

നം. കെ.എസ്.എ. (ടി.എസ്.സി.) 5 - 222 /2019

കേരള സംസ്ഥാന ഓഡിറ്റ് വകുപ്പ്,
കോർപ്പറേഷൻ ഓഡിറ്റ് കാര്യാലയം,

തൃശ്ശൂർ - 680 001.

തീയതി: 18.06.2019

corptsr.ksad@kerala.gov.in

Ph: 0487 2443619

സീനിയർ ഡെപ്യൂട്ടി ഡയറക്ടർ.

ബഹുമാന്യ മേയർ,

(അസിസ്റ്റന്റ് സെക്രട്ടറി മുഖാന്തിരം),

തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ.

സർ,

വിഷയം: കേരള സംസ്ഥാന ഓഡിറ്റ് വകുപ്പ്-തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ ഓഡിറ്റ് - തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ 2017-18 സാമ്പത്തിക വർഷത്തിലെ വരവു-ചെലവു കണക്കുകളിന്മേലുള്ള ഓഡിറ്റ് റിപ്പോർട്ട് സംബന്ധിച്ച്.

1994ലെ കേരള ലോക്കൽ ഫണ്ട് ഓഡിറ്റ് നിയമം 13-ാം വകുപ്പ്, 1996ലെ കേരള ലോക്കൽ ഫണ്ട് ഓഡിറ്റ് ചട്ടങ്ങളിലെ ചട്ടം 18, കേരള നഗരപാലിക നിയമം 295(4) വകുപ്പ് എന്നിവ പ്രകാരം തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ 2017-18 സാമ്പത്തികവർഷത്തെ വരവുചെലവു കണക്കുകളുടെ പരിശോധനാഫലമായുള്ള ഓഡിറ്റ് റിപ്പോർട്ട് 1996ലെ കേരള ലോക്കൽ ഫണ്ട് ഓഡിറ്റ് ചട്ടങ്ങളിലെ ചട്ടം 23(1)ൽ നിർദ്ദേശിക്കുന്നപ്രകാരമുള്ള തുടർനടപടികൾക്കായി ഇതോടൊപ്പം അയയ്ക്കുന്നു.

ഈ റിപ്പോർട്ടിലെ ഭാഗം 2 ലെ 2-1, 2-2, 2-5, 2-8, 2-10, 2-11, 2-15, 2-16, 2-17 ഭാഗം 3 ലെ 3-1, 3-3, 3-8, 3-12, 3-14 എന്നീ ഖണ്ഡികകളിലേയ്ക്ക് പ്രത്യേക ശ്രദ്ധ ക്ഷണിക്കുന്നു.

ഈ റിപ്പോർട്ട് കൈപ്പറ്റിയാലുടൻ ഇതിൽ പരാമർശിക്കുന്ന ക്രമക്കേടുകൾക്ക് ഉത്തരവാദികളായ ഉദ്യോഗസ്ഥരെ പ്രസക്ത ഖണ്ഡികകളുടെ പകർപ്പ് സഹിതം വിവരം അറിയിക്കേണ്ടതാണ്.

ഈ റിപ്പോർട്ട് കൈപ്പറ്റി ഒരു മാസത്തിനകം കോർപ്പറേഷൻ പ്രത്യേക യോഗം കൂടി ഓഡിറ്റ് റിപ്പോർട്ട് വിശദമായി ചർച്ച ചെയ്യേണ്ടതും, ഓഡിറ്റ് റിപ്പോർട്ടിന്റെയും അതിന്മേൽ കോർപ്പറേഷൻ കൈക്കൊള്ളുന്ന തീരുമാനത്തിന്റെയും പകർപ്പ് പൊതുജനശ്രദ്ധയ്ക്കായി പ്രസിദ്ധപ്പെടുത്തേണ്ടതുമാണ്. (1997ലെ കേരള മുനിസിപ്പാലിറ്റി - പരിശോധനാ രീതിയും ഓഡിറ്റ് സംവിധാനവും ചട്ടങ്ങൾ - ചട്ടം 14,15 കാണുക).

ഈ റിപ്പോർട്ട് കൈപ്പറ്റി രണ്ട് മാസത്തിനകം ഇതിൽ ഉൾപ്പെടുന്ന ഓഡിറ്റ് പരാമർശങ്ങൾ/തടസ്സങ്ങൾ ഒഴിവാക്കുന്നതിനാവശ്യമായ നടപടി സ്വീകരിക്കേണ്ടതും, ആയത് സംബന്ധിച്ച ഒരു റിപ്പോർട്ട് പ്രസ്തുത കാലയളവിനുള്ളിൽ ഈ ഓഫീസിലേയ്ക്ക് അയച്ചുതരേണ്ടതുമാണ്. (1994ലെ ലോക്കൽ ഫണ്ട് ഓഡിറ്റ് നിയമം 15(1), 1997ലെ കേരള മുനിസിപ്പാലിറ്റി- (പരിശോധനാ രീതിയും ഓഡിറ്റ് സംവിധാനവും) - ചട്ടങ്ങളിലെ ചട്ടം 21(1), (2) എന്നിവ കാണുക).

വിശ്വസ്തയോടെ,

സീനിയർ ഡെപ്യൂട്ടി ഡയറക്ടർ,
കേരള സംസ്ഥാന ഓഡിറ്റ്.

പകർപ്പ്:

- 1) സെക്രട്ടറി, തദ്ദേശസ്വയംഭരണ വകുപ്പ്, തിരുവനന്തപുരം (ഉപരിപത്രം സഹിതം).
- 2) റീജിയണൽ ജോയിന്റ് ഡയറക്ടർ, നഗരകാര്യ വകുപ്പ്, കൊച്ചി (ഉപരിപത്രം സഹിതം).
- 3) നഗരകാര്യ വകുപ്പ് ഡയറക്ടർ, തിരുവനന്തപുരം (ഉപരിപത്രം സഹിതം).
- 4) ഡയറക്ടർ, കേരള സംസ്ഥാന ഓഡിറ്റ് വകുപ്പ്, തിരുവനന്തപുരം (ഉപരിപത്രം സഹിതം).
- 5) ഓഫീസ് കോപ്പി.

വിഷയസൂചിക

ക്രമ നം.	ഖണ്ഡിക നം.	വിഷയം
1	1-1	ആമുഖം
2	1-2	ബജറ്റ്
3	1-3	വാർഷിക കണക്കിലെ അപാകതകൾ
4	1-4	കോട്ടപ്പുറം 110 കെ.വി. സബ് സ്റ്റേഷൻ നിർമ്മാണപദ്ധതി
5	1-5	2016-17 വർഷത്തെ വരവ് - ചെലവ് കണക്കുകളുടെ സ്ഥിരീകരണം
6	2-1	രശീതി ഉപയോഗിക്കുന്നതിലെ അപാകതകൾ
7	2-2	വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് കുടിശ്ശിക പൂർണ്ണമായും വസൂലാക്കേണ്ടതാണ്
8	2-3	തെരുവു വിളക്കുകളുടെ വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് ഈടാക്കിയിട്ടില്ല
9	2-4	കുടിശ്ശിക വസൂലാക്കാനുള്ള നടപടി സ്വീകരിച്ചിട്ടില്ല
10	2-5	പ്രവർത്തനരഹിതമായ മീറ്റർ മാറ്റി സ്ഥാപിക്കുന്നില്ല- വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന് വരുമാന നഷ്ടം
11	2-6	മീറ്റർ ടെസ്റ്റിംഗ് - കമ്മീഷൻ നിർദ്ദേശം പാലിക്കുന്നില്ല
12	2-7	ഇ. എം.ഡി/എസ്. ഡി (vendors) രജിസ്റ്റർ കൃത്യമായി സൂക്ഷിച്ചിട്ടില്ല
13	2-8	മീറ്റർ റീഡിംഗ് - അപാകതകൾ
14	2-9	കോമ്പൗണ്ടിങ്ങ് ഫീ സംബന്ധിച്ച രജിസ്റ്ററും പ്രത്യേക അക്കൗണ്ടും സൂക്ഷിക്കുന്നില്ല
15	2-10	HT മീറ്റർ സെറ്റ് ചെയ്യൽ അപാകത- വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് കുറവായി ഈടാക്കി
16	2-11	പ്രൊവിഡന്റ് ഫണ്ട് അലോട്ട്മെന്റ് - ട്രഷറി അക്കൗണ്ടിൽ നിന്നും പിൻവലിച്ച തുക തിരികെ ലഭ്യമായിട്ടില്ല
17	2-12	സോളാർ കണക്ഷൻ - കോസ്റ്റ് ഡാറ്റ അനുസരിച്ചുള്ള വില വാങ്ങിയിട്ടില്ല
18	2-13	ഉജാല LED പ്രോഗ്രാം നടപ്പിലാക്കിയത് - അപാകതകൾ
19	2-14	തൃശ്ശൂർ നഗരസഭയുടെ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ വരവ്-ചെലവ് കണക്കുകൾ യഥാർത്ഥ ചിത്രം പ്രതിഫലിപ്പിക്കുന്നില്ല
20	2-15	ഇക്കണ്ടവാദ്യർ റോഡ്- ശക്തൻ നഗർ സൗന്ദര്യവൽക്കരണം-

		ദീപാലങ്കാരത്തിന്റെ വൈദ്യുത ചാർജ്ജ് കുടിശ്ശിക - 20.92 ലക്ഷം രൂപ
21	2-16	ശക്തൻ നഗർ സൗന്ദര്യവൽക്കരണം - ശക്തൻ സ്റ്റുയർ വാട്ടർ ഫൗണ്ടൻ - വൈദ്യുത ചാർജ്ജ് കുടിശ്ശിക - പൊതുവിഭാഗം ഫണ്ടിന് ബാധ്യത
22	2-17	ഉപയോഗ ശൂന്യമായ സാധനങ്ങൾ, ചെമ്പ് കമ്പി ലേലം ചെയ്തത് -അപാകതകൾ
23	3-1	പുതിയ ചെറുകിട ജലവൈദ്യുതപദ്ധതികൾ പ്രവർത്തനം തുടങ്ങിയില്ല
24	3-2	ജൂനിയർ അസിസ്റ്റന്റ് തസ്തികയിലെ നിയമനം- വിജിലൻസ് അന്വേഷണത്തിന്റെ തുടർനടപടികൾ അറിയിക്കേണ്ടതാണ്
25	3-3	വൈദ്യുതി വിതരണ പ്രസരണ നഷ്ടം പരിമിതപ്പെടുത്തണം
26	3-4	ജ്യോതിർഗമയ പദ്ധതി - പലിശരഹിത വായ്പ -റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ അംഗീകാരം ലഭ്യമായിട്ടില്ല
27	3-5	മുൻകൂറായി അനുവദിച്ച തുകകൾ ക്രമീകരിച്ചില്ല
28	3-6	കേരള വാട്ടർ അതോറിറ്റിയിൽ നിന്നും തുക ഈടാക്കുന്നതിന് നടപടി സ്വീകരിക്കേണ്ടതാണ്
29	3-7	പരസ്യചാർജ്ജ് നൽകുന്നതിൽ 15% ഡിസ്കൗണ്ട് ലഭ്യമാക്കുന്നില്ല
30	3-8	പെൻഷൻ കോൺട്രിബ്യൂഷൻ നഗരകാര്യ ഡയറക്ടറേറ്റിലേക്ക് അടയ്ക്കുന്നില്ല
31	3-9	താൽകാലിക ജീവനക്കാരുടെ നിയമനം -സർക്കാർ ഉത്തരവുകൾ പാലിക്കുന്നില്ല
32	3-10	പീരിയോഡിക്കൽ ഇൻസ്പെക്ഷൻ റിപ്പോർട്ട് - തുടർനടപടി വിവരം ലഭ്യമല്ല
33	3-11	ലോ ടെൻഷൻ-വൈദ്യുതി ഉപഭോഗം വൈദ്യുതി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ ഉത്തരവ് പാലിക്കുന്നില്ല
34	3-12	എനർജി ഓഡിറ്റ് - ന്യൂനതകൾ പരിഹരിക്കുന്നതിന് നടപടി സ്വീകരിച്ചിട്ടില്ല, മുഴുവൻ ഫിഡറുകളുടെയും എനർജി ഓഡിറ്റ് പൂർത്തീകരിച്ചിട്ടില്ല
35	3-13	തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗം ലൈസൻസ് പുതുക്കൽ
36	3-14	സബ് സ്റ്റേഷൻ യാർഡിലെ വൈദ്യുതി നഷ്ടം
		മനോരമ ജംഗ്ഷനിൽ ഇലക്ട്രിക് പോസ്റ്റ് മാറ്റി കേബിൾ ഇടുന്ന

37	3-15	പ്രവൃത്തി-അപാകതകൾ
38	3-16	പാവട്ടാനിയിലെ ഇലക്ട്രിക്കൽ സ്റ്റോറിലെ 2 മുറികൾ ഫർണിഷ് ചെയ്യുന്ന പ്രവൃത്തി -അപാകതകൾ
39	4-1	ജി.പി.എഫ്. അക്കൗണ്ട്
40	4-2	സ്ഥിരനികേഷപങ്ങൾ
41	4-3	സർക്കാരിലേയ്ക്കും മറ്റ് സ്ഥാപനങ്ങളിലേയ്ക്കും ഒടുക്കുവാനുള്ള തുകകൾ
42	4-4	ഓഡിറ്റ് റിക്കവറി
43	4-5	സംക്ഷിപ്തവിവരം
44	4-6	തീർപ്പാക്കാൻ അവശേഷിക്കുന്ന ഓഡിറ്റ് റിപ്പോർട്ടുകൾ

നം. കെ.എസ്.എ. (ടി.എസ്.സി.) 5 -222 /2019.

തീയതി : 18.06.2019

തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ 2017-2018 സാമ്പത്തിക വർഷത്തിലെ വരവു-ചെലവു കണക്കുകളിന്മേലുള്ള ഓഡിറ്റ് റിപ്പോർട്ട്:

(1994ലെ കേരള മുനിസിപ്പാലിറ്റി ആക്ട് 295(4)-ാം വകുപ്പ്, 1994ലെ കേരള ലോക്കൽ ഫണ്ട് ഓഡിറ്റ് ആക്ട് 13-ാം വകുപ്പ്, 1996ലെ കേരള ലോക്കൽ ഫണ്ട് ഓഡിറ്റ് ചട്ടങ്ങൾ ചട്ടം 18 എന്നിവ പ്രകാരം പുറപ്പെടുവിക്കുന്നത്).

ഓഡിറ്റ് നടത്തുന്നതിന് ചുമതലപ്പെട്ട ഉദ്യോഗസ്ഥന്റെ പേരും ഉദ്യോഗപ്പേരും	-	സി.വൈ.സലീം, സിനിയർ ഡെപ്യൂട്ടി ഡയറക്ടർ
--	---	--

ഓഡിറ്റിന് വിധേയമാക്കിയ കണക്കുകൾ

തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ 2017-18 സാമ്പത്തികവർഷത്തിലെ വരവു-ചെലവു കണക്കുകൾ ഓഡിറ്റ് ചെയ്തു. ഓഡിറ്റിൽ കണ്ടെത്തിയ അപാകതകൾ അതത് സമയം ഓഡിറ്റ് അന്വേഷണകുറിപ്പുകളിലൂടെ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ ശ്രദ്ധയിൽപ്പെടുത്തിയിട്ടുണ്ട്. കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന് 55 അന്വേഷണകുറിപ്പുകൾ നൽകിയതിൽ 15 എണ്ണത്തിന് മറുപടി നൽകിയിട്ടുണ്ട്.

ഓഡിറ്റ് നടത്തിയതിന്റെ വിവരം

ഓഡിറ്റിന് വിനിയോഗിച്ച സമയം	ഓഡിറ്റ് ചെയ്ത കണക്കുകളുടെ വിവരം	ഓഡിറ്റ് ചെയ്ത ഉദ്യോഗസ്ഥരുടെ പേരുവിവരം
<p>01.01.2019 മുതൽ 21.03.2019 വരെ</p>	<p>വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ 2017-2018 സാമ്പത്തിക വർഷത്തിലെ വരവു-ചെലവു കണക്കുകൾ</p>	<p><u>ഓഡിറ്റ് ഓഫീസർ (ഹയർ ഗ്രേഡ്)</u> ശ്രീ.ഇ. ശശിഭൂഷൺ <u>ഓഡിറ്റ് ഓഫീസർ</u> ശ്രീമതി. സബിത.എസ്. ശ്രീമതി. മീരാ നായർ <u>അസിസ്റ്റന്റ് ഓഡിറ്റ് ഓഫീസർ</u> ശ്രീമതി. പ്രവിദ. പി.എ. <u>സീനിയർഗ്രേഡ് ഓഡിറ്റർമാർ</u> ശ്രീമതി. ദിവ്യ.എസ്. ശ്രീ. അൻവർ രാജ്. എം. ശ്രീ. ആലസൻകുട്ടി.യു. ശ്രീമതി. ശബ്ബാദാസ്.എസ്. <u>ഓഡിറ്റർമാർ</u> ശ്രീമതി. സുനിത.ആർ. ശ്രീമതി.വിദ്യ. ഒ.കെ. ശ്രീമതി. ആതിര.എച്ച്.</p>

നിർവ്വഹണാധികാരികൾ

മേയർ	ശ്രീമതി.അജിത ജയരാജൻ	01.04.2017 മുതൽ 31.03.2018 വരെ
അസിസ്റ്റന്റ് സെക്രട്ടറി	ശ്രീ.വി.വി.ലതേഷ് കുമാർ	01.04.2017 മുതൽ 31.07.2017 വരെ 12.08.2017 മുതൽ 13.02.2018 വരെ 24.02.2018 മുതൽ 31.03.2018 വരെ
	ശ്രീ.ജോമോൻ.സി.ജെ. സീനിയർ സൂപ്രണ്ട് (ഇൻ-ചാർജ് ഓഫ് അസിസ്റ്റന്റ് സെക്രട്ടറി)	01.08.2017 മുതൽ 11.08.2017 വരെ 14.02.2018 മുതൽ 23.02.2018 വരെ

ഓഡിറ്റ് റിപ്പോർട്ടിന്റെ ഉള്ളടക്കം

ഈ റിപ്പോർട്ടിൽ 4 ഭാഗങ്ങൾ ഉൾക്കൊള്ളിച്ചിട്ടുണ്ട്. ഓരോ ഭാഗത്തിലും താഴെ കൊടുത്തിട്ടുള്ള വിവരങ്ങൾ ഉൾക്കൊള്ളിച്ചിട്ടുള്ളതാകുന്നു.

ഭാഗം - 1 : പൊതു അവലോകനം

ഓഡിറ്റിന്റെ ശ്രദ്ധയിൽപ്പെട്ട പൊതുവായ വിവരങ്ങളുടെ അവലോകനവും നിർദ്ദേശങ്ങളും.

ഭാഗം - 2 : വരവ് കണക്കുകളിന്മേലുള്ള ഓഡിറ്റ് നിരീക്ഷണങ്ങൾ

വരവ് ഇനങ്ങളുടെ ഓഡിറ്റിലും കണ്ടെത്തിയ അപാകതകൾ, ക്രമക്കേടുകൾ, മറ്റ് ഓഡിറ്റ് നിരീക്ഷണങ്ങൾ.

ഭാഗം - 3 : ചെലവ് കണക്കുകളിന്മേലുള്ള ഓഡിറ്റ് നിരീക്ഷണങ്ങൾ

ചെലവ് കണക്കുകളിലെ പരിശോധനയിൽ കണ്ടെത്തിയ ക്രമക്കേടുകൾ, മറ്റ് നിരീക്ഷണങ്ങൾ.

ഭാഗം - 4 : ധനസ്ഥിതിവിവരണവും, ഓഡിറ്റ് പ്രത്യവലോകനവും

വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ വിവിധ ഇനങ്ങളിൽ ഉള്ളതും പരിശോധനയ്ക്ക് വിധേയമാക്കിയതുമായ വാർഷിക കണക്കുകൾ സംബന്ധിച്ച വിവരങ്ങൾ, സാമ്പത്തികനില, ഓഡിറ്റ് പ്രത്യവലോകനം എന്നിവ.

ഭാഗം -1 പൊതു അവലോകനം

1-1 ആമുഖം

തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗം 2003 ലെ ഇലക്ട്രിസിറ്റി ആക്ടിലെ 14-ാം സെക്ഷൻ പ്രകാരമുള്ള ലൈസൻസിയാണ്. സംസ്ഥാന വൈദ്യുതി ബോർഡിൽ നിന്നും വൈദ്യുതി വാങ്ങി തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ പരിധിയിലെ പഴയ മുനിസിപ്പൽ പ്രദേശങ്ങളിൽ വൈദ്യുതി വിതരണം നടത്തുന്നു. മെസ്സേജ്. ചന്ദ്ര ആന്റ് കമ്പനിയുടെ ഉടമസ്ഥതയിലുള്ള കൊച്ചിൻ സ്റ്റേറ്റ് പവർ ആൻറ് ലൈറ്റ് കോർപ്പറേഷനായിരുന്നു ഈ പ്രദേശത്തെ വൈദ്യുതി വിതരണത്തിനുള്ള ആദ്യലൈസൻസി. കൊച്ചി മഹാരാജാവിന്റെ വികസന വകുപ്പിന്റെ 14.08.1937 ലെ ഡി.7/16349/12-ാം നമ്പർ പർച്ചേസ് ഡീഡ് അനുസരിച്ച് കൊച്ചി സ്റ്റേറ്റ് പവർ ആൻറ് ലൈറ്റ് കോർപ്പറേഷന്റെ ഉടമസ്ഥതയിലുള്ള ഇലക്ട്രിസിറ്റി ലൈസൻസ് തൃശ്ശൂർ മുനിസിപ്പൽ കൗൺസിലിന് ലഭിച്ചു.

തൃശ്ശൂർ മുനിസിപ്പൽ കൗൺസിൽ, തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷനായി മാറിയപ്പോൾ വൈദ്യുതി വിതരണത്തിനുള്ള ചുമതല തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷനിൽ നിക്ഷിപ്തമായി. പഴയ മുനിസിപ്പൽ പ്രദേശത്ത് 12.5 ചതുരശ്ര കിലോമീറ്റർ വിസ്തീർണ്ണത്തിലാണ് തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിതരണം നടത്തി വരുന്നത്. തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷന്റെ വൈദ്യുതി വിതരണത്തിന് ആവശ്യമായി വരുന്ന വൈദ്യുതി കേരള സംസ്ഥാന ഇലക്ട്രിസിറ്റി ബോർഡ് (കെ.എസ്.ഇ.ബി.) ആണ് തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷന് നൽകുന്നത്. തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷന് വൈദ്യുതി ലഭിക്കുന്നത് വിയ്യരിൽ നിന്നുള്ള 110 കെ. വി. സബ് സ്റ്റേഷനിൽ നിന്നാണ്. തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷന്റെ വൈദ്യുതി വിതരണ പ്രദേശത്ത് 110 കെ.വി., 66 കെ.വി., 33 കെ.വി. കപ്പാസിറ്റികളിലുള്ള 3 സബ് സ്റ്റേഷനുകൾ ഉണ്ട്. കെ.എസ്.ഇ.ബി. 8,000 കെ.വി. ആംബിയറിന്റെ വൈദ്യുതി കോൺടാക്ട് ഡിമാന്റ് ആയി വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ പാട്ടുരാജ്യാൽ സബ് സ്റ്റേഷനിൽ എത്തിക്കുന്നു. എന്നാൽ തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗം കെ.എസ്.ഇ.ബി.യുമായി കോൺടാക്ട് ഡിമാന്റുമായി ബന്ധപ്പെട്ട ഒരു കരാറും ഇതുവരെ ഉണ്ടാക്കിയിട്ടില്ല.

തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ ഭരണാധികാര നിയന്ത്രണം തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷനാണ്. വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ ഭരണത്തലവനും ലൈസൻസിയും കോർപ്പറേഷൻ സെക്രട്ടറിയാണ്. വൈദ്യുതി വാങ്ങി വിതരണം ചെയ്യുന്നതിന്റെ പ്രത്യേക ചുമതല വൈദ്യുതി വിഭാഗം അസിസ്റ്റന്റ് സെക്രട്ടറിയ്ക്കാണ്. വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന് ഭരണവിഭാഗവും സാങ്കേതിക വിഭാഗവും ഉണ്ട്. ഭരണവിഭാഗം തലവൻ അസിസ്റ്റന്റ് സെക്രട്ടറിയും സാങ്കേതിക വിഭാഗം തലവൻ ഇലക്ട്രിക്കൽ എഞ്ചിനീയറുമാണ്. വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ ഭരണത്തലവനും ലൈസൻസിയും എന്ന നിലയിൽ കോർപ്പറേഷൻ സെക്രട്ടറി വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ ദൈനംദിന പ്രവർത്തനങ്ങൾ നടത്തുവാൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗം അസിസ്റ്റന്റ് സെക്രട്ടറിയെ ചുമതലപ്പെടുത്തിയിരിക്കുന്നു. തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ പ്രദേശത്തെ വൈദ്യുതി വിതരണത്തിന് ആവശ്യമായ ഫീഡർ ലൈനുകൾ, ഡിസ്ട്രിബ്യൂഷൻ ലൈനുകൾ, ട്രാൻസ്ഫോർമറുകൾ, കോൺക്രീറ്റ് കാലുകൾ, കൺസ്യൂമർ മീറ്ററുകൾ എന്നിവ വൈദ്യുതി വിഭാഗം സ്ഥാപിക്കുന്നു. തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗം ലൈസൻസി എന്ന നിലയിൽ കെ.എസ്.ഇ.ബി.യിൽ നിന്നും വൈദ്യുതി വാങ്ങി 2000-ൽ കോർപ്പറേഷനോട് കൂട്ടിച്ചേർത്ത 5 പഞ്ചായത്തുകൾ ഒഴികെയുള്ള കോർപ്പറേഷൻ പ്രദേശങ്ങളിൽ വൈദ്യുതി വിതരണം നടത്തിവരുന്നു. വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന് നൽകുന്ന വൈദ്യുതിയുടെ അളവ് നിശ്ചയിക്കുന്നതിനും മാസത്തിൽ ഏതെങ്കിലും സമയത്തുള്ള പരമാവധി ഉപയോഗത്തിന്റെ അടിസ്ഥാനത്തിൽ ഡിമാന്റ് ചാർജ്ജ് കണക്കാക്കാനും മാസംതോറുമുള്ള എനർജി ചാർജ്ജ് ചീട്ടുകൾ തയ്യാറാക്കാനുമായി സബ് സ്റ്റേഷന്റെ പരിസരത്തും കെ.എസ്.ഇ.ബി. പ്രധാന മീറ്റർ സ്ഥാപിച്ചിരിക്കുന്നു. ഇപ്രകാരം ലഭ്യമാകുന്ന വൈദ്യുതി, വൈദ്യുതി വിഭാഗം അതേ സബ് സ്റ്റേഷൻ പരിസരത്ത് വെച്ചിട്ടുള്ള 16 ഫീഡറുകളിലുള്ള മീറ്ററുകളിലൂടെ കടത്തിവിട്ട് അളവ് എടുത്തശേഷം പഴയ മുനിസിപ്പൽ പ്രദേശങ്ങളിലെ ഉപഭോക്താക്കൾക്ക് വിതരണം ചെയ്യുന്നു. കെ.എസ്.ഇ.ബി. സ്ഥാപിച്ചിരിക്കുന്ന മീറ്ററിലെ അളവിനനുസരിച്ചാണ് വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നതിനുള്ള വില കെ.എസ്.ഇ.ബി.യ്ക്ക് നൽകുന്നത്. എന്നാൽ കെ.എസ്.ഇ.ബി.യുടെ മീറ്ററിലെ അളവും കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗം ഫീഡറുകളിലെ മീറ്ററിലെ അളവും തമ്മിൽ വലിയ വ്യത്യാസം ഉണ്ട്. ഈ വ്യത്യാസം ഒഴിവാക്കാൻ മീറ്ററുകൾ കാലികമായി കാലിബറേറ്റ് ചെയ്യാൻ നടപടി സ്വീകരിക്കേണ്ടതാണ്. മാത്രമല്ല ഒരു സംയുക്ത പരിശോധനയിലൂടെ വൈദ്യുതി ബോർഡ് സ്ഥാപിച്ചിട്ടുള്ള മീറ്ററുകളും നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗം സ്ഥാപിച്ചിട്ടുള്ള മീറ്ററുകളും കാര്യക്ഷമമായി പ്രവർത്തിക്കുന്നുണ്ടെന്ന് ഉറപ്പു വരുത്തുന്നതിന് ഇലക്ട്രിക്കൽ എഞ്ചിനീയർ ഉൾപ്പെടുന്ന ഒരു മോണിറ്ററിംഗ് കമ്മിറ്റി രൂപീകരിക്കേണ്ടതുണ്ട്.

ബഹു. കേരള വൈദ്യുതി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷന്റെ 18.04.2017ലെ താരിഫ് പ്രകാരം കേരളത്തിലെ വൈദ്യുതി വിതരണ ലൈസൻസികളുടെയും ഉപഭോക്താക്കളുടെയും വൈദ്യുതി നിരക്കുകൾ പുതുക്കി നിശ്ചയിച്ചു. തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗവും കെ.എസ്.ഇ. ബി.യെ പോലെ സമാന സ്വഭാവമുള്ള വൈദ്യുതി വിതരണ ലൈസൻസിയാണ്. തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ പരിധിയിൽ, കെ.എസ്.ഇ.ബി.യും, തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗവും വൈദ്യുതി വിതരണം നടത്തിവരുന്നു.

വൈദ്യുതി വിഭാഗം സമർപ്പിച്ച 2017-18 വർഷ വാർഷിക കണക്ക് പ്രകാരം തൻവർഷം കെ.എസ്.ഇ.ബി.യിൽ നിന്നും വൈദ്യുതി വാങ്ങുന്നതിനായി 101,23,86,965 രൂപയും, വൈദ്യുതി വിതരണം ചെയ്യുന്നതിനായി 3,12,81,545

രൂപയും, സബ്സ്റ്റേഷൻ മെയിന്റനൻസിനായി 1,10,15,723 രൂപയും, വൈദ്യുതി ഉപകരണങ്ങൾ വാങ്ങുന്നതിനായി 5,31,36,429 രൂപയും, എസ്റ്റാബ്ലിഷ്മെന്റ് ഇനത്തിൽ 11,08,36,958 രൂപയും ആകെ 121,86,57,620 രൂപ ചെലവഴിച്ചതായി കാണുന്നു. എന്നാൽ വാർഷിക കണക്ക് പ്രകാരം വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് ഇനത്തിൽ ആകെ പിരിച്ചെടുത്ത തുക 114,77,14,374 രൂപ മാത്രമാണ്. അതായത് ഏഴ് കോടിയിൽപരം രൂപ വരവിൽ കവിഞ്ഞ് ചെലവുണ്ടാകുന്നുണ്ട്.

വൈദ്യുതി വിതരണ പ്രസരണ നഷ്ടം അനുവദനീയമായ തോതിലേക്ക് കുറയ്ക്കുന്നതിനും, വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് കുടിശ്ശിക ഈടാക്കുന്നതിനും, പ്രവർത്തന രഹിതമായ മീറ്ററുകൾ മാറ്റി സ്ഥാപിക്കുന്നതിനും, മീറ്റർ ടെസ്റ്റിംഗിനും ആവശ്യമായ നടപടികൾ സ്വീകരിക്കേണ്ടതാണ് (ഖണ്ഡികകൾ 2-2, 2-5, 2-6, 3-3 എന്നിവ കാണുക).

1-2 ബജറ്റ്

തൃശ്ശൂർ മുനിസിപ്പൽ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ 2017-2018 വർഷത്തെ ബജറ്റ് 29.03.2017ലെ 02ാം നമ്പർ തീരുമാനപ്രകാരം കോർപ്പറേഷൻ കൗൺസിൽ അംഗീകരിക്കുകയുണ്ടായി. വിശദവിവരം താഴെ ചേർക്കുന്നു.

