



# PDASL

ශ්‍රී ලංකා බන්ධනාගාර සංවර්ධන අධිකාරිය  
இலங்கை பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகாரசபை  
Petroleum Development Authority of Sri Lanka

## වාර්ෂික වාර්තාව - 2023



# වාර්ෂික වාර්තාව - 2023

ශ්‍රී ලංකා බැංකුවේ සංවර්ධන  
අධිකාරිය

# පටුන

---

විශ්ලේෂණය.....	4
දිශානතිය.....	5
අපගේ අරමුණ.....	6
සහාපතිතුමාගේ පණිවුඩය.....	7
අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්තුමාගේ පණිවුඩය.....	9
ගමන් මඟ.....	10
අධිකාරියේ පරිපාලනය.....	13
කාර්ය සාධන සාරාංශය.....	18
අවදානම ඇගයීම.....	21
ඉදිරි දැක්ම - ආයතනික කාර්ය සාධනය වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා කෙටි හා මධ්‍ය කාලීන උපාය මාර්ග.....	23
විගණන නිරීක්ෂණ අනුව ගත් ක්‍රියාමාර්ග.....	24
ඇමුණුම්.....	25

# වගු

---

වගුව 1: ශ්‍රී ලංකා ඛනිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරියේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල සංයුතිය.....	13
වගුව 2: 2023 වර්ෂය සඳහා ශ්‍රී ලංකා ඛනිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරියේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල සාමාජිකයින් .....	14
වගුව 3: 2023 වර්ෂය තුළ පැවති අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල රැස්වීම් .....	15
වගුව 4: 2023 වර්ෂයේ ශ්‍රී ලංකා ඛනිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරියේ කාර්ය මණ්ඩලය.....	16

# රූප සටහන්

---

රූපය 1: බලශක්ති විවිධාංගීකරණ මාර්ග .....12

# විශ්ලේෂණය

---

2022 වසරේ සිදුවූ ආයතනික වෙනස්කම් වැළඳගනිමින් ශ්‍රී ලංකා බනිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය ස්වාධීන නියාමන ආයතනයක් ලෙස, 2023 වසර පුරාවටද සිය ගමන් මඟ තහවුරුකර ගන්නා ලදී. ප්‍රධාන වශයෙන්, උපාය මාර්ග සකස් කිරීම සහ බලාත්මක කිරීම යන ක්ෂේත්‍ර කෙරෙහි අවධානය යොමු කළ 2023 වසර තුළද, ජාතික බලශක්ති අංශය තුළ ස්ථිර පදනමක් තහවුරු කර ගැනීමට අධිකාරියට හැකි වන පරිදි පරිවර්තනය වෙනස්කම් සිදු විය.



නිරන්තර අභියෝග මධ්‍යයේ වුවද, බලාත්මක කරන ලද 2021 අංක 21 දරන බනිජ තෙල් සම්පත් පනතේ නියමයන්ට අවනත වෙමින් අධිකාරියේ පරිපාලන හා පාලන ව්‍යුහය ශක්තිමත් කිරීම සඳහා හඳුන්වා දුන් ආයතනික ප්‍රතිසංස්කරණ වෙත අවධානය යොමු කළ 2023 වර්ෂය තුළදී ද සැලකිය යුතු ආයතනික ප්‍රගතියක් ලබා කරගැනීමට ශ්‍රී ලංකා බනිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය සමත් විය.

එබැවින්, තම දීර්ග කාලීන උපායමාර්ගික අරමුණු සමඟ පෙළගැසීමට බෙහෙවින් උපකාරී වූ සියලුම සුවිශේෂී කරුණු ග්‍රහණය කර ගනිමින්, 2023 මූල්‍ය වර්ෂය සඳහා වන ශ්‍රී ලංකා බනිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරියේ වාර්ෂික වාර්තාව මෙමඟින් ඉදිරිපත් කරමි.

## මෙහෙවර

අවසාන ආර්ථික තෙල් සංචිතය දක්වා ආයෝජන ආකර්ෂණය කර ගැනීමේ සහ දැනුම ගලායාම දිරිගැන්වීමේ අරමුණින් දේශීයව වේගයෙන් සංවර්ධනය වන ආර්ථික අපේක්ෂාවන් මුදුන්පත් වන පරිදින් ස්ථාවර හා කාර්යක්ෂම නියාමන රාමුවක් නිර්මාණය වන පරිදින් මූල්‍ය ප්‍රතිපත්තියක් සැලසුම් කිරීම සහ ක්‍රියාත්මක කිරීම.



## දැක්ම

රටේ බනිජතෙල් සම්පත්හි ප්‍රතිලාභ සියලු ශ්‍රී ලාංකිකයන්ට ලබාදීම තහවුරු වන පරිදි සාධාරණ, සුරක්ෂිතව හා පාරිසරික වශයෙන් හිතවාදීව තිරසාර ලෙස කර්මාන්තය කලමනාකරණය සහතික වීම.

# අපගේ අරමුණ

## මූලික ඉලක්කය

දේශීය බනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු ගවේෂණය සහ ඒ තුළින් සමාජ ආර්ථික සංවර්ධනයට මෙන්ම ජාතික බලශක්ති සුරක්ෂිතතාවට දායකවීම.



## අරමුණු

1. උද්ගාමී බනිජතෙල් ක්‍රියාකාරකම් (ගවේෂණය සහ නිෂ්පාදනය) වැඩි දියුණු කිරීම.
2. ජාතික බනිජතෙල් දත්ත ගබඩාවෙහි දත්ත පරිමාව සහ දත්තවල ගුණාත්මකභාවය වැඩි දියුණු කිරීම
3. උද්ගාමී බනිජතෙල් ක්‍රියාකාරකම් නියාමනය කිරීම.
4. බනිජතෙල් මෙහෙයුම් ක්‍රියාත්මක වනවිට එහි අනුක්‍රමික අවධිනිදි ජාතික සමාජ ආර්ථික ප්‍රතිලාභ වැඩි දියුණු කිරීම.
5. බනිජතෙල් මෙහෙයුම් ක්‍රියාත්මක කිරීමේදී පරිසර දූෂණය වැලැක්වීම සහ ජන සාමාජිකයන්ගේ ආරක්ෂණ පාරිසරික අවධානම අවම කිරීමට පියවර ගැනීම.

# සභාපතිතුමාගේ පණිවිඩය



අක්වෙරළ බනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු ගවේෂණ අංශයේ අඛණ්ඩ පැවැත්ම තහවුරු කරමින්, 2021 වසරේ සිට බනිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන ලේකම් කාර්යාලය ශ්‍රී ලංකා බනිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය බවට පරිණාමනය වීම, ජාතික බලශක්ති සුරක්ෂිතතාව උදෙසා නව බලාපොරොත්තුවක් ඇති කරලීමට සමත්ව ඇත.

2003 අංක 26 දරන මූලික බනිජතෙල් සම්පත් පනත අවලංගු කර 2021 අංක 21 දරන නව බනිජතෙල් සම්පත් පනත බලාත්මක කරමින් 2021 ඔක්තෝබර් 21 වන දින එතෙක් පැවති බනිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන ලේකම් කාර්යාලය ස්වාධීන නීතිමය ආයතනයක් ලෙස ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය නමින් ස්ථාපිත කරන ලදී.

බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියේ සංශෝධිත පනත මගින් ශ්‍රී ලංකා රජය විසින් සිදු කරනු ලබන සියලුම අක්වෙරළ බනිජතෙල් හා ස්වාභාවික ගවේෂණ මෙහෙයුම් කළමනාකරණය, අධීක්ෂණය සහ පාලනය කිරීමට බලය ලත් නියාමන ආයතනය ලෙස එහි විෂය පථය සහ කාර්යයන් නිරූපණය කර ඇත. සභාපති සහ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයක් විසින් පාලනය කරනු ලබන මෙම අධිකාරිය, ශ්‍රී ලංකාවේ අක්වෙරළ හයිඩ්‍රොකාබන් සංචිතවල වාණිජ්‍යභාවය උපරිම කිරීමේ ක්‍රියාවලිය සාධාරණ පදනමක් මත නියාමනය කිරීමේ භූමිකාව සහ සම්පූර්ණ වගකීම දරයි.

තවද, ගවේෂණය, නිෂ්පාදනය, ආරක්ෂාව, ජාතික සංවර්ධනය, නීතිමය සහ අනුකූලතාව, මූල්‍ය, මානව සම්පත් කළමනාකරණය සහ පරිපාලනය යන ක්‍රියාකාරී ක්ෂේත්‍ර හරහා අධිකාරියේ ක්‍රියාකාරකම් විධිමත්ව පවත්වාගෙන යාමෙන්, දේශීය හා විදේශීය පාර්ශ්වකරුවන් සමඟ වඩාත් නිරවුල් සහයෝගීතාවයන් ඇති කර ගැනීමටත් වඩාත් කාර්යක්ෂම සහ ප්‍රමිතිගත ආකාරයෙන් අධිකාරියේ මෙහෙවර ඉටු කරලීමටත් උපකාරී වේ.

1960 ගණන්වල ආරම්භයේ සිට දශක හයකට අධික කාලයක් පුරාවට ක්ෂේත්‍රයේ වැදගත් මංසලකුණු නැවත නැවතත් ප්‍රතිරාවය කරමින්, උද්ගාමී මෙහෙයුම්වල හයිඩ්‍රොකාබන් ගවේෂණයේ ස්ථීර පදනමක් සකසාගැනීම උදෙසා ජාතිය දක්වන නොසැලෙන උනන්දුව අතිවිශිෂ්ට වේ. ස්වාභාවික සම්පත් වලින් අනුනු ශ්‍රී ලංකාවේ, අණාවරනය කරගත් ප්‍රථම ස්වාභාවික වායු නිධි තුළින් ලබා ගත හැකි සෘජු සහ අතිරේක ආර්ථික වාසි අතිවිශාල වේ.

දත්ත අලෙවි කිරීම හරහා ඛනිජතෙල් දත්ත වත්කම් වැඩිදියුණු කිරීම, ජාතික මට්ටමින් රැකියා උත්පාදනයට දායක වන පුද්ගල ධාරිතා සංවර්ධනය, ක්ෂේත්‍රයට අදාළ දැනුම සහ තාක්ෂණ හුවමාරු සඳහා පහසුකම් සැලසීම, දේශීය භාණ්ඩ හා සේවා ප්‍රසම්පාදනය, අවශ්‍යතා ඇති ප්‍රජාවන්ගේ ජීවනෝපාය වැඩිදියුණු කිරීම මෙන්ම ඛනිජතෙල් කර්මාන්තය සඳහා කැප වූ පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ක්‍රියාකාරකම්වල වර්ධනය හා ව්‍යාප්තිය අක්වෙරළ හයිඩ්‍රොකාබන් ගවේෂණ මෙහෙයුම්වල නිරත වන විට දේශීය වශයෙන් ලබා ගත හැකි බහුවිධ ප්‍රතිලාභ කිහිපයකි.

ඉහත සියල්ල සලකා බලමින්, ශ්‍රී ලංකාවේ අක්වෙරළ ඛනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු ගවේෂණය සහ සංවර්ධන ව්‍යාපෘති හා කාර්යයන් පිළිබඳව වර්තමාන හා අනාගත ප්‍රවේශයන්ද, ඒ හා බැඳි අනෙකුත් සාධක පිළිබඳව පැහැදිලි පුළුල් විග්‍රහයක්ද, ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය විසින් 2023 වර්ෂය සඳහා වූ මෙම වාර්ෂික වාර්තාව මගින් ඉදිරිපත් කරයි. ඒ අනුව, ශ්‍රී ලංකා රජයේ ජාතික ආර්ථික සහ තිරසාර සංවර්ධන සැලසුම්වලට අනුපූරක විය හැකි, උද්ගාමී ඛනිජතෙල් අංශයේ ක්‍රියාකාරීත්වය සඳහා රජයේ හා පෞද්ගලික අංශයේ අඛණ්ඩ හා ශක්තිමත් සහයෝගය අත්‍යවශ්‍ය වේ.

සුරත් ඕවිට්ගම මහතා  
සභාපති

# අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්තුමාගේ පණිවිඩය

ගෝලීය ඛනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු උද්ගාමී කර්මාන්ත අංශය වර්තමානයේ දී වේගයෙන්ම වර්ධනය වන සංවර්ධිත කර්මාන්ත වලින් එකක් ලෙස හඳුනාගෙන ඇති අතර, එහි ක්‍රියාකාරකම්වල ස්වභාවය එක් සංවර්ධන අවධියක සිට තවත් අවධියකට අඛණ්ඩව විකාශනය වේ. ශ්‍රී ලංකාවේ හයිඩ්‍රොකාබන් ගවේෂණ අංශය ද නිවැරදිව මෙහෙයවනු ලැබුවහොත්, එය දේශීය ආර්ථිකයේ ප්‍රධානතම නියමුවා බවට වුවද පරිවර්තනය කළ හැකිය. 1960 දශකයේ සිට වැදගත් සන්ධිස්ථාන පසුකරමින් ආ ශ්‍රී ලංකාවේ උද්ගාමී ඛනිජතෙල් ගවේෂණ මෙහෙයුම් මඟින්, එම කර්මාන්ත ක්ෂේත්‍රය තුළ ස්ථිර පදනමක් අත්කරගැනීමට සහ ඒ හරහා ලැබෙන ආර්ථික වාසි ළඟාකර ගැනීමට ශ්‍රී ලංකාව දක්වන දැඩි කැපවීම සහ නොසැලෙන උනන්දුව පිළිබිඹු වේ.

