

15 -ാം കേരള നിയമസഭ

11 -ാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്ര ചിഹ്നം ഇല്ലാത്ത ചോദ്യം നം. 6111

09-07-2024 - ൽ മറുപടിയ്ക്ക്

വൈദ്യുതി തടസ്സം രേഖപ്പെടുത്താൻ സംവിധാനം

ചോദ്യം		ഉത്തരം	
ശ്രീ എൻ. എ. നെല്ലിക്കുന്ന്		ശ്രീ . കെ . കൃഷ്ണൻകുട്ടി (വൈദ്യുതി വകുപ്പ് മന്ത്രി)	
(എ)	പ്രഖ്യാപിത, അപ്രഖ്യാപിത പവർകട്ടും അപ്രതീക്ഷിത സാഹചര്യങ്ങളിൽ സംഭവിക്കുന്ന വൈദ്യുതി തടസ്സങ്ങളും രേഖപ്പെടുത്താൻ വൈദ്യുതി സെക്ഷൻ ഓഫീസുകളിൽ സംവിധാനമുണ്ടോയെന്ന് വ്യക്തമാക്കാമോ;	(എ)	ഉണ്ട്. HT LT ഇൻറർപ്ഷൻ രജിസ്റ്ററുകളിൽ മുൻകൂട്ടി പ്രഖ്യാപിക്കുന്നതും അല്ലാത്തതുമായ വൈദ്യുതി തടസ്സങ്ങൾ രേഖപ്പെടുത്താറുണ്ട്.
(ബി)	കഴിഞ്ഞ ഒരു വർഷത്തിനിടയിൽ കാസർഗോഡ് ജില്ലയിലുണ്ടായ പ്രഖ്യാപിത, അപ്രഖ്യാപിത പവർകട്ടുകളും അപ്രതീക്ഷിത വൈദ്യുതി തടസ്സങ്ങളും ബന്ധപ്പെട്ട സെക്ഷൻ ഓഫീസുകളിൽ രേഖപ്പെടുത്തിയിട്ടുണ്ടോ; എങ്കിൽ വിശദാംശം നൽകാമോ;	(ബി)	ഉണ്ട്. HT LT ഇൻറർപ്ഷൻ രജിസ്റ്ററുകൾ എല്ലാ സെക്ഷനിലും സൂക്ഷിക്കുന്നുണ്ട്. OMS (Outage Management System) മുഖേന മുൻകൂട്ടി പ്രഖ്യാപിക്കുന്ന വൈദ്യുതി തടസ്സങ്ങൾ ഉപഭോക്താക്കൾക്ക് “Text Message” ആയി രജിസ്റ്റേർഡ് മൊബൈൽ നമ്പറിലേക്ക് അറിയിപ്പ് നൽകുന്നുണ്ട്.
(സി)	മഴ ആരംഭിച്ചതോടെ സംസ്ഥാനത്തെ മറ്റു പ്രദേശങ്ങളെ അപേക്ഷിച്ച് ഏറ്റവും കൂടുതൽ വൈദ്യുതി തടസ്സമുണ്ടാകുന്നത് കാസർഗോഡ് ജില്ലയിലെ ചില പ്രത്യേക പ്രദേശങ്ങളിലാണെന്നത് ശ്രദ്ധയിൽപ്പെട്ടിട്ടുണ്ടോ;	(സി)	ഉണ്ട്. കാസറഗോഡ് ഡിവിഷൻ പരിധിയിൽ മുളളരിയ, കുറ്റിക്കോൽ, ബദിയഡുക്ക, ചെർക്കള എന്നീ സെക്ഷൻ പരിധിയിലെ വിവിധ സ്ഥലങ്ങളിൽ ഫോറസ്റ്റ് ഏരിയയിലൂടെയും മലയോര പ്രദേശങ്ങളിലൂടെയും കടന്നു പോകുന്ന ലൈനുകളിൽ മരം വീണ് വൈദ്യുതി ലൈനുകളും പോസ്റ്റുകളും പൊട്ടുന്നതിന്റെ ഭാഗമായും ഇതുവഴി 11 കെ.വി ഫീഡർ തകരാറിലായും മഴക്കാലത്ത് വൈദ്യുതി മുടങ്ങാറുണ്ട്. മേൽ പറഞ്ഞതിന് പരിഹാരമായി ഇൻസുലേറ്റഡ് ഏരിയൽ ബഞ്ചഡ് കേബിൾ, കവേർഡ് കണ്ടക്ടർ, അണ്ടർ ഗ്രൗണ്ട് കേബിൾ എന്നിവ വഴി വൈദ്യുതി വിതരണം ചെയ്യുന്നതിനായി ശ്രംഖല നവീകരണ പദ്ധതികൾ ആരംഭിച്ചിട്ടുണ്ട്. ദൃതി, RDSS, കാസറഗോഡ് സ്പെഷ്യൽ പാക്കേജ് എന്നിവയിൽ ഇതിനാവശ്യമായ പ്രവൃത്തികൾ ഉൾക്കൊള്ളിച്ച് നടപടി ക്രമങ്ങൾ പുരോഗമിച്ചു കൊണ്ടിരിക്കുന്നു. കാഞ്ഞങ്ങാട് ഡിവിഷന്റെ കീഴിലുള്ള കിഴക്കൻ മേഖലകളായ ബളാംതോട്, രാജപുരം, ഭീമനടി,

