

අන්තර්ගතය



විදුලිබල අමාත්‍යාංශය

01-22



ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය

23-46



සී/ස. ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගම

47-51



සී/ස. එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ස්
පුද්ගලික සමාගම

53-67



සී/ස. ලංකා ගල් අඟුරු පුද්ගලික
සමාගම

69-73



සී/ස. ශ්‍රී ලංකා එනර්ජිස් පුද්ගලික
සමාගම

75-79

MINISTRY OF POWER

පටුන

1. හැඳින්වීම, දැක්ම සහ මෙහෙවර
2. අමාත්‍යාංශය වෙත පැවරී ඇති කාර්යයන් හා ප්‍රධාන කර්තව්‍යයන්
3. අමාත්‍යාංශයේ විෂයය පථය යටතේ වන ආයතන
 - ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය
 - සී/ස ලංකා විදුලි පුද්. සමාගම
 - සී/ස එල්ටීඑල් හෝල්ඩිංග්ස් පුද්. සමාගම
 - සී/ස ලංකා ගල්අඟුරු පුද්. සමාගම
 - සී/ස ශ්‍රී ලංකා එනර්ජිස් පුද්. සමාගම
4. 2019 වර්ෂය තුළ විදුලිබල අංශයේ තත්වය
 - 4.1 විදුලි ඉල්ලුම, 2020 වර්ෂය සඳහා පුරෝකථනය සහ විදුලි පාරිභෝගික වර්ධනය
 - 4.2 ශ්‍රී ලංකාවේ ජාතික බලශක්ති ප්‍රතිපත්තිය හා උපාය මාර්ග සංග්‍රහය
5. 2020 වර්ෂය තුළ විදුලිබල අංශයේ ප්‍රගතිය
 - 5.1 විදුලි ජනනය, විදුලිය සඳහා ප්‍රවේශය සහ විශ්වසනීයත්වය වර්ධනය
 - 5.1.1 විදුලි ජනනය පුළුල් කිරීම
 - A. ජල විදුලිය
 - B. සූර්ය විදුලි ජනනය - සූර්යබල සංග්‍රාමය
 - C. සුළං බලය
 - D. තාප බලාගාර
 - E. ද්‍රවිකෘත ස්වභාවික වායු (LNG) සංවර්ධනය
 - 5.1.2 විදුලියන ප්‍රවේශය වැඩි කිරීම
 - 5.1.3 විදුලි සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීම් ව්‍යාපෘති සංවර්ධනය
 - 5.1.4 විදුලිබල අංශයේ විශ්වසනීයත්වය හා කාර්යක්ෂමතාව වර්ධනය
 - 5.2 ඉල්ලුම් පාර්ශ්වීය බලශක්ති කළමනාකරණය
 - 5.3 සුහුරු ජාල සංවර්ධනය
 - 5.4 දේශගුණික විපර්යාස ක්‍රියාකාරකම්
 - 5.4.1 අංගාරිකාම්ල (CO₂) වායු මට්ටම අඩු කිරීම පිළිබඳව ජාතික වශයෙන් තීරණය කරන ලද දායකත්වයන් (NDCs)
 - 5.4.2 අංගාර දායකත්ව පහසුකම් (CPF Programme)
6. 2021 වර්ෂය සඳහා සැලසුම්
 - 6.1 විදුලි ජනනය - පුනර්ජනනීය බලාගාර, තාප හා ස්වභාවික වායු බලාගාර සංයුතිය තුළනය
 - 6.2 විදුලිය සඳහා ප්‍රවේශය (සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදාහැරීම්)
 - 6.3 2021 වර්ෂය සඳහා අයවැය යෝජනා
7. 2020 වර්ෂය තුළ මුහුණ දුන් අභියෝග සහ එම අභියෝග ජය ගැනීම සඳහා යොදා ගත් උපාය මාර්ග

MINISTRY OF POWER

1. හැඳින්වීම, දැක්ම සහ මෙහෙවර

වසර 2020 දී විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය යටතේ බලශක්ති අංශයේ සංවර්ධන කටයුතු ද මෙම අමාත්‍යාංශයට ඇතුළත් විය. ලංකා බන්ජි තෙල් සංස්ථාව, ලංකා බන්ජි තෙල් තොග ගබඩා පර්යන්තය, බන්ජි තෙල් සම්පත් සංවර්ධන ලේකම් කාර්යාලය වැනි බලශක්ති අංශයේ ආයතනවල පරිපාලන හා කළමනාකරණ කාර්යයන් ඊට ඇතුළත් විය. කෙසේ වුවද, මෙම වාර්තාවේ ඇතුළත් වනුයේ, සමාලෝචනයට ලක් වන කාල සීමාව තුළ විදුලිබල අංශයේ හා විදුලිබල අංශයේ ආයතනවල කාර්ය සාධනය පමණි.

එදිනෙදා ජීවිතයේ බොහෝ අංශයන් මෙහෙයවන බැවින්, විදුලිය ජන ජීවිතයේ අනිවාර්ය අංගයක් බවට පත්ව ඇත. රටේ ආර්ථික හා සමාජීය කටයුතු අඛණ්ඩව බාධාවකින් තොරව සිදු කිරීම සඳහා ජීව රුධිරය ලෙස ක්‍රියා කිරීම තුළින් රටේ ආර්ථික සංවර්ධනය උදෙසා විදුලිය වැදගත් කාර්යභාරයක් ඉටු කරයි. විදුලිය, රටේ සෑම අංශයකටම බලපාන පුරවැසියන්ගේ ජීවන තත්වය ඉහළ නංවයි.

2019 වර්ෂය අවසන් වන විට ගෘහස්ථ විදුලියනයෙන් 99.9 % ක් කරා එළඹීමෙන්, සැමට විදුලිය සැපයීමේ ඉලක්කය සපුරාලීමට මෙම අමාත්‍යාංශයට හැකි විය. ජාතික විදුලිබල පද්ධතියේ නිරන්තරයෙන් සිදු කරන ලද වර්ධනයන් හේතුවෙන් දකුණ, බස්නාහිර, සබටගමුව, උතුරු මැද හා නැගෙනහිර පළත්වල විදුලියන මට්ටම 100 % ට එළඹී අතර, මහනුවර, නුවර එළිය, අම්පාර හා වවුනියාව දිස්ත්‍රික්ක ද 100 % විදුලියන මට්ටමට එළඹ ඇත.

වාර්ෂිකව 5 % කින් පමණ වර්ධනය වන විදුලි ඉල්ලුම සපුරාලීම සඳහා විදුලි ජනන ව්‍යාපෘති සහ සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදාහැරීම් ව්‍යාපෘති ගණනාවක් ක්‍රියාත්මක වෙමින් පවතී.

දැක්ම
නිරසර සංවර්ධන ශ්‍රී ලංකාවක්

මෙහෙවර
විදුලි ජනනය, සම්ප්‍රේෂණය, බෙදාහැරීම් හා සැපයීම, විදුලි බලාගාර සඳහා ගල් අඟුරු ප්‍රසම්පාදනය සහ විදුලි බලය සම්බන්ධ ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කිරීම තුළින් විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයට නායකත්වය සැපයීම.

2. අමාත්‍යාංශය වෙත පැවරී ඇති කාර්යයන් හා කර්තව්‍යයන්

අංක 2153/12 හා 2019.12.10 දිනැති අති විශේෂ ගැසට් පත්‍රය අනුව, පහත සඳහන් කාර්යයන් හා කර්තව්‍යයන් විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය වෙත පැවරිණ.

- විදුලිබල හා බලශක්ති විෂයයට සහ අමාත්‍යාංශයේ විෂය පථය යටතේ ඇති දෙපාර්තමේන්තු හා ව්‍යවස්ථාපි ආයතනයන්හි විෂයයන්ට අදාළව ක්‍රියාත්මක කළ යුතු නීති හා අණපනත්වලට අදාළ ප්‍රතිපත්ති, වැඩසටහන් සහ ව්‍යාපෘති සම්පාදනය කිරීම, ක්‍රියාත්මක කිරීම, පසු විපරම හා ඇගයීම
- සූර්ය, ජලය, තාපය, ගල් අඟුරු, අපද්‍රව්‍ය සහ සුළං යනාදී මූලාශ්‍රයන් මගින් පුනර්ජනනීය බලශක්ති, විදුලිය සහ අනෙකුත් බලශක්තිය නිපදවීම සම්බන්ධ කටයුතු ගවේෂණය, සැලසුම්කරණය, සංවර්ධනය හා අධීක්ෂණය
- හරිතාගාර වායු විමෝචනය පාලනය කිරීම
- ග්‍රාමීය විද්‍යුතනය
- බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව ඇතිවන පරිදි ඉල්ලුම කළමනාකරණය කිරීම සහ පුනර්ජනනීය විදුලිබල සංවර්ධනය කිරීම
- බලශක්ති සම්පත් පාලනය, නියාමනය හා උපයෝගීකරණය උදෙසා උචිත බලශක්ති ප්‍රතිපත්තියක් සම්පාදනය කිරීම

MINISTRY OF POWER

- බනිජ තෙල් ආශ්‍රිත නිෂ්පාදන හා ද්විභාවික වායු ආනයනය කිරීම, පිරිපහදු, ගබඩා කිරීම, බෙදාහැරීම සහ අලෙවි කිරීම සම්බන්ධීකරණය හා ක්‍රියාත්මක කිරීම
- බනිජ තෙල් නිෂ්පාදනය සහ පිරිපහදුව සම්බන්ධ කටයුතු
- බනිජ තෙල් සහ ස්වභාවික වායු ගවේෂණය හා ඒ ආශ්‍රිත කටයුතු
- බනිජ තෙල් නිෂ්පාදන ප්‍රභාවයන්ගෙන් ගැස් හා අතුරු නිෂ්පාදන කටයුතු, තොග පවත්වා ගැනීම හා නිෂ්පාදනය හා බෙදා හැරීම
- ඉන්ධන සැපයීම හා බෙදාහැරීමට අදාළ වන යටිතල පහසුකම් සංවර්ධනය කිරීම
- අමාත්‍යාංශයේ විෂයය පථය යටතේ වන සියලුම ආයතනයන් අධීක්ෂණය කිරීම සහ අනෙකුත් සියලුම විෂයයන්ට අදාළ කටයුතු

අංක 2187/27 හා 2020.08.09 දිනැතිව පළ කරන ලද අති විශේෂ ගැසට් පත්‍රය අනුව විදුලිබල අමාත්‍යාංශය වෙත, අමාත්‍යාංශයේ විෂය පථයට ඇතුළත් විෂයයන් සහ ක්‍රියාවලීන් යටතේ ඉටු කිරීම සඳහා පහත සඳහන් සුවිශේෂී ප්‍රමුඛතා ලබා දී ඇත.

අ. කාර්යයන් හා කර්තව්‍යයන්

“සෞභාග්‍යයේ දැක්ම” ප්‍රතිපත්ති ප්‍රකාශයට අනුකූලව සහ රජය මගින් ක්‍රියාත්මක කිරීමට අපේක්ෂිත වෙනත් ජාතික ප්‍රතිපත්තීන් මත පිහිටා, ‘අඩු වියදම් විදුලි ජනන සම්මිශ්‍රණයක් හා කාර්යක්ෂම බෙදාහැරීමක් සහතික කිරීම’ සඳහා අදාළ රාජ්‍ය අමාත්‍යාංශ සඳහා ප්‍රතිපත්තිමය මගපෙන්වීම සිදු කිරීම සහ නියමිත නීති සහ අණපනත්වලට අනුකූලව විදුලිබල විෂයයට අදාළ ප්‍රතිපත්ති සම්පාදනය, ජාතික අයවැය, රාජ්‍ය ආයෝජන හා ජාතික සංවර්ධන වැඩපිළිවෙල යටතේ ඇති ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කිරීම සහ පහත දැක්වෙන දෙපාර්තමේන්තු, රාජ්‍ය සංස්ථා හා ව්‍යවස්ථාපිත ආයතනයන්හි විෂයයන් හා කාර්යයන් හා ඊට අදාළ, ප්‍රතිපත්ති වැඩසටහන් සහ ව්‍යාපෘති සම්පාදනය කිරීම, ක්‍රියාත්මක කිරීම, පසු විපරම් කිරීම හා ඇගයීම

ආ. සුවිශේෂී ප්‍රමුඛතා

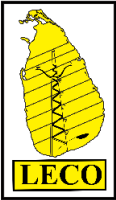
- ජනනය කරන ලද විදුලිබලයේ කාර්යක්ෂමතාව සහ උපරිම භාවිතය සහතික කිරීම සඳහා සුහුරුජාලයක් සංවර්ධනය කිරීම
- ලක් විජය ගල් අගුරු විදුලි ජනන ව්‍යාපෘති ධාරිතාව සඳහා ආයෝජන පුළුල් කිරීම
- පුනර්ජනනීය බලශක්ති, තාප බලාගාර, ස්වභාවික බලාගාර සම්මිශ්‍රණ තුළනය කරමින් විදුලි ජනනය සඳහා දරනු ලබන පිරිවැය අඩු කිරීම හා ජනනයේදී ඇතිවන අවිනිශ්චිතතා ඉවත් කිරීම
- දිගුකාලීන අවශ්‍යතා පදනම් කරගත් විදුලි ජනන සැලැස්ම ක්‍රියාත්මක කිරීම
- විදුලි සම්ප්‍රේශණ හා බෙදාහැරීම් ක්‍රියාවලිය කාර්යක්ෂම කිරීම
- කාර්මික නිෂ්පාදන ක්‍රියාවලියේ ජාත්‍යන්තර තරගකාරීත්වය පවත්වා පරිදි විදුලිබල පිරිවැය අවම කිරීම

MINISTRY OF POWER

3. අමාත්‍යාංශයේ විෂයය පථය යටතේ ඇති ආයතන



ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය. වර්ෂ 1969 අංක 17 දරණ පනත මගින් සංස්ථාපනය කර ඇත. විදුලි බලය ජනනය කිරීම, එය සම්ප්‍රේෂණය කිරීම හා සියළුම කාර්මිකයන්හි පාරිභෝගිකයන් සඳහා බෙදාහැරීම, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව (PUCSL) මගින් අනුමත කර ඇති මිල ගණන් අනුව ආදායම් එකතු කිරීම සඳහා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වෙත බලය පවරා ඇත.



සී/ස. ලංකා විදුලි පුද්. සමාගම (LECO) - 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 සහිතය.



සී/ස. එල්ටීඑල් හෝල්ඩිංග්ස් පුද්. සමාගම - 63 % ක කොටස් හිමිකාරීත්වයක් සහිතව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ උපයෝගී සමාගමක් වන මෙහි සුළුතර කොටස් හිමිකාරීත්වය (37 %) එහි සේවකයන් සතුය.



සී/ස. ලංකා ගල් අඟුරු පුද්. සමාගම - 60 % ක කොටස් හිමිකාරීත්වයක් සහිතව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ උපයෝගී සමාගමක් වන මෙහි මහා භාණ්ඩාගාරය වෙත 20%ක, ශ්‍රී ලංකා නැව් සංස්ථාව වෙත 10 % ක හා ශ්‍රී ලංකා වරාය අධිකාරිය වෙත 10 % ක සුළුතර හිමිකාරීත්වයක් සහිතය.



සී/ස. ශ්‍රී ලංකා එනර්ජීස් පුද්. සමාගම (ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට 100%ක හිමිකාරීත්වය සහිතයි.)

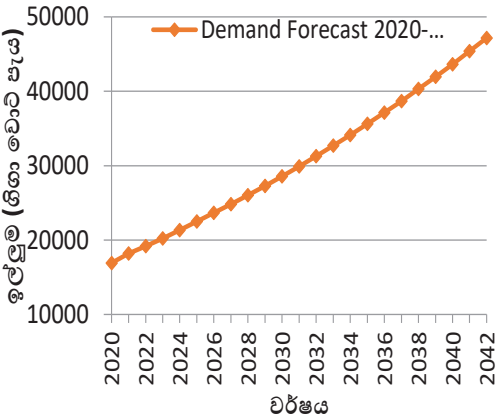
4. විදුලිබල අංශයේ තත්වය සහ 2020 වර්ෂය තුළ කාර්ය සාධනය

4.1 විදුලි ඉල්ලුම, 2020 වර්ෂය සඳහා පුරෝකථනය හා විදුලි පාරිභෝගික වර්ධනය

රට මේ වන විට ද 100 % ක විදුලියන ප්‍රවේශය කරා එළඹ ඇත. ශ්‍රී ලංකාව, පැය 24 පුරාම අඛණ්ඩ විදුලි සැපයුමක් සමග 100 % ක විදුලියන ප්‍රවේශය සහිත එකම දකුණු ආසියානු රට ලෙස ප්‍රසිද්ධව ඇත.

විදුලිය සඳහා වන ඉල්ලුම වසරකට 5 % කට වඩා වැඩි අනුපාතයකින් වර්ධනය වෙමින් පවතී. 2019 වර්ෂයේදී සාමාන්‍ය දෛනික විදුලි ඉල්ලුම ගිගා වොට් පැය 45.89 ක් විය. කෙසේ වුවද, පැතිර පවතින COVID 19 වසංගත තත්වය හේතුවෙන්, මෙම වසර තුළ වාර්තා වී ඇති සාමාන්‍ය දෛනික විදුලි ඉල්ලුම ගිගා වොට් පැය 40ක් පමණ වේ.

වසර 2020 – 2039 කාල සීමාව සඳහා යාවත්කාලීන කරන ලද ලංවිම දිගු කාලීන ජනන සැලැස්ම අනුව ප්‍රක්ෂේපිත විදුලි ඉල්ලුම පහත පරිදි වේ.

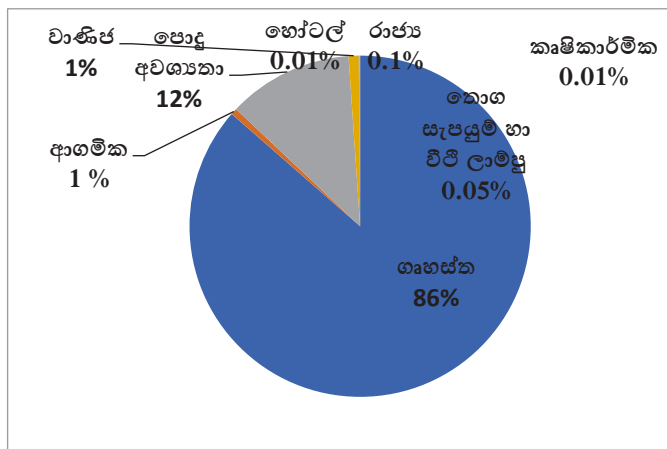


MINISTRY OF POWER

වර්ෂය	ඉල්ලුම (ගිගා වොට් පැය)	සමස්ත ජනනය (ගිගා වොට් පැය)	උපරිම ඉල්ලුම (මෙගා වොට්)
2020	16,914	18,542	3050
2021	18,194	19,910	3254
2022	19,187	20,959	3403
2023	20,233	22,065	3561
2024	21,337	23,230	3728
2025	22,501	24,458	3903

වසර 2020 සැප්තැම්බර් මස ආරම්භය වන විට රට තුළ සමස්ත විදුලි පාරිභෝගික සංඛ්‍යාව 7,159,728 කි. වසර 2019 අවසන් වන විට මෙය 7,022,103 ක් විය. ඒ අනුව වසර 2020 තුළ නව විදුලි සේවා සම්බන්ධතා 137,625 ක් ලබා දී ඇත. විවිධ කාණ්ඩ යටතේ වර්ගීකරණය කරන ලද විදුලි පාරිභෝගික සංඛ්‍යා පහත දක්වා ඇත.

විදුලි පාරිභෝගික සමූහය (2020 සැප්තැම්බර් දක්වා)	
ගෘහස්ථ	6,188,169
ආගමික	43,878
පොදු අවශ්‍යතා	850,094
වාණිජ	68,254
රාජ්‍ය	4,626
හෝටල්	555
කෘෂිකාර්මික	577
තොග හා විලී ලාම්පු	3,575
එකතුව	7,159,728



4.2 ශ්‍රී ලංකාවේ ජාතික බලශක්ති ප්‍රතිපත්තිය හා උපාය මාර්ග

‘ශ්‍රී ලංකාවේ ජාතික බලශක්ති ප්‍රතිපත්තිය හා උපාය මාර්ග’ සංග්‍රහය, අංක 1553/10 හා 2008.06.10 දිනැති අති විශේෂ ගැසට් පත්‍රයේ මුල් වරට පළ කරන ලදී. විදුලියනය සම්පූර්ණ කිරීම හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධනය වැනි, මෙම ප්‍රතිපත්ති ලේඛනයේ (2008) ඇතුළත් වූ විවිධ අරමුණු සපුරාලීමට හැකි විය. මෙම ප්‍රතිපත්ති මාලාව වසර තුනකින් ඉක්බිති සමාලෝචනය කර යාවත්කාලීන කිරීමට සිදු වේ. ඒ අනුව ජාතික බලශක්ති ප්‍රතිපත්තිය හා උපාය මාර්ග යාවත්කාලීන කරන ලදී. මහජන අදහස් විමසීමෙන් හා ක්ෂේත්‍රයේ විද්වතුන් විසින් සමාලෝචනය කිරීමෙන් පසු එය දීර්ඝ විශිෂ්ඨ කාර්යයක් විය. ඉන් පසුව නව “ශ්‍රී ලංකාවේ ජාතික බලශක්ති ප්‍රතිපත්තිය හා උපාය මාර්ග” සංග්‍රහය, අංක 2135/61රජයේ අති විශේෂ ගැසට් පත්‍රයේ 2019 අගෝස්තු මස 09 වන දින පළ කරන ලද අතර, 2019 ඔක්තෝබර් මස 22 වන දින පාර්ලිමේන්තුවේ සභාගත කරන ලදී.

ජාතික බලශක්ති ප්‍රතිපත්තිය හා උපායමාර්ගවල ප්‍රධාන පරමාර්ථය වනුයේ පිරිසිදු, ආරක්ෂිත, තිරසාර, විශ්වසනීය හා ආර්ථික වශයෙන් ශක්‍ය බලශක්ති සැපයුමක් භාවිතා කරමින් ශ්‍රී ලංකාවේ සමානාත්මතා සංවර්ධනය සඳහා පහසු හා දැරිය හැකි බලශක්ති සේවාවන් සැපයීම සහතික කිරීමයි.

මෙම ප්‍රතිපත්තිය ක්‍රියාත්මක කිරීම හා එහි බලපෑම තක්සේරු කිරීම සඳහා ජාතික මෙහෙයුම් කමිටුවක් පත් කරන ලදී. ක්‍රියාකාරී සැලසුම්, ප්‍රගති තොරතුරු සහ අදාළ ආයතන සමග වෙනත් ලිපි හුවමාරු කර ගැනීම හා රුස්වීම් කැඳවීම ආදිය සඳහා ඉහත කමිටුවට සහය වීමට තාක්ෂණික ක්‍රියාකාරී කණ්ඩායමක් පත් කරන ලදී.

MINISTRY OF POWER

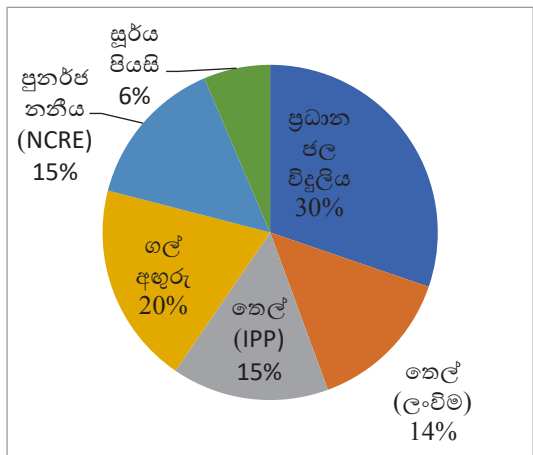
5 වසර 2020 තුළ විදුලිබල අංශයේ ප්‍රගතිය

5.1 විදුලි ජනනය, විදුලිය සඳහා ප්‍රවේශය හා විශ්වසනීයත්වය වැඩි දියුණු කිරීම

වසර 2020 දී ජාතික ජාලයේ සමස්ත ස්ථාපිත ජනන ධාරිතාව මෙහා වොට් 4,623ක් වන අතර, සූර්ය පියසි විදුලි ජනනය ඇතුළුව පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංකලනය හේතුවෙන් එය පසු ගිය වසරට වඩා 3.4 % ක වැඩි වීමකි. 2019 වසර හා සැසඳීමේදී 2020 වසර තුළ මෙහා වොට් 156 ක් පද්ධතියට අතිරේකව එකතු කර ඇත.

ශ්‍රී ලංකාව පුනර්ජනනීය බලශක්ති ප්‍රභවයන් විශාල ප්‍රමාණයකින් සාරවත් රටක් වන අතර, ප්‍රධාන පුනර්ජනනීය බලශක්ති ජනන ප්‍රභවය ජල විදුලිය වේ. සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති ප්‍රභව (NCER) ලෙස සැලකෙන සුළං, සූර්ය සහ ජෛව ස්කන්ධ ආදී අනෙකුත් පුනර්ජනනීය බලශක්ති ප්‍රභවයන් ද විදුලි ජනනය සඳහා යොදා ගැනේ. ගල් අඟුරු හා තාප තෙල් (ඩීසල් හා දැව් තෙල්) වැනි තාප විදුලි ප්‍රභවයන් ද ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට හා ස්වාධීන බලශක්ති නිෂ්පාදකයන්ට (IPP) අයත් විදුලි බලාගාරවල විදුලි ජනනය සඳහා භාවිතා වේ.

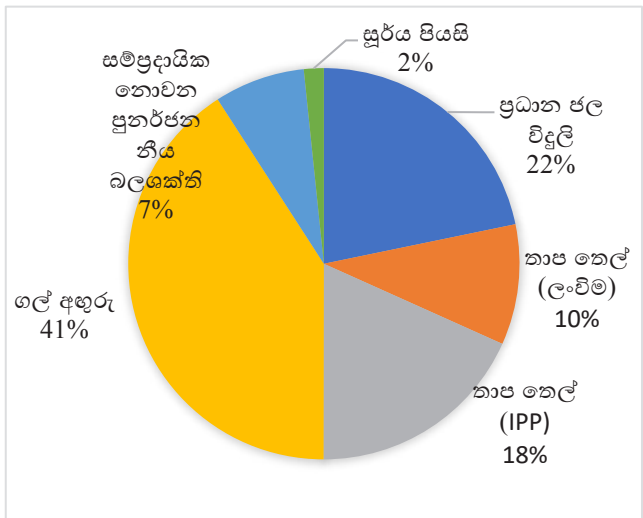
2020 සැප්තැම්බර් වන විට, සූර්ය පියසි පද්ධති 27,261 ක් මගින් ජනනය කරන ලද මෙහා වොට් 297 ක මුළු සූර්ය බල විදුලි ධාරිතාවක් ජාතික ජාලයට එක් කර ඇති අතර 2020 වර්ෂය තුළ මෙහා වොට් 62 ක සූර්ය විදුලි ධාරිතාවක් ජනනය කරන ලදී.



සමස්ත ස්ථාපිත ධාරිතාව (2020)

ප්‍රභවය	ධාරිතාව (මෙහා වොට්)	විදුලි බලාගාර සංඛ්‍යාව
ප්‍රධාන ජල විදුලි	1,399	17
තාප		
තෙල් (ලංවීම)	654	9
තෙල් (IPP)	701	6
ගල් අඟුරු	900	1
සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති		
කුඩා පරිමාණ ජල	422.97	211
සුළං	148.45	17
සූර්ය (භූ ස්ථාපිත)	63.36	20
ඩෙන්ට්‍රෝ හා ජෛව ස්කන්ධ	38.11	12
සූර්ය පියසි	297	
එකතුව	4,623	293

වසර 2020 ජනවාරි මස සිට සැප්තැම්බර් දක්වා ගිණ වොට් පැය 10,725 ක විදුලි ප්‍රමාණයක් ජනනය කර ඇත. ලංවීම 2020 – 2039 දිගු කාලීන ජනන සැලැස්මේ කෙටුම්පත අනුව, වසර 2020 සඳහා ගිණ වොට් පැය 18,542ක විදුලි ජනනයක් පුරෝකථනය කර ඇති වුවද, කොවිඩ් 19 පැතිරීම හේතුවෙන් ඊට වඩා අඩු වනු ඇත. වසර 2019 දෙසැම්බර් මස අවසානය වන විට ගිණ වොට් පැය 15,922ක විදුලි ප්‍රමාණයක් ජනනය කර ඇත. මෙම වර්ෂයේ සමස්ත විදුලි ජනනයෙන් 41 % ක් ජල මූලාශ්‍ර (කුඩා පරිමාණ ජල විදුලි බලාගාර හැර) මගින්ද, 28 % ක් තාප තෙල් මගින්ද ජනනය කර ඇත. සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති ප්‍රභවයන්ගේ (NCRE) දායකත්වය 9 % කි.



බලශක්ති සංයුතිය (2020 සැප්තැම්බර් දක්වා)

MINISTRY OF POWER

5.1.1 විදුලි ජනනය පුළුල් කිරීම

2020 වර්ෂය තුළදී විවිධ ඉදිකිරීම් අදියරවල පවතින පහත දැක්වෙන විදුලි ජනන ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කර ඇත.

• පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධනය

1. ප්‍රධාන ජල විදුලි බලාගාර ව්‍යාපෘති

මොරගොල්ල ජල විදුලි බලාගාර ව්‍යාපෘතිය (මෙගාවොට් 31)

මොරගොල්ල විදුලි ව්‍යාපෘතිය මහනුවර දිස්ත්‍රික්කයේ උලපනේ ප්‍රදේශයේ පිහිටා ඇති අතර එය මහවැලි ගඟා දෝණියේ ඉදිකර ඇත. මෙමගින් වාර්ෂිකව ගිගාවොට් පැය 100ක බලශක්තිය ජනනය කිරීමට අපේක්ෂිත ය. මෙම ව්‍යාපෘතිය සඳහා ආධාර සපයනු ලබන්නේ ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව (ADB) මගිනි. ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව විසින් 2017 වර්ෂයේ දී මෙම ව්‍යාපෘතිය සඳහා ඇමරිකානු ඩොලර් මිලියන 113.86 ක ණය ප්‍රදානයක් “හරිත බලශක්ති සංවර්ධනය හා බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව වැඩිදියුණු කිරීමේ ආයෝජන වැඩසටහන” යටතේ ලබා දී තිබේ.

මෙම ව්‍යාපෘතියේ මූලික වැඩකටයුතු 2018 වර්ෂයේ දී ආරම්භ විය. මෙම ව්‍යාපෘතියේ වර්තමාන භෞතික ප්‍රගතිය 26%කි. රට තුළ දැනට උද්ගත වී ඇති කොවිඩ්-19 වසංගත තත්ත්වය හේතුවෙන් ඉදිකිරීම් කටයුතුවල ප්‍රගතිය මන්දගාමී වී ඇත. 2023 නොවැම්බර් මාසය වන විට ව්‍යාපෘතියේ කටයුතු නිමකර විදුලි ජනනය ආරම්භ කිරීමට අපේක්ෂා කෙරේ.

බ්‍රෝඩ්ලන්ඩ්ස් ජල විදුලි බලාගාර ව්‍යාපෘතිය (මෙගාවොට් 35)

බ්‍රෝඩ්ලන්ඩ්ස් ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය යනු ජලය ගබඩා කිරීමකින් තොරව කැලණි ගඟේ ස්වාභාවික ජල ප්රවාහය ආධාර කරගනිමින් ඉදිකිරීමට සැලසුම් කර ඇති ව්‍යාපෘතියකි (run-of-the-river type Project). පොල්පිටිය විදුලි බලාගාරයේ පිටවීම් ජල පහරෙහි ජල විභවය උපයෝගී කර ගැනීම මෙම ව්‍යාපෘතියේ මූලික අරමුණ වේ. මෙම ව්‍යාපෘතියේ ස්ථාපිත ධාරිතාව මෙගාවොට් 35 ක් වනු ඇති අතර වාර්ෂිකව ගිගාවොට් පැය 126 ක විදුලි බලයක් ජනනය කිරීමට අපේක්ෂා කෙරේ. මෙම ව්‍යාපෘතියේ ප්රධාන වැඩබිම් කොළඹින් කිලෝමීටර් 90ක් පමණ ඊසාන දිශාවට වන කිතුල්ගල ආසන්නයේ පිහිටා ඇත. ප්රධාන වෙල්ල, හැරවුම් වෙල්ල, ප්රධාන උමඟ, හැරවුම් උමඟ, මෙගාවොට් 17.5 ධාරිතාවෙන් යුත් ටර්බයින් ඒකක ද්විත්වයක් සමඟ වන බලාගාරය, ස්විච් අංගණය හා සම්ප්රේෂණ මාර්ගය මෙම ව්‍යාපෘතියේ ප්රධාන සංරචක වේ.

කිතුල්ගල ප්‍රදේශය තුළ ක්‍රියාත්මක දිය මත පහුරු පැද යෑමේ ක්‍රීඩාව (White Water Rafting sport) සුරක්ෂිතව සිදුකර ගෙන යෑම සඳහා අවල ජල මුදාහැරීමක් පවත්වාගෙන යෑමට තීරණය කළ අතර, මේ හේතුවෙන් වාර්ෂික බලශක්ති ජනනයේ අඩු වීමක් සිදු වනු ඇත. විදුලි ජනනය අඩු වීම අවම කිරීම සඳහා මෙම ජල මුදා හැරීම කුඩා පරිමාණ ජල විදුලි බලාගාරයක් හරහා සිදුකරනු ඇත. මෙම ව්‍යාපෘතියේ මුල් සමස්ත ඇස්තමේන්තුගත පිරිවැය ඇමරිකානු ඩොලර් මිලියන 82කි. පිරිවැයෙන් 85%ක් චීනයේ කාර්මික හා වාණිජ බැංකුවෙන් (ICBC) ලබාගන්නා ණය මුදලකින් ආවරණය වන අතර ඉතිරි 15% ශ්‍රී ලංකාවේ හැටන් නැෂනල් බැංකුවෙන් ලබා ගන්නා ණය මුදලකින් ආවරණය කරගනු ලැබේ. එසේ වුවද, ICBCහි ණය මුදලේ වලංගුතාවය 2019.12.16 වන දිනෙන් අවසන් වූ බැවින් විදුලි බල මණ්ඩලය විසින් ඉතිරි වැඩ කටයුතු නිමකිරීමට අවශ්‍ය අරමුදල් සම්පාදනය කර ගැනීම සඳහා මහජන බැංකුව සමඟ සාකච්ඡා සිදු කරමින් පවතී. මෙම ව්‍යාපෘතියේ කටයුතු වලින් 74%ක් නිම වී ඇති අතර 2021 මුල් භාගයේ දී විදුලි ජනන කටයුතු ආරම්භ කිරීමට අපේක්ෂා කෙරේ.

උමා ඔය ජල විදුලි බලාගාර ව්‍යාපෘතිය (මෙගාවොට් 120)

උමා ඔය බහුකාර්ය සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය වාරිමාර්ග හා ජල සම්පත් කළමනාකරණ අමාත්‍යාංශය විසින් ක්‍රියාත්මක කරනු ලැබේ. මෙම ව්‍යාපෘතිය බදුල්ල දිස්ත්‍රික්කයේ වැලිමඩ ප්‍රදේශයේ පිහිටා ඇත.

උමා ඔය හා වැලිමඩ ප්‍රදේශයේ දී එහි අතු ගඟාවක් හරහා ඉදිකරන වෙලි ද්විත්වයක්, අනිත්පස දෝණියේ හැරවුම් වෙල්ල, භූගත ජලවිදුලි බලාගාරය යන ඉදිකිරීම් හා හම්බන්තොට හා මොණරාගල දිස්ත්‍රික්කවල ආසන්න වශයෙන් හෙක්ටාර් 5,000ක භූමි ප්‍රමාණයකට වාරි ජලය සැපයීම සඳහා ජලය සන මීටර් මිලියන 145ක් හැරවීම හා අනෙකුත් පහළ ඇළ මාර්ග අවශ්‍යතා මෙම ව්‍යාපෘතියට ඇතුළත් සංරචක වේ. අපේක්ෂිත වාර්ෂික බලශක්ති නිෂ්පාදනය ගිගාවොට් පැය 290කි. මෙම ව්‍යාපෘතියේ මුළු ඇස්තමේන්තුගත පිරිවැය ඇමරිකානු ඩොලර් මිලියන 514කි. මේ වන විට ඉදි කිරීම් කටයුතුවලින් 94%ක් පමණ නිමවී ඇත. 2021 අප්‍රේල් මස වන විට මෙම ව්‍යාපෘතිය නිමකර ජාතික විදුලිබල පද්ධතියට එකතු කිරීමට අපේක්ෂිත ය.

MINISTRY OF POWER

සීතාවක ගඟ ජල විදුලි බලාගාර ව්‍යාපෘතිය

ව්‍යාපෘතියේ පිහිටීම වනුයේ කැගල්ල දිස්ත්‍රික්කයේ සීතාවක ප්‍රදේශයෙන් ගලා යන කැලණි ගඟේ අතු ගංගාවක් වන සීතාවක ගඟ වේ. මෙහෙයවීමට 20 ක ජලවිදුලි බලාගාරයක් ක්‍රියාත්මක කිරීමට මූලින් අපේක්ෂා කරන ලදී. එම ව්‍යාපෘතියේ ශක්‍යතා අධ්‍යයනය සම්පූර්ණ කරන ලද අතර ව්‍යාපෘතියේ පිරිවැය ඇමරිකානු ඩොලර් මිලියන 80 ක් වනු ඇති බව හඳුනාගන්නා ලදී. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මතය වූයේ මෙම ව්‍යාපෘතිය ඇස්තමේන්තුගත පිරිවැය මත ක්‍රියාත්මක කිරීමෙන් ව්‍යාපෘතියෙන් ලැබෙන ප්‍රතිලාභ අඩු වනු ඇති බව යි. එබැවින්, මෙම ව්‍යාපෘතිය කුඩා පරිමාණ ජල විදුලි බලාගාරයක් ලෙස ක්‍රියාත්මක කිරීමේ හැකියාව පිළිබඳව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් සලකා බලමින් සිටී.

2. සුළං විදුලි බලය

මන්නාරම සුළං විදුලිබල උද්‍යානය (මෙහෙයවීමට 300)

ශ්‍රී ලංකාවේ ප්‍රථම මහා පරිමාණ සුළං බල උද්‍යානය මන්නාරම සුළං බල උද්‍යානය වන අතර එය මන්නාරම දූපතේ දකුණු වෙරළ තීරයේ පිහිටා ඇත. පළමු පියවර ලෙස මෙහෙයවීමට 100 ක සුළං විදුලි බලයක් නිපදවනු ඇත. මෙහෙයවීමට 3.45 ධාරිතාවකින් යුත් අති නවීන සුළං ටර්බයින් 30 කින් මෙම ව්‍යාපෘතිය සමන්විත වන අතර මෙම උද්‍යානයේ සමස්ත ස්ථාපිත ධාරිතාවය මෙහෙයවීමට 103.5 කි. ශ්‍රී ලංකාවේ ප්‍රධාන අන්තර් මෝසම් සුළං පද්ධතිවල ශක්තියෙන් ප්‍රයෝජන ලබා ගැනීම සඳහා මෙය ඉදි කරන ලදී. වාර්ෂිකව ගිගොවොටි පැය 400 ක විදුලි ධාරිතාවයක් ජනනය කිරීමට අපේක්ෂිත ය.

මෙම ව්‍යාපෘතියේ සමස්ත ඇස්තමේන්තුගත පිරිවැය ඇමරිකානු ඩොලර් මිලියන 2 00ක් වන අතර ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව වෙතින් ලබාගන්නා ණය මුදලකින් එය ඉදි කිරීමට අපේක්ෂා කෙරේ. 2019 මාර්තු මස ආරම්භ කළ මෙම ව්‍යාපෘතියේ වර්තමාන ප්‍රගතිය 81 % කි. ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවේ ණය මුදලේ ඉතිරිය, අතිරේක මෙහෙයවීමට 20 ක සුළං විදුලි ජනනයක් මෙම ස්ථානය තුළම ස්ථාපනය කිරීමට උපයෝගී කරගනු ඇත.

දෙවන අදියර ලෙස, අතිරේක මෙහෙයවීමට 200 ක ධාරිතාවක් සංවර්ධනය කිරීම සඳහා, ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය මන්නාරම දූපතේ හඳුනාගත් ඉඩම්වල මැණුම් කටයුතු ආරම්භ කර ඇත. ව්‍යාපෘතියේ ශක්‍යතා අධ්‍යයනය සිදු කිරීම සඳහා අවශ්‍ය කටයුතු සිදු කරමින් පවතී.

පුනරින්හි දෙමුහුන් පුනර්ජනනීය බලශක්ති උද්‍යානය (සුළං මගින් - මෙහෙයවීමට 240 හා සූර්ය බලයෙන් - මෙහෙයවීමට 150)

දකුණු ආසියාවේ වැඩිම සුළං බල ශක්ති විභවයක් සහිත ප්‍රදේශයක් ලෙස පුනරින්හි සැලකේ. පුද්ගලික ආයෝජන යටතේ මෙම උද්‍යානය තුළ මෙහෙයවීමට 240 ධාරිතාවෙන් යුත් සුළං බලාගාරයක් හා මෙහෙයවීමට 150 ධාරිතාවෙන් යුත් සූර්ය බලාගාරයක් ඉදි කිරීමට සැලසුම් කර ඇත.

