15 -ാം കേരള നിയമസഭ

8 -ാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്രചിഹ്നമിട്ട ചോദ്യം നം. 182 **27-02-2023 - ൽ മറുപടിയ്ക്ക്**

പുതിയ വൈദ്യുത പദ്ധതികൾ

ചോദ്യം		ഉത്തരം	
ശ്രീ. പി. ജെ. ജോസഫ്, ശ്രീ. മോൻസ് ജോസഫ്, ശ്രീ. അനൂപ് ജേക്കബ് , ശ്രീ. മാണി. സി. കാപ്പൻ		**ശ്രീ . കെ . കൃഷ്ണൻകുട്ടി (വൈദ്യുതി വകുപ്പ് മന്ത്രി)**	
(എ)	ഈ സർക്കാർ അധികാരത്തിൽ വന്നശേഷം പുതിയ വൈദ്യുത പദ്ധതികൾ ആവിഷ്കരിച്ച് നടപ്പിലാക്കിയിട്ടുണ്ടോ; എങ്കിൽ അതിന്റെ ഫലമായി എത്ര മെഗാവാട്ട് വൈദ്യുതി അധികമായി ഉല്പാദിപ്പിക്കാൻ സാധിക്കുമെന്ന് വ്യക്തമാക്കുമോ;	(എ)	ഉണ്ട്. ഈ സർക്കാർ അധികാരത്തിൽ വന്നതിന് ശേഷം ആകെ 466.5 MW ശേഷിയുള്ള വൈദ്യുത പദ്ധതികൾ പൂർത്തീകരിച്ചിട്ടുണ്ട്. ആയതിൽ ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികൾ 38.5 MW ഉം പുനരുപയോഗ ഊർജ്ജ പദ്ധതികൾ 428 MW ഉം ആണ്. നിലവിൽ 105.5 MW വൈദ്യുതി ഉത്പാദിപ്പിക്കാനുള്ള പദ്ധതികളുടെ നിർമ്മാണ പ്രവർത്തനങ്ങൾ പുരോഗമിക്കുന്നു. ഇതിനു പുറമെ 149.10 MW ന്റെ ജലവൈദ്യുതി പദ്ധതികളുടെയും 367.5 MW പുനരുപയോഗ ഊർജ്ജ പദ്ധതികളുടെയും നിർമ്മാണ പ്രവർത്തനങ്ങൾ ആരംഭിക്കുന്നതിനുള്ള നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചു വരുന്നു. പുതുതായി ഏറ്റെടുക്കാൻ ഉദ്ദേശിക്കുന്ന ഇടുക്കി സുവർണ്ണ ജൂബിലി പദ്ധതി (800 MW), മൂഴിയാർ രണ്ടാം ഘട്ടം (300 MW), ലക്ഷ്മി (240 MW), കാരപ്പാറ (19 MW), പൂയംകുട്ടി (210 MW) എന്നീ പദ്ധതികളുടെയും പ്രാരംഭ പ്രവർത്തനങ്ങൾ നടന്നു വരുന്നു.വിശദവിവരങ്ങൾ **അനുബന്ധമായി** ചേർത്തിട്ടുണ്ട്. ഇതിനു പുറമെ കേരളത്തിലെ ജലാശയങ്ങളിൽ വർഷങ്ങളായി തരിശ് കിടക്കുന്ന നിലങ്ങളിലും നിന്നും ഫ്ളോട്ടിംഗ് സോളാർ പദ്ധതികളിലൂടെ 3000 MW വൈദ്യുതി ഉൽപ്പാദിപ്പിക്കുവാൻ കഴിയുമെന്ന് കണ്ടെത്തിയിട്ടുണ്ട്.
(ബി)	കേന്ദ്ര വിഹിതമായി കൂടുതൽ വൈദ്യുതി സംസ്ഥാനത്തിന് ലഭിക്കാൻ സാദ്ധ്യതയുണ്ടോ; ഇത് നേടിയെടുക്കുന്നതിനായി ഇതുവരെ സ്വീകരിച്ച നടപടികൾ എന്തെല്ലാമാണെന്ന് വെളിപ്പെടുത്തുമോ;	(ബി)	ഉണ്ട്. നെയ് വേലി ലിഗ് നൈറ്റ് കോർപ്പറേഷന്റെ തലാബിര പിറ്റ് ഹെഡ് കൽക്കരി നിലയത്തിൽ നിന്നും 400 MW വൈദ്യുതി (ഇൻഡിക്കേറ്റീവ്

