

**15 -ാം കേരള നിയമസഭ**

**6 -ാം സമ്മേളനം**

**നക്ഷത്ര ചിഹ്നം ഇല്ലാത്ത ചോദ്യ നം. 654**

**24-08-2022 - ൽ മറുപടിയ്ക്ക്**

**വൈദ്യുതി ഉല്പാദന പ്രസരണ വിതരണ സംവിധാനങ്ങളുടെ നവീകരണം**

ചോദ്യം		ഉത്തരം																				
<b>ശ്രീ. സെബാസ്റ്റ്യൻ കള്ളങ്കൽ</b>		<b>ശ്രീ. കെ. കൃഷ്ണൻകുട്ടി (വൈദ്യുതി വകുപ്പ് മന്ത്രി)</b>																				
<p>(എ) സംസ്ഥാനത്ത് വൈദ്യുതി ഉല്പാദന പ്രസരണ വിതരണ സംവിധാനങ്ങൾ ശക്തിപ്പെടുത്തുന്നതിനും നവീകരിക്കുന്നതിനും നിലവിൽ കെ.എസ്.ഇ.ബി. നടപ്പാക്കിക്കൊണ്ടിരിക്കുന്ന പദ്ധതികൾ എന്തെല്ലാമെന്ന് വ്യക്തമാക്കുമോ;</p>	<p>(എ) സംസ്ഥാനത്ത് വൈദ്യുതി ഉത്പാദന സംവിധാനങ്ങൾ ശക്തിപ്പെടുത്തുന്നതിനും നവീകരിക്കുന്നതിനും നിലവിൽ കെ.എസ്. ഇ.ബി.എൽ. നടപ്പിലാക്കിക്കൊണ്ടിരിക്കുന്ന പദ്ധതികൾ ചുവടെ ചേർക്കുന്നു.</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th align="center">നമ്പർ</th> <th align="center">പദ്ധതി</th> <th align="center">ശേഷി</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td align="center">1</td> <td>പള്ളിവാസൽ എക്സ്പാൻഷൻ സ്കീം</td> <td align="center">60 MW</td> </tr> <tr> <td align="center">2</td> <td>തോട്ടിയാർ</td> <td align="center">40 MW</td> </tr> <tr> <td align="center">3</td> <td>പെരുവണ്ണാമുഴി</td> <td align="center">6 MW</td> </tr> <tr> <td align="center">4</td> <td>പഴശ്ശിസാഗർ</td> <td align="center">7.5 MW</td> </tr> <tr> <td align="center">5</td> <td>ഭൂതത്താൻകെട്ട്</td> <td align="center">24 MW</td> </tr> <tr> <td align="center">6</td> <td>കുറ്റാടി RMU പദ്ധതി</td> <td align="center">3x25 MW to 3x27.5 MW</td> </tr> </tbody> </table> <p>വർദ്ധിച്ചു വരുന്ന വൈദ്യുതോപയോഗവും ഭാവിയിലേക്കുള്ള വൈദ്യുതാവശ്യങ്ങൾ കണക്കിലെടുത്തും കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ ആഭ്യന്തര ഉത്പാദനം മെച്ചപ്പെടുത്താനും പ്രസരണ വിതരണ ശൃംഖല ശക്തിപ്പെടുത്തുന്നതിനും നവീകരിക്കുന്നതിനും വിവിധ പദ്ധതികൾ നടപ്പിലാക്കി വരുന്നു. ആഭ്യന്തര ഉത്പാദനം മെച്ചപ്പെടുത്താനുള്ള വിവിധ നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചിട്ടുണ്ട്. ജലവൈദ്യുതി, സൗരോർജ്ജം, കാറ്റിൽനിന്ന് വൈദ്യുതി എന്നീ പുനരുപയോഗ ഊർജ്ജ ഉത്പാദന മാർഗ്ഗങ്ങളിൽ നിന്നും വൈദ്യുതി ഉത്പാദിപ്പിക്കുന്നതിൽ കൂടുതൽ ശ്രദ്ധ കേന്ദ്രീകരിച്ചു വരുന്നു. സംസ്ഥാനത്തെ വൈദ്യുതി മേഖലയെ ലോകോത്തര- മാക്കുകയെന്ന ലക്ഷ്യത്തോടെ വിതരണ ശൃംഖലയുടെ മെച്ചപ്പെടുത്തലിനും വികസനത്തിനുമായി ദൃതി2.0, വൈദ്യുതി പ്രസരണ രംഗം കാര്യക്ഷമമാക്കുന്നതിനും പ്രസരണ നഷ്ടം കുറയ്ക്കുന്നതിനുമായി നടപ്പിലാക്കി വരുന്ന ട്രാൻസ്ഗ്രിഡ് നടപ്പിലാക്കി വരുന്നു.</p> <p>ട്രാൻസ്ഗ്രിഡ്2.0. പദ്ധതി നടപ്പാക്കുന്നതു വഴി പ്രതിവർഷം 521 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് വൈദ്യുതി നഷ്ടം കുറയ്ക്കുന്നതിനും, വരുന്ന 25 വർഷത്തെ പ്രസരണ ആവശ്യകത നിറവേറ്റുന്നതിനും, വൈദ്യുതി തടസ്സം ഒഴിവാക്കുന്നതിനും, ഗുണമേന്മയുള്ള വൈദ്യുതി ഉപഭോക്താക്കൾക്ക് എത്തിക്കുന്നതിനും കഴിയും. ഒന്നാം ഘട്ടത്തിൽ KIIFB, PSDF ധനസഹായത്തോടെ ആവിഷ്കരിച്ച പദ്ധതി</p>	നമ്പർ	പദ്ധതി	ശേഷി	1	പള്ളിവാസൽ എക്സ്പാൻഷൻ സ്കീം	60 MW	2	തോട്ടിയാർ	40 MW	3	പെരുവണ്ണാമുഴി	6 MW	4	പഴശ്ശിസാഗർ	7.5 MW	5	ഭൂതത്താൻകെട്ട്	24 MW	6	കുറ്റാടി RMU പദ്ധതി	3x25 MW to 3x27.5 MW
നമ്പർ	പദ്ധതി	ശേഷി																				
1	പള്ളിവാസൽ എക്സ്പാൻഷൻ സ്കീം	60 MW																				
2	തോട്ടിയാർ	40 MW																				
3	പെരുവണ്ണാമുഴി	6 MW																				
4	പഴശ്ശിസാഗർ	7.5 MW																				
5	ഭൂതത്താൻകെട്ട്	24 MW																				
6	കുറ്റാടി RMU പദ്ധതി	3x25 MW to 3x27.5 MW																				

