

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය





පටුන

අපගේ ඉදිරි දැක්ම, අපගේ මෙහෙවර හා අපගේ සාරධර්ම	2
අපගේ පාරිසරික ප්‍රතිපත්තිය.....	3
වසරේ උද්දීපනයන්.....	4
ආයතනික තොරතුරු	6
සංවිධාන ව්‍යුහය 2016.....	8
සභාපතිතුමාගේ සමාලෝචනය.....	12
සාමාන්‍යාධිකාරීගේ සමාලෝචනය	15
ලංචිම සම්ප්‍රේෂණ ජාලය.....	17
මෙහෙයුම් සමාලෝචනය.....	18
ජනන අංශය	18
සම්ප්‍රේෂණ අංශය.....	29
බෙදාහැරීමේ අංශයන්	42
ව්‍යාපෘති අංශය.....	58
වත්කම් කළමනාකරණ අංශය.....	66
ආයතනික ක්‍රමෝපාය අංශය	73
මූල්‍ය අංශය.....	84
මූල්‍ය සමාලෝචනය.....	86
අධ්‍යක්ෂවරුන්ගේ වාර්තාව	87
ඒකාබද්ධ ආදායම් ප්‍රකාශය.....	89
ඒකාබද්ධ විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශය	90
මූල්‍ය තත්ව ප්‍රකාශනය	91
සමූහය - ස්කන්ධය වෙනස්වීමේ ප්‍රකාශය.....	92
මණ්ඩලය - ස්කන්ධය වෙනස්වීමේ ප්‍රකාශය	94
ඒකාබද්ධ මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශය	96
මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ සටහන්.....	97
විගණකාධිපති වාර්තාව	146
විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුර.....	157
කෙටි යෙදුම්	173

අපගේ ඉදිරි දැක්ම

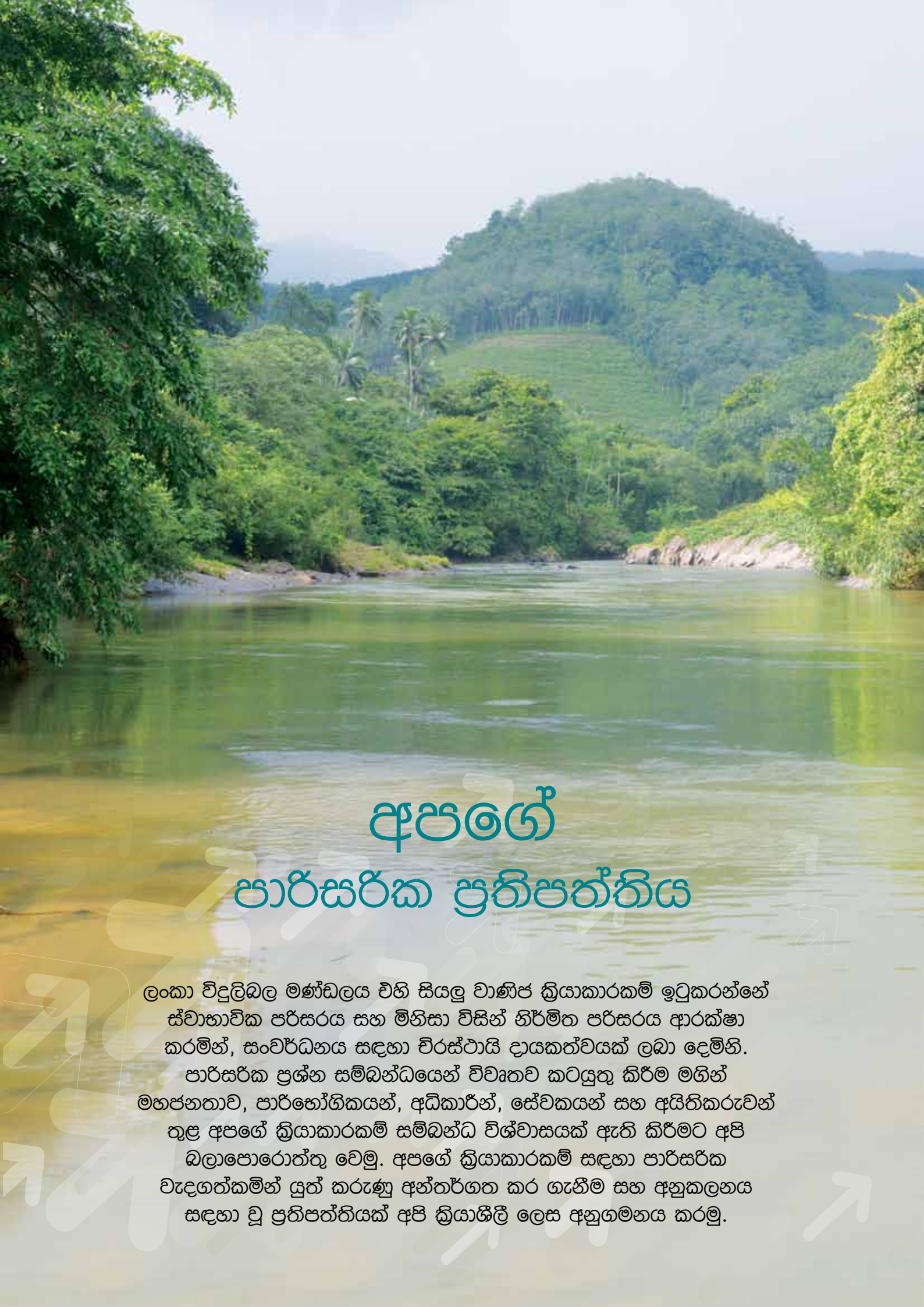
සසිරිමත් දිවියකට විදුලිය

අපගේ මෙහෙවර

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

අපගේ සාරධර්ම

ගුණාත්මක බව
ජාතියට සේවා සැලසීම
කාර්යක්ෂමතාව සහ ඵලදායිතාවය
කැපවීම
සුරක්ෂිත බව
වෘත්තීය නිපුණතාව
තිරසාර බව



අපගේ පාරිසරික ප්‍රතිපත්තිය

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

වසරේ උද්දීපනයන්

ජාතික ආර්ථිකය සඳහා දායකත්වය:

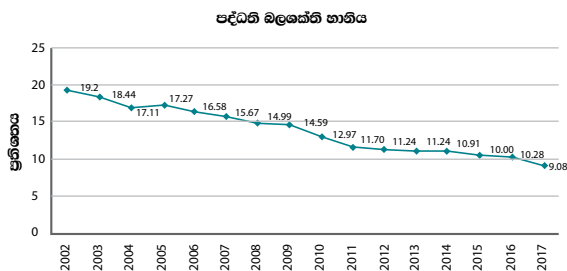
විදුලිබලය ඇතුළු දියුණු කරන ලද භෞතික යටිතල ව්‍යුහය මගින් බලශක්ති වූ ආර්ථික වර්ධන ගමනෙහි තවදුරටත් පැවතුණි. 2017 වසරේ විදුලිබල භාවිතය ඉකුත් මූල්‍ය වර්ෂයේ විදුලිබල භාවිතයට වඩා 5.1% කින් වැඩි විය. මෙය සුවිශේෂී වර්ධනයකි. කර්මාන්ත අංශයෙහි විදුලිබල භාවිතය 4.6% ක වර්ධනයක් වාර්තා කළේය. පොදු කාර්ය කාණ්ඩය සහ හෝටල් අංශය පිළිවෙළින් 7.8% සහ 10.0% ක වර්ධනයක් පෙන්නුම් කළේය.

ගෘහස්ථයන්ට විදුලි බලය සැපයීම

වසර අවසාන වනවිට මෙරට ගෘහස්ථයන් 5,425,060 කට විදුලිබලය සපයා තිබුණි. වර්ෂය ආරම්භයේ දී ඒකක 603 ක් ව (එක පුද්ගලයෙකුට කි.වො.පැ.) පැවති එක පුද්ගලයෙකු පරිභෝජනය කරන සාමාන්‍ය විදුලිබල ප්‍රමාණය වර්ෂය අවසාන වන විට 626 ක් විය. මෙය ඒකක 23 ක වර්ධනයකි.

පද්ධති බලශක්ති හානිය

ඉකුත් දශකය තුළ ක්‍රමයෙන් අඩුවෙමින් පැවති පද්ධති බලශක්ති හානිය, වර්ෂය අවසාන වන විට 9.08 ක් ව පැවතුණි.



පාරිභෝගික වර්ධනය

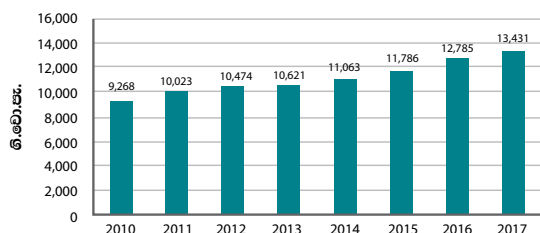
වර්ෂය අවසාන වන විට සමස්ත පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව 6,193,131 ක් විය. මේ අනුව වාර්ෂික වර්ධන අනුපාතය 3.8% කි. පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව විවිධ අංශ අතර බෙදී ගිය ආකාරය පහත දැක්වේ.

පාරිභෝගික වර්ගය	පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව 2016/12/31 දිනට	පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව 2017/12/31 දිනට
ගෘහස්ථ	5,243,433	5,425,060
ආයතනික	36,382	37,999
පොදු කාර්යය	623,694	667,062
කර්මාන්ත	58,381	60,694
හෝටල්	498	507
රාජ්‍ය	1,804	1,807
මුළු ගණන	5,964,192	6,193,129*

*ලං.වි.පු.ස. සහ විදි පහන් ඇතුළත්ව නැත.

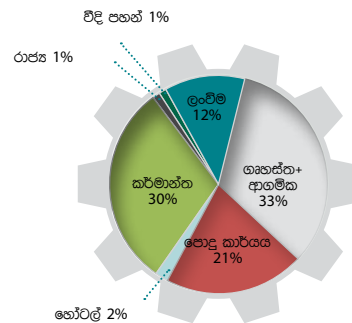
වර්ෂය තුළ නව විදුලිබල සබඳතා 228,937 ක් ලබා දී ඇත. මිසක් තුළ එකතු වී ඇති නව පාරිභෝගික සාමාන්‍ය සංඛ්‍යාව 19,078 කි.

විදුලිබල අලෙවිය



ඉකුත් වසරේ අලෙවි කළ සමස්ත විදුලි ප්‍රමාණය (ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගමට අලෙවි කළ ප්‍රමාණය ඇතුළුව) ගිගවොට් පැය 12,785 ක් වූ අතර මෙම වසරේ එය ගිගවොට් පැය 13,431 ක් විය. මේ අනුව වර්ධන අනුපාතය 5.1% කි. මෙම වසරේ දී දෛනික සාමාන්‍ය විදුලි පරිභෝජනය ගි.වො. පැය 36.8 ක් වූ අතර, එය ඉකුත් වසරේ දී ගිගවොට් පැය 34.9 ක් විය.

අය ක්‍රමය අනුව අලෙවිය - 2017

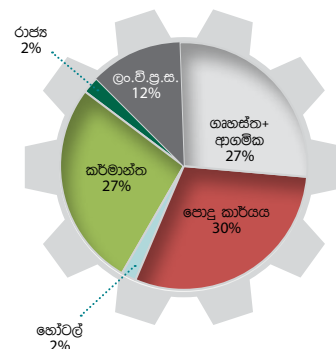


වැඩිම විදුලිබල පරිභෝජනය ගෘහස්ථ අංශය සහ ආයතනික අංශයේ පාරිභෝජකයන් විසිණි. එම අංශ දෙකේ පරිභෝජනය සම්පූර්ණ පරිභෝජනයෙන් 33%ක් වූ අතර, ඊළඟ ස්ථානයට පත්වූයේ සමස්ත පරිභෝජනයෙන් 30%ක් පරිභෝජනය කළ කර්මාන්ත අංශයයි. වාර්ෂික වර්ධන වේගය 8%ක් වූ පොදු කාර්යය අංශය පරිභෝජනය කළ ප්‍රමාණය සමස්ත පරිභෝජනයෙන් 21%ක් පමණි.

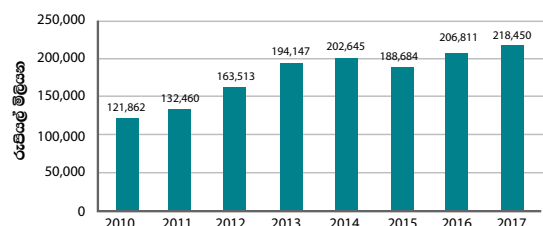
ආදායම

2016 වසරේ දී විදුලිබල අලෙවියෙන් ලද වාර්ෂික ආදායම රුපියල් මිලියන 206,811 ක් වූ අතර, 2017 වසරේ දී එම ආදායම රුපියල් මිලියන 218,450 ක් විය. මෙය 5.6% ක වර්ධනයකි.

අය ක්‍රමය අනුව ආදායම



විදුලිබල අලෙවියෙන් ලද ආදායම



විසරේ උද්දීපනයන්

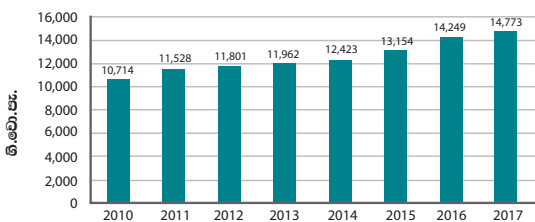
ඉහළම ආදායම ලැබුණේ පොදු කාර්යය පාරිභෝගිකයන්ගෙනි. දෙවනුව වැඩිම ආදායමක් ලැබී ඇත්තේ (27%) කර්මාන්ත අංශයේ පාරිභෝගිකයන්ගෙනි. ගෘහස්ථ සහ ආගමික කාර්ය අංශයේ පාරිභෝගිකයන්ගෙන් සම්පූර්ණ ආදායම සඳහා ලද දායකත්වය 27% කි.

සමස්ත බලශක්ති සංචිතය

2017 වර්ෂය ආරම්භයේ දී පැවති සම්පූර්ණ ජල සංචිතය ගිගවොට්පැය 473.9 කි. මෙය ගිගවොට් පැය 1257.6 ක් වූ සම්පූර්ණ සංචිතයෙන් 37.68% කි. ඉකුත් වසර ආරම්භයේ දී පැවති සංචිතය හා සසඳන කල 56.5% ක අඩු වීමකි. වර්ෂය තුළ ජල ගලාඒම ගිගවොට් පැය 3,513.1 කි. වර්ෂය තුළ වාර්තා වූ අඩුම සංචිතය 2017.05.23 දින පැවති ගිගවොට් පැය 343.2 වේ.

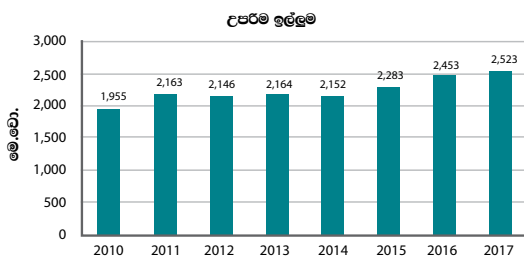
හිරිත දිග සහ ඊසාන දිග මෝසම් වැසි ලැබීම අසාධාරණ වූ බැවින් මෙතෙක් වාර්තා වී ඇති අඩුම ජල ගලා ඒම පැවති වසර අතරට 2017 ද වක් විය. කෙසේ වුව ද, සැප්තැම්බර් සිට දෙසැම්බර් දක්වා නොයෙක් වායුගෝලීය ගැලඹීම් නිසා ගිගවොට් පැය 2,000 ක ජල සංචිතයක් එකතු විය. උපරිම සාමාන්‍ය දෛනික ගලාඒම වූ ගිගවොට් පැය 18.5 ඔක්තෝබර් මාසයේ දී ලැබුණි. ජූලි සිට දෙසැම්බර් දක්වා ලැබුණු ගලාඒම ගිගවොට් පැය 2,416.3 කි. එම ප්‍රමාණය වර්ෂය තුළ සම්පූර්ණ ගලාඒමෙන් 68.8% කි. එබැවින් වර්ෂය අවසාන වන විට සම්පූර්ණ සංචිතය ගිගවොට් පැය 917.6 දක්වා වැඩි වී තිබුණි.

දළ බලශක්ති ජනනය



වර්ෂය අවසාන වන විට සම්පූර්ණ විදුලිබල ජනනය 4% කින් වැඩි වී තිබුණි. එනම් 2016 දී ගිගවොට් පැය 14,249 ක් වූ සම්පූර්ණ ජනනය 2017 දී ගිගවොට් පැය 14,773 දක්වා වැඩි වීමකි.

උපරිම ඉල්ලුම

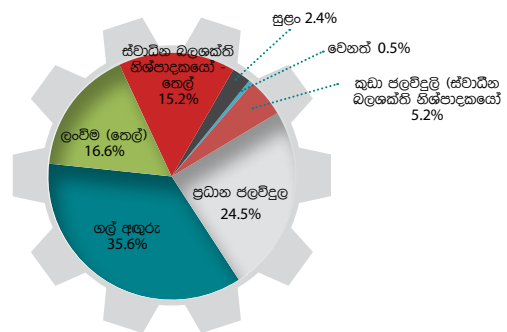


2017 වසරේ උපරිම ඉල්ලුම මෙ.වො. 2,523.2 ක් වූ අතර, එය 2016 වසරේ දී මෙ.වො. 2,452.9 ක් විය. මේ අනුව 2017 වර්ෂයේ වැඩිවීම මෙ.වො. 70.3 ක් හෝ එසේ නැතහොත් 2.9% ක් විය.

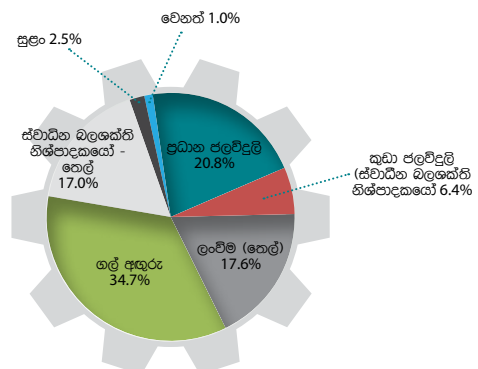
විදුලිබල ජනන ප්‍රභවයන්

වසර තුළ පැවති වියළි කාලගුණ තත්ත්වය නිසා කුඩා ජලවිදුලි බලාගාර ඇතුළු ජල විදුලිබලාගාරයන්ට වර්ෂය තුළ සම්පූර්ණ බලශක්ති ජනනයෙන් 27% ක් පමණක් ජනනය කළ හැකි විය. මෙය එම බලාගාර ඉකුත් වසරේ ජනනය කළ විදුලිබල ප්‍රමාණයෙන් 5% ක අඩු වීමකි.

2016



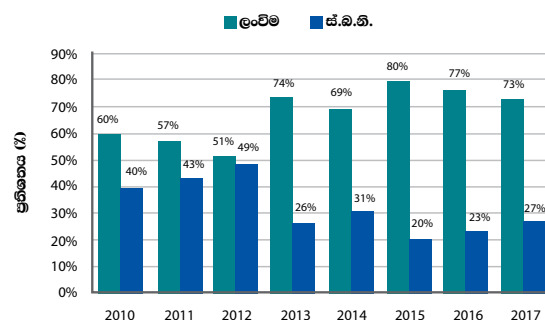
2017



2017 වර්ෂයේ දී ජනනය කරන ලද සම්පූර්ණ බලශක්ති ජනන ප්‍රමාණයෙන් 69.3% ක් තාප බලාගාරවලින් ලබාගත් අතර, 2016 වර්ෂයේ දී එම බලාගාරවලින් ලබාගත් අනුපාත බලශක්ති ප්‍රමාණය 67.4% කි.

විදුලිබල ජනනය අයිතිය අනුව වර්ග කිරීම

2017 වර්ෂයේ දී ස්වාධීන බලශක්ති නිෂ්පාදකයන්ගෙන් (කුඩා ජල විදුලි සහ තාප) සම්පූර්ණ බලශක්ති ජනනයෙන් 27% ක් ලබාගෙන ඇති අතර, 2016 වසරේ දී එමගින් 23% ක් ලබාගෙන ඇත.



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. ගනේගල මහතා (2017 අප්‍රේල් 27 සිට)
ඩබ්.ඩී.ඒ.එස්. විජයපාල මහතා (2017 අප්‍රේල් 26 දක්වා)

උප සභාපති

ඩබ්.ඒ.පී. වනසේකර මහතා

සාමාජික / ක්‍රියාකාරී අධ්‍යක්ෂ

ඩබ්.ආර්.පී.එස්. බණ්ඩාර මහතා

මහා භාණ්ඩාගාරය නියෝජනය කරන සාමාජික

ආර්. සේමසිංහ මහතා

මණ්ඩලයේ සාමාජිකයෝ

ජේ. කාරියවසම් මහත්මිය
එස්.ඩී.ඒ.ඩී. බොරුල්ලේ මහතා
ටී.ඩී.එස්.පී. පෙරේරා මහතා (2017 ජනවාරි 27 සිට)

මණ්ඩලයේ ලේකම්

එච්.ආර්.පී. පත්තේරිය මහත්මිය (වැඩ බලන)

සාමාන්‍යාධිකාරී

ඉංජි. ඒ.කේ. සමරසිංහ මහතා (2017 ජනවාරි 05 සිට)
ඉංජි. වයි.එම්. සමරසිංහ මහත්මිය (2017 ජනවාරි 04 දක්වා)

විගණකවරු

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

බැංකු කරුවෝ

මහජන බැංකුව
අංක 75, ශ්‍රීමත් චිත්තම්පලම් ඒ ගාඩනර් මාවත,
කොළඹ 02.

ප්‍රධාන කාර්යාලය

අංක 50, ශ්‍රීමත් චිත්තම්පලම් ඒ ගාඩනර් මාවත, කොළඹ 02
දුරකථන : (011) 232 4471 (රැහැන් 8 යි)
ෆැක්ස් : (011) 244 9572
වෙබ් අඩවිය: www.ceb.lk

ආයතන කළමනාකරණය

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී (ජනන)

ඉංජි. ඩී. තිලකසේන මහතා

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී (සම්ප්‍රේෂණ)

ඉංජි. පී.එල්.පී. කාරියවසම් මහතා (2017 ජනවාරි 05 සිට)
ඉංජි. ඩී.ඩී.කේ. කරුණාරත්න මහතා (2017 ජනවාරි 04 දක්වා)

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී (බෙදාහැරීමේ අංශය 1)

ඉංජි. පී.සී.සී. පෙරේරා මහතා (2017 ජනවාරි 05 සිට)
ඉංජි. ඒ.කේ. සමරසිංහ මහතා (2017 ජනවාරි 04 දක්වා)

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී (බෙදාහැරීමේ අංශය 2)

ඉංජි. එම්.ඒ.ඩී.එන්. ශ්‍රේෂ්ඨ මහතා

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී (බෙදාහැරීමේ අංශය 3)

ඉංජි. ඒ.ඩී. තිලකරත්න මහතා

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී (බෙදාහැරීමේ අංශය 4)

ඉංජි. ඩී.ඩී.කේ. කරුණාරත්න මහතා (2017 ජනවාරි 05 සිට)
ඉංජි. පී.සී.සී. පෙරේරා මහතා (2017 ජනවාරි 04 දක්වා)

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී (වත්කම් කළමනාකරණ)

ඉංජි. පී.ඒ. ජයරත්න මහතා (2017 මැයි 16 සිට)
ඉංජි. එස්.පී. පතිරණ මහත්මිය (2017 ජනවාරි 03 සිට මැයි 15 දක්වා)
ඉංජි. එන්.ටී. කොළඹගේ මහතා (2017 ජනවාරි 02 දක්වා)

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී (ආයතනික ක්‍රමෝපාය)

ඉංජි. එන්.ඩබ්.කේ. හේරත් මහත්මිය (2017 පෙබරවාරි 28 සිට)
ඉංජි. එච්.ඩී.එස්. තිමොහිස් මහතා (2017 ජනවාරි 05 සිට පෙබරවාරි 27 දක්වා)
ඉංජි. පී.එල්.පී. කාරියවසම් මහතා (2017 ජනවාරි 04 දක්වා)

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී (ව්‍යාපෘති)

ඉංජි. එස්.ඩී.ඩබ්. ගුණවර්ධන මහතා

මූල්‍ය කළමනාකරු

ටී.කේ. ලියනගේ මහතා



ජල විදුලිය *

මුළු ජනන ධාරිතාව

1,745 මෙගාවොට්

වර්ෂය තුළ ජනනය කරන ලද
ජලවිදුලි බලශක්තිය

4,004 ගිගාවොට්

තාප විදුලිය *

මුළු ජනන ධාරිතාව 2,133 මෙගාවොට්

වර්ෂය තුළ ජනනය කරන ලද
තාපවිදුලි බලශක්තිය 10,148 ගිගාවොට්



සූර්ය ජෛවිකකන්ධ හා සුළං විදුලිය *

මුළු ජනන ධාරිතාව 209 මෙගාවොට්

වර්ෂය තුළ ජනනය කරන ලද
සූර්ය, ජෛව ස්කන්ධ හා සුළං
විදුලි බලශක්තිය

519 ගිගාවොට්



* ලංවිම සහ ස්වාධීන බලශක්ති
හිඟයුම් වල (IPP) එකතුව

2017 සංවිධාන ව්‍යුහය

සභාපති
සහ
අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය

සාමාන්‍යාධිකාරී



අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී
(වත්කම් කළමනාකරණ)

විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (වත්කම් කළමනාකරණ හා ආයතනික)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (සිවිල් වැඩ හා කොඩිනැගිලි)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (වෘත්තික සේවාවන් සහ පුරවැසිකරුවන්)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (පුහුණු කිරීම්)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (වැඩපොළ හා උපකාරක සේවා)
ආරක්ෂක කළමනාකරු
ව්‍යාපෘති අධ්‍යක්ෂ (විද්‍යුත් තැන්පත්)
අතිරේක මූල්‍ය කළමනාකරු (වත්කම් කළමනාකරණ)

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී
(ආයතනික ක්‍රමෝපාය)

විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (ව්‍යාපාර හා මෙහෙයුම් ක්‍රමෝපාය)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (ආයතනික ක්‍රමෝපාය හා නියමයන් කටයුතු)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (ක්‍රියාකාරී ක්‍රමෝපාය හා කාර්යක්‍ෂම ප්‍රවර්ධන)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (කොටසකට කාලයක්)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (පරිපූරක හා සංවර්ධන)
ව්‍යාපෘති අධ්‍යක්ෂ (ව්‍යවසාය සම්පත් සැලසුම් ව්‍යාපෘතිය)

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී
(බෙදාහැරීමේ අංශය 1)

විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (කොළඹ නගරය)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (වාණිජ හා ආයතනික)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (බෙදාහැරීමේ සම්බන්ධීකරණ)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (උතුරු මැද පළාත)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (වයඹ පළාත)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (උතුරු පළාත)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (සැලසුම් හා සංවර්ධන)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (ව්‍යාපෘති හා අධීක්ෂණ කටයුතු)
ව්‍යාපෘති අධ්‍යක්ෂ (කොළඹ නගර ව්‍යාපෘතිය)
ව්‍යාපෘති අධ්‍යක්ෂ (විද්‍යුත්බල සැපයුම් විශ්ලේෂණයට වැඩි වැදගත්කම ව්‍යාපෘතිය)
අතිරේක මූල්‍ය කළමනාකරු (බෙදාහැරීමේ අංශය 1)

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී
(බෙදාහැරීමේ අංශය 2)

විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (මධ්‍යම පළාත)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (වාණිජ හා ආයතනික)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (නැව්ගතීරය පළාත)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (සැලසුම් හා සංවර්ධන)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (ව්‍යාපෘති හා අධීක්ෂණ කටයුතු)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (බිස්නෙස් පළාත උතුර)
අතිරේක මූල්‍ය කළමනාකරු (බෙදාහැරීමේ අංශය 2)

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී
(බෙදාහැරීමේ අංශය 3)

විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (වාණිජ හා ආයතනික)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (සැලසුම් හා සංවර්ධන)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (ව්‍යාපෘති හා අධීක්ෂණ කටයුතු)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (සබරගමු පළාත)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (උතුරු පළාත)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (බිස්නෙස් පළාත දකුණ II)
අතිරේක මූල්‍ය කළමනාකරු (බෙදාහැරීමේ අංශය 3)

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී
(බෙදාහැරීමේ අංශය 4)

විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (වාණිජ හා ආයතනික)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (සැලසුම් හා සංවර්ධන)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (ව්‍යාපෘති හා අධීක්ෂණ කටයුතු)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (දකුණු පළාත)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (බිස්නෙස් පළාත දකුණ I)
අතිරේක මූල්‍ය කළමනාකරු (බෙදාහැරීමේ අංශය 4)

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී
(ජනන)

විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (වත්කම් කළමනාකරණ, පල විදුලි)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (වත්කම් කළමනාකරණ, පල විදුලි සාන්ද්‍රණ)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (වත්කම් කළමනාකරණ, තාප විදුලි)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (වත්කම් කළමනාකරණ, තාප විදුලි සාන්ද්‍රණ)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (ආයතනික කටයුතු)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (පරිසර, සිවිල් නඩත්තු හා වේලි ආරක්ෂණ)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (බලශක්ති විකුණුම්)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (ජනන ව්‍යාපෘති)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (ජනන ආරක්ෂණ)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (ලක්ෂ්‍යය සංකීර්ණය)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (මහවැලි සංකීර්ණය)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (සම්පත් සංකීර්ණය)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (තාපබල සංකීර්ණය)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (ලක්ෂ්‍යය විදුලි බලාගාරය)
අතිරේක මූල්‍ය කළමනාකරු (ජනන)

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී
(ව්‍යාපෘති)

විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (ආයතනික හා ව්‍යාපෘති සම්බන්ධීකරණ)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (අමතර උපදේශන සේවා)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (සම්ප්‍රේෂණ තැනිම් ව්‍යාපෘති)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (සම්ප්‍රේෂණ තැනිම් හා පරිසර)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘති)
ව්‍යාපෘති අධ්‍යක්ෂ (මුහුණතුවේ පලවිදුලි බලාගාර ව්‍යාපෘතිය)
ව්‍යාපෘති අධ්‍යක්ෂ (මහ කොළඹ සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදාහැරීමේ නාමය අවම කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය)
ව්‍යාපෘති අධ්‍යක්ෂ (නර්ත බලශක්ති සංවර්ධන සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව වැඩිවැඩිකිරීමේ වැඩ සටහන - II වන අධියර)
ව්‍යාපෘති අධ්‍යක්ෂ (මහකරම් ප්‍රදායක ව්‍යාපෘතිය)
ව්‍යාපෘති අධ්‍යක්ෂ (මහකොළඹ පලවිදුලි බලාගාර ව්‍යාපෘතිය)
ව්‍යාපෘති අධ්‍යක්ෂ (නව සැලසුම් පාලන ව්‍යාපෘතිය)
ව්‍යාපෘති අධ්‍යක්ෂ (නව සැලසුම් හා බෙදාහැරීමේ පල සංවර්ධන සහ කාර්යක්ෂමතා ප්‍රවර්ධන ව්‍යාපෘතිය)
ප්‍රදේශීය ව්‍යාපෘති අධ්‍යක්ෂ (පුරවැසි බලශක්ති හා අලුත් බලශක්ති ව්‍යාපෘතිය - අධියර II)
ව්‍යාපෘති අධ්‍යක්ෂ (පුරවැසියන් බලශක්ති අවශෝෂණ සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය)
ව්‍යාපෘති අධ්‍යක්ෂ (ක්‍රියාකාරී බලශක්ති විදුලි බලාගාර ව්‍යාපෘතිය)
ව්‍යාපෘති අධ්‍යක්ෂ (උණු හීන පලවිදුලි බලාගාර ව්‍යාපෘතිය)
ව්‍යාපෘති අධ්‍යක්ෂ (ලාභ කොට්ඨාස විදුලි බලාගාර ව්‍යාපෘතිය)
අතිරේක මූල්‍ය කළමනාකරු (ව්‍යාපෘති)

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී
(සම්ප්‍රේෂණ)

විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (වත්කම් කළමනාකරණ සහ තත්ත්ව කාරී සාධනය අධීක්ෂණය)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (සන්නිවේදන)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (ආයතනික හා නියමයන් සබඳතා)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (බලශක්ති සැලසුම් කටයුතු)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (බලශක්ති මිලදී ගැනීම)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (පුරවැසියන්, බලශක්ති සංවර්ධන හා කාර්යක්ෂමතා අධීක්ෂණය)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (පද්ධති පාලන)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (සම්ප්‍රේෂණ හා ජනන සැලසුම්කරණ)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (සම්ප්‍රේෂණ පාලනය සහ ආරක්ෂාව)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (සම්ප්‍රේෂණ මෙහෙයුම් හා නඩත්තු)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානය පවත්වාගැනීම)
අතිරේක මූල්‍ය කළමනාකරු (සම්ප්‍රේෂණ)

මූල්‍ය කළමනාකරු

අතිරේක මූල්‍ය කළමනාකරු (ආයතනික)
අතිරේක මූල්‍ය කළමනාකරු (මූල්‍යවාන)
ලේකම් - විද්‍යාමය විද්‍යාල අංශය
ලේකම් - අර්බුදාධාරී අංශය

විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (සම්බන්ධීකරණ)
විශේෂ සාමාන්‍යාධිකාරී (පරිසර)
ප්‍රධාන ආයතනික විකුණ

ප්‍රධාන හිඟ නිලධාරී

විමර්ශන කළමනාකරු



මෙහෙයුම් සමාලෝචන

සහාපතිතුමාගේ සමාලෝචනය 12 - 14

සාමාන්‍යාධිකාරීතුමාගේ සමාලෝචනය 15 - 16



සභාපතිතුමාගේ සමාලෝචනය



වසර තුළ පද්ධති බලශක්ති හානිය 10.28% සිට 09.08% දක්වා අඩු කිරීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට හැකි විය. මෙම වසරේ දී විදුලිබල පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව 4% ක අනුපාතයකින් වැඩි වූ අතර, වැඩිම ප්‍රතිශතයකින් පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව වැඩි වී ඇත්තේ පොදු කාර්යය ගණයෙනි.

1969 වර්ෂයේ අංක 17 දරන පනත අනුව පිහිටුවන ලද ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය දැනට ආසන්න වශයෙන් ජාතියට අවුරුදු 48 ක සේවයක් සපුරා ඇත. තව අවුරුදු දෙකකින් එම ආයතනය තම රැදී පුබ්බිලිය සමරනු ඇත. දැනට පවතින තත්ත්වය අනුව, එම ආයතනය සලසන සේවයේ විශාලත්වය ද, එහි පිරිවැටුම ද, එහි ආදායම සහ වියදම ද, සමස්ත ජාතිය සඳහා විය දරන සමාජ වගකීම ද සලකා බලන කල විය රජය සතු විශාලතම රාජ්‍ය ව්‍යවසායක් බව කිව හැක. ස්ථාපිත කළ අවස්ථාවේ දී සිට අද දක්වා සීමිත කාලය තුළ, තම ආයතනය විසින් සාක්ෂාත් කරගත යුතු ලෙස පවරනු ලැබූ ජාතික ඉලක්කය වෙත ළඟා වී ඇති රාජ්‍ය ආයතන ඉතා ස්වල්පය අතුරෙන් එකක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය බව මගේ අදහසයි. සමස්ත දිවයිනටම විදුලියන ආවරණය ලබාදීමට හැකි වී ඇති බව ප්‍රකාශයට පත්කිරීමට හැකි වීම ගැන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ආඩම්බර වෙයි. වෙනත් අග්නිදිග ආසියාතික කලාපීය රාජ්‍ය හා සසඳන කළ මෙය සුවිශේෂී චේතිනාසික වාර්තාවකි.

අදාළ පාර්ලිමේන්තු පනත මගින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට වාණිජමය ව්‍යවසායක් ලෙස කටයුතු කිරීමට අවසර දී ඇතත්, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ඉකුත් කාලය තුළ සේවයට නැඹුරු වූ ආයතනයක් ලෙස කටයුතු කර ඇති බව සඳහන් කිරීමට මම කැමති වෙමි. තම පාරිභෝගිකයන් සඳහා විදුලිබලය විකුණන මිල නියම කිරීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට නීතිමය රාමුව මගින් අවසර දී ඇත. මෙම අවශ්‍යතාව කිසිවිටකත් අනුගමනය කර නැත. වත්මන් කල වුව ද,

දිවයින පුරා විදුලිබල පාරිභෝගිකයනට සහනාධාර ක්‍රමයක් යටතේ විදුලිබලය ලබා දීම සඳහා රජය විසින් විදුලිබලය විකුණන මිල නියම කරනු ලැබේ. ඉකුත් වසර කීපය තුළ ලබාදුන් එම සහනාධාරයෙහි අගය රුපියල් බිලියන 60 ක් පමණ වේ.

ආරම්භක පනතට එකතු වූ සංශෝධන අනුව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ව්‍යාපාරික ස්වභාවය විවිධාංගීකරණය වී ඇත. එමගින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට ජනන අංශයේ පෞද්ගලික ආයෝජකයන්ගෙන් ආයෝජන ලබා ගැනීමට බලය ලැබී ඇත. 2017 වසර වන විට කුඩා ජලවිදුලි ව්‍යාපෘති ඇතුළු පෞද්ගලික විදුලිබල නිෂ්පාදකයන් 247 ක දායකත්වය ඇතිව ක්‍රියා කිරීමට හැකි විය. මෙයට අමතරව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට පරිපාලිත සමාගම් 05 ක් අයත් වේ. එනම්, සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම (LECO), සීමාසහිත ලංකා ට්‍රාන්ස්මිෂිෂන් හෝල්ඩින්ස් (LTL Holdings Ltd.), සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමලයේ විදුලිබල සමාගම (TPCL), සීමාසහිත ලංකා ගල් ඇතුරු සමාගම (LCC) සහ සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා එන්ටර්ප්‍රයිස් (SLE) වේ. මේ අනුව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයෙහි රජය සතු පරිපාලක සමාගමක් ලෙස හැඳින්විය හැක. ඇතැම් අභියෝගවලට මුහුණපෑමට සිදු වුව ද, ඉහත සඳහන් නෛතික, මූල්‍යමය සහ ව්‍යුහමය පසුබිමක් සහිතව, 2017 වර්ෂය විවිධ උපායමාර්ගික වශයෙන් වැදගත් වූ මාවත් ඔස්සේ සැලකිය යුතු ප්‍රගතියක් ලබාගනිමින් ඉදිරියට ගමන් කළ හැකි වූ තවත් සාර්ථක වර්ෂයක් විය.

වර්ෂය අවසාන වන විට පැවති සම්පූර්ණ ස්ථාපිත ජනන ධාරිතාව වූ මෙ.වො. 4,087 හි ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සතු බලාගාරවලින් ලබාගත හැකි වූ ජනන ධාරිතාව මෙ.වො. 2,898 කි. මේ සඳහා ප්‍රධාන ජල විදුලි බලාගාර 17 හි ලැබුණ දායකත්වය 48% කි. සියළු ප්‍රභවයන්ගෙන් ලබාගත් දායකත්වයන් අතර මෙම දායකත්වයට ඉහළම ප්‍රතිශතය හිමි වේ. තෙල් දහනයෙන් විදුලිබලය නිපද වූ තාප බලාගාර 07 හි ලැබුණ දායකත්වය 21% ක් වන අතර, නොරොච්චෝලෙහි පිහිටි ගල් අඟුරු බලාගාරය (ලක්විජය බලාගාරය - LVPS) තනිව ලබාදුන් දායකත්වය 31% කි. ඉතිරිය යාපනය අර්ධද්වීපයේ පිහිටි ඩීසල් බලාගාර ස්වල්පයෙන් හා හම්බන්තොට පිහිටි මෙ.වො. 3 සුළං බලාගාරයෙන් ලබාගන්නා ලදී.

වර්ෂය තුළ ජනනය කරන ලද සම්පූර්ණ බලශක්තිය ගිගවොට් පැය 14,671 ක් වන අතර, එය 2016 වර්ෂයේ ජනනය කළ ප්‍රමාණයට වඩා 4% කින් වැඩි විය. මෙම සම්පූර්ණ බලශක්ති ප්‍රමාණයට ජල විදුලි ප්‍රභවයන්ගෙන් ලබා ගත් දායකත්වය 31% ක් වන අතර, ඉන් 10% ක් සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය ප්‍රභවයන්ගෙන් ලැබුණි. ලබාගත් තාප බලය 69% ක් වන අතර ඉන් 35% ක් ගල් අඟුරු දහනයෙන් ලබාගන්නා ලද්දේය.

ලැබුණ මෝසම් වැසි ප්‍රමාණය අඩු වීම නිසා වර්ෂය තුළ බොහෝ දිනවල උපරිම ධාරිතාවෙන් යුක්තව මෙහෙයවීමට නොහැකි වූ බැවින් ප්‍රධාන බලාගාරවල ජල විදුලිබල ජනනය 12.1% කින් අඩු විය. විවිධ වෘත්තීය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට මෙම වර්ෂය තුළ තාප බලාගාර සහ ස්වාධීන බලශක්ති නිෂ්පාදකයන්ගෙන් වැඩි වශයෙන් බල ශක්තිය ලබාගැනීමට සිදු වූ හෙයින් වසර අවසාන වන විට ජනනයෙහි සාමාන්‍ය පිරිවැය වැඩි විය.

වසර තුළ පද්ධති බලශක්ති නාතිය 10.28% සිට 09.08% දක්වා අඩු කිරීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට හැකි විය. මෙම වසරේ දී විදුලිබල පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව 4% ක අනුපාතයකින් වැඩි වූ අතර, වැඩිම ප්‍රතිශතයකින් පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව වැඩි වී ඇත්තේ පොදු කාර්යය ගණයෙනි. සාමාන්‍යයෙන් මසකට අලුත් පාරිභෝගිකයන් 20,000 කට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් විදුලිබලය ලබාදුන් අතර, සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම අලුත් පාරිභෝගිකයන් 1,200 කට විදුලිබලය ලබා දුන්නේය. වර්ෂය තුළ විදුලිබලය වර්ධනය වීම ඉකුත් වසරට වඩා 5.1% ක වර්ධනයක් වාර්තා කළේය. ඉහළම වර්ධන අනුපාතය හෝටල් අංශයෙන් වාර්තා විය. කෙසේ වුව ද, වර්ෂය අවසාන වන විට සාමාන්‍ය ඒක පුද්ගල විදුලිබල පරිභෝජනය වැඩි වූයේ ඒකක 23 කින් පමණි. ඉකුත් වසරේ දී වාර්තා වූ අනුරූප වර්ධනය ඒකක 41 කි.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පරිපාලිත ආයතනයක් වන සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම (LECO), මෙරට විදුලිබලය බෙදාහැරීමේ මෙහෙයුම් ප්‍රමාණයෙන් 12% ක (අලෙවි පරිමාව අනුව) වගකීම උසුලයි. කි.වො. 11 දක්වා බෙදාහැරීමේ රැහැන් සීමාසහිත ලංකා විදුලිබල සමාගම මෙහෙයවන අතර, වර්ෂය අවසාන වන විට පාරිභෝගිකයන් 565,474 කට සේවය ලබා දුන්නේය. මෙම ප්‍රමාණය සම්පූර්ණ විදුලිබල පාරිභෝගික සංඛ්‍යාවෙන් 8% කි.

“රටම විලියයි අඳුර දුරලයි” යන තේමාව රැගත් ජාතික විදුලියන ව්‍යාපාරය යටතේ නව පාරිභෝගිකයන් 275,000 කට විදුලිබලය සැපයීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට හැකි විය. මේ අනුව මෙරට විදුලියන මට්ටම 99% දක්වා වැඩි විය. මෙය 100% ක විදුලියන මට්ටම දක්වා ශ්‍රී ලංකාව ගමන් කරන මාර්ගයේ සුවිශේෂී සැතපුම් කණුවකි. වර්ෂය තුළ විදුලිබල සැපයුමේ සැලකිය යුතු බිඳවැටීම් සිදු නොවීය. පාරිභෝගිකයන්ට වසර පුරාම දවසේ පැය 24 පුරාම විදුලිබලය ලබාගත හැකි විය.

ජල විදුලි බලාගාර මත පමණක් රඳාපැවැත්මෙහි ඇති අයහපත් ප්‍රතිඵල සහ පරිසරය කෙරෙහි තාප බලාගාර බලපාන නාතිකර ස්වභාවය තේරුම් ගෙන, වර්ෂය තුළ න්‍යෂ්ටික බලය පදනම් කරගත් බලශක්ති සංවර්ධනය පිළිබඳ ප්‍රාරම්භක කටයුතුවලට මුලපුරන ලදී.

හරිත බලශක්තිය ප්‍රවර්ධනය කිරීමේ අරමුණ ඇතිව, සුළං බලය, සූර්ය බලය සහ ඩීසල් යොදා ගනිමින් විදුලිබලය ජනනය කළ හැකි කි.වො. 60 දෙමුහුන් බලාගාරයක් පෙබරවාරි මාසයේ දී යාපනයේ එච්චිපිහිටි දූපතෙහි මෙහෙවරෙහි යොදවන ලදී. මෙම බලාගාරය ශ්‍රී ලංකාවේ ප්‍රථම දෙමුහුන් බලාගාරය වන්නේය.

තම නිවෙස් පියසි මත සූර්ය බල පුවරු යොදා ගැනීමේ ප්‍රයෝජන වැඩි වැඩියෙන් පාරිභෝගිකයන් අවබෝධ කර ගන්නා බව දක්නට ලැබීම දිරිගන්වන සුළුය. 2017 වර්ෂය අවසාන වන විට, සූර්ය බලය උපයෝගී කර ගැනීමට ඇති ක්‍රම තුනක් වන ශුද්ධ මනුකරණය (Net Metering), ශුද්ධ ගිණුම්කරණය (Net Accounting) සහ නෙට් ප්ලස් (Net Plus) යන ක්‍රමවේද තුනෙන් එකක් උපයෝගී කර ගනිමින් බලශක්තිය භාවිතයට ගැනීම හෝ ජාලයට බලශක්තිය ලබාදීම සිදු කරන පාරිභෝගිකයන් 9,615 ක් සිටින බව වාර්තා විය.

ඒකයේ Industrial and Commerical Bank සහ ශ්‍රී ලංකාවේ හැටන් නැෂනල් බැංකුව විසින් අරමුදල් සපයනු ලබන්නා වූ ද, ශ්‍රී ලංකාවේ පවිත්‍ර සංවර්ධන යාන්ත්‍රණය යටතේ ලියාපදිංචිය ලැබූ ප්‍රථම විශාල පරිමාන ජල විදුලි බලාගාරය වන්නා වූ ද, මෙ.වො. 35 බ්‍රෝඩ්ලන්ඩ්ස් ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය සහ බහුකාර්ය සංවර්ධන ව්‍යාපෘතියක් වන මෙ.වො. 120 උමාඔය ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය මෙම වසර තුළ ද ඉදිකිරීමේ කටයුතුවල නිරත විය. සමනල, වික්ටෝරියා සහ කැලණිතිස්ස බලාගාරවල පුනරුත්ථාපන කටයුතු ඉටු කරනු ලැබීය.

බෙදාහැරීමේ ජාලයන්හි ආරක්‍ෂාව සහ විශ්වසනීයත්වය වඩාත් තහවුරු කරනු පිණිස නාගරික ප්‍රදේශ සහ පාරිසරික වශයෙන් සංවේදී ප්‍රදේශවල කි.වො. 33 බෙදාහැරීමේ රැහැන් සඳහා අහස් පොදි බහන් යෙදීම හඳුන්වා දීමට කටයුතු සුදානම් කරනු ලැබීය. මෙම බහන්වල පළමු කට්ටල් දෙක කුරුණෑගල නගර ප්‍රදේශයේ ද, කොළඹ පුත්තලම පාරේ ආරච්චිකට්ටුව අසල ද, ස්ථාපනය කරනු ලැබීය. මොණරාගල දිස්ත්‍රික්කයේ ක්‍රියාත්මක කිරීමට නියමිත ග්‍රාමීය විදුලියන යෝජනා ක්‍රම දෙකක් සඳහා ද මෙම බහන් යොදා ගනු ඇත.

වැදගත් ව්‍යාපෘති රැසකටම අරමුදල් සපයා දෙමින් අපට අඛණ්ඩව සහාය දැක්වූ අපට අරමුදල් සපයන ප්‍රධාන නියෝජිත ආයතන වන ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව (ADB) සහ ජපානයේ අන්තර්ජාතික සහයෝගීතා නියෝජිත ආයතනයට (JICA) මගේ කෘතඥතාවය හිමිවේ. ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව විසින් අරමුදල් සපයන ව්‍යාපෘති අතර, මන්නාරම සුළං බල ව්‍යාපෘතිය, මොරගොල්ල ජල විදුලි බල ව්‍යාපෘතිය, හරිත බලශක්ති සහ ජාල කාර්යක්ෂමතා වැඩි දියුණු කිරීමේ ආයෝජන වැඩසටහන, පිටිතුරු බලශක්ති සහ ජාල කාර්යක්ෂමතා වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය සහ වාලවිවේනයි සහ කිරිබත්කුඹුර කොටුමා උපපොළ වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය වේ. ශ්‍රී ලංකාව සඳහා විදුලිබල මහා සැලැස්ම ජපානයේ අන්තර්ජාතික සහයෝගීතා නියෝජිත ආයතනය විසින් සකස් කරන ලදී. තව ද, ජාතික සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ ජාල සංවර්ධන සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා ව්‍යාපෘතිය සහ හඬරණ - වේයන්ගොඩ සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ව්‍යාපෘතිය සඳහා අරමුදල් සපයන ලද්දේ ජපාන අන්තර්ජාතික සහයෝගීතා නියෝජිත ආයතනය විසිනි. ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව සහ ප්‍රංශයේ සංවර්ධන නියෝජිත ආයතනය (AFD) ඒකාබද්ධව හරිත බලශක්ති සංවර්ධන සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා වැඩි දියුණු කිරීමේ ආයෝජන ව්‍යාපෘතිය සඳහා අරමුදල් සැපයුවේය.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සියළු කල්හි තෘප්තිමත් සේවක පිරිසකගේ අගය වටහාගෙන සිටියාය. වසර 30 ක අඛණ්ඩ සේවයක් සම්පූර්ණ කළ සේවකයන් 421 කට දීර්ඝ කාලීන සේවා තිළිණ ප්‍රදානය කරන ලදී. සහාය සේවකයන්ගේ ඵලදායීතාව සහ සේවා තෘප්තිය වැඩි කිරීමට දායක වූ නවෝත්පාදන අදහස් ඉදිරිපත් කළ සේවකයින්ට, හයවන වරටත් කාලානුක්‍රමිකව 2017 දී පැවති “දියුලන විදුල” වාර්ෂික නවෝත්පාදන තිළිණ ප්‍රධාන උත්සවයේ දී, ගෞරව තිළිණ ප්‍රදානයක් සිදුවිය. තම ක්ෂේත්‍රයට අදාළ වූ දැනුම යාවත්කාලීන කර ගැනීම සඳහා විවිධ ශ්‍රේණිවල සේවකයන් උදෙසා පුහුණු වැඩසටහන් රැසක් මෙහෙයවනු ලැබීය. තොරතුරු දැනගැනීමේ අයිතිය පිළිබඳ පහත ගැන වැඩමුළු මාලාවක් මගින් ජ්‍යෙෂ්ඨ නිලධාරීන් දැනුවත් කරන ලදී. විදුලිබල ජනනය, සම්ප්‍රේෂණය, බෙදාහැරීම, බලශක්ති සංරක්ෂණය, බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව, විදුලිබල ආරක්ෂාව ආදිය ගැන පාසල් ළමුන් දැනුවත් කිරීම සඳහා ශ්‍රී ලංකා ගුවන්විදුලි සංස්ථාවේ සහභාගිත්වය සහ අධ්‍යාපන දෙපාර්තමේන්තුවේ ආධාරය ඇතිව සිංහල සහ දෙමළ භාෂා මාධ්‍යයන්ගෙන් පවත්වන ලද අන්තර්ජාතික ශාලීය ප්‍රශ්න විචාරාත්මක වැඩසටහන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් හැඩතල ආරම්භ කරන ලදී. මෙම ප්‍රශ්න විචාරාත්මක වැඩ සටහනේ 2015/2016 තිළිණ ප්‍රදාන උත්සවය, ශ්‍රී ලංකා පදනම් ආයතනයේ දී 2017 පෙබරවාරි 16 දින පැවැත්විණි.

වර්ෂය තුළ සාක්ෂාත් කරගත් ඉහත සඳහන් කාර්යසාධනයන් දිනා ගැනීම සඳහා විදුලිබල සහ පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍ය ගරු රංජිත් සියඹලාපිටිය මහතා සහ විදුලිබල සහ පුනර්ජනනීය නියෝජ්‍ය අමාත්‍ය ගරු අජිත් පී. පෙරේරා මහතා ලබාදුන් දක්ෂ මගපෙන්වීම සහ ප්‍රබල නායකත්වය දායක වූ බව සඳහන් කරමි. තව ද, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සාමාජිකයන් එක් වී ලබාදුන් සහයෝගීතාවය සහ මගපෙන්වීම බෙහෙවින් අගය කරන බව මා විසින් සඳහන් කළ යුතුව ඇත. සාමාන්‍යාධිකාරී තුමාගේ නායකත්වය යටතේ සියළුම ශ්‍රේණිවලට අයත් සමස්ත කාර්යමණ්ඩලය දැක්වූ කැපවීම සහ උද්‍යෝගය සියළු කල්හි දිරිගන්වන සුළු විය. මෙම සියළු දෙනාටම 2017 වසර තුළ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ප්‍රගතියට දායක වීම ගැන මම කෘතඥ වෙමි.



ඩබ්.ඩී. ගනේගල
සභාපති,

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය.

සාමාන්‍යාධිකාරීතුමාගේ සමාලෝචනය



2017 වර්ෂය අවසන් වන විට, ඉකුත් වසර හා සාසඳීමේ දී 5.1% ක සැලකිය යුතු වර්ධන අනුපාතයක් පෙන්නුම් කරමින්, විකුණුම් ඒකක ප්‍රමාණය ගිගවොට් පැය 13,431 දක්වා වැඩිවීමත් සමග, 99% ක විදුලියන ප්‍රමාණයක් සාක්ෂාත් කර ගැනීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට හැකි විය.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සාමාන්‍යාධිකාරී සහ ප්‍රධාන විධායක නිලධාරී හැටියට 2017 වර්ෂයේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ප්‍රගතිය මා සමාලෝචනය කරන්නේ ඉමහත් සතුටිනි.

මූල්‍ය කාර්යසාධනය

යෝග්‍ය වූ බලශක්ති ජනන මුසුව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ලාභදායීත්වය සහ මූල්‍ය ශක්‍යතාවය පිළිබඳ තීරණාත්මක සාධකය වේ.

ඉකුත් දශක කීපයේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය බෙහෙවින්ම රඳාපැවතුනේ ජල විදුලිබල ජනනය මතය. එහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් ජලවිදුලි ජනනය දුර්වල වූ කල්හි තාප තෙල් බලශක්ති ප්‍රභවයන් ජනන මුසුවෙහි සුවිශේෂී කාර්යභාරයක් ඉටු කළේය. ලක්විජය ගල් අගුරු බලශාලයෙහි දෙවන සහ තෙවන ඒකක 2014 වර්ෂයේ දෙවන භාගයේ දී මෙහෙවරෙහි යෙදවීමත් සමග අතිතයෙහි පැවති ජනන මුසුව වෙනස් වී නිසැකවම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට ජනන පිරිවැය ස්ථාවර කර ගැනීමට සහාය ලැබුණි.

2017 වර්ෂයේ ජනන මුසුව විශ්ලේෂණය කිරීමේ දී ගල් අගුරු පාදක වූ ජනනය සම්පූර්ණ ජනනයෙන් 35% ක් වූ බව ද, කුඩා ජල විදුලිබල ජනනය සමග ජල විදුලි ජනනයෙහි දායකත්වය 27% ක් වූ බව ද පැහැදිලිය. ඒ අනුව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට තාප තෙල් පාදක ජනනය 35% දක්වා වැඩි කිරීමට සිදු විය. ඉතිරි 3% ලබාගත්තේ සුළං සහ වෙනත් පුනර්ජනනීය බලශක්ති ප්‍රභවයන්ගෙනි.

තම පාරිභෝගිකයන්ගේ බලශක්ති සහ ධාරිතා අවශ්‍යතා සපුරාලීම සඳහා අඛණ්ඩ විදුලිබල සැපයුමක් ලබාදීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වර්ෂය තුළ පෞද්ගලික නිෂ්පාදකයන්ගෙන් වැඩි වැඩියෙන් බලශක්තිය මිලදී ගත්තේය.

මූල්‍යමය වශයෙන් සලකා බැලීමේ දී, 2016 වසර සහ සසඳා බලන කල සෘජු ජනන පිරිවැය 25% කින් වැඩි වී ඇති බව පෙනේ. බලාපොරොත්තු නොවූ දුබල වර්ෂාපතන තත්ත්වය හේතු කොට ගෙන විකුණුම් පිරිවැය 17% කින් වැඩි විය. 2016 දී විකුණුම් පිරිවැය රුපියල් මිලියන 222,097 ක් ලෙස වාර්තා වූ අතර, 2017 දී එය රුපියල් මිලියන 259,992 දක්වා වැඩි විය.

මේ අනුව, 2016 දී කිලෝවොට් පැයකට සාමාන්‍ය ජනන පිරිවැය රු. 12.72 ක් වූ අතර, 2017 දී එය රු. 14.53 දක්වා වැඩි විය. 2016 සහ සැසඳීමේ දී පිරිවැදුම 5.6% කින් වැඩි වී ඇති බව පැහැදිලිය.

ආදායම අතින් 2017 වර්ෂය අවසන් වන විට, ඉකුත් වසර හා සාසඳීමේ දී 5.1% ක සැලකිය යුතු වර්ධන අනුපාතයක් පෙන්නුම් කරමින්, විකුණුම් ඒකක ප්‍රමාණය ගිගවොට් පැය 13,431 දක්වා වැඩිවීමත් සමග, 99% ක විදුලියන ප්‍රමාණයක් සාක්ෂාත් කර ගැනීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට හැකි විය. විකුණුම් සඳහා අනුරූප රුපියල් අගය ලෙස 2017 වර්ෂයේ දී වාර්තා වූ ප්‍රමාණය රුපියල් මිලියන 218,450 කි. එම ප්‍රමාණය 2016 හා සැසඳීමේ දී 5.6% ක වැඩිවීමක් පෙන්නුම් කළේය. එය විකුණන ලද ඒකක ප්‍රමාණය වැඩිවීම හේතු කොට ගෙන සිදුවූවක් මිස මිල මුසුවෙහි වෙනස්වීම් නිසා සිදුවූවක් නොවේ. වර්ෂය තුළ අයකුම ප්‍රමාණයන්හි වෙනසක් සිදු වී නැත.

වර්ෂය අවසාන වන විට වාර්තා වූ සම්පූර්ණ දීර්ඝකාලීන ණය ප්‍රමාණය රුපියල් මිලියන 236,129 කි.

වර්ෂය තුළ මූලධන වත්කම්වලට රුපියල් මිලියන 28,737 ක් වටිනා දේපළ, පිරිසන සහ උපකරණ එකතු වී ඇත. ඉකුත් වසරේ එකතු වී ඇති අනුරූප ප්‍රමාණය රුපියල් මිලියන 29,353 කි. මෙම එකතුවීම් ප්‍රධාන වශයෙන් අයත් වූයේ සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ අංශවල වත්කම්වලටය.

ශේෂපත්‍ර දිනය වන විට, දැනට ඉටුවන ප්‍රාග්ධන ක්‍රියාකාරකම් ඇතුළුව, සම්පූර්ණ ස්ථාවර වත්කම් ප්‍රමාණය රුපියල් මිලියන 722,877 ක් විය. මෙය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සම්පූර්ණ වත්කම්වලින් 87% ක් නියෝජනය කරයි. ක්ෂයවීම්වලින් සැලකිය යුතු ප්‍රමාණයක් වන රුපියල් මිලියන 29,969 ක් ද, ගිණුම්ගත ලාභයට ඇතුළත් විය.

2017 වසර අවසානයේ වාර්තා වූ ශුද්ධ අලාභය රුපියල් මිලියන 47,299 ක් වූ බැවින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට මෙම වසර මූල්‍යමය වශයෙන් සාර්ථක වසරක් ලෙස සැලකිය නොහැකිය. 2016 සහ 2017 වර්ෂ සඳහා මෙහෙයුම් පාඩුව ප්‍රධාන වශයෙන්ම හේතු වූයේ ජලාධාර ප්‍රදේශවලට

ලැබුණ වර්ෂාපතනය අඩුවීම සහ වැඩිවශයෙන් ද්‍රව ඉන්ධන තාප බලාගාරවල භාවිතයට ගැනීමයි. රූපියල් මිලියන 14,456 ක ඉදිකිරීම් අලාභයක් වාර්තා කළ 2016 වසරට වඩා 2017 සඳහා අලාභය 227% කින් වැඩි වීමට දිවුල මූල්‍යමය කාර්යසාධනය හේතු විය.

තාක්ෂණික කාර්යසාධනය

සෑම දෙනාටම විදුලිබලය සැපයීමේ රාජ්‍ය ප්‍රතිපත්තිය විසින් මෙහෙයවනු ලැබ, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය 2017 දී තම අලාභයන් අඩු කිරීමට මෙන්ම තමන්ගේ සියලු අනාගත පාරිභෝගිකයන් වෙත විදුලිබලය සැපයීමට දැඩි උත්සාහයක් දැරුවේය. වර්ෂය අවසාන වන විට 99.5% ක විදුලිය මට්ටමට ළඟා වීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට හැකි විය. වර්ෂය තුළ පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව 228,937 කින් වැඩි වී සම්පූර්ණ පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව 6,193,131 ක් බවට පත්විය. වැළැක්විය නොහැකි ඉතා කෙටිකාලීන ඇතහිටීම හරහා විට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වර්ෂය තුළ දවසේ පැය 24 පුරාම තම පාරිභෝගිකයන්ට විදුලිබලය සැපයුවේය. මෙම කාර්යසාධනය ගැන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට සත්‍ය වශයෙන්ම ආඩම්බර විය හැක. මෙවන් සාර්ථකත්වයක් කවර දියුණු වන රටක හෝ උපයෝග්‍යතා සේවයක් ලබාගෙන නැත.

වර්ෂය තුළ අඩු වෝල්ටීයතා රැහැන්වල සම්පූර්ණ දිග කි.මී. 4,293 කින් වැඩි විය. පද්ධතියට එකතු කරන ලද බෙදාහැරීමේ නව උපපොල සම්පූර්ණ සංඛ්‍යාව 1,130 කි. වර්ෂය අවසන් වන විට පැවති සම්පූර්ණ උඩින් රැහැන් (කි.වො. 220 සහ කි.වො. 132) මාර්ගගත දිග කි.මී. 2,914 කි. වර්ෂය තුළ කිරිඳිකුඹුර, කිලිනොච්චිය, කැලණිය සහ හම්බන්තොට කොටුමා උපපොල පාල ධාරිතාව 8,083 MVA සිට 8,209 MVA දක්වා වැඩිකිරීම අවසන් කරන ලදී. වර්ෂය අවසාන වන විට රට පුරා පැවති කොටුමා උපපොල සංඛ්‍යාව 69 කි.

අපට බෙහෙවින් අවශ්‍යව තුබූ සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කිරීමට මූල්‍ය ආධාර තවදුරටත් සැපයූ ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව සහ ජපානයේ අන්තර්ජාතික සහයෝගීතා නියෝජිත ආයතනය ඇතුළු අරමුදල් සැපයීමේ කාර්යාංශවලට මම කෘතඥ වෙමි.

වර්ෂය තුළ හරිත බලශක්ති සංවර්ධන සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා වැඩි දියුණු කිරීමේ ආයෝජන වැඩසටහන, ජාතික සම්ප්‍රේෂණ සහ බලශක්තිය බෙදාහැරීමේ පාල සංවර්ධන සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා ව්‍යාපෘතිය, මහ කොළඹ සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ සහ හානි අඩු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය, මන්නාරම සම්ප්‍රේෂණ යටිතලව්‍යුහ ව්‍යාපෘතිය ආදී සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘති පිළිබඳ වැඩ තව දුරටත් ඉටුවිය.

වඩාත් විශ්වසනීය වූ සේවාවක් සමග, මෙරට වැඩිවන විදුලි ඉල්ලුම සපුරාලීමට, පොල්පිටිය (සමහල) බලාගාරය, නව ලක්ෂපාන බලාගාරය සහ චික්ටෝරියා බලාගාරයෙහි පුනරුත්ථාපන වැඩ ඉටු කරන ලදී. මෙම පුනරුත්ථාපන කටයුතු වීම බලාගාරවල මෙහෙයුම් තත්ත්වය වැඩි දියුණු කිරීම සහ කාර්යක්ෂමතාවය, ධාරිතාව, නිපදවන බලශක්තිය සහ මෙහෙයුම් ආයු කාලය වැඩි දියුණු කරනු ඇත.

බ්‍රෝඩ්ලන්ඩ්ස් පල විදුලි ව්‍යාපෘතිය, උමා ඔය පල විදුලි ව්‍යාපෘතිය සහ මොරගොල්ල පල විදුලි ව්‍යාපෘතිය වැනි ජනන ධාරිතා ප්‍රසාරණ ව්‍යාපෘතිවල වැඩ ද, මන්නාරම මෙ.වො. 100 සුළං බලශක්ති ව්‍යාපෘතියේ ප්‍රාථමික වැඩ ද, බාධාවකින් තොරව වර්ෂය තුළ තවදුරටත් ඉටු විය.

මානව සම්පත්

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය තම මෙහෙයුම්වලට අදාළ වන අයුරින් තම කාර්යමණ්ඩලයේ දැනුම සහ කුසලතා සංවර්ධනය උදෙසා අවස්ථා සහ සහාය ලබාදීම තවදුරටත් ඉටු කළේය. සියලු සේවක ගණයන් ආවරණය වන පරිදි පුහුණු සහ සංවර්ධන වැඩසටහන් මෙහෙයවන ලදී. එම වැඩසටහන් ගෘහස්ථ වූ අතරම, ඒවාට අනුපූරණය වන පරිදි ඩාහිර, දේශීය සහ විදේශීය පාඨමාලා ද, මෙහෙයවනු ලැබීය. සියලු කල්හී වර්තමාන සහ අනාගත මානව සම්පත් අවශ්‍යතා සපුරාලන ප්‍රතිපත්තියක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සතු බව සහතික කරන අයුරින් වැඩසටහන් සකස් කරනු ලැබීය.

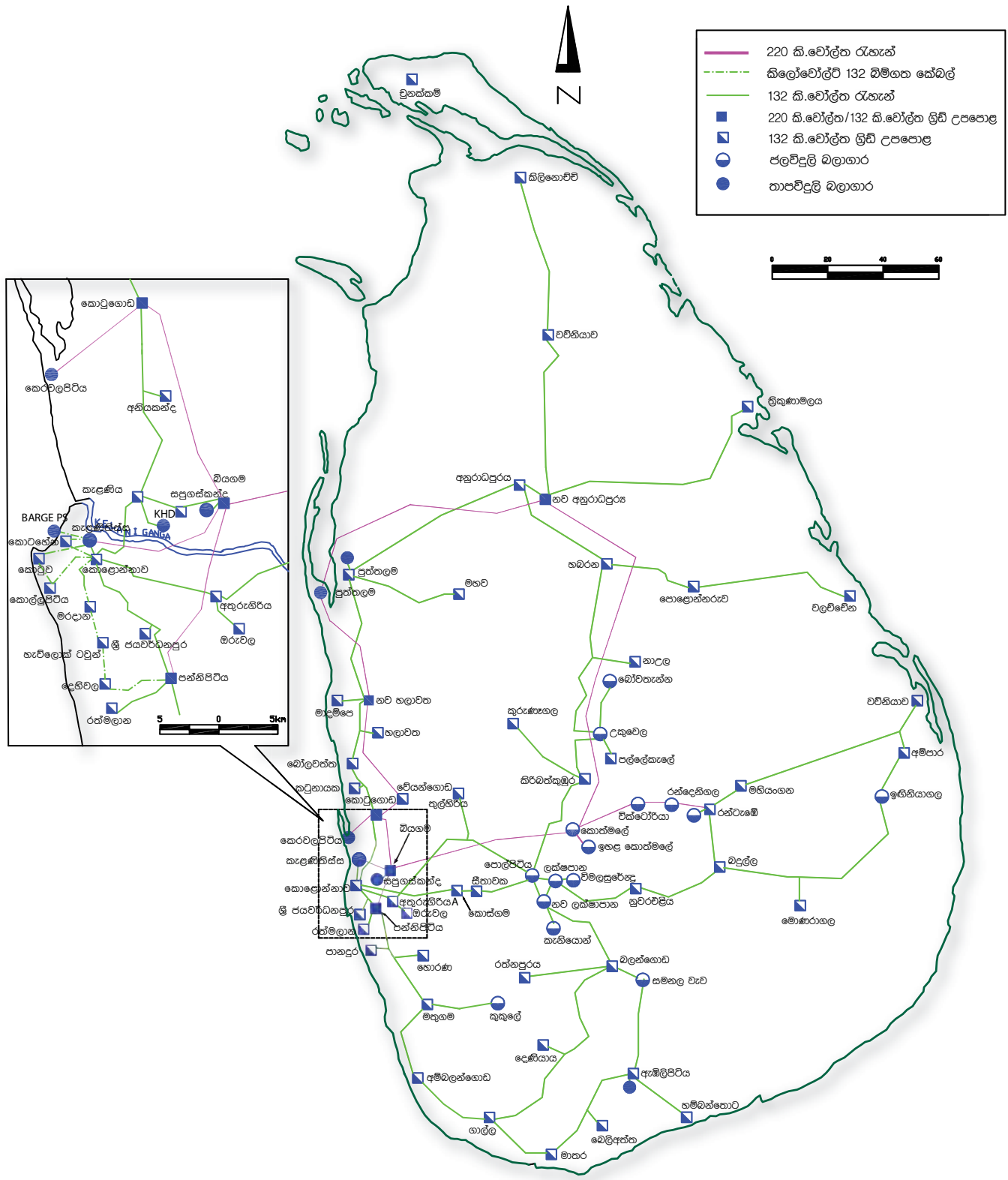
වර්ෂය අවසාන වන විට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සියලු අංශවල සේවය කරන සම්පූර්ණ සේවක සංඛ්‍යාව 22,560 ක් විය. මෙම සංඛ්‍යාවට ස්ථිර සේවකයින් 20,343 ක් ද, කොන්ත්‍රාත් පදනම මත සේවය කළ සේවකයන් 270 ක් ද, අනියම් සේවකයන් 1,947 ක් ද ඇතුළත් විය. මෙම අනියම් සේවකයින් පෙරාතුව මිනිස් බල කාර්යාංශ මගින් සේවය ලබාදුන්හ. වර්ෂය තුළ බඳවාගත් සේවක සංඛ්‍යාව 1,552 කි. එම සංඛ්‍යාවට මධ්‍යම මට්ටමේ තාක්ෂණික ශ්‍රේණිවලට අයත් සේවකයන් 25 දෙනෙක් සහ රියදුරන් 478 දෙනෙක් ද, කණිෂ්ඨ තාක්ෂණ සහකරුවන් 367 දෙනෙක් ද, බිල්පත් ලියන්නන් 321 ක් ද, ආරක්ෂක නිලධාරීන් 180 ක් ද, උපකාරක ශ්‍රේණිවලට අයත් සේවකයන් 181 දෙනෙක් ද, ඇතුළත් 1,527 කින් සැදුම්ලත් සේවක පිරිසක් ද ඇතුළත් විය.

වර්ෂය තුළ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් ඉකුත් වසර කීපය තුළ සංවර්ධනය කරන ලද තොරතුරු තාක්ෂණ විසඳුම්, පරිශීලක අවශ්‍යතාවලට සරිලන පරිදි නිතිපතා යාවත්කාලීන කරන ලදී. දැනට ක්‍රියාත්මක තොරතුරු තාක්ෂණ විසඳුම් සමහරක්, උපයෝගී බිල්පත් ලිවීම, ගිණුම්කරණය, බිල්පත් ගෙවීම්, ද්‍රව්‍ය කළමනාකරණය, සේවා සබඳතා සැපයුම, මානව සම්පත් කළමනාකරණය, විදුලිබලය ඇණහිටුවන කාල සීමා කළමනාකරණය, ඇමතුම් මධ්‍යස්ථාන මෙහෙයුම් සහ විද්‍යුත් තැපෑල යන ආදියට ආධාරක වේ. විදුලි බිල්පත ගෙවීම් කිරීමේ භාවිතයන් (payment collection applications) දැන් බැංකු සහ වෙනත් ගෙවීම් එකතු නියෝජිතයන්ට විද්‍යුත් මාර්ගයෙන් සම්බන්ධ කර ඇත. එමගින් අප පාරිභෝගිකයන්ට මෙම විකල්ප මගින් විදුලි බිල්පත් ගෙවීමට පහසුව සලසා ඇත. මෙයට අමතරව, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සතු ගෙවීම් කළුපි (Point of Sales counters), වෙබ් අඩවි මගින් ණය පත් ගෙවීම (credit card payments through web), විද්‍යුත් වාහන ආරෝපන විසඳුම (Electric Vehicle Charging solution) සහ ගෙවීම් යන්ත්‍ර (KIOSK machines), පාරිභෝගිකයන්ගේ ගෙවීම් ධාර ගැනීම සඳහා ක්‍රියාත්මක වේ. බහුවිධ ගෙවීම් දොරටුවලට (multiple payment gateways) පහසුකම් සැලසෙන පරිදි ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ආයතනික වෙබ් අඩවිය දැනට යාවත්කාලීන කරනු ලැබේ. පාරිභෝගිකයන්ට විදුලිබල සැපයීම හදිසියේ නතර කිරීම ගැන දැන්වීමටත්, බිල්පත් ගෙවීම ගැන සිහි කැඳවීමටත්, විදුලිබල සැපයීම විසන්ධි කිරීම ගැන දැන්වීමටත් කෙටි පණිවුඩ පද්ධතියක් (SMS) ක්‍රියාත්මක වේ. පාරිභෝගිකයන්ට තමන්ට ලැබෙන විදුලිබලය බැඳවැටීම ගැන අප්‍රමාදව දැන්වීම සඳහා SMART දුරකථන යෙදවුමක් වර්ධනය කරනු ලැබේ. දැනට වැඩිම ඇමතුම් ලැබෙන කාලසීමාවල දී ඇමතුම් මධ්‍යස්ථානවල සිදුවන අවහිරතා ගැටළුව මෙම යෙදවුම මගින් සැලකිය යුතු මට්ටමකට නිරාකරණය වනු ඇතැයි අපේක්ෂා කරනු ලැබේ.

විවිධ බාධක මධ්‍යයේ සමාලෝචිත වර්ෂය තුළ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සාක්ෂාත් කරගත් තාක්ෂණික සහ මූල්‍යමය කාර්යසාධනය මගේ පූර්වගාමීන්, අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරීවරුන්, මූල්‍ය කලමනාකරු සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අනෙක් සියලු සේවක සේවිකාවන් තම පෞද්ගලික දායකත්වය මත දැක් වූ කැපවීම නිසා නොවන්නට ළඟාකර ගත නොහැකි වන්නේය. මම නැවතත් ඔවුන්ට මගේ කෘතඥතාව පුද කරමි.


ඒ.කේ. සමරසිංහ
 සාමාන්‍යාධිකාරී

ලංවිම සම්ප්‍රේෂණ ජාලය





මෙහෙයුම් සමාලෝචනය ජනන අංශය



ජනන අංශය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට අයත් සියලු බලාගාර මෙහෙය වීම, නඩත්තුව සහ පුනරුත්ථාපනය ජනන අංශය සතු වගකීම් වේ. මෙම වගකීමට අයත් වත්කම් වනුයේ මෙගවොට් 1,391 ක සම්පූර්ණ ස්ථාපිත ධාරිතාවක් සහිත ජල විදුලි බලාගාර 17 ක්, මෙගවොට් 604 ක ස්ථාපිත ධාරිතාවක් සහිත තෙල් දහනයෙන් ක්‍රියාකරන තාප විදුලි බලාගාර 07 ක්, මෙගවොට් 900ක ස්ථාපිත ධාරිතාවක් සහිත ගල් අගරු දහනයෙන් ක්‍රියාකරන බලාගාර එකක් සහ මෙගවොට් 3ක් ජනනය කළ හැකි සුළං බලයෙන් ක්‍රියාකරන බලාගාරයකි. තව ද, යාපනය අර්ධද්වීපය සහ අවට පිහිටි දූපත්වල ඇති විදුලි බලාගාර කීපයක් ද, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මෙහෙයවයි. වසර අවසන් වන විට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සතු විදුලි බලාගාරවල පූර්ණ ස්ථාපිත ධාරිතාව මෙගවොට් 2,898 ක් විය.

මෙහෙයුම් ව්‍යුහය

ජනන අංශයේ විවිධ කාර්යයන් ඉටු කිරීමට අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී (ජනන) යටතේ නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරීන් ප්‍රධාන තනතුර දරන ශාඛා 15 ක් ඇත. තව ද අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී (ජනන) යටතේ එක් අතිරේක මූල්‍ය කළමනාකරුවකු ද සේවය කරයි. මෙම අංශයට ජනන සංකීර්ණ පහක් ද, වෙනත් ශාඛා 10 ක් ද අයත්ය. එම සංකීර්ණ සහ ශාඛා පහත දැක්වේ.

ලක්ෂපාන සංකීර්ණය
මහවැලි සංකීර්ණය
සමනල සංකීර්ණය
තාප සංකීර්ණය
ලක්විජය බලාගාරය
ජල විදුලි වත්කම් කළමනාකරණය
ජල යාන්ත්‍රික වත්කම් කළමනාකරණය
තාප විදුලි වත්කම් කළමනාකරණය
තාප යාන්ත්‍රික වත්කම් කළමනාකරණය
ආයතනික කටයුතු
වේලි ආරක්ෂණ පරිසර සහ සිවිල් ව්‍යුහ නඩත්තුව
බලශක්ති විකුණුම්
ජනන ව්‍යාපෘති
ජනන ආරක්ෂණය
මූල්‍ය - ජනන

උද්දීපනයන්

- මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු කාර්යසාධනය වැඩිදියුණු කිරීමේ අරමුණ ඇතිව 2017 දී ලක්විජය බලාගාරයේ සංවිධාන ව්‍යුහය ප්‍රතිසංවිධානය කරන ලදී.

නව සංවිධාන ව්‍යුහය අනුව නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරීගේ කාර්යභාරය නැවත සැලසුම් කොට බලාගාර කළමනාකරු යනුවෙන් නම් කරන ලදී. අතිරේක වශයෙන් බලාගාර කළමනාකරුට වාර්තා කරන 1 වන පංතියේ තනතුරු හතරක් සැලසුම් කොට එම තනතුරු නියෝජ්‍ය බලාගාර කළමනාකරු (මෙහෙයුම් සහ නඩත්තුව), නියෝජ්‍ය බලාගාර කළමනාකරු (වාණිජ සහ පසු විපරම්), නියෝජ්‍ය බලාගාර කළමනාකරු (ව්‍යාපෘති සහ සංවර්ධන) සහ නියෝජ්‍ය බලාගාර කළමනාකරු (බැර නඩත්තු සහ අනුයාත සේවා) යනුවෙන් නම් කරනු ලැබීය.

- කැළණිතිස්ස සංයුක්ත වක්‍රීය බලාගාරය (වායු තලබමන) නිදහස් පාලන ආකාරය අනුව මෙහෙයවීම.

වියලි කාලගුණය පවතින කාලවල දී ජල විදුලිය ලබාගැනීම සීමිත විය. සාමාන්‍ය ව්‍යවහාරයේ දී වාර ගණන (frequency) පාලනය සඳහා ජල තලබමන භාවිතා කරන බැවින් ජාලයෙහි වාර ගණන පාලනය කිරීමට ජනකයක් නොතිබීම හේතු කොට ගෙන පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානයට විවිධ ගැටළුවලට මුහුණ පෑමට සිදුවේ. දීර්ඝ කාලයක සිට මෙම ගැටළුව ගැන සාකච්ඡා කළ නමුත් ඒ සඳහා විසඳුමක් යෝජනා නොකරන ලදී.

කැළණිතිස්ස සංයුක්ත වක්‍රීය බලාගාරයෙහි පාලන පද්ධතිය මෑත දී තත්ත්වයෙන් උසස් කළ අවස්ථාවේ දී මෙම ශ්‍රීතියතාව (functionality) අලුතෙන් ඇතුළත් කරන මෘදුකාංග සංශෝධනයක් ලෙස සපයන ලෙස ඉල්ලා සිටින ලදී. එසේ වුවත් එය යෝග්‍ය පරිදි ක්‍රියාත්මක නොකළ අතරම ජාතික ජාල අවශ්‍යතාවලට සරිලන පරිදි සියුම්ව සකස් නොකරන ලදී. නිදහස් පාලන මෙහෙවරෙහි යොදවන අවස්ථාවේ දී එයට පද්ධති පාලන ආකාර ලක්ෂණ අවශ්‍යතාව සපුරාලිය හැකි පරිදි එහි ශ්‍රීතියතාව නැවත නිර්වචනය කිරීමට වත්කම් කළමනාකරණ (තාප විදුලි) ශාඛාව දායක විය.

මෙහෙයුම් දත්ත

2017 වර්ෂයේ දී දළ ජනනය ගිගවොට් පැය 11,320.5 ක් වූ අතර, සම්ප්‍රේෂණ අංශයට යැවූ සම්පූර්ණ ප්‍රමාණය ගිගවොට් පැය 10,734.3 කි. ජාතික ජාලයට සම්බන්ධ කර ඇති සම්පූර්ණ ස්ථාපිත ධාරිතාවෙන් 72% ක් (පියසි මත නිපයු සූර්ය බලශක්තිය හැර) ජනන අංශය සතුය. එම ප්‍රමාණය මෙ.වො. 2,831 ක් වේ.

වර්ෂය තුළ මෝසම් වැසි වාර දෙකම අසාර්ථක වූ බැවින් විදුලිබල ජනන සම්බන්ධයෙන් සලකා බලන කල 2017 මහවැලි සංකීර්ණයට සතුටුදායක වර්ෂයක් නොවීය. කෙසේ වුව ද, මෙම වසර තුළ මහවැලි සංකීර්ණයේ බලාගාර ගිගවොට් පැය 1,344.5 ක් ජනනය කර ඇත. එම ප්‍රමාණය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් 2017 දී ජනනය කරන ලද සම්පූර්ණ ජල විදුලිය ප්‍රමාණයෙන් 43.7% කි. එය මෙරට 2017 වසරේ දී ජනනය කරන ලද සම්පූර්ණ විදුලිබල ප්‍රමාණයෙන් 9.1% කි. කෙසේ වුව ද, සුළං බලාගාරය හැර සමනල සංකීර්ණ බලාගාර හතරම, ආරම්භයේ සිටම පැවති කාලයෙහි වසරක් තුළ ජනනය කළ වැඩිම විදුලිබල ප්‍රමාණය මෙම වසරේ දී ලබා දුන්නේය.

ලක්විජය බලාගාරයට එහි ඇති ඒකක තුනම ක්‍රියාකරන විට වෙනත් ඕනෑම තෙල් යොදන බලාගාරයකට සාපේක්ෂව මෙරට විදුලිබල ඉල්ලුමෙන් 50% ක් ආර්ථික වශයෙන් ලාභදායී ලෙස ලබාදිය හැක.

බලශක්ති කාර්යසාධනය
ජලවිදුලි බලාගාර

බලාගාරය	ස්ථාපිත ධාරිතාව (මෙ.වො.)	ජනනය (ගිගවොට් පැය)	උපයෝජනා සාධකය (%)	බලාගාර සාධකය (%)	දෝෂ සාධකය (%)
වික්ටෝරියා	210	287.95	98.64	15.65	3.32
කොත්මලේ	201	300.48	99.89	17.07	0.29
ඉහළ කොත්මලේ	150	302.41	99.99	23.01	0.02
රන්දෙණිගල	122	141.71	99.87	13.26	0.43
රන්ටැණේ	50	84.23	99.39	19.62	1.45
උකුවෙල	40	154.78	99.02	44.17	1.38
බෝවිතැන්න	40	66.09	99.47	18.86	1.17
නිල්ලම්බේ	3	6.85	99.66	23.55	1.01
මහවැලි සංකීර්ණය මුළු ගණන	816	1,344.51			
පාරභී ලක්ෂ්‍යාන විදුලි බලාගාරය - අදියර I	28.8	133.887	99.84	53.01	0.213
පාරභී ලක්ෂ්‍යාන විදුලි බලාගාරය - අදියර II	25	118.16	99.88	53.97	0.123
නව ලක්ෂ්‍යාන විදුලි බලාගාරය	115	429.60	99.89	42.06	0.189
සමනල	75	349.49	67.16	53.20	0.860
විමලසූරේන්ද්‍ර	50	86.87	98.35	19.86	0.335
කැනියොන්	60	116.67	95.02	22.19	-
ලක්ෂ්‍යාන සංකීර්ණය මුළු ගණන	353.8	1234.69	93.35	40.715	0.334
සමනලවැව විදුලි බලාගාරය	120	158.43	93.66	15.04	1.47
කුකුළේ ගඟ විදුලි බලාගාරය	70	306.64	96.11	48.91	0.881
උකුවෙල විදුලි බලාගාරය	4	3.24	89.11	9.22	9.74
සුළං බලාගාරය	3	2.21	57.41	8.4	4.76
ඉඟිහිඟල විදුලි බලාගාරය	11	11.58	98.59	11.75	4.9
සමනල සංකීර්ණය - මුළු ගණන	208	482.11			
ජල විදුලිය - මුළු ගණන	1374.8	3061.31			

තාප (තෙල්) බලාගාර

බලාගාරය	ස්ථාපිත ධාරිතාව (මෙ.වො.)	උපයෝජනා සාධකය (%)	බලාගාර සාධකය (%)	ජනනය (ගිගවොට් පැය)
යාත්‍රාවක නැංවූ බලාගාරය (BMPP)	60	96.86	80.38	438.3
කැලණිරිසිස සංයුක්ත චක්‍රීය බලාගාරය (KCCPS)	110	88.9	74.82	688.3
චායු තලබමන	55	83.7	56.47	272.1
කැලණිරිසිස බලාගාරය				
Fiat GT	115	89.35	45.12	347.9
Frame V GTT	68	48.23	9.85	53.1
සපුගස්කන්ද - A (PIELSTICK)	66	96.73	55.8	322.6
සපුගස්කන්ද - B (MAN)	72	73.08	58.67	370.1
උතුරු ජනනි	24	86	45	95.6
තාප (තෙල්) මුළු ගණන	570			2587.8

* සපුගස්කන්ද - A සහ සපුගස්කන්ද - B බලාගාරවල උපරිම උපයෝජනා ධාරිතාව පිළිවෙලින් මෙ.වො. 66 සහ මෙ.වො. 72 විය.

තාප (ගල් අඟුරු) - ලක්විජය බලාගාරය

		ඒකක 01	ඒකක 02	ඒකක 03	මුළු ගණන
දළ ධාරිතාව	ගි.වො.පැ.	1,722.31	2,067.17	1,849.13	5,639.61
පිට කළ ශුද්ධ බලශක්තිය	ගි.වො.පැ.	1,551.09	1,864.45	1,687.72	5,103.26
උපකාරක පරිභෝජනය	ගි.වො.පැ.	171.22	202.72	161.41	535.35
උපයෝජනා සාධකය	%	68	82	76	75
ධාරිතා සාධකය	%	66	79	70	72
ගල් අඟුරු පරිභෝජනය	මෙට්රික් ටොන්	653,843	760,728	671,944	2,086,515
ඩීසල් පරිභෝජනය	ලීටර්	1,497,359	766,068	1,861,753	4,125,180

විශේෂ නඩත්තු වැඩ

බලශක්ති යන්ත්‍රාගාරවල ජනන ඒකක සහ උපකාරක පද්ධතිවල සිරිත් පරිදි ඉටුවන නඩත්තුව හැරුන විට, ජනන අංශයේ වත්කම් කළමනාකරණ පල විදුලිබල / යාන්ත්‍රික ශාඛාව, වත්කම් කළමනාකරණ තාප විදුලිබල / යාන්ත්‍රික ශාඛාව සහ ජනන ආරක්ෂණ ශාඛාව යන ශාඛාවන්හි සහභාගිත්වය සහ දායකත්වය ඇතිව පහත සඳහන් නඩත්තු වැඩ ඉටුකරන ලදී.



ලක්ෂ්‍යාන සංකීර්ණය

සම්පල බලාගාරයේ උම් කුළුම්ග තාවකාලික ලෙස පිළිසකර කිරීම කැනියෙන් වහරු අංශන ධාරා වෝල්ටීයතා තාරාපැවිය ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම කැනියෙන් බලාගාරයේ කිලෝවෝල්ට් 12.5 අමතර ජනකයේ අධිධාරා සිඳිනය අළුත්වැඩියා කිරීම කැනියෙන් අංක 01 ඒකකයෙහි උපකාරක බලශක්ති ආරක්ෂණය මෙහෙවරෙහි යෙදවීම කැනියෙන් අංක 01 ඒකකයෙහි බිලුඳිරය ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම කැනියෙන් පල පෙරන යන්ත්‍රාගාරය ස්වයංක්‍රීයනය.



කැනියෙන් අංක 01 ඒකකයේ වාර්ෂික නඩත්තු වැඩ



කැනියෙන් වහරු අංශනයේ ධාරා වෝල්ටීයතා



කැනියෙන් කිලෝවෝට් 12.5 අමතර ජනකයේ අධි ධාරා සිඳිනය අළුත්වැඩියා කිරීම



කැනියොන් අංක 01 ඒකකයේ තාරාපැව් බිලැඬිරය ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම

මහවැලි සංකීර්ණය

- රන්ටැණේ වහර අංගනයෙහි ඇදුම් (Coupling) තාරාපැව් උපුටුමාරකුරු පිළිසකර කිරීම.
- රන්ටැණේ පාලන ගොඩනැගිල්ලේ ඒකාබද්ධ දුරස්ථ පාලනය සහ පසුච්ඡරම් ස්ථානය ස්ථාපනය කිරීම.
- කොත්මලේ අංක 01 ඒකකයේ තලබිමන පාලකය නවීකරණය කිරීම.
- වික්ටෝරියා අංක 01 ඒකකයේ ප්‍රධාන තුළුමුව වැල්වයේ මගහැරයාමේ වැල්වය ප්‍රතිස්ථාපනය



සංදර්ශන ඒකකවල සංවෘත පරිපථ රූපවාහිනී පද්ධති අතුරු මුහුණ



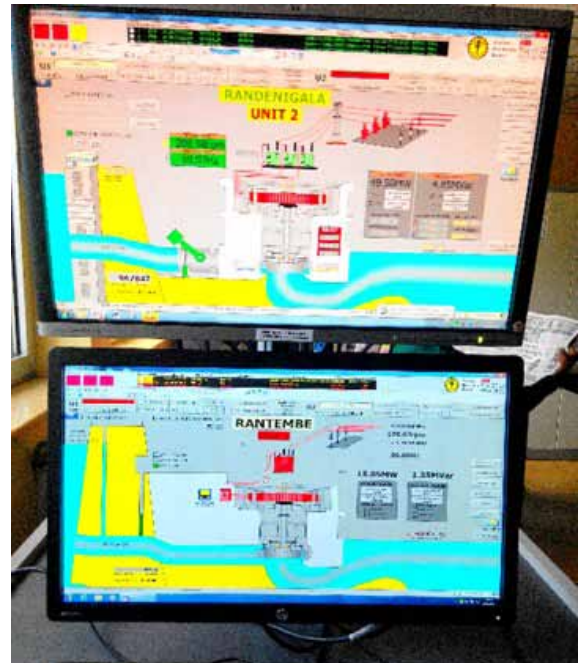
රන්ටැමේ වහරු අංගනයේ හැරවුම් වහරුවක් විසුරුම



මෙහෙයුම් ඉංජිනේරුවරයාගේ වැඩපොලොති පාලන සංයුක්තය



කොත්මලේ අංක 01 ඒකකයේ තලබමන පාලකය හවිකරණය කිරීම



රන්දෙනිගල සහ රන්ටැමේ බලාගාර පාලක එක් මේස පරිගණකයක් මත



වික්ටෝරියා බලාගාරයේ අංක 01 යන්ත්‍රයේ MIV මගහැරයාමේ වැල්වය ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම

සමනල සංකීර්ණය

- සමනලවැව පාලන අධීක්ෂණ පාලන සහ දත්ත ප්‍රතිග්‍රහන ප්‍රතිස්ථාපන ව්‍යාපෘතියේ පොදු සහ හයිඩ්‍රොලික් ආලේපන පාලන පුවරුවෙහි කම්බි ඇදීම සම්පූර්ණ කිරීම.
- සමනලවැව අංක 01 ඒකකයේ MVA 71 ජනක තාරාපැවිය ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම.
- සමනලවැව විලර් අංක 02 හි ධාරිත්‍රකය ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම සහ මෙහෙවරෙහි යෙදවීම. විලර් අංක 01 හි ධාරිත්‍රකය ප්‍රතිස්ථාපනය.
- සමනලවැව ජනක වායු සිසිදු හතරක් නැවත සකස් කිරීම.
- සමනලවැව kVA 10 අපවර්තකය ස්ථාපනය සහ මෙහෙවරෙහි යෙදවීම.
- කුරුණෑගල අංක 01 ඒකකය සහ මධ්‍යම වෝල්ටීයතා පුවරුව අතර IPB කොටස ප්‍රතිස්ථාපනය.
- කුකුලෙගෙ බලාගාරයෙහි Andritz Hydro මගින් පාලක පද්ධතිය සහ අධීක්ෂණ පාලන සහ දත්ත ප්‍රතිග්‍රහන පුහුණුව.



පුහුණු සැසිවාරයක දී

තාප සංකීර්ණය

- උතුරු ජනනී බලාගාරයෙහි ඩීසල් ජනක අංක 03 ඒකකය පැය 24,000 කට පසුව සිදුකරන ප්‍රධාන නඩත්තුව අවසන් කිරීම.
- කැලණිගිස්ස ඒකාබද්ධ වක්‍රීය බලාගාරයෙහි වායු තලබම්නයේ දහන පරීක්ෂාව.

ලක්විජය බලාගාරය

මෙරට ප්‍රථම ගල් අඟුරු බලාගාරය හැටියට ලක්විජය බලාගාරයේ කාර්යමණ්ඩලය පරිසර ආරක්ෂණ බලපත්‍රයෙහි දැක්වෙන මගපෙන්වීමට අනුව එම බලාගාරයේ කටයුතු මෙහෙයවීමට කැපවී ඇත. මෙම අරමුණ සාක්ෂාත් කර ගැනීම සඳහා ගෘහස්ථ පසුච්ඡරම් ඒකකයක් වෙතම ස්ථාපිත කර



ගෘහස්ථ වායු ගුණාත්මකතාව පසුච්ඡරම් කරන ජංගම වාහනය

විශේෂ පුනරුත්ථාපන සහ ව්‍යාපෘති වැඩ

දැනට පවත්නා බලාගාරයන්හී කාර්යක්ෂමතාවන්, ධාරිතාවන්, නිපැයුම් සහ මෙහෙයුම් කාලය වර්ධනය කිරීම සඳහා බලාගාරයන්හී දක්ෂතා ලැබෙන මෙහෙයුම් තත්ත්වයන් සහ යටිතල ව්‍යුහයන් දියුණු කිරීම උදෙසා බලාගාරවල ජල විදුලි / යාන්ත්‍රික චක්කම් කළමනාකාරිත්වය, තාප විදුලි / යාන්ත්‍රික චක්කම් කළමනාකාරිත්වය සහ ජනන ආරක්ෂණ ශාඛාවල අදාළ කාර්යමණ්ඩලයේ ක්‍රියාකාරී දායකත්වය සහ සහභාගිත්වය ඇතිව, ජනන ව්‍යාපෘති ශාඛාව යටතේ ජනන අංශය මගින් විශේෂයෙන් හඳුනාගත් ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කරනු ලැබේ. වර්ෂය තුළ පහත සඳහන් පුනරුත්ථාපන සහ විශේෂ ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කරන ලදී.

සමනල බලාගාරය පුනරුත්ථාපනය කිරීම

මෙම ව්‍යාපෘතිය යටතේ, එක් ඒකකයක මෙ.වො. 37.5 බැගින් ඇති අවුරුදු 49 ක් පැරණි ජනන ඒකක දෙකක් මෙ.වො. 43.6 බැගින් ඇති ජනන ඒකක දෙකක් මගින් ප්‍රතිස්ථාපනය කරනු ලබයි. පුනරුත්ථාපනය කිරීමේ දී ජනක, තලබමන සහ ප්‍රධාන තුළුමුව කපාට සහ සහකාර උපකරණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 3,667 ක පිරිවැයක් යොදවා ප්‍රතිස්ථාපනය කරනු ඇත. පාලක පද්ධතිය තත්ත්වයෙන් උසස් කොට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ඉංජිනේරුවරුන් විසින් ම ස්ථාපනය කරන ලද නව සංඝටකවලට ගැලපෙන අයුරින් නැවත ක්‍රමලේඛනය කරනු ඇත. මෙතෙවරෙහි යෙදවූ පසු නව ජනකයන් විසින් බලාගාරයේ ජනන ධාරිතාව ආසන්න වශයෙන් 15% කින් වැඩි කරනු ඇත. එය සිදුවන්නේ වැඩි කාර්යක්ෂමතාවයන් සහ අඩු නඩත්තු විදුලි ඇණහිටවුම් සමගය. නව ඒකකයන් අඩු මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු පිරිවැටුම් සහිතව ජාතික ජාලයට වැඩි විදුලිබල ප්‍රමාණයක් ලබාදෙනු ඇත.



සමනල බලාගාරයේ අංක 01 ඒකක ප්‍රතිස්ථාපනය 2016 නොවැම්බර් මස ආරම්භ වී 2017 නොවැම්බර් මස අවසන් විය. අංක 02 ඒකක පුනරුත්ථාපනය කිරීම 2018 මැයි මස ආරම්භ වී 2018 සැප්තැම්බර් මස අවසන් වනු ඇතැයි අපේක්ෂිතය.

වික්ටෝරියා බලාගාරයේ ඒකක 03 ස්ථායුක ප්‍රතිස්ථාපන ව්‍යාපෘතිය

වික්ටෝරියා බලාගාරයේ ඒකක අංක 03 හි ස්ථායුකයේ වර්තමාන තත්ත්වය සලකා බලා එම ස්ථායුකය වැඩි දියුණු ධාරිතාවක් සහිත නව ස්ථායුකයක් යොදා පුනරුත්ථාපනය කිරීමට තීරණය කරන ලදී. තියුණු ඇගයීමේ ක්‍රියාවලියකින් පසු ජර්මනියේ Voith Hydro GmbH සමාගම විසින් සැලසුම් කරන ලද 95 MVA ස්ථායුකය යෙදවීමට තීරණය කරන ලදී.

ස්ථායුක රාමුව වකලස් කිරීම, ස්ථායුක මදය අඩු කිරීම, එතුම ඇතුළත් කිරීම, අවශ්‍ය සබඳා යෙදීම, අත්හදා බැලීම සිදු කිරීම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ඉංජිනේරුවරයන් විසින් ඉටු කරන ලදී. 2018 වසරේ පළමු කාර්තුවේ දී ස්ථායුකය ස්ථාපිත කොට මෙහෙවරෙහි යෙදවීම අපේක්ෂා කරනු ලැබේ.



අංක 01 ඒකකයේ අවන්වැඩියාව දැන් සිදුවේ.

ලක්විජය බලාගාරයේ ගල් අඟුරු අංගනයේ පරිහරණ ධාරිතාව වැඩි දියුණු කිරීම

ඉකුත් වසර කීපය තුළ ගල් අඟුරු බලාගාරය මෙහෙයවීමෙන් ලද අත්දැකීම් අනුව, පවත්නා ගල් අඟුරු තොගය වැඩි කිරීමෙන්, බලාගාරයේ විශ්වසනීයත්වය වැඩි කළ හැකි බව හඳුනා ගන්නා ලදී. විවෘත අසතුටුදායක කාලගුණය, ගල් අඟුරු සම්පාදනයේ දී ඇතිවන ප්‍රමාදවීම් සහ ගල් අඟුරු පරිහරණ පද්ධතියේ ගැටළු නිසා ඇතිවන අහිතකර බලපෑම් මගහැරවීමට MMT 1.21 කට සරිලන පරිදි ගල් අඟුරු ගබඩා කිරීම සහ පවත්නා ගල් අඟුරු අංගනයේ පරිහරණ ධාරිතාව වැඩි කිරීමට ද තීරණය කරන ලදී.

ගල් අඟුරු පරිහරණ ධාරිතා වර්ධන ව්‍යාපෘතියේ පළමු අදියර, ශ්‍රී ලංකා රූපියල් මිලියන 143 ක පිරිවැයක් යොදවා, ගල් අඟුරු ගබඩාකරණය වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා වන මූලික කටයුතු 2016 වසරේ දී අවසන් කරන ලදී. මෙම සම්පූර්ණ ව්‍යාපෘතියේ ඇස්තමේන්තුගත සම්පූර්ණ පිරිවැය ආසන්න වශයෙන් ශ්‍රී ලංකා රූපියල් බිලියන 5.65 කි. වියට දූවිලි මර්දන පද්ධතියක් ද, ඉසීමේ උපකරණ පද්ධතියක් ද බලාගාරයේ මෙහෙයුම් වැඩි දියුණු කරන වෙනත් පියවර ද ඇතුළත් ය.

ලංසු තැබීමේ ක්‍රියාවලිය 2017 වසරේ දී අවසන් විය. ඉදිකිරීම් 2018 වසරේ දී ආරම්භ වනු ඇත.

ජනක ස්මාරකයක් ඉදිකිරීම

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් ක්‍රියාත්මක කරන ලද පළමු ජල විදුලිබල ජනකය ආදර්ශ නිරූපනයක් වශයෙන් ජනක ස්මාරකයක් ලෙස කැලණිතීස්ස බලාගාර පරිශ්‍රයේ දී ඉදිකිරීම 2017 වසරේ දී ආරම්භ විය. ලක්ෂපාන බලාගාරය පුනරුත්ථාපනය කිරීමේ දී කොටස් වශයෙන් ගලවන ලද සංඝටක, ඒකකයේ සත්‍ය ක්‍රියාකාරීත්වය දැක්වෙන අයුරින්, ගෘහනිර්මාණ ශිල්පියකු විසින් සැලසුම් කරන ලද ව්‍යුහයක ප්‍රදර්ශනය කරනු ඇත.

කැලණිත්ස්ස බලාගාරයේ (Frame V) වායු තලබ්දනය පුනරුත්ථාපනය කිරීම

කැලණිත්ස්ස බලාගාරයේ ඒකක 01, 02, 04 සහ 05 ද Frame V වායු තලබ්දනය ද අළුත්වැඩියා කිරීමට විශේෂ මණ්ඩලීය අනුමැතිය ලබා ගන්නා ලදී. පුනරුත්ථාපන කටයුතු ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ඉංජිනේරුවරයන් විසින් ඉටු කරනු ඇත. අළුත්වැඩියා ව්‍යාපෘතියේ සම්පූර්ණ ඇස්තමේන්තුගත පිරිවැය ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 965 කි. ක්‍රියාකාරී බලශක්ති සැපයුම, වෝල්ටීයතා නියාමනය, කොළඹ විදුලිබලය ඇණහිටි අවස්ථාවක නැවත විදුලිබලය ලබාදීම, වියලි කාලවලදී වාර ගණන (frequency) පාලනය සහ තාප බලාගාරවල විදුලිබලය ඇණහිටවූ අවස්ථාවල පොරොත්තු සේවය ආදී වශයෙන් දැක්විය හැකි අවස්ථාවල අවශ්‍යතා සපුරාලීමට මෙම කාර්යය ඉටු කරනු ලැබේ.

ජනන පිරිවැය

තාක්ෂණය	ඉන්ධන පිරිවැය	අමතර කොටස් සහ වෙනත් නඩත්තු ද්‍රව්‍ය පිරිවැය	වෙනත් මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු වියදම්	සම්පූර්ණ ජනන පිරිවැය	ඒකක ගි.වො. පැය	ඒකකයක් ජනනය සඳහා සාමාන්‍ය පිරිවැය රු./ගි.වො. පැය	නිකුත් කළ ප්‍රමාණය සඳහා සාමාන්‍ය පිරිවැය රු./ගි.වො. පැය
	රු.මි.	රු.මි.	රු.මි.	රු.මි.			
තාප - තෙල්	57,419.2	1,855.1	7,707.6	66,981.9	2,597.0	25.73	26.40
ජල විදුලි	-	346.2	8189.0	8,535.2	3,075.2	2.78	2.77
තාප - ගල් අඟුරු	37,921.3	436.4	11,497.4	49,855.0	5,120.6	9.74	9.74
මුළු ගණන	95,340.5	2,637.7	19,205.0	125,372.1	10,792.8	11.61	11.68

ආයතනික සමාජ වගකීම ඉටු කිරීමේ කාර්යයන්

2017 වර්ෂය තුළ, අපගේ කාර්යමණ්ඩලයේ සහභාගිත්වය සහ දායකත්වය ඇතිව ලක්විජය බලාගාරය ක්‍රියාකාරකම් රැසක් මගින් තම ආයතනික හා සමාජික වගකීම් ඉටු කළේය. ලක්විජය බලාගාරය ආයතනික සමාජ වගකීම් ඉටු කිරීමේ කාර්යයන් තෝරා ගැනීමේ දී විශේෂයෙන්ම අවට පරිසරය වෙත අවධානයෙන් යුක්තව අසල්වැසි ජනතාවගේ තත්ත්වය උසස් කිරීමට කටයුතු කළේය.

1. ජැටියට යාබද වෙරළ ප්‍රදේශය පිරිසිදු කිරීම



මුහුදු රළ සමග පැමිණි ප්ලාස්ටික් බෝතල් සහ වෙනත් සුන්බුන් වෙරළ මත තැන්පත් වීම නිසා අපවිත්‍ර වී තිබුණි. ලක්විජය කාර්යමණ්ඩලය වෙරළ පිරිසිදු කළේය.

2. ගංවතුර සහනාධාර දීම



2017 පැවති ගංවතුරට අනතුරුව ලක්විජය කාර්යමණ්ඩලය විසින් ආහාර සලාක සහ සහනාධාර උවදුරට ගොදුරු වූවන්ට පරිත්‍යාග කළේය.



මෙහෙයුම් සමාලෝචනය
සම්ප්‍රේෂණ අංශය

සම්ප්‍රේෂණ අංශය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සියලු සම්ප්‍රේෂණ වත්කම් සැලසුම් කිරීම, සංවර්ධනය, මෙහෙයුම් සහ නඩත්තුව සිදුකරන අතරම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ වෙනත් අංශවලට ඇතැම් කටයුතු සම්බන්ධයෙන් සේවය ලබාදීම සම්ප්‍රේෂණ අංශයෙන් ඉටුවේ.

සම්ප්‍රේෂණ අංශයේ මෙහෙවර

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

සම්ප්‍රේෂණ අංශයේ අරමුණු

සම්ප්‍රේෂණ අංශයේ මෙහෙයුම් අරමුණු මෙසේය:

- කාර්යක්ෂම, සමෝධානිත 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 ප්‍රතිසම්පාදනය 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 කටයුතු

සියලුම බලාගාර ආවරණය කරමින් කිලෝවෝල්ට් 220 සහ කිලෝවෝල්ට් 132 පාල මෙම අංශය මගින් මෙහෙයවන අතර, ලැබෙන සියළු විදුලිබලය තම පද්ධති පාලක මධ්‍යස්ථානය මගින් පාලවලට සපයනු ලබයි. විශ්වසනීයත්වය, ගුණාත්මකභාවය සහ අරපිරිමැසුම්දායක මෙහෙයුම් අරමුණු කොට ගෙන පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානය ජනන හා සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය මෙහෙයවයි. ජනන සහ සම්ප්‍රේෂණ දත්ත අධිලේඛකරණය සහ නිතිපතා කළමනාකරණ තොරතුරු සම්පාදනය ද මෙම අංශය ඉටු කරයි.

2017 දෙසැම්බර් 31 දිනට සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය

අයිතමය	ඒකකය	ප්‍රමාණය
කිලෝවෝල්ට් 220 උඩස් සම්ප්‍රේෂණ රැහැන්	කි.මී.	601
කිලෝවෝල්ට් 132 උඩස් රැහැන්	කි.මී.	2261
කිලෝවෝල්ට් 132 බිම්ගත කේබල්	කි.මී.	51.5
කිලෝවෝල්ට් 220/132/33 කොටුමා උපපොල	සංඛ්‍යාව	5
කිලෝවෝල්ට් 220/132/33 තාරාපැට්	සංඛ්‍යාව	28
	MVA	2580
කිලෝවෝල්ට් 132/33 කොටුමා උපපොල	සංඛ්‍යාව	50
කිලෝවෝල්ට් 132/33 තාරාපැට්	සංඛ්‍යාව	140
	MVA	4271

සම්ප්‍රේෂණ සහ ජනන සැලසුම් ශාඛාව

බලශක්ති අංශය සඳහා ජනන, සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ සංවර්ධන සැලසුම් සම්පාදනය කිරීමේ අරමුණ ඇතිව ජපානයේ අන්තර්ජාතික සහයෝගීතා නියෝජිත අංශගතය විසින් ආරම්භ කරන ලද ශ්‍රී ලංකා ප්‍රජාතන්ත්‍රවාදී සමාජවාදී ජනරජයේ විදුලිබල අංශයේ මහා සැලැස්ම පිළිබඳ අධ්‍යයනය සමග සම්ප්‍රේෂණ සහ ජනන සැලසුම් ශාඛාව සහයෝගයෙන් ක්‍රියා කළේය. උපරිම බලශක්ති සැපයුම් ආකෘතිය සඳහා ඉලක්කගත වර්ෂය 2040 ලෙස සලකන ලදී. වාර්තාවේ අවසන් කෙටුම්පත සමාලෝචනයට භාජන වෙමින් පවතී.

ජනන සැලසුම් ඒකකය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ දීර්ඝකාලීන ජනන සැලැස්ම අවුරුදු දෙකකට වරක් අලුත් කරන විසි අවුරුදු සැලැස්මකි. විකල්පයක් වශයෙන් වන භූගෝලීය ඉදිරියට ගලායන සැලැස්මකි. එම සැලසුම්කරණය ජනන සැලසුම් ඒකකයේ කර්තව්‍යයකි. එහි අරමුණ නම් විශ්වසනීය සහ ගුණාත්මක භාවයෙන් සජීර් විදුලිබලය මහජනයාට දරාගත හැකි මිලකට, මුළු රටටම සැපයීමයි. අනාගත විදුලිබල ඉල්ලුම, පවත්නා ජනන පද්ධතිය, අනාගත බලශක්ති ජනන විකල්ප, ප්‍රසාරණ සැකිල්ල / අවස්ථා (scenarios/cases), අඩුම පිරිවැය සහිත බලාගාර අනුක්‍රමය සහිත පාදක අවස්ථාව (Base Case with least cost plant sequence), පාරිසරික වශයෙන් සැලකිය යුතු කරුණු සහ සම්භාව්‍යතාවන් විස්තරාත්මක ලෙස අධ්‍යයනය කිරීමෙන් අනතුරුව දීර්ඝකාලීන ජනන ප්‍රසාරණ සැලැස්ම 2018-2037, සම්පාදනය කරන ලදී. මෙම සැලැස්ම අනුව, ඉදිරි වසර 20 තුළ මෙ.වො. 8,363 ක ජනන ධාරිතාවක් පද්ධතියට එකතු වනු ඇතැයි අපේක්ෂිතය. එම ප්‍රමාණය අතුරෙන් මෙ.වො. 2,700 ක් ගල් අගුරු දහනගෙන් ද, මෙ.වො. 1,500 ක් ද්‍රාවිත ස්වභාවික වායු යොදා ගන්නා ඒකාබද්ධ චක්‍රීය බලාගාර ද වන්නේය. මේවා තාප බලය පදනම් වූ ප්‍රධාන බලාගාර වේ. මේවාට අමතරව මෙ.වො. 425 ක් වෙනත් තාප බලාගාරවලින් ලැබේ. සැලසුම් කරන ප්‍රධාන ජල විදුලිබල නිපයුම මෙ.වො. 240 කි. සුළං, සූර්ය, කුඩා ජල විදුලි සහ ජෛවස්කන්ධ ඇතුළු වෙනත් පුනර්ජනනීය බලශක්ති දායකත්වය මෙ.වො. 2,897 කි. තව ද, පොම්ප කළ ගබඩාවක් සහිත බලාගාරයකින් මෙ.වො. 600 ක් ලබා ගැනීම ක්‍රියාත්මක කිරීම ද සැලසුම් කර ඇත. 2018 - 2037 දීර්ඝකාලීන ජනන ප්‍රසාරණ සැලැස්ම ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිසම වෙත අනුමැතිය සඳහා 2017 මැයි මාසයේ දී ඉදිරිපත් කර ඇත. ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිසම එම දීර්ඝකාලීන සැලැස්ම ගැන කරුණු පැහැදිලි කර ගැනීම සහ අමතර වශයෙන් ක්‍රියාත්මක කළ හැකි ක්‍රියාදාමයන් ඉල්ලා සිටි අතර, එම සියලු පැහැදිලි කිරීම් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් ලබා දී ඇත. ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිසම 2017 ජූලි මාසයේ දී දීර්ඝකාලීන ජනන ප්‍රසාරණ සැලැස්ම ගැන තම තීරණය, එම කොමිසම විසින් සම්පාදනය කරන ලද සංශෝධිත සැලැස්මක් ඉදිරිපත් කිරීම මගින් ලබා දුන්නේය.

දීර්ඝකාලීන ජනන ප්‍රසාරණ සැලැස්ම 2018 - 2037 අනුමත කිරීමේ දී ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිසම අනුගමනය කළ ක්‍රියාමාර්ගය ගැන නෛතික මතය දැන ගැනීම සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය නීතිපතිවරයා වෙත විමසීමක් ඉදිරිපත් කළේය. තව ද, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ප්‍රකාශයට පත් කළ පාදන යෝජනාව හා සැසඳීමේ දී ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිසම ඉදිරිපත් කළ සංශෝධිත යෝජනාවෙහි පවත්නා අවිධිමත් බව සහ අසාධාරණ බව ගැන නිරීක්ෂණ ඇතුළත් ලේඛනයක් විදුලිබල සහ පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍යාංශයට ඉදිරිපත් කරන ලදී. මෙම කාරණය ඉන් පසු කැබිනට් මණ්ඩලයට සහ බලශක්ති පිළිබඳ පාර්ලිමේන්තු අංශගත අධීක්ෂණ කමිටුවට ද, දීර්ඝකාලීන ජනන ප්‍රසාරණ සැලැස්ම සම්පාදනය කිරීමේ දී අනුගමනය කළ ක්‍රියාමාර්ගය ගැන දැනුවත් කිරීමට ද, 2018 - 2037 දීර්ඝකාලීන ජනන ප්‍රසාරණ සැලැස්මට අදාළ යෝජිත පාදක යෝජනාවෙහි ඇතුළත් බලශක්ති මුළු පිළිබඳ සාධාරණීකරණය සහ බලශක්ති සැලසුම් ක්‍රියාත්මක කිරීමේ ප්‍රමාදයන් නිසා ඇතිවන ප්‍රතිඵල ගැන දැනුවත් කිරීමට ද, දේශන හා ඉදිරිපත් කිරීම් රැසක් සිදුකර ඇත.

ගරු ජනාධිපතිතුමාට ද, කැබිනට් මණ්ඩලයට ද, ආර්ථික කළමනාකරණය පිළිබඳ කැබිනට් කාරක සභාවට ද, බලශක්ති පිළිබඳ පාර්ලිමේන්තු අංශගත අධීක්ෂණ කමිටුවට ද, දීර්ඝකාලීන ජනන ප්‍රසාරණ සැලැස්ම සම්පාදනය කිරීමේ දී අනුගමනය කළ ක්‍රියාමාර්ගය ගැන දැනුවත් කිරීමට ද, 2018 - 2037 දීර්ඝකාලීන ජනන ප්‍රසාරණ සැලැස්මට අදාළ යෝජිත පාදක යෝජනාවෙහි ඇතුළත් බලශක්ති මුළු පිළිබඳ සාධාරණීකරණය සහ බලශක්ති සැලසුම් ක්‍රියාත්මක කිරීමේ ප්‍රමාදයන් නිසා ඇතිවන ප්‍රතිඵල ගැන දැනුවත් කිරීමට ද, දේශන හා ඉදිරිපත් කිරීම් රැසක් සිදුකර ඇත.

ජනන සැලසුම් ඒකක මගින් ඉටුකරන ලද වෙනත් කටයුතු මෙසේය:

1. පුනර්ජනනීය බලශක්තිය පදනම් කරගත් ජනනය පාලයට ඒකාබද්ධ කළ හැකි ප්‍රශස්ත මට්ටම තීරණය කිරීම සඳහා සහ පවත්නා ප්‍රධාන අභියෝග ගවේෂණය කිරීමේ අරමුණ ඇතිව "ශ්‍රී ලංකා පාලයට 2017 - 2028 කාලය තුළ පුනර්ජනනීය ප්‍රභවයන් පදනම් වූ ජනනයන් ඒකාබද්ධ කිරීම" ගැන අධ්‍යයනයක් සිදු කිරීම.

- විදුලිබල සහ පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍යාංශය "ශ්‍රී ලංකාවේ න්‍යෂ්ටික බලශක්ති වැඩසටහනක් සඳහා මාර්ග සිතියමක් ස්ථාපනය කිරීම" සඳහා අන්තර්ජාතික න්‍යෂ්ටික බලශක්ති නියෝජිත ආයතනයෙහි සහාය ඉල්ලා සිටියේය. එම ඉල්ලීමෙහි අරමුණ වූයේ තාක්ෂණික, මූල්‍යමය, පාරිසරික සහ සාමාජික අංශ ඇතුළුව ශ්‍රී ලංකාවේ න්‍යෂ්ටික බල සංවර්ධනය ගැන තීරණ ගැනීමට ප්‍රතිපත්ති සම්පාදනයන්ට පදනමක් ලබා දීමයි.
- ලෝක බැංකුවෙහි මූල්‍ය ආධාර ඇතිව සහ PSR (Brazil) සහ Siemens PTI (USA) ආයතනවල තාක්ෂණික සහාය ඇතිව ශ්‍රී ලංකාවේ බලශක්ති අංශය ප්‍රසේප් මට්ටමට ඔසවා දියුණු කිරීම ගැන අධ්‍යයනයක් ආරම්භ කරන ලදී. අනුමානික ද්විත්ව ගතික වැඩසටහන්කරණය (SDDP) ඇතුළු සම්පූර්ණ ආකෘති සහිත ඒකාබද්ධ චක්‍රලේඛයක් ලබාදීම වැඩසටහනේ එක් ප්‍රධාන ප්‍රදානයකි.
- මහවැලි ගඟේ සිට උතුරු මැද පළාතට ජලය හරවාන ජල යටිතල ව්‍යුහයක් ඉදිකිරීම සඳහා මහා පරිමාණ ආයෝජන වැඩසටහනක් වන මහවැලි සංවර්ධන සහ පාරිසරික අමාත්‍යාංශය යටතේ පවත්නා මහවැලි ජල සුරක්ෂණ ආයෝජන වැඩසටහනෙහි උනන්දුවන්ගෙන ලෙස ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය නියෝජනය කිරීම.
- දීර්ඝකාලීන ජනන ප්‍රසාරණ වැඩසටහන තුළ හඳුනා ගන්නා ලද පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධනය ගැන අවධානයෙන් යුක්තව ලෝක බැංකුවේ විමෝචනය අඩු කිරීමේ වැඩසටහනෙහි සඳහන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ කාබන් සහයෝගීතා පනසුව අතර විකුණුම් සහභාගිත්ව ඒකභාෂා සම්පාදනය සම්බන්ධ ප්‍රධාන යොමුගත ලක්ෂ්‍ය හැටියට ක්‍රියා කිරීම.
- බලශක්ති අංශයෙහි දේශගුණික වෙනස්කම් අවමකරණය සඳහා, අවමකරණ පියවර ප්‍රමුඛතාවය කිරීම සඳහා බලශක්ති අංශයෙහි දේශගුණික වෙනස්කම් පිළිබඳ විකල්ප අවබෝධ කරගැනීමට දියත් කළ අඩු කාබන් නිපැයුමක් සහිත සංවර්ධන උපාය සහ බාධක (barrier) විශ්ලේෂණය අරමුණු කරගත් වැඩසටහන්වලට සහභාගී වීම. මෙම වැඩසටහන් සංවිධානය කරන ලද්දේ මහවැලි සංවර්ධන සහ පාරිසරික අමාත්‍යාංශය යටතේ පවත්නා ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය සහ දේශගුණික වෙනස්කම් පිළිබඳ ලේකම් කාර්යාලය විසිනි.

ජනන සංවර්ධන අධ්‍යයන ඒකකය

ටෝකියෝ විදුලිබල බලශක්ති සමාගමෙහි (TEPCO) උපදේශකත්වය සහිතව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සිදුකළ මහා සැලසුම් අධ්‍යයනය මගින් පොම්ප කළ ජල ගබඩාව සහිත බලාගාරය ඉදිකිරීමට විකල්ප ස්ථානයක් හැටියට නුවර දිස්ත්‍රික්කයේ මැදදම්බර ප්‍රාදේශීය ලේකම් කොට්ඨාසයෙහි ස්ථානයක් හඳුනා ගන්නා ලදී. ප්‍රාථමික භූමිභාග ගවේෂණ සහ අධ්‍යයනයන් සිදු කරනු ලැබ ඉහළ මට්ටමේ තරාකය 'වැවතැන්න' නම් ස්ථානයේ ස්ථානගත කළ හැකි බව ද, පහළ මට්ටමේ තරාකය හැටියට චික්ටෝරියා ජලාශයේ කුඩා කොටසක් යොදා ගත හැකි බව ද සොයා ගන්නා ලදී. ඉහළ තරාකය සහ පහළ තරාකය අතර හයිඩ්‍රොලික් හිස (hydraulic head) මීටර් 700 පමණ වේ. ඇස්තමේන්තුගත බලශක්ති ධාරිතාව මෙ.වො. 2 x 700 වේ. කලින් අධ්‍යයනය කළ කෑගල්ල දිස්ත්‍රික්කයේ අරණායක භූමිභාගයේ බලශක්ති ධාරිතාව වන මෙ.වො. 3 x 200 ධාරිතාවට වඩා දෙවන භූමිභාගයේ බලශක්ති ධාරිතාව දෙගුණයක් පමණ වන බව ඇස්තමේන්තු කරන ලදී. කෙසේ වුව ද, මෙම භූමිභාග දෙකම විස්තරාත්මකව අධ්‍යයන කිරීමෙන් පසු හොඳම භූමිභාගය තෝරා ගත හැකි වනු ඇත.

අන්තර්ජාතික පරමාණු බල නියෝජිත ආයතනයේ සහාය ඇතිව න්‍යෂ්ටික බලය පදනම් කරගත් බලශක්ති සංවර්ධනය සඳහා භූමිභාග තෝරා ගැනීම ආශ්‍රිතව උනන්දුවන සංවිධානවල ධාරිතා වර්ධනය සිදු කරනු ලැබේ. මෙම ධාරිතා වර්ධන වැඩසටහන යටතේ විවිධ උනන්දුවන සංවිධානවල නිලධාරීන් 40 ක සහභාගිත්වය ඇතිව පළමු වැඩමුළුව මෙහෙයවන ලද්දේ අන්තර්ජාතික පරමාණු බල නියෝජිත ආයතනයේ විශේෂඥයන් විසිනි. මිළඟ වැඩමුළුව 2018 මැයි මාසයේ දී මෙහෙයවීමට සැලසුම් කර ඇත.

බස්නාහිර පළාතේ අනාගත ද්‍රාවිත ස්වාභාවික වායු මගින් දහනය කරනු ලබන බලාගාර සඳහා අවශ්‍ය ඉඩම් හඳුනාගෙන ඇති අතර, අදාළ රාජ්‍ය ආයතනයන් මෙම ඉඩම් ලබා ගැනීමට ඉල්ලුම් කර ඇත. මෙම ඉඩම් වත්තල ප්‍රාදේශීය ලේකම් කොට්ඨාසයේ කෙරවලපිටියෙහි පිහිටා ඇත. මෙම ද්‍රාවිත ස්වාභාවික වායු බලාගාර ඉන්දියානු රජය සහ ජපාන රජය විසින් සංවර්ධනය කිරීම සැලසුම් කර ඇත.

සම්ප්‍රේෂණ සැලසුම් ඒකකය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ දීර්ඝකාලීන සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන සැලැස්ම, සම්ප්‍රේෂණ සැලසුම් ඒකකය විසින් සකස් කරනු ලැබේ. එය අවුරුදු දෙකකට වරක් සංශෝධනය කරන 10 අවුරුදු සැලැස්මකි. එබැවින් එය නොනැවතී ඉදිරියට ගමන් කරන සැලැස්මකි. එම සැලැස්ම අනුමත කරන ලද දීර්ඝකාලීන ජනන ප්‍රසාරණ සැලැස්ම මත පදනම් වේ.

ජනන සැලසුම් ඒකකය විසින් 2017 මැයි මාසයේ දී ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිසමට අනුමැතිය සඳහා ඉදිරිපත් කරන ලද දීර්ඝකාලීන ජනන ප්‍රසාරණ සැලැස්ම (2018 - 2037) පදනම් කොටගෙන දීර්ඝකාලීන සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන සැලැස්මට (2018 - 2027) අදාළ අධ්‍යයනයන් සිදුකරන ලදී. කෙසේ වුව ද, දීර්ඝකාලීන සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන සැලැස්ම පිළිබඳ කටයුතු අවසන් කිරීම යටේත්ත ජනන ප්‍රසාරණ සැලැස්ම (2018 - 2037) ගැන අවසන් තීරණයක් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිසමෙන් ලැබෙන තුරු අත්හිටුවන ලදී.