വർഷം	പ്രതീക്ഷിത വരവ്	പ്രതീക്ഷിത ചെലവ്
2017-2018	2,44,18,70,000	3,07,16,17,000

ഓഡിറ്റ് ചെയ്ത കണക്കുകൾ പ്രകാരം തൻവർഷത്തെ വരവു-ചെലവു വിവരങ്ങൾ താഴെ ചേർക്കുന്നു.

ആകെ വരവ്	1,53,29,25,456
ആകെ ചെലവ്	1,56,61,54,178

1-3 വാർഷിക കണക്കിലെ അപാകതകൾ

1.3.1) വാർഷിക കണക്ക് പരിശോധിക്കാൻ ആവശ്യമായ രേഖകൾ ഹാജരാക്കിയില്ല

i) 2017-18 വാർഷിക കണക്കിന്റെ ഭാഗമായി സമർപ്പിച്ച Receipts & Payments Account, Income & Expenditure Account, Balance Sheet, Ledgers എന്നിവയോടൊപ്പം ഇവയുടെ ഷെഡ്യൂളുകൾ, ട്രയൽ ബാലൻസ് എന്നിവ ഹാജരാക്കിയിട്ടില്ല. 'ടാലി' സോഫ്റ്റ്‌വെയറിൽ തയ്യാറാക്കിയ Receipts & Payments Account, Income & Expenditure Account, Balance Sheet, Ledgers എന്നിവയാണ് ഓഡിറ്റിന് സമർപ്പിച്ചിട്ടുള്ളത്. കാഷ് കൗണ്ടറിൽ പണം സ്വീകരിക്കുന്നതിന് കമ്പ്യൂട്ടർ രസീത് നൽകുന്നുണ്ട്. എന്നാൽ മാനുവൽ ആയി എഴുതി സൂക്ഷിക്കുന്ന കാഷ് ബുക്കിൽ നിന്നും വരവിന്റെയും ചെലവിന്റെയും വിശദാംശങ്ങൾ പിന്നീട് 'ടാലി'യിലേക്ക് മാനുവൽ ആയി രേഖപ്പെടുത്തുകയാണ് ചെയ്തുവരുന്നത്. ഇത്തരം എൻട്രികൾ അക്കൗണ്ട്സ് ഓഫീസർ/ ചുമതലപ്പെട്ട ഉദ്യോഗസ്ഥൻ പരിശോധിക്കുന്നുണ്ടോ എന്നത് വ്യക്തമല്ല. അക്കൗണ്ട്സ് സ്റ്റേറ്റ്‌മെന്റുസിലെ ഇനങ്ങളുടെ

സംക്ഷിപ്തം കാഷ്ബുക്കിൽ രേഖപ്പെടുത്താത്തതിനാൽ ഇവ പൊരുത്തപ്പെടുന്നുണ്ടോ എന്നത് പരിശോധിക്കാനായിട്ടില്ല. തദ്ദേശസ്വയംഭരണസ്ഥാപനങ്ങളിൽ അക്കൗണ്ടിംഗിനായി ഉപയോഗിക്കുന്ന 'സാംഖ്യ' സോഫ്റ്റ്‌വെയറോ, കെ.എസ്.ഇ.ബി.യിൽ ഉപയോഗിക്കുന്ന സമാനസ്വഭാവമുള്ള ഏതെങ്കിലും സോഫ്റ്റ്‌വെയറോ ആവശ്യമായ മാറ്റങ്ങളോടെ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിൽ ഉപയോഗപ്പെടുത്തുന്നതിനുള്ള നടപടികൾ സ്വീകരിക്കാവുന്നതാണ്.

ii) മാനുവൽ ആയി എഴുതി സൂക്ഷിക്കുന്ന കാഷ്ബുക്കിൽ എസ്.ബി.ഐ മെയിൻ ബ്രാഞ്ച് എന്ന ബാങ്ക് അക്കൗണ്ടിലെ വരവു ചെലവുകൾ മാത്രമാണ് രേഖപ്പെടുത്തിയിട്ടുള്ളത്. എസ്.ബി.ഐ ജി.എസ്.ടി.അക്കൗണ്ട്, എസ്.ബി.ഐ കറന്റ് അക്കൗണ്ട്, എസ്.ബി.ഐ ഇ ടെണ്ടർ അക്കൗണ്ട്, ട്രഷറി സേവിംഗ്സ് ബാങ്ക് അക്കൗണ്ട് 7759 എന്നീ അക്കൗണ്ടുകളിലെ വരവു ചെലവുകൾ രേഖപ്പെടുത്തിയിട്ടില്ല. വാർഷികകണക്കുപ്രകാരം ഈ അക്കൗണ്ടുകളിലെ വരവുചെലവുകണക്കുകൾ താഴെപ്പറയും പ്രകാരമാണ്.

അക്കൗണ്ട്	മുന്നിരിപ്പ്	വരവ്	ചെലവ്	നീക്കിയിരിപ്പ്
എസ്.ബി.ഐ ജി.എസ്.ടി.അക്കൗണ്ട്	-	7,86,549	7,80,369	6,180
എസ്.ബി.ഐ കറന്റ് അക്കൗണ്ട്	5,000	-	-	5,000
എസ്.ബി.ഐ ഇ ടെണ്ടർ അക്കൗണ്ട്	4,31,655	10,17,415	649	14,48,421
ട്രഷറി സേവിംഗ്സ് ബാങ്ക് അക്കൗണ്ട് 7759	2,79,84,211	9,81,33,901	12,38,00,000	23,18,112

കാഷ്ബുക്കിൽ എല്ലാ ബാങ്ക് അക്കൗണ്ടുമായും ബന്ധപ്പെട്ട വരവു ചെലവുകൾ രേഖപ്പെടുത്തി പരിശോധനയ്ക്ക് ഹാജരാക്കേണ്ടതാണ്.

1.3.2) വൈദ്യുതി വിഭാഗം കമ്പ്യൂട്ടർവൽക്കരണം പൂർണ്ണമായും ഫലപ്രദമല്ല.

തൃശ്ശൂർ നഗരസഭാ വൈദ്യുതി വിഭാഗം പൂർണ്ണമായും കമ്പ്യൂട്ടർവൽക്കരിച്ചിട്ടില്ല. 3 തരം സോഫ്റ്റ്‌വെയറുകളുപയോഗിച്ചാണ് നിലവിൽ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിലെ പ്രവർത്തനങ്ങൾ നടത്തുന്നത്. ഉപഭോക്താക്കളുടെ വിവരങ്ങളും വൈദ്യുതി ചാർജ്ജിന്റെ കളക്ഷനും ബില്ലിന്റെ വിവരങ്ങളും മാത്രമാണ് Monthly/ Bimonthly എന്ന സോഫ്റ്റ്‌വെയറിൽ രേഖപ്പെടുത്തിയിട്ടുള്ളത്. മറ്റ് വരവുകൾ [മിസലേനിയസ് വരവുകൾ] ചെലവാനും രശീതിബുക്കും ഉപയോഗിച്ച് മാനുവലായിട്ടാണ് സ്വീകരിച്ചുവരുന്നത്. പ്രസ്തുത രീതി ഡിസംബർ മുതൽ അവസാനിപ്പിക്കുകയും, സോഫ്റ്റ്‌വെയർ മുഖേന പണം സ്വീകരിക്കുകയും ചെയ്യുന്നുണ്ട്. മേൽ രണ്ട് രീതിയിൽ സോഫ്റ്റ്‌വെയർ മുഖേനയുള്ള വരവുകളുടെ കൺസോളിഡേഷനും ചെലവുകളും മാനുവലായി ടാലി

സോഫ്റ്റ്‌വെയറിൽ രേഖപ്പെടുത്തുകയാണ് ചെയ്യുന്നത്. ടാലി സോഫ്റ്റ്‌വെയറിൽ നിന്നാണ് ലെഡ്ജറുകളും വാർഷിക ധനകാര്യപത്രികകളും ലാഭ/നഷ്ട പത്രികകളും റസീപ്റ്റ്/പേയ്മെന്റ് പത്രികകളും തയ്യാറാക്കുന്നത്.

രണ്ട് ഷിഫ്റ്റുകളിലായി ആറോ ഏഴോ കൗണ്ടറുകളിലാണ് പ്രതിദിനം ബിൽ തുക കളക്ഷൻ നടത്തുന്നത്. ഈ കൗണ്ടറുകളിലൂടെ വൈദ്യുതി ബിൽ ഇനത്തിൽ ലഭിക്കുന്ന തുക അതത് ദിവസം കളക്ഷൻ ബുക്കിലും, ക്യാഷ് ബുക്കിലും രേഖപ്പെടുത്തുകയും പിന്നീട് ടാലി സോഫ്റ്റ് വെയറിൽ ക്യാഷ് ലെഡ്ജറിൽ രേഖപ്പെടുത്തുകയുമാണ് ചെയ്യുന്നത്. മറ്റിനം വരവുകളുടെ കാര്യത്തിൽ ക്യാഷ് സെക്ഷനിലുള്ളവർ കൺസോളിഡേഷൻ സ്റ്റേറ്റുമെന്റ് തയ്യാറാക്കുന്നതിനനുസരിച്ച് അതതു ലെഡ്ജറുകളിൽ രേഖപ്പെടുത്തുന്നു. മേൽപ്രകാരം ടാലി സോഫ്റ്റ്‌വെയറിലേയ്ക്ക് വരവുകൾ ചേർക്കുമ്പോൾ കൃത്യമായി അതതു ശീർഷകങ്ങളിലേയ്ക്ക് വരാതിരിക്കുകയോ (Wrong Entry) അക്കൗണ്ടിലേയ്ക്ക് / വാർഷിക കണക്കുകളിലേയ്ക്ക് വരവ് വരാതിരിക്കുകയോ (Missing Entry) ചെയ്യാനുള്ള സാധ്യത കൂടുതലാണ്. ഓരോ വരവ്/ചെലവുകളുടെയും വിവരങ്ങൾ മാനുവൽ ആയി കണക്കുകൂട്ടി അതതു ലെഡ്ജറുകളിലേയ്ക്ക് പോസ്റ്റ് ചെയ്യുക എന്നത് മാനുഷികപ്രയത്നം ഇരട്ടിക്കുക എന്നതു മാത്രമല്ല വാർഷിക കണക്കുകളിലും വരവ് /ചെലവ് സംബന്ധിച്ചുള്ള പത്രികകളിലും അപാകതകയുണ്ടാകാനും കാരണമാകും.

ബാങ്ക് അക്കൗണ്ടുകളിലേയ്ക്ക് ഉപഭോക്താക്കൾ (NEFT മുഖേന ട്രാൻസ്ഫർ ചെയ്യുന്ന തുകകൾ) നേരിട്ട് അടവാക്കുന്ന വരവുകൾ നിലവിൽ ഓഫ്ലൈൻ ആയി രേഖപ്പെടുത്തുകയാണ് ചെയ്യുന്നത്. ഈ രീതി ഓൺലൈൻ ആയി മാറ്റുന്നതിനുള്ള സംവിധാനമൊരുക്കുന്നത് ഉചിതമായിരിക്കും.

പല മൊഡ്യൂളുകളിലായി വിവിധ ജോലികൾ നിർവ്വഹിക്കുന്നതിനപകരം വൈദ്യുതി വിഭാഗം പൂർണ്ണമായും കമ്പ്യൂട്ടർവത്കരിച്ച് മനുഷ്യപ്രയത്നം ലഘൂകരിക്കുകയും മാനുവലായി വാർഷിക കണക്കുകൾ തയ്യാറാക്കുന്ന രീതി ഒഴിവാക്കുന്നതിനുള്ള തുടർനടപടികൾ സ്വീകരിക്കുന്നതിന് ഓഡിറ്റ് ശുപാർശ ചെയ്യുന്നു. ഇക്കാര്യത്തിൽ കെ.എസ്.ഇ.ബി. പോലുള്ള സ്ഥാപനങ്ങൾ സ്വീകരിച്ച രീതികൾ തൃശ്ശൂർ നഗരസഭാ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന് മാതൃകയാക്കാവുന്നതാണ്.

1.3.3)വൈദ്യുതി ചാർജ് -താരിഫ് പ്രകാരമുള്ള ഡി.സി.ബി പത്രികയും, വാർഷിക കണക്ക് പ്രകാരമുള്ള ഡി.സി.ബി പത്രികയും പൊരുത്തപ്പെടുത്തില്ല.

വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ 2017-18 വർഷത്തെ വൈദ്യുതി ചാർജ് ഡി.സി.ബി പത്രിക പരിശോധിച്ചതിൽ സെക്ഷൻ A1 മുതൽ H2 വരെയുള്ള 16 സെക്ഷനുകളിൽ നിന്നുള്ള ഡി.സി.ബി പത്രികയും, താരിഫ് IA മുതൽ HT വരെയുള്ള 19 താരിഫുകൾ ചേർന്ന ഡി.സി.ബി പത്രികയും, വൈദ്യുതി വിഭാഗം സമർപ്പിച്ച 2017-18 വർഷ വാർഷിക കണക്ക് പ്രകാരമുള്ള ഡി.സി.ബി പത്രികയും തമ്മിൽ പൊരുത്തപ്പെടുത്തില്ല എന്ന് കാണുന്നു. വിശദ വിവരം ചുവടെ:

വിഭാഗം	ഡിമാന്റ്	കളക്ഷൻ	ബാലൻസ്
A1 മുതൽ H2 വരെയുള്ള സെക്ഷൻ പ്രകാരം	40,51,37,770	37,74,15,112	2,77,22,658
താരിഫ് IA മുതൽ HT വരെയുള്ളവ പ്രകാരം	125,82,85,115	120,29,90,257	5,52,94,858
2017-18 വർഷത്തെ വാർഷിക കണക്ക് പ്രകാരം	132,93,84,905.54	125,27,22,658.19	7,66,62,247.35

കൂടാതെ വൈദ്യുതി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ 3-12-2018 ൽ അസിസ്റ്റന്റ് സെക്രട്ടറി KSERC - 3261/17 നമ്പർ കത്ത് പ്രകാരം നൽകിയ കുടിശ്ശിക വിവരം അനുസരിച്ച് 1-10-2015 വരെ 10,34,15,833/- രൂപയും 2-10-2015 മുതൽ 31-10-2018 വരെ 4,21,36,567/- രൂപയും വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് കുടിശ്ശികയുണ്ട്.

കുടിശ്ശിക വരുത്തിയ ഉപഭോക്താക്കൾക്കെതിരെ 2014 ലെ കേരള ഇലക്ട്രിസിറ്റി സപ്ലൈ കോഡ് സെക്ഷൻ 136 പ്രകാരമുള്ള നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചിട്ടില്ല. ദ്വൈമാസ ഗാർഹിക ഉപഭോക്താക്കൾ 2018 മാർച്ചിന് ശേഷം അടവാക്കിയ വൈദ്യുതി ചാർജ്ജിന്റെ വിശദാംശങ്ങളും ലഭ്യമല്ല. അപാകതകൾ സൂചിപ്പിച്ചുകൊണ്ട് നൽകിയ ഓഡിറ്റ് എൻക്വയറി നമ്പർ 51/18-3-19 ന് മറുപടി ലഭ്യമാക്കിയിട്ടില്ല.

വൈദ്യുതി വിഭാഗം സമർപ്പിച്ച 2017-18 വർഷ വാർഷിക കണക്ക് പ്രകാരം 7,66,62,274 രൂപയാണ് കുടിശ്ശികയായി പിരിച്ചെടുക്കാനുള്ളത്. 2014 ലെ കേരള ഇലക്ട്രിസിറ്റി സപ്ലൈ കോഡ് സെക്ഷൻ 136 (2) പ്രകാരമുള്ള കുടിശ്ശിക അടവാക്കാനാവശ്യപ്പെട്ടുകൊണ്ടുള്ള ഡിമാന്റ് നോട്ടീസ് കുടിശ്ശികക്കാർക്ക് നൽകേണ്ടതും, അവരിൽനിന്നും സെക്ഷൻ 136 (1) പ്രകാരമുള്ള പിഴ ഈടാക്കേണ്ടതും അല്ലാത്തപക്ഷം സെക്ഷൻ 136 (4) പ്രകാരമുള്ള കണക്ഷൻ വിച്ഛേദിക്കുന്നതടക്കമുള്ള നടപടികൾ സ്വീകരിക്കേണ്ടതുമാണ് (ഖണ്ഡിക 2-2 കാണുക).

1-4 കോട്ടപ്പുറം 110 കെ.വി. സബ് സ്റ്റേഷൻ നിർമ്മാണപദ്ധതി

തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗം പഴയ നഗരസഭ പ്രദേശത്തെ 12.5 ചതുരശ്ര കി. മീറ്റർ ചുറ്റളവിൽ 38365 ഉപഭോക്താക്കൾക്കാണ് വൈദ്യുതി വിതരണം ചെയ്യുന്നത്. നിലവിൽ 65 മെഗാ വോൾട്ട് ആംപിയർ വൈദ്യുതി വിതരണ കപ്പാസിറ്റിയുള്ള 3 സബ് സ്റ്റേഷനുകളാണ് വൈദ്യുത വിതരണ ലൈസൻസുള്ള കോർപ്പറേഷൻ ചുറ്റളവിൽ സ്ഥിതി ചെയ്യുന്നത്. വിശദാംശം ചുവടെ ചേർക്കുന്നു.

സബ് സ്റ്റേഷൻ/ സ്ഥലം	വോൾട്ടേജ് റേറ്റിംഗ്	MVA ട്രാൻസ്ഫോർമർ കപ്പാസിറ്റി	എണ്ണം	MVA ആകെ കപ്പാസിറ്റി
110 കെ. വി. പാട്ടുരാശ്ശൽ	110 കെ.വി.	12.5	2	25
66 കെ.വി. പാട്ടുരാശ്ശൽ	66 കെ.വി.	10	3	30
33 കെ.വി. പാട്ടുരാശ്ശൽ	33 കെ.വി.	5	2	10
ആകെ				65MVA

കോർപ്പറേഷന്റെ വൈദ്യുതി വിതരണ മേഖലയെ റെയിൽവെ ലൈൻ രണ്ടായി വിഭജിക്കുന്നതിനാൽ ആകെ 15 ഫീഡുകളിലെ 3 ഫീഡുകളാണ് പടിഞ്ഞാറ് മേഖലയിൽ വൈദ്യുതി വിതരണത്തിന് ഉപയോഗിക്കുന്നത്. നിലവിൽ ഈ മേഖലയിൽ വിതരണത്തിന് ആവശ്യമായ വൈദ്യുതി 12 എം.വി.എ. ആണെന്നും 2 വർഷത്തിനുള്ളിൽ 15 എം.വി.എ. കൂടി ആകെ 27 എം.വി.എ. ആയി വേണ്ടി വരുമെന്നതിനാൽ കോട്ടപ്പുറത്ത് ഒരു പുതിയ 110 കെ.വി. സബ് സ്റ്റേഷൻ തുടങ്ങണമെന്ന ആവശ്യവുമായി വൈദ്യുതി വിഭാഗം കേരള സ്റ്റേറ്റ് റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷനെ സമീപിച്ചിരുന്നു.

കേരള സ്റ്റേറ്റ് ഇലക്ട്രിസിറ്റി ബോർഡ് ലിമിറ്റഡിന്റെ (കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ.) കേരള സ്റ്റേറ്റ് ഇലക്ട്രിസിറ്റി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷനുള്ള (കെ.എസ്.ഇ.ആർ.സി.) 28.11.2017ലെ കത്തിൽ തൃശ്ശൂർ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന് അധിക വൈദ്യുതി കണ്ടെത്തുന്നതിന് സബ് സ്റ്റേഷൻ നിർമ്മാണത്തേക്കാൾ താഴെ പറയുന്ന മാർഗ്ഗങ്ങളാണ് ഗുണകരമെന്ന് അഭിപ്രായപ്പെട്ടിട്ടുണ്ട്.

1) കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ.ന്റെ പുല്ലൂരിയിലെ 110 കെ.വി. സബ് സ്റ്റേഷനിൽ നിന്നും മൂന്ന് 11 കെ.വി.ലൈൻ ഫീഡർ പടിഞ്ഞാറൻ മേഖലയിലേയ്ക്ക് തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന് വലിക്കാവുന്നതാണ്.

2) കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ.ന് വിയ്യൂരിൽ നിന്നും കോട്ടപ്പുറം ഭാഗത്തേയ്ക്ക് ഓവർഹെഡ്ഡ് ലൈൻ വഴിയോ എ.ബി.സി കേബിൾ വഴിയോ 33 കെ.വി. ഫീഡർ നല്ലവാൻ കഴിയും. ഇതു പിന്നീട് ശക്തൻ നഗറിൽ 33 കെ.വി. സബ് സ്റ്റേഷൻ ഉയർത്താൻ റിംഗ് നെറ്റ് വർക്ക് രൂപീകരിക്കാനുതകുന്നതാണ്. ഒരു പുതിയ 110 കെ.വി. സബ് സ്റ്റേഷൻ നിർമ്മിക്കുന്നതിനേക്കാൾ ലാഭകരമായിരിക്കും മുഴുവൻ നീളത്തിലും യു.ജി.കേബിൾ നൽകുന്നത് എന്നും കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. അഭിപ്രായപ്പെട്ടിട്ടുണ്ട്. മേൽപ്പറഞ്ഞ രണ്ട് മാർഗ്ഗങ്ങൾ വഴി അധികവിതരണ നിരക്ക് 18 എം.വി.എ. ആയി ഉയർത്താനും ഇതു പടിഞ്ഞാറൻ മേഖലയ്ക്ക് ആവശ്യത്തിന് മതിയാകുന്നതുമാണ്.

3) വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ പാട്ടുരാജ്യിൽ ഉള്ള 66 കെ.വി./11 കെ.വി. ട്രാൻസ്ഫോർമറുകളും, 66 കെ.വി. ലൈനും മാറ്റുന്നതു വഴി പരിപാലന ചെലവും സ്ഥലവും ലാഭിക്കാൻ സാധിക്കും. പാട്ടുരാജ്യിൽ സബ് സ്റ്റേഷനിലെ 110/11 കെ.വി., 110/33 കെ.വി. എന്നീ പവർ ട്രാൻസ്ഫോർമറുകൾ നവീകരിക്കുന്നതിലൂടെ 12.5 എം.വി.എ., 16 എം.വി.എ. എന്നിങ്ങനെ യഥാക്രമം അധിക വൈദ്യുതി ലഭിക്കുന്നതിനും, ലോഡ് ഗ്രോത്ത് അടിസ്ഥാനമാക്കി വിയ്യൂർ-ഒല്ലൂർ ലൈനിനെ 110 കെ.വി.ആയി ഘട്ടം ഘട്ടമായി അപ് ഗ്രേഡ് ചെയ്യാവുന്നതുമാണ്. ഇത് തെക്കൻ മേഖലയുടെ രണ്ടാമത്തെ വൈദ്യുതി വിതരണ ഉറവിടമായി കരുതാവുന്നതുമാണ്. ഇപ്രകാരം പുനർനവീകരണ പദ്ധതി നടപ്പിലാക്കുന്നതിലൂടെ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന് 110 കെ.വി.യുടെ വിതരണത്തിനുള്ള രണ്ടാം ഉറവിടം പാട്ടുരാജ്യിൽ സബ് സ്റ്റേഷനിൽ നിന്ന് ലഭിക്കുന്നതാണ്.

4) നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ പെറ്റീഷൻ പ്രകാരം നിലവിൽ ട്രാൻസ്ഫോർമർ പവർ കപ്പാസിറ്റി 65 എം.വി.എ. ആണെന്നും അതിൽ പരമാവധി 36 എം.വി.എ. വൈദ്യുതി മാത്രമേ ഡിമാന്റ് ഉള്ളൂ എന്നും, പടിഞ്ഞാറൻ മേഖലയിലാണ് ഡിമാന്റിന്റെ സിംഹഭാഗവും വരുന്നതെന്നും വിശദീകരിച്ചിട്ടുണ്ട്. രണ്ട്

വർഷത്തിനുള്ളിൽ ഈ മേഖലയിൽ 12 എം.വി.എ.യിൽ നിന്നും 27 എം.വി.എ. വൈദ്യുതി വർദ്ധന ആവശ്യമായി വരുന്ന വാദം വാസ്തുവ വിരുദ്ധമാണെന്നും, എന്നിരുന്നാലും കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ-ന്റെ ബദൽ സംവിധാന പ്രൊപ്പോസൽ പ്രകാരം 18 എം.വി.എ. വൈദ്യുതി അധികമായി ലഭ്യമാകുന്നതിനതുകമെന്നും, മേൽപ്പറഞ്ഞ പ്രൊപ്പോസലുകൾ സ്വീകരിക്കുന്നത് എന്തുകൊണ്ടും പുതിയ 110 കെ.വി. സബ് സ്റ്റേഷൻ നിർമ്മിക്കുന്നതിനേക്കാൾ തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ ലാഭകരമാണെന്നും കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. അഭിപ്രായപ്പെടുന്നു.

ആയത് പരിഗണിച്ച് 2003ലെ ഇലക്ട്രിസിറ്റി ആക്ട്, കെ.എസ്.ഇ.ആർ.സി. (ട്രാൻസ് & കണ്ടീഷൻസ് ഓഫ് താരിഫ്) റഗുലേഷൻ 2014, പ്രാബല്യത്തിലിരിക്കുന്ന മറ്റു റൂളുകളും റഗുലേഷനുകളും പരിഗണിച്ച് ബഹുമാനപ്പെട്ട കമ്മീഷൻ നൽകിയ അഭിപ്രായങ്ങൾ ചുവടെ ചേർക്കുന്നു.

10 കോടി രൂപയിലധികം കാപ്പിറ്റൽ ഇൻവെസ്റ്റ്മെന്റ് ഉള്ള സ്കീമുകൾക്ക് കെ.എസ്.ഇ.ആർ. സി.യുടെ അംഗീകാരം ആവശ്യമുണ്ടെന്ന് 2014ലെ താരിഫ് റഗുലേഷൻ ആക്റ്റിൽ പ്രതിപാദിക്കുന്നുണ്ട്. ആയതിന് ലൈസൻസി ആവശ്യമായ ചെലവിന്റെ വിശദമായ കണക്കും ലാഭവും തമ്മിലുള്ള താരതമ്യ പഠനവും ചേർത്ത് വിശദമായ പ്രൊജക്ട് കമ്മീഷൻ മുമ്പാകെ അംഗീകാരത്തിന് നൽകേണ്ടതുണ്ട്. എന്നാൽ വൈദ്യുതി വിഭാഗം ഇതു നൽകിയിട്ടില്ല. നിലവിൽ തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന് 3 സബ് സ്റ്റേഷനുകളിലുമായി 65 എം.വി.എ. വൈദ്യുതി വിതരണത്തിന് കപ്പാസിറ്റി ഉണ്ടെങ്കിലും പരമാവധി 36 എം.വി.എ. വൈദ്യുതി മാത്രമേ വിതരണം ചെയ്യേണ്ട ആവശ്യമുള്ളൂ എന്നാണ് രേഖകൾ സൂചിപ്പിക്കുന്നത്. തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗം ഒരു വർഷം ആകെ വിൽക്കുന്ന എനർജി 150 മെഗാ യൂണിറ്റ് ആണ്. അതിൽ പടിഞ്ഞാറൻ മേഖലയിൽ ലൈസൻസ് ഉള്ള പരിധിയിൽ ഒരു വർഷത്തെ ആകെ ഉപഭോഗം 32 എം.യു. മാത്രമാണ് (ആകെ വില്പനയുടെ 22%). പടിഞ്ഞാറൻ മേഖലയുടെ പരമാവധി വൈദ്യുതി ഡിമാന്റ് ഏകദേശം 11 എം.വി.എ. മാത്രമാണ് എന്നാണ് കമ്മീഷന്റെ വിലയിരുത്തൽ. കോമ്പൗണ്ട് ആനുവൽ ഗ്രോത്ത് റേറ്റ് ഓഫ് എനർജി (സി.എ.ജി.ആർ) ഡിമാന്റ് പടിഞ്ഞാറൻ മേഖലയിൽ 7% മാത്രമേ ഉള്ളൂ. കൂടിയ ആവശ്യത്തിന് (പീക്ക് ഡിമാന്റ്) ഈ മേഖലയിൽ ഒട്ടുതന്നെ വളർച്ചയുമില്ല. പടിഞ്ഞാറൻ മേഖലയിൽ ഇലക്ട്രിസിറ്റി കണക്ഷൻ ആവശ്യപ്പെട്ടുകൊണ്ട് ലഭിച്ച അപേക്ഷകളുടെ വിവരങ്ങൾ വൈദ്യുതി വിഭാഗം കമ്മീഷൻ മുമ്പാകെ ഹാജരാക്കിയിട്ടുമില്ല. വൈദ്യുതി വിഭാഗം ഹാജരാക്കിയ വിശദാംശങ്ങൾ പരിഗണിച്ചുകൊണ്ട് തീരുമാനിക്കുമ്പോൾ പടിഞ്ഞാറൻ മേഖലയിൽ ഇലക്ട്രിസിറ്റി ഡിമാന്റിൽ 2 വർഷം കൊണ്ട് 12 എം.വി.എ.യിൽ നിന്നും 27 എം.വി.എ.ആയി വർദ്ധിക്കുമെന്ന് അസാധ്യമാണെന്ന് കമ്മീഷൻ വിലയിരുത്തിയിട്ടുണ്ട്.

കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. സമർപ്പിച്ച ബദൽ സംവിധാനത്തിന്റെ ആലോചനാപത്രം, മുൻകൗൺസിലർ ശ്രീമതി. സ്നാനി ഷിജോയുടെ തടസ്സവാദം എന്നിവ കെ.എസ്.ഇ.ആർ.സി. പരിശോധിക്കുകയും രണ്ടാമത് 110 കെ.വി. സബ് സ്റ്റേഷൻ കോട്ടപ്പറത്ത് സ്ഥാപിക്കേണ്ട തില്ലെന്നും നിലവിലുള്ള സബ് സ്റ്റേഷനിൽ നിന്നും 110 കെ.വി. വിതരണം എക്സ്പാൻഡ് ചെയ്യാൻ മതിയെന്നും ഉത്തരവിട്ടിട്ടുണ്ട്. കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. സംസ്ഥാനത്തെ മൊത്തവിതരണ സംവിധാനമായതിനാൽ വിതരണമേഖലയിലെ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ വർദ്ധിച്ച വൈദ്യുതി

വിതരണ ആവശ്യം പ്രാപ്യമാക്കുന്നതിന് ആവശ്യമായ ബദൽ ഫീഡിംഗ് സംവിധാനം ഒരുക്കിക്കൊടുക്കുന്നതിന് കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ-ന് ഉത്തരവാദിത്തമുണ്ടെന്ന് കമ്മീഷൻ അഭിപ്രായപ്പെട്ടിട്ടുണ്ട്. കൂടാതെ കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ-ഉം കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗവും തമ്മിൽ ചർച്ച ചെയ്ത് മേൽപ്പറഞ്ഞ ചെലവ് ചുരുങ്ങിയ ബദൽ സംവിധാനം വഴി പടിഞ്ഞാറൻ മേഖലയിലെ വൈദ്യുതി വിതരണത്തിൽ എക്സ്ട്രാ ഡിമാന്റായ 18 എം.വി.എ. നല്ലുന്നതിന് തീരുമാനത്തിലെത്താൻ കമ്മീഷൻ അഭിപ്രായപ്പെട്ടിട്ടുണ്ട്.

അതുപ്രകാരം വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ കോട്ടപ്പറത്ത് 110 കെ.വി. പുതിയ സബ് സ്റ്റേഷൻ നിർമ്മിക്കുന്നതിനുള്ള ആലോചന ഒഴിവാക്കിയതായി കമ്മീഷൻ 01.02.2018ലെ ഒ.പി. നം. 11/2017 പ്രകാരം ഉത്തരവിട്ടു.