මෙම විදුලිබල උද්‍යානය ඉදි කිරීම සඳහා අවශ්‍ය භූමිය ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය මගින් හඳුනාගෙන මැණුම් කටයුතු සිදු කර ඇත. පූර්ව ශක්‍යතා අධ්‍යයනය හා බර්ඩ් ඇන්ඩ් බැට් නමින් හඳුන්වන සමීක්ෂණය ද අවසන් කර ඇත. ජාත්‍යන්තර මූල්‍ය සංස්ථාව (IFC) විසින් යෝජනා කැඳවීම (RFP) සඳහා අවශ්‍ය ලේඛන පිළියෙළ කිරීමේ කටයුතුවල නිරතව සිටී. ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව විසින් පාරිසරික හා සමාජ බලපෑම් තක්සේරුව (ESIA) හා භූ-තාක්ෂණ සමීක්ෂණය සිදුකිරීම සඳහා මූල්‍ය සහයෝගිතාවය පිරිනැමීමට එකඟතාවය පළකර ඇත.

චුන්නාකම් සුළං විදුලි බලාගාරය (2 X මෙහෙයවීමට 10)

මෙහෙයවීමට 10 ධාරිතාවෙන් යුත් සුළං විදුලි බලාගාර දෙකක ඉදිකිරීම් කටයුතු නිම කර ජාතික විදුලිබල පද්ධතියට එකතු කිරීම 2020 ජූනි මස සිදු කරන ලදී. මෙහි වාණිජ මෙහෙයුම් කටයුතු ස්වාධීන විදුලි බලාගාර (IPP) ලෙස සිදුකෙරේ.

කුඩා පරිමාණ සුළං විදුලි බලාගාර (මෙහෙයවීමට 60)

පුද්ගලික අංශයේ ආයෝජන මගින් මන්නාරම, බෝලවත්ත, මාදම්පේ, කප්පල්තුරේ හා ත්‍රිකුණාමලය වැනි ප්‍රදේශවල මෙහෙයවීමට 60 ක සමස්ත ධාරිතාවයක් (මෙහෙයවීමට 1 - 10 සුළං බලාගාර) සහිත සුළං විදුලි බලාගාර පිහිටු වීමට අපේක්ෂා කෙරේ. මේ සඳහා ප්‍රසම්පාදන කටයුතු ආරම්භ කර ඇත.

MINISTRY OF POWER

3. සුර්ය විදුලි බලය

සුර්ය බල සංග්‍රාමය - සුර්ය පියසි වැඩසටහන

මෙම සුර්ය පියසි වැඩසටහන පුනර්ජනනීය බලශක්ති පාදක බලශක්ති ජනනය සඳහා සමාජයේ විවිධ ස්තරවලට සම්බන්ධ වීමට උපකාර කිරීමේ අභිලාෂයෙන් 2016 වර්ෂයේ දී හඳුන්වා දෙන ලදී.

කිලෝ වොට් 50 ධාරිතාවය දක්වා සුර්ය බල පද්ධති පියසි මත ස්ථාපනය කිරීම සඳහා ගෘහස්ත, කාර්මික හා වාණිජ ආයතන යන කාණ්ඩ සඳහා අඩු පොලී ණය යෝජනා ක්‍රමයක්, ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවේ ඇමරිකානු ඩොලර් මිලියන 50 ක මූල්‍යයන පහසුකමක් යටතේ, 2019 වර්ෂයේ දී රජය විසින් හඳුන්වා දෙන ලදී. 2020 සැප්තම්බර් මස මුල භාගය වනවිට, දිවයින පුරා විසිර ගිය සුර්ය පියසි පද්ධති 27,261 ක් මගින් මෙගා වොට් 297 ක සමස්ත ධාරිතාවයක් ජාතික විදුලිබල පද්ධතියට එක් වී තිබුණි.

භූමිය මත ස්ථාපිත කුඩා පරිමාණ සුර්ය විදුලි බලාගාර (මෙගා වොට් 1 X 35 සහ මෙගා වොට් 1 X 70)

මෙම ව්‍යාපෘති ද්විත්වය ඔස්සේ, ඒකක ධාරිතාවය මෙගා වොට් 1ක් බැගින් වන කුඩා බලාගාර ලෙසින් භූමිය මත සවි කෙරෙන සුර්ය විදුලි බලාගාර පුද්ගලික ආයෝජන ඔස්සේ ස්ථාපනය කරනු ඇත. එහි සමස්ත ධාරිතාවය මෙගාවොට් 105 ක් වේ. මෙයින් බලාගාර 16ක් ස්ථාපනය කිරීමේ කටයුතු නිම කර ජාතික විදුලිබල පද්ධතියට එක් කර ඇත. බලාගාර 26ක ඉදි කිරීම් කටයුතු සිදු කෙරෙමින් පවතින අතර 2020 දෙසැම්බර් මාසයේ දී එම කටයුතු නිම කිරීමට අපේක්ෂා කෙරේ. 2021 මාර්තු වන විට බලාගාර 10ක් විදුලිබල පද්ධතියට එක් වනු ඇති අතර බලාගාර 35ක කටයුතු 2021 දෙසැම්බර් වන විට නිම කිරීමට අපේක්ෂා කෙරේ. සැලසුම් කර තිබූ ඉතිරි බලාගාර ඉඩම් අයිතිය, විවිධ ආයතනවලින් ලබාගත යුතු අනුමැතීන් අපේක්ෂාවෙන් සිටීම, මූල්‍ය ගැටලු ආදී ගැටලුවලට මුහුණ දී සිටියි. එම ගැටලු විසඳීම සම්බන්ධයෙන් අමාත්‍යාංශය විසින් අවධානය යොමු කර ඇත.

මෙගා වොට් 10 ධාරිතාවයේ පොලොන්නරුව (කදුරුවෙල) සුර්ය බලාගාරය ක්‍රියාත්මක කරනුයේ කෝමාරිකා වගාවක්ද සමඟිනි. 2020 වර්ෂයේ දී මෙහි ටෙන්ඩරය ප්‍රදානය කරන ලද අතර මෙහෙයුම් කටයුතු 2022 වර්ෂය වනවිට ආරම්භ කරනු ඇතැයි අපේක්ෂා කෙරේ.

මෙගා වොට් 1 - 10 ධාරිතාවෙන් යුත් සුර්ය බලාගාර (සමස්ත ධාරිතාව මෙගා වොට් 150)

මෙගා වොට් 1 - 10 දක්වා ධාරිතාවයෙන් යුත්, සමස්ත ධාරිතාව මෙගා වොට් 150 ක් වන සුර්යබල ව්‍යාපෘති පුද්ගලික අංශයේ ආයෝජන යටතේ ආරම්භ කිරීමට අපේක්ෂිතය. මේ වන විට මෙහි ප්‍රසම්පාදන කටයුතු සිදුකර ගෙන යමින් පවතී.

මෙගා වොට් 20 ධාරිතාවෙන් යුත් සුර්ය බලාගාර - වාලච්චේන (මෙගා වොට් 10) සහ වවුනතිවු (මෙගා වොට් 10)

වාලච්චේන හා වවුනතිවු යන ප්‍රදේශවල මෙගා වොට් 10 ධාරිතාවෙන් යුත් සුර්ය බලාගාර දෙකක ඉදිකිරීම් කටයුතු ආරම්භ කිරීමට අපේක්ෂිත ය. දැනට අවශ්‍ය ඉඩම් ලබාගැනීමට කටයුතු සිදු කරමින් පවතී.

සියඹලාණ්ඩුව සුර්යබල උද්‍යානය (මෙගා වොට් 100)

මෙගා වොට් 100 ක ධාරිතාවකින් යුතුව මොණරාගල දිස්ත්‍රික්කයේ සියඹලාණ්ඩුව ප්‍රදේශයේ පිහිටුවන සුර්ය බල උද්‍යානය, ශ්‍රී ලංකාවේ පළමු මහා පරිමාණ සුර්ය බල උද්‍යානය වනු ඇත. උද්‍යානය ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා අක්කර 500ක ඉඩමක් හඳුනාගෙන ඇත. පූර්ව ශක්‍යතා අධ්‍යයනය සිදු කර ඇති අතර, දැනට පාරිසරික ඇගයීම සිදු කර ගෙන යමින් පවතී. මෙම ව්‍යාපෘතියේ මූල්‍ය හා තාක්ෂණික කරුණු විශ්ලේෂණය හා යෝජනා කැඳවීමේ ලේඛන සැකසීම සඳහා අවශ්‍ය තාක්ෂණික සහාය ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව විසින් ලබා දේ. සම්ප්‍රේෂණ පහසුකම් ද අන්තර්ගත කරමින් ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව විසින් ව්‍යාපෘතිය සඳහා ව්‍යාපාරික ආකෘතියක් සකස් කර ඇත. මෙම ව්‍යාපෘතිය මගින් වාර්ෂිකව ගිගා වොට් පැය 148 ක් ජනනය කිරීමට අපේක්ෂා කෙරේ.

ඉන්දියානු ණය ආධාර යටතේ සුර්ය බල ව්‍යාපෘති

සුර්ය බල සංවර්ධන ව්‍යාපෘතියක් සඳහා ඉන්දියානු එක්සිම් බැංකුව මගින් ඇමරිකානු ඩොලර් මිලියන 100 ක ණය ප්‍රදානයක් සිදුකිරීමට ඉන්දීය රජය එකඟ වී ඇත. රජයේ ගොඩනැගිලි සඳහා පියසි මත සවි කෙරෙන සුර්ය පැනල ක්‍රියාත්මක කිරීම, පාවෙන සුර්ය බල ව්‍යාපෘති පිළිබඳ පර්යේෂණ කිරීම හා අඩු ආදායම්ලාභී පවුල් සඳහා බලශක්ති ගබඩාකරණ පහසුකම් සහිතව සුර්ය බල කට්ටල හඳුන්වා දීම මෙම ව්‍යාපෘතිය යටතේ සිදුකිරීමට අපේක්ෂා කෙරේ. 2021 මුල්භාගයේ දී මෙම ව්‍යාපෘතිය ආරම්භ කිරීමට අපේක්ෂා කෙරේ.

MINISTRY OF POWER

4. කුඩා පරිමාණ ජල විදුලි බලාගාර

මෙගා වොට් 11.84 ක ධාරිතාවකින් යුක්ත කුඩා පරිමාණ ජල විදුලි බලාගාර පුද්ගලික අංශයේ ආයෝජන යටතේ ඉදි කෙරෙමින් පවතින අතර, 2020 දෙසැම්බර් මාසයේ දී ජාතික විදුලි බල පද්ධතියට එක් කිරීමට අපේක්ෂිත ය. තව ද මෙගා වොට් 12.4 ක ධාරිතාවකින් යුක්ත කුඩා පරිමාණ ජල විදුලි බලාගාර 2021 වසරේ අවසාන භාගයේ දී ජාතික විදුලි බල පද්ධතියට සම්බන්ධ කරනු ඇත.

5. ජෛව ස්කන්ධ

වර්තමානයේ දී බලාගාර 12 ක් මගින් මෙගා වොට් 38.11 ක ධාරිතාවක් ජාතික විදුලි බල පද්ධතියට එක් වන අතර, 2021 වසර වන විට මෙගා වොට් 10 ක් ජාතික විදුලි බල පද්ධතියට එකතු කිරීමට අපේක්ෂිත ය.

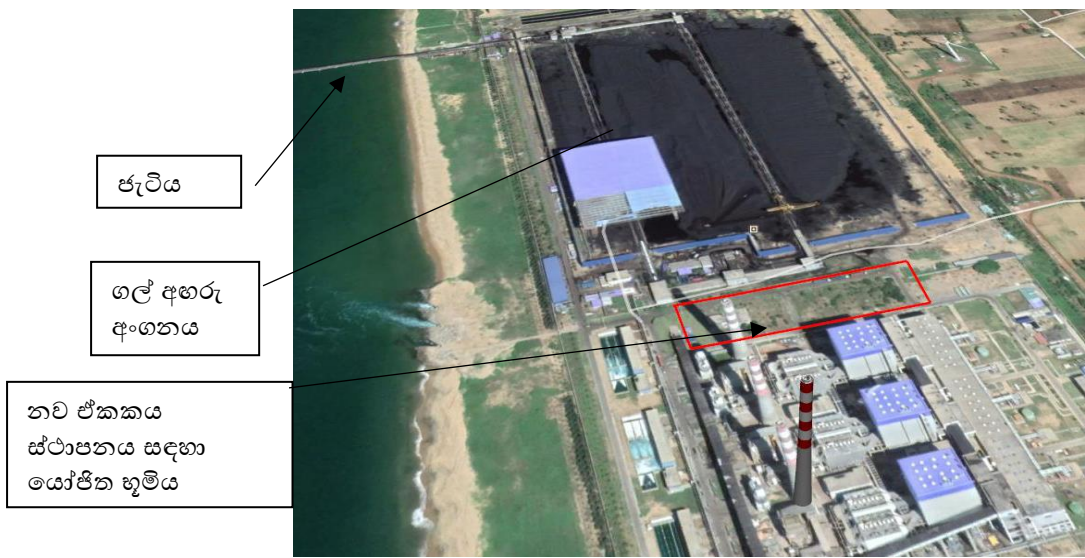
6. අපද්‍රව්‍ය වලින් විදුලිය

දිවයින තුළ පිහිටි අපද්‍රව්‍ය වලින් විදුලිය ජනනය කිරීමේ බලාගාර දෙකක් සඳහා විදුලිය මිල දී ගැනීමේ ගිවිසුම් (PPA) ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය අත්සන් කර ඇත. මෙගා වොට් 10 ක ධාරිතාවකින් යුතු මුතුරාජවෙල පිහිටි අපද්‍රව්‍ය වලින් විදුලිය ජනනය කිරීමේ බලාගාරය ඉදි කරමින් පවතින අතර, එහි ඉදිකිරීම් කටයුතුවලින් 90 % ක් පමණ නිම කර ඇත. වසර 2020 අවසානය වන විට එහි වාණිජ මෙහෙයුම් ආරම්භ කිරීමට අපේක්ෂා කෙරේ. මෙගා වොට් 10 ක ධාරිතාවකින් යුතු කරදියාන පිහිටි අපද්‍රව්‍ය වලින් විදුලිය ජනනය කිරීමේ බලාගාරයේ ඉදිකිරීම් කටයුතු 2021 නොවැම්බර් වන විට නිම කිරීමට අපේක්ෂා කෙරේ.

• තාප විදුලි ජනනය

1. නොරොච්චෝලේ ලක්විජය ගල් අඟුරු විදුලි බලාගාරය - මෙගා වොට් 300 ක් දීර්ඝ කිරීම

මෙගා වොට් 900 ක නොරොච්චෝලේ ලක් විජය ගල් අඟුරු විදුලි බලාගාරය, තවත් මෙගා වොට් 300 ක ඒකකයක් එක් කිරීම මගින්, නොරොච්චෝලේ පවත්නා අනෙක් ගල් අඟුරු බලාගාර ඒකක තුන ස්ථාපනය කරන ලද වින යන්ත්‍රෝපකරණ ඉංජිනේරු සංස්ථාව (China Machinery Engineering Corporation - CMEC) හා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය අතර හවුල් ව්‍යාපාරයක් ලෙද දීර්ඝ කිරීමට යෝජනා වී ඇත. ව්‍යාපෘතියේ පාරිසරික බලපෑම් ඇගයීම සිදු කරමින් පවතී. වසර 2023 වන විට ව්‍යාපෘතිය නිම කිරීමට අපේක්ෂිතය.

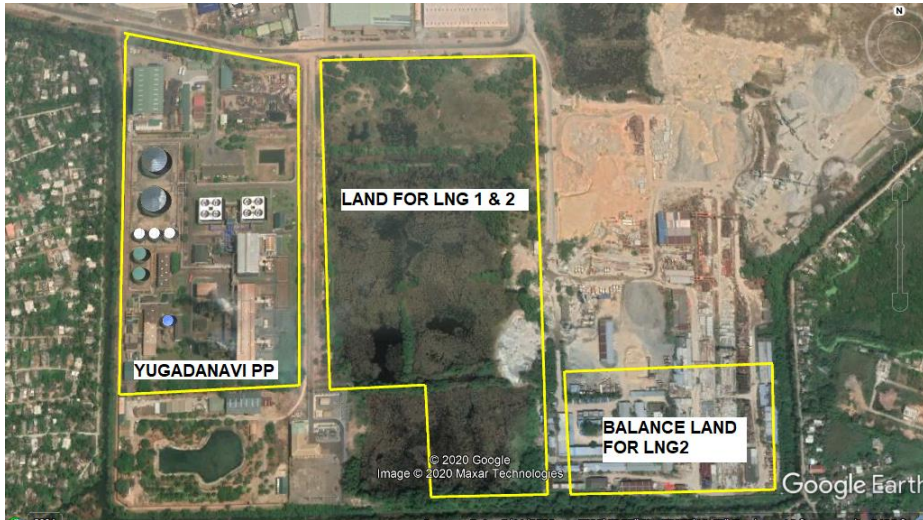


2. මෙගා වොට් 300 පළමු ද්‍රවිකාන ස්වභාවික වායු (LNG) විදුලි බලාගාරය - කෙරවළපිටිය

මෙගා වොට් 300 ක ධාරිතාවකින් යුත් පළමු ද්‍රවිකාන ස්වභාවික වායු බලාගාරය කෙරවළපිටියේ ස්ථාපනය කෙරෙනු ඇත. මෙම බලාගාරය ස්වාධීන බලශක්ති නිෂ්පාදන (IPP) බලාගාරයක් ලෙස ක්‍රියාත්මක වේ. ප්‍රසම්පාදන ක්‍රියාවලිය අවසන් කර ඇත. මෙම බලාගාරය ක්‍රියාත්මක කිරීම අධිකරණ කටයුතු හේතුවෙන් ප්‍රමාද විය. විදුලි බලාගාරය ඉදි කිරීම සඳහා වන කොන්ත්‍රාත්තුව ප්‍රදානය කිරීමට නියමිත අතර, වසර 2023 වන විට වාණිජ මෙහෙයුම් කටයුතු ඇරඹීමට අපේක්ෂිතය.

3. මෙගා වොට් 300 දෙවන ද්‍රවීකෘත ස්වභාවික වායු (LNG) විදුලි බලාගාරය - කෙරවළපිටිය

මෙම විදුලි බලාගාරය ද කෙරවළපිටිය ප්‍රදේශයේ ඉදි කිරීමට අපේක්ශිතය. මෙම බලාගාරය, ස්වාධීන බලශක්ති නිෂ්පාදන (IPP) බලාගාරයක් ලෙස ඉදි කිරීම සඳහා සුදුසු කොන්ත්‍රාත්කරුවකු තෝරා ගැනීම විවෘත තරගකාරී ලංසු ක්‍රමවේදයට සිදු කිරීම සඳහා අමාත්‍ය මණ්ඩලයේ අනුමැතිය ලබා දී ඇත.



පළමු හා දෙවන LNG විදුලි බලාගාර සඳහා යෝජිත ස්ථාන

4. මෙගා වොට් 130 කැලණිකිස්ස වායු ටර්බයින් විදුලි බලාගාරය.

මෙම විදුලි බලාගාරය උච්චායන බලාගාරයක් (peaking plant) ලෙස හා හදිසි බිඳවැටීමකදී කොළඹ නගරයේ විදුලි සැපයුම ප්‍රතිස්ථාපනය සඳහා භාවිතා කිරීමට සැලසුම් කර ඇත. සමස්ත ව්‍යාපෘති පිරිවැය ඇස්තමේන්තුව ඇ.ඩො. මිලියන 70 කි. මෙම බලාගාරය වසර 2021 දී බල ගැන්වීමට නියමිත අතර, මේ වන විට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මෙම ව්‍යාපෘතිය ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා මූල්‍ය ප්‍රතිපාදන සොයමින් සිටී.

5. මෙගා වොට් 24 X 4 අනුවැටුම් යන්ත්‍ර විදුලි බලාගාර (හබරණ, මොණරාගල, හොරණ හා පල්ලෙකැලේ කොටුමා උපපොල සඳහා)

වසර 2022 වන විට මෙම විදුලි බලාගාර සඳහා ටෙන්ඩර් ක්‍රියාවලිය හා බල ගැන්වීම නිම කිරීමට සැලසුම් කර ඇත. මේ වන විට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය යෝජනා කැඳවීම (RFP) සුදානම් කිරීමේ ක්‍රියාවලිය සිදු කරයි.

6. මෙගා වොට් 100 අනුවැටුම් යන්ත්‍ර විදුලි බලාගාරය - ගාල්ල

මෙම ව්‍යාපෘතිය ගාල්ල ප්‍රදේශයේ ක්‍රියාත්මක කිරීමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සැලසුම් කර ඇත. මෙම බලාගාරයේ තාක්ෂණය හා ඉන්ධන විකල්ප විවෘතව තැබීමට හා ධාරිතා පරාසය මෙගා වොට් 100 - 200 අතර භාවිතයට ඉඩ තැබීමට අමාත්‍යාංශය, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයෙන් ඉල්ලා ඇත. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය, ඒ අනුව ලංසු ලේඛන සංශෝධනය කිරීමේ ක්‍රියාවලිය සිදු කරමින් පවතී.

7. ස්වභාවික ද්‍රවීකෘත වායු (LNG) සැපයුම හා යටිතල පහසුකම්

යෝජිත විදුලි බලාගාර වෙත LNG සම්පාදනය සඳහා පහත ව්‍යාපෘති නිම කළ යුතුව ඇත.

- පාවෙන ප්‍රතිවායුකරණ ගබඩා ඒකකයේ (FSRU) විහිදීම හා කෙරවළපිටියේ නාවික අංගන පද්ධතිය. ලංවිම මගින් ඉදිකිරීම, හිමිකාරිත්වය, මෙහෙයුම් (BOO) පදනම මත. ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව මගින් පත් කරන ලද උපදේශකයන්ගේ සහයෝගය සහිතව යෝජනා කැඳවීමේ ලේඛන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මගින් සකසනු ලැබේ.

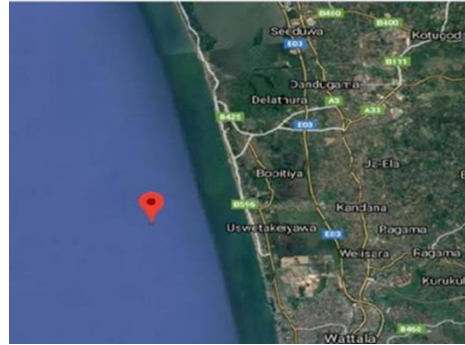
MINISTRY OF POWER

- පාවෙන ප්‍රතිවයුකරණ ගබඩා ඒකකයේ (FSRU) සිට විදුලි බලාගාර දක්වා වායු නල මාර්ග ඉදි කිරීම. වායු නල මාර්ග ඉදි කිරීමේ වගකීම ලංකා බනිජතෙල් සංස්ථාව සතු වේ.
- LNG සැපයුම - විදුලි බලාගාර සඳහා වසර 05 ක් LNG සැපයීම සඳහා විශේෂ බලපත්‍රයක් බලශක්ති අමාත්‍යතුමා විසින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වෙත ලබා දෙනු ලැබේ.

ඉහත ව්‍යාපෘතියේ වාණිජ මෙහෙයුම් කටයුතු වසර 2024 දී ආරම්භ කිරීමට අපේක්ෂිතය.



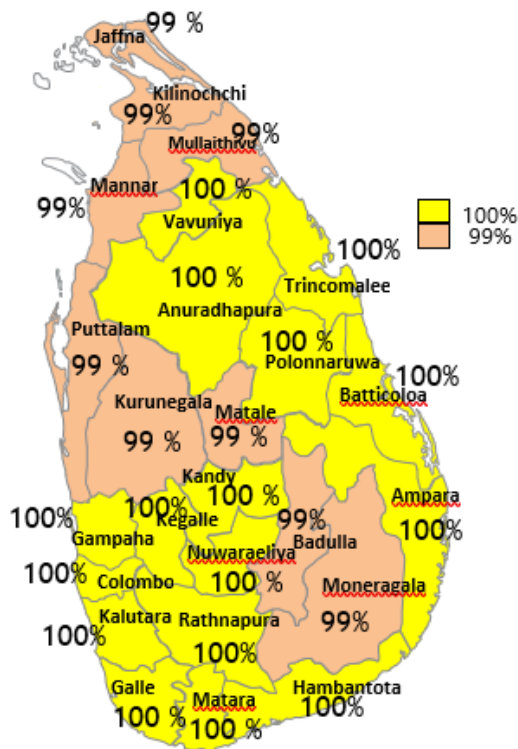
FSRU



කොරවළුපිටියේ FSRU ස්ථාපනය කිරීමට යෝජිත ස්ථානය

5.1.2. විදුලියන ප්‍රවේශය පුළුල් කිරීම

දිවයිනේ වත්මන් විදුලියන ප්‍රතිශතය 99.9 % කි. රට තුළ විදුලියන ප්‍රවේශය 100 % ක් වේ. 2020 වසර තුළ සැප්තැම්බර් මාසය දක්වා නව විදුලි සේවා සම්බන්ධතා 137,625 ක් ලබා දී ඇත.



MINISTRY OF POWER

5.1.3. විදුලි සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදාහැරීම් ව්‍යාපෘති සංවර්ධනය

කිලෝ වෝල්ට් 220 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග කිලෝ මීටර 748 කින් හා කිලෝ වෝල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග කිලෝ මීටර 2,242 කින් මෙරට විදුලි සම්ප්‍රේෂණ ජාලය සමන්විත වේ. කොටුමා උපපොල 75ක් හා ප්‍රාථමික උපපොල 134 ක් ජාලය තුළ පවතී. සම්ප්‍රේෂණ ජාලයේ මෙහෙයුම් කටයුතු ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මගින් සිදු කරනු ලබයි.

කිලෝ වෝල්ට් 33 රැහැන් මාර්ග කිලෝ මීටර 32,682 කින්, කිලෝ වෝල්ට් 11 රැහැන් මාර්ග කිලෝ මීටර 2,312 කින්, පහල වෝල්ටීයතා රැහැන් මාර්ග කිලෝ මීටර 150,169 කින් හා බෙදාහැරීම් උපපොල 33,476 කින් බෙදාහැරීම් ජාලය සමන්විත වේ.

විශ්වසනීය, ගුණාත්මක හා අඛණ්ඩ විදුලි සැපයුමක් තහවුරු කිරීමට මෙන්ම, පද්ධතියට තව තවත් පුනර්ජනනීය බලශක්තිය අවශෝෂණය කර ගැනීමට, සම්ප්‍රේෂණ ජාලයේ සංවර්ධන කටයුතු නිරන්තරයෙන් සිදු කරනු ලබයි. මෙම සංවර්ධන කටයුතු වලින් බොහොමයක් ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවේ, ජපාන ජාත්‍යන්තර සහයෝගීතා නියෝජිතායතනයේ හා ප්‍රංශ සංවර්ධන නියෝජිතායතනයේ සහයෝගය සහිතව සිදු කරනු ලබයි.

පහත දැක්වෙන ව්‍යාපෘති 2020 වර්ෂය තුළ සිදු කරනු ලබයි. කිලෝ වෝල්ට් 400 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග කිලෝ මීටර 20ක්, කිලෝ වෝල්ට් 220 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග කිලෝ මීටර 691ක් හා කිලෝ වෝල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග කිලෝ මීටර 585ක් පහත දැක්වෙන ක්‍රියාත්මක කරමින් පවතින ව්‍යාපෘති මගින් සම්පූර්ණ කරනු ලැබේ.

		ව්‍යාපෘතිය	මුළු ඇස්තමේන්තුගත වියදම (රු. පිලියන)	වත්මන් තත්වය	බල ගැන්වීමට නියමිත වර්ෂය
ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව (ADB) මගින් ආධාර කරන ලද					
1		පවිත්‍ර බලශක්ති හා ජාල කාර්යක්ෂමතා සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය			
1.1		මන්නාරම සම්ප්‍රේෂණ යටිතල පහසුකම් ලොට් A: වවුනියාව කිලෝ වෝල්ට් 132/33 කොටුමා උපපොල ආවර්ධනය හා මන්නාරම කිලෝ වෝල්ට් 132/33 කොටුමා උපපොල ඉදි කිරීම ලොට් B: නව අනුරාධපුර - වවුනියාව කොටුමා උපපොල අතර කිලෝ මීටර 55 ක සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය හා වවුනියාව - මන්නාරම කොටුමා උපපොල අතර කිලෝ මීටර 70 ක කිලෝ වෝල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය	4,149	ලොට් A: 2020.02.26 දින උපපොල බල ගන්වන ලද අතර අඩුපාඩු කසක් කිරීමේ කටයුතු සිදු කරමින් පවතී. ලොට් B: 2019 වර්ෂයේදී 100%ක් අවසන් කර ඇත.	26.02.2020 දින බල ගන්වන ලදී.
2		හරිත බලශක්ති සංවර්ධන හා බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා සංවර්ධන ආයෝජන ව්‍යාපෘතිය (1 කොටස) (Tranche 1)			
2.1		සම්ප්‍රේෂණ යටිතල පහසුකම් ධාරිතා පුළුල් කිරීම ලොට් A: කප්පල්තුරේ කිලෝ වෝල්ට් 220/132 කොටුමා උපපොල ඉදි කිරීම හා කෙරවළපිටිය, කටුනායක හා ත්‍රිකුණාමලය කොටුමා උපපොල ආවර්ධනය ලොට් B1: නව අනුරාධපුර කොටුමා උපපොල ආවර්ධනය සහ කැස්බෑව, කළුතර හා පැරණි අනුරාධපුර කොටුමා උපපොල ඉදි කිරීම ලොට් B2: කප්පල්තුරේ, කළුතර, කැස්බෑව හා පැරණි අනුරාධපුර	5,923	ලොට් A: 91% ලොට් B1: 71% ලොට් B2: 100%	ලොට් A: 31.12.2020 ලොට් B1: 31.12.2020 ලොට් B2: 15.02.2020 දින අවසන් කරන ලදී.

MINISTRY OF POWER

		කිලෝ වෝල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග ඉදි කිරීම			
3		හරිත බලශක්ති සංවර්ධන හා බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා සංවර්ධන ආයෝජන ව්‍යාපෘතිය (2 කොටස) (Tranche 2)			
3.1		හම්බන්තොට කිලෝ වෝල්ට් 220 සංවර්ධන කටයුතු ලොට් A - හම්බන්තොට කිලෝ වෝල්ට් 220 ග්‍රීඩ් උපපොල සංවර්ධනය කිරීම ලොට් B - නව පොල්පිටිය - හම්බන්තොට කිලෝ වෝල්ට් 220, කිලෝ මීටර 150 ක සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය	7,660	ලොට් A: භෞතික ප්‍රගතිය 45% ලොට් B: භෞතික ප්‍රගතිය 51%	ලොට් A: 03.12.2020 ලොට් B: 23.01.2021
3.2		මන්නාරම - නඩුකුඩා සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධනය ලොට් A - නඩුකුඩා කිලෝ වෝල්ට් 220/33 කොටුමා උපපොල ඉදි කිරීම, මන්නාරම කිලෝ වෝල්ට් 220/33 කොටුමා උපපොල ආවර්ධනය ලොට් B1 - මන්නාරම - නඩුකුඩා කිලෝ වෝල්ට් 220, කිලෝ මීටර 30 ක සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය ලොට් B2 A: (AFD) පාදුක්ක - හොරණ කිලෝ වෝල්ට් 132, කිලෝ මීටර 25 ක සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය ලොට් B2 B: (AFD) හබරණ - වාලච්චේන කිලෝ වෝල්ට් 132 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගයේ දෙවන පරිපථය සවිබල ගැන්වීම	5,172	ලොට් A: භෞතික ප්‍රගතිය 80% ලොට් B1: භෞතික ප්‍රගතිය 100% ලොට් B2A : 8% ලොට් B2B: භෞතික ප්‍රගතිය 23%	ලොට් A: 30.12.2020 ලොට් B1: 30.12.2020 ලොට් B2: 2022 අප්‍රේල්
3.3		කොළඹ B කොටුමා උපපොල ඉදි කිරීම කොළඹ C - කොලොන්නාව කොටුමා උපපොල අතර කිලෝ වෝල්ට් 132, 800mm ² තනි ආදාන ප්‍රතිදාන සම්බන්ධන රැහැන් කොළඹ C හා කොලොන්නාවර කොටුමා උපපොල ආවර්ධනය (AFD)	1,261	2019.10.15 දින ආරම්භ කරන ලදී. ප්‍රගතිය 26%	14.10.2021
3.4		කොටුගොඩ, කොලොන්නාව, හොරණ, දෙහිවල, මාදම්පේ කොටුමා උපපොල, පාදුක්ක සම්බන්ධන ස්ථානය ආවර්ධනය	1,663	2018.10.22 දින ආරම්භ කරන ලදී. ප්‍රගතිය 50%	21.12.2020
3.5		බියගම කිලෝ වෝල්ට් 220/33 කොටුමා උපපොල ඉදි කිරීම බියගම කොටුමා උපපොල ආවර්ධනය	1,434	ප්‍රගතිය 49%.	20.01.2021
3.6		Package 7 - ලොට් A1: පන්නිපිටිය කොටුමා උපපොලේ 100 MVAR BSC ස්ථාපනය	2,692	ලොට් A1: ප්‍රගතිය :16% ලොට් A2: 2020.07.07 දින කොන්ත්‍රාත්තු	ලොට් A1: 2021 ලොට් A2:2022

MINISTRY OF POWER

		ලොට් A2: බියගම කොටුමා උපපොලේ ස්ථිතික Var පද්ධතිය (SVS) ස්ථාපනය		ගිවිසුම අත්සන් කරන ලදී.	
3.7		කිලෝ වෝල්ට් 33 කුළුණු මාර්ග හා ගැන්වීම්	5,330	භෞතික ප්‍රගතිය: 13%	2021 ජුනි
3.8		300 kVA ක්ෂුද්‍ර ජාල නියමු ව්‍යාපෘතිය - ලංකා විදුලි පුද්. සමාගම	277	ප්‍රගතිය 40%	2022 දෙසැම්බර්
4		විදුලි සැපයුමේ විශ්වසනීයත්වය වැඩිදියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය			
4.1		කිලෝ වෝල්ට් 33 කුළුණු මාර්ග කිලෝ මීටර 300 ක් ඉදි කිරීම හා කිලෝ වෝල්ට් 33 සම්බන්ධන ගැන්වීම් 13 ක් ඉදි කිරීම	7,350	භෞතික ප්‍රගතිය 19%	06.07.2021
4.2		ග්‍රාමීය විදුලියන ජාලයේ දීර්ඝ කිරීම් හා බෙදාහැරීම් කාර්ය සාධනය නිරීක්ෂණය කිරීම සඳහා අවශ්‍ය ද්‍රව්‍ය සැපයීම හා බෙදා හැරීම	1,646	ප්‍රගතිය 94%	2020 දෙසැම්බර්
4.3		නයිතනිවි, අනලතිවි හා ඩෙල්ෆ්ට් දූපත් තුනෙහි සුළං, සූර්ය හා ඩීසල් දෙමුහුම් පුනර්ජනනීය බලශක්ති විදුලි බලාගාර ඉදි කිරීම	1,980	කොන්ත්‍රාත්තුව පිරිනැමීමට නියමිතය.	2022 මාර්තු
4.4		ඉහත දූපත් තුනෙහි නිවැසියන් සඳහා විදුලිය අරපිරිමැස්ම පිළිබඳ දැනුවත් කිරීම	112	ප්‍රගතිය 70%	2020 දෙසැම්බර්
		ප්‍රංශ සංවර්ධන නියෝජිතායතනය (AFD) මගින් ආධාර කරන ලද			
5		පුනර්ජනනීය බලශක්ති අවශෝෂණය කර ගැනීමේ සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය (මාලිබොඩ, වේවැල්වත්ත, නාවලපිටිය හා රාගල නව කොටුමා උපපොල ඉදි කිරීම)	6,228	ප්‍රගතිය 87%	2020 දෙසැම්බර්
		ජපාන ජාත්‍යන්ත සහයෝගීතා නියෝජිතායතනය (JICA) මගින් ආධාර කරන ලද			
6		හබරණ - වේයන්ගොඩ කිලෝ වෝල්ට් 220 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය ලොට් B: නව හබරණ - වේයන්ගොඩ කිලෝ වෝල්ට් 220 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය ලොට් A: නව හබරණ කිලෝ වෝල්ට් 220/132/33 සම්බන්ධන ස්ථානය ඉදි කිරීම	12,960	ලොට් B: ප්‍රගතිය 82 % ලොට් A: ප්‍රගතිය 70 %	2021 මාර්තු
7		ජාතික සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදාහැරීමේ ජාල සංවර්ධනය		13.4 % ක් අවසන් කර ඇත.	2022 මාර්තු

5.1.4 විදුලිබල අංශයේ විශ්වසනීයත්වය හා කාර්යක්ෂමතාව වැඩිදියුණු කිරීම

වසර 2025 වන විට පද්ධතියේ තාක්ෂණික හා වාණිජමය හානිවීම් 7.5 % ක් දක්වා අඩු කර ගැනීමට අමාත්‍යාංශය, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වෙත පහසුකම් සපයයි. ඒ අනුව ජාලයේ විශ්වසනීයත්වය හා කාර්යක්ෂමතාව ඉහල නැංවීම සඳහා අවශ්‍ය කොටුමා උපපොල ආවර්ධන කටයුතු හා පවත්නා සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග ප්‍රතිසංස්කරණ කටයුතු සිදු කරනු ලැබේ.

මේ වන විට විදුලි පද්ධතියේ තාක්ෂණිකමය හා වාණිජමය හානිවීම් 9 % සිට 8.35 % දක්වා අඩු කර ගෙන ඇත.

නව කොටුමා උපපොල කිහිපයක් ඉදි කර ඇති අතර, පද්ධතියේ විශ්වමනීයත්වය වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා දැනට පවතින කොටුමා උපපොල වැඩිදියුණු කෙරේ.

MINISTRY OF POWER

පළාත	නව කොටුමා උපපොල	කොටුමා උපපොල ආවර්ධනය
බස්නාහිර පළාත	පාදුක්ක කැස්බෑව කළුතර කිරිඳිවැල බත්තරමුල්ල	පන්තිපිටිය කොස්ගම රත්මලාන වේයන්ගොඩ කෙරවලපිටිය කටුනායක
උතුරු පළාත	නඩුකුඩා	මන්නාරම චුන්නාකම් වවුනියාව
උතුරු මැද පළාත	පැරණි අනුරාධපුර හබරණ	නව අනුරාධපුර
වයඹ පළාත	මාදම්පේ තුල්හිරිය පන්තල බෝලවත්ත	-
මධ්‍යම පළාත	පොල්පිටිය නාවලපිටිය වේවැල්වත්ත	නාඋල උකුවෙල කොත්මලේ
සබරගමුව පළාත	මාලිබොඩ	-
නැගෙනහිර පළාත	කප්පල්තුරේ	ත්‍රිකුණාමළය
දකුණු පළාත	-	හම්බන්තොට අම්බලන්ගොඩ

5.2 ඉල්ලුම් පාර්ශවීය බලශක්ති කළමනාකරණය

ඉල්ලුම් පාර්ශවීය බලශක්ති කළමනාකරණ වැඩසටහන මෙහෙයවීම ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය මගින් සිදු කරන ලදී. 2020 වසරේ ප්‍රගතිය පහත පරිදි වේ.

ආවරණික පෙදෙස	සිදු කර ඇති කාර්යයන්
කාර්යක්ෂම වායු සමීකරණ	වායු සමීකරණ පරීක්ෂණ පහසුකම් සඳහා පිරිවිතර හා මූල්‍යන යෝජනා සකස් කර ඇති අතර, ආධාර ආයතන කිහිපයක් වෙත ඉදිරිපත් කර ඇත. විදේශ සම්පත් දෙපාර්තමේන්තුවේ අනුමැතිය සඳහා යෝජනාව යොමු කර ඇත.
කාර්යක්ෂම ශීතකරණ	ශීතකරණ ප්‍රතිස්ථාපන වැඩසටහන යටතේ නියමු අධ්‍යයනය සඳහා ශීතකරණ සිලින්ඩර ප්‍රසම්පාදනය සඳහා ලංසු ලේඛන සකසමින් පවතී.
කාර්යක්ෂම ශීතාගාර	ශීතාගාර සංගණනය සඳහා යොමු කිරීමේ අනුදේශ (TOR) සකසමින් පවතී.
කාර්යක්ෂම විදුලි පංකා	ගෘහස්ත විදුලි උපකරණ සංගණනයේ දත්ත වලංගු කිරීම අවසන් කර ඇති අතර, ජනලේඛන හා සංඛ්‍යාලේඛන දෙපාර්තමේන්තුව වෙත දත්තසංක්‍රමණය සිදු කරමින් පවතී.
සුහුරු නිවාස	ගෘහස්ත අංශයේ කාර්යක්ෂම විදුලි භාවිත සම්බන්ධයෙන් වන පොත් පිටවත් පළ කර ඇත.
තාප දීප්ත විදුලි පහන් ඉවත් කිරීම	LED විදුලි පහන් බෙදා දීමේ වැඩසටහනේ පළමු අදියර අවසන් විය.

5.3 සුහුරු ජාලයක් සංවර්ධනය කිරීම

සුහුරු ජාලය සංවර්ධනය කිරීම මෑත කාලීනව දැඩි කතාබහට ලක් වූ මාතෘකාවකි. විදුලිබල ජාලයන්ගේ ක්‍රියාකාරීත්වය ප්‍රශස්ත මට්ටමට පත් කිරීම, විශේෂයෙන්ම වඩාත් සංකීර්ණ හා විකේන්ද්‍රීය ජාල සඳහා මෙමඟින් වැඩි වාසි සැලසේ. පරිශීලකයන්ගේ (End Users) විවිධ වූ විදුලි ඉල්ලුම් අවශ්‍යතා සපුරාලීම සඳහා සියලුම ජනන ප්‍රභවයන්ගෙන් ලබා ගන්නා විදුලිය සම්ප්‍රේෂණය කිරීම අධීක්ෂණය හා කළමනාකරණය සඳහා ඩිජිටල්

MINISTRY OF POWER

හා අනෙකුත් වැඩිදියුණු කළ තාක්ෂණයන් භාවිතා කිරීමට මෙමගින් අපේක්ෂා කෙරේ. මෙමගින් පිරිවැය අවම කර, පද්ධතියේ කාර්යක්ෂමතාව, විශ්වසනීයත්වය, ප්‍රත්‍යස්ථිතිකබව හා ස්ථාවරත්වය වැඩිදියුණු කරනු ඇත.

