15 -ാം കേരള നിയമസഭ

5 -ാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്രചിഹ്നമിട്ട ചോദ്യം നം. 359 **18-07-2022 - ൽ മറുപടിയ്ക്ക്**

ദ്യുതി പദ്ധതി

ചോദ്യം		ഉത്തരം	
ശ്രീ. എൻ.കെ. അക്ബർ, ശ്രീ. എ. പ്രഭാകരൻ, ശ്രീ സി കെ ഹരീന്ദ്രൻ, ശ്രീ. കെ.കെ. രാമചന്ദ്രൻ		**ശ്രീ . കെ . കൃഷ്ണൻകുട്ടി (വൈദ്യുതി വകുപ്പ് മന്ത്രി)**	
(എ)	സംസ്ഥാനത്ത് വൈദ്യുതി വിതരണ രംഗം കാര്യക്ഷമമാക്കി ഗുണമേന്മയുള്ള വൈദ്യുതി തടസ്സരഹിതമായി എത്തിച്ച് വൈദ്യുതി വിതരണ രംഗം ആഗോള നിലവാരത്തിലെത്തിക്കുന്നതിന് കഴിഞ്ഞ സർക്കാരിന്റെ കാലത്ത് ആരംഭിച്ച ദ്യുതി പദ്ധതി തുടരുന്നുണ്ടോ; പദ്ധതിയിൽ കൈവരിക്കാനായ നേട്ടം വിശദമാക്കാമോ;	(എ)	തുടരുന്നുണ്ട്. കഴിഞ്ഞ സർക്കാരിന്റെ കാലത്തു 2018-ൽ ആരംഭിച്ച ദ്യുതി 1 പദ്ധതിയിലെ പ്രവൃത്തികൾ പൂർത്തീകരിക്കാൻ ജൂലൈ 2022 വരെ സമയം അനുവദിച്ചിട്ടുണ്ട് . ദ്യുതി 1 പദ്ധതിയിൽ ഉൾപ്പെടുത്തി എച്ച്.ടി ലൈൻ/ ഭൂഗർഭ കേബിൾ നിർമ്മാണം, എൽ ടി ലൈൻ നിർമ്മാണം, ട്രാൻസ്ഫോർമർ സ്ഥാപിക്കൽ/ശേഷി വർധിപ്പിക്കൽ, ലൈനിന്റെ സ്ഥാപിത ശേഷി കൂട്ടുന്ന പ്രവൃത്തികൾ, എച്ച്.ടി ലൈനും എൽ.ടി. ലൈനും റീ കണ്ടക്ടറിങ് നടത്തുന്ന പ്രവൃത്തികൾ, ലൈനുകളുടെയും ട്രാൻസ്ഫോർമറുകളുടെയും മറ്റ പ്രതിഷ്ഠാപന ങ്ങളുടെയും standardization പ്രവൃത്തികൾ, വിതരണ നഷ്ടം കുറയ്ക്കുന്ന പ്രവൃത്തികൾ തുടങ്ങിയവയാണ് നടപ്പിലാക്കി വരുന്നത് . ദ്യുതി-1 പദ്ധതിയിൽ ഉൾപ്പെടുത്തി പ്രധാനമായും 4138 കി..മീ. 11 കെ. വി. OH ലൈനും 1127 കി.മീ. 11 കെ. വി. എബിസി ലൈനും 582 കി. മി. ഭൂഗർഭ കേബിളുകളും 31.2 കി..മീ. കവേർഡ് കണ്ടക്ടറുകൾ ഉപയോഗിച്ചുള്ള ലൈനും പുതുതായി നിർമ്മിക്കുകയും, അപ്ഗ്രഡേഷൻ ഉൾപ്പെടെ 6469 ട്രാൻസ്-ഫോർമറുകൾ സ്ഥാപിക്കുകയും 75262 km എൽ.ടി ലൈനും 2684 km 11 കെ. വി. OH ലൈനും റീ കണ്ടക്ടറിങ് നടത്തുകയും 6200 കി. മീ. എൽ. ടി. സിംഗിൾ ഫേസ് ലൈൻ ത്രീ ഫേസ് ആക്കി മാറ്റുകയും ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. ഈ പദ്ധതിയിൽ ഇതുവരെ 3226 കോടി രൂപയുടെ പ്രവൃത്തികൾ പൂർത്തീകരിക്കുവാൻ സാധിച്ചിട്ടുണ്ട്. പദ്ധതി നടപ്പിലാക്കിയത് വഴി പ്രസരണ വിതരണ നഷ്ടം ഗണ്യമായി കുറയ്ക്കാൻ സാധിച്ചിട്ടുണ്ട് .

