

15 -ാം കേരള നിയമസഭ

12 -ാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്ര ചിഹ്നം ഇല്ലാത്ത ചോദ്യം നം. 681

08-10-2024 - ൽ മറുപടിയ്ക്ക്

വൈദ്യുത ലഭ്യതയിലെ കുറവ് പരിഹരിക്കാൻ നടപടി

| ചോദ്യം | ഉത്തരം |
|--|---|
| <p align="center"> ശ്രീ. മഞ്ഞളാംകുഴി അലി , ശ്രീ. പി. അബ്ദുൽ ഹമീദ്, ശ്രീ. കെ. പി. എ. മജീദ്, ശ്രീ. എൻ. എ. നെല്ലിക്കുന്ന് </p> | <p align="center"> ശ്രീ. കെ. കൃഷ്ണൻകുട്ടി (വൈദ്യുതി വകുപ്പ് മന്ത്രി) </p> |
| <p>(എ) സംസ്ഥാനത്തിന്റെ വൈദ്യുത ആവശ്യം നിറവേറ്റുന്നതിനുള്ള കെഎസ്ഇബിയുടെ ദീർഘകാല കരാറുകൾ റദ്ദായതിനു പകരം പുതിയ ഹ്രസ്വകാല കരാറിൽ ഏർപ്പെടുവാൻ ഉദ്ദേശിക്കുന്നുണ്ടോ; എങ്കിൽ വിശദാംശം ലഭ്യമാക്കുമോ;</p> | <p>(എ) സംസ്ഥാനത്തിന്റെ വൈദ്യുതി ആവശ്യം നിറവേറ്റുന്നതിനായി കെ.എസ്.ഇ.ബി.യുടെ ദീർഘകാല കരാർ റദ്ദാക്കിയതിന് പകരം ഈ വർഷത്തെയും അടുത്ത വർഷത്തെയും വേനൽക്കാലം വരെയും ഉള്ള അധിക വൈദ്യുതി ആവശ്യകതയും ലഭ്യതയും മുൻകൂട്ടി കണക്കാക്കി കുറവുള്ള വൈദ്യുതിക്കായി കെ.എസ്.ഇ.ബി-യിൽ ഹ്രസ്വ കാല കരാറിൽ ഏർപ്പെടാനുള്ള നടപടികൾ കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ ഈ വർഷം ജൂൺ മാസം മുതൽ തന്നെ ആരംഭിച്ചിരുന്നു.</p> <p>465 മെഗാ വാട്ടിന്റെ ദീർഘകാല കരാർ പ്രകാരമുള്ള വൈദ്യുതി ലഭിക്കാത്തതും കഴിഞ്ഞ മൂന്ന് വർഷം (2022 മുതൽ 2024 വരെ എല്ലാ വർഷവും ജനുവരി മുതൽ ജൂൺ വരെ) കെ.എസ്.ഇ.ബി.യിൽ ഏർപ്പെട്ടിരുന്ന മധ്യകാല കരാർ പ്രകാരമുള്ള 270 MW കരാർ അവസാനിച്ചതും മൂലമുള്ള കുറവ് നികത്തുവാനും കൂടാതെ അടുത്ത വർഷത്തെ വേനൽക്കാലത്ത് ഉണ്ടാകാൻ സാധ്യതയുള്ള അധിക ആവശ്യകത മുന്നിൽകണ്ടുമാണ് ഹ്രസ്വകാല വൈദ്യുതി ടെൻഡർ ക്ഷണിക്കുവാൻ കെ.എസ്.ഇ. ബി.എൽ തീരുമാനിച്ചത്.</p> <p>ഇതിൽ ആദ്യത്തെ ഹ്രസ്വകാല ടെൻഡർ 28.06.2024ന് ക്ഷണിക്കുക യുണ്ടായി (ജൂലൈ 2024 മുതൽ മെയ് 2025 ലേക്ക്). എന്നാൽ പ്രസ്തുത ടെൻഡറിൽ 2025 മാർച്ച്, മെയ് മാസങ്ങളിലേക്ക് ലഭിച്ച വൈദ്യുതിയുടെ വില ശരാശരി മുൻകാല വിപണി വിലയേക്കാൾ കൂടുതൽ ആയതിനാൽ മറ്റൊരു ടെൻഡർ ക്ഷണിക്കുവാൻ തീരുമാനിച്ചു. 2024 ജൂലൈ, ആഗസ്റ്റ്, സെപ്റ്റംബർ മാസങ്ങളിൽ കാലവർഷം സജീവമായതിനാലും ജലസംഭരണികളിലെ സംഭരണ ശേഷി മെച്ചപ്പെട്ടതിനാലും കൂടാതെ ടെൻഡറിൽ ലഭിച്ച വൈദ്യുതി വില താരതമ്യേന കൂടുതൽ ആയതിനാലും</p> |