നല്ലോപ്പുഴ, കയ്യൂർ, ചോയ്കോട്, പെരിയ ബസാർ എന്നീ സെക്ഷനുകളിൽ വ്യാപകമായ വൈദ്യുതി തടസ്സം ഉണ്ടാകാറുണ്ട്. ഈ മേഖലകളിൽ റബ്ബർ ഉൾപ്പെടെയുള്ള മരങ്ങൾ പൊട്ടി വീഴുന്നത് മൂലം HT-LT പോസ്റ്റുകളും, കമ്പികളും പൊട്ടി വീഴുകയും ചെയ്യുന്ന സ്ഥിതി ഉണ്ട്. ഇതുമൂലം വൈദ്യുതി തടസ്സങ്ങൾ ഉണ്ടാകുന്നുണ്ട്. മലയോരമേഖലയായ ഭീമനടി സെക്ഷനിലേക്ക് കിലോ മീറ്ററുകളോളം ദൂരത്തിൽ പോകുന്ന 33 kV ലൈനിൽ എവിടെയെങ്കിലും ഒരു തടസ്സം വന്നാൽ അത് കണ്ടുപിടിച്ച് പരിഹരിക്കുന്നതിന് കൂടുതൽ സമയം വേണ്ടി വരുന്നു. അതുപോലെ രാജപുരം, ബളാംതോട് സെക്ഷനുകളിലേക്കുള്ള 33 kV ലൈൻ പൂർണ്ണമായും പാറ പ്രദേശങ്ങളിലൂടെയാണ് കടന്നുപോകുന്നത്. ശക്തമായ ഇടി മിന്നലിൽ ഇൻസുലേറ്റർ തകരാറിലാവുകയും അത് കണ്ടുപിടിച്ച് പരിഹരിക്കുന്നതിന് സമയം എടുക്കുകയും ചെയ്യുന്നു.