පුනර්ජනනීය බලශක්තිය යොදා ගැනීමේ විශ්වසනීයත්වය හා විශාල ප්‍රමාණ වලින් පුනර්ජනනීය බලශක්තිය සම්බන්ධ කිරීම සඳහා විදුලිබල පද්ධතිය සුහුරු ජාලයක් ලෙස පුළුල් කිරීම හා නවීකරණය කිරීම සඳහා සැලසුම් ක්‍රියාත්මක වෙමින් පවතී. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය හා ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගම යන ආයතන දෙක විසින්ම අන්තර්ජාලය ආශ්‍රිත සේවා සැපයීමේ පද්ධති දැනටමත් ක්‍රියාත්මක කරන අතර 2021 වර්ෂය තුළ දී සිය පාරිභෝගිකයන් වෙත ඩිජිටල් සේවා සමූහයක් හඳුන්වා දීම සඳහා සැලසුම් කර ඇත. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ව්‍යාපෘතියක් වන ආයතනික සම්පත් සැලසුම්කරන පද්ධති හඳුන්වා දීමේ ව්‍යාපෘතිය මෙම වසර අවසානයේ දී ක්‍රියාත්මක කිරීම ආරම්භ කරනු ඇත.

සුහුරු ජාලය ක්‍රියාත්මක කිරීමේ සැලසුම නිම කර ඇති අතර සුහුරු මතු කියවීම, වැඩිදියුණු කළ බෙදාහැරීම් කළමනාකරණ පද්ධති, භූගෝලීය හඳුනාගැනීමේ පද්ධති සිතියම්කරණ (GIS mapping) පාදක සම්පත් කළමනාකරණය, වැඩිදියුණු කළ පුරෝකථන තාක්ෂණ ආදිය දැනටමත් ක්‍රියාත්මක වෙමින් පවතී.

ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවේ ප්‍රදානයක් යටතේ ක්ෂුද්‍ර ජාල නියමු ව්‍යාපෘතිය ආරම්භ කළ අතර එමගින් පාරිභෝගිකයන් වෙත වැඩිදියුණු විශ්වසනීයත්වයක් තහවුරු වනු ඇත.



සුහුරු ජාලයක ආදර්ශ රූපසටහන

5.4 දේශගුණික විපර්යාස පිළිබඳ ක්‍රියාකාරකම්

5.4.1 අංගාර වායු (CO₂) මට්ටම අඩු කිරීම පිළිබඳව ජාතික වශයෙන් තීරණය කරන ලද දායකත්වයන් (NDCs)

විදුලි ජනනය සඳහා බනිජ තෙල් පදනම් කර ගත් ඉන්ධන භාවිතා කිරීම හේතුවෙන්, ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ හරිතාගාර වායු විමෝචනය මෑතක සිට වැඩි වන ප්‍රවණතාවක් පවතී. COP 21 පැරිස් සමුළුවේ එකඟතාවන්ට අනුගත වෙමින්, 4% කොන්දේසි විරහිතව හා 16% අන්තර්ජාතික සහයෝගීතා තත්ව යටතේ විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ අංගාර විමෝචනය අඩු කිරීම සඳහා ශ්‍රී ලංකාව කැපවී ක්‍රියා කරයි.

විදුලි ජනන සංයුතියට පුනර්ජනනීය බලශක්ති දායකත්වය ඉහල නැංවීම සහ ඉල්ලුම් පාර්ශවීය බලශක්ති කළමනාකරණ (DSM) ක්‍රියාමාර්ග ක්‍රියාත්මක කිරීම, සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදාහැරීම් ජාල වැඩි දියුණු කිරීම සහ ස්වභාවික වායු පදනම් කර ගනිමින් විදුලිය ජනනය කිරීමෙන් බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව ප්‍රවර්ධනය කිරීම මගින් බලශක්ති ක්ෂේත්‍රයේ හරිතාගාර වායු විමෝචනය අඩු කිරීම සාක්ෂාත් කර ගත යුතුය. මේ වසර තුළ ශ්‍රී ලංකාවේ දේශගුණික විපර්යාස ලේකම් කාර්යාලය හරහා UNFCCC වෙත යොමු කිරීම සඳහා අදාළ ආයතන සමග මෙම අමාත්‍යාංශය විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයේ ජාතික වශයෙන් තීරණය කරන ලද දායකත්වයන් යාවත් කාලීන කිරීමේ කටයුතු සිදු කරමින් පවතී.

5.4.2 කාබන් හවුල්කාරිත්ව පහසුකම් (CPF Programme)

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය කාබන් අලෙවිකරුවකු ලෙස ක්‍රියා කිරීම සඳහා කාබන් හවුල්කාරිත්ව පහසුකම් වැඩසටහනට අදාළ පහසුකම් සැලසීමේ හා සම්බන්ධීකරණ කටයුතු අමාත්‍යාංශය විසින් සිදු කරන ලදී. මෙම වැඩසටහන සඳහා තාක්ෂණික සහය ලබා දීමට ලෝක බැංකුව එකඟ වී ඇත. ලෝක බැංකුවේ ඉල්ලීම පරිදි කාබන් ණයවර ලබා ගැනීම සඳහා අවශ්‍ය යාන්ත්‍රණයක් සකස් කිරීම සඳහා මුදල් අමාත්‍යාංශයේදී සාකච්ඡා කිහිපයක් පවත්වන ලදී. එ අනුව, මුදල් අමාත්‍යාංශයේ සහයෝගය ඇතිව, කාබන් ණයවර ලබා ගැනීමේ යාන්ත්‍රණය අවසන් කිරීමට අමාත්‍යාංශයට හැකි විය.

MINISTRY OF POWER

6 2021 වර්ෂය සඳහා සැලසුම් කර ඇති ව්‍යාපෘති

6.1 විදුලි ජනනය - පුනර්ජනනීය බලශක්ති බලාගාර, තාප හා ද්‍රවිකෘත ස්වභාවික වායු විදුලි බලාගාර

• තාප විදුලි බලාගාර

1. කෙරවළපිටිය, ද්‍රවිකෘත ස්වභාවික වායු බලාගාර - ස්වාධීන විදුලි බලාගාර ලෙස

ශ්‍රී ලංකාවේ පළමු ද්‍රවිකෘත ස්වභාවික වායු බලාගාරය, මෙගා වොට් 300 ක ධාරිතාවක් සහිතව, වසර 2020 නොවැම්බර් මස දී කෙරවළපිටිය ප්‍රදේශයේ ස්ථාපනය කරනු ඇත. එමෙන්ම මෙගා වොට් 300 ක ධාරිතාවකින් යුත් දෙවන ද්‍රවිකෘත ස්වභාවික වායු බලාගාරය සඳහා කොන්ත්‍රාත්තුව 2021 වර්ෂය තුළ ප්‍රදානය කරනු ඇත.

එමෙන්ම ජපන් ආයෝජකයෙකු සමග මෙගා වොට් 300 ක ධාරිතාවකින් යුත් ද්‍රවිකෘත ස්වභාවික වායු බලාගාරයක් ක්‍රියාත්මක කිරීමට අපේක්ෂිතය. මේ වන විට අදාළ පාර්ශ්වකරුවන් සමග ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මේ සම්බන්ධයෙන් සාකච්ඡා පවත්වමින් පවතී.

මෙගා වොට් 500 ක ධාරිතාවකින් යුත් ද්‍රවිකෘත ස්වභාවික වායු බලාගාරයක්, ඉන්දියානු ජාතික තාප විදුලි සමාගම හා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය අතර හවුල් ව්‍යාපාරයක් ක්‍රියාත්මක කරමින් කෙරවළපිටිය ප්‍රදේශයේ ස්ථාපනය කිරීම සඳහා, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මේ වන විට සාකච්ඡා පවත්වමින් පවතී.

2. ස්වභාවික ද්‍රවිකෘත වායු සැපයීම හා යටිතල පහසුකම් ස්ථාපනය කිරීම

පාවෙන ප්‍රතිවායුකරණ ගබඩා ඒකකයේ (FSRU) විහිදීම හා නාවික අංගන පද්ධතිය, ඉදිකිරීම, හිමිකාරිත්වය, මෙහෙයුම් (BOO) පදනම මත ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මගින් සිදු කෙරේ. යෝජනා කැඳවීම (RFP) සඳහා අවශ්‍ය ලේඛන ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවේ ආධාර ඇතිව ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය පිළියෙල කරන ලදී. වසර 2020 දෙසැම්බර් වන විට ලංසු ක්‍රියාවලිය ආරම්භ කිරීමට අපේක්ෂිතය.

3. ලක්විජය ගල් අඟුරු විදුලි බලාගාරයේ මෙගා වොට් 300 ක ධාරිතාවක් සඳහා පුළුල් කිරීම

ව්‍යාපෘතියේ පාරිසරික බලපෑම් ඇගයීම සිදු කරමින් පවතී. ව්‍යාපෘතියේ මූලික ක්‍රියාකාරකම් හැකිතාක් කඩිනමින් ආරම්භ කිරීමට අපේක්ෂිතය.

• පුනර්ජනනීය බලශක්ති විදුලි බලාගාර

මෙම අමාත්‍යාංශය, සූර්ය බල, සුළං හා ජල විදුලි ජනන ව්‍යාපෘති සංවර්ධන රාජ්‍ය අමාත්‍යාංශය සමග එක්ව පහත දැක්වෙන පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධන ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කරනු ඇත.

1. ප්‍රධාන ජල විදුලි බලාගාර ව්‍යාපෘති

මෙගා වොට් 120 ක ධාරිතාවකින් යුත් උමා ඔය ජල විදුලි බලාගාරයේ හා මෙගා වොට් 35 ක ධාරිතාවකින් යුත් බ්‍රෝඩ්ලන්ඩ් ජල විදුලි බලාගාරයේ වාණිජ මෙහෙයුම් 2021 වර්ෂයේදී ආරම්භ කිරීමට නියමිත ය. මෙගා වොට් 31 ක ධාරිතාවකින් යුතු මොරගොල්ල බලාගාරයේ ඉදිකිරීම් කටයුතු 2021 වර්ෂයේදී සිදු කරනු ඇත. මුලින් මෙගා වොට් 20 ක ධාරිතාවක් සහිත ප්‍රධාන ජල විදුලි බලාගාරයක් ලෙස ඉදි කිරීමට යෝජිතව පැවති සීතාවක ගඟ විදුලි බලාගාරය, කුඩා පරිමාණ ජල විදුලි බලාගාරයක් ලෙස ක්‍රියාත්මක කිරීමේ හැකියාව සම්බන්ධයෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සලකා බලනු ලැබේ.

2. සුළං විදුලි බලය

මන්නාරම සුළං බල උද්‍යානය

මන්නාරම සුළං බල උද්‍යානය තුළ 2021 පළමු කාර්තුව තුළ දී මෙගා වොට් 100 ක ධාරිතාවක් සඳහා සුළං ටර්බයින් 30 ක් එකතු කිරීමට සැලසුම් කර ඇත. ආසියානු සංවර්ධන බැංකු ණය ප්‍රදානයේ ඉතිරි මුදල භාවිතා කර, එම ස්ථානය තුළම තවත් සුළං ටර්බයින් 6 ක් ඉදි කර ධාරිතාව මෙගා වොට් 20 කින් වැඩි කිරීම සඳහා ප්‍රසම්පාදන කටයුතු හා කොන්ත්‍රාත් පිරිනැමීම් සිදුකරනු ඇත. මීට අමතරව මන්නාරම ප්‍රදේශය තුළ අතිරේක මෙගා වොට් 200 ධාරිතාවකින් යුත් සුළං විදුලි බලයක් ජනනය කිරීම සම්බන්ධයෙන් ඉඩම් මැනුම් කටයුතු හා ශක්‍යතා අධ්‍යයනයන් ද 2021 වර්ෂය තුළ නිම කිරීමට අපේක්ෂිතය.

MINISTRY OF POWER

පුනරින්හි දෙමුහුන් පුනර්ජනනීය බලශක්ති උද්‍යානය

පුනරින්හි දෙමුහුන් පුනර්ජනනීය බලශක්ති උද්‍යානය සඳහා ඉඩම් අත්පත් කරගැනීමේ කටයුතු 2021 වර්ෂයේ දී ආරම්භ කිරීමට නියමිත ය. ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවේ මූල්‍යයන පහසුකම් සමග පාරිසරික හා සමාජ බලපෑම් තක්සේරුව (ESIA) හා භූ-තාක්ෂණ සමීක්ෂණය සිදුකිරීම සඳහා උපදේශකයන් තෝරා ගැනීම 2021 වසරේ මුල් භාගයේ දී ආරම්භ කිරීමට නියමිත අතර එය එම වර්ෂය තුළදීම නිම කරනු ඇත.

අනෙකුත් සුළං බල ධාරිතා එකතු කිරීම

මෙහා වොට් 60 ක සුළං විදුලි බලයක් එකතු කිරීම සඳහා මෙම වසරේ දී කැඳවන ලද ටෙන්ඩර් සඳහා කොන්ත්‍රාත් ප්‍රදානය සඳහා සැලසුම් කර ඇත.

3. සූර්ය බල ශක්තිය

සියඹලාණ්ඩුව සූර්ය උද්‍යානය

මෙහා වොට් 100ක ධාරිතාවයකින් යුතු සූර්ය බල උද්‍යානයක් සියඹලාණ්ඩුව ප්‍රදේශයේ ස්ථාපිත කිරීම හා සම්බන්ධිත පාරිසරික බලපෑම් තක්සේරුව 2021 වර්ෂය තුළ දී නිම කරනු ඇත. ව්‍යාපෘතිය හේතුවෙන් ඉඩම් අහිමි වෙන පාර්ශව සඳහා වන්දි ලබාදීමේ සුදුසු ක්‍රමවේදයක් සකස් කර මෙම ව්‍යාපෘතිය සඳහා දැනටමත් හඳුනාගනු ලැබූ ඉඩම් ලබාගැනීම සඳහා සැලසුම් කර ඇත.

පුනරින්හි දෙමුහුන් පුනර්ජනනීය බලශක්ති උද්‍යානය

පුනරින්හි දෙමුහුන් පුනර්ජනනීය බලශක්ති උද්‍යානයේ සුළං බලශක්ති සංවර්ධනයට සමගාමීව, මෙහා වොට් 150ක ධාරිතාවයකින් යුතු සූර්ය බලශක්ති උද්‍යානයක් ද සංවර්ධනය කිරීම සඳහා ආර්ථික හා සමාජ බලපෑම් තක්සේරුව හා ඉඩම් අත්පත් කරගැනීමේ කටයුතු 2021 වර්ෂය තුළ නිමකිරීමට අපේක්ෂා කෙරේ.

කුඩා පරිමාණ සූර්ය බලාගාර

මෙහා වොට් 1 ධාරිතාවෙන් යුත් විදුලි බලාගාර 10ක ඉදි කිරීම් කටයුතු නිමකර 2021 මාර්තු මාසය වනවිට විදුලිබල පද්ධතිය වෙත එකතු කිරීමට සැලසුම් කෙරේ. තවද, මෙහා වොට් 1 ධාරිතාවයේ විදුලි බලාගාර 35ක ඉදි කිරීම් කටයුතු 2021 දෙසැම්බර් වන විට නිමකිරීමට අපේක්ෂා කෙරේ.

මෙහා වොට් 150ක සමස්ත සූර්ය බලශක්ති ධාරිතාවයක් සඳහා කැඳවනු ලැබූ ටෙන්ඩර් සඳහා සුදුසුකම් සපුරා ඇති විදුලිබල සැපයුම්කරුවන් තෝරා කොන්ත්‍රාත් පිරිනැමීම 2021 වර්ෂය තුළ සිදුකරන අතර ව්‍යාපෘති ඉදිකිරීම් කටයුතු ද ආරම්භ කරනු ලැබේ.

ඉන්දීය ණය ආධාර යටතේ ක්‍රියාත්මක කිරීමට නියමිත සූර්ය බල ව්‍යාපෘති

2021 - 2023 කාල පරිච්ඡේදය තුළ දී රජයේ ගොඩනැගිලි සඳහා වහල මත සවිකරන සූර්ය බලාගාර ක්‍රියාත්මක කිරීම, පාවෙන සූර්ය බල ව්‍යාපෘති පිළිබඳ පර්යේෂණ කිරීම අඩු ආදායම්ලාභී පවුල් සඳහා බලශක්ති ගබඩාකරණ පහසුකම් සහිතව සූර්ය බල කට්ටල හඳුන්වා දීම සඳහා ඉන්දීය ණය පහසුකමක් යටතේ පිරිනමන ඇමරිකානු ඩොලර් මිලියන 100ක ණය ප්‍රදානය උපයෝගී කරගනු ලැබේ.

4. කුඩා පරිමාණ ජල විදුලි බලාගාර

මෙහා වොට් 12.4 ක ධාරිතාවකින් යුත් කුඩා පරිමාණ ජල විදුලි බලාගාර පුද්ගලික අංශයේ ආයෝජන යටතේ ඉදි කෙරෙමින් පවතින අතර, වසර 2021 දෙසැම්බර් මාසයේ දී ජාතික විදුලි බල පද්ධතියට එකතු කිරීමට සැලසුම් කෙරේ. මෙහා වොට් 82 ක ධාරිතාවක් (ව්‍යාපෘති 49) වසර 2022 - 2024 කාල සීමාව තුළ ජාතික විදුලි බල පද්ධතියට එකතු කිරීම සඳහා සම්මත විදුලි මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම් (SPPA) අත්සන් කරන ලදී.

5. ජෛව ස්කන්ධ බලාගාර

මෙහා වොට් 5 ක ධාරිතාවකින් යුතු ජෛව ස්කන්ධ විදුලිබල ව්‍යාපෘතියක් ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරියේ අධීක්ෂණය යටතේ 2021 වර්ෂය තුළ දී ජාතික විදුලි බල පද්ධතියට එකතු කිරීමට සැලසුම් කර ඇත.

6.2 විදුලිය සඳහා ප්‍රවේශය හා විශ්වසනීයත්වය වර්ධනය කිරීම (සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදාහැරීම්)

සම්ප්‍රේෂණ ජාලය සවිබල ගැන්වීම හා විශ්වසනීය, ගුණාත්මක හා අඛණ්ඩ විදුලි සැපයුමක් දිවයිනේ සියළු විදුලි පාරිභෝගිකයන් වෙත සැපයීම සඳහා පහත සඳහන් විදුලි සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදාහැරීමේ ව්‍යාපෘති 2021 වර්ෂය සඳහා සැලසුම් කර ඇත.

MINISTRY OF POWER

ව්‍යාපෘතිය		ඇස්තමේන්තුගත වියදම ඇ.ඩො. මිලියන
1	කිලෝ වෝල්ට් 220, කෙරවළපිටිය - වරාය දෙවන රැහැන ඉදි කිරීම	42.32
2	කිලෝ වෝල්ට් 220/132/11, කොළඹ G කොටුමා උපපොල ඉදි කිරීම	91.41
3	K උපපොල ඉදි කිරීම (වැල්ලවත්ත)	27.66
4	P උපපොල ඉදි කිරීම (නාරාහේන්පිට)	27.60
5	Q උපපොල ඉදි කිරීම (නගර ශාලාව)	11.27
6	කිලෝ වෝල්ට් 132, දෙහිවල - රත්මලාන භූගත රැහැන් මාර්ගය ඉදි කිරීම	14.74
7	කිලෝ වෝල්ට් 132/33, හෝමාගම කොටුමා උපපොල ඉදි කිරීම	10.84
8	කිලෝ වෝල්ට් 132, හම්බන්තොට - මාතර සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය ඉදි කිරීම	18.99
9	කිලෝ වෝල්ට් 132/33, කොටුගොඩ කොටුමා උපපොල ඉදි කිරීම	11.52
10	බෙදාහැරීම් පද්ධතියේ විශ්වසනීයත්වය සවිබල ගැන්වීමේ ව්‍යාපෘතිය	54.86
11	කිලෝ වෝල්ට් 132/33, තිස්සමහාරාම කොටුමා උපපොල ඉදි කිරීම	11.34
12	කිලෝ වෝල්ට් 132/11, මහනුවර කොටුමා උපපොල ඉදි කිරීම	19.04
13	කිලෝ වෝල්ට් 220, මීරිගම සම්බන්ධන ස්ථානය හා කිලෝ වෝල්ට් 220/33, කොටදෙණියාව කොටුමා උපපොල ඉදි කිරීම	26.91
14	කිලෝ වෝල්ට් 132/33, කලවාන කොටුමා උපපොල ඉදි කිරීම	13.52
15	කිලෝ වෝල්ට් 132/33 වාරියපොල කොටුමා උපපොල හා කිලෝ වෝල්ට් 220/132 වාරියපොල දකුණ සම්බන්ධන ස්ථානය ඉදි කිරීම	38.35
16	කිලෝ වෝල්ට් 132/11, පැලියගොඩ ග්‍රීඩ් උපපොල ඉදි කිරීම (ලංකා විදුලි පුද්. සමාගම)	9.75
17	කිලෝ වෝල්ට් 132/33, මීගමුව කොටුමා උපපොල ඉදි කිරීම	12.63
18	කිලෝ වෝල්ට් 132/33, බද්දේගම කොටුමා උපපොල ඉදි කිරීම	11.26
19	කිලෝ වෝල්ට් 220, නව හබරණ - නව අනුරාධපුර සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය ප්‍රතිසංස්කරණය	13.46
20	කිලෝ වෝල්ට් 132/33, බියගම කලාපයේ කොටුමා උපපොල ඉදි කිරීම	10.87
21	කිලෝ වෝල්ට් 132/33, වැලිමඩ කොටුමා උපපොල ඉදි කිරීම	7.96
22	කිලෝ වෝල්ට් 132/33, වැලිගම කොටුමා උපපොල ඉදි කිරීම	8.22
23	කිලෝ වෝල්ට් 132/33, කිරියන්කල්ලිය කොටුමා උපපොල ඉදි කිරීම	24.77
24	කිලෝ වෝල්ට් 132/33, අතුරුගිරිය කොටුමා උපපොල ආවර්ධනය	2.80
25	කිලෝ වෝල්ට් 132/33, කැස්බෑව කොටුමා උපපොල ආවර්ධනය	2.83
26	කිලෝ වෝල්ට් 132/33, වාලව්වෙන කොටුමා උපපොල ආවර්ධනය	2.80
27	කිලෝ වෝල්ට් 132/33, යක්කල කොටුමා උපපොල ඉදි කිරීම	11.67
28	කිලෝ වෝල්ට් 132/33, කළුතර කොටුමා උපපොල ආවර්ධනය	2.83
29	කිලෝ වෝල්ට් 132/33, කිරිඳිවැල කොටුමා උපපොල ආවර්ධනය	2.83
30	කිලෝ වෝල්ට් 400, කෙරවළපිටිය - කිරිඳිවැල සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය ඉදි කිරීම	34.44
31	ඇතිමලේ සූර්ය බල එකතු කිරීමේ කොටුමා උපපොල ඉදි කිරීම	25.98
32	කිලෝ වෝල්ට් 220 වවුනියාව කොටුමා උපපොල සංවර්ධනය	15.82
33	N- එකතු කිරීමේ කොටුමා උපපොල සංවර්ධනය	61.09
34	කිලෝ වෝල්ට් 132/33, ගිංගහ කොටුමා උපපොල ඉදි කිරීම	3.92
35	මෙගා වොට් 300 x2, ත්‍රිකුණාමලයේ නව ගල් අඟුරු විදුලි බලාගාරයට අදාළ විදුලි සම්ප්‍රේෂණ පහසුකම්	111.82
36	මෙගා වොට් 100, පුනරින් සූර්ය බලාගාරයේ අන්තර් සම්බන්ධතාව සඳහා සම්ප්‍රේෂණ පහසුකම් සංවර්ධනය	11.06

MINISTRY OF POWER

6.3 2021 වර්ෂය සඳහා අයවැය යෝජනා

i. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ බෙදාහැරීම් තරාපැවි වෙත සම්බන්ධ කෙරෙන කිලෝ වොට් 100 සූර්ය බලාගාර ව්‍යාපෘතිය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සතුව 300,000ක් පමණ වූ බෙදාහැරීම් තරාපැවි සංඛ්‍යාවක් පවතින අතර ඒවායින් බහුතරය කිලෝවොට් ඇම්පියර් 100 ධාරිතාවයෙන් යුක්ත වේ. විදුලි බල පද්ධතිය සඳහා සූර්ය බලාගාර සම්බන්ධ කර මෙම තරාපැවිවල ධාරිතාවයෙන් උපරිම ප්‍රයෝජය ගැනීම සඳහා සූර්ය බල ශක්තිය අවශෝෂණය කිරීමේ හැකියාවක් පවතී.

ග්‍රාමීය ප්‍රදේශවල දැනට පවතින බෙදාහැරීමේ උපපොළ වලට ආසන්න දුරින් කිලෝවොට් 100 ධාරිතාවෙන් යුත් භූමිය මත සවි කෙරෙන සූර්ය ජනන කට්ටල සහිත කුඩා පරිමාණ විදුලි බලාගාර 10,000ක් පුද්ගලික අංශයේ ආයෝජන ඔස්සේ ස්ථාපනය කිරීමේ නව ව්‍යාපෘතියක් ආරම්භ කර ඇති අතර මෙය මෙම වසර අග සිට ක්‍රියාත්මක වනු ඇත. ඒ අනුව මෙගාවොට් 750ක් 2021-2023 කාල සීමාව තුළ දී පද්ධතිය වෙත එකතු කෙරෙනු ඇත. දේශීය බලශක්ති සැපයුම්කරුවන් හා ආයෝජකයන් මෙම ව්‍යාපෘතිය ක්‍රියාත්මක කිරීමේ අවස්ථාව ලබා ගනු ඇත.

ii. අඩු ආදායම්ලාභී පවුල් සඳහා සූර්ය බලශක්ති උත්පාදන පහසුකම්

අඩු ආදායම්ලාභී පවුල් 100,000ක් සඳහා පියසි මත සවි කරන සූර්ය පැනල පද්ධති ලබා දීමට යෝජනා වී තිබේ. එක් පවුලක් සඳහා කිලෝවොට් 5 ධාරිතාවෙන් යුත් සූර්ය පැනල පද්ධතියක් බැගින් ලබා දීමට අපේක්ෂිත අතර පවුල් 100,000 ක් මඟින් මෙගාවොට් 500ක ධාරිතාවයක් ජනනය කිරීමට හැකිවනු ඇත. ඒ අනුව, මෙම වැඩසටහන ඔස්සේ අතිරේක ආදායමක් ද ඉපයීම තුළින් මෙම අඩු ආදායම්ලාභී පවුල්වල ජීවන තත්ත්වය ඉහළ යනු ඇත. මෙම වැඩසටහන 2021 වර්ෂයේ දී ක්‍රියාත්මක කිරීමට යෝජිත ය.

iii. රජයේ ගොඩනැගිලි සඳහා පියසි මත සවි කෙරෙන සූර්ය පැනල ස්ථාපනය කිරීමට පුද්ගලික අංශයේ ආයෝජකයන් වෙත අවස්ථාවක් ලබා දීම

රජයේ ගොඩනැගිලිවල පියසි මත සවි කෙරෙන සූර්ය පැනල ස්ථාපිත කිරීමට පුද්ගලික අංශයේ ආයෝජකයන් වෙත අවස්ථාවක් ලබා දීමට අමාත්‍යාංශය අපේක්ෂා කරන අතර මෙහි කොන්දේසිය වනුයේ සූර්ය බලය ජනනය කිරීම තුළින් ලබා ගන්නා ආදායමෙන් 15%ක් අදාළ රජයේ ආයතනයට ලබාදිය යුතු වීමය. මෙම වැඩසටහන ජාතික අයවැය වෙත කිසිදු බර පැටවීමකින් තොරව ක්‍රියාත්මක කළ හැකි ය. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය, ලංකා විදුලි පෞද්ගලික සමාගම, ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය හා රජයේ ආයතනවල සහයෝගිතාවයෙන් 2021 වසරේ සිට මෙම වැඩසටහන ක්‍රියාත්මක කිරීමට සැලසුම් කර ඇත.

iv. කෘෂිකාර්මික අංශය සඳහා සූර්ය බලය

කෘෂිකාර්මික නිෂ්පාදන නිපදවීමේ ක්‍රියාවලිය තුළ දැරීමට සිදුවන ඉහළ විදුලි පිරිවැය හේතුවෙන් කෘෂි නිෂ්පාදනවල පිරිවැය ද ඉහළ අගයක් ගනී. එබැවින් ගොවීන් වෙත කිලෝවොට් 1 ධාරිතාවෙන් යුත් සූර්ය බලයෙන් ක්‍රියා කරන ජල පොම්ප ලබා දීමට අමාත්‍යාංශය විසින් සැලසුම් කර ඇත. එම පහසුකම පිරිනැමීම සඳහා සුදුසු ගොවීන් අදාළ ප්‍රාදේශීය ලේකම් කාර්යාල මඟින් හඳුනාගනු ලැබේ. රජය විසින් මෙම සූර්ය බල පද්ධතිවල සමස්ත පිරිවැයෙන් 50%ක් සඳහා සහනාධාරයක් ලබා දීමට යෝජනා වී ඇති අතර ඉතිරි පිරිවැය ගොවි මහතා විසින් දැරිය යුතු ය. මෙම ව්‍යාපෘතිය ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා 2021 ජාතික අයවැය මඟින් රු.මිලියන 300ක ප්‍රතිපාදන ලබාදෙන ලෙස අමාත්‍යාංශය විසින් ඉල්ලීමක් සිදුකර ඇත.

v. ආගමික ස්ථාන සඳහා බලශක්ති ගබඩාකරණ පද්ධති සහිත සූර්ය පැනල පද්ධති පහසුකම්

විදුලි ඒකකයකට රු. 9.40 ක් වන පිරිවැයක් සහිත සහනදායී පදනමක් යටතේ ආගමික ස්ථාන සඳහා විදුලිය ලබාදෙනු ලැබේ. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් විදුලි ඒකකයක් ජනනය කිරීම සඳහා රු. 23.64 ක පිරිවැයක් දරනු ලබන අතර සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදා හැරීමේ ගාස්තු ලෙස ද දළ වශයෙන් තවත් රු. 6.00 ක පමණ වියදමක් දරනු ලැබේ.

මෙම පසුබිම තුළ, ආගමික ස්ථාන සඳහා විදුලිය ලබා දීමේ දී දැරීමට වන වියදම අඩු කිරීම සඳහා අමාත්‍යාංශය විසින් බලශක්ති ගබඩාකරණ පද්ධතියක් (ESS) සහිත පියසි මත සවිකරන සූර්ය පැනල පද්ධති ලබා දීමට සැලසුම් කර ඇත. ආගමික ස්ථාන 400 ක් සඳහා බලශක්ති ගබඩාකරණ පද්ධතියක් සහිත වහල මත සවිකරන සූර්ය පැනල පද්ධති ලබාදීමට අපේක්ෂිත ය. දිවා කාලයේ දී ජනනය වන විදුලිය බලශක්ති ගබඩාකරණ පද්ධතියක් ඔස්සේ ගබඩා කර රාත්‍රී කාලයේ දී භාවිතා කිරීමට එමඟින් හැකිවනු ඇත. මෙම ව්‍යාපෘතිය ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා 2021 ජාතික අයවැය මඟින් රු. මිලියන 500 ක ප්‍රතිපාදන ලබාදෙන මෙන් අමාත්‍යාංශය විසින් ඉල්ලීමක් සිදුකර ඇත.

MINISTRY OF POWER

7.2020 වර්ෂය තුළ මුහුණ දුන් අභියෝග සහ එම අභියෝග ජය ගැනීම සඳහා යොදා ගත් උපාය මාර්ග

	අභියෝග	අභියෝග ජය ගැනීම සඳහා යොදාගත් උපාය මාර්ග
1	ජනන හා සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘතිවල ඉඩම් පිළිබඳ ගැටළු	ඉඩම් අමාත්‍යාංශයට සහයෝගය ලබා දීම සඳහා විදුලිබල අමාත්‍යාංශය යටතේ ඉඩම් කාර්ය සාධක බලකායක් පත් කරන ලදී.
	ඉඩම් අත්කර ගැනීමේ ප්‍රමාදයන්	LARC හා Super LARC යටතේ හානි පූරණ ගෙවීම අවශ්‍ය වූ ව්‍යාපෘති ගැසට් කිරීමට යෝජනා වූ අතර, එමගින් හානි පූරණ ගෙවීම් වඩාත් ආකර්ෂණය විය.
	හානි පූරණ ගෙවීම් ප්‍රමාණවත් නොවීම හේතුවෙන් ජනතාව නැවත පදිංචි කිරීම දුෂ්කර වීම	වාරිමාර්ග දෙපාර්තමේන්තුව සමඟ සාකච්ඡාවක් පැවති අතර, මිත්‍රශීලී විසඳුමකට පැමිණ ඇත.
	විදුලි ව්‍යාපෘති සඳහා හඳුනාගත් මහවැලි ඉඩම් හා ජලය සඳහා හිමිකම් භාගය සංශෝධනය කිරීම	ණය ලබා ගැනීම වෙනුවට, හැකි සෑම තැනකම ආයෝජනය කිරීම (ජනන ව්‍යාපෘති සඳහා ආයෝජකයින් ආකර්ෂණය කර ගැනීම සහ ආයෝජකයින් ආකර්ෂණය කර ගත නොහැකි සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදාහැරීම් මාර්ග ඉදි කිරීම සඳහා ද්විපාර්ශ්වික හා බහු පාර්ශ්වික අරමුදල් ලබා ගැනීම)
2	ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මූල්‍යමය බාධාවන් සහ විදුලි ජනන හා සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපෘති සඳහා සැලකිය යුතු ආයෝජනයක් අවශ්‍ය වීම	පුනර්ජනනීය බලශක්ති මට්ටම වැඩි කිරීම, ස්වභාවික ද්‍රව්‍යවලින් වායු හඳුන්වා දීම හා ගල් අඟුරු සංවර්ධනය කිරීම මගින් බලශක්ති සංයුතිය විවිධාංගීකරණය සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය සවිබල ගැන්වීම මගින් සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදාහැරීම් හානි අවම කිරීම ජනන ව්‍යාපෘති නිසි කලට ස්ථාපනය කිරීම
3	වාණිජ නිෂ්පාදන ක්‍රියාවලියේ ජාත්‍යන්තර තරගකාරීත්වය පවත්වාගැනීම සඳහා විදුලි වියදම අවම කිරීම	සුනර්ජනනීය බලශක්ති මට්ටම වැඩි කිරීම, ස්වභාවික ද්‍රව්‍යවලින් වායු හඳුන්වා දීම හා ගල් අඟුරු සංවර්ධනය කිරීම මගින් බලශක්ති සංයුතිය විවිධාංගීකරණය සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය සවිබල ගැන්වීම මගින් සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදාහැරීම් හානි අවම කිරීම ජනන ව්‍යාපෘති නිසි කලට ස්ථාපනය කිරීම
4	පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කිරීම සම්බන්ධයෙන් වූ ගැටළු	සංකීර්ණ අනුමැති ක්‍රියාවලිය, විවිධ අනුමැතින් රාශියක් අවශ්‍ය වීම (මධ්‍යම පරිසර අධිකාරිය, වන සංරක්ෂණ දෙපාර්තමේන්තුව, වනජීවී දෙපාර්තමේන්තුව, වෙරළ සංරක්ෂණ දෙපාර්තමේන්තුව, ශ්‍රී ලංකා මහවැලි අධිකාරිය, භූ විද්‍යා හා පතල් කැණීම් කාර්යාංශය, NBRO, ගොවිජන සංවර්ධන දෙපාර්තමේන්තුව, ඉඩම් කොමසාරිස්, වාරිමාර්ග දෙපාර්තමේන්තුව) ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය යටතේ ව්‍යාපෘති අනුමත කිරීමේ කමිටුවක් ස්ථාපනය කර ඇති නමුත් මෙම ගැටළුව විසඳී නොමැත.
	පුනර්ජනනීය ව්‍යාපෘතිවල මන්දගාමීත්වය	ඉල්ලීම් සඳහා ප්‍රතිචාර දැක්වීමට සෑම ආයතනයකටම සීමිත කාලයක් ලබා දීම සහ ආසන්න අධීක්ෂණය මහා පරිමාණ පුනර්ජනනීය ව්‍යාපෘති සඳහා (ප්‍රධාන වශයෙන් පුනර්ජනනීය බලශක්ති උදාහරණ පාලන සුර්ය බල ව්‍යාපෘති සඳහා) රාජ්‍ය අමාත්‍යාංශය මගින් සියළු අවශ්‍ය අනුමැතින් සහිතව වැඩබිම් නිරවුල් කර ලබා ගැනීම හා ලංසු කරුවන්ට ඉදිරිපත් වීම සඳහා ඉඩම හෝ ජල තීරය සුදානම් කිරීම (අදාළ අනුමැතින් ලබා ගැනීමට දැරීමට සිදුවන ගාස්තු කුමක් වුවද, එම ගාස්තුව තෝරා ගනු ලබන ලංසුකරු විසින් දැරිය යුතු බවට ලංසු ලේඛනයට කොන්දේසියක් ඇතුළත් කිරීම)
	සුර්ය විදුලි ජනනයේ ස්වරාම ස්වභාවය (intermittence nature) අඩු කිරීම	ශ්‍රීධි උපයෝජ්‍යතාව ලංවීම මගින් විධිමත්ව ප්‍රසිද්ධ කිරීම ලංවීම මගින් පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති සඳහා විධිමත්ව ටෙන්ඩර් කැඳවීම හා ඊළඟ ප්‍රසම්පාදනය ක්‍රියාත්මක වන තුරු උචිත පෝෂක ගාස්තුවක් හඳුන්වා දීම බැටරි හඳුන්වා දීම - ශ්‍රී ලංකා නැනෝ තාක්ෂණ ආයතනය හා ලංකා විදුලි සුද්. සමාගම සමඟ, බැටරි නිෂ්පාදනයේදී දැරිය හැකි මිලක් හඳුන්වා දීම සඳහා වන නියමු ව්‍යාපෘතියක් ආරම්භ කර ඇත
	පුනර්ජනනීය ව්‍යාපෘති සඳහා ඉඩම් හිඟ වීම	වාණිජකරණය අඩුවීම, අඩු ඇල්ගි ජනනය ආදී ගුණාංග අනුව පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධනය සඳහා සුදුසු මුඩු බිම් හා ජල ප්‍රදේශ හඳුනා ගෙන මුළු භූමිය/ ජල ප්‍රදේශය සඳහා ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය මගින් අදාළ අනුමැතින් ලබා ගැනීමට හැකි වන පරිදි අමාත්‍යාංශය දැනුවත් කිරීමට වාරිමාර්ග දෙපාර්තමේන්තුවෙන් හා ශ්‍රී ලංකා මහවැලි අධිකාරියෙන් ඉල්ලා ඇත.

MINISTRY OF POWER

හැඳින්වීම

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය (ලං.වි.ම.) වූකලී 1969 අංක 31, 1979 අංක 29 හා 1988 අංක 32 දරන පනත්වලින් සංශෝධිත 1969 නොවැම්බර් මස 1 දිනැති 1969 අංක 17 දරන පනත මගින් ස්ථාපිත රජය සතු ව්‍යාපාරයකි. 2013 අංක 31 දරන පනත මගින් සංශෝධිත 2009 අංක 20 දරන ලංකා විදුලිබල පනත මගින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභා නියාමන විෂය පථය යටතට ගෙන එන ලදී. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සියලු කාර්යයන් සඳහා එහි පවත්නා සමස්ත ආදායම ප්‍රමාණවත් වන බවට වගබලාගනු පිණිස එයට අදාල පනත මගින් විධිවිධාන සලසා දී ඇති පරිදි හා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් නිකුත් කර ඇති බලපත්වලට අනුව විදුලි බලශක්තිය උත්පාදනය කොට එය සියලු පාරිභෝගික කාර්ණව වෙත සම්ප්‍රේෂණය හා බෙදාහැරීමට, ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් අනුමත කරන ලද පිරිවැය පරාවර්තක අවසන් පරිශීලක ගාස්තු ක්‍රමයට අනුව ආදායම් රැස් කිරීමට හා එහි කාර්යයන් සිදු කිරීමට මණ්ඩලය වෙත බලය පවතී.

දැක්ම

සසිරිමත් දිවියකට විදුලිය

මෙහෙවර

අපගේ සාරධර්මයන්ට අනුගත වෙමින් සමස්ත ශ්‍රී ලංකාවට කාර්යක්ෂම සාමායෝජිත සහ සකසුරුවම් විදුලිය සැපයුමක් සංවර්ධනය කර පවත්වාගෙන යාම; ගුණාත්මකභාවය, ජාතියට සේවය කිරීම, කාර්යක්ෂමතාවය හා ඵලදායකත්වය, කැපවීම, ආරක්ෂාව, වෘත්තීයවේදිත්වය හා තිරසර බව.

ඉලක්ක

එක්සත් ජාතීන් විසින් නිකුත් කරන ලද තිරසර සංවර්ධන ඉලක්කයන් නිසි පරිදි සැලකිල්ලට ගනිමින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් 2019-2023 ආයතනික සැලැස්ම සඳහා වූ ඉලක්ක අටක් හඳුනාගනු ලබයි. ආයතනයේ දිගු කාලීන දැක්ම හා මෙහෙවර යථාර්ථයක් බවට පත් කරනු පිණිස වූ ඉලක්ක අට පහත පරිදි වේ.

