාය)

නාරාහේන්පිට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සතු ඉඩමක ඉදිකෙරෙන විදුලක්පාය නම් වූ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ යෝජිත ප්‍රධාන කාර්යාලය ඉදිකිරීමේ කටයුතු සම්බන්ධීකරණය සහ අධීක්ෂණය සඳහා 'ව්‍යාපෘති කළමනාකරණ ඒකකය - (විදුලක්පාය) ස්ථාපනය කරන ලදී. මෙම ගොඩනැගිල්ල මහල් 11 ක් සහ වර්ග මීටර් 27,800 ක බිම් ප්‍රමාණයකින් යුක්තය. ගොඩනැගිල්ලේ ආරම්භක ඇස්තමේන්තුගත පිරිවැය වූයේ රුපියල් මිලියන 1,936 කි. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අරමුදල් යොදවා ඉදිකරන මෙම ගොඩනැගිල්ලේ වැඩ 2018 දී නිම කිරීම අපේක්ෂිතය. අත්තිවාරම සඳහා ගිල්වන කුළුණු 400 බැස්සවීම සහ ඒ පිළිබඳ පරීක්ෂණ අවසන් වී ඇති අතර, බාර ගැනීමේ සහතිකය උපදේශක විසින් 2015.02.27 දින නිකුත් කර ඇත.

වෘත්තීය සෞඛ්‍යය සහ ආරක්ෂක ඒකකය

හදිසි අනතුරු සහ තුවාල වැළැක්වීම උදෙසා ආරක්ෂිත වැඩකරන පරිසරයක් සහ සෞඛ්‍ය සහ ආරක්ෂාව ගැන දැනුවත්කමක් ඇති සේවක පිරිසක් ඇති කිරීම උදෙසා සංවිධානය තුළ ආරක්ෂණ සංස්කෘතිය වැඩි දියුණු කිරීමේ අරමුණ ඇතිව මෙම වර්ෂය තුළ වෘත්තීය සෞඛ්‍යය සහ ආරක්ෂක ඒකකය යන මැයෙන් නව ඒකකයක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයෙහි පිහිටුවන ලදී.

ඉහත සඳහන් අරමුණ ඉටුවන පරිදි වෘත්තීය සෞඛ්‍යය සහ ආරක්ෂණ ඒකකය සියළුම අංශ තුළ ඉහළ ප්‍රමිතියක් / ව්‍යවහාරයක් ඇති ආරක්ෂණ පිළිවෙත් අනුගමනය කෙරෙන අයුරින් ආරක්ෂණය පසුපරම් කිරීම සහ පහසු කිරීම සඳහා අභ්‍යන්තර ආරක්ෂණ නියාමකයකු වශයෙන් වෘත්තීය සෞඛ්‍යය සහ ආරක්ෂණ ඒකකය කටයුතු කර ඇත.

අංශවල සම්බන්ධීකරණ නිලධාරීන් පත්කොට එමගින් සියළුම අංශවලට වෘත්තීය සෞඛ්‍යය සහ ආරක්ෂාව ගැන ආධාරක සේවා සැපයීම මෙම ශාඛාවේ කාර්යයක් විය.

ඒකකයේ මූල්‍ය කාර්යභාරය පහත සඳහන් වේ.

1. මධ්‍යම ආරක්ෂණ සහ හදිසි අනතුරු පිළිබඳ සංඛ්‍යාලේඛන පවත්වාගෙන යාම.
2. ආරක්ෂණ විගණනයන් පැවැත්වීම.
3. පෞද්ගලික ආරක්ෂණ උපකරණවල පිරිවිතර පවත්වා ගැනීම.
4. ආරක්ෂණ උපකරණවල ප්‍රමාණවත් බව සහ ගුණාත්මක භාවය පසුපරම් කිරීම.
5. අදාළ සමස්ත කාර්යමණ්ඩලයට ප්‍රමාණවත් ලෙස ආරක්ෂණය ආශ්‍රිත පුහුණුව ලබාදීම.
6. ආරක්ෂණ පරීක්ෂාව අනිවාර්ය ලෙස අවශ්‍ය වන උපකරණ කලින් කලට පරීක්ෂා කිරීම සිදුවන බවට වගබලා ගැනීම.
7. ද්‍රව්‍යයන් ප්‍රමිතියට නොගැලපෙන ලෙස භාවිතයට ගැනීමෙන් සිදුවන තුවාල වැළැක්වීම.
8. ප්‍රධාන පෙලේ හදිසි අනතුරු / යන්ත්‍රමත් වැළකුණ අනතුරු ගැන විශ්ලේෂණයක් සහිතව කලින් කලට ආරක්ෂණ පත්‍රිකාවක් නිකුත් කිරීම.
9. ආරක්ෂණය ආශ්‍රිත චක්‍රලේඛ යාවත්කාලීන කොට නිකුත් කිරීම.
10. දැනුවත් වූ වෘත්තීය සෞඛ්‍ය ගැටළුවලට යොමු විය හැකි තත්ත්වයන්ට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල කාර්යමණ්ඩලය නිරාවරණය නොකිරීම.
11. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සඳහා බලපත්‍ර නිකුත් කරන ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිසම සමග ආරක්ෂණ කරුණු ගැන සම්බන්ධීකරණය.

ඉදිරි වසර තුළ අනතුරුවලින් තොර ආරක්ෂිත පරිසරයක් සහ සෞඛ්‍යසම්පන්න සේවක පිරිසක් ඇති කිරීම උදෙසා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය තුළ අඛණ්ඩ මූල්‍ය මෙහෙවරක් ඉටු කිරීමට මෙම ඒකකය සැදී පැහැදී සිටියි.

ආරක්ෂක සේවා ඒකකය

බලාගාර, ජලාශ, කොටුමා උපපොල, ගබඩා, මුදල් කවුළු, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන කාර්යාලය සහ විදුලිබල සහ බලශක්ති අමාත්‍යාංශයේ කාර්යාල පරිශ්‍ර ඇතුළු ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සියළු පරිශ්‍ර සහ අන්තරාය පාත්‍ර ස්ථානවල ජීවිත හා වත්කම්වල ආරක්ෂාව ගැන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ආරක්ෂක සේවා ඒකකය වගකීම උසුලයි.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන අංශ වන ජනන, සම්ප්‍රේෂණ, ව්‍යාප්ති, වත්කම් කළමනාකරණ සහ ව්‍යාපෘති අංශවලට



වත්කම් කළමනාකරණ අංශය

ආරක්‍ෂාව සැපයීම සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ආරක්‍ෂක ඒකක යොදවා ඇත. දැනට මෙම ප්‍රධාන අංශ යටතේ ආරක්‍ෂක ඒකක 115 ක් සේවය කරයි. මෙයට අමතරව දිවයින පුරා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ඇතැම් පරිශ්‍රවල සේවය කරන පෞද්ගලික ආරක්‍ෂක සේවා සහ සිවිල් ආරක්‍ෂක දෙපාර්තමේන්තුවේ ආරක්‍ෂක සේවාවන් අධීක්‍ෂණය සහ නිරීක්‍ෂණය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ආරක්‍ෂක සේවා ඒකකය මගින් ඉටුවේ.

ආරක්‍ෂාව පිළිබඳ වැඩබලන නියෝජ්‍ය කළමනාකරු, ජ්‍යෙෂ්ඨ ආරක්‍ෂක නිලධාරීන් දෙදෙනෙක් සහ ආරක්‍ෂක නිලධාරීන්

18 දෙනෙක් ඇතුළු ආරක්‍ෂක සේවයෙහි නියුතු වූවන් 767 දෙනෙකු ආරක්‍ෂක සේවා ඒකකයේ ප්‍රධානියා වන ආරක්‍ෂක කළමනාකරු යටතේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ආරක්‍ෂක සේවා ඒකකයේ සේවය කරති.

ආරක්‍ෂක සේවක පිරිසගේ කාර්යක්‍ෂමතාව, විනය, උත්ප්‍රේරණය සහ ඵලදායීතාව වැඩි කිරීම උදෙසා ඔවුන්ගේ දැනුම හා කුසලතා වර්ධනය අරමුණු කරගත් පුහුණු වැඩසටහන්, වැඩමුළු සහ සම්මන්ත්‍රණ වර්ෂය තුළ මෙහෙයවන ලදී.



මෙහෙයුම්
සමාලෝචනය



ආයතනික ක්‍රමෝපාය අංශය

ආයතනික ක්‍රමෝපාය අංශය

ව්‍යාපාර සහ මෙහෙයුම් ක්‍රමෝපාය ශාඛාව

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ව්‍යාපාරික සහ මෙහෙයුම් ක්‍රියාකාරකම් සඳහා ක්‍රමෝපාය සම්පාදනය කිරීම සහ ක්‍රමෝපාය ක්‍රියාවට නැංවීමේ ආයතනික කාර්යසාධනය පසු විපරම් කිරීම ආයතනික ක්‍රමෝපාය අංශයේ ව්‍යාපාර සහ මෙහෙයුම් ක්‍රමෝපාය ශාඛාවේ විෂය පථයට අයත් ප්‍රධාන කාර්යයන් වේ.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මූලික ක්‍රමෝපාය කළමනාකරණ / පසු විපරම් මෙවලම හැටියට තුලිත ලකුණු පත්‍රය භාවිතා කරයි. 2015 දී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ තුලිත ලකුණු පත්‍රය සහ සංඛ්‍යානීය පුවරු සඳහා මාර්ගගත සන්කාරක කරණයට වලා මෘදුකාංගය පදනම් කරගත් මෘදුකාංග යක් වර්ධනය කොට යොදා ගත්තේය. මින් පසුව මෙරට ඕනෑම ස්ථානයක සිටම ආයතනයේ කාර්යසාධනය පසු විපරම් කිරීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට හැකි විය. බෙදාහැරීමේ අංශ 4ට තුලිත ලකුණු පත්‍ර පහසුවෙන් ක්‍රියාත්මක කිරීම අවසන් කරන තත්ත්වයට ආසන්න විය. මිණුම් ලකුණු (benchmarking) යෙදීම නිසා බෙදාහැරීමේ මට්ටමේ ලකුණුපත් (score cards) ආයතනික මට්ටමේ ලකුණුපත් වලට වඩා හොඳ ප්‍රතිඵල ලබා දෙනු ඇතැයි අපේක්ෂා කෙරේ.

ගොඩනැගිලි අභ්‍යන්තර සහ බාහිර පෙනුම පමණක් නොව ලිපි ශීර්ෂ සහ නාම පත්‍ර (visiting cards) වැනි ආයතනික ද්‍රව්‍ය සඳහා ආකර්ෂණීය ආයතනික වර්ණයක් 2015 දී සම්මත කර ගැනීම නිසා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට නව මුහුණුවරක් සහිත ආයතනික අනන්‍යතාවක් ලැබුණි. නව වර්ණ සංයෝජනයට පවත්නා ආයතනික වර්ණ සහ AC විද්‍යුත් වෝල්ටීය තරංග හැඩය වන "සයින් තරංගය" ඇතුළත් තේමාවක් පදනම් විය.

සියළුම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ටෙන්ඩර් කැඳවීමේදී දැනගැනීම සඳහා වන පිටපත් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල වෙබ් අඩවියේ පළ කිරීමේ ක්‍රමවේදයක් ව්‍යාපාර හා මෙහෙයුම් ක්‍රමෝපාය ශාඛාව විසින් හඳුන්වා දෙන ලදී. ඕනෑම ටෙන්ඩර් කැඳවීමක් පුවත්පත්වල පළ කිරීමට කලින් වෙබ් අඩවියේ එලෙස පළ කිරීම දැන් අනිවාර්ය වන්නේය. ලංසු තබන්නන්ට සියළු ටෙන්ඩර් කැඳවීමේ ලේඛනවල දැනගැනීමේ පිටපත් දැන් නොමිලේ බාගත හැක. මෙම පියවර ප්‍රසම්පාදන කටයුතුවල පාරදායක භාවය වැඩි කරනු ඇතැයි අපේක්ෂා කරනු ලැබේ.



අන්තර් පාඨශාලීය ප්‍රශ්න විචාරක වැඩසටහනේ අවසාන වැඩසටහන

2015 වර්ෂය තුළ ද පවත්වන ලද ශ්‍රී ලංකා විදුලි සංස්ථාව සමග ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මෙහෙයවන ප්‍රශ්න විචාරක වැඩසටහන ව්‍යාපාර සහ මෙහෙයුම් ක්‍රමෝපාය ශාඛාව විසින් සංවිධානය කරන ලදී. මෙම වැඩසටහන සිංහල හා දෙමළ මාධ්‍ය පාසල්වල පවත්වන ලදී. එය City FM සේවය සහ දෙමළ තෙත්තාල් සේවය මගින් සති පතා ප්‍රචාරය වේ. විදුලි බලය පිළිබඳ මූලික කරුණු සහ බලශක්ති අංශය ආශ්‍රිත විශාල පරාසයක් වැඩසටහන මගින් ආවරණය කරනු ලබයි. 2015 වසර අවසන් වන විට මාධ්‍ය දෙකෙහිම පාසල් 160 ක් වැඩසටහනට සහභාගී වී ඇත. 2014 වසරේ තරඟයෙහි අවසාන වටය ද 2015 වසරේදී පවත්වන ලදී. පොළොන්නරුව රාජකීය විද්‍යාලය සහ වව්නියා දෙමළ මහා විද්‍යාලය අදාළ මාධ්‍යයන්ගේ ජයග්‍රහණ ලබාගත්හ.

ආයතනික ක්‍රමෝපාය සහ නියාමන කටයුතු ශාඛාව

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට නිකුත් කළ ජනන, සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍ර ආශ්‍රිත වූත්, එම බලපත්‍ර නිසා පැනනගින්නා වූත් කරුණු සම්බන්ධයෙන්, අදාළ අංශ අතර සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල බලපත්‍රලාභීන්ගේ බලපත්‍ර අවශ්‍යතා පිළිබඳ සම්බන්ධීකරණ කටයුතු, ආයතනික ක්‍රමෝපාය සහ නියාමන කටයුතු ශාඛාව සම්බන්ධීකරණය කරයි. නියාමන කටයුතුවලට අමතර වශයෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සඳහා ආයතනික ක්‍රමෝපාය සම්පාදනය සම්බන්ධීකරණය කිරීම ද මෙම ශාඛාවේ වගකීමකි.

නියාමන කටයුතු ඒකකය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ගේ සැපයුම් සේවා කේත නිර්මාණය අවසන් කිරීම ගැන බලපත්‍රලාභීන් සහ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිසම සමග ඉතා සමීපව ක්‍රියා කළේය. අවසානයේ දී සැපයුම් සේවා කේත නිල වශයෙන් ක්‍රියාවෙහි යෙදවීම සිදු වූයේ 2015 දීය. තව ද, ජාල කේත කෙටුම්පත, ද්විවාර්ෂික තොග සැපයුම් අය ක්‍රම ගොනු කිරීම, 2016 සඳහා යෝජිත අනුදත් අයකිරීම්, අඩුම පිරිවැය සහිත දීර්ඝ කාලීන ජනන සැලැස්ම සහ මධ්‍ය වෝල්ටීය පද්ධති සංවර්ධන සැලසුම් 2015 තුළ කොමිසමේ අනුමැතිය අපේක්ෂාවෙන් ඉදිරිපත් කර ඇත.

2015 මාර්තු 06 සිට බලපැවැත්වෙන පරිදි කර්මාන්ත අය ක්‍රම වර්ගයේ නව නිර්වචනය ගැසට් පත්‍රයේ සහ පුවත්පත්වල පළ කරන ලදී. තව ද, මෙරට විදුලි බලයෙන් ධාවනය වන මෝටර් රථභාවිතයට ගැනීම නිසා ඇති වූ නව ඉල්ලුම ඇමතීමට 2015 සැප්තැම්බර් 15 සිට අත්හදා බැලීමේ පදනම මත දේශීය පාරිභෝගිකයන් සඳහා වන භාවිත කාලය මත පදනම් වූ විදුලිබල අයක්‍රමය ක්‍රියාත්මක කරන ලදී. දෙවන වාරය (2016-2020) සඳහා සියළු ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් සහ සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභීන් සඳහා වන බහු වාර්ෂික අයක්‍රමය ගොනු කිරීම ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිසම වෙත 2015 අගෝස්තු මාසයේ දී මෙම අංශය විසින් ඉදිරිපත් කරන ලදී.

ආයතනික ක්‍රමෝපාය අංශය

පැවරී ඇති ආයතනික ක්‍රමෝපාය කාර්යභාරය අනුව මෙම අංශය, 2016 ක්‍රියාකාරී සැලැස්ම, 2014 වාර්ෂික වාර්තාව, 2014 සංඛ්‍යාලේඛන සාරාංශ සංග්‍රහය, 2014 අලෙවි සහ ජනන දත්ත පොත, 2015 කාර්යසාධනය සහ 2016 සඳහා වැඩසටහන් ඇතුළු ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ආයතනික ලේඛන සංග්‍රහ කොට ප්‍රකාශයට පත් කිරීමේ කාර්යය ඉටු කළේය.

ක්‍රියාකාරී ක්‍රමෝපාය සහ කාර්යක්‍රම ප්‍රවර්ධන ශාඛාව

මෙම ශාඛාවේ එක් ප්‍රධාන අරමුණක් වනුයේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ විවිධ අංශවල සම්ප්‍රදාය සහ ක්‍රියාපිළිවෙළ ලේඛනගත කිරීමට තාක්ෂණික සහාය ලබා දීම සහ එම කරුණු අදාළ කෘත්‍යාත්මක සංග්‍රහයන්හි ඇතුළත් කිරීමය. 2015 වසර තුළ මේ පිළිබඳ වැදගත් සන්ධිස්ථාන කීපයක්ම පසුකර යාමට මෙම ශාඛාවට හැකි විය. සාරාංශගත එබඳු සංධිස්ථාන කීපයක් පහත දැක්වේ.

බෙදාහැරීමේ සම්බන්ධීකරණ කමිටුවෙන් ලැබුණ අදහස් ඇතුළත් වන පරිදි සහ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිසම මැන දී හඳුන්වා දුන් නියාමනයන්ට ඉඩ සලසන පරිදි ප්‍රාදේශීය විදුලි ඉංජිනේරුවන්ගේ මෙහෙයුම් අත්පොත තවදුරටත් සංශෝධනය කරන ලදී. පළාත් නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරීන් සඳහා අත් පොතක් සම්පාදනය කිරීම වසර තුළ අවසන් කරනු ලැබ අවසාන අනුමැතිය සඳහා සූදානම්ය. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ශික්ෂණ සංග්‍රහය සම්පාදනය 2015 වසරේ දී සම්පූර්ණයෙන් අවසන් විය. එහි මුද්‍රිත පිටපත් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සියළු අංශ වෙත බෙදාහරිනු ඇත. විනය අත්පොත සම්පාදනය ද වසර තුළ අවසන් වූ අතර එය අවසන් අනුමැතියෙන් පසු මුද්‍රණයට සූදානම්ය.

චක්‍රලේඛ කළමනාකරණ පද්ධතිය ක්‍රියාකාරී ක්‍රමෝපාය සහ කාර්යක්‍රම ප්‍රවර්ධන ශාඛාව විසින් පවත්වාගෙන යන අන්තර්ජාලයේ වෙබ් අඩවිය තුළ ලං.වි.ම. ජාලයේ ඇතුළත් චක්‍රලේඛ ගබඩාවකි. එය බෙදාහැරීමේ සම්බන්ධීකරණ කමිටුව සහ මූල්‍ය අංශය නිකුත් කළ චක්‍රලේඛ ද ඇතුළත් වන පරිදි වර්ෂය තුළ යාවත්කාලීන කරන ලදී. වඩාත් නවතම වූ වැඩි දියුණු කළ චක්‍රලේඛ කළමනාකරණ පද්ධතියක් ඇති කිරීමට කටයුතු ආරම්භ කරන ලදී.

වර්ෂය තුළ බෙදාහැරීමේ අංශ සඳහා මෙහෙයුම් අත්පොත් සම්පාදනය ආරම්භ විය. එයට නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (වාණිජ සහ ආයතනික), නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (ව්‍යාපෘති සහ අධිසැර නඩත්තු), නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (සැලසුම් සහ සංවර්ධනය) සහ අතිරේක මූල්‍ය කළමනාකරු (බෙදාහැරීමේ අංශය) සඳහා සම්පාදනය වන මෙහෙයුම් අත්පොත් ඇතුළත්ය.

විවිධ ශාඛා සහ තනතුරු සඳහා කාර්ය විස්තර සම්පාදනය ද ක්‍රියාකාරී ක්‍රමෝපාය සහ කාර්යක්‍රම ප්‍රවර්ධන ශාඛාව සතු

කාර්යයකි. වර්ෂය තුළ නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (තොරතුරු තාක්ෂණය) සඳහා කාර්ය විස්තරය සම්පාදනය කිරීම අවසන් කොට තොරතුරු තාක්ෂණ ශාඛාව ප්‍රතිව්‍යුහගත කිරීමේ මාණ්ඩලික පත්‍රිකාව ඉදිරිපත් කරනු ලැබීය. බෙදාහැරීමේ අංශයේ සියළුම ලැයිස්තුගත තනතුරු සඳහා කාර්ය විස්තර සම්පාදනය අවසන් කරන ලදුව බෙදාහැරීම සඳහා දැන් සූදානම්ය.

තොරතුරු තාක්ෂණ ශාඛාව

තොරතුරු පද්ධති සම්පාදනය, තොරතුරු පද්ධති මෙහෙයුම් කළමනාකරණය සහ සමස්ත ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සඳහා විද්‍යුත් දත්ත පරිසැකසුම සහ ජාල සේවා සැපයීම තොරතුරු තාක්ෂණ ශාඛාව ඉටුකරන සේවාවන් වේ. බිල් පත් සම්පාදනය, ගණන් තැබීම, මුදල් එකතුව, ද්‍රව්‍ය කළමනාකරණය, මානව සම්පත් කළමනාකරණය, විසන්ධි කළමනාකරණය, ඊ මේල් සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල වෙබ් අඩවිය පවත්වාගෙන යාම තොරතුරු තාක්ෂණ ශාඛාවේ කාර්යභාරයන් වේ.

තම වෙබ් ග්‍රාහකයන්ට වඩාත් ආකර්ෂණීය සේවයක් සැපයීම සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල වෙබ් අඩවිය සම්පූර්ණයෙන්ම ප්‍රතිසංස්කරණයකට භාජන කරන ලදී. මෙම වෙබ් අඩවිය භාෂා තුනෙන්ම පවතී. මානව සම්පත් තොරතුරු කළමනාකරණ පද්ධතිය පුනරීක්ෂණය කොට කාර්යසාධන ඇගයීම් මොඩියුලය, නිවාඩු මොඩියුලය සහ තොරතුරු කළමනාකරණ මොඩියුලය සංශෝධනය කිරීමට පියවර ගන්නා ලදී. මානව සම්පත් තොරතුරු කළමනාකරණ පද්ධතියෙහි පුහුණු මොඩියුලය විදේශීය සහ දේශීය පුහුණු අවශ්‍යතා සඳහා වන ඉල්ලීම් ක්‍රියාවලිය ස්වයංක්‍රීයනය සඳහා වර්ධනය කරනු ලැබේ. සංචාරක බංගලා වෙන් කිරීමේ පිළිවෙතක් හඳුන්වා දෙන ලදුව වෙන්කිරීමේ ක්‍රියාවලිය දැන් ස්වයංක්‍රීය වේ. බිල් පත් කියවීමේ ක්‍රියාවලිය ස්වයංක්‍රීය කිරීම සඳහා ජංගම අතේ ගෙනියන දුරකථන යෙදවුම ඇතැම් ප්‍රදේශවලට හඳුන්වා දෙන ලදී. ගෙවීම් වච්චර පත් පද්ධතිය ස්වයංක්‍රීයනය වර්ධනය කිරීම ආරම්භ විය. උපකාරක කවුළු භාවිතා කරන පිරිසට සහාය පිණිස එම කටයුතු වැඩි දියුණු කරන ලදී. ගනුදෙනු කරුවන් SMS මගින් වැදගත් තොරතුරු දැන්වීම් ප්‍රවර්ධනය සඳහා පියවර ගන්නා ලදී. මුදල් ගෙවීමේ කුටියක් දෙහිවල ප්‍රදේශ කාර්යාලයෙහි සාර්ථක ලෙස ස්ථාපනය කරන ලදී.

අළුත් සර්වර් ඇතුළත් කිරීමෙන් දත්ත මධ්‍යස්ථාන ධාරිතා අවශ්‍යතා පුළුල් කරනු ලැබීය. කලාප පළල ප්‍රමාණවත් නොවීම නිසා සිදුවන හානි වැළැක්වීමට ජාල ධාරිතාව ද වැඩි කරනු ලැබීය. සමස්ත දත්ත ජාලය පසුච්චරමට ජාල පසුච්චරම් පද්ධතියක් සේවයෙහි යෙදවිණ. ගබඩා ප්‍රදේශ ජාලයක් සහ ආපදා ප්‍රතිසාධන ස්ථානයක් පිහිටු වීමට පියවර ගන්නා ලදී.



ආයතනික ක්‍රමෝපාය අංශය

පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ශාඛාව

2013 ජනවාරි මාසයේදී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයෙහි පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ශාඛාව පිහිටුවන ලදී. එම ශාඛාවේ ප්‍රධාන ඒකක තුනක් විය. එනම් ඉල්ලුම් පාර්ශ්ව කළමනාකරණ ඒකකය, පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ඒකකය සහ ආලෝකනය සඳහා වන කලාපීය මධ්‍යස්ථානයයි.

ඉල්ලුම් පාර්ශ්ව කළමනාකරණ ඒකකය

ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පද්ධතියේ බැර පැතිකඩෙහි ඉහළ මට්ටමේ කුටප්‍රාප්තියක් සන්ධ්‍යා භාගයෙහි දැකිය හැක. මෙය අඩු කිරීමට මෑත දී පියවර කීපයක් ගෙන ඇති අතර ඉන් එකක් වනුයේ නව අය ක්‍රමය හඳුන්වා දීමය. කෙසේ වුව ද වාර්ෂික බැර සාධකය හෙවත් උපරිම ඉල්ලුම සහ සාමාන්‍ය ඉල්ලුම අතර අනුපාතය තවදුරටත් ක්‍රමයෙන් වැඩිවන නැඹුරුවක් දක්වයි. එබැවින් පද්ධති බැර පැතිකඩ අධ්‍යයනය කොට පද්ධති බැර වක්‍රය පැහැදිලි කිරීමේ විකල්ප සෙවීම කාලීන අවශ්‍යතාවකි. මෙම ගැටළු ඇමතිමට ඉල්ලුම් පාර්ශ්වීය කළමනාකරණ ඒකකය පිහිටුවා ඇත.

මෑතක දී දියත් කළ දැනුවත්කම පදනම් වූ ආර්ථිකයක් සඳහා වන ශ්‍රී ලංකා බලශක්ති අංශයේ සංවර්ධන සැලැස්මෙහි අවධාරණය කරන එක් ක්ෂේත්‍රයක් වනුයේ "බලශක්ති සංරක්ෂණය සහ කාර්යක්ෂම උපයෝජනය-ජාතික ප්‍රමුඛතාවයක්" යන තේමාවය. බලශක්ති කාර්යක්ෂම ලෙස භාවිතා කිරීමේ ක්ෂේත්‍රයෙහි බර තබන ලද සංකල්පයක් නම් "හරිත ග්‍රාමයයි". 2015 ජූනි 19 හරිත ග්‍රාමයක් ආරම්භ කරනු ලැබීය. 2015 නොවැම්බර් 02 දින කුරුණෑගලතරුණ බෞද්ධ සමිති ශාලාවේ දී කුරුණෑගල හරිත ග්‍රාමයේ ගෘහ පරිභෝජකයන් අතර LED බෙදාහැරීමේ වැඩපිළිවෙළක් පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ශාඛාවේ ඉල්ලුම් පාර්ශ්ව කළමනාකරණ ඒකකය සහ වයඹ පළාත ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ඒකාබද්ධව දියත් කළේය. මාසික ගෙවීම් 12 කින් පියවිය හැකි පොලී රහිත ණයක් මගින් හරිත ග්‍රාම පාරිභෝජකයන්ට LED ලබා ගැනීම පහසු කරන ලදී. සමාරම්භක උත්සවයට බොහෝ දෙනෙක් සහභාගී වී LED පහන් ලබා ගත්හ.



කුරුණෑගල හරිත ග්‍රාමයෙහි සමාරම්භය

කටුනායක සහ බියගම අපනයන පිරිසැකසුම් කලාපවල පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ශාඛාව විසින් බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව පිළිබඳ දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන් පවත්වන ලදී. පද්ධති බැර පැතිකඩ මත විදුලිබලය භාවිතා කරන වාහන නිසා ඇති වන බලපෑම සහ විදුලිබල වාහන භාවිතා කරන්නන් සහ අය ස්ථානවලට සුදුසු ඉල්ලුම් පාර්ශ්වීය කළමනාකරණ වැඩසටහනක් සකස් කිරීම පිළිබඳ අධ්‍යයනයක් මෙම ශාඛාව සිදුකර ඇත. මෙම අධ්‍යයනයෙහි ප්‍රතිඵල වශයෙන් විදුලිබල වාහන සඳහා නව විදුලිබල අය ක්‍රමයක් සකස් කිරීම පහසු වනු ඇත.

පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ශාඛාව ශ්‍රී ලංකාවේ ශුද්ධ මනුකරණ ක්‍රමය භාවිතා කරන පාරිභෝජකයන් භාවිතා කරන බලශක්තියෙහි ගුණාත්මක භාවය ගැන අධ්‍යයනයක් නිමවා ඇත. ශ්‍රී ලංකාවේ සියළු සන්නාමයන්ගේ අපවර්තකයන් ආවරණය වන පරිදි ශුද්ධ මනුකරණ ක්‍රමය භාවිතා කරන පරිභෝජකයන් අතුරෙන් නියැදියක් තෝරා ගන්නා ලදී.

පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ඒකකය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මෙහෙයවන පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන කටයුතු පෝෂණය කිරීමේ අපේක්ෂාවෙන් පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ඒකකය හඳුනාගත් විවිධ පර්යේෂණ විෂයන් පිළිබඳ පර්යේෂණ කටයුතු රැසක් සම්බන්ධීකරණය කරයි. සමුද්‍රීය පාරිසරික දූෂණය වෙරළබඩ බෙදාහැරීමේ ප්‍රදේශවල හඳුනාගත් එක් ගැටළුවකි. ජනන සහ සම්ප්‍රේෂණ අංශවල පවත්නා අගනා ප්‍රධාන වත්කම්වල තත්ත්වය මනා මෙහෙයුම සහතික කිරීම සඳහා පසු විපරම් කළ යුතුය. ජනන අංශයේ පර්යේෂණ කණ්ඩායමක් පර්යේෂණ කටයුත්තක් වශයෙන් ප්‍රධාන වත්කම්වල තත්ත්වය පසු විපරම් කිරීම සඳහා යාන්ත්‍රණයක් සහ ක්‍රමවේද සම්පාදනයකිරීමෙහි නියැලී සිටිති.

පර්යේෂණ කටයුතුවල ප්‍රගතිය පිළිබඳ දේශන ඉදිරිපත් කරන ලදී. පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ශාඛාවේ පූර්ණ සහාය ඇතිව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල පර්යේෂණ කණ්ඩායමක් "බහු කලා ස්මාර්ට් (Smart) විද්‍යුත් බලශක්ති මීටරයක් සම්පාදනය කිරීම" පිළිබඳ පර්යේෂණ ව්‍යාපෘතියක නියැලී සිටී. මූලික සැලසුම අවසන් කොට මූලාකෘති (prototype) ඉදිරිපත් කරන ලදී.

කලාපීය ආලෝකකරණ මධ්‍යස්ථානය

බලශක්තිය පිරිමසින, විශ්වාසදායී පිවිතුරු ආලෝකන තාක්ෂණයන් පිළිබඳ දැනුවත්කම සහ ඒවා මිලට ගැනීමේ හැකියාව වැඩි දියුණු කිරීම සහ එම තාක්ෂණයන් භාවිතා කිරීමෙන් ආලෝකනය සඳහා පවතින විදුලිබල ඉල්ලුම අඩු කිරීම, කලාපයේ ආර්ථිකය වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා විදුලිබල පිරිමැස්ම සහිත ආලෝකන නිෂ්පාදන කලාපීය වශයෙන් නිෂ්පාදනය කිරීම උත්ප්‍රේරණය කිරීම, වරප්‍රසාද අහිමි බොහෝ පුරවැසියන්ට ආලෝකනය මිලට ගැනීම පහසු කිරීම සහ දකුණු ආසියාවේ විරස්ථායී ආලෝකනය සඳහා

ආයතනික ක්‍රමෝපාය අංශය

කලාපයේ අවශ්‍ය ශ්‍රම බලකාය පුහුණු කිරීම සහ ඔවුන්ට අවශ්‍ය අධ්‍යයනය ලබා දීම, කලාපීය ආලෝකකරණ මධ්‍යස්ථානයේ අරමුණ වන්නේය.

පුහුණුව සහ අධ්‍යාපනය

2015 මාර්තු 13 LED ආලෝකනය ගැන එක් දින සම්මන්ත්‍රණයක් කලාපීය ආලෝකකරණ මධ්‍යස්ථානය විසින් මෙහෙයවා ඇත. මෙම සම්මන්ත්‍රණයේ දී සාකච්ඡාවට බඳුන් වූ මාතෘකා මෙසේය. ශ්‍රී ලංකාවේ LED ආලෝකනය සඳහා පවතින වෙළඳ පොල, නූතන සහ අවස්ථාගත ආලෝකන වර්ධනයන්, LED පද්ධති ගැටළු, LED ව්‍යාපෘති සහ ප්‍රත්‍යේක අධ්‍යයනය, LED සමග සැලසුම් අවස්ථා, අනුකෘති, ප්‍රමිති සහ ආලෝකන පාලක.

නිෂ්පාදන පරීක්ෂණය

අවශ්‍ය උපකරණ පූර්ණ වශයෙන් පවත්නා දීප්තිමිතික රසායනාගාරයක් කලාපීය ආලෝකකරණ මධ්‍යස්ථානයෙහි ඇත. මෙම රසායනාගාරයෙහි ප්‍රධාන උපකරණ හැටියට මීටර් 1 සහ මීටර් 2 විෂ්කම්භය සහිත අනුකලක ගෝල දෙකක් ද, ගොනියෝ මීටර (goniometer) එකක් ද ඇත. ශ්‍රී ලංකාවේ භාවිතයට ගෙන ඇති ප්‍රථම ගොනියෝ මීටරය මෙය වේ. ගොනියෝ මීටරයට දීප්තතාව පැතිරීමේ තීව්‍රතාවය මැනිය හැක. සාමාන්‍ය ආලෝකන ප්‍රභවයන්ට අමතරව දිගටි රේඛීය ආලෝක ප්‍රභවයන්ගේ දීප්තිමාපක පරාමිති මැනීමට විශාලතම

අනුකලක ගෝල උපකාරී වෙයි.

සම්ප්‍රදායික ආලෝකන නිෂ්පාදන සහ සහ අවස්ථාගත ආලෝකන නිෂ්පාදනවල දීප්තිමාපක සහ විද්‍යුත් පරාමිති පරීක්ෂා කිරීම කලාපීය ආලෝකකරණ මධ්‍යස්ථානය විසින් වර්ෂය තුළ ඉටු කරන ලදී. දැනට ශ්‍රී ලංකා ප්‍රමිති කාර්යාංශය විසින් සියළු ආනයනික CFL නිෂ්පාදනවල අවම කාර්යසාධන උපමාන පනවා ඇත. සියලු 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 ආලෝකකරණ මධ්‍යස්ථානය වර්ෂය තුළ ඉටු කළේය. තව ද, LM 79 අනුව LED නිෂ්පාදන පරීක්ෂාව ද කලාපීය ආලෝකකරණ මධ්‍යස්ථානය ඉටු කළේය.

උපදේශක සේවා

ගාල්ල කොටුවේ සජීවී ආදර්ශ නිරූපණය සඳහා ආලෝක පද්ධතියක් සැලසුම් කිරීම පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ශාඛාව විසින් ඉටු කරන ලදී. මෙම කාර්යයේදී ඇමරිකා එක්සත් ජනපදයේ Rensselaer Polytechnic ආයතනයේ ආලෝකන පර්යේෂණ මධ්‍යස්ථානයේ සහාය ලබා ගන්නා ලදී. සැලසුම් කිරීම අවසන් කොට නාගරික සංවර්ධන අමාත්‍යාංශයට ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා ඉදිරිපත් කරන ලදී.





මෙහෙයුම්
සමාලෝචනය



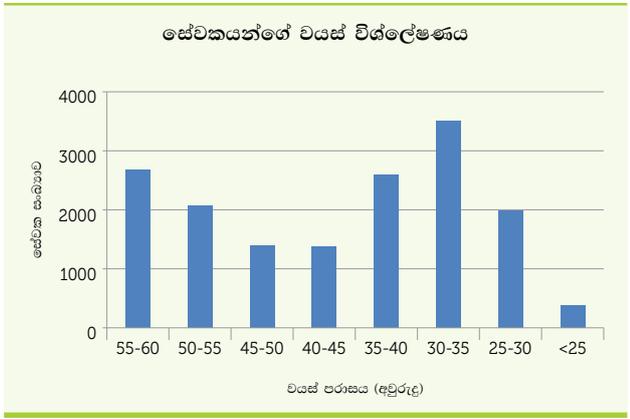
- පිරිස් ශාඛාව
- නීති ඒකකය
- විශේෂ විමර්ශන ඒකකය
- අභ්‍යන්තර විගණන ශාඛාව

පිරිස් ශාඛාව

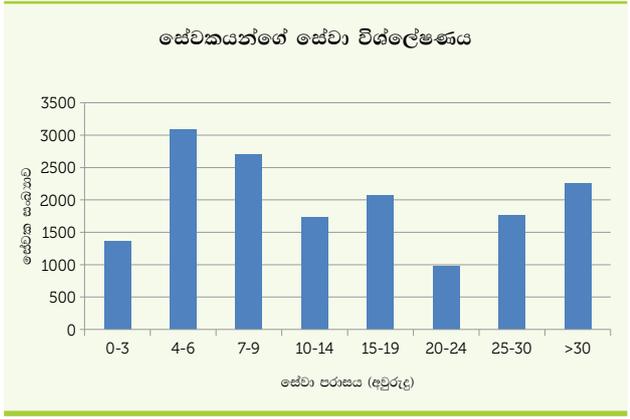
පිරිස් ශාඛාව

උසස් මට්ටමේ කාර්යසාධනයක් පිරිනමන අතර ප්‍රශස්ථ පාරිශ්‍රමිකයක් ලබන, වගකීම් දැරීමට සෑදීපැහැදී සිටින, මනා පුහුණුවක් ලැබූ, පරිමිත කළමනාකරණ කාර්යමණ්ඩලයක් හා සේවක පිරිසක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට ලබාදීම හා පවත්වා ගැනීමට පිරිස් ශාඛාව කැපවී ඇත. එම කැපවීමෙහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් පිරිස් ශාඛාව ඉටු කරන සේවයට කාර්යමණ්ඩලය බඳවා ගැනීම, කාර්යමණ්ඩලය පුහුණු කිරීමට සහ තනතුරු උසස් කිරීමට සහාය වීම, වාර්ෂික ස්ථාන මාරු සිදු කිරීම, මානව සම්පත් ප්‍රතිපත්ති සම්පාදනය සහ විනය ක්‍රියාමාර්ග මෙහෙයවීම ඇතුළත්ය.

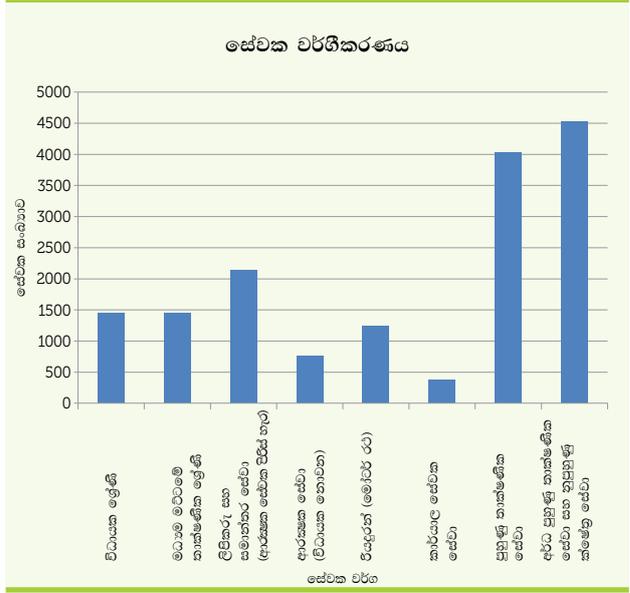
2015 වසර ආරම්භ වන විට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයෙහි සේවය කළ සම්පූර්ණ සේවක සංඛ්‍යාව 16,123 කි. සේවයෙන් ඉල්ලා අස්වීම, මරණය සහ සේවය අවසන් කිරීම හේතු කොට ගෙන සේවකයන් 493 දෙනෙක් විශ්‍රාම ගෙන ඇති අතර 71 දෙනෙක් සේවයෙන් ඉවත් වී ඇත. නව බඳවා ගැනීම් සංඛ්‍යාව 425 කි. මේ අනුව වසර අවසාන වන විට සම්පූර්ණ සේවක සංඛ්‍යාව 15,984 කි. මෙම සියළු සේවකයෝ අවුරුදු 25 සිට අවුරුදු 60 වයස පරාසයට අයත් වෙති. 2015 වසර අවසාන වන විට මණ්ඩලයේ සේවක පිරිස පිළිබඳ විශ්ලේෂණයක් අංක 1 ප්‍රස්ථාරයෙහි දැක්වේ.



සේවකයන්ගේ සේවා කාලය ද විවිධය. සේවා කාලය පිළිබඳ විශ්ලේෂණයක් අංක 2 ප්‍රස්ථාරයෙහි දැක්වේ.



ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සේවක පිරිස විධායක නිලධාරීන්, මධ්‍යම මට්ටමේ තාක්ෂණික නිලධාරීන්, වෙනත් තාක්ෂණික සේවාවන්ට අයත් නිලධාරීන්, ලිපිකාර සහ ආශ්‍රිත සේවා යනාදී වශයෙන් විවිධ වර්ගවලට අයත් සේවකයන්ගෙන් සමන්විත වේ. සේවා වර්ගය අනුව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සේවක පිරිස බෙදීයන අයුරු අංක 3 ප්‍රස්ථාරයෙහි දැක්වේ.



2015 වසරේ දී සේවකයන් බඳවා ගැනීමේ දැවැන්ත වැඩපිළිවෙළක් පිරිස් ශාඛාව විසින් මෙහෙයවන ලදී. මෙම ක්‍රියාවලියෙහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් තාවකාලික සේවකයන් 2,363 ක් ස්ථිර සේවකයන් හැටියට බඳවා ගැනීම සඳහා පත්වීම් ලිපි පිරිනමන ලදී. කෙසේ වුව ද මෙම පත්වීම් 2016 ජනවාරි 01 සිට බලපැවැත්වෙන පරිදි නිකුත් කර ඇත. විධායක සහ මධ්‍යම මට්ටමේ තාක්ෂණික නිලධාරීන් බඳවා ගැනීමට ඉල්ලුම්පත් පිරික්සුමට භාජන විය.

නීති ඒකකය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සියළුම නෛතික කටයුතු සහ නඩුමගට පිවිසීමේ කටයුතු නීති ඒකකය මගින් ඉටු කරනු ලැබේ. 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 එරෙහිව අනෙක් අය පවරන නඩු සම්බන්ධයෙන් පැනනගින කරුණු ගැන ක්‍රියා කිරීම නීති ඒකකයේ වගකීමයි.

පළමු වර්ගයේ කටයුතු:

- මතු දෝෂ / අපවේශනය ආදියට සම්බන්ධ විදුලි බිල්පත් සංශෝධනය කිරීම / විසන්දනයන්ට අනතුරුව හිඟ මුදල් අයකර ගැනීම.
- ගිවිසුම් / කොන්ත්‍රාත්තු කඩ කිරීමෙන් මතු වන ගැටළු.
- ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ දේපල / වාහනවලට සිදුවන හානි සඳහා වන්දි අයකර ගැනීම.
- ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල නිවාස අත්පත් කර ගැනීමේදී නිදහස් කර ගැනීම / ඉඩම් කටයුතු.

දෙවන වර්ගයේ කටයුතු:

- විසන්ධි කිරීම් සහ බිල්පත් සංශෝධනයට විරුද්ධව ගන්නා ක්‍රියාමාර්ග.
- තෙවන පාර්ශ්වයකට අයත් දේපල මත විදුලි රැහැන් ඇදීමට එරෙහිව නිරෝධාඥවත් / තහනම් නියෝග / එවන් දේපල, ඉඩම්, ගස් / වෘක්ෂලතා ආදියට සිදුවන හානි සඳහා වන්දි ඉල්ලීම.
- ටෙන්ඩර් / කොන්ත්‍රාත් වැඩවලට අදාළ පොරොන්දු කඩ කිරීම්, ක්‍රියාදාම උල්ලංඝනයන් සහ වන්දි ඉල්ලීම්.
- සේවය අත්හිටු වීම, සේවක - සේවය ගැටළු ආදිය. මූලික අයිතිවාසිකම් ඉල්ලුම් පත්‍ර, කම්කරු උසාවි / කාර්මික උසාවි / කම්කරු දෙපාර්තමේන්තු කටයුතු.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය බාහිර පාර්ශ්වයන් සමඟ එළඹෙන මූල්‍ය ගිවිසුම්, වාණිජ ගිවිසුම් සහ බලශක්තිය මිලට ගැනීමේ ගිවිසුම් ඇතුළු සියළු ගිවිසුම් / කොන්ත්‍රාත්තුවල නෛතික තත්ත්වය සහතික කිරීම සඳහා නීති අංශය විසින් පරීක්ෂාවෙන් කියවා බැලීම අවශ්‍ය විය.

- නොතාරිස් වැඩ
 - කල්බදු ගිවිසුම්
 - ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය බාහිර පාර්ශ්වයන්ගෙන් 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 පනත අනුව ආරවුල් බේරුම් කිරීම සඳහා යොමු කරනු ලබන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ බාහිර පාර්ශ්වයන් අතර ආරවුල්. 2015 වර්ෂයේ දී ආරවුල් බේරුම් කිරීම් 3 ක් සම්බන්ධයෙන් නීති අංශය 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 ශාඛාව

අනවසරයෙන් විදුලිය ලබාගැනීම සහ මතු අපවේශනය ගැන විමර්ශන ඉක්මන් කිරීම සඳහා 1995 දී විමර්ශන කළමනාකරු යටතේ විශේෂ විමර්ශන ශාඛාවක් ස්ථාපනය කරන ලදී. මෙම විමර්ශනය සඳහා පළාත්වල වේගී විමර්ශන කාණ්ඩ 18 ක් යොදවා ඇත.

විශේෂ විමර්ශන ශාඛාව වර්ෂය තුළ ලැබූ ප්‍රගතිය පහත දැක්වේ:

විමර්ශන වර්ගය	විමර්ශන සංඛ්‍යාව	උසාවි දඩය (රුපියල් මිලියන)	ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට සිදු වූ පාඩුව (රුපියල් මිලියන)	මුළු ගණන (රු. මිලියන)
මතු අපවේශනය	1,968	9.40	151.54	1,609.94
නීති විරෝධී ලෙස විදුලිය ගැනීම	736	4.32	8.67	12.99
මුළු ගණන	2,704	13.72	160.21	173.94

මෙම විමර්ශනවලට අමතරව, විවිධ ප්‍රභවයන්ගෙන් අක්‍රමිකතා පිළිබඳව විශේෂ විමර්ශන ශාඛාවට ලැබුණු පැමිණිලි ගැන විමර්ශන රැසක් සිදුකරන ලදී. ඒ අනුව අදාළ සේවකයන්ට එරෙහිව විනයානුකූලව කටයුතු කර ඇත.

අභ්‍යන්තර විගණන ශාඛාව

කාර්යසාධනය

අභ්‍යන්තර විගණන ශාඛාව සහාපතිතුමාට සෘජුවම වාර්තා කරන ප්‍රධාන අභ්‍යන්තර විගණකගේ අධීක්ෂණය යටතේ පවතී. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල කළමනාකාරිත්වයට ආයතනික පාලන වගකීම් ඉටු කිරීමෙහි ලා සහාය වීම සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ව්‍යාපාරික කටයුතු සහ මෙහෙයුම් ක්‍රියාදාමයන් ඵලදායී 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 ඵලදායී වන ආකාරය අඛණ්ඩ පදනමක් මත සත්‍යායනය කරමින් අනුකූල නොවන අවස්ථාවන්හි සුවිශේෂ වන කරුණු අභ්‍යන්තර විගණක ශාඛාව වෙසෙසා දක්වයි. මෙම ශාඛාවෙහි විධායක නිලධාරීන් 25 දෙනෙක් ද, විධායක නොවන නිලධාරීන් 20 දෙනෙක් ද, වෙනත් ආධාරක නිලධාරීන් 9 දෙනෙක් ද සේවය කරති.

සියළුම ශාඛා සහ ඒකක ගැන විගණනය සිදු කළ අතර, එම විගණනයන් පවත්වන වාර ගණන අවදානමෙහි තීව්‍රතාවය සහ කාර්ය මණ්ඩලයේ ප්‍රමාණවත් බව මත රඳා පැවතිණි. 2015 වර්ෂයේ දී මෙම ශාඛාව විසින් පහත සඳහන් විගණන කාර්යයන් ඉටු කරන ලදී:

සිරිත්හුරු විගණනයන්	22
ආදායම් විගණනයන්	07
පද්ධති විගණනයන්	41
විශේෂ විමර්ශන	08
මුළු ගණන	78

විගණන කමිටුව

මණ්ඩලයේ මෙහෙයුම් සහ මූල්‍ය කටයුතු පිළිබඳ අභ්‍යන්තර විගණන වාර්තා සහ බාහිර විගණක වාර්තා විගණක කමිටුව විසින් සමාලෝචනය කිරීම සහ සාකච්ඡාවට භාජන කිරීම සිදුවිය. විගණන කමිටු තම පෘථුල අත්දැකීම් සහ විශේෂඥතාව

පදනම් කර ගනිමින් මෙම වාර්තා සමාලෝචනය කොට, පවත්නා අභ්‍යන්තර පාලන පද්ධති ශක්තිමත් කිරීමට අවශ්‍ය වීම, අවශ්‍ය පරිදි ක්‍රියාත්මක කළ හැකි අතිරේක පාලන විධි සහ අවදානම් තත්ත්වයන් අවම කිරීමේ උපායමාර්ග නිර්දේශ කළේය. එමගින් මණ්ඩලයට අනාගතයේ දී වංචා, වැරදි සහ ඒවායේ බලපෑමට ද මෙහෙයුම් සහ මූල්‍ය අවදානම සහිත දැවලට ද මුහුණ දීමට ඇති ඉඩ අවම කරන ලදී. විගණනයන් සැලසුම් කිරීම, ඒවායේ විෂය පථය සහ ගුණාත්මකතාව ගැන විශේෂ අවධානයකින් යුක්තව අභ්‍යන්තර විගණක කාර්යයන් කමිටුව විසින් සමාලෝචනය කරන ලදී.

විගණනය ආශ්‍රිත කරුණු සහ මූල්‍යය ගැන පරිපූර්ණ කුසලතා සහ පෘථුල අත්දැකීම් ඇති මණ්ඩලයේ ස්වාධීන අධ්‍යක්ෂවරුන් හතර දෙනෙකුගෙන් විගණන කමිටුව සමන්විත වේ. කමිටුවේ කැඳවුම්කරු හැටියට සේවය කරන්නේ අභ්‍යන්තර විගණන අංශයේ ප්‍රධානියාය. ප්‍රධාන විධායක නිලධාරී හැටියට සාමාන්‍යාධිකාරී ද, මූල්‍ය කළමනාකරු ද, විගණකාධිපති දෙපාර්තමේන්තුවේ නියෝජිතයෙක් ද ආරාධනා ලැබ කමිටුවේ රැස්වීම්වලට සහභාගී වෙති.

2015 වසර තුළ විගණන කමිටුව සිරිත් පරිදි 4 වරක් රැස් වී අභ්‍යන්තර විගණකගේ වාර්තා ද විගණකාධිපතිගේ වාර්තා ද සමාලෝචනය කොට, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අභ්‍යන්තර පාලන ක්‍රියාදාමයන් සුමට කිරීමට මඟ පෙන්වීම සහ විධි විධාන පැනවීම සිදු කළේය.





මූල්‍ය තොරතුරු



මූල්‍ය අංශය

මූල්‍ය අංශය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සමස්ත මෙහෙයුම සම්බන්ධ වැදගත් මෙහෙවරක් මූල්‍ය අංශය වසර තුළ ඉටු කළ අතර, එහි මූල්‍ය මෙහෙයුම් ඵලදායීව හා කාර්යක්ෂමව මෙහෙයවීමේ වගකීම මූල්‍ය අංශය උසුලයි.

මූල්‍ය කටයුතු ඵලදායී ලෙස කළමනාකරණය කිරීම සඳහා අනුගමනය කළ වැදගත් ක්‍රියාමාර්ග වූයේ යෝග්‍ය මූල්‍ය සැලසුම්කරණය, අයවැය පාලනය සහ මූල්‍ය කටයුතු අඛණ්ඩව පසු විපරම් කිරීම සහ අධීක්ෂණය කිරීම වේ.

තව ද, වඩා යහපත් මූල්‍ය විකල්ප සඳහා මූල්‍ය ආයතන සමග තොරතුරු හුවමාරුව ද මූල්‍ය අංශ ඉටු කළේය. අති විශාල ව්‍යාපෘතිවල මූල්‍ය ඇගයීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය තුළ වඩා වැදගත් තැනක් හිමි වී තිබේ. දැන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මහා භාණ්ඩාගාරයේ සහාය ඇතිව ආයෝජන කළමනාකරණ කාර්යභාරය ද ස්වාධීනව ඉටු කරයි.

දුරකථනවල ශක්තිමත් කිරීම සඳහා ආදායම් එකතු කිරීමේ ක්‍රමවේදන වැඩි දියුණු කිරීමට අඛණ්ඩ උත්සාහයක් දරන ලදී. ඒ අනුව වර්ෂය තුළ ජනනය වූ ආදායම් 100% කට ආසන්න වන තරමට එකතු කළ හැකි විය. මහජන බැංකුව සමග උපායමාර්ගික සබඳතාවයකට ඇතුළත් වී අන්තර්ජාල SMS ගෙවීම් ක්‍රමය හඳුන්වා දෙන ලදුව අන්තර්ජාල SMS ගෙවීම් ක්‍රමය හඳුන්වා දීම මගින් තත්‍ය කාල ගෙවීමට පහසුකම් සලස්වන ලදී. මෙම ක්‍රමය 2015 දී වඩාත් ජනප්‍රිය විය. මාර්ගගත තත්‍ය කාල පහසුව ලබා ගැනීමට වැඩි පිරික් ලියාපදිංචි වීම සමග මහජන බැංකුවට පාරිභෝගිකයන්ට වැඩි පහසුවක් ලබා දීමට හැකි විය.

මෙරට අස්සක් මුල්ලක් නැර විදුලිබල භාවිතය ව්‍යාප්ත වී ඇත. ඒ සමගම ගෙවීමේ පහසුව ද පැතිරී තිබේ. පාරිභෝගිකයන් සඳහා පවතින ගෙවීමේ විකල්ප වැඩි කරමින් DFCC වර්ධන බැංකුව විදුලි බිල්පත් ගෙවීම් එකතු කරන බැංකුවක් ලෙස පත්වී ඇත. බිල් ගෙවීම සඳහා මාස්ටර් කාඩ්පත් පිළිගැනීම පාරිභෝගිකයන්ට ලැබෙන පහසුකම් වැඩි කළේය. තෙවන පාර්ශ්වීය ගෙවීමේ පහසුකම් වැඩි කිරීමට අමතරව, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ද එකතු කිරීමේ මධ්‍යස්ථාන සංඛ්‍යාව වර්ෂය තුළ 51 සිට 54 දක්වා වැඩි කළේය. මෙම පියවර පාරිභෝගිකයන්ට බිල්පත් ගෙවීම වඩාත් පහසු කළේය.

පාර්ශ්වකරුවන්ගේ වාර්තාකරණ අවශ්‍යතා අඛණ්ඩව වෙනස් වන බැවින් වඩා යහපත් මූල්‍ය කළමනාකරණය සඳහා මූල්‍ය වාර්තාකරණය සහ මූල්‍ය මෙහෙයුම්වල පාරදෘශ්‍යභාවය ගැන ගිණුම්කරණ නියාමක සංවිධාන වඩාත් පරීක්ෂාකාරී වේ. එබැවින් විදුලිබල කර්මාන්තය පිළිබඳ නියාමන රාමුවෙහි වෙනස් වීම් නිසා පැන නගින අභියෝග ගැන කටයුතු කිරීමට ඇති හැකියාව වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා ද, ගිණුම්කරණ සංවිධානවල වාර්තාකරණ අවශ්‍යතා ඉටු කිරීම සඳහා ද, මූල්‍ය කාර්ය මණ්ඩලයට දැනුම සහ කුසලතා අඛණ්ඩව වැඩි කිරීම සඳහා පුහුණුවක් ලබාදෙන ලදී.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල අර්ථසාධක අරමුදල

1958 අංක 15 දරන අර්ථසාධක අරමුදලේ පනත යටතේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අර්ථසාධක අරමුදල පොද්ගලික 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 බලයෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල සාමාන්‍යාධිකාරී වේ. අනෙක් නිල බලයෙන් පත්වන කමිටු සාමාජිකයන් නම් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල මූල්‍ය කළමනාකරු සහ නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (පිරිස්) වෙති. අනෙක් සාමාජිකයන් තිදෙනා මණ්ඩලය මගින් නම් කරනු ලැබේ. මණ්ඩලය මගින් පත් කරනු ලබන අරමුදලේ ලේකම් / ගණකාධිකාරී එහි භාණ්ඩාගාරික ධූරය දරන අතර ඔහු අරමුදලේ එදිනෙදා පරිපාලනය පිළිබඳ වගකීම දරයි.

2015 වර්ෂය තුළ අරමුදල සඳහා ලැබුණ සම්පූර්ණ දායක මුදල රුපියල් මිලියන 3,009ක් වන අතර, එයින් රුපියල් මිලියන 1,204ක් මණ්ඩලයේ සේවකයන්ගෙන් ලැබුණ දායක මුදල වේ.

2015 දෙසැම්බර් 31 වන විට එකතු වී තිබුණ සම්පූර්ණ අරමුදල, රුපියල් මිලියන 43,119කි. එය ඉකුත් වසරට වඩා 7.34%ක වැඩි වීමකි. භාණ්ඩාගාර බිල්පත් සහ තිළිනපත්වල ද, රාජ්‍ය බැංකුවල ස්ථිර තැන්පතුවල ද, මුදල් ආයෝජනය කිරීමෙන් සහ සේවකයන්ට ණය ලබා දීමෙන් අරමුදලේ ප්‍රධාන ආදායම ලබාගෙන ඇත. අරමුදල 2015 වර්ෂය තුළ ආයෝජන මගින් උපයාගත් මුදල රුපියල් මිලියන 2,272 කි. වසර අවසානයේ දී ලාභාංශ වශයෙන් 8.84% ක් ප්‍රකාශයට පත්කරනු ලැබීය. සාමාජිකයන්ට වසර තුළ ලබාදුන් ණය මුදල රුපියල් මිලියන 1,950 කි. සේවයෙන් විශ්‍රාම ගත් සේවකයින්ට වසර තුළ අරමුදලෙන් ආපසු ලබා දුන් මුදල රුපියල් මිලියන 3,346 කි.

වර්ෂය අවසාන වන විට අරමුදලට දායකව සිටි සාමාජික සංඛ්‍යාව 17,523 කි. එම සංඛ්‍යාවෙන් 1,880 ක් නව සාමාජිකයෝ වූහ. වසර තුළ සේවයෙන් විශ්‍රාම ගත් සංඛ්‍යාව 629 කි.

2015 වර්ෂය තුළ දී අරමුදල විසින් උපයාගත් මුදල සඳහා ආදායම් බදු වශයෙන් ගෙවූ මුදල රුපියල් මිලියන 271 කි.

විශ්‍රාම වැටුප් අරමුදල

මණ්ඩලයට වසර 20ක් හෝ ඊට වැඩි ප්‍රමාණයක් සේවය කර ඇති විශ්‍රාමික සේවකයන් මෙම අරමුදලෙහි ප්‍රතිලාභීහු වෙති. සේවය කර ඇති අවුරුදු ගණනට සරිලන ලෙස, අවසානවරට ගත් වැටුපෙන් 30% සිට 34%ක් ඔවුන්ට විශ්‍රාම වැටුපක් ලෙස ගෙවන අතර, මෙම ගෙවීම් අදාළ සේවකයාගේ මරණය දක්වා ගෙවනු ලැබේ.

මෙම අරමුදලට 2015 වසරේ දී එකතු වූ විශ්‍රාමික සේවක පිරිස 523ක් වූ අතර, වසර තුළ අභාවප්‍රාප්ත වූ සේවකයන් 110 දෙනෙක් ලැයිස්තුවෙන් ඉවත් විය. වසර අවසානයේ දී අරමුදලේ ප්‍රතිලාභීන් සංඛ්‍යාව 6,980ක් විය.

2015 දෙසැම්බර් 31 දින වන විට අරමුදලේ ශුද්ධ වත්කම් ප්‍රමාණය රුපියල් මිලියන 17,044ක් විය. අරමුදල ආයෝජනය කිරීමෙන් ලද ආදායම රුපියල් මිලියන 1,227කි.



මූල්‍ය සමාලෝචනය

2015 මූල්‍ය කාර්යසාධනය

2015 වසර ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට සෞභාග්‍යමත් වර්ෂයක් විය. 2015 දෙසැම්බර් 31 න් අවසන් වන වර්ෂය සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට රුපියල් මිලියන් 20,954 ක ලාභයක් ලැබුණි. එය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ඉතිහාසය තුළ වසරකට ලද ඉහළම ලාභයයි. 2014 වසර සෘණ මූල්‍ය ප්‍රතිඵල ලැබූ වර්ෂයක් වූ අතර 2015 වසර තුළ ලැබූ මූල්‍ය ප්‍රතිඵල 221% ක වර්ධනයක් පෙන්නුම් කළේය.

