

15 -ാം കേരള നിയമസഭ

8 -ാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്രചിഹ്നമിട്ട ചോദ്യം നം. 358

06-03-2023 - ൽ മറുപടിയ്ക്ക്

കേന്ദ്ര വൈദ്യുതി ചട്ടം ഭേദഗതി

ചോദ്യം	ഉത്തരം
<p align="center"> ശ്രീ വാഴൂർ സോമൻ, ശ്രീ ഇ ചന്ദ്രശേഖരൻ, ശ്രീ വി ശശി, ശ്രീ. വി. ആർ. സുനിൽകുമാർ </p>	<p align="center"> ശ്രീ. കെ . കൃഷ്ണൻകുട്ടി (വൈദ്യുതി വകുപ്പ് മന്ത്രി) </p>
<p>(എ) മാസം തോറും വൈദ്യുതി നിരക്ക് കൂട്ടാൻ വിതരണ കമ്പനികൾക്ക് അനുമതി നൽകുന്ന കേന്ദ്ര സർക്കാരിന്റെ വൈദ്യുതി ചട്ടം ഭേദഗതി സംസ്ഥാനങ്ങളുടെ അധികാരത്തിലുള്ള കൈകടത്തലാണെന്ന് കരുതുന്നുണ്ടോ; വിശദമാക്കാമോ;</p>	<p>(എ) കേന്ദ്ര സർക്കാർ 29.12.2023 -ന് പുറത്തിറക്കിയ വൈദ്യുതി ഭേദഗതി ചട്ടങ്ങൾ [Electricity (Amendment) Rules, 2022] (ചട്ടം 14) പ്രകാരം ഡിസ്ട്രിബ്യൂഷൻ ലൈസൻസികൾ തങ്ങളുടെ വൈദ്യുത് വാങ്ങൽ ചെലവുകൾ സമയബന്ധിതമായ വീണ്ടെടുക്കേണ്ടതാണ് എന്ന് നിഷ്കർഷിക്കുന്നു ആയതനുസരിച്ച് ഇന്ധന വിലയിലേക്ക് വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ ചെലവിലോ ഉള്ള വ്യതിയാനം ഡിസ്ട്രിബ്യൂഷൻ ലൈസൻസിയുടെ ചെലവിലുണ്ടാകുന്ന ആഘാതം ബന്ധപ്പെട്ട റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ നിശ്ചയിക്കുന്ന ഫോർമുല ഉപയോഗിച്ച് പ്രതിമാസ അടിസ്ഥാനത്തിൽ കണക്കാക്കി ഉപഭോക്താവിലേക്ക് താരിഫിലൂടെ കൈമാറ്റം ചെയ്യേണ്ടതാണ്.</p> <p>നിർദ്ദിഷ്ട ചട്ടങ്ങൾ പ്രകാരം മാസാമാസം ലൈസൻസികൾ ഈടാക്കുന്ന അധികതുക പിന്നീട് വാർഷിക അടിസ്ഥാനത്തിൽ മാത്രമാകും റെഗുലേറ്റർ കമ്മീഷൻ പരിശോധിച്ചു വേണ്ട തിരുത്തലുകൾ വരുത്തുന്നത്. നിലവിലെ സമ്പ്രദായത്തിന് വിപരീതമായി, സ്റ്റേറ്റ് റെഗുലേറ്ററി നിന്ന വിവേകപൂർണ്ണമായ പരിശോധന കൂടാതെ അധിക ചാർജ്ജുകൾ വീണ്ടെടുക്കാൻ ഡിസ്ട്രിബ്യൂഷൻ അനുവാദമുള്ളതിനാൽ സ്വകാര്യ ഡിസ്ട്രിബ്യൂഷൻ താൽകാലിക നേട്ടം ഉണ്ടാക്കാൻ ഇടയുണ്ട്.</p>

ഈ കാര്യങ്ങൾ സംബന്ധിച്ച സംസ്ഥാനത്തിന്റെ ആശങ്കയും, ഒപ്പം ഉപഭോക്താക്കളിൽ നിന്ന് ഈടാക്കുന്ന നിരക്കു ന്യായയുക്തമാണെന്നും ലൈസൻസികൾ മെറിറ്റ് ഓർഡർ ഡെസ്റ്റാച്ച പാലിക്കുന്നുണ്ടെന്നും ഉറപ്പാക്കാൻ സംസ്ഥാന കമ്മീഷന്റെ പരിശോധന ആവശ്യമാണെന്നും കമ്മീഷന്റെ മുൻകൂർ പരിശോധനയില്ലാതെ വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ ചെലവിലെ വ്യതിയാനം ലൈസൻസികൾ സ്വമേധയാ കണ്ടെത്താൻ ഈടാക്കുന്ന നിർദ്ദേശത്തോട് സംസ്ഥാനം യോജിക്കുന്നില്ല. എന്നും 06.09.2022 തീയതിയിലെ എ1/183/2022/ഉ.വ നമ്പർ അർദ്ധ ഔദ്യോഗിക കത്ത് മുഖേന കേന്ദ്ര സർക്കാരിനെ അറിയിച്ചിരുന്നു. കൂടാതെ കരട് നിർദ്ദേശങ്ങൾ സംബന്ധിച്ച കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ.-ഉം തങ്ങളുടെ അഭിപ്രായം കേന്ദ്ര സർക്കാരിനെ അറിയിച്ചിട്ടുണ്ട്.

