

പതിമൂന്നാം കേരള നിയമസഭ

എട്ടാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്രചിഹ്നമിടാത്ത ചോദ്യം നമ്പർ 399 19.03.2013 ൽ മറുപടിക്ക്

നിർമ്മാണം നടന്നുവരുന്ന ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികൾ

ചോദ്യം

മറുപടി

ശ്രീ. എ.കെ.ബാലൻ

ശ്രീ. ആര്യാടൻ മുഹമ്മദ്
(ഊർജ്ജവും ഗതാഗതവും വകുപ്പു മന്ത്രി)

(എ) സംസ്ഥാനത്ത് നിർമ്മാണം നടന്നുവരുന്ന ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികൾ ഏതെല്ലാം ;

(ബി) പ്രസ്തുത പദ്ധതികൾ ഓരോന്നും ആരംഭിച്ചത് എന്നാണ്; അവയുടെ നിർമ്മാണ പുരോഗതി, സ്ഥാപിതശേഷി എന്നിവ അറിയിക്കുമോ; പ്രസ്തുത പദ്ധതികൾ എന്നത്തേക്ക് പൂർത്തിയാക്കുമെന്ന് പ്രതീക്ഷിക്കുന്നു; വിശദവിവരം ലഭ്യമാക്കുമോ;

(എ)യും(ബി)യും

നിർമ്മാണം നടന്നു വരുന്ന പദ്ധതികളും അവയുടെ വിശദവിവരങ്ങളും ചുവടെ ചേർക്കുന്നു.

പദ്ധതി	സ്ഥാപിത ശേഷി	നിർമ്മാണം ആരംഭിച്ച വർഷം	പൂർത്തിയാക്കാൻ ഉദ്ദേശിക്കുന്ന വർഷം	നിർമ്മാണ പുരോഗതി
1.പള്ളിവാസൽ എക്സ്റ്റൻഷൻ സ്കീം	60 MW	03/2007	2014	74%
2.ചെങ്കളം ഓഗ്മെന്റേഷൻ സ്കീം	85 Mu	07/2009	2015	33%
3.തൊട്ടിയാർ HEP	40 MW	01/2009	2014	25%
4.വീലങ്ങാട് SHEP	7.5	03/2010	2013	77%
5.ബാരാപ്പോൾ	15	09/2010	2014	55%
6.ചാത്തൻകോട്ടുനട II	6	03/2010	2014	11%
7.പെരുന്തേനത്തുവീ	6	03/2012	2014	5%
8.കക്കയം	3	03/2011	2014	35%
9.വെള്ളത്തുവൽ	3.6	09/2012	2014	2%
10.ചിമ്മിനി	2.5	08/2011	2015	1.6%
11.ആവഴുൻപാറ	3.5	01/2013	2015	0.4%

എന്നർജി ട്രാൻസ്മിഷൻ സെന്ററിൽ പ്രവർത്തിക്കുന്ന സ്റ്റാൾ ഹൈഡ്രോ പ്രമോഷൻ സൊൽ വഴി ഇന്റീപെന്റസ്റ്റ് പവർ പ്രൊഡ്യൂസർ വിഭാഗത്തിൽ നൽകിയിട്ടുള്ള 15 MW സ്ഥാപിതശേഷിയുള്ള കാരിക്കയം പദ്ധതി EDCL എന്ന കമ്പനി നിർമ്മാണം നടത്തി വരുന്നു. 10.50 MW റ്റെ ആദ്യ ഘട്ടം പണിയുടെ 90% പൂർത്തിയായി.

നേരത്തെ 1996 ൽ TECIL എന്ന കമ്പനിക്ക് ക്യാപ്റ്റീവ് പദ്ധതി ആയി കൊടുത്തിരുന്ന ഈ പദ്ധതി 2006 ലാണ് EDCL കമ്പനിക്ക് അനുവദിച്ചത്. 2013 ൽ ആദ്യഘട്ടം തീർക്കുന്നതിനും സ്ഥലമെടുപ്പ് പൂർത്തിയായാൽ 6 മാസത്തിനുള്ളിൽ രണ്ടാം ഘട്ടം പൂർത്തിയാക്കുന്നതിനും ലക്ഷ്യമിടുന്നു.

(സി) ഏതെല്ലാം പുതിയ ജലവൈദ്യുതപദ്ധതികൾ ഈ സർക്കാർ ടെണ്ടർ ചെയ്തിട്ടുണ്ട്; പ്രസ്തുത പദ്ധതികളുടെ സ്ഥാപിത ശേഷിയും നിർമ്മാണം ഏറ്റെടുത്തിട്ടുള്ള സ്ഥാപനങ്ങളുടെ പേരും വ്യക്തമാക്കുമോ;

(സി) 62 പദ്ധതികൾ BOOT അടിസ്ഥാനത്തിൽ നടപ്പിലാക്കുന്നതിനുള്ള പ്രീക്വാളിഫിക്കേഷൻ ടെണ്ടർ വിളിച്ചിട്ടുണ്ട്. പ്രസ്തുത പദ്ധതികളുടെ സ്ഥാപിത ശേഷിയും മറ്റു വിവരങ്ങളും അനുബന്ധമായി ചേർത്തിട്ടുണ്ട്.

