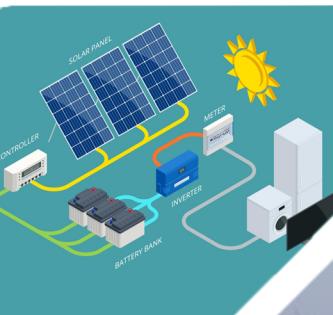


විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය  
මින්සක්ති මර්ටුම් බලුචක්ති අමෙස්සු  
**MINISTRY OF POWER AND ENERGY**



වාර්ෂික කාර්යසාධන වාර්තාව  
වරුතාන්ත ජේය්‍රපාට්‍ර අන්තික්කී 2023  
Annual Performance Report



# විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය

## වාර්ෂික කාර්යසාධන වාර්තාව

# 2023

### විදුලිබල අංශය

අංක 437, ගාලු පාර,  
කොළඹ 03.

දුරකථන අංකය - 011 2574922  
ගැක්ස් අංකය - 011 2574741  
විදුලිත් ලිපිනය - info@powermin.gov.lk

### බලශක්ති අංශය

අංක 80, ශ්‍රීමත් අර්නස්ට් ද සිල්වා මාවත,  
කොළඹ 07.

දුරකථන අංකය - 011 2370033  
ගැක්ස් අංකය - 011 2372115  
විදුලිත් ලිපිනය - info@energymin.gov.lk



**2023 වර්ෂය සඳහා වාර්ෂික කාර්යසාධන වාර්තාව  
විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය  
වැය ශේෂ අංක 119**

**පටින**

පිටු අංකය

**පරිචේදය 01 - ආයතනික පැහැඩා/ ක්‍රියාවත නැංවීමේ සාරාංශය**

1.1	නැඳුන්වීම	03
1.2	අමාත්‍යාංශයේ දැක්ම, මෙහෙවර සහ අරමුණු	05
1.3	අමාත්‍යාංශයේ ප්‍රධාන කාර්යයන් හා කර්තව්‍යන්	06
1.4	සංවිධාන සටහන	07
1.5	අමාත්‍යාංශය යටතේ පවතින ප්‍රධාන අංශ හා කාර්යයන්	09
1.6	අමාත්‍යාංශය යටතේ පවතින ආයතන	11
1.7	විදුලිබල හා බලශක්ති ක්ෂේත්‍රය මුහුණ දුන් අනියෝග හා අනියෝග ජය ගැනීම සඳහා ගන්නා ලද ක්‍රියාමාර්ග	12
1.8	විදේශ ආධාර ලබන ව්‍යාපෘතිවල තොරතුරු	14

**පරිචේදය 02 - ප්‍රගතිය හා ඉදිරි දැක්ම**

2.1	2023 වර්ෂය තුළ විදුලිබල අංශයේ කාර්යසාධනය	19
2.1.1	විදුලි ඉල්ලුම සහ පාර්ශ්වීක වැඩනය	19
2.1.2	විදුලි ජනනය	20
2.1.3	විදුලිබල පාලයේ ස්ථාපිත ධාර්තාවය	21
2.1.4	ඡල විදුලි උත්පාදනය පූර්ව කිරීමේ ව්‍යාපෘති	21
2.1.5	තාප විදුලිබල ජනන ව්‍යාපෘති	22
2.1.6	සාම්ප්‍රදායික තොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති (NCRE) සඳහා ප්‍රවේශය වැඩිදියුණු කිරීම	22
2.1.7	සම්ප්‍රේෂණ ප්‍රවර්ධනය	25
2.1.8	බෙදාහැරීමේ යටිත පහසුකම් සංවර්ධනය	25
2.1.9	දේශගුණික විපර්යාස අවම කිරීම හා විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ පාතිකව තීරණය කරන ලද බායකත්වයන් (NDC)	26
2.1.10	පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ක්‍රියාකාරකම්	26
2.1.11	විදුලිබල ක්ෂේත්‍රය සඳහා ආයතනික ප්‍රතිසංස්කරණ	26
2.1.12	විදුලි ගාස්තු සංශෝධනය - 2023	26
2.1.13	නවීන තාක්ෂණ්‍ය සම්ගිහින් අත්පත් කරගත් මෙහෙයුම් ප්‍රවර්ධනයන්	27
2.1.14	ජාත්‍යන්තර සහයෝගීතා	28
2.1.15	ඉදිරි සැබුස්ම්	29
2.2	2023 වර්ෂය තුළ බලශක්ති අංශයේ කාර්යසාධනය	30
2.2.1	ශ්‍රී ලංකාවේ බහිජ තෙල් කර්මාන්ත සංවිධාන ව්‍යුහයේ විකාශනය	30
2.2.2	අධ්‍යන් ඕ ඉන්ධන සැපයුමක් සහතික කිරීම පිණිස ගනු ලැබූ උපත්මික පියවර	31
2.2.3	බොරතෙල් ආනයනය සහ පිරිපහද කිරීම	32
2.2.4	පිටිපහද කළ බහිජ තෙල් නිෂ්පාදන ආනයනය	34

2.2.5	ඩතිප තෙල් නිෂ්පාදන පළුවේය	34
2.2.6	දිගුකාලීන ගිවිසුම් මත පදනම්ව ඩතිප තෙල් නිෂ්පාදන ආනයනය, විකිණීම සහ බෙදාහැරීම සඳහා තරගකාරී ආයතන වෙත බලපත්‍ර ලබා දීම	35
2.2.7	ලංකා ඉන්දියානු තෙල් සමාගමේ (LIOC) ඩතිප තෙල් නිෂ්පාදන බෙදාහැරීම් බලපත්‍ර දුර්ක කිරීම	36
2.2.8	ගුවන් යානා සඳහා ගොදා ගනු ලබන ජේට් එම් 1 (Jet A-1) ඉන්ධන සැපයීම සඳහා වෙළඳපොල අවස්ථා පූල්ල කිරීම	36
2.2.9	ශ්‍රී ලංකාවේ ම්‍රිහික තෙල් වෙළඳපොල ම්‍රිහිල්කරණය හා නව ප්‍රවේශකයින් තෝරා ගැනීම	36
2.2.10	ඩතිප තෙල් කර්මාන්තයේ නියාමන රෙගුලාසි සම්පාදනය කිරීම	37
2.2.11	ඉන්ධන මිල සූත්‍රය අනුව ඉන්ධන මිල තීරණය කිරීම	37
2.2.12	ඉන්ධන බෙදාහැරීම විධිමත් කිරීම සඳහා ජාතික ඉන්ධන අවසර පත්‍ර තුමය හඳුන්වා දීම	39
2.2.13	ලංකා ඩතිප තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ මූල්‍ය ස්ථාවර බව ඇති කිරීම සඳහා සහය දැක්වීම	39
2.2.14	ඩතිප තෙල් අංශයට අදාළ යටිතල පහසුකම් සංවර්ධන වැඩසටහන්	39
2.2.15	මුද්‍රීර සැමසුම්	41

#### **පරිචේදය 03 - 2023 දෙසැම්බර් 31 දිනෙහි අවසන් වූ වකර සඳහා වන සමස්ත මූල්‍ය කාර්යකාධිනය**

3.1	මූල්‍ය කාර්යසාධන ප්‍රකාශය	46
3.2	මූල්‍ය තත්ත්වය පිළිබඳ ප්‍රකාශය	47
3.3	මූල්‍ය ප්‍රවාහ පිළිබඳ ප්‍රකාශය	48
3.4	ආදායම් විකතු කිරීමේ කාර්යසාධනය	49
3.5	වෙන්කරන ලද ප්‍රතිපාදන උපයෝගී කර ගැනීමේ කාර්යසාධනය	49
3.6	මු.රේ.208 ප්‍රකාරව, ප්‍රලාභය කරන ලද ප්‍රතිපාදන	50
3.7	මූල්‍ය නොවන වත්කම් වාර්තා කිරීමේ කාර්යසාධනය	51
3.8	විගණකාධිපතිවරයාගේ වාර්තාව	51

#### **පරිචේදය 04 - කාර්යකාධන දුර්ගක**

4.1	අමාත්‍යාංශයේ කාර්යසාධන දුර්ගක	55
-----	-------------------------------	----

#### **පරිචේදය 05 - තිරසර සංවර්ධන අරමුණු (SDG) ස්ථරු ගැනීමේ කාර්යකාධනය**

5.1	විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ තිරසර සංවර්ධන අරමුණු (SDG)	59
5.2	හඳුනාගෙන ඇති තිරසර සංවර්ධන ඉලක්ක	59
5.3	තිරසර සංවර්ධන අරමුණු වලට අදාළව අත්කරගෙන ඇති ජයග්‍රහණ සහ අනියෝග	60

#### **පරිචේදය 06 - මානව සම්පත් පැවිත්‍රණය**

6.1	සේවක සංඛ්‍යා කළමනාකරණය	63
6.2	අමාත්‍යාංශයේ කාර්යසාධනය උදෙසා මානව සම්පත් හිගය නො ප්‍රතිර්ක්ෂය බලපා ඇති ආකාරය	63
6.3	මානව සම්පත් සංවර්ධනය	64

## වගුව නාමාවලිය

වගුව 2.1.1	ක්‍රේඩිටුය අනුව පාරනෝගික සංඛ්‍යාව	19
වගුව 2.1.2	විදුලී ජනනය - 2023	20
වගුව 2.1.3	උත්පාදන මුතාගුය අනුව ස්ථාපිත විදුලී බාර්තාවය	21
වගුව 2.1.4	ඡල විදුලී උත්පාදන පුලුල් කිරීමේ ව්‍යාපෘති	22
වගුව 2.1.5	තාප විදුලීබල ජනන ව්‍යාපෘති	22
වගුව 2.1.6	සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති (NCRE) සඳහා පුවෙශය වැස් දියුණු කිරීම	23
වගුව 2.1.7	ප්‍රමිතිගත විදුලීය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම් අත්සන් කරන ඉද පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති	24
වගුව 2.1.8	සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග සහ කොට්‍රාමා උපපොල සංවර්ධනය	25
වගුව 2.1.9	බෙඳාහැරීමේ යටිතල පහසුකම් සංවර්ධනය	25
වගුව 2.1.10	වහළය මත සවිකරන සූර්ය පැනෙල සම්බන්ධ ප්‍රගතිය	27
වගුව 2.1.11	2024 වර්ෂය සඳහා ආයවැය ඇස්කොම්න්තුව මගින් වෙත්කර ඇති ප්‍රතිඵාදන	29
වගුව 2.1.12	දිගු කාලීන ජනන ව්‍යාප්ති සැලැස්ම (2023-2042) ප්‍රකාර, 2024 සිට 2026 වසර දක්වා විදුලී පද්ධති බාර්තාවය ඉහළ නැංවීමේ සැලැස්ම	30
වගුව 2.2.1	ආනයනය කරන ඉද නැව් තොගයෙහි සාරාංශය - 2023	32
වගුව 2.2.2	බොරතේල් ආනයනය (2018 - 2023)	32
වගුව 2.2.3	දේශීයව පිරිපහද කරන ලද බහිජ තෙල් නිෂ්පාදන (2018 - 2023)	33
වගුව 2.2.4	ආනයනික නිම් බහිජ තෙල් නිෂ්පාදන සහ දේශීයව පිරිපහද කළ බහිජ තෙල් නිෂ්පාදන පිළිබඳ විස්තර 2023	33
වගුව 2.2.5	පිරිපහද කළ බහිජ තෙල් නිෂ්පාදන ආනයනය විස්තර (2021 - 2023)	34
වගුව 2.2.6	බහිජ තෙල් නිෂ්පාදන අමෙවිය (2021 - 2023)	35
වගුව 2.2.7	ලංකා බහිජ තෙල් නිෂ්පාදන සංස්ථාව විසින් 2022.12.31 දිනට ගෙවිය යුතු බොලර් ණය ප්‍රමාණය	39

## ප්‍රස්තාර නාමාවලිය

ප්‍රස්තාරය - 2.1.1	විදුලී ජනනය -2023	20
ප්‍රස්තාරය - 2.2.1	ඉන්ධන මිල සූත්‍රය අනුව බහිජ තෙල් නිෂ්පාදන විකණුම් මිලෙහි නැසිරීම	38



1 වන පරීවිජේදය

**ආයතනික තැකිබා කහ ක්‍රියාවච නැංවීමේ**

**කාර්යාලය**



## ප්‍රේවිලෝඩ්‍ය 01

# ආයතනික පැතිකබ්/ක්‍රියාවට හැංචීමේ සාරාංශය

## 1.1 හැඳුනුවේ

රටෙහි බලශක්ති සුරක්ෂිතතාවය තහවුරු කරමින් විදුලිබල හා බලශක්ති ක්ෂේත්‍රයට අදාළ ප්‍රතිපත්ති, වැඩසටහන් හා ව්‍යාපෘති සම්පාදනය කිරීම, ක්‍රියාත්මක කිරීම, පසුවිපරාම් කිරීම හා ඇගයීම මෙන්ම ජනතාවට බ්‍රාඨේන සේවාවන් කාර්යක්ෂමව හා මහජන හිතකාම් අයුරුන් ලබාදීම අරමුණු කොට ගනිමින් අංක 2289/43 දුරණ 2022 පුලු මස 22 දිනැති අතිවිශේෂ ගැසට් පත්‍රය ප්‍රකාරව විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය පිහිටුවන ලදී.

විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය විදුලිබල හා බලශක්ති යන අංශ දෙකින් සම්බන්ධ වන අතර විදුලිබල අංශය යටතේ ආයතන අවක් (8) විනම්, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය, ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගම, ශ්‍රී ලංකා සුනිතන බලශක්ති අධිකාරය, ශ්‍රී ලංකා පරාමාණුක බලශක්ති මණ්ඩලය, ශ්‍රී ලංකා පරාමාණුක බලශක්ති නියාමන සභාව, විල්.රේ.විල්. හෝල්ඩ්ස්ඩ් පුද්ගලික සමාගම, ලංකා ගල් අගුරු පුද්ගලික සමාගම හා ලංකා විනර්ස්ස් පුද්ගලික සමාගම යන ආයතන අධික්ෂණය කරනු ලබන අතර බලශක්ති අංශය යටතේ ආයතන හතරක් (4) විනම්, ලංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව, ලංකා බහිජ තෙල් තොග ගබඩා පර්යන්ත සමාගම, ශ්‍රී ලංකා බහිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරය හා ත්‍රිකූත්‍යාමල බහිජ තෙල් පර්යන්ත පුද්ගලික සමාගම යන ආයතන අධික්ෂණයට ලක් කරනු ලැබේ.

නිදහසින් පසු ශ්‍රී ලංකා ඉතිහාසයේ වාර්තා වූ වඩාත් අසීරෑතම කාලපරිවේශ්දයට 2022 සහ 2023 වසරවල දී විදුලිබල හා බලශක්ති ක්ෂේත්‍රය මුහුණ දෙන ලදී. 2022 වසරේ පැවති බහිජ තෙල් නීගය සහ විදුලි කජ්පාදව හේතුවෙන් මෙරට ආර්ථික ක්‍රියාකාරකම් කෙරෙහි අනිතකර බලපෑම් විල්ල වූ අතර මහජන නොසන්සුහ්සීම මෙන්ම දේශපාලන කැළඳීම් ද ඇති විය. විවකට ජාතික ආර්ථිකයේ පැවති දුර්වල ක්‍රියාකාරීත්වය බලශක්ති අරුමුදය තවදුරටත් තීවු කිරීමට හේතු වූ අතර මෙම තත්ත්වය පාලනය සඳහා මනාව සම්බන්ධිකරණය වූ ප්‍රතිපත්ති තීරණ හා ක්‍රියාමාර්ග ගැනීමට අවශ්‍ය විය. ඒ අනුව, බලශක්ති සැපයුම යම් ප්‍රමාණයකින් සිමා කිරීම සඳහා අවශ්‍ය ක්‍රියාමාර්ග ආරමින කළ අතර, කෘෂි කාර්මික, ක්‍රිමාන්ත, ප්‍රවාහන වැනි වඩාත් අවදානමට ලක් විය හැකි අංශ මෙන්ම ජන කොටස් සඳහා අවශ්‍ය බලශක්ති සැපයුම කළමනාකරණය කර සැපයීම මහත් අනෝග්‍යාත්මක කාර්යක් විය.

ලංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව මෙන්ම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය උපායමාර්ගික වශයෙන් වැදුගත් ප්‍රධාන තුම්කාවන් ඉටු කළත් මෙම ආයතනවලද මෙහෙයුම් ආකාරයක්මතා, දුර්වල පරිපාලනය, වගවීම නොමැතිකම, වෙළදපොළට ගැලපෙන ලෙස හැඩි ගැසීම දුර්වල වීම, සහ අධික කුම බලකාය ඇතුළු ගැටුව රාකියක් පැවතිනි. පාඩු ලබමින් පැවති ලංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව මෙන්ම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විම තත්ත්වයෙන් මුද්‍රාවාගෙන ලාභ ලබන ආයතන බවට පත් කිරීම මෙන්ම, විම ආයතන රජයේ අයවිය මත ඇති කරන ප්‍රධානය සහ වාණිජ බැංකු මත අධික ලෙස රාජු පැවතිම වැළැක්වීම සඳහා දිගු කාලයක් පුරු ක්‍රියාත්මක නොවුණු ව්‍යුහාත්මක ප්‍රතිසංස්කරණ කිඩිනමින් හඳුන්වාදීම අවශ්‍ය විය. ප්‍රතිසංස්කරණ ක්‍රියාමාර්ග මගින් විශාල පිරිසකට කෙරී කාලීනව බලපෑම් ඇති ව්‍යවහාර, රිතුල බලශක්ති සුරක්ෂිතතාවය තහවුරු කරමින්, යහපත් ප්‍රතිව්ව ඇති කර ගැනීමට 2023 වසර තුළ දී හැකි විය.

පළ විදුලිය, විදුලිබල උත්සාදනයේ වඩාත්ම ලාභඳායී මූලාශ්‍රය වුව ද, විශාල පළ විදුලි මූලාශ්‍ර අවසන් වීම හා අඛණ්ඩව දේශගුණික වෙනස්වීම් කෙරෙහි විනි සංවේදිතාව ඉහළ මට්ටමක පැවතිම ඇඟි කරණු නිසා ජල විදුලි නීත්සාදාන සිමා වී ඇති අතර ආයතන තාප බල ප්‍රහව වන ගල් අගුරු සහ පෙළේෂියම් නීත්සාදාන මත වැඩි වශයෙන් යැපීමත් සමග ගෝලීය බලශක්ති මිල ගණන්වල සිව්වන විවෘතයන් විදුලි උත්සාදනය කෙරෙහි බලපෑම නිසා විදුලිබල සැපයුම කෙරෙහි අවදානමක් විල්ල වී ඇත. විදුලිබල සැපයුමෙහි තීරසර බව ඇති කිරීම සඳහා සාම්ප්‍රදායික නොවන ප්‍රහර්පනනිය ප්‍රහවයන්හි දායකාත්වය ඉහළ නැංවීම පිනිස ශ්‍රී ලංකාවේ සුලබ සම්පත්වන, සුරුරුය හා සුලාං වැනි සුපිරිසිදු විදුලිබල ප්‍රහව සඳහා පුද්ගලික සහ විදුලිය ආයෝගන ආකර්ෂණය කර ගැනීමට හිතකර ආයෝගන පරිසරයක් නීර්මාණය කිරීමේ අවශ්‍යතාවය මතු විය.

2030 වර්ෂය වන විට ප්‍රහර්පනනිය ප්‍රහවයන්ගේන් විදුලිය නිපදවීම 70% ක ප්‍රමාණයකින් සපුරාදීම ද 2050 වන විට කාබන් උත්සාදනය ලබා ගැනීමේ ප්‍රතිපත්තිය ද ශ්‍රී ලංකා රජය මගින් මේවන විවත් ප්‍රකාශයට පත් කර ඇත. දේශගුණික ව්‍යවහාරය පිළිබඳ වික්සන් ජාතින්ගේ රාමුගත සම්මුඛි කාර්යාලය වෙත ඉදිරිපත් කරන ලද "ජාතිකව

නීරණය කරන ලද දායකත්වයන්” (NDCs) යටතේ 2030 වනවිට කොන්දේසි විරහිතව 5% කින් සහ කොන්දේසි සහිතව 20% කින් කාඛන් විමෝචනය අඩු කිරීමට ශ්‍රී ලංකාව කැපවී ඇත. දැරිය හැකි, විශ්වාසනීය, තීරසර සහ නවීන බලශක්තිය සඳහා සෑම දෙනාටම ප්‍රවේශය සහතික කිරීම, යන තීරසර සංවර්ධන ඉලක්කය සපුරා ගැනීමේ වගකීම ද මෙම අමාත්‍යාංශයට පැවරි ඇත.

දේශගුණික ව්‍යවසායන්හි බලපෑම අවම කිරීම සඳහා පොසිල ඉන්ධන පදනම් වූ බලශක්තියේ සිට කාඛන් උදාසීන්‍යාවය සහතික කෙරෙන හරිත බලශක්තිය දක්වා සංකුමතාය වීමට අවශ්‍යවන “පුනර්ජනනීය බලශක්තිය” ප්‍රවර්ධනය කිරීමට සහ “බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා තුම්බේද” හඳුන්වාදීමට සාමූහික උත්සාහයන් දරන ලදී. ඒ අනුව පුනර්ජනනීය බලශක්ති ප්‍රහවයන් වන සුරුය බලය, සුළං බලය හා අනෙකුත් අඩු වියදුම් බලශක්ති ප්‍රහවයන් ඉලක්ක කර ගනිම්න් විදුලි උත්පාදනය වර්ධනය කර ගැනීමට අවශ්‍ය සැබුසුම් සකස් කර පොද්ගැලික ආයෝජකයින් ගෙන්වා ගැනීම සඳහා පියවර ගෙන ඇත. මෙම ප්‍රතිපත්ති රාමුව යටතේ, 2023 වසර අවසාන වන විට දළ වශයෙන් මෙගාවොට් 5,192 ක සම්පූර්ණ ස්ථාපිත බාර්තාවක් ඇති විදුලි බලාගාරවලින් (සුරුය පියස් ද ඇතුළුව) විදුලි පාර්නෝහිකයන් 7,500,000 ගේ වැඩි පිරිසකගේ දළ වශයෙන් නි.වො.පැ. 16,500 ක වාර්ෂික විදුලි ඉල්ලුම සපුරාදීමට කටයුතු කරන ලදී.

2048 වන විට ගේ අගුරුද බලාගාර වසා දැමීමට තීරණය කර ඇති බැවින් ජනන සැලැස්මේ මූලික ස්ථාවර්හාවය පවත්වාගෙනාම සඳහා වෙනත් විකල්පයන් අවශ්‍ය වේ. මේ සඳහා තාප තෙල් බලාගාර ද්‍රව්‍යකෘති ස්හාවික වායු බලාගාර බවට පර්වතනය කිරීමට හා නව දෙමුසුම් වායු බාලාගාර ස්ථාපිත කිරීමට කටයුතු කරම්න් සිටී. තවද න්‍යාම්වික බලශක්තියද ගෝපනා වී ඇති අතර රට තුළ න්‍යාම්වික බලශක්ති ප්‍රහවය සඳහා අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමතිය ලබා ගන්නා ලදී. මේ සඳහා අවශ්‍ය වන නීති රෙගුලාසි සකස් කිරීම සිදු කර ඇති අතර අන්තර් ජාතික පරාමාණුක බලශක්ති වීත්ත්සිය සමග මේ සම්බන්ධයෙන් සහයෝගයෙන් තීයා කරයි. තවද හරිත හයිඩුපත් නිෂ්පාදනය විමහින් විදුලි ජනනය වැනි නව ගෝපිත ප්‍රවත්තා අධ්‍යනය කරම්න් හරිත හයිඩුපත් මාරුග සිතියම සකස් කිරීමද, අක්වෙරුප සුළං බල නිෂ්පාදන මාරුග සිතියම සකස් කිරීමද සිදු කර ඇත.

ඛනිජ තෙල් බෙදා හැරීම පුළුල් කිරීමට රජය ගෙන ඇති පුත්ත්තිමය තීරණය අනුව වෙනත් තරගකාරී පාර්ශ්වකරුවන්ට වෙළඳපාලට පිවිසීමේ අවස්ථාව ලබා දෙන ලද අතර ඛනිජ තෙල් ආනයනය කර රට තුළ බෙදා හැරීම සඳහා ලංකා බනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව ඇතුළු තවත් තරගකාරී ආයතන හතරක් (04) වෙත බලපත්‍ර ලබා දෙන ලදී. වැමෙන්ම ඛනිජ තෙල් නීත්පාදන සඳහා පිරිවැය පිළිබිඳු කෙරෙන මිල සුනුය අනුව 2023 වර්ෂය තුළදී මාසිකව ඉන්ධන මුළු තීරණය කරන ලද අතර සියලු තරගකාරී ආයතන ප්‍රකාශ කරන ලද උපරිම ඉන්ධන මුළු අනුගතව කටයුතු කරන ලදී. තවද පෙරහාග හා පසුහාග ඛනිජ තෙල් කර්මාන්තය නියාමනය කිරීම සඳහා දිගුකළක සිට අවශ්‍යව පැවති රෙගුලාසි සම්පාදනය කිරීම 2023 වසර තුළදී සිදු කරන ලද අතර පසුහාග ඛනිජ තෙල් කර්මාන්තය නියාමනය කිරීම සඳහා ස්ථීර නියාමකයකු පත් කිරීම සඳහා මූලික කටයුතු ආරම්භ කරන ලදී.

විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ ආයතනික පුත්ත්ස්කරණ සිදු කිරීම සඳහා නිර්දේශ ලබා දීමට පත් කරන ලද අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුකම්වාවේ ද සහයෝගය ඇතිව නව විදුලිබල පනත් කෙටුම්පතක් සකස් කරන ලදී. ඉදිරියේදී මහජන අදහස් ද ලබා ගැනීමෙන් අනුරූප පාර්ශ්වමෙන්තුවට ඉදිරිපත් කරනු ඇත. තවද විදුලි බිල සඳහා පිරිවැය පිළිබිඳු කෙරෙන ගාස්තු සංශෝධන ක්‍රමය හඳුන්වා දෙන ලද අතර මාස 06 කට වරක් විදුලි ගාස්තු සංශෝධනය සිදු වේ.

බලශක්ති අර්ථදාය විසින් සමස්ත ලෝකයම අනියෝගයට ලක් කර ඇති අවධියක විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය රීට සපුරාව මූහුණ දෙමින් ශ්‍රී ලංකික ජනතාව වෙත විදුලිය හා අනෙකුත් බලශක්ති අවශ්‍යතාවන් අඛණ්ඩව සපයාදීමේ තීරණ විට අතර විහිදී මෙම අමාත්‍යාංශය විසින් 2023 වසරේ දී ලබා ගන්නා ලද ජාගග්‍රහණයන් සහ ප්‍රගතිය මෙමගින් ඉදිරිපත් කරනු ලැබේ.

## 1.2 අමාත්‍යාංශයේ දැක්ම, මෙහෙවර සහ අරමුණු

### දැක්ම

“මෙම ලංකාව දකුණු ආසියාවේ බලශක්ති කේන්ද්‍රය බවට පත් කිරීම”

## මෙහෙවර

### විදුලිබල අංශය

“පාතික ආර්ථික සෞනාග්‍ර උදෙසා ඇවැසි ගුණාත්මක, විශ්වාස්‍ය, තිරසර හා මිල දැරිය හැකි විදුලිබල සැපයුමක් සහතික කිරීම”

“පාතික අවශ්‍යතා සිපිරෙන පරිදි, අඩු වියදුම් බලශක්තිය සඳහා ප්‍රවේශය වැඩි කරමින් ඉන්ධන ආනයනය කළමනාකරණය හා දේශීයව නව බලශක්ති ප්‍රහවයන් බලශක්ති මිණුනායට විකතු කිරීම සහ නියමිත නීති සහ අනු පනත්වලට අනුකූලව බලශක්ති ව්‍යාපෘති අවශ්‍ය ප්‍රතිපත්ති සම්පාදනය හා නියාමනය මගින් පර්සර හිතකාම් තිරසර බලශක්ති සැපයුමක් තහවුරු කිරීම”

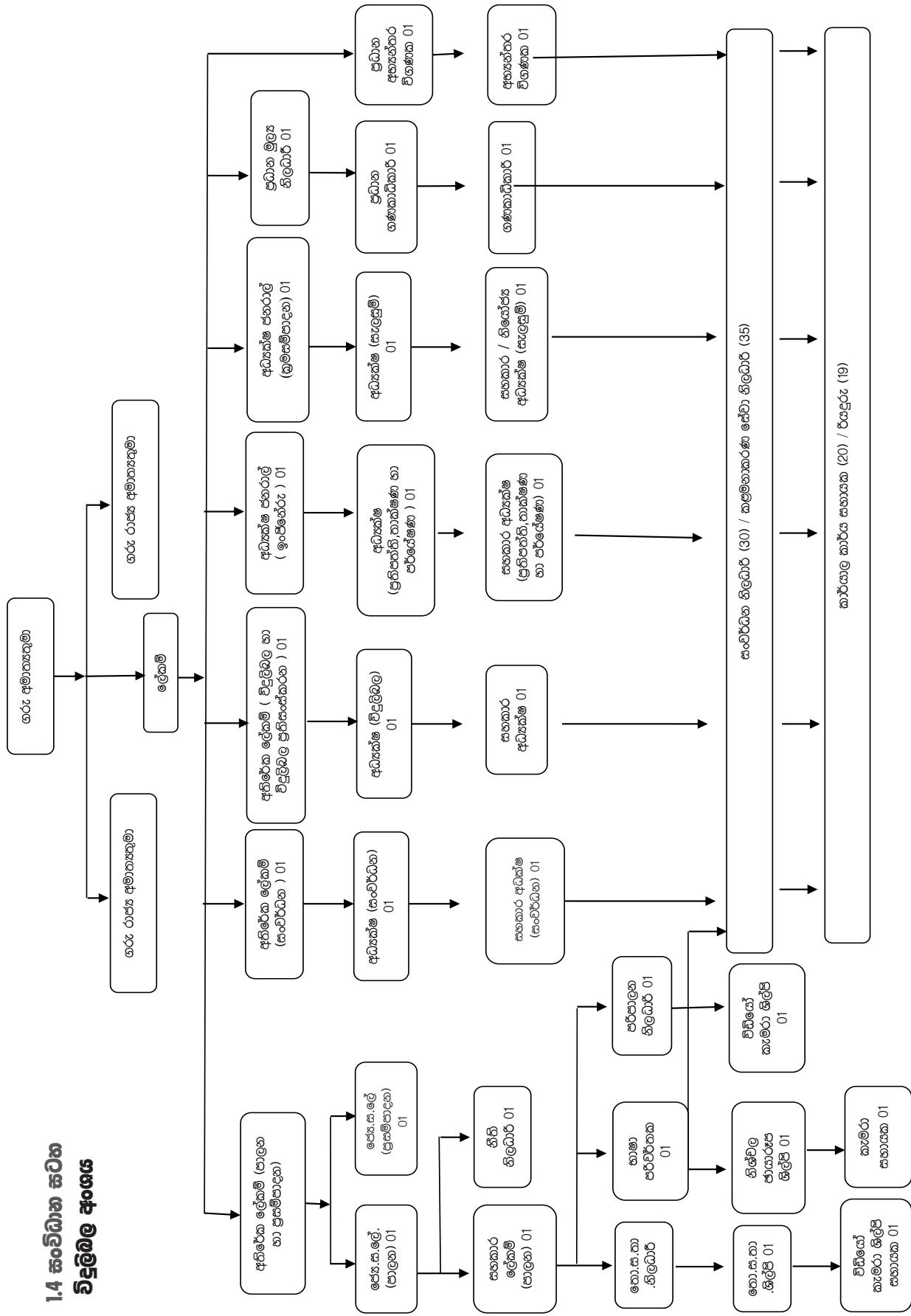
### අරමුණු

- වසර 2030 වන විට මෙරට විදුලි ජනනයෙන් 70% ක් ප්‍රතිඵලනයේ බලශක්තිය මගින් සපයා ගැනීම.
- ප්‍රතිඵලනයේ උපරිම සංවර්ධනය සමඟින් 2025 වන විට රටේ විදුලි ජනනය මෙගා වොට් 7,629 දක්වා වැඩි කිරීම.
- සම්ප්‍රේෂණ ජාලය පුළුල් කිරීම
  - » 2025 වන විට කිලෝව් වොට් 220 ජාලය කිලෝව් මිටර් 1,300 දක්වා
  - » 2025 වන විට කිලෝව් වොට් 132 ජාලය කිලෝව් මිටර් 3,000 දක්වා
- ගුණාත්මක සේවක සැපයීමට සහ සමස්ත ගෘහස්ථා විදුලි ඉල්ලුම සපුරා ගැනීමට හැකිවන පරිදි බෙදාහැරීමේ ජාලය වැඩිදියුණු කිරීම.
- 2025 වනවිට පද්ධතියේ තාක්ෂණික හා වාණිජමය පාඩු 9% සිට 8% දක්වා අඩු කිරීම.
- දේශීයව විදුලි උපකරණ නිෂ්පාදනය දීමින් කිරීම.
- රටේ විදුලිබල පද්ධතිය සුනුරු ජාලයක් (Smart Grid) බවට පර්වර්තනය කිරීම.
- ඉන්ධන සැපයුම් දාමයෙහි ගුණාත්මක බව හා විශ්වාස්‍යත්වය තහවුරු කිරීම.
- කාර්යක්ෂමතා හා එලදායී ලෙස බහිත තෙල් ආක්‍රිත නිෂ්පාදන හාවිතාව ප්‍රවර්ධනය කිරීම.
- ආරක්ෂිත හා වඩාත් කාර්යක්ෂම ඉන්ධන ගබඩා පහසුකම් ඇති කිරීම හා රට පුරා ඉන්ධන බෙදාහැරීම තහවුරු කිරීම.
- වසර 2030 වනවිට දේශීය බහිත තෙල් සහ ස්වභාවික වායු නිෂ්පාදනය ප්‍රශස්ත කිරීම මගින් ශ්‍රී ලංකාවේ බලශක්ති ස්වයංපෝෂිත හාවය තහවුරු කිරීම.
- විදුලි පරිනෝජනයේ කාර්යක්ෂමතාව ප්‍රවර්ධනය කිරීම සඳහා නිව්‍ය ප්‍රමිතිගත විදුලි උපකරණ හාවිතය හා හරිත ගොඩනැගිලි සංකල්පය ක්‍රියාත්මක කිරීම.
- වසර 2050 දී කාබන් විමෝචනය ගුන්‍ය කළ රටක් බවට ශ්‍රී ලංකාව පත්කිරීම සඳහා ප්‍රමුඛ බායකයකු බවට පත්වීම.