വൈദ്യുതിമേഖല സംബന്ധിച്ച തീരുമാനങ്ങളെടുക്കാൻ സംസ്ഥാനങ്ങൾക്കുള്ള അധികാരം കവരുന്നത് ഭരണ ഘടനയുടെ അടിസ്ഥാനത്തെ ദുർബലപ്പെടുത്തുമെന്നു വൈദ്യുതി നിയമം ഭേദഗതി ചെയ്യുവാനുള്ള നീക്കത്തെ തുടർന്ന് സംസ്ഥാന നിയമസഭ 30.08.2021ന് ഒരു പ്രമേയത്തിലൂടെ കേന്ദ്രസർക്കാരിനോട് ചൂണ്ടിക്കാട്ടിയിരുന്നു.

(ബി) പ്രസ്തുത ഭേദഗതിയുടെ പശ്ചാത്തലത്തിൽ ആഭ്യന്തര വൈദ്യുതി ഉല്പാദനം വർദ്ധിപ്പിക്കേണ്ടതിന്റെ ആവശ്യകത ശ്രദ്ധയിൽപ്പെട്ടിട്ടുണ്ടോ; വിശദമാക്കാമോ;

(ബി) മൊത്തം വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ ചെലവിലുണ്ടാകുന്ന വ്യതിയാനങ്ങളാണ് Fuel and Power Purchase Adjustment Surcharge - ലൂടെ ഈടാക്കേണ്ടത്. അതിനാൽ വൈദ്യുതി വിപണിയിലെ ഏറ്റക്കുറച്ചിലുകൾ യഥാസമയം വിലയിരുത്താൻ കഠിനമായ വിലയിലുള്ള വൈദ്യുത് കരാറുകളിലേർപ്പെട്ടും ആഭ്യന്തര ഉൽപ്പാദനം വർദ്ധിപ്പിച്ചും മൊത്തം വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ ചെലവ് കുറയ്ക്കാൻ കഴിയുന്നതാണ്. മൊത്തം വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ വിലയുടെ ഒരു ഭാഗമായ അന്തർസംസ്ഥാന പ്രസരണ ചാർജ്ജ് ഗണ്യമായി വർദ്ധിക്കുന്നതിനാൽ മൊത്തം വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ ചെലവ് വർദ്ധിക്കുന്നു. ആഭ്യന്തര ഉൽപ്പാദനം വർദ്ധിപ്പിക്കുന്നത് വഴി സംസ്ഥാനത്തെ അന്തർസംസ്ഥാന പ്രസരണ ചാർജ്ജ് നിയന്ത്രിക്കുവാനും

അതുകൂടാതെ കേന്ദ്ര വൈദ്യുതി നിലയങ്ങളിൽ നിന്നും വിലകൂടിയ വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നതു കറച്ച് മൊത്തം വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ വില നിയന്ത്രിക്കുവാനും കഴിയുന്നതാണ്.

സംസ്ഥാനത്ത് ഊർജ്ജ സുരക്ഷ ഉറപ്പുവരുത്തുന്നതിനും ഗുണമേന്മയുള്ള വൈദ്യുതി ഇടതടവില്ലാതെ കുറഞ്ഞ ചെലവിൽ ഉപഭോക്താക്കൾക്ക് എത്തിക്കുന്നതിനും സർക്കാർ പ്രതിജ്ഞാബദ്ധമാണ്.