ഇത്തരം പ്രശ്നങ്ങൾക്ക് ഒരു പരിഹാര മാർഗ്ഗം എന്ന നിലയിൽ മരങ്ങൾ കൂടുതലായുള്ള സ്ഥലങ്ങളിൽ നിലവിലുള്ള ഓവർ ഹെഡ് ലൈനുകൾക്ക് പകരം ABC കേബിൾ ആക്കുകയും, 11 kV ഓവർഹെഡ് ലൈനിന് പകരം UG Cable ആക്കുകയും വേണം. കേന്ദ്രാവിഷ്കൃത പദ്ധതിയായ RDSS സ്കീമിൽ ഇത്തരത്തിലുള്ള പദ്ധതികൾ ഉൾപ്പെടുത്തിയിട്ടുണ്ട്. കൂടാതെ നിലവിൽ പുരോഗമിച്ചു വരുന്ന ദൃശ്യ-2 സ്കീമിലും ഇതിനായുള്ള പദ്ധതികൾ പുരോഗമിച്ചുവരുന്നു. എങ്കിലും ഫണ്ടിന്റെ അപര്യാപ്തത മൂലം എല്ലാ പ്രവൃത്തികളും പൂർണ്ണമായും ചെയ്തുതീർക്കുന്നതിനുള്ള ബുദ്ധിമുട്ടുണ്ട്.

കുറ്റിക്കോലിൽ സ്ഥാപിക്കുന്ന 110 kV സബ് സ്റ്റേഷൻ നിർമ്മാണം പൂർത്തിയാക്കി കമ്മീഷൻ ചെയ്താൽ രാജപുരം, ബളാംതോട് സെക്ഷനിലേക്കുള്ള വൈദ്യുതി വിതരണം കൂടുതൽ സുഗമമാക്കാൻ കഴിയും. നിലവിൽ നീലേശ്വരത്തേക്കുള്ള 33 kV സബ് സ്റ്റേഷൻ 110 kV ആക്കുന്നതിനുള്ള നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചു വരുന്നുണ്ട്. ഇത് പ്രാവർത്തികമായാൽ മലയോര മേഖലയിലെ ചോയ്കോട്, ഭീമനടി സെക്ഷനുകളിൽ വൈദ്യുതി വിതരണം കൂടുതൽ സുഗമമായി നടത്താൻ കഴിയും.

കാസറഗോഡ് ജില്ലയിലെ വിതരണ ശൃംഖല ശക്തിപ്പെടുത്തുന്നതിന് 394.15 കോടി രൂപയുടെ സ്പെഷ്യൽ പാക്കേജ് അനുവദിക്കുന്നതിന് കേരള സ്റ്റേറ്റ് ഇലക്ട്രിസിറ്റി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷനിൽ അപേക്ഷ സമർപ്പിച്ചിട്ടുണ്ട്. ഈ പദ്ധതി പ്രകാരം നിലവിലുള്ള