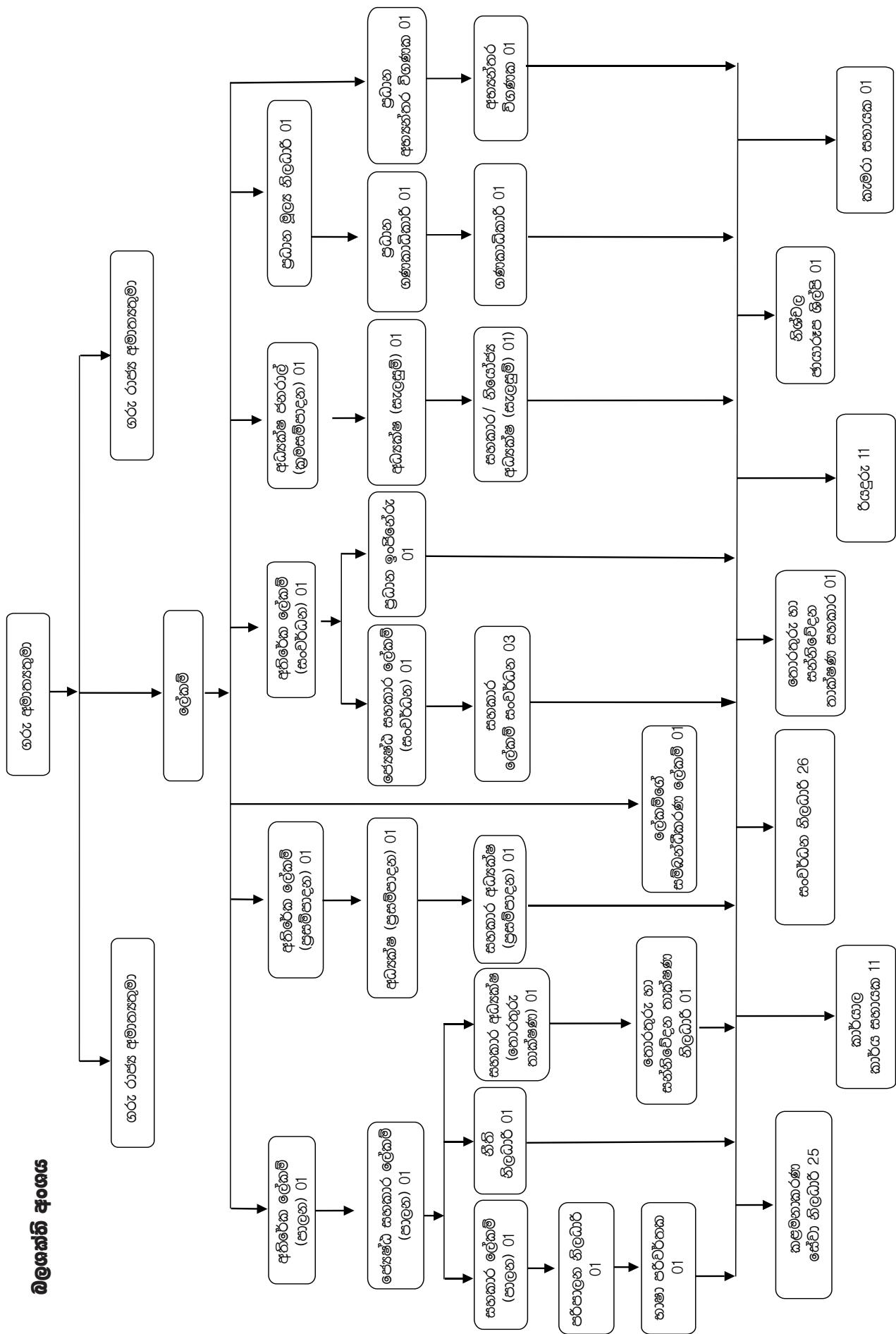
### 1.3 අමාත්‍යාංශයේ ක්‍රියාත්මක කාර්යාලය හා කරුණව්‍යයන්

- රජය මගින් ක්‍රියාත්මක කරනු ලබන පාතික ප්‍රතිපත්තින් මත පිහිටා විදුලීඛල හා බලශක්ති විෂයයට සහ අමාත්‍යාංශය යටතේ වන ව්‍යවස්ථාපිත ආයතනය හා රාජ්‍ය සංස්ථාවන්හි විෂයන්ට අභාෂ ප්‍රතිපත්ති, වැඩිකුහන් සහ ව්‍යුපෘති සම්ඛාදනය කිරීම, ක්‍රියාත්මක කිරීම, පසුව ප්‍රතිස්ථාපනය කිරීම. නාස්ථික හා දූෂණාය පිටු දකින් අමාත්‍යාංශයේ කාර්යාලය ඉටු කිරීම සහතික කිරීමට ඉවහල් වන ආකාරයට නවීන කළමනාකරණ කුම හා තාක්ෂණ්‍ය ගොඳු ගනිම් සියලුම කුම සහ විධි ප්‍රතිසංස්කරණය කිරීම.
- සුරුය, ජලය, සුපළ, අපද්‍රව්‍ය සහ ස්හාවික වායු, තාපය හා ගෝ අගුරු යනු දී මූලාශ්‍යන් මගින් ප්‍රතිපාදනය විදුලීය හා අනෙකුත් බලශක්ති නිපදවීම සම්බන්ධ කටයුතු ගැවීම්ණාය, සැලසුම්කරණය, සංවර්ධනය සහ අධික්ෂණය.
- ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලීඛල අවශ්‍යතාව සපුරාලීම සහ බලශක්ති සුරක්ෂාතාව ආරක්ෂා කිරීම.
- බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව ඇති වන පරිදි ඉල්ලුම කළමනාකරණය කිරීම.
- දිගුකාලීන අවශ්‍යතා පදනම් කරගත් විදුලී ජනන සැලස්මක් ක්‍රියාත්මක කිරීම.
- විදුලී සම්ප්‍රේෂණය හා බෙදාහැරීමේ ක්‍රියාවලිය කාර්යක්ෂම කිරීම.
- ජනනය කරනු ලබන විදුලීඛලය උපරිම කාර්යක්ෂමතාව සහිතව හාවතා කිරීම සහතික කිරීම සඳහා සුනුරු ජාලයක් නිර්මාණය කිරීම.
- විදුලී ජනනය සඳහා දුරනු ලබන පිරවැය අඩුකිරීම සහ ජනනයේදී ඇතිවන අවශ්‍යතාව ඉවත් කිරීම.
- හරිතාගාර වායු වීමෝවනය පාලනය කිරීම.
- ග්‍රාමීය විදුෂතනය.
- බනිජ තෙල් ආණුත නිෂ්පාදන හා ස්වභාවික වායු ආනයනය කිරීම, පිරපහද, ගබඩා කිරීම, බෙදාහැරීම සහ අලෝවී කිරීම සම්බන්ධීකරණය හා ක්‍රියාත්මක කිරීම.
- බනිජ තෙල් නිෂ්පාදනය සහ පිරපහදව සම්බන්ධ කටයුතු.
- බනිජ තෙල් හා ස්වභාවික වායු ගැවීම්ණාය හා වී ආණුත කටයුතු.
- බනිජ තෙල් නිෂ්පාදන ප්‍රහවයන්ගේ පෙළේශ්‍රියම් වායු හා අතුරු නිෂ්පාදන කටයුතු, තොග පවත්වා ගැනීම හා නිෂ්පාදන බෙදාහැරීම.
- ඉන්ධන සැපයීම හා බෙදාහැරීමට අභාෂ වන යටිතල පහසුකම් සංවර්ධනය කිරීම.
- බලශක්ති සම්පන් පාලනය, නිශාමනය හා උපයෝගීකරණය උදෙසා උච්ච බලශක්ති ප්‍රතිපත්තියක් සම්ඛාදනය කිරීම.
- නිවාස, කාර්යාල හා ක්‍රියාත්මක සඳහා අඩු වියදුම් විදුලී බලය බ්‍රැංඡල ගැනීම සහතික කිරීමට සුරුය බල පද්ධති සහ සුරුය කොළ පද්ධති හාවතා දිරීම් කිරීම.
- ප්‍රතිපාදනය බලශක්ති ව්‍යුපෘති ආරම්භ කිරීමට පෙළේශ්‍රියක අංශය හා ව්‍යවසායකයන් දුරිමන් කිරීම.
- කාලීක හා කාබනික ආපද්‍රව්‍ය උපයෝගී කරගතිම් බලශක්ති උත්පාදනය ඉනළ දැමීම.
- අමාත්‍යාංශ විෂය පරියට අයත්වන පැවත් ඇති අනෙකුත් සියලුම විෂයන්ට අභාෂ කටයුතු.
- අමාත්‍යාංශ විෂය පරියට අයත්වන සියලුම ආයතනයන් අධික්ෂණය කිරීම.

## 1.4 କଂୟାବିଧାନ କରଣ ବିଜ୍ଞାନିକ ଅଂସ



ବିଭାଗୀତ ଅନ୍ତର



## 1.5 අමාත්‍යාංශය යටුපේ තවත් ප්‍රධාන අංශ හා කාර්යාලය

### ආයතන හා පරිපාලන අංශය

- අමාත්‍යාංශයට අදාළ සියලුම පරිපාලන කටයුතු.
- අමාත්‍යාංශ කාර්ය මණ්ඩලයේ පුද්ගලික ලිපිගොනු නිසි ලෙස කඩත්ත කිරීම.
- අමාත්‍යාංශයේ මානව සම්පත් කළමනාකරණය හා සුහාසාධන පහසුකම් සැලසීම.
- පාර්ලිමේන්තු ප්‍රශ්න සඳහා අමාත්‍යාංශය වෙනුවෙන් පිළිතුරු සැකසීම හා පාර්ලිමේන්තු කම්ටු සඳහා අවශ්‍ය පහසුකම් සැලසීම.
- අමාත්‍යාංශයේ විෂය පරියට ආයත් සියලුම ව්‍යවස්ථාපිත ආයතන සඳහා පරිපාලන මාර්ගෝපදේශ සැපයීම.

### බහිජ තෙල් සංවර්ධන අංශය

- පෙරහාග, මධ්‍ය සහ ප්‍රසුහාග බහිජ තෙල් කර්මාන්තයට අදාළවන සංවර්ධන ප්‍රතිපත්තිමය තීරණ සම්පාදනය කිරීම සහ ක්‍රියාත්මක කිරීම.
- බහිජ තෙල් හා ස්වාභාවික වායු ගවේෂණය සහ තීජ්පාදනයට අදාළ සියලු සංවර්ධන කටයුතු සම්බන්ධිකරණය කිරීම.
- බහිජ තෙල් අංශයට අදාළ සංවර්ධන හා තියාමන කටයුතු සම්බන්ධිකරණය සහ අධික්ෂණය.
- බහිජ තෙල් නිෂ්පාදන මිල තීයම කිරීම, ඉන්ධන සහනාධාර ලබාදීම, බෙදාහැරීම, වෙළුම් සහ අලෙවිකරණයට අදාළ ගැටුම ආදියේදී මුදල් අමාත්‍යාංශය හා අනෙකුත් රාජ්‍ය ආයතන සම්බන්ධිකරණය කිරීම.
- ශ්‍රී ලංකාව තුළ නැව් තෙල් වෙළඳපොල, තාර වෙළඳපොල සහ ලිඛිසි තෙල් වෙළඳපොල සම්බන්ධ කටයුතුවල යෙදී සිරින සුදුසු පාර්ශව වෙත බලපත්‍ර නිකුත් කිරීම/නිකුත් කරන ලද බලපත්‍ර අමුත් කිරීම සහ වෙනත් විශේෂත වූ බහිජ තෙල් තීජ්පාදන ආනයනය කිරීමට පෙළුදුලික අංශයට අවසර ලබාදීම.

### පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධන අංශය

- පුනර්ජනනීය බලශක්ති/පරිමාත්‍යක බලශක්ති හා විකිරණ ක්ෂේත්‍රයට අදාළ ප්‍රතිපත්ති සකස් කිරීම.
- පුනර්ජනනීය බලශක්ති ජනනයන් පාතික පද්ධතියට විකතු කර ගැනීමේ ගාස්තු තීරණය කිරීම.
- ව්‍යාපෘති මුළුණනය සහ දායකත්ව සම්බන්ධිකරණය.
- පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධනය සඳහා පහසුකම් සැලසීම.
- පුනර්ජනනීය බලශක්ති/පරිමාත්‍යක බලශක්ති හා විකිරණ ක්ෂේත්‍රයට අදාළ බහුපාර්ශව හා විදේශ ආයතන සමග සම්බන්ධිකරණය.
- පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති සඳහා ආනයනය කරනු ලබන හාන්ඩ්, උපකරණ හා අමුල්‍යිස සඳහා රේගු තීජ්කාඟන හා බඳ සහන ඉල්ලීම් තීරුදේශ කිරීම.
- පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති සඳහා පැමිණෙන විදේශීය උපදේශකවරුන්/කාර්ය මණ්ඩල සඳහා අවශ්‍ය පිවිසුම් විසා/නේවාසික විසා නිකුත් කිරීම/දිර්ක කිරීම සඳහා තීරුදේශ ලබා දීම.
- පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධනය සඳහා පුද්ගල නම් කිරීමේ/ඉඩම් අත් කර ගැනීමේ කටයුතු සම්බන්ධිකරණය.

### විදුලි උත්පාදන, සම්ප්‍රේෂණය සහ බෙදාහැරීම අංශය

- විදුලි උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය සහ බෙදාහැරීම සම්බන්ධ සියලු ප්‍රතිපත්තිමය කරැණු සහ විශාල හා මධ්‍ය පරිමාතා විදුලි උත්පාදන ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කිරීම.
- ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිබල ක්ෂේත්‍රය සඳහා පරිසර හිතකාම් ඉන්ධනයක් ලෙස උපේක්ෂණ ස්වභාවික වායු හඳුන්වාදීමේ ක්‍රියාවලීය මෙහෙය වීම.
- තාප විදුලි බලාගාර ව්‍යාපෘති සහ පුනර්ජනනීය විදුලි බලාගාර ව්‍යාපෘති අනුමත කිරීම, ක්‍රියාත්මක කිරීම සහ එවාට අවශ්‍ය ඉඩම් අත්පත් කර ගැනීමේ කටයුතු.
- ඉහත සඳහන් ව්‍යාපෘතිවලට අදාළව විදේශ සම්පත් දෙපාර්තමේන්තුව හා අනෙකුත් පාර්ශව සමග සම්බන්ධිකරණ කටයුතු සිදු කිරීම.

## ප්‍රතිපත්ති, තාක්ෂණික සහ පරියේෂණ අංශය

- පාතික බලශක්ති ප්‍රතිපත්තිය සකස් කිරීම, ක්‍රියාත්මක කිරීම සහ සම්බන්ධීකරණය කිරීම.
- ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ විධිවිධාන සංගේධිනය කිරීම සහ රෙගුලැසි බලාත්මක කිරීම, ප්‍රතිපත්ති මාර්ගෝපදේශ නිකුත් කිරීම, විදුලි ගාස්තු කෙටුම්පත් කිරීම සහ බලපත්‍ර නිකුත් කිරීම යනාදී කටයුතු වලදී ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව සමග සහයෝගයෙන් කටයුතු කිරීම.
- විදුලි උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය, සංවර්ධනය සහ බලශක්ති සංරක්ෂණය සහ ඉල්ලුම කළමනාකරණය සම්බන්ධ සියලුම තාක්ෂණික ක්‍රියාකාරකම් සහ විදුලිය බිඳවැටීම, සම්ප්‍රේෂණයේ අඩුවීම සහ විදුලි බිඳවැටීම වැළැක්වීම සම්බන්ධ කරවනු.
- විදුලි බලාගාරයන්හි නිෂ්පාදන සහ මෙහෙයුම් කටයුතු නිර්ක්ෂණය කිරීම.
- ශ්‍රී ලංකා පර්මාත්‍යක බලශක්ති නියාමන සභාව සහ ශ්‍රී ලංකා පර්මාත්‍යක බලශක්ති මණ්ඩලය විසින් ක්‍රියාත්මක කරන ලද ව්‍යාපෘති සම්බන්ධීකරණය කිරීම.
- විදුලිබල අංශයේ පරියේෂණ සහ සංවර්ධන කටයුතු සඳහා පහසුකම් සැලසීම.
- ලේක බලශක්ති කවුන්සිලයට සම්බන්ධ කටයුතු.
- අමාත්‍යාංශ විෂය පරිය යටතේ වන සියලුම අවබෝධන සහ සහයෝගීතා ගිවිසුම් සම්බන්ධීකරණය, අනුමැතිය ලබා ගැනීම සහ ක්‍රියාත්මක කිරීම.

## සැලසුම් අංශය

- අමාත්‍යාංශයේ ක්‍රියාකාර සැලසුම්, වාර්ෂික කාර්යාලිය වාර්තාව සහ ප්‍රගති වාර්තාව සකස් කිරීම.
- විදුලිබල හා බලශක්ති ක්ෂේත්‍රයට අදාළ ව්‍යාපෘති යෝජනා සකස් කිරීම, සමාලෝචනය කිරීම සහ ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා අවශ්‍ය අනුමැතින් ලබා ගැනීම.
- සංවර්ධන ව්‍යාපෘති සඳහා වාර්ෂික ආයවැය සකස් කිරීම හා අමාත්‍යාංශයේ ප්‍රාග්ධන ආයවැය සකස් කිරීම
- ව්‍යාපෘතිවල ප්‍රගතිය අධික්ෂණය කිරීම, සමාලෝචනය කිරීම සහ වාර්තා සකස් කිරීම.
- විදුලිබල අංශයේ ජාතික වශයෙන් නිර්ත්‍ය කරන ලද දායකත්ව ක්‍රියාත්මක කිරීම සහ තිරසාර සංවර්ධන ඉලක්කවලට අදාළ ක්‍රියාකාරකම් අධික්ෂණය හා ප්‍රගති සමාලෝචනය.
- ජනාධිපති ලේකම් කාර්යාලය, අග්‍රාමාත්‍ය කාර්යාලය, රේඛීය අමාත්‍යාංශ සහ හාන්ඩාගාර ලේපාර්තමේන්තු මගින් ඉල්ලා සිටින විවිධ වාර්තා සහ සැලසුම් සකස් කිරීම.

## ප්‍රසම්පාදන අංශය

- අමාත්‍යාංශය යටතේ වන ආයතන මගින් සිදුකරනු ලබන ප්‍රසම්පාදන කටයුතුවලට අදාළ ප්‍රසම්පාදන කමිටු පත්කිරීම, විශේෂ ස්ථාවර ප්‍රසම්පාදන කමිටුවලට අදාළ කටයුතු සිදුකිරීම, අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය ලබා ගත යුතු ප්‍රසම්පාදන කාර්යයන් සඳහා අනුමැතිය ලබා ගැනීමට අදාළ කටයුතු කිරීම.
- සමස්ත ප්‍රසම්පාදන කාර්යයන් සම්බන්ධයෙන් මුදල් අමාත්‍යාංශය සමග සම්බන්ධීකරණය.
- අමාත්‍යාංශය යටතේ පවතින ආයතන මගින් ඉටුකරනු ලබන ප්‍රසම්පාදන කාර්යයන් අධික්ෂණය, මෙහෙයුම් සහ අවශ්‍ය අවස්ථාවලදී මනා ප්‍රසම්පාදනයක් උදෙසා උපදෙස් ලබා දීම.

## මූල්‍ය අංශය

- භාර්ඥීමේන්තුව විසින් සම්මත කරන ලද අමාත්‍යාංශයේ ආයවැය ප්‍රතිපාදන ප්‍රමාණයන් අනුව අමාත්‍යාංශයේ සියලුම වියදුම් සිදු කිරීම.
- අමාත්‍ය කාර්යමණ්ඩල හා අමාත්‍යාංශ කාර්යමණ්ඩලයේ වැටුප් සකස් කිරීම, ගෙවීම් හා වැටුප් සම්බන්ධ කටයුතු සිදු කිරීම.
- අමාත්‍ය කාර්යාල වශයෙන් අවශ්‍ය සියලුම වට්ටෝරු හාන්ඩ්, ලිපි දුව්‍ය හා කාර්යාල උපකරණ විධිමත්ව ඇතුළුම් කිරීම හා අංශවල අවශ්‍යතා අනුව එවා නිකුත් කිරීම.
- අමාත්‍යාංශය සතු නිල බැංක ගිණුම නිසි අයුරින් පවත්වාගෙන යාම.
- ඉදිරි මුදල් විෂය සඳහා අමාත්‍යාංශයේ වියදුම්වලට අවශ්‍ය ප්‍රතිපාදන ප්‍රමාණයන් ගණනය කරමින් ආයවැය ඇස්තමේන්තු සකස් කිරීම.

- රජයේ ආදායම් වගයෙන් අමාත්‍යාංශය වෙත ලැබෙන මුදල් හා අමාත්‍යාංශයේ කටයුතුවලදී දරනු ලබන වියදුම් සඳහා සම්මත වර්ගිකරණය කිරීම හා ඒ සම්බන්ධ වාර්තා පවත්වා ගෙන යාම.
- අමාත්‍යාංශයට දෙනීකව ලැබෙන ආදායම් හා සිදු කරන වියදුම් අනුව වී වී මාසවලට ගිණුම් පිළියෙළ කිරීම හා විම ගිණුම්වල තොරතුරු මහා භාණ්ඩාගාරය වෙත ඉදිරිපත් කිරීම.
- වාර්ෂිකව අමාත්‍යාංශයේ සියලුම ගණුදෙනු නියෝජනය වන පරිදි විසර්ජන ගිණුම පිළියෙළ කර විගණකාධිපති වෙත ඉදිරිපත් කිරීම.

### අන්තර්වර්තිත විගණන අංශය

- විගණන හා කළමනාකරණ දෙපාර්තමේන්තුවේ උපදෙස් පරිදි අමාත්‍යාංශයේ වාර්ෂික අන්තර්වර්තිත විගණන සැලැස්ම සැකකීම සහ ක්‍රියාත්මක කිරීම.
- අමාත්‍යාංශ ලේකම්ගේ නියෝග අනුව විශේෂ පරීක්ෂණ හා විමර්ශන සිදු කිරීම.
- අමාත්‍යාංශය යටතේ වන ආයතනයන්හි අන්තර්වර්තිත විගණන අංශවල කටයුතු සම්බන්ධීකරණය.
- විගණන හා කළමනාකරණ කම්ටු රස්වීම් පැවතෙන්වීම.

### 1.6 අමාත්‍යාංශය ගෙවෙන නියෝග ආයතන

#### ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය (CEB)

වර්ෂ 1969 අංක 17 දරන පනත මගින් සංස්ථාපනය කර ඇත. විදුලිබලය ජනනය කිරීම, විය සම්පූෂ්ඨණය කිරීම හා සියලුම වර්ගයන්හි පාර්ශ්වීකයන් සඳහා බෙදාහැරීම සඳහා පිහිටුවා ඇති ආයතනයකි. තවද ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව මගින් අනුමත කර ඇති මිල ගණන් අනුව ආදායම් විකතු කිරීම සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වෙත බලය පවරා ඇතියි.

#### සි/ස. ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගම (LECO)

දිවයිනේ බස්නාහිර සිට දකුනු පළත් දක්වා වන වෙරළ බිඩි කළාපය ආවරණය වන පරිදි බලය පවරන ලද පුදේශවල විදුලිය බෙදාහැරීම සඳහා පිහිටුවා ඇත. 54.84% ක කොටස් හිමිකාරීත්වයක් සහිතව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ උපයෝගී සමාගමක් වන මෙහි මහා භාණ්ඩාගාරය වෙත 43.56% ක ද, නාගරික සංවර්ධන අධිකාරිය වෙත 0.79% ක ද, දේශීය අධිකාරීන් වෙත 0.81% ක සුළුතර කොටස් හිමිකාරීත්වයක් ද සහිතය.

#### ශ්‍රී ලංකා සුනිතස බලශක්ති අධිකාරිය (SLSEA)

ප්‍රතිඵලිත ප්‍රජාත්‍යාමානික සංග්‍රහක්ෂාත්මක සහ කාර්යක්ෂමතාව ඉහළ නැංවීම සඳහා පුවැල් දායකත්වයක් ලබාදෙමින් සව්‍යලුදී, කාර්යක්ෂම හා පරිසර හිතකාලී අයුරුන් බලශක්ති අවශ්‍යතා ඉටු කිරීමට අවශ්‍ය වන්නාවූ සුනිතස බලශක්ති ප්‍රජාත්‍යාමී අපේක්ෂාවෙන් 2007 අංක 35 දරණ ශ්‍රී ලංකා සුනිතස බලශක්ති අධිකාරි පනතේ විධිවිධාන ප්‍රකාරව 2007 ඔක්තෝබර් 01 දින ශ්‍රී ලංකා සුනිතස බලශක්ති අධිකාරිය ස්ථාපනය කරනු ලැබේය.

#### ශ්‍රී ලංකා පර්මාණුක බලශක්ති නියාමන සභාව (SLAERC)

ශ්‍රී ලංකා පර්මාණුක බලශක්ති නියාමන සභාව 2014 අංක 40 දරන ශ්‍රී ලංකා පර්මාණුක බලශක්ති පනත යටතේ 2015 ජනවාරි 01 දින පිහිටුවන ලද අතර න්‍යායීක හා විකිරණ තාක්ෂණික සේවාවන් නියාමනය සිදු කරයි.

#### ශ්‍රී ලංකා පර්මාණුක බලශක්ති මණ්ඩලය (SLAEB)

ශ්‍රී ලංකා පර්මාණුක බලශක්ති මණ්ඩලය යනු විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය යටතේ ක්‍රියාත්මක වන රජයේ පුමුධිතම න්‍යායීක විද්‍යා හා තාක්ෂණික ආයතනයයි. ජාතික සංවර්ධන අරමුණු සඳහා න්‍යායීක විද්‍යාව හා තාක්ෂණිය භාවිතය ප්‍රවර්ධනය කිරීම සහ දිරිගැනීම සඳහා 2014 අංක 40 දරණ පර්මාණුක බලශක්ති පනත මගින් බලතල පැවරී ඇත.

#### සි/ස. ලංකා ගල් අගුරු පුද්ගලික සමාගම (LCC)

60% ක කොටස් හිමිකාරීත්වයක් සහිතව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ උපයෝගී සමාගමක් වන මෙහි මහා භාණ්ඩාගාරය වෙත 20% ක, ශ්‍රී ලංකා නැවී සංස්ථාව වෙත 10% ක හා ශ්‍රී ලංකා වරාය අධිකාරිය වෙත 10% ක සුළුතර කොටස් හිමිකාරීත්වයක් සහිතය. නොරොවිලෝල ගල් අගුරු විදුලි බලාගාර සඳහා ගල් අගුරු ආනයනය සිදු කරයි.

### සි/ස් ශ්‍රී ලංකා විනර්පිස් පුද්ගලික සමාගම (SLE)

ශ්‍රී ලංකාවේ බලශක්ති ක්ෂේත්‍රය තු එ පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති ඉදිකිරීම, ක්‍රියාත්මක කිරීම හා නඩත්තු කිරීමේ අරමුණ පෙරදුරුව 2012 වසරේදී ලංකා විදුලිබල මත්ත්වලයේ පුර්තු අනුබද්ධීත ආයතනයක් ලෙස ශ්‍රී ලංකා විනර්පිස් (පුද්) සමාගම ස්ථාපනය කරනු ලැබේය.

### සි/ස් ව්‍යුල්පිට් හෝල්ඩිංජ්ස් පුද්ගලික සමාගම (LTC)

63%ක කොටස් නිමිකාරිත්වයක් සහිතව ලංකා විදුලිබල මත්ත්වලයේ උපයෝගී සමාගමක් වන මෙහි සුවැන්තර කොටස් නිමිකාරිත්වය (37%) විහි සේවකයන් සතු වන අතර දේශීය හා විදේශීය රටවල විදුලි ජනන ව්‍යාපෘති කිරීම හා විදුලි ප්‍රාන්ස්පෝර් නිෂ්පාදනය ප්‍රධාන ව්‍යාපාර වේ.

### ලංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව (CPC)

1961 අංක 28 දින ලංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථා පනත යටතේ පිහිටුවා ඇති අතර බහිජ තෙල් ආනයනය, පිරිපහද කිරීම, සැපයීම හා විකිණීම සිදු කරයි.

### ලංකා බහිජ තෙල් තොග ගබඩා පර්යන්ත සමාගම (CPSTL)

1982 අංක 17 දින සමාගම් පනත යටතේ ස්ථාපිත කරන ලද සමාගමකි. ලංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ හා ලංකා ඉන්දියානු තෙල් සමාගමේ කොටස් නිමිකාරිත්වය සහිතය. බහිජ තෙල් තොග ගබඩා පවත්වා ගෙන යාම සහ තොග ගබඩා පර්යන්තයේ සිට පිරවුම්හල් වෙත ඉන්ධන සිදු කරයි.

### ශ්‍රී ලංකා බහිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය (PDASL)

2021 අංක 21 දින බහිජ තෙල් සම්පත් පනත යටතේ පිහිටුවන ලදී. බහිජ තෙල් ආණිත සම්පත් ගවේෂණය හා පෙර හා තොග බහිජ තෙල් අංශයේ සංවර්ධනය හා නියාමනය සඳහා බලයෙන් ආයතනය වේ.

### ඩ්‍රිකුණාමල බහිජතෙල් පර්යන්ත පුද්ගලික සමාගම (TPPL)

2007 අංක 07 දින සමාගම් පනත යටතේ පිහිටුවන ලද අතර ඩ්‍රිකුණාමලයේ පිහිටි බහිජ තෙල් ගබඩා වැංකි ආණිත සංවර්ධන කටයුතු සිදු කිරීම මූලික කාර්යාලය වේ.

## 1.7 විදුලිබල හා බලශක්ති ක්ෂේත්‍ර මූල්‍ය දූෂණ අනියෝග හා අනියෝග ජය ගැනීමට ගන්නා ලද ක්‍රියාලාර්ය

### විදුලිබල අංශය

අවශ්‍යෝග	නෙ ලෙස ක්‍රියාලාර්ය	ප්‍රතිච්‍රිත
<ul style="list-style-type: none"> <li>ලංකා විදුලිබල මත්ත්වලයේ මූල්‍ය අක්‍රාවර්හාවය සහ අලුහ ලැබීම</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ආයතනික ප්‍රතිසංස්කරණය හඳුන්වාදීමට කටයුතු කිරීම</li> <li>නව විදුලිබල පනත හඳුන්වාදීම</li> <li>විදුලිබල අංක ප්‍රතිසංස්කරණය කාර්යාලය පිහිටු වීම</li> <li>විදුලි බිල සංශෝධනය</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>වෙළඳපොළ තරගකාරිත්වය ඇති වීම</li> <li>සේවා නැඹුරුවේ වැඩිවීම</li> <li>ආදායම වැඩිවීම</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>විදුලි නිෂ්පාදනය සඳහා නිසි පරිදි ගල් අගුර සහ ඉන්ධන සැපයීමට අපොහොසත් වීම</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>බඳව පැද්ධතිය හරහා අවශ්‍ය අරමුදල් සම්පාදනය කිරීම.</li> <li>ප්‍රසම්පාදන ක්‍රියා මාර්ග කාර්යක්ෂම කිරීම</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ක්‍රියාලාර්ය තොරව විදුලිය</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>අපේක්ෂිත ජල විදුලි උත්පාදන ඉලක්ක සපුරාලිය තොගැකී වීම</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>සාම්ප්‍රදායික තොවන පුනර්ජනනීය විදුලි උත්පාදන ව්‍යාපෘති දිරීමට කිරීම</li> <li>පොද්ගලික අංශයේ ආයෝජන වැඩි කිරීමට දැර ගෙන්වීම</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>විදුලි ජනන මිගුණයේ පුනර්ජනනීය විදුලි උත්පාදන බාරතාවය වැඩි වීම</li> </ul>

<ul style="list-style-type: none"> <li>දිගු කාලීන පතන සැලැස්ම, සම්පූෂ්ණ හා බෙවා හැරීම කාර්යක්ෂම කිරීම ආදි සැලසුම් කියාත්මක සඳහා අවශ්‍ය ප්‍රතිපාදන තොමැති වීම</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>විදේශ ණාය ආධාර හා සංස්කීර්ණ ප්‍රතිපාදන ලබා ගැනීමට කටයුතු කිරීම</li> <li>අන්තර් දේශීය සම්පූෂ්ණ සම්බන්ධතා මගින් කළපිය වෙළඳ පොලට පිවිසීම සඳහා කටයුතු ආරම්භ කිරීම</li> <li>න්‍යාම්පික බලය, පරිත හැඳුවුන් වැනි විකල්ප බලශක්ති පිළිබඳ අධ්‍යාපනය කිරීම</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>අනාගත විදුලී ඉල්ලමට සර්වන සැපයුමක් ලැබීම සහතික වීම</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>අකාර්යක්ෂම කුමවේද නිසා අනවශ්‍ය වියදුම් දැරීමට සිදුවීම</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>මාර්ගගත කුමවේද මගින් සහ කෙටි පත්‍රිකා ආකාරයෙන් ඩිල්පෝ (e-ඩිල්පෝ) ලබා දීම.</li> <li>සුනුරු මතු හඳුන්වාදීම.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>පාරිභෝගික ත්‍යාප්තිය හා පහසුව සහ වියදුම් අඩු වීම</li> </ul>

## බලශක්ති අංශය

අතිශේෂ	නැතු ලැබූ ක්‍රියාත්මක	ප්‍රතිච්‍රිත
<ul style="list-style-type: none"> <li>මංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්කීර්ණවේ මුද්‍රා අස්ථ්‍රාවර බව, නාය බර ඉහළ යාම සහ අමාන ලැබීම</li> <li>මංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්කීර්ණව දුවකීලතා අර්ථඩයකට මුහුණ දීම</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>බහිජ තෙල් නීතිගත සඳහා පිළිවිය පිළිබඳ කෙරෙන මිල යාන්ත්‍රණයක් හඳුන්වා දීම</li> <li>ඉන්දින මිල සුභයට අනුව ඉන්දින මිල කාලීනව සංස්කීර්ණය කිරීම</li> <li>මංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්කීර්ණවේ විදේශ විකිමයෙන් නාමකරණය කරන මැර නාය මහා භාණ්ඩාගාරය වෙත මාරු කිරීම</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>මංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්කීර්ණව ඉන්දින අලවියෙන් ලාභ බෙන තත්ත්වයට පත්වීම</li> <li>මංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්කීර්ණව දුවකීලතා අස්ථ්‍රාවයෙන් මිදීම.</li> <li>මංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්කීර්ණවේ නාය බර මුහුණ දීම</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>ඉන්දින ආනයනය සඳහා විදේශ විකිමය සපය ගැනීම දුෂ්කර වීම හා නායවර උපි විවෘත කිරීමට නොහැකි වීම</li> <li>ඉන්දින සැපයුම්කරුවන් වෙත නියමිත පරිදි ගෙවීම් කිරීමට අපොහොසත් වීම</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ඉන්දින ආනයනය සඳහා අවශ්‍ය විදේශ විකිමය පහසුකම් සූ මංකා මහ බැංකුව මගින් සිපාදනය කිරීම</li> <li>ඉන්දින ආනයනය සඳහා අරමුදල් ඉන්දියානු නාය ආධාර තුමය යටතේ ලබා ගැනීම.</li> <li>ඉන්දින සැපයුම්කරුවන් වෙත ගෙවීම් කිරීම සඳහා නව ගෙවීම් තුම හඳුන්වාදීම</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ඉන්දින සැපයුම් ක්‍රියාවලිය අඛණ්ඩව කුමවත් අයුරීන් සිදුවීම</li> <li>නැව් තොග වරායට පිවිසි විගස ගොඩඩාමට හැකිවීමෙන් නැව් පමා කුම් ගැස්න් ඇති නොවීම</li> <li>භාවිතා කරනු ලබන බහිජ තෙල් ප්‍රමාණය අනුව ගෙවීම් කළ යුතු බැවින් මංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්කීර්ණවට ඇති කරන මුදා පිළිනය අවම වීම</li> <li>ප්‍රමාණවත් ආරක්ෂා ඉන්දින තොග දේශීය ගබඩා තුළ පාවතිම</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>රට තුළ ඉන්දින තොග අවසන් වීමෙන් හා දේශීය ඉල්ලම සපුරාලීමට අපොහොසත් වීමෙන් ඉන්දින අර්ථඩයකට මුහුණාපෑම</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ඡාරික ඉන්දින අවසර පතු තුමය හඳුන්වා දීම මගින් සැම වාහනයකටම සත්‍යාපන ඉන්දින කොට්ඨාසක් සහතික කිරීම</li> <li>සංවාරක ඉන්දින පෙර ගෙවුම් කාඩ්පත් තුමය හඳුන්වා දීම</li> <li>කාෂ්පක්ස්පික හා දිවර කටයුතු සඳහා නම් කරන ලද ඉන්දින පිරුවුම්හළ් මගින් ඉන්දින ලබා දීම</li> <li>මගි ප්‍රවාහන බස් රට සඳහා ඡාරික ඉන්දින බව දීම මගින් පුර්ණ ඉන්දින අවශ්‍යතාවය සපුරාලීම</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>CPSTL සමාගම සතුව පැවති සීමිත ඉන්දින තොග තුමානුකුලට බෙදාහැරීමට හැකි වීම</li> <li>අත්‍යවශ්‍ය සේවා සඳහා තියෙන් තොරව ඉන්දින ලබා දීමට හැකිවීම.</li> <li>ඉන්දින ඉල්ලම කළමනාකරණය කිරීම තුළින් ඉන්දින සැපයුම පාලනය කිරීමට හැකි වීම</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>බහිජ තෙල් නීත්පාදන ආනයනය, බෙදාහැරීම සහ විකිම් සඳහා ගැකකතාවයෙන් යුතු නව ව්‍යාපාර ආකෘතීන් සේරාපිත කිරීම</li> <li>ආයෝජකයන්ට දේශීය වෙළඳපොලට පිවිසීමට හැකි වන පරිදි නීති සම්පාදනය කිරීම</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>බහිජ තෙල් නීත්පාදන ආනයනය, බෙදාහැරීම සහ විකිම් සඳහා සුඩු ආයෝජකයන් දේශීය වෙළඳපොලට පිවිසීම</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>බහිජ තෙල් නීත්පාදන ආනයනය, බෙදාහැරීම සහ විකිම් සඳහා සුඩු ආයෝජකයන් දේශීය වෙළඳපොලට පිවිසීම</li> </ul>

## 1.8 විදේශ ආධාර ලබන ව්‍යවස්ථා වල තොරතුරු

	වක්‍යාපනීයේ නම	ත්‍රිකාකාරකම්	ආධාර දෙන ආයතනය	ඇයේගැ ලේන්ඩුගත පිරිවය (රු. ත.)	වක්‍යාපනී කාල සීමාව	ප්‍රගතිය
1.	ජනන වක්‍යාපනී					
1.1	මෝ.වො 31, මොරගොලේල ජල විදුලි බලාගාරය	මෝ.වො 31 මොරගොලේල ජලවිදුලි බලාගාරය ඉදි කිරීම	ආසියානු සංවර්ධන බිංඩුව	19,288	2014-2024	64%
1.2	මෝ.වො. 120, උමා ඔය ජල විදුලි බලාගාරය.	මෝ.වො. 120 උමා ඔය ජල විදුලි බලාගාරය ඉදි කිරීම	ඉරුන හා දේශීය අරමුදල්	අ.ඩො.මි. 530	2010-2024	99%
2.	හරිත බලශක්ති සංවර්ධන සහ බලශක්ති කාර්යාලයනාව වැඩිදියුණු කිරීමේ ආයෝජන වක්‍යාපනීයාදියර - 02					
2.1	නුවිඩ්නොට නි.වො. 220 සම්පූර්ණ සංවර්ධනය (අදියර 1)	මොට්ට B - නව පොල්පිටිය - නුවිඩ්නොට නි.මි. 150ක නි.වො. 220 සම්පූර්ණ මාර්ගය ඉදි කිරීම	ආසියානු සංවර්ධන බිංඩුව	6,014.19	2017- දෙසැම්බර /2023 මාර්තු 18	100%
2.2	පාදක්ක තොරතු නි.මි. 25ක නි.වො. 132 සම්පූර්ණ මාර්ගය ඉදි කිරීම.	මොට්ට B2 A - පාදක්ක තොරතු නි.මි. 25ක නි.වො. 132 සම්පූර්ණ මාර්ගය ඉදි කිරීම.	ආසියානු සංවර්ධන බිංඩුව	599.71	2020 අප්‍රේල් -2024 මාර්තු 31	51.15%
	හඳරනු වාලවිවෙන නි.වො. 132 සම්පූර්ණ මාර්ගයේ දෙවන පරිපාලය සවිධල ගැන්වීම.	මොට්ට B2B - හඳරනු වාලවිවෙන නි.වො. 132 සම්පූර්ණ මාර්ගයේ දෙවන පරිපාලය සවිධල ගැන්වීම.		501.73	2019 තොට්ටෝම්බර - 2022 ජනවාරි 31	100%
2.3	කොළඹ B ග්‍රුඩ් උපපොල ඉදි කිරීම	කොළඹ B ග්‍රුඩ් උපපොල ඉදි කිරීම.	ප්‍රංශ සංවර්ධන නියෝජිතාගතතාය	1,260.80	2019 ඔක්තෝම්බර	100%
	කොළඹ C කොළඹනාව 132 kV ග්‍රුඩ් උපපොල තහි සහ පිටත සම්බන්ධතාවය ඉදි කිරීම.	කොළඹ C -කොළඹනාව ග්‍රුඩ් උපපොල දක්වා නි.වො. 132 තහි ආදාන හා ප්‍රතිදාන සම්බන්ධතාව 800පාල2 රුහුණ් කොළඹ C කොළඹනාව ග්‍රුඩ් උපපොල ආවර්ධනය			2023 ඔක්තෝම්බර	100%
2.4	අදියර -03 මොට්ට A2 කොටුගොඩ, කොලොන්නාව, පාදක්ක, තොරතු, දෙනිවල හා මාදම්පේ ග්‍රුඩ් උපපොල සංවර්ධනය	උප මොට්ට -A1 කොටුගොඩ ග්‍රුඩ් උපපොල ආවර්ධනය කොලොන්නාව ස්වේච්ඡල ග්‍රුඩ් උපපොල අවර්ධනය පාදක්ක ස්වේච්ඡලපන්න අංගනය ආවර්ධනය තොරතු ග්‍රුඩ් උපපොල ආවර්ධනය දෙනිවල ග්‍රුඩ් උපපොල	ආසියානු සංවර්ධන බිංඩුව	2,308.42	2018 ඔක්තෝම්බර - 2022 දෙසැම්බර	100%
		උප මොට්ට -2 දෙනිවල ග්‍රුඩ් උපපොල ආවර්ධනය හා මාදම්පේ ග්‍රුඩ් උපපොල ආවර්ධනය			2018 ඔක්තෝම්බර - 2021 දෙසැම්බර	
2.5	අම්බලන්ගොඩ සහ පන්නල ජාල උපපොල වැඩිදියුණු කිරීමේ වක්‍යාපනීය	පැක්ක්ස 8/ මොට්ට B : අම්බලන්ගොඩ 132/33kV ජාල උපපොල වැඩිදියුණු කිරීමේ වක්‍යාපනීය පන්නල 132/33kV ජාල උපපොල වැඩිදියුණු කිරීම සහ 132/33kV 31.5MVA අමතර ප්‍රාන්ස්පොමර් 02 සැපයීම.	ආසියානු සංවර්ධන බිංඩුව	262.85	2022-2024	100%
2.6	කෙරවලපිටිය නි.වො. 220 ස්වේච්ඡලපන්න අංගනය ඉදි කිරීම.	අංගනයේ ඉදි කිරීම, ඉංජිනේරු සැපසුම්, ප්‍රස්ථිපාදන සිව්ල් හා විදුලි ඉංජිනේරු වැඩි	ආසියානු සංවර්ධන බිංඩුව	2,919	2020-2022	88%

