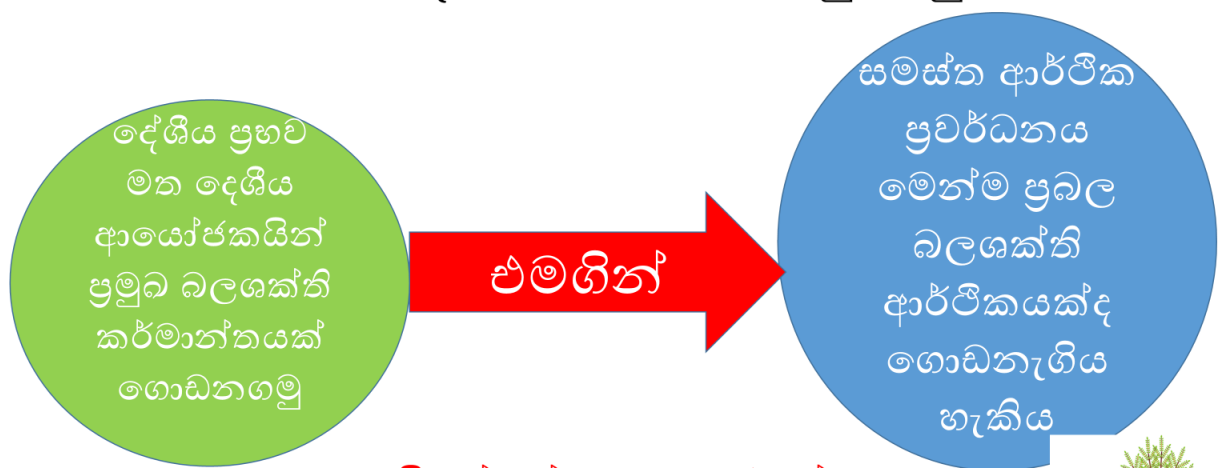


ශ්‍රී ලාංකික පුනර්ජනනය විදුලි කර්මාන්තයක් සඳහා ආකර්ශනය ගෙවුම් ක්‍රමයක් අවශ්‍යයි

ආර්ථිකයේ අනෙකුත් අංශවල සහ දළ දේශීය නිෂ්පාදිතයේ වර්ධනය සඳහා විශ්වාසදායක බලශක්ති සැපයුම, විශේෂයෙන් විදුලිය, අත්‍යවශ්‍ය අවශ්‍යතාවයක් බව සැලකීම සහ ඒ සඳහා සැලසුම් කිරීම පිළිගත හැකි පොදු දැක්මකි. එහෙත් ආර්ථිකයේ අනෙකුත් සියලුම අංශවල බලශක්ති අවශ්‍යතා සපුරාලන අතර, බලශක්ති සේවා කර්මාන්තය විසින්ම දළ දේශීය නිෂ්පාදිතයේ වර්ධනයට ප්‍රධාන දායකත්වයක් ලබා දිය හැකි බව අවබෝධ කර ගත යුතුය. මෙම සුසාම්‍යභාවය මැද පෙරදිග රටවල් මෙන්ම ගල් අඟුරු අපනයනය කරන රටවල් විසින් උපරිම ලෙස සාර්ථකව ප්‍රයෝජනයට ගෙන ඇත. ශ්‍රී ලංකාව මෙතෙක් අවධානය යොමු කර ඇත්තේ ආර්ථිකයේ අනෙකුත් අංශවලට විදුලිය සහ අනෙකුත් බලශක්ති ප්‍රභව යන දෙඅංශයේම ඔවුන්ගේ වර්ධනයට සහාය වීම සඳහා කෙසේහෝ අඛණ්ඩ බලශක්තිය සැපයීමේ අවශ්‍යතාවය කෙරෙහි පමණි. 1996 දක්වා, දේශීය පුනර්ජනනය සම්පත් භාවිතයෙන් 95% ක් විදුලිය ජනනය කරන ලද අතර එමඟින් ලබාගත් අඩු විදුලි ගාස්තු මට්ටම්, අනුව මෙය පිළිගත හැකි ක්‍රමයක් ලෙස සැලකිය හැකිය. කෙසේ වෙතත්, බලශක්ති ඉල්ලුම වැඩිවීම

සහ එම ඉල්ලුම සපුරාලීමට ආනයනික ෆෙසිල ඉන්ධන මත යැපීම වැඩිවීමත් සමඟ, මෙම ප්‍රතිපත්තිය විදේශ විනිමය හි අධික හානිය සහ ඒ හා සමගාමීව විදුලිය හා ප්‍රවාහන ඉන්ධන අධික ලෙස වැඩිවූ පිරිවැය සමඟ ආර්ථිකයට දරාගත නොහැකි ගැටළු නිර්මාණය කර ඇත.

