

പതിപ്പിനും കേരള നിയമസഭ

അഞ്ചാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്രവിഹിതമിടാത്ത ചോദ്യം നമ്പർ 354      12.06.2012 ൽ മറുപടിയ്ക്ക്  
വൈദ്യുതി ഉല്പാദന പദ്ധതികളുടെ സ്ഥാപിത ശേഷി

<u>ചോദ്യം</u>	<u>മറുപടി</u>
<p>ശ്രീ. എ.കെ. ബാലൻ                      ശ്രീ. ഇ.പി.ജയരാജൻ                      ശ്രീ. കെ. കുഞ്ഞമ്മത് മാസ്റ്റർ                      ശ്രീ. പി. ശ്രീരാമകൃഷ്ണൻ</p>	<p>ശ്രീ. ആര്യാടൻ മുഹമ്മദ്                      (ഊർജ്ജവും ഗതാഗതവും                      വകുപ്പു മന്ത്രി)</p>
<p>(എ) കേരളത്തിൽ നിലവിലുള്ള (എ) 2810.00 മെഗാവാട്ട്.                      വൈദ്യുത ഉല്പാദന                      പദ്ധതികളുടെ ആകെ                      സ്ഥാപിത ശേഷി എത്രയാണ്;</p>	
<p>(ബി) വിവിധ കേന്ദ്ര നിലയങ്ങളിൽ (ബി) 1498.62 മെഗാവാട്ട്.                      നിന്നും ഇപ്പോൾ കേരളത്തിന്                      അനുവദിച്ചിട്ടുള്ള                      വൈദ്യുതിയുടെ                      അളവെത്രയാണ്;</p>	
<p>(സി) 12,13 പഞ്ചവത്സര                      പദ്ധതി കാലയളവിൽ                      കേരളത്തിന് വേണ്ടിവരുന്ന                      അധിക സ്ഥാപിതശേഷി                      എത്രയെന്ന്                      കണക്കാക്കിയിട്ടുണ്ടോ;                      എങ്കിൽ വിശദാംശങ്ങൾ                      വെളിപ്പെടുത്തുമോ;</p>	<p>(സി) പതിനെട്ടാം പവർ സർവ്വേ                      പ്രകാരം കേരളത്തിന്റെ                      വൈദ്യുതാവശ്യകത 2012 മുതൽ 2022                      വരെ കണക്കാക്കിയതും വൈദ്യുതിയുടെ                      ഈ കാലയളവിലെ ലഭ്യതയും, ഇവ                      തമ്മിലുള്ള അന്തരവും സൂചിപ്പിക്കുന്ന                      പട്ടിക അനുബന്ധം-1 ആയി                      ചേർത്തിട്ടുണ്ട്.</p>

(ഡി) ഈ അധിക സ്ഥാപിത ശേഷി കൂട്ടിച്ചേർക്കുന്നതിനുള്ള പദ്ധതികളുടെ വിശദാംശങ്ങൾ വെളിപ്പെടുത്തുമോ;

(ഡി) പന്ത്രണ്ട്-പതിമൂന്ന് പഞ്ചവത്സര പദ്ധതികളിൽ ലക്ഷ്യമിടുന്ന പദ്ധതികളുടെ പട്ടിക അനുബന്ധം-2 ആയി ചേർത്തിട്ടുണ്ട്. ഉണ്ട്.

(ഇ) പ്രകൃതിവാതകം അടിസ്ഥാനമാക്കിയുള്ള വൈദ്യുതി പദ്ധതികൾ പന്ത്രണ്ടാം പദ്ധതി കാലയളവിൽ ആസൂത്രണം ചെയ്യേണ്ടതില്ലെന്ന കേന്ദ്ര ഗവൺമെന്റിന്റെ നിർദ്ദേശം ശ്രദ്ധയിൽപ്പെട്ടിട്ടുണ്ടോ;

(ഇ)

(എഫ്) എങ്കിൽ താങ്ങാവുന്ന നിരക്കിൽ കേരളത്തിന്റെ ഭാവി ആവശ്യകത നിറവേറ്റാനായി സാധ്യമാകുന്ന പദ്ധതികൾ ഏതൊക്കെയാണെന്ന് വെളിപ്പെടുത്തുമോ?