බලශක්ති ජනන මුසුව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ලාභදායීත්වය සහ මූල්‍ය සජීවී භාවය නිර්ණය කරන තීරණාත්මක සාධකයයි. ආරම්භයේ සිටම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ බලශක්ති ජනනය ජලවිදුලිය මත රඳා පැවතුණ බැවින් ජලවිදුලි ජනනය දුර්වල වන අවස්ථාවන් හි ජනන මුසුවෙහි වැදගත් මෙහෙවරක් තෙල් දහනය උපයෝගී කරගත් තාපබලය ඉටු කළේය. ඉන්ධන පිරිවැයෙහි බර නිසා සෘජු ජනන පිරිවැය බෙහෙවින් ඉහළ ගියේය.

2014 වර්ෂයේ අවසාන භාගයේ දී ලක්විජය ගල් අඟුරු බලාගාරයේ දෙවන සහ තෙවන ඒකක මෙහෙවරෙහි යෙදවීමත් සමඟ අතිතයේ පැවති ජනන මුසුව වෙනස් වීම නිසා ජනන පිරිවැය ස්ථාවර කිරීමට මණ්ඩලයට හැකි විය.

2015 සඳහා පැවති ජනන මුසුව විශ්ලේෂණය කරන විට, ගල් අඟුරු ආශ්‍රිත ජනනය සම්පූර්ණ ජනනයෙන් 34% ක් වූ අතර ජලවිදුලි ජනනය 46% ක් වූ බව පෙනේ. මේ අනුව ජල විදුලි ප්‍රභවයන් මත යැපීම අඩු වී තාප තෙල් ජනනය 17% ක් විය. ඉතිරි 3% ක් වූ ජනනය ලැබුණේ සුළං සහ වෙනත් සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති ප්‍රභවයන්ගෙනි. මෙම කරුණු එක් වීමෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට ලාභයක් ලැබුණි. මූල්‍ය සාධක අනුව 2014 හා සැසඳීමේ දී සෘජු ජනන පිරිවැය 35% කින් අඩු වී තිබුණි. ජනන මුසුව වාසිදායක වීමත් සමඟ විකුණුම් පිරිවැය 21% කින් අඩු විය. 2014 වසරේ දී ප්‍රතිප්‍රකාශිත විකුණුම් පිරිවැය රුපියල් මිලියන 213,646 ක් වූ අතර 2015 දී එම පිරිවැය රුපියල් මිලියන 168,308 කට සීමා විය.

ඉහත සඳහන් අසුරුව වෙනස්වීම් නිසා 2014 දී රුපියල් 14.81ක් වූ කිලෝවොට් එකක සාමාන්‍ය ජනන පිරිවැය 2015 දී රු. 10.24 දක්වා අඩු විය.

ආදායම් පාර්ශ්වය සලකා බලන කල ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට විදුලිය මට්ටම 98.5% දක්වා නැංවීමට හැකි විය. අලෙවි කළ ඒකක සංඛ්‍යාව ගිණවොට් පැය 11,786 දක්වා වැඩි වී වර්ෂයේ වර්ධන අනුපාතය ඉකුත් වසර හා සසඳන විට 6.5% කින් වැඩි විය. එසේ වුව ද, 2014 වර්ෂයේ අපර භාගයේ දී අය ක්‍රමය සංශෝධනය කොට ගල් අඟුරු බලාගාර මෙහෙයුමෙන් ලද ප්‍රතිලාභ මහජනයාට ලැබෙන්නට සැලැස්වීම නිසා සාමාන්‍ය විකුණුම් මිල කිලෝවොට් පැය 01 කට රු. 19.00 සිට රු. 16.00 දක්වා අඩු විය. විකුණුම් සඳහා අනුරූප රුපියල් අගය 2015

සඳහා රුපියල් මිලියන 188,684 ක් වූ අතර, එය 2014 සමඟ සසඳන කල 7% ක අඩු වීමකි. මෙසේ ආදායම අඩු වුව ද වාසිදායක ජනන මුසුව නිසා ලාභදායීත්වය වැඩි විය.

මූල්‍ය තත්ත්වය

2015 සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ශේෂ පත්‍රය සවිමත් කිරීම

කාරක ප්‍රාග්ධන අවශ්‍යතා සඳහා බැංකුව විසින් බාහිර ණය ගැනීම් සිදු නොකර මුදල් ප්‍රවාහ කළමනාකරණය තම ඉපැයුම්වලින්ම පිරිමසා ගැනීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය නූතන ඉතිහාසය තුළ ශක්තිය ලබාගත් ප්‍රථම අවුරුද්ද මෙය විය.

වර්ෂය තුළ ඉපැයූ ලාභය නිසා වැඩි දියුණු වූ ද්‍රවශීලතාව ණය ශේෂයන් අඩු කිරීමට යොදා ගැනීම නිසා 2015 අවසන් වන විට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ශේෂ පත්‍රය තව දුරටත් ශක්තිමත් විය. ලංකා බනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාවට ගෙවිය යුතු ණය ශේෂය රුපියල් මිලියන 1,963 දක්වා අඩු කළ අතර, බලශක්තිය මිලට ගැනීම සඳහා පෞද්ගලික බලශක්ති ජනකයනට ගෙවිය යුතු මුදල මුදල් වසර අවසන් වන විට රුපියල් මිලියන 4,288 දක්වා අඩු කරන ලදී.

2014 අවසන් වන විට සම්පූර්ණ දීර්ඝ කාලීන ණය ගැනීම් රුපියල් මිලියන 202,819 ක් වූ අතර, එය 2015 අවසන් වන විට රුපියල් මිලියන 198,342 ක් විය.

ගෙවිය යුතුව තිබූ ව්‍යාපෘති ණය රුපියල් බිලියන 11ක් ශේෂ සම කොටස් බවට හැරවීමට 2015 මාර්තු මාසයේ දී කැබිනට් අනුමැතිය ලැබුණි.

ශේෂ පත්‍ර දිනය වන විට දැනට ඉටුවන ප්‍රාග්ධන වැඩ සමඟ පැවති සම්පූර්ණ ස්ථාවර වත්කම් රුපියල් මිලියන 694,754 ක් විය. මෙය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සම්පූර්ණ වත්කම්වලින් 89% කි. ලක්විජය ගල් අඟුරු බලාගාරයේ සහ ලක්ෂපාන සංකීර්ණයේ ප්‍රතිස්ථාපන වැඩ ඇතුළුව රුපියල් මිලියන 27,260 ක් වූ වාර්ෂික ක්ෂය වීමෙහි සැලකිය යුතු ප්‍රමාණයක් ගිණුම්ගත ලාභයට ඇතුළත්ය. ශුද්ධ ස්ථාවර වත්කම් මත ප්‍රතිලාභ 3% කි. මෙය වත්කම් මූල්‍ය කාර්යක්ෂම ලෙස උපයෝජනය වන බව දක්වන ධනාත්මක සංකේතයකි.

සමූහ ගිණුම්

තම පරිපාලිත අයතනය වන, සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම, සීමාසහිත එල්.ටී.එල්. හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගම, සීමාසහිත ලංකා ගල් අඟුරු (පුද්ගලික) සමාගම සහ සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා එන්ජිනි (පුද්ගලික) සමාගම යන ආයතනවල ගිණුම් සමූහ ගිණුම් වශයෙන් ඒකාබද්ධ කොට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල මූල්‍ය ප්‍රකාශ සම්පාදනය කරනු ලැබේ.



මූල්‍ය සමාලෝචනය

මූල්‍ය කාර්යසාධනය පිළිබඳ වැදගත් කරුණු

ලාභ සහ අලාභ	2015 රුපියල් මිලියන	2014 (ප්‍රතිප්‍රකාශිත) රුපියල් මිලියන	2013 රුපියල් මිලියන	2012 රුපියල් මිලියන	2011 රුපියල් මිලියන
පිරිවැටුම	188,684	202,645	194,147	163,513	132,460
සෘජු පිරිවැය	(168,308)	(213,646)	(165,508)	(222,419)	(151,448)
දළ ලාභය / (අලාභය)	20,376	(11,001)	28,638	(58,906)	(18,988)
පරිපාලන වියදම්	(4,092)	(3,146)	(2,556)	(2,997)	(1,636)
වෙනත් ආදායම්	8,292	5,871	5,107	6,354	3,810
මෙහෙයුම් ලාභය / (අලාභය)	24,576	(8,277)	31,190	(55,549)	(16,814)
මූල්‍ය පිරිවැය (ශුද්ධ)	(4,700)	(6,726)	(8,924)	(5,898)	(3,371)
ලාභය / (අලාභය) බද්දට පෙර	19,876	(15,003)	22,266	(61,447)	(20,185)
ආදායම් සහ විලම්භිත බදු වියදම්	126	900	(1,325)	(16,198)	(830)
වර්ෂයට අදාළ ලාභය/(අලාභය)	20,002	(14,102)	20,939	(77,496)	(21,015)
අනෙකුත් විස්තීරණ ආදායම්	951	(3,182)	(39)	(124)	-
වර්ෂයට අදාළ මුළු විස්තීරණ ආදායම්	20,954	(17,285)	20,900	(77,589)	-
ශේෂ පත්‍රය	2015 රුපියල් මිලියන	2014 (ප්‍රතිප්‍රකාශිත) රුපියල් මිලියන	2013 රුපියල් මිලියන	2012 රුපියල් මිලියන	2011 රුපියල් මිලියන
මුළු වත්කම්	776,386	764,186	746,759	727,728	661,333
ප්‍රාග්ධන සහ සංචිත	411,736	377,703	227,099	197,300	257,464
ජංගම නොවන බැරකම්	308,639	307,328	430,008	393,072	281,835
ජංගම බැරකම්	56,011	79,153	89,652	137,356	122,034
මුදල්	(1,636)	(2,249)	(1,431)	(17,812)	(1,178)
විකුණුම් (ගිගාවොට් පැය)	11,786	11,063	10,621	10,474	10,023
ජනනය (ගිගාවොට් පැය)	13,154	12,423	11,962	11,801	11,528



අධ්‍යක්ෂවරුන්ගේ වාර්තාව

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අධ්‍යක්ෂවරු 2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා වන තම වාර්තාව සහ ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශ ඉදිරිපත් කරති.

ප්‍රධාන ක්‍රියාකාරකම් සහ ව්‍යාපාර සමාලෝචන

මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන ක්‍රියාකාරකම් වූයේ විදුලිබල ජනනය, ප්‍රසම්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය, එලදායී බෙදාහැරීම සහ විකිණීමයි.

මූල්‍ය ප්‍රතිඵල

2015 වසර ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට සෞභාග්‍යමත් වසරක් විය. 2015 දෙසැම්බර් 31 න් අවසන් වූ වසර සඳහා ලාභය රුපියල් මිලියන් 20,954 කි. එය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ඉතිහාසයේ ලබාගත් වැඩිම ලාභදායීත්වයයි. එම ප්‍රමාණය 2014 වසරේ අලාභයට සාපේක්ෂව 221% ක ලාභයේ වැඩිවීමකි.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ලාභදායීත්වයේ සහ සජීවී භාවයේ තීරණාත්මක සාධකය බලශක්ති ජනන මුසුවයි. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ලාභදායීත්වය මෙතෙක් කල් ජල විදුලි ජනනය මත බෙහෙවින් රඳා පැවතුණි. එහි ප්‍රතිඵල වශයෙන් ජල විදුලි තත්ත්වය දුර්වල වූ විට තාප තෙල් බලශක්ති ප්‍රභවයන්ට ජනන මුසුවේ වැදගත් තැනක් හිමි විය. එබැවින් ඉන්ධන පිරිවැය බරෙන් පීඩාවට පත්වීම නිසා සෘජු ජනන පිරිවැය බෙහෙවින් ඉහළ නැංගේය.

2014 අපර භාගයේ දී ලක්විජය ගල් අඟුරු බලාගාරයේ දෙවන හා තුන්වන ඒකක මෙහෙවරෙහි යෙදවීම නිසා පෙර පැවති ජනන මුසුව වෙනස් වී ජනන පිරිවැය ස්ථාවර කිරීමේ ශක්තිය මණ්ඩලයට ලැබුණි.

ආයෝජනය

සීමාසහිත එල්.ටී.එල්. හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගමේ කොටස් 63%ක් ද, සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගමේ කොටස් 55.2%ක් ද, සීමාසහිත ලංකා ගල් අඟුරු (පුද්ගලික) සමාගමේ කොටස් 60%ක් ද, සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා එන්ජිස් (පුද්ගලික) සමාගමේ කොටස් 100%ක් ද යනාදී වශයෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ආයෝජනයන් පවතී. තව ද, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ ඉන්දියාවේ NTPC සමාගමේ ඒකාබද්ධ ව්‍යාපාරයක් වන සීමාසහිත ට්‍රින්කොමලි පවර් කොම්පැනි සමාගමෙහිද, කොටස් 50%ක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සතු ය. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වර්ෂය තුළ ශ්‍රී ලංකා එන්ජිස් (පුද්ගලික) සමාගමෙහි රුපියල් මිලියන 127 ක අතිරේක ආයෝජනයක් ද, සීමාසහිත ට්‍රින්කොමලි පවර් කොම්පැනි සමාගමේ රුපියල් මිලියන 178 ක අතිරේක ආයෝජනයක් ද සිදු කළේය. මෙම අතිරේක ආයෝජන හේතු කොට ගෙන අයිතිය පිළිබඳ ප්‍රතිශතයේ වෙනසක් සිදු නොවීය.

මූල්‍ය වර්ෂ 2014/2015 සඳහා සීමාසහිත එල්.ටී.එල්. හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගම ලාභාංශ රුපියල් මිලියන 4,000 ක් ප්‍රකාශයට පත්කර ඇත. එම මුදලෙන් රුපියල් මිලියන 2,520 ක් ලංකා

විදුලිබල මණ්ඩලයට ලාභාංශ ආදායම් වශයෙන් ලැබී ඇත. තව ද, සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම 2015 වර්ෂය සඳහා ලාභාංශ රුපියල් මිලියන 200 ක් ප්‍රකාශයට පත්කර ඇති අතර එම මුදලෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට රුපියල් මිලියන 109ක් ලාභාංශ වශයෙන් ලබා ඇත.

ස්වයං රක්ෂණ සංවිනය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය තම ස්ථාවර වත්කම් සඳහා තමන්ගේම රක්ෂණයක් පවත්වා ගනී. මේ සඳහා මුදල් වර්ෂය අවසානයේ දී දළ ස්ථාවර අගයෙන් 0.1% ක් අනුයෝජනය කරනු ලැබේ. මෙම රක්ෂණයෙහි ශේෂ පත්‍ර දිනට සම්පූර්ණ සමුච්චිත අරමුදල රුපියල් මිලියන 6,036 ක් විය.

දේපල පිරියත සහ උපකරණවලට එකතු කිරීම්

ලක්විජය බලාගාරයේ දෙවන සහ තුන්වන අදියර 2015 වර්ෂයේ දී ස්ථාවර වත්කම්වලට එකතු කිරීම සමග දේපල පිරියත සහ උපකරණවලට ප්‍රධාන එකතුවක් සිදුවිය. මේ අනුව වත්කම් පදනම රුපියල් බිලියන 100 කින් වැඩි විය. මේ හැරුණ විට නිතිපතා සිදුවන වෘද්ධීකරණය, නව සබඳතා සහ පුනරුත්ථාපන ක්‍රියාකාරකම් සාර්ථක ලෙස ක්‍රියාත්මක වීම නිසා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ වත්කම් මූල්‍ය වඩාත් ශක්තිමත් විය.

ණය

යෝග්‍ය දේශගුණික තත්ත්වයන් පැවතීම සහ ගල් අඟුරු බලාගාර ක්‍රියාත්මක වීම සමග යහපත් මෙහෙයුම් ප්‍රතිඵල ලැබුණ බැවින් මුදල් ප්‍රවාහ කළමනාකරණය වඩා පහසු වූ අතර, ඉකුත් වසරවල මෙන් කාරක ප්‍රාග්ධන කළමනාකරණය සඳහා අරමුදල් ණයට ගැනීම අවශ්‍ය නොවීය. මහ භාණ්ඩාගාරය ව්‍යාපෘතිවලට සහාය වීම අන්තිම වූ බැවින් ප්‍රාග්ධන ව්‍යාපෘතිවල අවශ්‍යතා සඳහා මුදල් ණයට ගැනීම අවශ්‍ය විය.

2015 වර්ෂය සඳහා අධ්‍යක්ෂක මණ්ඩලය

ඩබ්.බී. ගනේගල මහතා 2015 ජනවාරි 13 දක්වා සභාපති තනතුරෙහි සේවය කළ අතර ඔහු අස්වීම නිසා හිස් වූ තනතුරට ඩබ්.ඩී.ඒ.එස්. විජයපාල මහතා 2015 ජනවාරි 20 දින සිට පත්විය. මෙම සභාපතිවරු දෙදෙනම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පරිපාලිත සමාගම් වන සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම, සීමාසහිත එල්.ටී.එල්. හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගම සහ ශ්‍රී ලංකා එන්ජිස් (පුද්ගලික) සමාගම, සීමාසහිත ලංකා ගල් අඟුරු (පුද්ගලික) සමාගම යන සමාගම් සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සමග පැවති බද්ධ ව්‍යාපාරයක් වන සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමල විදුලිබල (පුද්ගලික) සමාගම යන සමාගමෙහිද අධ්‍යක්ෂවරු ලෙස ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සභාපති තනතුර දැරූ අවධියෙහි සේවය කර ඇත.

මහාචාර්ය කේ.කේ.සී.කේ. පෙරේරා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ උප සභාපති හැටියට 2015 ජනවාරි 09 දක්වා සේවය කළ අතර,



ඉන් පසු එම තනතුරට බී.එන්.අයි.එෆ්.ඒ. වික්‍රමසූරිය මහතා 2015 ජනවාරි 20 වන දින පත්වීම ලැබුවේය. වික්‍රමසූරිය මහතා 2015 ඔක්තෝබර් 29 දින ඉල්ලා අස්විය. සීමාසහිත එල්.ටී.එල්. හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගමේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයෙහි ද, වික්‍රමසූරිය මහතා සේවය කළේය. ගාමිණී වනසේකර මහතා 2015 ඔක්තෝබර් 30 දින උප සහාපති හැටියට පත්වීම ලැබූ අතර, 2015 දෙසැම්බර් 31 න් අවසන් වසර තුළ සේවය කළේය. ඔහු ශ්‍රී ලංකා එන්ජිනේරිං (පුද්ගලික) සමාගමේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයට 2015 දෙසැම්බර් 28 දින සේවය කරන ලදී.

කේ.අයි.ඩී.පී. කුලරත්න මහතා 2015 ජනවාරි 12 දක්වා ක්‍රියාකාරී අධ්‍යක්ෂ හැටියට පත්වීම ලැබූ අතර, ශ්‍රී ලංකා එන්ජිනේරිං (පුද්ගලික) සමාගමේ පාලක මණ්ඩලයේ අධ්‍යක්ෂවරයකු හැටියට ද සේවය කළේය. කේ.අයි.ඩී.පී. කුලරත්න මහතා වෙනුවට එන්.කේ.ජී. ගුණතිලක මහතා 2015 ජනවාරි 23 දින පත්වූ අතර ඔහු ශ්‍රී ලංකා එන්ජිනේරිං (පුද්ගලික) සමාගමේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයට ද පත්විය. ඔහු 2015 ඔක්තෝබර් 29 දින ඉල්ලා අස්වූ බැවින් ඩබ්.ආර්.ජී. සනත් බණ්ඩාර මහතා 2015 නොවැම්බර් 12 දින ක්‍රියාකාරී අධ්‍යක්ෂ හැටියට පත්විය. ඒ මහතා 2015 දෙසැම්බර් 31 න් අවසන් වූ වර්ෂය තුළ සේවය කළේය.

එස්. විරිත්තමුල්ල මහතා මණ්ඩලයේ සාමාජිකයකු හැටියට 2015 ජනවාරි 09 දක්වා සේවය කළ අතර, ඔහු වෙනුවට 2015 ජනවාරි 23 දින මණ්ඩලයේ සාමාජිකයෙක් හැටියට ජීවනී කාරියවසම් මහත්මිය පත්වීම ලැබූ අතර, ඇය 2015 දෙසැම්බර් 31 න් අවසන් වන වසර තුළ සේවය කළාය.

මුදල් සහ ක්‍රමසම්පාදන අමාත්‍යාංශයේ විදේශ සම්පත් දෙපාර්තමේන්තුවේ අධ්‍යක්ෂිකා එම්.ටී.අයි.වී. අමරසේකර මහත්මිය 2015 ජනවාරි 23 දක්වා මණ්ඩලයේ සාමාජිකයෙක් හැටියට සේවය කළාය. ඇය වෙනුවට මුදල් සහ ක්‍රමසම්පාදන අමාත්‍යාංශයේ පොදු ව්‍යවසාය දෙපාර්තමේන්තුවේ අධ්‍යක්ෂ ජනරාල් ආර්. සේමසිංහ මහතා 2015 ජනවාරි 23 සිට පත්වීම ලැබූ 2015 දෙසැම්බර් 31 න් අවසන් වන වර්ෂය තුළ සේවය කළේය.

කර්මාන්ත සහ වාණිජ කටයුතු අමාත්‍යාංශයේ අතිරේක ලේකම් හැටියට සේවය කළ ටී.ඩී.එස්.පී. පෙරේරා මහතා මණ්ඩලයේ සාමාජිකයකු හැටියට 2015 ජනවාරි 23 දින දක්වා සේවය කළ අතර, ඔහු 2015 පෙබරවාරි 09 දින සිට එස්.එස්. මියනාවල මහතා වෙනුවට නැවත තේරී පත්විය. කර්මාන්ත හා වාණිජ කටයුතු අමාත්‍යාංශයේ ලේකම් හැටියට සේවය කළ මියනාවල මහතා 2015 ජනවාරි 23 දින මණ්ඩලයේ සාමාජිකයකු හැටියට තේරී පත්වී 2015 පෙබරවාරි 09 දින ඉල්ලා අස්විය. ටී.ඩී.එස්.පී. පෙරේරා මහතා 2015 ඔක්තෝබර් 14 දින ඉල්ලා අස්වූ අතර, ඔහු වෙනුවට කර්මාන්ත හා වාණිජ කටයුතු පිළිබඳ අමාත්‍යාංශයේ ලේකම් ටී.එම්.කේ.බී. තෙන්නකෝන් මහතා 2015 ඔක්තෝබර් 30 වන දින පත්විය. තෙන්නකෝන් මහතා 2015 දෙසැම්බර් 31 න් අවසන් වූ වර්ෂය තුළ සේවය කළේය.

පළාත් සභා සහ පළාත් පාලන අමාත්‍යාංශයේ ලේකම් ආර්.ඒ.ඒ.කේ. රණවක මහතා මණ්ඩලයේ සාමාජිකයකු හැටියට 2015 ජනවාරි 23 දක්වා සේවය කළ අතර ඔහු වෙනුවට 2015 ජනවාරි 23 සිට රාජ්‍ය පරිපාලන, පළාත් සභා සහ පළාත් පාලන අමාත්‍යාංශයේ ලේකම් ජේ. දඩල්ලගේ මහතා පත්විය. දඩල්ලගේ මහතා 2015 මැයි 21 දින ඉල්ලා අස් වූ බැවින් රාජ්‍ය පරිපාලන, පළාත් සභා සහ පළාත් පාලන අමාත්‍යාංශයේ අතිරේක ලේකම් ඩබ්.එම්.පී.ජී. වික්‍රමසිංහ මහතා 2015 මැයි 21 දින සිට පත් වූ අතර, ඔහු 2015 ඔක්තෝබර් 22 දින ඉල්ලා අස් විය. පළාත් සභා සහ පළාත් පාලන අමාත්‍යාංශයේ අතිරේක ලේකම් එස්.ඩී.ඒ.බී. බොරලැස්ස මහතා 2015 නොවැම්බර් 16 දින පත් වී 2015 දෙසැම්බර් 31 න් අවසන් වන වර්ෂය තුළ සේවය කළේය.

අර්ථසාධක අරමුදල සහ විශ්‍රාම අරමුදල

අර්ථසාධක අරමුදල සහ විශ්‍රාම අරමුදල වෙනුවෙන් එක් ස්වාධීන අරමුදලක් මණ්ඩලය පවත්වා ගනී.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල අර්ථසාධක අරමුදල 2015 වර්ෂය සඳහා ආයෝජන මත රුපියල් මිලියන 2,272 ක ආදායමක් උපයා ඇති අතර ප්‍රකාශිත ලාභාංශ ප්‍රමාණය 8.84% කි. විශ්‍රාම අරමුදල ආයෝජනය කිරීමෙන් 2015 දී උපයා ගත් ආදායම රුපියල් මිලියන 1,227 කි.

සේවකයෝ

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මානව සම්පත් පදනම ආසන්න වශයෙන් 19,000 ක සේවක සංඛ්‍යාවකි. මෙම සංඛ්‍යාව ස්ථිර සේවකයන් ද, කුලියට ලබාගත් සේවකයන් වන 'මෑන්පවර්' සේවකයන්ගෙන් සමන්විතය. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මානව සම්පත් කේන්ද්‍රීය වත්කමක් හැටියට සලකන බැවින් කුලී පදනම මත සේවය කරන පිරිස ද, ස්ථිර සේවක පිරිස හැටියට බඳවා ගැනීමට තීරණයකට එළඹී ඇත. සමස්ත සේවක පදනමෙන් 1,300 ක පමණ පිරිසක් කළමනාකරණ ශ්‍රේණියට අයත් වන අතර, සෙසු පිරිස මෙහෙයුම් මට්ටමේ සේවකයෝ වෙති.

විගණක

1971 අංක 38 දරණ මුදල් පනත ප්‍රකාර මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශ විගණකාධිපති විසින් විගණනය කර ඇත.

විගණන සහ කළමනාකරණ කමිටුව

සංයුතිය

මූල්‍ය සහ විගණනය හා අදාළ ක්ෂේත්‍ර ගැන මනා දැනුමක් සහ පුළුල් අත්දැකීමක් ඇති ස්වාධීන අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලීය සාමාජිකයන් 4 දෙනෙකුගෙන් විගණක කමිටුව සැදී ඇත. 2015 වර්ෂයේ දී පහත සඳහන් අධ්‍යක්ෂවරුන් මෙම කමිටුවෙහි සේවය කර ඇත.



ආර්. සේමසිංහ මහතා (සභාපති)
 ටී.ඩී.එස්.පී. පෙරේරා මහතා (සාමාජික)
 ඩබ්.එම්.පී.ජී. වික්‍රමසිංහ මහතා (සාමාජික)
 ජීවනී කාරියවසම් මිය (සාමාජික)

අභ්‍යන්තර විගණක සේවයේ ප්‍රධානියා කමිටුවේ කැඳවුම්කරු විය.

2015 වසරේ දී කමිටුව විධිමත් රැස්වීම් 4 ක් පවත්වා ඇත. මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන විධායක නිලධාරී වන සාමාන්‍යාධිකාරී ද, මූල්‍ය කළමනාකරු ද, විගණකාධිපති දෙපාර්තමේන්තුවේ නියෝජිත මහනෙක් ද, රැස්වීම්වලට ආරාධනය මත සහභාගී විය.

කමිටුවේ කාර්යභාරය

මණ්ඩලයේ සියළුම අංශවල මෙහෙයුම් සහ මූල්‍ය කටයුතු පිළිබඳ අභ්‍යන්තර විගණන වාර්තා සහ බාහිර විගණක වාර්තා විගණක කමිටුව විසින් සමාලෝචනය කිරීම සහ සාකච්ඡාවට භාජන කිරීම සිදුවිය. විගණන කමිටු තම පෘථුල අත්දැකීම් සහ විශේෂඥතාව පදනම් කර ගනිමින් මෙම වාර්තා සමාලෝචනය කොට, පවත්නා අභ්‍යන්තර පාලන ක්‍රමවේදයන් ශක්තිමත්

කිරීමට අවශ්‍ය වීට, අවශ්‍ය පරිදි ක්‍රියාත්මක කළ හැකි අතිරේක පාලන විධි සහ අවදානම් තත්ත්වයන් අවම කිරීමේ උපායමාර්ග නිර්දේශ කළේය. එමගින් මණ්ඩලයට අනාගතයේ දී වංචා, වැරදි සහ ඒවායේ බලපෑමට ද මෙහෙයුම් සහ මූල්‍ය අවදානම සහිත දැවලට ද මුහුණ දීමට ඇති ඉඩ අවම කරන ලදී. විගණනයන් සැලසුම් කිරීම, ඒවායේ විෂය පථය සහ ගුණාත්මකතාව ගැන විශේෂ අවධානයකින් යුක්තව අභ්‍යන්තර විගණක කාර්යයන් කමිටුව විසින් සමාලෝචනය කරන ලදී.

වර්ෂය තුළ අභ්‍යන්තර විගණන වාර්තා සහ විගණකාධිපතිගේ වාර්තා සමාලෝචනය කොට, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අභ්‍යන්තර පාලන පද්ධති සුමට කිරීමට මාර්ගෝපදේශ සහ විධානයන් විගණන කමිටුව විසින් සපයන ලදී.

දුක්ගැන්විලි කමිටුව

මණ්ඩලයේ උපකමිටුවක් වන දුක්ගැන්විලි කමිටුව 2015 වසර තුළ විධිමත් රැස්වීම් 05 ක් පවත්වා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ දැනට සේවය කරන සහ අතීතයේ දී සේවය කළ සේවකයන්ගේ දුක්ගැන්විලි 40 ක් සැලකිල්ලට භාජනය කළේය. කමිටු රැස්වීම් වාර්තා අනතුරුව පැවති මණ්ඩලීය රැස්වීම්වල සභාගත කොට කමිටුවේ නිර්දේශ ක්‍රියාත්මක කිරීමට අවස්ථාව ලබාදෙන ලදී.





ඒකාබද්ධ ආදායම් ප්‍රකාශනය

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

අඩුණු මෙහෙයුම්	සටහන	සමූහය		මණ්ඩලය	
		2015	2014	2015	2014
			ප්‍රතිප්‍රකාශිත		ප්‍රතිප්‍රකාශිත
ආදායම	3	207,014,577	219,054,966	188,683,984	202,644,828
විකුණුම් පිරිවැය		(181,273,419)	(223,214,075)	(168,308,319)	(213,646,200)
දළ ලාභ / (අලාභ)		25,741,158	(4,159,109)	20,375,665	(11,001,372)
වෙනත් ආදායම් සහ ලාභ	4	10,273,834	8,428,496	8,292,478	5,870,838
බෙදාහැරීමේ පිරිවැය		(71,799)	(52,569)	-	-
වෙනත් වියදම්		(323,789)	(1,296,267)	-	-
පරිපාලන වියදම්		(6,533,555)	(5,591,012)	(4,092,485)	(3,146,442)
මෙහෙයුම් ලාභ / (අලාභ)		29,085,848	(2,670,461)	24,575,658	(8,276,976)
මූල්‍ය ආදායම්	5.1	1,545,313	1,655,128	434,405	304,205
මූල්‍ය පිරිවැය	5.2	(6,222,358)	(7,748,792)	(5,134,058)	(7,029,881)
මූල්‍ය පිරිවැය - ශුද්ධ		(4,677,045)	(6,093,664)	(4,699,653)	(6,725,676)
ඒකාබද්ධ ව්‍යාපාරයෙන් ලාභ/(අලාභ) කොටස	11	2,333	(15,333)	-	-
ආදායම් බදු ගෙවීමට පෙර ලාභ/(අලාභ)	6	24,411,136	(8,779,458)	19,876,005	(15,002,652)
ආදායම් බදු වියදම	7.1	(995,951)	(1,440,890)	(60,573)	(95,431)
විලම්බිත බදු ප්‍රතිපාදන (ප්‍රත්‍යාවර්තන)	7.2	(19,118)	895,984	186,991	995,517
අඩුණු මෙහෙයුම් මගින් වර්ෂය සඳහා ලාභ/(අලාභ)		23,396,067	(9,324,364)	20,002,423	(14,102,566)
පාලනයට යටත් නොවන හිමිකම		(3,087,819)	(2,509,773)	-	-
වර්ෂය සඳහා ලාභය/(අලාභ)		20,308,248	(11,834,137)	20,002,423	(14,102,566)

පිටු අංක 99 සිට 155 දක්වා ඇති මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන් මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සංකලිත කොටසකි.



ඒකාබද්ධ විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශය

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
		ප්‍රතිප්‍රකාශිත		ප්‍රතිප්‍රකාශිත
අබණ්ඩ මෙහෙයුම්වලින් වර්ෂය සඳහා ලාභ/(අලාභ)	23,396,067	(9,324,364)	20,002,423	(14,102,566)
වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම්				
විශ්‍රාම ප්‍රතිලාභ සැලසුම් මත ආයුගණක ලාභ/(අලාභ)	961,157	(3,263,468)	951,942	(3,182,402)
විදේශ මෙහෙයුම් වල මූල්‍ය වාර්තා පරිවර්තනයේදී ඇතිවන විනිමය ලාභ/(අලාභ)	368,799	(27,447)	-	-
විකුණුම සඳහා ඇති මූල්‍ය වත්කම් මත සාධාරණ අගයෙහි ලාභය	(63,105)	6,380,055	-	-
විදේශ මුදල් ණය හුවමාරු පරිවර්තන මත විනිමය ශුද්ධ ලාභ/(අලාභ)	-	13,844	-	-
ඉඩම් සහ ගොඩනැගිලි ප්‍රත්‍යාගණන ලාභ/(අලාභ)	-	279,899	-	-
ආයුගණක ලාභ/(අලාභ) මත විලම්භිත බදු වල බලපෑම	2,885	(2,566)	-	-
වර්ෂය සඳහා බදු පසු මුළු විස්තීර්ණ ආදායම්	24,665,803	(5,944,046)	20,954,365	(17,284,968)
ආරෝපනීය සාධක :				
පරිපාලනයට හිමි අයිතිය	21,349,515	(11,396,530)		
පාලනයට යටත් නොවන හිමිකම	3,316,288	5,452,484		
	24,665,803	(5,944,046)		

පිටු අංක 99 සිට 155 දක්වා ඇති මූල්‍ය ප්‍රකාශ පිළිබඳ සටහන් මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සංකලිත කොටසකි.



මූල්‍ය තත්ව ප්‍රකාශනය

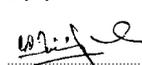
2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

සටහන	සමුහය			මණ්ඩලය		
	2015	2014	2013	2015	2014	2013
		ප්‍රතිප්‍රකාශන	ප්‍රතිප්‍රකාශන		ප්‍රතිප්‍රකාශන	ප්‍රතිප්‍රකාශන
වත්කම්						
ජංගම නොවන වත්කම්						
දේපල පිරිසන සහ උපකරණ	8	710,488,969	701,774,032	667,669,099	694,754,021	682,119,380
කල්බදු ඉඩම් සඳහා ගෙවූ වාරිකය		13,205	6,984	7,373	-	-
අස්පාශ්‍ය වත්කම්	9	15,431	16,520	19,255	-	-
පරිපාලිත සමාගම්වල ආයෝජන	10	-	-	-	911,813	784,813
බද්ධ ව්‍යාපාරවල ආයෝජන	11	240,753	59,814	75,148	328,606	150,000
ලැබිය යුතු මූල්‍ය කල්බදු	12	8,756,101	4,144,203	-	-	-
වෙනත් ජංගම නොවන මූල්‍ය වත්කම්	13	17,348,312	13,620,718	4,737,475	4,457,515	2,290,925
රක්ෂණ සංචිත ආයෝජනය	14	6,036,934	5,653,841	5,250,300	6,036,934	5,653,841
මුළු ජංගම නොවන වත්කම්		742,899,705	725,276,112	677,758,650	706,488,889	690,998,959
විකිණීම සඳහා ඇති ජංගම නොවන වත්කම්	15	2,531,553	1,023,292	1,021,337	1,025,037	1,023,292
ජංගම වත්කම්						
දේපල පිරිසන සහ උපකරණ (හෙළදනවි සමාගම)	8.8	10,884	808,339	-	-	-
භාණ්ඩ නොග	16	36,187,750	39,538,139	39,465,925	31,097,066	34,750,284
වෙළෙඳ සහ අනෙකුත් ලැබිය යුතු මුදල්	17	37,035,789	35,515,529	48,139,686	30,179,551	31,122,627
සම්බන්ධිත පාර්ශ්වවලින් ලැබිය යුතු මුදල්	18	-	-	-	3,861,494	1,619,422
ලැබිය යුතු මූල්‍ය කල්බදු	12	805,077	355,086	-	-	-
වෙනත් ජංගම මූල්‍ය වත්කම්	13	21,016,988	19,674,511	17,888,255	2,093,837	3,127,565
ආපසු ලැබිය යුතු බදු		971	23,308	77,975	-	-
මුදල් සහ මුදල් වලට සමාන දෑ	28	8,422,556	4,416,678	7,127,745	1,640,292	1,543,366
මුළු ජංගම වත්කම්		103,480,015	100,331,590	112,699,586	68,872,240	72,163,264
මුළු වත්කම්		848,911,272	826,630,993	791,479,573	776,386,166	764,185,515
ස්කන්ධය සහ වගකීම්						
ප්‍රාග්ධනය සහ ස්කන්ධය						
දායක ප්‍රාග්ධනය	19	302,227,824	289,037,750	121,707,829	302,227,824	289,037,750
සංචිත	20	35,928,713	34,137,701	33,102,171	28,458,691	27,434,332
රඳවාගත් ලාභ / (අලාභ)		96,817,615	77,740,194	89,770,683	81,049,405	61,231,385
පාරිපාලනයට හිමි අයිතිය		434,974,152	400,915,645	244,580,683	411,735,920	377,703,467
පාලනයට යටත් නොවන හිමිකම		23,914,822	23,215,974	16,931,505	-	-
මුළු ස්කන්ධය		458,888,974	424,131,619	261,512,188	411,735,920	377,703,467
ජංගම නොවන වත්කම් සහ විලම්බිත ආදායම්						
පොලී සහිත ණය සහ ණය ගැනීම්	21	208,079,263	207,996,255	335,527,614	198,342,586	202,819,528
පාරිභෝගික තැන්පතු	22	11,484,253	10,458,306	9,721,662	11,484,253	10,458,306
ප්‍රතිපාදන හා අනෙකුත් විලම්බිත වගකීම්	23	6,957,350	7,341,043	3,845,468	6,115,643	6,571,579
විලම්බිත ආදායම	24	75,541,647	69,808,549	63,598,002	71,696,325	66,292,438
විලම්බිත බදු	25	21,647,951	21,618,360	22,497,833	20,999,981	21,186,971
මුළු ජංගම නොවන වගකීම් හා විලම්බිත ආදායම		323,710,464	317,222,513	435,190,579	308,638,788	307,328,822
ජංගම වගකීම්						
වෙළෙඳ සහ වෙනත් ගෙවිය යුතු දෑ	26	42,445,018	59,355,517	74,776,279	38,678,374	56,978,329
ගෙවිය යුතු ලාභාංශ		1,115,280	628,949	491,648	-	-
සම්බන්ධිත පාර්ශ්වවලට ගෙවිය යුතු මුදල්	27	-	-	-	1,317,250	2,990,922
පොලී සහිත ණය සහ ණය ගැනීම්	21	21,074,807	23,312,580	18,397,804	15,955,262	18,915,024
ගෙවිය යුතු ආදායම් බදු		1,676,731	1,979,814	1,111,075	60,571	268,951
මුළු ජංගම වගකීම්		66,311,835	85,276,860	94,776,806	56,011,457	79,153,225
මුළු ස්කන්ධය සහ වගකීම්		848,911,272	826,630,993	791,479,573	776,386,166	764,185,515

පිටු අංක 99 සිට 155 දක්වා ඇති මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන් මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සංකලිත කොටසකි.

මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීම සහ ඉදිරිපත් කිරීම සම්බන්ධයෙන් අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය සහ කළමනාකාරිත්වය වගකීම් දරයි. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වෙනුවෙන් අත්සන් කරන ලද්දේ


සභාපති


සාමාන්‍යාධිකාරී


මූල්‍ය කළමනාකරු

2017-02-27
කොළඹදීය



සමූහය - ස්කන්ධය වෙනස්වීම පිළිබඳ ප්‍රකාශය

	දායක ප්‍රාග්ධනය	ප්‍රාග්ධන සංචිත	ප්‍රත්‍යාගණන සංචිත
2014 ජනවාරි 01 දිනට ප්‍රතිප්‍රකාශිත ශේෂය	121,707,829	17,725,166	587,475
වර්ෂය සඳහා ලාභ/(අලාභ)	-	-	-
වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම්			
විශ්‍රාම ප්‍රතිලාභ මත අයුගණක ලාභ/(අලාභ)	-	-	-
ඉඩම් සහ ගොඩනැගිලි ප්‍රත්‍යාගණනය	-	-	154,504
විකුණුම් සඳහා ඇති මූල්‍ය වත්කම් මත ශුද්ධ ලාභ/(අලාභ)	-	-	-
ප්‍රකාශිත / අප්‍රකාශිත කොටස් වල සාධාරණය අගයේ ලාභය	-	-	-
විදේශීය මෙහෙයුම් වල මූල්‍ය වාර්තා පරිවර්තනය මත විනිමය වෙනස්කම්	-	(14,127)	-
විනිමය සංචිත	-	7,126	-
මුළු විස්තීර්ණ ආදායම	121,707,829	17,718,165	741,979
රක්ෂණ සංචිත අරමුදලෙන් ලද පොළී ආදායම	-	-	-
ස්වයං රක්ෂිත සංචිතයට මාරුකිරීම්	-	-	-
RHCP ව්‍යාපෘතිය සඳහා ADB අරමුදලෙන් ලැබීම්	-	45,697	-
බටහිර රන් ඇරුණ ව්‍යාපෘතිය	790	-	-
ග්‍රාමීය විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය 04 (පුළුල් කිරීම)	365,474	-	-
ග්‍රාමීය විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය 08 (පුළුල් කිරීම)	725,000	-	-
වවුනියා කිලිනොච්චි සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය	181,705	-	-
කිලිනොච්චි චුන්නාකම් සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය	134,348	-	-
නැගෙනහිර නවෝදය ව්‍යාපෘතිය	2,437,178	-	-
වීරස්ථායී විදුලිබල අංශයේ ආධාරක ව්‍යාපෘතිය	414,020	-	-
මහකොළඹ ව්‍යාපෘතිය - දිගුව	21	-	-
උතුරු වසන්තය	1,179,240	-	-
උච්ච උද්‍යානය ව්‍යාපෘතිය	53,656	-	-
යාපනය පුනරුත්ථාපන ව්‍යාපෘතිය	140,697	-	-
බලශක්ති විවිධාංගීකරණ ව්‍යාපෘතිය	14	-	-
ත්‍රිකුණාමලය ඒකාබද්ධ ව්‍යාපෘතිය	24	-	-
ස්කන්ධය බවට පරිවර්තනය වූ ණය	161,706,953	-	-
හබරණ වේයන්ගොඩ විදුලි ව්‍යාපෘතිය	33	-	-
විදේශ විනිමය සංචිතයෙන් රඳවාගත් ලභාවලට මාරුකිරීම	-	(60,310)	-
පරිපාලන සමාගම් කොටස් නිකුත්ව	-	-	-
තාප අනුපාතික සංචිතය	-	73,732	-
තාප අනුපාතික සංචිතය	-	(73,732)	-
ආයෝජන සංචිතය	-	-	-
ස්ථාවර වත්කම් ප්‍රතිස්තාපන සංචිතය	-	-	-
පාරිපාලනයට හිමි අයිතිය අත්පත්කර ගැනීම	-	-	-
අවසාන ලාභාංශ - සාමාන්‍ය කොටස් - 2013/14 (ඵල්. ටී. ඵල්.)	-	-	-
ලාභාංශ ගෙවීම (ලෙකෝ)	-	-	-
2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට ශේෂය	289,046,982	17,703,552	741,979

පිටු අංක 99 සිට 155 දක්වා ඇති මූල්‍ය ප්‍රකාශ පිළිබඳ සටහන් මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සංකලිත කොටසකි.





(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

ක්ෂය සංචිත	වත්කම් ප්‍රතිස්ථාපන සංචිත	ආයෝජන සංචිත	ස්වයං රක්ෂණ සංචිත	අලෙවිය සඳහා පවත්නා සංචිත	රඳවාගත් ඉපයීම්	පාලනයට යටත් නොවන හිමිකම්	එකතුව
23,000	222,134	427,038	8,379,239	1,235,249	94,273,419	16,931,417	261,511,966
-	-	-	-	-	(11,834,137)	2,509,773	(9,324,364)
-	-	-	-	-	(3,228,027)	(38,006)	(3,266,033)
-	-	-	-	-	-	125,395	279,899
-	-	-	-	3,467,638	-	2,814,315	6,281,953
-	-	-	-	50,494	-	47,609	98,103
-	-	-	-	-	-	(13,320)	(27,447)
-	-	-	-	-	-	6,719	13,845
23,000	222,134	427,038	8,379,239	4,753,381	79,211,255	22,383,902	255,567,922
-	-	-	513,832	-	-	-	513,832
-	-	-	876,005	-	(876,005)	-	-
-	-	-	-	-	-	-	45,697
-	-	-	-	-	-	-	790
-	-	-	-	-	-	-	365,474
-	-	-	-	-	-	-	725,000
-	-	-	-	-	-	-	181,705
-	-	-	-	-	-	-	134,348
-	-	-	-	-	-	-	2,437,178
-	-	-	-	-	-	-	414,020
-	-	-	-	-	-	-	21
-	-	-	-	-	-	-	1,179,240
-	-	-	-	-	-	-	53,656
-	-	-	-	-	-	-	140,697
-	-	-	-	-	-	-	14
-	-	-	-	-	-	-	24
-	-	-	-	-	-	-	161,706,953
-	-	-	-	-	-	-	33
-	-	-	-	-	109,258	(48,947)	1
-	-	-	-	-	-	1,002,447	1,002,447
-	-	-	-	-	-	43,303	117,035
-	-	-	-	-	117,035	(17,087)	26,216
-	-	487,699	-	-	(774,125)	286,426	-
-	9,841	-	-	-	(15,621)	5,780	-
-	-	-	-	-	-	95,934	95,934
-	-	-	-	-	-	(508,659)	(508,659)
-	-	-	-	-	(31,604)	(27,125)	(58,729)
23,000	231,975	914,737	9,769,076	4,753,381	77,740,194	23,215,974	424,140,850



සමූහය - ස්කන්ධය වෙනස්වීම පිළිබඳ ප්‍රකාශය

	දායක ප්‍රාග්ධනය	ප්‍රාග්ධන සංචිත	ප්‍රත්‍යාගණන සංචිත
කාලපරිච්ඡේදය තුළ පෙර වර්ෂ ගැලපීම්	(9,231)	-	-
2015 ජනවාරි 01 දිනට ප්‍රතිප්‍රකාශිත ශේෂය	289,037,751	17,703,552	741,979
වර්ෂය සඳහා ලාභ/(අලාභ)	-	-	-
විශ්‍රාම ප්‍රතිලාභ මත අයුගණක ලාභ/(අලාභ)	-	-	-
ඉඩම් සහ ගොඩනැගිලි ප්‍රත්‍යාගණනය	-	-	-
විකුණුම් සඳහා ඇති මූල්‍ය වත්කම් මත ශුද්ධ ලාභ/(අලාභ)	-	-	-
ප්‍රකාශිත / අප්‍රකාශිත කොටස් වල සාධාරණය අගයේ ලාභය	-	-	-
නුවමාරු තුල්‍ය සංචිත	-	122,606	-
මුළු විස්තීරණ අදායම	289,037,751	17,826,158	741,979
රක්ෂණ සංචිත අරමුදලෙන් ලද පොළී අදායම	-	-	-
කාලපරිච්ඡේදය තුළ අලාභ අයකරගැනීම්	-	-	-
ස්වයං රක්ෂිත සංචිතයට මාරුකිරීම්	-	-	-
RHCP ව්‍යාපෘතිය සඳහා ADB අරමුදලෙන් ලැබීම්	-	49,540	-
යාපනය පුනරුත්ථාපන ව්‍යාපෘතිය	94,442	-	-
නැගෙනහිර නවෝදය ව්‍යාපෘතිය	245,060	-	-
කිලිනොච්චි වූන්නාකම් සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය	168,381	-	-
සුනිතය බලශක්ති ආධාරක අංශ ව්‍යාපෘතිය	290,124	-	-
මහකොළඹ ව්‍යාපෘතිය - දිගුව	66	-	-
හබරණ වේයන්ගොඩ විදුලි ව්‍යාපෘතිය	89	-	-
වවුනියා කිලිනොච්චි සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය	331,328	-	-
ඉල්ලුම් කළමනාකරණ ඒකක ව්‍යාපෘතිය	373,136	-	-
ග්‍රාමීය විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය 08 (පුළුල් කිරීම)	160,436	-	-
ස්කන්ධය බවට පරිවර්තනය වූ ණය	11,527,011	-	-
පරිපාලනයට යටත් නොවන හිමිකම් වෙත බෙදාදීමට නියමිත කොටස්	-	-	-
සම්පූර්ණ ක්ෂය කරන ලද වත්කම් පුනස්ථාපනය කිරීමේ ගැලපුම්	-	-	-
අධි ප්‍රතිලාභ බදු	-	-	-
තාප අනුපාතික සංචිතය	-	-	-
ආයෝජන සංචිතය	-	-	-
ස්ථාවර වත්කම් ප්‍රතිස්තාපන සංචිතය	-	-	-
පාලනයට යටත් නොවන හිමිකම් අත්පත්කර ගැනීම්	-	-	-
අවසාන ලාභාංශ - එල්. ටී. එල්. සාමාන්‍ය කොටස් - 2013/14	-	-	-
ලාභාංශ ගෙවීම් (ලෙකෝ)	-	-	-
2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට ශේෂය	302,227,824	17,875,698	741,979

පිටු අංක 99 සිට 155 දක්වා ඇති මූල්‍ය ප්‍රකාශ පිළිබඳ සටහන් මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සංකලිත කොටසකි.





(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

ක්ෂය සංචිත	වත්කම් ප්‍රතිස්ථාපන සංචිත	ආයෝජන සංචිත	ස්වයං රක්ෂණ සංචිත	අලෙවිය සඳහා පවත්නා සංචිත	රඳවාගත් ඉපයීම්	පාලනයට යටත් නොවන හිමිකම්	එකතුව
-	-	-	-	-	-	-	(9,231)
23,000	231,975	914,737	9,769,076	4,753,381	77,740,194	23,215,974	424,131,619
-	-	-	-	-	20,308,248	3,087,819	23,396,067
-	-	-	-	-	958,086	5,956	964,042
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	(102,790)	-	(83,424)	(186,214)
-	-	-	-	63,365	-	59,743	123,108
-	-	-	-	-	-	246,193	368,799
23,000	231,975	914,737	9,769,076	4,713,956	99,006,528	26,532,261	448,797,420
-	-	-	397,120	-	-	-	397,120
-	-	-	(448,915)	-	-	-	(448,915)
-	-	-	1,026,613	-	(1,026,613)	-	-
-	-	-	-	-	-	-	49,540
-	-	-	-	-	-	-	94,442
-	-	-	-	-	-	-	245,060
-	-	-	-	-	-	-	168,381
-	-	-	-	-	-	-	290,124
-	-	-	-	-	-	-	66
-	-	-	-	-	-	-	89
-	-	-	-	-	-	-	331,328
-	-	-	-	-	-	-	373,136
-	-	-	-	-	-	-	160,436
-	-	-	-	-	-	-	11,527,011
-	-	-	-	-	-	223,046	223,046
-	-	-	-	-	54,853	32,216	87,069
-	-	-	-	-	(569,526)	(323,033)	(892,559)
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	672,963	-	-	(672,963)	-	-
-	10,510	-	-	-	(10,510)	-	-
-	-	-	-	-	35,846	(117,824)	(81,978)
-	-	-	-	-	-	(2,339,564)	(2,339,564)
-	-	-	-	-	-	(92,279)	(92,279)
23,000	242,485	1,587,700	10,743,894	4,713,956	96,817,615	23,914,822	458,888,974



මණ්ඩලය - ස්කන්ධය වෙනස්වීම පිළිබඳ ප්‍රකාශය

	දායක ප්‍රාග්ධනය	ප්‍රාග්ධන සංචිතය
2014 ජනවාරි 01 දිනට ප්‍රතිප්‍රකාශිත ශේෂය	121,707,828	17,447,063
වර්ෂය සඳහා ලාභ/(අලාභ)	-	-
රක්ෂණ සංචිත අරමුදලෙන් ලද පොළී අදායම	-	-
ස්වයං රක්ෂිත සංචිතයට මාරුකිරීම්	-	-
RHCP ව්‍යාපෘතිය සඳහා ADB අරමුදලෙන් ලැබීම්	-	45,697
බටහිර රන් අරුණ ව්‍යාපෘතිය	789	-
ග්‍රාමීය විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය 04 (පුළුල් කිරීම)	365,474	-
ග්‍රාමීය විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය 08 (පුළුල් කිරීම)	725,000	-
වවුනියා - කිලිනොච්චි සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය	181,705	-
කදුරට උදානය	-	-
කිලිනොච්චි වූන්නාකම් සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය	134,348	-
නැගෙනහිර නවෝදය ව්‍යාපෘතිය	2,437,178	-
සුනිතා ඛලයකිනි ආධාරක අංශ ව්‍යාපෘතිය	414,020	-
මහකොළඹ ව්‍යාපෘතිය - දිගුව	21	-
උතුරු වසන්තය	1,179,240	-
උච්ච උදානය ව්‍යාපෘතිය	53,656	-
යාපනය පුනරුත්ථාපන විදුලිබල සම්පාදන ව්‍යාපෘතිය	140,697	-
බලශක්ති විවිධාංගීකරණ ව්‍යාපෘතිය	14	-
ත්‍රිකුණාමලය ඒකාබද්ධ	24	-
ස්කන්ධය බවට පරිවර්තනය වූ ණය	161,706,953	-
හබරණ වේයන්ගොඩ විදුලියෝජනා ක්‍රමය	33	-
2014 දෙසැම්බර් 31 දිනට ප්‍රතිප්‍රකාශිත ශේෂය	289,046,981	17,492,760
පෙර වර්ෂ අදාළව කාලපරිච්ඡේදය තුළ ගැලපීම්	(9,231)	-
2015 ජනවාරි 01 දිනට ප්‍රතිප්‍රකාශිත ශේෂය	289,037,750	17,492,760
වර්ෂය සඳහා ලාභය/හානි	-	-
රක්ෂණ සංචිත අරමුදලෙන් ලද පොළී අදායම	-	-
කාලපරිච්ඡේදය තුළ අලාභ අයකරගැනීම්	-	-
ස්වයං රක්ෂිත සංචිතයට මාරුකිරීම්	-	-
RHCP ව්‍යාපෘතිය සඳහා ADB අරමුදලෙන් ලැබීම්	-	49,540
යාපනය පුනරුත්ථාපන විදුලිබල සම්පාදන ව්‍යාපෘතිය	94,442	-
නැගෙනහිර නවෝදය ව්‍යාපෘතිය	245,060	-
කිලිනොච්චි වූන්නාකම් සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය	168,381	-
සුනිතා ඛලයකිනි ආධාරක අංශ ව්‍යාපෘතිය	290,124	-
මහකොළඹ ව්‍යාපෘතිය / දිගුව	66	-
හබරණ වේයන්ගොඩ විදුලියෝජනා ක්‍රමය	89	-
වවුනියා කිලිනොච්චි සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය	331,328	-
ඉල්ලුම් කළමනාකරණ ඒකක ව්‍යාපෘතිය	373,136	-
ග්‍රාමීය විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය 08 (පුළුල් කිරීම)	160,436	-
ස්කන්ධය බවට පරිවර්තනය වූ ණය	11,527,011	-
2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට ශේෂය	302,227,824	17,542,300

පිටු අංක 99 සිට 155 දක්වා ඇති මූල්‍ය ප්‍රකාශ පිළිබඳ සටහන් මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සංකලිත කොටසකි.





(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

ප්‍රාග්ධනය නිදහස් කිරීමේ සංචිත අරමුදල	ක්ෂය සංචිතය	ස්ථ රක්ෂණ සංචිතය	රඳවාගත් ඉපයීම්	එකතුව
165,447	23,000	8,363,289	79,392,359	227,098,986
-	-	-	(17,284,968)	(17,284,968)
-	-	513,830	-	513,830
-	-	876,006	(876,006)	-
-	-	-	-	45,697
-	-	-	-	789
-	-	-	-	365,474
-	-	-	-	725,000
-	-	-	-	181,705
-	-	-	-	-
-	-	-	-	134,348
-	-	-	-	2,437,178
-	-	-	-	414,020
-	-	-	-	21
-	-	-	-	1,179,240
-	-	-	-	53,656
-	-	-	-	140,697
-	-	-	-	14
-	-	-	-	24
-	-	-	-	161,706,953
-	-	-	-	33
165,447	23,000	9,753,125	61,231,385	377,712,698
				(9,231)
165,447	23,000	9,753,125	61,231,385	377,703,467
-	-	-	20,844,633	20,844,633
-	-	397,121	-	397,121
-	-	(448,915)	-	(448,915)
-	-	1,026,613	(1,026,613)	-
-	-	-	-	49,540
-	-	-	-	94,442
-	-	-	-	245,060
-	-	-	-	168,381
-	-	-	-	290,124
-	-	-	-	66
-	-	-	-	89
-	-	-	-	331,328
-	-	-	-	373,136
-	-	-	-	160,436
-	-	-	-	11,527,011
165,447	23,000	10,727,944	81,049,405	411,735,920



ඒකාබද්ධ මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශය

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
මෙහෙයුම් කටයුතුවල යෙදවූ / කටයුතු වලින් මුදල් ප්‍රවාහය				
බද්දට පෙර ලාභ/(අලාභ)	24,411,136	(8,779,458)	19,876,005	(15,002,652)
ගැලපීම්				
ක්ෂය - වර්ෂය සඳහා අයවීම	28,507,022	24,367,982	27,259,787	24,027,440
පාරිභෝගික දායකත්වය - වර්ෂය තුළ ක්‍රමක්ෂය කළ ප්‍රමාණය	(3,037,642)	(2,793,293)	(2,730,786)	(2,506,972)
රජයේ ප්‍රදාන - වර්ෂය තුළ ක්‍රමක්ෂය කළ ප්‍රමාණය	(12,642)	(12,517)	(12,391)	(12,391)
ආයෝජනවලින් ආදායම	(1,207,274)	-	(2,629,200)	(346,400)
දේපල, පිරිසත සහ උපකරණ විකිණීමෙන් ලාභ/(අලාභ)	(259,004)	(163,404)	(80,980)	(106,708)
මූල්‍ය පිරිවැය	6,222,357	8,019,365	4,643,359	6,012,065
යල් පැනගිය හා භාවිතා කළ නොහැකි කෙටි සඳහා ප්‍රතිපාදන	86,789	352,857	109,807	352,857
මිල විචලනය සඳහා ප්‍රතිපාදන	816,994	942,104	1,195,341	942,104
වෙළෙඳ ණයකරුවන් හානිකරනය වීම සඳහා ප්‍රතිපාදන	283,464	8,887	355,716	8,887
බොල්ණය කපාහැරීම	-	156,041	-	156,041
නොග වෙනස ගිණුම	-	2,994	-	2,994
බද්ද ව්‍යාපාරවල කොටස් ලාභ/(අලාභ)	(2,333)	15,333	-	-
අසපාය වත්කම්වල ක්‍රමක්ෂය	1,992	2,735	-	-
ආයෝජන වලින් ලැබුණු ආදායම	(1,545,313)	(1,655,057)	(434,405)	(304,205)
ලාභාංශ ආදායම	(1,948,470)	(645,036)	-	-
නියමිත ප්‍රතිලාභ සැලැස්ම	812,235	863,235	836,192	716,948
විශ්‍රාම වැටුප් අරමුදලේ පිරිවැය	(551,570)	(120,799)	256,601	(120,799)
කාරක ප්‍රාග්ධන වෙනස්වීම්වලට පෙර මෙහෙයුම් ලාභ / (අලාභ)	52,577,741	20,561,969	48,645,046	13,819,209
ආණ්ඩු කෙටි කාලීන (වැඩිවීම) / අඩුවීම	2,446,605	(1,379,399)	3,095,658	1,980,220
වෙළෙඳ සහ වෙනත් ලැබිය යුතු දෑ (වැඩිවීම) / අඩුවීම	(1,803,723)	12,259,601	(2,787,573)	14,680,380
වෙළෙඳ සහ වෙනත් ගෙවිය යුතු දෑ (වැඩිවීම) / අඩුවීම	(18,488,369)	(15,467,696)	(21,551,495)	(8,845,238)
මෙහෙයුම්වලින් ජනිත මුදල්	34,732,254	15,974,475	27,401,636	21,634,571
ගෙවූ මූල්‍ය පිරිවැය	(6,222,357)	(7,948,477)	(4,582,752)	(5,941,324)
විශ්‍රාම ප්‍රතිලාභ බැඳීම්	(644,061)	(512,895)	(596,787)	(443,153)
ගෙවූ ආදායම් බදු	(2,191,595)	(446,455)	(378,678)	(50,000)
මෙහෙයුම් කටයුතුවල (යෙදවූ) / කටයුතුවලින් (ජනනය වූ) ශුද්ධ මුදල්	25,674,241	7,066,648	21,843,419	15,200,094
ආයෝජන කටයුතුවල (යෙදවූ) / කටයුතුවලින් (ජනනය වූ) මුදල් ප්‍රවාහ				
දේපල, පිරිසත සහ උපකරණ අත්පත් කර ගැනීම සහ කෙරුගෙන යන ප්‍රාග්ධන වැඩ	(43,012,229)	(62,927,235)	(41,037,241)	(59,714,221)
අසපාය වත්කම් අත්පත් කර ගැනීම	(906)	-	-	-
ඒකාබද්ධ ව්‍යාපාරවල ආයෝජන	(178,606)	-	(178,606)	-
පරිපාලන සමාගම්හි ආයෝජන	-	-	(127,000)	-
රක්ෂණ සංචිත අරමුදලෙහි ආයෝජනය	(383,093)	(403,541)	(383,093)	(403,541)
රක්ෂණ සංචිත අරමුදලෙන් ලද පොලී	397,120	513,832	397,120	513,832
ජංගම නොවන මූල්‍ය වත්කම්වල ආයෝජනය	(3,688,169)	931,269	-	-
ජංගම මූල්‍ය වත්කම්වල ආයෝජනය	(1,342,477)	(3,992,680)	-	-
පාලනයට යටත් නොවන ගිණුම	(81,978)	-	-	-
විදේශ ආයෝජන මත ආදායම	1,207,274	-	-	-
ලාභාංශ ලැබීම	1,948,470	645,036	2,629,200	346,400
ලද පොලී	1,545,313	1,655,057	434,405	304,205
ස්ථාවර වත්කම් විකිණීමෙන් ලද මුදල	2,074,700	254,150	125,594	197,454
ගෙවූ ලාභාංශ	(1,945,512)	(430,088)	-	-
ආයෝජන කටයුතුවලින් ජනනය වූ / (කටයුතුවල යෙදවීමෙන්) ශුද්ධ මුදල් ප්‍රවාහය	(43,460,093)	(63,754,200)	(38,139,621)	(58,755,871)
මුදල් යෙදවීමේ කටයුතුවලින් ජනනය වූ / (කටයුතුවල යෙදවීමෙන්) මූල්‍ය ප්‍රවාහය				
දායක ප්‍රාග්ධනයෙන් ලත් මුදල	1,663,062	5,632,200	1,663,061	5,632,200
පාරිභෝගික දායකත්වය	10,250,008	9,010,327	9,724,934	8,468,616
RHCP ව්‍යපෘති සඳහා අරමුදල් ලැබීම්	49,540	-	49,540	-
ප්‍රතිපාදන ලැබීම්	111,244	51,726	-	-
පාරිභෝගික තැන්පතු - ආපසු ගෙවීම්	(292,227)	(193,717)	(292,227)	(193,717)
පාරිභෝගික තැන්පතු - ලැබීම්	1,318,174	930,361	1,318,174	930,361
කල්බදු ගෙවීම්	(104,681)	(133,115)	(164,415)	(132,186)
පොලී සහිත ණය සහ ණය ගැනීම්වලින් ලත් මුදල්	28,154,441	55,309,973	20,474,791	46,289,209
පොලී සහිත ණය සහ ණය ගැනීම් ආපසු ගෙවීම්	(16,922,366)	(19,013,789)	(15,864,692)	(18,256,325)
ලැබියුණු මූල්‍ය කල්බදු	(811,459)	(355,086)	-	-
කොටස් විභජනය	223,046	-	-	-
බදු ආපසු ලැබීම	22,337	20,669	-	-
කල්බදු ඉඩම් මත ගෙවූ අතිරික්ත මුදල්	(7068)	389	-	-
මූල්‍ය (කටයුතුවල යෙදවීමෙන්) / කටයුතුවලින් ජනනය වූ ශුද්ධ මුදල් ප්‍රවාහය	23,654,051	51,259,938	16,909,166	42,738,158
මුදල් සහ මුදල්වලට සමාන දෑ වල ශුද්ධ වැඩිවීම / (අඩුවීම)	5,868,199	(5,427,614)	612,964	(817,619)
වර්ෂය ආරම්භයේ දී මුදල් සහ මුදල්වලට සමාන දෑ	(1,863,775)	3,563,839	(2,249,064)	(1,431,444)
වර්ෂය අවසානයේ දී මුදල් සහ මුදල්වලට සමාන දෑ	4,004,423	(1,863,775)	(1,636,100)	(2,249,063)

පිටු අංක 99 සිට 155 දක්වා ඇති මූල්‍ය ප්‍රකාශ පිළිබඳ සටහන් මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සංකලිත කොටසකි.





මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

1.0 ආයතනික තොරතුරු

1.1 පොදු

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

1.2 ප්‍රධාන ක්‍රියාකාරකම් සහ මෙහෙයුම්වල ස්වභාවය මණ්ඩලය

වර්ෂය තුළ මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන ක්‍රියාකාරකම් වූයේ, විදුලි උත්පාදනය, ප්‍රසම්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය, ඵලදායී බෙදාහැරීම සහ විදුලිබලය විකිණීම යි.

මණ්ඩලයේ පරිපාලිත 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.

සීමාසහිත එල්. ටී. එල්. හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගම

වර්ෂය තුළ සමාගමේ ප්‍රධාන කාර්යයන් වූයේ ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් නිෂ්පාදනය කිරීම හා අපනයනය කිරීම සහ සමූහයට අයත් සමාගමිනි ව්‍යාපාරික අරමුණු ළඟාකර ගැනීමට උපායමාර්ගික ආයෝජනයන් සිදු කිරීමටයි.

සීමාසහිත ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම

පුත්තලම දිස්ත්‍රික්කයේ පිහිටි නොරොච්චෝලේ ගල් අඟුරු බලාගාරයේ විදුලිබල උත්පාදනය සඳහා ගෙන්දගම් ප්‍රමාණය අඩු උසස් ප්‍රමිතියෙන් යුත් ගල් අඟුරු සැපයීමයි.

සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා එන්ජිනිං (පුද්ගලික) සමාගම

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

බද්ධ ව්‍යාපාරය

සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමල විදුලිබල සමාගම

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

1.3 නිකුත්ව සඳහා බලය පවරනු ලැබූ දිනය

2015 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන නිකුත් කිරීමට 2017

පෙබරවාරි 27 දින අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් සම්මත කරගනු ලැබූ යෝජනාවකට අනුකූලව අනුමැතිය ලබා දී ඇත.

2.0 පොදු ප්‍රතිපත්ති

2.1 ගිණුම් පිළියෙල කිරීමේ පදනම

සමාගම් සමූහයේ ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන, ශ්‍රී ලංකා වරලත් ගණකාධිකාරී ආයතනය (Chartered Accountants of Sri Lanka) විසින් නිකුත් කරන ලද ශ්‍රී ලංකා මූල්‍ය වාර්තාකරණ ප්‍රමිත (ශ්‍රී.ලං.මූ.වා.ප්‍ර) හා ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිත (ශ්‍රී.ලං.ගි.ප්‍ර) (SLFRS/LKAS) වලින් සමන්විත ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්ට (මින් ඉදිරියට ශ්‍රී.ලං.ගි.ප්‍ර) අනුව සකස් කරනු ඇත.

මූල්‍ය ප්‍රකාශන, ඓතිහාසික පිරිවැය සම්මුතිය යටතේ උපවිච්චිත පදනම මත පිළියෙල කර ඇත.

ශ්‍රී ලංකා මූල්‍ය වාර්තාකරණ ප්‍රමිති/ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතිවලට අනුකූලව (SLFRS/LKAS) මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමේ දී, ඇතැම් අර්බුදකාරී (Critical) ගිණුම් ඇස්තමේන්තු යොදා ගැනීමට සිදුවේ. ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති නාවිකා කිරීමේ ක්‍රියාවලියේ දී, කළමනාකරණයට එහි විනිශ්චය (judgment) පාවිච්චි කිරීමට ද සිදුවනු ඇත. උසස් තත්ත්වයේ විනිශ්චයක් හෝ සංකීර්ණතාවයක් ඇතුළත්වන ක්ෂේත්‍රයන් නැතහොත් මූල්‍ය ප්‍රකාශන සඳහා උපකල්පන හා ඇස්තමේන්තු වැදගත් වන ක්ෂේත්‍රයන් මගින් අනාවරණය කරනු ලැබේ.

2.1.1 අනුකූලතා ප්‍රකාශනය

සමාගම් සමූහයේ ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන, ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතිවලට අනුකූලව පිළියෙල කරනු ලැබ ඇත.

2.1.2 ඒකාබද්ධ කිරීමේ පදනම

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සහ එහි පරිපාලිත සමාගම් වන සීමාසහිත එල්. ටී. එල්. හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගම (LTL), සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම (LECO), සීමාසහිත ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම (LCC), සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා එන්ජිනිං (පුද්ගලික) සමාගම සහ සීමාසහිත එල්. ටී. එල්. හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්ගලික) (LTL) සමාගමේ, සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) (LECO) සමාගමේ සහ සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා එන්ජිනිං (පුද්ගලික) (SLE) සමාගමේ පරිපාලිතයන්ගේ ඒකාබද්ධ ගිණුම්වලින් සමූහ ගිණුම් සමන්විත වේ.

සීමාසහිත එල්.ටී.එල්. හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගමේ පරිපාලිත සමාගම් ලෙස, එල්.ටී.එල්. ට්‍රාන්ස්ෆෝමර්ස් (පුද්ගලික) සමාගම, එල්.ටී.එල්. ගැලවනයිසර්ස් (පුද්ගලික) සමාගම, සීමාසහිත ලක්දනවි (පුද්ගලික) සමාගම, සීමාසහිත නිව්දු (පුද්ගලික) සමාගම, සීමාසහිත එල්.ටී.එල්. එන්ජිනිං (පුද්ගලික) සමාගම, සීමාසහිත නිව්දු අසුපිනිඇල්ල (පුද්ගලික) සමාගම, සීමාසහිත ලංකා ඉන්ඩස්ට්‍රියල් ප්‍රධිකට්ස් ඉංජිනියරින් (පුද්ගලික) සමාගම, සීමාසහිත පවන් දනවි (පුද්ගලික) සමාගම සහ සීමාසහිත ඉන්ග්‍රා ඉංජිනියරින් (පුද්ගලික) සමාගම යන ශ්‍රී ලංකාවේ සංස්ථාගත කර ඇති සහ නිත්‍ය පදිංචි ලෙස ලියාපදිංචි වී ඇති සීමිත වගකීම් සමාගම් වේ. මෙම සමාගම්වල ලියාපදිංචි කාර්යාල, කොළඹ 2, පාර්ක් විදියේ අංක 67 යන ස්ථානයේ පිහිටා ඇත.



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

සීමාසහිත ලක්දනවි සමාගමේ පූර්ණ හිමිකම් සහිත පරිපාලිත සමාගමක් වන සීමාසහිත බුයිට් ඉන්ටර්නැෂනල් පවර් (පුද්ගලික) සමාගමේ ලියාපදිංචි කාර්යාලය, අංක 8, පයනියර් 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, නල්ජානි (වයර්ලස් ගේට්), වන්දන, ගාසිපර්-1702, යන ස්ථානයේ පිහිටා ඇත.

සීමාසහිත ලක්දනවි බංග්ලා විදුලිබල සමාගම සීමාසහිත එල්.ටී.එල්. හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්ගලික) සමාගමට අර්ධ වශයෙන් හිමි පරිපාලිතයක් වන අතර එහි ලියාපදිංචි කාර්යාලය අංක 67, සහරා සෙන්ටර්, 9 මහල, 37/A කක්‍රියල් VIP මාර්ගය, ඩකා 1000 බංගලාදේශයෙහි ඇත.

සීමාසහිත ලක්දනවි සහ සීමාසහිත ලංකා ඉන්ඩස්ට්‍රියල් ප්‍රධානියා (පුද්ගලික) සමාගමේ ප්‍රධාන ව්‍යාපාර ස්ථානයන් ලිංඩල් කාර්මික වත්ත, සපුගස්කන්ද යන ස්ථානයේ පිහිටා ඇත. සීමාසහිත එල්.ටී.එල්. එන්රජ් (පුද්ගලික) සමාගම සහ සීමාසහිත නිවිදු (පුද්ගලික) සමාගම පිළිවලින් බෙලිහුල්ඔය, බලංගොඩ යන ලිපිනයන්හි ද සීමාසහිත නිවිදු අසුපිනිඇල්ල (පුද්ගලික) සමාගම අරනායක යන ලිපිනයේ ද සීමාසහිත පවන් දනවි (පුද්ගලික) සමාගම ඉලන්තඩිය, නොරොච්චෝලේ යන ලිපිනයන්හි පිහිටා ඇත.

සීමාසහිත එල්.ටී.එල්. එන්රජ් (පුද්ගලික) සමාගමේ ලියාපදිංචි කාර්යාලය කොළඹ 2, පාර්ක් විදියේ අංක 67 යන ස්ථානයේ සහ ප්‍රධාන ව්‍යාපාර ස්ථානය කොළඹ 07 රොස්මිඩ් පෙදෙසේ අංක 08 ස්ථානයේද පිහිටා ඇත.

සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගමේ (LECO) පරිපාලිත සමාගම් වනුයේ, සීමාසහිත ලෙකෝ ව්‍යාපෘති (පුද්ගලික) සමාගම සහ සීමාසහිත ඇන්ට්ලෙකෝ මීටරින් (පුද්ගලික) සමාගම යි. මෙම සමාගම්වල ලියාපදිංචි කාර්යාලය, අංක 411, ඊ.එච්.කුමාර් ගොඩනැගිල්ල, ගාලු පාර, කොළඹ 3 යන ලිපිනයේ පිහිටා ඇත.

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

සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා එන්රජ්ස් (පුද්ගලික) සමාගමේ සහ එහි පරිපාලිත සමාගම් වන කුඹල්ගමුව මිනිහයිඩ්‍රො (පුද්ගලික) සමාගම සහ ශ්‍රී ලංකා එන්රජ්ස් මානව සම්පත් (පුද්ගලික) සමාගමහි ලියාපදිංචි කාර්යාලය, අංක 50, සර් වික්‍රමපලම් ඒ ගාර්ඩ්නර් මාවත, කොළඹ 2 යන ලිපිනයේ පිහිටා ඇත. එහි ප්‍රධාන ව්‍යාපාරික ස්ථානය 11 වන මහල, සෙන්සිටිවය අදියර II , බත්තරමුල්ල යන ලිපිනයේ පිහිටා ඇත.

සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමලය විදුලිබල සමාගම, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ ඉන්දියාවේ සීමාසහිත NTPC සමාගම අතර බද්ධ ව්‍යාපාරයකි. ලියාපදිංචි කාර්යාලය, කිරුළපන, හයිලෙවල් පාලේ අංක 240 දරන ස්ථානයේ පිහිටි ගොඩනැගිල්ලේ තෙවන මහලේ පිහිටා ඇත.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය, සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම, සීමාසහිත ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම සහ සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා එන්රජ්ස් (පුද්ගලික) සමාගම යන සමාගම් සඳහා දෙසැම්බර් මස 31 දිනෙන් අවසන් වන පොදු

ගිණුම් වර්ෂයක් ඇති අතර සීමාසහිත එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්ගලික) සමාගම සහ සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමලය විදුලිබල සමාගම යන සමාගම්වල මූල්‍ය වර්ෂය මාර්තු 31 දිනෙන් අවසන් වේ. කෙසේ වෙතත්, සමූහ ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන සකස් කිරීමට හැකි වන සේ, එම සමාගම්වල විගණකවරුන් විසින් සහතික කර ඇති මූල්‍ය ප්‍රකාශයන් තනි මූල්‍ය ප්‍රකාශයක් ලෙස සකසා ඇත.

මණ්ඩලයේ සහ එහි පරිපාලිත සමාගම්වල මුළු ලාභ / අලාභ ඒකාබද්ධ ආදායම් ප්‍රකාශනයේ ඇතුළත් කර ඇත. බාහිර 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 කොටස්කරුවන්ගේ හිමිකම් යන ශීර්ෂය යටතේ ගලපා ඇත.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සහ එහි පරිපාලිත සමාගම්වල සියලු වත්කම් හා වගකීම් ඒකාබද්ධ මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශනයට ඇතුළත් කර ඇත. පරිපාලිත සමාගම්වල බාහිර කොටස් හිමියන්ට අදාළ ශුද්ධ වත්කම් ඒකාබද්ධ මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශනයේ පාලනයට යටත් නොවන ශීර්ෂය යටතේ ගලපා ඇත. අන්තර් සමූහ ශේෂයන් හා ගනුදෙනු සහ අන්තර් සමූහ ගනුදෙනුවලින් උද්ගත වන උපලබ්ධි නොවූ ලාභ/අලාභ සහ ලාභාංශ, ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමේදී ඉවත් කරනු ලැබේ

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

- පරිපාලිත සමාගමහි වත්කම්, (කිරිති නාමයන් ඇතුළත්ව) සහ වගකීම් නැවත හඳුනාගැනීම.
- සුළු කොටස් හිමියන්ගේ ධාරණ අගය නැවත හඳුනා ගැනීම.
- වාර්තාගත ස්කන්ධයේ සමුච්චිත පරිවර්තන වෙනස නැවත හඳුනා ගැනීම.
- ලැබුණු ප්‍රතිෂ්ඨාවේ සාධාරණ අගය හඳුනා ගැනීම.
- රඳවාගත් ආයෝජනයන්හි සාධාරණ අගය හඳුනා ගැනීම.
- ලාභ/ අලාභයන්හි අතිරික්ත/ උභයතා හඳුනාගැනීම.
- විස්තීරණ ආදායම් ප්‍රකාශයේ ලාභ/අලාභ හෝ රඳවාගත් ඉපයීම් යටතේ හඳුනා ගනු ලැබූ පරිපාලිත සමාගමේ කොටස් අදාළ පරිදි නැවත වර්ගීකරණය කිරීම.

සමූහයේ හා එහි පරිපාලිතයන්හි 2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලින් ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන සමන්විත වේ. සමූහය විවෘත වීමේදී පාලනය ඉටුකර ගැනීම හෙවත් ආයෝජක සමඟ එහි සහභාගීත්වයෙන් විවලය ලාභ සඳහා හිමිකම් ඇත. ආයෝජක කෙරෙහි එහි ශක්තිය තුළින් එම ලාභ සඳහා හැකියාව ඇත. විශේෂයෙන් පහත කරුණු තිබෙන විට පමණක් ආයෝජක පාලනය කරයි.





මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

- ආයෝජක කෙරෙහි බලය (එනම් ආයෝජකගේ අදාළ කාර්යයන් මෙහෙයවීම සඳහා ප්‍රවර්තන හැකියාව ලබාදෙන පවත්නා හිමිකම්)
- ආයෝජක සමඟ එහි සහභාගිත්වය සඳහා විචල්‍ය ලාභ වලට පාත්‍ර කිරීම හෝ හිමිකම්.
- එහි ලාභවලට බලපෑම සඳහා ආයෝජක කෙරෙහි ශක්තිය සඳහා හැකියාව.

සාමාන්‍යයෙන් පාලනයේදී වැඩි දෙනෙකුගේ ඡන්දය දීමේ හිමිකම පුනරාරම්භයක් වේ. මෙම යළි ඇරඹීමට සහාය සඳහා ඡන්දය දීමක් හෝ ආයෝජකගේ සමාන හිමිකම් වැඩි ප්‍රමාණයක් සමූහයට නොවන විට සමූහය එහි ශක්තිය ආයෝජක කෙරෙහි තිබේද යන්න තක්සේරු කිරීමේදී සමූහය සියලු අදාළ කරුණු හා සැලකිල්ලට ගත යුතු කරුණු සලකා බලනු ලැබේ. පහත කරුණු ඇතුළත්ව,

- ආයෝජකගේ වෙනත් ඡන්ද හිමිකරුවන් සමඟ ගිවිසුම්ගත වැඩපිළිවෙල
- වෙනත් ගිවිසුම්ගත වැඩපිළිවෙලකින් පැන නගින හිමිකම්
- සමූහයේ ඡන්දය දීමේ හිමිකම් හා විභවය ඡන්දය දීමේ හිමිකම්

සමූහය එහි පාලනය තිබේද නැද්ද යන්න යළි තක්සේරු කරන අතර අදාළ කරුණු සැලකිල්ලට ගත යුතු කරුණු වලින් දැක්වෙන්නේ පාලන මූලිකාංග තුනෙන් එකක් හෝ වැඩි ගණනක් සඳහා වෙනස්වීම් තිබෙන බවයි. පරිපාලනය කෙරෙහි සමූහයේ පාලනය ලබාගන්නා විට පරිපාලනයන් ඒකාබද්ධ කිරීම් ආරම්භ කරන අතර පරිපාලනය කෙරෙහි සමූහයේ පාලනය නැතිවන විට එය අවසන් වේ. පරිපාලනයක වර්ෂය තුළ අත්පත් කරගත් හෝ අපහරණය කළ වත්කම්, බැරකම්, ආදායම් සහ වියදම් සමූහය පාලනය ලබා ගන්නා දින සිට ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ඇතුළත් කරන අතර එය පරිපාලනය පිළිබඳ සමූහයේ පාලනය අවසන් වන දින දක්වා වේ.

ලාභය හෝ පාඩුව සහ වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායමේ (OCI) එක් එක් සංරචක සමූහයේ මව් සමාගමේ සම කොටස් හිමිකරුවන් හා සුළු කොටස් හිමිකරුවන් සඳහා ආරෝපණය කෙරේ. එහිදී සුළු කොටස් හිමිකරුවන්ගේ උනන්දු ශේෂයක් තිබුණද එසේ සිදු කෙරේ. ඒකාබද්ධ කිරීමේදී සම්පූර්ණයෙන් සමූහය අත්හැරේ නම් සාමාජිකයන් අතර ගනුදෙනුවලට අදාළව වත්කම් හා බැරකම් ස්කන්ධය, ආදායම, වියදම සහ මුදල් ප්‍රවාහ පිළිබඳ අවශ්‍ය ගැලපීම් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සිදු කෙරේ. පාලනය අහිමිවීමක් නොමැතිව පරිපාලනයක හිමිකම් අයිතියක වෙනස්වීමක් හිමිකම් ගනුදෙනුවක් ලෙස ගිණුම්ගත කෙරේ.

පරිපාලනයක් පිළිබඳ පාලනය සමූහයට අහිමි වේ නම් එහිදී අදාළ වත්කම් (කීර්තිනාමය ඇතුළත්ව) සුළු කොටස් හිමිකරුවන්ගේ අයිතීන් සහ හිමිකම් පිළිබඳ වෙනත් සංරචක හඳුනාගන්නා අතර ලැබීමක් හෝ අලාභයක් ඕනෑම ප්‍රතිඵලයක් ලාභයෙහි හෝ පාඩුවෙහි හඳුනා ගනී. ඕනෑම රඳවා ගත් ආයෝජනයක් සාධාරණ අගයට හඳුනා ගනී.

2.1.3 අඛණ්ඩ පැවැත්ම

අඛණ්ඩ පැවැත්මක් ලෙස සමූහයේ නොකඩවා පවත්වා ගෙන යාමේ හැකියාව පිළිබඳ තක්සේරුවක් අධ්‍යක්ෂවරුන් විසින් සිදුකරන ලද අතර පහත සඳහන් කරුණු හැර ඇවර කිරීමකට හෝ ව්‍යාපාර අවසන් කිරීමට හෝ ඔවුන් අදහස් නොකරයි.

අඛණ්ඩ පැවැත්ම - සීමාසහිත හෙළදනවි සමාගම

සීමාසහිත හෙළදනවි සමාගම හා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය අතර අත්සන් කරන ලද 2009 මැයි 09 දිනැති විදුලිබලය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම 2014 දෙසැම්බර් 08 දින ඉකුත් වී තිබුණි. ආයතනය සම්බන්ධයෙන් බලනකල, ගිවිසුම් කල් ඉකුත් වීම යටතේ අඛණ්ඩ පැවැත්මක් තිබෙන ලෙස නොකඩවා පවත්වාගෙන යාම සඳහා ආයතනයේ හැකියාව පිළිබඳ ප්‍රමාණාත්මක අවිනිශ්චිතතාවයක් ඇත.

අඛණ්ඩ පැවැත්මක් ලෙස ආයතනය නොකඩවා පවත්වාගෙන යාමේ හැකියාව පිළිබඳව තක්සේරුවක් අධ්‍යක්ෂක වරු විසින් වාර්තා කරන දිනයට සිදුකරන ලද අතර ඔවුන් විසින් ඒ පිළිබඳව සැලකිය යුතු සැකයක් ඇති බවට තීරණය කරන ලදී. එබැවින් සීමාසහිත හෙළදනවි සමාගමේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමේදී අඛණ්ඩ පැවැත්ම උපකල්පනය අදාළ නොවේ.

අඛණ්ඩ පැවැත්ම - ලංකා ඉන්ඩස්ට්‍රියල් ප්‍රඩක්ස් ඉන්ජිනියරින් (පුද්ගලික) සමාගම

2015.11.01 දින සිට ක්‍රියාත්මක වන පරිදි ආයතනයේ ක්‍රියාකාරිත්වය අවසන් කිරීමට අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය තීරණය කර ඇත. එබැවින් අඛණ්ඩ පැවැත්ම පිළිබඳ වූ උපකල්පන මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමේදී යොදා නොගැනිණි.

පිළියෙල කිරීමේ පදනම

සීමාසහිත හෙළදනවි සහ ලංකා ඉන්ඩස්ට්‍රියල් ප්‍රඩක්ස් ඉන්ජිනියරින් (පුද්ගලික) සමාගම පහත සඳහන් පදනම මත මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කරයි.

- ස්ථාවර වත්කම්, පිරිවැය සහ නැවත අයකර ගත හැකි අගයේ අඩු අගයට සටහන් කරනු ලැබේ. බැහැර දීම මත විභවය උපලබ්ධි නොවූ ලාභ ගිණුම්කරණයට සලකා බලනු නොලැබේ.
- සමරික්ත පිරිවැය වැනි වැඩිදුර පැන නගින වගකීම් සඳහා වෙන්කිරීම් සිදු කිරීම, කොන්ත්‍රාත් හිමිකම් උල්ලංඝනය, බැහැර කිරීමේ වියදම් හා බදු යටතේ ඕනෑම කැපවීමක් සිදු කරයි.
- දිගු කාලීන වගකීම් වත්මන් වගකීම් ලෙස නිස්සාරණය කරයි.
- ණය ගැතියන් ලෙස නැවත වර්ගීකරණය කරන ලද අවස්ථාවක, ඔවුන් අනාගත මුදල් ආපසු නියෝජනය මිස කලින් ගෙවීම් ලෙස වැයවෙනවා ඇත.
- විලම්භිත බදු අදාළ නොවේ; ඒ නිසා, මූල්‍ය ප්‍රකාශ වල ඇතුළත් වන්නේ ඕනෑම ඉස්මතු වන සැබෑ බදු වගකීමක් පමණි.



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2.2 වැදගත් ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්තිවල සාරාංශය

2.2.1 බද්ධව පාලනය කෙරෙන ආයතන

බද්ධ ව්‍යාපාරයක් යනු, බද්ධ සංවිධාන වර්ගයකි. බද්ධ ව්‍යාපාරයේ ශුද්ධ වත්කම් පිළිබඳ අයිතියක් බද්ධ සංවිධානය තුළ පාලනය වන පාර්ශව වලට ඇත. බද්ධ පාලන සංවිධානයක පාලනය බෙදා ගැනීම සඳහා වූ ගිවිසුම් ගත එකඟතාවයක් වනුයේ එය අදාළ ක්‍රියාකාරකම් පිළිබඳ තීරණ පාලන කොටස් කරුවන්ගේ ඒකමතික සම්මුතියක් නම් පමණි. ක්‍රිකුණාමල විදුලිබල සමාගම, ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය සහ NTPC සමාගමේ බද්ධ පාලන ආයතනකි. බද්ධ ව්‍යාපාර පිළිබඳ තීරණ සමාන වන්නේ අවශ්‍ය පරිපාලිත ආයතන සම්බන්ධයෙන් ගන්නා තීන්දු වලටය.

මණ්ඩලය බද්ධ ව්‍යාපාරයේ කල ආයෝජනය කොටස් ක්‍රමයට ගිණුම් ගත කරයි. මෙම කොටස් ක්‍රමය යටතේ, බද්ධ ව්‍යාපාරයේ කල ආයෝජනය මූලිකව පිරිවැයට හඳුනා ගනියි. ආයෝජනයේ රැගෙන යන අගය අනුකූල කරනු ලබන්නේ ප්‍රතිග්‍රහණය කල දිනයේ සිට බද්ධ ව්‍යාපාරයේ ශුද්ධ වත්කම් වලින් මණ්ඩලයේ කොටස හඳුනා ගැනීමටයි. බද්ධ ව්‍යාපාරයට අදාළ කිරිනිනාමය ආයෝජනයේ රැගෙන යන අගයේ ඇතුළත් වන අතර එය තනි වශයෙන් ආපහනයට පරීක්ෂා කරනු නොලැබේ. බද්ධ ව්‍යාපාරයේ මෙහෙයුම් ප්‍රතිපලයක් ලෙස ඇතිවන මණ්ඩලයේ කොටස් පරාවර්තනය කරනු ලබන්නේ ආදායම් ප්‍රකාශය මගිනි. ආයෝජනය ලබා ගන්නා තැනැත්තාගේ වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම් කිසියම් වෙනස්වීමක් මණ්ඩලයේ වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම් ලෙස සටහන් කරනු ලබයි.

මීට අමතරව, මෙම ඒකාබද්ධ ව්‍යාපාරයේ කොටස් වල සෘජුවම පිළිගත් වෙනසක් ඇති වී තිබෙන විට, මණ්ඩලය යම් වෙනස් පංශුවක් හඳුනා ගත් විට අදාළ නම් සටහන් කරයි. මණ්ඩලයේ සහ බද්ධ ව්‍යාපාරයේ ගනදෙනු නිසා හටගත් හඳුනා නොගත් ලාභ හෝ අලාභ බද්ධ ව්‍යාපාරයේ පොළියෙන් ඉවත් කරනු ලැබේ. බද්ධ ව්‍යාපාරයෙන් මණ්ඩලයේ ලාභ හෝ අලාභ කොටස ආදායම් ප්‍රකාශයේ මුහුණත පරිබාහිර මෙහෙයුම් ලාභ සහ බදු පසු ලාභ හෝ අලාභ ඉදිරිපත් කිරීම සහ බද්ධ ව්‍යාපාරයේ පාලනය නොවන පොළිය පෙන්වීම කරයි.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ ඉන්දියාවේ NTPC (පුද්ගලික) සමාගම අතර බද්ධව පාලනය වන ඒකකයක් (entity) වන සීමාසහිත ක්‍රිකුණාමලය විදුලිබල සමාගමේ ගිණුම් ප්‍රකාශන, ස්කන්ධ ක්‍රමය (Equity Method) අනුව ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ඇතුළත් කර ඇත.

2.2.2 විදේශ මුදල් පරිවර්තනය

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

ආයතනය ක්‍රියාත්මක වන මූලික ආර්ථික පරිසරයේ මුදල් භාවිතයෙන් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ඇතුළත් කර ඇති අයිතම මනිනු ලැබේ. (ව්‍යවහාරික මුදල්) ආයතනයේ, ව්‍යවහාරික හා මූල්‍ය ප්‍රකාශන ඉදිරිපත් කිරීමේ මුදල් ඒකක ලෙස සලකනු ලබන, "ශ්‍රී ලංකා රුපියල්" භාවිතයෙන් මූල්‍ය ප්‍රකාශන ඉදිරිපත් කරනු ලැබේ.

ආ). ගනුදෙනු සහ ශේෂයන්

ගනුදෙනුව සිදුවන දිනයේ පවත්නා විනිමය අනුපාතිකයන් යොදා ගනිමින්, මණ්ඩලය විසින් විදේශ මුදල් ගනුදෙනු ආරම්භක අවස්ථාවේදී ව්‍යවහාරික මුදල් ලෙස වාර්තා කරයි. එවැනි 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 අවාසි, විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශයන්හි හඳුනාගනු ලැබේ.

1969 අංක: 17 දරන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල පනතේ 42 වන වගන්තියේ 06 වන උප වගන්තිය අනුව, විදේශීය ව්‍යවහාර මුදලින් ලබා ගන්නා ලද ණයවලට අදාළ ප්‍රග්ධනය සහ පොලිය ශ්‍රී ලංකා රජය මගින් දරන බැවින්, ඒ සම්බන්ධයෙන් විනිමය උච්චාවචනයන්ගෙන් හටගන්නා කිසිදු ප්‍රතිලාභයක් 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 එතෙර පරිපාලිත සමාගම්වල මූල්‍ය තත්ත්ව 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 ලබයි.
- මෙම සාමාන්‍ය අනුපාතය ගනුදෙනු දිනයේදී 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 හටගන්නා 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



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

ගණන් බලනු ලැබේ. සමාගමේ ක්‍රියාත්මක වන හෝ බදු පැනවිය හැකි ආදායම් උපදවන රටේ පනවා ඇති හෝ වාර්තා කරන දිනයේ නීත්‍ය 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 හඳුනා ගනු ලැබූ අයිතමයන් හිමිකම් ලෙස හඳුනා ගත යුතු අතර එය ආදායම් ප්‍රකාශය තුළ හඳුනා ගනු නොලැබේ.

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

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය

2006 අංක 10 දරන 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 ලාභයෙන් 28% ක් ආදායම් බද්දට යටත්වේ.

ආ) විලම්බිත බදුකරණය

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

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 ගනුදෙනුවකදී 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 ලබයි. 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 ලබයි.

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 වෙනස්වීම් අනගාතයේදී 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 වලට යටත් 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 වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායමට හෝ සෘජුවම ස්කන්ධ ප්‍රාග්ධනයට හඳුනා ගනී. 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 ගැනීමේ පිරිවැය

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



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2.2.5 භාණ්ඩ තොග

භාණ්ඩ තොග අගය කරනු ලැබ ඇත්තේ, යල්පැන ගිය හා සෙමෙන් අලෙවි වන භාණ්ඩ සඳහා නිසි 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 තත්ත්වයට පත්කිරීමට දරන ලද වියදම් පහත සඳහන් ලෙස ගණනය කෙරේ.

සීමාසහිත ලංකා විදුලි(පුද්ගලික) සමාගම	
මෙහෙයුම් හා නඩත්තු භාණ්ඩ	හරිත සාමාන්‍ය පදනමින් තත්‍ය පිරිවැය
මාර්ගස්ථ භාණ්ඩ සහ වෙනත් පිරිවැය	තත්‍ය පිරිවැය
සීමාසහිත විල්ට්විල් හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගම	
අමු ද්‍රව්‍ය අගයීම	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 බෙදාහැරීම් අංශවල, භාණ්ඩ තොග සම්මත මිලට අගය කෙරෙන අතර අනෙකුත් අංශයන්හි (උත්පාදන අංශය සහ සම්ප්‍රේෂණ අංශය) පරිභෝජන භාණ්ඩ හා අමතර කොටස් වැනි වෙනත් භාණ්ඩ ප්‍රථම ලැබීම ප්‍රථම නිකුත්කිරීම (FIFO) ක්‍රමයට අගය කෙරේ.

කෙසේ වෙතත්, සම්මත මිලට අගය කරනු ලැබූ භාණ්ඩ තොගවල උපලබ්ධි නොවූ ලාභය මගින් මිල දක්වා පිරිවැය පහත හෙළීමට අවශ්‍ය ප්‍රතිපාදන 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 ලබයි. සමුහයේ 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 ඇගයීම

දේපල, පිරිසත හා උපකරණ සම්බන්ධයෙන් දක්වා ඇත්තේ, සමුච්චිත ක්ෂය කිරීම් සහ හානි අලාභ කිසිවක් වූයේ නම් සමුච්චිත හානි අඩු කොට පිරිවැයටය. දේපල, පිරිසත හා උපකරණයන්හි උපාංග, කොටස් ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීමේ පිරිවැය, හඳුනාගැනීමේ නිර්ණායකයන් යෝග්‍ය වන්නේ නම්, දිගු කාලීන ඉදිකිරීමේ ව්‍යාපෘති සඳහා ණය ගැනීමේ පිරිවැය එවැනි පිරිවැයට ඇතුළත් වේ. දේපල, පිරිසත හා උපකරණයන්හි වැදගත් කොටස් වරින් වර ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීමට අවශ්‍ය වූ විට, ප්‍රතිස්ථාපිත කොටස්වල ශුද්ධ පොත් අගය, සමුහය විසින් හඳුනා නොගන්නා අතර අලුතින් සවි කළ කොටස සහ ඒ ආශ්‍රිත කාර්යක්ෂම පැවැත්ම සහ ක්ෂයවීම පමණක් හඳුනා ගනී. ඒ හා සමානවම, ප්‍රධාන පරීක්ෂණයක් සිදු කළ විට, හඳුනා ගැනීමේ නිර්ණායකයන් තෘප්තිමත් කරන්නේ නම්, එහි පිරිවැය, පිරිසත හා උපකරණයන්හි ධාරණ වටිනාකමේ ප්‍රතිස්ථාපනයක් ලෙස හඳුනා ගැනෙයි.

දේපල, පිරිසත හා උපකරණයන්හි අයිතමයන් පසුව ප්‍රත්‍යාගණනයට ලක් කරන්නේ නම්, එවැනි වත්කම්වල සම්පූර්ණ පංතියම ප්‍රත්‍යාගණනය කරනු ලැබේ. ආදායම් ප්‍රකාශයෙහි මෙම ඉහළයාම පිළිගන්නා විට ආදායම් ප්‍රකාශයෙහි කලින් පිළිගත් එම වත්කමෙහිම ප්‍රත්‍යාගණනය අඩුවීමක් ප්‍රතිවර්තනය වන ප්‍රමාණයට හැර, වත්කම් ප්‍රත්‍යාගණන සංචිතයෙහි අනෙකුත් විස්තීර්ණ ආදායමේ සහ සමුච්චිත සම කොටස්වල යම් ප්‍රත්‍යාගණන අතිරික්තයක් හඳුනා ගනු ලැබෙයි. ප්‍රත්‍යාගණන උානතාවයක් ආදායම් ප්‍රකාශනයේ හිලවි වන යම් දුරකට හැර හඳුනා ගැනෙන අතර එම වත්කමේ පවත්නා අතිරික්තය වත්කම් ප්‍රත්‍යාගණන සංචිතයේ හඳුනා ගැනේ.

වත්කමේ දළ ධාරණ වටිනාකමට එරෙහිව ප්‍රත්‍යාගණන දිනට වන සමුච්චිත ක්ෂයකිරීම් අත් හැර දමන අතර ශුද්ධ වටිනාකම, වත්කමේ ප්‍රත්‍යාගණන වටිනාකමට අනුව නැවත නිශ්චය 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 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) හඳුනාගත් වත්කම් පොත්වලින් ඉවත් කිරීම

දේපල, පිරිසත සහ උපකරණවල අයිතමයක ධාරණ අගය අපහරණයේදී හෝ එය අපේක්ෂිත අනාගත ආර්ථික වාසි නොලැබෙන විට හඳුනා නොගනියි. දේපල, පිරිසත හා උපකරණ අයිතමයක් පොත් පත් වලින් ඉවත් කිරීමෙන්





මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

ඇති වන වාසියක් හෝ පාඩුවක් අයිතමය හඳුනා නොගැනෙනන්නාවූ (ඉවත්කිරීමේ) වර්ෂයේ ලාභ හෝ පාඩු ප්‍රකාශනයට ඇතුළත් කෙරේ.

දේපල, පිරියත හා උපකරණ විෂයයක ධාරණ අගය ආදේශක පිරිවැයෙහි හඳුනාගන්නා විට, ආදේශ කරන කොටස්වල පවත්නා ධාරණ අගය හඳුනා ගනී. ප්‍රධාන පරීක්ෂණ පිරිවැය ප්‍රාග්ධනිත කෙරේ. එම එක් එක් ප්‍රාග්ධනිත කිරීමේදී, පෙර පරීක්ෂණ පිරිවැයෙහි ධාරණ අගය පොත්වලින් ඉවත් කෙරේ.

එවැනි වත්කම් "විකිණීම සඳහා ඇති වත්කම්" ලෙස හඳුනා ගන්නා අතර, ඒවා අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල තීරණයේ සිට මාස 06 ක් ඇතුළත අපහරණය කළ යුතුය. එසේ අපහරණය නොකළහොත් ඒවා දේපල, පිරියත හා උපකරණ (PPE) යටතේ ක්ෂය සඳහා අවසන් කාලපරිච්ඡේදයට ක්ෂය ගැලපීම සමඟ නැවත වර්ගීකරණය කළ යුතුය.

අ) යථා තත්වයට පත් කිරීමේ පිරිවැය

දේපල, පිරියත හෝ උපකරණ අළුත්වැඩියා කිරීම හෝ නඩත්තු කිරීම සඳහා දරණ වියදම්, මූලික නිකුත්කරු කරන ලද කාර්ය සාධන මට්ටමින් අනාගත ආර්ථික වාසි මූලික පැවති තත්වයට ගෙන ඒමට හෝ පවත්වා ගෙන යාම සඳහා දරණ ලද වියදම්, ගාස්තුවක් ලෙස හඳුනාගනු ලැබේ.

ඉ) ක්ෂය කිරීම්

සිත්තකාර 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 වාරිකයත් යන දෙකෙන් අඩු අගයටය.

වත්කම්වල ඵලදායී ජීවිත කාලය පහත සඳහන් ලෙස ඇස්තමේන්තු කරනු ලැබේ.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය

සිත්තකාර ගොඩනැගිලි සහ බදු ඉඩම් හා ගොඩනැගිලි අවු. 40

සිවිල් වැඩ:

වාන් මඟවල් හා වේලි අවු. 100

වානේ ජලනල හා රැදවුම් ජලය අවු. 40

උප පොළ හා වහරු අංගනය අවු. 35

උත්පාදන යන්ත්‍ර:

පිරියත ඇතුළුව විදුලි බලාගාර (ජල) අවු. 35

පිරියත ඇතුළු විදුලි බලාගාර (තාප) අවු. 25

පිරියත ඇතුළු විදුලි බලාගාර (ඩීසල්) අවු. 15

පිරියත ඇතුළු විදුලි බලාගාර (ගෑස් වර්බයින) අවු. 12

පිරියත ඇතුළු විදුලි බලාගාර (ගල් අගුරු) අවු. 30

පිරියත ඇතුළු විදුලි බලාගාර (සුළං) අවු. 15

සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග කිවො 220, කිවො 132, කිවො 66 අවු. 35

බෙදාහැරීමේ මාර්ග

අධි සැර යටිබහන් - 33 අවු. 50

අධි සැර යටිබහන් - 132 අවු. 50

අධි සැර යටිබහන් - 11 අවු. 40

අධි සැර උඩස් අවු. 35

අඩු සැර යටිබහන් අවු. 40

අඩු සැර උඩස් අවු. 35

අඩු සැර පෝෂක කුළුණ අවු. 35

පාරිභෝගික උපපොළ අවු. 35

අධි සැර ස්විච්ච්පන්ත (Switchgear) අවු. 35

ප්‍රාථමික හා ජාලක උපපොළ අවු. 35

සේවා නඩත්තු අවු. 35

SCADA (මධ්‍යම පහසුකම්) හා සංනිවේදන 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 එල්.ටී.එල් හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගම

ගොඩනැගිලි අවු. 25 - 50 ට වැඩි

පිරියත හා යන්ත්‍රෝපකරණ අවු. 08 - 15 ට වැඩි

බල පිරියත අවු. 10 - 15 ට වැඩි

කර්මාන්තශාලා උපකරණ අවු. 10 ට වැඩි

විද්‍යුත් පණිවිඩ හුවමාරු උපකරණ අවු. 10 ට වැඩි

ගිනි නිවීමේ උපකරණ අවු. 10 ට වැඩි

කාර්යාලීය උපකරණ අවු. 03 - 10 ට වැඩි

ලී බඩු හා සවිකිරීම් අවු. 03 - 10 ට වැඩි

මෝටර් වාහන අවු. 04 ට වැඩි

උණුසුම් කිරීමේ උපකරණ අවු. 06 ට වැඩි

මෙහෙයුම් හා නඩත්තු අමතර කොටස් තර්ෂ භාවිතය

සී/ස ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම

ගොඩනැගිලි අවු. 40

බදු ඉඩම් කල්බදු කාලසීමාව

යටිතල පහසුකම් සැපයීම

පොළවල්, උඩස් රැහැන් සහ පලාන් පාලන ආයතන හා ලංකාවිදුලිබල මණ්ඩලය වෙතින් පවරා ගත් සේවා රැහැන්, අවු. 10

ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම මගින් ඉදි කළ උප පොළවල්

උඩස් රැහැන් සහ සේවා රැහැන් අවු. 20-25

මෝටර් වාහන අවු. 05-07

පරිගණක අවු. 03-05

කාර්යාලීය උපකරණ අවු. 03-07

පිරියත සහ යන්ත්‍ර අවු. 03-04

සී/ස ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම

ලී බඩු හා සවිකිරීම් අවු. 5

උපකරණ අවු. 4



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

මෝටර් වාහන	අවු. 4
පරිගණක	අවු. 4
සී/ස ත්‍රිකුණාමලය විදුලිබල සමාගම	
ලී බඩු සහ සවිකිරීම්	අවු. 5
උපකරණ	අවු. 5
ලැප්ටොප් /පරිගණක	අවු. 3
පිරිවැය රු. 15,000.00 තෙක් වූ වත්කම් සම්පූර්ණයෙන්ම ක්ෂය කර ඇත.	

2.2.8 කල්බදු

අ) මූල්‍ය කල්බදු

මූල්‍ය කල්බදු යනු, කල් බද්ද ආරම්භ වන අවස්ථාවේදී, කල්බදු වත්කම් සම්බන්ධයෙන් අදාළ වන සෑම ප්‍රතිලාභයක් හා අවදානමක් මණ්ඩලය වෙත මාරුකරන ලද වත්කම්ය. 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 ගැනීම වස් කල්බදු ගෙවීම් මූල්‍ය කල්බදු අයකිරීම් හා කල්බදු වගකීම්වල අඩුවීම අතර විභජනය කෙරේ. මූල්‍ය ගාස්තු අයකරනු ලබන අතර එය අදායම් ප්‍රකාශයෙහි පිළිබිඹු කෙරේ. වත්කමෙහි අයිතිය පිළිබඳව සාධාරණ නිශ්චිතතාවක් නැත්නම් කල්බදු කාලසීමාව අවසානයේදී මණ්ඩලය විසින් වත්කමෙහි අයිතිය පවරා ගනු ලබයි නම්, ප්‍රාග්ධනිත කරන ලද කල්බදු වත්කමෙහි ඇස්තමේන්තු ගත ඵලදායී ආයුකාලය හා කල්බදු කාල පරිච්ඡේදය යන දෙකෙන් කෙටි කාල පරිච්ඡේදයට ක්ෂය කරනු ලැබේ. ක්ෂයකළ හැකි කල්බදු වත්කම්වල ක්ෂය ප්‍රතිපත්තිය, අයිතිය අනුව ක්ෂය කළ හැකි වත්කම් ක්ෂය කරන ආකාරය දැක්වෙන 2.2.7(ඉ) ඡේදය අනුව වේ.

IFRIC 4 - "කල්බද්දකින් සමන්විත සැකැස්මක් තීරණය කිරීම" යන විෂය සීමාව තුළට සීමාසහිත රාජ්‍ය ලංකා විදුලි බල සමාගම හා බංග්ලාදේශ් විදුලිබල සංවර්ධන මණ්ඩලය අතර සැලැස්ම පිළිබඳ විෂය අර්ථයට වැටෙන බවට සමුහය සැලකිල්ල යොමු කරන අතර පහත සඳහන් නිර්ණායකයන් තෘප්තිමත් වීම හේතුවෙන් "ශ්‍රී.ලං.ගි.ප්‍ර 17 - කල්බදු" යටතේ කල්බද්දක් ලෙස ගිණුම්ගත කිරීමට ඇත.

- බංග්ලාදේශයේ රාජ්‍යාභි පිහිටි සමුහයේ විශේෂිත විදුලිබල පිරියතෙහි සුවිශේෂ උපයෝජනය පිළිබඳව විදුලිබල මිලදී ගැනුම් ගිවිසුම යටතේ සැකැස්ම පිළිබඳ සම්පූර්ණත්වය රදා පවතී.
- විදුලිබල පිරියතෙහි සමස්ත නිමැවුම පාලනයේදී බංග්ලාදේශ් විදුලිබල සංවර්ධන මණ්ඩලයට විදුලිබල පිරියත මෙහෙයුම් සඳහා හිමිකම හෝ එය තීරණය කරන ආකාරයට විදුලිබල පිරියත මෙහෙයවීම සඳහා වෙනත් පාර්ශව මෙහෙයවීමටද හිමිකම ඇත.
- සමාගමේ විදුලිබල පිරියත විසින් උත්පාදනය කරන විදුලිබල නිමැවුමක් ලබාගැනීමට බංග්ලාදේශ් විදුලිබල සංවර්ධන මණ්ඩලයට හැර වෙනත් පාර්ශවයකට

හැකියාවක් නැත. බංග්ලාදේශ් විදුලිබල සංවර්ධන මණ්ඩලය විසින් එක් ඒකකයකට ගෙවන ලද ධාරිතා ගාස්තු නිමැවුම මත පදනම් නොවේ.

සමාගම එහි වාණිජ්‍ය මෙහෙයුම් දිනයේ සිට යොදාගත් හෙයින් අතීතානුයෝගී බලපෑම සමඟ IFRIC 4 විධිවිධාන අදාළ වේ.

ආ) මෙහෙයුම් කල්බදු

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

ඇ) සමූහ කල්බදු - චල්.ටී.චල්.

ඵල්.ටී.ඵල්. හි ජල, සුළං, හා තාප බලාගාර වල වත්කම්වල හිමිකමට අදාළ සියලුම අවදානම් හා ප්‍රතිලාභ සමුහය 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 තුළ හඳුනා ගනී. කල්බදු ආදායම් උපයාගැනීමේදී දරණ ලද ක්ෂය ඇතුළත් පිරිවැය වියදමක් ලෙස හඳුනා ගනී. ක්ෂය කල හැකි කල්බදු වත්කම් සඳහා වන ක්ෂය ප්‍රතිපත්තිය සමුහයේ සමාන වත්කම් සඳහා වන ක්ෂය ප්‍රතිපත්තියට අනුකූලවේ.

2.2.9 අස්පාශ්‍ය වත්කම්

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

පරිමිත ආයු කාලයක් සහිත අස්පාශ්‍ය වත්කම්, ඒවායේ ඵලදායී ආර්ථික ආයුකාලය තුළ ක්‍රමක්ෂයට පත් කරනු ලබන අතර අස්පාශ්‍ය වත්කම් හානියට පත්වනු ඇති බවට පෙන්නුම් කෙරෙන විට හානිවූ ලෙස තක්සේරු කරනු ලැබේ. පරිමිත ඵලදායී ආයු කාලයක් සහිත අස්පාශ්‍ය වත්කමක ක්‍රමක්ෂය කාල පරිච්ඡේදය 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 කාලපරිච්ඡේදය හෝ ක්‍රමය, යෝග්‍ය වෙනස්කම් කරමින් සිදු කරනු ලබන අතර ගිණුම්කරණ ඇස්තමේන්තුවලට කෙරෙන වෙනස්කම් ලෙස සලකනු ලැබේ. පරිමිත ජීව



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

කාලයක් සහිත අස්පාශ්‍ය වත්කම්වල ක්‍රමක්ෂය වියදම, අස්පාශ්‍ය වත්කම්වල කාර්යය සමග සංගත වන වියදම් ප්‍රභේදයෙහි, ආදායම් ප්‍රකාශනයේ හඳුනාගනු ලැබේ.

අසීමිත ඵලදායී ජීවිත කාලයක් සහිත අස්පාශ්‍ය වත්කම් ක්‍රමක්ෂය නොකරන නමුත්, වෙන වෙනම හෝ මුදල් උපදවන ඒකක මට්ටමින් හෝ භානිකරණය සඳහා වාර්ෂිකව පරීක්ෂා කරනු ලැබේ. අසීමිත ජීවිත කාලය උපකාරී ලෙස අඛණ්ඩව පවති දැයි තීරණය කර බැලීමට, අසීමිත ජීවිත කාලය තක්සේරු කිරීම වාර්ෂිකව සමාලෝචනය කෙරෙයි. එසේ නොවන්නේ නම් අසීමිත සිට පරිමිත අවස්ථාව දක්වා ඵලදායී ජීව කාලයේ වෙනස්වීම අනාගතය සඳහා බලපවත්නා පරිදි සිදුකෙරේ.

අස්පාශ්‍ය වත්කමක් හඳුනා ගැනීමෙන් හට ගන්නා ලාභය හෝ පාඩු, බැහැර කිරීමෙන් ලැබෙන ශුද්ධ මුදල සහ වත්කම්වල ධාරණ වටිනාකමක් අතර වෙනසින් ගණනය කෙරේ. වත්කම් පොත්පත් වලින් ඉවත් කරන විට එම ලාභය හෝ අලාභය ආදායම් ප්‍රකාශනයේ හඳුනා ගැනේ.

පරිගණක මෘදුකාංග

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

2.2.10 මූල්‍ය උපකරණ - මූලික හඳුනාගැනීම හා පසුකාලීන මිනුම්කරණය

2.2.10.1 මූල්‍යමය වත්කම්

අ) මූලික හඳුනාගැනීම හා මිනුම්කරණය

ශ්‍රී.ලං.ගි.ප්‍ර 39 යේ විෂය පථය අනුව මූල්‍යමය වත්කම් ලාභ හෝ අලාභ, ණය හා අයවිය යුතු මුදල්, කල්පිරීම් තෙක් රඳවාගෙන තිබෙන ආයෝජන හා උපලබ්ධිය සඳහා පවතින මූල්‍ය වත්කම් තුළින් සාධාරණ අගය මත උචිත පරිදි වර්ගීකරණය කරනු ලබන අතර, මූලික හඳුනාගැනීමේදී එහි මූල්‍ය වත්කම්වල වර්ගීකරණය තීරණය කරනු ලැබේ. ලාභ හෝ අලාභ මගින් සාධාරණ අගය මත සටහන් වන මූල්‍ය වත්කම් හැර සියලුම මූල්‍යමය වත්කම් මුලදී හඳුනාගනු ලබන්නේ ගනුදෙනුවට අදාළ පිරිවැය එකතුකළ සාධාරණ අගය මතය. මූල්‍ය වත්කම්වලට මුදල්, කෙටිකාලීන තැන්පතු, වෙළඳ හා වෙනත් අයවිය යුතු මුදල්, ණය හා වෙනත් අයවිය යුතු මුදල් හා මිල ප්‍රකාශිත හා අප්‍රකාශිත මූල්‍ය උපකරණ අයත්වේ.

ආ) පසුකාලීන මිනුම්කරණය

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

ලාභ හා අලාභ මගින් සාධාරණ අගය මතවූ මූල්‍ය වත්කම්.

ලාභ හා අලාභ මගින් සාධාරණ අගය මතවූ මූල්‍ය වත්කම්වලට, වෙළඳාම් කිරීම් පිණිස රඳවාගත් මූල්‍යමය වත්කම් හා ලාභ හෝ අලාභ මගින් සාධාරණ අගය මත මූලිකව හඳුනාගැනීමෙන් පසු නම් කළ මූල්‍ය වත්කම් ඇතුළත්ය. සමීප කාලීනව අලෙවි කිරීමේ හෝ නැවත මිලදී ගැනීමේ කාර්යයන් සඳහා ඒවා අත්පත් කරගෙන තිබෙනම්, අදාළ මූල්‍ය වත්කම් වෙළඳාම් කිරීම් පිණිස රඳවාගත් ඒවා

ලෙස වර්ග කරනු ලැබේ. ලාභ හා අලාභ මගින් සාධාරණ අගය මතවූ මූල්‍ය වත්කම්, මූල්‍ය තත්ත්වය පිළිබඳ ප්‍රකාශනවල සඳහන් වනුයේ විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශනයේ මූල්‍ය පිරිවැය යටතේ හඳුනාගනු ලබන සාධාරණ අගයේ වෙනස්වීම් සහිතව සාධාරණ අගය මතය. ගෙවීම් ලබාගැනීමට සමූහයට තිබෙන අයිතිය ස්ථිරවූ පසු ලාභ හා අලාභ මගින් සාධාරණ අගය මතවූ මූල්‍ය වත්කම්වල ලාභාංශ ආදායම් විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශනයේ හඳුනා ගැනේ.

ණය හා අයවිය යුතු මුදල්.

ණය හා අයවිය යුතු මුදල් යනු සක්‍රීය වෙළඳපලක ප්‍රකාශිත නොවන ස්ථිර හෝ තීරණය කරන ලද ගෙවීම් සහිත නිරවුණුත්වයක් මූල්‍ය වත්කම්ය. මූලික මිමීමෙන් පසු එවන් මූල්‍ය වත්කම් පසුකාලීනව ක්‍රමක්ෂය කළ පිරිවැය මත භානිකරණය අඩුකර සඵල පොලී අනුපාතය (EIR) අනුව මනිනු ලැබේ. ක්‍රමක්ෂය කළ පිරිවැය ගණනය කරනු ලබන්නේ අත්පත්කර ගැනීමට අදාළ කිසියම් වට්ටමක් හෝ වාරිකයක් හා සඵල පොලී අනුපාතයේ අත්තර්ගත කොටසක් වන ගාස්තු හා පිරිවැය සැලකිල්ලට ගනිමින්ය. සඵල පොලී අනුපාත ක්‍රමක්ෂය ආදායම් ප්‍රකාශනයේ මූල්‍ය ආදායම් යටතේ ඇතුළත්ය. භානිකරණය තුළින් ඇතිවන පාඩු ආදායම් ප්‍රකාශනයේ හඳුනාගැනේ.

උපලබ්ධිය සඳහා පවතින මූල්‍ය ආයෝජන.

ස්කන්ධ හා ණය සුරැකුම්පත් උපලබ්ධිය සඳහා පවතින මූල්‍ය ආයෝජනවලට ඇතුළත්ය. උපලබ්ධිය සඳහා පවතින වශයෙන් වර්ගකර තිබෙන්නේ වෙළඳාම් කිරීම පිණිස රඳවාගෙන නොමැති හෝ ලාභ හෝ අලාභ මගින් සාධාරණ අගයක් මත නම් නොකළ ඒවාය. මෙම වර්ගයේ ණය සුරැකුම්පත් යනු අසීමිත කාලසීමාවකට රඳවා තබාගැනීමට අපේක්ෂිත හා ද්‍රවශීලත්වයේ අවශ්‍යතාවලට ප්‍රතිචාරයක් වශයෙන් හෝ වෙළඳපල තත්ත්වයන්ට ප්‍රතිචාර වශයෙන් අලෙවි කිරීමට ඉඩ ඇති ඒවාය.

මූලික මිනුම්කරණයෙන් පසු, උපලබ්ධිය සඳහා පවතින 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 භානිකරණය කිරීමට නිශ්චය කර තිබෙනු ඇත. මේ වන විට සමුච්චිත පාඩුව මූල්‍ය පිරිවැය අනුව ආදායම් ප්‍රකාශනයේ නැවත වර්ගකර සඳහන්ව සහ අලෙවිකල හැකි සංචිතයෙන් ඉවත් කරනු ඇත. අලෙවි කල හැකි ණය සුරැකුම්පත්වල පොලී ආදායම ගණනය කරනු ලබන්නේ සඵල පොලී අනුපාත ක්‍රමය යෙදාගෙන වන අතර, ලාභයේදී හෝ පාඩුවේදී හඳුනාගනු ලැබේ.

නුදුරු අනාගතයේදී ඒවා අලෙවිකිරීම ඒ වනවිටත් උචිතදැයි නිශ්චය කිරීම පිණිස උපලබ්ධිය සඳහා පවතින සිය මූල්‍ය වත්කම් සමූහය විසින් අගයුම් කරනු ලැබේ. සමූහයට මෙම මූල්‍ය වත්කම් විකිණීමට නොහැකි වනුයේ, අක්‍රීය වෙළඳපල



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

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 අභිප්‍රාය හා හැකියාව ඇත්නම් ණය හා අයවිය යුතු මුදල් නැවත වර්ග කිරීමට අනුමැතිය තිබේ. ඒ අනුව මූල්‍ය වත්කම රඳවා ගැනීමට ආයතනයට අභිප්‍රාය හා හැකියාව තිබේ නම් පමණක් කල්පිරීම දක්වා රඳවා ගැනීමේ වර්ගයට නැවත වර්ග කිරීම අනුමත කළ හැක.

අලෙවිකළ හැකි වර්ගයක් වෙතින් නැවත වර්ග කරන ලද මූල්‍ය වත්කමක් සම්බන්ධයෙන් පූර්ව ලාභයක් හෝ පාඩුවක් ඇත්නම් එය ස්කන්ධය තුළ හඳුනා ගන්නා ලද අතර සඵල පොලී අනුපාතය යොදාගෙන ආයෝජනයේ ඉතිරි අයුක්තලය 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 අයුක්තලය ඔස්සේ එයද ක්‍රමක්ෂය කරනු ලැබේ. වත්කම පසුකලක භාතිකරණය කිරීමට නියමිත නම්, එවිට ස්කන්ධයේ සටහන්වී තිබෙන ගණන ආදායම් ප්‍රකාශනයට නැවත වර්ග කරනු ඇත.

කල්පිරීම තෙක් රඳවා ඇති ආයෝජන

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

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) වැඩපිළිවෙලක් යටතේ තෙවන පාර්ශ්වයකට සම්පූර්ණයෙන්ම ගෙවීමට බැඳියාවක් භාරගෙන තිබීම; සහ පහත සඳහන් කවරක් වුවත්:

අ) සමූහය විසින් වත්කමේ සියලුම අවදානම් හා ප්‍රතිලාභ හරවත් ලෙස මාරුකිරීම, හෝ

ආ) සමූහය විසින් වත්කමේ සියලුම අවදානම් හා ප්‍රතිලාභ හරවත් ලෙස මාරුකර නොමැතිව හෝ එවා හරවත් ලෙස රඳවාගෙන නොමැතිව වත්කම් පාලනය මාරුකිරීම

වත්කමෙන් මුදල් ප්‍රවාහ ලබාගැනීමේ සිය අයිතිය පවරා ඇත්නම් හෝ "පරික්‍රමණ" (pass-through) වැඩපිළිවෙලකට එළඹී ඇත්නම්, සහ සමූහය විසින් වත්කමේ සියලුම අවදානම් හා ප්‍රතිලාභ හරවත් ලෙස මාරුකර හෝ රඳවා ගෙන නොමැතිනම්, වත්කම හඳුනා ගනු ලබන්නේ ඒ ගැන සමාගමේ තිබෙන අඛණ්ඩ සහභාගීත්වයේ විස්තාරය අනුවය. එවන් අවස්ථාවකදී සමූහය විසින් ආශ්‍රිත බැඳියාවක්ද හඳුනා ගනී. මාරුකරන ලද වත්කම් හා ආශ්‍රිත බැඳියාව මනිනු ලබන්නේ, සමූහය විසින් රඳවාගෙන තිබෙන අයිතිවාසිකම් හා බැඳියාවන් පිළිබිඹු වන ආකාරයටය.