එහෙත් නව දක්මක් වෙත යොමුවෙමු !!



**සෑම පියස්සක්ම බලාගාරයක්
සෑම ගෙවත්තක්ම බලශක්ති උද්‍යානයක්
පාරිභෝගිකයා බලශක්ති ව්‍යාපාරිකයකු කරමු!**



ඒ අනුව වසර 2010 වනවිට ප්‍රධාන අපනයන හෝගයන් තේ රබර් සහ පොල් මගින් ලබාගත් සමස්ත ඩොලර් ප්‍රමාණය වුවද ඉන්ධන ආනයනය සඳහා තවදුරටත් ප්‍රමාණවත් නොවීය. පාරිභෝගිකයාගේ විදුලි බිල ව්‍යාජ ලෙස අඩුප්‍රමාණයකින් පවත්වා ගියමුත් , ප්‍රවාහන ඉන්ධන මිල ශීග්‍රයෙන් ඉහල යාම නොවැළක්විය හැකිවිය.

මෙම අර්බුදයේ උච්චතම අවස්තාව 2022 දී උදාවීමත් සමග එය එවකට සිටි ජනාධිපති තුමා ඉවත් කිරීමට වුවද ප්‍රධාන සාධකයකි.

වැල්ලේ හිස ඔබාගෙන ආනයනය කරන ලද පොසිල ඉන්ධන මත දිගටම යැපීම

එම අවාසනාවන්ත අත්දැකීමෙන් පසුව උවද රජය හෝ අදාළ ආයතන මෙන්ම පාරිභෝගික ජනතාව පවා ඉදිරියේ දී එවැනි අභාගයක් වැළකීමට කිසිදු ප්‍රයත්නයක් නොගැනීම අප ජාතියේ අභාග්‍යයකි.

ගෙවුම් ශේෂයේ අධික අවප්‍රමාණය නොසලකා හරිමින් පිරිවැය ගැන නොසලකා අඛණ්ඩ විදුලිය සැපයීම කෙසේහෝ කරගත යාම සහ එම උගුලෙන් මිදීමට ඇති පිලිවෙත් ප්‍රවර්ධනයට ඉතාමත් උදාසීන භාවයක් ඇති බව නිෂ්කිතය. පැහැදිලිවම, බංකොලොත්භාවය ප්‍රකාශ කිරීමේ නින්දාවට ශ්‍රී ලංකාවට මුහුණ දීමට සිදු වීමත්, ඩොලර් බිලියන ගණනින් ණයට ගත් ණය ආපසු ගෙවීමේ අවශ්‍යතාවත් බලශක්ති ක්ෂේත්‍රය භාරව සිටින අයගේ සැලකිල්ලක් නොවන බව පෙනේ. මෙවැනි වගකීම් විරහිත හැසිරීම් කිසිසේත් රජයකින් බලාපොරොත්තු වන දෙයක් නොවේ.

කෙසේ වෙතත්, මෑත කාලීනව පුනර්ජනනීය බලශක්ති
තාක්ෂණයන්ගේ දියුණුව සහ ඒවායේ ප්‍රායෝගිකව ඔප්පු
කළ තාක්ෂණික හා මූල්‍යමය ශක්‍යතාව සහ සුළු වශයෙන්
හෝ පුද්ගලික අන්ශයේ දායකත්වයෙන් ඇති වූ එම වෙනස
ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලිබල සැපයුම කෙරෙහි හිතකර බලපෑමක්
ඇති කිරීමත් නොසලකා , අපගේ බලශක්ති
සැලසුම්කරුවන් සහ අමාත්‍යාංශ විසින් මෙම යථාර්ථය සහ
අතිමහත් වාසිදායක අවස්ථාව නොසලකා හැරීම
ඇත්තෙන්ම අවාසනාවකි. මෑත සිදුවීම් මගින් පුනර්ජනනීය
බලශක්තිය මිල අධිකය යන මිථ්‍යාව සඳහටම දුරු කර ඇති
අතර වාණිජමය වශයෙන් ස්ථාපිත කරන ලද පුනර්ජනනීය
මූලාශ්‍ර පදනම් කරගත් බලශක්ති උත්පාදනය ඕනෑම
ආකාරයක ෆොසිල ඉන්ධන මත පදනම් වූ විදුලිය
උත්පාදනයකට වඩා නියත වශයෙන්ම ලාභදායී බව දැන්
හොඳින් තහවුරු වී ඇත. ඉදිරි දශක කිහිපය තුළ අපගේ
අවශ්‍යතාවලට වඩා බොහෝ ගුණයක ධාරිතාවයකින් යුත්
එවැනි පුනර්ජනනීය බලශක්ති සම්පත්වලින් ශ්‍රී ලංකාව ද
ආශීර්වාද ලබයි. මෙම ප්‍රසාදය ශ්‍රී ලංකාවට වර්තමාන
ආර්ථික පරිහානිය ජය ගත හැකි වාහකය ලෙස ක්‍රියා කළ
යුතු අතර එය අතිශයින් ප්‍රායෝගිකව ක්‍රියාත්මක කළ
හැකිය. ශ්‍රී ලංකා සුනිත්‍ය බලශක්ති අධිකාරියට අනුව අපගේ
එවැනි බලශක්ති විභවය පහත දැක්වේ

