

പതിനാലാം കേരള നിയമസഭ
അഞ്ചാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്ര ചിഹ്നമിടാത്ത ചോദ്യം നമ്പർ 4613

18.05.2017-ൽ മറുപടിക്ക്

കാലവർഷക്കുറവുമൂലം ഉണ്ടായ വൈദ്യുതി ക്ഷാമം

	<p align="center"><u>ചോദ്യം</u></p> <p>ശ്രീ. പി.കെ. ശശി :</p>		<p align="center"><u>ഉത്തരം</u></p> <p align="center">ശ്രീ. എം.എം. മണി (വൈദ്യുതി വകുപ്പു മന്ത്രി)</p>
(എ)	<p>സംസ്ഥാനത്ത് കാലവർഷ കുറവുമൂലം 2011 മുതൽ ഏതെല്ലാം വർഷങ്ങളിൽ വൈദ്യുത ക്ഷാമം നേരിടേണ്ടി വന്നു എന്നും അക്കാലങ്ങളിൽ നടപ്പാക്കിയ ലോഡ്ഷെഡിംഗ്, പവർകട്ട് എന്നിവയുടെ തോത് എത്ര എന്നും വ്യക്തമാക്കുമോ;</p>	(എ)	<p>2012-13 ജലവർഷത്തിൽ കാലവർഷക്കുറവു മൂലം 2012 സെപ്റ്റംബർ മുതൽ 2013 ജൂൺ 16 -ാം തീയതി വരെ ലോഡ് ഷെഡിംഗും പവർ കട്ടും ഉണ്ടായിരുന്നു. 2012 സെപ്റ്റംബർ മുതൽ 2013 ജൂൺ വരെ 779.775 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് വൈദ്യുതി ലോഡ് ഷെഡിംഗ് മുഖേന കുറച്ചിട്ടുണ്ട്. വിശദാംശങ്ങൾ അനുബന്ധം 1 ആയി ചേർത്തിരിക്കുന്നു.</p>
(ബി)	<p>കാലവർഷക്കുറവുമൂലം ഉണ്ടായ വൈദ്യുതി ക്ഷാമം ഓരോ വർഷത്തിലും എത്രയായിരുന്നു എന്നും റിസർവോയറുകളിൽ അപ്പോൾ ലഭ്യമായ ജലം എത്ര എന്നും ഏതെല്ലാം ദ്രവ ഇന്ധന നിലയങ്ങളെയും മറ്റു സ്രോതസ്സുകളേയും അക്കാലങ്ങളിൽ ആശ്രയിച്ചു എന്നും വ്യക്തമാക്കുമോ;</p>	(ബി)	<p>ഉത്തരം അനുബന്ധം 2- ആയി ചേർക്കുന്നു.</p>
(സി)	<p>2012-13 കാലയളവിൽ വൈദ്യുതി പ്രതിസന്ധി പരിഹരിക്കാനായി റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ നിശ്ചയിച്ചിരുന്ന തുക എത്ര; കൂടുതൽ ചിലവാക്കിയ തുക എത്ര; വിശദാംശം വ്യക്തമാക്കുമോ;</p>	(സി)	<p>2012-13 സാമ്പത്തിക വർഷത്തിൽ സംസ്ഥാന വൈദ്യുതി റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ വാങ്ങൽ ചെലവിനത്തിൽ അനുവദിച്ച തുക 5008.49 കോടി രൂപയായിരുന്നു. എന്നാൽ യഥാർത്ഥത്തിൽ ചെലവായ തുക 7199.62 കോടി രൂപയാണ്. അതായത് കമ്മീഷൻ അംഗീകരിച്ചതിനേക്കാൾ 2191.13 കോടി രൂപ ആ വർഷം അധികമായി ചെലവാക്കി.</p> <p>2012-13 കാലത്ത് '19868.66' ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് വൈദ്യുതിയാണ് ആവശ്യകതയായി കമ്മീഷൻ അംഗീകരിച്ചിരുന്നത്. എന്നാൽ മൺസൂൺ മഴയുടെ</p>