මාරුකරන ලද වත්කම සම්බන්ධයෙන් වූ ඇප සහතිකයක ස්වරූපය ගන්නාවූ අඛණ්ඩ සහභාගීත්වය මනිනු ලබන්නේ වත්කමේ මුල් ධාරණ අගයන් සමූහයට ගෙවීමට නියමිත විය හැකි උපරිම මුදලක් යන දෙකෙන් අඩු අගයටය.

2.2.10.1.1 මූල්‍ය වත්කම් භාතිකරණය

මූල්‍ය වත්කමක් හෝ මූල්‍ය වත්කම් සමූහයක් භාතිකරණය වී තිබෙන බවට කිසියම් වාස්තවික සාක්ෂියක් තිබේදැයි වාර්තා කරන සෑම දිනකටම සමූහය විසින් තක්සේරු කරනු ලබයි. මූල්‍ය වත්කමක් හෝ මූල්‍ය වත්කම් සමූහයක් භාතිකරණය 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 කළවිටය. ණයකරුවා හෝ ණයකරුවන් සමූහයක් සැලකිය යුතු මූල්‍ය දුෂ්කරතා, පොලී හෝ ප්‍රාග්ධන ගෙවීම් වලදී පැහැර හැරීම් හෝ සුළු සුළු වැරදි සැලකිය යුතු පරිදි අත්විඳින බවට වූ ඇගවීම්, ඔවුන් බුන්වත්තාවය හෝ වෙනත් මූල්‍යමය ප්‍රතිසංවිධානයකට එළඹීමේ සම්භාවිතාවය සහ ඇස්තමේන්තු ගත අනාගත මූල්‍ය ප්‍රවාහවල මැනිය හැකි අඩුවීමක් තිබෙන බව නිරීක්ෂිත දත්ත වලින් පෙන්වීමද, (එනම් ගිගවිම්වල වෙනස් වීම් හෝ ආර්ථික තත්ත්වයන්ගේ වෙනස් වීම් අතපසුවීම් සමග සහ සම්බන්ධතාවයක් ඇතිබව) භාතිකරණ සාක්ෂිවලට අයත් විය හැක.

ක්‍රමක්ෂය කල පිරිවැය මත වූ මූල්‍ය වත්කම්

ක්‍රමක්ෂය කල පිරිවැය මත ඉදිරියට ගෙන යන මූල්‍ය වත්කම් සම්බන්ධයෙන් තනි වශයෙන් ගත්කල වැදගත් වන මූල්‍ය වත්කම් තනි වශයෙන් ගත්කල වැදගත් නොවන මූල්‍ය වත්කම් සාමූහිකවද භාතිකරණය වීමේ වාස්තවික සාක්ෂි තිබේදැයි සමූහය විසින් මූලිකව තක්සේරු කරනු ලැබේ. තනි වශයෙන් තක්සේරු කරන ලද මූල්‍ය වත්කමක් සම්බන්ධයෙන් වැදගත් වුවද නොවුවද භාතිකරණයවීමේ වාස්තවික සාක්ෂි නොතිබෙන බව සමූහය විසින් නිශ්චය කරනු ලබන්නේ නම්, එම වත්කම සමාන ණය අවදානම් ගතිලක්ෂණ සහිත සමූහයකට ඇතුළත් වන අතර, භාතිකරණය සඳහා සාමූහිකව තක්සේරුවට ලක්වේ.



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

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 ධාරණ මුදල හා ඇස්තමේන්තු ගත අනාගත මුදල් ප්‍රවාහයන් වල වත්මන් අගය (තවමත් දරා නොමැති අනාගතයේදී අපේක්ෂිත ණය පාඩු හැර) අතර 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 ප්‍රවර්තන සඵල පොලී අනුපාතයයි.

දීමනා ගිණුමක් යොදා ගැනීම නිසා වත්කමේ ධාරණ මුදල් ප්‍රමාණය අඩුවන අතර, ආදායම් ප්‍රකාශනයේ පාඩුවූ මුදල හඳුනා ගැනේ. අඩුවූ ධාරණ මුදලට අදාළව පොලී ආදායම උපවින කිරීම දිගටම කෙරෙන අතර, හානිකරණ අලාභයක් මැනීම සඳහා අනාගත මුදල් ප්‍රවාහයන් වට්ටම් කිරීමට යොදා ගන්නා පොලී අනුපාතය යොදා ගනිමින් උපවින කෙරේ. පොලී ආදායම මූල්‍ය ආදායමේ කොටසක් වශයෙන් ආදායම් ප්‍රකාශනයේ සටහන් කරනු ලැබේ. අනාගතයේදී ආපසු ලබාගැනීමේ අවස්ථාවක තාත්වික පිරික්සුමක් නොමැති විට හා සියලු සමපාර්ශ්වීයයන් 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 ඇස්තමේන්තුගත හානිකරණ අලාභය වැඩිවේ නම් හෝ අඩුවේ නම්, දීමනා ගිණුමට ගැලපීම් කර පෙර හඳුනා ගත් හානිකරණ අලාභය වැඩි කිරීම හෝ අඩුකිරීම කරනු ලැබේ. අනාගත කපා හැරීමක් පසුව ආපසු ලැබේ නම් ආදායම් ප්‍රකාශනයේ 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 එක් එක් වාර්තා කරන දිනයට සමූහය විසින් තක්සේරු කරනු ලබයි. ස්කන්ධ ආයෝජන, විකිණීම සඳහා පවත්නා මූල්‍ය වත්කම් ලෙස වර්ගකරන 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 පිරිවැය 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 පිරිවැයක් වර්තමාන සාධාරණ අගයක් අතර වෙනසින් ආදායම් ප්‍රකාශනය තුළ කලින් හඳුනා ගන්නා ලද ආයෝජන වල යම් හානිකරණ පාඩු අඩුකිරීමෙනි. මෙය

අනෙකුත් විස්තීර්ණ ආදායම් වලින් ඉවත් කර ආදායම් ප්‍රකාශනයට හඳුනා ගැනේ. ස්කන්ධ ආයෝජනවලට අදාළ හානිකරණ පාඩු ආදායම් ප්‍රකාශනය හරහා ප්‍රතිවර්තනය කිරීමක් සිදුනොවේ; හානිකරණය වීමෙන් පසු ඒවායේ සාධාරණ අගය වැඩිවීම් වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම් යටතේ සෘජුව හඳුනා ගැනේ.

2.2.10.2 මූල්‍ය වගකීම්

අ) මූලික හඳුනා ගැනීම හා මිනුම්කරණය

ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ 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 ලෙසනම් 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 ගෙනයනුයේ ක්‍රමක්ෂය කළ පිරිවැය මතය. මෙයට සෘජු ආරෝපණීය ගනුදෙනු පිරිවැය ඇතුළත්ය. සමූහයේ මූල්‍ය බැඳීම්වලට වෙළඳ හා වෙනත් ගෙවිය යුතු මුදල්, බැංකු අයිරා, 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 ප්‍රකාශනයේ 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 පිරිවැයට අදාළ සඵල පොලී අනුපාත ක්‍රමයේ වැදගත් කොටසක් වන කිසියම් වට්ටම් හෝ අධිමිල සැලකිල්ලට භාජනය කරමිනි. සඵල පොලී අනුපාත ක්‍රමක්ෂය, ආදායම් ප්‍රකාශනයේ මූල්‍ය පිරිවැය යටතේ ඇතුළත්ය.

හඳුනා ගත් මූල්‍ය වගකීම් පොත් පත් වලින් ඉවත්කිරීම

අවසාන බැඳීමක හඳුනාගැනීම ඉවත්කරනු ලබන්නේ අදාළ බැඳීම යටතේ වගකීම ඉටුවූ විට හෝ අවලංගුවූ විට හෝ එහි කල් ඉකුත්වූ විටය. පවත්නා මූල්‍ය බැඳීමක් සැලකිය යුතු ලෙස වෙනස් නියමයන් මත එම ණය දෙන්නාගෙන්ම ප්‍රතිස්ථාපනය වුවහොත් හෝ පවත්නා බැඳීම සැලකිය යුතු ලෙස වෙනස් වුවහොත්, එවැනි හුවමාරුවක් 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 ප්‍රකාශනයේ හඳුනා ගනු ලැබේ.



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

2.2.10.3 මූල්‍ය උපකරණ හිලවී කිරීම

මූල්‍ය වත්කම් හා මූල්‍ය වගකීම් හිලවී කර ශුද්ධ මුදල, මූල්‍ය තත්ත්වය පිලිබඳ ප්‍රකාශනයේ 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 අභිප්‍රායක් තිබෙන විට හෝ පමණි.

2.2.10.4 මූල්‍ය උපකරණවල සාධාරණ අගය

වාර්තා කරනු ලබන සෑම දිනකටම සක්‍රීය වෙළඳපලේ වෙළඳාම් 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. එවැනි ශිල්පක්‍රමවලට මෑත කාලීන අතේ දුරින් සිදුවන වෙළඳපල ගනුදෙනු, සාරානුකූලව එයම වන වෙනත් උපකරණයක පවත්නා සාධාරණ අගය සහ වටිටම්කළ මුදල් ප්‍රවාහ විග්‍රහයක් හෝ වෙනත් තක්සේරු ආකෘති අඩංගු විය හැක.

2.2.10.5 මූල්‍ය නොවන වත්කම් භාහිකරණය

වත්කමක් භාහිකරණයවී තිබෙන බවට කිසියම් ඇඟවීමක් තිබේදැයි, වාර්තා කරන සෑම දිනකටම සමූහය විසින් තක්සේරු කරනු ලබයි. එවැනි කිසියම් ඇඟවීමක් තිබේ නම් හෝ වත්කමක් සම්බන්ධයෙන් වාර්ෂික භාහිකරණය පරීක්ෂණයක් පැවැත්වීම අවශ්‍ය වූ විට, සමූහය විසින් වත්කමේ නැවත අයකරගත හැකි මුදල ඇස්තමේන්තු කරනු ලබයි. වත්කමක නැවත අයකර ගතහැකි මුදල වනුයේ, වත්කමේ හෝ මුදල් ජනන ඒකකයේ සාධාරණ අගයෙන් අලෙවි කිරීමේ පිරිවැය අඩුකර ලැබෙන අගයත් ප්‍රයෝජ්‍ය අගයත් යන දෙකින් වඩා වැඩි අගයටය. වෙනත් වත්කම් හෝ වත්කම් සමූහවලින් බොහෝ දුරට ස්වාධීනව එම වත්කම මුදල් ගලා ඒම ජනනය වන්නේ නම් මිස එය අදාළ වනුයේ තනි වත්කමක් සඳහාය. වත්කමක ධාරණ අගය එහි නැවත අයකර ගතහැකි අගය අභිබවා යන්නේ නම්, එම වත්කම භාහිකරණය වූවක් ලෙස සලකා එහි නැවත අයකර ගතහැකි අගය දක්වා අඩුකරනු ලැබේ. ප්‍රයෝජ්‍ය අගය තක්සේරු කිරීමේදී, මුදලේ කාලීන අගයේ වත්මන් වෙළඳපල තක්සේරුව සහ වත්කමට සුවිශේෂී අවදානම් පිළිබිඹු වන, බදු ගෙවීමට පෙර වටිටම් අනුපාතයක් උපයෝගී කරගෙන, ඇස්තමේන්තු කල අනාගත මුදල් ප්‍රවාහයන් ඒවායේ වර්තමාන අගය දක්වා වටිටම් කරනු ලැබේ.

පෙර ප්‍රත්‍යාගණනය කර, වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම්වලට ඇතුළත්ව ඇති ප්‍රත්‍යාගණන අතිරික්තයක් ඇති වත්කම් හැර, අඛණ්ඩ මෙහෙයුම්වල භාහිකරණ අලාභ ආදායම් ප්‍රකාශයේ වියදම් වර්ගීකරණ යටතේ හඳුනා ගනී. මෙම අවස්ථාවේදී කිසියම් පූර්ව ප්‍රත්‍යාගණනයක ගණන දක්වා වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම්වලට භාහිකරණය හඳුනාගනු ලැබේ.

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

2.2.11 ප්‍රතිපාදන

අතීත සිද්ධියක් හේතුකොට ගෙන සමූහයට ප්‍රවර්තන බැඳීමක් තිබෙන විට (නීතිමය හෝ සම්ප්‍රසක්ත) බැඳියාවන් ඉටුකිරීම පිණිස ආර්ථික ප්‍රතිලාභ සහිත සම්පත් පිටතට ගලායෑමේ සම්භාවිතාවයක් පවතිනම් සහ බැඳියාවට අදාළ මුදල් ගැන විශ්වාසය තැබිය හැකි ඇස්තමේන්තුවක් සකස් කළ හැකිනම් ප්‍රතිපාදන හඳුනා ගනු ලැබේ. උදාහරණයක් වශයෙන් රක්ෂණ ගිවිසුමකට අදාළව ප්‍රතිපාදනයේ මුළු මුදලට හෝ ඉන් කොටසක් ප්‍රතිපූරණය වීම සමූහය විසින් අපේක්ෂා කරනු ලැබුවහොත් ප්‍රතිපූරණය වෙනමවූ වත්කමක් ලෙස හඳුනාගනු ලැබේ. එසේ කරනුයේ ප්‍රතිපූරණය ලැබීම ඇත්ත වශයෙන්ම නියත නම් පමණි. කිසියම් ප්‍රතිපාදනයකට අදාළ වූ වියදම්, ආදායම් ප්‍රකාශනයට ඉදිරිපත් කරනු ලබන්නේ කිසියම් ප්‍රතිපූරණයකින් තොරවය. මුදලේ කාලීන අගයේ බලපෑම ප්‍රමාණවත් නම්, මුදලේ කාලීන අගයේ බලපෑම සහ උචිත පරිදි බැඳියාවට විශේෂිතවූ අවදානම පිළිබිඹු වන අයුරින් බදු ගෙවීමට පෙර අනුපාතයක් මත අනාගතයේදී අපේක්ෂිත මුදල් ප්‍රවාහයන් වටිටම් කර ප්‍රතිපාදන නිශ්චය කරනු ලැබේ. වටිටම් 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 - පාරිතෝෂිකය

අර්ථ දැක්වූ ප්‍රතිලාභ සැලැස්මෙන් විග්‍රහ වනුයේ සාමාන්‍යයෙන් සේවා කාලය හා පාරිශ්‍රමිකය වැනි සාධක එකක් හෝ කීපයක් මුල් කරගත්, විශ්‍රාම යනවිට සේවකයෙකුට ලැබෙන ප්‍රතිලාභීය මුදලකි. අර්ථ දැක්වූ ප්‍රතිලාභ සැලැස්මට 1983 අංක 12 දරන පනත යටතේ සලසා තිබෙන පාරිතෝෂිකය ඇතුළත්ය.

පාරිතෝෂිකය සඳහා ප්‍රතිඥාදී 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



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

ඒවා සිදුවන කාලසීමාවට අදාළව ආදායම් ප්‍රකාශනයේ සම්පූර්ණයෙන්ම හඳුනාගනු ලැබේ. පාරිතෝෂික බැඳියාව සඳහා මුදල් බාහිරව ලබා ගනු නොලැබේ. මෙම අයිතමය මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශනයේ අර්ථ දැක්වූ අනෙකුත් ප්‍රතිලාභ වගකීම් යටතේ වර්ග කරනු ලැබේ.

ආ) අර්ථ දැක්වූ ප්‍රතිලාභ සැලැස්ම - විශ්‍රාම වැටුප් බැඳියාව.

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

අර්ථ දැක්වූ විශ්‍රාම ප්‍රතිලාභ බැඳියාව සම්බන්ධයෙන් මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශනයේ දක්වන ලද බැරකම වාර්තාකරණ කාල පරිච්ඡේදය අවසානයේදී අර්ථ දැක්වූ ප්‍රතිලාභ බැඳියාවේ වර්තමානයේ අගයෙන් සැලසුම්කළ 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 බැඳුම්කර වෙළඳපලක් නොමැති නිසා රජයේ බැඳුම්කර පොලී අනුපාත යොදා ගනිමින් අනාගතයේදී අපේක්ෂිත මුදල් ප්‍රවාහයන් වට්ටම් කරමිනි. රජයේ බැඳුම්කර නාමනය කෙරෙනුයේ ප්‍රතිලාභ ගෙවනු ලබන මුදල් වර්ගයෙන් වන අතර, අදාළ විශ්‍රාම වැටුප්වල නියමයන්ට සමීපව කල්පිරිය යුතුවේ.

සේවා පළපුරුද්ද 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.

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

ආ) අර්ථ දැක්වූ දායකත්ව සැලසුම් - සේවක අර්ථ සාධක අරමුදල හා සේවා හිඳුක්කි භාර අරමුදල

අදාළ නීති හා රෙගුලාසිවලට අනුකූලව සේවක අර්ථ සාධක අරමුදලේ දායකත්වය හා සේවා නියුක්තියන්ගේ භාර 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 නියුක්කි භාරකාර අරමුදලට දායකවනු ලැබේ.

2.2.13 ස්වයං රක්ෂණ සංවිචනය

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

2.2.14 විලම්බිත ආදායම්

අ) පාරිභෝගික දායකත්වය මණ්ඩලය

ලංවිම පාරිභෝගිකදායක මුදල් විලම්බිත කොට ආදායම් ප්‍රකාශනයට ක්‍රමක්ෂය කරනු ලබන අතර, අදාළ වත්කම් ක්ෂය කිරීමේ කාලය වනුයේ වසර 35 කට කාලයකි.

සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම.

නව සේවා සම්බන්ධතා සවිකිරීම පිණිසවූ වත්කම්වල පිරිවැය ඉසිලීම සඳහා පාරිභෝගිකයින් විසින් ගෙවා ඇති දායක මුදල් විලම්බිත බැඳියාවන් ලෙස හඳුනා ගැනේ. නව සේවා සම්බන්ධතා වත්කම් 20 වසරක කාලයක් මුලුල්ලේ 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 ක්‍රමක්ෂය කරනු ලබන අතර, 2008 දෙසැම්බර් මස 31 දිනට පෙර ලැබුණු පාරිභෝගික දායක මුදල් 20 වසරක කාලයක් මුළුල්ලේ ක්‍රමක්ෂය කරනු ලැබේ.

ආ) රජයේ ආධාර මුදල්

පිරිසහ හා යන්ත්‍රෝපකරණ අත්පත් කර ගැනීම පිණිස ලැබී ඇති රජයේ ආධාර විලම්බිත ආදායම් ලෙස සලකනු ලැබේ. සීතාවක කර්මාන්ත උද්‍යානයේ ස්ථාපිත කර තිබෙන ජාල උපපොළ හා සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග සඳහා කර්මාන්ත 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 හඳුනාගැනීම

සමූහයට ආර්ථික ප්‍රතිලාභ ගලා ඒමේ සම්භාවිතාවයේ ප්‍රමාණය මත හා ආදායම් සහ දරා තිබෙන ආශ්‍රිත වියදම් හෝ දැරීමට නියමිත වියදම් විශ්වාසනීය පරිදි මැනිය හැකිතාක් ආදායම් හඳුනා ගනු ලැබේ. ලැබී තිබෙන හෝ ලැබීමට නියමිත, ශුද්ධ වෙළඳ වට්ටම් හා විකිණුම් බදු රහිත වූ, ප්‍රතිෂ්ඨාවේ සාධාරණ අගය මත ආදායම මැනීම කරනු ලැබේ. ලීන් වර්ෂය අවසානයේදී සීමාසහිත ලක්දනවි හා සීමාසහිත හෙලදනවි 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 උපමානයන් භාවිතා කරනු ලැබේ.



මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

අ) සේවා පිරිහැරීම

අයිතිය සමග සාමාන්‍යයෙන් සම්බන්ධිත මට්ටම දක්වා අඛණ්ඩ කළමනාකරණ සහභාගිත්වය හෝ විකුණන ලද භාණ්ඩ මත සඵල පාලනයක් සමාගම විසින් රඳවා නොගෙන තිබියදී භාණ්ඩවල අයිතියට අදාළ සැලකිය යුතු අවදානම් හා ප්‍රතිලාභ ගැනුම්කරු වෙත සම්ප්‍රේෂණයවූ පසු භාණ්ඩ විකිණීමෙන් ලැබෙන ආදායම් හඳුනා ගනු ලැබේ.

ආ) භාණ්ඩ විකිණීම

අයිතිය සමග සාමාන්‍යයෙන් සම්බන්ධිත මට්ටම දක්වා අඛණ්ඩ කළමනාකරණ සහභාගිත්වයක් හෝ විකුණන ලද භාණ්ඩ මත සඵල පාලනයක් සමාගම විසින් රඳවා නොගෙන තිබියදී භාණ්ඩවල අයිතියට අදාළ සැලකිය යුතු අවදානම් හා ප්‍රතිලාභ ගැනුම්කරු වෙත සම්ප්‍රේෂණයවූ පසු භාණ්ඩ විකිණීමෙන් ලැබෙන ආදායම් හඳුනා ගනු ලැබේ.

ඇ) පොලිය

එක්රැස් කිරීමේ හැකියාව සැක සහිත නැත්නම්, පොලිය උපචිත 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 උපචිත පදනමක් මතය. දේපල, පිරියත උපකරණ හා ආයෝජන ඇතුළු ජංගම නොවන වෙනත් වත්කම් බැහැර කිරීම්වලට අදාළ ආදායම් ස්වභාවයක ශුද්ධ ලාභ හා පාඩු ආදායම් ප්‍රකාශනයේ ගිණුම් බැර කරනුයේ ධාරණ අගය හා අදාළ විකුණුම් වියදම් අපහරණ මුදලින් අඩු කළ පසුවය. ප්‍රත්‍යාගණනය කරන ලද දේපල පිරියත හා උපකරණ බැහැර කිරීමේදී, එකී වත්කමට අදාළව ප්‍රත්‍යාගණන සංචිතයේ ශේෂව තිබෙන ගණන සෘජුවම සමුච්චිත ලාභයට මාරුකරනු ලැබේ. ප්‍රධාන ආදායම් උත්පාදන ක්‍රියාකාරකම් වලට අනුශාංගික ක්‍රියාකාරකම් තුළින් පැන නගින ලාභ හා අලාභය සහ එයට සමාන ගනුදෙනු සමූහයකින් පැන නගින වැදගත් නොවන ඒවා එකතුකර, වාර්තා කර ශුද්ධ පදනමක් මත ඉදිරිපත් කරනු ලැබේ.

2.3 වැදගත් ගිණුම්කරණ උපකල්පන, තීරණ හා ඇස්තමේන්තු.

සමූහයේ ගිණුම් ප්‍රතිපත්ති ක්‍රියාවට නැංවීමේදී මූල්‍ය ප්‍රකාශන වලට 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. එහිදී වත්කම් හා බැරකම්වල ධාරණ අගයන්ට ප්‍රමාණාත්මක ගැලපීම් යොදාගන්නා නිසා, සැලකිය යුතු අවදානම් ඊළඟ වර්ෂය තුළ ඇතිවිය හැකි අතර, ඒවා පසුව

සාකච්ඡා කෙරේ. වත්කම් හා බැරකම්වලට අදාළ ධාරණ අගයන් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අදාළ සටහන්වල දැක්වේ. එම නිසා, ප්‍රධාන අයිතම පහත සාකච්ඡා කෙරේ.

කල්බදු

වත්කම් හෝ වත්කම් වල භාවිතය හෝ වත්කම් භාවිතයට ඇති අයිතිය පැවරීම මත කල්බද්ද 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. කල්බද්දක් මූල්‍ය කල්බද්දක්ද නැතහොත් මෙහෙයුම් කල්බද්දක්ද යන්න වර්ග කිරීමට නියමු වන තනි හෝ සංයුක්ත නිර්ණායක නිශ්චය කිරීමේදී සමූහය විසින් ප්‍රමාණාත්මක විනිශ්චයන් ගන්නා ලදී.

මූල්‍ය උපකරණවල සාධාරණ අගය

මූල්‍ය තත්ත්වය පිළිබඳ ප්‍රකාශනවල වාර්තාවී තිබෙන මූල්‍ය වත්කම්වල හා මූල්‍ය බැරකම්වල සාධාරණ අගය සක්‍රීය වෙළඳපල තුළින් ලබාගත නොහැකිවූ විට, වට්ටම්කළ මුදල් ප්‍රවාහ ක්‍රමයද ඇතුළු 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 ද්‍රවශීලතාවය, අවදානම හා වංචල භාවය වැනි යෙදවුම් ගැන සලකා බැලේ. මෙම සාධකවලට අදාළ උපකල්පන ගැන වෙනස්වීම් මූල්‍ය උපකරණවල වාර්තාකළ සාධාරණ අගයන්ට බලපෑමක් කළ හැක

මූල්‍ය හොඳ 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 "ප්‍රයෝජ්‍ය අගය" ඇස්තමේන්තු කිරීම අවශ්‍ය වේ. "ප්‍රයෝජ්‍ය 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 හේතුකොට ගෙන, අපේක්ෂිත අනාගත මුදල් ප්‍රවාහ සහ වට්ටම් අනුපාත පිළිබඳව සමූහය විසින් ඇස්තමේන්තු කරනු ලැබීම අවශ්‍ය බැවින් ඒවා අවිනිශ්චිත ස්වභාවයෙන් යුක්තය.

වෙළඳ හා වෙනත් අයවිය යුතු මුදල් හානිකරණයෙන් සිදුවන පාඩු

වාස්තවික සාක්ෂි ඇති පාඩු උපදවන සිද්ධීන් නිසා වෙන්කිරීමක් සිදු කිරීම අවශ්‍යදැයි තීරණය කිරීමට, සමාන අවදානම් සහිත වත්කම් කාණ්ඩය තුළ තනි තනිව අගය කර





මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්

ඇති සහ හානිකරණය 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 ඒකරාශීවීම සහ ආර්ථික දත්තවල (විඤාන මට්ටම්, දේපල මිල දර්ශක, රට තුළ අවදානම සහ විවිධ තනි කණ්ඩායම්වල ක්‍රියාකාරීත්වය යනාදිය ඇතුළු) බලපෑම් ගැන තිරණ සාමූහික තක්සේරුව සැලකිල්ලට ගනු ලැබේ.

අයබදු

ආදායම් බදු හා වැට් ඇතුළු වෙනත් බදු ගෙවනු ලැබීමට සමූහය යටත්ය. බදු පැනවීමේ කාර්යය සඳහා මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සහ බදුගෙවිය යුතු ලාභ සම්බන්ධයෙන් ශ්‍රී ලංකා මූල්‍ය 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 ප්‍රකාශන සකස් කරනු ලැබූ අවස්ථාවේදී බදු නීති 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, පිරිසත හා උපකරණවල වලදායි 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 වටිටම් අනුපාත, වත්කම්වල අපේක්ෂිත ප්‍රතිලාභ අනුපාත සහ අනාගත වැටුප් වැඩිවීම් ගැන උපකල්පන වලට එළඹීම ඇතුළත්ය. මෙම සැලසුම්වල දීර්ඝ කාලීන ස්වභාවය නිසා එවැනි ඇස්තමේන්තු සැලකිය යුතු අවිනිශ්චිතතාවයන්ට යටත්ය.



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
3 ආදායම				
විකුණුම්	207,014,577	219,054,966	188,683,984	202,644,828
	207,014,577	219,054,966	188,683,984	202,644,828

	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
3.1 ජේදක ආදායම				
විදුලිය විකිණීම	192,573,684	206,758,293	188,683,984	202,644,828
ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් නිෂ්පාදනය	2,501,254	1,877,596	-	-
ගැල්වනයිස් කිරීමේ මෙහෙයුම්	622,499	450,323	-	-
තැනීම් සේවා	428,140	621,031	-	-
මූල්‍යමය කල්බදු සහ බලශක්ති ජනනය	9,112,578	4,713,557	-	-
බලශක්ති උත්පාදන පිරියත මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු සේවා	1,765,997	2,013,184	-	-
වෙනත් මෙහෙයුම්	10,425	2,620,982	-	-
	207,014,577	219,054,966	188,683,984	202,644,828

	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
4 වෙනත් මෙහෙයුම් ආදායම / ලාභය				
විදේශීය ආයෝජනවලින් ආදායම	1,207,274	28,496	-	-
ලාභාංශ අදායම	1,948,470	1,771,546	2,629,200	346,400
විදුලිබල පරිභෝජනය මත දඩ මුදල්	10,536	15,218	10,536	15,218
පාරිභෝගික අයකිරීම්	317,564	283,143	-	-
දේපල පිරියත සහ උපකරණ අපහරණ ලාභ / (අලාභ)	259,004	212,364	150,976	155,668
පාරිභෝගික දායකත්වය මත විලම්බිත ආදායම	3,037,642	2,793,294	2,730,786	2,506,972
රජයේ ප්‍රදාන මත විලම්බිත ආදායම	12,642	12,517	12,391	12,391
විවිධ ආදායම්	1,055,466	1,007,542	1,042,416	996,099
රජයේ දෙපාර්තමේන්තු ආදායම්	501,918	311,475	501,918	311,475
ඇවර හානි ගිණුම	329,867	62,988	329,867	62,988
අළු විකිණීම	336,151	128,924	336,151	128,924
ටෙන්ඩර් ගාස්තු / ආපසු නොගෙවන තැන්පතු / ඇප ගිණුම අහිමි කිරීම	10,932	11,167	10,932	11,167
පිරිවැය ආපසු ලබා ගැනීමේ කාර්යයන් මත ආදායම	18,565	522,298	18,565	522,298
සේවා රැහැන් අයදුම් ගාස්තු ගිණුම	12,868	68,112	12,868	68,112
විදුලි බිල් මත අධිහාර	505,872	733,126	505,872	733,126
බලශක්ති උත්පාදන පිරියත මත ක්ෂය ප්‍රතිවර්තනය - හෙලදනවී සමාගම	130,730	-	-	-
බලශක්ති උත්පාදන පිරියත මත අපහායනය ප්‍රතිවර්තනය - හෙලදනවී සමාගම	578,333	-	-	-
කේවල් කර මිලදී ගැනීම් මත ලාභය	-	76,824	-	-
අත්පත් කරගැනීම මත වූ සාධාරණ අගයේ ලාභය	-	389,462	-	-
	10,273,834	8,428,496	8,292,478	5,870,838

	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
5.1 මූල්‍ය ආදායම				
වෙනත් තැන්පතු මත පොලිය	776,903	782,592	-	-
භාණ්ඩාගාරය මගින් ලබාගත් පරිපාලන ණය මත පොලිය	38,791	39,900	-	-
ණය ගැනුම් මත පොලිය	-	342,830	-	-
රාජ්‍ය සුරැකුම්පත් මත පොලිය	271,582	96,150	-	-
ආයෝජනවලින් පොලි ආදායම	80,115	58,991	79,148	3,975
කාර්යමණ්ඩල ණයවලින් පොලිය	276,333	256,100	253,384	221,665
සමාද්ධි ණය පොලී ගිණුම	101,589	78,565	101,589	78,565
සම්බන්ධිත පාර්ශවයන්ගේ ණය පොලී අදායම	-	-	284	-
	1,545,313	1,655,128	434,405	304,205



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
5.2 මූල්‍ය පිරිවැය		ප්‍රතිප්‍රකාශිත		ප්‍රතිප්‍රකාශිත
අයිතවත් මත පොලී වියදම	147,167	111,272	23,522	35,193
ණය ගැනීම් මත පොලී වියදම	5,523,745	6,464,974	4,559,231	5,822,330
කල්බදු පොලී	60,690	70,888	60,607	70,741
බැංකු ගාස්තු	58	41	-	-
IPP ගෙවීම් සඳහා ප්‍රමාද ගාස්තු මත පොලිය	348,478	696,385	348,478	696,385
CPC ගෙවීම් සඳහා ප්‍රමාද ගාස්තු මත පොලිය	38,522	321,431	38,522	321,431
සමාදායී ණය පොලී වියදම්	103,699	83,801	103,698	83,801
	6,222,358	7,748,792	5,134,058	7,029,881

	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
6 බද්දට පෙර ලාභය / (අලාභය)		ප්‍රතිප්‍රකාශිත		ප්‍රතිප්‍රකාශිත
ගාස්තු අයකිරීම / (බැර කිරීම) ට පසු ප්‍රකාශිත				
විගණන සේවා ගාස්තු (ප්‍රවර්තන වර්ෂය සඳහා)	9,849	8,915	2,583	3,414
අධ්‍යක්ෂ ජාලයේ	4,342	7,152	3,478	4,550
ක්ෂය	28,507,022	25,222,191	27,259,787	24,027,440
කාර්යමණ්ඩල පිරිවැයට				
- නිශ්චිත ප්‍රතිලාභ සැලසුම් පිරිවැය - පාරිභෝගික	951,645	1,550,983	836,192	1,424,961
- නිශ්චිත දායක සැලසුම් පිරිවැය - සේ.අ.අ., සේ.නි.භා.අ.	2,232,226	1,680,443	2,022,092	1,493,766
- වෙනත් කාර්යමණ්ඩල පිරිවැය	22,189,241	15,995,191	21,226,567	15,157,235
දේපල, පිරිසිදු සහ උපකරණ අපහරණය මත ලාභය / (අලාභය)	(78,963)	53,330	(80,980)	(3,376)
පරිගණක මෘදුකාංග ක්‍රමක්ෂය වීම	107	9,227	-	-
මහජන සබඳතා සහ දැන්වීම් ප්‍රචාරය	134,904	223,271	120,967	213,079
වෙනත් ණයගැතියන් සඳහා වෙන්කිරීම්	16,034	8,887	(12,391)	8,887

	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
7 ආදායම් බදු වියදම්				
7.1 වර්තමාන ආදායම් බදු				
වර්ෂයේ සාමාන්‍ය කටයුතු සඳහා ආදායම් බදු වියදම්	1,115,194	1,318,054	60,573	122,900
ඉකුත් වසර සඳහා ආදායම් බදුවල උභය / (අධි) බදු ප්‍රතිපාදන	(119,243)	122,836	-	(27,469)
	995,951	1,440,890	60,573	95,431
7.2 විලම්බිත ආදායම් බදු				
විලම්බිත බදු අයකිරීම් ප්‍රතිපාදන / (ප්‍රතිවර්තනය) කිරීම (සටහන 25)	19,118	(895,984)	(186,991)	(995,517)
ආදායම් ප්‍රකාශයෙහි වාර්තා කළ ආදායම් බදු වියදම්	1,015,069	544,906	(126,418)	(900,086)

2011 අප්‍රේල් 01 සිට අවුරුදු 05ක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ආදායම් බද්දෙන් නිදහස් කර ඇත. එම නිසා මෙම කාලය තුළ ආදායම් බදු කිසිවක් අයකරගෙන නොමැත.



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

8 දේපල, පිරිසහ සහ උපකරණ

8.1 සමූහය

8.1.1 සිත්තකර වත්කම්

දළ ධාරණ අගය

ඇගයීම හෝ පිරිවැය මත

	2015.01.01 දිනට ශේෂය ප්‍රතිප්‍රකාශන	එකතු කිරීම් / මාරු කිරීම් / පවරා ගැනීම්	ප්‍රත්‍යාගණන වැඩිවීම් / (අඩුවීම්)	විකිණීමට ඇති වත්කම් මාරුකිරීම්	අපහරණය / මාරු කිරීම්	ගැලපීම්	2015.12.31 දිනට ශේෂය
සිත්තකර ඉඩම්	11,109,846	80,606	-	-	(40,490)	-	11,149,962
කල්බදු ඉඩම්	-	1,514	-	-	-	-	1,514
ගොඩනැගිලි	16,286,525	500,983	-	-	(29,287)	-	16,758,221
සිවිල් වැඩ	221,647,142	39,221	-	-	-	-	221,686,363
යන්ත්‍ර හා පිරිසහ	1,056,530	142,346	-	-	(18,818)	-	1,180,058
බල උත්පාදන පිරිසහ	268,393,280	4,501,980	-	-	-	-	272,895,260
සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ රැහැන්	464,793,260	30,630,143	-	-	(425,153)	(446,644)	494,551,606
මෝටර් වාහන	6,978,800	1,547,897	-	(23,729)	(154,180)	16,728	8,365,516
අනෙකුත් සැපයුම් යටිතල	20,098,790	669,494	-	-	(54,586)	-	20,713,698
කාර්යාල සහ අනෙකුත් උපකරණ	2,595,321	305,574	-	-	(14,322)	(64)	2,886,509
ලී බඩු සහ සවිකිරීම්	232,719	34,897	-	-	-	(120)	267,496
යන්ත්‍ර සහ මෙවලම්	5,442,933	285,568	-	-	(161)	(593)	5,727,746
බහාලුම් අංගන	6,744	-	-	-	-	-	6,744
	1,018,641,890	38,740,223	-	(23,729)	(736,997)	(430,693)	1,056,190,693

8.1.2 ව්‍යාපෘති වත්කම්

දළ ධාරණ අගය

ඇගයීම හෝ පිරිවැය මත

	2015.01.01 දිනට ශේෂය ප්‍රතිප්‍රකාශන	එකතු කිරීම් / මාරු කිරීම් / පවරා ගැනීම්	ප්‍රත්‍යාගණන වැඩිවීම් / (අඩුවීම්)	විකිණීමට ඇති වත්කම් මාරුකිරීම්	අපහරණය / මාරු කිරීම්	ගැලපීම්	2015.12.31 දිනට ශේෂය
සිත්තකර ඉඩම්	112,357	219,937	-	-	(219,937)	(4,437)	107,920
යන්ත්‍ර සහ පිරිසහ	-	1,020,948	-	-	(1,015,856)	-	5,092
මෝටර් රථ	802,813	453,254	-	-	(417,537)	-	838,530
කාර්යාල සහ අනෙකුත් උපකරණ	53,271	12,851	-	-	(1,481)	169	64,810
ලී බඩු සහ සවිකිරීම්	19,744	457	-	-	-	-	20,201
යන්ත්‍ර සහ මෙවලම්	12,873	241	-	-	-	-	13,114
	1,001,058	1,707,688	-	-	(1,654,811)	(4,268)	1,049,667

8.1.3 කල්බදු වත්කම්

	2015.01.01 දිනට ශේෂය ප්‍රතිප්‍රකාශන	එකතු කිරීම් / මාරු කිරීම් / පවරා ගැනීම්	ප්‍රත්‍යාගණන වැඩිවීම් / (අඩුවීම්)	විකිණීමට ඇති වත්කම් මාරුකිරීම්	අපහරණය / මාරු කිරීම්	ගැලපීම්	2015.12.31 දිනට ශේෂය
මෝටර් රථ	475,677	111,847	-	-	(10,420)	(16,177)	560,928
	475,677	111,847	-	-	(10,420)	(16,177)	560,928
ක්ෂය කළ හැකි වත්කම්වල මුළු අගය	1,020,118,625	40,559,758	-	(23,729)	(2,402,228)	(451,138)	1,057,801,288



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

8.1.4 කරනු ලබන ඉදිකිරීම්

	2015.01.01 දිනට ශේෂය ප්‍රතිප්‍රකාශන	වර්ෂය තුළ වැඩිවීම	දේ.පි. උ. ට මාරු කිරීම	ප්‍රතිවර්ගීකරණය / මාරු කළ	2015.12.31 දිනට ශේෂය
කෙටිගෙන යන ප්‍රාග්ධන වැඩ	80,092,167	38,101,469	(32,644,518)	(5,969,001)	79,580,117
මුළු දළ ධාරක වටිනාකම	80,092,167	38,101,469	(32,644,518)	(5,969,001)	79,580,117

8.1.5 ක්ෂය වීම

සිත්තකාර වත්කම්	2015.01.01 දිනට ශේෂය ප්‍රතිප්‍රකාශන	වර්ෂය සඳහා අයකිරීම	විකිණීමට ඇති වත්කම් මාරුකිරීම	අපහරණය / මාරු කිරීම	ගැලපීම	2015.12.31 දිනට ශේෂය
සිත්තකාර ඉඩම්	-	-	-	-	-	-
කල්බදු ඉඩම්	-	597	-	-	-	597
ගොඩනැගිලි	4,959,013	413,321	-	(13,220)	-	5,359,114
සිවිල් වැඩ	60,323,091	3,196,535	-	-	-	63,519,627
යන්ත්‍ර සහ පිරිසහ	736,621	92,445	-	(54,958)	-	774,108
බල උත්පාදන පිරිසහ	119,475,493	9,500,616	-	(33,082)	-	128,943,027
සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ රැහැන්	191,987,951	12,486,596	-	(99,432)	74	204,375,189
මෝටර් වාහන	3,454,386	1,240,677	(19,595)	(122,498)	18,871	4,571,841
අනෙකුත් සැපයුම් යටිතල	12,646,145	719,687	-	(29,467)	-	13,336,365
කාර්යාල සහ අනෙකුත් උපකරණ	1,798,690	278,166	-	(4,288)	66	2,072,633
ලී බඩු සහ සවිකිරීම්	149,733	39,723	-	-	(125)	189,331
යන්ත්‍ර සහ මෙවලම්	2,240,505	678,669	-	-	(132)	2,919,042
බහාලුම් අංගන	6,744	-	-	-	-	6,744
	397,778,372	28,647,032	(19,595)	(356,945)	18,754	426,067,618

8.1.6 ක්ෂය වීම

ව්‍යාපෘති වත්කම්	2015.01.01 දිනට ශේෂය ප්‍රතිප්‍රකාශන	කෙටිගෙන යන ගිණුමට අය කිරීම / මාරු කිරීම	විකිණීමට ඇති වත්කම් මාරුකිරීම	අපහරණ / මාරු කිරීම	ගැලපීම	2015.12.31 දිනට ශේෂය
සිත්තකාර ඉඩම්	-	-	-	-	-	-
යන්ත්‍ර සහ පිරිසහ	-	-	-	-	-	-
මෝටර් රථ	405,667	267,854	-	(227,556)	48,488	494,453
කාර්යාල සහ වෙනත් උපකරණ	43,654	7,204	-	(627)	(1)	50,230
ලී බඩු සවිකිරීම්	17,185	1,279	-	-	-	18,464
යන්ත්‍ර සහ මෙවලම්	2,357	3,375	-	-	-	5,732
	468,863	279,712	-	(228,183)	48,487	568,879



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

8.1.7 ක්ෂය වීම

කල්බදු වත්කම්	2015.01.01 දිනට ශේෂය ප්‍රතිප්‍රකාශන	එකතු කිරීම් / මාරු කිරීම් / අත්පත්කර ගැනීම්	ප්‍රත්‍යාග ණයේ දී අගය වැඩි වීම / (අඩු වීම)	විකිණීමට ඇති වත්කම් මාරුකිරීම	අපහරණ / මාරු කිරීම්	ගැලපීම්	2015.12.31 දිනට ශේෂය
මෝටර් රථ	189,524	82,622	-	-	(3,793)	(12,414)	255,939
	189,524	82,622	-	-	(3,793)	(12,414)	255,939
මුළු ක්ෂය	398,436,759	29,009,366	-	(19,595)	(588,921)	54,827	426,892,436

8.1.8 ශුද්ධ පොත් අගය

	2015	2014
ඇගයීම හෝ පිරිවැය මත	630,908,852	621,681,865
කෙටිගෙන යන ප්‍රාග්ධන වැඩ	79,580,117	80,092,167
දේපල, පිරිසන සහ උපකරණවල මුළු ධාරණ අගය	710,488,969	701,774,032

8 දේපල, පිරිසන සහ උපකරණ

8.2 මණ්ඩලය

8.2.1 දළ ධාරණ අගය

සින්නකර් වත්කම්

ඇගයීම හෝ පිරිවැය මත	2015.01.01 දිනට ශේෂය ප්‍රතිප්‍රකාශන	එකතු කිරීම් / මාරු කිරීම් / අත්පත්කර ගැනීම්	විකිණීමට ඇති වත්කම් මාරුකිරීම	අපහරණය / මාරු කිරීම්	ගැලපීම්	2015.12.31 දිනට ශේෂය
සින්නකර් ඉඩම්	9,321,712	8,694	-	(37,445)	-	9,292,961
ගොඩනැගිලි	15,387,760	427,257	-	(9,654)	-	15,805,363
සිවිල් වැඩ	221,647,142	39,221	-	-	-	221,686,363
පිරිසන සහ උපකරණ	598,238	19,584	-	-	-	617,822
බල උත්පාදන පිරිසන	265,507,532	4,501,980	-	-	-	270,009,512
සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ රැහැන්	464,793,260	30,630,143	-	(425,153)	(446,644)	494,551,606
මෝටර් රථ	5,887,450	1,494,264	(23,729)	(87,892)	16,728	7,286,821
කාර්යාල සහ වෙනත් උපකරණ	1,873,178	213,397	-	(8,969)	(64)	2,077,542
දැව භාණ්ඩ සහ සවි කිරීම්	219,090	30,884	-	-	(120)	249,854
යන්ත්‍ර සහ මෙවලම්	3,185,620	245,257	-	(161)	(593)	3,430,123
	988,420,982	37,610,681	(23,729)	(569,274)	(430,693)	1,025,007,967

8.2.2 ව්‍යාපෘති වත්කම්

දළ ධාරණ අගය

ඇගයීම හෝ පිරිවැය මත	2015.01.01 දිනට ශේෂය ප්‍රතිප්‍රකාශන	එකතු කිරීම් / මාරු කිරීම් / අත්පත්කර ගැනීම්	විකිණීමට ඇති වත්කම් මාරුකිරීම	අපහරණය / මාරු කිරීම්	ගැලපීම්	2015.12.31 දිනට ශේෂය
සින්නකර් ඉඩම්	112,357	219,937	-	(219,937)	(4,437)	107,920
පිරිසන සහ යන්ත්‍ර	-	1,020,948	-	(1,015,856)	-	5,092
මෝටර් රථ	802,813	453,254	-	(417,537)	-	838,530
කාර්යාල සහ වෙනත් උපකරණ	53,271	12,851	-	(1,481)	169	64,810
දැව භාණ්ඩ සහ සවි කිරීම්	19,744	457	-	-	-	20,201
යන්ත්‍ර සහ මෙවලම්	12,873	241	-	-	-	13,114
	1,001,058	1,707,688	-	(1,654,811)	(4,268)	1,049,667



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

8.2.3 කල්බදු වත්කම්

	2015.01.01 දිනට ශේෂය ප්‍රතිප්‍රකාශන	එකතු කිරීම් / මාරු කිරීම් / අත්පත්කර ගැනීම්	විකිණීමට ඇති වත්කම් මාරුකිරීම්	අපහරණය / මාරු කිරීම්	ගැලපීම්	2015.12.31 දිනට ශේෂය
මෝටර් වාහන	471,400	106,197	-	(6,143)	(16,177)	555,277
	471,400	106,197	-	(6,143)	(16,177)	555,277
ක්ෂය විය හැකි වත්කම්වල මුළු අගය	989,893,440	39,424,566	(23,729)	(2,230,228)	(451,138)	1,026,612,911

8.2.4 ඉදිවෙමින් පවතින

	2015.01.01 දිනට ශේෂය ප්‍රතිප්‍රකාශන	වර්ෂය තුළ වියදම්	දේ.පි.උ. ට මාරු කරන ලදී	ප්‍රතිවර්ගීකරණය / මාරු කරන ලදී	2015.12.31 දිනට ශේෂය
කෙරිගෙන යන ප්‍රාග්ධන වැඩ	75,275,200	36,736,386	(31,693,537)	(1,718,571)	78,599,478
මුළු දළ ධාරණ අගය	75,275,200	36,736,386	(31,693,537)	(1,718,571)	78,599,478

8.2.5 ක්ෂය වීම

ඇගයීම හෝ පිරිවැය මත	2015.01.01 දිනට ශේෂය ප්‍රතිප්‍රකාශන	වසර සඳහා අයවීම	විකිණීමට ඇති වත්කම් මාරුකිරීම්	අපහරණය / මාරු කිරීම් අත්හරින ලද	ගැලපීම්	2015.12.31 දිනට ශේෂය
සිත්තකාර ඉඩම්	-	-	-	-	-	-
කල්බදු ඉඩම්	-	-	-	-	-	-
ගොඩනැගිලි	4,783,543	394,221	-	-	-	5,177,764
සිවිල් වැඩ	60,323,091	3,196,535	-	-	-	63,519,626
පිරියත සහ යන්ත්‍ර	414,527	19,872	-	-	-	434,399
බල උත්පාදන පිරියත	118,904,452	9,327,658	-	-	-	128,232,110
සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ රැහැන්	191,987,951	12,486,596	-	(99,432)	74	204,375,189
මෝටර් රථ	2,856,106	1,108,207	(19,595)	(56,545)	18,871	3,907,044
අනෙකුත් සැපයුම් යටිතල	-	-	-	-	-	-
කාර්යාල සහ වෙනත් උපකරණ	1,236,260	231,569	-	(305)	66	1,467,590
දැව භාණ්ඩ සහ සවිකිරීම්	141,330	38,467	-	-	(125)	179,672
යන්ත්‍ර සහ මෙවලම්	1,746,821	594,053	-	-	(132)	2,340,742
	382,394,081	27,397,178	(19,595)	(156,282)	18,754	409,634,136



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

8.2.6 ක්ෂය වීම

ව්‍යාපෘති වත්කම්

ඇගයීම හෝ පිරිවැය මත	2015.01.01 දිනට ශේෂය ප්‍රතිප්‍රකාශිත	කෙටිගෙන යන ප්‍රාග්ධන වැඩ ගිණුමට මාරු කිරීම	විකිණීමට ඇති වත්කම් මාරුකිරීම	අපහරණය / මාරු කිරීම් අන්තර්ගත ලද	ගැලපීම	2015.12.31 දිනට ශේෂය
සිත්තකාර ඉඩම්	-	-	-	-	-	-
පිරියත සහ යන්ත්‍ර	-	-	-	-	-	-
මෝටර් රථ	405,668	267,854	-	(227,556)	48,488	494,454
කාර්යාල සහ වෙනත් උපකරණ	43,654	7,204	-	(627)	(1)	50,230
දැව භාණ්ඩ සහ සවිකිරීම්	17,185	1,279	-	-	-	18,464
යන්ත්‍ර සහ මෙවලම්	2,358	3,375	-	-	-	5,733
	468,865	279,712	-	(228,183)	48,487	568,881

8.2.7 ක්ෂය වීම

කල්බදු වත්කම්

කල්බදු වත්කම්	2015.01.01 දිනට ශේෂය ප්‍රතිප්‍රකාශිත	කෙටිගෙන යන ප්‍රාග්ධන වැඩ ගිණුමට මාරු කිරීම	විකිණීමට ඇති වත්කම් මාරුකිරීම	අපහරණය / මාරු කිරීම් අන්තර්ගත ලද	ගැලපීම	2015.12.31 දිනට ශේෂය
මෝටර් රථ	186,316	82,034	-	(585)	(12,414)	255,351
	186,316	82,034	-	(585)	(12,414)	255,351
සම්පූර්ණ ක්ෂය වීම	383,049,262	27,758,924	(19,595)	(385,050)	54,827	410,458,368

8.2.8 ශුද්ධ පොත් අගයන්

ඇගයීම හෝ පිරිවැය මත

	2015	2014
		ප්‍රතිප්‍රකාශිත
සිත්තකාර ඉඩම්	9,400,881	9,434,068
ගොඩනැගිලි	10,627,599	10,604,217
සිවිල් වැඩ	158,166,737	161,324,051
පිරියත සහ යන්ත්‍ර	188,515	183,711
බල උත්පාදන පිරියත	141,777,402	146,603,080
සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ රැහැන්	290,176,417	272,805,309
මෝටර් රථ	3,723,853	3,428,490
කාර්යාල සහ වෙනත් උපකරණ	624,532	646,536
දැව භාණ්ඩ සහ සවිකිරීම්	71,919	80,319
යන්ත්‍ර සහ මෙවලම්	1,096,762	1,449,315
බහාලුම් අංගන	299,926	285,084
	616,154,543	606,844,180
කෙටිගෙන යන ප්‍රාග්ධන වැඩ (8.2.9)	78,599,478	75,275,200
දේපල, පිරියත සහ උපකරණවල මුළු ධාරණ අගය	694,754,021	682,119,380





මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

8.2.9 කෙටිගෙන යන කොන්ත්‍රාත් ව්‍යාපෘති 2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට

	2015	2014 ප්‍රතිප්‍රකාශිත
ජනන ව්‍යාපෘති	11,221,787	10,213,690
සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘති	1,514,223	3,565,105
බෙදාහැරීම් ව්‍යාපෘති	30,402,709	31,402,470
ඉහළ කොන්මලේ ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය	552,467	200,843
කොළඹ නගර විදුලි බෙදාහැරීම් සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය	59,158	1,402,388
බ්‍රෝඩ්ලන්ඩ් ජලවිදුලි බලාගාර ව්‍යාපෘතිය	2,836,725	1,534,193
පුත්තලම් ගල් අගුරු ව්‍යාපෘතිය	246,315	-
ත්‍රිකුණාමලය ගල් අගුරු ව්‍යාපෘතිය	725,377	646,812
අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී (ව්‍යාපෘති)	29,864,806	25,456,679
විදුලක්පාය ව්‍යාපෘතිය	401,446	380,175
යාපනය බල උත්පාදන පිරිසහ	-	4,913
වෙනත් (වැඩපල හා උපකාරක සේවා)	22,506	19,382
මහ කොලඹ සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීම් හානි අවම කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය	751,959	448,550
කෙටිගෙන යන වැඩවල මුළු වටිනාකම	78,599,478	75,275,200



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

- 8 දේපල, පිරිසක සහ උපකරණ (ඉතිරි කොටස)
- 8.3 2015 දෙසැම්බර් 31ට ඉටුවෙමින් පැවති ප්‍රාග්ධන වැඩ පහත දැක්වේ

ව්‍යාපෘති	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
		ප්‍රතිප්‍රකාශිත		ප්‍රතිප්‍රකාශිත
ජනන ව්‍යාපෘති	11,221,787	10,213,690	11,221,787	10,213,690
සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘති	1,514,223	3,565,105	1,514,223	3,565,105
බෙදාහැරීමේ සමූහ ව්‍යාපෘති	30,402,709	31,402,470	30,402,709	31,402,470
ඉහළ කොන්මලේ ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය	552,467	200,843	552,467	200,843
කොළඹ නගරයේ විදුලි බල බෙදාහැරීම සංවර්ධනය කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය	59,158	1,402,388	59,158	1,402,388
බ්‍රෝඩ්ලන්ඩ් ජලවිදුලි බලාගාර ව්‍යාපෘතිය	2,836,725	1,534,193	2,836,725	1,534,193
පුත්තලම ගල් අඟුරු විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය	246,315	-	246,315	-
ත්‍රිකුණාමලය ගල් අඟුරු විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය	725,377	646,812	725,377	646,812
අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී (ව්‍යාපෘති)	29,864,806	25,456,679	29,864,806	25,456,679
විදුලක්පාය ව්‍යාපෘතිය	401,446	380,175	401,446	380,175
යාපනය විදුලිබල බලාගාරය	-	4,913	-	4,913
වෙනත් (W & AS)	22,506	19,382	22,506	19,382
මහ කොළඹ සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීම් හානි අවම කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය	751,959	448,550	751,959	448,550
කෙරිගෙන යන වැඩ - LECO - ලෙකෝ	431,871	561,369	-	-
කෙරිගෙන යන වැඩ - LTL - එල්.ටී.එල්.	7,065	4,250,430	-	-
කෙරිගෙන යන වැඩ - SLE - ශ්‍රී ලංකා එන්රජ්	541,704	5,168	-	-
කෙරිගෙන යන වැඩවල මුළු වටිනාකම	79,580,117	80,092,167	78,599,478	75,275,200

8.4 ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය

ස්වාධීන තාක්ෂණික කණ්ඩායක් විසින් 2011.01.01 දිනට සාධාරණ ඇගයීමකට පාත්‍ර කරන ලදී. මණ්ඩලයේ කිසිදු වගකීමක් උදෙසා දේපල පිරිසක හා උපකරණ ඇපයට තබා නැත.

වර්ෂය තුළ මණ්ඩලය විසින් රු.මිලියන 41 ක අත්පිට ගෙවීමෙන් අත්පත් කරගත් දේපල පිරිසක සහ උපකරණ වල සමස්ථ වටිනාකම රු. මිලියන 44 ක් වේ.

8.5 සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම

වෙළඳපොළ සංසන්දනාත්මක ක්‍රමය පදනම් කරගනිමින් 2014-12-31 මුදල් වර්ෂයේදී ඉඩම් සහ ගොඩනැගිලි වල සාධාරණ අගය ප්‍රති ඇගයීමක් මගින් නිර්ණය කරන ලදී. මෙම ඇගයීම සිදු කරන ලද්දේ මෙවැනි කාර්යයන් පිලිබඳ අවරුදු 30කට වඩා වැඩි පළපුරුද්දක් ඇති පිළිගත් ස්වාධීන වරලක් තක්සේරුකරුවෙකු වන පී. පී.ටී. මොහිදින් මහතා විසින්ය. තක්සේරු කිරීම කරන ලද්දේ, වෙළඳපොළ පවතින මිල ගණන් යටතේ වෙනස් වන පාරසරික තත්වයන් භූගෝලීය පිහිටීම හා දේපල ස්වභාවයට අනුකූලව එක් එක් අයිතම වලට සැලකිය යුතු ගැලපීම් සිදුකිරීමෙනි.

නිරීක්ෂණය නොකළ සැලකිය යුතු තක්සේරු යෙදවුම් පරාසය

ඉඩම් - පර්චසයක මිල Rs. 125,000 - Rs. 4,000,000

ගොඩනැගිලි - වර්ග මීටරයක මිල Rs. 100 - Rs. 7450

ආයතනයේ ඉඩම් සහ ගොඩනැගිලි කැලණිය, නුගේගොඩ, මොරටුව, නාරාහේන්පිට, මීගමුව, ගාල්ල, කෝට්ටේ, නුවරඑළිය, වස්කඩුව, ඒකල, ජා ඇල, හික්කඩුව, පැලියගොඩ, රාජගිරිය, අම්බලන්ගොඩ සහ මහරගම ප්‍රදේශයන්හි ඇත.

වර්ග මීටරයකට ඇස්තමේන්තුගත මුදල ගත් විට එහි සැලකිය යුතු වැඩිවීමක් / අඩුවීමක් නිසා සාධාරණ අගයේ සැලකිය යුතු උස් පහත් වීමක් සිදු වේ.

ප්‍රත්‍යගණනය කරන ලද වත්කම්හි ධාරණ වටිනාකම මූල්‍ය ප්‍රකාශන වල ඇතුළත් වන අතර එය පිරිවැය මත ක්ෂය වීම සිදුකරන ලද්දේ නම් පහත පරිදිවේ.

වත්කම	පිරිවැය	සමුච්චිත ක්ෂය	ශුද්ධ	පිරිවැය	සමුච්චිත ක්ෂය	ශුද්ධ
			ධාරණ අගය 2015			අගය 2014
ගොඩනැගිලි	320,143	100,386	219,757	317,542	92,382	225,160
ඉඩම්	582,942	-	582,942	533,059	-	533,059
	903,085	100,386	802,699	850,601	92,382	758,219

රු. මිලියන 614.4 ක් (2014 - රු. මිලියන 550) වන දළ ධාරණ අගයක් ඇති සම්පූර්ණයෙන් ක්ෂය වූ වත්කම් මෙම සමාගමේ දේපල පිරිසක සහ උපකරණවලට ඇතුළත් ය.



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

සමාගමට අයත් නො. 953/1, ශ්‍රී ජයවර්ධනපුර මාවත, අතුල්කෝට්ටේ පිහිටි ධාරණ අගය රු. මිලියන 69.5 ක් වටිනා ඉඩම ගැසට් අංක 1869/7 හා 2014-07-01- දින දරන ඉඩම් අත්පත් කරගැනීමේ නිවේදනය මගින් රජය විසින් මහජන කාර්යයන් සඳහා පවරාගෙන ඇත.

කළමනාකාරිත්වය විසින් මේ වෙනුවෙන් විකල්පයක් වශයෙන් වෙනත් ඉඩමක් ලබාදෙන ලෙස හෝ වෙළෙඳපල වටිනාකම ලබාදෙන ලෙස ඉල්ලීමක් කර ඇත. අවසන් තීරණයක් මේවන තුරු ලැබී නොමැත.

8.6 සීමාසහිත එල්.ටී.එල් හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගම

එල්.ටී.එල් හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගමට මෙම කාල පරිච්ඡේදය තුළදී සමූහය විසින් අත්පත් කරගන්නා ලද දේපල පිරිසහ හා උපකරණ වල එකතුවේ වටිනාකම රු. 228,622,556/- (2014 රු. 4,712,225,712/-) වන අතර දේපල පිරිසහ හා උපකරණ සඳහා මෙම කාලය තුළ මුදලින් කරන ලද ගෙවීම් වටිනාකම රු. 228,622,556/- (2014 රු. 4,712,225,712/-)

සම්පූර්ණයෙන් ක්ෂය කරන ලද වත්කම් ද ඇතුළත්ව ඉදිරියට ගෙන යන දේපල පිරිසහ හා උපකරණ වල දළ ධාරණ වටිනාකම රු. 330,162,245/- (2014 - රු. 401,403,713/-)

8.7 ශ්‍රී ලංකා එන්ජිනේරිං (පුද්ගලික) සමාගම

මුදල් වර්ෂය තුළ සමාගම රු. 6,868,216 /- (2014 - රු. 1,211,911/-) ක සමූහ අගයක් ඇති දේපල්, පිරිසහ සහ උපකරණ මුදල් ගෙවා අත්පත් කරගෙන ඇත.