1. සුර්ය බල ශක්තිය මෙගා වොට් 106,000

2. ගොඩබිම සහ සාගර සුළං බල ශක්තිය
මෙගා වොට් 102,000

3. ජීව බල ශක්තිය මෙගා වොට් 2,500

(JICA දත්ත)

දැනට ස්ථාපිත සමස්ත බල ශක්තිය මෙගා වොට් 4,100 පමණි.

**දුරදර්ශී ගෙවුම් ක්‍රමයක් මගින් පුනර්ජනනීය විදුලි
උත්පාදනය සංවර්ධනය සඳහා උත්තේජනයක්**

පසුගිය දශකය තුළදී පෞද්ගලික අංශය දුෂ්කර තත්ත්වයන් සහ ඇතැම් විට හිතාමතාම රජයේ ආයතන සහ සමහර නිලධාරීන් විසින් නිර්මාණය කරන ලද බාධාවන් යටතේ පවා මෙම ජාතික සේවය සඳහා දායක වීමට තම කැපවීම සහ හැකියාව පෙන්නුම් කර ඇත. ඒ අනුව අද දින වනවිට (2023) සම්ප්‍රධායික නොවන පුනර්ජනනීය ප්‍රභව (NCRE) මත, ජාතික ජාලයට මෙගාවොට් 1634 ක (39 %) ජනන ධාරිතාවක් සහ වසරකට ගිගා වොට් පැය 3944 (26.5 %) විදුලි බලශක්තියක් එකතු කට ඇත.

එහෙත්, මේ වෙනස නිසා, තවදුරටත්, ආයතනික ෆොසිල ඉන්ධන මත අබණ්ඩව යැපීම පවත්වා ගැනීමට අවශ්‍යතාව

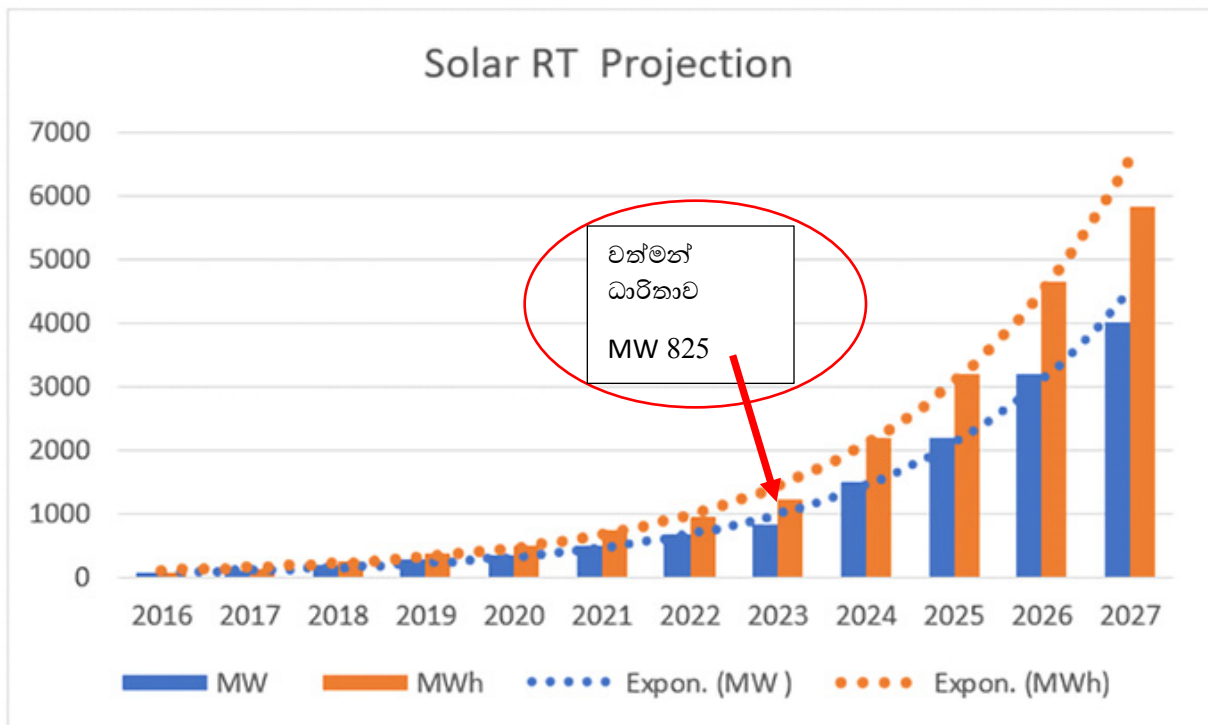
ඇති පිරිස් ආයතනික මෙන්ම පුද්ගලික වශයෙන් ඉහත සඳහන් බාධා සහ වැටකඩුලු ඉදිකරන බව පුනපුනා කිවයුතු නොවේ.

