

പതിമൂന്നാം കേരള നിയമസഭ
പതിനാലാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്രചിഹ്നമിടാത്ത ചോദ്യം നമ്പർ.4616

23/07/2015-ൽ മറുപടിക്ക്

വൈദ്യുതി ലഭ്യത ഉറപ്പ് വരുത്താൻ നടപടികൾ

ചോദ്യം

ശ്രീമതി. കെ.എസ്. സലീഖ

മറുപടി

ശ്രീ. ആര്യാടൻ മുഹമ്മദ്
(ഊർജ്ജ വകുപ്പു മന്ത്രി)

(എ) സംസ്ഥാന ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികളുടെ(എ) പ്രവർത്തനം ഫലപ്രദമാക്കാൻ സർക്കാർ 2011 മുതൽ 2015 വരെ എന്തു നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചു; ഇതിനായി പ്രസ്തുത കാലയളവിൽ ഓരോ വർഷവും ചിലവായ തുക എത്ര; നാളിതുവരെ ഫലപ്രദമായ പ്രവർത്തനം ഉറപ്പുവരുത്താത്ത ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികൾ ഏതെല്ലാം; വ്യക്തമാക്കുമോ;

സംസ്ഥാന ജല വൈദ്യുത പദ്ധതികളുടെ പ്രവർത്തനം ഫലപ്രദമാക്കാൻ സെൻട്രൽ ഇലക്ട്രിസിറ്റി അതോറിറ്റിയുടെ മാർഗ്ഗനിർദ്ദേശ പ്രകാരം 35 വർഷത്തിലേറെ പഴക്കമുള്ള നിലയങ്ങളിലെ യന്ത്രോപകരണങ്ങളുടെ ശിഷ്ടായുസ് നിർണ്ണയ പഠനം (RLA Study) നടത്തി അതിന്റെ അടിസ്ഥാനത്തിൽ നവീകരണവും ഉല്പാദനശേഷി വർദ്ധിപ്പിക്കാനുള്ള പ്രവർത്തനങ്ങളും നടന്നുവരുന്നു. ഇതിന്റെ ഭാഗമായി 2011-2015 കാലയളവിൽ താഴെപ്പറയുന്ന പ്രവർത്തനങ്ങൾ നടത്തിയിട്ടുണ്ട്.

1. പൊരിങ്ങൽകുത്ത് ജല വൈദ്യുത പദ്ധതിയുടെ നവീകരണ പ്രവർത്തനങ്ങൾ പൂർത്തിയാക്കി കപ്പാസിറ്റി 32 മെഗാവാട്ടിൽ നിന്നും 36 മെഗാവാട്ടായി ഉയർത്തി. പെൻസ്റ്റോക്ക് പൈപ്പുകളുടെ ബലപ്പെടുത്തലും മറ്റ് അനുബന്ധ ജോലികളും പൂരോഗമിക്കുന്നു.
2. ഷോളയാർ ജല വൈദ്യുത പദ്ധതിയുടെ നവീകരണത്തിനായി FEPL - FUYUAN കൺസോർഷ്യവുമായി 06.07.2015 ൽ 61.51 കോടി രൂപയുടെ കരാർ ഒപ്പുവച്ചു.
3. ഇടുക്കി ഒന്നാംഘട്ട മെഷീനുകളുടെ

നവീകരണത്തിനായി 31.12.2013 ൽ 70 കോടി രൂപയുടെ ഭരണാനുമതി ബോർഡ് നൽകുകയും അതനുസരിച്ച് 26.05.2014 ൽ ടെൻഡർ ക്ഷണിക്കുകയുണ്ടായി. ടെൻഡർ നടപടികൾ അന്തിമ ഘട്ടത്തിലാണ്.

4. കറ്റാടി ജല വൈദ്യുത പദ്ധതിയുടെ നവീകരണവുമായി ബന്ധപ്പെട്ട് വിശദമായ പ്രോജക്ട് റിപ്പോർട്ട് തയ്യാറാക്കി വരുന്നു.

