

**പതിനാലാം കേരള നിയമസഭ**  
**പതിനഞ്ചാം സമ്മേളനം**

നക്ഷത്രചിഹ്നമിടാത്ത ചോദ്യം നം.2445

14.06.2019 ൽ മറുപടിയ്ക്ക്

**പാരമ്പര്യേതര ഊർജ്ജം**

ചോദ്യം		മറുപടി																															
<b>ശ്രീ. പി. ടി. തോമസ്</b>		<b>ശ്രീ. എം. എം. മണി</b> <b>(വൈദ്യുതി വകുപ്പു മന്ത്രി)</b>																															
(എ)	<p>പാരമ്പര്യേതര ഊർജ്ജ സ്രോതസ്സുകളിൽ നിന്നും നിശ്ചിത ശതമാനം വൈദ്യുതി വാങ്ങി കെ.എസ്.ഇ.ബി. വിതരണം ചെയ്യണമെന്ന് കേന്ദ്ര, സംസ്ഥാന റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷനുകൾ നിഷ്കർഷിച്ചിട്ടുണ്ടോ; വിശദാംശം നൽകുമോ; ഇതിൽ നിശ്ചിത ശതമാനം സൗരോർജ്ജ പദ്ധതിയിൽ നിന്നുമായിരിക്കണമെന്ന് വ്യവസ്ഥയുണ്ടോ; വിശദാംശം നൽകുമോ;</p>	(എ)	<p>ഇലക്ട്രിസിറ്റി ആക്ടിലെ സെക്ഷൻ 86 (1) (e) പ്രകാരം പാരമ്പര്യേതര ഊർജ്ജ സ്രോതസ്സുകളെ പ്രോത്സാഹിപ്പിക്കുന്നതിനും അത്തരം സ്രോതസ്സുകളിൽ നിന്ന് നിശ്ചിത ശതമാനത്തിൽ വൈദ്യുതി വാങ്ങിക്കുവാൻ ലൈസൻസികളെ നിർദ്ദേശിക്കുവാനുമുള്ള അധികാരം സംസ്ഥാന വൈദ്യുതി റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷനിൽ നിക്ഷിപ്തമാണ്.</p> <p>ഈ അധികാരം ഉപയോഗിച്ച് സംസ്ഥാന വൈദ്യുതി റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ 2010-11 മുതൽ പാരമ്പര്യേതര ഊർജ്ജ സ്രോതസ്സുകളിൽ നിന്ന് വാങ്ങേണ്ട വൈദ്യുതിയുടെ അളവ് നിശ്ചിത ശതമാനനിരക്കിൽ നിഷ്കർഷിച്ചുപോരുന്നു. 2013-14 മുതൽ സൗരോർജ്ജ പദ്ധതിയിൽനിന്നും വാങ്ങേണ്ട നിശ്ചിത ശതമാനവും കമ്മീഷൻ നിഷ്കർഷിച്ചു പോരുന്നു. ഇങ്ങനെ നിശ്ചയിച്ച ശതമാന നിരക്ക് താഴെ പറയുന്നവയാണ്.</p> <table border="1" data-bbox="782 1440 1460 1893"> <thead> <tr> <th>FY</th> <th>Non- Solar</th> <th>Solar</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>2010-11</td><td>2.75%</td><td>0%</td></tr> <tr><td>2011-12</td><td>3.03%</td><td>0%</td></tr> <tr><td>2012-13</td><td>3.30%</td><td>0%</td></tr> <tr><td>2013-14</td><td>3.58%</td><td>0.25%</td></tr> <tr><td>2014-15</td><td>3.85%</td><td>0.28%</td></tr> <tr><td>2015-16</td><td>4.05%</td><td>0.45%</td></tr> <tr><td>2016-17</td><td>4.50%</td><td>0.50%</td></tr> <tr><td>2017-18</td><td>6%</td><td>1.5%</td></tr> <tr><td>2018-19</td><td>7%</td><td>2.75%</td></tr> </tbody> </table>	FY	Non- Solar	Solar	2010-11	2.75%	0%	2011-12	3.03%	0%	2012-13	3.30%	0%	2013-14	3.58%	0.25%	2014-15	3.85%	0.28%	2015-16	4.05%	0.45%	2016-17	4.50%	0.50%	2017-18	6%	1.5%	2018-19	7%	2.75%
FY	Non- Solar	Solar																															
2010-11	2.75%	0%																															
2011-12	3.03%	0%																															
2012-13	3.30%	0%																															
2013-14	3.58%	0.25%																															
2014-15	3.85%	0.28%																															
2015-16	4.05%	0.45%																															
2016-17	4.50%	0.50%																															
2017-18	6%	1.5%																															
2018-19	7%	2.75%																															
(ബി)	<p>കേന്ദ്ര, സംസ്ഥാന റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷനുകൾ നിഷ്കർഷിച്ചിട്ടുള്ള ശതമാനം പാരമ്പര്യേതര സ്രോതസ്സുകളിൽ നിന്നുള്ള വൈദ്യുതി</p>	(ബി)	<p>ഉണ്ട്. സംസ്ഥാന വൈദ്യുതി റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ പുറപ്പെടുവിച്ച കേരള സംസ്ഥാന വൈദ്യുതി റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ (റിന്യൂബിൾ എനർജി) റെഗുലേഷൻസ്, 2015 പ്രകാരം കമ്മീഷൻ</p>																														