සාධනීය වෙනසක් ඇතිකිරීමට ඇති විභවය සහ ක්‍රම වේද

සූර්ය බල සංග්‍රාමය යටතේ ස්ථාපිත වඩාත්ම දුරදර්ශී සහ ප්‍රගතිශීලී පද්ධති දැනටමත් ජාතික බලශක්ති සැපයුමට වාර්ෂිකව GWh 1200 ක් සපයන වහල මුදුනේ සූර්ය බලයෙන් මෙගාවොට් 825 ක ධාරිතාවක් ලබා දී ඇත. මෙය මුළු ලෝකයේම සුවිශේෂී නවෝත්පාදනයක් විය හැකි අතර ශ්‍රී ලංකාවේ කෘතඥතාව මෙම ක්‍රමය නිර්මාණය කර දියුණු කළ සැමට හිමිවේ. එසේම, විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් අවසර දී ඇති පද්ධති ධාරිතාවන් පිළිබඳ රෙගුලාසි ප්‍රගතිශීලී ලිහිල් කිරීමත් සමඟ එහි ප්‍රතිලාභ සහ විභව විෂය පථය විශාල වශයෙන් පුළුල් වී ඇත. මුදල් අගනිඟකම් ඇති ජාතියට ඉමහත් වටිනාකමක් ඇති පළමු ඉලක්කය ලෙස පියස මත සූර්ය බල පද්ධති දස ලක්ෂයේ ඉලක්කය කරා කඩිනමින් යාමට මෙම අංශයේ සංවර්ධනයට අඛණ්ඩව සහයෝගය ලබා දීම, ජාතියේ වත්මන් බලශක්ති දීනතාවෙන් මිදීමට ඇති වඩාත් පහසු සහ කෙටිකාලීන ඉඩකඩ බව හඳුනාගෙන පිළිවෙත් සහ යොමු වීම අත්‍යාවශ්‍යය.

මේ සඳහා සාධනීය සහ ආකර්ශනීය ගෙවුම් ක්‍රමයක අගය ලඝු කල නොහැකිය

2022 නොවැම්බර් මස ගාස්තු සංශෝධනයේදී ආමන්ත්‍රණය කරන ලද ආර්ථිකයේ සහ ගෙවුම් ශේෂයේ මෑත කාලීන උච්චාවචනය , සමස්ත කොන්ත්‍රාත් කාලය පුරාවටම ස්ථාවර ගාස්තුවක් පිරිනැමීම, පියස මත සුර්ය බල ශක්ති පබ්ලික් විල ශක්‍යතාවට දායක වූ හා අංශයේ ඝාතීය වර්ධනයට හේතු විය. පහත දැක්වෙන පරිදි. (ප්‍රස්තාරය බලන්න)



2023 ජූනි මාසයේදී ප්‍රකාශයට පත් කරන ලද මතභේදාත්මක සහ වැරදි ලෙස සංකල්පිත විචල්‍ය තීරුබදු