(എഫ്) ലക്ഷ്യമിട്ടിരിക്കുന്ന ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികളുടെ പൂർത്തീകരണവും ബൈതരണി പാടത്തിൽ നിന്നും ലഭിക്കുന്ന കൽക്കരി ഉപയോഗിച്ചുള്ള വൈദ്യുതി ഉല്പാദനവും വൈദ്യുതി നിരക്കിനെ താങ്ങാവുന്ന വണ്ണം നിലനിർത്താൻ ഉപകരിക്കും.

പാരമ്പര്യേതര ഊർജ്ജ സ്രോതസ്സുകൾ പ്രയോജനപ്പെടുത്തി താഴെ പറയുന്ന പദ്ധതികൾ നടപ്പിലാക്കാൻ ഉദ്ദേശിക്കുന്നു.

(i) സൗരഗൃഹ പദ്ധതിയിൽ 2012-13 സാമ്പത്തിക വർഷം 10,000 വീടുകളിൽ ഒരു കിലോ വാട്ട് സൗരോർജ്ജ പവർ പ്ലാന്റുകൾ വീതം 10MW സൗര വൈദ്യുത പദ്ധതിയാണ് നടപ്പിലാക്കാൻ ഉദ്ദേശിക്കുന്നത്.

(ii) പൊതു സ്ഥാപനങ്ങളുടെ മേൽക്കൂരകളിൽ സൗരവൈദ്യുത പാനലുകൾ നിരത്തി ആകെ 100KW ശേഷിയുള്ള വൈദ്യുത പ്ലാന്റ് സ്ഥാപിക്കൽ.

(iii) അനെർട്ടിന്റെ ആഭിമുഖ്യത്തിൽ ഇടുക്കി ജില്ലയിലെ പീരുമേട് താലൂക്കിൽ പരുത്തുപാറ എന്ന സ്ഥലത്ത് 20MW ശേഷിയുള്ള കാറ്റാടിപ്പാടം സ്ഥാപിക്കുന്ന പദ്ധതി.



സെക്ഷൻ ഓഫീസർ

2

16/11/2012/m/o - 3

**Demand - Supply position**

	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22
Present availability	3304.79									
Anticipated demand in MW as per 18th Power Survey	3683	3903	4137	4386	4669	4931	5198	5479	5777	6093
Expected availability from										
- Hydro stations	1.25	100.00	73.10	28.20	161.50	48	36	82	180.6	71.75
- Thermal stations in Kerala					595	297.5				
- Stations outside state	104.04	0.00	27.52			425	425			
- UMPP					255	225.25				
- CGS	150.61	120.56								
Total Availability	3560.69	3781.25	3881.87	3910.07	4921.57	5917.32	6378.32	6460.32	6640.92	6712.67
Demand - Supply mismatch	122.31	121.76	255.13	475.93	-252.57	-986.32	-1180.32	-981.32	-863.92	-619.67

*[Handwritten signature]*  
 16/11/2012/m/o - 3

Per m m/mw - 2

**12<sup>th</sup> PLAN PROJECTS  
ONGOING HYDEL PROJECTS**

Sl No	Name of Project	Installed Capacity in MW	Annual Gen. in MU	2012-2013	2013-2014	2014-2015	2015-2016	2016-2017
1	Pallivasal Extension Scheme	60.00	153.90		60			
2	Thottiyar	40.00	99.00			40		
3	Sengulam Augmentation		85.00					
4	Vilangad SHP	7.50	23.63		7.5			
5	Chathankottunada II	6.00	14.76		6			
6	Barapole	15.00	36.00		15			
7	Peechi	1.25	3.21	1.25				
8	Chimmony	2.50	6.70		2.5			
9	Kakkayam	3.00	10.39		3			
10	Poringalkuthu SHEP	24.00	45.02			24		
11	Perumthenaruvi	6.00	25.77		6			
12	Anakkayam	7.50	22.83				7.5	
13	Vellathooval SHEP	3.60	12.17			3.6		
14	Adyanpara SHEP	3.60	9.01			3.5		
	<b>Total (Ongoing projects)</b>	<b>179.85</b>	<b>547.39</b>					