മേൽവിഷയം സംബന്ധിച്ച് 23.02.2019ൽ നൽകിയ ഓഡിറ്റ് എൻക്വയറി നം. 33/17-18ന് ലഭിച്ച മറുപടിയിൽ "ബഹു.കമ്മീഷന്റെ 01.02.2018ലെ ഒ.പി. 11/2017ലെ ഉത്തരവുപ്രകാരം കോട്ടപ്പറത്ത് സബ് സ്റ്റേഷൻ സ്ഥാപിക്കേണ്ടതില്ല എന്ന് തീരുമാനത്തിലെത്തുകയും, കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ.മായി ചേർന്ന് ബദൽ സാധ്യതകൾ പരിശോധിക്കുന്നതിന് നിർദ്ദേശിക്കുകയുണ്ടായി. എന്നാൽ ടി പദ്ധതി നടപ്പിലായാൽ മാത്രമേ പടിഞ്ഞാറൻ മേഖലയിലെ വോൾട്ടേജ് ക്ഷാമം പരിഹരിക്കുവാൻ കഴിയുകയുള്ളൂ എന്നതിനാൽ പദ്ധതിയുമായി മുന്നോട്ട് പോകാൻ തന്നെയാണ് കൗൺസിൽ നിർദ്ദേശിച്ചിട്ടുള്ളത്. ആയതിനുള്ള ശ്രമങ്ങൾ തുടർന്ന് വരുകയാണ്. കെ.എസ്.ഇ.ബി.എല്ലിനും, കെ.എസ്.ഇ.ആർ.സി.യ്ക്കും ഇതുസംബന്ധിച്ച് ഇതിനകം കത്തുകൾ അയച്ചുകഴിഞ്ഞിട്ടുണ്ട്. മറുപടി ലഭ്യമായിട്ടില്ല" എന്നും വിശദീകരിച്ചിട്ടുണ്ട്.

34 കോടിയോളം രൂപ ചെലവഴിച്ച കോട്ടപ്പറത്ത് പുതിയ സബ് സ്റ്റേഷൻ സ്ഥാപിക്കുന്നത് മുഖേന കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന് സാമ്പത്തിക ബാധ്യത വരുത്തുന്നതിന് ഇടയാക്കുമെന്ന് ഓഡിറ്റ് വിലയിരുത്തുന്നു. കേരള സ്റ്റേറ്റ് പ്രൊഡക്ടിവിറ്റി കൗൺസിൽ നടത്തിയ 3 ഫീഡ്ബാക്കുകളുടെ എൻജി ഓഡിറ്റിൽ നിർദ്ദേശിച്ച പ്രസരണ-വിതരണ നഷ്ടം കുറയ്ക്കുന്നതിനുള്ള മാർഗ്ഗങ്ങൾ അവലംബിച്ചും, നിലവിലെ സബ് സ്റ്റേഷന്റെ വൈദ്യുതി വിതരണ കപ്പാസിറ്റിയുടെ 55-60% മാത്രം ഉപയോഗിക്കുകയും വൈദ്യുതി വിതരണം ചെയ്യുന്നതിനുള്ള 12.5 ചതുരശ്ര കി. മീറ്റർ പരിധി ഭാവിയിൽ വർദ്ധിക്കാത്ത സാഹചര്യത്തിലും, കേരള സ്റ്റേറ്റ് ഇലക്ട്രിസിറ്റി റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. സമർപ്പിച്ച ചെലവ് കുറഞ്ഞ ബദൽ പദ്ധതി കണക്കിലെടുത്തും ഈ വിഷയത്തിൽ പുന:പരിശോധന ഉചിതമാണെന്ന് ഓഡിറ്റ് അഭിപ്രായപ്പെടുന്നു.

1-5 2016-17 വർഷത്തെ വരവ് - ചെലവ് കണക്കുകളുടെ സ്ഥിരീകരണം

1948ലെ ഇലക്ട്രിസിറ്റി സപ്ലൈ ആക്ട് സെക്ഷൻ 61, 75, 2003ലെ ഇലക്ട്രിസിറ്റി ആക്ട് സെക്ഷൻ 61, കേരള സ്റ്റേറ്റ് ഇലക്ട്രിസിറ്റി റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ റെഗുലേഷൻസ് 2006 എന്നിവ പ്രകാരം എല്ലാ വർഷവും ഫെബ്രുവരിയിൽ തുടർന്ന് വരുന്ന സാമ്പത്തികവർഷത്തേയ്ക്കുള്ള പ്രതീക്ഷിത വരവ്-ചെലവ് കണക്കുകൾ കേരള

സ്റ്റേറ്റ് ഇലക്ട്രിസിറ്റി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ സമർപ്പിക്കേണ്ടതും അതിൻപ്രകാരം കെ.എസ്.ഇ.ആർ.സി. അംഗീകാരം നൽകേണ്ടതുമാണ്. തുടർന്ന് സാമ്പത്തികവർഷം അവസാനിച്ച് 6 മാസത്തിനുള്ളിൽ ഓഡിറ്റ് റിപ്പോർട്ട് സഹിതം യഥാർത്ഥ വരവു-ചെലവ് കണക്കുകൾ കെ.എസ്.ഇ.ആർ.സി.യുടെ അംഗീകാരത്തിനായി സമർപ്പിക്കേണ്ടതാണ്.

2016-17 സാമ്പത്തികവർഷത്തെ ട്രയിംഗ് അപ്പ്-നുള്ള വരവു ചെലവ് കണക്കുകൾ 2018 മെയ് 26-ന് സമർപ്പിച്ചിട്ടുണ്ടെങ്കിലും നാളിതുവരെയായി കെ.എസ്.ഇ.ആർ.സി. യുടെ അംഗീകാരം ലഭിച്ചിട്ടില്ല. 2017-18 സാമ്പത്തികവർഷത്തെ യഥാർത്ഥ വരവു ചെലവ് കണക്കുകൾ കെ.എസ്.ഇ.ആർ.സി.യ്ക്ക് സമർപ്പിച്ചിട്ടുമില്ല. 2016-17 വർഷത്തെ യഥാർത്ഥ വരവു ചെലവ് കണക്കുകളുടെ വിശദാംശങ്ങൾ ചുവടെ ചേർക്കുന്നു.

1) വൈദ്യുതി വില്പന

2016-17 വർഷത്തിലെ അഗ്രഗേറ്റ് റവന്യൂ റിക്വയർഡ് & എക്സ്പെക്റ്റഡ് റവന്യൂ ഫ്രം ചാർജ്ജസ് (എ.ആർ.ആർ.&ഇ.ആർ.സി.) പെറ്റീഷനിൽ നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗം സമർപ്പിച്ചത് 153.09 എം.യു.വിന്റെ വൈദ്യുതി വില്പനയാണ്. വൈദ്യുതി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ ഇത് അംഗീകരിച്ച് സ്ഥിരപ്പെടുത്തി. എന്നാൽ 2016-17 വർഷത്തിലെ ട്രയിംഗ് അപ്പുമായി ബന്ധപ്പെട്ട് യഥാർത്ഥ വൈദ്യുതി വില്പന 140.64 എം.യു. (മെഗാ യൂണിറ്റ്) ആണ്. അതിന്റെ വിശദാംശങ്ങൾ താഴെ ചേർക്കുന്നു.

ഇനം	തുശ്ശൂർ നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗം സമർപ്പിച്ച എ.ആർ.ആർ പ്രകാരം		കെ.എസ്.ഇ.ആർ.സി. അംഗീകരിച്ചത്		തുശ്ശൂർ നഗരസഭയുടെ വൈദ്യുതി വിഭാഗം നടത്തിയ യഥാർത്ഥ വില്പന	
	ഗുണഭോക്താക്കൾ	വില്പന (എം.യു.)	ഗുണഭോക്താക്കൾ	വില്പന (എം.യു.)	ഗുണഭോക്താക്കൾ	വില്പന (എം.യു.)
ഗാർഹികം	23131	47.51	23,131	47.51	20,835	39.79
ഗാർഹികേതരം	18110	66.02	18,110	66.02	16,508	51.78
കാർഷികം	242	0.05	242	0.05	199	0.07
വ്യവസായം	645	5.14	645	5.14	535	3.88
തെരുവ് വിളക്ക്	39	0.08	39	0.08	178	2.02
ഹൈ ടെൻഷൻ സെൽഫ് കൺസംപ്ഷൻ	105	34.29	105	312.29	110	43.10
ആകെ	42272	153.09	42272	153.09	38,365	140.64

2) വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ

2016-17 വർഷത്തെ ട്രെയിംഗ് അപ്പ് പെറ്റീഷൻ ഖണ്ഡിക 3.3 പ്രകാരം 2016-17 വർഷത്തെ എ.ആർ.ആർ. പെറ്റീഷനിൽ തനതു വർഷം വാങ്ങാൻ പദ്ധതിയിട്ടിരിക്കുന്ന 167.20 എം.യു. വൈദ്യുതിയുടെ ചെലവ് 11348.65 ലക്ഷം രൂപയാണ്. റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ ഇത് പുനഃക്രമീകരിച്ച് 166.10 എം.യു. വൈദ്യുതിയ്ക്ക് 10579.39 ലക്ഷം രൂപയായി അംഗീകരിച്ചു നൽകി. യഥാർത്ഥത്തിൽ 152.21 എം.യു. വൈദ്യുതിക്ക് 9334.40 ലക്ഷം രൂപ മാത്രമാണ് ചെലവായത്.

3) പ്രസരണ നഷ്ടം

ഇനം	വൈദ്യുതി വിഭാഗം സമർപ്പിച്ചത്	കെ.എസ്.ഇ.ആർ.സി. അംഗീകരിച്ചത്	ട്രെയിംഗ് അപ്പ് പ്രകാരം
വൈദ്യുതി വാങ്ങിയത് (എം.യു.)	167.20	166.10	152.21
വൈദ്യുതി വിറ്റത് (എം.യു.)	153.09	153.09	140.64
വിതരണ നഷ്ടം (എം.യു.)	14.11	13.01	11.57
ശതമാനം	8.44%	7.84%	7.60%

4) എംപ്ലോയീസ് കോസ്റ്റ്

2016-17 തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗം സമർപ്പിച്ച എ.ആർ.ആർ. പെറ്റീഷനിൽ എംപ്ലോയീസ് കോസ്റ്റായി കണക്കാക്കിയിരുന്നത് 1861.04 ലക്ഷം രൂപയായിരുന്നു. വൈദ്യുതി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ അംഗീകരിച്ചത് 941.40 ലക്ഷം രൂപയായിരുന്നു. യഥാർത്ഥത്തിൽ 2016-17 വർഷം ചെലവായത് 1112.55 ലക്ഷം രൂപയാണ്.

ഇനം	തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗം സമർപ്പിച്ചത് (ലക്ഷം രൂപ)	കെ.എസ്.ഇ.ആർ.സി. അംഗീകരിച്ചത് (ലക്ഷം രൂപ)	തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗം ട്രെയിംഗ് അപ്പിൽ നൽകിയത് (ലക്ഷം രൂപ)
എംപ്ലോയീസ്	1861.04	941.40	1112.55

കോസ്റ്റ്			
----------	--	--	--

5) റിപ്പയർ & മെയിന്റനൻസ്

ഇനം	വൈദ്യുതി വിഭാഗം സമർപ്പിച്ചത് (ലക്ഷം രൂപ)	കെ.എസ്.ഇ.ആർ.സി. അംഗീകരിച്ചത് (ലക്ഷം രൂപ)	2016-17 വർഷം യഥാർത്ഥത്തിൽ ചെലവായത് (ലക്ഷം രൂപ)
റിപ്പയർ & മെയിന്റനൻസ്	202.70	54.61	83.19

6) അഡ്മിനിസ്ട്രേഷൻ & ജനറൽ ചെലവുകൾ

പ്രസ്തുത ഇനത്തിൽ 2016-17 വർഷം വൈദ്യുതി വിഭാഗം സമർപ്പിച്ചത് 384.74 ലക്ഷം രൂപയും കെ.എസ്.ഇ.ആർ.സി. അംഗീകരിച്ചത് 257.24 ലക്ഷം രൂപയുമാണ്. എല്ലാ ഇനങ്ങളും പരിഗണിച്ചതിൽ പ്രധാന്യം അർഹിക്കുന്ന താഴെ പറയുന്ന ഇനങ്ങൾക്ക് 2016-17 വർഷം യഥാർത്ഥത്തിൽ ചെലവായത് 338.64 ലക്ഷം രൂപയാണ്.

ക്രമ നം.	ഇനം	ചെലവ് (ലക്ഷം രൂപ)
1.	അഡ്മിനിസ്ട്രേഷൻ & ജനറൽ ചെലവ്	75.11
2.	സെക്ഷൻ & ഡ്യൂട്ടി ചെലവുകൾ	83.32
3.	വാടക	172.03
4.	സ്വന്തം വൈദ്യുതി ഉപഭോഗ ചെലവ്	8.18
	ആകെ	338.64

വൈദ്യുതി വിഭാഗം സമർപ്പിച്ചതും 21.10.2015ലെ OA 6/2015-ാം നമ്പർ ഉത്തരവിലെ ടേബിൾ 20, 21 എന്നിവ പ്രകാരം കെ.എസ്.ഇ.ആർ.സി. പുനർനിർണ്ണയിച്ച് നൽകിയതുമായ മൊത്തം ആവശ്യകതാ വരുമാനം ചുവടെ ചേർക്കുന്നു.

എ)	ഇനം/ചെലവുകൾ	വൈദ്യുതി വിഭാഗം സമർപ്പിച്ചത്	കമ്മീഷൻ അംഗീകരിച്ചത് (ലക്ഷം രൂപ)

		(ലക്ഷം രൂപ)	
1)	പർച്ചേയ്സ് ഓഫ് പവർ	11384.65	10579.39
2)	ഇന്ററസ്റ്റ് & ഫിനാൻസിംഗ് ചാർജ്ജസ്	310.01	226.93
3)	ഡിപ്രിസിയേഷൻ	387.63	221.28
4)	എംപ്ലോയീസ് കോസ്റ്റ്	1861.04	941.40
5)	റിപ്പയർ & മെയിന്റനൻസ്	202.70	54.61
6)	അഡ്മിനിസ്ട്രേഷൻ & ജനറൽ എക്സ്പെൻസസ്	384.74	257.24
7)	റിട്ടേൺ ഓൺ കാപ്പിറ്റൽ	237.57	57.27
	ആകെ (എ.ആർ.ആർ.)ചെലവ്	14768.34	12338.12
ബി)	വരവ്		
	റവന്യൂ ഫ്രം സെയിൽ ഓഫ് പവർ	11549.00	11549.00
	നോൺ താരിഫ് ഇൻകം	385.40	690.32
	ആകെ വരവ്	11934.40	12239.32
	റവന്യൂ ഗ്യാപ്	(-)2833.94	98.80

2016-17ൽ 11934.40 ലക്ഷം രൂപ വരവും 14,768.34 ലക്ഷം രൂപ ചെലവ് ഉള്ളതും അതനുസരിച്ച് 2833.94 ലക്ഷം രൂപ കമ്മിയുള്ള അഗ്രിഗേറ്റ് റവന്യൂ റിക്വയേർഡ് & എക്സ്പെക്ടഡ് റവന്യൂ ഫ്രം ചാർജ്ജസ് ആണ് നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗം സമർപ്പിച്ചത്. എന്നാൽ വൈദ്യുതി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ ഇത് 12,338.12 ലക്ഷം രൂപ ചെലവും 12,239.32 ലക്ഷം രൂപ വരവും 98.80 ലക്ഷം രൂപ നീക്കിയിരുപ്പിൽ മിച്ചമായി പുന:നിർണ്ണയിച്ചു അംഗീകരിച്ചു നൽകി. കൂടാതെ ലൈസൻസുള്ള ഏരിയയിൽ ഡിമാന്റ് സൈഡിലെ എനർജി എഫിഷ്യൻസി വിലയിരുത്തുന്നതിനുള്ള സംവിധാനങ്ങൾ ഏർപ്പെടുത്തുന്നതിനും, പുനർനിർമ്മിക്കാവുന്ന എനർജി ഉല്പാദിപ്പിക്കുന്നതിനോ, വാങ്ങുന്നതിനോ, വാങ്ങിയത് സാക്ഷ്യപ്പെടുന്നതിനുള്ള സംവിധാനങ്ങൾ ഏർപ്പെടുത്തുന്നതിനും, വിതരണം നഷ്ടം കുറയ്ക്കുന്നതിനുള്ള നിർദ്ദേശങ്ങളും, ലൈസൻസിയായ കോർപ്പറേഷൻ സെക്രട്ടറിക്ക് കെ.എസ്.ഇ.ആർ.സി. നൽകി. ഇക്കാര്യത്തിൽ നേരത്തേ പുറപ്പെടുവിച്ച ഉത്തരവുകൾ നടപ്പാക്കുന്നതിനും നിർദ്ദേശം നൽകിയിട്ടുണ്ട്.

2016-17 വർഷത്തെ യഥാർത്ഥ വരവ്-ചെലവ് കണക്കുകൾ അംഗീകരിക്കുന്നതിനുവേണ്ടി 26.05.2018ന് ട്രെയിംഗ് അപ്പ് പെറ്റീഷൻ വൈദ്യുതി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ മുമ്പാകെ അസിസ്റ്റന്റ് സെക്രട്ടറി സമർപ്പിച്ചു.

ആയതുപ്രകാരം യഥാർത്ഥത്തിൽ ഉള്ള മൊത്ത ആവശ്യകതാ വരുമാനവും (ARR), മറ്റു ചാർജ്ജിനങ്ങളിൽ നിന്നുള്ള പ്രതീക്ഷിത വരുമാനവും (ERC) ചുവടെ ചേർക്കുന്നു.

എ)	ഇനം/ചെലവുകൾ	എ.ആർ.ആർ & ഇ.ആർ.സി. പെറ്റീഷൻ പ്രകാരം (ലക്ഷം രൂപ)
	പർച്ചേയ്സ് ഓഫ് പവർ	9334.40
	ഇന്ററസ്റ്റ് & ഫിനാൻസിംഗ് ചാർജ്ജസ്	188.86
	എംപ്ലോയീസ് കോസ്റ്റ്	1112.55
	ഡിപ്രിസിയേഷൻ	221.02
	റിപ്പയർ & മെയിന്റനൻസ്	83.19
	അഡ്മിനിസ്ട്രേഷൻ & ജനറൽ എക്സ്പെൻസസ്	338.64
	റിട്ടേൺ ഓൺ കാപ്പിറ്റൽ	85.43
	ആകെ (എ.ആർ.ആർ.)ചെലവ്	11364.09
ബി)	വരവ്	
	വൈദ്യുതി വില്പനയിൽ നിന്നുള്ള വരുമാനം	11,122.77
	നോൺ താരിഫ് ഇൻകം	891.71
	ആകെ വരവ്	12014.48
	റവന്യൂ ഗ്യാപ്	650.39

സർപ്പസ് ആയ ട്രെയിംഗ് പെറ്റീഷൻ സമർപ്പിച്ചുവെങ്കിലും നാളിതുവരെ വൈദ്യുതി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷന്റെ അംഗീകാരം ലഭിച്ചിട്ടില്ല. കമ്മീഷന്റെ 21.11.2018ലെ OA No.10/2018-ാം ഉത്തരവ് പ്രകാരമുള്ള നിർദ്ദേശങ്ങളിൽ തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ പെൻഷൻ കോൺട്രിബ്യൂഷൻ മൊത്ത ആവശ്യകതാ വരുമാന പത്രികയിലെ ചെലവ് ഭാഗത്ത് നിലവിൽ ചേർത്തിട്ടുണ്ട്. തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ പെൻഷൻ വിതരണ രീതി ശരിയല്ലെന്നും, ആ രീതിയിലുള്ള ചെലവ് അനുവദിക്കാവുന്നതല്ലായെന്നും കെ.എസ്.ഇ.ആർ.സി. നിരീക്ഷിച്ചിട്ടുണ്ട്.

മേൽ പരാമർശിത ഉത്തരവിൽ, പ്രൊഡക്ടിവിറ്റി കൗൺസിൽ നടത്തിയ എനർജി ഓഡിറ്റിന്റെ റിപ്പോർട്ട്, സ്ഥിരം ജീവനക്കാരുടെ എണ്ണവും, ശമ്പളം നൽകിയത് സംബന്ധിച്ച് വിവരങ്ങളും, ഇലക്ട്രിസിറ്റി ചാർജ്ജിനത്തിൽ മൂന്നു വർഷത്തിനുമേൽ കൂടിയ ആയ തുക ഉൾപ്പെടെയുള്ള തുകയുടെ വിവരങ്ങൾ എന്നിവ രണ്ടാഴ്ചയ്ക്കുള്ളിൽ ലഭ്യമാക്കി കമ്മീഷൻ മുമ്പാകെ ഹാജരാക്കുന്നതിന് നിർദ്ദേശിച്ചിട്ടുണ്ട്. ആയത് 2016-17 വർഷത്തെ സാമ്പത്തിക കണക്കുകൾ ട്രെയിംഗ് അപ്പീന് ഉപോത്ബലകമായിരിക്കും എന്നും കമ്മീഷൻ ഉത്തരവിട്ടുണ്ട്.

03.12.2018ൽ കെ.എസ്.ഇ.ആർ.സി.3261/17 പ്രകാരം അസിസ്റ്റന്റ് സെക്രട്ടറി നൽകിയ മറുപടിയിൽ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിൽ 134 പെൻഷൻകാരും 84 ഫാമിലി പെൻഷൻകാരും ഉള്ളതെന്നും അവർക്ക് മാസം പെൻഷൻ വിതരണത്തിനായി 49,23,846/- രൂപ ആവശ്യമാണെന്നും ബഹുമാനപ്പെട്ട കമ്മീഷനെ അറിയിച്ചിട്ടുണ്ട്. പെൻഷൻ ഫണ്ട് യഥാസമയം ആവശ്യാനുസരണം ലഭ്യമാകുന്നില്ലെന്നും അറിയിച്ചിട്ടുണ്ട്. മാർച്ച് 2018 വരെ ഈ ഹെഡ്ഡിൽ 25,11,15,330/- രൂപയാണ് ലഭിച്ചിട്ടുള്ളത്. നഗരകാര്യ ഡയറക്ടറേറ്റിൽ നിന്നും അലോട്ട്മെന്റ് സമയത്ത് ലഭിക്കാത്തതിനാൽ സമീപകാലത്ത് വിരമിച്ച ജീവനക്കാർക്കുപോലും പെൻഷൻ ആനുകൂല്യങ്ങൾ നൽകുന്നതിനും, മാസംതോറും പെൻഷൻ നൽകുന്നതിനും വളരെയേറെ ബുദ്ധിമുട്ട് അനുഭവിക്കുന്നതായും വിശദീകരിക്കുന്നുണ്ട്. നഗരകാര്യ വകുപ്പ്/തദ്ദേശസ്വയംഭരണ വകുപ്പിന്റെ കീഴിൽ ലൈസൻസി പ്രവർത്തിക്കുന്നതിനാൽ കെ.എസ്.ഇ.ആർ.സി.യുടെ നിർദ്ദേശങ്ങൾക്കൊപ്പം നിയമപരമായി ആ വകുപ്പിന്റെ നിർദ്ദേശങ്ങളും പാലിക്കേണ്ടതായി വരുന്നു എന്നതും കമ്മീഷൻ മുമ്പാകെ മറുപടിപ്രകാരം ബോധ്യപ്പെടുത്തിയിട്ടുണ്ട്. ഗവൺമെന്റിൽ നിന്ന് അലോട്ട്മെന്റ് ലഭിച്ചില്ലെങ്കിലും നഗരകാര്യ ഡയറക്ടറുടെ നിർദ്ദേശപ്രകാരം തനതു ഫണ്ടിൽ നിന്നും പെൻഷൻ നൽകുന്നതിന് വൈദ്യുതി വിഭാഗം ബാധ്യസ്ഥരാണെന്നും, ഈ സാഹചര്യത്തിൽ മേല്പറഞ്ഞ കാര്യങ്ങളുടെ പ്രാധാന്യം പരിഗണിച്ച് ബഹുമാനപ്പെട്ട കമ്മീഷൻ ഉത്തരവിറക്കണമെന്ന് മറുപടിയിൽ അപേക്ഷിച്ചിട്ടുണ്ട്.

മറുപടിയിൽ താഴെ പറയുന്ന കാര്യങ്ങൾ കൂടി വൈദ്യുതി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷനെ അറിയിച്ചിട്ടുണ്ട്.

- 1) പറവട്ടാനി, രാമനിലയം, കൂർക്കഞ്ചേരി എന്നീ 3 ഫീഡറുകളുടെ എനർജി ഓഡിറ്റ് കേരള സ്റ്റേറ്റ് പ്രൊഡക്ടിവിറ്റി കൗൺസിൽ(കെ.എസ്.പി.സി.) നടത്തിയിട്ടുണ്ട്. കെ.എസ്.പി.സി. നിർദ്ദേശിച്ച പരിഹാര മാർഗ്ഗങ്ങൾ എല്ലാം തന്നെ ഏകദേശം വൈദ്യുതി വിഭാഗം സ്വീകരിച്ചു വരുന്നു.
- 2) 3 വർഷത്തിനു മുകളിൽ വിവിധ താരിഫിലുള്ള ഗുണഭോക്താക്കളിൽ നിന്നും ഇലക്ട്രിസിറ്റി ചാർജ്ജിനത്തിൽ

ലഭിക്കേണ്ട കുടിശ്ശിക 01.10.2015 വരെ 10,34,15,833/- രൂപയും 02.10.2015 മുതൽ 31.10.2018 വരെ 4,21,36,567/- രൂപയുമായി ആകെ 14,55,52,400/- രൂപയാണ്.

മേല്പറഞ്ഞ കാര്യങ്ങൾ പരിഗണിച്ച് ചെലവുകൾക്ക് അനുമതി നൽകാൻ അസിസ്റ്റന്റ് സെക്രട്ടറി ബഹുമാനപ്പെട്ട കമ്മീഷനോട് അപേക്ഷിച്ചിരുന്നെങ്കിലും ഓഡിറ്റ് കാലയളവിലും ബഹുമാനപ്പെട്ട കമ്മീഷന്റെ അംഗീകാരം ലഭ്യമായിട്ടില്ല .ആവശ്യമായ അംഗീകാരം നേടിയെടുക്കേണ്ടതാണ്.

ഭാഗം -2

വരവുകൾക്കുള്ളിലുള്ള ഓഡിറ്റ് നിരീക്ഷണങ്ങൾ

2-1 രശീതി ഉപയോഗിക്കുന്നതിലെ അപാകതകൾ.

തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിലെ ക്യാഷ് കൗണ്ടറിൽ ഉപയോഗിക്കുന്ന കമ്പ്യൂട്ടർ രശീതികൾ പ്രിന്റ് ചെയ്ത നൽകുന്നതിനുള്ള അവകാശം ടെണ്ടർ നടപടികളിലൂടെ M/s റോയൽ കമ്പ്യൂട്ടേഴ്സിനാണ് നൽകിയിട്ടുള്ളത്. ആയതനുസരിച്ച് ഇൻവോയ്സ് നം. 668/29.11.2017, ഇൻവോയ്സ് നം. 915/03.02.2018 എന്നിവ പ്രകാരം 3,00,000 വീതം ആകെ 6,00,000 രശീതികൾ സ്ഥാപനത്തിന് ലഭിച്ചിട്ടുണ്ട്. എന്നാൽ ഇവയുടെ സീരിയൽ നമ്പർ രേഖപ്പെടുത്തി സ്റ്റോക്ക് രജിസ്റ്ററിൽ ചേർത്തിട്ടില്ല. ആയതിനാൽ തന്നെ ഏതൊക്കെ സീരിയൽ നമ്പറിലുള്ള രശീതികളാണ് സ്ഥാപനത്തിൽ ഉള്ളതെന്ന് പരിശോധിക്കാൻ കഴിഞ്ഞിട്ടില്ല.

സ്റ്റോക്ക് രജിസ്റ്റർ പരിശോധിച്ചതിൽ നിന്നും കൗണ്ടറുകളിലേക്ക് സീരിയൽ നമ്പറുകളുടെ അടിസ്ഥാനത്തിൽ നിശ്ചിത ക്രമത്തിൽ അല്ലാതെയാണ് കമ്പ്യൂട്ടർ രശീതികൾ ഇഷ്യൂ ചെയ്യുന്നത്. സ്റ്റോക്ക് രജിസ്റ്റർ പ്രകാരം 2018 മാർച്ച് മാസത്തിൽ ഇഷ്യൂ ചെയ്ത രശീതികളുടെ വിവരങ്ങൾ ഉദാഹരണമായി താഴെ കൊടുക്കുന്നു.

ഇഷ്യൂ തീയതി	സീരിയൽ നം
2.3.2018	280501-282000
8.3.2018	121501-123000
12.3.2018	123001-124500
19.3.2018	127501-129000
22.3.2018	271501-273000
23.3.2018	270001-271500

മേൽ പട്ടികയിൽ 2.3.2018 ന് സീരിയൽ നം 280501-282000 വരെയുള്ള രശീതികൾ ഇഷ്യൂ ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. പിന്നീട് 8.3.2018 ന് 282001 ൽ തുടങ്ങുന്ന രശീതിക്കു പകരം 121501-123000 വരെയാണ് ഇഷ്യൂ ചെയ്തിട്ടുള്ളത്. ടി രശീതികൾ വിതരണം ചെയ്യുമ്പോൾ ജീവനക്കാരന്റെ പേര് മാത്രമാണ് സ്റ്റോക്ക് രജിസ്റ്ററിൽ രേഖപ്പെടുത്തുന്നത്. തസ്തിക, ഏത് കൗണ്ടറിലേക്കാണ് ഇഷ്യൂ ചെയ്യുന്നത് തുടങ്ങിയ വിവരങ്ങൾ രേഖപ്പെടുത്തുന്നില്ല. ഇത്തരത്തിൽ

ക്രമരഹിതമായി രശീതികൾ കൈകാര്യം ചെയ്യുന്നതുമൂലം കൗണ്ടറിലേക്കു നൽകുന്ന രശീതികളുടെ ഉപയോഗത്തിന്റെ കൃത്യത ഉറപ്പുവരുത്താനാവുന്നില്ല.

കൂടാതെ ക്യാഷ് കൗണ്ടറുകളിലും രശീതികൾ സീരിയൽ നമ്പറുടെ അടിസ്ഥാനത്തിൽ ക്രമമായിട്ടല്ല ഉപയോഗിക്കുന്നത് ഉദാഹരണങ്ങൾ താഴെ കൊടുക്കുന്നു.