		<p>കുറവുമൂലം (40% കുറവ്) ജലവൈദ്യുതോൽപാദനത്തിൽ 2186 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റിന്റെ കുറവുവന്നു. കൂടാതെ കേന്ദ്രനിലയങ്ങളിൽ നിന്ന സംസ്ഥാനത്തിന് ലഭ്യമായിക്കൊണ്ടിരുന്ന വൈദ്യുതിയിൽ, 945 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റിന്റെ കുറവു ഉണ്ടായി. ഈ പ്രതിസന്ധി മറികടക്കുന്നതിന് കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ.-ന്റെ കോഴിക്കോട്, ബ്രഹ്മപുരം ദ്രവഹൃദയ നിലയങ്ങളിൽ നിന്ന് കമ്മീഷൻ അംഗീകരിച്ചതിനേക്കാൾ 327 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റും (യൂണിറ്റൊന്നിന് 10.81 രൂപ നിരക്കിൽ) കായംകുളം താപനിലയത്തിൽ നിന്ന് 897 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് അധികമായും (12.66 രൂപ നിരക്കിൽ), സ്വകാര്യ നിലയമായ ബി.എസ്.ഇ.എസ്.-ൽ നിന്ന് 131.34 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റും (18.03 രൂപ നിരക്കിൽ) ഉപയോഗിക്കേണ്ടതായി വന്നു. ബാക്കി മറ്റ് ഉൽപാദകരിൽ നിന്നും പവർ എക്സ്പോളർ നിന്നും കൂടി വാങ്ങിയാണ് പ്രതിസന്ധി തരണം ചെയ്തത്. കമ്മീഷൻ അംഗീകരിച്ചതിനേക്കാൾ 2454.89 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് വൈദ്യുതി 2191.13 കോടി രൂപ അധികം ചെലവാക്കി വാങ്ങിക്കേണ്ടതായി വന്നു.</p>
(ഡി)	<p>നിലവിലെ വൈദ്യുതി ക്ഷാമം പരിഹരിക്കാനും പവർകട്ടും ലോഡ്ഷെഡിംഗും ഉണ്ടാകാതിരിക്കാനും എന്തെല്ലാം നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചു വരുന്നു എന്ന് വ്യക്തമാക്കുമോ?</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 വേനൽ കാലത്തേക്ക് സംഭരിക്കാൻ സാധിച്ചിട്ടുണ്ട്. ഇത് കൂടാതെ സംസ്ഥാനത്തിന് പുറത്തു നിന്നും വൈദ്യുതി കൊണ്ടുവരുന്നതിനുള്ള ദീർഘകാല ഹ്രസ്വകാല കരാറുകളിൽ ഏർപ്പെട്ടിട്ടുണ്ട്. 865 മെഗാ വാട്ടിന്റെ ദീർഘ കാല കരാറും 300 മെഗാവാട്ട് റൗണ്ട് ദ ക്ലോക്ക് അടിസ്ഥാനത്തിലും 100 മെഗാവാട്ട് പീക്ക് സമയത്തും ഹ്രസ്വകാല കരാറിൽ ഏർപ്പെട്ടിട്ടുണ്ട്. ഇതിൽ 315 മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി ദീർഘകാലാടിസ്ഥാനത്തിൽ 06.12.2016-ൽ ലഭിച്ചതുടങ്ങി. 01.03.2017 മുതൽ 30.06.2017 വരെ ലഭിക്കേണ്ട 200 മെഗാവാട്ട് ഹ്രസ്വകാലകരാർ അനുസരിച്ച് ലഭിക്കുന്നുണ്ട്. കൂടാതെ മാർച്ച് 2017 മുതൽ മെയ്</p>

2017 അവസാനം വരെ 100 മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി 24 മണിക്കൂറും 100 മെഗാവാട്ട് രാത്രി 6 മണിക്കൂറും ലഭിക്കുന്ന മറ്റൊരു ഹ്രസ്വകാല കരാറുപ്രകാരം ഇപ്പോൾ ലഭിക്കുന്നുണ്ട്. ഇത് കഴിഞ്ഞുള്ള വൈദ്യുതി കമ്മി പവർ എക്സ്ചേഞ്ച്, അൺഷെഡ്യൂൾഡ് ഇൻറർ ചേഞ്ച്, കപ്പാസിറ്റർ അഡ്ജസ്റ്റ്മെന്റ് എന്നിവ വഴി നികത്താനാണ് ഉദ്ദേശിക്കുന്നത്.


കൂടാതെ സംസ്ഥാനത്തിനു പുറത്തുനിന്ന് കൂടുതൽ വൈദ്യുതി കൊണ്ടു വരുന്നതിനുള്ള കോറിഡോർ ലഭ്യതയ്ക്കായി 400 കെ.വി. അരീക്കോട് സബ് സ്റ്റേഷനിലെ മൂന്നാമത്തെ ട്രാൻസ്ഫോർമർ താൽക്കാലി കാടിസ്ഥാനത്തിൽ പ്രവർത്തന സജ്ജമാക്കി കൂടുതൽ വൈദ്യുതി ലഭ്യമാക്കാനുള്ള നടപടികൾ സ്വീകരിക്കുകയും ചെയ്തു.