ක්‍රමය ආයෝජකයින් තුළ කිසිදු විශ්වාසයක් ඇති කළේ නැත . එහි අනවශ්‍ය සංකීර්ණත්වය සහ අවිනිශ්චිතතාවය නිසා එය, සම්පූර්ණයෙන්ම නය ලබාගැනීමට කළයුතු ඉල්ලුම, මූල්‍ය ආයතන සම්පූර්ණයෙන්ම බැහැර කිරීමට හේතු විය. සෑම මාස තුනකට වරක් ගෙවුම් අගය යාවත්කාලීන කිරීමට බලාපොරොත්තු වන බැවින්, සංවර්ධකයෙකුට අනාගතයේදී ඔහුට ව්‍යාපෘතියකින් ලැබෙන ගෙවුම් අගය පුරෝකථනය කිරීමට ක්‍රමයක් නොමැත. ගණනය කිරීම සඳහා භාවිතා කරන ලද පරාමිතීන් ප්‍රකාශ කර ඇති අතර, මුල් ප්‍රකාශය සඳහා භාවිතා කරන ලද එවැනි පරාමිතීන්ගේ සත්‍ය අගයන් හෝ 2023 ඔක්තෝම්බර් මාසයේදී සිදු කරන ලද සංශෝධනයේ ද මෙම දත්ත ප්‍රකාශයට පත් කර නොමැත. ඕනෑම සංවර්ධකයෙකු මුලදී ප්‍රකාශිත ගෙවුම් අගයන් කෙතරම් ආකර්ශනීය වුවත් එවැනි යෝජනා ක්‍රමයක් පිළිගැනීමට පෙර අනාගතය සඳහා බලාපොරොත්තුවිය හැකි ප්‍රතිලාභ තමාටම ප්‍රක්ෂේපනය කිරීමට කැමතිය. ඔක්තෝම්බර් මාසයේ පලමු සංශෝධනයම ඕනෑම ආයෝජකයෙකු බිය ගන්වන ගෙවුම් අගය පහත වැටීමේ ප්‍රවණතාවය පෙන්නුම් කර ඇත. ස්තූතිවන්ත විය යුත්තේ 2022 නොවැම්බර් මාසයේ ගැසට් කරන ලද පෙර ස්ථාවර ගාස්තු තෝරා ගැනීමේ විකල්පය තවමත් ලංවිම විසින් ලබා දීමයි .

පුනර්ජනනීය බලශක්තිය සඳහා ගෙවුම් ක්‍රමය හා අගයන් සමාලෝචනය කරන වත්මන් කමිටුව විසින් මෙම පණිවිඩය පැහැදිලිව ඇසිය යුතුය.

ජීව ස්කන්ධ බලශක්ති ක්ෂේත්‍රයේ ආකර්ෂණය
ඕනෑම දෘෂ්ටි කෝණයකින් බලන විට දුරදර්ශී ප්‍රවේශයක් වන සුර්ය බල සංග්‍රාමය යටතේ වන රෙගුලාසි මගින් අනුග්‍රහය දක්වන පියස මත සුර්ය බල පද්ධතිය, පාරිභෝගිකයින්ට පවා ජාතික බලශක්ති ක්ෂේත්‍රයේ සංවර්ධනයට දායක වීමට අවශ්‍ය මාර්ගය සලසා දී ඇත. එමෙන්ම දහස් ගණනක ග්‍රාමීය සුළු ගොවීන් වසර පුරා 24/7 පදනම මත ස්ථිර බලශක්ති උත්පාදනය සඳහා ඉන්ධන සපයන්නන් කිරීම හරහා සැපයිය හැකි ග්ලිසරියා වැනි තිරසාර ලෙස වගා කරන ලද කෙටි භ්‍රමණ කප්පාදු ශාක විශේෂ භාවිතා කිරීමේ සහ දැනටමත් ශ්‍රී ලංකාවේම ඔප්පු කරන ලද විජලවීය සංකල්පයක් සමඟින්, ජීව බලශක්තිය (ඩෙන්ට්‍රෝ බලශක්තිය) සංවර්ධනය කිරීම තුළින් සමහර විට ඊටත් වඩා දුරදිග යන සහ සමාජීය වශයෙන් සැලකිය යුතු දායකත්වයක් ජනතාවට ලබා දිය හැකි බලශක්ති උත්පාදක සහ පාරිභෝගික (“Prosumers”) සංකල්පය අතිවිශාල ලෙස ව්‍යාප්ත කළ හැකිය. ආර්ථිකයේ බොහෝ ක්ෂේත්‍රවලට බහුවිධ ප්‍රතිලාභ සමඟින් ස්වභාවික හා පුනර්ජනනීය ඉන්ධනයක් මත පදනම්වූ, ජීව බලශක්ති ජනන විභවය (Plant Factor)

වසරකට 85% ඉක්මවන බව අමතක නොකළ යුතුය . එම ජනන දායකත්වය සුර්ය බලයෙන් 16% ක් හා සුලං බලයෙන් 30% කට සීමාවේ.