ජනන සැලසුම් ඒකකය විසින් ඉටුකරන ලද අනෙක් ක්‍රියාකාරකම් පහත දැක්වේ:

- ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවේ තාක්ෂණික සහාය ඇතිව ශ්‍රී ලංකා සම්ප්‍රේෂණ ජාලයට ස්ථිරික වාර හානිපූරණ (Static Var) පද්ධතියක් ස්ථාපනය කිරීම ගැන ප්‍රාථමික අධ්‍යයනයක් සිදු කිරීම සඳහා කැනඩාවේ මැනිටෝබා අධිවෝල්ටීය සරල ධාරා (HVDC) පර්යේෂණ මධ්‍යස්ථානයේ අන්තර්ජාතික තාක්ෂණික උපදේශකයන්ගේ සහාය ලබාගන්නා ලදී. සම්ප්‍රේෂණ සැලසුම් ඒකකය උපදේශයන් සමග ස්ථිරික වාර හානි පූරණය ප්‍රමාණ කිරීම (SVS sizing) සහ ස්ථානීය අධ්‍යයනයන් ඇතුළු ප්‍රාථමික අධ්‍යයනයන් සිදුකොට ස්ථිරික වාර හානි පූරණය (SVS) සඳහා ලංසු තැබීමේ පිරිවිතර සම්පාදනය අවසන් කිරීමට ව්‍යාපෘති කළමනාකරණ ඒකකය සහාය විය.
- සූර්ය බලය නැගීම සහ බැසීමේ අනුපාතය නිරූපනය සඳහා හම්බන්තොට ප්‍රදේශයේ මෑත දී මෙහෙවරෙහි යෙද වූ සූර්ය බලාගාරවලින් අධි විභේදනීය දත්ත (උප මිනිත්තුම පරාසය තුළ). ලබා ගැනීමට විශේෂ අධ්‍යයනයක් 2017 දී සිදු කරන ලදී. තව ද, EMTDC / PSCAD මෘදුකාංග යොදා ගනිමින්, මන්නාරම සුළං උයනෙහි පොදු ඇඳුම් ලක්ෂ්‍යයේ දී සම්බාධක සංඛ්‍යාත සුපිරික්සුම ඇස්තමේන්තු කිරීම ගැන අධ්‍යයනයක් සිදු කරනු ලැබීය.
- ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවේ 2018 ණය පැකේජය යටතේ සලකා බැලීමට විදේශ සම්පත් දෙපාර්තමේන්තුව හරහා ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවට යැවීමට, ඉහළ ප්‍රමුඛත්වයක් ඇති ජනන සඳහන් ව්‍යාපෘති යෝජනා සකස් කොට විදුලිබල සහ පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍යාංශයට ඉදිරිපත් කරන ලදී.
 - > කෙරවලපිටිය කිලෝවෝල්ට් 220 වහරු පොළ ඉදිකිරීම.
 - > හම්බන්තොට මාතර කිලෝවෝල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන ඉදිකිරීම.
 - > කිලෝවෝල්ට් 220 වහිනියා කොටුමා උපපොල සංවර්ධනය.
 - > කිලෝවෝල්ට් 132 නව අනුරාධපුර - ත්‍රිකුණාමලය සම්ප්‍රේෂණ රැහැන නැවත ඉදිකිරීම.
 - > කිලෝවෝල්ට් 132/33 චුන්නාකම් කොටුමා උපපොල වැඩි දියුණු කිරීම.
 - > කිලෝවෝල්ට් 132/11 මහනුවර නගරයේ කොටුමා උපපොල ඉදිකිරීම.
 - > කිලෝවෝල්ට් 132/33 හෝමාගම කොටුමා උපපොල ඉදිකිරීම.
 - > කිලෝවෝල්ට් 132/11 රාජගිරිය GIS කොටුමා උපපොල සහ කිලෝවෝල්ට් 132/3 තිස්සමහරාම කොටුමා උපපොල
- පුනර්ත් සහ සියලුමාන්ඩුවේ මහා පරිමාණ පුනර්ජනනීය බලශක්ති උයනෙහි බලශක්තිය හිස් කිරීම ගැන අධ්‍යයනයක් සිදුකොට අරමුදල් ලබා ගැනීම සඳහා යෝජනා පිළියෙළ කරන ලදී. මෙම යෝජනා අරමුදල් ලබා ගැනීම සඳහා විදුලිබල සහ පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍යාංශයට ද ඉදිරිපත් කරනු ලැබීය.

බලශක්තිය මිලට ගැනීමේ ශාඛාව

පද්ධතියෙහි ඉල්ලීම සපුරාලීමට ප්‍රශස්ත මිලට පෞද්ගලික බලශක්ති නිෂ්පාදකයන්ගෙන් විදුලිබලය මිලට ගැනීම බලශක්තිය මිලට ගැනීමේ ශාඛාවෙහි වගකීම වේ.

2017 වසර අවසන් වන විට නිෂ්පාදන කටයුතුවල නිරතව සිටි ස්වාධීන පෞද්ගලික බලශක්ති නිෂ්පාදකයන් සහ සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති පිළිබඳ සාරාංශය පහත දැක්වේ.

වර්ගය	2016			2017		
	බලාගාර සංඛ්‍යාව	ධාරිතාව (මෙ.වො.)	බලශක්ති නිපයුම (ගි.වො.පැ.)	බලාගාර සංඛ්‍යාව	ධාරිතාව (මෙ.වො.)	බලශක්ති නිපයුම (ගි.වො.පැ.)
ස්වාධීන පෞද්ගලික බලශක්ති නිෂ්පාදකයෝ	04	584	2138	05	604	2471
සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති	201	512	1170	218	565	1463

ස්වාධීන බලශක්ති නිෂ්පාදකයෝ

ස්වාධීන බලශක්ති නිෂ්පාදකයෝ පෙට්රෝලියම් ඉන්ධන භාවිතා කොට විදුලි බලය ජනනය කරති. ඔවුහු විවිධ මාදිලිවල බලශක්ති මිලට ගැනීමේ ගිවිසුම් අනුව කටයුතු කරති. ගිවිසුම්වල කාල සීමාව මෙරට පවත්නා ජාතික බලශක්ති අවශ්‍යතාව, ඒකකයක මිල, අනාගත බලශක්ති අවශ්‍යතා ගැන පුරෝකථන, ජනන සැලැස්ම ආදිය අනුව තීරණය වේ.

සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති

මෙහෙවරෙහි යොදවන ලද සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති

වර්ගය	2016 දී මෙහෙවරෙහි යොදවන ලද ව්‍යාපෘති		2017 දී මෙහෙවරෙහි යොදවන ලද ව්‍යාපෘති		2017 අවසාන වන විට මෙහෙවරෙහි යොදවන ලද සම්මුඛ්‍යතාවය		2017 දී සම්පූර්ණ ජනනය ගි.වො.පැ.
	බලාගාර සංඛ්‍යාව	ධාරිතාව (මෙ.වො.)	බලාගාර සංඛ්‍යාව	ධාරිතාව (මෙ.වො.)	බලාගාර සංඛ්‍යාව	ධාරිතාව (මෙ.වො.)	
කුඩා ජලවිදුලි	16	31	13	17	185	360	949
ජෛව ස්කන්ධ	01	04	01	02	10	26	67
සුළං	0	0	0	0	15	128	362
සූර්ය	02	20	03	30	08	51	85
මුළු ගණන	19	55	17	49	218	565	1463

ප්‍රමිතිගත බලශක්ති මිලට ගැනීමේ ගිවිසුම් (ප්‍ර.බ.මි.ගැ.ගි.)

අත්සන් කරන ලද සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති (2017.12.31 වන විට මෙහෙවරෙහි යොදා ගැනී)

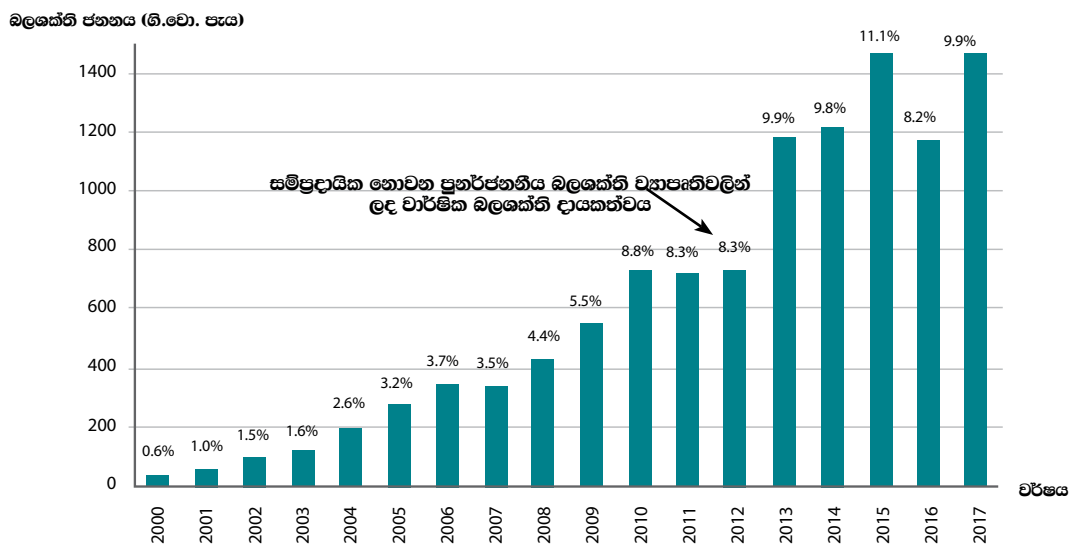
වර්ගය	2017 අවසානයේ දී පැවති ප්‍ර.බ.මි.ගැ.ගි. සම්මුඛ්‍යතාවය	
	බලාගාර සංඛ්‍යාව	ධාරිතාව (මෙ.වො.)
කුඩා ජලවිදුලි	70	137
ජෛව ස්කන්ධ	12	62
සුළං	0	0
සූර්ය	02	10
මුළු ගණන	84	209

සූර්ය සහ සුළං බලශක්ති ව්‍යාපෘති පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධන සහ කාර්යසාධන පසුච්ඡරම් ශාඛා මගින් මෙහෙයවන තරඟකාරී ලංසු තැබීමක් මගින් ක්‍රියාත්මක කිරීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ප්‍රතිපත්තිමය තීරණයකට එළඹුණේය.

වර්තමාන තත්ත්වය සහ ජාතික දායකත්වය

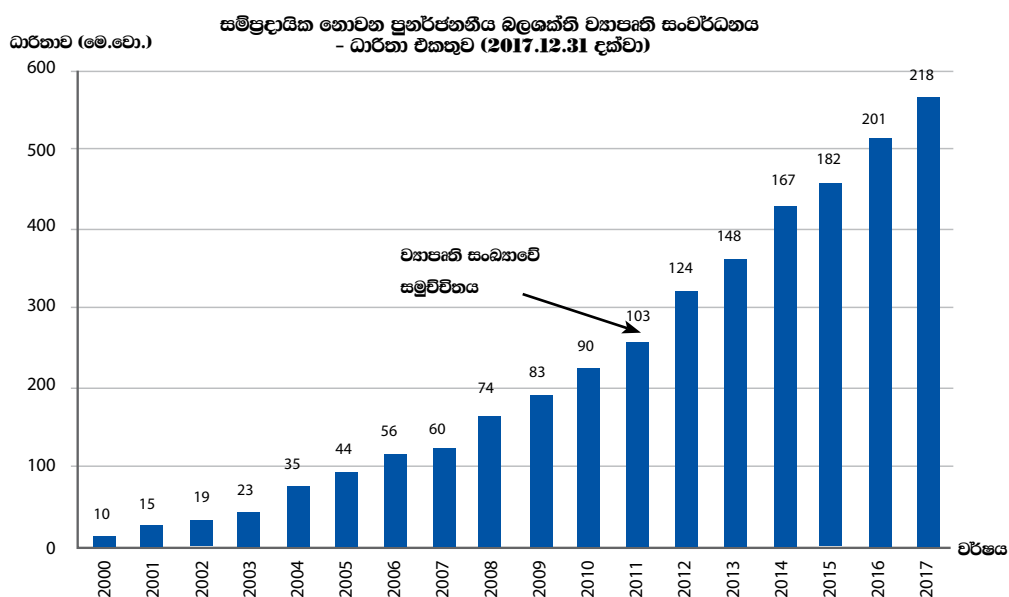
වර්තමාන තත්ත්වය සහ සම්පූර්ණ ඉල්ලුමට සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති (මෙ.වො. 10 ට අඩු ධාරිතාව සහිත) මගින් ලැබෙන දායකත්වය ද, සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය අංශයෙහි වාර්ෂික ප්‍රගතිය ද පහත දැක්වේ.

සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘතිවලින් ලද වාර්ෂික බලශක්ති දායකත්වය 2017.12.31 දින පැවති තත්ත්වය



වර්ෂය	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
බලශක්තිය (මි.වො.පැ.)	43	65	104	120	206	280	346	344	435	546	727	722	730	1178	1215	1466	1170	1463

2017.12.31 දිනට සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති ක්ෂේත්‍රයේ ප්‍රගතිය



වර්ෂය	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
ධාරිතාව (මෙ.වො.)	12	23	31	39	73	90	115	121	165	188	222	257	320	363	431	457	512	565

පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධනය සහ කාර්යසාධන පසුපිපරම

2017 වර්ෂයේ මැයි මාසයේ දී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සම්ප්‍රේෂණ අංශය යටතේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධන සහ කාර්යසාධන පසුපිපරම් ශාඛාව ආරම්භ කරන ලදී. එහි අරමුණ අතර පුනර්ජනනීය බලශක්ති පදනම් කරගත් බලාගාර සැලසුම් කිරීම, අධ්‍යයනය කිරීම, ක්‍රියාත්මක කිරීම, සංවර්ධනය කිරීම, පසු පිපරම් කිරීම සහ බලාගාරවල ගුණාත්මකභාවය කෙරෙහි ඒවායේ බලපෑම විපරම් කිරීම ද, එම විපරම අනුව ඒවායේ යම් අහිතකර බලපෑමක් වෙතොත් ඒවා කාර්යක්ෂම ලෙස හා ඵලදායී ලෙස අවම කිරීමට යෝග්‍ය පියවර ජාල හිනි සංග්‍රහය සහ බෙදාහැරීමේ හිනි සංග්‍රහය අනුව යෝජනා කිරීම ද, වේ.

මෙම ශාඛාව ශ්‍රී ලංකා සුනිතර බලශක්ති අධිකාරිය සහ සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා බලශක්ති (පුද්.) සමාගම වැනි සංවර්ධන සංවිධාන සහ උනන්දුවෙන් සමග සම්බන්ධීකරණය වන අතර, එමගින් සම්ප්‍රේෂණ සහ ජනන සැලසුම්කරණ ශාඛාව, බලශක්ති මීලට ගැනීමේ ශාඛාව, සම්ප්‍රේෂණ අංශයේ පද්ධති පාලන ශාඛාව සහ බෙදාහැරීමේ අංශයේ සැලසුම්කරණ සහ සංවර්ධන ශාඛාව යනාදියෙන් අවශ්‍ය විට අවශ්‍ය යෙදවුම් ලබාගනී.

2017 වර්ෂය තුළ පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධන සහ කාර්යසාධන පසුපිපරම් ශාඛාව පහත සඳහන් ක්‍රියාකාරකම් ආරම්භ කළේය.

1. ගොඩනගා මෙහෙයවා ඇති ලබා ගැනීමේ පදනම මත වචනනිවු සහ වාලවීමේ මෙ.වො. 2 x 10 සූර්ය වෝල්ටීයතා බලාගාර තැනීම සඳහා යෝජනා කැඳවීම.
2. දිවයින පුරා කොටුමා උපපොල 17 කට සම්බන්ධ වන පරිදි මෙ.වො. 90 x 1 සූර්ය වෝල්ටීයතා බලාගාර ඉදිකිරීම සඳහා යෝජනා කැඳවීම.
3. පහත සඳහන් බලශක්ති උයන් සංවර්ධනය කිරීම සඳහා ශක්‍යතා අධ්‍යයනයන් ආරම්භ කරන ලදී.
 - අ) පුනර්නිති මෙ.වො. 100 සූර්ය බලශක්ති උයන.
 - ආ) පුනර්නිති මෙ.වො. 170 සූර්ය බලශක්ති උයන.
 - ඇ) මොණරාගල මෙ.වො. 100 සූර්ය බලශක්ති උයන.

බලශක්ති අලෙවි ශාඛාව

සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් අතර විදුලිබලය ගනුදෙනුව ගණන් තැබීම සහ ගණන් බැලීම සඳහා අවශ්‍ය වන කටයුතුවල බලශක්ති අලෙවි ශාඛාව නිරත වේ. සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභීන් වෙනුවෙන් තොග සැපයුම් අයකුමය සූදානම් කිරීම ඇතුළු නියාමනය ඇතුළත් වැඩ සම්බන්ධයෙන් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිසම සමග එම ශාඛාව සහයෝගයෙන් කටයුතු කරයි.

2017 වර්ෂය තුළ දුරස්ථ කියවීම් පහසුව සහිත 0.2 පංතියේ බහු පරිපථ ස්ථිරික බලශක්ති මනු 100 ක් මීලට ගන්නා ලදී. සියලු මායිම් මනු අවශ්‍ය පරිදි ප්‍රමුඛගත කර ඇත. බලශක්ති කියවීම් දුරස්ථව බාගනු ලැබේ.

තව ද, සංකීර්ණ ශාඛාවේ සහනාගිත්වය ඇතිව සියලුම බලශක්ති මනු තත්ත්ව ජාලය මගින් සම්බන්ධ කිරීමට සැලසුම් කරන ලදී. දැනට පවත්නා මනු නිෂ්පාදනයන් සමග එබඳු ක්‍රියාමාර්ගයකට ඇති ඉඩ සාර්ථක ලෙස අධ්‍යයනය කොට නිම කරනු ලැබීය. මේ අනුව 2018 සඳහා ක්‍රියාත්මක කිරීමේ සැලැස්ම පිළියෙළ විය.

බලශක්ති මිනුම්වල නිරවද්‍යතාවය පවත්වා ගැනීම සඳහා වාර්ෂික මනු පරීක්ෂණ පැවැත්විණි. ධාරා තාරාපැවිය මැනීමේ නිරවද්‍යතාවය මනු කියවීම කෙරෙහි සෘජුවම බලපාන බැවින්, සෑම බෙදාහැරීමේ ඒකකයකම ව්‍යාපෘති සහ බැර නඩත්තු ඒකකවල සහනාගිත්වය ඇතිව යෝග්‍ය පරිදි ධාරා තාරාපැවි පරීක්ෂණ පවත්වනු ලැබේ.

පද්ධති පාලන ශාඛාව

ආර්ථික ලාභදායීත්වය අතින් දැනට පවත්නා ඉතාම යහපත් වූ ජනන සැලැස්ම සමග ගුණාත්මක බලශක්ති සැපයුමක් අඩණ්ඩව පවත්වා ගන්නා අතරම, ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පාලයෙහි තත්‍ය කාල මෙහෙයුම්

තුළ විදුලිබල සැපයුම සහ ඉල්ලුම තුලනය කිරීම පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානයේ ප්‍රධාන අරමුණයි. මෙම ප්‍රධාන අරමුණ හැරුණ විට, දැනට පද්ධති පාලන ශාඛාව ප්‍රශස්ත ජනන සැලසුම්කරණය, අනිශ්චිත අවස්ථා සඳහා බලශක්ති ජාල විශ්ලේෂණය, දත්ත එකතුව, විශ්ලේෂණය සහ වාර්තාකරණය යන කාර්යයන් සඳහා පහසුකම් සලස්වයි.

මෙහෙයුම් සැලසුම්කරණ ඒකකය පද්ධති මෙහෙයුම් ඒකකය සහ මෙහෙයුම් විගණන ඒකකය යන නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (පද්ධති පාලන) යටතේ ක්‍රියාත්මක වන ඒකකයන්ගෙන් සමන්විතය.

මෙහෙයුම් සැලසුම්කරණ ඒකකය

බලශක්ති පද්ධති උපකරණවල විදුලිය විසන්ධි කිරීමේ අවශ්‍යතා සපුරා ඇතරම්, මෙහෙයුම් සැලසුම්කරණ ඒකකය ජාලයේ ස්ථාවරත්වය සහ සැපයුම්වල ගුණාත්මකභාවය පවත්වා ගැනීම සඳහා වඩාත්ම සකසුරුවම් සහිත බලාගාර යෙදවුම් උපාය ගැන සැලකිලිමත් වෙයි. මෙහෙයුම් සැලසුම්කරණ ඒකකයේ ප්‍රධාන ක්‍රියාකාරකම් දෙක නම් ජනන සැලසුම්කරණය සහ ජාල විශ්ලේෂණයයි.

ලබන අවුරුද්ද සඳහා පුරෝකථනය කර ඇති බලශක්ති වර්ධනයට මුහුණ දීමට සුදුසු ප්‍රශස්ත ජල විදුලි තාප ජනන මුසුව සූදානම් කිරීම දීර්ඝකාලීන ජනන සැලසුමට අයත් කාර්යයකි. යොදා ගන්නා සැලසුම්කරණ මෙවලම නම් අනුමානිත ද්විත්ව ගතික ප්‍රකූමණ මෘදුකාංග 14.7 වේ. වාර් ජලය සැපයීම, බීමට ගත හැකි ජලය සැපයීම සහ බල ජනන අවශ්‍යතා සඳහා ජලය සැපයීම යන අවශ්‍යතා සපුරාලීම උදෙසා ජලාශවල ජල මට්ටම කළමනාකරණය සිදු කරන අතරම දීර්ඝකාලීන ජනන සැලැස්ම සිසුම් ලෙස සැකසීම කෙටිකාලීන ජනන සැලසුම්කරණයට අදාළ කරුණු වේ. ශ්‍රී ලංකා මහවැලි අධිකාරිය, වාර්මාර්ග දෙපාර්තමේන්තුව සහ ශ්‍රී ලංකා ජල සම්පාදන හා ජලාපවහන මණ්ඩලයේ සහනාගිත්වය ඇතිව සතිපතා ජල කළමනාකරණ තීරණවලට එළඹෙනු ලැබේ.

ජනන සැලසුම්කරණයේ තවත් සංඝටකයක් වනුයේ තාප බල අවශ්‍යතාව සඳහා ඉන්ධන පුරෝකථනය සහ ලංකා ඛනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව සමග සම්බන්ධීකරණයයි. ජනන සැලසුම්කරණයේ අනෙක් ක්‍රියාකාරකම් වනුයේ,

- ජල විදුලි බල යෙදවුම මත ජල කළමනාකරණ විධානය සකස් කිරීම.
- කුසලතා අනුපිළිවෙළ අනුව යොදාගැනීම සඳහා තාප බලාගාරවල විවලය මෙහෙයුම් පිරිවැය සකස් කිරීම.
- මාසික පදනමක් මත මිලඟ මාස 12 සඳහා බලශක්ති මුසුව සකස් කිරීම.
- ජල විදුලි / තාප බලාගාර සඳහා සැලසුම්ගත විදුලිබල විසන්ධි කිරීම් පෙළගැස්වීම.
- මෙහෙයුම් සැලසුම්කරණ අධ්‍යයනයන් ආශ්‍රිත සංවේදිතා විශ්ලේෂණය සිදුකිරීම.
- පුනර්ජනනීය බලශක්ති ප්‍රභවයන් ඒකාබද්ධ කිරීමේ අධ්‍යයනයන් සිදුකිරීම.
- නව ප්‍රධාන තාප, ජල විදුලි, පොම්පකරණ ගබඩා බලාගාර එකතුව / ප්‍රසාරණය පිළිබඳ අධ්‍යයනයන් මෙහෙය වීම.

බලශක්ති ව්‍යුහය ස්ථිර තත්ත්වයන් සහ ගතික තත්ත්වයන් යටතේ නොසැලෙන සේ පවත්වාගෙන යාමට, අනාගත මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු අවහිරතා අනුව බලශක්ති පද්ධතියේ කාර්යසාධනය විශ්ලේෂණය කිරීමේ වගකීම ද මෙහෙයුම් සහ සැලසුම්කරණ ඒකකය සතුය. ඉංජිනේරුවරුන් සඳහා වන බලශක්ති පද්ධතියේ සමාකෘතියේ (Power System Simulator for Engineers) මෘදුකාංග 34.0 අනුවාදය, සම්ප්‍රේෂණ ජාලයේ විශ්වසනීයත්වය සහතික කිරීමේ දී වඩාත් නිරවද්‍ය ප්‍රතිඵල ලබා දීමට දැන් භාවිතා වේ. තව ද, මෙහෙයුම් සැලසුම්කරණ ඒකකය පහත සඳහන් කර්තව්‍යයන් ඉටු කරයි.

- නඩත්තුව සඳහා සිදුකරන විදුලිබල විසන්ධිකරණයේ දී පවතින වාර්තාකරණ සහ මෙහෙයුම් අවහිරතා විශ්ලේෂණය.

- පද්ධති අවහිරතා ජය ගැනීමට ආරක්ෂිත මෙහෙයුම් මාර්ගෝපදේශ සහ අවිනිශ්චිතතාවලට මුහුණ දීමේ සැලසුම් සම්පාදනය.
- මෙහෙයුම් ක්‍රියාදාමයන් වැඩි දියුණු කිරීමට නිර්දේශ ඉදිරිපත් කිරීම.
- පද්ධති බාධා අධ්‍යයනය සහ විශ්ලේෂණය සිදුකිරීම.
- පද්ධති පරාමිති පිළිබඳ දත්ත පදනමක් පවත්වා ගැනීම.
- ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සම්ප්‍රේෂණ සැලසුම්කරණ ශාඛාව සිදුකරන ජාල වැඩි දියුණු කිරීමේ අධ්‍යයනයන්ට සහාය වීම.
- උෞන සංඛ්‍යාත බැර පටිපාටි (Under Frequency Load Shedding) වඩාත් සියුම් ලෙස සකස් කිරීම.
- සම්පූර්ණ විදුලි බිඳවැටීම් ප්‍රතික්ෂේපනය කිරීම සංශෝධනය කොට යාවත්කාලීන කිරීම.

පද්ධති මෙහෙයුම් ඒකකය

තත්‍ය කාල ජාල මෙහෙයුම් සිදු කරන්නේ පද්ධති මෙහෙයුම් ඒකකය විසිනි.

මෙහෙයුම් නඩත්තු අවශ්‍යතා සපුරාලීමට ආරක්ෂා සහිතව සහ කාර්යක්ෂමව සම්ප්‍රේෂණ ජාලය පාලනය සහ ස්විච්චලයම්, කළමනාකරණය කරන අතරම, තත්‍ය කාල ඉල්ලුම ඉටු කිරීමට වඩාත්ම අරපිරිමැසුම්දායක පිළිවෙලට සක්‍රීය සහ අක්‍රීය බලශක්තිය දිනපතා ජනනය සහ යෙදවීම පෙළගැස්වීම පද්ධති මෙහෙයුම් ඒකකයේ වගකීමයි.

තාප බලය අරපිරිමැසුම්දායක ලෙස යෙදවීම සහ ජලාශ ඇතුළු බලශක්ති ජාලයේ විශ්වසනීයත්වය වඩා හොඳින් කළමනාකරණය සඳහා පද්ධති මෙහෙයුම් ඒකකය, මෙහෙයුම් සැලසුම්කරණ ඒකකයේ උපදේශ සහ නිර්දේශ අනුගමනය කරයි. හදිසි අවස්ථාවල දී, බලශක්ති පද්ධතිය ප්‍රකෘති ස්වභාවයට පත්කිරීම හා ස්ථාවර කිරීම සඳහා සැලසුම්කරණ ඒකකය නිකුත් කරන කවර උපදේශයක් වුව ද වෙනස් කිරීමට පද්ධති මෙහෙයුම් ඒකකයට අධිකාරී බලය ඇත.

ජනන සංයුතිය, උපරිම ඉල්ලුම බෙදීයාම, ජලාශ කාර්යසාධනය සහ බලශක්ති පද්ධතියෙහි ප්‍රධාන විස්තීර්ණ ඇතුළු දෛනික ජනන සාරාංශය පද්ධති මෙහෙයුම් ඒකකය මගින් සම්පාදනය කරනු ලැබේ. පද්ධති මෙහෙයුම් ඒකකය මගින් පිළියෙළ කරන තවත් වැදගත් වාර්තාවක් නම් NCP 5.2 අනුවාදයෙහි දැක්වෙන සැලසුම්කරණ මෘදුකාංග මෙවලමෙහි සහාය ඇතිව සම්පාදනය කරන ද්විසතට පෙර යෙදවුම් පෙළගැස්මයි. පද්ධති මෙහෙයුම් ඒකකයේ වෙනත් වගකීම් නම්, ජාල විස්තීර්ණ සම්බන්ධීකරණය කිරීම, නව ජාල උපකරණ ශක්ති ගැන්වීම සහ පද්ධති පාරාමිතිවල දත්ත පදනම පවත්වා ගැනීමයි.

මෙහෙයුම් විගණන ඒකකය

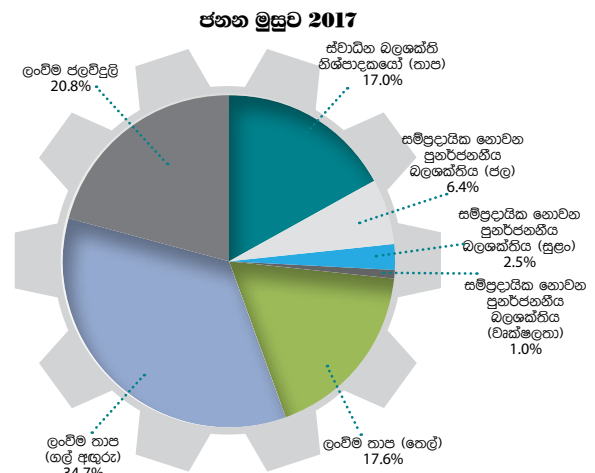
සංඛ්‍යාතමය දත්ත සහ පද්ධති කාර්යසාධන දත්තවල සමස්ත කළමනාකරණය සහ කළමනාකරණ වාර්තා පිළියෙල කිරීම සම්බන්ධ වගකීම මෙහෙයුම් විගණන ඒකකය උසුලයි. දත්ත අධ්‍යයනයකරණය පද්ධති පාලන ශාඛාවේ වික් ප්‍රධාන කාර්යභාරයකි. විය ඉටු කරනු ලබන්නේ මෙහෙයුම් විගණන ඒකකය විසිනි. මෙහෙයුම් විගණන ඒකකය ඇසුරු කරන කාර්යභාරයන්ට පහත සඳහන් දෑ ඇතුළත්ය.

- මාසික ජනන වාර්තා විකූව, දත්ත සමුද්ධරණය සහ වලංගු කිරීම.
- පද්ධති උපකරණ ක්‍රියාත්මක වීම ඇණහිටීමේ නම් ඒ ගැන තොරතුරු සාරාංශගත කිරීම සහ විශ්ලේෂණය.
- පද්ධති කාර්යසාධන පරාමිති ඇගයීම.
- උපරිම ඉල්ලුම අනුව බලශක්ති ගලායාම විශ්ලේෂණය කිරීම.
- උපපොළ තනි රැහැන් රූපසටහන් පිළියෙළ කිරීම සහ වලංගු කිරීම සහ උපකරණ අංකනය.
- පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානයේ වාර්ෂික වාර්තාව සම්පාදනය කිරීම.
- බලශක්ති ජනනය ගැන තොරතුරු, ස්ථාපිත ධාරිතා විස්තර සහ පුරෝකථනය කරන ලද ඉල්ලුමට යෝග්‍ය ඇස්තමේන්තුගත බලශක්ති මුසුව පිළියෙළ කිරීම සහ යැවීම.
- බාහිර ඉල්ලුම්කරුවන් ඉල්ලා සිටින බලශක්ති පද්ධති දත්ත ආශ්‍රිත තොරතුරු සම්බන්ධයෙන් ප්‍රතිචාර දැක්වීම.
- ඓතිහාසික දත්ත වාර්තා සැපයීමෙන් බලශක්ති පද්ධති ආශ්‍රිත අධ්‍යයනයන්ට සහාය වීම

බලශක්ති පද්ධති කාර්යසාධනය

2017 වර්ෂය තුළ ජනනය කරන ලද සම්පූර්ණ විදුලිබලය ගි.වො. පැය 14,773.07 කි. මෙම ප්‍රමාණය 2016 වර්ෂයේ ජනනය කළ ප්‍රමාණය 3.67% කින් වැඩි වී ඇති බව පෙන්වයි. මේ වසරේ ලබාගත් සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති දායකත්වය 9.9% ක් වන අතර, සම්පූර්ණ තාප ජනන ප්‍රමාණය 69.27% කි. මෙම වසර තුළ ජලාශවලට ගලා ආ ජල ප්‍රමාණය අඩු වූ බැවින් 2016 වසර හා සසඳන විට 2017 වසරේ දී ප්‍රධාන ජල විදුලි බලාගාරවලින් ලද ජනනය 12.1% කින් අඩු වී ඇත. වර්ෂයේ සම්පූර්ණ ජනනයෙන් 34.66% ක් ගල් අඟුරු දහනයෙන් (ලක්විජය බලාගාරය) ලබාගත් විදුලිබලය විය.

2017 වර්ෂයේ දළ ජනනය සලකා බලන විට වර්ෂයේ සම්පූර්ණ ජාල බලශක්ති හානිය ගි.වො.පැ. 1,341.86 ක් වන අතර එම ප්‍රමාණය වර්ෂයේ දළ ජනන ප්‍රමාණයෙන් 9.08% කි. වර්ෂය සඳහා සම්ප්‍රේෂණ ජාල බලශක්ති හානිය 2.8% ක් වූ අතර, බෙදාහැරීමේ ජාල බලශක්ති හානිය 6.09% කි.



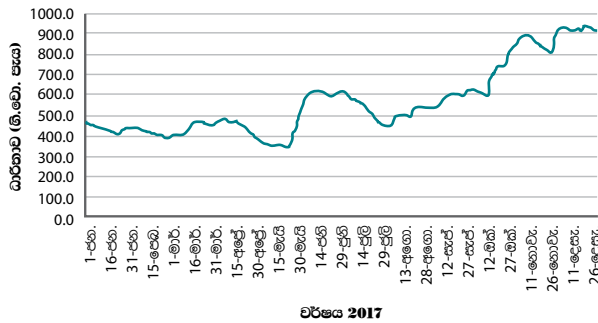
වාර්ෂික උපරිම රාත්‍රී බලශක්ති ඉල්ලුම (maximum night peak) 2017-05-17 දින රාත්‍රී පැය 19.00 ට පත් වූ අතර, එම අවස්ථාවේ පැවති ජනනය මෙ.වො. 2,523.204 ක් විය. විය 2017 වර්ෂය තුළ වාර්තා වූ උපරිම රාත්‍රී බලශක්ති ඉල්ලුමයි. විදිනම දිවා කල උපරිම බලශක්ති ඉල්ලුම මෙ.වො. 2,131.3 කි. 2017 වසර සඳහා වන වාර්ෂික උපරිම දිවා කල බලශක්ති ඉල්ලුම 2,264.2 ක් වූ අතර, එයට 2017-04-24 දින පැය 12.00 ට පත් විය.

ජලාශ කාර්යසාධනය

2017 වසර ආරම්භ වූයේ ගි.වො. පැය 437.9 ක සම්පූර්ණ ජල ධාරිතාවක් සහිතවය. එම ප්‍රමාණය 2016.01.01 දින පැවති ජල ධාරිතාවෙන් 56.5% ක් වන අතර, සම්පූර්ණ ජල ධාරිතාව වන ගි.වො. පැය 1,257.6 න් 37.68% කි. 2017 වර්ෂය තුළ සම්පූර්ණ ජල ගලා වීම ගි.වො. පැය 3,513.1 කි. වාර්තා වූ අඩුම ධාරිතාව 2017.05.23 දින වාර්තා වූ ගි.වො. පැය 343.2 වේ. වර්ෂය අවසානයේ ධාරිතාව ගි.වො. පැය 917.57 කි.

නිරිත දිග මෝසම සහ ඊසාන දිග මෝසම් වැසි ලැබීම අසාර්ථක වූ බැවින් 2017 වර්ෂය අඩුම ජල ගලා වීමක් වාර්තා වූ වර්ෂයකි. කෙසේ වුව ද, සැප්තැම්බර් සිට දෙසැම්බර් දක්වා කාලය තුළ සිදු වූ නො-යෙක් වායුගෝලීය කැළඹීම් නිසා ගි.වො. පැය 2,000 ක ධාරිතාවක් ලැබුණි. උපරිම මාසික ගලා වීම වන ගි.වො. පැය 18.5 ඔක්තෝබර් මාසයේ දී ලැබුණි. ජූලි සිට දෙසැම්බර් දක්වා ලැබුණ ගලා වීම ගි.වො. පැය 2,416.3 ක් වන අතර, එම ප්‍රමාණය වර්ෂය තුළ ලැබුණ සම්පූර්ණ ගලා වීමෙන් 68.8% කි. විඛාලය වර්ෂය අවසාන වන විට සම්පූර්ණ ධාරිතාව ගි.වො. පැය 917.6 දක්වා වැඩි වී තිබුණ අතර, එම ප්‍රමාණය වසර ආරම්භයේ දී පැවති ප්‍රමාණය හා සසඳන විට 93.7% ක වැඩි වීමකි.

2017 වර්ෂය තුළ සම්පූර්ණ ධාරිතාවේ විචලනය



පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානය නවීකරණය කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය

ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවේ ආධාරය ඇතුළත් ශ්‍රී ලංකාවේ නව පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානයක් පිහිටුවීම ගැන 2006 දී සම්පාදනය කරන ලද ශක්‍යතා අධ්‍යයන වාර්තාව පදනම් කොටගෙන මෙම ව්‍යාපෘතිය ක්‍රියාත්මක කරනු ලැබේ. ව්‍යාපෘතියේ අරමුණ වන්නේ ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිබල සම්ප්‍රේෂණ / ජනන පද්ධතිය කළමනාකරණය කිරීම සඳහා ජාතික පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානයක් ලබා දීමයි.

2016 වසර අවසන් වන විට ව්‍යාපෘති වැඩ අවසන් කිරීම අපේක්‍ෂා කරන ලදී. කෙසේ වුව ද, ප්‍රධාන උපකරණවලට කොන්ත්‍රාත්කරුගේ ඛණ්ඩ ගබඩාව තුළ දී 2016 මැයි මාසයේ දී ගංවතුර නිසා හානි සිදුවිය. ගංවතුර නිසා හානි සිදු වූ උපකරණ වෙනුවට යොදා ගන්නා උපකරණ 2017 මාර්තු මාසයේ දී ලැබුණි. එබැවින් ව්‍යාපෘති වැඩ අවසන් කිරීම 2018 මාර්තු දක්වා කල් තබන ලදී.

සම්ප්‍රේෂණ වත්කම් කළමනාකරණ සහ තත්ත්ව පසුපරම් ශාඛාව

වත්කම්වල ආර්ථික වශයෙන් ලාභදායී කාලය උපරිම කිරීම සිදු කරන අතරම, මෙහෙයුම් ඵලදායීතාවය සහතික කරනු ලබන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සම්ප්‍රේෂණ පාලයේ බලාගාර සහ උපකරණවලට උපරිම වාණිජ ප්‍රතිලාභ සාක්ෂාත් කර ගැනීම පිළිබඳ වගකීම සම්ප්‍රේෂණ අංශයේ වත්කම් කළමනාකරණ සහ තත්ත්ව පසුපරම් ශාඛාව උසුලයි. එහි ප්‍රධාන කාර්යයන්ට අවශ්‍ය අමතර උපකරණ සැපයුම සහතික කිරීම, බලාගාර කාර්යසාධනය පසුපරම් කිරීම සහ නඩත්තු ප්‍රතිපත්ති සහ ක්‍රියාදාම ස්ථාපිත කිරීම ඇතුළත් ය.

වර්ෂය තුළ ඉටු කළ කටයුතුවලට පහත සඳහන් දෑ ඇතුළත් ය.

- කැලණිස්ස ක්ලෝවෝල්ට් 220 වායු පරිවාරක ස්ථිතිපත්තවල බහත් කෙළවර තෙල් නැවත පිරවීම අවසන් කිරීම සඳහා සේවාවන් ලබාගැනීම.
- ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 400 ට වැඩි වටිනාකමක් ඇති අමතර කොටස් සහ උපකරණ මිලදී ගැනීම අවසන් කර ඇත. මෙයට අමතරව පවත්නා තොගවලින් අමතර කොටස් සඳහා ඉල්ලීමිච්චලින් 80%ක් පමණ ලබා දී ඇත.
- සියලු කොටුම්භ උපපොළවල ද්‍රාවිත වායු විශ්ලේෂණය සිදු කිරීම සහ එම උපපොළවල පිරිසරන සංඛ්‍යාත ප්‍රතිචාර විශ්ලේෂණය (SFRA) 60% ක් අවසන් කිරීම.
- තත්ත්ව පසුපරම් මගින් වේගවත්ව කොටුම්භ උපපොළ අංක 3 තාරාපැටියෙහි සහ පත්තිපිටිය කොටුම්භ උපපොළෙහි අංක 2 තාරාපැටියෙහි විනව්‍ය බිඳවැටීම් හඳුනාගැනීම.
- ස්වාභාවික නොවන තත්ත්වයන් නිරීක්ෂණය කළ බැවින් බෝලවත්ත කොටුම්භ උපපොළෙහි තාරාපැටිය සඳහා නව තාරාපැටියක් ප්‍රතිසම්පාදනය කර ගැනීමට කටයුතු කිරීම.
- වත්කම් කළමනාකරණය සහ ඒවායේ නඩත්තු කටයුතු සඳහා පරිගණකගත නඩත්තු කළමනාකරණ පද්ධතියක් පවත්වා ගැනීම පිරිනැමීම පිළිබඳ කටයුතු අවසන් කිරීම.

සංකීර්ණ ශාඛාව

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය තුළ ජනන සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ අංශ සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ වෙනත් අනුයාත ඒකක සඳහා කටහඬ සහ දත්ත සන්නිවේදන අවශ්‍යතා සපුරාලීම ද, පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානය සඳහා අධීක්ෂණ පාලන සහ දත්ත ප්‍රතිග්‍රහන අවශ්‍යතා සපුරාලීම ද, සංකීර්ණ ශාඛාවේ වගකීම් වේ.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සංකීර්ණ අවශ්‍යතා ආවරණය කිරීමට පද්ධති ඒකකය, සේවා ඒකකය සහ සංඛ්‍යාත ධාරක ඒකකය නම් වූ ඒකක තුනක් සංකීර්ණ ශාඛාව යටතේ වෙන වෙනම පිහිටුවා ඇත.

පද්ධති ඒකකය

අධිවෝල්ටීය සම්ප්‍රේෂණ පාලය මත කටහඬ සහ දත්ත සංකීර්ණ පද්ධතිය විශ්ලේෂණය හා ඵලදායී ලෙස මෙහෙයවීම පද්ධති ඒකකයේ වගකීමය. අධි වෝල්ටීය සම්ප්‍රේෂණ පාලයට ප්‍රධාන වශයෙන් ප්‍රකාශ තත්තු පාලය (ප්‍රකාශ තත්තු ඛණ්ඩ 90 ක් ඇතුළුව) සහ බලශක්ති රැහැන් වාහක පාලය (බල ශක්ති රැහැන් වාහක උපකරණ 70 ක් ඇතුළුව) ඇතුළත්ය.

වර්ෂය තුළ මෙම ඒකකය විසින් ඉටු කරන ලද විශේෂ කාර්යයන් පහත දැක්වේ.

- 48 V DC බැටරි බැංකු දෙකක් ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම සහ වෙනත් සංකීර්ණ උපකරණ. (FOX 515 ඛණ්ඩය, ETL 640 සහ ETL 42 බලශක්ති රැහැන් වාහක උපකරණ, 48 V DC බැටරි ආරෝපකය, දුරකථන සහ බහන්) පිළිසකර කිරීම ඇතුළත් ගංවතුර නිසා හානි සිදු වූ මාතර කොටුම්භ උපපොළ සංකීර්ණ පද්ධතිය අවම කාල සීමාවක් තුළ ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම.
- ජාතික පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානයේ අධීක්ෂණ පාලන සහ දත්ත ප්‍රතිග්‍රහන පද්ධතිය සඳහා වන සම්ප්‍රේෂණය සංඥා සඳහා පහත සඳහන් සංකීර්ණය ආශ්‍රිත කටයුතු
 - සමහර වැඩ වේල්ල සහ සමහර වැඩ බලාගාරය අතර ජාතික පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානයෙහි දී ජල මට්ටම් පසුපරම් කිරීමට පවතින ප්‍රශ්න සංකීර්ණය සඳහා ගෝලීය පද්ධතිය (GSM) පදනම් කරගත් දත්ත සබඳතාවය පරීක්ෂා කිරීම සහ ක්‍රියාත්මක කිරීම.
 - ශ්‍රී ජයවර්ධනපුර කොටුම්භ උපපොළ සහ පත්තිපිටිය කොටුම්භ උපපොළ අතර ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල තත්තු ප්‍රකාශ පාල මත නව පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානය සම්බන්ධ කිරීමට අවශ්‍ය තත්තු ස්ථාපනය සහ පිරිදිළුම් වැඩ ඉටු කිරීම.
 - පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානයෙහි සමහර වැඩ බලාගාරය සහ බියගම කොටුම්භ උපපොළ හරයට (Busbar) වෝල්ටීයතාව ප්‍රදර්ශනය කිරීමට අවශ්‍ය කටයුතු කිරීම.
 - ජාතික පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානයෙහි ඇති නව GE අධීක්ෂණ පාලන සහ දත්ත ප්‍රතිග්‍රහන ප්‍රධාන ස්ථානයෙහි (master station) පරීක්ෂණ කටයුතු පහසු කිරීමට ජාතික පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානයෙහි ඇති FOX 515 ඛණ්ඩය ස්ථාපනය සහ මෙහෙවරෙහි යෙදවීම.
- මෙහෙයුම් දත්ත සඳහා SDH පාලය ප්‍රයෝජනයට ගන්නා කලාප පළල වැඩ කරමින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල සන්නිවේදන පාලය මත වෙනම GB Ethernet පාලයක් සැලසුම් කිරීම සහ පරීක්ෂා කිරීම සහ එය ආරම්භක පියවරක් වශයෙන් මහවැලි සංකීර්ණයේ බලාගාර ස්වල්පයක ක්‍රියාත්මක කිරීම.
- නුවර කලාපීය කාර්යාලයේ සම්ප්‍රේෂණ (මෙහෙයුම් සහ කළමනාකරණ) යටතේ පවත්නා සියලු කොටුම්භ උපපොළ සම්බන්ධ කිරීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල සන්නිවේදන පාලය මත පාලන ප්‍රාදේශීය පාලයක් සැලසුම් කොට ක්‍රියාත්මක කිරීම.
- හඬරන වාලවේන කි.වො. 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැනේ ආකෘතිය සඳහා ටෙලි ආරක්ෂක පහසුකම් ලබා දීමට හඬරන සහ වාලවේන අතර බලශක්ති රැහැන් වාහක සබඳතාවක් ස්ථාපිත කිරීම සහ මෙහෙවරෙහි යෙදවීම. බෙලිඅත්ත උපපොළ ස්වයංක්‍රීය පද්ධතියක් දුරස්ථව ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා තත්තු දෘෂ්‍ය පාලය මගින් Ethernet සම්බන්ධයක් පරීක්ෂණයට කාපන කිරීම.

- VKA ව්‍යාපෘතිය යටතේ කිරිඳිකුඹුර කොටුමා උපපොළ වැඩිදියුණු කිරීම පහසු කිරීම සඳහා සංකීර්ණ පද්ධතියට බාධා පැමිණිවීම අවම කිරීමට කුරුණෑගල දිශානතිය සඳහා නව බලශක්ති රැහැන් වාහක සබඳතාවක් ස්ථාපනය සහ මෙහෙවරෙහි යෙදවීම, වැඩි සංකීර්ණ නාලිකා සංඛ්‍යාවකට ඉඩ සැලසීම සඳහා උකුවෙල කොටුමා උපපොළ සහ කිරිඳිකුඹුර කොටුමා උපපොළ අතර බලශක්ති රැහැන් වාහක සබඳතාව ප්‍රතිආකෘතිකරණය සහ වෙනත් මාර්ගවල මෙහෙයුම් වැඩ සඳහා අවශ්‍ය කටයුතු සහ දත්ත සේවා නැවත මාර්ගගත කිරීම.
- නව පෞද්ගලික ශාඛා හුවමාරු දෙකක් මීලට ගෙන කොත්මලේ බලාගාර කාර්යාලය සහ කොත්මලේ පාලන ගොඩනැගිල්ලෙහි මෙහෙවරෙහි යෙදවීම සහ ඒවා VOIP trunks මගින් සම්බන්ධ කොට වැඩි දියුණු පහසුකම් සහ මෘදු ව්‍යාප්ත පහසුකම් සපයා දීම හා බැඳුන කොත්මලේ බලාගාරයෙහි නව පෞද්ගලික ශාඛා හුවමාරු පද්ධතියක් ක්‍රියාත්මක කිරීම නිර්මාණය සැලසුම්කරණය, විෂයපථ නිර්ණය සහ තාක්ෂණික සම්බන්ධීකරණය සිදු කිරීම.
- වික්ටෝරියා ජලාශයෙහි තුළුමග අධීක්ෂණ පාලන සහ දත්ත ප්‍රතිග්‍රහණ සහ ආවෘත පරිපථ රූපවාහිනී පැතිරීමේ ප්‍රවාහන ක්ෂුද්‍ර තරංග සබඳතා ක්‍රියාත්මක කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය සැලසුම්කරණය අවසන් කිරීම සහ විෂයපථ නිර්ණය.

සේවා ඒකකය

ප්‍රධාන අධීක්ෂණ පාලන සහ දත්ත ප්‍රතිග්‍රහණ පද්ධතිය සහ පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානයේ ඇති අනුයාත සැපයුම් පද්ධතිය සහ කොටුමා උපපොළ සහ බලාගාරවල ස්ථාපනය කර ඇති දුරස්ථ අධීක්ෂණ පාලන සහ දත්ත ප්‍රතිග්‍රහණ පද්ධතියෙහි උපකරණ (දුරස්ථ ආන්තික ඒකක 39 ක් වන ද්වාර 51 ක් ඇතුළුව) සම්බන්ධ වගකීම සංකීර්ණ සේවා ඒකකය උසුලයි. තව ද, නව ව්‍යාපෘති සහ ප්‍රතික්ෂේපනය කරනු ලබන ව්‍යාපෘති සඳහා අධීක්ෂණ පාලන සහ දත්ත ප්‍රතිග්‍රහණ පද්ධති අවශ්‍යතා හඳුනා ගැනීම, තාක්ෂණික පිරිවිතර සම්පාදනය කිරීම සහ සම්ප්‍රේෂණ සහ ජනන ව්‍යාපෘතිවල අධීක්ෂණ පාලන සහ දත්ත ප්‍රතිග්‍රහණ පද්ධති මෙහෙවරෙහි යෙදවීම පිළිබඳ සාක්ෂි දැරීම යන කරුණු පිළිබඳ වගකීම ද සේවා ඒකකය උසුලයි.



රන්ටැෂේ බලාගාරයෙහි ස්ථාපනය කර ඇති 264 දුරස්ථ පරිගණක ඒකකය

වර්ෂය තුළ මෙම ඒකකය විසින් ඉටු කරන ලද විශේෂ කටයුතු පහත සඳහන් පරිදි වේ.

- රන්දෙහිගල සහ රන්ටැෂේ බලාගාරවල නව GE 264 දුරස්ථ ආන්තික ඒකක ස්ථාපනය සහ මෙහෙවරෙහි යෙදවීම.
- SCCMP 1 වන කාණ්ඩය ව්‍යාපෘතිය පහසු කිරීම සඳහා, ඒකාබද්ධකරණය, එක් ලක්ෂයකට සිට තවත් ලක්ෂයකට පරික්ෂණ පැවැත්වීම සහ රන්ටැෂේ බලාගාරය, රන්දෙහිගල බලාගාරය, කුරුණෑගල, බෙලිඅත්ත කොටුමා පොළවල SIC AM PMC IEC 104 දොරටු, විචිත්‍රවල, උකුවෙල, මහියංගන, විමලසුරේන්ද්‍ර, මොණරාගල, බදුල්ල යන ස්ථානවල කොටුමා පොළ සහ නොරොච්චෝලෙහි සුළං දොරටුවල GE D400 IEC104 දොරටු සහ නව ශාල්ල, ශ්‍රී ජයවර්ධනපුර, කිලිනොච්චි, තොරණ යන ස්ථානවල කොටුමා පොළවල ABB Micro SCADA s හි 600 IEC 104 දොරටුවල සංඥා සමාකරණය (simulation).

සංඛ්‍යාත ධාරක ඒකකය

ක්ෂුද්‍ර තරංග සංඛ්‍යාත සංකීර්ණ ජාලය සහ ඉතා උසස් සංඛ්‍යාත / උති උච්ච සංඛ්‍යාත ජංගම ගුවන්විදුලි ජාලයෙහි රැහැන් රහිත සංකීර්ණ පද්ධතිය සම්බන්ධ වගකීම සංඛ්‍යාත ධාරක ඒකකය උසුලයි. ජනන, සම්ප්‍රේෂණ, බෙදාහැරීම සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ වෙනත් අංශ සඳහා සංඛ්‍යාත සංකීර්ණ ජාලය සහ ජංගම ගුවන්විදුලි ජාලය මෙහෙයුම් සහ පරිපාලන කටයුතු / දත්ත සංකීර්ණ පහසුකම් සලසයි.



ගොන්නල ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සංකීර්ණ කුළුන

පාලන සහ ආරක්ෂණ ශාඛාව

ආරක්ෂණ සංවර්ධන ඒකකය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සම්පූර්ණ බලශක්ති ජාලය සඳහා සමෝදානික සහ විශ්වසනීය ආරක්ෂණ පද්ධතියක් ඇති කිරීම ආරක්ෂණ සංවර්ධන ඒකකයේ ප්‍රධාන කාර්යභාරයයි. අවශ්‍ය ආරක්ෂණ දර්ශනයන් හඳුනාගැනීම සහ ඒවා පවත්වා බලශක්ති ජාලය සඳහා සහ අනාගත බලශක්ති ජාලයන්ගේ සංවර්ධනයට හෝ පුනරුත්ථාපනයට යොදා ගැනීම මෙම ඒකකයේ වගකීම වේ. සම්ප්‍රේෂණ ජාලයේ සිදුවන බිඳවැටීම් ඇතොත් ඒවා විස්තරාත්මකව විශ්ලේෂණය කොට පද්ධතියේ විශ්වසනීයත්වය සහ කාර්යසාධනය වැඩි දියුණු කිරීමට උවමනා නිවැරදි කිරීම් සහ වැළැක්වීමේ කටයුතු කිරීම මෙම ඒකක ඉටු කරයි. තව ද, යල්පැනගිය ආරක්ෂණ යෝජනා

ක්‍රම හෝ උපකරණ ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීමේ දී අවශ්‍ය වන ආරක්‍ෂණ පිළිවෙත් වෙනස් කිරීම සඳහා ආරක්‍ෂණ පද්ධති ඒකකයට සහාය වීම ද මෙම ඒකකය සතු කාර්යයකි.

2017 වසරේ දී ආරක්‍ෂණ සංවර්ධන ඒකකය කි.වො. 220 සහ කි.වො. 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් සහ බලශක්ති තාරාපැවි සඳහා ආරක්‍ෂණ සහ පාලන දර්ශනයක් සුදානම් කොට ප්‍රකාශයට පත් කළේය. දැනට එම ඒකකය නිය දඬුව (bus bar) සහ කි.වො. 33 පෝෂක (feeders) සඳහා ආරක්‍ෂණ සහ පාලන දර්ශනයක් සම්පාදනය කිරීමේ කාර්යයෙහි යෙදීසිටී. තව ද, සම්මත ලංසු ලේඛනයේ 05 වන පරිච්ඡේදයේ සඳහන් පාලන සහ ආරක්‍ෂණ උපකරණ සඳහා වන පිරිවිතර නව ආරක්‍ෂණ දර්ශනය අනුව සම්පූර්ණයෙන්ම යාවත්කාලීන කරන ලදී.

පද්ධති පාලන ශාඛාවේ ඉල්ලීම පරිදි, සම්ප්‍රේෂණ සැලසුම් ශාඛාව සහ මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු ශාඛාව සමග සාකච්ඡා කොට තෝරාගත් අවදානම් සහිත රැහැන් සඳහා හදිසි වැඩි විදුලිබල සැපයුම් පරිස්ථිතීන් (settings) මෙම ඒකකය විසින් සම්පාදනය කරන ලදී.

බෙදාහැරීමේ ස්වයංක්‍රීය බැරකඩනයන් සමග ආරක්‍ෂණ සමායෝජනය වැඩි කි.වො. 33 බෙදාහැරීමේ පෝෂක හා බැඳුන ආරක්‍ෂණය ගැටළු හඳුනාගෙන නිවැරදි කිරීමට ආරක්‍ෂණ සංවර්ධන ඒකකය බෙදාහැරීමේ අංශ සමග සමායෝජන කටයුතු ඉටු කරයි. ගත පතල බැරකඩනයන් සමග සමායෝජනය වැඩි දියුණු කිරීම පිණිස නව පෝෂක ආරක්‍ෂණ පිළියවන 50 ක් සපයාගෙන කි.වො. 33 පෝෂකයන්හි දැන් ස්ථාපනය කරනු ලැබේ. ආරක්‍ෂණ පිළියවන ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීමෙන් පසු පාරිභෝගිකයන් වෙත කෙරෙන සැපයුම්වල සුච්ඡේද වැඩි දියුණුවක් පවතින බවට අත්දැකීම් ලැබී ඇත. උදාහරණයක් වශයෙන් ත්‍රිකුණාමලය කොටුමා උපපොළෙහි අංක 02 පෝෂකයේ සාමාන්‍ය මාසික විදුලිය විසන්ධි වීම 35 සිට 02 දක්වා අඩු විය.

සම්ප්‍රේෂණ ප්‍රසාරණය සහ පුනරුත්ථාපන ව්‍යාපෘති සඳහා සහාය වීම සහ උපදේශනය සැපයීම ආරක්‍ෂණ සංවර්ධන ඒකකයේ එක් ප්‍රධාන කර්තව්‍යයකි. නව පුනරුත්ථාපන ව්‍යාපෘති සඳහා ආරක්‍ෂණ පටය හඳුනා ගැනීම, තාක්ෂණික පිරිවිතර සම්පාදනය කිරීම, ආරක්‍ෂණ පරිස්ථිතිය පිළිබඳ ගණන් බැලීම සහ කොන්ත්‍රාත්කරුවන් ඉදිරිපත් කරන ආරක්‍ෂණ ක්‍රමානුරූප අනුමත කිරීම ආදිය මෙම කර්තව්‍යයන්ට අයත්ය. තව ද, පාරිභෝගිකයන්ගේ පිළිගැනීම සඳහා වන සම්ප්‍රේෂණ සහ ජනතා ව්‍යාපෘතිවලට අයත් ආරක්‍ෂණ යෝජනා ක්‍රම පිළිබඳව මෙම ඒකකය සාක්ෂි දැරිය යුතුය.

පහත සඳහන් වන අයට එම සේවා ලබාදෙන ලදී

- > පිටිතුරු බලශක්ති සහ ජාල කාර්යක්ෂමතාව වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය - පැකේජය 01, පැකේජය 02 සහ පැකේජය 03.
- > හරිත බලශක්ති සංවර්ධන සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය - පැකේජය 02.
- > කොළඹ සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ හානි අඩු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය.
- > වාලවිචේනයි කිරිබත්කුඹුර කොටුමා උපපොළ වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය.
- > උමා ඔය ජල විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය.
- > බෝඩ්ලන්ඩ්ස් ජල විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය.
- > CHEC කොළඹ වරාය නගර ව්‍යාපෘතිය.
- > ජාතික සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ ජාල සංවර්ධන සහ කාර්යක්ෂමතා සංවර්ධන ව්‍යාපෘතියේ 02 වන පැකේජයෙහි, පුනර්ජනනීය බලශක්ති අවශෝෂණ සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය.
- > හබරන් වේයන්ගොඩ සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ව්‍යාපෘතිය සහ සම්ප්‍රේෂණ ඉදිකිරීමේ ශාඛාව ක්‍රියාත්මක කරන ව්‍යාපෘති.

ආරක්‍ෂණ පද්ධති ඒකකය

වර්ෂය තුළ ඉටු කළ කාර්යයන්ට පහත සඳහන් දෑ ඇතුළත්ය.

- SUB S සහ කොලොන්නාව කොටුමා උපපොළ දක්වා SUB F හි නව බහන් සම්බන්ධ කිරීමේ ආරක්‍ෂණ මෙහෙවරෙහි යෙදවීම. මෙහෙවරෙහි යෙදවීමට ධාරා තාරාපැවි පරීක්ෂණය, බුද්ධිමත් විද්‍යුත් උපකරණ රූපනය, ආරක්‍ෂණ ක්‍රියාදාම පරීක්ෂණය සහ ග්‍රෛ ආන්තික ටෙලි ආරක්‍ෂණ පරීක්ෂණය ඇතුළත් විය.
- 2017 මැයි මාසයේ දී මාතර දිස්ත්‍රික්කයේ ඇති වූ හදිසි ගංවතුර හිසා මාතර කොටුමා උපපොළ ජලයෙන් යට වූ පසු එහි පුනරුත්ථාපන කටයුතු අප්‍රමාදව ඉටු කිරීම.
- බියගම කොටුමා උපපොළෙහි අංක 01 තාරාපැවියෙහි කි.වො. 132 ප්‍රවරැව ඉවත් කිරීම සහ කි.වො. 220 ප්‍රවරැවේ කි.වො. 132 පැකේජ අවශ්‍ය පාලන සහ ආරක්‍ෂණ කර්තව්‍යයන් ඇතුළත් කිරීම.
- ධාරා තාරාපැවි පරීක්ෂණය, බුද්ධිමත් විද්‍යුත් උපකරණ රූපනය, ඇඹිලිපිටිය සහ හම්බන්තොට කොටුමා උපපොළවල ප්‍රතිස්ථාපනය කරන ලද බුද්ධිමත් විද්‍යුත් උපකරණ සහ සම්ප්‍රේෂණ ඉදිකිරීමේ ව්‍යාපෘති ශාඛාව ඉදිකළ නව ප්‍රවේශවල ආරක්‍ෂණ කාර්යය පරීක්ෂණය ආදිය සම්පූර්ණ ආරක්‍ෂණය මෙහෙවරෙහි යෙදවීමේ වැඩවලට ඇතුළත් විය.
- නව අනුරාධපුර කොත්මලේ රැහැන් 01 හි දෝෂ සහිත බුද්ධිමත් විද්‍යුත් උපකරණ ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම.
- සංඛ්‍යාත්මක පෝෂක ආරක්‍ෂක පිළියවන යොදාගනිමින් ත්‍රිකුණාමලය කොටුමා උපපොළෙහි කි.වො. 33 පෝෂකවල පැරණි ස්ථිතික පිළියවන ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම.
- පිළියන්දල පුහුණු මධ්‍යස්ථානයේ රැහැන් ප්‍රවේශයෙහි පාලන සහ ආරක්‍ෂණ රැහැන් ඇදීම. මෙය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ නිලධාරීන්ට පුහුණුව ලබාදීම සඳහා ව්‍යාප්ත සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ප්‍රවේශයක් ලෙස භාවිතා කළ හැක.

උපපොළ ස්වයංක්‍රීය පද්ධති ඒකකය

වර්ෂය තුළ ඉටු කළ කාර්යයන්ට පහත සඳහන් දෑ ඇතුළත්ය.

- සම්මත ව්‍යාපෘති ලංසු ලේඛනයෙහි 05 වන පරිච්ඡේදයෙහි සඳහන් පාලන සහ ආරක්‍ෂණ උපකරණ පිළිබඳ තාක්ෂණික පිරිවිතරවල උපපොළ ස්වයංක්‍රීය පද්ධති නියමය සංශෝධනය කොට නව ආරක්‍ෂණ දර්ශනය අනුව සම්පූර්ණයෙන්ම යාවත්කාලීන කරන ලදී.
- පහත සඳහන් උපපොළ ස්වයංක්‍රීය පද්ධති දෝෂ නිවැරදි කරන ලදී.
 - දෙතිවල මෙහෙයුම්කරුවන් දෙදෙනෙකු සේවය කරන මානව හා යාන්ත්‍රික අතුරු මුහුණත.
 - කොළොන්නාව සහ පන්තිපිටිය කොටුමා උපපොළ දෙකෙහි මෙහෙයුම්කරුවකු සේවය කරන මානව යාන්ත්‍රික අතුරු මුහුණත සහිත වැඩපොල.
 - නාලල කොටුමා උපපොළෙහි මෙතෙක් නොවිසඳුන ප්‍රශ්න.
 - මතුගම කොටුමා උපපොළෙහි කොටුමා උපපොළ ස්වයංක්‍රීය පද්ධතියෙහි දෘඩාංග ප්‍රතිස්ථාපනය.
- ආරක්‍ෂණ පද්ධති ඒකකය සහ ගාල්ල කලාපයේ සම්ප්‍රේෂණ මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු ශාඛාවේ සහනාගිත්වය ඇතිව පිළියන්දල තාක්ෂණික පුහුණු මධ්‍යස්ථානයේ සම්ප්‍රේෂණ පුහුණු පහසුව ස්ථාපනය කිරීමේ වැඩ 75% ක් අවසන් කරන ලදී.
- පහත සඳහන් සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘති සඳහා උපපොළ ස්වයංක්‍රීය පද්ධති ආශ්‍රිත සැලසුම් ලේඛන සංශෝධනය කොට අනුමත කරනු ලැබීය.
 - කොළඹ සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ හානි අඩු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය.
 - පිටිතුරු බලශක්ති හා ජාල කාර්යක්ෂමතා වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය - 01 පැකේජය.
 - හරිත බලශක්ති සංවර්ධන සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය.

සම්ප්‍රේෂණ මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු ශාඛාව

සම්ප්‍රේෂණ මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු ඒකකය - අනුරාධපුර

අනුරාධපුර කලාපයේ සම්ප්‍රේෂණ මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු ශාඛාව කොටුමා උපපොළ 16 ක සියලු උපකරණ සම්බන්ධ වාර්ෂික නඩත්තුව සාර්ථකව අවසන් කළේය. තව ද, එම ඒකකය කි.වො. 220 සහ කි.වො. 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් කි.මී. 132 ක මග දෙපස අතු ඉති නඩත්තු ව්‍යුහ සාර්ථක ලෙස හිමි කළේය.

සිරිත් පරිදි ඉටු කරන නඩත්තු වැඩට අමතරව පහත සඳහන් විශේෂ නඩත්තු කටයුතු ද ඉටු කරන ලදී.

- නව අනුරාධපුර, පන්නල, බෝලවත්ත, කිලිනොච්චි සහ ත්‍රිකුණාමලය කොටුමා උපපොළ ද, ඉදිවන මන්නාරම, පැරණි අනුරාධපුර, කප්පල්ලරෙයි සහ නව හබරන කොටුමා උපපොළවල ද, දැනට ඉටුවන ව්‍යාපෘතිවල ප්‍රාරම්භක වැඩ, සැලසුම් සමාලෝචනය, පිරික්සා බැලීම් සහ මෙහෙවරෙහි යෙදවීම් සහ විවිධ අදියරවල දී දෝෂ නිවැරදි කිරීම සිදුවිය.
- පන්නල සහ බෝලවත්තේ කොටුමා උපපොළවල ස්ථාපිත ධාරිත්‍වක බැංකු මෙහෙවරෙහි යෙදවීම බලාගැනීම සිදුවිය.
- නව අනුරාධපුර කොටුමා උපපොළෙහි දැනට පවත්නා කි.වො. 220 තාරාපැවිය තෙල් කාන්දුවක් නිසා ප්‍රතිස්ථාපනය කරන ලදී. හබරන කොටුමා උපපොළෙහි කි.වො. 132/33 තාරාපැවියෙහි එතුම වෙනුවට වෙන එතුමක් යොදන ලදී.
- චුන්නාකම් කොටුමා උපපොළෙහි 160 kVA ධාරිතාව සහිත නව අනුයාත තාරාපැවියක් ස්ථාපනය කොට මෙහෙවරෙහි යොදවන ලදී.
- පැරණි අනුරාධපුර කොටුමා උපපොළෙහි නව අනුයාත බිම්ගැන්වූ 220 නස් තාරාපැවියක් ස්ථාපනය කොට මෙහෙවරෙහි යොදවන ලදී.
- පැරණි අනුරාධපුර කොටුමා උපපොළෙහි බැර මාරුකර ඒකක 02 ක් මත පිහිටි තාරාපැවි සර්විස් කරන ලදී.
- නව අනුරාධපුර, හබරන, කිලිනොච්චි, පන්නල සහ බෝලවත්ත කොටුමා උපපොළවල පිහිටි අවදානම් තාරාපැවි සහ පැරණි අනුරාධපුර කොටුමා උපපොළෙහි පිහිටි වියපත් තාරාපැවි සම්බන්ධයෙන් DGA, DERANA, Tan Delta, SFRA, Excitation ආදී තත්ත්ව පසු විපරම් පරීක්ෂණ පැවැත්වීම්.
- පැරණි අනුරාධපුර, හබරන සහ බෝලවත්ත කොටුමා උපපොළවල තාරාපැවි තෙල්වල ගුණාත්මකභාවය වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා මාර්ගගත සහ මාර්ගගත නොවූ පෙරීමේ යන්ත්‍රාගාර භාවිතා කොට තාරාපැවි තෙල් පෙරීම සිදුකරන ලදී.
- කි.වො. 132 සැරි සිලවෙහි දෝෂ සහිත වාත රෝධක ඒකකය සාර්ථක ලෙස පිළිසකර කොට මාදුම්පෙ, හබරන, පැරණි අනුරාධපුර සහ පැරණි වාලවේනයි කොටුමා උපපොළවල මෙහෙයුම් සඳහා යොදවන ලදී.
- චුන්නාකම්, කිලිනොච්චි, මාහේ, පොළොන්නරුව සහ නව වාලවේනයි කොටුමා උපපොළවල පොරොත්තු පනක සර්විස් කිරීම සහ පිළිසකර කිරීම මෙහෙයුම් සහ කළමනාකරණ අනුරාධපුර කලාප කාර්යමණ්ඩලය විසින් සාර්ථක ලෙස සිදුකරන ලදී.
- පද්ධති ස්ථාවරභාවය පවත්වා ගැනීම සඳහා පැරණි අනුරාධපුර අංක 02 නිය දඬුව අවුරුදු 10 කට පසු මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු කාර්යමණ්ඩලය විසින් පුනරුත්ථාපනය කොට බල ගැන්වීම සිදුකරන ලදී.



සම්ප්‍රේෂණ මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු ඒකකය - කොළඹ

වර්ෂය තුළ සම්ප්‍රේෂණ (මෙහෙයුම් සහ නඩත්තුව) ඒකකය - කොළඹ, කොටුමා උපපොළ 21 ක සිරිත් පරිදි කරන වාර්ෂික නඩත්තුව, සාර්ථක ලෙස හිමි කළේය. තව ද, සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් කි.මී. 380 ක දෙපස අතු ඉති ඉවත් කිරීමේ නඩත්තුව අවසන් කළේය.

සිරිත් පරිදි කෙරෙන නඩත්තුවට අමතරව, පහත සඳහන් විශේෂ නඩත්තු කටයුතු ඉටු කරන ලදී.

- පරිමිතයේ OEM සමාගම සමග, බියගම සහ කොටුගොඩ On Load මාරුකරව සර්විස් කිරීම ඉටු කරන ලදී.
- බියගම කොටුමා උපපොළෙහි පැරණි කි.වො. 33 තෙල් සැරිසිඳු, නඩත්තු කාර්යමණ්ඩලය විසින් ප්‍රතිස්ථාපනය කරන ලදී.
- පන්නිපිටිය සහ රත්මලාන කොටුමා උපපොළවල තාරාපැවිවල පවත්නා සියළු තෙල් කාන්දු එතුම් නැවත යොදා දෝෂ රහිත කරන ලදී.
- සීතාවක සහ පානදුර කොටුමා උපපොළවල පෝෂකවල ධාරා තාරාපැවි ප්‍රතිස්ථාපනය කරන ලදී.
- බියගම සහ කොටුගොඩ කොටුමා උපපොළවල සියලුම කි.වො. 220 සහ කි.වො. 132 සැරිපන නිවාරක සම්පූර්ණයෙන්ම පිළිසකර කරන ලදී.
- රත්මලාන කොටුමා උපපොළෙහි පැරණි කි.වො. 132 සැරිසිඳු තුනක් ප්‍රතිස්ථාපනය කරන ලදී.
- කැළණිතිස්ස සහ කොළොන්නාව වායු වෙනරු වහරු වාරකවල සැරිසිඳු පිළිසකර කොට ප්‍රතිස්ථාපනය කරන ලදී.
- කැළණිතිස්ස පිහිටි කි.වො. 220 වායු වෙනරු වහරු වාරකයන් හි ප්‍රවේශවල තෙල් නැවත පිරවීම කරන ලදී.
- වේයන්ගොඩ, අනියකන්ද සහ කැළණිය කොටුමා උපපොළවල DIRANA, Tan Delta තාරාපැවි සරල ධාරා දුර ප්‍රතිරෝධය, Tap පරීක්ෂාව, තාරාපැවි සඳහා උත්තේජක ධාරාව පරීක්ෂාව වැනි තාරාපැවි තත්ත්ව පසු විපරම් පරීක්ෂණ සිදුකරන ලදී.

සම්ප්‍රේෂණ මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු ඒකකය - ගාල්ල

2017 වර්ෂය තුළ ගාල්ල සම්ප්‍රේෂණ මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු ඒකකය, කොටුමා උපපොළ 10 ක සිරිත් පරිදි ඉටුකරන වාර්ෂික නඩත්තුව සාර්ථක ලෙස සම්පූර්ණ කළේය. තව ද, සිංහරාජ විනාශ්වරය සහ උඩවලවේ ජාතික උද්‍යානයේ කොටස් ඇතුළුව කි.මී. 471 ක සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් මග දෙපස අතු ඉති ඉවත් කිරීම ද සම්පූර්ණ කළේය.

සිරිත් පරිදි කෙරෙන නඩත්තු කටයුතු හැරුන විට, පහත සඳහන් විශේෂ නඩත්තු කටයුතු ද ඉටු කරන ලදී.

- දෙසියය, රත්නපුර, මතුගම සහ ගාල්ල කොටුමා උපපොළවල උපටු මාරුකරව මත බැර තාරාපැවිය සර්විස් කරන ලදී.
- මතුගම කොටුමා උප පොළෙහි ප්‍රමාණය ඉක්මවා SF6 වායු කාන්දුවීම නිසා බුෂ් කොටසෙහි සැරිසිඳුව ප්‍රතිස්ථාපනය කරන ලදී.
- බලන්ගොඩ, මතුගම සහ මාතර කොටුමා උපපොළවල තාරාපැවි 01 සහ 02 හි පවත්නා සියලු තෙල් කාන්දු සඳහා එතුම් සහ පිටත ආවරණ ප්‍රතිස්ථාපනය කොට පිළියම් යොදන ලදී.
- වර්ෂය තුළ හම්බන්තොට කොටුමා උපපොළෙහි නව තාරාපැවි 03 ශක්ති ගන්වා පද්ධතියට සම්බන්ධ කරනු ලැබීය. නව කි.වො. 132 බුෂ් කොටස ශක්ති ගන්වන ලදී. ඇහැළියගොඩ, හම්බන්තොට රැහැන් අංක 01 සහ 02 හි හම්බන්තොට කෙළවරට කි.වො. 132 සැරිසිඳු ස්ථාපනය කරනු ලැබීය.

ගොවතුරෙන් පසු මාතර කොටුමා උපපොළෙහි ප්‍රතිස්ථාපන කටයුතු

මාතර කොටුමා උපපොළ අඩි 03 - 04 ක් පමණ ද, වහරු අංගනයෙහි පාලන කාමරය අඩි 02 - 03 ක් පමණ ද වතුරෙන් යට වී දින 03 ක් පමණ ජලය එම මට්ටම්වල පැවතිණි. ප්‍රතිස්ථාපන වැඩ වනා අරඹන ලදුව ඉක්මනින් අවසන් කොට කොටුමා උපපොළ දින 08 ක් ඇතුළත බල ගැන්වීමට හැකි විය. මෙම සේවය ඉතා ඉහළින් අගය කළ ගරු විදුලිබල හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති ඇමතිතුමා ගාල්ල කලාපයේ සම්ප්‍රේෂණ මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු ශාඛාවේ සියලුම සේවකයින්ට ඇගයීම ලිපි නිකුත් කළේය.



සම්ප්‍රේෂණ මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු ඒකකය - මහනුවර

නුවර කලාපයේ සම්ප්‍රේෂණ මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු ශාඛාව කොටුමා උපපොළ හතක උපකරණ සම්බන්ධ සියලු වාර්ෂික වැළැක්වීමේ නඩත්තු කටයුතු සාර්ථක ලෙස නිම කළ අතර, කි.වො. 220 සහ කි.වො. 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් කි.මී. 884 ක මග දෙපස අතු ඉති ඉවත් කිරීමේ වක්‍රීය මෙහෙවර සාර්ථක ලෙස අවසන් කළේය.

සිරිත් පරිදි ඉටුකරන නඩත්තු වැඩට අමතරව පහත සඳහන් විශේෂ කටයුතු ද ඉටුකරන ලදී.

- කිරිඳිකුඹුර, කෑගල්ල, තුල්තිරිය සහ නව පොල්පිටිය කොටුමා උපපොළවල විවිධ අදියරයන් පසු කරමින් දැනට ක්‍රියාත්මක වන ව්‍යාපෘති සඳහා සැලසුම් සම්පාදනය, පරීක්ෂණය, මෙහෙවරෙහි යෙදවීම සහ දෝෂ ඉවත් කිරීම ආදියට සහාය වන ලදී. තව ද, පද්ධති පාලන නවීකරණ ව්‍යාපෘතිවල සම්බන්ධක කටයුතුවලට ද මෙම ඒකකයේ සහාය ලැබුණි.
- තුල්තිරිය තාරාපැව් 01 සහ 02 තාරාපැව් පෙරමට භාවිත කිරීමෙන් පසු ඉහළ තෙතමනයක් සහ අඩු බිඳවැටුම් වෝල්ටීයතාවයක් පැවතීම නිසා සම්පූර්ණ පරීක්ෂණයකට භාජන කරනු ලැබීය. මෙම තාරාපැව් දෙක 1989 දී ස්ථාපනය කරන ලදී. වයස්ගත වීමත් සමග පරිවරණ ගුණ හීනවේ. මෙම තාරාපැව් පරීක්ෂණයට භාජන වෙමින් පවතී.
- තෙල් කාන්දුවීම් හේතු කොට ගෙන කිරිඳිකුඹුර කොටුමා උපපොළෙහි දෝෂ සහිත ධාරක ඒකක ප්‍රතිස්ථාපනය කරන ලදී.



- කිරිඳිකුඹුර කොටුමා උපපොළෙහි දෝෂ සහිත ධාරිත්‍රක ඒකක තෙල් කාන්දු වීම නිසා ප්‍රතිස්ථාපනය කරන ලදී.
- නාලල සහ වව්නගිවු තාරාපැව් ප්‍රධාන වැඩියේ ස්වාසක පිළිසකර කරන ලදී. ආදී උපකරණ නිෂ්පාදකගෙන් අධිවෝල්ටීයතා ආරක්ෂක කාඩ්පතක් නව කොටුමා උපපොළවල ස්ථායකවලට සවි කිරීම දැන් සිදුවේ. පාලන කාමරයට ස්ථායක අසාර්ථක බව දක්වන බියසන (alarm) සඳහා කම්බි ඇඳීම වීම පහසුව නැති කොටුමා උපපොළ සඳහා සිදු කිරීම ආරම්භ විය.
- කුරුණෑගල කොටුමා උපපොළෙහි on load මාරුකරු දෙකක සම්පූර්ණ සර්විස් කිරීම සිදුවිය.
- නියමි ව්‍යාපෘතියක් හැටියට, සිවිල් ගුවන්කරණ අධිකාරිය සහ ආරක්ෂක අමාත්‍යාංශයේ පූර්ව අවසරය ඇතිව, පල්ලෙකැලේ - උකුවෙල කි.වො. 132 රැහැන අවට වෘක්ෂලතා වැඩීම ණිව්න් යානයක් මගින් පරීක්ෂා කරන ලදී.



- වක්‍රලේඛ, වැඩවාර සටහන්, කාල සටහන් පත්‍ර, විදුලි බිල්පත්, පල බිල්පත්, නඩත්තු ලේඛන ආදී නිල ලේඛනවල සුපිරික්ෂිත පිටපත් යැවීමට සහ ගෙන්වීමට නාලල කොටුමා සහ වවුනගිවු කොටුමා පොළවල සිට පල්ලෙකැලේ කලාපීය කාර්යාලයට තත්තු සම්බන්ධයක් යොදාගත් සංනිවේදන මාර්ගයක් ස්ථාපිත කරන ලදී. මෙම ක්‍රියාමාර්ගය සාර්ථක ලෙස අත්හදා බලන ලදුව, කලාපයේ වෙනත් කොටුමා උපපොළවලට ද මෙම ක්‍රමය හඳුන්වා දීමට අදහස් කරනු ලැබේ.
- හැරවුම් අනුපාතය, සරල ධාරා චුම්බක ප්‍රතිරෝධය + tap පරීක්ෂාව උත්තේජන ධාරා පරීක්ෂණයට, තාරාපැව් සහ පැදුරු අපහරණ සාධකය සහ ධාරිතා මිනුම් සහ ඛණ්ඩාංක පරීක්ෂණය ඇතුළු බලශක්ති තාරාපැව් සඳහා තත්ත්ව පසු විපරම් පරීක්ෂණ, කලාප හතරෙහිම කොටුමා උපපොළවල සිරිත් පරිදි කෙරෙන නඩත්තුව සමග සිදුකරන ලදී.

සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් නඩත්තු ඒකකය

සම්ප්‍රේෂණ මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු ශාඛාවේ සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් නඩත්තු ඒකකය කි.වො. 132 සහ කි.වො. 220 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් නඩත්තු කරයි. මෙම නඩත්තුව බිඳවැටීම් යථාතත්ත්වයට පත්කිරීම ඇතුළු අවශ්‍ය පරිදි ශක්තිමත්තා / සජීවී තත්ත්වය සහ විශක්තිමත්තා තත්ත්වයන් යටතේ සිදුවේ. දැනට ශ්‍රී ලංකා සම්ප්‍රේෂණ ජාලය කි.වො. 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් කි.මී. 2,260 ට අධික ප්‍රමාණයකින් ද, කි.වො. 220 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් කි.මී. 601 කට අධික ප්‍රමාණයකින් ද සමන්විතය. 2017 වර්ෂය තුළ සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් නඩත්තු ඒකකය සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් කුළුණු 7,257 ක් අතුරෙන් කුළුණු 2,550 ක් පරීක්ෂා කිරීම අවසන් කර ඇත.



පරික්ෂා කිරීම සහ සිරිත් පරිදි සිදුවන නඩත්තු වැඩට අමතරව, සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් නඩත්තු ඒකකය පහත සඳහන් විශේෂ නඩත්තු සහ පුහුණු වැඩසටහන්වල නිරත වී ඇත.

- මීනොටම්බල්ල සහ අපද්‍රව්‍ය බැහැරකරන ප්‍රදේශයේ ඉඩම් නායයාම හේතු කොට ගෙන හානි සිදු වූ බැවින් කොළොන්නාව - කැලණිය කි.වො. 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැනේ අංක 04 දරන කුළුන නැවත ස්ථාපනය කරන ලදී.
- කි.වො. 132 සහ කි.වො. 220 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ආවරණය නොකළ අත් ඇතිව නඩත්තු කිරීම ඇතුළු සජීවී රැහැන් නඩත්තු වැඩ පිළිබඳ පුහුණු වැඩසටහන් මෙහෙයවන ලදී. අභ්‍යන්තර වැඩබිම් තුළ මෙම පුහුණු වැඩසටහන් මෙහෙයවීමෙන් අනතුරුව සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් නඩත්තු ඒකකය බාහිර සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් සඳහා ආවරණය නොකළ අත් ඇතිව නඩත්තු කිරීම පුහුණු කරයි.



- සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් නඩත්තු ඒකකයේ කාර්යමණ්ඩලයේ අධ්‍යාපනය සඳහා ප්‍රථමාධාර පුහුණු වැඩසටහන් ක්‍රියාත්මක විය.

ආයතනික සහ නියාමන සබඳතා ශාඛාව

අංශය සතු මානව සම්පත්වලින් ප්‍රශස්ත ප්‍රයෝජන ලබාගනිමින් සම්ප්‍රේෂණ අංශයේ මනා ක්‍රියාකාරීත්වය සහතික කිරීම ආයතනික සහ නියාමන සබඳතා ශාඛාවේ වගකීමයි. සම්ප්‍රේෂණ අංශය සඳහා වාර්ෂික සේවක මණ්ඩල සැලැස්ම සහ ආයතනික සැලැස්ම සකස් කිරීම ආයතනික සහ නියාමන සබඳතා ශාඛාව විසින් ඉටු කරනු ලැබේ. සම්ප්‍රේෂණ අංශයේ වාර්ෂික වාර්තාව ද, මෙම ශාඛාව සම්පාදනය කරයි.

විධායක නිලධාරීන් 124 ක් සහ විධායක නොවන නිලධාරීන් 1,084 ක් ඇතුළත් වන 1,208 දෙනෙකුගෙන් සමන්විත සේවක පිරිසක් සම්ප්‍රේෂණ අංශය සතිය. වර්ෂය තුළ සේවකයන් 56 දෙනෙක් අලුතෙන් බඳවා ගෙන මෙම අංශයට අනුයුක්ත කළ අතර, 33 දෙනෙක් විශ්‍රාම ගත්වන ලදී. 70 දෙනෙක් තනතුරෙහි උසස් කොට උසස් ශ්‍රේණිවල ස්ථාපිත කරන ලදුව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ බඳවා ගැනීමේ සහ තනතුරු උසස් කිරීමේ ක්‍රියාදාමය අනුව වැඩි වැටුපකට හිමිකම් ලබාදෙනු ලැබීය.

නිපුණතා සංවර්ධන අවශ්‍යතා අනුව මෙරට සහ පිටරට බාහිර පුහුණු අවස්ථා කාර්යමණ්ඩලයට ලබාදෙන ලදී.

සම්ප්‍රේෂණ අංශයේ ප්‍රධාන කාර්යාලය පිහිටුවීම සඳහා මහල් 08 ක ගොඩනැගිල්ලක් කොළඹ 09, කෙන්ට් පාරේ ඉදිකිරීම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පාලක මණ්ඩලය ප්‍රතිපත්තියක් වශයෙන් අනුමත කළේය. එම ඉදිකිරීම උදෙසා වාස්තු විද්‍යාත්මක සැලැස්ම සහ ඉදිකිරීම් අධීක්ෂණය සඳහා උපදේශන සේවය ලබාගැනීමේ ක්‍රියාවලිය ආරම්භ කරන ලදී.

විශේෂ සිදුවීම්

රත්නපුර දිස්ත්‍රික්කයේ කලවානේ පිහිටි මීපාගම කණිෂ්ඨ විද්‍යාලයේ ශිෂ්‍ය ශිෂ්‍යාවන්ට පොත්, පාසල් බෑග් සහ වෙනත් ලිපිවලට ආදිය ප්‍රදානය කරන ලදී. තව ද, පාසලට විදුලිබලය ලබාගැනීමට ද සහාය විය.



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 පරිපාලිත ආයතනයක් වන සීමාසහිත ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගම සතු වගකීමකි.

පරිපාලන හා මෙහෙයවීමේ පහසුව සඳහා, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය, බෙදාහැරීමේ පද්ධතිය තුළින්ම වශයෙන් අංශ 4 කට බෙදා ඇත. එනම්, බෙදාහැරීමේ අංශය 1 (DD1), බෙදාහැරීමේ අංශය 2 (DD2), බෙදාහැරීමේ අංශය 3 (DD3) සහ බෙදාහැරීමේ අංශය 4 (DD4) වේ. අංශ හතරක් ඇති කිරීමේ තවත් අරමුණක් වූයේ මිණුම් ලකුණු පිහිටුවා තරඟයක් ඇති කිරීමෙන් පාරිභෝගිකයන්ට සපයන සේවයෙහි කාර්යක්ෂමතාව සහ ගුණාත්මකභාවය වැඩි දියුණු කිරීමට හැකි වීමයි. කිලෝවෝල්ට් 33 සහ කිලෝවෝල්ට් 11 මධ්‍යම වෝල්ටීයතා රැහැන් සහ වෝල්ට් 400 අඩු වෝල්ටීයතා රැහැන්වලින් බෙදාහැරීමේ ජාල පද්ධතිය සමන්විත වන අතර, එය දිවයින පුරා කොටුමා උපපොල හරහා කිලෝවෝල්ට් 132 සහ කිලෝවෝල්ට් 220 සම්ප්‍රේෂණ ජාල මගින් බලශක්තිය බෙදාහරී.

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

අංශයේ නම	පළාත
අංශය 1 (DD1)	කොළඹ නගරය, වයඹ, උතුරු මැද සහ උතුරු පළාත්
අංශය 2 (DD2)	බස්නාහිර පළාත උතුර, මධ්‍යම සහ නැගෙනහිර පළාත්
අංශය 3 (DD3)	බස්නාහිර පළාත දකුණ II, ඌව සහ සබරගමුව පළාත්
අංශය 4 (DD4)	බස්නාහිර පළාත දකුණ I සහ දකුණු පළාත

මෙහෙයුම් ව්‍යුහය

බෙදාහැරීමේ අංශ පළාත්වලට බෙදා ඇති අතර, සෑම පළාතකම ප්‍රධානියා හැටියට නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරීවරයෙකු සේවය කරයි. සෑම පළාතක්ම ප්‍රදේශවලට බෙදා තිබේ. ප්‍රදේශයේ වෙසෙන පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව අනුව ප්‍රදේශයක් ප්‍රාදේශීය ප්‍රධාන ඉංජිනේරුවරයෙකු හෝ ප්‍රාදේශීය විදුලි ඉංජිනේරුවරයෙකු යටතට පත්කර ඇත. එක් ප්‍රදේශයක් පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථාන රැසකට බෙදා එක මධ්‍යස්ථානයකට විදුලි අධිකාරීවරයෙකු බැගින් පත්කර ඇත.

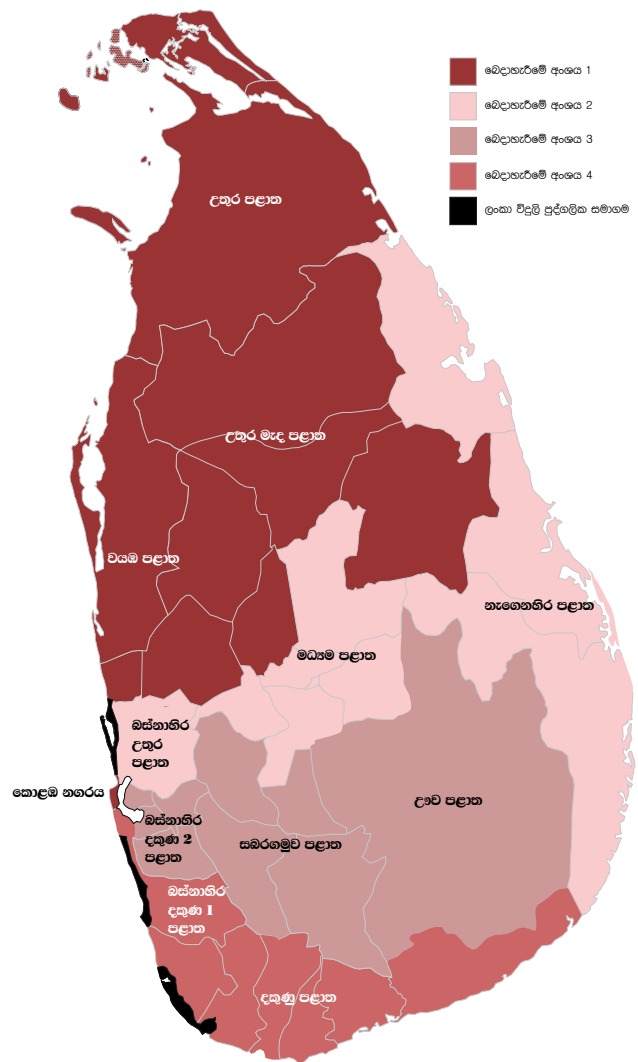
මෙහෙයුම් ප්‍රදේශ

බෙදාහැරීමේ අංශය 1 පරිපාලන පළාත් හතරකට බෙදා ඇත. එනම් වයඹ, උතුරු මැද, උතුරු පළාත සහ කොළඹ නගරය යන ප්‍රදේශ වේ. උතුරු මැද පළාත සහ උතුරු පළාත, එක පළාතකට ප්‍රදේශ තුනක් අයිති වන සේ බෙදා ඇත. වයඹ පළාත ප්‍රදේශ හතකට ද, කොළඹ නගරය ප්‍රදේශ හතරකට බෙදා තිබේ.

අංශය	පළාත	ප්‍රදේශය
බෙදාහැරීමේ අංශය 1	වයඹ	හලාවත, කුරුණෑගල, කුලියාපිටිය, වාරියපොල, වෙන්නප්පුව, පුත්තලම සහ නාරම්මල
	උතුරු මැද	අනුරාධපුර, කැකිරාව සහ මින්නේරියග
	උතුර	යාපනය, කිලිනොච්චිය සහ වවුනියාව.
	කොළඹ නගරය	කොළඹ උතුර, කොළඹ දකුණ, කොළඹ බටහිර සහ කොළඹ නැගෙනහිර

බෙදාහැරීමේ අංශය 2 නැගෙනහිර පළාත, මධ්‍යම පළාත සහ බස්නාහිර සහ සබරගමුව පළාත්වල කොටස් ආවරණය කරයි. මෙම බෙදාහැරීමේ අංශයට ප්‍රදේශීය කාර්යාල 22 ක් අයත් වේ. නැගෙනහිර පළාත ප්‍රදේශ හතරකට ද, මධ්‍යම පළාත ප්‍රදේශ දොළහකට ද, බස්නාහිර පළාත උතුරු ප්‍රදේශ ප්‍රදේශ හයකට ද, බෙදා තිබේ.

ලංවිම බෙදාහැරීමේ අංශ



බෙදාහැරීමේ අංශයන්

අංශය	පළාත	ප්‍රදේශය
බෙදාහැරීමේ අංශය 2	හැගෙනහිර	අම්පාර, මඩකලපුව, ත්‍රිකුණාමලය සහ කල්මුණේ
	මධ්‍යම	කෑගල්ල, මාවතලේ, නුවර නගරය, පේරාදෙණිය, කුණ්ඩසාලය, කටුගස්තොට, ගලගෙදර, මාතලේ, දඹුල්ල, නුවරඑළිය, ගිනිගත්තේන, නාවලපිටිය
	බස්නාහිර පළාත උතුර	ගම්පහ, කැලණිය, මීගමුව, පා-ඇල, දිවුලපිටිය සහ වේයන්ගොඩ.

බෙදාහැරීමේ අංශය 3 බස්නාහිර පළාත දකුණ II යනුවෙන් නම් කරන ලද බස්නාහිර පළාතේ කොටසකට ද, සබරගමුව සහ ඌව පළාත යන කොටස්වලට ද, බෙදා ඇත. බස්නාහිර පළාත දකුණ II, ප්‍රදේශ පහකට ද, සබරගමුව පළාත සම්පූර්ණ රත්නපුර දිස්ත්‍රික්කය සහ කෑගල්ල දිස්ත්‍රික්කයේ කොටසක් ද ආවරණය වන පරිදි ප්‍රදේශ පහකට බෙදා ඇත. ඌව පළාත බදුල්ල සහ මොණරාගල පරිපාලන දිස්ත්‍රික්ක ආවරණය වන පරිදි ප්‍රදේශ තුනකට බෙදා ඇත.

අංශය	පළාත	ප්‍රදේශය
බෙදාහැරීමේ අංශය 3	බස්නාහිර පළාත දකුණ II	බණ්ඩාරගම, හෝමාගම, ශ්‍රී ජයවර්ධනපුරය, අවිස්සාවේල්ල සහ තොරණ.
	සබරගමුව	රත්නපුර, කහවත්ත, රුවන්වැල්ල, ඇතැලියගොඩ සහ ඇඹිලිපිටිය.
	ඌව	බදුල්ල, දියතලාව, මොණරාගල.

බෙදාහැරීමේ අංශය 4 යන්න බස්නාහිර පළාතෙන් කොටසක් ද (බස්නාහිර පළාත දකුණ I), සම්පූර්ණ දකුණු පළාත ද, සබරගමුව සහ ඌව පළාත්වල කොටස් සුළු ප්‍රමාණයක් ද ආවරණය කරයි. බස්නාහිර පළාත දකුණ I ප්‍රදේශ 03 කට ද, දකුණු පළාත කොටස් 07 කට ද බෙදා තිබේ.

අංශය	පළාත	ප්‍රදේශය
බෙදාහැරීමේ අංශය 4	දකුණු පළාත	අම්බලන්ගොඩ, ගාල්ල, හම්බන්තොට, මාතර, තංගල්ල, අකුරැස්ස (කලින් වැලිගම) සහ බද්දේගම.
	බස්නාහිර පළාත දකුණ I	රත්මලාන, කථිතර සහ දෙහිවල.

පළාත් හැරුන විට සෑම අංශයක ම මෙහෙයුම් සඳහා ආධාරක සේවා පවත්වාගෙන යාමට ශාඛා තුනක් වෙනම පිහිටුවා ඇත. ඒවා නම්, ව්‍යාපෘති සහ අධිකාර නඩත්තු ශාඛාව, සැලසුම් සහ සංවර්ධන ශාඛාව සහ වාණිජ සහ ආයතනික ශාඛාවයි. අංක 01 බෙදාහැරීමේ ශාඛාවෙහි බෙදාහැරීම් සම්බන්ධීකරණ ශාඛාව ද ඇතුළත්ය.

අංශවල මූ්‍ය පරමාර්ථ

- අංශය තුළ ව්‍යවස්ථාපිත මට්ටමට සියලු පාරිභෝගිකයන් සඳහා විශ්වසනීය මට්ටමින් විදුලිබලය සැපයීම.
- වර්තමාන ඉල්ලුම සහ අනාගත අපේක්ෂිත අවශ්‍යතා සපුරාලන අතරම විදුලිබලය අලෙවි කිරීම සහ වියදමට සරිලන පරිදි සැලසුම්ගත ආදායම සාක්ෂාත් කර ගැනීම.
- වර්තමාන කර්මාන්ත ක්ෂේත්‍රයේ දැඩි ප්‍රමිතිවලට අනුගත වෙමින්, ඉහළ ගුණාත්මකභාවයෙන් යුත්, ඵලදායී ආරක්ෂිත තාක්ෂණයන්ගෙන් අනුනව, උපරිම පාරිභෝගික තෘප්තිය සහතික කරන පරිදි විදුලිබලය සැපයීම.
- පද්ධති නානිය අවම කරන අතරම, අන්තර්ජාතික ප්‍රමිතිවලට සම වන අයුරින් විදුලිබල සැපයුම් විශ්වසනීයත්වය, ගුණාත්මකභාවය සහ කාර්යක්ෂමතාව පවතින අයුරින්, විදුලිබලය බෙදාහැරීමේ පද්ධතිය සංවිධානය සහ වැඩි දියුණු කිරීම සහතික කිරීම.
- නඩත්තු සේවය සහ මෙහෙයුම් කාර්යක්ෂමතාව ශක්තිමත් කොට වැඩි දියුණු කිරීම.
- පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන කටයුතු ශක්තිමත් කොට වැඩි දියුණු කිරීම. විදුලිබලය බෙදාහැරීම සඳහා ආරක්ෂණය සැලසුම් කිරීම සහ නව තාක්ෂණය සංවර්ධනය කොට ක්‍රියාත්මක කිරීම.
- සුරක්ෂිත, සෞඛ්‍යයට හිතකර, වැඩ පරිසරයක් පවත්වා ගැනීමෙන් නිපුණ ශ්‍රම බලකායක් ගොඩනගා ඔවුන්ගේ සාර්ථකත්වයට අවශ්‍ය අවස්ථා උපරිම තත්ත්වයට පත්කිරීම.
- සියලු මෙහෙයුම් තුළ පරිසරය ආරක්ෂා කිරීමට කැපවීම.

බෙදාහැරීමේ අංශයන්හි විභිද්‍රම් ප්‍රමාණය

විස්තරය	බෙදාහැරීමේ අංශය 1	බෙදාහැරීමේ අංශය 2	බෙදාහැරීමේ අංශය 3	බෙදාහැරීමේ අංශය 4
සේවා ප්‍රදේශය (වර්ග කි.මී.)*	26,929	17,855	12,178	6,870
ප්‍රදේශ (සංඛ්‍යාව)	17	22	13	10
පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථාන (සංඛ්‍යාව)	57	79	45	38
ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මෙහෙයවන චිකතු කිරීමේ මධ්‍යස්ථාන (සංඛ්‍යාව)	4	19	11	23
පාලන මධ්‍යස්ථාන (සංඛ්‍යාව)	4	3	2	0
ඇමතුම් මධ්‍යස්ථාන (සංඛ්‍යාව)	4	1	3	2
තොග පාරිභෝගිකයෝ (සංඛ්‍යාව)	4,098	3,235	1,854	1,636
සිල්ලර පාරිභෝගිකයෝ (සංඛ්‍යාව)	1,778,007	2,119,505	1,258,236	1,026,558
පද්ධති සාමාන්‍ය අතුරු බිදුම් පැවතුම් දර්ශකය *1	3,973	4,388	4,746	6,160
පද්ධති සාමාන්‍ය අතුරු බිදුම් වාර දර්ශකය *2	16.5	32.3	49.1	37.7

* විදුලිබල පාලයක් නොමැති වනාන්තර සහ දූපත් ඇතුළත් නැත.

*1 වර්ෂයකට මිනිත්තු

*2 වර්ෂයකට / අතුරු බිදුම් / පාරිභෝගිකයන්

බෙදාහැරීමේ අංශයන්

බෙදාහැරීමේ යටිතල ව්‍යුහය

විස්තරය	ඒකකය	බෙදාහැරීමේ අංශය 1	බෙදාහැරීමේ අංශය 2	බෙදාහැරීමේ අංශය 3	බෙදාහැරීමේ අංශය 4	මුළු ගණන
බෙදාහැරීමේ රැහැන්						
කි.වෝ. 33	කි.මී.	10,748	9,090	7208	4,676	31,722
කි.වෝ. 11	කි.මී.	621	503	40	310	1,474
අඩු වෝල්ටීයතා	කි.මී.	43,081	38,237	30,979	25,793	138,090
තුගත බහන්						
කි.වෝ. 33	කි.මී.	42	2	-	7	51
කි.වෝ. 11	කි.මී.	704	127	5	21	857
අඩු වෝල්ටීයතා	කි.මී.	684	67	6	4	761
උපපොළ						
කි.වෝ. 132/11	සංඛ්‍යාව	5	-	-	-	5
කි.වෝ. 33/11 ප්‍රාථමික උපපොළ	සංඛ්‍යාව	33	43	12	43	131
අඩු වෝල්ටීයතා බෙදාහැරීමේ උපපොළ	සංඛ්‍යාව	9,698	9,293	4,815	4,777	28,583
වෙනත්						
අවට් අංගන	සංඛ්‍යාව	26	78	23	36	163
A/R	සංඛ්‍යාව	111	109	140	38	398

2017 වර්ෂයේ සුවිශේෂ කාර්යසාධනයන්

විස්තරය	ඒකකය	බෙදාහැරීමේ අංශය 1	බෙදාහැරීමේ අංශය 2	බෙදාහැරීමේ අංශය 3	බෙදාහැරීමේ අංශය 4	මුළු ගණන
වර්ෂය තුළ සම්ප්‍රේෂණයෙන් මිලට ගත් ඒකක	ගිගාවොට් පැය	3,999	4,405	2,366	1,921	12,692
අංශය තුළ වර්ෂයේ දී අලෙවි කළ ඒකක *	ගිගාවොට් පැය	3,657	4,096	2,169	1,743	11,665
අලෙවි කළ ඒකකවලින් ඉපයූ ආදායම	ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන	66,640	63,464	34,646	28,477	193,227
අලෙවි කිරීමේ සාමාන්‍ය මිල	ශ්‍රී ලංකා රුපියල්	18.01	15.49	15.47	16.16	16.44
බෙදාහැරීමේ හානිය	%	8.6	7.01	8.5	8.2	7.4
ලබාගත යුතු ආදායම් ප්‍රමාණය	මාස	1.12	1.05	0.95	0.74	0.97
වර්ෂය තුළ ලබාගත් නව සබඳතා සංඛ්‍යාව	සංඛ්‍යාව	80,315	77,677	45,981	24,964	228,937

* වීදු පහන් හැර

(සංඛ්‍යාව)

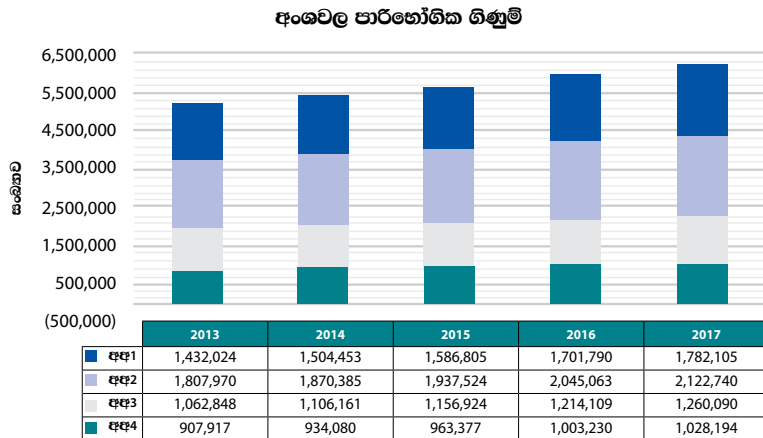
මෙහෙයුම් දත්ත

අයකුම වර්ගය අනුව ගිණුම් සංඛ්‍යාව - 2017

අය ක්‍රමය	බෙදාහැරීමේ අංශය 1	බෙදාහැරීමේ අංශය 2	බෙදාහැරීමේ අංශය 3	බෙදාහැරීමේ අංශය 4	මුළු ගණන
ගෘහස්ථ	1,529,635	1,863,874	1,118,371	913,180	5,425,060
ආගමික	12,970	12,922	6,749	5,358	37,999
කර්මාන්ත	31,165	14,662	8,494	6,373	60,694
තෝටල්	108	211	45	143	507
රාජ්‍ය	134	127	52	1,494	1,807
පොදු කාර්යය	208,093	230,944	126,379	101,646	667,062
මුළු ගණන	1,782,105	2,122,740	1,260,090	1,028,194	6,193,129

* වීදු පහන් හැර

සම්පූර්ණ පාරිභෝගික ගිණුම් සංඛ්‍යාව - පස් අවුරුදු ප්‍රගතිය



අයකුම වර්ගය අනුව අලෙවිය - 2017

(ගිණවොට් පැය)

අය ක්‍රමය	බෙදාහැරීමේ අංශය 1	බෙදාහැරීමේ අංශය 2	බෙදාහැරීමේ අංශය 3	බෙදාහැරීමේ අංශය 4	මුළු ගණන
ගෘහස්ථ	1,300	1,493	802	753	4,348
ආගමික	32	25	10	11	78
කර්මාන්ත	850	1,768	899	514	4,030
තෝටල්	106	72	7	80	265
රාජ්‍ය	78	51	28	29	187
පොදු කාර්යය	1,291	687	423	356	2,757
මුළු ගණන	3,657	4,096	2,169	1,743	11,665



අයකුමය අනුව ආදායම - 2017

(ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන)

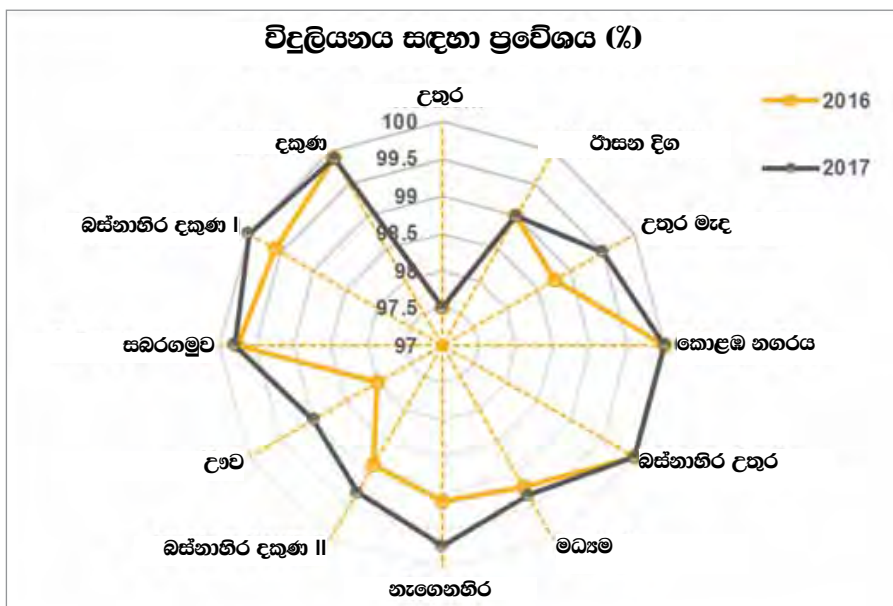
අය ක්‍රමය	බෙදාහැරීමේ අංශය 1	බෙදාහැරීමේ අංශය 2	බෙදාහැරීමේ අංශය 3	බෙදාහැරීමේ අංශය 4	මුළු ගණන
ගෘහස්ථ	19,203	19,033	10,596	10,300	59,133
ආගමික	236	178	71	80	565
කර්මාන්ත	12,758	25,872	13,458	7,648	59,736
තෝටල්	1,790	1,326	139	1,420	4,675
රාජ්‍ය	1,412	913	325	552	3,202
පොදු කාර්යය	31,240	16,141	10,057	8,477	65,915
මුළු ගණන	66,640	63,464	34,646	28,477	193,227

ප්‍රගතිය පිළිබඳ මිනුම්

විදුලිබලයට ප්‍රවේශ වීම

ක්ෂීයම් පළාතක සාපේක්ෂ වශයෙන් විදුලිය ලබාගැනීම සඳහා සරල වූ ස්ථාවර වූ ප්‍රවේශයක් පැවතීම වීම පළාත් සංවර්ධන මට්ටම මත රඳා පවතී. පළාත් 12 අතුරෙන් පළාත් තුනක්, එනම්, කොළඹ නගරය, බස්නාහිර පළාත උතුර, බස්නාහිර පළාත දකුණ I, 100% ක විදුලිය මට්ටමක් සාක්ෂාත් කරගෙන ඇත. විදුලියනයෙහි ප්‍රතිලාභ සැලකිල්ලට ගනිමින්, ශ්‍රී ලංකා රජය සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් සපයන මූල්‍ය පහසුකම් මගින් 100% විදුලියනය සාක්ෂාත් කර ගැනීමේ ග්‍රාමීය විදුලියන ව්‍යාපෘති හඳුන්වා දෙනු ලැබීය.

වර්ෂය අවසාන වන විට විදුලියනය සඳහා ප්‍රවේශය



වර්ෂය අවසාන වන විට පැවති විදුලියන යෝජනාක්‍රම සහ පුළුල් කිරීම්

අංශය	පළාත	යෝජනාක්‍රම		පුළුල් කිරීම්	
		අවසන් කළ වැඩ සංඛ්‍යාව	පිරිවැය ශ්‍රී.ල.රු.මි.	අවසන් කළ වැඩ සංඛ්‍යාව	පිරිවැය ශ්‍රී.ල.රු.මි.
බෙදාහැරීමේ අංශය 1	උතුර	5	33	97	161
	වයඹ	4	40	1085	414
	උතුරු මැද	8	54	202	137
	කොළඹ නගරය	100% ක් විදුලියනය සාක්ෂාත් කර ගැනීම			
බෙදාහැරීමේ අංශය 2	බස්නාහිර උතුර	-	-	712	75
	මධ්‍යම	1	32	104	143
	නැගෙනහිර	3	35	103	91
බෙදාහැරීමේ අංශය 3	බස්නාහිර දකුණ II	26	211	718	279
	ඌව	14	182	119	136
	සබරගමුව	1	3	190	81
බෙදාහැරීමේ අංශය 4	බස්නාහිර දකුණ I	-	-	120	38
	දකුණ	29	106	16	28

බෙදාහැරීමේ අංශයන්

ඉදිකිරීම් වැඩ කාර්යසාධනය

අංශය	පළාත	අඩි වෝල්ටීයතා (කි.මී.)	අඩු වෝල්ටීයතා (කි.මී.)	බෙදාහැරීමේ උපපොළ	අඩු වෝල්ටීයතා රැහැන්වලට පෙරැළීම (කි.මී.)	පිරිවැය ශ්‍රී.ල.රු.මි.
බෙදාහැරීමේ අංශය 1	උතුර	63	39	106	24	480
	වයඹ	57	319	175	128	1257
	උතුරු මැද	56	115	121	14	584
	කොළඹ නගරය	31	15	58	.	-
බෙදාහැරීමේ අංශය 2	බස්නාහිර උතුර	32	42	139	70	535
	මධ්‍යම	29	62	285	74	334
	නැගෙනහිර	18	104	3	76	445
බෙදාහැරීමේ අංශය 3	බස්නාහිර දකුණ II	9	48	98	1	329
	ඌව	81	19	64	5	698
	සබරගමුව	23	81	67	16	277
බෙදාහැරීමේ අංශය 4	බස්නාහිර දකුණ I	20	84	72	26	415
	දකුණ	594	148	108	10	830

බෙදාහැරීමේ අංශවල ඇති නිහිත ජනක

වර්ෂය අවසාන වන විට, කුඩා ජල විදුලි බලාගාර, සුළං බලාගාර, ජෛව ස්කන්ධ බලාගාර සහ වෘක්ෂලතා බලාගාර වැනි මේ.වො. 501.4 ක පූර්ණ ධාරිතාවක් ඇති නිහිත ජනක බෙදාහැරීමේ ජාලයට සම්බන්ධ කර තිබුණි.

බෙදාහැරීමේ අංශවලට විදුලිබලය සපයන පියසි මත තැබූ සූර්ය සේයා වෝල්ටීය විදුලිබල ජනක

විදුලිබල පාරිභෝගිකයන්ට, තම පරිශ්‍ර තුළ පියසි මත (roof top) විදුලිබලය ජනනය කොට තම ජනකයන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල පද්ධතියේ සම්මුහුර්ත කිරීමෙන් නිපැයූ විදුලිබලය යෝජනාක්‍රම තුනක් යටතේ පරිභෝජනය කිරීම / අපනයනය කිරීම සිදු කළ හැක. එම යෝජනා ක්‍රම තුන නම්, ශුද්ධ මානනය (Net Metering), ශුද්ධ ගිණුම්කරණය (Net Accounting) සහ ශුද්ධ ධන (Net Plus) වේ. ශ්‍රී ලංකාවේ පළමු සේයා විදුලිබල ජනකය 2010 වසරේ දී සම්බන්ධ කර ඇත. 2017 වසර වන විට සම්බන්ධතා සංඛ්‍යාව 9,615 දක්වා වැඩි වී ඇති බැවින් මෙම නව තාක්ෂණය ශ්‍රී ලංකාවේ සිසු වර්ධනයකට පත්ව ඇති බව කිව හැක. මෙතෙක් ශ්‍රී ලංකාවේ ස්ථාපිත කර ඇති සේයා වෝල්ටීය විදුලිබල ජනකවල ධාරිතාව කි.වො. 69,047 කි.

අය ක්‍රමය	බෙදාහැරීමේ අංශය 1	බෙදාහැරීමේ අංශය 2	බෙදාහැරීමේ අංශය 3	බෙදාහැරීමේ අංශය 4	මුළු ගණන
පාරිභෝගිකයන් සංඛ්‍යාව					
ශුද්ධ මානනය	2,657	1,587	2,299	1,729	8,272
ශුද්ධ ගිණුම්කරණය	411	314	284	241	1,250
ශුද්ධ ධන	34	15	31	13	93
ධාරිතාව (කි.වො.)					
ශුද්ධ මානනය	19,946	10,664	11,485	11,891	53,986
ශුද්ධ ගිණුම්කරණය	2,659	1,625	1,646	1,996	7,925
ශුද්ධ ධන	625	3,321	2,624	566	7,136

ජාල වැඩි දියුණුව

බෙදාහැරීමේ ජාලය වැඩි දියුණු කොට ධාරිතාව වර්ධනය කිරීමට බෙදාහැරීමේ අංශවල ව්‍යාපෘති සහ බැර නඩත්තු ශාඛා විසින් 2017 වර්ෂය තුළ පහත සඳහන් කාර්යයන් ඉටු කරන ලදී.

විස්තරය	ඒකකය	බෙදාහැරීමේ අංශය 1	බෙදාහැරීමේ අංශය 2	බෙදාහැරීමේ අංශය 3	බෙදාහැරීමේ අංශය 4
කි.වො. 33 කුළුණු රැහැන් ඉදිකිරීම	කි.මී.	10	27	7	24
ස්වයං ප්‍රතිචක්‍ර සහ LBSs ස්ථාපනය	සංඛ්‍යාව	11	32	19	6
කි.වො. 33 අටළු අංගන ඉදිකිරීම	සංඛ්‍යාව	-	7	5	3
කි.වො. 33 භූගත බහන් වලීම්	කි.මී.	-	0.6	0	0.9
මානන තාරාපැවි ස්ථාපනය	සංඛ්‍යාව	2	0	0	4

වර්ෂය තුළ කාර්යසාධනය

මධ්‍යම වෝල්ටීය අතස් පොදි වාහක රැහැන් ඇදීම

ශ්‍රී ලංකාවේ බලශක්තිය බෙදාහැරීමේ ප්‍රධාන වශයෙන් කි.වො. 33 සහ කි.වො. 11 රැහැන්වලින් සමන්විතය. නමුත් අධික නාගරීකරණය නිසා මාවත් දෙපස උස ගොඩනැගිලිවලින් සහ දැන්වීම් පුවරුවලින් ගහන වීම හේතු කොට ගෙන මධ්‍යම වෝල්ටීය රැහැන් ඉදිකිරීම අපහසු වී ඇත. මෙයට පිළියමක් වශයෙන් ඇතැයි පොදි බහන් නාගරීක ප්‍රදේශවල භාවිතා කිරීම සුදුසු බව යෝජනා වී ඇත. මෙයට අමතරව, රැහැන් ඇදීමට මහජන විරෝධය පවතින ප්‍රදේශ සහ පාරිසරික වශයෙන් සංවේදී ප්‍රදේශවල වෘක්ෂලතාදිය ඉවත් කිරීම අවශ්‍ය නොවන බැවින්, මෙම වාහක සුදුසු බව හඳුනාගෙන ඇත. 2017 දී නාගරීක ප්‍රදේශ සහ පාරිසරික වශයෙන් සංවේදී ප්‍රදේශවල ඇතැයි පොදි බහන් රැහැන් කීපයක් ඉදිකිරීම බෙදාහැරීමේ අංශ 1 සහ 2 විසින් සම්පූර්ණ කර ඇත.

පළමු පියවර වශයෙන් මලයාසියාවෙන් සහ ඕස්ට්‍රේලියාවෙන් පැමිණි විශේෂඥයන්ගේ සහාය ඇතිව කුරුණෑගල නගරයේ කිලෝමීටර් භාගයක් දුර රැහැනක් ඉදිකරන ලදී. මෙම පිරිස ඇතැයි පොදි බහන් රැහැන් ඇදීම සහ කි.වො. 33 ජ්වල කළ හැකි වර්ගයේ පුරුක් (joints) ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සේවකයන් විසින් සෑදීම පෞද්ගලිකව අධීක්ෂණය කළහ. පසුව ජ්වල කළ හැකි වර්ගයේ අන්තයන් (terminations) ගැන සියතින් ලබන පුහුණුවක් (hands-on training) වයඹ පළාතේ තෝරාගත් පිරිසකට කාසල්වර් පුහුණු මධ්‍යස්ථානයේ දී විදේශීය උපදේශකයන්ගේ සහභාගිත්වය ඇතුළුව ලබාදෙන ලදී.

• කි.මී. 4.5 - කි.වො. 33 ඇතැයි පොදි බහන් රැහැන - කොළඹ, පුත්තලම මහමග ආරවිච්ඡාදන අධිවේගී මාර්ගය අසල



2017 මැද භාගයේ දී බෙදාහැරීමේ අංශය 1 මගින් කොළඹ - පුත්තලම මහමග ආරවිච්ඡාදන අසල කි.මී. 4.5 ක් දිග කි.වො. 33 ඇතැයි පොදි බහන් රැහැනක් ඉදිකරන ලදී. කි.වො. 33 නාමික වෝල්ටීයතාවක් සහිත ශ්‍රී ලංකාවේ ඉදිකරන ලද පළමු රැහැන මෙය වේ.

• මල්ලවපිටිය කොටුමා උපපොළ සිට වන අංක 10 පෝෂකය සම්බන්ධ කිරීම

කුරුණෑගල නගරයේ දැනට පවත්නා කි.වො. 11 ජාලය කි.වො. 33 ඇතැයි පොදි බහන් රැහැන් බවට හැරවීමට යෝජනා ඉදිරිපත් වී ඇත. පළාත්බද අග නගරයෙහි වැඩි වී ඇති ඉල්ලුම නිසා වඩාත් ප්‍රාථමික උපපොළ සහ කි.වො. 11 පෝෂක අවශ්‍යතාව ප්‍රකට වී ඇතත් කි.වො. 11 ජාලයේ සීමාවන් ජය ගැනීමට කි.වො. 33 ඇතැයි පොදි බහන් උපයෝගී කර ගැනීම පැහැර හැරිය නොහැකි විසඳුමක් බවට පත් වී තිබේ. 2017 දී කුරුණෑගල නගර සභා ප්‍රදේශය තුළ අවහිරතා ඇති මාර්ගවල අතස් පොදි වාහක කම්බි ඇදීම බෙදාහැරීම් නඩත්තු ඒකකය විසින් ආරම්භ කරන ලදී. ප්‍රථම පියවර වශයෙන් මල්ලවපිටිය කොටුමා උපපොළ සිට ඇදෙන MVA 20 ධාරිතාවක් ඇති අංක 10 පෝෂකය, නගරයට බලශක්තිය සපයන ප්‍රධාන ස්ථානය වන උඩවිල්පොල ප්‍රාථමික උපපොළට සම්බන්ධ කරන ලදී. දැනට අංක 02 සහ 03 පෝෂක කුරුණෑගලට බලශක්තිය සපයයි. අංක 10 පෝෂකය සම්බන්ධ කිරීම නිසා වම අංක 02 සහ 03 පෝෂකවලට අමතර පෝෂක මාර්ගයක් ඇති කරයි.

• මොනරකැලේ සහ කුමාරදොලවත්ත ග්‍රාමීය විදුලියනය

ඌව පළාතේ සාරවත් වන වගාවකින් යුත් වනරක්ෂිතයකින් වට වූ හුදකලා ප්‍රදේශයක වාසය කරන පවුල් 380 කට සේවය කරනු පිණිස මොනරකැලේ සහ කුමාරදොලවත්ත ග්‍රාමීය විදුලියන යෝජනාක්‍රම බෙදාහැරීමේ අංශය 03 විසින් ආරම්භ කරන ලදී. ග්‍රාමීය ජනතාවට විරස්ථායී පදනමක් මත ජාල විදුලිය සහතික කරන අතරම ස්වාභාවික ජල දහර ඇතුළු සංවේදී ස්වාභාවික සම්පත්වලට හානියක් සිදු නොකොට හරිත පරිසරය ආරක්ෂා කිරීම මෙම ව්‍යාපෘතියේ මූලික අරමුණකි. මොණරාගල දිස්ත්‍රික්කයේ රූක්ෂ භූමිභාගයක පවතින කඳුකරයක මෙම යෝජනාක්‍රම දෙකම පිහිටා ඇත. විවෘතව පවත්නා වෘක්ෂලතා ඉවත් කිරීම අවශ්‍ය නොවන, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට සාපේක්ෂ වශයෙන් නව තාක්ෂණයක් වූ කි.වො. 33 මධ්‍යම වෝල්ටීය ඇතැයි පොදි බහන් වාහක භාවිතා කොට, මෙම යෝජනා ක්‍රම දෙකම ඉදිකරන ලදී. මෙය බෙදාහැරීමේ අංශ 03 හි පරිසරයට හිතකර විදුලියන ක්‍රමයක් වන කි.වො. 33 ඇතැයි පොදි බහන් යොදා ගැනීමට පියවර ගත් පළමු අවස්ථාවයි.

වර්තමාන සමාජ සන්දර්භය තුළ ජාලගතව සපයන විදුලිය අතිශය වැදගත් අවශ්‍යතාවක් වන බැවින් මොණරාගල දිස්ත්‍රික්කයේ මොනරකැලේ සහ කුමාරදොලවත්ත ගම්වල නිවැසි ග්‍රාමීය ජනතාවට මෙම ව්‍යාපෘතිය අවසන් කිරීම වැදගත් මෙහෙවරක් වනු ඇත.

මොනරකැලේ යෝජනා ක්‍රමය

මොනරකැලේ යෝජනා ක්‍රමය කි.මී. 2.28 ක් වන මධ්‍යම වෝල්ටීය රැහැනක්, කි.මී. 5.76 ක් වන අඩු වෝල්ටීය රැහැනක් සහ 100 KVA තාරාපැවියකින් සමන්විතය.



කුමාරදොලවත්ත යෝජනා ක්‍රමය

කුමාරදොලවත්ත යෝජනා ක්‍රමය කි.මී. 3.26 ක් වන මධ්‍යම වෝල්ටීයතා රැහැන්, කි.මී. 5.2 ක් වන අඩු වෝල්ටීය රැහැන් සහ 100 KVA තාරාපැවියකින් සමන්විතය.



• ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගමේ (LECO) සැපයුම් ප්‍රභවයන් වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය

ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගමේ බෙදාහැරීමේ ජාලයට විදුලිය සපයන ප්‍රභවයන් වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා බෙදාහැරීමේ අංශය 4 විෂයපාත්‍රතාව යටතේ මෙම ව්‍යාපෘතිය ස්ථාපනය කරන ලදී. ව්‍යාපෘතිය සැලසුම් කිරීම, ප්‍රතිසම්පාදනය, ස්ථාපනය, පරීක්ෂාව භාෂන කිරීම සහ මෙහෙවරෙහි යෙදවීම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් සිදු කර ඇත. ඒ සඳහා දරන්නට සිදු වූ ව්‍යාපෘති පිරිවැය රුපියල් මිලියන 2,100 කි. ව්‍යාපෘතියෙහි විෂය පථයට දුරස්ථ සංකීර්ණ පහසුකම් සහිත නව MVA 5 මිනිස් ශ්‍රමය නොලබන කොටුමා උපපොළක්, අගුතෙන් නිම වූ 2x10 MVA වායු පරිවෘත ස්විච්ඡන්දන සහිත කොටුමා උපපොළ තුනක් සහ පවත්නා කොටුමා උපපොළක් 2x10 MVA දක්වා වර්ධනය කිරීම අයත්ය.

අඟුලාන මිනිස් බලය සහිත 2x10 MVA කොටුමා උපපොළක් ඉදිකිරීම අවසන් කරන ලදුව 2017 දෙසැම්බර් මාසයේ දී බලගන්වා ඇත.

• මධ්‍යම වෝල්ටීය ජාල කාර්යක්ෂමතාව වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය

2015 - 2024 මධ්‍යම වෝල්ටීය බෙදාහැරීමේ සංවර්ධන සැලැස්මෙහි හඳුනාගෙන තුබූ පරිදි බෙදාහැරීමේ ජාලයෙහි වෝල්ටීයතාවය වැරදීම, ඉහළ පද්ධති හානිය, ප්‍රමාණවත් නොවන ධාරිතාවන්, දුබල සැපයුම් විශ්වසනීයත්වය සහ මෙහෙයුම් නම්‍යතාව අවම කිරීම ඇතුළු ශ්‍රී ලංකාවේ බෙදාහැරීමේ ජාලය ශක්තිමත් කිරීමට ක්‍රියාත්මක කළ යුතු දීර්ඝකාලීන බෙදාහැරීමේ සංවර්ධන යෝජනා මෙම ව්‍යාපෘතියට ඇතුළත් කරන ලදී. ව්‍යාපෘතිය, අංක 04 පැකේජය සහ අංක 05 පැකේජය නමින් හැඳින්වෙන පැකේජ දෙකකින් සමන්විතය. බෙදාහැරීමේ අංශ තුනක (විකතු ව.මි. 56 ක් වන) කි.වො. 33 නව කුළුණු රැහැන් පහක් ඉදිකිරීම සහ නව 25SBB අටළු අංගන හතරක් ඉදිකිරීම අංක 04 පැකේජයට අයත්ය. නව 2x10 MVA ප්‍රාථමික උපපොළ වකක් ඉදිකිරීම ද, දැනට පවත්නා ප්‍රාථමික උපපොළ දෙකක් 2x10 MVA සහ 2x5 MVA + 2 MVA සිට පිළිවෙලින් 2x16 MVA සහ 2x10 MVA දක්වා තත්ත්වයෙන් උසස් කරන ලදී.

සම්පූර්ණ ඇස්තමේන්තුගත පිරිවැය වූ ලංකා රුපියල් මිලියන 4,076 කි. එම මුදලෙන් ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 2,890 ක් ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවෙන් ලබාගැනීම ද, ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 1,186 ක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අරමුදල්වලින් වෙන් කිරීම ද අපේක්ෂිතය. අපේක්ෂිත ව්‍යාපෘති කාලය අවුරුදු 03 කි. 2017 පෙබරවාරි මාසයේ දී අංක 04 පැකේජය දැන්වීම් මගින් ප්‍රචාරය කරන ලද අතර, අංක 05 පැකේජයේ ලංසු ලේඛන තාක්ෂණික ඇගයීම් කමිටුව විසින් සමාලෝචනයට භාජන කරනු ලැබේ.

• බෙදාහැරීමේ සම්බන්ධීකරණ ශාඛාව (පාරදෘශ්‍යතාවය සහිත අය අනුපාත මගින් පාරිභෝගික තෘප්තිය වැඩි දියුණු කිරීම)

★ 2017 වර්ෂයේ දී උඩුස් සබඳතාවය සහිත තොග පාරිභෝගිකයන්ගේ සම්මත ඉදිකිරීම් ගාස්තු, පෙර කල තුගන බහන්වලින් සම්බන්ධිත තොග පාරිභෝගිකයන්ගෙන් අය කල පරිදි, රේඛීය සබඳතාවයක කිලෝ වෝල්ටීයකට අය කිරීමේ ක්‍රමයට මාරු කරන ලදී. මධ්‍යම වෝල්ටීය උඩුස් රැහැන් කොටස් මෙම නව ක්‍රමයට ඇතුළත් නොකරන ලදී. එය ලබන වසරේ මාරු කිරීමට අදහස් කරනු ලැබේ. මෙය භෞතික සංවර්ධනයෙන් වාණිජ අතුරු මුහුණත වෙන්කරනු ඇත. එමගින් සංවර්ධනය සඳහා වැඩි නිදහසක් ලබා දී පාරිභෝගිකයන් සමග ඇතිවන ගැටළු අඩු කරනු ඇත.

★ එකම ගොඩනැගිලි ව්‍යුහය හෝ ඉඩම තුළ බහුවිධ පාරිභෝගිකයන්ට බහුවිධ විදුලිබල සැපයුමක් ලබා දීමේ ගැටළු පුළුල් වශයෙන් විසඳීමට පියවර ගෙන වඩාත් සරල කොට 2018 සම්මත ඉදිකිරීම් ගාස්තු ක්‍රමය තුළ ඇතුළත් කර ඇත.

• ව්‍යවසාය සම්පත් සැලසුම්කරණය - ක්‍රියාත්මක කිරීමේ නවතම ක්‍රමයක්

KPMG සමග 2017 මැයි 17 අත්සන් කරන ලද ගිවිසුමක් අනුව ව්‍යවසාය සම්පත් සැලසුම්කරණ ක්‍රමයක් සම්පාදනය කිරීමේ ව්‍යාපෘතියක් දියත් කරන ලදී. මෙහෙයුම් සහ මූල්‍ය කටයුතු සම්පූර්ණයෙන්ම ඒකාබද්ධ කරන එක භාවිතයක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ව්‍යාපාර සඳහා ලබා දිය හැකි පරිදි පද්ධතිය සැලසුම්කරණ ඇත. වඩාත් කාර්යක්ෂම ලෙස සහ වලදායී ලෙස වැඩ කිරීමෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට තම පාරිභෝගිකයන්ට වඩා හොඳ සේවයක් ලබාදීමට හැකිවන අයුරින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මෙහෙයුම් ප්‍රමිතිගත කොට මෙහෙයුම් පිරිවැය අඩු කිරීම ව්‍යාපෘතියේ සමස්ත අරමුණයි. නොයෙක් මූල්‍ය ව්‍යාපාරික යෙදවුම් එක් යෙදවුමක් බවට පත්කරන නව ව්‍යවසාය සම්පත් සැලසුම්කරණය, සංවිධානය හරහා ක්‍රියාදාම කාර්යක්ෂමතාව වැඩි දියුණු කළ හැකි අවස්ථා හඳුනා ගැනීමට ඉඩ සලසයි. එය ක්‍රියාදාමයට මූලිකත්වය දෙන සංවිධානගත පදනම වන අතරම, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල සේවකයන්ට අනාගත සේවා ස්ථානයක අත්දැකීම ලබාදෙනු ඇත.

• පොලික්ලෝරිනේට්ඩ් බයිප්තයිල්ස් Polychlorinated Biphenyls (PCBs) මගින් දූෂණය වූ තාරාපැවි භාවිතයෙන් ඉවත් කිරීම

PCB සාන්ද්‍රණය සහිත විශේෂිත විදුලි උපකරණ භාවිතයට ගන්නා අවසාන වසර හැටියට 2025 නම් කරන 2001 ස්ටොක්හෝල්ම් ප්‍රඥප්තියට ශ්‍රී ලංකාව අත්සන් තබා ඇති බැවින්, එයට ප්‍රතිචාර වශයෙන් බෙදාහැරීමේ අංශ අනුලක්ෂ්‍ය ක්‍රියා කර ඇත. මහවැලි සංවර්ධන සහ පාරිසරික අමාත්‍යාංශය විසින් 2015 - 2020 කාලය තුළ PCB භාවිතයෙන් බැහැර වීමේ සැලැස්ම සම්පාදනය කිරීමෙන් පසු බෙදාහැරීමේ අංශ මේ සම්බන්ධයෙන් සුවිශේෂ ප්‍රගතියක් ලබා ඇත. මෙම ප්‍රයත්නයන්ගේ ප්‍රතිඵල වශයෙන් බෙදාහැරීමේ අංශ විසින් හඳුනාගත් PCB දූෂණය සහිත උපකරණ කොටස් සේවයෙන් ඉවත් කිරීම හෝ PCB මගින් දූෂිත තෙල් ඉවත් කොට ඒවා PCB රහිත උපකරණ බවට පත්කිරීම සිදු වී ඇත.

දැනට බෙදාහැරීමේ අංශවල කණ්ඩායම් පිහිටුවා, තාරාපැවි පිළිබඳ දත්ත පදනමක් ස්ථාපනය කරන ලද ටැබ්ලට් පරිගණක (tablets) ඇතුළු උපකරණ සමග අවශ්‍ය පුහුණුව ලබා දී ඇත. සෑම කණ්ඩායමක්ම තමන්ට පැවරූ තාරාපැවි වෙත ගොස් ප්‍රචාර

පරිගණකය මගින් දත්ත පදනමට අත්පතනය කරනු ඇතැයි අපේක්ෂා කෙරේ. තව ද, PCB දූෂිත බවට සැකකරන තාරාපැව්වල තෙල් නියැදි ලබා ගන්නවා ඇත. කැළණිත්ස්ස සහ නුවර ස්ථාපිත කර ඇති රසායනාගාරවල තෙල් නියැදි පරීක්ෂණයට භාජන කරනු ඇත. දත්ත පදනම සැකසීම අවසන් කළ පසු අදියරක දී PCB දූෂිත තාරාපැව් ඉවත් කරනු ඇත.

• ස්මාර්ට් (Smart) මනු හඳුන්වා දීම

පාරිභෝගිකයන්ට ස්මාර්ට් මනු හඳුන්වා දීමෙහි ලා බෙදාහැරීමේ අංශවලට වැදගත් කාර්යභාරයක් ඉටු කිරීමට සිදු වනු ඇත. ස්මාර්ට් මනු ස්ථාපනය කිරීම මගින් අංශවලට ප්‍රයෝජනවත් දත්ත වාර්තා කිරීමට හැකියාව ලැබීම නිසා පාරිභෝගිකයන්ට ප්‍රතිලාභ ලැබෙනු ඇත. තව ද, එමගින් අංශවලට ජාලවල අන්තයන් ගැන වඩාත් විස්තරාත්මක තොරතුරු ලැබෙනු ඇත.

ප්‍රතිලාභ තේරුම් ගැනීමේ අනතුරුව, ප්‍රංශ සංවර්ධන නියෝජිත ආයතනය (AFD) මගින් අරමුදල් ලබාගෙන ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා “බෙදාහැරීමේ ස්වයංක්‍රීයත්වය කිරීම සහ ස්මාර්ට් මනුකරණ ව්‍යාපෘතිය සඳහා තාක්ෂණික සහ මූල්‍ය සහාය” යන නමින් යුත් යෝජනාවක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් සම්පාදනය කරනු ලැබ විදුලිබල සහ පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍යාංශයට ඉදිරිපත් කර ඇත. මෙම ව්‍යාපෘති යෝජනාව දැනටමත් ජාතික සැලසුම්කරණ දෙපාර්තමේන්තුව විසින් නිර්දේශ කර ඇති අතර, ප්‍රංශ සංවර්ධන නියෝජිත ආයතනය මගින් අරමුදල් සැපයීම සඳහා විදේශ සම්පත් දෙපාර්තමේන්තුව විසින් වලංගු භාවයට පත්කර ඇත.

• හරිත ග්‍රාම ව්‍යාපෘතිය - කුරුණෑගල ප්‍රදේශය

- ★ ව්‍යාපෘතිය සඳහා බෙදාහැරීමේ තාරාපැව් 14 ක් තෝරා ගෙන ඇත.
- ★ තෝරාගත් තාරාපැව් සඳහා සම්පූර්ණ LT ජාලය ඇතැයි පොදි බහන් (ABC) රැහැන්වලට මාරු කිරීම තවදුරටත් සිදු වේ. 2017 වසර තුළ බිම රැහැන් 80% ක් ඇතැයි පොදි බහන් (ABC) රැහැන්වලට මාරු කිරීම සම්පූර්ණ විය.
- ★ බලශක්ති මනු ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම (විද්‍යුත් යාන්ත්‍රික සිට සංඛ්‍යාත බවට). තෙකලා ස්මාර්ට් මනු (30 A සහ 60 A සැපයුම්) 2017 වසර තුළ ප්‍රතිස්ථාපනය කරන ලදී.
- ★ හරිත ග්‍රාම ප්‍රදේශයේ තොග සැපයුම් පාරිභෝගිකයන් සඳහා බලශක්ති විගණනය කිරීම. මෙම කාර්යයෙහි 40% ක් 2017 වසර තුළ අවසන් විය.
- ★ හරිත ග්‍රාම ප්‍රදේශයේ පාරිභෝගිකයන් සඳහා බලශක්ති කළමනාකරණය සහ සංරක්ෂණය පිළිබඳ දැනුවත් කිරීමේ වැඩ සටහන් මෙහෙය වීම.
- ★ 2017 වසර තුළ දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන් 03 ක් මෙහෙයවන ලදී.

• මාහේ සිට ගල්ගමුව දක්වා කි.මී. 22 ක් දිග කි.වො. 33 ලින්ක්ස් ද්වි පරිපථ කුළුණු රැහැන් ඉදිකිරීම.

බෙදාහැරීමේ රැහැන්වල ප්‍රතිරෝධය අඩු කිරීමේ එක් ඵලදායී පියවරක් වනුයේ අතිරේක බෙදාහැරීමේ රැහැන් ස්ථාපනය කිරීමයි. බෙදාහැරීමේ අංශය 1 මාහේ සිට ගල්ගමුව දක්වා කි.මී. 22 ක් දිග කි.වො. 33 ලින්ක්ස් ද්විපරිපථ කුළුණු රැහැන් අතිබර වැළැක්වීමෙන් හානි අඩු කිරීමේ අරමුණ ඇතිව ඉදිකර ඇත.

• අළුත් සහ ප්‍රකෘතිමත් කළ වැඩ බිම්

මධ්‍යම පළාතේ ගලගෙදර ප්‍රදේශයේ විදුලි ඉංජිනේරුවරයා සඳහා ප්‍රදේශ කාර්යාල ගොඩනැගිල්ලක් බෙදාහැරීමේ අංශය 2 විසින් විවෘත කර ඇත. සේවකයන් සඳහා වඩා හොඳ වැඩ පරිසරයක් සහ වඩා හොඳ පාරිභෝගික සේවයක් ලබාදීම සඳහා බස්නාහිර පළාත උතුරු ප්‍රදේශයෙහි දෙල්ගොඩ, වත්තල සහ වේයන්ගොඩ පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථාන 2017 දී විවෘත කර ඇත. ප්‍රදේශ ප්‍රධාන විදුලි ඉංජිනේරු කාර්යාලය (අම්පාර) අළුත්වැඩියා කොට 2017.12.12 දින උත්සවාකාරයෙන් විවෘත කරනු ලැබීය.



වැලිගම (බෙදාහැරීමේ අංශය 4) ප්‍රධාන විදුලි ඉංජිනේරුවරයාගේ කාර්යාලය අකුරැස්සේ නව පරිශ්‍රයක 2017.12.04 දින විවෘත කරන ලදී. පාරිභෝගිකයන් 122,000 ක් වෙසෙන පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථාන පහක් අකුරැස්ස ප්‍රදේශයෙහි ඇත. නව පරිශ්‍රය ගාල්ල, රත්නපුර සහ හම්බන්තොට දිස්ත්‍රික්කවල මායිම්ව පිහිටා ඇති අතර, ප්‍රදේශයේ සියලු පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථානවලට (මොරවක, දෙහියාය, පස්ගොඩ, වැලිගම, අකුරැස්ස) මධ්‍යස්ථව පිහිටා ඇත. විබැවින් නව කාර්යාලය පාරිභෝගිකයන්ට තම ගනුදෙනු සඳහා වඩාත් පහසු ස්ථානයක් වනු ඇතැයි අපේක්ෂිතය.



තව ද, බෙදාහැරීමේ අංශය 4හි, මතුගම සහ කල්දෙමුල්ල (රත්මලාන) පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථාන අළුත්වැඩියා කර ඇත.

බෙදාහැරීමේ අංශයන්

මතුගම පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථානය



• කාර්යමණ්ඩල පුහුණුව

වර්ෂයේ තුන්වන කාර්තුවේ පටන්, නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (වාණිජ හා ආයතනික) විසින්, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පුහුණු මධ්‍යස්ථාන විසින් ආවරණය නොකරන ක්ෂේත්‍ර සම්බන්ධයෙන් කාර්යමණ්ඩලයේ සියළුම ගණවලට, තාක්ෂණික හා තාක්ෂණික නොවන පුහුණු වැඩසටහන් මෙහෙයවීම ආරම්භ කර ඇත.

කල්දෙමුල්ල (රත්මලාන) පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථානය



• ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ඇමතුම් මධ්‍යස්ථානය

ප්‍රධාන කාර්යාලයේ ඇමතුම් මධ්‍යස්ථානයෙහි සියලු පරිපාලන සහ මූල්‍ය කටයුතු හසුරුවනු ලබන්නේ බෙදාහැරීමේ අංශය 2 හි නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (වාණිජ සහ ආයතනික) විසිනි. සංඛ්‍යේදන යටිතල ව්‍යුහය සම්බන්ධයෙන් දැනට ලබා ඇති දියුණුවට අනුගත වූ තත්ත්වයක් ඇති කිරීම සහ පෞද්ගලික ස්වයංක්‍රීය ශාඛා හුවමාරුවට අනෙක් කටයුතු ප්‍රතිචාර පද්ධතියක් ලබාදීම වැනි ක්‍රියාවන් මගින් ඇමතුම් මධ්‍යස්ථානය තත්ත්වයෙන් උසස් කිරීම හේතු කොට ගෙන පාරිභෝගික සේවාවෙහි කාර්යක්ෂමතාව සහ ඵලදායීත්වය වැඩි කර ඇත. කෙටි පණිවුඩ (SMS) සහ වෙබ් අඩවිය පදනම් කරගත් පැමිණිලි ගැන ක්‍රියාකිරීමේ සංකල්පය ද ක්‍රියාවට නැංවීම දැන් ආරම්භ කරනු ලැබේ.

අනු අංකය	ප්‍රශ්න කළ විෂය	අරමුණු ගත කාණ්ඩය
1	ශ්‍රී ලංකා විදුලි පනත් කෙටුම්පතෙහි අංක 54 කාණ්ඩය යටතේ පැන වූ රෙගුලාසි ගැන දැනුවත් කිරීම	බෙදාහැරීමේ අංශ 2 හි සියළු විධායක නිලධාරීන් සහ සියළු විදුලි අධිකාරීන්
2	සංඛ්‍යේදනය සහ නායකත්ව වැඩමුළුව	ඉංජිනේරුවරුන්, ගණකාධිකාරීන්, මානව සම්පත් නිලධාරීන්, මානව සම්පත් සහකරුවන්, විදුලි අධිකාරීන්, ලේකම්වරුන්
3	මූලික විදුලි ඉංජිනේරු සංකල්පය. බලශක්ති ජනනය, සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ පද්ධතිය	ගණකාධිකාරීවරුන්, ගිණුම් සහකාරවරුන්, මානව සම්පත් නිලධාරීන්, මානව සම්පත් සහකරුවන්, තොරතුරු තාක්ෂණ විධායක නිලධාරීන්
4	බෙදාහැරීම, බිම්ගැන්වීම සහ තාරාපැටි නඩත්තුව	බෙදාහැරීමේ අංශ 2 හි සියලුම ඉංජිනේරුවරුන්
5	ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සංවිධාන ව්‍යුහය සහ මානව සම්පත් ක්‍රියාකාරකම්	බෙදාහැරීමේ අංශ 2 හි ලිපිකරු සහ දත්ත සැකසුම් කාර්යමණ්ඩලය
6	පුනර්ජනනීය බලශක්ති ජනනය, ජාල සම්බන්ධනය සහ ස්ථාපන පරීක්ෂණය	ප්‍රධාන ඉංජිනේරු සහ ප්‍රදේශීය ඉංජිනේරුවරු, බෙදාහැරීමේ 2 අංශයෙහි වාණිජ සහ බලශක්ති කළමනාකරුවන්



දකුණු පළාතේ නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරීවරයාගේ කාර්යාලයෙහි කි.වෝ. 60 සූර්යබල ප්‍රවර්ධක් ස්ථාපනය කිරීම

දකුණු පළාතේ නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරීවරයාගේ කාර්යාල සංකීර්ණයේ වහල මත කි.වෝ. 60 සූර්යබල ප්‍රවර්ධක් ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 7.3 ක පිරිවැයක් දරමින් ස්ථාපනය කරන ලදී. ස්ථාපනය කරන ලද ප්‍රවර්ධ සංඛ්‍යාව 207 ක් වන අතර, එක් ප්‍රවර්ධක ධාරිතාව 290 Wp කි. අපවර්තක තුනක් (කි.වෝ. 27.6, කි.වෝ. 17, කි.වෝ. 17) ස්ථාපනය කර ඇත. අපේක්ෂිත වාර්ෂික බලශක්ති ජනනය කි.වො. පැ. 82,080 කි. 2017 ජුනි මාසයේ දී මෙය ප්‍රභව්‍යවය බලශක්ති ප්‍රභවයක් ප්‍රයෝජනයට ගන්නා පාරිභෝගිකයන්ට දිරි දීමක් වශයෙන් ප්‍රධාන පද්ධතියට සම්බන්ධ කරන ලදී.



තාක්ෂණයෙන් ප්‍රයෝජන ගැනීම

Meter Assist - meter reader android app සහ Breakdown Assist නියමු ව්‍යාපෘතිය මගින් පළාතෙහි ක්‍රියාත්මක කිරීම



2017 වර්ෂයේ වැදගත් සිදුවීම්

05
ජනවාරි

බෙදාහැරීමේ අංශය 3 සඳහා වර්තමානයේ යහපත් යයි සම්මත උසස්ම ප්‍රමිතීන් අනුව මනු රසායනාගාරයක් ඉදිකිරීම.

බෙදාහැරීමේ අංශය 3 ට සම්බන්ධ වී ඇති බලශක්ති මනු සඳහා ජාතික සහ අන්තර්ජාතික ප්‍රමිති අනුව ක්‍රියාත්මක ඉතා ඉහළ මට්ටමේ යථාතර්‍ය ක්‍රමාංකනය සහ පරීක්ෂණ පහසුකම්වල අවශ්‍යතාව බොහෝ කලක සිට පැවතුණි. මෙම අවශ්‍යතාව 2017 ජනවාරි 05 දින සපුරණ ලදී. නවතම දෙමහල් ගොඩනැගිල්ල සඳහා පළමු පස් පිඩැල්ල කැපීම මාලමේ ඉදිකිරීම් ක්‍රමයෙහි දී බෙදාහැරීමේ අංශය 3 හි අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී විසින් ආරාධිතයන් සහභාගී වූ සරල උත්සවය දී සිදුකරන ලදී. මෙම රසායනාගාරය අනාගතයේ දී නිරවද්‍ය මනු ක්‍රමාංකනය සහ පරීක්ෂණ සඳහා ඉහළ යථාතර්‍යතාවයෙන් යුත් සම්පූර්ණ ප්‍රමිති සහිත පුර්ණ ස්වයංක්‍රීයනය පවත්නා පරීක්ෂණ ඵලකවලින් සැදුම් ලද රසායනාගාරයක් වනු ඇත.



10
පෙබරවාරි

දෙමුහුන් බලශක්ති පද්ධතියක් විවෘත කිරීමේ උත්සවය

යාපනය අර්ධද්වීපයට බටහිරෙන් පිහිටි කුඩා දූපතකි, එළවයිනිවු. පරිසර හිතකාමීත්වය සහතික කරමින් හරිත බලශක්තිය ලබාදීම සඳහා ශ්‍රී ලංකා රජය සහ ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවේ මූල්‍ය දායකත්වය ඇතිව සුළං (කි.වේ. 21) සහ සූර්ය (කි.වේ. 46) දෙමුහුන් බලශක්ති ව්‍යාපෘතියක් එළවයිනිවු සඳහා හඳුන්වා දී ඇත. විදුලිබල සහ පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍ය ගරු රංජිත් සියඹලාපිටිය මහතා පද්ධතිය 2017 පෙබරවාරි 10 දින විවෘත කළේය.



මෙම දිනයේ දීම යාපනයේ වෙනත් ස්ථානයකට ගෙන යන ලද යාපනයේ නගරයේ විදුලිබල පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථානය ගරු ඇමතිවරයා විසින් විවෘත කරන ලදී.

වුන්නාකමිනි මෙ.වො. 2 x 10 සුළං බලාගාර සඳහා වන සීමාසහිත LTL Holdings සමාගමේ ව්‍යාපෘති භූමියෙහි පිහිටි කාර්යාලය ද, ගරු රංජිත් සියඹලාපිටිය ඇමතිතුමා විසින් විවෘත කරන ලදී

06
මාර්තු

වාර්ෂික පහන් පූජාව

රටෙහි පැවති වියළි කාලගුණය අවසන් කොට ඉදිරියට එන වාරයේ දී ජල විදුලි ජලාශ පිරෙන අයුරු මත වැසි ලබාදෙන ලෙස ආශිර්වාදය අයදීමත් 2017 මාර්තු 06 දින අනුරාධපුර ශ්‍රී මහා බෝධි පරිශ්‍රයේ දී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ වාර්ෂික පහන් පූජාව පවත්වන ලදී.

රුවන්වැලි මහසෑය පරිශ්‍රයේ දී මහා සංඝරත්නයේ සෙන් පිරිස් සජ්ඣායනා මධ්‍යයේ මෙම පූජා උත්සවයේ දී පූජා කිරීම පිණිස විශේෂ මෝටර් රථ පෙරහැරකින් ජල විදුලි ජලාශවලින් පැන් කල ගෙන එන ලදී. මෙම පැන් කල රුවන්වැලි සෑ භූමියේ දී ප්‍රදර්ශනය කොට සැදැහැවත් පිරිස විසින් මහා සංඝරත්නය පෙරමුණ තබා ශ්‍රී මහා බෝධිය වෙත ගෙනවුත් නිසි කල වැසි පල සඳහා ආශිර්වාදය පතමින් පූජා කළේය.



12 - 14
Mar

හරිත සංකල්ප ප්‍රදර්ශනය (දඹුරු වර්ණයේ සිට හරිත වර්ණයට) 2017

2017 මාර්තු 12, 13, 14 දිනවල හරිත සංකල්ප ප්‍රදර්ශනය පවත්වන ලදී. මෙය වයඹ පළාතේ ප්‍රධාන ලේකම් කාර්යාලය විසින් සංවිධානය කරන ලදී. වයඹ පළාත් බලශක්ති කළමනාකරණ ඒකකය මෙම ප්‍රදර්ශනයට පහත සඳහන් අයිතම ඉදිරිපත් කළාය.

- හරිත ග්‍රාම සංකල්පය සඳහා ආදර්ශ නිවාසය
- බලශක්ති කළමනාකරණ සහ සංරක්ෂණ ප්‍රදර්ශන භාණ්ඩ

29 මාර්තු
02 අප්‍රේල්

2017 යොවුන් පුරය

ත්‍රිකුණාමලයේ නැවත ආරම්භ කළ දින 04 ක් පුරා පැවති යොවුන් කඳවුරු වැඩ සටහන සඳහා නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (නැගෙනහිර) පළාත විසින් සාර්ථක ලෙස විදුලිබලය සැපයුවේය. මෙම වසරේ කඳවුරට ස්වදේශීය තරුණයන් 6,000 ක් පමණ ද, විදේශීය තරුණයන් 100 ක් පමණ ද සහභාගී වූහ.



03
ප්‍රති

ගංවතුර සහනාධාර

අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී (බෙදාහැරීමේ අංශය 4) විසින් දකුණු පළාතේ ගංවතුරෙන් පීඩාවට පත් ප්‍රදේශවල ජනතාවට වියලි ආහාර, ජලය සහ මේට්ට ප්‍රදානය කරන ලදී.



16
ප්‍රති

බෙදාහැරීමේ අංශය 4 හි ආයතනික ප්‍රධාන කාර්යාලය ඉදිකිරීම

බෙදාහැරීමේ අංශය 4 හි ආයතනික ප්‍රධාන කාර්යාලය ඉදිකිරීමේ කටයුතු සඳහා පළමු පස් පිඩැල්ල කැපීම් 2017 ජුනි 16 දින සිදු විය. මෙම ගොඩනැගිල්ල සංකීර්ණය තුළ අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී (බෙදාහැරීමේ අංශය 4) කාර්යාලය, නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (බස්නාහිර පළාත දකුණ 1) කාර්යාලය, ප්‍රධාන ඉංජිනේරු (දෙහිවල) කාර්යාලය, බෙදාහැරීමේ පාලන මධ්‍යස්ථානය සහ නගර සභා මාවත ප්‍රාථමික උපපොළ යන කාර්යාල පිහිටුවනු ඇත. ඉදිකිරීම් ව්‍යුහයේ වැඩ දැනට ඉටුවන අතර එම ඉදිකිරීම් තුන්වන මහල දක්වා නිම වී ඇත.



06
ප්‍රති

ගරු ඇමතිතුමා වැඩ බිමට පැමිණීම

පූනර් නි දෙමුණුන් බලශක්ති උයන පිහිටුවීම සඳහා සුදුසු ස්ථානයක් තෝරා ගැනීම සහතික කර ගැනීමට ගරු රංජිත් සියඹලාපිටිය ඇමතිතුමා වැඩ බිමට 2017 ජූලි 06 දින පැමිණියේය. දෙමුණුන් බලශක්ති උයනෙහි මෙ.වො. 240 සුළං බලාගාරයක් ද, මෙ.වො. 800 සූර්ය බලශක්ති බලාගාරයක් ද පිහිටුවනු ඇත.



08
ඔක්තෝම්බර්

කඩින පූජාව

ගංවතුරෙන් පීඩාවට පත් පෙදෙසක පිහිටි මොරවක ශ්‍රී විජය පිරිවෙන් විහාරයේ කඩින පූජෝත්සවයට බෙදාහැරීමේ අංශය 4 හි අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරීවරයා සහභාගී විය.



09
නොවැම්බර්

ලේ දන් දීම

දකුණු පළාතේ සුබසාධන සමිතිය විසින් 13 වන වරටත් සංවිධානය කරන ලද ලේ දන් දීමේ කඳවුර දකුණු පළාතේ නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී කාර්යාල සංකීර්ණයේ දී 2017 නොවැම්බර් 09 වන දින පැවැත්විණි.



29
නොවැම්බර්

බත්ති සුළු සුළඟට පසුව

නොවැම්බර් 29 දින දිවයිනේ දකුණු ප්‍රදේශයට බලපෑ දැඩි සුළු සුළඟක් හේතු කොට ගෙන බෙදාහැරීමේ පද්ධතියට බලවත් හානි සිදුවිය. එහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් බෙදාහැරීමේ අංශය 4 හි ප්‍රදේශ රැසකට දින කීපයක් පුරා විදුලි බලය නොලැබී තිබුණි. ගස් වැටීම සහ බලරැහැන්වලට හානි සිදු වීමෙන් ප්‍රදේශ රැසක විදුලිය සැපයුම විසන්ධි විය. බෙදාහැරීමේ අංශය 4 හි ගනුදෙනුකරුවන් 585,181 කට සුළු සුළඟ බලපෑවේය. ද්‍රව්‍ය සැපයීම, මිනිස් ශ්‍රමය සහ වෙනත් පොදු කාර්ය පිරිවැය සඳහා වියදම ඇතුළු පිළිසකර කිරීම් සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට දරන්නට සිදු වූ සම්පූර්ණ පිරිවැය ආසන්න වශයෙන් ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 230 කි. කළුතර, බද්දේගම, අම්බලන්ගොඩ, වැලිගම සහ මාතර වඩාත්ම හානියට පත් සේවා ප්‍රදේශ විය. ප්‍රතිෂ්ඨාපන වැඩ දින 12 ක් ඇතුළත සාර්ථක ලෙස හිමි විය.

අඩු වෝල්ටීයතා හානි		අඩු වෝල්ටීයතා හානි		හානි වූ තාරාපැටි (සංඛ්‍යාව)	මතු හානි (සංඛ්‍යාව)	මුළු පිරිවැය (ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන)
කණු (සංඛ්‍යාව)	රැහැන් (කි.මී.)	කණු (සංඛ්‍යාව)	රැහැන් (කි.මී.)			
178	6.25	4034	90	20	370	230



ගංවතුර හා නායයාම නිසා විදුලිබල ප්‍රතිෂ්ඨාපනය



06
Dec

ලේ දන්දීම - උතුරු පළාත

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය (උතුරු පළාත) කාර්යමණ්ඩලය සහ සුබසාධන සහ ක්‍රීඩා සමාජය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ උපන් දිනයෙහි ලේ දන් දීමේ කඳවුරක් සංවිධානය කළේය. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සේවකයන් බොහෝ දෙනෙක් මෙම දන් දීම සඳහා සහභාගී වූහ.





මෙහෙයුම් සමාලෝචන ව්‍යාපෘති අංශය



ව්‍යාපෘති අංශය

2017 වසර ව්‍යාපෘති අංශයට තවත් අභියෝගාත්මක වසරක් විය. සමාලෝචනයට භාජන වන මෙම වසර තුළ ශ්‍රී ලංකා රාජ්‍යයේ බිලියන 23.6 ක් වටිනා ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කර ඇත.

අනාගත බලශක්ති ජනන ව්‍යාපෘති සඳහා පවතින විකල්ප ගැන බොහෝ සංසදයන්හි පුළුල් වශයෙන් සාකච්ඡා පවත්වා ඇත. ගෝලීය උණුසුම් වීම ඇතුළු ඒ හා සම්බන්ධ වෙනත් ගැටළු හිසා අප ඉදිරියෙහි ඇති විකල්ප බොහෝ සෙයින් අන් හැම කලකටම වඩා හරිත වර්ණිත බව කියනු ලැබේ. එබැවින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය පෙර කවර කලකටත් වඩා හරිත වර්ණිත ව්‍යාපෘති සහිත අනාගතයකට නැඹුරු වී තිබේ. ක්‍රියාත්මක කරන ලද ව්‍යාපෘති පිළිබඳ විස්තරයක් පහත දැක්වේ.

මන්නාරම සුළං බල ව්‍යාපෘතිය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් ක්‍රියාත්මක කරන ප්‍රථම විශාල පරිමාණ සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘතිය මන්නාරම සුළං බල ව්‍යාපෘතිය වේ. මෙම ව්‍යාපෘතිය යටතේ ශ්‍රී ලංකාවේ මන්නාරම් දූපතේ දකුණු වෙරළ තීරයෙහි මෙ.වො. 100 සුළං පොළක් සහ ආශ්‍රිත පහසුකම් ඉදිකරනු ඇත. මන්නාරම සුළං පොළ වසරකට හරිතාගාර වායු CO₂ මෙට්රික් ටොන් 250,000 ක් මුදා හැරීමෙන් බැහැරව ජාතික ජාලයට හරිත බලශක්තිය වසරකට ගි.වො.පැ. 320 ක් නිදහස් කරනු ඇතැයි අපේක්ෂිතය. මෙය මෙරට විරස්ථායී සංවර්ධනය සඳහා පරිසර හිතකාමී වූත් අඩු පිරිවැය සහිත වූත් බලශක්ති සම්පතක් යොදා ගැනීම සඳහා වන වැඩසටහනක් වන අතරම 2020 වන විට මෙරට බලශක්ති ඉල්ලුමෙන් 20% ක් පුනර්ජනනීය බලශක්ති ප්‍රභවයන්ගෙන් ලබා ගැනීමේ රාජ්‍ය ප්‍රතිපත්තියට අනුගත වීමකි.



යෝජිත සුළං පොළ විත්‍ර ශිල්පියෙකුගේ ඇසින්

ව්‍යාපෘති සැලසුම්කරණය සහ ඒකාබද්ධ කිරීමේ අදියර සම්පූර්ණ කොට අවශ්‍ය සියලුම ව්‍යවස්ථාපිත අනුමැතීන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය දැනටමත් ලබාගෙන ඇත. ව්‍යාපෘති පිරිවැය සහ වෙනත් යටිතල පහසුකම් සඳහා වියදම වශයෙන් ඇමෙරිකානු ඩොලර් ජනපද බොලර් මිලියන 200 ක මූල්‍ය සහනයක් ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව විසින් අනුමත කර ඇත. 2017 නොවැම්බර් 22 ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය අතර ණය ගිවිසුමට අත්සන් තබනු ලැබීය.

ව්‍යාපෘතිය ඉංජිනේරුමය කටයුතු ප්‍රතිසම්පාදනය සහ ඉදිකිරීමේ පදනම මත ක්‍රියාත්මක කිරීම අපේක්ෂිතය. සුළං පොළ ඉංජිනේරුමය සැලසුම්කරණය, පිරිසහ සහ උපකරණ, සැපයුම, ඉදිකිරීම, පරීක්ෂණයට භාජන කිරීම සහ මෙහෙවරෙන් යෙදවීම පදනම් කොට ගෙන සුදුසුකම් ලත් අන්තර්ජාතික පිළිගැනීමක් ඇති ලංසුකරුවන්ට යෝජනා ඉදිරිපත් කරන ලෙස දන්වා ඇත. ප්‍රතිචාර වශයෙන් ලැබුණ ලංසු සහ උපකරණ සැපයුම් කරුවන් ඇගයීම සහ තෝරා ගැනීම දැන් සිදුවේ. ඉදිකිරීම් කටයුතු 2018 දෙවන කාර්තුවේ දී ආරම්භ කිරීමට සැලසුම් කර ඇත. සුළං පොළ සඳහා ඉඩම් අත්පත් කර ගැනීම ද දැන් සිදුවේ.

අර්ධ යැවීමේ පහසුකම්, සුළං බල පැවැත්ම පුරෝකථනය සඳහා පුරෝකථන පද්ධතියක්, කුරැල්ලන් හා ගැටීම හා සංක්‍රමණික කුරැල්ලන් කෙරෙහි බලපෑම් වැළැක්වීමට නූතන කුරැළි පසුපිපරම් පද්ධතියක්, ස්වභාවධර්මය හා පරිසරය රැකීමට දියුණු ජෛව විවිධත්ව කළමනාකරණ සැලැස්මක් සහ ප්‍රදේශයේ සමාජ සුබ සිද්ධිය හා ආරක්ෂාවට කැප වූ වෙනත් විධිවිධාන වැඩි දියුණු ලක්ෂණ සහිත මිනුම් ලකුණක් ලෙස මන්නාරම සුළං බල ව්‍යාපෘතිය ක්‍රියාත්මක කරනු ඇත. පිවිතුරු සංවර්ධන යාන්ත්‍රණය යටතේ සහතික කළ විමෝචන උෂ්‍යකරණ අනුපාතික ලබාගැනීමට ව්‍යාපෘතිය අදහස් කරයි.

බ්‍රෝඩ්ලන්ඩ්ස් ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය (BHPP)

බ්‍රෝඩ්ලන්ඩ්ස් ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය කැලණි ගඟෙහි ඉදිවන ගඟ දියමාන මාදිලියේ බලාගාරයකි. පවත්නා පොල්පිරිය බලාගාරයේ ගඟ පහළ ජල විදුලි චිතවයෙන් ප්‍රයෝජන ගැනීම ව්‍යාපෘතියේ අරමුණයි. ව්‍යාපෘතියෙහි ස්ථාපිත ධාරිතාව මෙ.වො. 35 ක් වනු ඇත. ව්‍යාපෘතියෙහි ප්‍රධාන කුම්භාග කොළඹට ඊසාන දිගෙන් කි.මී. 90 ක් පමණ ඇතිත් පිහිටි කිතුල්ගල හතරය අසල පිහිටා ඇත. ව්‍යාපෘතියට අයත් ප්‍රධාන සංඝටක වනුයේ ප්‍රධාන වේල්ල, හැරවුම් වේල්ල, ප්‍රධාන උමග, හැරවුම් උමග, මෙ.වො. 17.5 තලබලන ජනන ඒකක දෙකක් සහිත බලාගාරය, වහරු අංගනය සහ සම්ප්‍රේෂණ රැහැනයි. බ්‍රෝඩ්ලන්ඩ්ස් බලාගාරය වසරකට ගි.වො.පැ. 126 ක් ජනනය කිරීමට සැලසුම් කර ඇත. කෙසේ වුව ද, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට කිතුල්ගල ප්‍රදේශයේ සුදු ජල පහුරු ක්‍රීඩාව (White Water Rafting) ආරක්ෂා කිරීම සඳහා ස්ථිර ජල නිදහස් කිරීමකට ඉඩ තබන බැවින් වාර්ෂික බලශක්ති ජනනයෙහි අඩුවක් පවතිනු ඇත. බල ජනන භාතිය අවම කිරීම සඳහා ජලය නිදහස් කිරීම කුඩා ජල විදුලි බලාගාරයක් මගින් සිදු කරනු ඇත.

ව්‍යාපෘති පිරිවැය ඇමෙරිකානු ඩොලර් ජනපද බොලර් මිලියන 82 කි. අරමුදලෙන් 85% ක් චීනයේ කර්මාන්ත හා වාණිජ බැංකුවෙන් ලැබෙන අතර, ඉතිරි මුදල් හැටන් නැෂනල් බැංකුවෙන් ලැබේ. ප්‍රධාන වේල්ල වැඩ බිම, ප්‍රධාන උමග, හැරවුම් උමග සහ බලාගාර වැඩබිම ඉදිරිකිරීම් කටයුතු සමාන්තරව සිදුවෙමින් පවතින අතර, ව්‍යාපෘති වැඩ 2019 දී අවසන් වනු ඇතැයි අපේක්ෂා කෙරේ.

ශ්‍රී ලංකාවේ පවිත්‍ර සංවර්ධන යාන්ත්‍රණය (CDM) යටතේ ලියාපදිංචිය ලැබූ ප්‍රථම මහා පරිමාණ ජල විදුලි බලාගාරය බ්‍රෝඩ්ලන්ඩ්ස් ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය වේ.



ප්‍රධාන වේල්ල



බලාගාරය

මොරගොල්ල ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය

ජල විදුලි ජනනය සඳහා පහසුවෙන් සංවර්ධනය කළ හැකි ස්ථානවලින් දැනටමත් ප්‍රයෝජන ලබාගෙන ඇති බැවින්, ඉකුත් වසර 30 තුළ පොසිල ඉන්ධන භාවිතය මගින් විදුලිය නිපදවීම, ජල විදුලි ජනනය ඉක්මවා වර්ධනය වී ඇත. එබැවින් පොසිල ඉන්ධන භාවිතයෙන් විදුලිය නිපදවීම අඩු කිරීමේ අරමුණ ඇතිව ශ්‍රී ලංකා රජය හඳුනාගෙන ඇති ජල විදුලි ව්‍යාපෘති රැසකින් එකකි, මොරගොල්ල ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය. ව්‍යාපෘතියෙහි විධායක නියෝජිත ආයතනය විදුලිබල හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍යාංශය වන අතර ක්‍රියාත්මක කිරීමේ නියෝජිත ආයතනය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වේ. මූල්‍ය සහාය ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවෙන් ලැබේ. ව්‍යාපෘතියෙහි ස්ථාපිත ධාරිතාව මෙ.වො. 30.2 ක් වන අතර, එමගින් ගි.වො.පැ. 100 ක බලශක්තියක් ජනනය කරනු ඇතැයි අපේක්ෂා කෙරේ.

ව්‍යාපෘති අනුමත කිරීමේ අධිකාරිය වන ශ්‍රී ලංකා මහවැලි අධිකාරිය විසින් අතිරේක පරිසර බලපෑම් ඇගයීමේ ඇස්තමේන්තු වාර්තාව අනුමත කරන ලදී. ව්‍යාපෘතිය සඳහා උපදේශකයින් පත් කර ඇති අතර, ලංසු ලේඛන සුදානම් කිරීම සම්පූර්ණ කර ඇත. ව්‍යාපෘති බලපෑමට පාත්‍ර වූ ජනතාව සඳහා හැවත පදිංචි කිරීමේ නිවාස ඉදිකිරීම් ආරම්භ කර ඇත. සුදානම් කිරීමේ ඉදිකිරීම් සඳහා කොන්ත්‍රාත්තුව 2018 අප්‍රේල් මස පිරිනැමීම අපේක්ෂා කෙරේ. සමස්ත ඉදිකිරීම් කාලය අවුරුදු 05 ක් වනු ඇතැයි අපේක්ෂිත අතර 2022 දෙසැම්බර් මස ඉදිකිරීම් අවසන් කිරීමට නියමිතය.



මොරගොල්ල ජල විදුලි යෝජනා ක්‍රමය යටතේ හැවත පදිංචි කිරීම් සඳහා කරන ඉදිකිරීම්

උමා ඔය ජල විදුලි යෝජනා ක්‍රමය

උමා ඔය ජල විදුලි යෝජනා ක්‍රමය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ විදුලිබල සහ පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍යාංශයේ සම්බන්ධීකරණය ඇතිව වාර්මාර්ග සහ ජල කළමනාකරණ අමාත්‍යාංශය විසින් ක්‍රියාත්මක කරන බහුකාර්ය සංවර්ධන ව්‍යාපෘතියකි.



බලාගාරය

ව්‍යාපෘතියේ ඇස්තමේන්තුගත ධාරිතාව මෙ.වො. 120 ක් වන අතර, වාර්ෂික බලශක්ති නිෂ්පාදනය ගි.වො.පැ. 231 කි. පුනුල්පොල සහ ඩර්බා අසල කුඩා ජලාශ දෙකකින් සහ එම ජලාශ සම්බන්ධ කරන සන්ධිය උමගකින් ව්‍යාපෘතිය සමන්විත වේ. රන්දෙනියේ පිහිටුවන භූගත බලාගාරයක් හරහා උමා ඔය සිට කිරිඳි ඔය වෙත අන්තර් නිමිත උමගක් මගින් ජලය ගමන් කරවනු ඇත. බලාගාරය, කි.මී. 25 ක් දිග කි.වෝ. 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැනක් මගින් බදුල්ල කොටුමා උපපොළ වෙත සම්බන්ධ කරනු ඇත. 2020 වසරේ දෙසැම්බර් මස වන විට ව්‍යාපෘති වැඩ අවසන් කිරීමට නියමිතය.



නලබමනය ස්ථානය කිරීම

හරිත බලශක්ති සංවර්ධන සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව වැඩි දියුණු කිරීමේ ආයෝජන වැඩසටහන (දෙවන වාර්තය)

හරිත බලශක්ති සංවර්ධන සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව වැඩි දියුණු කිරීමේ ආයෝජන වැඩසටහන (2 වන වාර්තය) සංඝටක 03 කින් සමන්විතය. එනම්, සම්ප්‍රේෂණය යටිතල ව්‍යුහය වැඩි දියුණු කිරීම, මධ්‍යම වෝල්ටීයතා ජාලයේ කාර්යක්ෂමතාව වැඩි දියුණු කිරීම සහ නවෝත්පාදන සක්‍රීය ජාලයක් සහ මානව නියමු ව්‍යාපෘතියක් සංවර්ධනය කිරීම ඇතුළත් බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව සඳහා ඉල්ලුම් පාර්ශ්වයේ කළමනාකරණ දියුණුව වේ.

යෝජිත සුළං බල ව්‍යාපෘතියෙන් ජනනය වන බලශක්තිය හිස් කිරීමට මන්නාරමේ කි.වො. 220 සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධනය සහ බස්නාහිර සහ දකුණු පළාත්වල වෝල්ටීය වැඩි දියුණුව සහ පාලනය, ව්‍යාපෘති විෂය පථයට සම්බන්ධය. නවෝත්පාදක සක්‍රීය ජාලයක් සහ මානව නියමු උප ව්‍යාපෘතියක් සංවර්ධනය කිරීම ඇතුළත් බෙදාහැරීම සහ ඉල්ලුම් පාර්ශ්වය කළමනාකරණය සංඝටකවලින් ද විය සමන්විතය.

මෙම ව්‍යාපෘතියේ සම්ප්‍රේෂණ, බෙදාහැරීම සහ ඉල්ලුම් පාර්ශ්වය කළමනාකරණ සංඝටක ක්‍රියාත්මක කිරීමෙන්, උදව් පළාත හැර ශ්‍රී ලංකාවේ සියලුම පළාත්වලට සෘජුවම ප්‍රතිලාභ ලැබෙනු ඇත.

දෙවන ගෙවීමෙහි සම්පූර්ණ ආයෝජන පිරිවැය ඇමෙරිකා එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 260 කි. ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව ඇමෙරිකානු එක්සත් ජනපද ඩොලර් 150 ක් ද, ප්‍රංශ සංවර්ධන නියෝජිත ආයතනය ඇමෙරිකානු එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 30 ක් ද, භාණ්ඩාගාර ඇප මත ණයක් වශයෙන් සෘජුවම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට ලබාදෙනු ඇත. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව අතර ණය ගිවිසුමට 2016 දෙසැම්බර් 27 දින අත්සන් තබන ලදී. ව්‍යාපෘතිය සඳහා කල් ඇතිව ප්‍රතිසම්පාදනය අනුමත කර ඇත.

සම්ප්‍රේෂණ යටිතලය වැඩි දියුණු කිරීමේ සංඝටකයට අරමුදල් වශයෙන් ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවෙන් සහ ප්‍රංශ සංවර්ධන නියෝජිත ආයතනයේ ඇමෙරිකානු එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 154.6 ක් ලැබෙනු ඇත. මෙම සංඝටකයෙහි පැකේජ තුනක් යටතේ කාණ්ඩ 08 ක් ඇත. 2017 අවසන් වන විට ව්‍යාපෘති සංඝටකයෙන් කාණ්ඩ දෙකක් පිරිනමා තිබුණ අතර, ඉතිරි කාණ්ඩ ප්‍රතිසම්පාදනයේ අවසන් අදියර පසු කරමින් සිටියි. එම කාණ්ඩ 2018 දී පිරිනමනු ඇත.

ජාතික සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ ජාල සංවර්ධනය සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා ව්‍යාපෘතිය

ජපානයේ අන්තර්ජාතික සහයෝගීතා නියෝජිත ආයතනය, ජාතික සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ ජාල සංවර්ධනය සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා ව්‍යාපෘතියට ණය අංක SLP 113 යටතේ අරමුදල් සපයයි. කි.වෝ. 220 / 132, කිරිඳිවැල වහරු ස්ථානය, කි.වෝ. 132 / 33 කිරිඳිවැල ජාල උපපොළ, කි.වෝ. 132 / 33 බත්තරමුල්ල ගෘහස්ථ උපපොළ ඉදිකිරීම සහ පවත්නා ජාල උපපොළ රැසක බලශක්තිය වැඩි දියුණු කිරීම ව්‍යාපෘතියේ විෂය පථයට ඇතුළත්ය. කි.වෝ. 220 කොත්මලේ - නව පොල්පිටිය, කි.වෝ. 220 වේයන්ගොඩ - කිරිඳිවැල, කි.වෝ. 400 කිරිඳිවැල - පාදක්ක, කි.වෝ. 132 තුල්හිරිය - වේයන්ගොඩ සහ කි.වෝ. 132 කිරිඳිවැල - කොස්ගම සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් සහ දැනට පවත්නා කි.වෝ. 132 පොල්පිටිය - හබරණ සහ කි.වෝ. 132 කොළොන්නාව - පන්තිපිටිය - රත්මලාන සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් නැවත ඉදිකිරීම ද ව්‍යාපෘති විෂය පථයට ඇතුළත් ය. මෙම කාර්යයන්ට අමතරව, දෛනිවල ගල්කිස්ස සහ බත්තරමුල්ල ප්‍රදේශවල තුගන විදුලිබල බෙදාහැරීම සංවර්ධනය කිරීම ව්‍යාපෘති විෂය පථයට ඇතුළත්ය.

පැකේජ තුනක් සඳහා පූර්ව සුදුසුකම් ක්‍රියාවලිය සහ ලංසු ලේඛන සුදානම් කිරීම අවසන්ය. දෙවන පැකේජය සඳහා ලංසු ඉල්ලා සිටීම සිදුකර ඇත. 2017 වසර තුළ උපපොළ ඉදිකිරීම සහ තාක්ෂණික යෝජනා ඇගයීම අවසන්ය. ලංසු ක්‍රියාවලිය සහ කොන්ත්‍රාත් පිරිනැමීම 2018 වසරේ දී අවසන් කිරීම අපේක්ෂිතය.

කොළඹ සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීම සහ හානි අඩුකරන ව්‍යාපෘතිය

කොළඹ නගරයෙහි සැලසුම් කර ඇති දැවැන්ත සංවර්ධන කටයුතු නිසා වැඩි වන විදුලිබල ඉල්ලුමට සරිලන සැපයුමක් ලබාදීම ද, විදුලිබල සැපයුමෙහි විශ්වාසනීයත්වය වැඩි කොට පද්ධති හානි අඩු කිරීම ද අරමුණු කොට ගෙන මහ කොළඹ සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ ජාලය ශක්තිමත් කිරීමට මහ කොළඹ සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ සහ හානි අඩු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය සැලසුම් කර ඇත. මෙම ව්‍යාපෘති විෂය පථය යටතේ නව කි.වෝ. 220 තුගන සම්ප්‍රේෂණ බහන් ජාලයක් මගින් මහ කොළඹ බලශක්ති ජාලයෙහි ධාරිතාව දෙගුණ කරනු ඇත. තව ද, නව ජාල උපපොළ තුනක් ඉදි කිරීමෙන් පවත්නා බලශක්ති ජාලය වැඩි දියුණු කිරීම, පවත්නා ජාල උපපොළ පහක් වැඩි දියුණු කිරීම, ජාල උපපොළ දෙකක් පුළුල් කිරීම, තුගන සම්ප්‍රේෂණ බහන් කි.මී. 34 ක් දිග බහන් මග චළීම, තුගන බෙදාහැරීමේ බහන් කි.මී. 31 ක් බහන් මග චළීම සහ කි.වෝ. 11 නව බෙදාහැරීමේ පුවරු 88 ක් ස්ථාපනය, ව්‍යාපෘතිය යටතේ සිදුවනු ඇත. මේවාට අමතරව, බෙදාහැරීමේ ජාලවල හඬක්කු වැඩට අවශ්‍ය විශේෂිත වාහන ව්‍යාපෘතිය මගින් ලබාදෙනු ඇත.

ප්‍රතිසම්පාදන කටයුතුවලින් වැඩි කොටසක් ද, විස්තරාත්මක සැලසුම් ද, අදාළ අධිකාරීන්ගෙන් බහන් මග සඳහා අනුමැතිය ලබා ගැනීම ද බොහෝ දුරට අවසන්ය. නව ජාල උපපොළ තුනෙහිම සිවිල් ඉදිකිරීම් වැඩ සැලකිය යුතු ප්‍රමාණයකට අවසන්ය. විද්‍යුත් උපකරණ ස්ථාපනය දැනටමත් ආරම්භ වී ඇත. පවත්නා ජාල උපපොළ පහක් වැඩි දියුණු කිරීම දැන් සිදුවේ. සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ බහන් චළීම ද දැන් ඉටු වෙමින් පවතී. මෙම ව්‍යාපෘතිය යටතේ ලබාගත් විශේෂිත වාහන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අදාළ ශාඛාවලට දැනටමත් ලබා දී ඇත. 2017 වර්ෂය අවසන් වන විට සමස්ත ව්‍යාපෘති වැඩ 74.9% ක් අවසන්ය. ව්‍යාපෘතියේ ප්‍රධාන පැකේජවල වැඩ 2018 දී අවසන් කිරීමට නියමිතය.



“L” වන ජාල උපපොළෙහි MVA 250 තාරාපැවියෙහි ස්ථාපන වැඩ



කොටුව පරමුදයේ කි.වෝ. 220 බහන් ඇදීමේ වැඩ

පුනර්ජනනීය බලශක්ති අවශෝෂණ සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය
සංවර්ධනය කිරීමට ඇති කුඩා ජල විදුලි ව්‍යාපෘති වැඩි කොටසක් මාලිබොඩ, දැරනියගල, බලංගොඩ, රත්නපුර, පදියතලාව, රාගල, නුවරඑළිය සහ කොත්මලේ ප්‍රදේශවල හෝ ඒ අවට පිහිටා ඇත. කෙසේ වුව ද, ඉහත සඳහන් ප්‍රදේශවල පවත්නා ජාල උපපොළවලට කුඩා ජල විදුලි ව්‍යාපෘති අවශෝෂණය කිරීමේ හැකියාව දැනටමත් ඉක්මවා ඇත. එබැවින් නව පුනර්ජනනීය බලශක්තිය ජාතික ජාලයට අවශෝෂණය කරගැනීම පහසු කිරීම සඳහාත්, මධ්‍යම සහ සබරගමුව පළාත්වල වැඩිවන විදුලිබල ඉල්ලුම සපුරාලීම සඳහාත්, මාලිබොඩ, වේවැල්වත්ත, නාවලපිටිය සහ රාගල ජාල උපපොළ සහ ආශ්‍රිත සම්ප්‍රේෂණ රැහැන්, පුනර්ජනනීය බලශක්ති අවශෝෂණ සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය යටතේ ඉදිකිරීමට තීරණය කර ඇත.

මෙම ව්‍යාපෘතිය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් ක්‍රියාත්මක කරනු ඇත. “සියළු කටයුතු නිමවා ධාර දීමේ පිළිවෙතින්” බැහැරව නාණ්ඩ සහ සේවා කොන්ත්‍රාත්කරුවන් 15 දෙනෙකුගෙන් ලබා ගන්නවා ඇත. 2017 වසර අවසාන වන විට කොන්ත්‍රාත් 07 කට අත්සන් තබා ඇත. ප්‍රාථමික සැලසුම් සහ සමහර ඒවිතීයක සැලසුම් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ඉංජිනේරුවන් විසින් සම්පාදනය කරනු ඇත. ව්‍යාපෘතිය 2020 මුල් භාගයේ දී හිම කිරීම අපේක්ෂිතය.

සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘති ශාඛාව

සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘති ශාඛාවට ද 2017 වසර කාර්යබහුල වසරක් විය. අදාළ ව්‍යාපෘති ගැන කෙටි විස්තරයක් පහත දැක්වේ:

වාලවිචේනයි සහ කිරිඳිකුඹුර ජාල උපපොළ වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය යටතේ වාලවිචේනයි හී පිහිටි කි.වෝ. 132 / 33 ජාල උපපොළ ධාරිතාව MVA 31.5 සිට MVA 63 දක්වා වර්ධනය කිරීම සිදුවේ. ඊට අමතරව කිරිඳිකුඹුර කි.වෝ. 132 / 33 ජාල උපපොළ, සියලු කි.වෝ. 132 සහ කි.වෝ. 33 ස්විච්ඡන්ත සහ උපකාරක සැපයුම් පද්ධති ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම සහ නව ජාලන ගොඩනැගිල්ල ඉදිකිරීම මෙම ව්‍යාපෘති විෂය පථයට ඇතුළත්ය. වාලවිචේනයි ජාල උපපොළ ධාරිතා වර්ධනය ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවේ අරමුදල් (ණය අංක 5219 - ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 801) යොදවා සම්පූර්ණ කරනු ලැබේ. ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවේ අංක 2733- SRI ණය මුදලෙන් ඉතිරිය යොදවා කිරිඳිකුඹුර ජාල උපපොළ වැඩි දියුණු කිරීම ආරම්භ විය. ව්‍යාපෘති පිරවැය ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 1,176.0 කි. ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවෙන් ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 878.5 ක් ලැබුණු අතර, ඉතිරිය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල අරමුදල්වලින් පියවනු ලැබේ.

නව තෙමහල් ජාලන ගොඩනැගිල්ල ඉදිකිරීම අවසන්ය. කි.වෝ. 36 ශාඛස්ථ වායු පරිවෘත ස්විච්ඡන්ත ප්‍රවේශ, ජාලන පුවරු, ආරක්ෂක පුවරු සහ වෙනත් සියලු උපකාරක සැපයුම් පුවරු ස්ථාපනය කොට මෙහෙවරෙහි යොදවා ඇත. මෙම ව්‍යාපෘතිය යටතේ සපයන ලද MVA 31.5, කි.වෝ. 132 / 33 තාරාපැව් මෙහෙවරෙහි යොදවා, බලගන්වා නව වායු පරිවෘත ස්විච්ඡන්තවලට සම්බන්ධ කර ඇත. කි.වෝ. 132 ප්‍රවේශ 04 ක් වැඩි දියුණු කිරීම අවසන් කොට නව උපපොළ ස්වයංක්‍රීය පද්ධතියට සම්බන්ධ කර ඇත. ඉතිරි කි.වෝ. 132 ප්‍රවේශ වැඩි දියුණු කිරීම දැන් සිදුවේ. ස්විච්ඡන්ත ප්‍රතිස්ථාපන වැඩ පාරිභෝගිකයන්ට අවම අතුරු බිඳීම් සහිතව සිදු විය.

2017 අවසන් වන විට ව්‍යාපෘතියේ භෞතික සහ මූල්‍ය ප්‍රගතිය පිළිවෙළින් 92.0% සහ 85% ක් විය.

තව ද, ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව පිවිතුරු බලශක්ති සහ ජාල කාර්යක්ෂමතා වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතියෙහි පැකේජ දෙකටම අරමුදල් සපයා ඇත.

කි.වෝ. 220 / කි.වෝ. 33 මන්නාරම ජාල උපපොළ ඉදිකිරීම සහ විය මන්නාරම - වව්නියා - නව අනුරාධපුර කි.වෝ. 220 සහිතව ඉදිකළ (මෙහෙයවීම කි.වෝ. 220) කි.මී. 70 + කි.මී. 60 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් මගින් ජාතික ජාලයට සම්බන්ධ කිරීම ලෙස මන්නාරම සම්ප්‍රේෂණ යටිතල ව්‍යාපෘතියෙහි විෂය පථය වෙනස් කර ඇත. කි.වෝ. 220 ඉදිකිරීම මන්නාරම ප්‍රදේශයේ සුළං බලශක්ති සම්පූර්ණ විභවය සංවර්ධනය කිරීමට ඉඩ සලසනු ඇත. සියලු ඉදිකිරීම් සිදුවෙමින් පැවති අතර, 2019 වර්ෂයේ දී නිම කිරීම අපේක්ෂිතය.

කි.වෝ. 132 සම්ප්‍රේෂණ යටිතල ව්‍යුහ ව්‍යාපෘතියේ විෂය පථයට කැගල්ලේ කි.වෝ. 132/33 ජාල උපපොළක් ඉදිකිරීම සහ විය කි.මී. 22 ක් දිග කි.වෝ. 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැනක් මගින් සම්බන්ධ කිරීම අයත් වේ. තව ද, වියට පොල්පිටිය - නව පොල්පිටිය - අතුරුගිරිය - පාදක්ක කි.වෝ. 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ඉදිකිරීම, අතුරුගිරිය - කොලොන්නාව කි.මී. 15 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් නැවත ඉදිකිරීම සහ පවත්නා ජාල උපපොළ හතක MVA 160 ධාරිතා බැංකු ස්ථාපනය කිරීම වියට ඇතුළත්ය. පොල්පිටිය - නව පොල්පිටිය රැහැන 2017 නොවැම්බර් මස බලගන්වන ලදී. අතුරුගිරිය - කොලොන්නාව රැහැන නැවත ඉදිකිරීම වීම රැහැන වැඩ කිරීම සඳහා මුදාහැරීම සිදු නොකළ බැවින් අත්හිටුවා ඇත. අනෙක් සියලු ඉදිකිරීම් දැනට ඉටුවන අතර, 2018 දී අවසන් කිරීමට නියමිතය.

පොල්පිටිය හා පාදක්ක කි.වෝ. 220/132/33 නව ජාල උපපොළ සහ කි.මී. 70 පොල්පිටිය - නව පොල්පිටිය - පාදක්ක - පන්නිපිටිය කි.වෝ. 220 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන ඉදිකිරීම කි.වෝ. 220 යටිතල ව්‍යුහ ව්‍යාපෘතියේ විෂය පථයට අයත්ය. සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය බටහිර බැර මධ්‍යස්ථාන සහ ලක්ෂපාන සංකීර්ණය අතර සුමට ලෙස බලශක්තිය යැවීමට සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය නිසා හැකියාව ලැබෙනු ඇත. එහි ඉදිකිරීම් කටයුතු ඉටුවෙමින් පවතින අතර, 2018 වසරේ දී අවසන් වනු ඇතැයි අපේක්ෂා කෙරේ.

හරිත බලශක්ති සංවර්ධන සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා වැඩි දියුණු කිරීමේ ආයෝජන වැඩසටහන (01 වන ගෙවීම) 02 වන කොටස - සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය සඳහා අරමුදල් සැපයීම ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව මගින් (ඇමෙරිකා එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 23.9) සිදුවන අතර, සහාය මුදල් යෙදවුම ප්‍රංශ සංවර්ධන නියෝජිත ආයතනය විසින් (ඇමෙරිකා එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 30.0). මෙම ව්‍යාපෘතිය යටතේ අනුරාධපුර, කළුතර සහ කැස්බෑව නව කි.වෝ. 132/33 ජාල උපපොළ ඉදි කෙරෙන අතර කප්පල්තුරෙයි හී කි.වෝ. 220 / කි.වෝ. 33 ජාල උපපොළක් ඉදිකරනු ඇත. ත්‍රිකුණාමලය, කටුනායක සහ නව අනුරාධපුර පවත්නා කි.වෝ. 123/33 ජාල උපපොළවල සහ කෙරවලපිටිය කි.වෝ. 220 / 33 ජාල උපපොළෙහි වැඩි දියුණු කිරීමේ කටයුතු සිදු කරනු ඇත. තව ද, නව ජාල උපපොළ සම්ප්‍රේෂණ ජාලයට සම්බන්ධ කිරීම සඳහා සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ඉදිකරනු ඇත. වර්ෂය තුළ ප්‍රතිසම්පාදන කටයුතුවලින් වැඩි කොටසක් සහ විස්තරාත්මක සැලසුම් අවසන් කරන ලදී. සියළුම වැඩබිම්වල ඉදිකිරීම් සිදුවෙමින් පවතින අතර, 2018 වසරේ දී වැඩ නිමවනු ඇතැයි අපේක්ෂිතය.

සම්ප්‍රේෂණ ඉදිකිරීම් ව්‍යාපෘති ශාඛාව

ජාල උපපොළ ඉදිකිරීම් ව්‍යාපෘති ඒකකය යටතේ, හම්බන්තොට වරාය, මන්නල අන්තර්ජාතික ගුවන් තොටුපල, මිරිපිටුව කර්මාන්ත පුරය, ලුණු පදනම් කරගත් කාර්මාන්ත සහ තෙල් පිරිපහදුව වැනි හම්බන්තොට ප්‍රදේශයේ නව කාර්මාන්තවලට බලශක්තිය සැපයීමෙහි විශ්වසනීයත්වය දියුණු කිරීමට හම්බන්තොට ජාල උපපොළ වැඩි දියුණු කිරීම දියත් කරනු ලැබීය. මෙම ව්‍යාපෘතිය වසර තුළ අවසන් කරන ලදී.



හම්බන්තොට ජාල උපපොළ වැඩි දියුණු කිරීමේ වැඩ

උදාසීන නැගෙනහිර පළාත් සම්බන්ධ කරන කි.මී. 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් සමග මහවැලි බලශක්ති ජනනය සම්බන්ධ කිරීමේ මධ්‍යස්ථානයක් ලෙස ක්‍රියාකරන රත්රමේ විහර පොළෙහි විශ්වසනීයත්වය වැඩි දියුණු කිරීමට සහ ඉල්ලුම පිරිමැසීමට දැනට පවත්නා කි.මී. 220/132, MVA 105 තාරාපැවියට සමාන්තරව තවත් කි.මී. 220/132, MVA 105 තාරාපැවියක් ස්ථාපනය කිරීමට තීරණය කරන ලදී. තාරාපැවි සහ ප්‍රවේශ උපකරණ ඉදිකිරීම වර්ෂය තුළ අවසන් කරන ලදී.

මෙහෙයුම්වල විශ්වසනීයත්වය සහ නම්‍යතාවය වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා නව අනුරාධපුර ජාල උපපොළෙන් කෙළවර වන මන්නාරම ජාල උපපොළ සිට වර්තමාන කි.මී. 220 ජාල උපපොළ තරහා ඉදිවන කි.මී. 220 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන ඉදිකිරීම ජාල උපපොළ ඉදිකිරීම් ව්‍යාපෘතියට බාර දෙන ලදී.

නව අනුරාධපුර ජාල උපපොළෙහි ප්‍රතික්‍රියක බලශක්තිය කළමනාකරණය කිරීමට සහ මන්නාරම නව සුළං බලාගාරවල ප්‍රතික්‍රියක බලශක්තිය කළමනාකරණය සඳහා අතිරේක ආධාරකයක් වශයෙන්, ජාල උපපොළ ඉදිකිරීම් ව්‍යාපෘතිය, මන්නාරම ජාල උපපොළෙහි MVA 60 ප්‍රතික්‍රියක සහ නව අනුරාධපුර ජාල උපපොළෙහි MVA 2 x 50 ප්‍රතික්‍රියක බැංකු ස්ථාපනය ආශ්‍රිත ප්‍රාථමික කටයුතු ආරම්භ කර ඇත.

බෙදාහැරීමේ අංශය 1 හි ඉල්ලීම් පරිදි, අනාගත වර්ධන අවශ්‍යතා සඳහා පුත්තලම ජාල උපපොළෙහි කි.මී. 33 රැහැන් පෝෂක දෙකක් ප්‍රතික්‍රියක වශයෙන් තිරිම ද, ජාල උපපොළ ඉදිකිරීම් ව්‍යාපෘතිය මගින් ඉටු කරනු ලබයි.

පිටිතුර බලශක්ති සහ ජාල වැඩි දියුණු ව්‍යාපෘතිය - දෙවන පැකේජය විසින් සපුරාගන්නා ජාල උපපොළෙහි ධාරිත්‍රක බැංකු ස්ථාපනයට අනුරූපව, උපපොළෙහි කි.මී. 33 පෝෂක ප්‍රවේශ දෙකක් ඉදිකිරීමේ අවශ්‍යතාව හඳුනාගෙන ඇත. මෙම කාර්යය ද ජාල උපපොළ ඉදිකිරීම් ව්‍යාපෘතියට පවරා ඇත.

මාතර සිට බෙලිඅත්ත දක්වා දකුණු අධිවේගී මාර්ගයේ - 01 වන කොටසෙහි දීර්ඝ කිරීම පහසු කිරීම උදෙසා, හිතගොඩ ප්‍රදේශයේ ඇඹිලිපිටිය ජාල උපපොළ සිට මාතර ජාල උපපොළ දක්වා කි.මී. 132 රැහැනෙහි උස වැඩි කිරීමට ව්‍යාපෘතියක් සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ඉදිකිරීමේ ව්‍යාපෘතිය යටතේ ක්‍රියාත්මක කර ඇත. ව්‍යාපෘති වැඩ 2017 වසරේ ජූලි මාසයේ දී අවසන් විය.

දකුණු අධිවේගී මාර්ග ව්‍යාපෘතිය - තුන් වන කොටස - වැටිය සිට අන්දරුවර දක්වා දීර්ඝ කිරීම පහසු කිරීමට සුරියවැව දී ඇඹිලිපිටිය ජාල උපපොළ සිට හම්බන්තොට දක්වා කි.මී. 132 රැහැන මාරු කිරීම 2018 ජනවාරි මාසයේ දී අවසන් විය.

බෝලවත්ත ජාල උපපොළ සිට නව හලාවත ජාල උපපොළට පවත්නා කි.මී. 132 ද්වි පරිපථ සම්ප්‍රේෂණ රැහැනට ලින්ක්ස් (Lynx) සන්නායක යොදා ඇත. මෙම රැහැන් 1963 දී ඉදිකර ඇත. මෙම රැහැනේ ධාරිතා ප්‍රමාණය සහ විශ්වසනීයත්වය වැඩි දියුණු කිරීමට නව හලාවත - බෝලවත්ත කි.මී. 22, කි.මී. 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් කොටස ද්වි පරිපථ සිවු (Zebra) සම්ප්‍රේෂණ රැහැනක් යොදා ධාරිතා වර්ධනයක් සිදු කිරීමට යෝජනා කරනු ලැබේ. මෙම ව්‍යාපෘතියෙහි වැඩ දැන් ඉටුවේ. නව හලාවත සිට පන්නල දක්වා කි.මී. 132 රැහැන් කොටස 2018 මාර්තු මස අවසන් වනු ඇත. බෝලවත්ත සිට පන්නල දක්වා කි.මී. 132 රැහැන් කොටස 2019 මැයි මස නිම කිරීමට නියමිතය.

බදුල්ල ජාල උපපොළ සිට ඉතිහාසගත බලාගාරය දක්වා පවත්නා ඕරියෝල් (Oriole) සන්නායක සහිත තනි පරිපථ කි.මී. 132 රැහැන 1963 දී ඉදිකර ඇත. මෙම රැහැනෙහි ධාරා ගෙනයන ධාරිතාව සහ විශ්වසනීයත්වය වැඩි කිරීමට, බදුල්ල - මැදගම කි.මී. 32.5, කි.මී. 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් කොටස ද්වි පරිපථ සිවු (Zebra) සම්ප්‍රේෂණ රැහැනක් යොදා නැවත ඉදිකිරීම යෝජනා කර ඇත. මෙම ව්‍යාපෘතිය දැන් ක්‍රියාත්මක වන අතර එය 2019 නොවැම්බර් මස අවසන් කිරීමට නියමිතය.

ද්‍රාවක ස්වාභාවික වායු බලශක්ති ව්‍යාපෘතිය

කෙරවලපිටියේ මෙ.වො. 300 බහු ඉන්ධන ඒකාබද්ධ වක්‍රීය බලාගාරයක් ඉදිකොට බුක්තිය ලබා මෙහෙයවීමෙන් පසු පැවරීමේ පදනම මත ඉදිකිරීම සඳහා උනන්දුවක් දක්වන ලංසු කරුවන්ගෙන් යෝජනා ඉදිරිපත් කරන ලෙස ඉල්ලීම් ඉදිරිපත් කරන ලදී. ආරම්භයේ දී ඩීසල් ඉන්ධන යොදා බලාගාරය මෙහෙයවා පසුව භූමිය මායිමෙන් නැවත වායු බවට පත් කළ ද්‍රාවක ස්වාභාවික වායු ලබාගත හැකි කල්හි එම වායුව යොදා මෙහෙයවීමේ පදනම මත යෝජනා ඉදිරිපත් වී ඇත. සාර්ථක ලංසු කරු විසින් බලාගාරය ඉදිකොට

බුක්තිය ලබා අවුරුදු 20 ක් මෙහෙයවීමෙන් පසු ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට අයිතිය පවරනු ඇත. කෙරවලපිටියේ ඇති ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සතු ඉඩමක බලාගාරය ඉදි කරනු ඇත. බලාගාරය 2019 දී විවෘත වනුයේ මත වාණිජමය මෙහෙයවීම සහ ඒකාබද්ධ වක්‍රීය මත මෙහෙයවීම 2020 දී සාක්ෂාත් කර ගැනීම අවශ්‍ය වේ.

ත්‍රිකුණාමලයේ ගල් අගුරු බලාගාරය

ඉදිකොට අයිතිය ලබා මෙහෙයවීමේ පදනම මත මෙ.වො. 500 බලාගාරයක් ඇමෙරිකා එක්සත් ජනපද ඩොලර් මිලියන 500 ක පිරිවැයක් යොදවා සාම්පූර්ණ ඉදිකිරීමට නියමිත විය. පරිසර අධිකාරිය ව්‍යාපෘතිය සඳහා අනුමැතිය ලබා දුන්නේය. කෙසේ වුව ද, ව්‍යාපෘතිය අත්හිටුවා ඇත.

ව්‍යාපෘතියේ ප්‍රධාන පර්යන්ත සංවර්ධනයන් වන සාම්පූර්ණ බලාගාරයේ සිට හබරණ දක්වා කි.මී. 400 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන, සාම්පූර්ණ සිට කප්පල්තුරෙහි දක්වා කි.මී. 220 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන සහ ගල් අගුරු බාන ජැටිය ආදියෙහි ප්‍රතිසම්පාදන වැඩ බලාගාරයෙහි වැඩ අවසන් කරන තුරු මෙම වසර තුළ දී අත්හිටවන ලදී.

බලශක්ති පදනම වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා අවශ්‍ය වන හබරණ - වේයන්ගොඩ සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ව්‍යාපෘතිය ජපාන අන්තර්ජාතික සහයෝගීතා නියෝජිත ආයතනයේ සහාය ඇතිව ක්‍රියාත්මක කරනු ලැබේ. වේයන්ගොඩ සිට නව හබරණ ජාල උපපොළ දක්වා කි.මී. 148 ක් දිග කි.මී. 220 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන සහ ආශ්‍රිත හැරවීම් ඉදිකිරීම සඳහා කොන්ත්‍රාත්තුව පිරිනමා ඇති අතර, 25% පමණ ප්‍රගතියක් සහිතව දැනට වැඩ කටයුතු ඉටුවේ.

තව ද, කි.මී. 220 / කි.මී. 132 / කි.මී. 33 නව ජාල උපපොළක් හබරණ ඉදිකිරීමට ද, කි.මී. 220 ප්‍රවේශ දෙකක් එකතු කොට වේයන්ගොඩ වැඩි දියුණු කිරීමේ වැඩ කිරීම ද, නියමිතය. ටෙන්ඩර් පිරිනමා ඇත. වැඩබිම් එළු කිරීම සහ සැලැස්ම අනුමත කිරීම වැනි ප්‍රාථමික වැඩ ඉටුවෙමින් පවතී.

සම්ප්‍රේෂණ සැලසුම් සහ පරිසර ශාඛාව

2017 වසර තුළ කළ කටයුතු පහත දැක්වේ
ජාතික සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ ජාල සංවර්ධන සහ කාර්යක්ෂමතා වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය - පැකේජය I, පැකේජය II සහ පැකේජය III, හරිත බලශක්ති සංවර්ධන සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා වැඩි දියුණු කිරීමේ ආයෝජන වැඩසටහන් ව්‍යාපෘතිය - ගෙවීම 02 සහ පුනර්ජනනීය බලශක්ති අවශෝෂණ සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය යන ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා ලංසු ලේඛන, සම්ප්‍රේෂණ සැලසුම් ඒකකය විසින් සම්පාදනය කරන ලදී. තව ද, බියගම ජාල උපපොළෙහි ස්ථාපනය කිරීමට නියමිත ස්ථිතික වාර හානි පුරකය සඳහා තාක්ෂණික පිරිවිතර සම්පාදනය සහ නව අනුරාධපුර සහ මන්නාරම ජාල උපපොළවල ප්‍රතික්‍රියක ස්ථාපනය ඇතුළු ලංසු ලේඛන සකස් කිරීම සම්ප්‍රේෂණ සැලසුම් ඒකකය විසින් සම්පූර්ණ කරන ලදී. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අවශ්‍යතා සපුරාලීමට කොළඹ වරාය නගර සංවර්ධන උපදේශකවරු සකස් කළ තාක්ෂණික පිරිවිතර සමාලෝචනය කරන ලදී.

සමාලෝචනයට භාජන වූ සැලසුම් අතර පහත සඳහන් සැලසුම් විය.
පිටිතුර බලශක්තිය සහ ජාල දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය (CE&NEIP) පැකේජය 01, පැකේජය 02, පැකේජය 03, NKBP, හරිත බලශක්ති සංවර්ධන සහ බලාගාර කාර්යක්ෂමතා වැඩි දියුණු කිරීමේ ආයෝජන වැඩසටහන් ව්‍යාපෘතිය (GPD&EEIIPP) 01 වන ගෙවීම, උමා ඔය ජල විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය (UOHP) - සම්ප්‍රේෂණ රැහැන, මහ කොළඹ සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ සහ හානි අඩු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය (GCT&DLRP), පුනර්ජනනීය බලශක්ති අවශෝෂණ සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය (REATDP), HVT, වර්ෂය තුළ බෝලවත්ත - නව හලාවත කි.මී. 132 සම්ප්‍රේෂණ රැහැන නැවත ඉදිකිරීම.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පාරිසරික කටයුතු වැඩ කොටසක කේන්ද්‍රීය ලක්ෂය පාරිසරික ඒකකය වේ. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සංවර්ධන ව්‍යාපෘති සඳහා පාරිසරික අනුමැතිය ලබාගැනීමේ ක්‍රියාවලිය මෙහෙයවීම, ජාතික පාරිසරික පනත අනුව සහ (අදාළ අවස්ථාවල දී) අරමුදල් යොදවන නියෝජිත ආයතනවල මාර්ගෝපදේශ අනුව පාරිසරික ආරක්ෂණ ලේඛන සම්පාදනය කිරීම, අදාළ පාරිසරික අනුමැතීන් ලබාගැනීම සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ඇතුළු උනන්දුවෙන් සඳහා පරිසරය පිළිබඳ දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන් මෙහෙයවීම පාරිසරික ඒකකයේ ප්‍රධාන වගකීම් වේ.

ඉංජිනේරුමය උපදේශක සේවා ශාඛාව

විද්‍යුත් - යාන්ත්‍රික, ජාල - යාන්ත්‍රික, විද්‍යුත්, යාන්ත්‍රික, විශේෂඥ සේවා සැපයීම සහ පහත සඳහන් ජනන ව්‍යාපෘති සඳහා උපයෝජනාවන් සැපයීම

වර්ෂය තුළ ඉංජිනේරුමය උපදේශක සේවා ශාඛාව මගින් ඉටු කළ අතර, එම සේවය ඉටු කිරීමෙන් දේශීය සහ අන්තර්ජාතික උපදේශක සේවාවන්ගෙන් බැහැර වීමට අවස්ථාව ලබා දුන්නේය.

- ★ මොරගොල්ල ජල විදුලි යෝජනා ක්‍රමය යටතේ මොරගොල්ල බලාගාරය ඉදිකිරීම සඳහා ව්‍යාපෘති කළමනාකරණ සහ අධීක්ෂණ සහාය ලබාදීම.
- ★ සීතාවක ගඟ ජල විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය සඳහා ශක්‍යතා අධ්‍යයනය පැවැත්වීමට උපදේශක සේවා ලබාදීම සහ විස්තරාත්මක සැලසුමක් ඇතුළු ලංසු ලේඛන සම්පාදනය කිරීම.
- ★ කැලණිනිස්ස නව වායු තලබමන ව්‍යාපෘතියෙහි මෙ.වො. 3 x 35 සඳහා ලංසු ලේඛන සම්පාදනය උදෙසා උපදේශක සේවා ලබාදීම.

අමතර වශයෙන්, සමාලෝචිත වර්ෂය තුළ ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවෙන් අරමුදල් ලැබ, ප්‍රවාහන සහ සිවිල් ගුවන් සේවා අමාත්‍යාංශය කැඳ වූ ලංසුවකට අනුව, කොළඹ නගරාසන්න දුම්රිය ව්‍යාපෘතිය පිළිබඳ ශක්‍යතා අධ්‍යයනයක් සහ විස්තරාත්මක සැලැස්මක් සඳහා උපදේශක සේවය ලබාදීමේ ටෙන්ඩරයකට, ඉංජිනේරුමය උපදේශක සේවා ශාඛාව, ජාතික සහ අන්තර්ජාතික උපදේශක සමාගම් සමඟ සහභාගී විය.

ආයතනික සහ ව්‍යාපෘති සම්බන්ධීකරණ ශාඛාව

අංශය සඳහා ආයතනික කාර්යයන් ඉටු කරන අතරම අංශය තුළ ව්‍යාපෘති සම්බන්ධීකරණ කටයුතු මෙම ශාඛාව ඉටු කරයි.

ආයතනික කාර්යයන් අතර, ආරක්ෂිත සහෝපකාරී සේවා පරිසරයක් තුළ, ඉතාමත්ම ප්‍රශස්ත මට්ටමේ පාර්ශ්වකයන් ලබමින් උසස් කාර්යසාධනයක් පිරිනමන, මැනවින් පුහුණු වූ නිපුණතා පූර්ණ වගකීම් උසුලන කළමනාකරණ කාර්යමණ්ඩලයක් සහ සේවක පිරිසක් සියලු කල්හි ව්‍යාපෘති අංශයට ලබාදෙමින් පවත්වාගෙන යාම ආයතනික හා ව්‍යාපෘති සම්බන්ධීකරණ අංශයේ වගකීමය. මේ අනුව, මෙම විසර තුළ සියලු විධායක නිලධාරීන්ට අපේක්ෂිත සේවය සහ වගකීම් දක්වන ලේඛනයක් ලබා දී ඇති අතර, සෞඛ්‍ය සියලු මාණ්ඩලික නිලධාරීන්ට ද තමන්ගේ සේවා හා වගකීම් දක්වන ලේඛන හිඬිය යුතු බව ද ප්‍රකාශයට පත්කර ඇත.

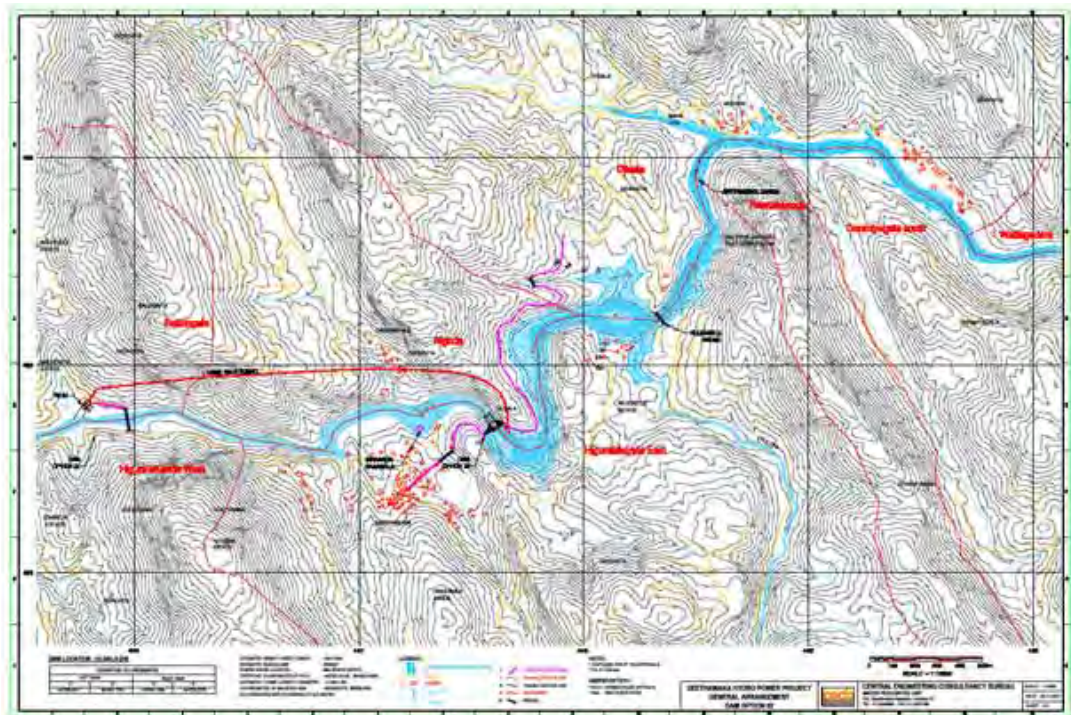
ජ්‍යෙෂ්ඨ කළමනාකරුවන් 250 ක් සහ විවිධ ශ්‍රේණිවලට අයත් සේවකයන් 475 දෙනෙකුගෙන් සමන්විත 725 වූ සේවක පිරිසක් මෙම ශාඛාවේ සේවය කරති. එම පිරිස අතර කොන්ත්‍රාත් පදනම මත සේවය කරන්නෝ ද වෙති.

ව්‍යාපෘති සම්බන්ධීකරණය මගින් ක්‍රියාත්මක වන සියලු ව්‍යාපෘති සම්බන්ධීකරණය වේ. එමගින් සියලු ව්‍යාපෘති නියමිත වකවානුව තුළ සමාජික වීම සහතික කරනු ලැබේ. තව ද, එමගින් පද්ධති පාලනය සමඟ සියලු ව්‍යාපෘතිවල විදුලිබලය ඇණහිටුවන කාලය සම්බන්ධීකරණය කිරීමෙන් අන්තර් සබඳතා නිසි කලට ක්‍රියාත්මක වේ. තව ද, සීතාවක ගඟ ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය සහ කැලණිනිස්ස නව වායු තලබමන ව්‍යාපෘතිය ආයතනික සහ ව්‍යාපෘති කළමනාකරණ ශාඛාවේ විෂය පාත්‍රතාව යටතට පත්කරනු ලැබ එමගින් ව්‍යාපෘති දෙකම එම ශාඛාවේ පරිපාලනය සහ සමීප පසුපරිපරම්ට පත්විය.

සීතාවක ගඟ ජල විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් 1988 දී සම්පාදනය කළ ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිබල සැපයුම පිළිබඳ මහා සැලැස්මෙහි සීතාවක ගඟ ජල විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය ශ්‍රී ලංකාවේ ජල විදුලිබල විභවයට ඇතුළත් කර ඇත. මෙම ව්‍යාපෘතිය 2009 වසරේ දී කුඩා ජල විදුලි බලාගාර දෙකක් හැටියට පරිපාලිත ආයතනය වන ශ්‍රී ලංකා චන්ප්‍රියර්ස් විසින් ආරම්භ කළ නමුත්, පසුව එය මෙ.වො. 20 එක් ව්‍යාපෘතියක් ලෙස ක්‍රියාත්මක කිරීම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් තීරණය කරන ලදී. ව්‍යාපෘතියේ ඇස්තමේන්තුගත වාර්ෂික බලශක්ති නිෂ්පාදනය හි.වො.පැ. 50 කි. යෝජිත ව්‍යාපෘතිය සබරගමුව පළාතේ කෑගල්ල දිස්ත්‍රික්කයේ දෙහිඹිවිට ප්‍රාදේශීය ලේකම් බල ප්‍රදේශය තුළ පිහිටා ඇත.

2017 ජුනි මාසයේ දී ව්‍යාපෘතියෙහි ශක්‍යතා අධ්‍යයනය ව්‍යාපෘති කළමනාකරු යටතේ ආරම්භ විය. සිවිල් ඉංජිනේරු වැඩ සඳහා උපදේශකත්වය මධ්‍යම ඉංජිනේරු උපදේශක කාර්යාංශයෙන් ලබාගෙන ඇත. විද්‍යුත් යාන්ත්‍රික සහ ජල විදුලි යාන්ත්‍රික වැඩ සඳහා උපදේශකත්වය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ඉංජිනේරු උපදේශක සේවයට පවරා ඇත. 2022 වර්ෂයේ දී ව්‍යාපෘති වැඩ අවසන් වනු ඇතැයි අපේක්ෂා කෙරේ.



සීතාවක ගඟ ජල විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය සඳහා නියමිත භූමිභාගයෙහි විභවය සැලැස්ම

කැලණිනිස්ස නව වායු තලබමන ව්‍යාපෘතිය

අරමුණ වනුයේ දැනට කැලණිනිස්ස බලාගාරයේ පවතින Frame V වායු තලබමන වෙනුවට නව වායු තලබමන යොදා ගනිමින් හදිසි අවස්ථාවක දී සහ සැපයුම උච්ච වලඟක්හි භාවිත මට්ටමෙහි (peaking power) පවතින විට කොළඹ නගරයට විදුලිබලය සැපයීම ප්‍රකෘතිමත් කිරීමයි. වායු තලබමන කි.වෙච්. 132 පාලයට සම්බන්ධ කරනු ඇත. ව්‍යාපෘති කළමනාකරුවකු යටතේ ව්‍යාපෘති කළමනාකරණ ඒකකයක් පිහිටුවා ඇති අතර, ලංසු ලේඛන සූදානම් කිරීම දැන් සිදුවේ.

මෙහෙයුම් සමාලෝචන
වත්කම් කළමනාකරණ
අංශය



වත්කම් කළමනාකරණ අංශය

වත්කම් කළමනාකරණය, යටිතල ව්‍යුහය සංවර්ධනය කිරීමේ කොටසකි. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ආර්ථික වර්ධනය, සමාජ ප්‍රගමනය සහ පාරිසරික සංවර්ධනය සඳහා මෙම අංශය වැදගත් මෙහෙවරක් ඉටු කරයි.

මෙහෙයුම් ව්‍යුහය

අංශයේ විවිධ කාර්යයන් ඉටු කිරීම සඳහා අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී (වත්කම් කළමනාකරණය) යටතේ ශාඛා අටක් ඇත. වනම්,

- නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (වත්කම් කළමනාකරණ සහ ආයතනික කටයුතු)
- නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (පුනුක්කිරීම්)
- නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (වෘත්තීය සෞඛ්‍යය සහ ආරක්‍ෂක)
- නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (වැඩපොළ සහ උපකාරක සේවා)
- නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (සිවිල් වැඩ සහ ගොඩනැගිලි)
- ව්‍යාපෘති අධ්‍යක්ෂ (විදුලිබල)
- අතිරේක මුදල් කළමනාකරු (වත්කම් කළමනාකරණ)
- කළමනාකරු (ආරක්‍ෂාව)

වත්කම් කළමනාකරණ සහ ආයතනික ශාඛාව

මානව සම්පත් ප්‍රශස්ත ලෙස උපයෝගී කර ගැනීමෙන් වත්කම් කළමනාකරණ අංශය නිසි පරිදි සේවයෙහි නිරත වීම සහතික කිරීම මෙම ශාඛාවේ වගකීමයි. සේවකයන් 734 දෙනෙකුගේ ආයතනික කාර්යයන් හැරුණු විට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ වත්කම් කළමනාකරණය සම්බන්ධ කටයුතු ද මෙම ශාඛාව මෙහෙයවයි.

මෙම ශාඛාවෙහි වැදගත්ම කාර්යභාරය වනුයේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට අයත් ඉඩම් සහ ගොඩනැගිලි වඩාත් හොඳින් කළමනාකරණය කිරීම සහ පවත්වා සම්පත් සහ වත්කම් මණ්ඩලයේ ව්‍යවස්ථාගත ක්‍රියාකාරකම්වලට පරිබාහිරව, හිතා කටයුතුවලට බාධාවක් නොවන අයුරින්, අතිරේක ආදායමක් ලබා ගැනීම සඳහා භාවිතයට ගැනීමයි. ශාඛාවේ ප්‍රධාන කාර්යයන් පහත දැක්වේ.

- ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට අයත් ඉඩම් සහ ගොඩනැගිලි ඇතුළත් වත්කම් ලේඛනයක් සම්පාදනය කිරීම සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ඉඩම් සහ ගොඩනැගිලි තොරතුරු සහිත දත්ත පදනම් රැගත් ප්‍රධාන සැලැස්ම යාවත්කාලීන කොට පවත්වාගෙන යාම.
- අත්පත් කරගත්, පැවරු හෝ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් එකතුවන මිලට ගත් ඉඩම් සඳහා අයිතිය දක්වන ලේඛන ලබා ගැනීම.
- ඉඩම් සහ ගොඩනැගිලි 3,523 ක් (වර්ෂය තුළ 828 ක්) ඇගයීම.
- නිම්කම් ඔප්පු හෝ මිනින්දෝරු ඔප්පු හැකි ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් උපයෝජනය කරන ඉඩම් හඳුනාගෙන, ඉඩම් 5,202 ක් (වර්ෂය තුළ ඉඩම් 1,993 ක්) සඳහා මිනින්දෝරු ජලයන් සකස් කිරීම. අනවසර අත්පත් කරගැනීම් නිසා මායිම් පිළිබඳ ආරවුල් ඇති ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ඉඩම්වල මායිම් හැටිත ලකුණු කිරීම.
- ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ වාහන කළමනාකරණය කිරීමට වාහන දත්ත පදනමක් සම්පාදනය කිරීම සහ පවත්වා ගැනීම.
- පාවෙන යාත්‍රා සහ බෝට්ටු සේවා වැනි විනෝද කටයුතු සහ සංචාරක සේවා සඳහා කාසල් රී සහ ඉහළ කොන්මලේ ජල විදුලි ජලාශ කල්බද ක්‍රමයට පවරා දීම. (වර්ෂය තුළ බැස්ස වූ යාත්‍රා සංඛ්‍යාව 286 සහ බෝට්ටු සේවා පවත්වාගෙන යාම).
- ටෙන්ඩර් පරිපාටිය මෙහෙයවීම, ඇගයීම සහ වත්කම් කළමනාකරණ අංශයේ ටෙන්ඩර් කැඳවීම් වෙබ් අඩවියේ පළ කිරීම සඳහා තාක්ෂණික සහාය ලබා දීම.

පුනුක්කිරීම් ශාඛාව

නූතන ඒකාබද්ධ කර්මාන්ත අවශ්‍යතා අනුව එලදායි ලෙස සේවය කිරීමට හැකිවන පරිදි යෝග්‍ය අධ්‍යයනය, පුනුක්කිරීම් සහ කුසලතා වර්ධනය මගින් පරිමිත සේවක පිරිසක් බිහි කිරීමට පුනුක්කිරීම් ශාඛාව පියවර ගෙන ඇත.

පුනුක්කිරීම් ශාඛාවට අයත් ප්‍රධාන ඒකක මෙසේය:

1. පුනුක්කිරීම් මධ්‍යස්ථානය - පිළියන්දල
2. පුනුක්කිරීම් මධ්‍යස්ථානය - කාසල් රී
3. තාක්ෂණික පුනුක්කිරීම් ඒකකය
4. කොළඹ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන කාර්යාලයේ පිහිටි බාහිර පුනුක්කිරීම් ඒකකය
5. විභාග ඒකකය
6. අභ්‍යන්තර පුනුක්කිරීම් ඒකකය
7. පද්ධති පුනුක්කිරීම් ඒකකය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල පුනුක්කිරීම් මධ්‍යස්ථානය - පිළියන්දල

ඉංජිනේරුවරුන්, ගණකාධිකාරීන්, මධ්‍යම ගණයේ තාක්ෂණික සේවා නිලධාරීන්, ලිපිකරු හා ආශ්‍රිත සේවා සේවකයින් සහ ක්ෂේත්‍ර සේවා සේවකයින් සඳහා වර්ෂය තුළ ලබාදුන් පුනුක්කිරීම් පිළිබඳ විස්තර පහත දැක්වේ.

	පාඨමාලාවේ නම	වැඩසටහන් සංඛ්‍යාව	සහභාගී වූ සංඛ්‍යාව
01	පළමුවන පංතියේ විධායක සේවක පිරිස සඳහා "සන්නිවේදන කුසලතා" පිළිබඳ වැඩමුළුව	01	28
02	විධායක නිලධාරීන් සඳහා "දර්ශනය පුළුල් කිරීම සහ බලපෑම" ගැන වැඩමුළුව	03	295
03	ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ විදුලි අධිකාරී, යාන්ත්‍රික අධිකාරී, සිවිල් අධිකාරී සඳහා "දර්ශනය පුළුල් කිරීම සහ බලපෑම" ගැන වැඩමුළුව	03	343
04	ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ විධායක නිලධාරීන් සඳහා "ප්‍රතිසම්පාදන කළමනාකරණය" පිළිබඳ වැඩමුළුව - I වන කොටස	01	110
05	ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ විධායක නිලධාරීන් සඳහා "ප්‍රතිසම්පාදන කළමනාකරණය" පිළිබඳ වැඩමුළුව - II වන කොටස	01	95
06	ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ඉංජිනේරුවරුන් සඳහා "මයික්‍රොසොෆ්ට් ව්‍යාපෘතිය" පිළිබඳ වැඩමුළුව	01	44
07	ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ විධායක නිලධාරීන් සඳහා "උපයෝගීතා කර්මාන්ත ක්ෂේත්‍රයෙහි යහපත් පාලන ක්‍රියාකාරකම් - විදුලිබල උපයෝගීතා කර්මාන්තය" පිළිබඳ වැඩමුළුව	02	103
08	විදුලි ඉංජිනේරු සහ විදුලි අධිකාරී සඳහා "බලශක්ති ගුණාත්මක භාවය විශ්ලේෂණය කිරීම"	01	64
09	ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ඉංජිනේරුවරුන් සඳහා අන්‍යෝනික පොදු බස (ABC) උපාංග, තාරාපැටි අනුපාත පරීක්ෂකය, ෆ්ලූක් (fluke) පරීක්ෂණ සහ මානව උපකරණ පිළිබඳ වැඩමුළුව	01	75

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සේවකයන් සඳහා බාහිර ආයතනවල

ලබාදුන් දේශීය පුනුක්කිරීම්

ඉංජිනේරුවරුන්, මධ්‍යම ගණයේ තාක්ෂණික සේවකයන්, ලිපිකරු සහ ආශ්‍රිත සේවකයන් සහ ක්ෂේත්‍ර සේවකයන් ඇතුළත් සේවකයන් 211 දෙනෙකුට තම සේවයට අදාළව බාහිර පුනුක්කිරීම් ආයතනවල පැවැත්වෙන පුනුක්කිරීම් වැඩසටහන්වලට සහභාගී වීමේ අවස්ථාව ලබා දෙන ලදී.

වත්කම් කළමනාකරණ අංශය

යන්ත්‍රාගාර තුළ පුහුණුව

ශ්‍රී ලංකා ඉංජිනේරු ආයතනය (IESL), ශ්‍රී ලංකා තොරතුරු තාක්ෂණ ආයතනය (SLIT) සහ කොතලාවල ආරක්ෂක විශ්වවිද්‍යාලය ඇතුළු සියලු විශ්වවිද්‍යාලවල උපාධි අපේක්ෂකයන්ට සහ ප්‍රධාන වශයෙන් මොරටුව විශ්වවිද්‍යාලය, උසස් තාක්ෂණික විද්‍යාලය, ඉංජිනේරුමය තාක්ෂණ ආයතනය සහ රත්මලාන විශ්වවිද්‍යාලයීය ශාස්ත්‍රාලය වැනි තාක්ෂණික ආයතනවලින් පැමිණි ඩිප්ලෝමා විද්‍යාර්ථීන්ට යන්ත්‍රාගාරවල ලබාදුන් පුහුණුව පිළිබඳ විස්තර පහත දැක්වේ.

පුහුණු කාණ්ඩය	ශික්ෂණය	ශිෂ්‍ය සංඛ්‍යාව
උපාධි අපේක්ෂකයෝ	විද්‍යුත්	273
	යාන්ත්‍රික	13
	රසායනික	06
	යන්ත්‍ර ඉලෙක්ට්‍රොනික විද්‍යාව	01
	සාමුද්‍රික	05
	මුළු ගණන	298
ඩිප්ලෝමා විද්‍යාර්ථීන්	විද්‍යුත්	117
	යාන්ත්‍රික	12
	සිවිල්	02
	මුළු ගණන	131

කාසල්ට් පුහුණු මධ්‍යස්ථානය

කාසල්ට් පුහුණු මධ්‍යස්ථානය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සේවකයන්ට තම උසස් වීමේ අවශ්‍යතා සපුරාලීම සඳහා පුහුණු වැඩසටහන් මෙහෙයවයි. තව ද, එය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සේවකයන්ට සහ බාහිර අපේක්ෂකයන්ට වෘත්තීය ඊඩන පාඨමාලා පවත්වයි.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අවශ්‍යතා සහ තනතුරෙහි උසස්වීම් සඳහා ක්ෂේත්‍ර සේවකයන් උදෙසා වර්ෂය තුළ මෙහෙයවන ලද වැඩසටහන් පිළිබඳ විස්තර පහත දැක්වේ.

වැඩසටහන්	සහභාගීවූවෝ	පාඨමාලා කාලය	වැඩසටහන් සංඛ්‍යාව	සහභාගී වූ සංඛ්‍යාව
උපනගන පුහුණු වැඩසටහන	අළුතෙන් බඳවාගත් TJTM (N6) / JTM (N5) ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය	සති 02	12	392
ක්ෂේත්‍ර සේවකයන් සඳහා පුහුණු වැඩසටහන	තාක්ෂණික සහකාරවන් (N4)	මාස 01	02	50
	කණ්ණික තාක්ෂණික සහකාරවන් (N5)	මාස 01	07	192
සහභාගී වූ සම්පූර්ණ සංඛ්‍යාව				634

පහත විස්තර කර ඇති පරිදි කාසල්ට් පුහුණු මධ්‍යස්ථානයේ දී මෙම වර්ෂය තුළ වෘත්තීය සංවර්ධන වැඩසටහන් 09 ක් පිරිනැමුවේය.

1. ද්‍රාව පද්ධති නඩත්තුව
2. ද්‍රාව සංකේත සහ පරිපථ
3. අඩු වෝල්ටීය අභ්‍යසි පොදු බහන් රැහැන් ඉදිකිරීම සහ නඩත්තුව
4. අඩු වෝල්ටීය රැහැන් ඉදිකිරීම - සිද්ධාන්ත සහ භාවිතය
5. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පද්ධති සහ ක්‍රියාමාර්ග
6. ආකල්ප වර්ධනය
7. ගිනි හිටීම සහ හදිසි ඉවත්කිරීම්
8. මධ්‍යම වෝල්ටීය රැහැන් ඉදිකිරීම
9. බෙදාහැරීමේ උපපොළ ඉදිකිරීම

බාහිර පුහුණු ඒකකය

වැඩසටහන	සහභාගී වූ සංඛ්‍යාව
ප්‍රතිසම්පාදනයට නියමිත කාණ්ඩ නැවත කිරීමට පෙර පරීක්ෂා කිරීම	274
ශිෂ්‍යත්ව, පුහුණුව, අධ්‍යයන වැඩසටහන්	354
වැඩමුළු, සම්මන්ත්‍රණ, සමුළු	66
ක්‍රීඩා කටයුතු	38
පුහුණුව, පරීක්ෂණ, වැඩමුළු	11

II

වැඩපොළ සහ උපකාරක සේවා ශාඛාව

මෙම ශාඛාව විවිධ සේවා සපයන මෙහෙයුම් ඒකක 04 කින් සමන්විතය

(අ) බලාගාර ඒකකය

මෙම ඒකකය ප්‍රධාන වශයෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අංශ, පෞද්ගලික අංශය, ගරු ජනාධිපතිතුමා සහ ගරු අගමැතිතුමාගේ ආරක්ෂක අංශ සඳහා ජනක යන්ත්‍ර කුලියට ලබා දෙයි. වසර තුළ සම්පූර්ණ කළ වැඩ පිළිබඳ සාරාංශයක් පහත දැක්වේ.

අනු අංකය	වැඩ වර්ගය	වැඩ සංඛ්‍යාව	ඇස්තමේන්තුගත පිරිවැය (ශ්‍රී.රු.රු.)
1	වාර්ෂික නඩත්තුව	170	126.1
2	පිළිසකර කිරීම / ප්‍රතික්ෂේපනය	55	23.8
3	ජනක යන්ත්‍ර කුලියට දීම, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය	47	70.0
4	ජනක යන්ත්‍ර කුලියට දීම - පෞද්ගලික, ජනාධිපතිතුමාගේ ආරක්ෂක අංශය, අගමැතිතුමාගේ ආරක්ෂක අංශය	350	87.4
5	ජනක යන්ත්‍ර ස්ථාපනය	01	3.9
6	වෙනත් වැඩ	15	6.3

(ආ) වායු සම්කරණ සහ ශිතකරණ ඒකකය

දිවයින පුරා පිහිටි රජයේ රෝහල්, රජයේ ආයතන සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මෙහෙයුම් ඒකකවලට වායු සම්කරණ සහ ශිතකරණ සේවාවන් වායු සම්කරණ සහ ශිතකරණ ඒකකය ලබාදුන්නේය. වර්ෂය තුළ මෙම ඒකකය කළ කාර්යයන් පහත දැක්වේ.

අනු අංකය	වැඩ වර්ගය	රජයේ වැඩ		ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ වැඩ	
		වැඩ සංඛ්‍යාව	ඇස්තමේන්තුගත සම්පූර්ණ පිරිවැය (ශ්‍රී.රු.රු.)	වැඩ සංඛ්‍යාව	ඇස්තමේන්තුගත සම්පූර්ණ පිරිවැය (ශ්‍රී.රු.රු.)
1	වාර්ෂික නඩත්තුව	42	190	178	22.0
2	නව ස්ථාපනයන්	2	17	55	24.5
3	පිළිසකර කිරීම	12	6	24	1.2
	මුළු ගණන	56	213	257	47.7

වත්කම් කළමනාකරණ අංශය

(අ) සෝපාන ඒකකය

මිනොටමුල්ලේ පිහිටි වත්කම් සිපෝවත්, කුඩා වැඩපොළක් සහ ගබඩාවක් ද පැය 24 පුරා සේවයෙහි නියුතු ශ්‍රී ලංකා ජාතික රෝහලේ පිහිටි සිපෝවත් ද මෙම ඒකකයේ ප්‍රධාන කාර්යාලයට අයත් වේ. සෝපාන ඒකකය සතු සම්පූර්ණ මානව සම්පත් 22 දෙනෙකුගෙන් සමන්විත වන අතර, අවශ්‍යතාව 35 දෙනෙක් පමණ වේ.

වර්ෂය තුළ සෝපාන ඒකකය ඉටු කළ කාර්යයන්

- සර්විස් කිරීම සහ නඩත්තුව
මෙහෙයුම් සහ පොරොන්තු සේවාවලට අමතරව, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ පෞද්ගලික කොන්ත්‍රාත්කරුවන් විසින් නඩත්තු කරන ලද සෝපාන 145 ක සර්විස් සහ නඩත්තු වැඩවලින් ලද ආදායම ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 66 කි.
- ප්‍රධාන නඩත්තු / පිළිසකර වැඩ
ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 7.2 ක අගයක් ඇති පිළිසකර වැඩ 30 ක් පමණ සම්පූර්ණ කරනලදී. වැඩ සමහරක් පහත දැක්වේ

අනු අංකය	කළ වැඩ	ස්ථානය
1	ප්‍රකර්ෂණ යන්ත්‍රය පුනරුත්ථාපනය කිරීම සහ විසවුම් කම් ප්‍රති-ස්ථාපනය	අරලියගහ මන්දිරය
2	ප්‍රකර්ෂණ යන්ත්‍ර පුනරුත්ථාපනය	කොටුවේ ජනාධිපති මන්දිරය
3	ප්‍රකර්ෂණ යන්ත්‍රය පුනරුත්ථාපනය කිරීම සහ විසවුම් කම් ප්‍රති-ස්ථාපනය	වෛද්‍යවරුන්ගේ නිවාස
4	ප්‍රකර්ෂණ යන්ත්‍රවල බෙයරිං ප්‍රතිස්ථාපනය	LVCPP හි බොයිල් රූරු අංක 02
5	ප්‍රකර්ෂණ මෝටරය පිළිසකර කිරීම	පේරාදෙණිය ශික්ෂණ රෝහල
6	භාණ්ඩ ඔසවනය පිළිසකර කොට නවීකරණය කිරීම	ගන්නෝරුවේ පශු පර්යේෂණ ආයතනය
7	ද්‍රාව බිඹුතොග ඔසවනය පිළිසකර කිරීම	බණ්ඩාරනායක අනුස්මරණ ජාත්‍යන්තර සම්මන්ත්‍රණ ශාලාව
8	පොම්ප පාලන පුවරුව චක්‍රලස්කොට ස්ථාපනය කිරීම	රාජ්‍ය පරිපාලන අමාත්‍යාංශය
9	ප්‍රකර්ෂණ යන්ත්‍රය ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම	ශ්‍රී ලංකා ජාතික රෝහලේ සෝපාන අංක 07
10	'ආ' ගොඩනැගිල්ලේ ප්‍රකර්ෂණ කප්පි රෝදය ප්‍රතිස්ථාපනය බණ්ඩාරනායක වාරිද්‍රව - ශ්‍රී ලංකා ජාතික රෝහල	බණ්ඩාරනායක වාරිද්‍රව - ශ්‍රී ලංකා ජාතික රෝහල
11	කම් සහ ප්‍රකර්ෂණ කප්පි රෝදය ප්‍රතිස්ථාපනය	පිළිකා වාරිද්‍රව

- පුනරුත්ථාපන සහ නවීකරණ වැඩ
ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන කාර්යාලයේ පැරනෝස්ටරයේ ලේස් අප් ඔසවනය (Face Up lift of Paternoster) දෙවන අදියර ප්‍රතිස්ථාපනය 2017 නොවැම්බර් මස සිදු කරන ලදී.
- නව ස්ථාපනයන්
මාතර SAARC සංස්කෘතික මධ්‍යස්ථානයට මගී සෝපාන වක්‍ර ප්‍රතිසම්පාදනය සඳහා වැඩ ආරම්භ විය.
ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ගොඩනැගිලි සඳහා යෝජිත මගී සෝපාන තුනකට සෝපාන කඳෙහි (shaft) ආරම්භක සැලසුම් සහ ඇස්තමේන්තු සම්පාදනය ආරම්භ විය.
- උපදේශන සේවා
මුදල් අමාත්‍යාංශය, අධ්‍යාපන අමාත්‍යාංශය, ගලදාර් හෝටලය සහ කොළඹ 03 හෝටල් සංකීර්ණයක් සඳහා උපදේශන සේවා තවදුරටත් ලබා දෙන ලදී.

- සමාජ සහ සුබසාධන කටයුතු

- බැහැර කළ වන්නන් බෝතල් යොදා ගනිමින් ශ්‍රී ලංකා ජාතික රෝහලේ වෙසක් පහන් ප්‍රදර්ශනය
- ඩොංගු මර්දන කටයුතු
- ආහාර අපතේ යාම කළමනාකරණය ගැන වැඩමුළුවක්
- ගංවතුර අනාට්ටියක් සඳහා පරිත්‍යාග

පුහුණුව

ජාතික වෘත්තීය සහතික (NVQ) පුහුණුවන්නන්ගේ දෙවන කාණ්ඩය සඳහා අඩණ්ඩ පුහුණුව



වත්කම් කළමනාකරණ අංශය

(අ) මධ්‍යම වැඩපොළ සහ ගරාජ ඒකකය

වර්ෂය තුළ අවසන් කළ වැඩ

අනු අංකය	වැඩ විස්තරය	ඇස්තමේන්තුගත පිරිවැය (රු.මි.)
1	යාන්ත්‍රික	0.31
2	විද්‍යුත් මෝටර් හැඩන චිත්‍ර	1.70
3	T clamps/ D brackets ආදිය නිෂ්පාදනය	0.56
4	වාහන පිළිසකර කිරීම	7.189
5	වාහන සර්විස් කිරීම	2.067
6	ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන කාර්යාලයේ ගිනි නිවීමේ පද්ධතිය නඩත්තු කිරීම	0.410
අවසන් කළ වැඩවල සම්පූර්ණ ඇස්තමේන්තුගත පිරිවැය		12.24

වර්ෂය තුළ අවසන් කළ විශේෂිත වැඩ

ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 3.6 ක ඇස්තමේන්තුගත පිරිවැයක් සහිතව auger crane lorry 42-9314 බෙයර්ම සම්පූර්ණයෙන්ම පුනරුත්ථාපනය කරනු ලැබීය.



සිවිල් වැඩ සහ ගොඩනැගිල්ල ශාඛාව

මෙම ශාඛාව සම්පූර්ණ පිරිවැය රුපියල් මිලියන 173.84 ක පිරිවැයක් දරමින් වර්ෂය තුළ පහත සඳහන් පරිදි ඉදිකිරීම් සහ පිළිසකර වැඩ ඉටු කර ඇත.

ක්‍රියාකාරකම්	ඇස්තමේන්තුගත පිරිවැය (ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන)
පහත සඳහන් ඉදිකිරීම් - ගම්පහ ප්‍රදේශ කාර්යාලය සඳහා සිවි මහල් ගොඩනැගිල්ල - වේයන්ගොඩ සහ වත්තල ධීවර - වත්තල කාර්යමණ්ඩලයේ නිවාස - කල්මිනේ ප්‍රදේශ කාර්යාලය - අනුරාධපුර නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී කාර්යාලය - මින්නේරිය සංචාරක බංගලාව	87.25

ක්‍රියාකාරකම්	ඇස්තමේන්තුගත පිරිවැය (ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන)
පහත සඳහන් පිළිසකර කිරීම් - අනුරාධපුර සහ කලාවැව සංචාරක බංගලාව - කලාවාන තාක්ෂණික පුහුණු මධ්‍යස්ථානය - අම්පාර ප්‍රාදේශීය කාර්යාලය - අම්පාර සහ නුවර සංචාරක බංගලාව	41.76
ප්‍රධාන කාර්යාලය පිළිසකර කිරීම - පියවර 01 - වහලේ ටෙරසය, සෝපානයේ බිත්ති සහ පැටනෝස්ටරය දිය වරනය කිරීම - පියවර 02 - වැසිකිලි පෙදෙස ප්‍රතිසංස්කරණය - පියවර 03 - අවන්හල ගොඩනැගිල්ල ප්‍රතිසංස්කරණය - පියවර 04 (අ) - ලොඩි පෙදෙස, බිම් මහලේ සිට 07 වන මහල දක්වාතර ප්‍රතිසංස්කරණය සහ යන්ත්‍ර කාමරය	44.83

පහසුකම් කළමනාකරණ ඒකකය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන කාර්යාලය නඩත්තු කිරීම සහ සංචාරක බංගලා තත්ත්වයෙන් උසස් කිරීම පහසුකම් කළමනාකරණ ඒකකයේ වගකීම වේ.

ව්‍යාපෘති කළමනාකරණ ඒකකය (විදුලක්පාය)

නාරාහේන්පිට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට අයත් ඉඩමක යෝජිත ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ප්‍රධාන කාර්යාල ගොඩනැගිල්ල ඉදිකිරීම ආශ්‍රිත ක්‍රියාකාරකම් ව්‍යාපෘති කළමනාකරණයට භාජන කිරීම සහ සම්බන්ධීකරණය කිරීම අරමුණු කොට ගෙන ව්‍යාපෘති කළමනාකරණ ඒකකය පිහිටුවන ලදී. මෙම ව්‍යාපෘතියෙහි පිරිවැය ආරම්භයේ දී රුපියල් මිලියන 1,936 ක් හැටියට ඇස්තමේන්තු කර තිබුණ ද, එම ඇස්තමේන්තුව 2015 දී රුපියල් මිලියන 2,541 ක් වන බවට සංශෝධනය කර ඇත. ව්‍යාපෘතියට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය අරමුදල් සපයයි. අත්තිවාරම් කුළුණු 400 ක් ඉදිකිරීම සහ පරික්ෂා කිරීම අවසන්ය. මොරටුව විශ්වවිද්‍යාලයේ ගෘහනිර්මාණ දෙපාර්තමේන්තුවේ ව්‍යාපෘති උපදේශක කමිටුව සමග පැවති උපදේශක සේවා කොන්ත්‍රාත්තුව අවසන් කිරීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය තීරණය කර ඇත.

ව්‍යාපෘති කළමනාකරණ ඒකකය ව්‍යාපෘතියේ සැලසුම් උපදේශක හැටියට පමණක් තබාගන්නා ලෙසට කැබිනට් අනුමැතිය ලැබුණි. තව ද, ව්‍යාපෘතිය අවසන් කිරීම සඳහා විවෘතව තරඟ කිරීමේ ක්‍රියාවලියක් මගින් “සැලසුම් කොට ඉදිකිරීමේ” පදනම මත කොන්ත්‍රාත්තරුවකු ටොරා ගැනීමට කැබිනට් අනුමැතිය හිමි විය.

වෘත්තීය සෞඛ්‍යය සහ ආරක්ෂක ශාඛාව

හදිසි අනතුරු සහ තුවාල වැළැක්වීම සඳහා ආරක්ෂිත වැඩකරන පරිසරයක් සහ සෞඛ්‍ය සහ ආරක්ෂාව ගැන දැනුවත්කමක් ඇති සේවක පිරිසක් ඇති කිරීම උදෙසා සංවිධානය තුළ ආරක්ෂණ සංස්කෘතිය වැඩි දියුණු කිරීමේ අරමුණ ඇතිව 2015 වර්ෂය තුළ මෙම ශාඛාව පිහිටුවන ලදී.

ඉහත සඳහන් අරමුණ ඉටුවන පරිදි සියළුම අංශ තුළ ඉහළ ප්‍රමිතියත් / ව්‍යවහාරයත් ඇති ආරක්ෂණ පිළිවෙත් අනුගමනය කෙරෙන අයුරින් ආරක්ෂණය පසුපරම් කිරීම සහ පහසු කිරීම සඳහා අභ්‍යන්තර ආරක්ෂණ නියාමකයකු වශයෙන් වෘත්තීය සෞඛ්‍යය සහ ආරක්ෂණ ශාඛාව කටයුතු කර ඇත. අංශවල සම්බන්ධීකරණ නිලධාරීන් පත්කොට එමගින් සියළුම අංශවලට වෘත්තීය සෞඛ්‍යය සහ ආරක්ෂාව ගැන ආධාරක සේවා සැපයීම මෙම ශාඛාවේ කාර්යය විය.

ශාඛාවේ මුඛ්‍ය කාර්යභාරය පහත සඳහන් වේ.

- මධ්‍යම ආරක්ෂණ සහ හදිසි අනතුරු පිළිබඳ සංඛ්‍යාලේඛන පවත්වාගෙන යාම.
- ආරක්ෂණ විගණනයන් පැවැත්වීම.
- පෞද්ගලික ආරක්ෂණ උපකරණවල පිරිවිතර පවත්වා ගැනීම.
- ආරක්ෂණ උපකරණවල ප්‍රමාණවත් බව සහ ගුණාත්මකභාවය පසුපරම් කිරීම.
- අදාළ සමස්ත කාර්යමණ්ඩලයට ප්‍රමාණවත් ලෙස ආරක්ෂණය ආශ්‍රිත පුහුණුව ලබාදීම සහතික කිරීම.
- ආරක්ෂණ පරීක්ෂාව අනිවාර්ය ලෙස අවශ්‍ය වන උපකරණ කලින් කලට පරීක්ෂා කිරීම සිදුවන බවට වගබලා ගැනීම.
- ද්‍රව්‍යයන් ප්‍රමිතියට නොගැලපෙන ලෙස භාවිතයට ගැනීමෙන් සිදුවන තුවාල වැළැක්වීම.
- ප්‍රධාන පෙළේ හදිසි අනතුරු / යන්ත්‍රමත් වැළකුණු අනතුරු ගැන විශ්ලේෂණයක් සහිතව කලින් කලට ආරක්ෂණ පත්‍රිකාවක් නිකුත් කිරීම.
- ආරක්ෂණය ආශ්‍රිත වකුලේඛ නිකුත් කිරීම සහ ඒවා යාවත්කාලීන කිරීම.
- දැනුවත් වූ වෘත්තීය සෞඛ්‍ය ගැටළුවලට යොමු විය හැකි තත්ත්වයන්ට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල කාර්යමණ්ඩලය නිරාවරණය නොකිරීම.
- ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සඳහා බලපත්‍ර නිකුත් කරන ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිසම සමග ආරක්ෂණ කරුණු ගැන සම්බන්ධීකරණය.

අනු අංකය	වැඩසටහන්	සහභාගී වූ සේවක වර්ගය	වැඩසටහන් සංඛ්‍යාව	සහභාගී වූ සංඛ්‍යාව
01	වෘත්තීය සෞඛ්‍යය සහ ආරක්ෂාව	ක්ෂේත්‍ර කාර්යමණ්ඩලය	63	3346
02	වෘත්තීය සෞඛ්‍යය සහ ආරක්ෂක ශ්‍රමක්ෂමතාව	බලාගාර කාර්යමණ්ඩලය	12	614
03	උපද්‍රව හඳුනා ගැනීම, අවදානම් තක්සේරුව සහ පාලනය	ආරක්ෂක නියෝජිතයෝ	01	41

පුහුණු වැඩසටහන්

ඉංජිනේරුවරුන්, මධ්‍යම ගණයේ තාක්ෂණික සේවා නිලධාරීන් සහ ක්ෂේත්‍ර සේවා සේවකයින් සඳහා වර්ෂය තුළ පැවති පුහුණු වැඩසටහන් පිළිබඳ විස්තර පහත දැක්වේ.

වෛද්‍ය පරීක්ෂාව

සෞඛ්‍ය සම්පන්න සේවක පිරිසකගේ සේවය ලබන බව සහතික කිරීමේ අරමුණ ඇතිව වෘත්තීය සම්බන්ධ ගැටළු පවතින සේවකයෝ සිටිත් ද යන වග දැනගැනීමේ නියමිත ව්‍යාපෘතියක් ලෙස සපුරාස්කන්ද බලාගාරයේ සේවක පිරිස සඳහා වෛද්‍ය පරීක්ෂණයක් වෘත්තීය සෞඛ්‍යය සහ ආරක්ෂණ ශාඛාව විසින් පවත්වන ලදී. සපුරාස්කන්ද බලාගාරයේ සේවකයන් 179 දෙනෙකු සඳහා ශ්‍රී සහ, හෘද්‍යානලී සහ ස්නායු පද්ධති ඇතුළු ශ්‍රව්‍ය රේඛ පරීක්ෂණය, දෘෂ්‍ය පරීක්ෂණය සහ සාමාන්‍ය වෛද්‍ය පරීක්ෂණයක් පවත්වන ලදී. මෙම වැඩසටහන ඉදිරි වසර තුළ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සපුරා පුළුල් කිරීමට අදහස් කරනු ලැබේ.

ඉදිරි වසර තුළ අනතුරුවලින් තොර ආරක්ෂිත සේවා පරිසරයක් සහ සෞඛ්‍ය සම්පන්න සේවක පිරිසක් ඇති කිරීම උදෙසා මුඛ්‍ය මෙහෙවරක් අඛණ්ඩව ඉටු කිරීමට මෙම ශාඛාව සැදීපැහැදී සිටියි.