ශ්‍රී ලංකාව යනු ස්වාභාවික සම්පත් වලින් අනූන දේශයකි. ඒ අතරින් මන්තාරම ද්‍රෝණියේ පිහිටා ඇති ඛනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු නිධි ඉතා සුවිශේෂී වේ. කෙසේ වෙතත්, දූපත් රාජ්‍යයක් වන ශ්‍රී ලංකාව සතුව ඇති එවැනි නිධානයන් නිවැරදිව ප්‍රයෝජනයට ගතහොත්, දේශීය බලශක්ති ආරක්ෂාව සහ බලශක්ති ස්වයංපෝෂිතභාවය යන දෙකම අත්පත් කරගැනීමට ඉඩ සැලසෙන බවත්, එමඟින් ජාතික ආර්ථික වර්ධනය සහ තිරසාර සංවර්ධනය සාක්ෂාත් කර ගැනීමේ ක්‍රියාවලියට බාධා කරන බොහෝ බාධාවන් ඉවත් කරගැනීමට උපකාරී වන බවත් සියළුදෙනා අවබෝධ කර ගතයුතුය. හයිඩ්‍රොකාබන් ගවේෂණ ව්‍යාපෘති සෘජු ආර්ථික වාසි ලබා දෙන තරමටම, එහි විවිධ අධියරයන් තුළින් ලබා ගත හැකි අතිරේක වාසි ද බහුල වේ. ඒ අනුව, මේ දක්වා ආරම්භ කර ඇති ඛනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු ගවේෂණ ප්‍රයත්නවල වක්‍ර ප්‍රතිඵලයන් ලෙස ශ්‍රී ලංකාව සමාජ-ආර්ථික ප්‍රතිලාභ රැසක් ලබාගෙන ඇති බව සඳහන් කළ යුතුය. මේවා බොහෝදුරට සංකේන්ද්‍රණය වී ඇත්තේ දත්ත අලෙවි කිරීම හරහා ඛනිජතෙල් දත්ත වත්කම් වැඩිදියුණු කිරීම, ජාතික මට්ටමින් රැකියා උත්පාදනයට දායක වන පුද්ගල ධාරිතා සංවර්ධනය, ක්ෂේත්‍රයට අදාළ දැනුම සහ තාක්ෂණ හුවමාරු සඳහා පහසුකම් සැලසීම, දේශීය භාණ්ඩ හා සේවා ප්‍රසම්පාදනය, අවශ්‍යතා ඇති ප්‍රජාවන්ගේ ජීවනෝපාය වැඩිදියුණු කිරීම මෙන්ම ඛනිජතෙල් කර්මාන්තය සඳහා කැප වූ පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන ක්‍රියාකාරකම්වල වර්ධනය හා ව්‍යාප්තිය වැනි ක්ෂේත්‍ර හරහාය.



එබැවින් ඉදිරියට ද, ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය, උද්ගාමී ඛනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු ගවේෂණ සහ සංවර්ධන අංශයෙන් රටට ලබා දිය හැකි බහුවිධ ප්‍රතිලාභ අඛණ්ඩව උපරිම කිරීම සඳහා කැපවී ක්‍රියා කරයි. ඒ සඳහා ඔබ සැමගේ නොසැලෙන සහයෝගයද බලාපොරොත්තු වෙමු.

ඇන්ටන් පෙරේරා මහතා  
අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්

## 2021 වසරේ සිට අධිකාරියේ ආරම්භය සහ පරිණාමය

### 2021 අංක 21 දරන නව බනිජතෙල් සම්පත් පනත බලාත්මක කිරීම

2021 අංක 21 දරන නව බනිජ තෙල් සම්පත් පනත 2021 ඔක්තෝබර් 08 වන දින බලාත්මක කරන ලද අතර, එහි මූලික අරමුණ වූයේ ශ්‍රී ලංකාවේ අක්වෙරළ කලාපය තුළ සිදු කරනු ලබන බනිජතෙල් සම්පත් ගවේෂණය සහ ඒ ආශ්‍රිත මෙහෙයුම් වඩා හොඳින් කළමනාකරණය කිරීම සඳහා පැහැදිලි ජාතික ප්‍රතිපත්තියක්, නියාමන සහ මෙහෙයුම් රාමුවක් සකස් කිරීමට හැකි වන පරිදි ස්වාධීන, කාර්යක්ෂම සහ විනිවිද පෙනෙන ඉහළ නෛතික රාමුවක් ස්ථාපිත කිරීමයි.

### අක්වෙරළ බනිජතෙල් ගවේෂණ කටයුතු පුළුල් කිරීමේ උත්සාහයන්

අක්වෙරළ බනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු ගවේෂණ බිම් කොටස් සිතියම යාවත්කාලීන කිරීම, බනිජතෙල් ගවේෂණ දත්ත ගබඩාව ශක්තිමත් කිරීම සහ උනන්දුවක් දක්වන ජාත්‍යන්තර බනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු මෙහෙයුම්කරුවන්හට ඒකාබද්ධ අධ්‍යයන මෙහෙයුම් සිදු කිරීම සඳහා බිම් කොටස් ප්‍රදානය කිරීම සඳහා විවෘත අක්කර පදනම මත අක්වෙරළ ගවේෂණ ප්‍රතිපත්තියක් ක්‍රියාත්මක කිරීමට සුදුසු සැලසුම් සකස් කිරීම, 2021 දී අධිකාරිය පිහිටුවීමෙන් පසු පසුගිය වසර තුන තුළ ශ්‍රී ලංකා බනිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය විසින් ගනු ලැබූ කාලෝචිත මූලපිරීම් වේ.

ජාතික බනිජතෙල් දත්ත ගබඩාවක් ඇතිකරලීමේ අරමුණින් ශ්‍රී ලංකාව සඳහා සංවර්ධනය කරන ලද බනිජතෙල් දත්ත නාමාවලිය, පසුගිය වසර කිහිපය තුළ සැලකිය යුතු වැඩිදියුණු කිරීම් සහ යාවත්කාලීන කිරීම් වලට ලක්කළ අතර ඉතා සුවිශේෂී වන්නේ මෙම කර්තව්‍යයන් සියල්ල ශ්‍රී ලංකා රජයට කිසිදු වියදමකින් තොරව බහු සේවාදායක පදනම මත සිදු කිරීමයි. මෙම ප්‍රවේශයේදී, ජාත්‍යන්තර බනිජතෙල් දත්ත සමාගම් තමන්ගේම සම්පත් ආයෝජනය කර, ලබාගත් දත්ත ශ්‍රී ලංකා රජයට ලබා දෙන අතර පසුව ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරී බලපත්‍රය යටතේ ජාත්‍යන්තර වෙළඳපොළේ එම බනිජතෙල් දත්ත විකුණයි. මෙම සහයෝගීතා ආකෘතිය යටතේ ජාතික බනිජතෙල් දත්ත ගබඩාවට පිරිවැය ශුන්‍ය වූ පහසුකම් සැලසෙනවා පමණක් නොව, එම භූ ගර්භ සහ භූ භෞතික දත්ත හරහා ආයෝජකයින්හට අක්වෙරළ උප මතුපිට පිළිබඳ තොරතුරු රාශියක් ලබා ගත හැකි වීම තුළින් සිය ආයෝජන අපේක්ෂාවන් ප්‍රමාණනය කිරීමට සහ නැවත ඇගයීමටත් ඒ හරහා ඔවුන් භාර ගැනීමට අදහස් කරන ගවේෂණ සහ සංවර්ධන කටයුතු හා සම්බන්ධ අවදානම් තවදුරටත් අවම කිරීමටත් ඉඩ සලසයි.

### ප්‍රජා සංවර්ධනය

අක්වෙරළ හයිඩ්‍රොකාබන් ගවේෂණ ක්‍රියාකාරකම් සඳහා කැපවී සිටින ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියට, දිවයිනේ සෑම සමාජ ස්ථරයක්ම හා බැඳී ඇති ජීවන තත්ත්වයන් නංවාලීමේ මෙහෙවර ද වගකීමක් වශයෙන් පවරා ඇත. ප්‍රධාන වශයෙන් 2021 වසරේ සිට සිදු කළ ධාරිතා වර්ධනය (ඉලක්ක සහ අරමුණු සාක්ෂාත් කර ගැනීමේ හැකියාව වැඩිදියුණු කිරීම සඳහා අවශ්‍ය කුසලතා, දැනුම, සම්පත් සහ සංවිධානාත්මක ව්‍යුහයන් සංවර්ධනය කිරීමේ සහ ශක්තිමත් කිරීමේ ක්‍රියාවලිය) සහ දේශීය අන්තර්ගත සංවර්ධනය (බනිජතෙල් ගවේෂණ කර්මාන්තය තුළ දේශීය සම්පත්, ශ්‍රමය සහ ව්‍යාපාර උපරිම ලෙස භාවිතා කිරීම අරමුණු කරගත් ප්‍රතිපත්ති සහ මූලපිරීම්) සඳහා මූලපිරීම් ලෙස ජාතික මට්ටමින් රැකියා නිර්මාණය, ක්ෂේත්‍රාභිමුඛ දැනුම සහ තාක්ෂණ හුවමාරුව, දේශීය භාණ්ඩ හා සේවා ප්‍රසම්පාදනය, අවශ්‍යතා ඇති ප්‍රජාවන්ගේ ජීවනෝපායන් වැඩිදියුණු කිරීම මෙන්ම ක්ෂේත්‍රයට අදාළ පර්යේෂණ සහ සංවර්ධන



ක්‍රියාකාරකම් ඒ අතර වේ. කෙසේ වෙතත් අක්වෙරළ හයිඩ්‍රොකාබන් ගවේෂණ මෙහෙයුම් පරිපාලනය කිරීමේදී සහ කළමනාකරණය කිරීමේදී, ඒ ආශ්‍රිත සමාජ කණ්ඩායම්වල ජීවන තත්ත්වය නගාසිටුවීම සඳහා විවිධ ආකාරවලින් වටිනාකමක් එකතු කිරීමට සමත් බව සහතික කිරීමට අධිකාරිය වගකිව යුතුය.

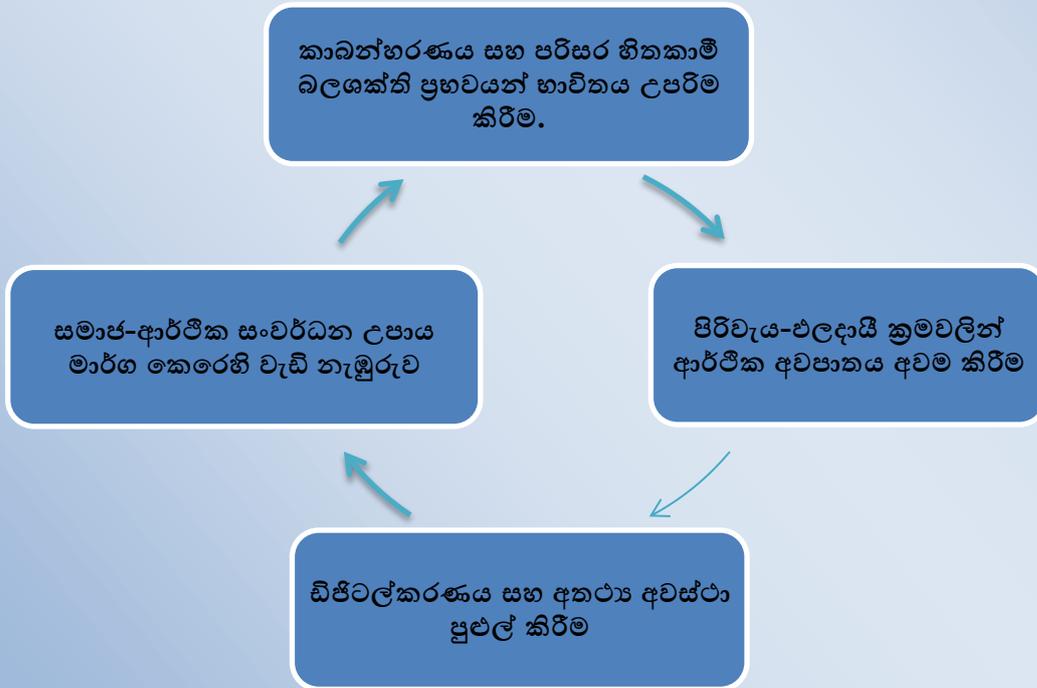
ශ්‍රී ලංකා ඛනිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය විසින් උද්ගාමී ඛනිජතෙල් කර්මාන්තය තුළ දේශීය අන්තර්ගත සංවර්ධනය සඳහා මාර්ගෝපදේශ මාලාවක් (උපුටාගත් කොටසක් පහතින් දක්වා ඇත) සම්පාදනය කර ඇති අතර, ඒවා අක්වෙරළ හයිඩ්‍රොකාබන් ක්‍රියාකාරකම් සිදු කිරීමේදී තෙල් හා වායු ක්‍රියාකරුවන් සහ අදාළ සියළුම පාර්ශවකරුවන් සහ විසින් පිළිපැදිය යුතුය.

- උද්ගාමී ඛනිජ තෙල් මෙහෙයුම්වල සියලුම ක්ෂේත්‍ර සහ සියලුම අදියරයන්හිදී ශ්‍රී ලාංකික පුරවැසියන් සඳහා උපරිම රැකියා අවස්ථා සහතික කිරීම.
- ජාත්‍යන්තර බණිජතෙල් කර්මාන්තයට සරිලන පරිදි දේශීය නිපුණතා මට්ටම් ඉහළ නැංවීම ඉලක්ක කරගත් අධ්‍යාපනය, පුහුණුව, දැනුම සහ තාක්ෂණික හුවමාරු තුළින් දේශීය ධාරිතා ගොඩනැගීම සහ වැඩිදියුණු කිරීම.
- උද්ගාමී ඛනිජතෙල් මෙහෙයුම්වල විවිධ ක්‍රියාකාරකම්/අංශ සඳහා ආයෝජනය කිරීමට දේශීය ව්‍යාපාරික ආයතන දිරිමත් කිරීම සහ එමගින් මෙම ක්ෂේත්‍රයේ දේශීය ව්‍යාපාරික ප්‍රජාවගේ ධාරිතාවය සහ තරඟකාරිත්වය ඉහළ නැංවීම.