පසුගිය වසර 6 තුළ ජීව බලශක්ති සංවර්ධනය කඩාකප්පල් කිරීමේ ව්‍යාපාරයේ කෘත්‍රිමව ඇති කළ බාධාව ඉවත් කිරීම පිළිබඳව වත්මන් අමාත්‍යවරයාට අපගේ ස්තූතිය පුද කරන අතරම, කර්මාන්තය අතහැර දැමූ ආයෝජකයින් නැවත දිනා ගැනීමට ආකර්ෂණීය ගෙවුම් ක්‍රමයක් හා අදාළ ආයතන හා බලයලත් නිලධාරීන්ගේ අවංක හා ක්‍රියාකාරී සහයෝගය අවශ්‍ය වේ.

මෙම යෝජනාවේ ඇති ආකර්ශනත්වය හා පළදායිතාව විද්‍යා දක්වන කරුණක් ලෙස, මෙගාවොට් 10 ක ඩෙන්ඩ්‍රෝ බලාගාරයකින් පවා ග්‍රාමීය ආර්ථිකයට අරමුදල් ගලායාම වාර්ෂිකව රුපියල් මිලියන 1200 ඉක්මවන අතර එමඟින් ආනයනය කරන ලද ෆොසිල ඉන්ධන භාවිතයෙන් නිපදවන තෙල් මත පදනම් වූ බලය සමගාමීව ලෙස අඩු කිරීම මගින් විදේශ විනිමය ඉතුරුව ඩොලර් මිලියන 20 කි. මෙම අනගි අවස්ථාව අවාසනාවන්ත ලෙස නිල අවධානයට ලක් නොවේ.

මෙය පැහැදිලිවම "ජනතාව විසින් ජනතාව සඳහා බලශක්තිය" යන සංකල්පය සහතික කිරීමේ මාධ්‍යයකි. වැඩි විස්තර සඳහා www.bioenergysrilanka.lk වෙබ් අඩවියට පිවිසෙන්න.



2023 දී ප්‍රකාශිත ගෙවුම් ක්‍රමය හා ගණනය විශේෂයෙන් දේශීය ආයෝජකයින්ට කුඩම්මාගේ සලකන ආකාරය සහ පොසිල ඉන්ධන සැපයුම්කරුවන් නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති නිෂ්පාදකයින්ට පැහැදිලිවම අවාසි වන ආකාරය පිළිබඳ නිශ්චිත උදාහරණ කිහිපයක් අපි පහත දක්වමු.

1. පුනර්ජනනීය බලශක්ති නිෂ්පාදකයින් සඳහා උපරිම මිල සීමාවන්; ෆොසිල ඉන්ධන බල සැපයුම්කරුවන් සඳහා එවැනි මිල සීමාවන් නොමැත:
2. පුනර්ජනනීය බලශක්ති නිෂ්පාදකයින් සඳහා උපරිම මිල සීමාව ලෙස යැවිය හැකි බලාගාරවල ලංවිම ආන්තික පිරිවැය සකසා ඇත. පොසිල ඉන්ධන නිෂ්පාදකයින් සඳහා එවැනි මිල සීමාවක් නොමැත. අඩුම තරමින් ලංවිම සියළුම බලශක්ති නිෂ්පාදකයින්ට

එක හා සමානව සැලකිය යුතු අතර පොසිල ඉන්ධන නිෂ්පාදකයින්ගේ කොන්ත්‍රාත්තුවේ මිල සීමාවක් නොමැති බැවින් එවැනි මිල සීමාවක් පුනර්ජනනීය බලශක්ති කොන්ත්‍රාත්තුවෙන්ද ඉවත් කළ යුතුය. විදුලිබල මණ්ඩලයට අයත් බලාගාරවල සහ පුද්ගලික ෆොසිල ඉන්දන බලාගාර යන දෙකෙහිම පොසිල ඉන්ධන භාවිතයෙන් නිපදවීමේ සැබෑ පිරිවැය, එකම සුත්‍ර සහ බාහිර පිරිවැය ඇතුළුව සුදුසු පරාමිතීන් භාවිතා කරමින් පුනර්ජනනීය බලශක්තිය ලෙසම පාරදෘශ්‍ය ලෙස ගණනය කොට ලංවිම විසින් ප්‍රකාශ කළ යුතු කාලයයි. මෙමගින් පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධනය සඳහා උපරිම සහාය ලබා දීමේ ජාතික වැදගත්කම හා හදිසි අවශ්‍යතාව මොනවට පැහැදිලිව පෙන්වා දෙනු ඇත.