			നിലവിലുള്ള ദ്യുതി പദ്ധതിയുടെ തുടർച്ചയായി വിതരണ രംഗം കൂടുതൽ ആധുനിക വത്കരിക്കാനും ഗുണമേന്മയുള്ള വൈദ്യുതി ഉറപ്പുവരുത്താനുമായി അടുത്ത 5 വർഷത്തേ ക്കുള്ള (2022-23 സാമ്പത്തിക വർഷം മുതൽ 2026-27 വരെ) പദ്ധതി രൂപ രേഖ (ദ്യുതി 2.0) KSEBL തയ്യാറാക്കിയിട്ടുണ്ട്.) ദ്യുതി 2.0 ൽ 4016.10 കോടി രൂപയുടെ പ്രവൃത്തികളാണ് 2022-23 സാമ്പത്തിക വർഷം മുതൽ 2026-27 വരെ നടപ്പിലാക്കാനായി തീരുമാനിച്ചിട്ടുള്ളത്. അതോടൊപ്പം സമ്പൂർണ്ണ വൈദ്യുതീകരണം തുടർന്നും ഉറപ്പ് വരുത്തുന്നതിനായി 100 കോടി രൂപയും വൈദ്യുതി കമ്പികൾ (എൽ.ടി. ലൈനുകൾ) പൊട്ടി വീണുണ്ടാകുന്ന അപകടങ്ങൾ ഒഴിവാക്കുന്നതിന് സ്പേസറുകൾ സ്ഥാപിക്കുന്നതിനായി 50 കോടി രൂപയും കേടായ മീറ്ററുകൾ മാറ്റുന്നതിനായി 150 കോടി രൂപയും 2022-23 മുതൽ 2026-27 വരെയുള്ള കാലയളവിലേക്കായി വകയിരുത്തിയിട്ടുണ്ട്.
(ബി)	വൈദ്യുതി തടസ്സം ഉണ്ടാകുകയാണെങ്കിൽ ഉടനടി പരിഹരിക്കുന്നതിന് ഏർപ്പെടുത്തിയിട്ടുള്ള സംവിധാനത്തെക്കുറിച്ച് അറിയിക്കാമോ; തിരുവനന്തപുരം, കൊച്ചി, കോഴിക്കോട് എന്നീ നഗരങ്ങളിൽ ഏർപ്പെടുത്തിയിട്ടുള്ള സ്കാഡ് ഫലപ്രദമായിട്ടുണ്ടോ;	(ബി)	വൈദ്യുതി തടസ്സം പരമാവധി കുറയ്ക്കുവാനായി, തിരുവനന്തപുരം, കൊച്ചി, കോഴിക്കോട് നഗരങ്ങളിൽ നിരീക്ഷണ നിയന്ത്രണ സംവിധാനമായ സ്കാഡ (SCADA) നടപ്പിലാക്കിയിട്ടുണ്ട്. കൺട്രോൾ സെൻററു കളിൽ നിന്നും 11 കെ.വി. വിതരണ ശൃംഖലയുടെ തത്സമയ നിരീക്ഷണത്തിനും, തകരാറുകൾ കണ്ടെത്തുന്നതിനും, അടിയന്തരമായി സപ്ലൈ പുനഃസ്ഥാപിക്കുന്നതിനും SCADA പദ്ധതി ഉപകരിക്കും. വൈദ്യുതി തകരാർ തത്സമയം കൺട്രോൾ സെന്ററിൽ അറിയുന്നതിനാൽ സമയ നഷ്ടം കൂടാതെ ഫീൽഡ് ജീവനക്കാരെ അറിയിച്ച് വൈദ്യുതി തകരാർ പരിഹരിക്കാൻ സാധിക്കുന്നു. വൈദ്യുതി ശൃംഖലയ്ക്കു തകരാറു സംഭവിച്ച് വൈദ്യുതി മുടങ്ങുന്ന സാഹചര്യ ത്തിൽ ബാക്ക് ഫീഡിങ്ങ് സംവിധാനം പ്രാവർത്തികമാക്കിയാണ് ഉപഭോക്താക്കൾക്ക് ചുരുങ്ങിയ സമയത്തിനുള്ളിൽ വൈദ്യുതി പുനഃസ്ഥാപിക്കാൻ കഴിയുന്നത്. കമ്പി പൊട്ടിവീഴുന്നതു മൂലമോ ഇൻസുലേറ്റർ തകരാറിലാകുന്നതുകൊണ്ടോ എച്ച്.റ്റി. ലൈനുകളിൽ വൈദ്യുതി തടസ്സം ഉണ്ടാകുകയാ ണെങ്കിൽ തകരാറുണ്ടായ സ്ഥലം ഉടനടി അറിയുന്നതിനായി കമ്മ്യൂണിക്കേറ്റിംഗ് ഫോൾട്ട് പാസ് ഡിറ്റക്ടർ (CFPD) എന്ന ഉപകരണം KSEBL ജീവനക്കാർ സ്വന്തമായി വികസിപ്പിച്ച്, നിർമ്മിച്ച്, സ്ഥാപിച്ച് വരുന്നു. ഇതുവരെ 8006