**බලශක්ති ප්‍රවණතා සමඟ අධිකාරියේ සැලසුම් නැවත පෙළගස්වා ගැනීම.**

ජනගහන වර්ධනයත් සමඟ, ගෝලීය වශයෙන් බලශක්ති පරිභෝජනය සඳහා වන මූලික ඉල්ලුම වේගයෙන් ඉහළ යනු ඇතැයි අපේක්ෂා කෙරේ. කෙසේ වෙතත්, ඉහළ යන බලශක්ති ඉල්ලුම සපුරාලීම සඳහා උපාය මාර්ගයන් යෙදීම අත්‍යවශ්‍ය වන අතර, එමඟින් ඌන සම්පත් නිවැරදිව කළමනාකරණය කරමින් ගෝලීය බලශක්ති සැපයුම් දාමයන් හදිසියේ බිඳ වැටීම් වැළැක්වීමට පියවර ගතයුතු වේ. තවද, ගෝලීය උණුසුම සහ දේශගුණික විපර්යාස වැනි කරුණු නිසා පැන නගින ගැටළු හේතුවෙන්, අද වන විට වඩාත් පරිසර හිතකාමී බලශක්ති ප්‍රභවයන් සඳහා නැඹුරු වී ඇත. එබැවින්, බොහොමයක් රටවල් නුදුරේදී ඇති විය හැකි අර්බුදයට ක්ෂණික විසඳුම් ලෙස, මූලික බලශක්ති ප්‍රභවයන් භාවිතයෙන් තරමක් බැහැර වීමට සැලසුම් සකස් කිරීමට පටන් ගෙන ඇති අතර, එහි ප්‍රතිඵලයක් ලෙස, ගෝලීය බලශක්ති පරිභෝජන ප්‍රවණතා විවිධාංගීකරණය වූ බලශක්ති ප්‍රභවයන් වැඩි වශයෙන් භාවිතා කිරීම කෙරෙහි ප්‍රක්ෂේපණය වී ඇත. එබැවින් පිරිවැය කාර්යක්ෂමතාව සහ අවම පරිසර හානියක් ප්‍රවර්ධනය සැලකිල්ලට ගනිමින්, 2021 වසරේ සිට ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය ද ආර්ථික හා පරිසර හිතකාමී බලශක්ති ප්‍රභවයන් පිළිගැනීමට සවිඥානික තීරණ ගනිමින් සිටී. ඊට අදාළ ක්ෂේත්‍රයන් රූපය 1 මඟින් අන්තර්ග්‍රහණය කර ඇත.

**රූපය 1: බලශක්ති විවිධාංගීකරණ මාර්ග**



# අධිකාරියේ පරිපාලනය

## පාලන අධිකාරිය සහ එය පත් කිරීම

2021 අංක 21 දරන බනිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන පනතේ පස්වන වගන්තිය යටතේ බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියේ පරිපාලනය, කළමනාකරණය සහ පාලනය අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයක් වෙත නියම කර ඇති අතර උපරිම සාධාරණත්වයකින්, අපක්ෂපාතීත්වයකින්, විනිවිදභාවයකින් සහ වගවීමෙන් යුතුව පවරා ඇති රාජකාරි ඉටු කිරීම සඳහා ඔවුන් වගකීම දරනු ඇත. අධිකාරිය විසින් සිදු කරනු ලබන සියලුම ක්‍රියාකාරකම් නීත්‍යානුකූල හා සඳාචාරාත්මක ප්‍රමිතීන් වලට අනුව ජාතික අවශ්‍යතා දැඩි ලෙස ආරක්ෂා කරමින් සිදු වන බව සහතික කිරීමට අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය කැපවී ක්‍රියා කරයි. 2021 අංක 21 දරන අධිකාරියේ පනතේ විධිවිධානවලට අනුකූලව, ඔවුන්ගේ කාර්යභාරය නිසි ලෙස ඉටු කිරීම සඳහා, ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියේ අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්වරයාගෙන් සහ නිලධාරීන්ගෙන් අඛණ්ඩ සහායක් අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයට ලැබෙනු ඇත.

## අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය පත් කිරීම සහ එහි සංයුතිය

2021 අංක 21 දරන බනිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන පනතට අනුව පත් කරන ලද බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය පහත සඳහන් පුද්ගලයින්ගෙන් සමන්විත වන අතර ඉන් 4 දෙනෙකු විෂය භාර අමාත්‍යවරයා විසින් පත් කරනු ලබයි. එලෙස අමාත්‍යවරයා විසින් පත් කරනු ලැබූ එක් අයෙකු අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ සභාපතිවරයා ලෙස පත් කළ යුතුය.

වගුව 1: ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල සංයුතිය

අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල සාමාජිකත්වය	පුද්ගලයන් සංඛ්‍යාව	පත් කිරීම් බලධාරියා
අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්, ශ්‍රී ලංකා බනිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය	1	2021 අංක 21 දරන බනිජතෙල් සම්පත් පනතින් නියම කර ඇති පරිදි
මුදල් අමාත්‍යාංශයේ ලේකම් හෝ නියෝජිත	1	2021 අංක 21 දරන බනිජතෙල් සම්පත් පනතින් නියම කර ඇති පරිදි
විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශයේ ලේකම් හෝ නියෝජිත	1	2021 අංක 21 දරන බනිජතෙල් සම්පත් පනතින් නියම කර ඇති පරිදි
ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාවේ අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්	1	2021 අංක 21 දරන බනිජතෙල් සම්පත් පනතින් නියම කර ඇති පරිදි
සභාපති, සමුද්‍රීය පරිසර ආරක්ෂණ අධිකාරිය	1	2021 අංක 21 දරන බනිජතෙල් සම්පත් පනතින් නියම කර ඇති පරිදි
අමාත්‍යවරයා විසින් පත් කරන ලද සාමාජිකයන්	4	2021 අංක 21 දරන බනිජතෙල් සම්පත් පනතින් නියම කර ඇති පරිදි
මණ්ඩලීය ලේකම්	1	2021 අංක 21 දරන බනිජතෙල් සම්පත් පනතින් නියම කර ඇති පරිදි

මූලාශ්‍රය: 2021 අංක 21 දරන බනිජ තෙල් සම්පත් පනත

වගුව 2: 2023 වර්ෂය සඳහා ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල සාමාජිකයින්

අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල සාමාජිකත්වය	සුද්ගලයන් සංඛ්‍යාව	සාමාජික තොරතුරු
අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්, ශ්‍රී ලංකා බනිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය	1	<ul style="list-style-type: none"> <li>➢ සුරත් ඕවිට්ගම මහතා (2023 අගෝස්තු 31 වන දින දුර කාලය අවසන් විය.)</li> <li>➢ ඇන්ටන් පෙරේරා මහතා (2023 නොවැම්බර් 1 වන දින අධ්‍යක්ෂ ජනරාල් ලෙස පත් කරන ලදී)</li> </ul>
මුදල් අමාත්‍යාංශයේ ලේකම් හෝ නියෝජිත	1	<ul style="list-style-type: none"> <li>➢ කස්තුරි ආරච්චිගේ සනත් සිසිර කුමාර පෙරේරා මහතා, රාජ්‍ය ගිණුම් දෙපාර්තමේන්තුවේ අතිරේක අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්</li> </ul>
විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශයේ ලේකම් හෝ නියෝජිත	1	<ul style="list-style-type: none"> <li>➢ වමින්ද හෙට්ටිආරච්චි මහතා, විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශයේ අතිරේක ලේකම් (සංවර්ධන අංශය) (2023 ජූලි මාසය දක්වා)</li> </ul>
ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාවේ අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්	1	<ul style="list-style-type: none"> <li>➢ දමිත කුමාරසිංහ මහතා, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාවේ අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්</li> </ul>
සභාපති, සමුද්‍රීය පරිසර ආරක්ෂණ අධිකාරිය	1	<ul style="list-style-type: none"> <li>➢ දර්ශනී ලහඳපුර මහත්මිය, සමුද්‍රීය පරිසර ආරක්ෂණ අධිකාරිය (2023 පෙබරවාරි 04 දක්වා)</li> <li>➢ අසේල බී. රැකව මහතා, සභාපති, සමුද්‍රීය පරිසර ආරක්ෂණ අධිකාරිය (2023 මාර්තු 1 වන දින සිට)</li> </ul>
අමාත්‍යවරයා විසින් පත් කරන ලද සාමාජිකයන්	1	<ul style="list-style-type: none"> <li>➢ සාලිය වික්‍රමසූරිය මහතා, අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ සභාපති (2023 නොවැම්බර් 1 වන දින දක්වා)</li> <li>➢ සුරත් ඕවිට්ගම මහතා, අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ සභාපති (2023 නොවැම්බර් 1 වන දින සිට)</li> </ul>
අමාත්‍යවරයා විසින් පත් කරන ලද සාමාජිකයන්	1	<ul style="list-style-type: none"> <li>➢ ජනාධිපති නීතිඥ ජුඩ් ෂවින්ද්‍ර ප්‍රනාන්දු මහතා</li> </ul>
අමාත්‍යවරයා විසින් පත් කරන ලද සාමාජිකයන්	1	<ul style="list-style-type: none"> <li>➢ ආචාර්ය එන්. පී. විජයානන්ද, හිටපු සභාපති, භූ විද්‍යා හා පතල් සමීක්ෂණ කාර්යාංශය</li> </ul>
අමාත්‍යවරයා විසින් පත් කරන ලද සාමාජිකයන්	1	<ul style="list-style-type: none"> <li>➢ ශිරාන් ප්‍රනාන්දු මහතා, ලංකා වාණිජ මණ්ඩලයේ සභාපති (2023 ඔක්තෝබර් 03 දක්වා)</li> </ul>

**භූමිකාව, වගකීම සහ කැපවීම**

පනත මගින් පැවරී ඇති බලතල යුක්ති සහගත ලෙස භාවිතා කරමින් පනතේ දක්වා ඇති අරමුණු සපුරාලීම අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ වගකීම වේ. තවද, මණ්ඩලය විසින් අධිකාරියේ අභ්‍යන්තර ක්‍රියාකාරිත්වය සහතික කළ යුතු අතර අධිකාරිය විසින් සපයනු ලබන මූල්‍ය තොරතුරුවල නිරවද්‍යතාවය සඳහා වගකීම් දරනු ඇත. අධිකාරියේ සියළුම කාර්යයන් කළමනාකරණය ප්‍රධාන විධායක නිලධාරියා වන අධ්‍යක්ෂ ජනරාල් වරයා විසින් සිදු කරනු ලබන අතර, අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය විසින් ගනු ලබන තීරණ මත ක්‍රියාත්මක කිරීමට ඔහු බැඳී සිටී. කෙසේ වෙතත්, අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයේ ධාරිතාව ඉක්මවා පැනනගින තාක්ෂණික වශයෙන් ක්ෂේත්‍රයට අදාළ සංකීර්ණතා සහිත කරුණු සම්බන්ධයෙන් කටයුතු කිරීමේදී අවශ්‍ය අවස්ථාවන්හිදී බාහිර උපදේශක කමිටු මගින් සහාය ලබාගත හැක.

අධිකාරියේ සියලුම ප්‍රසම්පාදන ක්‍රියාකාරකම් ජාතික ප්‍රසම්පාදන මාර්ගෝපදේශවලට අනුකූලව සිදු කෙරේ. කෙසේ වෙතත්, එක් එක් ප්‍රසම්පාදනයේ වටිනාකම අනුව, මෙම ක්‍රියාකාරකම් බොහෝ විට අධිකාරියේ නිලධාරීන් විසින් සිදු කරනු ලබන අතර, ඒ සඳහා පත් කරන ලද ස්වාධීන තාක්ෂණික ඇගයීම් කමිටු සහ දෙපාර්තමේන්තු ප්‍රසම්පාදන කමිටු වලින් මඟ පෙන්වීම සහ සහයෝගය ලැබේ. තවද, පනතේ විධිවිධාන සහ අනෙකුත් අදාළ වන නීති රීති සහ මාර්ගෝපදේශ මෙන්ම රජය විසින් කලින් කලට නිකුත් කරනු ලබන මාර්ගෝපදේශවලට අවනත වන පරිදි අධිකාරියේ කාර්යයන් පවත්වාගෙන යාමට අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය පියවර ගනී. ශ්‍රී ලංකා රාජ්‍ය අංශයේ ගිණුම්කරණ ප්‍රමිතීන්ට අනුකූලව අධිකාරියේ මූල්‍ය ප්‍රකාශන සකස් කර ඇති බවටත් 1971 අංක 38 දරන මුදල් පනතේ අවශ්‍යතාවලට අනුකූල වන බවටත් මණ්ඩලය සහතික කරයි.

**අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල රැස්වීම්**

මණ්ඩල රැස්වීම් මාසිකව පැවැත්වීමට නියමිතය. මාසිකව කැඳවනු ලබන එම රැස්වීම්වලදී, අධිකාරියේ උපාය මාර්ගික දිශාව නිවැරදි ලෙස ස්ථානගත කිරීම, නිත්‍ය ක්‍රියාකාරකම්වල කාර්ය සාධනය සහ ප්‍රගතිය සමාලෝචනය කිරීම සහ අධිකාරියේ පුනරාවර්තන හා ප්‍රාග්ධන වියදම් සැලසුම් කිරීම සඳහා සැලකිය යුතු දායකත්වයක් සැපයීම යන වගකීම් මණ්ඩලය විසින් සිදුකරයි. අධිකාරියේ එක් එක් කාර්යයන් සහ මණ්ඩල අනුමැතිය අවශ්‍ය යෝජනා සඳහා, මණ්ඩල අනුමැතිය ලබා ගැනීමට අධිකාරියේ අදාළ නිලධාරීන් විසින් මණ්ඩල පත්‍රිකා ඉදිරිපත් කරනු ලැබේ.