	වක්‍යාපනයේ නම	ඩ්‍රිග්‍රැකුරකම්	ආධාර දෙන ආයතනය	අභේග ලේඛන තුන (රු. ම.)	වක්‍යාපන කාල සීමාව	ප්‍රගතිය
2.7	පැකේර 7 (පද්ධතියේ විශ්වාසත්වය වැඩි දියුණු කිරීමේ වක්‍යාපනය)	ලොටි A1- පන්තිපිටිය තුළු උපපොලේ 100 Mvara BSC ඉදි කිරීම.	ආසියාන සංවර්ධන බඳකුව	1568.77	2019-2022	100%
		ලොටි A2 - බිඟම තුළු උපපොලේ +100/-50 Mvara SVC ඉදි කිරීම		1,103.50		78.1%
2.8	33 Kv බෙදාහැරීමේ කුලතු සම්පූෂ්ඨ මාර්ගය සහ ගැන්වී (GPDEEIP & -II) ඉදි කිරීම	1. ප්‍රාථමික උපපොල: නව PSS 01ක් ඉදි කිරීම සහ පවතින PSS 02ක් වැඩි කිරීම.	ආසියාන සංවර්ධන බඳකුව	4,939	2017-2024	92%
		2. 33 Kv නව ගුණුම් ඉදි කිරීම				
		3. 33 Kv කුලතු සම්පූෂ්ඨ මාර්ගය (33 KV නව කුලතු 05 ඉදි කිරීම)				
3.	විදුලිබල සැපයුමේ විශ්වාසත්වය වැඩි දියුණු කිරීමේ වක්‍යාපනය 04 සහ 05					
3.1	විදුලි සැපයුමේ විශ්වාසත්වය වැඩි දියුණු කිරීමේ වක්‍යාපනය පැකේර 4	කි.වේ. 33 කුලතු මාර්ග කි.ම් 300ක් සහ කි.වේ. 33 සම්බන්ධ ගැන්ට් 13ක් ඉදි කිරීම	ආසියාන සංවර්ධන බඳකුව , ශ්‍රී ලංකා රජය හා විදුලිබල මණ්ඩලය	6,782	2019 - 2021	55.15%
4.	හබරනා - වේයන්ගොඩ කි.වේ. 220 සම්පූෂ්ඨ මාර්ගය					
4.1	හබරනා - වේයන්ගොඩ කි.වේ. 220 සම්පූෂ්ඨ මාර්ගය	ලොටි : නව හබරනා කි.වේ. 220/132/33 ස්වේච්ඡහන්න ලොටි B: නව හබරනා තුළු උපපොල	ජපාන ජාත්‍යන්තර සභාගෝශීතා නියෝජිතායතය (JICA)	17,770	2018-2023	99.9%
		උපපොලේ සිට වේයන්ගොඩ තුළු උපපොල දක්වා කි.ම් 146ක කි.වේ. 220 ද්විත්ව පරිපථ ගෙකල, ද්විත්ව, අඩු භාණි සහන්තායක (2 x LL-TCSR) රැහැන් මාර්ගය ඉදි කිරීම		6,958		99.8%
5.	ජාතික සම්පූෂ්ඨ හා බෙදාහැරීම් ජාල සංවර්ධන හා කාර්යක්ෂමතා වැඩිදියුණු කිරීමේ වක්‍යාපනය					
5.1	පැකේර 1 - සම්පූෂ්ඨ මාර්ග ඉදි කිරීම	පැකේර 1 - සම්පූෂ්ඨ මාර්ග ඉදි කිරීම. (400 KV,220 KV,සහ 132 KV සම්පූෂ්ඨ මාර්ගය ඉදි කිරීම)	ජපාන ජාත්‍යන්තර සභාගෝශීතා නියෝජිතායතය (JICA)	37,284	2018-2023	59.6%
	පැකේර 2 - තුළු උපපොල ඉදි කිරීම.	පැකේර 2 - තුළු උපපොල ඉදි කිරීම.				මුළු ප්‍රගතිය - 80.8% හෙළතික ප්‍රගතිය- 74.2%
	පැකේර 3 - සම්පූෂ්ඨ මාර්ග ඉදි කිරීම	පැකේර 3 - සම්පූෂ්ඨ මාර්ග ඉදි කිරීම - නව පොල්පිටිය සිට කොත්මලේ SWS (24 km දක්වා ,220 KV,සහ 132 KV සම්පූෂ්ඨ සම්පූෂ්ඨ මාර්ග 220/132 KV ඉදි කිරීම.				මුළු ප්‍රගතිය 58%, හෙළතික ප්‍රගතිය- 58.2%
	පැකේර 4 - බෙදාහැරීම් මාර්ග ඉදි කිරීම.	පැකේර 4 - බෙදාහැරීම් මාර්ග ඉදි කිරීම. - දෙනිවල, ගල්කිස්ස සහ බන්තරමුල්ල පුද්ගල වල 11 KV තුළ පද්ධතියක් ඉදි කිරීම				මුළු ප්‍රගතිය 61%, හෙළතික ප්‍රගතිය 41.6%



2 වන ප්‍රධානීය ප්‍රජාතාන්ත්‍රික දුකුම



## ප්‍රධාන ප්‍රශ්න දැක්ම 02

### ප්‍රගතිය හා අනුගත දැක්ම

#### 2.1 2023 වර්ෂය තුළ විදුලීමල අංශයේ කාර්යාලිය

##### 2.1.1 විදුලීමල ඉල්ලම හා පාරිභෝගික වර්ධනය

2023 වසර අවසන් වන විට සමස්ත විදුලී පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව 7,596,894 වූ අතර ලංකා විදුලීමල මණ්ඩලයට ඇයන් පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව 7,000,635 සහ ලංකා විදුලී පුද්ගලික සමාගමට ඇයන් පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව 596,259 ලෙස වාර්තා විය

ක්ෂේත්‍රය අනුව පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව පහත වගක්වේ.

වගක 2.1.1

ක්ෂේත්‍රය අනුව පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව

	ක්ෂේත්‍රය	පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව
1	ගෘහස්ථී	6,509,953
2	ආගමික ස්ථාන	46,207
3	කර්මාන්ත	72,892
4	පොදු අවශ්‍යතා	948,370
5	හෝටල්	657
6	රාජ්‍ය ආයතන	9,727
7	කැමිෂ්‍යාර්මික කටයුතු	3,296
8	වීට් ආලෝකකරණය	5,792
	එකතුව	7,596,894

මූල්‍ය - ලං.වි.ම, ලං.චි.ජ.ස - 2023 වාර්ෂික නැංශ

පසුගිය වසරට සාපේක්ෂව මො.වො. 293ක අඩුවීමක් සටහන් කරමින් රාජී උපරිම විදුලීමල ඉල්ලම මො.වො. 2,414.8 ක් ලෙස වාර්තා වූ තත්ත්වයක රාජී කාලයට අදාළ උපරිම හාවිතය 2023-03-29 දිනයේ දී නිරීක්ෂණය විය. දිවා කාලයට අදාළ උපරිම ඉල්ලම පසුගිය වසරට අදාළ වීම අගයෙන් මො.වො. 192ක අඩුවීමක් සහිතව මො.වො. 2,166ක් ලෙස වාර්තාවූ අතර උපරිම විදුලී ඉල්ලම 2023-08-22 වන දින වාර්තා විය. පද්ධතියේ අවම ඉල්ලම 2023-09-30 වන දින සටහන් වූ අතර විනිදි පෙර වසර හා සාපේක්ෂව මො.වො. 95.5 ක වර්ධනයක් පිළිබඳ කරමින් මො.වො. 928.4 ක විදුලී ඉල්ලමක් වාර්තා විය.

විදුලීය ඒකකයක් සඳහා දැරන ලද සාමාන්‍ය පිරිවය පෙර වසරේ අගය වූ කි.වො.පැයට රු. 36.15 මට්ටමේ සිට 2023 වසර සඳහා කි.වො. පැයට රු. 40.92 මට්ටමක වූ අතර, විය කි.වො.පැයකට රු. 4.77 ක හෙවත් 13% ක පිරිවය වර්ධනයකි. තවද, සමස්ත විදුලීය පරිභෝගිතාව 2022 වසරේ කි.වො.පැ. 15,942 ක අගයේ සිට 2023 දී ගි.වො.පැ. 15,588 ක අගයක් දක්වා 2.5% කින් පහත වැරිණි. 2022 වසරේ සාමාන්‍ය අලෝචි මිල කි.වො.පැයකට රු. 21.24 ක් වූ අතර, 2023 වර්ෂයේදී ක්‍රියාත්මක කරන ලද ගාස්තු සංශෝධනයන් හේතුකොට විය කි.වො. පැයකට රු. 42.86 දක්වා වර්ධනය විය. ඒ අනුව, මෙත ඉතිහාසයේ පළමු වරට ලං.චි.ම. විසින් අලෝචි අවස්ථාවේදී පිරිවය වැස් මිලකට විදුලීය අලෝචි කරන ලදී.

## 2.1.2 විදුලි ජනනය

2023 වසර සඳහා වූ සමස්ත වාර්ෂික විදුලිබල ජනනය ගි.වො.පැය (ණෑද්) 15,588 ක් වූ අතර, විය පෙර වසරේ වූ ගි.වො.පැය 15,942ක අගයට සාපේක්ෂව 2.5% ක වාර්ෂික අඩවීමක් පෙන්වුම් කරන ලදී. 2023 වසර තුළ ජනනය කරන ලද සමස්ත විදුලිබල ප්‍රමාණයෙන් 26% ක් ස්වාධීන විදුලිය නිෂ්පාදකයන් වෙතින් ලබාගත් අතර, පෙර වසරේ විසේ ලබාගත් විදුලිය ප්‍රමාණය 23% කි.

2023 වසරේ විදුලිබල ජනනය ගි.වො.පැය 15,588 ක් වූ අතර වික් වික් ප්‍රහවය මගින් දෙන ලද දායකත්වය ප්‍රතිශතයක් මෙස පහත වගුවේ දක්වා ඇත.

වගුව 2.1.2

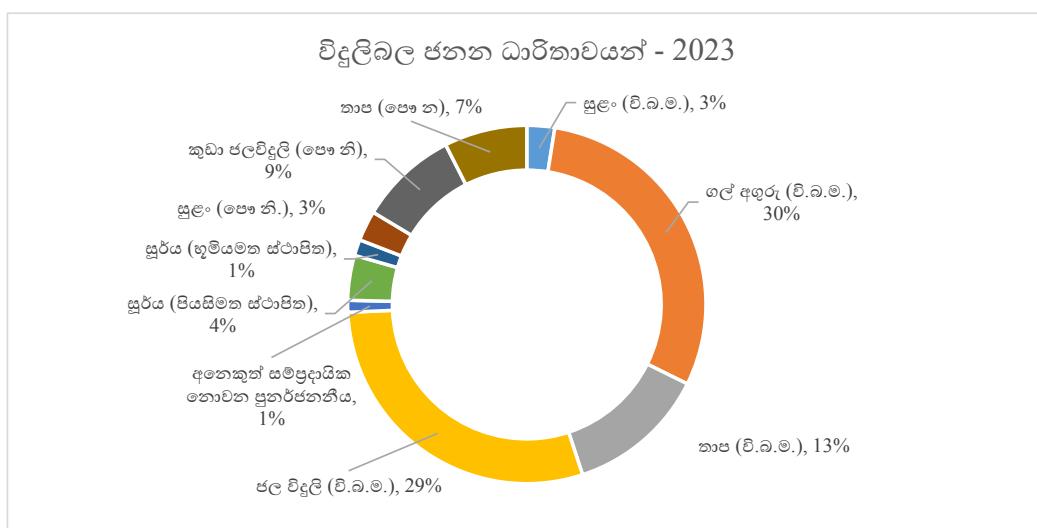
### විදුලි ජනනය

	ප්‍රහවය	පතිගතය
1	ඡල විදුලි (වී.ඩ.ම.)	29.35%
2	කුඩා ඡල විදුලි (පෝ.ති.)	8.91%
3	සුලං (වී.ඩ.ම.)	2.51%
4	සුලං (පෝ.ති.)	2.73%
5	පියැකී මත සුර්ය පැනවල	4.05%
6	නුමියමත සුර්ය පැනවල	1.45%
7	තාප (වී.ඩ.ම.)	12.65%
8	තාප (පෝ.ති.)	7.48%
9	ගල් අගරු (වී.ඩ.ම.)	29.80%
10	සම්ප්‍රායික නොවන වෙනත්	1.07%
	විකුත්ව	100%

මූලාශ්‍රය - මං.වි.ම, ලං.වි.පු.ස, පු.බ.අ - 2023

### ප්‍රස්ථාරය -2.1.1

#### විදුලි ජනනය -2023



මූලාශ්‍රය - 2023 කාර්යාධින වාර්තාව - මං.වි.ම

### 2.1.3 විදුලිබල ජාලයේ ස්ථාපිත ධාර්තාවය

දැනට ස්ථාපිත සමස්ත ස්ථාපිත ධාර්තාවය වන මො.වො. 5,192 න් මො.වො.4,381 ක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මගින් 2023 වර්ෂයේ දී පද්ධතියට වික් කර ඇත. ඉන් මො.වො 1,413 ක දායකත්වයක් මණ්ඩලය සතු ජලවිදුලි බලාගාරයන්ගෙන්ද, මො.වො. 801 ක දායකත්වයක් මණ්ඩලය සතු බනිජ තෙල් බලශන තාප විදුලි බලාගාරයන්ගේ න්ද, මො.වො. 900 ක දායකත්වයක් මණ්ඩලය යටතේ පවතින ගල් අගුරු බලශන විදුලි බලාගාරයන්ද, මො.වො. 104 ක දායකත්වයක් මණ්ඩලය යටතේ ක්‍රියාත්මක මණ්ඩාරම සූලං විදුලි බලාගාරයන්ද ලැබේ.

ජාතික විදුලිබල පද්ධතියේ ස්ථාපිත ධාර්තාවය 60% වන ප්‍රහර්පනනීය බලශක්ති ප්‍රහවයන්ගෙන් (ප්‍රධාන ජල විදුලිය ද සහිතව) සහ 40% වන පොසිල ඉන්ධන වලින් සමන්විත වේයි. පොසිල ඉන්ධන වලට අයත් කොටසින් 43% සමන්විත වන්නේ ගල් අගුරු වලින් වන අතර ඉතිරි 57% බනිජ තෙල් මගින් සැපයේ. ධාර්තා මිශ්‍රණයේ ප්‍රධාන ප්‍රහර්පනනීය බලශක්ති ප්‍රහවය විශාල ජල විදුලි බලාගාර මගින් සැපයෙන අතර විය මූල් ස්ථාපිත ධාර්තාවයෙන් 27% කි. අනෙකුත් ප්‍රහර්පනනීය බලශක්ති ප්‍රහවයන් වන සූලං, සුරුය (නුමිය මත ස්ථාපිත හා සුරුය පියෙකි), කුඩා පර්මාණු ජල විදුලි, පෙළවස්කන්ද, නාගරික සණ අප්‍රව්‍යුත්‍ය විදුලිබලය ජනනය කිරීම සඳහා හාවිතා කරනු ලබන අතර විය මූල් ස්ථාපිත ධාර්තා මිශ්‍රණයෙන් 33% ක ප්‍රමාණයකි.

වගුව 2.1.3  
ලත්පාදන මුලාශ්‍ය අනුව ස්ථාපිත විදුලි ධාර්තාවය

	බලශක්ති මුලාශ්‍ය		ස්ථාපිත ධාර්තාවය (මො.වො)	බලාගාර සංඛ්‍යාව
1	තාප	බනිජ තෙල් (ල.වී.ම)	801	10
2		බනිජ තෙල් (ස්වාධීන බලශක්ති නිෂ්පාදකයන්)	387	3
3		ගල් අගුරු	900	1
4	ප්‍රහර්පනනීය බලශක්ති	ප්‍රධාන ජල විදුලි	1,413	18
5		කුඩා ජල විදුලි	419	212
6		සූලං	267	20
7		නුමිය මත ස්ථාපිත සුරුය පැහැල	139	86
8		පියෙකි මත සුරුය පැහැල	812	-
9		වෙනත්	54	14
		මූල් ධාර්තාවය	5,192	364

මුළුව - සේවකාරීකාරී විදුලි ජනන විශ්‍රාශ ලං.වී.එ - 2023

### 2.1.4 ජල විදුලි උත්සාහනය ප්‍රත්‍යුෂ්‍රීලික තීව්‍ය ව්‍යුහාත්මක

කොත්මලේ, උකුවෙල, වික්වේරියා, රන්දෙනීගල, මක්වීජය යන විදුලි බලාගාර සහ තම්බපවති සූලං විදුලි බලාගාරය ආරුත මෙහෙයුම් තත්ත්වයන්, කාර්යක්ෂමතාව, ධාර්තාවය, නිෂ්පාදනයන් සහ මෙහෙයුම් ආයු කාලය ද නංවාලනු පිණිස විම බලාගාරයන්හි ධාර්තා සහ විශ්වසනීයත්ව ප්‍රවිධිය ව්‍යුහාත්මක සිදුකරන ලදී.

ජල විදුලි උත්සාහන ප්‍රත්‍යුෂ්‍රීලික තීව්‍ය ව්‍යුහාත්මක අතරට බෝධිලන්ඩිස්, මොරගොල්ල සහ උමා ඔය ජල විදුලි ව්‍යුහාත්මක අයත් වේ. මො.වො. 35 බෝධිලන්ඩිස් ජල විදුලි බලාගාරය මෙවන විට මෙහෙයුම් කටයුතු සිදු කරමින් පවත්නා අතර, 2023 දෙසැම්බර් මස අවසානය වනවිට ගී.වො.පැ. 203 ක බලශක්තයක් පද්ධතියට වික් කර ඇත. 2023 දෙසැම්බර් මස අවසානය වනවිට සෙසු ජලවිදුලි සංවර්ධන ව්‍යුහාත්මක දෙකෙහි ප්‍රගතිය පහත දක්වා ඇත.

## වගුව 2.1.4

## ඡල විදුලී උත්පාදන පූලුල් කිරීමේ ව්‍යාපෘති

අං	ඡල විදුලී ව්‍යාපෘතිය	ධාරිතාවය (මො.වො.)	ප්‍රගතිය
1	මොරගොල්ල ඡල විදුලී ව්‍යාපෘතිය	30.5	හෝතික ප්‍රගතිය - 64% 2024 දෙසැම්බර් වනවිට කටයුතු සම්පූර්ණ කිරීමට අපේක්ෂිතය.
2	ලුමා ඕය ඡල විදුලී ව්‍යාපෘතිය	120	හෝතික ප්‍රගතිය - 99% 2024 මුදල කාර්තුව තුළ ඉදිකිරීමේ කටයුතු අවසන් කිරීමට නියමිතය.

මූලාශ්‍රය - 2023 කාර්යාලිය වාර්තාව - ලංචිල

## 2.1.5 තාප විදුලිබල ජනන ව්‍යාපෘති

2023 වසර දී ජාලයට මො.වො. 157 ක බලශක්ති බාරිතාවක් විස් කරමින් කැළණිතිස්ස 2 වන සංයුත්ත ව්‍යුත් විදුලී බලාගාරය වසර තුළ ත්‍රියාන්තමක කරන ලදී.

මෙවන විට පහත සඳහන් තාප විදුලිබල ජනන ව්‍යාපෘතිවල කටයුතු සිදුවෙමින් පවතී.

## වගුව 2.1.5

## තාප විදුලිබල ජනන ව්‍යාපෘති

	ව්‍යාපෘතිය	තත්ත්වය
1	පළමු මො.වො. 350 ස්වහාවික වායු බලශක්ත ඒකාබද්ධ ව්‍යුත් විදුලී බලාගාරය සෞනාදනවී - කෙරව්ප්‍රිය	<ul style="list-style-type: none"> <li>• විදුලිය මුදල ගැනීමේ නිවෙසුම 2021-07-19 දින අත්සන් කරන ලදී. සමයේත හෝතික ප්‍රගතිය - 76% ඒකාබද්ධ ව්‍යුත් බලාගාරයේ මෙහෙයුම් - 2024 දෙසැම්බර් මාසයේදී ආරම්භ කිරීමට අපේක්ෂිතය.</li> </ul>
2	දෙවන මො.වො. 350 ද්‍රව ස්වහාවික වායු ඒකාබද්ධ ව්‍යුත් විදුලී බලාගාරය - කෙරව්ප්‍රිය	<ul style="list-style-type: none"> <li>• යොෂනා ඉල්ලුම 2021-12-15 දින අවසන් කරන ලදී.</li> <li>• කැමරෝත්ත ප්‍රකාශ කිරීමේ ලිපිය 2023-12-12 දින නිකුත් කරන ලදී.</li> <li>• ලක්දනවී සමග සාකච්ඡා කිරීම සඳහා SCAPC හා TEC පත් කර ඇත.</li> </ul>

මූලාශ්‍රය - 2023 ව්‍යාපෘති වාර්තාව - ලංචිල

## 2.1.6 සාම්ප්‍රදායික නොවන ප්‍රන්තනීය බලශක්ති (NCRE) සඳහා ප්‍රවේශය වැඩිඳුනු කිරීම

අමාත්‍යාංශය විසින් සාම්ප්‍රදායික නොවන ප්‍රන්තනීය බලශක්ති සම්පත් ගොඩනගීමේ කාර්යයන් ප්‍රවර්ධනය කිරීමට ප්‍රමුඛතාවය ලබා දී ඇත.

ආරම්භකර ඇති සාම්ප්‍රදායික නොවන ප්‍රන්තනීය බලශක්ති සංවර්ධන කටයුතුවල ප්‍රගතිය තත්ත්වය පහත පරිදි වේ.

## වගුව 2.1.6

## සම්පූලුදීක තොටෙන පුහුරුණත් බලශක්ති (NCRE) සඳහා ප්‍රවේශය වැඩිදියුණු කිරීම

	වකාශයේ නම	අපේක්ෂිත බාර්තාවය	2023-12-31 දිනට භෞතික ප්‍රගතිය	සම්පූලුදීක කිරීමට අපේක්ෂිත දිනය
1	මෝ.වො. 1 සුරුය විදුලිබල වකාශයේ 35 ක්	මෝ.වො. 35	<ul style="list-style-type: none"> <li>සියලු වකාශයේ අවසන් කර ඇත (මෝ.වො. 1 x 35)</li> </ul>	සම්පූලුදීක
2	මෝ.වො. (1- 10) බාර්තාවයෙන් යුත් සුරුය බලශක්ති වකාශය	මෝ.වො. 147	<ul style="list-style-type: none"> <li>මෝ.වො. 2 බිලාගාරය අවසන් කර ඇත</li> <li>මෝ.වො. 145 (වකාශයේ 22ක්) අවලංගු කරන ලදී</li> </ul>	මෝ.වො. 2 බිලාගාරය අවසන් කර ඇත
3	මෝ.වො. (1- 10) බාර්තාවයෙන් යුත් සුලං බල වකාශයේ	මෝ.වො. 35	<ul style="list-style-type: none"> <li>මෝ.වො. 15 බිලාගාරය (මන්තාරම) අවසන් කර ඇත</li> <li>මෝ.වො. 15 බිලාගාරය (ත්‍රිකුණාමලය) අවලංගු කරන ලදී</li> <li>මෝ.වො. 2 x 5 (මාදුම්පේ) කාර්ය සාධන බැඳුම්කර අනිම් කිරීමට නියමිතය</li> </ul>	2024
4	සියලුමත් යුතුව සුරුය විදුලි වකාශයේ	මෝ.වො. 100	<ul style="list-style-type: none"> <li>කොන්ත්‍රාන්තුව 2023 අගෝස්තු මාසයේ දී පිරිනමන ලදී</li> <li>කිවිසුම අන්සන් කිරීම 2024.01.31 දිනට පෙර සිදු කිරීමට නියමිතය</li> </ul>	2025
5	මෝ.වො. 250 මන්තාරම අදියර    සුලං බල වකාශයේ	මෝ.වො. 250	වකාශයේ යොජක විසින් යොජනාව හාරදී ඇති අතර, අමාත්‍ය මණ්ඩලය විසින් පර්කරන ලද සාකච්ඡා කිමුව (CANC) විසින් ඕවුත් සමඟ මූල්‍ය යොජනාව සාකච්ඡා කරමින් පවතී.	2026
6	මෝ.වො. 1x68 සුරුය බල වකාශයේ	මෝ.වො. 68	<ul style="list-style-type: none"> <li>බිලාගාර මෝ.වො. 1 x 41 - අවසන් කර ඇත.</li> <li>බිලාගාර මෝ.වො. 1 x 4 - ඉදි කෙරෙමින් පවතී</li> <li>බිලාගාර මෝ.වො. 1 x 5 - අනැපේක්ෂිත තත්ත්ව පිළිකළ ඉදිරිපත් විය.</li> <li>බිලාගාර මෝ.වො. 1 x 18 - අවලංගු කරන ලදී.</li> </ul>	2024
7	මෝ.වො. 10 පොලොන්තරුව සුරුය බල වකාශයේ	මෝ.වො. 10	විදුලිය මිලදී ගැනීමේ තිවිසුම් අන්සන් කරන ලදුව ඉදි කෙරෙමින් පවතී	2024
8	මෝ.වො. 30 බිම / පාවෙන සුරුය පැනවල සුරුය බල වකාශයේ	මෝ.වො. 5	<ul style="list-style-type: none"> <li>විදුලි බිලාගාර වෙන්ඩිරය (මෝ.වො.1-5) පිරිනැමීමේ උපි නිකුත් කරන ලදී. හාව්ලපිටිය (මෝ.වො. 3), බෙමුණ්ත (මෝ.වො. 2), අනිපාය උපි අන්සන් කර ඇත.</li> </ul>	2025
9	මෝ.වො. 30 බිම / පාවෙන සුරුය බල වකාශයේ	මෝ.වො. 25	<ul style="list-style-type: none"> <li>වෙන්ඩිරය (මෝ.වො.1-5)</li> <li>නැවත-වෙන්ඩිර්කරණුය පිරිනැමීම පිනිස අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය අපේක්ෂිතය</li> </ul>	2026
10	මෝ.වො. 20 වෙරළ සුලංබල වකාශයේ	මෝ.වො. 20	<ul style="list-style-type: none"> <li>මෝ.වො. 5 x 4 වකාශයේ වෙත පිරිනැමීමේ උපි නිකුත් කරන ලදී, සියලු අනිපාය උපි අන්සන් කොට ඇත.</li> </ul>	2026
11	මෝ.වො. 40 බිම / පාවෙන සුරුය බල වකාශයේ	මෝ.වො. 40	<ul style="list-style-type: none"> <li>පිරිනැමීම පිනිස අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය ලැබේ ඇත, පිරිනැමීමේ නිකුත් කරන පිනිස සූ ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවී අනුමැතිය අපේක්ෂිතය</li> </ul>	2025
12	මෝ.වො. 70 බිමමත තැංචි සුරුය පැනවල විදුලි බිලාගාර (මෝ.වො. 1-5)	මෝ.වො. 51	<ul style="list-style-type: none"> <li>වකාශයේ 12 ක් සඳහා පිරිනැමීමේ උපි නිකුත් කරන ලදී, වකාශයේ 9 ක අනිපාය උපි අන්සන් කර ඇත.</li> </ul>	-

13	මෙ.වො. 100 ඔබ්බමාවසි මධ්‍යකලපුව සූර්ය පැහැල විදුලි ව්‍යාපෘතිය	මෙ.වො. 100	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ව්‍යාපෘති ගෝජක විසින් ගෝජනාව නාරදී ඇති අතර, අමාත්‍ය මණ්ඩලය විසින් පත්කරන ලද සාකච්ඡා කම්ටුව (CANC) විසින් ඔවුන් සමග මුළු ගෝජනාව පිළිබඳ සාකච්ඡා කරමින් පවතී.</li> </ul>	2026
14	මෙ.වො. 234 සූර්යන් සූලං විදුලි ව්‍යාපෘතිය	මෙ.වො. 234	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ව්‍යාපෘති ගෝජක විසින් ගෝජනාව නාරදී ඇති අතර, අමාත්‍ය මණ්ඩලය විසින් ඔවුන් සමග මුළු ගෝජනාව පිළිබඳ සාකච්ඡා කරමින් පවතී.</li> </ul>	2026
15	මෙ.වො. 50 සාම්පූර්ණ සූර්ය පැහැල ව්‍යාපෘතිය	මෙ.වො. 50	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ව්‍යාපෘති ගෝජක වෙත ගෝජනා ඉල්ලම තිබුන් කරනු ලබ ඇති අතර, ඔවුන් ගෝජනාව සකස් කරමින් පවතී.</li> </ul>	2026
16	මෙ.වො. 60 හම්බන්තොට සූර්ය පැහැල විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය	මෙ.වො. 60	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ගෝජන හම්බන්තොට සූර්ය එකරුණිකරණ උපපොල වෙත සම්බන්ධ වන විදුලි බලුතරය සඳහා විදුලි සම්බන්ධතා වැඩ පිළිවෙළ සකස් තීරුම සම්බන්ධ සාකච්ඡා කටයුතු සිද කෙරෙමින් පවතී.</li> </ul>	2024/2025
17	මෙ.වො. 54 හම්බන්තොට සූලං විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය	මෙ.වො. 54	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ගෝජන හම්බන්තොට සූර්ය එකරුණිකරණ උපපොල වෙත සම්බන්ධ වන විදුලි බලුතරය සඳහා විදුලි සම්බන්ධතා වැඩ පිළිවෙළ සකස් තීරුම සම්බන්ධ සාකච්ඡා කටයුතු සිද කෙරෙමින් පවතී.</li> </ul>	2024/2025
18	Feed in Tariff යටතේ ක්‍රියාත්මක ව්‍යාපෘතිය	මෙ.වො. 672	<ul style="list-style-type: none"> <li>• මෙ.වො. 4 ත්‍රිකාන්තක කර ඇත</li> <li>• මෙ.වො. 86.8 -ස්ථාවර විදුලිය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම් අත්සන් කරන ලදී.</li> <li>• මෙ.වො. 189.3 -අනිප්‍රාය ලිපිය තිබුන් කරන ලදී.</li> <li>• මෙ.වො. 401.7 - ස්ථාවර විදුලිය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම සහ අනිප්‍රාය ලිපිය ඉදිරිපත් වීමට තියුම්තය.</li> </ul>	2024/2025

මූලාශ්‍රය - 2023 වාර්ෂික වාර්තාව - ලං.වී.එ

2023-12-31 දින වනවිට ත්‍රිකාන්තකව පවත්නා ප්‍රමිතිගත විදුලිය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම් අත්සන් කරන ලද ප්‍රන්ත්‍රේතනය බලුගක්ති ව්‍යාපෘති පිළිබඳ විස්තර පහත පරිදී වේ.

### වගුව 2.1.7

#### ප්‍රමිතිගත විදුලිය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම් අත්සන් කරන ලද ප්‍රන්ත්‍රේතනය බලුගක්ති ව්‍යාපෘති

	ව්‍යාපෘති වර්ගය	ව්‍යාපෘති සිංඛ්‍යාව	ධාරිතාව (මෙ.වො.)
1	කුඩා ජලවිදුලිය	217	422.84
2	සූලං විදුලිය	19	163.45
3	පෙළවස්කන්ධ - කාෂ්පිකාර්මික සහ කාර්මික අපද්‍රව්‍ය විදුලිය	06	17.18
4	පෙළවස්කන්ධ - දේන්ඩ්‍රූ විදුලිය	10	31.51
5	සූර්ය විදුලිය	87	139.38
6	නාගරික ගණ අපද්‍රව්‍ය	01	10.00
	එකතුව	340	784.36

මූලාශ්‍රය - 2023 කාර්යාධින වාර්තාව - ලං.වී.එ

### 2.1.7 සම්ප්‍රේෂණ ප්‍රවර්ධනය

2023 වසර පුරා පද්ධතිය තුළ නව බෙදාහැරීමේ උපපොල 946 ක් ඒකාබද්ධ කෙරීනි. වසර අවසානය වනවිට සමස්ත කි.වේ. 220 හා කි.වේ. 132 උයිස් හා ඩුගත සම්ප්‍රේෂණ රුහැන් දිග ප්‍රමාණය කි.ම්. 3,403 අගයකට පිවිසිනි.

ආං.වී.ම. විසින් 2023 වසර තුළදී පිටකොටුව කොටුමා උපපොල ඉදිකිරීම් කටයුතු සාර්ථකව අවසන් කරන ලදී. වහි ප්‍රතිව්‍යුතු මෙහි පිටකොටුව නොකළ උපපොල බාර්තාවය මෙ.වේ.අඇ. 12,353 දක්වා වර්ධනය වූ අතර වසර අවසානය වනවිට රටතුළ පවත්නා සමස්ත කොටුමා උපපොල සංඛ්‍යාව 90 ක් දක්වා ඉහළ නැංවිනි.

මහ කොළඹ සම්ප්‍රේෂණ හා භානි අවමකරණ ව්‍යාපෘතිය, හරිත විදුලිබල සංවර්ධන සහ බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා ප්‍රවර්ධන ව්‍යාපෘතිය, පාතික සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදාහැරීමේ ජාල සංවර්ධන හා බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා ව්‍යාපෘතිය, වැනි සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතින්හි කටයුතු 2023 වසර තුළද නොකඩවා සිදු කෙරීනි.

කි.වේ. 220 සහ කි.වේ. 132 සම්ප්‍රේෂණ ජාලය භාවිතයෙන් සියලු ජනන මධ්‍යස්ථාන මගින් පාතික ජාලය වෙත සැපයෙන විදුලිය යොමු කරවනු ලබයි.

පසුගිය වසර තුළ සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග සහ කොටුමා උපපොල සංවර්ධනය පහත පරිදි වේ

වගුව 2.1.8

#### සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග සහ කොටුමා උපපොල සංවර්ධනය

	විස්තරය	ලේකක	2021	2022	2023
1	කි.වේ. 220 මාර්ග දිග	කි.ම්.	829	848	998
2	කි.වේ. 132 මාර්ග දිග	කි.ම්.	2,394	2,405	2,405
3	කොටුමා උපපොල	සංඛ්‍යාව	84	89	90

මුළුව - 2023 වාර්ෂික වාර්තාව - ආං.වී.ම

### 2.1.8 බෙදාහැරීමේ යටිතල පහසුකම් සංවර්ධනය

රටතුළ විදුලිය බෙදාහැරීමේ ජාලය කි.වේ. 33, කි.වේ. 11 සහ කි.වේ. 400 මාර්ගයන්ගෙන් සමන්විත වේ. පසුගිය තෙවසර තුළ බෙදාහැරීමේ යටිතල පහසුකම් සංවර්ධනයන් පහත පරිදි වේ.

වගුව 2.1.9

#### බෙදාහැරීමේ යටිතල පහසුකම් සංවර්ධනය

	විස්තරය	ලේකක	2021	2022	2023
1	LV 33 බෙදාහැරීමේ මාර්ග	කි.ම්.	33,295	35,032	44,413
2	LV 11 බෙදාහැරීමේ මාර්ග	කි.ම්.	2,449	2,403	2,533
3	LV 33/11 ප්‍රාථමික උපපොල	සංඛ්‍යාව	129	131	133
4	LV බෙදාහැරීමේ මාර්ග	කි.ම්.	149,624	151,213	153,174
5	LV බෙදාහැරීමේ උපපොල සංඛ්‍යාව	සංඛ්‍යාව	35,290	35,926	36,872

මුළුව - 2023 වාර්ෂික වාර්තාව - ආං.වී.ම

## 2.1.9 දේශගුණික විපර්යාක අවම කිරීම හා විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ ප්‍රතිකව තීරණය කරන ලද දායකත්වයන් (NDC)

දේශගුණික විපර්යාක අවම කිරීම පිළිස හරිතාගාර වායු විමෝෂනය අවම කිරීමට සිදුවන අතර කාඛන් විමොෂනය ඉහා කිරීමට සැලසුම් කර ඇති මෙම සැලුනා විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයට අභ්‍යාවත් හා අධික්ෂණය කිරීමේ හා සැලැස්ම සකස්කොට නිම කරන ලදී. ජාතික මෙහෙයුම් කම්ටුව වෙත විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ ප්‍රතිකව තීරණය කරන ලද දායකත්ව ප්‍රගතිය පිළිබඳව වාර්තා කරන ලදී. සාමාන්‍ය තත්ත්වයට සහ කොන්දේසි සහිතව 20%) මෙස වර්ෂ 2021-2030 කාල සීමාව තුළ ඇස්තමේන්තුගත හරිතාගාර විමෝෂනය අඩු කිරීම, කොන්දේසි විරහිතව මෙවික් ටොන් 9,819,000 වන අතර කොන්දේසි සහිතව මෙවික් ටොන් 39,274,000 කි. (සම්පූර්ණ විමෝෂනය අඩු කිරීම මෙවික් ටොන් 49,093,000 කි). මෙම ඉලක්ක සපුරාලීමට හා ප්‍රන්තීජනනීය විදුලි ජනනය වැඩි කළ යුතු ය.

## 2.1.10 පරියේෂණ හා සංවර්ධන ක්‍රියාකාරකම්

ඇමරිකා වික්සත් ජනපද ආධාර වැඩසටහන (USAID) යටතේ ලං.වි.ම. වෙත ඇ.ඩ.ඩො. මිලියන 4.23, ලංකා විදුලි ප්‍රගතියෙහි සමාගම වෙත ඇ.ඩ.ඩො. මිලියන 1.9ක් හා ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරියට ඇ.ඩ.ඩො. මිලියන 3.6 ක මූල්‍යාධාර ප්‍රාන්තීයන්ගේ වටිනාකම්න් යුත් තාක්ෂණික සහාය බඩා දීමට ඉදිරිපත් වී ඇති අතර මෙම ව්‍යාපෘතිය ශ්‍රී ලංකා බලශක්ති වැඩසටහන මෙස හැඳුන්වේ. තොරුගත් පරියේෂණ හා සංවර්ධන කටයුතු සඳහා මෙමගින් තාක්ෂණික සහාය සැපයෙන අතර ව්‍යාපෘතියේ මෙහෙයුම් කම්ටු රැස්වීම 2023 වර්ෂයේදී පවත්වන ලදී.