കളിൽ 178 കി.മീ. 400കെ.വി ലൈനും 845 കി.മീ. 220കെ.വി ലൈനും ഉൾപ്പെടുന്ന 9 ലൈൻ പാക്കേജുകളും 12 സബ്സ്റ്റേഷനുകൾ ഉൾപ്പെടുന്ന 5 പാക്കേജുകളും ഉണ്ട്. നിർമ്മാണം പൂർത്തിയാക്കി കമ്മീഷൻ ചെയ്ത പദ്ധതികളിൽ 6 സബ്സ്റ്റേഷനുകളും 178 സർക്യൂട്ട് കി.മീ. 400കെ.വി ലൈനും 465 സർക്യൂട്ട് കി.മീ. 220കെ.വി ലൈനും 548 സർക്യൂട്ട് കി.മീ. 110കെ.വി ലൈനും ഉൾപ്പെടുന്നു.

രണ്ടാം ഘട്ടത്തിൽ KIIFB, MNRE എന്നിവയുടെ ധനസഹായത്തോടെ പൂർത്തിയാക്കാൻ 11 ലൈൻ പാക്കേജുകളും 13 സബ്സ്റ്റേഷനുകളും വിഭാവനം ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. ഒന്നാം ഘട്ടം 2022 ലും രണ്ടാം ഘട്ടം 2024 ലും പൂർത്തീകരിക്കാനാണ് ഉദ്ദേശിച്ചിരിക്കുന്നത്.