വൈദ്യുതി വിലയിൽ ഏറ്റക്കുറച്ചിലുകൾ ഏറ്റവും പ്രകടമാകുന്നത് കൽക്കരി അധിഷ്ഠിത താപനിലയങ്ങളിൽ ആണ്. ആഭ്യന്തര കൽക്കരി ഉത്പാദനത്തിൽ വിവിധ കാരണങ്ങളാൽ വരുന്ന വ്യതിയാനങ്ങൾ, റെയിൽ റാക്കുകളുടെ ലഭ്യത, അന്തർദേശീയ വിപണിയിൽ കൽക്കരിയുടെ ലഭ്യതയും വിലയും തുടങ്ങി പല കാരണങ്ങളാൽ ഇത്തരം നിലയങ്ങളിൽ നിന്ന് ലഭിക്കുന്ന വൈദ്യുതിയുടെ വിലയിൽ നിരന്തര വ്യതിയാനം പ്രകടമാണ്. സംസ്ഥാനത്തിന്റെ വൈദ്യുതി ആവശ്യകതയ്ക്ക് ഇത്തരം നിലയങ്ങളെ ആശ്രയിക്കുന്നത് പരമാവധി കുറച്ചുകൊണ്ട് വരിക എന്നതാണ് വൈദ്യുതി വിലയിൽ ഗണ്യമായ മാറ്റങ്ങൾ വരാതിരിക്കാൻ സ്വീകരിക്കാവുന്ന ഒരു മാർഗ്ഗം. ഇതിന്റെ ഭാഗമായി ആഭ്യന്തര ഉത്പാദനം വർദ്ധിപ്പിക്കാൻ നിതാന്ത ജാഗ്രത പുലർത്തുന്നുണ്ട്. അതേസമയം ലഭ്യമാകുന്ന വൈദ്യുതിയുടെ വില കുറഞ്ഞിരിക്കേണ്ടതുമാണ്.

സൗരോർജ്ജ - കാറ്റാട് നിലയങ്ങളിൽനിന്നും താരതമ്യേന കുറഞ്ഞ ചെലവിൽ വൈദ്യുതി ലഭിക്കാം എങ്കിലും, വേനൽക്കാലം, സന്ധ്യതിരിഞ്ഞു പുലർച്ചെയുമുള്ള ഏതാനും മണിക്കൂറുകൾ തുടങ്ങി വൈദ്യുതി ഉപഭോഗം കൂടിനിൽക്കുന്ന സമയങ്ങളിൽ ആവശ്യാനുസരണം വൈദ്യുതി ലഭ്യമാണ് എന്നതും ഉറപ്പാക്കേണ്ടതുണ്ട്. വൈദ്യുതി വിലയിലെ ഏറ്റക്കുറച്ചിലുകൾ പരിഹരിക്കുന്നതിനോടൊപ്പം വൈദ്യുതിയുടെ ലഭ്യത 24x7 അടിസ്ഥാനത്തിൽ ഉറപ്പുവരുത്താനായി ബാറ്ററി / പമ്പ്ഡ് സ്റ്റോറേജ് സംവിധാനം തുടങ്ങിയ പുതിയ സാങ്കേതികവിദ്യകൾ നടപ്പിലാക്കേണ്ടതുണ്ട്. ഭാവിയിലെ മുഖ്യ ഊർജ്ജ സ്രോതസ്സ് എന്ന

നിലയ്ക്ക് ഹൈഡ്രജന്റെ ഉത്പാദന സാധ്യതകളും പരിഗണിക്കുന്നുണ്ട്.

കൂടാതെ ആഭ്യന്തര ഉത്പാദനം വർദ്ധിപ്പിക്കാൻ **അനുബന്ധം -I** ൽ ഉള്ള പദ്ധതികൾ നടപ്പിലാക്കി വരുന്നു. 30.09.2022-ന് കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ.-ന്റെ ഉടമസ്ഥതയിലുള്ള സ്ഥലങ്ങളിൽ ഹൈഡ്രജൻ ഊർജ്ജ ഉത്പാദന സംവിധാനം (ഇലക്ട്രോളിസിസ് അല്ലെങ്കിൽ മറ്റ് തെളിയിക്കപ്പെട്ട രീതികൾ ഉപയോഗിച്ച്) സ്ഥാപിക്കുന്നതിന് താൽപര്യപത്രം (EOI) ക്ഷണിച്ചിട്ടുണ്ട്. താഴെ പറയുന്ന ഓപ്ഷൻ പ്രകാരം ഹൈഡ്രജൻ ഊർജ്ജ ഉത്പാദന സംവിധാനം സ്ഥാപിക്കാൻ കഴിവുള്ള സ്ഥാപനങ്ങളിൽ / Consortium ത്തിൽ നിന്നുമാണ് താൽപര്യപത്രം ക്ഷണിച്ചിട്ടുള്ളത്.