- ලං.වි.ම. මූල්‍යමය වශයෙන් වඩාත් ශක්තිමත් කිරීම
- අඩු පිරිවැය බලශක්ති ජනනය නංවාලීම
- දැරිය හැකි මිලකට සමස්ත රටවැසියන් වෙත විදුලිය ලබාදීම
- පාරිභෝගිකයන් වෙත ඉහළ ගුණාත්මකභාවයෙන් යුත් විදුලි සැපයුමක් හා සේවයක් ලබාදීම
- බාහිර පරදුකරුවන් සමග වඩා සවිමත් සබඳතා පවත්වාගෙන යාම
- සේවක දායකත්වය නංවාලීම
- නවීන තාක්ෂණය භාවිතයෙන් මෙහෙයුම් අති විශිෂ්ටත්වයට පත් කිරීම
- හරිත බලශක්ති ඒකාබද්ධකරණය ප්‍රශස්ත මට්ටමකට ගෙන ඒම

පාරිසරික තිරසරභාවය

මතු පරම්පරාවන් සඳහා අපගේ පරිසරය ආරක්ෂා කරමින් ශ්‍රී ලංකාවේ නවෝත්පාදක ව්‍යාපාරයක් බවට පත්වීමට අපි කැපවී සිටින්නෙමු. ලං.වි.ම. හි මෙහෙයුම් කටයුතු කෙරෙහි සමාජයේ විශ්වාසය හා පැහැදීම ගොඩනඟන අතරම අදාල පාරිසරික නීති හා නියාමන ප්‍රමිතීන් කෙරෙහි අනුගතවන බවට වගබලාගනු පිණිස ලං.වි.ම. පුරා වඩාත් යහපත් පාරිසරික කළමනාකරණ පිළිවෙත් අනුගමනය කරනු ලබයි. දිගු කාලීනව සමාජය වෙත ප්‍රශස්ත ඵල ප්‍රයෝජන ලබාදෙනු ලබන බවට වගබලාගනු පිණිස සංවර්ධන ව්‍යාපෘතීන්හි සියලු අදියරයන්හිදී සමාජය හා සෞඛ්‍ය පරදුකරුවන්ද ඇතුළත් සහභාගිත්ව ප්‍රවේශයක් මගින් අපගේ කාර්යයන් සිදු කරන්නෙමු.

MINISTRY OF POWER

1. විදුලි සැපයුම පිළිබඳ සමාලෝචනය

දැනට පවත්නා ජල විදුලිය සපයන ජලාශයන්හි ජල ධාරිතාවයෙහි සිදුවන විචලනයන් හේතුකොට ලං.වි.ම.හි මෙන්ම ස්වාධීන බලශක්ති නිෂ්පාදකයින්ද (IPP) සතුව පවත්නා තාප විදුලි බලාගාරයන් වෙතින් ජනනය කෙරෙන විදුලිය ප්‍රමාණයන්ද සමගින් ලං.වි.ම.හි වාර්ෂික ජනන පිරිවැය සැලකිය යුතු වෙනස්කම්වලට ලක්වේ. ගල් අඟුරු හා ද්‍රව ඉන්ධන ලෙස එන ඉන්ධන සැපයුම් මගින් තාප බලාගාරයන්හි ක්‍රියාකාරීත්වයට සෘජු බලපෑමක් එල්ලවන අතර, එය ලං.වි.ම.හි මූල්‍ය කළමනාකරණයෙහි ලාද ඉතා වැදගත් වේ. කෙසේ වුවද, විදුලිය සඳහා වූ ඉල්ලුම වසරකට 5%කින් පමණ වර්ධනය වෙමින් පවත්නා අතර ඒ අනුව පවත්නා ස්ථාපිත ජන ධාරිතාවයට වාර්ෂිකව මෙ.වො. 100ක පමණ ධාරිතාවයක් එක් කළ යුතුය. ආර්ථික කටයුතුවල සිදුව ඇති ප්‍රසාරණය හේතුවෙන් හා නව පාරිභෝගිකයන් වෙතින් ඉදිරිපත්වන ඉල්ලුමට අවශ්‍ය විදුලි සැපයුම ලබාදෙනු පිණිස වැඩිවන ඉල්ලුම් අවශ්‍යතා සපුරාලීම සඳහා ලං.වි.ම.හි පවත්නා විදුලි ජාලය ව්‍යාප්ත කිරීමට අවශ්‍ය පරිදි එහි සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදාහැරීමේ ජාලය සංවර්ධනය සඳහා සැලකිය යුතු ආයෝජනයක් සිදු කිරීම අවශ්‍ය වේ. ග්‍රාමීය විදුලියනය ග්‍රාමීය ජනතාවගේ ජීවන තත්ත්වය වැඩිදියුණු කිරීම හා ග්‍රාමීය ප්‍රදේශයන්හි ආර්ථික සංවර්ධනය සඳහා යොමුවූ තත්ත්වයක, ශ්‍රී ලංකා රජය විසින් එවන් ව්‍යාපෘති වාණිජමය වශයෙන් ක්‍රියාත්මක කළ නොහැකි තත්ත්වයකට පත්වන ඕනෑම අවස්ථාවක ආයෝජන හෝ මෙහෙයුම් සහාය ලබාදෙමින් නොකඩවා ලං.වි.ම. වෙත වන්දි ලබාදිය යුතුය.

2. වැඩිදියුණු වූ විශ්වසනීයත්වය හා පාරිභෝගික සේවය

සමස්ත ශ්‍රී ලංකාව පුරා විදුලි බලය ලබාදීම සඳහා වූ ලං.වි.ම.හි අරමුණ සාක්ෂාත් කරගැනීමෙන් පසු (2019 වසර අවසානය වනවිට එම ඉලක්කය 99.6% මට්ටමකින් සපුරාගන්නා ලදී), පාරිභෝගික හදවත් හා සිත් දිනාගැනීමේ අදහසින් ලං.වි.ම. විසින් ලබාදෙනු ලබන සේවාවන්හි ගුණාත්මකභාවය වැඩි වර්ධනය කිරීම කෙරෙහි අවධානය යොමු කරන ලදී. ලං.වි.ම. වඩාත් පාරිභෝගික හිතවාදී ආයතනයක් බවට පත්කිරීමේ අරමුණ බලගන්වනු පිණිස, නව්‍ය පාරිභෝගික සේවා මූලාරම්භයන් ගණනාවක් හඳුනා ගන්නා ලදී. තොරතුරු තාක්ෂණ දැනුම හා නවීන ලොව කාර්ය බහුල පාරිභෝගිකයන් ඉලක්ක කරගනිමින් සකසන ලද බොහෝ ජංගම හා අන්තර්ජාලය පදනම්ගත සේවාවන් ගණනාවක් මෙම ලැයිස්තුවට ඇතුළත් වේ. ලං.වි.ම. විසින් පාරිභෝගික සේවය පිළිබඳව ලං.වි.ම.හි ප්‍රධාන පාරිභෝගික අතුරු මුහුණත් කාර්ය මණ්ඩලය පුහුණු කිරීමේ ප්‍රධාන පුහුණු වැඩ පිළිවෙලක්ද ආරම්භ කරන ලදී.

2.1 පාරිභෝගික සත්කාරක කටයුතු

- ලං.වි.ම. කෙටි පණිවිඩ දැනුම්දීම් සේවා ප්‍රවේශය වැඩි දියුණු කරනු පිණිස 2016 වසර තුළ පාරිභෝගික ජංගම දුරකථන අංක ෭෪ කිරීමේ ව්‍යාපාරයන්ද ආරම්භ කරන ලදී: සැලසුම්ගත විදුලි සැපයුම් අත්හිටුවීම් කෙටි පණිවිඩ මගින් දැනුම් දීම, (බිල්පත් ගෙවීම් ප්‍රමාද වීම හේතුකොට) සිදු කෙරෙන සැලසුම්ගත විදුලිය විසන්ධි කිරීම් පිළිබඳ එසේ විසන්ධි කිරීමට දිනකට පෙර පාරිභෝගිකයන් වෙත කල්තබා අනතුරු ඇඟවීම ඒ අතර වේ. මේවන විට දීප ව්‍යාප්ත මට්ටමින් සැපයුම් අත්හිටුවීම් පිළිබඳ ලං.වි.ම. කෙටි පණිවිඩ දැනුම්දීම් සේවය ක්‍රියාත්මක වේ.
- “ලං.වි.ම. සහාය ප්‍රතිකර්මය” (“CEB Assist Solution”) නමින් නව වැඩිදියුණු කළ තොරතුරු පද්ධතියක් ගෘහස්ථ මට්ටමින් වැඩිදියුණු කරන ලදුව විදුලිය ඇණ හිටවීම් කාලසීමා කළමනාකරණය, විදුලිය අත්හිටුවීම් කළමනාකරණය, පාරිභෝගික සබඳතාවය, කාර්ය බලකා කළමනාකරණය, සේවා ඇණවුම් කළමනාකරණය ආදිය ප්‍රවර්ධනය පිණිස සියලු පළාත් තුළට හඳුන්වා දෙන ලදී. මෙම ප්‍රතිකර්මය මගින් ක්ෂණිකව තොරතුරු ලැබෙන බවට වගබලා ගන්නා අතර, පාරිභෝගිකයන්ගේ සේවා ඉල්ලුමට අනුව යාවත්කාලීන තොරතුරු ලබාදෙමින් ඔවුන් බලගන්වනු ලබයි.
- පාරිභෝගික සේවයේ ගුණාත්මකභාවය වැඩිදියුණු කරනු පිණිස “CEBCare” ජංගම යෙදවුම ලං.වි.ම. පාරිභෝගිකයන් සඳහා 2019 වසරේදී හඳුන්වා දෙන ලදී. මෙම ජංගම යෙදවුම මගින් පාරිභෝගිකයන් හට සිය සේවා අවශ්‍යතාවයන් වෙනුවෙන් මාර්ගගතව ලං.වි.ම. සමගින් ගනුදෙනු කරීමට අවස්ථාව සලසා දෙනු ලබයි. මෙයට අමතරව, මෙම යෙදවුම මගින් විදුලිය අත්හිටුවීම් හා සේවා ඉල්ලුම් තත්ත්වය, මාර්ගගත බිල්පත් ගෙවීම් අදිය සම්බන්ධ තත් කාලීන දැනුම්දීම් ලබාදෙනු ලබයි.
- පාරිභෝගික සබඳතා කළමනාකරණය (CRM), සේවා ඉල්ලුම් සම්බන්ධ කටයුතු කිරීමේ කාර්ය ධාරාව හා පාරිභෝගික පැමිණිලි ජීව හෝඩුවා (LiveTrack) පහසුකම ලං.වි.ම. සහාය ප්‍රතිකර්ම පද්ධතිය (CEB Assist Solutions) තුළට 2020 වසර තුළදී හඳුන්වා දෙන ලදී. මෙම පහසුකම් මගින් තත් කාලීනව ලං.වි.ම. සමගින් ගනුදෙනු කිරීමට, සේවා ලබාගැනීමට හා සේවා ඉල්ලුම් තත්ත්වය සොයා ගැනීමට සැකසුණු ස්වයං-සේවා විකල්පයන් බලගන්වනු ලබයි.
- බෙදාහැරීම් නඩත්තුව අංකිතකරණය හා විදුලිය ඇණහිටුවීම් සැලසුම්කරණ මෙහෙයුම් සැලසුම් කිරීම පිණිස “ලං.වි.ම. සහාය” (“CEB Assist”) විදුලිය ඇණ හිටවීම් සැලසුම්කරණ මොඩියුලය හඳුන්වාදෙන ලදී. මෙම මොඩියුලය මගින් ලං.වි.ම.ට විදුලිය ඇණ හිටවීම් වාර ගණන ප්‍රශස්තකරණය කොට

MINISTRY OF POWER

කල් තබා එහි බලපෑමට ලක්වන සියලු පාරිභෝගිකයන් ඒ පිළිබඳ දැනුවත් කිරීම සඳහා හැකියාව ලබාදෙනු ලබයි.

- ආදායම් කළමනාකරණය හා විසන්ධිකරණ මෙහෙයුම් සඳහා සහාය වනු පිණිස “විසන්ධිකරණ සහායක” (“DisconnectionAssist”) පද්ධතිය හඳුන්වා දෙන ලදී. තත් කාලීන ගෙවුම් තොරතුරුද සහිතව ආරවුල් විරහිත විදුලිය විසන්ධිකරණ මෙහෙයුම් ක්‍රමයක් ඇති කෙරෙන බවට වගබලාගනු පිණිස මෙම පද්ධතිය මගින් පහසුකම් සලසනු ලබයි.
- මනු කියවන්නන් හට මනු කියවීම් රැස්කොට යාවත්කාලීන කිරීම සඳහා “මනු සහායක” (“MeterAssist”) ජංගම යෙදවුම හඳුන්වාදෙන ලදී. මනු කියවීම් මධ්‍ය බිල්පත් පද්ධතිය තුළ යාවත්කාලීන කිරීමේදී ගතවන කාලය අවම කොට පාරිභෝගිකයන් හට නිවැරදි බිල්පත් තොරතුරු ලබාදීම මෙහි අරමුණ වේ.
- ක්ෂණික ගෙවීම් විකල්ප සහිතව බහු ගෙවුම් ද්වාරයන් යොදාගනිමින් ලං.වි.ම. මාර්ගගත ගෙවීම් ක්‍රමය යාවත්කාලීන වෙමින් පවතී. මෙයට අමතරව, මාර්ගගත ගෙවීම් පහසුකම CEBCare ජංගම යෙදවුම වෙත ව්‍යාප්ත කරන ලදී.
- තෙවන පාර්ශ්ව ගෙවීම් ඒකරාශී කිරීමේ පද්ධතිය තුළට වඩ වඩාත් බැංකු හා සුපිරි වෙළඳසල් ජාලයන් ඇතුළත් කරන ලදී. තවද, තෙවන පාර්ශ්වයේ ගාස්තු ගෙවීම් රැස්කිරීම සඳහා මාර්ගගත තත් කාලීන ගිණුම් යාවත්කාලීන කිරීමට අවකාශ සලසනු පිණිස තෙවන පාර්ශ්වයේ ගාස්තු රැස්කිරීමේ පද්ධතිය නවීකරණය කරන ලදී.
- ගනුදෙනුකරුවන් හට දැන් ශ්‍රී ලංකාව තුළ ක්‍රියාත්මක ප්‍රධාන ජංගම ගාස්තු ගෙවීමේ වේදිකාවන් තුළින් සිය විදුලි බිල්පත් ගෙවිය හැක. CEBCare ජංගම යෙදවුම මගින්ද දැන් පාරිභෝගියා හට පහසු පරිදි ගාස්තු ගෙවිය හැක. සියලු ප්‍රධාන ජංගම ගාස්තු ගෙවීමේ වේදිකාවන් විසින් මේවන විට ලං.වි.ම. පාරිභෝගිකයන්ගේ බිල්පත් නිරාකරණය හා පාරිභෝගික සත්‍යාපනයන් ඒකාබද්ධ කොට ඇත.
- බිල්පත් ගෙවුම් පහසුකම පහසු කරනු පිණිස ගෙවුම් කවුළු මගින් නව මූලාරම්භයක් හඳුන්වාදෙන ලදී. මෙයට අමතරව, මහජන බැංකුවෙන් වවුචර් මගින් කරනු ලබන ගාස්තු ලබාගනිමින් තත් කාලීනව මධ්‍ය පද්ධතීන් යාවත්කාලීන කරනු පිණිස ලං.වි.ම. අලෙවි ස්ථාන පද්ධතිය (CEB Point of Sales system) හා වවුචර් මගින් ගෙවීමේ පද්ධතිය (PIV system)ද නවීකරණය කරන ලදී.

3. විදුලි ඉල්ලුම

2020 වසරේ මුල් මාස හත තුළ විදුලි ඉල්ලුම 3.54%කින් පහත වැටිණි. ප්‍රධාන වශයෙන් කොවිඩ්-19 ව්‍යාප්තිය හේතුකොට (හෝටල් අංශය 26.75%ක්, කර්මාන්ත අංශය 10.20%ක් ආදී ලෙස) අන් සියලු අංශ තුළ පහත වැටීමක් පෙන්නුම් කරන අතර ගෘහස්ථ අංශය තුළ පමණක් ඉල්ලුමේ 7.79%ක වර්ධනයක් පෙන්නුම් කරයි. පසුගිය වසරේ මෙ.වො. 2,668.70ක් වූ අගය හා සාපේක්ෂව මෙම කාල පරිච්ඡේදය තුළ (2020 මාර්තු 11) වාර්තාගත උපරිම ඉල්ලුම මෙ.වො. 2,717.46ක් විය. මෙම මාස 7ක කාල පරිච්ඡේදය තුළ (ගි.වො.පැ.) ඒකක මිලියන 8,925ක් ජනනය කරන ලද අතර (ගි.වො.පැ.) ඒකක මිලියන 8,218ක් අලෙවි කරන ලදී.

ජූලි මාසය අවසානය වනවිට, සමස්ත ජනනය ගි.වො.පැ. 8,925ක් වූ අතර ඉන් 25%ක් (කුඩා ජල විදුලි බලාගාරද ඇතුළත්) ජල විදුලි ජනනය තුළින්ද 40%ක් ගල් අඟුරු බල ජනනය තුළින්ද විය. සමස්ත බලශක්ති ජනනයෙන් 30%ක දායකත්වයක් තාප තෙල් මගින් ලබාදී තිබිණි (සමස්ත තාප බලය 70%ක අගයක් ගනී). (කුඩා ජලවිදුලි හැර) සෙසු පුනර්ජනනීය මූලාශ්‍රයන්හි දායකත්වය 5%ක් විය. සාපේක්ෂව, 2019 ජූලි මස අවසානය වනවිට, ජලවිදුලි ජනන දායකත්වය 21%ක් විය.

3.1 2021 වසර සඳහා වූ විදුලි ඉල්ලුම් පිළිබඳ පුරෝකථනය

අනුමත කරන ලද ලං.වි.ම. දිගු කාලීන ජනන ව්‍යාප්ති සැලැස්ම 2018-2037 මත පදනම්ව 2021 වසර සඳහා විදුලි ඉල්ලුම් පුරෝකථනය පහත පරිදි වේ:

වසර	ඉල්ලුම		ජනනය		උපරිමය
	(ගි.වො.පැ.)	වර්ධන අනුපාතය (%)	(ගි.වො.පැ.)	වර්ධන අනුපාතය (%)	
2021	17,478	5.0%	19,370	5.0%	3,208

වසර 2021 දක්වා විදුලි ඉල්ලුමේ 5.0%ක සාමාන්‍ය වර්ධන අනුපාතයක්ද, විසි වසර සැලසුම් කාල සීමාව සඳහා 5.0%ක සාමාන්‍ය වර්ධන අනුපාතයක්ද පුරෝකථනය කෙරේ.

MINISTRY OF POWER

4. බලශක්ති සංරක්ෂණය

ලං.වි.ම. උපයෝගීතාවය පදනම්ගත ඉල්ලුම් අංශ කළමනාකරණ (DSM) වැඩසටහන්හි නිරතව සිටී. පාරිභෝගිකයන්ගේ පරිභෝජන රටාවන් වටහාගනු වස් ලං.වි.ම. සිල්ලර පාරිභෝගිකයන්ගේ අවසන් පරිභෝජන ධාරිතා පැතිකඩයන් ගොඩනංවනු පිණිස නැගෙනහිර පළාත තුළ ධාරිතා පර්යේෂණ වැඩසටහනක් (LRP) පවත්වන ලදී. ආරම්භ කළ යුතුවන ඉල්ලුම් අංශ කළමනාකරණ වැඩසටහන් හඳුනා ගනිමින් එලදායී ලෙස අවසන් පාරිභෝගික ගාස්තු සකස් කරනු පිණිස නැගෙනහිර පළාතේ පවත්වන ලද ධාරිතා පර්යේෂණ වැඩසටහනින් ඒකරාශී කරගන්නා ලද දත්ත විග්‍රහ කිරීමෙන් අනතුරුව තෝරාගත් පළාත්වල ධාරිතා පර්යේෂණ වැඩසටහන් ආරම්භ කිරීම සඳහා අවශ්‍ය ක්‍රියාමාර්ග ගන්නා ලදී.

ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව විසින් අරමුදල් සපයන ලද සුහුරු මනුගත නියමු ඉල්ලුම් අංශ කළමනාකරණ ව්‍යාපෘතිය 2019 වසරේ ජූලි මාසයේදී මෙහෙවරෙහි යොදවන ලද අතර, නියමු ව්‍යාපෘතිය යටතේ සුහුරු මනු 1,000ක් ස්ථාපනය කරන ලදී. ඉල්ලුම් අංශ කළමනාකරණ ඒකකය විසින් නියමු ව්‍යාපෘතියෙන් ලද දත්ත නිරීක්ෂණ කටයුතු සිදු කරන අතර, නිරීක්ෂිත දත්ත විශ්ලේෂණය කිරීමද සිදු කරයි. මෙම ව්‍යාපෘතිය කටුනායක භූගෝලීය ප්‍රදේශයේ සුහුරු මීටර 10,000ක් දක්වා පුළුල් කෙරෙනු ඇත.

ලං.වි.ම. විසින් තොග පාරිභෝගිකයන් අතර බලශක්ති විගණනයන් හා බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාවය පිළිබඳ දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන්ද පවත්වනු ලබයි. තවද, ලං.වි.ම. විසින් තාර්කික බලශක්ති පරිහරණය දිරිමත් කරනු පිණිස තොග පාරිභෝගිකයන් සඳහා බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාවය පිළිබඳ දැනුවත් කිරීමේ වැඩසටහන් පවත්වනු ලබයි. මධ්‍යම පළාතේ අදාළ කාර්ය මණ්ඩලය සඳහා බලශක්ති විගණනය පිළිබඳ විගණන වැඩසටහනක් පවත්වන ලද අතර, මෙම පුහුණුවේ කොටසක් වශයෙන් පිළිමතලාවේ ගිරාගම නේ කර්මාන්ත ශාලාවේදී ආදර්ශ බලශක්ති විගණනයක් පවත්වන ලදී.

2021 වසර තුළ ලං.වි.ම.හි පහත සඳහන් ඉල්ලුම් අංශ කළමනාකරණ කාර්යයන් ක්‍රියාත්මක කිරීමට යෝජිතය:

- වැඩිම බලශක්ති පරිභෝජනයක් සටහන් කරන පාරිභෝගිකයන් පස් දෙනා සඳහා නොමිලයේ බලශක්ති විගණනයක්
- උපකරණ ධාරිතා පැතිකඩ සමීක්ෂණය
- ක්ෂුද්‍ර ජාල ක්‍රියාත්මක කිරීම

5. විදුලි ජනනය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ජනන අංශය ලං.වි.ම. සතු තාප හා ජල විදුලි බලාගාරයන්හි මෙහෙයුම් හා නඩත්තු කටයුතු පිළිබඳ වගකීම දරයි. ජනන වත්කම් මෙ.වො.1,399ක සමස්ත ස්ථාපිත ධාරිතාවයක් සහිත විශාල ජල විදුලි බලාගාර 17කින්ද, මෙ.වො. 900 ගල් අඟුරු බලාගාරයකින්ද, විශාල ඛනිජ තෙල් බලාගාර හතකින් සමන්විත මෙ.වො. 604ක ස්ථාපිත ධාරිතාවයකින්ද එකක ධාරිතාවය මෙ.වො. 1ක් වූ ඛනිජ තෙල් බලාගාරවලින් සැපයෙන මෙ.වො. 50ක ස්ථාපිත ධාරිතාවයකින්ද සමන්විත මෙ.වො. 654ක සමස්ත ස්ථාපිත ධාරිතාවයකින් සමන්විත වේ.

විස්තරය	ජනනය (ගි.වො.පැ.)
ලං.වි.ම. ජලවිදුලි	1,853
තාප - ගල් අඟුරු	3,559
තාප - තෙල්	930
ස්.බ.නි. ස.නො.පු.බ. (කුඩා ජලවිදුලි)	422
තාප	1,756
සුළං	128
සූර්ය (ජාල සම්බන්ධිත)	68
සූර්ය (වහළ මත)	154
ඩොන්ඩ්‍රෝ හා ජෛවස්කන්ධ	55
එකතුව	8,925

ලං.වි.ම. විසින් යාපනය අර්ධද්වීපය වටා වූ දූපත්වල හුදෙකලා ජාලයන් තුළද බලාගාර කිහිපයක් මෙහෙයවනු ලබයි. ඒ අනුව, ලං.වි.ම. සතු විදුලි බලාගාරයන්හි සමස්ත ස්ථාපිත ධාරිතාවය මෙ.වො. 2,953ක් විය.

2020 ජූලි මස 31වන දිනය දක්වා ලං.වි.ම.හි හා පුද්ගලික විදුලි නිෂ්පාදකයන්ගේ ජනන විස්තර පහත දක්වා ඇත.

2020 ජූලි මස 31වන දිනෙන් අවසන් මාස 07 සඳහා සමස්ත ජනනය ගි.වො.පැ. 8,925ක් වූ අතර, ඉන් 21%ක් ප්‍රධාන ජල විදුලි ජනනයන්ගෙන් ලැබී ඇති අතර, ගල් අඟුරු බල ජනනය 40%ක් විය. සමස්ත බලශක්ති ජනනයෙන් 30%ක දායකත්වයක් තාප තෙල් මගින් ලබාදී ඇත (සමස්ත තාප බල දායකත්වය 70%ක අගයක් ගනී). සෙසු පුනර්ජනනීය මූලාශ්‍රයන්හි දායකත්වය 9%ක් විය. මෙයට සාපේක්ෂව, 2019 වසරේ එම කාල පරිච්ඡේදයම සඳහා ප්‍රධාන ජල විදුලි දායකත්වය 16%ක් විය.

MINISTRY OF POWER

6. ජනන ධාරිතාවය පුළුල් කිරීම

ලං.වි.ම.හි අනුමත දිගු කාලීන ජනන ව්‍යාප්ති සැලැස්ම (2018-2037) තුළ අපේක්ෂිත පරිදි නව ජනන ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කරමේ කටයුතු සිදු කෙරෙමින් පවතී.

ජනන ව්‍යාප්ති ව්‍යාපෘතීන්හි වර්තමාන තත්ත්වය පහත පරිදි වේ.

6.1 ජල විදුලි ජනන ව්‍යාප්ති ව්‍යාපෘති

උමා ඔය ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය

උමා ඔය බහු-කාර්ය සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය හා එක්ව වාර්මාර්ග හා ජල සම්පත් කළමනාකරණ අමාත්‍යාංශය විසින් ක්‍රියාත්මක කරනු ලබයි. විදුලි බලාගාරයේ ඇස්තමේන්තුගත ධාරිතාවය මෙ.වො. 120ක් (මෙ.වො.2x60) හා අපේක්ෂිත වාර්ෂික බලශක්ති නිෂ්පාදන ගි.වො.පැ. 290ක් වේ. මෙම විදුලි බලාගාරය බදුල්ල කොටුමා උපපොළ හරහා ජාතික ජාලය වෙත සම්බන්ධ කෙරෙනු ඇත. ව්‍යාපෘතිය 2021 අප්‍රේල් මාසයේදී සම්පූර්ණ කිරීමට අපේක්ෂිත අතර 2020.06.30 දිනය වනවිට භෞතික ප්‍රගතිය 94.75%ක් වේ.



රූපය 1: පුහුල්පොල වේලි පිටාර මග - උමා ඔය ව්‍යාපෘතිය

- බලාගාර ධාරිතාව : මෙ.වො. 120
- සමස්ත ව්‍යාපෘති පිරිවැය : එ.ජ.ඩො. මිලියන 530
- අපේක්ෂිත වාර්ෂික බලශක්ති නිෂ්පාදනය : ගි.වො.පැ. 290
- අවසන් කිරීමට අපේක්ෂිත දිනය : 2021 අප්‍රේල්
- වර්තමාන ප්‍රගතිය : සමස්ත භෞතික ප්‍රගතිය - 94.75%

බ්‍රෝඩ්ලන්ඩ්ස් ජල විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය

බ්‍රෝඩ්ලන්ඩ්ස් ජලවිදුලි ව්‍යාපෘතිය වූකලී දැනට පවත්නා පොල්පිටිය විදුලි බලාගාරයේ ගඟ පහළ කොටසේ ජල විභවය සම්බන්ධ කිරීමේ අරමුණින් කැලණි ගඟ මත ගොඩනැගීමට සැලසුම් කර ඇති ගලා යන ගඟ දියෙන් ක්‍රියාත්මක ව්‍යාපෘතියකි. ව්‍යාපෘතිය තුළ මෙ.වො. 35ක ස්ථාපිත ධාරිතාවයක් පවතිනු ඇති අතර වාර්ෂිකව ගි.වො.පැ. 126ක විදුලි බලශක්ති ප්‍රමාණයක් ජනනය කිරීමට අපේක්ෂිතය. බ්‍රෝඩ්ලන්ඩ්ස් ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය වූකලී ශ්‍රී ලංකාව තුළ පවිත්‍ර සංවර්ධන යාන්ත්‍රණය (CDM) ලද පළමු මහා පරිමාණ ජලවිදුලි බලාගාරය වේ.



රූපය 2: බ්‍රෝඩ්ලන්ඩ්ස් විදුලි බලාගාරය

- බලාගාර ධාරිතාවය : මෙ.වො. 35
- ව්‍යාපෘතියේ සම්පූර්ණ පිරිවැය : චීන කාර්මික හා වාණිජ බැංකුව(ICBC) එ.ජ.ඩො. 69,723,605 (85%)
: ශ්‍රී ලංකාවේ හැටන් නැෂනල් බැංකුව (HNB) එ.ජ.ඩො. 12,304,166 (15%)
- අපේක්ෂිත වාර්ෂික බලශක්ති නිෂ්පාදනය : ගි.වො.පැ. 126
- වැඩ අවසන් කිරීමට අපේක්ෂිත දිනය : 2021 ජනවාරි
- වර්තමාන ප්‍රගතිය : සමස්ත භෞතික ප්‍රගතිය - 72.3%
සමස්ත මූල්‍ය ප්‍රගතිය - 67%

MINISTRY OF POWER

මොරගොල්ල ජල විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය

මොරගොල්ල ජලවිදුලි ව්‍යාපෘතිය ඉදිකිරීම සඳහා අංක: 3146 (SF)/ 3147 SRI - “හරිත විදුලිබල සංවර්ධන හා බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා ප්‍රවර්ධන ආයෝජන වැඩසටහන (ගෙවුම් අදියර 1)” යටතේ මෙම ව්‍යාපෘතිය සඳහා එ.ජ.ඩො. මිලියන 125ක් ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව විසින් ලබාදෙන ලදී.

- බලාගාරයේ ධාරිතාවය : මෙ.වො. 30.5
- ව්‍යාපෘතියේ සම්පූර්ණ පිරිවැය : විදේශීය අරමුදල් එ.ජ.ඩො. මිලියන 113.86 හා දේශීය අරමුදල් (ලං.වි.ම.) ශ්‍රී.ලං.රු. මිලියන 3,958
- අපේක්ෂිත වාර්ෂික බලශක්ති නිෂ්පාදනය : ගි.වො.පැ. 100
- වැඩ අවසන් කිරීමට අපේක්ෂිත දිනය : 2023 ඔක්තෝබර්
- වර්තමාන ප්‍රගතිය : සමස්ත ප්‍රගතිය - 25.5%

සීතාවක ගඟ ජල විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය

මෙම ව්‍යාපෘතිය ශක්‍යතා අධ්‍යයනයකින්ද, පාරිසරික බලපෑම් තක්සේරුවකින්ද, විස්තර සැලසුම්කරණයකින්ද, නැවත පදිංචි කිරීමේ ක්‍රියාකාරී සැලැස්මක් සකසා ක්‍රියාත්මක කිරීම, සියලු සිවිල් ව්‍යුහයන් ඇතුළත්ව මෙ.වො. 20ක විදුලි බලාගාරයක් ඉදිකිරීම හා ජාල සම්බන්ධතාවය වෙනුවෙන් මාලිබොඩ ජාල පොල දක්වා කි.මී. 6ක කි.වෝ 33 ද්විත්ව පරිපථ මාර්ගයක් ඉදිකිරීම යන අංගයන්ගෙන් සමන්විත වේ.

- බලාගාරයේ ධාරිතාවය : මෙ.වො.24
- ව්‍යාපෘතියේ සම්පූර්ණ පිරිවැය : එ.ජ.ඩො.මිලියන 79
- වැඩ අවසන් කිරීමට අපේක්ෂිත දිනය : 2024
- වර්තමාන ප්‍රගතිය : ශක්‍යතා අධ්‍යයනය අවසන් කරන ලදී. 2020.06.12 දින පාරිසරික බලපෑම් තක්සේරුව මහජන අදහස් විමසීම සඳහා විවර කරන ලදී. ටෙන්ඩර් ලේඛන කෙටුම්පත සුදානම්ව ඇත. තාක්ෂණික ඇගයුම් කමිටුව හා ටෙන්ඩර් මණ්ඩලය පත්කරන ලදී. ඉඩම් අත්පත් කරගැනීමේ කටයුතු ආරම්භ කරන ලදී. අරමුදල්කරණ වැඩපිළිවෙල විදුලිබල අමාත්‍යාංශය විසින් සම්පූර්ණ කළ යුතුව ඇත.

6.2 කැලණිනිස්ස හි ලං.වි.ම. විසින් ක්‍රියාත්මක කරන මෙ.වො. 130 තාප විදුලිබල ව්‍යාපෘති ව්‍යාපෘති

මෙම කැලණිනිස්ස නව වායු ටර්බයින් ව්‍යාපෘති ඒකකයේ අරමුණ වනුයේ හදිසි අවස්ථාවන්හි කොළඹ නගරය වෙත සැපයෙන විදුලිය ප්‍රතිස්ථාපනය කරනු පිණිස කැලණිනිස්ස දැනට පවත්නා රාමු V වායු ටර්බයින්ගෙන් වෙනුවට නව වායු ටර්බයින්ගේ ස්ථාපනය කොට අධි ඉල්ලුම් කාල සීමාවන් තුළ අවශ්‍ය විදුලිබලය සැපයීමයි. කෙසේ වුවද, සම්ප්‍රේෂණ අංශය යටතේ ව්‍යාපෘති කළමනාකරණ ඒකකය ප්‍රතිව්‍යුහගත කොට ඇත.

- බලාගාරයේ ධාරිතාවය : මෙ.වො. 130 (ඒකක 3 හෝ 4)
- ව්‍යාපෘතියේ සම්පූර්ණ පිරිවැය : එ.ජ.ඩො.මිලියන 70
- වැඩ අවසන් කිරීමට අපේක්ෂිත දිනය : 2021
- වර්තමාන ප්‍රගතිය : අරමුදල් සැපයීමේ වැඩ කටයුතු විදුලිබල අමාත්‍යාංශය විසින් සම්පූර්ණ කළ යුතුව ඇත.

MINISTRY OF POWER

6.3 මූලික, සැලසුම්, විදුලි බලාගාර, උපකරණ, සැලසුම්, විදුලි බලාගාර - කෙරවලපිටිය

විදුලි බලාගාර, සැලසුම්, විදුලි බලාගාර, උපකරණ, සැලසුම්, විදුලි බලාගාර - කෙරවලපිටිය

- බලාගාරයේ ධාරිතාවය : මෙ.වො. 100
- වැඩ අවසන් කිරීමට අපේක්ෂිත දිනය : 2022
- වර්තමාන ප්‍රගතිය : තාක්ෂණික ඇගයුම් කමිටුව පත්කරන ලදී, යෝජනා ඉල්ලුම (RFP) සැකසීම් කටයුතු සිදුවෙමින් පවතී.

මෙ.වො. 300 පළමු ස්වභාවික වායු මගින් ක්‍රියාත්මක ඒකාබද්ධ වක්‍රීය විදුලි බලාගාරය - කෙරවලපිටිය

- බලාගාරයේ ධාරිතාවය : මෙ.වො. 300
- වැඩ අවසන් කිරීමට අපේක්ෂිත දිනය : 2023
- වර්තමාන ප්‍රගතිය : කෙටුම්පත් කළ විදුලිබලය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම (PPA) සඳහා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාවේ අනුමැතිය ලබාගත යුතුව ඇත.

දෙවන මෙ.වො. 300 ද්‍රව ස්වභාවික වායු ඒකාබද්ධ වක්‍රීය විදුලි බලාගාරය - කෙරවලපිටිය

- බලාගාරයේ ධාරිතාවය : මෙ.වො. 300
- වැඩ අවසන් කිරීමට අපේක්ෂිත දිනය : 2023 (විවෘත වක්‍රීය මෙහෙයුම)
- වර්තමාන ප්‍රගතිය : කෙටුම්පත් කළ යෝජනා අයදුම් (RFP) සඳහා ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාවේ අනුමැතිය ලබාගත යුතුව ඇත.

මෙ.වො. 100 හා මෙ.වො. 200 කෙටි කාලීන පදනම්ගත අතිරේක විදුලි බලාගාර

- බලාගාරයේ ධාරිතාවය : මෙ.වො. 300
- වැඩ අවසන් කිරීමට අපේක්ෂිත දිනය : 2020

i. මෙ.වො. 200 අනුවැටුම් එන්ජින්

- බලාගාරයේ ධාරිතාවය : මෙ.වො. 200
- වැඩ අවසන් කිරීමට අපේක්ෂිත දිනය : 2021
- වර්තමාන ප්‍රගතිය : කොවිඩ් - 19 තත්ත්වය හේතුකොට අඩුවූ ඉල්ලුම හේතුකොට, ලං.වි.ම. විසින් තෝරාගත් ලංසුකරුවන් සමග ගිවිසුම් අත්සන් කොට නොමැත. කෙසේ වුවද, තෝරාගත් ලංසුකරු වෙත අභිප්‍රාය ලිපිය නිකුත් කරන ලදී. මෙම ප්‍රසම්පාදනය මගින් හෝ නව ටෙන්ඩරයක් මගින් එක් වසරක් සඳහා (2021) මෙ.වො. 130 කෙටිකාලීන අතිරේක ධාරිතාවයක් සුරාලීම සඳහා අමාත්‍ය මණ්ඩල අනුමැතිය අපේක්ෂා කෙරේ.

MINISTRY OF POWER

ii. ශාල්ලේ මෙ.වො. 100 අනුවැටුම් එන්ජින් විදුලි බලාගාරය

- බලාගාරයේ ධාරිතාවය : මෙ.වො. 100
- වැඩ අවසන් කිරීමට අපේක්ෂිත දිනය : 2022
- වර්තමාන ප්‍රගතිය : යෝජනා අයදුම (RFP) සකස් කරන ලදී. ඉදිකර, ක්‍රියාත්මක කර, පවරා දීමේ මාදිලිය යටතේ සිදු කෙරෙන ප්‍රසම්පාදනයන් අනුමත කළ නොහැකි බව ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව විසින් දැනුම් දෙන ලදී. තාක්ෂණික හා ඉන්ධන විකල්පය විවෘතව තබාගනිමින් මෙ.වො. 100-200 ධාරිතා පරාසය යොදා ගැනීම සඳහා අවසර ලබාදීමට විදුලිබල අමාත්‍යාංශය විසින් ඉල්ලුම් කර ඇත. ටෙන්ඩර් ලේඛනය සංශෝධනය කොට අනුමැතිය සඳහා නැවත ඉදිරිපත් කළ යුතුව ඇත.