## 2.1.11 විදුලිබල ක්ෂේත්‍රය සඳහා ආයතනික ප්‍රතිසංස්කරණ

විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ ආයතනික ප්‍රතිසංස්කරණ සිදුකිරීමට අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුකම්වීමක් පත් කරන ලද අතර විම කම්ටු වාර්තාව විෂ්ලේෂණයෙහි අත. වාර්තාව පිළියෙළ කිරීමේදී ගරු පාර්ලිමේන්තු මන්ත්‍රිවරුන්, විදුලිබල විෂයභාරව කළින් කටයුතු කළ අමාත්‍යවරුන්, නියාමන ආයතන සහ මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සහාව, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය හා ලංකා විදුලි ප්‍රාගතික සමාගම සහ උපයෝගීතා ආයතනවල කළමනාකාරීත්වය, ශ්‍රී ලංකා ඉංජිනේරු ආයතනය සහ විභාගීය සම්බන්ධ වල අදහස් කම්ටුව විසින් බඩාගෙන ඇත.

- විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශයේ අධික්ෂණය යටතේ අමාත්‍ය මණ්ඩලය විසින් බඩාදුන් අනුමැතියට අනුව විදුලිබල අංශයේ ආයතනික ප්‍රතිසංස්කරණ සඳහා දේශීය හා ප්‍රාත්‍යන්තර විශේෂයුදීන්ගෙන් සමන්වීම විදුලිබල ක්ෂේත්‍ර ප්‍රතිසංස්කරණ ලේකම් කාර්යාලයක් (PSRS) ප්‍රතිව්‍යන ලදී.
- යෝජිත නව විදුලි පනතේ පනත් කෙටුම්පත ගැසට් නිවේදනයේ ප්‍රකාශයට පත් කිරීමට පෙර අමාත්‍ය මණ්ඩලයේ අනුමැතිය බඩා ගැනීම සඳහා දැනටමත් ගොමුකොට නිඩ්බේ.

## 2.1.12 විදුලි ගාස්තු සංශෝධනය -2023

ශ්‍රී ලංකා රජය විසින් විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය හරහා 2023-01-12 දිනැති අංක MOPE/SEC/COM/2023 දුරන එම්පිය මගින් විදුලිබල අංශය සඳහා වූ පොදු ප්‍රතිපත්ති මාර්ගෝපදේශ නිකුත් කරන ලද අතර ඒ අනුව සැලසුම්ගත විදුලිය කඩා හරේම් සිදුනොවන හා රජයේ ආධාර රැඹුම තීරණය හා තීරණය කරන පිළිස අර්ධ වාර්ෂිකව නෙවත් වර්ෂයේ ජනවාරි මස පළමුවැනි දින සහ ජුලි මස පළමුවැනි දින විදුලි ගාස්තු සංශෝධනය කළ යුතුවේ.

- ඒ අනුව, 2023-01-05, 2023-05-15 හා 2023-10-17 දිනැතිව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් ගාස්තු සංශෝධන යෝජනා තුනක් ඉදිරිපත් කරන ලද අතර, පිළිවෙළින් 2023-02-15, 2023-07-01 හා 2023-10-20 දින සිට තීරණයේ මකවන පරිදි නව ගාස්තු සංශෝධන සඳහා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සහාව විසින් සිය අනුමැතිය බඩාදී ඇත.
- 2023 පළමු අර්ධ ගාස්තු සංශෝධනය සඳහා වසර 10 ක් ඉක්ම ගාමෙන් අනතුරුව පිරිවැය පිළිබඳ කරන ගාස්තු ක්‍රමයක් ලබේ ඇති අතර, වැමගින් රටුනළ ද්‍රව්‍යෙන් පැය විසින්තර ප්‍රජා අඛණ්ඩ විදුලිය සැපයුමක් සහතික කිරීමට හැකියාව බඩා දෙමින් ඒ හරහා රටේ ආර්ථිකය නැවත නගා සිට්වීමට අවකාශ සැලසී ඇති අතර, වැමගින් ක්‍රිමාන්ත, ව්‍යාපාර, පොදු ජනතාව, ආයෝජක ප්‍රජාව, අනාගත විදුලිය පාරිසේශීකයන් සහ ලං.වි.ම. වෙතද බොහෝ ආකාරයන්ගෙන් ප්‍රතිලාභ අත්පත් වී ඇත.

### 2.1.13 නවීන තාක්ෂණය සම්බන්ධතා පෙනෙයුම් ප්‍රවර්ධනයන්

- **සුරුය පැනල පද්ධති සඳහා වූ ජාතික බලශක්ති ප්‍රයෝගාත්‍ය මොඩුලය**  
විශේෂතිය හා නිරවද්‍ය බලශක්ති අනාවැකි පද්ධතියක් නිර්මාණය කිරීම ඉලක්ක කොට්ඨාස සුරුය පැනල සඳහා වූ ජාතික බලශක්ති ප්‍රයෝගාත්‍ය මොඩුලයක් ගොඩනග්‍රහණ ලැබේ ඇත. වර්තමානයේ CEBAAssist වේශිකාව මත ලං.වී.ම. සියලු තුළු මත සවිකරන මද සුරුය පැනල පද්ධති සඳහා මෙම ප්‍රයෝගාත්‍ය මොඩුලය පරික්ෂණ මට්ටම් වූ වියාච්‍රාන්තික වෙමින් පවතී.
- **වහළය මත සවිකරන සුරුය පැනල සම්බන්ධතා ප්‍රගතිය**  
නිවාස, ආගමික ස්ථාන, හෝටල්, වාණිජ ආයතන සහ ක්‍රිමාන්තාවලට වහළය මත කුඩා සුරුය බලාගාර ස්ථාපනය කිරීම දීර්ඝෙන්වීමේ මූලාරම්භයන් සුනිතය බලශක්ති අධිකාරිය, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය, ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගම විසින් නොකඩවා අනුගමනය කරනු ලැබේ ඇත.

වගුව 2.1.10

#### වහළය මත සවිකරන සුරුය පැනල සම්බන්ධතා ප්‍රගතිය

		හෙරී මෙටරිස්	හෙරී ජ්‍යෙෂ්ඨ	හෙරී අක්‍රුතියේ	විකුත්ව
1	සුරුය පාරිභෝගිකයන් සංඛ්‍යාව	10,719	3,041	26,067	39,827
2	ස්ථානික ධර්තාවය (මො.වො.)	101.21	301.55	249.72	652.48

මූලාශ්‍රය - 2023 එක්සත් වාර්තාව - ලං.වී.ම

- **වහළය මත සවිකරන සුරුය පැනල යෙදුවුම් පිරිසැකසුම් තුමය CEBAAssist තුළට ඒකාබද්ධ කිරීම**  
CEBAAssist විසින් මෙත කාලීනව වහළය මත සවිකරන සුරුය පැනල යෙදුවුම් කළමනාකරණ තුමය නමැති නව මොඩුලයක් ඇතුළත් කර ඇත. මෙම වික්තිරීම මගින් බෙදාහැරීමේ කාරු මණ්ඩලය සුරුය පැනල නිෂ්පාදන ඉල්ලීම්, සම්බන්ධතා යෙදුවුම්, අන්තර්ගත කාරු සහ ක්ෂේත්‍ර පරික්ෂණ කටයුතු වැනි විවිධ කටයුතු කාරුයක්ම මෙහෙයුම් සඳහා අවශ්‍ය ගක්තිය ලබාදෙනු බැඳී.

වහළය මත සවිකරන සුරුය පැනල යෙදුවුම් කළමනාකරණ කාරුයයෙහි ලා ප්‍රමිතිගත ප්‍රවේශයක් ලබාදෙමින් මෙම මොඩුලය සියලු ක්ෂේත්‍ර පුරා සාර්ථකව ගොඩනගා වියාච්‍රාන්තික කොට ඇත. පාරිභෝගිකයන් හට සිය යෙදුවුම් තත්ත්වය පිළිබඳ තත්තාලීන යාවත්කාලීනයන් ලබාගැනීමට හැකියාව ලබාදෙමින් මෙම මොඩුලය හරහා සියලු වහළ මත සවිකරන සුරුය පැනල යෙදුවුම් කළමනාකරණය වේ.

- **ස්වයංක්‍රීය තොරතුරු තාක්ෂණ සේවය**  
තොරතුරු තාක්ෂණ ගාබාව විසින් ලබාදෙනු බැඳී සේවාවන්ගේ ගුණාත්මකතාවය වැඩිදියුණු කරුම් උදෙසා ලං.වී.ම. අන්තර්ගත ගනුදෙනුකරුවෙන් උදෙසා අලුතින් ගොඩනගාන ලද තොරතුරු තාක්ෂණ සේවා මෘදුකාංගය හඳුන්වාදෙනු ලැබේ ඇත.

2022 වාර්ෂික වාර්තාව තුළ උදෑස්ථිත පෙන්වන ලද ඉහත මෙහෙයුම් සංවර්ධනයනට අමතරව, CEBAAssist විසඳුම් තුමය සේවා යටතේ පහත මොඩුලය ගොඩනගා ඇත.

- » සියලු සම්පූද්‍යාධික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති (NCRE) බලාගාර සඳහා තත් කාලීන ජනන සංඛ්‍යාන විමසුම්කරණ සේවය උදෙසා සම්පූද්‍යාධික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති මොඩුලය හඳුන්වා දී ඇත. සම්පූද්‍යාධික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති බලාගාරයන්හි ස්ථානික බලශක්ති මතු හරහා මෙම මොඩුලය විසින් ජනන සංඛ්‍යාන නිර්ක්ෂණය සිදුකරනු ලබයි.
- » ප්‍රධාන ජල සහ තාප ජනන බලාගාරයන්ගේ මාර්ගගතව දෙනීකි ජනනය, ජලාශ, ඉත්දින තත්ත්වය හා විස්තර රෝකරනු පිණිස සැකසුණු දෙනීකි ජනන සංඛ්‍යාන මොඩුලය.
- » විදුලි බලාගාර සහ සේසු එකකයන්හි මුද සේවා කාරු මණ්ඩලයේ මුද කෘත්‍ය ලේඛන, කණ්ඩායම්, නිවාසි හා පැමිණීමේ සටහන කළමනාකරණ පිණිස සැකසුණු පැමිණීම් මොඩුලයය.

- » වික් වික් වැටුපේ ඒකකයට අදාළව ඉන්වොයිසි, වැටුප් පත්‍රිකා, අරමුදල් වෙන් කිරීම සහ වෙක්පත් නිර්ක්ෂණය පිණිස සැකසුණු වියදුම් විමසුම් මොඩ්යූලය.
- » මුදුන බිල්පත් නිකත් නිර්ම කුමය වෙනුවට සියලු සාමාන්‍ය ගනුදෙනුකරවෙන් සඳහා විද්‍යුත් තැපෑල සහ කෙටි පණිවිධ කුම මගින් බඛාදෙනු බඛන විද්‍යුත් බිල්පත් සේවය.
- » සුභුරු මනු තොරතුරු ඒකරාකිරණ කුමය (HES) මගින් සාමාන්‍ය ගනුදෙනුකරවෙන් 3500 කගේ මනු විම කුමය තුළට සම්බන්ධ කරන ලදී. මෙමගින් ලං.වී.ම. වෙත දුරස්ථ මනු කියවීම් සහ විද්‍යුත් බිල්පත් නිකතු සේවා හැකියාව බඛාදෙනු බඛයි.

#### 2.1.14 ජාත්‍යන්තර සහයෝගීතාව

- තාක්ෂණය භුවමාරුව පිළිබඳ අවබෝධන ගිවිසුමක් (MoU) නිතිපති දෙපාර්තමේන්තුවේ සහ අමාත්‍ය මණ්ඩලයේ අනුමැතිය ලබාදීමෙන් පසු ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සහ ජපන් විදුලිබල තොරතුරු මධ්‍යස්ථානය (JEPIC) අතර අත්සන් කරන ලදී.
- විදේශ කටයුතු අමාත්‍යාංශයේ මගපෙන්වීම යටතේ දකුණු ආසියානු කළාපීය සහයෝගීතා සංගමයේ (SAARC) බලශක්ති මධ්‍යස්ථානයේ සාමාජිකත්වය බඛා ගැනීමට අදාළ ක්‍රියාකාරකම්
- විදේශ කටයුතු අමාත්‍යාංශයේ මගපෙන්වීම යටතේ බෙංගාල බොක්ක ආණිත රටවල බහු ආංණික තාක්ෂණික සහ ආර්ථික සහයෝගීතාව සඳහා වන විකමුතුව (BIMSTEC) සමග බහු ආංණික තාක්ෂණික සහ ආර්ථික සහයෝගීතාව සඳහා වන විකමුතුව සංවිධානයේ පරිපාලන මණ්ඩලයේ පළමු රස්වීමට සහ විදුල් පාල අන්තර් සම්බන්ධතාවයේ දෙවන රස්වීමට සහභාගීවීම සහ අදාළ ක්‍රියාකාරකම් සිදුකරන ලදී.
- බෙංගාල බොක්ක ආණිත රටවල බහු ආංණික තාක්ෂණික සහ ආර්ථික සහයෝගීතාව සඳහා වන විකමුතුව සංවිධානයේ ප්‍රතිපත්ති ලේඛනයේ විදුලිය බෙදාහැරීම, විකිණීම සහ භුවමාරු කිරීම සහ මිලකරණය පිළිබඳ සමාගේවන ඉදිරිපත් කරන ලදී.
- දකුණු ආසියා කළාපීය බලශක්ති හැවුල්කාර්ත්වය (SAREP)

SAREP වැඩසටහනේ කොටසක් ලෙස, දේශසීමා හරහා සිදුකෙරෙන විදුලිබල අමෙවිය (Cross Border Power Trade) පිළිබඳ ශ්‍රී ලංකාවේ වැඩසටහන් දෙකක් පවත්වන ලදී. SAREP කාර්යාධික බලකා - 1 හි ක්‍රියාකාරකම් ඉදිරියට ගෙන යමින් "දේශසීමා හරහා සිදුකෙරෙන විදුලිබල අමෙවිය සඳහා වන ප්‍රතිපත්ති, නෙතික සහ නියාමන රාමු සම්බන්ධිකරණය" පිළිබඳ 11 වන රස්වීම 2023 ඕක්තේබර් 9 වන දින පවත්වන ලද අතර ඉන් අනතුරුව තෙදින වැඩමුල්වක් පැවතෙන්වේ. TF-1 හි ප්‍රධාන පරමාර්ථ වන්නේ විකාපනි ක්‍රියාත්මක කිරීමට සහ ව්‍යාප්ත කිරීමට තීරසාර වෙළඳපාලක් සඳහා ස්ථූය පද්ධතිමය කොන්දේසි නිර්මාණය කිරීම සඳහා නිතකර ප්‍රතිපත්ති, නෙතික සහ නියාමන කුමවේද හරහා පිරිවැය සහ අවදානම් සාධාරණ ලෙස භාතිපුරණය සඳහා ප්‍රතිපත්ති, නෙතික සහ නියාමන ගැටු අවම කිරීමයි. බංගලාදේශය, නේපාලය, භුතානය, ඉන්දියාව සහ ශ්‍රී ලංකාව යන රටවල නියෝජනයේ කාර්ය සාධක බලකා රස්වීමට සහ වැඩමුල්වට සහභාගි වී සිටියෙන.

### 2.1.15 ඉදිරි සැලසුම්

අ) 2024 වර්ෂය තුළ ක්‍රියාත්මක කිරීමට නියමිත ව්‍යුහාරක හා වැඩසටහන්

වගුව 2.1.11

2024 වර්ෂය සඳහා අයවැය ඇස්සේන්තුව මගින් වෙන්කර ඇති ප්‍රතිපාදන

	උප ව්‍යුහාත්මක	විෂය	විස්තරය	ප්‍රතිපාදන (රු.මු)			විකුත්ව
				11/12 මූල්‍ය කරණය	13 මූල්‍ය කරණය	17 මූල්‍ය කරණය	
1	032	2506	වි.ඩ.ම. සඳහා ලබාගත් ණය (ADB/JICA) විස්තරනය ගිණුම්කරණය කිරීම	30,000	-	-	30,000
2	034	2401	විදුලිබල අංශය සඳහාවන ප්‍රධාන සැලස්ම සංස්කීර්ණ දාරාතා සංවර්ධන ව්‍යුහාත්මක - නිලධාරී ප්‍රතිපාදන සහ වැඩසටහන ක්‍රියාත්මක කිරීම (JICA Grant) - ප්‍රතිසංස්කරණ කාර්යාලය	-	20	2	22
3	035	2103	කොරෝනු ආධාර යටෙන් බැවරි බලශක්ති ගබඩා පද්ධතිය ස්ථාපිත කිරීම	-	2,900	339	3,239
4	036	2202	ආගමික ස්ථාන සහ සඳහා වහායමන සුරුය පැනල සවිකිරීම (12) - Indian Grant	-	500	100	600
5	037	2103	කුඩා දුපත්වල දෙමුනු ප්‍රන්තනීය බලශක්ති පද්ධති ඉදිකිරීම - බෙල්ග්, අනුලත්වී, නයිනත්වී - Indian Grant	-	3465	135	3,600
6	038	2401	ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිබල වැඩසටහන -USASID	-	1200	10	1,210
7	039	2103	වන්දිකා වචන සහ කිරීම - ඉඩිඩන් වචන 1MW පාවතා සුරුය බලශක්ති ව්‍යුහාත්මක කිරීම - (Korea) Grant	-	1002	85	1,087
8	040	2103	බලශක්ති කාර්යාල්මනාව මධ්‍යගත වායු සම්කරණ පද්ධතිය (ADB)	-	96	26	122
9	041	2103	උපකරණ බලශක්ති ලේඛ්‍ය කිරීමේ වැඩසටහන වායු සම්කරණ පර්‍යාග්‍රහණ පර්‍යාග්‍රහණ රාසායනාගාරය	-	206	12	218
10	042	2103	ශ්‍රී ලංකා පර්‍යාග්‍රහණ බලශක්ති මණ්ඩලය නි බාරතාවන් සහ හැකියාවන් ප්‍රාග්‍රූහික කිරීම	-	20	05	25
11	043	2103	ජාත්‍යන්තර පර්‍යාග්‍රහණ බලශක්ති ඒපන්සියේ ලැබෙන ප්‍රාග්‍රහණයන්	-	102	07	109
12	001	2201	ශ්‍රී ලංකා සුනිත බලශක්ති අධිකාරිය (11)	50	-	-	50
13	002	2201	ශ්‍රී ලංකා පර්‍යාග්‍රහණ බලශක්ති මණ්ඩලය (11)	20	-	-	20
14	004	2201	ශ්‍රී ලංකා පර්‍යාග්‍රහණ බලශක්ති තියාමන සභාව (11)	02	-	-	02
15	007	2507	ශ්‍රී ලංකා පර්‍යාග්‍රහණ බලශක්ති තියාමන සභාව (11)	0.5	-	-	0.5
විකුත්ව				30,072.5	9,511	721	40,304.5

මුළුව - ඇයවැය ඇයෝගීතාව - 2024

#### ■ ජනන බාරිතා ව්‍යුහාත්මක

දිගු කාලීන ජනන ව්‍යුහාත්මක සැලස්ම 2023-2042 අනුමැතිය සඳහා 2022-09-14 දින ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව වෙත භාරදෙන ලද අතර, 2023-02-10 දින ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාවේ අනුමැතිය බ්‍රාංඡන ලදී. ඒ අනුව ලං.වී.ම. දිගු කාලීන ජනන ව්‍යුහාත්මක සැලස්ම (2023-2042) තුළ සැලසුම් කරන ලද පරිදි නව ජනන ව්‍යුහාත්මක කිරීමේ කටයුතු ඉදිරියට ගමන් කරමින් පවතී.

ලං.වී.ම. දිගු කාලීන ජනන ව්‍යුහාත්මක සැලස්ම (2023-2042) ප්‍රකාර, 2024 සිට 2026 වසර දක්වා විදුලි පද්ධතිය තුළට පහත සඳහන් විදුලි බලාගාර වික් කිරීමට සැලසුම් කර ඇත.

වගුව 2.1.12

දිගු කාලීන ජනන වසරේහි සැලැස්ම (2023-2042) ප්‍රකාරව, 2024 සිට 2026 වසර දැක්වා  
විදුලී පද්ධතියට විස් කිරීමට නියමිත බාර්තාව

	විදුලී බලාගාර තාක්ෂණය	බාර්තාවය (මො.වා.)
1	ප්‍රභාශන ප්‍රභාශන ප්‍රභාශන (ප්‍රධාන ප්‍රභාශන, කුඩා ප්‍රභාශන, සුලං, සුර්ය, බෙන්ඩ් සහ පෙළවස්කන්දී)	2,199
2	ස්වාධීන බැවට බලශක්ති ගබඩාව	100
3	පුරුණ පහසුකම් සහිත ජාලගත සුර්ය පැනල (බැවට බලශක්ති ගබඩාව සහිත)	200
4	ස්වභාවික වායු සහ ස්වභාවික වායු ඒකාබද්ධ වක්‍රීය විදුලී බලාගාරය	665
5	නව වායු ට්‍රේඛිය	130
	<b>විකුත්ව</b>	<b>3,294</b>

මූලාශ්‍රය - 2023 කාර්යාලිය වාර්තාව - 00.වි.ව

## 2.2 2023 වර්ෂය තුළ බලශක්ති අංශයේ කාර්යාලිය

සමස්තයක් වශයෙන් ගත් කළ ජනතාවගේ අවශ්‍යතා දිනෙන් දින ඉහළ යම්හින් පවතින අතර වීම අවශ්‍යතා සපුරාලීම සඳහා ඉවත්ලේ වන සාධක අතරින් බහිජ තෙල් ප්‍රමුඛස්ථානයක් ගති. වැඩැවීන්, බහිජ තෙල් කර්මාන්තයේ කාර්යාලීමතාව සහ කාර්යාලිය ඉහළ නැවත්ම පිණිස අවශ්‍ය ප්‍රතිපත්තිමය වැඩිසටහන් හා ව්‍යාපෘති කෙරෙන් ඉහළ අවධානයක් යොමු කරමින් බලශක්ති අංශය විසින් 2023 වර්ෂය තුළ දී ප්‍රධාන කාර්යභාරයක් ඉටු කරන ලදී.

### 2.2.1 ශ්‍රී ලංකාවේ බහිජ තෙල් කර්මාන්ත සංවේදාන ව්‍යුහයේ විකාශනය

1961 අංක 28 දුරණ ලංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථා පනත මගින් ලංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව ස්ථාපිත කිරීමත් සමගම බහිජ තෙල් කර්මාන්තයේ පසුභාග ක්‍රියාවලීන් වන බහිජ තෙල් නීත්පාදන ආනයනය, අපනයනය, ගබඩා කිරීම, පිරිපහද කිරීම, නීත්පාදනය, මිණු කිරීම, බෙදා හැරීම ප්‍රවාහනය සහ තොග හා සිල්ලර වෙළඳාම යන කාර්යයන් වීම සංස්ථාව විසින් සිදු කරමින් ශ්‍රී ලංකාවේ බහිජ තෙල් කර්මාන්තයේ විකම මෙහෙයුම්කරුවා බවට පත් වී තිබුණි. 1990 මැයි හාගයෙන් පසු කිහින් කුටුම්පාදන පැවති රජයන් විසින් ගනු ලැබූ ප්‍රතිපත්තිමය තීරණයන් මත බහිජ තෙල් කර්මාන්තය, වෙළඳපොල ලිඛිල්කරණය වැනි ව්‍යුහාන්මක වෙනස්කම්වලට හාජනය වී ඇත. වහි ප්‍රතිච්චයක් ලෙස තෝරාගන්නා ලද බහිජ තෙල් නීත්පාදන ආනයනය, බෙදා හැරීම හා අමෙවිය යන විවිධ ක්ෂේත්‍රයන් හරහා පොදුගැලීක අංශයට ශ්‍රී ලංකාවේ බහිජ තෙල් කර්මාන්තයට පිවිසීමට අවස්ථාව උදා විය.

බහිජ තෙල් නීත්පාදන ගබඩා කිරීමේ හා බෙදා හැරීමේ කාර්යයන් සිදු කිරීම සඳහා 2003 වර්ෂයේදී ලංකා බහිජතෙල් තොග ගබඩා පර්යාන්ත සමාගම පිහිටුවීම බහිජ තෙල් වෙළඳපොල ලිඛිල්කරණයේ සංයිස්ථානයක් වශයෙන් දැක්වා ඇති ය. රාජ්‍ය හා පොදුගැලීක අංශයන් විසින් මෙහෙයුවනු ලබන බහිජ තෙල් නීත්පාදන ගබඩා කිරීම සඳහා පොදු පහසුකමක් හඳුන්වාදීමේ අරමුණින් සමාගම් පනත යටතේ මෙම සමාගම පිහිටුවන ලද අතර වර්තමානයේ සියලු ඉන්ධන සැපයුම්කාර ආයතනවල පොදු පහසුකම් සපයන ආයතනය ලෙස කටයුතු කරනු ලැබේ.

ශ්‍රී ලංකාවේ බහිජ තෙල් ගෙවීණනය සහ සංවර්ධනය සඳහා ද, ඒවා විධිමත් කිරීම සඳහා ද අවශ්‍ය ප්‍රතිපාදන 2003 අංක 26 දුරණ බහිජ තෙල් සම්පත් පනත මගින් සලසන ලද අතර පනතේ විධිවේදාන ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා බහිජ තෙල් සම්පත් සංවර්ධන කමිටුවක් ස්ථාපිත කරන ලදී. පසුව 2021 අංක 21 දුරණ බහිජ තෙල් සම්පත් පනත මගින් පෙර පැවති බහිජ තෙල් සම්පත් සංවර්ධන කමිටුව අනෙකි කර, බහිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය ස්ථාපිත කරන ලදී. පෙරහා බහිජ තෙල් කර්මාන්තයේ සියලු නීතාමන කටයුතු වීම අධිකාරිය විසින් සිදු කරනු ලැබේ.

2022 සහ 2023 වසරවල දී රටේ පැවති පෙර නොවූ අන්දමේ විදේශ විනිමය තිගය මධ්‍යයේ, ඉන්ධන සඳහා වහ දේශීය ඉල්ලුම සපුරාලීමේ දී රජය දැඩි දුෂ්කරතාවලට මුහුණ දුන්නේය. මෙම වසර තුළ දී, දේශීයව විදේශ විනිමය වෙළදපොලෙහි පැවති ද්‍රව්‍යෙහි තිගය සමග ලංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාවෙහි (ලං.ඩ.නී.සං.) මූල්‍ය තත්ත්වය අයහාපත් වීම හේතුවෙන් ලං.ඩ.නී.සං. හි ඉන්ධන ප්‍රසම්පාදන ක්‍රියාවලිය දැඩි ලෙස අනියෝගයට ලක් වූ අතර, විනි ප්‍රතිච්චයක් ලෙස රට තුළ සමාජ නොසහ්සුන්තාවයකට තුවුදුන් ඉන්ධන අරුමුදයක් ඇති විය. ආර්ථික ක්‍රියාකාරකම්වල අඛණ්ඩතාව පවත්වා ගැනීම සහතික කිරීම පිනිස ඉන්ධන ආනයනයෙහි ඇති අත්‍යවශ්‍යතාව සැලකිල්ලට ගතිමත්, දිගුකාලීන ගිවිසුම් මත පදනම්ව බහිජ තෙල් නීත්පාදන ආනයනය, විකිණීම සහ බෙදාහැරීම සඳහා තරගකාරී ආයතන 03 ක් වෙත බලපත්‍ර ලබා දීමට කටයුතු කරමින් 2023 වසරේදී බහිජ තෙල් වෙළදපොල තවදුරටත් ප්‍රතිච්චකරණයට ලක් කරන ලදී. වර්තමානයේ ඉන්ධන ආනයනය කර බෙදාහැරීමේ ක්‍රියාවලිය තරගකාරී ආයතන පහක් (5) විසින් සිදු කරනු ලැබේ.

## 2.2.2 අඛණ්ඩ ඉන්ධන සැපයුමක් සහතික කිරීම පිනිස ගනු ලබූ උපක්‍රමික පියවර

රට මුහුණ දුන් ආර්ථික අරුමුදය හමුවේ ඉන්ධන ආනයනය සඳහා අවශ්‍ය විදේශ විනිමය සපයා ගැනීම දුෂ්කර වීමෙන් 2022 වර්ෂයේදී රට තුළ ඉන්ධන තිගයක් නීත්මාණය විය. මෙම තත්ත්වය තුළ රට තුළ පැවති සීමිත විදේශ විනිමය ප්‍රමාණයට ගැලපෙන පරිදි ඉන්ධන ආනයනය කිරීම සඳහා ලංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව විසින් නැඳුන්වා දෙන ලදී. මෙම යාන්ත්‍රණ මගින් රට තුළ පරිහෝජනයට අනුව ලබා ගනු බඩන ඉන්ධන ප්‍රමාණය (based on quantity drawn) මත ගෙවීමට ඉඩ ලබා දෙන අතර, මුදා හැරීම අවසන් වූ දින සිට දින 30ක් ඇතුළත මුළු මුදල පියවීමට යටත් වේ.

- බහිජ තෙල් නීත්පාදන ආනයනය කර ගබඩාගත වැංකිවලින් නිකුත් කිරීමේදී ගෙවීම් සිදු කරන ක්‍රමවේදය (supply / storage modality) යටතේ බහිජනේ නීත්පාදන ප්‍රසම්පාදනය කිරීම ලංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව විසින් නැඳුන්වා දෙන ලදී. මෙම යාන්ත්‍රණ මගින් රට තුළ පරිහෝජනයට අනුව ලබා ගනු බඩන ඉන්ධන ප්‍රමාණය (based on quantity drawn) මත ගෙවීමට ඉඩ ලබා දෙන අතර, මුදා හැරීම අවසන් වූ දින සිට දින 30ක් ඇතුළත මුළු මුදල පියවීමට යටත් වේ.
- පිළිගත් සැපයුම්කරුවන් සමග සාකච්ඡා කර බහිජ තෙල් නීත්පාදන සඳහා දේශීය මුදලින් (NRR/ ESCROW) ගෙවීම් පියවීමට පියවර ගෙන ඇත.
- අමාත්‍ය මණ්ඩලයේ අනුමැතිය මත, පිරිපහද නීත්පාදන සහ බොර තෙල් ඇතුළත බහිජනේ නීත්පාදන ප්‍රසම්පාදනය සඳහා ලංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව විසින් නොකැඳවූ යෝජනා ද සලකා බඩන ලදී.
- අමාත්‍ය මණ්ඩලයේ අනුමැතිය මත ලංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාවෙහි බහිජ තෙල් නීත්පාදන ක්‍රියාවලියේ නියමයන් සහ කොන්දේසි ලිහිල් කිරීම සිදු කරන ලදී.
- පිරිපහද කරන ලද නීත්පාදන සහ බොර තෙල් සැපයුම්කරුවන් සමග දිගුකාලීන ගිවිසුම්වලට ව්‍යුහෘදින ලදී. රටේ බලශක්ති සුරක්ෂිතතාවය තහවුරු කිරීම සඳහාත්, තෙල් පිරිපහදව බාධාවකින් තොරව ක්‍රියා කරවීම සහතික කිරීම සඳහාත් මෙම පියවර ගෙන ඇත.

ඉහත උපක්‍රමික පියවර යොදා ගනීමින් දේශීය බහිජ තෙල් අවශ්‍යතාවය සපුරාලීම සඳහා ලංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව පිරිපහද කළ බහිජ තෙල් නීත්පාදන හා බොරතෙල් ආනයනය කිරීම සිදු කරන ලදී. ලංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව වෙන්ඩ්බ්‍ර, වාර වෙන්ඩ්බ්‍ර සහ නොකැඳවූ යෝජනා (unsolicited proposals) මගින් පිරිපහද කළ නැවුම් තොග 51 ක් සහ බොරතෙල් නැවුම් 2023 වසර තුළ ආනයනය කරන ලද අතර වගුව 2.2.1 මගින් ආනයනය කළ නැවුම් තොග පිළිබඳ විස්තර දැක්වා ඇත.

වගුව 2.2.1

**ආනයනය කරන ලද නැව් තොගයෙහි සාරාංශ - 2023**  
**ලංකා බිජිත තොල් නිතිගත සංස්ථාව**

ගිවිසුම් වර්ගය	ආනයනය කරන ලද නැව් තොග ප්‍රමාණය	
	පිරිපහද කළ නිෂ්පාදන	බොරතොල්
තන් වෙන්ඩ්	22	11
වාර වෙන්ඩ්	24	6
තොකැදුවී යෝජනා	5	-
<b>එකතුව</b>	<b>51</b>	<b>17</b>

මූලාශ්‍රය - ලංකා බිජිත තොල් නිතිගත සංස්ථාව

### 2.2.3 බොරතොල් ආනයනය සහ පිරිපහද කිරීම

1969 දී සපුගස්කන්ද ඉන්ධන පිරිපහදව දිනකට තොල් බැරල් 38,000 ක පිරිපහද බාර්තාවක් සහිතව ස්ථාපිත කරන ලදී. ඉන් පසු දෙදේනික බොරතොල් බැරල් 50,000 ක බාර්තාවක් දක්වා වර්ධනය වන පරිදි මෙම පිරිපහදව වර්ත්තුවර නවීකරණයන්ට භාජනය කර ඇත. වර්තමානයේ රට තුළ බොරතොල් පිරිපහද කිරීම තුළින් රටෙහි සමස්ත වාර්ෂික බිජිත තොල් ඉල්ලමෙන් 1/3 ක් පමණ ප්‍රමාණයකට පිරිපහදවේ මුළු නිෂ්පාදනය දායක වේ. පෙටුල්, ඔටෝ ඩිස්ක්ලෑ, දැව් තොල්, භූමිතොල්, උච්චා වායු, ගුවන් යානා ඉන්ධන, තාර, කොමිකල් නැඹේතා සහ සොල්වන්ඩිස් යනාදී නිම් භාණ්ඩ පිරිපහදවෙන් නිෂ්පාදනය කරනු ලැබේ.

2018 සිට 2023 දක්වා කාලය තුළ බොරතොල් ආනයන විස්තර 2.2.2 වගුව මගින් දැක්වෙන අතර වීම කාලය තුළ පිරිපහදව මගින් නිෂ්පාදන බිජිත තොල් නිෂ්පාදන ප්‍රමාණයන් පිළිබඳ විස්තර 2.2.3 මගින් දක්වා ඇත

වගුව 2.2.2  
**බොරතොල් ආනයනය (2018 - 2023)**  
**ලංකා බිජිත තොල් නිතිගත සංස්ථාව**

වර්ෂය	ප්‍රමාණය (මො.ටො.)	ආනයන වරිනාකම (රු.මිලියන)
2018	1,763,000	160,933
2019	1,843,000	172,542
2020	1,666,000	98,277
2021	1,130,000	101,306
2022	743,000	180,019
2023	1,666,000	364,098

මූලාශ්‍රය - ලංකා බිජිත තොල් නිතිගත සංස්ථාව

පෙර වර්ෂවලට සාපේක්ෂව 2021 වර්ෂයේ බොරතොල් ආනයනය කරන ලද ප්‍රමාණයෙහි අඩුවීමක් නිරීක්ෂණය වන අතර 2022 වර්ෂයේ දී වීම ප්‍රමාණය තවදුරටත් මො.ටො. 743,000 ක් දක්වා 34.2% කින් අඩු වේ ඇත. මෙමෙක බොරතොල් ආනයන ප්‍රමාණය අඩුවීම සඳහා, රට තුළ පැවති කෝචිඩි 19 වස්තාගත තත්ත්වය සහ අර්ථික අර්ථඩය බලපා ඇත. කෙසේ වෙතත් 2023 වර්ෂය වන විට නැවත බොරතොල් මො.ටො. 1,666,000 ක් ආනයනය කරන ලද අතර 2022 වර්ෂයට සාපේක්ෂව 124% ක වර්ධනයක් සිදුව ඇත.

## වගුව 2.2.3

දේශීයව පිරිපහද කරන ලද බහිජ තෙල් නිෂ්පාදන (2018 - 2023 )  
ලංකා බහිජ තෙල් නිතිගත සංස්ථාව

නිෂ්පාදනය	ප්‍රමාණය (මො.ටො.)					
	2018	2019	2020	2021	2022	2023
පෙවුල්	165,425	185,915	164,416	124,092	38,666	171,186
ඩිටෝ සිසල්	567,577	624,462	537,645	370,594	128,165	505,675
දැව් තෙල්	423,197	468,843	465,419	359,021	194,197	482,126
භූමිතෙල්	35,195	8,369	109,165	98,284	25,289	49,484
නැප්තා	140,619	162,019	156,953	106,956	30,835	129,058
තාර	12,839	17,103	13,561	6,879	-	-
LP ගස්	22,084	26,988	25,251	16,650	5,687	23,800
පෙරි A 1	237,270	258,986	157,279	130,572	57,346	233,652
SBP ලාවණ්‍ය	1,596	1,660	897	3,037	2,690	1,524
<b>එකතුව</b>	<b>1,605,802</b>	<b>1,754,345</b>	<b>1,630,586</b>	<b>1,216,085</b>	<b>482,875</b>	<b>1,596,505</b>

මූලාශ්‍රය - ලංකා බහිජ නොල් නීතිගත සංස්ථාව

ලංකා බහිජ තෙල් නිතිගත සංස්ථාව විසින් 2023 වසර තුළ දී බොරතෙල් මො.ටො. 1,677,033 ක් උපයෝගී කර ගනිමින් බහිජ තෙල් මො.ටො. 1,596,505 ක් පිරිපහද කරන ලද අතර එම ප්‍රමාණය ලංකා බහිජ තෙල් නිතිගත සංස්ථාවේ සමස්ත පිරිපහද කළ බහිජ තෙල් නිෂ්පාදනවලින් 46% කි. ලංකා බහිජ තෙල් නිතිගත සංස්ථාව විසින් 2023 වසර තුළ පිරිපහද කළ බහිජ තෙල් නිෂ්පාදන ආනයන ප්‍රමාණ හා දේශීයව පිරිපහද කළ බහිජ තෙල් නිෂ්පාදන ප්‍රමාණ වගුව 2.2.4 මගින් දක්වා ඇත.