ഓപ്ഷൻ-1 : ഇലക്ട്രോലൈസർ ടെക്നോളജി അല്ലെങ്കിൽ മറ്റ് തെളിയിക്കപ്പെട്ട രീതികൾ ഉപയോഗിച്ചുള്ള ഹൈഡ്രജൻ ഉത്പാദന പ്ലാന്റ് (ഇൻഡസ്ട്രിയലേക്കുള്ള ഹൈഡ്രജൻ അല്ലെങ്കിൽ വാഹനത്തിനുള്ള ഇന്ധനം).

ഓപ്ഷൻ-2: ഹൈഡ്രജനെ വൈദ്യുതിയാക്കി മാറ്റുന്നതിനുള്ള പ്ലാന്റുള്ള ഹൈഡ്രജൻ ഉത്പാദന പ്ലാന്റ്.

ആഭ്യന്തര വൈദ്യുത ഉത്പാദനം വർദ്ധിപ്പിക്കുക എന്ന ലക്ഷ്യം മുന്നിൽ കണ്ട് കൊണ്ട് വിവിധ ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികൾ ആവിഷ്കരിച്ച് നടപ്പിലാക്കി വരുന്നു.

217 MW സ്ഥാപിത ശേഷിയുള്ള 10 ജല വൈദ്യുത പദ്ധതികളുടെ നിർമ്മാണ പ്രവർത്തനങ്ങൾ പുരോഗമിക്കുന്നു. ഇതിൽ 106 MW സ്ഥാപിത ശേഷിയുള്ള 3 ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികളുടെ നിർമ്മാണ പ്രവർത്തനങ്ങൾ ഈ വർഷം മെയ് മാസത്തിൽ പൂർത്തിയാക്കാൻ കഴിയുമെന്ന പ്രതീക്ഷിക്കുന്നു.

പുതിയ ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികൾ ആരംഭിക്കുന്നതിനുള്ള നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചിട്ടുണ്ട്. അപ്പർ ചെങ്കുളം (24 MW /53.22 Mu), മരിപ്പുഴ പദ്ധതി 6MW / 14.84 Mu), പൊരിങ്ങൽകുത്ത് സ്റ്റേജ് II (24 MW/ 53.85 Mu) എന്നീ പദ്ധതികളുടെ

		<p>പ്രവർത്തനങ്ങൾ ഈ വർഷം തന്നെ ആരംഭിക്കുവാൻ കഴിയുമെന്ന് പ്രതീക്ഷിക്കുന്നു 78.5 MW സ്ഥാപിത ശേഷിയുള്ള 10 പദ്ധതികളുടെ നിർമ്മാണ പ്രവർത്തനങ്ങളും ആരംഭിക്കുവാൻ സാധിക്കുന്നതാണ്. കൂടാതെ വിവിധ പദ്ധതികളുടെ ഇൻവെസ്റ്റിഗേഷൻ ജോലികളും നടന്നു വരുന്നു.</p> <p>ഇടുക്കി സുവർണ്ണ ജൂബിലി പദ്ധതി (800 MW/ 1301 Mu), ശബരിഗിരി എക്സ്പ്രെസ്സ് (300 MW/194 Mu) എന്നിവയുടെ നിർമ്മാണ പ്രവർത്തനങ്ങൾ ആരംഭിക്കുവാൻ ആവശ്യമായ അനുമതികൾ ലഭ്യമാക്കുന്നതിനും വിശദമായ പ്രോജക്ട് റിപ്പോർട്ട് തയ്യാറാക്കുന്നതിനും M/s. WAPCOS-നെ ചുമതലപ്പെടുത്തിയിട്ടുണ്ട്.</p>
(സി)	<p>വൈദ്യുതി വിലയിലെ ഏറ്റക്കുറച്ചിലുകൾ പരിഹരിക്കുന്നതിനായി പുതിയ സാങ്കേതികവിദ്യകൾ, ഹൈഡ്രജൻ ഉല്പാദനം മുതലായവയ്ക്കുള്ള സാധ്യതാ പഠനങ്ങൾ ഊർജ്ജിതമാക്കുവാൻ ഉദ്ദേശിക്കുന്നുണ്ടോ; വിശദമാക്കാമോ;</p>	<p>(സി)</p> <p>മൊത്തം വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ ചെലവിലുണ്ടാകുന്ന വ്യതിയാനങ്ങളാണ് Fuel and Power Purchase Adjustment Surcharge - ലൂടെ ഈടാക്കേണ്ടത്. അതിനാൽ വൈദ്യുതി വിപണിയിലെ ഏറ്റക്കുറച്ചിലുകൾ യഥാസമയം വിലയിരുത്തൽ കുറഞ്ഞ വിലയിലുള്ള വൈദ്യുത് കരാറുകളിലേർപ്പെട്ടും ആഭ്യന്തര ഉൽപ്പാദനം വർദ്ധിപ്പിച്ചും മൊത്തം വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ ചെലവ് കുറയ്ക്കുവാൻ കഴിയുന്നതാണ്. മൊത്തം വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ വിലയുടെ ഒരു ഭാഗമായ അന്തർസംസ്ഥാന പ്രസരണ ചാർജ്ജ് ഗണ്യമായി വർദ്ധിക്കുന്നതിനാൽ മൊത്തം വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ ചെലവ് വർദ്ധിക്കുന്നു. ആഭ്യന്തര ഉൽപ്പാദനം വർദ്ധിപ്പിക്കുന്നത് വഴി സംസ്ഥാനത്തെ അന്തർസംസ്ഥാന പ്രസരണ ചാർജ്ജ് നിയന്ത്രിക്കുവാനും അതുകൂടാതെ കേന്ദ്ര വൈദ്യുതി നിലയങ്ങളിൽ നിന്നും വിലകൂടിയ വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നതു കുറച്ച് മൊത്തം വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ വില നിയന്ത്രിക്കുവാനും കഴിയുന്നതാണ്.</p> <p>സംസ്ഥാനത്ത് ഊർജ്ജ സുരക്ഷ ഉറപ്പുവരുത്തുന്നതിനും ഗുണമേന്മയുള്ള വൈദ്യുതി ഇടതടവില്ലാതെ കുറഞ്ഞ ചെലവിൽ ഉപഭോക്താക്കൾക്ക് എത്തിക്കുന്നതിനും സർക്കാർ പ്രതിജ്ഞാബദ്ധമാണ്.</p>

