

പതിനാലാം കേരള നിയമസഭ

നാലാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്രചിഹ്നമിടാത്ത ചോദ്യം നമ്പർ.2328

8/03/2017-ൽ മറുപടിക്ക്

സംസ്ഥാനത്തിന് ലഭിക്കേണ്ട വൈദ്യുതിയുടെ അളവ്

	<p align="center"><u>ചോദ്യം</u></p> <p align="center">ശ്രീ.രാജ എബ്രഹാം</p>		<p align="center"><u>ഉത്തരം</u></p> <p align="center">ശ്രീ. എം.എം.മണി (വൈദ്യുതി വകുപ്പു മന്ത്രി)</p>
(എ)	<p>കേരളത്തിൽ അനുഭവപ്പെടുന്ന കടുത്ത വരൾച്ചയുടെ സാഹചര്യത്തിൽ സംസ്ഥാനത്തെ വിവിധ ജല വൈദ്യുത പദ്ധതികളുടെ സംഭരണികളിൽ ഇനി എത്ര ദിവസത്തെ വൈദ്യുതിയുൽപ്പാദനത്തിനുള്ള വെള്ളം അവശേഷിക്കുന്നു എന്ന് ഇനം തിരിച്ച് വ്യക്തമാക്കാമോ;</p>	(എ)	<p>സംസ്ഥാനത്തെ ജലസംഭരണികളിലെ നിലവിലുള്ള 'വെള്ളവും അത് ഉപയോഗിച്ച് വിവിധ ജല വൈദ്യുതോൽപ്പാദന നിലയങ്ങളിൽ ഉൽപ്പാദിപ്പിക്കാവുന്ന വൈദ്യുതിയുടെ വിവരങ്ങളും അനുബന്ധം 1-ൽ ചേർത്തിരിക്കുന്നു. 2017 മാർച്ച് 1 - ാം തീയതിയിലെ കണക്ക് പ്രകാരം ആകെ 1574.015 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് വൈദ്യുതി ഉൽപ്പാദിപ്പിക്കാനുള്ള വെള്ളമാണുള്ളത്. ഇത് മുൻവർഷം ഉണ്ടായിരുന്ന വെള്ളം ഉപയോഗിച്ച് ഉൽപ്പാദിപ്പിക്കാനാവുന്ന തീനേക്കാൾ 560 മില്യൺ യൂണിറ്റ് കുറവ് വൈദ്യുതി ഉൽപ്പാദിപ്പിക്കാനുള്ള വെള്ളം മാത്രമാണ്. എന്നാൽ ഇത് ഉപയോഗിച്ച് അടുത്ത കാല വർഷം (2017 ജൂൺ) വരെ വൈദ്യുതി ഉൽപ്പാദിപ്പിക്കുന്നതിന് ക്രമീകരിച്ചാണ് ഉപയോഗിക്കുന്നത്.</p>
(ബി)	<p>മുൻ വർഷങ്ങളിൽ ഇതേ സമയം ഈ സംഭരണികളിൽ എത്ര ദിവസത്തെ വൈദ്യുതിക്കുള്ള വെള്ളമായിരുന്നു ഉണ്ടായിരുന്നത്;</p>	(ബി)	<p>2016 മാർച്ച് 1 - ാം തീയതിയിലെ കണക്ക് പ്രകാരം ആകെ 2134.035 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് വൈദ്യുതി ഉൽപ്പാദിപ്പിക്കാനുള്ള വെള്ളം ഉണ്ടായിരുന്നു. വിശദാംശങ്ങൾ അനുബന്ധം -2ൽ ചേർത്തിരിക്കുന്നു.</p>
(സി)	<p>കഴിഞ്ഞ വർഷം സംസ്ഥാനത്ത് ലഭിച്ച ആകെ മഴയുടെയും ഈ വർഷത്തെ മഴയുടെയും അളവ് എത്രയെന്ന കണക്ക് ശേഖരിച്ചിട്ടുണ്ടോ; എങ്കിൽ വ്യക്തമാക്കാമോ;</p>	(സി)	<p>2015-16 ജല വർഷത്തിൽ കെ.എസ്.ഇ.ബി. ലിമിറ്റഡിന്റെ അധീനതയിലുള്ള ജലസംഭരണികളിലേയ്ക്ക് ഒഴുകി എത്തിയത് 5492 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് വൈദ്യുതി ഉൽപ്പാദിപ്പിക്കാനുള്ള വെള്ളമാണ്. 2016-17 ജല വർഷത്തിൽ</p>