തിയതി	സീരിയൽ നം	തുക (രൂപ)	
		ക്യാഷ്	ചെക്ക്
കൗണ്ടർ C1			
23.3.18	272190-272340	2,62,875	3,10,326
24.3.18	272502-272622	1,73,160	61,409
25.3.18	അവധി		
26.3.18	272697-272934	3,83,339	1,94,765
27.3.18	270889-271116	3,93,907	
28.3.18	271340-271500	4,88,569	22,670
കൗണ്ടർ C5			
23.3.18	125839-125848	32,273	3,17,181
24.3.18	125860-125878	48,545	2,92,593
25.3.18	അവധി		
26.3.18	125886-125898	11,793	2,31,765
27.3.18	125909-125938	59,442	1,78,688
28.3.18	125983-126000	40,803	1,35,370
കൗണ്ടർ C6			
23.3.18	125849-125859	28,587	1,23,714
24.3.18	125879-125885	25,464	51,712
25.3.18	അവധി		

26.3.18	125899-125908	24,221	3,24,908
27.3.18	125939-125982	1,29,986	16,62,613
28.3.18	273002-273035	76,737	3,04,221
കൗണ്ടർ C1			
11.6.18	004414- 004500, 005629-005867	7,14,831	2,97,641
12.6.18	006399- 006668	5,12,093	
13.6.18	006669- 006905	4,71,192	1,15,723
14.6.18	007066-007215	2,55,024	30,892
കൗണ്ടർ C2			
11.6.18	001387-001500, 005170-005385	7,36,105	3,28,759
12.6.18	005594- 005628, 005868-006062	4,41,656	1,46,158
13.6.18	006261-006398, 007501-007616	4,49,964	1,55,688
14.6.18	007617-007809	4,36,379	1,48,812
കൗണ്ടർ C5			
11.6.18	134638-134686	99,630	15,97,004
12.6.18	134687-134725	57,734	20,78,803
13.6.18	134843-134907	1,21,034	22,84,086

14.6.18	134970-135000, 008013-008078	1,45,523	40,50,075
കൗണ്ടർ C4			
15.10.18	62760-62886	1,72,447	11,05,221
16.10.18	73827-73997	3,91,031	
17.10.18	62450-62559, 73998-73999, 74000-74013	2,17,661	6,49,653
18.10.18 19.10.18	അവധി		
20.10.18	74015-74131	1,83,205	15,81,710
21.10.18	അവധി		
22.10.18	72623-72797	3,22,746	1,26,418
കൗണ്ടർ C7			
13.11.18	86375-86530	2,69,609	5,15,122
14.11.18	82187-82306	1,45,069	5,38,496
15.11.18	86700-86883	4,00,608	3,65,476
16.11.18	82411-91553	2,35,087	5,64,267

പ്രിൻ്റുചെയ്ത വാങ്ങുന്ന രശീതുകൾ സ്റ്റോക്കിലെടുത്ത് അവ ഓരോ കൗണ്ടറിലേക്കും സീരിയൽ നമ്പറിൻ്റെ അടിസ്ഥാനത്തിൽ ഇഷ്യൂ ചെയ്യുന്നതിന് നടപടി സ്വീകരിക്കേണ്ടതാണ്. കൗണ്ടറിലേക്ക് വിതരണം ചെയ്യുന്ന രശീതികൾ തുടർച്ചയായി ഉപയോഗിക്കേണ്ടതും അവ പൂർണ്ണമായും ഉപയോഗിക്കുന്നുണ്ട് എന്ന് ബന്ധപ്പെട്ട അധികാരികൾ ഉറപ്പുവരുത്തേണ്ടതുമാണ്.

2-2 വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് കുടിശ്ശിക പൂർണ്ണമായും വസൂലാക്കേണ്ടതാണ്.

ഫയൽ നം.ഇ4(ബി) 6226/15

തൃശ്ശൂർ നഗരസഭാ വൈദ്യുതി വിഭാഗം 2017-18 സാമ്പത്തിക വർഷം അടവാക്കിയ ഇലക്ട്രിസിറ്റി ഡ്യൂട്ടിയുടെ വിവരങ്ങൾ ഉൾപ്പെട്ട ഫയലും പത്രികകളും പരിശോധിച്ചതിൽ, തൻവർഷം ഏപ്രിൽ മുതൽ മാർച്ച് വരെ വിവിധ താരിഫുകളിലായി മാർച്ച് 2001വരെയുള്ളതും 2001-02 വർഷത്തെയും വൈദ്യുതിചാർജ്ജ് കുടിശ്ശിക ഇനത്തിൽ തുക ഈടാക്കിയിട്ടുള്ളതായി കണ്ടു.

കേരള ഇലക്ട്രിസിറ്റി സപ്ലൈ കോഡ് 2014 സെക്ഷൻ 136 അനുസരിച്ച് വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് അടയ്ക്കേണ്ട അവസാന തീയതിക്കകം തുക അടവാക്കിയില്ലായെങ്കിൽ കണക്ഷൻ വിച്ഛേദിക്കേണ്ടതും റീകണക്ഷൻ ചാർജ്ജ് അടച്ചതിന് ശേഷം മാത്രം കണക്ഷൻ പുനഃസ്ഥാപിച്ചു നൽകാനും, ആവശ്യമെങ്കിൽ നിയമനടപടികൾ സ്വീകരിക്കണമെന്നും വ്യവസ്ഥയുണ്ടെങ്കിലും കുടിശ്ശികക്കാർക്കെതിരെ നടപടി സ്വീകരിച്ചതായി കാണുന്നില്ല.

ഓരോ താരിഫിലും ഇനിയെത്ര തുക കുടിശ്ശികയിനത്തിൽ തിരിച്ചു പിടിക്കാനുണ്ടെന്നും, കുടിശ്ശിക വരുത്തിയവർ നിലവിൽ വൈദ്യുതി ഉപയോഗിച്ചു കൊണ്ടിരിക്കുന്ന ഉപഭോക്താക്കളാണോയെന്നും അറിയിക്കുവാനും, ആയതിന് തയ്യാറാക്കിയ ഡിസിബി പത്രികയും ആവശ്യപ്പെട്ടിരുന്നെങ്കിലും ലഭ്യമായില്ല. കുടിശ്ശിക തുക വസൂൽ ചെയ്യുന്നതിന് ഏതെങ്കിലും വിധത്തിലുള്ള നിയമ നടപടികൾ സ്വീകരിച്ചതായി വിവരങ്ങളും ഫയലിൽ ലഭ്യമല്ല.

ഇലക്ട്രിക്കൽ ഡ്യൂട്ടി അടവാക്കുന്നതുമായി ബന്ധപ്പെട്ട് ഇൻസ്പെക്ടറേറ്റിലേക്ക് സമർപ്പിച്ചിട്ടുള്ള വൈദ്യുതി വിതരണ പത്രിക പ്രകാരം, 2001-02 വർഷത്തെ കുടിശ്ശിക തുക 66758 രൂപയും മാർച്ച് 2001 വരെയുള്ള കുടിശ്ശിക തുക 2,41,76,12/- രൂപയും 2017-18 സാമ്പത്തിക വർഷത്തിൽ വസൂലാക്കിയിട്ടുണ്ട്. ഹാജരാക്കിയ രേഖകൾ പ്രകാരം ഗാർഹികവും വാണിജ്യപരവുമായ താരിഫുകളിലുള്ള കുടിശ്ശികയും ഇതിലുൾപ്പെട്ടിട്ടുണ്ട്.

വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിലെ ഓരോ രജിസ്റ്ററിലും തയ്യാറാക്കിയ കുടിശ്ശികയുടെ കണക്കുകൾ പല തരത്തിലാണെന്ന് കാണുന്നു. വിശദ വിവരം താഴെ ചേർക്കുന്നു.

- 1. 2017-18 സാമ്പത്തിക വർഷത്തെ IA മുതൽ HTവരെയുള്ള താരിഫ് പ്രകാരം കണക്ക് - 5,52,94,858 രൂപ.
- 2. 2017-18 സാമ്പത്തിക വർഷത്തെ എ1 മുതൽ എച്ച് 2 വരെയുള്ള ബിൽ കളക്ഷൻ രജിസ്റ്റർ പ്രകാരം - 2,77,22,658 രൂപ.
- 3. 2017-18 സാമ്പത്തിക വർഷത്തെ വാർഷിക കണക്കുകൾ പ്രകാരം - 7,66,62,247.35 രൂപ.

കൂടാതെ വൈദ്യുതി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷന് 3-12-2018 ൽ അസിസ്റ്റന്റ് സെക്രട്ടറി KSERC - 3261/17 നമ്പർ കത്ത് പ്രകാരം നൽകിയ കുടിശ്ശിക വിവരം അനുസരിച്ച് 1-10-2015 വരെ 10,34,15,833/- രൂപയും 2-10-2015 മുതൽ 31-10-2018 വരെ 4,21,36,567/- രൂപയും വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് കുടിശ്ശികയുണ്ട്.

ഇപ്രകാരം വിവിധ രേഖകളിൽ കുടിശ്ശികയിനത്തിൽ വ്യത്യസ്ത തുകകൾ രേഖപ്പെടുത്തിയിരിക്കുന്നത് ഇത് സംബന്ധിച്ച വ്യക്തതയില്ലായ്മയെ സൂചിപ്പിക്കുന്നു. കുടിശ്ശിക തുക മുഴുവനായും കൃത്യമായി കണക്കാക്കി

പിരിച്ചെടുക്കാനുള്ള സത്വര നടപടികൾ സ്വീകരിക്കേണ്ടതാണ്. യഥാർത്ഥ കുടിശ്ശിക സംബന്ധിച്ച വിശദമായ റിപ്പോർട്ടും ആദ്യമുപടിയിൽ നൽകേണ്ടതാണ്.

2-3 തെരുവു വിളക്കുകളുടെ വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് ഈടാക്കിയിട്ടില്ല.

നഗരസഭാ പരിധിയിലെ തെരുവു വിളക്കുകളുടെ വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് നഗരസഭയിൽ നിന്നും ഈടാക്കിയിട്ടില്ല. വൈദ്യുതി വിഭാഗം 2017-18 വർഷത്തെ ഡി.സി.ബി സ്റ്റേറ്റ്‌മെന്റ് പ്രകാരം തൻ വർഷം നഗരസഭാ പരിധിയിലെ തെരുവു വിളക്കുകളുടെ ആകെ വൈദ്യുതി ഉപഭോഗം 18,61,407 യൂണിറ്റ് ആണ്. എന്നർജി ചാർജ്ജ്, ഫിക്സ്ഡ് ചാർജ്ജ്, മീറ്റർ റെന്റ് എന്നിവ ഉൾപ്പെടെ തെരുവു വിളക്കുകളുടെ വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് ഇനത്തിലെ ആകെ ഡിമാന്റ് 74,52,976.19 രൂപയാണ്. എന്നാൽ പ്രസ്തുത ഇനത്തിലെ വരവ് ഡി.സി.ബി സ്റ്റേറ്റ്‌മെന്റ് പ്രകാരം '0' ആണ്.

കേരള ഇലക്ട്രിസിറ്റി സപ്ലൈ കോഡ് 2014, ചട്ടം 102(2) പ്രകാരം തെരുവു വിളക്കുകൾക്ക് വൈദ്യുതി വിതരണം ചെയ്യുമ്പോൾ വൈദ്യുതി നിരക്ക്, മറ്റു വ്യവസ്ഥകൾ എന്നിവ സംബന്ധിച്ച് തദ്ദേശ സ്വയംഭരണ സ്ഥാപനവുമായി കേരള ഇലക്ട്രിസിറ്റി റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ അംഗീകരിച്ച നിർദ്ദിഷ്ട ഫോറത്തിൽ കരാറിൽ ഏർപ്പെടേണ്ടതാണ്. കൂടാതെ ചട്ടം 102(9)പ്രകാരം തദ്ദേശ ഭരണ സ്ഥാപനം കമ്മീഷൻ നിശ്ചയിച്ച നിരക്ക് അനുസരിച്ച് തെരുവു വിളക്കുകളുടെ വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് അടവാക്കേണ്ടതാണ്. എന്നാൽ മേൽ പറഞ്ഞ വ്യവസ്ഥകൾ അനുസരിച്ച് നഗരസഭയിൽ നിന്നും തെരുവുവിളക്കുകളുടെ വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് ഈടാക്കുന്നില്ല.

തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ 2013-14 വർഷത്തെ ARR & ERC അംഗീകരിച്ച കൊണ്ടുള്ള കേരള സ്റ്റേറ്റ് ഇലക്ട്രിസിറ്റി റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷന്റെ 15.05.2013 ലെ ഉത്തരവിൽ (ഖണ്ഡിക 23) നഗരസഭയിൽ നിന്നും ഈടാക്കേണ്ട തെരുവു വിളക്കുകളുടെ വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് ഡിമാന്റ് ചെയ്ത് ഈടാക്കുന്നതിന് പകരം നഗരസഭയിലേക്ക് ഒടുക്കേണ്ട വൈദ്യുതി വിഭാഗം ഓഫീസിന്റെ കെട്ടിട വാടകയിലേക്ക് ക്രമീകരിക്കുന്ന രീതി ശരിയല്ല എന്ന് വ്യക്തമാക്കിയിട്ടുണ്ട്. കൂടാതെ കേരള ഇലക്ട്രിസിറ്റി ആക്ട് 2003,സെക്ഷൻ 65 പ്രകാരം മാത്രമേ താരിഫിൽ ഇളവ് അനുവദിക്കാൻ പാടുള്ളൂ എന്നും ആയതിനാൽ നിലവിലെ നിരക്ക് പ്രകാരം തെരുവു വിളക്കുകളുടെ വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് നഗരസഭയിൽ നിന്നും ഡിമാന്റ് ചെയ്ത് ഈടാക്കേണ്ടതാണെന്നും പ്രസ്തുത ഉത്തരവിൽ പറയുന്നുണ്ട്. വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് ഈടാക്കുന്നതിനായി സ്വീകരിച്ച നടപടികൾ, നഗരസഭയുമായി കരാറിൽ ഏർപ്പെട്ടതിന്റെ വിവരം എന്നിവ സംബന്ധിച്ച് നൽകിയ ഓഡിറ്റ് അന്വേഷണത്തിന് (നം.28/19.02.2019) മറുപടി ലഭ്യമാക്കിയില്ല. തെരുവു വിളക്കുകളുടെ വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് നഗരസഭയിലേക്ക് ഒടുക്കേണ്ട വാടകയിനത്തിലേക്ക് ക്രമീകരിക്കുന്നതിന് പകരം ആയത് കൃത്യമായി ഡിമാന്റ് ചെയ്ത് ഈടാക്കുന്നതിനുള്ള നടപടികൾ സ്വീകരിക്കേണ്ടതാണ്.

2-4 കുടിശ്ശിക വസൂലാക്കാനുള്ള നടപടി സ്വീകരിച്ചിട്ടില്ല

ശ്രീ.ആന്റണി, S/o ഫ്രാൻസിസ്, ചിറക്കേകാരൻ ഹൗസ്, യൂണിറ്റി റോഡ്, കുരിയച്ചിറ(പി.ഒ), തൃശ്ശൂർ എന്നയാൾ തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിൽ നിന്നും 17.03.15 ന് അയച്ച 76,086/- രൂപയുടെ കുടിശ്ശിക നോട്ടീസിനെതിരെ തൃശ്ശൂർ ഗുണഭോക്തൃ തർക്ക പരിഹാര കോടതിയിൽ 26.03.15 തീയതിൽ cc/167/15 നമ്പരായി കേസ് ഫയൽ ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. കുടിശ്ശിക സംബന്ധിച്ച കൃത്യമായ രേഖകൾ വൈദ്യുതി വിഭാഗം ഹാജരാക്കാത്തതിനാൽ 19.08.17 - ലെ സി.ഡി.ആർ.എഫ് വിധി പ്രകാരം പരാതിക്കാരന് 3000/- രൂപ കോടതി ചെലവിനത്തിൽ നൽകുവാൻ വിധിയുണ്ടായി. മാത്രവുമല്ല, പരാതിക്കാരനിൽ നിന്നും കുടിശ്ശിക തുക ഈടാക്കാനുണ്ടെങ്കിൽ ആയത് പരാതിക്കാരനെ ബോധ്യപ്പെടുത്തിയതിനു ശേഷം പുതിയതായി ബിൽ ഇഷ്യൂ ചെയ്ത് വസൂലാക്കാനാണ് വിധി ഉണ്ടായിട്ടുള്ളത്.

എന്നാൽ ഇതു സംബന്ധിച്ച E6/2283/15 & E6/3193/15 നമ്പർ ഫയൽ പരിശോധിച്ചതിൽ നാളിതുവരെയായിട്ടും പുതിയ ബിൽ ഇഷ്യൂ ചെയ്ത് കുടിശ്ശിക തുക വസൂലാക്കാനുള്ള നടപടി സ്വീകരിച്ചിട്ടില്ലായെന്ന് കാണുന്നു.

പുതിയ ബിൽ ഇഷ്യൂ ചെയ്ത് കുടിശ്ശിക തുക വസൂലാക്കാനുള്ള നടപടി അടിയന്തിരമായി സ്വീകരിക്കേണ്ടതാണ്. ഓഡിറ്റ് റിപ്പോർട്ട് കൈപ്പറ്റി ആദ്യ മറുപടിയിൽ ഇത് സംബന്ധിച്ച റിപ്പോർട്ട് നൽകേണ്ടതാണ്.

2-5 പ്രവർത്തനരഹിതമായ മീറ്റർ മാറ്റി സ്ഥാപിക്കുന്നില്ല- വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന് വരുമാന നഷ്ടം

കേരള ഇലക്ട്രിസിറ്റി സപ്ലൈകോഡ് 2014 സെക്ഷൻ 118 അനുസരിച്ച് പ്രവർത്തനരഹിതമായ മീറ്റർ എത്രയും പെട്ടെന്ന് മാറ്റി സ്ഥാപിക്കേണ്ടതുണ്ട്. എന്നാൽ 2017-2018 വർഷത്തെ A മുതൽ H സെക്ഷൻ വരെയുള്ള മീറ്റർ റീഡർ രജിസ്റ്റർ പരിശോധിച്ചതിൽ വർഷം മുഴുവൻ പ്രവർത്തനരഹിതമായി കിടക്കുന്ന അനവധി മീറ്ററുകൾ കോർപ്പറേഷൻ പരിധിയിലുള്ളതായി കാണുന്നു. ചില ഉദാഹരണങ്ങൾ താഴെ കൊടുക്കുന്നു.

സെക്ഷൻ	ഹൗസ് നമ്പർ	കൺസ്യൂമർ നം.	താരിഫ്	മീറ്റർ ഫാൾട്ട്	
				മുതൽ	വരെ
F1	232/141	155 36C	I C	4/17	12/17
F1	247	9821 C	IA	6/17	12/17
F1	409	10983 C	IA	4/17	12/17
F2	420-16	12848 C	IC	5/17	3/18
A1	242-2	15123 A	VII A	5/17	2/18
A1	242-1	15122 A	VII A	5/17	2/18
A1	42	8491 A	IA	5/17	2/18
A1	351	1/1314	VA	5/17	2/18
E2	398/N	15739 C	7A	5/17	2/18

E2	522	1/2408	7A	5/17	2/18
E2	600	12532	IA	5/17	2/18
G	494	11474	7B	4/17	3/18
G	441	1/1157	5A	4/17	3/18
G	475-13	13191 B	IA	4/17	3/18
G	383	10561	IA	4/17	3/18
G	516	4115	IA	4/17	3/18
G	453	7964 D	7A	4/17	3/18
B2	1048	14577A	7A	7/17	3/18
B2	1318/2	13906 A	7A	10/17	3/18
B2	1803	2031	7A	9/17	3/18
D2	561/7	13077 B	1A	9/17	3/18
D2	578	11697 B	VIIA	4/17	3/18
CI	113	5488	VIIA	4/17	3/18
CI	132	16041	VIIA	8/17	3/18
CI	160	13202	VII V	4/17	3/18
CI	923/3	8409 B	VIIA	4/17	3/18
CI	1130/2	12535 B	VIIA	4/17	3/18
CI	1130/40	1231 B	VIIA	4/17	3/18
CI	1162	4805	LT VII A	4/17	3/18
CI	1184	1/1103	VIIA	4/17	8/17
C2	1557/8	16354 B	LT IA	4/17	3/18
C2	1593	7091 B	VII A	4/17	3/18
C2	1620	7568 B	VII A	4/17	3/18
C2	1643	7226 B	VII A	4/17	3/18
C2	324	10223	VII A	4/17	3/18
C2	46414	14398 B	LT IA	4/17	3/18
C2	656/2	15980 B	LT IC	4/17	3/18
C2	722/4A	16172 B	VII A	4/17	3/18
C2	749/A	16309 B	LT IA	4/17	3/18

സപ്ലൈകോഡ് 2014 സെക്ഷൻ 125 പ്രകാരം മീറ്റർ പ്രവർത്തനരഹിതമാവുന്നതിനു മുൻപുള്ള 3 മാസ കാലയളവിലെ വൈദ്യുതി ഉപയോഗത്തിന്റെ ശരാശരി കണക്കാക്കി ഈ തുകയാണ് ഉപഭോക്താവിൽ നിന്നും മീറ്റർ പ്രവർത്തനരഹിതമാവുമ്പോൾ ഈടാക്കേണ്ടതെന്നും ശരാശരി ഉപഭോഗം അടിസ്ഥാനമാക്കിയുള്ള തുക പരമാവധി രണ്ട് ബില്ലിംഗ് സൈക്കിളിനു മാത്രമേ ഉപഭോക്താവിൽ നിന്നും ഈടാക്കാവൂ എന്നും ആ കാലയളവിൽ പ്രവർത്തനരഹിതമായ മീറ്റർ മാറ്റി സ്ഥാപിക്കുകയും ചെയ്യേണ്ടതാണെന്നും നിഷ്കർഷിക്കുന്നുണ്ട്.

കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗം പ്രവർത്തനരഹിതമായ മീറ്റർ മാറ്റി സ്ഥാപിക്കാതെ വർഷം മുഴുവൻ ശരാശരി റീഡിംഗ് കണക്കാക്കിയാണ് ഇത്തരം ഉപഭോക്താക്കളിൽ നിന്നും തുക ഈടാക്കിവരുന്നത്. ഈ കാലയളവിൽ ഉപഭോക്താക്കൾ കൂടുതൽ വൈദ്യുതി ഉപയോഗിച്ചിട്ടുണ്ടെങ്കിൽ അതിനനുസരിച്ചുള്ള തുക പിരിച്ചെടുക്കുവാൻ കഴിയാതെ വരുകയും അതുവഴി വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന് സാമ്പത്തിക നഷ്ടമുണ്ടാകുന്നതായി ഓഡിറ്റ് വിലയിരുത്തുന്നു. ആയതിനാൽ യഥാസമയം മീറ്റർ മാറ്റി സ്ഥാപിക്കുവാൻ ബന്ധപ്പെട്ട അധികാരികൾ ശ്രദ്ധിക്കേണ്ടതാണ്. ഈ വിഷയത്തിലേക്ക് അടിയന്തിര ശ്രദ്ധ ക്ഷണിക്കുന്നു.

2-6 മീറ്റർ ടെസ്റ്റിംഗ് - കമ്മീഷൻ നിർദ്ദേശം പാലിക്കുന്നില്ല.

കേരള ഇലക്ട്രിസിറ്റി സപ്ലൈ കോഡ് 2014 സെക്ഷൻ 113(6) പ്രകാരം, ലൈസൻസി കാലികമായി മീറ്റർ ടെസ്റ്റിംഗ് താഴെ പറയുന്ന ഷെഡ്യൂൾ പ്രകാരം നടത്തേണ്ടതാണെന്ന് നിർദ്ദേശിച്ചിട്ടുണ്ട്.

*സികിൾ ഫേസ് മീറ്റർ 5വർഷത്തിലൊരിക്കൽ

*LT3 ഫേസ് മീറ്റർ വർഷത്തിലൊരിക്കൽ

*MDI ഉൾപ്പെട്ട HT/ EHTമീറ്റർ - വർഷത്തിലൊരിക്കൽ

അതോടൊപ്പം കറന്റ് ട്രാൻസ്ഫോർമർ, പൊട്ടൻഷ്യൽ ട്രാൻസ്ഫോർമർ, വയറിംഗ് കണക്ഷൻ ടെസ്റ്റിംഗ് എന്നിവയും മീറ്റർ ടെസ്റ്റിംഗിനോടൊപ്പം തന്നെ നടത്തേണ്ടതാണെന്നും നിഷ്കർഷിക്കുന്നുണ്ട്. എന്നാൽ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗം കമ്മീഷൻ നിർദ്ദേശ പ്രകാരമുള്ള മീറ്റർ ടെസ്റ്റിംഗ് കാലികമായി നടപ്പാക്കുന്നില്ല.

കൂടാതെ പൊതുജനസമ്പർക്ക കേന്ദ്രങ്ങളായ ആശുപത്രികൾ, തുടർച്ചയായി പ്രവർത്തനം നടത്തുന്ന വ്യവസായ സ്ഥാപനങ്ങൾ തുടങ്ങിയവയിൽ മീറ്റർ ടെസ്റ്റിംഗ് കാലികമായി നടത്തുന്നതിനെക്കുറിച്ച് സപ്ലൈകോഡ് 2014 സെക്ഷൻ 114 ൽ പ്രതിപാദിക്കുന്നുണ്ട്. അത്തരം ഉപഭോക്താക്കളുടെ ഡാറ്റാബാങ്ക് സൂക്ഷിക്കേണ്ടതും അവ കാലികമാക്കേണ്ടതുമാണ്. ടെസ്റ്റ് റിസൽട്ട് അനക്ലർ 14 പ്രകാരമുള്ള ഫോർമാറ്റിൽ രേഖപ്പെടുത്തി സൂക്ഷിക്കേണ്ടതുമാണ്. എന്നാൽ അപ്രകാരമുള്ള മീറ്റർ ടെസ്റ്റിംഗ് നടത്തുകയോ ഡാറ്റാബാങ്ക് സൂക്ഷിക്കുകയോ ചെയ്യുന്നില്ല. ഓഡിറ്റ് എൻക്വയറി നമ്പർ 18 തീയതി: 05.02.2019 നൽകിയെങ്കിലും മറുപടി ലഭ്യമാക്കിയിട്ടില്ല. ആവശ്യമായ മേൽനടപടികൾ സ്വീകരിക്കേണ്ടതാണ്.

2-7 ഇ എം ഡി/എസ് ഡി (vendors) രജിസ്റ്റർ കൃത്യമായി സൂക്ഷിച്ചിട്ടില്ല.

തൃശൂർ നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിലെ ഇ.എം.ഡി/എസ്.ഡി (vendors) രജിസ്റ്റർ പരിശോധിച്ചതിൽ താഴെ പറയുന്ന അപാകതകൾ കാണുന്നു.

1. 2017-18 വർഷത്തെ അക്കൗണ്ട്സ് പ്രകാരം ഇ.എം.ഡി/എസ്.ഡി (vendors) എന്നയിനത്തിലുള്ള വരവ് ചെലവുകളുടെ വിശദാംശങ്ങൾ താഴെ കൊടുക്കുന്നു

മുൻ ബാക്കി	95,08,013
വരവ്	27,02,403
ആകെ	1,22,10,416
ചെലവ്	19,29,458
നീക്കിയിരുപ്പ്	1,02,80,958

കേരള പബ്ലിക് വർക്ക് അക്കൗണ്ട് കോഡ് സെക്ഷൻ 15.5.1ൽ ഓരോ മാസാവസാനത്തിലും വർഷാവസാനത്തിലും ഡെപോസിറ്റുകളുടെ മൂന്നിരിപ്പ്, വരവ്, ആകെ തുക, അഡ്ജസ്റ്റ്മെന്റ് എന്നിവയുടെ സംഗ്രഹം രേഖപ്പെടുത്തേണ്ടതാണെന്ന് നിഷ്കർഷിച്ചിട്ടുണ്ട്. രജിസ്റ്ററിൽ അപ്രകാരം രേഖപ്പെടുത്താതിനാൽ വാർഷിക കണക്കിലെ കൃത്യത പരിശോധിക്കാൻ കഴിഞ്ഞിട്ടില്ല.

2. ഡെപോസിറ്റ് തിരികെ നൽകിയതിന്റെ വിശദാംശങ്ങൾ രജിസ്റ്ററിൽ ചേർക്കുകയോ തിരികെ നൽകിയ ഡെപോസിറ്റുകൾ അടയാളപ്പെടുത്തി ഒഴിവാക്കുകയോ ചെയ്തിട്ടില്ല. ചില ഉദാഹരണങ്ങൾ താഴെ കൊടുക്കുന്നു.

റീഫണ്ട് വൗച്ചർ നം	തുക	ക്രമ നം (രജിസ്റ്ററിൽ)
69/19.4.17	3000	400
71/17.5.17	5630	466
35/5.12.17	7600	345
62/17.1.18	33750	269a
“	30375	269b
99/26.2.18	18498	359
112/31.3.18	5000	530

തിരികെ നൽകിയ ഡെപോസിറ്റുകളുടെ വിവരങ്ങൾ രേഖപ്പെടുത്തേണ്ടതും, അവ അടയാളപ്പെടുത്തി ബന്ധപ്പെട്ട ഉദ്യോഗസ്ഥൻ സാക്ഷ്യപ്പെടുത്തേണ്ടതുമാണ്.

3. വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിൽ ലഭിക്കുന്ന ഡെപോസിറ്റുകളുടെ വിവരം ഇനം തിരിച്ച് രജിസ്റ്ററിൽ ചേർക്കുന്നില്ല. എഗ്രിമെന്റ് നമ്പർ, തിയതി/പ്രവർത്തിയുടെ പേര്, കാലാവധി എന്നിവ രേഖപ്പെടുത്തുന്നില്ല. കേരള ഫിനാൻഷ്യൽ കോഡ് വോള്യം 1 സെക്ഷൻ 282(1) അനുസരിച്ച് 3 വർഷത്തിലധികം പഴക്കമുള്ള ഡെപോസിറ്റുകൾ ലാപ്സ് ഡെപോസിറ്റായി കണക്കാക്കാവുന്നതാണ്. രജിസ്റ്ററിൽ വർഷം തിരിച്ച് വിവരങ്ങൾ ചേർക്കേണ്ടതും അവയുടെ മൂന്നിരിപ്പ്, വരവ് സംബന്ധിച്ച വിവരങ്ങൾ രേഖപ്പെടുത്തി രജിസ്റ്റർ കാലികമാക്കി സൂക്ഷിക്കേണ്ടതുമാണ്.

2-8 മീറ്റർ റീഡിംഗ് - അപാകതകൾ

2016-17, 2017-18 സാമ്പത്തിക വർഷങ്ങളിലെ മീറ്റർ റീഡിംഗ് രജിസ്റ്ററുകൾ പരിശോധിച്ചതിൽ പല കൺസ്യൂമർ നമ്പറുകളുടെയും റീഡിംഗ് 2016-17 മുതൽ Locked Premises ആയി രേഖപ്പെടുത്തിയിട്ടുണ്ട്. ചില ഉദാഹരണങ്ങൾ താഴെ കൊടുക്കുന്നു.