വൈദ്യുതി വിലയിൽ ഏറ്റക്കുറച്ചിലുകൾ ഏറ്റവും പ്രകടമാകുന്നത് കൽക്കരി അധിഷ്ഠിത താപനിലയങ്ങളിൽ ആണ്. ആഭ്യന്തര കൽക്കരി ഉത്പാദനത്തിൽ വിവിധ കാരണങ്ങളാൽ വരുന്ന വ്യതിയാനങ്ങൾ റെയിൽ റാക്കുകളുടെ ലഭ്യത, അന്തർദേശീയ വിപണിയിൽ കൽക്കരിയുടെ ലഭ്യതയുടേ വിലയും തുടങ്ങി പല കാരണങ്ങളാൽ ഇത്തരം നിലയങ്ങളിൽ നിന്ന് ലഭിക്കുന്ന വൈദ്യുതിയുടെ വിലയിൽ നിരന്തര വ്യതിയാനം പ്രകടമാണ്. സംസ്ഥാനത്തിന്റെ വൈദ്യുതി ആവശ്യകതയ്ക്ക് ഇത്തരം നിലയങ്ങളെ ആശ്രയിക്കുന്നത് പരമാവധി കുറച്ചുകൊണ്ട് വരിക എന്നതാണ് വൈദ്യുത് വിലയിൽ ഗണ്യമായ മാറ്റങ്ങൾ വരാതിരിക്കാൻ സ്വീകരിക്കാവുന്ന ഒരു മാർഗ്ഗം. ഇതിന്റെ ഭാഗമായി ആഭ്യന്തര ഉത്പാദനം വർദ്ധിപ്പിക്കാൻ നിതാന്ത ജാഗ്രത പുലർത്തുന്നുണ്ട്. അതേസമയം ലഭ്യമാകുന്ന വൈദ്യുതിയുടെ വില കുറഞ്ഞിരിക്കേണ്ടതുമാണ്.

സൗരോർജ്ജ - കാറ്റാട് നിലയങ്ങളിൽനിന്നും താരതമ്യേന കുറഞ്ഞ ചെലവിൽ വൈദ്യുതി ലഭിക്കാം എങ്കിലും വേനൽക്കാലം, സന്ധ്യതിരിഞ്ഞു പുലർച്ചെയുമുള്ള ഏതാനും മണിക്കൂറുകൾ തുടങ്ങി വൈദ്യുതി ഉപഭോഗം കൂടിനിൽക്കുന്ന സമയങ്ങളിൽ ആവശ്യാനുസരണം വൈദ്യുത് ലഭ്യമാണ് എന്നതും ഉറപ്പാക്കേണ്ടതുണ്ട്. വൈദ്യുതി വിലയിലെ ഏറ്റക്കുറച്ചിലുകൾ പരിഹരിക്കുന്നതിനോടൊപ്പം വൈദ്യുതിയുടെ ലഭ്യത 24x7 അടിസ്ഥാനത്തിൽ ഉറപ്പുവരുത്താനായി ബാറ്ററി / പമ്പ്ഡ് സ്റ്റോറേജ് സംവിധാനം തുടങ്ങിയ പുതിയ സാങ്കേതികവിദ്യകൾ നടപ്പിലാക്കേണ്ടതുണ്ട്. ഭാവിയിലെ മുഖ്യ ഊർജ്ജ സ്രോതസ്സ് എന്ന നിലയ്ക്ക് ഹൈഡ്രജന്റെ ഉത്പാദന സാധ്യതകളും പരിഗണിക്കുന്നുണ്ട്.

