

15 -ാം കേരള നിയമസഭ

8 -ാം സമ്മേളനം

നക്ഷത്ര ചിഹ്നം ഇല്ലാത്ത ചോദ്യം നം. 4476

06-03-2023 - ൽ മറുപടിയ്ക്ക്

വേനൽ കാലത്തെ വൈദ്യുത ഉപയോഗം നേരിടാൻ നടപടി

ചോദ്യം	ഉത്തരം																																																																	
<p>ശ്രീ എൻ എ നെല്ലിക്കുന്ന്, ശ്രീ. ടി. വി. ഇബ്രാഹിം, ശ്രീ. കുറുക്കോളി മൊയ്തീൻ, ശ്രീ. നജീബ് കാന്തപുരം</p>	<p align="center">ശ്രീ. കെ . കൃഷ്ണൻകുട്ടി (വൈദ്യുതി വകുപ്പ് മന്ത്രി)</p>																																																																	
<p>(എ) സംസ്ഥാനത്ത് വേനൽ കടുത്തതോടെ വൈദ്യുതി ഉപയോഗം വർദ്ധിച്ചിട്ടുണ്ടോയെന്നും വേനൽ കാലത്തെ ഉപയോഗത്തിനുള്ള വൈദ്യുതി ഉല്പാദിപ്പിക്കുന്നതിനാവശ്യമായ വെള്ളം വൈദ്യുതി ബോർഡിന്റെ വിവിധ ഡാമുകളിലായി ഉണ്ടോയെന്നും വ്യക്തമാക്കാമോ;</p>	<p>(എ) കെ.എസ്.ഇ.ബി.യുടെ അധീനതയിലുള്ള വിവിധ റിസർവോയറുകളിലെ 27.02.2023- ലെ ജലസംഭരണത്തിന്റെ അളവ് താഴെ കൊടുത്തിരിക്കുന്നു. എല്ലാ റിസർവോയറുകളിലും കൂടി 1905.26 ദശലക്ഷം ഘനമീറ്റർ വെള്ളം ആണുള്ളത്.</p> <table border="1" data-bbox="737 936 1501 2134"> <thead> <tr> <th colspan="5" style="text-align: center;">STORAGE DETAILS OF MAIN RESERVOIRS (as on 27.02.2023)</th> </tr> <tr> <th>SI No</th> <th>Name of Dam Reservoir</th> <th>District</th> <th>Today's Storage (MCM)</th> <th>% Storage wrt Live storage at FRL</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>Idukki</td> <td>IDK</td> <td>727.549</td> <td>49.85%</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Idamalayar</td> <td>EKM</td> <td>512.166</td> <td>50.32%</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>Kakki (Anathode)</td> <td>PTA</td> <td>270.390</td> <td>60.56%</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>Banasurasagar (KA Scheme)</td> <td>WND</td> <td>88.750</td> <td>44.15%</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>Sholayar</td> <td>TSR</td> <td>134.981</td> <td>90.54%</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>Mattupetty</td> <td>IDK</td> <td>46.065</td> <td>84.11%</td> </tr> <tr> <td>7</td> <td>Anayirankal</td> <td>IDK</td> <td>49.8377</td> <td>100.02%</td> </tr> <tr> <td>8</td> <td>Ponmudi</td> <td>IDK</td> <td>29.7881</td> <td>62.84%</td> </tr> <tr> <td>9</td> <td>Kuttiyadi (Kakkayam)</td> <td>KKD</td> <td>16.806</td> <td>49.46%</td> </tr> <tr> <td>10</td> <td>Pamba</td> <td>PTA</td> <td>5.48</td> <td>17.59%</td> </tr> <tr> <td>11</td> <td>Poringalkuthu</td> <td>TSR</td> <td>7.80</td> <td>25.74%</td> </tr> </tbody> </table>	STORAGE DETAILS OF MAIN RESERVOIRS (as on 27.02.2023)					SI No	Name of Dam Reservoir	District	Today's Storage (MCM)	% Storage wrt Live storage at FRL	1	Idukki	IDK	727.549	49.85%	2	Idamalayar	EKM	512.166	50.32%	3	Kakki (Anathode)	PTA	270.390	60.56%	4	Banasurasagar (KA Scheme)	WND	88.750	44.15%	5	Sholayar	TSR	134.981	90.54%	6	Mattupetty	IDK	46.065	84.11%	7	Anayirankal	IDK	49.8377	100.02%	8	Ponmudi	IDK	29.7881	62.84%	9	Kuttiyadi (Kakkayam)	KKD	16.806	49.46%	10	Pamba	PTA	5.48	17.59%	11	Poringalkuthu	TSR	7.80	25.74%
STORAGE DETAILS OF MAIN RESERVOIRS (as on 27.02.2023)																																																																		
SI No	Name of Dam Reservoir	District	Today's Storage (MCM)	% Storage wrt Live storage at FRL																																																														
1	Idukki	IDK	727.549	49.85%																																																														
2	Idamalayar	EKM	512.166	50.32%																																																														
3	Kakki (Anathode)	PTA	270.390	60.56%																																																														
4	Banasurasagar (KA Scheme)	WND	88.750	44.15%																																																														
5	Sholayar	TSR	134.981	90.54%																																																														
6	Mattupetty	IDK	46.065	84.11%																																																														
7	Anayirankal	IDK	49.8377	100.02%																																																														
8	Ponmudi	IDK	29.7881	62.84%																																																														
9	Kuttiyadi (Kakkayam)	KKD	16.806	49.46%																																																														
10	Pamba	PTA	5.48	17.59%																																																														
11	Poringalkuthu	TSR	7.80	25.74%																																																														