(ഡി) 2013-2014ൽ ടെണ്ടർ ചെയ്യാനുദ്ദേശിക്കുന്ന ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികളും അവയുടെ സ്ഥാപിതശേഷിയും വ്യക്തമാക്കുമോ ;

(ഡി) 2013-14-ൽ ടെണ്ടർ ചെയ്യാനുദ്ദേശിക്കുന്ന ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികളും അവയുടെ സ്ഥാപിത ശേഷിയും ചുവടെ ചേർക്കുന്നു.

പദ്ധതി	സ്ഥാപിത ശേഷി
ഒലിക്കൽ	4.5 MW
പൂവാർഷ്തോട്	2.7MW
അപ്പർ കല്ലാർ	2 MW
ചെമ്പുകടവ് III	6 MW
ലാഡ്രം	3.5 MW
പീച്ചാട്	3 MW
ഭൂതത്താൻകെട്ട്	16 MW
വെസ്റ്റേൺ കല്ലാർ	5 MW
മാർമല	7 MW
പഴശ്ശിസാഗർ	15 MW

(ഇ) ഈ സർക്കാർ ഇൻവെസ്റ്റിഗേഷൻ പൂർത്തിയാക്കി ഡി.പി.ആർ തയ്യാറാക്കിയ ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികൾ ഏതെല്ലാം; ഏതെല്ലാം പദ്ധതികൾക്ക് കേന്ദ്ര സർക്കാരിന്റെ അനുമതി ലഭിച്ചിട്ടുണ്ട്; വിശദാംശം ലഭ്യമാക്കുമോ ?

(ആ) ഈ സർക്കാർ ഇൻവെസ്റ്റിഗേഷൻ പൂർത്തിയാക്കി ഡി.പി.ആർ തയ്യാറാക്കിയ ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികൾ താഴെ പറയുന്നു.

1. വെസ്റ്റേൺ ക്ലാർ - 5 MW - 17.41 Mu
2. അപ്പർ ചെങ്കളം 48 MW-79.72 Mu

ഈ സർക്കാർ അധികാരത്തിൽ വന്ന ശേഷം പൊരിങ്ങൽകുത്ത് (24 MW), ആനക്കയം (7.5MW), അച്ചൻകോവിൽ (30MW) എന്നീ ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികളുടെ പരിസ്ഥിതിക അനുമതിക്ക് കേന്ദ്ര വനം പരിസ്ഥിതി മന്ത്രാലയത്തിന് അപേക്ഷ നൽകിയിരുന്നു. ഇതിൽ പൊരിങ്ങൽകുത്ത് പദ്ധതിയ്ക്ക് കേന്ദ്രം അനുമതി നൽകിയിട്ടുണ്ട്.


സെക്ഷൻ ഓഫീസർ

Appendix-II

LIST OF SMALL HYDRO POWER PROJECT TO BE ASSIGNED FOR IMPLEMENTATION THROUGH PRIVATE PARTICIPATION THR' COMPETITIVE BIDDING (CPP/IPP)

S. No. (A)	Name of the Scheme	District	Basin	Installed capacity (MW)	Annual energy Generation (Mu)
(a) Projects for which DPR is available					
1.	Kalladathani	Kollam	Ithikkara	3.50	9.50
2.	Adakkathode	Kannur	Valapattanam	2.50	7.70
3.	Kokkamullu	Kannur	Valapattanam	2.00	4.80
4.	Onipuzha	Kozhikkode	Onipuzha	1.50	3.16
5.	Mundakayam	Kottayam/ Idukki	Manimala Ar	1.25	3.08
6.	Chathamala	Kannur	Valapattanam	1.00	2.08
7.	Peruva	Kannur	Peruva	2.00	5.00
8.	Thirunelli	Wynad	Bharathapuzha	1.20	2.60
9.	Madatharuvi	Pathanamthitta	Madatharuvi	1.00	2.00
10.	Malothi II	Kasargod	Malothipuzha	0.80	1.50
11.	Kakkadampoyil Stage- I	Kozhikkode	Chaliyar	21.00	52.00
12.	Kakkadampoyil Stage-II (8+3 MW)	Kozhikkode	Chaliyar	11.00	19.87
13.	Arippara	Kozhikkode	Chaliyar	3.00	10.00
(b) Detailed investigations done					
14.	Kozhiyilakuthu	Idukki	Pooyankutty	1.00	4.57
15.	Panamkudantha	Pathanamthitta	Pamba basin	0.50	1.69
16.	Kishumam	Pathanamthitta	Pamba basin	3.00	7.78
17.	Malothi I	Kasargod	Malothipuzha	2.00	4.70
18.	Perimpala	Kannur	Perumpuzha	0.80	1.94
19.	Kuthirachattam #	Kasargod	Payaswini	2.00	10.20
20.	Malothy III	Kasargod	Malothipuzha	0.45	0.92
21.	Fulongkara	Kannur	Kilikathode	0.35	1.04
22.	Pilachikkara	Kasargod	Pilachikkara	0.35	1.00
23.	Kodanpuzha	Kannur	Bharathapuzha	0.30	0.98
24.	Perathody #	Kasargod	Chandraghri	0.85	1.97
25.	Pathankayam	Kozhikkode	Iruvanchipuzha	4.00	10.62

