

പതിനാലാം കേരള നിയമസഭ

അഞ്ചാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്രചിഹ്നമിടാത്ത ചോദ്യം നമ്പർ.1959

04/05/2017-ൽ മറുപടിക്ക്

വൈദ്യുതീകരണ പരിഹാരം

	<u>ചോദ്യം</u> <b>ശ്രീ.രാജ എബ്രഹാം</b>		<u>ഉത്തരം</u> <b>ശ്രീ. എം.എം.മണി</b> (വൈദ്യുതി വകുപ്പു മന്ത്രി)										
(എ)	<p>ഇനി എത്ര ദിവസത്തെ വൈദ്യുതോൽപ്പാദനത്തിനുള്ള വെള്ളം കേരളത്തിലെ വിവിധ ജലസംഭരണികളിൽ ഉണ്ടെന്ന് ഇനം തിരിച്ച് പറയാമോ;</p>	(എ)	<p>27.04.2017 - ലെ കണക്കനുസരിച്ച് എല്ലാ ജലസംഭരണികളിലും കൂടി ഏകദേശം 855 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് വൈദ്യുതി ഉൽപാദിപ്പിക്കാനുള്ള ജലം ലഭ്യമാണ്. സംഭരണി തിരിച്ചുള്ള വിവരങ്ങൾ അനുബന്ധമായി ചേർക്കുന്നു. ഇത് മെയ് 31 വരെ ഉൽപാദിപ്പിക്കുവാനും കൂടാതെ ഏകദേശം 400 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് കരുതൽ നീക്കിയിരിപ്പായി വയ്ക്കാനും സാധിക്കുന്ന രീതിയിലാണ് ഉൽപാദനം ക്രമീകരിക്കുന്നത്.</p>										
(ബി)	<p>കേരളത്തിൽ ഒരു ദിവസം ആകെ എത്ര മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതിയുടെ ഉപഭോഗമാണ് ഇപ്പോൾ (ഏപ്രിൽ 1 മുതൽ ശരാശരി) ഉള്ളത് ; ഇതിൽ ജലവൈദ്യുത പദ്ധതിയിൽ നിന്നും ലഭിക്കുന്നതും മറ്റു മാർഗ്ഗങ്ങൾ ഉപയോഗിച്ച് ലഭിക്കുന്നതും എത്ര മെഗാവാട്ട് വീതമാണെന്ന് വ്യക്തമാക്കാമോ;</p>	(ബി)	<p>ഏപ്രിൽ 1 മുതൽ പീക് സമയങ്ങളിൽ ശരാശരി 3800 മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതിയാണ് ആവശ്യമായി വരുന്നത്. ലഭ്യത വിവരങ്ങൾ താഴെ പറയും പ്രകാരമാണ്.</p> <table border="1" data-bbox="815 1456 1403 2150"> <tr> <td>കേന്ദ്രവിഹിതം</td> <td>1200 മെഗാവാട്ട്</td> </tr> <tr> <td>ദീർഘകാല/ മദ്ധ്യകാല/ ഏസ്വകാല കരാർ പ്രകാരം</td> <td>1040 മെഗാവാട്ട്</td> </tr> <tr> <td>പവർ എക്സ്ട്രാഞ്ച്. ഡീവിയേഷൻ മുതലായവ</td> <td>350 മെഗാവാട്ട്</td> </tr> <tr> <td>ജലവൈദ്യുത പദ്ധതി</td> <td>1210 മെഗാവാട്ട്</td> </tr> <tr> <td>കേന്ദ്രവിഹിതം</td> <td>1200 മെഗാവാട്ട്</td> </tr> </table>	കേന്ദ്രവിഹിതം	1200 മെഗാവാട്ട്	ദീർഘകാല/ മദ്ധ്യകാല/ ഏസ്വകാല കരാർ പ്രകാരം	1040 മെഗാവാട്ട്	പവർ എക്സ്ട്രാഞ്ച്. ഡീവിയേഷൻ മുതലായവ	350 മെഗാവാട്ട്	ജലവൈദ്യുത പദ്ധതി	1210 മെഗാവാട്ട്	കേന്ദ്രവിഹിതം	1200 മെഗാവാട്ട്
കേന്ദ്രവിഹിതം	1200 മെഗാവാട്ട്												
ദീർഘകാല/ മദ്ധ്യകാല/ ഏസ്വകാല കരാർ പ്രകാരം	1040 മെഗാവാട്ട്												
പവർ എക്സ്ട്രാഞ്ച്. ഡീവിയേഷൻ മുതലായവ	350 മെഗാവാട്ട്												
ജലവൈദ്യുത പദ്ധതി	1210 മെഗാവാട്ട്												
കേന്ദ്രവിഹിതം	1200 മെഗാവാട്ട്												