12	Kundala	IDK	7.005	91.57%
13	Kallarkutty	IDK	3.890	60.50%
14	Erattayar	IDK	0.8110	15.33%
15	Lower Periyar	IDK	3.370	74.07%
16	Moozhiyar	PTA	0.410	35.34%
17	Kallar	IDK	0.1624	21.28%
		GRAND TOTAL	1905.26	53.71%

(ബി) വൈദ്യുതിയുടെ വർദ്ധിച്ചുവരുന്ന ഉപയോഗം നേരിടുന്നതിനായി എന്തെല്ലാം നടപടികൾ ആണ് സ്വീകരിക്കാൻ ഉദ്ദേശിക്കുന്നതെന്ന് വിശദമാക്കുമോ?

(ബി) സംസ്ഥാനത്തു വർദ്ധിച്ചുവരുന്ന വൈദ്യുതി ഉപയോഗം നേരിടുന്നതിന് 11 ജല വൈദ്യുത പദ്ധതികൾ ആവിഷ്കരിച്ചു നടപ്പിലാക്കി വരുന്നു. വിശദവിവരങ്ങൾ ചുവടെചേർക്കുന്നു.

I. നിർമ്മാണ പ്രവർത്തനങ്ങൾ പുരോഗമിക്കുന്ന പദ്ധതികൾ (209.5/645.93Mu)

1. പള്ളിവാസൽ വിപുലീകരണ പദ്ധതി (60 MW/153.90 Mu)
2. ചിന്നാർ ചെറുകിട ജലവൈദ്യുത പദ്ധതി (24 MW / 76.45 Mu)
3. ഭൂതത്താൻകെട്ട് ചെറുകിട ജലവൈദ്യുത പദ്ധതി (24 MW/ 83.5 Mu)
4. തൊട്ടിയാർ ജലവൈദ്യുത പദ്ധതി (40 MW /99 Mu)
5. ചെങ്കളം ഓഗ്മെന്റേഷൻ പദ്ധതി (85 Mu)
6. പെരുവണ്ണാമുഴി (6MW /24.70 Mu)

7. പഴശ്ശിസാഗർ (7.5 MW /25.16 Mu)

8. മാങ്കളം ജല വൈദ്യുത പദ്ധതി (40 MW, 82.08 Mu)

9. ഒലിക്കൽജല വൈദ്യുത പദ്ധതി (5MW/ 10.6Mu)