3. කාර්තුවක් පාසා ගෙවීම් මට්ටම් නැවත ගණනය කිරීම: මෙය සම්පූර්ණයෙන්ම ප්‍රායෝගික නොවන අතර තවදුරටත් පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධනය අධෛර්යමත් කරයි. ව්‍යාපෘති සැලසුම් කිරීමේදී අනාගත මූල්‍යමය පුරෝකතනය මාස තුනකින් නොව වසර ගනනාවක් ඉදිරියට, ගණනය කිරීම ආයෝජනයක පිවිසීමේ තීරණයන් සඳහා අත්‍යාවශ්‍ය සාධකයකි. . අදාළ පරාමිතියන්ගේ කිසියම් විචල්‍යයක් ග්‍රහණය කර ගැනීම සඳහා වාර්ෂිකව ගෙවීම් මට්ටම නැවත ගණනය කිරීම වඩාත් ප්‍රායෝගික වන අතර

අදාළ වර්ෂයේ අනුමත කරන ලද ව්‍යාපෘති සඳහා පමණක් අදාළ විය යුතු අතර ප්‍රත්‍යාවර්තීකව බලාත්මක නොවිය යුතුය .

මෙම තීරුබදු ක්‍රමය (ජුනි 2023) සංවර්ධනය කරන අවස්ථාවේ දී ශ්‍රී ලංකාවට අදාළ වන වඩාත්ම අවාසි සහගත මූල්‍ය පරාමිතීන් සැලකිල්ලට ගනිමින් සහ අනාගතයේදී මේවා ලිහිල් කිරීමට අපේක්ෂාවෙන් මෙම කොන්දේසිය ගෙනවිත් ඇති බව පෙනේ. නමුත් එය යෙදෙන ආකාරය, ප්‍රායෝගිකව බලශක්ති ව්‍යාපෘති ක්රියාත්මක තත්ත්වය පිළිබඳ අගයක් නොමැතිකම පෙන්නුම් කරයි,

දෛනික විදුලි නිෂ්පාදනය පිණිස දැනට තෙල් භාවිතය සඳහා ඩොලර් මිලියන ගණනක් අඛණ්ඩව වියදම් කරන අතර, ඒවායින් කොටසක්හෝ පුනර්ජනනීය බලශක්ති ප්‍රවර්ධනය සඳහා හිතකර කොන්දේසි සහ වාතාවරණය සැකසීමෙන් වළක්වා ගත හැකිය. පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධකයින් දැන් වෙළඳපොළට ඇතුළු වීමට උනන්දුවක් දක්වති. පූර්විකාවේ විස්තර කර ඇති පරිදි දිගුකාලීන ජාතික අවශ්‍යතා සඳහා පරිපූර්ණ ප්‍රවේශයක පැහැදිලි අඩුවක් තිබේ.

4. යෝජිත රඳවා ගනිමේ (Escrow) ගිණුම්ක ආදායමින් 2%ක් තැන්පත් කිරීමේ අවශ්‍යතාවයක් හරහා පුනර්ජනනීය බලශක්ති ආයෝජකයින්ට අමතර බරකි.

එය පුනර්ජනනීය බලශක්ති ආයෝජකයින් මත පමණක් පනවනු ලබන තවත් අමතර අවශ්‍යතාවයකි.

මෙය වසරකට ආසන්න කාලයක් හෝ ඊට වැඩි කාලයක් පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධකයින් සඳහා ලංවිම විසින් ගෙවීම් පැහැර හැර ඇති බව නොසලකා හරින ලද තර්කනයකි. මෙය එවැනි බොහෝ ආයෝජකයින් බංකොලොත් භාවයට ආසන්නව තල්ලු කර ඇත. එවැනි අවශ්‍යතා විශාල බරක් නොවන විශාල විදේශීය ආයෝජකයින්ට එරෙහිව දේශීය ආයෝජකයින්ට එවැනි ප්‍රතිපාදන තවදුරටත් බාධාවක් වේ.

5. පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධනය සඳහා ලංවිම නිලධාරීන්ගෙන් පැහැදිලි කැපවීමක් නොමැතිකම.