സംസ്ഥാനത്ത് കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ.-ന്റെ കീഴിൽ വൈദ്യുതോൽപാദനം വർദ്ധിപ്പിക്കുന്നതിനായി ആകെ 201.5 മെഗാവാട്ട് ശേഷിയുള്ള '8' ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികൾ നടപ്പിലാക്കിക്കൊണ്ടിരിക്കുന്നു. വിവരങ്ങൾ അനുബന്ധം (1) ആയി ചേർക്കുന്നു. ഇതിൽ 130 മെഗാവാട്ട് സ്ഥാപിതശേഷിയുള്ള '4' ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികൾ ഈ സാമ്പത്തിക വർഷത്തിൽ തന്നെ കമ്മീഷൻ ചെയ്യാൻ കഴിയുമെന്ന് പ്രതീക്ഷിക്കുന്നു. ശേഷിക്കുന്ന പദ്ധതിയുടെ നിർമ്മാണ പ്രവർത്തനങ്ങളും സമയബന്ധിതമായി പൂർത്തീകരിക്കുന്നതിനുള്ള നടപടികൾ എടുത്തിട്ടുണ്ട്. കൂടാതെ ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികളായ ഒലിക്കൽ (5 മെഗാവാട്ട്) പൂവാരം തോട് (3 മെഗാവാട്ട്) അപ്പർ ചെങ്കുളം (24 മെഗാവാട്ട്) മരിപ്പുഴ (6 മെഗാവാട്ട്) എന്നീ ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികളുടെ നിർമ്മാണ പ്രവർത്തനങ്ങൾക്കുള്ള അനുബന്ധ നടപടികൾ പുരോഗമിക്കുന്നു. ഇതിനു പുറമെ നടപ്പിലാക്കുവാൻ ഉദ്ദേശിക്കുന്ന ആകെ 62 മെഗാവാട്ട് സ്ഥാപിതശേഷിയുള്ള '10' ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികളുടെ സ്ഥലം ഏറ്റെടുക്കലും അനുബന്ധ പ്രവർത്തനങ്ങളും നടന്നുവരുന്നു. വിവരം അനുബന്ധം (ii) ആയി ചേർക്കുന്നു. ഇടുക്കി സുവർണ്ണ ജൂബിലി പദ്ധതി(800 മെഗാവാട്ട്)ക്ക് വേണ്ടിയുള്ള കേന്ദ്ര പരിസ്ഥിതി മന്ത്രാലയത്തിന്റെ ഒന്നാം ഘട്ട അനുമതി ലഭിച്ചിട്ടുണ്ട്. മറ്റ് നടപടികൾ പുരോഗമിക്കുന്നു. ശബരിഗിരി എക്സ്പ്ലോഷൻ പദ്ധതിയുടെ (200 മെഗാവാട്ട്) സാധ്യതാപഠനം നടന്നുവരുന്നു. കൂടാതെ '17' ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികളുടെ പരിവേഷണ സാധ്യതാ പഠനങ്ങൾ പുരോഗമിക്കുന്നു. വിവരം അനുബന്ധം (iii) ആയി ചേർക്കുന്നു.

(ബി) ഏതെല്ലാം സാമ്പത്തിക വർഷത്തേക്കുള്ള പദ്ധതികളാണ് ആസൂത്രണം ചെയ്തിരിക്കുന്നത്; പ്രസ്തുത പദ്ധതികൾ പൂർത്തിയാക്കുന്നതിലൂടെ കൈവരിക്കാൻ ഉദ്ദേശിക്കുന്ന ലക്ഷ്യങ്ങൾ വിശദമാക്കുമോ;

(ബി) 2022-23,2023-24 സാമ്പത്തിക വർഷങ്ങളിൽ നിർമ്മാണം പൂർത്തിയാക്കുവാൻ ലക്ഷ്യമിടുന്ന ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികൾ, അവയുടെ സ്ഥാപിത ശേഷി എന്നിവ ചുവടെ ചേർത്തിരിക്കുന്നു.