## වගුව 2.2.4

අනයනීක නිම් නිෂ්පාදන සහ දේශීයව පිරිපහද කළ නිෂ්පාදන පිළිබඳ විස්තර 2023  
ලංකා බහිජ තෙල් නිතිගත සංස්ථාව

නිෂ්පාදනය	අනයනය කළ පිරිපහද නිෂ්පාදන (මො.ටො.)	සපුරාගස්කහ්ද පිරිපහද නිෂ්පාදන (මො.ටො.)	එකතුව (මො.ටො.)	දේශීයව පිරිපහද කළ නිෂ්පාදන
ලංකා ඩිටෝ සිසල්	695,448.20	505,675	1,201,123.20	42%
ලංකා සුපර් සිසල්	23,594.73	-	23,594.73	-
පෙවුල් 92 ඔක්වෙර්	793,879.37	171,186	965,065.37	17%
පෙවුල් 95 ඔක්වෙර්	28,367.83	-	28,367.83	-
භූමිතෙල්	-	49,484	49,484.00	100%
පෙරි ඒ 1	168,415.18	233,652	402,067.18	58%
නැප්තා	16,218.51	129,058	145,276.51	88%
LP ගස්	-	23,800	23,800.00	100%
SBP ලාවණ්‍ය	-	1,524	1,524.00	100%
දැව්තෙල් 800 සුපර්	-	379,015	379,015.00	100%
දැව්තෙල් 1500	-	103,111	103,111.00	100%
දැව්තෙල් 180 CST(1.8%M.S.)	124,420.52	-	124,420.52	-
<b>එකතුව</b>	<b>1,850,344.34</b>	<b>1,596,505</b>	<b>3,446,849.34</b>	<b>46%</b>

මූලාශ්‍රය - ලංකා බහිජ නොල් නීතිගත සංස්ථාව

## 2.2.4 පිරිපහද කළ බහිජ තෙල් නිෂ්පාදන ආනයනය

මෙම ලංකාව තුළ පිරිපහද කළ බහිජ තෙල් නිෂ්පාදන ආනයනය ප්‍රධාන වගයෙන් ලංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව සහ ලංකා ඉන්දියානු තෙල් සමාගම විසින් 2022 වර්ෂය දක්වාම සිදු කරන ලදී. පසුව බහිජ තෙල් වෙළඳපොල මිහිල්කරණයට සම්බන්ධ තවත් තරගකාර් ආයතන 03 ක් මෙරට වෙළඳපොලට පිවිසි අතර ඒ අතරින් සී/ස සිනොපේක් විනර්පි ලංකා (පුද්ගලික) සමාගම 2023 වර්ෂයේදී බහිජ තෙල් නිෂ්පාදන ආනයනය කර සැපයීම ආරම්භ කරන ලදී. අනෙකුත් ආයතන දෙක 2024 වර්ෂයේදී ඉන්ධන ආනයනය කර සැපයීමට නියමිතය.

වගුව 2.2.5

### පිරිපහද කළ බහිජ තෙල් නිෂ්පාදන ආනයනය විස්තර (2021 - 2023)

වර්ෂය	නිෂ්පාදන ප්‍රමාණය (මෝ.ටු. දුනක්)						
	2021		2022		2023		
ආයතනය	ලංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව	ලංකා ඉන්දියානු තෙල් සමාගම	ලංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව	ලංකා ඉන්දියානු තෙල් සමාගම	ලංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව	ලංකා ඉන්දියානු තෙල් සමාගම	සිනොපේක් විනර්පි ලංකා පුද්. සමාගම *
ලංකා ඩිටෝ ඩිස්ල්	1,254	216	1,267	213	695	240	90
ලංකා සුපර් ඩිස්ල්	68		128		24		4
පෙට්‍රූල් - 92 ඩික්ටෝන්	893	164	888	171	794	213	91
පෙට්‍රූල් - 95 ඩික්ටෝන්	103		46		28		5.6
ගුවන් යානා ඉන්ධන	178	-	269	-	168	-	-
අඩු සල්පර් දැව්ලෙල් (180 CTS)	245	-	124	-	124	-	-
වැඩි සල්පර් දැව්ලෙල් (180 CTS)	31	-	-	-	-	-	-
නැප්තා	-	-	-	-	16	-	-
<b>එකතුව</b>	<b>2,772</b>	<b>380</b>	<b>2,722</b>	<b>384</b>	<b>1,849</b>	<b>453</b>	<b>190.6</b>

මූලාශ්‍ර : ලංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව, ලංකා ඉන්දියානු තෙල් සමාගම, සිනොපේක් එන්ඩ්ල් ලංකා පුද්ගලික සමාගම

සටහන - සිනොපේක් විනර්පි ලංකා පුද්. සමාගමේ පිරිපහද බහිජ තෙල් නිෂ්පාදන ආනයනය තොරතුරු ආරම්භ ඇත්තේ 2023 අගෝස්තු මස සිට 2023.12.31 දින දක්වා කාල සීමාවට අඟුරුව දැක්වේ.

## 2.2.5 බහිජ තෙල් නිෂ්පාදන අලෙවිය

ජාතික ආර්ථිකයේ සියලු අංශයන්හි විනම් ප්‍රවාහන, විදුලි බල සැපයුම, කර්මාන්ත, කෘෂිකර්ම, දේවර යනාදී අංශයන්හි ක්‍රියාකාරීත්වය බලශක්තිය සැපයුම මත රඳා පවතින බැවේන් විම අංශවල සුමත ක්‍රියාකාරීත්වයක් පවත්වාගෙන යාම සඳහා, ඉල්ලුමට සැරිලන සැපයුමක් පවත්වාගෙන යාම අත්‍යවශ්‍ය වේ. ඒ අනුව වික් වික් ඉන්ධන සැපයුම්කරු විසින් 2021 සිට 2023 දක්වා පිරිපහද කළ බහිජ තෙල් නිෂ්පාදනවල අලෙවිය වගුව 2.2.6 මගින් දැක්වේ.

සමස්ත ඉන්ධන අලෙවිය සලකා බැලීමේදී වැඩිම අලෙවියක් විනම් 2021 වසරේදී 93% ක් 2022 වසරේදී 89% ක් 2023 වසරේදී 84% ක් ලංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව විසින් සිදු කර ඇත. කෙසේ වෙතත් ලංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව වාර්ෂික ඉන්ධන අලෙවියෙහි දායකත්වය ක්‍රමයෙන් අඩු වී ඇති බව නිරීක්ෂණය වේ. තවද සිනොපේක් ආයතනය 2023 වසර තුළදී ඉන්ධන බෙදාහැරීමේ වෙළඳපොලට පිවිසෙන ලදී.

වගුව 2.2.6  
බනිජ තොල් නිෂ්පාදන අලෙවිය  
(2021 - 2023 වර්ෂය දක්වා)

නිෂ්පාදනය	මුළු විකිණුම් (මේ.ටෙ.)						
	2021		2022		2023		
	ලංකා බනිජ තොල් නිෂ්පාදන සමාගම	ලංකා ඉන්දියානු තොල් සමාගම	ලංකා බනිජ තොල් නිෂ්පාදන සංස්ථාව	ලංකා ඉන්දියානු තොල් සමාගම	ලංකා බනිජ තොල් නිෂ්පාදන සංස්ථාව	ලංකා ඉන්දියානු තොල් සමාගම	සිංහාපෙක් විනර්ප ලංකා පුද්. සමාගම ය
පෙටුල් - 92 ඔක්ටෝබර්	1,102,551.7	148,239	964,844.219	166,907	982,939.25	220,123	84,003
පෙටුල් - 95 ඔක්ටෝබර්	102,809.5		55,697.245		29,042.01		2,429
ලංකා ඔලෝ ඩිසල්	1,706,041.8	177,737	1,475,577.154	223,504	1,257,303.75	242,996	87,923
ලංකා සූපර් ඩිසල්	65,721.5		724,74.383		29,809.39		2,820
ලංකා ඩුම්බල්	185,312.6	-	98,367.966	-	82,724.80	-	-
ලංකා කාර්මාන්ත ඩුම්බල්	2,903.3	-	5,647.035	-	1,828.13	-	-
ලංකා රසායනික තැපෑලා	333,459.2	-	32,262.861	-	120,093.96	-	-
ලංකා දැව් තොල් 800	99,321.8	-	-	-	12.51	-	-
ලංකා දැව් තොල් 1500 (වැඩි සල්ලර්)	340,198.0	-	198,891.936	-	168,800.54	-	-
ලංකා දැව් තොල් 1500 (ඇඩු සල්ලර්)	407,868.4	-	103,379.876	-	237,192.23	-	-
ලංකා දැව් තොල් - සූපර්	203,994.2	-	54,978.319	-	117,198.22	-	-
පෙරී ඒ-1	223,666.3	-	245,796.923	-	377,456.72	-	-
සොර්ට්වෙර් (SBP) දාවත්තාය	2,486.5	-	2,701.635	-	1,362.94	-	-
දුවේකෘත බනිජ තොල් වායු	16,707.115	-	5,556.054	-	23,877.74	-	-
ලංකා AV ගස්	109.531	-	83.871	-	120.67	-	-
<b>එකතුව</b>	<b>4,793,151.45</b>	<b>325,976</b>	<b>3,243,785.09</b>	<b>390,411</b>	<b>3,429,762.86</b>	<b>463,119</b>	<b>177,175</b>

මූල්‍ය : ලංකා බනිජ තොල් නිෂ්පාදන සුවච්ච, ලංකා ඉන්දියානු තොල් සමාගම, සිංහාපෙක් එන්ඩ්ස් ලංකා පුද්ගලික සමාගම

සටහන \* සිංහාපෙක් විනර්ප ලංකා පුද්. සමාගමේ බනිජ තොල් නිෂ්පාදන අලෙවිය පිළිබඳ තොරතුරු 2023 අගෝස්තු මස සිට 2023.12.31 දින දක්වා කාල සීමාවට අදාළව දැක්වේ.

#### 2.2.6 දූගකාලීන ගිවිසුම් මත පදනම්ව බනිජ තොල් නිෂ්පාදන ආනයනය, විකිණීම සහ බෙදාහැරීම සඳහා තරගකාරී ආයතන වෙත බලපත්‍ර ලබා දීම

2022 වසර ආරම්භයේ සිට රට තුළ පැවති විදේශ විනිමය අර්බුදය හමුවේ ඉන්ධන ආනයනය සඳහා අවශ්‍ය විදේශ විනිමය සපයා ගැනීමේ දුම්කරතාවයට ලංකා බනිජ තොල් නිෂ්පාදන සංස්ථාව (CPC) සහ ලංකා ඉන්දියානු තොල් සමාගම (LIOC) මුහුණ දෙන ලද අතර, වෙළඳපාලට අධ්‍යන් සංස්ථාව ඉන්ධන සැපයුමක් තහවුරු කිරීමට මෙම ආයතන දෙක අපොහොසත් වේ. මෙම තත්ත්වය තුළ රටෙහි ඉන්ධන නිශ්පාදන නිර්මාණය වීමෙන් පාතික ආස්ථිකයට දැක් බලපෑමක් ඇති කරන ලදී. මෙයට පිළියමක් ලෙස මෙරට විදේශ විනිමය සංවිත ප්‍රයෝගනයට නොගෙන බනිජ තොල් නිෂ්පාදන ආනයනය නිර්මාණ සහ විකිණීමට අවස්ථාව සුලසා දීම සඳහා ප්‍රස්ථිපාදන ත්‍රියාවලිය අනුව තොරු ග්‍රෑන් ලද පහත සඳහන් සමාගමේ තුන සමාගම විස්සක කාලයක් සඳහා ගිවිසුම් ගත වන ලදී.

- සී/ස සිංහාපෙක් පුවල් ඔයිල් ලංකා (පුද්ගලික) සමාගම
- සී/ස ආර්. ව්‍යුම් පාර්ක් සමාගම
- සී/ස යුනයිට්බ් පෙලෝලියම් (පුද්ගලික) සමාගම

## ඩතිපතේල් වෙළඳපොල ලිහිල්කරණය කිරීමේ සුවිශේෂ ලක්ෂණ

- ලංකා ඩතිපතේල් නීතිගත සංස්ථාව මගින් මෙහෙයවනු ලබන රට පුරු ව්‍යාප්තව පවතින ඉන්ධන පිරවුම්හල් හාර්සිය පනහක් (450) අලෙවි නියෝජිත ජාල 3 ක් වෙත පිරිනමන ලදී. සැම අලෙවි නියෝජිත පාලයක්ම ඉන්ධන පිරවුම්හල් 150 කින් සමන්විත වේ.
- තෝරාගත් සැපයුම්කරුවන් අවම වශයෙන් වසරක කාලයක් තමාගේ විදේශ විනිමය හාවිතා කරමින් ශ්‍රී ලංකාවට ඩතිපතේල් නීෂ්පාදන සැපයිය යුතු වේ.
- තෝරාගත් සැපයුම්කරුවන් වාර්ෂික බලපත්‍ර ගාස්තුවක් ලෙස ඇමෙරිකානු බොලර් 2,000,000 ක් විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශයට ගෙවිය යුතු වේ.
- බලපත්‍ර පළමුව වසර විස්සක (20) කාල සීමාවක් සඳහා වන අතර, විය කොන්ත්‍රාත්තුවේ පාර්ශ්වකරුවන්ගේ සාකච්ඡා සහ ඇනෙක්නා විකශ්‍රාතාවය මත දීර්ඝ කිරීමට/අලුත් කිරීමට හැකිය.

### 2.2.7 ලංකා ඉන්දියානු තෙල් සමාගම (LIOC) ඩතිපතේල් නීෂ්පාදන බෙදාහැරීම් බලපත්‍ර දීර්ඝ කිරීම

ලංකා ඉන්දියානු තෙල් සමාගම (LIOC) වෙත ඩතිපතේල් නීෂ්පාදන ආනයනය කර බෙදාහැරීම සඳහා බඩා දෙන ලද බලපත්‍රයේ විවෘත කාලය 2024.01.22 දිනෙන් අවසන් වූ බැවින් තවත් වසර 20 ක කාලයක් සඳහා බලපත්‍රයේ කාලය දීර්ඝ කරන ලදී. නව බලපත්‍ර කොන්දේසි අනුව ලංකා ඉන්දියානු තෙල් සමාගම ද වාර්ෂිකව ඇ.එ.ඩ.ඒ.බී. 2,000,000 ක බලපත්‍ර ගාස්තුවක් රඟය වෙත ගෙවිය යුතුය.

### 2.2.8 ගුවන් යානා සඳහා යොදා ගනු ලබන ජේරී ඒ 1 (Jet A-1) ඉන්ධන සැපයීම සඳහා වෙළඳපොල අවස්ථා පූර්ව කිරීම

මෙරට ගුවන් යානා සඳහා හාවිතා කරනු ලබන ජේරී ඒ - 1 ඉන්ධන සැපයීමේ කාර්යය ලංකා ඩතිපතේල් නීතිගත සංස්ථාව විසින් තනි අධිකාරය යටතේ සිදු කරනු ලබයි. ජේරී ඒ - 1 ඉන්ධන අවශ්‍යතාවයෙන් විශාල කොටසක් ලංකා ඩතිපතේල් නීතිගත සංස්ථාවට අයත් සපුගස්කන්ද ඉන්ධන පිරිපහදුවේ නීෂ්පාදනය කරනු ලබන අතර ඉතිරිය ආනයනය කර සපයනු ලබයි. කෙසේ වෙතත්, වර්තමානයේද රට මුහුණ දුන් විදේශ විනිමය අර්ථදායු හේතුවන්, පිරිපහදුව අඛණ්ඩව පවත්වා ගෙන යාමට අවශ්‍ය බොරතේල් ආනයනය කිරීම මෙන්ම ජේරී ඒ - 1 ඉන්ධන ආනයනය කිරීම අතියෝගාත්මක කරුණක් වූ බැවින් අවස්ථා කිහිපයකදී ගුවන් සේවා සමාගම් වෙත ජේරී ඒ - 1 ඉන්ධන සැපයීමට නොහැකි තත්ත්වයක් උදා විය. මෙම තත්ත්වය තුළ අඛණ්ඩ ඉන්ධන සැපයුමක් තහවුරු කිරීම පිතිස ලංකා ඩතිපතේල් නීතිගත සංස්ථාවේ සපුගස්කන්ද ඉන්ධන පිරිපහදුව විසින් සැපයනු ලබන නීෂ්පාදනය ගුවන් යානා සඳහා බඩා දීමට බාධාවක් නොවන පරිදි වෙනත් රටවල ගුවන් සේවා වෙත ජේරී ඒ - 1 ඉන්ධන සැපයන පාර්ශ්වයන් සඳහා උපරිම සීමාවන් යටතේ වෙළඳපොල අවස්ථා හිමිකර දීමට පියවර ගන්නා ලදී.

වී ඇනුව, මෙම නව ව්‍යාපාරක අවස්ථාව උදාකර දීමේද ඇමෙරිකානු වික්සත් පනජද බොලර් දස දහසක (10,000) අනිවාර්ය වාර්ෂික ලියාපදිංචි ගාස්තුවකට සහ එට අමතරව වාර්ෂික විකුණුම් පරිමාවෙන් 0.1% ක විවෘතතා ගාස්තුවක් ඇමෙරිකානු බොලර් මුදලින් අය කිරීමට යටත්ව තිවිස් ඒවිස් පුද්. සමාගම සහ කැහළේ පුද්. සමාගම වෙත ජේරී ඒ - 1 ඉන්ධන පැර්ණ්වයන් සඳහා උපරිම සීමාවන් යටතේ වෙළඳපොල අවස්ථා හිමිකර දීමට පියවර ගන්නා ලදී.

### 2.2.9 ශ්‍රී ලංකාවේ ලිහිස් තෙල් වෙළඳපොල ලිහිල්කරණය හා නව ප්‍රවේශකයින් තෝරා ගැනීම

2006 වර්ෂයේ ව්‍යවකර ඩතිපතේල් නීතිය හාර ගරු අමාත්‍යවරය ඩතිපතේල් නීතිගත සංස්ථා පනතින් පැවත් තිබූ බලතල ප්‍රකාරව අංක 1453/6 නා 2006.07.12 දින අතිවිශේෂ ගැසට් නීවේදනය මගින් ප්‍රකාශිත ප්‍රතිපත්තියට අනුකූලව මෙරට ලිහිස් තෙල් වෙළඳපොල පුරුණ වශයෙන් විවෘත කරන ලද නමුත්, ලිහිස් තෙල් කරුමාන්තකරුවන් හට මෙරට ලිහිස් තෙල් වෙළඳපොල වෙත ප්‍රවේශ වීම සඳහා නිශ්චිත කාලරාමුවක් හඳුන්වා දී නොතිබේ. විබැවින්, නව ප්‍රවේශකයන් හට මෙරට ලිහිස් තෙල් වෙළඳපොලට පිවිසීමේ අවිත්ත්විතහාවයක් පැන හැරි තිබූනි. ලිහිස් තෙල් වෙළඳපොල දිනෙන් දින නවසකරණය වෙමින් පැවතිය ද මෙම අවිත්ත්විතතාව හේතුවෙන් ගුණාත්මක බවින් ඉහළ, නව යානා තරගකාරීත්වයෙන් යුතු නීෂ්පාදන මෙරට වෙළඳපොලට ඇතුළත් විමේ ප්‍රමාදයක් දක්නට ලැබේ. ලිහිස් තෙල් වෙළඳපොලට නව ප්‍රවේශකයන්ට පිවිසීමට ඇති හැකියාව ඉහළ නැංවීම තුළින් තිදුනස් වෙළඳපොල ක්‍රියාකාරීත්වය ප්‍රවිධිය වීම සහ විමේන් පාර්නෝගිකයන් හට වඩාත් තරගකාරී මිලකට ලිහිස් තෙල් මිලදී ගැනීමේ අවස්ථාව උදා කර දීම සඳහා ප්‍රසම්පාදන මාර්ගෝපදේශ ඇනුව නව ප්‍රවේශකයින් 11 ක් තෝරා ගැනීමට

2023 වසර තුළ දී කටයුතු කරන ලදී. ඒ අනුව මෙරට ලිඛිස් තෙල් වෙළඳපොල තුළ තරගකාරී ආයතන 35 ක් කටයුතු කරමින් සිටින අතර ඉදිරියේදී සුදුසුකම් සහිත සියලුම පාර්ශවයන් වෙත සමාන ව්‍යාපාරක අවස්ථා උඩ කර දීම සඳහා වසර තුනකට වරක් වෙළඳපොලට පිවිසීමට අවකාශ සැලසීමට අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමතිය ලබා ගන්නා ලදී.

#### 2.2.10 බහිජ තෙල් කර්මාන්තයේ නියාමන රෙගුලාසි සම්පාදනය කිරීම

බහිජ තෙල් කර්මාන්තය නියාමනය විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය හා ශ්‍රී ලංකා බහිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය මගින් සිදු කරනු ලබන අතර ඒ සඳහා අවශ්‍ය රෙගුලාසි, නියෝග සහ මාර්ගෝපදේශ විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යවරයා විසින් කළින් කළට ප්‍රකාශයට පත් කරනු ලබයි. බහිජ තෙල් කර්මාන්තය නියාමනය සඳහා 2023 වර්ෂය තුළ දී පහත සඳහන් රෙගුලාසි හා නියෝග විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යවරයා විසින් ප්‍රකාශයට පත් කරන ලදී.

(ආ) පෙර හාග බහිජ තෙල් කර්මාන්තයට අදාළ නියෝග

- 2023 අංක 1 දුරන බහිජ තෙල් සම්පත් (ඒකාබද්ධ අධ්‍යයන තිබුණුම්) නියෝග ශ්‍රී ලංකා බහිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය විසින් නිර්ණය කරනු ලැබ ඇති සහ සීමාන්තය කරනු ලැබ ඇති, නම් කරන ලද ප්‍රදේශ තුළ ඒකාබද්ධ අධ්‍යයන සිදු කිරීම සඳහා වන විධිවිධාන විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යවරයා විසින් ප්‍රකාශයට පත් කරන ලදී. මෙම නියෝග මගින් බහිජ තෙල් ගවේෂණ කටයුතු සඳහා ආයෝජකයන් ආකර්ෂණය කර ගැනීමට පහසුවක් සලසනු ඇත.
- 2023 අංක 2 දුරන බහිජ තෙල් සම්පත් සේවා සපයන්නන් වෙත බලපත්‍ර ලබා දීමේ නියෝග බහිජ තෙල් ගවේෂණ කටයුතු සඳහා සේවා සපයයීම විධිමත් කිරීමට 2021 අංක 21 දුරන බහිජ තෙල් සම්පත් පහතේ බලතල ප්‍රකාරව විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යවරයා විසින් මෙම නියෝග ප්‍රකාශයට පත් කරන ලදී. මෙම නියෝග අනුව සියලුම සේවා සපයනු ලබන ආයතන බහිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය යටතේ ලියාපදිංචි විය යුතුය.

(ඇ) පසු හාග බහිජ තෙල් කර්මාන්තයට අදාළ නියෝග

- 2023 අංක 1 දුරන බහිජ තෙල් නිෂ්පාදන බලපත්‍ර ලබාදිමේ නියෝග ශ්‍රී ලංකාව තුළ බහිජ තෙල් ආනයනය කිරීම, අපනයනය කිරීම, වික්ණීම, සැපයයීම හෝ බෙදාහැරීම සඳහා බලපත්‍රයක් ප්‍රදානය කිරීමට අදාළ වන්නා වූ කොන්දේසි සහ ව්‍යාපිත බලපත්‍රලාභීයෙකුට අදාළ වන්නා වූ සාමාන්‍ය කොන්දේසි ප්‍රකාශයට පත් කරමින් 2002 අංක 33 දුරන බහිජ තෙල් නිෂ්පාදන (විශේෂ විධිවිධාන) පහතේ බලතල ප්‍රකාරව විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යවරයා විසින් නියෝග ප්‍රකාශයට පත් කරන ලදී.

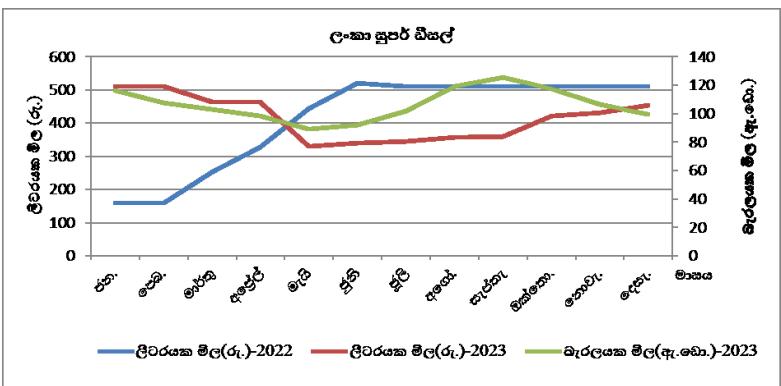
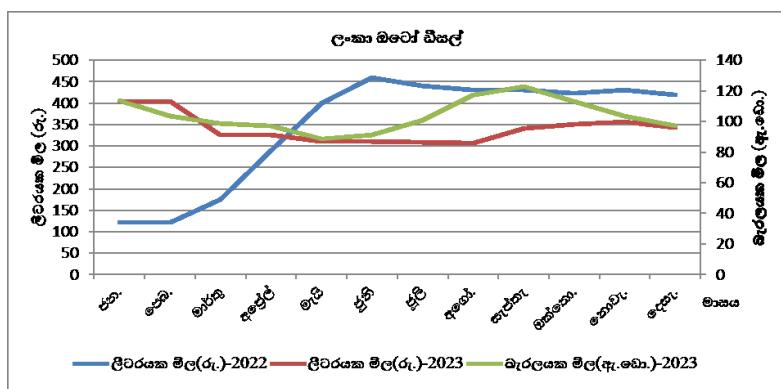
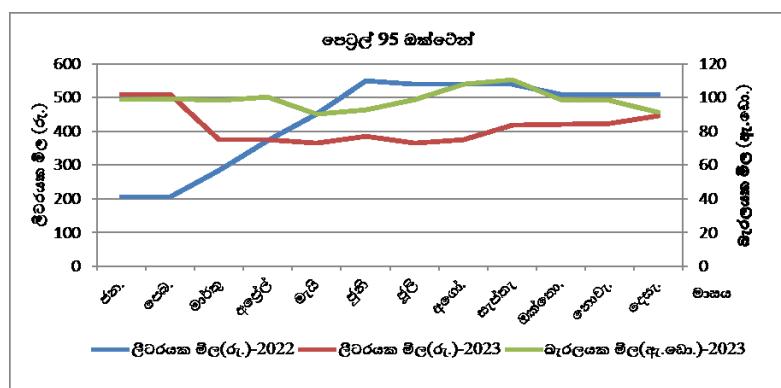
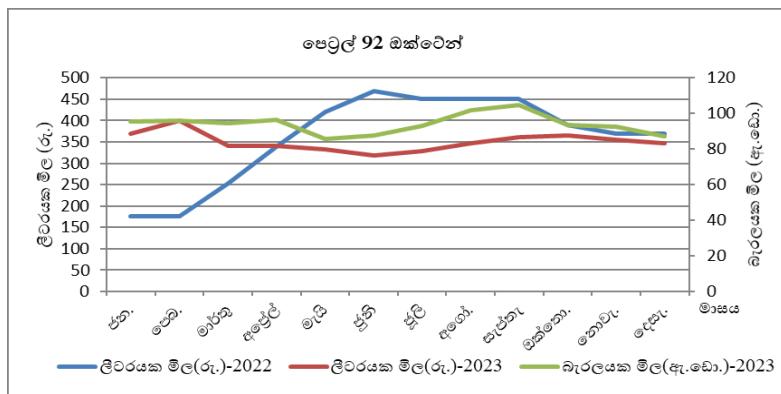
#### 2.2.11 ඉන්ධන මිල සුතුය අනුව ඉන්ධන මිල නිර්ණය කිරීම

ඉන්ධන මිල පාතික ආර්ථික කෙරෙහි මෙන්ම දේශපාලන ස්ථාවරත්වය කෙරෙහි සඡ්‍යුවම බලපානු ලබන බැවින්, ඉන්ධන මිල තීරණය කිරීම සඳහා පාර්දාන්‍ය කුම්වේදයක් අනුගමනය කිරීමට බොහෝ රුපයන් අකමැත්තක් දක්වන ලදී. ඒ හේතුවෙන් ඉන්ධන මිල විත පිරිවය නිර්පාත්‍ය නොකිරීමෙන් ඉන්ධන දෙළඹිකාර ආයතනවල තීරසර පැවතෙන්ම කෙරෙහි අනිතකර ලෙස බලපාන ලද අතර ඇතැම් අවස්ථාවල පාතික ඉන්ධන සැපයුම සහතික කිරීම පවා අපහසු විය. මෙම තත්ත්වය සැලකිල්ලට ගෙන ඉන්ධන සඳහා පිරිවය නිර්පාත්‍ය වන පාර්දාන්‍ය ඉන්ධන මිල යාන්ත්‍රණයක් 2022 ජූනි මස සිට හඳුන්වාදීමට විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය කටයුතු කරන ලද අතර ඉන්ධන සඳහා වන උපරිම මිල විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යවරයා විසින් සෑම මසකම පළමු සතියේ ප්‍රකාශයට පත් කරමින් ගැසට් පත්‍රයේ පළ කරනු ලබයි. ප්‍රකාශයට පත් කරනු ලබන උපරිම මිල සීමාවට අනුගතව කටයුතු කිරීමට ඉන්ධන සැපයුමිකාර ආයතන බැඳු සිටි.

ඉන්ධන මිල සුතුය මගින් ආයතනික කාර්යක්ෂමතාවය මත තරගකාරී මිලක් පාරිභෝගිකයන් හට ලබා දීමට ඉන්ධන සැපයුමිකාර ආයතන වෙත අවස්ථාව උඩකර ඇති අතර ජාත්‍යන්තර ඉන්ධන මිල අඩවිමේ වාසිය දේශීය ඉන්ධන පාරිභෝගිකයා වෙත ලබා දීමට කටයුතු කරන ලදී. 2023 වසර තුළදී ඉන්ධන මිල සුතුය හඳුන්වා දීමෙන් අනතුරුව දේශීය ඉන්ධන මිල පාත්‍රත්තර ඉන්ධන මිල ගණන්වලට සම්ගාමිව වෙනස් වී ඇති බව නිර්ක්ෂණය වේ.

පුස්තාරය 2.2.1

ඉන්ධන මිල සූත්‍රය අනුව බහිජ තෙල් නිෂ්පාදන විකුණුම් මෙලෙහි හැසිරීම



මුළුමු - ලංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව

## 2.2.12 ඉන්ධන බෙදාහැරේම විධීමත් කිරීම සඳහා ජාතික ඉන්ධන අවසර පත්‍ර කුමාග හඳුන්වා දීම

2022 වර්ෂය ආරම්භයේදී උදෑගත වූ ඉන්ධන අප්පුදාය කළමනාකරණය කරගැනීමේ විස් උපකුම්ක මෙවලමක් ලෙස ජාතික ඉන්ධන අවසරපත්‍රය හඳුන්වා දෙන ලදී. ජාතික ඉන්ධන අවසරපත්‍රය මගින් සියලුම වාහන සඳහා ඉන්ධන සහතිකවීමක් බඩා දීම තුළුන් රට තුළ පැවති ඉන්ධන පෝෂ්ලිම තත්ත්වය අවසන් කිරීමට හැකි විය. ලංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව සහ ලංකා ඉන්දියානු තෙල් සමාගම සතු සියලුම ඉන්ධන පිරවුම්හල් ඉන්ධන නිකුත් කිරීම ජාතික ඉන්ධන අවසරපත්‍ර කුමාවේදායට අනුකූලව මහා කළමනාකරණයකින් යුතුව සිදු කරන ලදී.

පසුකාලීනව රටේ සාර්ව ආර්ථිකය කුමායන් ස්ථාවර වීම, විදේශීය තරගකාරී ආයතන දේශීය ඉන්ධන වෙළඳපොලට පිවිසීම වැනි සාකච්ඡා බලපෑමෙන් දේශීය ඉන්ධන ඉල්ලුම ප්‍රමාණවත් පරිදි සැපයීමට හැකියාව ලැබේණි. ඒ අනුව තවදුරටත් ඉන්ධන අවසරපත්‍රය මගින් ඉන්ධන නිකුත් කිරීමේ අවශ්‍යතාවයක් නොවූ බැවින් 2023 අගෝස්තු මස 31 ක් වන දින සිට ජාතික ඉන්ධන අවසරපත්‍ර කුමාග අවසන් කරන ලදී.

## 2.2.13 ලංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ මූල්‍ය ස්ථාවර බව ඇති කිරීම සඳහා සහය දැක්වීම

ලංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ විසින් බඩා ගෙන ඇති ණය ප්‍රමාණය ඉහළ යාම හේතුවෙන් සංස්ථාවේ අය තීරසරහාවය බිඳවැරීමකට ලක් වූ අතර 2022.12.31 දිනට ගෙවිය යුතු බොලර් අය ප්‍රමාණය බොලර් මිලියන 3,404.25 ක් දක්වා වර්ධනය වී තිබුණා අතර ගෙවිය යුතු අය වුනු වුත්‍රාව 2.2.7 පරිදි වේ.

වගුව 2.2.7

ලංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ විසින් 2022.12.31 දිනට ගෙවිය යුතු බොලර් අය ප්‍රමාණය

අනු අංකය	විස්තරය	ණය ප්‍රමාණය	එකතුව (ඇ.ඩො..මි.)
1	දේශීය වාණිජ බැංකුව වෙත ගෙවිය යුතු බොලර් අය ප්‍රමාණය		
	මහජන බැංකුව	1,362.65	2,456.25
	ලංකා බැංකුව	1,093.60	
2	වෙනත් ගෙවිය යුතු බොලර් අය ප්‍රමාණය		
	ජාතික ඉරාන තෙල් සමාගම	248.00	948.00
	ඉන්දියානු අය පහසුකම යටතේ මහා භාණ්ඩාගාරය ලබා දුන් අය	700.00	
එකතුව			3404.25

මූල්‍ය - ලංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව

ලංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ අය තීරසරහාවය ඇති කිරීම පිණිස ඉහත අතරන් දේශීය වාණිජ බැංකු වෙත ගෙවිය යුතු ඇ.වි.ප.ඩො. මිලියන 2456.25 ක අය මුදල අමාත්‍ය මණ්ඩල අංක 23/0154/604/014 භා 2023.01.30 දිනටත් තීරණය මත මහා භාණ්ඩාගාරය වෙත මාරු කිරීමට කටයුතු කරන ලදී. ඒ අනුව ලංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාවේ විසින් ගෙවිය යුතු විදේශ මුදලින් නාමනය කරන ලද නොපියවූ අය ප්‍රමාණය පහළ යාමෙන් ලංකා බහිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථා වෙත ඇතිව තිබූ මූල්‍ය පිළිනය පහව යන ලදී.

## 2.2.14 බහිජ තෙල් අංශයට අදාළ යටිතල පහසුකම් සංවර්ධන වැඩිසටහන්

අ) බහිජ තෙල් පිරිපහදුවක් සහ බහිජ තෙල් ආණිත නීත්සානු සැකසුම් මධ්‍යස්ථානයක් හම්බන්තොට ස්ථාපිත කිරීම

හම්බන්තොට ආණිතව අපනයන අනිමුඩව බහිජ තෙල් පිරිපහදුවක් ස්ථාපිත කිරීම සඳහා සුදිසු ආයෝජකයකු තොරා ගැනීම පිණිස 2023.02.24 දින අනිලාඟ කැඳුවූ අතර අනිලාඟ ප්‍රකාශකිරීම අතරන් විස්තරාත්මක යෝජනා ඉදිරිපත් කිරීම සඳහා සුදුසුකම් ලැබූ පහත ආයතන දෙකක් වෙත විස්තරාත්මක යෝජනා ඉදිරිපත් කරන ලෙස දක්වන ලදී.

- සි/ස. වයිනා පෙලේරියම් කෙමිකල් සමාගම
- සි/ස. විටෝල් වේෂියා පුද්. සමාගම

ඩී අනුව සිනොපෙක් ආයතනය (China Petroleum and Chemical Corporation) පමණක් සිය විස්තරාත්මක යෝජනාව ඉදිරිපත් කරන ලද අතර විම යෝජනාව ඇගයිමෙන් පසු අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමතිය මත ව්‍යාපෘති ගිවිසුම සාකච්ඡා සම්මුති කිරීම සඳහා සිනොපෙක් ආයතනය වෙත අරාධනා කරන ලදී. අමාත්‍ය මණ්ඩලය පත්කරන ලද සාකච්ඡා සම්මුති කිරීමට සිනොපෙක් ආයතනය සමඟ ව්‍යාපෘති ගිවිසුම සාකච්ඡා කරමින් සිරින අතර සාකච්ඡා අවසන් අදියරට පැමිණා ඇත. අවසන් විශාල ව්‍යාපෘතාවයට පැමිණීමෙන් අනතුරුව ව්‍යාපෘති ගිවිසුම අත්සන් කිරීමට අපේෂා කරන අතර 2028 වන විට පිරිපහදුවේ ඉදිකිරීම් අවසන් කිරීමට සිනොපෙක් ආයතනය සැලසුම් කර ඇත.

#### ව්‍යාපෘතියේ ප්‍රධාන ලක්ෂණ

- අපේක්ෂිත ධර්තාවය - දිනකට අවම බොරතේල් බැරල් 100,000 ක් පිරිපහදු කිරීම
- අපේක්ෂිත ආයෝජනය ඇ.ව්.ජ.බා. බිලියන 1.5 ත් 2 ත් අතර
- ව්‍යාපෘතිය නිමකිරීමට අපේක්ෂිත කාලය -2024 - 2027

#### ආ) රිකුණාමල ඉහළ වැංකි පර්යන්තයේ සංවර්ධන කටයුතු

රිකුණාමලයේ වීන වරායේ ඉහළ වැංකි පර්යන්තය, ඉන්ධන ගබඩා වැංකි අනුනවයකින් සමන්විත වන අතර විෂි වික් වැංකියක ධර්තාව මෙවික් වෙත් 10,000 කි. ගටව් විෂිත යුගයේ නැව් සඳහා ඉන්ධන සැපයීමට බ්‍රිතාන්‍ය රජය විසින් මෙම වැංකි ඉදිකර ඇත. මෙම ඉන්ධන ගබඩා වැංකි රටෙහි අනිවෘතිය සඳහා යොදා ගැනීමේ අවස්ථාව සලකා බැවු අමාත්‍ය මණ්ඩලය අංක 21/2285/325/050 දුරන හා 2022.01.11 දිනැති තීරණය මගින් කුමවේද ගිවිසුමක් අත්සන් කර පහත සඳහන් සමාගම් වෙත බදු දීමෙන් ඉන්ධන ගබඩා වැංකි අංගනය සංවර්ධනය කිරීමට තීරණය කර ඇත.