പ്രസ്തുത മാസങ്ങളിലേക്കു കരാറുകളിൽ ഏർപ്പെട്ടിരുന്നില്ല.

ആദ്യത്തെ ടെൻഡറിലെ റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷന്റെ 25.09.2024- ലെ ഉത്തരവ് പ്രകാരം അംഗീകാരം ലഭിച്ച മറ്റു മാസങ്ങളിലേക്കുള്ള കരാറുകളിൽ ഏർപ്പെടുകയും ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. വിവരങ്ങൾ ചുവടെ ചേർക്കുന്നു.

| ഹ്രസ്വ കാല കരാറിൽ ഏർപ്പെട്ടിട്ടുള്ള മാസം | വിഹിതം മെഗാവാട്ടിൽ |
|--|--------------------|
| October 2024 | 325 |
| November 2024 | 400 |
| December 2024 | 425 |
| January 2025 | 400 |
| February 2025 | 200 |
| April 2025 | 695 |

തുടർന്ന് 17.7.2024നു, 16 hrs മുതൽ 24 hrs വരെയും 00 hrs മുതൽ 2 hrs വരെയും ഉള്ള സമയത്തേക്ക് (15.08.2024 മുതൽ 31.05.2025 വരെ) ക്ഷണിച്ച രണ്ടാമത്തെ ടെൻഡറിൽ ലഭിച്ച വൈദ്യുതിയുടെ വിലയും ശരാശരി വിലയേക്കാൾ അധികമായിരുന്നതിനാൽ കരാറുകളിൽ ഏർപ്പെടേണ്ട എന്നാണ് തീരുമാനിച്ചത്.

ആദ്യത്തെ ടെൻഡറിൽ യൂണിറ്റ് വില കൂടുതൽ ആയതിനാൽ ഒഴിവാക്കിയ 2025 മാർച്ച്, മെയ് മാസങ്ങളിലേക്കും ഏപ്രിൽ മാസത്തേക്ക് 16 hrs മുതൽ 24 hrs വരെയും 00 hrs മുതൽ 2 hrs വരെയും ഉള്ള സമയത്തേക്കുള്ള മൂന്നാമത്തെ ടെൻഡർ 29.08.2024 ന് ക്ഷണിക്കുകയും തുടർ നടപടി ക്രമങ്ങൾ അന്തിമ ഘട്ടത്തിലുമാണ് .

ഇതു കൂടാതെ കാലവർഷം സജീവമാകുന്ന ജൂലൈ മുതൽ സെപ്റ്റംബർ വരെയുള്ള കാലയളവിൽ സംസ്ഥാനത്ത് അനുഭവപ്പെടാവുന്ന വൈദ്യുതി ആവശ്യകതയിലെ കുറവും, ജലവൈദ്യുത നിലയങ്ങളിൽ നിന്നും പ്രതീക്ഷിക്കുന്ന അധിക ഉത്പാദനവും കണക്കാക്കി വൈദ്യുതി ലഭ്യതയിൽ ഉണ്ടായേക്കാവുന്ന വർദ്ധനവ് മറ്റ് സംസ്ഥാനങ്ങളുമായി (PSPCL) സ്വാപ് കരാറുകളിൽ ഏർപ്പെട്ട് വേനൽക്കാലത്ത് സംസ്ഥാനത്തിന് തിരിച്ച് ലഭിക്കുന്നതിനുള്ള നടപടികളും സ്വീകരിക്കുകയുണ്ടായി.