ආරක්ෂක 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 පීචිත හා වත්කම්වල ආරක්ෂාව ගැන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ආරක්ෂක සේවා ඒකකය වගකීම උසුලයි.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන අංශ වන ජනත, සම්ප්‍රේෂණ, බෙදාහැරීම, වත්කම් කළමනාකරණ සහ ව්‍යාපෘති අංශවලට 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 අධීක්ෂණය සහ නිරීක්ෂණය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ආරක්ෂක සේවා ඒකකය මගින් ඉටු වේ. ආරක්ෂාව පිළිබඳ වැඩබලන නියෝජ්‍ය කළමනාකරු, ජ්‍යෙෂ්ඨ ආරක්ෂක නිලධාරීන් තිදෙනෙක් සහ ආරක්ෂක නිලධාරීන් 26 දෙනෙක් ඇතුළු ආරක්ෂක සේවයෙහි නියතුවෙන් 984 දෙනෙකු ආරක්ෂක සේවා ඒකකයේ ප්‍රධානියා වන ආරක්ෂක කළමනාකරු යටතේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ආරක්ෂක සේවා ඒකකයේ සේවය කරති. වර්ෂය තුළ ආරක්ෂක සේවකයන් 182 ක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ආරක්ෂක සේවයට අලුතෙන් බඳවාගෙන ඇත.

උසස් වලදායිකත්වයකින් යුක්තව වෘත්තීය මට්ටමින් තම සේවය ඉටු කිරීමේ දී කාර්යක්ෂමතාව, විනය සහ උත්ප්‍රේරණය වැඩි දියුණු කිරීමට සහාය වන දැනුම හා කුසලතා වැඩි දියුණු කිරීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ආරක්ෂක සේවක පිරිස් සඳහා පුහුණු වැඩසටහන්, වැඩමුළු සහ සම්මන්ත්‍රණ පවත්වන ලදී.

ආයුධ පරිහරණය, වෙඩි තැබීම, ගින්නෙන් ආරක්ෂා වීම, මුදල් ගෙන යන විට ආරක්ෂාව සැපයීම, වැදගත් පුද්ගලයින් කැඳවාගෙන යාම, ප්‍රවමාධාර, ආපදාවක දී අන්තරාය පාත්‍රයන් ඉවත් කිරීමේ අභ්‍යාසය, නායකත්වය සහ කළමනාකරණය යන විෂයයන් ගැන විශේෂ පුහුණුවක් වර්ෂය තුළ ආරක්ෂක සේවකයින්ට ලබා දෙන ලදී.

ජාතික වෙළඳ සේවා ක්‍රීඩා උත්සවය සහ ජාතික උත්සවවල දී විශේෂයෙන් මලල ක්‍රීඩා, වොලිබෝල් සහ ක්‍රිකට් ක්‍රීඩා ආදියෙහි ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ආරක්ෂක සේවකයින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය නියෝජනය කළහ.



මෙහෙයුම් සමාලෝචනය
ආයතනික
ක්‍රමෝපාය අංශය

ආයතනික ක්‍රමෝපාය අංශය

ව්‍යාපාර සහ මෙහෙයුම් ක්‍රමෝපාය ශාඛාව

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මුඛ්‍ය ව්‍යාපාරික සහ මෙහෙයුම් ක්‍රියාකාරකම් සඳහා ක්‍රමෝපාය සම්පාදනය කිරීම, ක්‍රමෝපාය ක්‍රියාවට නැංවීමේ ආයතනික කාර්යසාධනය පසුපරම් කිරීම සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ආයතනික ප්‍රතිරූපය වැඩි දියුණු කිරීම, ආයතනික ක්‍රමෝපාය අංශයේ ව්‍යාපාර සහ මෙහෙයුම් ක්‍රමෝපාය ශාඛාවේ විෂය පථයට අයත් ප්‍රධාන කාර්යයන් වේ.

ආයතනික තුලිත ලකුණු පත්‍ර පිළිබඳ මෙහෙයුම් සමාලෝචනය හෙළිමාසිකව සිදු කෙරේ. මිනුම් ලකුණු යෙදීම නිසා බෙදාහැරීමේ මට්ටමේ ලකුණු පත්‍ර ආයතනික මට්ටමේ ලකුණු පත්‍රවලට වඩා හොඳ ප්‍රතිචාර හා ප්‍රතිඵල ලබා දෙනු ඇතැයි අපේක්ෂා කෙරේ. මෙරට ඕනෑම ස්ථානයක සිට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සංවිධානයක් වශයෙන් ඉටුකරන සේවය මාර්ගගතව පසුපරම් කිරීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල කළමනාකාරිකවලට දැන් පුළුවන. ජනනය සහ සම්ප්‍රේෂණ තුලිත ලකුණුපත් සුදානම් කිරීම දැන් සිදුවේ.

අන්තර් පාඨශාලීය ප්‍රශ්න විචාරාත්මක වැඩසටහනේ අවසන් තරගය (2016 / 2017) සහ තිළිණ ප්‍රදානෝත්සවය 2017 පෙබරවාරි මාසයේ පැවැත්විණි. 2017 වර්ෂයේ නවෝත්පාදන තරගය 2017 නොවැම්බර් සහ දෙසැම්බර් මස සාර්ථක ලෙස පැවැත්විණි. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය තුළ නවෝත්පාදන ජනප්‍රිය කිරීමට තීරණය කර ඇත.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ප්‍රධාන කාර්යාලයේ 55 ක්‍රියාත්මක කිරීම අප ශාඛාව විසින් සාර්ථක ලෙස ඉටු කරනු ලැබේ. ප්‍රධාන කාර්යාලයේ ඒකක සහ ශාඛා වැඩි කොටසක් 55 සාර්ථක මට්ටමකට ක්‍රියාත්මක කර ඇත. මෙය අඛණ්ඩව සිදු වනු ඇත. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ප්‍රතිකර්මණ වැඩසටහන යටතේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල සේවකයන්ට නව හැදුනුම්පත් නිකුත් කිරීම හඳුන්වා දී ඇත. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය පිළිබඳ අභිතර, වැරදි සහ අපහාසාත්මක මාධ්‍ය වාර්තා ගැන ව්‍යාපාර සහ මෙහෙයුම් ක්‍රමෝපාය ශාඛාව නීතිමය ක්‍රියාමාර්ග ආරම්භ කර ඇති අතර, මුද්‍රිත මාධ්‍යයට විරුද්ධ නඩු කීපයක කටයුතු අනාගතයේ දී ඉටුවනු ඇත.

තොරතුරු දැනගැනීමේ අයිතිය පිළිබඳ පනත සහ ප්‍රවෘත්ති නිලධාරීන්ගේ කාර්යභාරය ගැන 1 වන පංතියේ නිලධාරීන් සඳහා වැඩමුළුවක් පැවැත්විණි. 2017 වසර තුළ ශ්‍රී ලංකාවේ පවත්වන ලද ජාතික හා අන්තර්ජාතික ප්‍රදර්ශන 04 ක දී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ප්‍රදර්ශන කුටියක් ඉදිරිපත් කළේය.

තායිලන්තයේ ආසියානු තාක්ෂණික ආයතනය සහ වියට්නාමයේ දී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ක්‍රමෝපාය සහ වාණිජ සහ ආයතනික විධායක නිලධාරීන්ට ව්‍යාපෘති සහ මෙහෙයුම් ක්‍රමෝපාය ශාඛාව විසින් ක්‍රමෝපාය කළමනාකරණය සහ ක්‍රියාත්මක කිරීම ගැන වැඩසටහනක් සංවිධානය කරන ලදී. ආයතනික ප්‍රතිරූපය සහ කාර්යසාධනය වැඩි දියුණු කිරීම යන තේමාව යටතේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ විධායක නොවන නිලධාරීන් සඳහා පෞද්ගලික හැඩගැස්වීම් සහ සමාජ සහ ව්‍යාපාරික චාරිත්‍ර පුහුණු වැඩසටහන් නුවර, ගාල්ල, රත්නපුර, කුලියාපිටිය සහ කොළඹ දී පැවැත්විණි. මෙම වැඩසටහන ඉදිරි අවුරුදු 1 - 2 කාලය තුළ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ විධායක නොවන නිලධාරීන් 10,000ක් ආවරණය වන අයුරින් ක්‍රියාත්මක වනු ඇත. ඵලදායී සංකීර්ණ කුසලතා සහ කාල කළමනාකරණය ගැන අන්තරාධිකාරී වැඩසටහන් කීපයක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ විධායක නිලධාරීන් සඳහා පවත්වන ලදුව මෙම වැඩසටහන් සෑම පළාතකම තවදුරටත් මෙහෙයවීමට තීරණය කර ඇත.

ආයතනික ක්‍රමෝපාය සහ නියාමන කටයුතු ශාඛාව

ආයතනික ක්‍රමෝපාය සහ නියාමන කටයුතු ශාඛාව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අදාළ අංශ අතර බෙදාදුන් ජනනය, සම්ප්‍රේෂණය සහ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍ර සම්බන්ධයෙන් පැනනැගෙන හෝ ඒවා ආශ්‍රිත කරුණු සම්බන්ධීකරණය කරයි. තව ද, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල බලපත්‍රලාභීන් විසින් බලපත්‍ර ලබාගැනීමට අදාළ අවශ්‍යතා ගැන ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිසම සමග ද එම ශාඛාව සම්බන්ධීකරණ කටයුතු කරයි. නියාමන කටයුතු සම්බන්ධයෙන් ක්‍රියා කිරීමට අමතරව මෙම ශාඛාව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සඳහා අයාතනික ක්‍රමෝපාය සම්පාදනය සම්බන්ධීකරණය ද ඉටු කරයි.

නව රෙගුලාසි ගැන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල නිලධාරීන් දැනුවත් කිරීමට නියාමන කටයුතු ඒකකය බලපත්‍රලාභීන් සහ ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිසම සමග ඉතා සම්පව කටයුතු කළේය. විදුලිබල (බෙදාහැරීමේ) කාර්යසාධන ප්‍රමිති, විදුලිබල (සම්ප්‍රේෂණ) කාර්යසාධන ප්‍රමිති, විදුලිබල (ආරක්ෂාව, ගුණාත්මකභාව සහ අඛණ්ඩතාව) නියාමනය, විදුලිබල පනත, විදුලිබල ප්‍රතිසම්පාදන රෙගුලාසි සහ විදුලිබල (උපයෝගීතාවය මගින් මෙහෙයවන, ඉල්ලුම්පාර්ශ්වීය කළමනාකරණ) නියාමනය යන විෂයන් ගැන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල නිලධාරීන් දැනුවත් කිරීමට එක් දින වැඩමුළුව රැසක් නියාමන කටයුතු ඒකකය විසින් මෙහෙයවන ලදී. තව ද, නියාමන කටයුතු ඒකකය, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍ර ලාභීන්ගේ වර්තමාන සැපයුම් සේවා සංග්‍රහයේ කොටස් වන මාර්ගෝපදේශ සමහරක් වැඩි දියුණු කිරීමට ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිසම සහ බලපත්‍රලාභීන් සමග ක්‍රියා කොට වැඩි දියුණු කළ පිටපතට කොමිසමේ අනුමැතිය ලබා ගත්තේය. සාමාන්‍ය ඉදිරිපත් කිරීම්වලට අමතරව ජාල සංග්‍රහයේ කෙටුම්පතක් කොමිසමේ අනුමැතිය සඳහා ඉදිරිපත් කරන ලදී.

අඩු පිරිවැය සහ ජනන පිළිවෙත් ලබා ගැනීම සහ අය ක්‍රම මගින් කෙළවර උපයෝජකයන් වෙත සත්‍ය පිරිවැය පැවරීමේ ප්‍රමාදයන් හා ගැටළු පවතින බව නිරීක්ෂණය කළ බැවින්, ඉතිරිව තුබූ හොඳම උපාය වූයේ දිනකදී විදුලිබලයෙහි මිල අධික වන කාල පරාසයේ සිට විදුලි මිල අඩුවන පරාසයට විදුලිය පරිභෝජනය මාරු කිරීමයි. මෙම අරමුණ ඉටුකර ගැනීම සඳහා පරිභෝජනය කරන වේලාව මත පදනම් වූ අය ක්‍රමය සියලු පාරිභෝගිකයන්ට විකල්ප අය ක්‍රමයක් ලෙස ප්‍රයෝජන ගැනීමට සලස්වන ලදී. මේ සඳහා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිසමේ අනුමැතිය 2017 මැයි මාසයේ දී ලැබුණ අතර, මහජනයාට මෙම ක්‍රමයෙන් ප්‍රයෝජන ගැනීමේ අවස්ථාව අවශ්‍ය තරම් විදුලිබලය භාවිතා කරන කාලය දක්වන මිනු ලැබුණ පසු මැයි මාසයේ දී ප්‍රකාශයට පත් කරන ලදී. මෙම ක්‍රමය මත අය ක්‍රමය බලපැවැත්වීම ගැන මහජන අවබෝධය දුර්වල බැවින්, මාධ්‍ය ප්‍රචාරක වැඩසටහනකට අවශ්‍ය පසුබිම 2017 දී සකස් කරනු ලැබීය. මෙම වැඩසටහන 2018 දී දියත් කිරීම අපේක්ෂිතය.

ඔක්තෝබර් සිට මාර්තු දක්වා ද, අප්‍රේල් සිට සැප්තැම්බර් දක්වා ද, හයමසකට වරක් ක්‍රියාත්මක වූ අය ක්‍රමය ජනවාරි සිට ජූනි දක්වා ද, ජූලි සිට දෙසැම්බර් දක්වා ද වන අයුරින් වෙනස් කිරීම 2017 දී සිදුවිය. අවුරුදු දෙකක් තරහා ක්‍රියාත්මක වූ කලින් පැවති අය ක්‍රමයට වසරේ පළමු හා දෙවන භාගවල තෙක් සහ වියළි කාලගුණය නිසා ඇතිවන අය ක්‍රමයේ වෙනස් වීම් වැළැක්වීමට යොදාගත් නමුත්, මෙම ක්‍රමය තුළ වසරක් තුළ ඇතිවන වෙනත් මූල්‍ය සහ අය වැය වතුයන් නිසා ක්‍රියාත්මක කිරීම සහ නිවැරදිව ප්‍රරෝකතනය කිරීම උගතට විය. තව ද, අයක්‍රම ක්‍රමවේදය අනුව අවශ්‍ය වූ සියළු නිත්‍ය අයක්‍රම ඉදිරිපත් කිරීම මෙම වසරේ දී ඉටුවිය.

ආයතනික ක්‍රමෝපාය කාර්යභාරයට අනුකූලව මෙම අංශය 2017 ක්‍රියාකාරී සැලැස්ම, 2016 වාර්ෂික වාර්තාව, 2016 සංඛ්‍යාති සංග්‍රහය, 2016 අලෙවි සහ ජනන දත්ත පොත, 2017 කාර්යසාධනය සහ 2018 සඳහා වැඩසටහන් ආදී ප්‍රකාශන සම්පාදනය කොට ප්‍රකාශයට පත් කළේය.

ක්‍රියාකාරී ක්‍රමෝපාය සහ කාර්යක්‍රම ප්‍රවර්ධන ශාඛාව

ශාඛා කාර්යාලය වෙනත් ස්ථානයකට ගෙනයාම සහ කාර්යමණ්ඩල උපහත පැවතිය ද, ක්‍රියාකාරී ක්‍රමෝපාය සහ කාර්යක්‍රම ප්‍රවර්ධන ශාඛාව, වැටුප් අත් පොත, නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (බෙදාහැරීම, සැලසුම්කරණය සහ සංවර්ධනය) අත්පොත, නියෝජ්‍ය මූල්‍ය කළමනාකරු (බෙදාහැරීමේ අංශය) අත්පොත ආදී අත් පොත් 2017 වසර තුළ සම්පාදනය කිරීමෙහි සාර්ථක ලෙස නිරත වී සිටියේය. කෙසේ වුව ද, මෙම ලේඛන වාර්තා කරන අවස්ථාවේ දී වුව ද සම්පාදනය අවසන් වී නොතිබුණි. වියට් නේතුව නම්, මෙම ක්‍රියාවලිය තුළ වාර්ෂිකව වාර්තා නිකුත් නොවීමයි. මෙම වැඩ බොහෝමයක් ලේඛනගත කිරීම ආරම්භයේ සිට වසරක් හෝ දෙකක් ගත වේ. කෙසේ වුව ද, අතිරේක මුදල් කළමනාකරු (බෙදාහැරීම) සහ විනය ක්‍රියාමාර්ග පිළිබඳ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල රෙගුලාසි ක්‍රියාමාර්ග (අත්පොත) වැනි වැදගත් අත් පොත් සම්පාදනය නැවත මුද්‍රණය කිරීමට මෙම ශාඛාව සමත් විය.

ඉංජිනේරුමය විගණනය සංකල්පය සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය තුළ සමස්ත වශයෙන් විගණනය කිරීමේ සංකල්පය සංවර්ධනය කිරීම වැනි කෘතියාත්මක ක්‍රමෝපාය සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිවල මෙම ශාඛාව නිරත වී සිටියේය. එම අරමුණ සඳහා සංකල්ප පත්‍රිකා දෙකක් සම්පාදනය කරනු ලැබීය. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සංවිධාන ව්‍යුහයෙහි වැදගත් වෙනස්කම් ඇති කළ යුතු බව මෙම ශාඛාව යෝජනා කළේය. මෙම වෙනස්කම්වලින් සමහරක් කළමනාකාරීත්වය විසින් ක්‍රියාත්මක කර ඇති අතර, තවත් සමහරකට තවමත් අවධානය යොමුවිය යුතුව තිබේ. යෝජනා කරනු ලබන තනතුරු සඳහා කාර්ය විස්තර සැපයීම සහ පවත්නා තොරතුරු සඳහා දැනට පවතින කාර්ය විස්තර සංශෝධන ද ඉදිරිපත් කරමින් මෙම ශාඛාව තොරතුරු තාක්ෂණ ශාඛාවට තම ශාඛාව ප්‍රතිව්‍යුහකරණය කිරීම සඳහා සම්පූර්ණ සහාය දුන්නේය.

තොරතුරු තාක්ෂණ ශාඛාව සමග සමායෝජනයෙන් යුක්තව දැනට අත්පත් බැලීම සඳහා ක්‍රියාත්මක කරන නව චක්‍රලේඛ, අත්පොත් සහ ප්‍රලේඛන පද්ධතිය, අවසාන වශයෙන් ක්‍රියාත්මක කිරීමට මෙම ශාඛාවට හැකි විය. උපයෝජන මිනුම් නොවන බව පෙනී ගිය පැරණි චක්‍රලේඛ කළමනාකරණ පද්ධතිය නව පද්ධතිය මගින් ප්‍රතිස්ථාපනය කෙරේ. චක්‍රලේඛ පමණක් නොව අත්පොත සහ වෙනත් වැදගත් ලේඛන අත්පතනයට පහසුකම් සලසන අතරම, පැරණි පද්ධතියේ අඩුපාඩු ජයගත හැකි අයුරින් නව පද්ධතිය සංවර්ධනය කර ඇත.

ශාඛාවට බොහෝ කලක සිට අවශ්‍යව තිබුණ ඉඩ සපයමින් ශාඛාව මහාමාර්ගය පැත්තේ සිට මුහුදු පැත්තට මාරු කරන ලදී. මාරුවට පෙර ශාඛාවේ අවශ්‍යතා සපුරාලන පරිදි තොරතුරු තාක්ෂණ ශාඛාව ඉවත් කිරීමෙන් ලද ඉඩ අඩුම වියදමකින් වෙනස් කරනු ලැබීය. ලේඛනාගාරය, උපදේශකයන්ගේ වැඩවලට වෙන් කළ ඉඩ සහ මන්ත්‍රණ ශාලාව සඳහා ඉඩක් ලබාගන්නා අතරම, කලින් ප්‍රයෝජනයට ගත් ප්‍රදේශය ව්‍යාපාර සහ මෙහෙයුම් ක්‍රමෝපාය ශාඛාව සහ ආයතනික ක්‍රමෝපාය සහ නියාමන කටයුතු ශාඛාව සමග බෙදාගන්නා ලදී. සිවිල් ශාඛාවේ සහාය ඇතිව මන්ත්‍රණ ශාලාව ඉදිවෙමින් පැවතිණි.

තොරතුරු තාක්ෂණ ශාඛාව

කාර්යක්ෂමතාව සහ පාරිභෝගික තෘප්තිය සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ව්‍යාපාරික ක්‍රියාවලි තේරුම් ගෙන ඒවා යෝග්‍ය තාක්ෂණ හා යා කිරීම තොරතුරු තාක්ෂණ ශාඛාවේ වගකීම වේ.

කලක පටන් තොරතුරු තාක්ෂණ විසඳුම් රැසක් තොරතුරු තාක්ෂණ ශාඛාව විසින් සංවර්ධනය කරනු ලැබූ පාරිභෝගිකයන්ගේ අවශ්‍යතා පරිදි නිතිපතා යාවත්කාලීන කරනු ලැබේ. දැනට භාවිතා වන තොරතුරු තාක්ෂණ විසඳුම් සමහරක් උපයෝගිතා බිල්පත් යැවීම, ගිණුම්කරණය, ගෙවීම් විකල්ප, ද්‍රව්‍ය කළමනාකරණය, සේවා සම්බන්ධනය, මානව සම්පත් කළමනාකරණය, විදුලි බලය ඇණහිටුවීම කළමනාකරණය, ඇමතුම් මධ්‍යස්ථාන මෙහෙයුම් සහ විද්‍යුත් තැපෑල යන කාර්යයන්ට සහාය වේ. අපගේ ගෙවීම් විකල්ප යෙදවුම් දැන් බැංකු සහ වෙනත් ගෙවීම් විකල්ප කරන නියෝජ්‍ය ආයතන සමග විද්‍යුත් සබඳතාවයකින්

යුක්තය. එමගින් පාරිභෝගිකයන්ට විදුලි බිල්පත් ගෙවීමට එම විකල්පවලින් තෝරා ගැනීම් කළ හැක. මේවාට අමතරව ගෙවීම් බාර ගැනීම සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට අයත් ගෙවීම් මධ්‍යස්ථාන කවුළු, වෙබ් අඩවිය මගින් ණය පත් යොදා ගෙවීම, විදුලිබල වාහනවලට ගෙවීමේ පිළිවෙත් සහ අවන්හල් (KIOSK) යන්ත්‍ර දැන් ක්‍රියාත්මක වන බැවින්, එමගින් පාරිභෝගිකයන්ට ගෙවීම් කළ හැක. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ආයතනික වෙබ් අඩවිය බහුවිධ ගෙවීම් ද්වාරවලට ඉඩ සැලසෙන පරිදි උසස් කරනු ලැබේ. පාරිභෝගිකයන්ට විදුලි බල සැපයුම අතුරු බිඳීම්වලට භාජන වන බව දැන්වීමට, බිල්පත් ගෙවීම ගැන සිහිපත් කිරීමට සහ විදුලිබල සැපයුම විසන්ධි කරන බව දැන්වීමට SMS පණිවුඩ සේවය දැන් භාවිතා කරනු ලැබේ. විදුලි බල බිඳවැටීම් ගැන අප්‍රමාදව පාරිභෝගිකයන්ට දැන්වීමට SMART දුරකථන යෙදුමක් දැන් වර්ධනය කරනු ලැබේ. උච්ච ඇමතුම් කාලවල දී ඇමතුම් මධ්‍යස්ථානවල පවතින තදබදය මෙම යෙදුම මගින් සැලකිය යුතු තරම් දුරකට විසඳනු ඇතැයි අපේක්ෂා කෙරේ.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ව්‍යාපාරික අඩවිය ඉලක්කවල අවශ්‍යතා පිරිමසන ලෙස ද, ක්‍රියාත්මක වන වඩාත් සුරක්ෂිත හා විශ්වසනීය පහසුකමක් ලෙස වැඩිවන ප්‍රමාණවලින් යුත් ආයතනික දත්තවලට ඉඩ සලසන ලෙස ද, තොරතුරු තාක්ෂණ යටිතල ව්‍යාපෘති රැසක් දැන් වර්ධනය වෙමින් පවතී. තොරතුරු තාක්ෂණ සහ දත්තවලට, ව්‍යාපාරික අඩවියකට හා බැඳුනු ඉහළ උපයෝජනවත්, නම්‍යතාවක්, කල් ඇතිව තොරතුරු දැන ගැනීමත් සහ මෙහෙයුම් පිරිවැය අඩු කිරීමත් වැනි ප්‍රතිලාභ රැසක් ලබා දිය හැකි, ඒකාබද්ධ නියම සර්වර් (server) යටිතල ව්‍යුහයක් ප්‍රධාන කාර්යාලයේ දත්ත මධ්‍යස්ථානයේ තබනු ඇත.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පුළුල් ප්‍රදේශ ජාලයෙහි (WAN) කල්බදු දුන් දත්ත රැහැන් මගින් සහ විදුලිබල මණ්ඩලයේ තන්තු මගින් සම්බන්ධිත මංසල 500 ක් පමණ දැනට ඇත. විදුලි සංදේශ සේවා සපයන්නන් අතර පවතින තිදුණු තරගය නිසා කල්බදු දත්ත රැහැන් ලබා ගැනීමේ දී සුවිශේෂී පිරිවැය අඩුකර ගැනීමක් ලබාගත හැකිය. තොරතුරු තාක්ෂණ ශාඛාව ජංගම පරිශීලකයන්ගේ අවශ්‍යතාවලට ගැලපෙන ලෙස සේවය කළ හැකි පහසුකම් සහිතව ප්‍රාදේශීය ජාල කර්මාන්තය තුළ පැවතිය යුතු අයුරින් තත්ත්වය උසස් කිරීමට කටයුතු ආරම්භ කර තිබේ. නිරතුරුවම වෙනස් වන ආරක්ෂක වාතාවරණයට ඕරොන්තු දෙන පරිදි ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් තොරතුරු තාක්ෂණ ජාලය සවිමත් කිරීමට දියුණු ජාලන උපක්‍රම හඳුන්වා දෙනු ලැබේ.

සංවිධානයේ මෙහෙයුම් කාර්යක්ෂමතාව දියුණු වන පරිදි එහි සේවකයන්ට කර්මාන්තය තුළ ශක්‍යතාව සනාථ කර ඇති තාක්ෂණයන්ගේ පිහිටි ලබාදෙන වඩා හොඳ සේවා පරිසරයක් ඇති කිරීම තොරතුරු තාක්ෂණ ශාඛාවේ දර්ශනය වී ඇත. එම දර්ශනය සහිතව වර්තමාන විද්‍යුත් තැපෑල සේවය වැඩි දියුණු කිරීම, සහයෝගී ඒකාබද්ධ සංනිවේදන යටිතල ව්‍යුහයක් ක්‍රියාත්මක කිරීම, සහයෝගී ලේඛන කළමනාකරණ ද්වාරයක් බිහි කිරීම සහ අනුග්‍රාහක පිළිවෙත් හැසිරවීම අරමුණු කරගත් ව්‍යාපෘතියක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල තොරතුරු තාක්ෂණ ශාඛාව සැලසුම් කර ඇත.

යෙදවුම් රාශියකින් ප්‍රයෝජන ලබන්නන් සහිතව පුහුණු කිරීමේ අවශ්‍යතාව අපි හඳුනාගෙන සිටිමු. මෙම කාර්යය සඳහා පුහුණු ශාඛාව මගින් බොහෝ පුහුණු වැඩසටහන් මෙහෙයවනු ලැබේ. තව ද, තමන් ක්‍රියාත්මක කරන පද්ධතියෙහි අවශ්‍යතා අනුව යෝග්‍ය තාක්ෂණය ගැන තොරතුරු තාක්ෂණ කාර්යමණ්ඩලය පුහුණු කිරීමෙහි වැදගත්කම තොරතුරු තාක්ෂණ ශාඛාව හඳුනාගෙන ඇත. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ආයතනික පරමාර්ථ සාක්ෂාත් කර ගැනීමට අවශ්‍ය නව තාක්ෂණය ගෙන ඒමට ආත්ම විශ්වාසයෙන් යුත් අභිප්‍රේරිත කාර්යමණ්ඩලයක් අපට අවශ්‍ය වේ.

පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ශාඛාව

ඉල්ලුම් පාර්ශ්වීය කළමනාකරණ ඒකකය, පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ඒකකය සහ ආලෝකනය සඳහා වන කලාපීය මධ්‍යස්ථානය යන කොටස්වලින් පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ශාඛාව සමන්විත වේ.

ඉල්ලුම් පාර්ශ්ව කළමනාකරණ ඒකකය

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

හැඟෙනහිර පළාතේ බැර පර්යේෂණ වැඩසටහනක් සහ ස්මාර්ට් මනුකරණ නියමු ඉල්ලුම් පාර්ශ්වීය කළමනාකරණ ව්‍යාපෘතියක් දැනට මෙහෙයවනු ලැබේ.

කලාව සහ නිර්මාණාත්මක විදුලිබල ඉතුරුව සඳහා හෝඩුවාවන් යන හිසින් යුත් විදුලි බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව පිළිබඳ වැඩසටහනක් පාසල් ප්‍රමුත් අතර බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා සංකල්ප, පියවර ප්‍රවර්ධනය සඳහා මෙහෙයවන ලදී. තව ද, පාරිභෝගිකයන්ගේ ඉල්ලුම් පරිදි “ඇවිදින ගමන්” බලශක්ති විගණනයක් මෙහෙයවන ලදී. “ගිතකරණය තුළ උණුත්වය වෙනස් කිරීම මගින් ආහාරවල ගුණාත්මකතාව” නමින් වැඩසටහනක් ද මෙම ඒකකය විසින් මෙහෙයවන ලදී.

විදුලිබල පාලයෙහි වැඩි වශයෙන් සූර්ය බලශක්ති ග්‍රහණය සිදුවන පසුබිමක් තුළ, පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ශාඛාව විසින් බලශක්ති ගුණාත්මකතාව ගැන සම්මන්ත්‍රණ මෙහෙයවන ලදී. තව ද විස්තරාත්මක පරීක්ෂණ ක්‍රමවේද සාකච්ඡාවට භාජන කොට එහි වැදගත්කම අවධාරණය කරන 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.

සෑම මසකම පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ශාඛාවේ ශ්‍රවණාගාරයේ දී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පශ්චාත් උපාධිධාරීන් විසින් පර්යේෂණ කටයුතු / ශාස්ත්‍රීය නිබන්ධ ඉදිරිපත් කිරීම සඳහා සාකච්ඡා සහා මෙහෙයවන ලදී. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පශ්චාත් උපාධිධාරීන් විසින් නිම කරන ලද බෙදාහැරීම, සම්ප්‍රේෂණය, ජනනය සහ මූල්‍ය කටයුතු පිළිබඳ පර්යේෂණයන් 56ක් ගැන තොරතුරු එම උපාධිධාරීන් විසින් ඉදිරිපත් කරන ලදී.

පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ශාඛාවේ පූර්ණ සහාය ඇතිව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පර්යේෂණ කණ්ඩායමක් “බහු කලා ස්මාර්ට් (smart) විද්‍යුත් බලශක්ති මීටරයක් සම්පාදනය කිරීම” පිළිබඳ පර්යේෂණ ව්‍යාපෘතියක ක්‍රියාශීලී ලෙස නියැලී සිටී. මූලික සැලසුම් අවසන් කොට මූලාකෘති තහන ලදී. බහු කලා ස්මාර්ට් විද්‍යුත් බලශක්ති මීටර් 500 ක් නිෂ්පාදනය කොට ක්ෂේත්‍රයෙහි පරීක්ෂණයට භාජන කිරීම දැන් සිදුවේ.

ව්‍යාපාරය නියාමනය කරනු පිණිස විදුලිබල වාහන සඳහා විදුලිබල ආරෝපන (charging) ස්ථාන පිහිටුවීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය තීරණය කර ඇත. කැලණිහිස්ස විදුලිබල ආරෝපන මධ්‍යස්ථානය ස්ථාපනය කරන ලදුව, මහජනයා සඳහා විවෘත කරනු ලැබීය. මෙම වසර තුළ තවත් එබඳු ආරෝපන ස්ථාන ස්ථාපනය කිරීම සැලසුම් කර ඇත.

කලාපීය ආලෝකකරණ මධ්‍යස්ථානය

බලශක්තිය පිරිමසින, විශ්වාසදායී, පිවිතුරු, ආලෝකන තාක්ෂණයන් පිළිබඳ දැනුවත්කම සහ ඒවා මිලට ගැනීමේ හැකියාව වැඩි දියුණු කිරීම සහ එම තාක්ෂණයන් භාවිතා කිරීමෙන් ආලෝකකරණය සඳහා පවතින විදුලිබල ඉල්ලුම අඩු කිරීම, කලාපයේ ආර්ථිකය වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා විදුලිබල පිරිමැස්ම සහිත ආලෝකකරණ නිෂ්පාදන කලාපීය වශයෙන් නිෂ්පාදනය කිරීම උත්ප්‍රේරණය කිරීම, වරප්‍රසාද අභිමුඛයෙන් පුරවැසියන්ට ආලෝකකරණය මිලට ගැනීම පහසු කිරීම සහ දකුණු ආසියාවේ විරස්ථායී ආලෝකකරණය සඳහා කලාපයේ අවශ්‍ය ශුම බලකාය පුහුණු කිරීම සහ ඔවුන්ට අවශ්‍ය අධ්‍යයනය ලබා දීම, කලාපීය ආලෝකකරණ මධ්‍යස්ථානයේ අරමුණ වන්නේය.

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 අනුකූලක ගෝල දෙකක් ද, ගොනියොමීටර (goniometer) එකක් ද ඇත. ශ්‍රී ලංකාවේ භාවිතයට ගෙන ඇති ප්‍රථම ගොනියොමීටරය මෙය වේ. ගොනියොමීටරයට දීප්තතාව පැතිරීමේ තීව්‍රතාවය මැනිය හැක. සාමාන්‍ය ආලෝකකරණ ප්‍රභවයන්ට අමතරව දිගටි රේඩිය ආලෝකකරණ ප්‍රභවයන්ගේ දීප්තිමාපක පරාමිති මැනීමට විශාලතම අනුකූලක ගෝල උපකාරී වෙයි.

සම්ප්‍රදායික ආලෝකකරණ නිෂ්පාදන සහ සහ අවස්ථාගත ආලෝකකරණ නිෂ්පාදනවල දීප්තිමාපක සහ විද්‍යුත් පරාමිති පරීක්ෂා කිරීම කලාපීය ආලෝකකරණ මධ්‍යස්ථානය විසින් ඉටු කරනු ලැබේ. දැනට ශ්‍රී ලංකා ප්‍රමිති කාර්යාංශය විසින් සියළු ආනයනික CFL විදුලි බුබුලු ලේබල් කිරීමේ වැඩසටහනක් ක්‍රියාත්මක කරයි. සියලු CFL නිෂ්පාදන SLS 1231 සහ SLS 1225 මගින් දක්වා ඇති අවශ්‍යතා සපුරාලිය යුතු ය. ආනයනික CFL නියැදි මෙම SLS ප්‍රමිතීන්ට අනුකූල වන්නේ ද යන වග පිරික්සීමේ කාර්යය කලාපීය ආලෝකකරණ මධ්‍යස්ථානය පරීක්ෂා කරයි. තව ද, IEC 62612 ප්‍රමිතිය සහ LM79 අනුව LED නිෂ්පාදන පරීක්ෂාව ද කලාපීය ආලෝකකරණ මධ්‍යස්ථානය ඉටු කරයි.

උපදේශක සේවා

බලශක්ති විගණනය, ආලෝකකරණය ආශ්‍රිත පැවරුම් සහ ආලෝකකරණ සැලසුම් ඇතුළු ඉල්ලුම් පාර්ශ්වීය කළමනාකරණය ආශ්‍රිත පැවරුම් පිළිබඳ උපදේශක සේවා පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන අංශය ඉටු කරයි.

මෙහෙයුම් සමාලෝචන

පිරස් ශාඛාව

නීති ඒකකය

විශේෂ විමර්ශන ඒකකය

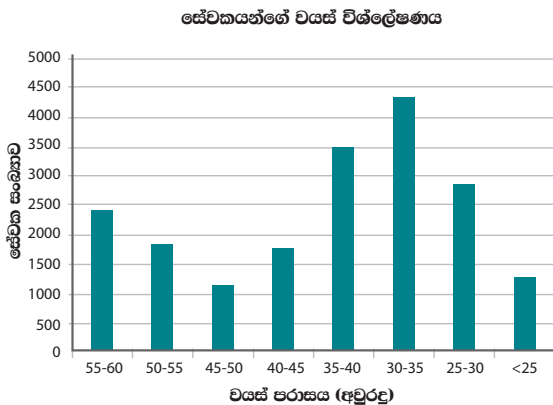
අභ්‍යන්තර විගණන ශාඛාව

ශ්‍රී ලංකා විදුලි බලාපොරොත්තු සභා සංග්‍රහණය
සංග්‍රහණය විදුලි බලාපොරොත්තු සභා සංග්‍රහණය
CEYLON ELECTRICITY BOARD

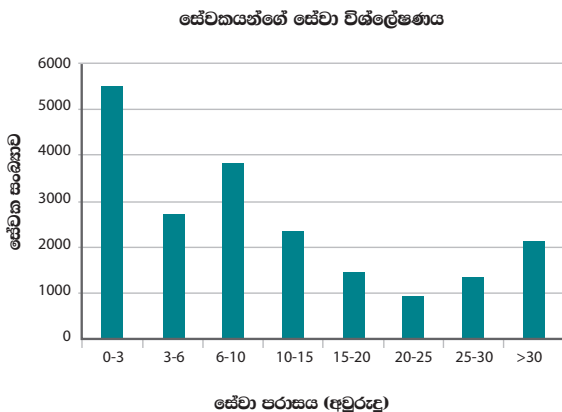
පිරිස් ශාඛාව

උසස් මට්ටමේ කාර්යසාධනයක් පිරිනමන අතර ප්‍රශස්ථ පාරිශ්‍රමිකයක් ලබන, වගකීම් දැරීමට සැලසුණු සිටින, මනා පුහුණුවක් ලැබූ, පරිමිත කළමනාකරණ කාර්යමණ්ඩලයක් හා සේවක පිරිසක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මුඛ්‍ය සේවාවන් සඳහා ලබාදීමට පිරිස් ශාඛාව කැපවී ඇත. එම කැපවීම පලගැන්වීමට පිරිස් ශාඛාව ඉටු කරන සේවයට මානව සම්පත් සැලසුම්කරණය, කාර්යමණ්ඩලය බඳවා ගැනීම, පුහුණු කිරීම, තනතුරු උසස් කිරීම, ස්ථාන මාරුව, මානව සම්පත් ප්‍රතිපත්ති සම්පාදනය, පරිදාන කළමනාකරණය සහ විනය ක්‍රියාමාර්ග මෙහෙයවීම ඇතුළත්ය.

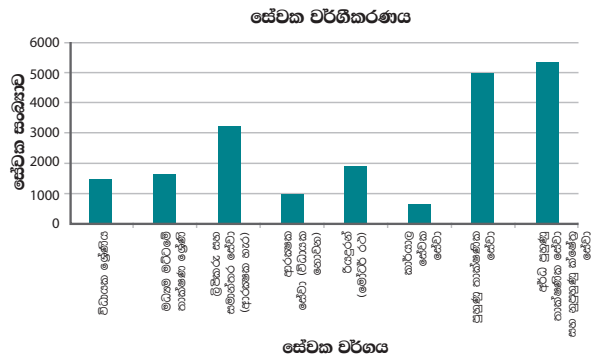
2017 වර්ෂය තුළ සේවයට බඳවා ගත් නවක පිරිස 1552 කි. හතර අවුරුදු ආශ්‍රිතව පුහුණු යෝජනා ක්‍රමය යටතේ පුහුණුවන්නන් 1414 දෙනෙක් සංවිධානයට ඇතුළත් කරනු ලැබීය. මෙම කාලය තුළ සේවකයන් 418 දෙනෙක් විශ්‍රාම ගෙන ඇත. ඉල්ලා අස්වීම, මරණය හෝ සේවය අවසන් කිරීම හේතු කොට ගෙන සේවකයන් 64 දෙනෙක් සේවයෙන් ඉවත් විය. වසර අවසාන වන විට සේවයේ යෙදී සිටි සම්පූර්ණ සේවක සංඛ්‍යාව 20,343 කි. මෙම සේවකයෝ වයස 18 සිට 60 දක්වා විවිධ වයස් කාණ්ඩවලට අයත් වෙති. 2017 වසර අවසන් වන විට සේවකයන්ගේ වයස් විශ්ලේෂණය පහත දැක්වේ.



විවිධාකාර වූ සේවාවන් සපයන සහායක සේවක පිරිසක් සිටින බැවින්, අවුරුදු 03 ට අඩු සේවකයන් මෙන්ම අවුරුදු 30 ට වැඩි සේවකයන් ඉටුකර ඇති සේවකයෝ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සිටිති. මතු දැක්වෙන ප්‍රස්ථාරය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සේවකයන්ගේ සේවා අත්දැකීම් සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සේවය කළ කාලය දක්වයි.



ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සමස්ත කාර්යමණ්ඩලය, විධායක නිලධාරීන්, මධ්‍යම මට්ටමේ තාක්ෂණික නිලධාරීන්, පුහුණු තාක්ෂණික සේවකයන්, කණිෂ්ඨ සහ නුපුහුණු තාක්ෂණික සේවකයන්, ලිපිකාර සහ ආශ්‍රිත සේවා සහ වෙනත් තාක්ෂණික නොවන කාර්යමණ්ඩල ශ්‍රේණි යනාදී වශයෙන් විවිධ ශ්‍රේණිවලට බෙදීය හැක. සේවා වර්ගය අනුව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සේවක පිරිස බෙදීයන ආකාරය පහත දැක්වෙන පරිදි විශ්ලේෂණය කළ හැක.



සුබසාධන ඒකකය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සේවකයන්ගේ සුබසාධනය සඳහා පහසුකම් සැලසීමට සුබසාධන ඒකකය පිහිටුවා ඇත. මෙම අරමුණ ඉටු කිරීම සඳහා සංචාරක බංගලා නඩත්තුව සහ පරිපාලනය, ප්‍රධාන කාර්යාලය සඳහා ආපනශාලාවක් පවත්වාගෙන යාම, දීර්ඝ කාලීන සේවය සඳහා තිළිණ ප්‍රදානය, සමනල අරණ සමන් දේවාලයේ පූජෝත්සවය පැවැත්වීම, වෙසක් පොසොන් සහ නත්තල් උත්සව සංවිධානය කිරීම වැනි විවිධ කටයුතු ඉටු කරනු ලැබේ.

දිවයින පුරා සංචාරක බංගලා 30 ක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට අයිතිය. මෙම බංගලා නඩත්තුව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මගිනි. මෙම සංචාරක බංගලා අනුරාධපුර, මින්නේරිය, කතරගම සහ යාපනය වැනි වැදගත් ස්ථානවල ද, මෙරට දර්ශනීය පසුබිමක් සහිත නුවරඑළිය, බණ්ඩාරවෙල, කාසල් රි සහ නුවර වැනි ස්ථානවල ද පිහිටා ඇත.

ඉතා යහපත් නිවාඩු කාලයක් ගත කිරීමට කැමති ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල සේවකයන්ට ලැබෙන ඉතා හොඳ පහසුකමකි, සංචාරක බංගලා සේවය. මෙම ස්ථානවලට යන සේවකයන්ට අමතක නොවන අත්දැකීම් ලබා දෙන අයුරින් ආගන්තුක සත්කාරයේ ඉහළම ප්‍රමිති අනුව සේවය සැලසීම සඳහා මෙම බංගලාවල අඛණ්ඩව වැඩි දියුණු කිරීම් සිදුවේ.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ බෞද්ධ සංගමය සහ ක්‍රිස්තියානි සංගමය යන සංවිධාන මගින් වෙසක්, පොසොන් සහ නත්තල් උත්සව වාර්ෂිකව සැමරීමෙන් සේවකයන් අතර ආගමික කටයුතුවලට අනුබල දීම සිදුවේ. මහනුවර ශ්‍රී දළදා මාලිගයෙහි අගෝස්තු මාසයේ දී ද, මාලස්සාකැලේ සමන් දේවාලයෙහි දෙසැම්බර් මාසයේ දී ද, මිනින්නලේ විහාරයේ ජුනි මාසයේ දී ද, කතරගම කිරි වෙහෙරේ අගෝස්තු මාසයේ දී ද, වාර්ෂික උත්සව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් සංවිධානය කරනු ලැබේ.

ඉංජිනේරු ඩී.ජේ. විමලසුරේන්ද්‍ර මහතාගේ 143 වැනි ජන්ම දිනය සිහි කිරීම සඳහා 2017 සැප්තැම්බර් 17 විමලසුරේන්ද්‍ර දින උත්සවය සුබසාධන ඒකකය විසින් පවත්වන ලදී. 2017 නොවැම්බර් 01 දින ද ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල දිනය සමරනු ලැබේ.

දුරස්ථ ස්ථානවල පිහිටි බලාගාර ආශ්‍රිතව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අරමුදල් යොදා මොන්ට්සේරි පාසල් සංවිධානය කිරීමෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සේවකයන් සඳහා සුබසාධනය තවදුරටත් පුළුල් කරනු ලැබේ.

දීර්ඝ කාලීන සේවය සඳහා හිළිණ පිරිනැමීමේ උත්සවය



2017 දීර්ඝ කාලීන සේවා හිළිණය

තම ජීවිත කාලයෙන් වැඩි කොටසක් සමස්ත රට වෙනුවෙන් කැප කිරීම වෙනුවෙන් පුද්ගලික උපහාරයක් වශයෙන් ද, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ප්‍රගතිය උදෙසා ඉටු කළ අගනා සේවය පිළිගැනීමක් වශයෙන් ද, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල සේවකයන්ට කෘතඥතාවය පළ කිරීමේ සංකේතයක් වශයෙන් දීර්ඝකාලීන සේවය සඳහා හිළින ප්‍රදානයක් සිදු කෙරේ.

රජයේ විදුලිබල දෙපාර්තමේන්තුවේ ද, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ද අවුරුදු 30ක සේවයක් සම්පූර්ණ කළ සේවකයන්ට හිළිණයක් ප්‍රදානය කිරීමෙන් 1984 වර්ෂයේ දී දීර්ඝකාලීන සේවය සඳහා හිළිණ ප්‍රදානය කිරීමේ සම්ප්‍රදාය ආරම්භ විය. 1991 වර්ෂයේ සිට අවුරුදු 30ක ට වැඩි අඛණ්ඩ සේවයක් ඉටුකළ සේවකයන්ට හිළිණ ප්‍රදානය කරන ලදී. 2017 වසරේ දී සේවකයන් 421 දෙනෙකුට මෙම වැඩසටහන යටතේ හිළිණ ප්‍රදානය කර ඇත. මෙතෙක් මෙම වැඩසටහන යටතේ හිළිණ ලැබූ සංඛ්‍යාව 7,251කි.

හිත ඒකකය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සියළු නෛතික කටයුතු සහ නඩුමගට පිවිසීමේ කටයුතු හිත ඒකකය මගින් ඉටු කරනු ලැබේ. එම ඒකකයේ ප්‍රධානියා ප්‍රධාන හිත නිලධාරී වන අතර, ඔහුගේ සහාය පිණිස හිත නිලධාරීන් 5 දෙනෙක් ද, තව කාර්ය මණ්ඩලයක් ද ඇත. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් පවරන ලද නඩු සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට වරෙන්තිව අනෙක් පාර්ශ්වයන් පවරන නඩු සම්බන්ධයෙන් පැනවෙන කරුණු ගැන ක්‍රියා කිරීම හිත ඒකකයේ වගකීමයි.

පළමු වර්ගයේ කටයුතු

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

දෙවන වර්ගයේ කටයුතු

- (අ) විසන්ධි කිරීම් සහ බිල්පත් සංශෝධනයට විරුද්ධව ගන්නා ක්‍රියාමාර්ග
- (ආ) තෙවන පාර්ශ්වයකට අයත් දේපල මත විදුලි රැහැන් ඇදීමට වරෙන්ති විරෝධතාවන් / තනනම් නියෝග. එවන් දේපල, ඉඩම්, ගස් / වෘක්ෂලතා ආදියට සිදුවන හානි සඳහා වන්දි ඉල්ලීම.
- (ඇ) ටෙන්ඩර් / කොන්ත්‍රාත් වැඩවලට අදාළ පොරොන්දු කඩ කිරීම්, ක්‍රියාදාම උල්ලංඝනයන් සහ වන්දි ඉල්ලීම්.
- (ඈ) සේවය අත්හිටු වීම, සේවක - සේව්‍ය ගැටළු ආදිය සම්බන්ධ මූලික අයිතිවාසිකම් ඉල්ලුම් පත්‍ර, කම්කරු උසාවි / කාර්මික උසාවි / කම්කරු දෙපාර්තමේන්තු කටයුතු.

මණ්ඩලය සහ සේවකයන් අතර ආරවුල්, සේවය අවසන් කිරීම පිළිබඳ කරුණු, සේවය අතහැර යාම පිළිබඳ දැන්වීම් සහ සේවක දුක්ගැන්වීම් වැනි කරුණු ගැන පහත සඳහන් විනිශ්චය සභාවන් හි දී පවත්නා හිත අනුව කටයුතු කරන ලදී.

- කම්කරු උසාවි
- කම්කරු දෙපාර්තමේන්තුව
- මානව අයිතිවාසිකම් කොමිසම
- කාර්මික උසාවි

වේදනා පත්‍ර, නිශ්චිත කොන්දේසි ආදිය සහිත කොන්ත්‍රාත්තු මත නිකුත් කරන පත්වීම් ලිපි සහ අදාළ ප්‍රති ග්‍රාහකයන්ට නිල වශයෙන් යැවීමට පෙර කම්කරු කටයුතු ආශ්‍රිත ප්‍රදේශනයන් සියුම් ලෙස පරීක්ෂා කිරීම පිළිබඳ වගකීම ද හිත ඒකකය සතුය.

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 හිත අංශය විසින් පරීක්ෂාවෙන් කියවා බැලීම අවශ්‍ය විය.

- නොතාර්ස් වැඩ
 - කල්බදු ගිවිසුම් කියවා බැලීම
 - 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. 2016 වර්ෂයේ දී ආරවුල් බේරුම් කිරීම් 3ක් සම්බන්ධයෙන් හිත 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 මනු අපවේශනය ගැන විමර්ශන ඉක්මන් කිරීම සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල සේවකයන්ගේ අක්‍රමිකතා ගැන ප්‍රාථමික පරීක්ෂණ 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 2017 වර්ෂය තුළ ලැබූ ප්‍රගතිය පහත දැක්වේ

විමර්ශන වර්ගය	සාර්ථක විමර්ශන සංඛ්‍යාව	උසාවි දඩය (රුපියල් මිලියන)	ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට සිදු වූ පාඩුව (රුපියල් මිලියන)	මුළු ගණන (රු. මිලියන)
මනු අපවේශනය	1960	9.42	105.45	114.87
හිත විරෝධී ලෙස විදුලිය ගැනීම	204	1.46	3.59	5.05
මුළු ගණන	2164	10.88	109.04	119.92

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

අභ්‍යන්තර විගණන ශාඛාව

අභ්‍යන්තර විගණනයේ කාර්යසාධනය

ප්‍රධාන අභ්‍යන්තර විගණක යටතේ පවතින අභ්‍යන්තර විගණක ශාඛාවෙහි දැනට 87 දෙනෙකුගෙන් සමන්විත කාර්යමණ්ඩලයක් සේවය කරයි. මෙහෙයුම් කාර්යමණ්ඩලයට විධායක නිලධාරීන් 27 දෙනෙක් ද, විධායක නොවන නිලධාරීන් 45 දෙනෙක් ද, 15 දෙනෙකුගෙන් යුත් ආධාරක සේවක පිරිසක් ද අයත්ය. මණ්ඩලයට සහ කළමනාකාරිත්වයට ආයතනික පාලන වගකීම් ඉටු කිරීමට සහාය වීම සහ ආයතනය තුළ මෙහෙයුම් ක්‍රියාදාම ඇතුළු ඵලදායී කාර්යසාධන ව්‍යාපාරික කටයුතු වැඩි දියුණු කොට ප්‍රවර්ධනය කිරීම ශාඛාවේ ප්‍රධාන කාර්යභාරය වේ.

නියැදි සහ ක්‍රමණ 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.

සියළුම ශාඛා සහ ඒකක ගැන විගණනය සිදු කළ අතර, එම විගණනයන් පවත්වන වාර ගණන අවදානමෙහි තීව්‍රතාවය සහ කාර්ය මණ්ඩලයේ ප්‍රමාණවත් බව මත රඳා පැවතිණි.

2017 වර්ෂයේ දී මෙම ශාඛාව විසින් පහත සඳහන් විගණන කාර්යයන් ඉටු කරන ලදී.

සිරිත්හුරු විගණනයන්	23
ආදායම් විගණනයන්	07
පද්ධති විගණනයන්	44
විශේෂ විමර්ශන	12
මුළු ගණන	86

විගණන කමිටුව

මූල්‍ය, විගණනය සහ ආශ්‍රිත කරුණු ගැන පරිපූර්ණ කුසලතා සහ පෘථුල අත්දැකීම් ඇති මණ්ඩලයේ ස්වාධීන අධ්‍යක්ෂවරුන් හතර දෙනෙකුගෙන් විගණන කමිටුව සමන්විත වේ. මෙම කමිටුවේ කැඳවුම්කරු හැටියට අභ්‍යන්තර විගණන ශාඛාවේ ප්‍රධානියා කටයුතු කරයි. ප්‍රධාන විධායක නිලධාරී හැටියට සාමාන්‍යාධිකාරීවරයා කටයුතු කරන අතර මූල්‍ය කළමනාකරු ද, විගණකාධිපති දෙපාර්තමේන්තුවේ නියෝජිතයෙක් ද, විදුලිබල සහ පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍යාංශයේ නියෝජිතයෙක් ද ආරාධනය පරිදි රැස්වීම්වලට සහභාගී වේ.

මෙහෙයුම් සහ මූල්‍ය සමාලෝචන විෂයන් ගැන පැවැත් වූ අභ්‍යන්තර හා බාහිර විගණනයන් පිළිබඳ වාර්තා විගණන කමිටුව විසින් සමාලෝචනය කිරීම සහ සාකච්ඡා කිරීම සිදුවේ. විගණන කමිටුව තම පෘථුල අත්දැකීම් සහ විශේෂඥතාවය උපයෝගී කර ගනිමින්, ආයතනයට මුහුණ දීමට සිදුවිය හැකි වංචා හා වැරදි ද, ඒවායේ බලපෑම ද, මෙහෙයුම් සහ මූල්‍ය අවදානම් තත්ත්වයන් ද, අවම කරමින් අවශ්‍ය තත් හි ක්‍රියාත්මක කළ හැකි අතිරේක පාලන විධි සහ අවදානම් අවම කරන ක්‍රමෝපාය නිර්දේශ කරයි.

විගණනය සැලසුම් කිරීම ද, විගණනයෙහි විෂය පථය සහ ගුණාත්මකභාවය පිළිබඳ විශේෂ අවධානයකින් යුක්තව අභ්‍යන්තර විගණනයේ කාර්යභාරය ද, කමිටුව විසින් සමාලෝචනය කරනු ලැබේ. 2017 වර්ෂයේ දී විධිමත් ලෙස හතර වාරයක් රැස් වූ කමිටුව, අභ්‍යන්තර විගණන වාර්තා ද, විගණකාධිපති වාර්තා ද සමාලෝචනය කොට, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අභ්‍යන්තර පාලන පද්ධති සහ ක්‍රියාදාමයන් තවදුරටත් ශක්තිමත් කිරීම සඳහා මගපෙන්වීම් සහ නියමයන් ලබා දුන්නේය.



මෙහෙයුම් සමාලෝචනය මුලය තොරතුරු



මූල්‍ය අංශය

2017 වර්ෂයේ විදුලිබල ඉල්ලුමෙහි වර්ධනය අතිශයින් උප්තිමත්ය. මෙම වර්ෂය තුළ විදුලිබල ඉල්ලුම ඉකුත් වර්ෂයට වඩා 5.1% කින් වැඩි වී ඇත. පොදු කාර්යය අංශය 7.8% කින් වැඩි වී ඇති අතර, කර්මාන්ත හා තෝටල් අංශ පිළිවෙළින් 4.6% කින් හා 10% කින් වැඩි වී තිබේ.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සුමට ක්‍රියාකාරීත්වය සඳහා මූල්‍ය අංශය ගත් මුඛ්‍ය පියවර නම්, යෝග්‍ය මූල්‍ය සැලසුම්කරණය, අය වැය පාලනය, අඛණ්ඩ පසුපරම් සහ මූල්‍ය කටයුතු අධීක්ෂණයයි.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ද්‍රවශීලතාව ශක්තිමත් කිරීම සඳහා වර්ෂය තුළ ජනනය වූ ආදායම 100% මට්ටමකට එකතු කිරීමට අඛණ්ඩ උත්සාහයක් දරන ලදී.

බිල්පත් ගෙවීමේ පහසුව වැඩි කිරීමටත්, ගෙවීමට ඇති විකල්ප වැඩි කිරීමටත්, 2017 වසර තුළ අතිරේක අවන්හල් යන්ත්‍ර (Kiosk) 19 ක් දිවයිනේ විවිධ ස්ථානවල පිහිටුවන ලදී. වසර අවසාන වන විට දිවයින පුරා ක්‍රියාත්මක වූ මෙවැනි යන්ත්‍ර 32 ක් විය. තව ද, පාරිභෝගිකයන්ට බිල්පත් ගෙවීමේ පහසුව තවත් වැඩි කිරීමට, වර්ෂය තුළ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මුදල් චක්‍රය කරන මධ්‍යස්ථාන සංඛ්‍යාව 54 සිට 56 දක්වා වැඩි කළේය.

නියාමන ගිණුම්කරණය ක්‍රියාත්මක කිරීම හුරුපුරුදු වන ආරම්භක කාලය 2016 - 2017 දී පසු කරමින් සිටි බැවින්, නියාමන ගිණුම්කරණය තවදුරටත් පහසු කරන ලෙස ඉල්ලා සිටින ලදුව ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිසම වෙනස් කරන ලද ගිණුම්කරණ ගුරුපදේශ නිකුත් කළේය.

විදුලිබල කර්මාන්තයෙහි නියාමන රාමුවට සහ ගිණුම්කරණ ආයතනවල වාර්තාකරණ අවශ්‍යතාවලට අනුගත වීම පිණිස ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ගිණුම්කරුවන්ට දේශීය හා විදේශීය පුහුණුව දෙමින් කුසලතා සහ දැනුම ලබා දීම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය තවදුරටත් ඉටු කළේය.

ෆිට් රේට් තක්සේරුව (Fitch Rate)

සීමාසහිත ෆිට් රේට්ස් ලංකා විසින් කලින් කලට නිකුත් කරන සමාලෝචනයෙහි විශාල බැරකු අයත් වන සමානයන් කාණ්ඩයන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට ජාතික දීර්ඝ කාලීන තක්සේරුව (1න්) යනුවෙන් ස්ථාවර ඉදිරි කාලයක් පවතින බව මෑත දී දක්වා ඇත. මෙය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට සුවිශේෂී කාර්යසාධනයකි. දීර්ඝ කාලීන තක්සේරුව ස්ථාවර බව මෙම වර්ග කිරීම අනුව පෙනී යයි. ජාතික තක්සේරුව ඉහළම ණය ගුණාත්මකතාව දක්වයි. එය අසාමාන්‍ය ලෙස කාලීනව මුල් මුදල සහ පොලිය ගෙවීමට ආරක්ෂාව සලසයි. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ක්‍රියාත්මක වන කර්මාන්තයේ ව්‍යුහය ශක්තිමත්ය. අනාගත ලාභදායීත්වය ගැන යහපත් බලපොරොත්තු තැබිය හැක.

මුදල් අංශයේ අයබදු ඒකකයක් පිහිටුවීම

අගය එකතු කළ බද්ද, ජාතිය ගොඩනැගීමේ බද්ද, උපයන විට ගෙවීම, මුද්දර බද්ද සහ භාණ්ඩ ආනයනය ආශ්‍රිත බදු වැනි විවිධ බදුවලට යටත් වන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වැනි විශාල ආයතනවලට බදු පරිපාලනය සහ සැලසුම්කරණය අතිශයෝගාත්මක සංකීර්ණ කාර්යභාරයක් වී ඇත. කෙටි කාලයක් තුළ නව බදු හඳුන්වා දීම, බදු අනුපාත සහ බදු පදනම වෙනස් කිරීම්වලට පාත්‍ර කිරීම නිසා එම බදු බලපාන දින සහ එම වෙනස්කම්වලට අනුගත වීම වඩාත් අතිශයෝගාත්මක කාර්යයක් වී ඇත. සැලසුම් නොකළ සහ අපේක්ෂා නොකළ ගෙවීම් නිසා බොහෝ විට මෙම වෙනස්වීම් ආයතනයේ සුමට මෙහෙයුම්වලට බලපෑම් ඇති කරයි.

යෝග්‍ය අවබෝධය සහ බදු නීති ශබ්දමාලාවට අර්ථකථනය සැපයීම සහිතව බදු කටයුතු හැසිරවීමේ විශේෂ කුසලතාවක් අවශ්‍ය වන ගිණුම්කරණ වෘත්තියෙහි විශේෂිත කර්තව්‍යයකි, බදු පරිපාලනය සහ සැලසුම්කරණය. එබැවින් මෙම තාක්ෂණික හා බෙහෙවින් කාලය වැය කළ යුතු කටයුතු ගණකාධිකාරීවරයෙකුට තම දෛනික පැවරුම්වලට සමාන්තරව කිරීම උගතය. එහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයෙහි ඵලදායී බදු කළමනාකරණ පද්ධතියක් ස්ථාපනය කිරීම සඳහා මුදල් අංශයෙහි අතිරේක මූල්‍ය කළමනාකරු යටතේ (ප්‍රධාන කාර්යාලය) වෙනම ඒකකයක් පිහිටුවනු ලැබීය.

මුදල් අංශයෙහි භාණ්ඩාගාර කළමනාකරණ ශාඛාවක් පිහිටුවීම

සහනාධාර සහිත අයකුම ව්‍යුහයක් සහිත එමත් පිරිවැය අනුව හැඩගස්වන ලද අයකුමයක් ක්‍රියාත්මක නොකිරීමත් නිසා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ඉකුත් වසර කීපය පුරාම සෘණ මුදල් ප්‍රවාහයක් සහිතව කටයුතු කරයි. මෙම තත්ත්වයට මුහුණ දීම සඳහා, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය තම අමාත්‍යාංශයේ සහ මහා භාණ්ඩාගාරයේ සහාය ඇතිව උපායමාර්ග කීපයක්ම අනුගමනය කර ඇත. බොහෝ විට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ප්‍රධාන වශයෙන් රජයේ බැංකුවලින් සහ වෙනත් මූල්‍ය ආයතනවලින් කෙටි කාලීන සහ දීර්ඝ කාලීන ණය ලබාගෙන ඇත. කෙසේ වුව ද, සීමිත විෂය පථයක් තුළ සම්ප්‍රදායික ණය ගැනීමේ රටාව ණය ගැනීමේ පිරිවැය වැඩි කරන අතරම, එහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට සමස්ත වශයෙන් අමතර බරක් දරන්නට සිදුවනු ඇත. අනාගත ප්‍රාග්ධන ආයෝජනය සඳහා ස්වයං මූල්‍යන ආකෘතියක් සම්පාදනය කර ගන්නා ලෙස රජය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයෙන් ඉල්ලා සිටියේය.

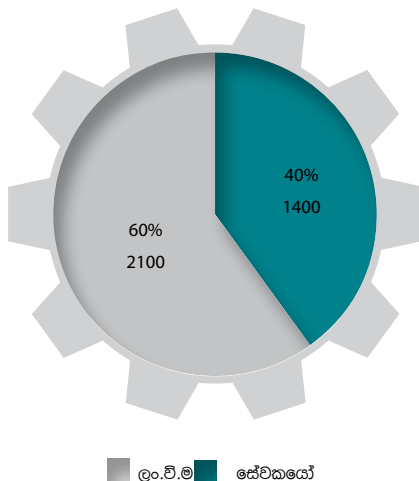
ඉහත සඳහන් වර්ධනයන් පදනම් කොට ගෙන, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ආයෝජනයන් සහ ව්‍යාපාරික කටයුතුවලට අවශ්‍ය මුදල් ප්‍රවාහය කළමනාකරණය කොට මූල්‍යමය පිරිවැය අඩු කරන අතරම, ප්‍රශස්ත ප්‍රයෝජනකරණය සාක්ෂාත් කර ගැනීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ප්‍රතිපත්තියක් වශයෙන් මුදල් අංශයෙහි වෙනම භාණ්ඩාගාර කළමනාකරණ ශාඛාවක් පිහිටුවීම අනුමත කළේය.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අර්ථසාධක අරමුදල

1958 අංක 15 දරන සේවක අර්ථසාධක අරමුදල පනතෙහි ප්‍රතිපාදන යටතේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය අර්ථසාධක අරමුදල පෞද්ගලික අර්ථසාධක අරමුදලක් හැටියට මෙහෙයවනු ලැබේ. එය සාමාජිකයන් 07 දෙනෙකුගෙන් සමන්විත කළමනාකරණ කමිටුවක් මගින් පරිපාලනය කරනු ලැබේ. එම කමිටුවේ සභාපති හැටියට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සභාපති මහතා නිල බලයෙන් පත්වන අතර, එහි නියෝජ්‍ය සභාපති හැටියට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සාමාන්‍යාධිකාරීවරයා නිල බලයෙන් පත්වේ. මූල්‍ය කළමනාකරු සහ නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (පිරිස්) නිල බලයෙන් අර්ථසාධක අරමුදලේ කළමනාකරණ කමිටුවට සාමාජිකයන් ලෙස පත්වේ. එම කමිටුවේ අනෙක් සාමාජිකයන් තිදෙනා මණ්ඩලය විසින් නම් කරනු ලැබේ. අරමුදලේ ලේකම් සහ ගණකාධිකාරී මණ්ඩලය විසින් පත් කරන අතර, ඔහු අරමුදලේ එදිනෙදා පරිපාලනය පිළිබඳ වගකීම දරයි. ලේකම් සහ ගණකාධිකාරී අරමුදලේ භාණ්ඩාගාරික හැටියට ද කටයුතු කරයි. වර්ෂය තුළ අරමුදලට ලැබුණ සම්පූර්ණ දායක මුදල රුපියල් මිලියන 3,500 ක් විය. එම මුදලෙන් රුපියල් මිලියන 1, 400 ක් මණ්ඩලයේ සේවකයන්ගෙන් ලැබුණ දායක මුදල් වේ.

වර්ෂය අවසාන වන විට අරමුදලේ සම්පූර්ණ දායක සංඛ්‍යාව 23,583ක් වූ අතර, ඒ අතුරෙන් 3,634ක් අලුතෙන් බැඳුන සාමාජිකයෝ වෙති. වර්ෂය තුළ සාමාජිකයෝ 739ක් සේවයෙන් විශ්‍රාම ගත්හ.

2017 වර්ෂයේ දී අරමුදලට දායක වීම (රු.මි.)



2017 දෙසැම්බර් 31 දින වන විට එකතුවූ සම්පූර්ණ අරමුදල රුපියල් මිලියන 50,393කි. එය ඉකුත් වසරට වඩා 9.78%ක වැඩි වීමකි.

අරමුදලට ප්‍රධාන වශයෙන් ආදායම් ලැබෙන්නේ භාණ්ඩාගාර ඩිල්පත් සහ බැඳුම්කර ද, රාජ්‍ය බැංකුවල තැන්පත් කරන ස්ථාවර තැන්පතු ද, සාමාජිකයන්ට ණය දීම ද වේ. තම ආයෝජන මගින් අරමුදලට වර්ෂය තුළ රුපියල් මිලියන 5,591 ක් උපයා ඇත. 2017 වසර සඳහා 10% ක ලාභාංශ ප්‍රකාශයට පත් කර තිබේ. වසර තුළ සාමාජිකයන්ට ලබාදුන් සම්පූර්ණ ණය මුදල රුපියල් මිලියන 2,169 කි. සේවයෙන් විශ්‍රාම ලැබූ සේවකයන්ට මෙම වසර තුළ අරමුදලෙන් රුපියල් මිලියන 4,225 ක් ආපසු ගෙවා ඇත.

තවද 2016/2017 තක්සේරු වර්ෂය සඳහා අරමුදලේ ආදායම මත රුපියල් මිලියන 205 ක ආදායම් බදු ගෙවා ඇත.

විශ්‍රාම වැටුප් අරමුදල

1969 අංක 17 දරන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල පනතෙහි 12(ක) වගන්තිය අනුව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විශ්‍රාම වැටුප් අරමුදල ස්ථාපනය කරන ලදී. 1994 ජනවාරි 01 දින බලාත්මක වූ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල විශ්‍රාම වැටුප් නීති මගින් විශ්‍රාම වැටුප් අරමුදල පාලනය කරනු ලැබේ. 2003 දෙසැම්බර් 31 අංක 1321/18 දරන අති විශේෂ ගැසට් පත්‍රයෙහි 2003 ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල (විශ්‍රාම වැටුප් අරමුදල) රෙගුලාසිවලට අයත් උපලේඛනයන්හි මෙම රෙගුලාසි ප්‍රකාශයට පත් කරන ලදී.

විශ්‍රාම වැටුප් අරමුදලෙහි ආරක්ෂාකාර භාරකරු ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වන අතර, එම අරමුදල මණ්ඩලය විසින් පත්කරනු ලබන කළමනාකරණ කමිටුවක් මගින් කළමනාකරණය කරනු ලැබේ. ඉහත සඳහන් අති විශේෂ ගැසට් පත්‍රයෙහි දැක්වෙන නීතිවලට අනුකූලව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල සේවකයන් විශ්‍රාම ගැනීමේ දී මාසික විශ්‍රාම වැටුපක් ලබාදීම මෙම අරමුදලේ ප්‍රධාන අරමුණ වේ.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් මාසිකව සේවකයන්ගේ වැටුපෙන් 8% ක් විශ්‍රාම වැටුප් අරමුදලට දායක මුදල් වශයෙන් ගෙවනු ලැබේ. සේවකයන් විශ්‍රාම ගැනීමේ දී පිරිනමන විශ්‍රාම වැටුප පිළිබඳ නීති අනුව සේවකයන්ට විශ්‍රාම ගැනීමේ දී පරිවර්තිත විශ්‍රාම වැටුපක් ලෙස ද ගෙවීමක් සිදු කෙරේ. කලින් කලට විශ්‍රාම වැටුප් අරමුදලේ වගකීම් ආයුගණක ඇගයීමට භාග කිරීම පදනම් කොට ගෙන ප්‍රතිලාභ සහ දායක මුදලෙහි අගය නිර්ණය කරනු ලැබේ.

නීතිවලට අනුකූලව අරමුදල් ආයෝජනය කිරීම ගැන භාරකරුට උපදෙස් දීමට කමිටුවට බලය පවරා තිබේ. බදු ගෙවීමෙන් පසු අරමුදලේ ශුද්ධ වැඩි වීම කලින් කලට ප්‍රතිලාභ සඳහා පවතින වත්කම් සමග ප්‍රයෝජනයට ගනු ලැබේ.

	2017	2016
• වර්ෂය ආරම්භයේ දී සිටි විශ්‍රාම වැටුප් හිමි සංඛ්‍යාව	6005	5596
• වර්ෂය තුළ එකතු වීම්	533	572
• වර්ෂය තුළ අත්හිටු වීම්	315	163
• වර්ෂය අවසානයේ සිටි විශ්‍රාම වැටුප් හිමියන්ගේ සංඛ්‍යාව	6223	6005
• අරමුදලේ ශුද්ධ වත්කම් (රු. මිලියන)	19,865	17,016
• පොලී ආදායම (රු. මිලියන)	2,132	1,227

මූල්‍ය සමාලෝචනය

2017 වර්ෂයේ මූල්‍ය කාර්යසාධනය

2017 වර්ෂය සඳහා ජනන මුසුව විශ්ලේෂණය කරන විට පැහැදිලි වන කාරණයක් නම් ගල් අඟුරු පදනම් කරගත් ජනනය සම්පූර්ණ ජනනයෙන් 35% ක් වූ අතර, කුඩා ජල විදුලි බලාගාර ඇතුළු ජල විදුලියෙන් ලද දායකත්වය 27% ක් වූ බවයි. මේ අනුව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට තාප තෙල් මගින් සිදුවන ජනනය කෙරෙහි වැඩියෙන් රඳාපැවතීමට සිදුවිය. මෙම වසරේ තාප තෙල් මගින් සිදු වූ ජනනය 35% දක්වා වැඩි විය. ඉතිරි 3% ප්‍රමාණය සුළං සහ වෙනත් පුනර්ජනනීය ප්‍රභවයන්ගෙන් ලබා ගන්නා ලදී.

දවස පුරා විදුලිබලය ලබා දෙමින් පාරිභෝගිකයන්ගේ බලශක්ති සහ ධාරිතා ඉල්ලුම සපුරාලීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට වැඩි වැඩියෙන් පෞද්ගලික විදුලිබල නිෂ්පාදකයන්ගෙන් විදුලිබලය මිලට ගැනීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට සිදු විය. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය අධික ලෙස ජල විදුලිබල ජනනය මත රඳාපැවති බැවින්, ජල විදුලිබල සැපයුම් හැකියාව අඩු වූ විට, ජනන මුසුවෙහි වඩා වැදගත් මෙහෙවරක් තාප තෙල් බලශක්ති ප්‍රභවයන්ගෙන් ඉටු විය.

මූල්‍යමය වශයෙන් සලකා බලන කල 2016 වසර හා සසඳා බැලීමේ දී සෘජු ජනන පිරිවැය 25% කින් වැඩි වී ඇත. බලාපොරොත්තු නොවූ පරිදි, ජල විදුලිබල නිපැයුම් තත්ත්වය විකුණුම් පිරිවැය 17% කින් වැඩි කළේය. 2016 වසරේ දී විකුණුම් පිරිවැය රුපියල් මිලියන 222,097 ක්

වූ අතර, 2017 වසරේ දී එම පිරිවැය රුපියල් මිලියන 259,992 ක් විය. ඉහත සඳහන් සැලකිය යුතු වෙනස්කම් නිසා 2016 වසරේ දී කිලෝවොට් පැයක ජනන පිරිවැය රු. 12.72 ක් වූ නමුත්, 2017 දී කිලෝවොට් පැයක ජනන පිරිවැය රු. 14.53 ක් විය.

2017 දී විදුලිබල දෙවන කලානුකූල වසරේ දී වාර්තා වූ ශුද්ධ අලාභය රුපියල් මිලියන 47,299 ක් වූ බැවින්, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට 2017 මූල්‍යමය වශයෙන් සාර්ථක වූ වසරක් නොවීය. 2016 සහ 2017 වසර සඳහා සිදු වූ මෙහෙයුම් පාඩුව ද්‍රව ඉන්ධන තාප බලාගාර වැඩියෙන් භාවිතයට ගැනීම සහ ජලාධාර ප්‍රදේශවලට ලැබුණ අඩු වර්ෂාපතනය නිසා සිදුවිය. රුපියල් මිලියන 14,456 ක පාඩුවක් ලද 2016 වසර හා සසඳා බලන කල, දුබල මූල්‍ය කාර්යසාධනය නිසා මෙම වසරේ දී ලද පාඩුව 227% කින් වැඩි වී ඇති බව පෙනේ.

ආදායම් අතින් සලකා බලන විට 2017 වර්ෂය අවසාන වන විට විකුණුම් ඒකක සංඛ්‍යාව ගි.වො.පැ. 13,431 වැඩි කරමින් ඉකුත් වසර හා සසඳන විට 4% ක සැලකිය යුතු වර්ධන අනුපාතයක් ලබාගෙන ඇත. 2017 අවසාන වන විට සාක්ෂාත් කර ගත් විදුලියන ප්‍රමාණය 99% කි. 2017 වසර සඳහා වාර්තා කළ විකුණුම්වල අනුරූප රුපියල් අගය රුපියල් මිලියන 218,450 කි. මෙම ප්‍රමාණය 2016 වසර හා සසඳා බැලීමේ දී 5% ක වැඩි වීමකි. වර්ෂය තුළ මිල ක්‍රමයෙහි වෙනසක් සිදු වී නැති බැවින් ඉහත දැක් වූ වැඩි වීම විකුණන ලද ඒකක සංඛ්‍යාව වැඩි වීම නිසා ඇති වූවකි.

මූල්‍ය කාර්යසාධනය සහ මණ්ඩලයේ තත්ත්වය පිළිබඳ වැදගත් කරුණු

ලාභ සහ අලාභ	2017 (රු.මි.)	2016 (ප්‍රතිප්‍රකාශිත) (රු.මි.)	2015 (ප්‍රතිප්‍රකාශිත) (රු.මි.)	2014 (ප්‍රතිප්‍රකාශිත) (රු.මි.)	2013 (ප්‍රතිප්‍රකාශිත) (රු.මි.)
පිරිවැදුම	218,450	206,811	188,684	202,645	194,147
සෘජු පිරිවැය	(259,992)	(222,097)	(168,781)	(213,646)	(165,509)
දළ ලාභය (අලාභය)	(41,541)	(15,286)	19,903	(11,001)	28,638
පරිපාලන වියදම්	(5,117)	(4,965)	(4,087)	(3,146)	(2,556)
වෙනත් ආදායම්	8,143	10,323	8,292	5,871	5,107
මෙහෙයුම් ලාභය (අලාභය)	(38,516)	(9,928)	24,108	(8,277)	31,189
මූල්‍ය පිරිවැය - ශුද්ධ	(7,214)	(3,263)	(4,700)	(6,726)	(8,924)
ලාභය / අලාභය බද්දට පෙර	(45,729)	(13,191)	19,409	(15,003)	22,264
ආදායම් බද්ද සහ විලම්භිත බදු වියදම්	(232)	(263)	(.61)	900	(1,325)
වර්ෂය සඳහා ලාභය / (අලාභය)	(45,961)	(13,454)	19,348	(14,102)	20,939
වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම්	(1338)	(1,002)	952	(3,182)	(39)
වර්ෂය සඳහා සම්පූර්ණ විස්තීර්ණ ආදායම් (අලාභය)	(47,299)	(14,457)	20,300	(17,285)	20,900
මුළු වත්කම්	832,369	804,452	776,852	764,185	746,759
ප්‍රාග්ධන සහ සංචිත	367,506	413,395	429,627	377,703	227,099
ජංගම නොවන බැරකම්	319,550	299,606	287,640	307,329	430,008
ජංගම බැරකම්	145,314	91,451	59,585	79,153	89,652
මුදල් හා මුදල් සමාන දෑ	(9,407)	(4,008)	(1,636)	(2,249)	(1,431)

මූල්‍ය නොවන තොරතුරු

	2017	2016	2015	2014	2013
විකුණුම් (ගි.වො.පැ.)	13,431	12,785	11,786	11,063	10,621
ජනනය (ගි.වො.පැ.)	14,773	14,249	13,154	12,423	11,962

අධ්‍යක්ෂවරුන්ගේ වාර්තාව

1969 අංක 17 දරන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල පනතේ 49 වන වගන්තිය යටතේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අධ්‍යක්ෂවරු 2017 දෙසැම්බර් 31 න් අවසන් වර්ෂය සඳහා වන තම විගණනය කරන ලද ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශ ඉදිරිපත් කරති.

ප්‍රධාන ක්‍රියාකාරකම්

මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන ක්‍රියාකාරකම් වූයේ විදුලිබල ජනනය, ප්‍රසම්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය, ඵලදායී බෙදාහැරීම සහ විකිණීමයි. මෙයට හිඟ හා රෙගුලාසි උල්ලංඝනය කරන ක්‍රියාකාරකම්වල මණ්ඩලය නිරත වී නැත.

මණ්ඩලයේ සාමාජිකයෝ

2017 දෙසැම්බර් 31 වන විට මණ්ඩලයේ අධ්‍යක්ෂවරුන් හැටියට සේවය කළ පිරිසගේ නම් පහත දැක්වේ.

අධ්‍යක්ෂවරයාගේ නම	තනතුර	පත්විම් ලැබූ දිනය
ඩබ්.ඩී. ගනේගල මහතා	සභාපති	2017.04.27
ඩබ්.ඒ.පී. වනසේකර මහතා	උප සභාපති	2015.10.30
ඩබ්.ආර්.පී. සහන් ඩණ්ඩාර මහතා	ක්‍රියාකාරී අධ්‍යක්ෂ	2015.11.12
ආර්. සේමසිංහ මහතා	මණ්ඩලයේ සාමාජික	2015.01.28
එස්.ඩී.ඒ.ඩී. බොරලැස්ස මහතා	මණ්ඩලයේ සාමාජික	2015.11.16
ටී.ඩී.ඇස්.පී. පෙරේරා මහතා	මණ්ඩලයේ සාමාජික	2017.01.27
ජීවනී කාරියවසම් මහත්මිය	මණ්ඩලයේ සාමාජික	2015.01.23

මණ්ඩලය සමග අධ්‍යක්ෂවරුන්ගේ බැඳීම

ඩබ්.ඩී.ඒ.පී. විජයපාල මහතා 2017 අප්‍රේල් 26 දක්වා සභාපති තනතුර දැරූ අතර, 2017 අප්‍රේල් 27 දින විජයපාල මහතා වෙනුවට ඩබ්.ඩී. ගනේගල මහතා සභාපති තනතුරට පත්විය. මෙම සභාපතිවරුන් දෙදෙනාම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පරිපාලිත සමාගම් වන සීමාසහිත ලංකා විදුලිබල (පුද්.) සමාගමේ ද, සීමාසහිත ඵල්.ටී.එල්. හෝල්ඩින්ස් (පුද්.) සමාගමේ ද, සීමාසහිත ලංකා විනර්ජිස් (පුද්.) සමාගමේ ද අධ්‍යක්ෂවරු හැටියට සේවය කර ඇත. ඩබ්.ඩී.ඒ.පී. විජයපාල මහතා සහ ඩබ්.ඩී. ගනේගල මහතා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සභාපති ධුරය දැරූ කාල පරිච්ඡේදවල දී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ ඉන්දියාවේ NTPC සමාගම අතර පැවති ඒකාබද්ධ ව්‍යාපාරයක් වන Trincomalee Power Co. Ltd යන සමාගමෙහි අධ්‍යක්ෂවරයෙකු හැටියට සේවය කර ඇත.

2015 ඔක්තෝබර් 30 දින ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ උප සභාපති හැටියට පත්කරනු ලැබූ ඩබ්.ඒ.පී. වනසේකර මහතා 2017 වසර තුළ ද වීම තනතුර දැරුවේය. 2015 දෙසැම්බර් 28 දින සීමාසහිත Sri Lanka Energies (Pvt.) Ltd. සමාගමේ අධ්‍යක්ෂවරයෙකු හැටියට ද, 2017 පෙබරවාරි 08 දින Trincomalee Power Co. Ltd හි අධ්‍යක්ෂවරයෙකු හැටියට ද, විමලසේකර මහතා පත්වීම් ලැබුවේය.

2015 නොවැම්බර් 12 දින ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සාමාජිකයෙකු හැටියට සහ ක්‍රියාකාරී අධ්‍යක්ෂ හැටියට පත්වීම් ලැබූ ඩබ්.ආර්.පී. සහන් ඩණ්ඩාර මහතා 2017 වසර තුළ ද වීම තනතුර දැරුවේය.

මුදල් හා සැලසුම්කරණ අමාත්‍යාංශයේ අතිරේක ලේකම් ආර්. සේමසිංහ මහතා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සාමාජිකයෙකු හැටියට 2015 ජනවාරි 28 දින පත්වීම ලැබූ අතර 2017 වර්ෂයේ ද වීම තනතුර දැරුවේය.

පළාත් සභා සහ පළාත් පාලන අමාත්‍යාංශයේ අතිරේක ලේකම් එස්.ඩී.ඒ.ඩී. බොරලැස්ස මහතා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සාමාජිකයෙකු හැටියට 2015 නොවැම්බර් 16 දින පත්වීම් ලැබූ අතර, 2017 වර්ෂයේ ද වීම තනතුර දැරුවේය.

කර්මාන්ත හා වාණිජ කටයුතු අමාත්‍යාංශයේ ලේකම් ටී.එම්.කේ.ඩී. තෙන්නකෝන් මහතා 2016 දෙසැම්බර් 31 දක්වා අධ්‍යක්ෂක මණ්ඩලයේ සාමාජිකයෙකු හැටියට සේවය කළ අතර, 2017 ජනවාරි 27 දින කර්මාන්ත හා වාණිජ කටයුතු අමාත්‍යාංශයේ අතිරේක ලේකම් ටී.ඩී.එස්.පී. පෙරේරා මහතා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අධ්‍යක්ෂක මණ්ඩලයේ සාමාජිකයෙකු හැටියට තෙන්නකෝන් මහතා වෙනුවට 2017 වර්ෂය තුළ වීම තනතුර දැරුවේය.

ජීවනී කාරියවසම් මහත්මිය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අධ්‍යක්ෂක මණ්ඩලයේ සාමාජිකාවක හැටියට 2015 ජනවාරි 23 දින පත්වීම් ලැබූ අතර, ඇය 2017 වසර තුළ ද වීම තනතුර දැරුවාය.

2017 දෙසැම්බර් 31න් අවසන් වන වර්ෂය සඳහා, මූල්‍ය ප්‍රකාශවල 36 වන සටහනේ හෙළිදරව් කර ඇති කරුණු හැරුණු විට, මණ්ඩලය සමග පවතින හෝ යෝජිත කොන්ත්‍රාත්තුවක් සමග සෘජු හෝ වක්‍ර බැඳීමක් අධ්‍යක්ෂවරුන්ට නැත.

මණ්ඩලයේ උප කමිටු

විශේෂිත විෂයන් සම්බන්ධයෙන් විස්තරාත්මකව යොමුගත වීම සඳහා සහ විශේෂිත විෂයන් වෙත ප්‍රමාණවත් අවධානයක් යොමු කරන බවට සහතික වීම සඳහා මණ්ඩලය විසින් පහත සඳහන් උප කමිටු පත්කර ඇත.

- විගණක සහ කළමනාකරණ කමිටුව
- සේවකයන්ගේ දුක්ගැහවිලි පිළිබඳ කමිටුව
- විනය කරුණු පිළිබඳ අභියාචන මණ්ඩලය

විගණක සහ කළමනාකරණ කමිටුව

මෙහෙයුම් සහ මූල්‍ය සමාලෝචනය සම්බන්ධයෙන් අභ්‍යන්තර සහ බාහිර විගණකයින් විසින් ඉදිරිපත් කර ඇති වාර්තා විගණක සහ කළමනාකරණ කමිටුවේ සමාලෝචනය සහ සාකච්ඡාවට භාජන වේ. විගණන කමිටුව තම පෘථුල අත්දැකීම් සහ විශේෂඥතාව පදනම් කර ගනිමින් මෙම වාර්තා සමාලෝචනය කොට, පවත්නා අභ්‍යන්තර පාලන ක්‍රමවේදයන් ශක්තිමත් කිරීමට, අවශ්‍ය විට ක්‍රියාත්මක කළ හැකි අතිරේක පාලන විධි සහ අවදානම් තත්ත්වයන් අවම කිරීමේ උපායමාර්ග නිර්දේශ කළේය. එමගින් මණ්ඩලයට අනාගතයේ දී වංචා, වැරදි සහ ඒවායේ බලපෑමට සහ මෙහෙයුම් සහ මූල්‍ය අවදානම් සහිත දෘඩවලට 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.

2017 වර්ෂය තුළ විධිමත් ලෙස හතරවාරයක් රැස් වූ කමිටුව අභ්‍යන්තර විගණක වාර්තා සහ විගණකාධිපති වාර්තා සමාලෝචනය කොට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අභ්‍යන්තර පාලන පද්ධති සහ ක්‍රියාමාර්ග තවදුරටත් ශක්තිමත් කිරීමට මාර්ගෝපදේශ සහ විධානයන් ලබා දුන්නේය.

2017 වර්ෂයේ විගණන හා කළමනාකරණ කමිටුවේ සාමාජිකයන් පහත පරිදි වේ.

ආර්. සේමසිංහ මහතා	- සභාපති
ටී.ඩී.ඇස්.පී. පෙරේරා මහතා	- සාමාජික
එස්.ඩී.ඒ.ඩී. බොරලැස්ස මහතා	- සාමාජික
ජීවනී කාරියවසම් මහත්මිය	- සාමාජික

සේවක දක්ෂතාවල කමිටුව

සේවක දක්ෂතාවල කමිටුව මණ්ඩලයේ සේවකයන්ගේ ද, හිටපු සේවකයන්ගේ ද පෞද්ගලික දක්ෂතාවල ගැන විමර්ශනය කිරීමට පිහිටුවන ලද මණ්ඩලයේ අනු කමිටුවකි.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ උප සභාපති ඩබ්.ඒ.පී. වනසේකර මහතා සභාපති හැටියට ද, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ක්‍රියාකාරී අධ්‍යක්ෂ ඩබ්.ආර්.පී.එස්. ඩණ්ඩාර මහතා සාමාජිකයෙකු හැටියට ද මෙම කමිටුවේ සේවය කරති. ඔවුන්ගේ සභායට කමිටු සාමාජිකයන් හැටියට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ පුළුල් පැතිකඩක් නියෝජනය කරන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ විධායක නිලධාරීන් 07 දෙනෙක් සේවය කරති.

2017 වර්ෂය තුළ මෙම කමිටුව 06 වරක් විධිමත් ලෙස රැස් වී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සේවකයන්ගේ / හිටපු සේවකයන්ගේ දක්ෂතාවල 12 ක් සමාලෝචනය කොට සැලකිල්ලට භාජන කළේය. පසුව විළඹෙන මාණ්ඩලික රැස්වීමේ දී කමිටුවේ නිර්දේශ ගැන අවශ්‍ය කටයුතු කිරීමට කමිටුවේ රැස්වීම් වාර්තා සභාගත කරන ලදී.

විනය අභියාචන මණ්ඩලය

විනය අභියාචන මණ්ඩලය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ උප කමිටුවකි. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සේවකයන්ගේ විනය කටයුතු ගැන ක්‍රියා කිරීමට මෙම කමිටුව පිහිටුවා ඇත. මෙම මුදල් වර්ෂය තුළ කමිටුව විධිමත් රැස්වීම් 04 ක් පවත්වා ඇත.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මණ්ඩලීය සාමාජිකයන් තිදෙනෙකුගෙන් සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල කමිටු සාමාජිකයන්ගෙන් ඩාහිර වූ කළමනාකරණ උපදේශකවරයෙකුගෙන් විනය අභියාචන කමිටුව සමන්විතය. පහත සඳහන් සාමාජිකයෝ කමිටුවට අයත් වූහ.

සහන් ඩණ්ඩාර මහතා	- සභාපති / ක්‍රියාකාරී අධ්‍යක්ෂ, ලං.වි.ම.
ගාමිණී වනසේකර මහතා	- සාමාජික / උප සභාපති, ලං.වි.ම.
පීවහි කාරියවසම් මහත්මිය	- සාමාජික / මණ්ඩලයේ සාමාජික, ලං.වි.ම.
රංජන් කෝරළේ මහතා	- සාමාජික / කළමනාකරණ උපදේශක
වී.ආර්.පී. පත්ඩේරිය මහත්මිය	- කැඳවුම්කරු (2016.05.30 සිට)/මණ්ඩලීය ලේකම්

මූල්‍ය ප්‍රතිඵල

වර්ෂය අවසාන වන විට පිරිවැදුම 5.63% කින් වැඩි වී රුපියල් මිලියන 47,299 ක ශුද්ධ අලාභයක් වාර්තා විය. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ලාභදායීත්වය සහ මූල්‍ය සජීවීභාවයේ තීරණාත්මක සාධකය බලලකන්නි ජනන මුසුවයි. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය බෙහෙවින්ම ජලවිදුලි ජනනය මත රඳාපවතින තත්ත්වයක් පැවතුණි.

ආයෝජනය

සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා විනර්පීස් (පුද්ගලික) සමාගම හි කොටස් 100% ක් ද, සීමාසහිත විල්ට්විල් හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගම හි කොටස් 63% ක් ද, සීමාසහිත ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම හි කොටස් 60% ක් ද, සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම හි කොටස් 55.2% ක් ද, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ආයෝජන මගින් ලබා ගෙන ඇත. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ ඉන්දියාවේ NTPC සමාගමේ බද්ධ ව්‍යාපාරයක් වන Trincomalee Power Company Ltd සමාගමෙහි ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ආයෝජනය 50% කි.

2017 / 2018 වර්ෂය සඳහා රුපියල් මිලියන 3,000 ක අවසාන ලාභාංශයක් සීමාසහිත විල්ට්විල් හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගම විසින් ප්‍රකාශයට පත් කරන ලදී. එයින් රුපියල් මිලියන 1,890 ක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ලාභාංශ ආදායම හැටියට හඳුනා ගනු ලැබීය. 2017 වර්ෂය සඳහා රුපියල් මිලියන 700 ක් සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම විසින් ලාභාංශ හැටියට ප්‍රකාශයට පත් කරන ලදුව, එයින් රුපියල් මිලියන 274 ක් ලාභාංශ හැටියට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට වර්ෂය තුළ ලැබී ඇත.

ස්වයං රක්ෂණ සංවිනය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය තම ස්ථාවර වත්කම් සඳහා තමන්ගේ ම රක්ෂණ අරමුදලක් පවත්වාගනු ලබන අතර, ඒ සඳහා සෑම මුදල් වර්ෂයක ම අවසානයේ දී දළ ස්ථාවර වත්කම් අගයෙන් 0.1%ක් අයත් කර ගනී. ශේෂ පත්‍ර දිනය වන විට මෙම රක්ෂණය සඳහා සම්පූර්ණ අරමුදල රුපියල් මිලියන 7,246 ක් විය (2016 - රු. මිලියන 6,495).

දේපළ පිරිසහ සහ උපකරණවලට එකතු කළ දෑ

ඉකුත් වසර තුළ ප්‍රාග්ධන වත්කම්වල එකතු වූ රුපියල් මිලියන 29,353 හා සසඳන කල මෙම වසර තුළ දේපළ පිරිසහ සහ උපකරණ සඳහා එකතු කළ ප්‍රාග්ධන අගය රුපියල් මිලියන 28,737 කි. මෙම එකතු වීම ප්‍රධාන වශයෙන් සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදාහැරීමේ අංශවල වත්කම් හා සබැඳි ප්‍රාග්ධන වත්කම්ය.

ණය

පොලී සහිත ණය සහ ගත් ණය රුපියල් මිලියන 236 ක් විය. ඉකුත් වසර සඳහා අනුරූප ණය ප්‍රමාණය රුපියල් මිලියන 220 කි.

ව්‍යවස්ථාපිත ගෙවීම් සහ නිති හා නියාමනයන්ට අනුගත වීම

සියලු අයබදු, තීරුබදු සහ අයකිරීම් මණ්ඩලය සහ මණ්ඩලයේ පරිපාලිතයන් විසින් ගෙවා ඇති බව අධ්‍යක්ෂවරු තම දැනීමේ උපරිම ප්‍රමාණය අනුව ස්ථිර කරති, එසේ නැතහොත් අදාළවන කල්හී ඒ සඳහා මූල්‍ය ප්‍රකාශ මගින් ප්‍රතිපාදන සලස්වා ඇත.

2017 වර්ෂයෙන් පසු ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිසම දක්වා ඇති ගුරුපදේශවලට අනුකූල ව නියාමන මූල්‍ය ප්‍රකාශ සූදානම් කොට ඉදිරිපත් කිරීම මණ්ඩලය අනුමත කර ඇත.

ලාභාංශ

මණ්ඩලය විසින් 2017 වර්ෂයේ අලාභය හේතුවෙන් 2017 වර්ෂයේ කිසිදු ලාභාංශයක් ප්‍රකාශයට පත්කර හෝ ගෙවා නොමැත.

ඒකාබද්ධ ආදායම් ප්‍රකාශය

2017 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වසර

(සියළු සංඛ්‍යා ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින් දක්වා ඇත)

අඩුණ්ඩ මෙහෙයුම්	සටහන	සමුහය		මණ්ඩලය	
		2017	2016	2017	2016
		ප්‍රතිප්‍රකාශන		ප්‍රතිප්‍රකාශන	
ආදායම	3	265,479,221	229,074,466	218,450,400	206,811,393
විකුණුම් පිරිවැය		(298,292,342)	(236,500,153)	(259,991,556)	(222,097,429)
දළ ලාභය/අලාභය		(32,813,121)	(7,425,687)	(41,541,156)	(15,286,036)
වෙනත් මෙහෙයුම් ආදායම් සහ ලාභ	4	7,912,876	8,192,371	8,143,044	10,322,777
බෙදාහැරීමේ පිරිවැය		(353,583)	(101,701)	-	-
වෙනත් වියදම්		(247,406)	(270,965)	-	-
පරිපාලන වියදම්		(9,018,448)	(8,087,555)	(5,117,448)	(4,965,018)
මෙහෙයුම් ලාභ/අලාභ		(34,519,682)	(7,693,537)	(38,515,560)	(9,928,277)
මූල්‍ය ආදායම	5.1	3,114,815	2,729,165	1,201,544	1,048,630
මූල්‍ය පිරිවැය	5.2	(9,568,183)	(5,415,745)	(8,415,442)	(4,311,553)
මූල්‍ය පිරිවැය-ශුද්ධ		(6,453,368)	(2,686,580)	(7,213,898)	(3,262,923)
ඒකාබද්ධ ව්‍යාපාරයේ අලාභ කොටස	11	(182,484)	(10,423)	-	-
බදු ගෙවීමට පෙර ලාභ/අලාභ	6	(41,155,534)	(10,390,541)	(45,729,458)	(13,191,200)
ආදායම් බදු වියදම්	7.1	(1,796,405)	(2,079,904)	(231,614)	(263,183)
විලම්භිත(බදු ගාස්තු) ප්‍රවර්තන	7.2	263,885	(24,692)	-	-
අඩුණ්ඩ මෙහෙයුම් මගින් වර්ෂය සඳහා ලාභ/අලාභ		(42,688,054)	(12,495,136)	(45,961,072)	(13,454,383)
සුළු කොටස් හිමි අයිතිය		(2,848,827)	(2,820,704)	-	-
වර්ෂය සඳහා ලාභය/අලාභය		(45,536,881)	(15,315,840)	(45,961,072)	(13,454,383)

මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්හි පිටු අංක 97 සිට 145 දක්වා ඇති සටහන් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අත්සන් සටහන්වේ.

විකාබද්ධ විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශය

2017 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වසර

(සියළු සංඛ්‍යා ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින් දක්වා ඇත)

සටහන	2017	සමුහය 2016 ප්‍රතිප්‍රකාශය	මණ්ඩලය 2017	2016 ප්‍රතිප්‍රකාශය
අඩුණ්ඩ මෙහෙයුම්වලින් වර්ෂය සඳහා ලාභ/අලාභය	(42,688,054)	(12,495,136)	(45,961,072)	(13,454,383)
වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම්				
පශ්චාත් සේවා නියුක්ති ප්‍රතිලාභ බැඳීම් කෙරෙහි ආයුගණක අලාභය	(1,459,894)	(915,932)	(1,338,108)	(1,002,318)
විදේශ පරිපාලිත මෙහෙයුම් පරිවර්තන මත විනිමය වෙනස්වීම්	(95,221)	177,814	-	-
විකුණුම් සඳහා ඇති මූල්‍ය වත්කම් මත සාධාරණ අගයෙහි ලාභය	2,468,571	7,323	-	-
ඉඩම් හා ගොඩනැගිලි ප්‍රත්‍යාගණනය	349,855	-	-	-
අයුගණක ලාභය/(අලාභය) මත විලම්භිත බදු වල බලපෑම	34,100	(24,180)	-	-
බදු පසු වර්ෂය සඳහා මුළු විස්තීර්ණ ආදායම්	(41,390,643)	(13,250,112)	(47,299,180)	(14,456,701)
ආරෝපණීය සාධක:				
පරිපාලන හිමි අයිතිය	(45,406,555)	(16,211,588)		
පාලනයට යටත් නොවන හිමිකම්	4,015,911	2,961,476		
	(41,390,643)	(13,250,112)		

මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්හි පිටු අංක 97 සිට 145 දක්වා ඇති සටහන් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අත්‍යවශ්‍ය සටහන්වේ.

මූල්‍ය තත්ව ප්‍රකාශනය

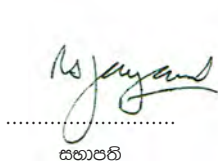
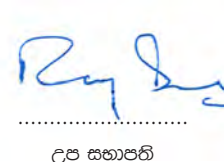
2017 දෙසැම්බර් 31 දිනට

(සියළු සංඛ්‍යා ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින් දක්වා ඇත)

සටහන	2017	සමුහය		ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය		
		2016	2015	2017	2016	2015
		ප්‍රතිප්‍රකාශිත	ප්‍රතිප්‍රකාශිත	ප්‍රතිප්‍රකාශිත	ප්‍රතිප්‍රකාශිත	ප්‍රතිප්‍රකාශිත
වත්කම්						
ජංගම නොවන වත්කම්						
දේපල පිරිසහ හා උපකරණ	8	740,484,674	719,533,272	710,101,558	722,877,207	703,415,870
කල්බදු ඉඩම් සඳහා ගෙවූ වාරිකය		210,250	12,493	13,205	-	-
අස්පාශය වත්කම්	9	382,294	385,051	71,480	-	-
පරිපාලන සමාගම්වල ආයෝජන	10	-	-	-	911,813	911,813
බද්ධ ව්‍යාපාරවල ආයෝජන	11	47,847	230,330	240,753	328,606	328,606
ලැබිය යුතු මූල්‍ය කල්බදු	12	8,362,533	9,066,186	8,756,102	-	-
වෙනත් ජංගම නොවන මූල්‍ය වත්කම්	13	20,826,069	18,409,219	18,821,215	4,242,828	3,810,351
වෙනත් ජංගම නොවන වත්කම්	14	2,001,270	1,902,561	896,017	973,018	949,260
රක්ෂණ සංචිතවල ආයෝජන	15	7,246,251	6,495,821	6,036,934	7,246,251	6,495,821
මුළු ජංගම නොවන වත්කම්		779,561,188	756,034,933	744,937,264	736,579,723	715,911,721
විකිණීම සඳහා ඇති ජංගම නොවන වත්කම්	16	655	1,022,423	2,531,553	655	1,022,423
ජංගම වත්කම්						
දේපල පිරිසහ හා උපකරණ සීමා සහිත (හෙළදකුඩි සමාගම)	8.7	10,884	10,884	10,884	-	-
භාණ්ඩ තොග	17	44,060,531	37,765,608	36,993,524	37,694,965	31,772,515
වෙළඳ හා අනෙකුත් ලැබිය යුතු මුදල්	18	55,484,259	53,417,481	37,073,805	47,967,581	46,458,963
සම්බන්ධිත පාර්ශවයන්ගෙන් ලැබිය යුතු	19	-	-	-	6,368,750	5,494,157
ලැබිය යුතු මූල්‍ය කල්බදු	12	418,140	425,205	805,078	-	-
වෙනත් ජංගම මූල්‍ය වත්කම්	13	21,479,986	21,780,534	18,638,854	2,241,238	2,300,502
මුදල් හා බැංකු ණය	29	5,604,492	6,429,395	8,422,557	1,516,230	1,491,439
මුළු ජංගම වත්කම්		127,058,292	119,829,107	101,944,702	95,788,764	87,517,576
මුළු වත්කම්		906,620,135	876,886,463	849,413,519	832,369,142	804,451,720
ස්කන්ධය හා වගකීම්						
ප්‍රාග්ධනය හා ස්කන්ධය						
දායක ප්‍රාග්ධනය	20	302,694,797	302,694,797	302,227,824	302,694,797	302,694,796
සංචිත	21	42,621,967	38,101,416	35,932,315	32,783,237	30,283,371
රඳවාගත් ඉපයීම්/(අලාභ)		45,735,380	94,252,852	114,931,629	32,027,490	80,416,902
මුළු සංවිධානයේ ස්කන්ධ ධාරකයන්ට ආරෝපණීය ස්කන්ධ		391,052,144	435,049,065	453,091,768	367,505,524	413,395,069
සුළු කොටස් හිමියන්ගේ අයිතිය		24,445,959	22,446,741	24,145,697	-	-
මුළු ස්කන්ධය		415,498,103	457,495,806	477,237,465	367,505,524	413,395,069
ජංගම නොවන වත්කම් හා විලම්බිත ආදායම්						
පොලිය සහිත ණය හා ණය ගැනීම්	22	222,562,927	210,889,290	208,080,715	214,564,097	201,752,027
පාරිභෝගික තැන්පතු	23	13,556,567	12,753,072	11,484,253	13,556,567	12,753,072
ප්‍රතිපාදන හා අනෙකුත් විලම්බිත වගකීම්	24	9,682,116	8,087,929	6,957,351	8,622,011	7,262,380
විලම්බිත ආදායම්	25	87,112,848	81,916,240	75,541,646	82,807,194	77,838,650
විලම්බිත බදු	26	1,336,539	970,881	920,382	-	-
මුළු ජංගම නොවන වගකීම් හා විලම්බිත ආදායම්		334,250,997	314,617,412	302,984,347	319,549,869	299,606,129
ජංගම වගකීම්						
වෙළඳ හා වෙනත් ගෙවිය යුතු දෑ	27	124,882,984	75,111,475	42,499,578	118,526,665	69,416,279
ගෙවිය යුතු ලාභාංශ		2,650,767	3,211,457	1,115,280	-	-
සම්බන්ධිත පාර්ශවයන්ට ගෙවිය යුතු මුදල්	28	-	-	-	3,557,973	1,926,463
පොලිය සහිත ණය හා ණය ගැනීම්	22	26,340,112	23,635,989	21,074,807	21,564,431	18,724,023
ගෙවිය යුතු ආදායම් බදු		2,997,172	2,814,323	4,502,042	1,664,681	1,383,757
මුළු ජංගම වගකීම්		156,871,035	104,773,042	69,191,707	145,313,750	91,450,522
මුළු ස්කන්ධ හා වගකීම්		906,620,135	876,886,463	849,413,519	832,369,142	804,451,720

මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්හි පිටු අංක 97 සිට 145 දක්වා ඇති සටහන් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ඇතත් සටහන්වේ.

මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙළ කිරීම හා ඉදිරිපත් කිරීම සම්බන්ධයෙන් අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය හා කළමනාකාරිත්වය වගකීම දරයි. මණ්ඩලය වෙනුවෙන් අත්සන් කරන ලද්දේ



සභාපති උප සභාපති සාමාන්‍යාධිකාරී මුදල් කළමනාකරු

කොළඹ
2019-02-15

සමූහය - ස්කන්ධය වෙනස්වීම පිළිබඳ ප්‍රකාශය

2017 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වසර

	දායක ප්‍රාග්ධනය	ප්‍රාග්ධන සංචිත	ප්‍රත්‍යාගමනය සංචිත	ක්ෂය සංචිත
2016 ජනවාරි 01 වන දිනට ප්‍රතිප්‍රකාශිත ශේෂය	302,227,825	17,875,697	741,689	23,000
වර්ෂය සඳහා ලාභය/පාඩුව	-	-	-	-
විශ්‍රාම ප්‍රතිලාභ මත ආයුගණක ලාභය/අලාභය	-	-	-	-
විකුණුම් සඳහා ඇති මූල්‍ය වත්කම් මත ශුද්ධ ලාභය/අලාභය	-	-	-	-
ප්‍රකාශිත/අප්‍රකාශිත කොටස්වල සාධාරණ අගයේ ලාභය	-	-	-	-
හුවමාරු තුල්‍ය සංචිත	-	65,779	-	-
මුළු විස්තීර්ණ ආදායම	302,227,825	17,941,476	741,689	23,000
රක්ෂණ සංචිත අරමුදලෙන් ලද පොලී ආදායම	-	-	-	-
කාල පරිච්ඡේදය තුළ අලාභ අය කර ගැනීම්	-	-	-	-
ස්වයං රක්ෂණ සංචිතයට මාරුකිරීම්	-	-	-	-
ආර්ථිකව ව්‍යාපෘතිය සඳහා ආසියානු සංවර්ධන බැංකු අරමුදලෙන් ලැබීම්	-	404,455	-	-
යාපනය පුනරුත්ථාපන ව්‍යාපෘතිය	45,004	-	-	-
සුනිතර බලශක්ති ආධාරක අංශ ව්‍යාපෘතිය	128,234	-	-	-
මහ කොළඹ ව්‍යාපෘති ව්‍යාපෘතිය	2,851	-	-	-
හබරන - වේයන්ගොඩ විදුලි ව්‍යාපෘතිය	138	-	-	-
වචිතියා කිලිනොච්චි සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය	294,696	-	-	-
ආර් ඊ 8 දිගුව	(3,950)	-	-	-
ආයෝජන සංචිතය	-	-	-	-
ස්ථාවර වත්කම් ප්‍රතිස්ථාපන සංචිතය	-	-	-	-
චන්ද්‍රිකා අත්පත්කර ගැනීම	-	-	-	-
පරිපාලිතයන් අත්පත් කරගැනීම	-	-	-	-
භාණ්ඩාගාරයට ලාභාංශ ගෙවීම්	-	-	-	-
අවසාන ලාභාංශ - විල්ට්විල්	-	-	-	-
ලාභාංශ ගෙවීම් - ලෙකෝ	-	-	-	-
2016 දෙසැම්බර් 31 දිනට ශේෂය	302,694,798	18,345,931	741,689	23,000
කාලපරිච්ඡේදය තුළ කරන ලද පෙර වර්ෂ ගැලපීම්	-	-	-	-
2017 ජනවාරි 01 දිනට ශේෂය (ප්‍රතිප්‍රකාශිත)	302,694,798	18,345,931	741,689	23,000
වර්ෂය සඳහා ලාභ/(අලාභ)	-	-	-	-
විශ්‍රාම ප්‍රතිලාභ මත ආයුගණක ලාභය/පාඩුව	-	-	-	-
ඉඩම් හා ගොඩනැගිලි ප්‍රත්‍යාගමනය	-	-	193,120	-
විකුණුම් සඳහා ඇති මූල්‍ය වත්කම් මත ශුද්ධ ලාභය/අලාභය	-	-	-	-
හුවමාරු තුල්‍ය සංචිත	-	(20,401)	-	-
මුළු විස්තීර්ණ ආදායම	302,694,798	18,325,530	934,809	23,000
රක්ෂණ සංචිත අරමුදලෙන් ලද පොලී ආදායම	-	-	-	-
වෙනත් අංශවලින් මාරු කිරීම්	-	-	-	-
ස්වයං රක්ෂණ සංචිතයට මාරුකිරීම්	-	-	-	-
ආර්ථිකව ව්‍යාපෘතිය සඳහා ආසියානු සංවර්ධන බැංකු අරමුදලෙන් ලැබීම්	-	313,714	-	-
ආයෝජන සංචිතය	-	-	-	-
ස්ථාවර වත්කම් ප්‍රතිස්ථාපන සංචිතය	-	-	-	-
අවසාන ලාභාංශ - විල්ට්විල්	-	-	-	-
ලාභාංශ ගෙවීම් - ලෙකෝ	-	-	-	-
2017 දෙසැම්බර් 31 දිනට ශේෂය	302,694,798	18,639,244	934,809	23,000

මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශනයේ පිටු අංක 97 සිට 145 දක්වා ඇති සටහන් මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්හි අත්‍යවශ්‍ය කොටස් වේ.

සමූහය - ස්කන්ධය වෙනස්වීම පිළිබඳ ප්‍රකාශය

2017 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වසර

(සියළු සංඛ්‍යා ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින් දක්වා ඇත)

වත්කම් ප්‍රතිස්ථාපන සංචිත	ආයෝජන සංචිත	ස්වයං රක්ෂණ සංචිත	අලෙවිය සඳහා පවත්නා සංචිත	රඳවාගත් ඉපයීම්	සුළු කොටස් ගිණිගන්වන අයිතිය	එකතුව
242,486	1,587,701	10,743,894	4,713,955	113,532,100	24,111,030	475,799,377
-	-	-	-	(15,315,840)	2,820,704	(12,495,136)
-	-	-	-	(968,148)	28,036	(940,113)
-	-	-	42,214	-	34,262	76,477
-	-	-	(35,594)	-	(33,560)	(69,154)
-	-	-	-	-	112,035	177,814
242,486	1,587,701	10,743,894	4,720,576	97,248,112	27,072,506	462,549,264
-	-	543,072	-	-	-	543,072
-	-	(185,445)	-	-	-	(185,445)
-	-	1,062,600	-	(1,062,600)	-	-
-	-	-	-	-	-	404,455
-	-	-	-	-	-	45,004
-	-	-	-	-	-	128,234
-	-	-	-	-	-	2,851
-	-	-	-	-	-	138
-	-	-	-	-	-	294,696
-	-	-	-	-	-	(3,950)
-	263,391	-	-	(263,391)	-	-
12,522	-	-	-	(12,522)	-	-
-	-	-	-	(56,280)	(125,737)	(182,017)
-	-	-	-	-	2,540	2,540
-	-	-	-	(3,000,000)	-	(3,000,000)
-	-	-	-	-	(4,377,712)	(4,377,712)
-	-	-	-	-	(159,522)	(159,522)
255,008	1,851,092	12,164,121	4,720,576	92,853,320	22,412,075	456,061,608
-	-	-	-	1,399,532	34,666	1,434,198
255,008	1,851,092	12,164,121	4,720,576	94,252,852	22,446,741	457,495,806
-	-	-	-	(45,536,881)	2,848,827	(42,688,054)
-	-	-	-	(1,388,709)	(37,085)	(1,425,794)
-	-	-	-	-	156,735	349,855
-	-	-	1,346,316	-	1,122,255	2,468,571
-	-	-	-	-	(74,820)	(95,221)
255,008	1,851,092	12,164,121	6,066,892	47,327,262	26,462,653	416,105,162
-	-	884,015	-	-	-	884,015
-	-	211,904	-	-	-	211,904
-	-	1,090,232	-	(1,090,232)	-	-
-	-	-	-	-	-	313,714
-	483,301	-	-	(483,301)	-	-
18,349	-	-	-	(18,349)	-	-
-	-	-	-	-	(1,788,834)	(1,788,834)
-	-	-	-	-	(227,860)	(227,860)
273,357	2,334,392	14,350,273	6,066,892	45,735,380	24,445,959	415,498,103

මණ්ඩලය - ස්කන්ධය වෙනස්වීම පිළිබඳ ප්‍රකාශය

2017 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වසර

	දායක ප්‍රාග්ධනය	ප්‍රාග්ධන සංචිත
2016 ජනවාරි මස 01 දිනට ශේෂය	302,227,824	17,542,298
වර්ෂය සඳහා ලාභය/අලාභය	-	-
රක්ෂණ සංචිත අරමුදලෙන් පොලී ආදායම (ප්‍රතිප්‍රකාශිත)	-	-
කාල පරිච්ඡේදය තුළ අලාභ අය කර ගැනීම්	-	-
ස්වයං රක්ෂණ සංචිතයට මාරුකිරීම්	-	-
එච්ආර්සීපී ව්‍යාපෘතිය සඳහා ඒඩ්ඩ් අරමුදලේ සංවර්ධනයන්	-	404,455
යාපනය පුනරුත්ථාපන ව්‍යාපෘතිය	45,004	-
සුනිතය බලශක්ති අංශ ආධාරක ව්‍යාපෘතිය	128,234	-
මහ කොළඹ සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය	2,851	-
හබරත වේයන්ගොඩ විදුලි ව්‍යාපෘතිය	138	-
වව්නියා කිලිනොච්චි සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග ව්‍යාපෘතිය	294,696	-
ආර් ඊ 8 දිගුව	(3,950)	-
භාණ්ඩාගාරයට ගෙවන ලද ලාභාංශ	-	-
2016 දෙසැම්බර් මස 31 දිනට ශේෂය	302,694,796	17,946,753
කාලපරිච්ඡේදය තුළ කරන ලද පෙර වර්ෂ ගැලපීම්	-	-
2017 ජනවාරි 01 දිනට ශේෂය (ප්‍රතිප්‍රකාශිත)	302,694,796	17,946,753
වර්ෂය සඳහා ලාභ/පාඩු	-	-
රක්ෂණ සංචිත අරමුදලින් ලද පොලී ආදායම	-	-
වෙනත් අංශවලින් මාරු කිරීම්	-	-
ස්වයං රක්ෂණ සංචිතයට මාරුකිරීම්	-	-
ආර්එච්සීපී ව්‍යාපෘතිය සඳහා ඒඩ්ඩ් අරමුදලේ සංවර්ධනයන්	-	313,714
2017 දෙසැම්බර් මස 31 දිනට ශේෂය	302,694,796	18,260,467

මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශනයේ පිටු අංක 97 සිට 145 දක්වා ඇති සටහන් මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්හි අත්‍යවශ්‍ය කොටස් වේ.

මණ්ඩලය - ස්කන්ධය වෙනස්වීම පිළිබඳ ප්‍රකාශය

2017 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වසර

(සියළු සංඛ්‍යා ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින් දක්වා ඇත)

ප්‍රාග්ධන නිදහස් කිරීමේ සංචිත	ක්ෂය සංචිත	ස්වයං රක්ෂණ සංචිත	රඳවාගත් ඉපයීම්	එකතුව
165,446	23,000	10,727,945	97,522,830	428,209,343
-	-	-	(14,456,701)	(14,456,701)
-	-	543,072	-	543,072
-	-	(185,445)	-	(185,445)
-	-	1,062,600	(1,062,600)	-
-	-	-	-	404,455
-	-	-	-	45,004
-	-	-	-	128,234
-	-	-	-	2,851
-	-	-	-	138
-	-	-	-	294,696
-	-	-	-	(3,950)
-	-	-	(3,000,000)	(3,000,000)
165,446	23,000	12,148,172	79,003,529	411,981,697
-	-	-	1,413,373	1,413,373
165,446	23,000	12,148,172	80,416,902	413,395,070
-	-	-	(47,299,180)	(47,299,180)
-	-	884,015	-	884,016
-	-	211,904	-	211,904
-	-	1,090,232	(1,090,232)	-
-	-	-	-	313,714
165,446	23,000	14,334,322	32,027,490	367,505,524

ඒකාබද්ධ මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශය

2017 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වසර

(සියළු සංඛ්‍යා ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින් දක්වා ඇත)

	සමූහය		ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය	
	2017	2016	2017	2016
මෙහෙයුම් කටයුතු වල (යෙදවු)/කටයුතු වලින් ජනනය වූ මුදල් ප්‍රවාහ				
බද්දට පෙර ලාභ/අලාභ	(41,155,534)	(10,390,540)	(45,729,458)	(13,191,200)
ගැලපීම්				
ක්ෂය - වර්ෂය සඳහා අයවීම්	31,422,161	30,704,456	29,969,543	29,355,834
පාරිභෝගික දායකය ක්‍රමක්ෂය කිරීම	(3,561,648)	(3,320,386)	(3,213,287)	(2,988,572)
රජයේ ප්‍රදාන ක්‍රමක්ෂය කිරීම්	(31,657)	(16,329)	(14,718)	(12,391)
ආයෝජන වලින් ආදායම	(221,656)	(381,092)	-	-
දේපල, පරිගන සහ උපකරණ විකිණීමෙන් ලාභ/අලාභ	972,011	(48,606)	1,053,626	(50,083)
මූල්‍ය පිරිවැය	6,564,380	5,415,745	4,660,765	3,989,397
යල්පත හිස භාවිතා කළ නොහැකි තොර සඳහා ප්‍රතිපාදන	160,997	49,583	164,257	(111,719)
මිල විචලනය සඳහා ප්‍රතිපාදන	(1,513,804)	3,287,231	(1,513,804)	3,287,231
ණායකරුවන් භාහිරකරණය වීම සඳහා ප්‍රතිපාදන	243,623	236,702	427,816	259,699
බොල් ණය කපාහැරීම	2,288	53,948	2,288	53,948
දේපල, පිරිගත හා උපකරණ මත ප්‍රත්‍යාගණන වාසිය	(5,036)	-	-	-
බද්ධ ව්‍යාපාරවල කොටස් ලාභ/අලාභ	182,484	10,423	-	-
අස්පාෂ්‍ය වත්කම්වල ක්‍රමක්ෂය	14,755	18,343	-	-
මූල්‍ය ආදායම	(3,114,815)	(2,204,847)	(639,275)	(515,562)
ලාභාංශ ආදායම	(942,919)	(1,453,007)	(2,163,843)	(4,601,073)
නිශ්චිත ප්‍රතිලාභ සැලැස්ම	1,072,991	983,579	920,541	860,289
විශ්‍රාම වැටුප් අරමුදලේ පිරිවැය	(273,122)	(37,194)	(273,122)	(37,194)
කේට්ටු කර මිලදී ගැනීමේ වාසි	-	(12,399)	-	-
කාරක ප්‍රාග්ධන වෙනස්වීම්වලට පෙර මෙහෙයුම් ලාභ/(අලාභ)	(10,184,501)	22,895,610	(16,348,673)	16,298,604
භාණ්ඩ තොග (වැඩිවීම)/අඩුවීම	(4,417,381)	(4,341,414)	(4,138,415)	(3,284,797)
වෙළඳ හා වෙනත් ලැබිය යුතු දෑ (වැඩිවීම)/අඩුවීම	5,328,463	(16,990,020)	(899,047)	(16,346,851)
වෙළඳ හා වෙනත් ගෙවිය යුතු දෑ වැඩිවීම/(අඩුවීම)	42,638,246	29,908,597	50,354,631	28,593,249
මෙහෙයුම් වලින් ජනිත මුදල්	33,364,827	31,472,773	28,968,496	25,260,205
ගෙවූ මූල්‍ය පිරිවැය	(5,788,766)	(5,415,745)	(4,635,951)	(3,939,435)
විශ්‍රාම ප්‍රතිලාභ බැඳීම්	(665,576)	(730,813)	(625,896)	(678,677)
ගෙවූ ආදායම් බදු	(1,699,181)	(3,767,613)	(36,609)	(2,230,740)
මෙහෙයුම් කටයුතු වලින් (ජනනය) වූ ශුද්ධ මුදල්	25,211,304	21,558,602	23,670,040	18,411,353
ආයෝජන කටයුතු වල (යෙදවු) / කටයුතු වලින් (ජනනය) යෙදවූ ශුද්ධ මුදල්				
දේපල, පරිගන සහ උපකරණ අත්පත් කර ගැනීම සහ කෙරුණ යන ප්‍රාග්ධන වැඩ	(52,413,009)	(41,536,921)	(50,283,561)	(39,297,248)
අස්පාෂ්‍ය වත්කම් අත්පත් කර ගැනීම	(12,082)	(961)	-	-
රක්ෂණ සංචිත අරමුදලේ නැවත ආයෝජනය	(750,429)	(458,887)	(750,429)	(458,887)
රක්ෂණ සංචිත අරමුදලෙන් ලද පොලී	884,016	526,002	884,016	526,002
මූල්‍ය වත්කම්වල ආයෝජන	282,207	259,519	-	-
සුළු කොටස් හිමියන්ගේ අයිතිවාසිකම් අත්පත්කර ගැනීම	-	(978,915)	-	-
විදේශ ආයෝජන මත ආදායම	221,656	381,092	-	-
ලද ලාභාංශ	942,919	1,453,007	274,221	3,341,325
ලද පොලී	3,114,815	2,204,848	639,280	515,562
ස්ථාවර වත්කම් විකිණීමෙන් ලද මුදල	91,673	323,821	63,246	55,272
භාණ්ඩාගාරයට ගෙවූ ලාභාංශ	-	(3,000,000)	-	(3,000,000)
ගෙවූ ලාභාංශ	(3,873,739)	(2,441,057)	-	-
ආයෝජන කටයුතු වල (යෙදවු)/කටයුතු වලින් (ජනනය) වූ ශුද්ධ මුදල	(51,511,974)	(43,268,452)	(49,173,227)	(38,317,974)
මූල්‍ය කටයුතු වල (යෙදවු)/කටයුතු වලින් ජනනය වූ මුදල් ප්‍රවාහ				
දායක ප්‍රාග්ධනයෙන් ලද මුදල	-	470,923	-	470,923
පාරිභෝගික දායකත්වය	9,329,668	12,402,475	8,736,304	11,834,454
ආර්ථිකික ව්‍යාපෘතිය සඳහා අරමුදල් ලැබීම්	313,714	51,296	313,714	51,296
ප්‍රතිපාදන ලැබීම්	46,804	-	46,804	-
පාරිභෝගික තැන්පතු ආපසු ගෙවීම්	(366,373)	(205,605)	(366,373)	(205,605)
පාරිභෝගික තැන්පතු ලැබීම්	1,169,868	1,474,424	1,169,868	1,474,424
කල්බදු ණයකරු ශුද්ධ සංචලන කල්බදු (ගෙවීම්)	(144,645)	(169,673)	(109,029)	(167,923)
පොලී සහිත ණය සහ ණය ගැනීම් වලින් ලත් මුදල්	26,241,333	21,755,977	22,442,924	18,819,124
පොලී සහිත ණය සහ ණය ගැනීම් ආපසු ගෙවීම්	(17,627,828)	(17,577,242)	(12,129,764)	(14,742,090)
ලැබිය යුතු මූල්‍ය කල්බදු	710,718	69,789	-	-
වරණීය කොටස් නිදහස් කිරීම	511,900	(340,271)	-	-
මුදල් යෙදවීමේ කටයුතු වල (යෙදවු)/ කටයුතු වලින් ජනනය වූ මුදල් ප්‍රවාහ	20,185,158	17,932,094	20,104,447	17,534,603
මුදල් සහ මුදල් වලට සමාන දෑවල ශුද්ධ වැඩිවීම/(අඩුවීම)	(6,115,512)	(3,777,756)	(5,398,740)	(2,372,018)
වර්ෂය ආරම්භයේදී මුදල් සහ මුදල්වලට සමාන දෑ	226,668	4,004,424	(4,008,118)	(1,636,100)
වර්ෂය අවසානයේදී මුදල් සහ මුදල්වලට සමාන දෑ	(5,888,844)	226,668	(9,406,858)	(4,008,118)

මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශනයේ පිටු අංක 97 සිට 145 දක්වා ඇති සටහන් මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්හි අත්‍යවශ්‍ය කොටස් වේ.