		<p>ലൈനുകൾക്ക് പകരം ABC കേബിളുകളും, UG കേബിളുകളും ഇട്ടുന്ന പ്രവൃത്തി ഉൾപ്പെട്ടിട്ടുണ്ട്.</p> <p>കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ-ന്റെ തനതു ഫണ്ടിൽ ഉൾപ്പെടുത്തിയിട്ടുള്ള പദ്ധതിയായ ദൃതി പദ്ധതി പ്രകാരം 2023-24, 2024-25, 2025-26 2026-27 വർഷങ്ങളിൽ നടന്നുകൊണ്ടിരിക്കുന്നതും, നടത്താനുദ്ദേശിക്കുന്നതുമായ വിവിധ പദ്ധതികളുടെ വിശദാംശങ്ങൾ <u>അനുബന്ധം (1)</u> ൽ ചേർത്തിരിക്കുന്നു.</p> <p>കേന്ദ്രാവിഷ്കൃത പദ്ധതിയായ RDSS-ന്റെ കീഴിൽ 2024-25, 2025-26 വർഷങ്ങളിൽ നടന്നു കൊണ്ടിരിക്കുന്നതും നടത്താനുദ്ദേശിക്കുന്നതുമായ വിവിധ പദ്ധതികളുടെ വിശദാംശങ്ങൾ <u>അനുബന്ധം (2)</u> ൽ ചേർത്തിരിക്കുന്നു.</p>
<p>(ഡി) എങ്കിൽ പ്രസ്തുത പ്രദേശങ്ങൾ ഏതൊക്കെയാണെന്നും നിരന്തരം വൈദ്യുതി തടസ്സമുണ്ടാകുന്നത് എന്തുകൊണ്ടാണെന്നും ആയതിന് ശാശ്വത പരിഹാരം എപ്പോൾ ഉണ്ടാകുമെന്നും വ്യക്തമാക്കാമോ?</p>		<p>(ഡി) ഉണ്ട്. കാസറഗോഡ് ഡിവിഷൻ പരിധിയിൽ മുളളരിയ, കുറ്റിക്കോൽ, ബദിയഡുക്ക, ചെർക്കള എന്നീ സെക്ഷൻ പരിധിയിലെ വിവിധ സ്ഥലങ്ങളിൽ ഫോറസ്റ്റ് ഏരിയയിലൂടെയും മലയോര പ്രദേശങ്ങളിലൂടെയും കടന്നു പോകുന്ന ലൈനുകളിൽ മരം വീണ് വൈദ്യുതി ലൈനുകളും പോസ്റ്റുകളും പൊട്ടുന്നതിന്റെ ഭാഗമായും ഇതുവഴി 11 കെ.വി ഫീഡർ തകരാറിലായും മഴക്കാലത്ത് വൈദ്യുതി മുടങ്ങാറുണ്ട്.</p> <p>മേൽ പറഞ്ഞതിന് പരിഹാരമായി ഇൻസുലേറ്റഡ് ഏരിയൽ ബഞ്ചഡ് കേബിൾ, കവേർഡ് കണ്ടക്ടർ, അണ്ടർ ഗ്രൗണ്ട് കേബിൾ എന്നിവ വഴി വൈദ്യുതി വിതരണം ചെയ്യുന്നതിനായി ശൃംഖല നവീകരണ പദ്ധതികൾ ആരംഭിച്ചിട്ടുണ്ട്. ദൃതി, RDSS, കാസറഗോഡ് സ്പെഷ്യൽ പാക്കേജ് എന്നിവയിൽ ഇതിനാവശ്യമായ പ്രവൃത്തികൾ ഉൾക്കൊള്ളിച്ച് നടപടി ക്രമങ്ങൾ പുരോഗമിച്ചു കൊണ്ടിരിക്കുന്നു.</p> <p>കാഞ്ഞങ്ങാട് ഡിവിഷന്റെ കീഴിലുള്ള കിഴക്കൻ മേഖലകളായ ബളാംതോട്, രാജപുരം, ഭീമനടി, നല്ലോംപുഴ, കയ്യൂർ, ചോയ്യംകോട്, പെരിയ ബസാർ എന്നീ സെക്ഷനുകളിൽ വ്യാപകമായ വൈദ്യുതി തടസ്സം ഉണ്ടാകാറുണ്ട്. ഈ മേഖലകളിൽ റബ്ബർ ഉൾപ്പെടെയുള്ള മരങ്ങൾ പൊട്ടി വീഴുന്നത് മൂലം HT-LT പോസ്റ്റുകളും, കമ്പികളും പൊട്ടി വീഴുകയും ചെയ്യുന്ന സ്ഥിതി ഉണ്ട്. ഇതുമൂലം വൈദ്യുതി തടസ്സങ്ങൾ ഉണ്ടാകുന്നുണ്ട്. മലയോരമേഖലയായ ഭീമനടി സെക്ഷനിലേക്ക് കിലോ മീറ്ററുകളോളം ദൂരത്തിൽ പോകുന്ന 33 kV ലൈനിൽ എവിടെയെങ്കിലും ഒരു തടസ്സം വന്നാൽ അത് കണ്ടുപിടിച്ച്</p>

പരിഹരിക്കുന്നതിന് കൂടുതൽ സമയം വേണ്ടി വരുന്നു. അതുപോലെ രാജപുരം, ബളാംതോട് സെക്ഷനുകളിലേക്കുള്ള 33 kV ലൈൻ പൂർണ്ണമായും പാറ പ്രദേശങ്ങളിലൂടെയാണ് കടന്നുപോകുന്നത്. ശക്തമായ ഇടി മിന്നലിൽ ഇൻസുലേറ്റർ തകരാറിലാവുകയും അത് കണ്ടുപിടിച്ച് പരിഹരിക്കുന്നതിന് സമയം എടുക്കുകയും ചെയ്യുന്നു.

