

2011 - 2015 අයකුම කාලය සඳහා

විදුලි බල අයකුම සමාලෝචනය පිළිබඳ උපදේශන පත්‍රිකාව

ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගිතා කොමිෂන් සභාව

2010 නොවැම්බර් 24

පටුන

1. පෙරවදන	05
2. මහජන අදහස් කැඳවීම	06
3. බලපත්‍රකරුවන් සඳහා අනුමැතිය දී ඇති ආදායම	06
3.1 විකුණුම් පුරෝකථන සහ අනුමැතිය දී ඇති පාඩු	06
3.1.1 බලපත්‍රලාභීන් විසින් ගොනු කරන ලද විකුණුම් පුරෝකථන සහ පාඩු	06
3.1.2 ගැලපීම් කළ විකුණුම් පුරෝකථන සහ අනුමැතිය දී ඇති පාඩු	07
3.2 අනුමැතිය දී ඇති පිරිවැය සහ වියදම්	09
3.2.1 ලංවීම බලපත්‍රලාභීන්ගේ ණය ප්‍රතිව්‍යුහකරණය	09
3.2.2 බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ගේ පිරිවැය	10
3.2.3 සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාගේ පිරිවැය	16
3.2.4 කේවල ගැනුම්කරුවාගේ ආදායම් අවශ්‍යතා	18
3.2.5 අවසන් නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති බලාගාර	19
3.2.6 කේවල ගැනුම්කරුවාගේ අනුමැතිය දෙන ලද ආදායම	20
3.2.7 කෙටි කාලීන ණය පියවීම වෙනුවෙන් වන විධි විධාන	22
3.3 බලපත්‍රලාභීන්ගේ පිරිවැය විශ්ලේෂණය	22
4. රජයේ සහනාධාර	23
4.1 දිගුකාලීන ණය අත්හැර දැමීම සහ නැවත සැලසුම් කිරීම	23
4.2 ඉන්ධන මිල මත සහන	24
4.3 පිහිටාධාර හෝ සහනාධාර වෙනස් වුවහොත් අනුගමනය කළ යුතු ක්‍රියා පටිපාටිය	24
5. අයකුම ප්‍රතිකූලිත කිරීම සඳහා වන සැලැස්ම	25
5.1 හැඳින්වීම	25
5.2 අයකුම ප්‍රතිසංස්කරණය සඳහා වන සැලැස්ම	26
5.3 TOU (භාවිත කෙරෙන කාලය) අය කුම සඳහා යෝජනා වී ඇති කාල අන්තරයන්	26
6. යෝජිත අයකුම	27
6.1 විදි ඇලෝකකරණය පිරිවැය	27
6.2 2011 වර්ෂය සඳහා යෝජිත අය කුමය	28
6.3 මාසික ගිණුම් ප්‍රකාශයේ ආකෘති පත්‍රය	29
7. නිගමනය	31

වගු ලැයිස්තුව

වගුව 1- බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් විසින් ගොනු කරන ලද විකුණුම් පුරෝකථන සහ පාඩු දීමනා

වගුව 2- සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් ගොනු කරන ලද විකුණුම් පුරෝකථන සහ පාඩු දීමනා

වගුව 3- අනුමැතිය දී ඇති විකුණුම්, මිලට ගැනීම් සහ පාඩු

වගුව 4- ගොනු කළ සිල්ලර ආදායම් සහ ඉඩ දී ඇති ආදායම් ව්‍යාප්තිය

වගුව 5- ගොනු කළ සම්ප්‍රේෂණ සහ BSOB ආදායම් සහ ඉඩ දී ඇති ආදායම්

වගුව 6- අවසන් නොවන NCRE විදුලි බලාගාර වෙත ගොනු කළ සහ ඉඩ දුන් ගෙවීම්

වගුව 7- කේවල ගැනුම්කරුවාගේ අනුමැතිය දෙන ලද ආදායම (සම්ප්‍රේෂණය හා තොග සැපයුම් හා මෙහෙයුම් ව්‍යාපාර

වගුව 8-ලංචිම බලපත්‍රලාභීන්ගේ කෙටිකාලීන ණය පියවීම සඳහා වන ගොනු කළ ප්‍රතිපාදන

වගුව 9- සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීම් සේවාවල අනුමැතිය දී ඇති පිරිවැය පිළිබඳ විශ්ලේෂණය

වගුව 10- අවසන් පාරිභෝගිකයා වෙත වන පිරිවැයෙහි සංයුතිය (2011 ජනවාරි - ජූනි)

වගුව 11- අවසන් පාරිභෝගිකයාගේ පිරිවැය සාරාංශයේ විශ්ලේෂණය

වගුව 12- දිගුකාලීන ණය සහන හේතුවෙන් රජයේ සහනාධාර තක්සේරු කිරීම

වගුව 13- රජයේ සහනාධාර ඇතුළුව පිරිවැයෙහි සංයුතිය

වගුව 14- වත්මන් අය ක්‍රමය අඛණ්ඩව පැවතුනහොත් 2001 වර්ෂය තුළ සැපයීමේ සහ සහනාධාරවල පිරිවැය

වගුව 15- අය ක්‍රම ප්‍රතිකූලීනකරණය සඳහා අනුමත සැලැස්ම

වගුව 16- TOU (භාවිත කෙරෙන කාලය) අනුව අය ක්‍රම මත යෝජනා වී ඇති කාල අන්තරයන්

වගුව 17- 2011 වර්ෂය සඳහා වන ගාස්තුවලින් අය කර ගත යුතු වීදි ආලෝකකරණය වෙත අලෙවි කෙරෙන ඉඩදුන් බලශක්තිය

වගුව 18 - දැනට පවතින අය ක්‍රමය සහ 2011 වර්ෂයෙහි ජනවාරි සිට ජූනි මස දක්වා යෝජිත අය ක්‍රමය

වගුව 19- මාසික ගිණුම් ප්‍රකාශයේ යෝජිත ආකෘතිය (LV පාරිභෝගිකයින්)

වගුව 20- මාසික ගිණුම් ප්‍රකාශයේ යෝජිත ආකෘතිය (LV තොග හා MV පාරිභෝගිකයින්)

කෙටි යෙදුම් ලැයිස්තුව

BSOB	තොග සැපයුම් සහ මෙහෙයුම් ව්‍යාපාර
BST	තොග සැපයුම් අයකුමය
CAPEX	ප්‍රාග්ධන වියදම
CEB	ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය
DL	බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රය
DL1	ලංවිම කලාපය 1 සඳහා බෙදාහැරීම් සහ සැපයුම් බලපත්‍රලාභියා
DL2	ලංවිම කලාපය 2 සඳහා බෙදාහැරීම් සහ සැපයුම් බලපත්‍රලාභියා
DL3	ලංවිම කලාපය 3 සඳහා බෙදාහැරීම් සහ සැපයුම් බලපත්‍රලාභියා
DL4	ලංවිම කලාපය 4 සඳහා බෙදාහැරීම් සහ සැපයුම් බලපත්‍රලාභියා
DL5	බෙදාහැරීම් සහ සැපයුම් බලපත්‍රලාභී ලංකා විදුලි පොද්ගලික සමාගම
FSA	ඉන්ධන සැපයුම් ගිවිසුම
CEB GL	ලංවිම උත්පාදන බලපත්‍රලාභියා
GWh	ගිගාවොට් පැය
kVA	කිලෝවොට් ඇම්පියර්
kW	කිලෝවොට්
kWh	කිලෝවොට් පැය
LECO	ලංකා විදුලි පොද්ගලික සමාගම
LKR	ශ්‍රී ලංකා රුපියල්
LV	අඩු වෝල්ටීයතාව
MV	මධ්‍යම වෝල්ටීයතාව
MWh	මෙගාවොට් පැය
NCRE	සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්තිය
O & M	මෙහෙයුම් හා නඩත්තුව
OPEX	මෙහෙයුම් වියදම්
PPA	විදුලිය මිලට ගැනීමේ ගිවිසුම
SPPs	කුඩා පරිමාණ විදුලිය නිෂ්පාදකයින්
TL	සම්ප්‍රේෂණ සහ තොග සැපයුම් හා මෙහෙයුම් ව්‍යාපාර බලපත්‍රලාභියා
TOU	භාවිතා වන කාලය
VAT	එකතු කළ අගය මත වන බද්ද
WIP	සිදු කෙරෙමින් පවත්නා කාර්යය

2011 - 2015 අයකුම කාලය සඳහා

අයකුම සමාලෝචනය පිළිබඳ උපදේශන පත්‍රිකාව

1. පෙර වදන

මෙම උපදේශන පත්‍රිකාව නිකුත් කෙරෙනුයේ 2009 අංක 20 දරන ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ (“පනත”) 30 වන වගන්තිය යටතේ, අයකුම නිර්ණය කිරීමේ ක්‍රියා පටිපාටියට සහභාගී වීම සඳහා පාරිභෝගිකයින්ට සහ වෙනත් උනන්දුවක් දක්වන පාර්ශ්වයන්ට ඉඩ දෙනු පිණිස වේ.

පනතේ 32(2)(අ) වගන්තිය අනුව, කොමිෂන් සභාව අයකුම සඳහා පිරිවැය-පිළිබිඹු කෙරෙන ක්‍රමවේදයක් 2010 ජූලි මස 26 වන දින අනුමත කරන ලද අතර, ඉන් පසුව එය සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභීන්ට සහ සියලු බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් වෙත නිකුත් කරන ලදී. බලපත්‍රලාභීන් වෙත නිකුත් කරන ලද අයකුම සඳහා වන ක්‍රමවේදය පහත දැක්වූ ඇති ප්‍රධාන ලක්ෂණ සහිත වෙනමම ලේඛනයක්¹ ලෙස ලබා ගත හැකිය:

- (i) සම්ප්‍රේෂණ සහ තොග සැපයුම් බලපත්කරුවා (“නති ගැනුම්කරු”) විසින් සිදු කරන උත්පාදන මිලට ගැනීම බෙදාහැරීම සහ සැපයුම් බලපත්‍රකරුවන් වෙත ලබා දී, එමගින් අවසන් ගනුදෙනුකරු වෙත ලබා දේ. එවැනි අනුමත උත්පාදන හරහා ලබා දීමේ වියදම් සඳහා වන සංශෝධන කාල පරිච්ඡේදයන් මාස හයකට වරක් පමණක් සංශෝධනය කරනු ඇත.
- (ii) සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රකරුගේ සම්ප්‍රේෂණ සහ තොග සැපයුම් මෙහෙයුම් ව්‍යාපාරය බහු වාර්ෂික අයකුම මූලධර්ම මත පදනම් වේ. එහිදී සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රකරු සඳහා අනුමැතිය දී ඇති පාදක ආදායම, (අ) විශාල සම්ප්‍රේෂණ ප්‍රාග්ධන ආයෝජන ආරම්භ කළ විට, එවැනි අවස්ථා ඇති වන විට දීමනා සඳහා ඉඩ ලබා දේ, සහ (ආ) උද්ධමනය සහ විනිමය අනුපාත විචලන අනුව සිදු කෙරෙන අනුමැතිය දී ඇති පාදක ආදායමට සිදු කරන වාර්ෂික ගැලපීම් සිදු කිරීමට යටත්ව මුළු අයකුම කාලය (“ස්ථාවර ආදායම් සංවෘතයක්”) සඳහාම එක් එක් වසර සඳහා සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රකරුවන් සඳහා වන අනුමැතිය දී ඇති පාදක ආදායම එම මිලදීම සංවෘත කර තිබේ.
- (iii) බෙදාහැරීමේ සහ සැපයුම් බලපත්‍රලාභීන්ගෙන් අය කළ හැකි ගාස්තු බහු-වාර්ෂික අයකුම මූලධර්ම මත පදනම් වේ. එහිදී එක් එක් බලපත්‍රකරු සඳහා අනුමැතිය දී ඇති පාදක ආදායම සංවෘත කර ඇති නමුත්, උද්ධමනය සහ විනිමය අනුපාත විචලන අනුව සිදු කෙරෙන අනුමැතිය දී ඇති පාදක ආදායමට සිදු කරන වාර්ෂික ගැලපීම්වලට යටත්ව අයකුම කාල පරිච්ඡේදය පුරා (විචලන ආදායම්) වසරින් වසරට වෙනස් විය හැකිය.
- (iv) කොමිෂන් සභාව මගින්, (අ) උත්පාදන රැගෙන යාමේ වියදම් තීරණය කිරීමේ පළමු කාල පරිච්ඡේදය 2011 ජනවාරි මස 01 දින සිට ද, එසේම (ආ) සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රකරුවන්ගේ සහ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රකරුවන්ගේ අනුමැතිය දී ඇති ආදායම් තීරණය කිරීම සඳහා වන ප්‍රථම අයකුම කාලය 2011 ජනවාරි මස 01 සිට ද ආරම්භ වන බවට තීරණය කොට තිබේ.
- (v) සෑම මාස හයක කාලයක් තුළ අනුමැතිය දී ඇති උත්පාදන රැගෙන යාමේ වියදම්වල විචලන පිළිබිඹු කිරීම පිණිසත්, සෑම මාස 12 ක කාල පරිච්ඡේදයකින්ම සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ අනුමැතිය දී ඇති ආදායම්වල විචලන පිළිබිඹු කිරීම පිණිසත් අවසන් පාරිභෝගික අයකුම සෑම මාස හයක කාල පරිච්ඡේදයකින්ම වෙනස් කෙරේ.
- (vi) අනුමැතිය ලබා දෙන ආදායම තීරණය කිරීම සඳහා කොමිෂන් සභාව සතුව ඇති සීමිත තොරතුරු හේතුවෙන්, 2011 අගෝස්තු 31 දින හෝ ඊට පෙර සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් විසින් අති විශේෂ ගාස්තු තීරණය කිරීමක් උදෙසා ඉල්ලුම් කිරීමක් සිදු කළ යුතු බවට කොමිෂන් සභාව තීරණය කර තිබෙන අතර, එයින් පළමු අයකුම කාල පරිච්ඡේදයේ ඉතිරි කාල පරිච්ඡේදය (එනම් 2012-2015) සඳහා, එක් එක් බලපත්‍රලාභියා සඳහා විගණය කරන ලද ගිණුම් ප්‍රකාශය ඇතුළුව සහතික කරන ලද තොරතුරු කොමිෂන් සභාව වෙත ගොනු කළ යුතුය.
- (vii) එකාකාර ජාතික අයකුම අවසන් පාරිභෝගිකයා සඳහා පවත්වා ගැනීමේ අවශ්‍යතාව හේතුවෙන්, එක් එක් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රකරුගේ වෙනස්වන වියදම් ගැන නොසලකා, තම ආදායම් අවශ්‍යතා පමණක් ගොනු කරන ලෙස කොමිෂන් සභාව නියම කර සිටී. ආදායම් අවශ්‍යතා සමාලෝචනය කර අනුමත වූ විට, කොමිෂන් සභාව අවසන් පාරිභෝගික ගාස්තු තීරණය කිරීම පිණිස එම අනුමැතිය දී ඇති ආදායම් භාවිතා කරනු ඇත.

අයකුම සමාලෝචනය කිරීම සඳහා කොමිෂන් සභාව පහත දැක්වෙන කාලසටහන අනුමත කර නිකුත් කර තිබේ:

- (i) අයකුම කාල පරිච්ඡේදය සඳහා සියලුම බලපත්‍රලාභීන් විසින් සිදු කළ ආදායම් අවශ්‍යතා පිළිබඳ කරුණු ඉදිරිපත් කිරීම : 2010 සැප්තැම්බර් 9
- (ii) ආදායම් අවශ්‍යතා විශ්ලේෂණය කිරීම, බලපත්‍රලාභීන් විසින් කරනු ලබන පැහැදිලි කිරීම් සහ කොමිෂන් සභාවෙහි යෝජනා පිළියෙල කිරීම : 2010 ඔක්තෝම්බර් 14
- (iii) මහජන අදහස් ලබා ගැනීම සඳහා ඉඩ දී ඇති කාලය : 2010 නොවැම්බර් මස 24 සිට දෙසැම්බර් 08 දක්වා
- (iv) මහජන අදහස් උදෙසා සවන් දීමේ සැසිය : 2010 දෙසැම්බර් 15 දින

¹ කොමිෂන් සභාව වෙත ඉල්ලීමක් කිරීමෙන් හෝ www.pucsl.gov.lk වෙතින් බාගත කිරීමෙන් ලබා ගත හැකිය

(v) නව ගාස්තු ක්‍රියාත්මක වන දිනය: 2011 ජනවාරි මස 1 දින

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය වෙත නිකුත් කරන ලද සම්ප්‍රේෂණ සහ තොග සැපයුම් බලපත් අංක EL/T/09-002 හි 32 වන කොන්දේසියේ අදාළ වගන්ති සපුරාලීමේදී 2011 ජනවාරි මාසයෙන් ආරම්භ වන කාලය සඳහා ආදායම් අවශ්‍යතා ඉදිරිපත් කර තිබේ.

විදුලිබල බෙදාහැරීමේ සහ සැපයුම් බලපත්‍රවල 31 වන කොන්දේසියේ අදාළ වගන්තිය සපුරාලීමේදී, පහත දැක්වෙන බලපත්‍රලාභීන් පස් දෙනා එනම්,

- (i) කලාප 1 සම්බන්ධයෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය (මින් පසු DL 1 ලෙස සඳහන්)
- (ii) කලාප 2 සම්බන්ධයෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය (මින් පසු DL 2 ලෙස සඳහන්)
- (iii) කලාප 3 සම්බන්ධයෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය (මින් පසු DL 3 ලෙස සඳහන්)
- (iv) කලාප 4 සම්බන්ධයෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය (මින් පසු DL 4 ලෙස සඳහන්)
- (v) ලංකා විදුලි පෞද්ගලික සමාගම (මින් පසු DL 5 ලෙස සඳහන්)

2011 ජනවාරි 11න් ආරම්භ වන කාලය සඳහා තම ආදායම් අවශ්‍යතා ඉදිරිපත් කර තිබේ.

මෙම උපදේශන පත්‍රිකාව කොටස් තුනකින් සමන්විතය. පළමු කොටසින් නියෝජනය වනුයේ එක් එක් බලපත්‍රකරුගේ අනුමැතිය දී ඇති ආදායම්, සහ කොමිෂන් සභාව විසින් තීරණය කර ඇති ප්‍රධාන කරුණු වේ. දෙවන කොටස මගින් 2011, 2015 කාලය තුළ පිරිවැය-පිළිබිඹු කෙරෙන ගාස්තු සාක්ෂාත් කර ගැනීම සඳහා අයකුම ප්‍රතිව්‍යුහකරණය සහ ප්‍රතිකූලිත කිරීම සඳහා වන සැලැස්ම ඉදිරිපත් කෙරේ. තුන්වන කොටස මගින් එක් එක් පාරිභෝගික කාණ්ඩය වෙත විදුලිබලය ලබා දීමේ පිරිවැය, සහනාධාර සහ අධිභාර, සහ 2011 ජනවාරි මස 1 දිනෙන් ආරම්භ වන පළමු මාස හයේ කාල පරිච්ඡේදය සඳහා කොමිෂන් සභාව මගින් තීරණය කර ඇති අවසන් පාරිභෝගික අයකුම පිළිබඳව කරුණු ඉදිරිපත් කෙරේ.

2. මහජන අදහස් කැඳවීම

මෙම උපදේශන ලේඛනයේ එක් එක් කොටස යටතේ ලැයිස්තුගත කර ඇති පහත දැක්වෙන නිශ්චිත තීරණය කිරීම් සම්බන්ධයෙන් කොමිෂන් සභාව මහජනතාවගේ අදහස් භාර ගනු ලැබේ.