നമ്പർ	പദ്ധതി	ശേഷി	പൂർത്തീകരിക്കുവാൻ ലക്ഷ്യമിടുന്നത്
1	പള്ളിവാസൽ എക്സ്പ്ലോഷൻ സ്കീം	60 MW	ജനുവരി 2023
2	തോട്ടിയാർ	40 MW	മാർച്ച് 2023
3	പെരുവണ്ണാമുഴി	6 MW	മാർച്ച് 2023
4	പഴശ്ശിസാഗർ	7.5 MW	സെപ്റ്റംബർ 2023

പതിനാലാം പഞ്ചവത്സര പദ്ധതിയിൽ ഉൾപ്പെടുത്തി 2022-23 മുതൽ 2026-27 വർഷം വരെ നടപ്പിലാക്കുന്ന പദ്ധതികളാണ് ആസൂത്രണം ചെയ്തിരിക്കുന്നത്. പതിനാലാം പഞ്ചവത്സര പദ്ധതി കാലയളവിൽ പുനരവയോഗ സ്രോതസ്സുകളിൽ നിന്ന് ഏകദേശം 3000 മെഗാവാട്ട് കണ്ടെത്താനാണ് സംസ്ഥാനം ലക്ഷ്യമിടുന്നത്. അടുത്ത രണ്ട് പദ്ധതി കാലയളവിൽ ജലവൈദ്യുത നിലയങ്ങളിൽ നിന്ന് 1000 മുതൽ 1250 മെഗാവാട്ട് അധികമായി ഉത്പാദിപ്പിക്കണമെന്നും അതിൽ, ചെറുകിട ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികളിൽ നിന്ന് അഞ്ച് വർഷത്തിനുള്ളിൽ 100 മെഗാവാട്ടിലധികം കണ്ടെത്തണമെന്നാണ് കണക്കാക്കുന്നത്.

വൈദ്യുതി ഉത്പാദന പ്രസരണ വിതരണരംഗം കാര്യക്ഷമമാക്കി ആഗോള നിലവാരത്തിൽ തടസ്സരഹിതമായി, ഗുണമേന്മയേറിയ വൈദ്യുതി അപകടരഹിതമായി ഉപഭോക്താക്കൾക്ക് എത്തിക്കുക വഴി എല്ലാ വിഭാഗം ഉപഭോക്താക്കൾക്കും ഗുണമേന്മയുള്ള മെച്ചപ്പെട്ട വൈദ്യുതി ലഭ്യമാകും.

ദ്യുതി 2 പദ്ധതിയിൽ, 2022 -23 സാമ്പത്തിക വർഷം മുതൽ 2026 -27 വരെയും, RDSS പദ്ധതിയിൽ 2022 -23 മുതൽ 2024-25 സാമ്പത്തിക വർഷം വരെയും ഉള്ള പ്രവൃത്തികളാണ് ആസൂത്രണം ചെയ്തിരിക്കുന്നത്.

വിതരണ മേഖലയിൽ നടപ്പിലാക്കി കൊണ്ടിരിക്കുന്ന ദ്യുതി പദ്ധതിയുടെ ലക്ഷ്യങ്ങൾ എച്ച്.റ്റി. ശൃംഖലയുടെ എല്ലാ ഭാഗത്തും കുറഞ്ഞത് രണ്ടു സ്രോതസ്സിൽ നിന്നെങ്കിലും വൈദ്യുതി എത്തിക്കുന്നതിന് സംവിധാനം ഒരുക്കുക, Arial Bunched Cable (എ.ബി.സി.), ഭൂഗർഭ കേബിൾ തുടങ്ങിയ കവചിത ചാലകങ്ങൾ, ആർ.എം.യു. എന്നിവയുപയോഗിച്ച് വൈദ്യുതി തടസ്സം പരമാവധി കുറയ്ക്കുക, പുരയിടങ്ങൾക്കു കുറുകെ കടന്നു പോകുന്ന ലൈനുകൾ വൈദ്യുതി തടസ്സത്തിനോ അപകടങ്ങൾക്കോ കാരണമാകുന്നതിൽ അവ മാറ്റി സ്ഥാപിക്കുക, ലൈനുകളുടെയും പ്രതിഷ്ഠാപനങ്ങളുടെയും നവീകരണം ഉറപ്പാക്കുക, ഫോൾട്ട് പാസ് ഇൻഡിക്കേറ്ററുകൾ, സെക്ഷണലൈസറുകൾ തുടങ്ങിയ സാങ്കേതിക വിദ്യകളുടെ ഉപയോഗം ഉറപ്പു വരുത്തി വൈദ്യുതി പുനഃസ്ഥാപനം ത്വരിതത്തിലാക്കുക, നവീകരിച്ചതും സാങ്കേതികമായി സജ്ജീകരിച്ചതും സ്മാർട്ടമായ ഒരു നെറ്റ് വർക്ക് ഉറപ്പാക്കുക, ഇലക്ട്രിക് മൊബിലിറ്റിയുടെ വളർച്ച സുഗമമാക്കുക, എല്ലാ ഇലക്ട്രിക്കൽ നെറ്റ് വർക്ക് അസറ്റുകളുടെയും ജിയോ-മാപ്പിംഗ് ഉറപ്പാക്കുക തുടങ്ങിയവ ദ്യുതി 2.0 ന്റെ ലക്ഷ്യങ്ങളാണ്.