		<p>ഫെബ്രുവരി 2017 വരെ ലഭിച്ചിട്ടുള്ളത് 3239 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് വൈദ്യുതി ഉൽപ്പാദിപ്പിക്കാനുള്ള വെള്ളമാണ്. ഇത് പ്രതീക്ഷിച്ചിരുന്ന വെള്ളത്തിന്റെ അളവിന്റെ ഏകദേശം 50% മാത്രമാണ്.</p>
(ഡി)	<p>ആവശ്യത്തിന് മഴ ലഭിക്കാത്ത ഇമൂലം വൈദ്യുതോൽപ്പാദനത്തിൽ വന്ന കുറവ് പരിഹരിക്കാൻ സ്വീകരിച്ച നടപടികൾ എന്തൊക്കെയാണ് വിശദമാക്കുമോ;</p>	(ഡി) <p>സംസ്ഥാനത്തെ കടുത്ത ജലദൗർലഭ്യം മൂലം ഉണ്ടാകാനിടയുള്ള ഊർജ്ജ പ്രതിസന്ധി പരിഹരിക്കുന്നതിനായി പുറമെ നിന്ന് കുറഞ്ഞ നിരക്കിൽ വൈദ്യുതി ലഭ്യമായ സമയങ്ങളിൽ വൈദ്യുതി വാങ്ങി ജലവൈദ്യുതിയുടെ ഉല്പാദനം ക്രമീകരിച്ച് പരമാവധി ജലം സംഭരിക്കുന്നതിനുള്ള നടപടികൾ ആരംഭിച്ചിരുന്നു. കഴിഞ്ഞ വർഷം ജൂൺ മുതൽ തന്നെ പരമാവധി ജലം സംഭരിക്കുവാനുള്ള നടപടികൾ കൈക്കൊണ്ടിട്ടുണ്ട്. ഇതനുസരിച്ച് 2016-17 സാമ്പത്തികവർഷത്തിൽ വില കൂടിയ ആഭ്യന്തര താപനിലയങ്ങളിൽ നിന്നുള്ള ഉല്പാദനം പൂർണ്ണമായി ഒഴിവാക്കിയും അണക്കെട്ടുകൾ കവിഞ്ഞു പോകാത്ത രീതിയിൽ ജല സംഭരണം നടത്തിയുമാണ് ഉല്പാദനം ക്രമീകരിച്ചിരിക്കുന്നത്. മദ്ധ്യകാല ദീർഘകാല കരാർ മുഖേനയും ഡി.ബി.എഫ്.ഒ.ഒ. പ്രകാരം 2016 ഡിസംബർ മുതൽ ലഭ്യമാക്കേണ്ടിയിരുന്ന വൈദ്യുതി ജൂൺ മുതൽ ലഭ്യമാക്കുക വഴിയും ജല വൈദ്യുതി ഉല്പാദനം കുറയ്ക്കാൻ സാധിച്ചിട്ടുണ്ട്. ഇപ്രകാരം സംഭരണി കളിലെ ജലം വരും മാസങ്ങളിലേയ്ക്ക് സംഭരിക്കാനും സാധിച്ചിട്ടുണ്ട്. 2017 മാർച്ച് മുതൽ ജൂൺ വരെയുള്ള കാലയളവിലെ ഉപഭോഗം പ്രതീക്ഷിച്ച് ഡീപ്-ഇ-ബിസ്സിംഗ് വഴി 200 മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നതിനുള്ള കരാറിൽ ഏർപ്പെട്ടിട്ടുണ്ട്. ഇതു കൂടാതെ 2017 മാർച്ച് മുതൽ മെയ് വരെ ഹ്രസ്വകാല കരാർ പ്രകാരം 100 മെഗാവാട്ട് മുഴുവൻ സമയവും 100 മെഗാവാട്ട് പീക്ക് സമയത്ത് മാത്രമായും വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നതിനുള്ള കരാറിൽ ഏർപ്പെട്ടിട്ടുണ്ട്. ഇപ്പോഴത്തെ</p>