കൂടാതെ ആഭ്യന്തര ഉത്പാദനം വർദ്ധിപ്പിക്കാൻ **അനുബന്ധം -I** ൽ ഉള്ള പദ്ധതികൾ നടപ്പിലാക്കി വരുന്നു. 30.09.2022-ന് കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ.-ന്റെ ഉടമസ്ഥതയിലുള്ള സ്ഥലങ്ങളിൽ ഹൈഡ്രജൻ ഊർജ്ജ ഉത്പാദന സംവിധാനം (ഇലക്ട്രോളിസിസ് അല്ലെങ്കിൽ മറ്റ് തെളിയിക്കപ്പെട്ട രീതികൾ ഉപയോഗിച്ച്)

സ്ഥാപിക്കുന്നതിന് താൽപര്യപത്രം (EOI) ക്ഷണിച്ചിട്ടുണ്ട്. താഴെ പറയുന്ന ഓപ്ഷൻ പ്രകാരം ഹൈഡ്രജൻ ഊർജ്ജ ഉത്പാദന സംവിധാനം സ്ഥാപിക്കാൻ കഴിവുള്ള സ്ഥാപനങ്ങളിൽ / Consortium ത്തിൽ നിന്നുമാണ് താൽപര്യപത്രം ക്ഷണിച്ചിട്ടുള്ളത്.

ഓപ്ഷൻ-1 : ഇലക്ട്രോലൈസർ ടെക്നോളജി അല്ലെങ്കിൽ മറ്റ് തെളിയിക്കപ്പെട്ട രീതികൾ ഉപയോഗിച്ചുള്ള ഹൈഡ്രജൻ ഉത്പാദന പ്ലാന്റ് (ഇൻഡസ്ട്രിയലേക്കുള്ള ഹൈഡ്രജൻ അല്ലെങ്കിൽ വാഹനത്തിനുള്ള ഇന്ധനം).

ഓപ്ഷൻ-2: ഹൈഡ്രജനെ വൈദ്യുതിയാക്കി മാറ്റുന്നതിനുള്ള പ്ലാന്റുള്ള ഹൈഡ്രജൻ ഉത്പാദന പ്ലാന്റ്.

ആഭ്യന്തര വൈദ്യുത ഉത്പാദനം വർദ്ധിപ്പിക്കുക എന്ന ലക്ഷ്യം മുന്നിൽ കണ്ട് വിവിധ ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികൾ ആവിഷ്കരിച്ച് നടപ്പിലാക്കി വരുന്നു.

217 MW സ്ഥാപിത ശേഷിയുള്ള 10 ജല വൈദ്യുത പദ്ധതികളുടെ നിർമ്മാണ പ്രവർത്തനങ്ങൾ പുരോഗമിക്കുന്നു. ഇതിൽ 106 MW സ്ഥാപിത ശേഷിയുള്ള 3 ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികളുടെ നിർമ്മാണ പ്രവർത്തനങ്ങൾ ഈ വർഷം മെയ് മാസത്തിൽ പൂർത്തിയാക്കാൻ കഴിയുമെന്ന പ്രതീക്ഷിക്കുന്നു.

പുതിയ ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികൾ ആരംഭിക്കുന്നതിനുള്ള നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചിട്ടുണ്ട്. അപ്പർ ചെങ്കളം (24 MW /53.22 Mu), മരിപ്പുഴ പദ്ധതി 6MW / 14.84 Mu), പൊരിങ്ങൽകുത്ത് സ്റ്റേജ് II (24 MW/ 53.85 Mu) എന്നീ പദ്ധതികളുടെ പ്രവർത്തനങ്ങൾ ഈ വർഷം തന്നെ ആരംഭിക്കുവാൻ കഴിയുമെന്ന് പ്രതീക്ഷിക്കുന്നു 78.5 MW സ്ഥാപിത ശേഷിയുള്ള 10 പദ്ധതികളുടെ നിർമ്മാണ പ്രവർത്തനങ്ങളും ആരംഭിക്കുവാൻ സാധിക്കുന്നതാണ്. കൂടാതെ വിവിധ പദ്ധതികളുടെ ഇൻവെസ്റ്റിഗേഷൻ ജോലികളും നടന്നു വരുന്നു.