**වගුව 3: 2023 වර්ෂය තුළ පැවති අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල රැස්වීම්**

රැස්වීම් අංකය	රැස්වීම් දිනය	රැස්වීම් ආරම්භක වේලාව	රැස්වීම් අවසන් වූ වේලාව	සහභාගිවූ සංඛ්‍යාව
01/2023	20.02.2023	ප.ව 4.00	ප.ව 6.15	08
02/2023	04.04.2023	ප.ව 5.00	ප.ව 6.30	07
03/2023	20.06.2023	ප.ව 4.00	ප.ව 5.00	07
04/2023	23.11.2023	ප.ව 4.00	ප.ව 6.40	05

මූලාශ්‍රය: බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය, අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල රැස්වීම්



**මානව සම්පත් පැතිකඩ**

ආයතනයක මානව ප්‍රාග්ධනය යනු මානව කුසලතා සහ විශේෂඥතා සංවර්ධනය සඳහා සංවිධානයක් විසින් සිදුකරන දිගුකාලීන ආයෝජනයකි. ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියද, 2021 වසරේ ස්ථාපිත කළ දින සිටම, 2021 අංක 21 දරන නව බනිජ තෙල් සම්පත් පනත මගින් බලාත්මක කරන ලද එහි ව්‍යවස්ථාදායක නියමයන්ට වැඩි අවධානයක් යොමු කරමින්, පැවරුණු ක්‍රියාකාරකම් ක්‍රියාත්මක කිරීම සහ පවත්වාගෙන යාම සඳහා අත්‍යවශ්‍ය රැකියා භූමිකාවන්ගෙන් සමන්විත ආයතනික ව්‍යුහයක් නිර්මාණය කර ඇත. සුදුසුකම් ලත් පුද්ගලයින් බඳවා ගැනීම සහ මේ වන විට සිටින කාර්ය මණ්ඩලය නව අධිකාරියට අන්තර්ග්‍රහණය කිරීම සඳහා, ආයතනික ව්‍යුහයේ තනතුරු තිස් තුනක් සඳහා කළමනාකරණ සේවා දෙපාර්තමේන්තුවේ අනුමැතිය ලබා ගන්නා ලදී. අනුමත තනතුරු සඳහා සුදුසු පුද්ගලයින් බඳවා ගැනීම සඳහා ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය අනුගමනය කරන ලද පසුකාලීන පියවර ඉදිරි පරිච්ඡේද යටතේ ආවරණය කොට ඇත.

**වගුව 4: 2023 වර්ෂයේ ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියේ කාර්ය මණ්ඩලය**

තනතුර	අනුමත පුරප්පාඩු සංඛ්‍යාව	වර්තමාන තත්වය
අධ්‍යක්ෂ ජනරාල්	01	පූර්ණ කාලීනව ස්ථිර සේවයේ යොදවා ඇත
අධ්‍යක්ෂ මූල්‍ය	01	ප්‍රකාශිත තනතුරේ සියලුම රාජකාරි, වැඩ බලන පදනම මත විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශයේ ප්‍රධාන ගණකාධිකාරීවරයා විසින් ආවරණය කරනු ලැබේ.
අධ්‍යක්ෂ ජාතික සංවර්ධන	01	පූර්ණ කාලීනව ස්ථිර සේවයේ යොදවා ඇත
දත්ත ඉංජිනේරු	01	පූර්ණ කාලීනව ස්ථිර සේවයේ යොදවා ඇත (2023 ජූලි මස ඉල්ලා අස් විය)
HSEQ නිලධාරී	01	පූර්ණ කාලීනව ස්ථිර සේවයේ යොදවා ඇත (2023 ඔක්තෝබර් මස ඉල්ලා අස් විය)
භූ විද්‍යාඥ	01	පූර්ණ කාලීනව ස්ථිර සේවයේ යොදවා ඇත (ජ්‍යෙෂ්ඨ භූ විද්‍යාඥ තනතුරේ සියලුම රාජකාරි, වැඩ බලන පදනම මත ආවරණය කරනු ලැබේ)
බනිජතෙල් විශ්ලේෂක	01	පූර්ණ කාලීනව ස්ථිර සේවයේ යොදවා ඇත
නීති නිලධාරී	01	පූර්ණ කාලීනව ස්ථිර සේවයේ යොදවා ඇත
කළමනාකරන සහකාර	02	පූර්ණ කාලීනව ස්ථිර සේවයේ යොදවා ඇත
රියදුරු	02	පූර්ණ කාලීනව ස්ථිර සේවයේ යොදවා ඇත
සංවර්ධන නිලධාරී (කාර්ය මණ්ඩලයට ඇතුළත් නොවේ)	02	විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශයෙන් අනුයුක්ත කර ඇත.

# කාර්ය සාධන සාරාංශය

2023 වසර තුළදී ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියේ සුවිශේෂී වෙනස්කම් කිහිපයක් දැකීමට හැකි වූ අතර, එය ආයතනික වශයෙන් මෙන්ම අක්වෙරළ ඛනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු ගවේෂණ කටයුතු කඩිනම් කිරීමට සහයෝගය ලබා දෙමින් ජාතික බලශක්ති ක්ෂේත්‍රය තුළ ස්ථිර පදනමක් තහවුරු කිරීමේ අවසාන අරමුණ ඇතිව, පරිපාලන අංශය සහ නීතිමය කාර්යයන් සම්බන්ධයෙන් අවශ්‍යව තිබූ වඩා නිරවුල්භාවයන් කරා ලඟා වීමට හැකියාව ලැබුණි.

## නියාමන ප්‍රතිසංස්කරණ

2021 වර්ෂයේදී අධිකාරියක් ලෙස ස්ථාපිත කිරීමෙන් පසු, 2023 වර්ෂය තුළදීද සිදු වූ සිදුවීම් බොහෝ දුරට කේන්ද්‍රගත වී ඇත්තේ ආයතනයේ නියාමන රාමුව නැවත පෙළගස්වා ශක්තිමත් කිරීම සඳහා ය. සැලකිය යුතු ආයෝජකයින් පිරිසක් ආකර්ෂණය කර ගනිමින් ඛනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු ක්‍රියාකරුවන්ට ශ්‍රී ලංකාව තුළ ගවේෂණ හා නිෂ්පාදන මෙහෙයුම්වල නිරත වීමට ඉඩ සැලසීම සඳහා, 2021 අංක 21 දරන නව ඛනිජ තෙල් සම්පත් පනතේ සඳහන් පරිදි, ශ්‍රී ලංකා ඛනිජ තෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය විසින් 2023 වර්ෂය තුළ, ඒකාබද්ධ අධ්‍යයන මෙහෙයුම් සිදු කිරීම සඳහා සුදුසු, අක්වෙරළ ගවේෂණ බිම් කොටස් ලබා ගැනීමේ හැකියාව වර්ධනය කිරීමට පියවර ගන්නා ලදී.

ඒකාබද්ධ අධ්‍යයන රෙගුලාසි, සේවා සපයන්නන්ගේ බලපත්‍ර රෙගුලාසි, ගවේෂණ බිම් කොටස් සිතියම් ප්‍රකාශන රෙගුලාසි, ශ්‍රී ලංකාවේ හයිඩ්‍රොකාබන් ගවේෂණ කටයුතු සඳහා ඛනිජ තෙල් දත්ත උත්පාදන සහ දත්ත රෙගුලාසි සහ දත්ත බැලීම, බලපත්‍ර ලබා දීම සහ භාවිතයේ අයිතිවාසිකම් ලබා දීම සඳහා වන රෙගුලාසි වැනි වැදගත් රෙගුලාසි කෙටුම්පත් කිරීම සහ බලාත්මක කිරීම කෙරෙහි අවධානය යොමු කර ඇත. 2023 පළමු කාර්තුව තුළ සේවා සපයන්නන්ට අදාළ රෙගුලාසි බලාත්මක කළ අතර, අනෙකුත් රෙගුලාසි සමාලෝචනය සඳහාද පියවර ගනු ලැබීය.

ප්‍රකාශයට පත් කර ඇති අක්වෙරළ ඛනිජතෙල් ගවේෂණ බිම් කොටස් සිතියම තවදුරටත් සංශෝධනය කර එය ඒකාබද්ධ අධ්‍යයන රෙගුලාසි සහ බිම් කොටස් සිතියම් ප්‍රකාශන රෙගුලාසි සමඟ සමගාමීව නැවත ප්‍රකාශයට පත් කිරීමට අපේක්ෂා කෙරේ.

### ව්‍යුහාත්මක ප්‍රතිසංස්කරණ

2021 දී ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය ආරම්භ කළ දා සිට එහි කාර්යයන් විධිමත් කිරීම සහ ආයතනික ව්‍යුහය සැලසුම් කිරීම සඳහා වරින් වර වෙනස්කම් කිහිපයක් සිදු කරන ලදී. කළමනාකරණ සේවා දෙපාර්තමේන්තුවෙන් අදාළ අනුමැතීන් ලබා ගත් පසු, පෙර පැවති බනිජතෙල් සම්පත් සංවර්ධන ලේකම් කාර්යාලයේ සිටි කාර්ය මණ්ඩලය නව ආයතනය වන ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියට අන්තර්ග්‍රහණය කර රාජකාරි ඉටු කරනු ලැබේ. කෙසේ වෙතත්, 2023 පළමු කාර්තුව තුළ, නව ආයතනික ව්‍යුහය තුළ පුරප්පාඩු වූ අනුමත සේවක තනතුරු අටක් සඳහා බඳවා ගැනීම් සිදු කිරීමට අයදුම්පත් කැඳවූ අතර 2024 වර්ෂය තුළ සම්මුඛ පරීක්ෂණ පවත්වා සුදුසු පුද්ගලයින් බඳවා ගැනීම සිදු කෙරේ.

### ආයතනික සමාජ වගකීම: පුද්ගල ධාරිතා සංවර්ධනය

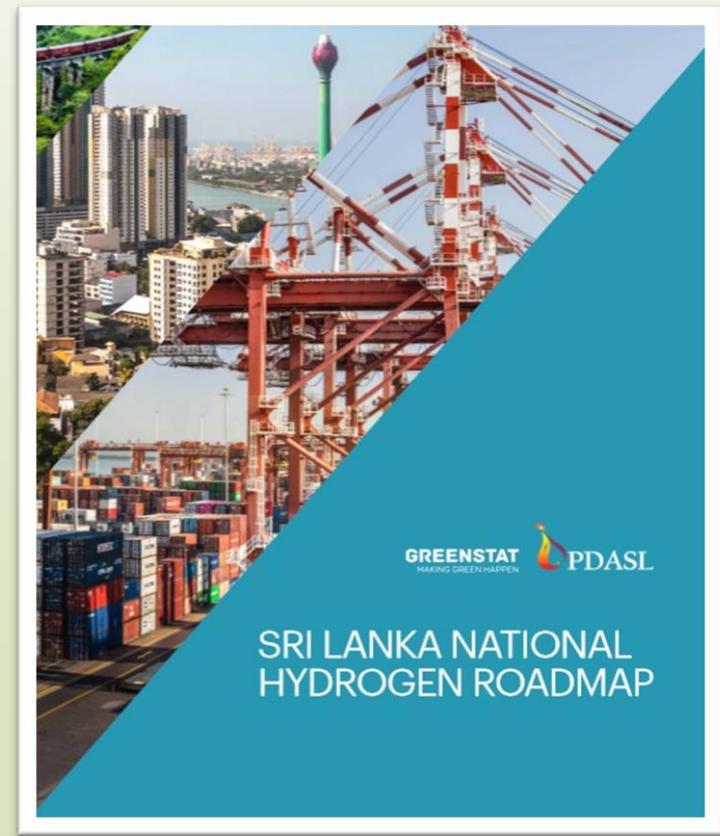
2023 වර්ෂය තුළදී විදේශීය මූලාශ්‍රවලින් ලැබූ අරමුදල් ධාරිතා සංවර්ධනය හා සම්බන්ධ ක්‍රියාකාරකම් සඳහා යොදාගන්නා ලදී. ඇමරිකා එක්සත් ජනපද රාජ්‍ය දෙපාර්තමේන්තුවේ බලශක්ති සම්පත් කාර්යාලය (Bureau of Energy Resources) සහ ඇමරිකා එක්සත් ජනපද අභ්‍යන්තර දෙපාර්තමේන්තුව (U.S. Department of the Interior) මඟින් අරමුදල් සපයන ලද පුහුණු වැඩසටහන් ලෙස, බලශක්ති ක්ෂේත්‍රයට අදාළ ආයතනික සහ බාහිර පාර්ශවකරුවන්ගේ සහභාගීත්වය ඇතිව වැඩමුළු කිහිපයක් 2023 වසර පුරාම සංවිධානය කරන ලදී. මෙම ධාරිතා සංවර්ධන වැඩමුළු, තාක්ෂණික අංශය උදෙසා ක්‍රියාත්මක වූ අතර, දිගුකාලීනව ශ්‍රී ලංකාවේ බලශක්ති අංශය තිරසාර ලෙස දියුණු කර ගැනීමට උපකාරී වන Methane Abatement, Carbon Capture Utilization and Sequestration සහ Hydrogen Technologies යන ක්ෂේත්‍ර සඳහා කේන්ද්‍රගතවීය. පහත ඡායාරූපය එවන් වැඩමුළු අවස්ථාවකදී ලබා ගන්නා ලද්දකි.