6.4 ලං.වි.ම. විසින් ක්‍රියාත්මක කරනු ලබන පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධන ව්‍යාපෘති

මන්නාරම දූපතේ මෙ.වො. 100 අර්ධ වශයෙන් වෙන්කළ හැකි සුළං බලශක්ති ව්‍යාපෘතිය

ලං.වි.ම. විසින් ඉදිකර ක්‍රියාත්මක කළ යුතුවන මන්නාරම දිස්ත්‍රික්කයේ යෝජිත මෙ.වො. 100 අර්ධ වශයෙන් වෙන්කළ හැකි සුළං බල තැන්පත් ව්‍යාපෘතිය සඳහා ව්‍යාපෘති කළමනාකරණ ඒකකය ස්ථාපනය කරන ලදී. ව්‍යාපෘතිය තුළ විදුලිබල රේචන පද්ධතියක් හා අධීක්ෂණ පාලන හා දත්ත ප්‍රතිග්‍රහණ පහසුකම් සහිත පාලන මධ්‍යස්ථානයක් ඇතුළත් මෙ.වො. 100 සුළං බල තැන්පත් ඉදිකිරීම ඇතුළත් වේ. බලාගාරය ඉදිකිරීම අඩ නිකුතු පදනමින් සිදු කෙරේ. සුළං බල තැන්පත්වසර 20ක මෙහෙයුම්ගත ජීව කාලය පුරා (ශි.වො.පැ.) ඒකක 400ක සාමාන්‍ය වාර්ෂික බලශක්ති ජනනයක් අපේක්ෂා කෙරේ. 2020 වසරේ නොවැම්බර් මාසයේදී කටයුතු අවසන් කොට ව්‍යාපෘතිය මෙහෙවරෙහි යෙදවීමට අපේක්ෂා කෙරේ.



rEmh 3: ukakdru iq<x üÿ,s n d drh hosisíi laha:=

- බලාගාරයේ ධාරිතාවය : මෙ.වො. 100
- ව්‍යාපෘතියේ සම්පූර්ණ පිරිවැය : එ.ජ.ඩො.මිලියන 200
ICG එ.ජ.ඩො.මිලියන 13.6
- අපේක්ෂිත වාර්ෂික බලශක්ති නිමැවුම : ශි.වො.පැ. 400
- වැඩ අවසන් කිරීමට අපේක්ෂිතදිනය : 2020 නොවැම්බර්
- වර්තමාන ප්‍රගතිය : 80%

පුද්ගලික අංශය ක්‍රියාත්මක කරන පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධන ව්‍යාපෘති

ජල, සුළං, සූර්ය, ජෛවස්කන්ධ ආදී වශයෙන් වූ නව පුනර්ජනනීය බලශක්ති (සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති (NCRE)) මූලාශ්‍රයන්ගෙන් ජනනය කෙරෙන විදුලිය ප්‍රමිතිගත විදුලිබලය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම් හරහා ජාලය වෙත අවශෝෂණය කරගනු ලබයි. මෙම සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති පිළිබඳ විස්තර පහත දී ඇත:

සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති අංශයේ කාර්ය සාධනය (2020 අගෝස්තු මස 31වන දින දක්වා)

2020 අගෝස්තු මස 31වන දිනට මෙහෙවරෙහි යොදවන ලද සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘතීන් පිළිබඳ විස්තර පහත දී ඇත:

MINISTRY OF POWER

ව්‍යාපෘති වර්ගය	ව්‍යාපෘති සංඛ්‍යාව	ධාරිතාවය (මෙ.වො.)
කුඩා ජල විදුලි	209	410
සුළං විදුලිබලය	17	148
ජෛවස්කන්ධ - කෘෂි හා කාර්මික අපද්‍රව්‍ය විදුලිබලය	04	13
ජෛවස්කන්ධ - ඩෙන්ට්‍රෝ විදුලිබලය	09	27
සූර්ය බලශක්තිය (Solar PV)	21	64
එකතුව	260	662

සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති අංශය සඳහා වූ වැඩසටහන්

වසර 2020/2021 තුළ මෙහෙවරෙහි යෙදවීමට අපේක්ෂිත සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති ව්‍යාපෘති

ව්‍යාපෘති වර්ගය	ව්‍යාපෘති සංඛ්‍යාව	ධාරිතාවය (මෙ.වො.)
කුඩා ජල විදුලි බලය	48	81
ජෛවස්කන්ධ - කෘෂි හා කාර්මික අපද්‍රව්‍ය විදුලිබලය	01	2
ජෛවස්කන්ධ - ඩෙන්ට්‍රෝ විදුලිබලය	10	56
ජෛවස්කන්ධ නාගරික ඝන අපද්‍රව්‍ය විදුලි බලය	03	20
සූර්ය බලශක්තිය (Solar PV)	117	135
සූර්ය තාප විදුලිබලය	02	20
සුළං විදුලි බලය	02	36
එකතුව	183	350

6.5 වාර්ෂික අමාත්‍යාංශය විසින් ගොඩනංවන ලද ජල විදුලිබල ව්‍යාපෘති

තල්පිටිගල ජල විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය

- බලාගාරයේ ධාරිතාවය : මෙ.වො. 15
- අපේක්ෂිත සාමාන්‍ය වාර්ෂික බලශක්තිය : ගි.වො.පැ. 52.4
- අවසන් කිරීමට අපේක්ෂිත දිනය : 2024

ගිං ගහ ජල විදුලිබල ව්‍යාපෘතිය

- බලාගාරයේ ධාරිතාවය : මෙ.වො. 20
- අපේක්ෂිත සාමාන්‍ය වාර්ෂික බලශක්තිය : ගි.වො.පැ. 66
- අවසන් කිරීමට අපේක්ෂිත දිනය : 2022

6.6 ජනන ප්‍රතිසංස්කරණ ව්‍යාපෘති

තෝරාගත් ජලවිදුලි හා තාප බලාගාර ගණනාවක් ප්‍රතිසංස්කරණය කිරීම සඳහා වන ප්‍රතිසංස්කරණ ව්‍යාපෘති ගණනාවක් ලං.වි.ම. ජනන අංශය විසින් ක්‍රියාත්මක කරමින් පවතී. මෙමගින් ඒවාහි නඩත්තු/අළුත්වැඩියා පිරිවැය අවම කරමින්, යන්ත්‍රවල කාර්යක්ෂමතාවය හා විශ්වසනීයත්වය වැඩිදියුණු කෙරෙනු ඇත. යල්පිහු උපකරණ වෙනුවට නව තාක්ෂණය යොදාගන්නා ඒවාහි නවීන සංස්කරණයන් යොදනු ඇති අතර, එමගින් පැරණි උපකරණ සඳහා අමතර කොටස් නොමැති වීමෙන් ඉස්මතුවන ගැටළු සඳහා විසඳුම් ලැබෙනු ඇති අතර, එලැබෙන වසරවල ඒවා කාර්යක්ෂමව ක්‍රියාත්මකවන බවට වගබලාගනු ඇත.

2020 සිදුකරනු ලැබ 2021 සඳහා සැලසුම් කරන ලද ප්‍රතිසංස්කරණ කටයුතුවල කාර්ය සාධනය පහත දී ඇත:

MINISTRY OF POWER

ව්‍යාපෘතියේ නම	2020.08. 31 දිනට ප්‍රගතිය	වෙනත් කරුණු
ලක්විජය බලාගාරයෙහි අංගන පහසුකම් වැඩිදියුණු කිරීම	ව්‍යාපෘතිය ආරම්භ කරන ලදී. අත්තිකාරම් ගෙවන ලදී. භෞතික ප්‍රගතිය -3%	2022 මැයි මාසයේදී සම්පූර්ණ කිරීමට අපේක්ෂිතය පවත්නා ධාරිතාවය - මෙ.ටො. මිලියන 0.9 වර්ධිත ධාරිතාවය - මෙ.ටො. මිලියන 1.21
කැලණිනිස්ස විදුලි බලාගාරයේ රාමු-V වායු ටර්බයින් ප්‍රතිසංස්කරණය කිරීම	භෞතික ප්‍රගතිය - 80%	2020 නොවැම්බරයේදී අවසන් කිරීමට අපේක්ෂිතය
ඉහිනියාගල විදුලි බලාගාරය ප්‍රතිසංස්කරණය	-	තාක්ෂණික ඇගයීම් කමිටු වාර්තාවේ කටයුතු අවසන් කළ යුතුව ඇත
උඩවලව විදුලි බලාගාරය ප්‍රතිසංස්කරණය	-	තාක්ෂණික ඇගයීම් කමිටු වාර්තාව ඉදිරිපත් කරන ලදී.

7. විදුලිබල සම්ප්‍රේෂණය

ඇතුළු කාර්ය ක්ෂේත්‍රයන්හිදී ලං.වි.ම. සෙසු අංශවලටද සේවා සපයමින් ලං.වි.ම. සම්ප්‍රේෂණ අංශය විසින් ලං.වි.ම. හි සම්ප්‍රේෂණ වත්කම් සමස්තය සැලසුම්කරණය, ගොඩනැගීම, මෙහෙයවීම හා නඩත්තුවද සිදු කරනු ලබයි.

සම්ප්‍රේෂණ අංශය විසින් සියලු බලාගාර ඇතුළත් කරගනිමින් කි.වෝ. 220 හා කි.වෝ. 132 කොටුමා උපපොළයන්හි මෙහෙයුම් කටයුතු සිදු කරනු ලබන අතර, එහි පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානය හරහා ජාලය වෙත සැපයෙන සමස්ත විදුලිය ගෙන යාම සිදුකරනු ලබයි. විදුලි බලයේ විශ්වසනීයත්වය, ගුණාත්මකභාවය හා මෙහෙයුම් ආශ්‍රිත පිරිමැසුම්දායක බව සාක්ෂාත් කරගනු පිණිස ජනන හා සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති මෙහෙයවීම සඳහා වූ සැලසුම් සකස් කිරීම හා ක්‍රියාත්මක කිරීම පද්ධති පාලන මධ්‍යස්ථානය විසින් සිදු කරනු ලබයි. සම්ප්‍රේෂණ හා ජනන දත්ත ලේඛනාරක්ෂණය කොට නිත්‍ය කළමනාකරණ තොරතුරු සැකසීමද සම්ප්‍රේෂණ අංශය මගින් සිදු කෙරේ.

අංශයේ මෙහෙයුම් අරමුණු වනුයේ:

- කාර්යක්ෂම, සමායෝජිත, විශ්වසනීය හා පිරිමැසුම්දායක සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතියක් ගොඩනංවා පවත්වාගෙන යාම.
- පාරිභෝගිකයන් වෙත විදුලිය ආරක්ෂිතව, විශ්වසනීයව හා පිරිමැසුම්දායක ලෙස සැපයෙන බවට වගබලාගනු පිණිස බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් වෙත තොග වශයෙන් විදුලිය අලෙවි කිරීම.
- විදුලිය සඳහා වූ සෑහීමකට පත්විය හැකි පුරෝකථනය කළ ඉල්ලුම සපාරාලනු පිණිස ජනන බලාගාරවලින් ප්‍රමාණවත් ධාරිතාවයක් ලැබෙන බවට වගබලා ගැනීම.
- පද්ධතිය තුළ කි.වෝ. 132 හා කි.වෝ. 220 සඳහා ±10 % ඇතුළත සම්ප්‍රේෂණ වෝල්ටීයතා විචලනයන්ද, සංඛ්‍යාතය හර්ට්ස් 50 හි ±1 % ඇතුළත පවත්වාගෙන යාම.

රටතුළ පවත්නා සියලු සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග හා කොටුමා උපපොළයන්ද ඇතුළත් සම්ප්‍රේෂණ පද්ධති සංවර්ධන ව්‍යාපෘති අත්දැකීම් බහුල ඉංජිනේරු කණ්ඩායම්වලින් සමන්විතව විශේෂයෙන් ඇතිකරන ලද ව්‍යාපෘති කළමනාකරණ ඒකකයන් (PMU) විසින් සිදු කරනු ලබයි. මෙකී ව්‍යාපෘති කළමනාකරණ ඒකක ලං.වි.ම. ව්‍යාපෘති අංශය යටතේ ස්ථාපනය කෙරේ.

7.1 කැපකළ සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘති

2020 වසර තුළ සිදුකරනු ලබන හා 2021 වසර තුළ නොකඩවා සිදු කිරීමට අපේක්ෂිත කැපවූ සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘති පිළිබඳ කෙටි විස්තරයක් පහත දැක්වේ:

MINISTRY OF POWER

අයිතම අංකය	ව්‍යාපෘති විස්තරය	අරමුදල් සපයන නියෝජිතායතනය	පිරිවැය	මෙහෙවරෙහි යෙදවීම සඳහා එකඟ වූ වර්ෂය	වර්තමාන ප්‍රගතිය
01	ජාතික සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදාහැරීමේ පද්ධති සංවර්ධන හා කාර්යක්ෂමතාවය වැඩිදියුණු කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය	ජපන් ජාත්‍යන්තර සහයෝගිතා නියෝජිතායතනය (JICA)			
	1 පැකේජය: සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග ඉදි කිරීම		ශ්‍රී ලං.රු.බි. 11.67	2022 ජනවාරි	පැතිකඩ සැලසුම් හා මාර්ග සමීක්ෂණ සිදු කෙරෙමින් පවතී
	2 පැකේජය: නව කි.වෝ. 220/132 උපපොළ ඉදිකිරීම		ශ්‍රී ලං.රු.බි. 7.42	2021 මාර්තු	සැලසුම් හා ඉදිකිරීම් කටයුතු සිදු කෙරෙමින් පවතී
	3 පැකේජය: කි.වෝ. 220 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග ඉදිකිරීම		ශ්‍රී ලං.රු.බි. 10.26	2021 අගෝස්තු	භෞතික -16% මූල්‍ය - 17%
	4 පැකේජය : බෙදාහැරීමේ කොටුමා උපපොළ හා කි.වෝ. 11 රැහැන් ඉදි කිරීම	එ.ජ.ඩො.මි.16.11 , ශ්‍රී ලං.රු.බි. 1.7		2020 පෙබරවාරි මස 26වන දින කොන්ත්‍රාත්තුවට අත්සන් කරන ලදී	
02	පීච්ඤා බලශක්ති හා ජාලගත කාර්යක්ෂමතා ප්‍රවර්ධන ව්‍යාපෘතිය	ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව /ලං.වි.ම.	ශ්‍රී ලං.රු.මි. 465	-	-
03	හරිත විදුලිබල සංවර්ධන හා බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා ප්‍රවර්ධන ව්‍යාපෘතිය - ගෙවුම් අදියර II	ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව			
	යෝජනාවලිය 1 -කොටස A : හම්බන්තොට කොටුමා උපපොළ කි.වෝ. 220 සංවර්ධනය		එ.ජ.ඩො.මි.9.2, ශ්‍රී ලං.රු.මි. 437	2020 දෙසැම්බර්	භෞතික -30% මූල්‍ය - 21%
	යෝජනාවලිය 1 - කොටස B : නව පොල්පිටිය - හම්බන්තොට කි.වෝ. 220 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගයක් ඉදි කිරීම (කි.මී. 150)		එ.ජ.ඩො.මි.32.3, ශ්‍රී ලං.රු.මි. 808.2	2021 ජනවාරි	භෞතික -42% මූල්‍ය - 33%
	යෝජනාවලිය 2-කොටස A: නැදුකුඩා කි.වෝ. 220/33 කොටුමා උපපොළ ඉදිකිරීම හා මන්නාරම කි.වෝ. 220/33 ජාල උපපොළෙහි විශාලනය		එ.ජ.ඩො.මි.12.4, ශ්‍රී ලං.රු.මි. 947.6	2020 අගෝස්තු	භෞතික -68.5% මූල්‍ය - 57%
	යෝජනාවලිය 2-කොටස B1: මන්නාරම - නඩුකුඩා කි.වෝ. 220 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය - කි.මී. 30		එ.ජ.ඩො.මි.6.6, ශ්‍රී ලං.රු.මි. 438.5	2020 මැයි	භෞතික -94% මූල්‍ය - 77%
	යෝජනාවලිය 2-කොටස B2: පාදුක්ක - හොරණ කි.වෝ. 132, කි.මී. 25 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය		එ.ජ.ඩො.මි.378.8	2022 අප්‍රේල්	භෞතික -2% මූල්‍ය - 10%
	හබරණ - වාලවිවේන කි.වෝ. 132 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගයේ 2වන පරිපථ ඇදීම	එ.ජ.ඩො.මි.320.9	2021 නොවැම්බර්	භෞතික -5% මූල්‍ය - 10%	

MINISTRY OF POWER

	<p>යෝජනාවලිය 3 - කොටස A1: කොළඹ B කොටුමා උපපොළ ඉදිකිරීම, කොළඹ C - කොළොන්නාව කි.වෝ. 132 වර්ග මි.මී. 800 ධන කේවල ඇතුළු හා පිටත සම්බන්ධතාවය</p>		එ.ජ.ඩො.මි.8.16	2021 සැප්තැම්බර්	භෞතික -22% මූල්‍ය - 11%
	<p>යෝජනාවලිය 3 - කොටස A2: කොටුගොඩ, කොළොන්නාව, ස්ටැන්ලි, පාදුක්ක,හොරණ, දෙහිවල, මාදම්පේ කොටුමා උපපොළ විශාලනය</p>		එ.ජ.ඩො.මි.14.25	2020 දෙසැම්බර්	භෞතික -44% මූල්‍ය - 34%
	<p>යෝජනාවලිය 3 - කොටස B : බියගම කි.වෝ. 220/33 කොටුමා උපපොළ ඉදිකිරීම, බියගම කොටුමා උපපොළ විශාලනය</p>		ශ්‍රී ලං.රු.බි. 1.43	2021 මාර්තු	භෞතික - 42% මූල්‍ය - 38%
	<p>යෝජනාවලිය 7- කොටස A1 : පන්තිපිටිය කොටුමා උපපොළෙහි මෙ.වො.ඇ. 100 බ්‍රේකර් වහරු ධාරිත්‍රකය (100MVar BSC) ස්ථාපනය</p>		ශ්‍රී ලං.රු.මි. 1,097	2021 ජනවාරි	භෞතික - 14% මූල්‍ය - 10%
	<p>යෝජනාවලිය 7- කොටස A2 : බියගම කොටුමා උපපොළෙහි +100/-50 මෙ.වො.ඇ. ස්ථිතික වි.ඒ.ආර්. හානි පූරකය (Mvar SVC) ස්ථාපනය</p>		ශ්‍රී ලං.රු.මි. 1,595	-	ටෙන්ඩර්කරණ අදියර
	<p>කොළඹ කොටුමා උපපොළෙහි හා තුල්හිරිය කොටුමා පොළෙහි ධාරිත්‍රක කණ්ඩායම් (Capacitor banks) ඉදි කිරීම</p>	ආසියානු සංවර්ධන බැංකු ඉතුරුම්	ශ්‍රී ලං.රු.මි. 863	-	ටෙන්ඩර්කරණ අදියර
	<p>නැදුකුඩා / චුන්නාකම් / ආනියාකන්ද / පන්නල හා අම්බලන්ගොඩ කොටුමා උපපොළයන් විශාලනය</p>	ආසියානු සංවර්ධන බැංකු ඉතුරුම්	ශ්‍රී.ලං.රු.මි. 2876	-	ටෙන්ඩර්කරණ අදියර
	<p>නව කි.වෝ. 220 කෙරවලපිටිය උපපොළ ඉදි කිරීම</p>		ශ්‍රී.ලං.රු.මි. 2629		
04	<p>මහ කොළඹ සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදාහැරීමේ හානි අවම කිරීමේ ව්‍යාපෘතිය</p>	ලං.වි.ම.			
	<p>කොළඹ “E” හා “F” කොටුමා උපපොළයන්හි අඩු බාධක අංකිත බුස්බාර් යොදමින් පවත්නා බුස්බාර් ආරක්ෂණ යෝජනාක්‍රමයද ඇතුළත්ව බුස්බාර් ධාරා ට්‍රාන්ස්ෆෝමර හා ධන රාක්ක මාරු කිරීම</p>		ශ්‍රී.ලං.රු.මි. 102	2021 පෙබරවාරි	කොන්ත්‍රාත්තුව පිරිනමා ඇත. ණයවර ලිපිය විවර කළ යුතුව ඇත.
	<p>කොළඹ “E” හා “F” කොටුමා උපපොළයන්හි පවත්නා බුස්බාර් ආරක්ෂණ පද්ධතිය මාරු කිරීම</p>		ශ්‍රී.ලං.රු.මි. 27	2021 ජනවාරි	කොන්ත්‍රාත්තුව පිරිනමා ඇත. ණයවර ලිපිය විවර කළ යුතුව ඇත.

MINISTRY OF POWER

05	<p>පුනර්ජනනීය බලශක්ති අවශෝෂණ සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘතිය</p>	AFD / ආ.සං.බැ.	යුරෝ.මි.30 ශ්‍රී.ලං.රු.මි. 1,329	2020 ජුනි	භෞතික -89% මූල්‍ය - 73%
	<p>කොටස A: මාලිබොඩ, රාගල, වේවුල්වත්ත, නාවලපිටිය කි.වෝ. 132/33 කොටුමා උපපොළයන් ඉදි කිරීම</p>				
	<p>කොටස B: ආශ්‍රිත සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග ඉදිකිරීම</p>				
06	<p>හරිත විදුලිබල සංවර්ධන හා බලශක්ති කාර්යක්ෂමතා ප්‍රවර්ධන ආයෝජන වැඩසටහන (ගෙවුම් අදියර 1) 2 කෙටස</p>	ආ.සං.බැ./ AFD			
	<p>කොටස A: කප්පල්තුරේ ජාල පොළ ඉදිකිරීම හා කෙරවලපිය, කටුනායක හා ත්‍රිකුණාමලය කොටුමා උපපොළයන් විශාලනය</p>				
	<p>කොටස B1 : කැස්බෑව හා කළුතර කොටුමා උපපොළයන් ඉදි කිරීම හා නව අනුරාධපුර, පැරණි අනුරාධපුර කොටුමා උපපොළයන් විශාලනය</p>				
	<p>කොටස B2 :ආශ්‍රිත සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග ඉදි කිරීම</p>				
07	<p>විදුලිබල පද්ධතිවල විශ්වසනීයත්වය බලගන්වීමේ ව්‍යාපෘතිය (PSRSP)</p>	ආ.සං.බැ.	එ.ජ.ඩො.මි.194 ශ්‍රී.ලං.රු.මි. 11,649		මූලික කටයුතු සිදු වෙමින් පවතී.
08	<p>හබරණ වේගන්ගොඩ සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග ව්‍යාපෘතිය (HVTLP)</p>	ජපන් ජාත්‍යන්තර සහයෝගිතා නියෝතජිතායතනය (JICA)	එ.ජ.ඩො.බි.2.5 ශ්‍රී.ලං.රු.මි. 797 එ.ජ.ඩො.බි.23 ජ.යෙ.බි.1.78 ශ්‍රී.ලං.රු.මි. 1.76	2020 සැප්තැම්බර්	භෞතික -79%
	<p>කොටස A: හබරණ කි.වෝ. 220/132 කොටුමා උපපොළයන්</p>				
	<p>කොටස B හා C: නව හබරණ සිට වේගන්ගොඩ දක්වා කි.වෝ. 220ක කි.මී. 146ක්, නව හබරණ සිට සාම්පූර්ණ දක්වා කි.වෝ. 400 මාර්ගය</p>				
09	<p>සහායක විදුලි සැපයුම් විශ්වසනීයත්ව ප්‍රවර්ධන ව්‍යාපෘතිය (SESRIP)</p>	ආසියානු සංවර්ධන බැංකු			
	<p>යෝජනාවලිය 4: කි.වෝ. 33 කුලුණු මාර්ග හා කි.වෝ. 33 උපපොළ බුස්බාර් 2 අවලු අංගන (gantries) ඉදි කිරීම</p>				
	<p>යෝජනාවලිය 6: දෙබිඩි පුනර්ජනනීය බලශක්ති පද්ධති ඉදි කිරීම</p>				

MINISTRY OF POWER

7.2 කැප නොවූ සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘති

වසර 2020/2021 තුළ අරමුදල් සැකසිය යුතුව පවත්නා කැප නොවූ සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන ව්‍යාපෘති පිළිබඳ කෙටි විස්තරයක් පහත දී ඇත:

අයිතම අංකය	ව්‍යාපෘති විස්තරය	පිරිවැය ඇස්තමේන්තුව	මෙහෙවරෙහි යෙදවීමට යෝජිත වසර	වර්තමාන ප්‍රගතිය
	කෙරවලපිටිය - වරාය 2වන කි.වෝ. 220 යොත ඉදිකිරීම	ශ්‍රී.ලං.රු.මි. 8,518	2021	ජපන් ජාත්‍යන්තර සහයෝගිතා නියෝජිතායතනයේ අරමුදල් සඳහා ඉදිරිපත් කරන ලදී. එම නියෝජිතායතනය වෙතින් අරමුදල් සපයන්නේද යන්න තහවුරු කර නොමැත. යෝජනාව ආසියානු සංවර්ධන බැංකු අරමුදල්කරණය සඳහා ඉදිරිපත් කර ඇත.
	කෙරවලපිටිය කොටුමා උපපොළ හා කොළඹ වරාය වහරු පොළ අතර කි.වෝ 220, තඹ (හරස් සම්බන්ධක පොලිතින්) හෙවත් Cu (XLPE) මි.මී. 1600 ² , කි.මී. 16.2 කේබලය ඉදිකිරීම			
	කි.වෝ. 220 ද්විත්ව බුස්බාර් කේබල් අංගනයක් ඉදි කිරීමෙන් කෙරවලපිටිය කොටුමා උපපොළ විශාලනය			
	කි.වෝ. 220 ද්විත්ව බුස්බාර් කේබල් අංගනයක් ඉදි කිරීමෙන් කොළඹ වරාය වහරු පොළ විශාලනය			
02	කොළඹ K කි.වෝ. 220/132/11 කොටුමා උපපොළ ඉදිකිරීම	ශ්‍රී.ලං.රු.මි. 20,127	2022	ජපන් ජාත්‍යන්තර සහයෝගිතා නියෝජිතායතනයේ අරමුදල් හා සැපයුම්කරු ණය යෝජනාක්‍රමය සඳහා ඉදිරිපත් කරන ලදී. එම දෙඅංශයෙන්ම අරමුදල් ලබාදීම තහවුරු කොට නොමැත.
	කොළඹ K කි.වෝ. 220/132 වහරු පොළ ඉදිකිරීම (මෙ.වෝ.ඇ.2x250 කි.වෝ. 220/132 ගෘහස්ථ ට්‍රාන්ස්ෆෝමරය, කි.වෝ. 2x220 ගෘහස්ථ ද්විත්ව බුස් ට්‍රාන්ස්ෆෝමර අංගනය, කි.වෝ. 2x220 ගෘහස්ථ කේබල් අංගන, කි.වෝ. බුස් ද්විත්වකයක් සහිත 220 ද්විත්ව බුස් වැඩ පිළිවෙල)			
	කොළඹ K කි.වෝ. 132/11 කොටුමා උපපොළ ඉදිකිරීම (මෙ.වෝ.ඇ.2x45 කි.වෝ. 132/11 ගෘහස්ථ ට්‍රාන්ස්ෆෝමරය, බස් ද්විත්වකයක් සහිතව කි.වෝ. 132 ද්විත්ව බස් වැඩපිළිවෙල, කි.වෝ.3x132 ගෘහස්ථ ද්විත්ව බස් ට්‍රාන්ස්ෆෝමර රාක්ක, කි.වෝ. 1x 132 ගෘහස්ථ කේබල රාක්කය, කි.වෝ. 2x 11 ගෘහස්ථ ඒකල බස් ට්‍රාන්ස්ෆෝමර රාක්ක, කි.වෝ.18x 11 ගෘහස්ථ කේබල රාක්ක, හා ඒකල බස් සැකසුම් සහිත කි.වෝ. 2x 11 ගෘහස්ථ බස් අංශ රාක්ක)			
	මි.මී. 800 ² තඹ (හරස් සම්බන්ධක පොලිතින්) හෙවත් Cu (XLPE) කි.මී. 6.5 කි.වෝ. 132 කේබලය කොළඹ E හා කොළඹ K කොටුමා උපපොළයන් අතර ඉදි කිරීම			
	මි.මී. 1600 ² තඹ (හරස් සම්බන්ධක පොලිතින්) හෙවත් Cu (XLPE) කි.මී. 14 කි.වෝ.			

MINISTRY OF POWER

	<p>220 කේබලය පන්තිපිටිය හා කොළඹ K කොටුමා උපපොළයන් අතර ඉදි කිරීම</p> <p>කොළඹ වරාය කොටුමා උපපොළෙහි කි.වෝ. 220 ද්විත්ව බස් ගහස්ථ කේබලය ඉදි කිරීම, පන්තිපිටිය කොටුමා උපපොළෙහි කි.වෝ. 220 ද්විත්ව බස් කේබලය හා කොලොන්නාව කොටුමා උපපොළෙහි කි.වෝ. 132 ද්විත්ව බස් ගහස්ථ කේබලය ඉදි කිරීම.</p> <p>මෙ.වො.ඇ. 16 කැඩුම් වහරු ධාරිත්‍රකය K අනු කොටුමා උපපොළෙහි කි.වෝ. 22 බසයෙහි ස්ථාපනය</p>			
03	<p>අනු P (නාරාහේපිට) ඉදි කිරීම</p> <p>කොළඹ P කොටුමා උපපොළ ඉදි කිරීම (මෙ.වො.ඇ.2x45 කි.වෝ. 132/11 ගහස්ථ ට්‍රාන්ස්ෆෝමරය, කි.වෝ.2x132 කේවල බස් බාර් ගහස්ථ ට්‍රාන්ස්ෆෝමර අංගන, කි.වෝ.2x132 කේවල බස් බාර් කේබල අංගන, කි.වෝ. 1x132 ගහස්ථ බස් අංග අංගනය, කි.වෝ. 2x11 ගහස්ථ ට්‍රාන්ස්ෆෝමර අංගන, කි.වෝ.18x11 ගහස්ථ පෝෂක අංගන හා කි.වෝ.1x11 බස් අංග අංගනය)</p> <p>කොළඹ P හා කොළඹ K කොටුමා උපපොළයන් අතර කි.වෝ. 132, Cu (XLPE) මි.මි.1200² කි.මි.4 කේබලය ඉදි කිරීම</p> <p>කොළඹ P හා කොලොන්නාව කොටුමා උපපොළයන් අතර කි.වෝ. 132, Cu (XLPE) මි.මි.1200² කි.මි.5 කේබලය ඉදි කිරීම</p> <p>මෙ.වෝ.ඇ. 16 කැඩුම් වහරු ධාරිත්‍රකය අනු P උපපොළේ කි.වෝ. 11 බසයෙහි ස්ථාපනය</p>	ශ්‍රී ලං.රු.මි. 4,979	2022	<p>ජපන් ජාත්‍යන්තර සහයෝගිතා නියෝජිතායතනයේ අරමුදල් හා සැපයුම් මිණිය යෝජනාක්‍රමය සඳහා ඉදිරිපත් කරන ලදී. ආයතන දෙකෙන්ම අරමුදල්කරණය තහවුරු කොට නොමැත.</p>
04	<p>අනු Q (නගර ශාලාව) ට අදාල ඉදිකිරීම</p> <p>කොළඹ Q කොටුමා උපපොළ ඉදිකිරීම (මෙ.වෝ.ඇ.2x45 කි.වෝ.132/11 ගහස්ථ ට්‍රාන්ස්ෆෝමරය, කි.වෝ.2x132 කේවල බස් බාර් ගහස්ථ ට්‍රාන්ස්ෆෝමර අංගන, කි.වෝ.2x132 කේවල බස් බාර් කේබල අංගන, කි.වෝ.1x132 ගහස්ථ බස් අංග අංගනය, කි.වෝ. 2x11 ගහස්ථ ට්‍රාන්ස්ෆෝමර අංගන, කි.වෝ. 18x11 ගහස්ථ පෝෂක අංගන හා කි.වෝ. 1x11 ගහස්ථ බස් අංග අංගනය ඉදිකිරීම)</p>	ශ්‍රී ලං.රු.මි. 2,029	2022	<p>ජපන් ජාත්‍යන්තර සහයෝගිතා නියෝජිතායතනයේ අරමුදල් හා සැපයුම් මිණිය යෝජනාක්‍රමය සඳහා ඉදිරිපත් කරන ලදී. මෙම දෙඅංශයෙන්ම අරමුදල් ලබාදීම තහවුරු කොට නොමැත.</p>

MINISTRY OF POWER

	N උපපොළෙහි හා කොලොන්නාව ජාල උපපොළෙහි පවත්නා කි.වෝ. 132 ආරක්ෂණ හා පාලන පහසුකම් ප්‍රතිශෝධනය			
	කොළඹ Q කොටුමා උපපොළේ කි.වෝ. 11 බසයෙහි මෙ.වෝ.ඈ. 16 කැඩුම් වහරු ධාරිත්‍රක ස්ථාපනය			
05	වික්ටෝරියා-රන්ටුමේ කි.වෝ. 220 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය ඉදිකිරීම	ශ්‍රී ලං.රු.මි. 1,718	2020	ණය දෙන නියෝජිතයන්ගෙන් අරමුදල් නොසපයන ආකාරයෙන් අතිශයින් පාරිසර සංවේදී කලාපයක් එයට අයත්වන බැවින් මෙය මණ්ඩලයේ අරමුදල් මගින් සිදු කෙරෙනු ඇත.
	වික්ටෝරියා - රන්ටුමේ, 2xසීබ්, කි.මී. 20, කි.වෝ. 220 ඒකල පරිපථ සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය ඉදිකිරීම			
	වික්ටෝරියා බලාගාරයේ කි.වෝ. 1x220 එක හමාරේ බ්‍රේකර් සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග අංගනය ඉදිකිරීම.			
	රන්ටුමේ බලාගාරයේ බස් අංශයක්ද ඇතුළත්ව කි.වෝ. 2x220 ඒකල බස් සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග අංගන ඉදිකිරීම			
06	වවුනියා කොටුමා උපපොළ කි.වෝ. 220 සංවර්ධනය	ශ්‍රී ලං.රු.මි. 3,533	2020	නව AFD ණය මුදලක් සඳහා ඉදිරිපත් කරන ලද අතර මූලික සාකච්ඡා සිදු කෙරෙමින් පවතී.
	වවුනියා කි.වෝ. 220/132 ස්විචන් ස්ථානය ඉදිකිරීම (මෙ.වෝ.ඈ.2x150, කි.වෝ. 220/132 ට්‍රාන්ස්ෆෝමර, බස් ද්විත්වකයද ඇතුළත්ව කි.වෝ. 220 ද්විත්ව බස් බාර් සැකසුම, කි.වෝ. 2x220 ද්විත්ව බස්බාර් ට්‍රාන්ස්ෆෝමර අංගන, කි.වෝ. 4x220 ද්විත්ව බස්බාර් සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග අංගන, කි.වෝ.2x132 ට්‍රාන්ස්ෆෝමර අංගන (සැරසිඳු රහිතව)			
	වවුනියා කි.වෝ. 132/33 කොටුමා උපපොළ විශාලනය (කි.වෝ. 132 ධාරා ට්‍රාන්ස්ෆෝමර මාරු කිරීම හා පවත්නා නව අනුරාධපුර මාර්ග අංගන සම්බන්ධ ආරක්ෂක හා පාලන කටයුතු ප්‍රතිශෝධනය			
	වවුනියා කි.වෝ. 220/132 ස්විචන් ස්ථානයේ සිට වවුනියා කි.වෝ.132/33 කොටුමා උපපොළ දක්වා කි.මී. 0.5 ද්විත්ව පරිපථ සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය ඉදිකිරීම			
07	සමනලවැව - ඇඹිලිපිටිය කි.වෝ. 132 සීබ්‍රා සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය ඉදිකිරීම	ශ්‍රී ලං.රු.මි. 1,608	2021	නව AFD ණය මුදලක් සඳහා ඉදිරිපත් කරන ලද අතර මූලික සාකච්ඡා සිදු කෙරෙමින් පවතී.
	සමනලවැව - ඇඹිලිපිටිය කි.මී. 38, සීබ්‍රා, 2 පරිපථය, කි.වෝ. 132 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය ඉදිකිරීම හා පවත්නා Lynx , කි.වෝ. 132 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය ඉවත් කිරීම			
	ලක්ෂපාන - විමලසුරේන්ද්‍ර කි.වෝ. 132 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය ආශ්‍රිත සමනලවැව හා ඇඹිලිපිටිය කොටුමා උපපොළයන්හි කි.වෝ. 132 ධාරා ට්‍රාන්ස්ෆෝමර මාරු කිරීම			
08	සීබ්‍රා යොදමින් අනුරාධපුර - ත්‍රිකුණාමලය කි.වෝ. 132 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය නැවත ඉදිකිරීම	ශ්‍රී ලං.රු.මි. 4,362	2021	නව AFD ණය මුදලක් සඳහා

MINISTRY OF POWER

	<p>අනුරාධපුර - ත්‍රිකුණාමලය කි.මී. 104, සීඛා, 2 පරිපථය, කි.වෝ. 132 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය ඉදිකිරීම හා පවත්නා Lynx , කි.වෝ. 132 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය ඉවත් කිරීම.</p>			<p>ඉදිරිපත් කරන ලද අතර මූලික සාකච්ඡා සිදු කෙරෙමින් පවතී.</p>
	<p>නව අනුරාධපුර - ත්‍රිකුණාමලය කි.වෝ. 132 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය ආශ්‍රිත නව අනුරාධපුර හා ත්‍රිකුණාමලය කොටුමා උපපොලයන්හි කි.වෝ. 132 ධාරා ට්‍රාන්ස්ෆෝමර මාරු කිරීම</p>			
<p>09</p>	<p>වැලිමඩ කි.වෝ. 132/33 ජාල උපපොල ඉදිකිරීම වැලිමඩ කි.වෝ. 132/33 කොටුමා උපපොල ඉදිකිරීම (මෙ.වෝ.ඇ. 2x31.5 කි.වෝ. 132/33 ට්‍රාන්ස්ෆෝමරය, කි.වෝ. 2x132 ඒකල බස් ට්‍රාන්ස්ෆෝමර අංගන, කි.වෝ. 2x132 ඒකල බස් සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග අංගන, බස් අංශයද ඇතුළුව කි.වෝ. 132 ඒකල බස් සැකසුම, කි.වෝ. 2x33 ට්‍රාන්ස්ෆෝමර අංගන, කි.වෝ. 8x33 පෝෂක අංගන හා බස් අංශයද ඇතුළුව කි.වෝ. 1x33 කේවල බස් සැකසුම) කි.මී. 0.5 සීඛා, 2 පරිපථ, කි.වෝ. 132 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය ඉදි කරමින් බදුල්ල - නුවරඑළිය T කි.වෝ. 132 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගයට අදාල ඒකල ඇතුළු හා පිටත සම්බන්ධතාවය. බදුල්ල හා නුවරඑළිය කොටුමා උපපොල විශාලනය</p>	<p>ශ්‍රී ලං.රු.මී. 3,853</p>	<p>2023</p>	<p>නව AFD ණය මුදලක් සඳහා ඉදිරිපත් කරන ලද අතර මූලික සාකච්ඡා සිදු කෙරෙමින් පවතී.</p>
<p>10</p>	<p>කීරියන්කල්ලිය කි.වෝ. 132/33 කොටුමා උපපොල ඉදිකිරීම කීරියන්කල්ලිය කි.වෝ. 132/33 කොටුමා උපපොල ඉදිකිරීම (මෙ.වෝ.ඇ. 2x31.5 කි.වෝ. 132/33 ට්‍රාන්ස්ෆෝමරය, කි.වෝ. 2x132 ඒකල බස් ට්‍රාන්ස්ෆෝමර අංගන, කි.වෝ. 2x132 ඒකල බස් ට්‍රාන්ස්ෆෝමර මාර්ග අංගන, බස් අංශයද ඇතුළුව කි.වෝ. 2x132 ඒකල බස් සැකසුම, කි.වෝ. 2x33 ට්‍රාන්ස්ෆෝමර අංගන (GIS), කි.වෝ. 8x33 පෝෂක අංගන (GIS), හා බස් අංශයද ඇතුළුව කි.වෝ. 1x33 ඒකල බස් සැකසුම (GIS)) සීඛා සහිතව පුත්තලම - නව හලාවත කි.වෝ. 132, කි.මී 61 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය නැවත ඉදි කිරීම කි.මී. 15 සීඛා, 2 පරිපථ, කි.වෝ. 132 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය ඉදි කරමින් පුත්තලම - නව හලාවත කි.වෝ. 132 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගයෙන් ඒකල ඇතුළු හා පිටත සම්බන්ධතාවය ලබාදීම පුත්තලම හා නව හලාවත කොටුමා උපපොල විශාලනය</p>	<p>ශ්‍රී ලං.රු.මී. 5,188</p>	<p>2024</p>	<p>නව AFD ණය මුදලක් සඳහා ඉදිරිපත් කරන ලද අතර මූලික සාකච්ඡා සිදු කෙරෙමින් පවතී.</p>

MINISTRY OF POWER

ලං.වි.ම.හි සම්ප්‍රේෂණ ඉදිකිරීම් ව්‍යාපෘති (TCP) ශාඛාව විසින් නිශ්චිත ව්‍යාපෘති කළමනාකරණ ඒකකයන් මගින් සිදු නොකරන්නාවූ, ලං.වි.ම.හි නව ඉදිකිරීම්, විශාලනයන්, නැවත ඉදිකිරීම් හා ප්‍රතිසංස්කරණ කටයුතු ඇතුළත් කොටුවල උපපොළ ඉදිකිරීම් ව්‍යාපෘති හා සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග ඉදිකිරීම් ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක කරනු ලබයි.

සම්ප්‍රේෂණ ඉදිකිරීම් ව්‍යාපෘති ශාඛාව යටතේ 2020 වසර තුළ සිදු කෙරෙමින් පවත්නා හා 2021 වසර තුළද නොකඩවා ක්‍රියාත්මක කිරීමට අපේක්ෂිත සම්ප්‍රේෂණ සංවර්ධන/ ප්‍රතිසංස්කරණ / නැවත ඉදිකිරීම් කටයුතු පිළිබඳ කෙටි විස්තරයක් පහත ඉදිරිපත් කර ඇත:

අයිතම අංකය	ව්‍යාපෘති විස්තරය	අරමුදල් සපයන නියෝජිතායතනය	පිරිවැය	මෙහෙවරෙහි යොදවන වර්ෂය	වර්තමාන ප්‍රගතිය
01	නව අනුරාධපුර කොටුවල පොළෙහි මෙ.වෝ.ඇ. 100 ප්‍රතිචාරකයක් ස්ථාපනය හා මන්නාරම කොටුවල පොළෙහි මෙ.වෝ.ඇ. 50 ප්‍රතිචාරකයක් ස්ථාපනය	ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව	ශ්‍රී ලං.රු.මි. 1,430	2021 ජුනි	භෞතික ප්‍රගතිය - 63%
02	වගවත්ත කොටුවල උපපොළ ඉදිකිරීම	BOI	ශ්‍රී ලං.රු.මි. 1,898	2021 දෙසැම්බර්	භෞතික ප්‍රගතිය - 47%
03	නව පොල්පිටිය කොටුවල පොළෙහි කි.වෝ. 220 ද්විත්ව බස් බාර් සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග අංගන 02ක් ඉදිකිරීම	ICG	ශ්‍රී ලං.රු.මි. 291	2021 මාර්තු	භෞතික ප්‍රගතිය - 65%
04	රත්මලාන කොටුවල උපපොළෙහි කි.වෝ. 33 පෝෂක අංගන දෙකක් (02) ඉදි කිරීම	ICG	ශ්‍රී ලං.රු.මි. 148	2020 ඔක්තෝබර්	භෞතික ප්‍රගතිය - 72%
05	බදුල්ල - මැදගම කි.වෝ. 132 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය (කි.මී. 29) නැවත ඉදි කිරීම	ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව /ලං.වි.ම.	ශ්‍රී ලං.රු.මි. 786	2020 සැප්තැම්බර්	භෞතික ප්‍රගතිය - 67%

අයිතම අංකය	ව්‍යාපෘති විස්තරය	අරමුදල් සපයන නියෝජිතායතනය	පිරිවැය	මෙහෙවරෙහි යොදවන වර්ෂය	වර්තමාන ප්‍රගතිය
01	මැදගම - අම්පාර කි.වෝ. 132 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය (කි.මී. 72.5) නැවත ඉදි කිරීම	ද්‍රව්‍ය ප්‍රසම්පාදනය පිණිස ආසියානු සංවර්ධන බැංකුවේ ඉතුරුම් ඉල්ලා ඇත.	ශ්‍රී ලං.රු.මි. 3606	2027	පැතිකඩ සමීක්ෂණය හා පැතිකඩ සැලැස්ම සම්පූර්ණ කර ඇත.
02	අතුරුගිරිය - කොලොන්නාව කි.වෝ. 132 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය විශාලනය කිරීම	CEB ICG	ශ්‍රී ලං.රු.මි. 147	2022	අත්තිවාරම ඉදිකිරීම ආරම්භ කොට ඇත
03	සීතාවක ගඟ ජල විදුලි ව්‍යාපෘතිය සඳහා කි.වෝ. 132 අන්තර් සම්බන්ධක සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය ඉදි කිරීම	CEB ICG	ශ්‍රී ලං.රු.මි. 280	2024	මූලික කටයුතු ඇරඹීමට නියමිතය
04	වික්ටෝරියා - රත්වැමේ කි.වෝ. 220 සම්ප්‍රේෂණ මාර්ගය ඉදිකිරීම	මේ දක්වා අවසන් කොට නොමැත	ශ්‍රී ලං.රු.මි. 1057	2027	පැතිකඩ සමීක්ෂණය සඳහා කොන්ත්‍රාත්තුව පිරිනමන ලදී.