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

1.0 ආයතනික තොරතුරු

1.1 පොදු

1969 අංක 17 දරණ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල පනත යටතේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සංස්ථාපිත කර ඇත. මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන කාර්යාලය, අංක 50, සර් චිත්තම්පලම් 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, වලදායි බෙදාහැරීම සහ විදුලිබලය විකිණීම යි.

මණ්ඩලයේ පරිපාලිත සමාගම්වල සහ බද්ධ ව්‍යාපාරයේ ප්‍රධාන ක්‍රියාකාරකම් පහත දැක්වෙන පරිදි වේ.

1.2.1 පරිපාලිතයන්

(අ) සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්) සමාගම

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

(ආ) සීමාසහිත චිල්ට්විල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්ගලික) සමාගම

වර්ෂය තුළ සමාගමේ ප්‍රධාන කාර්යයන් වූයේ ග්‍රාන්ස්ලෝමර් නිෂ්පාදනය කිරීම හා අපනයනය කිරීම සහ සමූහයට අයත් සමාගම්හි ව්‍යාපාරික අරමුණු ළඟාකර ගැනීමට උපායමාර්ගික ආයෝජනයන් සිදු කිරීමයි.

(ඇ) සීමාසහිත ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම

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

(ඈ) සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා චිනර්පීස් (පුද්ගලික) සමාගම

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

1.2.2 බද්ධ ව්‍යාපාරය

සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමල විදුලිබල සමාගම

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ජාතික පද්ධතියට විදුලිබලය උත්පාදනය කර විකිණීමේ අරමුණ සහිතව සමාගම ස්ථාපිත කරන ලදී. සමාගම විසින් ගල් අතුරු විදුලිබල පිරිසත ඉදිකිරීම සඳහා ආරම්භ කරන ලද ව්‍යාපාරික දැනට අත්හැර දමා ඇත.

1.3 පරිපාලකය සහ මණ්ඩලයේ අවසන් භාරකාරත්වය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විදුලිබල හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍යාංශය යටතේ ක්‍රියාත්මක වේ. අධ්‍යක්ෂවරුන්ගේ නියමනය අනුව ශ්‍රී ලංකා ආණ්ඩුව, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අකෘතික මව් ස්ථිතියන් පාලන පාර්ශවයක් වනු ඇත.

1.4 නිකුත්ව සඳහා බලය පවරනු ලැබූ දිනය

2016 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන නිකුත් කිරීමට 2019 පෙබරවාරි 15 දින අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් සම්මත කරගනු ලැබූ යෝජනාවකට අනුකූලව අනුමැතිය ලබා දී ඇත.

2.0 පොදු ප්‍රතිපත්ති

2.1 මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙළ කිරීමේ පදනම

වෙළඳපොළ සාධාරණ අගයට හඳුනාගනු ලැබූ විකිණීම සඳහා පවතින මූල්‍ය සාධන පත්‍ර හා වෙළඳපොළ සාධාරණ අගයට ගිණුම්කරණය කරනු ලැබූ වෙළඳ හා ලාභාලාභ ගිණුම් යටතේ හඳුනා ගනු ලැබූ මූල්‍ය සාධන පත්‍ර හැරුණු විට අස්ථිත්වයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන වෛතිකාසික පිරිවැය සම්මුතිය යටතේ උපචිත පදනම මත පිළියෙල කර ඇත.

ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්ට අනුව මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමේදී යම් නිශ්චිත ගිණුම්කරණ ඇස්තමේන්තු භාවිතා කිරීමට සිදුවේ. ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්තිය අනුගමනය කිරීමේදී ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන වල වඩා වැදගත් වැදගත් බලපෑමක් ඇති කරන්නාවූ අගයන් මත කළමණාකරනය විසින් ගන්නා ලද විශ්ලේෂණ ඇස්තමේන්තු සහ උපකල්පනයන් මූල්‍ය ප්‍රකාශන වල ප්‍රමාණවත් පරිදි අනාවරණය කර ඇත.

2.1.1 අනුකූලතා ප්‍රකාශනය

ශ්‍රී ලංකා වරලත් ගණකාධිකාරීන්ගේ ආයතනය විසින් හඳුන්වාදී ඇති ගිණුම් ප්‍රමිතීන්ට අනුකූලවන පරිදි සමූහයේ ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කර ඇති අතර මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන වෙළඳ හා ලාභා ලාභ ගිණුම්, විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශය, මූල්‍ය තත්ව ප්‍රකාශනය, ස්කන්ධය වෙනස් වීමේ ප්‍රකාශනය, මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශනය හා හෙළිදරව් කිරීමේ සටහන් වලින් සමන්විතවේ.

2.1.2 ඒකාබද්ධ කිරීමේ පදනම

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ගිණුම් හා වීඩි පරිපාලිත සමාගම් සහ අනු පරිපාලිත (sub-subsidiaries) සමාගම්වල ව්‍යවස්ථාපිත පරිපාලිත සමාගම් යටතේ පාලනය වන සමාගම්වල ඒකාබද්ධ ගිණුම්වලින් සමූහ ගිණුම් සමන්විතවේ. 2017 දෙසැම්බර් 31 දිනට තොරතුරු පහත පරිදි වේ.

පරිපාලිත සමාගමේ නම	සංස්ථාගත කරන ලද රට	ආයතනය සතු ප්‍රතිශතය
සීමාසහිත චිල්ට්විල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්ගලික) සමාගම (LTL)	ශ්‍රී ලංකාව	63%
සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම (LECO)	ශ්‍රී ලංකාව	55.2%
සීමාසහිත ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම (LCC)	ශ්‍රී ලංකාව	60%
සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා චිනර්පීස් (පුද්ගලික) සමාගම (SLE)	ශ්‍රී ලංකාව	100%
බද්ධ ව්‍යාපාරයේ නම	සංස්ථාගත කරන ලද රට	ආයතනය සතු ප්‍රතිශතය
සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමලය විදුලිබල සමාගම (TPCL)	ශ්‍රී ලංකාව	50%

සීමාසහිත චිල්ට්විල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්ගලික) සමාගමේ පහත සඳහන් උප පරිපාලිත සමාගම් ශ්‍රී ලංකාවෙන් බැහැරව සංස්ථාපිත කර ඇත.

පරිපාලිත සමාගමේ නම	සංස්ථාපනය කරන ලද රට
සීමාසහිත ඩයිට් ඉන්ටර්නැෂනල් පවර් (පුද්ගලික) සමාගම	සිංගප්පූරුව
සීමාසහිත රාජ් ලංකා පවර් සමාගම	බංගලාදේශය
සීමාසහිත ලක්දූතව් බංගලා පවර් සමාගම	බංගලාදේශය
සීමාසහිත මැකර්ගාඩ් හයිඩ්‍රෝපවර් (පුද්ගලික) සමාගම	තේපාලය
සීමාසහිත ඒසියාටික් ඉලෙක්ට්‍රිකල් ඇන්ඩ් ස්විච් ගිසර් (පුද්ගලික) සමාගම	ඉන්දියාව

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය, සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්) සමාගම, සීමාසහිත ලංකා කෝල් (පුද්) සමාගම, සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා චන්ද්‍රිකා (පුද්) සමාගම සඳහා දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වන පොදු මූල්‍ය වර්ෂයක් ඇති අතර සීමාසහිත චුම්බක තෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්) සමාගම හා සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමලය විදුලිබල සමාගම සඳහා මූල්‍ය වර්ෂය මාර්තු 31 දිනෙන් අවසන් වේ. කෙසේ වුවද, ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීම සඳහා සමූහයට හැකි වන පරිදි එකී සමාගම් මූල්‍ය ප්‍රකාශන වෙනම පිළියෙල කර විගණකවරුන් සහතික කර ඇත.

පරිපාලන සමාගම්වල මුළු ලාභ හා අලාභ ඒකාබද්ධ ආදායම් ප්‍රකාශනවල ඇතුළත් කර ඇති අතර, බාහිර කොටස් හිමිකරුවන් සඳහා අදාළ වන, බදුවලට පසු ලාභ හෝ අලාභ අනුපාතිකයන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ එම කොටස් හිමිකරුවන් සඳහා ආරෝපණය කළ හැකි ලාභ හෝ අලාභ ගණනය කිරීමේදී සුළු කොටස් හිමියන්ගේ හිමිකම් යන ශීර්ෂය යටතේ ගලපා ඇත.

මණ්ඩලයේ හා එහි පරිපාලිතයන්හි සියලු වත්කම් හා වගකීම් ඒකාබද්ධ මූල්‍ය තත්ව ප්‍රකාශනයේ ඇතුළත් කර ඇත. පරිපාලන සමාගම්වල ශුද්ධ වත්කම්වල බාහිර කොටස් හිමිකරුවන්ගේ හිමිකම් සුළු කොටස් හිමියන්ගේ හිමිකම් ශීර්ෂය යටතේ ඒකාබද්ධ මූල්‍ය තත්ව ප්‍රකාශනයේ වෙනම දක්වා ඇත. අන්තර් සමූහ ශේෂයන් හා ගනුදෙනු සහ අන්තර් සමූහ ගනුදෙනු හා ලාභාංශවලින් උද්ගත වන කිසියම් උපලබ්ධි හෝ වැඩි/ අලාභ ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමේදී ඉවත් කරනු ලැබේ.

පාලනය හැකි වී යාමෙන් තොරව පරිපාලිත සමාගමක හිමිකම් අයිතියේ සිදුවන වෙනස්වීම් ස්කන්ධ ගනුදෙනුවක් ලෙස ගිණුම්ගත කරනු ලැබේ. පරිපාලිත සමාගමක පාලනය සමූහයෙන් ගිවිස ගන්නා විය

- පරිපාලිත සමාගමේ වත්කම් (කීර්තිනාමය ඇතුළත්ව) හා වගකීම් පිළි නොගනියි.
- යම් සුළු කොටස් හිමියන්ගේ හිමිකම් පිළිබඳ ධාරණ අගය පිළි නොගනියි.
- ස්කන්ධයක වාර්තා කරන ලද සමුච්චිත පරිවර්තන වෙනස්කම් පිළි නොගනියි.
- ලද ප්‍රතිශ්ඨාවේ සාධාරණ අගය හඳුනා ගනියි.
- රඳවාගත් යම් ආයෝජනයක් පිළිබඳ සාධාරණ අගය හඳුනා ගනියි.
- ලාභ හෝ පාඩුවල යම් අතිරික්තයක් හෝ උපතොටයක් හඳුනා ගනියි.
- අදාළ පරිදි වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම් ලාභ හෝ පාඩු හෝ රඳවාගත් ඉපයුම්වල පෙර හඳුනාගත් මව් සමාගමේ කොටස් සංරචක නැවත වර්ගීකරණය කිරීම.

සමූහයේ හා එහි පරිපාලිත සමාගම්හි 2017 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලින් ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන සමන්විත වේ. සමූහය විවෘත වීමේදී පාලනය සාක්ෂාත් කර ගත හැකි අතර නැතහොත් ආයෝජක සමඟ සමූහයේ සහකාරීත්වයෙන් විවෘත ප්‍රතිලාභ සඳහා හිමිකම් ලබයි. එසේම, එහි බලය තුළින් ආයෝජක කෙරෙහි ප්‍රතිලාභ සඳහා බලපෑම් කිරීමේ හැකියාව සමූහය සතු වේ. විශේෂයෙන් සමූහය සතුව පහත දැක්වෙන බලය ඇතිවිට පමණක් ආයෝජක පාලනය කෙරේ.

- ආයෝජක කෙරෙහි බලය (එනම් ආයෝජකගේ අදාළ කාර්යයන් මෙහෙයවීම සඳහා ඔහු සතු ප්‍රවර්තන හැකියාව ලබාදෙන දැනට පවතින හිමිකම්)
- ආයෝජක සමඟ එහි සහකාරීත්වය සඳහා විවෘත ප්‍රතිලාභවලට විවෘත වීම හෝ අයිතිය
- එහි ප්‍රතිලාභවලට බලපෑම් කිරීම සඳහා ආයෝජක කෙරෙහි බලය සඳහා හැකියාව

සාමාන්‍යයෙන් බහුතරයට ඡන්දය දීමේ අයිතිය තිබීම මගින් පාලනයක් පවත්වා ගෙන යා හැකි බවට පූර්ව නිගමනයක් පවතී. මෙම පූර්ව නිගමනය තහවුරු කිරීමට සහ ආයෝජකයෙකු සතු ඡන්දය දීමේ හෝ වෙනත් සමාන අයිතිවාසිකම් අඩු ප්‍රමාණයක් සමූහයට ඇති විට සමූහයට ආයෝජකයෙකු ඉක්මවා යන බලයක් ඇත්දැයි තක්සේරු කිරීමේදී සමූහය විසින් පහත සඳහන් කරුණු ඇතුළුව අදාළ සියලු කරුණු හා තත්ත්වයන් සලකා බලයි.

- වෙනත් ඡන්ද හිමියන් සමඟ ආයෝජකගේ ගිවිසුම්ගත විධිවිධාන
- වෙනත් ගිවිසුම්ගත විධිවිධාන තුළින් පැන නගින අයිතිය
- සමාගමේ ඡන්ද අයිතිය සහ විභව ඡන්ද අයිතිය

පාලනයට අදාළ මූලිකාංග තුනෙන් එකක හෝ වැඩි ගණනක වෙනස්කම් තිබේදැයි කරුණු හා හේතූන් මගින් පෙන්නුම් කරන්නේ නම් ආයෝජක විසින් පාලනය කරනවාද නැද්ද යන්න සමූහය විසින් නැවත තක්සේරු කරනු ලබයි. පාලිත සමාගම ඒකාබද්ධ කිරීම ඇරඹෙනුයේ පාලිතය කෙරෙහි සමූහය විසින් පාලනය ලබාගන්නා විට වන අතර, පාලිත සමාගම කෙරෙහි පාලනය සමූහය අතිරි වන විට එය නවතී. සමූහය විසින් පාලනය ලබාගන්නා දිනයේ සිට සමූහය විසින් පාරිපාලිත සමාගම පාලනය කිරීම නවතින තෙක් වර්ෂය තුළදී අත්කරගත් හෝ අපහරණය කළ පරිපාලිත සමාගමක වත්කම්, වගකීම්, ආදායම් හා වියදම් ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ඇතුළත් වේ.

සුළු කොටස් හිමිකරුවන්ගේ හිමිකම්වල උපතොට ශේෂයක් තිබුණද, ලාභ හෝ පාඩු හා වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම්වල එක් එක් සංරචකය (ධන) ආරෝපණය කරනුයේ සමූහයේ මව් සමාගමේ සම කොටස්කරුවන් හා සුළු කොටස් හිමිකරුවන් මඟය. ඒකාබද්ධ කිරීමේදී සමූහය සම්පූර්ණයෙන්ම ඉවත් කෙරේ නම්, සමූහයේ සාමාජිකයන් අතර ගනුදෙනුවලට අදාළ වත්කම් හා වගකීම්, හිමිකම්, ආදායම්, වියදම් හා මුදල් ප්‍රවාහ පිළිබඳ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අවශ්‍ය ගැලපීම් සිදු කරනු ලැබේ. පාලනය අහිමිවීමකින් තොරව, පරිපාලිත සමාගමේ හිමිකම් අයිතියක වෙනසක් ස්කන්ධ ගනුදෙනුවක් ලෙස ගිණුම්ගත කරනු ලැබේ.

පරිපාලිත සමාගමක් කෙරෙහි පාලනය සමූහයෙන් ඉවත් වුවහොත් සම්බන්ධිත වත්කම් (කීර්තිනාමය ඇතුළත්ව) වගකීම්, සුළු කොටස් හිමිකරුවන්ගේ අයිතිය හා හිමිකම් පිළිබඳ වෙනත් සංරචක විය හැකි ගන්නා අතර වාසි හෝ පාඩු වශයෙන් වූ ඕනෑම ප්‍රතිඵලයක් ලාභ හෝ පාඩුවලට හඳුනා ගැනේ. රඳවා ගන්නා ඕනෑම ආයෝජනයක් සාධාරණ අගයට හඳුනාගනු ලැබේ.

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 අවෘත කිරීමකට හෝ ව්‍යාපාර අවසන් කිරීමට හෝ ඔවුන් අදහස් නොකරයි.

අඛණ්ඩ පැවැත්ම - සීමාසහිත හෙළදහවි සමාගම

සීමාසහිත හෙළදහවි 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 බලතකල, 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 හෙළදහවි සමාගමේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමේදී අඛණ්ඩ පැවැත්ම උපකල්පනය අදාළ නොවේ.

අඛණ්ඩ පැවැත්ම - ලංකා ඉන්ඩස්ට්‍රියල් නිෂ්පාදන ඉංජිනේරු (පුද්ගලික) සමගම

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

පිළියෙළ කිරීමේ පදනම

සීමාසහිත හෙළදහවි සහ ලංකා ඉන්ඩස්ට්‍රියල් නිෂ්පාදන ඉංජිනේරු (පුද්ගලික) සමාගම පහත සඳහන් පදනම් මත මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙළ කරයි.

- අතිරික්තතා මත ඇති විය හැකි පිරිවැය, කොන්ත්‍රාත් ගිවිසුම් උල්ලංඝනය නිසා සිදුවන පිරිවැය වත්කම් බැහැර කිරීමේ පිරිවැය, කල්බදු මත ඇති වන බැඳීම් වගකීම් සඳහා ප්‍රමාණවත් ප්‍රතිපාදන වෙන්කර ඇත.
- සමරික්ත පිරිවැය වැනි වැඩිදුර පැන නගින වගකීම් සඳහා වෙන්කිරීම් සිදු කිරීම, කොන්ත්‍රාත් නිමිකම් උල්ලංඝනය, බැහැර කිරීමේ වියදම් හා බදු යටතේ ඕනෑම කැපවීමක් සිදු කරයි.
- දිගු කාලීන වගකීම් කෙටිකාලීන වගකීම් ලෙස, නැවත වර්ගීකරණය කර ඇත.
- 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 සැබෑ බදු වගකීම පමණි.

2.2 වැදගත් ගිණුම් ප්‍රතිපත්ති සාරාංශය

2.2.1 බද්ධව පාලනය කෙරෙන ආයතන

බද්ධ ව්‍යාපාරයක් යනු බද්ධ ව්‍යාපාරයේ ශුද්ධ වත්කම් සම්බන්ධයෙන් බද්ධ පාලන අයිතිවාසිකම් ඇති බද්ධ සංවිධාන වර්ගයකි. බද්ධ පාලනයක් යනු අදාළ ක්‍රියාකාරකම් ගැන විළඹෙන්නාවූ තීරණ සම්බන්ධයෙන් පාලනය බෙදා හදා ගන්නා පාර්ශ්වයන් අතර ඒකමතික කැමැත්තක් අවශ්‍ය වන්නාවූ ගිවිසුම් ගත වකඟ්‍රාවක් පවතින සංවිධානයක් වේ. සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමල විදුලිබල සමාගම යනු ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය හා සීමාසහිත එන්ටිපීසි සමාගම අතර වූ බද්ධව පාලනය වන ආයතනයකි. බද්ධ පාලනය පිළිබඳ තීරණය කිරීමේදී සැලකිල්ලට ගතයුතු කරුණු, පරිපාලන සමාගම් පාලනය කෙරෙහි ගනු ලබන තීරණයන්ට සමානය.

සිය බද්ධ ව්‍යාපාරයේ මණ්ඩලයේ ආයෝජනය ගණනය කරනුයේ සමකොටස් ක්‍රමවේදය යොදා ගනිමිනි. සමකොටස් ක්‍රමවේදය යටතේ බද්ධ ව්‍යාපාරයක ආයෝජනය මුලදී හඳුනාගන්නේ පිරිවැය මතය. අත්පත්කර ගැනීමේ දිනයේ සිට පවතින්නාවූ ව්‍යාපාරයේ ශුද්ධ වත්කම්වලින් මණ්ඩලයේ කොටස්වල වෙනස්කම් හඳුනා ගැනීම පිණිස ආයෝජනයේ ධාරණ වටිනාකම (carrying amount) ගලපනු ලැබේ. බද්ධ ව්‍යාපාරයට අදාළ කීර්ති නාමය ආයෝජනයේ ධාරණ වටිනාකමෙහි අඩංගු අතර අඩු කිරීම සඳහා තනි තනිව

පරීක්ෂා නොකෙරේ. බද්ධ ව්‍යාපාරයේ මෙහෙයුම් ප්‍රතිඵලවල මණ්ඩලයේ කොටස ආදායම් ප්‍රකාශයේ පිළිබිඹුවේ. ආයෝජකයාගේ වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම් වෙනස්කම් මණ්ඩලයේ වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම් කොටසක් වශයෙන් ඉදිරිපත් කෙරේ.

මෙයට අමතරව බද්ධ ව්‍යාපාරයේ සමකොටස්වල සෘජුව හඳුනාගන්නා වෙනසක් සිදුව ඇත්නම් සමකොටස්වල වෙනස්වීම් පිළිබඳ ප්‍රකාශයේ වෙනස්වීම්වල සිය කොටස මණ්ඩලය විසින් අදාළ පරිදි හඳුනා ගනී. බද්ධ ව්‍යාපාරය ගැන වූ උනන්දුවේ ප්‍රමාණය කොතක්ද යත් මණ්ඩලය හා බද්ධ ව්‍යාපාරය අතර වූ ගනුදෙනුවලින් පැන නගින උපලබ්ධි නොවූ ලාභ හා පාඩු ඉවත්කරනු ලැබේ. බද්ධ ව්‍යාපාරයක් ලබන ලාභයේ හෝ පාඩුවෙහි මණ්ඩලයේ කොටසෙහි සම්චිතය මෙහෙයුම් ලාභයෙන් බාහිරව ආදායම් ප්‍රකාශයේ මුහුණතෙහි පෙන්නුම් කෙරෙන අතර බදු හා පාලනයෙන් තොර බද්ධ ව්‍යාපාරය කෙරෙහි ලැදියාවලින් පසු ලාභයක් හෝ පාඩුවක් නියෝජනය කෙරේ.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය හා සීමාසහිත එන්ටිපීසි සමාගම අතර බද්ධව පාලනය වන ව්‍යාපාරයක්වූ සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමල විදුලි බල සමාගමේ මූල්‍ය ප්‍රකාශ සමකොටස් ක්‍රමවේදය මත ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශවල ඇතුළත් කර තිබේ.

2.2.2 විදේශ මුදල් පරිවර්තනය

අ) ව්‍යවහාරික හා මූල්‍ය ප්‍රකාශන ඉදිරිපත් කිරීමේදී යොදාගන්නා මුදල්

මූල්‍ය ප්‍රකාශවල ඇතුළු අයිතම මිනිනු ලබන්නේ ආයතනය ක්‍රියාකාරී වන මූලික ආර්ථික පරිසරයේ ව්‍යවහාර මුදල් යොදා ගනිමිනි (ව්‍යවහාරික මුදල්). මූල්‍ය ප්‍රකාශ ඉදිරිපත් කර තිබෙන්නේ ආයතනයේ ව්‍යවහාරික හා මූල්‍ය ප්‍රකාශන ඉදිරිපත් කිරීමේදී මුදල් වශයෙන් සැලකෙන "ශ්‍රී ලංකා රුපියල් වලිනි.

ආ) ගනුදෙනු හා ශේෂයන්

ගනුදෙනු සිදුවන දිනයන්හි බලපවත්නා විනිමය අනුපාත යොදා ගනිමින් ගනුදෙනු ආරම්භක අවස්ථාවේ විදේශීය ව්‍යවහාර මුදල් ව්‍යවහාරික මුදල් ලෙස වාර්තා කරයි. එවැනි ගනුදෙනු පියවීමෙන් හා මූල්‍ය වත්කම් හා බැරකම්වල වසර අවසාන විනිමය අනුපාත මත පරිවර්තනය තුළින් ඇතිවන විදේශීය ව්‍යවහාර මුදල්වලින් නම්කර තිබෙන විදේශී විනිමය ලාභ හා පාඩු විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශයේ හඳුනා ගනු ලැබේ.

1969 අංක 17 දරන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල පනතේ 42 වගන්තියේ 06 වන උපවගන්තිය යටතේ විදේශීය ව්‍යවහාර මුදල් ප්‍රාන්තය හා ණය මත පොලීය සම්බන්ධයෙන් විනිමය උච්චාවචනවලින් ඇතිවන ලාභ හෝ පාඩු ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ගිණුම්ගත නොකෙරෙනුයේ ඒවා ශ්‍රී ලංකා රජය විසින් දරන බැවිනි. ආපසු ගෙවිය යුතු නොපියවූ ණය තක්සේරු කරනුයේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් ණය ලබාගන්නා අවස්ථාවේ පැවති වකගවූ විනිමය අනුපාතය මතය.

ඇ) විදේශ ව්‍යවහාර මුදල් මෙහෙයුම්

විදේශීය මෙහෙයුම් වන මෙරටින් බැහැර පාලිත සමාගම්වල මූල්‍ය තත්ව ප්‍රකාශය හා විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශය පහත දැක්වෙන පරිදි සමූහයේ පිළිගැන්වෙන ව්‍යවහාර මුදලට පරිවර්තනය කළ යුතුය.

- වත්කම් හා බැරකම් පරිවර්තනය කරනුයේ ශේෂ පත්‍රයේ දිනට බලපෑ විනිමය අනුපාතය අනුවය.
- විදේශීය ව්‍යවහාර මුදලකින් සාධාරණ තක්සේරුවක් මත මිනින ලද මූල්‍ය නොවන අයිතම පරිවර්තනය කරනුයේ සාධාරණ තක්සේරුව තීරනය කරන දිනයට අදාළ විනිමය අනුපාතය අනුවය.

- මෙම සාමාන්‍ය අනුපාතය ගනුදෙනු දිනයේ බලපෑ අනුපාතයට සාධාරණ ආසන්න අනුපාතයක් නොවුනහොත් මිස, ආදායම් හා වියදම් පරිවර්තනය කරනුයේ කාලසීමාව සඳහා සාමාන්‍ය විනිමය අනුපාතය මත වන අතර, එවැනි අවස්ථාවලදී ආදායම් හා වියදම් පරිවර්තනය කරනුයේ ගනුදෙනු දිනයේ බලපෑ අනුපාතයටය.
- ඒකාබද්ධ කිරීමට අදාළ ගනුදෙනුවලින් ඇතිවන විනිමය වෙනස්කම් වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම් දී හඳුනා ගැනේ.

2.2.3 බදුකරණය

අ) ප්‍රවර්තන බදු

අදාළ කාලසීමාව සඳහා බදු වියදම්, ප්‍රවර්තන බදු සහ විලම්බිත බදු වලින් සමන්විතවේ. පවත්නා හා පෙර කාලසීමාවන් සඳහා වූ ප්‍රවර්තන ආදායම් බදු වත්කම් හා බැරකම් මිනිනුයේ දේශීය ආදායම් කොමසාරිස් ජෙනරාල්ගෙන් ලැබීමට හෝ ඔහු වෙත ගෙවීමට අපේක්ෂිත මුදල මතය. මුදල් ප්‍රමාණය ගණන් බැලීමට යොදා ගන්නා බදු අනුපාතය හා බදු හිඟය වනුයේ සමාගම ක්‍රියාත්මක හා බදු වලට යටත් ආදායම් ජනනය කරනු ලබන රටේ පනවා ඇති හෝ වාර්තා කරන දිනයේ ප්‍රමාණවත් ලෙස පනවන ලද ඒවාය.

විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශයේ බදු හඳුනා ගැනේ; වෙනසකට ඇත්තේ වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම් වශයෙන් හඳුනාගත් ආදායම් හෝ වියදම් අයිතමයකට අරෝපණය කළ හැකි වෙනසක් වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම්වලද සෘජුව හඳුනා ගැනීමයි. හිමිකම්වලදී සෘජුව හඳුනාගත් අයිතමවලට අදාළ ප්‍රවර්තන ආදායම් බදු හිමිකම් හඳුනා ගන්නේ හිමිකම්වලදී මිස ආදායම් ප්‍රකාශය තුළ නොවේ.

ආ) විලම්බිත බදුකරණය

වත්කම් හා බැරකම්වල බදු පදනම් අතර පැන ගනින තාවකාලික වෙනස්වීම් හා මූල්‍ය වාර්තාවල ඔවුන්ගේ ධාරණ වටිනාකම් මත බැරකම් ක්‍රමවේදය යොදා ගනිමින් විලම්බිත ආදායම් බදු ප්‍රතිපාදන සලසා ඇත. ව්‍යාපාරික සංයෝජනයක් නොවන ගනුදෙනුවක වත්කමක හෝ බැරකමක මුල් හඳුනාගැනීමක දී විලම්බිත ආදායම් බදු වගකීම් හටගන්නා අවස්ථාවක ද ව්‍යාපාරික සංයෝජනයක් නොවන ගනුදෙනුවක් සිදුවන අවස්ථාවක දී ද හැර ගිණුම්කරණ ලාභය හෝ බදුවලට යටත් ලාභය හෝ පාඩුවකට බලපෑමක් විලම්බිත ආදායම් බදු බැරකම් පැන නැගීමේදී හැර බදුවලට යටත් සියලුම තාවකාලික වෙනස්වීම් සඳහා විලම්බිත ආදායම් බදු බැරකම් හඳුනාගනු ලැබේ.

අඩු කළ හැකි සියලුම තාවකාලික වෙනස්කම් ඉදිරියට ගෙන යන භාවිතයට නොගත් බදු වත්කම් හා භාවිතයට නොගත් බදු පාඩු සඳහා බදුවලට යටත් ලාභ තිබීමේ හැකියාවත් පවතින තාක් විලම්බිත ආදායම් බදු වත්කම් පිළිගනු ලැබේ. මෙයින් අඩු කළ හැකි තාවකාලික වෙනස්කම් හා භාවිතයට නොගත් බදු බැර හා භාවිතයට නොගත් බදු පාඩුවල ඉදිරියට ගෙනයෑම් උපයෝගී කරගත හැකිවනුයේ විය ව්‍යාපාරික සංයෝජනයක් නොවන ගනුදෙනුවකදී ගනුදෙනු කාලය තුළදී හා එම ගනුදෙනු කාලය තුළදී ගිණුම්කරණ ලාභය හෝ බදුවලට යටත් ලාභය හෝ පාඩුවකට බලපෑමක් නොකළ යුතු ගනුදෙනුවකදී වත්කමක හෝ බැරකමක මූලික පිළිගැනීම තුළින් පැන නැගෙන අඩු කළ හැකි තාවකාලික වෙනස්කම්වලට අදාළ විලම්බිත ආදායම් බදු වත්කම්ය.

විලම්බිත ආදායම් බදු වත්කම්වල ඉදිරියට ගෙනයන ප්‍රමාණයන් වාර්තා කරණ සෑම දිනයකදීම සමාලෝචනය කෙරෙන අතර විලම්බිත ආදායම් බදු වත්කම් මුලුමනින්ම හෝ අඩක් වශයෙන් යොදා ගැනීමට ඉඩදීමට ප්‍රමාණවත් බදුවලට යටත් ලාභයක් තිබේදැයි තවදුරටත් හැකි නොවන තාක් ප්‍රමාණය දක්වා අඩුකරනු ලැබේ.

පරිපාලිත සමාගම්වල, ආශ්‍රිත සමාගම්වල සහ බද්ධ ව්‍යාපාරවල ආයෝජන තුළින් ඇතිවන තාවකාලික වෙන්සකම් සම්බන්ධයෙන් සලකා බැලීමේදී ප්‍රත්‍යාවර්තිත නියම කිරීම් හැර අනෙකුත් තාවකාලික වෙනස්කම් පාලනය කළ හැකි අතර එම තාවකාලික වෙන්ස්වීම් හුදුරු අනාගතයේදී ප්‍රත්‍යාවර්තනය නොවනු ඇත.

වාර්තා කරනු ලබන සෑම දිනයකදීම හඳුනා නොගත් විලම්බිත ආදායම් බදු වත්කම් හැරවන ඇගයෙන අතර අනාගත බදුවලින් විලම්බිත ආදායම් බදු වත්කම් ආපසු ලබා ගැනීමට යටත් ලාභවලින් ඉඩ ලැබෙන බව හඳුනා ගැනෙයි.

පාලිත සමාගම්, ආශ්‍රිත සමාගම් හා බද්ධ ව්‍යාපාරවල ලැදියාවන්ට සම්බන්ධ අඩු කළ හැකි සියලුම තාවකාලික වෙනස්කම් සම්බන්ධයෙන් විලම්බිත බදු වත්කම් පිළිගැනෙන්නේ හුදුරු අනාගතයේදී තාවකාලික වෙනස්වීම් ආපසු හැරීමේ හා තාවකාලික වෙනස්කම් යොදාගත හැකි බදු යටතේ ලාභයක් ලැබීමේ හැකියාවක් තිබෙන තාක් පමණි.

විලම්බිත ආදායම් බදු වත්කම් හා බැරකම් මිනිනුයේ වත්කම උපලබ්ධිවන හෝ බැරකම නිරවුල් කරණු ලබන අවස්ථාවන්හිදී හෝ වාර්තා කරන දිනට ක්‍රියාත්මක වන හෝ පසු කාලීනව පනවනු ලබන බදු අනුපාතයන් (හා බදු හිඟ) පදනම් වූ බදු අනුපාත මතය. වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම් හෝ ස්කන්ධ ප්‍රාග්ධනයට සෘජුව පිළිගන්නා ලද අයිතමවලට පාදක ගනුදෙනුවට සහසම්බන්ධව අදාළ විලම්බිත බදු පිළිගනු ලැබේ. ප්‍රවර්තන බදු වත්කම් ප්‍රවර්තන බදු බැරකම්වලට හිලවී කිරීමට නිත්‍යානුකූලව ක්‍රියාත්මක කළ හැකි අයිතිසක් තිබේ නම් හා විලම්බිත බදු අදාළ වන්නේ බදුවලට යටත් එම ආයතනයට හා එම බදුකරණ බලධාරියාටම නම් විලම්බිත බදු වත්කම් හා විලම්බිත බැරකම් හිලවී කරනු ලැබේ.

2.2.4 ණය ගැනීම් පිරිවැය

අරමුදල් ණයට ගැනීම් සම්බන්ධයෙන් මණ්ඩලය විසින් දරන පොලිය හා වෙනත් පිරිවැය වලින් ණය ගැනීම් පිරිවැය සමන්විත වේ. ඒවායේ අපේක්ෂිත භාවිතය හෝ විකිණීමට සූදානම්වීම පිණිස ආවශ්‍යවීම සැලකිය යුතු කාලසීමාවක් ගතවෙන යෝග්‍ය වන වත්කම් අත්කර ගැනීම, ඉදිකිරීම් හෝ නිෂ්පාදනයට සෘජුවම ආරෝපණය කළ හැකි පොදු හා නිශ්චිත ණය ගැනීමේ පිරිවැය, වත්කම් සාරානුකූලව ඒවායේ අපේක්ෂිත භාවිතය හෝ විකිණීම පිණිස සාරානුකූලව සූදානම් කෙරෙන තුරු එම වත්කම්වල පිරිවැයට වකතු කරනු ලැබේ. අනෙකුත් ණය ගැනීමේ සියලුම පිරිවැය, වියදම් දරන ලද කාලසීමාව තුළ වියදම් කරනු ලැබේ.

2.2.5 භාණ්ඩ ලේඛණ

අභාවිත හා සෙමින් අලෙවි වන අයිතම සඳහා ඉඩඇරමෙන් පසු භාණ්ඩ ලේඛණ තක්සේරු කරනුයේ පිරිවැය හා ශුද්ධ උපලබ්ධි වටිනාකම යන දෙකෙන් අඩු වටිනාකම මතය. ශුද්ධ උපලබ්ධි වටිනාකම යනු අවසන් කිරීමේ හා විකිණීම කිරීමට අවශ්‍ය වන ඇස්තමේන්තු කළ පිරිවැය අඩු කළ පසු සාමාන්‍ය ව්‍යාපාරික කටයුතුවලදී භාණ්ඩ විකිණිය හැකි මිල ගණන්ය. භාණ්ඩ දැනට ඇති ස්ථානයට ගෙන එමට හා වත්මන් තත්වයට පත් කිරීමට දරන ලද පිරිවැය පහත දැක්වෙන පරිදි ගනණාය කෙරේ.

සීමාසහිත ලංකා විදුලි සමාගම	
මෙහෙයුම් හා නඩත්තු භාණ්ඩ	-බර තබන ලද සාමාන්‍ය පදනමින් තත්‍ය පිරිවැය මත
සංකාන්ත්‍රි භාණ්ඩ හා වෙනත් පිරිවැය	-තත්‍ය පිරිවැය මත

සීමාසහිත චුද්ධීකරණ හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්) සමාගම	
අමු ද්‍රව්‍ය	-ප්‍රථමයෙන් ලැබූ ප්‍රථමයෙන් නිකුත් කෙරෙන පදනමින් සත්‍ය පිරිවැය මත
නිමි භාණ්ඩ හා නිම කෙරෙමින් ඇති භාණ්ඩ	-සෘජු ද්‍රව්‍ය පිරිවැය, සෘජු වැටුප් හා ස්ථාවර හිඟපාදන පොදු කාර්ය පිරිවැය සමානුපාතය මත
පාරිභෝගික භාණ්ඩ හා අමතර කොටස්	-ප්‍රථමයෙන් ලැබූ ප්‍රථමයෙන් නිකුත් කෙරෙන පදනමින් සත්‍ය පිරිවැය මත
සංකාන්ති භාණ්ඩ	-සත්‍ය පිරිවැය මත

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය

වැඩි වශයෙන් පාවිච්චියට ගන්නා හා වාර්ෂික මිල ලැයිස්තුවේ ඇතුළත් භාණ්ඩ තක්සේරු කරනුයේ බෙදාහැරීම් අංශවල සම්මත මිල අනුව වන අතර පාරිභෝගික භාණ්ඩ හා අමතර කොටස් වැනි වෙනත් ඒවා (ජනන හා සම්ප්‍රේෂණ අංශවල) ප්‍රථමයෙන් ලැබූ ප්‍රථමයෙන් නිකුත් කෙරෙන ක්‍රමය මතය.

එසේ වුවද සම්මත මිල අනුව තක්සේරු කර තිබෙන භාණ්ඩවල උපලබ්ධි ලාභය මගින් දක්වා ඇති පිරිවැය පහත හෙළීම පිණිස අවශ්‍ය ප්‍රතිපාදන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් සලසා ඇත.

2.2.6 මුදල් හා මුදල් හා සමාන වෙනත් දේ

මුදල් හා මුදල් හා සමාන වෙනත් දේ ලෙස විග්‍රහ කර ඇත්තේ, අත තිබෙන මුදල්, ඉල්ලුම් තැන්පතු හා ඉක්මණින් හ පහසුවෙන් නිශ්චිත මුදල් ප්‍රමාණයක් බවට පහසුවෙන් පරිවර්තනය කළ හැකි හා අගය වෙනස්වීම පිළිබඳව අල්ප අවදානමකට ලක් වන ඉහළ ද්‍රවශීලතාවයෙන් යුත් කෙටි කාලීන ආයෝජනයන්ය. සමූහයේ මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශයේ කාර්යය සඳහා මුදල් හා මුදල්වලට සමාන දේ, අත තිබෙන මුදල්, බැංකු තැන්පතු හා බැංකු අයිතවලට ඉදිරි ප්‍රමාණයෙන් සමන්විතවේ. කෙටි කාලීනව කල්පිරීමේ ආයෝජන වනම් පවරා ගැනීමෙන් පසු තුන් මසක් ඇතුළත හෝ වියට අඩු කාලයකින් පරිණාම වන කෙටිකාලීන ආයෝජනයන්ද මුදල් සමාන දේ ලෙස සලකනු ලැබේ.

2.2.7 දේපල, පිරිසත හා උපකරණ

අ) පිරිවැය හා අගයය

දේපල, පිරිසත හා උපකරණ පිරිවැය සම්බන්ධයෙන් දක්වා ඇත්තේ සමුච්චිත ක්ෂය කිරීම් සහ හානි අලාභ කිසිවක් වූයේ නම් සමුච්චිත හානි අඩු කොට පිරිවැය වටිනාකමටය. දේපල, පිරිසත හා උපකරණවල උපාංග කොටස් ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීමේ පිරිවැය හා පිළිගැනීමේ නිර්ණායක සපුරා තිබේ නම් දීර්ඝ කාලීන ඉදිකිරීම් ව්‍යාපෘතිවලට අදාළ ණය ගැනීමේ පිරිවැය වචනික පිරිවැයට ඇතුළත්ය. දේපල, පිරිසත හා උපකරණවල වැදගත් කොටස් කලින් කලට ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම අවශ්‍ය වන විට ප්‍රතිස්ථාපිතවූ කොටසේ ඉදිරි පොත් වටිනාකම සමූහය විසින් හඳුනා නොගන්නා අතර එයට අදාළ ප්‍රයෝජනවත් ආයුකාලය හා ක්ෂයවීම් සහිතව නව කොටස පමණක් හඳුනා ගැනේ. එලෙසම ප්‍රධාන පරීක්ෂණයක් ඉටු කළ විට පිළිගැනීමේ නිර්ණායක සපුරාලන්නේ නම් එහි පිරිවැය, පිරිසත හා උපකරණයන්හි ධාරණ වටිනාකමේ ප්‍රතිස්ථාපනයක් ලෙස හඳුනා ගැනේ.

දේපල, පිරිසත හා උපකරණ අයිතම පසුව නැවත තක්සේරු කරනු ලබන්නේ නම් එවිට එවැනි සම්පත් වත්කම් සඳහාම නැවත තක්සේරු කෙරේ. නැවත තක්සේරු කිරීමේ යම් අතිරික්තයක් ඇත්නම් වත්කම් නැවත තක්සේරු කිරීමේ සංචිතයේ විස්තීර්ණ ආදායම් හා සමුච්චිත සමකොටස්වල එය හඳුනාගනු ලැබෙයි. මෙය අදාළ වන්නේ ආදායම් ප්‍රකාශයේ කලින් පිළිගෙන තිබූ එම වත්කමෙහිම නැවත තක්සේරු කිරීමේදී අඩුවීමක් ප්‍රතිවර්තනය වන ප්‍රමාණයට හැර වත්කම් ප්‍රත්‍යාගණන සංචිතයෙහි අනෙකුත් විස්තීර්ණ ආදායම් සහ සමුච්චිත සමකොටස්වල යම් ප්‍රත්‍යාගණන අතිරික්තයක් හඳුනා ගනු ලැබෙයි.

ප්‍රත්‍යාගණන උණුකාවන් ආදායම් ප්‍රකාශයේ නිළච්චි වන යම් දුරකට හඳුනා ගැනෙන අතර එම වත්කමේ පවත්නා අතිරික්තය වත්කම් ප්‍රත්‍යාගණන සංචිතයේ හඳුනා ගැනේ. නැවත තක්සේරු කිරීමේ දිනට සමුච්චිත ක්ෂයවීම් වත්කමේ දළ ධාරක මුදලට අදාළව ඉවත් කෙරෙන අතර ඉදිරි මුදල වත්කමේ නැවත තක්සේරු කළ මුදලට ප්‍රතිස්ථාපනය කෙරේ. බැහැර කිරීමේදී විකුණන වත්කමට අදාළ යම් නැවත තක්සේරු කිරීමේ සංචිතයක් ඇත්නම් එය රඳවාගත් ඉපැයීම්වලට මාරු කෙරේ.

ආ) දැනට සිදු කෙරෙමින් පවත්නා ප්‍රාග්ධන කාර්යයන්

සිදුකරමින් පවතින ප්‍රාග්ධන කාර්යයන් ප්‍රකාශයට පත් කරනුයේ පිරිවැය මතය. මේවා දීර්ඝ කාලීන මූලධන ව්‍යාපෘතිවල ඉදිකිරීම් කාර්යයන්ට සෘජුව ඇතුළත් මූලධන ස්වභාවයකින් යුත් වියදම්ය. ව්‍යාපෘති අවසන්වන තෙක් හා අදාළ වත්කම් භාවිතයට ලබා ගත හැකි වන තෙක් හා ඒ ආශ්‍රිත වත්කම් පරිහරණය සඳහා ලබා ගත හැකි වන තෙක් මූලධන ස්වභාවයෙන් යුත් වියදම් ගිණුම් ගත කරනුයේ සිදු කෙරෙමින් පවතින ප්‍රාග්ධන කාර්යයන් වශයෙනි.

ඇ) හඳුනාගත් වත්කම් පොත්වලින් ඉවත් කිරීම

දේපල, පිරිසත හා උපකරණවල අයිතමයක ධාරණ අගය අපහරණයේදී හෝ විය භාවිතයෙන් අපේක්ෂිත අනාගත ආර්ථික වාසි නොලැබෙන විට ඒවා භාණ්ඩ ලේඛනයන්ගෙන් ඉවත් කෙරේ. දේපල, පිරිසත හා උපකරණ අයිතමයක් භාණ්ඩ ලේඛනයෙන් ඉවත් කළ පසු ඇතිවන වාසියක් හෝ පාඩුවක් එම අයිතමය පිළිගැනීමෙන් ඉවත් කිරීමේදී එම වර්ෂයේ ලාභ හා අලාභ ප්‍රකාශනයට ඇතුළත් කෙරේ.

දේපල, පිරිසත හා උපකරණ විෂයයක ධාරණ අගය ආදේශක පිරිවැයෙහි හඳුනා ගන්නා විට ඉතිරි ධාරණ අගය ප්‍රතිස්ථාපිත කොටස්වල හඳුනා ගැනේ. ප්‍රධාන පෙල පරීක්ෂා පිරිවැය ප්‍රාග්ධනික කෙරේ. එවැනි සෑම ප්‍රාග්ධනායනයකදීම පෙර පරීක්ෂාවල පිරිවැයේ ඉතිරි ධාරණ අගය පොත්පත්වලින් ඉවත් කෙරේ.

එවැනි වත්කමක් "විකිණීම සඳහා රඳවාගත් ජංගම නොවන වත්කමක්" වශයෙන් හඳුනාගත් පසු මණ්ඩලය තීරණය කළ දිනයේ සිට මාස 06 ක් ඇතුළත විය අපහරණය කළ යුතුය. එසේ අපහරණය නොකළ හොත් ඒවා දේපල, පිරිසත හා උපකරණ යටතේ ක්ෂයවීම් ඇතුළත් නොකළ කාලයේ ක්ෂය ගැලපීම් සමග නැවත වර්ගීකරණය කළ යුතුයි.

ඈ) ප්‍රතිස්ථාපන පිරිවැය

දේපල, පිරිසත හා උපකරණ අලුත්වැඩියාව හෝ නඩත්තු කිරීම සඳහා දරණ ලද වියදම් කාර්ය සාධනයේ මුල් තක්සේරු ප්‍රමිතියේ අනාගත ආර්ථික වාසි මුලින් පැවති තත්ත්වයට ගෙන ඒමට හෝ පවත්වා ගෙන යාම සඳහා දරණ ලද වියදම් අපේක්ෂා කරමින් ප්‍රතිස්ථාපනය හෝ නඩත්තුව සඳහා දරණ ලද වියදම්, ගාස්තුවක් ලෙස හඳුනා ගැනේ.

ඉ) ක්ෂය කිරීම්

සිත්තක්කර ඉඩම් හැර වෙනත් වත්කමක් පාවිච්චිය සඳහා යොදා ගත හැකිව තිබෙන විට වත්කමෙහි සඵල පිවිත කාලය තුළ සරල බේරා පදනම් යොදා ගනිමින් ක්ෂයවීම් ගණනය කරනු ලැබේ. බදු ඉඩම්වල ගොඩනැගිලිවල ක්ෂය ගණනය කරනුයේ වත්කමෙහි ඇස්තමේන්තු ගත සඵල පිවිසුම හා කල් බදු වාර්ෂිකයන් යන දෙකෙන් අඩු අගයටය.

වත්කම්වල සඵල ආයුකාල ඇස්තමේන්තු කරනුයේ පහත දැක්වෙන අයුරිනි:

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය

සිත්තක්කර ගොඩනැගිලි හා බදු ඉඩම් හා ගොඩනැගිලි
සිවිල් වැඩ:

වාත් මගවල් හා වේලි	වසර 100
වානේ ජලනල හා කොටුදොර	වසර 40
උප පොල හා ස්විච්චි අංගනය	වසර 35

උත්පාදන යන්ත්‍ර:

පිරිසත ඇතුළු විදුලි බලාගාර (ජලවිදුලි)	වසර 35
පිරිසත ඇතුළු විදුලි බලාගාර (තාප)	වසර 25
පිරිසත ඇතුළු විදුලි බලාගාර (ඩීසල්)	වසර 15
පිරිසත ඇතුළු විදුලි බලාගාර (ගෛස් ටර්බයින්)	වසර 12
පිරිසත ඇතුළු විදුලි බලාගාර (ගල් ඇතුරු)	වසර 30
පිරිසත ඇතුළු විදුලි බලාගාර (සුළං)	වසර 15

සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග කිවො 220,

කිවො 132, කිවො 66 වසර 35

බෙදාහැරීමේ මාර්ග

අධි සැර යටිබහන් - 33	වසර 50
අධි සැර යටිබහන් - 132	වසර 50
අධි සැර යටිබහන් - 11	වසර 40
අධි සැර උඩිස්	වසර 35
අඩු සැර යටි බහන්	වසර 40
අඩු සැර උඩිස් රැහැන්	වසර 35

අඩු සැර පෝෂක කුලුණ වසර 35

පාරිභෝගික උප පොල වසර 35

අධි සැර ස්විච්චිපත්‍ය වසර 35

ප්‍රාථමික හා ජාලක උප පොල වසර 35

සේවා නඩත්තු (උඩිස් රැහැන්) වසර 35

සේවා නඩත්තු (යටි බහන්) වසර 40

SCADA(මධ්‍යම පහසුකම්) හා සන්නිවේදන උපකරණ වසර 15

මෝටර් වාහන වසර 07

මෝටර් බෝට්ටු වසර 07

යන්ත්‍ර හා මෙවලම් වසර 05

කාර්යාලීය උපකරණ වසර 05

ලිබඩු හා සවිකිරීම් වසර 05

සීමාසහිත වල්ට්ටල් හෝල්ඩිංස් (පුද්) සමාගම

ගොඩනැගිලි	වසර 25-50 අධික
පිරිසත හා යන්ත්‍ර	වසර 8-15 අධික
බලාගාරය	වසර 10-20 අධික
කම්හල් උපකරණ	වසර 10 අධික
විද්‍යුත් පණිවිඩ හුවමාරු උපකරණ	වසර 10 අධික
ගිනි හිච්මේ උපකරණ	වසර 10 අධික
කාර්යාලීය උපකරණ	වසර 03 - 10 අධික
ලිබඩු හා සවිකිරීම්	වසර 03 - 10 අධික
මෝටර් වාහන	වසර 04 අධික
තාප ප්‍රතිසාධන ඒකකය	වසර 06 අධික
මෙහෙයුම් හා නඩත්තු අමතර කොටස්	තත්‍ය භාවිතය
සූර්ය කෝෂ (PV) පද්ධති	වසර 15 අධික

සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්) සමාගම

ගොඩනැගිලි	වසර 40
බදු ඉඩම්	බදු කාලය ඉක්මවා
යටිතල පහසුකම් සැපයීම්	
පලාත් පාලන ආයතන හා ලංවිම වෙතින්	
භාරගත් උප පොලවල්, උඩිස් රැහැන් හා සේවා රැහැන්	වසර 10

ලෙකෝ සමාගමෙන් ඉදි කළ

වසර 20- 25

මොටර් වාහන වසර 5- 7

පරිසරායුත වසර 3 - 5

කාර්යාල උපකරණ වසර 3 - 7

පිරිසත හා යන්ත්‍ර වසර 3-4

සීමාසහිත ලංකා කෝල් (පුද්) සමාගම

ලිබඩු හා සවිකිරීම්	වසර 05
උපකරණ	වසර 04
මොටර් වාහන	වසර 04
පරිසරායුත	වසර 4
කල්බදු වැඩිදියුණු කිරීම්	වසර 2

සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමලය විදුලිබල සමාගම

ලිබඩු හා සවිකිරීම්	වසර 05
උපකරණ	වසර 05
ලැප්ටොප් හා පරිසරායුත	වසර 03

රු 15,000 දක්වා වැයවූ වත්කම් සම්පූර්ණයෙන් ක්ෂය කෙරේ

2.2.8 කල්බදු

අ) මූල්‍ය කල්බදු

බද්දට ගන්නා ලද අයිතමයේ අයිතියට සියලුම අවදානම් හා ප්‍රතිලාභ ආනුෂංගිකව මාරුකරන මූල්‍ය කල්බදු, අදාල දේපලවල බද්ද ආරම්භයේ සාධාරණ වටිනාකම මතද විය අඩු නම් අවම බදු ගෙවීම්වල වත්මන් වටිනාකම මතද ප්‍රාග්ධනිත කෙරේ. බැරකමේ ඉතිරි ශේෂය මත නියත පොලී අනුපාතයක් සාක්ෂාත් කරගැනීම උදෙසා මූල්‍ය ගාස්තු මූල්‍ය බදු ගාස්තුව හා බදු දුන් බැරකමේ අඩුවීම අතර විභාජනය කෙරේ. මූල්‍ය ගාස්තු ආදායම් ප්‍රකාශයේ හර ලෙස පිළිගනු ලැබේ. බදු කාලය අවසානයේදී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් නියත වශයෙන් අයිතිය ලබාගැනීම යුක්තිසහගත බවක් දක්නට නොමැති නම්, වත්කමේ ඇස්තමේන්තු කළ සඵල ආයුකාලය හා කල්බදු කාල පරිච්ඡේදය යන දෙකින් කෙටි කාල පරිච්ඡේදය මත ප්‍රාග්ධනිත කළ බදු වත්කම් ක්ෂය කරනු ලැබේ. ක්ෂයවීමට යටත් කල්බදු වත්කම් ක්ෂය කිරීමේ ප්‍රතිපත්තිය 2 2 7 (ඉ) හි විස්තර කර තිබෙන පරිදි, අයත්ව තිබෙන ක්ෂයවීමට යටත් බදු වත්කම් සමග ගැලපේ.

සමූහයේ මතය වනුයේ සීමාසහිත රාජ් ලංකා පවර් සමාගම හා බග්ලාදේශ් බලශක්ති සංවර්ධන මණ්ඩලය අතරවූ ගිවිසුමේ හරය "IFRIC 4 - ගිවිසුමෙහි කල්බද්දක් අඩංගු අවස්ථාවේදී තීරණය කිරීම" යන්නට ගැනෙන බව හා පහත දැක්වෙන නිර්ණායක සපිරීම නිසා "LKAS 17-Leases" යටතේ කල්බද්දක් ලෙස ගිණුම්ගත විය යුතු බවයි:

- බලශක්ති මිලට ගැනීම් ගිවිසුම යටතේවූ ඒකගත්වය ඉටුකිරීම රඳාපවතින්නේ බග්ලාදේශයේ රාජ්‍යාභි පිහිටා තිබෙන විශේෂිත විදුලි බලාගාරයේ සුවිශේෂී භාවිතය මතය
- බලාගාරයේ සමස්ත නිපැයුම් පාලනය කරන අතර බග්ලාදේශ බලශක්ති සංවර්ධන මණ්ඩලය තීරණය කරන ආකාරයකට බලාගාරය මෙහෙයවීමට හෝ බලාගාරය මෙහෙයවීමට අත් අයට නියම කිරීමට බග්ලාදේශ බලශක්ති සංවර්ධන මණ්ඩලයට අයිතිය තිබේ.
- බග්ලාදේශ බලශක්ති සංවර්ධන මණ්ඩලය හැර වෙනත් කිසිම පාර්ශ්වයකට සමාගමේ බලාගාරයෙන් ජනනය කරන බලශක්තියේ යම් නිපැයුමක් ලබාගැනීමට නොහැකි අතර බග්ලාදේශ බලශක්ති සංවර්ධන මණ්ඩලය විසින් එක් ඒකකයකට ගෙවන ධාරිතා ගාස්තුව පදනම් වන්නේ නිපැයුම මත නොවේ.

සමාගම විසින් වහි වාණිජමය මෙහෙයුම් ආරම්භ කළ දිනයේ සිට "IFRIC 4" විධිවිධාන යොදාගනු ලැබ ඇති හෙයින් එම විධිවිධාන අතීතයට බලපාන අයුරින් අදාළ කෙරේ.

ආ) මෙහෙයුම් කල්බදු

විස්තීර්ණ අදායම් ප්‍රකාශනයේ මෙහෙයුම් කල්බදු ගෙවීම් හඳුනාගනු ලබන්නේ බදු කාලය ඔස්සේ සරල රේඛා පදනමක් මත මෙහෙයුම් වියදමක් වශයෙනි.

ඇ) සමූහය බදු දීමනාකරු වශයෙන් - චල්චල්

වත්කම්වල අයිතියේ සියලුම අවදානම් හා ප්‍රතිලාභ සමූහය විසින් ප්‍රමාණවත් ලෙසින් නොපවරන ප්‍රවේදන, වාසුබල හා තාප බලබලාගාර වර්ග කරනුයේ මෙහෙයුම් බදු වශයෙනි. සියලුම බලාගාරවලින් ලැබෙන ආදායම් බලශක්ති නිපැයුම මත ආදායම් ප්‍රකාශයේ පිළිගැනෙන්නේ බදු දුන් වත්කම් වලින් ඉපදෙන භාවිතයේ ප්‍රතිලාභ අඩුවන කාල රටාව වැඩියෙන් නියෝජනය වන කාල සීමාවේ බලශක්ති නිපැයුම මතය. බදු ආදායම් ඉපයීමේදී දරන ලද ක්ෂයවීම් ඇතුළු පිරිවැය වියදමක් වශයෙන් පිළිගැනේ. ක්ෂයවීමට යටත් බදු වත්කම්වල ක්ෂයවීමේ ප්‍රතිපත්තිය සමාන වත්කම් සඳහා සමූහයේ ක්ෂයවීමේ ප්‍රතිපත්තියට ගැලපේ.

2. 2. 9 අස්පාශය වත්කම්

වෙන් වෙන් වශයෙන් අත්කර ගන්නා ලද අස්පාශය වත්කම් මුලින්ම හඳුනාගනු ලබන අවස්ථාවේ පිරිවැය මත මෑත දක්වයි. ව්‍යාපාර සංයෝජනයක අත්කර ගන්නා ලද අස්පාශය වත්කම්වල පිරිවැය වනුයේ අත්කර ගන්නා දිනයේදී ඒවායේ පවත්නා සාධාරණ වටිනාකමය. මූලික හඳුනාගැනීමෙන් පසු සමුච්චිත ක්‍රමක්ෂයක් හෝ සමුච්චිත භාහිරණයක් වෙතොත් අදාළ පරිදි පාඩු අඩුකර අස්පාශය වත්කම් පිරිවැය ඉදිරියට ගෙන යනු ලැබේ. ප්‍රාග්ධනික කළ සංවර්ධණ පිරිවැය හැර අත්‍යන්තරකව ජනනය කළ අස්පාශය වත්කම් ප්‍රාග්ධනික නොකරන අතර වියදම් දරන ලද වසරේ ආදායම් ප්‍රකාශයේ අදාළ වියදම් පිළිබිඹුවේ. අස්පාශය වත්කම්වල සඵල ආයුකාලය තක්සේරු කරනුයේ පරිමිත හෝ අසීමිත වශයෙනි.

පරිමිත පීඩකාලයක් තිබෙන අස්පාශය වත්කම් ඒවායේ සඵල ආර්ථික ආයුකාලය ඔස්සේ ක්‍රමක්ෂය කරන අතර අස්පාශය වත්කම් හානියට ලක්විය හැකි බවට සංඥාවක් ලැබෙන සෑම අවස්ථාවකදීම හානි වූ ලෙස තක්සේරු කෙරේ. පරිමිත පීඩකාලයක් තිබෙන අස්පාශය වත්කමක් සඳහා වූ ක්‍රමක්ෂය ක්‍රමවේදය හා ක්‍රමක්ෂය කාලසීමාව අවම වශයෙන් වාර්තා කරන සෑම කාලසීමාවකදීම සමාලෝචනය කෙරේ. අපේක්ෂිත සඵල පීඩකාලයේ වෙනස්වීම් හෝ වත්කමෙහි ඇතුළත්ව තිබෙන අනාගත ආර්ථික ප්‍රතිලාභ පරිභෝජනයේ අපේක්ෂිත රටාව ගිණුම්ගත කරනුයේ අදාළ පරිදි ක්‍රමක්ෂය ක්‍රමවේදය හෝ ක්‍රමක්ෂය කාලසීමාව වෙනස් කිරීමෙන් වන අතර ගිණුම් ඇස්තමේන්තු වල වෙනස්වීම් වශයෙන් සලකනු ලැබේ. සීමිත ආයුකාලයක් තිබෙන අස්පාශය වත්කම්වල ක්‍රමක්ෂය වියදම් ආදායම් ප්‍රකාශයෙන් හඳුනා ගනු ලබන්නේ අස්පාශය වත්කම්වල කාර්ය භාරයට අනුකූල වියදම් ප්‍රභේදයන් යටතේය.

අසීමිත සඵල ආයුකාලයක් සහිත අස්පාශය වත්කම් ක්‍රමක්ෂය නොකෙරෙන අතර තනි තනිව හෝ මුදල් ජනනය කරන ඒකකයේ මට්ටමින් හානිකරණය සඳහා වාර්ෂිකව පරීක්ෂාවට ලක් කරනු ලැබේ. අසීමිත පීඩන කාලය තක්සේරු කිරීම වාර්ෂිකව සමාලෝචනය කෙරෙනුයේ අසීමිත පීඩන කාලය උපකාරී ලෙස අඛණ්ඩව පවතිනුයේ යන්න තීරණය කිරීමටයි. එසේ නොමැති නම් පීඩකාලය අසීමිත සිට පරිමිත අවස්ථාව දක්වා අනාගතය සඳහා බලපවත්න පරිදි වෙනස් කෙරේ.

අස්පාශය වත්කමක් පිළිගැනීම තුළින් පැන නගින ලාභ හෝ පාඩු මගින් නේඛාකර කිරීමේදී ලැබීම් හා වත්කම්වල ඉදිරියට ගෙනයන ප්‍රමාණය අතර වෙනස වශයෙන් වන අතර වත්කම් පිළිගැනීමෙන් බැහැර කළ විට විය ආදායම් ප්‍රකාශයේ හඳුනා ගනු ලැබේ.

පරිසරණ මෘදුකාංග

අත්කර ගැනීමේ හෝ සංවර්ධනය කිරීමේ දිනයේ සිට වසර 4 ක කාලයක් තුළ පරිසරණ මෘදුකාංග ක්‍රමක්ෂය කරනු ලැබේ.

2.2.10 මූල්‍ය උපකරණ - මූලික හඳුනාගැනීම හා පසුකාලීන මිනුම්කරණය

2. 2. 10. 1 මූල්‍ය වත්කම්

ආ) මූලික හඳුනාගැනීම හා මිනුම්කරණය

LKAS 39 විෂය පථය තුළ මූල්‍ය වත්කම් වර්ග කරනුයේ අදාළ පරිදි ලාභ හෝ පාඩු මගින්, ණය හා අයවිය යුතු මුදල්, කල්පිරීම තෙක් රඳවා ගෙන ඇති ආයෝජන හා විකිණීමට තිබෙන මූල්‍ය වත්කම්වල සාධාරණ වටිනාකම මත වන අතර මූලික හඳුනා ගැනීමේදී එහි මූල්‍ය වත්කම්වල වර්ගකිරීම තීරණය කෙරේ. ලාභ හෝ පාඩු මගින් සාධාරණ වටිනාකම මත සටහන් කරන මූල්‍ය වත්කම් හැර, සියලුම මූල්‍ය වත්කම් මුදලික හඳුනාගනු ලබනුයේ ගනුදෙනුවට අදාළ පිරිවැය එකතු කළ සාධාරණ වටිනාකම මතය. මූල්‍ය වත්කම්වලට අයත් වනුයේ මුදල් හා කෙටි කාලීන තැන්පතු, වෙළඳ හා වෙනත් ලැබිය යුතු ගණන්, ණය හා වෙනත් අය විය යුතු මුදල් සහ මිල ප්‍රකාශිත හා අප්‍රකාශිත මූල්‍ය උපකරණයන් වේ.

ආ) පසුකාලීන මිනුම්කරණය

මූල්‍ය වත්කම්වල පසුකාලීන මිනුම්කරණය රඳා පවතිනුයේ පහත දැක්වෙන පරිදි ඒවායේ වර්ගකිරීම මතය:

ලාභ හා අලාභ මගින් සාධාරණ අගය මත මූල්‍ය වත්කම්

ලාභ හා පාඩු මගින් සාධාරණ අගය මත වූ මූල්‍ය වත්කම්වලට, වෙළඳාම සඳහා රඳවා ගෙන ඇති මූල්‍ය වත්කම් හා ලාභ හා අලාභ මගින් සාධාරණ වටිනාකම මත මූලික හඳුනා ගැනීමෙන් පසු නම් කරන ලද මූල්‍ය වත්කම් ඇතුළත්ය. මූල්‍ය වත්කම් වෙළඳාම සඳහා රඳවාගත් වත්කම් වශයෙන් වර්ග කරනුයේ ඒවා කෙටි කාලීනව විකිණීමේ හෝ හැවත මිලදී ගැනීමේ කාර්යයන් සඳහා අත්පත් කර ගෙන ඇත්නම්ය. ලාභ හා අලාභ මගින් සාධාරණ වටිනාකම මත මූල්‍ය වත්කම් මූල්‍ය තත්වය පිළිබඳ ප්‍රකාශයේ සඳහන් කෙරෙනුයේ සාධාරණ වටිනාකම මත හා විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශයේ මූල්‍ය පිරිවැයේ පිළිගැනෙන සාධාරණ වටිනාකමේ ශුද්ධ වෙනස්වීම් සහිතවය. ලාභ හා අලාභ මගින් සාධාරණ වටිනාකම මත වූ මූල්‍ය වත්කම් වලින් ලැබෙන ලාභාංශ ආදායම්, විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශයේ හඳුනාගනු ලබන්නේ ගෙවීම් ලැබීමට සමූහයට ඇති අයිතිය තහවුරු වූ පසුය.

ණය හා ලැබිය යුතු මුදල්

ණය හා ලැබිය යුතු මුදල් යනු සක්‍රීය වෙළඳපලක ප්‍රකාශ නොකරන ලද ස්ථිර හෝ තීරණය කළ හැකි ගෙවීම් සහිත ව්‍යුත්පන්න නොවූ මූල්‍ය වත්කම්වේ. මූලික මිනුමෙන් පසු වචනි මූල්‍ය වත්කම් සඵල පොලී අනුපාත ක්‍රමය භාවිතා කරමින් හානිකරණය අඩුකර තදනත්තරව ක්‍රමක්ෂය පිරිවැය මත මගින් ලැබේ. ක්‍රමක්ෂය කළ පිරිවැය ගණනය කරනු ලබන්නේ අත්පත් කර ගැනීමකට අදාළ කිසියම් වට්ටමක් හෝ අධි මිලක් හා සඵල පොලී අනුපාත ක්‍රමයේ අනුකූලතා කොටසක් වන ගාස්තු හෝ පිරිවැය සැලකිල්ලට ගනිමිනි. සඵල පොලී අනුපාත ක්‍රමක්ෂය ආදායම් ප්‍රකාශයේ මූල්‍ය ආදායමේ අඩංගුය. හානිකරණය තුළින් පැන නගින පාඩු ආදායම් ප්‍රකාශයේ හඳුනා ගැනේ.

විකිණීමට තිබෙන මූල්‍ය ආයෝජන

විකිණීමට තිබෙන මූල්‍ය ආයෝජනවලට ස්කන්ධ හා ණය සුරැකුම්පත් අඩංගුය. විකිණීමට තිබෙන වශයෙන් වර්ගකර තිබෙන ස්කන්ධ ආයෝජන යනු ගනුදෙනු සඳහා තබාගෙන සිටින හෝ ලාභ හා පාඩු මගින් සාධාරණ වටිනාකම මත නම් කෙරෙන වශයෙන් වර්ග නොවූ ඒවාය. මෙම වර්ගයට අයත් ණය සුරැකුම්පත් යනු අවිනිශ්චිත කාලසීමාවක් රඳවා තැබීමට අපේක්ෂිත සහ ද්‍රවශීලත්ව අවශ්‍යතාවලට හෝ වෙළඳපල තත්වයන්හි වෙනස්වීම්වලට ප්‍රතිචාරයක් වශයෙන් විකිණීමට ඉඩ තිබෙන ඒවාය.

අලෙවි කළ හැකි මූල්‍ය ආයෝජන සංචිතයේ වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම් වශයෙන් හඳුනා ගත් උපලබ්ධි නොවූ ලාභ හෝ අලාභ සමග සාධාරණ වටිනාකම් මත මූලික මිනුම්කරණයෙන් පසු අලෙවි කළ හැකි මූල්‍ය ආයෝජන පසුකාලීනව ආයෝජනය පිළිගැනීමට ලක්වීමෙන් ඉවත් කරන තුරු මිනිනු ලබන අතර ඒ වන විට සමුච්චිත ලාභය හෝ පාඩුව වෙනත් මෙහෙයුම් ආදායම්වල හඳුනාගෙන ගෙන හෝ හානිකරණය කිරීමට නිශ්චිතවී තිබෙන බවට තීරණය වන අතර ඒ වන විට සමුච්චිත පාඩුව ආදායම් ප්‍රකාශයට මූල්‍ය පිරිවැය අනුව නැවත වර්ගකර විකිණීමට තිබෙන මූල්‍ය ආයෝජන සංචිතයෙන් ඉවත් කෙරේ. විකිණීමට තිබෙන ණය සුරැකුම් මත පොලී ආදායම් ගණනය කරන්නේ සඵල පොලී අනුපාත ක්‍රමය මත වන අතර එය ලාභය හෝ පාඩුවේදී හඳුනා ගැනේ.

නුදුරු අනාගතයේදී ඒවා විකිණීමට ඒ වන විටත් උචිතදැයි තීරණය කිරීම පිණිස විකිණීමට තිබෙන මූල්‍ය වත්කම් සමූහය විසින් ඇගයීමට ලක් කරයි. අක්‍රීය වෙළඳපල් හා එසේ කිරීමට කළමනාකරණයේ අතිප්‍රාය නිසා නුදුරු අනාගතයේදී වැදගත් වෙනස්වීම් නිසා සමූහයට මෙම මෙම මූල්‍ය වත්කම් විකිණීමට නොහැකිවන විට දුර්ලභ හේතූන් මත මෙම මූල්‍ය වත්කම් නැවත වර්ග කිරීමට සමූහය තීරණය කිරීමට ඉඩ තිබේ. ණය හා අයවිය යුතු ගණන් නැවත වර්ග කිරීමට අනුමැතිය ලැබෙනුයේ ණය හා අය විය යුතු මුදල් විග්‍රහය මූල්‍ය වත්කම් විසින් සපුරන විට හා නුදුරු අනාගතය හෝ කල්පිරෙන තෙක් මෙම වත්කම් රඳවා ගෙන සිටීමට සමූහයට අතිප්‍රාය හා හැකියාව තිබෙන විටය. කල්පිරෙන තෙක් තබාගැනීමේ වර්ගයට නැවත නම් කිරීමට අනුමැතිය ලැබෙන්නේ මූල්‍ය වත්කම් විපරිදි රඳවා ගෙන සිටීමට ආයතනයට අතිප්‍රාය හා හැකියාව තිබෙන විට පමණි.

විකිණීමට තිබෙන වර්ගයෙන් නැවත වර්ග කරන ලද මූල්‍ය වත්කමක් එම වත්කම සම්බන්ධයෙන් ස්කන්දය තුළ හඳුනා ගත් ලැබී තිබූ යම් පූර්ව ලාභයක් හෝ පාඩුවක් සඵල පොලී අනුපාත ක්‍රමය යොදා ගනිමින් වත්කමේ ඉතිරි ආයුකාලය ඔස්සේ ලාභවලට හෝ පාඩුවලට ක්‍රමක්ෂය කරනු ලැබේ. ක්‍රමක්ෂය කළ හට පිරිවැය හා අපේක්ෂිත මුදල් ප්‍රවාහය අතර යම් වෙනසක් පවතියි නම් සඵල පොලී අනුපාත ක්‍රමය යොදා ගනිමින් වත්කමේ ඉතිරි පීඩාකාලය ඔස්සේ ක්‍රමක්ෂය කරනු ලැබේ. වත්කම පසුකාලීනව හානිකරණය කිරීමට නියමිත නම් එවිට ස්කන්ධයේ සටහන්ව තිබෙන ගණන ආදායම් ප්‍රකාශයට නැවත වර්ග කරනු ඇත.

කල්පිරීම දක්වා රඳවා ගන්නා ආයෝජන

ඒවා රඳවා තබාගැනීමේ නියත අතිප්‍රායක් හෝ හැකියාවක් සමූහය වෙත තිබේ නම් ස්ථිර හෝ නිශ්චය කළ හැකි ගෙවීම් හා ස්ථිර කල් පිරීම්වලින් යුත් ව්‍යුත්පන්න නොවන මූල්‍ය වත්කම් කල් පිරීම දක්වා රඳවා ගන්නා ඒවා වශයෙන් වර්ග කෙරේ. මූලික මිනුම් කිරීමෙන් පසු කල් පිරීම දක්වා තබාගන්නා ආයෝජන ක්‍රමක්ෂය කළ පිරිවැය මත හානිකරණය අඩු කර සඵල පොලී අනුපාත ක්‍රමය යොදා ගනිමින් මනුම් කරනු ලැබේ. ක්‍රමක්ෂය කළ පිරිවැය ගණනය කරනු ලබන්නේ අත්පත් කර ගැනීමට අදාළවූ කිසියම් වට්ටමක් හෝ ආධිකාරයක් හා සඵල පොලී

අනුපාතයේ අතරවශය කොටසක් වන ගාස්තු හා පිරිවැය සැලකිල්ලට ගනිමිනි. සඵල පොලී අනුපාත ක්‍රමක්ෂය ආදායම් ප්‍රකාශනයේ මූල්‍ය ආදායම් යටතේ ඇතුළත්වේ. හානිකරණයෙන් පැන නගින පාඩු ආදායම් ප්‍රකාශනයේ මූල්‍ය පිරිවැය යටතේ හඳුනාගැනේ.

ඇ) හඳුනාගත් වත්කම් ලේඛනවලින් ඉවත් කිරීම

හඳුනාගත් මූල්‍ය වත්කමක් (හෝ අදාළ පරිදි මූල්‍ය වත්කමක කොටසක් හෝ සමාන මූල්‍ය වත්කම් සමූහයක කොටසක්) පොත්පත්වලින් ඉවත් කරනුයේ පහත අවස්ථාවලදීය:

- i) වත්කමෙන් මුදල් ප්‍රවාහ ලබාගැනීමේ අයිතිය අවසන්වීම
- ii) වත්කමෙන් මුදල් ප්‍රවාහ ලබාගැනීමේ සිය අයිතිය සමූහය විසින් මාරු කර තිබෙන විට හෝ පරික්‍රමණ වැඩපිළිවෙලක් මත තෙවන පාර්ශ්වයකට ලැබී ඇති මුදල් ප්‍රවාහ සැලකිය යුතු ප්‍රමාදයකින්

තොරව සම්පූර්ණයෙන් ගෙවීමට වගකීමක් භාරගෙන තිබෙන විට; සහ පහත කරුණු දෙකෙන් එකක්:

- (අ) වත්කමේ සියලුම අවදානම් හා ප්‍රතිලාභ සමූහය විසින් හරවත් ලෙස මාරුකර තිබෙන විට හෝ
- (ආ) සමූහය විසින් වත්කමේ අවදානම් හා ප්‍රතිලාභ ප්‍රමාණවත් ලෙස මාරුකිරීමක් හෝ තබාගැනීමක් නොකර වත්කමේ පාලනය මාරුකර තිබෙන විට

වත්කමකින් මුදල් ප්‍රවාහ ලබාගැනීමේ සිය අයිතිය සමූහය විසින් පවරා තිබෙන විට හෝ පරික්‍රමණ වැඩපිළිවෙලකට විළඹ තිබෙන විට හා වත්කමේ අවදානම් හා ප්‍රතිලාභ ප්‍රමාණවත් ලෙස මාරුකිරීමක් හෝ රඳවා ගැනීමක් නොකර වත්කමේ පාලනය ද මාරුකර නොතිබෙන විට ඒ ගැන සමාගම පවත්වා ගෙන යන අඛණ්ඩ සම්බන්ධයේ ප්‍රමාණය දක්වා වත්කම හඳුනා ගැනේ. එවැනි අවස්ථාවකදී සමූහය විසින් ආශ්‍රිත බැඳියාවක්ද හඳුනාගනී. මාරුකරන ලද වත්කම් හා ආශ්‍රිත බැඳියාව සමූහය විසින් රඳවාගෙන තිබෙන අයිතිවාසිකම් හා වගකීම් පිළිබිඹුවන පදනමක් මත මිනිනු ලැබේ.

ඇප ප්‍රතිඥාවක ස්වභාවයක් ගන්නා මාරුකරන ලද වත්කම කෙරෙහිවූ අඛණ්ඩ සහභාගිත්වය මිනිනුයේ වත්කමේ මුල් ධාරණ අගයත් සමූහයට ගෙවීමට නියමිත විය හැකි උපරිම මුදලත් යන දෙකෙන් අඩු අගයටය.

2.2.10.1.1 මූල්‍ය වත්කම් හානිකරණය

මූල්‍ය වත්කමක් හෝ මූල්‍ය වත්කම් සමූහයක් හානිකරණය වී තිබෙන බවට යම් විෂය බද්ධ සාක්ෂියක් තිබෙන බවට වාර්තා කරණ සෑම දිනයකදීම සමූහය විසින් එම වත්කම් ඇගයීමට ලක් කෙරේ.

මූල්‍ය වත්කමක් හෝ මූල්‍ය වත්කම් සමූහයක් හානිකරණය වී තිබෙන බවට සලකනු ලබන්නේ වත්කමක් මූලික හඳුනා ගැනීමෙන් පසු ඇතිවූ සිද්ධියක හෝ සිද්ධි කීපයක ප්‍රතිපලයක් වශයෙන් (දරණ ලද පාඩු සිද්ධියක්) වන අතර එම පාඩු සිද්ධිය මූල්‍ය වත්කමේ හෝ මූල්‍ය වත්කම් සමූහයේ ඇස්තමේන්තු කළ අනාගත මුදල් ප්‍රවාහයන්ට විශ්වාසයෙන් ඇස්තමේන්තු කළ හැකි බලපෑමක් ඇති කළ විටය. පාඩු සිද්ධියෙන් ඇති කරණ වත්කමක් මූලික හඳුනා ගැනීමෙන් පසු හානිකරණය වන බවට යම් විෂය බද්ධ සාක්ෂියක් තිබේ නම් පමණි.

ණයකරුවන් හෝ ණයකරුවන් සමූහයක් සැලකිය යුතු අන්දමින් මුදල් දුෂ්කරතා, ණය නොගෙවීම් හෝ පොලිය හෝ ප්‍රාග්ධන ගෙවීම්වලදී අදාල පැහැර හැරීම් අත්විඳින බවට ඇතැම්, ඔවුන් වස්තුභංගත්වයට හෝ වෙනත් මූල්‍ය ප්‍රතිසංවිධානයකට ප්‍රවේශ වීමේ හවිසතාවයක් සහ ඇස්තමේන්තු ගත අනාගත මුදල් ප්‍රවාහයන්ගේ මැරිය හැකි අඩුවීමක් ඇතිවීම සහ නිරීක්ෂණය කළ හැකි දත්තවලින් පෙන්නීම ද (එනම් හිඟවීම්වල වෙනස්වීම් හෝ ආර්ථික තත්වයන්ගේ වෙනස්වීම් අතපසුවීම් සමග සම්බන්ධතාවක් ඇති බව) හානිකරණ සාක්ෂිවලට අයත් විය හැකිය.

ක්‍රමක්ෂය පිරිවැය මත මූල්‍ය වත්කම්

ක්‍රමක්ෂය පිරිවැය මත දරණ මූල්‍ය වත්කම් වෙනුවෙන් තනි වශයෙන් වැදගත් වන මූල්‍ය වත්කම් හානියට පත්වීම ගැන යම් විෂය බද්ධ සාක්ෂියක් තනි වශයෙන් නැතහොත් තනි වශයෙන් වැදගත් නොවන මූල්‍ය වත්කම් ගැන සාමූහිකව තිබේද යන්න ගැන සමූහය ප්‍රථමයෙන්ම තක්සේරු කරයි. තනි වශයෙන් තක්සේරු කළ මූල්‍ය වත්කමක් සඳහා වැදගත් හෝ වැදගත් නොවන යම් විෂය බද්ධ සාක්ෂියක් නොමැති බව සමූහය විසින් තීරණය කළ හොත් සමාන ණය අවදානම් ලක්ෂණ තිබෙන මූල්‍ය වත්කම් සමූහයකට එම වත්කම ඇතුළත් කර හානිකරණය සඳහා ඒවා සාමූහිකව තක්සේරු කරනු ලැබේ. හානිකරණය

සඳහා තනි වශයෙන් තක්සේරු කෙරෙන හා ඒ සඳහා හානිකරන පාඩුවක් හඳුනාගෙන තිබේ නම් හෝ හඳුනා ගැනීම දිගටම පැවතෙන වත්කම් සාමූහික හානිකරණ තක්සේරුවල අඩංගු නොවේ.

හානිකරණ පාඩුවක් සිදුව ඇති බවට විෂය බද්ධ සාක්ෂි ඇත්නම් පාඩුවේ ප්‍රමාණය මගින් වත්කමේ ධාරණ වටිනාකම හා ඇස්තමේන්තු ගත අනාගත මුදල් ප්‍රවාහවල වත්මන් අගය අතර වෙනස (තවම දරා නොමැති අනාගතයේ අපේක්ෂිත ණය පාඩු හැර) වශයෙනි. ඇස්තමේන්තු කළ අනාගත මුදල් ප්‍රවාහයන්ගේ වත්මන් අගය මූල්‍ය වත්කමේ මුල් සඵල පොලී අනුපාතය මත වට්ටම් කරනු ලැබේ. ණයක් සඳහා විවලය පොලී අනුපාතයක් තිබේ නම් යම් හානිකරණ අලාභයක් මැනීම පිණිස වට්ටම් අනුපාතය වනුයේ ප්‍රචිතත සඵල පොලී අනුපාතයයි.

වත්කමේ ධාරණ මුදල දීමනා ගිණුමක් යොදා ගනිමින් අඩුකරන අතර පාඩු මුදල ආදායම් ප්‍රකාශයේ හඳුනා ගැනේ. පොලී ආදායම් අඩු ධාරණ මුදල මත රැස්වීම අඛණ්ඩව සිදුවන අතර හානිකරණ පාඩුව මැනීම පිණිස අනාගත මුදල් ප්‍රවාහ වට්ටම් කිරීමට යොදා ගන්නා පොලී අනුපාතය යොදා ගනිමින් වකතුවේ. පොලී ආදායම් ආදායම් ප්‍රකාශයේ මූල්‍ය ආදායමේ කොටසක් වශයෙන් සටහන්වේ. අනාගත අයකර ගැනීම් ගැන තත්වික පෙරික්ෂණයන් නොමැති විට සහ සියලුම සම්පාර්ශ්වීය දේපල උපලබ්ධිවී හෝ සමූහයට මාරු කර තිබේ නම් ආශ්‍රිත දීමනා සහිත ණය කපා හරිනු ලැබේ. පසුව එන වසරකදී හානිකරණය හඳුනාගැනීමෙන් පසු ඇස්තමේන්තු කළ හානිකරණ පාඩුව වැඩි හෝ අඩුවේ නම් කලින් හඳුනාගන්නා ලද හානිකරණ පාඩුව දීමනා ගිණුම ගැලපීමෙන් අඩු හෝ වැඩි කෙරේ. අනාගත කපා හැරීමක් පසුව අය කර ගනු ලැබුවහොත් ආදායම් ප්‍රකාශයේ මූල්‍ය පිරිවැයට එම අය කිරීම බැරකෙරේ.

විකිණීමට තිබෙන මූල්‍ය ආයෝජන

විකිණීමට තිබෙන මූල්‍ය ආයෝජනවලට අදාළව ආයෝජනයක් හෝ ආයෝජන සමූහයක් හානියට පත්වන බවට යම් විෂය බද්ධ සාක්ෂියක් තිබේ ද යන්න පිළිබඳව විශේෂ වාර්තාකරණ සෑම දිනයකදීම සමූහය විසින් එකී මූල්‍ය ආයෝජන අගයීම් ලක් කෙරේ. ස්කන්ධ ආයෝජන විකිණීමට තිබෙන මූල්‍ය වත්කම් වශයෙන් වර්ගකර තිබෙන විට ආයෝජනයේ පිරිවැයට අඩු සාධාරණ අගයේ සැලකිය යුතු හෝ දිග්ගස්සුන පරිහානියක් අඩංගු වනු ඇති බවට විෂය බද්ධ සාක්ෂි තිබිය යුතුය. "සැලකිය යුතු" යන්න තක්සේරු කරන්නේ ආයෝජනයේ මුල් පිරිවැයට අදාළව වන අතර, "දිග්ගස්සුන" යන්න තක්සේරු කරන්නේ එහි සාධාරණ අගය මුල් පිරිවැයට අඩුව තිබුන කාලයට අදාළවය. හානිකරණය වන බවට යම් විෂය බද්ධ සාක්ෂියක් තිබෙනවිට, අත්කර ගැනීමේ පිරිවැය හා පවත්නා සාධාරණ අගය අතර වෙනස වශයෙන් මගින් සමුච්චිත පාඩුවෙන් ආදායම් ප්‍රකාශයේ කලින් හඳුනා ගෙන තිබූ අදාළ ආයෝජනයේ හානිකරණ පාඩුව අඩු කර වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායමෙන් ඉවත්කර ආදායම් ප්‍රකාශයේ හඳුනා ගනු ලැබෙයි. ස්කන්ධ ආයෝජනයන්හි හානිකර පාඩු ආදායම් ප්‍රකාශය මගින් ප්‍රතිවර්තනය නොකෙරේ; හානිකරණයෙන් පසු ඒවායේ සාධාරණ අගය වැඩිවීම අනෙකුත් විස්තීර්ණ ආදායම් සෘජුව හඳුනා ගැනේ.

2.2.10.2 මූල්‍ය බැරකම්

අ) මූලික හඳුනා ගැනීම හා මිනුම්කරණය

ලංකා ගිණුම්කරණ සම්මතයන්ගේ (LKAS) 39 විෂය පථය තුළ මූල්‍ය බැරකම් වලෙස වර්ග කරනුයේ අදාළ පරිදි ලාභ හෝ අලාභ ණය හා අතමාරු, වෙනත් මූල්‍ය බැරකම් මගින් හෝ අදාළ පරිදි සඵල ආරක්ෂකයක් (hedge) වශයෙන් නම් කළ ව්‍යුත්පන්නයන් වශයෙනි. සිය මූල්‍ය වගකීම්වල වර්ගකිරීම සමූහය විසින් තීරණය කරනු ලබන්නේ මුල් හඳුනාගැනීමේදීය. සියලුම මූල්‍ය බැරකම් මුලදී හඳුනාගනු ලබන්නේ සාධාරණ අගය මත වන අතර, ණය හා අතමාරු සහ වෙනත් මූල්‍ය බැරකම්වලට අදාළව ක්‍රමමය පිරිවැය මතය. සෘජුව ආරෝපණය කළ හැකි ගනුදෙනු පිරිවැය මෙහි අඩංගුය. වෙළඳ හා වෙනත් ගෙවිය යුතු ගණන්, බැංකු අයිරා, ණය ලබා ගැනීම් හා අතමාරු සහ වෙනත් මූල්‍ය බැරකම් සමූහයේ මූල්‍ය බැරකම්වලට ඇතුළත් වේ.

ආ) පසුකාලීන මිනුම්කරණය

පහත දැක්වෙන පරිදි මූල්‍ය බැරකම්වල මිනුම් රටු පවතිනුයේ වර්ගකිරීම මතය:

ණය හා ණය ගැනීම්

මුල් හඳුනා ගැනීමෙන් පසු පොලී සහිත ණය හා ණය ගැනීම් සඵල පොලී අනුපාත ක්‍රමය යොදා ගනිමින් ක්‍රමමය පිරිවැය මත පසුකාලීනව මගින් ලැබේ. බැරකම් හඳුනා ගත් විට පමණක් නොව සඵල පොලී අනුපාත ක්‍රමය මත ක්‍රමමය ක්‍රියාවලිය මගින්ද ආදායම් ප්‍රකාශයේ ලාභ හඳුනාගනු ලැබේ. ක්‍රමමය කළ පිරිවැය ගණනය කරනු ලබන්නේ අත්කර ගැනීමේදී අදාළව වට්ටම් හෝ අධිමිල හා සඵල පොලී අනුපාත ක්‍රමයේ ඇතුළත් කොටසක් වන ගාස්තු හා පිරිවැය සැලකිල්ලට ගනිමිනි. සඵල පොලී අනුපාත ක්‍රම ක්‍රමමය ආදායම් ප්‍රකාශයේ මූල්‍ය පිරිවැය යටතේ අඩංගුය.

ඇ) හඳුනාගත් මූල්‍ය වගකීම් ලේඛනවලින් ඉවත් කිරීම

මූල්‍ය බැරකම් පොත්පත් වලින් ඉවත් කරනුයේ අදාළ වගකීම යටතේවූ බැඳීම ඉටු කළ විට හෝ අවලංගු කළ විට හෝ කල් ඉකුත් වූ විටය. සාරානුකූලව වෙනත් නියමයන් යටතේ එම ණය හිමියාටම අදාළවූ බැරකම්කින් එය ප්‍රතිස්ථාපනය වනවිට, හෝ පවත්නා බැරකමේ නියමයන් සැලකිය යුතු ආකාරයෙන් වෙනස් වුවහොත්, එවැනි ක්‍රමවේදයක් හෝ වෙනස්වීමක් සලකනු ලබන්නේ මුල් බැරකමේ පිළිගැනීම ඉවත් කිරීමක් හා නව බැරකමක පිළිගැනීමක් වශයෙන් වන අතර, අදාළ ධාරණ ගණන්වල වෙනස ආදායම් ප්‍රකාශයේ හඳුනා ගැනේ.

2.2.10.3 මූල්‍ය උපකරණ හිලව් කිරීම

මූල්‍ය වත්කම් හා මූල්‍ය වගකීම් හිලව්කර ශුද්ධ මුදල මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශනයේ වාර්තා කරනුයේ පිළිගත් ගණන් හිලව් කිරීමට දැනට බලාත්මකව පවත්නා ක්‍රියාත්මක කළ හැකි නීතිමය අයිතියක් හා ශුද්ධ පදනමක් මත පියවීමේ හෝ වත්කම් උපලබ්ධි කර බැරකම් සමගාමීව බැඳියාවන් පියවීමට අනියුක්ත තිබෙන විට පමණි.

2.2.10.4 මූල්‍ය උපකරණවල සාධාරණ අගය

වාර්තා කරන සෑම දිනක් තුළ සක්‍රීය වෙළඳපලෙහි වෙළඳාම් වන මූල්‍ය උපකරණවල සාධාරණ අගය තීරණය වන්නේ ගනුදෙනු පිරිවැය සඳහා කිසිදු අඩුකිරීමකින් තොරව ප්‍රකාශිත වෙළඳපල මිල ගණන්වලට හෝ ගනුදෙනුකරුවන්ගේ මිල ගණන් ප්‍රකාශවලට අදාළවය. පැවරුම් මිල සම්බන්ධයෙන් කිසිදු අඩු කිරීමකි නොමැතිව (අඩු මිලට ගෙන වැඩි මිලට විකිණීම (long position) පිණිස ලංසු මිල හා වැඩි මිලට ගෙන අඩු මිලට විකිණීම (short position) පිණිස මිලක් ඉල්ලා සිටීම (ask price). ක්‍රියාකාරී වෙළඳපලක ගනුදෙනු නොවන මූල්‍ය උපකරණ සඳහා සාධාරණ අගය තීරණය වනුයේ උචිත අගයයුම් ශිල්පකම හාචිත කරමිනි. මෑත ස්වාධීන වෙළඳපල ගනුදෙනු යොදා ගැනීම, විද්‍යමාන වන ආකාරයෙන් එයම වන වෙනත් උපකරණයක පවත්නා සාධාරණ අගයට සම වන සේ මිල නියම කිරීම, වට්ටම් කළ මුදල් ප්‍රවාහ විශ්ලේෂණ හෝ වෙනත් අගයයුම් මාදිලි එවැනි ශිල්පකමවල අඩංගු විය හැක.

2.2.10.5 මූල්‍ය නොවන වත්කම් හානිකරණය

වත්කමක් වටිනාකම අඩු වන බවට වාර්තාකරණ සෑම දිනයකදීම විශේෂ වන බවට යම් සංඥාවක් තිබේදැයි සමූහය විසින් තක්සේරු කරනු ලබයි. එවැනි කසියම් සංඥාවක් තිබෙනම්, හෝ වත්කමක් සම්බන්ධයෙන් හානිකරණය පිළිබඳව වාර්ෂික පරීක්ෂණයක් පැවැත්වීමට අවශ්‍යවේ නම්, වත්කමේ ආපසු අයකර ගත හැකි මුදල සමූහය විසින් ඇස්තමේන්තු කරනු ලබයි. වත්කම වෙනත් වත්කම් හෝ වත්කම් සමූහවලට බොහෝ දුරට ස්වාධීනව මුදල් ප්‍රවාහයන් ජනනය නොකරන එකක් නම් හැර තනි වත්කමක් සඳහා තීරණය කරනු ලබන වත්කමක ආපසු අයකර ගැනීමේ මුදල වනුයේ, විකිණීමට යන පිරිවැය හා පාවිච්චියේදී එහි අගය අඩුකර වත්කමක් හෝ මුදල් ජනනය කරන ඒකකයක් යන දෙකෙන් වැඩි වටිනාකමක් ඇති සාධාරණ අගයෙන් අලෙවි කිරීමේ පිරිවැය අඩුකළ විට ලැබෙන

අගයන් ප්‍රයෝජන අගයන් යන දෙකෙන් වඩා වැඩි අගයටය. වත්කමක ධාරණ අගය එහි ආපසු අයකර ගැනීමේ මුදල ඉක්මවා කරන්නේ නම්, වත්කම හානිකරණයකට ලක්වී සලකා එහි ආපසු අයකර ගත හැකි අගය දක්වා අඩු කරනු ලැබේ. ප්‍රයෝජන අගය තක්සේරු කිරීම පිණිස, මුදල්වල කාලීන අගයේ වත්මන් වෙළඳපල තක්සේරුව හා වත්කමට විශේෂිත අවදානම් පිළිබිඹුවන බදු අයකර ගැනීමට පෙර වට්ටම් අනුපාතයක් යොදා ගනිමින් ඇස්තමේන්තු කළ අනාගත මුදල් ප්‍රවාහයන්, ඒවායේ වත්මන් අගය දක්වා වට්ටම් කරනු ලැබේ.

කලින් හැඳින්වූ තක්සේරු කර වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම් වලට ඇතුළත්ව ඇති ප්‍රත්‍යාගණන අතිරික්තයක් ඇති දේපල හැර, දිගටම පැවතෙන මෙහෙයුම්වල හානිකරණ අලාභ ආදායම් ප්‍රකාශයේ වියදම්, වත්කමේ කාර්ය භාරයට අනුරූප ප්‍රවර්ගවල හඳුනා ගැනේ. මෙම අවස්ථාවේදී පූර්ව ප්‍රත්‍යාගණනයක ගණන දක්වා වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම්වල ද හානිකරණය හඳුනා ගැනේ.

වාර්තා කරණ දිනය වනවිට ධාරක අගය හානිකරණය වී ඇති බවට කරුණු දක්නට ඇති විට වාර්ෂිකව හානිකරණය සඳහා කීර්ති නාමය පරීක්ෂා කරනු ලැබේ. කීර්ති නාමය අදාළ වන ඒ ඒ සිපියු වල (හෝ සිපියු සමූහවල) ආපසු අයකර ගැනීමේ ගණන තක්සේරු කිරීමෙන් කීර්ති නාමයට හානි සිදුවී ඇති ද යන්න තීරණය කෙරේ. සිපියු ආපසු අයකර ගැනීමේ ගණන එහි ධාරක ගණනට අඩුනම්, හානිකරණ පාඩුවක් ඇති බව පිළිගැනේ. කීර්ති නාමයට අදාළ හානිකරණ පාඩු අනාගත කාලසීමාවලදී ප්‍රතිවර්තනය කළ නොහැක.

කලින් පිළිගෙන තිබූ හානිකරණ පාඩුවක් ප්‍රතිවර්තනය කළ හැක්කේ, අවසාන හානිකරණ පාඩුව හඳුනා ගැනීමෙන් පසු වත්කමේ ආපසු අයකර ගැනීමේ ගණන තීරණය කිරීම පිණිස යොදා ගන්නා ලද ඇස්තමේන්තුවල වෙනසක් සිදුවී ඇත්නම් පමණි. ප්‍රතිවර්තනය සීමා වන්නේ වත්කමේ ධාරණ ගණන එහි ආපසු අයකර ගැනීමේ ගණන අතික්‍රමණය නොවන පරිදි සහ පෙර වසරවලදී වත්කම සඳහා හානිකරණ පාඩුවක් හඳුනාගෙන නොතිබුනේ නම් ක්ෂයවීම්වලින් තොරව තීරණය කරන්නට ඉඩ තිබූ ගණන අතික්‍රමණය නොවන පරිදිය. වත්කම් හැඳින්වූ තක්සේරු කරණ ලද ගණනකට ධාරණය කර නැතොත් වචනා ප්‍රතිවර්තනයක් ආදායම් ප්‍රකාශයේ හඳුනාගැනේ. වචනා අවස්ථාවලදී ප්‍රතිවර්තනය ප්‍රත්‍යාගණන වර්ධනයක් වශයෙන් සැලකේ.

2.2.11 ප්‍රතිපාදන

අතීත සිද්ධියක ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් සමූහයට ප්‍රවර්තන බැඳීම් (නීතිමය හෝ සම්ප්‍රදායික) තිබෙන විට ආර්ථික ප්‍රතිලාභ මූර්තිමත් කරණ සම්පත් පිටතට ගලායාමේ සම්භාවිතාවක් පවතී නම් සහ බැඳියාවට අදාළ මුදල් ගැන විශ්වාසය තැබිය හැකි ඇස්තමේන්තුවක් සකස් කළ හැකිවන්නේ නම් ප්‍රතිපාදන හඳුනා ගනු ලැබේ. උදාහරණයක් වශයෙන් රක්ෂණ ගිවිසුම්කට අදාළ වන ආකාරයෙන් මෙන් ප්‍රතිපාදනයේ මුළු මුදලම හෝ ඉන් කොටසක් ප්‍රතිපූරණය වීම සමූහය විසින් අපේක්ෂා කරනු ලැබුවහොත් ප්‍රතිපූරණය වෙනම වූ වත්කමක් ලෙස හඳුනාගනු ලැබේ. එසේ කරනුයේ ප්‍රතිපූරණය ලැබීම සැබැවින්ම එකාන්ත නම් පමණි. කිසියම් ප්‍රතිපාදනයකට අදාළ වූ වියදම් ආදායම් ප්‍රකාශනයට ඇතුළත් කරනු ලබන්නේ යම් ප්‍රතිපූරණයකින් තොරවය. මුදලේ කාලීන අගයේ බලපෑම් ප්‍රමාණවත් වන්නේ නම් මුදලේ කාලීන අගයේ බලපෑම් සහ උචිත පරිදි බැඳියාවට විශේෂිත වූ ආදායම් පිළිබිඹු වන අයුරින් බදු ගෙවීමට පෙර අනුපාතයක් මත අනාගතයේදී අපේක්ෂිත මුදල් ප්‍රවාහයන් වට්ටම් කර ප්‍රතිපාදන නියම කරනු ලැබේ. වට්ටම් කිරීම භාවිතා කිරීමේදී කාලයන් සමග ප්‍රතිපාදනයේ වන වැඩිවීම් මූල්‍ය පිරිවැය වශයෙන් හඳුනාගනු ලැබේ.

2.2.12 විශ්‍රාම ප්‍රතිලාභ බැඳියාවන්

අ) අර්ථ දැක්වූ ප්‍රතිලාභ සැලැස්ම - පාරිභෝගිකය

සේවා කාලය හා පාර්ශ්වකය වැනි සාධක එකක් හෝ එයට වැඩි ගණනක් මත සාමාන්‍යයෙන් රඳාපවතින, සේවකයෙකු හට විශ්‍රාම ගැනීමේදී ලැබෙන ප්‍රතිලාභ ගණන අර්ථ දැක්වූ ප්‍රතිලාභ සැලැස්ම -

පාරිභෝගිකය මගින් අර්ථ නිරූපනය කෙරෙයි. අර්ථ දැක්වූ ප්‍රතිලාභ සැලැස්ම සමන්විත වන්නේ 1983 අංක 12 දරණ පනතෙන් ප්‍රතිපාදන පාරිභෝගිකයෙනි.

පාරිභෝගිකය සඳහා ප්‍රතිඥා දී ඇති විශ්‍රාම ප්‍රතිලාභයන්හි ප්‍රවර්තන අගය සමූහය විසින් මගින් ලබන අතර එම අගය ප්‍රක්ෂේපිත ඒකක ණය ක්‍රමය (PUB) මත පාදක වූ ආයුගණක තක්සේරු ක්‍රමවේදය භාවිතයට ගනිමින් අර්ථ දැක්වූ ප්‍රතිලාභ සැලැස්මකි. ආයුගණක ලාභ හා අලාභ ඒවා සිදුවන කාලසීමාවට අදාළව ආදායම් ප්‍රකාශනයේ සම්පූර්ණයෙන්ම හඳුනා ගනු ලැබේ. පාරිභෝගික බැඳියාව සඳහා අරමුදල් බාහිරව ලබා නොගැනේ. මෙම අයිතමය ශේෂ පත්‍රයේ අනෙකුත් අර්ථ දැක්වූ ප්‍රතිලාභ වැනිම යටතේ වර්ග කෙරේ.

ආ) අර්ථ දැක්වූ ප්‍රතිලාභ සැලැස්ම - විශ්‍රාම වැටුප් බැඳියාව

සේවා කාලය හා පාර්ශ්වකය වැනි සාධක එකක් හෝ එයට වැඩි ගණනක් මත සාමාන්‍යයෙන් රඳාපවතින, සේවකයෙකු හට විශ්‍රාම ගැනීමේදී ලැබෙන විශ්‍රාම වැටුප් ප්‍රතිලාභ ප්‍රමාණය, අර්ථ දක්වන ප්‍රතිලාභ සැලැස්ම මගින් අර්ථ නිරූපනය කරයි.

ප්‍රතිලාභ විශ්‍රාම වැටුප් සැලැස්ම සම්බන්ධයෙන් මූල්‍ය තත්ව ප්‍රකාශයේ පිළිගෙන තිබෙන බැරකම් වන්නේ, සැලසුම් කළ වත්කම්වල සාධාරණ අගය අඩුකර, පිළිනොගත් පැරණි සේවා පිරිවැය වෙනුවෙන් ගැලපීම් සහිතව, වාර්තා කරනු ලබන කාලසීමාව අවසානයේ තිබූ අර්ථ දැක්වූ ප්‍රතිලාභ බැරකමේ වත්මන් අගයයි. ස්වාධීන අයුගණකයින් විසින් ප්‍රක්ෂේපිත ඒකක ණය ක්‍රමය භාවිතා කරමින් අර්ථ දැක්වූ ප්‍රතිලාභ බැරකම වාර්ෂිකව ගණනය කරයි. අර්ථ දැක්වූ ප්‍රතිලාභ බැරකමේ වත්මන් අගය තීරණය වන්නේ ඉහල ප්‍රමිති ව්‍යාප්ත සංයුක්ත බැඳුම්කර වෙළඳපලක් ශ්‍රී ලංකාවේ නොමැති නිසා, ඇස්තමේන්තු කළ අනාගත මුදල් පිටත ප්‍රවාහ රජයේ බැඳුම්කරවල පොලී අනුපාතය යොදා ගනිමින් වට්ටම් කිරීමෙනි. රජයේ බැඳුම්කර නාමයක කෙරෙණුයේ අදාළ විශ්‍රාම වැටුප් බැරකමේ නියමයන්ට සමානවන පරිදි කල්පිරිය යුතු ප්‍රතිලාභ ගෙවනු ලබන්නාවූ ව්‍යවහාර මුදල් වලිනි.

අත්දැකීම් ගැලපුම් හා ආයුගණක උපකල්පන ගාස්තුවලින් ඇතිවන ආයුගණක ලාභ හා පාඩු, ඒවා පැන ගනින කාලසීමාව තුළදී වෙනත් විස්තීර්ණ ආදායම්වල ස්කන්දයට හර හෝ බැර කෙරේ.

නිශ්චිත කාලසීමාවක් (පැවරුම් කාල සීමාව) තුළ සේවයේ යෙදී සිටින සේවකයින්ට විශ්‍රාම වැටුප් සැලැස්මේ වෙනස්වීම් කොන්දේසි සහගත නොවන්නේ නම්, අතීත සේවා පිරිවැය විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශයේදී වහාම හඳුනා ගැනේ. මෙම අවස්ථාවේදී, අතීත සේවා පිරිවැය පැවරුම් කාලය ඔස්සේ සරල රේඛා පදනමක් මත ක්‍රමක්ෂය කරනු ලැබේ.

ඇ) අර්ථ දැක්වූ දායකත්ව සැලැස්ම - සේවක අර්ථසාධක අරමුදල හා සේවා නියුක්ත හාර අරමුදල

අදාළ නීති හා රෙගුලාසි ප්‍රකාර සේවක අර්ථසාධක අරමුදලේ දායකත්වය හා සේවක හාරකාර අරමුදලේ දායකත්වය ලැබීමට සේවකයෝ සුදුසුකම් ලබති. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සේවකයින්ගේ දළ වැටුපෙන් 15% ක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල අර්ථසාධක අරමුදලට දායකත්වය ලබා දෙන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය හැර, සේවකයින්ගේ දළ වැටුපෙන් පිළිවෙලින් 12% ක් හා 3% ක් සමූහය විසින් අර්ථසාධක අරමුදලට හා සේවා නියුක්ති හාරකාර අරමුදලට දායක වේ.

2.2.13 ස්වයං රක්ෂණ සංවිනය

සෑම වසරකදීම වසර අවසානයේ දළ වශයෙන් හැඳින්වූ තක්සේරු කළ ස්ථාවර වත්කම්වලින් 0.1% ක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් ස්වයං රක්ෂණ සංවිනයකට මාරුකරයි. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය දේපල, පිරිසත හා උපකරණවල පාඩු හා හානි රක්ෂණ සංවිනයට හර කෙරේ. මෙම කාර්යය සඳහා අරමුදල් සපුරා ගන්නේ බැංකුවක වෙනම ගිණුමක ආයෝජනය කර තිබෙන මුදල්වලිනි.

2.2.14 විලම්බිත ආදායම්

අ) පාරිභෝගික දායකත්වය

මණ්ඩලය

අදාළ වත්කම් ක්ෂය කරණු ලබන කාලසීමාව වන වසර 35 අධික කාලයක් ඔස්සේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය පාරිභෝගික දායකත්වය ආදායම් ප්‍රකාශයට විලම්බිතය කර ක්‍රමක්ෂය කරණු ලැබේ.

සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්) සමාගම

නව සේවා සම්බන්ධතා ඇති කිරීමට පිහිටවන ලද වත්කම්වල පිරිවැය දැරීමට පාරිභෝගිකයන් විසින් සපයන ලද දායක මුදල් විලම්බිතය කරන ලද බැඳීම් ලෙස පිළිගැනේ. නව සේවා සම්බන්ධතා වත්කම් වසර 20 ක කාලයක් ඔස්සේ ක්ෂය කරණු ලැබේ. 2008 දෙසැම්බර් මස 31 දින තෙක් සමාන වසර 20 ක කාලයක් ඔස්සේ අනුරූප පාරිභෝගික දායක මුදල් ආදායම් ප්‍රකාශයට ක්‍රමක්ෂය කරණු ලැබේ. 2009 ජනවාරි මස 01 දින සිට පාරිභෝගික දායක මුදල් ලැබීම් වසර 8 ක් ඔස්සේ ක්‍රමක්ෂය කරණු ලබන අතර, 2008 දෙසැම්බර් මස 31 දිනට පෙර පාරිභෝගික දායක මුදල් ලැබීම් වසර 20 ක් ඔස්සේ ක්‍රමක්ෂය කරණු ලැබේ.

ආ) රජයේ ප්‍රදානයන්

පිරිසිදු හා යන්ත්‍ර සූත්‍ර අත්කර ගැනීම පිණිස ලැබී තිබෙන රජයේ ප්‍රදානයන් සලකනු ලබන්නේ විලම්බිත ආදායම් වශයෙනි. සීතාවක කර්මාන්ත උයනේ පිහිටා ඇති ජාලක උපපොල හා සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් මාර්ගවල අගය කර්මාන්ත සංවර්ධන අමාත්‍යාංශයෙන් ලැබුන රජයේ ප්‍රදානය අංක 21.2 සටහන මගින් නියෝජනය කරණු ලබන අතර, එය ආදායම් ප්‍රවේශය මත පදනම්ව වසර 35 ක් ඔස්සේ ක්‍රමක්ෂය කරණු ලැබීමට නියමිතය.

2.2.15 ආදායම් හඳුනාගැනීම

සමූහය වෙත ආර්ථික ප්‍රතිලාභ ගලා ඒම සිදුවිය හැකි තාක් සහ ආදායම් හා දරා ඇති හෝ දැරීමට නියමිත ආශ්‍රිත වියදම් විශ්වාසවන්තව මැනිය හැකි තාක් ආදායම් හඳුනාගත හැකි වනු ඇත. ආදායම් මනිනුයේ ලැබී තිබෙන ප්‍රතික්ෂේප හෝ ලැබිය යුතු වෙළඳ වට්ටම් ජාලයේ හා විකිණුම් බදුවල සාධාරණ අගය මතය. සීමාසහිත ලක්දනවි සමාගමේ හා සීමාසහිත හෙලදනවි සමාගම්වල ලිපි වර්ෂය අවසානයේදී සහතික කළ අවම බලශක්ති ප්‍රමාණයට අදාලව ධාරිතා ගාස්තු සඳහා ආදායම් ගලපනු ලැබේ. ආදායම් හඳුනා ගැනීමේ කාර්යයන් සඳහා පහත දැක්වෙන විශේෂිත නිර්නායක භාවිත කරණු ලැබේ:

අ) සේවාවන් පිරිනැමීම

අයිතිය සමග සාමාන්‍යයෙන් සම්බන්ධිත මට්ටම දක්වා අඛණ්ඩ කළමනාකරණ සහභාගිත්වය හෝ විකුණන ලද භාණ්ඩ කෙරෙහි සඵල පාලනයක් සමූහය විසින් රඳවා නොගෙන තිබියදී භාණ්ඩවල අයිතියට අදාල වැදගත් අවදානම් හා පාරිභෝගිකයන් ගැනුම්කරු වෙත යොමුවූ පසු භාණ්ඩ විකිණීමෙන් ලැබෙන ආදායම් හඳුනා ගනු ලැබේ.

ආ) භාණ්ඩ විකිණීම

අයිතිය සමග සාමාන්‍යයෙන් සම්බන්ධිත මට්ටම දක්වා අඛණ්ඩ කළමනාකරණ සහභාගිත්වය හෝ විකුණන ලද භාණ්ඩ කෙරෙහි සඵල පාලනයක් සමාගම විසින් රඳවා නොගෙන තිබියදී භාණ්ඩවල අයිතියට අදාළ වැදගත් අවදානම් හා පාරිභෝගිකයන් ගැනුම්කරු වෙත යොමුවූ පසු භාණ්ඩ විකිණීමෙන් ලැබෙන ආදායම් හඳුනා ගනු ලැබේ.

ඇ) පොලිය

වික්රිය කරගැනීම සැක සහිත නම්, උපචිත පොලිය වශයෙන් පොලී ආදායම් හඳුනා ගැනේ.

ඈ) ලාභාංශ

ලාභාංශ ආදායම් හඳුනා ගනු ලබන්නේ ගෙවීම ලබා ගැනීමට කොටස්කරුවන්ට ඇති අයිතිය තහවුරු වූ පසුය.

ඉ) වෙනත්

වෙනත් ආදායම් හඳුනාගනු ලබන්නේ උපචිත පදනමක් මතය. දේපල, පිරිසිදු හා උපකරණ සහ ආයෝජන ඇතුළු වෙනත් පංගම් නොවන වත්කම් බැහැර කිරීමෙන් පැන නගින ආදායම් ස්වභාවයකින් යුත් ශුද්ධ ලාභ හා පාඩු ආදායම් ප්‍රකාශයේ ගිණුම් ගත කර තිබෙනුයේ, වත්කම්වල ධාරක ගණන හා ආශ්‍රිත විකිණුම් වියදම්, බැහැර කිරීම්වලට අදාල ලැබීම්වලින් අඩු කළ පසුවය. නැවත තක්සේරු කරණ ලද දේපල, පිරිසිදු හා උපකරණ බැහැර කිරීමේදී, එම වත්කමට අදාලව නැවත තක්සේරු කිරීමේ සංචිතයේ ඉතිරිව තිබෙන ගණන සමුච්චිත ලාභයට සෘජුවම මාරුකරණු ලැබේ. ප්‍රධාන ආදායම් පහනය කෙරෙන ක්‍රියාකාරකම් වලට ආනුෂංගිකවූ ක්‍රියාකාරකම් වලින් පැන නගින සහ වැදගත් නොවන සමාන ගනුදෙනු සමූහයකින් පැන නගින ලාභ හා පාඩු ශුද්ධ පදනමක් මත විකතුකර, වාර්තාකර ඉදිරිපත් කෙරේ.

2.3 සැලකිය යුතු ගිණුම්කරණ උපකල්පන, නින්ද හා ඇස්තමේන්තු

සමූහයේ ගිණුම් ප්‍රතිපත්ති භාවිතා කිරීමේ ක්‍රියාවලියේදී, ඇස්තමේන්තු කිරීම්වලට සම්බන්ධ කරණු හැර, මූල්‍ය ප්‍රකාශවල පිළිගෙන තිබෙන ගණන් පිළිබඳව ඉතාමත් සැලකිය යුතු බලපෑමක් ඇති කරණ නීත්‍ය ගැනීම් කළමනාකරණයෙන් අපේක්ෂා කරණු ලැබේ. තවද, අනාගතය ගැන වැදගත් උපකල්පනයන් හා ශේෂ පත්‍ර දිනයට ඇස්තමේන්තු කිරීමේ අඩමානය ගැන වත්කම්වල හා බැරකම්වල ධාරණ ගණන්වලට ඊළඟ මුදල් වර්ෂයේදී වැදගත් ගැලපීම් යෙදීමේ සැලකිය යුතු අවදානමක් තිබෙන වෙනත් ප්‍රධාන ප්‍රභවයන් ගැන කළමනාකරණය විසින් සලකා බැලීම අවශ්‍ය වන අතර, ඒවා පහත සාකච්ඡා කෙරේ. වත්කම්වල හා බැරකම්වල අදාළ ධාරණ ගණන් මූල්‍ය ප්‍රකාශවලට ආශ්‍රිත සටහන්වල දක්වා ඇත. විවැනි ප්‍රධාන අයිතම පහත සාකච්ඡා කෙරේ.

කල්බද

විකගත්වයක් යනු බද්දක් හෝ බද්දක් අඩංගු දෙයක්ද යන්න තීරණය කරනුයේ ආරම්භක දිනයේ විකගත්වයේ හරය, විකගත්වය සාක්ෂාත් කිරීම රඳාපවතින්නේ විශේෂිත වත්කමක් හෝ වත්කම් මතද, නැතහොත් එම අයිතිය විකගත්වයක ඉපැහැදිලිව නිශ්චිත කර නොතිබුනද, වත්කම පාවිච්චි කිරීමේ අයිතියක් විකගත්වය හිමිකරයිද යන්න මතය. ඒ අනුව, වත්කම්වල අයිතියට අදාළ සියලුම අවදානම් හා ප්‍රතිලාභ සමූහය විසින් ප්‍රමාණවත් ලෙස මාරු නොකරන තාප බලාහාර, මෙහෙයුම් බදු වශයෙන් වර්ග කෙරේ. බද්දක් මූල්‍ය බද්දක් ද නැතහොත් මෙහෙයුම් බද්දක් ද යනුවෙන් තනිව හෝ විකාබද්ධව නම් කෙරෙන නිර්ණායක තීරණය කිරීමේදී සමූහය විසින් සැලකිය යුතු විචාර බුද්ධියක් මෙහෙයවා ඇත

මූල්‍ය උපකරණවල සාධාරණ අගය

මූල්‍ය තත්ව ප්‍රකාශයේ සටහන්ව තිබෙන මූල්‍ය වත්කම් හා මූල්‍ය බැරකම්වල සාධාරණ අගය ක්‍රියාත්මක වෙළඳපලවලින් ලබාගත නොහැකි විට, ඒවායේ සාධාරණ අගය තීරණය කරනුයේ වට්ටම් කළ මුදල් ප්‍රවාහ ක්‍රමය ඇතුළු තක්සේරු ක්‍රමයන් යොදා ගනිමිනි. නිරීක්ෂණය කළ හැකි වෙළඳපලවලින් මෙම ක්‍රමවලට අදාළ යෙදවුම් හැකි අවස්ථාවලදී ලබාගන්නා අතර, මෙසේ කිරීම ඵලදායී නොවන විට සාධාරණ අගයන් ස්ථාපනය කිරීමෙහිලා විචාර බුද්ධි මට්ටමක් අවශ්‍යවේ. ද්‍රවිශ්ලතා අවදානම් හා වෙළඳපලේ පවත්නා අපිනිශ්චිත භාවය වැනි සලකාබැඳීමේ නිර්ණායකයන් (considerations) විනිශ්චයන්ට ඇතළුත්ය. මෙම සාධක සම්බන්ධයෙන් වන උපකල්පනයන්හි වෙනස්වීම් මගින් මූල්‍ය උපකරණවල වාර්තා කළ සාධාරණ අගයට බලපෑමක් ඇති කළ හැකිය.

මූල්‍ය නොවන වත්කම්වල හානිවීමෙන් සිදු වන පාඩු සමාලෝචනය කිරීම

වත්කම්වලට හානි සිදුවී තිබේදැයි සමූහය විසින් තීරණය කරණු ලබන්නේ හානි පිළිබඳ සමාලෝචනයක් කිරීමෙනි. මේ සඳහා මුදල් ජනනය කරණ ඒකකවල පාවිච්චියේදී අගය (value in use) ඇස්තමේන්තු කිරීම අවශ්‍යවේ. පාවිච්චියේදී අගය ඇස්තමේන්තු කිරීම සඳහා මුදල් ජනනය කරණ ඒකකවලින් අපේක්ෂිත අනාගත

මුදල් ප්‍රවාහවල ඇස්තමේන්තුවක් කළමනාකරණය විසින් සකස් කිරීමද, අදාළ මුදල් ප්‍රවාහවල වත්මන් අගය ගණනය කිරීම පිණිස යෝග්‍ය වර්ගීකරණයක් තෝරාගැනීමද අවශ්‍යය. මෙම තක්සේරුව අනුව අපේක්ෂිත අනාගත මුදල් ප්‍රවාහ හා වර්ගීකරණ අනුපාත පිළිබඳව සමූහය විසින් ඇස්තමේන්තු කිරීම අපේක්ෂිත බැවින් ඒවා අවිනිශ්චිත ස්වභාවයක් ගනී.

වෙළඳ හා වෙනත් ලැබිය යුතු අයිතම හානිකරණයෙන් සිදු වන පාඩු
තනි තනිව අගයීමට ලක් කර හානිවීමේ අවදානමක් නොමැති බව සොයාගත් වෙළඳ හා වෙනත් ලැබිය යුතු අයිතම සහ තනිව වැදගත් නොවන ලැබිය යුතු අයිතම ඉන් පසු සමාන අවදානම් ලක්ෂණ සහිත වත්කම් කාණ්ඩ අනුව, අදාළ ප්‍රතිඵල තවම ප්‍රත්‍යක්ෂ නොමැති විෂය මූලික සාක්ෂි තිබෙන සිදුව ඇති පාඩු සිද්ධි සඳහා වෙන්කිරීම් කළ යුතු දැයි තීරණය කිරීම පිණිස සාමූහිකව තක්සේරු කරණු ලැබේ. ලැබිය යුතු වකතුවෙන් ලැබෙන (හිඟ මුදල් මට්ටම්, ණය උපයෝගී කරගැනීම් යනාදී) දත්ත, අවදානම් සංකේතීකරණයේ ප්‍රතිඵල හා ආර්ථික දත්ත (විරුධියා මට්ටම්, නිශ්චල දේපල මිල දර්ශක, රටට අදාළ අවදානම හා විවිධ තනි කාණ්ඩයන්වල කාර්ය සාධනය ඇතුළත්) සම්බන්ධයෙන් තීන්දු සාමූහික තක්සේරුව විසින් සැලකිල්ලට ගනු ලැබේ.

අයබදු

ආදායම් බදු හා වැරි ඇතුළු වෙනත් බදු ගෙවනු ලැබීමට සමූහය යටත්ය. මූල්‍ය ප්‍රකාශවල ශ්‍රී ලංකා මුදල් වාර්තාකරණ ප්‍රමිතවලට අනුගතවීම පිණිස පිළිපැයිය යුතු බදු උපදෙස් මාලාව ලැබෙන තෙක් ප්‍රවර්තන, විලම්බිත හා වෙනත් බදු සඳහා අතිරේක බදු සඳහා සම්පූර්ණ ප්‍රතිපාදන නිශ්චය කිරීම සඳහා සැලකිය යුතු විචාර බුද්ධියක් අවශ්‍යය. බදු මාර්ග සුවක නිකුත් කරණ තෙක් බදු පැනවීමේ කාර්යය සඳහා බදුවලට යටත් මූල්‍ය ප්‍රකාශ සකස්කරණ අවස්ථාවේදී බදු හිඟ අදාළ වීම ගැන අර්ථකිරීපන සම්බන්ධයෙන් අවිනිශ්චිතතා තිබුණි. ප්‍රවර්තන, විලම්බිත හා වෙනත් බදු සඳහා අතිරේක බදු ගෙවිය යුතු වන්නේද යන්න ගැන ඇස්තමේන්තු මත සමූහය විසින් වත්කම් හා බැරකම් හඳුනා ගෙන ගන්නා ලදී. මෙම කරුණුවල අවසාන බදු ප්‍රතිඵලය මුලදී සටහන් කරණ ලද ගණන්වලට වෙනස් නම්, එම වෙනස්කම් හේතු කොටගෙන තීරණය ගනු ලබන කාලසීමාවේ ආදායම්, විලම්බිත හා බදුවලට බලපෑමක් ඇති කරයි.

දේපල, පිරිසහ හා උපකරණවල ඵලදායී ආයුකාලය

සමූහය විසින් වත්කම්වල අවශේෂ වටිනාකම්, සඵල ආයුකාල හා ක්ෂය කිරීමේ ක්‍රම සෑම වාර්තා කරණ දිනයකදීම සමාලෝචනය කරණු ලබයි. මෙම වටිනාකම්, අනුපාතය හා ක්‍රම ඇස්තමේන්තු කිරීමේදී කළමනාකරණය විසින් ඔවුන්ගේ වනිශ්චයන් යොදා ගනු ලබයි.

අර්ථ දැක්වූ ප්‍රතිලාභ සැලැස්ම - පාරිභෝගිකය

අර්ථ දැක්වූ ප්‍රතිලාභ සැලැස්ම - පාරිභෝගිකය තීරණය කරණු ලබන්නේ ආයුගණක තක්සේරු ශිල්ප ක්‍රම භාවිතයෙනි. වර්ගීකරණ අනුපාත, වත්කම්වලට අදාළ අපේක්ෂිත ප්‍රතිලාභ හා අනාගත වැටුප් වැඩිකිරීම් සම්බන්ධයෙන් උපකල්පනයන් සකස් කිරීමට ආයුගණක තක්සේරු ශිල්පකම් යොදා ගැනේ. මෙම සැලසුම්වල දිගු කාලීන ස්වභාවය නිසා, ඇතැම් ඇස්තමේන්තු සැලකිය යුතු අවිනිශ්චිතතාවයන්ට යටත්වේ.

2.4 නිකුත්කර තිබෙන නමුත් මෙතෙක් ක්‍රියාත්මක නොවන ශ්‍රී ලංකා ගිණුම් ප්‍රමිතීන්හි බලපෑම

පහත දැක්වෙන ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන් ශ්‍රී ලංකාවේ වරලත් ගණකාධිකාරීන්ගේ ආයතනය විසින් නිකුත් කර තිබුණද, ඒවා 2016 දෙසැම්බර් මස 31 වන විටදී ක්‍රියාත්මකව නොමැත.

2.4.1 ශ්‍රී ලංකා මුදල් වාර්තාකරණ ප්‍රමිත 15 - ගනුදෙනුකරුවන් සමග වූ කොන්ත්‍රාත්වලින් අයහාර

සේවාදායකයෙකු සමග වූ කොන්ත්‍රාත්තුවක් තුළින් පැන නගින අයහාර හා මුදල් ප්‍රවාහවල ස්වභාවය, ගණන, කාල නියමය හා අවිනිශ්චිතතාව ගැන මූල්‍ය ප්‍රකාශ භාවිතා කරන්නන්ට ප්‍රයෝජනවත් තොරතුරු වාර්තා කිරීමට ස්ථිරිකයක් විසින් යොදා ගන්නා වූ ප්‍රතිපත්තිය තහවුරු කිරීම මෙම ප්‍රමිතියේ අරමුණයි. 2018 ජනවාරි මස 01 දින සිට ශ්‍රී ලංකා මුදල් වාර්තාකරණ ප්‍රමිත 15 (ශ්‍රී ලංකා මුදල් 15) ක්‍රියාත්මක වනු ඇත. විස්තරාත්මක බලපෑම් විශ්ලේෂණය සම්පූර්ණ කරණ තුරු, ශ්‍රී ලංකා මුදල් වාර්තාකරණ ප්‍රමිත 15 ව මගින් සිදු කරණු ලැබිය හැකි බලපෑම් වාර්තා කරණු ලබන දිනය වන විට ඇස්තමේන්තු කළ නොහැකිව ඇත.