| | |
|--|---|
| <p>(ബി) വൈദ്യുതി ഉപയോഗത്തിന്റെ പീക്ക് സമയങ്ങളിൽ വൈദ്യുതി ലഭ്യതയിൽ ഉണ്ടാകുന്ന കുറവ് എപ്രകാരം പരിഹരിക്കാമെന്നാണ് കരുതുന്നത്; വിശദമാക്കുമോ?</p> | <p>(ബി) നിലവിൽ പീക്ക് ആവശ്യകത ഉൾപ്പെടെ കുറവുള്ള വൈദ്യുതി നിറവേറ്റാനായി ഹ്രസ്വ കാല കരാറുകളിൽ റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷന്റെ അനുമതിയോടെ ഏർപ്പെട്ടിട്ടുണ്ട്. 2024 ഒക്ടോബർ, നവംബർ, ഡിസംബർ, 2025 ജനുവരി, ഫെബ്രുവരി, ഏപ്രിൽ എന്നീ മാസങ്ങളിലേക്കാണ് ഹ്രസ്വകാല കരാറുകളിൽ ഏർപ്പെട്ടിട്ടുള്ളത്. തുടർന്ന് 17.7.2024ന് 16 hrs മുതൽ 24 hrs വരെയും 00 hrs മുതൽ 2 hrs വരെയും ഉള്ള സമയത്തേക്ക് (15.08.2024 മുതൽ 31.05.2025 വരെ) ക്ഷണിച്ച രണ്ടാമത്തെ ടെൻഡറിൽ ലഭിച്ച വൈദ്യുതിയുടെ വിലയും ശരാശരി വിലയേക്കാൾ അധികമായിരുന്നതിനാൽ കരാറുകളിൽ ഏർപ്പെടേണ്ട എന്നാണ് തീരുമാനിച്ചത്.</p> <p>തുടർന്ന് വേനൽ കാലത്തെ അധിക ആവശ്യകത പീക്ക് സമയത്തേക്ക് ഉൾപ്പെടെ മൂന്നിൽ കണ്ടുകൊണ്ടു മൂന്നാമതൊരു ടെൻഡർ 2025 മാർച്ച്, ഏപ്രിൽ, മെയ് മാസത്തേക്ക് 29.08.2024ന് ക്ഷണിക്കുകയും നടപടിക്രമങ്ങൾ അന്തിമ ഘട്ടത്തിലുമാണ്.</p> <p>സംസ്ഥാനത്ത് ആഭ്യന്തര ഉത്പാദനശേഷി വർദ്ധിപ്പിക്കുന്നതിന്, ജലവൈദ്യുതി പദ്ധതികൾ, സോളാർ, കാറ്റാടിപ്പാടങ്ങൾ തുടങ്ങിയ വിവിധ സാധ്യതകൾ ആരായുന്നുണ്ട്. സൗരോർജ്ജ നിലയങ്ങളുടെയും കാറ്റാടി പാടങ്ങളുടെയും പ്രധാന ന്യൂനത ഊർജ്ജ ആവശ്യകത കൂടിയ സമയം ഇവയുടെ ലഭ്യത ഉറപ്പുവരുത്താൻ സാധിക്കില്ല എന്നതാണ്. ഇതിനായി സംസ്ഥാനത്ത് സംഭരണ ശേഷിയുള്ള ജലവൈദ്യുത നിലയങ്ങളും പമ്പ്ഡ് സ്റ്റോറേജ് നിലയങ്ങളും ആവശ്യമാണ് എന്നാണ് വിലയിരുത്തിയിട്ടുള്ളത്. ഈ പ്രശ്നം ഒരു പരിധിവരെ പരിഹരിക്കുന്നതിന് സംസ്ഥാനത്ത് ബാറ്ററി സ്റ്റോറേജ് സംവിധാനങ്ങൾ നടപ്പിലാക്കാനും ഉദ്ദേശിക്കുന്നു.</p> <p>ഇവ കൂടാതെ നിലവിലെ പ്രതിസന്ധി പരിഹരിക്കുന്നതിന് കേന്ദ്ര സർക്കാരുമായി നടത്തിയ ചർച്ചകളുടെ ഫലമായി 2025 മാർച്ച് മാസം വരെ 177 MW വൈദ്യുതി കേന്ദ്ര നിലയങ്ങളിൽനിന്ന് അധികമായി ലഭ്യമാക്കിയിട്ടുണ്ട്. പുറമേ സംസ്ഥാനത്തിന് പുറത്തുള്ള നിലയങ്ങളിൽനിന്ന് വൈദ്യുതി ദീർഘകാല അടിസ്ഥാനത്തിൽ കരാർ ചെയ്യുന്നതിനും നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചിട്ടുണ്ട്. ഇതിന്റെ ഭാഗമായി NLC-യുടെ തലാബീറ നിലയത്തിൽനിന്ന് 400 MW ഇതിനോടകം കരാർ ചെയ്തു. കേന്ദ്ര സർക്കാരുമായി നടത്തിയ ചർച്ചകളുടെ ഫലമായി കേരളത്തിന് ആദ്യമായി 500 MW വൈദ്യുതി ഉത്പാദിപ്പിക്കുന്നതിന് ആവശ്യമായ കൽക്കരി അനുവദിച്ചു നൽകിയിട്ടുണ്ട്.</p> |
|--|---|