എ1 സെക്ഷൻ

ക്രമ നം.	വാർഡ് നം.	വീട് നം.	കൺസ്യൂമർ നം.	താരിഫ്	ഫിക്സ്ഡ് ചാർജ്	രജിസ്റ്റർ പ്രകാരം കെട്ടിടം പൂട്ടിക്കിടന്നതിന്റെ വിവരങ്ങൾ
1	19	122	12489	IA	40	04/2016 മുതൽ 02/2018 വരെ
2	22	270	7372	IA	40	04/2016 മുതൽ 02/2018 വരെ
3	25	26/5	13846-A	IA	40	04/2016 മുതൽ 02/2018 വരെ
4	27	184	11768-A	VIF	1920	04/2016 മുതൽ 02/2018 വരെ
5	23	360	3252	IA	40	04/2016 മുതൽ 02/2018 വരെ
6	21	60/1	12255-A	IC	120	04/2016 മുതൽ 02/2018 വരെ
7	2	104	8453	IA	40	04/2016 മുതൽ 02/2018 വരെ
8	5	276-2	13964-A	IC	120	04/2016 മുതൽ 02/2018 വരെ
9	6	1/284	11093	IA	40	09/2016 മുതൽ 02/2018 വരെ
10	9	477	12199	IA	40	06/2017 മുതൽ 02/2018 വരെ
11	9	22	8545-A	VIB	140	04/2016 മുതൽ 02/2018 വരെ
12	10	34-1	8875-A	IC	120	04/2016 മുതൽ 02/2018 വരെ
13	11	117	6260	IA	40	04/2016 മുതൽ 02/2018 വരെ
14	11	131	15964	VIIA	120	04/2016 മുതൽ 02/2018 വരെ
15	12	195	12412	IC	120	04/2016 മുതൽ 02/2018 വരെ
16	12	222	17433	IA	40	02/2017 മുതൽ 02/2018 വരെ
17	12	228	14543	IC	120	04/2016 മുതൽ 02/2018 വരെ
18	12	232	15723	IA	40	04/2016 മുതൽ 02/2018 വരെ
19	13	274	16436	IA	40	12/2016 മുതൽ 02/2018 വരെ
20	13	300	12235	VIIA	120	10/2016 മുതൽ 02/2018 വരെ
21	14	372	14658	VIIA	120	04/2017 മുതൽ 02/2018 വരെ
22	15	400	13622	IA	40	04/2016 മുതൽ 02/2018 വരെ

കേരള ഇലക്ട്രിസിറ്റി സപ്ലൈ കോഡ് 2014, സെക്ഷൻ 111 പ്രകാരം തുടർച്ചയായ രണ്ട് ബില്ലിംഗ് തീയതികളിൽ മീറ്റർ റീഡിംഗ് വേളയിൽ വീട് / സ്ഥാപനം പൂട്ടിക്കിടക്കുന്നതു കാരണം മീറ്റർ റീഡിംഗ് എടുക്കാൻ കഴിയാതെ വരുന്ന സാഹചര്യത്തിൽ കൺസ്യൂമർക്ക് നോട്ടീസ് നൽകുകയും നോട്ടീസിൽ പറയുന്ന നിശ്ചിത തീയതിയിൽ, നിശ്ചിത സമയത്ത് വീട്/ സ്ഥാപനം തുറന്ന് മീറ്റർ റീഡിംഗ് എടുക്കുന്നതിനുള്ള സൗകര്യങ്ങൾ ഏർപ്പെടുത്തുന്നതിന് ആവശ്യപ്പെടുകയും ചെയ്യേണ്ടതാണ്. പ്രത്യേക കാരണങ്ങൾ ഒന്നും ഇല്ലാതെ നോട്ടീസിലെ നിർദ്ദേശങ്ങൾ പാലിക്കാതിരിക്കുകയാണെങ്കിൽ വൈദ്യുതി കണക്ഷൻ വിച്ഛേദിക്കുന്നതിനുള്ള നോട്ടീസ് നൽകുകയും കണക്ഷൻ വിച്ഛേദിക്കുകയും ചെയ്യേണ്ടതാണ്. വീട് പൂട്ടിപ്പോകുന്നത് / താമസം മാറുന്നത്

സംബന്ധിച്ച് ഉപഭോക്താവ് മുൻകൂറായി അറിയിപ്പ് നൽകിയിട്ടുണ്ടെങ്കിൽ സപ്ലൈ കോഡ് 2014 സെക്ഷൻ 127 പ്രകാരമുള്ള നടപടികൾ സ്വീകരിക്കേണ്ടതാണ്.

രജിസ്റ്ററുകൾ പരിശോധിച്ചപ്പോൾ മേൽ പറഞ്ഞ കൺസ്യൂമർ നമ്പറുകൾ പ്രകാരമുള്ള കെട്ടിടങ്ങൾ 2016-17 മുതൽ പൂട്ടിക്കിടക്കുന്നതായും ഇതു മൂലം മീറ്റർ റീഡിംഗ് എടുക്കാൻ കഴിയാതെ വന്നിട്ടുള്ളതായും കാണുന്നു. എന്നാൽ സപ്ലൈ കോഡ് പ്രകാരമുള്ള തുടർനടപടികൾ സ്വീകരിച്ചിട്ടില്ല. ഇത് സംബന്ധിച്ച് നൽകിയ ഓഡിറ്റ് അന്വേഷണത്തിന് (നം.27/19.02.2019) മറുപടി ലഭ്യമാക്കിയില്ല. മീറ്റർ റീഡിംഗ് രജിസ്റ്ററുകൾ പരിശോധിച്ചതിൽ മേൽ പറഞ്ഞ ഉപഭോക്താക്കളിൽ നിന്നും സാമ്പത്തിക വർഷം മുഴുവൻ അവസാന 3 റീഡിംഗുകളുടെ ശരാശരി കണക്കാക്കി അത് പ്രകാരമുള്ള വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് ഈടാക്കുകയാണ് ചെയ്തിരിക്കുന്നത്. സപ്ലൈ കോഡ് 2014 സെക്ഷൻ 124 പ്രകാരം 2 തവണ മാത്രമാണ് ഇത്തരത്തിൽ ശരാശരി വൈദ്യുതി ഉപഭോഗത്തിന്റെ അടിസ്ഥാനത്തിൽ പ്രൊവിഷണൽ ബില്ലു നൽകാവുന്നത്. അതിന് ശേഷവും മീറ്റർ റീഡിംഗ് സമയത്ത് കെട്ടിടം പൂട്ടിക്കിടക്കുകയാണെങ്കിൽ മുകളിൽ പരാമർശിച്ച സെക്ഷൻ 111 പ്രകാരമുള്ള തുടർനടപടികൾ സ്വീകരിക്കേണ്ടതാണ്.

ആയതിനാൽ കൺസ്യൂമർ വീട് പൂട്ടിപ്പോകുന്നത് സംബന്ധിച്ച് മുൻകൂറായി അറിയിപ്പ് നൽകുകയും പ്രസ്തുത കാലയളവിലേക്ക് മിനിമം തുക വൈദ്യുതി ചാർജിനത്തിൽ മുൻകൂറായി അടവാക്കുകയും ചെയ്ത സാഹചര്യങ്ങളിൽ ഒഴികെ, 2 തവണയിൽ കൂടുതൽ മീറ്റർ റീഡിംഗ് വേളയിൽ വീട് പൂട്ടിക്കിടക്കുകയാണെങ്കിൽ സപ്ലൈ കോഡ് പ്രകാരമുള്ള തുടർനടപടികൾ സ്വീകരിക്കുന്നതിന് പ്രത്യേകം ശ്രദ്ധിക്കേണ്ടതാണ്.

2-9 കോമ്പൗണ്ടിങ്ങ് ഫീ സംബന്ധിച്ച രജിസ്റ്ററും പ്രത്യേക അക്കൗണ്ടും സൂക്ഷിക്കുന്നില്ല

കേരള ഇലക്ട്രിസിറ്റി സപ്ലൈ കോഡ് 2014 സെക്ഷൻ 163-ലെ സബ് സെക്ഷൻ 5- ൽ ഉപഭോക്താവിൽ നിന്നും പിരിച്ചെടുക്കുന്ന കോമ്പൗണ്ടിങ്ങ് ഫീ, ലൈസൻസി ഒരു പ്രത്യേക അക്കൗണ്ടിൽ സൂക്ഷിക്കേണ്ടതും അത് സംബന്ധിച്ച വിവരങ്ങൾ അടങ്ങിയ ഒരു പ്രത്യേക രജിസ്റ്റർ സൂക്ഷിക്കേണ്ടതാണെന്നും പരാമർശിക്കുന്നുണ്ട്.

തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിൽ ഈയാവശ്യത്തിന് സൂക്ഷിച്ചിട്ടുള്ള പ്രത്യേക അക്കൗണ്ടും രജിസ്റ്ററും ഹാജരാക്കുവാൻ 27.02.2019 തീയതിയിലെ 40-ാം നമ്പർ എൻക്വയറി പ്രകാരം ആവശ്യപ്പെട്ടെങ്കിലും ആയത് നൽകിയിട്ടില്ല.

ഉപഭോക്താവിൽ നിന്നും പിരിച്ചെടുക്കുന്ന കോമ്പൗണ്ടിങ്ങ് ഫീ, ലൈസൻസി ഒരു പ്രത്യേക അക്കൗണ്ടിൽ സൂക്ഷിക്കേണ്ടതും അത് സംബന്ധിച്ച വിവരങ്ങൾ അടങ്ങിയ ഒരു പ്രത്യേക രജിസ്റ്റർ സൂക്ഷിക്കേണ്ടതുമാണ്.

2-10 HT മീറ്റർ സെറ്റ് ചെയ്യൽ അപാകത-വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് കുറവായി ഈടാക്കി

ഫയൽനമ്പർ :EW2-7902/15/HT

HT കൺസ്യൂമർ നമ്പർ:HTXXVI

ഭീമാ ജില്ലയിൽ തൃശ്ശൂരിന്റെ HT മീറ്റർ സെറ്റ് ചെയ്യുന്ന TMR Division ഷൊർണൂർ മീറ്റർ തെറ്റായി സെറ്റ് ചെയ്തത് മൂലം വൈദ്യുതി ചാർജിനത്തിൽ 49,49,743 രൂപ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന് നഷ്ടമാവുകയും തുടർന്ന് ഇലക്ട്രിസിറ്റി വിഭാഗം നൽകിയ കത്തിന്റെ അടിസ്ഥാനത്തിൽ 12,72,793 രൂപ ഭീമാ ജില്ലയിൽ അടവാക്കുകയും ബാക്കി തുക 36,76,955 രൂപ 07-04-2017 ലെ ധനകാര്യ സ്ഥിരം സമിതിയുടെ 6ാം നമ്പർ തീരുമാന പ്രകാരം 25 തുല്യ മാസാന്തര ഗഡുക്കൾ ആയി അടവാക്കുന്നതിന് അനുവദിച്ചിട്ടുള്ളതുമാണ്. ഈ വിഷയം ഉന്നയിച്ച് നൽകിയ ഓഡിറ്റ് എൻക്വയറി നമ്പർ 8/25-1-19 ന് നൽകിയ മറുപടിയിൽ 7,35,390 രൂപ ഇനിയും അടവാക്കാൻ എന്ന് അറിയിച്ചു. HT മീറ്റർ സെറ്റ് ചെയ്യുന്നതിന്റെ കൃത്യത പരിശോധിച്ച് ഉറപ്പ് വരുത്തേണ്ടതും ഭാവിയിൽ ഇത്തരം അപാകതകൾ ആവർത്തിക്കാതിരിക്കാൻ ശ്രദ്ധിക്കേണ്ടതുമാണ്. മീറ്റർ സെറ്റ് ചെയ്യുന്ന സ്ഥാപനത്തിൽ നിന്നും ഇക്കാര്യത്തിൽ വിശദീകരണം തേടേണ്ടതാണ്.

2-11 പ്രോവിഡന്റ് ഫണ്ട് അലോട്ട്മെന്റ് - ട്രഷറി അക്കൗണ്ടിൽ നിന്നും പിൻവലിച്ച തുക തിരികെ ലഭ്യമായിട്ടില്ല

ഇ3-525/01 ഫയൽ പരിശോധിച്ചതിൽ, സ.ഉ.(കെ). നം. 51/2018/ധനം തീയതി 28.03.2018 ലെ സർക്കാർ ഉത്തരവിനാൽ സ്പെഷ്യൽ ട്രഷറി സേവിംഗ്സ് അക്കൗണ്ടുകളിലുണ്ടായിരുന്ന പണം സർക്കാർ പിൻവലിച്ചതിന്റെ ഭാഗമായി 2,22,35,864/- രൂപ തൃശ്ശൂർ നഗരസഭയുടെ (വൈദ്യുതി വിഭാഗം) സ്പെഷ്യൽ ട്രഷറി സേവിംഗ്സ് അക്കൗണ്ടിൽ (TPA 713030200000001) നിന്നും 29.03.2018ൽ സർക്കാർ പിൻവലിച്ചിട്ടുണ്ട്. ഈ അക്കൗണ്ട് വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിലെ പ്രോവിഡന്റ് ഫണ്ട് ആവശ്യങ്ങൾക്കായി തൃശ്ശൂർ അഡീഷണൽ സബ് ട്രഷറിയിൽ തുടങ്ങിയിട്ടുള്ളതാണ്. ട്രഷറി സേവിംഗ്സ് അക്കൗണ്ടിൽ (TPA 713030200000001) നിന്നും പിൻവലിച്ച തുക നാളിതുവരെയായി തിരികെ ലഭിച്ചിട്ടില്ല. മേൽ വിഷയം സൂചിപ്പിച്ചുകൊണ്ട് ഓഡിറ്റ് എൻക്വയറി 3 തീയതി 16.01.2019 നൽകിയതിന് മറുപടിയായി, തുക തിരിച്ചുപിടിക്കുന്നതിന് 17.05.2018 തീയതിയിൽ നഗരകാര്യ ഡയറക്ടർ മുഖാന്തിരം ഫിനാൻസ് പ്രിൻസിപ്പൽ സെക്രട്ടറിക്ക് ഇ3-525/vol/3 പ്രകാരം കത്ത് നൽകിയിരുന്നതായി മറുപടി നൽകിയിട്ടുണ്ട്. കൂടാതെ നഗരകാര്യ ഡയറക്ടറെ പല തവണ ഓർമ്മപ്പെടുത്തിയതായും അറിയിച്ചിട്ടുണ്ട്.

മേൽ തുക ജീവനക്കാരുടെ പ്രോവിഡന്റ് ഫണ്ട് വിഹിതമായതിനാലും, ജീവനക്കാർക്ക് കൃത്യസമയത്ത് പി.എഫ്. താല്പാലിക വായ്പയും ക്ലോഷറും നൽകാൻ ബുദ്ധിമുട്ടുണ്ടാകുന്ന സാഹചര്യമുള്ളതുകൊണ്ടും, തുക അടിയന്തിരമായി തിരികെ ലഭിക്കുവാൻ നഗരസഭാതലത്തിൽ നടപടി കൈക്കൊള്ളേണ്ടതാണ്.

2-12 സോളാർ കണക്ഷൻ - കോസ്റ്റ് ഡാറ്റ അനുസരിച്ചുള്ള വില വാങ്ങിയിട്ടില്ല

2017-18 വർഷത്തെ സോളാർ കണക്ഷൻ നൽകിയതുമായി ബന്ധപ്പെട്ട ഫയലുകൾ പരിശോധിച്ചതിൽ

താഴെപ്പറയുന്ന അപാകതകൾ കാണുന്നു.

1) കോസ്റ്റ് ഡാറ്റ അനുസരിച്ച് സിംഗിൾ ഫേസ് സോളാർ മീറ്റർ വില 3591/- രൂപയും (3095/-+496/-(soc 16%)) രൂപയും ത്രീ ഫേസ് സോളാർ മീറ്റർ വില 4526/- രൂപയും(3901/- + 625/-(soc 16%)) രൂപയുമാണ് വില. എന്നാൽ താഴെ സൂചിപ്പിക്കുന്ന പട്ടികയിൽ ക്രമനം 1, 2, 3, 4, 5, 8, 9, 10, 11 ൽ സൂചിപ്പിച്ച ഫയലുകളിൽ കോസ്റ്റ് ഡാറ്റ അനുസരിച്ചുള്ള വില വാങ്ങിക്കാണുന്നില്ല.

ക്രമനം	ഫയൽ നം	കൺസ്യൂമർ നം	ഫിസിന്റെ തരം	ചലാൻ / രശിതി നം / തീയതി	തുക	കുറവ്
1	EW1-1049/18	AEH 393	അപേക്ഷാ ഫീസ്	230/ 9420/ 19.02.2018	1000/-	-
			രജിസ്ട്രേഷൻ ഫീസ്	242/ 9804/ 20.03.2018	3000/-	-
			മീറ്റർ വില (1 ഫ)	282/ 9844/ 22.03.2018	1247/-	2344/-
2	EW1-478/18	11757 A	രജിസ്ട്രേഷൻ ഫീസ്	238/ 9429/ 19.02.2018	2000/-	-
			മീറ്റർ വില (1 ഫ)	116/ 9678/ 09.03.2018	1009/-	2582/-
3	EW1-887/18	AEH 258	മീറ്റർ വില (3 ഫ)	288/ 7216/ 25.10.2017	2622/-	1904/-
4	EW4-1253/17	14843 B	മീറ്റർ വില + ട്രെസ്സിംഗ് ഫീസ്	282/ 689/ 26.09.2017	1080/- (970+110(ട്രെസ്സിംഗ് ഫീസ്))	2621/-
5	EW4-361/18	3140	അപേക്ഷാ ഫീസ്	217/ 9023/ 17.01.2018	1000/-	-
			മീറ്റർ വില (1 ഫ)	239/ 853/ 20.06.2018	1119/-	2472/-
6	EW3-7896/17	17275 C	രജിസ്ട്രേഷൻ ഫീസ്	447/ 8399/ 29.12.2017	5000/-	-
7	EW3-49/18	11151 C	അപേക്ഷാ ഫീസ്	28/ 8432/ 03.01.2018	1000/-	-
			രജിസ്ട്രേഷൻ ഫീസ്	219/ 9025/ 19.01.2018	5000/-	-
8	EW3-7152/17	16773 C	മീറ്റർ വില	153/ 8560/ 11.01.2018	1160/-	2431/-
			രജിസ്ട്രേഷൻ	14/ 7866/	3000/-	-

			ഫീസ്	04.12.2017		
9	EW4-354/18	7443 D	രജിസ്ട്രേഷൻ ഫീസ്	141/ 9331/ 12.02.2018	2000/-	-
			മീറ്റർ വില	16/ 9575/ 01.03.2018	1119/-	2472/-
10	EW4-1253/17	14843 B	മീറ്റർ വില	282/ 1891/ 26.09.2017	1080/-	2511/-
11	EW4-361/18	3140	അപേക്ഷാ ഫീസ്	217/ 9023/ 17.01.2018	1000/-	-
			രജിസ്ട്രേഷൻ ഫീസ്	63/ 9273/ 07.02.2018	3000/-	-
			മീറ്റർ വില	1/ 9560/ 01.03.2018	1119/-	2472/-
12	EW2-4851/17	156640 B	അപേക്ഷാ ഫീസ്	48/ 6299/ 05.08.2017	1000/-	-
			രജിസ്ട്രേഷൻ ഫീസ്	10/ 6618/ 07.09.2017	3000/-	-
ആകെ						21809/-

കുറവ് സംബന്ധിച്ച് വിശദീകരണം നൽകേണ്ടതാണ്.

2) മേൽ വരവുകൾ ബന്ധപ്പെട്ട അക്കൗണ്ടുകളിൽ (ലെഡ്ജറുകളിൽ) വരവ് വന്നതായി കാണുന്നില്ല.

3) KSERC (Grid Interactive Distributed Solar System) amendment Regulation 2016 അനുസരിച്ച് സമയബന്ധിതമായി സൗരോർജ്ജ നിലയം പൂർത്തീകരിച്ച് എനർജൈസ് ചെയ്യുന്ന ഉപഭോക്താക്കൾക്ക് രജിസ്ട്രേഷൻ ഫീസിന്റെ 80% തിരികെ നൽകേണ്ടതാണ്. അനർട്ടിന്റെ നിർദ്ദേശ പ്രകാരം സോളാർ ടെസ്റ്റിംഗ് ഫീസിനത്തിൽ 2500/- രൂപ ഈടാക്കേണ്ടതുമാണ്. ഇക്കാര്യത്തിൽ വൈദ്യുതി വിഭാഗം മേൽനടപടികൾ സ്വീകരിച്ചതായി ഫയലുകളിൽ കാണുന്നില്ല. ഈ വിഷയത്തിൽ തുടർ നടപടികൾ സ്വീകരിക്കേണ്ടതാണ്.

2-13 ഉജാല LED പ്രോഗ്രാം നടപ്പിലാക്കിയത് - അപാകതകൾ

ഫയൽ നം : DSM Cell-3708/16, 1463/16

തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിതരണപ്രദേശങ്ങളിൽ വൈദ്യുതി ലാഭം ഉണ്ടാക്കുക എന്ന ലക്ഷ്യത്തോടു കൂടി M/s EESL (Energy Efficient Service Ltd) നിർവ്വഹണ ഏജൻസി മുഖേന UJALA (Unnat Jyothi by Affordable LED for ALL), EEFP(Energy Efficient Fan Programme), EETP(Energy Efficient Tubelight Programme) പദ്ധതികൾ തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ 2017-18 വർഷത്തിൽ നടപ്പിലാക്കിയിട്ടുണ്ട്. ഇൻവോയ്സ് നം. EESL/17-18/KL/TCR-C/CG/297 തീയതി 09.11.2017, EESL/17-18/KL/TCR-C/CG/296 തീയതി 09.11.2017, EESL/17-18/KL/TCR-C/ORIENT/298 തീയതി 15.11.2017, EESL/17-18/KL/TCR-C /LV/300 തീയതി 20.11.2017 പ്രകാരം M/s EESLൽ നിന്നും 20000 എണ്ണം 9W LED ബൾബ്, 10000 എണ്ണം 20 W റ്റൂബ് ലൈറ്റ്, 5000 എണ്ണം

ഫാസിൽ എനിവ വാങ്ങിയിട്ടുണ്ട്. ഉജാല LED പ്രോഗ്രാമിന് വേണ്ടി 71,36,044/-രൂപ വൗച്ചർ നം.85/29.01.2018 പ്രകാരം ചെലവഴിച്ചിട്ടുണ്ട്. KSERC നിശ്ചയിച്ച നിരക്കനുസരിച്ച് (OP 11/2016 തീയതി 21.12.2.16) LED ബൾബുകൾക്ക് 50/-രൂപയും റ്റൂബ് ലൈറ്റിന് 160/- രൂപയും ഫാസിന് 980/- രൂപയും നിരക്കിൽ 23.02.2018 മുതൽ ഉപഭോക്താക്കൾക്ക് തൃശ്ശൂർ നഗരസഭാ വൈദ്യുതി വിഭാഗം വിതരണം ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. പദ്ധതി നടത്തിപ്പിലെ അപാകതകൾ ചുവടെ ചേർക്കുന്നു.

1) രശീത് ബുക്ക് / രജിസ്റ്റർ പ്രകാരം 21.03.2018 വരെ 19208 ബൾബ്, 9667 റ്റൂബ്, 4919 ഫാസ് എനിവ വിതരണം ചെയ്യുകയും ആകെ 73,27,740/- രൂപ വരവ് വരികയും ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. ഇതുകൂടാതെ 34 LED ബൾബ്, 3 റ്റൂബ്, 3 ഫാസ് എനിവ 22.03.2018 മുതൽ 26.03.2018 വരെ വിതരണം ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. എന്നാൽ ടി ഉപകരണങ്ങളുടെ വരവ് വിവരങ്ങൾ (34 LED ബൾബ്, 3 റ്റൂബ്, 3 ഫാസ് എനിവയുടെ വരവ് വിവരങ്ങൾ) 09.04.2018 തീയതിയിലാണ് ക്യാഷ് ബുക്കിൽ ചേർത്തിട്ടുള്ളത്. ഈ തുക (5120/- രൂ) 2017-18 വർഷത്തെ വാർഷികകണക്കുകളിൽ ഉൾപ്പെട്ടിട്ടില്ല.

2) 2017-18 വർഷത്തെ ഉപകരണങ്ങളുടെ നീക്കിയിരിപ്പിൽ വ്യത്യാസം കാണുന്നു (പട്ടിക കാണുക) .

പട്ടിക : സ്റ്റോക്കിൽ വ്യത്യാസമുള്ള ഉപകരണങ്ങളുടെ എണ്ണം

എണ്ണം	ബൾബ്	റ്റൂബ്	ഫാസ്
ആകെ വാങ്ങിയത്	20,000	10,000	5,000
സ്റ്റോക്കിൽ നീക്കിയിരിപ്പുള്ളത് (സ്റ്റോർ ലെഡ്ജർ പ്രകാരം)	400	136	44
2017-18 ൽ സെക്ഷൻ എഞ്ചിനീയർമാർക്ക് വിതരണം ചെയ്തത് (സ്റ്റോർ ലെഡ്ജർ പ്രകാരം)	19,600	9864	4956
2017-18 വർഷം വിൽപന നടത്തിയത്	19,242 (19208+34)	9,670 (9667+3)	4,922 (4919+3)

കേടായ ഉപകരണങ്ങൾ തിരികെ വന്നത്	33	56	8
വ്യത്യാസമുള്ള ഉപകരണങ്ങളുടെ എണ്ണം	325 [20000(-)19675 (400+19242+33)]	138 [10000-9862 (136+9670+56)]	26 [5000-4974 (44+4922+8)]
വ്യത്യാസമുള്ള ഉപകരണങ്ങളുടെ വില	16250/- (325*50)	22080/- (138*160)	25480/- (26*980)

ഇതു സംബന്ധിച്ച് ഓഡിറ്റ് വിശദീകരണം ആവശ്യപ്പെട്ടതിൽ (ഓഡിറ്റ് അന്വേഷണം 45/01.03.2019) വ്യത്യാസം വന്നതിന് കാരണം ഗുണഭോക്താക്കളുടെ കേടായ ഉപകരണങ്ങൾ വൈദ്യുതി വിഭാഗം മാറ്റിക്കൊടുത്തതിനാലും (വാറന്റി കാലയളവിനുള്ളതിനാൽ) തൃശ്ശൂർ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ ഓഫീസ് കെട്ടിടങ്ങൾ എന്റർജി എഫിഷ്യൻ്റ് ആക്കുന്നതിന്റെ ഭാഗമായി ഉപകരണങ്ങൾ ഉപയോഗിച്ചതിനാലും സബ്സ്റ്റേഷൻ ബിൽഡിംഗ്, സെക്ഷൻ ഓഫീസുകൾ, കോർപ്പറേഷൻ ഏറ്റെടുത്ത ട്രഷറി ബിൽഡിംഗ് തുടങ്ങിയ കെട്ടിടങ്ങളിലെ ബൾബുകൾ, റൂബ്ബ്, ഫാൻ എന്നിവ മാറ്റിയിട്ടുള്ളതിനാലുമാണെന്നാണ് മറുപടി നൽകിയിട്ടുള്ളത്. ഈ ഉപകരണങ്ങൾ മറ്റ് കാര്യాలയങ്ങളിലേയ്ക്ക് വിതരണം ചെയ്തതിന്റെ രേഖകളും സാക്ഷ്യപത്രവും സ്റ്റോക്ക് രജിസ്റ്ററുകളും ഓഡിറ്റിന് ഹാജരാക്കേണ്ടതാണ്. അല്ലാത്തപക്ഷം വ്യത്യാസമുള്ള ഉപകരണങ്ങളുടെ വിലയായ 63,810/- (16250/-+22080/-+25480/-) രൂപ ഉജാല LED ബൾബുകളുടെ മേൽനോട്ട വിതരണ ചുമതലയുള്ള ഉദ്യോഗസ്ഥരിൽ നിന്നും ഈടാക്കി വൈദ്യുത വിഭാഗത്തിന്റെ ഫണ്ടിൽ ഒടുക്കേണ്ടതാണ്.

3) തൃശ്ശൂർ നഗരസഭാ വൈദ്യുതി വിതരണ പ്രദേശത്തുള്ള ആകെ ഉപഭോക്താക്കളുടെ എണ്ണവും LED ബൾബ്ബ്, റൂബ്ബ്, ഫാൻ എന്നിവ ആകെ എത്ര ഉപഭോക്താക്കൾക്ക് വിതരണം ചെയ്തു എന്നതിന്റെ വിവരം ലഭ്യമാക്കേണ്ടതാണ്.

4) സ്റ്റോക്കിൽ ബാക്കിയുള്ള ഉപകരണങ്ങൾ വിതരണം ചെയ്യുന്നതിനുള്ള തുടർനടപടികൾ സ്വീകരിച്ചിട്ടുണ്ടോയെന്നും അറിയിക്കേണ്ടതാണ്.

5) EESL -മായി ഒപ്പുവച്ച കരാറിൽ, വാറന്റി കാലയളവിൽ കേടുവന്ന ഉപകരണങ്ങൾ റിപ്പോർട്ട് ചെയ്യുന്ന 30 ദിവസത്തിനകം പകരം ഉപകരണങ്ങൾ മാറ്റി ലഭ്യമാക്കാമെന്ന് നിബന്ധനയുണ്ട്. 13.07.2018 തീയതിയിലെ DSM CELL 3708/16 നം കത്ത് പ്രകാരം 35 LED ബൾബുകൾ, 75 റൂബ്ബ് ലൈറ്റുകൾ, 15 ഫാനുകൾ എന്നിവ കേടുവന്നതായി EESL ഏജൻസിക്ക് അറിയിപ്പു കൊടുത്തിട്ടുണ്ട്. ഈ ഉപകരണങ്ങൾ മാറ്റി ലഭിച്ചിട്ടുണ്ടോ എന്ന വിവരം ലഭ്യമാക്കിയിട്ടില്ല.

കേടായ ഉപകരണങ്ങൾ വാറന്റി കാലയളവിനുള്ളിൽ സൗജന്യമായി മാറ്റി നൽകിയതിനാൽ സ്റ്റോക്കിൽ

വ്യത്യസ്തം വന്നിട്ടുണ്ടെന്ന് ഓഡിറ്റ് എൻക്വയറിക്ക് മറുപടി നൽകിയിട്ടുണ്ട്. എന്നാൽ ഇവിടം ഉപഭോക്താക്കൾ തിരിച്ചെൽപ്പിച്ച ഉപകരണങ്ങൾക്ക് പകരം ഉപകരണങ്ങൾ കമ്പനിയിൽ നിന്നും ലഭിച്ചായെന്ന് വ്യക്തമല്ല. പകരം ഉപകരണങ്ങൾ ലഭിച്ചിട്ടുണ്ടെങ്കിൽ സ്റ്റോക്ക് രജിസ്റ്ററിൽ ചേർത്ത് പരിശോധനക്ക് ഹാജരാക്കേണ്ടതാണ്.

മേൽ അപാകതകൾക്ക് ആദ്യ മറുപടിയിൽതന്നെ വിശദീകരണം നൽകേണ്ടതാണ്.

2-14 തൃശ്ശൂർ നഗരസഭയുടെ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ വരവു-ചെലവ് കണക്കുകൾ യഥാർത്ഥ ചിത്രം പ്രതിഫലിപ്പിക്കുന്നില്ല.

ഫയൽ നമ്പർ -പി.ഡബ്ല്യു.2 -26942/14

ഫയൽ നമ്പർ -പി.ഡബ്ല്യു.2 -25827/14

ഫയൽ നമ്പർ - ഇ1 -2997/17

മേൽപറഞ്ഞ ഫയലുകൾ പരിശോധിച്ചപ്പോൾ, തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ ജനറൽ വിഭാഗത്തിന് കെട്ടിടവാടക, വാട്ടർ ചാർജ്ജ് ഇനങ്ങളിലും, വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന് വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് കുടിശ്ശിക, വായ്പ തിരിച്ചടവ് എന്നീ ഇനങ്ങളിലും പരസ്പരം തുകകൾ അടവാക്കാൻ ബാക്കിയുണ്ട്.

തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ 2014-15, 2015-16 വർഷത്തെ ഓഡിറ്റ് റിപ്പോർട്ടിൽ തൃശ്ശൂർ നഗരസഭയിൽ നിന്നും തിരിച്ച കിട്ടുവാനുള്ള തുക 19,14,50,241/- രൂപയാണെന്ന് വിശദീകരിച്ചിട്ടുണ്ട് (ഖണ്ഡിക 3-25). എന്നാൽ നാളിതുവരെയും കുടിശ്ശിക തുക അടവാക്കിയിട്ടില്ല. 2017-18 വർഷത്തിൽ കുടിശ്ശിക 34,09,37,573/- രൂപയായി വർദ്ധിക്കുകയും തിരിച്ചടവ് കിഴിച്ച് ബാക്കി 9,61,98,922/- രൂപ കുടിശ്ശികയുള്ളതുമാണ്.

അടവാക്കാനുള്ള തുക കൃത്യമായി കണക്കാക്കുന്നതുവരെ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന് നൽകാനുള്ള കുടിശ്ശിക അടവാക്കേണ്ടതില്ല എന്ന് കൗൺസിൽ തീരുമാനമെടുത്തിട്ടുണ്ട് (തീരുമാനം 63/21.01.2015).

വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ അക്കൗണ്ടുകളിൽ, കോർപ്പറേഷനിൽ നിന്നും പിരിഞ്ഞുകിട്ടുവാനും കോർപ്പറേഷന് നൽകുവാനുമുള്ള തുക ഉൾപ്പെടുത്തിയിട്ടില്ലാത്തതിനാൽ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ വരവ്-ചെലവിന്റെ യഥാർത്ഥ ചിത്രമല്ല വാർഷിക കണക്കുകൾ പ്രതിഫലിപ്പിക്കുന്നത്. കുടിശ്ശിക സംബന്ധിച്ച് വസ്തുനിഷ്ഠമായ വിവരങ്ങൾ രജിസ്റ്ററുകളിൽ രേഖപ്പെടുത്തുകയും, വാർഷിക കണക്കുകളിൽ ഉൾപ്പെടുത്തി അക്കൗണ്ട്സ് കുറ്റമറ്റതാക്കുവാനും നടപടികൾ സ്വീകരിക്കേണ്ടതാണ്.

2-15 ഇക്കണ്ടവാര്യർ റോഡ്- ശക്തൻ നഗർ സൗന്ദര്യവൽക്കരണം- ദീപാലങ്കാരത്തിന്റെ വൈദ്യുത ചാർജ്ജ് കുടിശ്ശിക - 20.92 ലക്ഷം രൂപ

കൺസ്യൂമർ നമ്പർ 11424 A ൽ മനോരമ റൗണ്ടിലുള്ള തെരുവു വിളക്കുകളുടെയും ദീപാലങ്കാരത്തിന്റെയും

വൈദ്യുത ചാർജ്ജ് 2004 മുതൽ വൈദ്യുത വിഭാഗത്തിൽ അടവാക്കിയിട്ടില്ല. സെക്ഷൻ B1 ൽ നിന്നും ലഭ്യമാക്കിയ കുടിശ്ശിക സ്റ്റേറ്റ്മെന്റ് പ്രകാരം 2004-05 മുതൽ 2018-19 വരെ 20,92,747/-രൂപ (ബിൽ തുക 7,90,541/-രൂ + പലിശ 13,02,206/-രൂ) വൈദ്യുതി ചാർജ്ജിനത്തിൽ അടവാക്കേണ്ടതായിട്ടുണ്ട്. ഇതുമായി ബന്ധപ്പെട്ട അന്വേഷണത്തിൽ വൈദ്യുതി കണക്ഷൻ, സെക്രട്ടറിയുടെ പേരിലാണെന്നും ശക്തൻ നഗർ സൗന്ദര്യവൽക്കരണത്തിന്റെ ഭാഗമായി മനോരമ നിർമ്മിച്ച റൗണ്ട് എഞ്ചട്ടിൽ സ്ഥാപിച്ച ദീപാലങ്കാരങ്ങൾക്കായുള്ള വൈദ്യുത കണക്ഷനാണെന്ന് വിശദീകരിക്കുകയുണ്ടായി. വൈദ്യുത ചാർജ്ജ് അടവാക്കുന്നതുമായി ബന്ധപ്പെട്ട ഫയൽ ആവശ്യപ്പെട്ടിരുന്നെങ്കിലും (ഓഡിറ്റ് റിക്വിസിഷൻ നം.10/11.02.2019) ഫയൽ പരിശോധനയ്ക്ക് ഹാജരാക്കുകയുണ്ടായില്ല. 'മലയാള മനോരമ'യുടെ പരസ്യാർത്ഥം നിർമ്മിച്ച ദീപാലങ്കാരങ്ങളുടെ വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് അടവാക്കേണ്ടത് അവരുടെ ബാധ്യതയായിരിക്കേ, ഇപ്രകാരം വൈദ്യുത ചാർജ്ജ് കുടിശ്ശികയായത് എന്തുകൊണ്ടാണെന്ന് വ്യക്തമല്ല. ദീപാലങ്കാരങ്ങൾക്കുള്ള വൈദ്യുത കണക്ഷൻ എന്തുകൊണ്ടാണ് നഗരസഭാ സെക്രട്ടറിയുടെ പേരിൽ വന്നതെന്നും വ്യക്തമല്ല.

കുടിശ്ശിക ഈടാക്കുന്നതിന് നടപടികൾ സ്വീകരിക്കേണ്ടതാണ്. അല്ലാത്ത പക്ഷം 2014 ലെ ഇലക്ട്രിസിറ്റി സപ്ലൈ കോഡ് സെക്ഷൻ 136(4) പ്രകാരം വൈദ്യുതി ബന്ധം വിച്ഛേദിക്കാനുള്ള നടപടികൾ സ്വീകരിക്കേണ്ടതാണ്.

ഓഡിറ്റ് റിപ്പോർട്ട് കൈപ്പറ്റി ആദ്യമുറപ്പടിയിൽ ഇതു സംബന്ധിച്ച് വിശദീകരണം നൽകേണ്ടതാണ്.

2-16 ശക്തൻ നഗർ സൗന്ദര്യവൽക്കരണം - ശക്തൻ സ്ക്വയർ വാട്ടർ ഫൗണ്ടൻ - വൈദ്യുത ചാർജ്ജ് കുടിശ്ശിക - പൊതുവിഭാഗം ഫണ്ടിന് ബാധ്യത ഫയൽ : KSERC/4845/16

കൗൺസിൽ തീരുമാനം 41/22.12.2014, 58/26.02.2015 എന്നിവ പ്രകാരം ശക്തൻ നഗറിലെ സൗന്ദര്യവൽക്കരണ പ്രവർത്തനങ്ങളുടെ ഭാഗമായി മാതൃഭൂമിയും, തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷനും സംയുക്തമായി ശക്തൻ സ്ക്വയറിൽ ഡാൻസിംഗ് വാട്ടർ ഫൗണ്ടൻ നിർമ്മിച്ചിട്ടുണ്ട്.

01.03.2015ൽ ഇതുസംബന്ധിച്ച് മാതൃഭൂമി തൃശ്ശൂർ യൂണിറ്റ് മാനേജരും, കോർപ്പറേഷനും തമ്മിൽ കരാറിലേർപ്പെട്ടിട്ടുണ്ട്. കരാറിലെ പ്രധാന വ്യവസ്ഥകൾ താഴെ വിവരിക്കുന്നു.

- 1) പദ്ധതിയുടെ കാലാവധി 20 വർഷമായിരിക്കുന്നതാണ്. അതിനുശേഷം ഉഭയകക്ഷി സമ്മതപ്രകാരം ദീർഘിപ്പിക്കാവുന്നതാണ്.
- 2) രൂപരേഖ നിർമ്മാണം, പ്രവർത്തനം, മെയിന്റനൻസ് എന്നിവ മാതൃഭൂമിയാണ് നടത്തുക. കരാർ ദിവസം മുതൽ 4 മാസത്തിനകം നിർമ്മാണം പൂർത്തിയാക്കി ഫൗണ്ടനും പരിസരവും പ്രവർത്തനക്ഷമമാക്കുന്നതായിരിക്കും.

3) വാട്ടർ കണക്ഷൻ മാതൃഭൂമി എടുക്കുന്നതും ഉപയോഗിക്കുന്ന വെള്ളത്തിന്റെ തുക മാതൃഭൂമി വഹിക്കുന്നതുമായിരിക്കും.

4) സെക്രട്ടറി/അസിസ്റ്റന്റ് സെക്രട്ടറി എന്ന പേരിൽ നിർദ്ദിഷ്ട സ്ഥലത്ത് 3 ഫേസ് ഇലക്ട്രിക് കണക്ഷൻ മാതൃഭൂമിയുടെ ചെലവിൽ എടുക്കുന്നതും മാസാമാസം ബിൽ തുക തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വഹിക്കുന്നതുമായിരിക്കും.

6/2017ൽ വാട്ടർ ഫൗണ്ടൻ വൈദ്യുതി ചാർജ് (കൺസ്യൂമർ നമ്പർ 15434 A) കുടിശ്ശികയായതിനെത്തുടർന്ന് (തത്സമയം ₹ 703962) വൈദ്യുതി കുടിശ്ശിക സംബന്ധിച്ചും, One time investment-ലൂടെ സോളാർ പ്ലാന്റ് ഈ ആവശ്യത്തിന് സ്ഥാപിക്കുന്നതിനെക്കുറിച്ചും 'മാതൃഭൂമി' പ്രതിനിധികളുമായി യോഗം ചേരുന്നതിന് 1/27.06.2017 നമ്പർ ആയി കൗൺസിൽ തീരുമാനമെടുക്കുകയും, 29.07.2017ന് യോഗം ചേരുകയും, വൈദ്യുതി ഉപഭോഗം, നിരക്ക് എന്നിവ കണക്കിലെടുക്കുമ്പോൾ 20 വർഷത്തേക്ക് 1 കോടി 20 ലക്ഷം രൂപ വൈദ്യുതി ചാർജ്ജിനത്തിൽ വഹിക്കേണ്ടി വരുമെന്നതിനാൽ ഇലക്ട്രിസിറ്റി ചാർജ്ജ് ബാധ്യതയുമായി മുന്നോട്ട് പോകാൻ കോർപ്പറേഷന് നിയമാനുസൃതം സാധിക്കാത്ത സ്ഥിതിയിൽ ബദൽ നടപടിയായി സോളാർ പാനൽ വിന്യസിച്ചുള്ള ഊർജ്ജാത്പാദനം, പരസ്യം എന്നിവയുടെ സാധ്യത പരിശോധിച്ച് അനുകൂല നിലപാട് കൈക്കൊള്ളുവാൻ 'മാതൃഭൂമി' മാനേജിംഗ് ഡയറക്ടറെ 09.08.2017ൽ അറിയിക്കുകയും ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. തുടർന്ന് 07.03.2018ൽ മാതൃഭൂമി പ്രതിനിധിയുമായി നടന്ന ചർച്ചയിൽ, വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് അടയ്ക്കാനാവില്ല എന്ന നിലപാട് 'മാതൃഭൂമി' അറിയിച്ചതിനെത്തുടർന്ന്, സർക്കാർ അനുമതിയില്ലാതെ ജനറൽ ഫണ്ടിൽ നിന്നും വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് അടവാക്കാനാവാത്തതിനാൽ കൗൺസിൽ അനുമതിയോടെ സർക്കാർ അംഗീകാരത്തിന് ഈ വിഷയം സമർപ്പിക്കുവാൻ തീരുമാനമെടുത്തിട്ടുണ്ടെങ്കിലും തുടർനടപടി കളണ്ടായിട്ടില്ല. തുടർനടപടികളണ്ടായിട്ടുണ്ടെങ്കിൽ ഓഡിറ്റിനെ അറിയിക്കേണ്ടതാണ്. ഓഡിറ്റിന് ഇത് സംബന്ധിച്ച് താഴെ വിവരിക്കുന്ന നിർദ്ദേശങ്ങളും പരാമർശങ്ങളുമുണ്ട്.

1) 2/2018ൽ വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് കുടിശ്ശിക 9,06,097/- രൂപയാണ്. (8/15 മുതൽ 2/2018 വരെ) കോർപ്പറേഷന് കീഴിൽ വൈദ്യുതി വിഭാഗം പ്രവർത്തിക്കുന്നുണ്ടെങ്കിലും ഉപയോഗിക്കുന്ന ഉപകരണങ്ങളുടെ അടിസ്ഥാനത്തിൽ വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് കണക്കാക്കി പ്രതിമാസ/വാർഷിക ബാധ്യത നിശ്ചയിക്കാതെയാണ് പദ്ധതിയുടെ വൈദ്യുത ചാർജ്ജ് കോർപ്പറേഷൻ അടവാക്കാമെന്ന് സമ്മതിച്ച് കരാറിലേർപ്പെട്ടത്. ഫയൽ പ്രകാരം ഇപ്പോഴത്തെ നിരക്കിൽ 20 വർഷത്തേക്ക് ഒരു കോടി 20 ലക്ഷം രൂപയോളം വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് അടയ്ക്കേണ്ടതായി വരും. സംയുക്ത സംരംഭമായതിനാൽ 50:50 എന്ന നിരക്കിൽ വൈദ്യുത ചാർജ്ജ് അടവാക്കലിന്റെ സാധ്യത തേടാമായിരുന്നെങ്കിലും അതുണ്ടായിട്ടില്ല. ഇക്കാരണത്താൽ കോർപ്പറേഷന് അനാവശ്യ അധിക ബാധ്യതയുണ്ടായി.

2) നോട്ട് ഫയലിലെ 03.04.2018ലെ കുറിപ്പ് പ്രകാരം ഫൗണ്ടൻ പ്രവർത്തിക്കുന്നില്ലാത്തതായി കാണുന്നു. ആഘോഷവേളകളിലൊഴിച്ച് ഫൗണ്ടനുകൾ ഒഴിവാക്കുന്നതിനും, സംയുക്തമായ സംരംഭമായതിനാൽ വൈദ്യുത ചാർജ്ജ് 50:50 എന്ന അനുപാതത്തിൽ 'മാതൃഭൂമി'യും കോർപ്പറേഷനും വഹിക്കുന്നതിനോ, കോർപ്പറേഷൻ

നിർദ്ദേശിച്ചപ്രകാരം പരസ്യം, സോളാർ പാനൽ ഊർജ്ജാത്പാദനം എന്നിവയിലൂടെ കോർപ്പറേഷന്റെ അധിക ബാധ്യത ഒഴിവാക്കുന്നതിനോ നടപടി ആവശ്യമാണ്.

3) ഇക്കാര്യത്തിൽ കരാറിൽ പുന:പരിശോധന ആവശ്യമാണ്.

ഈ വിഷയത്തിൽ അടിയന്തിര നടപടി സ്വീകരിച്ച് ആദ്യമുപടിപ്പൊപ്പം റിപ്പോർട്ട് നൽകേണ്ടതാണ്.

2-17 ഉപയോഗ ശൂന്യമായ വസ്തുക്കൾ, ചെമ്പ് കമ്പി ലേലം ചെയ്യൽ - അപാകതകൾ

തൃശൂരിലെ പറവട്ടാനി സ്റ്റോറിൽ കെട്ടി കിടക്കുന്ന താഴെപ്പറയുന്ന 16,63,000/- രൂപയുടെ ഉപയോഗ ശൂന്യമായ സാമഗ്രികൾ നിയമാനുസൃതമായ ലേലം/ഇ-ടെണ്ടർ നടപടികളിലൂടെ വിറ്റഴിക്കുന്നതിന് ശുപാർശ ചെയ്തുകൊണ്ടുള്ള 30/5/2017 ലെ മരാമത്ത് കമ്മിറ്റി യോഗതീരുമാനം, തൃശൂർ കോർപ്പറേഷൻ കൗൺസിൽ 11/10/2017 ലെ 39-ാം നമ്പർ തീരുമാന പ്രകാരം അംഗീകരിച്ചു.

ഇനം	അളവ് (കി.ഗ്രാം)	മതിപ്പ് നിരക്ക്	വില(രൂപ)
എംഎസ് ഐറ്റം	3000	14/-	42000/-
ജി.ഐ ഐറ്റം	1500	25/-	37500/-
മീറ്റർ(മെക്കാനിക്കൽ)	1500	50/-	75000/-
മീറ്റർ(ഇലക്ട്രോണിക്സ്)	1000	15/-	15000/-
സ്റ്റീൽ പോസ്റ്റ്	60000	14/-	840,000/-
എ.സി.എസ്.ആർ	6000	84/-	504,000/-
എ.എ.എൽ	1000	112/-	112,000/-
ഡബ്ല്യു പി/പി.വി.സി. വയർ	1500	25/-	37,500/-
ആകെ			16,63,000/-

കേരള സ്റ്റേറ്റ് ഇലക്ട്രിസിറ്റി ബോർഡിന്റെ താഴെപ്പറയുന്ന ഉത്തരവുകൾ പ്രകാരമാണ് മതിപ്പ് നിരക്ക് നിശ്ചയിച്ചിരിക്കുന്നത്.

ഉത്തരവ് നമ്പർ	ഇനങ്ങൾ	വില(രൂപ)
ബി.ഒ. (എഫ്.ടി.ഡി)619/2014/ എസ്.സി.എം/എക്സ്.എം /സ്കാപ്പ് 2013-14 തീയതി 06/3/2014	ജി.എ.ഐ.ഐറ്റംസ് മീറ്റർ (മെക്കാനിക്കൽ) മീറ്റർ (ഇലക്ട്രോണിക്സ്)	25 50 15
ബി.ഒ. (എഫ്.ടി.ഡി)3020/2016/ എസ്.സി.എം/എക്സ്.എം /സ്കാപ്പ് 2016-17 തീയതി 21/10/2016	അയേൺ എഐറ്റംസ്	14
ബി.ഒ. (എഫ്.ടി.ഡി)476/2016/ എസ്.സി.എം/എക്സ്.എം /സ്കാപ്പ് 2015-16 തീയതി 10/2/2016	എ.സി.എസ്.ആർ എ.എ.എൽ	84 112
ബി.ഒ. (എഫ്.ടി.ഡി)416/2013/ എസ്.സി.എം/എക്സ്.എം /സ്കാപ്പ് 2012-13തീയതി 22/2/2013	ഡബ്ല്യു. പി . /പി.വി.സി. വയർ	25

ഫയൽ പരിശോധനയിൽ 29/11/2017നാണ് ഉപയോഗശൂന്യമായ സാധനങ്ങളുടെ വില്പനയ്ക്ക് ടെണ്ടർ സമർപ്പിക്കേണ്ടിയിരുന്ന അവസാന തീയതി നിശ്ചയിച്ചിരുന്നത്. ഒരാൾ മാത്രം പങ്കെടുത്തതിനാൽ തീയതി നീട്ടി നൽകുന്നതിനായി അനുമതിയ്ക്കായി അപേക്ഷിച്ചിട്ടുണ്ട്. തുടർന്ന് 27/12/2017 തീയതി വെച്ച് അംഗീകരിക്കാവുന്നതാണെന്നും, സ്റ്റാപ് ലേലത്തിൽ വിറ്റഴിക്കുന്നതിന് റീടെണ്ടർ നടത്തിയെങ്കിലും ആരും യോഗ്യത നേടിയിട്ടില്ല എന്നും 29/12/17ന് ഫയലിൽ രേഖപ്പെടുത്തിയിട്ടുണ്ട്. തുടർന്ന് വീണ്ടും ടെണ്ടർ ക്ഷണിച്ചു. ആയതിൽ മെസ്റ്റേർസ്സ് ലക്ഷ്യ പ്ലാസ്റ്റിക്സ്, മുണ്ടൂർ, തൃശ്ശൂർ എന്ന സ്ഥാപനം മാത്രമാണ് പങ്കെടുത്തിട്ടുള്ളൂ. ടി സ്ഥാപനം താഴെ പറയുന്ന നിരക്കിലാണ് നിരക്ക് ക്വോട്ട് ചെയ്തിരിക്കുന്നത്.

ഇനം	അളവ് (കി.ഗ്രാം)	ക്വോട്ട് ചെയ്ത നിരക്ക് (രൂപ)	തുക
എം.എസ് ഐറ്റം	3000	16/20	48,600/-
ജി.ഐ ഐറ്റം	1500	17/-	25,500/-
മീറ്റർ(മെക്കാനിക്കൽ)	1500	50/50	75,750/-
മീറ്റർ(ഇലക്ട്രോണിക്സ്)	1000	21/-	21,000/-
സ്റ്റീൽ പോസ്റ്റ്	60000	16/20	972,000/-
എ സി എസ് ആർ	6000	53/-	318,000/-
എ എ എൽ	1000	95/-	95,000/-
ഡബ്ല്യുപി/പിസിസി വയർ	1500	13/-	19500/-

ആയതിൽ 4 ഇനങ്ങളിൽ മതിപ്പ് നിരക്കിനേക്കാൾ കൂടുതലും 4 ഇനങ്ങളിൽ കുറവും തുകയ്ക്കാണ് ക്വോട്ട് ചെയ്തിരിക്കുന്നത്.

തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ കൗൺസിൽ 11/5/2018 ലെ 56-ാം നമ്പർ തീരുമാന പ്രകാരം മെസ്റ്റേർസ്സ് ലക്ഷ്യ പ്ലാസ്റ്റിക്സ്, മുണ്ടൂർ എന്ന സ്ഥാപനത്തിന്റെ അധിക നിരക്കിലുള്ള ടെണ്ടർ അംഗീകരിക്കുന്നതിനും, ടെണ്ടർ നോട്ടീസിൽ ഉൾപ്പെടുത്തിയ അളവിനേക്കാൾ അധികം വരുന്ന ഓരോ കിലോയ്ക്കും ഇതേ ഗ്രൂപ്പിലുള്ള 4 ഇനങ്ങൾക്ക് സ്ഥാപനം ക്വോട്ട് ചെയ്ത നിരക്കിൽ അതേ സ്ഥാപനത്തിന് തന്നെ നൽകുന്നതിനും, മതിപ്പ് വിലയിൽ കുറവ് ക്വോട്ട് ചെയ്ത മറ്റു ഇനങ്ങൾക്ക് വേണ്ടി താൽപ്പര്യപത്രം ക്ഷണിക്കുന്നതിന് അനുമതി നൽകുന്നതിനും തീരുമാനിച്ചു.

ടെണ്ടർ അനുസരിച്ച് എംഎസ് ഐറ്റം (3000 കി.ഗ്രാം), മെക്കാനിക്കൽ മീറ്റർ (1500 കി.ഗ്രാം), ഇലക്ട്രോണിക് മീറ്റർ (1000കി.ഗ്രാം), സ്റ്റീൽ പോസ്റ്റ് (60,000 കി.ഗ്രാം) എന്നീ സാധനങ്ങൾ 20,123/-രൂപ ജിഎസ് ടി അടക്കം 13,18,473/- രൂപയ്ക്ക് വൈദ്യുതി വിഭാഗം സ്റ്റോറിൽ നിന്ന് കൊണ്ടു പോകുന്നതിന് 20/6/2018 ന് സെലക്ഷൻ മെമ്മോ നൽകുകയും, താഴെ പറയുന്ന രീതിയിൽ പ്രസ്തുത സാധനങ്ങൾ ടി സ്ഥാപനത്തിന് വിൽപന നടത്തിയതായും കാണുന്നു.

ഇനം	അളവ്	നിരക്ക്	തുക
-----	------	---------	-----

	(കി.ഗ്രാം)	((രൂപ)	
എംഎസ് ഐറ്റം	37080	16/20	600,696/-
മീറ്റർ (മെക്കാനിക്കൽ)	18530	50/50	935765/-
മീറ്റർ(ഇലക്ട്രോണിക്)	6440	21/-	135240/-
സ്റ്റീൽ പോസ്റ്റ്	9120	16/20-	147744/-
ഇരുമ്പ് സാധനങ്ങൾ	53840	16/20	872,208/-

വിൽപനയിൽ താഴെപറയുന്ന അപാകത കാണുന്നു.

ഉപയോഗ ശൂന്യമായ മേൽപ്പറഞ്ഞ സാധനങ്ങളുടെ വിൽപനയും,നീക്കിയിരിപ്പും സംബന്ധിച്ച പരിശോധനയ്ക്കായി ആയതിന്റെ സ്റ്റോക്ക് രജിസ്റ്റർ ഹാജരാക്കുവാൻ ഓഡിറ്റ് എൻക്വയറി 24 തീയതി 15/2/19 മുഖേന ആവശ്യപ്പെട്ടെങ്കിലും, സ്റ്റോക്ക് രജിസ്റ്റർ എഴുതി സൂക്ഷിക്കുന്നില്ല എന്ന വാക്കാലുള്ള മറുപടിയാണ് ലഭിച്ചത്. ഓരോരോ ഇനത്തിൽപ്പെട്ട സാധനങ്ങളും പുതിയത് മാറ്റിവയ്ക്കേണ്ടിവരുമ്പോൾ, പ്രവൃത്തി സ്ഥലത്ത് വെച്ചു തന്നെ പഴയതിന്റെ നീളം, തൂക്കം, എണ്ണം തുടങ്ങിയ കാര്യങ്ങൾ സ്റ്റോക്ക് രജിസ്റ്ററിൽ രേഖപ്പെടുത്തേണ്ടതാണ്.

ഉപയോഗശൂന്യമായ സാധനങ്ങൾ വിൽക്കുമ്പോൾ, പ്രസ്തുത സ്റ്റോക്ക് രജിസ്റ്ററിൽ ആയത് സംബന്ധിച്ച വിശദാംശങ്ങൾ രേഖപ്പെടുത്തി, ഉപയോഗശൂന്യമായ സാധനങ്ങളുടെ ഇനം തിരിച്ചുള്ള നീക്കിയിരിപ്പു കളഭണ്ടകിൽ ആയതും രേഖപ്പെടുത്തി ഉത്തരവാദിയായ ഉദ്യോഗസ്ഥൻ സാക്ഷ്യപ്പെടുത്തേണ്ടതാണ്.

ചെമ്പുകമ്പി ലേലം

ഫയൽ നമ്പർ -ഇ5-9599/14

ഫയൽ നമ്പർ -ഇ5-6850/12

തൃശ്ശൂർ നഗരസഭയുടെ വൈദ്യുതി വിഭാഗം സ്റ്റോറിൽ 17.2.14ന് 6000കിലോ ചെമ്പ് കമ്പി സ്റ്റോക്കുള്ളതായാണ് ഫയൽ നം ഇ5-9599/14ൽ രേഖപ്പെടുത്തിയിട്ടുള്ളത്. പിന്നീട്, 20.12.14ൽ ഏകദേശം 15 ടണ്ണോളം കമ്പി സ്റ്റോക്കിലുണ്ടെന്ന് ചേർത്തിരിക്കുന്നു. മുൻ സ്റ്റോക്ക് രജിസ്റ്ററിലെ അളവ് പുതിയ രജിസ്റ്ററിലേക്ക് എടുത്തെഴുതാത്തതിനാൽ (carry over) കൃത്യമായ കണക്ക് ലഭ്യമല്ലെന്ന് ഫയലിൽ രേഖപ്പെടുത്തിയിട്ടുണ്ട്. 112/26.2.15നം. കൗൺസിൽ തീരുമാനത്തിൽ 15 ടൺ ചെമ്പ് കമ്പി ലേലം ചെയ്യാം ടെണ്ടർ ചെയ്യാം വിറ്റ്, തുക നഗരസഭാ ഫണ്ടിലേക്ക് മുതൽ കൂട്ടുവാൻ തീരുമാനമെടുത്തിട്ടുണ്ട്. ചെമ്പ് കമ്പികളോടു കൂടിയ over head കേബിളുകൾ മാറ്റി, വൈദ്യുതി വിതരണത്തിനായി അലുമിനിയം കമ്പികളുള്ള എ.സി.എസ്.ആർ., യു ജി കേബിൾ എന്നിവ സ്ഥാപിക്കുക വഴി ലഭിച്ച ഉപയോഗശൂന്യമായ ചെമ്പ് കമ്പികൾ സ്റ്റോറിലേക്ക് മാറ്റുകയാണ് ചെയ്തിട്ടുള്ളത്. ഓരോ പ്രദേശത്തും ചെമ്പ് കമ്പികൾ മാറ്റുന്ന പ്രവൃത്തിക്കിടയിലും ആയത് മെയിൻ സ്റ്റോറിലേക്ക് നീക്കം ചെയ്യുമ്പോഴും അതിന്റെ നീളമോ തൂക്കമോ രേഖപ്പെടുത്തിയിട്ടില്ല.

ചെമ്പ് കമ്പി സ്റ്റോക്കിലെടുക്കുമ്പോൾ എത്ര കിലോമീറ്റർ നീളത്തിൽ കേബിളുകൾ മാറ്റിയിട്ടുണ്ടെന്നോ നീളത്തിന് ആനുപാതികമായ തോതിൽ അത്രയും തുകക്കത്തിലുള്ള ചെമ്പ് കമ്പികൾ സ്റ്റോക്കിലെടുത്തതായോ സ്റ്റോക്ക് രജിസ്റ്ററിലും ഫയലിലും രേഖപ്പെടുത്തിയിട്ടില്ല. വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിൽ നാലു സെക്ഷനുകളിലായാണ് വൈദ്യുതി സംബന്ധമായ പ്രവൃത്തികൾ നടത്തുന്നത് എന്നും മെയിൻ സ്റ്റോറിൽ നിന്നും വിവിധ പ്രവൃത്തികൾക്കായി ഇൻഡന്റ് പ്രകാരം ഓരോ പ്രവൃത്തികൾക്കും നൽകപ്പെടുന്ന വിവിധ വൈദ്യുത സാധന സാമഗ്രികളുടെ വിവരങ്ങൾ, പ്രവൃത്തികൾക്കുശേഷം സ്റ്റോറിലേക്ക് തിരികെ നൽകുന്ന സാമഗ്രികളുടെ വിവരങ്ങൾ, അറ്റകുറ്റപ്പണികൾക്കായി സ്റ്റോറിൽ നിന്നും വാങ്ങുന്ന സാമഗ്രികൾ, പ്രവൃത്തിക്ക് ശേഷം സ്റ്റോറിലേക്ക് നൽകുന്ന പഴയ വസ്തുക്കളുടെ വിവരങ്ങൾ എന്നിവ രേഖപ്പെടുത്തുന്ന സെക്ഷനിലെ സ്റ്റോക്ക് രജിസ്റ്ററുകൾ പരിശോധനയ്ക്ക് ഹാജരാക്കുവാൻ ആവശ്യപ്പെടുവെങ്കിലും ലഭ്യമായില്ല. മെയിൻ സ്റ്റോറിൽ സൂക്ഷിക്കുന്ന സ്റ്റോക്ക് രജിസ്റ്ററുകളല്ലാതെ, ഓരോ സെക്ഷനുകളിലെ അസി.എഞ്ചിനീയർമാർക്കും മെയിൻ സ്റ്റോറിൽ നിന്നും വിവിധ പ്രവൃത്തികൾക്കായി ഇഷ്യൂ ചെയ്യുന്ന വൈദ്യുതോപകരണങ്ങളെയോ, അറ്റകുറ്റപ്പണികൾക്കു ശേഷം സെക്ഷനിൽ നിന്നും മെയിൻ സ്റ്റോറിലേക്ക് നൽകുന്ന പഴയ ഉപകരണങ്ങളെയോ സംബന്ധിച്ച് കൃത്യമായ വിവരങ്ങളില്ല. വൈദ്യുത പ്രവൃത്തികൾ നടത്തുന്ന ഓരോ സെക്ഷനുകളിലും ഇത്തരം വിവരങ്ങളടങ്ങിയ രജിസ്റ്ററുകളും, ഇന്റർലോക്കും എഴുതി സൂക്ഷിക്കേണ്ടതും മേൽനോട്ട ചുമതലയുള്ള ഉദ്യോഗസ്ഥൻ പരിശോധിച്ച് ആധികാരികമാക്കേണ്ടതുമാണ്.

ചെമ്പ് കമ്പി വിറ്റു വരവിന്റെ വിവരം താഴെ ചേർക്കുന്നു.

ഇൻവോയ്സ് നം.	തുകം/ കിലോഗ്രാം	നിരക്ക്/ കിലോഗ്രാം	തുക	ജി എസ് ടി 18%
1/13.3.18	7890	378	29,82,420/-	5,36,835.60/-
2/15.3.18	7110	378	26,87,580/-	4,83,764.40/-
3/15.3.18	1960	378	7,40,880/-	1,33,358.40/-
4/21.5.18	8310	378	31,41,180/-	5,65,412.40/-
ആകെ	25270	378	95,52,060/-	17,19,370.80/-

25270 കിലോഗ്രാം ചെമ്പ് കമ്പി, ലേലത്തിൽ എടുത്തത് വി.പി.എസ്. എൻ്റർപ്രൈസസ് എന്ന സ്ഥാപനമാണ്. ഒരു കിലോഗ്രാമിന് 378/- രൂപ നിരക്കിൽ 95,52,060/- രൂപയാണ് ലഭിച്ചത്. 18% ജി.എസ്.ടി. തുകയായ 17,19,370.80/-രൂപ സർക്കാരിലേക്ക് അടവാക്കിയിട്ടുണ്ട്. (വൗച്ചർ.നം.37/ 11.4.18-1153958/-,വൗച്ചർനം. 11 /4.6.18 565412.40/-) .