## තිරසර වෙනසක්



ගෝලීය බලශක්ති අංශය තිරසාර හරිත අනාගත දැක්මක් සහිතව, පිරිවැය ඵලදායී හා පිරිසිදු බලශක්ති මූලාශ්‍ර භාවිතයට යටත්ව ඉදිරි පියවර ගනිමින් සිටින මෙවැනි යුගයකදී, එලෙස වර්ධනය වන ගෝලීය බලශක්ති ප්‍රවණතා සමඟ සමාන්තරව ගමන් කිරීම ශ්‍රී ලංකාව උදෙසාද ඉතා වැදගත් වනු ඇත. එබැවින් 2023 වසර පුරාම ශ්‍රී ලංකා බනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය, ශ්‍රීන්ස්ටැට් හයිඩ්‍රජන් ඉන්දියා පුද්ගලික සමාගම සමඟ සහයෝගීත්වයෙන් බලශක්ති විවිධාංගීකරණ මාර්ග ක්‍රියාවට නැංවීම තවදුරටත් ඉදිරියට ගෙන ගියේය. "ශ්‍රී ලංකා ජාතික හරිත හයිඩ්‍රජන් මාර්ග සිතියම" සකස් කිරීම, 2023 වසර තුළ සිදු කරන ලද ප්‍රධාන කාර්යයන්ගෙන් එකක් වූ අතර, එය ශ්‍රීන්ස්ටැට් හයිඩ්‍රජන් ඉන්දියා පුද්ගලික සමාගම සමඟ 2022.02.28 දින ශ්‍රී ලංකා රජය විසින් අත්සන් කරන ලද වසර දෙකක ගිවිසුමට අයත් කාර්යයක් ලෙස සිදු කරන ලදී.



# අවදානම ඇගයීම

## අපේක්ෂාවන් සහ අභියෝග

ශ්‍රී ලංකාවේ හයිඩ්‍රොකාබන් විභවය ප්‍රමුඛ පෙළේ ඛනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු සමාගම් අතර ප්‍රචලිතය, ඔවුන්ගෙන් බොහෝ දෙනෙක් පසුගිය දශකය තුළ ඛනිජතෙල් සම්පත් ලේකම් කාර්යාලය සහ ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය සමඟ අන්තර් ක්‍රියා කර ඇත.

දිගුකාලීන ආයෝජන ආකර්ෂණය කර ගැනීම සඳහා නෛතික, මූල්‍ය සහ ප්‍රතිපත්ති රාමුවේ නිරීක්ෂණය වූ දුර්වලතා සහ නොගැලපීම් බාධාවක් වූ අතර නිරන්තරයෙන් සිදුවූ දේශපාලන අවිනිශ්චිතතාවයන් ද ඒ සඳහා හේතුවිය. කෙසේ වෙතත්, අංශයේ බැඳී ඇති අපේක්ෂාවන් සහ අභියෝග කිහිපයක් පහත කෙටියෙන් පැහැදිලි කර ඇත. කෙසේ වෙතත්, මෙම අංශය හා බැඳී ඇති අභියෝග කිහිපයක් කෙටියෙන් පහත දක්වා ඇත.

- **නිශ්චිතභාවයක් ලබා දීම සඳහා ප්‍රතිපත්ති පරතරයන් පියවීම :** ස්වාධීන නියාමන අධිකාරියක් ලෙස ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය පිහිටුවීම වැනි ව්‍යුහාත්මක වෙනස්කම් උදෙසා මෑතකදී සිදු කරන ලද ප්‍රතිපත්ති තීරණ වල ප්‍රච්ඡේදයක් ලෙස ගෝලීය කර්මාන්ත සිතියම තුළ ස්ථිර පදනමක් හිමිව ඇත. ආයෝජකයින් විසින් සිදු කරන ලද දත්ත කාමර නැරඹුම් වාර ගණන, ඉදිරි වසර සඳහා නියමිත දත්ත බලපත්‍ර ගණන මගින් උක්ත සබඳතා තහවුරු කළ හැකිය. මේවා ගවේෂණ බලපත්‍ර බවට පත්වී සංවර්ධන බලපත්‍ර දක්වාත් අවසානයේ දිගුකාලීන නිෂ්පාදන කොන්ත්‍රාත්තු දක්වාත් ඉදිරියට යනු ඇතැයි අපේක්ෂා කළ හැක.
- **කුසලතා සංවිත ව්‍යාප්තිය :** ඛනිජතෙල් ක්‍රියාකරුවෙකු හෝ නියාමකයෙකු වේවා, සෑම බලශක්ති ආයතනයක්ම තම ක්ෂේත්‍රය තුළ ඉදිරියට යාමට ශක්තිය ලබා ගනුයේ ප්‍රමාණවත් පළපුරුද්දක් ඇති තම කුසලතා සංවිතයෙනි. ඒ අනුව ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරියෙහි ශ්‍රම බලකාය, එහි සක්‍රීය කොටු නාරටිය බවට පත් වුවද මේවන විට ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය සඳහා ඇති ප්‍රධානතම අභියෝගයක් වනුයේ ඛනිජතෙල් ක්ෂේත්‍රය හා පළපුරුදු සේවකයින් බඳවා ගැනීම සහ අධිකාරිය තුළ රඳවාතබා ගැනීමයි. එයට හේතුව වනුයේ ගෝලීය කර්මාන්තය තුළ පිරිනමනු ලබන ඉහළ වැටුප් සහ දීමනා දිරිගැන්වීම් වේ. කෙසේ වෙතත්, මෙම කුසලතා ඇති සේවකයින් රට තුළ රඳවා ගැනීමට අවම වශයෙන් ශ්‍රී ලාංකික කාර්මික සන්දර්භය තුළ ආකර්ශනීය වෙනත පැකේජයක් ලබා දීම අත්‍යවශ්‍ය වේ.

තවද, වර්තමානය වනවිටත් ශ්‍රී ලංකාවේ උසස් අධ්‍යාපන ආයතන හරහා උද්ගාමී ඛනිජතෙල් ක්ෂේත්‍රය අරමුණුකරගත් උපාධිධාරීන් හෝ අභ්‍යාසලාභීන් බිහි නොකරයි. එබැවින්, හයිඩ්‍රොකාබන් ගවේෂණය, සංවර්ධනය සහ නිෂ්පාදනයට සමගාමීව, අනාගතයේ දී හෝ විදේශීය විශේෂඥතාව මත යැපීම අවම කිරීමට නම් දේශීයව ධාරිතා ගොඩනැගීමේ වැඩසටහන් කඩිනමින් ක්‍රියාවට නැංවීම සඳහා ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය පහසුකම් සැලසිය යුතුය.

- **දත්ත අත්පත් කර ගැනීමේ වැඩසටහන් සඳහා මූල්‍යමය විවිධාංගීකරණ උපාය මාර්ග :** ජාතික ඛනිජතෙල් දත්ත ගබඩාව ක්‍රමානුකූලව වැඩිදියුණු කිරීම සඳහා රාජ්‍ය අරමුදල් වැයකරමින් ගවේෂණ වැඩසටහන් පැවැත්වීමට ශ්‍රී ලංකාව සතුව මූල්‍ය පහසුකම් නොමැත. කෙසේ වෙතත්, ශ්‍රී ලංකා ඛනිජතෙල් සංවර්ධන අධිකාරිය විසින් බහු-සේවාදායක ගිවිසුම් ක්‍රමය භාවිතා කරමින්,



භූ විද්‍යාත්මක සහ භූ භෞතික ගවේෂණ ගෝලීය හවුල්කරුවන් සමඟ සහයෝගයෙන් කටයුතු කිරීමෙන් මෙම දුෂ්කරතාවය සාර්ථකව මඟහරවා ගෙන ඇත.

- **විකල්ප බලශක්ති ප්‍රභවයන්ගේ මිල දර්ශකය :** ශ්‍රී ලංකාවෙන් ස්වභාවික වායු නිධි සොයා ගැනීම වාසිදායක නමුත්, අඩු මිලට සාම්ප්‍රදායික නොවන බලශක්ති ප්‍රභවයන් මතුවීම වෙළඳපොළ වඩාත් තරඟකාරී කළ හැකිය. කෙසේ වෙතත්, අවසාන පාරිභෝගිකයාගේ අපේක්ෂාවන් සපුරාලීමට "මිල" යන නිර්නායකය ඉතා වැදගත් නමුදු, ශ්‍රී ලංකාව තම දේශීය අක්වෙරළ බලශක්ති සම්පත් භාවිතයෙන් ආර්ථිකයට ගෙන එන ශුද්ධ ලාභය පිළිබඳව පුළුල්ව සිතා බලමින් ඒ කෙරෙහි දැඩි අවධානයක් යොමු කිරීම වැදගත් වේ.
- **තිරසාරභාවය :** ඛනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු නිධි සොයා ගැනීම සඳහා පුළුල් ගවේෂණයන් සිදු කිරීමට අවශ්‍ය වුවද, දේශීය බලශක්ති සම්පත් අත්පත් කරගැනීමේදී රටකට ලැබෙන සැබෑ ප්‍රතිලාභය එහි තිරසාරභාවය මත රඳා පවතී. ඇස්තමේන්තු කිරීමට ඇති තහවුරු කරන ලද සංචිත ප්‍රමාණය අනුව, බලශක්තිය අඛණ්ඩව ඉදිරියට සැපයිය හැකි කාල පරාසය පිළිබඳ අදහසක් ලබා ගැනීමට උපකාරී වනු ඇත. රටක් දේශීය බලශක්ති ප්‍රභවයන් මත දිගටම යැපෙන්නේ නම්, සැපයුම් පවත්වා ගෙනයාම සඳහා උපාය මාර්ග තිබීම අත්‍යවශ්‍ය වේ. සංචිත මත පදනම්ව, බලශක්ති සැපයුම්වල අඛණ්ඩතාව සහතික කිරීම සඳහා රටක් ක්‍රමයෙන් තම ජාතික බලශක්ති මිශ්‍රණය විවිධාංගීකරණය කළ යුතුය. එබැවින්, ඛනිජතෙල් හා ස්වාභාවික වායු නිෂ්පාදනය, දිගු කාලීනව තිරසාරව පවතින බව සහතික කිරීමට, අක්වෙරළ ඛනිජතෙල් දත්ත ගබඩාව තවදුරටත් වැඩිදියුණු කිරීම සහ අක්වෙරළ ගවේෂණ මෙහෙයුම් වැඩි කිරීම ශ්‍රී ලංකාවට අත්‍යවශ්‍ය වනු ඇත.

# ඉදිරි දැක්ම - ආයතනික කාර්ය සාධනය වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා කෙටි හා මධ්‍ය කාලීන උපාය මාර්ග

## කෙටි කාලීන උපාය මාර්ග (වසර 2ක් ඇතුළත):

### 1. ගවේෂණ ක්‍රියාකාරකම් වර්ධනය කිරීම

නව විභවයන් හඳුනා ගැනීම හෝ පවතින බනිජ්‍යතා හා ස්වාභාවික වායු නිධි තක්සේරු කිරීමට විවෘත බිම් කොටස් පදනම මත ද්‍රෝණි තුනම සඳහා ඒකාබද්ධ අධ්‍යයන ගවේෂණ වැඩසටහන් දියත් කිරීම. (බහුවිධ ක්‍රියාකරුවන් සමඟ එක්ව ගවේෂණ ක්‍රියාකාරකම් විශේෂයෙන් විදුම් වැඩසටහන් වර්ධනය කිරීම, ශ්‍රී ලංකාවේ ආයෝජන අවදානම අවම කිරීමට හේතු වනු ඇත. කෙසේ වෙතත්, ඕනෑම ආකාරයේ අක්වෙරළ බනිජ්‍යතා ගවේෂණ ක්‍රියාකාරකමක් ශ්‍රී ලංකා රජයට, දේශීය සේවා සපයන්නන් සහ ශ්‍රම බලකාය වෙත ඉතා ඉක්මන් ආදායම් සහ ප්‍රතිලාභ ජනිත කරයි.)

### 2. පවතින නිධි ඇගයීම සහ සංවර්ධනය

මුල් නිෂ්පාදනය ඉලක්ක කර ගනිමින්, විශේෂයෙන්ම ඩොරාඩෝ නිධිය තක්සේරු කිරීම සහ සංවර්ධනය කිරීම.

## මධ්‍ය කාලීන උපාය මාර්ග (වසර 3-5):

### 1. සංවර්ධනය සහ නිෂ්පාදනය කඩිනම් කිරීම

ජාතික බලශක්ති ප්‍රතිපත්තිය සහ ස්වාභාවික වායු පිළිබඳ ජාතික ප්‍රතිපත්තිය මඟින් ආමන්ත්‍රණය කර ඇති පරිභෝජන උපාය මාර්ග සමඟ හඳුනාගත් වාණිජමය වශයෙන් ශක්‍ය තෙල්/වායු සංචිත සංවර්ධනය කිරීම සහ නිෂ්පාදනය කඩිනම් කිරීම. සැලකිය යුතු මට්ටමේ ස්වාභාවික වායු නිධි සොයාගැනීම් මඟින් ද්‍රව ස්වභාවික වායුව (LNG) අපනයනයෙන් නවමු ආර්ථික පරිවර්තනයකට ඉඩ සලසාගත හැක.

### 2. අනුපූරක අක්වෙරළ බලශක්ති ව්‍යාපෘති සඳහා ආයෝජන පහසුකම් සැලසීම

වාණිජමය තෙල් හා වායු සංචිත හඳුනා ගැනීම සහ 2050 වන විට ශ්‍රී ලංකා රජයේ කාබන්හරන ප්‍රයත්නයන්ට සහාය වීම සඳහා හයිඩ්‍රජන්, ඇමෝනියා සහ කාබන් ග්‍රහණය කර පොළව යට තැන්පත් කිරීම ඇතුළු අනුපූරක අක්වෙරළ බලශක්ති ව්‍යාපෘති සඳහා ආයෝජන පහසුකම් සැලසීම.

### 3. ආයතනික සහ නියාමන රාමුව ශක්තිමත් කිරීම.

- උද්ගාමී ආයෝජන ආකර්ෂණය කර ගැනීමට සහ ඊට පසුබිම සකස් කර ගැනීමට ආයතනික සහ නියාමන රාමුව වැඩිදියුණු කිරීම.
- ගවේෂණ සහ සංවර්ධන කටයුතු සඳහා හිතකර පරිසරයක් නිර්මාණය කිරීම සඳහා පවතින නියාමන සහ ආයතනික හිඬුස් ආමන්ත්‍රණය කිරීම.

