

പതിനാലാം കേരള നിയമസഭ

രണ്ടാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്രചിഹ്നമിടാത്ത ചോദ്യം നമ്പർ.4488

25/10/2016-ൽ മറുപടിക്ക്

ബ്രഹ്മപുരം താപനിലയം

	<u>ചോദ്യം</u>		<u>ഉത്തരം</u>
(എ)	<p>ശ്രീ.പാറക്കൽ അബ്ദുല്ല</p> <p>ബ്രഹ്മപുരം താപനിലയത്തിന്റെ രണ്ടു ജനറേറ്ററുകൾ മാറ്റി വാതകാധിഷ്ഠിതമാക്കാനുള്ള വൈദ്യുതി ബോർഡ് നിർദ്ദേശം റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ തടഞ്ഞായെന്ന് വ്യക്തമാക്കാമോ;</p>	(എ)	<p>ശ്രീ. കടകം പള്ളി സുരേന്ദ്രൻ (വൈദ്യുതിയും ദേവസ്വവും വകുപ്പുമന്ത്രി)</p> <p>ബ്രഹ്മപുരം താപനിലയത്തിലെ കേടായ രണ്ട് ജനറേറ്ററുകൾ മാറ്റി പുതിയ വാതകാധിഷ്ഠിത ജനറേറ്റർ സെറ്റുകൾ സ്ഥാപിക്കുന്നതിനുള്ള മുതൽ മുടക്ക് അംഗീകാരം വൈദ്യുതി റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ നിരാകരിക്കുകയുണ്ടായി. തുടർന്ന് സമർപ്പിച്ച റിവ്യൂ പെറ്റീഷനും നിരാകരിക്കുകയുണ്ടായി.</p>
(ബി)	<p>നിലവിലെ ഡീസൽ ജനറേറ്ററുകൾ മാറ്റാനായി എത്ര കോടി രൂപയുടെ പദ്ധതിയാണ് ബോർഡ് തയ്യാറാക്കിയിരുന്നതെന്ന് വിശദമാക്കാമോ;</p>	(ബി)	<p>ബ്രഹ്മപുരം ഡീസൽ വൈദ്യുതിനിലയം 1997 ലാണ് പ്രവർത്തനമാരംഭിച്ചത്. നിലയത്തിന്റെ സ്ഥാപിതശേഷി 106.6 മെഗാവാട്ട് ആയിരുന്നു. (21.32 മെഗാവാട്ട് X 5 യൂണിറ്റ്സ്). നിലയത്തിലെ മൂന്നാം നമ്പർ ജനറേറ്റർ 08.11.2011 മുതലും രണ്ടാം നമ്പർ ജനറേറ്റർ 21.04.2012 മുതലും പ്രവർത്തനക്ഷമമല്ലാതായി തീർന്നു. അറ്റകുറ്റപ്പണികൾ നടത്തി പ്രവർത്തനക്ഷമമാക്കാൻ പറ്റാത്ത സാഹചര്യത്തിൽ കേടായ രണ്ട് ഡീസൽ ജനറേറ്ററുകൾ, വാതകാധിഷ്ഠിത ജനറേറ്ററുകൾ സ്ഥാപിച്ച് നീക്കം ചെയ്യാൻ തീരുമാനിച്ചത്. നിർദ്ദിഷ്ട വാതക വൈദ്യുതി നിലയത്തിൽ 'Regasified Liquefied Natural Gas' യാണ് പ്രധാന ഇന്ധനമായി ഉപയോഗിക്കാൻ തീരുമാനിച്ചത്. ടിപദ്ധതിയുടെ വിശദമായ 'Detailed Project Report' റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ മുമ്പാകെ 20.11.2014-ൽ സമർപ്പിക്കുകയും പദ്ധതിക്ക് അംഗീകാരം തേടുകയും ചെയ്തു.</p>