එක් එක් බලපත්‍රකරු සඳහා ඉඩ දී ඇති ආදායම්

සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා සහ එක් එක් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා සඳහා,

- (i) එක් එක් බලපත්‍රලාභියාගේ ජාලයේ විකුණුම් පුරෝකථන සහ අනුමැතිය දී ඇති පාඩු (2011-2015)
- (ii) එක් එක් බලපත්‍රලාභියා සඳහා අනුමැතිය දී ඇති ආදායම් (2011-2015)
- (iii) විදී ආලෝකකරණය සඳහා අලෙවි කරන බලශක්තිය සඳහා අනුමැතිය දී ඇති ප්‍රතිපාදන (2011-2015)

සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රකරු සඳහා

- (iv) උත්පාදන වෙතින් අනුමැතිය දී ඇති මිලට ගැනීමේ පිරිවැය
- (v) මඟහරින ලද වියදම්වලට ඉහල භාර නොදෙන සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්තිය පාදක උත්පාදන පහසුකම් වෙතින් මිලදී ගැනීම සඳහා අනුමැතිය දී ඇති ප්‍රතිපාදන

අයකුම ප්‍රතිව්‍යුහකරණ සහ ප්‍රතිකූලිතකරණය සඳහා වන සැලැස්ම

- (vi) වියදම් - පිළිබිඹු කෙරෙන අයකුමයක් වෙත පාරිභෝගික අයකුම ගෙනයාම සඳහා එක් එක් වසරේ අයකුම ප්‍රතිව්‍යුහකරණය
- (vii) භාවිත කාල අයකුම ක්‍රියාත්මක කිරීම සඳහා යෝජිත කාල අන්තරයන්

- (viii) 2014 වන විට ලාභ හෝ පාඩු ශුන්‍ය තත්වයක් වෙතද 2015 වන විට ලාභ ලබන තත්වයක් වෙතද විදුලිබල අංශය රැගෙන යාමේ ඉලක්කය

2011 ජනවාරි මස 1 දින සිට පාරිභෝගිකයින් විසින් ගෙවිය යුතු ගාස්තු

- (ix) අයකුම ලේඛනය
- (x) මාසික ගිණුම් ප්‍රකාශනයේ අන්තර්ගතයන්

මහජන අදහස් කොළඹ 3, ශාන්ත මයිකල් පාරේ අංක 28 දරන තැන ස්ථානයේ ලංකා බැංකු වෙළඳ කුළුණේ 6 වන මහලේ පිහිටි ශ්‍රී ලංකා මහජන උපයෝගීතා කොමිෂන් සභාව වෙත තැපෑලෙන් එවීම හෝ අතින් භාරදීම සිදු කළ හැකිය.

මඔබගේ අදහස්: tariff@pucls.gov.lk වෙතද එවිය හැකිය.

3. බලපත්‍රකරුවන් සඳහා අනුමැතිය දී ඇති ආදායම

3.1 විකුණුම් පුරෝකථන සහ අනුමැතිය දී ඇති පාඩු

විදුලිබලයේ පුරෝකථන විකුණුම් සහ සම්ප්‍රේෂණයේ සහ බෙදාහැරීමේ අනුමැතිය දී ඇති පාඩු ආයෝජන සහ බලපත්‍ර මෙහෙයුම් ගාස්තු කෙරෙහි සහ විදුලිබල උත්පාදනය ගමන් කරවීමේ වියදම් අතර බලපෑමක් තිබේ.

3.1.1 බලපත්‍රලාභීන් විසින් ගොනු කරන ලද විකුණුම් පුරෝකථන සහ පාඩු

විකුණුම් පුරෝකථන, සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභීන්ගෙන් (TL) සිදු කරන මිලට ගැනීම් සහ බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් (DL) විසින් ගොනු කරන ලද පාඩු දීමනා 1 වන වගුවේ දැක්වේ. බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් වෙත සිදු කෙරෙන විකිණීම්, උත්පාදන වෙතින් සිදුකරන මිලට ගැනීම් සහ සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභීන් විසින් ගොනු කරන පාඩු දීමනා 2 වගුවේ දැක්වේ.

වගුව 16- බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් විසින් ගොනු කරන ලද විකුණුම් පුරෝකථන සහ පාඩු දීමනා

අවුරුද්ද	DL1			DL2			DL3			DL4			DL5		
	ගොනු කළ පරිදි			ගොනු කළ පරිදි			ගොනු කළ පරිදි			ගොනු කළ පරිදි			ගොනු කළ පරිදි		
	මිලදී ගැනීම් (GWh)	විකුණුම් (GWh)	පාඩුව	මිලදී ගැනීම් (GWh)	විකුණුම් (GWh)	පාඩුව	මිලදී ගැනීම් (GWh)	විකුණුම් (GWh)	පාඩුව	මිලදී ගැනීම් (GWh)	විකුණුම් (GWh)	පාඩුව	මිලදී ගැනීම් (GWh)	විකුණුම් (GWh)	පාඩුව
2009	2,663	2,354	11.6%	3,208	2,734	14.8%	2,033	1,809	11.0%	1,764	1,544	12.5%	1,120	1,030	8.1%
2010	2,849	2,519	11.6%	3,421	2,925	14.5%	2,175	1,936	11.0%	1,850	1,628	12.0%	1,232	1,132	8.1%
2011	3,003	2,673	11.0%	3,670	3,156	14.0%	2,348	2,090	11.0%	1,868	1,644	12.0%	1,276	1,172	8.1%
2012	3,199	2,847	11.0%	3,899	3,361	13.8%	2,501	2,226	11.0%	1,990	1,751	12.0%	1,321	1,214	8.1%
2013	3,406	3,032	11.0%	4,143	3,580	13.6%	2,664	2,371	11.0%	2,119	1,865	12.0%	1,367	1,256	8.1%
2014	3,628	3,229	11.0%	4,402	3,812	13.4%	2,837	2,525	11.0%	2,257	1,986	12.0%	1,413	1,298	8.1%
2015	3,864	3,439	11.0%	4,667	4,060	13.0%	3,021	2,689	11.0%	2,390	2,115	11.5%	1,459	1,341	8.1%

සටහන්: පාඩු ලබා දී ඇත්තේ එක් එක් බලපත්‍රලාභියාගේ මිලටගැනීම්වල %ක් ලෙසට වේ

වගුව 17- සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් ගොනු කරන ලද විකුණුම් පුරෝකථන සහ පාඩු දීමනා

වර්ෂය	TL විසින් ගොනු කරන ලද විකුණුම් පුරෝකථන (GWh)	TL විසින් ගොනු කරන ලද TL වෙත වූ යෙදවුම් (GWh)	TL විසින් ගොනු කරන ලද පාඩු (යෙදවුමෙහි % ලෙස)
2010	10,347	10,634	2.70%
2011	10,890	11,185	2.64%
2012	11,559	11,917	3.00%
2013	12,266	12,645	3.00%
2014	13,022	13,424	3.00%
2015	13,802	14,229	3.00%

3.1.2 ගැලපීම් කළ විකුණුම් පුරෝකථන සහ අනුමැතිය දී ඇති පාඩු

බලපත්‍රලාභී පාඩු දීමනා සඳහා පහත දැක්වෙන නිවැරදි කිරීම් සිදු කර තිබේ:

- (a) 2009 වර්ෂය සඳහා ගොනු කරන ලද පාඩු සම්බන්ධයෙන් කොමිෂන් සභාව සමාලෝචනය කරන ලදී. ගොනු කර ඇති ලංවිම DL විසින් ගොනු කරන ලද විකුණුම් ප්‍රමාණය 8441 GWh ක් විය. (DL5 – LECO වෙත විකුණුම් ඇතුළත්ව). 2009 වර්ෂය සඳහා TL හි පාඩු 2.7% ක් යන්න මත පදනම්ව, TL ජාලයේ ගණනය කළ යෙදවුම් 9936 GWh ක් වනු ඇත. එම නිසා සමස්ත ලංවිම බලපත්‍රලාභීන්ගේ (TL, සහ DL1, 2, 3 සහ 4) ජාල පාඩුව 2009 වර්ෂය සඳහා TL හි කොටසක් ලෙස 15.0% ක් වනු ඇත. විදුලි පිරිසහ ආධාරක අවශ්‍යතා සහ විදුලි පිරිසහ සැකසුම් පාඩු එකතු කළ විට, ලංවිම වෙතත් තැනක සටහන් කර තිබූ පරිදි, සමස්ත පාඩුව 14.6% ක් විය. 2009 සඳහා ලංවිම සියළු DL වල අනුමැතිය දී ඇති පාඩු අඩු කිරීමෙන් මෙම නොගැලපීම් නිවැරදි කරන ලදී.
- (b) ඉහත නිවැරදි කිරීම් කිරීමෙන් පසුව පවා කොමිෂන් සභාව නිරීක්ෂණය කරන පරිදි, 2009 වර්ෂය සඳහා ශ්‍රී ලංකාවේ සමස්ත සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීම් ජාල පාඩුව 14.2% ක් බවට ආස්තමේන්තු කරන ලද අතර, එම අගය ජාතික බලශක්ති ප්‍රතිපත්ති සහ ක්‍රමෝපායන්හි² ඉලක්කය වූ 13.5% ඉලක්කයට වඩා වැඩි අගයකි .
- (c) 2015 වර්ෂයේදී සමස්ත සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ ජාලය සඳහා නිවැරදි නොකරන ලද පාඩු (ගොනු කර ඇති පරිදි) 14.4% ක් විය. නිවැරදි කළ පාඩුවලින් 2015 වර්ෂයේදී 13.3% ක සමස්ත ජාල පාඩුවක් දක්වනු ලබයි. 12% ක සම්ප්‍රේෂණ හා බෙදාහැරීම් පාඩු (ශුද්ධ උත්පාදනයේ කොටසක් ලෙස) 2016 වර්ෂය සඳහා, රජයේ දස අවුරුදු සැලැස්මෙන්³ ස්ථාපිත කර තිබේ. 2015 වන විට 12.1% ක පාඩු ඉලක්කයක් තබා ගැනීමට හැකි වන පරිදි සියලු බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ගේ අනුමැතිය දී ඇති පාඩු තවදුරටත් ගලපන ලදී.

² ජාතික බලශක්ති ප්‍රතිපත්තිය සහ ක්‍රමෝපාය, 2008 ජුනි මස 10 වන අගහරුවාදා දිනැති අංක 1553/10 දරන ශ්‍රී ලංකා ප්‍රජාතාන්ත්‍රික සමාජවාදී ජනරජයේ අති විශේෂ ගැසට් පත්‍රය

³ දස වාර්ෂික නිම් වළල් පුළුල් කිරීමේ රාමුව 2006-2016, ජාතික ක්‍රම සම්පාදන දෙපාර්තමේන්තුව, මුදල් හා ක්‍රම සම්පාදන අමාත්‍යාංශය

(d) ජාලය වෙත යෙදවුම්හි කොටසක් ලෙස TL හි පාඩු සඳහා TL විසින් ගොනු කරන ලද පරිදි ඉඩ දෙන ලදී.

පහත දැක්වෙන නිවැරදි කිරීම් බලපත්‍රලාභී පුරෝකථන වෙත සිදු කරන ලදී:

- (e) 2012-2015 සඳහා TL විසින් ගොනු කරන ලද විකුණුම් පුරෝකථනයන්, TL හි සෘජු ගනුදෙනුකරුවන් වන DL1, 2, 3 සහ 4, විසින් ගොනු කරන ලද මිලට ගැනීම් සමඟ නොගැලපුනි. මිලට ගැනීම් පුරෝකථන නිවැරදි බවට සලකමින් මෙම නොගැලපීම් නිවැරදි කරන ලදී.
- (f) 2010 වර්ෂය සඳහා DL1, 2, 3 සහ 4 සඳහා විකුණුම් වර්ධන පුරෝකථන 5.5% සහ 7.0% ක පරාසයක පැවති අතර, DL5 පුරෝකථනයෙහි 9.9%ක වර්ධනයක් පැවතුනි. DL1, 2, 3 සහ 4 හි විකුණුම් 2010 වර්ෂය සඳහා ශ්‍රී ලංකාවේ සියලුම විකුණුම් සඳහා වඩා යථාර්ථවදී 7.9%ක වර්ධනයක් පෙන්නුම් කරන ලදී.
- (g) විදි ආලෝකකරණය සඳහා වන විකුණුම් සමහරක් පාඩු ලෙස DL5 ගොනු කර තිබුණි. DL5 ගෙන් පැහැදිලිකිරීමක් සඳහා වූ ප්‍රතිචාරයක් ලෙස මෙය නිවැරදි කරන ලදී.
- (h) 2011 වර්ෂය සඳහා DL4 විසින් වාර්තා කර තිබුණේ 1.0% ක අඩු විකුණුම් වර්ධනයක් වන අතර, එය 5.0% ක් ලෙසට නිවැරදි කරන ලදී.

ඒ අනුව, අයකුම සැකසීමේදී, වගුව 3 හි පෙන්වා ඇති පරිදි අනුමැතිය දී ඇති පුරෝකථන සහ අනුමැතිය දී ඇති පාඩු ස්ථාවර කිරීමට කොමිෂන් සභාව අදහස් කරයි.

වගුව 3- අනුමැතිය දී ඇති විකුණුම්, මිලට ගැනීම් සහ පාඩු

අවුරුද්ද	DL1							
	ගොනු කළ පරිදි				නිවැරදි කළ			
	මිලට ගැනීම් (GWh)	විකුණුම් (GWh)	විකුණුම් වෘද්ධිය	පාඩු	මිලට ගැනීම් (GWh)	විකුණුම් (GWh)	විකුණුම් වෘද්ධිය	ඉඩ දී ඇති පාඩු
2009	2,663	2,354		11.6%	2,614	2,354		10.0%
2010	2,849	2,519	7.0%	11.6%	2,828	2,547	8.2%	10.0%
2011	3,003	2,673	6.1%	11.0%	2,983	2,704	6.2%	9.3%
2012	3,199	2,847	6.5%	11.0%	3,164	2,882	6.6%	8.9%
2013	3,406	3,032	6.5%	11.0%	3,360	3,071	6.6%	8.6%
2014	3,628	3,229	6.5%	11.0%	3,568	3,272	6.5%	8.3%
2015	3,864	3,439	6.5%	11.0%	3,797	3,486	6.5%	8.2%

අවුරුද්ද	DL2							
	ගොනු කළ පරිදි				නිවැරදි කළ			
	මිලට ගැනීම් (GWh)	විකුණුම් (GWh)	විකුණුම් වෘද්ධිය	පාඩු	මිලට ගැනීම් (GWh)	විකුණුම් (GWh)	විකුණුම් වෘද්ධිය	ඉඩ දී ඇති පාඩු
2009	3,208	2,734		14.8%	3,149	2,734		13.2%
2010	3,421	2,925	7.0%	14.5%	3,396	2,958	8.2%	12.9%
2011	3,670	3,156	7.9%	14.0%	3,645	3,193	8.0%	12.4%
2012	3,899	3,361	6.5%	13.8%	3,858	3,403	6.6%	11.8%
2013	4,143	3,580	6.5%	13.6%	4,074	3,626	6.6%	11.0%
2014	4,402	3,812	6.5%	13.4%	4,311	3,863	6.5%	10.4%
2015	4,667	4,060	6.5%	13.0%	4,573	4,116	6.5%	10.0%

අවුරුද්ද	DL3							
	ගොනු කළ පරිදි				නිවැරදි කළ			
	මිලට ගැනීම් (GWh)	විකුණුම් (GWh)	විකුණුම් වෘද්ධිය	පාඩු	මිලට ගැනීම් (GWh)	විකුණුම් (GWh)	විකුණුම් වෘද්ධිය	ඉඩ දී ඇති පාඩු
2009	2,033	1,809		11.0%	1,995	1,809		9.3%
2010	2,175	1,936	7.0%	11.0%	2,159	1,957	8.2%	9.3%
2011	2,348	2,090	8.0%	11.0%	2,332	2,115	8.1%	9.3%
2012	2,501	2,226	6.5%	11.0%	2,474	2,253	6.6%	8.9%
2013	2,664	2,371	6.5%	11.0%	2,627	2,401	6.6%	8.6%
2014	2,837	2,525	6.5%	11.0%	2,790	2,558	6.5%	8.3%
2015	3,021	2,689	6.5%	11.0%	2,969	2,726	6.5%	8.2%

අවුරුද්ද	DL4							
	ගොනු කළ පරිදි				නිවැරදි කළ			
	මිලට ගැනීම් (GWh)	විකුණුම් (GWh)	විකුණුම් වෘද්ධිය	පාඩු	මිලට ගැනීම් (GWh)	විකුණුම් (GWh)	විකුණුම් වෘද්ධිය	ඉඩ දී ඇති පාඩු
2009	1,764	1,544		12.5%	1,732	1,544		10.9%
2010	1,850	1,628	5.5%	12.0%	1,836	1,646	6.6%	10.4%
2011	1,868	1,644	1.0%	12.0%	1,930	1,730	5.1%	10.4%
2012	1,990	1,751	6.5%	12.0%	2,051	1,843	6.6%	10.1%
2013	2,119	1,865	6.5%	12.0%	2,173	1,964	6.6%	9.6%
2014	2,257	1,986	6.5%	12.0%	2,305	2,093	6.5%	9.2%
2015	2,390	2,115	6.5%	11.5%	2,440	2,230	6.5%	8.6%

අවුරුද්ද	DL5							
	ගොනු කළ පරිදි				නිවැරදි කළ			
	මිලට ගැනීම් (GWh)	විකුණුම් (GWh)	විකුණුම් වෘද්ධිය	පාඩු	මිලට ගැනීම් (GWh)	විකුණුම් (GWh)	විකුණුම් වෘද්ධිය	ඉඩ දී ඇති පාඩු
2009	1,120	1,030		8.1%	1,120	1,051		6.2%
2010	1,232	1,132	9.9%	8.1%	1,231	1,155	9.9%	6.2%
2011	1,276	1,172	3.6%	8.1%	1,273	1,198	3.7%	5.9%
2012	1,321	1,214	3.6%	8.1%	1,314	1,241	3.6%	5.6%
2013	1,367	1,256	3.5%	8.1%	1,357	1,284	3.5%	5.4%
2014	1,413	1,298	3.3%	8.1%	1,399	1,327	3.3%	5.2%
2015	1,459	1,341	3.3%	8.1%	1,442	1,370	3.3%	5.0%

අවුරුද්ද	TL							
	ගොනු කළ පරිදි				නිවැරදි කළ			
	මිලට ගැනීම් (GWh)	විකුණුම් (GWh)	විකුණුම් වෘද්ධිය	පාඩු	මිලට ගැනීම් (GWh)	විකුණුම් (GWh)	විකුණුම් වෘද්ධිය	ඉඩ දී ඇති පාඩු
2009					9,754	9,491		2.7%
2010	10,347	10,634		2.7%	10,503	10,219	7.7%	2.7%
2011	10,890	11,185	5.2%	2.6%	11,185	10,890	6.6%	2.6%
2012	11,559	11,917	6.5%	3.0%	11,903	11,546	6.0%	3.0%
2013	12,266	12,645	6.1%	3.0%	12,612	12,233	6.0%	3.0%
2014	13,022	13,424	6.2%	3.0%	13,375	12,974	6.1%	3.0%
2015	13,802	14,229	6.0%	3.0%	14,206	13,780	6.2%	3.0%

අවුරුද්ද	මුළු TL සහ සියලු DL ජාල								T&D පාඩු සඳහා ශ්‍රී ලංකා ප්‍රතිපත්ති ඉලක්කය
	ගොනු කළ පරිදි				නිවැරදි කළ				
	අවසන් පාරිභෝගිකයින් වෙත විකුණුම් (GWh)	විකුණුම් වෘද්ධිය	TL ජාලය වෙත යෙදවුම් (GWh)	ශ්‍රී ලංකා T&D පාඩු	අවසන් පාරිභෝගිකයින් වෙත විකුණුම් (GWh)	විකුණුම් වෘද්ධිය	TL ජාලය වෙත යෙදවුම් (GWh)	ශ්‍රී ලංකා T&D පාඩු	
2009	8,351				8,371	-	9,754	14.2%	13.5%
2010	8,908	6.7%	10,634	16.2%	9,031	7.9%	10,503	14.0%	
2011	9,460	6.2%	11,185	15.4%	9,667	7.0%	11,185	13.6%	
2012	10,078	6.5%	11,917	15.4%	10,308	6.6%	11,903	13.4%	
2013	10,736	6.5%	12,645	15.1%	10,989	6.6%	12,612	12.9%	
2014	11,437	6.5%	13,424	14.8%	11,713	6.6%	13,375	12.4%	
2015	12,184	6.5%	14,229	14.4%	12,485	6.6%	14,206	12.1%	12.1%
2016									12.0%

3.2 අනුමැතිය දී ඇති පිරිවැය සහ වියදම්

කොමිෂන් සභාව විසින් නිරීක්ෂණය කරන ලද පරිදි වර්තමාන අයකුම සැකැස්ම 2009 ඔක්තෝම්බර් මාසයේ බලපත් නිකුත් කිරීමෙන් පසුව සිදු කරන ලද පළමු අයකුම සැකැස්ම වේ. බෙදාහැරීම සඳහා වන බලපත්‍ර පහෙන් හතරක්ම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට අයත් වේ. සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රයද හිමි ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයට වේ. ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය තනි, සිරස් ඒකාබද්ධ ආයතනයක් ලෙසට ක්‍රියාත්මක වන හෙයින්, එක් එක් බලපත්‍රය දරන ක්‍රියාත්මක ව්‍යාපාර ඒකකවල වාර්ෂික ගිණුම් කළින් පිළියෙල කොට නොතිබුණි. බලපත්‍රයේ දැක්වෙන එක් කොන්දේසියක් වනුයේ වාර්ෂිකව විගණනය කරන ලද ගිණුම් පිළියෙල කොට කොමිෂන් සභාව වෙත ඉදිරිපත් කිරීමය. එසේම අඩු වශයෙන් ඉදිරි අවුරුදු පහක් සඳහා වත් ප්‍රාග්ධන වියදම් වැඩසටහන අනුමැතිය සඳහා කොමිෂන් සභාව වෙත ඉදිරිපත් කිරීමට අවශ්‍යය.