			താരീഫ്- 3.06 രൂപ) വാങ്ങുന്നതിന് KSEBL കരാറിൽ ഏർപ്പെട്ടിട്ടുണ്ട്. ആയത് 2027-28-ൽ മാത്രമേ ലഭ്യമാവുകയുള്ളൂ. കൂടംകുളം ആണവ നിലയത്തിലെ യൂണിറ്റ് II & IV- ൽ നിന്നും 120 MW വൈദ്യുതിയും NTPC-യുടെ താൽച്ചാർ താപനിലയത്തിൽ നിന്നും (അളവ് തീരുമാനമായിട്ടില്ല) വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്ന തിനുള്ള ചർച്ചകൾ നടന്നുവരുന്നു. ഇതു കൂടാതെ NTPC തെലുംഗാന താപനിലയത്തിൽ നിന്നും 600 MW വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നതിനും പ്രാരംഭ ചർച്ചകൾ നടന്നു വരുന്നു.
(സി)	നിലവിലുള്ള ജനറേറ്ററുകളുടെ ശേഷി വർദ്ധിപ്പിക്കുന്നതിനും അവ ആധുനികവല്ക്കരിക്കുന്നതിനും എന്തെങ്കിലും നടപടി സ്വീകരിച്ചിട്ടുണ്ടോ;	(സി)	കുറ്റിയാടിയിലെ വൈദ്യുതി നിലയത്തിലെ നിലവിലുള്ള ജനറേറ്ററുകളുടെ ശേഷി വർദ്ധിപ്പിക്കുന്നതിനും അവ ആധുനികവൽക്കരിക്കുന്നതിനും നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചു വരുന്നു. ഇത്തരത്തിൽ കുറ്റ്യാടി ജലവൈദ്യുത പദ്ധതി 25 MW ഉള്ള 3 യൂണിറ്റുകൾ 27.5 MW ആക്കി ശേഷി വർദ്ധിപ്പിക്കുന്ന പ്രവൃത്തികൾ നടന്നു വരുന്നു. കൂടാതെ കേരളത്തിലെ ഏറ്റവും വലിയ ജലവൈദ്യുത പദ്ധതിയായ ഇടുക്കി പവർ ഹൗസിന്റെ ഒന്നാം ഘട്ട യൂണിറ്റുകളുടെ നവീകരണ പ്രവർത്തനങ്ങൾ വിജയകരമായി പൂർത്തിയാക്കിയതിനുശേഷം ഇപ്പോൾ രണ്ടാം ഘട്ട യൂണിറ്റുകളുടെ നവീകരണത്തിന് വേണ്ടിയുള്ള പ്രാരംഭ നടപടിയായ RLA (Residual Live Asessment) പഠനത്തിനുള്ള വർക്ക് ഓർഡർ നൽകിയിട്ടുണ്ട്. കൂടാതെഇടമലയാർ പവർ ഹൗസിലെ യൂണിറ്റുകളുടെ നവീകരണത്തിന് വേണ്ടിയുള്ള പ്രാരംഭ നടപടിയായ RLA പഠനത്തിനുള്ള ടെൻഡർ ക്ഷണിച്ചിട്ടുള്ളതുമാണ്.
(ഡി)	കേന്ദ്ര വിഹിതമായി ലഭിക്കുന്ന വൈദ്യുതി കേരളത്തിലെത്തിക്കുന്നതിന് എന്തെല്ലാം സംവിധാനങ്ങളാണുള്ളതെന്നും പ്രസരണ, വിതരണ നഷ്ടം തടയുന്നതിന് സ്വീകരിച്ചുവരുന്ന നടപടികൾ എന്തൊക്കെയാണെന്നും വ്യക്തമാക്കാമോ;	(ഡി)	അന്തർ സംസ്ഥാന പ്രസരണ ലൈനുകളിലൂടെയാണ് കേന്ദ്ര വിഹിതമായി ലഭിക്കുന്ന വൈദ്യുതി കേരളത്തിലെ ത്തിക്കുന്നത്. കേന്ദ്ര വിഹിതമായി ഏകദേശം 1639 MW വൈദ്യുതി ആണ് ലഭ്യമാകേണ്ടത്. 400 kV, 220 kV, 110 kV എന്നീ AC വോൾട്ടതയിലും 320 kV DC വോൾട്ടത യിലും വൈദ്യുതി അന്തർ സംസ്ഥാന ലൈനുകൾ വഴി നിലവിൽ കേരളത്തിൽ എത്തിക്കുന്നുണ്ട്. ടി ലൈനുകൾ വഴി പരമാവധി ഏകദേശം 3400 MW വരെ വൈദ്യുതി എത്തിക്കുവാൻ സാധിക്കും. ഇത്തരത്തിൽ കേരളത്തിൽ ലഭ്യ മാകുന്ന വൈദ്യുതി സംസ്ഥാനത്തിനകത്തെ പ്രസരണ ലൈനുകളിലൂടെ വിവിധ സബ്സ്റ്റേഷനുകളിൽ എത്തിച്ച് ട്രാൻസ്ഫോർ