### 4. රාජ්‍ය-පෞද්ගලික සහයෝගීතාව

- මෙම උපාය මාර්ග සාර්ථකව ක්‍රියාවට නැංවීම වෙනුවෙන් සම්පත් සහ විශේෂඥතාව උපරිම කර ගැනීම සඳහා රාජ්‍ය සහ පෞද්ගලික අංශය අතර සහයෝගීතාව වර්ධනය කිරීම.
- ජාතික අරමුණු සමඟ පෙළගැස්වෙන උපදේශන සහ හවුල්කාරිත්ව පාර්ශවකරුවන් අඛණ්ඩව සම්බන්ධ කර ගැනීම.

# විගණන නිරීක්ෂණ අනුව ගත් ක්‍රියාමාර්ග

---

2023 වර්ෂයට අදාළ විගණන විමසුම් මගින් පෙන්වා දුන් කරුණු නිවැරදි කළ අතර ඉදිරි කටයුතු සඳහා අදාළ සෑම අංශයකටම උපදෙස් ලබා දෙන ලදී.

# අමුණුම

---

- ජාතික විගණන වාර්තාව – 2023
- විගණක මූල්‍ය ප්‍රකාශනය - 2023



# ජාතික විගණන කාර්යාලය

## தேசிய கணக்காய்வு அலுவலகம்

### NATIONAL AUDIT OFFICE



මගේ අංකය  
எனது இல.  
My No.

ENR/C/PDASL/FA/2023/01

ඔබේ අංකය  
உமது இல.  
Your No.

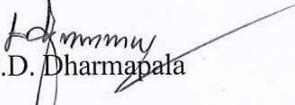
දිනය  
திகதி  
Date

10 December 2024

Chairman  
Petroleum Development Authority of Sri Lanka

**Report of the Auditor General on the Financial Statements and Other Legal and Regulatory Requirements of the Petroleum Development Authority of Sri Lanka for the year ended 31 December 2023 in terms of Section 12 of the National Audit Act, No. 19 of 2018.**

The above mentioned report together with the audited financial statements is sent herewith.

  
G.H.D. Dharmapala

Auditor General (Acting)

- Copies to: - 1. Secretary, Ministry of Finance, Planning and Economic Development  
2. Secretary, Ministry of Energy





# ජාතික විගණන කාර්යාලය

## தேசிய கணக்காய்வு அலுவலகம்

### NATIONAL AUDIT OFFICE



මගේ අංකය  
எனது இல.  
My No.

ENR/C/PDASL/FA/2023/01

ඔබේ අංකය  
உமது இல.  
Your No.

දිනය  
திகதி  
Date

10 December 2024

Chairman  
Petroleum Development Authority of Sri Lanka

### Report of the Auditor General on the Financial Statements and Other Legal and Regulatory Requirements of the Petroleum Development Authority of Sri Lanka for the year ended 31 December 2023 in terms of Section 12 of the National Audit Act, No. 19 of 2018.

## 1. Financial Statements

### 1.1 Disclaimer of Opinion

The audit of the financial statements of the Petroleum Development Authority of Sri Lanka for the year ended 31 December 2023 comprising the statement of financial position at 31 December 2023 and the statement of comprehensive income, statement of changes in equity and statement cash flow for the year then ended, and notes to the financial statements, including material accounting policy information, was carried out under my direction in pursuance of provisions in Article 154(1) of the Constitution of the Democratic Socialist Republic of Sri Lanka read in conjunction with provisions of the National Audit Act No. 19 of 2018 and Finance Act No. 38 of 1971. My report to Parliament in pursuance of provisions in Article 154(6) of the Constitution will be tabled in due course.

I do not express an opinion on the accompanying financial statements of the Authority. Because of the significance of the matters discussed in the Basis for Disclaimer of Opinion section of my report, I have not been able to obtain sufficient appropriate audit evidence to provide a basis for an audit opinion on these financial statements.

### 1.2 Basis for Disclaimer of Opinion

#### 1.2.1 Internal Control over the preparation of financial statements

The ledger accounts had not been maintained in the General Ledger for the Staff Loan Interest of Rs. 20,632, Bank Interest on USD Account of Rs. 1,780,156, FD Interest of Rs. 3,377,325 and Exchange gain on Fixed Deposits of Rs. 1,742,230. However, it was reflected on the trial balance used for the preparation of financial statements. Further, the detailed schedules for these balances had not presented for the audit.



## 1.2.2 Non-Compliance with Sri Lanka public Sector Accounting Standards

### (a.) SLPSAS 01- Presentation of financial statements

(i.) According to the paragraphs 63 (d), (e) and paragraph 65 of the Standard, the currency of presentation of financial statements and the level of rounding used in presenting financial amounts in order to clearly identify and to obtain a proper understanding of each element of the financial statements shall be disclosed in the financial statements. However, the authority had not disclosed the type of currency and currency rounding off values.

(ii.) According to paragraph 150 (a), (b) of the Standard, an entity shall disclose a description of the entity's domicile and legal form and the nature of the entity's activities, and the principal activities. However, the authority has not disclosed the domicile and legal form, the nature of operations and main activities of the authority.

(b.) The board of directors of the authority approved Financial Statements on 28 February 2024. According to paragraph 24 and 25 of Sri Lanka Public Sector Accounting Standard 06 - Events after the Reporting Date, an entity shall disclose the date when the financial statements were authorized for issue. However the Authority had not disclosed the date when the financial statements were authorized for issue and who gave that authorization.

(c.) According to paragraphs 16 and 34 (a), (b) of Sri Lanka Public Sector Accounting Standard 14 – Related Party Disclosures, related party disclosures in the financial statements must be made. However the Authority had not disclosed the necessary information about the remuneration of the following key management personnel in the financial statements for the year under review.

Related Party	Relationship	Transaction	Rs.
Mr. Surath Owitigama	Chairman 01.10.2023 – Up to now) Director General (10.10.2021 – 30.09.2023)	Short-term employee benefits	11,436,482
Other Members of the Board	Board Members	Sitting Allowance	230,000

(d.) The authority has paid Rs. 1,246,522 as retirement gratuity in the year 2023, however as per paragraph 141 (c) (vi) of Public Sector Accounting Standard No. 19 - Employee Benefits, the details of the retirement gratuity paid had not been disclosed in the relevant notes to the financial statements.

### 1.2.3 Accounting Policies

According to the statement of financial position, Petroleum Data Purchase of Rs. 926.5 mn had been identified as non-current assets and as per the Note No. 10, Petroleum Data Purchase represents survey data obtained with the agreement of TGS-NOPEC Geophysical Company ASA in Norway and Ceylon Petroleum Corporation. This value represents the amount paid by the Government of Sri Lanka to acquire the data obtained by the above foreign company during the exploration of petroleum resources in the Mannar basin of Sri Lanka few years back. This data was maintained as non-current assets of Petroleum Development Authority. Further, this data was also being stored in a foreign company as a data security measure by incurring an annual fee of Rs. 382,867. Therefore, it seems that this would be an intangible asset for the Authority. In the years 2021 and 2022, the authority had generated Rs. 223,426,889 as revenue from sale of this petroleum data. However, no income was generated for the year under review. Therefore, it was observed that, this was an impairment indication of the underlying asset. However, the authority had not disclose the appropriate accounting policy for recognition, measurement and disclosures enable the users to understand this balance in accordance with the paragraph 09 to 15 of the SLPSAS 03 – Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors. Further, this balance of Rs. 926.5 mn had been continued from the year 2021 without amortizing nor testing for the impairment review.

### 1.2.4 Accounting Deficiencies

- (a.) As per the statement of comprehensive income for the year under review, the imprest received from Treasury for the year under review was Rs. 8,600,000. From which the amount of Rs. 2,298,997 had been identified as returned to the treasury in the SOCI. However, this balance had not been physically transferred to the General Treasury. As per the explanations made by the Director – Finance (Acting), it is not required to return this money to the General Treasury. Therefore, it is required to identify imprest received from treasury of Rs. 8,600,000 as income in the SOCI. However, only Rs. 6,301,003 has been identified income for the year under review. Therefore, income over expenditure for the year under review had been understated by Rs. 2,298,997.
- (b.) As per the bank statements of the authority, the favorable bank balance of the BOC A/C No. 88115198 as at 31 December 2023 was Rs. 2,298,997. However, this balance had not been taken in to account and not presented on the face of the statement of financial position under current assets nor the cash and cash equivalents of the statement of cash flow for the year under review. Therefore, current assets for the year under review had been understated by same amount.

As described above I was unable to confirm or verify by alternative means, material items included in the statement of financial position, statement of comprehensive income, statement of changes in equity and cash flow statement.



As a result of these matters, I was unable to determine whether any adjustments might have been found necessary in respect of recorded or unrecorded amounts and the elements making up the statement of financial position, statement of comprehensive income, statement of changes in equity and cash flows.

### **1.3 Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Financial Statements**

Management is responsible for the preparation of financial statements that give a true and fair view in accordance with Sri Lanka Public Sector Accounting Standards, and for such internal control as management determine is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Authority's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Authority or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Authority's financial reporting process.

As per Section 16(1) of the National Audit Act No. 19 of 2018, the Authority is required to maintain proper books and records of all its income, expenditure, assets and liabilities, to enable annual and periodic financial statements to be prepared of the Authority.

### **1.4 Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements**

My responsibility is to conduct an audit of the Authority's financial statements in accordance with Sri Lanka Auditing Standards and to issue an auditor's report. However because of the matters described in the Basis for Disclaimer of Opinion section, I was not able to obtain sufficient appropriate audit evidences to provide a basis for an audit opinion on these financial statements.

## **2. Report on Other Legal and Regulatory Requirements**

2.1 National Audit Act, No. 19 of 2018 include specific provisions for following requirements.

2.1.1 I have not obtained all the information and explanation that required for the audit and as far as appears from my examination, proper accounting records have not been kept by the Authority as per the requirement of section 12 (a) of the National Audit Act, No. 19 of 2018.

2.1.2 The financial statements presented is consistent with the preceding year as per the requirement of section 6 (1) (d) (iii) of the National Audit Act, No. 19 of 2018.



2.1.3 The financial statements presented includes all the recommendations made by me in the previous year as per the requirement of section 6 (1) (d)(iv) of the National Audit Act, No. 19 of 2018.

2.2 Based on the procedures performed and evidence obtained were limited to matters that are material, nothing has come to my attention;

2.2.1 To state that any member of the governing body of the Authority has any direct or indirect interest in any contract entered into by the Authority which are out of the normal cause of business as per the requirement of section 12 (d) of the National Audit Act, No. 19 of 2018.

2.2.2 To state that the Authority has not complied with any applicable written law, general and special directions issued by the governing body of the Authority as per the requirement of section 12 (f) of the National Audit Act, No. 19 of 2018 except for ;

Reference to law/  
direction

Non- compliance

Guideline 2.4 of the Corporate Governance for State Owned Enterprises 2021.

According to the Guideline, the Board of Directors must declare their relationship individually to the Secretary of the Board of Directors annually using the format given in Appendix II. However, any member of the board had not been made such declaration for the year under review.

2.2.3 To state that the Authority has not performed according to its powers, functions and duties as per the requirement of section 12 (g) of the National Audit Act, No. 19 of 2018 except for;

(a.) According to Section 2(a) of the Petroleum Resources Act No. 21 of 2021 (the Act), a one of the objective of the authority is to establish a Policy Advisory Committee to advise on formulation of a National Policy for the upstream petroleum industry covering the exploration, development, production, and management of all petroleum resources in Sri Lanka. However, no Advisory Committee has been set up as of October 2024.

(b.) According to Section 4(b) of the Act, the authority has a duty to promote and market acreage available for investment in the blocks as demarcated and designated. However, the authority was not able to promote and market the identified 922 blocks available for investment due to unavailability of approved regulations to promote and market the available plots.

(c.) According to Section 4(f) of the Act, the authority has the power to issue such directions and guidelines as may be required to regulate petroleum operations. However, no regulations issued by the authority to regulate the petroleum operations.



(d.) According to Section 3(3) (a) and 3(3) (c) of the Act, the Authority shall be responsible for making recommendations in respect of the National Policy on Upstream Petroleum Industry to the Policy Advisory Committee and performing all regulatory functions connected to the upstream petroleum industry in Sri Lanka. However, no recommendations were made in respect of the National Policy on Upstream petroleum Industry to the policy Advisory Committee and performing all regulatory functions connected to the upstream petroleum industry in Sri Lanka.

2.2.4 To state that the resources of the Authority had not been procured and utilized economically, efficiently and effectively within the time frames and in compliance with the applicable laws as per the requirement of section 12 (h) of the National Audit Act, No. 19 of 2018 except for:

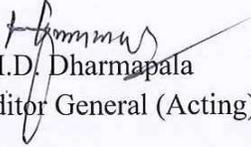
- (a.) According to the procurement plan of the authority, the six (06) main procurement activities valued at Rs. 45 mn had been planned to be implemented during the year under review. However, no any procurement activity had been implemented during the year under review.
- (b.) The authority is carrying out its operations in a rented space of the Ceylinco Building from October 2021. The rental of the square feet was Rs. 245 per month and 8,512 square feet were rented by the authority. Therefore, the total amount of Rs. 28,937,103 had been incurred for the year under review as rental expenses. The rental expenses was incurred by the public funds allocated by the general treasury. However, it was observed that only 11 officers were employed during year under review and 10 officers were employed as of September 2024. Therefore, large amount of idle spaces were observed during the audit. The lease agreement had expired on 20 July 2023 and the authority had extended the agreement by year on year basis without following competitive procurement process.

### 2.3 Other Matters

- (a.) The authority had not taken necessary actions to introduce self-contributory insurance scheme for their employees even though the facility had been provided by the National Insurance Trust Fund. Instead the authority has spent Rs. 2,079,158 for insurance premium from the funds provided by the general treasury for the year 2023 (2022 – Rs. 1,193,479) for obtaining insurance cover without the approval of the Board of Directors. The National Insurance Trust Fund has extended self-contributory insurance scheme for semi-government sector employees by charging a contribution of Rs.1000 per employee per month in the year 2017. However, the authority has spent Rs. 189,014 per employee for the year 2023 for the medical insurance cover.
- (b.) Two vehicles worth Rs.16,500,000 had not been used for long period of time and in a state of inactivity as of the audited date.