අයකුමය සකස් කිරීමේදී, මෙම අවශ්‍යතා දෙක අත්හැර දැමීමට කොමිෂන් සභාව අදහස් කරන අතර, පහත සඳහන් කරුණු ඉටු කිරීමටද තීරණය කර තිබේ. (අ) 2011 මාර්තු වන විට, කොමිෂන් සභාවේ අනුමැතිය සඳහා ප්‍රාග්ධන වියදම් වැඩසටහනක් එක් එක් බලපත්‍රකරු විසින් ගොනු කළ යුතුය, (ආ) වත්මන් අයකුම සැකසීම සඳහා දැනට තිබෙන සීමිත තොරතුරු කෙරෙහි සැලකිල්ල යොමු කරමින් 2010 වර්ෂයේ වාර්ෂික විගණනය කළ ගිණුම් එක් එක් බලපත්‍රලාභියා විසින් 2011 ජූනි වන විට ඉදිරිපත් කළ යුතුය, (ඇ) අති විශේෂ අයකුම සැකසීමක් 2011 වර්ෂයේදී පැවැත්වෙන අතර එහිදී, බලපත්‍රලාභීන් විසින් 2012-2015 කාලය සඳහා තම ආදායම් අවශ්‍යතා කොමිෂන් සභාවේ අනුමැතිය සඳහා ගොනු කළ යුතුය.

3.2.1 ලංවීම බලපත්‍රලාභීන්ගේ ණය ප්‍රතිව්‍යුහකරණය

අයකුම සැකසීම සහ අදාළ ක්‍රියා පටිපාටි ආරම්භ කිරීමට පෙර, කොමිෂන් සභාව විසින් උත්පාදන පිරිවැයද ඇතුළුව, එක් එක් බලපත්‍රකරුට දැරීමට සිදු විය හැකි පිරිවැය සම්බන්ධයෙන් සවිස්තර තක්සේරුවක් සිදු කර, එවැනි තොරතුරු මුදල් හා ක්‍රම සම්පාදන අමාත්‍යාංශයේ සහ විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශයේ දැන ගැනීම සඳහා ලබා දෙන ලදී. විශ්ලේෂණ මඟින් හෙළිදරව් වූ පරිදි කොමිෂන් සභාව මගින් 2009 අප්‍රේල් නිකුත් කරන ලද වත්මන් අයකුම නියමයන් අඛණ්ඩව පැවතුනහොත් ලංවීම බලපත්‍රලාභීන් දිගින්

2011-2015 කාලය තුළ ලාභදායකත්වය වෙත යාමට බලපත්කරුවන්ට හැකි වනු පිණිස, කොමිෂන් සභාව මගින් පාරිභෝගික අයකුම ප්‍රතිසංස්කරණවල බොහෝ පැතිකඩ කොමිෂන් සභාව මගින් ලබා දෙන ලදී. කොමිෂන් සභාවට නිරීක්ෂණය වූ පරිදි, 2013 තෙක් උත්පාදන පිරිවැය සැලකිය යුතු තරම් වැඩි වන අතර, පුත්තලම ගල් අඟුරු විදුලි බලාගාරය සහ ත්‍රිකුණාමලය ගල් අඟුරු බලාගාරය ක්‍රියාත්මක වීමත් සමඟ ඉන් පසුව අඩු වේ, කොමිෂන් සභාව ඒ අනුව රජයට පහත අංශ සම්බන්ධයෙන් කරුණු සම්පිණ්ඩනය කර තිබේ. (i) DL1, 2, 3, 4 සහ TL ගේ ණය සේවා ලබා දීමේ විශාල බර (ii) මිල ගණන් කෙරෙහි ලංවිම බලපත්‍රලාභීන්ගේ බලපෑම සාධාරණ සීමාවන් තුළ, විශේෂයෙන්ම 2011-2013 අතර කළමනාකරණය කළ යුතු නම්, ඍජුවම හෝ වක්‍රව ලංවිම බලපත්‍රලාභීන්ගේ පිරිවැය අඩු කළ යුතුය.

ණය පිරිවැය තක්සේරු කිරීමේදී, භාණ්ඩාගාර ලේකම්වරයා විසින් මූලසුන දරන ලද 2010 අගෝස්තු මස 6 වන දින මුදල් හා ක්‍රම සම්පාදන අමාත්‍යාංශයේදී පවත්වන ලද රැස්වීමේ වාර්තා සටහන් මගින් කොමිෂන් සභාව වෙත මාර්ගෝපදේශ සැපයීණි. මෙම රැස්වීම් වාර්තා සටහන් සියලුම ලංවිම බලපත්‍රලාභීන්ට වෙත සහ කොමිෂන් සභාව වෙත බෙදාහැර තිබේ. (3) අ අයිතමය යටතේ රැස්වීම් වාර්තා මගින් "ලංවිම බලපත්‍රලාභීන් විසින් මහා භාණ්ඩාගාරය වෙත සහ ලංකා බැංකු තෙල් නීතිගත සංස්ථාව වෙත ගෙවිය යුතු මුළු ණය 2009.12.31 දිනට ඉහත ලෙස සැලකිය යුතුය. වෙනත් ලෙසකින් කිවහොත්, 2010.01.01 දිනට ලංවිමය සතුටු ගෙවිය යුතු කිසිදු ණය මුදලක් නොමැත " යනුවෙන් ප්‍රකාශ වේ. ඉහතින් සඳහන් කරන ලද භාණ්ඩාගාර රැස්වීමේදී (3) ඇ අයිතමය යටතේ "ඇ.ඩො. බීලියන 3ක ආයෝජන සම්බන්ධයෙන් 2010.01.01 - 2013.12.31 අතර කාලය තුළ (රජය විසින් සිදු කළ) වන ප්‍රාග්ධන සහ පොළී ආපසු ගෙවීම් ඇතුළුව ණය සේවාකරණය ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය විසින් දැරිය යුතුය. කෙසේවෙතත් රජය විසින් 2009.12.31 දිනට පෙර රජය විසින් දරන ලද පොළී වියදම ලංවිම විසින් දැරිය යුතු නොවේ. අයකුම ගණනය කිරීම සඳහා තීරණයක් ගන්නා තෙක්, පොළී වියදම් සැලකිල්ලට නොගත යුතුය යනුවෙන් අවධාරණය කර තිබේ.

ලංවිම බලපත්‍රලාභීන් 2011-2015 සඳහා තම ආදායම් අවශ්‍යතාව ගොනු කිරීමේදී ඉහත සඳහන් කරුණු කෙරෙහි අවධානය යොමු කළ යුතු බවට ඉල්ලා සිටින ලදී.

කෙසේවෙතත්, රජය ලංවිම බලපත්‍රලාභීන්ගේ කෙටිකාලීන ණය ප්‍රතිව්‍යුහගත කිරීම සම්බන්ධයෙන් මාර්ගෝපදේශ සලසා දී නොමැත.

3.2.2 බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන්ගේ පිරිවැය

බෙදාහැරීම් බලපත්‍රලාභීන් පස් දෙනාටම ඔවුන්ගේ පිරිවැය ඉදිරිපත් කිරීම සඳහා එකම ආකෘතියක් සපයා ඇත. මීට අතිරේකව, බලපත්‍රලාභීන්ගෙන් අමතර තොරතුරු ඉල්ලා සිටිනු ලැබීණි.

මූලිකවම, සියළුම ආකෘතින් සුත්‍රයන්හි සාවද්‍යතාවන් සඳහා නිවැරදි කරනු ලැබීණි. ඉන්පසු, එක් එක් බලපත්‍රලාභියා විසින් සපයන ලද උපස්ථම්භක තොරතුරු ඇගයීම් කර ගාස්තුවට නියමිත සැකසීම් සිදුකර ඇත. සිදු කළ සැකසීම් ලැයිස්තුව පහත දැක්වේ.

බෙදාහැරීම් බලපත්‍රලාභීන් (DL1, 2, 3 සහ 4):

- (i) **දීර්ඝ කාලීන ණය:** මෙම වගකීම් (ප්‍රාග්ධනය ආපසු ගෙවීම් හා ඒ මත ගෙවිය යුතු පොළිය, හා අබණ්ඩව ක්‍රියාත්මක මූලික වැය ව්‍යාපෘති සඳහා වන ණය සඳහා ගොඩනැගීමේදී පොළිය) ලංවිම බලපත්‍රලාභීන් විසින් ගොනු කර ඇත, රජය විසින් ගිවිස ගත් ණය ප්‍රතිව්‍යුහගත කිරීමේ සැලසුම් තිබියදී පවා (3.2.1 කොටස බලන්න). මේවා ගොනුගත ගාස්තු වලින් ඉවත් කර ඇති අතර, 2014 සිට සේවා සැපයිය යුතු නැවත පිළියෙල කළ ණයවල ලැයිස්තුවක් සපයන ලෙස බලපත්‍රලාභීන්ගෙන් ඉල්ලා ඇත. මෙම ලැයිස්තු ලැබී නැති අතර එබැවින්, වත්මන් අයකුම සැකසීම 2013 දී අවසන් වන ණය සහන කාලයට පසුවද දීර්ඝකාලීන ණය භාරදීමේ විධි විධාන නොමැත. 2011 ජුනි මසදී ආරම්භ වන සුවිශේෂී අයකුම සැකසීමේදී එවැනි ඕනෑම ගොනුගත ණය හා පොලී ගෙවීම් සලකා බලන ලෙස කොමිෂන් සභාව යෝජනා කරයි.
- (ii) **කෙටිකාලීන ණය:** බලපත්‍රලාභීන් විසින් කෙටිකාලීන ණය ආපසු ගෙවීමේ ගාස්තු ලෙස "මූලස්ථාන පොදුකාර්ය" ගොනුකර ඇත, එවැනි අන්තර්ගතයන් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍ර ගාස්තු විකෘති වීමට බලපාන බව කොමිෂන් සභාව නිරීක්ෂණය කරයි. එවැනි ණය අයකරගැනීම උත්පාදන පසුකරයාමේ ගාස්තුව යටතේ බද්දක් ලෙස ඇතුළත් කළයුතු යැයි කොමිෂන් සභාව යෝජනා කරයි (කරුණාකර 3.2.7 කොටස බලන්න).
- (iii) **වෙනත් සංශෝධන**
 - (a) සමහර ගොනු කිරීම් වලදී මෙහෙයුම් වියදම් (OPEX) හා ප්‍රාග්ධන වියදම් (CAPEX) මිශ්‍රවූ අතර, මේවා යථා පරිදි සකසන ලදී. ඒ ආකාරයෙන්ම, VAT හා එකිනෙක ආශ්‍රිත රේගු තීරු බදු සංරචක සකසන ලදී.
 - (b) 2009 හා 2010 දී වැටුප් වැඩි නොකිරීම සැලකිල්ලට ගෙන ගොනු කිරීමේ අන්තර්ගත 21.6% වැටුප් වැඩිවීම 2011 වසර සඳහා අනුමත කරන ලදී. ඉන් පසු, 2013 දක්වා වැටුප් ස්ථායීව තිබෙනු ඇත. 2014 සිට ඉදිරියට, වැටුප් වැඩිවීම් 3.5%ක මූර්ත අගයට සකසා ඇත. එයම එක් එක් බලපත්‍රලාභියාගේ මූලස්ථාන වැටුප් වෙනුවෙන් වන වියදම් සඳහා ද භාවිතා වේ.
 - (c) වැටුප් රහිත මෙහෙයුම් හා නඩත්තු (OPEX) බලපත්‍රලාභීන් විසින් ගොනුකර ඇති ආකාරයට පාරිභෝගික වර්ධන ප්‍රතිගතය වැඩිවන පරිදි ඒ ආකාරයට සකස් කර ඇත.
 - (d) වැටුප් රහිත පොදුකාර්ය I (කලාප මූලස්ථාන) 2010 සඳහා ගොනු කළ තලයේදී බලපත්‍රලාභීන්ගේ ගාස්තු අයකුම කාලය තුළ පවත්නා මූර්ත අගයේ නියතයට නිවැරදි කර ඇත.
 - (e) බලපත්‍රලාභීන්ගෙන් ලබාගත් පහත සඳහන් තොරතුරු, හිළවී කර නොගත් පාරිභෝගික දායකත්වය වත්කම් ලෙස දැක්වීමෙන් ඉවත් කළ අතර ගණනය කිරීම් සඳහා ආදායම් ආකෘතියෙහි වෙනම තීරුවක් ලෙස එක් කරන ලදී.

- (f) අතුරු ක්‍රියා මාර්ගයක් ලෙස නව වාහන සඳහා CAPEX දීමනාව 50% කින් අඩුකරන ලදී (2011 සිට ඉදිරියට), 2011 මාර්තු සඳහා නියමිත CAPEX වැඩසටහනේ අනුමැති ක්‍රියාවලිය තුළ විස්තර සහිත විමර්ශනයක් කිරීමට ඇත. ඒ අනුව ක්ෂයවීමේ අනාවැකිය වෙනස් කරන ලදී.
- (g) පාරිභෝගික වර්ධන ප්‍රතිශතයට සමාන අනුපාතයකින් වැඩිවීමට සිල්ලර ව්‍යාපාරයේ OPEX වැඩිවීම සකසා ඇති
- (h) විදි ආලෝකකරණය දක්වා සඳහා විදුලිය විකිණීමෙන් ලැබෙන ආදායම බොල් ණයෙන් ඉවත්කරන ලදී.

බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා DL5:

- (i) DL5 (LECO) හි වැටුප් වැඩිවීම් 2011 දී 8.5% ක මූර්ත වැඩිවීමක් අනුමත කර ඇති අතර ඉන්පසු, 2012-2015 තුළ 3.5% ක වාර්ෂික මූර්ත වැඩිවීමකි.
- (j) වැටුප් නොවන ක්‍රියාවන් හා නඩත්තු (O&M) OPEX බලපත්‍රලාභීන් විසින් ගොනුකර ඇති ආකාරයට පාරිභෝගික වර්ධන ප්‍රතිශතය පරිදි වැඩිවන ආකාරයට සකස්කර ඇත.
- (k) වැටුප් රහිත පොදුකාර්ය I (ප්‍රාදේශීය මූලස්ථාන) 2010 සඳහා ගොනු කළ තලයේදී බලපත්‍රලාභීන්ගේ ගාස්තු අයකුම කාලය තුළ පවත්නා මූර්ත අගයේ නියතයට නිවැරදි කර ඇත.
- (l) පහත බලපත්‍රලාභීන්ගෙන් ලබාගත් තොරතුරු, හිලව් කර නොගත් පාරිභෝගික භාගය වත්කම් මූලයෙන් ඉවත් කළ අතර ගණනය කිරීම් සඳහා ආදායම් ආකෘතියෙහි වෙනම තීරුවක් ලෙස එක් කරන ලදී.
- (m) අතුරු නියමයක් ලෙස නව වාහන සඳහා CAPEX දීමනාව 50% කින් අඩුකරන ලදී . 2011 මාර්තු සඳහා නියමිත CAPEX වැඩසටහනේ අනුමැති ක්‍රියාවලිය තුළ විස්තර සහිත විමර්ශනයක් කිරීමට ඇත. ඒ අනුව ක්ෂයවීමේ පුරෝකථන වෙනස් කරන ලදී.
- (n) පාරිභෝගික වර්ධන ප්‍රතිශතයට සමාන අනුපාතයකින් සිල්ලර ව්‍යාපාරයේ OPEX වැඩිවීම සකසා ඇත.
- (o) බලපත්‍රලාභියා විසින් සපයා ඇති ආකාරයට, විකුණුම් විදි ආලෝකකරණ විකුණුම් බොල් ණය වෙනින් ඉවත් කර එම සංරචකය විකිණුම් ලෙස එක්කරන ලදී.

ගොනු කළ ආදායම් අවශ්‍යතා සහ ඉඩ දී ඇති ආදායම් වගුව 4හි දැක්වේ.