8.8 සමූහය - ජංගම වත්කම්

දේපල, පිරිසහ සහ උපකරණ - හෙළදහවි සමාගම

පිරිවැය	සිත්තක්කර ඉඩම්	ගොඩනැගිලි	කාර්යාල උපකරණ	ලී බඩු සහ සවිකිරීම්	බල උත්පාදන පිරිසහ	ගිනිනිවන උපකරණ	මෝටර් වාහන	එකතුව	
								2015	2014
2015 ජනවාරි 01 දිනට	10,884	9,436	2,047	366	5,957,319	2,282	995	5,983,330	5,983,330
සම්මුඛිත ක්ෂය	-	9,436	2,047	366	5,159,866	2,282	995	5,174,993	3,951,624
ක්ෂය ප්‍රතිවර්තනය	-	-	-	-	(130,730)	-	-	(130,730)	-
හානිපූර්ණ අයකිරීම ප්‍රතිවර්තනය (8.8.1)	-	-	-	-	(578,333)	-	-	(578,333)	1,223,367
2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට	-	9,436	2,047	366	4,450,803	2,282	995	4,465,930	5,174,991
විකිණීම සඳහා ඇති ජංගම නොවන වත්කම් නැවත වර්ගකිරීම (8.8.2)	-	-	-	-	1,506,516	-	-	1,506,516	-
ශුද්ධ පොත් අගය 2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට	10,884	-	-	-	-	-	-	10,884	808,339

ඉහතින් දක්වා ඇත්තේ හෙළදහවි සමාගම මෙම මූල්‍ය වර්ෂය තුළ අත්පත් කරගන්නා ලද දේපල, පිරිසහ සහ උපකරණයන්හි ශේෂයන්ය.

සම්පූර්ණයෙන්ම ක්ෂය කරන ලද වත්කම්ද ඇතුළත්ව දේපල, පිරිසහ සහ උපකරණ වල දළ ධාරණ අගය රු. 15,126,534 /-

8.8.1 බල උත්පාදන පිරිසහ මත හානිපූර්ණ අයකිරීම්

තවදුරටත් බලශක්ති මිලදී ගැනීම ගිවිසුම් ("PPA") කාලය තවදුරටත් අවරුදු 5ක් අවසන් වනතුරු දිගු කරනු ලබයි යන අදහස මත බලශක්ති උත්පාදන අංගනයන්හි ඇස්තමේන්තුගත ආර්ථිකමය ජීව කාලය අවුරුදු 15ක් ද ඒ අනුව ක්ෂය කිරීමේදී සිදු කරනු ලැබිය. බලශක්ති මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම් සඳහා වූ කාලය අවුරුදු 10ක් වූ අතර එය 2014 දෙසැම්බර් මාසයෙන් අවසන් විය. මෙම වසරේදී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් බලශක්ති මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම් දිගු කිරීම සඳහා අවසර නොදීමත් සමඟ ආයතනයේ කළමනාකාරිත්වය විසින් බලශක්ති උත්පාදන පිරිසහ හානිපූර්ණය සඳහා තක්සේරු කරන ලද අතර හානිපූර්ණය අලාභය රු.1,223,367,182/-, ලෙස හඳුනාගෙන ඇත.

බල උත්පාදන අංගනයේ ක්‍රියාකාරිත්වය 2014-03-31 දිනට අකර්මන්‍ය කොට ඒ මත අත්හැර දැමීම හෝ එහි මුළු ආර්ථික ජීව කාලයට පෙර බැහැර කිරීම හෝ සිදුකල යුතු බවට කළමනාකාරිත්වය තීරණය කලද ඒ දෙයාකාරයෙන්ම එම බල උත්පාදන අංගනයේ 2014-03-31 දිනට, තක්සේරු කරන ලද අයකරවා ගත හැකි අගයට සැලකිය යුතු බලපෑමක් සිදු වේ.

කළමනාකාරිත්වය විසින් 2015-12-31 දිනට කරන ලද තක්සේරු කිරීමේදී පෙර හඳුනාගත් හානිපූර්ණ අලාභය දිගුකාලීනව නොපවතින බව හෝ අඩු විය හැකි බව තීරණය කරන ලදී. ඒ අනුව බලශක්ති උත්පාදන පිරිසහ වල අයකරවාගත හැකි අගය වාර්තාකරණ දිනයට තිබෙන තොරතුරු වලට අනුව සලක බලා ධාරණ අගයේ අවම මිල පදනම මත රු. 1,506,516,000 (අදියර 03) කට ඇස්තමේන්තු කරන ලද අතර ඒ අනුව හානිපූර්ණ අලාභය ප්‍රතිවර්තනය කරන ලදී.



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

8.8.2 විකිණීමට ඇති වත්කම්

2015	2014
1,506,516	-
1,506,516	-

බල උත්පාදන අංගන

සමූහයේ පරිපාලිත සමාගමක් වන හෙලදනවි සමාගම ඉංජිනේරුමය සේවාවන් සැපයීමට සහ තුර්කියේ ස්ථානවල හි පිහිටි AKSA එන්රජි යුරේම් AS සමඟ 2015-05-26 දින (AKSA Energy Uretim A.S) 6x17.0 MW HFO දහන ඩීසල් උත්පාදන කට්ටල සහ වෙනත් උපකරණ සංරචකමය බල උත්පාදන පිරිසත සැපයීමට ගිවිසුමකට එළැඹී ඇත. (මූල්‍ය ප්‍රකාශනයේ දේපල පිරිසත සහ උපකරණ සටහන්හි බල උත්පාදන පිරිසත යටතේ ඉදිරිපත් කර ඇත.) 2003-08-28 දින ආයෝජන මණ්ඩලය සමඟ 2003 අගෝස්තු 28 වන දින අත්සන් කරන ලද දීමනා පිළිබඳ ලියවිල්ලේ වෙළුම I හි වගන්ති අංක 11 ට ඇතුළත් කොන්දේසි ප්‍රකාරව, මෙම කටයුතු සඳහා 2015 මැයි 12 වන දින අනුමැතිය ලැබී ඇත.

8.9 පරිපාලිත සමාගමහි සම්පූර්ණ වශයෙන් ක්ෂය කරන ලද වත්කම්හි ඵලදායී ජීව කාලය නැවත ඇගයීම.

සමාගම් සමූහයේ (LTL ට්‍රාන්ස්ෆෝමර්ස් (පොද්ගලික) සමාගම, LTL (ගල්වනයිස්) සමාගම, සහ ලංකා ඉන්ඩස්ට්‍රියල් ප්‍රොඩක්ට් ඉංජිනියරින් (පොද්ගලික) සමාගම)) ක්ෂය කරන ලද වත්කම්හි ඵලදායී ජීව කාලය නැවත ඇගයීම කල අතර ශ්‍රී ලංකා වරලත් ගණකාධිකාරීවරුන්ගේ ආයතනය මගින් ශ්‍රී. ලං.ගි.ප්‍ර. 08 - ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති, ගිණුම්කරණ ඇස්තමේන්තු වෙනස්වීම් සහ දෝෂ යටතේ නිකුත් කරන ලද මර්ගොපදේශයන්ට අනුව සමුච්චිත ක්ෂය පුනස්ථාපනය කරන ලදී.

කළමනාකාරිත්වය විසින් පසුගිය කාර්යසාධන වාර්තා හා වර්තමාන තාක්ෂණික තත්වයන් සැලකිල්ලට ගනිමින් සමාගමෙහි වත්කම්හි ඵලදායී ජීව කාලය සමාලෝචනය කර වෙනස්කම් කරනලදී, පූර්ව ඇස්තමේන්තු මත ක්ෂය කිරීම හා සංසන්දනාත්මකව පවත්නා වර්ෂයට පහත සඳහන් අයකිරීම් (අඩුකිරීම්) කිරීම මත මෙම ගිණුම්කරණ ඇස්තමේන්තු වල ප්‍රතිඵලය පහත පරිදිවේ.

වත්කම් වර්ගය	පෙර ඇස්තමේන්තුගත ඵලදායී ජීව කාලය	සංශෝධිත ඵලදායී ජීව කාලය	2015 තක්සේරු කිරීමේ වෙනස මත සමුච්චිත ක්ෂයෙහි බලපෑම
පිරිසත සහ උපකරණ	වර්ෂ 5	වර්ෂ 5 - 11 අතර	79,140,920
කර්මාන්තශාලා උපකරණ	වර්ෂ 4	වර්ෂ 7 - 11 අතර	7,753,970
ගිනි නිවීමේ උපකරණ	වර්ෂ 4	වර්ෂ 7 - 11 අතර	174,638
			87,069,528

ඵලදායී ජීව කාලය නැවත තක්සේරු කිරීම සඳහා යොදාගත් උපකල්පනයන්.
 ඵලදායී ජීව කාලය නැවත තක්සේරු කරන ලද කාලය තුළ වර්තමාන කාර්යසාධන වාර්තා වෙනස් නොවී පැවතීම.
 මෙම වත්කම් වලින් ආර්ථික ප්‍රතිලාභ ගලා එමේ සම්භාවිතාවය වෙනස් නොවී පැවතීම.



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

9 අස්පාශය වත්කම්

පිරිවැයට	සමුහය		මණ්ඩලය	
	පිරිවැය	පිරිවැය	පිරිවැය	පිරිවැය
	2015	2014	2015	2014
ජනවාරි 01 දිනට	31,264	31,239	-	-
කාලපරිච්ඡේදය තුළ අත්පත් කරගත් / දැරූ	902	25	-	-
දෙසැම්බර් 31 දිනට	32,166	31,264	-	-
ක්‍රමක්ෂය වීම				
ජනවාරි 01 දිනට	14,743	11,984	-	-
වකවානුව තුළ ක්‍රමක්ෂය වූ	1,992	2,760	-	-
දෙසැම්බර් 31 දිනට	16,735	14,744	-	-
ශුද්ධ පොත් අගය	15,431	16,520	-	-

සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම

සමූහයේ අස්පාශය වත්කම් නිරූපනය වන්නේ උප පරිපාලික සමාගමක් වන ඇන්ටි ලෙකෝ මීටරින් (පුද්ගලික) සමාගම විනයයෙන් ලබාගන්නා තාක්ෂණික / ශිල්පීය දැනුමය.

10. පරිපාලික සමාගම්වල ආයෝජනය

මිල නොකළ	අයිතිය ප්‍රතිශතය	සමුහය		මණ්ඩලය	
		පිරිවැය	පිරිවැය	පිරිවැය	පිරිවැය
		2015	2014	2015	2014
ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම	55.2	-	-	628,003	628,003
එල්.ටී.එල්. හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගම	63	-	-	96,900	96,900
ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම	60	-	-	12,000	12,000
ශ්‍රී ලංකා එන්රජි (පුද්ගලික) සමාගම	100	-	-	174,910	47,910
පරිපාලික සමාගම්වල මිල සඳහන් නැති සම්පූර්ණ ආයෝජන		-	-	911,813	784,813

10.1 ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට පරිපාලන අයිතියක් සෘජුවම හෝ වක්‍රව පවත්නා සමාගම් පහත දැක්වේ.

සමාගමේ නම	කොටස් අයිතියේ ප්‍රතිශතය		ව්‍යාපාරයේ ස්වභාවය
	සමූහය	මණ්ඩලය	
පරිපාලිතයන් එල්.ටී.එල්. හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගම	63	63	ට්‍රාන්ෆෝමර් සෑදීම සහ අපනයන වෙළඳපොළට විකිණීම.
ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම	55.2	55.2	බලශක්තිය විකිණීම
ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම	60	60	ලක්විජය ගල් අඟුරු බලාගාරය සඳහා ගල් අඟුරු මිලට ගැනීම
ශ්‍රී ලංකා එන්රජි (පුද්ගලික) සමාගම	100	100	සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් සහ උපපොල ඉදිකිරීම, නඩත්තු කිරීම පුනර්ජනනීය විදුලිබල ව්‍යාපෘති ඉදිකිරීම හා නඩත්තු කිරීම.
ලක්දෙනවි (පුද්ගලික) සමාගම	52		ඉංජිනේරු, ප්‍රසම්පාදන හා ඉදිකිරීම් (EPC) කොන්ත්‍රාත්තු බාරගැනීම, විදුලිබල පිරිසහ සහ විදුලිබල පිරිසහ සඳහා ඉංජිනේරුමය සේවාවන්, වෙනත් මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු.
එල්.ටී.එල්. එන්රජි (පුද්ගලික) සමාගම	63		බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව සහිත වැඩි දියුණු කිරීමේ සේවාවන් සැපයීම
ලංකා ඉන්ඩස්ට්‍රියල් ප්‍රොඩක්ට්ස් ඉංජිනේරින් (පුද්ගලික) සමාගම	63		කාර්මික අයිතම නිෂ්පාදනය කිරීම.
එල්.ටී.එල්. ට්‍රාන්ස්පෝමර්ස් (පුද්ගලික) සමාගම	63		ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් නිෂ්පාදනය අලුත්වැඩියා කිරීම සහ සම්ප්‍රේෂණ කුළුණු සෑදීම
එල්.ටී.එල්. ගැල්වනයිස් (පුද්ගලික) සමාගම	63		වානේ පිරිසැකැස්ම සහ ගැල්වනයිස් මෙහෙයුම්
බ්‍රයිට් ඉන්ටර්නැෂනල් පවර් (පුද්ගලික) සමාගම	52		බලශක්ති යන්ත්‍රාගාර මෙහෙයුම් සහ බලශක්ති ජනන අනුයාතයන් සැපයීම
ඉන්ෆ්‍රා ඉංජිනේරින් (පුද්ගලික) සමාගම	52		විදුලිබල පිරිසහ සඳහා ඉංජිනේරුමය සේවාවන්, වෙනත් මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු
පවන්දෙනවි (පුද්ගලික) සමාගම	32		ජාතික ජාලය සඳහා ස්වාධීනව සුළං බලයෙන් බලශක්ති ජනනය කිරීම සහ සම්ප්‍රේෂණය කිරීම



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

නිවිදු (පුද්ගලික) සමාගම	30	ජාතික ජාලය සඳහා ස්වාධීනව ජල විදුලිය නිපදවීම සහ ජාතික විදුලිබල පද්ධතියට සම්ප්‍රේෂණය කිරීම
නිවිදු අප්‍රසිනිඇල්ල (පුද්ගලික) සමාගම	30	ජාතික ජාලය සඳහා ස්වාධීනව ජල විදුලිය නිපදවීම සහ ජාතික විදුලිබල පද්ධතියට සම්ප්‍රේෂණය කිරීම.
රාජ් ලංකා පවර් (පුද්ගලික) සමාගම	41	බංගලාදේශ ජාතික ජාලය සඳහා ස්වාධීන බලශක්ති ජනනය හා සම්ප්‍රේෂණය කිරීම
ලක්දනව් බංග්ලා (පුද්ගලික) සමාගම	26	බංගලාදේශ ජනරජයේ ජාතික විදුලිබල පද්ධතිය සඳහා ස්වාධීනව තාප විදුලිබල නිෂ්පාදනය කර ලබාදීම.
ලෙකෝ ප්‍රොජෙක්ට්ස් (පුද්ගලික) සමාගම	55.2	බලශක්ති යන්ත්‍රාගාර ක්‍රියාත්මක කිරීම සහ යටිතල පහසුකම් සැපයීම.
ඇන්ට් ලෙකෝ මීටරින් (පුද්ගලික) සමාගම	38.5	ලංකාවේ සහ විදේශීය වෙළඳපල ඇති ඉලෙක්ට්‍රොනික මතු සඳහා ඇති ඉල්ලුම සපුරාලීමට අවශ්‍ය බලශක්ති මතු නිෂ්පාදන පහසුකම් සැපයීම
ශ්‍රී ලංකා එන්ජිනේරිං එච් ආර් (පුද්ගලික) සමාගම	100	විදුලිබල මණ්ඩලය වෙනුවෙන් මිනිස්බල සේවාවන් බදවාගැනීම් සහ සැපයීම.
කුම්බලගමුව මිනිහයිඩ්‍රෝ (පුද්ගලික) සමාගම	100	ජල සම්පත් භාවිතාකර විදුලිබලය නිපදවීම. සමාගම සමනල වැව ප්‍රදේශයේ බල උත්පාදන පිරිසහයක් ඉදිකරමින් පවතී

10.2 මුහුදු ඉන්ටර්නැෂනල් පවර් (පුද්ගලික) සමාගම, ලක්දනව් බංගලා පවර් සමාගම සහ රාජ් ලංකා (පුද්ගලික) සමාගම සමාගම යන සමාගම් හැර අනෙකුත් සියලුම සමාගම් ශ්‍රී ලංකාවේ සංස්ථාපිතය.

11. බද්ධ ව්‍යාපාරවල ආයෝජනය

[ත්‍රිකුණාමල විදුලිබල (පුද්ගලික) සමාගම]	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
ජනවාරි 01 වන දිනට	59,814	75,147	150,000	150,000
වර්ෂය තුළ ආයෝජන	178,606	-	178,606	-
මෙහෙයුමට පෙර පාඩුවේ භාගය	2,333	(15,333)	-	-
	240,753	59,814	328,606	150,000

12. ලැබිය යුතු මූල්‍ය කල්බදු

සීමිත රාජ් ලංකා පවර් සමාගම, LTL සමුහයේ පරිපාලිත සමාගමක් වන අතර එහි නීතිමය අයිතිය බංගලාදේශයේ රජයට, නොට්ටේරි පිහිටි බලශක්ති අංගනයට අයත් වේ. බලශක්ති මිලදී ගැනීම් ගිවිසුමට අනුව මෙම සමාගමට සහ බංගලාදේශ පවර් ඩිවලොප්මන්ට් බෝඩ් යන දෙපාර්ශවයන් IFRIC 4 ට අනුව "Determining weather an arrangement contains a Lease" ඒ අනුව ගිණුම් ගත කරනු ලබන මූල්‍ය කල්බදු LKAS 17 "කල්බදු" වලට අනුව තීරණය කරනු ලැබේ.

ලක්දනව් බංගලා පවර් සමාගම LTL සමුහයේ පරිපාලිත සමාගමක් වන අතර එහි නීතිමය අයිතිය ජංගාලියා, කොමාලියා පිහිටි බලශක්ති අංගනයට අයත් වේ. බලශක්ති මිලදී ගැනීම් ගිවිසුමට අනුව මෙම සමාගමට සහ බංගලාදේශ පවර් ඩිවලොප්මන්ට් බෝඩ් යන දෙපාර්ශවයන් IFRIC 4 ට අනුව "Determining weather an arrangement contains a Lease" ඒ අනුව ගිණුම් ගත කරනු ලබන මූල්‍ය කල්බදු LKAS 17 "කල්බදු" වලට අනුව තීරණය කරනු ලැබේ.

LKAS 17 "කල්බදු" වල මර්ගෝපදේශයන්ට අනුව සමාගම බදු දීමනාකරු ලෙසද බංගලාදේශ පවර් ඩිවලොප්මන්ට් බෝඩ් බදු ගැනුම් කරු ලෙසද හඳුනා ගෙන ඇත. බලශක්ති මිලදී ගැනීම් ගිවිසුමට යටත්ව අවශ්‍යව ඇත්තේ, (බදු දීමනාකරු ලෙස කල්බදු ගිවිසුමට) ධාරිතා අයකිරීමෙහි ප්‍රශ්න අයකිරීම් සංරචකයන් හරහා මුළු ආයෝජන ප්‍රාග්ධනය අයකර ගැනීමට බලාපොරොත්තු වේ.

ඒ අනුව ධාරිතා අයකිරීම් අගයෙහි ඇතුළත් ප්‍රාග්ධන අයකිරීම් සංරචකය අවම කල්බදු වාරිකය ලෙස සලකනු ලැබේ.

මුළු කල්බදු ලැබීම (ධාරිතා අයකිරීමෙහි ප්‍රාග්ධන අයකිරීම් සංරචකය) පහත පරිදි වේ.

	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
මූල්‍ය කල්බදු ලැබීම වල දළ ආයෝජනය				
ජංගම				
අවුරුද්දකට අඩු	805,077	355,086	-	-
ජංගම නොවන				
අවු. 1-5 අතර	3,769,219	1,619,690	-	-
අවු. 5ට වැඩි	4,986,882	2,524,513	-	-
	8,756,101	4,144,203	-	-
මූල්‍ය කල්බදු වල ශුද්ධ ආයෝජනය	9,561,178	4,499,289	-	-



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

13. වෙනත් මූල්‍ය වත්කම්

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
සාරාංශය				
13.1 ණය සහ ලැබිය යුතු දෑ				
ආපසු ගෙවිය යුතු තැන්පතු	27,574	25,720	-	-
ස්ථාවර තැන්පතුවල ආයෝජන	14,521,341	9,376,160	-	-
ප්‍රති මිලදී ගැනීම්වල ආයෝජනය	1,622,177	1,512,119	-	-
භාණ්ඩාගාර දෙපාර්තමේන්තුවේ මෙහෙයුම්	570,000	873,510	-	-
අනෙකුත් තැන්පතුවල ආයෝජන	2,087,718	3,270,300	-	-
සමාගමේ නිලධාරීන්ට ණය	7,348,968	5,933,434	6,551,352	5,418,490
	26,177,778	20,991,243	6,551,352	5,418,490
13.2 කල්පිරීම දක්වා තබාගත් ආයෝජන				
බැඳුම්කරයන්හි ආයෝජනයන්	772,646	772,646	-	-
	772,646	772,646		
13.3 සාධාරණ අගය මත මූල්‍ය වත්කම් වල ලාභ / (අලාභ)				
ස්කන්ධ සංචිත මත ආයෝජන	165,698	119,059	-	-
	165,698	119,059		
13.4 විකුණුමට පවතින ආයෝජන				
මිල ප්‍රකාශිත නොවන ස්කන්ධ කොටස්වල ආයෝජන				
ලංකා බ්‍රෝඩ් බැන්ක් නෙට්වර්ක් (පුද්ගලික) සමාගම	5,000	5,000	-	-
සාමාන්‍ය කොටස්	15,000	15,000	-	-
වෙස්ට් කෝස්ට් ෆවර් (පුද්ගලික) සමාගම	11,241,814	11,304,919	-	-
සාමාන්‍ය කොටස්	(20,000)	(20,000)	-	-
ආයෝජන භාණ්ඩකරණය සඳහා අඩු කළා	7,364	7,364	-	-
බද්ද ව්‍යාපාර වල ආයෝජන (ඇම්ට්‍රැඩ් හොල්ඩින්ග්)	-	100,000	-	-
පරිපාලිත සමාගමිහි ආයෝජන - කුම්බලගමුව කුඩා ජල විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම	-	-	-	-
	11,249,178	11,412,283		
වෙනත් සම්පූර්ණ මූල්‍ය වත්කම්				
වෙනත් ජංගම නොවන මූල්‍ය වත්කම්	17,348,312	13,620,718	4,457,515	2,290,925
වෙනත් ජංගම මූල්‍ය වත්කම්	21,016,988	19,674,511	2,093,837	3,127,565
	38,365,300	33,295,229	6,551,352	5,418,490

ණය සහ ලැබිය යුතු මුදල්

ණය සහ ලැබිය යුතු දෑ කල්පිරීම දක්වා රඳවා ගනු ලැබේ. එමගින් සමූහයට ස්ථාවර හෝ විචල්‍ය ආදායමක් ලැබේ. ප්‍රතිපාර්ශ්වයන්ගේ ණය අවදානම්වල සහ ඇතැම් උපකරණ සඳහා ලැබෙන විචල්‍ය පොලී අනුපාතවල වෙනස් වීම් ධාරණ අගය කෙරෙහි බලපෑම් ඇති කළ හැක.

විකුණුමට ඇති ආයෝජන

එල්.ටී.එල් හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගම

ඉපැයුමට අදාළ පිරිවැය පදනම අනුව අගයනු ලබන ලැයිස්තුගත සමාගමක් නොවන වෙස්ට් කෝස්ට් (පුද්ගලික) සමාගමෙහි ස්කන්ධ කොටස්වල 4.77% ක ආයෝජනය විකුණුමට ඇති මූල්‍ය සම්පත් වේ.

ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම

වට්ටම් කල මුදල් ප්‍රවාහ ක්‍රමයට අනුව අගයනු ලබන ලැයිස්තුගත සමාගමක් නොවන වෙස්ට් කෝස්ට් පවර් (පුද්ගලික) සමාගමෙහි ස්කන්ධ කොටස්වල 18.18% ක ආයෝජනය විකුණුමට ඇති මූල්‍ය සම්පත් වේ.



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

14. රක්ෂණ සංවිනය ආයෝජනය කිරීම	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
වර්ෂය ආරම්භයේ දී	5,653,841	5,250,300	5,653,841	5,250,300
වර්ෂය තුළ කළ ආයෝජන	383,093	403,541	383,093	403,541
වර්ෂය තුළ ඉවත්කර ගැනීම්	-	-	-	-
වර්ෂය අවසානයේ දී	6,036,934	5,653,841	6,036,934	5,653,841

15. විකිණීමට ඇති ජංගම නොවන වත්කම්	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
		ප්‍රතිප්‍රකාශන		ප්‍රතිප්‍රකාශන
කාලපරිච්ඡේදය ආරම්භයේ දී ශේෂය	1,023,292	1,021,337	1,023,292	1,021,337
දේපල පිරිසිඳ හා උපකරණවලින් ලැබුණු ප්‍රමාණය	4,478	2,546	4,478	2,546
කාලපරිච්ඡේදය තුළ බැහැර කෙරුණු ප්‍රමාණය	(2,388)	(591)	(2,388)	(591)
නැවත වර්ග කරන ලද ප්‍රමාණය	1,506,171	-	(345)	-
කාලපරිච්ඡේදය අවසානයේදී ශේෂය	2,531,553	1,023,292	1,025,037	1,023,292

16. භාණ්ඩ තොගය	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
		ප්‍රතිප්‍රකාශන		ප්‍රතිප්‍රකාශන
අමුද්‍රව්‍ය	1,100,602	1,001,011	-	-
නිමි භාණ්ඩ	152,981	209,663	-	-
පාරිභෝජන භාණ්ඩ සහ අමතර කොටස්	26,913,552	27,464,860	24,542,106	25,106,828
කෙරීගෙන යන වැඩ	1,500,338	1,304,118	-	-
ඉන්ධන	9,899,358	11,910,144	9,899,358	11,910,144
මර්ගස්ථ භාණ්ඩ	1,579,334	1,702,975	1,463,243	1,640,225
අඩුකළා: යල්පැනගිය සහ ප්‍රයෝජනයට ගත නොහැකි තොර සඳහා ප්‍රතිපාදන මිල වෙනස්වීම් සඳහා ප්‍රතිපාදන	(1,398,721)	(1,311,932)	(1,247,947)	(1,164,213)
	(3,559,694)	(2,742,700)	(3,559,694)	(2,742,700)
	36,187,750	39,538,139	31,097,066	34,750,284

17. වෙළඳ සහ වෙනත් ලැබිය යුතු දෑ	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
		ප්‍රතිප්‍රකාශන		ප්‍රතිප්‍රකාශන
වෙළඳ ණයකරුවෝ	18,589,325	18,041,511	14,069,943	14,089,173
අඩුකළා: හානිකරණ සඳහා ප්‍රතිපාදන	(3,785,124)	(3,501,660)	(3,246,438)	(2,928,910)
	14,804,200	14,539,851	10,823,505	11,160,263
වෙනත් ණයකරුවෝ	20,881,588	18,057,663	18,418,198	17,549,399
අතිතිකාරම් සහ පූර්ව ගෙවීම්	1,558,298	3,124,081	1,146,145	2,619,031
අඩුකළා: හානිකරණ සඳහා ප්‍රතිපාදන	(222,968)	(208,196)	(222,968)	(208,196)
මාර්ගස්ථ	14,671	2,130	14,671	2,130
	37,035,789	35,515,529	30,179,551	31,122,627

18. සම්බන්ධිත පාර්ශ්වයන්ගෙන් ලැබිය යුතු ප්‍රමාණයන්	සබඳතාවය	සමුහය		මණ්ඩලය	
		2015	2014	2015	2014
ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම	පරිපාලිත සමාගම	-	-	3,305,410	1,619,422
ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම	පරිපාලිත සමාගම	-	-	528,686	-
ඇන්ටි ලෙකෝ මීටරින් කොම්පැනි (පුද්ගලික) සමාගම	පරිපාලිත සමාගම	-	-	27,398	-
		-	-	3,861,494	1,619,422





මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

19 දායක ප්‍රාග්ධනය

දායක ප්‍රාග්ධනය නියෝජනය කරනු ලබන්නේ 1969 අංක 17 දරන පනත අනුව ලංවිම ස්ථාපිත කිරීමේ දී රජයේ විදුලි කටයුතු දෙපාර්තමේන්තුව (ඩීජීරීසු) වෙතින් පවරා ගන්නා ලද ශුද්ධ වත්කම්වල වටිනාකම සහ පහත සඳහන් නිශ්චිත ප්‍රාග්ධන (සංවර්ධන) ව්‍යාපෘති සඳහා ශ්‍රී ලංකා රජය ප්‍රදානය කළ අරමුදල් වලිනි

	2015	2014 ප්‍රතිප්‍රකාශිත
ජනවාරි 01 දිනට ශේෂය (ප්‍රතිප්‍රකාශිත)	289,037,751	121,707,828
බටහිර රන් අරුණ ව්‍යාපෘතිය	-	789
ග්‍රාමීය විදුලබල ව්‍යාපෘතිය 8 (පුළුල් කිරීම)	160,436	715,769
වවුනියා කිලිනොච්චි සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය	331,328	181,705
කිලිනොච්චි වුන්නාකම් සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය	168,381	134,348
නැගෙනහිර නවෝදය ව්‍යාපෘතිය	245,060	2,802,651
සුනිතා බලශක්ති උපකාරක ව්‍යාපෘතිය	290,124	414,020
මහ කොළඹ දිගු ව්‍යාපෘතිය	66	21
උතුරු වසන්තය ව්‍යාපෘතිය	-	1,179,240
උච්ච උද්‍යානය ව්‍යාපෘතිය	-	53,656
යාපනය පුනරුත්ථාපන ව්‍යාපෘතිය	94,442	140,697
බලශක්ති විවිධාත්මකරණ ව්‍යාපෘතිය	-	14
ත්‍රිකුණාමල ඒකාබද්ධ ව්‍යාපෘතිය	-	24
ප්‍රාග්ධන පරිවර්තනය සඳහා ණය (සටහන් අංක 21.2)	11,527,011	161,706,953
පවිත්‍රතා බලශක්ති හා පිටිසුම් වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය (DSMSLP)	373,136	-
හබරණ වේයන්ගොඩ විදුලිය කැවීමේ ව්‍යාපෘතිය	89	33
දෙසැම්බර් 31 දිනට ශේෂය	302,227,824	289,037,750



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

20 සංචිත	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
සාරාංශය				
ප්‍රාග්ධන සංචිතය (20.1)	17,875,697	17,703,551	17,707,746	17,658,206
ප්‍රත්‍යාගණන සංචිතය (20.2)	741,979	741,979	-	-
යටිතල පහසුකම්වලට ගැලපූ පිරිවැය (20.3)	4,713,956	4,753,383	-	-
ක්ෂය සංචිතය (20.4)	23,000	23,000	23,000	23,000
ස්වයං රක්ෂණ සංචිතය (20.5)	10,743,894	9,769,076	10,727,945	9,753,126
වත්කම් ප්‍රතිස්ථාපන සංචිතය *	242,485	231,975	-	-
ආයෝජන සංචිතය (20.6)	1,587,700	914,737	-	-
	35,928,713	34,137,701	28,458,691	27,434,332

ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම

* වත්කම් ප්‍රතිස්ථාපන සංචිතය

සමාගම සතු දේපල, පිරිසිදු සහ උපකරණ හා තොග පාඩු සහ හානි සඳහා රඳවා ගත් ඉපයුම් වලින් මාරු කරන ලද මුදල මෙයින් අදහස් කෙරේ.

20.1 ප්‍රාග්ධන සංචිතය	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
වර්ෂය ආරම්භයේ දී ශේෂය	17,703,552	17,725,166	17,658,206	17,612,509
කාලච්ඡේදය අතරතුර සංවලනයන්				
විදේශ විනිමය සංචිත *	-	(53,185)	-	-
විනිමය සමාකාර සංචිත **	122,606	(14,127)	-	-
ADB-RHCP ව්‍යාපෘති	49,540	45,697	49,540	45,697
වර්ෂ අවසානයේ දී ශේෂය	17,875,697	17,703,551	17,707,746	17,658,206

ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) 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 නියෝජනය වන පෙර වර්ෂවල විනිමය ප්‍රතිලාභ දැක්වුණේ ශ්‍රී ලංකා රජය හා ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවෙන් විශේෂ ගැනීම් (එස්ඩීආර්) යටතේ වන අතර, ණය ගෙවීම් සිදු කරන්නේ ගිවිසුම්ගත අනුපාතයකට අනුව වේ.



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

එල්.ටී.එල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්ගලික) සමාගම

විනිමය සමාකාර සංවිත **

මෙම සංවිතය විදේශ පරිපාලිතයන්ගේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පරිවර්තනයේදී ඇතිවන විනිමය හුවමාරු වෙනස සටහන් කිරීමට යොදාගනු ලැබේ.

20.2 ප්‍රත්‍යාගණන සංවිතය	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
දේපල, පිරිසක සහ උපකරණ මත				
වර්ෂය ආරම්භයේ දී ශේෂය	741,979	587,475	-	-
වර්ෂය තුළ පැවරු ඇතිවූ කිසිවක්	-	154,504	-	-
වර්ෂය අවසානයේ දී ශේෂය	741,979	741,979	-	-

ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම

දේපල හා පිරිසක උපකරණ ප්‍රත්‍යාගණනයේදී ඇතිවූ ශුද්ධ අතිරික්තයෙන් ඉහත ප්‍රත්‍යාගණන අතිරික්තය සමන්විත වේ.

20.3 විකුණුමට ඇති සංවිතය	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
වර්ෂය ආරම්භයේ දී ශේෂය	4,753,382	1,235,250	-	-
වත්කම් විකිණීමෙන් ලැබිය හැකි ශුද්ධ ලාභය / අලාභය	(39,426)	3,518,133	-	-
වර්ෂ අවසානයේ දී ශේෂය	4,713,956	4,753,383	-	-

එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්ගලික) සමාගමේ සහ ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගමේ මූල්‍ය වත්කම් විකිණීමෙන් ඇතිවූ සාදාරන අගයේ වෙනස්කම් විකුණුම් සංවිතයේ ඇතුළත්ය.

20.4 ක්ෂය සංවිතය	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
වර්ෂය ආරම්භයේ දී	23,000	23,000	23,000	23,000
වර්ෂය අවසානයේ දී	23,000	23,000	23,000	23,000

දේපල, පිරිසක සහ උපකරණ ආවරණය වන පරිදි ක්ෂය සංවිතය, ලං.වි.ම සහ මහා භාන්ඩාගාරය එක්ව 1969 අංක 17 දරන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල පනතේ අංක 47(2) දරන වගන්තිය යටතේ ක්ෂය සංවිතය සඳහා වෙන්කිරීම් ස්ථාපනය කර ඇත.

20.5 ස්වයං රක්ෂණ සංවිතය	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
වකවානුව ආරම්භයේ දී ශේෂය	9,769,076	8,379,239	9,753,127	8,363,289
රඳවාගත් ඉපැයුම්වලින් මාරු කිරීම්	1,026,613	876,005	1,026,613	876,005
වකවානුව තුළ අයකළ හානි	(448,915)	-	(448,915)	-
ආයෝජනවලින් ලැබෙන ආදායම	397,120	513,832	397,120	513,832
වකවානුව අවසානයේ ශේෂය	10,743,894	9,769,076	10,727,945	9,753,126

20.6 ආයෝජන සංවිත

වෙස්ට් කෝස්ට් පවර් (පුද්ගලික) සමාගමෙන් ලද ලාභාංශ, ලාභාංශ අදායම ලෙස හඳුනාගෙන ඇති අතර සමාගම ශ්‍රී ලංකා ප්‍රජාතාන්ත්‍රික සමාජවාදී ජනරජයට ලාභාංශ ගෙවීමට බැඳී සිටින බැවින් එම වටිනාකමට සමාන සංවිතයක් ඇති කරන ලද්දේ, කෙරවලපිටිය බලශක්ති ව්‍යාපෘතිය ඉදිකිරීමේදී තාක්ෂණික දෝෂයක් ඇතිවුවහොත් හෝ ව්‍යාපෘතියේ ණය ආපසු ගෙවීමේදී යම්කිසි ගෙවීමක් පැහැර හැරීමක් සිදුවුවහොත් හෝ ඒ වෙනුවෙනි.



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

21. පොලී සහිත ණය සහ ණය ගැනීම සමූහය	2015	2015	2015	2014	2014	2014
	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 (21.1)	15,878,008	37,100,425	52,978,433	16,264,421	45,092,763	61,357,184
ව්‍යාපෘති ණය (21.2)	-	167,859,687	167,859,687	-	159,475,844	159,475,844
සමෘද්ධි අධිකාරියෙන් ලබාගත් ණය (21.4)	183,680	853,254	1,036,934	183,680	922,503	1,106,183
කල්බදු ණයහිමියෝ (21.5)	126,502	211,036	337,539	99,474	235,571	335,045
බැංකු අයිරා	4,418,133	-	4,418,133	6,280,453	-	6,280,453
නිදහස් කළ හැකි වරණය කොටස්	468,483	2,054,861	2,523,345	484,552	2,269,574	2,754,126
	21,074,807	208,079,263	229,154,070	23,312,580	207,996,255	231,308,835

මණ්ඩලය	2015	2015	2015	2014	2014	2014
	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 (21.1.1)	12,376,943	29,447,278	41,824,221	13,285,443	41,505,286	54,790,729
ව්‍යාපෘති ණය (21.2)	-	167,859,687	167,859,687	-	159,475,844	159,475,844
සම්බන්ධිත පාර්ශවයන්ගෙන් ලබාගත් ණය (21.3)	-	-	-	1,560,000	705,000	2,265,000
සමෘද්ධි අධිකාරියෙන් ලබාගත් ණය (21.4)	183,680	853,254	1,036,934	183,680	922,503	1,106,183
කල්බදු ණයහිමියෝ (21.5)	118,247	182,367	300,614	93,472	210,895	304,367
බැංකු අයිරා	3,276,392	-	3,276,392	3,792,429	-	3,792,429
	15,955,262	198,342,586	214,297,848	18,915,024	202,819,528	221,734,552

21.1 බැංකු ණය

21.1.1 මණ්ඩලය	2015.01.01 දිනට	ලබාගත් ණය	නැවත ගෙවීම්	2014.12.31 දිනට	වසරක් තුළ ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	වසරකට පසු ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල		
කෙටි කාලීන ණය		පොලී අනුපාතය						
මහජන බැංකුව (රු. මිලියන 5000)	2010.06.22	9.13%	1,247,000	-	(834,000)	413,000	-	
මහජන බැංකුව (රු. මිලියන 4110)	2013.04.02	9.13%	3,131,429	-	(587,143)	2,544,286	587,143	
මහජන බැංකුව (රු. මිලියන 17650)	2013.01.30	9.13%	13,030,000	-	(2,520,000)	10,510,000	2,520,000	
මහජන බැංකුව (රු. මිලියන 18000)	2013.01.08	9.13%	12,900,000	-	(3,600,000)	9,300,000	3,600,000	
මහජන බැංකුව (රු. මිලියන 2000)	2013.07.15	9.13%	1,496,000	-	(504,000)	992,000	504,000	
මහජන බැංකුව (රු. මිලියන 3000)	2013.12.31	9.13%	487,500	-	(487,500)	-	-	
මහජන බැංකුව (රු. මිලියන 2000)	2014.03.28	9.13%	1,666,400	-	(500,400)	1,166,000	500,400	
මහජන බැංකුව (රු. මිලියන 10000)	2014.04.21	9.13%	8,957,500	-	(2,502,000)	6,455,500	2,502,000	
මහජන බැංකුව (රු. මිලියන 2000)	2014.07.02	9.13%	1,874,900	-	(500,400)	1,374,500	500,400	
ජාතික ඉතිරි කිරීමේ බැංකුව (රු. මිලියන 10000)	2014.09.30	9.13%	10,000,000	-	(1,250,000)	8,750,000	1,250,000	
මහජන බැංකුව (Euro 2087)	2015.04.30	9.13%	-	318,935	-	318,935	-	
			54,790,729	318,935	(13,285,443)	41,824,221	12,376,943	29,447,278



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

21.1.2 සී/ස ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම		පොලී අනුපාතය %	ආපසු ගෙවීම් කාලය	වාරිකයේ අගය	2015.01.01 දිනට	ලබාගත් ණය	ආපසු ගෙවීම් 2015	2015.12.31 දිනට
ණය ගන්නා බැංකුව								
ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව	ව්‍යාපෘති 2	10.5%	20 Years	22,253	22,253	-	(22,253)	-
	ව්‍යාපෘති 3	13.0%	15 Years	16,458	33,773	-	(33,773)	-
					56,026	-	(56,026)	-

සී/ස ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම	2015 වසරක් තුළ ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	2015 වසරකට පසු ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	2015 එකතුව	2014 වසරක් තුළ ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	2014 වසරකට පසු ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	2014 එකතුව
බැංකු අයිතව	58,239	-	58,239	12,365	-	12,365
	58,239	-	58,239	12,365	-	12,365

21.1.3 එල්.ටී.එල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්ගලික) සමාගම

ණය දෙන බැංකුව	පොලී අනුපාතය	කල්පිටම					
		ඉල්ලුම මත	මාස 3ට අඩු	මාස 3 - 12 දක්වා	අවුරුදු 1 - 5 දක්වා	අවුරුදු 5ට වැඩි	එකතුව
එච්.එන්.බී. - කෙටිකාලීන ණය - එල්.ටී.එල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්ගලික) සමාගම USD 2,000,000	2.70%	-	288,120	-	-	-	288,120
එච්.එන්.බී-කෙටිකාලීන ණය - එල්.ටී.එල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්ගලික) සමාගම රු. 575,000,000	*සා.බ.මු.ණ.අ	-	110,000	-	-	-	110,000
එච්.එන්.බී- ලක්දනවි සමාගම	*සා.බ.මු.ණ.අ	-	-	1,000,000	-	-	1,000,000
එච්.එන්.බී - පවත්දනවි (පුද්ගලික) සමාගම - Rs. 795.9 Mn	*සා.බ.තැ.අ +2%	-	33,262	97,520	344,045	-	474,827
එන්.ඩී.බී - පවත්දනවි (පුද්ගලික) සමාගම -රු. 475,000,000	*සා.බ.තැ.අ +2%	-	18,110	54,319	192,784	-	265,213
ඩී.එන්.සී.සී - පවත්දනවි (පුද්ගලික) සමාගම -රු. 400,000,000	*සා.බ.තැ.අ +2%	-	15,231	45,692	162,461	-	223,384
කෙටි කාලීන ණය. එච්.එන්.බී. USD 8 Mn	මාස 3 LIBOR+5%	-	57,610	172,829	371,548	-	601,987
සුරැකුම් සහිත බැංකු ණය බංගලා පවර් සමාගම. USD 35,000,000	මාස 3 LIBOR+4.5%	-	154,736	464,209	2,475,782	1,930,521	5,025,248
කාරක ප්‍රාග්ධනය ලක්දනවි බංගලා පවර් සමාගම	12%	-	626,901	-	-	-	626,901
සුරැකුම් සහිත බැංකු ණය - රාජී ලංකා USD 19,000,000	මාස 3 LIBOR + 4.5%	-	90,631	271,894	1,450,101	418,764	2,231,390
		-	1,394,602	2,106,464	4,996,722	2,349,285	10,847,072

*සා.බ.මු.ණ.අ - සාමාන්‍ය බරිත මුඛ ණයපොලී අනුපාතය

*සා.බ.තැ.අ - සාමාන්‍ය බරිත තැන්පතු අනුපාතය

21.1.4 ශ්‍රී ලංකා එනර්ජිස් (පුද්ගලික) සමාගම.

	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
දිගුකාලීන ණය	-	307,140	307,140	-	-	-
බැංකු අයිතව	-	-	-	347	-	347
	-	307,140	307,140	347	-	347



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

21.2 ව්‍යාපෘතිය ණය

21.2.1 භාණ්ඩාගාර ණය

මණ්ඩලය	අරමුදල් දෙනු ලැබුවේ	වාර්ෂික පොළී අනුපාතය (%)	2015	2014
ඉහළ කොන්මලේ ජලවිදුලි ව්‍යාපෘතිය අදියර II	JICA / JBIC	10%	-	3,914,115
පුත්තලම ගල් අඟුරු බලාගාර ව්‍යාපෘතිය	JICA / JBIC	10%	51,653,381	51,046,979
පුත්තලම ගල් අඟුරු බලාගාර ව්‍යාපෘතිය අදියර II	EXIM BANK	6%	107,530,806	98,610,459
නව ලක්ෂපාන හා විමලසුරේන්ද්‍ර ප්‍රතිසංස්කරණ ව්‍යාපෘතිය	EXIM BANK	6%	-	336,555
බලශක්ති විවිධාංගකරණ වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය	JICA / JBIC	12%	-	277,379
පවිත්‍රතා බලශක්ති හා පිවිසුම් වැඩිදියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය (SLA I)	Uni Credit Bank	10%	2,704,885	1,583,524
පවිත්‍රතා බලශක්ති හා පිවිසුම් වැඩිදියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය (SLA II)	ADB	10%	139,426	124,180
තිරසාර බලශක්ති ආධාරක ව්‍යාපෘතිය	ADB	10%	1,496,325	3,185,542
හබරන වේයන්ගොඩ සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ව්‍යාපෘතිය	ADB	10%	25,348	44,316
මහ කොළඹ සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීම් හානි අවමකිරීමේ ව්‍යාපෘතිය	JICA	අවසන්කර නොමැත	208,965	329,497
පවිත්‍රතා බලශක්ති ජාල කාර්යක්ෂමතා වැඩිදියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය	JICA	අවසන්කර නොමැත	1,486,156	23,298
හරිත බලශක්ති වැඩිදියුණු කිරීමේ සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා වැඩිදියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය			110,106	-
			165,355,398	159,475,844

21.2.2 බැංකු ණය

පොළී අනුපාතය	2015.01.01 දිනට	ලබගත් ණය	නැවත ගෙවීම	2015.01.01 දිනට	වසරක් තුළ ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	වසරකට පසු ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල
ප්‍රෝඩිලන්ඩ් ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය (එච්.එන්.බී)	පාවෙන LIBOR අනුපාතිකය 2015.07.19 මාස 06 + 6.3%	-	1,638,299	-	1,638,299	-
ප්‍රෝඩිලන්ඩ් ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය (CNEEC)		-	865,990	-	865,990	-
		-	2,504,289	-	2,504,289	-

මුළු ව්‍යාපෘති ණය	2015	2014
වසරක් ඇතුළත ගෙවිය යුතු	-	-
වසරකට පසු ගෙවිය යුතු.	167,859,687	159,475,844

21.3 ආශ්‍රිත පාර්ශ්වයන් ණය

මණ්ඩලය	2015.01.01 දිනට	ලබගත් ණය	නැවත ගෙවීම	2015.12.31 දිනට	වසරක් තුළ ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	වසරකට පසු ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල
සී/ස ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම	2,265,000	-	(2,265,000)	-	-	-
	2,265,000	-	(2,265,000)	-	-	-

21.4 සමෘද්ධි අධිකාරියෙන් ලබාගත් ණය

මණ්ඩලය	2015.01.01 දිනට	ලබගත් ණය	නැවත ගෙවීම	2015.12.31 දිනට	වසරක් තුළ ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	වසරකට පසු ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල
"විදුලි අත් වැල" වැඩසටහන සඳහා වූ කෙටි කාලීන ණය	1,106,183	245,000	(314,249)	1,036,934	183,680	853,254
	1,106,183	245,000	(314,249)	1,036,934	183,680	853,254



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

21.5 කල්බදු ණයගිම්යෝ

21.5.1 මණ්ඩලය		2015			2014		
		වසරක් තුළ ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	වසරකට පසු ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	2015 එකතුව	වසරක් තුළ ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	වසරකට පසු ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	2014 එකතුව
මර්චන්ට් බැංකුව - ශ්‍රී ලංකා							
	කල්බදු ණයකරු	171,243	219,507	390,750	149,978	258,156	408,134
	අවිනිශ්චිත පොලිය	(52,996)	(37,140)	(90,136)	(56,506)	(47,261)	(103,767)
		118,247	182,367	300,614	93,472	210,895	304,367

21.5.2 ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම		2015			2014		
		වසරක් තුළ ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	වසරකට පසු ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	2015 එකතුව	වසරක් තුළ ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	වසරකට පසු ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	2014 එකතුව
	පීපල්ස් ලීසිං කොමිපැණි ලිමිටඩ් කල්බදු ණයකරු	-	-	-	1,294	-	1,294
	අවිනිශ්චිත පොලිය	-	-	-	(83)	-	(83)
		-	-	-	1,211	-	1,211

21.5.3 එල්.වී.එල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්ගලික) සමාගම		2015			2014		
		වසරක් තුළ ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	වසරකට පසු ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	2015 එකතුව	වසරක් තුළ ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	වසරකට පසු ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	2014 එකතුව
	කල්බදු ණයකරු	11,332	30,690	42,022	8,926	31,986	40,911
	අවිනිශ්චිත පොලිය	(4,355)	(5,657)	(10,012)	(4,134)	(7,310)	(11,444)
		6,977	25,033	32,010	4,792	24,676	29,467

21.5.4 ශ්‍රී ලංකා එන්ජිනිං (පුද්ගලික) සමාගම		2015			2014		
		වසරක් තුළ ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	වසරකට පසු ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	2015 එකතුව	වසරක් තුළ ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	වසරකට පසු ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	2014 එකතුව
	කල්බදු ණයකරු	1,490	4,239	5,729	-	-	-
	අවිනිශ්චිත පොලිය	(212)	(602)	(814)	-	-	-
		1,278	3,637	4,915	-	-	-
	එකතුව (සමුහය)	126,502	211,036	337,539	99,475	235,571	335,045

22 පාරිභෝගික තැන්පතු	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
වර්ෂය ආරම්භයට ශේෂය	10,458,306	9,721,662	10,458,306	9,721,662
වර්ෂය තුළ ලද තැන්පතු	1,318,174	930,361	1,318,174	930,361
වර්ෂය තුළ ආපසු ගෙවීම්	(292,227)	(193,717)	(292,227)	(193,717)
වසර අවසානයට ශේෂය	11,484,253	10,458,306	11,484,253	10,458,306



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

23. ප්‍රතිපාදන සහ අනෙකුත් විලම්බිත වගකීම්

	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
විග්‍රාමික ප්‍රතිලාභ බැඳීම් - පාරිතෝෂික (23.1)	5,890,194	5,722,019	5,048,487	4,952,555
විග්‍රාම වැටුප් ප්‍රතිලාභ - (23.2)	1,037,387	1,588,956	1,037,387	1,588,956
පරිවර්තිත විග්‍රාම වැටුප් අරමුදල් වගකීම	29,769	30,068	29,769	30,068
	6,957,350	7,341,043	6,115,643	6,571,579

23.1. විග්‍රාමික ප්‍රතිලාභ බැඳීම් - පාරිතෝෂිකය	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
ජනවාරි 01 දිනට ශේෂය	5,722,019	4,580,034	4,952,555	3,970,748
වර්ෂය සඳහා අය කිරීම (23.1.1)	812,236	1,654,880	692,719	1,424,960
වර්ෂය තුළ ගෙවීම්	(644,061)	(512,895)	(596,787)	(443,153)
අවසන් ශේෂය	5,890,194	5,722,019	5,048,487	4,952,555

23.1.1 වර්ෂය සඳහා අය කිරීම	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
පොලී පිරිවැය	613,480	504,204	544,781	436,782
වර්තමාන සේවා පිරිවැය	359,029	326,508	291,411	280,165
ආයුගණක (ලාභය) / පාඩුව	(160,273)	824,168	(143,473)	708,013
	812,236	1,654,880	692,719	1,424,960

23.1.2 විග්‍රාමික ප්‍රතිලාභ බැඳීම් - පාරිතෝෂිකය

මණ්ඩලය

මණ්ඩලයේ නිශ්චිත ප්‍රතිලාභ පාරිතෝෂිකය පිළිබඳව සීමාසහිත ඇක්ටුවරියල් සහ මැනේජ්මන්ට් කන්සල්ටන්ට් (පුද්ගලික) සමාගම විසින් අයුගණන ඇගයීමක් සිදුකරන ලදී

භාවිතා වන මූලික උපකල්පන පහත දැක්වේ

	2015	2014
උපකල්පිත වට්ටම් අනුපාතය (%) වර්ෂයකට	10	10
වැඩිදුර වැටුප් වැඩි කිරීම (%) වසර තුනකට වරක්	30	30
විග්‍රාමික වයස	60	60





මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම

සමාගමේ නිශ්චිත ප්‍රතිලාභ පාරිතෝෂිකය පිළිබඳව සීමාසහිත ඇක්චුවරියල් සහ මැනේජ්මන්ට් කන්සල්ටන්ට් (පුද්ගලික) සමාගම විසින් අයුගණන ඇගයීමක් සිදුකරන ලදී.

විශ්‍රාම ප්‍රතිලාභ පිරිවැය නිශ්චය කිරීම සඳහා කාලෝචිත ගැලපෙන උපකල්පනයක් යොදාගැනෙයි. යොදාගත් ප්‍රධාන උපකල්පනයන් පහත පරිදි වේ.

	2015	2014
උපකල්පිත වට්ටම් අනුපාතය (%) වාර්ෂික	9.6%	9%
වැටුප් වැඩි වීමේ අනුපාතය (%) වාර්ෂික	8.5%	8.5%
සාමාන්‍ය විශ්‍රාමික වයස - 2006-12-31 දක්වා	අවුරුදු 65	අවුරුදු 65
- 2007-01-01 පසු	අවුරුදු 57	අවුරුදු 57

එල්.ඩී.එල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්ගලික) සමාගම

2015 සහ 2014 යන වර්ෂ සඳහා නිශ්චිත ප්‍රතිලාභ පාරිතෝෂිකය, සඳහා අයුගණක තක්සේරුවක් පියල් එස් ගුණතිලක සහ ඇසෝෂියේට් ඇක්චුවරියල් සමාගම මඟින් සිදුකරන ලදී.

ප්‍රධාන උපකල්පන	2015	2014
උපකල්පිත වට්ටම් අනුපාතය (%) වාර්ෂික	10.2%	8%
වැටුප් වැඩි වීමේ අනුපාතය (%) වාර්ෂික	5%	7%
කාර්යමණ්ඩල පිරිවැටුම (%) - වසරකට	5%	5%
විශ්‍රාමික වයස	අවුරුදු 55	අවුරුදු 55

ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම

මූලික උපකල්පනයන්	2015	2014
උපකල්පනය කරනලද වට්ටම් අනුපාතය (%) වසරකට	11.50%	10.61%
වැටුප් වැඩිවීමේ ප්‍රතිශතය (%) වසරකට	10%	10%
සේවක පිරිවැටුම (%) වසරකට	-	9%
විශ්‍රාමික වයස	අවුරුදු 55	අවුරුදු 55



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

23.2 විශ්‍රාම වැටුප් ප්‍රතිලාභ

සමුහය / මණ්ඩලය

සේවකයන්ගේ විශ්‍රාමික පරිශ්‍රමිකය සහ සේවා කාලය ගැන නිර්වචනය කරන ලද විශ්‍රාමික ප්‍රතිලාභ සැලැස්මක් මණ්ඩලය ක්‍රියාත්මක කරයි. මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශනයේ පරිදි මුදල පහත පරිදි වේ.

	2015	2014
දැනට පවත්නා බැඳීමේ අගය (23.2.1)	18,107,672	17,485,753
සැලසුම් වත්කම්වල සාධාරණ අගය (23.2.2)	17,070,285	15,896,797
අරමුදල් සපයන ලද සැලසුම්වල උභ්‍යන්තරය	1,037,387	1,588,956
ලැබිය යුතු දෑ වල දායකත්වය	-	-
අරමුදල් නොලද බැඳීම්වල වර්තමාන අගය	-	-
මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශනයෙහි වගකීම් / වත්කම්	1,037,387	1,588,956

23.2.1 වසර තුළ විශ්‍රාමික අරමුදල් වගකීමෙහි සංවලනය පහත දැක්වේ

වර්ෂය ආරම්භයේ දී	17,485,753	14,011,010
වර්තමාන සේවා පිරිවැය	610,970	425,482
පොලී පිරිවැය	1,748,575	1,401,101
ආයුගණක පාඩු	(796,983)	2,486,352
ගෙවූ ප්‍රතිලාභ	(940,643)	(838,192)
වර්ෂය අවසානයේ දී	18,107,672	17,485,753

23.2.2 වසරෙහි සැලසුම් වත්කම්වල සාධාරණ අගයෙහි සංවලනය පහත දැක්වේ.

වර්ෂය ආරම්භයේ දී	15,896,796	14,775,345
සැලසුම් වත්කම් මත අපේක්ෂිත ප්‍රතිලාභය	1,181,367	1,306,275
ආයුගණක පාඩු	11,486	11,963
ගෙවූ දායකත්වය (සේවක + සේවාදායක)	921,279	641,406
ගෙවූ ප්‍රතිලාභ	(940,643)	(838,192)
වර්ෂය අවසානයේ දී	17,070,285	15,896,797

ආදායම් ප්‍රකාශනයෙහි හඳුනාගත් වටිනාකම් පහත දැක්වේ

වර්තමාන සේවා පිරිවැය	610,970	425,482
පොලී පිරිවැය	1,748,575	1,401,101
සැලසුම් වත්කම් මත අපේක්ෂිත ප්‍රතිලාභය	(1,181,367)	(1,306,275)
ආදායම් ප්‍රකාශනයෙහි හඳුනාගත් වටිනාකම්	1,178,178	520,308



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

ආයු ගණනය කළ මූලික උපකල්පන පහත දැක්වේ	2015	2014
වට්ටම් අනුපාතය	10%	10%
සැලසුම් වත්කම්වලින් අපේක්ෂිත ප්‍රතිලාභය	9%	9%
අනාගත වැටුප් වැඩි කිරීම්	30%	30%
අනාගත විග්‍රාමික වැටුප් වැඩි කිරීම්	0%	0%
විග්‍රාමික වයස	60	60
සැලසුම් වත්කම් පහත සඳහන් පරිදි වේ		
ස්ථාවර වත්කම්	11,583,247	8,878,681
භාණ්ඩාගාර බැඳුම්කර	4,624,785	2,066,148
භාණ්ඩාගාර බිල්පත්	-	4,287,576
වෙනත්	837,814	664,392
එකතුව	17,045,846	15,896,797

24. විලම්බිත ආදායම	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
පාරිභෝගික දායකත්වය (24.1)	75,201,705	69,567,208	71,473,279	66,057,000
රජයේ ප්‍රදාන (24.2)	339,942	241,341	223,046	235,438
	75,541,647	69,808,549	71,696,325	66,292,438
24.1 පාරිභෝගික දායකත්වය				
වර්ෂය ආරම්භයේ දී ශේෂය	69,567,208	63,350,174	66,057,000	60,095,356
වර්ෂය තුළ ලැබුණ පාරිභෝගික දායකත්වය	8,672,139	9,010,327	8,147,065	8,468,616
වර්ෂය තුළ ක්‍රමිකෂය ප්‍රමාණය	(3,037,642)	(2,793,293)	(2,730,786)	(2,506,972)
වර්ෂය අවසානයේ දී ශේෂය	75,201,705	69,567,208	71,473,279	66,057,000
24.2 රජයේ ප්‍රදාන				
වර්ෂය ආරම්භයේ දී ශේෂය	241,340	247,829	235,437	247,829
වසර තුළ ලැබීම් (24.2.1)	111,244	6,029	-	-
වර්ෂය තුළ ක්‍රමිකෂය වූ ප්‍රමාණය	(12,642)	(12,517)	(12,391)	(12,391)
වර්ෂය අවසානයේ දී ශේෂය	339,942	241,341	223,046	235,438

24.2.1 ප්‍රතිපාදන අංක ADB 0149-SRI. යටතේ විඵ පහන් අලුත්වැඩියා ව්‍යාපෘතිය වෙනුවෙන් සමුහයේ එක් පරිපාලිත සමාගමක් වන ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම වෙත රු මිලියන 111 ක (2014 - රු මිලියන 06) මුදලක් ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවෙන් ලබාදෙන ලදී.