(c.) Approved cadre of the Authority as of 31 December 2023 was 33 posts, the actual staff was 10 and number of vacancies was 23 as of September 2024. According to the Section 13.3 of the establishment code of the democratic socialist Republic of Sri Lanka probationary appointments shall be made only as a temporary remedy pending a permanent appointment. If a post requires the services of a full-time officer, regular appointment should be made without delay. However, the 02 permanent post from the year 2022 and 02 permanent posts from the year 2023 had been filled on temporary basis.

  
G.H.D. Dharmapala  
Auditor General (Acting)



# Ministry of Power & Energy



## Petroleum Development Authority of Sri Lanka

Financial Statements

2023

## INDEX

<b>Financial Statements Consisting of Following</b>	<b>Page No.</b>
Introduction	1
Statement of Financial Position	2
State of Comprehensive Income	3
Statement of Charges in Equity	4
Cash Flow Statement	5
Accounting Policies	6-7
Notes to the Financial Statements - Note 01 to Note 07	8-14
Trial Balance	15
Details of Board of Directors	16

## Introduction

After the enactment of the Petroleum Resources Act, No. 21 of 2021, Petroleum Resources Development Secretariat (PRDS) has evolved into the Petroleum Development Authority of Sri Lanka (PDASL) as an independent new regulator with the aim of upstreaming Petroleum Industry.

PDASL ensures safety of the people and the equipment, protection of the environment and conservation of the resources by using better oil field practices for exploration and production of petroleum resources.

Furthermore, PDASL is accountable to assure that all petroleum exploration operations are conducted in compliance with the Petroleum Resources Act No. 26 of 2003 and the other governing laws of the country monitoring all petroleum exploration related agreements executed between the Government of Sri Lanka and other preferred parties.

### Vision

To ensure that all Sri Lankans benefit from the petroleum resources of the country by managing the industry in an equitable, safe and environmentally sustainable manner.

### Mission

Design and monitor fiscal regimes that meet the country's evolving economic needs, matching them with a stable, efficient regulatory framework that attracts investment and encourages knowledge transfer, until the last economic reserves are produced.

PEROLEUM DEVELOPMENT AUTHORITY OF SRI LANKA					
STATEMENT OF FINANCIAL POSITION AS AT 31 <sup>ST</sup> DECEMBER 2023					
	Notes	2023		2022	
				Restated	
<b>ASSETS</b>					
<b>Current Assets</b>					
Petroleum Resources Development Fund		108,582,294.18		217,171,743.13	
Refundable Deposit		3,624,642.00		3,624,642.00	
Staff Loan		934,000.00			
Prepaid Expenses		983,879.18		176,049.00	
		-	114,124,815.36		220,972,434.13
<b>Total Current Assets</b>			<b>114,124,815.36</b>		<b>220,972,434.13</b>
<b>Non-Current Assets</b>					
Property, Plant & Equipment	1	136,154,474.49		136,154,474.49	
Less: Depreciation Reserve Fund	1	47,986,367.79	88,168,106.70	(23,912,778.62)	112,241,695.87
Petroleum Data Purchase			926,500,000.00		926,500,000.00
<b>Total Non - Current Assets</b>			<b>1,014,668,106.70</b>		<b>1,038,741,695.87</b>
<b>Total Assets</b>			<b>1,128,792,922.06</b>		<b>1,259,714,130.00</b>
<b>Liabilities</b>					
<b>Current Liabilities</b>					
Accrued Expenses	2	16,799,896.45		30,265,301.13	
		-		3,475,895.00	
<b>Total Current Liabilities</b>		<b>16,799,896.45</b>	<b>16,799,896.45</b>	<b>33,741,196.13</b>	<b>33,741,196.13</b>
<b>Non Current Liabilities</b>					
Treasury Sub Loan		238,036,731.61		238,036,731.61	238,036,731.61
Gratuity Provision	3	2,990,907.50	241,027,639.11		
<b>Total Non - Current Liabilities</b>			<b>241,027,639.11</b>		<b>238,036,731.61</b>
<b>Total Liabilities</b>			<b>257,827,535.56</b>		<b>271,777,927.74</b>
<b>Net Assets</b>			<b>870,965,386.50</b>		<b>987,936,202.26</b>
<b>Net Assets / Equity</b>					
Accumulated Fund	4		870,965,386.50		987,936,202.26
Financed by treasury					
<b>Total Net Assets / Equity</b>			<b>870,965,386.50</b>		<b>987,936,202.26</b>

These Financial Statements give a true and fair view of the state of affairs of Petroleum Development Authority of Sri Lanka as at 31st of December 2023.

*K. H. M. K. Dayananda*  
*Director - Finance (Actg.)*  
 K.H.M.K. Dayananda  
 Director (Finance) (Acting)  
 Petroleum Development Authority of Sri Lanka  
 Level 6, Ceylinco House,  
 No. 69, Janadhipathi Mawatha,  
 Colombo - 01.

The Board of Directors is responsible for the preparation and presentation of these Financial Statements. Approved and signed for and on behalf of board by,

Surath Ovitigama  
 Chairman

*Surath Ovitigama*  
 Chairman  
 Petroleum Development Authority of Sri Lanka  
 Level 6, Ceylinco House,  
 No. 69, Janadhipathi Mawatha,  
 Colombo - 01.

*K.A.S.S.K. Perera*  
 Board Member

*K.A.S.S.K. Perera*  
 Additional Director General  
 Department of State Accounts  
 General Treasury  
 Colombo 01



**PEROLEUM DEVELOPMENT AUTHORITY OF SRI LANKA**  
**STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR ENDED 31 ST DECEMBER 2023**

	Notes	2023 Rs.	2022(Restated) Rs
<b>Income</b>			
<b>Add:</b>			
Imprest from treasury		8,600,000.00	73,846,538.83
Less:Returned to treasury		(2,298,996.54)	
		6,301,003.46	73,846,538.83
Staff Loan Interst		20,632.45	
Bank Interest on \$ Account		1,780,155.88	
FD Interest		3,377,324.98	
Exchange gain on FD		1,742,230.00	
Foreign exchange gain/loss	5	(22,435,567.99)	16,192,354.68
Other Receipts		-	1,048,412.40
<b>Total Income</b>		<b>(9,214,221.22)</b>	<b>91,087,305.91</b>
<b>Expenses</b>			
<b>Less:</b>			
Administration & Establishment Expenses	6	96,916,522.19	93,917,912.30
Research and Development Expenses			8,782,886.77
Finance & Other Expenses	7	10,840,072.35	13,296.57
<b>Total Expenditure</b>		<b>107,756,594.54</b>	<b>102,714,095.64</b>
<b>Income over expenditure</b>		<b>(116,970,815.76)</b>	<b>(11,626,789.73)</b>



**PETROLEUM DEVELOPMENT AUTHORITY**  
**STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY**  
**FOR THE YEAR ENDED 31<sup>ST</sup> DECEMBER 2023**

	Accumulated Gain/Loss Fund 2023	Accumulated Gain/Loss Fund 2022
	Rs.	Rs.
Balance as at 01.01.2023	816,388,083.81	673,468,395.68
Prior year Adjustments	171,548,118.45	11,264,864.30
Transfer for the year	(116,970,815.76)	131,654,823.83
Differed Income for the Year	-	
Balance as at 31.12.2023	870,965,386.50	816,388,083.81



**PETROLEUM DEVELOPMENT AUTHORITY**  
**STATEMENT OF CASH FLOW FOR THE YEAR ENDED 31<sup>ST</sup> DECEMBER 2023**

Cash Flows from Operating Activities	2023	2022 Re-stated
Income over expenditure	(116,970,815.76)	(11,626,789.73)
<b>Adjustment for the Prior year</b>		
Data Sale Income		223,426,889.48
Donation		9,692,000.00
Refundable deposit		3,624,642.00
Accrued Expenses		(2,051,777.70)
Accrued Expenses		(21,717,174.31)
Etf 2021		(12,037.00)
2021 Marketing expenses		(11,689,895.53)
Wrong Accrued		12,500.00
Corrected error posting		
<b>Adjusted Income over expenses</b>	<b>(116,970,815.76)</b>	<b>189,658,357.21</b>
<b>Adjustment for</b>		
Profit on Disposal Assets		
Depreciation	24,073,589.17	18,018,793.83
<b>Operating cash flows before Working Capital Changes</b>	<b>(92,897,226.59)</b>	<b>207,677,151.04</b>
(Increase)/Decrease in Inventories		
(Increase)/Decrease in Debtors & Other Receivables	(934,000.00)	(9,692,000.00)
(Increase)/Decrease in Deposit, Prepayments & Advances	(807,830.18)	(176,049.00)
Increase/(Decrease) in Creditors & Accrued Expenses	(13,465,404.68)	29,875,067.78
Increase/(Decrease) in Amount received in Advance	-	
Increase/(Decrease) in Refundable Deposits		(3,624,642.00)
Increase/(Decrease) in Gratuity Provision	(484,987.50)	3,475,895.00
<b>Operating cash flows After Working Capital Changes</b>	<b>(15,692,222.36)</b>	<b>19,858,271.78</b>
<b>Net Cash from / (Used in) operating Activities</b>	<b>(108,589,448.95)</b>	<b>227,535,422.82</b>
<b>Cash Flows from Investing Activities</b>		
Increase/(Decrease) in Assets		(4,711,500.00)
<b>Net Cash Flows from / (used in) Investing Activities</b>		<b>(4,711,500.00)</b>
<b>Cash Flows from Financing Activities</b>		
Capital Grant from Government		
Treasury Sub loan		(5,652,179.69)
<b>Net Cash Flows (used in) Financing Activities</b>		<b>(5,652,179.69)</b>
Net Cash Increase in Cash & Cash Equivalents	(108,589,448.95)	217,171,743.13
Cash & Cash Equivalents at the beginning of the year	217,171,743.13	
<b>Cash &amp; Cash Equivalents at the end of the year</b>	<b>108,582,294.18</b>	<b>217,171,743.13</b>
<b>Note A - Analysis of Cash &amp; Cash Equivalents</b>		
Cash in hand	-	-



**PETROLEUM DEVELOPMENT AUTHORITY OF SRI LANKA**  
**ACCOUNTING POLICIES AND DISCLOSURES FOR THE YEAR ENDED 31<sup>ST</sup> DECEMBER 2023**

**01. Accounting Convention**

The Statement of Financial Position and the Statement of Comprehensive Income , Statement of Changes in Equity, Cash Flow Statement, Accounting Policies and notes to the accounts have been prepared and presented in accordance with the Sri Lanka Public Sector Accounting Standards.  
No adjustments have been made for inflationary factors affecting the accounts.

**02. Comparative accounting statements**

Petroleum Development Authority is incorporated on 08 th October 2021.  
Therefore comparative accounting statements included only for 3 months of the year 2021 in Accounting Statements

**03 Operating Income**

Petroleum Development Authority's oprational income for the year is data sale.

**04 Investment**

Investments are treated as long-term investments and recorded at cost. There is no provision made for falling value of Investments.

**05 Cash Flow Statement**

Cash Flow Statement is prepared under indirect method.

**06 Receivables**

Receivables have been stated at the amounts estimated to be realized.

**07 Property, Plant & Equipment**

**Basis of Valuation**

As Petroleum Development Authority incorporated in 08/10/2021, the cost of Plant ,Machinery & Equipments are valued in 2 basis.

1. By the cost of acquisition
2. By valuation committee

The values are stated in financial statements after cost less accumulated depreciation.

\*\* As per the Auditor General's report 2021 for financial statements it has been observed that Fixed Assets have not been identified properly. Therefore ,to avoid that new committe will appoint including independent financial values member to evaluate the fixed assets in near future and new fixed asset values expected to include in statements

## Depreciation

Depreciation is provided on straight-line basis  
The rates of depreciation are as follows.

Plant & Machinery	20% on Cost
Vehicles	20% on Cost
Furniture , Fixtures & Office Equipment	10% on Cost
Other Assets	10% on Cost
Computer Equipment & Software	20% on Cost

## 08 Retirement Benefit

### A - Defined Benefit Plan

The retirement benefit plan adopted is as required under the Payment of Gratuity Act No. 12 of 1983 in respect of employees with Five or more years of continued services.

### B - Defined Contribution Plan

All employees who are eligible for Defined Provident Fund contributions and Employees Trust Fund contributions are covered by relevant contributory funds in line with respective statutes.

## 09 Special Foreign Currency Bank Account

Petroleum Development Authority of Sri Lanka is maintaining a Special Foreign Currency Account bearing Acc No.204-4-021-3-00144 to establish a Petroleum Resources Development Fund as defined in the Petroleum Resources Act No.21 of 2021

## 10 Petroleum Data Purchase

Data purchase represents survey data obtained with the agreement of TGS-NOPEC Geophysical Company ASA in Norway and Ceylon Petroleum Corporation.