MINISTRY OF POWER

8. විදුලිය බෙදාහැරීම

රටකුළ විදුලිය බෙදාහැරීමේ කාර්යයෙහි 88%ක දායකත්වයක් ලං.වි.ම. විසින් දරන අතර සෙසු කොටස ලං.වි.ම.හි අනු ආයතනයක් වන ලංකා විදුලි පොද්ගලික සමාගම (LECO) විසින් ක්‍රියාත්මක කරනු ලබයි. 2019 වසර අවසානය වනවිට රටේ විදුලිය මට්ටම 99.6%ක් ලෙස ගණනය කරන ලදී.

බෙදාහැරීමේ ජාල පද්ධතිය කොටුමා උපපොළයන් හරහා කි.වෝ. 132 හා කි.වෝ. 220 සම්ප්‍රේෂණ පද්ධතිය වෙතින් විදුලි බලය අවශෝෂණය කරගන්නාවූ කි.වෝ. 33 හා කි.වෝ. 11 මැදි වෝල්ටීයතා (MV) මාර්ග හා වෝ. 400 අඩු වෝල්ටීයතා (LV) මාර්ගයන්ගෙන් සමන්විත වේ.

ලං.වි.ම. බෙදාහැරීමේ පද්ධතිය අංශ හතරකින් සමන්විත වේ. අංශ හතරක් ස්ථාපනය කිරීමේ ප්‍රධාන අරමුණ වනුයේ කාර්යක්ෂමතාව හා පාරිභෝගිකයන් වෙත ලබාදෙන සැපයුම්හි ගුණාත්මකභාවය වැඩිදියුණු කිරීමේ ප්‍රමිතිගත තරගකාරීත්වය සාක්ෂාත් කරගැනීමයි. සෑම අංශයක්ම සාමාන්‍යාධිකාරීවරයා වෙත සෘජුවම වගකියන්නාවූ නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරීවරයෙකු යටතේ ක්‍රියාත්මක වේ. සැපයුම්හි විශ්වසනීයත්වය හා සේවයෙහි ගුණාත්මකභාවය වැඩිදියුණු කරනු පිණිස බෙදාහැරීමේ අංශ ප්‍රති-සංවිධානය කිරීමට තීරණය කර ඇත. වසර 2020 හා 2021 සඳහා යෝජිත බෙදාහැරීමේ අංශ ප්‍රති-සංවිධානය පහත පරිදි වේ:

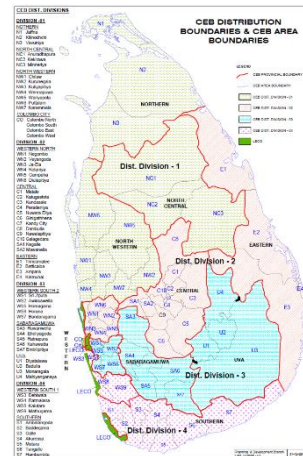
අංශ	පළාත්	
	වසර 2020	වසර 2021
බෙ.අ. 1	කොළඹ නගර, වයඹ පළාත - I, වයඹ පළාත - II, උතුරු මැද පළාත, උතුරු පළාත	කොළඹ නගර, වයඹ පළාත - I , වයඹ පළාත - II , උතුරු මැද පළාත, උතුරු පළාත
බෙ.අ. 2	බස්නාහිර පළාත - උතුර , උතුරු මැද පළාත - I, මධ්‍යම පළාත II, නැගෙනහිර පළාත	බස්නාහිර පළාත උතුර - I , බස්නාහිර පළාත උතුර - II , මධ්‍යම පළාත, නැගෙනහිර පළාත
බෙ.අ. 3	බස්නාහිර පළාත දකුණ II, ඌව, සබරගමුව	බස්නාහිර පළාත දකුණ II, ඌව, සබරගමුව
බෙ.අ. 4	බස්නාහිර පළාත දකුණ - I , දකුණු පළාත - I, දකුණු පළාත - II	බස්නාහිර පළාත දකුණ - I , දකුණු පළාත - I, දකුණු පළාත - II

සටහන: අළුතින් හඳුන්වාදෙන ලද පළාත් උද්දීපනය කොට ඇත

8.1 මෙහෙයුම් ව්‍යුහය

බෙදාහැරීමේ අංශ පළාත්වලට බෙදා ඇති අතර ඒ එක් එක් පළාතෙහි ප්‍රධානත්වය නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරීවරයෙකු විසින් දරනු ලබයි. පළාත නැවත ප්‍රදේශ ගණනාවකට අනු-බෙදුම්ගත කර ඇති අතර එම ප්‍රදේශ ප්‍රාදේශීය විදුලි ඉංජිනේරුවරුන්ගේ කළමනාකාරීත්වයට යටත් වේ. ප්‍රදේශයද නැවත පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථාන (CSC) ගණනාවක් ලෙස අනු-බෙදුම්ගත කර ඇති අතර, ඒවා විදුලි අධිකාරීවරුන් යටතේ පාලනය වේ.

පළාත් නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරීවරුන්ට අතිරේකව, අංශයේ ව්‍යාපෘති හා බැර නඩත්තුව, සැලසුම්කරණය හා සංවර්ධනය සහ වාණිජ හා ආයතනික කාර්යයන් සඳහා වගකියනු පිණිස නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරීවරුන් තිදෙනෙකු වේ. 1 අංශය නියෝජ්‍ය සාමාන්‍යාධිකාරීවරයෙකු යටතේ ග්‍රාමීය විදුලියනය සඳහා වූ විශේෂ ශාඛාවකින් සමන්විත වේ.



MINISTRY OF POWER

8.2020 ජනවාරි මස පළමුවැනි දිනට බෙදාහැරීමේ ව්‍යුහය

විස්තරය	ඒකක	බෙ.අ. 1	බෙ.අ. 2	බෙ.අ. 3	බෙ.අ. 4	එකතුව
කි.වෝ. 33 බෙදාහැරීමේ මාර්ග (උඩිස් හා භගන)	කි.මී.	11,070	9,768	7,240	4,604	32,682
කි.වෝ. 11 බෙදාහැරීමේ මාර්ග (උඩිස් හා භගන)	කි.මී.	1,374	580	45	313	2,312
කි.වෝ. 33/11 ප්‍රාථමික උපපොළයන්	සංඛ්‍යාව	48	34	12	40	134
අඩු වෝල්ටීයතා බෙදාහැරීමේ මාර්ග (උඩිස් හා භගන)	කි.මී.	47,425	42,348	32,189	28,207	150,169
අඩු වෝල්ටීයතා බෙදාහැරීමේ උපපොළ සංඛ්‍යාව	සංඛ්‍යාව	11,734	10,240	6,339	5,163	33,476

8.32020 ජූලි 31වන දිනට මෙහෙයුම් සංඛ්‍යා ලේඛන

විස්තරය	ඒකක	බෙ.අ. 1	බෙ.අ. 2	බෙ.අ. 3	බෙ.අ. 4
අලෙවි කළ බලශක්තිය	ගි.වො.හ.	2,288	2,518	1,391	1,085
බිල්ගත ආදායම	රු. මිලියන	41,856	40,485	22,785	18,444
නව සම්බන්ධතා	සංඛ්‍යාව	20,821	23,436	12,428	8,775
සිල්ලර පාරිභෝගිකයන් (අළුතින් එක්කළ)	සංඛ්‍යාව	20,260	23,344	12,368	8,666
තොග සැපයුම් පාරිභෝගිකයන් (අළුතින් එක්කළ)	සංඛ්‍යාව	561	92	60	109

ඉහත සංඛ්‍යා ලේඛනවලට අනුව, ලං.වි.ම.හි බෙදාහැරීමේ පද්ධතිය මැදි වෝල්ටීයතා රැහැන් කි.මී 35,000කට ආසන්න ජාලයකින් පෝෂණය වූ උපපොළ 33,000කට වැඩි සංඛ්‍යාවකින් සමන්විත වේ. 2020 වසර ආරම්භයේදී, බිල්පත් ගෙවීම් රැස් කිරීම සඳහා පාරිභෝගික සේවා මධ්‍යස්ථාන 231ක් හා අලෙවි ස්ථාන (POS) මධ්‍යස්ථාන 78ක් විය. 2020 ජූලි මාසය අවසන් වන විට සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදාහැරීමේ අලාභයන් 7.92% දක්වා පහත හෙළන ලදී.

8.42021 වසර සඳහා වූ වැඩසටහන්

2021 වසර තුළ එක් එක් අංශය යටතේ පහත සඳහන් වැඩසටහන් සිදු කිරීමට සැලසුම් කර ඇත. බෙදාහැරීමේ අංශය 1

සංවර්ධනය	පිරිවැය ඇස්තමේන්තුව (ශ්‍රී ලං.රු.මි.)
පද්ධති විශාලන වැඩසටහන්	7963
නව සේවා සම්බන්ධතා	1415
අලාභ අවමකරණ වැඩසටහන්	577
භූගෝලීය තොරතුරු පද්ධතිය ක්‍රියාත්මක කිරීම	13

බෙදාහැරීමේ අංශය 2

සංවර්ධනය	පිරිවැය ඇස්තමේන්තුව (ශ්‍රී ලං.රු.මි.)
පද්ධති විශාලන වැඩසටහන්	4000
නව සේවා සම්බන්ධතා	1000
අලාභ අවමකරණ වැඩසටහන්	1200
භූගෝලීය තොරතුරු පද්ධතිය ක්‍රියාත්මක කිරීම	70
පර්යේෂණ හා සංවර්ධන කටයුතු	80

MINISTRY OF POWER

බෙදාහැරීමේ අංශය 3

සංවර්ධනය	පිරිවැය ඇස්තමේන්තුව (ශ්‍රී ලං.රු.ම.)
පද්ධති විශාලත වැඩසටහන්	2400
නව සේවා සම්බන්ධතා	70
අලාභ අවමකරණ වැඩසටහන්	20
භූගෝලීය තොරතුරු පද්ධතිය ක්‍රියාත්මක කිරීම	20
පර්යේෂණ හා සංවර්ධන කටයුතු	20

බෙදාහැරීමේ අංශය 4

සංවර්ධනය	පිරිවැය ඇස්තමේන්තුව (ශ්‍රී ලං.රු.ම.)
නව ඉදිකිරීම් හා විශාලනයන්	1390
නව සේවා සම්බන්ධතා	65
අලාභ අවමකරණ වැඩසටහන්	20
භූගෝලීය තොරතුරු පද්ධතිය ක්‍රියාත්මක කිරීම	10
පර්යේෂණ හා සංවර්ධන කටයුතු	0.25
ග්‍රාමීය විදුලියන වැඩසටහන්	15

9. 2020 වසර සඳහා මූල්‍ය කාර්ය සාධනය

ප්‍රධාන වශයෙන් පිරිවැය පිළිබිඹු කොකරන තීරු බදු හා සැලසුම් කළ පරිදි විදුලිබල ජනන ව්‍යාපෘති ක්‍රියාත්මක නොකිරීම හේතුවෙන් 2020 වසර තුළ රු. බිලියන 90ක අයවැයගත අලාභයක් පුරෝකථනය කරන ලදී. කෙසේ වුවද, 2020 වසර මැදදී පිළිවෙලින් ලීටරයකට රු. 96ක් හා රු. 74ක් ලෙස මිල පැවති බැර ඉන්ධන හා නැඟ්තා මිල ලංකා ඛනිජතෙල් නීතිගත සංස්ථාව විසින් රු. 70 දක්වා අඩු කිරීම හේතුවෙන් 2020 වසරේදී සමස්ත පුනී-පුරෝකථනය කරන ලදී.

තවද, බලශක්ති පරිභෝජනය කෙරෙහි සාමාන්‍ය බලපෑමක් ඇතිකළ කොවිඩ් - 19 වසංගත තත්ත්වය හේතුවෙන් 2020 සඳහා වූ බලශක්ති ඉල්ලුම ප්‍රති-තක්සේරුගත කරන ලදී. ඒ අනුව, ආරම්භයේදී පුරෝකථනය කරන ලද ඉල්ලුමට සාපේක්ෂව වසර 2020 සඳහා පුරෝකථනය කරන ලද බලශක්ති ඉල්ලුම 9%කින් අඩු විය. තවද, ලංකා ඛනිජතෙල් නීතිගත සංස්ථාව විසින්ද ස්වාධීන විදුලිබල නිෂ්පාදකයන් (IPP) වෙත 2020 අප්‍රේල් මස 08වන දින සිට ක්‍රියාත්මකවන පරිදි ඉන්ධන මිල අඩු කිරීමක් ලබාදී ඇත.

සමන ක්‍රියාමාර්ගයක් වශයෙන්, කොවිඩ් - 19 වසංගත ව්‍යාප්තිය හේතුවෙන් ලං.වි.ම විසින් මුහුණ පාන ලද තදබල මූල්‍ය ප්‍රවාහ දුෂ්කරතා මැඩ පවත්වනු පිණිස අනුමත මෙහෙයුම් වැය (OPEX) අයවැයට සාපේක්ෂව 20%කින් (මූල්‍ය පිරිවැය හැර) පොදුකාර්ය වියදම් සීමා කිරීමට තීරණය කොට ඇත. අවසන, ඉහත කී සියලු සාධකයන් ඒකාබද්ධව සලකා බලන කල, 2020 වසර සඳහා වූ ප්‍රතිශෝධිත අයවැයගත අලාභය රු. බිලියන 67 දක්වා අඩුවී ඇත.

මෙහෙයුම් අලාභයන් අඛණ්ඩව පිළිවෙලින් වාර්තා වූ අතර එයට හේතුව සැලකිය යුතු ප්‍රමාණයකට තාප තෙල් මූලාශ්‍ර මත විශ්වාසය තබා කටයුතු කිරීමයි. පළමු කාර්තුව අවසානයේදී, කොවිඩ් - 19 වසංගතය හේතුවෙන් ලං.වි.ම. මෙහෙයුම්වලට බාධා සිදුවිය. කෙසේ වුවද, 2020 ජූලි මස 31වන දිනෙන් අවසන් කාල පරිච්ඡේදය සඳහා වාර්තාගත අලාභය රු. බිලියන 23ක් වූ අතර, 2019 වසරේ ජූලි මාසය හා සාපේක්ෂව අලාභය 57%කින් අඩුවී ඇත. අලෙවි ඒකකයන්හි සුළු අඩුවීමක්ද සමගින් ඉහත කී අඩුවීම සඳහා ප්‍රධාන වශයෙන් ජනන මුහුදේ සිදුවූ වෙනස්කම් හේතුවිය.

ජනන මුහුද තුළට ලං.වි.ම.- ජලවිදුලි හා ලං.වි.ම. - ගල් අඟුරු විදුලි බලයෙන් ඇති කරන ලද දායකත්වය (සමස්ත ශුද්ධ ජනනයෙන් 61%ක්) තුළින් පසුගිය වසරේ මූල්‍ය කාර්ය සාධනය කෙරෙහි ධනාත්මක බලපෑමක් ඇතිවිය. ඉන්ධන මිලේ සිට ස්වාධීන විදුලිබල නිෂ්පාදක - තාප විදුලි මිල දක්වා ඉන්ධන හා ගල් අඟුරුවල ද්‍රව්‍යවල මිල පහල යාමත් සමගින් (2020.03.19 දින සිට ක්‍රියාත්මකවන පරිදි), 2019 ජූලි මාසය හා සාපේක්ෂව ලං.වි.ම. ට එහි සෘජු ජනන පිරිවැය අඩු කිරීමට හැකිවිය.

එමගින් ඒකකයකට පිරිවැය 55%කින් පහත හෙළිකි. තවද, මිලදී ගත් විදුලි බලය මත රඳා පවතින තත්ත්වය 11%කින් පහත වැටීම තුළින් 2020 ජූලි මස 31වන දිනෙන් අවසන් කාල සීමාව සඳහා වූ ශුද්ධ අලාභයෙහි අඩුවීම කෙරෙහි ධනාත්මක බලපෑමක් ඇතිකරන ලදී.

MINISTRY OF POWER

2020 ජූලි මාසයෙන් අවසන් කාල සීමාව තුළ, කර්මාන්ත, පොදුකාර්ය හා හෝටල් ක්ෂේත්‍රයන්හි තොග සැපයුම් කාණ්ඩ තුළ ඉල්ලුම පහත වැටීමක් සමගින් 2019 වසර හා සාපේක්ෂව ඒකක අලෙවිය 4%කින් පහත වැටිණි. තොග සැපයුම් පරිභෝජනය තුළ ඇතිවූ පහත වැටීම මගින් ගෘහස්ථ පරිභෝජනයද රට වසා දැමීමට ලක්කළ කාල පරිච්ඡේදය තුළ පහත හෙළා ඇත.

තවද, 2020 ජූලි මස 17 දිනැති අමාත්‍ය මණ්ඩල තීරණය ප්‍රකාර, 2020 අගෝස්තු මස 31වන දිනය වනවිට ගෘහස්ථ පාරිභෝගිකයන් හට රු. බිලියන 5.47ක මුදල් ආපසු ලබාදීමක් සිදුකරන ලදී.

කෙසේ වුවද, අද දිනය වනවිට ලං.වි.ම. මූල්‍ය තත්ත්වය, මූල්‍ය තත්ත්ව ප්‍රකාශනයෙහි සෘණ රඳවාගත් ඉපැයුම් ශේෂයක් පවත්නා ඉමක් දක්වා සැලකිය යුතු මට්ටමකින් බලපෑමකට ලක්වී ඇත. ජනන පිරිවැය පිළිබිඹු කිරීම සඳහා පසුගිය වසර හත ඇතුළත (2013 වසරේ සිට) විදුලි මිලෙහි ඉහළ නැඟීමක් නොපවතින තත්ත්වයක, ඉහළ පිරිවැය සහිත තාප තෙල් විදුලිබල ජනන මූලාශ්‍ර මත බලවත් සේ රඳා පැවතීම හා සෙසු ද්‍රව්‍යයන්හි ඉහළ නගින මිල ගණන් හේතුකොට පිරිවැය ඉහළ නගිමින් පවතී.

රාජ්‍ය ව්‍යවසායක් වන ලං.වි.ම. විසින් ප්‍රධාන ආර්ථික කාර්යයක නිරතව සිටින අතර, දැරිය හැකි මිලකට අබාධකව විදුලි බලය අවසන් පාරිභෝගිකයා වෙත ලබාදිය යුතු බවට වූ බලපෑම ඒ වෙත එල්ලවී ඇත. ඒ අනුව, ගෘහස්ථ කාණ්ඩයේ අඩු විදුලි පරිභෝජනයක් සහිත පාරිභෝගිකයන් මෙන්ම කර්මාන්ත, හෝටල්, ආගමික හා රාජ්‍ය කාණ්ඩයේ පාරිභෝගිකයන් වෙත විශාල වශයෙන් සහන මිලට විදුලිය ලබාදෙනු ලබයි. මක් නිසාද, ලං.වි.ම. විසින් නිෂ්පාදන පිරිවැයට වඩා සැලකිය යුතු තරම් අඩු මිලකට විදුලිය සපයනු ලබන බැවිනි. එය ලං.වි.ම.හි මූල්‍ය ශක්‍යතාවයට හානිකර වේ. 2020 ජූලි මස 31වන දිනය වනවිට, සමස්ත රාජ්‍ය ප්‍රතිපත්ති අලාභය, සෙසු ආදායම් හා යම් බිල්පත් නොකළ ආදායමක් වෙතම එයද හැර, (සහන) රු. බිලියන 27.6ක් විය.

9.1 ණය ගැනීම් හා ප්‍රධාන ණය දෙන ආයතන

මුදල් රැස්කිරීමේ ක්‍රියාවලියට බාධා සිදුවීම හේතුවෙන්, ලංකා ඛනිජතෙල් නීතිගත සංස්ථාව (CPC) හා ස්වාධීන බලශක්ති නිෂ්පාදකයන් (IPP) ඇතුළත් ප්‍රධාන සැපයුම්කරුවන් වෙත ගාස්තු ගෙවීමේ හා ගල් අඟුරු ප්‍රසම්පාදන කාර්යයන් සඳහා මූල්‍යකරණය ආශ්‍රිත ගැටළු ඇති කරමින් ලං.වි.ම. කාරක ප්‍රාග්ධනය වෙත බරපතල බලපෑම් එල්ලවී ඇත.

ඒ අනුව, 2020 වසර තුළ, ලං.වි.ම. විසින් කොමර්ෂල් බැංකුවෙන් හා අනු-සමාගම (ලෙකෝ පුද්ගලික සමාගම) වෙතින් රු. බිලියන 22ක ණය මුදලක් ලබාගන්නා ලදී. ලංකා ඛනිජතෙල් නීතිගත සංස්ථාව වෙත ගෙවිය යුතුව පවත්නා ඉතිරි මුදල් පියවනු පිණිස ලං.වි.ම. වෙත මහා භාණ්ඩාගාරයෙන් 2020 මාර්තු මාසයේදී රු. බිලියන 48ක ආදායම් ප්‍රදානයක් ලබාදෙනු ලැබිණි. මහා භාණ්ඩාගාරයෙන් ලද මූල්‍යාධාරය හේතුවෙන් ලංකා ඛනිජතෙල් නීතිගත සංස්ථාව වෙත ගෙවිය යුතුවන මුදල රු. බිලියන 54 දක්වා පහත වැටිණි. කෙසේ වුවද, මූල්‍ය ධාරා ප්‍රමාණවත් නොවීම හේතුකොට ගෙවිය යුතුව පවත්නා මුදල් ප්‍රමාණ ඉහළ නගිමින් පවතින අතර, 2020 අගෝස්තු මස 31වන දිනය වනවිට ලංකා ඛනිජතෙල් නීතිගත සංස්ථාව හා ස්වාධීන විදුලිබල නිෂ්පාදකයන් වෙත ගෙවිය යුතුව පවත්නා මුදල් ප්‍රමාණය පිළිවෙලින් රු. බිලියන 65ක් හා රු. බිලියන 58ක් ලෙස ප්‍රකාශයට පත්ව ඇත. 2020 අගෝස්තු මස 31වන දිනය වනවිට මූල්‍ය කාරක ප්‍රාග්ධන අවශ්‍යතා සඳහා අයිරාද ඇතුළත් සමස්ත බැංකු ණය ප්‍රමාණය රු. බිලියන 117ක් විය. මෙයට අමතරව, 2020 අගෝස්තු මස 31වන දිනය වනවිට සමස්ත ව්‍යාපෘති ණය ගැනීම් ප්‍රමාණය රු. බිලියන 256ක් විය. මූල්‍යමය බර සමනය කරනු පිණිස ලං.වි.ම. විසින් රු. බිලියන 10 සිට 20 දක්වා අගයක ණයකර නිකුත් කිරීමට සැලසුම් කර ඇති අතර කෙටි කාලීන හා මැදි කාලීන කාරක ප්‍රාග්ධන අවශ්‍යතා සඳහා පහසුකම් සැපයීම පිණිස අඩු පිරිවැය මූල්‍යකරණ මූලාශ්‍ර වශයෙන් භාණ්ඩාගාර ඇපකර ලබාදෙමින් ජාතික ඉතිරි කිරීමේ බැංකුවෙන් රු. බිලියන 5ක ණය මුදලක් ලබාගැනීමටද සැලසුම් කර ඇත.

සී/ස. ලංකා විදුලි පුද්ගලික සමාගම

MINISTRY OF POWER

හැදින්වීම

සීමාසහිත ලංකා විදුලිබල (පුද්ගලික) සමාගම (ලෙකෝ), සමාගමේ බලයලත් ප්‍රදේශ වන බස්නාහිර පළාතේ සහ දකුණු පළාතේ වෙරළ තීරයේ කොටසක් තුළ විදුලිබල බලශක්තිය නඩත්තුව, වැඩිදියුණු කිරීම, සැපයුම්, බෙදාහැරීම හා විකිණීම පිළිබඳ ව්‍යාපාරය සිදුකිරීම සඳහා වන මූලික අරමුණෙන් යුතුව 1982 අංක 14 දරණ සමාගම් පණත හා 2007 අංක 07 දරණ සමාගම් පණත යටතේ 1983 වර්ෂයේදී සංස්ථාපනය කරන ලදී.

දැක්ම

නව්‍ය පරිසර හිතකාමී ව්‍යාපාරය තුළින් ජන ජීවිතය ඵලිය කරමින් සතුට දැනවීම.

මෙහෙවර

අඛණ්ඩ නව්‍යකරණය මගින් වඩාත් යහපත් බලශක්ති විසඳුම් සමාජයට අත්කරදීම .

ප්‍රධාන අගයන්

අඛණ්ඩ උත්සාහය, තිරසාරභාවය සහ කාර්ය මණ්ඩලය විසින් මෙහෙයවනු ලබන නවෝත්පාදනයන් තුළින් අපගේ ගනුදෙනුකරුවන් විස්මිතකිරීම.

මූලික නිපුණතා

බලශක්ති අංශයේ විවිධ අත්දැකීම් තුළින් වැඩිදියුණු කරන ලද ඉංජිනේරු, පර්යේෂණ, සංවර්ධනය සහ නවෝත්පාදනයන් සමාගමේ මූලික නිපුණතා වන අතර අපගේ දැක්ම හා අරමුණු වලට අනුකූලව සමාගම විවිධාංගීක ක්‍රියාකාරකම් සඳහා ආයෝජනය කරනු ලැබේ.

සමාගමේ අරමුණු

- සමාගමේ මෙහෙයුම් පිළිබඳ පාර්ශවකරුවන්ගේ දැනුවත්භාවය නිසි පරිදි හා විනිවිදභාවයෙන් යුතුව සහතික කිරීම සහ උපායමාර්ගික විවිධාංගීකරණය සඳහා යොමු වීම
- නියාමන අවශ්‍යතාවයන්ට හා ජාත්‍යන්තර සේවා ප්‍රමිතීන්ට අනුකූලව බෙදා හැරීමේ සේවා වැඩි දියුණු කිරීම
- පර්යේෂණ, සංවර්ධනය හා නව්‍යකරණයන් තුළින් සමාගමේ තාක්ෂණික හැකියාව වැඩි දියුණු කිරීම
- නාස්තිය අවම කිරීමෙන් ව්‍යාපාර ලාභදායීතාවය, කාර්යක්ෂමතාව, අභ්‍යන්තර ක්‍රියා පාලනය සහ උපායමාර්ගික ආයෝජනය වැඩි දියුණු කිරීම
- ජාතික හා ජාත්‍යන්තර සම්මතයන්ට අනුකූල සෞඛ්‍ය සම්පන්න සේවා පරිසරයක් තුළින් ඵලදායී, නිපුණ, අභිප්‍රේරිත සහ අන්‍යෝන්‍ය ගරු කිරීම් සහිත ශ්‍රම බලකායක් සහතික කිරීම.

සමාගමේ ජයග්‍රහණය අපගේ කාර්යසාධනය සහ පාර්ශවකරුවන් සඳහා ඉහළ සේවාවක් ලබා දීමට ඇති කැපවීම ප්‍රදර්ශනය කරයි.

	2016	2017	2018	2019	2020	2021
					පුරෝකථනය	පුරෝකථනය
පාරිභෝගිකයින්	539,829	551,123	562,412	568,250	582,016	612,054
විකුණුම් Gwh ගී. වො. පැය	1,466	1518	1,570	1,646	1,662	1,740
ආදායම රු.මිලි.	28,793	29,930	30,947	32,461	33,478	37,347
විදුලිය බෙදාහැරීම් හානි (11 Kv) %	3.48	2.7	2.27	1.61	2.3	2.3
සේවකයකුට පාරිභෝගිකයන් අනුපාතය	347	351	358	370	370	375
කාර්යසාධන මිනුම් දර්ශක විශ්වාසනීයභාවය (SAIDI) (පැය/ පාරිභෝගික/ වර්ෂය)	43.1	41.9	39.1	34.7	35.0	35.0

MINISTRY OF POWER

2020 ජූලි වන විට වත්කම් බෙදා හැරීමේ වාර්තාව පහත පරිදි වේ

වත්කම් වර්ගය	ඒකකය	2020 ආරම්භය	2020 ඉලක්කයන්	2020 ජූලි වන වට තත්‍ය කාර්යසාධනය	තව දුරටත් ඉටුකළයුතු ප්‍රමාණය
11KV UG	කි.මී.	71	7	0.23	6.87
11KVOH+ LV	කි.මී.	846,260	47	-	47.00
උප බෙදාහැරීම් 11 kv	සංඛ්‍යාව	2,464	134	1	133.00
තොග බෙදාහැරීම් 11kv	සංඛ්‍යාව	1,962	122	5	117.00
Switching LBS and LBC	සංඛ්‍යාව	1,091	99	3	96.00
LV බෙදාහැරීම් පද්ධතිය	කි.මී.	3,485	67	2	64.89
පාරිභෝගික සේවා මාර්ග	සංඛ්‍යාව			934	14,316.00
		590,691	15,250		
11kv ස්වයංක්‍රීය ප්‍රතිවර්තනයන්	සංඛ්‍යාව	28	150		150.00
11 Kv අංශ කිරීම්	සංඛ්‍යාව	18	296		296.00

ව්‍යාපෘති හා ප්‍රගතිය

මෙහෙයුම්

- සමාගමේ ව්‍යාප්තිය හා පුනරුත්ථාපන කටයුතු පදනම් වී ඇත්තේ භූගෝලීය ඉල්ලුම මත ය. එය එක් එක් ශාඛා විසින් මෙහෙයවනු ලබන අඛණ්ඩ ක්‍රියාවලියකි.
- බෙදාහැරීමේ පද්ධතියක් හරහා සමාගමේ පාරිභෝගිකයින්ට වඩා හොඳ සහ විශ්වාසදායක සැපයුමක් සපයනු ලබයි.
- ඉදිරි වර්ෂවලදී විදුලිය ඇනහිටීම් හා එකී කාලසීමාව අවම කිරීම.
- නව විදුලිය සම්බන්ධතා සඳහා වන ක්‍රියාවලියේ කාලය අඩු කිරීම.
- තාවකාලික විදුලි බිඳවැටීම යථා තත්වයට පත් කිරීමේ කාලය අවම කිරීම.

සංවර්ධනයන්

- කඩදාසි රහිත කාර්යාල සංකල්පය හඳුන්වා දීමෙන් ගනුදෙනුකරුවන්ගේ විමසීම් සහ අභ්‍යන්තර ලේඛන අනුමත කිරීම් ඇතුළු සියලු ක්‍රියාදාමයන් ශුන්‍ය කඩදාසි සහිත ඩිජිටල් පද්ධතියට මාරු කරනු ලැබේ.
- සියළු දත්ත හා ක්‍රියාවලි කළමනාකරණ පද්ධතීන් ආකාශ ගත පොදු පද්ධතියක් (cloud based common platform) හරහා ඒකාබද්ධ කිරීම දැනටමත් ආරම්භ කර ඇති අතර එමඟින් එක් එක් පද්ධතියේ අඛණ්ඩතාව සාක්ෂාත් කර ගත් විනිවිදභාවයෙන් වැඩි දියුණු වනු ඇත.
- යෙදුම් ක්‍රමලේඛ අතුරුමුහුණත් (Application Programming Interface) API පිවිසුම් හඳුන්වා දීමෙන් ආයතනික සම්පත් සැලසුම් (ERP) පද්ධතිය, බිල්පත් ක්‍රමය, මානව සම්පත් තොරතුරු පද්ධතිය (HIRS), පොදු ලෙජර්, බලශක්ති කළමනාකරණ පද්ධතිය (EMS), උසස් බෙදාහැරීම් කළමනාකරණ පද්ධතිය (ADMS), වාහන කළමනාකරණ පද්ධතිය, කළමනාකරණ තොරතුරු පද්ධතිය (MIS) යන සියළු පද්ධතීන් සම්බන්ධීකරණය හා සංවිධානය කිරීම් සිදු වෙමින් පවතී.
- සියලු දේශීය හා ජාත්‍යන්තර ප්‍රසම්පාදන කටයුතු රාජ්‍ය මූල්‍ය දෙපාර්තමේන්තුව විසින් සංවර්ධනය කරන ලද PROMISE නමින් වූ ජාතික විද්‍යුත් ප්‍රසම්පාදන පද්ධතියට මාරු කරනු ලබමින් පවතී.
- හරිත බලශක්ති සංවර්ධන හා බලශක්ති කාර්යක්ෂමතාව වැඩිදියුණු කිරීමේ ආයෝජන ව්‍යාපෘතිය යටතේ ආසියානු සංවර්ධන බැංකුව විසින් අරමුදල් සපයනු ලබන ක්ෂුද්‍ර ජාල ව්‍යාපෘතිය ක්‍රියාත්මක කිරීම ආරම්භ කර ඇත.
- නුගෙගොඩ නියමු භූගත කේබල් ව්‍යාපෘතිය සැලසුම් කර, ඉදිකරන ලද අතර එමඟින් නුගෙගොඩ නගර මධ්‍යස්ථානයේ උඩින් තිබූ මධ්‍යම ප්‍රමාණයේ වෝල්ටීයතා ජාලය භූගත ජාලයක් බවට පරිවර්තනය කර ඇත.

MINISTRY OF POWER

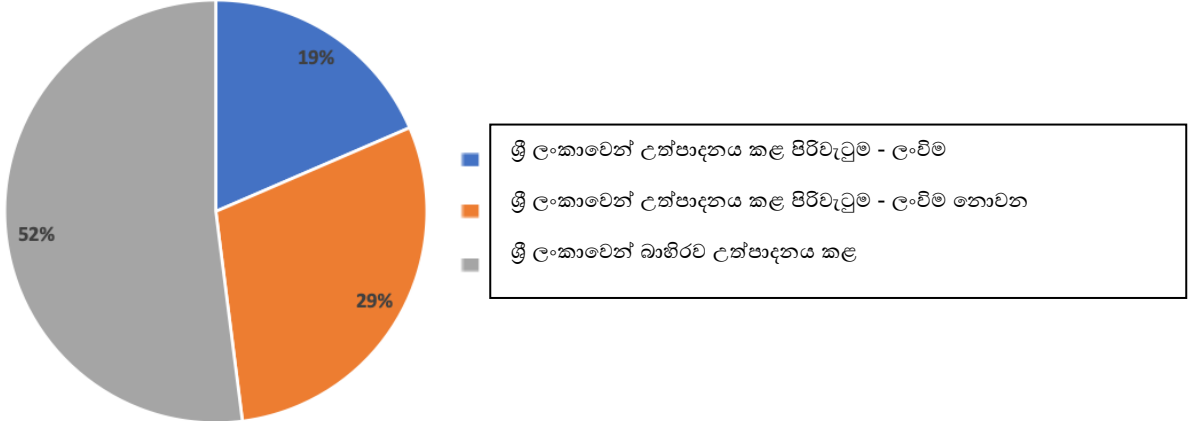
- සමාගමේ සැපයුම් විශ්වසනීයත්වය සහ ප්‍රභව ධාරිතා වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා බෙදාහැරීම් පද්ධති විශ්වසනීයත්වය බලගැන්වීමේ ව්‍යාපෘතිය ආරම්භ කර ඇත. එමගින් සමාගමේ බෙදාහැරීමේ වෝල්ටීයතාවය 3kV ලෙස හඳුන්වා දීමටත් විශ්වසනීයත්වය වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා සෘජු ජාල ප්‍රභව 132/33 kV ග්‍රිඩ් උපපොළවල් හඳුන්වා දීම අපේක්ෂා කෙරේ.
- ආකාශ ගත ක්‍රමය මත (Cloud Based) පදනම් වූ භූගෝලීය තොරතුරු පද්ධතිය දියත් කර ක්‍රියාත්මක වේ.
- පාරිභෝගික සම්බන්ධිත අන්තර්ක්‍රියාවල කාර්යක්ෂමතාව සහ ඵලදායිතාවය වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා විවිධ සේවාවන් සපයනු ලබන මයිලෙකෝ ජංගම යෙදුම (MyLECO App) හඳුන්වා දෙන ලදී. මෙහෙයුම්කරුවන් ක්ෂේත්‍රයේ වැඩ කරන අතරතුර බිඳවැටීම් ඇඟවීම්, ප්‍රතිචාර සහ පාරිභෝගික පැමිණිලි නිසි වේලාවට ලබා ගැනීම සඳහා බිඳවැටීම් යෙදුම (බ්‍රේක්ඩවුන් ඇප්) දියත් කරන ලදී.
- ISO/IEC තොරතුරු ආරක්ෂණ කළමනාකරණ පද්ධති (ISMS) ප්‍රමිති කාණ්ඩයේ කොටසක් වන ISO/IEC 27000 සමාගම තුළ ක්‍රියාත්මක කරන ලදී.
- අපගේ පාරිභෝගිකයින්ට සතුටුදායක සේවාවක් සැපයීම සඳහා නව පර්යේෂණ හා සංවර්ධන (R&D) ව්‍යාපෘති ආරම්භ කිරීම.
- අපගේ අරමුණු වලට අනුකූල වන නව ආයෝජන ව්‍යාපෘති හඳුනා ගැනීම. එමගින් නියාමන රාමුවට අනුකූලවන පරිදි ව්‍යාපාරය විවිධාංගීකරණය කිරීම.

සී/ස. එල්ටීඑල් හෝල්ඩින්ස් පුද්ගලික සමාගම

MINISTRY OF POWER

හැඳින්වීම

‘ලංකා ප්‍රාන්ස්කෝමර්ස් සමාගම’ යනුවෙන් පූර්වයෙහි හැඳින්වූ එල්ටීඑල් හෝල්ඩිංස් (පුද්ගලික) සමාගම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය (ලංවිම) සහ එල්ටීඑල් හෝල්ඩිංස් (පුද්ගලික) සමාගමේ සේවකයන් අතර රාජ්‍ය සහ පෞද්ගලික අංශ හවුල්කාරීත්වයකි. මෙම සමූහයෙන් 2019/2020 මුදල් වර්ෂය සඳහා රුපියල් බිලියන 1.7 ක ආදායමක් වාර්තා වී තිබූ අතර එම මුදලෙන් 52% ක් උපයාගෙන ඇත්තේ විදේශ රටවලිනි.



එල්ටීඑල් හෝල්ඩිංස් (පුද්ගලික) සමාගම වසර 37 කට අධික ස්වකීය සාමූහික ගමන්මගෙහි ශ්‍රී ලංකාවේ මෙන් ම විදේශ රටවල ආදර්ශමත් ලෙස ඉංජිනේරුමය විශිෂ්ටත්වය උරුම කරගනිමින් විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයෙහි ස්ථාවර වර්ධනයක් සහිතව ප්‍රමුඛ ඉංජිනේරු ආයතනයක් බවට පත්ව තිබේ. මෙම සමාගම වසර ගණනාවක් මුළුල්ලේ තම ව්‍යාපාරය විවිධාංගීකරණයට බඳුන් කරමින් ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිබල ක්ෂේත්‍රයෙහි සමස්ත අගය දාමය තුළ විදුලි ජනනය, විදුලිබල යටිතල පහසුකම් සංවර්ධනය, විදුලිය බෙදාහැරීමේ ප්‍රාන්ස්කෝමර් මෙන් ම තාප ගිල්වුම් ගැල්වනයිස් කිරීම සිදු කරනු ලබයි.

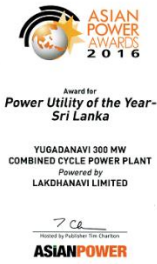
වෘත්තීයමය වශයෙන් සුදුසුකම් ලත් සහ සාමූහිකත්වයෙන් බැඳුණු තරුණ ඉංජිනේරුවන්ගේ කණ්ඩායමේ සහාය මෙන් ම දශක 3½ කට අධික කාලයක් පුරා මෙම සමාගම ජාත්‍යන්තර අත්දැකීම් සහිතව බලශක්ති අංශයේ ඉංජිනේරු කාර්ය ක්ෂේත්‍රයේ නවීන තාක්ෂණයෙන් ලබාගත් පුළුල් අත්දැකීම් තුළින් සැලකිය යුතු ලෙස වර්ධනය වී සාර්ථකව ජාත්‍යන්තර වෙළෙඳපොළ තුළට විනිවිද ගොස් තිබේ. එහිදී සමාගම විසින් පසුගිය 15 වසර ඇතුළත ශ්‍රී ලංකාවේ සහ බංග්ලාදේශය, ටැන්සානියාව, උගන්ඩාව, කෙන්යාව, ඉතියෝපියාව, ඉන්දියාව, තේපාලය සහ ඕස්ට්‍රේලියාව ආදී විදේශ රටවල ඉංජිනේරු ප්‍රසම්පාදන හා ඉදිකිරීම්, කොන්ත්‍රාත්තු සැපයීම ඇතුළත්ව විදුලි බලාගාර ඉදිකිරීම, ක්‍රියාත්මක කිරීම සහ නඩත්තු කිරීම සඳහා ආයෝජනය කිරීම සඳහා කටයුතුකර තිබේ. සමාගමේ ප්‍රාන්ස්කෝමර් පහසුකම, ලංකා විලදුබල මණ්ඩලය (ලංවිම) සහ අනෙකුත් දේශීය වෙළෙඳපලවල විදුලිබල බෙදා හැරීමේ ප්‍රාන්ස්කෝමර්වල සම්පූර්ණ අවශ්‍යතාවය සපුරාලන අතර එහි නිෂ්පාදන වලින් 50% කට වඩා වැඩි ප්‍රමාණයක් ලෝකයේ බොහෝ රටවලට අපනයනය කරනු ලබයි.