-മറുകൾ ഉപയോഗിച്ച് വോൾട്ടേജ് താഴ്ത്തി അവിടെ നിന്നും വിതരണ ശൃഖല വഴി ഉപഭോക്താക്കൾക്ക് എത്തിക്കുന്നു. പ്രസരണ നഷ്ടം പൂർണ്ണമായും തടയാൻ സാധിക്കു കയില്ല, എന്നാൽ പ്രസരണ നഷ്ടത്തിന്റെ അളവ് കുറയ്ക്കാൻ സാധിക്കും. സംസ്ഥാനത്തിനകത്തെ പ്രസരണ നഷ്ടം കുറയ്ക്കുന്നതിന്റെ ഭാഗമായി 110 കെ വി യും അതിനു മുകളിലുമുള്ള സബ്സ്റ്റേഷനുകളുടെ നിർമ്മാണം, നിലവിലുള്ള സബ്സ്റ്റേഷനുകളും അനുബന്ധ ലൈനുകളും ഉയർന്ന വോൾട്ടേജ് നിലവാരത്തിലേക്ക് ഉയർത്തൽ, ശരിയായ ശേഷിയുള്ള ട്രാൻസ്ഫോർമറുകൾ സബ്സ്റ്റേഷനുകളിൽ സ്ഥാപിക്കുക, നഷ്ടം കുറവുള്ള വൈദ്യുതി ലൈനുകൾ ഉപയോഗിക്കുക തുടങ്ങിയ പ്രവൃത്തികളാണ് കെ.എസ്.ഇ. ബി.എൽ നടപ്പിലാക്കി വരുന്നത്. വാർഷിക പദ്ധതികളിൽ ഉൾപ്പെടുത്തിയാണ് ഇത്തരം പ്രവൃത്തികൾ നടപ്പിലാക്കി വരുന്നത്. പ്രസരണ നഷ്ടം കുറയ്ക്കുന്നതിന്റെ ഭാഗമായി 400/220 kV പ്രസരണ ശൃംഖല മെച്ചപ്പെടുത്തുന്നതിനും പ്രസരണശേഷി ഉയർത്തുന്നതിനുമായി ട്രാൻസ്ഗ്രിഡ്2.0 എന്ന സമഗ്രമായ പദ്ധതിയും നടപ്പിലാക്കി വരുന്നു. ട്രാൻസ്ഗ്രിഡ് പദ്ധതി പ്രകാരമുള്ള പ്രസരണ ശൃംഖല നിലവിൽ വരുന്നതോടുകൂടി പ്രസരണ നഷ്ടത്തിൽ ഏകദേശം 107MW ന്റെ കുറവ് വരും എന്നാണ് കണക്കാക്കുന്നത്.