10. പൂവാരംതോട് ചെറുകിട ജലവൈദ്യുത പദ്ധതി (3 MW/5.88 Mu)

11 കറ്റാടി RMU പദ്ധതി – 3x25MW to 3 x 27.5MW

i. കൂടാതെ മരിപ്പുഴ (6MW, 14.84 Mu) പദ്ധതി നടപ്പാക്കുന്നതിനുള്ള കരാറുകാരനെ തിരഞ്ഞെടുത്തിട്ടുണ്ട്.

ii. അപ്പർ ചെങ്കളം SHEP (24MW, 53.22Mu) ജല വൈദ്യുത പദ്ധതിയുടെ നിർമ്മാണ പ്രവർത്തനങ്ങൾക്കുള്ള ടെൻഡർ നടപടികൾ പുരോഗമിക്കുന്നു.

iii. ഇടുക്കി സുവർണ്ണ ജൂബിലി പദ്ധതി (800 MW/ 1301 Mu) യുടെ നിർമ്മാണ പ്രവർത്തനങ്ങൾ ആരംഭിക്കുവാൻ ആവശ്യമായ അനുമതികൾ വിവിധ വകുപ്പുകളിൽ നിന്നും

ലഭ്യമാക്കുവാനുള്ള നടപടികൾ നടന്നു വരുന്നു.

iv ശബരിഗിരി എക്സ്പ്ലോഷൻ പദ്ധതിയുടെ (300 MW/ 194 Mu) സാധ്യത പഠനം നടത്തുവാൻ വാപ്കോസ് എന്ന ഏജൻസിക്ക് കരാർ നൽകിയിട്ടുണ്ട്.

v 54.5 MW സ്ഥാപിത ശേഷിയുള്ള ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികളുടെ സ്ഥലം ഏറ്റെടുക്കലും അനുബന്ധ പ്രവർത്തനങ്ങളും നടന്നു വരുന്നു.

vi കൂടാതെ നിരവധി ചെറുകിട ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികളുടെ പര്യവേഷണങ്ങളും സാധ്യതാ പഠനങ്ങളും നടത്തി വരുന്നു.

കൂടാതെ, സംസ്ഥാനത്തെ ജല വൈദ്യുതി നിലയങ്ങളിലെ ജനറേറ്റിംഗ് യൂണിറ്റുകളുടെ പരമാവധി ലഭ്യത ഉറപ്പു വരുത്തുന്നതിനായി വാർഷിക അറ്റകുറ്റപ്പണികൾ ചുരുങ്ങിയ കാലയളവിനുള്ളിൽ സമയബന്ധിതമായി ചെയ്തുതീർക്കുകയും, സാങ്കേതിക പ്രശ്നങ്ങൾ മൂലം ഉത്പാദനം നിർത്തിവച്ച യൂണിറ്റുകളുടെ തകരാറുകൾ അതിവേഗം പരിഹരിക്കുന്നതിനുള്ള അടിയന്തിര നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചിട്ടുള്ളതുമാണ്.

ഇപ്രകാരം ഇടുക്കി പവർ ഹൗസിലെ എല്ലാ യൂണിറ്റുകളുടെയും വാർഷിക അറ്റകുറ്റപ്പണികൾ വിജയകരമായി പൂർത്തിയാക്കി **780** മെഗാവാട്ട് പവർ ലഭ്യത ഉറപ്പുവരുത്തിയിട്ടുള്ളതാണ്. കൂടാതെ ലോവർ പെരിയാർ, ഇടമലയാർ ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികളിലെ എല്ലാ യൂണിറ്റുകളുടെയും വാർഷിക അറ്റകുറ്റപ്പണികൾ പൂർത്തീകരിച്ചിട്ടുണ്ട്. സാങ്കേതിക പ്രശ്നങ്ങൾ മൂലം ഉത്പാദനം നിർത്തിവച്ച ശബരിഗിരി പദ്ധതിയിലെ യൂണിറ്റ് **6** ന്റെ പുനരുദ്ധാരണ ജോലികൾ പൂർത്തീകരിക്കുകയും ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. മറ്റു പുനരുദ്ധാരണ ഊർജ്ജ പദ്ധതികൾ നടന്നു വരുന്നത് -