<p>(സി) കേരളത്തിന് കേന്ദ്ര പൂളിൽ നിന്നും ലഭിക്കേണ്ട വൈദ്യുതിയുടെ അളവ് എത്ര വീതമാണ്; ഇത് കൃത്യമായി ലഭിക്കുന്നുണ്ടോ;</p>	<p>(സി) കേന്ദ്ര പൂളിൽ നിന്നും ദിനം പ്രതി ലഭ്യമാകുന്നത് ഏകദേശം 28.15 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റാണ് (ഏപ്രിൽ 26 വരെയുള്ള കണക്കനുസരിച്ച്). പ്രതീക്ഷിക്കുന്ന അളവിൽ ശരാശരി ലഭ്യമാകുന്നുണ്ട്.</p>
<p>(ഡി) വൈദ്യുതിക്കമ്മി പരിഹരിക്കുന്നതിൽ കെ.എസ്.ഇ.ബി. സ്വീകരിച്ചിട്ടുള്ള നടപടികൾ എന്തൊക്കെയാണ്; ഇതിനായി ചെലവഴിക്കേണ്ടി വരുന്നത് പ്രതിദിനം എത്ര രൂപയാണെന്ന് കണക്കാക്കിയിട്ടുണ്ടോ; വിശദാംശങ്ങൾ വ്യക്തമാക്കാമോ;</p>	<p>(ഡി) കാലവർഷക്കുറവ് മൂലം ഉണ്ടായേക്കാവുന്ന വൈദ്യുതി പ്രതിസന്ധി തരണം ചെയ്യുവാനായി മദ്ധ്യകാല / ദീർഘകാല കരാറുകൾ മുഖേന (ഡി.ബി.എഫ്.ഒ.ഒ. പ്രകാരം) 2016 ഡിസംബർ മുതൽ ലഭ്യമാക്കേണ്ടിയിരുന്ന വൈദ്യുതി ജൂൺ 2016 മുതൽ ലഭ്യമാക്കുക വഴി, ഡാമുകളിൽ വെള്ളം വേനൽക്കാലത്തേക്ക് സംഭരിയ്ക്കാൻ സാധിച്ചിട്ടുണ്ട്. ഇത് കൂടാതെ സംസ്ഥാനത്തിന് പുറത്തു നിന്നും വൈദ്യുതി കൊണ്ടുവരുന്നതിനുള്ള ദീർഘകാല/ ഹ്രസ്വകാല കരാറുകളിൽ ഏർപ്പെട്ടിട്ടുണ്ട്. 865 മെഗാ വാട്ടിന്റെ ദീർഘകാല കരാറും 300 മെഗാവാട്ട് റൗണ്ട് ദ ക്ലോക്ക് അടിസ്ഥാനത്തിലും 100 മെഗാവാട്ട് പീക്ക് സമയത്തും ഹ്രസ്വകാല കരാറിൽ ഏർപ്പെട്ടിട്ടുണ്ട്. ഇതിൽ 315 മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി ദീർഘകാലാടിസ്ഥാനത്തിൽ 06.12.2016 - ൽ ലഭിച്ചുതുടങ്ങി. 01.03.2017 മുതൽ 30.06.2017 വരെ ലഭിക്കേണ്ട 200 മെഗാവാട്ട് ഹ്രസ്വകാല കരാർ അനുസരിച്ച് ലഭിക്കുന്നുണ്ട്. കൂടാതെ മാർച്ച് 2017 മുതൽ മെയ് 2017 അവസാനം വരെ 100 മെഗാ വാട്ട് വൈദ്യുതി 24 മണിക്കൂറും 100 മെഗാ വാട്ട് വൈദ്യുതി രാത്രി 6 മണിക്കൂറും ലഭിക്കുന്ന മറ്റൊരു ഹ്രസ്വകാല കരാർ പ്രകാരം ഇപ്പോൾ ലഭിച്ചുകൊണ്ടിരിക്കുന്നുണ്ട്. ഇത് കഴിഞ്ഞുള്ള വൈദ്യുതി കമ്മി പവർ എക്സ്ട്രേഷൻ, അൺ ഷെഡ്യൂൾഡ് ഇൻറർ ചേഞ്ച്, കപ്പാസിറ്റർ അഡ്ജസ്റ്റ്മെന്റ് എന്നിവ വഴി നികത്താനാണ് ഉദ്ദേശിക്കുന്നത്. ഹ്രസ്വകാലകരാറുകളുടെ അടിസ്ഥാനത്തിൽ വാങ്ങുന്ന വൈദ്യുതിക്ക് മാത്രം ശരാശരി 300 കോടി രൂപയുടെ മൊത്തം ചെലവ് കണക്കാക്കുന്നു. കരാറടിസ്ഥാന</p>

ത്തിൽ അല്ലാതെ ദിവസവും പവർ എക്സ്പോഷ്യൂകളിൽ നിന്നും ശരാശരി ഒരു യൂണിറ്റിന് 4 രൂപ നിരക്കിലും വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നുണ്ട്.