26.	Anakampoil	Kozhikkode	Iruvanchipuzha	6.75	21.98
-----	------------	------------	----------------	------	-------

(c) Preliminary investigation done

27.	Keezharkuthu	Idukki	Kaliyar basin	15.00	49.80
28.	Chittur upper **	Idukki	Chittur	6.00	14.24
29.	Kuliramutty	Kozhikkode	Perumboola	3.00	6.58
30.	Urulikuzhi (Mamalakandam)	Ernakulam	Periyar basin	3.00	7.82
31.	Thoniyar **	Ernakulam	Thoniyar	2.60	8.40
32.	Urumbini	Pathanamthitta	Kakkad	2.20	10.97
33.	Thuval	Idukki	Eastern Kallar	1.00	3.00
34.	Thanniyadi	Kasargod	Kuyangad thodu	0.50	1.57
35.	Haritheerthakkara	Kannur	Peruvamba	0.10	0.25

(d) Feasibility studies conducted

36.	Kaithakolli diversion	Wynad/ Kannur	Kaithakolli	10.00	25.01
37.	Kanjirakolly	Kannur	Urumbinipuzha	5.00	11.18
38.	Ezhamthala	Pathanamthitta	Pamba/ Kallar	3.50	16.47
39.	Mukkadavu	Kollam	Mukkadavu Ar	2.25	5.83
40.	Anakkal	Kottayam	Azhutha	2.00	8.64
41.	Kazhuthurutti	Kollam	Kazhuthuruthi river	2.00	2.27
42.	Meenmutti	Wynad	Kabani	1.50	3.30
43.	Muthappanpuzha	Kozhikkode	Iruvanki puzha	1.50	3.59
44.	Uruttipuzha	Kannur	Cheruthipuzha	1.00	3.43
45.	Lower Marmala	Kottayam	Meenachal	0.90	4.20
46.	Kozhichal	Kannur	Kariyamkode	0.75	1.82
47.	Cheruvakkilchola	Thrissur	Mangad	0.74	
48.	Aruvikkal	Ernakulam	Valiathodu	0.50	1.36
49.	Anavilasam	Idukki	Periyar	0.30	1.15

(e) Other identified schemes

50.	Chemukkatti	Palakkad	Palakkuzhipuzha	6.50	14.32
51.	Koodam	Palakkad	Siruvani/ Kallanthode	4.00	9.75
52.	Inchavarakuthu	Idukki	Periyar	3.00	6.00
53.	Cherumannur	Idukki	Cherumannur	1.00	2.62

149-


54.	Kangapuzha	Idukki	Panniar	0.75	3.00
55.	Randamkadavu	Kannur	Randamkadavu	0.50	0.99
56.	Aruvikuzhipara/ Marangattupally	Kottayam		0.30	1.32
Total MW/Mu (A)				165.49	443.35

(f) Projects showcased by KSEB.

Sl. No. (B)	Name of Project +	District	Basin	Installed Capacity (MW)	Annual Generation (Mu)
57.	Vakkalar SHEP	Pathanamthitta	Pamba/ Kallar	24.00	60.94
58.	Poru Low Head Scheme	Ernakulam	Periyar	16.00	64.11
59.	Averkuttu- Chittor	Idukki	Pooyamkutty/ Chittur	8.00	19.6
60.	Thumboormuzhy	Thrissur	Chalakkudy	7.00	19.77
61.	Kannankuzhy	Thrissur	Chalakkudy	7.00	16.69
62.	Koodam	Palakkad	Siruvani/ Kallanthode	4.50	10.50
Total MW/Mu (B)				66.50	191.6
Total MW/ Mu (A+B)				232	635

+ Projects showcased by KSEB.

- * Incentives sanctioned by MNES to KSEB for DPR preperation
- ** Incentives sanctioned by MNES to KSEB for survey and investigation
- # Salient Features not available/ investor to conduct studies


 01/02/2019