സമിതിഗതികൾ പരിഗണിച്ച് ലഭ്യതയനുസരിച്ച് കൂടുതൽ വൈദ്യുതി പവർ എക്സ്പോളിൽ നിന്ന് വാങ്ങുവാനും തീരുമാനിച്ചിട്ടുണ്ട്.

സംസ്ഥാനത്തിന് പുറത്തുനിന്ന് കൂടുതൽ വൈദ്യുതി കൊണ്ടുവരുന്നതിനായുള്ള കോരിഡോർ ലഭ്യത കൂട്ടുന്നതിനായി അരീക്കോട് 400 കെ.വി. സബ്സ്റ്റേഷനിൽ മൂന്നാമത്തെ ട്രാൻസ്മാമർ താൽക്കാലികാടിസ്ഥാനത്തിൽ സ്ഥാപിക്കുന്ന നടപടികൾ പൂർത്തിയായിവരുന്നു.

(ഇ) വിവിധ വൈദ്യുതി പദ്ധതികളുടെ പൂളിൽ നിന്നും സംസ്ഥാനത്തിന് ലഭിക്കേണ്ട വൈദ്യുതിയുടെ അളവ് എത്രയെന്ന് ഇനംതിരിച്ച് വ്യക്തമാക്കാമോ; ഇപ്പോൾ ലഭിക്കുന്ന വൈദ്യുതിയുടെ അളവെത്ര;

(ഇ) കേന്ദ്ര വിഹിതമായി വിവിധ വൈദ്യുതി പൂളിൽ നിന്നും സംസ്ഥാനത്തിനു അനുവദിച്ചിട്ടുള്ള വൈദ്യുതിയും ഇപ്പോൾ ലഭ്യമായിക്കൊണ്ടിരിക്കുന്നതിന്റെയും വിശദാംശങ്ങൾ അനുബന്ധം-3 ആയി ചേർത്തിരിക്കുന്നു.

(എഫ്) ഈ വ്യത്യാസം പരിഹരിക്കാൻ എന്തൊക്കെ നടപടികളാണ് സംസ്ഥാന സർക്കാർ സ്വീകരിച്ചിട്ടുള്ളത്; കേരളത്തിനാവശ്യമായ അധിക വൈദ്യുതി ലഭ്യമാക്കുന്നതിനായി ഇതേവരെ എത്ര രൂപയാണ് ചിലവഴിച്ചിട്ടുള്ളത്; വിശദാംശങ്ങൾ ലഭ്യമാക്കാമോ?

(എഫ്) കേരളത്തിനാവശ്യമായ അധിക വൈദ്യുതി ലഭിക്കുന്നതിനായി 2016 ഡിസംബർ മാസം 618.845 കോടി രൂപയാണ് ചെലവഴിച്ചത്.