		<p>കെ.എസ്.ഇ.ബി. ലിമിറ്റഡ് ദർഘാസ്യകൾ ക്ഷണിച്ചത് 'Technology Independent Solution Basis' പ്രകാരം ആയിരുന്നു. ആ സമയത്ത് 42 മെഗാവാട്ടിന് വേണ്ടി 171 കോടി രൂപയായിരുന്നു എസ്റ്റിമേറ്റ് തുകയായി നിശ്ചയിച്ചിരുന്നത്. എന്നാൽ ഏറ്റവും കുറഞ്ഞ തുകയുള്ള ദർഘാസ്യ ലഭിച്ചത്. 'Gas Engine based Solutions' ലായിരുന്നു. 39.86 മെഗാവാട്ട് സ്ഥാപിതശേഷിയുള്ള ജനറേറ്റർ സ്ഥാപിക്കുന്നതിന് പദ്ധതി നിർവ്വഹണത്തിനായി ദർഘാസ്യ പ്രകാരം ലഭിച്ച കുറഞ്ഞ തുക 104.63 കോടി രൂപയായിരുന്നു.</p>
(സി)	<p>അനുമതി നിഷേധിക്കാൻ തക്കവണ്ണം റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ ചൂണ്ടിക്കാണിച്ച ഘടകങ്ങൾ ഏതൊക്കെയാണെന്ന് വ്യക്തമാക്കാമോ;</p>	<p>(സി) പദ്ധതിയെ സംബന്ധിച്ച് കമ്മീഷൻ ആവശ്യപ്പെട്ട എല്ലാ കാര്യങ്ങളിലും വിശദീകരണം വ്യക്തമായ കണക്കുകളുടെ പിൻബലത്തിൽ സമർപ്പിച്ചുവെങ്കിലും 12.01.2016-ലെ കമ്മീഷൻ പുറപ്പെടുവിച്ച ഉത്തരവിൽ പദ്ധതിക്ക് താഴെപ്പറയുന്ന കാരണങ്ങൾ ചൂണ്ടിക്കാട്ടി അംഗീകാരം നൽകിയില്ല.</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. അടുത്ത അഞ്ചാറു വർഷത്തേക്ക് സംസ്ഥാനത്തിന് പരിഹരിക്കാൻ കഴിയുന്ന വൈദ്യുതി കമ്മിമാത്രമായിരിക്കും ഉള്ളത്.</li> <li>2. നിർദ്ദിഷ്ട വാതകാധിഷ്ഠിത പ്ലാന്റിൽ നിന്ന് ലഭിക്കുന്ന വൈദ്യുതിയുടെ താരിഫ്, ഉയർന്ന വാതക വില മൂലം മറ്റു സ്രോതസ്സുകളിൽ നിന്ന് ലഭ്യമാകുന്ന വൈദ്യുതിയേക്കാളും ഉയർന്നതായിരിക്കും.</li> <li>3. വൈദ്യുതി ഉല്പാദിപ്പിച്ചില്ലെങ്കിലും വാതക കരാറിൽ ഉൾപ്പെടാൻ സാധ്യതയുള്ള 'take or pay' നിബന്ധന പ്രകാരവും 'ship or pay' നിബന്ധന പ്രകാരവും ഇന്ധനവില ഒട്ടക്കേണ്ടതായ സ്ഥിതിവിശേഷം സംജാതമാകും.</li> </ol>
(ഡി)	<p>കമ്മീഷൻ ബദൽ നിർദ്ദേശം</p>	<p>(ഡി) രാജ്യത്ത് നിലവിൽ 'short term</p>

പൊതുമേഖലാ സ്ഥാപനമായ സോളാർ എനർജി കോർപ്പറേഷൻ ഓഫ് ഇന്ത്യ (SECI) യുമായി ചേർന്ന് ഒരു സംയുക്ത സംരംഭസ്ഥാപനം തുടങ്ങുവാനായി സർക്കാർ അനുമതി നൽകുകയും 15.01.2016-ന് കമ്പനി രൂപീകരണ പ്രവർത്തനങ്ങൾ പൂർത്തിയാക്കുകയും ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. റിന്യൂവബിൾ പവർ കോർപ്പറേഷൻ ഓഫ് കേരള ലിമിറ്റഡ് എന്ന പേരിലുള്ള കമ്പനി 04.03.2016 മുതൽ കാസർഗോഡ് പ്രവർത്തനമാരംഭിച്ചിട്ടുണ്ട്. ടി കമ്പനിയുടെ മേൽ നോട്ടത്തിൽ പദ്ധതി നിർമ്മാണം പുരോഗമിക്കുന്നു.

2. ഇന്ത്യൻ റിന്യൂവബിൾ എനർജി ഡവലപ്പ്മെന്റ് ഏജൻസി (IREDA) മുഖേന സ്ഥാപിക്കുന്ന 50 മെഗാവാട്ട് സൗരോർജ്ജ പദ്ധതിയുടെ നിർമ്മാണം കാസർഗോഡ് ജില്ലയിലെ അമ്പലത്തറയിൽ പുരോഗമിക്കുന്നു. മൊത്തം സ്ഥാപിത ശേഷിയായ 50 മെഗാവാട്ട് 31.12.2016-ൽ പൂർത്തിയാക്കുവാനാണ് ലക്ഷ്യമിടുന്നത്.

3. സർക്കാർ കണ്ടെത്തിയിട്ടുള്ള 1086.6587 ഏക്കറിൽ കെ.എസ്.ഇ.ബി.ലിമിറ്റഡ് റവന്യൂ വകുപ്പിന്റെ സർവ്വേ നടപടികൾ പൂർത്തിയാക്കി 1086.6589 ഏക്കർ ഭൂമി ഏറ്റെടുക്കൽ ജൂലൈ മാസം 2016-ൽ പൂർത്തിയാക്കിയിട്ടുണ്ട്.

4. കാസർഗോഡ് ജില്ലയിലെ സോളാർ പാർക്കിൽ നിന്നുള്ള വൈദ്യുതി പ്രസരണത്തിന് വേണ്ടിയുള്ള 220/33 കെ.വി. സബ്സ്റ്റേഷന്റെ നിർമ്മാണ പ്രവർത്തികൾ നടന്നു വരുന്നു. ടി സബ്സ്റ്റേഷൻ 31.12.2016ൽ പൂർത്തിയാക്കുവാനാണ് ലക്ഷ്യമിടുന്നത്.

*P. Anu*  
സെക്ഷൻ ഓഫീസർ

സംസ്കൃതം  
സംസ്കൃതം  
സംസ്കൃതം