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

25. විලම්බිත බදු	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
වර්ෂය ආරම්භයේ දී ශේෂය	21,618,361	22,495,267	21,186,971	22,182,488
ආදායම් ප්‍රකාශයට අය වූ විලම්බිත බදු	19,119	(895,984)	(186,990)	(995,517)
ස්කන්ධයට ගලපන ලද විලම්බිත බදු	10,471	19,077	-	-
වර්ෂය අවසානයේ දී ශේෂය	21,647,951	21,618,360	20,999,981	21,186,971

	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
විලම්බිත බදු වගකීම				
බදු කටයුතු සඳහා ක්ෂය වෙන්කිරීම	50,206,030	49,944,788	49,257,037	49,237,221
ප්‍රත්‍යාගණන සංචිතය	54,166	54,166	-	-
විලම්බිත බදු වත්කම				
පාරිභෝගික දායකත්වය මත විලම්බිත ආදායම	(7,022,882)	(6,927,618)	(6,898,976)	(6,812,074)
සේවා නියුක්ති විශ්‍රාමික ප්‍රතිලාභ	(1,644,858)	(1,601,515)	(1,413,576)	(1,386,715)
වෙනත් ප්‍රතිලාභ	(971,435)	(878,391)	(971,434)	(878,391)
භාවිතයට නොගත් බදු පාඩු	(18,973,070)	(18,973,070)	(18,973,070)	(18,973,070)
	21,647,951	21,618,360	20,999,981	21,186,971

26. වෙළෙඳ සහ වෙනත් ගෙවිය යුතු දෑ	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
		ප්‍රතිප්‍රකාශන		ප්‍රතිප්‍රකාශන
වෙළෙඳ ගෙවිය යුතු දෑ	14,769,941	21,744,838	14,072,554	20,881,540
වෙනත් ගෙවිය යුතු දෑ	3,210,649	11,448,540	1,193,904	11,117,425
උපචිත වියදම් ඇතුළු විවිධ ණය කරුවෝ	7,153,913	6,020,137	6,101,401	4,837,362
තැන්පතු (26.1)	16,697,380	15,848,884	16,697,380	15,848,884
ERD ස්ථිර කිරීමට යටත්ව ණය ශේෂය	122,475	4,170,088	122,475	4,170,088
තොග ගැලපුම	490,660	123,030	490,660	123,030
	42,445,018	59,355,517	38,678,374	56,978,329

26.1 තැන්පතු	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
සේවා රැහැන් තැන්පතු	13,709,617	12,131,748	13,709,617	12,131,748
ටෙන්ඩර් තැන්පතු	273,916	291,848	273,916	291,848
ඇප තැන්පතු	144	174,649	144	174,649
වෙනත් තැන්පතු	2,713,703	3,250,639	2,713,703	3,250,639
	16,697,380	15,848,884	16,697,380	15,848,884

27. සම්බන්ධිත පාර්ශ්වයන්ට ගෙවිය යුතු ප්‍රමාණ	සබඳතාවය	සමුහය		මණ්ඩලය	
		2015	2014	2015	2014
එල්ටීඊඊ හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්ගලික) සමාගම	පරිපාලන සමාගම	-	-	511,643	2,643,164
සී/ස ඇන්ටිලෙකෝ මීටරින් (පුද්ගලික) සමාගම	උප පරිපාලන	-	-	71,520	29,325
සී/ස ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම	පරිපාලන සමාගම	-	-	734,087	318,433
		-	-	1,317,250	2,990,922





මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

28 මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශයෙහි මුදල් සහ මුදල්වලට සමාන දෑ
මුදල් සහ මුදල්වලට සමාන දෑවල සංරචක

28.1 වාසිදායක මුදල් සහ මුදල්වලට සමාන දෑ ශේෂය

	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2015	2014	2015	2014
මුදල් සහ බැංකු ශේෂ	4,117,769	3,234,680	1,640,292	1,543,366
මාර්ගස්ථ මුදල්	115,304	-	-	-
වෙනත් ආයෝජනවල වත්මන් කොටස - ලෙකෝ	4,189,483	1,181,998	-	-
	8,422,556	4,416,678	1,640,292	1,543,366
28.2 අවාසිදායක මුදල් සහ මුදල්වලට සමාන දෑ ශේෂය		-		-
බැංකු අයිරා (21)	(4,418,133)	(6,280,453)	(3,276,392)	(3,792,429)
මුදල් ප්‍රවාහයේ කාර්යයන් සඳහා මුදල් සහ මුදල්වලට සමාන දෑ	4,004,423	(1,863,775)	(1,636,100)	(2,249,063)

29 පෙර වර්ෂය සඳහා ගැලපුම්

පහත සඳහන් හේතූන් මත සමුහය සඳහා පෙර වර්ෂයට අදාළව ගැලපුම්කර ඇත.

29.1 ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය

ලක්විජය බලාගාරය 2012 වර්ෂයේදී ආරම්භ කරන ලදී. කෙසේවෙතත් එහි සම්පූර්ණ පිරිවැය ගෙවීම් අවසන් කරනතුරු කෙරීගෙනයන ප්‍රාග්ධන වැඩ ගිණුමෙහි පැවති අතර වර්ෂ 2015 දී එය වත්කම් ගිණුමට මාරුකරන ලදී. නමුත් වාණිජ මෙහෙයුම් ආරම්භ කරන ලද්දේ 2012 වර්ෂයේදී වන අතර 2012 වර්ෂයේදී වත්කමෙහි දළ ධාරණ අගය සහ 2014 ක්ෂය ඊට අනුකූලවන ලෙස ගලපන ලදී.



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

29.2 සමූහය

29.2.1 2014-12-31 දිනට සමූහයේ පෙර වර්ෂය සඳහා ගැලපුම් වල බලපෑම.

මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශන

	2014	2014	2014	2014
	ප්‍රතිප්‍රකාශ කිරීමට පෙර	මණ්ඩලයේ ගැලපීම්	LCC ගැලපීම්	ප්‍රතිප්‍රකාශ කළ පසු
වත්කම්				
ජංගම නොවන වත්කම්				
දේපල පිරිසිදු සහ උපකරණ	706,125,405	(4,351,373)	-	701,774,032
කල්බදු ඉඩම් සඳහා ගෙවූ වාරිකය	6,984	-	-	6,984
අස්පෘශ්‍ය වත්කම්	16,520	-	-	16,520
බද්ධ ව්‍යාපාරවල ආයෝජන	59,814	-	-	59,814
කල්බදු ලැබිය යුතු දෑ	4,144,203	-	-	4,144,203
වෙනත් ජංගම නොවන මූල්‍ය වත්කම්	13,620,718	-	-	13,620,718
රක්ෂණ සංචිතවල ආයෝජන	5,653,841	-	-	5,653,841
මුළු ජංගම නොවන වත්කම්	729,627,485	(4,351,373)	-	725,276,112
විකිණීම සඳහා ඇති ජංගම නොවන වත්කම්	1,955	1,021,337	-	1,023,292
ජංගම වත්කම්				
දේපල පිරිසිදු සහ උපකරණ -හෙලදනවි	808,339	-	-	808,339
භාණ්ඩ තොග	39,349,291	188,847	-	39,538,138
වෙළෙඳ සහ අනෙකුත් ලැබිය යුතු දෑ	37,848,421	(2,333,354)	462	35,515,529
සම්බන්ධිත පාර්ශවයන්ගෙන් ලැබිය යුතු දෑ	-	-	-	-
මූල්‍ය කල්බදු වලින් ලැබිය යුතු දෑ	355,086	-	-	355,086
වෙනත් ජංගම මූල්‍ය වත්කම්	19,674,511	-	-	19,674,511
ආපසු ලැබිය යුතු බදු	23,308	-	-	23,308
මුදල් සහ බැංකු ශේෂ	4,416,678	-	-	4,416,678
සම්පූර්ණ ජංගම වත්කම්	102,475,634	(2,144,507)	462	100,331,589
මුළු වත්කම්	832,105,074	(5,474,543)	462	826,630,993
ස්කන්ධය සහ වගකීම්				
ප්‍රාග්ධනය සහ ස්කන්ධය				
දායක ප්‍රාග්ධනය	289,046,981	(9,231)	-	289,037,750
සංචිත	34,137,701	-	-	34,137,701
රඳවාගත් ලාභ / (අලාභ)	80,049,173	(2,309,440)	462	77,740,195
මූල සංවිධානයේ ධාරකයෝ	403,233,855	(2,318,671)	462	400,915,646
පාලනයට යටත් නොවන අයිතිය	23,215,973	-	-	23,215,973
මුළු ස්කන්ධය	426,449,828	(2,318,671)	462	424,131,619
ජංගම නොවන වත්කම් සහ විලම්බිත ආදායම්				
පොලිය සහිත ණය සහ ණය ගැනීම්	207,996,255	-	-	207,996,255
පාරිභෝගික තැන්පතු	10,458,306	-	-	10,458,306
ප්‍රතිපාදන හා අනෙකුත් විලම්බිත වගකීම්	7,341,043	-	-	7,341,043
විලම්බිත ආදායම	69,808,549	-	-	69,808,549
විලම්බිත බදු	21,618,360	-	-	21,618,360
මුළු ජංගම නොවන වගකීම් හා විලම්බිත ආදායම	317,222,513	-	-	317,222,513
ජංගම වගකීම්				
වෙළෙඳ සහ වෙනත් ගෙවිය යුතු දෑ	62,511,389	(3,155,872)	-	59,355,517
ගෙවිය යුතු ලාභාංශ	628,949	-	-	628,949
සම්බන්ධිත පාර්ශවයන්ට ගෙවිය යුතු දෑ	-	-	-	-
පොලී සහිත ණය සහ ණය ගැනීම්	23,312,580	-	-	23,312,580
ගෙවිය යුතු ආදායම් බදු	1,979,815	-	-	1,979,815
මුළු ජංගම වගකීම්	88,432,733	(3,155,872)	-	85,276,861
මුළු ස්කන්ධය සහ වගකීම්	832,105,074	(5,474,543)	462	826,630,993





මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

2014.12.31. දිනට සමුහයේ පෙර වර්ෂය සඳහා ගැලපුම් වල බලපෑම.	2014 ප්‍රතිප්‍රකාශ කිරීමට පෙර	2014 මණ්ඩලයේ ගැලපීම්	2014 LCC ගැලපීම්	2014 ප්‍රතිප්‍රකාශ කළ පසු
විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශය				
අඛණ්ඩ මෙහෙයුම්				
ආදායම	219,054,966	-	-	219,054,966
විකුණුම් පිරිවැය	(220,417,618)	(2,796,457)		(223,214,075)
දළ ලාභය (අලාභ)	(1,362,652)	(2,796,457)	-	(4,159,109)
වෙනත් ආදායම් සහ ලාභ	8,428,496	-	-	8,428,496
බෙදාහැරීමේ පිරිවැය	(52,569)	-	-	(52,569)
වෙනත්	(1,296,267)	-	-	(1,296,267)
පරිපාලන වියදම්	(5,560,605)	(30,869)	462	(5,591,012)
මෙහෙයුම් ලාභ/ (අලාභ)	156,403	(2,827,326)	462	(2,670,461)
මූල්‍ය ආදායම්	1,655,128	-	-	1,655,128
මූල්‍ය පිරිවැය	(8,019,365)	270,573		(7,748,792)
මූල්‍ය පිරිවැය - ශුද්ධ	(6,364,237)	270,573	-	(6,093,664)
බද්ධ ව්‍යාපාරයෙන් අලාභ කොටස	(15,333)	-	-	(15,333)
ආදායම් බදු ගෙවීමට පෙර ලාභ/ (අලාභ)	(6,223,167)	(2,556,753)	462	(8,779,458)
ආදායම් බදු වියදම	(1,317,990)	(122,900)	-	(1,440,890)
විලම්භිත බදු ගාස්තු / (ප්‍රත්‍යාවර්තන)	895,984	-	-	895,984
අඛණ්ඩ මෙහෙයුම් මගින් වර්ෂය සඳහා ලාභ/(අලාභ)	(6,645,173)	(2,679,653)	462	(9,324,364)
පාලනයට යටත් නොවන අයිතිය	(2,509,773)	-	-	(2,509,773)
වර්ෂය සඳහා ලාභය / (අලාභ)	(9,154,946)	(2,679,653)	462	(11,834,137)



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

29.2.3 2013.12.31. දිනට සමුහයේ පෙර වර්ෂය සඳහා ගැළපුම් වල බලපෑම. මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශන	2015 ප්‍රතිප්‍රකාශ කිරීමට පෙර	2013 මණ්ඩලයේ ගැළපීම	2013 ප්‍රතිප්‍රකාශකළ පසු
වත්කම්			
ජංගම නොවන වත්කම්			
දේපල පිරිසිදු සහ උපකරණ	669,354,183	(1,685,084)	667,669,099
කල්බදු ඉඩම් සඳහා ගෙවූ වාරිකය	7,373	-	7,373
අස්පෘශ්‍ය වත්කම්	19,255	-	19,255
බද්ධ ව්‍යාපාරවල ආයෝජන	75,148	-	75,148
වෙනත් ජංගම නොවන මූල්‍ය වත්කම්	4,737,475	-	4,737,475
රක්ෂණ සංවිභවල ආයෝජන	5,250,300	-	5,250,300
මුළු ජංගම නොවන වත්කම්	679,443,734	(1,685,084)	677,758,650
විකිණීම සඳහා ඇති ජංගම නොවන වත්කම්	-	1,021,337	1,021,337
ජංගම වත්කම්			
භාණ්ඩ තොග	39,267,847	198,078	39,465,925
වෙළෙඳ සහ අනෙකුත් ලැබිය යුතු දෑ	50,350,140	(2,210,454)	48,139,686
වෙනත් ජංගම මූල්‍ය වත්කම්	17,888,255	-	17,888,255
ආපසු ලැබිය යුතු බදු	77,975	-	77,975
මුදල් සහ බැංකු ශේෂ	7,127,745	-	7,127,745
සම්පූර්ණ ජංගම වත්කම්	114,711,962	(2,012,376)	112,699,586
මුළු වත්කම්	794,155,696	(2,676,123)	791,479,573
ස්කන්ධය සහ වගකීම්			
ප්‍රාග්ධනය සහ ස්කන්ධය			
දායක ප්‍රාග්ධනය	121,707,829	-	121,707,829
සංචිත	33,102,171	-	33,102,171
රඳවාගත් ලාභ / (අලාභ)	89,400,471	370,212	89,770,683
මූල සංවිධානයේ ධාරකයෝ	244,210,471	370,212	244,580,683
පාලනයට යටත් නොවන අයිතිය	16,931,505	-	16,931,505
මුළු ස්කන්ධය	261,141,976	370,212	261,512,188
ජංගම නොවන වත්කම් සහ විලම්බිත ආදායම්			
පොලිය සහිත ණය සහ ණය ගැනීම්	335,527,614	-	335,527,614
පාරිභෝගික තැන්පතු	9,721,662	-	9,721,662
ප්‍රතිපාදන හා අනෙකුත් විලම්බිත වගකීම්	3,845,468	-	3,845,468
විලම්බිත ආදායම	63,598,002	-	63,598,002
විලම්බිත බදු	22,497,833	-	22,497,833
මුළු ජංගම නොවන වගකීම් හා විලම්බිත ආදායම	435,190,579	-	435,190,579
ජංගම වගකීම්			
වෙළෙඳ සහ වෙනත් ගෙවිය යුතු දෑ	77,822,614	(3,046,335)	74,776,279
ගෙවිය යුතු ලාභාංශ	491,648	-	491,648
පොලී සහිත ණය සහ ණය ගැනීම්	18,397,804	-	18,397,804
ගෙවිය යුතු ආදායම් බදු	1,111,075	-	1,111,075
මුළු ජංගම වගකීම්	97,823,141	(3,046,335)	94,776,806
මුළු ස්කන්ධය සහ වගකීම්	794,155,696	(2,676,123)	791,479,573





මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

30 ඇපයට කැබු වත්කම්

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය
මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශන දිනට වත්කම් ඇපයට තබා නොමැත

30.1 සී/සී ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම

වගකීම් සඳහා ඇප වශයෙන් පහත සඳහන් වත්කම් ඇපයට තබා ඇත.

වත්කම්වල ස්වභාවය	වගකීමේ ස්වභාවය	ඇපයට තබා ඇති ධාරණ වටිනාකම		ඇතුළත් විෂය
		2015	2014	
ස්ථාවර තැන්පතු	මහජන බැංකුවේ බැංකු අයිරා පහසුකම්	45,500	45,500	ජංගම සහ ජංගම නොවන වෙනත් ආයෝජන
ස්ථාවර තැන්පතු	මහජන බැංකුවේ කුඩා සහ මධ්‍යම ප්‍රමාණ ණය යෝජනා ක්‍රම	124,891	117,347	
ස්ථාවර තැන්පතු	SMIB බැංකුව සහ HDFC බැංකුවේ බැංකු පහසුකම්වල කුඩා ණය යෝජනා ක්‍රම	829,856	797,585	

30.2 එල්.ටී.එල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්ගලික) සමාගම

පොළී 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 ධාරණ වටිනාකම		ඇතුළත් විෂය
		2015	2014	
නිශ්චල දේපල	ණය ගැනීම් සහ ණය දීම් සඳහා ප්‍රථම උකස් තැබීම	-	73,739	ගොඩනැගිලි, දේපල, පිරියත සහ උපකරණ
ලක්දනවි සමාගම සහ එහි ඒකාබද්ධ පාලනයට යටත් ස්ථිති				
ස්ථීර තැන්පතු මත ආයෝජන	බැංකු ඇප මත උකස් තැබීම	1,875,380	477,304	වෙනත් ජංගම මූල්‍ය වත්කම්
කෙටි කාලීන ආයෝජන	බැංකු අයිරාව - හෙළදනවි	-	1,115,513	වෙනත් ජංගම මූල්‍ය වත්කම්
කෙටි කාලීන ආයෝජන	බැංකු අයිරාව - රාජී ලංකා	-	263,720	වෙනත් ජංගම මූල්‍ය වත්කම්
ඒකාබද්ධ ව්‍යාපාර සමාගම් - හෙළදනවි සමාගම				
ඉඩම්, ගොඩනැගිලි, පිරියත සහ යන්ත්‍ර සහ වෙළඳ ලැබිය යුතු මුදල්	කෙටි කාලීන ණය	-	1,549,408	ගොඩනැගිලි, දේපල, පිරියත සහ උපකරණ
පවත් දනවි (පුද්ගලික) සමාගම				
සුළං බල පිරියත, සින්නක්කර ඉඩම් සහ බදු ඉඩම්	ප්‍රාථමික සමගාමී උකස් බැඳීම	1,413,900	1,413,900	දේපල, පිරියත සහ උපකරණ
සාමාන්‍ය කොටස් 51%ක් එල්.ටී.එල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්ගලික) සමාගම සතුව	ප්‍රාථමික සමගාමී උකස් බැඳීම	485,000	485,000	ප්‍රකාශිත ප්‍රාග්ධනය
	සමාගම වෙනුවෙන් එල්.ටී.එල් හෝල්ඩින්ග්ස් පුද්ගලික සමාගමෙන් සමූහ ඇප සහතිකය	2,466,000	2,466,000	දේපල, පිරියත සහ උපකරණ

30.3 ශ්‍රී ලංකා එන්ජිස් (පුද්ගලික) සමාගම

කුම්බලාගමුව මිනි හයිඩ්‍රෝ (පුද්ගලික) සමාගම පොළී සහිත ණය ගැනීම් සඳහා ඇප වශයෙන් පහත වත්කම් ඔඩිපනය කර ඇත

වත්කම්වල ස්වභාවය	වගකීමේ ස්වභාවය	ඇපයට තබා ඇති ධාරණ වටිනාකම		ඇතුළත් විෂය
		2015	2014	
ව්‍යාපෘති වත්කම් අතුළු කුම්බලාගමුව මිනි හයිඩ්‍රෝ (පුද්ගලික) සමාගම වෙනුවෙන් නියාමන මණ්ඩලය මගින් නිකුත් කරන ලද සියළුම බලපත්‍ර	උකස් කර ඇත	450,000	-	ගොඩනැගිලි, දේපල, පිරියත සහ උපකරණ
100% කුම්බලාගමුව මිනි හයිඩ්‍රෝ (පුද්ගලික) සමාගමෙහි කොටස්	උකස් කර ඇත	10,000	-	ප්‍රකාශිත ප්‍රාග්ධනය



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

31 මූල්‍ය තත්ව ප්‍රකාශන දිනට පසු සිදුවීම්

සමුහයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ගැලපීම් හෝ හෙළිකිරීම් අවශ්‍ය වන සැලකිය යුතු සිදුවීම් මූල්‍ය තත්ව ප්‍රකාශන දිනට පසුව සිදුවී නැත.

32 අසම්භාව්‍යයන්

32.1 මණ්ඩලය

2015.12.31 දිනට අභියාචනාධිකරණය, ශේෂ්ඨාධිකරණය ඇතුළු කම්කරු උසාවියේ ලංවීම වග උත්තරකරු කරමින් නඩු පවරා තවමත් අවසන් නොවූ නඩු කටයුතු මත අසම්භාව්‍ය වගකීම පැනනැගී ඇත. මෙම සියළු නඩු මණ්ඩලයට අවාසි සහගත ලෙස තීරණය වනු ඇතැයි සිතිය නොහැකි වුව ද, එසේ තීරණය වුවහොත් ඇතිවන අසම්භාව්‍ය වගකීම රුපියල් මිලියන 164.3 කි.

32.2 ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම

- (a) සමාගම 2008 ජූලි 01 දින සිට පිරිවැටුම් බදු ගෙවීම් අත්හිටුවා තිබුණි. 2008 ජූලි 01 දින සිට 2011 දෙසැම්බර් 31 දක්වා නොගෙවා තිබූ පිරිවැටුම් බදු ප්‍රමාණය රු. මිලියන 273.7ක් විය (2014 රු. මිලියන 273.7). කෙසේ වෙතත් අදාළ බදු බලධාරීන්ගෙන් පැහැදිලි ලිඛිත නිදහස් කිරීමක් සමාගමට ලැබී නොතිබුණි. මේ සම්බන්ධයෙන් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ප්‍රතිපාදන සලසා නැත.
- (b) ව්‍යාපාරය විසින් තක්සේරු කරන ලද රුපියල් මිලියන 19.9 (2014 මිලියන - 10.4) උපරිමයකට යටත්ව වර්ෂ අවසානයේදී නඩු 12 (2014 - 12) ක විත්තිකාර වග උත්තරකරු ලෙස බැඳී සිටියි. එහි සහතික වටිනාකම නොමැති වුවත් වර්තමාන තොරතුරු පදනම් කොටගෙන අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ විශ්වාසයට අනුව ඉහත නීති ක්‍රියා පටිපාටිය තුළින් මූල්‍ය ස්ථායීතාවයට, ද්‍රවශීලත්වයට හෝ මෙහෙයුම් තත්වයට ප්‍රමාණාත්මකව සලකා බැලීමේදී අහිතකර ලෙස බලනොපානු ඇත. ඒ අනුව මේ සම්බන්ධයෙන් කිසිදු වගකීමක් සඳහා මූල්‍ය ප්‍රකාශන වල ප්‍රතිපාදනයක් කර නොමැත.





මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

33 ප්‍රාග්ධන බැඳීම්

33.1 මණ්ඩලය

මණ්ඩලය දේපල, පිරිසහ සහ උපකරණ අත්පත් කර ගැනීම වෙනුවෙන් 2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට (2014 - නැත) ප්‍රමාණාත්මක මිලදී ගැනීම් බැඳීම් ඇතිකර නොතිබුණි

33.2 සීමාසහිත ලංකා විදුලිබල (පුද්ගලික) සමාගම

සමාගම දේපල, පිරිසහ සහ උපකරණ අත්පත් කර ගැනීම වෙනුවෙන් 2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට (2014 - නැත) ප්‍රමාණාත්මක මිලදී ගැනීම් බැඳීම් ඇතිකර නොතිබුණි

33.3 එල්.ටී.එල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්ගලික) සමාගම

කල්බදු

සමූහය බදු ගැනුම්කරුවෙකු ලෙස මූල්‍ය කල්බදු බැඳීම් හෙළිදරව්ව - සටහන් අංක 21.5

සමූහය බදු ගැනුම්කරුවෙකු ලෙස මූල්‍ය කල්බදු ලැබිය යුතු දෑ හෙළිදරව්ව - සටහන් අංක 12

ණයවර ලිපි

පරිපාලක / පරිපාලිත / ඒකාබද්ද ව්‍යාපාර සමාගම්	බැංකුව	2015	2014
එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්ගලික) සමාගම	හැටන් නැෂනල් බැංකුව PLC	191,165	126,928
එල්ටීඑල් ට්‍රාන්ස්ෆෝමර්ස් (පුද්ගලික) සමාගම	හැටන් නැෂනල් බැංකුව PLC		
එල්ටීඑල් ට්‍රාන්ස්ෆෝමර්ස් (පුද්ගලික) සමාගම	මහජන බැංකුව	-	41,410
		191,165	168,338

ඇපය

පරිපාලක / පරිපාලිත / ඒකාබද්ද ව්‍යාපාර සමාගම්	Bank	2015	2014
එල්ටීඑල් ට්‍රාන්ස්ෆෝමර්ස් (පුද්ගලික) සමාගම	හැටන් නැෂනල් බැංකුව PLC	647,925	608,978
එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්ගලික) සමාගම	හැටන් නැෂනල් බැංකුව PLC		
එල්ටීඑල් ගල්වනයිසර් (පුද්ගලික) සමාගම	හැටන් නැෂනල් බැංකුව PLC		
එල්ටීඑල් ට්‍රාන්ස්ෆෝමර්ස් (පුද්ගලික) සමාගම	මහජන බැංකුව	-	857,545
එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්ගලික) සමාගම	සීටී බැංකුව	104,108	97,303
සීමාසහිත ලක්දනවි	කොමර්ෂල් බැංකුව PLC	-	477,286
		752,033	2,041,112

පරිපාලිත සමාගමක් විසින් ලබාගත් ණයක් සඳහා රු. 400,000,000/-ක සංස්ථාපිත ඇපයක් එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්ගලික) සමාගම විසින් ලබාදී ඇත. (2014 : රු. 400,000,000/-)



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

33.4 කල්බදු බැඳීම් ක්‍රියාත්මක කිරීම - සමූහය කල්බදු ලබා ඇති කල්හි

එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්ගලික) සමාගම

ස්වභාවය

ලංකා ඉන්ඩස්ට්‍රියල් එස්ටේට් සමාගම සමඟ දැනට ක්‍රියාත්මකව පවතින 30 අවුරුදු කල්බදු ගිවිසුමකට සමාගම අත්සන් තබා ඇත. එහි පැවැත්ම 1998 ජුනි 01 සිට 2028 මැයි 31 දක්වා වේ.

	2015	2014
අවුරුද්දක් ඇතුළත	12,230	12,230
අවු 01 ට වැඩි අවු 05 ට නොඅඩු	30,574	36,689
	42,804	48,919

සමාගම ඔවුන්ගේ බණ්ඩාරගම පිහිටි භූමිය හා පරිශ්‍රය ඇතුළත්ව වැද්දුම් හා සවිකිරීම් සඳහා පූර්ව ලෙකෝ මීටර් (පුද්ගලික) සමාගම සමඟ වාණිජ කල්බදු ගිවිසුමකට ඇතුළත් වී ඇති අතර, මෙහි ඉතිරි අවුරුදු 9 ක කාලය සඳහා අවලංගු කළ හැකි වගන්තියක් ඇතුළත් වේ.

ඉදිරියේදී බලාත්මකවන සේ කුලී ගාස්තු සංශෝධනය පිලිබඳ වගන්තියක් අවසන් කල්බදු වල අඩංගු වන අතර එය ඉදිරි කාලයේදී ලැබිය යුතු පවත්නා අවම කුලියට අදාළව උද්ධමන අනුපාතිකය මත පදනම් වේ. එය 2015.12.31 දිනට අවලංගු කළහැකි කල්බදු ලෙස පහත පරිදි වේ.

	2015	2014
අවුරුද්දක් ඇතුළත	-	5,460
අවු 01 ට වැඩි අවු 05 ට නොඅඩු	-	18,000
අවු 05 ට වැඩි	-	16,875
	-	40,335

ඉන්ෆරා ඉංජිනියරින් (පුද්ගලික) සමාගම

ස්වභාවය

හික්කඩුව ලියනගේ විනුලතා මිය සමඟ දැනට ක්‍රියාත්මකව පවතින මෙහෙයුම් කල්බදු ගිවිසුමකට සමාගම අත්සන් තබා ඇත. එහි පැවැත්ම 2014 -09-26 දින සිට 2036-09-25 දින දක්වා අවුරුදු 22 කි.

	2015	2014
අවුරුද්දක් ඇතුළත	321	-
අවු 01 ට වැඩි අවු 05 ට නොඅඩු	1,606	-
අවු 05 ට වැඩි	4,761	-
	6,688	-





මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

33.5 අනෙකුත් බැඳීම්

එල්.ටී.එල් හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගම

ශ්‍රී ලංකා එන්රජ් (පුද්ගලික) සමාගම උදෙසා සමනලවැව ව්‍යාපෘතිය සම්පූර්ණ කිරීම වෙනුවෙන් රු. 387,159,955.00 ක් එනම් 95% සහ දැදුරු ඔය ව්‍යාපෘතිය වෙනුවෙන් වාරිමාර්ග අධ්‍යක්ෂක ජනරාල් වෙනුවෙන් රු. 53,617,060.00 ක් එනම්, 84% ක බැඳීමක් සමාගමට ඇත.

ලක්දනව් (පුද්ගලික) සමාගම

හැටන් නැෂනල් බැංකුවේ නගර ශාඛාව උදෙසා රු. 51,400,385.00 සහ 288,120,000.00 ක ඇප සඳහා බැඳීමක් සමාගමට ඇත.

කෙරවලපිටිය බලශක්ති ව්‍යාපෘතිය ඉදිකිරීමේදී තාක්ෂණික දෝෂයක් ඇතිවුවහොත් හෝ ව්‍යාපෘතියේ ණය ආපසු ගෙවීමේදී යම්කිසි ගෙවීමක් පැහැර හැරීමක් සිදුවුවහොත් හෝ ඒ වෙනුවෙන් සමාගම ශ්‍රී ලංකා ප්‍රජාතාන්ත්‍රික සමාජවාදී ජනරජයට වෙස්ට් කෝස්ට් පවර් (පුද්ගලික) සමාගම වෙනුවෙන් ලද ලාභාංශ වලට සරිලන වටිනාකම ගෙවීමට බැඳී සිටියි.

ලක්දනව් බංග්ලා පවර් සමාගම

බලශක්ති මිලදීගැනීමේ ගිවිසුමට අනුව, බංග්ලාදේශයේ ලැයිස්තුගත බැංකුවකින් ආපසු ලබාගත නොහැකි සහ කොන්දේසි විරහිත මාස දෙකක ධාරිතා ගෙවීමකට සමාන බංග්ලාදේශීය ටකා (Bangladesh Taka) 80,000,000 (TK 80,000,000) මුදලකට යටත්ව ආරක්ෂිත ඇපකරයක් බංග්ලාදේශීය පවර් ඩිවෙලොප්මන්ට් බෝර්ඩ් "BPDB" වෙත සැපයිය යුතුය. ඒ අනුව සිටි බැන්ක් ලිමිටඩ් වෙතින් TK 80,000,000 වන බැංකු ඇපකරයක් "BPDP" වෙත ලබාදී ඇත. අවශ්‍යතාවන් අනුව ද්‍රවශීලතා පාඩු හෝ වෙනත් පාඩු, පොලිය හෝ වෙනත් වටිනාකම් වැනි සමාගම වෙනුවෙන් "BPDP" වෙත ගෙවිය යුතු දෑ ගෙවීම සඳහා මෙම බැංකු ඇපකරය ලබාදීමට බැඳී සිටියි.

රාජ් ලංකා පවර් කෝපරේෂන් ලිමිටඩ්

බලශක්ති මිලදීගැනීමේ ගිවිසුමට අනුව, බංග්ලාදේශයේ ලැයිස්තුගත බැංකුවකින් ආපසු ලබාගත නොහැකි සහ කොන්දේසි විරහිත මාස දෙකක ධාරිතා ගෙවීමකට සමාන බංග්ලාදේශීය ටකා (Bangladesh Taka) 135,000,000 (TK 135,000,000) මුදලකට යටත්ව ආරක්ෂිත ඇපකරයක් බංග්ලාදේශීය පවර් ඩිවෙලොප්මන්ට් බෝර්ඩ් "BPDB" වෙත සැපයිය යුතුය. ඒ අනුව කොමර්ෂල් බැන්ක් ඔෆ් සිලෝන් පීඑල්සී වෙතින් TK 135,000,000 වන බැංකු ඇපකරයක් "BPDP" වෙත ලබාදී ඇත. අවශ්‍යතාවන් අනුව ද්‍රවශීලතා පාඩු හෝ වෙනත් පාඩු, පොලිය හෝ වෙනත් වටිනාකම් වැනි සමාගම වෙනුවෙන් "BPDP" වෙත ගෙවිය යුතු දෑ ගෙවීම සඳහා මෙම බැංකු ඇපකරය ලබාදීමට බැඳී සිටියි.



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

34 සම්බන්ධිත පාර්ශ්ව හෙළිකිරීම්

34.1 මණ්ඩලය

34.1.1 ගිවිසුම්වලට අධ්‍යක්ෂවරුන්ගේ සබඳතා

ඩබ්.බී. ගනේගල මහතා 2015.01.13 දින දක්වා සභාපතිධුරය දැරූ අතර ඒ වෙනුවට ඩබ්.ඩී.ඒ.එස්. විජයපාල මහතා 2015.01.20 දින සිට මණ්ඩලයේ සභාපතිධුරය දරන අතර විදුලිබල මණ්ඩලයේ පරිපාලන සමාගම් වන සී/ස ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම, ලංකා ප්‍රාන්ස්කෝමර්ස් (පුද්ගලික) සමාගම, සී/ස ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම, ශ්‍රී ලංකා එන්ජිනේරිං (පුද්ගලික) සමාගම සහ බද්ධ ව්‍යාපාරයක් වන සී/ස ක්‍රිකුණාමලයේ පවර් (පුද්ගලික) සමාගම් වලද අධ්‍යක්ෂක ධුරය දරමින් සිටී.

මහාචාර්ය කේ. කේ. සී. කේ. පෙරේරා මහතා 2015.01.09 දින දක්වා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ උප සභාපති වරයෙකු හැටියට සේවය කරන ලද අතර ඒ වෙනුවට ඩී.එන්.අයි.එ.ඒ. වික්‍රමසූරිය මහතා 2015.01.20 දින සිට පත්කරන ලද අතර 2015.10.29 දින ඉල්ලා අස්විය. එතුමා LTL හෝල්ඩින් (පුද්ගලික) සමාගමේ අධ්‍යක්ෂක මණ්ඩලයේ අධ්‍යක්ෂකවරයෙකු ලෙසද සේවය කරන ලදී. ගාමිණී චන්දේසර මහතා උප සභාපති ලෙස 2015.10.30 දින සිට 2015.12.31 දින දක්වා සේවය කරන ලද අතර ශ්‍රී ලංකා එන්ජිනේරිං (පුද්ගලික) සමාගමේ අධ්‍යක්ෂක වරයෙකු ලෙස 2015.12.28 දින පත් කරන ලදී.

කේ.අයි.ඩී.පී. කුලරත්න මහතා 2015.01.12 දින තෙක් ක්‍රියාකාරී අධ්‍යක්ෂක ලෙස සේවය කළ අතර ශ්‍රී ලංකා එන්ජිනේරිං (පුද්ගලික) සමාගමේ අධ්‍යක්ෂක වරයෙකු ලෙසද පත්කරන ලදී. එන්.කේ.ජී. ගුණතිලක මහතා ඒ වෙනුවට 2015.01.23 දින පත්කරන ලද අතර ශ්‍රී ලංකා එන්ජිනේරිං (පුද්ගලික) සමාගමේ අධ්‍යක්ෂක වරයෙකු ලෙසද පත්විය. ඔහු 2015-10-29 දින ඉල්ලා අස්වූ බැවින් ඩබ්.ආර්.ජී. සහන් බණ්ඩාර මහතා 2015 නොවැම්බර් 12 දින ක්‍රියාකාරී අධ්‍යක්ෂ හැටියට පත්විය. ඒ මහතා 2015 දෙසැම්බර් 31 න් අවසන් වූ වර්ෂය තුළ සේවය කළේය.

එස්. විරිත්ගමුල්ල මහතා මණ්ඩලයේ සාමාජිකයෙකු ලෙස 2015.01.09 දින තෙක් සේවය කළ අතර ඒ වෙනුවට 2015.01.23 දින සිට 2015.12.31 තෙක් ජීවනී කාර්යවසම් මිය පත්කරන ලද අතර 2015.01.23 දින සිට 2015.12.31 තෙක් සේවය කරන ලදී.

මුදල් අමාත්‍යාංශයේ විදේශ සම්පත් දෙපාර්තමේන්තුවේ අධ්‍යක්ෂක එම්.ටී.වී. අමරසේකර මිය 2015.01.23 දින දක්වාද එම අමාත්‍යාංශයේ රාජ්‍ය ව්‍යවසාය දෙපාර්තමේන්තුවේ අධ්‍යක්ෂක ජෙනරාල් ආර්. සේමසිංහ මහතා 2015.01.23 දින සිට 2015.12.31 දින දක්වාද මණ්ඩලයේ සාමාජිකයෙකු ලෙස සේවය කරන ලදී.

කර්මාන්ත හා වෙළඳ අමාත්‍යාංශයේ අතිරේක ලේකම් ටී.ඩී.එස්.පී. පෙරේරා මහතා 2015.01.23 දින තෙක් මණ්ඩලයේ සාමාජිකයෙකු ලෙස සේවය කරන ලදී. එතුමා නැවත මණ්ඩලයේ සාමාජිකයෙකු ලෙස සේවය කරමින් සිට ඉල්ලා අස්වූ කර්මාන්ත හා වෙළඳ අමාත්‍යාංශයේ ලේකම් එස්.එස්. මියනවල මහතා වෙනුවට 2015.02.09 දින මණ්ඩලීය සාමාජිකයෙකු ලෙස පත්විය. ටී.ඩී.එස්.පී. පෙරේරා මහතා 2015.10.14 දින ඉල්ලා අස්වූ අතර කර්මාන්ත හා වෙළඳ අමාත්‍යාංශයේ ලේකම් ටී.එම්.කේ.බී. තෙන්නකෝන් මහතා 2015.10.30 දින සිට 2015.12.31 දින තෙක් මණ්ඩල සේමජිකයෙකු ලෙස සේවය කරන ලදී.

පළාත් සභා සහ පළාත් පාලන අමාත්‍යාංශයේ ලේකම් ආර්.ඒ.ඒ.කේ. රණවක මහතා මණ්ඩලයේ සාමාජිකයකු හැටියට 2015 ජනවාරි 23 දක්වා සේවය කළ අතර ඔහු වෙනුවට 2015 ජනවාරි 23 සිට රාජ්‍ය පරිපාලන, පළාත් සභා සහ පළාත් පාලන අමාත්‍යාංශයේ ලේකම් ජේ. දඩල්ලගේ මහතා පත්විය. දඩල්ලගේ මහතා 2015 මැයි 21 දින ඉල්ලා අස් වූ බැවින් රාජ්‍ය පරිපාලන, පළාත් සභා සහ පළාත් පාලන අමාත්‍යාංශයේ අතිරේක ලේකම් ඩබ්.එම්.පී.ජී. වික්‍රමසිංහ මහතා 2015 මැයි 21 දින සිට පත් වූ අතර, ඔහු 2015 ඔක්තෝබර් 22 දින ඉල්ලා අස් විය. පළාත් සභා සහ පළාත් පාලන අමාත්‍යාංශයේ අතිරේක ලේකම් එස්.ඩී.ඒ.බී. බොරැස්ස මහතා 2015 නොවැම්බර් 16 දින පත් වී 2015 දෙසැම්බර් 31 න් අවසන් වන වර්ෂය තුළ සේවය කළේය.

34.1.2 පහත සඳහන් ආශ්‍රිත සමාගම් සමග පහත සඳහන් ගනුදෙනු මණ්ඩලය විසින් සිදුකරන ලදී.

	2015	2014
අ) භාණ්ඩ හා සේවා විකිණීමේ විදුලිය විකිණීම - තොග සැපයුම ලෙකෝ	22,884,328	24,825,526
ආ) භාණ්ඩ හා සේවා මිලට ගැනීම		
එල්.ටී.එල් ප්‍රාන්ස්කෝමර්ස් (පුද්ගලික) සමාගම	1,494,333	1,289,329
එල්.ටී.එල් ගැල්වනයිසර් (පුද්ගලික) සමාගම	195,677	187,894,185
සී/ස ඇන්ටි ලෙකෝ මීටරින් (පුද්ගලික) සමාගම	580,163	399,712
හෙලදනව්	-	11,456,232
ලක්දනව්	2,821	11,605,294
සීමාසහිත නිවිදු (පුද්ගලික) සමාගම	175,198	132,014
නිවිදු ඇසුපිනෙල්ලා (පුද්ගලික) සමාගම	280,698	195,877
පවන් දනව් (පුද්ගලික) සමාගම	615,092	671,367
සී/ස ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම	26,776,943	17,859,091
ශ්‍රී ලංකා එන්ජිනේරිං (පුද්ගලික) සමාගම	427,428	-
ශ්‍රී ලංකා එන්ජිනේරිං එච්ආර් (පුද්ගලික) සමාගම	362,823	-





මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

34.1.3 රජය සමඟ සහ රජය හා සම්බන්ධිත පාර්ශවයන් සමඟ 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, ශ්‍රී. ල. ගි. ප්‍ර. 24, " සම්බන්ධිත පාර්ශව හෙළිකිරීම්" වගන්තිය අනුව සම්බන්ධිත පාර්ශවයන් හැටියට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සැලකිල්ලට ගෙන ඇත.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය, ශ්‍රී ලංකා ආණ්ඩුව සහ වෙනත් සම්බන්ධිත ඒකක සමඟ ගනුදෙනු, සැකසීම් සහ එකඟතාවලට එළඹෙන අතර සුවිශේෂී ගනුදෙනු පහත දැක්වෙන පරිදි වාර්තා කරනු ලැබේ.

	ගනුදෙනුවේ ස්වභාවය	2015	2014
ලංකා බනිජ තෙල් සංස්ථාව	ඉන්ධන මිලට ගැනීම	19,772,020	49,099,703
පොදු ව්‍යවසාය දෙපාර්තමේන්තුව	ව්‍යාපෘති ණය ලබා ගැනීම	17,406,566	18,808,911
මහජන බැංකුව	බැංකු ණය ලබාගැනීම	318,935	17,000,000
ජාතික ඉතිරිකිරීමේ බැංකුව	බැංකු ණය ලබාගැනීම	-	10,000,000

34.1.4 ප්‍රධාන කළමනාකරණ පිරිස් සමඟ ගනුදෙනු

වැදගත් සම්බන්ධිත පාර්ශවීය හෙළිකිරීම් පහත දැක්වේ.

(i) අධ්‍යක්ෂවරුන්ට ණය

මණ්ඩලයේ අධ්‍යක්ෂවරුන්ට ණය ලබා දී නැත.

(ii) ප්‍රධාන කළමනාකරණ පිරිස්වල පාරිශ්‍රමික

සමාගමේ ප්‍රධාන කළමනාකරණ පිරිස් සඳහා සමාලෝචිත වර්ෂය තුළ දරන්නට සිදු වූ පාරිශ්‍රමිකය රු. 2,452,818/- (2014 - රු. 2,244,000/-) ක් වේ.



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

34.2 එල්.ටී.එල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්ගලික) සමාගම

වැදගත් සම්බන්ධිත පාර්ශ්වීය හෙළිකිරීම් පහත දැක්වේ.

34.2.1 පරිපාලක සහ සම්බන්ධිත ඒකක සමග ගනුදෙනු

	සමාගමේ නම සහ සම්බන්ධය					
	ලංවිම		සමාගම හා අනෙකුත් සම්බන්ධිතයන් මත ඒකකයේ සුවිශේෂ බලපෑම්		මුද්‍ර මුදල	
	පරිපාලක සංවිධානය				2015	2014
	2015	2014	2015	2014	2015	2014
ගනුදෙනුවේ ස්වභාවය						
ජනවාරි 01 වන දිනට	2,770,132	449,333	(271,958)	(477,648)	2,498,174	(28,315)
භාණ්ඩ හා සේවා විකිණීම	2,789,209	14,110,068	-	-	2,789,209	14,110,068
හෙලදනවි සමාගමෙන් ආරම්භක ලැබියයුතු දෑ	-	3,435,647	-	-	-	3,435,647
ප්‍රකාශිත ලාභාංශ	(2,519,496)	(315,000)	(1,990,068)	(271,958)	(4,509,564)	(586,958)
EPC විකුණුම්	-	55,698	-	-	-	55,698
හිලව් කළ අත්තිකාර	-	(8,943)	-	-	-	(8,943)
ගෙවූ ලාභාංශ	2,834,496	-	1,153,346	-	3,987,842	-
වර්ෂය තුළ ලැබීම්	(5,073,587)	(14,956,671)	-	-	(5,073,587)	(14,956,671)
වර්ෂය තුළ ගෙවීම්	-	-	-	477,648	-	477,648
දෙසැම්බර් 31 දිනට ශේෂය	800,754	2,770,132	(1,108,680)	(271,958)	(307,926)	2,498,174

වර්ෂය තුළදී සමූහය විසින් රු.425,000,500.00 ක සහ USD 846,170/- (2014 - නැත) කුම්බලගමුව මිනි හයිඩ්‍රෝ (පෞද්ගලික) සමාගමේ ඉදිකිරීම් කොන්ත්‍රාත්තුවක් හා ලැබිය යුතු /ගෙවියයුතු දෑ වාර්තාකරන දිනට රු. 141,885,624/- (2014 - නැත.)

සමාගම පහත සඳහන් ආශ්‍රිත සමාගම් සමග පහත සඳහන් ගනුදෙනු සිදු කළේය.

	2015	2014
ට්‍රාන්ස්ෆෝර්මර් සැපයීම	145,350	114,529
දෙසැම්බර් 31 දිනට වෙළඳ ලැබිය යුතු දෑ	47,257	15,440
සිත්තක්කර ඉඩම් ගොඩනැගිලි විකිණීම	60,000	-



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

34.2.2 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, ශ්‍රී. ලං. ගි. ප්‍ර. 24 "සම්බන්ධිත පාර්ශ්ව හෙළිකිරීම" අනුව සම්බන්ධිත පාර්ශ්ව හැටියට සමූහය සැලකිල්ලට ගනී.

සමූහය ශ්‍රී ලංකා රජය සහ එහි වෙනත් සම්බන්ධිත ඒකක සමග ගනුදෙනු විධිවිධාන ගිවිසුම් ආදියට එළඹෙයි. ඒවා අතුරෙන් සුවිශේෂී ගනුදෙනු පහත දැක්වේ.

	ගනුදෙනුවේ ස්වභාවය	2015	2014
ලංකා බැංකු තෙල් සංස්ථාව	ඉන්ධන මිලට ගැනීම - හෙලදනවි සමාගම	-	4,310,589
මහජන බැංකුව	ආයෝජන / මුදල් ශේෂය	1,661,661	1,716,586
ලංකා බැංකුව	ආයෝජන / මුදල් ශේෂය	6,837,585	3,280,055
වාරිමාර්ග අධ්‍යක්ෂ ජෙනරාල්	ගිවිසුම් ගත අදායම	16,399	-
මධ්‍යම සංස්කෘතික අරමුදල	ගිවිසුම් ගත අදායම	7,564	-

තවදුරටත් ශ්‍රී ලංකා රජය හා ඊට සම්බන්ධිත පාර්ශ්වයන්ට අයත් සාමාන්‍ය ව්‍යාපාරික කටයුතු හා සම්බන්ධ පහත ඇති විස්තරාත්මක ගනුදෙනු ඇතුළත් කරන ලදී.

ව්‍යවස්ථාපිත ගෙවීම්, බදු හා තීරුබදු

දුරකථන, විදුලිය හා ජලය යන උපයෝගිතාවයන් අයත් වූ ගෙවීම්.

සේවක විශ්‍රාමික ප්‍රතිලාභ සේ.අ.අ. සහ සේ.භා.අ. සඳහා කළ ගෙවීම්.

ශ්‍රී ලංකා රක්ෂණ නීති ගත සංස්ථාවේ රක්ෂණ වාරික සඳහා කළ ගෙවීම්.

රාජ්‍ය බැඳියාව මත බැංකු සමග ඇති ආයෝජන, ජංගම ගිණුම් සහ ණය ගැනීම් (හැටන් නැහැන් බැංකුව, ජාතික සංවර්ධන බැංකුව, කොමර්ෂල් බැංකුව, ඩී.එෆ්.සී. සී. බැංකුව)

34.2.3 සමාගමේ හෝ මවු සමාගමේ ප්‍රධාන කළමනාකරණ සේවක පිරිස සමග ඇති ගනුදෙනු

ව්‍යාපාරික කටයුතු සැලසුම් කිරීම, සංවිධානය හා මෙහය වීම හා සම්බන්ධ අධිකාරිය සහ වගකීම් දරණ පුද්ගලයන් ප්‍රධාන කළමනාකරණ සේවක පිරිස ලෙස හඳුන්වයි. මෙවැනි ප්‍රධාන කළමනාකරණ සේවක පිරිස අතර අධිකෘත මණ්ඩල සාමාජිකයන්, මවු සමාගමේ අධිකෘත මණ්ඩල සාමාජිකයන් සහ ප්‍රධාන විධායක නිලධාරීන් අඩංගුය. මොවුන් හා මොවුන්ගේ සම්ප සාමාජිකයන්ගේ යම් ගනුදෙනු පවතීද එම ස්වාදීන ගනුදෙනු හා සම්බන්ධ තොරතුරු පහත හෙළිදරව් කිරීමට අඩංගුවේ.

අ) ප්‍රධාන කළමනාකරණ පිරිස සඳහා වන්දි

	2015	2014
කෙටි කාලීන සේවක ප්‍රතිලාභ	58,230	38,615
පසු සේවා රැකියා ප්‍රතිලාභ	8,555	3,981
	66,785	42,596

ඉහත සඳහන් වන්දි ගෙවීමට අමතරව සමාගම කළමනාකරණ පිරිස්වලට මුදල් නොවන ප්‍රතිලාභ එම පිරිස් සමග අත්සන් තබන සේවා ගිවිසුම් මගින් සපයනු ලැබේ.



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

34.3 සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම

සම්බන්ධිත පාර්ශ්ව හෙළිදරව් කිරීම් පිළිබඳ සුවිශේෂී විස්තර පහත දැක්වේ.

34.3.1 සමාගම පහත සඳහන් ආශ්‍රිත සමාගම් සමඟ පහත සඳහන් ගනුදෙනු සිදු කළේය.

	පරිපාලක සමාගම		වෙනත් ප්‍රමුඛ කොටස් හිමියෝ/ මහා භාණ්ඩාගාරය		පරිපලිතයන් සහ වෙනත් සම්බන්ධිත සමාගම්	
	ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය		2015	2014	2015	2014
	2015	2014				
ජනවාරි 01 වන දිනට ශේෂය	752,125	(1,202,326)	570,000	626,027	62,448	99,310
විදුලි බලය මිලට ගැනීම	(22,884,223)	(20,050,127)	-	-	-	-
විදුලි බලය සඳහා ගෙවීම	22,572,034	23,817,792	-	-	-	-
ADB ණය ආපසු ගෙවීම	-	-	-	(56,027)	-	-
ගත් ණය සඳහා පොලිය	-	-	-	5,351	-	-
උපචිත වියදම්	(691)	(307,288)	-	-	(583)	-
පොලී ගෙවීම	-	-	-	(5,351)	-	-
ප්‍රකාශිත ලාභාංශ	(109,688)	(31,400)	(87,121)	(28,054)	-	-
ගෙවූ ලාභාංශ	109,688	31,400	87,121	28,054	-	-
භාණ්ඩ විකිණීම	-	-	-	-	-	211,737
භාණ්ඩ මිලදී ගැනීම	(22,984)	24,462	-	-	228,496	(248,599)
මූලික ණය වාරික ලැබීම	(2,265,000)	(1,560,000)	-	-	-	-
උප පොළ පැවරීම	216,323	-	-	-	(229,608)	-
ලං.වි.ම. ට දුන් ණය	-	-	-	-	-	-
ලැබියයුතු ණය පොලිය	115,642	389,545	38,791	39,900	-	-
ණය පොලිය ලැබීම	(145,254)	(359,933)	-	(39,900)	-	-
ණය ලැබීම්	(8,960)	-	-	-	-	-
දෙසැම්බර් 31ට ශේෂය	(1,670,988)	752,125	608,791	570,000	60,753	62,448



මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්

2015 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වූ වර්ෂය සඳහා

(සියළුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

34.3.2 ශ්‍රී ලංකා රජය සහ රජය සම්බන්ධිත ඒකකයන් 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, එල්කේපීඑස් 24, "සම්බන්ධිත පාර්ශ්ව හෙළිකිරීම්" වගන්තිය අනුව සම්බන්ධිත පාර්ශ්වයන් හැටියට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සැලකිල්ලට ගෙන ඇත.

සමූහය ශ්‍රී ලංකා ආණ්ඩුව සහ වෙනත් සම්බන්ධිත ඒකක සමග ගනුදෙනු, සැකසීම් සහ එකඟතාවලට එළඹෙන අතර සුවිශේෂී ගනුදෙනු පහත දැක්වෙන පරිදි වාර්තා කරනු ලැබේ.

	ගනුදෙනුවේ ස්වභාවය	2015	2014
භාණ්ඩාගාරයෙන් ලබාදුන් පාලක ණය	ණය සහ ලැබියයුතු දෑ	570,000	570,000
මහජන බැංකුව	තැන්පතු	4,348,390	162,847
රාජ්‍ය උකස් හා ආයෝජන බැංකුව	ආයෝජන සහ සේවකයන්ට ලබාදුන් ණය	49,499	52,521
ලංකා බැංකුව	තැන්පතු	5,000	-

සමූහය ශ්‍රී ලංකා ආණ්ඩුව සහ වෙනත් සම්බන්ධිත ඒකක සමග ගනුදෙනු, සැකසීම් සහ එකඟතාවලට එළඹෙන අතර සුවිශේෂී ගනුදෙනු පහත දැක්වෙන පරිදි වාර්තා කරනු ලැබේ.

- මහජන බැංකුව හා ලංකා බැංකුව සමග බැංකු ගනුදෙනු පවත්වාගෙන යාම හා නඩත්තුව
- ව්‍යවස්ථාපිත ගෙවීම්, බදු හා තීරුබදු
- සේවක විශ්‍රාම පාරිතෝෂික, EPF සහ ETF ගෙවීම්
- දුරකථන, විදුලිය හා ජලය යන උපයෝගිතාවයන් අයත් වූ ගෙවීම්
- ශ්‍රී ලංකා රක්ෂණ නීති ගත සංස්ථාවේ මෝටර් රථ වාහන රක්ෂණ වාරික සඳහා කළ ගෙවීම්

34.3.3 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.

ප්‍රධාන කළමනාකරණ පිරිස් සඳහා වන්දි	2015	2014
අධ්‍යක්ෂවරුන්ගේ ගාස්තු සහ කෙටි කාලීන ප්‍රතිලාභ	1,386	1,316
ප්‍රධාන කළමනාකරණ පිරිස් සඳහා වන්දි ගෙවීම්වල එකතුව	1,386	1,316

34.4 ශ්‍රී ලංකා එන්ජිනේරිං (පුද්ගලික) සමාගම

සම්බන්ධිත පාර්ශ්ව හෙළිදරව් කිරීම් පිළිබඳ සුවිශේෂී විස්තර පහත දැක්වේ.

34.4.1 සමාගම පහත සඳහන් ආශ්‍රිත සමාගම් සමග පහත සඳහන් ගනුදෙනු සිදු කළේය.

	පරිපාලික සමාගම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය		පරිපලිකයන් සහ වෙනත් සම්බන්ධිත සමාගම්	
	2015	2014	2015	2014
ජනවාරි 01 වන දිනට	-	-	-	-
සේවා පිරිනැමීම	402,657	-	-	-
නිරවුල් කිරීම්	(144,824)	-	-	-
නිරවුල් කිරීම් - පරිපාලික සමාගම	(156,693)	-	-	-
නිරවුල් කිරීම් - පරිපාලික සමාගම	-	-	67,166	-
පරිපාලික කොටස් මිලදීගැනීම්	-	-	1	-
වියදම් දැරීම	-	-	(142,414)	-
පාරිතෝෂික	-	-	13,875	-
වත්කම් පැවරීම	-	-	(5,611)	-
ගෙවියයුතු කොටස් ඉල්ලුම්පත් මුදල්	-	-	7,000	-
අරමුදල් පැවරීම	-	-	135,548	-
දෙසැම්බර් 31ට ශේෂය	101,140	-	75,565	-

34.4.2 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. හෙළිදරව් කරන දිනට හැර සමාගම පරිපාලක ආයතනය හෝ සමාගමේ ප්‍රධාන කළමනාකරණ පිරිස් වෙත වන්දි ගෙවීම් කිසිවක් නැත.

ප්‍රධාන කළමනාකරණ පිරිස් සඳහා වන්දි	2015	2014
කෙටිකාලීන සේවක ප්‍රතිලාභ	7,120	645
ප්‍රධාන කළමනාකරණ පිරිස් සඳහා වන්දි ගෙවීම්වල එකතුව	7,120	645



විගණකාධිපති වාර්තාව



විගණකාධිපති දෙපාර්තමේන්තුව கணக்காய்வாளர் தலைமை அபிபதி திணைக்களம் AUDITOR GENERAL'S DEPARTMENT



මගේ අංකය
எனது இல. }
My No. }

පිම්පි/සී/සීටීබී/එල්එල්/2015

ඔබේ අංකය
உமது இல. }
Your No. }

දිනය
திகதி }
Date }

2017 මැයි 26 දින

සභාපති,

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන හා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සහ එහි පරිපාලිත සමාගම්වල 2015 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ 1971 අංක 38 දරන මුදල් පනතේ 14(2)(සී) වගන්තිය ප්‍රකාර විගණකාධිපති වාර්තාව

2015 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 2015 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ (ලංවිම) මූල්‍ය ප්‍රකාශන හා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ හා එහි පරිපාලිත සමාගම්වල ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන 1971 අංක 38 දරන මුදල් පනතේ 13(1) වගන්තිය සහ 1969 අංක 31 දරන පනතින් සංශෝධිත 1969 අංක 17 දරන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල පනතේ 49(4) වගන්තිය සමඟ සංයෝජිතව කියවිය යුතු ශ්‍රී ලංකා ප්‍රජාතාන්ත්‍රික සමාජවාදී ජනරජයේ ආණ්ඩුක්‍රම ව්‍යවස්ථාවේ 154(1) ව්‍යවස්ථාවෙහි ඇතුළත් විධිවිධාන ප්‍රකාර මාගේ විධානය යටතේ විගණනය කරන ලදී. මුදල් පනතේ 14(2)(සී) වගන්තිය ප්‍රකාර මණ්ඩලයේ වාර්ෂික වාර්තාව සමඟ ප්‍රකාශයට පත්කළ යුතු යැයි මා අදහස් කරන මාගේ අදහස් දැක්වීම් හා නිරීක්ෂණයන් මෙම වාර්තාවේ දැක්වේ. සීමාසහිත ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම හැර අනෙකුත් පරිපාලිතයන්හි මූල්‍ය ප්‍රකාශන අදාළ පරිපාලිතයන්හි අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් පත් කරන ලද ප්‍රසිද්ධ වෘත්තීයෙහි නියැලී වරලත් ගණකාධිකාරී සමාගම් විසින් විගණනය කරන ලදී.

1.2 මූල්‍ය ප්‍රකාශන සම්බන්ධයෙන් කළමනාකරණයේ වගකීම

මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්ට (ශ්‍රී.ලං.ගි.පු./ශ්‍රී.ලං.මු.වා.පු.) 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 වන අභ්‍යන්තර පාලනය තීරණය කිරීම අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ ("අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය") වගකීම වේ.

1.3 විගණකගේ වගකීම

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

මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන අගයන් සහ හෙළිදරව් කිරීම්වලට උපකාරීවන විගණන සාක්ෂි ලබාගැනීම පිණිස පරිපාටි ක්‍රියාත්මක කිරීම විගණනයට ඇතුළත් වේ. තෝරාගත් පරිපාටීන්, වංචා හෝ වැරදි හේතුවෙන් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ඇතිවිය හැකි ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශනයන්ගේ අවදානම් තක්සේරු කිරීම් ද ඇතුළත් විගණකගේ විනිශ්චය මත පදනම් වේ. එම අවදානම් තක්සේරුකිරීම්වලදී, අවස්ථාවෝචිතව උචිත විගණන පරිපාටි සැලසුම් කිරීම පිණිස ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමට සහ සාධාරණ ලෙස ඉදිරිපත් කිරීමට අදාළ වන්නා වූ අභ්‍යන්තර පාලනය විගණක සැලකිල්ලට ගන්නා නමුත් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අභ්‍යන්තර පාලනයේ සඵලදායීත්වය පිළිබඳව මතයක් ප්‍රකාශ කිරීමට අදහස් නොකරයි. කළමනාකරණය විසින් අනුගමනය කරන ලද ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්තිවල උචිතභාවය හා යොදාගන්නා ලද ගිණුම්කරණ ඇස්තමේන්තුවල සාධාරණත්වය ඇගයීම මෙන්ම මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සමස්ත ඉදිරිපත් කිරීම පිළිබඳ ඇගයීමද විගණනයට ඇතුළත් වේ.





විගණකාධිපති වාර්තාව

විගණනයේ විෂය පථය සහ ප්‍රමාණය තීරණය කිරීම සඳහා 1971 අංක 38 දරන මුදල් පනතේ 13 වගන්තියේ (3) සහ (4) උපවගන්තිවලින් විගණකාධිපති වෙත අභිමතානුසාරී බලතල පැවරේ.

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

1.4 තත්වගණනය කළ මතය සඳහා පදනම

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

2 මූල්‍ය ප්‍රකාශන

2.1 මතය

මෙම වාර්තාවේ 2.2 ඡේදයේ දක්වා ඇති කරුණුවලින් වන බලපෑම හැර, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ (ලං වි ම) මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලින් හා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සහ එහි පරිපාලිතයන්හි ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලින් 2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට එහි මූල්‍ය තත්වය සහ එදිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා එහි මූල්‍ය ක්‍රියාකාරීත්වය හා මුදල් ප්‍රවාහ ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්ට අනුකූලව සත්‍ය හා සාධාරණ තත්වයක් පිළිබිඹු කරන බව මා දරන්නා වූ මතය වේ.

2.2 මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ අදහස් දැක්වීම

2.2.1 සමූහයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන

සීමාසහිත ලංකා කෝල් පුද්ගලික සමාගමේ (LCC) 2015 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ විගණනය විගණකාධිපති විසින් සෘජු විගණනයට භාජනය කරන ලද අතර පහත සඳහන් කරුණු පදනම් කරගෙන තත්වගණනය කළ විගණන මතයක් ප්‍රකාශ කරන ලදී.