- ඉන්ධන ගබඩා වැංකි 24 ක් ලංකා බහිපතෙල් නිතිගත සංස්ථාවට
- ඉන්ධන ගබඩා වැංකි 14 ක් ලංකා ඉන්දියානු තෙල් සමාගමට (LIOC)
- අලුතින් පිහිටුවන ලද රිකුණාමල බහිපතෙල් පර්යන්ත (පුද්ගලික) සමාගමට (TPTL)

ඩී අනුව, වීන වරායේ ඉන්ධන ගබඩා වැංකි අංගනයේ නිමිකාර්ත්වය, සංවර්ධනය කිරීම සහ හාවිතය සඳහා වූ කුමවේද ගිවිසුම 2022.01.06 දින අත්සන් කර ඇත. පසුව, රිකුණාමල බහිපතෙල් පර්යන්ත (පුද්ගලික) සමාගම සහ ලංකා බහිපතෙල් නිතිගත සංස්ථාව විසින් වැංකි සංවර්ධන කටයුතු සඳහා ව්‍යාපෘති සැලසුම් සකස් කර ජාතික කුම සම්පාදන දෙපාර්තමේන්තුවේ අනුමතිය ලබා ගන්නා ලද අතර සුදුසු ආයෝජකයෙකු තෝරා ගැනීමේ කටයුතු ආරම්භ කර ඇත.



වීන වරාය ඉන්ධන වැංකි පර්යන්තයේ දුල සැලස්ම

## 2.2.15 ඉදිරි සැලසුම්

ජාතික ආර්ථිකයට බලශක්ති අංශය දක්වන වැදගත්කම සහ දායකත්වය සැලකීල්වට ගෙන, රටෙහි බලශක්ති සුරක්ෂිතතාවය තහවුරු කරමින් රට බලශක්තියෙන් ස්වයංපෝෂිත කිරීම සඳහා පහත වැඩසටහන් ඉදිරි වසර කිහිපය තුළ ක්‍රියාත්මක කිරීමට සැලසුම් කර ඇත.

### අ) දේශීය බහිජ තේල් හා ස්වභාවික වායු ගවේෂණය කඩිනම් කිරීම

මහ්නාරම් උදෑසීයේ ඇති බවට සොයාගෙන ඇති ස්වභාවික වායු ඉදිරි වසර කිහිපය තුළ දේශීයව පාරෙන්ඡනයට ගත හැකි වන පරදි සංවර්ධනය කිරීම සඳහා අවශ්‍ය මූලික පියවර ගෙන ඇත. ඒ අතර දිගු කාලයක් උද්දාම් බහිජ තේල් කර්මාන්තය අපේක්ෂාවෙන් සිටි නීතිමය හා ආයතනික රාමුව සහතික කිරීමේ පියවර ලෙස 2021 අංක 21 දින බහිජ තේල් සම්පත් පහත සම්මත කිරීම හා බහිජ තේල් සංවර්ධන අධිකාරය පිහිටුවීම පසුගිය ව්‍යුහයන්හිදී සිදු කරන ලද අතර නව ගවේෂණ බිම කොටස් සිතියමක් ප්‍රකාශයට පත් කිරීම සහ නව රෙගුලාසි ප්‍රකාශයට පත් කිරීම 2023 වසර තුළ දී සිදු කරන ලදී.

ඉදිරෝගේදී අදාළ සියලු රෙගුලාසි බලාත්මක කිරීමෙන් අනතුරුව, ගවේෂණ බිම් කොටස් වෙළඳපොලට ගෙන එම සඳහා ජාත්‍යන්තර ආයෝජකයන්ගෙන් අනිලාජ කැදුවීමත්, ආයෝජකයන් සමග එකාබද්ධ අධ්‍යයන ගිවිසුම්වලට විළැකීමටත් අපේක්ෂා කෙරේ.

### ඇ) අපනයන අනිමුඩ ඉන්ධන පිරිපහද ඉදිකිරීම

ශ්‍රී ලංකාවේ සුවිශේෂී තුළගේ පිහිටීම හා ජාත්‍යන්තර ප්‍රධාන මූහුදු මාර්ගවලට ආසන්නව රට වටා ජාත්‍යන්තර වරායන් පිහිටීම නැව් තේල් වෙළඳාමේ ව්‍යාප්තිය සඳහා පවතින විනවය වැඩි කරයි. විම කරුණු සැලකීල්වට ගෙන නම්බන්තොට ආකිතව අපනයනානිමුඩ බහිජ තේල් පිරිපහදවක් ස්ථාපිත කිරීම සඳහා ප්‍රසම්පාදන ක්‍රියාවලිය අනුගමනය කරමින් සිනොලෝක් සමාගම තෝරා ගන්නා ලදී. තවද, ත්‍රික්‍රණාමලය ආශ්‍රිතව තවත් ඉන්ධන පිරිපහදවක් ඉදි කිරීමට අපේක්ෂා කරන අතර ඒ සඳහා පවතින ශක්තිතාවය අධ්‍යනය කරමින් ඇත.



3 වන ප්‍රේවිජ්දය  
**2023 දෙසැම්බර 31 අවකන වර්ෂය කළහා**  
**මුළු කාර්යකාධනය**



## පරීච්චේදය 03

# 2023 දෙසැම්බර් 31 අවසන් වර්ෂය සඳහා මුළු කාර්යාලිය

## වාර්තා කිරීමේ පදනම

### 1. වාර්තාකරණ කාලපරිච්චේදය

2023 ජනවාරි 01 සිට දෙසැම්බර් 31 දක්වා වූ කාලපරිච්චේදය මෙම මුළු ප්‍රකාශනයේට අදාළ වාර්තාකරණ කාලපරිච්චේදය වේ.

### 2. මණ්ඩුම්කරණ පදනම

මුළු ප්‍රකාශන ලේඛිතාකීක පිරිවය මත පිළියෙළ කර ඇති අතර සමහර වත්කම් නැවත තක්සේරු කරන ලද විධාන වැඩිදියුණු කර ඇත. අන්තර් තොමෝත් දක්වා නොමැති විට ගිණුම් පිළියෙළ කිරීම වැඩිදියුණු කළ මුදල් පදනම මත සිදුකරයි.

මුළු ප්‍රකාශ හි ලංකා රුපියල්වලින් ආසන්නතම රුපියලට ඉදිරිපත් කර ඇත.

### 3. ආවශ්‍යම් හඳුනා ගැනීම

භූවමාරු හා භූවමාරු නොවන ආදයම් එවායේ බදු ගෙවන කාලසීමාව නොසළකා ගිණුම් කාලසීමාව තුළ මුදල් ලැබූම් අනුව හඳුනාගනු ලැබේ.

### 4. දේපළ පිරියත හා උපකරණ හඳුනාගැනීම හා මැතිම

වත්කමට අදාළ අනාගත ආර්ථික ප්‍රතිලාභ ආයතනයට ලැබෙන බවට තහවුරුවක් ඇති විට හා වීම වත්කම් විශ්වාසනීයට මැතිය හැකි නම් වීම වත්කම් දේපළ පිරියත හා උපකරණ මෙය හඳුනාගනු ලැබේ.

දේපළ පිරියත හා උපකරණ පිරිවයට හඳුනාගන්නා අතර පිරිවය ආකෘතිය අදාළ නොවන අවස්ථාවල දී නැවත තක්සේරු කරන ලද අයය යොදාගනී.

### 5. දේපළ පිරියත හා උපකරණ සංවිතය

මෙම සංවිත ගිණුම දේපළ පිරියත හා උපකරණවල අනුරූප ගිණුම වේ.

### 6. මුදල් හා මුදල් සමාන දැස්

2023 දෙසැම්බර් 31 වන දිනට ඇති දේශීය ව්‍යවහාර මුදල් නොරිටු හා කාසි වලින් මුදල් හා මුදල් සමාන දැස් සමන්විත වේ.

### 3.1 මුළු කාර්යාලිත ප්‍රකාශන

විදුලිබල හා බලපෑම් අමාත්‍යාංශය  
2023 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා  
මුළු කාර්යාලිත ප්‍රකාශන

සංගේත අයවැය දුත්තාදන 2023		ඡන භන	තත්ත්ව	
රු.			2023 රු.	2022 රු.
-	ආදායම ලැබීම්			
-	ආදායම බදු	1	-	-
-	දේශීය භාණ්ඩ හා සේවා මත බදු	2	-	-
-	ජාත්‍යන්තර වෙළඳඟ මත බදු	3	-	-
1,500,000,000	බදු නොවන ආදායම හා වෙනත්	4	1,724,530,475	187,216,484
-	මුළු ආදායම ලැබීම් (අ)		1,724,530,475	187,216,484
-	ආදායම නොවන ලැබීම්		-	-
-	භාණ්ඩාගාර අශ්‍රීම		2,190,981,500	351,503,427
-	තැන්පත්		5,054,780	4,572,289
-	අන්තිකාරම් ගිණුම්		11,878,897	12,228,383
-	වෙනත් ප්‍රධාන ලෙපර ගිණුම ලැබීම්		-	-
-	මුළු ආදායම නොවන ලැබීම් (ඇ)		2,207,915,177	368,304,099
1,500,000,000	මුළු ආදායම ලැබීම් සහ ආදායම නොවන ලැබීම් ඇ = (අ)+(ඇ)		3,932,445,652	555,520,583
-	භාණ්ඩාගාරය ජ්‍යෝෂණ (ඇ)		198,628,192	49,321,393
-	අද්ද ආදායම ලැබීම් සහ ආදායම නොවන ලැබීම් ඉ = (ඇ)-(ඇ)		3,733,817,460	506,199,190
-	අමු කළා : වියදම්			
-	පුහාරුවර්තන වියදම්		-	-
192,850,000	වැලුඹ, වෙළන සහ අනෙකුත් සේවක ප්‍රතිලාභ	5	163,839,665	164,824,462
320,002,000	අනෙකුත් භාණ්ඩ හා සේවා	6	237,439,889	225,810,769
498,780,000	සහනාධාර, ප්‍රඛන සහ මාරුකිරීම්	7	312,925,050	259,807,879
-	පොලී ගෙවීම්	8	-	-
168,000	වෙනත් පුහාරුවර්තන වියදම්	9	67,884	-
1,011,800,000	මුළු පුහාරුවර්තන වියදම් (ඇ)		714,272,488	650,443,110
-	මුළු නොවන වියදම්			
14,980,000	මුළු නොවන වියදම් පුහාරුන්පාපනය හා වැඩිදියුණු කිරීම්	10	11,333,067	2,566,903
3,600,000	මුළු නොවන වියදම් අන්තර් කර ගැනීම්	11	975,471	11,583,338
38,510,260,000	පාන්ධන මාරුකිරීම්	12	12,566,391,531	37,945,845,459
-	මුළු ව්‍යුත්කම් අන්තර් කර ගැනීම්	13	-	228,770,919,566
-	භැක්දා වර්ධනය	14	-	14,250
876,500,000	වෙනත් මුළු නොවන වියදම්	15	-	62,495,925
39,405,340,000	මුළු මුළු නොවන වියදම් (ඇ)		12,578,700,069	266,793,425,441
-	තැන්පත් ගෙවීම්		5,543,323	4,951,570
-	අන්තිකාරම් ගෙවීම්		12,908,270	24,418,381
-	වෙනත් පුහාරු ලෙපර ගිණුම ගෙවීම්		-	-
-	පුහාරු ලෙපර වියදම් (ඇ)		18,451,593	29,369,951
-	මුළු වියදම් ඉ = (ඇ+ඇ+ඇ)		13,311,424,150	267,473,238,502
(38,917,140,000)	දෙසැම්බර් 31 දිනට ගේෂය එ = (ඉ-ඇ)		(9,577,606,690)	(266,967,039,312)
-	අමු සැසදුම් ප්‍රකාශන අනුව ගේෂය දෙසැම්බර් 31 දිනට අශ්‍රීම ගේෂය		(9,577,606,690)	(266,967,039,312) ඒසේ-7
-	අමු සැසදුම් ප්‍රකාශන අනුව ගේෂය දෙසැම්බර් 31 දිනට අශ්‍රීම ගේෂය		-	-
(38,917,140,000)	මුළු වියදම් ඉ = (ඇ+ඇ+ඇ)		(9,577,606,690)	(266,967,039,312) ඒසේ-3

### 3.2 මූල්‍ය තත්ත්වය පිළිබඳ ප්‍රකාශනය

ඒසේ-3

විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය

2023 දෙසැම්බර් 31 දිනට

මූල්‍ය තත්ත්වය පිළිබඳ ප්‍රකාශනය

	තත්ත්වය	2023	2022
	රු.	රු.	රු.
<b>මූල්‍ය නොවන වත්කම්</b>			
දේපල, පිරියන හා උපකරණ	ඒසේ-6	746,481,280	751,947,297
<b>මූල්‍ය වත්කම්</b>			
අත්තිකාරම ගිණුම මුදල් හා මුදල් සමාන දී	ඒසේ-5/5(ඒ) ඒසේ-3	31,825,836 -	30,796,463 -
<b>මුළු වත්කම්</b>		<b>778,307,116</b>	<b>782,743,760</b>
<b>ගුද්ධ වත්කම් / ජ්‍යෙෂ්ඨය</b>			
හාජේබාගාරය වෙත ගුද්ධ වත්කම් දේපල පිරියන හා උපකරණ සංවිතය කුලී හා වැඩ අත්තිකාරම සංවිතය	ඒසේ-5(ඩී)	21,698,991 746,481,280 9,550,000	20,181,074 751,947,297 9,550,000
<b>ජ්‍යෙෂ්ඨ වත්කම්</b>		<b>576,845</b>	<b>1,065,389</b>
<b>තැන්පත ගිණුම</b> අග්‍රීම ගෙෂය මුළු වත්කම්	ඒසේ-4 ඒසේ-3	<b>778,307,116</b>	<b>782,743,760</b>

පිටු අං 07 සිට 63 දක්වා ඒසේ 1 සිට ඒසේ 7 දක්වා වූ ආකෘති ප්‍රාවලින් ඉදිරිපත් කෙරෙන ගිණුම නොරුහු සහ ඇමුණුම පිටු අං 64 සිට 106 දක්වා ඇතුළත් ගිණුම සටහන් විස්තර ද මෙම අවසන් ගිණුමෙහිම අන්තර්ගත කොටස වේ. මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිගෙය කිරීම පොදුවේ පිළිගන් ගිණුම මුදලර්මලට අනුකූලව සිදුකර ඇති අතර මෙහිදී මූල්‍ය ප්‍රකාශනයන්හි සටහන් මගින් හෙළදීරව් කර ඇති පරිදි වහාත් පුදුසු ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්ති හාටත කර ඇත. ඉහත අවසන් ගිණුමෙහි සඳහන් සංඛ්‍යා, ට්‍රේ අදාළ ගිණුම සටහන් හා අනෙකුත් ගිණුම නොරුහු හාජේබාගාර ගිණුම පොත් සමඟ සැසදීම කර ඇති බවත් එවා එම සංඛ්‍යා සමඟ එකඟ වන බවත් මෙයින් සහතික කරමු.

මූල්‍ය පාලනය සඳහා එලදායී අභ්‍යන්තර පාලන පද්ධතියක් වාර්තාකරණ ආයතනය තුළ පවතින බවත් මූල්‍ය පාලනය සඳහා අභ්‍යන්තර පාලන පද්ධතියේ සඳහනාවය අධිකාශනය කිරීමටත් ඒ අනුව එම පද්ධති එලදායී ලෙස ක්‍රියාත්මක කිරීමට අවශ්‍ය පරිදි වෙනස් කිරීම සිදුකිරීමට වටින් වර සමාලෝචන බවත් මෙයින් සහතික කරමු.

  
**ප්‍රධාන ගණන්දීමේ නිලධාරී**  
 නම :  
 තනතුර :  
 දිනය : 27/2/2024

**Dr. Sulakshana Jayawardena**  
 Secretary  
 Ministry of Power and Energy  
 No 80, Sir Ernest De Silva Mawatha,  
 Colombo 7.

  
**ගණන්දීමේ නිලධාරී**  
 නම :  
 තනතුර :  
 දිනය : 27/2/2024

**ආචාර්ය සුලක්ෂණ ජයවර්ධන**  
 ගේකම්  
 විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය  
 අංක 80, මුදල් අර්ථයේ 4 සිල්ට්‍රා මාවත.  
 කොළඹ 7.

  
**ප්‍රධාන මූල්‍ය නිලධාරී/ප්‍රධාන ගණන්දීමේ**  
 අධ්‍යක්ෂ (මුදල්) / කොමිෂන් මුදල්  
 නම :  
 දිනය : 27. 2. 2024

**විස්. ඩී. ශ්‍රීගානි**  
 ප්‍රධාන මූල්‍ය නිලධාරී  
 විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය  
 අංක 437, ගාරු පාර  
 දෙපාලඩි-03.

### 3.3 මුදල් ප්‍රවාහ පිළිබඳ තුකාගය

ඒසේප්-සී

විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය  
2023 දෙසැම්බර 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා

#### 3.3 මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශනය

	තත්ත්ව	2023 රු.	2022 රු.
<b>මෙහෙයුම් ක්‍රියාකාරකම්වලින් ජනිත වූ මුදල් ප්‍රවාහයන්</b>			
මුදල ලැබීම්			
ගාස්තු, අධිභාර, දඩුම්දල් සහ බලපත්‍ර	453,923,675	62,215,705	-
ලාභ	-	-	-
ආදායම නොවන ලැබීම්			
වෙනත් ආදායම සිර්ප වෙනුවෙන් එකතු කරන ලද ආදායම	7,601,420	7,032,790	-
අග්‍රීම ලැබීම්	2,190,981,500	351,503,427	-
අන්තිකාරම අයකර ගැනීම්	10,264,823	22,229,674	-
තැන්පත් ලැබීම්	5,054,780	3,209,631	-
මෙහෙයුම් ක්‍රියාකාරකම්වලින් ජනිත වූ මුදල් ප්‍රවාහය (අ)	<u>2,667,826,198</u>	<u>446,191,224</u>	-
<b>අඩුකළා : මුදල් වැය කිරීම්</b>			
පුද්ගල ප්‍රතිඵල හා මෙහෙයුම් වියදම්	400,383,012	255,441,318	-
සහනාධාර සහ මාරුකිරීම්	122,336,686	8,974,183	-
වෙනත් වැය සිර්ප වෙනුවෙන් දරන ලද වියදම්	1,873,034	14,165,294	-
භාණ්ඩාධාරයට පියවන ලද අග්‍රීම	198,628,192	49,321,393	-
අන්තිකාරම ගෙවීම්	13,158,270	21,266,968	-
තැන්පත් ගෙවීම්	5,543,323	3,026,648	-
මෙහෙයුම් ක්‍රියාකාරකම් සඳහා වැය කරන ලද මුදල් ප්‍රවාහය (ආ)	<u>741,922,517</u>	<u>352,195,804</u>	-
මෙහෙයුම් ක්‍රියාකාරකම්වලින් ජනිත වූ ඉද්ධ මුදල් ප්‍රවාහය (ඇ)=(අ)-(ආ)	<u>1,925,903,681</u>	<u>93,995,420</u>	-
<b>ආයෝජන ක්‍රියාකාරකම්වලින් ජනිත වූ මුදල් ප්‍රවාහයන්</b>			
පොලී	-	-	-
ලාභාග	-	-	-
හිමිකම ඉවත්වීමේ ප්‍රතිපාදන හා හොතික වන්කම විකිණීම	-	-	-
උපනය අයකර ගැනීම්	-	-	-
ආයෝජන ක්‍රියාකාරකම්වලින් ජනිත වූ මුදල් ප්‍රවාහය (ඇ)	<u>—</u>	<u>—</u>	-
<b>අඩුකළා : මුදල් වැය කිරීම්</b>			
මුලධන වියදම්	1,925,903,681	93,995,420	-
ආයෝජන ක්‍රියාකාරකම් සඳහා වැය කරන ලද මුළු මුදල් ප්‍රවාහය (ඉ)	<u>1,925,903,681</u>	<u>93,995,420</u>	-
ආයෝජන ක්‍රියාකාරකම්වලින් ජනිත වූ ඉද්ධ මුදල් ප්‍රවාහය (ඇ)=(ආ)-(ඉ)	<u>1,925,903,681</u>	<u>93,995,420</u>	-
මෙහෙයුම් හා ආයෝජන ක්‍රියාකාරකම්වලින් ජනිත වූ ඉද්ධ මුදල් ප්‍රවාහය (උ)=(ඇ)+(ඉ)	<u>—</u>	<u>—</u>	-
<b>මුළු ක්‍රියාකාරකම්වලින් ජනිත වූ මුදල් ප්‍රවාහයන්</b>			
දේශීය ණය ගැනීම්	-	-	-
විදේශීය ණය ගැනීම්	-	-	-
ප්‍රඛන්‍යන් ලැබීම්	-	-	-
මුළු ක්‍රියාකාරකම්වලින් ජනිත වූ මුළු මුදල් ප්‍රවාහය (උ)	<u>—</u>	<u>—</u>	-
<b>අඩුකළා : මුදල් වැය කිරීම්</b>			
දේශීය ණය ආපසු ගෙවීම්	-	-	-
විදේශීය ණය ආපසු ගෙවීම්	-	-	-
මුළු ක්‍රියාකාරකම් සඳහා වැය කරන ලද මුළු මුදල් ප්‍රවාහය (ඌ)	<u>—</u>	<u>—</u>	-
මුළු ක්‍රියාකාරකම්වලින් ජනිත වූ මුළු මුදල් ප්‍රවාහය (ඉ)=(උ)+(ඌ)	<u>—</u>	<u>—</u>	-
මුදල්වල ඉද්ධ වෙනස්වීම (ඇ) = (උ)+(ඌ)	<u>—</u>	<u>—</u>	-
ජනවාරි 01 දිනට ආරම්භක මුදල් ගෙවීම	-	-	-
දෙසැම්බර 31 දිනට අවසන් මුදල් ගෙවීම	<u>—</u>	<u>—</u>	-

### 3.4 ආදායම් ව්‍යකුති කිරීමේ කාර්යකාධිනය

ආදායම් කේතය	ආදායම් කේතයේ විස්තරය	මුළු අයිත්තමේන්තුව		ව්‍යකුති කරන ලද ආදායම	
		මුළු අයිත්තමේන්තුව (රු)	ආදායම් අයිත්තමේන්තුව (රු)	ප්‍රමාණය (රු)	අවසන් ආදායම් අයිත්තමේන්තුවේ % ලෙස
20-03-02-21	බදු නොවන ආදායම් හා වෙනත් විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශයට අදාළ ගාස්තු	200,000,000	1,500,000,000	1,724,530,475	114%

### 3.5 වෙන් කරන ලද ප්‍රතිපාදන උපයෝගී කර ගැනීමේ කාර්ය කාධිනය

ප්‍රතිපාදන වර්ගය	වෙන් කරන ලද ප්‍රතිපාදන		තත්ත්ව වියදුම (රු)	උපයෝගී කරනු ලැබූ ප්‍රතිපාදන , අවසන් කරන ලද අවසාන ප්‍රතිපාදන ප්‍රමාණයේ % ලෙස
	මුළු ප්‍රතිපාදන (රු)	අවසාන ප්‍රතිපාදන (රු)		
පුනරුවර්තන	1,000,000,000	1,011,800,000	714,272,488	71%
ප්‍රාග්ධන	36,200,000,000	39,405,340,000	12,578,700,069	32%

### 3.6 මු.රේ 208 ප්‍රකාරව ප්‍රදානය කරන ලද ප්‍රතිඵාදන

	ප්‍රතිඵාදන ලද අමාත්‍යාංශය / දෙපාර්තමේන්තුව	ප්‍රතිඵාදනයේ අරමුණ	ප්‍රතිඵාදන වර්ගය	වෙත් කරන ලද ප්‍රතිඵාදන		තහස වියදුම් (රු)	උපයෝගී කර ගත්තා ලද ප්‍රතිඵාදන, බොධන් අවසාන ප්‍රතිඵාදන වල % ලෙස	
				මුළු ප්‍රතිඵාදන (රු)	අවසාන ප්‍රතිඵාදන (රු)			
1	ශ්‍රී ලංකා දුම්රිය දෙපාර්තමේන්තුව	අමාත්‍යාංශයේ හිඳුවාරින් වෛනුවෙන් හිකුත් කළ නිදහස් දුම්රිය බලපෑම්	ප්‍රතිඵාදන වර්ගය	ප්‍රතිඵාදන වර්ගය	964,425	964,425	964,425	100%
2	භාණ්ඩාගාර මෙහෙයුම් දෙපාර්තමේන්තුව	මං.වි.ම. චිසින් ලබා ගත් විදේශ තුය හිණුම් ගන කිරීම	මූලධන	36,000,000,000	36,000,000,000	10,178,051,962	28%	
3	භාණ්ඩාගාර මෙහෙයුම් දෙපාර්තමේන්තුව	සුනිතස බලශක්ති අධිකාරිය	ප්‍රතිඵාදන වර්ගය	145,000,000	145,000,000	106,915,364	74%	
4	භාණ්ඩාගාර මෙහෙයුම් දෙපාර්තමේන්තුව	සුනිතස බලශක්ති අධිකාරිය	මූලධන	50,000,000	50,000,000	33,900,000	68%	
5	භාණ්ඩාගාර මෙහෙයුම් දෙපාර්තමේන්තුව	පරමාත්මක බලශක්ති මණ්ඩලය	ප්‍රතිඵාදන වර්ගය	34,000,000	34,000,000	34,000,000	100%	
6	භාණ්ඩාගාර මෙහෙයුම් දෙපාර්තමේන්තුව	පරමාත්මක බලශක්ති මණ්ඩලය	මූලධන	50,000,000	50,000,000	19,183,000	38%	
7	භාණ්ඩාගාර මෙහෙයුම් දෙපාර්තමේන්තුව	පරමාත්මක බලශක්ති හිකුමන සභාව	ප්‍රතිඵාදන වර්ගය	55,000,000	55,000,000	41,073,000	82%	
8	භාණ්ඩාගාර මෙහෙයුම් දෙපාර්තමේන්තුව	පරමාත්මක බලශක්ති හිකුමන සභාව	මූලධන	7,000,000	7,000,000	7,000,000	100%	
9	ශ්‍රී ලංකා රේගුව	මහජන ඒන සැමුහාන්දුවෙන් වීසල් පර්ත්‍රනාග	මූලධන	-	415,060,000	414,661,429	99.9%	
10	භාණ්ඩාගාර මෙහෙයුම් දෙපාර්තමේන්තුව	බනිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය	ප්‍රතිඵාදන වර්ගය	78,000,000	78,000,000	8,600,000	11%	
11	භාණ්ඩාගාර මෙහෙයුම් දෙපාර්තමේන්තුව	බනිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය	මූලධන	75,000,000	75,000,000	-	-	

### 3.7 මූල්‍ය නොවන වත්කම් වාර්තා කිරීමේ කාර්යාලිය

වත්කම් කේතය	කේත විස්තරය	2023.12.31 දිනට හාන්සි සම්ක්ෂණ වාර්තාව අනුව ගෙශය(රු)	2022.12.31 දිනට මූල්‍ය තත්ත්ව වාර්තාව අනුව ගෙශය(රු)	ඉදිරියේදී ගිණුම්කරණයට නියමිත (රු)	ප්‍රගතිය % ලෙස වාර්තා කිරීම (රු)
9151	ගොඩනැගිල් හා ව්‍යුහයන්	-	-	-	-
9152	යන්ත්‍රෝපකරණ	738,343,143.79	738,343,143.79	-	100%
9153	ඉඩම්	-	-	-	-
9154	අස්ථාගෘහ වත්කම්	8,138,136.00	8,138,136.00	-	100%
9155	ප්‍රව විද්‍යාත්මක වත්කම්	-	-	-	-
9160	කේරීගෙන යන වැසි	-	-	-	-
9180	බඳ දෙන ලද වත්කම්	-	-	-	-

### 3.8 විගණකාධිකත්වරුගේ වාර්තාව

සටහන : 2023 වර්ෂයට අදාළ විගණකාධිකත්ව වාර්තාව පැවතුම් 1 ලෙස පැවතුණා ඇත.



4 වන පරිවිෂ්දාය

**කාරුණික දැරුණ**



පරීච්චේදය 04

## කාර්යාලිය දුරශක

### 4.1 අමාත්‍යාංශයේ කාර්යාලිය දුරශක (ක්‍රියාකාරී කැලුස්ම මත තදනම්ව)

විශේෂ දුරශක	ඉලක්කය	අපේක්ෂිත නිමැවුම් ප්‍රතිශතයක් % ලෙස සාර්ථක ප්‍රතිශ්‍යානය	
කාර්ය සාධන දුරශක (KPI)	නිමැවුම් කාර්යාලිය දුරශක (PPI)	2023	2023
<b>විදුලිබල අංශය</b>			
1. රටෝ විදුලියන ප්‍රතිශතය	ඉල්ලුමට අනුව මහජනතාවට සේවා සම්බන්ධතා සැපයීම, විදුලිය සඳහා ප්‍රවේශ වීමේ හැකියාව වැඩි කිරීම සඳහා රටෝ විදුලි බෙදාහැරමේ පාලය ප්‍රතිශ්‍යානය කිරීම	100%	98.2%
2. ජාතික ප්‍රාගෝනී සමස්ත ස්ථාපිත ජනන බාර්තාවය	රටෝ දැඩුකාලීන අවශ්‍යතා මත පදනම්ව විදුලි ජනන සැලැස්ම ක්‍රියාත්මක කිරීම	100%	87%
3. සමස්ත විදුලි ජනන සංයුතියෙහි ප්‍රහර්පතන්හිය බලශක්ති දායකත්වය	මහා පරිමානා ප්‍රහර්පතන්හිය බලශක්ති උදෙසා ඇතුළුව ප්‍රහර්පතන්හිය බලශක්ති ව්‍යාපෘති (පළ, සුලං, සුර්ය, පෙළව ස්කන්ඩ) රට තුළ ක්‍රියාත්මක කිරීම	100%	40%
4. ඉහළ වේළුරීයතා සම්ප්‍රේෂණ ප්‍රාගෝනී දිග	කි.වො.220 සහ කි.වො.132 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග ක්‍රියාත්මක කිරීම මගින් ජනන පහසුකම් මගින් ජනනය වන විදුලිය ඉවත් කර බාරුවක මධ්‍යස්ථාන වෙත සම්ප්‍රේෂණය කිරීම	100%	75%
<b>බලශක්ති අංශය</b>			
1. පසුගාලී බහිජනෙල් කර්මාන්තය සඳහා නියාමන රාමුව	1.1 ඉන්ධන පිරවුම්හල් සඳහා ගක්තිමත් නියාමන රාමුවක් ස්ථාපිත කිරීම 1.2 බහිජනෙල් නිෂ්පාදන බෙදාහැරම සඳහා ප්‍රතිඵල්ති ක්‍රියාමාර්ග හඳුන්වා දීම	50% 50%	100% 100%
2. ප්‍රමාණවත් තරම් බහිජනෙල් නිෂ්පාදන පැවතීම	2.1 බහිජනෙල් නිෂ්පාදන ආනයන තහවුරු කිරීම 2.2 ඉන්ධන පිරවුම්හල්වල ඉන්ධන පැවතීම	100% 100%	100% 99%
3. බහිජනෙල් ගවේශන කර්මාන්තයෙහි නිෂ්පාදකයින්, සැපයුම්කරුවන්, මෙහෙයුම්කරුවන් සහ පාරෙහෙළිකයින් සඳහා එමතු හැකිරීම් ඇති කිරීම සඳහා ව්‍යවස්ථාපුකුල, නියාමන සහ ආයතනික විධිවිධානයන්ට ගක්තිමත් රාමුවක්	3.1 පෙරහාග බහිජනෙල් කර්මාන්තය සඳහා ගක්තිමත් නියාමන රාමුවක් ස්ථාපිත කිරීම 3.2 පෙරහාග බහිජනෙල් කර්මාන්තය සඳහා ජාතික ප්‍රහර්පතන්හිය සැකයීම	50% 40%	100% 85%

මූල්‍ය - විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය



5 වන ප්‍රේවිජේනිය

**තිරකාර කංටරබන අරමුණු කූරා  
ගැනීමේ කාර්යකාධනය**



## තිරසර සංවර්ධන අරමුණු (SDG) සපුරා ගැනීමේ කාර්යාලිය

### 5.1 විදුල්බල ස්ථෙතුයේ තිරසර සංවර්ධන අරමුණු (SDG)

SDG ඉලක්ක 7 - සැමට දැරිය හැකි විශ්වාසනීය, තිරසාර සහ නවීන බලශක්ති සඳහා ප්‍රවේශය සහතික කිරීම බලශක්ති සැපයුම් සහ අදාළ පරවර්තන පද්ධතිවලට ප්‍රවේශයක් නොමැතිවීම මානව හා ආර්ථික සංවර්ධනයට බාධාවකි. පරිසරය මගින් පුනර්ජනනීය හා පුනර්ජනනීය නොවන බලශක්ති සම්පත් මාලාවක් සපයනු ලබයි. ඒවා නම් සුළං, සුරුය, ජල, තාපය, පෙළ ඉන්ධන, ස්වභාවික වායු, ගල් අගුරු හා පෙරෝලෝජියම්.

හරතාගාර වායු විමෝශනය අවම කිරීමට පියවර නොගෙන පොකීල ඉන්ධන හාවිතය බහුම වීම ගේලීය දේශගුණීක විපර්යාස බලපෑම් ඉහල නැංවීමට හේතුවක් වෙයි. බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති හාවිතය ඉහල නැංවීම, දේශගුණීක විපර්යාස අවම කිරීමටත් ආපදා අවබ්‍රානම අවම කිරීමටත් දායක වෙයි.

වී අනුව පහත සඳහන් ක්‍රියාකාරකම් සඳහා විදුල්බල අංශය දායක වී ඇත.

- විදුල් බෙදාහැරීම් ජාලය වැඩි දියුණු කිරීම මගින් මුළු නිවාස මුළු නිවාස 98.2% සඳහා විදුල් බලය බැඳුම සහ ගුණාත්මක විදුලිය බෙදාහැරීමක් සහතික කිරීම.
- මෙරට විදුලිය සඳහා ප්‍රවේශ වීම 100% දක්වා ඉහල නැංවීම
- මෙරට ජනන මිශ්‍රණයෙන් 60% ක කොටසක් පුනර්ජනනීය බලශක්ති මගින් සම්පාදනය කිරීම.
- වර්ෂ 2023 දී සුරුය පියයි මගින් මෙගාවාට් 812 ක බාර්තාවයක් ජාතික ජාලයට විකතු කිරීම.
- 2023 වර්ෂයේ කාර්යක්ෂම බලශක්ති හාවිත වැඩසටහන මගින් ගිගා වොට් පැය 737 ක බලශක්තියක් ඉතිරි කිරීම

### 5.2 හඳුනාගෙන ඇති තිරසර සංවර්ධන ඉලක්ක

ඉලක්කය/අරමුණ	ඉලක්ක	රුකුණන දැරුණු	මේ දක්වා ජාතුගණ ලබ ගැනීමේ		
			0%- 49%	50%- 74%	75%- 100%
සියලු දෙනා සඳහා දැරිය හැකි, විශ්වාසනීය, තිරසාර හා නවීන බලශක්තියක් සඳහා ප්‍රවේශය සුරුකීම් කිරීම.	100%ක ගෙහස්ට විදුලියන මට්ටම සහ හා ඉහල ගුණාත්මකකාවයෙන් යුත් විදුල් සැපයුම් සඳහා විදුල් බෙදාහැරීම් ජාලය වැඩිදියුණු කිරීම.	රට තුළ විදුලියන මට්ටම			99.9%
	වර්ෂ 2030 වන විට, පුනර්ජනනීය බලශක්ති දායකත්වය, සමස්ක ජනන සංයුතියෙන් 70 % ක් දක්වා ඉහල දැමීම.	සමස්ක විදුල් ජනනය තුළ පුනර්ජනනීය බලශක්ති ජනනයේ දායකත්වය.		60%	
	සුරුය පියයි සංවර්ධනය පූල්ල් කිරීම්, විදුල් ජනනය සඳහා පුනර්ජනනීය බලශක්තියේ දායකත්වය ඉහල නැංවීම.	වසර 2023 වන විට මෙගා වොට් 812ක් සුරුය පියයි මගින් ජාතික ජාලයට සම්බන්ධ කිරීම.			100%
	කාර්යක්ෂම ලෙස විදුල් උපාග හාවිත කිරීමේ වැඩසටහන් මගින් බලශක්තිය ඉතිරි කර ගැනීම (වර්ෂ 2025 වන විට ගිගා වොට් පැය 1,243ක බලශක්ති ඉතිරියක්)	2023 වසර තුළ 737 GWh බලශක්ති ඉතිරියක්		59%	

### 5.3 කිරීම් සංවර්ධන අරමුණුවලට අදාළව අත්කරගෙන ඇති ජයග්‍රහණ සහ අනියෝග

#### ජයග්‍රහණ

- ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලි ආචරණය 99.9% මට්ටම දක්වා ඉහළ තංවා ඇත.
- විදුලි ජනනය සඳහා පුනර්ජනනීය බලශක්තියේ දායකත්වය ආකර්ශනීය මට්ටමක පවත්වා ගැනීමට හැකිවේ ඇති අතර වර්ෂය විදුලි ජනනය සඳහා පුනර්ජනනීය බලශක්ති දායකත්වය පහත පරිදි වේ.

වර්ෂය	විදුලි ජනනය සඳහා පුනර්ජනනීය බලශක්ති දායකත්වය
2022	49%
2023	60%

#### 3. සූර්යබල සංග්‍රාමය වැඩසටහන දියත් කිරීම

“සූර්යබල සංග්‍රාමය” වැඩසටහන යටතේ, වර්ෂ 2022 අවසන් වන විට සූර්ය පියෙකි පද්ධති 45,785ක් මගින් මෙගා බොට් 662ක පුනර්ජනනීය බලශක්ති බාර්තාවයක් නාතික විදුල්බල පද්ධතියට සම්බන්ධ කර ඇති අතර 2023 දී 812 දක්වා ඉහළ නැංවීය.