වගුව 4- ගොනු කළ සිල්ලර ආදායම් සහ ඉඩ දී ඇති ආදායම් ව්‍යාප්තිය

බලපත්‍රලාභියා විසින් ගොනු කළ පරිදි						
බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා 1 (DL1)	ඒකකය	2011	2012	2013	2014	2015
බෙදාහැරීමේ ඉඩ දී ඇති ආදායම් බෙදාහැරීමේ විචල්‍ය ආදායම් සීමාව	රුපියල් මිලියන	8014.3679	8384.5266	8750.6458	9113.5016	9511.035996
සිල්ලර සේවා ඉඩදී ඇති ආදායම් සිල්ලර සේවා මිල සීමාව	රුපියල් පාරිභෝගික	428.36779	428.36779	428.36779	428.36779	428.3677854
මුලු ආදායම් සාරාංශය						
බෙදාහැරීමේ සිල්ලර සේවා එකතුව	රුපියල් මිලියන	8014.3679	8384.5266	8750.6458	9113.5016	9511.035996
	රුපියල් මිලියන	550.84168	576.37187	602.48328	626.80732	655.2494648
	රුපියල් මිලියන	8565.2095	8960.8984	9353.1291	9740.309	10166.28546
අලෙවි කරන MWh කට බෙදාහැරීමේ ආදායම් සේවා සපයන ලද පාරිභෝගිකයානට බෙදාහැරීමේ ආදායම්	LKR/MWh	2963.8934	2909.2736	2849.4451	2785.3	2728.352265
	රුපියල් පාරිභෝගික	6234.5042	6214.0009	6214.4794	6233.9434	6233.781314

කොමිෂන් සභාව මගින් යෝජිත

බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා 1 (DL1)	ඒකකය	2011	2012	2013	2014	2015
බෙදාහැරීමේ ඉඩ දී ඇති ආදායම් බෙදාහැරීමේ විචල්‍ය ආදායම් සීමාව	රුපියල් මිලියන	6423.1883	6719.8554	7013.285	7304.0991	7622.706676
සිල්ලර සේවා ඉඩ දී ඇති ආදායම සිල්ලර සේවා මිල සීමාව	රුපියල් පාරිභෝගික	433.70072	433.70072	433.70072	433.70072	433.7007169
මුද්‍ර ආදායම් සාරාංශය						
බෙදාහැරීම	රුපියල් මිලියන	6423.1883	6719.8554	7013.285	7304.0991	7622.706676
සිල්ලර සේවා	රුපියල් මිලියන	557.72168	583.32167	609.88481	634.68996	663.6444731
එකතුව	රුපියල් මිලියන	6980.91	7303.1771	7623.1698	7938.7891	8286.351149
අලෙවි කරන MWh කට බෙදාහැරීමේ ආදායම සේවා සපයන ලද පාරිභෝගිකයානට බෙදාහැරීමේ ආදායම	LKR/MWh	2375.4395	2331.6639	2283.7138	2232.3041	2186.662844
	රුපියල් පාරිභෝගික	4996.7003	4980.2678	4980.6513	4996.2509	4996.120976

සියලු ආදායම් 2011 ජනවාරි මුදල් හා ස්ථාවර වේ

බලපත්‍රලාභියා විසින් ගොනු කළ පරිදි

බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා 2 (DL2)	ඒකකය	2011	2012	2013	2014	2015
බෙදාහැරීමේ ඉඩ දී ඇති ආදායම් බෙදාහැරීමේ විචල්‍ය ආදායම් සීමාව	රුපියල් මිලියන	8147.4475	8524.736	8918.6839	9294.5563	9686.761176
සිල්ලර සේවා ඉඩ දී ඇති ආදායම සිල්ලර සේවා මිල සීමාව	රුපියල් පාරිභෝගික	551.20462	551.20462	551.20462	551.20462	551.2046211
මුද්‍ර ආදායම් සාරාංශය						
බෙදාහැරීම	රුපියල් මිලියන	8147.4475	8524.736	8918.6839	9294.5563	9686.761176
සිල්ලර සේවා	රුපියල් මිලියන	835.07	870.17	916.97	959.84	1004.26
එකතුව	රුපියල් මිලියන	8982.5175	9394.906	9835.6539	10254.396	10691.02118
අලෙවි කරන MWh කට බෙදාහැරීමේ ආදායම සේවා සපයන ලද පාරිභෝගිකයානට බෙදාහැරීමේ ආදායම	LKR/MWh	2551.6591	2505.065	2459.6481	2406.0462	2353.440519
	රුපියල් පාරිභෝගික	5377.9312	5359.0189	5339.6852	5350.6968	5362.001407

කොමිෂන් සභාව මගින් යෝජිත

බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා 2 (DL2)	ඒකකය	2011	2012	2013	2014	2015
බෙදාහැරීමේ ඉඩ දී ඇති ආදායම් බෙදාහැරීමේ විචල්‍ය ආදායම් සීමාව	රුපියල් මිලියන	7124.6115	7454.535	7799.0264	8127.7115	8470.678713
සිල්ලර සේවා ඉඩදී ඇති ආදායම් සිල්ලර සේවා මිල සීමාව	රුපියල් පාරිභෝගික	544.6996	544.6996	544.6996	544.6996	544.6996033
මුද්‍ර ආදායම් සාරාංශය						
බෙදාහැරීම	රුපියල් මිලියන	7124.6115	7454.535	7799.0264	8127.7115	8470.678713
සිල්ලර සේවා	රුපියල් මිලියන	831.0174	863.59519	907.45138	945.11921	984.3124635
එකතුව	රුපියල් මිලියන	7955.6289	8318.1302	8706.4778	9072.8307	9454.991177
අලෙවි කරන MWh කට බෙදාහැරීමේ ආදායම සේවා සපයන ලද පාරිභෝගිකයානට බෙදාහැරීමේ ආදායම	LKR/MWh	2231.3221	2190.5774	2150.8622	2103.9895	2057.988026
	රුපියල් පාරිභෝගික	4702.7822	4686.2441	4669.3375	4678.9668	4688.852172

සියලු ආදායම් 2011 ජනවාරි මුදල් හා ස්ථාවර වේ

බලපත්‍රලාභියා විසින් ගොනු කළ පරිදි

බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා 3 (DL3)	ඒකකය	2011	2012	2013	2014	2015
බෙදාහැරීමේ ඉඩ දී ඇති ආදායම් බෙදාහැරීමේ විචල්‍ය ආදායම් සීමාව	රුපියල් මිලියන	5708.943	5963.3871	6225.3769	6493.4909	6769.446543
සිල්ලර සේවා ඉඩදී ඇති ආදායම් සිල්ලර සේවා මිල සීමාව	රුපියල් පාරිභෝගික	405.58758	405.58758	405.58758	405.58758	405.5875844
මුද්‍ර ආදායම් සාරාංශය						
බෙදාහැරීම	රුපියල් මිලියන	5708.943	5963.3871	6225.3769	6493.4909	6769.446543
සිල්ලර සේවා	රුපියල් මිලියන	448.6	464	486	509.5	533
එකතුව	රුපියල් මිලියන	6157.543	6427.3871	6711.3769	7002.9909	7302.446543
අලෙවි කරන MWh කට බෙදාහැරීමේ ආදායම සේවා සපයන ලද පාරිභෝගිකයානට බෙදාහැරීමේ ආදායම	LKR/MWh	2699.2638	2646.8651	2592.8267	2538.5031	2483.289267
	රුපියල් පාරිභෝගික	5181.0509	5173.0981	5172.0608	5175.9688	5185.570941

කොමිෂන් සභාව මගින් යෝජිත

බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා 3 (DL3)	ඒකකය	2011	2012	2013	2014	2015
බෙදාහැරීමේ ඉඩ දී ඇති ආදායම් බෙදාහැරීමේ විචල්‍ය ආදායම් සීමාව	රුපියල් මිලියන	4210.5494	4398.211	4591.4378	4789.1815	4992.708647
සිල්ලර සේවා ඉඩදී ඇති ආදායම් සිල්ලර සේවා මිල සීමාව	රුපියල් පාරිභෝගික	401.43061	401.43061	401.43061	401.43061	401.4306084
මුද්‍ර ආදායම් සාරාංශය						
බෙදාහැරීම	රුපියල් මිලියන	4210.5494	4398.211	4591.4378	4789.1815	4992.708647
සිල්ලර සේවා	රුපියල් මිලියන	446.3	460.7	481.8	502.8	524.2
එකතුව	රුපියල් මිලියන	4656.8494	4858.911	5073.2378	5291.9815	5516.908647
අලෙවි කරන MWh කට බෙදාහැරීමේ ආදායම සේවා සපයන ලද පාරිභෝගිකයානට බෙදාහැරීමේ ආදායම	LKR/MWh	1990.8035	1952.1576	1912.3023	1872.2367	1831.514544
	රුපියල් පාරිභෝගික	3821.2101	3815.3446	3814.5796	3817.4619	3824.54381

සියලු ආදායම් 2011 ජනවාරි මුදල් හා ස්ථාවර වේ

බලපත්‍රලාභියා විසින් ගොනු කළ පරිදි

බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා 4 (DL4)	ඒකකය	2011	2012	2013	2014	2015
බෙදාහැරීමේ ඉඩ දී ඇති ආදායම් බෙදාහැරීමේ විචල්‍ය ආදායම් සීමාව	රුපියල් මිලියන	4985.3552	5159.4807	5336.2521	5514.6587	5693.014493
සිල්ලර සේවා ඉඩදී ඇති ආදායම් සිල්ලර සේවා මිල සීමාව	රුපියල් පාරිභෝගික	477.13686	477.13686	477.13686	477.13686	477.1368571
මුද්‍ර ආදායම් සාරාංශය						
බෙදාහැරීම	රුපියල් මිලියන	4985.3552	5159.4807	5336.2521	5514.6587	5693.014493
සිල්ලර සේවා	රුපියල් මිලියන	359.7	398.7	412.5	425.1	443.9
එකතුව	රුපියල් මිලියන	5345.0552	5558.1807	5748.7521	5939.7587	6136.914493
අලෙවි කරන MWh කට බෙදාහැරීමේ ආදායම සේවා සපයන ලද පාරිභෝගිකයානට බෙදාහැරීමේ ආදායම	LKR/MWh	2881.7082	2799.5012	2717.0326	2634.8106	2552.921297
	රුපියල් පාරිභෝගික	6074.1458	6150.9748	6236.9777	6332.1522	6437.811323

කොමිෂන් සභාව මගින් යෝජිත

බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා 4 (DL4)	ඒකකය	2011	2012	2013	2014	2015
බෙදාහැරීමේ ඉඩ දී ඇති ආදායම් බෙදාහැරීමේ විචල්‍ය ආදායම් සීමාව	රුපියල් මිලියන	3437.0387	3557.0856	3678.9566	3801.9549	3924.918243
සිල්ලර සේවා ඉඩදී ඇති ආදායම සිල්ලර සේවා මිල සීමාව	රුපියල් පාරිභෝගික	436.11118	436.11118	436.11118	436.11118	436.1111818
මුද්‍ර ආදායම් සාරාංශය						
බෙදාහැරීම	රුපියල් මිලියන	3437.0387	3557.0856	3678.9566	3801.9549	3924.918243
සිල්ලර සේවා	රුපියල් මිලියන	338.53254	368.89225	377.5301	385.47237	393.0389404
එකතුව	රුපියල් මිලියන	3775.5713	3925.9779	4056.4867	4187.4273	4317.957183
අලෙවි කරන MWh කට බෙදාහැරීමේ ආදායම සේවා සපයන ලද පාරිභෝගිකයානට බෙදාහැරීමේ ආදායම	LKR/MWh	1986.7276	1930.0519	1873.1958	1816.5098	1760.053024
	රුපියල් පාරිභෝගික	4187.6805	4240.6485	4299.9412	4365.5571	4438.401331

සියලු ආදායම් 2011 ජනවාරි මුදල් හා ස්ථාවර වේ

බලපත්‍රලාභියා විසින් ගොනු කළ පරිදි

බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා 5 (DL5)	ඒකකය	2011	2012	2013	2014	2015
බෙදාහැරීමේ ඉඩ දී ඇති ආදායම් බෙදාහැරීමේ විචල්‍ය ආදායම් සීමාව	රුපියල් මිලියන	2377.6643	2441.6985	2505.3069	2568.5042	2631.302369
සිල්ලර සේවා ඉඩදී ඇති ආදායම සිල්ලර සේවා මිල සීමාව	රුපියල් පාරිභෝගික	666.63686	666.63686	666.63686	666.63686	666.6368597
මුද්‍ර ආදායම් සාරාංශය						
බෙදාහැරීම	රුපියල් මිලියන	2377.6643	2441.6985	2505.3069	2568.5042	2631.302369
සිල්ලර සේවා	රුපියල් මිලියන	308	325	361	383	393
එකතුව	රුපියල් මිලියන	2685.6643	2766.6985	2866.3069	2951.5042	3024.302369
අලෙවි කරන MWh කට බෙදාහැරීමේ ආදායම සේවා සපයන ලද පාරිභෝගිකයානට බෙදාහැරීමේ ආදායම	LKR/MWh	1984.6947	1967.525	1951.1736	1935.5721	1920.658663
	රුපියල් පාරිභෝගික	4765.6032	4744.7921	4724.409	4704.4528	4684.925334

බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා 5 (DL5)	ඒකකය	2011	2012	2013	2014	2015
බෙදාහැරීමේ ඉඩ දී ඇති ආදායම් බෙදාහැරීමේ විචල්‍ය ආදායම් සීමාව	රුපියල් මිලියන	2218.9511	2278.7109	2338.0733	2397.0521	2455.658407
සිල්ලර සේවා ඉඩදී ඇති ආදායම් සිල්ලර සේවා මිල සීමාව	රුපියල් පාරිභෝගික	595.86884	595.86884	595.86884	595.86884	595.8688435
මුද්‍ර ආදායම් සාරාංශය						
බෙදාහැරීම	රුපියල් මිලියන	2218.9511	2278.7109	2338.0733	2397.0521	2455.658407
සිල්ලර සේවා	රුපියල් මිලියන	295.47104	302.71607	324.96111	332.20568	324.448869
එකතුව	රුපියල් මිලියන	2514.4221	2581.427	2663.0344	2729.2578	2780.107276
අලෙවි කරන MWh කට බෙදාහැරීමේ ආදායම සේවා සපයන ලද පාරිභෝගිකයානට බෙදාහැරීමේ ආදායම	LKR/MWh	1852.2129	1836.1893	1820.9294	1806.3693	1792.451392
	රුපියල් පාරිභෝගික	4447.4909	4428.0691	4409.0466	4390.4225	4372.198505

සියලු ආදායම් 2011 ජනවාරි මුදල් හා ස්ථාවර වේ

3.2.3 සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාගේ පිරිවැය

සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාට (TL) ව්‍යාපාර මෙහෙයුම් දෙකක් වේ. එනම්, (i) සම්ප්‍රේෂණ ව්‍යාපාර හා (ii) නොග සැපයුම් හා මෙහෙයුම් ව්‍යාපාර වශයෙනි (BSOB). මීට අමතරව සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභීන් කේවල ගැනුම්කාර තත්ත්වයේ සිටින අතර සියලු උත්පාදන බලපත්‍රලාභීන්ගෙන් (GLs) මිලට ගැනීම සිදුවේ.

මූලික වශයෙන් සූත්‍රයේ තිබුණු සාවද්‍යතා සම්බන්ධයෙන් වන TLහි ආකෘතිය නිවැරදි කිරීම සිදු කරන ලදී. ඉන්පසු සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා මගින් ලබා දෙනු ලැබූ පසුබිම් තොරතුරු ඇගයීමට ලක් කිරීම හා ගාස්තුවලට අවශ්‍ය වෙනස් කිරීම් සිදු කිරීම විය. සිදු කෙරුණු එවන් වෙනස්කම් පහත ලැයිස්තු ගත කර තිබේ.

(අ) දිගු කාලීන ණය : කළින් පැහැදිලි කර දක්වන ලද අන්දමට හා DL1, 2, 3 හා 4 මත පදනම් වෙමින් පොරොන්දු ඉවත් කිරීම සිදු විය.

(ආ) කෙටි කාලීන ණය : කළින් පැහැදිලි කර දක්වන ලද අන්දමට කේවල ගැනුම්කරුවාගෙන් ඔබ්බට යන ගාස්තු සේ ඇතුළු කිරීමට මේවා ඉවත් කිරීම සිදු විය.

(ඇ) දැනට සිදුවන කටයුතු - මේ වන විට සිදු වෙමින් පවතින ව්‍යාපෘති සම්බන්ධයෙන් දැනට සිදුවන කටයුතු විශාල පරිමාණයෙන් පවතින බව නිරීක්ෂණය කෙරුණි. තොරතුරු නොමැති යම් යම් ව්‍යාපෘති හෝ සම්ප්‍රේෂණයේ හෝ BSOB හි කොටසක් නොවන ව්‍යාපෘති ඉවත් කිරීම මෙහි දී සිදු විය. වැට් බදු හා මූල්‍යමය ගාස්තු අනුකූල ලෙස වෙනස් කිරීම සිදුවිය.

(ඈ) OPEX මෙහෙයුම් හා නඩත්තු සම්බන්ධයෙන් විස්තරාත්මක තොරතුරු නොමැති වීම හේතුකොට ගෙන ලේඛනගත OPEX වලින් 50% ක් වැටුප් සඳහා වන බව උපකල්පනය කර තිබේ. 2009 හා 2010 වර්ෂවල දී වැටුප් වැඩි කිරීමක් ලැබී නොමැති බවට වන අදහස් ඉදිරිපත් කිරීම් සැලකිල්ලට ගනිමින් 2011 වසර සඳහා 21.1% වැටුප් ඉහළ යෑමක් මත පදනම් වෙමින් මේ සඳහා අවසර ලබා දී තිබේ. ඉන්පසුව 2013 තෙක් වැටුප් ස්ථායී ලෙස පවතිනු ඇත. 2014 වර්ෂයේ සිට ඉදිරියට වැටුප් වර්ධකය 3.5% සේ වෙනස් කර තිබේ. එක් එක් බලපත්‍රලාභියාගේ මූලස්ථානයේ වැටුප් වැය වීම් අගැයීමේ දී ද මෙය ම යොදා ගැනුණි.

(ඉ) සමස්ත සම්ප්‍රේෂණ සඳහා ලේඛනගත කරන ලද OPEX වලින් 60% ක් වැටුප් වන බව උපකල්පනය කර ඇති අතර මේ සඳහා කළින් සඳහන් කළ පදනම මත අවසර ලබා දී ඇත.

(ඊ) ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ සංස්ථානික මෙහෙයුම් වියදම් තුළ කෙටි කාලීන ණය පියවීමේ විධිවිධාන ඇතුළත් වී තිබේ. මෙය විස්තර කර දක්වන ලද අන්දමට ඉවත් කර තිබේ.

ගොනු කරන ලද අදායම් අවශ්‍යතා හා අනුමැතිය ලබා දී ඇති ආදායම් අංක 5 දරණ වගුවේ දක්වා තිබේ.

වගුව 5- ගොනු කළ සම්ප්‍රේෂණ සහ BSOB ආදායම් සහ ඉඩ දී ඇති ආදායම්

බලපත්‍රලාභීන් විසින් ගොනු කළ පරිදි						
	ඒකක	2011	2012	2013	2014	2015
සම්ප්‍රේෂණයට ඉඩදී ඇති ආදායම						
සම්ප්‍රේෂණය ආදායම් සීමාව	රුපියල් මිලියන	9,293.7	9,293.7	9,293.7	9,293.7	9,293.7
තොග සැපයුම් සහ මෙහෙයුම් ව්‍යාපාරයට ඉඩ දී ඇති ආදායම						
BSOB ආදායම් සීමාව	රුපියල් මිලියන	207.0	207.0	207.0	207.0	207.0
සමස්ත ආදායම් සාරාංශය						
සම්ප්‍රේෂණය	රුපියල් මිලියන	9,293.7	9,293.7	9,293.7	9,293.7	9,293.7
BSOB	රුපියල් මිලියන	207.0	207.0	207.0	207.0	207.0
එකතුව	රුපියල් මිලියන	9,500.7	9,500.7	9,500.7	9,500.7	9,500.7

MWh කට ආදායම	LKR/MWh	830.9	779.9	735.0	692.3	653.2
kW කට ආදායම	LKR/kW- වසරකට	4,130.6	3,883.7	3,664.7	3,473.0	3,279.4

කොමිෂන් සභාව විසින් යෝජනා කළ පරිදි						
	ඒකක	2011	2012	2013	2014	2015
සම්ප්‍රේෂණයට ඉඩදී ඇති ආදායම						
සම්ප්‍රේෂණය ආදායම් සීමාව	රුපියල් මිලියන	7,163.7	7,163.7	7,163.7	7,163.7	7,163.7
තොග සැපයුම් සහ මෙහෙයුම් ව්‍යාපාරයට ඉඩ දී ඇති ආදායම						
ටීටීඊ ආදායම් සීමාව	රුපියල් මිලියන	124.6	124.6	124.6	124.6	124.6
සමස්ත ආදායම් සාරාංශය						
සම්ප්‍රේෂණය	රුපියල් මිලියන	7,163.7	7,163.7	7,163.7	7,163.7	7,163.7
BSOB	රුපියල් මිලියන	124.6	124.6	124.6	124.6	124.6
එකතුව	රුපියල් මිලියන	7,288.3	7,288.3	7,288.3	7,288.3	7,288.3

MWh කට ආදායම	LKR/MWh	640.5	601.1	566.5	533.6	503.5
kW කට ආදායම	LKR/kW- වසරකට	3,183.9	2,993.6	2,824.8	2,677.0	2,527.8

සියලුම ආදායම් 2011 ජනවාරි මුදල් හා අනුකූලව වේ

3.2.4 කේවල ගැනුම්කරුවාගේ ආදායම් අවශ්‍යතා

අනුමත කරන ලද අය ක්‍රම වේදයේ දක්වා ඇති පරිදි, කේවල ගැනුම්කරුවාගේ ගාස්තු මාස හයක කාලයකට (ජනවාරි සිට ජූනි දක්වා) ලේඛනගත කරනු ලැබේ. ගොනු කරන ලද ආදායම්වලට පහත දැක්වෙන සංශෝධන සිදු කරන ලදී.