കൂടാതെ ജല വൈദ്യുത പദ്ധതികളുടെ അറ്റകുറ്റപ്പണികൾ (Scheduled Maintenance- വാർഷിക അറ്റകുറ്റപ്പണികളും മാസത്തിൽ ചെയ്യേണ്ട അറ്റകുറ്റപ്പണികളും) കൃത്യമായി നിർവ്വഹിച്ചു വരുന്നുണ്ട്. ഈ കാലയളവിൽ, താഴെപ്പറയുന്ന ജോലികളും പൂർത്തിയാക്കിയിട്ടുണ്ട്.

1. ഇടുക്കി ജല വൈദ്യുത പദ്ധതി യിലെ എയർകണ്ടീഷനിംഗ് ആന്റ് വെന്റിലേഷൻ സിസ്റ്റം, സിച്ച് യാർഡ് ബസ് ബാർ പ്രൊട്ടക്ഷൻ സിസ്റ്റം തുടങ്ങിയവയുടെ നവീകരണം പൂർത്തിയാക്കിയിട്ടുണ്ട്.

2. ശബരിഗിരി ജല വൈദ്യുത പദ്ധതിയിലെ 16.05.2008 ലെ അപകടത്തിൽ പൂർണ്ണമായും തകർന്ന നാലാം നമ്പർ ജനറേറ്ററിന്റെ പുനർനിർമ്മാണം പൂർത്തിയാക്കി കപ്പാസിറ്റി 55 മെഗാവാട്ടിൽ നിന്നും 60 മെഗാവാട്ടായി വർദ്ധിപ്പിച്ചിട്ടുണ്ട്. രണ്ടാം നമ്പർ പെൻസ്റ്റോക്കിന്റെ ബട്ടർഫ്ലൈ വാൽവ് മാറ്റി സ്ഥാപിച്ചു.

3. കല്ലട ജല വൈദ്യുത പദ്ധതിയുടെ രണ്ടാം നമ്പർ ജനറേറ്റർ റീ-വയറിംഗ് ചെയ്യുകയും രണ്ട് ജനറേറ്ററുകൾക്കും പുതിയ എക്സൈറ്റേഷൻ സിസ്റ്റം

സ്ഥാപിക്കുകയും ചെയ്തു.

4. ഇടമലയാർ പദ്ധതിയുടെ പഴയ എക്സൈറ്റേഷൻ സിസ്റ്റം മെക്കാനിക്കൽ ഗവർണർ സിസ്റ്റം എന്നിവ മാറ്റി സ്റ്റാറ്റിക് എക്സൈറ്റേഷൻ സിസ്റ്റവും, ഇലക്ട്രോണിക് ഗവർണർ സിസ്റ്റവും സ്ഥാപിച്ചു.

ഇതിനായി പ്രസ്തുത കാലയളവിൽ ചെലവായ തുക ചുവടെചേർക്കുന്നു.

സാമ്പത്തിക വർഷം	ചെലവായ തുക
2011-12	47,46,13,146
2012-13	41,03,69,494
2013-14	81,42,41,859
2014-15	46,69,59,947
ആകെ ചെലവായ തുക	2,16,61,84,446

കമ്മീഷൻ ചെയ്ത എല്ലാ ജല വൈദ്യുത പദ്ധതികളും ഫലപ്രദമായി പ്രവർത്തിക്കുന്നുണ്ട്.

(ബി) ഈ സർക്കാരിന്റെ കാലയളവിൽ ശബരിഗിരി ജനറേറ്റിംഗ് സ്റ്റേഷന്റെ പ്രവർത്തനം എത്ര ദിവസം തടസപ്പെട്ടു എന്നും അതിന്റെ കാരണം എന്ത് എന്നും ആയതു പ്രവർത്തനക്ഷമമാക്കാൻ എന്തു നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചു എന്നും, ഇതിനായി എത്ര തുക ചിലവാക്കി എന്നും ഇതിന്റെ ഭാഗമായി ശബരിഗിരി, കക്കാട് വൈദ്യുതി പദ്ധതികളിലെ ഉൽപാദനത്തിൽ എത്ര മെഗാവാട്ട് കുറവുണ്ടായി എന്നും വ്യക്തമാക്കുമോ;