ഇടുക്കി സുവർണ്ണ ജൂബിലി പദ്ധതി (800 MW/ 1301 Mu), ശബരിഗിരി എക്സ്പ്രെസ്സ് സ്കീം (300 MW/194 Mu) എന്നിവയുടെ

		<p>നിർമ്മാണ പ്രവർത്തനങ്ങൾ ആരംഭിക്കുവാൻ ആവശ്യമായ അനുമതികൾ ലഭ്യമാക്കുന്നതിനും വിശദമായ പ്രോജക്ട് റിപ്പോർട്ട് തയ്യാറാക്കുന്നതിനും M/s. WAPCOS-നെ ചുമതലപ്പെടുത്തിയിട്ടുണ്ട്.</p>
<p>(ഡി) വൈദ്യുതി വിപണിയിലെ ഏറ്റെടുത്തുകൊടുക്കലുകൾ യഥാസമയം വിലയിരുത്തി വൈദ്യുതി കുറഞ്ഞ വിലയ്ക്ക് ലഭ്യമാകുന്ന കരാറുകളിൽ ഏർപ്പെടുവാൻ തീരുമാനിച്ചിട്ടുണ്ടോ; വിശദമാക്കാമോ?</p>	<p>(ഡി) ഉണ്ട്. വിപണിയിലെ സ്ഥിതി വിലയിരുത്തി താരതമ്യേന കുറഞ്ഞ നിരക്കിൽ വൈദ്യുതി ലഭ്യമാകുന്ന തരത്തിൽ വരുന്ന വേനൽ കാലത്തെ അധിക ഊർജ്ജ ആവശ്യവും മൂന്നിൽ കണ്ട് 2023 ഫെബ്രുവരി, മാർച്ച്, ഏപ്രിൽ, മെയ് മാസങ്ങളിലേയ്ക്ക് ഹ്രസ്വകാല കരാറിലും ബാക്കി കരാറിലും ഏർപ്പെട്ടിട്ടുണ്ട്. കൂടാതെ 2023 മെയ് 20 വരെ 100 മെഗാവാട്ടും മെയ് 21 മുതൽ 31 വരെ 200 മെഗാവാട്ടും വൈദ്യുതിയ്ക്ക് ഹ്രസ്വകാല ടെൻഡർ ക്ഷണിക്കുകയും ചെയ്തിട്ടുണ്ട്.</p> <p>2023 ഫെബ്രുവരി, മാർച്ച്, ഏപ്രിൽ മാസങ്ങളിലേയ്ക്ക് ഏർപ്പെട്ടിട്ടുള്ള ഹ്രസ്വകാല /ബാക്കി കരാറുകൾ അനുബന്ധം -II ആയി ചേർത്തിട്ടുണ്ട്.</p> <p>ഇതുകൂടാതെ മെയ് മാസത്തെ പീക്ക് ആവശ്യകത കണക്കിലെടുത്തു ഹ്രസ്വകാല ടെൻഡർ അനുബന്ധം - III-ൽ ചേർത്ത വിധം ക്ഷണിക്കുകയും ചെയ്തിട്ടുണ്ട്.</p> <p>കൂടാതെ തലാബിര പിറ്റ് ഹെഡ് കൽക്കരി നിലയത്തിൽ നിന്നും 400MW വൈദ്യുതിക്കും സൗരോർജ്ജ വൈദ്യുതിക്കായി സോളാർ എനർജി കോർപ്പറേഷനുമായി 300 മെഗാവാട്ടും TP sourya യുമായി 110 മെഗാവാട്ടും വൈദ്യുതിക്കായി കരാറിൽ കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ ഏർപ്പെട്ടിട്ടുണ്ട്. കൂടുംകൂടും ആണവ നിലയത്തിലെ യൂണിറ്റ് II & യൂണിറ്റ് IV നിന്നും NTPC യുടെ നിർദ്ദിഷ്ട താൽച്ചർ താപ വൈദ്യുതി നിലയം stage III ൽ നിന്നും വൈദ്യുതി വാങ്ങാൻ സന്നദ്ധത അറിയിച്ചിട്ടുണ്ട്. ഇതു കൂടാതെ NTPC യുടെ Telengana താപ വൈദ്യുതിനിലയത്തിൽ നിന്നും ശേഷിക്കുന്ന 600MW വൈദ്യുതിക്കും ദാമോദർ വാലി കോർപ്പറേഷന്റെ ദുർഗാപുർ, കോഡർമാ എന്നീ താപ വൈദ്യുതി നിലയങ്ങളിൽ നിന്നും വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നതിനുള്ള പ്രാരംഭ ചർച്ച നടന്നു വരുന്നു .</p> <p>വൈദ്യുതി വിലയിൽ ഏറ്റെടുത്തുകൊടുക്കലുകൾ ഏറ്റവും പ്രകടമാകുന്നത് കൽക്കരി അധിഷ്ഠിത താപനിലയങ്ങളിൽ ആണ്. ആഭ്യന്തര കൽക്കരി ഉത്പാദനത്തിൽ വിവിധ കാരണങ്ങളാൽ വരുന്ന വ്യതിയാനങ്ങൾ, റെയിൽ റാക്കുകളുടെ ലഭ്യത, അന്തർദേശീയ വിപണിയിൽ കൽക്കരിയുടെ ലഭ്യതയും വിലയും തുടങ്ങി പല കാരണങ്ങളാൽ ഇത്തരം നിലയങ്ങളിൽ നിന്ന് ലഭിക്കുന്ന വൈദ്യുതിയുടെ</p>	