വൈദ്യുതി വിതരണ നഷ്ടം കുറയ്ക്കുന്നതിന് പുതിയ ട്രാൻസ്ഫോർമറുകൾ സ്ഥാപിക്കുക, പുതിയ 11 കെ.വി ലൈൻ നിർമ്മിച്ചു എച്ച്.റ്റി/എൽ.റ്റി അനുപാതം കൂട്ടുക, നിലവിലുള്ള ചാലക ശേഷി കുറഞ്ഞ വൈദ്യുതി കമ്പികൾ (Conductor) പുതിയ മെച്ചപ്പെട്ട കമ്പികൾ ഉപയോഗിച്ച് മാറ്റുക (Reconductoring), സിംഗിൾ ഫേസ് ടു ത്രീ ഫേസ് ലൈൻ കൺവെർഷൻ, മെച്ചപ്പെട്ട മീറ്ററിംഗ് സംവിധാനം ഏർപ്പെടുത്തുക തുടങ്ങിയ പ്രവൃത്തികളാണ് കെ.എസ്.ഇ.ബി. എൽ നടപ്പിലാക്കി വരുന്നത്. ഇത്തരം പ്രവൃത്തികൾക്ക് ദ്യുതി 1- ൽ പ്രത്യേക പ്രാധാന്യം നൽകി നടപ്പിലാക്കിയിരുന്നു. ദ്യുതി 1 ഉൾപ്പെടെയുള്ള പദ്ധതികൾ നടപ്പിലാക്കിയതു വഴി കെ.എസ്.ഇ.ബി. എല്ലിന്റെ പ്രസരണ വിതരണനഷ്ടം 2017-2018-ൽ 13.07%-ൽ ആയിരുന്നതു 2021 -2022 -ൽ 10.19 %ആയി കുറഞ്ഞു.

2022 -23 സാമ്പത്തിക വർഷം മുതൽ 2026-27 വരെ കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ നടപ്പിലാക്കുന്ന ദ്യുതി 2,

			കേന്ദ്രാവിഷ്കൃത പദ്ധതിയായ RDSS എന്നിവയിലും ഊർജ്ജ നഷ്ടം കുറയ്ക്കുന്ന പ്രവൃത്തികൾ ഉൾപ്പെടുത്തിയിട്ടുണ്ട്. വിതരണ നഷ്ടം കുറക്കുന്നതിനു മുന്നോടിയായുള്ള ഊർജ്ജ ഓഡിറ്റിനു വേണ്ടി ഇലക്ട്രിക്കൽ ഡിവിഷൻ പരിധിയിലുള്ള 11 കെ.വി ഫീഡറുകളിൽ ബോർഡർ മീറ്ററുകൾ സ്ഥാപിക്കുന്നതിനും, എല്ലാ ഡിസ്ട്രിബ്യൂഷൻ ട്രാൻസ്ഫോർമറുകളിലും "ഡി.റ്റി.ആർ മീറ്ററുകൾ സ്ഥാപിക്കുന്നതിനുമുള്ള പ്രവർത്തനങ്ങളും RDSS ൽ ഉൾപ്പെടുത്തിയിട്ടുണ്ട്.
(ഇ)	സംസ്ഥാനത്ത് വൈദ്യുതി ചാർജ് വർദ്ധിപ്പിക്കുന്നതിന് നടപടി സ്വീകരിച്ചിട്ടുണ്ടോ; വിശദാംശം അറിയിക്കാമോ?	