(ബി) 35 ദിവസത്തേയ്ക്ക് തടസ്സപ്പെട്ടു. ഇതിൽ 32 ദിവസം രണ്ടാം നമ്പർ പെൻസ്റ്റോക്കിന്റെ ബട്ടർഫ്ലൈ വാൽവ് മാറ്റി സ്ഥാപിക്കുന്നതിനും 3 ദിവസം മാറ്റി വെച്ച ബട്ടർഫ്ലൈ വാൽവിന്റെ പ്ലോ മീറ്ററിൽ ഉണ്ടായ ചോർച്ച പരിഹരിക്കുന്നതിനാണ് വേണ്ടി വന്നത്.

പുതിയ ബട്ടർഫ്ലൈ വാൽവ് വാങ്ങുന്നതിനും അത് സ്ഥാപിക്കുന്നതിനുമായി 2.28 കോടി രൂപ ചെലവായി. പ്ലോ മീറ്ററിൽ ഉണ്ടായ ചോർച്ച ബട്ടർഫ്ലൈ വാൽവിന്റെ ഗ്യാരണ്ടി പീരിയഡിൽ ആയതിനാൽ കമ്പനി അവരുടെ ചെലവിൽ പരിഹരിച്ചു.

പ്രസ്തുത ജോലികൾക്കായി ശബരിഗിരിയിലെയും കക്കാടിലെയും ജനറേറ്ററുകളുടെ പ്രവർത്തനം പൂർണ്ണമായി നിർത്തിവയ്ക്കേണ്ടി വന്നതിനാൽ ഈ കാലയളവിൽ വൈദ്യുതി ഉല്പാദനത്തിൽ ദിനം പ്രതി 390 മെഗാവാട്ടിന്റെ കുറവ് അനുഭവപ്പെട്ടിട്ടുണ്ട്.

(സി) താൽച്ചർ, രാമഗുണ്ടം, കൂടംകുളം ജനറേറ്ററുകളിൽ നിന്നും 2011 മുതൽ 2015 വരെ സംസ്ഥാനത്തിനു ലഭിക്കേണ്ട വൈദ്യുതി വിഹിതം എത്ര; എത്ര ലഭിച്ചു; എത്ര കുറവുണ്ടായി; കുറവു പരിഹരിക്കാൻ എന്തു നടപടി സ്വീകരിച്ചു; വ്യക്തമാക്കുമോ;

(സി) താൽച്ചർ, രാമഗുണ്ടം, കൂടംകുളം ജനറേറ്ററുകളിൽ നിന്നും 2011 മുതൽ 2015 വരെ സംസ്ഥാനത്തിനു ലഭിക്കേണ്ട വിഹിതം പൂർണ്ണമായും ലഭിച്ചിട്ടുണ്ട്. വിശദാംശങ്ങൾ അനുബന്ധം (1) ആയി ചേർക്കുന്നു.

(ഡി) വൈദ്യുതി പ്രതിസന്ധി പരിഹരിക്കാനായി 2011 മുതൽ 2015 വരെ എത്ര മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി ഏതെല്ലാം വൈദ്യുതി വ്യാപാരികളിൽ നിന്നും വാങ്ങി എന്നും എന്തു തുക നിരക്കിൽ എന്നും ഇതിനായി എത്ര തുക ചിലവായി എന്നും ആരിൽ നിന്നെല്ലാം വൈദ്യുതി വാങ്ങി എന്നും വ്യക്തമാക്കുമോ;

(ഡി) അനുബന്ധം -II ആയി ചേർക്കുന്നു.

(ഇ) വൈദ്യുതി ഉൽപാദനത്തിനായി ഈ(ഇ) സർക്കാർ 2011-2015 കാലയളവിൽ ഭരണാനുമതി നൽകിയ ജലവൈദ്യുത/സോളാർ/കാറ്റിൽ നിന്നുള്ള വൈദ്യുതി പദ്ധതികൾ ഏതെല്ലാം; ഇവയിൽ ഏതെല്ലാം പ്രവർത്തനം തുടങ്ങി; ബാക്കിയുള്ളവയുടെ പ്രവർത്തനം എപ്പോൾ തുടങ്ങാനാവും; വ്യക്തമാക്കുമോ;

2011-15 കാലയളവിൽ സർക്കാർ ഭരണാനുമതി നൽകിയ ജല വൈദ്യുത പദ്ധതികൾ താഴെപ്പറയുന്നു.

