

പതിനാലാം കേരള നിയമസഭ

രണ്ടാം സമേചനം

നക്ഷത്രചിഹ്നമിടാത്ത ചോദ്യം നമ്പി.3167

18/10/2016-ൽ മറ്റപടികൾ

സംസ്ഥാനത്തെ ദൈനംഡിന വൈദ്യതി ഉല്പാദനവും ഉപയോഗവും

	<u>ചോദ്യം</u>	<u>ഉത്തരം</u>
	ശ്രീ.പി.കെ.ശ്രീ	ശ്രീ. കടകം പള്ളി സുരേന്ദ്രൻ (വൈദ്യതിയും ദേവസ്വവും വകുപ്പ് മന്ത്രി)
(എ)	സംസ്ഥാനത്തെ ദൈനംഡിന വൈദ്യതി ഉല്പാദനവും ഉപയോഗവും പ്രായം എത്തല്ലാം മേഖലകളിൽ ഉല്പാദനം നടത്തുന്നവെന്നാം വ്യക്തമാക്കുമോ;	(എ) 2016-17 നാളിത്തുവരെയുള്ള കണക്കെടുത്താൽ പ്രതിദിനം ശരാശരി 67.26 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് വൈദ്യതിയുടെ ആവശ്യകതയാണ് സംസ്ഥാനത്ത് ഉണ്ടായിട്ടുള്ളത്. ഇതിൽ പ്രതിദിനം ശരാശരി 14.65 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് വൈദ്യതി ബോർഡിന്റെ തന്ത്ര വൈദ്യതി ഉല്പാദന നിലയങ്ങളിൽ നിന്നും പ്രതിദിനം ശരാശരി 0.334 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് വൈദ്യതി കൂപ്പറ്റീവ് പവർ പ്രോഡ്യൂസേഴ്സ് മുഖ്യമായും ഉല്പാദിപ്പിച്ചിട്ടുണ്ട്. ബോർഡിന്റെ വിവിധ മേഖലകളിലൂള്ള തന്ത്ര വൈദ്യതോല്പാദന നിലയങ്ങളിൽ ഉല്പാദനശേഷി താഴെ കൊടുത്തിരിക്കുന്നു.