ഊർജ്ജ നഷ്ടം കുറയ്ക്കുന്നതിനുള്ള പ്രവൃത്തികളും, ഉപ-പ്രസരണ, വിതരണ രംഗം നവീകരണത്തിനും ശക്തിപ്പെടുത്തുന്നതിനും, ആധുനികവൽക്കരിക്കുന്നതിനുമുള്ള പ്രവൃത്തികളും നടപ്പിലാക്കി ഗുണമേന്മയുള്ള 24 x 7 വൈദ്യുതിയും, ഊർജ്ജ മേഖലയുടെ സാമ്പത്തിക സുസ്ഥിരതയും, മെച്ചപ്പെട്ട കാര്യക്ഷമതയും, വിശ്വാസ്യതയും, RDSS പദ്ധതി ലക്ഷ്യമിടുന്നു.

(സി) സംസ്ഥാനത്ത് വൈദ്യുതി വിതരണ മേഖലയിലെ പ്രസരണ നഷ്ടവും വൈദ്യുതി തടസ്സങ്ങളും കുറയ്ക്കുന്നതിനും ഇല്ലാതാക്കുന്നതിനും എ.ബി.സി. (Aerial Bunched Cable), കവേഡ് കണ്ടക്ടർ, യു.ജി. കേബിൾ തുടങ്ങിയ

(സി) ഉൾപ്പെടുത്തിയിട്ടുണ്ട്. വൃക്ഷ നിബിഡമായ പ്രദേശങ്ങളിലൂടെ കടന്നു പോകുന്ന നീണ്ട ലൈൻ റൂട്ടുകൾ, വോൾട്ടേജ് പ്രശ്നങ്ങൾ കൂടുതലായി ഉള്ള പ്രദേശങ്ങൾ, ഹോസ്പിറ്റലുകൾ, വ്യവസായ സ്ഥാപനങ്ങൾ, വാണിജ്യ സ്ഥാപനങ്ങൾ എന്നിവ ഉൾപ്പെടെയുള്ള ലോഡ് സെന്ററുകൾ, മൾട്ടി സർക്യൂട്ട് ലൈനുകൾ, fag end ലൈനുകൾ എന്നിവ സുരക്ഷയും വൈദ്യുതിയുടെ ഗുണമേന്മയും വർദ്ധിപ്പിക്കുവാനായി മുൻ ഗണനക്രമത്തിൽ എബിസി/ഭൂഗർഭ കേബിളുകൾ ആക്കി മാറ്റുവാനാണ് പദ്ധതി മാർഗ്ഗ രേഖ നിർദ്ദേശിച്ചിരുന്നത്. അതാതു പ്രദേശത്തെ ആവശ്യം മനസ്സിലാക്കി എബിസി / ഭൂഗർഭ കേബിളുകൾ ആക്കി