ഇതിന്റെ അടിസ്ഥാനത്തിൽ വൈദ്യുതി ഉത്പാദിപ്പിച്ച് കേരളത്തിന് ലഭ്യമാക്കുന്നതിന് വൈദ്യുതി ഉത്പാദന കമ്പനിയെ കണ്ടെത്താൻ നടപടി ആരംഭിച്ചു. ഇതിനു പുറമെ മറ്റൊരു 500 MW വൈദ്യുതി ദീർഘകാല അടിസ്ഥാനത്തിൽ കരാർ ചെയ്യുന്നതിന് ദർഘാസ നടപടികളും പുരോഗമിക്കുന്നു. ആവശ്യം കൂടുതലായുള്ള മാസങ്ങളിലേക്ക് ഹ്രസ്വകാല കരാറുകളിലൂടെയും വൈദ്യുതി കണ്ടെത്തും. തുടർന്നും വരുന്ന വിടവ് നികത്താൻ സ്വാപ് കരാറുകളെയും പവ്വർ എക്സ്ചേഞ്ചുകളെയും ആശ്രയിക്കേണ്ടി വരും .

സൗരോർജ്ജ ഉല്പാദന ലഭ്യതയില്ലാത്ത രാത്രി കാലങ്ങളിൽ കാര്യക്ഷമമായി ഉപയോഗിക്കുന്നതിനു വേണ്ടി സംഭരിച്ചു വെക്കാൻ ഉതകുന്ന പമ്പ്ഡ് സ്റ്റോറേജ് പദ്ധതികൾ അനുബന്ധമായി വികസിപ്പിക്കേണ്ടത് അനിവാര്യം ആണ്. പീക്ക് സമയങ്ങളിൽ വൈദ്യുതി ലഭ്യതയിൽ ഉണ്ടാകുന്ന കുറവ് പരിഹരിക്കുന്നതിന് നിരവധി പമ്പ്ഡ് സ്റ്റോറേജ് പദ്ധതികൾ നടപ്പിലാക്കുന്നതിനുള്ള നടപടികൾ സ്വീകരിച്ച് വരുന്നു.