<p>വിതരണം ചെയ്തില്ലെങ്കിൽ ബോർഡിൽനിന്നും പിഴ ഈടാക്കുന്നതിനുള്ള വ്യവസ്ഥയുണ്ടോ; വിശദാംശം നൽകുമോ; ഇത്തരം വ്യവസ്ഥയുണ്ടെങ്കിൽ കെ.എസ്.ഇ.ബി.ക്ക് പിഴ ഒടുക്കേണ്ടി വന്നിട്ടുണ്ടോ എന്ന് വിശദമാക്കുമോ;</p>	<p>നിഷ്കർഷിച്ച ശതമാനത്തിന് പാരമ്പര്യേതര വൈദ്യുതി വാങ്ങാനോ ഉത്പാദിപ്പിക്കാനോ കഴിഞ്ഞില്ലെങ്കിൽ, ആ കുറവ് നികത്താൻ 'റിന്യൂവബിൾ എനർജി സർട്ടിഫിക്കറ്റ്' വാങ്ങേണ്ടതാണെന്നും, അല്ലാത്തപക്ഷം പിഴ ഈടാക്കുന്നതിനുള്ള വ്യവസ്ഥയും ടി റെഗുലേഷനില്യുണ്ട്. ഇങ്ങനെ അടയ്ക്കുന്ന പിഴ, വൈദ്യുതി എക്സ്പോളിലെ 'റിന്യൂവബിൾ എനർജി സർട്ടിഫിക്കറ്റ്' ന്റെ 'forbearance price' നിരക്കിലാണ് നിശ്ചയിച്ചിരിക്കുന്നത്. 2010-11 മുതൽ 2013-14 വരെയുള്ള കാലയളവിലെ ടി വൈദ്യുതിയുടെ കുറവ് പരിഹരിക്കുന്നതിന് വൈദ്യുതി ബോർഡിനോട് 15 കോടിയുടെ 'റിന്യൂവബിൾ എനർജി സർട്ടിഫിക്കറ്റ്' (REC) വാങ്ങുന്നതിന് റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ നിർദ്ദേശം നൽകുകയുണ്ടായി. ബോർഡ്, നിർദ്ദേശം അനുസരിച്ച് 'റിന്യൂവബിൾ എനർജി സർട്ടിഫിക്കറ്റ്' വാങ്ങുകയും ചെയ്തു.</p>						
<p>(സി) കെ.എസ്.ഇ.ബി. 2018 ജൂണിൽ പ്രഖ്യാപിച്ച സൗരപദ്ധതി നടപ്പിൽ വരുത്തിയോ എന്ന് വിശദമാക്കാമോ;</p>	<p>(സി) 'സൗര' പദ്ധതി പ്രകാരം 500 മെഗാ വാട്ട് ഉപഭോക്താക്കളുടെ പുരപ്പുറ സോളാർ പദ്ധതികളിലൂടെ താഴെപ്പറയുന്ന രീതിയിൽ നടപ്പിലാക്കുന്നു.</p> <table border="1" data-bbox="815 1179 1489 1451"> <tr> <td>ഗാർഹിക/കാർഷിക ഉപഭോക്താക്കളുടെ പുരപ്പുറങ്ങളിൽ</td> <td>150 മെഗാവാട്ട്</td> </tr> <tr> <td>സർക്കാർ കെട്ടിടങ്ങളുടെ പുരപ്പുറങ്ങളിൽ</td> <td>100 മെഗാവാട്ട്</td> </tr> <tr> <td>വാണിജ്യ-വ്യവസായം തുടങ്ങിയ മറ്റു