(ഇ) വൈദ്യുതിക്കായി ചെലവഴിക്കുന്ന അധികപണം എങ്ങിനെ തിരിച്ചു പിടിക്കാനാണ് കെ.എസ്.ഇ.ബി. ഉദ്ദേശിക്കുന്നത്; ഇതിന്റെ വിശദാംശങ്ങൾ സഹിതം വ്യക്തമാക്കാമോ?

(ഇ) വൈദ്യുതി കമ്മി പരിഹരിക്കുന്നതിന് വിവിധ സ്രോതസ്സുകളിൽ നിന്ന് വാങ്ങുന്ന വൈദ്യുതിക്ക് കേരള സംസ്ഥാന റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ അംഗീകരിച്ച തുകയേക്കാൾ കൂടുതൽ തുക ചെലവാകുന്ന അവസരങ്ങളിൽ ആ തുക കേരള സ്റ്റേറ്റ് ഇലക്ട്രിസിറ്റി ബോർഡ് ലിമിറ്റഡ് വർഷാവസാനം truing up പെറ്റീഷനിൽ ഉൾപ്പെടുത്തി കമ്മീഷന്റെ അംഗീകാരത്തിനായി സമർപ്പിക്കുകയും ചെയ്യാറുണ്ട്. ഈ തുക വിശദമായ പരിശോധനക്ക് ശേഷം കമ്മീഷൻ ഉപഭോക്താക്കളിൽ നിന്ന് വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് പരിഷ്കരിച്ച് ഈടാക്കുകയോ പിന്നീട് ഈടാക്കാനായി "റഗുലേറ്ററി അസറ്റ് " ആയി നീക്കി വെയ്ക്കുകയോ ചെയ്യുന്നു. കൂടാതെ, ഓരോ പാദവർഷത്തിലും, ഇന്ധനവിലയിൽ ഉണ്ടായ വ്യതിയാനം മൂലം വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ വിലയിൽ ഉണ്ടായ അധിക ബാധ്യത "ഫ്യൂവൽ സർ ചാർജ്ജ് " ആയി ഉപഭോക്താക്കളിൽ നിന്നും അതത് വർഷം തന്നെ ഈടാക്കുവാൻ വൈദ്യുതി നിയമത്തിലെ വ്യവസ്ഥകൾ അനുസരിച്ച് കമ്മീഷൻ പുറത്തിറക്കിയ ചട്ടങ്ങളിൽ തന്നെ വ്യവസ്ഥ ചെയ്യുന്നുമുണ്ട്.

സെക്ഷൻ ഓഫീസർ

98

1959

Ann.

Carroll on 2017

## Storage level as on 27.04.2017

RESERVOIR	Level (m)	Effective Storage (mcm)	Storage (%) †	Gen. Capability (mu)	
				Gram	Station
IDUKKI	704.692	260.625	17.85%	390.938	383.119
PAMBA	963.200		23.29%	213.308	179.666
KAKKI	950.030	111.214			
SHOLAYAR	791.657	26.964	18.07%	27.476	17.985
IDAMALAYAR	137.750	266.880	26.22%	66.720	66.720
KUNDALA	1743.600	0.991	12.73%	61.732	26.701
MADUPPATTY	1583.600	20.150	36.49%		
<i>Group I Total</i>			20.57%	760.174	
KUTTIADI	746.029	8.931	26.28%	67.512	65.369
THARIODE	760.000	44.650	22.21%		
ANAYIRANKAL	1188.900	0.340	0.69%	21.239	7.476
PONMUDI	692.400	15.510	32.72%		
<i>Group II Total</i>			20.87%	88.751	
NERIAMANGALAM	452.050	3.000	53.99%	2.610	1.229
PORINGAL	413.300	6.900	22.73%	2.415	2.415
SENGULAM (SBR)	846.800				
LOWER PERIYAR	248.800	2.800	61.54%	1.288	1.288
KAKKAD	184.300				
<i>Group III Total</i>			35.97%	6.313	
<b>TOTAL</b>			20.66%	855.238	



Handwritten text: 9 m 2017 21.229