			32.85 മെഹാവാട് സ്വാക്കാര്യ കാറ്റാടി നിലയങ്ങളും ഉല്പാദകരായിട്ടുണ്ട്.																																														
(ബി)	കേന്ദ്രത്തിൽ നിന്നും മറ്റ് സംസ്ഥാനങ്ങളിൽ നിന്നും എത്ര യൂണിറ്റ് വൈദ്യുതി ലഭിക്കുന്നുണ്ടോ ഇവയ്ക്കുന്നും നൽകേണ്ടി വരുന്ന എന്നർജി താരിഹ് തുക എത്രയെന്നും വ്യക്തമാക്കുമോ;	(ബി)	<p>കേന്ദ്ര ജനറററ്ററിംഗ് സ്റ്റേഷൻകളിൽ (CGS) നിന്നും പ്രതിമാസം ശരാശരി താഴെ പറയുന്ന വൈദ്യുതി ലഭിക്കുന്നുണ്ട്. പ്രസരണ ചാർജ്ജും ഉൾപ്പെടെ ഇവയ്ക്കുന്നും നൽകേണ്ടി വരുന്ന വിലയും ചുവടെ ചേർത്തിരിക്കുന്നു.</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>ഇന്ത്യൻ</th> <th>Unit (Kwh)</th> <th>Rate (₹/Kwh)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1. രാമഗംഡ് I & II</td> <td>13,49,31,129</td> <td>3.090</td> </tr> <tr> <td>2. രാമഗംഡ് III</td> <td>3,99,77,336</td> <td>3.250</td> </tr> <tr> <td>3. താങ്കുർ II</td> <td>18,99,95,363</td> <td>2.742</td> </tr> <tr> <td>4. സിംഗാള II</td> <td>8,05,51,581</td> <td>4.354</td> </tr> <tr> <td>5. NLC I</td> <td>2,62,13,539</td> <td>3.592</td> </tr> <tr> <td>6. NLC.II</td> <td>3,27,80,265</td> <td>3.647</td> </tr> <tr> <td>7. NLC I എക്സ്പ്രസ് റെഞ്ചൻ</td> <td>5,98,58,167</td> <td>4.158</td> </tr> <tr> <td>8. NLC II എക്സ്പ്രസ് റെഞ്ചൻ</td> <td>1,81,29,607</td> <td>6.223</td> </tr> <tr> <td>9. വള്ളുർ</td> <td>5,19,19,396</td> <td>4.254</td> </tr> <tr> <td>10. മാല്ല്</td> <td>1,25,98,763</td> <td>2.461</td> </tr> <tr> <td>11. കൈഗ</td> <td>3,78,86,841</td> <td>3.516</td> </tr> <tr> <td>12. തടങ്കല്ലു</td> <td>9,08,84,962</td> <td>4.403</td> </tr> <tr> <td>13. എൻ .എൽ .പി.എൽ.</td> <td>3,71,45,253</td> <td>4.302</td> </tr> <tr> <td colspan="2">ആകെ</td><td>81,84,67,108</td><td></td> </tr> </tbody> </table>	ഇന്ത്യൻ	Unit (Kwh)	Rate (₹/Kwh)	1. രാമഗംഡ് I & II	13,49,31,129	3.090	2. രാമഗംഡ് III	3,99,77,336	3.250	3. താങ്കുർ II	18,99,95,363	2.742	4. സിംഗാള II	8,05,51,581	4.354	5. NLC I	2,62,13,539	3.592	6. NLC.II	3,27,80,265	3.647	7. NLC I എക്സ്പ്രസ് റെഞ്ചൻ	5,98,58,167	4.158	8. NLC II എക്സ്പ്രസ് റെഞ്ചൻ	1,81,29,607	6.223	9. വള്ളുർ	5,19,19,396	4.254	10. മാല്ല്	1,25,98,763	2.461	11. കൈഗ	3,78,86,841	3.516	12. തടങ്കല്ലു	9,08,84,962	4.403	13. എൻ .എൽ .പി.എൽ.	3,71,45,253	4.302	ആകെ		81,84,67,108	
ഇന്ത്യൻ	Unit (Kwh)	Rate (₹/Kwh)																																															
1. രാമഗംഡ് I & II	13,49,31,129	3.090																																															
2. രാമഗംഡ് III	3,99,77,336	3.250																																															
3. താങ്കുർ II	18,99,95,363	2.742																																															
4. സിംഗാള II	8,05,51,581	4.354																																															
5. NLC I	2,62,13,539	3.592																																															
6. NLC.II	3,27,80,265	3.647																																															
7. NLC I എക്സ്പ്രസ് റെഞ്ചൻ	5,98,58,167	4.158																																															
8. NLC II എക്സ്പ്രസ് റെഞ്ചൻ	1,81,29,607	6.223																																															
9. വള്ളുർ	5,19,19,396	4.254																																															
10. മാല്ല്	1,25,98,763	2.461																																															
11. കൈഗ	3,78,86,841	3.516																																															
12. തടങ്കല്ലു	9,08,84,962	4.403																																															
13. എൻ .എൽ .പി.എൽ.	3,71,45,253	4.302																																															
ആകെ		81,84,67,108																																															