(අ) සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා හා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ උත්පාදන බලපත්‍රලාභියා (GL) අතර විදුලි බලය මිලට ගැනීමේ එකඟතා ගිවිසුම (PPAs) : සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා හා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ උත්පාදන බලපත්‍රලාභියා අතර බලය මිලට ගැනීමේ එකඟතා ගිවිසුම, අය ක්‍රමවේදයේ අවශ්‍යතාව පරිදි, සමාලෝචනය හා අනුමැතිය සඳහා කොමිෂන් සභාව වෙත ඉදිරිපත් කර නොමැත. පූර්ණ උත්පාදන දේපළ අවප්‍රමාණ වීම ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ උත්පාදන බලපත්‍රලාභියාගේ බලාගාර ධාරිතා ගාස්තුවල ඇතුළත් කර ඇති බව කොමිෂන් සභාවේ නිරීක්ෂණයට භාජනය විය. සියලුම දීර්ඝ කාලීන ණය අවලංගු කිරීම හෝ ප්‍රතිශෝධනය කිරීම සිදු කර ඇති බැවින් 2011 වර්ෂය වෙනුවෙන් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ උත්පාදන බලපත්‍රලාභියාට ණය හෝ පොලී ගෙවීමට සිදු නොවනු ඇත. මේ අනුව, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ බලාගාරවල අවප්‍රමාණ වීම හා සම්බන්ධ ගාස්තු පූර්ණ වශයෙන් පාරිභෝගිකයාගෙන් අයකර ගැනීම පිළිබඳව හේතු පැහැදිලි කිරීමක් නොමැත.

කෙසේ වෙතත්, කිසියම් කාලයක් ඇතුළත නැවත ගෙවීමට සිදුවන, මෙම බලාගාර වෙනුවෙන් සිදු කරන ලද ආයෝජන ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ව්‍යාපාර වස්තු අගයන් හි කිසියම් ප්‍රමාණයකට ඇතුළත් වී තිබීමට ඉඩ තිබේ. කොමිසම සතුව පවතින තොරතුරු පදනම් කර ගනිමින්, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ උත්පාදන දේපලවල අගය ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 267,000 බවට ඇස්තමේන්තුගත කර ඇති අතර මෙයින් 20%ක් ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ව්‍යාපාර වස්තු බවට උපකල්පනය ගත කර ඇත. රජය හෝ ලං.වි. ම මෙම ආයෝජන මගින් ආදායම් ඉපයීමට පිළිබඳ අභිමතයක් පෙන්වා නැත.

මේ නිසා ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ උත්පාදන බලපත්‍රලාභියාගේ බලාගාර ධාරිතා ගාස්තුවල ඇතුළත්වන අවප්‍රමාණ වීම සඳහා වන විධි විධාන ඉවත් කළ යුතු බවට කොමිෂන් සභාව නිර්දේශ කරයි. මේ අනුව අවප්‍රමාණ වීමේ ගාස්තු සේ ලේඛනගත කර තක්සේරු කරන ලද ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 6681 මුදලක්, කේවල ගැනුම්කරුවාගේ ලේඛනගත කරන ලද උත්පාදන ධාරිතා ගාස්තුවලින් ඉවත් කිරීමට සිදු කර තිබේ.

වසර 40ක කාලයක් පුරා, ව්‍යාපාර වස්තු නැවත ගෙවීමේ (ව්‍යාපාර වස්තු මත නැවත ගෙවීම නොව) මාර්ගයක් ලෙස, තක්සේරු කරන ලද ව්‍යාපාර වස්තුවලින් වාර්ෂිකව 2.5% ප්‍රමාණයක් ලබා ගැනීමට අවසර ලබා දී තිබේ. මේ අනුව ව්‍යාපාර වස්තු නැවත ගෙවීම සඳහා 2011 වර්ෂය සඳහා ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 1336 ලබා දී ඇති අතර, එය තනි ගැනුම්කරුගේ ආදායම් අවශ්‍යතාවලට එක් කර තිබේ.

මෙය තාවකාලික උපාය මාර්ගයක් බව කොමිෂන් සභාව නැවත ප්‍රකාශ කර සිටින අතර, ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ උත්පාදන බලපත්‍රලාභීන් හා සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභීන් අතර බලය මිලට ගැනීමේ එකඟතා ගිවිසුම් ලේඛනගත කිරීමේ හා කොමිෂන් සභාවේ අනුමැතිය ලබා ගැනීමේ ක්‍රියාවලිය 2010 දෙසැම්බර් 31 වැනිදා වන විට සම්පූර්ණ කළ යුතු බව දක්වා සිටියි.

(ආ) ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ බලාගාරවල නිත්‍ය මෙහෙයුම් හා නඩත්තු වියදම් : ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ ලේඛනගත කරන ලද තාප බලාගාර ධාරිතා ගාස්තු, ඉන්ධන භාවිත නොවන ගාස්තු kWh ක් සඳහා ශ්‍රී ලංකා රුපියල් 2 පමණ වේ. මෙම ගාස්තු ඉහල බව කොමිෂන් සභාවේ නිරීක්ෂණයට ලක් වී ඇති නමුත්, ලංවිමසේ GL's PPAs හි අනුමැතිය අවස්ථාවේදී වඩා පුළුල් විශ්ලේෂණයකට අපේක්ෂාවෙන් ඉඩ දී තිබේ. බලාගාරයේ අඩු කාර්යක්ෂමතාව හේතුවෙන්, කැලණිනිස්ස බලාගාරයේ ගැස් ටර්බයින් සඳහා ලේඛනගත කළ ඉන්ධන නොවන බලශක්ති ගාස්තු සඳහා ඉඩ නොදෙන ලදී.

(ඇ) ආරම්භක හා අවසාන ගාස්තු ලේඛනගත කර ඇති නමුත් ආරම්භක-අවසන් සංඛ්‍යාව සඳහා වන ඇස්තමේන්තුව ලේඛනගත කර නොමැත.

(ඈ) බණිජ තෙල් ඉන්ධන මිල : ඉන්ධන සැපයුම් ගිවිසුම් (FSA) කොමිෂන් සභාව වෙත ගොනු කර නොමැත. සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් ලංකා බණිජතෙල් නීතිගත සංස්ථාව සමග ඉතාම මෑතක දී සිදු කරන ලද, ගාස්තු සඳහන් සන්නිවේදන හා අයපත් ඉදිරිපත් කරනු ලැබ ඇති අතර, බලය උත්පාදනය සඳහා උපයෝගී කර ගැනෙන සියලු බණිජතෙල් ඉන්ධනවල මිල නියම කිරීම සඳහා මේවා පදනම් කර ගෙන තිබේ.

(ඉ) ගල් අඟුරු ගාස්තු : ඉන්ධන සැපයුම් එකඟතා ගිවිසුම කොමිෂන් සභාව (FSA) වෙත ඉදිරිපත් කර නොමැත. මේ නිසා මිල ගණන් බිල් පත් මත පදනම් වෙමින් සිදු කර තිබේ. කොමිෂන් සභාව විසින් පහත දැක්වෙන කරුණු නිරීක්ෂණය කර තිබේ. ගල් අඟුරු සඳහා වැට් බදු අය කර ඇති අතර වෙනත් ඉන්ධන සඳහා මෙසේ වැට් බදු අය කර නොමැත. එම නිසා ගල් අඟුරුවලින් වැට් බදු ඉවත් කර තිබේ. ගල් අඟුරු සඳහා මිල ගණනය කිරීමේ දී අවප්‍රමාණ වීම හා අභ්‍යන්තර වියදම් පවත්වාගෙන යාම උදෙසා ටොන් එකකට ඇමරිකානු ඩොලර් 5.65ක ප්‍රමාණයක් ඇතුළත් කර තිබෙන අතර මෙහි අරමුණ පැහැදිලි නොවේ. මේ සඳහා අවසර නොදෙන ලදී.

(ඊ) ගල් අඟුරු බලාගාරය අවසන් කිරීම : අයකුම කාල සීමාව තුළ පළමු වරට මෙහෙයුම් සිදු කරන ගල් අඟුරු බලාගාරය, වාර්ෂික ධාරිතා සාධකය 60%ක පමණක් වන කාර්යක්ෂමතාවක් දක්වන බව කොමිෂන් සභාවේ නිරීක්ෂණයට ලක් විය. 2011 වර්ෂයේ පළමු මාස තුන ඇතුළත බලාගාරයේ ක්‍රියාත්මක කටයුතු හා වගවීම් පරීක්ෂණ සම්පූර්ණ කිරීමෙන් පසු හා මිලගත කේවල ගැනුම්කරුවා ලේඛනගත කිරීමට පෙර අවසන් කිරීමේ ක්‍රමවේදය හා සීමා සම්බන්ධයෙන් පූර්ණ සමාලෝචනයක් සිදු කිරීමේ පොරොන්දුව ඇතිව මෙයට අවසර ලබා දී තිබේ.

(උ) අවසන් නොකරන ලද බලාගාර: කේවල ගැනුම්කරු ආදායම් ලේඛනගත කිරීම මගින් ආවරණය කර ඇති මාස හයක කාලය පුරා GT07 බලාගාරය කිසිසේත් ම අවසන් කර නොමැත. එහි අමතර කොටස් නොමැතිබව දක්වා තිබේ. මෙම බලාගාරය වෙනුවෙන් වන ධාරිතා ගාස්තු ලේඛනගත කර ඇතත්, සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාගේ අවසන් තීරණය හා කොමිෂන් සභාව වෙත අදාළ තොරතුරු ඉදිරිපත් කිරීම සිදු කිරීම තවම සිදු කර නොමැති නිසා ඒවා ඉවත් කර තිබේ. සලකා බැලෙන මාස හයක කාල සීමාව තුළ සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් බලාගාරය ක්‍රියාත්මක කරනු ඇත යන්න යටතේ මෙම බලාගාරයේ ධාරිතා ගාස්තු සඳහා පසුව සිදු කෙරෙන වෙනස් කිරීමකට අවසර ලබා දී ඇති අතර, එය අදාළ බලය මිල දී ගැනීමේ ගිවිසුමට කොමිෂන් සභාවේ පූර්ව අනුමැතිය ලබා ගැනීමෙන් පසු කළ යුතු වේ.

(ඌ) සහතික කළ ධාරිතාව අනුව ක්‍රියාත්මක නොවන IPP : සමහර IPP පූර්ණ ධාරිතාවට, එනම් කොමිෂන් සභාව වෙත ඉදිරිපත් කෙරුණු බලය මිලදී ගැනීමේ ගිවිසුම්වල පොරොන්දු ධාරිතාවට අනුව ක්‍රියාත්මක නොවේ. තනි පුද්ගල ගැනුම්කරුවාගේ ගාස්තු වෙනුවෙන් සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාගේ මිලගත ගොනු කිරීම් වලට පෙර අවසාන තීරණයට එලඹීමේ අදහස ඇතිව කොමිෂන් සභාව විසින් මේ සඳහා අවසර ලබා දී තිබේ.

(එ) උතුරු බලය : උතුරු බලය නමින් හඳුනාගෙන ඇති IPP ට 1.0 වැඩි මූ මාසික ධාරිතා සාධකයක් පවතියි. කොමිෂන් සභාව විසින්

පහත දැක්වෙන කරුණු නිරීක්ෂණය කර තිබේ. (i) මෙම බලාගාරය සම්පූර්ණ වශයෙන් ක්‍රියාත්මක නොවේ. (ii) යාපන අර්ධ ද්වීපයේ හුදෙකලා ජාලයකට සේවා සපයන මෙම බලාගාරයේ ධාරිතා සාධකය 1.0 වඩා අඩු වීමට ඉඩකඩ වේ. මෙම අවසන් කිරීම නිවැරදි බවත් ගොනු කරන ලද ධාරිතාව වැරදි බවත් කොමිෂන් සභාව විසින් උපකල්පනය කර තිබේ. අදාළ විදුලි බලය මිල දී ගැනීම පිළිබඳ වූ එකඟතා ගිවිසුම සමාලෝචනය සඳහා ඉදිරිපත් කර නොමැත.

(ඒ) අවසන් කිරීමට නොහැකි (ක්‍රියාත්මක විය යුතු) බලාගාර: කොමිෂන් සභාව ගොනු ගත කර ඇති වාර්තාවල දී කේවල ගැනුම්කරුවා විසින් අවසන් කිරීමට නොහැකි (ක්‍රියාත්මක විය යුතු) බලාගාර ඉවත් කර තිබේ. මේ සියල්ල කුඩා පරිමාණ බලශක්ති නිෂ්පාදකයන් (SPPs) වේ. මේවා සම්බන්ධයෙන් වන වැයවීම් ගොනු කර නොමැත. මේ සම්බන්ධයෙන් කොමිෂන් සභාව විසින් දක්වා ඇති අදහස් මිලග කොටසේ ඇතුළත් කර තිබේ.

3.2.5 අවසන් නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති බලාගාර

කොමිෂන් සභාවේ ඉල්ලීමට අනුව සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියා විසින් අවසන් නොකරන ලද බලාගාරවල තක්සේරුගත වියදම් ඉදිරිපත් කර තිබේ. මෙම බලාගාර සියල්ල සාම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බල ශක්තිය (NCRE) පදනම් කර ගත් කුඩා පරිමාණ බලශක්ති නිෂ්පාදන වේ. මෙවන් වියදම් සඳහා අනුමැතිය ලබා දීමට පෙර පහත දැක්වෙන නිරීක්ෂණ හා නිවැරදි කිරීම් සිදු කර තිබේ.

(අ) වලක්වා ගන්නා ලද ගාස්තු ගණනය කිරීම් : 2007 වර්ෂයට පෙර අත්සන් කරන ලද කොන්ත්‍රාත් වෙනුවෙන් වන ගෙවීම් සම්බන්ධයෙන්, වර්ෂ 2011 සඳහා වලක්වා ගන්නා ලද ගාස්තු පිළිබඳ තොරතුරු ඉදිරිපත් කර නොමැත. ඒ නිසා පහත දැක්වෙන උපකල්පනවලට එල්ලීම් සිදු කර තිබේ. 2011 වර්ෂය වෙනුවෙන් වන වලක්වා ගන්නා ලද වියදම් පාදක අය ක්‍රමය කිලෝවොට් පැයකට රු :11.00 (වැසි සමය), හා 12.00 (වියලි සමය) වේ.

(ආ) ජෛව ස්කන්ධ හා ජලය වෙනුවෙන් ගෙවූ වලක්වා ගන්නා ලද ගාස්තු අතර ඇති නොගැලපීම නිරීක්ෂණය කෙරුණු අතර එය නිවැරදි කිරීම සිදුවිය. මේ දෙක සඳහා ම ගෙවීම් සිදු කිරීම වලක්වා ගන්නා ලද ගාස්තු මත සිදු වී තිබේ.

(ඇ) ජෛව ස්කන්ධ බලාගාර- මට්ටම් තුනකින් සමන්විත අය ක්‍රමයේ දී කිලෝවොට් පැයකට රු 22. 00 ලෙස වන අය ක්‍රමයක් ඇති අතර එහි අනුපාතිකය මධ්‍ය වාර්ෂිකව ඉහල යෑම සිදු වේ. අය ක්‍රමවේදය මත පදනම් වෙමින් මෙය සිදු කළ හැකි නොවේ. එසේම මෙම බලාගාරය සඳහා වන අය ක්‍රමය ද ප්‍රමාණය ඉක්මවා යන්නකි. මෙම බලාගාරය කෘෂි කාර්මික හා කාර්මික අපද්‍රව්‍ය ස්වභාවයේ බලාගාරයක් සේ බලපත්‍ර ලබා ඇත. අය ක්‍රමය නිවැරදි කෙරුණු අතර වැඩි දුර සංශෝධනවලට අවසර නොලැබුණි.

අවසාන කළ නොහැකි, පුනර්ජනනීය බල ශක්ති බලාගාර මිලට ගැනීමේ වියදම් සම්බන්ධ තොරතුරු වගු අංක 6 සාරාංශගත කොට දක්වා තිබේ.

වගුව 6- අවසන් නොවන NCRE විදුලි බලාගාර වෙත ගොනු කළ සහ ඉඩ දුන් ගෙවීම්

වර්ගය	ගිවිසුමේ මිලකරණ පදනම	අනාවැකි බලශක්ති		පුරෝකථන මිල		ඉඩදුන් ගෙවීම් (රුපියල් මිල.)	මහජන ඉඩ දුන් ගෙවීම් (LKR million)	පාරිභෝගිකයින් මත අතිරේක බර	
		මිලට ගැනීම් අනාවැකි (GWh)		(LKR/kWh)				(රුපියල් මිල.)	(LKR/kWh ක අවසන් පාරිභෝගික විකුණුම්)
		ගොනු කළ	නිවැරදි කළ	ගොනු කළ	නිවැරදි කළ				
කුඩා පරිමාණ ජල	මහජන ලද පිරිවැය	188.0	197.7	11.98	11.50	2,273	2,273	0.0	0.00
	ස්ථර - 3	9.6	10.1	14.27	11.77	119	116	2.7	0.00
ජෛව ස්කන්ධ	මහජන ලද පිරිවැය	1.2	1.3	14.00	11.50	15	15	0.0	0.00
	ස්ථර - 3	12.0	12.6	22.00	9.90	125	145	-20.2	-0.00
සුළං	ස්ථර - 3	46.0	48.4	24.73	23.58	1,140	556	584.2	0.12
එකතුව		256.8	270.0			3,672	3,105	566.8	0.12

කුඩා පරිමාණ බල ශක්ති නිෂ්පාදක වියදම් අය කර ගන්නේ කෙසේද යන්න සම්බන්ධයෙන් කේවල ගැනුම්කරුවා විසින් කොමිෂන් සභාව වෙත තොරතුරු සපයා නොමැත. 2011 වර්ෂය සඳහා ගිණවොට් පැය 620 (14.46 LKR/kWh) මිලට ගැනීම උදෙසා ලේඛනගතව වෙන් කර ඇති ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 8969 සැලකිල්ලට ගනිමින්, මේ වියදම් අය කරන්නේ කෙසේද යන්න සම්බන්ධයෙන් පැහැදිලි කිරීමක් අවශ්‍ය බව කොමිෂන් සභාවේ හැඟීමයි. මෙම බලාගාර අවසන් කළ නොහැකි ඒවා වන නිසා වෙනත් උත්පාදකයින් විසින් විදුලිය 14.46 LKR/kWh ට වඩා අඩුවෙන් උත්පාදනය කරන අවස්ථාවල දී පවා තනි පුද්ගල ගැනුම්කරුවාට මෙම බලාගාරවල ශක්තිය ප්‍රතික්ෂේප කිරීමේ වරණය නොලැබේ.

තාවකාලික ක්‍රියාමාර්ගයක් ලෙස කේවල ගැනුම්කරුවාගේ බලශක්ති වියදම් මත අයබද්දක් පැනවීම කොමිෂන් සභාව යෝජනා කර තිබේ. මෙය විනිවිදභාවයෙන් යුතුව අවසාන පාරිභෝගිකයා වෙතින් අය කර ගැනීම සිදුවනු ඇත. පහත දැක්වෙන කරුණු මත කේවල ගැනුම්කරුවා කෙරෙහි අයබද්ද පැනවීම සිදු කෙරේ.