එල්ටීඑල් හෝල්ඩිංස් සතුව සම්ප්‍රේෂණ කුළුණු සහ අනෙකුත් සඳහා තාප ගිල්වුම් ගැල්වනයිස්කිරීම හැකි සම්පූර්ණයෙන් ස්වයංක්‍රීය ගැල්වනයිසිං බලාගාරයක් පවතින අතර උසස් ජාත්‍යන්තර ප්‍රමිතීන්ට අනුව පැයකට මෙට්‍රික් ටොන් 6.2 ක නිමැවුමක් නිෂ්පාදනය කිරීමේ හැකියාව පවතියි.

මෙම සමාගමට වසර ගණනාවක් පුරා ස්වකීය සුවිශේෂී ක්‍රියාකාරීත්වය සඳහා ඉංජිනේරු විශිෂ්ටත්වය වෙනුවෙන් විවිධ සම්මාන හිමි වී ඇති අතර ආසියානු කලාපයේ විශිෂ්ටතම ස්වාධීන විදුලිබල නිෂ්පාදකයා වශයෙන් ගෞරවනීය රන් සම්මානය ඇතුළත්ව පහත සම්මාන හිමිවී තිබේ:

- ශ්‍රී ලංකා ඉංජිනේරු ආයතනය විසින් 2015 වර්ෂයේ දී පිරිනමන ලද ඉංජිනේරු විශිෂ්ටත්ව සම්මානය ජයග්‍රහණය කිරීම
- දකුණු කොරියාවේ පැවැත්වුණු 2016 ආසියානු බලශක්ති සම්මාන ප්‍රදානයේ දී සම්බන්ධයෙන් විශිෂ්ට ක්‍රියාකාරීත්වය පිළිබඳ සම්මානය

MINISTRY OF POWER



විදේශීය උප සමාගම් වලින් ලද ලාභාංශ- 2019/20

සමාගමෙහි උප සමාගම්වල මෙහෙයුම් කටයුතු සාර්ථක ලෙස ඉටු කිරීමෙන් සමාලෝචිත කාලය තුළ විදේශීය ආයෝජන මගින් ලද ලාභාංශ ආදායම ඇමෙරිකානු ඩොලර් වලින් පහත දක්වා තිබේ:

1. ඒසියාවේ ඉලෙක්ට්‍රිකල් ඇන්ඩ් ස්විස්සියර් (පුද්ගලික) සමාගම, ඉන්දියාව..ඇ.ඩො 12,615.00.
2. බ්‍රසීල ඉන්ටර්නැෂනල් පවර් පුද්ගලික සමාගම, සිංගප්පූරුව .. ඇ.ඩො 20,000.00.
3. ලක්දනව් බංගලා පවර් සමාගම, බංගලාදේශය .. ඇ.ඩො. 448,894.47.
4. රාජ් ලංකා (පුද්.) සමාගම, බංගලාදේශය .. ඇ.ඩො. 421,785.30.
එකතුව ඇ.ඩො. **903,294.77.**

2020 වර්ෂයේ කාර්යසාධනය සහ 2021 වර්ෂය සඳහා වැඩසටහන්

2020 වර්ෂයේ මූල්‍යමය ජයග්‍රහණ ඇතුළත්ව මූල්‍ය වර්ෂය තුළ එල්ටීඑල් සමාගම් සමූහයේ කාර්යසාධනය

පූර්ව වර්ෂයන්ට සාපේක්ෂව සමාලෝචිත වර්ෂයෙහි ප්‍රධාන මෙහෙයුම් සම්පත්ත මූල්‍ය කාර්යසාධන සාරාංශය පහත වගුවෙහි දැක්වේ :-

කාලසීමාව	මූල්‍ය වර්ෂය 2019/2020	මූල්‍ය වර්ෂය 2018/2019	මූල්‍ය වර්ෂය 2017/2018
	(රු.මි)	(රු.මි)	(රු.මි)
පිරිවැටුම			
විවිධසේවා නිෂ්පාදනය	5,001.00	6,825.00	5,573.00
විදුලි ජනනය	12,509.00	12,374.00	11,815.00
ඉදිකිරීම් සේවා	-	158.00	218.00
එකතුව	17,510.00	19,357.00	17,606.00
දළ ලාභය			
විවිධ නිෂ්පාදන සේවා	1,192.00	1,360.00	976.00
විදුලි ජනනය	6,431.00	5,088.00	4,921.00
ඉදිකිරීම් සේවා	-	9.00	26.00
එකතුව	7,623.00	6,457.00	5,923.00

පසුගිය වසරට සාපේක්ෂව සමස්ත ඒකාබද්ධ පිරිවැටුම පහත වැටී ඇති නමුත්, සමාලෝචිත කාලයේදී පසුගිය වසරේ එම කාලයට අනුරූපව සමාගමේ දළ ලාභය 18.06% ක් එනම් රුපියල් මිලියන 1,166 ක වර්ධනයක් පෙන්නුම් කරමින් විශිෂ්ට වර්ධනයක් වාර්තා කර තිබේ.

ලොව පුරා කොවිඩ් 19 වසංගතය පැතිරීම හේතුවෙන් රජය විසින් රෝගය පැතිරීම වැළැක්වීම සඳහා පූර්වාරක්ෂක ආරක්ෂක පියවරක් වශයෙන් ඇදිරි නීතිය පැනවීමෙන් නිෂ්පාදන / වෙළඳාම ආදියට යම් ආකාරයක බාධාකාරී තත්ත්වයක් ඇති කර තිබේ.

මූල්‍ය වර්ෂයේ අවසාන මාස කිහිපය තුළ කොරෝනා වසංගතයේ අයහපත් ප්‍රතිඵල මතුවීම හේතුවෙන් පසුගිය වසරේ වාර්තාව පරාජය කිරීමට ගත් සියලු උත්සාහයන් ව්‍යර්ථ විය.

1.0 විදුලි බලාගර මෙහෙයුම් සහ නඩත්තු කටයුතු

MINISTRY OF POWER

1.1 කෙරවළපිටිය යුගධනවී විදුලි බලාගාරය

ස්ථාපිත බලාගාරය	යුගධනවී බලාගාරය, කෙරවළපිටිය, ශ්‍රී ලංකාව
බලාගාරයේ මුළු ධාරිතාව	මෙගාවොට් 300
GT/ST සැපයුම්කරු	GE ප්‍රංශය / ඇ.එ.ජ
එන්ජින් වර්ගය	GT – Frame 9E, ST SC5
ප්‍රත්‍යාවර්තක වර්ගය	GE 9A5
ආකෘතිය	2:2:1
යන්ත්‍ර නිමැවුම	එක් යන්ත්‍රයකින් මෙගාවොට් 100 බැගින්
යන්ත්‍ර සංඛ්‍යාව	2 GTs & 1 ST
විදුලිබලය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම් කාලසීමාව	2010 මැයි මස සිට වසර 25 ක්



2020 වර්ෂයේ අගෝස්තු මස 31 වන දින දක්වා වාර්ෂික බලශක්ති අලෙවිය ගිගාවොට් පැයට 1,048 ක් වූ අතර ළඟා කරගන්නා ලද උපයෝජ්‍යතාව 87.88%. 2021 වර්ෂය සඳහා වාර්ෂික විදුලිබල උපයෝජ්‍යතා ඉලක්කය 70 % ට පදනම් වී ඇත.

1.2. රාජ ලංකා විදුලි බලාගාරය, නටෝර්, බංගලාදේශය (RLPP)

ස්ථාපිත බලාගාරය	රාජ ලංකා විදුලි බලාගාරය, නටෝර්, බංගලාදේශය
බලාගාරයේ මුළු ධාරිතාව	මෙගාවොට් 52.2
එන්ජින් සැපයුම්කරු	වාර්ට්සිලා පින්ලන්තය
එන්ජින් වර්ගය	W20V32
යන්ත්‍ර නිමැවුම	මෙගාවොට් 8.9
යන්ත්‍ර සංඛ්‍යාව	6
විදුලිබලය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම් කාලසීමාව	2014 ජනවාරි මස සිට වර්ෂ 15 ක්



2020 වර්ෂයේ අගෝස්තු මාසය දක්වා රාජ ලංකා විදුලි බලාගාරයේ වාර්ෂික විදුලිබල අලෙවිය ගිගාවොට් පැයට 35.39 ක් වූ අතර එය බලශක්ති උපයෝජ්‍යතාවයෙන් 95.94% ක් සපුරාලීමකි. 2021 වර්ෂය සඳහා වාර්ෂික විදුලිබල උපයෝජ්‍යතා ඉලක්කය 90% ට වඩා ඉහළින් පදනම් වී ඇත. මෙම තාප බලාගාරය ශ්‍රී ලංකාවෙන් පිටත ශ්‍රී ලංකාවට අයත් ප්‍රථම බලාගාරයයි.

1.3 ලක්ධනවී බංගලා විදුලි බලාගාරය, කොමිලා, බංගලාදේශය (LBPP)

ස්ථාපිත බලාගාරය	ලක්ධනවී බංගලා විදුලි බලාගාරය, කොමිලා, බංගලාදේශය (LBPP)
බලාගාරයේ මුළු ධාරිතාව	මෙගාවොට් 52.2
එන්ජින් සැපයුම්කරු	වාර්ට්සිලා පින්ලන්තය
එන්ජින් වර්ගය	W20V32
යන්ත්‍ර නිමැවුම	මෙගාවොට් 8.9
යන්ත්‍ර සංඛ්‍යාව	6
විදුලිබලය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම් කාලසීමාව	2014 දෙසැම්බර් මාසයේ සිට වසර 15 ක්



2020 වර්ෂය සඳහා LBPP හි වාර්ෂික බලශක්ති අලෙවිය අගෝස්තු 31 දක්වා ගිගාවොට් පැය 44.83 ක් වන අතර ළඟා වූ උපයෝජ්‍යතාව 99.23% කි. 2021 වර්ෂය සඳහා වාර්ෂික උපයෝජ්‍යතා ඉලක්කය 90% ට වඩා ඉහළින් පදනම් වී තිබේ.

MINISTRY OF POWER

1.4 ශක්ති ලංකා විදුලි බලාගාරය, ශක්ති, බංගලාදේශය

ස්ථාපිත බලාගාරය	ශක්ති ලංකා විදුලිබලාගාරය,
බලාගාරයේ මුළු ධාරිතාව	මෙගාවොට් 114
එන්ජින් සැපයුම්කරු	වාර්ට්සිලා ෆින්ලන්තය
එන්ජින් වර්ගය	18V50 භයක් සහ W20V32 එකක්
යන්ත්‍ර නිමැවුම	18.415*6 + මෙගාවොට් 9.78*1
යන්ත්‍ර සංඛ්‍යාව	7
විදුලිබලය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම් කාලසීමාව	2019 නොවැම්බර් මාසයේ සිට වසර 15 ක්



2020 වර්ෂය සඳහා අගෝස්තු 31 දක්වා වාර්ෂික බලශක්ති අලෙවිය ගිගාවොට් පැය 70.84 ක් වන අතර ළඟකරගත් උපයෝජ්‍යතාව 100.00% කි. 2021 වර්ෂය සඳහා වාර්ෂික උපයෝජ්‍යතා ඉලක්කය 90% ට වඩා ඉහළින් පදනම් වී තිබේ.

1.5 පවත්වනවි සුළං බලාගාරය, නොරොච්චෝලේ

ස්ථාපිත බලාගාරය	පවත්වනවි සුළං බලාගාරය, ඉලන්තඩිය, නොරොච්චෝලේ
බලාගාරයේ මුළු ධාරිතාව	මෙගා වොට් 9.8
උර්බයිම සැපයුම්කරු	ගමේසා
උර්බයිම වර්ගය	G58
උර්බයිම නිමැවුම	කිලෝවොට් 850
උර්බයිම සංඛ්‍යාව	12
විදුලිබලය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම් කාලසීමාව	2012 සැප්තැම්බර් මාසයේ සිට වසර 20 ක්



2020 වර්ෂය සඳහා වාර්ෂික බලශක්ති අලෙවිය අගෝස්තු 31 දක්වා ගිගාවොට් පැය 6.60 ක් වන අතර ළඟකරගත් බලාගාර සාධකය 11.11% කි. 2021 වර්ෂය සඳහා වාර්ෂික උපයෝජ්‍යතා ඉලක්කය පදනම් වී ඇත්තේ 75.% ක් වශයෙනි. සමාලෝචිත වර්ෂය තුළ මෙම බලාගාරය වරින් වර නඩත්තුවලට බඳුන් විය.

1.6 බෙලිහුල්ඔය කුඩා ජල විදුලි බලාගාරය

ස්ථාපිත බලාගාරය	බෙලිහුල්ඔය කුඩා ජල විදුලිබලාගාරය, බෙලිහුල්ඔය
බලාගාරයේ මුළු ධාරිතාව	මෙගාවොට් 2.2
උර්බයිම සැපයුම්කරු	Wasserkraft Volk AG, ජර්මනිය
උර්බයිම වර්ගය	Horizontal Turbo Impulse
උර්බයිම නිමැවුම	මෙගාවොට් 1.1
උර්බයිම සංඛ්‍යාව	2
විදුලිබලය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම් කාලසීමාව	2003 මැයි මස සිට වසර 15 ක්



2020 වර්ෂයේ අගෝස්තු මාසය දක්වා වාර්ෂික බලශක්ති අලෙවිය ගිගාවොට් පැය 3.5 ක් වන අතර බලාගාර සාධකය 27.46% කි. 2021 වර්ෂය සඳහා වාර්ෂික උපයෝජ්‍යතා ඉලක්කය 50.00% පදනම් වී තිබේ. බලාගාරයේ penstock හා Penstock Trail වලට සිදු වූ හානිය හොඳින් අළුත්වැඩියා කර ඇති අතර එහි සම්පූර්ණ ධාරිතාවයෙන් මෙහෙයුම් කටයුතු නැවත ආරම්භ කර තිබේ.

MINISTRY OF POWER

1.7 අසුපිනිඇලේ කුඩා ජල විදුලි බලාගාරය

ස්ථාපිත බලාගාරය	කුඩා ජල විදුලි බලාගාරය , අරණායක
බලාගාරයේ මුළු ධාරිතාව	මෙගා වොට් 4
උර්ධ්වම සැපයුම්කරු	VA Tech
උර්ධ්වම වර්ගය	Horizontal Pelton
උර්ධ්වම නිමැවුම	මෙගා වොට් 2
උර්ධ්වම සංඛ්‍යාව	2
විදුලිබලය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම් කාලසීමාව	2005 නොවැම්බර් මාසයේ සිට වසර 15 ක්



2020 වර්ෂය සඳහා වාර්ෂික බලශක්ති අලෙවිය ගිගාවොට් පැය 6.69 ක් වන අතර බලාගාර සාධකය 29% කි. 2021 වර්ෂය සඳහා වාර්ෂික උපයෝජ්‍යතා ඉලක්කය 50.70% ක් වශයෙන් පදනම් වී තිබේ. මුළුමනින්ම අළුත්වැඩියා කරන ලද penstock trail / නල මාර්ග යනාදිය සාර්ථක මෙහෙයුම් කටයුතු සඳහා සුදුසු වන අතර පසුගිය වසර තුළ නායයෑම හේතුවෙන් දැඩි ගංවතුර හානි සිදුවිය.

1.8 මෙගා වොට් 10 ක ධාරිතාවටයන් යුතු මකරිගාඩ් ජල විදුලි (පුද්ගලික) සමාගම , නේපාලය

ස්ථානය	ජල මූලාශ්‍රය - දුර පිහිටි පෙරදිග නේපාලයේ කන්දේශ්වර්ති වර්මෙලියා නදියෙහි සහ ඩර්වුලා දිස්ත්‍රික්කයේ ගුජාර් ගම්මානයේ අතු ගංගාවක් වන මකාරි ගාඩ්
සමස්ත බලාගාර ධාරිතාව	10 මෙගා වොට්
බලශක්තිය - අලෙවි කළ හැකි	74.1 MU
- ගිවිසුම්ගත	69.8 MU
විදුලිබලය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම් කාලසීමාව	අත්සන් කර තිබේ.
උර්ධ්වම නිමැවුම	Wasserkraftm Volg AG - ජර්මනිය
උර්ධ්වම වර්ගය	Horizontal 2 Jet Pelton
ජල ප්‍රභවය	නිරන්තරයෙන් වාසි වසීම සහ හිම පතනය



විදුලි බලාගාරය ස්ථාපනය සඳහා අවශ්‍ය ඉඩම පෞද්ගලික අයිතිකරුවන්ගෙන් සහ රජයෙන් ලබාගෙන ඇති අතර ක්ෂේත්‍ර කාර්යාලයක් ස්ථාපනය කර තිබේ. පාරිසරික බලපෑම් තක්සේරුකරණයෙන් අනතුරුව ශක්‍යතා අධ්‍යයන වාර්තාව සකස් කිරීම සඳහා ජාතික වනෝද්‍යාන හා වනජීවී සංරක්ෂණ දෙපාර්තමේන්තුවේ අනුමැතිය ලබා ගැනීමෙන් පසු සම්ප්‍රේෂණ මාර්ග මාර්ගය සකස් කිරීම පිළිබඳ අවසන් තීරණයක් ගෙන තිබේ. පිවිසුම් මාර්ගය කි.මී. 08 ක් වන අතර එය මේ වන විට සම්පූර්ණ කර තිබේ. බැංකු ණය කටයුතු දැනටමත් සැලසුම් කර ඇති අවසන් තිබේ.

2.0 ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් නිෂ්පාදනය කිරීම සහ අලෙවි කිරීම



අගුලාන ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් මධ්‍යස්ථානය

MINISTRY OF POWER

2.1 අගුලාන ප්‍රාන්ස්ලෝමර් මධ්‍යස්ථානයේ නව යන්ත්‍ර, උපකරණ සහ පහසුකම්

1. එච්චි එතුම් යන්ත්‍ර 3 (HV Winding Machine -WHCF- TUBOLY) - 3 Nos./ ස්වයංක්‍රීය එතුම් යන්ත්‍ර 3 (Automatic Winding Machines) – 3 Nos.

කාර්මික පරිගණකයක් මගින් පාලනය වන මෙම ස්වයංක්‍රීය එතුම් යන්ත්‍ර (automatic winding machines) නිෂ්පාදන ධාරිතාව ඉහළ නංවන අතර අමුද්‍රව්‍ය ආර්ථික වශයෙන් භාවිතා කිරීම සහතික කරන අතරම විශාල කොන්ත්‍රාත්තු නියමිත වේලාවට ක්‍රියාත්මක කිරීමට මහත් ලෙස උපකාරී වේ.



2. ජෝර්ජ් හර කැපුම් යන්ත්‍රය (George Core Cutting Machine) - යන්ත්‍ර 1

මෙය අධිවේගී හා ස්වයංක්‍රීය හරය කැපීමේ මාර්ගයක් වන අතර එමඟින් වටිනා කාලය ඉතිරි කරයි. මෙමඟින් අඩු බර පැටවීමක් නොමැති, බර පැටවීමේ ධාරාව නොමැති සහ අඩු ශබ්ද මට්ටම සහිත ප්‍රාන්ස්ලෝමර් වල පියවර වශයෙන් තට්ටු වශයෙන් සකස්කර ඇති ප්‍රාන්ස්ලෝමර් හරයන් (step lap stacked transformer cores) නිවැරදිව කපා ගත හැකිය.



3. LV එතුම් යන්ත්‍ර - යන්ත්‍ර 02 (LV Winding Machine - 02 Nos)

මෙමඟින් තඹ සහ ඇලුමිනියම් තීරු වටකුරු, ඕවලාකාර හෝ සෘජුකෝණාස්‍රාකාර දහර වලට එතීමේ හැකියාව පවතියි. තීරුවල ඇදෙනසුළුභාවය පාලනය කිරීමේ ලක්ෂණය බල පද්ධතියේ කෙටි පරිපථ තත්වයට එරෙහිව ගුණාත්මක එතීම් සහ ඉතා ශක්තිමත් ප්‍රාන්ස්ලෝමර් ලබා ගැනීමට අවස්ථාව සලසයි.

4. HV එතුම් යන්ත්‍ර CNC-යන්ත්‍ර 02 /තිරස් එතුම් යන්ත්‍ර - යන්ත්‍ර 02 (HV Winding Machine CNC-2) Nos./Horizontal Winding Machines -2 Nos.

5. තෙල් පෙරහන් යන්ත්‍රය - ඒකක 01 Oil Filter Machine (Vokes SL 20) - 01 Unit

මෙම යන්ත්‍රවලට 5 MVA දක්වා එතීමේ හැකියාව පවතින අතර වඩා හොඳ තත්ත්වයේ නිවැරදි හා නිසි දහර එමඟින් නිර්මාණය වේ.

මෙම යන්ත්‍රය ක්ෂේත්‍රයහි අපගේ තෙල් පරිවරණය කිරීමේ පාරවිද්‍යුත් ගුණාංග ඉහළ නැංවීමෙන් බාහිර (ගෘහස්ථ නොවන) අළුත්වැඩියා සහ සේවා කටයුතුවල ගුණාත්මකභාවය තහවුරු කිරීමට උපකාරී වේ.

(එච්චි එතුම් යන්ත්‍රය සිඵන්සි - යන්ත්‍ර 2)

(තෙල් පෙරහන්)



යන්ත්‍රය (Vokes SL 20)

(HV Winding Machine CNC-2 Nos)

(Oil Filter Machine (Vokes SL 20)

6. පරීක්ෂා කිරීමේ අංශය සඳහා එම්ඒ කට්ටලය - කට්ටල 1 (MG Set for Testing Department- 1 Set)

7. ගබඩා ගොඩනැගිල්ල

ප්‍රාන්ස්ලෝමර් 5 MVA ධාරිතාවයක් දක්වා පරීක්ෂා කිරීමේ හැකියාව සහිත මෙම MG කට්ටලය පරීක්ෂණ දෙපාර්තමේන්තුව වැඩිදියුණු කරන ලදී. පරීක්ෂණ ක්‍රියාවලියේ ප්‍රමාණාත්මක හා ගුණාත්මක අංශ ඉහළ නැංවීමට මෙය උපකාරී වේ.

ගබඩා ගොඩනැගිල්ල වාර්ෂිකව ඉහළයන නිෂ්පාදන ප්‍රමාණයට පහසුකම් සැලසීම සඳහා ද්‍රව්‍ය ගබඩා කිරීම හා පරිහරණ කටයුතු සඳහා නිසි ලෙස සැලසුම් කළ අවකාශයකි. අලුතින් සකස් කර ඇති රාක්ක සහ රිආර්පි පද්ධති ගබඩා ක්‍රියාකාරිත්වය කාර්යක්ෂම හා නිවැරදි බවට පත්කරයි.

MINISTRY OF POWER



(පරීක්ෂණ දෙපාර්තමේන්තුව සඳහා එම්ඒ කට්ටලය)
(MG Set for Testing Department)



(ගබඩා ගොඩනැගිල්ල)
(Stores Building)

8. රික්තක කුටිය

තෙල් පිරවීමේ ක්‍රියාවලියේදී ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් සඳහා වාතය රහිත වටපිටාවක් නිර්මාණය කිරීම සඳහා රික්තක කුටිය භාවිතා කරයි. මෙමගින් ට්‍රාන්ස්ෆෝමරය තුළ පවතින මෙහෙයුම් කාර්යයේදී වඩාත් අයහපත් මෙන් ම ට්‍රාන්ස්ෆෝමරයෙහි ජීව කාලය අවම කරන ඇතුළත වායු ඔවුලු සිරවීමේ අවදානම සහ ඉතිරි තෙතමනය මෙමගින් ඉවත් කරයි.

9. වහල මත ඉදිවන සූර්ය බල පද්ධති Rooftop solar system

අළුතින් ආරම්භ කරන ලද කිලෝවොට් 475 වහල මත ඉදිකරන ලද සූර්ය පද්ධතිය මගින් මසකට පැයට කිලෝ වොට් 55000-60000 විදුලිය ජනනය කරයි. හරිත විදුලි නිෂ්පාදන සංකල්පය සඳහා මෙය ප්‍රධාන පියවරකි.



(රික්තක කුටිය)
(Vacuum Chamber)



(වහල මත ඉදිවන සූර්ය බල පද්ධති)
(Rooftop Solar System)

2.2 සමාලෝචිත කාලය (2019/2020) තුළ විදුලි නිෂ්පාදනය පහත දැක්වේ.

		2019/20	2018/19
සංඛ්‍යාව		සංඛ්‍යාව	
අ)	ලංචිම / ලංකා විදුලි පෞද්ගලික සමාගම වෙත සපයන ලද ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් සංඛ්‍යාව	2,131	3,235
ආ)	වෙනත් දේශීය ගනුදෙනුකරුවන් වෙත සපයන ලද සමාගම වෙත සපයන ලද ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් සංඛ්‍යාව	80	64
ඇ)	වෙනත් රටවලට අපනයනය කරන ලද සමාගම වෙත සපයන ලද ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් සංඛ්‍යාව	143	1,275
	මුළු නිෂ්පාදනය	2,354	4,574

මෙරට විදුලිය ලබාගැනීම 100% ළඟා වී ඇති හෙයින් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වෙත බෙදා හැරීමේ ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් සැපයීම අංක 1104 කින් අඩු වී ඇති අතර එය 34% ට සමාන වේ. තවද, දේශීය ගනුදෙනුකරුවන්ට බෙදාහැරීමේ ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් සැපයුම සහ විදේශ රටවලට අපනයනය කිරීම ද පසුගිය වසරේ එම කාලයට අනුරූපව 1,116 කින් අඩුවී තිබේ. නමුත්, පහත දැක්වෙන පරිදි විශේෂයෙන් ම මොසැම්බික් සහ ඉතියෝපියාව සඳහා එළඹෙන අවධිය සඳහා ඇණවුම් ලැබී තිබේ.

MINISTRY OF POWER

2020/2021 කාලසීමාව සඳහා සැපයීමට ලැබී ඇති අපනයන අණවුම්

අපනයනය කරනු ලබන රට	උපයෝගීතා අංශය	ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් සංඛ්‍යාව	අගය ඇ.ඩො. වලින්
මොසැම්බික්	Electricidade de Moçambique (EDM)	1,318	3.4 M
ඉතියෝපියාව	Ethiopian Electric Utility (EEU)	40	
එකතුව		1,358	

2.3 නිම කරන ලද විශේෂ ව්‍යාපෘති සහ ලද ජයග්‍රහණ:

අ. නව එනීමේ යන්ත්‍ර සවිකිරීම

නිෂ්පාදන ධාරිතාව ඉහළ නැංවීම සහ ව්‍යාපෘති නිසි කලට ක්‍රියාත්මක කිරීම සහතික කිරීම සඳහා එක් නවීන LV එනීමේ යන්ත්‍රයක්, HV ස්වයංක්‍රීය යන්ත්‍ර 3 ක් සහ නිරස් එනීමේ යන්ත්‍ර 02 ක් නිෂ්පාදන අංශයට හඳුන්වා දී තිබේ.

ආ. කර්මාන්තශාලාවේ විදුලිබල සැපයුම් ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් වැඩිදියුණුකිරීම

එල්ටීඑල්ටී විසින් අළුතින් නිපදවන ලද ඔන්-ලෝඩ් ටැප් චෙන්ජර් සහ අධීක්ෂණ පද්ධතියක් සහිත උසස් තත්ත්වයේ ට්‍රාන්ස්ෆෝමරයක් අපගේ කර්මාන්තශාලාවේ මෙහෙයුම් කටයුතු සඳහා විදුලිබලය සැපයීමට ස්ථාපනය කර තිබේ. මීට අමතරව, කර්මාන්තශාලාවේ සූර්ය යෙදවුම් සඳහා සූර්යබල පද්ධතියට නව ට්‍රාන්ස්ෆෝමරයක් සවි කර තිබේ. මෙම ට්‍රාන්ස්ෆෝමරය මගින් බලශක්ති පාඩු අවම බැවින් සමාගමට දිරිස කාලීනව ප්‍රතිලාභ ලැබෙනු ඇත.



ඇ. කර්මාන්තශාලාවේ බෙදාහැරීම් පැනල සහ එල්ටී රැහැන් වැඩිදියුණු කිරීම.

කර්මාන්තශාලාවේ ප්‍රධාන බෙදාහැරීමේ පැනලය නව යන්ත්‍රෝපකරණ සඳහා අමතර බලශක්ති අවශ්‍යතාවයක්



සපයනු ලබන නවීන පද්ධතියක් සහිතව වැඩිදියුණු කර තිබේ. නව පැනලයට නවීනම මාර්ගගත බලශක්ති අධීක්ෂණ පද්ධතියක් සහ ආරක්ෂණ පද්ධතියක් ඇතුළත් කර තිබේ.

ප්‍රධාන බෙදාහැරීමේ පැනලය වැඩිදියුණු කිරීමත් සමඟම අඛණ්ඩ සේවාව සහ ආරක්ෂාව සහතික කිරීම සඳහා උප බෙදාහැරීමේ පැනල ද වැඩි දියුණු කරන ලදී.

අමතර ආරක්ෂාව සහ පහසු බෙදාහැරීම එක් එක් උප බෙදාහැරීමේ පැනල ප්‍රධාන බෙදාහැරීමේ පැනලයට සම්බන්ධ කිරීම සඳහා බස් ඩක්ට් පද්ධතියක් (bus duct system) හඳුන්වා දෙන ලදී. මිනිසාගේ සහ උපකරණවල ආරක්ෂාව සහතික කිරීම සඳහා සමස්ත LV රැහැන් වැඩිදියුණු කර තිබේ.

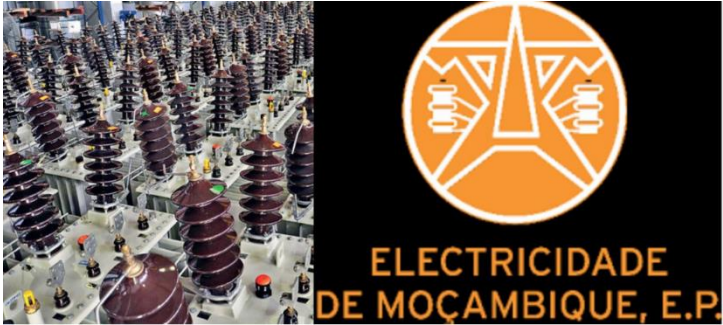
ඈ. පාරිභෝගිකයන් සඳහා වැඩිපුර අවකාශය සහ පහසුකම් සලසමින් පරීක්ෂණාගාරය ප්‍රති ස්ථානගත කර තිබේ.

රසායනාගාරයේ ධාරිතාව ඉහළ නැංවීම සඳහා වැඩි අවකාශයක් එකතු කරමින් කර්මාන්තශාලාවේ පරීක්ෂණාගාරය පරිශ්‍රය තුළ නැවත ස්ථානගත කර තිබේ. දෙමහල් නව පරීක්ෂණාගාරය පාරිභෝගිකයින් සඳහා නිරීක්ෂණ තට්ටුවක්, අධීක්ෂණය කිරීම සඳහා පුළුල් තිරයක්, විචේකාගාරයක්, යාඥා කිරීමේ කාමරක්, ආහාර ගැනීමේ කාමරයක් ඇතුළු බොහෝ පහසුකම් වලින් සමන්විත වේ.

MINISTRY OF POWER

ඇ. මොසැම්බික් ජනරජයෙන් ලද ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් 1,318 ක් සඳහා වන ඇණවුම

එල්ටීඑල් ට්‍රාන්ස්ෆෝමර්ස් (පුද්ගලික) වෙත 75kVA / 33 kV බෙදාහැරීමේ ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් අංක 1,318 ක් සැලසුම් කිරීම, නිෂ්පාදනය කිරීම සහ සැපයීම සඳහා ඇමරිකානු ඩොලර් මිලියන 3.019 ක් වටිනා ඇණවුමක් මොසැම්බික් ජනරජයේ Electricidade de Moçambique (EDM) විසින් ප්‍රදානය කර තිබේ. මෙම ඇණවුම යටතේ 1,318 ක් ශ්‍රී ලංකාවේ නිෂ්පාදනය කර ලෝක බැංකුව විසින් අරමුදල් සපයනු ලබන “සැමට මොසැම්බික් බලශක්තිය Mozambique Energy for All (ProeEnergia)” ව්‍යාපෘතිය සඳහා උපයෝගී කරගැනීම සඳහා මොසැම්බික්හි විවිධ ස්ථාන පහකට ලබාදීමට නියමිතය. සමාගම විසින් දකුණු අප්‍රිකානු ජාතියක් වන මොසැම්බික් ජනරජයෙන් ලද පළමු අපනයන ඇණවුම මෙයයි.



ඉ. එල්ටීඑල් ට්‍රාන්ස්ෆෝමර්ස් සමාගම “Middle East Energy 2020 (MEE 2020)” මැද පෙරදිග බලශක්තිය 2020” ප්‍රදර්ශනයට සහභාගී වෙයි

මෙම වසරේදී එල්ටීඑල් ට්‍රාන්ස්ෆෝමර්ස් (පුද්) සමාගම MEE 2020 ජාත්‍යන්තර බලශක්ති ප්‍රදර්ශනයට ප්‍රථම වරට ප්‍රදර්ශකයෙකු ලෙස සාර්ථකව සහභාගී විය. MEE ප්‍රදර්ශනය ලොව පුරා සිටින ප්‍රදර්ශකයින් සහ සහභාගිවන්නන් එක්වන ගෝලීය බලශක්ති අවස්ථාවක් වශයෙන් හැඳින්වෙන අතර අතර එය නව තාක්ෂණයන් හා නව විසඳුම් ප්‍රදර්ශනය කිරීම සඳහා බලශක්ති නිෂ්පාදකයින් සහ සැපයුම්කරුවන් එක් කරන අවස්ථාවකි. MEE ප්‍රදර්ශනයේ 2020 වාරය එක්සත් අරාබි එමීර් රාජ්‍යයේ ඩුබායි හිදී පැවැත්විණි. මෙම සහභාගිත්වයේ පරමාර්ථය වන්නේ ජාත්‍යන්තර වෙළඳපොළේ එල්ටීඑල් සමාගමෙහි දායකත්ව ඉහළ නැංවීම සහ නව ව්‍යාපාරික නායකයින් සොයා ගැනීමයි.



2.4 2020/2021 සඳහා සැලසුම් කරන ලද වැඩිදියුණුකිරීම්

1) අඩු සංඛ්‍යාත තාපන උදුන (Low Frequency Heating (LFH) oven)

එල්ටීඑල් හි නිෂ්පාදන ක්‍රියාවලියට අඩු සංඛ්‍යාත තාපන (LFH) තාක්ෂණය (හෙඩ්රිව් පර්මනිය) හඳුන්වා දීමට නියමිතය. එල්ටීඑල්වී තාක්ෂණය සහිත නව උදුනක් ඉදිරි වසර තුළදී ක්‍රියාත්මක කිරීමට නියමිතය. මෙම හඳුන්වාදීමත් සමඟ එල්ටීඑල්ටී මෙම තාක්ෂණය ස්වකීය කර්මාන්තශාලාව සඳහා උපයෝගී කරගනු ලබන කලාපයේ ප්‍රථම නිෂ්පාදකයා බවට පත්වනු ඇත. මෙම එල්ටීඑල්වී පද්ධතිය ස්වයංක්‍රීය තෙල් පිරවීම සහ පීඩන පරීක්ෂණ පහසුකමකින් සමන්විත වන අතර එමඟින් ක්‍රියාවලියේ කාර්යක්ෂමතාව සහ නිරවද්‍යතාවය ප්‍රබල අන්දමින් ඉහළ නැංවයි. මෙම එල්ටීඑල්වී ක්‍රියාවලිය එව්වී එනීම් මඟින් පහළ වෝල්ටේජ් මට්ටම් වල අඩු සංඛ්‍යාත ධාරාවක් භාවිතා කරමින් ට්‍රාන්ස්ෆෝමරයේ එව්වී සහ එල්ටී එනීම් ඇතුළත සිට ඒකාකාරව රත් කරන අතර එල්ටී එනීම් ලුහු පරිපථයක්ව පවතියි. කුටියේ රික්ත මට්ටම ක්‍රියාවලිය පුරාම නිවැරදිව පාලනය වන අතර එනීමේ උෂ්ණත්වය මඟින් ප්‍රමාණනය කර ඇති දහර ප්‍රතිරෝධය නිරීක්ෂණය කරයි.



2) නව පරීක්ෂාකිරීමේ පහසුකම ඇතුළත් කිරීම

ඇමරිකා එක්සත් ජනපදයේ ෆීනික්ස් සමාගම වෙතින් නවීන ස්වයංක්‍රීය උපකරණ පරීක්ෂා කිරීමේ උපකරණ සඳහා ඇණවුම් ලබා දී ඇත. පරීක්ෂණ ක්‍රියාවලියේ කාර්යක්ෂමතාව ඉහළ නංවමින් සම්පූර්ණ දෛනික පරීක්ෂණ ක්‍රියාවලිය ස්වයංක්‍රීය වනු ඇත.

3) නව කාර්යාල ගොඩනැගිල්ල

ඉදිවෙමින් පවතින නව කාර්යාලය මඟින් කාර්ය මණ්ඩලයට සහ පාරිභෝගිකයින්ට වඩාත් ඉඩකඩ සහිත පරිසරයක් ලබා දෙනු ඇත. මෙම අලුත්වැඩියාව හොඳින් පහසුකම් සපයන රැස්වීම් කාමර, විනෝදාස්වාදය සපයන කාමරය, පිළිගැනීමේ ස්ථානය, විවේකාගාරය, ප්‍රවේශ ශාලාව ආදියෙන් සමන්විත වේ.

MINISTRY OF POWER

4) දස වසරක වගකීම සහිත ගුණාත්මකභාවය ඉහළ නැංවීමේ ව්‍යාපෘති

වසර 10 විශේෂ වගකීම් කාල සීමාවක් සහිතව වසර කිහිපයක් තුළ නිෂ්පාදන ගුණාත්මකභාවය ඉතා ඉහළ මට්ටමකට ගෙන ඒම සඳහා විශේෂ ව්‍යාපෘති සඳහා අයවැය වෙන් කිරීමට කළමනාකරණ තීරණ දැනටමත් ගෙන තිබේ. කම්කරුවන්ට අවශ්‍ය පුහුණුව සහ පවතින නිෂ්පාදන ක්‍රමවල අවශ්‍ය වෙනස්කම් ආරම්භ කරමින් පවතියි.

5) වියළි වර්ගයේ ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් නිෂ්පාදනය

ශ්‍රී ලංකාවේ වියළි වර්ගයේ ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් සඳහා ශීඝ්‍රයෙන් ඉහළ යන ඉල්ලුම සපුරාලීමේ අභිප්‍රාය සහිතව වර්තමාන වියළි වර්ගයේ ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් එකලස් කිරීමේ අංශය අංගසම්පූර්ණ අංශයක් වශයෙන් වැඩිදියුණු කරනු තිබේ. මෙම නව ක්‍රමය වෙළඳපල ප්‍රවණතාවයේ වාසිය ග්‍රහණය කර ගැනීමට පමණක් නොව, තෙල් වර්ගයේ ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් මිලදී ගැනීමෙන් ගනුදෙනුකරුවන් වැළකීසිටීම හේතුවෙන් ඇතිවිය හැකි අවස්ථාවන් අභිමිච්ච වළක්වා ගැනීමටද දායක වේ. මීට අමතරව, ට්‍රාන්ස්ෆෝමර් සඳහා වන ඕනෑම පාරිභෝගික අවශ්‍යතාවක් සපුරාලීමට මෙමගින් අපට හැකියාව ලැබේ.

3.0 සපුරාස්කන්ද ගැල්වනයිස් කිරීමේ හා පිරිසැකසුම් මධ්‍යස්ථාන



3.1 මාසික නිෂ්පාදන විස්තර - ගැල්වනයිසිකිරීමේ මධ්‍යස්ථානය

3.2 මාසික නිෂ්පාදනය - ගැල්වයිස්කිරීමේ මධ්‍යස්ථානය (2019/20)

විස්තරය	නිෂ්පාදනය (කි.ග්‍රෑ)		විචලනය (කි.ග්‍රෑ)
	2019/20	2018/19	
මුළු ප්‍රමාණය	10,707,738	12,194,303	-1,486,566
ලංචිම	2,090,103	2,865,904	-775,801
අපනයන	1,055,551	549,165	506,386
වෙනත්	7,562,084	8,779,234	-1,217,151

වර්ෂය	මාසය	ලංචිම	අපනයන	වෙනත්	මුළු නිෂ්පාදනය (කි.ග්‍රෑ.)
2019	අප්‍රේල්	37546	48279	326,475	412,300
	මැයි	186227	85847	568,073	840,147
	ජූනි	300315	119518	653,766	1,073,599
	ජූලි	196998	81346	758,524	1,036,868
	අගෝස්තු	186372	125111	729,250	1,040,733
	සැප්තැම්බර්	223297	205071	528,235	956,603
	ඔක්තෝබර්	130917	144433	573,515	848,865
	නොවැම්බර්	49325	112479	666,665	828,469
	දෙසැම්බර්	256120	28309	982,265	1,266,694
2020	ජනවාරි	115179	52546	799,129	966,854
	පෙබරවාරි	233192	48531	651,523	933,246
	මාර්තු	174615	4081	324,664	503,360
එකතුව		2,090,103	1,055,551	7,562,084	10,707,738

MINISTRY OF POWER

මෙම වර්ෂය සඳහා නිෂ්පාදනය පසුගිය වසරේ අනුරූප කාලයට වඩා කි.ග්‍රෑ 1,486,566 කින් අඩු විය. අපනයන නිෂ්පාදන මට්ටම කිලෝග්‍රෑම් 506,386 කින් සැලකිය යුතු ලෙස ඉහළ ගොස් ඇති නමුත් , ලංවිම හා අනෙකුත් දේශීය සේවාදායකයින්ගේ අවශ්‍යතාවය පිළිවෙලින් කිලෝග්‍රෑම් 775,801 සහ කිලෝග්‍රෑම් 1,217,151 කින් සැලකිය යුතු ලෙස පහත වැටී තිබේ.