<p>സംവിധാനങ്ങൾ ഈ പദ്ധതികളിൽ ഉൾപ്പെടുത്തിയിട്ടുണ്ടോ; എങ്കിൽ എന്ത് മുൻഗണനാടിസ്ഥാനത്തിലാണ് നടപ്പിലാക്കാൻ ഉദ്ദേശിക്കുന്നതെന്ന് വ്യക്തമാക്കുമോ;</p>	<p>മാറ്റുന്ന പ്രവൃത്തികളുടെ മുൻഗണന ക്രമം നിശ്ചയിച്ചിരിക്കുന്നത് അതാതു പ്രദേശത്തെ ഇലക്ട്രിക്കൽ സർക്കിളുകളിൽ നിന്നാണ്.</p>
<p>(ഡി) പൂഞ്ഞാർ നിയോജക മണ്ഡലത്തിൽ പ്രസ്തുത പദ്ധതി ഏതെല്ലാം പ്രദേശങ്ങളിൽ എന്ത് മുൻഗണനയിലാണ് ഉൾപ്പെടുത്തിയിരിക്കുന്നതെന്ന് വ്യക്തമാക്കുമോ?</p>	<p>(ഡി) പൂഞ്ഞാർ നിയോജക മണ്ഡലത്തിൽ RDSS സ്കീം (ഫേസ്-2) പദ്ധതിയിൽ ഉൾപ്പെടുത്തി പിണ്ണാക്കനാട് 33 കെ.വി. സബ് സ്റ്റേഷൻ 2023-24 കാലയളവിൽ നിർമ്മിക്കുവാനും ഈരാറ്റുപേട്ട സബ്സ്റ്റേഷനിൽ നിന്ന് പിണ്ണാക്കനാട് സബ്സ്റ്റേഷനിലേയ്ക്കും പൈക സബ്സ്റ്റേഷനിൽ നിന്ന് പിണ്ണാക്കനാട് സബ്സ്റ്റേഷനിലേയ്ക്കും 'കവേർഡ്' കണ്ടക്ടർ ഉപയോഗിച്ച് 33 കെ.വി. ലൈൻ നിർമ്മിക്കുവാനും, കൂടാതെ 110 കെ.വി. സബ്സ്റ്റേഷൻ എരുമേലി മുതൽ 33 കെ.വി. സബ്സ്റ്റേഷൻ മണിമല വരെ സുഗമമായ വൈദ്യുതിവിതരണം ഉറപ്പ് വരുത്തുന്നതിനുമായി പുതിയ 33 കെ.വി. 'കവേർഡ്' കണ്ടക്ടർ ലൈൻ നിർമ്മിക്കുവാനുമുള്ള നിർദേശം തയ്യാറാക്കിയിട്ടുണ്ട്. അനുമതി ലഭിക്കുന്ന മുറയ്ക്ക് ടി പ്രവർത്തികൾ നടപ്പിലാക്കുന്നതാണ്.</p> <p>മേൽപ്പറഞ്ഞ മാർഗ്ഗ നിർദ്ദേശങ്ങൾ ഉൾപ്പെടുത്തി പൂഞ്ഞാർ മണ്ഡലത്തിൽ ABC/UG ലൈനുകൾ വലിക്കുന്ന പ്രദേശങ്ങളുടെ ലിസ്റ്റ് അനുബന്ധം - IV ആയി ചേർത്തിരിക്കുന്നു.</p> <p>പൂഞ്ഞാർ നിയോജക മണ്ഡലത്തിലുള്ള മാർമ്മല ചെറുകിട ജലവൈദ്യുത പദ്ധതി (7 മെഗാവാട്ട്) യുടെ സ്ഥലം ഏറ്റെടുക്കൽ നടപടികൾ പുരോഗമിക്കുന്നു.</p>

സെക്ഷൻ ഓഫീസർ

നിർമ്മാണ പ്രവർത്തനങ്ങൾ പുരോഗമിക്കുന്ന പദ്ധതികൾ

	പദ്ധതി	MW	Mu
1	പള്ളിവാസൽ വിപുലീകരണ പദ്ധതി	60	153.9
2	ചിന്നാർ	24	76.45
3	ഭൂതത്താൻകെട്ട്	24	83.5
4	തൊട്ടിയാർ	40	99
5	ചെങ്കളം ഓഗ്മെന്റേഷൻ		85
6	പെരുവണ്ണാമുഴി	6	24.7
7	പഴശ്ശിസാഗർ	7.5	25.16
8	മാങ്കളം ജല വൈദ്യുത പദ്ധതി	40	82.08

ആകെ 201.5 MW ,629.79Mu

ഈ സാമ്പത്തിക വർഷത്തിൽതന്നെ കമ്മീഷൻ ചെയ്യാൻ കഴിയുമെന്ന് പ്രതീക്ഷിക്കുന്ന പദ്ധതികൾ. (130 MW)