(i) මේ වන විටත් කොමිෂන් සභාවට ලැබී ඇති, ශ්‍රී ලංකා සුනිතා බලශක්ති අධිකාරිය විසින් වරින් වර සිදු කරනු ලබන නිවේදන හා විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශය විසින් වරින් වර නිකුත් කරනු ලබන උපදෙස්වලට අනුකූලව, එක් එක් කුඩා පරිමාණ බලශක්ති ක්‍රියාමාර්ග සඳහා වන සම්පූර්ණ විස්තරාත්මක අය ක්‍රමය අනාවරණය කර තිබීම.

(ii) 2011 වර්ෂය වෙනුවෙන් සමහර කුඩා පරිමාණ බලශක්ති ක්‍රියාමාර්ග වෙනුවෙන් ගෙවිය යුතුවන වලක්වා ගන්නා ලද වියදම් පිළිබඳ විස්තරාත්මක ගණනය කිරීම් ඉදිරිපත් කිරීම.

පහත දැක්වෙන රජයේ ප්‍රතිපත්ති මාර්ගෝපදේශ මත පොරොත්තු ඉදිරිපත් කිරීම

(iii) අනාගතයේ දී සම්ප්‍රදායික නොවන පුනර්ජනනීය බලශක්ති බලාගාර කුඩා පරිමාණ බලශක්ති නිෂ්පාදන වල වියදම් පිරිමසා ගන්නේ කෙසේද යන්න.

(iv) එවන් මිලට ගැනීම් සඳහා ගෙවූ මිල හා ප්‍රමාණය පිළිබඳ සීමා

(v) එවන් වියදම්වලින් කුමන ප්‍රමාණයක් විදුලි පාරිභෝගිකයන්ගෙන් අයකර ගත යුතුද යන්න පිළිබඳව වන සීමා

2011 ජූලි - දෙසැම්බර් කාල සීමාවට පෙර ඉහත දක්වා ඇති කොන්දේසි සපුරන්නේ නම් සහ කේවල ගැනුම්කරුගේ වියදම් පිළිබඳව

රජයේ ප්‍රතිපත්ති මාර්ගෝපදේශ 2011 ජූලි - දෙසැම්බර් සඳහා 2011 මැයි මස සිදු කිරීමට නියමිත ඊළඟ ලේඛනගත කිරීමට පෙර නොලැබුණහොත්, මෙහි දී අනුමැතිය ලබා දී ඇති කේවල ගැනුම්කරුගේ **ඔබ්බට සිදුවන වියදම්** මත ව්‍යඥාදායී ඉවත් කර ගැනෙනු ඇත.

ඊට අමතරව, අඩු වශයෙන් මෙම අතිරේක පිරිවැයෙන් කොටසක් හෝ උපයා ගැනීම සඳහා තම නිෂ්පාදන සඳහා හරිත බලශක්තිය මිලට ගැනීමට කැමති කාර්මික පාරිභෝගිකයින් සඳහා 'හරිත අයකුම' යෝජනා කෙරේ. ඔවුන්ගේ ඒකක ගාස්තුවට ඉහළ ඒකකයක් සඳහා රුපියල් 3.00/ KWh වාරිකයක් යෝජනා කෙරේ.

3.2.6 කේවල ගැනුම්කරුවාගේ අනුමැතිය දෙන ලද ආදායම

කේවල පුද්ගල ගැනුම්කරුවාගේ අනුමැතිය දී ඇති ආදායම (සම්ප්‍රේෂණය හා තොග සැපයුම් හා මෙහෙයුම් ව්‍යාපාර අන්තර්ගතව) පිළිබඳ තොරතුරු වගු අංක 7 දක්වා තිබේ.

වගුව 7- කෝචල ගැනුම්කරුවාගේ අනුමැතිය දෙන ලද ආදායම් (සම්ප්‍රේෂණය හා තොග සැපයුම් හා මෙහෙයුම් ව්‍යාපාර

මාසය	ඒකක	1	2	3	4	5	6
ධාරිතා ගාස්තුව							
උත්පාදන ධාරිතාව	LKR/MW	948,017	951,673	967,379	980,802	943,882	1,005,529
සම්ප්‍රේෂණය	LKR/MW	272,218	273,215	277,275	277,533	265,322	289,091
තොග සැපයුම් සේවාව	LKR/MW	4,735	4,752	4,823	4,827	4,615	5,028
BST (C)	LKR/MW	1,224,970	1,229,639	1,249,477	1,263,162	1,213,818	1,299,649

BST (C)	LKR/MW	1,246,070
6-මාසික බරික සාමාන්‍යය		

බලශක්ති ධාරිතාව

මාසය	ඒකක	1	2	3	4	5	6
කාල අන්තරය 1 (දහවල්)							
සම්ප්‍රේෂණ පාඩු සාධකය B1	%	2.67%	2.67%	2.67%	2.67%	2.67%	2.67%
උත්පාදන බලශක්ති පිරිවැය B1	LKR/kWh	7.51	7.26	7.34	7.10	6.64	6.66
BST (E1)	LKR/kWh	7.72	7.45	7.54	7.29	6.82	6.84
කාල අන්තරය 2 (උළුම)							
සම්ප්‍රේෂණ පාඩු සාධකය B2	%	3.41%	3.41%	3.41%	3.41%	3.41%	3.41%
උත්පාදන බලශක්ති පිරිවැය B2	LKR/kWh	9.77	9.43	9.54	9.23	8.63	8.66
BST (E2)	LKR/kWh	10.11	9.77	9.88	9.55	8.93	8.96
කාල අන්තරය 3 (උළුම නොවන)							
සම්ප්‍රේෂණ පාඩු සාධකය B3	%	1.89%	1.89%	1.89%	1.89%	1.89%	1.89%
උත්පාදන බලශක්ති පිරිවැය B3	LKR/kWh	5.26	5.08	5.14	4.97	4.65	4.66
BST (E3)	LKR/kWh	5.36	5.18	5.24	5.07	4.73	4.75

		ආර්ථික කාර්යක්ෂමතාව	ST ණය අයකර ගැනීම්	මහනරින ලද ගාස්තුවලට පුනර්ජනනීය බලශක්තිය	මුළු BST (E)
BST දහවල් (E1) 6-මාසික බරික සාමාන්‍යය	LKR/kWh	7.28	0.52	0.11	7.91
BST උළුම (E2) 6-මාසික බරික සාමාන්‍යය	LKR/kWh	9.53	0.52	0.11	10.16
BST උළුම නොවන (E3) 6-මාසික බරික සාමාන්‍යය	LKR/kWh	5.05	0.52	0.11	5.68

BST මත වන විශේෂ ගාස්තු
(ඉහත සියලු කාල අන්තර ඇතුළත්)

අදාළ කාලය සඳහා ණය මත මුද්‍ර බැඳීම

අදාළ කාලය සඳහා ST ණය මත මුද්‍ර බැඳීම	රුපියල් මිලියන	2800.0
මහනරින ලද විශ්ලේෂණයට අමතර NCRE මිලට ගැනීම් මත ගාස්තුව	රුපියල් මිලියන	566.0

BST = තොග සැපයුම් අයකුමය, TL විසින් DLS වෙත, නැතහොත් TL වෙතින් කෙළින්ම විදුලිය මිලට ගන්නා පාරිභෝගිකයින් සඳහා විදුලිය අලෙවි කරන අයකුමය.

3.2.7 කෙටි කාලීන ණය පියවීම වෙනුවෙන් වන විධි විධාන

කලින් පැහැදිලි කර දක්වන ලද අන්දමට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලයේ බලපත්‍රලාභීන් (DL1-4) හා සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභීයා, විසින් මෙවන් වියදම් මෙහෙයුම් කටයුතුවලට ඇතුළු කර ගැනීම මගින් කෙටි කාලීන ණය සේවා නැවත අය කර ගැනීම සඳහා ලේඛනගත කර තිබේ. කොමිෂන් සභාව මගින් සිදු කරන ලද පැහැදිලි කිරීම්වලට අනුව මේවා හඳුනාගෙන වෙන් කරනු ලැබ ඇත. අංක 8 දරණ වගුව මගින් ණය සේවා ගණනය කිරීම් පිළිබඳ තොරතුරු දක්වා ඇත. පැහැදිලි කිරීම්වලට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය මගින් ලැබුණු ප්‍රතිචාර මත පදනම් වෙමින් මේවා තක්සේරු කිරීම සිදු කර තිබේ.

වගුව 8-ලංචිම බලපත්‍රලාභීන්ගේ කෙටිකාලීන ණය පියවීම සඳහා වන ගොනු කළ ප්‍රතිපාදන

අවුරුද්ද	2010	2011	2012	2013	2014	2015
මුළු ණය සේවාව (රුපියල් මිලියන)	5,345	5,600	4,055	1,335	885	790

කොමිෂන් සභාව විසින් පහත දක්වන නිරීක්ෂණ සිදු කර තිබේ.

- (i) සපයා ඇති තොරතුරු ප්‍රමාණවත් නොවේ. එනම්, එක් ණය පිළිබඳ විස්තර, ඒවා නැවත ගෙවීමේ ක්‍රමවේදය, පොලී ගෙවීම හා පොලී අනුපාතික පිළිබඳ විස්තර පස් වාර්ෂික අය ක්‍රම කාල සීමාවේ එක් එක් මාසය වෙනුවෙන් සැපයිය යුතු වේ.
- (ii) අදාළ ණය පිළිබඳ එකඟතා කොමිෂන් සභාව වෙත ලබා දිය යුතු වේ.
- (iii) අඩු වෙමින් යන පොලී අනුපාතිකවලින් ප්‍රතිලාභ ලබා ගැනීමට හැකිවන ආකාරයට ලංකා විදුලිබල මණ්ඩල බලපත්‍රලාභීයා ණය දෙන පාර්ශ්ව සමග තීරණවලට එළඹෙන්නේ කෙසේද යන්න සම්බන්ධයෙන් වන ප්‍රකාශයක් අවශ්‍ය වේ.
- (iv) කෙටි කාලීන ණය, දීර්ඝ කාලීන ණය බවට පරිවර්තනය කිරීමේ දී හෝ වෙනත් මූල්‍යමය ක්‍රියාමාර්ගවලට පිවිසෙද්දී ඒවායේ බලපෑම් පාරිභෝගිකයාට සුභමය ආකාරයෙන් සන්නිවේදනය කිරීම සඳහා ගනු ලබන ක්‍රියාමාර්ග පිළිබඳ තොරතුරු සැපයිය යුතු වේ.

මෙම කෙටි කාලීන ණය මුදල් ආපසු ගෙවීම උදෙසා කේවල ගැනුම්කරුවන් ගෙන් ඔබ්බට ගිය ගාස්තු අයබදු ක්‍රමයක් පැනවීමට කොමිෂන් සභාව යෝජනා කරයි. මෙය විනිවිදභාවයෙන් යුතුව පාරිභෝගිකයා වෙත පැනවෙනු ඇති අතර තොග සැපයුම් අය ක්‍රමයට ඇතුළත්ව අවසානයේ දී අවසන් පාරිභෝගික අය ක්‍රමයට ඇතුළත් වනු ඇත. කොමිෂන් සභාව විසින් කෙටි කාලීන ණය සම්බන්ධයෙන් වරින් වර සමාලෝචනයන් කරනු ලබනු අතර ඒවායේ කිසියම් වෙනසක් වේ නම්, තොග සැපයුම් අය ක්‍රමයේ එක් එක් සය මාසික සමාලෝචන මත එය පාරිභෝගිකයන් වෙත පැනවීම සිදු වේ.

2011 ජනවාරි සිට ජූනි දක්වා වන කාල සීමාවේ දී නැවත අය කර ගන්නා අයබදු ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 2600 වන අතර ඕනෑම වෙනස් කිරීමක දී සම්පූර්ණ වශයෙන් ක්‍රමයෙන් නැවත අය කකර ගැනීමේ විධිවිධාන වේ. මෙම කොටස් කළින් විස්තර කරන ලද අදාළ තොරතුරු සපයා නොමැති නම්, 2011 ජූලි - දෙසැම්බර් කාලය සඳහා වන අයබද්ද සම්පූර්ණයෙන් ම කේවල ගැනුම්කරුගෙන් ඔබ්බට ගිය අය ක්‍රමය මත තීරණය කර අය කර ගැනීම සිදුවනු ඇත.

3.3 බලපත්‍රලාභීන්ගේ පිරිවැය විශ්ලේෂණය

වගුව 9 මගින් කොමිෂන් සභාව මගින් අනුමත කිරීමට යෝජිත ආදායම් දීමනා සැලකිල්ලට ගනිමින්, මෙම උපදේශන ක්‍රියාවලිය අවසානයේදී, සැපයුම් පිරිවැයවල විශ්ලේෂණය දක්වේ.

වගුව 9- සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීම් සේවාවල අනුමැතිය දී ඇති පිරිවැය පිළිබඳ විශ්ලේෂණය

බලපත්‍රලාභීයා	2011	2012	2013	2014	2015
	ආදායම් සීමාව (රුපියල් මිලියන)				
DL1	6,981	7,303	7,623	7,939	8,286
DL2	7,956	8,318	8,706	9,073	9,455
DL3	4,657	4,859	5,073	5,292	5,517
DL4	3,776	3,926	4,056	4,187	4,318
DL5	2,514	2,581	2,663	2,729	2,780
බෙදාහැරීම් එකතුව	25,883	26,988	28,122	29,220	30,356
TL	7,288	7,288	7,288	7,288	7,288
එකතුව	33,172	34,276	35,411	36,509	37,645
විකුණුම් ප්‍රරෝකිතය (GWh)	9,667	10,308	10,989	11,713	12,485
එක් එක් බලපත්‍රකරුගේ විකුණුම් (GWh)					
DL1	2,704	2,882	3,071	3,272	3,486
DL2 (DL5 වෙත විකුණුම් ඇතුළුව)	3,193	3,403	3,626	3,863	4,116
DL3 (DL5 වෙත විකුණුම් ඇතුළුව)	2,115	2,253	2,401	2,558	2,726
DL4 (DL5 වෙත විකුණුම් ඇතුළුව)	1,730	1,843	1,964	2,093	2,230
DL5	1,198	1,241	1,284	1,327	1,370
බෙදාහැරීම් එකතුව	9,667	10,308	10,989	11,713	12,485
TL	10,890	11,546	12,233	12,974	13,780
සේවා ගාස්තුව (එක් එක් බලපත්‍රලාභීයා විසින් විකුණන ලද LKR/kWh)					
DL1	2.58	2.53	2.48	2.43	2.38
DL2 (DL5 වෙත විකුණුම් ඇතුළුව)	2.49	2.44	2.40	2.35	2.30
DL3 (DL5 වෙත විකුණුම් ඇතුළුව)	2.20	2.16	2.11	2.07	2.02
DL4 (DL5 වෙත විකුණුම් ඇතුළුව)	2.18	2.13	2.06	2.00	1.94
DL5	2.10	2.08	2.07	2.06	2.03
බෙදාහැරීම් එකතුව	2.68	2.62	2.56	2.49	2.43
TL	0.67	0.63	0.60	0.56	0.53
මුළු T&D පිරිවැය (විකුණන ලද LKR/kWh)	3.43	3.33	3.22	3.12	3.02

අනුමැතිය දී ඇති ආදායම් සමගින්, ශ්‍රී ලංකාවේ මුළු සම්ප්‍රේෂණ සහ බෙදාහැරීමේ ගාස්තු 2011-2015 අවුරුදු පහේ අයකුම කාලය තුළ මුර්ත වශයෙන් අඩු වනු ඇති බවට කොමිෂන් සභාව නිරීක්ෂණය කර තිබේ.

වගුව 10- අවසන් පාරිභෝගිකයා වෙත වන පිරිවැයෙහි සංයුතිය (2011 ජනවාරි - ජූනි)

	මාස හයක කාලයක් සඳහා	ඒකක	වටිනාකම	සටහන්
පද්ධති පිරිවැය	මුළු DL පිරිවැය	රුපියල් මිලියන	12,942	වාර්ෂික ආදායම් සීමාවෙන් 50%
	TL	රුපියල් මිලියන	3,644	වාර්ෂික ආදායම් සීමාවෙන් 50%
	කේවල ගැනුම්කරුගේ ධාරිතා පිරිවැය	රුපියල් මිලියන	12,551	ඉඩදුන් පිරිවැය
	කේවල ගැනුම්කරුගේ බලශක්ති පිරිවැය	රුපියල් මිලියන	39,159	ඉඩදුන් පිරිවැය
ගාස්තු	කෙටිකාලීන ණය සේවා සඳහා විධිවිධාන මගහරින ලද පිරිවැයට ඉහළ පුනර්ජනනීය බලශක්තිය	රුපියල් මිලියන	2800	ඉඩදුන් ගාස්තුව, අන්තර්
		රුපියල් මිලියන	566	ඉඩදුන් ගාස්තුව, අන්තර්
එකතුව	වාර්ෂික විකුණුම්වල කොටසක් ලෙස මාස හයේ විකුණුම්	රුපියල් මිලියන	71,662	
			49.3%	
		GWh	4,763	
		අලෙවි කළ LKR/kWh	15.05	

සටහන: සෘජු හා වක්‍ර රජයේ සහනාධාරවල ඇගයීමක් සඳහා, 4 කොටස බලන්න.

වගුව 11- අවසන් පාරිභෝගිකයාගේ පිරිවැය සාරාංශයේ විශ්ලේෂණය

පිරිවැය සංඝටකය	පිරිවැය /විකිණි kWh
බෙදාහැරීම් සහ සිල්ලර	2.72
සම්ප්‍රේෂණ සහ BSOB	0.77
උත්පාදන ධාරිතාව	2.64
උත්පාදන බලශක්තිය	8.09
කෙටිකාලීන ණය අයකර ගැනීමේ ගාස්තුව	0.59
පුනර්ජනනීය බලශක්තිය සඳහා ගාස්තුව	0.12
එකතුව	15.05

සටහන: ඉහත පිරිවැයවලින් නියෝජනය නොකෙරෙන සෘජු හා වක්‍ර රජයේ සහනාධාරවල ඇගයීමක් සඳහා, කරුණාකර 4 කොටස බලන්න

4 . රජයේ සහනාධාර

4.1 දිගු කාලීන ණය අත්හැරදැමීම සහ නැවත සැලසුම් කිරීම

කොමිෂන් සභාව විසින් අත්හරින ලද ණයවල, සහ ඉදිකිරීම් අතර පොළීයද ඇතුළත්ව අධිණධි ආයෝජන මත ණය සේවා කිරීම සඳහා රජය වෙත කෙරෙන මගහරින ලද වියදම්වල අගය තක්සේරු කිරීම ආරම්භ කර තිබේ.

වගුව 12- දිගුකාලීන ණය සහන හේතුවෙන් රජයේ සහනාධාර තක්සේරු කිරීම

සියලු වියදම් ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන	
පොළී ගෙවීම් තත්වය (දිගුකාලීන ණය)	2011 වර්ෂය
ලක්ෂපාන	107
මහවැලි	74
වෙනත් ජලවිදුලිබල	151
තාප	8,392
උප එකතුව (CEB GL)	8,724
සම්ප්‍රේෂණ (රැහැන්)	3,601
ලංවිම DLs	4,529
සියලු ලංවිම බලපනුලාභීන්	16,854
ප්‍රාග්ධනය ආපසු ගෙවීම් (දිගුකාලීන ණය)	
ලක්ෂපාන	2011
ලක්ෂපාන	69
මහවැලි	3
වෙනත් ජලවිදුලිබල	572
තාප	1,997
උප එකතුව (CEB GL)	2,641
සම්ප්‍රේෂණ (රැහැන්)	2,297
ලංවිම DLs	862
සියලු ලංවිම බලපනුලාභීන්	5,800
ලංවිම බලපනුලාභී ණය සේවාව (දිගුකාලීන ණය)	22,654

4.2. ඉන්ධන මිල මත වන සහන

ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය හා IPP විසින් බල ශක්ති උත්පාදනයේ දී පහත දැක්වෙන ඉන්ධන යොදා ගන්නා බවට කොමිෂන් සභාව විසින් අගැයීමට ලක්කර ඇති අතර මේවා ගොනු කරන අවස්ථාවේදී සහන මිලට ලබා දීම සිදු වේ.