			കമ്മ്യൂണിക്കേറ്റിംഗ് ഫോൾട്ട് പാസ് ഡിറ്റക്ടർ (CFPD) സ്ഥാപിച്ചിട്ടുണ്ട്
(സി)	കേന്ദ്രാവിഷ്കൃത നവീകൃത വിതരണ മേഖല പദ്ധതി പ്രകാരം സംസ്ഥാനത്ത് നടപ്പാക്കുന്ന പ്രവൃത്തികൾ എന്തെല്ലാമാണെന്ന് വ്യക്തമാക്കാമോ?	(സി)	വിതരണ ശൃംഖല ശക്തിപ്പെടുത്തുന്നതിനായി 2022-23 മുതൽ 2024-25 സാമ്പത്തിക വർഷം വരെ നടപ്പിലാക്കാനായി കേന്ദ്ര സർക്കാർ പ്രഖ്യാപിച്ച Revamped Distribution Sector Scheme (RDSS)-ന്റെ ഭാഗമായി 24.03.2022 ലെ കേരളത്തിന്റെ നോഡൽ ഏജൻസി ആയ പവർ ഫിനാൻസ് കോർപറേഷന്റെ കത്ത് പ്രകാരം കേരളം, കേന്ദ്ര ഊർജ മന്ത്രാലയത്തിന് മുൻപാകെ സമർപ്പിച്ച ആദ്യ ഘട്ട കരട് പദ്ധതിക്ക് അനുമതി ലഭിക്കുകയുണ്ടായി. 2022-23 സാമ്പത്തിക വർഷം മുതൽ 2025-26 സാമ്പത്തിക വർഷം വരെയാണ് പദ്ധതി കാലയളവ്. വൈദ്യുതിയുടെ ഗുണനിലവാരം മെച്ചപ്പെടുത്തുന്നതിനും വൈദ്യുതി തടസ്സം ഒഴിവാക്കുന്നതിനും കൂടുതൽ സ്ഥലങ്ങളിൽ ഭൂഗർഭ കേബിളുകൾ, എ.ബി.സി കണ്ടക്ടർ, കവചിത ചാലകങ്ങൾ എന്നിവ സ്ഥാപിക്കുന്ന പ്രവൃത്തികൾ 'RDSS', 'ദ്യുതി 2.0' എന്നീ പദ്ധതികളിൽ ഉൾപ്പെടുത്തിയിട്ടുണ്ട്. വൈദ്യുതി തടസ്സം പരമാവധി കുറയ്ക്കുക എന്ന ലക്ഷ്യം മുൻനിർത്തി RDSS പദ്ധതിയിൽ ഉൾപ്പെടുത്തി കൂടുതൽ പ്രദേശങ്ങളിൽ സ്കാഡ, റിങ് മെയിൻ യൂണിറ്റുകൾ തുടങ്ങിയവ വ്യാപിപ്പിക്കുവാൻ KSEBL ലക്ഷ്യമിടുന്നു. വിതരണ നഷ്ടം ഒഴിവാക്കാ നായി സംസ്ഥാനത്തു നടപ്പാക്കുന്ന പ്രവൃത്തികൾ അനുബന്ധമായി ചേർത്തിരിക്കുന്നു. എല്ലാ ഉപഭോക്താക്കൾക്കും നിലവിലുള്ള ഇലക്ട്രിസിറ്റി മീറ്റർ ഘട്ടം ഘട്ടമായി മാറ്റി സ്ഥാപിച്ച്, പ്രീപേയ്മെന്റ് സംവിധാനത്തോടു കൂടിയ സ്മാർട്ട്മീറ്റർ സ്ഥാപിക്കുന്നതിനുള്ള നിർദ്ദേശമുണ്ട്. കേന്ദ്രസർക്കാർ, ഇതിലേക്കായി, Revamped Distribution Sector പദ്ധതിയിൽ എല്ലാ സംസ്ഥാനങ്ങൾക്കുമായി സ്മാർട്ട് മീറ്ററും അനുബന്ധ സൗകര്യങ്ങളും നടപ്പിലാക്കുന്ന തിനുള്ള പദ്ധതി പ്രഖ്യാപിക്കുകയും ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. ഇതിൽ ഉൾപ്പെടുത്തി KSEBL പ്രീപേയ്മെന്റ് സംവിധാനത്തോടു കൂടിയ സ്മാർട്ട്മീറ്റർ സ്ഥാപിക്കുന്നതിന് 8175.05 കോടി രൂപയുടെ പദ്ധതി ആവിഷ്കരിച്ച് 2022-25 കാലയള വിലായി ഘട്ടം ഘട്ടമായി നടപ്പിലാക്കാൻ ഉദ്ദേശിക്കുന്നു.