ക്രമ നം.	പദ്ധതി	മെഗാവാട്ട്
1	ചിന്നാർ	24
2	പിച്ചാട്	3
3	മാർമ്മല	7

4	മരിപ്പുഴ	6
5	ഒലിക്കൽ	4.5
6	പൂവാരംതോട്	2.7
7	ചെമ്പുക്കടവ് III	7.5
8	അപ്പർ ചെങ്കുളം സ്റ്റേഷൻ I	24
9	വാലത്തോട്	7.5
10	അപ്പർ കല്ലാർ	2

ഇവയുടെ പ്രവർത്തനം തുടങ്ങിയിട്ടില്ല. മേല്പറഞ്ഞ പദ്ധതികളുടെ ലാൻഡ് അക്വിസിഷൻ പൂർത്തിയാക്കിയ ശേഷമേ ടെണ്ടർ നടപടികൾ സ്വീകരിക്കാൻ സാധിക്കുകയുള്ളൂ.

ഈ സർക്കാരിന്റെ കാലത്ത് വൈദ്യുതി ഉല്പാദന വർദ്ധനവ് ലക്ഷ്യമിട്ട് നടപ്പിലാക്കുന്ന വിവിധ പദ്ധതികളിൽ കേരള സ്റ്റേറ്റ് ഇലക്ട്രിസിറ്റി ബോർഡ് ലിമിറ്റഡ് നടപ്പിലാക്കുന്ന സൗരോർജ്ജ പദ്ധതികൾ താഴെപ്പറയുന്നവയാണ്.

1. 8 കോടി രൂപ ചെലവിൽ കഞ്ചിക്കോട് 220 KV Substation പരിസരത്ത് സ്ഥാപിക്കുന്ന 1 MW ശേഷിയുള്ള ഗ്രൗണ്ട് മാണ്ടഡ് പദ്ധതി. ഇതിന്റെ പൂർത്തിയാക്കലും ജൂലൈ 2015ന് കഴിയും. പദ്ധതി ചെലവ് 50% കേരള സർക്കാരും 50% കേരള സ്റ്റേറ്റ് ഇലക്ട്രിസിറ്റി ബോർഡ് ലിമിറ്റഡുമാണ് വഹിക്കുന്നത്.

2. പാലക്കാട് അഗളി - ചാലയൂർ ട്രൈബൽ കോളനിയിൽ 96 KWP ശേഷിയുള്ള 110 ലക്ഷം രൂപയുടെ സൗരോർജ്ജ പദ്ധതിയുടെ നിർമ്മാണ പ്രവർത്തനങ്ങൾ ത്വരിതഗതിയിൽ പുരോഗമിക്കുന്നു. ആറു

മാസത്തിനുള്ളിൽ പദ്ധതി പൂർത്തീകരിക്കും. മുഴുവൻ തുകയും കേരള സർക്കാരിന്റെ ഇന്നവേഷൻ ഫണ്ടിൽ നിന്നും വകയിരുത്തിയിരിക്കുന്നു.

3. തൃശ്ശൂർ ജില്ലയിലെ പൊരിങ്ങൽകുത്ത് ജലവൈദ്യുത പദ്ധതിയുടെ പവർഹൗസിന് മേൽക്കൂരയ്ക്ക് മുകളിൽ സ്ഥാപിക്കുവാനുദ്ദേശിക്കുന്ന 50 KWP ന്റെ 60 ലക്ഷം രൂപ ചെലവ് വരുന്ന പദ്ധതിയുടെ നിർമ്മാണ പ്രവർത്തനങ്ങൾ പുരോഗമിക്കുന്നു. ഈ പദ്ധതി ഒരു മാസത്തിനുള്ളിൽ പൂർത്തീകരിക്കും. മുഴുവൻ തുകയും ഇന്നവേഷൻ ഫണ്ടിൽ വകയിരുത്തിയിട്ടുണ്ട്.