2.4.2 ශ්‍රී ලංකා මුදල් වාර්තාකරණ ප්‍රමිත (ශ්‍රී ලංකා මුදල් 9) - මූල්‍ය උපකරණ

2014 දෙසැම්බර් මාසයේදී ශ්‍රී ලංකාවේ වරලත් ගණකාධිකාරීන්ගේ ආයතනය විසින් මූල්‍ය උපකරණ ව්‍යාපෘතියේ සියලුම අදියර පිළිබිඹු කරණු ලබන ශ්‍රී ලංකා මුදල් 9 - මූල්‍ය උපකරණවල අවසාන සංස්කරණය නිකුත් කරණු ලැබ ඇති අතර, එමගින් මූල්‍ය උපකරණ, හඳුනා ගැනීම හා මිනුම්කරණය පිළිබඳව වූ ලංකා වාර්තාකරණ ප්‍රමිති (ලංකා මුදල් 39) ප්‍රතිස්ථාපනය කරනු ලබයි. මෙම ප්‍රමිතිය මගින් හානිකරණය වර්ගීකරණය කිරීම හා මැනීම සහ ආරක්ෂක ගිණුම්කරණය (hedge accounting) සඳහා නව අවශ්‍යතා හඳුන්වා දෙයි. 2018 ජනවාරි මස 01 දින හෝ ඉන් පසුව ඇරඹෙන වාර්ෂික කාලසීමාවන් සඳහා ශ්‍රී ලංකා මුදල් 9 බලත්මක වන අතර, ඊට කලින් වන කාලය සඳහා භාවිතය ද අනුමත කෙරේ. අතීතයට බලපාන පරිදි යෙදීම අවශ්‍යවේ. එසේ වුවද, සංසන්දනාත්මක තොරතුරු ඉදිරිපත් කිරීම අනිවාර්ය නොවේ. ශ්‍රී ලංකා මුදල් 9 පිළිගැනීම නිසා සමූහයේ මූල්‍ය වත්කම් වර්ගකිරීම හා මැනීම කෙරෙහි බලපෑමක් ඇතිවුවද සමූහයේ මූල්‍ය බැරකම් වර්ගකිරීම හා මැනීම කෙරෙහි එමගින් බලපෑමක් ඇති නොවේ. විස්තරාත්මක බලපෑම් විශ්ලේෂණය සම්පූර්ණ කරණ තුරු, ශ්‍රී ලංකා මුදල් 9 මගින් සිදු කරණු ලැබිය හැකි බලපෑම් වාර්තා කරණු ලබන දිනය වන විට ඇස්තමේන්තු කළ නොහැකිව ඇත.

2.4.3 ශ්‍රී ලංකා මුදල් වාර්තාකරණ ප්‍රමිත (ශ්‍රී ලංකා මුදල් 16) - කල්බදු

ශ්‍රී ලංකාවේ වරලත් ගණකාධිකාරීන්ගේ ආයතනය විසින් කල්බදු ගිණුම්කරණය සඳහා වන ශ්‍රී ලංකා මුදල් 16 - නව ප්‍රමිතිය 2016 ජනවාරි මාසයේදී නිකුත් කරණ ලදී. නව ප්‍රමිතිය මගින් බදු සඳහා ගිණුම්කරණය බදු දීමනාකරුවන් වෙනුවෙන් සැලකිය යුතු අන්දමින් වෙනසක් නොකරයි. එසේ වුවද, ඒ අනුව බදු ගැනුම්කරුවන් විසින් බොහෝ බදු වත්කම් පාවිච්චි කිරීමේ අනුපූරක අයිතිය සමග ඒවායේ ශේෂ පත්‍රවල බදු බැරකම් වශයෙන් හඳුනා ගැනීම අවශ්‍යතාවයකි. පිළිගත් සියලුම බදු සඳහා බදු ගැනුම්කරුවන් විසින් තනි ආකෘතියක් යොදාගත යුතු වුවද, කෙටිකාලීන බදු හා අඩු වටිනාකම්කින් යුතු වත්කම් පිළිගොනැගීමේ වරණය ඔවුන් සතිය. සාමාන්‍යයෙන්, පිළිගත් බදු සඳහා ලාභ හෝ අලාභ පිළිගැනීමේ රටාව, පොලී හා ක්ෂයවීම් වියදම් වෙනම ලාභ හෝ අලාභ ප්‍රකාශයේ පිළිගන්නා වත්මන් මූල්‍ය බදු ගිණුම්කරණයට සමානවේ.

2019 ජනවාරි මස 1 දින හෝ ඉන් පසුව ඇරඹෙන වාර්ෂික කාලසීමාවන් සඳහා ශ්‍රී ලංකා මුදල් වාර්තාකරණ ප්‍රමිති 16 ක්‍රියාත්මකය. ශ්‍රී ලංකා මුදල් 15 වන නව අයහාර ප්‍රමිතිය එම දිනයේ සිටම ක්‍රියාත්මක වන්නේ නම් කලින් යෙදීම අනුමතය. බදුගැනුම්කරුවන් විසින් ශ්‍රී ලංකා මුදල් වාර්තාකරණ ප්‍රමිති 16 අනුමතය කළ යුත්තේ පූර්ණ ප්‍රත්‍යවේක්ෂණ හෝ යම් පමණකින් වෙනස් කළ ප්‍රත්‍යවේක්ෂණ ප්‍රවේශයකිනි.

විස්තරාත්මක බලපෑම් විශ්ලේෂණය සම්පූර්ණ කරණ තුරු, ශ්‍රී ලංකා මුදල් වාර්තාකරණ ප්‍රමිති 16 කල් ඇතිව අනුමතය කිරීමට සමූහය අපෙක්ෂා නොකරයි.

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

3. ආදායම

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනිනි)

	2017	සමුහය 2016	මණ්ඩලය 2017	මණ්ඩලය 2016
විකුණුම්	265,479,221	229,074,466	218,450,400	206,811,393
	265,479,221	229,074,466	218,450,400	206,811,393

3.1 ජේදක ආදායම

	2017	සමුහය 2016	මණ්ඩලය 2017	මණ්ඩලය 2016
විදුලිය විකිණීම	248,998,904	211,943,213	218,450,400	206,811,393
ග්‍රාන්ථයෝග්‍ය විකිණීම	4,667,773	2,667,192	-	-
ගැල්වනයිස් කිරීමේ මෙහෙයුම	1,206,115	989,789	-	-
තැනීම් සේවා	486,768	1,173,389	-	-
විදුලි බලාගාර කුලියට දීමෙන් ලද ආදායම	2,698	2,642	-	-
මූල්‍යමය කල්බදු හා බලශක්ති ජනනය	6,776,046	9,540,887	-	-
විදුලි බලාගාර මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු සේවා	3,275,587	2,725,398	-	-
වෙනත් මෙහෙයුම්	65,330	31,956	-	-
	265,479,221	229,074,466	218,450,400	206,811,393

4. වෙනත් මෙහෙයුම් ආදායම් සහ ලාභ

	2017	සමුහය 2016	මණ්ඩලය 2017	මණ්ඩලය 2016
විදේශ ආයෝජන මත ආදායම	221,656	381,092	-	-
ලාභාංශ ආදායම	942,919	1,453,007	2,163,843	4,601,073
විදුලි පරිභෝජනය මත දඩ මුදල්	5,574	11,036	5,574	11,036
පාරිභෝගික අයකිරීම්	295,032	271,655	-	-
දේපල පිරිසිදු කිරීමේ සහ උපකරණ අපහරණ ලාභ	237,998	188,011	156,383	189,488
පාරිභෝගික දායකත්වය මත විලම්බිත ආදායම	3,561,648	3,320,386	3,213,287	2,988,572
රජයේ ප්‍රදාන මත විලම්බිත ආදායම	31,657	16,329	14,718	12,391
විවිධ ආදායම්	1,101,280	1,107,539	1,079,162	1,089,301
රජයේ දෙපාර්තමේන්තු ආදායම්	412,115	347,500	412,115	347,500
ද්‍රවශීලතා හානි	136,072	122,897	136,072	122,897
අළු විකිණීම	284,633	390,092	284,633	390,092
ටෙන්ඩර් ගාස්තු/ආපසු නොගෙවන තැන්පතු/ අප තැන්පතු අහිමි කිරීම	51,407	27,215	51,407	27,215
පිරිවැය ආපසු ලබා ගැනීමේ කාර්යයන් මත ආදායම	244,544	111,657	244,544	111,657
සේවා රැහැන් අයදුම් ගාස්තු ගිණුම	8,151	9,270	8,151	9,270
විදුලි බිල් මත අයහර	373,097	422,163	373,098	422,163
විදුලි වාහන බලශක්ති කාඩ්පත් විකිණීම	57	123	57	122
දේපල, පිරිසිදු කිරීම හා උපකරණ මත ප්‍රතයාගණන වාසිය	5,036	-	-	-
කේවල් කර මිලදී ගැනීම මත ලාභය	-	12,399	-	-
	7,912,876	8,192,371	8,143,044	10,322,777

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

5.1 මූල්‍ය ආදායම

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනිනි)

	2017	සමුහය 2016	මණ්ඩලය 2017	මණ්ඩලය 2016
තැන්පතු මත පොලිය	1,869,823	1,321,635	-	-
භාණ්ඩාගාරය මගින් ලබා ගත් පරිපාලන ණය මත පොලිය	1,524	-	-	-
රාජ්‍ය සුරැකුම්පත් මත පොලිය	-	342,245	-	-
ආයෝජනවලින් ලද පොලී ආදායම	10,658	65,651	4,342	74,946
කාර්ය මණ්ඩල ණය මත පොලී	889,678	826,042	853,408	799,301
සමෘද්ධි ණය පොලී ගිණුම	336,630	173,491	336,630	173,491
සම්බන්ධිත පාර්ශවයන්ගේ ණය පොලී ආදායම	-	-	662	791
වෙනත් පාරිභෝගික ණය මත පොලී	6,502	101	6,502	101
	3,114,815	2,729,165	1,201,544	1,048,630

5.2 මූල්‍ය පිරිවැය

	2017	සමුහය 2016 ප්‍රතිප්‍රකාශන	මණ්ඩලය 2017 ප්‍රතිප්‍රකාශන	මණ්ඩලය 2016 ප්‍රතිප්‍රකාශන
අයිරාවන් මත පොලී වියදම	908,541	119,583	846,356	23,126
ණය සහ ණය ගැනීම් මත පොලී වියදම	4,863,249	4,924,043	3,789,595	3,916,308
පාරිභෝගික තැන්පතු වල පොලී වියදම	16,902	-	-	-
කල්බදු පොලී	24,814	49,962	24,814	49,962
අයිපීපී ගෙවීම් සඳහා ප්‍රමාද ගාස්තු මත පොලිය	1,519,057	188,309	1,519,057	188,309
සීපීසී ගෙවීම් සඳහා ප්‍රමාද ගාස්තු මත පොලිය	2,156,298	35,015	2,156,298	35,015
සමෘද්ධි ණය පොලී වියදම් ගිණුම	79,322	98,833	79,322	98,833
	9,568,183	5,415,745	8,415,442	4,311,553

6. බද්දට පෙර ලාභය/අලාභය

	2017	සමුහය 2016 ප්‍රතිප්‍රකාශන	මණ්ඩලය 2017	මණ්ඩලය 2016
ගාස්තු අයකිරීමට/(බැර කිරීමට) පසු ප්‍රකාශ				
විගණන සේවා ගාස්තු සහ වියදම් - ප්‍රවර්තන වසර සඳහා	16,322	16,117	6,610	6,150
අධ්‍යක්ෂ පාරිශ්‍රමික	8,880	5,665	5,272	4,505
ක්ෂය	31,422,161	30,704,456	29,969,543	29,355,834
කාර්ය මණ්ඩල පිරිවැයට ඇතුළත් වන				
- නිශ්චිත ප්‍රතිලාභ සැලසුම් පිරිවැය - පාරිභෝගික	1,072,398	983,580	920,541	860,289
- නිශ්චිත දායක සැලසුම් පිරිවැය	2,751,046	2,375,810	2,479,900	2,149,866
- වෙනත් කාර්ය මණ්ඩල පිරිවැය	28,511,868	24,803,070	26,080,864	22,624,574
දේපල පිරිසහ හා උපකරණ අපහරණය මත ලාභය/අලාභය	972,011	(48,606)	1,053,626	(50,083)
අස්පාශ්‍ය වත්කම් ක්‍රමානුකූල කිරීම	14,755	18,344	-	-
මහජන සබඳතා හා දැන්වීම් ප්‍රචාරය	28,747	144,423	-	120,967
අනාවරිත හා සෙමින් වලනය වන භාණ්ඩ අපහායනය	(3,260)	45,410	-	(111,718)
අනෙකුත් ණය ගැතියන් භාණ්ඩකරණය සඳහා වෙන්කිරීම්	-	52,578	-	52,578

7. ආදායම් බදු වියදම්

	2017	සමුහය 2016	මණ්ඩලය 2017	මණ්ඩලය 2016
7.1 වර්තමාන ආදායම් බදු				
වසරේ සාමාන්‍ය කටයුතු සඳහා වර්තමාන බදු වියදම්	1,793,250	2,006,980	228,020	109,313
ඉකුත් වසර සඳහා වර්තමාන බදු වල උණ / අධි බදු ප්‍රතිපාදන	3,155	72,924	3,594	153,870
	1,796,405	2,079,904	231,614	263,183
7.2 විලම්භිත ආදායම් බදු				
විලම්භිත බදු අයකිරීම් (ප්‍රතිවර්තනය)(25)	(263,885)	24,692	-	-
ආදායම් ප්‍රකාශයෙහි වාර්තා කළ ආදායම් බදු වියදම්	1,532,520	2,104,596	231,614	263,183

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනිනි)

7.3 ප්‍රවර්තන බදු වියදම් හා ගිණුම් ලාභය අතර ගැලපීම

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2017	2016	2017	2016
බදු ගෙවීමට පෙර ලාභය	(41,155,534)	(10,390,540)	(45,729,458)	(13,191,200)
බදු ගණනය කළ හා ඉඩ නොදෙන වියදම්/(ආදායම්)	30,795,854	30,174,125	29,232,251	28,589,156
විශ්‍රාම වැටුපේ ශුද්ධ බලපෑම	(273,122)	(37,193)	(273,122)	(37,193)
බදු සඳහා ඉඩදෙන වියදම්/(ආදායම්)	(51,277,555)	(50,177,721)	(50,688,943)	(48,840,441)
ව්‍යාපාරික නොවන ආදායම/හිදිනස් කළ ආදායම	(7,096,329)	(7,891,532)	(2,511,978)	(4,841,751)
ඒකාබද්ධ ගැලපුම්	5,427	4,615,170	-	-
වසර සඳහා ව්‍යාපාරික අලාභය	(69,971,250)	(38,321,429)	(69,971,250)	(38,321,429)
වසර සඳහා බදු ගෙවිය යුතු ව්‍යාපාරික ලාභය	3,316,318	4,613,738	-	-
අනෙකුත් ආදායම් ප්‍රභවයන්	2,772,021	2,178,518	1,051,708	600,621
මුළු ව්‍යවස්ථාපිත ආදායම	6,088,339	6,792,256	1,051,708	600,621
සුදුසුකම් ලබන වියදම්	-	(36,940)	-	-
වසර තුළ උපයෝජනය කළ බදු පාඩු	(368,745)	(210,381)	(368,098)	(210,217)
බදු ගෙවිය යුතු ආදායම	5,719,594	6,544,935	683,610	390,404
පහත පරිදි ආදායම් බදු වියදම්				
28% බැගින් වූ සංයුක්ත බද්ද	1,428,446	1,115,708	191,411	109,313
සහනශීලී බදු අනුපාත	122,913	117,858	36,609	-
10% බැගින් වූ ලාභාංශ බද්ද	241,891	773,414	-	-
ප්‍රවර්තන බදු අයකිරීම	1,793,250	2,006,980	228,020	109,313

සමූහයේ බදු වියදම් පදනම්ව ඇත්තේ සමූහය තුළ තනි සමාගම් වලින් බදු අය කළ හැකි ලාභයෙනි.

7.3.1 බලාත්මක දායම් බදු අනුපාත

පූර්ණ හෝ අර්ධ වශයෙන් හිදිනස් කිරීම් හා සහන භුක්ති විදින පාලිත සම්ගම්වල පහත දැක්වෙන ව්‍යාපාර හැර හේවාසික සමාගම්වල බදු ගණනය කරනු ලබන්නේ 28% වූ සම්මත අනුපාතය මතය.

පරිපාලන/උප පරිපාලිත සමාගම	ව්‍යාපාරික මෙහෙයුම	බදු අනුපාතය
සීමාසහිත චිල්ට්විල් (පුද්) සමාගම	තරාපැවි අපනයනය කිරීම	12%
සීමාසහිත නිව්දු (පුද්) සමාගම	විදුලිබල උත්පාදනය	12%
සීමාසහිත නිව්දු අසුපිහිඳැල්ල (පුද්) සමාගම	විදුලිබල උත්පාදනය	12%
සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා චන්ද්‍රිකා විද්‍යා (පුද්) සමාගම	ශ්‍රම සැපයුම	10%

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

8 දේපොළ පිරිසහ හා උපකරණ

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනිනි)

8.1 සමූහය

8.1.1 සිත්තක්කර වත්කම්

දළ ධාරණ අගය

පිරිවැය හෝ අගයයීම මත

	2017.01.01 දිනට අගයය ප්‍රතිප්‍රකාශිත	එකතු කිරීම්/ මාරු කිරීම්/ වැඩිවීම්/අඩුවීම් පවරා ගැනීම්	ප්‍රත්‍යාගණන වැඩිවීම්/අඩුවීම්	විකිණීමට ඇති වත්කම් වෙත මාරු කිරීම	අපහරණ/ මාරු කිරීම්	ගැලපීම්	2017.12.31 දිනට අගයය
සිත්තක්කර ඉඩම්	11,168,368	32,248	900,570	-	-	-	12,101,186
කල්බදු ඉඩම්	1,514	-	-	-	-	-	1,514
ගොඩනැගිලි	16,895,743	995,709	51,468	-	(192,429)	-	17,750,490
සිවිල් වැඩ	233,761,368	105,592	-	-	-	-	233,866,960
යන්ත්‍ර හා පිරිසහ	1,483,492	113,453	-	-	(1,362)	-	1,595,583
ජනන විදුලි බලාගාර	272,141,111	2,101,631	-	-	-	-	274,242,742
සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදා හැරීම් රැහැන්	517,989,692	23,527,646	-	-	(818,634)	73,781	540,772,485
මෝටර් වාහන	9,587,029	1,206,138	-	(16,510)	(296,685)	192,459	10,672,431
අනෙකුත් සැපයුම් යටිතල ව්‍යුහයන්	21,290,778	1,284,398	-	-	(726,354)	-	21,848,822
කාර්යාල හා අනෙකුත් උපකරණ	3,021,194	124,932	-	-	(157,436)	(1,058)	2,987,631
ලී බඩු හා සවිකිරීම්	359,058	590,285	-	-	(2,413)	21	946,951
යන්ත්‍ර හා මෙවලම්	6,135,560	158,582	-	-	(590)	-	6,293,552
බහාලුම් අංගන	6,744	-	-	-	-	-	6,744
සූර්ය බල PV පිරිසහ	-	66,524	-	-	-	-	66,524
	1,093,841,651	30,307,138	952,038	(16,510)	(2,195,904)	265,204	1,123,153,616

8.1.2 ව්‍යාපෘති වත්කම්

දළ ධාරණ අගය

පිරිවැය හෝ අගයයීම මත

	2017.01.01 දිනට අගයය ප්‍රතිප්‍රකාශිත	එකතු කිරීම්/ මාරු කිරීම්/ වැඩිවීම්/අඩුවීම් පවරා ගැනීම්	ප්‍රත්‍යාගණන වැඩිවීම්/අඩුවීම්	විකිණීමට ඇති වත්කම් වෙත මාරු කිරීම	අපහරණ/ මාරු කිරීම්	ගැලපීම්	2017.12.31 දිනට අගයය
සිත්තක්කර ඉඩම්	107,920	30,197	-	-	-	-	138,117
ගොඩනැගිලි	1,843	278	-	-	-	-	2,121
මෝටර් වාහන	1,124,305	163,787	-	-	(81,982)	-	1,206,110
කාර්යාල හා අනෙකුත් උපකරණ	78,755	10,266	-	-	(3,528)	(15)	85,478
ලී බඩු සහ සවිකිරීම්	20,494	208	-	-	(83)	-	20,619
යන්ත්‍ර සහ මෙවලම්	26,770	10,650	-	-	(588)	(360)	36,472
	1,360,087	215,386	-	-	(86,181)	(375)	1,488,917

8.1.3 කල්බදු වත්කම්

	2017.01.01 දිනට අගයය ප්‍රතිප්‍රකාශිත	එකතු කිරීම්/ මාරු කිරීම්/ වැඩිවීම්/අඩුවීම් පවරා ගැනීම්	ප්‍රත්‍යාගණන වැඩිවීම්/අඩුවීම්	විකිණීමට ඇති වත්කම් වෙත මාරු කිරීම	අපහරණ/ මාරු කිරීම්	ගැලපීම්	2017.12.31 දිනට අගයය
මෝටර් වාහන	551,736	-	-	-	-	(192,468)	359,268
	551,736	-	-	-	-	(192,468)	359,268
ක්ෂය කළ හැකි වත්කම්වල මූල අගය	1,095,753,474	30,522,524	952,038	(16,510)	(2,282,085)	72,360	1,125,001,801

8.1.4 ඉදිකිරීම් ක්‍රියාවලියේදී

	2017.01.01 දිනට අගයය ප්‍රතිප්‍රකාශිත	වර්ෂය තුළ වැඩිවීම්	දේ.පි.උ.ට මාරු කිරීම	ප්‍රතිවර්ගීකරණය/ මාරු කළ	2017.12.31 දිනට අගයය
කෙර්ගෙන යන ප්‍රාග්ධන වැඩ	81,325,421	47,473,178	(24,844,388)	(583,234)	103,370,976
මුළු දළ ධාරක වටිනාකම	81,325,420	47,473,178	(24,844,388)	(583,234)	103,370,976

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

8 දේපල පිරිසහ හා උපකරණ (ඉතිරි කොටස)

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනිනි)

8.1.5 ක්ෂයවීම

	2017.01.01 දිනට ශේෂය ප්‍රතිප්‍රකාශිත	වර්ෂය සඳහා අයකිරීම්	විකිණීමට ඇති වත්කම් වෙත මාරු කිරීම	අපහරණ/ මාරු කිරීම්	ගැලපීම්	2017.12.31 දිනට ශේෂය
සිත්තක්කර වත්කම්						
සිත්තක්කර ඉඩම්	-	-	-	-	-	-
කල්බදු ඉඩම්	1,354	160	-	-	-	1,514
ගොඩනැගිලි	5,864,557	452,165	-	(181,692)	-	6,135,031
සිවිල් වැඩ	68,718,053	3,580,133	-	-	-	72,298,186
පිරිසහ හා යන්ත්‍ර	968,442	117,151	-	(737)	-	1,084,856
ජනන වීදුලි බලාගාර	138,514,934	10,375,129	-	-	(50,150)	148,839,913
සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදාහැරීමේ රැහැන්	216,232,567	13,935,726	-	(381,801)	46,162	229,832,654
මෝටර් වාහන	5,885,998	1,424,006	(15,878)	(208,202)	131,047	7,216,971
අනෙකුත් සැපයුම් යටිතල ව්‍යුහයන්	14,020,215	737,550	-	(658,378)	-	14,099,387
කාර්යාල හා අනෙකුත් උපකරණ	2,257,945	338,436	-	(41,993)	(170)	2,554,219
ලී බඩු හා සවිකිරීම්	269,952	32,408	-	(881)	(15)	301,463
යන්ත්‍ර හා මෙවලම්	3,703,110	580,187	-	(298)	(2,515)	4,280,482
බහාලුම් අංගන	6,744	-	-	-	-	6,744
සූර්යබල PV පිරිසහ	-	3,306	-	-	-	3,306
	456,443,871	31,576,358	(15,878)	(1,473,983)	124,359	486,654,726

8.1.6 ක්ෂයවීම

	2017.01.01 දිනට ශේෂය ප්‍රතිප්‍රකාශිත	හෙරිතය හා වැඩ බිඳීමට අය කිරීම්/ මාරු කිරීම්	විකිණීමට ඇති වත්කම් වෙත මාරු කිරීම	අපහරණ/ මාරු කිරීම්	ගැලපීම්	2017.12.31 දිනට ශේෂය
ව්‍යාපෘති වත්කම්						
සිත්තක්කර ඉඩම්	-	-	-	-	-	-
ගොඩනැගිලි	-	57	-	-	-	57
මෝටර් වාහන	772,160	222,009	-	(60,407)	8,134	941,896
කාර්යාල හා අනෙකුත් උපකරණ	55,403	8,684	-	(383)	-	63,704
ලී බඩු සහ සවිකිරීම්	19,167	635	-	-	-	19,802
යන්ත්‍ර හා මෙවලම්	6,659	6,573	-	-	-	13,232
	853,389	237,958	-	(60,790)	8,134	1,038,691

8.1.7 ක්ෂය වීම්

කල්බදු වත්කම්	2017.01.01 දිනට ශේෂය	එකතු කිරීම්/ මාරු කිරීම්/ පවරා ගැනීම්	විකිණීමට ඇති වත්කම් වෙත මාරු කිරීම	අපහරණ/ මාරු කිරීම්	ගැලපීම්	2017.12.31 දිනට ශේෂය
මෝටර් වාහන	248,362	77,371	-	-	(131,047)	194,686
	248,362	77,371	-	-	(131,047)	194,686
ක්ෂය කළ යුතු වත්කම් වල මුළු වටිනාකම	457,545,622	31,891,687	(15,878)	(1,534,773)	1,446	487,888,103

8.1.8 ශුද්ධ පොත් අගය

	2017	2016
පිරිවැය හෝ අගයීය මත කෙරීගෙන යන ප්‍රාග්ධන වැඩ	637,113,698	638,207,852
	103,370,976	81,325,420
දේපල පිරිසහ හා උපකරණවල මුළු ධාරණ වටිනාකම	740,484,674	719,533,272

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

8 දේපොළ පිරිසහ හා උපකරණ (ඉතිරි කොටස)

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනිනි)

8.2 මණ්ඩලය

8.2.1 දළ ධාරණ අගය

සිත්තක්කර වත්කම්

පිරිවැය හෝ අගයීම මත

	2017.01.01 දිනට ශේෂය ප්‍රතිප්‍රකාශන	එකතු කිරීම්/ මාරු කිරීම්/ පවරා ගැනීම්	විකිණීමට ඇති වත්කම් වෙන මාරු කිරීම	අපහරණ/ මාරු කිරීම්	ගැලපීම්	2017.12.31 දිනට ශේෂය
සිත්තක්කර ඉඩම්	9,311,367	26,428	-	-	-	9,337,795
කල්බදු ඉඩම්	-	-	-	-	-	-
ගොඩනැගිලි	15,897,747	718,771	-	(18,108)	-	16,598,411
සිවිල් වැඩ	233,761,368	105,592	-	-	-	233,866,960
පිරිසහ හා උපකරණ	719,071	-	-	-	-	719,071
ජනන වීදුලි බලාගාර	268,660,510	2,101,143	-	-	-	270,761,653
සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදාහැරීමේ රැහැන්	517,989,692	23,527,646	-	(818,634)	73,781	540,772,485
මෝටර් වාහන	7,972,664	959,077	(16,510)	(181,948)	192,459	8,925,743
කාර්යාල හා වෙනත් උපකරණ	2,175,536	451,039	-	(26,496)	(1,058)	2,599,020
දැව භාණ්ඩ හා සවිකිරීම්	335,328	43,660	-	(2,413)	21	376,597
යන්ත්‍ර හා මෙවලම්	3,837,937	588,414	-	(590)	-	4,425,761
	1,060,661,221	28,521,770	(16,510)	(1,048,188)	265,204	1,088,383,496

8.2.2 ව්‍යාපෘති වත්කම්

දළ ධාරණ අගය

පිරිවැය හෝ අගයීම මත

	2017.01.01 දිනට ශේෂය ප්‍රතිප්‍රකාශන	එකතු කිරීම්/ මාරු කිරීම්/ පවරා ගැනීම්	විකිණීමට ඇති වත්කම් වෙන මාරු කිරීම	අපහරණ/ මාරු කිරීම්	ගැලපීම්	2017.12.31 දිනට ශේෂය
සිත්තක්කර ඉඩම්	107,920	30,197	-	-	-	138,117
ගොඩනැගිලි	1,843	278	-	-	-	2,121
මෝටර් වාහන	1,124,305	163,787	-	(81,982)	-	1,206,110
කාර්යාල හා වෙනත් උපකරණ	78,755	10,266	-	(3,528)	(15)	85,478
දැව භාණ්ඩ හා සවිකිරීම්	20,494	208	-	(83)	-	20,619
යන්ත්‍ර හා මෙවලම්	26,770	10,650	-	(588)	(360)	36,472
	1,360,087	215,386	-	(86,181)	(375)	1,488,917

8.2.3 කල්බදු වත්කම්

	2017.01.01 දිනට ශේෂය	එකතු කිරීම්/ මාරු කිරීම්/ පවරා ගැනීම්	විකිණීමට ඇති වත්කම් වෙන මාරු කිරීම	අපහරණ/ මාරු කිරීම්	ගැලපීම්	2017.12.31 දිනට ශේෂය
මෝටර් වාහන	551,736	-	-	-	(192,468)	359,268
	551,736	-	-	-	(192,468)	359,268
ක්ෂය කළහැකි වත්කම් වල මුළු අගය	1,062,573,044	28,737,156	(16,510)	(1,134,369)	72,360	1,090,231,681

8.2.4 ඉදි වෙමින් පවතින

	2017.01.01 දිනට ශේෂය ප්‍රතිප්‍රකාශන	වසර තුළ දරණ ලද	විකිණීමට ඇති වත්කම් වෙන මාරු කිරීම	ප්‍රතිවර්ගීකරණය කළ/මාරු කළ	2017.12.31 දිනට ශේෂය
කෙරීගෙන යන ප්‍රාග්ධන වැඩ	80,653,685	46,210,734	(24,011,029)	(551,198)	102,302,192
මුළු දළ ධාරණ අගය	80,653,685	46,210,734	(24,011,029)	(551,198)	102,302,192

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

8 දේපල පිරිසහ හා උපකරණ (ඉතිරි කොටස)

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනිනි)

8.2.5 ක්ෂයවීම්

පිරිවැය හෝ අගයවීම් මත	2017.01.01 දිනට ශේෂය ප්‍රතිප්‍රකාශන	වසර සඳහා අයවීම	විකිණීමට ඇති වත්කම් වෙන මාරු කිරීම	අපහරණය / මාරු කිරීම / අත්හරිණ ලද	ගැලපීම්	2017.12.31 දිනට ශේෂය
සිත්තකිකර ඉඩම්	-	-	-	-	-	-
කල්බදු ඉඩම්	-	-	-	-	-	-
ගොඩනැගිලි	5,662,147	424,734	-	(7,370)	-	6,079,511
සිවිල් වැඩ	68,718,053	3,580,133	-	-	-	72,298,186
පිරිසහ හා උපකරණ	522,922	21,698	-	-	-	544,620
ජනන විදුලි බලාගාර	137,690,694	10,192,274	-	-	-	147,882,967
සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදාහැරීමේ රැහැන්	216,232,567	13,935,726	-	(381,801)	46,162	229,832,654
මෝටර් වාහන	5,033,633	1,250,470	(15,878)	(116,680)	131,046	6,282,592
කාර්යාල හා වෙනත් උපකරණ	1,624,824	265,321	-	(11,717)	(170)	1,878,258
දැව භාණ්ඩ හා සවිකිරීම්	255,760	30,177	-	(881)	(15)	285,041
යන්ත්‍ර හා මෙවලම්	2,968,506	373,768	-	(298)	(2,515)	3,339,461
	438,709,105	30,074,301	(15,878)	(518,748)	174,508	468,423,288

8.2.6 ක්ෂයවීම්

ව්‍යාපෘති වත්කම්

පිරිවැය හෝ අගයවීම් මත	2017.01.01 දිනට ශේෂය ප්‍රතිප්‍රකාශන	හරහො යන වැඩ බිඳුමට අය කිරීම්/ මාරු කිරීම්	විකිණීමට ඇති වත්කම් වෙන මාරු කිරීම	අපහරණය / මාරු කිරීම	ගැලපීම්	2017.12.31 දිනට ශේෂය
සිත්තකිකර ඉඩම්	-	-	-	-	-	-
ගොඩනැගිලි	-	57	-	-	-	57
මෝටර් වාහන	772,160	222,009	-	(60,407)	8,134	941,896
කාර්යාල හා වෙනත් උපකරණ	55,403	8,684	-	(383)	-	63,704
දැව භාණ්ඩ හා සවිකිරීම්	19,167	635	-	-	-	19,802
යන්ත්‍ර හා මෙවලම්	6,659	6,573	-	-	-	13,232
	853,389	237,958	-	(60,790)	8,134	1,038,691

8.2.7 ක්ෂයවීම්

කල්බදු වත්කම්

කල්බදු වත්කම්	2017.01.01 දිනට ශේෂය	එකතු කිරීම්/ මාරු කිරීම්/ පවරා ගැනීම්	විකිණීමට ඇති වත්කම් වෙන මාරු කිරීම	අපහරණය / මාරු කිරීම / අත්හරිණ ලද	ගැලපීම්	2017.12.31 දිනට ශේෂය
මෝටර් වාහන	248,362	77,371	-	-	(131,047)	194,686
	248,362	77,371	-	-	(131,047)	194,686
සම්පූර්ණ ක්ෂය වීම්	439,810,857	30,389,630	(15,878)	(579,538)	51,595	469,656,666

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

8.2.8 ශුද්ධ පොත් අගය

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනිනි)

පිරිවැය හෝ අගයයීම මත	2017	2016
		ප්‍රතිප්‍රකාශන
සිත්තක්කර ඉඩම්	9,475,912	9,419,287
ගොඩනැගිලි	10,520,964	10,237,443
සිවිල් වැඩ	161,568,774	165,043,315
පිරිසත හා උපකරණ	174,451	196,149
ජනන විදුලි බලාගාර	122,878,685	130,969,817
සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදාහැරීමේ රැහැන්	310,939,831	301,757,125
මෝටර් වාහන	3,071,948	3,594,550
කාර්යාල හා වෙනත් උපකරණ	742,537	574,064
දැව භාණ්ඩ හා සවිකිරීම්	92,374	80,895
යන්ත්‍ර හා මෙවලම්	1,109,540	889,542
	620,575,016	622,762,187
කෙරී ගෙන යන ප්‍රාග්ධන වැඩ (8.2.9)	102,302,191	80,653,683
දේපල පිරිසත සහ උපකරණවල මුළු ධාරණ අගය	722,877,207	703,415,870

8.2.9 2017 දෙසැම්බර් 31 දිනට කෙරුණ යන ප්‍රාග්ධන වැඩවලට පහත ව්‍යාපෘති ඇතුළත් වේ.

	2017	2016
		ප්‍රතිප්‍රකාශන
විදුලිබල උත්පාදන ව්‍යාපෘති	6,100,511	3,686,358
සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘති	1,945,473	1,638,547
බෙදාහැරීමේ ව්‍යාපෘති	30,167,600	30,092,845
ඉහළ කොත්මලේ ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය	920,648	746,134
පුනර්ජනනීය බලශක්ති අවශෝෂණ සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය	279,662	-
බ්‍රෝඩ්බන්ඩ් ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය	7,375,917	4,706,301
පුත්තලම ගල් ඇඟුරු විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය	582,305	521,962
හරිත විදුලි සංවර්ධන හා බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා වැඩිදියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය	218,995	-
අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී ව්‍යාපෘති	43,105,587	37,339,069
විදුලක්පාය ව්‍යාපෘතිය	441,047	418,372
වෙනත් (වැඩපල හා උපකාරක සේවා)	79,225	19,020
මහ කොළඹ සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදා හැරීමේ නානි අවම කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය	11,085,221	1,485,075
කෙරුණ යන ප්‍රාග්ධන වැඩවල මුළු වටිනාකම	102,302,191	80,653,683

8.2.10 ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ස්වාධීන තාක්ෂණික කාණ්ඩයකින් විසින් සියළුම මෝටර් රථ 2011.01.01 දිනට සාධාරණ ඇගයීම්කට ලක් කරණ ලදී.

8.2.11 මණ්ඩලයේ කිසිදු වගකීමක් උදෙසා වීම් දේපල පිරිසත හෝ උපකරණ ඇපයට තබා නැත.

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

8 දේපල පිරිසත හා උපකරණ (ඉතිරි කොටස)

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනිනි)

8.3 2017 දෙසැම්බර් 31 දිනට සිදු කෙරෙමින් පැවති ප්‍රාග්ධන ප්‍රාග්ධන වැඩ පහත් දැක්වේ.

ව්‍යාපෘති	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2017	2016 ප්‍රතිප්‍රකාශිත	2017	2016 ප්‍රතිප්‍රකාශිත
ජනන ව්‍යාපෘති	6,100,511	3,686,358	6,100,511	3,686,358
සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘති	1,945,473	1,638,547	1,945,473	1,638,547
බෙදාහැරීමේ ව්‍යාපෘති	30,167,600	30,092,845	30,167,600	30,092,845
ඉහළ කොත්මලේ ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය	920,649	746,134	920,649	746,133
පුනර්ජනනීය බලශක්ති අවශෝෂණ සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය	279,662	-	279,662	-
බ්‍රෝඩ්බන්ඩ් ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය	7,375,917	4,706,301	7,375,917	4,706,301
පුත්තලම ගල් අතුරු විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය	582,306	521,962	582,306	521,962
හරිත විදුලිබල සංවර්ධන හා බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා වැඩිදියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය	218,995	894,204	218,995	-
අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී ව්‍යාපෘතිය	43,105,587	36,444,865	43,105,587	37,339,069
විදුලක්පාය ව්‍යාපෘතිය	441,047	418,372	441,047	418,372
වෙනත් (වැඩපල හා උපකාරක සේවා)	79,225	19,020	79,225	19,020
මහ කොළඹ සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදා හැරීම් හානි අවම කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය	11,085,222	1,485,075	11,085,222	1,485,075
කෙර්ගෙන යන වැඩ - ලෙකෝ	816,343	562,897	-	-
කෙර්ගෙන යන වැඩ - චිල්ට්ට්	114,109	101,169	-	-
කෙර්ගෙන යන වැඩ - ශ්‍රී ලංකා එන්ටර්ප්‍රයිස්	138,331	7,671	-	-
කෙර් ගෙන යන වැඩවල මුළු වටිනාකම	103,370,976	81,325,420	102,302,193	80,653,682

8.4 ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සියළු මෝටර් රථ ස්වාධීන තාක්ෂණික කාණ්ඩායමක් විසින් 2011.01.01 දිනට සාධාරණ අගයීම්කට ලක් කරණ ලදී. මණ්ඩලයේ කිසිදු වගකීමක් උදෙසා එහි දේපල පිරිසත හෝ උපකරණ ඇපයට තබා නැත.

මූල්‍ය වර්ෂය තුළ මුදල්වලින් රු.මිලියන 50,283 ක ඒකතු වටිනාකමට (2016 - රු.මිලියන 39,297) මණ්ඩලය විසින් දේපල, පිරිසත හා උපකරණ අත්කරගෙන ඇත.

8.5 සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම

ඉඩම් හා ගොඩනැගිලිවල සාධාරණ අගය ශ්‍රී ලංකා තක්සේරු දෙපාර්තමේන්තුව විසින් තීරණය කරන ලදී. තක්සේරු කිරීම 2017 දෙසැම්බර් 31 දිනට සිදු කරන ලදී.

සමාගමේ ඉඩම් හා ගොඩනැගිලි කළණය, කළුතර, නුගේගොඩ, මොරටුව, නාරාහේන්පිට, මීගමුව, ගාල්ල, කෝට්ටේ, නුවරඑළිය, වස්කඩුව, ඒකල, ජා ඇල, හික්කඩුව, පෑලියගොඩ, රාජගිරිය, අම්බලන්ගොඩ, බණ්ඩාරගම සහ මහරගම ප්‍රදේශවල ස්ථානගතව ඇත.

මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ඇතුළත් කළ යුතු ප්‍රත්‍යාගණිත වත්කම්වල ධාරණ අගය පහත පරිදි වත්කම් ක්ෂය අඩුකළ පිරිවැයට ගෙන ඇත.

	ඉඩම්		ගොඩනැගිලි		එකතුව	
	2017	2016	2017	2016	2017	2016
පිරිවැය	582,942	582,942	370,823	332,984	953,765	915,926
අඩුකළා - සම්ප්‍රවේණික ක්ෂය	-	-	125,603	125,603	125,603	125,603
ධාරණ අගය	582,942	582,942	245,220	458,587	828,162	790,323

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනිනි)

රුපියල් මිලියන 6 ක දළ ධාරණ අගයක් සහිත සම්පූර්ණයෙන් වටිනාකම් ක්ෂය කළ දේපල, පිරිසත හා උපකරණ සමාගමේ වත්කම්වලට ඇතුළත් වේ. ගිණුම් වර්ෂය තුළ රුපියල් මිලියන 2,254 ක (2016 රුපි. මිලියන 1339) සමුච්චිත වටිනාකමකින් යුත් දේපල, පිරිසත හා උපකරණ සමාගම විසින් අත්කර ගන්නා ලදී. දේපල, පිරිසත හා උපකරණ මිලදී ගැනීම සඳහා වර්ෂය තුළ රුපියල් මිලියන 2228 (2016 රුපියල් මිලියන 1,035) ක් මුදල් ගෙවීම් සිදු කර ඇත.

ඇතුළු කොට්ඨේ ශ්‍රී ජයවර්ධනපුර මාවතේ අංක: 953/1 ස්ථානයේ පිහිටි, රුපියල් මිලියන 69.5 ධාරණ වටිනාකමකින් යුත් ඉඩමක් සමාගමේ ඉඩම්වලට ඇතුළත්වේ. 2014 ජූලි මස 01 දිනැති 1869/7 දරණ ගැසට් නිවේදනයේ පලකරන ලද ඉඩම් අත්පත් කරගැනීමේ දැන්වීම අනුව පොදු අරමුණු උදෙසා රජය මෙම භූමිය අත්පත් කර ගැනීමට අදහස් කරන බව සඳහන් කර තිබිණි. මෙම ඉඩම අදාළ පරිපාලිත සමාගමට ආපසු භාර දෙනු ලබන බව මින් අනතුරුව කොට්ඨේ ප්‍රාදේශීය ලේකම්වරයා විසින් නිකුත් කරන ලද ලිපියක සඳහන් කර තිබුණි.

8.6 සීමාසහිත එල්ටීවල් හෝල්ඩිංස් (පුද්) සමාගම

මෙම කාලසීමාව තුළ රු. 571,338,134/- (2016 - 333,238,320/-) ක සමුච්චිත වටිනාකමකින් යුත් දේපල, පිරිසත හා උපකරණ සමූහය විසින් අත්කරගනු ලැබූ අතර එකී දේපල, පිරිසත හා උපකරණ මිලදී ගැනීම සඳහා ගෙවන ලද වටිනාකමින් රු. 571,338,134/- (2016- රු.: 97,629,061/-) ක් මුදලින් ගෙවීම් කරනු ලැබ ඇත.

රුපියල් 232,991,840/- (2016 - රුපියල් 368,461,840/-) දළ ධාරණ වටිනාකමක් ඇති සම්පූර්ණයෙන් ක්ෂය කරන ලද වත්කම් දේපල, පිරිසත හා උපකරණ වලට ඇතුළත්වේ.

8.7 සමූහය - ප්‍රවර්ධන වත්කම්

දේපල පිරිසත හා උපකරණ - සීමාසහිත හෙලදනව් සමාගම

	සිත්තක්කර ඉඩම්	ගොඩනැගිලි	කාර්යාල උපකරණ	ලී බඩු සහ සවිකිරීම් උපකරණ	ගිනි නිවන උපකරණ	මෝටර් වාහන	එකතුව 2017	එකතුව 2016
පිරිවැය	10,884	9,436	2,047	366	2,282	996	26,011	26,011
සමුච්චිත ක්ෂය								
ජනවාරි 01 දිනට	-	9,436	2,047	366	2,282	996	15,127	15,127
දෙසැම්බර් 31 දිනට	-	9,436	2,047	366	2,282	996	15,127	15,127
ඉද්ධ පොත් අගය	10,884	-	-	-	-	-	10,884	10,884

රුපියල් 15,126,534/ ක දළ ධාරණ වටිනාකමක් ඇති සම්පූර්ණයෙන් ම ක්ෂය කරන ලද වත්කම් ඉහත දක්වන ලද දේපල පිරිසත හා උපකරණ තුල ඇතුළත් වේ.

8.8.1 විකිණීමට තබා ඇති වත්කම්

	2017	2016
ජනවාරි 01 දිනට විදුලි බලාගාර	-	1,506,516
වසර තුළ අපහරණය කිරීම්	-	(1,506,516)
දෙසැම්බර් 31 දිනට ශේෂය	-	-

සමූහයේ පරිපාලිත සමාගමක් වන සීමාසහිත හෙලදනව්, තුර්කි රාජ්‍යයේ ඉස්තාන්බුල්හි ලියාපදිංචි සමාගමක් වන "ඒකේවස්ඒ චන්ද්‍රජය" යුරෝපීය "ඒ ඒස්" සමග මෙගාවොට් 6x17.0 ඩීසල් ජනන කට්ටලවලින් සමන්විත බලාගාර උපකරණ හා සහායක උපාංග විකිණීමට 2015 මැයි මස 26 දින ගිවිසුමකට එළඹී ඇත. (මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දේපල, පිරිසත හා උපකරණ සටහනේ බලාගාර යටතේ ඉදිරිපත් කර ඇත) මෙම කාර්යය සඳහා 2003 අගෝස්තු මස 28 දින ආයෝජන මණ්ඩලය සමග අත්සන් කරන ලද ගිවිසුමේ 1 වන කොටසේ (11) වගන්තියේ ප්‍රතිපාදන ප්‍රකාර, ශ්‍රී ලංකාවේ ආයෝජන මණ්ඩලය 2015 මැයි මස 12 දින සමාගම වෙත අනුමැතිය ලබා දී ඇත.

එකඟවී ඇති ගෙවීම් සම්පූර්ණයෙන්ම ලැබීම හේතු කොට ගෙන ස්ථිරය විසින් වසර තුළ දී බලාගාරයේ අවදානම් හා පරිදාන සම්පූර්ණයෙන්ම ගැනුම්කරුට මාරු කර ඇති අතර එහිසා බැහැර කිරීම පිළිගැනේ.

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනිනි)

9 අස්පාශය වත්කම්

පිරවැයට	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2017	2016	2017	2016
ජනවාරි 01 වන දිනට	96,313	90,105	-	-
කාල පරිච්ඡේදය තුළ අත්පත් කරගැනීම්/යෙදවීම්	12,082	6,289	-	-
දෙසැම්බර් මස 31 දිනට	108,395	96,394	-	-
ක්‍රමක්ෂය වීම				
ජනවාරි මස 01 දිනට	36,971	18,625	-	-
කාල පරිච්ඡේදය තුළ ක්‍රමක්ෂය	14,755	18,343	-	-
දෙසැම්බර් 31 වන දිනට	51,727	36,969	-	-
කිරිනාමය				
ජනවාරි මස 1 දිනට	325,625	-	-	-
කාලසීමාව තුළ අත්පත් කරගැනීම්/යෙදවීම්	-	325,625	-	-
අපනයනය	-	-	-	-
දෙසැම්බර් මස 31 දිනට	325,625	325,625	-	-
පොත් ශුද්ධ අගය	382,294	385,051	-	-

සීමාසහිත චල්චල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්ගලික) සමාගම

සමූහයේ අස්පාශය වත්කම්, සීමාසහිත චල්චල් ට්‍රාන්ස් ෆෝමර්ස් (පුද්ගලික) සමාගම, සීමාසහිත රාජී ලංකා විදුලිබල (පුද්ගලික) සමාගම, සීමාසහිත මැකර්ගාඩ් හයිඩ්‍රෝපවර් (පුද්ගලික) සමාගම සහ සීමාසහිත ඒසියාටික් ඉලෙක්ට්‍රිකල් ඇන්ඩ් ස්විච්ගියර් (පුද්ගලික) සමාගම විසින් මිලදී ගන්නා ලද මෘදුකාංගවලින් සමන්විත වේ.

සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්) සමාගම

සමූහයේ අස්පාශය වත්කම් ප්‍රධාන වශයෙන් සමන්විත වනුයේ වසර 15ක් ඔස්සේ ක්‍රමක්ෂය කරණු ලබන මිලට ගත් මෘදුකාංග සහ තාක්ෂණික දැනුමෙන් වේ.

සීමාසහිත ඒසියාටික් ඉලෙක්ට්‍රිකල් ඇන්ඩ් ස්විච්ගියර් පුද්ගලික සමාගම අත්කර ගැනීම මත කිරිනාමය

ව්‍යාපාරික ඒකාබද්ධවීම් මගින් අත්කර ගත් කිරිනාමය සීමාසහිත ඒසියාටික් ඉලෙක්ට්‍රිකල් සහ ස්විච්ගියර් (පුද්ගලික) සමාගමේ මුදල් ජනන ඒකකයට වෙන් කර තිබෙන අතර එය අපනයනය පරික්ෂා කිරීම පිණිස වන මෙහෙයුම් බන්ධය වේ.

සීමාසහිත ඒසියාටික් ඉලෙක්ට්‍රිකල් ඇන්ඩ් ස්විච්ගියර් (පුද්ගලික) සමාගමේ මුදල් ජනන ඒකකයේ ආපසු අය කර ගැනීමේ මුදල තීරණය කරණු ලබන්නේ මූල්‍ය අයවැය වල මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රක්ෂේපය භාවිතා කරමින් ගණනය කරණු ලබන භාවිතයේ අගය පදනම් කර ගෙනය. විශ්ලේෂණයේ ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් මෙම මුදල් ජනන ඒකකය සඳහා කළමනාකරණය විසින් අපනයනයක් හඳුනා ගෙන නොමැත.

10 පාලන සමාගම්වල ආයෝජන

පිරවැයට මිල නොකළ	ප්‍රතිශතය %	සමූහය		මණ්ඩලය	
		2017	2016	2017	2016
සීමාසහිත ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගම	55.2	-	-	628,003	628,003
චල්චල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්ගලික) සමාගම	63	-	-	96,900	96,900
සීමාසහිත ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම	60	-	-	12,000	12,000
සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා විනර්පීස් (පුද්ගලික) සමාගම	100	-	-	174,910	174,910
පාලන සමාගම්වල ප්‍රකාශයට පත් නොකළ ආයෝජන එකතුව		-	-	911,813	911,813

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

10.1 ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් සෘජුව හෝ වක්‍රව පාලන ලැබියාවක් දරණු ලබන්නා වූ සමාගම්වල විස්තර පහත දැක්වේ.

සමාගමේ නම	ප්‍රතිශතය		ව්‍යාපාරයේ නම
	සමූහය	මණ්ඩලය	
පරිපාලිතයන්			
සීමාසහිත චිල්ට්විල් හෝල්ඩින්ස් (පුද්ග) සමාගම	63	63	විදේශ වෙළඳපල සඳහා ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් නිෂ්පාදනය හා විකිණීම
සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ග) සමාගම	55.2	55.2	බලශක්තිය විකිණීම
සීමාසහිත ලංකා කෝල් (පුද්ග) සමාගම	60	60	නොරොච්චෝලේ ලක්විජය ගල්අඟුරු විදුලිබල පිරිසත සඳහා නියමිත මිලට උසස් තත්ත්වයේ ගල් අඟුරු අවශ්‍ය ප්‍රමාණය සැපයීම.
සීමාසහිත ලංකා එන්ටර්ප්ස් (පුද්ග) සමාගම	100	100	සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග සහ ජාලක පොලවල් ඉදිකිරීම සහ පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපාර ඉදිකිරීම හා නඩත්තු කිරීම
සීමාසහිත ලක්දනවි	52		ඉංජිනේරු, ප්‍රසම්පාදන හා ඉදිකිරීම් කොන්ත්‍රාත්තු, විදුලි බලාගාර සඳහා බැර ඉංජිනේරු සේවා සහ විදුලි බලාගාරයන්හි අනෙකුත් මෙහෙයුම් හා නඩත්තු කටයුතු භාර ගැනීම
සීමාසහිත චිල්ට්විල් එන්ටර්පි (පුද්ග) සමාගම	63		බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව ඉහළ නැස්වීමේ සේවා සැපයීම
සීමාසහිත ඉන්ඩස්ට්‍රියල් ප්‍රඩක්ට්ස් ඉංජිනියරිං (පුද්ග) සමාගම	63		කාර්මික නිපැයුම් නිෂ්පාදනය කිරීම
සීමාසහිත චිල්ට්විල් ට්‍රාන්ස්ෆෝමර්ස් (පුද්ග) සමාගම	63		ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් නිෂ්පාදනය අලුත්වැඩිකා කිරීම සහ පෝෂක කුළුණු නිෂ්පාදනය
සීමාසහිත චිල්ට්විල් ගැල්වර්නයිසර්ස් (පුද්ග) සමාගම	63		වානේ පිරිසැකසුම් හා ගැල්වනයිස් කිරීමේ මෙහෙයුම්
සීමාසහිත ඩ්‍රයිට් ඉන්ටර්නැෂනල් පවර් (පුද්ග) සමාගම	52		විදුලි බලාගාර මෙහෙයුම් සහ බලශක්ති ජනන උපාංග සැපයීම
සීමාසහිත ඉන්ග්‍රා ඇන්ඩ් ඉංජිනියරින් (පුද්ග) සමාගම	52		විදුලි බලාගාර සඳහා බැර ඉංජිනේරු සේවා සැපයීම සහ විදුලි බලාගාරයන්හි අනෙකුත් මෙහෙයුම් හා නඩත්තු කටයුතු
සීමාසහිත පවන්දනවි (පුද්ග) සමාගම	32		ස්වාධීන සුළං විදුලි බලය නිෂ්පාදනය හා ජාතික විදුලි ජාලය පෝෂණය කිරීම සඳහා සම්ප්‍රේෂණය කිරීම
සීමාසහිත හිවිදු (පුද්ග) සමාගම	41		ස්වාධීන ජල විදුලි බලය නිෂ්පාදනය හා ජාතික විදුලි ජාලය පෝෂණය කිරීම සඳහා සම්ප්‍රේෂණය කිරීම
සීමාසහිත හිවිදු අසුපිණි ඇල්ල (පුද්ග) සමාගම	41		ස්වාධීන ජල විදුලි බලය නිෂ්පාදනය හා ජාතික විදුලි ජාලය පෝෂණය කිරීම සඳහා සම්ප්‍රේෂණය කිරීම
සීමාසහිත රාජ ලංකා පවර් සමාගම	39		ස්වාධීන විදුලිබල නිෂ්පාදනය සහ බංග්ලාදේශ මහජන සමූහාණ්ඩුවේ ජාතික විදුලි ජාලය පෝෂණය කිරීම සඳහා සම්ප්‍රේෂණය කිරීම
සීමාසහිත ලක්දනවි බංග්ලා පවර් සමාගම	26		ස්වාධීන තාප විදුලිබල නිෂ්පාදනය සහ බංගලාදේශ මහජන සමූහාණ්ඩුවේ ජාතික විදුලි ජාලය පෝෂණය කිරීම සඳහා සම්ප්‍රේෂණය කිරීම
සීමාසහිත ඒසියාටික් ඉලෙක්ට්‍රිකල් සහ ස්විච් ජියර් (පුද්ගලික සමාගම)	62		විදුලි ස්විච් ජියර් හා පාලන ජියර් අයිතම නිෂ්පාදනය හා විකිණීම
සීමාසහිත මකර්ගාඩ් හිඩ්‍රෝ පවර් (පුද්ගලික) සමාගම	34		ස්වාධීන විදුලිබල නිෂ්පාදනය සහ හේපාලයේ ජාතික විදුලි ජාලය පෝෂණය කිරීම සඳහා සම්ප්‍රේෂණය කිරීම. වාණිජ මෙහෙයුම් මෙතෙක් අරඹා නැත.
සීමාසහිත ලෙකෝ ප්‍රොසෙක්ට්ස් (පුද්ගලික) සමාගම	55.2		විදුලි බලය බෙදා හැරීම පිණිස යටිතල පහසුකම් සැලසීම
සීමාසහිත ඇන්ටේ ලෙකෝ මීටරින් (පුද්ගලික) සමාගම	38.5		ශ්‍රී ලංකාවේ ඉලෙක්ට්‍රොනික මීටර් අවශ්‍යතා සැපයීමට සහ අපනයන වෙළඳපල සඳහා බලශක්ති මීටර් නිෂ්පාදනය කිරීමේ පහසුකම් ඇරඹීම
සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා එන්ටර්ප්ස් එච්ආර් (පුද්ගලික) සමාගම	100		ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සඳහා ශ්‍රමිකයන් බඳවා ගැනීම සහ මිනිස්බල සේවා සැපයීම
සීමාසහිත කුඹල්ගමුව මිනි හයිඩ්‍රෝ(පුද්ගලික) සමා.ම	100		ජල සම්පත් යොදාගෙන විදුලිබල බලශක්ති නිපදවීම
සීමාසහිත දැදුරුඔය මිනි හයිඩ්‍රෝ (පුද්ගලික) සමාගම	100		ජල සම්පත් යොදාගෙන විදුලිබල බලශක්ති නිපදවීම, විදුලිබල පිරිසත තවමත් ඉදි කෙරෙමින් පවතී.

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

10.2 බුහිව් ඉන්ටර්නැෂනල් පවර් (පුද්) සමාගම, ලක්දහව් බංග්ලා පවර් කම්පනි ලිමිටඩ්, රාජ් ලංකා පවර් කම්පනි (පුද්) සමාගම, ආසියාතික විදුලි හා ස්විච් ගිසර් හැර මෙම සමාගම් සියල්ලම ශ්‍රී ලංකාවේ සංස්ථාගත කරන ලදී.

11. බද්ධ ව්‍යාපාරවල ආයෝජනය (සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමල විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම) (සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනිනි)

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2017	2016	2017	2016
ජනවාරි පළමුවන දිනට	230,330	240,753	328,606	328,606
වර්ෂය තුළ සිදු කළ ආයෝජන	-	-	-	-
මෙහෙයුමට පෙර පාඩුවේ කොටස	(182,484)	(10,423)	-	-
	47,847	230,330	328,606	328,606

ත්‍රිකුණාමලයට ආසන්න සාම්පූර්ණ ප්‍රදේශයේ මෙහෙයවීම් 500 ක ගල් අඟුරු විදුලිබල පිරිසතක් සංවර්ධනය කිරීමේ අරමුණ සහිතව බද්ධ ව්‍යාපාර සමාගම ක්‍රියාත්මක විය. ව්‍යාපෘතිය ක්‍රියාවෙහි නොයෙදවීම සඳහා ශ්‍රී ලංකා රජය විසින් ගන්නා ලද තීරණයන් සමඟ 2016 වර්ෂය තුළදී සාම්පූර්ණ ගල් අඟුරු විදුලිබල පිරිසත පිළිබඳ සංවර්ධන කාර්යයන් සමාගම විසින් නතර කරන ලදී.

සාම්පූර්ණ ගල් අඟුරු විදුලිබල පිරිසත පිළිබඳ සංවර්ධන කාර්යයන් නතර කිරීමත් සමඟ කෙරුණ යන වැඩ යටතේ ප්‍රාග්ධනික කරන ලද පෙර වියදම් සමාගම විසින් මුද්‍රා හැරීම අර්ථවත් නොවන අතර ව්‍යාපාරයේ පාඩු කොටස් ඇතුළත් රු.355,807,636 ක මුදලක් භාතිකරණය කර ලියා හරින ලදී.

සාම්පූර්ණ ගල් අඟුරු විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය ඉදිකිරීම සඳහා ලබාගත් ඉඩමේ සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමලය විදුලිබල සමාගම විසින් මෙහෙයවීම් 50 ක සූර්ය විදුලිබල පිරිසතක් ඉදිකිරීම සඳහා අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය ලැබී ඇත. තවද, සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමලය විදුලිබල සමාගම විසින් කෙරවළපිරියනි මෙහෙයවීම් 500 ක වල් වත් පී විදුලිබල පිරිසතක් සංවර්ධනය කිරීම සඳහා ද අමාත්‍ය මණ්ඩලය අනුමැතිය ලබා දී තිබුණි.

12. ලැබිය යුතු මූල්‍ය කල්බදු

බංග්ලා දේශයේ නාටෝර් රාජ්‍යාධිපති පිහිටි බලාගාරයේ නෛතික අයිතිය වල්විට් සමූහයේ පරිපාලිත සමාගමක් වන සීමාසහිත රාජ් ලංකා පවර් සමාගම සතිය. බංග්ලාදේශ බලශක්ති සංවර්ධන මණ්ඩලය හා අදාළ සමාගම අතර වූ බලශක්ති මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම ප්‍රකාර පාර්ශවයන් දෙක අතර වූ එකඟත්වය, "එකඟත්වයට කල්බද්දක් අඩංගු වන්නේ ද යන්න තීරණය කිරීම" IFRIC 4 අර්ථ නිරූපනයේ විෂය පාත්‍රතාව යටතට ගැනෙන බැවින් මූල්‍ය කල්බද්දක් වශයෙන් සලකනු ලබන අතර "බදු" සම්බන්ධයෙන් වූ වල්කේට්වීස් 17 ප්‍රකාර ගිණුම්ගත කරනු ලබයි.

කොම්මිලා, ජංගේලියා බලාගාරයේ නෛතික අයිතිය සමූහයේ පරිපාලිත සමාගමක් වන සීමාසහිත ලක්දහව් බංග්ලා පවර් සමාගම සතිය. බංග්ලාදේශ බලශක්ති සංවර්ධන මණ්ඩලය හා අදාළ සමාගම අතර වූ බලශක්ති මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම ප්‍රකාර පාර්ශවයන් දෙක අතර වූ පාර්ශවයන් දෙක අතර වූ එකඟත්වය, "එකඟත්වයට කල්බද්දක් අඩංගු ද යන්න තීරණය කිරීම" IFRIC 4 අර්ථ නිරූපනයේ විෂය පාත්‍රතාව යටතට ගැනෙන බැවින් කල්බද්දක් වශයෙන් සලකනු ලබන අතර "බදු" සම්බන්ධයෙන් වූ වල්කේට්වීස් 17 ප්‍රකාර ගිණුම්ගත කරනු ලබයි.

"කල්බදු" සම්බන්ධයෙන් වූ LKAS 17 අර්ථකථනයේ ප්‍රතිපාදිත මාර්ග සූචි ප්‍රකාර බදු දීමනාකරු වශයෙන් අදාළ සමාගම ද බදු ගැනුම්කරු වශයෙන් බංග්ලාදේශ බලශක්ති සංවර්ධන මණ්ඩලය ද හඳුනා ගෙන ඇත. බලශක්ති මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම යටතේ ප්‍රධාන වශයෙන් ධාරිතා භාරයට අදාළ මූලධන ආපසු ලබා ගැනීමේ සංරචකය මගින්, ආයෝජනය කර ඇති මුලු මූලධනයම සමාගම (බදු ගිවිසුමේ බදු දීමනාකරු වශයෙන්) විසින් ආපසු ලබා ගනු ඇත.

ඒ අනුව ධාරිතා භාරයේ අඩංගු මූලධනය ආපසු ලබා ගැනීමේ සංරචකය අනාගත අවම බදු කුලී වශයෙන් සලකා ඇත.

ලැබිය යුතු බදු එකතුව (ධාරිතා භාරයේ මූලධන ආපසු ලබා ගැනීමේ සංරචකය) පහත දැක්වෙන පරිදිය.

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2017	2016	2017	2016
ලැබිය යුතු මූල්‍ය කල්බදු වල දළ ආයෝජනය				
ජංගම				
අවුරුද්දකට අඩු	418,140	425,205	-	-
ජංගම නොවන				
අවුරුදු 1 සහ 5 අතර	2,080,953	2,256,140	-	-
අවුරුදු 5 ට වැඩි	6,281,580	6,810,046	-	-
	8,362,533	9,066,186	-	-
මූල්‍ය කල්බදුවල ශුද්ධ ආයෝජනය	8,780,673	9,491,391	-	-

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

13. වෙනත් මූල්‍ය වත්කම්

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනිනි)

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2017	2016	2017	2016
සාරාංශය				
13.1 ණය සහ ලැබිය යුතු දෑ				
ආපසු ගෙවිය යුතු තැන්පතු	42,662	49,045	-	-
ස්ථිර තැන්පතුවල ආයෝජන	10,983,286	12,287,670	-	-
ප්‍රති මිලදී ගැනීම්වල ආයෝජන	347,096	819,667	-	-
භාණ්ඩාගාර මෙහෙයුම් දෙපාර්තමේන්තුවේ පරිපාලනමය ණය ගැනීම්	-	-	-	-
වෙනත් තැන්පතුවල ආයෝජන	8,693,104	7,318,551	-	-
සමාගම් නිලධාරීන්ට ණය	7,428,641	6,847,332	6,484,066	6,110,851
පාරිභෝගිකයින්ට ණය	102,367	71,192	-	-
	27,494,789	27,322,265	6,484,066	6,110,851
13.2 කල්පිරෙන තෙක් රඳවාගත් ආයෝජන				
බැඳුම්කරයන්හි ආයෝජන	677,208	1,302,887	-	-
	677,208	1,302,887	-	-
13.3 සාධාරණ අගය මත මූල්‍ය වත්කම්වල ලාභ/අලාභ				
ස්කන්ධ ඇපකරවල ආයෝජන	247,489	244,271	-	-
	247,489	244,271	-	-
13.4 විකිණීමට ඇති ආයෝජන				
මිල ප්‍රකාශිත නොවන ස්කන්ධ කොටස්වල ආයෝජනය				
සීමාසහිත ලංකා බ්‍රෝකර්ස්හි හෙට්ටර්ස් (පුද්ගලික) සමාගම සාමාන්‍ය කොටස්	5,000	5,000	-	-
වරණීය කොටස්	15,000	15,000	-	-
වෙස්ට් කෝස්ට් පවර් පුද්ගලික සමාගම සාමාන්‍ය කොටස්	13,784,202	11,249,137	-	-
ආයෝජන හානිකරණය සඳහා අඩු කළා	(20,000)	(20,000)	-	-
	13,784,202	11,249,137	-	-
වෙනත් මුළු මූල්‍ය වත්කම්				
වෙනත් ජංගම නොවන මූල්‍ය වත්කම්	20,826,069	18,409,219	4,242,828	3,810,351
වෙනත් ජංගම මූල්‍ය වත්කම්	21,479,986	21,780,534	2,241,238	2,300,502
	42,306,055	40,189,754	6,484,066	6,110,853

ණය සහ ලැබිය යුතු මුදල්

ණය සහ ලැබිය යුතු දෑ කල් පිරීම දක්වා රඳවා ගැනේ. එමගින් සමූහයට ස්ථාවර හෝ විචල්‍ය ආදායමක් ලැබේ. ප්‍රතිපාර්ශවයන්ගේ ණය අවදානම් වල සහ ඇතැම් උපකරණ සඳහා ලැබෙන විචල්‍ය පොලී අනුපාතයන්හි වෙනස්වීම් ධාරණ අගය කෙරේ බලපෑම් ඇති කළ හැකිය.

විකිණීමට ඇති ආයෝජන

විදේශීය හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගම

ඉපැයුමට අදාළ පිරිවැය පදනම අනුව අගයනු ලබන ලැයිස්තු ගත සමාගමක් නොවන වෙස්ට් කෝස්ට් පවර් (පුද්ගලික) සමාගමෙහි ස්කන්ධ කොටස්වල 4.77% ආයෝජනය විකිණීමට ඇති මූල්‍ය සම්පත්වේ.

සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම

වට්ටම් කළ මුදල් ප්‍රවාහ ක්‍රමය අනුව අගයනු ලබන, ලැයිස්තු ගත සමාගමක් නොවන වෙස්ට් කෝස්ට් පවර් (පුද්ගලික) සමාගමෙහි ස්කන්ධ කොටස්වල 18.18% ආයෝජනය විකිණීමට ඇති මූල්‍ය සම්පත්වේ.

කල් පිරීමට තබා ඇති ආයෝජන

හානිකරණය අඩුකළ සඵල පොලී ක්‍රමය යොදාගත් ක්‍රමක්ෂය පිරිවැයට මිනුම්කරණය කරන ලද ලැයිස්තුගත ණයකරවල ආයෝජනයක් කල් පිරීමට තබා ඇති ආයෝජනවල සමන්විත වේ.

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනිනි)

14. වෙනත් ජංගම නොවන වත්කම්

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2017	2016	2017	2016
වෙනත් ලැබිය යුතු*	775,978	775,977	-	-
පූර්ව ගෙවීම් කළ කාර්ය මණ්ඩල පිරිවැය	1,217,928	1,119,220	973,018	949,260
අපේ බ්‍රික්ස් ව්‍යාපෘතියේ ආයෝජනය**	7,364	7,364	-	-
	2,001,270	1,902,561	973,018	949,260

වෙනත් ලැබිය යුතු ශේෂ *

සීමාසහිත ලංකා කෝල් සමාගම විසින් ලංකා නැව් සංස්ථාව හරහා සපයන ලද ගල් අඟුරු සඳහා සීමාසහිත ටෝරියන් අයත් ඇන්ඩ් ස්ටීල් කම්පණි (පුද්ගලික) සමාගම වෙතින් ලැබිය යුතු ශේෂයකින් වෙනත් ලැබිය යුතු ශේෂ සමන්විත වේ.

අපේ බ්‍රික්ස් ව්‍යාපෘතියේ ආයෝජනය **

පරිපාලනයන්ගෙන් එකක් වන සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා එන්ටර්ප්‍රයිස් (පුද්ගලික) සමාගම විසින් 2012 ජූලි 27 දින නොරොච්චෝලේ ගඩොල් කම්හලක් ඉදිකිරීමේ අරමුණ සඳහා සීමාසහිත ඇමිලිසිඩ් හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්ගලික) සමාගම සමඟ බද්ධ ව්‍යාපාර ගිවිසුමකට එළඹෙන ලදී. කෙසේ වුවද, සමූහයේ බද්ධ ව්‍යාපාරය එහි මෙහෙයුම් ආරම්භ නොකළ අතර එය පිරිවැයට දක්වා ඇත. කළමනාකරණය විසින් බද්ධ ව්‍යාපාර ගිවිසුම 2014 මාර්තු 27 දින අවසන් කරන ලදී.

15. රක්ෂණ සංචිතය ආයෝජනය කිරීම

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2017	2016	2017	2016
වසර ආරම්භයේ දී	6,495,822	6,036,934	6,495,822	6,036,934
වසර තුළ කළ ආයෝජන	750,429	458,887	750,429	458,887
වසර තුළ ආපසු ගැනීම්	-	-	-	-
වසර අවසානයේදී	7,246,251	6,495,821	7,246,251	6,495,821

16. විකිණීමට ඇති ජංගම නොවන වත්කම්

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2017	2016 Restated	2017	2016 Restated
කාල සීමාව ආරම්භයේ පැවති ශේෂය	1,022,423	2,531,554	1,022,423	1,025,038
දේපල, පිරිසිදු කළ හා උපකරණ වලින් මාරුකිරීම්	632	-	632	-
කාලසීමාව තුළ බැහැර කිරීම්	(1,022,400)	(1,509,131)	(1,022,400)	(2,615)
කාල සීමාව අවසානයේ ශේෂය	655	1,022,423	655	1,022,423

17. භාණ්ඩ කොහ

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2017	2016 Restated	2017	2016 Restated
අම්‍ර ද්‍රව්‍ය	1,708,468	1,282,728	-	-
නිම් භාණ්ඩ	224,773	315,038	-	-
පාරිභෝජන භාණ්ඩ හා අමතර කොටස්	24,324,642	22,298,525	21,539,916	19,939,722
කෙරී ගෙන යන වැඩ	1,636,712	1,764,963	-	-
ඉන්ධන	16,385,995	12,625,280	16,385,995	12,625,280
මාර්ගස්ථ භාණ්ඩ	3,587,792	3,219,607	3,254,420	2,622,301
අඩු කළ: යල් පැන ගිය හා ප්‍රයෝජනයට ගත නොහැකි හෝ සඳහා ප්‍රතිපාදන	(1,607,739)	(1,448,304)	(1,285,254)	(1,122,559)
මිල වෙනස්වීම් සඳහා ප්‍රතිපාදන	(2,200,112)	(2,292,229)	(2,200,112)	(2,292,229)
	44,060,531	37,765,608	37,694,965	31,772,515

18 වෙළඳ හා වෙනත් ලැබිය යුතු දෑ

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2017	2016 Restated	2017	2016 Restated
වෙළඳ ණයකරුවෝ	24,220,238	19,836,727	18,157,116	15,045,564
අඩු කළ: හානිකරණ සඳහා ප්‍රතිපාදන	(4,585,460)	(4,021,827)	(3,912,667)	(3,453,570)
	19,634,779	15,814,900	14,244,449	11,591,994
අනෙකුත් ණයකරුවෝ	33,796,433	36,067,380	32,822,921	33,988,631
අත්තිකාරම් හා පූර්ව ගෙවීම්	2,295,902	1,809,865	1,143,065	1,153,001
අඩු කළ: හානිකරණ සඳහා ප්‍රතිපාදන	(242,854)	(274,664)	(242,854)	(274,663)
	55,484,259	53,417,481	47,967,581	46,458,963

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

19 සම්බන්ධිත පාර්ශවයන්ගෙන් ලැබිය යුතු ප්‍රමාණයන්

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනිනි)

සබඳතාවය	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2017	2016	2017	2016
සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම පරිපාලිත සමාගම	-	-	5,100,369	4,895,020
සීමාසහිත ලංකා කොල් (පුද්ගලික) සමාගම පරිපාලිත සමාගම	-	-	1,198,181	538,995
ඇන්ට් ලෙකෝ මීටර්ස් කොම්පැනි (පුද්ගලික) සමාගම පරිපාලිත සමාගම	-	-	70,200	60,142
	-	-	6,368,750	5,494,157

20 දායක ප්‍රාග්ධනය

දායක ප්‍රාග්ධනය නියෝජනය කරණු ලබන්නේ 1969 අංක 17 දරණ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල පනත අනුව 1969 දී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ස්ථාපිත කිරීමේදී රජයේ විදුලි කටයුතු දෙපාර්තමේන්තුව වෙතින් පවරා ගන්නා ලද ශුද්ධ වත්කම් වල වටිනාකම හා විශේෂිත ප්‍රාග්ධන සංවර්ධන ව්‍යාපෘති සඳහා ශ්‍රී ලංකා රජය මගින් ප්‍රදානය කළ අරමුදල් වලිනි.

	2017	2016
කාලපරිච්ඡේදය ආරම්භයේ ශේෂය	302,694,797	302,227,824
ආර් 8 දිගුව	-	(3,950)
වව්නියා කිලිනොච්චි සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග ව්‍යාපෘතිය	-	294,696
සුනිතස බලශක්ති ක්ෂේත්‍ර උපකාරක ව්‍යාපෘතිය	-	128,234
මහ කොළඹ සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිය	-	2,851
යාපනය පුනරුත්ථාපන ව්‍යාපෘතිය	-	45,004
තබරන වේයන්ගොඩ විදුලිය සැපයීමේ ව්‍යාපෘතිය	-	138
2017 දෙසැම්බර් 31 දිනට ශේෂය	302,694,797	302,694,797

21 සංචිත

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2017	2016	2017	2016
සාරාංශය				
ප්‍රාග්ධන සංචිතය (21.1)	18,639,244	18,345,931	18,425,914	18,112,200
ප්‍රත්‍යගණන සංචිතය (21.2)	934,809	741,689	-	-
විකිණීමට ඇති සංචිතය (21.3)	6,066,892	4,720,576	-	-
ක්ෂය සංචිතය (21.4)	23,000	23,000	23,000	23,000
ස්වයං රක්ෂණ සංචිතය (21.5)	14,350,273	12,164,121	14,334,323	12,148,171
වත්කම් ප්‍රතිස්ථාපන සංචිතය (21.6)	273,357	255,008	-	-
ආයෝජන සංචිතය(21.7)	2,334,392	1,851,092	-	-
	42,621,967	38,101,416	32,783,237	30,283,371

21.1 ප්‍රාග්ධන සංචිතය

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2017	2016	2017	2016
වසර ආරම්භයේ පැවති ශේෂය	18,345,931	17,875,697	18,112,200	17,707,745
කාල සීමාව අතර වූ සංවර්ධනයන්				
විනිමය සමාකාර සංචිතය **	(20,401)	65,779	-	-
ග්‍රාමීය නිවැසි සම්බන්ධතා ව්‍යාපෘතිය (RHCP) ණය සංචිතය	313,714	404,455	313,714	404,455
වසර අවසානයේ දී පැවති ශේෂය	18,639,244	18,345,931	18,425,914	18,112,200

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය

ප්‍රාග්ධන සංචිත

ණය නිදහස් කිරීමේ සංචිතය

ණය නිදහස් කිරීමේ සංචිතය ස්ථාපිත කර ඇත්තේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට නිදන් අරමුදලක් පවත්වා ගෙන යා හැකි බව සඳහන් වන 1969 අංක 17 ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල පනතේ අංක 47 (1) (ආ) වගන්තියේ ප්‍රතිපාදනයන් යටතේය. නිදන් අරමුදලේ ස්වභාවය හා අරමුණ වන්නේ මණ්ඩලය විසින් ලබා ගන්නා ලද ණය ආපසු ගෙවීමයි. අදාළ කාල සීමාව මුළුල්ලේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් දරණ ලද මෙහෙයුම් පාඩු නිසා වසර 2000 සිට අතිරේක විසර්ජන සලසා නොමැත. වසර 2000 සිට ඉදිරියට ගෙන ගිය ශේෂය වනුයේ රුපියල් මිලියන 17,447 කි.

වෙනත් ප්‍රාග්ධන සංචිත

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් සංචිතයක් පවත්වාගෙන යා යුතු බව සඳහන් කෙරෙන 1969 අංක 17 දරණ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල පනතේ අංක 47 (1)2 (ආ)වගන්තියේ ප්‍රතිපාදන යටතේ පොදු සංචිතයක් ස්ථාපිත කර තිබීමේ අරමුණ වන්නේ මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ස්ථායීතාව සහතික කරමින් ආදායම් මුදල් වලින් ප්‍රාග්ධන කටයුතු සඳහා මුදල් යෙදවීමයි. දාළ කාල සීමාව මුළුල්ලේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් දරණ ලද මෙහෙයුම් පාඩු නිසා වසර 2000 සිට අතිරේක විසර්ජන සලසා නොමැත. වසර 2000 සිට ඉදිරියට ගෙන ගිය ශේෂය වනුයේ රුපියල් මිලියන 165 කි.

ග්‍රාමීය නිවාස සම්බන්ධතා ව්‍යාපෘති ණය සංචිතය

ග්‍රාමීය නිවාස සම්බන්ධතා ව්‍යාපෘති ණය යෝජනා ක්‍රමය අඛණ්ඩව පවත්වා ගෙන යාම පිණිස රඳවා ගෙන ඇති අරමුදල් මෙම සංචිතයෙන් නියෝජනය කෙරෙයි.

සීමාසහිත චල්චල් හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගම

විනිමය සමාකාර සංචිතය **

විදේශීය පරිපාලිත සමාගම්වල මූල්‍ය ප්‍රකාශ පරිවර්තනය කිරීමේදී පැන නගින විනිමය වෙනස්වීම් සටහන් කිරීමට මෙම සංචිතය භාවිතා කෙරේ.

21.2 ප්‍රත්‍යාගණන සංචිතය

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2017	2016	2017	2016
දේපල, පිරිසහ හා උපකරණ මත				
වසර ආරම්භයේදී ශේෂය	741,689	741,689	-	-
වසර තුළ අතිරික්තය පැවරීම (ප්‍රතිප්‍රකාශිත)	193,120	-	-	-
වසර අවසානයේදී ශේෂය	934,809	741,689	-	-

සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම

දේපල පිරිසහ හා උපකරණ ප්‍රත්‍යාගණනය කිරීමේ ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් ඇතිවූ ශුද්ධ අතිරික්තයෙන් ඉහත ප්‍රත්‍යාගණන අතිරික්තය සමන්විතය

21.3 විකුණුමට ඇති සංචිතය

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2017	2016	2017	2016
වසර ආරම්භයේ පැවති ශේෂය	4,720,576	4,713,956	-	-
විකිණීමට ඇති වත්කම්වලින් ලැබිය හැකි ශුද්ධ ලාභය/අලාභය	1,346,316	6,620	-	-
වසර අවසානයේදී ශේෂය	6,066,892	4,720,576	-	-

සීමාසහිත චල්චල් හෝල්ඩින්ස් සමාගමේ සහ සීමාසහිත ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගමේ විකිණීමට ඇති මූල්‍ය වත්කම්වල සාධාරණ අගයේ වෙනස්කම් විකුණුම් සංචිතයට ඇතුළත්ය.

21.4 ක්ෂය සංචිතය

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2017	2016	2017	2016
වර්ෂය ආරම්භයේ	23,000	23,000	23,000	23,000
වර්ෂය අවසානයේ	23,000	23,000	23,000	23,000

1969 අංක 17 දරණ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල පනතේ අංක 47(2) (ආ) දරණ වගන්තිය යටතේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය හා මහා නාණ්ඩාගාරය විකිට දේපල, පිරිසහ හා උපකරණ ආවරණය වන පරිදි ක්ෂය සංචිතය සඳහා වෙන්කිරීම් ස්ථාපනය කර ඇත.

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

21.5 ස්වයං රක්ෂණ සංවිනය

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනිනි)

	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2017	2016	2017	2016
කාලපරිච්ඡේදය ආරම්භයේ දී ශේෂය	12,164,121	10,743,894	12,148,171	10,727,944
රඳවාගත් ඉපයුම්වලින් මාරු කිරීම්	1,090,232	1,062,600	1,090,232	1,062,600
වෙනත් අංශ වලින් මාරු කිරීම්	211,904	-	211,904	-
වකවානුව තුළ අය කළ හානි	-	(185,445)	-	(185,445)
ආයෝජනවලින් ලද ආදායම	884,016	543,072	884,016	543,072
කාලපරිච්ඡේදය අවසානයේ ශේෂය	14,350,273	12,164,121	14,334,323	12,148,171

21.6 වත්කම් ආදේශ කිරීමේ සංවිනය

	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2017	2016	2017	2016
කාලපරිච්ඡේදය ආරම්භයේදී ශේෂය	255,008	242,486	-	-
රඳවාගත් ඉපයුම්වලින් මාරු කිරීම්	18,349	12,522	-	-
කාලපරිච්ඡේදය අවසානයේදී ශේෂය	273,357	255,008	-	-

සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගමේ දේපල, පිරිසත හා උපකරණ ආදේශ කිරීම සඳහා සහ සීමාසහිත වල්ට්වල්ට් ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් (පුද්ගලික) සමාගමේ ඉහළ විවිධාකම්කින් යුත් උපකරණ ආදේශ කිරීම සඳහා රඳවාගත් ඉපයුම්වලින් මාරු කරන ලද මුදල මෙයින් නියෝජනය වේ.

21.7 ආයෝජන සංවිනය

	සමුහය		මණ්ඩලය	
	2017	2016	2017	2016
කාලපරිච්ඡේදය ආරම්භයේදී ශේෂය	1,851,092	1,587,701	-	-
රඳවාගත් ඉපයුම්වලින් මාරු කිරීම්	483,301	263,390	-	-
කාලපරිච්ඡේදය අවසානයට ශේෂය	2,334,392	1,851,092	-	-

සීමාසහිත වෙස්ට් කෝස්ට් පවර් (පුද්ගලික) සමාගමෙන් ලද ලාභාංශ, ලාභාංශ ආදායම ලෙස හඳුනා ගෙන ඇති අතර සමාගම ශ්‍රී ලංකා ප්‍රජාතාන්ත්‍රික සමාජවාදී ජනරජයට ලාභාංශ ගෙවීමට බැඳී සිටින බැවින් එම වටිනාකමට සමාන සංවිනයක් ඇති කරන ලද්දේ, කෙරවලපිටිය බලශක්ති ව්‍යාපෘතිය ඉදිකිරීමේදී තාක්ෂණික දෝෂයක් ඇතිවුවහොත් ව්‍යාපෘතියේ ණය ආපසු ගෙවීමේදී යම්කිසි ගෙවීම් පැහැරහැරීමක් සිදුවුවහොත් හෝ ඒ වෙනුවෙනි.

22. ණය සහ පොලී සහිත ණය ගැනීම්

සමුහය	2017		2017	2016	2016	
	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 (22.1)	13,914,809	19,891,323	33,806,132	16,693,416	27,876,771	44,570,187
ව්‍යාපෘති ණය (22.2)	-	200,192,143	200,192,143	-	180,427,837	180,427,837
සමෘද්ධි අධිකාරියෙන් ලබාගත් ණය (22.3)	183,680	393,557	577,237	183,680	717,807	901,487
කල්බදු ණයහිමියෝ (22.4.1)	65,642	73,578	139,219	94,779	145,190	239,969
නිදහස් කළ හැකි වරණීය කොටස්	682,645	2,012,327	2,694,972	461,387	1,721,685	2,183,072
බැංකු අයිරා	11,493,336	-	11,493,336	6,202,727	-	6,202,727
	26,340,112	222,562,927	248,903,039	23,635,989	210,889,290	234,525,279
මණ්ඩලය	2017		2017	2016	2016	
	වසරක් තුළ ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	වසරකට පසු ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල			වසරකට පසු ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	එකතුව
බැංකු ණය (22.1.1)	10,408,643	13,933,017	24,341,660	12,959,143	20,509,410	33,468,553
ව්‍යාපෘති ණය (22.2)	-	200,192,143	200,192,143	-	180,427,837	180,427,837
සම්බන්ධිත පාර්ශවයන්ගෙන් ලබාගත් ණය (22.3)	-	-	-	-	-	-
සමෘද්ධි අධිකාරියෙන් ලබාගත් ණය (22.4)	183,680	393,557	577,237	183,680	717,807	901,487
කල්බදු ණයහිමියෝ (22.4.2)	49,021	45,381	94,401	81,644	96,973	178,617
බැංකු අයිරා	10,923,087	-	10,923,087	5,499,556	-	5,499,556
	21,564,431	214,564,097	236,128,528	18,724,023	201,752,027	220,476,050

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

22.1 බැංකු ණය

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දසක් ගණනිනි)

22.1.1 මණ්ඩලය

කෙටි කාලීන ණය	ණය ලබාගත් දිනය	පොලී අනුපාතය	2017.01.01 දිනට	ලබාගත් ණය නැවත ගෙවීම	2017.12.31 දිනට	වසරේ තුළ ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	වසරේ පසු ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල
මහජන බැංකුව (රු. මිලියන 5000)	2010.06.02	14.55%	-	-	-	-	-
මහජන බැංකුව (රු. මිලියන 4110)	2013.04.02	13.55%	1,957,143	-	587,143	1,370,000	587,143
මහජන බැංකුව (රු. මිලියන 17650)	2013.01.30	13.55%	7,990,000	-	2,520,000	5,470,000	2,520,000
මහජන බැංකුව (රු. මිලියන 18000)	2013.01.08	13.55%	5,700,000	-	3,600,000	2,100,000	2,100,000
මහජන බැංකුව (රු. මිලියන 10000)	2014.04.21	13.55%	3,953,500	-	2,502,000	1,451,500	1,451,500
ජාතික ඉතිරිකිරීම් බැංකුව(රු. මිලියන 10000)	2014.09.30	13.89%	7,500,000	-	1,250,000	6,250,000	1,250,000
මහජන බැංකුව (සුරෝ මිලියන 2087)	2015.04.30	13.05%	1,367,910	1,241,649	-	2,609,559	-
මහජන බැංකුව භාණ්ඩාගාරය(රු. 5000)	2016.12.30	13.55%	5,000,000	-	1,250,000	3,750,000	2,500,000
මහජන බැංකුව (රු.මිලියන 10,000							
- ගල් අතුරු මිලදී ගැනීම්)	2017.12.12	12.92%	-	1,340,601	-	1,340,601	-
			33,468,553	2,582,250	11,709,143	24,341,660	10,408,643
							13,933,017

22.1.2

සමූහය

සමාගම	ණය ලබාගත් ආකෘතිය	පොලී අනුපාතය	2017 වසරේ තුළ ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	2017 වසරේ පසු ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	2017 වසරේ තුළ ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	2016 වසරේ තුළ ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	2016 වසරේ පසු ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල	2016 වසරේ තුළ ආපසු ගෙවිය යුතු මුදල
සීමාසහිත එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්ගලික) සමාගම	සීමාසහිත ස්ටැන්ඩ් බැංකුව	EUROLIBOR+2.75%	250,322	762,353	1,012,674	114,291	871,918	986,209
	එල්ටීඑල්	AWPLR+0.5%	201,027	-	201,027	1,160,000	-	1,160,000
සීමාසහිත පවන් දුනට් (පුද්ගලික) සමාගම	එල්ටීඑල්	AWPLR	115,526	120,014	235,540	114,883	232,815	347,698
සීමාසහිත පවන් දුනට් (පුද්ගලික) සමාගම	එන්ඩීඩී	0.0925	72,429	47,925	120,354	73,282	124,034	197,317
සීමාසහිත පවන් දුනට් (පුද්ගලික) සමාගම	ඩීඑල්සීසී	AWDR+2%	60,923	40,615	101,538	60,923	101,538	162,462
	එල්ටීඑල්	AWDR+4%	-	-	-	239,540	140,031	379,571
සීමාසහිත ලක්දුනට් බංගලා පවර් සමාගම	සුරක්ෂණ බැංකු ණය	AWDR+5%	659,131	3,325,931	3,985,062	653,560	3,866,850	4,520,410
සීමාසහිත ලක්දුනට් බංගලා පවර් සමාගම	Working Capital Loan	3Month LIBOR+5%	67	-	67	463,701	-	463,701
රාජී ලංකා	සුරක්ෂණ බැංකු ණය	3Month LIBOR+4.5%	712,867	887,780	1,600,647	370,587	1,570,174	1,940,761
සීමාසහිත ඊසීසීස් ඉන්වෙස්ට්මන්ට්ස් පුද්ගලික සමාගම	කැනරා බැංකුව	0.1	-	-	-	196,776	-	196,776
	සීමාසහිත ස්ටැන්ඩ් බැංකුව	3Month LIBOR + 4.5%	-	-	-	286,728	-	286,728
	සීමාසහිත ස්ටැන්ඩ් බැංකුව	USD 4.22%	58,757	258,756	317,513	-	-	-
	සීමාසහිත ස්ටැන්ඩ් බැංකුව	0.105	68,881	-	68,881	-	-	-
	සීමාසහිත යස් බැංකුව	0.0305	55,860	-	55,860	-	-	-
	සීමාසහිත ස්ටැන්ඩ් බැංකුව	0.0659	40,000	-	40,000	-	-	-
සීමාසහිත එල්ටීඑල් ට්‍රාන්ස්ෆෝමර්ස් (පුද්ගලික) සමාගම	සම්පත් බැංකුව	AWPLR+1.1%	5,004	41,243	46,247	-	-	-
සීමාසහිත එල්ටීඑල් ට්‍රාන්ස්ෆෝමර්ස් (පුද්ගලික) සමාගම	එල්ටීඑල්	3M LIBOR +3.25%	306,450	-	306,450	-	-	-
සීමාසහිත එල්ටීඑල් ට්‍රාන්ස්ෆෝමර්ස් (පුද්ගලික) සමාගම	එල්ටීඑල්	3M LIBOR +3.25%	125,306	-	125,306	-	-	-
රාජී ලංකා	එල්ටීඑල් චීම් කරන ලද		746,015	-	746,015	-	-	-
ශ්‍රී ලංකා එන්ටර්ප්‍රයිස් (පුද්ගලික) සමාගම	සම්පත් බැංකුව		27,600	473,689	501,289	-	460,000	460,000
			3,506,167	5,958,306	9,464,472	3,734,273	7,367,361	11,101,634
සමූහයේ මුළු බැංකු ණය එකතුව			13,914,809	19,891,323	33,806,132	16,693,416	27,876,771	44,570,187

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

22.2 ව්‍යාපෘති ණය

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දැක් ගණනිනි)

22.2.1 භාණ්ඩාගාර ණය

සමූහය/මණ්ඩලය	අරමුදල් සපයන්නා	වාර්ෂික පොළී අනුපාතය	2017	2016
පුත්තලම ගල් අගුරු බලාගාර ව්‍යාපෘතිය	EXIM BANK	6%	51,653,381	51,653,381
පුත්තලම ගල් අගුරු බලාගාර ව්‍යාපෘතිය 11	EXIM BANK	6%	107,530,806	107,530,806
නව ලක්ෂපාන හා විමලසුරේන්ද්‍ර ප්‍රතිසංස්කරණ ව්‍යාපෘතිය	FRENCH	10%	39,395	39,395
පැරණි ලක්ෂපාන පුනුරුත්ථාපන ව්‍යාපෘතිය	JICA/JBIC	0.1%	-	-
පව්ගුතා බලශක්තිය වෙත පිවිසීමේ පහසුකම් වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය (විස්වල්ලී1)	ADB	10%	3,970,201	3,728,645
පව්ගුතා බලශක්තිය වෙත පිවිසීමේ පහසුකම් වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය (විස්වල්ලී11)	ADB	10%	615,223	230,083
තිරසාර බලශක්ති ආධාරක ව්‍යාපෘතිය	ADB	10%	3,712,370	3,525,023
නබරන වේයන්ගොඩ සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග ව්‍යාපෘතිය	JICA	අවසන් කර නැත	1,329,619	56,984
මහ කොළඹ සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදාහැරීමේ පාඩු අඩුකිරීම	JICA	අවසන් කර නැත	10,114,267	2,108,812
පව්ගුතා බලශක්ති ජාල කාර්යක්ෂමතා වැඩිදියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය	ADB	10%	12,043,466	6,499,835
ජාතික සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදාහැරීමේ ජාල සංවර්ධනය			84,810	34,803
හරිත බලය සංවර්ධනය හා බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා වැඩිදියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය	ADB	අවසන් කර නැත	1,743,534	501,276
හරිත බලය සංවර්ධනය හා බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා වැඩිදියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය	AFD	6% EURIBOR + Margin	1,147,496	338,341
			193,984,569	176,247,384

22.2.2 බැංකු ණය

ණය ලබාදුන් ආයතනය	පොළී අනුපාතය	2017.01.01 දිනට	ලබාගත් ණය ආපසු ගෙවීම්	2017.12.31 දිනට	වසරක් ඇතුළත වසරකට පසු ගෙවිය යුතු	වසරකට පසු ගෙවිය යුතු
බ්‍රෝඩ්ලන්ඩ් ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය (විවිචන්ඩි)	2015.07.19	1,638,299	-	96,371	1,541,928	- 1,541,928
බ්‍රෝඩ්ලන්ඩ් ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය (අයිසිඩ්)	2013.06.06	2,542,154	1,634,935	-	4,177,089	- 4,177,089
හරිත විදුලිබල සංවර්ධන හා බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව වැඩිදියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය (විවිචන්ඩි)	2017.07.10	-	143,932	-	143,932	- 143,932
විශ්වාසදායී විදුලිබල සැපයුම් වැඩිදියුණු කිරීමේ සහාය ව්‍යාපෘතිය (විවිචන්ඩි)	2016.12.19	-	344,624	-	344,624	- 344,624
		4,180,453	2,123,491	96,371	6,207,573	- 6,207,573

මුළු ව්‍යාපෘති ණය

	2017	2016
වසරක් ඇතුළත ගෙවිය යුතු	-	-
වසරකට පසු ගෙවිය යුතු	200,192,143	180,427,837

22.3 සමෘද්ධි අධිකාරයෙන් ලබාගත් ණය

සමූහය/මණ්ඩලය	2017.01.01 දිනට	ලබාගත් ණය ආපසු ගෙවීම්	2017.12.31 දිනට	වසරක් ඇතුළත වසරකට පසු ගෙවිය යුතු	වසරකට පසු ගෙවිය යුතු
"විදුලි අත්වැල" වැඩසටහන සඳහා වූ කෙටි කාලීන ණය	901,487	-	324,250	577,237	183,680 393,557
	901,487	-	324,250	577,237	183,680 393,557

22.4 කල්බදු ණය ගිණිමියෝ

22.4.1 සමූහය

	2017 වසරක් ඇතුළත ගෙවිය යුතු	2017 වසරකට පසු ගෙවිය යුතු	2017 වසරකට පසු ගෙවිය යුතු	2016 වසරක් ඇතුළත වසරකට පසු ගෙවිය යුතු	2016 වසරකට පසු ගෙවිය යුතු	2016 වසරකට පසු ගෙවිය යුතු
කල්බදු ණයකරු	82,649	80,230	162,879	126,457	170,324	296,781
අවිනිශ්චිත පොලිය	(17,007)	(6,652)	(23,659)	(31,678)	(25,134)	(56,812)
	65,641	73,578	139,219	94,779	145,190	239,969

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දසක් ගණනින්)

22.4.2 මණ්ඩලය

	2017	2017	2017	2016	2016	2016
	වසරේ ඇතුළත	වසරට පසු	එකතුව	වසරේ ඇතුළත	වසරට පසු	එකතුව
	ගෙවිය යුතු	ගෙවිය යුතු		ගෙවිය යුතු	ගෙවිය යුතු	
කල්බදු ණයකරු	61,057	50,722	111,779	108,571	112,238	220,809
අවිනිශ්චිත පොලිය	(12,036)	(5,341)	(17,378)	(26,927)	(15,265)	(42,192)
	49,021	45,381	94,401	81,644	96,973	178,617

23 පාරිභෝගික තැන්පතු

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2017	2016	2017	2016
වර්ෂය ආම්භයේදී ශේෂය	12,753,072	11,484,253	12,753,072	11,484,253
වසර තුළ ලද තැන්පතු	1,169,868	1,474,424	1,169,868	1,474,424
වසර තුළ ආපසු ගෙවීම්	(366,373)	(205,605)	(366,373)	(205,605)
වසර අවසානයේදී ශේෂය	13,556,567	12,753,072	13,556,567	12,753,072

24. ප්‍රතිපාදන හා අනෙකුත් විලම්භිත වගකීම්

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2017	2016	2017	2016
විශ්‍රාමික ප්‍රතිලාභ බැඳීම් - පාරිභෝගිකය (24.1)	6,805,808	6,007,807	5,745,703	5,182,258
විශ්‍රාම වැටුප් ප්‍රතිලාභ (24.2)	2,846,308	2,050,122	2,846,308	2,050,122
පරිවර්තිත විශ්‍රාම වැටුප් අරමුදල් වගකීම - අරමුදල් නොසපයනු ලැබූ	30,000	30,000	30,000	30,000
	9,682,116	8,087,929	8,622,011	7,262,380

24.1 විශ්‍රාමික ප්‍රතිලාභ බැඳීම් - පාරිභෝගිකය

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2017	2016	2017	2016
ජනවාරි 01 වන දිනට ශේෂය	6,007,806	5,890,196	5,182,258	5,048,488
වසර තුළ මාරු කිරීම්	-	(927)		
වර්ෂය සඳහා අයකිරීම් (24.1.1)	1,463,578	849,351	1,189,341	812,447
වර්ෂය තුළ ගෙවීම්	(665,576)	(730,813)	(625,896)	(678,677)
අවසන් ශේෂය	6,805,808	6,007,807	5,745,703	5,182,258

24.1.1 වර්ෂය සඳහා අයකිරීම්

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2017	2016	2017	2016
පොලී පිරිවැය	407,119	636,887	350,493	555,334
වර්තමාන සේවා පිරිවැය	665,872	346,692	570,048	304,955
ආයුගණක(ලාභය)/පාඩුව	390,587	(134,228)	268,800	(47,842)
	1,463,578	849,351	1,189,341	812,447

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනිනි)

24.1.2 විශ්‍රාමික ප්‍රතිලාභ බැඳීම් - පාරිතෝෂිකය මණ්ඩලය

මණ්ඩලයේ නිශ්චිත (ලාභ පාරිතෝෂිකය පිළිබඳව සීමාසහිත ඇස්වැරියල් සහ කළමනාකරණ උපදේශන (පුද්ගලික) සමාගම මගින් ආයුගණක අගයීම් සිදු කරන ලදී.

භාවිත මූලික උපකල්පන පහත දැක්වෙන පරිදිය

	2017	2016
උපකල්පිත වට්ටම් අනුපාතය (%) වසරකට	11%	11%
වැඩිදුර වැටුප් වැඩි කිරීම් (%) වසර තුනකට වරක්	30%	30%
විශ්‍රාමික වයස	60	60

සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම

විශ්‍රාම වැටුප් අරමුදල සඳහා වන අරමුදලේ ක්‍රියාකාරී තක්සේරුව පදනම් වී ඇත්තේ සුදුසුකම්ලත් වෘත්තීයමය ආයතනයක් වන ඇස්වැරියල් සහ කළමනාකරණ යන ආයතනය ලබා දී ඇති තක්සේරුවක මතය. අරමුදල සඳහා බාහිර අරමුදල් නොමැති අතර, තක්සේරුව සඳහා යොදාගත් උපකල්පන පහත පරිදිය.

	2017	2016
උපකල්පිත වට්ටම් අනුපාතය (%) වර්ෂයකට	12%	10%
වැටුප් වර්ධන අනුපාතය (%) වර්ෂයකට	9.2%	8.5%
සාමාන්‍යයෙන් විශ්‍රාමගැන්වීමේ වයස		
- 2006 දෙසැම්බර් 31 දක්වා පත්කිරීම්	වසර 65	වසර 65
- 2007 ජනවාරි 01 වන දිනෙන් පසු කරණ ලද පත්වීම්	වසර 57	වසර 57
කාර්ය මණ්ඩල පරිවැටුම		
- වයස 50 දක්වා	0.40%	0.64%
- වයස 50 ට වැඩි	0%	0%

සීමාසහිත වලට්ටිවල් හෝලඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගම

ආයුගණකයින් වන මෙසර්ස් පියල් එස් ගුණතිලක සහ ඇසෝෂියේට්ස් සමාගම විසින් 2017 දෙසැම්බර් හා 2016 දෙසැම්බර් කාලයට නිශ්චිත ප්‍රතිලාභ සැලසුම් පාරිතෝෂිකයේ ආයුගණක තක්සේරුවක් සිදු කර ඇත.

භාවිත කළ මූලික උපකල්පනයන්

	2017	2016
උපකල්පිත වට්ටම් අනුපාතය (%) වර්ෂයකට	10.3%	12.5%
වැටුප් වර්ධන අනුපාතය (%) වර්ෂයකට	10%	5%
කාර්ය මණ්ඩල පරිවැටුම (%) වර්ෂයකට	5%	5%
විශ්‍රාම ගැන්වීමේ වයස	වසර 55	වසර 55

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනිනි)

24.2 විශ්ලිත ප්‍රතිලාභ

සමූහය/මණ්ඩලය

සේවකයෙකුගේ විශ්‍රාම වැටුප් සහිත චේතනය හා සේවා කාලය මත පදනම්ව මණ්ඩලය විසින් නිශ්චිත ප්‍රතිලාභ විශ්‍රාම වැටුප් සැලසුමක් ක්‍රියාත්මක කරනු ලබයි. මූල්‍ය තත්වය පිළිබඳ ප්‍රකාශනයේ පිළිගනු ලබන ප්‍රමාණය තීරණය වන්නේ පහත දැක්වෙන පරිදි යි.

	2017	2016
බැඳීම්වල වත්මන් අගය (24.2.1)	22,803,708	20,473,947
සැලසුම් කළ වත්කම්වල සාධාරණ අගය (24.2.2)	19,957,400	18,423,825
අරමුදල් සැපයූ සැලසුම්වල උණනාවය	2,846,308	2,050,122
ලැබිය යුතු දායක මුදල්		
අරමුදල් නොසැපයූ වගකීම්වල වර්ධමාන අගය		
මූල්‍ය තත්වය පිළිබඳ ප්‍රකාශනයේ වගකීම/වත්කම	2,846,308	2,050,122

24.2.1 වසර තුළ විශ්‍රාම වැටුප් අරමුදල් වගකීමෙහි සංවලනය පහත දැක්වෙන පරිදි වේ.

	2017	2016
වසර ආරම්භයේදී	20,473,947	18,107,672
වර්තමාන සේවා පිරිවැය	725,805	629,574
පොලී පිරිවැය	2,047,395	1,810,767
ආයුගණක ලාභය/අලාභය	949,842	1,057,667
ගෙවූ ප්‍රතිලාභ	(1,393,281)	(1,131,733)
වර්ෂය අවසානයේදී	22,803,708	20,473,947

24.2.2 වසරෙහි සැලසුම් වත්කම්වල සාධාරණ අගයෙහි සංවලනය පහත දැක්වෙන පරිදි වේ.

	2017	2016
වසර ආරම්භයේදී	18,423,824	17,070,285
සැලසුම් වත්කම් මත අපේක්ෂිත ප්‍රතිලාභය	2,017,156	1,504,166
ආයුගණක පාඩු	(119,466)	7,507
ගෙවූ දායකත්වය(සේවක + සේවාදායක)	1,029,167	973,600
ගෙවූ ප්‍රතිලාභ	(1,393,281)	(1,131,733)
වර්ෂය අවසානයේදී	19,957,400	18,423,825
ආදායම් ප්‍රකාශනයෙහි හඳුනාගත් වටිනාකම පහත දැක්වේ.		
වර්තමාන සේවා පිරිවැය	725,805	629,574
පොලී පිරිවැය	2,047,395	1,810,767
සැලසුම් වත්කම් මත අපේක්ෂිත ප්‍රතිලාභය	(2,017,155)	(1,504,166)
ආදායම් ප්‍රකාශනයෙහි හඳුනාගත් වටිනාකම්	756,045	936,175
මූලික ආයුගණක උපකල්පන පහත දැක්වෙන පරිදි යි.		
වට්ටම් අනුපාත	10%	10%
සැලසුම් වත්කම්වලින් අපේක්ෂිත ප්‍රතිලාභය	8.81%	8.81%
අනාගත වැටුප් වැඩිකිරීම්	25%	25%
අනාගත විශ්‍රාම වැටුප් වැඩි කිරීම්	0%	0%
විශ්‍රාම ගැන්වීමේ වයස	60	60
සැලසුම් වත්කම් සමන්විත වනුයේ පහත දැක්වෙන පරිදි යි.		
ස්ථාවර වත්කම්	17,561,544	13,060,558
භාණ්ඩාගාර බැඳුම්කර	1,858,634	4,364,043
භාණ්ඩාගාර බිල්පත්	-	-
වෙනත්	418,865	1,000,083
එකතුව	19,839,043	18,424,684

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනිනි)

25. විලම්භිත ආදායම

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2017	2016	2017	2016
පාරිභෝගික දායකත්වය (25.1)	86,773,949	81,592,627	82,564,314	77,627,995
රජයේ ප්‍රදානය (25.2)	338,759	323,613	242,740	210,655
විදුලි වාහන විදුලි ආරෝපණ පෙර ගෙවුම් ආදායම (25.3)	140	-	140	-
	87,112,848	81,916,240	82,807,194	77,838,650
25.1 පාරිභෝගික දායකත්වය				
වසර ආරම්භයේදී ශේෂය	81,592,626	75,201,705	77,627,994	71,473,280
වසර තුළ ලද පාරිභෝගික දායකත්වය	8,742,972	9,711,308	8,149,608	9,143,287
වසර තුළ ක්‍රමිකෂය කළ ප්‍රමාණය	(3,561,648)	(3,320,386)	(3,213,287)	(2,988,572)
වසර අවසානයේ දී ශේෂය	86,773,949	81,592,627	82,564,314	77,627,995
24.2 රජයේ ප්‍රදාන				
වසර ආරම්භයේදී ශේෂය	323,612	339,942	210,654	223,046
වසර තුළ ලැබීම්	46,804	-	46,804	-
වසර තුළ ක්‍රමිකෂය කළ ප්‍රමාණය	(31,657)	(16,329)	(14,718)	(12,391)
වසර ආරම්භයේදී ශේෂය	338,759	323,613	242,740	210,655

25.2.1 ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිබල දූපතේ ස්ථානගත "විත්ති සෝලර් හයිඩ්‍රිඩ්" නියමු ව්‍යාපෘතිය සඳහා ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවෙන් (ADB) ලැබුණු අරමුදල් රාජ්‍ය ප්‍රදාන තුල ඇතුලත්ය. ප්‍රදානය මගින් නිර්මාණය කරන ලද වත්කම් ප්‍රයෝජනවත් ජීව කාලය පුරා ක්‍රමිකෂය වනු ඇත.

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2017	2016	2017	2016
25.3 විදුලි වාහන විදුලි ආරෝපණ පෙර ගෙවුම් ආදායම				
කාලපරිච්ඡේදය ආරම්භයේදී ශේෂය	-	-	-	-
පෙර ගෙවුම් ඊ - කාඩ්පත් සඳහා ලැබුණු මුදල්	498	-	498	-
වර්ෂය තුළ උපයෝජනය	(358)	-	(358)	-
කාලපරිච්ඡේදය අවසානයේ ශේෂය	140	-	140	-

26. විලම්භිත බදු

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2017	2016	2017	2016
වසර ආරම්භයේදී ශේෂය	970,883	920,382	-	-
ආදායම් ප්‍රකාශයට අයවූ විලම්භිත බදු	(263,884)	24,691	-	-
ස්කන්ධයට ගලපන ලද විලම්භිත බදු	629,540	25,808	-	-
වසර අවසානයේදී ශේෂය	1,336,539	970,881	-	-

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2017	2016	2017	2016
විලම්භිත බදු වගකීම				
බදු කටයුතු සඳහා ක්ෂය දීමනා	1,316,225	1,266,921	-	-
ප්‍රත්‍යාග්‍රහණ සංචිතය	597,146	51,952	-	-
විකිණීමට ඇති ආයෝජනවල සාධාරණ වටිනාකමේ ශුද්ධ වෙනස්වීම	66,493	-	-	-
විලම්භිත බදු වත්කම				
පාරිභෝගික දායකත්වය මත විලම්භිත ආදායම	(119,920)	(123,557)	-	-
සේවා නියුක්ති විශ්‍රාම ප්‍රතිලාභ	(291,450)	(224,434)	-	-
වෙනත් ප්‍රතිපාදන	(231,900)	-	-	-
	1,336,594	970,882	-	-

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනිනි)

27. වෙළඳ හා වෙනත් ගෙවිය යුතු දෑ

	2017	සමුහය 2016 Restated	2017	මණ්ඩලය 2016 Restated
වෙළඳ ගෙවිය යුතු දෑ	80,197,089	38,060,602	78,788,912	36,638,671
වෙනත් ගෙවිය යුතු දෑ	11,129,140	5,234,352	6,836,843	1,980,550
උපචිත වියදම් ඇතුළු විවිධ ණය කරුවෝ	14,201,965	12,487,594	13,546,121	11,468,132
තැන්පතු (27.1)	21,081,756	20,146,168	21,081,756	20,146,168
ERD ස්ථිර කිරීමට යටත්ව ණය ශේෂය	4,256	620,650	4,256	620,650
තොග ගැලපුම්	(1,731,223)	(1,437,892)	(1,731,223)	(1,437,892)
	124,882,984	75,111,475	118,526,665	69,416,279
27.1 තැන්පතු				
සේවා රැකැත් තැන්පතු	16,987,480	16,400,784	16,987,480	16,400,784
ටෙන්ඩර් තැන්පතු	359,545	347,431	359,545	347,431
ඇප තැන්පතු	219	158	219	158
වෙනත් තැන්පතු	3,734,512	3,397,795	3,734,512	3,397,795
	21,081,756	20,146,168	21,081,756	20,146,168

28. සම්බන්ධිත පාර්ශවයන්ට ගෙවිය යුතු ප්‍රමාණ

	සම්බන්ධතාවය	2017	සමුහය 2016	2017	මණ්ඩලය 2016
සීමාසහිත චුල්ට්ට් හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගම	පරිපාලිත සමාගම	-	-	512,157	412,591
සීමාසහිත ඇන්ට් ලෙකෝ මීටර්ස් (පුද්ගලික) සමාගම	උප පරිපාලිත සමාගම	-	-	41,156	78,229
සීමාසහිත ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම	පරිපාලිත සමාගම	-	-	3,004,660	1,435,643
		-	-	3,557,973	1,926,463

29 මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශයේ මුදල් හා මුදල්වලට සමාන දෑ මුදල් හා මුදල්වලට සමාන දෑවල සංරචක

	2017	සමුහය 2016	2017	මණ්ඩලය 2016
29.1 වාසිදායක මුදල් හා මුදල්වලට සමාන දෑ				
මුදල් හා බැංකු ශේෂයන්	3,052,969	3,646,982	1,516,066	1,491,439
මාර්ගස්ථ මුදල්	317,336	125,513	-	-
ඇමතුම් තැන්පතු	164	-	164	-
වෙනත් ආයෝජනයන්හි වත්මන් කොටස-ලෙකෝ	2,234,023	2,656,900	-	-
	5,604,492	6,429,395	1,516,230	1,491,439
29.2 අවාසිදායක මුදල් සහ මුදල්වලට සමාන දෑයෙහි ශේෂය				
බැංකු අයිරා (22)	(11,493,336)	(6,202,727)	(10,923,087)	(5,499,556)
මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශයේ කාර්යයන් සඳහා				
මුදල් හා මුදල්වලට සමාන දෑ	(5,888,844)	226,668	(9,406,857)	(4,008,117)

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනිනි)

30. අර්ධ වශයෙන් ප්‍රමාණාත්මක පාලිත සමාගම්

හිරිපාලන හිමිකම් සහිත පරිපාලිත සමාගම්වල මූල්‍ය තොරතුරු පහත දැක්වේ.

30.1 පාලන අයිතිවාසිකම් රහිත කොටස් හිමියන් සතු ස්කන්ධ ප්‍රමාණය

පරිපාලිත සමාගමේ නම	සංස්ථාපනය කර ඇති හා ක්‍රියාත්මක රට	2017	2016
සීමාසහිත චිල්ට්විල් හෝල්ඩින්ස් (පුද්)සමාගම	ශ්‍රී ලංකාව	37%	37%
සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්)සමාගම	ශ්‍රී ලංකාව	45%	45%
සීමාසහිත ලංකා කෝල් (පුද්)සමාගම	ශ්‍රී ලංකාව	40%	40%

30.2 පාලන අයිතිවාසිකම් රහිත කොටස් හිමියන්ට වෙන් කළ ලාභය

සීමාසහිත චිල්ට්විල් හෝල්ඩින්ස් (පුද්)සමාගම	2,018,629	2,035,441
සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්)සමාගම	830,197	785,262
සීමාසහිත ලංකා කෝල් (පුද්)සමාගම	-	-

30.3 මෙම උප සමාගම්වල සාරාංශගත මූල්‍ය තොරතුරු පහත දැක්වේ. මෙම තොරතුරු පදනම්ව වී ඇත්තේ අන්තර් සමාගම් ඉවත් කිරීමට පෙර ඇති තොරතුරු මතය.

වසර සඳහා සාරාංශගත ලාභ හෝ පාඩු ප්‍රකාශය 2017

	සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම	සීමාසහිත චිල්ට්විල් හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගම	සීමාසහිත ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම
ආදායම	30,573,686	17,375,870	31,953,254
විකුණුම් පිරිවැය	(27,850,711)	(11,475,125)	(31,909,924)
දළ ලාභය	2,722,975	5,900,745	43,330
වෙනත් ආදායම් හා ලාභ	737,148	1,191,656	4,871
පරිපාලන වියදම්	(2,468,280)	(1,345,393)	(50,116)
වෙනත් මෙහෙයුම් වියදම්	-	(596,519)	-
මූල්‍ය ආදායම්	1,309,082	596,499	1,915
මූල්‍ය පිරිවැය	(19,235)	(1,072,602)	-
බදු වලට පෙර ලාභය	2,281,690	4,674,386	-
ආදායම් බදු	(446,311)	(854,596)	-
අඩුකළ මෙහෙයුම්වලින් වර්ෂය සඳහා ලාභ	1,835,379	3,819,791	-
මුළු විස්තීර්ණ ආදායම			
කුඩා කොටස් හිමියන්ට ආරෝපණය කළ හැකි	830,197	2,018,629	-
කුඩා කොටස් හිමියන්ට ගෙවන ලද ලාභාංශ සඳහා	227,860	1,788,834	-

30.4 ලාභ හෝ අලාභ පිළිබඳ සංමිප්ත ප්‍රකාශය 2016

ආදායම	29,740,583	17,946,213	27,576,237
විකුණුම් පිරිවැය	(27,395,358)	(12,630,489)	(27,532,179)
දළ ලාභය	2,345,225	5,315,724	44,058
වෙනත් ආදායම් හා ලාභ	1,345,941	1,118,045	6,578
පරිපාලන වියදම්	(2,320,358)	(734,416)	(51,288)
වෙනත් මෙහෙයුම් වියදම්	-	(373,456)	-
මූල්‍ය ආදායම	931,412	739,141	652
මූල්‍ය පිරිවැය	(8,421)	(1,045,877)	-
බදු ගෙවීමට පෙර ලාභය	2,293,799	5,019,160	-
ආදායම් බදු	(566,622)	(1,262,103)	-
අඩුකළ මෙහෙයුම් සඳහා වසර තුළ ලද ලාභාංශ	1,727,177	3,757,057	-
මුළු විස්තීර්ණ ආදායම			
කුඩා කොටස් හිමියන්ට ආරෝපණය කළ හැකි	785,262	2,035,441	-
කුඩා කොටස් හිමියන්ට ගෙවන ලද ලාභාංශ සඳහා	159,522	4,377,712	-

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනිනි)

	සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම	සීමාසහිත විදුලිවිදුලි හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගම	සීමාසහිත ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම
30.5 2017 දෙසැම්බර් මස 31 දිනට මූල්‍ය තත්වය පිළිබඳ සංකීර්ණ ප්‍රකාශනයන්			
භාණ්ඩ කොටස සහ මුදල් හා බැංකු ශේෂ (ජංගම)	4,234,911	4,369,271	2,648
දේපල, පිරිසහ හා උපකරණ සහ වෙනත් ජංගම නොවන වත්කම්	12,680,394	13,432,130	780,187
මූල්‍ය වත්කම් (ජංගම නොවන)	12,269,276	4,233,965	80,000
වෙළඳ හා වෙනත් ගෙවිය යුතු (ජංගම)	1,346,281	1,562,952	3,406,450
පොලී ගෙවිය යුතු ණය ණය ගැනීම් සහ විලම්භිත බදු	830,341	12,772,553	-
වගකීම් (ජංගම නොවන)	5,196,901	166,639	1,576
මුළු ස්කන්ධ ප්‍රමාණය			
ආරෝපණය කළ හැක්කේ			
මව් සමාගමේ ස්කන්ධ කොටස් හිමිකරුවන්ට	16,221,681	8,851,637	42,316
සුළු කොටස් හිමියන්ට	13,165,423	5,198,580	28,211
30.6 2016 දෙසැම්බර් 31 වන දිනට මූල්‍ය තත්වය පිළිබඳ සාරාංශගත ප්‍රකාශනයන්			
භාණ්ඩ කොටස සහ මුදල් හා බැංකු ශේෂ (ජංගම)	4,167,413	5,089,791	8,983
දේපල, පිරිසහ හා උපකරණ සහ වෙනත් ජංගම නොවන වත්කම්	19,344,417	13,840,560	3,051
මූල්‍ය වත්කම් (ජංගම නොවන)	2,000,000	4,426,652	-
වෙළඳ හා වෙනත් ගෙවිය යුතු (ජංගම)	4,994,062	2,595,139	27,479
පොලී ගෙවිය යුතු ණය ණය ගැනීම් සහ විලම්භිත බදු	424,715	10,439,753	65,475
වගකීම් (ජංගම නොවන)	4,786,502	9,353,326	1,897
මුළු ස්කන්ධ ප්‍රමාණය			
ආරෝපණය කළ හැක්කේ			
මව් සමාගමේ ස්කන්ධ කොටස් හිමිකරුවන්ට	14,218,950	8,753,230	42,316
සුළු කොටස් හිමියන්ට	11,540,017	5,140,786	28,211
30.7 2017 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වසර සඳහා සාරාංශගත මුදල් ප්‍රවාහ තොරතුරු			
මෙහෙයුම්	1,354,376	738,574	58,968
ආයෝජනය	(1,934,371)	(720,617)	(65,305)
මූල්‍යනය	593,364	(551,926)	(6,337)
මුදල් හා මුදල්වලට සමාන දෑහි ශුද්ධ වැඩිවීම/(අඩුවීම)	13,369	(533,969)	(12,674)
30.8 2016 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වසර සඳහා සාරාංශගත මුදල් ප්‍රවාහ තොරතුරු			
මෙහෙයුම්	2,922,065	3,249,544	22,236
ආයෝජනය	(4,381,327)	5,399,220	(1,674)
මූල්‍යනය	(351,476)	(5,976,616)	-
මුදල් හා මුදල්වලට සමාන දෑහි ශුද්ධ වැඩිවීම/(අඩුවීම)	(1,810,738)	2,672,148	20,563

31 පෙර වර්ෂය සඳහා ගැලපුම්

පහත සඳහන් හේතූන් මත සමූහයේ පෙර වසර සඳහා ගැලපීම් සිදු කරනු ලැබ තිබේ.

31.1 ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය

ක්‍රියාත්මක වෙමින් පවතින නව ලක්ෂ්‍යාන හා විමලසුරේන්ද්‍ර ව්‍යාපෘති වල ව්‍යාපෘති පිරිවැය භාවිතයට ගතහැකි වූ දින සිට ප්‍රාග්ධනීකරණය කරන ලද අතර ක්‍ෂයවීම ද වදින සිට සකස් කරන ලදී. තවද, 2014 වර්ෂයේ සිට හඳුනාගත් විලම්භිත බදු, බදු නිදහස් කාලපරිච්ඡේදයේ බදු අලාභ අනාගත බදු අය කල හැකි ලාභයට එරෙහිව කපාහැරිය නොහැක යන පදනම මත නැවත පවරා ගන්නා ලදී.

31.2 සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පෞද්ගලික) සමාගම

වැරදි ලෙස ප්‍රකාශිත ආදායම් බදු වියදම/සමාගමේ වගකීම නිවැරදි කිරීම සහ නැවත ඇගයීමේ මුදල ශ්‍රී ලංකා නිදහස් අරමුදලේ සංක්‍රාන්තික ස්ථිර වෙනසක් ලෙස සලකා බැලීමේදී කල් දැමූ බදු බලපෑම.

31.3 ශ්‍රී ලංකා වනර්ජිත් (පුද්ගලික) සමාගම

සීමාසහිත දැදුරැඟිය මිනි හයිඩ්‍රෝ (පුද්ගලික) සමාගමේ ශේෂ ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල වාර්තා කිරීම.