(ഇ)	സംസ്ഥാനത്ത് വൈദ്യുതി നിരക്ക് പരിഷ്കരിക്കുന്നതിനുള്ള പരിപൂർണ്ണ അധികാരം സംസ്ഥാന വൈദ്യുതി റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷനിൽ നിക്ഷിപ്തമാണ്. സംസ്ഥാനവൈദ്യുതി ബോർഡ് വാർഷിക വരവ് ചെലവ് കണക്കുകളോടൊപ്പം വരുമാനകമ്മി നികത്തുന്നതിനുള്ള ശുപാർശകൾ അടങ്ങിയ പെറ്റീഷൻ സംസ്ഥാന വൈദ്യുതി റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ നിർദ്ദേശിക്കുന്ന സമയ പരിധിയിൽ കമ്മീഷൻ മുമ്പാകെ സമർപ്പിക്കുകയും കമ്മീഷൻ സൂക്ഷ്മ പരിശോധന നടത്തി, പൊതു തെളിവെടുപ്പ് നടത്തിയതിനുശേഷം വരുമാനകമ്മി/ മിച്ചം അംഗീകരിച്ച് താരിഫ് പരിഷ്കരണം നടത്തുകയും ചെയ്തുവരുന്നു. ഇതനുസരിച്ച് ബോർഡ് 31.01.2022-ൽ കമ്മീഷൻ മുമ്പാകെ 5 വർഷത്തെ പെറ്റീഷൻ സമർപ്പിക്കുകയും കമ്മീഷൻ പൊതു തെളിവെടുപ്പിനും സൂക്ഷ്മ പരിശോധനക്കും ശേഷം 25.06.2022-ൽ 2022-23 ലേക്കുള്ള താരിഫ് പരിഷ്കരിച്ചുകൊണ്ട് ഉത്തരവിറക്കുകയും ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. 2023-24-ലെ താരിഫ് വർദ്ധിപ്പിച്ച് കൊണ്ടുള്ള ഉത്തരവ് കമ്മീഷൻ നിലവിൽ പുറപ്പെടുവിച്ചിട്ടില്ല. എന്നാൽ സംസ്ഥാന വൈദ്യുതി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷന്റെ താരിഫ് റെഗുലേഷൻ, 2021-ലെ 87-ാം ചട്ടപ്രകാരം താപവൈദ്യുത നിലയങ്ങളുടെ ഇന്ധനവിലയിലെ വ്യതി യാനം മൂലം വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ ചെലവിലുണ്ടാകുന്ന അധിക ബാധ്യത ഇന്ധന സർചാർജ്ജിനത്തിൽ വിതരണ കമ്പനികൾക്ക് ഉപഭോക്താക്കളിൽ നിന്ന് ഈടാക്കുവാനും ഇന്ധന വിലയിലെ കുറവ് കാരണം വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ വിലയിൽ കുറവുണ്ടായാൽ താരിഫിലെ ഇളവായി അനുവദിച്ചു ഉപഭോക്താക്കൾക്ക് തിരികെ നൽകുവാനും ഉള്ള വ്യവസ്ഥ ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. പ്രസ്തുത റെഗുലേഷൻ പ്രകാരം കെ.എസ്.ഇ.ബി ലിമിറ്റഡ് എല്ലാ പാദ