PETROLEUM DEVELOPMENT AUTHORITY  
NOTE TO THE ACCOUNTS FOR THE YEAR ENDED 31 ST DECEMBER 2023

NOTE 01

PROPERTY, PLANT & EQUIPMENT

At cost	Balance as at 01.01.2023 Rs.	Addition/ Revaluation during the year Rs.	Disposal during the year Rs.	Balance as at 31.12.2023 Rs.
Land	-	-	-	-
Buildings	-	-	-	-
Office Equipment	22,788,550.00	-	-	22,788,550.00
Computer Equipment	3,192,070.00	-	-	3,192,070.00
Furniture & Fitting	8,746,157.29	-	-	8,746,157.29
Vehicles	29,703,950.00	-	-	29,703,950.00
Server	16,790,847.20	-	-	16,790,847.20
Audio Video Systems	54,858,550.00	-	-	54,858,550.00
Net work Systems	36,000.00	-	-	36,000.00
Other Assets	38,350.00	-	-	38,350.00
	<b>136,154,474.49</b>	-	-	<b>136,154,474.49</b>
Depreciation	Balance as at 01.01.2023 Rs.	Disposal during the year Rs.	Charge for the year Rs.	Balance as at 31.12.2023 Rs.
Office Equipment	2,524,531.24	-	2,278,855.00	4,803,386.24
Computer Equipment	441,268.83	-	638,414.00	1,079,682.83
Furniture & Fitting	1,080,703.00	-	874,615.73	1,955,318.73
Vehicles	7,425,987.50	-	5,940,790.00	13,366,777.50
Server	4,197,711.80	-	3,358,169.44	7,555,881.24
Audio Video Systems	8,228,782.50	-	10,971,710.00	19,200,492.50
Net work Systems	9,000.00	-	7,200.00	16,200.00
Other Assets	4,793.75	-	3,835.00	8,628.75
	<b>23,912,778.62</b>	-	<b>24,073,589.17</b>	<b>47,986,367.79</b>
Net Book Value	<b>112,241,695.87</b>			<b>88,168,106.70</b>

## NOTE 02

Accrued Expenses as at 31.12.2023		
Description		Amount
Department of Valuation	valuation expenses	8,000.00
Mobitel (Pvt)Ltd	Telephone	75,566.50
Mobitel (Pvt)Ltd	Telephone	30,010.78
U.L.P.K.Leelaanda	Newspapers	4,340.00
Winsoft	laptop repair	4,700.00
Management Corporation of Condominium Plan	Electricity	358,899.07
Management Corporation of Condominium Plan	Water	1,748.93
American Premium Water Systems (Pvt) Ltd	Water	2,150.17
Lanka Maintenance Cleaning Service	cleaning service	144,750.00
Sri Lanka Telecom PLC	Telephone	50,879.39
Darshani Lahandapura	Board meeting charges	10,000.00
Mobitel (Pvt)Ltd	Telephone	10,541.39
Payable to tresuary 10% of closing balance	Finance	10,858,229.42
Ceylinco General Insurance Ltd	Rent	4,916,624.80
Ceylinco General Insurance Ltd	Service Charge	323,456.00
		16,799,896.45

## NOTE 03

## Gratuity Provision for 2023

		Date of Birth	Years	Salary	Cost of Living	Interim	Special	Total	Provision
Director National Development	Mrs. D T P K Withanage	01.07.2009	14	114,105.00	7,800.00	2,500.00	5,000.00	129,405.00	905,835.00
Geologist	Mr. E K C W Kularathna	01.07.2011	12	71,585.00	7,800.00	2,500.00	5,000.00	86,885.00	521,310.00
Data Engineer	Mr. K A D A Meththasena	13.10.2006	16	81,135.00	7,800.00	2,500.00	5,000.00	96,435.00	292,600.00
Petroleum Analyst	Mrs. R M Perera	01.07.2016	7	68,300.00	7,800.00	2,500.00	5,000.00	83,600.00	191,812.50
Legal Officer	Mrs. Saumya Wijesinghe	06.03.2018	5	61,425.00	7,800.00	2,500.00	5,000.00	76,725.00	
Health Safety Environment Quality Officer	Mr. Chathura Wijesinghe	01.07.2016	6	62,800.00	7,800.00	2,500.00	5,000.00	78,100.00	
Management Service Officer	Mr. M F Jeffry	12.12.2006	17	33,010.00	7,800.00	2,500.00	5,000.00	48,310.00	410,635.00
Management Service Officer	Mr. A T N Lakshan	01.08.2018	5	28,810.00	7,800.00	2,500.00	5,000.00	44,110.00	110,275.00
Driver	Mr. P A W Fernando	01.11.2009	14	29,890.00	7,800.00	2,500.00	5,000.00	45,190.00	316,330.00
Driver	Mr. B H N Premaratna	03.09.2012	11	28,720.00	7,800.00	2,500.00	5,000.00	44,020.00	242,110.00
									2,990,907.50

## NOTE 04

Accumulated Fund		
	2023	2022
Opening balance as at 01/01	816,388,083.81	673,468,395.68
<b>Prior year adjustments</b>		
<b>ADD</b>		
Imprest from Ministry before financial year	198,655,988.20	124,809,449.37
2021 Data Sale Income		223,426,889.48
Donation		9,692,000.00
Prepaid Expenses	176,049.00	
Refundable deposit		3,624,642.00
Incorrect accrued expenses	12,500.00	12,500.00
<b>LESS</b>		
Accrued Expenses		(2,051,777.70)
Accrued Expenses	(21,717,174.31)	(21,717,174.31)
ETF Expenses		(12,037.00)
Marketing expenses		(11,689,895.53)
Data Storage Expenses	(5,579,244.44)	
<b>After Prior year adjustments</b>	<b>987,936,202.26</b>	<b>999,562,991.99</b>
<b>ADD</b>		
Receipts over Expenditure	(116,970,815.75)	(11,626,789.73)
Balance as at 31/12	<b>870,965,386.50</b>	<b>987,936,202.26</b>

NOTE 05

Exchange Rate Gain

		Exchange Rate		\$ Cash Book		Rupee Cash Book	
		Buying rate	Selling Rate	Dr	Cr	Dr	Cr
1/1/2023	Balance C/F	360.4081		602,571.76	15,019.04	217,171,743.13	-
18/01/2023	Interest	-	371.4781				5,579,244.44
31/01/2023	Interest consolidated fund 10%	360.4879		1,011.89		364,774.10	
14/02/2023	TT chrges		359.6455		60,257.18		21,671,223.63
27/02/2023	1 st quarater allocation		359.6455		19.33		6,951.95
28/02/2023	Interest	357.6822		725.45	61,922.75		22,400,118.00
20/03/2023	TT charges		349.8726		19.09		6,679.07
31/03/2023	Interest	318.2770		804.40		256,022.02	
30/04/2023	Interest	313.9239		779.79		244,794.72	
25/05/2023	FD Open		310.9562		350,000.00		108,834,670.00
31/05/2023	2 nd quarater allocation				80,809.55		24,000,000.00
30/06/2023	Interest	287.8711		65.17		18,760.56	
14/07/2023	Interest data	301.1590		63.18		19,027.23	
20/08/2023	Interest	322.9613		63.36		20,462.83	
31/08/2023	TT chrages		329.4982		19.75		6,507.59
6/9/2023	Interest	315.3357		63.44		20,004.90	
6/9/2023	FD Closed	315.9340		350,000.00		110,576,900.00	
6/9/2023	Interest	315.9340		10,689.97		3,377,324.98	
30/09/2023	3 rd quarater allocation				59,191.39		19,000,000.00
31/10/2023	Interest	318.2642		61.50		19,573.25	
11/10/2023	Interest	322.1725		582.90		187,794.35	
31/12/2023	Interest	323.4672		565.07		182,781.61	
	Interest	319.1762		584.88		186,679.78	
	Exchange Loss						
	Balance B/F		319.1762	968,632.76	340,195.46	332,906,123.99	22,435,567.99
					968,632.76		108,582,294.18
							332,906,123.99

## NOTE 06

PETROLEUM DEVELOPMENT AUTHORITY	
NOTES TO THE ACCOUNTS FOR THE YEAR ENDED 31 <sup>ST</sup> DECEMBER 2023	
ADMINISTRATION & ESTABLISHMENT EXPENSES	2023 Rs.
OT	301,601.51
Bata	1,750.00
Fuel	305,626.00
Other ex.	395,113.70
uniform allo	8,000.00
Telephone	1,855,144.15
Water	166,820.95
Cleaning Services	779,004.00
Newspapers	55,450.00
Renewal fee	8,700.00
Salary	24,229,724.33
EPF	2,150,528.33
ETF	598,419.35
Gratuity	761,535.00
Building rent	28,937,102.68
Electricity	4,100,272.65
Stationery	211,575.00
machinery repairs	198,937.16
Service charges	4,038,222.00
Vehicle Repairs	878,934.94
Vehicle Insurance	422,237.12
Health insurance	1,772,667.01
Board meeting ex	230,000.00
Legal fee	40,000.00
valuation report	8,000.00
laptop repair	4,700.00
Depeciations	24,073,589.17
data storage fees paid to uk company	382,867.14
	<b>96,916,522.19</b>

NOTE 07

PETROLEUM DEVELOPMENT AUTHORITY	
NOTES TO THE ACCOUNTS FOR THE YEAR ENDED 31 <sup>ST</sup> DECEMBER 2023	
<b>FINANCE &amp; OTHER EXPENSES</b>	
Bank Charges & Tax	27,793.60
Payment to Consolidated Fund	10,812,278.74
	<b>10,840,072.34</b>

**PETROLEUM AUTHORITY OF SRI LANKA**  
**TRIAL BALANCE AS AT 31 ST DECEMBER 2023**

DESCRIPTION	DR Rs.	CR Rs
Office Equipment	22,788,550.00	
Computer Equipment	3,192,070.00	
Furniture & Fitting	8,746,157.29	
Vehicles	29,703,950.00	
Server	16,790,847.20	
Audio Video Systems	54,858,550.00	
Net work Systems	36,000.00	
Other Assets	38,350.00	
Petroleum Data Purchase	926,500,000.00	
Refundable Deposit	3,624,642.00	
Gratuity provision		3,475,895.00
Treasury Sub Loan		238,036,731.61
Accumulated Fund		987,936,202.26
Overtime	301,601.51	
Bata	1,750.00	
Fuel Expenses	305,626.00	
Other Expenses	395,113.70	
Uniform Allowance	8,000.00	
Telephone	1,855,144.15	
Water	166,820.95	
Cleaning Services	779,004.00	
Newspapers	55,450.00	
Renewal fee	8,700.00	
Salary	24,229,724.33	
EPF	2,150,528.33	
ETF	598,419.35	
Gratuity	1,246,522.50	
Building rent	28,937,102.68	
Electricity	4,100,272.65	
Stationery	211,575.00	
Repair Expenses	203,637.16	
Service charges	4,038,222.00	
Payment to Consolidated Fund	10,812,278.74	
Vehicle Repairs	878,934.94	
Vehicle Insurance	422,237.12	
Health insurance	1,772,667.01	
Staff loan	934,000.00	
Board meeting expenses	230,000.00	
Legal fees	40,000.00	
Bank charges	27,793.60	
Valuation Expenses	8,000.00	
Accrued Expenses	-	16,799,896.45
Prepaid Expenses	983,879.18	
Staff loan Intrest		20,632.45
Depeciation	24,073,589.17	
Imprest from treasury		8,600,000.00
Returned to treasury	2,298,996.54	
Gratuity	761,535.00	
Provision for gratuity		761,535.00
Data storage expenses	382,867.14	
Interest received on \$ Account		1,780,155.88
Interest received on FD		3,377,324.98
Exchnage gain on FD		1,742,230.00
Exchange Loss	22,435,567.99	
Depreciation Reserve Fund		47,986,367.79
Petroleum Resources Development Fund	108,582,294.18	
	<b>1,310,516,971.42</b>	<b>1,310,516,971.42</b>

  
Prepared by  
A M N Jayasekara  
Petroleum Assistant (Actg.)

  
Checked by  
K H M K Dayananda  
Director Finance (Actg.)  
Petroleum Development Authority of Sri Lanka  
Level 6, Ceylinco House,  
No. 69, Janadhipathi Mawatha,  
Colombo - 01.

Details of Treasury Representative

1. Name : K. A. S. S. K. Perera
2. Telephone No. : 011 2484735/0718181371
3. Emails Address : [perera.kassk@sad.treasury.gov.lk](mailto:perera.kassk@sad.treasury.gov.lk) [sanathsisira@yahoo.com](mailto:sanathsisira@yahoo.com)
4. Number of the Representing Institutions: Petroleum Development Authority of Sri Lanka

Name of the institution : <b>Petroleum Development Authority of Sri Lanka</b>				
Prevailing act and number: <b>Petroleum Resources Act, No.21 of 2021</b>				
Position	Name	Designation	Telephone No.	Email.
Chairman / Chairperson	Mr. Surath Ovitigama	Chairman, PDASL	0770734922	chairman@pdasl.gov.lk
General Manager / CEO	Mr. Anton Perera	Director General (Actg.), PDASL	0776600083	antperera@gmail.com
Board of Directors	1. Mr. K. A. S. S. K. Perera	Additional Director General, Department of State Accounts	011 2484735 0718181371	perera.kassk@sad.treasury.gov.lk
	2. Mr. Damitha Kumarasinghe	Director General, Public Utilities Commission of Sri Lanka	011-2392607 011-5533341	damitha@pucsl.gov.lk
	3. Mr. W. Jude Shavindra Frenando	President's Counsel	077-7261658	shavindrafd@gmail.com
	4. Dr. N.P. Wijayananda	Former Chairman, GSMB	077-6134700 011-5920029	nwijayananda@yahoo.com
	5. Mr. Shiran Fernando (Resigned 2023.10.03)	Chief Economist, Head of the Economic Intelligence Unit (EIU), Ceylon Chamber of Commerce	077-5812578	shiranfd.10@gmail.com
	6. Mr. Asela B. Rekawa	Chairman, Marine Environment	0777309820	arekawa@gmail.com

		Protection Authority		
	7. Ms. Darshani Lahandapura (Resigned 2023.02.04)	Former Chairman, Marine Environment Protection Authority	0772991924	dharshani.lahandapura@gmail.com
Observer/s	1.			
Board Secretary / Company Secretary	Mrs. Saumya Wijesinghe	Legal Officer, PDASL	0712894544	saumya@pdasl.gov.lk



ශ්‍රී ලංකා ඔක්සිජන් සංවර්ධන අධිකාරිය  
இலங்கை பெற்றோலிய அபிவிருத்தி அதிகாரசபை  
Petroleum Development Authority of Sri Lanka

04 වන මහල, අංක.609, දොස්තර ඩැනියෙල් ද සිල්වා මාවත

කොළඹ 09, ශ්‍රී ලංකාව

දු.ක : +94 112332002

වෙබ් අඩවිය : [www.pdasl.gov.lk](http://www.pdasl.gov.lk)