1. തൊട്ടിയാർ ( 40 MW / 99 Mu)
2. ഭൂതത്താൻകെട്ട് (24 MW/ 83.5 Mu)
3. പള്ളിവാസൽ വിപുലീകരണ പദ്ധതി (60 MW / 153.9 Mu)
4. പെരുവണ്ണാമുഴി (6 MW / 24.7 Mu)

ആകെ 130 MW , 361.10Mu

സ്ഥലം ഏറ്റെടുക്കലും അനുബന്ധ പ്രവർത്തനങ്ങളും നടന്നു വരുന്ന ചെറുകിട ജല വൈദ്യുത പദ്ധതികൾ

	പദ്ധതി	MW	Mu	ജില്ല	നദി
1	പീച്ചാട് SHEP	3	7.74	ഇടുക്കി	മുതിരപ്പുഴ
2	വെസ്റ്റേൺ കല്ലാർ	5	17.41	ഇടുക്കി	കല്ലാർ
3	ലാഡ്രം SHEP	3.5	12.13	ഇടുക്കി	പെരിയാർ
4	മാർമ്മല SHEP	7	23.02	കോട്ടയം	മിനച്ചലാർ
5	കീരിത്തോട്	12	27.65	ഇടുക്കി	പെരിയാർ
6	ചെമ്പുകടവ് III SHEP	7.5	16.65	കോഴിക്കോട്	ചാലിപ്പുഴ
7	ചാത്തൻകോട്ടുനട I SHEP	5	12.06	കോഴിക്കോട്	കുറ്റാടി പുഴ
8	പള്ളക്കടവ് SHEP	4	10.34	കോഴിക്കോട്	കുറ്റാടി പുഴ
9	വളംതോട് SHEP	7.5	15.29	മലപ്പുറം	ചാലിയാർ
10	ആനക്കയം (Forest clearance)	7.5	22.85	തൃശ്ശൂർ	ചാലിയാർ



പരിവേഷണ സാധ്യത പഠനങ്ങൾ പുരോഗമിക്കുന്ന പദ്ധതികൾ

1	പള്ളിവാസൽ ഓഗ്മെന്റേഷൻ സ്കീം സ്റ്റേജ് I ( ഗ്രഹാംസ് ലാൻഡ് )	4	10.9	ഇടുക്കി	മുതിരപ്പുഴ
2	പള്ളിവാസൽ ഓഗ്മെന്റേഷൻ സ്കീം സ്റ്റേജ് II(രാജമല ഡൈവേർഷൻ)	.	240	ഇടുക്കി	മുതിരപ്പുഴ
3	ഇടമലയാർ കപ്പാസിറ്റി അഡിഷൻ	75	70	എറണാകുളം	ഇടമലയാർ
4	ലക്ഷ്മി	240	293	ഇടുക്കി	മുതിരപ്പുഴ
5	മറയൂർ	40	84.79	ഇടുക്കി	പാമ്പാർ
6	പാംബ്ല	10	22.7	ഇടുക്കി	പഴയരിത്തോട്
7	തോട്ടിയാർ കപ്പാസിറ്റി അഡിഷൻ	30	131	ഇടുക്കി	പെരിയാർ
8	മാങ്കുളം സ്റ്റേജ് II	46	110.8	ഇടുക്കി	ലോവാർ രാജമല, കടലാർ, കടുവാക്കാട്
9	ഒറ്റക്കാൽ	2	3.19	കൊല്ലം	കല്ലട റിവർ
10	അരുവിക്കുഴി	1.5	3.75	ഇടുക്കി	പെരിയാർ
11	ലോവാർ പൂഴിത്തോട്	5.12	11.91	കോഴിക്കോട്	കടന്താരപ്പുഴ
12	അപ്പൂർ പൂഴിത്തോട്	3.6	7.84	കോഴിക്കോട്	കടന്താരപ്പുഴ
13	ഉറുമി സ്റ്റേജ് III	2.4	5.43	കോഴിക്കോട്	പൊയിലിങ്ങൽപ്പുഴ
14	അപ്പൂർ ചാലിയാർ സ്റ്റേജ് I	105	244.8	വയനാട്	ചാലിപ്പുഴ
15	പാൽച്ചുരം	3.3	6.65	കണ്ണൂർ	ഭവാനിപ്പുഴ
16	പൊരിങ്ങൽ extn	24	33.78	പാലക്കാട്	നിളനദി
17	അപ്പൂർ പൊരിങ്ങൽ SHEP	18	100	തൃശൂർ	ചാലക്കുടി