ഇത്തരം പ്രശ്നങ്ങൾക്ക് ഒരു പരിഹാര മാർഗ്ഗം എന്ന നിലയിൽ മരങ്ങൾ കൂടുതലായുള്ള സ്ഥലങ്ങളിൽ നിലവിലുള്ള ഓവർ ഹെഡ് ലൈനുകൾക്ക് പകരം ABC കേബിൾ ആക്കുകയും, 11 kV ഓവർഹെഡ് ലൈനിന് പകരം UG Cable ആക്കുകയും വേണം. കേന്ദ്രാവിഷ്കൃത പദ്ധതിയായ RDSS സ്കീമിൽ ഇത്തരത്തിലുള്ള പദ്ധതികൾ ഉൾപ്പെടുത്തിയിട്ടുണ്ട്. കൂടാതെ നിലവിൽ പുരോഗമിച്ചു വരുന്ന ദൃതി-2 സ്കീമിലും ഇതിനായുള്ള പദ്ധതികൾ പുരോഗമിച്ചുവരുന്നു. എങ്കിലും ഫണ്ടിന്റെ അപര്യാപ്തത മൂലം എല്ലാ പ്രവൃത്തികളും പൂർണ്ണമായും ചെയ്തുതീർക്കുന്നതിനുള്ള ബുദ്ധിമുട്ടുണ്ട്.

കുറ്റിക്കോലിൽ സ്ഥാപിക്കുന്ന 110 kV സബ് സ്റ്റേഷൻ നിർമ്മാണം പൂർത്തിയാക്കി കമ്മീഷൻ ചെയ്താൽ രാജപുരം, ബളാംതോട് സെക്ഷനിലേക്കുള്ള വൈദ്യുതി വിതരണം കൂടുതൽ സുഗമമാക്കാൻ കഴിയും. നിലവിൽ നിലേശ്വരത്തേക്കുള്ള 33 kV സബ് സ്റ്റേഷൻ 110 kV ആക്കുന്നതിനുള്ള നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചു വരുന്നുണ്ട്. ഇത് പ്രാവർത്തികമായാൽ മലയോര മേഖലയിലെ ചോയംകോട്, ഭീമനടി സെക്ഷനുകളിൽ വൈദ്യുതി വിതരണം കൂടുതൽ സുഗമമായി നടത്താൻ കഴിയും.

കാസറഗോഡ് ജില്ലയിലെ വിതരണ ശൃംഖല ശക്തിപ്പെടുത്തുന്നതിന് 394.15 കോടി രൂപയുടെ സ്പെഷ്യൽ പാക്കേജ് അനുവദിക്കുന്നതിന് കേരള സ്റ്റേറ്റ് ഇലക്ട്രിസിറ്റി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷനിൽ അപേക്ഷ സമർപ്പിച്ചിട്ടുണ്ട്. ഈ പദ്ധതി പ്രകാരം നിലവിലുള്ള ലൈനുകൾക്ക് പകരം ABC കേബിളുകളും, UG കേബിളുകളും ഇടുന്ന പ്രവൃത്തി ഉൾപ്പെട്ടിട്ടുണ്ട്.

കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ-ന്റെ തനതു ഫണ്ടിൽ ഉൾപ്പെടുത്തിയിട്ടുള്ള പദ്ധതിയായ ദൃതി പദ്ധതി പ്രകാരം 2023-24, 2024-25, 2025-26 2026-27 വർഷങ്ങളിൽ നടന്നുകൊണ്ടിരിക്കുന്നതും, നടത്താനുദ്ദേശിക്കുന്നതുമായ വിവിധ പദ്ധതികളുടെ വിശദാംശങ്ങൾ അനുബന്ധം (1) ൽ ചേർത്തിരിക്കുന്നു.