#### අනියෝග

- පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංකලනයේ දී සම්පූර්ණ හා පුද්ගල විදුලි ජාලයට ආධාර වන සහායක පද්ධති ප්‍රමාණවත් නොවීම නිසා වන තාක්ෂණික අනියෝග.
- පුනර්ජනනීය බලශක්තිය පුහුවයන් වැඩිදියුණු කිරීම සඳහා ගබඩා පහසුකම්, පිරිවැය එමදායී බැවට, ගබඩා ජාලය හා පොම්ප ජල විසඳුම් අවශ්‍ය වේ.
- පුනර්ජනනීය බලශක්ති තාක්ෂණයන් මිල අධික වීම සහ පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධනය සඳහා විශාල පරිමාවයේ ආයෝජන අවශ්‍ය වේ.
- දේශගුණික විපර්යාස
 

ලගුණයෙහි අවධිමත්කාවය ජල විදුලි ජනනය, පෙළ ස්කන්ධ නිෂ්පාදන හා කැපිකාර්මික අවශ්‍යෙක මගින් විදුලි ජනනය සඳහා බලපා ඇත.
- පුනර්ජනනීය බලශක්ති ජනනයේදී ඇතිවන සමාජීය ගැටළු.
  - වන පිළින් හා වනාන්තර සම්බන්ධ ගැටළු.
  - ගම්වාසීන් සමග ඇතිවන ගැටළු.
- කාබන්ඩයේක්සයිඩ් (CO<sub>2</sub>) මට්ටම අඩු කිරීම පිළිබඳව ප්‍රතික වශයෙන් තීරණය කරන ලද දායකත්වයන්ට (NDCs) අදාළ ඉලක්ක, 2030 වර්ෂය වන විට සපුරා ගැනීමට කටයුතු කිරීම.
  - 5% කොන්දේසි විරහිතව පාර්සරක කාබන්ඩයේක්සයිඩ් විමෝශවන අඩු කිරීම.
  - 20% අන්තර්ජාලික සහයෝගීතා තත්ත්ව යටතේ කොන්දේසි සහිතව පාර්සරක කාබන්ඩයේක්සයිඩ් විමෝශවන අඩු කිරීම.

06 ප්‍රිවිජේදුය

මානව සම්පත් තැකිකඩ



## මානව සම්පත් පැතිකඩි

### 6.1 කේටු සංඛ්‍යා කළමනාකරණය

තනතුර	අනුමත සේවක සංඛ්‍යාව	පවතින සේවක සංඛ්‍යාව	අයදුම්තු / ( අතිරික්ත) **
<b>විදුලිබල අංශය</b>			
පෝෂක්සි	24	13	11
තෘතියික	03	01	02
දේශීලියික	73	65	08
ප්‍රාථමික	39	32	07
අනියම් / කොන්ග්‍රාස්	-	-	-
තාවකාලික	04	04	-
ලුප එකතුව	<b>143</b>	<b>115</b>	<b>28</b>
<b>බලශක්ති අංශය</b>			
පෝෂක්සි	23	12	11
තෘතියික	03	01	02
දේශීලියික	52	41	11
ප්‍රාථමික	22	19	03
ලුප එකතුව	<b>100</b>	<b>73</b>	<b>27</b>
මුළු එකතුව	<b>243</b>	<b>188</b>	<b>55</b>

මූලාශ්‍රය: විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය

### 6.2 අමාත්‍යාංශයේ කාර්යාලිය උදෙකා මානව සම්පත් තිශය හෝ අතිරික්තය බලනා ආකාරය.

පෝෂක්සි මට්ටමේ තනතුරු වල පුරුහ්සාඩු 22 ක් සහ අනෙකුත් තනතුරු වල පුරුහ්සාඩු 33 ක් පවතින අතර මේ පිළිබඳව අමාත්‍යාංශ මට්ටම්න් ඒ ඒ අවස්ථාවෙන් රාජ්‍ය පරිපාලන, සේවදේශ කටයුතු, පළාත් සහ පළාත් පාලන අමාත්‍යාංශය දැනුවත් කර ඇත. තවද නව අමාත්‍යාංශ ලේකම්තුමා විසින් ද පුරුහ්සාඩු පිළිබඳව දක්වම්න් 2024.01.06 දිනැතිව අදාළ අමාත්‍යාංශය දැනුවත් කර ඇත. මේ සම්බන්ධයෙන් කඩිනම්න් ප්‍රතිචාර තොදුක්වුවහොත් විය මෙම අමාත්‍යාංශයේ කාර්ය සාධනය සඳහා සහනාත්මක බලපෑම් ඇති කළ හැක. අමාත්‍යාංශයේ අනුමත සේවක සංඛ්‍යාවට අදාළව තත්ත්ව තොරතුරු මත රීට අදාළ දත්ත පද්ධතිය තිරහ්තරයෙන් යාවත්කාලීන කරම්න් ඒ ඒ තනතුරු පුරුහ්සාඩු පිරිවීම සඳහා අවශ්‍ය කටයුතු සිදු කරනු ලබයි. අමාත්‍යාංශයේ පෝෂක්සි මට්ටමේ අනුමත තනතුරු 47 න් නිලධාරීන් 25 දෙනෙකු පමණක් සේවය කරනු ලබන අතර විය මුළු පෝෂක්සි සේවක සංඛ්‍යාවෙන් 53%ක ප්‍රතිශතයක් බව සඳහන් කළ යුතුය. දේශීලික මට්ටමේ තනතුරු වලින් තනතුරු 19 ක් පුරුහ්සාඩුව පවතින අතර තෘතියික මට්ටමේ අනුමත තනතුරු 06 න් තනතුරු 04 ක් පුරුහ්සාඩුව පවතී. කාර්යමන්ඩල හිගය මධ්‍යයෙන් වුවද 2023 වර්ෂය තුළ අමාත්‍යාංශයේ අපේක්ෂිත කාර්යාලිය සාක්ෂාත් කර ගනු වස් පවතින කාර්ය මණ්ඩලය විසින් වැදගත් කාර්යාලියක් ඉටුකරන ලදී. සියලු පුරුහ්සාඩු තනතුරු පුරුවා ඇත්තාම් (විශේෂයෙන් පෝෂක්සි මට්ටමේ තනතුරු) අපේක්ෂිත කාර්යාලිය එගා කර ගැනීමට විය මහතු දායකත්වයක් සපයනු ඇත.

### 6.3 මානව සම්පත් හෝමැඩ්පුලු සංචාරණය

වෘත්තීය සංචාරණය හෝමැඩ්පුලු සංචාරණය	පුහුණු කරන ලද සේවක සංඛ්‍යාව	වැඩි සටහනේ කාල සීමාව	සමස්ත ආයෝගනය (රු 000)		වැඩි සටහනේ ස්වභාවය (දේශීය / විදේශීය)	නිමැවුම / ලබාගත් දැනුම*
			දේශීය	විදේශීය		
රාජ්‍ය සේවය තුළ ඇති විවිධ පත්වීම් ස්වරූප හා ස්ථාන මාරු ප්‍රතිපත්තින්	16	පැය 02	-	-	දේශීය	සාර්ථකයි
රාජ්‍ය සේවයේ පත්වීමක පරිවාස කාලය තුළ කටයුතු කළ යුතු ආකාරය හා විම කාලසීමාව තුළ රජයේ සේවයට ගෙවපෙන පරිදි හැකියාවන් දියුණු කර ගත යුතු ආකාරය.	20	පැය 02	-	-	දේශීය	සාර්ථකයි
විශාල ගැන්වීම, විශාල වැටුප් සැකසීම වැන්දුම හා අනත්දුරු විශාල වැටුප් හා එම සම්බන්ධයේ කටයුතු නිරීම	29	පැය 02	-	-	දේශීය	සාර්ථකයි
ම්‍රියානුවක් නිවැරදිව පවත්වාගෙන යාම, පැහැදිලි ලෙස සටහන් මිලීම හා නිවැරදිව ලිපියක් සැකසීමේදී සැලකිලිමත් විය යුතු කරුණු	23	පැය 02	-	-	දේශීය	සාර්ථකයි
ගිණුම් වලට අදාළව පොත්පත් වල නිසියාකාරව ගණුදෙනු සටහන් නිරීම හා ගණුදෙනු තුළනයන්ට අදාළව අවබෝධයක් ලබා දීම	30	පැය 02	-	-	දේශීය	සාර්ථකයි
රාජ්‍ය ගිණුම් කාරක සහා වල ක්‍රයාකාර්ත්වය හා විනි ද රාජ්‍ය නිලධාරීන් කටයුතු කළ යුතු ආකාරය	23	පැය 02	-	-	දේශීය	සාර්ථකයි
වනාපාති ක්‍රියාත්මක නිරීමේ ක්‍රියාවලිය හා විනි ද සැලසුම් අංශයේ කාර්යතාරය	44	පැය 02	-	-	දේශීය	සාර්ථකයි
වැටුප් වර්ධක උපයාගැනීමේ අවස්ථාව හා පොදුගැලීක ලිපිනුවක් නිවැරදිව පවත්වාගෙන යාමට අදාළ තොරතුරු නිසි පරිදි ලබාදීමේ අවශ්‍යතාව	05	පැය 03	-	-	දේශීය	සාර්ථකයි
දෙමළ හාමා ප්‍රවීණතා පාඨමාලාව (දේවිතියික ජේත්‍රිය)	11	පැය 150	-	-	දේශීය	සාර්ථකයි
ගිණුම් වලට අදාළ පොත්පත්වල නිසියාකාරයෙන් ගනුදෙනු සටහන් නිරීමට හා ගනුදෙනු තුළනයන්ට අදාළව අවබෝධයක් ලබා දීම	05	පැය 3	-	-	දේශීය	සාර්ථකයි
රජයේ ඉඩම් සම්බන්ධව කටයුතු නිරීමට අදාළ නීතිය හා සංවර්ධන කටයුතු සඳහා ඉඩම් අත්පත් කර ගැනීමේදී හා බැහැර නිරීමේදී අනුගමනය කරන කාර්යය පටිපාටි	03	දින 01	-	-	දේශීය	සාර්ථකයි
ප්‍රකම්පාදන තුම්ප සහ වික් වික් ප්‍රකම්පාදන තුමයන්හිදී අනුගමනය කළ යුතු ක්‍රියා පටිපාටි	06	පැය 04	-	-	දේශීය	සාර්ථකයි
මංසු ඇගයීම සහ මංසු ඇගයීම් වාර්තා සැකසීම	03	දින 01	-	-	දේශීය	සාර්ථකයි
වාහනයක් දාවනය නිරීමේදී සැලකිලිමත් විය යුතු කරුණු, දිනපතා වාහනය පර්ක්හාව, වාහන නඩත්තුව හා මූල්‍ය කාර්මික දැනුම	05	පැය 05	-	-	දේශීය	සාර්ථකයි

මූලුෂ්‍ය විදුලිබල හා බලයක්නි අභ්‍යන්තරංශය

පූහුණු සහ සංවර්ධන වැඩසටහන් මගින් සේවකයින්ට දක්ෂතා ඉහළ නංවා ගැනීම, රැකියා තෘප්තිය වැඩි කිරීම, එලදායිතාව වැඩි දියුණු කිරීම සහ ඔවුන්ගේ කාර්ය සාධන සමාලෝචනවල හඳුනාගත් අඩුපාඩු මගහරවා ගැනීම සඳහා උපකාරී වේ. විසේම, නියමිත කාල රාමුවක් තුළ රාජකාරී සහ කාර්යයන් ඉටු කරන ආකාරය පිළිබඳව පැහැදිලි දැක්මක් සහ අවබෝධයක් ලබා දේ. පූහුණුව සේවා ස්ථානයේ කාර්ය සාධන කළමනාකරණය වැඩිදියුණු කිරීමට ද උපකාරී වේ.



07 ප්‍රධාන සේවකයා  
**අනුතුලතා වාර්තාව**



පරීච්චේදය 07

## අනුකූලතා වාර්තාව

අංකය	අදාළ කර තෙ හුණු අවශ්‍යතාව	අනුකූලතා තත්ත්වය (අනුකූල වේ/ අනුකූල නොවේ)	අනුකූල නොවේ නම් ඒ සඳහා කෙටි පැහැදුම් කිරීම	අනුකූල නොවේ අනාගතයේ දේ ව්‍යුහයා ගැනීමට යෝජන කරන නිරවද්‍ය තීරණ ක්‍රියාමාර්ග
1	<b>පහත සඳහන් මූල්‍ය ප්‍රකාශ / ගිණුම තියෙන දිනට ඉදිරිපත් කොට තිබේ</b>			
1.1	වාර්ෂික මූල්‍ය ප්‍රකාශ	අනුකූල වේ		
1.2	රාජ්‍ය නිලධාරීන්ගේ අත්තිකාරම් ගිණුම	අනුකූල වේ		
1.3	ව්‍යාපාර හා නිෂ්පාදන අත්තිකාරම් ගිණුම (වාර්ෂික අත්තිකාරම් ගිණුම්)	අදාළ නොවේ		
1.4	ගබඩා අත්තිකාරම් ගිණුම			
1.5	විශේෂ අත්තිකාරම් ගිණුම්			
1.6	වෙනත්			
2	<b>පොත්පත් හා ලේඛන නඩත්තු කිරීම (මු.රු. 445)</b>			
2.1	රාජ්‍ය පරිපාලන වතුලේඛ 267/2018 අනුව ස්ථාවර වත්කම් ලේඛනය යාවත්කාලීන කර පවත්වාගෙන යාම	අනුකූල වේ		
2.2	පුද්ගල පැඩිඟී ලේඛන / පුද්ගල පැඩිඟී කාඩිපත් යාවත්කාලීන කර පවත්වාගෙන යාම	අනුකූල වේ		
2.3	විගණක විමසුම් ලේඛනය යාවත්කාලීන කර පවත්වාගෙන යාම	අනුකූල වේ		
2.4	අනෙකුතර විගණක වාර්තා ලේඛනය යාවත්කාලීන කර පවත්වාගෙන යාම	අනුකූල වේ		
2.5	සියලුම මාසික ගිණුම් සාරාංශ (CIGAS) පිළිගෙළකර නියමන දිනට මහා භාණ්ඩාගාරයට ඉදිරිපත් කිරීම	අනුකූල වේ		
2.6	වෙක්පත් හා මුදුල් ඇණවුම් ලේඛනය යාවත්කාලීන කර පවත්වාගෙන යාම	අනුකූල වේ		
2.7	ඉහ්වෙන්ටේ ලේඛනය යාවත්කාලීන කර පවත්වාගෙන යාම	අනුකූල වේ		
2.8	තොග ලේඛනය යාවත්කාලීන කර පවත්වාගෙන යාම	අනුකූල වේ		
2.9	භාණි පාඨු ලේඛනය යාවත්කාලීන කර පවත්වාගෙන යාම	අනුකූල වේ		
2.10	බඳකම් ලේඛනය යාවත්කාලීන කර පවත්වාගෙන යාම	අනුකූල වේ		
2.11	ලිප පත්‍රිකා පොත් ලේඛනය (GA-N20) යාවත්කාලීන කර පවත්වාගෙන යාම	අනුකූල වේ		
03	<b>මූල්‍ය පාලනය සඳහා කාර්යන් අනිතියෝග්‍යතාව කිරීම (මු.රු.135)</b>			
3.1	මුළු බලතල ආයතනය තුළ බලතල පවත්දී තිබීම	අනුකූල වේ		
3.2	මූල්‍ය බලතල පවත්දී තිබීම පිළිබඳ ආයතනය තුළ දැනුවත් කර තිබීම	අනුකූල වේ		
3.3	සංම ගනුදෙනුවක්ම නිලධාරීන් දෙදෙනෙකු හෝ රට වැශී සංඛ්‍යාවක් හරහා අනුමත වන පරිදි බලතල පවත්දී තිබීම	අනුකූල වේ		

අංකය	අදාළ කර ගත සුදු අවශ්‍යතාව	අනුකූලතා තත්ත්වය (අනුකූල වේ/ අනුකූල නොවේ)	අනුකූල නොවේ නම් ජ්‍යෙෂ්ඨ සඳහා කෙටි පැහැදිලි කිරීම	අනුකූල නොවේම අනාගතයේ දී ව්‍යුත්වා ගැනීමට යෝජන කරන නිරවද්‍ය තීරණ ක්‍රියාමාර්ග
3.4	2014.05.11 දිනතේ අංක 171/2004 දුරත් රාජ්‍ය ගිණුම් වකුලෝධය අනුව, රජයේ පසිඹාපත් මඟිලාංග පැවත්පය නාවිතා කිරීමේදී ගණකාධිකාරීවරයෙන්ගේ පාලනයට යටින්ව කටයුතු කිරීම	අනුකූල වේ		
04	වාර්ෂික සැලසුම් සකස් කිරීම			
4.1	වාර්ෂික ක්‍රියාකාරී සැලසුම් සකස් කිරීම	අනුකූල වේ		
4.2	වාර්ෂික ප්‍රසම්පාදන සැලසුම් සකස් කිරීම	අනුකූල වේ		
4.3	වාර්ෂික අන්තර්තර විගණන සැලසුම් සකස් කිරීම	අනුකූල වේ		
4.4	වාර්ෂික අයස්ථමේන්තුව සකස් කොට ජාතික ආයවය දෙපාර්තමේන්තුවට (NBD) නියමිත දිනට ඉදිරිපත් කිරීම	අනුකූල වේ		
4.5	වාර්ෂික මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශය නියමිත දිනට භාණ්ඩාගාර මෙහෙයුම් දෙපාර්තමේන්තුවට ඉදිරිපත් කර තිබීම	අනුකූල වේ		
05	විගණක විමසුම්			
5.1	විගණකාධිපතිවරයා විසින් නියම කොට ඇති දිනට, සියලුම විගණන විමසුම් වලට පිළිතුරු ලබා දී තිබීම	අනුකූල වේ		
06	අන්තර්තර විගණකය			
6.1	මු.රේ 134(2)DMA/1-2019 අනුව, වසර ආරම්භයේ දී විගණකාධිපතිවරයා සමඟ සාකච්ඡා කිරීමෙන් අනතුරුව, අන්තර්තර විගණන සැලසුම් සකස්කිරීම	අනුකූල වේ		
6.2	සම අන්තර්තර විගණන වාර්තාවකටම මාසයක කාලයක් තුළ දී පිළිතුරු සපය තිබීම	අනුකූල නොවේ	අන්තර්තර විගණන විමසුම් කිහිපයන් සඳහා මසක් තුළ පිළිතුරු ලැබේ නොමැත	<ul style="list-style-type: none"> <li>අංග ප්‍රධානීන් දැනුවත් කිරීම</li> <li>විගණන හා කළමනාකරණ කම්ටු රැස්වීමේදී සාකච්ඡා කිරීම</li> <li>අන්තර්තර විගණන විමසුම් සඳහා පිළිතුරු ලැබීම පිළිබඳ පසුවිපරීම් කිරීම.</li> </ul>
6.3	2018 අංක 19 දුරත් ජාතික විගණන පනතේ 40(4) උප විගන්තික ප්‍රකාරව, සියලුම අන්තර්තර විගණන වාර්තාවල පිටපත් කළමනාකරණ විගණන දෙපාර්තමේන්තුවට ඉදිරිපත් කර තිබීම	අනුකූල වේ		
6.4	මුදල් රෙගුලාසි 134(3) ප්‍රකාරව, සියලුම අන්තර්තර විගණන හා කළමනාකරණ කම්ටු විගණකාධිපතිවරයාට ඉදිරිපත් කර තිබීම	අනුකූල වේ		
07	විගණක හා කළමනාකරණ කම්ටු			
7.1	DMA වකුලෝධ 1-2019 අනුව, අවම වශයෙන් විගණන හා කළමනාකරණ කම්ටු 04 ක් වන් අදාළ වර්ෂය තුළ පවත්වා තිබීම	අනුකූල වේ		
08	වත්කම් කළමනාකරණය			

අංකය	අදාළ කර ගත සුදු අවසන්‍යතාව	අනුකූලතා හත්ත්වය (අනුකූල වේ / අනුකූල නොවේ)	අනුකූල නොවේ නම් ජ්‍යෙෂ්ඨ සඳහා කොට්ඨාසීල් කිරීම	අනුකූල නොවේ අනාගතයේ දී වළක්වා ගැනීමට යෝජන කරන නිරව්‍යාස තීරණ ක්‍රියාව්‍ය
8.1	අංක 01/2017 දුරණ වත්කම් කළමනාකරණය වතුලේඛයේ 07 වන පරිවේශේදය අනුව, වත්කම් මැලදී ගැනීම් හා ප්‍රජාවරණය කිරීම් පිළිබඳ තොරතුරු කොමිෂ්ටේල් ජනරාල් කාර්යාලයට වෙත ඉදිරිපත් කර තිබේම	අනුකූල වේ		
8.2	ඉහත සඳහන් වතුලේඛයේ 13 වන පරිවේශේදය පකාරව, වම වතුලේඛයේ විධිවිධාන ක්‍රියාත්මක කිරීම සම්බන්ධීකරණය සඳහා සුදුසු සම්බන්ධීකරණ නිළධාරීයෙකු පත් කර වම වම නිළධාරීය පිළිබඳ තොරතුරු කොමිෂ්ටේල් ජනරාල් කාර්යාලයට වාර්තාකර තිබේම	අනුකූල වේ		
8.3	රාජ්‍ය මුදල් වතුලේඛ අංක 05/2016 අනුව, හාන්ඩ් සම්ක්ෂණ පවත්වා අදාළ වාර්තා නියමිත දිනට විගණකාධිපතිවරයා වෙත ඉදිරිපත් කර තිබේම	අනුකූල වේ		
8.4	වාර්ෂික හාන්ඩ් සම්ක්ෂණයෙන් අනාවරණය වූ අතිරික්ත, උපාන්ත හා වෙනත් නිර්දේශ වතුලේඛයේ සඳහන් කාලය තුළ සිදුකොට තිබේම	අනුකූල වේ		
8.5	ගර්හිත හාන්ඩ් ප්‍රජාවරණය කිරීම මු.රු 772 අනුව සිදු කිරීම	අනුකූල වේ		
09	වාහන කළමනාකරණය			
9.1	සංවර්ධන වාහන සඳහා දෙළභික බාවහන සංඝන් හා මාසික සාරාංශ වාර්තා සකස්කොට නියමිත දිනට විගණකාධිපති වෙත ඉදිරිපත් කිරීම	අනුකූල වේ		
9.2	වාහන ගර්හිත එස් මාස 06 කට වඩා අඩු කාලයක දී ප්‍රජාවරණය කර තිබේම	අනුකූල වේ.		
9.3	වාහන ලොග් පොත් පවත්වා ගතිමින් ඒවා ගාවත්කාලීනකර පවත්වාගෙන යාම	අනුකූල වේ		
9.4	සැම වාහන අනතුරක් සම්බන්ධයෙන්ම මු.රු 103,104,109, හා 110 ප්‍රකාරව කටයුතු කිරීම	අනුකූල වේ	104(03), 104(04) ප්‍රකාරව කටයුතු සිදු කරනු ලබයි.	
9.5	2016.12.29 දිනැති අංක 2016/30 දුරණ රාජ්‍ය පරිපාලන වතුලේඛයේ 3.1 පේදෙයේ සඳහන් විධිවිධාන ප්‍රකාරව, වාහන වල ඉන්ධන දැනු යුතු විම නැවත පරික්ෂා කිරීම	අනුකූල නොවේ	ඉන්ධන සීමාසහිතව ලැබේමත්, මසකට ලැබෙන ඉන්ධන ප්‍රමාණය උග්‍ර 80 දක්වා සීමාකර තැබේම මත ඉන්ධන පර්ක්ඡාව කිරීමේ ප්‍රායෝගික ගැටෙලු පැවැති අතර තවද වාහන දිවිනය කරනුදේ අත්‍යවශ්‍ය කටයුතු සඳහා පමණක් බැවින් තන්ත්වය යථා තන්ත්වයට පත්වන තෙක් පෙර පැවැති ඉන්ධන දැනු යුතු පාදක කරගෙන කටයුතු කිරීමට උපදෙස් මඟ ඇ ඇත.	
9.6	කල් බදු කාලසීමාවෙන් අනතුරුව, බදු වාහන ලොග් පොත් වල සම්පූර්ණ අයිතිය පවරාගෙන තිබේම	අනුකූල වේ		
10	බඳංකු ගිණුම් කළමනාකරණය			
10.1	නියමිත දිනට බඳංකු සැකසුම් ප්‍රකාශ පිළියෙළ කර සහතික කර ඒවා විගණනය සඳහා ඉදිරිපත් කර තිබේම	අනුකූල වේ		

අංකය	අභාෂ කර ගත සුදු අවශ්‍යතාව	අනුකූලතා තත්ත්වය (අනුකූල වේ/ අනුකූල නොවේ)	අනුකූල නොවේ නම් ඒ සඳහා කෙටි පැහැදිලි කිරීම	අනුකූල නොවේම අනාගතයේ දී වළක්වා ගැනීමට ගෝපනා කරන නිරවුලු ජීරණ ව්‍යාමැරිග
10.2	සමාලෝචිත වර්ෂයේ දී ගෝ රීට පෙර වර්ෂ වල සිට ඉදිරියට රැගෙන ආ අත්‍ය බිංඩු ගිණුම් නිරවුල් කර තිබේම	අනුකූල වේ		
10.3	බැංකු සැසදුම් ප්‍රකාශවලින් අනාවරණය වූ හා ගැලපුම් කළ සුදුව තිබූ ගෝ සම්බන්ධයෙන් මුදල් රෙගුලාසි ප්‍රකාරව කටයුතු කොට විම ගෝ මාසයක කාලයක් ඇතුළත නිරවුල් කර තිබේම	අනුකූල වේ		
11	<b>ප්‍රතිඵාදන උපයෝගනය</b>			
11.1	සලකා තිබූ ප්‍රතිඵාදන එවායේ සීමාව ඉක්මවා නොයන පරිදි වියදුම් දැරීම	අනුකූල වේ		
11.2	මු.රු. 94(1) ප්‍රකාරව, සලකන ලද ප්‍රතිඵාදනයෙන් උපයෝගනය කළ පසු වර්ෂ අවසානයේ දී ඉතිරි ප්‍රතිඵාදන සීමාව නොඉක්මවන පරිදි බැරකම්වලට විවෘතීම	අනුකූල වේ		
12	<b>රුපයේ තීපු ප්‍රතිඵාදන අත්තිකාරම් ගිණුම</b>			
12.1	සීමාවන්ට අනුකූල විම	අනුකූල වේ		
12.2	හිගිටිවී නාය ගෝ පිළිබඳ කාල විශ්ලේෂණයක් සිදුකර තිබේම	අනුකූල වේ		
12.3	වර්ෂයකට වයස් කාලයක සිට පැවත වන හිගිටිවී නාය ගෝ නිරවුල් කර තිබේම	අනුකූල වේ		
13	<b>පොදු තැන්පත් ගිණුම</b>			
13.1	කල් ඉක්ත් වූ තැන්පත් සම්බන්ධයෙන් ම.රු. 571 ප්‍රකාරව කටයුතු කර තිබේම.	අනුකූල වේ		
13.2	පොදු තැන්පත් සඳහා වන පාලන ගිණුම කාවත්කාලීන කර පවත්වාගෙන යාම	අනුකූල වේ		
14	<b>අත්‍යම ගිණුම</b>			
14.1	සමාලෝචිත වර්ෂය අවසානයේ දී මදල් පොනේ ගෝ භාත්බාගාර මෙහෙයුම් දෙපාර්තමේන්තුවට උප්ත්තාය කර තිබේම	අනුකූල වේ		
14.2	මු.රු. 371 ප්‍රකාරව නිකුත් කළ තත්කාර්ය අතුරා අත්‍යම, විම කාර්යය අවසන්වී මාසයක් ඇතුළත නිරවුල් කර තිබේම	අනුකූල වේ		
14.3	මු.රු. 371 ප්‍රකාරව අනුමත සීමාව ඉක්මවා නොයන පරිදි තත්කාර්ය අතුරා අත්‍යම නිකුත් කර තිබේම	අනුකූල වේ		
14.4	අත්‍යම ගිණුමේ ගෝ භාත්බාගාරයේ පොන් සමග මාසිකව සැසදුම් නිරීම	අනුකූල වේ		
15	<b>ආභායම් ගිණුම</b>			
15.1	අභාෂ රෙගුලාසි වලට අනුකූලව, රැස්කළ ආභායමෙන් ආපසු ගෙවීම් සිදුකොට තිබේම	අනුකූල වේ		
15.2	රැස්කර තිබූ ආභායම්, තැන්පත් ගිණුමට බැර නොකොට සංස්ක්‍රීත ආභායම් බැර කර තිබේම	අනුකූල වේ		
15.3	මු.රු. 176 අනුව නිග ආභායම් වාර්තා විගණකාධිපතිවරයා වෙත ඉදිරිපත් කර තිබේම	අනුකූල වේ		
16	<b>මානව සම්පත් කළමනාකරණය</b>			
16.1	අනුමත කාර්ය මණ්ඩල සීමාව තුළ කාර්ය මණ්ඩලය පවත්වාගෙන යාම	අනුකූල වේ		
16.2	කාර්ය මණ්ඩලයේ සියලුම සාමාජිකයන් වෙත රාජකාරී ඉසිස්නු මිඛිතව ලබා දී තිබේම	අනුකූල වේ		

අංකය	අභ්‍යාපිත ගත සුනු අවශ්‍යතාව	අනුකූලතා තත්ත්වය (අනුකූල වේ/ අනුකූල නොවේ)	අනුකූල නොවේ නම එස්දහා කෙටි පැහැදිලි කිරීම	අනුකූල නොවේ අනාගතයේ දී ව්‍යුහයේ ගැනීමට යොළනු කරන කිරුවන් හිරණ ක්‍රියාලාර්ග
16.3	20.09.2017 දිනැති MSD ව්‍යුත්තේ අංක 04/2017 ප්‍රකාරව සියලුම වාර්තා කළමනාකරණ සේවා දෙපාර්තමේන්තුව වෙත ඉදිරිපත් කර තිබේම	අනුකූල වේ		
17	<b>මහජනය වෙත තොරතුරු ලබ දීම</b>			
17.1	තොරතුරු දැන ගැනීමේ පහත හා රෙගුලැසි ප්‍රකාරව තොරතුරු නිලධාරීයෙකුපත්කොට තොරතුරු ලබා දීමේ උරුම නිලධාරීයෙක් යාචන්කාලීනකර පවත්වාගෙන යාම	අනුකූල වේ		
17.2	ආයතනය පිළිබඳ තොරතුරු ව්‍යි වෙති අඩවිය හරහා හෝ විකල්ප මාර්ග හරහා ආයතනය පිළිබඳ මහජනයගේ ප්‍රකාශන/වේද්‍යනා පළකිරීමට පහසුකම් සෙවා තිබේම	අනුකූල වේ		
17.3	තොරතුරු දැන ගැනීමේ පහතේ 08 වන හා 10 වන වගන්තිය ප්‍රකාරව වසරකට දෙවිතාවක් හෝ විසරකට වරක් වාර්තා ඉදිරිපත් කර තිබේම	අනුකූල වේ		
18	<b>පුරවැසි ප්‍රයුත්තිය ක්‍රියාත්මක කිරීම</b>			
18.1	අංක 05/2008 හා 05/2018(1) දුරනු රාජ්‍ය පරීජාලන හා කළමනාකරණ අමාත්‍යාංශ ව්‍යුත්තේ අනුව පුරවැසි/ සේවාලාභී ප්‍රයුත්තියක් සම්පාදනයකොට ක්‍රියාත්මක කර තිබේම	අනුකූල වේ		
18.2	විම ව්‍යුත්තේ 2.3 උරුදය පරිදි, පුරවැසි/ සේවාලාභී ප්‍රයුත්තිය සම්පාදනය කිරීම හා ක්‍රියාත්මක කිරීමේ කටයුතු අධික්ෂණය කිරීම හා ඇගයීම සඳහා ආයතන විසින් තුම්බේදයක් සකස් කොට තිබේම	අනුකූල වේ		
19	<b>මානව සම්පත් සැලැස්ම සම්පාදනය කිරීම</b>			
19.1	2018.01.24 දිනැති රාජ්‍ය පරීජාලන ව්‍යුත්තේ අංක 02/2018අමුණුම 02 ආකෘතිය පදනම් කරගෙන මානව සම්පත්සැලැස්මක් සකස්කොට තිබේම	අනුකූල වේ		
19.2	කාර්ය මණ්ඩලයේ සැම සාමූහිකයෙනු සඳහාම වර්ෂයකට අවම වශයෙන් පැය 12කට නොඅඩු පුණුණු අවස්ථාවක් ඉහත සඳහන් මානව සම්පත් සැලැස්ම තුළ තහවුරු කොට තිබේම	අනුකූල වේ		
19.3	ඉහත සඳහන් ව්‍යුත්තේදී ඇමුණුම 01 නිදැක්වෙන ආකෘතිය පදනම් කරගෙන සමස්ත කාර්ය මණ්ඩලය සඳහාම වාර්ෂික කාර්යාලිය විවිධ අත්ස්ථාකර තිබේම	අනුකූල වේ		
19.4	ඉහත ව්‍යුත්තේදී ඇමුණුම 01 නිදැක්වෙන ආකෘතිය පදනම් කරගෙන සමස්ත නිපුණතා සංවර්ධන වැඩිසටහන් සැමස්ත නිපුණතා සංවර්ධන වැඩිසටහන් ක්‍රියාත්මක කිරීම පිළිබඳ වගකීම් පවරු පෙන්ම්දින් නිලධාරීයෙකු පත් කොට තිබේම	අනුකූල වේ		
20	<b>විගණක උරුදුවලට ප්‍රතිචාර දැක්වීම</b>			
20.1	ඉකුත් වර්ෂය සඳහා විගණකාධිපති විසින් නිකුත් කළ විගණක උරුදුවලින් පෙන්වා දී ඇති අඩුපාඩු නිවැරදිකොට තිබේම	අනුකූල වේ		



# ජාතික විගණන කාර්යාලය

## තොසිය කණකකාය්ව අධ්‍යක්ෂකම්

## NATIONAL AUDIT OFFICE



ඩීජි අංකය  
සංඛ්‍යා නිල.  
My No.

PWR/B/MP/2/2023/11

ඩීජි අංකය  
සංඛ්‍යා නිල.  
Your No.

දිනය  
තුළත්  
Date

2024 ජූලි 31 දින

ප්‍රධාන ගණන්දීමේ නිලධාරී  
විදුලිබල හා බලයක්ති අමාත්‍යාංශය

යිරිජය 119 - විදුලිබල හා බලයක්ති අමාත්‍යාංශයේ 2023 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳව 2018 අංක 19 දරන ජාතික විගණන පනතේ 11(1) වගන්තිය ප්‍රකාරව විගණකාධිපති සම්පිළිත වාර්තාව.

### 1. මූල්‍ය ප්‍රකාශන

#### 1.1 මතය

යිරිජය 119 - විදුලිබල හා බලයක්ති අමාත්‍යාංශයේ 2023 දෙසැම්බර් 31 දිනට මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශනය, එදිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ මූල්‍ය කාර්යාලය ප්‍රකාශනය හා මූදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශනය සහ ප්‍රමාණාත්මක ගිණුම්කරණ ප්‍රතිපත්තිවලට අදාළ තොරතුරු ද ඇඹුලත් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලට අදාළ සටහන්වලින් සමන්විත 2023 දෙසැම්බර් 31 දිනෙන් අවසන් වර්ෂය සඳහා වූ මූල්‍ය ප්‍රකාශන, 2018 අංක 19 දරන ජාතික විගණන පනතේ විධිවිධාන සමඟ සංයෝජිතව කියවිය යුතු හි ලංකා ප්‍රජාතාන්ත්‍රික සමාජවාදී ජනරජයේ ආණ්ඩුකුම ව්‍යවස්ථාවේ 154(1) ව්‍යවස්ථාවේ ඇඹුලත් විධිවිධාන ප්‍රකාර මාගේ විධානය යටතේ විගණනය කරන ලදී. 2018 අංක 19 දරන ජාතික විගණන පනතේ 11(1) වගන්තිය ප්‍රකාරව විදුලිබල හා බලයක්ති අමාත්‍යාංශය වෙත ඉදිරිපත් කරනු ලබන මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳව මාගේ අදහස් දැක්වීම් හා නිරීක්ෂණයන් මෙම වාර්තාවේ සඳහන් වේ. 2018 අංක 19 දරන ජාතික විගණන පනතේ 11(2) වගන්තිය ප්‍රකාරව ප්‍රධාන ගණන්දීමේ නිලධාරී වෙත වාර්ෂික විස්තරාත්මක කළමනාකරණ විගණන වාර්තාව යටා කාලයේදී නිකුත් කරනු ලැබේ. හි ලංකා ප්‍රජාතාන්ත්‍රික සමාජවාදී ජනරජයේ ආණ්ඩුකුම ව්‍යවස්ථාවේ 154(6) ව්‍යවස්ථාව සමඟ සංයෝජිතව කියවිය යුතු 2018 අංක 19 දරන ජාතික විගණන පනතේ 10 වගන්තිය ප්‍රකාරව ඉදිරිපත් කළ යුතු විගණකාධිපති වාර්තාව යටා කාලයේදී පාර්ලිමේන්තුව වෙත ඉදිරිපත් කරනු ලැබේ.



විදුලිබල හා බලයක්ති අමාත්‍යාංශයේ මූල්‍ය ප්‍රකාශනවලින් 2023 දෙසැම්බර් 31 දිනට විදුලිබල හා බලයක්ති අමාත්‍යාංශයේ මූල්‍ය තත්ත්වය සහ එදිනෙන් අවසන් වර්ෂය යදා මූල්‍ය කාර්යසාධනය හා මුදල් ප්‍රවාහ ප්‍රකාශය පොදුවේ පිළිගත් ගිණුම්කරණ මුලධර්මවලට අනුකූලව සත්‍ය හා සාධාරණ තත්ත්වයක් පිළිවිඩු කරන බව මාදුන්නා වූ මතය වේ.

### 1.2 මතය සඳහා පදනම

ශ්‍රී ලංකා විගණන ප්‍රමිතවලට (ශ්‍රී.ලං.වි.පු) අනුකූලව මා විගණනය සිදු කරන ලදී. මෙම විගණන ප්‍රමිති යටතේ වූ මාගේ වගකීම, මෙම වාර්තාවේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන විගණනය සම්බන්ධයෙන් විගණකගත් වගකීම යන කොටසේ තවදුරටත් විස්තර කර ඇත. මාගේ මතය සඳහා පදනමක් සැපයීම උදෙසා මා විසින් ලබා ගෙන ඇති විගණන සාක්ෂි ප්‍රමාණවත් සහ උච්ච බව මාගේ විශ්වාසයයි.

### 1.3 මූල්‍ය ප්‍රකාශන සම්බන්ධයෙන් ප්‍රධාන ගණන්දීමේ නිලධාරීගේ වගකීම

පොදුවේ පිළිගත් ගිණුම්කරණ මුලධර්මවලට අනුකූලව හා 2018 අංක 19 දුරන ජාතික විගණන පනතේ 38 වගන්තියේ සඳහන් විධිවිධානවලට අනුකූලව සත්‍ය හා සාධාරණ තත්ත්වයක් පිළිවිඩු කෙරෙන පරිදි මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙළ කිරීම හා වංචා සහ වැරදි හේතුවෙන් ඇති විය හැකි ප්‍රමාණාන්මක සාවදා ප්‍රකාශනයන්ගෙන් කොරට මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙළ කිරීමට හැකි වනු පිණිස අවශ්‍යවන අභ්‍යන්තර පාලනය තීරණය කිරීම ප්‍රධාන ගණන්දීමේ නිලධාරීගේ වගකීම වේ. 2018 අංක 19 දුරන ජාතික විගණන පනතේ 16(1) වගන්තිය ප්‍රකාරව අමාත්‍යාංශය විසින් වාර්ෂික හා කාලීන මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළියෙළ කිරීමට හැකිවන පරිදි ජ්‍යෙෂ්ඨ ආදායම්, වියදම්, වත්කම් හා බැරකම පිළිබඳ නිසි පරිදි පොන්පත් හා වාර්තා පවත්වා ගෙන යා යුතුය.