(സി)	<p>ജലവൈദ്യത പദ്ധതി വഴി എത്ര യൂണിറ്റ് വൈദ്യതി ഉല്പാദിപ്പിക്കുന്ന സംഭവം യൂണിറ്റിനു വരുന്ന ഉല്പാദ നശ്ചലവ് എത്രയെന്നും ഇത് & വിതരണം ചെയ്യുന്നത് എത്ര നിരക്കി ലാബന്നും അറിയിക്കുമോ;</p>	(സി)	<p>ജലവൈദ്യത പദ്ധതി വഴി ലഭിക്കുന്ന പ്രതിഭിന ശരാശരി വൈദ്യതി -11.3039 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ്. കാറ്റിൽ നിന്നും പ്രതിഭിന ശരാശരി -0.3858 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ്. സെറരാർജജ പദ്ധതിയിൽ നിന്നും പ്രതിഭിന ശരാശരി ഉപയോഗം -0.0794 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ്.</p>
(ഡി)	<p>മറ്റ് ഗ്രോതസ്സുകളിൽ നിന്ന് ഉല്പാദിപ്പിക്കുന്ന വൈദ്യതിയുടെ അളവും യൂണിറ്റിനു വരുന്ന ഉല്പാദനച്ചലവും എത്രയെന്ന് വ്യക്തമാക്കുമോ;</p>	(ഡി)	<p>2016-17 13-10-2016 വരെയെല്ലാക്കണക്കുണ്ടായിരുന്നു. ജലവൈദ്യത പദ്ധതികളിൽ നിന്നും 2798.19 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് കെ.എസ്.ആ.ബി. ലിമിറ്റഡ് ഉത്പാദിപ്പിച്ചിട്ടുണ്ട്. സംസ്ഥാനത്തിനകത്തെ വൈദ്യതി ഉത്പാദനം പ്രധാനമായും ജലവൈദ്യത പദ്ധതികളിൽ നിന്നാണ്. എന്നിരുന്നാലും, കെ.എസ്.ആ.ബി ലിമിറ്റഡ് മുൻപു നിലയാക്കുന്ന സെറരാർജജ നിലയങ്ങളിൽ കാറ്റിൽ നിന്നും വൈദ്യതി ഉത്പാദിപ്പിക്കുന്ന കാറ്റാടി നിലയങ്ങളിൽ ഉണ്ട്. ഓരോ വിഭാഗത്തിൽപ്പെട്ട നിലയങ്ങൾക്കും അറുക്കുപണികൾക്കുള്ള ചെലവ്, രേഖ ചെലവുകൾ, നടത്തിപ്പ് ചെലവുകൾ എന്നിവ പ്രത്യേകം പ്രത്യേകം കണക്കാക്കുന്ന രീതി നിലവിലില്ല. ആയതിനാൽ, ജലവൈദ്യത പദ്ധതിയുടെ മാത്രമായ ഉത്പാദന ചെലവിന്റെ നിരക്ക് കണക്കാക്കുന്നത് പ്രായോഗികമല്ല. സംസ്ഥാനത്ത് കെ.എസ്.ആ.ബി. ഉത്പാദിപ്പിക്കുന്ന വൈദ്യതിയുടെ ചെലവ് 2015-16-ലെ കണക്കു താഴെ യൂണിറ്റോന്നിന് 88 പേസയാണ്. 2016-17 നാളി തുവരെയെല്ലാ (13.10.2016) കണക്കെടുത്താൽ കാറ്റാടി നിലയങ്ങളിൽ നിന്നും 1.10 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് മുൻപു നിലയങ്ങളിൽ നിന്നും 41.3374 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് സെറരാർജജ നിലയങ്ങളിൽ നിന്നും 0.75 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് വൈദ്യതിയും ഉത്പാദിപ്പിച്ചിട്ടുണ്ട്. ഇടാതെ, ഈ കാലയളവിൽ 9735.37 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് വൈദ്യതി ഏകദേശം 3 മുതൽ 85 പേസ നിരക്കിൽ സംസ്ഥാനത്തിനകത്തുള്ളൂ</p>