අමාත්‍යාංශය, ලංවිම සහ SLSEA විසින් පුනර්ජනනීය බලශක්ති සංවර්ධනය සඳහා සහාය දැක්වීමට උනන්දුව පළ කළද, ක්ෂේත්‍ර මට්ටමේ යථාර්ථය ඊට හාත්පසින්ම වෙනස් බව කවුරුත් දන්නා කරුණකි. සියලුම සංවර්ධකයින් සෑම තරාතිරමකම ඔවුන් මුහුණ දෙන කරදර සහ අදාළ නිලධාරීන්ගේ අසීමිත ප්‍රමාදයන් පිළිබඳව සාක්ෂි දරයි, (පියසි මත සුර්ය බල පද්ධති සඳහා හැර) ව්‍යාපෘතිවලට බාධා කිරීම හෝ ප්‍රමාද කිරීම ඔවුන්ගේ යුතුකමක් ලෙස විශ්වාස කරන බව පෙනෙන අනෙකුත් රාජ්‍ය ආයතන හා නිලධාරීන් එමටය. (පුනර්ජනනීය බලශක්තියෙහි ජාතික වැදගත්කම අගය කරන සහ අනුමත කිරීමේ ක්‍රියාවලිය

පහසු කිරීමට උත්සාහ කරන නිලධාරීන් කිහිප දෙනෙකුගෙන් සමාව අයැදීමක් සමඟ).

ගෙවීම් මට්ටම් සහ කොන්දේසි සාධාරණ හා ජාතික අවශ්‍යතාවයන් මත සහතික කිරීම සඳහා අත්‍යවශ්‍ය විශේෂාංග

එබැවින් ලංවිම හා අමාත්‍යාංශය මගින් සියලුම බලශක්ති නිෂ්පාදකයින් එක හා සමානව සැලකීම සඳහා පහත සඳහන් අවම පියවරයන් ලෙස අපි ඉල්ලා සිටිමු.

* පුනර්ජනන බලශක්ති නිෂ්පාදකයින්ගේ උපරිම මිල සීමාව ඉවත් කිරීම

* ආන්තික පිරිවැය සඳහා යොමු ඉවත් කර පිරිවැය+ලාභ ආකෘතිය රඳවා තබා ගන්න

* වාර්ෂික පදනමින් තීරුබදු සංශෝධනය (ත්‍රයිමාසිකව නොවේ)

* ජනන ගිවිසුම් (SPPA) අත්සන් කිරීමේදී අදාළ වන ප්‍රාග්ධන පිරිවැය සංරචකය ණය ආපසු අයකර ගැනීමේ කාලය සඳහා ස්ථාවර කළ යුතුය

* 2% රඳවා ගැනීමේ ගිණුම් සඳහා අවශ්‍යතාවය ඉවත් කළ යුතුය

* උද්ධමනය වඩාත් යථාර්ථවාදී මට්ටමකට නැවත සකසන්න සහ ඒ අනුව O&M ගාස්තු සකස් කරන්න

* සියලුම ගාස්තු ශ්‍රී ලංකා රුපියල් වලින් ගෙවිය යුතුය.
ඕනෑම විදේශීය ආයෝජකයෙකුට කරන ගෙවීම් රුපියල්
වලින් කළ යුතුය, නමුත් ආයෝජන මණ්ඩලය යටතේ
පවතින පද්ධති යටතේ ආයෝජනය සහ සාධාරණ ලාභ තම
රටට යැවීමට අවසර ඇත.

සියලු බලධාරීන් වහාම අවබෝධ කර ගත යුතු වැදගත්ම
දෙය නම්, අනාගත බලශක්ති පුරක්ෂිතභාවය සහතික කිරීම
සඳහා බලශක්ති ක්ෂේත්‍රය ශ්‍රී ලාංකීය කර්මාන්තයක් විය යුතු
අතර, ආයෝජකයින්ට වියාපෘතියක මූල්‍ය ශක්‍යතා ගණනය
කිරීමට සහ පුරෝකථනය කිරීමට යාන්ත්‍රණය භාවිතා
කිරීමට හැකි වන පරිදි පැහැදිලි සහ සරල ගෙවීම් ක්‍රමයක්
හා ගණනය කිරීමේ යාන්ත්‍රණයක් ලබා දීමයි
ඉංජිනේරු පරාක්‍රම ජයසිංහ

parajayasinghe@gmail.com

අප්‍රියෙල් 12 , 2024