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනිනි)

31.3.1 2016 දෙසැම්බර් 31 දිනට සමුහය සඳහා පෙර වසරේ ගැලපුම්වල බලපෑම මූල්‍ය තත්ව ප්‍රකාශනය

	2016 ප්‍රතිප්‍රකාශයට පෙර	2016 ලංචිම ගැලපීම්	2016 ලෙකෝ ගැලපීම්	2016 එස්වල්ට් ගැලපීම්	2016 ප්‍රතිප්‍රකාශයට පසු
වත්කම්					
ජංගම නොවන වත්කම්					
දේපල, පිරිසත හා උපකරණ	718,368,958	1,159,274	-	5,040	719,533,272
කල්බදු ඉඩම් සඳහා ගෙවූ වාරිකය	12,493	-	-	-	12,493
අස්පෘෂ්‍ය වත්කම්	385,051	-	-	-	385,051
පරිපාලන සමාගම්වල ආයෝජන	-	-	-	-	-
බද්දි ව්‍යාපාරවල ආයෝජන	230,330	-	-	-	230,330
ලැබිය යුතු මූල්‍ය කල්බදු	9,066,186	-	-	-	9,066,186
වෙනත් ජංගම නොවන මූල්‍ය වත්කම්	19,001,120	(591,900)	-	-	18,409,220
වෙනත් ජංගම නොවන වත්කම්	953,300	949,261	-	-	1,902,561
රක්ෂණ සංචිතයේ ආයෝජන	6,495,821	-	-	-	6,495,821
මුළු ජංගම නොවන වත්කම්	754,513,258	1,516,635	-	5,040	756,034,933
ජංගම වත්කම්					
විකිණීම සඳහා රඳවාගත් ජංගම නොවන වත්කම්	1,022,423	-	-	-	1,022,423
ජංගම වත්කම්					
දේපල, පිරිසත හා උපකරණ - වෙළඳනව්	10,884	-	-	-	10,884
තාණ්ඩ කොට	37,765,608	-	-	-	37,765,608
වෙළඳ හා වෙනත් ලැබිය යුතු දෑ	53,366,884	28,830	20,827	940	53,417,481
ආශ්‍රිත පාර්ශවයන්ගෙන් ලැබිය යුතු ගණන්	-	-	-	-	-
ලැබිය යුතු මූල්‍ය කල්බදු	425,205	-	-	-	425,205
වෙනත් ජංගම මූල්‍ය වත්කම්	22,137,894	(357,360)	-	-	21,780,534
ලැබිය යුතු බදු ආපසු ගෙවීම්	-	-	-	-	-
මුදල් හා බැංකු ශේෂයන්	6,429,395	-	-	-	6,429,395
මුළු ජංගම වත්කම්	120,135,870	(328,530)	20,827	940	119,829,107
මුළු වත්කම්	875,671,551	1,188,106	20,827	5,980	876,886,463
ස්කන්ධ හා වගකීම්					
ප්‍රාග්ධනය හා ස්කන්ධ					
දායක ප්‍රාග්ධනය	302,694,797	-	-	-	302,694,797
සංචිත	38,084,346	17,070	-	-	38,101,416
රඳවාගත් ඉපැයීම්/(අලාභ)	92,804,381	1,456,330	(13,839)	5,980	94,252,852
මව් සමාගමේ ස්කන්ධ හිමියන්ට ආරෝපණීය ස්කන්ධ	433,583,524	1,473,400	(13,839)	5,980	435,049,065
පාලනයට යටත් නොවන හිමිකම්	22,412,075	-	34,666	-	22,446,741
මුළු ස්කන්ධ	455,995,599	1,473,400	20,827	5,980	457,495,806
ජංගම නොවන වගකීම් සහ විලම්බිත ආදායම්					
පොලී ගෙවිය යුතු ණය හා ණය ගැනීම්	210,889,289	-	-	-	210,889,289
පාරිභෝගික තැන්පතු	12,753,072	-	-	-	12,753,072
ප්‍රතිපාදන සහ වෙනත් විලම්බිත වගකීම්	8,087,929	-	-	-	8,087,929
විලම්බිත ආදායම්	81,916,240	-	-	-	81,916,240
විලම්බිත බදුකරණය	970,881	-	-	-	970,881
මුළු ජංගම නොවන වගකීම් සහ විලම්බිත ආදායම්	314,617,411	-	-	-	314,617,412
ජංගම වගකීම්					
වෙළඳ හා වෙනත් ගෙවිය යුතු දෑ	75,115,847	(4,372)	-	-	75,111,475
ගෙවිය යුතු ලාභාංශ	3,211,457	-	-	-	3,211,457
සම්බන්ධිත පාර්ශවයන්ට ගෙවිය යුතු ප්‍රමාණයන්	-	-	-	-	-
පොලී ගෙවිය යුතු ණය හා ණය ගැනීම්	23,635,989	-	-	-	23,635,989
ගෙවිය යුතු ආදායම් බදු	3,095,249	(280,922)	-	-	2,814,323
මුළු ජංගම වගකීම්	105,058,541	(285,294)	-	-	104,773,244
මුළු ස්කන්ධ හා වගකීම්	875,671,551	1,188,106	20,827	5,980	876,886,463

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනිනි)

31.3.2 2016 දෙසැම්බර් 31 දිනට මණ්ඩලය සඳහා පෙර වසරේ ගැලපුම්වල බලපෑම විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශය

	2016 ප්‍රතිප්‍රකාශයට පෙර	2016 ලංචිම ගැලපීම්	2016 එස්එල්ඊ ගැලපීම්	2016 ප්‍රතිප්‍රකාශයට පසු
අඛණ්ඩ මෙහෙයුම්				
ආදායම	229,074,466	-	-	229,074,466
විකුණුම් පිරිවැය	(236,529,138)	22,981	6,004	(236,500,153)
දළ ලාභය/(අලාභය)	(7,454,672)	22,981	6,004	(7,425,687)
වෙනත් ආදායම් හා ලාභ	8,192,301	-	70	8,192,371
බෙදාහැරීමේ පිරිවැය	(101,701)	-	-	(101,701)
වෙනත්	(270,964)	-	-	(270,964)
පරිපාලන වියදම්	(7,574,473)	(512,987)	(94)	(8,087,555)
මෙහෙයුම් ලාභ/(අලාභ)	(7,209,510)	(490,006)	5,980	(7,693,537)
මූල්‍ය ආදායම	2,196,199	532,966	-	2,729,165
මූල්‍ය පිරිවැය	(5,415,745)	-	-	(5,415,745)
මූල්‍ය පිරිවැය - ශුද්ධ	(3,219,546)	532,966	-	(2,686,580)
හවුල් ව්‍යාපෘතීන් අලාභ කොටස	(10,423)	-	-	(10,423)
ආදායම් බදු ගෙවීමට පෙර ලාභය/(අලාභය)	(10,439,479)	42,959	5,980	(10,390,539)
ආදායම් බදු වියදම්	(2,079,904)	-	-	(2,079,904)
විලම්බිත බදු අයකිරීම (ප්‍රතිවර්තීත)	(24,692)	-	-	(24,692)
අඛණ්ඩ මෙහෙයුම්වල සිට වසර සඳහා ලාභ/අලාභ	(12,544,075)	42,959	5,980	(12,495,135)
පාලනයට යටත් නොවන අයිතිය	(2,820,704)	-	-	(2,820,704)
වසර සඳහා ලාභ/(අලාභ)	(15,364,779)	42,959	5,980	(15,315,839)

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

31.3.3 2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට මණ්ඩලය සඳහා පෙර වසරේ ගැලපුම්වල බලපෑම මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශය

	2015 ප්‍රතිප්‍රකාශයට පෙර	2015 ලංචිම ගැලපීම්	2015 එස්එල්ඊ ගැලපීම්	2015 ප්‍රතිප්‍රකාශයට පසු
වත්කම්				
ජංගම නොවන වත්කම්				
දේපල, පිරිසිදු සහ උපකරණ	708,965,259	1,136,299	-	710,101,558
කල්බදු ඉඩම් සඳහා ගෙවූ වාරිකය	13,205	-	-	13,205
අයිපෘෂ්‍ය වත්කම්	71,480	-	-	71,480
පරිපාලිතයන්හි කළ ආයෝජන	-	-	-	-
බද්ධ ව්‍යාපාරයන්හි ආයෝජන	240,753	-	-	240,753
ලැබිය යුතු මූල්‍ය කල්බදු	8,756,102	-	-	8,756,102
වෙනත් ජංගම නොවන මූල්‍ය වත්කම්	19,430,862	(609,647)	-	18,821,215
වෙනත් ජංගම නොවන වත්කම්	-	896,017	-	896,017
රක්ෂණ සංචිතවල ආයෝජන	6,036,934	-	-	6,036,934
මුළු ජංගම නොවන වත්කම්	743,514,596	1,422,669	-	744,937,264
විකිණීම් සඳහා ඇති ජංගම නොවන වත්කම්	2,531,553	-	-	2,531,553
ජංගම වත්කම්				
දේපල, පිරිසිදු හා උපකරණ සීමාසහිත හෙළදුනවි	10,884	-	-	10,884
නාණ්ඩ තොග	36,993,524	-	-	36,993,524
වෙළඳ හා වෙනත් ලැබිය යුතු දෑ	37,045,974	7,003	20,828	37,073,805
සම්බන්ධිත පාර්ශවයන්ගෙන් ලැබිය යුතු දෑ	-	-	-	-
මූල්‍ය කල්බදුවලින් ලැබිය යුතු දෑ	805,078	-	-	805,078
වෙනත් ජංගම මූල්‍ය වත්කම්	18,925,224	(286,370)	-	18,638,854
මුදල් හා බැංකු ශේෂයන්	8,422,557	-	-	8,422,557
මුළු ජංගම වත්කම්	102,203,240	(279,367)	20,828	101,944,702
මුළු වත්කම්	848,249,389	1,143,302	20,828	849,413,519
ස්කන්ධය සහ වගකීම්				
ප්‍රාග්ධනය හා ස්කන්ධය				
දායක ප්‍රාග්ධනය	302,227,824	-	-	302,227,824
සංචිත	35,928,422	3,893	-	35,932,315
රඳවා ගත් ඉපැයීම් හා /(අලාභ)	113,532,100	1,413,368	(13,839)	114,931,629
මව් ආයතනයේ ස්කන්ධ ධාරකයන්ට ආරෝපිත ස්කන්ධ	451,688,346	1,417,261	(13,839)	453,091,768
පාලනයට යටත් නොවන අයිතිය	24,111,030	-	34,667	24,145,697
මුළු ස්කන්ධ	475,799,376	1,417,261	20,828	477,237,465
ජංගම නොවන වගකීම් සහ විලම්බිත ආදායම්				
පොලී සහිත ණය හා ණය ගැනීම්	208,080,715	-	-	208,080,715
පාරිභෝගික තැන්පතු	11,484,253	-	-	11,484,253
ප්‍රතිපාදන හා අනෙකුත් විලම්බිත වගකීම්	6,957,351	-	-	6,957,351
විලම්බිත ආදායම්	75,541,646	-	-	75,541,646
විලම්බිත බදු	920,382	-	-	920,382
මුළු ජංගම නොවන වගකීම් හා විලම්බිත ආදායම්	302,984,347	-	-	302,984,347
ජංගම වගකීම්				
වෙළඳ හා වෙනත් ගොවිය යුතු දෑ	42,492,620	6,958	-	42,499,578
ගෙවිය යුතු ලාභාංශ	1,115,280	-	-	1,115,280
සම්බන්ධිත පාර්ශවයන්ට ගෙවිය යුතු ප්‍රමාණයන්	-	-	-	-
පොලී ගෙවිය යුතු ණය හා ණය ගැනීම්	21,074,807	-	-	21,074,807
ගෙවිය යුතු ආදායම් බදු	4,782,959	(280,917)	-	4,502,041
මුළු ජංගම වගකීම්	69,465,666	(273,959)	-	69,191,707
මුළු ස්කන්ධය හා වගකීම්	848,249,389	1,143,302	20,828	849,413,519

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනිනි)

32 උකස් කර තිබෙන වත්කම්

මණ්ඩලය

මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශයේ දිනට වත්කම් කිසිවක් උකස් කර නොතිබුණි.

32.1 සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්) සමාගම

වගකීම් සඳහා ආරක්ෂණයක් වශයෙන් පහත දැක්වෙන වත්කම් උකස් කර ඇත.

වත්කම්වල ස්වභාවය	වගකීමේ ස්වභාවය	ඔබ්පනය කළ ධාරණ අගය		යටතේ සඳහන්වේ
		2017	2016	
ස්ථාවර තැන්පතු	මහජන බැංකුවේ බැංකු අයිතා පහසුකම්	45,500	45,500	ජංගම හා ජංගම නොවන වෙනත් ආයෝජන
ස්ථාවර තැන්පතු	මහජන බැංකුවේ සුමක ණය යෝජනා ක්‍රමය	144,360	132,517	
ස්ථාවර තැන්පතු	රාජ්‍ය උකස් බැංකුවේ සේවක ණය යෝජනා ක්‍රමය හා HDFC බැංකුවේ බැංකු පහසුකම්	820,444	783,662	

32.2 සීමාසහිත චිල්ට්විල් හෝල්ඩින්ස් (පුද්) සමාගම

සමූහයේ අදාළ සමාගම් සඳහා පොලී සහිත ණය ගැනීම් හා ණයවර ලිපි සඳහා ආරක්ෂණයක් වශයෙන් පහත සඳහන් වත්කම් ඔබ්පනය කර ඇත.

වත්කම්වල ස්වභාවය	වගකීමේ ස්වභාවය	ඔබ්පනය කළ ධාරණ ගණන		යටතේ සඳහන්වේ
		2017	2016	
සීමාසහිත ලක්දිනවි				
ස්ථාවර තැන්පතු වල ආයෝජන	බැංකු ඇප මත උකස් තැබීම	1,172,252	1,116,739	වෙනත් මූල්‍ය වත්කම්
සීමාසහිත පවන්දනවි (පුද්) සමාගම				
සුළු විදුලි බලාගාරය සින්නක්කර ඉඩම් හා කල්බදු ඉඩම්	ප්‍රාථමික සමගාමී උකස් බැඳීම	2,081,443	2,219,065	දේපල, පිරිසහ හා උපකරණ
සීමාසහිත චිල්ට්විල් හෝල්ඩින්ස් (පුද්) සමාගම සතු සාමාන්‍ය කොටස් 51%	ප්‍රාථමික සමගාමී උකස් බැඳීම	540,600	540,600	ප්‍රකාශිත ප්‍රාග්ධනය

32.3 සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා එන්ජිනේරිං ලංකා (පුද්) සමාගම

සීමාසහිත කුඹල්ගමුව කුඩා ජල විදුලි සමාගම මගින් ලබා ගත් පොලී සහිත ණය සඳහා රක්ෂණය වශයෙන් පහත සඳහන් වත්කම් ඔබ්පනය කර ඇත.

වත්කම්වල ස්වභාවය	වගකීමේ ස්වභාවය	ඔබ්පනය කළ ධාරණ ගණන		යටතේ සඳහන්වේ
		2017	2016	
කුඹල්ගමුව කුඩා ජල විදුලි යෝජනා ක්‍රමයට අදාළව නියාමන ආයතන මගින් නිකුත් ලද සියලු උගස් බලපත්, බලපත්‍ර ඇතුලු ව්‍යාපෘති වත්කම්	උගස	450,000	450,000	දේපල, පිරිසහ හා උපකරණ
සීමාසහිත කුඹල්ගමුව (පුද්) කුඩා ජල විදුලි යෝජනා ක්‍රමයේ කොටස් 100%	උගස	10,000	10,000	ප්‍රකාශිත ප්‍රාග්ධනය

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනිනි)

33 මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශන දිනට පසු සිදුවීම්

සමූහයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්හි ගැළපීම් හෝ හෙළිකිරීම් අවශ්‍ය වන සැලකිය යුතු සිදුවීම් මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශන දිනට පසුව සිදුවී නොමැත.

34 අසම්භාව්‍යතාවන්

34.1 මණ්ඩලය

2017.12.31 දිනට අභියාචනාධිකරණය, ශ්‍රේෂ්ඨාධිකරණය ඇතුළුව, කම්කරු උසාවිය හා අනෙකුත් අධිකරණයන්හි ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වග උත්තරකරු කරමින් නඩු පවරා තවමත් අවසන් නොවූ නඩු කටයුතු මත අසහව්‍ය වගකීම් පැන නැඟී ඇත. මෙම සියලු නඩු මණ්ඩලයට අවාසි සහගත ලෙස තීරණය වනු ඇතැයි සිතිය නොහැකි වුව ද, එසේ තීරණය වුවහොත් ඇති වන අසහව්‍ය වගකීම් රුපියල් මිලියන 4,389.3 ක් වේ.

34.2 සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්) සමාගම

- (අ) සමාගම 2008 ජූලි 01 වන දින සිට පිරිවැටුම් බදු ගෙවීම අත්හිටවා ඇත. 2008 ජූලි 01 වන දින සිට 2011 දෙසැම්බර් 31 දක්වා නොගෙවා ඇති පිරිවැටුම් බදු ප්‍රමාණය රුපියල් මිලියන 273.7 කි. (2016 රුපියල් මිලියන 273.7). කෙසේ වෙතත්, අදාළ බදු බලධාරීන් වෙතින් සමාගම වෙත මෙතෙක් මේ පිළිබඳව ලිඛිත පැහැදිලි කිරීම් ලැබී නැත. මේ සම්බන්ධයෙන් මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්හි ප්‍රතිපාදන සලසා නැත.
- (ආ) සමාගම නඩු කටයුතු 15 ක (2016-12) විත්තියේ වග උත්තරකරු වන අතර ඉන් නඩු කටයුතු 5 ක් (2016 - 15) සඳහා වර්ෂය අවසානයට විය හැකි වගකීම් රු.මිලියන 13.6 ක් (2016 - රු.මිලියන 13.6) වේ. ඇස්තමේන්තු කර ඇති වගකීම් සහතිකයක් වුවද වර්තමානයේ ලැබුණු තොරතුරු පදනම් කරගෙන සමාගමේ මෙහෙයුම් ප්‍රතිඵල, මූල්‍ය තත්ත්වය හෝ ද්‍රවශීලතාවය කෙරෙහි ප්‍රමාණාත්මක අහිතකර බලපෑමක් එම නඩු කටයුතුවලින් අවසාන විශේෂනයක් ඇතිවිය හැකි නොවන බවට අධ්‍යක්ෂවරු විශ්වාස කරයි. එබැවින් මේ සම්බන්ධයෙන් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල කිසිදු වගකීමක් සඳහා ප්‍රතිපාදනයක් කර නොමැත.
- (ඇ) යෝජිත එන්ඩීට් (සංශෝධන) පනත් කෙටුම්පත බලාත්මක නොකළ හොත් ඇතිවිය හැකි ජාතිය ගොඩනැගීමේ බදු වගකීමක් සමාගමට තිබේ. යෝජිත සංශෝධන පනත් කෙටුම්පත බලාත්මක කරනු ඇති බවට ඇති අවබෝධය මත සමාගම දේශීය ආදායම් දෙපාර්තමේන්තුව ජාතිය ගොඩනැගීමේ බදු ප්‍රතිලාභ ඉදිරිපත් කර නොමැත. මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල මෙම වගකීම සපයා ඇත. කෙසේ වෙතත්, ජාතිය ගොඩනැගීමේ බදු ප්‍රතිලාභ ඉදිරිපත් නොකිරීම සඳහා පැනවිය හැකි දඩය මූල්‍ය ප්‍රකාශන සඳහා ලබා දී නොමැත.

34.3 සීමාසහිත එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගම

නෛතික හිමිකම් අසම්භාව්‍යතාවන්

සීමාසහිත හෙළදනව් සමාගම

සීමාසහිත හෙළදනව් සමාගමට එරෙහිව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය නඩුකරය එච් සී (සිවිල්) ඒආර්ඩී/185/2014

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට එරෙහිව සීමාසහිත හෙළදනව් සමාගම මගින් පවරා ඇති නඩුකරය සම්බන්ධයෙන් සමාගමට වාසිදායක අත්දැකීම් බේරුම්කාර විනිශ්චය මණ්ඩලය විසින් 2013 ඔක්තෝබර් 29 දින ප්‍රකාශයට පත් කරන ලද තීරණාත්මක නඩු තීන්දුව බලාත්මක කරන ලෙස ඉල්ලා ආයතනය විසින් මෙම නඩුකරය පවරා ඇත.

ඉහත නඩුව සඳහා 2017 ජූලි 19 දිනට තීන්දුව ලැබීමට තිබුණි. නියමිත දිනට විය සුදානම් නොවූ හෙයින් 2017 නොවැම්බර් 10 දක්වා නඩුව කල් තබා තිබුණි. 2017 නොවැම්බර් 10 දින පරිපාලිත සමාගමට වාසි වන ලෙස බලාත්මක අයදුම් පත්‍රයක් මහාධිකරණය විසින් ලබා දී ඇත.

සීමාසහිත හෙළදනව් එරෙහිව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය එච් සී (සිවිල්) ඒආර්ඩී/268/2013

සීමාසහිත හෙළදනව් සමාගමට එරෙහිව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මහාධිකරණයේ පවරා ඇති ඉහත නඩුව සම්බන්ධයෙන් 2013 ඔක්තෝබර් 29 දින ප්‍රකාශයට පත් කරන ලද තීරණාත්මක නඩු තීන්දුව එරෙහිව අතුරු තහනම් නියෝගයක් ලබා දෙන ලෙස ඉල්ලා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් මෙම නඩුව ගොණු කරනු ලැබ ඇත.

ඉහත නඩුව සඳහා 2017 ජූලි 19 දිනට තීන්දුව ලැබීමට තිබුණි. නියමිත දිනට විය සුදානම් නොවූ අතර 2017 නොවැම්බර් 10 දක්වා නඩු කල් තබා තිබුණි. 2017 නොවැම්බර් 10 දින ලංවිම අයදුම්පත්‍රය සඳහා තීන්දුව පසෙකට තබා ප්‍රතික්ෂේප කර තිබුණි.

ශ්‍රේෂ්ඨාධිකරණ අභියාචනා අංක එස්සී/එච්සී/එල්ටී ඉල්ලුම් පත්‍රය 142/2017- හෙළදනව් සඳහා වාසිවන ලෙස දුන් තීන්දුව බලාත්මක වීමට එරෙහිව ලංවිම විසින් අවසාන අභියාචනය

හෙළ දනව් සඳහා වාසි වන ලෙස දුන් තීන්දුවට එරෙහිව සෘජුවම අභියාචනය ඉදිරිපත් කිරීමට ලංවිමට හිමිකම් නැත. කෙසේ වුවද, විශේෂ අවසරයක් මගින් පළමුව ලබාගන්නා ලද ශ්‍රේෂ්ඨාධිකරණ අවසරය සමඟ අභියාචනයක් කිරීම සඳහා අවසර ලැබී ඇත. ශ්‍රේෂ්ඨාධිකරණය මෙම අභියාචනය ඇසීම සඳහා නියම කර ඇත.

34.4 සීමාසහිත ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම

ලිබර්ටි කොමොඩිටීස් ආයතනය විසින් හිමිකම් ඉක්මවා ඉල්ලුම් කර ඇති මුදල සම්බන්ධයෙන් ලිබර්ටි කොමොඩිටීස් ආයතනයට එරෙහිව සමාගම විසින් නඩුවක් ගොණු කරන ලැබ ඇත. දැනට නඩුවේ බේරුම්කරණ තීන්දුව අපේක්ෂාවෙන් සිටී. ශේෂ පත්‍ර දිනට මෙම හිමිකම් පෑමේ ධාරණ අගය රුපියල් මිලියන 236 කි.

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනිනි)

35 ප්‍රාග්ධන බැඳීම

35.1 මණ්ඩලය

මණ්ඩලය දේපල, පිරිසත හා උපකරණ අත්පත් කර ගැනීම වෙනුවෙන් 2017 දෙසැම්බර් 31 වන දිනට (2016 නැත) මිලදී ගැනීම්වලට අදාළව ව්‍යාපාරයේ සාමාන්‍ය කටයුතු වලට අනුමානිතව ප්‍රමාණවත් බැඳීම් ඇති කර ගෙන නොතිබිණි.

35.2 සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්) සමාගම

සමාගම දේපල, පිරිසත හා උපකරණ අත්පත් කර ගැනීම වෙනුවෙන් 2017 දෙසැම්බර් 31 වන දිනට (2016 නැත) මිලදී ගැනීම්වලට අදාළව ව්‍යාපාරයේ සාමාන්‍ය කටයුතු වලට අනුමානිතව ප්‍රමාණවත් බැඳීම් ඇති කර ගෙන නොතිබිණි.

35.3 සීමාසහිත එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ස් (පුද්) සමාගම

කල්බදු

බදු ගැනුම්කරුවකු ලෙස සමූහයේ මූල්‍ය කල්බදු බැඳීම් හෙලිදරව්ව-සටහන් අංක 22.5

බදු ගැනුම්කරුවකු ලෙස සමූහයේ මූල්‍ය කල්බදු ලැබිය යුතු දෑ හෙලිදරව්ව-සටහන් අංක 12

ණයවර ලිපි

බැංකුව	2017	2016
හැටන් නැෂනල් බැංකුව	35,943	265,602
ස්ටේන්ඩර්ඩ් වාටර්ඩ් බැංකුව	44,755	-
	80,698	265,602

ඇපය

බැංකුව	2017	2016
හැටන් නැෂනල් බැංකුව	765,935	449,310
කැනරා බැංකුව - ඉන්දියාව	5,622	-
ස්ටේන්ඩර්ඩ් වාටර්ඩ් බැංකුව	154,221	-
කොමර්ෂල් බැංකුව	61,828	-
	987,606	449,310

ආනයන බිල්පත්‍ර

බැංකුව	2017	2016
හැටන් නැෂනල් බැංකුව	133,295	11,125
ස්ටේන්ඩර්ඩ් වාටර්ඩ් බැංකුව	55,860	-
	189,155	11,125

පරිපාලන සමාගමක් විසින් ලබාගත් ණය සඳහා රුපියල් 2,130,928,704 ක සංස්ථාපිත ඇපයක් සීමාසහිත එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගම විසින් ලබාදී ඇත. (2016:රුපියල් 2,053,488,704/-)

සීමාසහිත ලක්දනවි සමාගම විසින් විවිධ බැංකු සඳහා එකතුව රුපියල් බිලියන 3.7, ඇමරිකානු ඩොලර් මිලියන 2.5 හා යුරෝ මිලියන 0.5 ක් වූ ඇපවලට බැඳී ඇත.

35.4 කල්බදු බැඳීම් ක්‍රියාත්මක කිරීම - සමූහය බදුකරු ලෙස

සීමාසහිත එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ස් (පුද්ගලික) සමාගම

ස්වභාවය

සමාගම විසින් සීමාසහිත ලංකා ඉන්ඩස්ට්‍රියල් එස්ටේට් සමාගම සමඟ 1998 ජුනි 01 දින සිට ඇරඹී 2028 මැයි 31 දින දක්වා වසර 30 කාල සීමාවක් දක්වා කල්බදු ගිවිසුමකට එළඹ ඇත.

	2017	2016
එක් වසරක් ඇතුළත	12,230	12,230
එක් වසරකින් පසුව එනෙක් වසර 5 ට වඩා නොවැඩි	6,115	18,345
	18,345	30,575

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනින්)

සීමාසහිත ඉන්ෆ්‍රා එන්ජිනියරින් (පුද්) සමාගම ස්වභාවය

2014 සැප්තැම්බර් 26 සිට 2036 සැප්තැම්බර් 25 දක්වා වසර 22 ක කාලයක් සඳහා සමාගම හික්කඩුව ලියයගේ විහලතා මහත්මිය සමග මෙහෙයුම් කල්බදු ගිවිසුමකට එළඹ තිබේ.

	2017	2016
එක් වසරක් ඇතුළත	321	321
එක්වසරකින් පසුව එතෙක් වසර 5 ට වඩා නොවැඩි	1,606	1,606
වසර පහකට වැඩි	4,118	4,440
	6,045	6,367

35.5 වෙනත් බැඳීම්

සීමාසහිත ලක්දනවි

කෙරවලපිටිය විදුලි බලාගාරය ඉදිකිරීමේදී තාක්ෂණික දෝෂයක් ඇතිවූව හොත් හෝ කෙරවලපිටිය බලාගාර ව්‍යාපෘතියේ ණය මූල්‍යනය ආපසු ගෙවීම සම්බන්ධයෙන් සීමාසහිත වෙස්ට් කොස්ට් පවර් (පුද්) සමාගමෙන් කිසියම් පැහැර හැරීමක් සිදුවූව හොත්, සීමාසහිත වෙස්ට් කොස්ට් පවර් (පුද්) සමාගම මෙන් ලැබෙන ලාභාංශවලට සරිලන මුදලක් ශ්‍රී ලංකා සමාජවාදී ප්‍රජාතාන්ත්‍රික ජනරජ ආණ්ඩුවට ගෙවීමට සමාගම බැඳී සිටී.

සීමාසහිත ලක්දනවි බංගලා විදුලිබල සමාගම

ටකා 117,844,860 කට සමාන ද්වි මාසික ධාරිතා ගෙවීමකට ආරක්ෂක ඇපයක් සමාගම විසින් බංග්ලාදේශ බලශක්ති සංවර්ධන මණ්ඩලය වෙත බලශක්ති මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම අනුව සමාගමේ කාර්යසාධන බැඳීමකට අනුකූලවීමේ ඇපයක් වශයෙන් සැපයිය යුතුය. ඒ අනුව සීමාසහිත සිරි බෑන්ක් වෙතින් ටකා 117,844,860 කට සරිලන මුදලක් සඳහා බැංකු ඇපකරයක් සමාගම විසින් ලබා දී ඇත. අවශ්‍යතාවන් අනුව ද්‍රවශීලතා පාඩු හෝ වෙනත් පාඩු, පොලිය හෝ වෙනත් වටිනාකම් වැනි දේ සමාගම වෙනුවෙන් ඉල්ලා සිටී විට බංග්ලාදේශ බලශක්ති සංවර්ධන මණ්ඩලය වෙත ගෙවිය යුතු දෑ ගෙවීම සඳහා මෙම බැංකු ඇපකරය ගෙවීමට සමාගම බැඳී සිටී.

සීමාසහිත රාජ ලංකා බලශක්ති සමාගම

බලශක්ති මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුමට අනුව බංගලාදේශයේ ලැයිස්තු ගත බැංකුවකින් ආපසු ලබා ගත නොහැකි සහ කොන්දේසි විරහිත, බලශක්ති මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුමට අනුව බංග්ලාදේශයේ ලැයිස්තු ගත බැංකුවකින් ද්වි මාසික ධාරිතා ගෙවීමකට හිමිවන මුදල සඳහා ආරක්ෂණ ඇපයක් සැපයිය යුතුය. ඒ අනුව බංග්ලාදේශ ස්ටේට් බැංකුව වෙතින් ටකා 116,204,000 කට සරිලන මුදලක් සඳහා ඉහත දැක්වෙන බැංකු ඇපකරය සමාගම විසින් ලබා දී ඇත. අවශ්‍යතාවන් අනුව ද්‍රවශීලතා පාඩු හෝ වෙනත් පාඩු, පොලිය හෝ වෙනත් වටිනාකම් වැනි සමාගම වෙනුවෙන් ඉල්ලා සිටී විට බංගලා බලශක්ති සංවර්ධන මණ්ඩලය වෙත ගෙවිය යුතු දෑ ගෙවීම පිණිස මෙම බැංකු ඇපකර මුදල ගෙවීමට සමාගම බැඳී සිටී.

36 සම්බන්ධිත පාර්ශව හෙළිකිරීම්

36.1. ශ්‍රී ලංකා රජය හා ඒවා සම්බන්ධිත පාර්ශවයන් සමග කෙරෙන ගනුදෙනු

ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය, ශ්‍රී ලංකා රජය මගින් සැපයුම් පාලනය කරන බැවින් ශ්‍රී ලංකා ආණ්ඩුව ශ්‍රී ලංකා ආණ්ඩුව විසින් පාලනය කරන්නාවූ, ඒකාබද්ධව පාලනය කරන්නාවූ හෝ ශ්‍රී ලංකා රජය මගින් සුවිශේෂී ලෙස බලපෑම් කරන්නාවූ ආයතනයන් " ශ්‍රී ලංකා ගිණුම් ප්‍රකාශ 24 - සම්බන්ධිත පාර්ශවයන් හෙළිකිරීම්" යන වගන්තිය අනුව සම්බන්ධිත පාර්ශවයන් ලෙස ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් සැලකිල්ලට ගනු ලැබ ඇත.

සමූහය සහ මණ්ඩලය ශ්‍රී ලංකා රජය සහ ඒ ආශ්‍රිත අනෙකුත් ආයතන සමග ගනුදෙනු, විධිවිධාන හා ගිවිසුම්වලට එළඹ ඇති අතර සැලකිය යුතු ගනුදෙනු පහත සඳහන් පරිදි වාර්තා වී ඇත.

ගනුදෙනුවේ ස්වභාවය		සමූහය		මණ්ඩලය	
		2017	2016	2017	2016
ලංකා බැංකුවේ සංස්ථාව	ඉන්ධන මිලට ගැනීම	59,758,230	36,885,000	59,758,230	36,885,000
රාජ්‍ය ව්‍යවසාය දෙපාර්තමේන්තුව	ව්‍යාපෘති ණය ලබාගැනීම	17,737,183	10,553,645	17,737,183	10,553,645
මහජන බැංකුව	බැංකු ණය ලබාගැනීම	2,582,250	6,048,975	2,582,250	6,048,975
මහජන බැංකුව	ආයෝජන	11,185,929	11,618,659	1,516,230	-
ලංකා බැංකුව	ආයෝජන	1,426,937	951,248	-	-
රාජ්‍ය උකස් හා ආයෝජන බැංකුව	ආයෝජන	820,444	783,662	-	-
ලංකා නැව් සංස්ථාව	නැව් ගාස්තු	4,769	4,842	-	-
වාර්ෂික අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්	කොන්ත්‍රාත් ආදායම	-	21,273	-	-
මධ්‍යම සංස්කෘතික අරමුදල	කොන්ත්‍රාත් ආදායම	-	(4,606)	-	-
ශ්‍රී ලංකා සංවර්ධන මණ්ඩලය	ආයෝජන	-	382,836	-	-

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනිනි)

තවද, සාමාන්‍ය ව්‍යාපාරයට අදාළව පහත විස්තර කෙරෙන ගනුදෙනු ශ්‍රී ලංකා රජය හා අදාළ ආයතන සමඟ විමසී ඇත.
 ලංකා බැංකුව හා මහජන බැංකුව සමඟ බැංකු ගිණුම් පවත්වා ගැනීම හා බැංකු ගනුදෙනුවලට විමසීම
 ව්‍යවස්ථාපිත ගාස්තු ගෙවීම, බදු
 සේවා විශ්‍රාම ප්‍රතිලාභ - සේ.අ.අ. හා සේ.තා.අ. සඳහා ගෙවීම
 ප්‍රධාන වශයෙන් දුරකථන, විදුලිය සහ ජලය ඇතුළත් උපයෝගිතා ගෙවීම
 ශ්‍රී ලංකා රක්ෂණ සංස්ථාව සඳහා මෝටර් වාහන රක්ෂණ වාරික ගෙවීම
 ශ්‍රී ලංකා රක්ෂණ සංස්ථාව සඳහා රක්ෂණ වාරික ගෙවීම
 ආයෝජන, ජංගම ගිණුම් සහ රජයට හිමිකම් සඳහා බැංකුවලින් ණයගැනීම් (වි.වි.වි., එන්.ඩී.ඩී., කොමර්ෂල් බැංකුව හා ඩීවල්පිසි බැංකුව)

36.2 ලංවිම සම්බන්ධිත සමාගම් සමඟ සම්බන්ධිත පාර්ශව ගනුදෙනු

ව්‍යාපාර කටයුතුවලදී මණ්ඩලයේ සම්බන්ධිත ආයතන සමඟ සිදුකරන සම්බන්ධිත පාර්ශව ගනුදෙනු පහත දක්වා ඇත.

සම්බන්ධතාවය		ගනුදෙනුවේ ස්වභාවය	2017	2016
ලංකා විදුලි සමාගම	පරිපාලිත සමාගම	විදුලි බලය විකිණීම	25,182,113	24,608,763
		විදුලිබල විකුණුම් සඳහා මුදල් ලැබීම	(24,974,520)	(22,827,681)
		ලාභාංශ ආදායම	274,221	191,954
		ලාභාංශ ලැබීම	(274,221)	(191,954)
		ණය නිරවුල් කිරීම	2,222	1,758
සීමාසහිත චිල්ට්විල් හෝල්ඩින්ග්ස් (පුද්) සමාගම	පරිපාලිත සමාගම	ලාභාංශ ආදායම	1,889,622	4,409,118
		ලාභාංශ ලැබීම	(1,259,748)	(3,149,370)
සීමාසහිත ලංකා කෝල් (පුද්) සමාගම	පරිපාලිත සමාගම	ගල් ඇතුරු මිලදී ගැනීම	31,909,924	20,160,026
		ශුද්ධ වියදම් පිළිබඳ ප්‍රතිපූර්ණය	43,330	44,000
සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා විනර්පීස් (පුද්) සමාගම	පරිපාලිත සමාගම	-	-	-
සීමාසහිත චිල්ට්විල් ට්‍රාන්ස්ෆෝමර්ස් (පුද්) සමාගම	උප පරිපාලිත	භාණ්ඩ මිලදී ගැනීම	1,025,029	1,787,527
සීමාසහිත චිල්ට්විල් ගැල්වනයිසර්ස් (පුද්) සමාගම	උප පරිපාලිත	සේවා ලබාගැනීම	175,766	153,879
සීමාසහිත නිවිදු (පුද්) සමාගම	උප පරිපාලිත	විදුලිබලය මිලදී ගැනීම	41,557	65,690
සීමාසහිත නිවිදු අස්සුරිතැල්ල (පුද්) සමාගම	උප පරිපාලිත	විදුලිබලය මිලදී ගැනීම	183,271	92,426
සීමාසහිත පවන් දෘවි (පුද්) සමාගම	උප පරිපාලිත	විදුලිබලය මිලදී ගැනීම	660,013	656,846
සීමාසහිත ඇන්ටේ ලෙකෝ මීටර්න් (පුද්) සමාගම	උප පරිපාලිත	භාණ්ඩ මිලදී ගැනීම	806	948,067
සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා විනර්පීස් විවිආර් (පුද්) සමාගම	උප පරිපාලිත	සේවා ලබාගැනීම	10,590	879,834
සීමාසහිත කුඹුල්ගමුව මිහිගයිච්චෝ (පුද්) සමාගම	උප පරිපාලිත	විදුලිබලය මිලදී ගැනීම	92,372	90,464

36.3 සමූහ සමාගම් අතර සම්බන්ධිත පාර්ශව ගනුදෙනු

ගනුදෙනුවේ ස්වභාවය	චිල්ට්විල් හෝල්ඩින්ග්ස් සහ පරිපාලිත	ලංකා විදුලි සමාගම සහ පරිපාලිතයන්	එකතුව 2017	එකතුව 2016
භාණ්ඩ හා සේවා විකිණීම	567,160	196,928	764,088	275,050
ලාභාංශ	1,427,594	4,369	1,431,963	3,403,488
වෙනත් සේවා		13,188	13,188	
මෙහෙයුම් හා ඉංජිනේරු සේවා	329,524		329,524	300,313

මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්ට අදාළ සටහන්

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනිනි)

36.4 සමූහයේ ප්‍රධාන කළමනාකරණ පිරිස් සමග කරන ගනුදෙනු

මණ්ඩලයේ කාර්යයන් සැලසුම් කිරීම, මෙහෙයවීම හා පාලනය කිරීම සඳහා බලය හා වගකීම තිබෙන පුද්ගලයන් මණ්ඩලයේ ප්‍රධාන කාර්ය මණ්ඩලය ලෙස නිර්වචනය කෙරේ. මණ්ඩලයේ එම ප්‍රධාන කළමනාකරණ කාර්ය මණ්ඩලය අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ සාමාජිකයන් වන අතර ප්‍රධාන විධායක නිලධාරියාද වේ.

සමූහයේ ප්‍රධාන කළමනාකරණ කාර්ය මණ්ඩලය පරිපාලිතයන්හි බද්ධ ව්‍යාපාරවල හා මව් සමාගම ලෙස ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය ලෙස සලකනු ලැබේ.

ප්‍රධාන කළමනාකරණ කාර්ය මණ්ඩලය හා ප්‍රධාන කළමනාකරණ කාර්ය මණ්ඩලයේ ආසන්න පවුල්වල සාමාජිකයන් (CFMs) වේ නම් වියද පහත සඳහන් හෙළිදරව් කිරීම මගින් සැලකිල්ලට ගනු ලැබේ.

අ) ප්‍රධාන කළමනාකරණ පිරිස් වන්නේ

	සමූහය		මණ්ඩලය	
	2017	2016	2017	2016
කෙටිකාලීන සේවක ප්‍රතිලාභ	75,002	121,025	5,272	4,505
පශ්චාත් - රැකියා ප්‍රතිලාභ	8,208	8,838	-	-
	83,210	129,863	5,272	4,505

ඉහත වත්දී ගෙවීමට අමතරව, සමාගම ප්‍රධාන කළමනාකරණ පිරිස් වෙත ඔවුන් සමග ඇති රැකියා ගිවිසුම් අනුව මුදල් නොවන ප්‍රතිලාභ ලබා දෙයි.

37 මූල්‍ය අවදානම් කළමනාකරණ අරමුණු හා ප්‍රතිපත්ති

37.1 දළ විශ්ලේෂණය

සමූහය සිය මූල්‍ය උපකරණ භාවිතයේදී පහත සඳහන් අවදානම්වලට නිරාවරණය වේ.

ණය අවදානම

ද්‍රවශීලතා අවදානම

වෙළඳපල අවදානම

ඉහත දැක් වූ එක් එක් අවදානමට සමූහය නිරාවරණයවීම, සමූහයේ අරමුණු හා අවදානම් මැන දැක්වීම සහ කළමනාකරණය හා සමූහය විසින් ප්‍රාග්ධන කළමනාකරණය සඳහා වූ කාර්ය පරිපාටි හා කාර්ය ක්‍රම ගැන තොරතුරු මෙම සටහනෙන් ඉදිරිපත් කෙරේ.

37.2 අවදානම් කළමනාකරණ රාමුව

සමූහයේ අවදානම් කළමනාකරණ රාමුව ස්ථාපිත කිරීමේ හා සවල අධීක්ෂණයේ සමස්ථ වගකීම රඳා පවතිනුයේ, අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය මතය. සමූහයේ අවදානම් කළමනාකරණ කාර්ය පරිපාටි ස්ථාපිත කරනුයේ සමූහය විසින් මුහුණ දෙන අවදානම් සහගත තත්ත්වයන් හඳුනා ගෙන විශ්ලේෂණය කිරීමට, උචිත අවදානම් සීමාවන් හා පාලක නියම කිරීම, අවදානම් හා සීමාවන්ට අනුකූලවීම හා පසු විපරම් සඳහාය.

සමූහයේ අවදානම් කළමනාකරණ කාර්ය පරිපාටිවලට අනුකූලව කළමනාකරණය විසින් පසු විපරම් කිරීම අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් අධීක්ෂණය කරනු ලබන අතර සමූහය විසින් මුහුණ පාණු ලබන අවදානම්වලට අදාළව අවදානම් කළමනාකරණ රාමුවේ ප්‍රමාණවත්ව සමාලෝචනය කරනු ලබයි. ජ්‍යෙෂ්ඨ කළමනාකාරිත්වය විසින් සමූහයේ අධ්‍යක්ෂවරුන්ගේ අධීක්ෂණ භූමිකාවට සහාය ලබා දෙයි.

37.3 ණය අවදානම

ණය අවදානම යනු බැඳීමක් ඉටු කිරීමට අපොහොසත්වීම තුළින් මූල්‍ය කළමනාකරණයක එක් පාර්ශවයක් අනෙක් පාර්ශවයට මූල්‍ය පාඩුවක් ඇති කිරීමේ අවදානමයි.

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ හා සීමාසහිත ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගමේ ණය ප්‍රතිපත්තිය පහත දැක්වේ.

බිල්පත් පියවීම සඳහා තොග පාරිභෝගිකයන්ට දින 15 ක ණය කාලසීමාවක් ලබා දෙන අතර ඉන්පසුව සැපයුම් විසන්ධි කිරීමේ නිවේදනයක් නිකුත් කර නිවේදනයේ දින සිට වැඩිමහත් දින 10 ක් ලබා දේ. වියට අවනත නොවන්නේ නම් සැපයුම් විසන්ධි කරනු ඇත.

බිල්පත් පියවීම සඳහා සාමාන්‍ය පාරිභෝගිකයන්ට දින 10 ණය කාල සීමාවක් ලබා දෙනු ඇත. මෙයින් අනතුරුව රතු නිවේදනයක් නිකුත් කර වැඩි මහත් දින 10 ක් ලබා දෙයි. දින 40 කින් පසුව වියට අවනත නොවන්නේ නම් සැපයුම් විසන්ධි කිරීම පිණිස විසන්ධි කිරීමේ නියෝගයක් නිකුත් කරනු ඇත.

එක් එක් පාරිභෝගිකයාගේ පෞද්ගලික ගති ලක්ෂණ සැලකිල්ලට ගනිමින් ණය පහසුකම් ලබා දීමට පෙර ණය ලබා දීමේ යෝග්‍යතාවය විශ්ලේෂණය කරනු ලැබේ. සවල පාලනය හා කාලිනව ණය ආපසු ලබා ගැනීම පිණිස ණයකරුවන්ගේ වයස අනුව සිදු කෙරෙන විශ්ලේෂණයකින් ක්‍රියාත්මක කෙරෙන ප්‍රතිඵලදායී ණය පාලන ක්‍රියාවලියක් සමූහය විසින් ක්‍රියාවට නංවා ඇත.

(සියලුම මූල්‍ය ප්‍රමාණ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් දහස් ගණනිනි)

37.4 ද්‍රවශීලතා අවදානම

පැන නගින අවස්ථාවන්හිදීම් සිය බැඳීම් සපුරාලීම පිණිස ප්‍රමාණවත් මුදල් ප්‍රමාණයක් නොතිබීම නිසා සමූහයේ ද්‍රවශීලතා අවදානම් අවස්ථාවන් ඇතිවේ. ආයෝජක, පාරිභෝගික හා සැපයුම්කරුගේ විශ්වාසය පළමු කිරීම තුළින් එහි තරඟකාරී තත්ත්වය දුර්වල කරමින් ප්‍රමාණවත් නොවන ද්‍රවශීලතා සම්පත් සමූහයේ මෙහෙයුම්වලට අහිතකර බලපෑමක් ඇති කළ හැකිය.

ලැබිය යුතු දෑ සම්පව් අධීක්ෂණය කෙරෙන සියලුම ක්ෂේත්‍ර ආවරණය වන උපාය මාර්ගික ක්‍රියාකාරී ප්‍රාග්ධන කළමනාකරණ සැලැස්මක් සමූහය විසින් ක්‍රියාත්මක කර තිබේ. විකුණුම්කරුවන් ප්‍රවේශමෙන් අගැයීම හා ප්‍රසම්පාදන උපාය මාර්ග නිසා යෙදවුම්වලට හිසි මිල ගෙන බව ද කාරක ප්‍රාග්ධන වකුය උපරිම මට්ටමට ඉහළ නැංවීම පිණිස උපරිම ණය කාල සීමාවන් ගනුදෙනු කර ගැනීම ද තහවුරු වේ.

මෙහෙයුම් හා වෙනත් මූල්‍යන අවශ්‍යතාවයන්ට අනුබල දීම පිණිස කෙටි මධ්‍ය කාලීන මූල්‍ය උපකරණයන්හි ආයෝජනය කිරීම මගින් සමූහය විසින් සිය ද්‍රවශීලත්වය පවත්වා ගෙන යයි. අනුග්‍රහ පොලී අනුපාත මත අයිරා සීමාවන් වැඩි කර ගැනීම පිණිස බැංකුව සමග වන කතිකාවන් තුළින් කෙටි කාලීන ද්‍රවශීලතා ගැටළු ලිහිල් කරගනු ලැබේ.

37.5 වෙළඳපල අවදානම

වෙළඳපල අවදානම යනු වෙළඳපල මිල ගණන්වල වෙනස්වීම් නිසා මූල්‍ය උපකරණයක අනාගත මුදල් ප්‍රවාහයන්හි සාධාරණ අගය උච්චාවචනය වීමේ අවදානමයි. වෙළඳපල අවදානම ව්‍යවහාර මුදල් අවදානම සහ පොලී අනුපාත අවදානමින් සමන්විත වේ. වෙළඳපල අවදානමෙන් බලපෑමට ලක්වන මූල්‍ය උපකරණවලට ණය දීම හා ණය ගැනීම්, තැන්පතු හා විකිණීමට තිබෙන ආයෝජන ඇතුළත් වේ.

37.5.1 විදේශීය ව්‍යවහාර මුදල් අවදානම

පොලී අනුපාත අවදානම යනු වෙළඳපල පොලී අනුපාතයන්හි වෙනස්වීම් නිසා මූල්‍ය උපකරණයක අනාගත මුදල් ප්‍රවාහවල සාධාරණ අගය උච්චාවචනය වීමේ අවදානමයි. වෙළඳපල පොලී අනුපාතයන්හි වෙනස්වීමේ අවදානමට සමූහය නිරාවරණය වීම මූලික වශයෙන් අදාළ වන්නේ පා වෙන පොලී අනුපාත සහිත සමූහයේ දීර්ඝ කාලීන ණය බැඳීම්වලටය. සමූහය විසින් ලබා ගන්නා ණය මුදල්වල පොලී අවදානම විය කළමනාකරණය කරනුයේ

37.5.2 පොලී අනුපාත අවදානම

පොලී අනුපාත අවදානම යනු වෙළඳපල පොලී අනුපාතයන්හි වෙනස්වීම් නිසා මූල්‍ය උපකරණයක අනාගත මුදල් ප්‍රවාහයන්හි සාධාරණ අගය උච්චාවචනය වීමේ අවදානමයි. වෙළඳපල පොලී අනුපාතයන් වෙනස්වීමේ අවදානමට සමූහය නිරාවරණය වීම මූලික වශයෙන් අදාළ වන්නේ පාවෙන පොලී අනුපාත සහිත සමූහයේ දීර්ඝ කාලීන ණය බැඳීම්වලටය. සමූහය විසින් ලබා ගන්නා ණය මුදල්වල පොලී අවදානම සමූහය මගින් කළමනාකරණය කරනුයේ, ස්ථාවර අනුපාත හා පාවෙන අනුපාත පහසුකම්වල මිශ්‍රණයක් පමණක් නොව තැන්පතු ද පවත්වා ගෙන යාමෙන් වන අතර මෙය වෙළඳපල උච්චාවචනයට එරෙහිව ආවරණය වනු ඇත. පොලී අනුපාතයන්ට නිරාවරණය වීම අවම කිරීම පිණිස රජයේ සංවිධානයක් වශයෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් වාසිදායක පොලී අනුපාත සඳහා බැංකුව සමග කතිකාවන් පවත්වයි.

විගණකාධිපති වාර්තාව



විගණකාධිපති දෙපාර්තමේන්තුව கணக்காய்வாளர் தலைமை அலுவலகம் AUDITOR GENERAL'S DEPARTMENT



මගේ අංකය
எனது இல. }
My No. }

පිඹිඊ/සී/සීඊබී/විල්ටී/2017

ඔබේ අංකය
உமது இல. }
Your No. }

දිනය
திகதி }
Date }

2019 මැයි 15 දින

සභාපති,

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ 2017 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ මූල්‍ය ප්‍රකාශන සහ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සහ එහි පරිපාලිත සමාගම්වල ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳව 1971 අංක 38 දරන මුදල් පනතේ 14(2)(සී) වගන්තිය ප්‍රකාර විගණකාධිපති වාර්තාව

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ 2017 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 2017 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ("ලංචිම") මූල්‍ය ප්‍රකාශන හා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ හා එහි පරිපාලිත සමාගම්වල ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන ("සමූහය") 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 සංශෝධිතව 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 පත් කළ යුතු යැයි මා අදහස් කරන මාගේ අදහස් දැක්වීම් හා නිරීක්ෂණයන් මෙම වාර්තාවේ දැක්වේ. සීමාසහිත කෝල් (පුද්ගලික) සමාගම හැර අනෙකුත් පරිපාලිතයන්හි මූල්‍ය ප්‍රකාශන අදාළ පරිපාලිතයන්හි අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය හා මා විසින් පත් කරන ලද ප්‍රසිද්ධ වෘත්තියෙහි නියැලී වරලත් ගණකාධිකාරී සමාගම් විසින් විගණනය කරන ලද අතර සීමාසහිත ලංකා කෝල් (පුද්ගලික) සමාගමේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන මා විසින් විගණනය කරන ලදී.

1.2 මූල්‍ය ප්‍රකාශන සම්බන්ධයෙන් මණ්ඩලයේ වගකීම

මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්ට (ශ්‍රී ලංගිප/ ශ්‍රී ලංමුවාප) අනුකූලව පිළියෙල කිරීම හා සාධාරණ ලෙස ඉදිරිපත් කිරීම සහ වංචා හෝ වැරදි හේතුවෙන් ඇති විය හැකි ප්‍රමාණාත්මක සාවද්‍ය ප්‍රකාශනයන්ගෙන් තොර වූ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමට හැකි වනු පිණිස අවශ්‍යවන අත්‍යන්තර 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 සිදුකරන ලදී. ආචාර ධර්මවල අවශ්‍යතාවයන්ට 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 අදාළ වන විගණන සාක්ෂි ලබා ගැනීම 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 තක්සේරු කිරීම්වලදී අවස්ථානෝචිතව උචිත විගණන පරිපාටි සැලසුම් කිරීම පිණිස ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙල කිරීමට සහ සාධාරණ ලෙස ඉදිරිපත් කිරීමට අදාළ වන්නාවූ අත්‍යන්තර පාලනය විගණක සැලකිල්ලට ගන්නා නමුත් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අත්‍යන්තර පාලනයේ සම්බලදායීත්වය පිළිබඳව මතයක් ප්‍රකාශ කිරීමට අදහස් නොකරයි. කළමනාකරණය විසින් අනුගමනය කරන ලද ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්තිවල උචිතභාවය හා යොදා ගන්නා ලද ගිණුම්කරණ ඇස්තමේන්තුවල සාධාරණත්වය ඇගයීම මෙන්ම මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සමස්ත ඉදිරිපත් කිරීම පිළිබඳ ඇගයීමද විගණනයට ඇතුළත් වේ. විගණනයේ විෂය පථය හා ප්‍රමාණය තීරණය කිරීම සඳහා 1971 අංක 38 දරන මුදල් පනතේ 13 වගන්තියේ (3) හා (4) උපවගන්තිවලින් විගණකාධිපති වෙත අභිමතානුසාරී බලතල පැවරේ.

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

අංක 306/72, පොල්දූව පාර, බත්තරමුල්ල, ශ්‍රී ලංකාව. - இல. 306/72, பொල්லூவ வீதி, பத்தரமுல்லை, இலங்கை. - No. 306/72, Polhuwa Road, Battaramulla, Sri Lanka

+94-11-2887028-34

+94-11-2887223

oaggov@sltnet.lk

www.auditorgeneral.gov.lk

1.4 තත්ත්වගණනය කළ විගණන මතය සඳහා පදනම

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

2. මූල්‍ය ප්‍රකාශන

2.1 තත්ත්වගණනය කළ මතය

මෙම වාර්තාවේ 2.2 ඡේදයේ දක්වා ඇති කරුණුවලින් වන බලපෑම හැර, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලින් හා සමූහයේ ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලින් 2017 දෙසැම්බර් 31 දිනට එහි මූල්‍ය තත්ත්වය සහ එදිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා එහි මූල්‍ය ක්‍රියාකාරීත්වය හා මුදල් ප්‍රවාහ ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්ට අනුකූලව සත්‍ය හා සාධාරණ තත්ත්වයක් පිළිබිඹු කරන බව මා දරන්නා වූ මතය වේ.

2.2 මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ අදහස් දැක්වීම

2.2.1 ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ අදහස් දැක්වීම

පහත සඳහන් නිරීක්ෂණ කරනු ලැබේ.

2.2.1.1 සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමලය විදුලිබල සමාගමේ විගණක විසින් එහි මූල්‍ය ප්‍රකාශන සම්බන්ධයෙන් පහත සඳහන් ඡේදයේ අඩංගු කරුණ ගැන විශේෂ අවධානය යොමුකර ඇත.

සමාගම මෙහෙවැරී 500 ක ධාරිතාවක් සහිත ගල් අඟුරු බලාගාරයක් සංවර්ධනය කිරීමේ එකම පරමාර්ථයෙන් පවත්වාගෙන ගිය සාම්පූර්ණ බලාගාරය එහි සංවර්ධන කටයුතු නවතා දමා ඇති අතර මීට පෙර ප්‍රාග්ධනික කරන ලද වියදම් සමාලෝචිත වර්ෂය තුළදී කපාහැර ඇත. ඒ වෙනුවට ත්‍රිකුණාමලය විදුලිබල සමාගම විසින් සාම්පූර්ණ එම ඉඩමේ මෙහෙවැරී 50 ක ධාරිතාවයකින් යුත් සුර්ය බලශක්ති බලාගාරයක් ඉදිකිරීමට අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය ලැබී තිබුණි තවද මෙහෙවැරී 500 ක ධාරිතාවයකින් යුතු එල්එන්ජී බලාගාරයක් කෙරවලපිටියේ සංවර්ධනය කිරීමටද අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය ලබා දී තිබුණි ඒ අනුව, මෙයින් ඇතැම්විට සමාගම අඛණ්ඩව පවත්වාගෙන යාමේ හැකියාව පිළිබඳව ප්‍රමාණාත්මක අවිනිශ්චිතතාවක් ඇති බවට සැලකිය යුතු සැකයක් පහිත වන බවයි.

2.2.1.2 2017 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ පහත සඳහන් සමාගම්වල මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳව පහතින් දක්වා ඇති එකිනෙක කරුණු මත මා විසින් තත්ත්වගණනය කරන ලද විගණන මතයන් පළකරන ලදී.

(අ) ලංකා ගල්අඟුරු (පුද්ගලික) සමාගම

- (i) එකතුව රු. 27,478,787 ක් වූ ලැබිය යුතු එකතු කිරීමේ අගය මත බදු ආර්ථික සේවා ගාස්තු සහ රඳවාගැනීමේ බදු සහ ගෙවිය යුතු රු. 11,703,151 ක් වූ ආදායම් බදු මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දක්වා තිබුණි. ඒ අතර, අසාමාන්‍ය හර ඡේෂයන් වූ රු. 3,371,326 ක් හා රු. 12,758,801 ක් පිළිවෙලින් ජාතිය ගොඩනැගීමේ බදු සහ අගය එකතු කිරීම් මත බදු ලෙස මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ණය හිමියන් යටතේ පෙන්වා තිබුණි. මෙම බදු ගණනය කිරීමේ විස්තර, අයබදු වාර්තා වැනි ප්‍රමාණවත් සුදුසු විගණන සාක්ෂි නොමැති වීම හේතුවෙන් විගණනයේදී සතුටුදායක ලෙස සත්‍යාපනය කළ නොහැකි විය. තවද, දේශීය ආදායම් දෙපාර්තමේන්තුව සමඟ සාකච්ඡා කර මෙම ඡේෂ නිරවුල් කිරීමට සමාගම 2018 ඔක්තෝබර් වනතුරුද එලදායි ක්‍රියාමාර්ග ගෙන නොතිබුණි.
- (ii) මූල්‍ය ප්‍රකාශන අනුව, වාර්තා කරන කාල පරිච්ඡේදය අවසානයේදී ආදායම් බදු වගකීම රු.65,474,54, කි. කෙසේ වෙතත්, දේශීය ආදායම් දෙපාර්තමේන්තුවේ වාර්තා අනුව එය රු. 4,046,601 ක් ලෙස දක්වා තිබුණි. එබැවින්, මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ආදායම් බදු වගකීම රු.61,427,939 කින් වැඩිපුර දක්වා තිබුණි.
- (iii) සමාගම ලංකා විදුලි මණ්ඩලයට සපයන ලද ගල් අඟුරුවල වටිනාකම මත ආර්ථික සේවා ගාස්තු ගෙවීමේ වගකීමට බැඳී සිටී කෙසේ වෙතත්, ඒ සම්බන්ධයෙන් රු. 159,790,628 ක ප්‍රතිපාදනයක් කිරීමට සමාගම අපොහොසත් වී ඇත.
- (iv) 2016 අංක 20 දරන එකතු කිරීමේ අගය මත බදු (සංශෝධන) පනත ප්‍රකාරව, 2016 නොවැම්බර් 01 දින සිට බලපැවැත්වෙන පරිදි ගල්අඟුරු ආනයනය හා සැපයීම මත වූ එකතු කිරීමේ අගය මත බදු සඳහා ලබා දී තිබූ සහනය ඉවත් කර තිබුණි. එබැවින්, සමාගම ගල්අඟුරු ආනයනය හා සැපයීම සඳහා එකතු කිරීමේ අගය මත බදු ගෙවීමට බැඳී සිටී. කෙසේ වෙතත්, සමාගම යෙදවුම් හා නිමැවුම් අගය එකතු කිරීමේ බදු පිළිවෙලින් රු. 5,071,823,613 ක් සහ රු. 4,790,535,258 ක ගිණුම්ගත කර නොතිබුණි තවද, රු. 281,288,355 ක් වූ ඉඩ නොදෙන එකතු කිරීමේ අගය මත බදු, සමාලෝචිත වර්ෂයේ වියදමක් ලෙස සලකා නොතිබුණි ඒ හේතුකොට ගෙන විකුණුම් පිරිවැය එම ප්‍රමාණයෙන් අඩුවෙන් දක්වා තිබුණි එසේම ඉඩ නොදෙන එකතු කල අගය මත බදු මුදල සමාගම විසින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට ඉන්වොයිස් කර නොතිබුණි. එබැවින්, සමාගමේ ආදායම රු. 281,288,355 කින් අඩුවෙන් දක්වා තිබූ අතර ඒ මත බදු වගකීම රු. 42,193,253 ක් ගිණුම්වල සටහන් කර නොතිබුණි.
- (v) විගණනය සඳහා ඉදිරිපත් කර තිබූ විස්තරාත්මක උපලේඛනය ප්‍රකාරව, මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සටහන 19 යටතේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට රු. 478,179,795 ක් ගෙවිය යුතු ලෙස ඇතුළත් වී ඇත. කෙසේ වෙතත්, මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සටහන 10 අනුව, ගල් අඟුරු අඩුවෙන් බෙදාහැරීම හා වෙනත් ලැබිය යුතු මුදල් ලෙස ලංකා ගල් අඟුරු සමාගමේ උපයෝගී සමාගමක් වූ සීමාසහිත ලංකා නැව් සංස්ථාවෙන් අයවිය යුතු අනුරූපී මුදල ලෙස දක්වා ඇත්තේ රු. 539,192,079 කි. එබැවින්, එකී සංඛ්‍යා අතර නොසැසඳු රු. 61,012,284 ක වෙනසක් නිරීක්ෂණය විය. කෙසේ වෙතත්, ගනුදෙනුවේ දින සිට වසර 5 ක් ගත වී ඇති නමුත් සමාගම එකී ලැබිය යුතු ඡේෂය සීමාසහිත ලංකා නැව් සංස්ථාවෙන් අයකර ගැනීමට අපොහොසත් වී ඇත. ඉහත කී ඡේෂය අයකර ගැනීමේ හැකියාව තහවුරු කරගැනීමට විගණනයේදී නොහැකි වූ අතර සමාගම විසින් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සාධාරණ ඉදිරිපත් කිරීමට බලපෑමක් කළ හැකි එකී ලැබිය යුතු ඡේෂය සඳහා ප්‍රතිපාදන සලසා නොතිබුණි.

(ආ) ශ්‍රී ලංකා චන්ද්‍රිකා (පුද්ගලික) සමාගමේ සහ එහි පරිපාලිත සමාගම්වල ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන

- (i) සමාගම විසින් සීමාසහිත ඇම්ප්‍රූෆ්ඩ් හෝල්ඩිංස් (පුද්ගලික) සමාගම සමඟ අළු හා යටි මඩ භාවිතා කොට සිමෙන්ති මත පදනම් ද්‍රව්‍ය නිෂ්පාදනය කිරීම හා විකිණීම සඳහා 2012 ජූලි 27 දින ශ්‍රී ලංකාවේ බද්ධ ව්‍යාපාරයක් ස්ථාපිත කිරීම සඳහා ගිවිසුමකට එළඹෙන ලදී. මේ සඳහා සමාගම විසින් 2014 දෙසැම්බර් 31 දින වන විට රු. 7,364,447 ක ආයෝජනයක් කරන ලදී. කෙසේ වෙතත්, එකී ගිවිසුම අහෝසි කිරීමට අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය 2014 මාර්තු 27 දින තීරණය කරන ලදී. මේ සඳහා දරන ලද පිරිවැය ආපසු අයකරගැනීමේ හැකියාව පිළිබඳව ප්‍රමාණවත් සුදුසු විගණන සාක්ෂි ලබාගැනීමට මට නොහැකි විය. මෙකී ආයෝජනය සම්බන්ධයෙන් යම් හානිකරණයක් හඳුනාගැනීම අවශ්‍ය වේ දැයි මට හිශ්වය කළ නොහැක.
- (ii) ස්වාධීන සනාථ කිරීම් හෝ අනෙකුත් ගනුදෙනු උපකාරකයන්/ විධිමත් ඇගයීම්/ භෞතික තොග සත්‍යාපන වාර්තා නොමැති වීම හේතු කොටගෙන වාර්තා කරන දිනට මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල නිරූපනය කෙරෙන ශේෂය රු. 7,505,626 ක් වූ ඉන්වෙන්ට්‍රි කරුණ ආවරණයෙහි පැවැත්ම හා අගය කිරීම ගැන මට සැනීමට පත්විය නොහැක.
- (iii) සමාලෝචිත වර්ෂය අවසානයට විශ්‍රාම ප්‍රතිලාභ බැඳීම වාර්තා කර තිබූ රු. 642,434 ක ශේෂය ඉකුත් වර්ෂයෙන් ඉදිරියට ගෙන ආ ශේෂයක් බව සහ සමාලෝචිත වර්ෂය සඳහා රඳවාගෙන තිබූ රු. 438,231 පාරිතෝෂික මුදල 2017 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල නිරූපනය නොවන බවද නිරීක්ෂණය විය.
- (iv) ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිත 01 හි 111-124 ඡේද අනුව සමූහය විසින් (අ) මූල්‍ය ප්‍රකාශ පිළියෙල කිරීමේදී යොදාගත් මිනුම් පදනම හෝ පදනම් සහ (ආ) මූල්‍ය ප්‍රකාශන අවබෝධ කරගැනීමට අදාළව භාවිතා කරන ලද අනෙකුත් ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති ඇතුළත්ව වැදගත් ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති හෙළිදරව් කළ යුතුයි. එවැනි ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල හෙළිදරව් කර නොතිබුණි.
- (v) ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිත 8 හි 49 ඡේදය ප්‍රකාරව සමූහය විසින් (අ) ඉකුත් කාලපරිච්ඡේද වැරදිව ස්වභාවය, (ආ) ප්‍රායෝගිකව ඉදිරිපත් කරන ලද එක් එක් කාලපරිච්ඡේද ප්‍රමාණය (ඇ) ඉදිරිපත් කරන ලද මුල්ම කාලපරිච්ඡේදය ආරම්භයේ නිවැරදි කරන ලද මුදලද සහිතව ඉකුත් කාලපරිච්ඡේද වැරදි හෙළිදරව් කළ යුතුයි. එවැනි හෙළිදරව් කිරීමක් මූල්‍ය ප්‍රකාශවල සලසා නොතිබුණි.
- (vi) ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිත 12 හි ඡේද 12-14 සහ 15-20 අනුව සමූහය විසින් ප්‍රවර්තන බදු වගකීම/ වත්කම සහ විලම්භිත බදු වගකීම/ වත්කම අදාළ අයකිරීම/ වෙනස් වීම සමඟ එක් එක් මූල්‍ය කාලපරිච්ඡේදය සඳහා ලාභාලාභ ප්‍රකාශයේ හඳුනාගත යුතුයි. කෙසේ වෙතත්, සමූහය විය 2017 දෙසැම්බර් 31 දිනට වූ මූල්‍ය ප්‍රකාශ සමඟ විය ගිණුම්ගත කර නොතිබුණි.
- (vii) ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිත 24 හි ඡේද 13, 14, 18, 19 සහ 26 අනුව මිල අයකළ යුතුද / නැද්ද යන්න නොසලකා සමූහය විසින් සම්පත් මාරු කිරීම් වාර්තා කරන ආස්ථිත්‍යය සහ සම්බන්ධිත පාර්ශවයන් අතර සේවාවන් හෝ බැඳීම් වැනි සම්බන්ධිත පාර්ශව ගනුදෙනු හෙළිදරව් කිරීම අවශ්‍ය වේ. කෙසේ වෙතත්, එවැනි හෙළිදරව් කිරීම් කිසිවක් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සඳහන් කර නොතිබුණි.
- (viii) ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිත 24 හි 17 ඡේදය ප්‍රකාරව සැලසුම් කිරීම, මෙහෙයවීම සහ ආස්ථිත්‍යයක කාර්යයන් පාලනය කිරීමට සෘජුව හෝ වක්‍රව සම්පූර්ණ අධිකාරී බලය හා වගකීම දරන ප්‍රධාන කළමනාකරණ තනතුරු දරන පුද්ගලයන්ට පහත සඳහන් ලෙස වර්ග කරනු ලබන විනම් (අ) කෙටිකාලීන සේවක ප්‍රතිලාභ (ආ) පසු සේවා නියුක්ති ප්‍රතිලාභ (ඇ) අනෙකුත් දිගුකාලීන ප්‍රතිලාභ (ඈ) සමාජික ප්‍රතිලාභ සහ (ඉ) කොටස් පදනම් ගෙවීම් වැනි හානි පූරණයන් සමූහය විසින් හෙළිදරව් කළ යුතුය. කෙසේ වෙතත්, එවැනි හෙළිදරව් කිරීමේ සටහනක් මූල්‍ය ප්‍රකාශවල නොවීය.

2.2.2 ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශ පිළිබඳ අදහස් දැක්වීම්

2.2.2.1 ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිත (ශ්‍රී ලං ගි ප්‍ර/ශ්‍රී ල මු ප්‍ර වා ප්‍ර) වලට අනුකූල වීම සහ ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති

පහත සඳහන් නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

(අ) ශ්‍රී ලං ගි ප්‍ර 2 - ඉන්වෙන්ට්‍රි සහ ශ්‍රී ලං ගි ප්‍ර 16 - දේපළ යන්ත්‍ර හා උපකරණ

ඉහත සඳහන් ප්‍රමිතවල ඇති ප්‍රතිපාදන අනුව ඉමය ද්‍රව්‍ය හා පොදුකාර්ය පිරිවැය ඒවාහි තර්ජන පිරිවැය මත අගය කළ යුතු නමුත් ඒ වෙනුවට මණ්ඩලයේ ප්‍රාග්ධන හා නඩත්තු කාර්යයන්වල ඉමය, ද්‍රව්‍ය හා පොදුකාර්ය පිරිවැය ප්‍රමිත පිරිවැය ක්‍රමය භාවිතා කොට අගය කර තිබුණි. එහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන්, උද්ගත වූ එකතුව රු. 5,918,929,637 ක් වූ වාසිදායක ද්‍රව්‍ය මිල විචලනය සහ ඉමය හා පොදුකාර්ය පිරිවැය අනුපාත විචලනය (rate variance) සහ එකතුව රු. 1,053,069,877 ක් වූ අවාසි ගබඩා මිල විචලනය මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට ගෙන තිබුණි.

එහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් ප්‍රාග්ධන කාර්යයන්වලට අදාළව ඉහළ මූල්‍යමය සම්බන්ධතාවක් තිබීම හේතුකොට ගෙන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ වත්කම්, වගකීම් සහ හිමිකම්ට සැලකිය යුතු බලපෑමක් කරනු ලැබේ. කෙසේ වෙතත්, එකී ප්‍රාග්ධන කාර්යයන්වලට අදාළ අවශ්‍ය තොරතුරු නොමැති වීම හේතුකොටගෙන ඒ මත මූල්‍ය ප්‍රකාශවලට වන බලපෑම විගණනයේදී ලබාගත නොහැකි විය.

(ආ) ශ්‍රී ලං ගි ප්‍ර 8 - ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති ගිණුම්කරණ ඇස්තමේන්තුවල වෙනස්වීම් සහ වැරදි

- ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයන් නිශ්චිත ප්‍රතිපත්ති තීරණයක් ලබා නොගෙන අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී (උත්පාදනය) විසින් දෙන ලද උපදෙස් පරිදි රු. 31,604,054 ක් හා රු. 1,618,736,079 ක් වටිනා අමතර කොටස් පිළිවෙලින් මෙහෙයුම් වියදම් වශයෙන් හා ප්‍රාග්ධන වියදම් වශයෙන් ගිණුම්ගත කර තිබුණි. එබැවින්, එකී වර්ගීකරණයට භාවිතා කරන ලද පදනමෙහි සාධාරණත්වය විගණනයේදී පිළිගත නොහැකි තවද, වර්ගීකරණය සඳහා යොදාගත් පදනම ද මූල්‍ය ප්‍රකාශන තුළින් හෙළිදරව් කර නොතිබුණි.
- ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්තිවල සඳහන් කර ඇති ආකාරයට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් අඛණ්ඩව පාවිච්චි කරනු ලබන සම්පූර්ණ ක්ෂය කරන ලද ජංගම නොවන වත්කම්වල ඵලදායී ජීවිත කාලය සමාලෝචනය කර නොතිබුණි. උදාහරණයක් වශයෙන් පිරිවැය රු. 23,932,093,328 ක් වූ සම්පූර්ණයෙන්ම ක්ෂය කරන ලද විදුලි බලාගාර හතරක් ප්‍රත්‍යාගණනයකින් තොරව තවදුරටත් විදුලිය ජනනය කිරීම සඳහා යොදාගනු ලැබේ.

(ඇ) ශ්‍රී ලං ගි ප්‍ර 27 - ප්‍රතිපාදන, අසම්භාව්‍ය වගකීම් හා අසම්භාව්‍ය වත්කම්

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සේවක අර්ථසාධක අරමුදල විසින් මූල්‍ය උපකරණවල ආයෝජනය කරන ලද රු. 2,312,756,993 ක් අයකර ගැනීම, එකී මූල්‍ය උපකරණ නොපැවතීම හේතුකොට ගෙන සැක සහිත වේ. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සේවක අර්ථසාධක අරමුදලේ භාරකරු වන නිසා අසම්භාව්‍යතාවන් (තිබේ නම්) ගැන අවසාන වගකීම මණ්ඩලය සතු වේ. කෙසේ වෙතත්, මෙකී අසම්භාව්‍යතාව සම්බන්ධයෙන් යම් ප්‍රතිපාදනයක් කිරීම හෝ මූල්‍ය ප්‍රකාශවල හෙළිදරව් කිරීමක් හෝ කර නොතිබුණි.

2.2.2.2 ගිණුම්කරණ අඩුපාඩු

පහත සඳහන් ගිණුම්කරණ අඩුපාඩු නිරීක්ෂණය විය.

- ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ විශ්‍රාම වැටුප් අරමුදල විසින් ආයෝජනය කරන ලද රු. 403,717,966 ක මුදල හා ඊට අදාළ රු. 16,045,328 ක් වූ පොලීය අයකරගැනීම එකී මූල්‍ය උපකරණ නොපැවතීම හේතු කොට ගෙන සැකසහිත විය. කෙසේ වෙතත්, මේ සම්බන්ධයෙන් ගැලපීමක් හෝ ප්‍රතිපාදනයක් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල කර නොතිබුණි.
- විදුලිබල හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍යාංශයට අයත් මෝටර් රථ දෙකක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ වත්කම් ලෙස ගිණුම්ගත කිරීම හේතු කොටගෙන 2017 දෙසැම්බර් 31 දිනට දේපල යන්ත්‍ර හා උපකරණවල ශේෂය සහ සමාලෝචිත වර්ෂයේදී දේපල, යන්ත්‍ර හා උපකරණ පාඩුව පිළිවෙලින් රු. 14,605,980 කින් හා රු. 2,086,567 කින් වැඩියෙන් දක්වා තිබුණි.
- රු. 1,473,735,676 ක් වූ හර ශේෂයක් (තොග උණනා) සහ රු. 16,654,669 ක් වූ බැර ශේෂයක් (තොග අතිරික්ත) නිෂ්කාෂණය කිරීමකින් තොරව වසරකට අධික කාලයක් තොග ගැලපුම් ගිණුමේ රඳවා තිබුණි.
- එකතුව රු. 746,546,369 ක් වූ කොමිස් මුදල්, නිෂ්කාෂණ ගාස්තු ආදී විදේශ මිලදී ගැනීම්වලට අදාළ වියදම් 2013 වර්ෂයේ සිට අදාළ වියදම් ගිණුම්වලට හෝ වත්කම් ගිණුම්වලට අන්තර්ග්‍රහණය නොකොට ලක්විජය බලාගාරයේ මාර්ගස්ථ තොග ගිණුමේ රඳවාගෙන තිබුණි.

- (ඉ) අංක 10/2434/423/034 දරන අමාත්‍ය මණ්ඩල තීරණය අනුව ලක්විජය බලාගාරය ඉදිකිරීම සඳහා ලබාගන්නා ලද රු. 159,184,187,965 ක් වූ ණය මුදල සහ ඊට අදාළ පොලිය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් මහා භාණ්ඩාගාරයට ආපසු ගෙවිය යුතුය. කෙසේ වෙතත්, මහා භාණ්ඩාගාරයේ විදේශ සම්පත් දෙපාර්තමේන්තුව විසින් සමාලෝචිත වර්ෂය තුළදී රු. 3,398,152,185 ක මුදලක් හා 2016 දෙසැම්බර් 31 දින දක්වා රු. 18,567,893,780 ක් ණය පොලී වශයෙන්ද ණය දුන් බැංකුවට ගෙවා තිබූ නමුත් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් එකී මුදල් නොගෙවා තිබූ අතර එහි ගිණුම්වල ඒ සඳහා ප්‍රතිපාදනයක් හෝ කර නොතිබුණි. එබැවින්, සමාලෝචිත වර්ෂය සඳහා මණ්ඩලයේ පාඩුව රු. 3,398,152,185 කින් අඩුවෙන් දැක්වූ අතර 2017 දෙසැම්බර් 31 දිනට රඳවා ගත් ඉපැයීම් රු. 21,966,045,965 කින් වැඩියෙන් දක්වා තිබුණි.
- (ඊ) ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් පවත්වාගෙන යනු ලබන සේවක අර්ථසාධක අරමුදල වෙනුවෙන් මණ්ඩලය විසින් දරන ලද රු. 35,220,599 ක වියදම් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ වියදම් ලෙස සලකා තිබූ අතර එය ලැබිය යුතු මුදලක් ලෙස සලකා නොතිබූ හෙයින් සමාලෝචිත වර්ෂයේ පාඩුව එම ප්‍රමාණයෙන් වැඩියෙන් දක්වා තිබුණි.
- (උ) 2015 මාර්තු 19 දිනැති අංක 15/0228/613/012 අමාත්‍ය මණ්ඩලය ගෙන ඇති තීරණය අනුව ඒ.ජ.ඩො 5,412,000 ට සමාන රු. 820,969,500 ක ණය මුදලක් ලැබී තිබුණු අතර ඒ සඳහා වූ රු. 5,602,295 ක පොලිය මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට ගෙන නොතිබුණි. එබැවින්, සමාලෝචිත වර්ෂයේ වගකීම් හා පාඩුව පිළිවෙලින් රු. 820,969,500 කින් හා රු. 5,602,295 කින් අඩුවෙන් දක්වා තිබුණි.
- (ඌ) ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් කරන ලද 2013 වර්ෂයට පෙර රාජ්‍ය ආයතනවලට සපයන ලද විදුලි ජනන යන්ත්‍ර, ඔසවන සහ වායුසම්කරණ යන්ත්‍ර සැපයීම, හඬක්කුව සහ අළුත්වැඩියා කිරීම් යන කාර්යයන් එකී වැඩවල ඉන්වොයිසි වටිනාකම් මත ගිණුම්ගත කරනවා වෙනුවට පිරිවැයට අගය කොට ගිණුම්ගත කර තිබුණි. එහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ලැබිය යුතු මුදල් සහ රඳවාගත් ඉපැයීම් රු. 66,987,761 කින් අඩුවෙන් දක්වා තිබුණි.

2.2.2.3 නොසැසඳූ වෙනස්කම්

පහත සඳහන් නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

- (අ) ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ලංකා බණිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාවට 2017 දෙසැම්බර් 31 දිනට ගෙවිය යුතු ශේෂය ලෙස රු. 49,468,844,000 ක් දක්වා ඇති අතර ලංකා බණිජ තෙල් සංස්ථාවේ විදිනට මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල විදුලිබල මණ්ඩලයෙන් ලැබිය යුතු ලෙස පෙන්වා ඇති අනුරූපී ශේෂය රු. 50,255,066,432 ක් වූයෙන් එම ශේෂ දෙක අතර රු. 786,222,430 ක වෙනසක් නිරීක්ෂණය විය. මේ සම්බන්ධයෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සභාපතිවරයා පහත සඳහන් පරිදි පැහැදිලි කර ඇත.
- "2013 සැප්තැම්බර් 30 දින මහා භාණ්ඩාගාරයේ ලේකම්ගේ සභාපතිත්වයෙන් පැවැත් වූ රැස්වීමේදී ගන්නා ලද තීරණය ප්‍රකාරව, 2013 අප්‍රේල් 20 දින සිට බලපැවැත්වෙන පරිදි කල්පැනපු ඉන්වොයිසි වටිනාකම් මත (ණය කාලයෙන් එනා) පොලී ගෙවීමට තීරණය කෙරුණි. කෙසේ වෙතත්, රු. 753,610,829 ක් වූ ප්‍රමාද වූ පොලී ගෙවීම, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් 2013 අප්‍රේල් 20 දිනට පෙර මිලදී ගන්නා ලද ඉන්ධනවලට අදාළ වේ. එබැවින්, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වගකීමට බැඳී නැති හෙයින්, එකී වෙනස සංසන්දනය කිරීමක් අවශ්‍ය නොවේ."
- කෙසේ වෙතත්, මෙකී මතභේදය 2013 වර්ෂයේ සිට අඛණ්ඩව විගණන වාර්තාවල පුන පුනා සඳහන් කරන ලද නමුත් 2017 දෙසැම්බර් 31 වන තුරු එය නිරාකරණය කර නොතිබුණි.
- (ආ) බිල් කිරීමේ පද්ධතියේ මෙන්ම මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සමහර ශේෂ අත්හැරීම හේතුකොටගෙන 2017 දෙසැම්බර් 31 දිනට බෙදාහැරීමේ අංශ 1, 2, 3 හා 4 හි බිල්කිරීම් පද්ධතියේ දක්වා ඇති තොග වෙළඳ ණයගැතිකරණයන්ගේ ශේෂ හා සමාලෝචිත වර්ෂයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දක්වා ඇති අනුරූපී සංඛ්‍යාව අතර රු. 331,154,817 ක නොසැසඳූ වෙනසක් නිරීක්ෂණය විය.

2.3 ලැබිය යුතු හා ගෙවිය යුතු ගිණුම්

පහත සඳහන් නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

- (අ) 2017 දෙසැම්බර් 31 දිනට රු.18,203,663,608 ක් වූ වෙළඳ ණයගැති ශේෂයෙන්, සාමාන්‍ය හා තොග සැපයුම් යන දෙකටම අදාළ රු. 3,826,334,673 ක් ශේෂයක් වර්ෂයකට වැඩි කාලයක් හිඟව පැවැති අතර එයින් රු. 1,929,746,044 ක් වසර 5 කට අධික කාලයක් අය නොවී පැවතුණි. තවද රු.423,764,624 ක මුදලක් 2012 වර්ෂයේ සිට හඳුනා නොගත් ශේෂයක් ලෙස පැවතුණි.
- (ආ) ලංකා විදුලි (පුද්ගලික) සමාගමෙන් (LECO) අයවිය යුතු රු. 32,765,469 ක් අයකර ගැනීමට කටයුතු කිරීමකින් තොරව වසර 5 කට අධික කාලයක් හිඟව පැවතුණි.
- (ඇ) මාගේ ඉකුත් විගණන වාර්තාවලින් පුන පුනා පෙන්වා දී ඇතත්, එකතුව රු. 2,505,397,073 ක් වූ පහත සඳහන් වෙනත් වෙනත් ලැබිය යුතු ගිණුම් ශේෂයන් 2017 දෙසැම්බර් 31 දිනට වසර 5 කට අධික කාලයක් අයකර නොගෙන පැවතුණි.

ණයගැතියාගේ නම	මුදල රු.	විස්තරය
මහා භාණ්ඩාගාරය	225,000,000	විදි ආලෝක කිරීම හා නඩත්තු සඳහා අයකර ගැනීම් පිරිවැය.
සීමිත වුඩ් ගෘප් ගෘස් ටර්බයින් සමාගම	8,264,352	වුඩ් ගෘප් ගෘස් ටර්බයින් යන්ත්‍රයක් කොළඹ වරායේ සිට පත්තිපිරිය වැඩ බිමට ප්‍රවාහනය කිරීම සඳහා ට්‍රැලරයක් භාවිතා කිරීම වෙනුවෙන් "රිආයිගේල් ඉටැලි" වෙත කරන ලද ගෙවීම්.
විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය	6,142,277	කෙරවලපිටිය සංයුක්ත විදුලි බලාගාරය විවෘත කිරීමේ උත්සවයට කරන ලද ගෙවීම්.
ශ්‍රී ලංකා තිරසර බලශක්ති අධිකාරිය	897,025,999	කුඩා ජල විදුලි සංවර්ධනයන්ට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් ගෙවන ලද තීරැබදු ගැලපුම්
ඒර්වස් කැප්ෂන්ස්ස් (පුද්ගලික) සමාගම	1,368,964,445	මිල වෙනස්කම් මත ගෙවන ලද අයකර ගත යුතු මුදල්
එකතුව	2,505,397,073	

(ඇ) මූල්‍ය ප්‍රකාශවල අනෙකුත් ණයගැතියන් ලෙස පෙන්වා ඇති මහා භාණ්ඩාගාරය විසින් 2016 වර්ෂයේදී අය කරන ලද විශේෂ අයබදු රු. බිලියන 5 ට වරෙහිව හිකුත් කිරීමට එකඟ වූ භාණ්ඩාගාර බැඳුම්කර 2017 වර්ෂය අවසානය වනතුරුත් මණ්ඩලය විසින් ලබාගෙන නොතිබුණි.

2.4 නීති, රීති, රෙගුලාසි සහ කළමනාකාරිත්ව තීරණවලට අනුකූල නොවීම

පහත සඳහන් අනුකූල නොවූ අවස්ථාවන් විගණනයේදී නිරීක්ෂණය විය.

(අ) 1969 අංක 17 දරන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල පනත

(i) 47(1)(ආ) වගන්තිය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් ලබාගෙන ඇති ණය පියවීම සඳහා මහා භාණ්ඩාගාරයේ හිදුන් අරමුදලක් ස්ථාපිත කොට පවත්වා ගත යුතුය. මූල්‍ය ප්‍රකාශවල මෙකී හිදුන් අරමුදලේ ශේෂයක් පෙන්වූ කළද එය 2000 වර්ෂයේ සිට යාවත්කාලීන කර නොතිබුණි. එකී සංචිත ගිණුමේ 2017 දෙසැම්බර් 31 දිනට ශේෂය රු. මිලියන 17,447 ක් විය.

(ii) 47(2)(අ) වගන්තිය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ වංචල හා නිශ්චල දේපලවල ක්ෂය ආවරණය කිරීම සඳහා මහා භාණ්ඩාගාරයේ ක්ෂය සංචිත අරමුදලක් ස්ථාපිත කොට පවත්වාගෙන යා යුතුය. කෙසේ වෙතත්, එකී අවශ්‍යතාවට පටහැනිව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් එහි මූල්‍ය ප්‍රකාශවල ක්ෂය සංචිතයක් ස්ථාපිත කොට 2000 දෙසැම්බර් 31 දින දක්වා ඊට වාර්ෂිකව රු. මිලියනයක් බැගින් මාරු කොට තිබුණු අතර ඉන් අනතුරුව කිසිදු වලනයක් සිදු වී නොතිබුණි. එකී දිනට රු. මිලියන 23 ක් සමුච්චිත වී තිබුණු අතර කිසිදු සමාලෝචනයකින් තොරව මූල්‍ය ප්‍රකාශවල අඛණ්ඩව ඉදිරියට ගෙන ගොස් තිබුණි.

(iii) 47(2)(ආ) වගන්තිය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ප්‍රාග්ධන වැඩ එහි ආදායම් මූල්‍යකරණය කිරීමේ කාර්යය සඳහා මූල්‍ය ස්ථායිතව සහතික කර ගනිමින් හා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් කල තීරණය කරනු ලබන වෙනත් කාර්යයන් සඳහා පොදු සංචිතයක් මහා භාණ්ඩාගාරයේ ස්ථාපිත කොට පවත්වාගෙන යා යුතුය. කෙසේ වෙතත්, එකී අවශ්‍යතාවට පටහැනිව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වෙනත් ප්‍රාග්ධන සංචිතයක් එහි මූල්‍ය ප්‍රකාශවල ස්ථාපිත කොට එයද 2000 වර්ෂයේ සිට යාවත්කාලීන කර නැත. එකී සංචිත ගිණුමේ 2017 දෙසැම්බර් 31 දින ශේෂය රු. මිලියන 165.45 ක් විය.

(iv) 1971 අංක 38 දරන මුදල් පනතේ 46 වගන්තිය හා 11 වැනි කොටසේ 11(අ) හා (ආ) වගන්ති

එක් එක් වර්ෂයක් අවසානයේදී ස්ථාවර වත්කම්වල මුළු දල වටිනාකමින් සියයට 0.1 ක දායකයක් 1989 වර්ෂයේ සිට රක්ෂණ විස්තෝ අරමුදලට මාරු කරන බව දක්වා ඇති නමුත්, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් එකී අරමුදලේ 2017 දෙසැම්බර් 31 දිනට ආයෝජනය කර ඇත්තේ රු.මිලියන 7,246 ක් පමණි.

(ආ) ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය 2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලි පනතේ 28(3) වගන්තිය නිශ්චිත කොට ඇති ආකාරයට පාරිභෝගික තැන්පතු වෙනුවෙන් පොලී ගෙවා නැති 2017 වර්ෂය සඳහා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් වාර්තා කරන ලද ඊරි ගණන් පදනම් කරගෙන විගණනයේදී කරන ලද ගණනය කිරීම අනුව ඒ වෙනුවෙන් ගෙවිය යුතු පොලිය රු. මිලියන 1,163 ක් වූ අතර 2017 දෙසැම්බර් 31 දිනට නොගෙවන ලද සමුච්චිත පොලිය රු. මිලියන 1,963 ක් විය.

(ඇ) ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ස්වයං රක්ෂණ ප්‍රතිපත්තිය අනුව, 2017 දෙසැම්බර් 31 දිනට රක්ෂණ සංචිත අරමුදලේ ශේෂය වූ රු. මිලියන 7,088 ක මුදල ආයෝජනය කර නොතිබුණි. තවද, එවැනි ව්‍යවස්ථාපිත අවශ්‍යතා ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා විධිමත් මූල්‍ය කළමනාකරණ පද්ධතියක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය තුළ මෙහෙයවා නොතිබුණි.

3 මූල්‍ය සමාලෝචනය

3.1 මූල්‍ය ප්‍රතිඵල

විගණනයට ඉදිරිපත් කරන ලද මූල්‍ය ප්‍රකාශන අනුව, සමාලෝචිත වර්ෂයේ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සහ සමූහයේ මෙහෙයුම් කටයුතුවලින් පිළිවෙලින් රු. මිලියන 45,729 ක සහ රු. මිලියන 41,156 ක බදු පූර්ව ශුද්ධ අලාභයක් සිදු වී ඇති අතර ඊට අනුරූපව ඉකුත් වර්ෂයේ බදු පූර්ව ශුද්ධ අලාභය පිළිවෙලින් රු. මිලියන 13,191 ක් හා රු. මිලියන 10,391 ක් විය. ඒ අනුව සමාලෝචිත වර්ෂයේ මූල්‍ය ප්‍රතිඵල පිළිවෙලින් රු. මිලියන 32,538 ක් හා රු. මිලියන 30,765 ක පිරිහීමක් හිරුපනය විය. මිල ඉහළ යාම හේතුවෙන් ගෙවන ගල් අගුරු පිරිවැය සියයට 86 කින් වැඩිවීම හා ගල්අගුරු ආනයනය සඳහා එකතු කළ අගය මත බදු (VAT) පැනවීම එක් පිරිහීමට ප්‍රධාන වශයෙන් හේතු වී තිබුණි.

කෙසේ වෙතත්, එකතුව රු. මිලියන 63,741 ක් වූ සේවක පඩිතැන්, බදු වියදම් සහ ක්ෂය සැලකිල්ලට ගත් විට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අගය එකතු කිරීම රු. මිලියන 26,210 ක් වූ අතර ඉකුත් වර්ෂය හා සසඳන විට විය රු. මිලියන 21,243 ක් හෙවත් සියයට 44 කින් අඩු විය.

3.2 විග්‍රහාත්මක මූල්‍ය සමාලෝචනය

3.2.1 කාරක ප්‍රාග්ධන කළමනාකරණය

සමූහයේ 2017 දෙසැම්බර් 31 දිනට කාරක ප්‍රාග්ධන තත්ත්වය රු. මිලියන 29,813 ක සෘණ අගයක් ගෙන තිබූ අතර විය ඉකුත් වර්ෂය අවසානයේදී රු. මිලියන 15,056 ක ධන අගයක් ගෙන තිබුණි. එබැවින්, සමාලෝචිත වර්ෂයේ කාරක ප්‍රාග්ධන තත්ත්වය සියයට 298 කින් පිරිහී තිබුණි. මෙයින් පිරිහීමට ප්‍රධාන වශයෙන් හේතු වී තිබුණේ ලංකා බැංකු තෙල් නීතිගත සංස්ථාවට ගෙවිය යුතු රු. මිලියන 37,004 කින් වැඩිවීමයි. තවද, විදුලිබල මණ්ඩලය සමාලෝචිත වර්ෂයේදී අයිරා පොලී රු. මිලියන 846 ක් ගෙවා තිබූ අතර ඉකුත් වර්ෂය හා සසඳීමේදී විය සියයට 3,560 ක වැඩිවීමකි.

3.2.2 ස්කන්ධයට ණය

සමූහයේ අඛණ්ඩ පාඩු හේතුවෙන් ගෙවන 2017 දෙසැම්බර් 31 දිනට ස්කන්ධ ශේෂය සියයට 9 කින් අඩු වී තිබුණු අතර ඊට අනුරූපව ඉකුත් වර්ෂය අවසානයට සියයට 4 කින් අඩු වී තිබුණි. එහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් සමූහයේ ස්කන්ධයට ණය අනුපාතය ඉකුත් වර්ෂයේ සියයට 51 සිට සමාලෝචිත වර්ෂයේ සියයට 60 දක්වා වැඩි වී තිබුණි. තවද, 2017 දෙසැම්බර් 31 දිනට සමූහයේ යෙදූ වූ මුළු ප්‍රාග්ධනයෙන් රු. බිලියන 249 ක් හෙවත් සියයට 37 ක ණය ගැනීම්වලින් මූල්‍යයනය කර තිබුණි.

3.2.3 ලාභදායීත්වය

සමාලෝචිත වර්ෂයේ සාමාන්‍ය ඒකක පිරිවැය රු. 20.34 ක් වූ අතර ඊට අනුරූපව 2016 වර්ෂයේ විය රු. 18.08 ක් විය. එහෙත් ඒකකයක් රු. 16.26 ක සාමාන්‍ය මිලකට විකුණා ඇත. (ඉකුත් වර්ෂයේ සාමාන්‍ය විකුණුම් මිල ඒකකයකට රු.16.18 ක් විය). ඒ අනුව, සමාලෝචිත වර්ෂයේ ඒකකයක දල පාඩුව රු. 4.08 ක් වූ අතර විය ඉකුත් වර්ෂයේ ඒකකයක සාමාන්‍ය දල පාඩුව වූ රු. 1.90 හා සසඳීමේදී සියයට 114 ක වැඩිවීමකි. ගාස්තු ප්‍රභේදය සහ සමාලෝචිත වර්ෂයේදී විකුණන ලද විදුලිබල ඒකකයකට (kwh) දායකය ඉකුත් වර්ෂය හා සසඳා පහත වගුවෙහි දැක්වේ.

ගාස්තු ප්‍රභේදය	ඒකකයකට (kwh) දායකය	
	2017 Rs.	2016 Rs.
ගෘහස්ත	(6.86)	(4.66)
ආගමික ස්ථාන	(13.13)	(10.93)
සාමාන්‍ය කටයුතු	3.40	5.82
හෝටල්	(2.61)	(0.34)
කර්මාන්ත	(5.57)	(3.45)
රජය	(2.08)	0.26
විදුලි පුද්ගලික සමාගම්ට තොග සැපයුම්	(4.55)	(2.31)
විවිධ ආලෝකකරණය	(20.34)	(18.08)
ඒකකයකට දායකය	(4.08)	(1.90)

ඒ අනුව, සාමාන්‍ය කටයුතු ගාස්තු ප්‍රභේදය පමණක් සමාලෝචිත වර්ෂයේ මණ්ඩලයේ මුළු දායකත්වයට ධනාත්මක දායකත්වයක් ලබා දී තිබුණි. ඉකුත් වර්ෂයේ ධනාත්මක දායකත්වයක් ලබාදුන් රාජ්‍ය ගාස්තු ප්‍රභේදය මෙම වර්ෂයේදී සෘණ දායකත්වයක් බවට පත් වී තිබුණි. කර්මාන්ත හා ගෘහස්ත ගාස්තු ප්‍රභේද සමාලෝචිත වර්ෂයේදී ඉහළම සෘණ දායකත්වයක් මුළු දායකත්වයට ලබා දී තිබූ අතර ආගමික, හෝටල්, රජය හා ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගම්ට විකුණුම් හා විදි ආලෝකකරණ යන ගාස්තු ප්‍රභේද ද අවාසිදායක දායකත්වයක් ලබා දී තිබුණි.

4. මෙහෙයුම් සමාලෝචනය

4.1 කාර්යසාධනය

4.1.1 විදුලි උත්පාදනය හා උත්පාදන පිරිවැය (බෙදාහැරීම් සහ සම්ප්‍රේෂණ පිරිවැය හැර)

පහත සඳහන් නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

(අ) ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයේ මූලික අරමුණ රටට අඩු පිරිවැයකට විදුලිබලය සැපයීම වුවත්, විදුලිය මිලදී ගැනීම් ගිවිසුම්වල අවාසි සහගත කොන්දේසි, තාප බලයෙන් විදුලිය උත්පාදනයට ඉතා ඉහළ පිරිවැයක් දැරීම සහ සුළං හා වෙනත් සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති ප්‍රභවයන්ගෙන් අඩු දායකත්වයක් ලැබීම මත විදුලිබල මණ්ඩලයට එකී අරමුණ සාක්ෂාත් කරගත නොහැකි විය. තවද, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ දිගුකාලීන උත්පාදන සැලැස්මේ හා සම්ප්‍රේෂණ සැලැස්මේ අන්තර්ගත කාර්යයන් ක්‍රියාත්මක කිරීම සැලකිය යුතු ලෙස ප්‍රමාද වූ බව නිරීක්ෂණය විය. එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අවම පිරිවැය අරමුණට අහිතකර ලෙස බලපෑ හදිසි විදුලිය මිලදී ගැනීම් (රු. මිලියන 26,628 ක් වටිනා ගිණවෙව් 1,240 ක් මිලදී ගැනීම) සිදුකර තිබුණි. 2017 වර්ෂයේ විදුලිය උත්පාදන තත්ත්වය ඉකුත් වසර හා සසඳා පහත දැක්වේ.

ප්‍රභවය	2017	2016	මුළු උත්පාදනයට දායකත්ව ප්‍රතිශතය	
	ශි.වො.පැය	ශි.වො.පැය	2017	2016
ජලවිදුලි	4,004	4,220	27	30
තාප	5,045	4,461	34	31
ගල්අඟුරු	5,103	5,047	35	36
සුළං	367	345	3	2
අනෙකුත් සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති	152	76	1	1
එකතුව	14,671	14,149	100	100

(ආ) සෘජු පිරිවැය

මෙම වර්ෂයේදී ගල් අඟුරුවලින් විදුලිය ජනනය කිරීම සැලකිය යුතු ලෙසින් ඉහළ නොගිය නමුත් ගල්අඟුරු විදුලි ජනන පිරිවැය ඉකුත් වර්ෂයට සාපේක්ෂව සමාලෝචිත වර්ෂයේදී රු. මිලියන 17,301 කින් සැලකිය යුතු ලෙස වැඩි වූ බව නිරීක්ෂණය විය. තවද, ඉකුත් වර්ෂය හා සැසඳීමේදී 2017 වර්ෂය සඳහා විදුලිය මිලදී ගැනීම් පිරිවැය හා ඉන්ධන පිරිවැය පිළිවෙලින් රු. මිලියන 7,502 කින් හා රු. මිලියන 7,768 කින් හෙවත් පිළිවෙලින් සියයට 9 කින් හා සියයට 15 කින් වැඩි වූ අතර තාප විදුලි ජනනය සමාලෝචිත වර්ෂයේදී වැඩිවූයේ සියයට 13 කින් පමණි. විදුලිය උත්පාදනය සඳහා සෘජු පිරිවැය විස්තර පහත දැක්වේ.

විස්තර	2017		2016	
	රු. මිලියන	ප්‍රතිශතය	රු. මිලියන	ප්‍රතිශතය
ඉන්ධන	57,842	27	50,074	28
විදුලිය මිලදී ගැනීම්	89,254	42	81,752	46
ගල් අඟුරු	37,505	18	20,204	11
මෙහෙයුම් හා ගඩත්තු	11,727	6	12,083	7
ක්ෂය	14,476	7	14,797	8
එකතුව	210,804	100	178,910	100

4.2 කළමනාකරණ ක්‍රියාකාරකම්

පහත සඳහන් නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

- (අ) වසර 35 ක ඵලදායී ආර්ථික ජීව කාලයක් සහිත 2005 වර්ෂයේදී රු. 18,254,550 කට මිලදී ගන්නා ලද පරිනාමක (Transformers) දෙකක් ප්‍රසම්පාදන ක්‍රියාවලියේදී හඳුනා ගන්නා ලද කෙටි විද්‍යුත් පරිපථ තත්ත්වයන්ට ඔරොත්තු නොදීමේ හේතුව මත පිළිවෙලින් වසර 5 ක් හා වසර 7 ක් තුළදී අක්‍රීය වී ඉවත් කර තිබුණි. ඉන් අනතුරුව ඒවා අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ අනුමැතිය මත අපහරණය කිරීමට තීරණය කරන ලදී. කෙසේ වෙතත්, මෙකී ගනුදෙනුව සම්බන්ධයෙන් විමර්ශනයක් කිරීමට සහ මෙම ගනුදෙනුවට වගකිව යුතු පුද්ගලයන් හඳුනාගැනීමට, කටයුතු කර නොතිබුණි.
- (ආ) 2014 සැප්තැම්බර් 11 දින රු. 7,221,707 ක පිරිවැයකට ප්‍රසම්පාදනය කරන ලද ඉන්සියුලේටර් 3000 ක් (Pin 33 kv) තත්ත්වයෙන් බාල වීම හේතුකොට ගෙන භාවිතා නොකර තිබූ අතර 2018 සැප්තැම්බර් 30 වන තුරුත් ප්‍රතිශ්ඨාපනය නොකර නිෂ්කාර්යව ගබඩාවේ පැවතුණි මේ සම්බන්ධයෙන් ලබාගත් කාර්යසාධන බැඳුම්කරයේ වලංගු කාලය 2016 පෙබරවාරි 26 දින ඉකුත් වී තිබූ බව වැඩිදුරටත් නිරීක්ෂණය විය.
- (ඇ) උතුරු වසන්තය ව්‍යාපෘතිය යටතේ 2014 වර්ෂයේදී හඳුනාගන්නා ලද රු. 52,550,929 ක් වූ තොග උපකරණ සම්බන්ධයෙන් අන්‍යත්තර විගණන ශාඛාව විසින් 2017 අප්‍රේල් මාසයේදී විශේෂ විමර්ශනයක් කරන ලදී. කෙසේ වෙතත්, මෙකී උපකරණවලට වගකිව යුතු නිලධාරීන්ට විරෝධීව 2018 සැප්තැම්බර් 30 වනතුරුත් කිසිදු ක්‍රියාමාර්ගයක් ගෙන නොතිබුණි. තවද, මේ සම්බන්ධයෙන් අපරාධ පරීක්ෂණ දෙපාර්තමේන්තුව විසින් 2015 වර්ෂයේදී ක්‍රියාමාර්ගය මහේස්ත්‍රාත් උසාවියේ නඩුවක් පවරා තිබුණි. (නඩු අංකය ඩී/1164/15)තවද, මෙකී නඩුවේ වර්තමාන තත්ත්වය පිළිබඳ තොරතුරු විගණනයට ඉදිරිපත් නොකෙරුණි.
- (ඈ) 2006 නොවැම්බර් 20 දින සිට 2012 පෙබරවාරි 20 අතර කාලය තුළදී වත්කම් කළමනාකරණ (යන්ත්‍රාගාරය - Power Plant) අංශයේ සිදු වී ඇති රු. 3,674,861 ක් වූ තොග උපකරණ සම්බන්ධයෙන් වූ විධිමත් විමර්ශනය අවසන් වී තිබූ නමුත් එම තොග උපකරණවලට වගකිව යුතු පුද්ගලයන්ට විරෝධීව මණ්ඩලය විසින් 2018 අගෝස්තු 16 වන විටත් ඉක්මන් ක්‍රියාමාර්ග ගෙන නොතිබුණි. තවද, එම සේවකයාම වෙනත් කාර්යාලයකදී වංචාවක් සිදුකර තිබූ අතර එම වංචාවට අදාළ වටිනාකම ලෙස රු. 99,155 ක් අයකර ගැනීමෙන් පසු ඔහුගේ රාජකාරි අත්හිටුවා ඇත.
- (ඉ) රු. 3,789,893 ක තොග උපකරණවලට වගකිව යුතු නිලධාරියෙකු සම්බන්ධයෙන් පත්කරන ලද විමර්ශන කමිටුවක නිර්දේශය පරිදි එකී පාඩුව අයකර නොගෙන එකී නිලධාරියාට 2011 ඔක්තෝබර් 15 දින විශ්‍රාම යෑමට ඉඩ සලසා දී තිබුණි. තවද, ඉක්මන් ක්‍රියාමාර්ගයක් නොගෙන එකී ප්‍රමාණාත්මක වටිනාකම ගිණුම් පොත්වල ඇතුළත් වී තිබුණි.
- (ඊ) රු. 4,860,885 ක් වූ ආපදා, ප්‍රවාහන, උත්සව හා විශේෂ අත්තිකාරම් වැනි කාර්ය මණ්ඩල ණය, අයකර ගැනීමට කටයුතු නොකර හිඟව පැවතුණි.

4.3 මෙහෙයුම් අකාර්යක්ෂමතා

මුළු පාරිභෝගික ද්‍රව්‍ය භාගය වූ රු. 17,936,845,512 කින් සියයට 11 ක් නියෝජනය වූ රු. 2,051,605,881 ක වටිනා තොග හෙමින් වලනය වන, වලනය නොවන සහ හානියට පත් වූ තොග වශයෙන් 2017 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය ප්‍රකාශවල දක්වා තිබුණි. මෙවැනි විශාල වලනය නොවන හා හෙමින් වැයවන තොග වශයෙන් පවත්වාගෙන යාම හානියට පත්වීම හා ධාරණ පිරිවැය වැඩිවීම, වංචා ආදියට හේතුකාරක විය හැක.

4.4 අවිධිමත් ගනුදෙනු

පහත සඳහන් නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

- (අ) වැටුප් ප්‍රතිශෝධන අවස්ථාවේදී 2007 දෙසැම්බර් 13 දින සහ සාමූහික ගිවිසුම සැලකිල්ලට ගත්ත අවස්ථාවේදී 2015 මැයි 20 දින අමාත්‍ය මණ්ඩලය විසින් උපයන විට ගෙවීමේ බදු (PAYE TAX) වගකීම සේවකයන් වෙත පැවරීමට තීරණය කරන ලදී. කෙසේ වෙතත්, අමාත්‍ය මණ්ඩලය ගත් එම තීරණවලට පටහැනිව 2010 සිට 2017 දක්වා කාලපරිච්ඡේදය තුළ විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් උපයන විට ගෙවීම් අදාළ සේවකයින්ගේ වැටුප්වලින් අඩු නොකොට රු. 3,294,348,130 ක් මණ්ඩලය සතු අරමුදල්වලින් ගෙවා තිබුණි. සමාලෝචිත වර්ෂය තුළදී එසේ ගෙවන ලද මුදල රු. 676,508,227 ක් විය.
- තවද, දේශීය ආදායම් කොමසාරිස් ජනරාල් විසින් 2001 මැයි මස 20 දිනැති අංක 1706/18 දරන ගැසට් නිවේදනයේ නිශ්චිත කර ඇති මුදල් නොවන ප්‍රතිලාභවල වටිනාකම එක් එක් සේවකයාගේ උපයන විට බදු ගෙවීම් ගණනය කිරීමේදී ගණන් ගත යුතුය. කෙසේ වෙතත්, විදුලි බල මණ්ඩලය නිල නිවාස සැපයීම, වෛත්කළ නිවාස පුද්ගලික පාවිච්චිය සඳහා මෝටර් රථ ලබාදීම වැනි මුදල්මය නොවන ප්‍රතිලාභ එකී බදු ගණනයේදී සැලකිල්ලට ගෙන නොතිබුණි.
- (ආ) 2007 නොවැම්බර් මස 14 දින අමාත්‍ය මණ්ඩලය විසින් ගන්නා ලද තීරණයට හා 2009 මැයි 26 දිනැති අංක 39 දරන කළමනාකරණ සේවා චක්‍රලේඛයේ ප්‍රතිපාදනවලට පටහැනිව, මණ්ඩලයේ අනුමැතිය මත ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සේවකයින්ට විවිධ කාර්ය මණ්ඩල දීමනා කලින් කලට ගෙවා ඇත. 2017 සහ 2016 වර්ෂවලදී පිළිවෙලින් රු. මිලියන 1.930 ක් සහ රු. මිලියන 1,222 ක් විවැනි දීමනා ගෙවා තිබූ බව විගණන නියැදි පරීක්ෂණවලදී අනාවරණය විය.

(ඇ) 1998 මාර්තු 08 දිනැති අංක 130 දරන රාජ්‍ය ව්‍යවසාය චක්‍රලේඛය ප්‍රකාරව සියයට 10 සිට සියයට 14 ක පරාසයක පොලී අනුපාත මත මෝටර් වාහන ණය ප්‍රදානය කළ යුතු වුවත් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සියයට 4.2 ක පොලී අනුපාතයක් මත වාහන ණය ප්‍රදානය කර තිබුණි. තවද, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය බරපතල ද්‍රවශීල ප්‍රශ්නවලට මුහුණ දී සිටියද කිසිදු පාලනයකින් තොරව කාර්ය මණ්ඩල ණය ගෙවන බව නිරීක්ෂණය විය.

4.5 මහේදයට තුඩුදෙන ගනුදෙන

පහත සඳහන් නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

(අ) ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගමට විදුලිය විකුණනු ලබන අතර ලංකා ඛනිජ තෙල් හිතිගත සංස්ථාවෙන් වර්ෂ කීපයක සිට ඉන්ධන මිලදී ගන්නා නමුත් එක් ආයතන දෙක අතර මහා මෙහෙයුම් ක්‍රියාවලියක් සහතික වීම සඳහා ආයතන දෙක සමග විකුණුම් ගිවිසුමක් සහ මිලදී ගැනීම් ගිවිසුමකට වළඹ නොතිබුණි.

(ආ) උප ණය ගිවිසුම්වල කොන්දේසි අනුව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් රු. 2,171,027,353 ක් වූ පොලී මුදලක් සහ එක් පොලී ගෙවීම ප්‍රමාද වීම හේතුවෙන් ගෙවිය යුතු සියයට 1 සිට සියයට 2 ක පරාසයකින් යුතු අතිරේක වාර්ෂික පොලියක් මහා භාණ්ඩාගාරයට ගෙවා නොතිබුණි. තවද, එකතු වටිනාකම රු. 13,090,107,000 ක් වූ උප ණය 4 කට අදාළ ගිවිසුම් විගණනයට ඉදිරිපත් නොකෙරුණි.

4.6 හඳුනාගන්නා ලද පාඩු

කාලීනව අරමුදල් උපයෝගී නොකිරීම හේතු කොටගෙන විදේශ අරමුදල් භාවිතා කොට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා ලබාදුන් ණය මුදල්වලින් 2017 වර්ෂයේදී රු. 41,829,697 ක් අදාළ ණයදීම ආයතන මගින් බැඳීම් ගාස්තු වශයෙන් අඩු කරගෙන තිබුණි.

4.7 මානව සම්පත් කළමනාකරණය

පහත සඳහන් නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

(අ) ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ බඳවාගැනීම් හා උසස්වීම් පරිපාටිය දීර්ඝ කාලයක් යාවත්කාලීන කර නොතිබුණි.

(ආ) මානව සම්පත් අංශයේ ප්‍රධානම තනතුර නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (කාර්ය මණ්ඩල) වුවත්, එක් තනතුරට අවශ්‍ය සුදුසුකම් හා පළපුරුද්ද පත්කිරීම් හා උසස් කිරීම් පරිපාටිය තුළ නිශ්චය කොට නොතිබුණු අතර එකී තනතුරු විශේෂයෙන් විදුලි ඉංජිනේරු වැනි වෙනත් සේවාවලටත් විවෘත වී තිබුණි.

(ඇ) පවත්නා බඳවාගැනීමේ හා උසස් කිරීමේ පරිපාටිය අනුව මුළු මානව සම්පත් හිලධාරී තනතුරු සංඛ්‍යාවෙන් සියයට 50 ක් බාහිරින් පුරවනු ලබන අතර එම ප්‍රතිශතය ක්‍රමානුකූලව වාර්ෂිකව සියයට 85 දක්වා වැඩිකිරීමට සැලසුම් කර ඇත. කෙසේ වෙතත්, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල ඉතිහාසයේ දීර්ඝ කාලයක් තිස්සේ ඉංජිනේරුවරුන් දෙදෙනෙකු අංශ ප්‍රධානී තනතුරුවල කාර්යයන් ආවරණය කරන තෙයින් උසස් කිරීමේ පරිපාටිය තුළ එසේ බාහිරව පත්කරන ලද සේවකයින්ට පැහැදිලි උසස් වීම් මාර්ගයක් ඇති බවට නිරීක්ෂණය නොවිය.

(ඈ) මානව සම්පත් කළමනාකරු සහ මානව සම්පත් හිලධාරී තනතුරුවලට සෘජු පත්කිරීම්වලදී අවශ්‍ය සුදුසුකම් වන්නේ සේවකයින් 100 කට වඩා සිටින ආයතනයක මානව සම්පත් ක්ෂේත්‍රයේ වසර 6 ක පළපුරුද්ද වන නමුත් සිටින විශාල සේවක සංඛ්‍යාව සමග සැසඳීමේදී විය ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය කාර්ය මණ්ඩලය හැසිරවීමේ අවශ්‍යතාවට ප්‍රමාණවත් නොවේ.

5. නිරසර සංවර්ධන අරමුණු සාක්ෂාත් කරගැනීම

එක්සත් ජාතීන් විසින් හඳුන්වාදෙන ලද "2030 නිරසර සංවර්ධන හතිය පත්‍රය" හි සඳහන් අභිමතාර්ථ 17 න් 7 වැනි අභිමතාර්ථය වන්නේ "දැරිය හැකි විශ්වාසදායක, නිරසර හා නවීන බලශක්ති සේවාවන්ට ප්‍රවේශය තහවුරු කිරීම" වන අතර එක් අභිමතාර්ථය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ විෂය පථයට ඇතුළත් වේ. එබැවින්, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය 2030 වන විට එක් අභිමතාර්ථය සාක්ෂාත් කරගැනීම තහවුරු කරගැනීමේ වගකීම දරයි. කෙසේ වෙතත්, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මෙකී අභිමතාර්ථය සාක්ෂාත් කරගැනීමට ඉලක්ක සහ කඩඉම් (milestone) තවම හඳුනාගෙන නොතිබුණි.

6. ගිණුම්කටයුතුභාවය සහ යහපාලනය

6.1 සමාජ වගකීම්

ලක්විජය ගල් අතුරු බලාගාරය සඳහා 2017 වර්ෂයේ සිට පළාත් පරිසර අධිකාරිය විසින් පරිසර ආරක්ෂණ බලපත්‍රය හිකුත් කර නොතිබුණි.

6.2 නොවිසඳුනු විගණන ජේද

ඉකුත් විගණන වාර්තාවල දක්වා තිබූ විගණන ජේද 32 ක් සමාලෝචිත වර්ෂයේදී ද නොවිසඳා ඉදිරියට ගෙනගොස් තිබුණි.

7. පද්ධති හා පාලන-

විගණනයේදී නිරීක්ෂණය වූ පද්ධති හා පාලන දුර්වලතා විටින් විට මණ්ඩලයේ අවධානයට යොමු කරන ලදී. පහත සඳහන් පාලන ක්ෂේත්‍රයන් කෙරෙහි විශේෂ අවධානය යොමු කළ යුතු වේ.

(අ)	වත්කම් කළමනාකරණය	(i)	බෙදාහැරීම් අංශවල ප්‍රාග්ධන වැඩ නිමකිරීමේ දීර්ඝ ප්‍රමාදයන්
		(ii)	දිවයින පුරා විසිරී ඇති ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සතු ඉඩම් සම්බන්ධතා කිරීම, ඇගයීම හා ආරක්ෂාව ඉක්මන් කිරීම.
		(iii)	වාහන සඳහා වූ දත්ත සමුදාය යාවත්කාලීනව පවත්වාගෙන යාම.
(ආ)	ලැබිය යුතු හා ගෙවිය යුතු මුදල්		ණයගැතියන් හා වෙනත් ලැබිය යුතු මුදල් කාලීනව අයකර ගැනීම.
(ඇ)	මානව සම්පත් කළමනාකරණය		ආස්ථිතයේ අරමුණු සාක්ෂාත් කරගැනීම සඳහා වූ භූමිකාව හා ප්‍රමාණය අනුව මානව සම්පත් කළමනාකරණය ඉන්වෙන්ට්‍රි පාලනය.
(ඈ)	ඉන්වෙන්ට්‍රි පාලනය	(i)	තොග වාර්තා විධිමත්ව පවත්වාගෙන යාම.
		(ii)	තොග ඌනතා හා අතිරික්තතා මගහරවා ගැනීම සඳහා ගල්අඟුරු තොග හැසිරවීමට සුදුසු පාලන ක්‍රම ස්ථාපිත කිරීම හා පවත්වාගෙන යාම.
(ඉ)	ව්‍යාපෘති කළමනාකරණය හා පාලනය	(i)	නියමිත කාලසීමාව ඇතුළත ව්‍යාපෘති නිමකිරීම්
		(ii)	ඉංජිනේරු ඇස්තමේන්තු තාක්ෂණිකව පිළියෙල කිරීම.
(ඊ)	ගිණුම්කරණ පද්ධතිය		ගිණුම්කරණ පද්ධතියේ පවත්නා අභ්‍යන්තර පාලන දුර්වලතා හේතුවෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශ 2013 වර්ෂයේ සිට අඛණ්ඩව නැවත ප්‍රකාශ (Restate) කෙරේ



ඩබ්ලිව්. පී. සී. වික්‍රමරත්න
විගණකාධිපති

විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුරු

2017 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන හා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය හා එහි පරිපාලිතයන්හි ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ 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 තත්වාගණනය 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 ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ අදහස් දැක්වීම

2.2.1.1 සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමලය විදුලිබල සමාගමේ විගණක විසින් එහි මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳව අවධාරණය කළ යුතු කරුණු පිළිබඳ ජේදයක් ප්‍රකාශ කර තිබුණි.

සීමාසහිත ත්‍රිකුණාමලය විදුලි බල සමාගම විසින් සංවර්ධනය කළ යුතු වූ ගල් අගුරු විදුලි බල ව්‍යාපෘතිය වෙනුවට යෙදිය හැකි විකල්ප විදුලිබල උත්පාදන ව්‍යාපෘති සංවර්ධනය සඳහා සලකා බැලීම සඳහා ශ්‍රී ලංකා රජය හා ඉන්දියානු රජය විසින් එහි අමාත්‍යාංශවල විදුලිබල ලේකම්වරුන්ගෙන් සමන්විතව ඒකාබද්ධ ක්‍රියාකාරී කණ්ඩායමක් (Joint Working Group) ස්ථාපිත කර ඇත. මේ අතර සාම්පූර්ණ යෝජිත ගල් අගුරු විදුලිබල ව්‍යාපෘති ස්ථානයේ මෙහා වොට් 50 ක සුර්ය බලශක්ති විදුලිබල ව්‍යාපෘතියක් සංවර්ධනය කිරීම සඳහා හා ශ්‍රී ලංකාවේ බටහිර වෙරළේ මෙහෙවොට් 500 ක ස්වාභාවික වායු ව්‍යාපෘතියක් (LNG) සංවර්ධනය කිරීම සඳහා අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය ලැබී ඇත. ඒකාබද්ධ ක්‍රියාකාරී කණ්ඩායම විසින් පූර්වෝක්ත විදුලිබල ව්‍යාපෘති සංවර්ධනය සඳහා අනුගමනය කළ යුතු යෝජිත වැඩ පිළිවෙලට ප්‍රකාශිත ක්‍රියාවලියේ යෙදී ඇත. තවද ශ්‍රී ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය හා ඉන්දියාවේ සීමාසහිත NTPC සමාගම යන කොටස් හිමිකරුවන් ද්විත්වය විසින් ව්‍යාපෘති ගිවිසුම් සකස් කරමින් ඇත.

2.2.1.2 2017 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා පහත සඳහන් සමාගම් වල මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳව තත්ත්වාගණනය කළ විගණන මතයක් ප්‍රකාශ කර තිබුණි.

(අ) සීමාසහිත ලංකා කෝල් පුද්ගලික සමාගම (LCC)

(i) **එකතු කළ අගය මත බදු (VAT), ආර්ථික සේවා ගාස්තු (ESC) හා රැඳවුම් බදු එකතුව රු.27,478,787 ක් හා ගෙවිය යුතු බදු රු.11,703,151 ක් පිළිවෙලින් ලැබිය යුතු හා ගෙවිය යුතු මුදල් ලෙස මූල්‍ය ප්‍රකාශන වල දක්වා තිබුණි.**

එකතු කළ අගය මත බදු (VAT), රු.27,478,787

නිෂ්කාෂණ නියෝජිතයා විසින් ධාරා දුන් බඩු එකතු කළ අගය මත බදු කාර්යයන් සඳහා අධි තක්සේරු කිරීම හේතුවෙන් පැන නැගී මෙය ශ්‍රී ලංකා රේගුවට කරන ලද වැඩිපුර ගෙවීමකි. ආපසු ගෙවීම් ඉල්ලුම්පතක් ලංකා කෝල් සමාගම විසින් දැනටමත් යොමු කර ඇති අතර, ආපසු ගෙවීම ලබා ගැනීම සඳහා අමණ්ඩව පසු විපරම් සිදුකෙරේ.

ගෙවිය යුතු බදු - රු.11,703,151

ගෙවිය යුතු බදු රු.4,046,601 ක් පමණක් බව දේශීය ආදායම් දෙපාර්තමේන්තුව විසින් සනාථ කර ඇත. එබැවින් තවදුරටත් ඉහත බදු මුදල ගෙවිය යුතු නොවන අතර 2018 වර්ෂයේදී අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ අනුමැතිය සහිතව ගැලපීම් කර ඇත.

ජාතිය ගොඩනැගීමේ බදු රු.3,371,326

ගෙවන ලද ජාතිය ගොඩනැගීමේ බදු ලැබිය යුතු ලෙස ගිණුම් ගත කර ඇත. මෙම මුදල අයකර ගත නොහැකි බැවින් අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ අනුමැතිය සහිතව 2018 වර්ෂයේදී එය ගලපා ඇත.

එකතු කළ අගය මත බදු රු.12,758,801

එකතු කළ අගය මත අතිරික්ත යෙදවුම් බදු ලැබිය යුතු ලෙස වාර්තා කර ඇත. අතිරික්ත යෙදවුම් බදු ආපසු නොගෙවන බව දේශීය ආදායම් දෙපාර්තමේන්තුව විසින් 2018 ජුනි 14 දිනැති ඔවුන්ගේ ලිපියෙන් දන්වා ඇත.

ඒ අනුව අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ අනුමැතිය සහිතව 2018 වර්ෂයේදී එම මුදල ගලපන ලදී.

(ii) **මූල්‍ය ප්‍රකාශන අනුව, වාර්තාකරණ කාල පරිච්ඡේදය අවසානයට ආදායම් බදු වගකීම රු.65,474,540 ක් විය. කෙසේ වුවද, දේශීය ආදායම් දෙපාර්තමේන්තුවේ වාර්තාවල එය රු.4,046,601 ක් ලෙස දක්වා තිබුණි.**

හිඟ හිරි ආදායම් බදු වගකීම රු.4,046,601 ක් පමණක් බව දේශීය ආදායම් දෙපාර්තමේන්තුව විසින් සනාථ කර ඇත. එබැවින් තවදුරටත් ගෙවිය යුතු ලෙස දැක්වීම අවශ්‍ය නොවන බැවින් 2018 ගිණුම්වල එය ගලපන ලදී.

(ii) ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයට සපයන ගල් අගුරු වටිනාකම මත ආර්ථික සේවා ගාස්තුවක් ගෙවීමට සමාගම වගකිව යුතු වේ. කෙසේ වුවද මේ සම්බන්ධයෙන් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල රු.159,790,628 ක ප්‍රතිපාදනයක් කිරීමට සමාගම අපොහොසත් විය.

ලංකා කෝල් සමාගම විසින් 2018 වර්ෂයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන වල ආර්ථික සේවා ගාස්තු සඳහා සම්පූර්ණ ප්‍රතිපාදනයක් කර ඇත. වගකීම නිරවුල් කිරීමට අරමුදල් ලැබීම සඳහා ලංකා කෝල් සමාගම විසින් ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයට 2018 අගෝස්තු 10 දින ඉල්ලීමක් කර ඇති අතර එකී කාර්යය සඳහා අරමුදල් මුදා හැරීම අපේක්ෂාවෙන් සිටී.

(iii) එකතු කළ අගය මත යෙදවුම් බදු (Input Vat) හා එකතු කළ අගය මත නිමවුම් බදු (Out Put Vat) පිළිවෙලින් රු.5,071,823,613 ක් හා රු.4,790,535,258 ක් සමාගම විසින් ගිණුම්ගත කර නොතිබුණි.

ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය විසින් එකතු කළ අගය මත යෙදවුම් බදු සම්පූර්ණයෙන්ම රේගුවට ප්‍රතිපූර්ණය කර ඇති බැවින්, අයකර ගත නොහැකි එකතු කළ අගය මත යෙදවුම් බදු අතිරික්ත කිසිවක් නොමැත. ගිණුම්කරණ ක්‍රමයක් යොදා ගැනීම සඳහා ලංකා කෝල් සමාගම විසින් ලැබිය යුතු / ගෙවිය යුතු එකතු කළ අගය මත බදු පාලන ගිණුමක් ඇති කරන ලදී.

(iv) මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සටහන් - 10 අනුව ගල් අගුරු කුඩා බෙදා හැරීම් හා වෙනත් ලැබිය යුතු දෑ වලට අදාළව ලංකා නැව් සංස්ථාවෙන් ලැබිය යුතු අනුරූපී මුදල රු.539,192,079 ක් ලෙස දැක්වේ.

ලංකා නැව් සංස්ථාවට අනුව, ලැබිය යුතු මුදල සඳහා සාකච්ඡා කර නිරවුල් කිරීමකට පැමිණීම සඳහා අදාළ අමාත්‍යාංශය විසින් කමිටුවක් පත් කරන ලදී. ලංකා නැව් සංස්ථාව මගින් හෙළිදරව් කරන ලද පරිදි, කමිටු වාර්තාව අමාත්‍ය මණ්ඩලයට ඉදිරිපත් කරන ලද අතර එම කරුණා විසඳා ගැනීම සඳහා තීරණයක් අපේක්ෂාවෙන් සිටී.

කමිටු තීරණය දන්වන තුරු මෙම මුදල ලැබිය යුතු ලෙස පවතිනු ඇත.

(ආ) සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා චන්ද්‍රිකා (පුද්ගලික) සමාගමේ හා එහි පරිපාලිතයන්හි - SLEL ඒකාබද්ධ මූල්‍ය ප්‍රකාශන

(i) සමාගම සහ ඇමිට්‍රැඩ් හොල්ඩින්ග්ස් අතර බද්ධ ව්‍යාපාර ගිවිසුම

2016 වර්ෂයේදී සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා චන්ද්‍රිකා (පුද්ගලික) සමාගමේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් අදාළ ගොඩනැගිලි ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයට භාරදීම සඳහා තීරණයක් ගෙන තිබුණු අතර තක්සේරුවක්ද සිදුකර පවත්නා ගොඩනැගිල්ල උපරිමව යොදා ගන්නේ කෙසේද යන්න සඳහාද යෝජනා කර තිබුණි.