- (iii) ඉන්ධන තෙල් 180 cSt (1500 s) ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය හා IPPs : මිල 42.55 ශ්‍රී ලංකා රුපියල්/ලීටර්
- (iv) ඉන්ධන තෙල් 380 cSt (3500 s) ලංකා විදුලිබල මණ්ඩලය හා එක් IPP : මිල 40.00 ශ්‍රී ලංකා රුපියල්/ලීටර්
- (v) ඉන්ධන තෙල් (අඩු සල්ෆර්, වෙස්ට් කෝස්ට් බලාගාරය සඳහා): මිල 52.00 ශ්‍රී ලංකා රුපියල්/ලීටර්

ඉදිරිපත් කෙරුණු මිල ගණන් මත පදනම් වෙමින් උත්පාදනය සඳහා යොදා ගැනෙන අනෙක් ඉන්ධන වර්ග තුන (ගල් අඟුරු - ඇමරිකානු ඩොලර් 115.95/ටොන්, ඔටෝ ඩීසල් - ශ්‍රී ලංකා රුපියල් 75.10/ලීටර් හා නැප්තා- ශ්‍රී ලංකා රුපියල් 41.42/ලීටර්) සම්බන්ධයෙන් කොමිෂන් සභාවේ අවධානය යොමු වී තිබේ. මේවා ප්‍රමාණාත්මක ලෙස අන්තර්ජාතික මිල ගණන්වලට අනුව මිල නියම කර ඇති අතර ප්‍රවාහන ගාස්තු හා සෙසු ගාස්තුවලට අනුව වෙනස් විය හැකිය.

2011 වර්ෂයේ ජනවාරි සිට ජූනි දක්වා වූ කාල සීමාවේ ඉන්ධන සහනාධාරය ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 8524 වනු ඇති බවට කොමිෂන් සභාව විසින් තක්සේරු කර තිබේ. කේවල ගැණුම්කරුවා විසින් හෝ ඔවුන්ගේ ඉන්ධන සැපයුම් කරුවන් විසින් තොරතුරු සපයා නොමැති වීම නිසා මෙම සහනාධාරය හුදෙක් තක්සේරුවක් පමණක් වේ.

වගුව 13- රජයේ සහනාධාර ඇතුළුව පිරිවැයෙහි සංයුතිය

	මාස හයක කාලයක් සඳහා	ඒකක	වටිනාකම	විකුණූ kWh පිරිවැය රුපියල්	එක් එක් පිරිවැය කොටස	සාමාන්‍ය මිලේ කොටස
අනුමැතිය දී ඇති පිරිවැය	මුළු DL පිරිවැය	රුපියල් මිලියන	12,942	2.72	14.1%	18.1%
	TL පිරිවැය	රුපියල් මිලියන	3,644	0.77	4.0%	5.1%
	කේවල ගැනුම්කරුගේ ධාරිතා පිරිවැය	රුපියල් මිලියන	12,551	2.64	13.7%	17.5%
	කේවල ගැනුම්කරුගේ බලශක්ති පිරිවැය	රුපියල් මිලියන	39,159	8.22	42.8%	54.6%
අනුමැතිය දී ඇති ගාස්තු	කෙටිකාලීන ණය සේවා සඳහා ප්‍රතිපාදන	රුපියල් මිලියන	2800	0.59	3.1%	3.9%
	මහජන ලද පිරිවැයට ඉහළ NCRE	රුපියල් මිලියන	566	0.12	0.6%	0.8%
ඇස්තමේන්තුගත රජයේ සහනාධාර	දිගුකාලීන ණයවලින් සහන	රුපියල් මිලියන	11,327	2.38	12.4%	100.0%
	ඉන්ධන මිල මත වන සහන	රුපියල් මිලියන	8,524	1.79	9.3%	
	එකතුව		91,513	19.21	100.0%	
	වාර්ෂික විකුණුම්වල කොටසක් ලෙස මාසික විකුණුම් විකුණුම්	GWh	49.3%			
	සාමාන්‍ය පිරිවැය	LKR/kWh	4,763	19.21		

2011 වර්ෂයේ විදුලිබල කර්මාන්තය සඳහා තරා තරාව පිරිවැය අලෙවි කරන kWh කට රුපියල් 19.08 ක් වනු ඇති බවට කොමිෂන් සභාව ඇස්තමේන්තු කර ඇති අතර, එයට පහත දැක්වෙන ආකාරයට රජය මගින් 21.7%ක් දක්වා (kWh කට රුපියල් 4.17 ක්) සහනාධාර ලබා දී තිබේ. (i) ලියා අත්හළ ණය සහ පමාසහනය, සහ (ii) ඉන්ධනවල සහනදායක මිල. කිසියම් හේතුවක් මත, ඉහතින් දක්වා ඇති රජයේ සහන කේවල ගැනුම්කරු වෙත නොලැබුණේ නම්, අනුමත අයකුම ක්‍රමවේදයේ පෙර - පසු නිවැරදි කිරීමේ විධිවිධාන යොදා ගැනෙනු ඇති අතර ඒ අනුව කේවල ගැනුම්කරු වෙත ගෙවීම් කරනු ලැබේ.

4.3 පිහිටාධාර හෝ සහනාධාර වෙනස් වුවහොත් අනුගමනය කළ යුතු ක්‍රියා පටිපාටිය

කිසියම් හේතුවක් මත, ඉහතින් ලැයිස්තුගත කර ඇති රජයේ පිහිටාධාර කිසියම් කේවල ගැනුම්කරුවෙකුට සම්පූර්ණ වශයෙන් නොලැබුණහොත්, අයකුම සඳහා වන අනුමත ක්‍රමවේදයේ පෙර-පසු නිවැරදි කිරීමේ විධිවිධාන අදාළ වන අතර ඒ අනුව කේවල ගැනුම්කරු වෙත වන්දි ලබා දෙනු ඇත. එහි විශදම අයකුම සඳහා වන අනුමත ක්‍රමවේදයේ දක්වා ඇති ආකාරයට පාරිභෝගිකයා වෙත පැටවේ.

එසේම, ඉහතින් දක්වා ඇති ඒවාට අමතරව සෘජු හෝ වක්‍ර පිහිටාධාර කිසියම් කේවල ගැනුම්කරුවෙකුට ලැබුණහොත්, එවැනි පිහිටාධාර ආපසු අය කර ගෙන අයකුම සඳහා වන අනුමත ක්‍රමවේදයේ දක්වා ඇති පරිදි ඒවා පාරිභෝගිකයින් වෙත වට්ටම් ලෙස ලබා දේ.

5 . අයකුම ප්‍රතිකූලිත කිරීම සඳහා වන සැලැස්ම

5.1 හැඳින්වීම

තාක්ෂණික පාඩුවලට ඉඩදීමේ ක්‍රමවේදය භාවිතා කරමින් එක් එක් පාරිභෝගික කණ්ඩායම වෙත සැපයුම් ලබා දීමේ පිරිවැය ගණනය කරන ලද අතර මේ වන විට අවසන් පාරිභෝගික ගාස්තු, විදුලිබල පනත මගින් නියම කර ඇති පරිදි පිරිවැය-පිළිබිඹු නොවන බවට සොයා ගෙන තිබේ. යම් යම් පාරිභෝගික පංතිවලට සහනාධාර ලබා දී ඇති අතර, තවත් සමහර අය වෙත හරස් සහනාධාරවලට අරමුදල් සපයා ගැනීම සඳහා අධිහාර පනවා තිබේ. විදුලිබල අංශය රු.මි. 34,293ක සෘජු සහ වක්‍ර සහනාධාර අවශ්‍ය බවට සලකා තිබේ. විදුලිබල පාරිභෝගිකයින් අතර ඇති හරස්-සහනාධාර සහ අංශය වෙත වන දළ සහනාධාර ඉවත් කිරීම සඳහා, එහි සමාජ ආර්ථික ඇගයීම් සැලකිල්ලට ගනිමින්, පියවරෙන් පියවර වන ප්‍රවේශයක් අවශ්‍ය වේ.

වගුව 14- වත්මන් අයකුමය අඛණ්ඩව පැවතුනහොත් 2001 වර්ෂය තුළ සැපයීමේ සහ සහනාධාරවල පිරිවැය

පාරිභෝගික කාණ්ඩය	මුළු විකුණුම් (GWh)	මුළු පිරිවැය (රු.මි)	මුළු ආදායම (රු.මි)	පාරිභෝගිකයා මත වන මුළු සහනාධාරය හෝ අධිහාරය (රු.මි)	සැපයුම් පිරිවැය (රු./කිවොපැ.)	පුරෝකථන ආදායම (රු./කිවොපැ.)
HH						
0-30	233	5,555	1,527	(4,028)	23.82	6.55
31-60	756	16,047	4,170	(11,878)	21.23	5.52
61-90	1,018	20,253	6,361	(13,892)	19.89	6.25
91-180	1,254	22,418	14,973	(7,445)	17.88	11.94
181-600	492	8,420	9,957	1,537	17.13	20.26
>600	100	1,494	3,561	2,067	15.01	35.78
උප එකතුව	3,853	74,188	40,548	(33,640)	19.26	10.52
වෙනත් LV						
ආගමික	57	1,012	519	(494)	17.80	9.12
පොදු කාර්ය 1	1,149	15,981	23,943	7,962	13.91	20.83
කර්මාන්ත	238	3,208	2,611	(597)	13.47	10.96
හෝටල	1	19	20	1	15.16	15.73
විදි ආලෝකකරණය	148	2,314	3,668	1,354	15.58	24.70
උප එකතුව	1,594	22,535	30,760	8,225	14.14	19.30
LV කෙසෙ						
පොදු කාර්ය 2	875	9,866	18,555	8,689	11.27	21.20
කර්මාන්ත 2	1,561	20,105	19,444	(661)	12.88	12.46
කර්මාන්ත 2 TOU	174	2,182	2,343	161	12.54	13.47
හෝටල 2 TOU	2	27	30	3	11.36	12.60
හෝටල 2 (GP)	73	833	1,169	336	11.34	15.91
හෝටල 2 (IP)	54	663	625	(38)	12.38	11.67
උප එකතුව	2,739	33,676	42,165	8,490	12.29	15.39
මධ්‍යම වෝල්ටීයතාව						
පොදු කාර්ය 3	223	2,287	4,378	2,091	10.24	19.61
කර්මාන්ත 3	1,035	11,074	11,661	588	10.70	11.26
කර්මාන්ත 3 TOU	143	1,391	1,721	331	9.74	12.06
හෝටල 3	8	78	83	5	9.77	10.44
හෝටල TOU	71	624	725	100	8.82	10.24
උප එකතුව	1,480	15,453	18,569	3,116	10.44	12.55
එකතුව	9,666	145,852	132,042	(13,810)	15.09	13.66

කොමිෂන් සභාව නිරීක්ෂණය කරනු ලබන ආකාරයට

- (i) මෙම උපදේශන ලියවිල්ලේ ඉහත කොටස්වල දී විස්තර කර දක්වන ලද බලපත්‍රලාභියාගේ වියදම් හා අනුමැතිය ලබා දෙන ලද ආදායම මත පදනම්ව
- (ii) දීර්ඝ කාලීන ණය සඳහා මෙන් ම දැනට අදාළ වන ඉන්ධන සහන මිලට ලබා දීම උදෙසා ඉන්ධන ලබා දීමේ අවස්ථාව රජයට ලබා දීම
- (iii) කෙටි කාලීන ණය අය කර ගැනීමට හා පුනර්ජනනීය බල ශක්තිය වෙනුවෙන් වැඩියෙන් සිදුවන ගෙවීම් අයබදුවලට අනුමැතියලබා දීම

දැනට පවත්නා පාරිභෝගික අය ක්‍රමය අඛණ්ඩව පැවතිය හොත් 2011 වර්ෂයේ දී ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 13,749 ආදායම් පහත වැටීමක් සිදුවනු ඇත.

ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 13,749 (2011 ජනවාරි සිට ජූනි දක්වා වන කාල සීමාව තුළ ශ්‍රී ලංකා රුපියල් මිලියන 6874) ආදායම් පහත වැටීම ආවරණය කර ගැනීම උදෙසා, පාරිභෝගික අය ක්‍රමය අරමුණු තුනක් පෙරදැරිව ප්‍රතිශෝධනය විය යුතු බව කොමිෂන් සභාව යෝජනා කරයි.

- (i) සමස්ත අපේක්ෂිත ආදායම 10.5%කින් වැඩි කිරීම මගින් සියලු බලපත්‍රලාභීන් රජයේ ප්‍රතිපාදන හා සහනාධාර වලින් ස්වාධීන කිරීම
- (ii) වර්ෂ 2015 වන විට මිල ගණන් වියදම් පිළිබිඹුවක් දක්වා ගෙන ඒමට ශ්‍රී ලංකාවේ විදුලි මිල ධනාත්මක ලෙස වෙනස් කරන ක්‍රම නැවත සමතුලිත කිරීමේ ක්‍රියාවලියක් ඇරඹීම.
- (iii) 2014 වර්ෂයේදී පවත්නා ආකාරයෙන් පාරිභෝගික අයකුම වෙනස් කිරීමේ ක්‍රියාවලිය ආරම්භ කිරීමට, ලංවිම බලපත්‍රලාභීන් දිගුකාලීන ණය හා පොළිය ගෙවීම, සහ සියලු ඉන්ධන සඳහා වැය ප්‍රතිලාභී මිල ගණන් ගෙවීම ඇතුළුව සියලු පොරොන්දු ඉටු කරනු ඇත.
- (iv) 2015 වන විට ලංවිම බලපත්‍රලාභීන්ට ලාභ ලැබෙනු ඇති බවට සහතික වීම
- (v) කොමිෂන් සභාව වෙත ඉදිරිපත් කර ඇති ජාතික බලශක්ති ප්‍රතිපත්ති උපාය මාර්ගවල මෙන් ම විදුලිබල හා බලශක්ති අමාත්‍යාංශයේ ප්‍රතිපත්ති මාර්ගෝපදේශනවල දක්වා ඇති පරිද්දෙන්, අඩු ආදායම් ලාභී පාරිභෝගිකයන්ට සැපයුමෙන් සහනාධාර සැපයීමේ විධිවිධාන ආරම්භ කිරීම.

5.2 අයකුම ප්‍රතිසංස්කරණය සඳහා වන සැලැස්ම

අයකුම ප්‍රතිකලාපකරණය කිරීම සඳහා සහ පිරිවැය පිළිබිඹු වන විධිමත් අයකුමයක් වෙත විකැන් වීම සඳහා වන සැලැස්මට පාරිභෝගික කාණ්ඩයට වෙනස්කම් සිදු කිරීම, මනුකරණයට වැඩිදියුණු කිරීම් කිරීම සහ එක් එක් වසර සඳහා පිළිගත හැකි මට්ටම්වලින් මිලසිදු කළ යුතුය. කොමිෂන් සභාව මගින් යෝජනා කරනු ලබන මාර්ග සිතියම 15 වගුවෙන් දැක්වේ. මෙය යෝජිත ඉන්ධන ගැලපුම් ගාස්තු ඉවත් කිරීමට අමතරව වේ.

වගුව 15- අයකුම ප්‍රතිකලාපකරණය සඳහා අනුමත සැලැස්ම

වර්ෂය	ගෘහස්ත	ආගමික	වෙනත් සිල්ලර (කර්මාන්ත, සාමාන්‍ය හෝටල්)	කර්මාන්ත (නොග)
2011	අඩු ආදායම්ලාභීන් සඳහා අඩු අයකුමයක් අඛණ්ඩව ක්‍රියාත්මක කිරීම	25% මිල අඩුකිරීමක්	පාරිභෝගිකයින්ගේ පංති තුන අතර මිල පරතරය අඩු කරයි	කර්මාන්ත පාරිභෝගිකයින්ගේ භාවිත කාල අයකුම අනිවාර්ය කිරීම අනෙක් පාරිභෝගික කණ්ඩායම් සඳහා සමතල අයකුමයක් අනිවාර්ය කිරීම
2012	කාණ්ඩ සංඛ්‍යාව අඩු කිරීම.	වෙනස්කම් නැත	පාරිභෝගිකයින්ගේ පංති තුන අතර මිල පරතරය තවදුරටත් අඩු කරයි	නොග පාරිභෝගිකයින්ගේ සියලු පංති තුන ඒකාබද්ධ කර භාවිත කාල (TOU) අයකුමයක් හඳුන්වා දී අනිවාර්ය කළ යුතුය ප්‍රතික්‍රියක විදුලිය සඳහා ගාස්තුවක් හඳුන්වා දීම
2013	කාණ්ඩ සංඛ්‍යාව දක්වා අඩු කිරීම	වෙනස්කම් නැත	සේවාව සපයන වෝල්ටීයතාව අනුව මිස, පාරිභෝගිකයින්ගේ පංති අතර වෙනස්කම් නොමැත. දත්ත පදනමක් පවත්වා ගැනීම සඳහා, පාරිභෝගික වර්ගීකරණය ගිණුම්කරණ පද්ධතිය තුළ රඳවා ගැනේ.	
			සියලු සිල්ලර සහ කර්මාන්ත, හෝටල් සහ පොදු කාර්ය කාණ්ඩවල සිටින නොග පාරිභෝගිකයින්ට TOU අයකුම අනිවාර්ය වේ.	
			ඕනෑම සහනාධාරයක් මගින් බලපත්‍රලාභීන්ගේ අයකුමවලට විසඳුම් සැපයේ.	
2014	කාණ්ඩ 3ක් රඳවා ගැනීම	වෙනස්කම් නැත	වැඩිදුර වෙනස්කම් නැත	
	සියලු තෙකලා පාරිභෝගිකයින් සඳහා විකල්ප TOU අයකුමය	වෙනස්කම් නැත		
අයකුම මගින් ලාභ පාඩු නොමැති තත්වයට, එහෙත් වත්කම් මත ප්‍රතිලාභ හැර ණය සේවා සියලු බැඳීම් ඇතුළුව සපුරා ගැනීමට කරමි ප්‍රමාණවත් ආදායමක් උපයයි.				
2015	කාණ්ඩ අයකුම අහෝසි කිරීම. සියලු පාරිභෝගිකයින් සඳහා විකල්ප TOU අයකුමය.	වෙනස්කම් නැත	වැඩිදුර වෙනස්කම් නැත	
	සියලුම පාරිභෝගිකයින් සඳහා වන අයකුම පූර්ණ වශයෙන් පිරිවැය පිළිබිඹු වන ආකාරයට ඉලක්ක කෙරේ. ශ්‍රී ලංකා රජය මෙම අංශයේ සම්පත් මගින් ප්‍රතිලාභ උපයයි.			

5.3 TOU(භාවික කෙරෙන කාලය) අනුව වන අය කුම සඳහා යෝජනා වී ඇති කාල පරාස

අංක 15 වගුවේ විස්තර කර ඇති පරිදි, එක් එක් පාරිභෝගික පංතිය අනිවාර්ය භාවිතා කාල අයකුමයක් වෙත 2011-2015 දක්වා කාලය තුළ විතැන් වන විට, සියලු කාණ්ඩවල පාරිභෝගිකයන් වෙනුවෙන් භාවිත කෙරෙන කාලය අනුව වන අය කුමය යෙදා ගැනීමේ දී පහත දැක්වෙන කාල අන්තරය යොදා ගත යුතු බවට කොමිෂන් සභාව යෝජනා කරයි. මෙම කාල අන්තරය සම්ප්‍රේෂණ බලපත්‍රලාභියාගේ ජාලවල භාර සටහන් මත හා අඩු අය කුමයක් උදෙසා කාර්යබහුල නොවන වෙලාවන් හි අතිරේක රැ වැඩ මුරයක් සිදු කිරීමට පෙලඹෙන මහා පරිමාණ පාරිභෝගිකයන් මත පදනම් වෙමින් තීරණය කර තිබේ.