Kemalilla

സെക്ഷൻ ഓഫീസർ
A

4613

Bans on ... (1)

Details of Load shedding & load restrictions during 2012-13				
Month	Load restriction, MU	Load shedding, MU	Total, MU	Remarks
Apr-12	2.900	57.725	60.625	11kV cyclic load shedding imposed throughout the State w.e.f. 02.04.12 to 22.05.2012 during evening peak hours. (BO (FM) No. 711/2012 dtd. 31.03.12
May-12	7.075	50.600	57.675	
Jun-12	15.720	0.000	15.720	Consumption above 90% of base average consumption during 2011-12 will be charged at the rate of Rs. 10/unit from 26.04.12 except for Domestic. For domestic consumption above 300units per month will be charged @ Rs. 10per unit
Jul-12	20.536	0.000	20.536	
Aug-12	18.275	0.000	18.275	
Sep-12	24.630	11.075	35.705	1/2hr cyclic load shedding imposed on 11kV fdrs throughout the State w.e.f. 27.09.12 till 30.11.2012 during morning and evening peak hours. (BO (MF) No. 1756/2012 dtd. 27.09.12
Oct-12	0.000	82.500	82.500	* Voluntary reduction of consumption by all HT & EHT consumers to 75% of normal usage during peak hours. * All LT consumers including domestic to reduce consumption to the extent possible. * Ban on usage of grid electricity for display lighting , hoarding , external illumination of buildings and other publicity and sales promotion purposes.(Interim order of KSERC dtd. 09.10.12 on O.P No.38/2012).
Nov-12	0.000	75.565	75.565	
Dec-12	0.000	78.880	78.880	* All HT & EHT consumers shall limit their energy consumption to 75% of their base average consumption in the previous year. Penal rate beyond the limit. * All domestic consumers attract penal rate for monthly consumption above 300units. * All non-domestic LT consumers limit their consumption to 80% of their base average consumption in the previous year.Penal rate beyond the limit.
Jan-13	0.000	88.415	88.415	* Ban on usage of grid electricity for display lighting , hoarding , external illumination of buildings and other publicity and sales promotion purposes.
Feb-13	0.000	100.140	100.140	
Mar-13	20.500	28.210	48.710	Lifting of 1/2hr load shedding during morning and evening peak hours from 02.03.13 to 23.03.13 in connection with SSLC & CBSE examinations vide BO(CM) No.468/2013 dtd. 01.03.13
Total	109.636	573.11	682.75	
Chief Engineer (Trans.S.O)				
				

Details of Load shedding & load restrictions during 2013-14				
Month	Load restriction, MU	Load shedding, MU	Total, MU	Remarks
Apr-13	0.000	141.000	141.000	Imposed One hour cyclic load shedding in all feeders during day time from 9AM to 5PM, and lifted half hour shedding in the morning peak with effect from 18.04.13.
May-13	0.000	126.170	126.170	
Jun-13	4.380	47.820	52.200	One hour day time cyclic load shedding in all feeders from 9AM to 5PM was lifted with effect from 12.06.13, and half hour cyclic shedding during evening peak hours was also lifted with effect from 16.06.13.
Jul-13	12.035	0.000	12.035	
Aug-13	17.825	0.000	17.825	
Sep-13	16.295	0.000	16.295	
Oct-13	27.491	0.000	27.491	
Nov-13	32.995	0.000	32.995	Undeclared shedding of varying durations.
Dec-13	26.810	0.000	26.810	
Jan-14	24.785	0.000	24.785	
Feb-14	19.860	0.000	19.860	
Mar-14	8.746	0.000	8.746	
Total	191.222	314.99	506.21	
				Chief Engineer (Trans.S.O)
				<i>[Signature]</i>

Kemalillo

omdm omdm

Details of power generation and import for the year 2011 - 12 to 2016-17						
	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17
Consumption in MU	19038.46569	19918.0637	20663.7981	21693.83873	22901.49028	23819.18965
Expected Inflow in MU *	6543.14	6640.00	6491.09	6999.75	6890.82	6876.28
Actual Inflow in MU	7147.87	4276.64	9483.18	7826.58	5491.61	3513.22
Shortage due to low monsoon in MU		2363.36			1399.20	3363.06
Actual Hydro generation in MU **	8187.64	4891.50	8143.39	7289.50	6797.30	4420.16
CGS in MU	7876.38	8699.03	8906.60	10493.83	11048.69	10187.21
Naptha total in MU	822.54	2161.62	1283.86	1146.70	291.35	43.55
Purchase - traders(LTA, MTOA &STOA)in MU	871.94	1761.29	2660.10	1560.56	3086.84	7315.57
IEX,TAMin MU	811.62	1315.58	254.66	738.03	715.21	601.93

* Inflow to Lower periyar &Sholayar nottaken in in the expected inflow

** Include all small hydel generations , Lower periyar & Sholayar

Band
19/5

Dycc Guid
CHIEF ENGINEER (Trans.)
System Operation, LD Centre
K.S.E.Board Ltd, Kalamassery

Hemalatha

01/05/2015