4. കേരള സ്റ്റേറ്റ് ഇലക്ട്രിസിറ്റി ബോർഡ് ലിമിറ്റഡിന്റെ ഉത്പാദന പ്രസരണ വിതരണ മേഖലയിലെ കെട്ടിടങ്ങളുടെ മേൽക്കൂരകളിലായി സ്ഥാപിക്കുവാനുദ്ദേശിക്കുന്ന 2.07 MWP ന്റെ പദ്ധതിക്ക് 19.33 കോടി രൂപ ചെലവ് പ്രതീക്ഷിക്കുന്നു. ഇതിൽ 700 KWP ശേഷിയുള്ള സൗരോർജ്ജ പ്ലാന്റ് ഉത്പാദന മേഖലയിലെ പതിനേഴ് കെട്ടിടങ്ങളുടെ മേൽക്കൂരയിലാണ് സ്ഥാപിക്കുന്നത്. ഇത് ഉടനടി പൂർത്തീകരിക്കും. ശേഷിക്കുന്ന പ്രസരണ-വിതരണ മേഖലയിലെ കെട്ടിടങ്ങളുടെ മേൽക്കൂരകളിൽ സ്ഥാപിക്കുവാനുദ്ദേശിക്കുന്ന പ്ലാന്റിന്റെ ദർഘാസ് നടപടികൾ പുരോഗമിക്കുന്നു. ഇന്നവേഷൻ ഫണ്ടിൽ നിന്നും കേരള സർക്കാർ ലഭ്യമാക്കിയ 93 ലക്ഷം രൂപയും ബാക്കി കേരള സ്റ്റേറ്റ് ഇലക്ട്രിസിറ്റി ബോർഡ് ലിമിറ്റഡിന്റെ ഫണ്ടിൽ നിന്നുമാണ്.

5. പാലക്കാട് ജില്ലയിലെ 15 കോളനികൾ 531.83 ലക്ഷം രൂപ ചെലവിൽ 131.5 കിലോ വാട്ട് ശേഷിയുള്ള ഓഫ് ഗ്രിഡ് സൗരോർജ്ജ

പ്ലാന്റുകൾ സ്ഥാപിച്ച് വൈദ്യുതീകരിക്കുന്നതിനായി RGGVY പദ്ധതി പ്രകാരം ഫണ്ട് അനുവദിച്ചിട്ടുണ്ട്. ഇതിൽ അഞ്ചു കോളനികളിലേയ്ക്കുള്ള പദ്ധതി നിർവ്വഹണം ഡിസംബർ 2015 ഓടു കൂടി പൂർത്തിയാക്കാനാകുമെന്ന് പ്രതീക്ഷിക്കുന്നു. മറ്റു പത്തു കോളനികളിലേയ്ക്കുള്ള പുനർ-ദർഘാസ് നടപടികൾ പുരോഗമിച്ച് വരുന്നു. കേന്ദ്ര സർക്കാരിന്റെ REC ഫണ്ടുപയോഗിച്ചാണ് പദ്ധതി നിർവ്വഹിക്കുന്നത്.

6. വയനാട് ജില്ലയിലെ കമ്പമല്ല തേയില എസ്റ്റേറ്റിൽ 40 KWP സ്ഥാപിതശേഷിയുള്ള 50 ലക്ഷം രൂപ ചെലവ് പ്രതീക്ഷിക്കുന്ന പദ്ധതി കേരള ഫോറസ്റ്റ് ഡിപ്പാർട്ട്മെന്റിൽ നിന്നും sanction ലഭിക്കാത്തതു കാരണം മുടങ്ങി കിടക്കുകയാണ്. കേരള സർക്കാരിന്റെ ഇന്നവേഷൻ ഫണ്ടിൽ നിന്നാണ് ഇതിനായുള്ള തുക വകയിരുത്തിയിരിക്കുന്നത്.