**NEW HYDEL SCHEMES**

Sl No	Name of Project	Installed Capacity in MW	Annual Gen. in MU	2012-2013	2013-2014	2014-2015	2015-2016	2016-2017
<b>(i) MAJOR PROJECTS</b>								
1	Mankulam	40.00	81.26					40
2	Thottiyar II	30.00	32.00					30
	<b>Sub Total (i)</b>	<b>70.00</b>	<b>113.26</b>					
<b>(ii) SMALL HEPs</b>								
1	Chinnar	24.00	76.45					24
2	Upper Kallar	2.00	5.14			2		
3	Olikkal	4.50	10.18				4.5	
4	Poovaramthode	2.70	5.88				2.7	
5	Chembukadavu III	6.00	14.92				6	
6	Peruvannamuzhi	6.00	24.70					6
7	Pazhassi Sagar	15.00	42.14					15
8	Peechad	4.00	3.74				4	
9	Western Kallar	5.00	17.41					5
10	Marmaia	7.00	20.25					7
11	Ladrum	3.50	12.13				3.5	
12	Chathankottunada I	3.50	7.98					3.5
13	Thumbboomuzhi	7.00	19.77					7
14	Upper Sengulam	24.00	59.20					24
	<b>Sub Total (ii)</b>	<b>114.20</b>	<b>260.69</b>					
	<b>Grand Total 12<sup>th</sup> Plan Projects</b>	<b>364.05</b>	<b>921.34</b>	<b>1.25</b>	<b>100</b>	<b>73.1</b>	<b>28.2</b>	<b>161.5</b>

**Hydel Schemes starting in 12th plan and completing in 13<sup>th</sup> plan**

Name of Project	Installed Capacity in MW	Annual Gen. in MU	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22
1 Achenkovil (30 MW)	30.00	75.81			30.00		
2 Athirapilly	163.00					163.00	
3 Pambar (40 MW)	40.00	84.79			40.00		
4 Pathrakadavu (40 MW)	40.00						40.00
5 Mankulam II (40 MW)	40.00		40.00			5.00	
6 Maripuzha	5.00	10.85					
7 Valanthode	8.00	17.67	8.00				20.00
8 Kakkadampoil I	20.00	55.00					5.00
9 Kakkadampoil II	5.00	15.00					3.00
10 Penki	3.00						
11 Anakkampoil	7.50	22.00		7.50			
12 Thoniyar	4.00				4.00		
13 Thommankuthu	4.50			4.50			
14 Meloram	3.60	15.89				3.60	
15 Narangathode	9.00					9.00	
16 Poringalkuthu II SHEP	24.00			24.00			
17 Palchuram II	6.00				6.00		
18 Palchuram III	3.75	13.66					3.75
19 Moorikkadavu	2.00	5.92			2.00		
<b>Total</b>			<b>48</b>	<b>36</b>	<b>82</b>	<b>180.6</b>	<b>71.75</b>

**Thermal Capacity Addition during 12th and 13th plan**

**Upcoming Thermal Stations in Kerala**

	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18
RGCCPP Expansion (1950MW)					350	
Cheemeni gas (1200 MW)						350
Brahmapuram gas (1026 MW)						
Petronet gas (1200 MW)					350	
<b>Total</b>					<b>700</b>	<b>350</b>
<b>Availability (85 PLF)</b>					<b>595</b>	<b>297.5</b>

**CGS Allocation**


	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18
NLC Exp. (500 MW)	70					
Koodamkulam (2000 MW)	133	133				
Kalpakkam (500 MW)		43				
<b>Total</b>	<b>203</b>	<b>176</b>				
<b>Availability @ 0.85/0.685 PLF</b>	<b>150.61</b>	<b>120.6</b>				

**New Stations outside State**

	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19
Tutucorin (1000 MW)	72.5						
Vallur TPP (500 MW X 3)	49.9						
NLC New (1000 MW)			32.38				
Baitarni coal (Orissa)						500	500
<b>Total</b>	<b>122.4</b>		<b>32.38</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>500</b>	<b>500</b>
<b>Availability @ 0.85 PLF</b>	<b>104.04</b>		<b>27.52</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>425</b>	<b>425</b>

**UMPP**

	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18
Cheyur - TN (4000 MW)					300	
Orissa-II (4000 MW)						190
AP UMPP-II						75
<b>Total</b>					<b>300</b>	<b>265</b>
<b>Availability @ 0.85 PLF</b>					<b>255</b>	<b>225.25</b>

  
 സെക്ഷൻ ഓഫീസർ