- i. අනාගත වගකීම් ඉටුකර ගැනීම සඳහා සමාගම විසින් එහි විශ්‍රාම ප්‍රතිලාභ වෙනුවෙන් ආයෝජනය කර නොතිබුණු අතර විධිමත් ආකාරයෙන් නිශ්චිත ප්‍රතිලාභ සැලැස්ම ගිණුම්කරණය සඳහා අනුගමනය කළ යුතු පියවරයන් සමාගම විසින් ශ්‍රී ලං ගි ප්‍ර 19 - සේවක ප්‍රතිලාභ හි විධිවිධාන ප්‍රකාරව, ක්‍රියාත්මක කර නොතිබුණි.
 - ii. අස්ථිරවයක් විසින් "මූල්‍ය වත්කම්" යටතේ "එහි ණය හා ලැබිය යුතු මුදල්" හඳුනාගත යුතු අතර සඵල පොලී අනුපාත ක්‍රමය යොදාගනිමින් පසුව ක්‍රමක්ෂය පිරිවැයට මිනුම්කරණය කළ යුතුය. කෙසේ වුවද රු.336,683,193 ක් වූ තාප ගල් අගුරු නැව්ගත තොගය සඳහා වෙළඳ ණයගැති අත්තිකාරම් හා රු.47,624,500 ක් වූ වාණිජ ගල් අගුරු වෙළඳ ණයගැතියන් (ලංවිම) ආදී මූල්‍ය වත්කම් ශ්‍රී ලං ගි ප්‍ර 39 - මූල්‍ය උපකරණ : හඳුනාගැනීම හා මිනුම්කරණය හි විධිවිධාන ප්‍රකාරව ක්‍රමක්ෂය පිරිවැයට මිනුම්කරණය කර නොතිබුණි.
- තවද වෙළඳපොළ පොලී අනුපාතයට වඩා අඩු පොලී අනුපාතයකට ලබාදෙන ලද සේවක ණය, සඵල පොලී අනුපාත ක්‍රමය යොදා ගනිමින් ක්‍රමක්ෂය පිරිවැයට හඳුනාගත යුතු අතර, වෙළඳපොළ පොලී අනුපාතය හා ණය වලින් ලැබෙන පොලී අනුපාතය අතර වෙනස සේවක පිරිවැය ලෙස හඳුනාගත යුතුය. කෙසේ වුවද, සමාගම ප්‍රමිතියේ නියමය පරිදි ණය මත, සේවක පිරිවැය හඳුනාගෙන නොතිබුණි.
- iii. සමාගමේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන අනුව, 2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයෙන් ලැබිය යුතු මුදල රු.380,343,765 ක් විය. කෙසේ වුවද, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දක්වෙන අනුරූපී මුදල රු.734,086,996 ක් විය. එබැවින්, එම මූල්‍ය ප්‍රකාශන ද්විත්වයෙහි රු.353,743,231 ක නොසැසඳූ වෙනසක් නිරීක්ෂණය විය.

2.2.2 ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන

2.2.2.1 ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්ට (ශ්‍රී ලං ගි ප්‍ර / ශ්‍රී ලං මු වා ප්‍ර) හා ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්තිවලට අනුකූල වීම

පහත නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

- (අ) ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය එහි ප්‍රාග්ධනය හා නඩත්තු හා කාර්යයන් සඳහා දරන ලද ශ්‍රමය, ද්‍රව්‍ය හා පොදුකාර්ය පිරිවැය අගය කිරීම සඳහා තර්‍ය පිරිවැය වෙනුවට ප්‍රමිත පිරිවැය යොදාගනු ලැබේ. එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස, එකතුව රු.5,532,803,700 ක් වූ ශුද්ධ ද්‍රව්‍ය මිල විචලනය හා ශ්‍රමය සහ පොදුකාර්ය අනුපාත විචලනයන් පහත සඳහන් අඩුපාඩුකම් සහිතව ගිණුම්ගත කර තිබුණි.
 - i. තොග හා කෙරිගෙන යන වැඩ (WIP) සහ දේපල, පිරිසහ හා උපකරණ (PPE) අගය කිරීම සඳහා ප්‍රමිත මිල යොදාගැනීම පිළිවෙලින් ශ්‍රී ලං ගි ප්‍ර 2- තොග හා ශ්‍රී ලං ගි ප්‍ර 16 - දේපල, පිරිසහ හා උපකරණ යන ප්‍රමිත සමග අනුකූල වී නොතිබුණි.
 - ii. ප්‍රාග්ධන කාර්යයන්වලට අදාළව ඉතා ඉහළ මූල්‍ය සම්බන්ධය හේතුවෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මෙහෙයුම් ප්‍රතිඵල, වත්කම් හා වගකීම් හා ස්කන්ධය කෙරෙහි එයින් සැලකිය යුතු බලපෑමක් ඇති වී තිබුණි. කෙසේ වුවද, අවශ්‍ය තොරතුරු නොමැති වීම හේතුවෙන් එයින් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට වන බලපෑම විගණනයේදී නිශ්චය කළ නොහැකි විය.



විගණකාධිපති වාර්තාව

iii. ශ්‍රී ලං ගි ප්‍ර 39 - මූල්‍ය උපකරණ, හඳුනාගැනීම හා මිනුම්කරණය : වාර්තාකරණ කාලපරිච්ඡේදය අවසානයට අස්ථිරවය හෙළිදරව් කරන මූල්‍ය උපකරණවලින් පැන නැගී ඇති අවදානම පිළිබඳ ස්වාභාවය හා ප්‍රමාණය ඇගයීම් කිරීම සඳහා අවශ්‍ය තොරතුරු ප්‍රමිතියේ අවශ්‍යතාවය පරිදි හෙළිදරව් කර නොතිබුණි.

තවද, මෙම ප්‍රමිතියේ අවශ්‍යතාවය පරිදි පහත දැක්වෙන විෂයයන් ඒවායේ සාධාරණ අගයට මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දක්වා නොතිබුණි.

- * සේවක ණයගැතියන්
- * බද්ධ ව්‍යාපාරවල ආයෝජනය කිරීම

2.2.2.2 ගිණුම්කරණ අඩුපාඩු

පහත සඳහන් ගිණුම්කරණ අඩුපාඩු නිරීක්ෂණය විය.

(අ) 2013/2014 තක්සේරු වර්ෂය සඳහා රු.3,939,497,475 ක් වූ ආදායම් බදු සඳහා ගිණුම්වල ප්‍රතිපාදනයක් කර නොතිබුණු අතර එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස 2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන බදු බැරකම සමාන මුදලකින් අඩුවෙන් දක්වා තිබුණි.

(ආ) එවකට විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය නමින් 2009 වර්ෂයේදී ලියාපදිංචි කරන ලද රු.46,884,422 ක් වටිනා වාහන 6ක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ වත්කම් ලෙස මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අඛණ්ඩව දක්වා තිබූ අතර ඒ අනුව ක්ෂයවීම් කර තිබුණි. එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස 2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශනයේ දැක්වෙන දේපල, පිරිසිදු හා උපකරණ සහ සම්පූර්ණ ක්ෂය පිළිවෙලින් රු. 46,884,422 කින් හා රු.31,631,338 කින් වැඩියෙන දක්වා තිබුණු අතර සමාලෝචිත වර්ෂය සඳහා ලාභය හා 2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට රඳවාගත් ලාභය පිළිවෙලින් රු.6,697,772 කින් හා රු.31,631,338 කින් අඩුවෙන් දක්වා තිබුණි.

(ඇ) රේඛීය අමාත්‍යාංශයට මුදා හරින ලද රු.7,267,690 ක් පිරිවැය වූ වාහන 11ක් වර්ෂ කිහිපයකට පෙර සිට අස්ථානගත වී තිබුණි. එසේ වුවද, කිසිදු ගැලපීමක් කිරීමෙන් තොරව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ගිණුම් පොත්වල එම වත්කම් ඇතුළත්ව තිබුණි. මේ සම්බන්ධයෙන් කිසිදු විමර්ශනයක් මේ දක්වා සිදුකර නොමැති බව තවදුරටත් නිරීක්ෂණය විය.

(ඈ) සමාලෝචිත වර්ෂයේ සිදුකරන ලද භෞතික සත්‍යාපනයේදී හඳුනාගන්නා ලද රු. 33,526,482 ක් වටිනා ඉන්ධන තොග උනන්දුව ගිණුම්වල ගලපා නොතිබුණි. තවද, මේ සම්බන්ධයෙන් විමර්ශනයන් 2017 අප්‍රේල් අවසානය වන විටත් සිදුකර නොතිබුණි.

2.2.2.3 නොසැසඳූ වෙනස්කම්

බිල්පත් පද්ධතියේ 2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට දැක්වෙන තොග හා සාමාන්‍ය ණයගැතියන් සහ සමාලෝචිත වර්ෂය සඳහා මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන ශේෂ අතර එකතුව රු.911,254,975 ක් වූ නොසැසඳූ වෙනස්කම් නිරීක්ෂණය විය.

2.2.2.4 ලැබිය යුතු හා ගෙවිය යුතු ගිණුම්

පහත නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

(අ) 2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට රු.14,069,944,922 ක වෙළඳ ණයගැතියන් අතුරින්, සාමාන්‍ය හා තොග සැපයුම් වලට අදාළව එකතුව රු.3,065,299,421 ක් වූ ණයගැතියන් වර්ෂයකට වැඩිකාලයක් හිඟ හිට පැවති අතර, ඉන් රු.1,233,096,468 ක් අයකර ගැනීමෙන් තොරව වර්ෂ 5 කට වැඩි කාලයක් හිඟ හිට පැවතුණි.

(ආ) කිසිදු අයකර ගැනීම් ක්‍රියාමාර්ගයක් ගැනීමෙන් තොරව, 2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට වර්ෂ 5 කට වැඩි කාලයක් හිඟ හිට පැවති වෙනත් ලැබිය යුතු ශේෂ රු.2,294,287,211 ක් විය. විස්තර පහත දැක්වේ.

ණයගැතියාගේ නම	මුදල (රු.)	ගනුදෙනුවේ ස්වාභාවය
සීමාසහිත වුඩ් ගෘප් ගෘප් ටර්බයින්	8,264,352	වෙස්ට් කෝස්ට් විදුලිබල පිරිසිදු සඳහා ප්‍රවේශ මාර්ගයක් ඉදිකිරීම සඳහා ගෙවීම.
විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය	6,142,276	වෙස්ට් කෝස්ට් විදුලිබල පිරිසිදු විවෘත කිරීමේ උත්සවය සඳහා ගෙවීම.
ශ්‍රී ලංකා සුනිත‍්‍ර බලශක්ති අධිකාරිය	897,025,999	කුඩා විදුලිබල සංවර්ධකයින්ට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් ගාස්තු ගැලපීම, ගෙවීම.
සීමාසහිත ලින්ඩෙල් (පුද්ගලික) සමාගම	5,137,329	සීමාසහිත ඒෂියා පවර් (පුද්ගලික) සමාගමට ලබා ගන්නා ලද ඉඩම සඳහා 1997 වර්ෂයේ සිට ගෙවන ලද බදු කුලිය
සීමාසහිත ඒෂියා පවර් (පුද්ගලික) සමාගම	1,000,000	බදු දී තිබෙන ඉඩම සඳහා කරන ලද තැන්පතු
ශ්‍රී ලංකා ඉඩම් ගොඩකිරීමේ හා සංවර්ධනය කිරීමේ සංස්ථාව (SLRDC)	7,755,810	බදු දී තිබෙන ඉඩම වෙනුවෙන් ශ්‍රී ලංකා ඉඩම් ගොඩකිරීමේ හා සංවර්ධනය කිරීමේ සංස්ථාවට ගෙවන ලද රු.10,631,560 ක මුළු බදු මුදලින් ක්‍රමක්ෂය කිරීම සඳහා පැවති ශේෂය.
සීමාසහිත ඒප්එස් කැලණිතිස්ස (පුද්ගලික) සමාගම	1,368,961,445	මිල වෙනස්කම් පිළිබඳ ගෙවීම් මත අයකරගත යුතු මුදල
එකතුව	2,294,287,211	





විගණකාධිපති වාර්තාව

(ඇ) වර්ෂ 5 කට වැඩි කාලයක් සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගමෙන් (LECO) ලැබිය යුතු රු.46,548,248 ක මුදල් අයකර ගැනීමට විධිමත් ක්‍රියාමාර්ග ගෙන නොතිබුණි.

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

විගණනයේදී පහත සඳහන් අනුකූල නොවීම් අවස්ථා නිරීක්ෂණය විය.

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

- (i) 47 (1)(ආ) වගන්තිය - ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් ලබාගන්නා ලද ණය ආපසු ගෙවීමට අදාළව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් මහා භාණ්ඩාගාරය සමඟ නිදන් අරමුදලක් ස්ථාපිත කර පවත්වා ගත යුතුය. මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සංචිතය දක්වා තිබුණද, එය 2000 වර්ෂයේ සිට යාවත්කාලීන කර නොතිබුණි. 2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට එම සංචිත ගිණුමේ ශේෂය රු.මිලියන 17,708 ක් විය.
- (ii) 47 (2)(අ) වගන්ති - ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ වංචල හා නිශ්චල දේපලවල ක්ෂය ආවරණය කර ගැනීම සඳහා මණ්ඩලය විසින් මහා භාණ්ඩාගාරය සමඟ ක්ෂය සංචිතයක් ස්ථාපිත කර පවත්වා ගත යුතුය. කෙසේ වුවද එම අවශ්‍යතාවයට පටහැනිව, 2000 දෙසැම්බර් 31 දක්වා වාර්ෂිකව රු. මිලියන 1ක් මාරු කිරීම මඟින් මණ්ඩලය විසින් එහි මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ක්ෂය සංචිතයක් ඇති කර තිබූ අතර, ඉන්පසු කිසිදු ප්‍රතිපාදනයක් සිදුකර නොතිබුණි. එදිනට සමුච්චිත ශේෂයක්ව පැවති රු. මිලියන 23 ක මුදල කිසිදු සමාලෝචනයකින් තොරව වාර්ෂික මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අඛණ්ඩව ඉදිරියට ගෙනැවිත් තිබුණි.
- (iii) 47 (2)(ආ) වගන්තිය - ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ස්ථාවරත්වය තහවුරු කර ගැනීම සඳහා හා මණ්ඩලය විසින් වරින්වර තීරණය කරනු ලබන වෙනත් එවැනි අරමුණු සඳහා මණ්ඩලයේ ආදායම් මුදල්වලින් ප්‍රාග්ධන වැඩ සඳහා මූල්‍යයනය කිරීමේ අරමුණින් මණ්ඩලය විසින් මහා භාණ්ඩාගාරය සමඟ එක්ව පොදු සංචිතයක් ස්ථාපිත කර පවත්වා ගත යුතුය. කෙසේ වුවද එම අවශ්‍යතාවයට පටහැනිව මණ්ඩලය විසින් එහි මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල වෙනත් ප්‍රාග්ධන සංචිතයක් ස්ථාපිත කර තිබූ නමුත් 2000 වර්ෂයේ සිට එය යාවත්කාලීන කර නොතිබුණි. 2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට එම සංචිත ගිණුමේ ශේෂය රු. මිලියන 165.446 ක් විය.

මේ සම්බන්ධයෙන් මණ්ඩලයේ සභාපතිවරයා විසින් පහත පරිදි දක්වා තිබුණි. "ප්‍රමාණවත් ද්‍රවශීලතාවයක් ඇති අවස්ථාවලදී, අරමුදල් මාරුකිරීම මඟින් මෙම සංචිත පවත්වා ගැනීමට 2014 දෙසැම්බර් 15 දින පවත්වන ලද රැස්වීමේදී අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් තීරණය කර තිබුණි"

(ආ) 1969 අංක 17 දරන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල පනතේ 46 වගන්තිය සහ 1971 අංක 38 දරන මුදල් පනතේ 11 කොටසේ II (අ) සහ (ආ) වගන්තිවල විධිවිධානවලට පටහැනිව මණ්ඩලය විසින් 1989 වර්ෂයේ සිට එක් එක් වර්ෂය අවසානයේදී දළ ස්ථාවර වත්කම් මුළු වටිනාකමින් සියයට 0.1 ක දායකයක් පදනම් කරගෙන 2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට රු. මිලියන 6,037 ක් වූ එහි අරමුදල් ඉන්ජුවරත්ස් එස්කෝ අරමුදලේ ආයෝජනය කර තිබුණි.

(ඇ) 2003 ජුනි 02 දිනැති අංක පීඊඩී/12 දරන රාජ්‍ය ව්‍යාපාර වක්‍රලේඛයේ 7.2 ඡේදය අනුව, සියලු ප්‍රධාන මෙහෙයුම්, ආවරණය වන පරිදි සියළු රාජ්‍ය ව්‍යාපාරයන් විසින් ස්වකීය පද්ධති/ අත්පොත් ක්‍රමවත්ව සංශෝධනය කර හා යාවත්කාලීන කර පවත්වා ගත යුතුය. කෙසේ වුවද, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් 1987 වර්ෂයේදී පමණ පිළියෙල කරන ලද එහි පරිපාටි සංග්‍රහයන් සංශෝධනය කර යාවත්කාලීන කර නොතිබුණි.

3. මූල්‍ය සමාලෝචනය

3.1 මූල්‍ය ප්‍රතිඵල

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ හා සමූහයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන අනුව, සමාලෝචිත වර්ෂය තුළදී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ හා සමූහයේ මෙහෙයුම්වලින් වූ ප්‍රතිඵලය පිළිවෙලින් රු. මිලියන 19,876 ක හා රු.මිලියන 24,411 ක බදු පූර්ව ශුද්ධ ලාභයක් වූ අතර එයට ප්‍රතිරූපීව ඉකුත් වර්ෂයේ බදු පූර්ව ශුද්ධ පාඩුව පිළිවෙලින් රු. මිලියන 15,003 ක් හා රු. මිලියන 8,779 ක් වූයෙන් සමාලෝචිත වර්ෂ සඳහා මූල්‍ය ප්‍රතිඵලයේ පිළිවෙලින් රු. මිලියන 34,879 ක හා රු. මිලියන 33,190 ක වර්ධනයක් දක්වුණි.

සමාලෝචිත වර්ෂය තුළ සියයට 35 කින් ශුද්ධ ජල විදුලි හා ගල් අඟුරු විදුලිබල උත්පාදනය වැඩිවීම හේතුවෙන් සියයට 47 කින් තාප විදුලිබල උත්පාදනය අඩුවීම මූල්‍ය ප්‍රතිඵල වල මෙම වර්ධනය සඳහා ප්‍රධාන වශයෙන් හේතු වී තිබුණි.

කෙසේ වුවද, 2014 වර්ෂයේ සමස්ත ලාභයට වූ ධනාත්මක දායකයට එරෙහිව 2015 වර්ෂයේදී සාණාත්මක දායකයක් 2, 3 හා 4 යන බෙදාහැරීම් අංශ මඟින් සිදු කර තිබුණි. විස්තර පහත දැක්වේ.



විගණකාධිපති වාර්තාව

අංශය	2015 ලාභය/(පාඩුව) රු.	2014 ලාභය රු.
ඩී - 1	2,115,611,753	2,476,141,130
ඩී - 2	(662,110,806)	1,544,956,634
ඩී - 3	(1,615,856,125)	1,273,031,982
ඩී - 4	(1,374,124,575)	514,742,105
එකතුව	1,536,479,753	5,808,871,851

3.2 විගණනාත්මක මූල්‍ය සමාලෝචනය

3.2.1 මූල්‍ය තත්ත්වය

ලබාගත හැකි වූ තොරතුරු අනුව, පෙර වර්ෂයට සාපේක්ෂව සමාලෝචිත වර්ෂයේ මුළු වත්කම් සියයට 2 කින් සුළු වශයෙන් වැඩි වී තිබුණි. පෙර වර්ෂයේදී සාමාන්‍යම ක සංඛ්‍යාවක් වූ රු.මිලියන 6,990 ක ශුද්ධ ජංගම වත්කම් 2015 වර්ෂයේදී රු.මිලියන 12,861 ක ධනාත්මක සංඛ්‍යාවක් වී තිබුණු අතර එයින් සියයට 284 වැඩිවීමක් නියෝජනය විය. ජංගම වත්කම් අඩුවීම කෙරෙහි ප්‍රධාන හේතුව වූයේ ණය අයකර ගැනීම් ක්‍රියාවලියේ වර්ධනය නොව වැඩපුර්ව අත්තිකාරම් අයකර ගැනීම වැඩිවීමයි.

2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට මණ්ඩලය විසින් යොදවා තිබූ මුළු ප්‍රාග්ධනයෙන් සියයට 34ක් හෙවත් රු. බිලියන 214ක් ණය ගැනීම් මගින් මූල්‍යයනය කර තිබූ අතර එය පෙර වර්ෂයේ සියයට 37 කින් නියෝජනය විය.

3.2.2 ලාභදායීත්වය

ප්‍රමාණවත් ජල විදුලිබල උත්පාදනයක් තිබෙන අවස්ථාවකදී වුවද, විදුලිබල මිලදී ගැනුම් ගිවිසුම්වල කොන්දේසි ප්‍රකාරව ස්ථාවර පිරිවැය දරීම වැළැක්විය නොහැක. එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට එහි බොහෝ වැදගත් අරමුණු වලින් එකක් වන සාමාන්‍ය මහජනතාව සඳහා අඩු පිරිවැයකට විදුලි බල ඒකකයක් සැපයීම සඳහා වූ අරමුණ සාක්ෂාත් කරගැනීම සඳහා හැකියාවක් නොමැත.

2014 වර්ෂයේ සාමාන්‍ය ඒකක පිරිවැය වූ රු.19.31ට සාපේක්ෂව සමාලෝචිත වර්ෂයේ සාමාන්‍ය ඒකක පිරිවැය රු.14.28ක් වූ අතර එක් ඒකකයක් රු.16.01 ක සාමාන්‍ය පිරිවැයකට විකුණා තිබුණි. (පෙර වර්ෂයේ සාමාන්‍ය විකුණුම් මිල රු. 18.31 ක් විය.) ඒ අනුව සමාලෝචිත වර්ෂයේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට එහි බොහෝ වැදගත් අරමුණු වලින් එකක් වන එක් ඒකකයකින් දළ ලාභය රු 1.73 ක් වූ අතර පෙර වර්ෂයේ එක් ඒකකයකට රු 1.00 ක සාමාන්‍ය දළ පාඩුවට සාපේක්ෂව එය එක් ඒකකයකට සියයට 273 ක වැඩිවීමක් විය. ගාස්තු වර්ගය හා පෙර වර්ෂයට සාපේක්ෂව සමාලෝචිත වර්ෂයේ විකුණූ විදුලිබල එක් ඒකකයකට දායකය (Kwh) පහත වගුවෙන් දැක්වේ.

වර්ගය	එක් ඒකකයකට දායකය (Kwh)	
	2015 රු.	2014 රු.
ගෘහස්ථ	(1.40)	(4.07)
ආගමික ස්ථාන	(7.15)	(12.33)
සාමාන්‍ය කාර්යය	9.65	8.58
කර්මාන්ත	0.49	(2.73)
රජය	4.04	(0.57)
හෝටල්	3.46	0.83
විටී ආලෝකරණය	(14.28)	(19.31)
ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගමට විකුණුම්	1.14	(0.84)
එක් ඒකකයකට සාමාන්‍ය දායකය	1.73	(1.00)

ඒ අනුව, සමාලෝචිත වර්ෂය සඳහා මුළු දායකයට වැඩිම ධනාත්මක දායකය සපයා තිබුණේ සාමාන්‍ය කාර්යය ගාස්තු වර්ගයෙනි. එසේම කර්මාන්ත, රජය, හෝටල් සහ ලංකා විදුලිබල සමාගමේ වර්ගයන්ද ඒ සඳහා ධනාත්මක දායකයන් විය. සමාලෝචිත වර්ෂයේ මුළු දායකයට වැඩිම සාමාන්‍යම දායකය වූයේ ගෘහස්ථ වර්ගය මත ගාස්තු ක්‍රමයයි. එසේම ආගමික හා විටී ආලෝකරණ ගාස්තු වර්ගයද ඒ සඳහා අහිතකර දායකයන් දක්වා තිබුණි.



විගණකාධිපති වාර්තාව

3.3 මෙහෙයුම් සමාලෝචනය

3.3.1 විදුලිබල උත්පාදනය හා සෘජු පිරිවැය

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

(i) විදුලිබල උත්පාදනය

ප්‍රභවය	වර්ෂය තුළ විදුලිබල උත්පාදනය		වැඩිවීම/ (අඩුවීම) ගිවොපැ	ප්‍රතිශතය
	2015 ගිවොපැ	2014 ගිවොපැ		
ජලවිදුලි	5,970	4,534	1,436	32
තාප	2,275	4,306	(2,031)	(47)
ගල් අඟුරු	4,443	3,202	1,241	39
සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති	402	315	87	28
එකතුව	13,090	12,357	733	6

ඉහත විශ්ලේෂණයට අනුව, ගිවොපැ 733 ක වැඩි වූ ඉල්ලුම, තාප නොවන ප්‍රභවයන් මාර්ගයෙන් හා 2015 වර්ෂයේ වූ හිතකර වැසි තත්ත්වයන් හේතුවෙන් සපුරා ගෙන තිබූ බව අනාවරණය විය. තාප විදුලිබල උත්පාදනය ගිවොපැ 2,031 කින් අඩු කිරීමට හැකි වී තිබූ අතර එහි ප්‍රතිඵලය වූයේ රු. මිලියන 37,418 කින් විකුණුම් පිරිවැය අඩු කිරීමට හැකි වීමයි.

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

පිරිවැය විෂයය	දරන ලද සෘජු පිරිවැය			
	2015		2014	
	රු. මිලියන	ප්‍රතිශතය	රු. මිලියන	ප්‍රතිශතය
විදුලිබල මිලදී ගැනුම්	63,732	48	101,149	56
විදුලිබල උත්පාදනය				
- ගල් අඟුරු	20,991	16	17,031	9
- ඉන්ධන	23,114	18	46,582	26
	107,837	82	164,762	91
වෙනත් මෙහෙයුම් පිරිවැය				
- මෙහෙයුම් හා නඩත්තුව	10,771	8	5,984	3
- ක්ෂය	13,459	10	11,513	6
සෘජු පිරිවැය	132,067	100	182,259	100

ඒ අනුව 2015 හා 2014 වර්ෂයේ මුළු මෙහෙයුම් පිරිවැයෙන් පිළිවෙලින් සියයට 82ක් හා සියයට 91 ක් විදුලිබල මිලදී ගැනුම් හා විදුලිබල උත්පාදනය සඳහා සෘජුවම අදාළ වන බව අනාවරණය විය.

3.3.2 ලක් විජය විදුලි බලාගාරයේ (LVPS) මෙහෙයුම්

2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට ගල් අඟුරු තොගය ස්වාධීන මැනුම්කරු සමාගමක් විසින් භෞතිකව සත්‍යාපනය කර තිබුණු අතර එම සමාගම විසින් නිකුත් කරන ලද වාර්තාව පදනම් කරගෙන සත්‍යාපන කණ්ඩායම විසින් රු.760,280,883 ක් වටිනා මෙටරික් ටොන් 65,148 ක ගල් අඟුරු උෞනතාවයක් හඳුනා ගෙන තිබුණි. ප්‍රධාන වශයෙන් ගල් අඟුරු මෙහෙයවීමේදී පවතින පහත සඳහන් අඩුපාඩු හේතුවෙන් නිරවද්‍යතාවය පිළිබඳ අනුමානය හේතු කොටගෙන මෙම උෞනතාවය ගිණුම් පොත් වලට ගෙන නොතිබුණි.

- * අංගණයට ගල් අඟුරු ලැබීම හා නිකුත් කිරීම මැනීම සඳහා ක්‍රමයක් නොවීම
- * පිරියතට ගල් අඟුරු යෙදවීම මැනීම සඳහා විශ්වාසදායී ක්‍රමයක් නොවීම.
- * ලංකා කෝල් සමාගම හෝ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් නැවතත් බැම පිළිබඳ නියාමනයක් සිදු නොකිරීම.
- * ඉංජිනේරුවන් විසින් පාලනය කරන බැවින්, ගබඩා භාරකරු තොග පාලනයක් සිදු කිරීම වෙනුවට සටහන් කිරීමේ කාර්යයක් පමණක් සිදු කිරීම.



විගණකාධිපති වාර්තාව

ඒ අනුව ගල් අගුරු මෙහෙයුම් පිළිබඳ අදාළ පාලන ක්‍රම ස්ථාපිත කර පවත්වා ගැනීම සඳහා ලක් විජය විදුලි බලාගාරය වගකිව යුතු බව නිරීක්ෂණය විය.

3.4 අවිධිමත් ගෙවීම්/ආර්ථික නොවූ ගනුදෙනු

පහත නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

(අ) 2009 වර්ෂයේ සිට බලපැවැත්වීම සඳහා සැලසුම් කරන ලද පරිදි ඊළඟ වැටුප් සංශෝධනයේ සිට උපයන විට ගෙවීම් බදු බැරකම සේවකයින්ට අදාළ කිරීම සඳහා 2007 දෙසැම්බර් 13 දින අමාත්‍ය මණ්ඩලය විසින් ගන්නා ලද තීරණයට පටහැනිව මණ්ඩලය විසින් එහි සේවකයින් වෙනුවෙන් සේවකයන් විසින් දැරිය යුතු උපයන විට ගෙවීම් බදු ගෙවා තිබුණි. තවද ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සේවකයින්ගේ පාරිශ්‍රමික සඳහා සාමූහික ගිවිසුම සැලකිල්ලට ගන්නා ලද අවස්ථාවේදී, 2015 මැයි 20 දින අමාත්‍ය මණ්ඩලය විසින් සමාන තීරණයක් ගන්නා ලදී.

අමාත්‍ය මණ්ඩලය විසින් ගන්නා ලද ඉහත තීරණයන් අභිබවා 2010 වාර්ෂයේ සිට 2015 වර්ෂය දක්වා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් එසේ ගෙවන ලද උපයන විය ගෙවීම් බදු ප්‍රමාණය රු.2,006,685,521 ක් විය.

2001 මැයි 20 දිනැති අංක 1706/18 දරන ගැසට් නිවේදනය ප්‍රකාරව, දේශීය ආදායම් කොමසාරිස් ජනරාල්වරයා විසින් දක්වා ඇති මුදල් නොවන ප්‍රතිලාභ වටිනාකම එක් එක් සේවකයාගේ උපයන විට ගෙවීම් බදු ගණනය කිරීමේ දී සැලකිල්ලට ගත යුතුය. කෙසේ වුවද නිල නිවාස, වෙන්කල නිවාස සහ පුද්ගලික භාවිතය සඳහා මෝටර් වාහන සැපයීම ආදී මුදල් නොවන ප්‍රතිලාභ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් සැලකිල්ලට ගෙන නොතිබුණි.

(ආ) 2007 නොවැම්බර් 14 දිනැති අංක 07/1955/332/045 දරන අමාත්‍ය මණ්ඩල තීරණයට පටහැනිව, අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ අනුමැතිය මත ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සේවකයන් සඳහා වරින්වර විවිධ සේවක දීමනා ගෙවා තිබුණි. 2014 වර්ෂයේදී එසේ ගෙවන ලද රු.මිලියන 849 ක එවැනි දීමනාවලට සාපේක්ෂව 2015 වර්ෂයේදී රු.මිලියන 1,144 ක්වූ එවැනි දීමනා ගෙවා තිබූ බව විගණන නියැදි පරීක්ෂණවලදී අනාවරණය විය.

(ඇ) ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන කාර්යාලය සඳහා "විදුලක්පාය" නමැති යෝජිත ගොඩනැගිල්ලේ පයිලින් සහ උපදේශක සේවා සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් 2014 වර්ෂය අවසානයට දරන ලද මුළු වියදම රු. මිලියන 401 ක් විය. කෙසේ වුවද 2015 වර්ෂය අවසාන වන විටත් ඉදිකිරීම් වැඩ ආරම්භ කර නොතිබුණි. කෙසේවුවද "විදුලක්පාය" ව්‍යාපෘතිය අත්හැර දමමින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන කාර්යාල ගොඩනැගිල්ල කොළඹ 02, විත්තම්පලම් ඒ. ගාඩින්ර් මාවත හි ඉදිකිරීම සඳහා 2014 ජූලි 09 දින අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් තීරණයක් ගෙන තිබුණි. තවද විකල්ප කාර්යයක් සඳහා මෙම පරිශ්‍රය උපයෝජනය කිරීමට අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් එම රැස්වීමේදීම තීරණය කර තිබූ අතර එම කාර්යය මේ දක්වා අවසන් කර නොතිබුණි.

(ඈ) ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් කාලීන ආකාරයෙන් අරමුදල් භාවිතා නොකිරීම හේතුවෙන් විදේශ මූල්‍යයන ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා ලබාදෙන ලද ණය මුදල්වලින් ණය නියෝජිතායතනය විසින් රු.77,306,029 ක මුදලක් බැඳීම් ගාස්තු ලෙස අය කර ගෙන තිබුණි.

(ඉ) ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය හා ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම අතර එළඹී ගිවිසුම ප්‍රකාරව, වාර්ෂික වාරිකාවේ පිරිවැය ගල් අගුරු සැපයීම් ව්‍යාපාරයට අදාළ වූ කොටසක් හෝ පාර්ශවීයක් නොවන නමුත්, එම කාර්යය සඳහා මෙම සමාගම විසින් රු.1,047,220 ක මුදලක් වැය කර තිබූ අතර ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් ප්‍රතිපූර්ණය කර තිබුණි.

3.5 මනහේදයට තුඩුදෙන කරුණු

පහත නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

(අ) ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ හා ලංකා බනිජ්නෙල් සංස්ථාවේ (CPC) මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන රු. 1,963,273,434 ක් හා රු. 2,720,033,516 ක් වූ පිළිවෙලින් ගෙවිය යුතු හා ලැබිය යුතු ශේෂ අතර රු. 756,760,082 ක වෙනසක් නිරීක්ෂණය විය.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සභාපති විසින් මේ සම්බන්ධයෙන් පහත පරිදි වාර්තා කර තිබුණි.

"2013 සැප්තැම්බර් 30 දින භාණ්ඩාගාරයේ ලේකම්වරයා විසින් සභාපතිත්වය දරන ලද රැස්වීමේදී ගන්නා ලද තීරණය ප්‍රකාරව, කාලය ඉක්ම වූ ඉන්වොයිස් වටිනාකම මත පොලිය (ණය කාල පරිච්ඡේදයෙන් බැහැරව) 2013 අප්‍රේල් 20 සිට බලපැවැත්වෙන පරිදි ගෙවීමට තීරණය කර තිබුණි. කෙසේවුවද රු.753,610,829 ක ප්‍රමාද පොලී ගෙවීම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් 2013 අප්‍රේල් 20 ට පෙර කරන ලද ඉන්ධන මිලදී ගැනීම් සඳහා අදාළ වේ. එබැවින්, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වගකිව යුතු නොවන බැවින් මෙම වෙනස සඳහා සැසඳීමක් සිදු කිරීම අවශ්‍ය නොවේ."

(ආ) ග්‍රාමීය විදුලිබලය ලබාදීමේ වැඩ සටහන් ඇතුළත් උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය හා බෙදාහැරීම් වැඩසටහන් සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට ලැබුණු විදේශාධාර හා ප්‍රාග්ධන ප්‍රදාන දීර්ඝ කාලයක් ප්‍රාග්ධන දායකත්වය ලෙස සලකා තිබුණද, එම සමහර ප්‍රදාන මහා භාණ්ඩාගාරය විසින් ප්‍රාග්ධන දයකය ලෙස සලකා නොතිබුණි. ශ්‍රී ලංකා ප්‍රජාතාන්ත්‍රික සමාජවාදී ජනරජයේ 2015 වර්ෂය සඳහා මූල්‍ය ප්‍රකාශන අනුව, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට මුළු ප්‍රාග්ධන දායකත්වය රු. බිලියන 269 ක් විය. කෙසේවුවද ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන අනුව එය



විගණකාධිපති වාර්තාව

රු. බිලියන 302 ක් විය. ඒ අනුව, මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන දෙක අතර රු. බිලියන 33ක නොසැසඳූ ශේෂයක් නිරීක්ෂණය විය. මේ සම්බන්ධයෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සභාපතිවරයා විසින් පහත පරිදි දක්වා තිබුණි.

“මහා භාණ්ඩාගාරය විසින් වාර්තා හා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ වාර්තා අතර රු. බිලියන 33 ක වෙනස ප්‍රාග්ධන දායකත්වය ලෙස ඉදිරියට ගෙන යාමටත් මෙම වෙනස සම්බන්ධයෙන් හෙළිදරව් කිරීම් භාණ්ඩාගාර පොත්වල සිදු කරනු ලබන බවටත් 2015 පෙබරවාරි 13 පැවති රැස්වීමේදී තීරණය කරන ලදී.”

(ඇ) රාජ්‍ය සංස්ථා හා මණ්ඩල ඇතුළත් සියලුම රාජ්‍ය අංශයේ සංවිධානවල මූල්‍ය හා පරිපාලනය සම්බන්ධයෙන් සංගත පරිපාටි හා පරිවයන් පවත්වා ගැනීමට වරින්වර රජය විසින් නිකුත් කරන ලද භාණ්ඩාගාර චක්‍රලේඛ හා රාජ්‍ය පරිපාලන චක්‍රලේඛ රීති වශයෙන් අනුගමනය කිරීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් අනුමත නොකරන්නේ නම්, ඔවුන්ට ඒවා අදාළ නොවන බවත් 1969 අංක 31 දරන පනතින් සංශෝධිත 1969 අංක 17 දරන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල පනතට අනුකූලව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් එම තත්වය පවත්වා ගෙන තිබුණු බවත් විගණනයේදී නිරීක්ෂණය විය. පහත සඳහන් අවස්ථා උදාහරණ ලෙස දැක්විය හැක.

(i) 1998 මාර්තු 08 දිනැති අංක 130 දරන රාජ්‍ය ව්‍යාපාර චක්‍රලේඛය ප්‍රකාරව, සියයට 10 සිට සියයට 14 දක්වා පොලී අනුපාතයකට කාර්ය මණ්ඩලයට වාහන ණය ලබා දීම වෙනුවට මණ්ඩලය විසින් සියයට 4.2 ක පොලී අනුපාතයට වාහන ණය ලබා දී තිබුණි. තවද ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ප්‍රබල ද්‍රවශීලතා ගැටලුවකට මුහුණ දී ඇති නමුත් කිසිදු පාලනයකින් තොරව සේවක ණය ගෙවා ඇති බව නිරීක්ෂණය විය.

(ii) කරුණාකර මෙම වාර්තාවේ 3.4 (අ) හා 3.4 (ආ) ඡේදවල නිරීක්ෂණවලට ද අවධානය යොමු කළ යුතු වේ.

(ඈ) 2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට රක්ෂණ සංචිත අරමුදලේ ශේෂය හා රක්ෂණ සංචිත ආයෝජන අරමුදලේ ශේෂය අතර වූ රු. මිලියන 4,307 ක උනතාවය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ස්වයං රක්ෂණ ප්‍රතිපත්තිය ප්‍රකාරව ආයෝජනය කර නොතිබුණි. එවැනි ව්‍යවස්ථාපිත අවශ්‍යතාවයන් ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා මණ්ඩලයේ විධිමත් මූල්‍ය කළමනාකරණ ක්‍රමයක් ක්‍රියාත්මක නොවීය.

(ඉ) ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් වර්ෂ ගණනාවක් ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගමට විදුලිබලය විකුණා තිබූ අතර ලංකා බනිජ තෙල් සංස්ථාවෙන් ඉන්ධන මිලදී ගෙන තිබුණි. එක් එක් ආයතන සමඟ සරලව මෙහෙයුම් ක්‍රියාත්මක කිරීම තහවුරු කර ගැනීම සඳහා එම පාර්ශවයන් සමඟ විකුණුම් හා මිලදී ගැනුම් ගිවිසුම්වලට එළඹ නොතිබුණි.

(ඊ) ලක්විජය විදුලිබල පිරිසත සඳහා ලංකා කෝල් සමාගම විසින් ගල් අඟුරු ප්‍රසම්පාදනය කිරීම පිළිබඳව 2016 දෙසැම්බර් 30 දින බලශක්ති පිළිබඳ ආංශික පාලන පාර්ලිමේන්තු කමිටුවට ඉදිරිපත් කරන ලද මාගේ විශේෂ විගණන වාර්තාවෙන් පෙන්වා දෙන ලද ප්‍රධාන කරුණු වලින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට වන බලපෑම සාරාංශ කර පහත දැක්වේ.

(i) ගල් අඟුරු ප්‍රසම්පාදනය පිළිබඳ මුල් ලංසු ලියකියවිලිවල සමහර නිර්නායකයන් ඇතුළත් කිරීම සඳහා සියලු පාර්ශවයන්ගේ එකඟතාවය පදනම් කරගෙන පිළියෙල කරන ලද කෙටුම්පත් ගිවිසුම ලංකා කෝල් සමාගම සැපයුම්කරුවන් සමඟ ගිවිසුම්වලට එළඹීමේදී, සංශෝධනය කර තිබුණි. එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස, රු. 1,723,264,270 ක දඩ මුදල් අයකර ගැනීමට නොහැකි වී තිබුණි. විස්තර පහත දැක්වේ.

	මුදල (රු.)	මුදල (රු.)
අන්තර්ගත ප්‍රමාණය වෙනස්වීම සඳහා දඩ මුදල		
වාර කොන්ත්‍රාත්	1,138,147,270	
අත්පිට ටෙන්ඩර්	380,285,100	1,518,432,370
සල්ෆර් හා අළු අන්තර්ගතය වෙනස්වීම සඳහා දඩ මුදල		204,831,900
එකතුව		1,723,264,270

(ii) එම ප්‍රසම්පාදනයන්හිදී වර්තමාන සැපයුම්කරු සමඟ එකඟ වූ මිලට වැඩි ඉහළ මිලකට ලංකා නැව් සංස්ථාවෙන් (CSC) මෙටරික් ටොන් 141,046 ක ගල් අඟුරු ප්‍රසම්පාදනය කිරීම හේතුවෙන්, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට රු. 68,141,580 ක අතිරේක වියදමක් දැරීමට සිදුවී තිබුණි. තවද, පිළිගත් ප්‍රසම්පාදන පරිපාටියක් අනුගමනය කිරීමෙන් තොරව හා අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය ලබා ගැනීමෙන් තොරව එම ප්‍රසම්පාදනයන් ක්‍රියාත්මක කර තිබුණි.

(iii) මීට අමතරව ඉහත ඡේදයේ සඳහන් පරිදි ලංකා නැව් සංස්ථාව විසින් සපයන ලද ගල් අඟුරු වල බාල තත්වය හේතුවෙන් රු. 852,768,000 ක පාඩුවක් මණ්ඩලය විසින් හඳුනාගෙන තිබුණි.



විගණකාධිපති වාර්තාව

- (iv) තාප ගල් අඟුරු ගබඩා කිරීමට පෙර විදුලිබල පිරිසත අංගණයේ එළීම සඳහා අවශ්‍ය අමු (deaf) ගල් අඟුරු හා තාප ගල් අඟුරු අඩු සැපයීම පිළිවෙලින් මෙට්රික් ටොන් 7,635 ක් හා මෙට්රික් ටොන් 29,896 ක් වූ අතර ඒවායේ වටිනාකම පිළිවෙලින් රු.55,390,920 ක් හා රු.462,639,190 ක් විය. එම මුදල් පිළිවෙලින් 2009 හා 2012 වර්ෂයේ සිට මේ දක්වා නිරවුල් කර නොතිබුණි.
- (v) ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් කරන ලද ගණනය කිරීම්වලට අනුව, 2014 සිට 2015 වර්ෂය දක්වා කාල පරිච්ඡේදය තුළ ගල් අඟුරු කාලීන ආකාරයෙන් නොසැපයීමේ ප්‍රතිඵලයක් ලෙස ලක්විජය විදුලිබල පිරිසත අඩුවෙන් යෙදවීම හේතුවෙන් සිදු වී තිබූ පාඩුව රු. 983,230,000 ක් විය.
- (vi) වරායේදී ගල් අඟුරු මෙහෙයුම් පිළිබඳ වූ ප්‍රමාද ගාස්තු රු. මිලියන 607 ක මුදලක් ලංකා කෝල් සමාගම හා ලංකා නැව් සංස්ථාව අතර බෙදා ගැනීමෙන් තොරව තනි වගකීම පදනම් කරගෙන ලංකා කෝල් සමාගමට ප්‍රතිපූර්ණය කර තිබුණි.

3.6 නිෂ්කාර්ය වත්කම්

ගල් අඟුරු ප්‍රවාහනය සඳහා රු. 1,129,256,732 ක පිරිවැයකට 2009 වර්ෂයේදී මිලදී ගත් ටග් බෝට්ටු 02 ක් හා බත්තල් 03 ක් ගල් අඟුරු බැමේ මෙහෙයුම් සඳහා සුදුසු නොවූ බැවින්, මේ දක්වා නිෂ්කාර්යව තිබුණි.

3.7 මානව සම්පත් කළමනාකරණය

පහත නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

(අ) මණ්ඩලයේ බඳවා පරිපාටිය (SOR) දීර්ඝ කාලයක් තුළ යාවත්කාලීන කර නොතිබුණි.

(ආ) අනුමත ස්ථිර කාර්ය මණ්ඩලයේ 3856 ක් වූ තනතුරු 2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට පුරප්පාඩු වී තිබූ අතර එම තනතුරුවලින්

වර්ගය	පුරප්පාඩු තනතුරු සංඛ්‍යාව	කොන්ත්‍රාත් පදනම / මෑත් පවර පදනම මත පුරවන ලද සංඛ්‍යාව
විධායක	311	0
මධ්‍යම මට්ටමේ තාක්ෂණික සේවය	226	8
ලිපිකරු හා සමාන්තර ශ්‍රේණි වර්ග	510	1,058
කාර්යාල සේවක වර්ග	63	287
රියදුරු	75	551
පුහුණු තාක්ෂණික සේවය	2,628	3,887
අර්ධ පුහුණු තාක්ෂණික සේවය		
වෙනත් පුහුණු ශ්‍රේණි	43	6
එකතුව	3,856	5,797

වැඩි ප්‍රමාණයක් කොන්ත්‍රාත් හා අනු කොන්ත්‍රාත් පදනම මත පුරවා තිබුණි.

(ඇ) පවත්නා බඳවා ගැනීම් පරිපාටියට අනුව, මානව සම්පත් නිලධාරී (HRO) මුළු කාර්ය මණ්ඩලයෙන් සියයට 50 ක් බාහිරව පුරවන අතර එම ප්‍රතිශතය වර්ෂයෙන් වර්ෂයට සියයට 85 ක් දක්වා වැඩි කිරීමට සැලසුම් කර තිබුණි. කෙසේ වුවද ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ඉතිහාසයේ දීර්ඝම කාලයක් ඉංජිනේරුවරුන් දෙදෙනෙකු විසින් අංශ ප්‍රධානී කාර්යයන් ආවරණය කරන බැවින් මෙම බාහිරව බඳවා ගන්නා සේවකයන්ට උසස්වීම් යෝජනා ක්‍රමයේ පැහැදිලි උසස්වීම් මාර්ගයක් ඇති බව නිරීක්ෂණය නොවීය.

(ඈ) මානව සම්පත් අංශයේ ප්‍රධාන තනතුර, නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (පිරිස්) වන නමුත්, එම තනතුර වෙනත් සේවාවලට විශේෂයෙන් විදුලි ඉංජිනේරුවරුන් සඳහා විවෘත වීමට හැකිවන පරිදි බඳවා ගැනීම් පරිපාටියේ (SOR) එම තනතුර සඳහා අවශ්‍ය සුදුසුකම් හා පළපුරුද්ද විශේෂයෙන් සඳහන් කර නොතිබුණි.

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





විගණකාධිපති වාර්තාව

4. පද්ධති හා පාලන

විගණනයේදී නිරීක්ෂණය වූ පද්ධති හා පාලන අඩුපාඩු මණ්ඩලයේ සභාපතිවරයාගේ අවධානයට වරින් වර යොමු කරන ලදී. පහත සඳහන් පාලන ක්ෂේත්‍රයන් කෙරෙහි විශේෂ අවධානය යොමු විය යුතු වේ.

ක්ෂේත්‍රය	නිරීක්ෂණ
(අ) වත්කම් කළමනාකරණය	ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ බෙදාහැරීම් අංශයන්හි කෙරීගෙන යන ප්‍රාග්ධන වැඩ නිම කිරීමේ දිගු ප්‍රමාදයන් නිරවුල් කර ගැනීම හා ලංකා විදුලි මණ්ඩලයට අයත් දිවයින පුරා විසිරුණු ඉඩම් මැනීම, තක්සේරු කිරීම හා ආරක්ෂා කිරීම වේගවත්ව සිදු කිරීම.
(ආ) ණයගැති පාලනය	ණයගැතියන් හා වෙනත් ලැබිය යුතු මුදල් කාලීනව අයකර ගැනීම හා කාලීන ආකාරයෙන් තොර සැපයුම් පිළිබඳ අප තැන්පතු යාවත්කාලීන කිරීම.
(ඇ) මානව සම්පත් කළමනාකරණය	ලංකා විදුලි මණ්ඩලයේ අරමුණු සාක්ෂාත් කර ගැනීම සඳහා හැකිවන පරිදි මානව සම්පත් කළමනාකරණය

එච්.එම්. ගාමිණී විජේසිංහ
විගණකාධිපති

විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුරු

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ හා එහි පරිපාලිතයන්හි 2015 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳව 1971 අංක 38 දරන මුදල් පනතේ 14(2)(සී) වගන්තිය ප්‍රකාර විගණකාධිපති වාර්තාව සඳහා පිළිතුරු

1.2 මූල්‍ය ප්‍රකාශන සම්බන්ධයෙන් අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ 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. මතය

දැන ගැනීම සඳහා

2.2. මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ අදහස් දැක්වීම

2.2.1 සමූහයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන

සීමාසහිත ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම සම්බන්ධයෙන් විගණකාධිපතිවරයාගේ නිරීක්ෂණ

(i) ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ 19 - සේවක ප්‍රතිලාභ: අනාගත වගකීම් ඉටුකර ගැනීම සඳහා සමාගම විසින් එහි විශ්‍රාම ප්‍රතිලාභ ආයෝජනය කර නොතිබුණි.

අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ අනුමැතිය ලැබීමෙන් පසුව විශ්‍රාම ප්‍රතිලාභ වගකීම් ගිණුමේ ඇති රු.1,467,783.94 ක ශේෂය ජාතික ඉතිරි කිරීමේ බැංකුවේ ස්ථාවර තැන්පතු වක ආයෝජනය කිරීමට ක්‍රියාමාර්ග ගනු ලැබේ.

(ii) ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ 39 - මූල්‍ය උපකරණ - හඳුනාගැනීම හා මිනුම්කරණය

අස්ථිරවයක් විසින් එහි ණය හා ලැබිය යුතු මුදල් "මූල්‍ය වත්කම්" යටතේ හඳුනා ගත යුතු අතර ක්‍රමක්ෂය පිරිවැයට පසුව මිනුම්කරණය කළ යුතුය.

2016 වර්ෂයේ සිට ඉදිරියට මෙය ගිණුම්වල නිවැරදි කරනු ලැබේ.

වෙළඳපොළ පොලී අනුපාතයට අඩුවෙන් ලබාදෙන ලද සේවක ණය පසුව ක්‍රමක්ෂය පිරිවැයට හඳුනාගත යුතුය.

2016 වර්ෂයේ සිට ඉදිරියට ගිණුම්වල නිවැරදි කරනු ලැබේ.

(iii) ලංකා කෝල් සමාගමෙන් ලැබිය යුතු මුදල රු. 380,343,765 කි. කෙසේ වුවද ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන අනුරූපී මුදල රු. 734,086,996 ක් වූ අතර මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන දෙකෙහි රු. 353,743,231 ක වෙනසක් නිරීක්ෂණය විය.

ගල් අගුරු ප්‍රසම්පාදනයේදී 2015/2016 දක්වා ලංවිම විසින් "සාමාන්‍ය මිල" ක්‍රමය යොදාගත් අතර ලංකා කෝල් සමාගම විසින් "වෙනස් පදනමක්" යොදා ගෙන තිබුණි. කෙසේ වුවද 2016/2017 වර්ෂයේදී ගල් අගුරු ප්‍රසම්පාදනයේ සිට "Pro Forma" ඉන්වොයිස් මිල යොදා ගන්නා අතර ලංකා ගල් අගුරු සමාගමද එම පදනම මත ගිණුම් තැබීමට එකඟවී තිබුණි. එබැවින් 2016/2017 ගල් අගුරු ප්‍රසම්පාදනයේ සිට මෙම වෙනස පැන නොනගිනු ඇත.





විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුරු

2.2.2 ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන

2.2.2.1 ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිති (ශ්‍රීලංගිපු / ශ්‍රීලංගුවාපු) වලට හා ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති වලට අනුකූලවීම.

(අ) එකතුව රු. 5,532,803,700 ක් වූ ශුද්ධ මිල විචලනය සහ ශ්‍රමය හා පොදු කාර්ය අයකර ගැනීම් ගිණුම් ගත කර තිබූ අතර එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස ශ්‍රීලංගිපු වලට අනුකූල නොවීම් නිරීක්ෂණය විය.

තොග අගය කිරීමේදී ප්‍රතිඵලය පිරිවැයට ආසන්න වේ නම් ප්‍රමිත පිරිවැය යොදා ගැනීමට ශ්‍රීලංගිපු 02 න් අනුමැතිය ලැබී ඇත. ලං.වි.ම විසින් තොග අගය කිරීම සඳහා ප්‍රමිත පිරිවැය ක්‍රමය යොදා ගැනීමට හේතුව එය වන අතර ද්‍රව්‍ය වල මිල වෙනස්වීම නොසලකමින් එක් එක් ගනුදෙනුකරුට ප්‍රමිත පිරිවැය පදනමක් තිබිය යුතුය. සාමාන්‍ය තර්ථ සෘජු ශ්‍රම පිරිවැය මත, ශ්‍රම අනුපාතිකය ගණනය කරන අතර එය ප්‍රාග්ධන හා නඩත්තු කාර්යයන් සඳහා අන්තර් ග්‍රහණය කරනු ලැබේ. අදාළ ප්‍රාග්ධන හා නඩත්තු කාර්යයන් සම්බන්ධයෙන් සෘජුවම ආරෝපණය කර ගත හැකි පොදු කාර්ය යොදා ගනිමින් පොදු කාර්ය පිරිවැය ගණනය කරනු ලැබේ.

ද්‍රව්‍ය මිල විචලනය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පවතින අගය කිරීමේ ප්‍රතිපත්තිය වන ප්‍රමිත මිල පදනම් කර ගෙන බෙදා හැරීම් අංශවල තොග හා කෙරීගෙන යන වැඩ ශේෂයන් වාර්තා කරනු ලැබේ. සංකීර්ණ බව වලක්වා ගැනීම සඳහා හා කාර්ය පිරිවැය පිළිබඳ ඒකාකාර බව පවත්වා ගැනීම සඳහා කළමනාකරණය විසින් එම තීරණය ගෙන තිබුණි.

ශ්‍රම අනුපාතික විචලනය

එක් එක් වර්ෂයේ බෙදාහැරීම් සම්බන්ධීකරණ කමිටුවේ සභාපති විසින් නිකුත් කරන ලද චක්‍රලේඛය ප්‍රකාරව දක්වා ඇති ශ්‍රම අයකිරීම් අනුපාතිකය යොදා ගෙන ප්‍රාග්ධන වැඩ හා ප්‍රාග්ධන නොවන වැඩ සඳහා ශ්‍රම පිරිවැය හඳුනා ගනු ලබන අතර එය පවත්නා වැටුප් පරිමාණයන් පදනම් කර ගෙන ගණනය කරනු ලැබේ. තර්ථ ශ්‍රම පිරිවැය හා ප්‍රමිත පිරිවැය අතර වෙනස සැලකිය යුතු නොවන්නේ නම් හා කාර්යයන් සඳහා ඇස්තමේන්තුගත ප්‍රමාණය (පැය ගණන) හේතුවෙන් ප්‍රධාන වශයෙන් පැන නගින වෙනස ශ්‍රම අනුපාතිකය විචලන ගිණුමේ හඳුනාගනු ලැබේ.

පොදු කාර්ය පිරිවැය අයකර ගැනීම

එක් එක් වර්ෂයේ බෙදා හැරීම් සම්බන්ධීකරණ කමිටුවේ සභාපති විසින් නිකුත් කරන චක්‍ර ලේඛය ප්‍රකාරව දක්වා ඇති ප්‍රමිත රේටය යොදා ගනිමින් එක් එක් තනි කාර්යයන් සඳහාද පොදු කාර්ය පිරිවැය හඳුනාගනු ලැබේ. පිරිවැය Code R 1330 ට බැර කරමින් හා අදාළ එක් එක් තනි කාර්යයන් හර කරමින් පොදු කාර්ය පිරිවැය අයකර ගැනීම වාර්තා කරනු ලැබේ.

(i) ශ්‍රීලංගිපු 2 - තොග, ශ්‍රීලංගිපු 16 - දේපල පිරියත හා උපකරණ : ප්‍රමිත මිලට තොග, කෙරීගෙන යන වැඩ (WIP) හා දේපල, පිරියත හා උපකරණ (PPE) අගය කිරීම අනුකූල වී නොතිබුණි.

ශ්‍රී.ලං.ගි.පු 2 ඡේදය 21 - තර්ථ පිරිවැයට දළ වශයෙන් ආසන්න වන්නේ නම් තොග අගය කිරීම ප්‍රමිත පිරිවැයට සිදුකිරීම ශ්‍රී.ලං.ගි.පු 02 ඡේදය 21 න් අනුමත කර ඇත. එබැවින් ලං.වි.ම තොග අගය කිරීම සඳහා ප්‍රමිත පිරිවැය ක්‍රමය යොදා ගැනීම ශ්‍රී.ලං.ගි.පු 02 උල්ලංඝනය කිරීමක් නොවේ.

ශ්‍රී.ලං.ගි.පු 16 හි 19 ඡේදය ප්‍රකාරව, දේපල, පිරියත හා උපකරණ (PPE) ප්‍රාග්ධනික කිරීම සඳහා පරිපාලන හා වෙනත් සාමාන්‍ය පොදු කාර්ය පිරිවැය යොදා ගැනීමට ඉඩ නොදෙන බවට එකඟවී ඇත. කෙසේ වුවද අදාළ වත්කම් ඉදිකිරීම සඳහා සෘජුවම ආරෝපණය කළ හැකි පොදු කාර්ය පිරිවැය සැලකිල්ලට ගනිමින් හා ලංවිම පරිපාලන හා සාමාන්‍ය පොදු කාර්ය වක්‍ර (Indirect) පිරිවැය අත් හැර පොදු කාර්ය අන්තර්ග්‍රහණ අනුපාතිකය ගණනය කරනු ලැබේ.

ප්‍රධාන සේවා සම්බන්ධතා (Service Main Connection) සහ ප්‍රාදේශීය මට්ටමින් ක්‍රියාත්මක කරන වෙනත් කාර්යයන් සඳහා අයකරන පොදු කාර්ය අයකිරීම් අනුපාතිකය සඳහා අනුගමනය කරන ගණනය කිරීමේ ක්‍රමය හා පළාත් මට්ටමින් සිදුකරන ඉදිකිරීම් කාර්යයන් සඳහා අයකරන පොදු කාර්ය අනුපාතිකය එකක්ම නොවේ.

ප්‍රධාන සේවා සම්බන්ධතා (SMC) සිදුකිරීම සඳහා ස්වභාවය හා ක්‍රියාවලිය, පිරිවැය ගෙවීම හා ඉදිකිරීම් කාර්යයන් ආරම්භයේ සිට අවසානය දක්වා කළමනාකරණය / පරිපාලනයේ විවිධ මට්ටම් වලට විවිධ අනුපාතයන්ට අයත් වේ. මෙයට අයත් වන්නේ එම කාර්යයන්ට සෘජුවම ආරෝපණය කළ හැකි ඇස්තමේන්තු පිළියෙල කිරීම හා අනුමත කිරීම, ද්‍රව්‍ය ප්‍රසම්පාදනය හා උපදේශක සේවා ගෙවීම් භාර ගැනීම සේවා සම්බන්ධතා හා ඉදිකිරීම් රැහැන් වලදී පැන නගින ආරවුල්, සම්පූර්ණ කරන ලද කාර්යයන් මාරු කිරීම, ගනුදෙනු වාර්තා කිරීම, පරිගණක පද්ධතිය යාවත්කාලීන කිරීම ආදියයි.

ක්‍රියාත්මක මට්ටම් මඟින් ඉහත කාර්යයන් පිළිබඳ දායකත්වය අධ්‍යයනය කිරීමෙන් පසු, අදාළ පොදු කාර්ය අයකර ගැනීමේ අනුපාතිකය ස්ථාපිත කිරීම සඳහා 2015 වර්ෂය සඳහා පහත සඳහන් පදනම අනුගමනය කරන ලදී.



විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුරු

පොදු කාර්ය පිරිවැය අයකර ගැනීමේ අනුපාතිකය - ප්‍රධාන සේවා සම්බන්ධතා හා වෙනත් කාර්යයන් ප්‍රදේශ මට්ටමින්	පොදු කාර්ය අයකර ගැනීමේ අනුපාතිකය - ඉදිකිරීම් කාර්යයන්
ප්‍රාදේශීය පිරිවැය මධ්‍යස්ථාන - 30%	ඉදිකිරීම් පිරිවැය මධ්‍යස්ථාන - 100%
නි. සාමාන්‍යාධිකාරී පිරිවැය මධ්‍යස්ථාන 20%	නි. සාමාන්‍යාධිකාරී පිරිවැය මධ්‍යස්ථාන - 20%
P & HM හැර ආයතනික කාර්යාලය - 10%	P & HM හැර ආයතනික කාර්යාලය - 35%

මෙම කාර්යය සඳහා පත් කරන ලද කමිටුව මගින් මෙම ක්‍රියාවලිය සමාලෝචනය කරනු ලැබේ. එබැවින් දේපල පිරිසහ හා උපකරණ වාර්තා කිරීම ශ්‍රී ලංගිපු 16 ට අනුකූලව වාර්තා කර ඇත.

ii) මණ්ඩලයේ මෙහෙයුම් ප්‍රතිඵල, වත්කම් වගකීම් හා හිමිකම් සැලකිය යුතු මුදලකින් බලපෑමට ලක්වී තිබුණි.