7. വയനാട് ജില്ലയിലെ പടിഞ്ഞാറേത്തറ ഡാമിന്റെ നടപ്പാതയിൽ മേൽക്കൂര നിർമ്മിച്ച് അതിൽ ഒരു മെഗാവാട്ട് സോളാർ പാനലുകൾ സ്ഥാപിക്കുവാനുള്ള പദ്ധതിയുടെ ആദ്യഘട്ടത്തിൽ നടപ്പാക്കുന്ന 400 കിലോവാട്ട് പദ്ധതിയ്ക്ക് 4.32 കോടി രൂപ ചെലവ് വരും. ഇതിന്റെ ദർഘാസ് നടപടികൾ പുരോഗമിച്ച് വരുന്നു. കേരള സർക്കാരിന്റെ ഇന്നവേഷൻ ഫണ്ടുപയോഗിച്ച് നടപ്പിലാക്കുന്നു.

8. കണ്ണൂർ ജില്ലയിലെ ബാരപ്പോൾ ചെറുകിട ജലവൈദ്യുത പദ്ധതിയുടെ കനാലിന് മുകളിൽ സ്ഥാപിക്കുന്ന 2 MWP പദ്ധതിയ്ക്ക് 28.69 കോടി രൂപ ചെലവ് പ്രതീക്ഷിക്കുന്നു. ഇതിൽ 6 കോടി രൂപ MNRE- ൽ നിന്ന് അനുവദിച്ചിട്ടുണ്ട്.

9. തിരുവനന്തപുരം ഗവൺമെന്റ് എൻജിനീയറിംഗ് കോളേജ് കെട്ടിടത്തിന് മുകളിൽ സ്ഥാപിക്കുവാനുദ്ദേശിക്കുന്ന 134.5 കിലോ വാട്ടിന്റെ പദ്ധതിയായുള്ള പുനർ ദർഘാസ് നടപടികൾ പുരോഗമിച്ചു വരുന്നു. ഇതിനായി കേരള സർക്കാരിന്റെ ഇന്നവേഷൻ ഫണ്ടിൽ നിന്നും 1.0073 കോടി രൂപ വകയിരുത്തിയിട്ടുണ്ട്.

10. ബാണാസുര സാഗർ റിസർവോയറിൽ 500 KWP സ്ഥാപിത ശേഷിയുള്ള 7 കോടി രൂപ ചെലവ് പ്രതീക്ഷിക്കുന്ന പ്ലോട്ടിംഗ് സോളാർ പദ്ധതിയുടെ ടെണ്ടർ നടപടികൾ അന്തിമ ഘട്ടത്തിലാണ്. കേരള സർക്കാരിന്റെ ഇന്നവേഷൻ ഫണ്ടുപയോഗിച്ചാണ് പദ്ധതി നടത്തിയിരിക്കുന്നത്.

11. കാസർഗോഡ് ജില്ലയിൽ 200 MWP സ്ഥാപിത ശേഷിയുള്ള സോളാർ പാർക്ക് സ്ഥാപിക്കുന്നതിനായി കേന്ദ്ര സർക്കാർ സ്ഥാപനമായ SECI യുമായി സഹകരിച്ചു കൊണ്ടുള്ള പദ്ധതി, ഇതിന് സർക്കാർ തത്വത്തിൽ അംഗീകാരം നൽകിയിട്ടുണ്ട്.

12. തിരുവനന്തപുരം വൈദ്യുതി ഭവന്റെ മേൽക്കൂരയിൽ 30 KWP സ്ഥാപിത ശേഷിയുള്ള സൗരോർജ്ജ പ്ലാന്റ് 0.4 കോടി രൂപ ചെലവിൽ കേരള സ്റ്റേറ്റ് ഇലക്ട്രിസിറ്റി ബോർഡ് ലിമിറ്റഡ് നടപ്പിലാക്കാൻ ഉദ്ദേശിക്കുന്നു.

കാറ്റിൽ നിന്നുള്ള വൈദ്യുത പദ്ധതികൾക്ക് ഭരണാനുമതി നൽകിയിട്ടില്ല.