			<p>വിവിധ സ്വകാര്യ ഉൽപ്പാദകരിൽ നിന്നും സംസ്ഥാനത്തിന് പറ്റി നിന്നും വൈദ്യുതി വ്യാപാരികൾ മുവേനയും പവർ എക്സ്ചേഞ്ചു മുവേനയും ഡിവിയേഷൻ സെറ്റിൽ മെൻ്റ് മെകാനിസം വഴിയും വാങ്ങിയിട്ടുണ്ട്. സംസ്ഥാനത്തെ വൈദ്യുതിയുടെ താരിഹ് നിർണ്ണയിക്കുന്നതിനുള്ള അധികാരം സംസ്ഥാന വൈദ്യുതി രഹ്ലേറ്ററി കമ്മീഷൻ നിക്ഷി പുമാണ്. സംസ്ഥാന വൈദ്യുതി രഹ്ലേറ്ററി കമ്മീഷൻ അംഗീകരിച്ച നിരക്കിലാണ് സംസ്ഥാനത്തെ വൈദ്യുതി വിതരണം ചെയ്യുന്നത്.</p>																								
(ഇ)	ശൈലിൽ പദ്ധതി പ്രാവർത്തികമായാൽ ബുഹമപുരം, പുത്രവെപ്പ്, ചീമേനി, കായംകുളം എന്നീ നിലയങ്ങളിൽ ഗ്രാന്റ് ഉപയോഗിച്ചുള്ള വൈദ്യുതി ഉല്പാദനം യാമാർത്തമ്പുമാക്കി എത്ര മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി ഉല്പാദിപ്പിക്കാൻ കഴിയുമെന്ന് പരിശോധിച്ചിട്ടുണ്ടോ; എങ്കിൽ പ്രസ്തുത പദ്ധതികൾ സമയബന്ധിതമായി പൂർത്തികരിക്കാൻ നടപടി സ്ഥിരകരിക്കുമോ; വിശദാംശം നൽകുമോ?	(ഇ)	<p>വിവിധഘട്ടങ്ങളിൽ പരിഗണനയ്ക്കു വന്ന വാതകാധിഷ്ഠിത പദ്ധതികളിൽ ശേഷിയും വാർഷിക ഉൽപ്പാദനവും സംബന്ധിച്ച പട്ടിക ചുവടെ ചേർക്കുന്നു.</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>ക്ര. റി. നം</th> <th>പദ്ധതി</th> <th>ശേഷി</th> <th>വാർഷിക ഉൽപ്പാദനം</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>ചീമേനിയിൽ എൽ.എൽ.ജി. ഉപയോഗിച്ചുള്ള പദ്ധതി</td> <td>1200 മെഗാവാട്ട്</td> <td>8935 മില്യൺ യൂണിറ്റ്</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>പെട്ടോനേറ്റും കെ.എസ്. ഇ.ബി. .ലിമിറ്റഡ് സംയൂക്തമായുള്ള എൽ.എൽ.ജി. പദ്ധതി</td> <td>1200 മെഗാവാട്ട്</td> <td>8935 മില്യൺ യൂണിറ്റ്</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>ബുഹമപുരത്ത് കെ.എസ്. ഇ.ബി. .ലിമിറ്റഡിന്റെ വാതകാധിഷ്ഠിത പദ്ധതി</td> <td>1026 മെഗാവാട്ട്</td> <td>7639 മില്യൺ യൂണിറ്റ്</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>കായംകുളം താപനിലയത്തിലെമെഗാവാട്ട് നാഷ്ടിക ഇന്ധനം മാറ്റി എൽ.എൽ.ജി. ആക്ഷന് പദ്ധതി</td> <td>360 ക്ര</td> <td>2681 മില്യൺ യൂണിറ്റ്</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>ബി</td> <td>157</td> <td>1169</td> </tr> </tbody> </table>	ക്ര. റി. നം	പദ്ധതി	ശേഷി	വാർഷിക ഉൽപ്പാദനം	1	ചീമേനിയിൽ എൽ.എൽ.ജി. ഉപയോഗിച്ചുള്ള പദ്ധതി	1200 മെഗാവാട്ട്	8935 മില്യൺ യൂണിറ്റ്	2	പെട്ടോനേറ്റും കെ.എസ്. ഇ.ബി. .ലിമിറ്റഡ് സംയൂക്തമായുള്ള എൽ.എൽ.ജി. പദ്ധതി	1200 മെഗാവാട്ട്	8935 മില്യൺ യൂണിറ്റ്	3	ബുഹമപുരത്ത് കെ.എസ്. ഇ.ബി. .ലിമിറ്റഡിന്റെ വാതകാധിഷ്ഠിത പദ്ധതി	1026 മെഗാവാട്ട്	7639 മില്യൺ യൂണിറ്റ്	4	കായംകുളം താപനിലയത്തിലെമെഗാവാട്ട് നാഷ്ടിക ഇന്ധനം മാറ്റി എൽ.എൽ.ജി. ആക്ഷന് പദ്ധതി	360 ക്ര	2681 മില്യൺ യൂണിറ്റ്	5	ബി	157	1169
ക്ര. റി. നം	പദ്ധതി	ശേഷി	വാർഷിക ഉൽപ്പാദനം																								
1	ചീമേനിയിൽ എൽ.എൽ.ജി. ഉപയോഗിച്ചുള്ള പദ്ധതി	1200 മെഗാവാട്ട്	8935 മില്യൺ യൂണിറ്റ്																								
2	പെട്ടോനേറ്റും കെ.എസ്. ഇ.ബി. .ലിമിറ്റഡ് സംയൂക്തമായുള്ള എൽ.എൽ.ജി. പദ്ധതി	1200 മെഗാവാട്ട്	8935 മില്യൺ യൂണിറ്റ്																								
3	ബുഹമപുരത്ത് കെ.എസ്. ഇ.ബി. .ലിമിറ്റഡിന്റെ വാതകാധിഷ്ഠിത പദ്ധതി	1026 മെഗാവാട്ട്	7639 മില്യൺ യൂണിറ്റ്																								
4	കായംകുളം താപനിലയത്തിലെമെഗാവാട്ട് നാഷ്ടിക ഇന്ധനം മാറ്റി എൽ.എൽ.ജി. ആക്ഷന് പദ്ധതി	360 ക്ര	2681 മില്യൺ യൂണിറ്റ്																								
5	ബി	157	1169																								