കേന്ദ്രാവിഷ്കൃത പദ്ധതിയായ RDSS-ന്റെ കീഴിൽ 2024-25, 2025-26 വർഷങ്ങളിൽ നടന്നു കൊണ്ടിരിക്കുന്നതും നടത്താനുദ്ദേശിക്കുന്നതുമായ വിവിധ പദ്ധതികളുടെ വിശദാംശങ്ങൾ അനുബന്ധം (2) ൽ ചേർത്തിരിക്കുന്നു.

സെക്ഷൻ ഓഫീസർ

DYUTHI WORKS 2023-24 TO 2026-27

Sl.No.	Task Subgroup	UOM	2023-24		2024-25		2025-26		2026-27	
			Quantity	Amount (in lakhs)	Quantity	Amount (in lakhs)	Quantity	Amount (in lakhs)	Quantity	Amount (in lakhs)
1	Construction - HT line - OH	km	30.131	309.88	36.065	535.46	53.65	925.32	36.135	622.7
2	Construction - HT line - ABC	km	18.505	311.89	51.393	1275.61	29.718	756.46	28.947	724.74
3	Construction - HT line - UG	km	13.647	489.99	11.105	426.66	6.5	215.48	8.1	303.66
4	Construction - LT Line - OH	km	29.378	147.68	145.235	914.08	36.265	197.12	37.36	194.57
5	Construction - LT Line - ABC	km	6.82	47.89	36.08	259.95	41.45	314.58	31.38	234.31
6	Construction - Transformer - 15/25 kVA	E	2	2.01	3	3.67	1	1.22		
7	Construction - Transformer - 100 kVA	E	47	95.98	90	292.51	56	180.41	28	87.81
8	Conversion - SP to TP OH	km	37.563	119.4	86.75	336.97	61.907	240.42	90.14	350.04
9	Reconductoring - HT line - HT OH Line	km	30.335	144.06	19.55	40.44	161.797	1108.03	153.852	1119.65
10	Reconductoring - LT Line - LT OH Line	km	135.545	601.96	129.095	889.75	514.449	3726.86	562.057	3794.83

LOSS REDUCTION(2024-25)				
SL NO	NAME OF WORK	UNIT	QTY	AMOUNT
1	33KV LINE RE CONDUCTORING	KM	12.5	812.5
2	11KV LINE RE CONDUCTORING			
	a OH RACOON	KM	16.35	39.24
	b COVERED CONDUCTOR	KM	42.45	495.22
	c ABC	KM	61.58	737.48
3	LT LINE RE CONDUCTORING			
	a ABC 3X95 SQ.MM	KM	210.1	1855.9
	b OH RABBIT	KM	492.5	492.5
4	11KV LINE NEW WITH ABC	KM	73.85	1194.15
5	UG CABLE NEW	KM	38.72	685.34
6	100KVA TRANSFORMER	No.	114	444.6
7	ENHANCEMENT OF TRANSFORMER			
	23KVA TO 100KVA	No.	12	21.24
	63KVA TO 100KVA	No.	3	5.31
	100KVA TO 160KVA	No.	53	146.81
	160KVA TO 250KVA	No.	1	3.19
8	PROVIDING AB SWITCH	No.	2	0.54
				6934.02

9/10

അനുബന്ധം 2

MODERNISATION

Sl.No	System strengthening	Unit	FY	FY	Amount
			2024-25	2025-26	
1	NEW 33KV LINE	KM		29	1890
2	R&M OF SUBSTATIONS	No.	1		160
3	SUBSTATIONS	CKM		4	680
4	11 Kv Feeder outlets	CKM	8	4	285
5	11 kV line				
a	CC with PSC pole	CKM	29.06		
b	CC with A pole	CKM	6.9	4.55	
c	ABC	CKM	6.77		
d	Covered Conductor	CKM	28.67		702.12
6	Transformer new 100 kVA	No.	51		198.9
7	RMU				
a	CCC	No.	11		46.75
					3962.77

6