පළාත් ගබඩාවලට ගබඩා විෂයයන් සෘජුවම ලැබෙන අතර, භාණ්ඩ ලැබීම් පත්‍ර (GRN) පදනම් කර ගෙන ලෙජරය යාවත්කාලීන කරන අතර ප්‍රමිත මිලට සැපයුම්කරු පාලන ගිණුමට බැර කරනු ලැබේ. ඉන්වොයිසිය ලැබෙන අවස්ථාවේදී සැපයුම්කරු ශේෂය ගලපනු ලබන අතර ප්‍රමිත මිලට නොව තරා ඉන්වොයිස් වටිනාකමට ගෙවීම සිදුකරනු ලැබේ. වර්ෂය අවසානයේදී ප්‍රමිත මිල යටතේ වාර්තා කරන ඉතිරි භාණ්ඩ ලැබීම් පත්‍රිකා (GRN) විශ්ලේෂණය කර තරා පිරිවැයට ගලපනු ලැබේ. එබැවින් වර්ෂය අවසානයේ සැපයුම්කරුගේ ශේෂයෙන් ප්‍රමිත මිල නොව තරා වටිනාකම නිරූපනය වේ.

(ආ) ශ්‍රී ලං ගි පු 39 - මූල්‍ය උපකරණ - හඳුනා ගැනීම හා මිනුම්කරණය - අස්ථිත්වයේ මූල්‍ය උපකරණවලින් පැන නගින අවදානම් පිළිබඳ ස්වභාවය හා ප්‍රමාණය ඇගයීම කිරීම සඳහා අවශ්‍ය වන තොරතුරු ප්‍රමිතියේ අවශ්‍යතාවය පරිදි හෙළිදරව් කර නොතිබුණි.

අවදානම් කළමනාකරණ ප්‍රතිපත්ති

අවධාරණය කරන ලදී, ලංවිම මෙහෙයුම් සඳහා එය සැලකිය යුතු වේ නම් අදාළ කටයුතු සිදුකරනු ලැබේ.

සේවක ණයගැතියන්

වෙළඳ ණයගැතියන් හා වෙනත් ණයගැතියන්ද අයකර ගත යුතු තරා වටිනාකමට දක්වනු ලැබේ. වෙළඳ ණයගැතියන් සඳහා හානිකරණ පරීක්ෂාවන් වර්ෂය අවසානයේ කරනු ලැබේ. ප්‍රධාන වශයෙන් වෙනත් ණයගැතියන් සේවක ණයගැතියන්ගෙන් ඇතුළත් වේ. මෘදුකාංග සහාය විශාල වශයෙන් අවශ්‍ය වන සේවක ණයගැතියන් සාධාරණව අගය කිරීම සංකීර්ණ ක්‍රියාවලියක් වේ. ලංවිම ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්තිය අනුව සේවක ණයගැතියන් යනු ක්‍රියාකාරී වෙළඳපොළක මිල ප්‍රකාශිත නොවන ස්ථිර හෝ තීරණාත්මක ගෙවීම් සහිත ව්‍යුත්පන්න නොවන මූල්‍ය වත්කම් වේ. මූලික මිනුම්කරණයෙන් පසු හානිකරණය කළ ක්‍රමක්ෂය පිරිවැය අඩුකළ සඵල පොලී අනුපාතය (EIR) ක්‍රමය යොදා ගනිමින් ක්‍රමක්ෂය පිරිවැයට මිනුම්කරණය කිරීම සඳහා තිබෙන ප්‍රායෝගික දුෂ්කරතාවය නිසා එවැනි මූල්‍ය වත්කම් පොත් අගයට සටහන් කරනු ලැබේ. සෑම මාස 6 කට වරක් අලුත් ණය ඉල්ලුම් කිරීම සඳහා සේවකයන් 18900 ක ප්‍රමාණයක් සුදුසුකම් ලබයි. එබැවින් ලංවිම එම ණය සඵල පොලී අනුපාත ක්‍රමය යොදා ගනිමින් අගය කිරීම ප්‍රායෝගික නොවේ.

බද්ධ ව්‍යාපාරවල ආයෝජන

ශ්‍රී ලං ගි පු 39 ප්‍රකාරව, සඵල පොලී අනුපාතය යොදා ගනිමින් කල් පිරීම සඳහා ඇති ආයෝජන ක්‍රමක්ෂය පිරිවැයට මිනුම්කරණය කළ යුතු අතර, හානිකරණයක් වේ නම් ගැලපීම් කළ යුතුය. ප්‍රධාන වශයෙන් මණ්ඩලයේ ආයෝජන ස්ථාවර තැන්පතු වලින් හා සම්බන්ධිත පාර්ශ්ව සමාගම්වල ආයෝජන වලින් සමන්විත වේ. 2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට ලංවිම මුළු ආයෝජනය පහත පරිදි වේ

	රු.
• ස්ථාවර තැන්පතු	6,036,934,354
• පරිපාලිත සමාගම්වල ආයෝජන	911,812,582
• බද්ධ ව්‍යාපාරවල ආයෝජන	328,606,100

ස්ථාවර තැන්පතු එම වත්කම්වල සාධාරණ වටිනාකම වන වෙළඳපොළ අගයට ආයෝජනය කරනු ලැබේ. මෙයට අමතරව, සම්බන්ධිත පාර්ශ්ව සමාගම්වල ස්කන්ධ ප්‍රාග්ධනයේ කරන ලද ආයෝජන ගනුදෙනු කරන දිනයට පවතින වටිනාකමට දක්වනු ලැබේ. මෙම ආයෝජන සඳහා ක්‍රියාකාරී වෙළඳ පොළක මිල ප්‍රකාශිත වෙළඳපොළ මිලක් නොමැති අතර සාධාරණ අගය විශ්වාසදායීව මැනිය නොහැකිය. එබැවින් ප්‍රමිතීන්වලට අනුකූලව මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල පිරිවැයට දක්වනු ලැබේ.





විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුරු

2.2.2.2 ගිණුම්කරණ අඩුපාඩු.

(අ) 2013/2014 තක්සේරු වර්ෂය සඳහා රු. 3,939,497,475 ක් වූ ආදායම් බදු සඳහා ගිණුම්වල ප්‍රතිපාදනයක් කර නොතිබුණි.

දළ ලාභයෙන් 25% ක් ලාභාංශ බදු ලෙස ගෙවීමට ලංවීම එකඟ වී නොමැත. කෙසේ වුවද, 2011 අංක 22 දරන පනතින් සංශෝධිත දේශීය ආදායම් පනතේ 7 වගන්තිය ප්‍රකාරව, 2011 අප්‍රේල් 01 න් ආරම්භ වන වර්ෂ 5 ක් සඳහා ආදායම් බදු නිදහස් කිරීමක් ලැබූ හෙයින් මණ්ඩලයේ දළ ලාභයෙන් 25% ක් ලාභාංශ ලෙස සෑම තක්සේරු වර්ෂයකදීම මණ්ඩලය විසින් රජයට ගෙවිය යුතුය.

එබැවින් 2013 වර්ෂයේදී මෙම බදු නිදහස් කිරීම අපේක්ෂාවෙන් රු.3,046,334,981 ක් වූ ලාභාංශ / බදු සඳහා ප්‍රතිපාදනයක් ඇස්තමේන්තුගත කර තිබූ අතර එය රඳවාගත් ඉපැයුම්වලට අය කරන ලදී. කෙසේ වුවද, 2013 වර්ෂය සඳහා බදු වාර්තා පිරවීමේදී දළ ලාභය මත රජයට ලාභාංශ ගෙවීම මඟින් බදු නිදහස් කර ගැනීම වෙනුවට ආදායම් බදු ගෙවීම ලංවීම හට වඩා ප්‍රතිලාභ සහිත වන බව නිරීක්ෂණය විය.

ඉහත වාර්තාවරණය මත, ගිණුම්වල ලාභාංශ / බදු සඳහා ඉහත ප්‍රතිපාදන පවත්වා ගැනීම අවශ්‍ය නොවූ අතර, එබැවින් සමාගමේ කොටස් හිමියන් සමඟ ගනුදෙනුවක් ලෙස ආරම්භක සටහන 2015 වර්ෂයේ ගිණුම්වල රඳවාගත් ලාභවලට ප්‍රතිවර්තනය කරන ලදී.

එබැවින් 2015 වර්ෂය සඳහා ලාභයේ කිසිදු අඩුවෙන් දැක්වීමක් සඳහා මෙය හේතු වී නොතිබුණි.

(ආ) විදුලි බල හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍යාංශයේ නම යටතේ ලියාපදිංචි කරන ලද වාහන 6 ක වටිනාකම

මෙම වාහන 6 පිළිබඳව ලියාපදිංචිය හා පවත්වා ගැනීම පිළිබඳව අමාත්‍යාංශය විසින් 2017 අප්‍රේල් මාසයේදී තහවුරු කර තිබුණි. වත්කම් වටිනාකම දේපල පිරිසත හා උපකරණ වටිනාකමින් ඉවත් කිරීමට හා ඒ අනුව ක්ෂය ගැලපීම සිදුකිරීම සඳහා කටයුතු කරනු ලැබේ.

(ඇ) විදුලි බල හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍යාංශයට මුදාහරින ලද වාහන 11 ක් අස්ථානගත වීම

විමර්ශනයන් ක්‍රියාත්මක වෙමින් පවතී.

(ඈ) භෞතික පරීක්ෂණයේදී හඳුනාගන්නා ලද රු. 33,526,482 ක් ඉන්ධන උපාංගවල සම්බන්ධයෙන් ගිණුම්වල ගැලපීම් කර නොතිබුණි.

ලක් විජය විදුලි බල පිරිසත අදියර II ආරම්භවීම් ක්‍රියාවලිය තුළදී ඩීසල් යොදා ගැනීම සඳහා නිකුත් කරන ලද එක් නිකුත් කිරීම් සටහනක් නොගැනීම හේතුවෙන් ප්‍රධාන වශයෙන් රු. 33,526,482 ක් වූ ඩීසල් උපාංගවලට හේතුවී තිබුණි. 2016 වර්ෂයේ ගිණුම්වල ගැලපීම් කිරීම සඳහා කටයුතු කරනු ලැබේ.

2.2.2.3 නොසැසඳූ වෙනස්කම්

තොග සහ සාමාන්‍ය ණයගැතියන්ට අදාළව බිල් කරන ලද ප්‍රමාණයන් හා මූල්‍ය ප්‍රකාශන අනුව ශේෂයන් අතර වෙනස්කම් නිරීක්ෂණය විය.

ලංවීම බිල් කිරීම් පද්ධතියේ බිල් කිරීම් ගනුදෙනු සටහන් කිරීමේ ක්‍රියාවලිය හා පොදු ලෙජරයේ මූල්‍ය ගනුදෙනු සටහන් නොසැසඳුනු විට එවැනි වෙනස්කම් සඳහා හේතු තීරණය කිරීමට බෙදාහැරීම් අංශ විසින් සැසඳීමක් කරනු ලැබේ.

තොග සැපයුම් ණය ගැති ලෙජර ශේෂයන්හි ක්‍රියාකාරී ණයගැතියන්, අවසන් කරන ලද ගිණුම් හිමි ණයගැතියන් ඇතුළත් වේ. කෙසේ වුවද තොරතුරු තාක්ෂණ (IT) ශාඛාවෙන් උපුටා ගන්නා ලද බිල් වාර්තාවල ක්‍රියාකාරී ණයගැති ශේෂය පමණක් ඇතුළත් වේ. එබැවින් IT ශාඛාවෙන් ලබාගන්නා ලද බිල් වාර්තා සාරාංශය හා ලෙජර ශේෂය අතර වෙනස ප්‍රධාන වශයෙන් අවසන් කරන ලද ගිණුම් හිමි ණයගැතියන් හේතුවෙන් සිදුවේ.

සාමාන්‍ය සැපයුම් ණයගැති ලෙජර ශේෂයන්හි ක්‍රියාකාරී ණයගැතියන්, අවසන් කරන ලද ගිණුම් හිමි ණයගැතියන් හා ප්‍රාදේශීය අවිනිශ්චිත ගිණුම් ඇතුළත් වේ. IT ශාඛාවෙන් උත්පාදනය කරනු ලබන වාර්තාවෙන් උපුටා ගත් ශේෂයෙන් ක්‍රියාකාරී ණයගැති ශේෂය හා අවසන් කරන ලද ගිණුම් හිමි ණයගැති ශේෂයන් පමණක් දක්වයි. එබැවින් ප්‍රාදේශීය අවිනිශ්චිත ගිණුමෙන් ශේෂ දෙක අතර වෙනස ලෙස දක්වයි.

2.2.2.4 ලැබිය යුතු හා ගෙවිය යුතු ගිණුම්

(අ) අයකර ගැනීමෙන් තොරව වර්ෂ 5 කට වැඩි කාලයක් වෙළඳ ණයගැතියන් හිඟ හිට පැවතුණි.

සම්ප්‍රේෂණ අංශය යටතට එන ලෙකෝ සඳහා තොග විකුණුම් හැර ලැබිය යුතු වෙළඳ ශේෂයන් බෙදා හැරීම් අංශ යටතේ කාර්යයන් වේ. රැස් කිරීම් නියාමනය කිරීම සහ වෙළඳ ණයගැතියන් අයකර ගැනීම, බෙදාහැරීම් අංශයන්හි ප්‍රධාන කාර්ය සාධන දර්ශකයන් වේ. ණය ගැතියන් අයකර ගැනීම් පිළිබඳ තත්ත්වය 95% සිට 100% ඇතුළත විය. 2015 වර්ෂය තුළදී රු.මිලියන



විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුරු

1,745 ක් වූ අවසාන ශේෂයෙන් විශාල ප්‍රමාණයක් වෙළඳ ණයගැතියන්ගෙන් නියෝජනය වේ.

ක්‍රියාකාරී ණයගැතියන් පිළිබඳ කාර්ය සාධන නියාමනය සඳහා පිළියෙල කරන ලද කාල විශ්ලේෂණය අනුව ලැබිය යුතු 77% ක් අනුමත ණය ගෙවීම් කාලය වන එක් මාසයක් ඇතුළතට ගැනේ.

අවසාන ශේෂයන් : රතු නිවේදනය නිකුත් කිරීමෙන් පසුවත් ගනුදෙනුකරු පැහැර හැරියේ නම්, මීටරය ඉවත් කර ගන්නා අතර සැපයුම විසන්ධි කෙරේ. එවැනි ගනුදෙනුකරුවන් අවසාන ගනුදෙනුකරු තත්ත්වය යටතට ගැනේ. එවැනි ගනුදෙනුකරුවන්ගෙන් ලැබිය යුතු හිඟ ශේෂ අයකර ගෙන අවසන් කිරීම සඳහා ප්‍රාදේශීය ඉංජිනේරුවන් උපරිම පරිශ්‍රමයක් ගනු ලැබේ.

සේවාව භෞතිකව විසන්ධි කර ගිණුම් අවසාන කිරීම ලෙස හඳුන්වා තිබුණද, ලැබිය යුතු මුදල ගිණුම් පොත් වලින් වහාම ලියා හරිනු නොලබන අතර එම ශේෂ වෙළඳ ණයගැති ගිණුම්වල තිබෙන තාක් එම අවසාන ශේෂ අයකර ගැනීමට තවදුරටත් කටයුතු කරනු ලැබේ.

තවද, බෙහොමයක් හිඟ ශේෂ රෝහල්, ආරක්ෂක කඳවුරු, පොලිස් ස්ථාන ආදී රාජ්‍ය ආයතන පිළිබඳ හිඟ ශේෂ මත පොලී ගාස්තු වලින් නියෝජනය වේ. රජයේ ආයතන මගින් සිදු කෙරෙන වැදගත් සේවා සැලකිල්ලට ගැනීම මගින් හා එම ආයතන මගින් අනුගමනය කරන ගෙවීම් පරිපාටි හේතුවෙන් දිගු කාලීන හිඟ ශේෂයන් හා හිඟ පොලී අයකර ගැනීම ලංවිම කළමනාකරණයේ පාලනයෙන් බැහැර වේ.

ණයගැතියාගේ නම	මුදල රු.	කරුණු
සීමාසහිත වුඩ් ගෘප් ගැස් ටර්බයින්	8,264,352	කොන්ත්‍රාත්තුව ප්‍රකාරව සීමාසහිත වුඩ් ගෘප් සමාගමෙන් අයකර ගත යුතු මුදල රු.8,264,352 ක් වූ අතර මෙම කරුණ නෛතික උපදෙසක් ලබාගැනීම සඳහා ප්‍රධාන නීති නිලධාරී විසින් නීතිපති වෙත යොමු කර තිබුණි.
විදුලි බල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය	6,142,276	කෙළවරපිටිය ඒකාබද්ධ විදුලි බල පිරිසතහි විවෘත කිරීමේ උත්සවය සඳහා වියදම් සම්බන්ධයෙන් ගනුදෙනු වෙනුවෙන් විදුලි බල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශයට මෙම මුදල ගෙවා තිබුණි. මෙම වියදම් අමාත්‍යාංශය විසින් ප්‍රතිපූර්ණය කළ යුතුය. සිහිපත් කිරීම් කිහිපයක් නිකුත් කළ නමුත් කිසිදු පිළිතුරක් ලැබී නොමැත.
ශ්‍රී ලංකා සුනිතා බලශක්ති අධිකාරිය	897,025,999	පුනර්ජනනීය බලශක්තිය සඳහා පිරිවැය පදනම් ගාස්තු ක්‍රමයක් ඇති කරන අවස්ථාවේදී, වැලැක්විය හැකි පිරිවැයෙන් 90% කට සමාන කොටසක් පමණක් ලංවිම විසින් දැරිය යුතු බවට තීරණය කර තිබුණි. ගාස්තු මත පදනම් වූ මුළු මුදල ලංවිම විසින් ගෙවිය යුතු බවටත්, වැලැක්විය හැකි පිරිවැයෙන් 90 % ට වැඩි අතිරික්ත මුදල සුනිතා බල ශක්ති අධිකාරිය විසින් (SEA) ලංවිම වෙත ප්‍රතිපූර්ණය කළ යුතු බවටත් තවදුරටත් එකඟවී තිබුණි. ලංවිම විසින් මාසිකව ප්‍රතිපූර්ණය කළ යුතු මුදල සුනිතා බලශක්ති අධිකාරිය වෙත දන්වනු ලැබේ. සුනිතා බල ශක්ති අධිකාරියෙන් පිළිතුරු නොලැබුණු හෙයින් සිහිපත් කිරීම් ලංවිම විසින් යවා ඇති අතර ගෙවීම නිරවුල් කරන තුරු බලශක්ති උත්පාදනය මිලදී ගැනීම සඳහා කරන ගෙවීම් අත්හිටුවීමට තීරණයක් ගෙන තිබුණි. ඒ අනුව 2015 අගෝස්තු සිට 2016 ජූලි දක්වා ගෙවීම අත්හිටුවන ලද අතර, ඉන් පසුව අමාත්‍යාංශ විගණන හා කළමනාකරණ කමිටුවේ තීරණය පදනම් කර ගෙන අයකර ගත යුතු මුදල නොසලකා සම්පූර්ණ මුදලම නිරවුල් කර තිබුණි.
ලින්ඩෙල් (පුද්ගලික) සමාගම	5,137,329	වර්ෂ 25 ක කල් බදු මුදලකට ඉඩමක් ලබා ගැනීමට (සපුරාස්කන්ද කර්මාන්ත කලාපයේ) 1997 මැයි 13 දින ලංකා ඉන්ඩස්ට්‍රියල් එස්ටේට් ලීම්ටඩ් හා ඒෂියා පවර් (පුද්ගලික) සමාගම සමඟ ලංවිම විසින් ගිවිසුමකට එලඹ තිබුණු අතර ලංවිම විසින් වාර්ෂික බදු කුලිය ගෙවීමට හා ඒෂියා පවර් (පුද්ගලික) සමාගම වෙනුවෙන් රු. 1,000,000/- පොලී නොමැති ආරක්ෂක තැන්පතුවක් කිරීමට එකඟ වී තිබුණි. බදු කාල පරිච්ඡේදය 2015 මැයි 30 සිට පසු වර්ෂයේ මැයි 29 දක්වා වර්ෂයක් වූ අතර පූර්ව ගෙවීම් මුදලක් ලෙස 2015 වර්ෂයේ සඳහන් කළ වාර්ෂික වාරිකය රු.5,137,329 ක් පමණක් දක්වා තිබුණි.
සීමාසහිත ඒෂියා පවර් (පුද්ගලික) සමාගම	1,000,000	





විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුරු

<p>ඉඩම් ගොඩකිරීමේ හා සංවර්ධනය කිරීමේ සංස්ථාව</p>	<p>7,755,810</p>	<p>ඉඩම් ගොඩකිරීමේ හා සංවර්ධනය කිරීමේ සංස්ථාව සමඟ ලංවිම විසින් කෙරවළපිටිය පිහිටි ඉඩමක් වර්ෂ 30 ක කල් බදු කුලියට ගැනීමට ගිවිසුමකට එළඹ තිබුණු අතර විදුලි බල පිරියත ඉදිකිරීමට හා ක්‍රියාත්මක කිරීමට වෙස්ට් කෝස්ට් පවර් (පුද්ගලික) සමාගම වෙත භාරදී තිබුණි. රු.10,631,560 ක මුදලක් බදු කුලී මුදල ලෙස ගෙවා තිබූ අතර මෙම මුදල වර්ෂ 30 ක කාල පරිච්ඡේදයක් සඳහා ක්‍රමක්ෂය කර තිබුණු අතර ඉහත සඳහන් මුදල ක්‍රමක්ෂය කිරීමට ඉතිරිව තිබෙන මුදල වේ.</p>
<p>ඒඊඑස් කැලණිතිස්ස (පුද්ගලික) සමාගම</p>	<p>1,368,961,445</p>	<p>ලංවිම සභාපති අමතන ලද විදුලි බල හා බල ශක්ති අමාත්‍යාංශයේ ලේකම්ගේ 2012 මාර්තු 19 දිනැති ලිපියට යොමුවන අතර, 2011 ජූලි සිට බලපැවැත්වෙන පරිදි ඔටෝ ඩීසල් සඳහා අදාළ වන සිල්ලර මිල ගණන් දැනටමත් සපයා ඇති ඔටෝ ඩීසල් වලට අදාළ වන බවත් ඉදිරියේදී විදුලි බල උත්පාදනය සඳහා ලංකා බනිජ තෙල් සංස්ථාව විසින් සපයන ඔටෝ ඩීසල් වලටද අදාළ වන බවත් ලේකම් විසින් දන්වා තිබුණි.</p> <p>ඒ අනුව ලංකා බනිජ තෙල් සංස්ථාව විසින් ඉන්වොයිසි නැවත ගලපා තිබුණි. ඒඊඑස් කැලණිතිස්ස (පුද්ගලික) සමාගම සමඟ ලංවිම ගිවිසුමකට එළඹ තිබුණු හෙයින් ඉන්ධන මිල විදුලි බල නිපදවන්නන්ගේ පිරිවැයට අදාළ වේ. එය අයකර ගත හැක්කේ ලංකා බනිජ තෙල් සංස්ථාව විසින් විදුලි බල නිපදවන්නන් සඳහා එම ප්‍රතිලාභය බැර කිරීමෙන් පසුව පමණකි. කෙසේ වුවද ලංකා බනිජ තෙල් සංස්ථාව විසින් 2011 ඔක්තෝබර් සිට ඉදිරියට ලීටරයට රු.76/- බැගින් ඉන්ධන මිල ඉන්වොයිසි කර තිබූ අතර පෙර ඉන්වොයිසි සංශෝධනය කර නොතිබුණි. එබැවින් එය ලංකා බනිජ තෙල් සංස්ථාවෙන් ලැබිය යුතු මුදලක් ලෙස සටහන් කර තිබුණි. එහෙත් එය 2015 පෙබරවාරි මාසයේදී නිවැරදි කර ඒඊඑස් කැලණිතිස්ස (පුද්ගලික) සමාගම වෙතින් ලැබිය යුතු මුදලක් ලෙස සටහන් කරන ලදී. ලංකා බනිජ තෙල් සංස්ථාව විසින් ඉන්ධන මිල වෙනස ගලපා එම සමාගමට එය බැර කළේ නම් එය ඒඊඑස් කැලණිතිස්ස (පුද්ගලික) සමාගම වෙතින් අයකර ගත හැක.</p>
<p>එකතුව</p>	<p>2,294,287,211</p>	

(ආ) රු. 2,294,287,211 ක් වූ වෙනත් ලැබිය යුතු ශේෂ වර්ෂ 5 කට වැඩි කාලයක් හිඟ හිට පැවතුණි.

(ඇ) වර්ෂ 5 කට වැඩි කාලයක් ලංකා විදුලි සමාගමෙන් අයවිය යුතු රු. 46,548,248 ක මුදල සඳහා විධිමත් ක්‍රියාමාර්ග ගෙන නොතිබුණි.

ලංකා විදුලි සමාගමෙන් මෙම අයකර ගත යුතු ශේෂය පිළිබඳ විමර්ශනය කිරීම සඳහා කමිටුවක් පත් කරන ලද අතර එය ප්‍රගතියේ පවතී.

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

(අ) (i), (ii), (iii) 1969 අංක 17 දරන ලංකා විදුලි බල මණ්ඩල පනතේ 47(1) (ආ), 47(2) (අ) හා 47(2) (ආ) වගන්ති

සංවිනය පවත්වා ගැනීම සඳහා කමිටු සටහන් අංක 15.09.119, යටතේ 2014 දෙසැම්බර් 15 දින පැවැත්වූ රැස්වීමේදී මණ්ඩලය විසින් ගන්නා ලද එහි තීරණය යළි සැලකිල්ලට ගෙන ප්‍රමාණවත් ද්‍රවශීලතාවයක් පවතින විට පමණක් විසර්ජනයෙන් අරමුදල් මාරු කිරීමට හැකි බව තීරණය කර තිබුණි.

(ආ) මණ්ඩලය විසින් 1989 වර්ෂයේ සිට එක් එක් වර්ෂය අවසානයේදී දළ ස්ථාවර වත්කම් මුළු වටිනාකමින් සියයට 0.1 ක දායකයක් පදනම් කර ගෙන 2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට රු. මිලියන 6,037 ක් වූ එහි අරමුදල් ඉන්ජුවරන්ස් එස්ක්‍රෝ අරමුදලේ ආයෝජනය කර තිබුණි.

ඕනෑම අවස්ථාවකදී සිදුවිය හැකි පාඩුවකට වන්දි ගෙවීමෙන් පියවීම සඳහා ඉතා ඉක්මනින් අවශ්‍යවන අරමුදල් සඳහා ඉන්ජුවරන්ස් එස්ක්‍රෝ අරමුදල ඇති කරන ලදී. 1987 වර්ෂයේදී ලෝක බැංකුව සමඟ කරන ලද සාකච්ඡා වලට අනුව, අවදානම අඩු මූල්‍ය ආයතනයක ආයෝජනය කිරීමට මණ්ඩලය තීරණය කරන ලදී. එබැවින් මෙම ඉන්ජුවරන්ස් එස්ක්‍රෝ අරමුදල මහජන බැංකුවේ ක්‍රියාත්මක වේ.

මේ සම්බන්ධයෙන් ඉදිරිපත් කරන ලද අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල පත්‍රිකාව විගණන හා කළමනාකරණ කමිටුවට යොමු කරන ලදී. 2014 දෙසැම්බර් 15 දිනැති විගණන හා කළමනාකරණ කමිටු වාර්තාව මඟින් අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල පත්‍රිකාවේ නිර්දේශ සැලකිල්ලට ගෙන තිබූ අතර අංක 15.09.119 c, දරන කමිටු සටහන යටතේ 2015 මැයි 25 දින පැවති අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල රැස්වීමේදී එය සනාථ කර තිබුණි. අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල පත්‍රිකාවේ සඳහන් පරිදි අදාළ සංවිත පවත්වා ගැනීමට එහිදී එකඟවී තිබුණි.



විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුරු

(ඇ) මණ්ඩලයේ පරිපාටි සංග්‍රහයක් සංශෝධනය කර යාවත්කාලීන කර නොතිබුණි.

“මණ්ඩලය විසින් 1987 වර්ෂයේදී පමණ පිළියෙල කරන ලද එහි පරිපාටි සංග්‍රහයන් සංශෝධනය කර යාවත්කාලීන කර නොතිබුණි.” යන ප්‍රකාශනයට සම්පූර්ණයෙන්ම එකඟ විය නොහැක. අවශ්‍ය පරිදි හා අවශ්‍ය වූ විට වකුලේඛ මඟින් පරිපාටි සංග්‍රහයන් අඩුණ්ඩව වකුලේඛ මඟින් යාවත්කාලීන කරනු ලබන අතර යම් කාල පරිච්ඡේදයකට පසු පරිපාටි සංග්‍රහයන් යළි මුද්‍රණය කරනු ලැබේ. විනය පරිපාටි, සාමාන්‍ය හැසිරීම, නිවාඩු, මෙහෙයුම් අත්පොත් නි.සා (පළාත්) අත් පොත්, අ.මු.ක (බෙදාහැරීම) ආදී පද්ධති සංග්‍රහයන් බොහොමයක් යාවත්කාලීන කර 2016 වර්ෂයේදී නැවත නිකුත් කරන ලදී. මෙම කාර්යයන් පාලනය සඳහා නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරීවරයකු යටතේ ක්‍රියාකාරී ක්‍රම උපාය හා කාර්යක්‍රම ප්‍රවර්ධන ශාඛාව (FS&PD) යනුවෙන් වෙනම ශාඛාවක් 2012 වර්ෂයේදී පිහිටුවන ලදී. විශාල පිරික්සීමක් අවශ්‍ය වන මාරු කිරීම් සංග්‍රහයක් දැනට යළි කෙටුම්පත් කරන අතර එය ඉතා ඉක්මනින් නිකුත් කරනු ලැබේ.

3. මූල්‍ය සමාලෝචනය

3.1. මූල්‍ය ප්‍රතිඵල

දැන ගැනීම සඳහා

3.2. විග්‍රහාත්මක මූල්‍ය සමාලෝචනය

දැන ගැනීම සඳහා

3.2.2 ලාභදායීත්වය

දැන ගැනීම සඳහා

3.3 මෙහෙයුම් සමාලෝචනය

3.3.1 විදුලි බල උත්පාදනය හා සාප්ප පිරිවැය

(i) විදුලි බල උත්පාදනය

දැන ගැනීම සඳහා

(ii) විදුලි බල උත්පාදනය හා විදුලි බල මිලදී ගැනුම් සඳහා දරන ලද සාප්ප පිරිවැය

දැන ගැනීම සඳහා

3.3.2 ලක්විජය විදුලි බලාගාරයේ මෙහෙයුම් (LVPS)

රු. 760,280,883 ක් වටිනා මෙවරින් ටොන් 65,148 ක ගල් අඟුරු තොග උපානාවයක් සත්‍යාපන කණ්ඩායම විසින් හඳුනා ගෙන තිබුණි.

ගල් අඟුරු තොගය, භෞතිකව සමීක්ෂණය කරන ලද ප්‍රමාණයට යාවත්කාලීන කර, ඇති අතර අදාළ උපකරණ ක්‍රමාංකනය කර තිබෙන අතර වර්තමානයේ එය නිවැරදිය.

3.4 අවිධිමත් ගෙවීම් / ආර්ථික නොවූ ගනුදෙනු

(අ) අමාත්‍ය මණ්ඩල තීරණය අභිබවා මණ්ඩලය විසින් 2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට රු. 2,006,685,521 ක උපයන විට ගෙවීම් (උ.වි.ගෙ) බදු ගෙවා තිබුණි.

උපයන විට ගෙවීම් බදු සඳහා බැරකම ලංවිම සේවකයින් සඳහා ගෙවිය යුතු දින සිට ලංවිම සේවකයන් වෙනුවෙන් ලංවිම විසින් උ.වි.ගෙ බදු බැරකම දරනු ලැබේ. විදුලි බල හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍යාංශයට හා වැටුප් හා සේවක සංඛ්‍යා කොමිෂන් සභාවට අවස්ථා කිහිපයකදී මෙය දන්වා තිබූ අතර වෘත්තීය සමිති සමඟ කිහිප අවස්ථාවකදීම සාකච්ඡා පවත්වන ලදී. කෙසේ වුවද පොදු එකඟතාවයකට එළඹ නොතිබුණි. තවද එකඟවූ පාරිශ්‍රමිකය වෙනස් කිරීම දැනට සාමූහික ගිවිසුම උල්ලංඝනය කිරීමක් වන අතර වෙනත් තෛතික ප්‍රතිඵල ඇති විය හැක. කෙසේ වුවද ඉහත කරුණ සඳහා 2015 මැයි 20 දින අමාත්‍ය මණ්ඩලය සාමූහික ගිවිසුම අනුමත කරන ලදී. එබැවින් 2007 දෙසැම්බර් 13 දින ගන්නා ලද අමාත්‍ය මණ්ඩල තීරණය ඉහත තීරණය මඟින් අභිබවා තිබූ අතර, දැනට අමාත්‍ය මණ්ඩලය විසින් ගන්නා ලද තීරණය ලංවිම විසින් අභිබවා නැත.

කෙසේ වුවද නිල නිවාස හෝ වෙන් කළ නිවාස සහ පුද්ගලික භාවිතය සඳහා මෝටර් රථ සැපයීම ආදී එක් එක් සේවකයාට සපයන මුදල් නොවන ප්‍රතිලාභ උපයන විට ගෙවීම් බදු ගණනය කිරීමේදී සැලකිල්ලට ගත යුතු බවට එකඟ විය. මෙය ඉදිරි උ.වි.ගෙ බදු ගණනයේදී සැලකිල්ලට ගනු ලැබේ.



විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුරු

(ආ) අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය ලබාගැනීමෙන් තොරව අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ අනුමැතිය මත මණ්ඩලය විසින් විවිධ සේවක දීමනා වරින් වර සේවක මණ්ඩලයට ගෙවා තිබුණි. 2014 වර්ෂයේ ගෙවන ලද රු.මිලියන 849 ට සාපේක්ෂව 2015 වර්ෂයේදී රු.මිලියන 1,144 ක් ගෙවා තිබුණි.

වැටුප් හා සේවක සංඛ්‍යා කොමිෂන් සභාවේ නිර්දේශ අනුව ලංවිම සේවකයන් සඳහා දීමනා ගෙවීමට 2008 අප්‍රේල් 09 දින අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය ලැබී තිබුණි. මෙම විෂයය යටතේ යොමු කර ඇති දීමනා කුමක්ද යන්න පැහැදිලි නැත. එබැවින් සම්පූර්ණ පිළිතුරක් දිය නොහැක.

(ඇ) යෝජිත "විදුලක්පාය" ගොඩනැගිල්ලේ ඉදිකිරීම් කටයුතු නතර කිරීම දක්වා ගෙවන ලද රු. මිලියන 401 ක ඉදිකිරීම් පිරිවැය

කමට වාර්තාවේ පෙන්වා ඇති උභයානා සැලකිල්ලට ගනිමින් උපදේශක සේවා කොන්ත්‍රාත්තුව අවසන් කිරීමට පමණක් 2014 ජූලි 09 දින අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල තීරණයක් ගෙන තිබුණි. "විදුලක්පාය" යෝජිත ගොඩනැගිල්ල පිළිබඳ ඉදිකිරීම් කටයුතු අවසන් කිරීම තීරණයක් ගෙන නොමැත. තවද ව්‍යාපෘතියට අදාළ ගෙවීම් සහ 2015 දෙසැම්බර් 31 දක්වා පරිපාලන වියදම් පිළිබඳ විස්තර පරීක්ෂා කිරීම සඳහා ව්‍යාපෘති කාර්යාලයෙන් ලබාගත හැක.

(ඈ) බැඳීම් ගාස්තු ලෙස රු. 77,306,029 ක මුදලක් අයකර තිබුණි

අංශය	ව්‍යාපෘතියේ නම	මුදල (රු.)
AFM (ව්‍යාපෘතිය)	පිරිසිදු බලශක්ති (ක්ලීන් එන්රජ්) ව්‍යාපෘතිය	2,246,024
AFM (ව්‍යාපෘතිය)	තිරසාර සහාය ව්‍යාපෘතිය (නව ගාල්ල විදුලි බල ව්‍යාපෘතිය)	19,986,808
AFM (ව්‍යාපෘතිය)	තිරසාර සහාය ව්‍යාපෘතිය (උතුරු නැගෙනහිර)	35,290,706
AFM (DD2)	තිරසාර සහාය ව්‍යාපෘතිය (උතුරු නැගෙනහිර)	19,782,491
AFM (ව්‍යාපෘතිය)	මොරගොල්ල ව්‍යාපෘතිය	2,246,024

සමාලෝචිත වර්ෂය තුළ කිසිදු බැඳීම් ගාස්තුවක් දරා නොතිබුණි. වාර්තාවේ යොමු කර ඇති බැඳීම් ගාස්තු 2014 වර්ෂයට අදාළ වේ. ව්‍යාපෘති ප්‍රමාදය සඳහා හේතු පහත දැක්වේ. එම ප්‍රමාදයන් ලංවිම පාලනයෙන් බැහැරව සිදුවූ ප්‍රමාදයන්ය.

පිරිසිදු බලශක්ති හා ජාල කාර්යක්ෂමතාවය වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය (මන්නාරම සම්ප්‍රේෂණ යටිතල පහසුකම්) පැකේජ 01

ලොට් A - යෝජිත විෂය පථය වෙනස් කිරීම අවසන් කිරීමේ ප්‍රමාදයන් හේතුවෙන් වියපැහැදීම් කිරීමේ ප්‍රමාදය සිදුවිය. යෝජිත විෂය පථය වෙනස් කිරීම හේතුවෙන් ව්‍යාපෘති සංරචකයන් කිහිපයක් අත්හිටුවා ඇති අතර පස් පිරවීම් ක්‍රියාවලිය පමණක් සිදු කරමින් පවතී. එබැවින් සැලසුම් කළ තර්ජන වියපැහැදීම් සැලකිය යුතු ලෙස ඇවිරී තිබුණි. ආරම්භක වියපැහැදීම් සැලැස්ම අනුව, 2017 අප්‍රේල් 21 ට පෙර මුළු කොන්ත්‍රාත් මුදල වියපැහැදීම් කළ යුතුය.

නව ගාල්ල විදුලි බල සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය

ලොට් A සහ B කොන්ත්‍රාත්තුව :- "Force Majeure" කොන්දේසි සැලකිල්ලට ගනිමින් දින 150 ක දින දීර්ඝ කිරීමක් ලබා දෙන ලදී. වැඩ ප්‍රමාදය හා විෂය පථය සම්පූර්ණ නොකිරීම හේතුවෙන් කොන්ත්‍රාත්කරුවන් මත ප්‍රමාද දඩ (LD) පනවන ලදී.

උතුරු නැගෙනහිර විදුලි බල සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය

ව්‍යාපෘතියේ ටෙන්ඩර් ක්‍රියාවලියේදී ලංසුකරුවන් විසින් පැහැදිලි කර ගැනීම් කිහිපයක් සඳහා කාලය දීර්ඝ කිරීම් ඉල්ලා තිබූ අතර එම කාලය දීර්ඝ කිරීම් ලබාදී තිබුණි. ඒ හැර එකඟ වූ රාමුව ප්‍රකාරව කාල පරිච්ඡේදය තුළ නිම කරන ලද ලොට් A සහ B වැඩ සඳහා කොන්ත්‍රාත්කරුවන්ට ගෙවීම් කර ඇත. කෙසේ වුවද මුළු ණය මත පදනම්ව 2014 වර්ෂය අවසානය වන විට වියපැහැදීම් නොකළ ණය වෙනුවෙන් මෙම ව්‍යාපෘතිය සඳහා බැඳීම් ගාස්තු ප්‍රමාණය රු. 33,027,428 ක් විය.

මොරගොල්ල ජල විදුලි බල ව්‍යාපෘතිය

- උපදේශක සේවා ඒකකයට ලංවිම විදුලි හා යාන්ත්‍රික විශේෂඥයින් ඇතුළත් කිරීම සඳහා ප්‍රතිපත්ති තීරණය ගැනීම ප්‍රමාදය හේතුවෙන් උපදේශකවරයකු පත් කිරීම ප්‍රමාදවීම.
- අතිරේක පාරිසරික බලපෑම් ඇගයීම් - ව්‍යාපෘති අංශයන්ගේ ඇතැම් වෙනස්කිරීම් හේතුවෙන්, ශ්‍රී ලංකා මහවැලි අධිකාරිය (MASL) විසින් අතිරේක පාරිසරික බලපෑම් ඇගයීම් වාර්තාවක් පිළියෙල කර එවීම සඳහා ඉල්ලීමක් කර තිබුණි. දීර්ඝ පරිපාටිය අවශ්‍යතා හේතුවෙන් එම වාර්තාව මෙතෙක් සුදානම් කර ගැනීමට නොහැකිවී තිබුණි
- "Bottom Outlet" පිළිබඳව හා "Dam Crest" පුළුල් කිරීම පිළිබඳව ශ්‍රී ලංකා මහවැලි අධිකාරිය (MASL) හා ලංවිම අතර ගිවිසුම ප්‍රමාදවීම.



විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුරු

(ඉ) ලංකා කෝල් සමාගමේ වාර්ෂික වාර්තාව සඳහා රු.1,047,220 ක මුදලක් වැය කර තිබුණු අතර එම වියදම ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයෙන් ප්‍රතිපූර්ණය කර ගැනීම සඳහා කළමනාකරණ ගාස්තුවට ඇතුළත් කර තිබුණි.

2014 වර්ෂයේ සිට මෙම පහසුකම සේවකයන්ට ලබාදී තිබුණු අතර එබැවින් 2015 වර්ෂයේදීද ලබාදී තිබුණි. ලංකා කෝල් සමාගම ඉතාම අඩු සේවක සංඛ්‍යාවක් සමඟ ඉතා ඉහළ විශේෂිත හා වටිනා සේවයක් සිදුකරන අතර එය ලංවිම යටතේ අඩුම පිරිවැයකට සිදුකරනු ලබයි.

එබැවින් මෙවැනි විනෝදාත්මක පහසුකමක් පෙර කළමනාකරණය විසින් ලබාදී තිබුණේ එම කැප වූ කාර්ය මණ්ඩලය කාර්යයේ පෙළඹවීම් ඇති කිරීම සඳහාය. කෙසේ වුවද සමාගමේ අරමුදල්වලින් මෙවැනි වියදම් දැරීම විවාදාත්මක හෙයින් එම නායකත්ව ගොඩනැඟීමේ වැඩ සටහන සඳහා 2016 වර්ෂයේදී රු. 300,000 ට සීමා කරන ලදී.

3.5 මතභේදයට තුඩුදෙන කරුණු

(අ) ලංවිම මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ලංකා බන්කි නෙල් සංස්ථාවට ගෙවිය යුතු ශේෂය හා ලංකා බන්කි නෙල් සංස්ථාවෙන් ලැබිය යුතු ශේෂය අතර රු. 756,760,082 ක වෙනසක් නිරීක්ෂණය විය.

2013 සැප්තැම්බර් 30 දින භාණ්ඩාගාර ලේකම් විසින් සභාපතිත්වය දරන රැස්වීමේදී ගන්නා ලද තීරණය අනුව, 2013 අප්‍රේල් 20 දින සිට බලපැවැත්වෙන පරිදි කල් ඉකුත්වූ ඉන්වොයිස් වටිනාකම (අනුමත ණය කාල පරිච්ඡේදයෙන් පසුව) මත පොලියක් ගෙවීමට තීරණය කරන ලදී.

කෙසේ වුවද, ලංවිම විසින් 2013 අප්‍රේල් 20 දිනට පෙර මිලදී ගන්නා ඉන්ධන සඳහා රු. 753,610,829 ක් වූ ප්‍රමාද වූ පොලී ගෙවීම අදාළ වේ.

එය ලංකා බන්කි නෙල් සංස්ථාවේ ගිණුම් පොත්වල දැක්වුණද, මේ සම්බන්ධයෙන් කිසිදු වගකීමක් ලංවිම විසින් දරනු නොලැබේ. එබැවින් ලංවිම විසින් වගකිව යුතු නොවන හෙයින් මෙම වෙනස සඳහා සැසඳීමක් කිරීම අවශ්‍ය නොවේ.

(ආ) ලංවිම මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල හා ශ්‍රී ලංකා ප්‍රජාතාන්ත්‍රික සමාජවාදී ජනරජයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන අතර ප්‍රාග්ධන දායකත්වයට අදාළව රු.බිලියන 33 ක නොසැසඳූ වෙනසක් නිරීක්ෂණය විය.

විශේෂයෙන් ප්‍රාග්ධන වත්කම් මිලදී ගැනීම හෝ ඉදිකිරීම සඳහා ශ්‍රී ලංගිප්‍ර 20 - රජයේ ප්‍රදාන අනුව, ලංවිම විසින් ඉදිකිරීම් සම්බන්ධ ප්‍රදාන ඊට අනුකූලව එම පදනම මත වාර්තා කරනු ලැබේ. විදුලි බල උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය, බෙදා හැරීම් ව්‍යාපෘති සඳහා ප්‍රාග්ධන ප්‍රදාන ලංවිමට ලැබෙන අතර එම ප්‍රදාන මහා භාණ්ඩාගාරයේ එකඟතාවය අනුව දායකත්ව ප්‍රාග්ධනය යටතේ වාර්තා කරනු ලැබේ. 2006 සිට 2014 වර්ෂය දක්වා ලංවිම පොත් අනුව මුළු දායකත්ව ප්‍රාග්ධනය රු.බිලියන 269.32 ක් වූ අතර එය පහත සඳහන් ප්‍රදාන වලින් සමන්විත වේ.

1. 2006 සිට 2011 වර්ෂය දක්වා කාල පරිච්ඡේදය සඳහා රජයේ ප්‍රදාන ලෙස රු. බිලියන 96.09 ක් ලැබී තිබුණි.
2. 2014 හා 2015 වර්ෂ තුළදී රු. බිලියන 173.2 ක මුදලක් මහා භාණ්ඩාගාරය විසින් ලබා දෙන ලද අනුමැතිය මත ස්කන්ධයට මාරු කර තිබුණි. භාණ්ඩාගාර උපදෙස් වලට අනුකූලව රජයේ ප්‍රදාන, ප්‍රාග්ධන දායකය ලෙස වාර්තා කිරීමේ ප්‍රතිපත්තිය ලංවිම විසින් අඛණ්ඩව අනුගමනය කර තිබුණි.

2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට එම ශේෂය රු. බිලියන 269 ක් බව භාණ්ඩාගාරය විසින් විගණකාධිපති වෙත සනාථ කිරීමෙන් ඒ බව පෙනී යයි.

ඊට අමතරව, පහත සඳහන් වර්ෂ වලට අදාළව වෙනත් රු. බිලියන 33 ක් ප්‍රාග්ධනයට තවදුරටත් එකතු කර තිබුණි.

වර්ෂය	රු. බිලියන
2012	13.48
2013	12.04
2014	5.98
2015	2.29

එබැවින්, 2012 සිට 2014 වර්ෂය දක්වා ප්‍රාග්ධන දායකය ලෙස රු. බිලියන 33 ක් ලංවිම විසින් එහි පොත්වල වාර්තා කර තිබුණු නමුත් මහා භාණ්ඩාගාරය විසින් එම මුදල සටහන් කර නොතිබුණු බව පැහැදිලි වේ. ලංවිම ශේෂ පත්‍රය සවිමත් කිරීමේ අරමුණු සහිතව ලංවිම විසින් ස්කන්ධයට ණය (Debt to Equity) උපරිම අනුපාතය පවත්වා ගැනීම මඟින් භාණ්ඩාගාරයේ තීරණයට අනුකූලව ඉහත ගනුදෙනු ලංවිම විසින් වාර්තා කරන ලදී.

ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව හා ජපන් ජාත්‍යන්තර සහයෝගීතා නියෝජිතායතනය වැනි ප්‍රදාන නියෝජිතායතන විසින් මූල්‍යයනය කෙරෙන විශාල පරිමාණයේ විදුලි බල ව්‍යාපෘති සඳහා මූල්‍යයනය කිරීමට ලංවිම ශේෂ පත්‍රය ශක්තිමත් කිරීම මඟින් ප්‍රතිලාභ සලසනු ලැබේ.

මේ සම්බන්ධයෙන් ලංවිම නිලධාරීන් විසින් භාණ්ඩාගාර නිලධාරීන් සමඟ 2017 පෙබරවාරි 13 දින සාකච්ඡාවක් පවත්වන ලදී. දායකත්ව ප්‍රාග්ධනය ලෙස දිගටම සඳහන් කිරීමට සහ මෙම වෙනස්වීම් සම්බන්ධයෙන් ඔවුන්ගේ පොත්වල ලංවිම විසින් හඳුනා නොගත් ප්‍රාග්ධන දායකය ලෙස හෙළිදරව් කිරීමටත් එහිදී එකඟවී තිබුණි.



විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුරු

(ඇ) (i) සියයට 4.2 පොලියට වාහන ණය මණ්ඩලය විසින් ලබාදී තිබුණි.

ලංවිම සේවකයන් සඳහා වාහන ණය ආයතන සංග්‍රහයට අනුව සහනදායක පොලී රේටයක් මත මණ්ඩලය විසින් ස්ථාපිත කරන ලද නියමයන් හා කොන්දේසි ප්‍රකාරව ලබාදී ඇත. සැලකිය යුතු වියදම් මගින් මූල්‍ය පාලනයන් ක්‍රියාත්මක කරන අතර සේවාදායකයාගේ වගකීමක් වන ආපදාවකදී සේවකයන්ට ණය / අත්තිකාරම් ලබාදීම හා මෝටර් වාහනයක් මිලදී ගැනීමට ණයක් ලබාදීම යන වෙනත් වර්ගයේ මූල්‍ය පාලනයන්ද සිදුකරනු ලැබේ. මූල්‍ය දුෂ්කරතා පැන නැගුන විට මුදල් ප්‍රවාහය මඟින් මෙය පාලනය කෙරේ.

(ii) 3.4 (අ) හා 3.4 (ආ) ඡේදවලදී ඇති පැහැදිලි කිරීම මේ සඳහා යොමු වේ.

(ඇ) රක්ෂණ සංචිත අරමුදලේ ශේෂය හා රක්ෂණ සංචිත ආයෝජන අරමුදලේ ශේෂය අතර වූ රු. මිලියන 4,307 ක ශේෂය මණ්ඩලය විසින් එහි ස්වයං රක්ෂණ ප්‍රතිපත්තිය අනුව ආයෝජනය කර නොතිබුණි.

රක්ෂණ අරමුදලේ ශේෂය හා ඉන්සුරන්ස් එස්ක්‍රෝ ආයෝජන ගිණුම් සැසඳිය යුතු බවට එකඟ වේ. ගිණුම් පොත් අනුව 2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට රක්ෂණ සංචිත අරමුදලේ ශේෂය රු. මිලියන 10,727 ක් වන අතර රක්ෂණ ආයෝජන ගිණුම් ශේෂය රු. මිලියන 6,037 ක් විය. රක්ෂණ අරමුදලේ ආයෝජනය නොකිරීම හේතුවෙන් ඌනතාවය ඇතිවී තිබේ. මෙයට ප්‍රධාන වශයෙන් පසුගිය වර්ෂ කිහිපය තුළ අහිතකර මුදල් ප්‍රවාහ තත්ත්වය හා ලංවිම විසින් දරන ලද අඛණ්ඩ පාඩු හේතුවී තිබුණි. කෙසේ වුවද ලංවිම දුර්වලතා තත්ත්වය හා මුදල් ප්‍රවාහ තත්ත්වය වැඩිදියුණු වීමෙන් පසු දළ ස්ථාවර වත්කම් වලින් 0.1% කට සමාන මුදලක් ආයෝජන මුදල ලෙස රක්ෂණ සංචිත ආයෝජන ගිණුමේ තබා ගැනීමට පියවර ගනු ලැබේ.

(ඉ) මණ්ඩලය විසින් වර්ෂ ගණනාවක් ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගමට විදුලිබලය විකුණමින් හා ලංකා බන්දිත තෙල් සංස්ථාවෙන් ඉන්ධන මිලදී ගෙන තිබුණද එක් එක් ආයතන සමඟ සරලව මෙහෙයුම් ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා එම පාර්ශ්වයන් දෙක සමඟ විකුණුම් හා මිලදී ගැනීම් ගිවිසුම්වලට එළඹ නොතිබුණි.

ලංවිම සම්ප්‍රේෂණ අංශය හා ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගම අතර විදුලි බල මිලදී ගැනුම් ගිවිසුමකට එළඹීමට කටයුතු ආරම්භ කර ඇත. කෙසේ වුවද, එය ක්‍රියාවලියේ පවතින අතර මෙතෙක් අවසාන නිගමනයක් නැත. කෙටුම්පත් ගිවිසුමේ පිටපතක් ඔබේ දැන ගැනීම සඳහා මේ සමඟ එවා ඇත.

(ඊ) (i), (ii), (iii), (iv), (v) - ලක් විජය විදුලි බල පිරිසත සඳහා ලංකා කෝල් සමාගම විසින් ගල් අගුරු ප්‍රසම්පාදනය පිළිබඳව විශේෂ විගණන වාර්තාවෙන් පෙන්වා දෙන ලද ප්‍රධාන කරුණු සම්බන්ධයෙන් ලංවිම සඳහා වන බලපෑම.

අවධාරණය කරන ලදී.

(vi) වරායේදී ගල් අගුරු මෙහෙයුම් මත ප්‍රමාද ගාස්තු ලෙස රු. මිලියන 607 ක මුදලක් ගෙවා තිබුණි.

වරාය ප්‍රමාද ගාස්තු ලංකා නැව් සංස්ථාව විසින් පිළියෙල කර ලංකා කෝල් සමාගම විසින් පරීක්ෂා කර, ගෙවීම නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (LVPS) විසින් නිර්දේශ කිරීමට පෙර ලක් විජය විදුලි බලාගාරයේ අදාළ කමිටුව විසින් සමාලෝචනය කරනු ලැබේ.

3.6 නිෂ්කාර්ය වත්කම්

රජයේ තක්සේරු දෙපාර්තමේන්තුව විසින් ඉදිරිපත් කරන ලද තක්සේරු වාර්තාවට අනුව, ත්‍රිකුණාමල වරායේ තබා ඇති එක් ටග් බෝට්ටුවක් හා බත්තල් 3 ක් විකිණීමට ජාත්‍යන්තර තරඟකාරී ලංසු පරිපාටිය අනුගමනය කිරීම මඟින් උත්පාදන අංශය විසින් වැඩ පිළිවෙලක් සකස් කර ඇත. ඉතිරි ටග් බෝට්ටුව හා ලයින් බෝට්ටුව කොළඹ වරායේ තබා ඇති අතර තක්සේරු වාර්තා ලැබී නොතිබුණි.

ඒ අනුව, එක් ටග් බෝට්ටුවක් හා බත්තල් 3 ක් විකිණීම සඳහා ලංසු කැඳවා තිබූ අතර, ලැබී තිබුණු ලංසු රජයේ තක්සේරුකරුගේ වටිනාකමට වඩා අඩු විය. එබැවින් අමාත්‍ය මණ්ඩල ස්ථාවර ප්‍රසම්පාදන කමිටුව (SCAPC) විසින් මේ සම්බන්ධයෙන් ජාත්‍යන්තර තක්සේරුවක් ලබා ගැනීමට යළි ලංසු කැඳවීමට උපදෙස් දී තිබුණි.

තවද, ටග් බෝට්ටුව 2 ක්, එක් ලයින් බෝට්ටුවක් හා බත්තල් තුනක් සඳහා කැඳවා තිබූ ජාත්‍යන්තර ලංසු වටිනාකම පදනම් කර ගෙන විකිණීම සඳහා දැනට පියවර ගෙන තිබූ අතර ඒ සඳහා අමාත්‍ය මණ්ඩලය පත් කරන ප්‍රසම්පාදන කමිටුවේ (CAPC) තීරණය අපේක්ෂාවෙන් සිටී.

3.7 මානව සම්පත් කළමනාකරණය

(අ) මණ්ඩලයේ බඳවා ගැනීම් පරිපාටිය (SOR) දිගු කාලයක් යාවත්කාලීන කර නොතිබුණි.

සංශෝධිත බඳවා ගැනීම් පරිපාටිය අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ අනුමැතියට ඉදිරිපත් කිරීමට පෙර අවසාන පරීක්ෂාව සඳහා කමිටුවට ඉදිරිපත් කර ඇත.



විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුරු

(ආ) 2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට සේවකයන් 3,400 ක් අනු කොන්ත්‍රාත් පදනම මත බඳවා ගෙන තිබුණි. පහත සඳහන් අනුමත සේවක සංඛ්‍යා තනතුරු පුරප්පාඩු වී පැවති අතර බොහෝ තනතුරු කොන්ත්‍රාත් පදනම මත හා අනු කොන්ත්‍රාත් පදනම මත පුරවා තිබුණි

මණ්ඩලයේ අනු කොන්ත්‍රාත් පදනම මත සේවකයන් බඳවා ගැනීම සඳහා මණ්ඩලයේ අනුමත අවශ්‍යතාවය වූ 4759 ට අනුව මෙම 3400 ක ප්‍රමාණය ඉතා අඩුය. ස්ථීර කාර්ය මණ්ඩලයේ පුරප්පාඩු ප්‍රවර්ධනාත්මක ආකාරයෙන් පුරවනු ලැබේ. අතීත හා මෑතපවර් පදනම මත අනු කොන්ත්‍රාත් සේවකයන් 3264 දෙනෙකු 2016 වර්ෂයේදී ස්ථීර කාර්ය මණ්ඩලයට ඇතුළත් කරන ලදී.

(C) පවත්නා බඳවා ගැනීම් පරිපාටියට අනුව, මානව සම්පත් සේවයේ මුළු කාර්ය මණ්ඩලයෙන් සියයට 50 ක් බාහිරින් පුරවන අතර එම ප්‍රතිශතය වර්ෂයෙන් වර්ෂය සියයට 85 ක් දක්වා ක්‍රමයෙන් වැඩි කිරීමට සැලසුම් කර තිබුණි.

බඳවා ගැනීම් පරිපාටියෙහි උසස්වීම් මාර්ගයක් ඇති අතර එය පැහැදිලිව නිර්වචනය කර ඇත. සාමාන්‍යාධිකාරී විසින් ඔහු වෙනුවෙන් පවරන ලද වැදගත් කාර්යයන්හි ඉංජිනේරුවන් 2 දෙනෙකු නිරත වේ. සාමාන්‍යාධිකාරී විසින් නියම කරන කාර්යයන් මෙම ඉංජිනේරුවන් දෙදෙනා විසින් සිදුකරන අතර මෙම තනතුරු මානව සම්පත් උසස්වීම් කෙරෙහි බාධාවක් නොවේ. "සඳහන් කර ඇති 4 පන්තිය තනතුරු" යන්න පැහැදිලි නැත.

(ඇ) මානව සම්පත් අංශයේ ප්‍රධාන තනතුර

මෙම කාරණය පොදු ව්‍යාපාර පිළිබඳ කාරක සභාවේදී සැලකිල්ලට ගන්නා ලද අතර, එහි නිර්දේශය ප්‍රකාරව පත් කරන ලද කමිටුවේදී නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (පිරිස්) තනතුර නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී මට්ටමේ ජ්‍යෙෂ්ඨ ඉංජිනේරුවරයකු විසින් දැරිය යුතු බවට අනාවරණය වී තිබුණි.

(ඉ) සෘජු බඳවා ගැනීම සඳහා (මානව සම්පත් කළමනාකරු) සහ (මානව සම්පත් නිලධාරී) අවශ්‍ය පළපුරුද්ද

පවත්නා බඳවා ගැනීම් හා උසස්වීම් පරිපාටිය සමාලෝචනය කරන ලදී. එහිදී බඳවා ගැනීම් නිර්ණායකයන්ද සමාලෝචනය කරන ලදී. සියළු වෘත්තීය සමිති වලට හා අනිකුත් අයට බඳවා ගැනීම් පරිපාටිය පිළිබඳ ඔවුන්ගේ යෝජනා හා තොරතුරු එවන ලෙස දක්වා ඇත.

4. පද්ධති හා පාලන

(අ) වත්කම් කළමනාකරණය

ලංවිමට අයත් ඉඩම් රට පුරා විසිරී තිබෙන අතර බෙදා හැරීම් අංශවලට අයත් හඳුනාගත් ඉඩම්වලින් සියයට 50 ක් මැනීම් කර අගය කර ඇති අතර අනිකුත් ඒවා ක්‍රියාත්මක කරමින් පවතී.

(ආ) ණයගැති පාලනය

෪ස් කිරීම් නියාමනය හා වෙළඳ ණයගැතියන්ගෙන් අයකර ගැනීම් බෙදාහැරීම් අංශවල ප්‍රධාන කාර්ය සාධන දර්ශකයන්ය. ණයගැතියන් අයකර ගැනීම පිළිබඳ තත්ත්වය 95% සිට 100% ක් වේ.

වත්කම් කළමනාකරණ අංශයට අදාළව වෙළඳ ණයගැතියන් සම්බන්ධයෙන් අයකිරීම් ක්‍රියාවලිය කඩිනම් කිරීමට ක්‍රියාමාර්ග ගනු ලැබේ.

(ඇ) මානව සම්පත් කළමනාකරණය

රජය සන්නක ප්‍රදේශය ඇතුළත විදුලි බලය සැපයීම සඳහා වගකිව යුතු උපයෝගීතා ආයතනය ලෙස ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය විදුලි බලය සැපයුම 100% ක් පවත්වා ගෙන යමින් අනිකුත් අසල්වැසි රටවලට සාපේක්ෂව දිනය පුරාම විදුලි බල සැපයුම ක්‍රියාත්මක කරමින් විශාල සේවයක් සපයයි. එහි අරමුණු සපුරා ගැනීම සඳහා හා සපුරා ගැනීමේ මට්ටම මානව සම්පත් කළමනාකරණය දුර්වල වුවහොත් අත් කර ගැනීමට නොහැකි වනු ඇත.


ඩබ්ලිව්.ඩී.ඒ.එස්.විජයපාල
සභාපති,
ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය



ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය

ලිපිනය : නො. 50, සර් විත්තම්පලම් ඒ ගාඩ්නර් මාවත, කොළඹ 2
දුරකථනය : (011) 232 4471 (8 lines) / ෆැක්ස් (011) 244 9572
වෙබ් අඩවිය : www.ceb.lk