	ഉൽപ്പാദനം (മില്യൺ യൂണിറ്റ്)	ചെലവായ തുക (കോടി)
കേന്ദ്ര വൈദ്യുത നിലയങ്ങൾ	847.159	283.675
കേരളത്തിനകത്തു നിന്നുള്ള സ്റ്റോതസ്സുകൾ	5.841	19.954
പവർ എക്സ്പോളി & ട്രെയിഡിംഗ്	745.613	296.508

		ഡീവിഷനേഷൻ സെറ്റിൽമെന്റ് മെക്കാനിസം	86.518	18.708
		ആകെ	1685.131	618.845



സെക്ഷൻ ഓഫീസർ

01-03-2017

01-03-2017 ex Sambot (A) 100 gpd 0.157 m³/day

RESERVOIR	Level (m)	Effective Storage (mcm)	Storage (%)	Gen. Capability (mu)	
				Gross	Station
IDUKKI	710.690	458.199	31.38%	687.299	673.553
PAMBA	963.600	0.280	44.02%	403.150	339.567
KAKKI	963.219	209.913	53.40%	81.210	53.157
SHOLAYAR	802.538	79.696	44.59%	113.460	113.460
IDAMALAYAR	147.220	453.840	68.38%	111.909	48.404
KUNDALA	1754.950	5.325	59.76%	1397.027	
MADUPPATTY	1590.600	33.000	23.72%	138.363	133.971
Group I Total			50.62%		
KUTTIADI	745.450	8.062	33.61%	32.642	11.491
THARIODE	766.800	101.750	16.67%		
ANAYIRANKAL	1198.460	16.460	40.22%	171.005	
PONMUDI	687.300	7.900	49.49%	2.393	1.127
Group II Total			22.48%	2.389	2.389
NERIAMANGALAM	452.000	2.750	57.36%	1.201	1.201
PORINGAL	413.250	6.825			
SENGULAM (SBR)	846.700				
LOWER PERIYAR	248.300	2.610			
KAKKAD	189.000				
Group III Total			34.08%	5.982	
TOTAL				1574.015	

01-03-2017 ex Sambot

അംഗീകൃതം

01.03.2016 നെ തുടങ്ങി പ്രവർത്തിച്ചിട്ടുള്ളതാണ്



അംഗീകൃതം

RESERVOIR	Level (m)	Effective Storage (mcm)	Storage (%)	Gen. Capability (mu)	
				Group	Station
IDUKKI	716.152	665.450	45.58%	998.175	978.212
PAMBA	969.300	5.460	57.87%	530.058	446.460
KAKKI	969.260	270.900			
SHOLAYAR	805.211	97.027	65.02%	98.871	64.717
IDAMALAYAR	146.640	441.440	43.37%	110.360	110.360
KUNDALA	1758.696	7.787	100.00%	146.546	63.386
MADUPPATTY	1594.800	42.400	76.79%		
<i>Group I Total</i>			50.97%	1884.010	
KUTTIADI	753.161	22.109	65.05%	147.242	142.568
THARIODE	766.100	94.750	47.14%		
ANAYIRANKAL	1207.008	48.968	100.00%	95.887	33.754
PONMUDI	696.950	22.590	47.66%		
<i>Group II Total</i>			57.18%	243.129	
NERLAMANGALAM	453.700	3.680	66.22%	3.202	1.508
PORINGAL	413.150	6.675	21.99%	2.336	2.336
SENGULAM (SBR)	846.650				
LOWER PERIYAR	249.200	2.950	64.84%	1.357	1.357
KAKKAD	187.500				
<i>Group III Total</i>			39.28%	6.895	
TOTAL			51.54%	2134.035	

അംഗസംഖ്യ-3

CGS	Entitlement in MW	Availability MW
RSTPS Stg I & II	245.07	233.4
RSTPS Stg III	61	58.8
NLC II Stg I	63	52.5
NLC II Stg II	89.96	81.5
NLC I Exp	67.16	61.56
KAPS I & II	38.02	17.28
NLC II Exp	79.95	26.66
KAPS III & IV	35.02	33.02
Simhadri Stg II	89.2	86.08
MAPS	23.01	19.51
Thalcher stg II	427	295.5
Vallur NTECL	49.95	47.12
KKNPP	139.3	98.93
KKNPP # II	156.5	83.52
NTPL	72.5	68.73
	1636.64	1264.11

അസിസ്റ്റന്റ് സെക്രട്ടറി