സ്ഥാപനങ്ങളിൽ</td> <td>250 മെഗാവാട്ട്</td> </tr> </table> <p>സൗര പദ്ധതിയിൽ തത്പരരായി ആകെ 2.78 ലക്ഷം ഉപഭോക്താക്കൾ രജിസ്റ്റർ ചെയ്തു. പദ്ധതിയിൽ രജിസ്റ്റർ ചെയ്ത ഉപഭോക്താക്കളുടെ സ്ഥലം സന്ദർശിച്ച് സൗരോർജ്ജ നിലയം സ്ഥാപിക്കാനുള്ള സാധ്യതാപഠനം നടന്നുവരുന്നു. ഇതിനോടകം, 2.59 ലക്ഷം ഉപഭോക്താക്കളുടെ സാധ്യതാ പഠനം പൂർത്തിയായി.</p>	ഗാർഹിക/കാർഷിക ഉപഭോക്താക്കളുടെ പുരപ്പുറങ്ങളിൽ	150 മെഗാവാട്ട്	സർക്കാർ കെട്ടിടങ്ങളുടെ പുരപ്പുറങ്ങളിൽ	100 മെഗാവാട്ട്	വാണിജ്യ-വ്യവസായം തുടങ്ങിയ മറ്റു സ്ഥാപനങ്ങളിൽ	250 മെഗാവാട്ട്
ഗാർഹിക/കാർഷിക ഉപഭോക്താക്കളുടെ പുരപ്പുറങ്ങളിൽ	150 മെഗാവാട്ട്						
സർക്കാർ കെട്ടിടങ്ങളുടെ പുരപ്പുറങ്ങളിൽ	100 മെഗാവാട്ട്						
വാണിജ്യ-വ്യവസായം തുടങ്ങിയ മറ്റു സ്ഥാപനങ്ങളിൽ	250 മെഗാവാട്ട്						
<p>(ഡി) പ്രസ്തുത പദ്ധതിവഴി വൈദ്യുതി ഉൽപ്പാദിപ്പിച്ചു തുടങ്ങിയിട്ടുണ്ടോ; എങ്കിൽ വിശദാംശം നൽകുമോ; ഉൽപ്പാദനം തുടങ്ങിയില്ലെങ്കിൽ എന്ന് മുതൽ ഉൽപ്പാദനം ആരംഭിക്കാൻ കഴിയുമെന്ന് വിശദമാക്കാമോ?</p>	<p>(ഡി) പദ്ധതി വഴി വൈദ്യുതി ഉത്പാദനം ആരംഭിച്ചിട്ടില്ല. സൗര പദ്ധതിയിൽ തത്പരരായി ആകെ 2.78 ലക്ഷം ഉപഭോക്താക്കൾ രജിസ്റ്റർ ചെയ്തു. പദ്ധതിയിൽ രജിസ്റ്റർ ചെയ്ത ഉപഭോക്താക്കളുടെ സ്ഥലം സന്ദർശിച്ച് സൗരോർജ്ജ നിലയം സ്ഥാപിക്കാനുള്ള സാധ്യതാപഠനം നടന്നു വരുന്നു. ഇതിനോടകം, 2.59 ലക്ഷം ഉപഭോക്താക്കളുടെ സാധ്യതാ പഠനം പൂർത്തിയായി ഈ വർഷം</p>						

		<p>അവസാനത്തോടുകൂടി സൗരോർജ്ജ പ്ലാന്റുകൾ സ്ഥാപിച്ചു തുടങ്ങാനാവുമെന്നാണ് പ്രതീക്ഷിക്കുന്നത്. അടുത്ത വർഷം ആദ്യം മുതൽ വൈദ്യുതി ഉത്പാദനം ആരംഭിക്കാനാകുമെന്ന് പ്രതീക്ഷിക്കുന്നു.</p>
--	--	---

*Jeyaraj*

സെക്ഷൻ ഓഫീസർ