മേൽപ്പറഞ്ഞ കണക്ക് പ്രകാരം 25.27 ടൺ ചെമ്പ് കമ്പി 378രൂപ/കിലോഗ്രാം നിരക്കിൽ ലേലം ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. രജിസ്റ്ററുകളുടെ അഭാവത്തിൽ, എത്ര കിലോമീറ്റർ കേബിൾ മാറ്റിയതിലൂടെ ലഭ്യമായ ചെമ്പ് കമ്പിയാണ് മെയിൻ സ്റ്റോറിൽ സൂക്ഷിച്ചിരുന്നത് എന്ന് വ്യക്തമല്ല. ഏകദേശം 15 ടൺ ചെമ്പ് കമ്പി സ്റ്റോറിലുണ്ടെന്നും സ്റ്റോക്കിലുള്ള പഴയ ചെമ്പ് കമ്പി അടുത്ത വർഷത്തെ സ്റ്റോക്കിലേക്ക് ക്യാരി ഓവർ ചെയ്ത് എഴുതാറില്ലെന്നും ഇ5-9599/14 നം ഫയലിലെ കാര്യాలയ കുറിപ്പിൽ നിന്നും വ്യക്തമാവുന്നുണ്ട്. വിലയേറിയ വസ്തുക്കൾക്കു പോലും കൃത്യമായ അളവ് രേഖപ്പെടുത്തി സ്റ്റോക്ക് രജിസ്റ്റർ സൂക്ഷിക്കാത്തത് ഗുരുതരമായ കൃത്യവിലോപമായി ഓഡിറ്റ് വിലയിരുത്തുന്നു. അപാകത സംബന്ധിച്ച വിശദീകരണം ആദ്യ മറുപടിയിൽ നൽകേണ്ടതാണ്.

ഭാഗം -3

ചെലവു കണക്കുകളിൻമേലുള്ള ഓഡിറ്റ് നിരീക്ഷണങ്ങൾ

3-1 പുതിയ ചെറുകിട ജലവൈദ്യുതപദ്ധതികൾ പ്രവർത്തനം തുടങ്ങിയില്ല

കേരള സ്റ്റേറ്റ് ഇലക്ട്രിസിറ്റി റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷന്റെ Renewable Power Purchase Obligation(RPO) റെഗുലേഷൻസ് 2015, സബ് റെഗുലേഷൻ 4 പ്രകാരം തൃശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന് പ്രതിവർഷം 7.5 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് വൈദ്യുതി ഉല്പാദിപ്പിക്കുകയോ ആയതിനു തുല്യമായ Renewable Energy Certificate വാങ്ങുകയോ ചെയ്യേണ്ടതായിട്ടുണ്ട്. നിലവിൽ പ്രതിവർഷം വിതരണം ചെയ്യുന്ന വൈദ്യുതിയായ 150ദശലക്ഷം യൂണിറ്റിന്റെ 5% വൈദ്യുതിയാണ് പാരമ്പര്യേതര ഊർജ്ജ സ്രോതസ്സുകളായ ചെറുകിട ജലവൈദ്യുതപദ്ധതി, കാറ്റാടിയന്ത്രം, സൗരോർജ്ജ പാനൽ എന്നിവ സ്ഥാപിച്ച് ഉല്പാദിപ്പിക്കേണ്ടതായുള്ളത്. വർഷാവർഷം ഉല്പാദനത്തിൽ വർദ്ധനവ് വരുത്തി 2020 ആകുമ്പോഴേക്ക് മൊത്തം വിതരണം ചെയ്യുന്ന വൈദ്യുതിയുടെ 10% ഉല്പാദിപ്പിക്കണമെന്നാണ് നിർദ്ദേശം. തൃശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗം 2020 ആകുമ്പോൾ 200 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് വൈദ്യുതി വിതരണം ചെയ്യുമെന്നാണ് കണക്കാക്കപ്പെടുന്നത്. ആയതിന്റെ 10% ആയ 20ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് വൈദ്യുതി ഉൽപ്പാദിപ്പിക്കുക എന്ന ലക്ഷ്യം മുന്നിൽ കണ്ടുകൊണ്ടുള്ള ശ്രമങ്ങളുടെ ഭാഗമായി സർക്കാരിനോട് അപേക്ഷിക്കുകയും ഊർജ്ജവകുപ്പിന്റെ 25.7.2017 ലെ 104/B1/2016/PD നമ്പർ കത്തു പ്രകാരം നാലു ചെറുകിട ജലവൈദ്യുതപദ്ധതികൾക്ക് (ആവേർകട്ടി-10MW, കണ്ണൻകുഴി-10MW, കാഞ്ഞിരക്കൊല്ലി- 4MW, ഇട്ട്യാനി-1.5MW) അനുമതി ലഭ്യമാകുകയും ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. ഇതിനാവശ്യമായ മൊത്തം തുകയായ 3.825കോടി രൂപയുടെ 50% തുകയായ 1.9125 കോടി രൂപ വൗച്ചർ നം.82/26.12.2017 പ്രകാരം സർക്കാരിലേയ്ക്ക് അടവാക്കുകയും ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. എന്നാൽ ഇതുവരെ പദ്ധതികൾ പ്രവർത്തനം തുടങ്ങിയിട്ടില്ല. ഇത് സംബന്ധിച്ച് നൽകിയ ഓഡിറ്റ് എൻക്വയറിക്ക് മറുപടിയായി (ഓഡിറ്റ് എൻക്വയറി നം.14/ 30.01.2019), 2017-18 വർഷത്തിൽ 143.94 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് വൈദ്യുതിയാണ് വിതരണം ചെയ്തതെന്നും ആയതിന്റെ 1.5% (2.16ദശലക്ഷം) സോളാറിൽനിന്നും ഉൽപ്പാദിപ്പിക്കണമെന്നാണ് കെ.എസ്.ഇ. ആർ.സി.യുടെ നിർദ്ദേശമെന്നും അറിയിച്ചിട്ടുണ്ട്. എന്നാൽ 0.4993 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് വൈദ്യുതിയാണ് സോളാറിൽ നിന്നും 2017-18 വർഷം

ഉൽപ്പാദിപ്പിച്ചത്. അനുവദിച്ചുകിട്ടിയ നാലു ചെറുകിട ജലവൈദ്യുതപദ്ധതികൾക്ക് ഫീസിബിലിറ്റി റിപ്പോർട്ട് തയ്യാറാക്കാൻ കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ-നെ ഏൽപ്പിച്ചതായി അറിയിച്ചിട്ടുണ്ട്. TEF (Tecno Economical Feasibility Report) ന്റെ ഗവണ്മെന്റിൽ നിന്നുള്ള അവലോകനത്തിനുശേഷമേ പദ്ധതികൾ ആരംഭിക്കുവാൻ സാധിക്കുകയുള്ളൂ. പ്രൊജക്ടുകളുടെ ഡി.പി.ആർ. കെ.എസ്.ഇ.ബി.എല്ലിൽ നിന്നും എത്രയും പെട്ടെന്ന് ലഭ്യമാക്കി സർക്കാർ അവലോകനത്തിന് നൽകേണ്ടതാണ്. കൂടാതെ മേൽ പദ്ധതിപ്രദേശങ്ങളിൽ വനപ്രദേശം ഉൾപ്പെടുന്നതിനാൽ വനംവകുപ്പിന്റെ അനുമതിയും ആവശ്യമാണ്. ഇതിനുള്ള നടപടികൾ സ്വീകരിച്ച് പദ്ധതിപ്രവർത്തനം എത്രയും വേഗം ആരംഭിക്കേണ്ടതാണ്.

3-2 ജൂനിയർ അസിസ്റ്റന്റ് തസ്തികയിലെ നിയമനം- വിജിലൻസ് അന്വേഷണത്തിന്റെ തുടർനടപടികൾ അറിയിക്കേണ്ടതാണ്.

തൃശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിലെ ജൂനിയർ അസിസ്റ്റന്റ് തസ്തികയിലേക്ക് അനധികൃതമായി താൽക്കാലിക നിയമനം നൽകി എന്നുള്ള ആരോപണത്തിന്മേൽ വിജിലൻസ് നടത്തിയ സമ്പ്രദായപരമായ അന്വേഷണത്തിൽ കണ്ടെത്തിയ ചുവടെ ചേർക്കുന്ന ക്രമക്കേടുകളിന്മേൽ 2014 സെപ്റ്റംബർ മുതൽ 08.02.2016 വരെ വൈദ്യുതി വിഭാഗം അസി.സെക്രട്ടറി ആയിരുന്ന ശ്രീ.എസ്.ജയകുമാറിനെതിരെ 1960 ലെ (KCS(CC&A)ചട്ടം 15പ്രകാരമുള്ള കടുത്ത ശിക്ഷാനടപടികൾക്കുള്ള കുറ്റാരോപണപത്രിക നൽകിയിരുന്നു.

- 1) ജൂനിയർ അസിസ്റ്റന്റ് തസ്തികയിലെ ഒഴിവിലേക്ക് പി.എസ്.സി വഴി സ്ഥിരം നിയമനം നടത്തുന്നതിന് നിയമനാധികാരിയായ നഗരകാര്യ ഡയറക്ടറെ അറിയിക്കുന്നതിന് യാതൊരു നടപടിയും സ്വീകരിച്ചിട്ടില്ല.
- 2) നേരിട്ട് നിയമനം നടത്തുന്നതിന് വേണ്ടത്ര പരസ്യം നൽകി ഉദ്യോഗാർത്ഥികളിൽ നിന്നും അപേക്ഷ സ്വീകരിച്ചതായി കാണുന്നില്ല. ചില പ്രത്യേക വ്യക്തികൾക്ക് മാത്രം നിയമനം നൽകിയതായി കാണുന്നു. തൊഴിൽരഹിതരായ മറ്റു ഉദ്യോഗാർത്ഥികൾക്കുള്ള അവസരം നിഷേധിക്കപ്പെട്ടതായി കാണുന്നു.
- 3) 6 മാസത്തിൽ കൂടുതലും, പുനർനിയമനവും നൽകുക വഴി 1958-ലെ KSSSR Rule 9a(i) ലംഘിച്ചതായി കാണുന്നു.
- 4) സംവരണ തത്വം പാലിക്കാത്തതിനാൽ 1958-ലെ KSSSR Rule 14 ലംഘിക്കപ്പെട്ടതായി കാണുന്നു.
- 5) ഒഴിവുകൾ യഥാസമയം പി.എസ്.സി./എംപ്ലോയ്മെന്റ് എക്സ്ചേഞ്ച് എന്നിവിടങ്ങളിൽ അറിയിക്കാത്തതിനാൽ സർക്കാരിന്റെ കാലാകാലങ്ങളിലെ നിർദ്ദേശങ്ങൾ പാലിക്കപ്പെട്ടു കാണുന്നില്ല. (Circular no.25491/ G2/2013/LBR dated,05.02.2014)

മേൽ ആരോപണങ്ങൾ സംബന്ധിച്ച് അന്വേഷണം നടത്തി റിപ്പോർട്ട് സമർപ്പിക്കുവാൻ നഗരകാര്യ ഡയറക്ടറോട് ഭരണവിഭാഗം ജോയിന്റ് ഡയറക്ടർ ശ്രീ.ബി.കെ.ബലരാജിനെ ചുമതലപ്പെടുത്തിയിട്ടുണ്ട്. (സ.ഉ. (സാധാ)നം.1855/2018/ത.സ്വ.ഭ.വ /06.07.2018). ഇതു സംബന്ധിച്ച നൽകിയ ഓഡിറ്റ് എൻക്വയറിക്കു

മറുപടിയായി (എൻക്വയറി നം.25/16.02.2019) അന്വേഷണറിപ്പോർട്ട് ഇതുവരെ ലഭ്യമായിട്ടില്ലെന്ന് അറിയിക്കുകയുണ്ടായി. സ്വീകരിച്ച തുടർനടപടികൾ ഓഡിറ്റിനെ അറിയിക്കേണ്ടതാണ്.

3-3 വൈദ്യുതി വിതരണ പ്രസരണ നഷ്ടം പരിമിതപ്പെടുത്തണം

ഫയൽ നം. ഇ4- ബി 5341/13

തൃശ്ശൂർ നഗരസഭാ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ 1974-75 മുതൽ 2011-12 വരെയുള്ള ഇലക്ട്രിസിറ്റി ഡ്യൂട്ടി കുടിശ്ശിക 11,44,04,623/-രൂപയും ആയതിന്റെ പിഴപലിശ 14,44,41,680/-രൂപയും ചേർത്ത് 25,88,46,303/-രൂപ വസൂലാക്കുന്നതിന് സർക്കാർ നിർദ്ദേശ പ്രകാരം റവന്യൂ റിക്കവറി നടപടികൾ ആരംഭിക്കുവാൻ നിശ്ചയിച്ചതായി സി1-11157/2013/സിഇഎ/ 30.7.13നം കത്ത് മുഖാന്തിരം ഇലക്ട്രിക്കൽ ഇൻസ്പെക്ടറേറ്റിൽ നിന്നും വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തെ അറിയിച്ചിരുന്നു. തുടർന്നുള്ള കത്തിടപാടുകളും കോടതി വിധിയും അനുസരിച്ച്, ആദ്യഗഡുവായി 50,00,000/-രൂപയും തുടർന്ന് 10 കോടി രൂപയും താഴെ വിവരിക്കുന്ന പ്രകാരം നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗം ഡ്യൂട്ടി ഇനത്തിൽ ഇലക്ട്രിക്കൽ ഇൻസ്പെക്ടറേറ്റിലേക്ക് അടവാക്കിയിട്ടുണ്ട്.

ക്രമ നം	ചലാൻ നം./തീയതി	തുക
1	22/19.2.13	25,00,000/-
2	6/25.1.14	25,00,000/-
3	2080028/19.5.17	100,000,000/

മേൽ പറഞ്ഞ തുകകൾക്ക് ഇലക്ട്രിക്കൽ ഇൻസ്പെക്ടറേറ്റിൽ നിന്നുള്ള കൈപറ്റ് രശീതുകൾ ലഭ്യമാക്കിയതായി കാണുന്നില്ല. ആയത് ലഭ്യമാക്കുവാൻ ആവശ്യമായ നടപടികൾ സ്വീകരിക്കേണ്ടതാണ്.

സർക്കാരിന്റെ 1013/എ1/94/പിഡി/6.3.94 നമ്പർ കത്ത് പ്രകാരം തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ പരിധിയിൽ നിശ്ചയിച്ച പ്രസരണ നഷ്ടം 8% ആയതിനാൽ, പരിധിയിൽ കൂടുതൽ വന്ന പ്രസരണ നഷ്ടത്തിനും വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ സ്വന്തം ആവശ്യത്തിന് ഉപയോഗിച്ച വൈദ്യുതിക്കുമാണ് ഇൻസ്പെക്ടറേറ്റിൽ നിന്നും പലിശയടക്കം ഡ്യൂട്ടി അടവാക്കുവാൻ ആവശ്യപ്പെട്ടിട്ടുള്ളത് എന്ന് കൗൺസിലിന്റെ 26/17.10.13ലെ തീരുമാനത്തിൽ വ്യക്തമാക്കിയിട്ടുണ്ട്. പ്രസരണ നഷ്ടം സംഭവിക്കുമ്പോൾ, കെ. എസ്. ഇ. ബി.യിൽ നിന്നും വില കൊടുത്തു വാങ്ങുന്ന വൈദ്യുതി പൂർണ്ണമായും ഉപയോഗിക്കാൻ സാധിക്കാതെ നഷ്ടപ്പെടുന്നു. എന്നാൽ വിൽക്കാൻ കഴിയാത്ത വൈദ്യുതിക്ക് ഉപഭോക്താവിൽ നിന്നും വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് ഈടാക്കാനാവാതിരിക്കുകയും വാങ്ങിയ മുഴുവൻ വൈദ്യുതിക്കും ഡ്യൂട്ടി അടയ്ക്കേണ്ടി വരികയും ചെയ്യുമ്പോൾ ലൈസൻസിക്ക് സാമ്പത്തികനഷ്ടം ഉണ്ടാവുന്നുമുണ്ട്. 26.8.17ന് കോർപ്പറേഷൻ മേയർ മുഖ്യമന്ത്രിക്ക് അയച്ച നിവേദനത്തിൽ പ്രസരണ നഷ്ടം 12 ശതമാനമായി കുറച്ചിട്ടുണ്ടെന്ന് അറിയിച്ചിട്ടുണ്ട്. സർക്കാരിൽ നിന്നും അനുവദനീയമായ പ്രസരണ നഷ്ടത്തോട് 8% ശതമാനമാണെന്നിരിക്കെ, സർക്കാർ നിശ്ചയിച്ചതിനേക്കാൾ പരിധിയിൽ കവിഞ്ഞ് ഇപ്പോഴും പ്രസരണ

നഷ്ടം സംഭവിക്കുന്നതായി കണക്കാക്കാം. കൗൺസിലിന്റെ 26/17.10.13 നമ്പർ തീരുമാനപ്രകാരം സ്വന്തമായി ഉപയോഗിച്ച വൈദ്യുതിക്കും വിറ്റഴിക്കാത്ത വൈദ്യുതിക്കും ഡ്യൂട്ടി ഒഴിവാക്കുന്നതിന് സർക്കാരിലേക്ക് അപേക്ഷ നൽകിയിട്ടുണ്ട്.

കൗൺസിലിന്റെ 43(ബി2)/12.01.18 നമ്പർ യോഗതീരുമാനപ്രകാരം, ഇത്രയും ഭീമമായ തുക കുടിശ്ശിക വരാൻ ഇടയായ സാഹചര്യവും അതിനിടയാക്കിയവരെ കുറിച്ചും വകുപ്പുതല അന്വേഷണം നടത്തി കാരണക്കാരായവരിൽ ജീവിച്ചിരിക്കുന്ന എല്ലാവരിൽ നിന്നും ആനുപാതികമായി നഷ്ടം വന്ന തുക തിരിച്ചു പിടിക്കാനും തീരുമാനമെടുത്തിരുന്നു. തീരുമാനത്തിന്മേൽ തുടർനടപടികളെടുത്തതായി ഫയലിൽ രേഖകളില്ല. പരിധിയിൽ കവിഞ്ഞ പ്രസരണ നഷ്ടത്തിനും വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ സ്വന്തം ആവശ്യത്തിന് ഉപയോഗിച്ച വൈദ്യുതിക്കും ആനുപാതികമായി വൈദ്യുതി ഡ്യൂട്ടി ഒടുക്കുന്നതിൽ നിന്നും ഒഴിവാക്കിയതായ ഉത്തരവുകളൊന്നും സർക്കാരിൽ നിന്നും പുറപ്പെടുവിച്ചിട്ടില്ല. ഇലക്ട്രിസിറ്റി ഡ്യൂട്ടി കുടിശ്ശിക സംബന്ധിച്ച്, ചീഫ് ഇലക്ട്രിക്കൽ ഇൻസ്പെക്ടറേറ്റും നഗരസഭയുടെ വൈദ്യുതി വിഭാഗവും തമ്മിൽ ഇപ്പോഴും തർക്കം നിലനിൽക്കുകയാണെന്നും കുടിശ്ശിക നോട്ടീസിനെതിരെ ഹൈക്കോടതിയിൽ WP(C)30260/13 നമ്പർ കേസ് ഫയൽ ചെയ്തുകൊണ്ട് 12.6.18ൽ കേസ് നഗരസഭയ്ക്ക് പ്രതികൂലമായാണ് വിധിച്ചതെന്നും അന്വേഷണത്തിന് മറുപടിയായി അസിസ്റ്റന്റ് സെക്രട്ടറിയുടെ മറുപടി ലഭിച്ചിട്ടുണ്ട്. നിലവിൽ 17.9.18ൽ ഹൈക്കോടതി മുൻപാകെ WA1913/18 നമ്പറായി അപ്പീൽ ഫയൽ ചെയ്തത് കോടതിയുടെ പരിഗണനയിൽ ഇരിക്കുകയാണെന്നും അറിയിച്ചിട്ടുണ്ട്.

നിലവിൽ തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷനിൽ 8 ശതമാനത്തിൽ താഴെയാണ് പ്രസരണനഷ്ടത്തിന്റെ തോത് എന്നാണ് അന്വേഷണത്തിന് മറുപടിയായി വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിൽ നിന്ന് ലഭിച്ച മറുപടിയെങ്കിലും, വൈദ്യുതി ഡ്യൂട്ടി അടവാക്കുന്നതുമായി ബന്ധപ്പെട്ട പത്രികകൾ പരിശോധിച്ചപ്പോൾ പല മാസങ്ങളിലും പ്രസരണനഷ്ടത്തിന്റെ തോത് സർക്കാർ നിശ്ചയിച്ച 8% ശതമാനത്തേക്കാൾ ഉയർന്നതായി കണ്ടു. 2017-18 സാമ്പത്തിക വർഷം അടവാക്കിയ സെക്ഷൻ മൂന്ന് ഇലക്ട്രിസിറ്റി ഡ്യൂട്ടിയുടെ താഴെ വിവരിക്കുന്ന പത്രിക പ്രകാരം ചില മാസങ്ങളിൽ അനുവദനീയമായതിനേക്കാളും (8%) അധികം പ്രസരണ നഷ്ടം വന്നിട്ടുണ്ട്.

മാസം	കെഎസ് ഇബി നൽകിയത്	വിതരണം ചെയ്തത്	പ്രസരണ നഷ്ടം യൂണിറ്റ് (2-3)	%	8%അനുവദനീയം (8% of 2)	അധികം നഷ്ടം(യൂണിറ്റ്) (4-6)
1	2	3	4	5	6	7
5/17	14681000	13100082	1580918	10.76	1174480	406438
7/17	12030800	11000290	1030510	8.5	962464	68046
8/17	12884000	11724257	1159743	9	1030720	129023
11/17	12666800	11642386	1024414	8.08	1013344	11070
1/18	12536000	11519068	1016932	8.11	1002880	14052

3/18	14437000	12234341	2202659	15.25	1154960	1047699
			8015176			1676328

മേൽപറഞ്ഞ മാസങ്ങളിൽ മേയ്, മാർച്ച് എന്നീ മാസങ്ങളിലെ പ്രസരണ നഷ്ടത്തിന്റെ തോത് ഏറ്റവും ഉയർന്ന അളവിലാണെന്ന് കാണാം. 2017-18 വർഷത്തിൽ 8ശതമാനത്തിൽ പരിധി കടന്ന് 1676328 യൂണിറ്റ് വൈദ്യുതി പ്രസരണ നഷ്ടം സംഭവിച്ചിട്ടുണ്ട്. പ്രസരണ നഷ്ടത്തിന്റെ അളവ് കുറയ്ക്കാനായി വൈദ്യുതി വിഭാഗം 2017-18 ബജറ്റിൽ 10കോടി 80ലക്ഷം രൂപ വകയിരുത്തിയിട്ടുണ്ടെങ്കിലും ഫയൽ പ്രകാരം തൻവർഷം 60,16,392/-രൂപ മാത്രമാണ് ഇതിനായി ചെലവഴിച്ചിട്ടുള്ളത്.

ഓവർ ഹെഡ് കേബിളിൽ കൂടിയുള്ള വൈദ്യുതി വിതരണ തടസ്സങ്ങൾ (interruptions) ഒഴിവാക്കാനും ചെമ്പ് കമ്പികൾ മാറ്റി അലുമിനിയം കണ്ടക്ടറുകൾ ഉപയോഗപ്പെടുത്താനും ഓവർ ഹെഡ് കേബിൾ മാറ്റി യു ജി കേബിളുകൾ സ്ഥാപിക്കുവാനും 2017-18 വർഷത്തിൽ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിലെ 4 സെക്ഷനുകളിൽ നിന്നും, നഗരസഭാ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ പരിധിയിലെ വിവിധ വാർഡുകളിലായി നടത്തിയ പ്രവൃത്തിയുടെ ചെലവ് വിവരങ്ങൾ താഴെ ചേർക്കുന്നു.

സെക്ഷൻ	വാർഡ്	തുക
I	1 മുതൽ 6വരെ	7,52,050/-
I	2 മുതൽ 10വരെ	7,52,050/-
II	25 മുതൽ 29വരെ	1,50,40,96/-
III	19 മുതൽ 24വരെ	7,52,050/-
III	30 മുതൽ 32വരെ	7,52050/-
IV	11 മുതൽ 18വരെ	1,50,40,96/-
	ആകെ	60,16,392/-

എന്നാൽ പ്രവൃത്തികൾ നാളിതുവരെ പൂർണ്ണ തോതിൽ ഫലപ്രാപ്തിയിലെത്തിയിട്ടില്ല.

3-4 ജ്യോതിർഗമയ പദ്ധതി - പലിശരഹിത വായ്പ-റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ അംഗീകാരം ലഭ്യമായിട്ടില്ല.

ഫയൽ - പിഡിഎസ്- 8693/17

2016-17 സാമ്പത്തിക വർഷത്തിൽ ജ്യോതിർഗമയ പദ്ധതി നടപ്പാക്കുന്നതിന് തൃശ്ശൂർ നഗരസഭാ വൈദ്യുതി വിഭാഗം 10കോടി രൂപ വകയിരുത്തിയിട്ടുണ്ട്. 2KV സ്ഥാപിത ശേഷിയുള്ള റൂഫ് ടോപ്പ് സോളാർ പ്ലാന്റുകൾ

സ്ഥാപിക്കുന്നതിന് വേണ്ടി ജീവനക്കാർക്ക് പലിശ രഹിത വായ്പ അനുവദിക്കുന്നതാണ് പദ്ധതി. 16.3.17ന് ധനകാര്യ സ്റ്റാന്റിംഗ് കമ്മിറ്റി അംഗീകരിച്ച പ്രസ്തുത പദ്ധതിക്ക് സർക്കാരിന്റെയും കേരളാ വൈദ്യുതി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷന്റെയും അംഗീകാരം ലഭിക്കുന്ന മുറയ്ക്ക് നടപ്പിലാക്കാനായിരുന്നു 84/7.7.17ലെ കൗൺസിൽ യോഗത്തിൽ തീരുമാനമെടുത്തത്. അപേക്ഷ സമർപ്പിച്ചിട്ടുണ്ടെങ്കിലും പദ്ധതിക്ക് സർക്കാർ അംഗീകാരം ലഭിച്ചതായി ഫയലിൽ രേഖകളില്ല.

പിന്നീട് അംഗീകാരം ലഭിക്കുമെന്ന പ്രതീക്ഷയിൽ പദ്ധതി നടപ്പിലാക്കാൻ ബഹു.മേയർ തീരുമാനമെടുക്കുകയും, 16.1.18ന് വൈദ്യുതി മന്ത്രിയുടെ സാന്നിധ്യത്തിൽ 6 അപേക്ഷകരിൽ ഒരാളായ ശ്രീ. ബി അജിത്കുമാറിന് വായ്പ നൽകുകയും ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. (ചെക്ക് നം. 201258/11.1.18, തുക-50000/-രൂപ, വൗച്ചർ നം.51/11.1.18). അപേക്ഷ സമർപ്പിച്ചവരിൽ ഏറ്റവും താഴ്ന്ന വരുമാനക്കാരനാണ് മുൻഗണന നൽകിയിട്ടുള്ളത്.

പലിശരഹിത വായ്പയായതിനാൽ കേരള സംസ്ഥാന വൈദ്യുതി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷന്റെയും സർക്കാരിന്റെയും അനുമതി ലഭ്യമാക്കിയതിന് ശേഷം വായ്പാതുക നൽകുകയാണ് ചെയ്യേണ്ടിയിരുന്നത്. 7.8.18ന് ലഭിച്ച വൈദ്യുതി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷന്റെ 1294/Admin./2017/KSERC/649 നമ്പർ കത്ത് പ്രകാരം, ജീവനക്കാർക്ക് റൂഫ് ടോപ്പ് സോളാർ പാനൽ സ്ഥാപിക്കുന്നതിന് വേണ്ടി വൈദ്യുതി വിഭാഗം സമാഹരിക്കുന്ന ARR&ERC ഫണ്ടിൽ നിന്നും തുക ഉപയോഗിക്കുന്നത് അനുവദനീയമല്ലെന്ന് റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ അറിയിച്ചിട്ടുണ്ട്. ഈ സാഹചര്യത്തിൽ പലിശരഹിത വായ്പ നൽകുന്നതിന് മറ്റ് ഫണ്ടുകൾ ഉപയോഗപ്പെടുത്തുന്നതിന്റെ സാധ്യത ആരായേണ്ടതാണ്. നല്ലീയ വായ്പയുടെ തിരിച്ചടവിന്റെ വിവരങ്ങളും ഹാജരാക്കേണ്ടതാണ്.

3-5 മുൻകൂറായി അനുവദിച്ച തുകകൾ ക്രമീകരിച്ചില്ല.

തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുത വിഭാഗം ജീവനക്കാർക്ക് വിവിധ ആവശ്യങ്ങൾക്കായി മുൻകൂറുകൾ അനുവദിച്ചതുമായി ബന്ധപ്പെട്ട ഫയലുകളും രജിസ്റ്ററും പരിശോധിച്ചതിൽ താഴെ ചേർത്തിരിക്കുന്ന മുൻകൂറുകൾ കാലാവധി കഴിഞ്ഞിട്ടും ക്രമീകരിക്കാത്തതായി കാണുന്നു.

പേര്	ഫയൽ നം	വ.നം/ അനുവദിച്ച തീയതി	അനുവദിച്ച തുക	എന്താവശ്യ ത്തിന് എന്നത്	അഭിപ്രായം
ശ്രീ.ജയരാജ്.കെ.എൻ	ഇ2(2)289/17	86/30.01.17	160000	അമ്മയുടെ ചികിത്സാ ച്ചെലവിന്	മുൻകൂർ ക്രമീകരിച്ചിട്ടില്ല. ചെലവ് സംബന്ധിച്ച സബ് വൗച്ചറുകൾ ഫയലി നൊപ്പമില്ല.
ശ്രീ.പി.പ്രസാദ്	പി.ഡി.എസ്2152/14	76/16.02.17	15000	അത്താണി ചെറുകിട ജലവൈദ്യുതി പദ്ധതി	മുൻകൂർ ക്രമീകരി ച്ചിട്ടില്ല. ചെലവ് സംബന്ധിച്ച

				സന്ദർശന ച്ചെലവിന്	സബ് വൗച്ചറുകൾ ഫയലി നൊപ്പമില്ല.
--	--	--	--	----------------------	---

മേൽ പരാമർശിച്ചതു കൂടാതെ, ചെറുകിട ജലവൈദ്യുത പദ്ധതി രൂപീകരണവുമായി ബന്ധപ്പെട്ട് കണ്ണംകുഴി, ആവേർക്കട്ടി എന്നീ സ്ഥലങ്ങൾ സന്ദർശിക്കാൻ ശ്രീ.ഷൈൻ.എം.വി.യ്ക്ക് 10,000/-രൂപ (വൗച്ചർനം. 108/22.02.17) അനുവദിച്ചിരുന്നു. ബന്ധപ്പെട്ട ഫയലിൽ (പി.ഡി.എസ്/2152/14) ശ്രീ. ഷൈൻ.എം.വി.യ്ക്ക് അനുവദിച്ച തുകയിൽ മിച്ചം വന്ന തുക 400/-രൂപ തിരിച്ചടവാക്കിയതായി (27.04.17ലെ നോട്ട് ഫയൽ പേജ്നം.65) രേഖപ്പെടുത്തിയിട്ടുണ്ട്. എന്നാൽ ഈ മുൻകൂർ ക്രമീകരിച്ചതായി അഡ്വാൻസ് രജിസ്റ്ററിൽ രേഖപ്പെടുത്തിയിട്ടില്ല.