വർഷങ്ങളുടെയും ഇന്ധന സർചാർജ്ജ് പെറ്റീഷൻ കമ്മീഷൻ മുമ്പാകെ നിർബന്ധമായും സമർപ്പിക്കേണ്ടതുണ്ട്. കെ.എസ്.ഇ.ബി ലിമിറ്റഡ് സമർപ്പിക്കുന്ന പെറ്റീഷനിൽ വിശദമായ പരിശോധനയ്ക്കും പൊതുതെളിവെടുപ്പിനും ശേഷം കമ്മീഷൻ നിശ്ചയിക്കുന്ന നിരക്കിൽ നിശ്ചിതകാല യളവിലേക്ക് ഇന്ധന സർചാർജ്ജ് ഏർപ്പെടുത്തി വരുന്നു.

കൽക്കരിയുടെ അടിസ്ഥാന വിലയിലുണ്ടാകുന്ന വ്യതിയാനങ്ങൾ, കൽ ക്കരിയുടെ ഗ്രേഡിലുണ്ടാകുന്ന വ്യതിയാ നങ്ങൾ, ചാർജിലുണ്ടാകുന്ന ഏറ്റക്കുറച്ചിലുകൾ, കൽക്കരി ലഭ്യതക്കുറവ് കാരണം ഇറക്കുമതി ചെയ്ത വിലകൂടിയ കൽക്കരി ഉപയോ ഗിക്കുന്നത് (blending) തുടങ്ങിയവ ഇന്ധന വിലയിൽ വ്യതിയാനങ്ങൾക്കു കാരണ മാകുന്നുണ്ട്. മേൽപ്പറഞ്ഞ കാരണങ്ങളാൽ, 2022-23 ലെ ഒന്നാം പാദത്തിൽ കമ്മീഷൻ അംഗീകരിച്ച ഇന്ധന വിലയേക്കാൾ, ഇന്ധനവിലയിലുണ്ടായ വ്യതിയാനം കാരണം വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ ചിലവിൽ 87.07 കോടി രൂപ അധിക ബാധ്യത ഉണ്ടാവുകയും പ്രസ്തുത അധിക ബാധ്യത 14 പൈസ നിരക്കിൽ ഇന്ധന സർചാർജ്ജ് ആയി ഉപഭോക്താക്കളിൽ നിന്നീടാക്കുവാനുമുള്ള അപേക്ഷ കമ്മീഷൻ മുമ്പാകെ കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ 17.11.2022-ൽ സമർപ്പി ച്ചിരുന്നു. സംസ്ഥാന വൈദ്യുതി റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ 18.01.2023 ന് പ്രസ്തുത പെറ്റീഷനുകളിന്മേൽ മേൽ പൊതു തെളിവെടുപ്പ് നടത്തുകയും, 2022 -ലെ ഒന്നാം പാദത്തിലെ ഇന്ധന സർചാർജ്ജ് ആയി 87.07 കോടി രൂപ അംഗീകരിച്ചു കൊണ്ട് 25.01.2023 ൽ ഉത്തരവിറക്കിയിട്ടുണ്ട്. പ്രസ്തുത ഉത്തരവിൽ സംസ്ഥാനത്തെ മുഴുവൻ ഉപഭോക്താക്കളിൽ നിന്നും, യൂണിറ്റൊന്നിന് 9 പൈസ നിരക്കിൽ, വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ ചെലവിൽ ഇന്ധന വ്യതിയാനം കാരണം ഉണ്ടായ അധിക ബാധ്യതയായ 87.07 കോടി രൂപ, 2023 ഫെബ്രുവരി 01മുതൽ നാല് മാസത്തെ ഉപഭോഗത്തിൽ നിന്നും ഇന്ധന സർചാർജ്ജിനത്തിൽ ഈടാക്കുന്നതിനാണ് അനുമതി നൽകിയിരിക്കുന്നത്. എന്നാൽ 1000 വാട്സ് വരെ കണക്റ്റഡ് ലോഡ് ഉള്ളതും പ്രതിമാസം 40 യൂണിറ്റിൽ കവിയാതെ ഉപഭോഗം ഉള്ളതുമായ ഗാർഹിക ഉപഭോക്താക്കളെ ഇന്ധന സർചാർജ്ജിൽ നിന്നും ഒഴിവാക്കിയിട്ടുണ്ട്. മൊത്തം വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ വിലയിലെ വ്യതിയാനങ്ങൾ സ്വയമേവ മാസാടിസ്ഥാനത്തിൽ ഉപഭോക്താവിന്

			കൈമാറാൻ ഉള്ള വ്യവസ്ഥകൾ ഉൾക്കൊള്ളിച്ചു കൊണ്ട് കേന്ദ്ര ഊർജ്ജ മന്ത്രാലയം വൈദ്യുതി ഭേദഗതി റൂൾസ് 2022, 29.12.2022 ന് പുറപ്പെടുവിച്ചിട്ടുണ്ട്. പ്രസ്തുത ചട്ടഭേദഗതി പ്രകാരം ഇന്ധന വിലയിലുണ്ടാകുന്ന വ്യതിയാനം കാരണമോ വൈദ്യുത വാങ്ങൽ വിലയിൽ ഉണ്ടാകുന്നവ്യത്യാസം കാരണമോ ഉണ്ടാകുന്ന അധിക സാമ്പത്തിക ബാധ്യത സംസ്ഥാന റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷന്റെ അനുമതി കൂടാതെ തന്നെ വൈദ്യുത വിതരണ കമ്പനികൾക്ക് ഉപഭോക്താക്കളിൽ നിന്നും ഈടാക്കുവാൻ അനുമതി നൽകുന്നു.

സെക്ഷൻ ഓഫീസർ

അനുബന്ധം

ഈ സർക്കാർ അധികാരത്തിൽ വന്നതിന് ശേഷം വൈദ്യുതി ഉത്പാദനരംഗത്ത് താഴെ പറയുന്ന പുരോഗതികളാണ് ഉണ്ടായിട്ടുള്ളത്.