ഇവയുടെ പ്രവർത്തന ചിലവിനായി (എഫ്) എത്ര തുക പ്രസ്തുത കാലയളവിൽ കേന്ദ്ര സഹായമായി ലഭിച്ചു; എത്ര ചിലവാക്കി; സംസ്ഥാന സഹായം എത്രയാണ്; ഇവയുടെ പ്രവർത്തനത്തിനായി എത്ര ചിലവായി; വ്യക്തമാക്കുമോ;

മേല്പറഞ്ഞ 10 ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികൾക്കും കേന്ദ്ര സഹായം പ്രസ്തുത കാലയളവിൽ ലഭിച്ചിട്ടില്ല.

എന്നാൽ 2011-15 കാലയളവിൽ 885 ലക്ഷം രൂപ ചെറുകിട ജല വൈദ്യുത പദ്ധതികളുടെ നടത്തിപ്പിനായി MNRE (Ministry of New and Renewable Energy) യുടെ ധനസഹായം ലഭിച്ചു. ഇക്കാലയളവിൽ 40 ലക്ഷം രൂപ ചെറുകിട ജല വൈദ്യുതി പദ്ധതികളുടെ Detailed Project Report (DPR) തയ്യാറാക്കുന്നതിനും MNRE-യുടെ ധനസഹായം ലഭിച്ചിട്ടുണ്ട്.

(ജ1) ബ്രഹ്മപുരത്തെ ഡീസൽ വൈദ്യുതി നിലയത്തിലെ ഡീസൽ എഞ്ചിൻ ജനറേറ്റർ കേടായത് എന്ന്; ഇത് പരിഹരിക്കാനായി വാതകാധിഷ്ഠിത ജനറേറ്റർ സ്ഥാപിക്കുന്ന പ്രവർത്തനം ഇപ്പോൾ ഏതു ഘട്ടത്തിലാണ്; ചിലവായ തുക എത്ര; വ്യക്തമാക്കുമോ?

(ജ1) ബ്രഹ്മപുരം ഡീസൽ വൈദ്യുത നിലയത്തിലെ രണ്ടാം നമ്പർ ജനറേറ്റർ 21.04.2012 ലും മൂന്നാം നമ്പർ ജനറേറ്റർ 08.11.2011 ലും കേടായി.

കേടായ രണ്ട് ഡീസൽ ജനറേറ്ററുകൾക്കു പകരം വാതകാധിഷ്ഠിത ജനറേറ്ററുകൾ സ്ഥാപിക്കുന്നതിനുള്ള പ്രവർത്തനങ്ങൾ നടന്നുവരുന്നു. ടെൻഡർ വിളിച്ച് M/s. Wartsila എന്ന കമ്പനിക്ക് ലെറ്റർ ഓഫ് അവാർഡ് 03.06.2015 ൽ നൽകിയിട്ടുണ്ട്. സമ്മതപത്രം ഉടൻതന്നെ കോൺട്രാക്റ്റിംഗ് കമ്പനിയുമായി ഒപ്പു വയ്ക്കുന്നതാണ്.

മേല്പറഞ്ഞ പ്രവൃത്തിയ്ക്ക് ഇതുവരെ തുക വിനിയോഗിച്ചിട്ടില്ല.


സെക്ഷൻ ഓഫീസർ

878 1000000 I

SI No	Name of Station	Installed Capacity (MW)	Generation (MWh) (M.T.)				
			2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16 (up to June)
1	Talcher	2000	3124.5	2916.39	2,977.10	3,292.60	826.32
2	Ramagundum unit 1 to 6	2100	2071.73	1948.35	1,838.38	2,066.57	558.82
3	Ramagundum unit 7	500	519.15	457.6	551.01	591.73	160.03
4	Koodamkulam	1000			70.54	555.12	168.78

878 1000000 I
Generation (MWh) (M.T.)

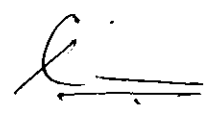
Section Officer

അനുബന്ധം (2)

13/06/2016

Total Purchase from Power Exchange

	MU	Amount (Rs)	Unit Price
2011-12	811.68	461,123,3210	5.68
2012-13	1315.59	905,108,4475	6.88
2013-14	254.656	150,181,9375	5.89
2014-15	738.027	402,013,4625	5.45
2015-16 (upto June)	108.025	345,311,377	3.20


Section Officer