Section	Location	Name of work	Amount
Teekoy	Velathussery to Kulathunkal	11 KV Line reconduring work with covered conductor	11.6 Lakh
Poonjar	Cherimala to Advaram	„	22.15 Lakh
Erumely	Mattanoorkara to Chempakara	„	13.99 Lakh
Mundakayam	31 <sup>st</sup> Mile to Paingana	„	24.49 Lakh
Parathode	Koovappally to Alamparambu	„	23.32 Lakh
Kanjirappally	Kollamkulam to Parakadavu Melattuthakadi	„	24.49 Lakh
Mundakayam	Cossway to Puthenchatha	11 KV Line reconduring with ABC	14.38 Lakh
Mundakayam	Cossway to 34 <sup>th</sup> Mile	„	11.98 Lakh
Erattupetta	Erattupetta town( 14 Nos transformer area)	LT Line reconduring with ABC	345.25 Lakh
Erumely	Karinkallumoozhy,Erumely town,Charalla	„	44.16 Lakh
Mundakayam	Mundakayam town (6 Nos transformer area)	„	194.26 Lakh
Poonjar	Kadoorpara to Kadaladymattom	LT Line reconduring with covered conductor	40.8 Lakh
Pinnakkanadu	Chemalamattom	„	30.3 Lakh
Teekoy	Vellikulam Ottayeetty-Malamel	„	81.62 Lakh
Erumely	Makkalkavala -Kanamala	„	81.62 Lakh
Parathodu	Pattapally-Plackathadam-Perumbara	„	93.28 Lakh
Mundakayam	Murikumvayal-Karinilam	„	81.6 Lakh
Koottickal	Seaview convent road ,Mlackara Anganvady,SNDP	„	8.62 Lakh



Erumely	Chembakapara to Vattankuzhy	LT Line conversion with Covered Conductor	
Erumely	Irumbunkara - Attathakidiyel	„	1.9 Lakh
Mundakayam	Vandanpathal Road area	„	1.9 Lakh
Parathodu	Methran colony to Koovappally	„	1.9 Lakh
Koottickal	Mundappally Temple Anganwadi	„	
Koottickal	Thallunkal Sangamam to Plappally	„	2 Lakh
Erumely	Narnamthodu Manthirappally	„	
Erumely	Kanamala Makal Kavala	„	
Erumely	Alapattu Manthirapadi	„	6.4 Lakh
Poonjar	Vettiparambu Greenvalley		
Poonjar	Hospital Cherimala		15.89 Lakh
Poonjar	Kulathinkal-Kadaladimattom		
Erumely	Koratty Shiny Road	LT Line Conversion work with ABC	
Erumely	Chempakathunkal -Thalikapara road	„	
Erumely	Kaithode-Kanakapalam area	„	12 Lakh
Erumely	Aiyanmala	„	
Mundakayam	34 Mile - Megaplaza	Construction of LT line ABC Line	9.7 Lakh
Erumely	Korattypalam -Anganivalav	„	16.18 Lakh
Mundakayam	Mundakayam-Koruthodu-Anakally to Erumely Kalaketty	Construction of HT line with UG cable	69.03 Lakh
Erattupetta	Erattupetta	HVDS installation work (4 NOs)	9.68 Lakh

Poonjar	Poonjar	HVDS installation work (2 Nos)	4.84 Lakh
Teekoy	Teekoy	HVDS installation work (3Nos)	7.26 Lakh
Pinnakanadu	Pinnakanadu	HVDS installation work (2Nos)	4.84 Lakh
Erumely	Erumely	HVDS installation work (3Nos)	7.26 Lakh
Mundakayam	Mundakayam	HVDS installation work (4Nos)	9.68 Lakh
Parathodu	Parathodu	HVDS installation work (2Nos)	4.84 Lakh
Koottickal	Koottickal	HVDS installation work (1No)	2.42 Lakh