- i. കാസർഗോഡ് സോളാർ പാർക്ക് - 100 MW
- ii. അഗളികാറ്റാടി പദ്ധതി - 70 MW
- iii. വെസ്റ്റ് കല്ലട ഫ്ലോട്ടിംഗ് സോളാർ - 50 MW
- iv. നെന്മാറ (KSEB) സോളാർ - 1.5 MW
- v. PM കസും (45000 പമ്പുകൾ) - 135 MW
- vi. PM കസും ((KSEB) - 7 MW
- vii. രാമക്കൽമേട് കാറ്റാടി - 7 MW

367.5 MW

- സംസ്ഥാനത്ത് പരിസ്ഥിതി സൗഹൃദ ഊർജ്ജോല്പാദന മാർഗ്ഗമായ ചെറുകിട ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികൾ കൂടുതൽ നടപ്പിൽ വരുത്തുന്നതിനും നിലവിൽ അനുവദിച്ച പദ്ധതികളുടെ നിർമ്മാണം ത്വരിതപ്പെടുത്തുന്നതിനും ഉതകുന്ന രീതിയിൽ സംസ്ഥാന ചെറുകിട ജലവൈദ്യുത നയം പുതുക്കുന്നതിനുള്ള നടപടി സ്വീകരിക്കുകയും അതിന്റെ കരട് ഇപ്പോൾ സർക്കാർ പരിഗണനയിലും ആണ്.
- അതുകൂടാതെ സംസ്ഥാനത്ത് വൈദ്യുത ഉപയോഗം കുറയ്ക്കുന്നതിന് ഇ.എം.സി വിവിധ ഊർജ്ജ കാര്യക്ഷമതാ പദ്ധതികൾ ആവിഷ്കരിച്ച് നടപ്പിലാക്കിവരുന്നു.
- സർക്കാർ കെട്ടിടങ്ങളിലെ ഊർജ്ജ ഉപയോഗം കുറയ്ക്കുന്നതിനുള്ള മാതൃക ഊർജ്ജ കാര്യക്ഷമത കെട്ടിട പദ്ധതി, സർക്കാർ ആശുപത്രികളുടെ ഊർജ്ജ കാര്യക്ഷമത വർദ്ധിപ്പിക്കുന്നതിനായി ചൈതന്യം പദ്ധതി, സ്കൂൾ കെട്ടിടങ്ങളിലെ ഊർജ്ജ ഉപയോഗം കുറയ്ക്കുന്നതിനുള്ള മാതൃക ഊർജ്ജ കാര്യക്ഷമതാ സ്കൂൾ പദ്ധതി, ഊർജ്ജയാൻ പദ്ധതി, സ്കൂൾ കെട്ടിടങ്ങളിൽ ഊർജ്ജ സംരക്ഷണ അവബോധം കൊണ്ടുവരുന്നതിലേയ്ക്കായി സ്മാർട്ട് എനർജി പ്രോഗ്രാം, കാർഷിക മേഖലയെ കേന്ദ്രീകരിച്ച് കൊണ്ട് അഗ്രികൾച്ചർ ഡിമാൻഡ്

സൈഡ് മാനേജ്മന്റ് പ്രോഗ്രാം, വ്യവസായ സമാപനങ്ങളെ കേന്ദ്രീകരിച്ച് നടത്തുന്ന ഉാർജ്ജ ആഡിറ്റുകൾ, അതുപോലെ വിവിധ ഡെമോൺസ്ട്രേഷൻ പദ്ധതികൾ, സമസ്ത മേഖലകളെയും ഉൾപ്പെടുത്തി ബോധവൽകരണ ശില്പശാലകൾ എന്നിവ നടത്തിവരുന്നു.

സെക്ഷൻ ഓഫീസർ