.എസ്.ഇ.എസ്.	മെഗാവാ	മില്യൺ
എൻ കൊച്ചി	ട	യൂണിറ്റ്
നിലയം		
വാതകത്തി-		
ലേജ്ജ് മാറ്റന		
പദ്ധതി		

മുകളിൽ പറഞ്ഞവയിൽ
പുതുവെപ്പിൻ, കൊച്ചിയിലെ
ബി.എസ്.ഇ.എസ്, ബുഹമ്പരം എന്നീ
സമലങ്ങളിലേയ്ക്ക് ഇപ്പോൾത്തന്നെ
ഗൃഹസ് പെപ്പ് ലൈൻ സെറക്കറ്റ്
ഇണ്ട്. ശെയിൽ നടത്തിവത്തന്നു
കൊച്ചി-ബാംഗ്ലൂർ-മാംഗ്ലൂർ ഗൃഹസ്
പെപ്പ് ലൈൻ സാധ്യമാക്കന്നതോടെ
ചീമേനി പദ്ധതി സമലത്ത് പെപ്പ്
ലൈൻ ബന്ധം നൽകാനാകം.
എന്നാൽ ഇരക്കമതി പ്രതി
വാതകത്തിന്റെ വിലയിലെ സന്നി
ഡിക്കൾ ഇന്ന് പദ്ധതികൾ
തുടങ്ങുന്നതിന് പ്രതിബന്ധമാണ്.
കായംകുളം നിലയം വാതകത്തിലേയ്ക്ക്
മാറ്റുന്നതിന് അനുമതി കെ.എസ്.
ഇ.ബി. ലിമിറ്റഡ് നൽകിയിട്ടുണ്ട്.
കൊച്ചിയിലെ വാതക ടെർമിനലിൽ
നിന്നും കായംകുളത്തേയ്ക്ക് വാതക
പെപ്പ് ലൈൻ ബന്ധം ഇല്ലാത്ത
താണ് ഇന്ന് പദ്ധതിയിലെ തകസ്സം.

സെക്ഷൻ ഓഫീസർ