I. പൂർത്തീകരിച്ച പദ്ധതികൾ - ആകെ 466.5 MW

a) ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികൾ - ആകെ 38.5 MW

i)	അപ്പർ കല്ലാർ	2 MW	KSEBL
ii)	പൊരിങ്ങൽകുത്ത്	24 MW	
iii)	ആനക്കാംപോയിൽ	8 MW	സ്വകാര്യ സംരംഭകർ
iv)	അരിപ്പാറ	4.5 MW	

b) പുനരുപയോഗ ഊർജ്ജ പദ്ധതികൾ - ആകെ 428 MW

i)	സൗരപദ്ധതി (29951 പുരപ്പുറങ്ങൾ)	125.3 MW
ii)	KSEBL ന്റെ സ്ഥലത്ത് സ്ഥാപിച്ചവ	6.25 MW
iii)	NTPC	92 MW
iv)	CIAL	10 MW
v)	KIAL	15 MW
vi)	HINDALCO	2 MW
vii)	മറ്റു ഭൗമോപരിതല പദ്ധതികൾ	7.3 MW
viii)	മറ്റു സ്വകാര്യ പുരപ്പുറ പദ്ധതികൾ	170.15 MW

II. നിർമ്മാണ പ്രവർത്തനങ്ങൾ പുരോഗമിക്കുന്ന പദ്ധതികൾ - 105.5 MW

i)	പള്ളിവാസൽ വിപുലീകരണം	60 MW	30.5.2023 ന് മുൻപ് പൂർത്തീകരിക്കും
ii)	തോട്ടിയാർ	40 MW	
iii)	പെരുവണ്ണാമൂഴി	6 MW	
iv)	ഭൂതത്താൻകെട്ട്	24 MW	105.5 MW + 7.5 = 112.5 MW
v)	ചിന്നാർ	24 MW	
vi)	പഴശ്ശിസാഗർ	7.5 MW	
vii)	മാങ്കുളം	40 MW	
viii)	ഒലിക്കൽ	5 MW	
ix)	പൂവരംതോട്	3 MW	
x)	കുറ്റ്യാടി നവീകരണം	7.5 MW	
xi)	ചെങ്കുളം ഓഗ്മെന്റേഷൻ		85 MU

III. നിർമ്മാണ പ്രവർത്തനങ്ങൾ ആരംഭിക്കുവാനുള്ള നടപടികൾ നടന്നു വരുന്ന പദ്ധതികൾ

a) ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികൾ - 149.10 MW

i)	പൊരിങ്ങൽകുത്ത് സ്റ്റേജ് II	24
ii)	പീച്ചാട്	3
iii)	വെസ്റ്റേൺകല്ലാർ	5

	ലാഡ്രം	3.5
v)	മാർമല	7
vi)	കീരിത്തോട്	12
vii)	ചെമ്പുകടവ് III	7.5
viii)	ചാത്തൻകോട്ടുനട I	5
ix)	പശുക്കാവ്	4
x)	വളാം തോപ്പ്	7.5
xi)	അപ്പർ ചെങ്കുളം	24
xii)	ആറ്റില I	6
xiii)	ആറ്റില II	6
xiv)	കാങ്ങാപ്പുഴ	0.75
xv)	പാലക്കുഴി	1
xvi)	കണ്ണൻകുഴി	7
xvii)	കീഴാർകുത്ത്	19.8
xviii)	കോഴിയിലകുത്ത്	1.5
xix)	മുക്കുടം	4
xx)	ഏഴാം കടവ്	0.35
xxi)	പട്ടയ കുഴി	0.10
xxii)	വെള്ളക്കയം	0.10
	Total	**149.10 MW**

ഇതിന് പുറമെയുള്ള വൻകിട പദ്ധതികൾ

ഇടുക്കി സുവർണ്ണ ജൂബിലി പദ്ധതി	800 MW
മൂഴിയാർ രണ്ടാം ഘട്ടം	300 MW
ലക്ഷ്മി	240 MW
കാരപ്പാറ	19 MW
പൂയംകുട്ടി	210 MW
Total	**1569 MW**

b. മറ്റു പുനരുപയോഗ ഊർജ്ജ പദ്ധതികൾ നടപടികൾ നടന്നു വരുന്നത്

i)	കാസർഗോഡ് സോളാർ പാർക്ക്	100	
ii)	അഗളി – കാറ്റാടി പദ്ധതി	72	
iii)	വെസ്റ്റ് കല്ലട	50	
iv)	നെമ്മാറ (KSEBL)	1.5	**Total - 367.5**
v)	പി.എം.കുസും (45000 പമ്പുകൾ)	135	
vi)	പി.എം.കുസും (KSEBL)	7	
vii)	രാമക്കൽമേട് കാറ്റാടി നിലയം (അനർട്ട്)	2	

സെക്ഷൻ ഓഫീസർ