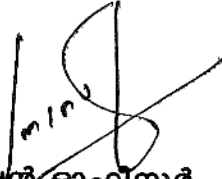
വിലയിൽ നിരന്തര വ്യതിയാനം പ്രകടമാണ്. സംസ്ഥാനത്തിന്റെ വൈദ്യുതി ആവശ്യകതയ്ക്ക് ഇത്തരം നിലയങ്ങളെ ആശ്രയിക്കുന്നത് കുറച്ചുകൊണ്ടുവരാൻ ശ്രമിക്കുന്നുണ്ട്. കൽക്കരി നിലയങ്ങളെ ആശ്രയിക്കേണ്ടി വരുമ്പോൾ തന്നെ ഖനീമുഖങ്ങളിൽ സ്ഥിതിചെയ്യുന്ന വൈദ്യുതി നിലയങ്ങൾക്ക് (pit-head stations) മുൻഗണന നൽകുന്നതും പരിഗണിക്കാം. പുതിയ വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ കരാറുകൾ പരിഗണിക്കുമ്പോൾ ഈ കാര്യങ്ങൾ കണക്കിലെടുക്കാറുണ്ട്.

സെക്ഷൻ ഓഫീസർ

അനുബന്ധം - I

ആഭ്യന്തര ഉത്പാദനം വർദ്ധിപ്പിക്കാൻ നടപ്പിലാക്കി വരുന്ന പദ്ധതികൾ

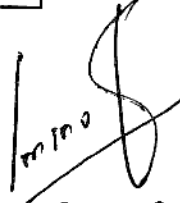
നമ്പർ	പദ്ധതി	ശേഷി
1	പള്ളിവാസൽ	60 MW
2	തോട്ടിയാർ	40 MW
3	കുറ്റാടി RMUപദ്ധതി	3x25 MW to 3x27.5 MW
4	ഭൂതത്താൻകെട്ട്	24 MW
5	പഴശ്ശിസാഗർ	7.5 MW
6	പെരുവണ്ണാമുഴി	6 MW
7	ചീനാർ	24 MW
8	ഒലിക്കൽ & പൂവരംതോട്	2x2.5 MW, 2x1.5 MW
9	മാങ്കളം	40MW


സെക്ഷൻ ഓഫീസർ

അനുബന്ധം - II

2023 ഫെബ്രുവരി, മാർച്ച്, ഏപ്രിൽ മാസങ്ങളിലേയ്ക്ക് ഏർപ്പെട്ടിട്ടുള്ള
പ്രസ്താവകാല/ബാങ്കിങ് കരാറുകൾ


ക്രമ നമ്പർ	മാസം	മുഴുവൻ സമയ ലഭ്യത (MW)	മുഴുവൻ സമയ ലഭ്യത കൂടാതെ പീക്ക് സമയത്തേയ്ക്ക് അധികമായി ഏർപ്പെട്ടിട്ടുള്ളത് (MW)
1	ഫെബ്രുവരി	100	125
2	മാർച്ച്	350	150
3	ഏപ്രിൽ	300	-
4	മെയ് (മെയ് 20 വരെ)	200	-


സെക്ഷൻ ഓഫീസർ

അനുബന്ധം - III

മെയ് മാസത്തെ പീക്ക് ആവശ്യകത കണക്കിലെടുത്തുള്ള ഗ്രന്ഥകാല ടെൻഡർ

ക്രമ നമ്പർ	മാസം	പീക്ക് സമയത്തേയ്ക്കുള്ള അധിക ആവശ്യകത (MW)
1	2023 മെയ് 20 വരെ	100
2	2023 മെയ് 21 മുതൽ 31 വരെ	200


സെക്ഷൻ ഓഫീസർ