වගුව 16- TOU (භාවික කෙරෙන කාලය) අනුව අය කුම මත යෝජනා වී ඇති කාල අන්තරයන්

විස්තරය	කේතය	කාල අන්තරය	පැය ගණන
දිනය	1	0530 to 1830	13
උච්ච	2	1830 to 2230	4
උච්ච නොවන	3	2230 to 0530	7

6. යෝජිත අය ක්‍රමය

6.1 විදි ආලෝකකරණ පිරිවැය

විදි පහත් වෙනුවෙන් වැය කෙරෙන බලශක්තිය සඳහා ගෙවීම් නොකිරීම හා විශාල ණය පැවතීම යන ගැටලුව සම්බන්ධයෙන් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් විසින් කොමිෂන් සභාව වෙත දන්වා තිබේ. මෙම අදාළ කරුණු සැලකිල්ලට ගැනීමෙන් පසුව, බලපත්‍රලාභීන්ට නියමිත ආදායම් එක් රැස් කර ගැනීමට හා විදි ලාම්පුවල දී විදුලි බලය කාර්යක්ෂම ලෙස භාවිත කිරීමට හැකිවන පරිද්දෙන් කොමිෂන් සභාව පහත දැක්වෙන යෝජනා ඉදිරිපත් කරයි:

- (i) විදි පහත් වෙනුවෙන් යොදා ගැනෙන බලශක්ති පිරිවැය විදුලි පාරිභෝගිකයන්ගෙන් අයකර ගත යුතු වේ.
- (ii) 2011 ජනවාරි 01 සිට 2011 ජූනි 30 දක්වා වන කාල සීමාව සඳහා, දී අවසර ලබා දී ඇති පිරිවැය එක් එක් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් ලේඛනගත කරන ලද ආදායම හෝ අය ක්‍රමය සකස් කිරීමේ දී කොමිසම වෙත ඉදිරිපත් කරන ලද පැහැදිලි කිරීම් හි ඇතුළත් ඇස්තමේන්තු ගත විදි පහත් ආලෝකකරණ වියදමට සමාන විය යුතු වේ. විදි ආලෝකකරණය අලෙවි කරනු ලබන බලශක්ති ප්‍රමාණය සඳහා වන යෝජිත දීමනාව හි පෙන්වා ඇති ඇති අතර එයින් දැක්වෙන්නේ අතිරේක දීමනා සඳහා වන ප්‍රතිපාදන නොමැති අවසාන අනුවාදයය වේ.
- (iii) 2011 ජූනි මාසයේ සිට, 16 වන වගුවේ පෙන්වා ඇති ඉඩ ලබා දී ඇති බලශක්තියෙන් විදි ආලෝකකරණය සඳහා විදුලිය ලබා දෙන බවට සහතික විය යුතු අතර, ඉඩ දී ඇති බලශක්ති ප්‍රමාණය කාර්යක්ෂම ආකාරයකින් සැපයීමට හා භාවිතා කිරීමට හැකි වන පරිදි ප්‍රමාණවත් මතුකරණයක් සහ අනෙකුත් පාලන හා විමර්ශන පද්ධති ස්ථාපිත කෙරෙන බවටත් වග බලා ගත යුතු වේ.
- (iv) පුද්ගලයින්ගේ හෝ ආයතනවල ඉල්ලීම් මත, පුද්ගලික හෝ පොදු පාරවල්වලට සහ පරිශ්‍රවලට විදි ආලෝකකරණය සැපයීම සඳහා දැනට පවත්නා හෝ නව වැඩපිළිවෙලවල් විදි ආලෝකකරණ බලශක්ති දීමනාව සඳහා සැලකිල්ලට නොගත යුතු අතර ප්‍රකාශිත අයක්‍රම යටතේ මනුගත කිරීම සහ විකිණීම කළ යුතුය.
- (v) පාරිභෝගික අයක්‍රමයන්හි විදි ආලෝකකරණය සඳහා වන බලශක්ති ගාස්තු ඇතුළත් කිරීම මඟින් තමන්ගේ කැමැත්ත යටතේ විදි ආලෝකකරණය ලබා ගැනීමට ඉල්ලීම් කිරීම සඳහා වන අයිතියක් ලෙස නොසැලකිය යුතුය. මෙම ගාස්තුව සඳහා ඉඩ දෙනු ලබන්නේ රටේ ඕනෑම තැනක භාවිතා කෙරෙන විදි ආලෝකකරණයෙන් ප්‍රතිලාභ සැලසිය යුතුය යන පදනම මත සිට වේ.
- (vi) විදි ආලෝකකරණය සඳහා වෙන් කෙරෙන බලශක්තිය විදි ආලෝකකරණය සඳහාම පමණක් භාවිතා විය යුතු අතර ඒවා පළාත් පාලන ආයතන හෝ මාර්ග සංවර්ධන අධිකාරිය වැනි ආයතන මඟින් අනුමත වූ ඒවා විය යුතුය.
- (vii) විදි ආලෝකකරණය සඳහා සැපයෙන බලශක්තිය නැවත තක්සේරු කිරීමට කොමිෂන් සභාවට හැකි වනු පිණිස, බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් විසින් විදි ලාම්පු සංඛ්‍යාව හා ඒවායේ ස්වභාවය, ඒවා ක්‍රියාත්මක වන පැය ගණන සහ එක් එක් පළාත් පාලන ප්‍රදේශය වෙත සැපයෙන විදුලිය අදාළ ප්‍රාදේශීය අධිකාරිය හෝ මාර්ග සංවර්ධන අධිකාරිය වැනි සෙසු අදාළ අධිකාරියක් මගින් සහතික කෙරෙන ප්‍රකාශයක් කොමිෂන් සභාව වෙත ඉදිරිපත් කළ යුතු වේ. මෙම සහතික කළ ප්‍රකාශන 2011 ජූනි මාසය සඳහා වන අතිවිශේෂ අයක්‍රම ගොනුකිරීම සමඟින් කොමිෂන් සභාව වෙත ලබා දිය යුතුය.
- (viii) 2012-2015 කාලය සඳහා 2011 ජූනි මාසයේ අයක්‍රම ගොනුකරණයේදී එක් එක් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් යෝජිත ගාස්තුව සංශෝධනය යටතේ අය කර ගැනීම සඳහා ඉඩ දෙනු ලබන විදි ආලෝකකරණය සඳහා අලෙවි කරන බලශක්තියේ උපරිමය එක් එක් බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා විසින් පාරිභෝගිකයින්හට අලෙවි කරන බලශක්තියෙන් 2%ක් වේ.

වගුව 17- 2011 වර්ෂය සඳහා වන ගාස්තුවලින් අය කර ගත යුතු විදි ආලෝකකරණය වෙත අලෙවි කෙරෙන ඉඩදුන් බලශක්තිය

බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභියා	විකුණුම් පුරෝකථනය (GWh)		විදි ආලෝකකරණය සඳහා විකුණන බලශක්ති කොටස (GWh)	විදි ආලෝකකරණය සඳහා විකුණන ඉඩදුන් බලශක්ති කොටස
	විදි ආලෝකකරණය	එකතුව (DL5 වෙත DL2, 3, 4 සියු කරන විකුණුම් හැර)		
DL1	47.0	2,704.0	1.74%	1.74%
DL2	38.0	2,769.7	1.37%	1.37%
DL3	14.6	1,771.4	0.82%	0.82%
DL4	20.3	1,210.5	1.68%	1.68%
DL5	26.0	1,198.0	2.17%	2.00%

6.2 2011 වර්ෂය සඳහා යෝජිත අය ක්‍රමය

වගුව 18 - දැනට පවතින අය ක්‍රමය සහ 2011 වර්ෂයෙහි ජනවාරි සිට ජූනි මස දක්වා යෝජිත අය ක්‍රමය

2008 දී නිවේදනය කළ, පවත්නා අය ක්‍රමය			
පාරිභෝගික කාණ්ඩය	ඒකක ගාස්තුව (බිලියෝන රු.)	මාසික	ඉන්ධන
		ස්ථාවර ගාස්තුව රු.	ගැලපුම් ගාස්තුව සෘ.
ගෞරව (සටහන බලන්න)			
0-30	3.00	30	0%
31-60	4.70	60	0%
61-90	7.50	90	0%
91-180	16.00	180	30%
181-600	25.00	240	30%
>600	30.00	240	30%

2011 වර්ෂයේ ජනවාරි සිට ජූනි දක්වා වූ කාලය සඳහා යෝජිත ගාස්තු			
පාරිභෝගික කාණ්ඩය	ඒකක ගාස්තුව (බිලියෝන රු.)	මාසික	ඉන්ධන
		ස්ථාවර ගාස්තුව රු.	ගැලපුම් ගාස්තුව රු.
ගෞරව (සටහන බලන්න)			
0-30	3.00	30	0%
31-60	4.70	60	0%
61-90	8.50	90	0%
91-120	23.50	300	0%
121-150	28.60	300	0%
151-180	32.50	300	0%
181-240	39.00	300	0%
241-600	41.75	300	0%
>600	45.50	300	0%

ආගමික				
0-30	2.50	30	0%	
31-90	3.70	60	0%	
91-120	9.00	180	0%	
121-180	10.00	180	0%	
>180	12.50	240	0%	
පොදුකාර්ය - GP1	15.00	240	30%	
රාජ්‍ය අංශය - GV1	15.00	240	30%	
කර්මාන්ත - I1	10.50	240	0%	
නෝටල් - H1	15.00	240	30%	
විදි ආලෝකකරණය	19.00	-	30%	
නොග				
කාර්යාල - GP2	13.80	3000	750	30%
රාජ්‍ය අංශය - GV2	13.80	3000	750	30%
කර්මාන්ත - I2	9.30	3000	675	0%
බාර්යබහුල නොවන	9.30			
දිවා කාලය	9.30			
නෝටල් - H2	13.80	3000	750	30%
පොදුකාර්ය - GP3	13.60	3000	675	30%
රාජ්‍ය අංශය - GV3	13.60	3000	675	30%
කර්මාන්ත - I3	9.10	3000	650	0%
බාර්යබහුල නොවන	9.10			
දිවා කාලය	9.10			
නෝටල් - H3	13.60	3000	750	30%

කාර්යබහුල - පස්වරු 06.30 සිට රාත්‍රී 10.30 දක්වා

කාර්යබහුල නොවන - රාත්‍රී 10.30 සිට පෙරවරු 05.30 දක්වා

දිවා කාලය - පෙරවරු 05.30 සිට පස්වරු 06.30 දක්වා

ආගමික				
0-30	2.00	30	0%	
31-90	2.80	60	0%	
91-120	6.80	180	0%	
121-180	7.50	180	0%	
>180	9.50	240	0%	
පොදුකාර්ය - GP1	19.50	300	0%	
රාජ්‍ය අංශය - GV1	14.50	300	0%	
කර්මාන්ත - I1	11.50	300	0%	
නෝටල් - H1	19.50	300	0%	
විදි ආලෝකකරණය	17.00	-	0%	
නොග				
පොදුකාර්ය - GP2	19.70	3000	1000	0%
රාජ්‍ය අංශය - GV2	13.30	3000	750	0%
කර්මාන්ත - I2	17.00	3000	675	0%
කාර්යබහුල නොවන	9.00			
දිවා කාලය	12.00			0%
නෝටල් - H2	19.70	3000	1000	0%
පොදුකාර්ය - GP3	19.35	3000	900	0%
රාජ්‍ය අංශය - GV3	13.00	3000	675	0%
කර්මාන්ත - I3	16.50	3000	650	0%
කාර්යබහුල නොවන	8.70			
දිවා කාලය	11.50			0%
නෝටල් - H3	19.35	3000	900	0%

සටහන

ගෘහස්ත අංශයට අදාළ වගුවෙහි දක්වා ඇති ආකාරයට පරිබෝජනය කෙරෙන සමස්ත ඒකක ප්‍රමාණයෙහි විවිධ කාණ්ඩවලට අයත් ඒකක සඳහා වෙනස් ඒකක ගාස්තුව

කිලෝ වොට් පැයකට රුපියල් 3ක අමතර ගාස්තුවක් දැරීමෙන් කර්මාන්ත අංශයට පරිසර හිතකර බලශක්ති ප්‍රවර්ධනය සඳහා දායක විය හැකිය

6.3. ගිණුම් ප්‍රකාශයේ මාසික ප්‍රකාශයේ ආකෘතිපත්‍රය

විදුලිය උත්පාදනය, සම්ප්‍රේෂණය, බෙදාහැරීම හා සැපයීම සම්බන්ධයෙන් වන තොරතුරු පාරිභෝගිකයන්ට සැපයීමේ අවශ්‍යතාව සඳහා වගු අංක 21 ආකෘතිය උපයෝගී කර ගැනීමට කොමිෂන් සභාව යෝජනා කරයි. බෙදාහැරීමේ බලපත්‍රලාභීන් හෝ මෙම තොරතුරු ඇතුළත් කර විස්තරාත්මක ආකෘතියක් කොමිෂන් සභාවේ අනුමැතිය සඳහා ඉදිරිපත් කරන ලෙස දන්වා තිබේ.

වගුව 19- මාසික ගිණුම් ප්‍රකාශයේ යෝජිත ආකෘතිය (LV පාරිභෝගිකයින්)

LV පාරිභෝගිකයින්

උදා: කුටුම්භ

2010 දෙසැ 27ට ශේෂය					රුපී
කාණ්ඩය	0-30	31-60	61-90	91-180	එකතුව
භාවිතා කළ බලශක්තිය (kWh)	31	31	31	33	126
ගාස්තු ප්‍රමාණය (Rs/kWh)	3.00	7.50	7.50	18.00	
බලශක්ති ගාස්තුව	93.00	232.50	232.50	594.00	1,152.00
ස්ථාවර ගාස්තුව	165.00				
2011 ජනවාරි සඳහා මුද්‍රා බිල්පත					1,253.50
2011 ජනවාරි බිල්පතේ විස්තර			126	kWh	
විදුලිබල පිරිවැය			Rs/kWh	එකතුව (රුපී)	
උත්පාදනය			8.37	1,054.11	
සම්ප්‍රේෂණය			5.09	640.72	
බෙදාහැරීම			3.22	406.34	
සිල්ලර සේවා				80.00	
කෙටිකාලීන ණය අය කරගැනීමේ ගාස්තුව			0.61	76.34	
පුනර්ජනනීය බලශක්ති ගාස්තුව			0.13	16.15	
විදි ආලෝකකරණ ගාස්තුව				51.63	
මුද්‍රා විදුලි පිරිවැය				2273.66	
අධිභාරය හෝ (සහනාධාරය)			(7.59)	(956.66)	
2011 ජනවාරි බිල්පත				1,317.00	
2011 ජනවාරි 11 ගෙවීම්					2,500.00
2011 ජනවාරි 31 ගෙවීම්					1,600.00

2011 පෙබරවාරි බිල්පත	kWh	කාලය
පෙර කියවීම	12,304	27-01-2011
වර්තමාන කියවීම	12,480	27-02-2011
භාවිතය (kWh)	176	
ගිණුම් ගැලපීම්		(100.00)
2011 පෙබරවාරි සඳහා මුද්‍රා බිල්පත		2,217.00
2011 පෙබරවාරි 27 දිනට ගෙවිය යුතු මුද්‍රා මුදල		1,837.12

සටහන: ඉහතින් දැක්වෙන්නේ ආදර්ශයක් පමණක් වන අතර තොරතුරු කිසිදු නිශ්චිත පාරිභෝගිකයෙකුට අදාළ ඒවා නොවේ.

වගුව 20- මාසික ගිණුම් ප්‍රකාශයේ යෝජිත ආකෘතිය (LV තොග හා MV පාරිභෝගිකයින්)

LV තොග සහ MV පාරිභෝගිකයින්

නිද: LV තොග පාරිභෝගිකයින් (I2)

				රුපී
2010 දෙසැ 27ට ශේෂය				250,000
2011 ජනවාරි බිල්පතේ විස්තර	දහවල	උච්ච	උච්ච නොවන	එකතුව
	0530-1830	1830-2230	2230 - 0530	
බලශක්තිය (kWh)	12,340	3,400	5,200	20,940
ගාස්තු ප්‍රමාණය (Rs/kWh)	12.55	16.10	9.00	
බලශක්ති ගාස්තුව (රුපී)	149,314	53,040	45,240	247,954
උපරිම ඉල්ලුම (kVA)				90
මුද්‍ර ඉල්ලුම් ගාස්තුව (රුපී)				90,000
ස්ථාවර ගාස්තුව				3,000
2011 ජනවාරි මුද්‍ර බිල				340,594
විදුලිබල පිරිවැය		Rs/kWh හෝ Rs/kVA	එකතුව (Rs)	
උත්පාදනය	බලශක්තිය	7.42	155,375	
	ධාරිතාව	421.80	37,962	
සම්ප්‍රේෂණය	ධාරිතාව	132.59	11,933	
	බෙදාහැරීම	544.71	49,024	
සිල්ලර සේවා			500	
කෙටිකාලීන ණය අය කරගැනීමේ ගාස්තුව	බලශක්තිය	0.54	11,293	
පුනර්ජනනීය බලශක්ති ගාස්තුව	බලශක්තිය	0.11	2,389	
මුද්‍ර විදුලි පිරිවැය			266,087	
අධිභාරය හෝ (සහනාධාරය)			74,507	
2011 ජනවාරි මුද්‍ර බිල්පත			340,594	
2011 ජනවාරි 11 ගෙවීම්				250,000

2011 පෙබරවාරි බිල්පත	දහවල	උච්ච	උච්ච නොවන	
පෙර කියවීම	134,300	32,670	67,980	27-01-2011
වර්තමාන කියවීම	158,670	38,900	74,890	27-02-2011
බලශක්තිය (kWh)	24,370	6,230	6,910	37,510
උපරිම ඉල්ලුම (kVA)				110
ගිණුම් ගැලපීම්				- 100
2011 පෙබරවාරි සඳහා මුද්‍ර ගාස්තුව				565,182
2011 පෙබරවාරි 27 දිනට ගෙවිය යුතු මුද්‍ර මුදල				905,676

සටහන: ඉහතින් දැක්වෙන්නේ ආදර්ශයක් පමණක් වන අතර තොරතුරු කිසිදු නිශ්චිත පාරිභෝගිකයෙකුට අදාළ ඒවා නොවේ.

7. නිගමනය

වියදම් පිළිබඳවන අය ක්‍රමයන් සඳහා වන කාර්ය නියමය සාක්ෂාත් කර ගනු පිණිස ඉහත දැක්වෙන අය ක්‍රමය 2011 ජනවාරි 1 වැනි දා සිට ක්‍රියාත්මක කිරීමට කොමිෂන් සභාව යෝජනා කරයි. අවසන් වරට විදුලි අය ක්‍රම ඉහල දැමීම 2008 නොවැම්බර් මාසයේ දී සිදු විය. මෙය 2009 අංක 20 දරණ ශ්‍රී ලංකා විදුලිබල පනතේ සංක්‍රමණ විධිවිධාන ප්‍රකාරව අඛණ්ඩව සිදුවිය.

මෙම උපදේශනය අවසානයේ දී කොමිෂන් සභාව විසින් නව අය ක්‍රමය සම්බන්ධයෙන් තීරණයක් ගනු ලබනු ඇති අතර, එය 2010 දෙසැම්බර් මාසයේ දී නිවේදනයට පත් කර 2011 ජනවාරි මාසයේ 01 දින සිට ක්‍රියාත්මක වනු ඇත.