പമ്പ്ഡ് സ്റ്റോറേജ് പദ്ധതികളുടെ പ്രത്യേകത:

വ്യത്യസ്തങ്ങളായ ഉയരങ്ങളിൽ രണ്ട് ജലസംഭരണികൾ നിർമ്മിച്ച്, മുകളിലത്തെ ജലസംഭരണിയിലെ ജലം ആവശ്യക തയനുസരിച്ച് ഉപയോഗിച്ച് വൈദ്യുതി ഉല്പാദിപ്പിക്കുന്ന പദ്ധതിയാണിത്. വൈദ്യുതി ഉല്പാദനം കഴിഞ്ഞ് താഴത്തെ ജലസംഭരണിയിൽ ജലം സംഭരിച്ച് വയ്ക്കപ്പെടുന്നു. ഇങ്ങനെ സംഭരിക്കുന്ന ജലം, വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് കുറവുള്ള സമയങ്ങളിൽ ലഭ്യമായ ചിലവ് കുറഞ്ഞ വൈദ്യുതി ഉപയോഗിച്ച് മുകളിലത്തെ ജലസംഭരണിയിലേയ്ക്ക് തന്നെ തിരികെ പമ്പ് ചെയ്ത് കയറ്റുന്നു. ടർബൈൻ ആയും പമ്പ് ആയും യഥേഷ്ടം ഉപയോഗിക്കാവുന്ന തരം ടർബൈനുകളാണ് ടി പദ്ധതികളിൽ ഉപയോഗിക്കുന്നത്. പീക്ക് ഡിമാന്റ് നിറവേറ്റുന്നതിനും ഗ്രിഡ് സന്തുലിതാവസ്ഥ നിലനിർത്തുന്നതിനും വരും കാലങ്ങളിൽ പമ്പ്ഡ് സ്റ്റോറേജ് പദ്ധതികൾ അനിവാര്യം ആണ്.

ഏകദേശം 3330 MW സ്ഥാപിത ശേഷി വരുന്ന 10 പമ്പ്ഡ് സ്റ്റോറേജ് പദ്ധതികളുടെ പര്യവേഷണവും പ്രാരംഭ പഠന റിപ്പോർട്ട് തയ്യാറാക്കുന്ന ജോലികളും നടന്നുവരുന്നു.

കാലാവസ്ഥാ പ്രവചനത്തെയും കഴിഞ്ഞ 10 വർഷത്തെ ഉപഭോഗ പ്രവണതയെയും അടിസ്ഥാനമാക്കി ഓരോ സീസണിലെ പീക്ക് സമയത്തെ വൈദ്യുതി ആവശ്യകതയും ലഭ്യതയും മുൻകൂട്ടി കണക്കാക്കി കുറവ് നികത്തുന്നതിനായി നടപടികൾ സ്വീകരിക്കാറുണ്ട് .

വൈദ്യുതി ആവശ്യകതയിലേയും ലഭ്യതയിലേയും അന്തരം പവർ പൊസിഷൻ മീറ്റിങ്ങിലും കോർ കമ്മിറ്റി മീറ്റിങ്ങിലും തുടർച്ചയായി അവലോകനം ചെയ്യുകയും പീക്ക് സമയങ്ങളിൽ അധിക വൈദ്യുതിയുടെ ആവശ്യകത കണ്ടെത്തി യാൽ നിറവേറ്റുന്നതിനായി കേന്ദ്രസർക്കാരിന്റെ ഡീപ് പേർട്ടിലൂടെ ഹ്രസ്വകാല കരാറിൽ ഏർപ്പെടുന്ന നടപടിയും ആണ് നിലവിൽ സ്വീകരിച്ചു വരുന്നത്.

ഉപഭോഗത്തിൽ ഉണ്ടാകുന്ന തൽസമയ വ്യതിയാനങ്ങൾ മൂലം ഉണ്ടാകുന്ന അധിക വൈദ്യുതി ആവശ്യകത പവർ എക്സ്പോൺ വഴി അതാത് സമയങ്ങളിൽ വാങ്ങുകയാണ് ചെയ്യുന്നത്.

സെക്ഷൻ ഓഫീസർ