ජාතික විගණන පනතේ 38(1)(අ) උප වගන්තිය ප්‍රකාරව අමාත්‍යාංශයේ මූල්‍ය පාලනය සඳහා සථළදායි අභ්‍යන්තර පාලන රද්ධිතියන් සකස් කර පවත්වා ගෙන යනු ලබන බවට ප්‍රධාන ගණන්දීමේ නිලධාරී සහතික විය යුතු අතර එම රද්ධිතියේ සථළදායිත්වය පිළිබඳව කළින් කළ සමාලෝචනයක් සිදු කර ඒ අනුව පද්ධතිය එලදායි ලෙස කරගෙන යාමට අවශ්‍ය වෙනස්කම් සිදු කරනු ලැබේය යුතුය.

#### 1.4 මූල්‍ය ප්‍රකාශන විගණනය පිළිබඳ විගණකගේ වගකීම

සමස්ථයක් ලෙස මූල්‍ය ප්‍රකාශන, ව්‍යවහාර සහ වැරදි හේතුවෙන් ඇතිවන ප්‍රමාණාත්මක සාච්‍යා ප්‍රකාශනයන්ගෙන් නොර බවට සාධාරණ තහවුරුවක් ලබාදීම සහ මාගේ මතය ඇතුළත් විගණන වාර්තාව තිබුත් කිරීම මාගේ අරමුණ වේ. සාධාරණ සහතිකවීම උසස් මට්ටමේ සහතිකවීමක් වන නමුත්, ශ්‍රී ලංකා විගණන ප්‍රමිති ප්‍රකාරව විගණනය සිදු කිරීමේදී එය සැම විටම ප්‍රමාණාත්මක සාච්‍යා ප්‍රකාශනයන් අනාවරණය කර ගන්නා බවට වන තහවුරු කිරීමක් නොවනු ඇත. ව්‍යවහාර වැරදි තනි හෝ සාමූහික ලෙස බලපෑම නිසා ප්‍රමාණාත්මක සාච්‍යා ප්‍රකාශනයන් ඇති විය හැකි අතර, එහි ප්‍රමාණාත්මකභාවය මෙම මූල්‍ය ප්‍රකාශන පදනම් කර ගනිමින් පරිභේදකයන් විසින් ගනු ලබන ආර්ථික තීරණ කොරෝඩ් වන බලපෑම මත රඳා පවතී.

ශ්‍රී ලංකා විගණන ප්‍රමිති ප්‍රකාරව විගණනයේ නොවසක් ලෙස මා විසින් විගණනයේදී වෘත්තීය විනිශ්චය සහ වෘත්තීය සැකමුළුවෙන් යුතුව ක්‍රියා කරන ලදී. මා විසින් තවදරවත්,

- ප්‍රකාශ කරන ලද විගණන මතයට පදනමක් සපයා ගැනීමේදී ව්‍යවහාර හෝ වැරදි හේතුවෙන් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ඇති විය හැකි ප්‍රමාණාත්මක සාච්‍යා ප්‍රකාශනයන් ඇතිවීමේ අවදානම භාඛාගැනීම හා තක්සේරු කිරීම සඳහා අවස්ථාවෝවීතව උවිත විගණන පරිපාටි සැලසුම් කර ක්‍රියාත්මක කරන ලදී. වරදවා දැක්වීම හේතුවෙන් සිදුවෙන ප්‍රමාණාත්මක සාච්‍යා ප්‍රකාශනයන්ගෙන් සිදුවෙන බලපෑම විඛාවකින් සිදුවන්නා වූ බලපෑම ප්‍රබල වන්නේ ඒවා දුෂ්සන්ධානයෙන්, ව්‍යාප ලේඛන සැකසීමෙන්, වේතනාන්වීත මහජැරමෙන්, වරදවා දැක්වීමෙන් හෝ අභ්‍යන්තර පාලනයන් මහ හැරීමෙන් වැනි හේතු නිසා වන බැවිනි.
- අභ්‍යන්තර පාලනයේ සඳහා පිළිබඳව මතයක් ප්‍රකාශ කිරීම අදහසින් නොවුවද, අවස්ථාවෝවීතව උවිත විගණන පරිපාටි සැලසුම් කිරීම පිණිස අභ්‍යන්තර පාලනය පිළිබඳව අවබෝධයක් ලබා ගන්නා ලදී.
- හෙළිදරව් කිරීම ඇතුළත් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ව්‍යුහය සහ අන්තර්ගතය සඳහා පාදක වූ ගනුදෙනු හා සිද්ධීන් උවිත හා සාධාරණ අයුරින් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ඇතුළත් බව ඇගැයීම.
- මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල ව්‍යුහය හා අන්තර්ගතය සඳහා පාදක වූ ගනුදෙනු හා සිද්ධීන් උවිත හා සාධාරණව ඇතුළත් වී ඇති බව සහ හෙළිදරව් කිරීම ඇතුළත් මූල්‍ය ප්‍රකාශනවල සමස්ථ ඉදිරිපත් කිරීම අගයන ලදී.

මාගේ විගණනය තුළදී හඳුනාගත් වැදගත් විගණන සෞයාගැනීම, ප්‍රධාන අභ්‍යන්තර පාලන දුරක්ෂණතා හා අනෙකුත් කරුණු පිළිබඳව ප්‍රධාන ගණන්දීමේ නිලධාරී දැනුවත් කරමි.

### **1.5 වෙනත් නොතික අවශ්‍යකා පිළිබඳ වාර්තාව**

2018 අංක 19 දරන ජාතික විගණන පනතේ 6(1)(ඇ) වගන්තිය ප්‍රකාරව පහත සඳහන් කරුණු මා ප්‍රකාශ කරමි.

- (ඇ) මූල්‍ය ප්‍රකාශන ඉකුත් වර්ෂය සමඟ අනුරුප වන බවට,
- (ඇ) ඉකුත් වර්ෂයට අදාළ මූල්‍ය ප්‍රකාශන පිළිබඳව මා විසින් කර තිබුණු නිරදේශ ක්‍රියාත්මක කර තිබුණි.

## **2. මූල්‍ය සමාලෝචනය**

### **2.1 ආදායම් කළමනාකරණය**

- (ඇ) 2023 වර්ෂයට අදාළව විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශයේ සංගේධින ඇස්තමේන්තුගත ආදායම රු.මිලියන 1,500 ක් වූ අතර සත්‍ය ආදායම රු.මිලියන 1,724.5 ක් ව තිබුණි. තවද, 2023 දෙසැම්බර් 31 දිනට හිහ ආදායම රු.මිලියන 19.9 ක් වය. මෙම හිහ ආදායම මූදලින් රු.මිලියන 18.9 ක ප්‍රමාණයක් 2024 මැයි 27 දින වන විට අය වී ඇති බව ලේකම් විසින් විගණනයට දත්තා තිබුණි.
- (ඇ) පොද්ගලික සමාගම දෙකකින් 2023 වර්ෂයේ දෙවන අර්ධ වර්ෂය වෙනුවෙන් එකතුව රු.මිලියන 3.1 ක් ලිඛිය තෙල් අනිවාර්යය ලියාපදිංචි ගාස්තු 2024 මැයි වන විටත් අය විය යුතුව පැවතුණි.
- (ඇ) ලංකා බනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාව 2023 වර්ෂයේ පළමු අර්ධ වර්ෂයට හා 2022 වර්ෂයේ දෙවන අර්ධ වර්ෂයට අදාළව ගෙවිය යුතු තාර වෙළඳාම සඳහා බලපත්‍ර ගාස්තු පිළිවෙළින් රු.මිලියන 2.4 ක් හා රු.මිලියන 2 ක් ලංකා බනිජ තෙල් නීතිගත සංස්ථාවෙන් අය කර ගැනීමට අපාහොසත්ව තිබුණි.

### **2.2 බැරකම හා බැඳීම්වලට එළැසීම**

- (ඇ) ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් 2023 දෙසැම්බර් 31 දිනට පිළියෙල කර ඇති මූල්‍ය ප්‍රකාශන අනුව 2008 වයරේ සිට සඡයන ලද වායු සමිකරණ අභ්‍යන්තරීය හා සේවා ක්‍රිම වෙනුවෙන් ලැබිය යුතු රු.මිලියන 9.1 ක මූදලක්ද විශේෂ අවස්ථා සඳහා විදුලි ජනක යන්තු ලබාදීම වෙනුවෙන් ලැබිය යුතු රු.මිලියන 15.8 ක මූදලක්ද විශේෂ විදුලිබල අමාත්‍යාංශයන් ලැබිය යුතු රු.මිලියන 24.9 ක මූදලක් තිශුම යන කොට තිබු තමුන්

අමාත්‍යාංශය විසින් මෙම බැරකම සම්බන්ධ වාර්තා නිසි පරිදි පවත්වා නොතිබු අතර සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වනවිටන් එම බැරකම පියවීමට කටයුතු කර නොතිබුණි.

- (ආ) විදුලිබල රාජ්‍ය අමාත්‍යාංශයේ පූද්ගලික කාර්යය මණ්ඩලයේ නිලධාරීයෙකු වෙත අනුයුත්ත කර තිබූ වාහනයකට සිදු වූ අනතුර සේතුවෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සඟ විදුලි කෘෂිකටද රු.340,318 ක අලාභ භාණි සිදුව තිබූ අතර එම අලාභය ඉදිරියේදී ගෙවීමේ එකඟතාවය මත වාහනය පොලිස් භාරයෙන් නිදහස් කොට ගෙන තිබුණි. එසේ වූවද, එම සම්බන්ධ බැරකම 2023 මූල්‍ය ප්‍රකාශන තුළ හැඳුනාගෙන නොතිබුණි.

### 2.3 නීති, රිති හා රෙගුලාසිවලට අනුකූල නොවීම

පහත සඳහන් නිරීක්ෂණයන් කරනු ලැබේ.

	නීතිරිති, රෙගුලාසි වලට යොමුව	විස්තරය
(ආ)	ශ්‍රී ලංකා ප්‍රජාතාන්ත්‍රික සමාජවාදී ජනරජයේ මූදල් රෙගුලාසි සංග්‍රහය	2021 – 2023 කාල පරිචේදය තුළ සිදු වූ අනතුරු 07 ක ප්‍රාරුෂක වාර්තා දින 26 සිට දින 663 ක කාලයක් ඇතුළත නිකුත් කර තිබූ අතර, 2021 වර්ෂය තුළ සිදු වූ අනතුරු 02 ක, 2022 වර්ෂයට අදාළ අනතුරු 02 ක සහ 2023 වර්ෂය තුළ සිදු වූ අනතුරු 03 ක අවසන් වාර්තා 2024 මැයි වන විටන් නිකුත් කර නොතිබුණි.
	(i) මූදල් රෙගුලාසි 104 (3) හා 104 (4)	අමාත්‍යාංශය විසින් හිහ ආදායම පිළිබඳ වාර්තා විගණකාධිපති වෙත ඉදිරිපත් කිරීමට කටයුතු කර නොතිබුණි.
	(ii) මූදල් රෙගුලාසි 128(2)(ආ)	සමාලෝචිත වර්ෂයේ දෙවන අර්ධ වර්ෂයට අදාළ ආදායම වාර්තා දින 71 ක ප්‍රමාදයක් සහිතව 2024 මාරුතු 28 දින ඉදිරිපත් කර තිබුණි.
(ඇ)	2015 ජූලි 20 දිනැති අංක 01/2015 දරන රාජ්‍ය මූල්‍ය ප්‍රතිපත්ති වතුලේඛය	අමාත්‍යාංශය සතු වාහනයක් 2023 දෙසැම්බර් 31 වන දිනට නිසි පවරා දීමකින් නොරව ශ්‍රී ලංකා පර්‍යාණික බලයක්ති නියාමන සඟාව විසින් පරිහරණය කරමින්
(ඇ)	2017 දෙසැම්බර් 21 දිනැති අංක 2/2017 දරන වත්තම් කළමනාකරණ වතුලේඛය	

නිවු අතර, ඉඩම, වාරිමාරග හා මහවැලි සංචාරක නිවු අමාත්‍යාංශයට, වාරිමාරග හා ජල කළමනාකරණ අමාත්‍යාංශයේ උමාධිය ව්‍යාපෘතියට සහ ලංකා විදුලිබල මැණ්ඩුලයට අයන් වාහන 03ක් අයිතිය පවරා ගැනීමකින් තොරව අමාත්‍යාංශය විසින් දීර්ඝ කාලයක සිට පරිහරණය කරමින් නිවුණි.

- (ඇ) 2019 දෙසැම්බර් 17 දිනැති අංක 08/2019 දරණ ඉලක්ලානික් රාජ්‍ය ප්‍රසම්පාදන පද්ධතිය (e-GP System) ත්‍යාන්මක කිරීම සම්බන්ධ රාජ්‍ය මූල්‍ය වකුලේඛය

සියලු රාජ්‍ය ආයතන 2020 ජනවාරි 31 දිනට ප්‍රථම e-GP පද්ධතියේ ලියාපදිංචි විය යුතු වුවත් අමාත්‍යාංශය විසින් 2024 අප්‍රේල් 30 දින වන විටත් උක්ත පද්ධතියේ ලියාපදිංචි වි නොතිවුණි.

### 3 මෙහෙයුම් සමාලෝචනය

#### 3.1 කාර්යසාධනය

##### 3.1.1 යැලැයුම් කිරීම

- (අ) 2020 අගෝස්තු 28 දිනැති අංක 2/2020 දරන රාජ්‍ය මූදල් වකුලේඛයේ 3 ජේදය අනුව ඉදිරි වර්ෂය සඳහා වන ත්‍රියාකාරී යැලැයුම් ප්‍රවර්තන වර්ෂයේ දෙසැම්බර් 15 දිනට පෙර සකස් කර ප්‍රධාන ගණන්දීමේ නිලධාරී විසින් අනුමත කරවා ගත යුතු වුවත්, 2023 වර්ෂය සඳහා වූ විදුලිබල හා බලයක්ති අමාත්‍යාංශයේ වාර්ෂික ත්‍රියාකාරී යැලැයුම් නියමිත දිනට මාස 2 කට පසු එනම් 2023 මාර්තු 07 දින අමාත්‍යාංශ ලේකම් විසින් අනුමත කර නිවුණි.
- (ඇ) රජයේ ප්‍රසම්පාදන මාර්ගෝපදේශ සංග්‍රහයේ 4.2.2 මාර්ගෝපදේශය අනුව ප්‍රසම්පාදනයක් ආරම්භයේ සිට අවසානය දක්වා එක් එක් ප්‍රසම්පාදන ත්‍රියාවන්හි පියවර කාලනුමානුශතව විස්තර කරමින් ප්‍රසම්පාදන කාල සටහනක් සකස් කළ යුතු වුවද විදුලිබල හා බලයක්ති අමාත්‍යාංශය විසින් 2023 වර්ෂයට අදාළව ප්‍රසම්පාදන කාලසටහනක් පිළියෙළ කර නොතිවුණි.

### 3.1.2 ව්‍යාපෘති ඉදිකිරීමේ ප්‍රමාදයන්

පලාලි ගුවන් තොටුපළ කළාපිය ගුවන් ගමන් ක්‍රියාත්මක කිරීම හා සංවර්ධනය කිරීම සඳහා 2019 වර්ෂයේදී රු.මිලියන 575 ක් ඇස්තමෙන්තු කර තිබූ අතර 2019 ජූනි 06 දිනැති අංක 18/1229 දරන අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමතිය අනුව ව්‍යාපෘතිය 2020 දෙවන කාරුණික අවසානයේදී පර්හන්තය ඉදිකිරීමේ කටයුතු අවසන් කිරීමට අපේක්ෂා කර තිබුණි. 2023 වර්ෂයේදී අවශ්‍ය ඉන්ධන පිරවුම් යන්තු මිලදී ගැනීම සඳහා ප්‍රසම්පාදන කටයුතු පියුකරමින් පවතින මෙම ව්‍යාපෘතියේ මූලික ඉන්ධන සැපයීමේ කටයුතු සඳහා 2023 දෙසැම්බර් 31 දක්වා රු.976,000 ක පිරවුයක් දරමින් පරිවර්තන ඒකකයක් මිලදී ගෙන තිබුණාද, සමාලෝචන වර්ෂය අවසන් වන විටන් අවශ්‍ය ඉඩම් අත්පත් කර ගැනීමේ කටයුතු අවසන් කර, ඉදිකිරීමේ කටයුතු ආරම්භ කර නොතිබුණි.

## 3.2 විදේශ ආධාර ව්‍යාපෘති

(අ) මෙ.වා. 31 ක බාරිතාවක් ජාතික විදුලී ජාලයට ලබාගැනීමේ අරමුණින් ක්‍රියාත්මක ඇස්තමෙන්තුගත පිරිවැය රු.මිලියන 19,288 ක්වා මොරගොලුල ජල විදුලී බලාගාරය ඉදිකිරීමේ ව්‍යාපෘතිය 2014 වර්ෂයේ ආරම්භ කිරීමට සැලසුම් කළද අවුරුදු 3 ක ප්‍රමාද කාලයකින් පසුව මෙහි වැඩ කටයුතු 2018 වර්ෂයේදී ආරම්භ කර තිබුණි. මෙම ව්‍යාපෘතිය නියමිත දිනට ආරම්භ නොකිරීම හේතුවෙන් ලබාගත් ගය මුදල වෙනුවෙන් රු.මිලියන 28 කට ආසන්න මුදලක් (USD 177,931) දැන්ඩන ලෙස (commitment charges) ගෙවීමට සිදුව තිබුණි. මෙම ව්‍යාපෘතිය ප්‍රමාද විම සඳහා මහජැලි සංවර්ධන හා පරිසර අමාත්‍යාංශයේ ඉල්ලීම මත ව්‍යාපෘතියේ ලෙඛ අංක 01 නැවත සැලසුම් කිරීමට සිදුවීම්ත් ඒක දේශීය මත්ස්‍ය විශේෂයක් හමුවීම හේතුවෙන් ඒ පිළිබඳ අතිරේක පරිසර අධ්‍යායනයක් කිරීමට සිදුවීම්ත් දක්වා තිබුණි. තවද ව්‍යාපෘතියේ ගය කාලය 2024 ජූනි මස අවසන් වන අතර අනෙකුත් සිවිල් වැඩ හා ඉදිකිරීමේ අවසන් කිරීමට 2025 දෙසැම්බර් 30 දක්වා වසරක ගය දිගුවක් ඉල්ලා තිබුණි.

2023 දෙසැම්බර් 31 දිනට මෙම ව්‍යාපෘතිය සඳහා රු.මිලියන 14,269 ක් වැය කර තිබූ අතර ගෞනික ප්‍රගතිය සියයට 64 ක් වී තිබුණි.

(ආ) බස්නාහිර, මධ්‍යම හා උතුරු මැද ප්‍රාන්වල නව සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග හා නව ජාල උපපොලවල් ඉදිකිරීම මගින් සම්ප්‍රේෂණ ජාල සංවර්ධනය කිරීම හා සම්ප්‍රේෂණ භාණි අවම කිරීමේ අරමුණින් පැනක්ස් 4 ක් යටතේ ක්‍රියාත්මක ජාතික සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදාහැරීමේ ජාල සංවර්ධනය හා කාර්යක්ෂමතා සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය 2015 ජනවාරි මස ආරම්භ කර 2018 ජනවාරි මස නිම කිරීමට නියමිතව තිබුණි.

කොසේ වුවද, 2023 දෙසැම්බර් 31 දින වනවිට රු.මිලියන 39,942 ක් වැයකර තිබූ මෙම ව්‍යාපෘතියේ පැකෙශ 1 හා 2 හි සැලකිය යුතු හොතික ප්‍රගතියක් නීරික්ෂණය නොවූ අතර, ත්‍රියාත්මක කිරීමකින් තොරව කොන්ත්‍රාන් ගිවිසුම අවසන් (terminate) කර තිබූ කොන්ත්‍රාන්වලට අදාළ පැකෙශ 3 හා 4 හි ව්‍යාපෘති නැවත ත්‍රියාත්මක කිරීමට අවශ්‍ය කටයුතු සිදුකර ඇති බවට විගණනයට තහවුරු නොවේ.

- (ආ) ගල මූද්‍රා, උඩගල් දෙබොක්ක, මැද කැලේ යන ගම්මාන 03 සඳහා පුනරුජනනීය බලශක්තිය උපයෝගී කර ගනිමින් කුඩා ජාල මගින් විදුලී පැහැඟකම සැපයීම සඳහා පුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය වෙත රු.මිලියන 56.5 ක ප්‍රතිපාදන 2021 වර්ෂයේ ලබා දී තිබූ අතර, 2021 වර්ෂය තුළ රු.මිලියන 33.3 ක් වැය කරමින් ගල මූද්‍රා ගම්මානයට පමණක් විදුලීය සපයා තිබුණි. 2023 දෙසැම්බර් 31 දින වනවිටන් ප්‍රතිපාදන උපයෝගීතය රු.මිලියන 33.3 ක් වූ මෙම ව්‍යාපෘතියේ උඩගල් දෙබොක්ක හා මැදකැලේ යන ව්‍යාපෘති නීම කිරීමට වසර 2 ක් පමණ ප්‍රමාදයක් නීරික්ෂණය වූ අතර, ව්‍යාපෘතියේ ඉතිරි කටයුතු කැඩිනාම කිරීම සඳහා අමාත්‍යාංශය විසින් ත්‍රියාමාර්ග ගෙන නොතිබූ බව නීරික්ෂණය විය.

### 3.3 වන්කම් කළමනාකරණය

2023 දෙසැම්බර් 31 දිනට සිදු කළ වාර්ෂික භාණ්ඩ සම්ක්ෂණයට අදාළ වාර්තා අනුව විවිනාකම රු.160,000 ක් වූ ලැංශටොප් පරිගණක යන්ත්‍රයක් අමාත්‍යාංශය සතුව හොතිකව නොපැවතුණි.

### 3.4 පාඨු හා භාණි

- (අ) විගණනය සඳහා ඉදිරිපත් කරන ලද කොරතුරු අනුව, තිව්‍ය විදුලිබල අමාත්‍යාංශයාගේ මහජන සම්බන්ධතා නිලධාරී වෙත අනුයුත්ත කර තිබූ මෝටර් රථය 2010 ජනවාරි 27 දින අන් බෝම්බ ප්‍රහාරයක් සේතුවෙන් අනතුරට පත්ව තිබූ අතර, රථයට රු.898,400 ක අලාභයක් සිදුව තිබුණි. එසේ වුවද අදාළ අනතුර සිදු වි වසර 14 ක් ගතව තිබුණද, රථයට සිදු වූ එකී අලාභය අයකර ගැනීමට හෝ නීතිමය ත්‍රියාමාර්ග ගැනීමට මෙම දක්වා අමාත්‍යාංශය අපොහොසත්ව තිබුණි.
- (ආ) අමාත්‍යාංශය වෙත මුදාහැර තිබූ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සතු මෝටර් රථයක් 2009 මැයි මය 12 වන දින අනතුරට ලක්ව තිබූ අතර, මගින් රථයට වූ අලාභය රු.251,334 ක් වි තිබුණි. එසේ වුවද, සමාජෝචිත වර්ෂය වන විට වසර 15 ක් ගතව තිබුණ ද, අදාළ අලාභය අයකර ගැනීමට හෝ නීතිමය ත්‍රියාමාර්ග ගැනීමට අමාත්‍යාංශය අපොහොසත්ව තිබුණි.

### 3.5 කළමනාකරණ දුරවලකා

- (අ) 2019 අගෝස්තු ප්‍රකාශයට පත්කරන ලද ශ්‍රී ලංකාවේ ජාතික බලයක්නී ප්‍රතිපත්තිය හා උපාය මාර්ග ප්‍රකාශනය අනුව ජාතික මෙහෙයුම් කමිටුවක් මගින් අදාළ ප්‍රතිපත්තිය ක්‍රියාත්මක කිරීම අධික්ෂණය කෙරෙන අතර අදාළ කමිටුව කාර්මුමය පරායන් තුළ රැස්වීම ක්‍රියාත්මක කිරීමේ ප්‍රගතිය අමාත්‍ය මණ්ඩලයට වාර්තා කිරීම කළ සූත්‍ර වේ. එසේ වූවද විගණනය සඳහා ඉදිරිපත් කළ නොරුණු අනුව, 2023 වර්ෂය තුළ ජාතික මෙහෙයුම් කමිටුව කිසිදු රැස්වීමක් පවත්වා නොතිබුණි.
- (ආ) උක්ත බලයක්නී ප්‍රතිපත්ති ප්‍රකාශනය තුළ ඇතුළත් කාර්යසාධන කාල රාමුව සැම වසර 02 ට වරක්ම සංයෝධනය කිරීමට ක්‍රියාමාර්ග ගත සූත්‍ර වූවද, 2019 වර්ෂයේ සිට සමාලෝචිත වර්ෂය දක්වා සංයෝධනය කිරීමට කටයුතු කර නොතිබුණි.
- (ඇ) උක්ත කාර්යසාධන කාල රාමුවේ ඇතුළත් අමාත්‍යාංශයට පවත්න ලද ඉලක්ක හා සංයෝධනය කර ලද විමේ ප්‍රගතිය පිළිබඳ පරික්ෂාවේදී පහත කරුණු තිරික්ෂණය විය.
- (i) බලයක්නී සුරක්ෂිතකාවය සහනික කිරීම යටතේ 4.1.d ජේදය අනුව බලයක්නී ක්ෂේත්‍රයේ කාර්යසාධනය කෙරෙහි තීරණාත්මක බලපෑම් එල්ල කළ ගැකි අභ්‍යන්තර හා බාහිර අවිනිශ්චිතකාවයන් පිළිබඳ අවඳනම් ඇගයිමේ මණ්ඩලය 2019 වර්ෂය අවසන් වන විට පිහිටුවීමට නියමිතව තිබුණ ද, 2023 වර්ෂය අවසන් වන විටත් එය ස්ථාපිත කර නොතිබුණි.
- (ii) කාර්යසාධන කාල රාමුවේ 4.9.e ජේදය අනුව පොදු දේවා සම්පූෂ්ණ හා බෙදාහැරීම මාර්ග පිළිබඳ ගැටළ විසඳීම සඳහා අන්තර ආයතන සම්බන්ධිකරණ අධිකාරියක් 2020 වසර වන විට පිහිටුවීමට නියමිතව තිබුණ ද 2023 වර්ෂය අවසානය වන විටත් එය ක්‍රියාත්මක කර නොතිබුණි.
- (ඇ) බනිජ තෙල් ආශ්‍රිත පෙටුල්, ඩිසල් හා භුමිතෙල් සඳහා ප්‍රමිත ශ්‍රී ලංකා ප්‍රමිත ආයතනය මගින් සකස් කර තිබුණද, ශ්‍රී ලංකාව තුළ එම ප්‍රමිත අනුගමනය කිරීම අනිවාර්ය කිරීම සඳහා විධිමත් වැඩිපිළිවෙළක් සැදීමට අමාත්‍යාංශය මේ දක්වා කටයුතු කර නොතිබුණි. තවද, ශ්‍රී ලංකාව තුළ මේ දක්වා එම ඉන්ධන වල ප්‍රමිතීන් පරික්ෂා කිරීමේ බලයලක් ආයතනයක් ස්ථාපිත කර නොමැති අතර ඒ සඳහා විධිමත් වැඩිපිළිවෙළක් යැකියිමට අමාත්‍යාංශය මේ දක්වා අපොජායන් වි තිබුණි.
- (ඉ) 2016 අගෝස්තු 31 දිනැති හා අංක අමය/16/1576/19/06 දරන අමාත්‍ය මණ්ඩල තීරණයට අනුව බනිජ තෙල් අමාත්‍යාංශය හා මුදල් අමාත්‍යාංශය ඒකාබද්ධ යෝජනාවක්

පරිදි මහජන උපයෝගීකා කොමිසමේ නියමයන්ට අනුකූලව තුන්වන පාරිභාෂක් මගින් බහිජ තෙල් නිෂ්පාදන පිළිබඳව රසායනාගාර පරික්ෂණ සිදු කළ හැකි අති නාවින හා අංග සම්පූර්ණ බහිජ තෙල් එර්යෝජනාගාරයක් කාර්මික තාක්ෂණ ආයතනයෙහි ස්ථාපිත කර තිබුණද, 2024 අප්‍රේල් 30 දක්වා එක් තාක්ෂණික සහය ලබාගැනීමට එම ආයතනය සමඟ එකඟනාවයකට හෝ අවබෝධනා ගිරිපූමකට එළඹීමට අමාත්‍යාංශය කටයුතු කර ඇති බවට සාක්ෂි විගණනයට ඉදිරිපත් නොවුණි.

තවද, බණිජ තෙල් නිෂ්පාදන යෝජාව සිය ආනයනික බණිජ තෙල්වල රසායනාගාර පරික්ෂණ ලංකා බණිජ තෙල් තොග ගබඩා පරියන්ත රසායනාගාරය මගින් සිදුකර තත්ව වාර්තාව ලබාගන්නා බව දන්වා ඇතර උක්ත එර්යෝජනාගාරයනා ඇත් කිරීමේ අභේක්ෂිත අරමුණු ඉටු වී නොමැති බව විගණනයට නිරික්ෂණය විය.

- (ආ) 2021 නොවැම්බර් මස අමාත්‍ය මණ්ඩලය විසින් අනුමත කරන ලද, විදුලිබල අමාත්‍යාංශය විසින් 2021 ජනවාරි මස ප්‍රකාශයට පත් කරන ලද විදුලිබල කරමාන්තයට අදාළ පොදු ප්‍රතිපත්ති එර්ගෝපදේශවලට අනුකූලව වසර 2030 වනවිට මෙරට විදුලි ජනනයෙන් සියයට 70 ක් ප්‍රනාර්ථනානිය බලපෑක්නී මගින් ලබාගැනීමට අභේක්ෂා කර තිබු ඇතර එය අමාත්‍යාංශයේ ප්‍රධාන අතරවද ඇතුළත්ව තිබුණි. එසේ වූවද, අමාත්‍යාංශයේ 2023 වර්ෂයට අදාළ කොටුම්පත් කාර්යසාධන වාර්තාව අනුව 2022 වර්ෂයේදී සියයට 52 ක්ව තිබු විදුලිබල ජනන මිශ්‍රණය තුළ ජල විදුලිය ඇතුළු ප්‍රනාර්ථනානිය බලපෑක්නී යුතුවයන්ගේ ආයතනය්වය 2023 වර්ෂයේදී සියයට 51 ක් ව තිබුණි. ඒ අනුව, වසර 2030 වනවිට විදුලි ජනනයෙන් සියයට 70 ක් ප්‍රනාර්ථනානිය බලපෑක්නී මගින් ලබාගැනීමේ ඉලක්කය කර ලැබාවිම අනියෝගාන්මක විය හැකි බව නිරික්ෂණය විය.
- (ඇ) අමාත්‍යාංශයේ එවකට අනුමත කාර්ය මණ්ඩලය තුළ ඇතුළත් නොවූ තනතුරක් සඳහා අවිධිමත් ලෙස වැඩ බලිමේ පන්වීමක් ලබා දී වසර 07 ක් සඳහා වැටුප් වශයෙන් 47, මිලියන 2 ක මුදලක් ගෙවා නිවිම සම්බන්ධයෙන් ඉතුන් වර්ෂයේ විගණන එර්ත්තාවේ 3.4.(ආ) තේදිය යටතේ නිරික්ෂණ ඇතුළත් කර තිබුණද, 2024 අප්‍රේල් 30 දින දක්වාම එම මුදල් නැවත අයකරගැනීමට සුදුසු ක්‍රියාමාර්ග ගෙන නොතිබුණි.
- (ඈ) විදුලිබල අංශයේ සේවක නියුතුව සිට 2022 දෙසැම්බර් 01 දින සේවය ගැර සිය නිලධාරියකුගෙන් අය එය පුතු රු.73,350 ක මුදල සමාලෝචිත වර්ෂය තුළ අයකර ගෙන නොතිබුණි. තවද, විශාම ගිය නිලධාරින් තිදෙනෙකුගෙන් අයවිය යුතු ඡය ගේෂය

රු.306,670 ක් වූ අතර ඉන් වර්ෂ 1-3 කාල පරාසයකට අයත් රු. 275,889 ක ගැය ගේඟය 2021 වර්ෂයේ සිටම අය කර ගැනීමට අපොගාසන්ට තිබුණි.

#### 4 මානව සම්පත් කළමනාකරණය

##### 4.1 අනුයුත්ත කාර්ය මණ්ඩලය, තත්ත්ව කාර්ය මණ්ඩලය

###### 4.1.1 විදුලිබල අංශය

- (අ) 2023 දෙසැම්බර් 31 දිනට අමාත්‍යාංශයේ විදුලිබල අංශයට අදාළ අනුමත කාර්ය මණ්ඩලය 142 ක් වූ අතර තත්ත්ව කාර්ය මණ්ඩලය 115 ක් වූයෙන් පුරුෂ්පාඩු 27 ක් විය. එම මුළු පුරුෂ්පාඩු සංඛ්‍යාවෙන් තනතුරු 10 ක් එනම් සියයට 37 ක් ජෝජ්යේ මට්ටමේ පුරුෂ්පාඩු විය. එමෙන්ම, අධ්‍යක්ෂ ජනරාල් තනතුර 2020 වර්ෂයේ සිට පුරුෂ්පාඩුව පැවති අතර නීති නිලධාරී තනතුර 2022 වර්ෂයේ සිට සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන තෙක්ම පුරුෂ්පාඩුව පැවතුණි. කෙසේ වුවද, එම පුරුෂ්පාඩුවලින් තනතුරු 05 ක් 2024 මැයි වන විට සම්පූර්ණ වී තිබුණි.
- (ආ) සමාලෝචිත වර්ෂය තුළ අමාත්‍යාංශයේ කෘතියික මට්ටමේ අනුමත සේවක සංඛ්‍යාව 3 ක් වූ අතර එයින් තොරතුරු හා සන්නිවේදන තාක්ෂණ නිලධාරී තනතුර 2020 වර්ෂයේ සිට සමාලෝචිත වර්ෂය අවසන් වන තෙක්ම පුරුෂ්පාඩුව පැවතුණි.

###### 4.1.2 බලගක්ති අංශය

- (අ) 2023 දෙසැම්බර් 31 දිනට අමාත්‍යාංශයේ බලගක්ති අංශයට අදාළ අනුමත කාර්ය මණ්ඩලය 103 ක් වූ අතර තත්ත්ව කාර්ය මණ්ඩලය 76 ක් වූයෙන් පුරුෂ්පාඩු 27 ක් විය.
- (ආ) ඉහත පුරුෂ්පාඩු තනතුරු 27 න් තනතුරු 22 ක් ජෝජ්යේ මට්ටමේ හා ද්විතියික මට්ටමේ පුරුෂ්පාඩු තනතුරු වූ අතර එය මුළු පුරුෂ්පාඩු තනතුරු සංඛ්‍යාවෙන් සියයට 81 ක් පමණ වී තිබුණි. එමෙන්ම, ජෝජ්යේ මට්ටමේ පුරුෂ්පාඩු සංඛ්‍යාව ඒ සඳහා අනුමත වූ කාර්ය මණ්ඩලයෙන් සියයට 48 ක් වී තිබු අතර අධ්‍යක්ෂ ජනරාල් (සැලසුම්), ප්‍රධාන මූල්‍ය නිලධාරී, ජෝජ්යේ සහකාර ලේකම් (සංවර්ධන), ප්‍රධාන ඉංජිනේරු, නියෝජ්‍ය/සහකාර අධ්‍යක්ෂ (ප්‍රසම්පාදන), සහකාර ලේකම් (සංවර්ධන) තනතුරු 03 ක්, සහකාර අධ්‍යක්ෂ (IT) ගණකාධිකාරී සහ අභ්‍යන්තර විගණක ඇතුළු ජෝජ්යේ මට්ටමේ තනතුරු 11 ක්න් සමන්විත වූ අතර මෙම තත්ත්වය අමාත්‍යාංශයේ කාර්යසාධනය කෙරෙහි අනිනකර ලෙස බලපානු ඇත.

#### 4.1.3 වෙනත් පාර්ශවයන්ගේ ලබාගත් මානව සම්පත්

- (අ) සමාලෝචන වර්ෂය තුළ අමාත්‍යාංශයේ අනුමත කාර්යය මණ්ඩලයෙන් බැහැරව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට අනුයුත්ත සේවකයින් 18 දෙනෙකු අමාත්‍යාංශයේ සේවයට යොදාවාගෙන තිබූ අතර එක් සේවකයකු 2011 වර්ෂයේ සිට 2023 වර්ෂය දක්වා වර්ෂ 12 ක ආයත්න කාලයක සිට අමාත්‍යාංශයට අනුයුත්තව සේවයේ යෙදී තිබුණි.
- (ආ) විගණනය සඳහා ඉදිරිපත් කරන ලද තොරතුරු අනුව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල නීරණ මත දිර්ස කාලයක පටන් අමාත්‍යාංශයේ ඉල්ලීම මත අමාත්‍යාචාර්යාගේ පුද්ගලික කාර්යය මණ්ඩලය සඳහා වැඩුප් හා දීමනා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මගින් ගෙවීමේ පදනම මත සේවකයින් නිදහස් කර තිබුණි. එසේ වුවද 2021 නොවැම්බර 16 දිනැති රාජ්‍ය ව්‍යාපාර වතුලේබ අංක 01/2021 මෙහෙයුම් අන්පොතෙහි 3.5 අනුව රාජ්‍ය ව්‍යාපාරයන්හි සේවකයින් අදාළ අමාත්‍යාංශයට හෝ වෙනත් ආයතන වෙත අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතියට යටත්ව නිදහස් කළ යුතු අතර රාජ්‍ය ව්‍යාපාර විසින් නිදහස් කරන කාලය සඳහා කිසිදු ගෙවීමක් නොකළ යුතු බව දන්වා ඇතත් විදුලිබල හා බලශක්නී අමාත්‍යාංශය විසින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට අනුයුත්ත සේවකයින් 29 දෙනෙකු අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතියකින් තොරව සේවයේ යොදාවාගෙන තිබුණි.



රස්. රත්නවිර

පේර්ස්‌යේ සහකාර විගණකාධිපති

විගණකාධිපති වෙළුවට