(අපනයනය සඳහා පවවන ලද නිම් භාණ්ඩ)



(අපනයනය සඳහා සූදානම් කරඇති නිම් භාණ්ඩ)

3.3 ව්‍යාපාර සංවර්ධනය

a) බිල්ඩිඑක්ස් ප්‍රදර්ශනය (BuidEx exhibition) – මාලදිවයින

එල්ටීඑල් ගැල්වනයිසර්ස් (පුද්) සමාගම මාලදිවයිනේ මාලේ හි පැවැත්වුණු BuildEx Maldives 2019 ප්‍රදර්ශනය සඳහා 2019 අගෝස්තු 22 සිට 24 දක්වා එක් ප්‍රදර්ශකයෙක් වශයෙන් සහභාගී විය. එමඟින් ගෝලීය වශයෙන් වටිනා සම්බන්ධතා ස්ථාන කිහිපයක් සමඟ මාලදිවයිනේ ව්‍යාපාරික අවස්ථා කිහිපයක් හිමිවිය.



ආ) ආර්කිටෙක්ට් 2020 ප්‍රදර්ශනය

එල්ටීඑල් ගැල්වනයිසර්ස් සමාගම 2020 පෙබරවාරි මස 20 වන දින සිට 23 වන දින දක්වා පැවැත්වුණු ආර්කිටෙක්ට් 2020 ප්‍රදර්ශනය සඳහා සහභාගී විය.



4. ජයග්‍රහණ

අ) සිඑන්සීඅයි ජයග්‍රාහී සම්මාන (CNCI Achiever awards)

එල්ටීඑල් ගැල්වනයිසර්ස් (පුද්ගලික) සමාගම ජාතික තලයේ පිෂ්පාදන අංශයේ එක්ට්‍රා-ලාජ් වර්ගීකරණය (sector – Extra-large category) යටතේ කාර්මික විශිෂ්ටත්වය උදෙසා සිඑන්සීඅයි ජයග්‍රාහී සම්මාන උලෙලේදී සම්මාන ලැබීය.



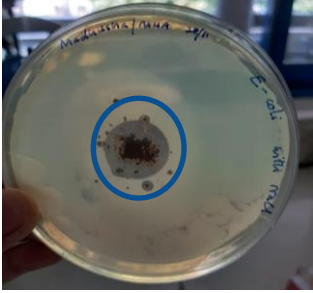
MINISTRY OF POWER

අ). කොවිඩ් -19 ට එරෙහිව ක්ෂුද්‍රජීවී නාශක තීන්ත

රොන් මඩ අපද්‍රව්‍ය භාවිතා ක්ෂුද්‍ර ජීවී නාශක ගුණ සහිත වර්ණකයක් වැඩිදියුණු කිරීම සඳහා ජේරාදෙණිය විශ්වවිද්‍යාලයේ උපදෙස් යටතේ පර්යේෂණ සිදු කරන ලදී. පළමු තීන්ත තොගය SLINTEC උපකාරය සහිතව සකස් කරන ලද අතර එය හෝමගම රෝහලේ පිටත බිත්ති මත ආලේප කරන ලදී. වාණිජ පරිමාණයෙන් ක්ෂුද්‍ර ජීවී නාශක තීන්ත නිෂ්පාදනය කිරීම සඳහා මල්ටිලැක් (මැක්සන් තීන්ත) සමඟ ඒකාබද්ධ පර්යේෂණයක නිරත වෙමින් සිටියි.



Escherichia coli ට ප්‍රතිවිරුද්ධව සැකසූ Iron Oxide ක්ෂුද්‍ර ජීවී නාශක



5. ඒසියාටික් ඉලෙක්ට්‍රිකල් ඇන්ඩ් ස්විච්ඡයර් පුද්ගලික සමාගම , නවදිල්ලිය, ඉන්දියාව

සමාලෝචිත කාල සීමාව තුළ සමාගමේ පරිපාලිත සමාගමක් වන ඒසියාටික් ඉලෙක්ට්‍රිකල් ඇන්ඩ් ස්විච්ඡයර් පීවීටී ලිමිටඩ් ස්ථාවර ප්‍රගතියක් උදාකරගෙන තිබේ. 2019-20 මූල්‍ය වර්ෂයේ පිරිවැටුම පසුගිය වසරේ සංඛ්‍යාවට සාපේක්ෂව සමාන වූ අතර එය ඉන්දියානු රුපියල් මිලියන 616.10 ක් විය.

12 Way LV Dist. Boards, 8way Flange connected Dist. Boards and Mini Pillars ආදී අපගේ නිත්‍ය නිෂ්පාදන මිලදී ගනු ලබන අපගේ වඩාත් කීර්තිමත් පාරිභෝගිකයෙකු වන වන දේවා , ඩුබායි වෙතින් ඉන්දියන් රුපියල් මිලියන 147.77 ක විශිෂ්ට ඇණවුම් ආසියාටික් සමාගම වෙත ලැබුණු අතර මෙම භාණ්ඩවලින් වැඩි ප්‍රමාණයක් මේ වසරේදී ලබා දී තිබේ.

මේ වසරේදී ශ්‍රී ලංකාවේ ව්‍යාපාරික කටයුතු (ලංචිම වෙතින්) ශීඝ්‍රයෙන් වර්ධනය වූ අතර ධ්‍රැව සවිකර ඇති ෆියුස් ස්විච් (Pole mounted Fuse Switches) සඳහා ඒසියාටික් සමාගම ගෝලීය ටෙන්ඩර් සඳහා සහභාගී වීමෙන් අඛණ්ඩව කොන්ත්‍රාත් දෙකක් හිමිකර ගත් අතර එමඟින් අමෙරිකානු ඩොලර් 191,000.00 ක් ඉපයීමට සමත් විය. මෙම කොන්ත්‍රාත්තුවට අදාළ භාණ්ඩ මෙම වසරේදීත් යවා තිබේ.

ඒසියාටික් සමාගම විසින් JVVNL- Jaipur & AVVNL- Ajmer වෙතින් 11 kV VCB විශාල සංඛ්‍යාවක් සහ එහි කඩනය (breaker) සඳහා ඉන්දියන් රුපියල් මිලියන 130 ක ප්‍රධාන කොන්ත්‍රාත්තුවක් ලද අතර ඒ හා සමානම ප්‍රබල ඇණවුම් ප්‍රමාණයක් ඉන්දියාවේ රාජස්ථාන් වෙතින් ලැබී තිබේ. ඒසියාටික් සමාගම විසින් මෙම ව්‍යාපෘති දෙකම සාර්ථකව 19-2020 මූල්‍ය වර්ෂයේදී ඉටු කරන ලදී. මූල්‍ය වර්ෂය අවසන් වන විට ඒසියාටික් සමාගමට ඉන්දියන් රුපියල් මිලියන 110 ක් වටිනා තවත් කොන්ත්‍රාත්තුවක් JdVVNL-Jodhpur වෙතින් ලැබිණි.

මෙම කාලය තුළ ඒසියාටික් සමාගමට දේශීය ගනුදෙනුකරුවන් කිහිප දෙනෙකු සමඟ ගනුදෙනු කිරීමට අවස්ථාව හිමි වූ අතර අතර ඔවුන්ගෙන් වැඩි ප්‍රමාණයක් ජාත්‍යන්තර මට්ටමෙන් ද එක් කිරීමට සමාගම උත්සාහ දරමින් සිටී.

වසර අවසාන වන විට, කොරෝනා වසංගතය මානව වර්ගයා පසුගිය වසර 100 තුළ අත්විඳින ලද විශාලතම අභියෝගයක් බවට පත්වූ අතර එහි එහි ප්‍රතිඵලයක් වශයෙන් සමස්ත ලෝක ආර්ථිකය වේගවත් පසුබෑමකට ලක්විය. තවද රජය විසින් දීර්ඝ කාලීනව රට වැසීම හේතුවෙන් අපගේ ව්‍යාපාරයට දැඩි බලපෑමක් ඇති විය.

2020/2021 සඳහා වැඩසටහන්

ලෝක ආර්ථිකයන් දැන් චීනයට එරෙහිව ශක්තිමත් ලෙස වර්ධනය වන බවක් දක්නට ලැබෙන අතර එමඟින් බොහෝ රටවල් ඉන්දියාව ඔවුන්ගේ මූලාශ්‍ර කේන්ද්‍රය වශයෙන් සැලකීමට අපේක්ෂා කරනු ඇත. බොහෝ ඉන්දියානු උපයෝගිතා චීන නිෂ්පාදන තහනම් කිරීම සඳහා පුළුල් සැලසුම් සකස් කරමින් සිටින අතර, ආර්ථිකයන් සුදුසු තත්ත්වයට පත්වීමෙන් පසු ඉන්දියාවෙන් / ලොව පුරා ව්‍යාපාරික අවස්ථා ඉහළ නැංවීමට ඒසියාටික් සමාගම සූදානම් වේ.

MINISTRY OF POWER

රටවල් වැසීමේ තත්ත්වය ක්‍රමිකව ලිහිල් වීමෙන් අනතුරුව 2020-21 වර්ෂයේදී ඉන්දියානු රජය ආර්ථිකය සඳහා විශාල උත්තේජක පැකේජයක් ප්‍රකාශයට පත් කරනු ඇතැයි අපේක්ෂා කරන අතර, යටිතල පහසුකම් පුළුල් කිරීම, ගම් / නගර විද්‍යුතනය සහ නවීන උපකරණ භාවිතයෙන් පවතින ජාලය වැඩි දියුණු කිරීම සඳහා විශාල අවධානයක් යොමු කරනු ඇති බැවින්, ඒ සියාටික් සමාගමට තම ව්‍යාපාරය නංවාලීමට උපකාරී වනු ඇත.

6. එල්ටීඑල් (පුද්ගලික) සමාගමේ අයිතිය ප්‍රතිව්‍යුහගතකිරීම

එල්ටීඑල් (පුද්ගලික) සමාගමේ අයිතිය ප්‍රතිව්‍යුහගතකිරීම සඳහා විසඳුමක් සෙවීම සම්බන්ධයෙන් ගරු අග්‍රාමාත්‍යතුමා, වෙනත් රාජ්‍ය නිලධාරීන් සහ මුදල් අමාත්‍යාංශය සමඟ පුළුල් සාකච්ඡා පැවැත්වේ. එළඹී යෝජනාවට අනුව, එල්ටීඑල් සමාගමේ කොටස් ප්‍රාග්ධනයෙන් කොටස් ලබාගැනීමේ අරමුණින් මෙම ආයෝජනයෙහි විභවතාව ඇගයීමට සේවක අර්ථසාධක අරමුදලෙන් ඉල්ලා සිටීමට තීරණය කර ඇත. ආරම්භක පියවරක් ලෙස, ආයෝජක ආයතනය පිළිබඳ ආයෝජන යෝජනාවක් තොරතුරු සංදේශයක් මගින් ශ්‍රී ලංකාවේ මුදල් මණ්ඩලයට ඉදිරිපත් කිරීමට අවබෝධ කර ගෙන තිබේ.

7. සමාජ වගකීම් යටතේ කාර්යසාධනය

එල්ටීඑල් හෝල්ඩිංග්ස් (පීවීටී) ලිමිටඩ් විසින් සමාජ වගකීම් ඉටුකිරීම සඳහා ස්වේච්ඡා සේවාවන් සැපයීම තුළින් සිය සුභදතාවය අඛණ්ඩව බෙදාහදා ගන්නා අතර සමාලෝචිත කාලය තුළ පහත සඳහන් කටයුතු සිදු කරන ලදී.

- විදුලි, යාන්ත්‍රික, සිවිල්, කළමනාකරණ ගණකාධිකරණ ආදී ඉංජිනේරු ක්ෂේත්‍රයන්හි විශ්වවිද්‍යාල උපාධි අපේක්ෂකයින්ට රැකියා ඉලක්කගත කාර්මික පුහුණු පහසුකම් සැපයීම සහ පුහුණුවීම් සාර්ථකව නිම කිරීමෙන් පසු පවතින රැකියා අනුව පුහුණුවන්නන්ට රැකියා අවස්ථා ලබා දීම. ශ්‍රී ලංකාවේ බෞද්ධ විහාරස්ථාන සඳහා විවිධ ආලෝකකරණ ව්‍යාපෘති සඳහා සැලකිය යුතු මුදලක් වැය කර ඇති අතර, මීට පෙර සිදු කරන ලද ව්‍යාපෘතිවල අවශ්‍ය පුනරුත්ථාපන හා නඩත්තු කටයුතු අඛණ්ඩව සිදු කෙරේ.



මහනුවර අස්ගිරිය බෞද්ධ විහාරස්ථානය



රුවන්වැලිසෑය බෞද්ධ විහාරය



සී/ස. ලංකා ගල් අභරු පුද්ගලික සමාගම

MINISTRY OF POWER

හැඳින්වීම

සී/ස ලංකා ගල් අඟුරු (පුද්ගලික) සමාගම සම්පූර්ණ කොටස් රජය සතු ව්‍යාපාරයකි. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය යටතේ ක්‍රියාත්මක වන නොරොච්චෝලේ ලක්විජය විදුලි බලාගාරයට ගල් අඟුරු ප්‍රසම්පදානය සඳහා පමණක් සමාගම සංස්ථාගත කර ඇත. අපගේ කොටස් හිමියන් මෙසේය.

ලංකා විදුලි බල මණ්ඩලය	- 60%
භාණ්ඩාගාර දෙපාර්තමේන්තුව	- 20%
ලංකා නැව් සංස්ථාව	- 10%
ශ්‍රී ලංකා වරාය අධිකාරිය	- 10%

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ වාර්ෂික අවශ්‍යතාවයක් ලෙස 2021/2022 වාරය සඳහා නොරොච්චෝලේ බලාගාරයට ගල් අඟුරු මෙට්‍රික් ටොන් මිලියන 2.25 ක් සඳහා ප්‍රසම්පාදන කටයුතු කිරීමට අපේක්ෂිතය. බටහිර වෙරළ තීරයේ නිරිතදිග මෝසම් සමය සක්‍රීය වන නිසා ගල් අඟුරු සැපයුම සැප්තැම්බර් මාසයේ සිට ඊළඟ වසරේ අප්‍රේල් මාසය දක්වා මාස හතකට සීමා වේ. නමුත් බලාගාරය වසර පුරා ක්‍රියාත්මක විය යුතු බැවින් ජාතික විදුලිබල පද්ධතියට අවශ්‍ය ගල් අඟුරු අඛණ්ඩව සැපයීම සහතික කිරීම සඳහා ගල් අඟුරු ගබඩා කිරීම අත්‍යවශ්‍ය කරුණකි. එමනිසා ගල් අඟුරු ප්‍රසම්පාදනය හා සැපයුම් කිරීම වසර 2 ක කාලයක් පුරා සෑම විටම ව්‍යාප්ත වී ඇත. ඊට සමගාමීව ප්‍රසම්පාදන ක්‍රියාවලිය සැලසුම් කර ඇති අතර ඒ අනුව ක්‍රියාකාරී සැලැස්ම සකස් කර ඇත.

කිසියම් අලුත්වැඩියාවක් හේතුවෙන් බලාගාරය වසා දැමීම සලකා බැලීමෙන් පසු සෑම වසරකම පුනී මාසයේදී ලක්විජය බලාගාරයේ ගල් අඟුරු අවශ්‍යතාවය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් සී/ස ලංකා ගල් අඟුරු (පුද්ගලික) සමාගම වෙත දැනුම් දෙනු ලැබේ. ඒ අනුව සී/ස ලංකා ගල් අඟුරු (පුද්ගලික) සමාගම විසින් ඊළඟ වාරය සඳහා ප්‍රසම්පාදන කාලසටහනක් සකස් කරනු ලබයි.

2020 වර්ෂයේ සී/ස ලංකා ගල් අඟුරු (පුද්ගලික) සමාගමේ කාර්ය සාධනය

අමාත්‍යාංශ ලේකම්ගේ මගපෙන්වීමෙන් සහ සමාගමේ අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලයෙන් ලද නායකත්වය, සහයෝගීතාවය හේතුවෙන් පහත සඳහන් ජයග්‍රහණ ලබා ගැනීමට හැකි වූ බව ආරම්භයේදීම සඳහන් කළයුතුමය. සියළුම පාර්ශවකරුවන් සාමූහික වගකීමෙන් හා කණ්ඩායම් හැඟීමෙන් යුතුව කටයුතු කර ඇති අතර එමඟින් ඉලක්ක වෙත පහසුවෙන් ළඟා විය හැකි වී ඇත.

1. ප්‍රසම්පාදන ක්‍රියාවලිය අනුව ගල් අඟුරු ප්‍රසම්පාදනය

- i. විදේශ අමාත්‍යාංශය හරහා විදේශ තානාපති කාර්යාලවලට දැනුම් දීමෙන් ලියාපදිංචි සැපයුම්කරුවන් සංඛ්‍යාව 17 දක්වා වැඩි කිරීමට හැකි වී තිබේ. නීති වෘත්තීයයකුගේ උපදෙස් මත ලේඛන සහ ගිවිසුම් පරීක්ෂා කර අදාළ වෙනස්කිරීම් කරන ලදී. තරඟකාරී සැපයුම්කරුවන් අතර කිසිදු මතභේදයක් හෝ අප්‍රසාදයක් නොමැතිව පෙර වාර දෙකෙහිම ඉල්ලුම සම්පූර්ණ කර ඇත.
- ii. ලංසු තැබීමේ ලියකියවිලිවල ඇති අවිනිශ්චිතතාවයන් විධිමත් කිරීම හා තාක්ෂණික දෝෂ වළක්වා ගැනීම සඳහා විදුලිබල අමාත්‍යාංශයේ ලේකම් හරහා ඉන්දීය මහ කොමසාරිස් කාර්යාලය මගින් ඉන්දියාවේ විශාලතම ගල්අඟුරු බලාගාර පාලනය කරන (ඵරට රජයට අයත්) ජාතික තාප බල සංස්ථාවෙහි (NTPC) සේවාවන් සහ ජාත්‍යන්තර උපදේශන උපදෙස් ලබා ගැනීමට හැකි විය. ඒ අනුව, NTPC ආයතනය විසින් ලබා දුන් අදහස් හා නිර්දේශයන්ට අනුව අපගේ පූර්ව ලංසු ලේඛනය සංශෝධනය කර ඇත.
- iii. ණයවර ලිපි නිකුත් කිරීම සඳහා සී/ස ලංකා ගල් අඟුරු (පුද්ගලික) සමාගමට භාණ්ඩාගාර ඇපකරය රු. බිලියන 11 ක් විය. සී/ස ලංකා ගල් අඟුරු (පුද්ගලික) සමාගමෙහි පිරිවැටුම දින 50 ක පමණ ආරම්භ කිරීමට ඇති කාලයත් සමග මාස 6 ක කාලයක් සඳහා FOB කොන්දේසි මත බිලියන 40 කි. මෙයින් අදහස් කරන්නේ සී/ස ලංකා ගල් අඟුරු (පුද්ගලික) සමාගමෙහි ණයවර ලිපි අගය හැමවිටම දළ වශයෙන් බිලියන 12 ක් වනු ඇති බවයි. ණයවර සීමාව සහ ණයවරෙහි හිඟය අතර පරතරය සී/ස ලංකා ගල් අඟුරු (පුද්ගලික) සමාගම ඵලදායී ලෙස කළමනාකරණය කළේ අවම පොළියක් සහ ප්‍රමාද ගාස්තුවක් සමඟිනි.

MINISTRY OF POWER

2. ගොඩබදුම් වරායේ බත්තල් ගාස්තු අඩු කිරීම

ගල් අඟුරු පුත්තලම් වරායේ නැංගුරම්පොලේදී නැවෙන් බත්තල්වලට පටවා ජැටියට ප්‍රවාහනය කරයි. මුලින් බත්තල් ගාස්තුව මෙට්‍රික් ටොන් 01 ක් සඳහා ඇමරිකානු ඩොලර් 4.75 වූ අතර වර්තමානයේ ගෙවනු ලබන්නේ මෙට්‍රික් ටොන් එකකට ඇමරිකානු ඩොලර් 2.22 ක් පමණි.

3. පළමු ක්ෂණික මිලදී ගැනීම් ටෙන්ඩරය CFR පදනම මත කැඳවීම

පළමු ක්ෂණික මිලදීගැනීමේ ටෙන්ඩරය කැඳවීමේදී ම FOB හෙවත් ගල් අඟුරු නැවට පැටවීම තෙක් ක්‍රමය වෙනුවට CFR හෙවත් නැංගුරම්පල තෙක් නැවගාස්තු ද ඇතුළත් ක්‍රමයට වෙනස් කිරීම අනුව නැව සංස්ථාව විසින් නැව ගාස්තු සමඟ සැසඳීමට ලක්කිරීමෙන් සි/ස ලංකා ගල් අඟුරු (පුද්ගලික) සමාගම ගල් අඟුරු මෙ.ටො. එකකින් ඇ.ඩො 2.90 (12.90-10.5) බැගින් දල වශයෙන් ඇ.ඩො. 870,000 ක පමණ මුදලක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට ඉතිරිකර දී ඇත. මෙය විදුලිබල අමාත්‍යාංශයේ ලේකම්ගේ සහ කැබිනට් මණ්ඩලය විසින් පත්කරන ලද ස්ථාවර ප්‍රසම්පාදන කමිටුවේ උපදෙස් පරිදි සිදුකල සාමූහික ප්‍රයත්නයකි.

4. රේගු නිෂ්කාශන පිරිවැය එක් නැව්වාරයකදී රුපියල් මිලියනයක සිට රු. 85,000 දක්වා අඩුකිරීම

විස්තරය	නැව් වාරයක් සඳහා ගාස්තුව(රුපියල්)	නැව් වාර ගනන	මුළු මුදල (රු.මිලියන)
CSC 2011 -2017	1,000,000.00	154	154
CSC 2017 - 2019	500,000	67	33.5
CHA	85,000	40	3.4

2021- 2022 වාරය සඳහා වැඩසටහන්

A. ගල් අඟුරු ප්‍රසම්පාදන කාලසටහන

ලක්විජය විදුලි බලාගාරයේ (ලංචිම) අවශ්‍යතාවයට අනුව සැපයුම් කාලය සැලසුම් කෙරේ. ගල් අඟුරු වාර්ෂික අවශ්‍යතාවය කොපමණද යන්න සෑම වසරකම ජුනි හෝ ජූලි මාසය වන විට දැනුම්දෙනු ලැබේ. උපකල්පනයක් ලෙස, පහත සඳහන් ගණනය කිරීම සඳහා මීට පෙර වාර්ෂික අවශ්‍යතාවයන් පදනම් කරගනිමින් ඉදිරි වාරයේ වාර්ෂික අවශ්‍යතාවය මෙට්‍රික් ටොන් මිලියන 2.25 ක් ලෙස ගනු ලැබේ.

2021- 2022 වාරය සඳහා යෝජිත ගල් අඟුරු ප්‍රසම්පාදන කාලසටහන පහත දැක්වේ.

විස්තරය	ප්‍රසම්පාදනය	ප්‍රමාණය මෙ.ටො. +/- 10%	නැව් වාරගනන
2021-22 වාරයට ලක්විජය බලාගාරයට අවශ්‍ය ඇස්තමේන්තුගත ප්‍රමාණය		2,250,000	38
යෝජිත ප්‍රධාන (දිගුකාලීන) ප්‍රසම්පාදනය (70%)	ප්‍රධාන ටෙන්ඩරය	1,650,000	28
2021-22 වාරය සඳහා ක්ෂණික ප්‍රසම්පාදන 02 ක් යෝජනා කර ඇත	ක්ෂණික 01	300,000	05
	ක්ෂණික 02	300,000	05
2020-21 වාරය සඳහා ඇස්තමේන්තුගත එකතුව		2,250,000	38

MINISTRY OF POWER

2021 සැප්තැම්බර් මැද සිට 2022 අප්‍රේල් මැද දක්වා නැව්වාර 38 සපයන්නට සැලසුම් කරනු ලැබේ. තාවකාලික සැපයුම් කාලසටහන පහත වගුගත කර ඇති පරිදිවේ.

	මාසය	නැව් වාර ගනන	ප්‍රමාණය මෙ.ටො. 10+/- %
01	සැප්තැම්බර්	03	180,000
02	ඔක්තෝබර්	05	300,000
03	නොවැම්බර්	06	360,000
04	දෙසැම්බර්	06	360,000
05	ජනවාරි	06	360,000
06	පෙබරවාරි	05	300,000
07	මාර්තු	05	300,000
08	අප්‍රේල්	02	120,000

B. නොරොච්චෝලේ ලක්විජය බලාගාරයේ ජැටිය දක්වා ගල් අඟුරු ප්‍රවාහනය (නැව්ගාස්තු + බත්තල් ගාස්තු+ රක්ෂණය)

I. පැටවුම් වරායේ සිට පුත්තලම් නැංගුරම් පොළ දක්වා නැව්ගාස්තු

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට 2021 මැයි මස මැද භාගයේ සිට අවශ්‍ය ගල් අඟුරු ප්‍රමාණය ලබා ගැනීම සඳහා සී/ස ලංකා ගල් අඟුරු (පුද්ගලික) සමාගම CFR පදනම මත දිගුකාලීන ප්‍රධාන ප්‍රසම්පාදනය හා ක්ෂණික මිලදීගැනීම් සඳහා ටෙන්ඩර් කැඳවනු ලැබේ. තෝරාගත් අඩුම ලංසුකරුගේ නැව් ගාස්තු ගැලපෙන පරිදි ලංකා නැව් සංස්ථාවට ලබා දෙනු ඇත.

II. නැවේ සිට නොරොච්චෝලේ බලාගාරයේ (ලංචිම) ජැටිය දක්වා බත්තල් මෙහෙයුම

සී/ස ලංකා ගල් අඟුරු (පුද්ගලික) සමාගම ජාත්‍යන්තර තරඟකාරී ලංසු තැබීමේ ක්‍රියාවලිය යටතේ බත්තල් මෙහෙයුම් සඳහා ටෙන්ඩරයක් කැඳවීමට නියමිතය. මෙම මෙහෙයුම මගින් සී/ස ලංකා ගල් අඟුරු (පුද්ගලික) සමාගම ලාභ ලබන ආයතනයක් බවට පරිවර්තනය කෙරෙන අතර සී/ස ලංකා ගල් අඟුරු (පුද්ගලික) සමාගමේ කළමනාකරණ ගාස්තු තනිවම දැරීමට හැකියාව ලැබේ.

III. ගල් අඟුරු ප්‍රවාහනය සඳහා සමුද්‍ර රක්ෂණය

ශ්‍රී ලංකාවේ රක්ෂණ නියාමන කොමිෂන් සභාව (IRCSL) යටතේ ලැයිස්තුගත කර ඇති සමාගම් වෙනත් ලංසු කැඳවා ගල් අඟුරු ප්‍රවාහනය සඳහා වන සමුද්‍ර රක්ෂණවරණ ලබාගනු ලැබේ.

IV. ස්වාධීන පරීක්ෂණ ඒජන්සිය

පැටවුම් වරායේ ගල් අඟුරු මැනීම, නියැදි පරීක්ෂාව සහ විශ්ලේෂණය සඳහා 2019 සැප්තැම්බර් සිට වසර තුනක් සඳහා කොටෙක්නා ඉන්ස්පෙක්ෂන් ඉන්දියා (පුද්ගලික) සමාගමට ප්‍රදානය කර ඇත.

C. පුද්ගලික අංශයට ගල් අඟුරු සැපයීම

ශ්‍රී ලංකාවට ගල් අඟුරු ආනයනය කිරීමේ ඒකාධිකාරය හෝ නියාමන ආයතනයක් ලෙස කටයුතු කිරීමේ අවස්ථාව ලබා ගැනීමට සී/ස ලංකා ගල් අඟුරු (පුද්ගලික) සමාගම බලාපොරොත්තු වේ. LCC / BM75 / 02/08/2020 / යන අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල පත්‍රිකාවට 2020/08/27 දින අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල රැස්වීමේදී මේ සඳහා නීතිපතිවරයාගේ මතය ලබා ගැනීමට නිර්දේශ කර ඇත.

වාර්ෂික වාර්තාව ඉදිරිපත් කිරීම

සෑම වසරකම පෙබරවාරි මාසය වන විට සිය වාර්ෂික වාර්තා ඉදිරිපත් කිරීම සඳහා කාර්තුමය මූල්‍ය වාර්තා සකස් කිරීමට සී/ස ලංකා ගල් අඟුරු (පුද්ගලික) සමාගම සැලසුම් කර ඇත.

MINISTRY OF POWER

හැඳින්වීම

සී/ස ශ්‍රී ලංකා එනර්ජිස් පුද්. සමාගම, 2011 වර්ෂයේ මුල් කාර්තුව තුළ සංස්ථාපනය කරන ලද, 100 % ක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට අයත්ව ක්‍රියාත්මක වන පාලිත සමාගමකි.

අනුබද්ධිත සම්ප්‍රේෂණ වත්කම් සංවර්ධනය, මිනිස් බල සම්පත් සැපයීම හා ප්‍රසම්පාදනය යන අනෙකුත් අරමුණු ද සමගින්, ශ්‍රී ලංකා එනර්ජිස් ආයතනය පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධනය යන දැක්ම සමග වේ.

2020 වර්ෂයේ කාර්ය සාධනය සහ 2021 වර්ෂය සඳහා වැඩසටහන්

අ. කුඹල්ගමුව කුඩා පරිමාණ ජල විදුලි බලාගාරය

වසර 20කට වැඩි කාලයක් තිස්සේ සමනල වැව ජලාශයෙන් කාන්දු වන ජලය භාවිතා කරමින්, ශ්‍රී ලංකා එනර්ජිස් පුද්. සමාගම කුඹල්ගමුව කුඩා පරිමාණ ජල විදුලි බලාගාරය ගොඩනගා ඇත.

කුඹල්ගමුව කුඩා පරිමාණ ජල විදුලි බලාගාරයේ මෙගා වොට් 1.2 ක ධාරිතාවක් සහිත ග්‍රැන්සිස් තලබමනය පද්ධතියට සවි කිරීමේ කටයුතු වර්ෂ 2016 පෙබරවාරි මස 19 වන දින අවසන් කරන ලද අතර, ජාතික ජාලයට සම්බන්ධ කර ඇත.

මෙහෙයුම් කටයුතු සිදු කරන ලද අවසන් මාස 30 තුළ දී, කුඹල්ගමුව කුඩා පරිමාණ ජල විදුලි බලාගාරය මගින් ගිගා වොට් පැය 13.95 ක් ජාතික ජාලයට සපයා ඇත.

බලාගාරයේ විස්තර සාරාංශය		
ස්ථාපිත ජනන ධාරිතාව	1.3	මෙගා වොට්
මෙතෙක් ජනනය කර ඇති සමස්ත බලශක්ති ප්‍රමාණය	27.071	ගිගා වොට් පැය
සමස්ත ආදායම	475.55	රු. මිලියන
ලංචිම මගින් ආයෝජනය කරන ලද ප්‍රාග්ධනය	115	රු. මිලියන
මෙහෙයුම් සිදු කළ කාලය	4.8	වර්ෂ



ඉදි කිරීම් සිදු කරන අතරතුර



විදුලි බලාගාරය



ජල රැඳවුම් ප්‍රදේශය



තලබමන හා ජනන යන්ත්‍රය

ආ. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සඳහා අවශ්‍ය වන මිනිස් බලය කළමනාකරණය කිරීම

ශ්‍රී ලංකා එනර්ජිස් සමාගම, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ මිනිස් බල අවශ්‍යතාව සම්පාදනය කිරීම සඳහා අවශ්‍යව පැවති 2,800 ක මිනිස් බලකායක් 2015 වර්ෂයේ අප්‍රේල් මස සිට කළමනාකරණය කරන ලද අතර, වර්තමානයේදී ශ්‍රී ලංකා එනර්ජිස් සමාගම සමග වන කොන්ත්‍රාත් සේවකයින් 115 දෙනෙකු ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වෙත සේවය සපයනු ලබන අතර, ශ්‍රමිකයින් 10,000 ක් හැසිරවීමේ හැකියාව පවතී.

ඇ. විදුලි මනු බහාලුම් (Meter Enclosure) නිෂ්පාදනාගාරය

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සහ සී/ස ලංකා විදුලි පුද්. සමාගමේ ජ්‍යෙෂ්ඨ විදුලි මනු බහාලුම් අවශ්‍යතාව සම්පූර්ණ කිරීම සඳහා ජ්‍යෙෂ්ඨ ඒකලා විදුලි මනු බහාලුම් නිෂ්පාදන කර්මාන්ත ශාලාවක් ඉදි කිරීම වර්ෂ 2016 මාර්තු මස 05 වන දින ආරම්භ කරන ලදී.

ඉදි කිරීම් හා යන්ත්‍රෝපකරණ ස්ථාපනය කිරීමේ කටයුතු අවසන් කිරීමෙන් පසුව, වර්ෂ 2017 සැප්තැම්බර් මස 05 වන දින කර්මාන්ත ශාලාව උත්සවාකාරයෙන් විවෘත කරන ලදී. මෙම කර්මාන්ත ශාලාව මගින් 250,000 ක් වන වාර්ෂික විදුලි



ජල රැඳවුම් ප්‍රදේශය

MINISTRY OF POWER

මනු බහාලුම් අවශ්‍යතාව නිෂ්පාදනය කර ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය හා සී/ස ලංකා විදුලි පුද්. සමාගම වෙත සපයනු ඇත.

මේ වන විට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සහ සී/ස ලංකා විදුලි පුද්. සමාගමේ සමස්ත විදුලි මනු බහාලුම් අවශ්‍යතාව සම්පූර්ණ කිරීමට මෙම කර්මාන්ත ශාලාව ක්‍රියා කරයි.



කර්මාන්ත ශාලාව - ඉදිරි පෙනුම



නිෂ්පාදන යන්ත්‍ර 03 ක් සහිත ඒකකය



එකළස් කිරීමේ කොටස

ඇ. දැදුරු ඔය කුඩා පරිමාණ ජල විදුලි බලාගාරය සංවර්ධනය කිරීම

විදුලිබල හා පුනර්ජනනීය බලශක්ති අමාත්‍යාංශයේ ලේකම් විසින් ලබා දෙන ලද උපදෙස් අනුව, ශ්‍රී ලංකා එනර්ජිස් සමාගම දැදුරු ඔය වේල්ල අසල මෙහා වොට් 1.5 ක ධාරිතාවක් සහිත කුඩා පරිමාණ ජල විදුලි බලාගාරයක් ඉදි කිරීම ආරම්භ කර ඇත. මෙම වේල්ල, වාරිමාර්ග දෙපාර්තමේන්තුව මගින් මැනකදී ඉදි කරන ලද්දක් වන අතර, වේල්ල ඉදි කිරීමේ සමස්ත ව්‍යාපෘතිය, ජල විදුලි ජනනය ද ඇතුළත්ව බහු කාර්ය ව්‍යාපෘතියක් ලෙස සැලසුම් කර ඇත. මෙම ජල විදුලි බලාගාර ව්‍යාපෘතිය සඳහා තාවකාලික අනුමැතිය ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරිය මගින් වාරිමාර්ග දෙපාර්තමේන්තුව වෙත නිකුත් කර ඇත. වාරිමාර්ග දෙපාර්තමේන්තුව විසින් වැඩ බිම ශ්‍රී ලංකා එනර්ජිස් සමාගම වෙත පවරා දී ඇති අතර, ඉන් අනතුරුව අදාළ අනුමැතීන් ලබා දෙන ලදී.



ඉදි කිරීමේ කාර්යයන් සනිටුහන් කිරීම



විදුලි බලාගාරයේ වාන් දොරටු 03

එමෙන්ම, ව්‍යාපෘතියේ සවිස්තරාත්මක ගණ්‍යනා අධ්‍යයනය ශ්‍රී ලංකා එනර්ජිස් සමාගම විසින් සිදු කරන ලද අතර, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය සමග සමමත විදුලි මිල දී ගැනීමේ ගිවිසුම (SPPA) අත්සන් කිරීම සිදු කර ඇත. වර්ෂ 2016 සැප්තැම්බර් මස 15 වන දින ව්‍යාපෘතියේ මූලික ඉදි කිරීම් කටයුතු ආරම්භ කරන ලද අතර, මෙම වර්ෂය තුළ වැඩ නිම කිරීමට අපේක්ෂිතය.



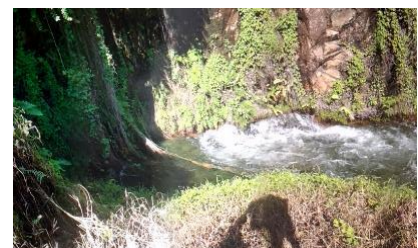
වාන් දොරටු ඉදි කිරීම



දැදුරු ඔය (Coffer) ජල රැඳවුම් වේල්ල

ඉ. ඉහල සමනළ වැව කුඩා පරිමාණ ජල විදුලි බලාගාරය

ශ්‍රී ලංකා එනර්ජිස් සමාගම විසින් සිදු කරන ලද අධ්‍යයනය අනුව, කුඹල්ගමුව අමුණ සඳහා වන ජල කාන්දුව සිදු වන ස්ථානයේ සිට ජල තලය (Water Head) දක්වා මීටර 28 ක උසක් පවතින බව අනාවරණය වී ඇත. මෙම ජල තලයේ උන්නතාංශය අනුව, එමගින් වාර්ෂික විදුලි ජනනය ගිගා වොට් පැය 4.8 ක් වන කිලෝ වොට් 600 ක ස්ථාපිත ජනන ධාරිතාවකින් යුත් විදුලි බලාගාරයක් ඉදි කළ හැකි වනු ඇත.

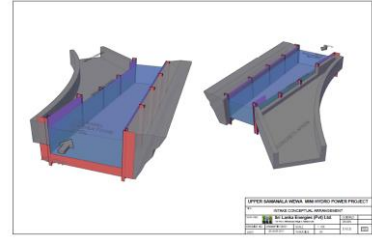


විදුලි බලාගාරය සඳහා ජලය ලබා ගැනීමට යෝජිත ස්ථානය

MINISTRY OF POWER

මෙම බලශක්තිය වසර 21 කට වැඩි කාලයක් තිස්සේ කිසිදු ඵලදායී භාවිතයකින් තොරව නාස්ති වෙමින් පවතී.

දැනට පවත්නා ජල කාන්දුව සිදු වන ස්ථානයට හෝ අවට ප්‍රදේශයට කිසිදු අවහිරයක් සිදු නොවන පරිදි, ඉහත සඳහන් කර ඇති අයුරින් වන විදුලි බලාගාරයක් ඉදි කිරීම සඳහා වන සවිස්තරාත්මක ශක්‍යතා අධ්‍යයනයක්, සිවිල් ඉංජිනේරු විශේෂඥයින්ගේ සහය ඇතිව ශ්‍රී ලංකා එන්‍රජිස් සමාගම විසින් සිදු කර ඇත.



ජලය ලබා ගැනීමට යෝජිත ව්‍යුහය

මධ්‍යම පරිසර අධිකාරිය මගින් යොමු කිරීමේ අනුදේශ (TOR) කෙටුම්පත

නිකුත් කර ඇති අතර, ඔවුන් මෙම යෝජනාව සම්බන්ධයෙන් වන අදහස් / නිරීක්ෂණ ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වෙතින් විමසා ඇත. මේ සම්බන්ධයෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ අදහස් / නිරීක්ෂණ ලැබීමට නියමිතව ඇත. එම පිළිතුරු ලැබීමෙන් වර්ෂයක කාලයක් තුළ මෙම ව්‍යාපෘතියේ ඉදිකිරීම් සිදු කර, ජාතික ජාලයට සම්බන්ධ කළ හැකි වනු ඇත.

ව්‍යාපෘතියේ සාරාංශය		
විදුලි බලාගාරයේ ධාරිතාව	700	කිලෝ වොට්
වර්ෂයකදී බලාපොරොත්තු වන විදුලි ප්‍රමාණය	4.8	ගිගා වොට් පැය
බලාපොරොත්තු වන වාර්ෂික ආදායම	86	රු. මිලියන
හදිසි විදුලිබලය ආකාරයෙන් වාර්ෂික ආදායම (කිලෝ වොට් පැයට රුපියල් 35) (Rs 35 / KWh)	171.84	රු. මිලියන
ඇස්තමේන්තුගත ව්‍යාපෘති පිරිවැය	227	රු. මිලියන

ඊ. බ්‍රෝඩ්ලන්ඩ් කුඩා පරිමාණ ජල විදුලි බලාගාරය

ලංවිම අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩලය මගින් ගන්නා ලද අධ්‍යක්ෂ මණ්ඩල තීරණයට යටත්ව, ජල ක්‍රීඩා (Water Rafting) සඳහා නිකුත් කරන ජලය භාවිතා කරමින් මෙහා වොට් 1.5 ක ධාරිතාවකින් යුත් කුඩා පරිමාණ ජල විදුලි බලාගාරයක් බ්‍රෝඩ්ලන්ඩ්හි ඉදි කිරීමට ශ්‍රී ලංකා එන්‍රජිස් සමාගම සැලසුම් කර ඇත.

මධ්‍යම පරිසර අධිකාරිය වෙතින් පාරිසරික අනුමැතිය සහ කුඩා පරිමාණ ජල විදුලි බලාගාරය සඳහා පාරිසරික බලපෑම පිළිබඳ පරිපූරක අධ්‍යයනය පොරොත්තුව පවතී.