(ii) නොග මීටර් ශේෂයේ පැවැත්ම හා තක්සේරුව

සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා චන්ද්‍රිකා (පුද්ගලික) සමාගමේ විගණන කමිටුවේ නිර්දේශය පරිදි , එම විෂය කරුණ සමාලෝචනය කිරීම සඳහා ස්වාධීන පාර්ශ්වකරුවකු ලෙස අර්නස්ට් ඇන්ඩ් යන්ග් (E & Y) වරලත් ගණකාධිකාරීවරුන් ගෙන් සාමාජිකයකු කැඳවීමට කටයුතු කරනු ලැබේ.

(iii) සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා චන්ද්‍රිකා (පුද්ගලික) සමාගමේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල විශ්‍රාම ප්‍රතිලාභ වගකීම නිරූපනය වී නොතිබුණි.

සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා චන්ද්‍රිකා (පුද්ගලික) සමාගමේ විගණන කමිටුවේ නිර්දේශයට අනුව මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අවශ්‍ය හෙළිදරව් කිරීම් ඇතුළත් කිරීමට කටයුතු කරනු ලැබේ.

(iv) මූල්‍ය ප්‍රකාශන හඳුනා ගැනීම සඳහා අදාළ වන ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති හෙළිදරව් නොකිරීම

සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා චන්ද්‍රිකා (පුද්ගලික) සමාගමේ විගණන කමිටුවේ නිර්දේශයට අනුව, 2018 වර්ෂය සඳහා මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අවශ්‍ය හෙළිදරව් කිරීම් ඇතුළත් කිරීමට කටයුතු කරනු ලැබේ.

(v) සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා චන්ද්‍රිකා (පුද්ගලික) සමාගමේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන වල පෙර කාල පරිච්ඡේදයන් සඳහා දෝෂ පිළිබඳ හෙළිදරව් කිරීම් කර නොතිබුණි.

සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා චන්ද්‍රිකා (පුද්ගලික) සමාගමේ විගණන කමිටුවේ නිර්දේශයට අනුව, මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අවශ්‍ය හෙළිදරව් කිරීම් ඇතුළත් කිරීමට කටයුතු කරනු ලැබේ.

(vi) ප්‍රවර්ධන බදු වගකීම්/ වත්කම් හා විලම්බිත බදු වගකීම් / වත්කම් එක් එක් මූල්‍ය කාල පරිච්ඡේදය සඳහා හඳුනා ගැනීම

සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා චන්ද්‍රිකා (පුද්ගලික) සමාගමේ විගණන කමිටුවේ නිර්දේශයට අනුව මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අවශ්‍ය හෙළිදරව් කිරීම් ඇතුළත් කිරීමට කටයුතු කරනු ලැබේ.

(vii) සම්බන්ධිත පාර්ශ්ව ගනුදෙනු (RPT) හෙළිදරව් නොකිරීම

සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා චන්ද්‍රිකා (පුද්ගලික) සමාගමේ විගණන කමිටුවේ නිර්දේශයට අනුව, මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අවශ්‍ය හෙළිදරව් කිරීම් සිදුකිරීමට කටයුතු කරනු ලැබේ.

(viii) ප්‍රධාන කළමනාකරණ කාර්ය මණ්ඩලයට (KPI) වන්දි ගෙවීම

සීමාසහිත ශ්‍රී ලංකා චන්ද්‍රිකා (පුද්ගලික) සමාගමේ විගණන කමිටුවේ නිර්දේශයට අනුව, මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල අවශ්‍ය හෙළිදරව් කිරීම් සිදුකිරීමට කටයුතු කරනු ලැබේ.

2.2.2 ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳ අදහස් දැක්වීම්

2.2.2.1 ශ්‍රී ලංකා ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතිවලට (ශ්‍රී ලංකා/ශ්‍රී ලංකාවාස) හා ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති වලට අනුකූලවීම

(අ) ශ්‍රී ලංකා ප්‍රතිඵල 2 - ඉන්වෙන්ට්‍රි හා ශ්‍රී ලංකා ප්‍රතිඵල 16 - දේපල පිරිසහ හා උපකරණ

ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය විසින් එහි ප්‍රාග්ධන හා නඩත්තු කාර්යයන් වෙනුවෙන් ඉමය, ද්‍රව්‍ය හා පොදු කාර්ය පිරිවැය අගය කිරීම් සඳහා තර්ජන පිරිවැය වෙනුවට ප්‍රමිත පිරිවැය අදාළ කර ගනු ලබයි.

ශ්‍රී ලංකා ප්‍රතිඵල 02 - ප්‍රතිඵලය පිරිවැයට ආසන්න වන්නේ නම්, තොග පිරිවැය ගණනය කිරීමේදී පහසුව සඳහා ප්‍රමිත පිරිවැය ක්‍රමය හෝ සිල්ලර ක්‍රමය යොදා ගනු ලැබේ.

තොග අගය කිරීමේදී ප්‍රතිඵලය පිරිවැයට ආසන්න වන්නේ නම් ප්‍රමිත පිරිවැය යොදා ගැනීමට ශ්‍රී ලං හි ප්‍ර 02 මගින් අවසරය ලබාදී ඇත. ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය විසින් තොග අගය කිරීම සඳහා ප්‍රමිත පිරිවැය ක්‍රමය යොදා ගැනීමේ හේතුව වන්නේ ද්‍රව්‍ය වල මිල වෙනස්වීම් නොසලකා හැරීම ප්‍රදේශයක සිටින ගනුදෙනුකරුවකුට ප්‍රමිත පිරිවැය පදනමක් තිබිය යුතු වීමයි. තවද ප්‍රායෝගිකව තර්ජන පිරිවැය යොදා ගැනීමට දුෂ්කර අවස්ථාවන් වන රැහැන් ඉදිකිරීම් හා වෙනත් ව්‍යාපාර කටයුතු සඳහා තොග අගයනම් විශාල ප්‍රමාණයක් යොදා ගනු ලැබේ. තර්ජන සාමාන්‍ය සෘජු ඉම පිරිවැය මත පදනම් කර ගෙන ඉම රේඛය ගණනය කරනු ලබන අතර එය ප්‍රාග්ධන හා නඩත්තු කාර්යයන් සඳහා අවශේෂණය කරනු ලැබේ. අදාළ ප්‍රාග්ධන හා නඩත්තු කාර්යයන් සඳහා අදාළ වන සෘජුවම හඳුනාගත හැකි පොදු කාර්ය පිරිවැය යොදා ගනිමින් පොදු කාර්ය රේඛය ගණනය කරනු ලැබේ.

අය කිරීම් සඳහා ක්‍රම වේදය ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ මාර්ගෝපදේශ මගින්ද මෙසේ නිර්වචනය කර ඇත. එක් එක් බලපත්‍ර ලාභියා විසින් මෙහෙයුම් ප්‍රදේශවල විදුලි බලය සැපයීම් සේවා වෙන් කිරීම් සඳහා යොදා ගන්නා සියළුම ද්‍රව්‍ය විෂයයන් සඳහා ප්‍රමිත මිල ගණනය කළ යුතුය. එසේ ගණනය කරන ලද ප්‍රමිත මිල ඕනෑම වර්ෂයක ජනවාරි 01 දින ආරම්භව දෙසැම්බර් 31 දින දක්වා වන කාල පරිච්ඡේදයක් සඳහා වලංගු විය යුතුය.

ද්‍රව්‍ය මිල විචලනය

ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයේ පවත්නා අගය කිරීමේ ප්‍රතිපත්තිය වන ප්‍රමිත මිල මත පදනම්ව බෙදාහැරීම් අංශවල තොග සහ කෙර්ගෙන යන වැඩ ශේෂයන් වාර්තා කරනු ලැබේ. සංකීර්ණත්වය මත නැරඹී සඳහා හා කාර්ය පිරිවැය ගණනය කිරීමේදී ඒකාකාරී බව පවත්වා ගැනීම සඳහා කළමනාකරණය විසින් විවැනි තීරණයක් ගෙන ඇත.

ඉම රේඛ විචලනය

බෙදා හැරීම් සම්බන්ධීකරණ කමිටුවේ සභාපති විසින් එක් එක් වර්ෂයේ නිකුත් කරන ලද චක්‍රලේඛය පරිදි නිශ්චය කරන ලද ඉම අය කිරීම් රේඛය යොදා ගනිමින් ප්‍රාග්ධන හා ප්‍රාග්ධන කාර්යයන් සඳහා ඉම පිරිවැය පවත්නා වැටුප් පරිමාණයන් පදනම්ව ගණනය කර හඳුනා ගනු ලැබේ. තර්ජන ඉම පිරිවැය හා ප්‍රමිත පිරිවැය අතර සැලකිය යුතු නොවන හා කාර්යයන් සඳහා ඇස්තමේන්තුගත ප්‍රමාණය (පැය ගණන) හේතුවෙන් ප්‍රධාන වශයෙන් පැන නගින වෙනස ඉම රේඛ විචලන ගිණුමේ හඳුනා ගනු ලැබේ.

පොදු කාර්ය පිරිවැය අයකර ගැනීම

එක් එක් වර්ෂයේ බෙදාහැරීම් සම්බන්ධීකරණ කමිටුවේ සභාපති විසින් නිකුත් කරන ලද චක්‍රලේඛය ප්‍රකාරව නිශ්චය කරන ලද ප්‍රමිත රේඛය යොදා ගනිමින් එක් එක් කාර්ය සඳහා පොදු කාර්ය පිරිවැයද හඳුනා ගනු ලැබේ.

ශ්‍රී ලංකා ප්‍රතිඵල 16 හි 19 ඡේදය ප්‍රකාරව, දේපල, පිරිසහ හා උපකරණ (PPE) ප්‍රාග්ධන කිරීම සඳහා පරිපාලන හා වෙනත් සාමාන්‍ය පොදු කාර්ය යොදා නොගැනීමට විකල්ප වේ. කෙසේ වුවද, අදාළ වත්කම ඉදිකිරීම සඳහා සෘජුවම ආරෝපණය කළ හැකි පොදු කාර්ය පිරිවැය සැලකිල්ලට ගැනීමෙන් හා ලංවීම වක්‍ර පරිපාලන හා සාමාන්‍ය පොදු කාර්ය ඉවත් කිරීමෙන් පොදු කාර්ය පිරිවැය අවශේෂණ රේඛය ගණනය කරනු ලැබේ.

විදුලි සේවා සැපයුම් (Service Main Connection) සහ ප්‍රදේශ මට්ටමින් සිදුකරන වෙනත් කාර්යයන් සඳහා පොදු කාර්ය අයකර ගැනීම රේඛය ස්ථාපිත කිරීමට අනුගමනය කරන ගණනය කිරීමේ ක්‍රමය සහ පළාත් මට්ටමින් සිදුකරන ඉදිකිරීම් කාර්යයන් සඳහා පොදු කාර්ය පිරිවැය අයකිරීම් ක්‍රමය සමාන නොවේ.

ප්‍රධාන සේවා සම්බන්ධතා (SMC) ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා ස්වභාවය හා ක්‍රියාවලිය, ගෙවන ලද පිරිවැය සහ ආරම්භයේ සිට අවසානය දක්වා ඉදිකිරීම් කාර්යයන් සඳහා විවිධ අනුපාත කළමනාකරණ / පරිපාලන කටයුතු විවිධ මට්ටම් වලින් අඩංගු වේ. විවැනි කාර්යයන්ට සෘජුවම ආරෝපණය කළ හැකි ඇස්තමේන්තු පිළියෙල කිරීම හා අනුමැතිය, ද්‍රව්‍ය හා උපදේශක සේවා ප්‍රසම්පාදනය, ගෙවීම් භාර ගැනීම, සේවා සම්බන්ධතා වලදී ආරවුල් විසඳීම සඳහා කටයුතු කිරීම, ඉදිකිරීම් මාර්ග නිම කරන ලද කාර්යයන් මාරු කිරීම , ගනුදෙනුව වාර්තා කිරීම, පරිගණක පද්ධතිය යාවත්කාලීන කිරීම මෙයට ඇතුළත් වේ.

ප්‍රායෝගික මට්ටම් මගින් ඉහත කාර්යයන් පිළිබඳ දායකය අධ්‍යයනය කිරීමෙන් පසුව අදාළ පරිදි පොදු කාර්ය අයකර ගැනීමේ රේඛයන් ස්ථාපිත කිරීම සඳහා 2017 වර්ෂය සඳහා පහත සඳහන් පදනම් අනුගමනය කර තිබුණි.

පොදු කාර්ය පිරිවැය අයකර ගැනීමේ රේඛය ප්‍රධාන සේවා සම්බන්ධතා සහ සිදුකරන ලද වෙනත් කාර්යයන් ප්‍රදේශ මට්ටමින්	පොදු කාර්ය අයකර ගැනීමේ රේඛය ඉදිකිරීම් කාර්යයන්
30% - ප්‍රදේශ පිරිවැය මධ්‍යස්ථාන	100% - ඉදිකිරීම් පිරිවැය මධ්‍යස්ථාන
20% - නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී පිරිවැය මධ්‍යස්ථාන	20% - නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී පිරිවැය මධ්‍යස්ථාන
10% - පිරිස් හා මානව සම්පත් (P & HM) තර අයතනික කාර්යාලය	35% - පිරිස් හා මානව සම්පත් (P & HM) තර අයතනික කාර්යාලය

මෙම කාර්යය සඳහා පත් කරන ලද කමිටුව විසින් මෙම ක්‍රියාවලිය වාර්ෂිකව සමාලෝචනය කරනු ලැබේ. එබැවින් ශ්‍රී ලංකා පු 16 ට අනුකූලව දේපල පිරිසහ හා උපකරණ වාර්තා කර ඇත.

ප්‍රාග්ධන කාර්යයන්ට අදාළව දැඩි මූල්‍ය සම්බන්ධය හේතුවෙන් මණ්ඩලයේ මෙහෙයුම් ප්‍රතිඵල, වත්කම්, වගකීම් හා ස්කන්ධය කෙරෙහි සැලකිය යුතු බලපෑමක් ඇති වී තිබුණි.

බෙදාහැරීම් අංශවල ප්‍රාග්ධන කාර්යයන්හි විශාල පරිමාව හේතුවෙන් ප්‍රාග්ධන කාර්යයන් හා නඩත්තු කාර්යයන්ට අදාළව මිල විචලනයන් බෙදීයාම සඳහා ප්‍රවර්තන පද්ධතිය හේතු නොවේ. මෙම ගැටළුව යෝජිත ERP පද්ධතිය සඳහා අධ්‍යයන ක්‍රියාවලියේදී මතු කර දක්වා සාකච්ඡා කරන ලදී. ඉදිරියේදී ERP පද්ධතිය ක්‍රියාත්මක කිරීමත් සමඟ මෙම ගැටළුව සඳහා විසඳුමක් සොයා ගැනීමට කටයුතු කරනු ඇත.

ශ්‍රී ලංකා පු 02 මගින් තොග අගය කිරීම සඳහා ප්‍රමිත මිල යොදා ගැනීම අනුමත කර ඇත්තේ තර්ජන මිලට ආසන්න වන තොග පමණි. කෙසේ වුවද, ව්‍යාපාර ස්වභාවයේ සංකීර්ණත්වය හේතුවෙන්, ද්‍රව්‍ය මිල විචලන ශේෂය මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල වාර්තා කර ඇත.

තොග අගය කිරීම සඳහා වඩාත් සුදුසු ක්‍රමය අධ්‍යයනය කිරීම සඳහා පත් කරන ලද කමිටුවක් විසින් බර තැබූ සාමාන්‍ය මිල ක්‍රමය යොදා ගැනීමට නිර්දේශ කර තිබුණි. මේ අතර ලංවීම බර තැබූ සාමාන්‍ය තොග ඇගයීම් ක්‍රමය සමඟ සෘජු ක්‍රමය යොදා ගැනීම සඳහා කටයුතු කරමින් ඇත. ERP ක්‍රමය හඳුන්වාදීමත් සමඟ ලංවීම තිබෙන මෙවැනි ගැටළු ඉවත් වනු ඇත.

(ආ) ශ්‍රී ලංකා පු 18 - ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති, ගිණුම්කරණ ඇස්තමේන්තුවල වෙනස්කම් හා දෝෂ

(i) **අමතර කොටස් වර්ගීකරණය සඳහා යොදාගත් පදනම විගණනයේදී පිළිගැනීමට නොහැකි අතර වර්ගීකරණය සඳහා යොදාගත් පදනම මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල හෙළිදරව් කර නොතිබුණි.**

ගැඹුරු අධ්‍යයනයකින් පසුව, 2019 ජනවාරි 01 දින සිට බලපැවැත්වෙන ලෙස ජනන අංශයේ අමතර කොටස් - ප්‍රාග්ධන වියදම හා මෙහෙයුම් වියදම වෙන් කිරීම පිළිබඳ 2018 සැප්තැම්බර් 17 දිනැති අංක පීඑච්කීටී/ඒපීඑම්(පී)/ වක්‍රලේඛ/ 2018/01 දරන චක්‍රලේඛය මගින් උපදෙස් හිකුත් කරන ලදී.

(ii) **දක්වා ඇති ගිණුම් ප්‍රතිපත්ති වල සඳහන් පරිදි ජංගම නොවන වත්කම් වල වලදායී ජීව කාලය සමාලෝචනය කර නොතිබුණි.**

විදුලි බල පිරිසහ වැනි ජනන අංශයේ ජංගම නොවන වත්කම් ස්වභාවයෙන් අනන්‍ය හා සංකීර්ණ වන අතර වත්කම් වල ජීව කාලය යළි තක්සේරු කිරීමක් සිදුකිරීම සඳහා නිශ්චිත ආයතනයක් /මාර්ගෝපදේශ නොමැත. මෙම ගැටළුව තවදුරටත් අධ්‍යයනය කළ යුතුය.

(ඇ) **ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සේවක අර්ථසාධක අරමුදල විසින් මූල්‍ය උපකරණවල ආයෝජනය කරන ලද රු. 2,312,756,993 ක් අයකර ගැනීම එකී මූල්‍ය උපකරණ නොපැවතීම හේතුවෙන් ගෙන සැක සහිත වේ.**

මුහුණත අගය හා පැහැර හරින ලද කුපන පොලී ගෙවීම් අයකර ගැනීම සඳහා එන්ට්‍රස්ට් සිකියුරිටිස් පීඑල්සී ආයතනයට එරෙහිව ලංවීම අර්ථ සාධක අරමුදල විසින් නඩු අංක සීඑම්ආර්/1405/2018 යටතේ කොළඹ දිස්ත්‍රික් අධිකරණයේ සිවිල් නඩුවක් ගොනු කර තිබුණි. නඩු අංක සීඑම්ආර්/1405/2018 වග උත්තරකරුගේ පිළිතුරු සඳහා නියම කර තිබුණු අතර ඊළඟ ඇපිය යුතු දිනය 2019 අප්‍රේල් 30 දිනට නියම කර තිබුණි.

නෛතික කටයුතු වලට අමතරව ශ්‍රී ලංකා මහ බැංකුව සමඟ එක්වී සම්ප්‍රදායිකව පැවැත්මේ සැලැස්මකට සාකච්ඡා කරමින් සිටින අතර එහිදී පැහැර හරින ලද කුපන ගෙවීම් හා ආයෝජන මුදලින් 50% ක් ආපසු ගෙවීමට සහ ඉතිරි ශේෂය සමාන වාරික 4 කින් නිරවුල් කිරීමට ශ්‍රී ලංකා මහ බැංකුව යෝජනා කර තිබුණි. එකී යෝජනාවට ප්‍රතිචාරයක් ලෙස 2017 ඔක්තෝබර් 4 දිනැති ලංවීම සභාපතිගේ ලිපියෙන්, මුළු ආයෝජනයෙන් නොගෙවූ වටිනාකමක් අයකර ගැනීම සඳහා එන්ට්‍රස්ට් සිකියුරිටිස් පීඑල්සී ආයතනයට එරෙහිව නෛතික කටයුත්තක් ආරම්භ කිරීම සඳහා ලංවීම සඳහා ඇති අයිතිය පිළිබඳ පූර්ව විනිශ්චයක් නොමැතිව එකී යෝජනාවට ලංවීම කැමැත්ත ප්‍රකාශ කරන ලදී. පූර්වෝක්ත නිරවුල් කිරීමේ සැලැස්ම පිළිබඳ වර්තමාන තත්ත්වය විමසීම සඳහා සිකිකැඳවීම් කිහිපයක් යවා ඇති අතර ශ්‍රී ලංකා මහ බැංකුව විසින් එම යෝජිත නිරවුල් කිරීමේ සැලැස්මට අනුමැතිය ලබා ගැනීම සඳහා ශ්‍රී ලංවීම මුදල් මණ්ඩලය වෙත යොමු කර ඇති බව සඳහන් කර ඇත.

2.2.2.2 ගිණුම්කරණ අඩුපාඩු

(අ) **ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයේ විශාල වැටුප් අරමුදල විසින් කරන ලද රු.403,717,966 ක ආයෝජනය හා ඒ සඳහා රු.16,045,328 ක පොලිය, එම මූල්‍ය උපකරණ වල නොපැවැත්ම හේතුවෙන් අයකර ගැනීම සැක සහිතය.**

මුහුණත අගය හා පැහැර හරින ලද කුපන පොලී ගෙවීම් අයකර ගැනීම සඳහා එන්ට්‍රස්ට් සිකියුරිටිස් පීඑල්සී ආයතනයට එරෙහිව ලංවීම විශාල වැටුප් අරමුදල විසින් නඩු අංක සීඑම්ආර්/1029/2018 යටතේ කොළඹ දිස්ත්‍රික් අධිකරණයේ සිවිල් නඩුවක් ගොනු කර තිබුණි. නඩු අංක සීඑම්ආර්/1029/2018 සිතාසි හිකුත් කිරීම සඳහා නියම කර තිබුණු අතර එහි ඊළඟ ඇපිය යුතු දිනය 2019 අප්‍රේල් 05 දිනය වේ.

නෛතික කටයුතු වලට අමතරව ශ්‍රී ලංකා මහ බැංකුව සමඟ එක්වී සමර්පකයට පැමිණීමේ සැලැස්මකට සාකච්ඡා කරමින් සිටින අතර එහිදී පැහැර හරින ලද කුපන ගෙවීම් හා ආයෝජන මුදලින් 50% ක් ආපසු ගෙවීමට සහ ඉතිරි ශේෂය සමඟ වාර්තා 4 කින් නිරවුල් කිරීමට ශ්‍රී ලංකා මහ බැංකුව යෝජනා කර තිබුණි. එකී යෝජනාවට ප්‍රතිචාරයක් ලෙස 2017 ඔක්තෝබර් 4 දිනැති ලංවිම සභාපතිගේ ලිපියෙන්, මුළු ආයෝජනයෙන් නොගෙවූ වටිනාකමක් අයකර ගැනීම සඳහා එන්ට්‍රස්ට් සිසිල්ස්ටීස් පීඑල්සී ආයතනයට එරෙහිව නෛතික කටයුත්තක් ආරම්භ කිරීම සඳහා ලංවිම සඳහා ඇති අයිතිය පිළිබඳ පූර්ව විනිශ්චයක් නොමැතිව එකී යෝජනාවට ලංවිම කැමැත්ත ප්‍රකාශ කරන ලදී. පූර්වෝක්ත නිරවුල් කිරීමේ සැලැස්ම පිළිබඳ වර්තමාන තත්ත්වය විමසීම සඳහා සිහිකැඳවීම් කිහිපයක් යවා ඇති අතර ශ්‍රී ලංකා මහ බැංකුව විසින් එම යෝජනා නිරවුල් කිරීමේ සැලැස්මට අනුමැතිය ලබා ගැනීම සඳහා ශ්‍රී ලංකා මහ බැංකු මුදල් මණ්ඩලය වෙත යොමු කර ඇති බව සඳහන් කර ඇත.

ඉහත කරුණු පදනම් කර ගෙන ලංවිම මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ප්‍රතිපාදනයක් කර නොමැත.

(ආ) විදුලි බල හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍යාංශයට අයත් වාහන 2 ක් ලංවිම දේපල ලෙස ගිණුම්ගත කිරීම

විදුලි බල හා පුනර්ජනනීය බල ශක්ති අමාත්‍යාංශයට අයත් අංක KW-5863 දරන වාහනය එම අමාත්‍යාංශය විසින් මිලදී ගැනීමෙන් අනතුරුව ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයට පැවරීම සඳහා එම අමාත්‍යාංශය විකල්ප තිබුණි. අංක KI-0563 දරන වාහනය පරමාණුක බලශක්ති නියාමන සභාව විසින් භාවිතා කරනු ලැබේ. වාහනයේ වෙළඳපොළ අගයෙන් හෝ පිරිවැයෙන් අඩු අගය ප්‍රතිපූර්ණය කිරීම සඳහා අමාත්‍යාංශය විසින් පියවර ගනු ඇත.

(ඇ) වටිනාකම රු.1,473,735,676 ක හර ශේෂයක් (නොග උපතනාවය) හා රු.16,654,669 ක බැර ශේෂයක් (නොග අතිරික්තය) වර්ෂයකට වැඩිකාලයක් නිරවුල් කිරීමකින් තොරව නොග ගැලපීම් ගිණුමේ පැවතුණි.

නෛතික කටයුතු යටතේ පවතින වංචා, උපතනා පිළිබඳව තොග ගැලපීම් ගිණුම නිරවුල් කිරීම සඳහා අදාළ අංශය විසින් පියවර ගෙන ඇත.

(ඈ) එකතුව රු.746,546,369 ක් වූ විදේශ ගැණුම් වලට අදාළව, කොමිස්, නිෂ්කාසණ ගාස්තු ආදී වියදම් 2013 වර්ෂයේ සිට ලක් විජය විදුලි බලාගාර මාර්ගයට බවු ගිණුමේ පැවතුණි.

2017 දක්වා මුළු හිඟ මුදල 2018 දෙසැම්බර් 31 දිනට නිරවුල් කර ඇත.

(ඉ) ලක් විජය විදුලි බල පිරිසහ ඉදිකිරීම සඳහා රජය සමඟ වලම් ගිවිසුම් යටතේ ලබාගත් ණය සඳහා පොලී වෙනුවෙන් ප්‍රතිපාදනයක් කර නොතිබුණි.

රාජ්‍ය විකාසාර දෙපාර්තමේන්තුව විසින් සංවිධානය කර 2018 ජනවාරි 11 පැවැත්වූ රැස්වීමේදී 2017 දෙසැම්බර් 31 දක්වා දැනටමත් ගෙවා ඇති ණය මුදලේ ප්‍රමාණය (ප්‍රාග්ධනය + පොලිය) අමාත්‍ය මණ්ඩලයේ අවශ්‍ය අනුමැතිය සහිතව මාරු කිරීමට තීරණය කරන ලදී.

රාජ්‍ය ගිණුම් ප්‍රකාරව (භාණ්ඩාගාරය විසින් ගෙවන ලද පොලිය ඇතුළුව) 2017 දෙසැම්බර් 31 දක්වා භාණ්ඩාගාරය විසින් කරන ලද ආපසු ගෙවීම් ප්‍රමාණය රාජ්‍ය විකාසාර දෙපාර්තමේන්තුව විසින් ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයට දන්වා නොතිබුණි. අවශ්‍ය අනුමැතිය ලද වහාම ගිණුම් පොත් ගලපනු ලැබේ.

(ඊ) ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයේ සේවක අර්ථ සාධක අරමුදලට අදාළව වියදම් රු.35,220,599 ක් ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයේ වියදම් ලෙස ගිණුම්ගත කර තිබුණි.

ලංවිම අර්ථ සාධක අරමුදලේ පරිපාලන හා කළමනාකරණ වියදම් ලංවිම වියදම් ලෙස අයකළ යුතු බව 2003 දෙසැම්බර් 31 දිනැති අංක 1321/18 දරන ගැසට් නිවේදනය මගින් ලංවිම අර්ථ සාධක අරමුදලේ රීතියට අනුව දක්වා ඇත. ඒ අනුව, එම වියදම් අර්ථ සාධක අරමුදලේ වියදම් කොටසක් නොවේ. විවෘතව ලංවිම වියදම සමඟ එම වියදම් එකතු වීම නිතසානුකූලය.

(උ) 2015 මාර්තු 19 දිනැති අංක 15/0228/613/012 දරන අමාත්‍ය මණ්ඩල තීරණය අනුව ලද රු.320,969,500 කට සමාන ඇ.එ.ජ. ඩොලර් 5,412,000 ක ණය මුදල හා ඒ සඳහා වූ රු.5,602,295 ක පොලී මුදල මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට ගෙන නොතිබුණි.

ව්‍යාපෘති ගිණුම් වාර්තා වලට අනුව, රු.820,969,500 කට සමාන යුරෝ 5,000,000 ක් 2018 වර්ෂයේදී ගිණුම්ගත කර ඇත.

(ඌ) 2013 වර්ෂයට පෙර කාලපරිච්ඡේදය සඳහා රජයේ ආයතන වලට විදුලි ජනන යන්ත්‍ර විදුලි සෝපාන, වායු සම්කරණ යන්ත්‍ර සැපයීම හා නඩත්තු කිරීම කාර්යයන් සඳහා ලැබිය යුතු වටිනාකම එහි ඉන්වොයිස් වටිනාකමට ගිණුම්ගත කරනු වෙනුවට පිරිවැයට ගිණුම්ගත කර තිබුණි.

විද්‍යුත් ඉංජිනේරු (විදුලි බල පිරිසහ) ප්‍රධාන ඉංජිනේරු (වායු සම්කරණ හා ශීතකරණ) සහ ප්‍රධාන ඉංජිනේරු (විදුලි සෝපාන) විසින් සිදුකරන ලද වාර්ෂික නඩත්තු කාර්යයන් වලට අදාළව රජයේ ආයතන සඳහා ඉංජිනේරු ඇස්තමේන්තුවට සේවය ලබාදීම නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (W & AS) ගේ විෂය පථය යටතේ වන ඒකක පිළිබඳ පරිචයන් විය. වාර්ෂික නඩත්තු කාර්යයන් මත මණ්ඩලයට අයවිය යුතු ගෙවීම් සිදුකිරීමට රජයේ ආයතන බොහෝ අකමැති හෙයින් අදාළ රජයේ ආයතන වලින් ඇස්තමේන්තු වටිනාකම අය කරන තුරු මණ්ඩලය විසින් දරන ලද තර්ජන පිරිවැය වාර්තා කරනු ලැබේ. එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස මණ්ඩලය විසින් එහි සේවා දායකයන්ට කරන ලද කාර්යයන් සඳහා කාර්තුමය පදනමක් මත ඉන්වොයිස් නිකුත් කිරීම 2015 වර්ෂයේ සිට ආරම්භ කර ඇත.

කෙසේ වුවද, මණ්ඩලය විසින් 2005 වර්ෂය දක්වා හිඟ හිටි අවම වශයෙන් දරන ලද පිරිවැය රජයේ ආයතන වලින් අයකර ගැනීමට නොකඩවා පරිශ්‍රමයන් දරනු ලැබුවද එය සාර්ථක නොවීය.

අවසානයේදී නීතිපතිවරයා දක්වා ඇති පරිදි, ලැබිය යුතු මුදල් අයකර ගැනීමට රජයේ ආයතන වලට එරෙහිව නීතිමය කටයුතු ආරම්භ කිරීමට නොහැකි වීම හේතුවෙන්, මේ සම්බන්ධයෙන් 2017 වර්ෂයේ විස්තීර්ණ ආදායම් ප්‍රකාශනයේ සම්පූර්ණ බොල් ණය ප්‍රතිපාදනයක් කරන ලදී.

විවෘතව, මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දක්වා ඇති ජංගම වත්කම් හා රඳවාගත් ඉපැයුම් රු.66,987,761 කින් අඩුවෙන් දක්වා ඇති බව ප්‍රකාශයට එකඟවිය නොහැක.

2.2.2.3 නොසැසඳූ වෙනස්කම්

(අ) **2017 දෙසැම්බර් 31 දිනට මණ්ඩලයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන රු.49,468,844,000 ක ගෙවිය යුතු ශේෂය හා ලංකා ඛනිජ තෙල් සංස්ථාවේ (CPC) මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන රු.50,255,066,432 ක් වූ ලැබිය යුතු අනුරූපී ශේෂය අතර රු.786,222,430 ක වෙනසක් නිරීක්ෂණය විය.**

මෙය 2013 වර්ෂයේ සිට නැවත නැවත දක්වා ඇති විගණන විමසුමක් වන අතර පහත සඳහන් පෙර පිළිතුර වියට අදාළ වේ.

2013 සැප්තැම්බර් 30 දින සාක්ෂිගාරා ලේකම් විසින් සභාපතිත්වය දරන රැස්වීමේදී ගන්නා ලද තීරණය අනුව, 2013 අප්‍රේල් 20 දින සිට බලපැවැත්වෙන පරිදි කල් ඉකුත්වූ ඉන්වොයිස් වර්තාකම් (අනුමත ණය කාල පරිච්ඡේදයෙන් බැහැරව) මත පොලියක් ගෙවීමට තීරණය කරන ලදී. කෙසේ වුවද, රු.753,610,829 ක් වූ ප්‍රමාද වූ පොලි ගෙවීම ලංවිම විසින් 2013 අප්‍රේල් 20 දිනට පෙර මිලදී ගත් ඉන්ධන සඳහා අදාළ වේ. එය ලංකා ඛනිජ තෙල් සංස්ථාවේ ගිණුම් පොත් වල දැක්වුණද, මේ සම්බන්ධයෙන් කිසිදු වගකීමක් ලංවිම විසින් දරනු නොලැබේ. එබැවින් ලංවිම විසින් වගකීව යුතු නොවන හෙයින් මෙම වෙනස සඳහා සැසඳීමක් අවශ්‍ය නොවේ.

(ආ) **2017 දෙසැම්බර් 31 දිනට 01, 02, 03 හා 04 යන බෙදාහැරීම් අංශවල බෙදාහැරීම් පද්ධතියේ දැක්වෙන තොග වෙළඳ ණයගැති ශේෂයන් හා සමාලෝචිත වර්ෂයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දැක්වෙන ශේෂයන් අතර එකතුව රු.331,154,817 ක නොසැසඳූ වෙනස්කම් නිරීක්ෂණය විය.**

ලංවිම බිල් කිරීම් පද්ධතියේ බිල් කිරීම් ගනුදෙනු සටහන් කිරීමේ ක්‍රියාවලිය සහ පොදු ලෙජරයේ මූල්‍ය ගනුදෙනු වාර්තා කිරීම යම් දිනයක සමාන නොවූ විට එවැනි වෙනස්කම් සඳහා හේතු තීරණය කිරීමට බෙදාහැරීම් අංශ විසින් සැසඳීමක් කරනු ලැබේ.

තොග සැපයුම් ලෙජර ශේෂයන්හි ක්‍රියාකාරී ණය ගැතියන්, අවසාන ණයගැතියන් ඇතුළත් වේ. කෙසේ වුවද, තොරතුරු තාක්ෂණ අංශයෙන් උපුටා ගන්නා ලද බිල් වාර්තාවල ක්‍රියාකාරී ණයගැති ශේෂ පමණක් ඇතුළත් වේ. එබැවින් තොරතුරු තාක්ෂණ අංශයෙන් ලබා ගන්නා ලද බිල් වාර්තා සාරාංශය හා ලෙජර ශේෂය අතර වෙනස ප්‍රධාන වශයෙන් අවසාන ණයගැතියන් හේතුවෙන් සිදුවේ.

ක්‍රියාකාරී ණයගැතියන්, අවසාන ණය ගැතියන් හා ප්‍රාදේශීය අවිනිශ්චිත ගිණුම් සාමාන්‍ය සැපයුම් ණයගැති ලෙජර ශේෂයන්හි ඇතුළත් වේ. තොරතුරු තාක්ෂණ අංශයෙන් උත්පාදිත වාර්තාවෙන් උපුටා ගන්නා ලද ශේෂයෙන් ක්‍රියාකාරී ණය ගැති ශේෂය හා අවසාන ණය ගැති ශේෂය පමණක් දක්වයි. එබැවින් ශේෂ දෙක අතර වෙනස ලෙස ප්‍රාදේශීය අවිනිශ්චිත ගිණුම් දැක්වේ.

2.3 ලැබිය යුතු හා ගෙවිය යුතු ගිණුම්

(අ) **සාමාන්‍ය හා තොග සැපයුම්කරුවන්ට අදාළව ණයගැති ශේෂයක් හිඟ හිට පැවතුණි**

සම්ප්‍රේෂණ අංශය විෂය පථය යටතේ එන ලංවිස (LECO) සඳහා තොග විකුණුම් හැර ලැබිය යුතු වෙළඳ ශේෂයන් බෙදා හැරීම් අංශ යටතේ එන කාර්යයන් වේ. රැස් කිරීම් නියාමනය කිරීම හා වෙළඳ ණයගැතියන් අයකර ගැනීම බෙදා හැරීම් අංශයන්හි ප්‍රධාන කාර්ය සාධන දර්ශකය වේ. ණයගැතියන් අයකර ගැනීම් පිළිබඳ තත්ත්වය 95% සිට 100% දක්වා වේ. ගිණුම් අවසන් කළ ශේෂයන්ගෙන් විශාල ප්‍රමාණයක් වෙළඳ ණයගැතියන්ගෙන් නියෝජනය වේ.

ගිණුම් අවසන් කළ ශේෂයන් : රතු නිවේදනය හිකුත් කිරීමෙන් පසුවත් ගනුදෙනුකරු පැහැර හැරියේ නම්, මීටරය ඉවත් කර ගෙන සැපයුම් විසන්ධි කෙරේ. භෞතිකව සේවය විසන්ධි කර අවසන් කරන ලද ගිණුම් ලෙස හඳුනා ගනු ලැබුවද, ලැබිය යුතු මුදල වහාම ගිණුම් පොත් වලින් ලියා හරිනු නොලැබේ. එම ශේෂ වෙළඳ ණයගැති ගිණුම්හි තිබෙන තාක්, එම අවසන් කළ ශේෂයන් අයකර ගැනීම සඳහා නෛතික ක්‍රියාමාර්ග ඇතුළත්ව තවදුරටත් කටයුතු කරනු ලැබේ.

තවද, හිඟ ශේෂ වලින් බෙහොමයක් රෝහල්, ආරක්ෂක කඳවුරු පොලිස් ස්ථාන ආදී රාජ්‍ය අංශ ආයතන පිළිබඳ හිඟ ශේෂ මත පොලි ගාස්තු වලින් නියෝජනය වේ. රජයේ ආයතන මගින් සිදුකෙරෙන වැදගත් සේවා සැලකිල්ලට ගැනීම මගින් හා එම ආයතන විසින් අනුගමනය කෙරෙන ගෙවීම් පරිපාටි හේතුවෙන් දිගු කාලීන හිඟ ශේෂයන් හා හිඟ පොලි අයකර ගැනීම ලංවිම කළමනාකරණයෙන් තරම්දුරට බැහැර වේ.

රු.423,764,624 ක මුදලක් 2012 වර්ෂයේ සිට හඳුනා ගත නොහැකි ලෙස පැවතුණි.

රු.423,764,624 ක මුදලින් රු.126,688,305 ක මුදලක් 2018 වර්ෂය තුළදී නිරවුල් කර ඇත.

(ආ) **ලංකා විදුලි (පෞද්ගලික) සමාගමෙන් ලැබිය යුතු රු.32,765,469 ක මුදලක් කිසිදු අයකිරීම් ක්‍රියාමාර්ගයක් ගැනීමෙන් තොරව වර්ෂ 5 කට වැඩි කාලයක් හිඟ හිට පැවතුණි.**

ලංකා විදුලි (පෞද්ගලික) සමාගම සඳහා විදුලි බලය තොග සැපයුම්කරු වන්නේ ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය වන අතර මීටර් කිරීමේ ස්ථාන (Metering Points) බස්නාහිර පළාත් උතුර හා බස්නාහිර පළාත් දකුණ I සහ II ස්ථානගතව ඇත. ලංවිස බිල් කිරීමේ මුදල විදුලි බල පරිභෝජන ඒකක හා KVA අයකිරීම් මත පදනම් කර ගනු ලැබේ. මීටර් කිරීමේ ස්ථානයේදී ලංවිම නිලධාරීන් මෙන්ම ලංකා විදුලි (පෞද්) සමාගම් නිලධාරීන්ද මීටර් කියවීම් ගනු ලැබේ. සමහර අවස්ථා වල මීටර් කිරීම් ස්ථානයේ මීටර් දෝෂ සහිත හෝ විධිමත්ව ක්‍රියා නොකරන අතර එවැනි අවස්ථාවලදී ලංවිම විසින් ඇස්තමේන්තු ඒකක හා KVA අයකිරීම් ඇස්තමේන්තු කර ඇත. එහිදී ලංකා විදුලි (පෞද්) සමාගම් නිලධාරීන් එම ඇස්තමේන්තු කළ බිල් ප්‍රමාණයන්ට එකඟ නොවීය. පාර්ශ්ව දෙකම කාල පරිච්ඡේදය තුළ එක් නිගමනයකට නොපැමිණි අවස්ථා තිබූ අතර එහිදී ඇති වූ ආරවුල් මත ලංවිම ගිණුම් පොත් වල නොවියදුණු ශේෂ තවමත් දක්නට ලැබේ.

ලංකා විදුලි (පෞද්) සමාගමෙන් (ලෙකෝ) ලැබිය යුතු රු.46,548,248 ක මුදලින් රු.13,782,779.12 ක් ලංවිම ට ලැබී තිබුණි. ඉතිරි ශේෂය ලියා හැරීම සඳහා අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල පත්‍රිකාවක් ඉදිරිපත් කර ඇත.

විගණකාධිපති වාර්තාවට පිළිතුරු

(ඇ) වෙනත් ලැබිය යුතු ශේෂයක් වර්ෂ 5 කට වැඩි කාලයක් ගිණ ගිට පැවතුණි.

ණාගැතිකරුගේ නම	මුදල රු.	විස්තරය
මහා භාණ්ඩාගාරය	225,000,000	මාර්ග ආලෝකකරණය හා නඩත්තුව සඳහා අයකිරීම් පිරවැය මුදල් අමාත්‍යාංශයේ භාණ්ඩාගාර මෙහෙයුම් දෙපාර්තමේන්තුව විසින් දෙන ලද නියෝගයට අනුකූලවීම ලෙස රු.මිලියන 225 ක ලැබිය යුතු මුදල ලංවිම ගිණුම් පොත්වල නිරවුල් කිරීමට 2015 වර්ෂයේ සිට නොහැකි වී ඇති අතර එය මහා භාණ්ඩාගාරයට ගෙවිය යුතු උප ණය ආපසු ගෙවීම හරහා නිරවුල් කළ යුතුය.
සීමාසහිත වුඩ් ගෘප් ගෘප් ටර්මිනල් සමාගම	8,264,352	වෙස්ට් කොස්ට් විදුලිබල පිරිසහ සඳහා ප්‍රවේශ මාර්ගයක් ඉදිකිරීම වෙනුවෙන් ගෙවීම් විවැහි සමාගමක් දැනට රටෙහි නොපවතින බැවින්, හීනි නිලධාරීගේ පිළිතුර අනුව අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල අනුමැතිය සහිතව ලියා හැරීම සඳහා කටයුතු කරනු ඇත. මෙම ගෙවීම් Fagioli Italy සඳහා ගෙවා ඇති අතර වුඩ් ගෘප් ගෘප් ටර්මිනල් කොළඹ කොටුව සිට පන්තිපිරිය වැඩ බිමට ඔවුන්ගේ ට්‍රැෆික් ප්‍රවාහනය කිරීම සඳහා යොදා ගැනීම වෙනුවෙන් ගෙවන ලද්දකි. මෙම ගෙවීම් වෙස්ට් කොස්ට් පවර් ජ්ලාන්ට් සඳහා අදාළ ගෙවීමක් නොවේ. ලිපි කටයුතු නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (EP) සම්ප්‍රේෂණ වෙතින් ලබා ගත හැක.
විදුලි බල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය	6,142,277	මෙම මුදල නිරවුල් කිරීම සඳහා 2018 ජූලි 18 දිනැති CEB/CH/BS/Aud'Gen/17 දරන ලිපියෙන් ලංවිම සභාපති විසින් වෙස්ට් කොස්ට් පවර් ලිමිටඩ් සමාගමෙන් ඉල්ලීම් කර ඇත.
ශ්‍රී ලංකා සුනිතා බලශක්ති අධිකාරිය	897,025,999	කුඩා විදුලි බල සංවර්ධකයින්ට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් ගාස්තු ගැලපීම් ගෙවීම් අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල පත්‍රිකා කෙටුම්පත විගණන හා කළමනාකරණ කමිටුව විසින් සැලකිල්ලට ගෙන ඇති අතර ශ්‍රී ලංකා සුනිතා බල ශක්ති අධිකාරියෙන් ලැබිය යුතු රු.897,025,999 ක්වූ ලැබිය යුතු ශේෂය 2016 පෙබරවාරි 12 දිනැති අංක 02/2016 දරන රාජ්‍ය මුදල් චක්‍රලේඛය ප්‍රකාරව මහා භාණ්ඩාගාරයේ අනුමැතියට යටත්ව ලියා හැරීමට නිර්දේශ කර ඇත. ඒ අනුව ලංවිම සාමාන්‍යාධිකාරීගේ ඉල්ලීමට අනුව විදුලි බල, බල ශක්ති හා ව්‍යාපාර සංවර්ධන අමාත්‍යාංශයේ ලේකම් විසින් 2019 ජනවාරි 31 දිනැති යොමු අංක PE/DEV/02/08/2007 II දරන ලිපියෙන් ලංවිම ගිණුම් පොත් වලින් හිඟ ලැබිය යුතු ශේෂය ලියා හැරීම සඳහා මහා භාණ්ඩාගාරයේ රාජ්‍ය ව්‍යාපාර දෙපාර්තමේන්තුවේ අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්ගේ අනුමැතිය ඉල්ලා ඇත. කෙසේ වුවද මෙතෙක් අනුමැතිය ලැබී නොතිබුණි.
සීමාසහිත ඒර්විස් කැළණිතිස්ස (පුද්ගලික) සමාගම	1,368,964,445	මිල වෙනස්කම් පිළිබඳ ගෙවීම් මත අයකර ගත යුතු මුදල ලංවිම සභාපති අමතන ලද 2012 මාර්තු 19 දිනැති ලිපියට යොමු වන 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 CEB/ IPP සඳහා සපයන ඔටෝ ඩීසල් වලටද අදාළ වන බවත් ඒ අනුව ලංකා බහිෂ් තෙල් සංස්ථාව විසින් ඉන්වොයිසි නැවත ගලපනු ඇති බවත් විදුලි බල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශයේ ලේකම් විසින් දන්වා තිබුණි. ඒර්විස් කැළණිතිස්ස (පුද්ගලික) සමාගම සමඟ ලංවිම ගිවිසුමකට ව්‍යුහ ඇති හෙයින් ඉන්ධන මිල විදුලි බල නිපදවන්නන්ගේ පිරිවැයකට අදාළ වේ. එය අයකර ගත හැක්කේ ලංකා බහිෂ් තෙල් සංස්ථාව විසින් විදුලි බල නිපදවන්නන් සඳහා එම ප්‍රතිලාභය බැර කිරීමෙන් පසුව පමණකි. කෙසේ වුවද, ලංකා බහිෂ් තෙල් සංස්ථාව විසින් 2011 ඔක්තෝබර් සිට ඉදිරියට ලීටරයට රු.76 බැගින් ඉන්ධන මිල ඉන්වොයිසි කර තිබූ අතර පෙර ඉන්වොයිසි සංශෝධනය කර නොතිබුණි. විවැහි විසින් ලංකා බහිෂ් තෙල් සංස්ථාවෙන් ලැබිය යුතු මුදලක් ලෙස සටහන් කර තිබුණි. විනෙන් 2015 පෙබරවාරි මාසයේදී එය නිවැරදි කරන ලද අතර ඒර්විස් කැළණිතිස්ස (පුද්ගලික) සමාගමෙන් ලැබිය යුතු මුදලක් ලෙස සටහන් කර තිබුණි. ලංකා බහිෂ් තෙල් සංස්ථාව විසින් ඉන්ධන මිල වෙනස ගලපා ඉහත සමාගමට බැර කළේ නම් ලංවිම විසින් එය ඒර්විස් කැළණිතිස්ස (පුද්ගලික) සමාගම වෙතින් අයකර ගැනීමට හැකි වනු ඇත.
එකතුව	2,505,397,073	

(ඇ) 2016 වර්ෂයේදී මහා භාණ්ඩාගාරය විසින් අයකරන ලද රු.බිලියන 5 ක විශේෂ බදු මුදලක් වෙනත් ණය ගැතියන් ලෙස මූල්‍ය ප්‍රකාශන වල ගිණුම්ගත කර තිබුණි.

භාණ්ඩාගාරයේ හා විදුලිබල හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍යාංශයේ ලේකම්ගේ උපදෙස් වලට අනුව, රු. බිලියන 5 ක් වටිනා බැඳුම්කරයක් භාණ්ඩාගාරය විසින් හිඟුත් කරන බවට කොන්දේසියට යටත්ව රජයේ හදිසි අරමුදල් අවශ්‍යතාවය සපුරා ගැනීම සඳහා ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය විසින් මහජන බැංකුවෙන් ලබාගත් රු.බිලියන 5 ක වාර ණය මුදලක් මඟින් භාණ්ඩාගාරයට ගෙවා තිබුණි. තවද වාර ණය මුදලට හා භාණ්ඩාගාර බැඳුම්කරයට අදාළ පොලී අනුපාත වෙනස ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයට ගෙවීමටද තීරණය කර තිබුණි. කෙසේ වුවද රු.බිලියන 5 ක බැඳුම්කරය මේ දක්වා භාණ්ඩාගාරය විසින් හිඟුත් කර නොමැත. වාර ණය මුදල සඳහා පොලී සහ ප්‍රාග්ධන මුදල ලංවිම විසින් මහජන බැංකුවට ගෙවනු ලැබේ. ඒ අනුව භාණ්ඩාගාරයෙන් විධිමත් උපදෙස් ලැබෙන තුරු ලංවිම මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ජංගම වත්කම් යටතේ රු.බිලියන 5 ක මුදලක් ලැබිය යුතු ලෙස වාර්තා කෙරේ.

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

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

1969 අංක 17 දරන ලංකා විදුලි බල මණ්ඩල පනතේ 47(1)(අ) වගන්තිය

ලංවිම විසින් ලබා ගන්නා ලද ණය ආපසු ගෙවීමට අදාළව මහා භාණ්ඩාගාරය සමඟ හිකුත් අරමුදලක් හෝ ණය හිඳහස් කිරීමේ සංචිතයක් ස්ථාපිත කර පවත්වාගැනීමට 47-1 (b) වගන්තිය යටතේ මණ්ඩලයට බලය ඇත. කෙසේ වුවද අඛණ්ඩ මෙහෙයුම් පාඩු හේතුවෙන් හා ලංවිම විසින් දරන ලද සෘණ මුදල් ප්‍රවාහයන් හේතුවෙන් 2000 වර්ෂය සිට අද දක්වා විසර්ජනයන් කර නොතිබුණි. එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස මෙම සංචිතය 2000 වර්ෂයේ සිට යාවත්කාලීන කර නොතිබුණි.

1969 අංක 17 දරන ලංකා විදුලි බල මණ්ඩල පනතේ 47(2)(අ) වගන්තිය

රු.මිලියන 1 ක් මාරු කිරීම මගින් මණ්ඩලය විසින් මහා භාණ්ඩාගාරය සමඟ ක්ෂය සංචිතයක් ස්ථාපිත කර පවත්වා ගත යුතු අතර 2000 දෙසැම්බර් 31 දිනට සංචිතයේ ශේෂය රු.මිලියන 23 ක් විය. ලංවිම විසින් අඛණ්ඩව පාඩු දැරීම හේතුවෙන් ඉන් පසු කිසිදු ප්‍රතිපාදනයක් කර නොමැත.

1969 අංක 17 දරන ලංකා විදුලි බල මණ්ඩල පනතේ 47(2)(ආ) වගන්තිය

වර්ෂ ගණනාවක් සිට මෙයද හැවිත දක්වා ඇති විගණන විමසුමකි. ලංවිම මූල්‍ය ස්ථායීතාවය තහවුරු කර ගැනීමේ අරමුණ සහිතව ප්‍රාග්ධන වැඩ සඳහා මූල්‍යයනය කිරීමට වෙනත් ප්‍රාග්ධන සංචිතයන් යනුවෙන් මණ්ඩලය විසින් සංචිතයක් ස්ථාපිත කරන ලදී. ලංවිම විසින් අඛණ්ඩව දරන ලද පාඩු හේතුවෙන් මෙම සංචිතයද යාවත්කාලීන කර නොමැත.

46 වගන්තිය සහ 1971 අංක 38 දරන මුදල් පනතේ II (A) කොටසේ II (C) (අ) සහ (ආ) වගන්ති - ලංවිම විසින් රු. මිලියන 7,246 ක් වූ අරමුදල් ඉන්සුවරන්ස් එස්ක්‍රෝ අරමුදලේ ආයෝජනය කර තිබුණි.

ඕනෑම අවස්ථාවකදී සිදුවිය හැකි පාඩුවකට වත්දී ගෙවීමෙන් පියවීම සඳහා වහා අවශ්‍ය වන අරමුදල් සඳහා ඉන්සුවරන්ස් එස්ක්‍රෝ අරමුදල ඇති කරන ලදී. 1987 වර්ෂයේදී ලෝක බැංකුව සමඟ කරන ලද සාකච්ඡා වලට අනුව, අවදානම් අඩු මූල්‍ය ආයතනයක ආයෝජනය කිරීමට මණ්ඩලය තීරණය කරන ලදී. එබැවින් මෙම ඉන්සුවරන්ස් එස්ක්‍රෝ අරමුදල මහජන බැංකුවේ ක්‍රියාත්මක වේ.

මේ සම්බන්ධයෙන් 2014 සැප්තැම්බර් 17 දිනැති අංක CEB/FM දරන අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල පත්‍රිකාවක් විගණන හා කළමනාකරණ කමිටුවට යොමු කරන ලදී. 2014 දෙසැම්බර් 15 දිනැති විගණන හා කළමනාකරණ කමිටු වාර්තාව මගින් මණ්ඩල පත්‍රිකාවේ නිර්දේශයන් සලකා බලන ලදී. අංක 15.09.119 C දරන කමිටු සටහන යටතේ 2015 මැයි 25 දින පැවැත්වූ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල රැස්වීමේදී එය සනාථ කරන ලද අතර මුල් අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල පත්‍රිකාවේ සඳහන් පරිදි අදාළ සංචිතය පවත්වා ගැනීමට එකඟ වන ලදී.

(ආ) 2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලි බල පනතේ 28(3) වගන්තියේ දක්වා ඇති පරිදි ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය විසින් පාරිභෝගික තැන්පතු සඳහා පොලිය ගෙවා නොතිබුණි.

අංක 2009 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලි බල පනතේ 3 (ඇ) හා 30 වගන්ති අනුව විදුලි බල ගාස්තු ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව විසින් යැවිය යුතුය. කෙසේ වුවද ලංවිම ව්‍යාපාරය පවත්වා ගැනීම සඳහා ප්‍රමාණවත් මුදල් පවත්වා විදුලි බල ගාස්තු වලින් උත්පාදනය නොකෙරේ. පනතේ අදාළ වගන්තිය පහත පරිදි වේ.

3(1) - කොමිෂන් සභාවේ කාර්යය වන්නේ ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිබල කර්මාන්තය සඳහා ආර්ථික, තාක්ෂණික, ආරක්ෂණය, නියාමනය ලෙස කටයුතු කිරීම සහ - (ඇ) පාරිභෝගිකයන් සඳහා ලබාදිය හැකි වඩාත් ආර්ථිකමය හා කාර්යක්ෂම සේවයක් තහවුරු කිරීම සඳහා බලපත්‍රලාභීන් හා වෙනත් විදුලි බල කටයුතු භාර ගන්නන් විසින් පනවන ගාස්තු හා අනෙකුත් අය කිරීම් නියාමනය කිරීම සඳහා වේ.

30 (1) මෙම වගන්තිය අදාළ වන්නේ :-

- (අ) සම්ප්‍රේෂණය හා විදුලි බලය තොග විකිණීම සඳහා (මින් පසු සම්ප්‍රේෂණය හා තොග විකිණුම් ගාස්තු ලෙස සඳහන් වන) බෙදාහැරීම් බලපත්‍ර හිමිය විසින් පනවන ගාස්තු හෝ අය කිරීම්.
- (ආ) විදුලි බලය බෙදාහැරීම හා සැපයීම (මින් පසු බෙදාහැරීම හා සැපයීම් ගාස්තු ලෙස සඳහන් වන) සඳහා බෙදාහැරීම් බලපත්‍ර හිමියා විසින් පනවන ගාස්තු හෝ අය කිරීම්.
- (2) අදාළ බලපත්‍රයේ දක්වා ඇති කොන්දේසි වලට අනුකූලව අදාළ පරිදි සම්ප්‍රේෂණය හා තොග විකුණුම් ගාස්තු හා බෙදාහැරීම් හා සැපයීම් ගාස්තු
- (අ) කොමිෂන් සභාව විසින් අනුමත කරන ලද පිරිවැය නිරූපිත ක්‍රමවේදයකට අනුකූලව අදාළ බලපත්‍රහිමියා විසින් සකස් කිරීම.
- (ආ) කාර්යක්ෂම පදනමකින් බලපත්‍රයෙන් බලයදී ඇති කාර්යයන් ක්‍රියාත්මක කිරීමේදී දරන ලද සියළු සාධාරණ පිරිවැය අයකර ගැනීම සඳහා අදාළ බලපත්‍ර හිමියාට අවසරදීම.
- (ඇ) 5 වගන්තිය යටතේ අමාත්‍ය මණ්ඩලය විසින් අනුමත කරන ලද ප්‍රතිපත්ති මාර්ගෝපදේශයට අනුකූලව කොමිෂන් සභාව විසින් අනුමත කළ යුතු වීම.
- (ඈ) මහජන දැනුවත්වීම තහවුරු කර ගැනීම කොමිෂන් සභාව විසින් විවැනි ආකාරයට ප්‍රසිද්ධ කළ යුතු බව.

2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලි බල පනතේ 28(3) වගන්තිය ප්‍රකාරව එක් එක් බෙදාහැරීම් බලපත්‍ර හිමියා විසින් එහි ගනුදෙනුකරුවන්ට ඇප තැන්පතු සඳහා පොලියක් ගෙවිය යුතුය. පනතේ අදාළ වගන්තිය පහත පරිදි වේ.

28(3) වගන්තිය මෙම වගන්තිය අනුව ඇපයක් වශයෙන් ඕනෑම මුදලක් බෙදාහැරීම් බලපත්‍ර හිමියාට ලබාදී ඇති අවස්ථාවක බලපත්‍ර හිමියා වරින්වර කොමිෂන් සභාවේ අනුමැතිය සහිතව එම මුදල සහ අනුපාතයකට බලපත්‍රහිමියා විසින් පොලී මුදලක් ඔහුගේ අතෙහි විය පවතින කාල පරිච්ඡේදය තුළ නියම කළ යුතුය.

වර්තමානයේ ලංවිම විසින් එහි ව්‍යාපාරය පවත්වා ගැනීම සඳහා ප්‍රමාණවත් මුදලක් රැස් කර ගෙන නොමැති ඇති අතර එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස ගනුදෙනුකරුවන්ගේ ඇප තැන්පතු ලංවිම විසින් එහි කාරක ප්‍රාග්ධන කොටස ලෙස උපයෝජනය කරනු ලැබේ. ඉතිරි කාරක ප්‍රාග්ධන කොටස බැංකු අයිරා කෙටි කාලීන ණය ආදිය මින් ලබා ගනු ලැබේ.

ලංවිම විසින් එහි ගනුදෙනුකරුවන්ගේ ඇප තැන්පතු කාරක ප්‍රාග්ධනය ලෙස උපයෝජනය කිරීම මගින් ලබාගන්නා ප්‍රතිලාභ එනම් අඩුකළ ගාස්තු ක්‍රමය මගින් එහි සියළු ගනුදෙනුකරුවන් අතර බැංකු අයිරා මත පොලී ඉතිරියක් බෙදාහරිනු ලැබේ. වෙනත් වචනවලින් නම්, ඇප තැන්පතු බැංකුවක තැන්පත් කළේ නම් අයකර ගත හැකිව තිබූ පොලිය කෙටුම්පත් විගණන වාර්තාවේ සඳහන් ඇස්තමේන්තු වටිනාකම පදනම්ව 2017 වර්ෂය සඳහා ලංවිම විසින් සියළු ගනුදෙනුකරුවන් අතර රු.මිලියන 1,163 කට වඩා මුදලක් බෙදා හැර ඇත.

මෙම වගන්තිය අනුව ඇප තැන්පතු මත පොලියක් ගෙවීම සඳහා බෙදාහැරීම් බලපත්‍ර හිමියා කටයුතු කළේ නම් එය බෙදාහැරීම් බලපත්‍ර හිමියා සඳහා අතිරේක මූල්‍ය වගකීමක් විය හැකි අතර එසේම කර්මාන්තය සඳහා අතිරේක පිරිවැයක් ද වනු ඇත.

එබැවින් 2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලි බල පනතේ 28(3) වගන්තිය සම්පූර්ණයෙන් ඉවත් කිරීමට අමාත්‍යාංශයට නිර්දේශ කර ඇති අතර මේ සම්බන්ධයෙන් ඉදිරි පියවර ගැනීම සඳහා අමාත්‍යාංශයෙන් ඉල්ලීමක්ද කර ඇත.

(ඇ) 2017 දෙසැම්බර් 31 දිනට රක්ෂණ සංචිත අරමුදලට අදාළව රු. මිලියන 7,088 ක මුදලක් ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයේ ස්වයං රක්ෂණ ප්‍රතිපත්තිය අනුව ආයෝජනය කර නොතිබුණි.

න්‍යායාත්මකව, රක්ෂණ සංචිත අරමුදලේ ශේෂය හා ආයෝජන රක්ෂිත අරමුදලේ (ඉන්ෂුරින්ස් එස්ක්‍රෝ අරමුදල) සමාන විය යුතුය. 2017 දෙසැම්බර් 31 දිනට රක්ෂණ සංචිත අරමුදලේ ශේෂය රු.12,131,102 ක් වූ අතර ආයෝජන රක්ෂිත අරමුදලේ ශේෂය රු.7,246,250,818 ක් විය. පසු ගිය වර්ෂ කිහිපයක් තුළ ලංවිම අභිතකර මූල්‍ය තත්ත්වය හා අඛණ්ඩව පාඩු සිදුවීමේ වාතාවරණයේ ප්‍රතිඵලයක් ලෙස රක්ෂණ සංචිත අරමුදලේ ආයෝජනය නොකිරීමයි. කෙසේ වුවද, මෙම ආයෝජනය සඳහා ලැබුණු පොලිය නැවත ආයෝජනය කරන ලදී. තවද ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයේ ද්‍රවශීලතා තත්ත්වය වර්ධනය වූ විට අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ අනුමැතිය සහිතව, ඌනතා මුදල රක්ෂණ සංචිත අරමුදලේ ආයෝජනය කරනු ඇත.

3. මූල්‍ය සමාලෝචනය

3.1 මූල්‍ය ප්‍රතිඵල

දැන ගැනීම සඳහා

3.2 විග්‍රහාත්මක මූල්‍ය සමාලෝචනය

දැන ගැනීම සඳහා

3.2.1 කාරක ප්‍රාග්ධන කළමනාකරණය

දැන ගැනීම සඳහා

3.2.2 ස්කන්ධයට ණය

දැන ගැනීම සඳහා

3.2.3 ලාභදායීත්වය

දැන ගැනීම සඳහා

4. මෙහෙයුම් සමාලෝචනය

4.1 කාර්ය සාධනය

4.1.1 විදුලි බල උත්පාදනය හා උත්පාදන පිරිවැය (බෙදාහැරීම් හා සම්ප්‍රේෂණ පිරිවැය රහිතව)

(අ) විදුලි බල උත්පාදනය

දැන ගැනීම සඳහා

(ආ) සෘජු පිරිවැය

දැන ගැනීම සඳහා

4.2 කළමනාකරණ කාර්යයන්

2005 වර්ෂයේදී රු.18,254,550 කට මිලදී ගෙන තිබූ වර්ෂ 35 ක ප්‍රයෝජනවත් ආර්ථික ජීව කාලයක් සහිත ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් 2 ක් භාවිතයෙන් ඉවත් කර තිබුණි.

2011 වර්ෂයේදී අංක 1 ට්‍රාන්ස්ෆෝමරය අසාර්ථක වීමෙන් පසු මුල් උපකරණ නිෂ්පාදකයා (OEM) මගින් අළුත් වැඩියා කිරීමේ හැකියාව සඳහා ABB ඉදිරිපත් කරන ලදී. ස්ථාන පරීක්ෂණ වාර්තා පරීක්ෂා කිරීමෙන් පසුව තායිලන්තයේ ABB ආයතනයක අසාර්ථක වූ ට්‍රාන්ස්ෆෝමරය පිළිබඳ පරීක්ෂා කිරීමක් මුල් උපකරණ නිෂ්පාදකයා (OEM) විසින් ඉදිරිපත් කරන ලදී. පරීක්ෂණයේ පිරිවැය ඉතා අධික වූ හෙයින් ගෙවීමක කොටස් වශයෙන් හුවමාරුවකට වැයවීමක් කරන ලදී. එහෙත් එය නිරවද්‍ය වූ හෙයින් මුල් උපකරණ නිෂ්පාදකයා (OEM) විසින් නව ට්‍රාන්ස්ෆෝමරයකට මිලක් ඉදිරිපත් කරන ලදී. අළුත් වැඩියාව සඳහා පිරිවැය ඉතා අධික බැවින් ඒ වෙනුවට ට්‍රාන්ස්ෆෝමරයක් ලබාගැනීමට තීරණය කරන ලදී.

ශ්‍රී ජයවර්ධනපුර ග්‍රිඩ් උපපොලෙහි අනෙක් ට්‍රාන්ස්ෆෝමරයද (No 01) සමාන දෝෂයක් හේතුවෙන් 2013 වර්ෂයේදී අසාර්ථක විය. ලංවිම ජ්‍යෙෂ්ඨ විශේෂඥ ඉංජිනේරුවරුන් කණ්ඩායමක් විසින් 2013 වර්ෂයේදී විමර්ශනයක් කර වාර්තාවක් ඉදිරිපත් කරන ලදී. වාර්තාවට අනුව, දෝෂය විශ්ලේෂණය කරන ලද අතර 33 KV පෝෂකයෙහි (Feeder) බිම් කම්බි (Earth) දෝෂයක් හේතුවෙන් අංක 2 ට්‍රාන්ස්ෆෝමරයේ දෝෂය සිදුවන බව සොයා ගන්නා ලදී. ට්‍රාන්ස්ෆෝමර්ස් 2 හිම දෝෂ සහිත විදුලි දුර සමානවම ඇති වන බව සොයා ගන්නා ලද අතර අංක 2 ට්‍රාන්ස්ෆෝමරය අඩුණ්ඩුව දෝෂ සහිත විය. Buchhols ආරක්ෂණය මගින් ට්‍රිප්වීම මෙහි ප්‍රතිඵලය විය. දෝෂ සහිත විදුලි ධාරාව අඩුණ්ඩුව පෝෂණය කිරීම හේතුවෙන් කෙටි පරිපථයට ඔරොත්තු නොදිය හැකිව ට්‍රාන්ස්ෆෝමරය අසාර්ථක විය.

මේ ආකාරයටම නො. 01 ට්‍රාන්ස්ෆෝමරයද 2013 වර්ෂයේදී අසාර්ථක විය. ආරක්ෂණය ක්‍රියාත්මක වුවද කෙටි කාල සීමාවක දෝෂ සහිත විදුලි ධාරාවට ඔරොත්තු දීමට ට්‍රාන්ස්ෆෝමරයට නොහැකි විය.

කෙටි කාල සීමාවක් සඳහා කෙටි පරිපථ දෝෂ සහිත විදුලි ධාරාවට මුහුණදීමට ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් වලට නොහැකිවීම අසාර්ථකවීමේ සඳහා හේතු වූ බව කමිටුව නිගමනය කරන ලදී. තවද කෙටි පරිපථ දෝෂ තත්ත්වයන්ට ඔරොත්තු දීමේ ඇති හැකියාව ඇති ට්‍රාන්ස්ෆෝමර්ස් ප්‍රසම්පාදන කළ යුතු බවට තහවුරු කර ගැනීම අවධාරණය කළ යුතු බව ඔවුන් නිර්දේශ කර ඇත. ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් ප්‍රසම්පාදනය සඳහා තාක්ෂණික පිරිවිතරයන්ට මෙම කමිටු නිර්දේශයන් දැනටමත් ඇතුළත් කර ඇත.

(අ) රු.7,221,707 ක පිරිවැයකට 2014 සැප්තැම්බර් 11 දින ප්‍රසම්පාදනය කරන ලද ඉන්සියුලේටර් (Nl 33 1T) 3000 ක් ඒවායේ තත්ත්වය පිළිබඳ ගැටළු හේතුවෙන් භාවිතා කර නොතිබුණි.

සැපයුම්කරු සමඟ සාකච්ඡා කිරීමෙන් පසුව, දෝෂ සහිත අයිතමයන් වෙනුවට නව අයිතමයන් සැපයීමට සැපයුම්කරු එකඟවී ඇත. ඒ අනුව දෝෂ සහිත අයිතමයන් වෙනුවට ආදේශ කිරීම සඳහා අවශ්‍ය ප්‍රමාණය 2018 සැප්තැම්බර් 27 දින සැපයුම්කරු විසින් කොළොන්නාව මධ්‍යම ගබඩාව සපයා තිබූ අතර පරීක්ෂා කිරීමේ කාර්යය සඳහා එම අයිතම වලින් නියැදියක් මොරටුව විශ්ව විද්‍යාලයට යවන ලදී.

(ආ) උතුරු වසන්තය ව්‍යාපෘතිය යටතේ 2014 වර්ෂයේදී හඳුනා ගන්නා ලද රු.52,550,929 ක නොග උෞතනාවය සම්බන්ධයෙන් අනන්තර විගණන ශාඛාව විසින් විශේෂ විමර්ශනයක් සිදුකර තිබුණි.

මෙම නඩුව අපරාධ පරීක්ෂණ දෙපාර්තමේන්තුව විසින් මෙහෙයවන අතර අදාළ ලිපිගොනුව අපරාධ පරීක්ෂණ දෙපාර්තමේන්තුව විසින් නීතිපතිවරයාට භාර දී ඇත.

(ඇ) වත්කම් කළමනාකරණ අංශයේ 2006 නොවැම්බර් 20 දින සිට 2012 පෙබරවාරි 20 දක්වා කාල සීමාව තුළ සිදුවී තිබූ රු.3,674,861 ක නොග උෞතනාවය වගකිව යුතු පුද්ගලයන්ට එරෙහිව 2018 අගෝස්තු 16 දක්වාත් මණ්ඩලය විසින් ක්ෂණික පියවර ගෙන නොතිබුණි.

මේ සම්බන්ධයෙන් විධිමත් නිත්‍යානුකූල විමර්ශනයක් සිදුකරන ලද අතර, ඔහුගේ විශ්‍රාම යාම හේතුවෙන් අවසාන විශ්‍රාම ගෙවීමෙන් උෞතනා වටිනාකම අයකර ගත නොහැකි විය. එබැවින් හෙතෙම කරගුණ ආරම්භ කිරීම සඳහා මෙම කරුණ ලංවිම ප්‍රධාන නීති නිලධාරීට යොමු කරන ලද අතර මෙම උෞතනාවය අයකර ගැනීම සඳහා ගබඩා භාරකරුට එරෙහිව නි.සමානසාධකාරී (AM) විසින් නඩුවක් ගොනු කර ඇත. විනයානුකූල පරීක්ෂණයට අදාළ සමහර වැදගත් ලියකියවිලි අස්ථානගත වීම හේතුවෙන් නඩුවක් ගොනු කිරීමට නොහැකි බව (ඇමුණුම - 1 බලන්න) දක්වමින් නීතිපතිගේ නිරීක්ෂණ සමඟ ප්‍රධාන නීති නිලධාරීන්ගෙන් නීති උපදෙස් 2018 ඔක්තෝබර් 18 දින ලැබී තිබුණි.

රු.3,674,861.50 ක් වටිනා කොග උෞතනාවය ලියා හැරීමට ඉල්ලා අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල පත්‍රිකාවක් ඉදිරිපත් කිරීමට කටයුතු කරනු ලැබේ.

(ඈ) වටිනාකම රු.3,789,893 ක් වූ නොග උෞතනාවය සම්බන්ධයෙන් වගකිම යුතු වූ නිලධාරියෙකුට එම පාඩුව අයකර ගැනීමෙන් තොරව 2011 ඔක්තෝබර් 15 දින විශ්‍රාම යාමට ඉඩ ලබාදී තිබුණි.

කමිටු වාර්තාව ඉදිරිපත් කිරීමට පෙර වයස අවුරුදු 60 සම්පූර්ණ වීමෙන් 2011 ඔක්තෝබර් 15 දින ගබඩා භාරකරු විශ්‍රාම ලබා තිබුණි. මෙම කොග උෞතනා වටිනාකම වූ 3,759,893 සම්බන්ධයෙන් විධිමත් විනයානුකූල පරීක්ෂණයක් සිදුකර නොතිබුණි. නීතිපතිගේ නිරීක්ෂණ පදනම් කර ගෙන මෙම කොග උෞතනාවය ගිණුම්පොත් වලින් කපා හැරීමට අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල පත්‍රිකාවක් ඉදිරිපත් කිරීමට කටයුතු කර ඇත.

(ඉ) වටිනාකම රු.4,860,885 ක් වූ ආපදා ණය, ප්‍රවාහන ණය, උත්සව අත්තිකාරම් හා විශේෂ අත්තිකාරම් ආදී සේවක ණය කිසිදු අයකිරීම් ක්‍රියාමාර්ගයක් ගැනීමෙන් තොරව වර්ෂ 5 කට වැඩි කාලයක් හිඟ හිට පැවතුණි.

සේවය හැර ගිය සේවය අවසන් කරන ලද, සේවය අත්හිටුවන ලද සේවකයන් සම්බන්ධයෙන් අවසන් තීරණයන්ට නොපැමිණීම හේතුවෙන් මෙම ණය වලින් බොහොමයක් හිඟ හිට පවති. විමර්ශනයක් අවසන් වූ වහාම ඔවුන්ගේ අවසන් ප්‍රතිලාභ වලින් ලැබිය යුතු මුදල් අයකර ගනු ලැබේ.

අනෙකුත් ශේෂයන් සඳහන් හේතු වී තිබුණේ සේවකයන් නොදන්නා ලංවිම සේවය අත් හැර යාමත් ඔවුන් ගෙවිය යුතු මුදල් නිරවුල් නොකිරීමත්ය. වැටුප් ඒකකය, පිරිස් ශාඛාව හා අර්ථ සාධක අරමුදල් අංශයන් විස්තර ලබා ගන්නා ලදී. අදාළ සේවකයන්ගෙන් එම ණය අයකර ගැනීම සඳහා අවශ්‍ය ක්‍රියාමාර්ගයන් ගනු ලැබේ.

4.3 මෙහෙයුම් අකාර්යක්ෂමතා

රු.17,936,845,512 ක් වටිනා මුළු පාරිභෝජන කොටසෙන් සියයට 11 ක් වූ රු.2,051,605,881 ක් වටිනා සෙමින් වලනය වන, වලනය නොවන හා හානි වූ තොග 2017 දෙසැම්බර් 31 දින මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල දක්වා තිබුණි.

වටිනා සෙමින් වලනය වන, වලනය නොවන හා හානි වූ තොග පහත පරිදි සමන්විත වේ.

	ප්‍රතිශතය
	%
හිකුත් නොවන	5
සෙමින් හිකුත් වන	4
හානි වූ	2
	11

තොග වලින් බොහොමයක් දිරාපත් නොවන ස්වභාවයේ වන අතර එම තොග අයිතිකරුන් ලංවිම අමතර කොටස් හා විදුලි බල උත්පාදනය සම්ප්‍රේෂණය හා බෙදාහැරීම සඳහා යොදා ගන්නා අයිතමයන් විය. මෙම සෙමින් හෝ වලනය නොවන තොග ව්‍යාපාරයේ ස්වභාවය අනුව ඕනෑම හදිසි අවස්ථාවකදී තබාගත යුතු තොග හා වෙළඳපොළෙහි තොග නොමැති අවස්ථාවකදී තොග හිඟය වලක්වා ගැනීම සඳහා වේ. සියයට 11 ක් වූ තොග වලින් සියයට 9 ක් වූ වලනය නොවන හෝ සෙමින් වලනය වන එම තොග අයිතිකරුන් ඒවා වලනය නොවන හෝ සෙමින් වලනය වන තොග වුවද අපහරණය නොකෙරේ. හානි වූ තොග (තොග වටිනාකමෙන් 2% ක්) පිළිබඳ අපහරණ කටයුතු අදාළ ඒකකයේ / ශාඛාවේ ප්‍රධානියා විසින් සිදුකරන වාර්ෂික කාර්යයකි.

4.4 අවිධිමත් ගනුදෙනු

(අ) 2007 දෙසැම්බර් 13 වැනිදි සංශෝධන අවස්ථාවේදී හා 2015 මැයි 20 දින සාමූහික ගිවිසුම සලකා බලන අවස්ථාවේදී උපයන විට ගෙවීම් බදු බැරකම (PAYE) සේවකයන්ට මාරු කිරීම සඳහා අමාත්‍ය මණ්ඩලය විසින් තීරණ ගෙන තිබුණි.

උපයන විට ගෙවීම් සඳහා ලංවිම සේවකයින් වගකීමට යටත් වූ අවස්ථාවේ සිට ලංවිම සේවකයින් වෙනුවෙන් ලංවිම විසින් උපයන විට ගෙවීම් බදු බැරකම දරනු ලැබේ. විදුලි බල හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍යාංශයට හා වැටුප් හා සේවක සංඛ්‍යා කොමිෂන් සභාවට අවස්ථා කිහිපයකදී මෙය දක්වා තිබූ අතර වෘත්තීය සමිති සමඟද සාකච්ඡා පවත්වන ලදී. කෙසේ වුවද සේවකයන් වෙත එය පෙර තත්ත්වයට පත් කිරීම සම්බන්ධයෙන් පොදු විකඟ්‍රාමයකට පත්ව නොතිබුණි. 2018 ජනවාරි 04 දින අත්සන් කරන ලද සාමූහික ගිවිසුම 2018 අප්‍රේල් 23 දිනැති අංක 2068/5 දරන අති විශේෂ ගැසට් පත්‍රය මඟින් ප්‍රසිද්ධ කර ඇත. එකඟවූ පාරිශ්‍රමිකය වෙනස් කිරීම දැනට සාමූහික ගිවිසුම උල්ලංඝනය කිරීමක් ලෙස පෙනී යන අතර වෙනත් නෛතික අතුරුදහන් ඇතිවීමටද ඉඩ ඇත.

(ආ) 2007 නොවැම්බර් 14 දින අමාත්‍ය මණ්ඩලය විසින් ගන්නා ලද තීරණයට හා අංක 39 දරන චක්‍රලේඛයට පටහැනිව අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ අනුමැතිය මත මණ්ඩලය විසින් එහි සේවකයන්ට විවිධ සේවක දීමනා වරින් වර ගෙවා තිබුණි.

වැටුප් හා සේවක සංඛ්‍යා කොමිෂන් සභා නිර්දේශයන් ප්‍රකාරව ලංවිම සේවකයින් වෙනුවෙන් දීමනා ගෙවීම සඳහා 2008 අප්‍රේල් 09 දින අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය ලැබී තිබුණි. කෙසේ වුවද මෙම විෂය යටතේ කුමන දීමනා වලට යොමු කර තිබේද යන්න පැහැදිලි නැත. එබැවින් විස්තරාත්මක පිළිතුරක් සැපයීමට නොහැකිය. තවද මෙම විමසුම සම්බන්ධයෙන්ම පිළිතුරක් විගණකාධිපති වෙත යවා ඇත. සාමාන්‍යයෙන් අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් පිළිගත්තේ නම් මිස කළමනාකරණ සේවා චක්‍රලේඛ ලංවිම විසින් යොදා නොගැනේ. කෙසේ වුවද සෑම හා සියළු දීමනා ගෙවීම සඳහා අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල අනුමැතිය ලබාගෙන ඇත.

(ඇ) 1998 මාර්තු 08 දිනැති අංක 130 දරන රාජ්‍ය ව්‍යාපාර චක්‍රලේඛය ප්‍රකාරව, සියයට 10 සිට 14 දක්වා වූ පොලී අනුපාතයකට වාහන ණය ලබාදීම වෙනුවට මණ්ඩලය විසින් සියයට 4.2 පොලී අනුපාතයකට මෙම වාහන ණය ලබාදී තිබුණි.

පොලී අනුපාත මත අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල තීරණ අනුව හිඟවය කරන ලද වාර හා කොන්දේසි අනුව මණ්ඩලයේ සේවකයන් සඳහා වාහන ණය ලබාදී ඇත. තවද මෙම කාරණය යටතේ රාජ්‍ය ව්‍යාපාර චක්‍රලේඛය ලංවිම විසින් අනුගමනය නොකෙරේ. තවද ලංවිම සේවකයන් සඳහා ප්‍රතිලාභයක් ලෙස සේවක ණය ගෙවනු ලැබේ. එවැනි ප්‍රජාත කළමනාකරණ යෝජනා ක්‍රමයක් නොමැතිව මණ්ඩලයට සේවකයන්ගේ කාර්යයන් කෙරෙහි ඔවුන්ගේ සදාචාරය පවත්වා ගැනීම උගහට වේ.

4.5 මතභේදයට තුඩුදෙන ගනුදෙනු

(අ) ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය විසින් වර්ෂ ගණනාවක් ලංකා විදුලි (පෞද්ගලික) සමාගමට විදුලි බලය විකිණීම හා ලංකා බහිෂ් තෙල් සංස්ථාවෙන් ඉන්ධන මිලදී ගැනීම සිදුකර තිබුණද, එම දෙපාර්ශ්වයන් දෙක සමඟ විකුණුම් හා ගැණුම් ගිවිසුම් වලට එලඹ නොතිබුණි.

ඉන්ධන ප්‍රසම්පාදන ක්‍රියාවලිය පහසු කිරීම සඳහා ලංවිම සහ ලංකා බහිෂ් තෙල් සංස්ථාව අතර ඉන්ධන සැපයීමේ ගිවිසුමක් නොමැති බව විගණනය විසින් නිරීක්ෂණය කර ඇත. ලංවිම සහ ලංකා බහිෂ් තෙල් සංස්ථාව අතර ඉන්ධන අවශ්‍යතාවය සැලසුම් කිරීම හා කල්තියා හඳුනා ගැනීම ඇති බව අවධාරණය කළ යුතුය. උදාහරණ සහිතව පැවැත්වෙන ලංකා බහිෂ් තෙල් සංස්ථා තොග සමාලෝචන රැස්වීමේදී සති පහක ඉන්ධන අවශ්‍යතාවය සහිත පදනම මත ලංකා බහිෂ් තෙල් සංස්ථාවට ඉදිරිපත් කරනු ලබන අතර ඊළඟ මාස දෙකේ ඉන්ධන අවශ්‍යතාවය සෑම මසක් ආරම්භයේදී ලංකා බහිෂ් තෙල් සංස්ථාවට ඉදිරිපත් කරනු ලැබේ. එබැවින්, ඉන්ධන ඇණවුම් කිරීම හා ඒ අනුව ඉන්ධන තොග අවශ්‍යතාවය සැපයීමට ලංකා බහිෂ් තෙල් සංස්ථාවට සැලසුම් කිරීමට හැකි වී ඇත. සියළු ස්ථාවර විදුලි බලය මිලදී ගන්නන් (IPP) (පුද්ගලික පාර්ශ්වයන් ලෙස) ලංකා බහිෂ් තෙල් සංස්ථාව සමඟ ඉන්ධන සැපයුම් ගිවිසුම් ඇති නමුත් රජය සතු ආයතනයක් ලෙස (SOE) ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය සමඟ එවැනි ගිවිසුමක් නොමැත.

ලංවිම සහ ලංකා විදුලි (පොද්ගලික) සමාගමේ ඉහළ නිලධාරීන්ගේ සහකාරීත්වයෙන් වූ කමිටුවක් විසින් කෙටුම්පත් ගිවිසුමක් සකස් කර ඒ සඳහා හිතීපත්වරයාගේ (AG) මතය සඳහා ඉදිරිපත් කරන ලදී. හිතීපත්වරයාගේ මතය අනුව අවශ්‍ය සංශෝධනයන් මෙම කමිටුව විසින් සකස් කර අවසාන විදුලි බල විකුණුම් ගිවිසුම සහකාර සාමාන්‍යාධිකාරී (සම්ප්‍රේෂණ) ඉදිරිපත් කරන ලදී. කමිටුව විසින් ඉදිරිපත් කරන ලද වාර්තාව පිළිබඳ ලංකා විදුලි සමාගමේ නිලධාරීන් තිදෙනෙකු විසින් කරන ලද සටහන් කිහිපයක් සම්බන්ධයෙන් ලංවිම සාමාන්‍යාධිකාරී විසින් ලංකා විදුලි සමාගමේ සාමාන්‍යාධිකාරී වෙත ලියා දක්වා ඇත. එම ලිපියන්ට මෙම කරුණ ලංකා විදුලි සමාගමේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල රැස්වීමේදී අවධානය සඳහා ලංවිම සාමාන්‍යාධිකාරී විසින් යෝජනා කර ඇත.

කෙසේ වුවද, 2017 අගෝස්තු 29 දින සිහි කැඳවීමක් යවා තිබුණද මෙම කරුණ සම්බන්ධයෙන් ලංකා විදුලි සමාගම විසින් ගන්නා ලද ක්‍රියාවලිය සම්බන්ධයෙන් ලංකා විදුලි සමාගමෙන් තොරතුරක් ලබා ගැනීමට ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයට නොහැකි වී ඇති අතර ලංකා විදුලි සමාගම විසින් ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාවට ලියා දක්වා ඇත. ලංකා විදුලි සමාගම හා ලංවිම අතර විදුලිබල මිලදී ගැනීම් ගිවිසුමක් විධිමත්ව සකස් කිරීම සඳහා විදුලි බල වෙළඳම් ගිවිසුමක් පිළිබඳ රෙගුලාසියක් අවශ්‍ය බව 2018 ජූලි 24 දිනැති ලිපියෙන් යොමු කර ඇත.

(අ) උප ණය ගිවිසුම් අනුව, මහා භාණ්ඩාගාරයට ගෙවීම් කළ යුතු වූ රු.2,171,027,353 ක් වූ පොලී මණ්ඩලය විසින් ගෙවා නොතිබූ අතර ගිණුම්වල ඒ සඳහා ප්‍රතිපාදන සලසා නොතිබුණි. පොලී ගෙවීම ප්‍රමාදවීම මත (වාර්ෂිකව සියයට 1 සිට සියට 2 දක්වා අතිරේක පොලී මුදලක් ගෙවීමට සිදුවී තිබුණි.

ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය හා මහා භාණ්ඩාගාරය විසින් අත්සන් කරන ලද උප ණය ගිවිසුම් ප්‍රකාරව මහා භාණ්ඩාගාරයට ගෙවිය යුතු ලෙස ඔබේ වාර්තාවේ දක්වා ඇති පොලී ගණනය කිරීමේ ක්‍රමය ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයට සොයා ගැනීමට නොහැකි.

ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයේ ද්‍රවශීලතා ගැටළු සැලකිල්ලට ගැනීම මඟින් ලංවිම සඳහා කරන ලද සියළු ව්‍යාපෘති ණය ශ්‍රී ලංකා රජයේ ස්කන්ධයට පරිවර්තනය කිරීම මඟින් ශ්‍රී ලංකා රජය විසින් අමාත්‍ය මණ්ඩලයේ අනුමැතිය සහිතව ලංවිම සඳහා සහාය වීමට පියවර ගන්නා ලදී.

ලංවිම පොත්වල කිසියම් ප්‍රතිපාදනයක් කළ යුතු වේ නම් භාණ්ඩාගාරයට ගෙවිය යුතු උප ණය හිඟ ශේෂ වලට අනුකූලව රාජ්‍ය ව්‍යාපාර දෙපාර්තමේන්තුවේ විකභතාවය ලබාගනු ලැබේ.

මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල භාණ්ඩාගාරයට ගෙවිය යුතු රු.13,090,107,000 කට අදාළ උප ණය ශේෂ 4 ක් සඳහා උප ණය ගිවිසුම් වැනි සාක්ෂි විගණනය සඳහා ඉදිරිපත් කර නොතිබුණි.

පහත සඳහන් හේතු මත උප ණය ගිවිසුම් සම්පූර්ණ කර නොතිබුණි.

- 1. නබරණ, වේයන්ගොඩ සම්ප්‍රේෂණ රැහැන් ව්‍යාපෘතිය (JICA) -SLP 106 -**
ඉහත ණය සඳහා කෙටුම්පත් උප ණය ගිවිසුමක් 2014 ජනවාරි 21 දින විදේශ සම්පත් දෙපාර්තමේන්තුවට ඉදිරිපත් කරන ලදී. පසුව හිතීපතිගේ 2014 දෙසැම්බර් 23 දිනැති ලිපියෙන් කරන ලද අදහස් දැක්වීම් ප්‍රකාරව එම උප ණය ගිවිසුම සංශෝධනය කර නැවත ඉදිරිපත් කරන ලෙස විදේශ සම්පත් දෙපාර්තමේන්තුව විසින් ඉල්ලීමක් කරන ලදී.
- 2. මහ කොළඹ සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදාහැරීම් පාඩු අවම කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය (JICA) -SLP 107 -**
ඉහත ණය විය පැහැදිලි කිරීම (2014-06-19) ආරම්භ කරන ලද අතර ඉදිකිරීම් කාලය තුළ භාණ්ඩාගාරයට ගෙවිය යුතු ලෙස විදේශ සම්පත් දෙපාර්තමේන්තුව විසින් ප්‍රසිද්ධ කරන ලද විනිමය අනුපාතයට අනුකූලව සියළු විය පැහැදිලි ලංවිම පොත්වල ගිණුම්ගත කර ඇත.
- 3. හරිත බල ශක්ති සංවර්ධනය හා බල ශක්ති කාර්යක්ෂමතාවය වැඩි දියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය (wline) - 3146 සහ 3147 සහ (AFD)**
2015 ඔක්තෝබර් 15 දින විදේශ සම්පත් දෙපාර්තමේන්තුව විසින් කරන ලද ඉල්ලීමට අනුකූලවීම සඳහා 2015 නොවැම්බර් 26 දින කෙටුම්පත් අතිරේක ණය ගිවිසුම් විදේශ සම්පත් දෙපාර්තමේන්තුවට ඉදිරිපත් කරන ලදී. 2016 මැයි 06 දින භාණ්ඩාගාර මෙහෙයුම් දෙපාර්තමේන්තුව විසින් මෙම ණය උප ණය ලෙස සැලකීම සඳහා විධිවිධාන නොමැති බව දක්වා තිබුණි. එබැවින් ණය ගිවිසුම් අත්සන් කිරීම සඳහා අවශ්‍ය නොවේ.

ලංවිම ශේෂ පත්‍රය ශක්තිමත් කිරීම සඳහා සහාය දැක්වීමට ශ්‍රී ලංකා රජය තීරණය කරන ලදී. පුත්තලම ගල් ඇතුරු බලාගාරයට ලබා දී ඇති ණය හැරුණු විට, 2013 දෙසැම්බර් 31 සහ 2014 දෙසැම්බර් 31 දින වන විට හිඟ ණය සියල්ල පරිවර්තනය කිරීම සඳහා භාණ්ඩාගාරය අමාත්‍ය මණ්ඩලයේ අනුමැතියට සමගාමීව අනුමැතිය ලබා දෙන ලදී. 2015 සිට ඉහත ණය වලින් වියපැහැදිලි මහා භාණ්ඩාගාරයට ගෙවිය යුතු ලෙස ලංවිම විසින් ගිණුම් ගත කර තිබුණි.

තවද, රාජ්‍ය ව්‍යාපාර දෙපාර්තමේන්තුව විසින් සංවිධානය කර 2018 ජනවාරි 11 දින පවත්වන ලද රැස්වීමේදී, 2015 මාර්තු 18 දින ගන්නා ලද අමාත්‍ය මණ්ඩල තීරණය මඟින් පරිවර්තනය නොකරන ලද 2014 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් පසුව මහා භාණ්ඩාගාරය මඟින් ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයට ලබාදුන් ණය අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය සමඟ පරිවර්තනය කිරීමටද තීරණය කරන ලදී.

4.6

හඳුනාගත් පාඩු

කාලීන ආකාරයෙන් අරමුදල් උපයෝජනය නොකිරීම හේතුවෙන් ලංවිම විදේශ මූල්‍යයන ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා ලබාදී තිබූ අරමුදල් ණය මුදල් වලින් 2017 වර්ෂයේ බැඳීම් ගාස්තු ලෙස රු.41,829,697 ක මුදලක් ණය නියෝජිතායතනය විසින් අඩු කර ගෙන තිබුණි.

2733 SRI (SF) නිරසාර විදුලි බල ආංශික සහාය ව්‍යාපෘතිය

ව්‍යාපෘතියේ ආරම්භක විෂය පථය ව්‍යාපෘති නිම කිරීමේ දිනයට පෙර අවසන් කර තිබුණද, ලංසුකරුවන්ගේ අභියාචනයන් ඉදිරිපත් කිරීම හා අමාත්‍ය මණ්ඩල තීරණ ගැනීම හේතුවෙන් පැකේජ 4 ලොට් 7 සී යටතේ ඉතිරි අරමුදල් උපයෝජනය ප්‍රසම්පාදන ක්‍රියාවලියේදී ප්‍රමාදවී තිබුණි.

2518 SRI පිටිතුරු බලශක්ති හා ප්‍රවේශය වැඩිදියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය

ආරම්භයේදී ටර්න් කී ව්‍යාපෘතියක් ලෙස ලංසු ආරම්භ කර පසුව ප්‍රසම්පාදන ක්‍රමයට විය මාරු කර දුටු කොටස් වශයෙන් ප්‍රසම්පාදනය කර තිබුණි. 2015 වර්ෂයේදී , ඉතිරි අරමුදල් උපයෝජනය ආරම්භ කරන ලදී. එහෙත් අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය ලබා ගැනීමේ ප්‍රමාදය හේතුවෙන් ප්‍රදානයත් කිහිපයක් 2016 වර්ෂය අග භාගයේදී සිදුකර තිබුණි.

2892 SRI පිටිතුරු බලශක්ති හා ජාල කාර්යක්ෂමතාවය වැඩිදියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතියේ

2016 පෙබරවාරි 29 දින කොන්ත්‍රාත් බලපැවැත්වීම ප්‍රකාශ කරන ලද අතර විස්තරාත්මක සමීක්ෂණ, ද්‍රව්‍ය බෙදාහැරීම , කුළුණු ඉදිකිරීම් වැඩ හා සංශෝධන ගැන්වීම් සැලසුම් වැඩ සඳහා සැලකිය යුතු කාල පරිච්ඡේදයක් ලබාගෙන තිබුණි.

ව්‍යාපෘති වියපැහැදුම් 2017 දෙසැම්බර් අවසානයට පහත පරිදි වේ.

කොන්ත්‍රාත්තුව	කොන්ත්‍රාත් පිරිවැය (a) රු.මි.	සම්පූර්ණ (2017 දෙසැම්බර් අවසානයට) රු.මි.		ප්‍රතිශතය (c) / (a)
		ඉලක්කය (b)	තර්ෂ (G)	
ලොට්	2,500.92	1,549.87	871.13	35%
ලොට් ආ 1	2,716.68	1,140.70	979.24	36%
ලොට් ආ 2	682.16	161.70	107.43	16%
එකතුව	5,899.76	2,852.27	1,957.80	33%

ලොට් A කොන්ත්‍රාත්තුව

ව්‍යාපෘති පාලනයෙන් බැහැරව පළාත් පාලන ආයතන විසින් පිරවුම් ද්‍රව්‍ය ප්‍රවාහනය මත පනවන ලද සීමා කිරීම් හේතුවෙන් කප්පල්තුරෙහි වැඩ බිමෙහි සිවිල් වැඩ ප්‍රගතියට බලපෑම් ඇති වී තිබුණි. ඒ අනුව, 2017 දෙසැම්බර් 31 දින වන විට 98% ඉලක්කයට එරෙහිව සමස්ත භෞතික ප්‍රගතිය 42% ක් විය. කොන්ත්‍රාත්තුව නිම කිරීමේ අපේක්ෂිත දිනය 2018 මාර්තු 15 විය.

ලොට් B 1 කොන්ත්‍රාත්තුව

ව්‍යාපෘති පාලනයෙන් බැහැරව, පළාත් පාලන ආයතන විසින් පිරවුම් ද්‍රව්‍ය ප්‍රවාහනය මත පනවන ලද සීමා කිරීම් හේතුවෙන් කැස්බෑව , අනුරාධපුර හා කළුතර වැඩ බිම්වල සිවිල් වැඩ ප්‍රගතියට බලපෑම් ඇති වී තිබුණි. ඒ අනුව 2017 දෙසැම්බර් 31 වන විට 51% ක ඉලක්කයට එරෙහිව සමස්ත භෞතික ප්‍රගතිය 30% ක් විය. කොන්ත්‍රාත්තුව නිම කිරීමේ අපේක්ෂිත දිනය 2018 නොවැම්බර් 04 දින විය.

ලොට් B 2 කොන්ත්‍රාත්තුව

2017 දෙසැම්බර් 31 වන විට සැලකිය යුතු ප්‍රමාදයක් නොතිබුණි. ඉලක්කය 38% ක් වුවද තර්ෂ භෞතික ප්‍රගතිය 34% ක් විය. කොන්ත්‍රාත්තුව නිම කිරීමේ අපේක්ෂිත දිනය 2018 නොවැම්බර් 10 දින විය.

පිටිතුරු බලශක්ති හා ජාල කාර්යක්ෂමතාවය වැඩිදියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය - පැකේජ 1 ව්‍යාපෘතිය

ලොට් A : මන්නාරම ග්‍රිඩ් උපපොළ ව්‍යාපෘතිය

ව්‍යාපෘතියේ විෂය පථය සංශෝධනය කර තිබූ අතර විය අවසන් කිරීම සඳහා කාලයක් ගත විය. එබැවින් ව්‍යාපෘතියේ කොන්ත්‍රාත් කාල පරිච්ඡේදය නව ව්‍යාපෘති විෂය පථයක් සඳහා දීර්ඝ කර තිබුණි.

ලොට් B - සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග ව්‍යාපෘතිය

මන්නාරම කෙලවර කුළුණු අත්තිවාරම් සඳහා කොන්ත්‍රාත්කරු විසින් විවිලන නියෝගයක් ඉදිරිපත් කර තිබුණි. ඉදිරිපත් කරන ලද මිල ගණන් ඉතා ඉහළ බැවින් , විවිලන නියෝගය සඳහා සාකච්ඡා කර අවසානයකට එළඹීම කල් ගතවී තිබුණි. විය අත්තිවාරම් ඉදිකිරීමේ වැඩ වලට බලපා තිබුණි. එසේම අහිතකර කාලගුණ තත්ත්වයන්ද ඉදිකිරීම් වැඩ වලට බලපා තිබුණි. එබැවින් ව්‍යාපෘති නිම කිරීමේ දිනය දීර්ඝ කරන ලදී.

4.7 මානව සම්පත් කළමනාකරණය

(අ) ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයේ බඳවා ගැනීම් හා උසස්වීම් පරිපාටිය (SOR) දීර්ඝ කාලයක් තුළ යාවත්කාලීන කර නොතිබුණි.

සංශෝධනය කරන ලද බඳවා ගැනීම් හා උසස්වීම් පරිපාටිය 2016 ජුනි මාසයේදී අනුමැතිය සඳහා අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයට ඉදිරිපත් කරන ලදී. කෙටුම්පත් කරන ලද බඳවා ගැනීම් හා උසස්වීම් පරිපාටිය මණ්ඩලයේ සියළු වෘත්තීය සමිති වලට ඔවුන්ගේ අදහස් හා යෝජනා දැක්වීම සඳහා සමීකී අතර බෙදාහැරීමට ලංවීම විසින් කළමනාකරණයට දන්වන ලදී.

ඒ අනුව, වෘත්තීය සමිතිවල යෝජනා සැලකීමෙන් පසුව, සමාලෝචනය කරන ලද බඳවා ගැනීම් හා උසස්වීම් පරිපාටිය 2017 වර්ෂයේදී අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයට ඉදිරිපත් කරන ලදී. කෙසේ වුවද, මෙම බඳවා ගැනීම් හා උසස්වීම් පරිපාටිය සමාලෝචනය කිරීම සඳහා අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් නැවත කළමනාකරණයට දක්වා ඇති අතර ඒ අනුව කමිටුවක් පත් කරන ලදී. එම තත්ත්වය මේ දක්වාම විසේම පවතී.

(ආ) මානව සම්පත් අංශයේ ප්‍රධාන තනතුරු

මෙම කරුණ පොදු ව්‍යාපාර කාරක සභාවේ සාකච්ඡා කරන ලදී. පොදු ව්‍යාපාර කමිටුවේ නිර්දේශ පිළිබඳ විදුලි බල හා පුනර්ජනනීය බල ශක්ති අමාත්‍යාංශයේ ලේකම් විසින් පත් කරන ලද කමිටුව විසින් නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (පිරිස්) තනතුර නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී මට්ටමේ ජ්‍යෙෂ්ඨ විදුලි ඉංජිනේරුවරයකු විසින් දැරීම ඵලදායී බව අනාවරණය කර ඇත.

(ඇ) පවත්නා බඳවා ගැනීම් පරිපාටියට අනුව මානව සම්පත් නිලධාරීන්ගේ (HRO Service) මුළු සේවක සංඛ්‍යාවෙන් 50% ක් ඛාතිරව පුරවන අතර එම ප්‍රතිශතය වර්ෂයෙන් වර්ෂය සියයට 8.5 ක් දක්වා ක්‍රම ක්‍රමයෙන් වැඩිකිරීමට සැලසුම් කර තිබුණි.

ලංකා විදුලි මණ්ඩලය සම්පූර්ණයෙන් ඉංජිනේරුමය කාර්යයන් පදනම් කර ගත් ආයතනයක් වන බැවින්, ආයතනයේ හා භූමි බලකායේ ස්පන්ධනය වටහා ගැනීමට හැකි ඉංජිනේරුවරුන්ගෙන් ප්‍රධාන තනතුරු තබා ගැනීම අත්‍යවශ්‍ය වේ. එබැවින් ලංවිම සාමාන්‍යාධිකාරී විසින් පවරා ඇති වගකීම් අනුව, ආයතනික මානව සම්පත් කාර්යයන් කළමනාකරණයේ වගකීම් ඉංජිනේරුවරුන්ට පවරා ඇති බැවින් පිරිස් ශාඛාවේ ඉහළ තනතුරු දෙකක් ඉංජිනේරුවරුන් විසින් දරනු ලැබේ. සාමාන්‍යාධිකාරී විසින් පවරන ලද කාර්යයන් හා පැවරුම් මෙම ඉංජිනේරුවරුන් දෙදෙනා විසින් සිදු කරනු ලැබේ. එබැවින් මානව සම්පත් ක්ෂේත්‍රයේ නිලධාරීන්ගේ උසස්වීම් සඳහා මෙම තනතුරු බාධාවක් නොවේ. තවද, මෙම තනතුරු දෙකෙහි වැදගත්කම සලකා මානව සම්පත් කළමනාකරණය පිළිබඳ පශ්චාත් උපාධි සුදුසුකම්ලත් ඉංජිනේරුවරයකු මෙම තනතුරු වලින් එක් තනතුරකට ලංවිම සාමාන්‍යාධිකාරී විසින් මෑතකදී පත් කරන ලදී.

(ඈ) සෘජු බඳවා ගැනීම් (මානව සම්පත් කළමනාකරු හා මානව සම්පත් නිලධාරීන්) සඳහා අවශ්‍ය පළපුරුද්ද

අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයට ඉදිරිපත් කරන ලද සංශෝධිත කෙටුම්පත් බඳවා ගැනීම් හා උසස්වීම් පරිපාටියෙහි මෙම කරුණ පිළිබඳ යොමු කර ඇත.

5. තිරසාර සංවර්ධන ඉලක්ක ඉටුකර ගැනීම

දැරිය හැකි, විශ්වාසනීය, තිරසාර හා නවීන බලශක්ති සේවාවක් සියළු දෙනා කෙරෙහි සැපයීම සහතිකවීම කෙරෙහි ලංවිම බැඳේ.

1. විදුලි බලය සඳහා ප්‍රවේශ වීම

දිවයිනේ සියළුම ස්ථාන සඳහා ලංවිම විසින් විදුලි බල ජාලයක් සංවර්ධනය කර ඇති අතර සියයට 100 ක විදුලි බලය සැපයීම මට්ටමකට දැනටමත් අප ලගාවී ඇත. නිරන්තරයෙන් නව නිවාස ඉදිකෙරෙන අතර නව නිවාස වලට විදුලි බලය සැපයීම සඳහා ලංවිම වෙත ඉල්ලීම් ඉදිරිපත් වූ විට සැපයීම් සිදුකරනු ලැබේ.

2. විශ්වාසනීයත්වය

පහත සඳහන් අධ්‍යයන් 3 යටතේ දිවයිනේ විදුලි බලය පිළිබඳ විශ්වාසනීයත්වය සොයා බැලේ.

- 2.1 මධ්‍යම වෝල්ටීයතා බෙදාහැරීම් පද්ධති සංවර්ධන සැලැස්ම හා පද්ධති වැඩිදියුණු කිරීමේ සැලැස්ම (වර්ෂ 10 ක චක්‍රීය සැලැස්ම)
- 2.2 ප්‍රමාණවත් උත්පාදන ධාරිතාවයක් තහවුරු කිරීම සඳහා අඩුම පිරිවැය දිගු කාලීන උත්පාදන ව්‍යාප්ත කිරීමේ සැලැස්ම පිළියෙල කිරීම (වර්ෂ 20 ක චක්‍රීය සැලැස්ම)
- 2.3 ප්‍රමාණවත් ශ්‍රිඩ හා සම්ප්‍රේෂණ ජාල ධාරිතාව සඳහා සම්ප්‍රේෂණ ජාල සංවර්ධන සැලැස්ම

3. දැරිය හැකි හා තිරසාරත්ව විදුලි බලය

අඩු පිරිවැය දිගු කාලීන උත්පාදන ව්‍යාප්ත කිරීමේ සැලැස්ම පිළියෙල කිරීමේදී දැරිය හැකි හා තිරසාරත්ව පැතිකඩ අධ්‍යයනය කරන ලදී. (වර්ෂ 20 ක චක්‍රීය සැලැස්ම වර්ෂ දෙකට වරක් යාවත්කාලීන කරනු ලැබේ.)

ශ්‍රී ලංකාව සඳහා ලබාගත හැකි සියළු විදුලි බල ශක්ති සැපයීම් ප්‍රභවයන් විශ්ලේෂණය කිරීම මගින් හා අඩුම පිරිවැය සහිතව බලශක්ති සැපයීම් ප්‍රභවය සංවර්ධනය කිරීම මගින් විදුලි බලය සැපයීමේ දැරිය හැකි පැතිකඩ තහවුරු කරනු ලැබේ.

රටෙහි ලබාගත හැකි පුනර්ජනනීය බලශක්ති සම්පත් සංවර්ධනය සඳහා ප්‍රමුඛත්වය ලබාදීම මගින් තිරසාරත්ව අංශය සඳහා යොමු කෙරේ. එනම්

1. සූර්ය බලශක්ති
2. සුළං
3. ජල විදුලිය
4. ජෛව ස්කන්ධ

4 නවීන පහසුකම්

ලංචිම විහි පාරිභෝගිකයන් සඳහා යහපත් සේවාවක් ලබාදීමේ අරමුණින් විහි උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය හා බෙදාහැරීම් වත්කම් නවීකරණය කිරීම සඳහා ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය බැඳී සිටී. අඛණ්ඩව අධ්‍යාපනය හා පුහුණුව විහි කාර්ය මණ්ඩලයට ලබාදීම ඊට සමගාමීව සිදු කරන අතර නවීන පහසුකම් ලබාදීම සඳහා යාවත්කාලීන කරනු ලැබේ.

ඉදිරි වර්ෂ 5 සඳහා සංයුක්ත සැලැස්ම හා ක්‍රියාකාරී සැලැස්මක් දැනට ලංචිම විසින් පිළියෙල කරන අතර අදාළ සියළු අංශයන් පිළිබඳ අවධානයෙන් යුත් අධ්‍යයනයකින් පසු ළඟා කර ගත යුතු ඉලක්ක පාදක කර ගත් දත්ත මෙන්ම සංවර්ධනයේ විවිධ අංශ ආදිය වීම ලියකියවිලි ඇතුළත් කර ඇත.

6 ගිණුම් කටයුතු භාවය හා යහපාලනය

6.1 සමාජ වගකීම

ලක් විජය විදුලි බලාගාරය සඳහා පළාත් පාරිසරික ආරක්ෂණ අධිකාරිය විසින් 2017 ජූලි මාසයේ සිට පාරිසරික ආරක්ෂණ බලපත්‍රය (EPL) නිකුත් කර නොතිබුණි.

2018 ඔක්තෝබර් 26 සි 2019 ඔක්තෝබර් 25 දක්වා කාල පරිච්ඡේදය සඳහා පාරිසරික ආරක්ෂණ බලපත්‍රය (EPL) ලැබී ඇත.

6.2 නොවිසඳුණු විගණන ජේද

ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයටම පමණක් සමහර විගණන ජේද විසඳිය නොහැකි අතර උපයන විට ගෙවීම බදු දීම හා ආදිය සම්බන්ධයෙන් ගැටළු වලට අදාළව වෘත්තීය සමිති විරෝධයන් අවම කිරීමට හා ඒ සඳහා යොමුවීමට රජයේ මැදිහත්වීම අවශ්‍යය සමහර විගණන විමසුම් නිරාකරණය කර ගැනීමට පහතේ අවශ්‍යතාවයන් ප්‍රකාරව විධිවිධාන යොදා ගැනීම වැනි කරුණු සඳහා රජයේ නියෝගයන් අවශ්‍ය වන අතර විගණන විමසුම් කිහිපයක් පිළිබඳ නිවැරදි කිරීම් ක්‍රියාමාර්ග ගැනීමට කාලයක් අවශ්‍ය වේ.

7. පද්ධති හා පාලන

(අ) වත්කම් කළමනාකරණය

(i) බෙදාහැරීම් අංශවල ප්‍රාග්ධන වැඩ නිම කිරීම් පිළිබඳ දිගු කාලීන ප්‍රමාදය

පළාත් නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරීවරුන් හා ආංශික සහකාර සාමාන්‍යාධිකාරීවරුන් විසින් ඔවුන්ගේ විධායක කමිටු රැස්වීම් වලදී නිම කිරීම් කාර්යයන් මාරු කිරීම් ක්‍රියාවලිය නියාමන කාර්යයක් වලින් වකක් වේ.

(ii) දිවයින පුරා පැතිරුණු ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයට අයත් ඉඩම් මැනීම් අගය කිරීම හා ආරක්ෂා කිරීම කඩිනම් කිරීම.

ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලයට අයත් ඉඩම් මැනීම 2014 වර්ෂයේදී ආරම්භ කරන ලදී. දිවයින පුරා පැතිරුණු බෙදාහැරීම් අංශ නියැදිය සඳහා ප්‍රමුඛත්වය ලබාදෙන ලදී. ලංචිම ඉඩම් හදුනා ගැනීමට අදාළව තොරතුරු එකතු කිරීම ඉතා සංකීර්ණ කාර්යයක් විය. මෙම ක්‍රියාවලියේ ප්‍රගතිය පහත වගුවෙන් දැක්වේ.

S/N	අංශය	මුළු වටිනාකම මුදල (රු.)	හදුනාගත් ඉඩම් සංඛ්‍යාව	අගය කරන ලද ඉඩම් සංඛ්‍යාව	නිම කිරීම %
01	බෙදාහැරීම් අංශය 01	10,215,156,700.00	783	783	100%
02	බෙදාහැරීම් අංශය 02	4,493,646,900.00	1575	835	53%
03	බෙදාහැරීම් අංශය 03	1,360,746,000.00	1405	662	47%
04	බෙදාහැරීම් අංශය 04	2,910,862,610.00	1228	1,228	100%
05	සම්ප්‍රේෂණ	381,326,000.00	24	12	50%
06	උත්පාදනය	-	-	-	-
07	වත්කම් කළමනාකරණය	2,074,768,000.00	4	3	75%
08	ව්‍යාපෘති	-	-	-	-
එකතුව		21,436,506,210.00	5019	3,523	70%

(iii) මෝටර් වාහන සඳහා යාවත්කාලීන කරන ලද දත්ත පදනමක් පවත්වා ගැනීම

ලංචිමට අයත් සියළු වාහන පිළිබඳ විස්තර සියළු අංශවල පවත්වා ගෙන යන ස්ථාවර වත්කම් ලේඛනවල පවත්වා ගනු ලැබේ. ඊට අමතරව ලංචිම වත්කම් කළමනාකරණ අංශය විසින් ලංචිම ට අයත් වාහන කුලී පදනම මත ලබාගත් වාහන පිළිබඳ මධ්‍යම දත්ත පදනමක් පවත්වා ගනු ලැබේ. මෙම දත්ත පදනම නිරන්තරයෙන් යාවත්කාලීන කිරීම සඳහා අදාළ තොරතුරු ඉදිරිත් කිරීමට අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී (වත්කම් කළමනාකරණය) විසින් ඔහුගේ අංක AGM (AM)/CC/24 හා 2017 ජනවාරි 18 දිනැති ලිපිය මගින් උපදෙස් නිකුත් කර ඇත.

(ආ) ලැබිය යුතු හා ගෙවිය යුතු ගිණුම්

ණයගැනියන් හා වෙනත් ලැබිය යුතු ශේෂ කාලීනව අයකර ගැනීම

වෙළඳ ණයගැනියන් පිළිබඳ රැස්කිරීම් හා අයකර ගැනීම් නියාමනය කිරීම බෙදා හැරීම් අංශවල ප්‍රධාන කාර්ය සාධන දර්ශකයන් වේ. ණයගැනියන්ගේ අයකිරීම් තත්ත්වය 95% සිට 100% අතරට ගැනේ. වත්කම් කළමනාකරණ අංශයට අදාළ වෙළඳ ණයගැනියන් සම්බන්ධයෙන් නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී (වැඩිපළ හා උපකාරක සේවා) විසින් අයකිරීම් ක්‍රියාවලිය වේගවත් කිරීම සඳහා කටයුතු කරනු ලැබේ. ඒ අනුව, 2015 දෙසැම්බර් 31 දිනට රු.492,594,178.50 ක් වූ වෙනත් ලැබිය යුතු ශේෂය 2017 දෙසැම්බර් 31 දිනට රු.208,915,885.92 ක් දක්වා අඩුවී ඇත.

(ඇ) මානව සම්පත් කළමනාකරණය

ආයතනයේ අරමුණු ඉටුකර ගැනීම සඳහා කාර්ය නාර්ය හා ප්‍රමාණය අනුව මානව සම්පත් කළමනාකරණය

ආයතනය ඇතුළත උපායමාර්ගික මානව සම්පත් පෙළ ගැසීම අවසානයේදී සම්පූර්ණ කෙරෙන සමස්ත මානව සම්පත ඵලදායීව කළමනාකරණය කෙරේ. මෙයට අනුගතවීම සඳහා ආයතනය විසින් හැකි සියළුම පියවරයන් ගෙන ඇත. "Balanced Score Card" සංකල්පය පදනම් කර ගත් සංයුක්ත සැලැස්මක් ලංවිම පිළියෙල කරන අතර විශ්ව විද්‍යාල මහාචාර්යවරුන්ගේ උපදේශකත්වය හා උපදෙස් ලබාගනු ලැබේ. විකේන්ද්‍රීය ආයතනික ඉගෙනුම් හා වර්ධන පිළිබඳ දර්ශනයන් මෙම පද්ධති හා පාලන සංකල්පය තුල අන්තර්ගතව ඇත.

(ඈ) ඉන්වෙන්ට්‍රි පාලනය

(i) තොග වාර්තා විධිමත්ව පවත්වා ගැනීම

පොදුවේ පිළිගත් ගිණුම්කරණ මූලධර්ම (GAAP) අනුගමනය කෙරේ. උත්පාදනය වත්කම් කළමනාකරණය හා බෙදාහැරීම් අංශවල තොග ඇගයීම සඳහා ප්‍රථම ලැබුණු ප්‍රථම නිකුත් ක්‍රමය (FIFO) අනුගමනය කරන අතර බෙදාහැරීම් අංශවල ප්‍රමිත මිල ක්‍රමය අනුගමනය කරනු ලැබේ. සියළුම තොග වලට ආදාළ වාර්තා MITFIN පද්ධතියේ ඉන්වෙන්ට්‍රි මොඩියුලය මගින් පවත්වා ගනු ලැබේ.

(ii) තොග උපතනාවය වලක්වා ගැනීම සඳහා ගල් අගුරු තොග මෙහෙයුම් පිළිබඳ අදාළ පාලනයන් ස්ථාපිත කිරීම හා පවත්වා ගැනීම

විෂය කරුණු හා සම්බන්ධයෙන් විද්‍යුත් බර පරිමාණ වාහක "O" පහත පරිදි නවීකරණය කරන ලදී.

1. සියළු ගෙවීම් / හානි වූ යාන්ත්‍රික උපාංග ප්‍රතිස්ථාපනය කර ඇත.
2. අතනාවයන් විදුලි / 1 3 C කොටස් ප්‍රතිස්ථාපනය කර ඇත.
3. අංශය 1 සහ C සඳහා අදාළ ගතික ක්‍රමාංකනයන් සිදුවෙමින් පවතී
4. උපකරණ හා පාලන කාර්යයන් සිදුවෙමින් පවතී

(ඉ) ව්‍යාපෘති කළමනාකරණය හා පාලනය

(i) කාල රාමුවක් ඇතුළත ව්‍යාපෘතිය නිම කිරීම.

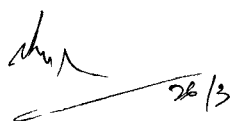
(ii) ඉංජිනේරු ඇස්තමේන්තුව තාත්විකව පිළියෙල කිරීම.

සියළු ව්‍යාපෘති කාර්යයන් හා වාර්තාකරණ අවශ්‍යතාවයන් ව්‍යාපෘති අංශයේ අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී විසින් නියාමනය කරනු ලැබේ.

(ඊ) ගිණුම්කරණ පද්ධතිය

2013 වර්ෂයේ සිට ලංවිම මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල පවතින ගිණුම්කරණ පද්ධතියේ අභ්‍යන්තර පාලන දුර්වලතා අඩුකිරීම පැවතීම

පවත්නා ගිණුම්කරණ පද්ධතියේ අභ්‍යන්තර පාලනයෙහි දුර්වලතා හේතුවෙන් අඩුකිරීම දැක්වීම මග හැරීම සඳහා අභ්‍යන්තර පාලන පද්ධතිය ශක්තිමත් කිරීමට පියවර ගනු ලැබේ.



ඉංජිනේරු - එස්.ඩී.ඩබ්ලිව්.ගුණවර්ධන
සාමාන්‍යාධිකාරී
ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය

කෙටි යෙදුම්

ABB	ASEA Brown Boveri	MCPC	අමානසාංශ උපදේශන ප්‍රතිසම්පාදන කමිටුව
ADB	ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව	MLKR	ශ්‍රී ලංකා රූපියල් මිලියන
AFD	ප්‍රංශ සංවර්ධන නියෝජිත ආයතනය	MOPRE	විදුලිබල සහ පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍යාංශය
AGM	අතිරේක සාමාන්‍යාධිකාරී	MRV	මැනුම් වාර්තාකරණය සහ සත්‍යාපනය
BIQ	මූලික තොරතුරු ප්‍රශ්නාවලිය	MV	මධ්‍යම වෝල්ටීයතාව
BSC	Breaker Switched Capacitor	NCP	ජාතික ව්‍යාපෘති සංකල්පය
BSF	මණ්ඩලයේ විශේෂ අරමුදල	NCRE	සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්තිය
CB	පරිපථ සිඳුව	NEDO	නව බලශක්ති සහ කාර්මික තාක්ෂණ සංවර්ධන සංවිධානය
C&P	පාලනය හා ආරක්ෂාව	NN	නැගෙනහිර නවෝදය
CCEM	ආර්ථික කළමනාකරණ කැබිනට් කමිටුව	NSCC	ජාතික පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානය
CCTV	ආවෘත පරිපථ ටෙලිවිෂනය	NWP	වයඹ පළාත
CE	ප්‍රධාන ඉංජිනේරු	OEM	ප්‍රාරම්භක උපකරණ නිෂ්පාදක
CEB	ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය	OLTC	On Load Tap Changer
CP	මධ්‍යම පළාත	O&M	මෙහෙයුම් හා නඩත්තුව
CMMS	පරිගණකගත නඩත්තු කළමනාකරණ පද්ධතිය	OPGW	දෘශ්‍ය තන්තු බිම් කම්බිය
CPF	කාබන් සහභාගිත්ව පහසුව	ORE	වෙනත් පුනර්ජනනීය බලශක්තිය
CPCM	අමාත්‍යාංශ උපදේශක ප්‍රසම්පාදන කමිටුව	PABX	පෞද්ගලික ස්වයංක්‍රීය ශාඛා හුවමාරුව
CSC	පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථානය	PBX	පෞද්ගලික ශාඛා හුවමාරුව
CT	ධාරා තාරාපැවිය	PCB	පළාත් සභා අයවැය
CVT	ධාරා වෝල්ටීය තාරාපැවිය	PD	අර්ධ විසර්ජනය
DC	සෘජු ධාරාව	PHM	ව්‍යාපෘති සහ බැර නඩත්තුව
DC	ද්විත්ව පරිපථය	PLC	Power Line Carrier
DCB	විමධ්‍යගත අයවැය	PLTS	Party Line Telephone System
DCN	සංඛ්‍යාත සංකීර්ණ ජාලය	POS	චිකුණුම් පොල
DD1	බෙදාහැරීමේ අංශය 1	PRV	පීඩන මුදුවන කපාටය
DD2	බෙදාහැරීමේ අංශය 2	PS	බලාගාරය
DD3	බෙදාහැරීමේ අංශය 3	PSS	ප්‍රාරම්භක උපපොල
DD4	බෙදාහැරීමේ අංශය 4	PT	චිභව තාරාපැවිය
DGA	ද්‍රාව්‍ය වායු විශ්ලේෂණය	PTI	බලශක්ති තාක්ෂණ අන්තර්ජාතිකය
DGM	නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරී	PUCSL	ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිසම
EIA	පාරිසරික බලපෑම් ඇගයීම	RE	ග්‍රාමීය විදුලියනය
EP	නැගෙනහිර පළාත	RTU	දුරස්ථ පර්යන්ත ඒකකය
ERD	විදේශ සම්පත් දෙපාර්තමේන්තුව	SAS	පද්ධති සාමාන්‍ය බාධා ප්‍රවර්තන දර්ශකය
ERP	ව්‍යවසාය සම්පත් පාලනය	SC	පද්ධති සාමාන්‍ය බාධා සංඛ්‍යාත දර්ශකය
ESMP	විදුලිබල අංශයේ මහා සැලැස්ම	SCADA	උපපොළ ස්වයංක්‍රීය පද්ධතිය
FOX	තන්තු දෘෂ්‍ය හුවමාරුව	SC	ඒකල පරිපථ
GCB	ජනක පරිපථ සැරසිඳු	SCADA	අධීක්ෂණ පාලන සහ දත්ත අත්පත්කරණය
GHG	හරිතාගාර වායු	SCCMP	පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථාන නවීකරණ ව්‍යාපෘතිය
GIS	වායු පරිවෘත වහරුපන්න	SFRA	Sweep Frequency Response Analysis
GSS	ජාල උපපොළ	SIP	තනි අතුරු මුහුණත පුවරුව
GT	වායු තලබලනය	SP	දකුණු පළාත
HMI	මානව යන්ත්‍ර ඇතුරු මුහුණත	SPP	කුඩා බලශක්ති නිෂ්පාදකයෝ
HVDC	අධි වෝල්ටීය සෘජු ධාරාව	SPPA	ප්‍රමිතිගත බලශක්ති මීලට ගැනීමේ ගිවිසුම
IAEA	අන්තර්ජාතික පරමාණු බලශක්ති නියෝජිත ආයතනය	SVC	Static Var Compensator
IEC	අන්තර්ජාතික විද්‍යුත් තාක්ෂණ කොමිසම	SVS	Static Var System
IED	බුද්ධිමත් විද්‍යුත් උපකරණය	TEPCO	ටෝකියෝ විදුලිබල සමාගම
IPP	ස්වාධීන බලශක්ති නිෂ්පාදකයෝ	UG	භූගත
JICA	ජපාන අන්තර්ජාතික සහයෝගීතා නියෝජිත ආයතනය	UU	උච්ච උදානය
LAN	ප්‍රාදේශීය ජාලය	UHF	අති-අධිබල සංඛ්‍යාතය
LBS	බැර සිඳු වහරු	USD	එක්සත් ජනපද ඩොලර්
LKR	ශ්‍රී ලංකා රුපියල්	VHF	අධිබල සංඛ්‍යාතය
LNG	ද්‍රාව්‍ය ස්වාභාවික වායු	VoIP	Voice over Internet Protocol.
LOI	අතිප්‍රාය දක්වන ලිපිය	VRE	විචල්‍ය පුනර්ජනනීය බලශක්තිය
LSE	විදුලු ශ්‍රී ලංකා - නැගෙනහිර	VT	වෝල්ටීය තාරාපැවිය
LTGEP	දීර්ඝකාලීන ජනන ව්‍යාපෘති සැලැස්ම	WPN	බස්නාහිර පළාත උතුර
LTTPD	දීර්ඝකාලීන සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන සැලැස්ම	WPSI	බස්නාහිර පළාත දකුණ I
LV	අඩු වෝල්ටීයතාවය		