സെക്ഷൻ ഓഫീസർ

RDSS - SANCTIONED WORKS IN PHASE - 1 - LOSS REDUCTION WORKS

	Targetted works	Units	Proposed quantity	Amount in Rs. Lakhs
1	**Replacement of old/ frayed conductors**			
A	**33 kV lines**	Ckm	529	
B	**11 kV lines**	Ckm	1473	
C	**LT lines**	Ckm	3165	
D	**Conversion of 1 ph OH bare conductor to ABC**	Ckm	486.77	
2	**Provision of ABC cables**			
	11 kV new ABC	Ckm	1065.91	
	LT new ABC	Ckm	285.74	
3	**Provision for Disaster Resilient Infrastructure works**			
a	3*300 sq.mm UG cable	Ckm	553.81	
b	Uplifting of Transformers and RMU foundations in flood affected areas at existing location	Number	214	
c	Relocating Transformers in Flood prone area/ Load Centres	Number	10	
4	**HVDS Installation**			
a	HVDS Transformer, 16kVA	Number	17	
b	HVDS Transformer, 25kVA	Number	77	
c	HVDS Transformer, 63 kVA	Number	1	
5	**Capacitor bank installation**	Number	22	
6 i	Installation of new transformer	Number	881	
ii	Enhancement of transformer	Number	504	
iiii	Replacement of Aged transformer with new	Number	418	
iv	RMUs	Number	365	
7	**Others** Load Break switches, conversion OH, CC etc,AB switch, Pole Insertion for ABC, Rust free transformers in coastal areas etc	As applicable		
	TOTAL - INFRASTRUCTURE WORKS FOR LOSS REDUCTION			**174626**
8	**IT/OT enabled works including ERP and Billing software, etc. (HEAD QUARTERS)**			**22700**
9	**SCADA - DMS in Urban centres with population of over 2.75 lakhs**			**24336.27**
10	Supporting Infrastructure works for SCADA enablement *(from Modernisation DPR)*			
	11 kV UG Cable	Ckm	*38.05*	
	11 kV feeder outlet	Number	*13*	
	Total for Infrastructure works for SCADA			**953.24**
	Total **(KSEBL)**			**222615.51**
	Cochin Port Trust			963.00
	PMA Charges (KSEBL & CPT)			3354.00
	Grand Total			**226932.51**