ജി.ഒ(പി)419/2011/ധനം. 04.10.11 ഉത്തരവനുസരിച്ച് കൈപ്പറ്റി മൂന്നു മാസത്തിനകം കെ.എഫ്.സി അനുചരദം 99 പ്രകാരം അനുവദിക്കുന്ന താല്ക്കാലിക അഡ്വാൻസുകൾ ഫൈനൽ ബിൽ സമർപ്പിച്ച് ക്രമീകരിക്കേണ്ടതാണ്. അഡ്ജസ്റ്റ്മെന്റ് ബിൽ സമർപ്പിച്ചിട്ടും പൂർണ്ണമായും വിനിയോഗിക്കാത്ത അഡ്വാൻസ് തുകയ്ക്ക് ഒരു വർഷത്തേക്ക് 18% നിരക്കിൽ പലിശ ഈടാക്കണം. മാത്രമല്ല നിശ്ചിത സമയപരിധിക്കകം അഡ്ജസ്റ്റ്മെന്റ് ബിൽ സമർപ്പിച്ചിട്ടില്ലെങ്കിൽ മുഴുവൻ അഡ്വാൻസ് തുകയും അടിയന്തിരമായി തിരിച്ചു പിടിക്കണം. ഇങ്ങനെ തിരിച്ചു പിടിക്കുമ്പോൾ തുക പിൻവലിച്ച ദിവസം മുതൽ തിരിച്ചു പിടിക്കുന്ന ദിവസം വരെ 18% നിരക്കിൽ പലിശ ഈടാക്കണം. ചികിത്സാച്ചെലവുകൾക്കായി മുൻകൂർ അനുവദിക്കുമ്പോൾ കേരള സർക്കാർ ജീവനക്കാരുടെ 1960ലെ മെഡിക്കൽ അറ്റൻഡൻസ് നിയമം ആധാരമാക്കി കാലാകാലങ്ങളിൽ സർക്കാർ പുറപ്പെടുവിക്കുന്ന ഉത്തരവുകൾ പരിഗണിക്കേണ്ടതാണ്. ആരോഗ്യ കുടുംബക്ഷേമവകുപ്പിന്റെ 18.02.97ലെ ജി.ഒ(പി)നം.45/97/എച്ച് & എഫ്. ഡബ്ലിയു. ഡി. ഉത്തരവനുസരിച്ച് ചികിത്സക്കുള്ള തുക അനുവദിച്ച് മൂന്നു മാസത്തിനകം യൂട്ടിലൈസേഷൻ സർട്ടിഫിക്കറ്റ് ഹാജരാക്കണം. മുൻകൂർ തുക ആറുമാസത്തിനകം ക്രമീകരിക്കണമെന്ന് 02.11.2000ലെ ജി.ഒ(പി)നം.285/2000/എച്ച് & എഫ്.ഡബ്ലിയു.ഡി.നമ്പർ ഉത്തരവിൽ നിഷ്കർഷിച്ചിട്ടുണ്ട്. മാത്രമല്ല 20.11.01ലെ ജി.ഒ(പി)നം.298/01/ എച്ച് & എഫ്.ഡബ്ലിയു.ഡി. നമ്പർ ഉത്തരവിൽ നിശ്ചിത സമയത്തിനുള്ളിൽ മുൻകൂർ ക്രമീകരിച്ചിട്ടില്ലായെങ്കിൽ തുക 12% പലിശ ഉൾപ്പെടെ ജീവനക്കാരന്റെ ശമ്പളത്തിൽ നിന്നും തവണകളായി തിരിച്ചടിക്കേണ്ടതാണ് എന്നും നിർദ്ദേശിച്ചിട്ടുണ്ട്. മേൽ പരാമർശിച്ച സംഗതികളിൽ ഉചിതമായ തുടർ നടപടികൾ സ്വീകരിക്കേണ്ടതാണ്.

3-6 കേരള വാട്ടർ അതോറിറ്റിയിൽ നിന്നും തുക ഈടാക്കുന്നതിന് നടപടി സ്വീകരിക്കേണ്ടതാണ്.

110 കെ.വി. സബ് സ്റ്റേഷനിൽ നിന്നും പുതിയതായി മാരാർ റോഡ് ഭാഗത്തേയ്ക്ക് സ്ഥാപിച്ച ഫീഡറിന്റെ കേബിൾ 30/4/2017ന് ചാർജ്ജ് ചെയ്തപ്പോൾ കേടുവന്നതായി കണ്ടുവെന്നും, കേരള വാട്ടർ അതോറിറ്റി ഈ ഭാഗത്ത് കുഴിയെടുത്തപ്പോൾ ആണ് കേബിൾ കേടുവന്നത് എന്നു ഫയലിൽ രേഖപ്പെടുത്തിയിട്ടുണ്ട്. കേബിൾ പിഴവ് കൃത്യമായി കണ്ടെത്തുന്നതിന് കെ.എസ്.ഇ .ബി.യിൽ നിന്നും കേബിൾ ഫോൾട്ട് ലോക്കറ്റർ

വാടകക്കെടുത്തതിന് എറണാകുളം എ.പി.ഡി.ആർ.പി. ഡിവിഷൻ എക്സിക്യൂട്ടീവ് എഞ്ചിനീയർക്ക് താഴെപറയും വിധം 32,568/- രൂപ നൽകിയിട്ടുണ്ട്.

ഡി.ഡി. നമ്പർ	തീയതി	തുക
471890	15/7/17	31740/-
473510	6/12/17	828/-
ആകെ		32568/-

പ്രസ്തുത ഫീഡറിന്റെ തകരാർ പരിഹരിക്കുന്നതിനായി യു.ജി. കേബിൾ 50 മീറ്റർ, കേബിൾ കിറ്റ് എന്നിവ പുതിയതായി സ്ഥാപിച്ചതിനാൽ, ആയതിന്റെ വില ഇനത്തിൽ എസ്റ്റിമേറ്റ് പ്രകാരമുള്ള 76,695/- രൂപയും, സൂപ്പർ വിഷൻ ചാർജ്ജ് ഇനത്തിൽ 1,575/- രൂപയും അടക്കം 78,270/- രൂപയും, കെ.എസ്.ഇ.ബിഡ് നൽകിയ മേൽപറഞ്ഞ 32,568/- രൂപയും ചേർത്ത് ആകെ 1,10,838/- രൂപ തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിൽ അടയ്ക്കുന്നതിന് കേരള വാട്ടർ അതോറിറ്റി എക്സിക്യൂട്ടീവ് എഞ്ചിനീയർക്ക് ഇ.ഡബ്ളിയു. 2-3042/17/16.02.2019 പ്രകാരം കത്ത് നൽകിയിട്ടുണ്ടെങ്കിലും വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന് 1,10,838/- രൂപ നാളിതുവരെ തിരികെ ലഭിച്ചിട്ടില്ല. ആയത് കേരള വാട്ടർ അതോറിറ്റിയിൽ നിന്നും ലഭിക്കുന്നതിന് നടപടി സ്വീകരിക്കേണ്ടതാണ്.

3-7 പരസ്യചാർജ്ജ് നൽകുന്നതിൽ 15% ഡിസ്കൗണ്ട് ലഭ്യമാകുന്നില്ല

ഇൻഫർമേഷൻ & പബ്ലിക് റിലേഷൻസ് വകുപ്പിന്റെ ജി.ഒ (പി)നമ്പർ.12/16/ ഐ&പിആർഡി, തീയതി.21.12.2016 ഉത്തരവ് പ്രകാരം സർക്കാർ വകുപ്പുകൾ നേരിട്ടോ അല്ലെങ്കിൽ പബ്ലിക് റിലേഷൻസ് വകുപ്പ് മുഖാന്തിരമോ പരസ്യം പ്രസിദ്ധീകരിക്കുമ്പോൾ എല്ലാ പരസ്യത്തിനും 15% ഡിസ്കൗണ്ട് അനുവദിക്കേണ്ടതാണെന്ന് പരാമർശിക്കുന്നുണ്ട്.

എന്നാൽ തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗം പ്രസിദ്ധീകരണത്തിന് നൽകുന്ന പരസ്യങ്ങളുടെ പരസ്യചാർജ്ജിൽ 15% ഡിസ്കൗണ്ട് ലഭ്യമാകുന്നില്ല. ഇൻകം ടാക്സ് കുറവ് ചെയ്തിട്ടുള്ള തുകയാണ് അനുവദിച്ചിട്ടുള്ളത്. ചില ഉദാഹരണങ്ങൾ ചുവടെ ചേർക്കുന്നു.

ക്രമ നം	വൗച്ചർ നം / തീയതി	പത്രത്തിന്റെ പേര്	ബിൽ പ്രകാരമുള്ള ചാർജ്ജ്	അനുവദിച്ചിട്ടുള്ള ചാർജ്ജ് കുറവ് ചെയ്ത് (IT)	15% ഡിസ്കൗണ്ട് പ്രകാരം അനുവദിക്കേണ്ട ചാർജ്ജ്	അധികത്തുക
1	46, 19.04.17	ദേശാഭിമാനി	7,680/-	7,526/-	6,374/-	1,152/-
2	47, 19.04.17	ദേശാഭിമാനി	5,120/-	5,017/-	4,249/-	768/-

3	48, 19.04.17	“	3,840/-	3,763/-	3,187/-	576/-
4	49, 19.04.17	“	5120/-	5,017/-	4,249/-	768/-
5	50, 19.04.17	കേരള കൗമുദി	2,400/-	2,352/-	1,992/-	360/-
6	51, 19.04.17	ജനയുഗം	1,750/-	1,715/-	1,452/-	263/-
7	52, 19.04.17	കേരള കൗമുദി	2,400/-	2,352/-	1,992/-	360/-
8	89, 25.04.17	രാഷ്ട്ര ദീപിക	4,160/-	4,076/-	3,452/-	624/-
9	98, 28.04.17	കേരള കൗമുദി	2,400/-	2,352/-	1,992/-	360/-
10	99, 28.04.17	“	2,400/-	2,352/-	1,992/-	360/-
11	16, 05.06.17	ജനയുഗം	4,400/-	4,312/-	3,652/-	660/-
12	15, 05.06.17	കേരള കൗമുദി	2,400/-	2,352/-	1,992/-	360/-
13	02, 03.07.17	“	4,800/-	4,704/-	3,984/-	720/-
14	84, 31.07.17	കേരള കൗമുദി	17,280/-	16,934/-	14,342/-	2,592/-
15	85, 31.07.17	“	8,640/-	8,467/-	7,171/-	1,296/-
16	97, 29.08.17	കേരള കൗമുദി	2,400/-	2,352/-	1,992/-	360/-
17	32, 14.09.17	ദേശാഭിമാനി	3,840/-	3,456/-	2,880/-	576/-
18	52, 25.09.17	കേരള കൗമുദി	14,400/-	14,112/-	11,952/-	2,160/-
19	53, 25.09.17	“	8,640/-	8,467/-	7,171/-	1,296
20	54, 25.09.17	“	8,640/-	8,467/-	7,171/-	1,296
21	77, 17.03.18	ദേശാഭിമാനി	9,072/-	8,208/-	6,847/-	1,361/-
22	111, 31.03.18	“	9072/-	8,165/-	6,847/-	1,361/-
	ആകെ		1,30,854/-	1,26,518/-	1,06,889/-	19,629/-

വിശദീകരണത്തിന്റെ അഭാവത്തിൽ അധിക തുക തടസ്സപ്പെടുത്തുന്നു.

പരസ്യം പ്രസിദ്ധീകരണത്തിന് നൽകുന്ന ചാർജ്ജിൽ 15% ഡിസ്കൗണ്ട് ലഭ്യമാക്കുന്നതിന് നടപടി സ്വീകരിക്കേണ്ടതാണ്. ആദ്യ മറുപടിയിൽ അപാകത സംബന്ധിച്ച് വിശദീകരണം നൽകേണ്ടതാണ്.

3-8 പെൻഷൻ കോൺട്രിബ്യൂഷൻ നഗരകാര്യ ഡയറക്ടറേറ്റിലേക്ക് അടയ്ക്കുന്നില്ല.

1996 ലെ കേരള മുനിസിപ്പാലിറ്റി (ജീവനക്കാരുടെ ഡെന്റ് കം റിട്ടയർമെന്റ് ബെനിഫിറ്റ്) ചട്ടങ്ങളിലെ, ചട്ടം 7(2) പ്രകാരം ഓരോ ജീവനക്കാരന്റെയും പ്രതിമാസ മൊത്തം വേതനത്തിന്റെ 15% പെൻഷൻ വിഹിതമായി സെൻട്രൽ പെൻഷൻ ഫണ്ടിൽ ഒടുക്കേണ്ടതാണ്.

എന്നാൽ തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗം ജീവനക്കാരുടെ പെൻഷൻ കോൺട്രിബ്യൂഷൻ 05/12 മുതൽ നഗരകാര്യ ഡയറക്ടറേറ്റിലേക്ക് അടയ്ക്കുന്നില്ല. പെൻഷൻ കോൺട്രിബ്യൂഷൻ 04/2012 വരെ കൃത്യമായി പെൻഷൻ ഫണ്ടിലേക്ക് അടവാക്കിയിട്ടും പെൻഷൻ ഫണ്ടിലേക്ക് മതിയായ പെൻഷൻ അലോട്ട്മെന്റ് നഗരകാര്യ ഡയറക്ടറേറ്റിൽ നിന്നും യഥാസമയം ലഭിക്കാത്തതിനെ തുടർന്ന് 05/12 മുതൽ പെൻഷൻ കോൺട്രിബ്യൂഷൻ തുകകൾ പെൻഷൻ അലോട്ട്മെന്റിലേക്ക് ക്രമീകരിക്കുകയാണ് ചെയ്യുന്നത് എന്നാണ് ഓഡിറ്റ് എൻക്വയറി 2/07.01.19 ന് ലഭിച്ച മറുപടി. എന്നാൽ ചെക്കോ, ഡി.ഡി.യോ, മറ്റേതെങ്കിലും വിധത്തിലോ തുക പിൻവലിച്ച് പെൻഷൻ അക്കൗണ്ടിലേക്ക് ട്രാൻസ്ഫർ ക്രെഡിറ്റ് ചെയ്യുന്നില്ല. അതിനു പകരം വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ ജനറൽ അക്കൗണ്ടിൽ നിന്നും (A/c No.57069788283, SBT തൃശ്ശൂർ മെയിൻ ബ്രാഞ്ച്) പെൻഷൻ കോൺട്രിബ്യൂഷൻ തുക പെൻഷൻ അലോട്ട്മെന്റിലേക്ക് ക്രമീകരിക്കുന്നു എന്നു രേഖപ്പെടുത്തുക മാത്രമാണ് ചെയ്തിരിക്കുന്നത്. (Book Adjustment മാത്രമാണ് ചെയ്യുന്നത്) അതായത് നഗരകാര്യ ഡയറക്ടറേറ്റിൽ നിന്നും ലഭിക്കേണ്ട പെൻഷൻ അലോട്ട്മെന്റിൽ നിന്നും Book Adjustment ആയി ക്രമീകരിച്ച് പെൻഷൻ കോൺട്രിബ്യൂഷൻ കുറയ്ക്കുന്നു.

2017-18 വർഷം 1,06,76,952/- രൂപ പെൻഷൻ അലോട്ട്മെന്റിലേക്ക് പെൻഷൻ കോൺട്രിബ്യൂഷൻ ഇനത്തിൽ ക്രമീകരിച്ചിട്ടുണ്ട്. എന്നാൽ ഇത് ബുക്ക് അഡ്ജസ്റ്റ്മെന്റ് മാത്രമാണ്. യഥാർത്ഥത്തിൽ പെൻഷൻ കോൺട്രിബ്യൂഷൻ ഇനത്തിൽ തുക ചെലവഴിക്കുന്നില്ല.

പെൻഷൻ ക്യാഷ്ബുക്ക് പ്രകാരമുള്ള 2017-18 വർഷത്തെ പെൻഷൻ വിതരണത്തിന്റെ (പെൻഷൻ A/c No.67069515866, SBT തൃശ്ശൂർ മെയിൻ ബ്രാഞ്ച്) വരവ്-ചെലവ് സംബന്ധിച്ച വിശദാംശങ്ങൾ ചുവടെ ചേർക്കുന്നു.

മുനിസിപ്പി	വരവ്		ആകെ	ചെലവ്	ബാക്കി
5,70,783/-	ജനറൽ അക്കൗണ്ടിൽ നിന്ന്	7,91,49,759/-	16,30,06,009/-	7,44,61,502/- + 265	8,85,44,242/-

	ട്രാൻസ്ഫർ ചെയ്തത്		(ബാങ്ക് ചാർജ്ജ്)
	പലിശ	2,03,720/-	=7,44,61,767/-
	ഡയറക്ടറേറ്റിൽ നിന്നും ലഭിച്ചത്	8,29,68,059/-	
	പെൻഷൻ റീഫണ്ട്	1,13,688/-	

പെൻഷൻ വിതരണത്തിന് ആവശ്യമായ തുക അനുവദിച്ചു കിട്ടുന്നതിനും വർഷാവർഷം തനത് ഫണ്ടിൽ നിന്നും വക മാറ്റി ചെലവ് ചെയ്ത മുഴുവൻ തുകയും തിരികെ ലഭിക്കുന്നതിനും ആവശ്യമായ നടപടികൾ സ്വീകരിക്കേണ്ടതാണ്. ഉചിതമായ നടപടികൾ സ്വീകരിക്കാനായി വിഷയം നഗരസഭ കൗൺസിലിന്റെ ശ്രദ്ധയിൽപ്പെടുത്തുന്നു. നഗരകാര്യ വകുപ്പിൽ നിന്നും പെൻഷൻ വിഹിതം യഥാസമയം ലഭ്യമായില്ലെങ്കിൽ ഈ വിഷയം സർക്കാരിന്റെ ശ്രദ്ധയിൽ കൊണ്ടുവരേണ്ടതാണ്.

3-9 താൽക്കാലിക ജീവനക്കാരുടെ നിയമനം സർക്കാർ ഉത്തരവുകൾ പാലിക്കുന്നില്ല.

ഫയൽ നമ്പർ E2(1) 3071/13

2017-18 വർഷത്തിൽ തൃശൂർ നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗം, 110KV, 33KV എന്നീ സബ്സ്റ്റേഷനുകളിൽ ഷിഫ്റ്റ് ഓപ്പറേറ്റർ, ഷിഫ്റ്റ് അസിസ്റ്റന്റ് എന്നീ തസ്തികകളിൽ ജീവനക്കാരെ സപ്ലൈ ചെയ്യുന്നതിന് കരാർ അടിസ്ഥാനത്തിൽ ശ്രീ.മനു ടോണി, പോന്നി ഇലക്ട്രിക്കൽസ് എന്ന സ്ഥാപനത്തിന് 2-5-2017 ലെ 82/3 ാം നമ്പർ കൗൺസിൽ അംഗീകാരത്തോടെ അനുവാദം നൽകുകയും 110KV സബ്സ്റ്റേഷനിൽ 45 ഷിഫ്റ്റ് ഓപ്പറേറ്റർമാരെയും 93 ഷിഫ്റ്റ് അസിസ്റ്റന്റ്മാരെയും 33KV സബ്സ്റ്റേഷനിൽ 93 ഷിഫ്റ്റ് ഓപ്പറേറ്റർ മാരെയും 93 ഷിഫ്റ്റ് അസിസ്റ്റന്റ്മാരെയും സപ്ലൈ ചെയ്യുകയും താഴെ പറയും പ്രകാരം തുക കൈമാറുകയും ചെയ്തിട്ടുണ്ട്

മാസം	ചെക്ക് നമ്പർ	നൽകിയ തുക
4/17	426613/9-5-17	1,93,823 (മുൻ കരാറുകാരന് നൽകിയത്)
5/17	548832/12-6-17	2,02,073
6/17	057329/26-7-17	1,91,823
7/17	057352/4-8-17	1,93,870
8/17	057438/31-8-17	1,47,552
9/17	057523/10-10-17	2,34,039
10/17	21083/7-11-17	1,93,870
11/17	201174/8-12-17	1,92,644

12/17	201223/6-1-18	1,97,151
1/18	201304/2-2-18	1,95,510
2/18	203284/5-3-18	1,83,629
3/18	203378/4-4-18	1,94,690
	ആകെ	23,20,674

1)ജി.ഒ.(പി) നമ്പർ 28/2016/ധന. തീയതി 26-2-2016 ഖണ്ഡിക (1), സർക്കുലർ നമ്പർ 25491/ജി 2/2013എൽ.ബി.ആർ. തീയതി 5-2-2014 എന്നീ ഉത്തരവുകൾ പ്രകാരം എല്ലാ സർക്കാർ, ഗ്രാന്റ് ഇൻ എയിഡ് സ്ഥാപനങ്ങളും ദിവസവേതന/കരാർ അടിസ്ഥാനത്തിലുള്ള നിയമനങ്ങൾ നടത്തരുതെന്നും ഒഴിവുകൾ യഥാസമയം പി.എസ്.സി/എംപ്ലോയ്മെന്റ് എക്സ്ചേഞ്ച് എന്നിവിടങ്ങളിൽ റിപ്പോർട്ട് ചെയ്യണമെന്നും നിഷ്കർഷിച്ചിട്ടുണ്ട്. ഈ നിർദ്ദേശം പാലിക്കപ്പെട്ടില്ല.

2)പ്രസ്തുത തസ്തികകളിലേക്ക് പി.എസ്.സി വഴി സ്ഥിര നിയമനം നടത്തുന്നതിന് നിയമനാധികാരിയായ നഗരകാര്യ വകുപ്പ് ഡയറക്ടറെ അറിയിക്കുന്നതിന് യാതൊരു നടപടിയും വൈദ്യുതി വിഭാഗം സ്വീകരിച്ചിട്ടില്ല.

3) നിയമനം 6 മാസത്തിൽ കൂടുതലും, പുനർനിയമനവും നൽകുക വഴി 1958 ലെ KSSR Rule 9a(1), ജി.ഒ.(പി) നമ്പർ28/2016/ധന. തീയതി 26-2-2016 ഖണ്ഡിക 4(1) എന്നിവ ലംഘിച്ചതായി കാണുന്നു.

4) സംവരണ തത്വം പാലിക്കാത്തതിനാൽ 1958 ലെ KSSR Rule 14 ലംഘിച്ചതായി കാണുന്നു.

5) ജീവനക്കാരുടെ വേതനം കരാറുകാരന് കൈമാറുന്നതിനാൽ ജി.ഒ.(പി) നമ്പർ 28/2016/ധന തീയതി26-2-2016 ഖണ്ഡിക (2) പ്രകാരമുള്ള മിനിമം വേതനം ഉറപ്പ് വരുത്തിയിട്ടുണ്ടോയെന്ന് പരിശോധിക്കാനായിട്ടില്ല.

6)നിലവിൽ ജീവനക്കാർ ഉണ്ടായിരിക്കെ ലേബർ കരാർ പ്രകാരം ജീവനക്കാരെ നിയമിച്ച് തുക ചെലവഴിയുന്നു.

നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗം മേൽപറഞ്ഞത് കൂടാതെ 32 ഇലക്ട്രിസിറ്റി വർക്കർമാരേയും 41 ലൈൻമാൻമാരേയും ദിവസ വേതന/കരാർ അടിസ്ഥാനത്തിൽ നിയമിച്ച് വേതനം നൽകിയിട്ടുണ്ട്. 18 ഇലക്ട്രിസിറ്റി വർക്കർമാരും 5 ലൈൻമാൻമാരും സ്ഥിരമായി ജോലി ചെയ്യുകയും ചെയ്യുന്നുണ്ടെങ്കിലും കേബിൾ/പോസ്റ്റ് മാറ്റിയിടൽ തുടങ്ങിയ പ്രവൃത്തികൾക്ക് ലേബർ കരാർ അനുസരിച്ച് പ്രത്യേകം തുക ചെലവഴിക്കുന്നതായാണ് കാണുന്നത്.

ദിവസ വേതനത്തിനായി ചെലവഴിച്ച തുക

കാലയളവ്	ചെലവഴിച്ച തുക	ചെക്ക് നമ്പർ/തീയതി
04/2017	2,83,104	46602/04-05-17
05/2017	3,19,941	46662/03-06-17
06/2017	2,91,456	057277/03-07-17
07/2017	4,13,764	057347/03-08-17

08/2017	3,84,833	057425/26-08-17
09/2017	3,85,433	057511/05-10-17
10/2017	4,41,120	201059/02-11-17
11/2017	4,40,937	201137/01-12-17
12/2017	4,86,585	201213/01-01-18
01/2018	4,99,892	201295/02-02-18
02/2018	4,38,865	203281/02-03-18
03/2018	5,24,869	203374/04-04-18
ആകെ	49,10,799	

ലേബർ കരാർ പ്രകാരം നൽകിയ തുക

തുക	ചെക്ക് നമ്പർ/ തീയതി
41368	201155/05-12-17
60827	203263/24-02-18

താൽക്കാലിക ജീവനക്കാരുടെ ആവശ്യകതയും, സ്ഥിര ജീവനക്കാരുടെ ജോലി വിഭജനവും സംബന്ധിച്ച യാതൊരു രേഖയും പരിശോധനയ്ക്ക് ഹാജരാക്കിയിട്ടില്ല. ഇക്കാരണത്താൽ കരാർ/ ദിവസവേതന അടിസ്ഥാനത്തിൽ ജീവനക്കാരുടെ നിയമനത്തിന്റെ ആവശ്യകത ഓഡിറ്റിന് പരിശോധിക്കാനായിട്ടില്ല. ഈ വിഷയം ഉന്നയിച്ച് നൽകിയ ഓഡിറ്റ് എൻക്വയറി 31 /21-2-19, 46/1.03.2019 എന്നിവക്ക് മറുപടി നൽകിയിട്ടില്ല. ആദ്യമറുപടിയിൽ ഇത് സംബന്ധിച്ച വിശദമായ റിപ്പോർട്ടുകൾ നൽകേണ്ടതാണ്.

3-10 പീരിയോഡിക് ഇൻസ്പെക്ഷൻ റിപ്പോർട്ട് - തുടർനടപടി വിവരം ലഭ്യമല്ല.

- ഫയൽ നമ്പർ.1)ESS.33KV/1343/12.
- 2)ESS.5984/17.

മേൽ സൂചിപ്പിച്ച ഫയലുകൾ പരിശോധിച്ചതിൽ വൈദ്യുതി വിഭാഗം ഓരോ വർഷവും 110 KV സബ് സ്റ്റേഷൻ പരിശോധനയ്ക്കായി 72,764 രൂപയും 33 KV സബ് സ്റ്റേഷൻ പരിശോധനയ്ക്കായി 20,408 രൂപയും ഇലക്ട്രിക്കൽ ഇൻസ്പെക്ടറേറ്റിലേക്ക് അടവാക്കുന്നുണ്ട്. 2017-18 വർഷത്തിൽ 110 KV സബ് സ്റ്റേഷൻ പരിശോധനയ്ക്കായി 72,764 രൂപ ചെക്ക് നമ്പർ 201051/01-11-17 പ്രകാരവും 33 KV സബ് സ്റ്റേഷൻ പരിശോധനയ്ക്കായി 20,408 രൂപ ചെക്ക് നമ്പർ 057506/05-10-2017 പ്രകാരവും അടവാക്കിയിട്ടുണ്ട്. എന്നാൽ പ്രസ്തുത പരിശോധനയിൽ കണ്ടെത്തിയ

താഴെ പറയുന്ന അപാകതകൾ സൂചിപ്പിച്ചുകൊണ്ടുള്ള ഇലക്ട്രിക്കൽ ഇൻസ്പെക്ടറുടെ 15-7-2017 ലെ ബി3-5607/16/ ഇ.എം.ആർ നമ്പർ ഇൻസ്പെക്ഷൻ റിപ്പോർട്ടിൻമേൽ സ്വീകരിച്ച തുടർനടപടിയുടെ വിശദാംശങ്ങൾ ഫയലിൽ ലഭ്യമല്ല.

- 1) എല്ലാ സർക്യൂട്ട് ബ്രേക്കുകളും എംസൊലേറ്ററുകളും കൃത്യമായി കണ്ടെത്താനുള്ള സംവിധാനം ഒരുക്കിയിട്ടില്ല.
- 2) എല്ലാ വിതരണ ശൃംഖലകളുടെയും കൃത്യമായ ഏകീകരണം ഉറപ്പ് വരുത്തിയിട്ടില്ല.
- 3) ഫ്ലെയിം ഫിറ്റിംഗോടു കൂടിയ ബാറ്ററി റൂം ആണ് ഉപയോഗിക്കേണ്ടത് എന്ന് നിർദ്ദേശിച്ചിരിക്കുന്നു.
- 4) വിതരണ സഹായ നിയന്ത്രണ സംവിധാനം കുറ്റമറ്റരീതിയിൽ സൂക്ഷിക്കേണ്ടതാണ്.
- 5) എംസൊലേറ്ററുകളുടേയും എർത്ത് സ്വിച്ച് ബ്രേക്കുകളുടെയും ഇന്റർലോക്കുകളുടെ പ്രവർത്തനം ശരിയാണോ എന്ന് ഉറപ്പ് വരുത്തേണ്ടതാണ്.
- 6) എല്ലാ സബ് സ്റ്റേഷനുകളിലും കൃത്രിമ ശാന്തോച്ഛ്വാസ സംവിധാനവും, ഗ്യാസ്- ഗ്യാസ് സ്ക്രൂസ്സം ലഭ്യമാക്കണം.
- 7) എല്ലാ ട്രാൻസ്ഫോമറുകളും സ്വിച്ച് ഗിയേഴ്സും BIS ഷെഡ്യൂളിലെ നിർദ്ദേശാനുസരണം പരിപാലിക്കേണ്ടതാണ്.
- 8) എല്ലാ ടെസ്റ്റുകളുടെയും വിശദാംശങ്ങൾ, ടിപ്പിംങ്ങ്സ്, കേബിൾസ്, സപ്ലൈലൈൻ എന്നിവയുടെ അറ്റകുറ്റപ്പണി, പരിപാലനം എന്നിവ സംബന്ധിക്കുന്ന വിവരങ്ങൾ പരിശോധിക്കുന്നതിനായി അതതു സമയങ്ങളിലെ രേഖകൾ തയ്യാറാക്കി വയ്ക്കേണ്ടതാണ്.
- 9) ലോഗ് ബുക്കിൽ സ്വിച്ചിംഗ് ഓഫ് സംബന്ധിച്ച് കൃത്യതയാർന്ന വിവരങ്ങൾ രേഖപ്പെടുത്തുന്നില്ല.
- 10) അത്യാഹിത സന്ദർഭങ്ങളിൽ, സ്വിച്ച് ഗിയറുകൾ ക്രമപ്രകാരം പ്രവർത്തിപ്പിക്കുന്നതിനും യഥാസമയം റിലേ ഇൻഡിഗേറ്ററുകൾ കൈകാര്യം ചെയ്യുന്നതിനും പ്രവർത്തിപ്പിക്കുന്നതിനും, പരിപാലിക്കുന്നതിനും ഓപ്പറേഷൻ വിഭാഗം ജീവനക്കാർ സദാസമയം സന്നദ്ധരായിരിക്കേണ്ടതാണ്.
- 11) സബ് സ്റ്റേഷനുകളുടെ ഏതൊരു അടിയന്തിരഘട്ടത്തിലും ആവശ്യമായ സുരക്ഷാക്രമീകരണങ്ങൾ പാലിക്കുന്നതിൽ യാതൊരു വിട്ടുവീഴ്ചയും വരുത്തരുത്.
- 12) വർക്ക് സൈറ്റുകളിൽ അപകടങ്ങൾ ഒഴിവാക്കുന്നതിനായി ഉത്തരവാദിപ്പെട്ട ഉദ്യോഗസ്ഥന്റെ മുഴുവൻ സമയ സാന്നിധ്യം ഉറപ്പ് വരുത്തേണ്ടതാണ്.
- 13) ഫയർ ബക്കറ്റുകളും, അഗ്നിശമന ഉപകരണങ്ങളും സദാ ഉപയോഗിക്കത്തക്ക രീതിയിൽ സജ്ജമാക്കേണ്ടതാണ്.
- 14) MSB റൂമിൽ എല്ലാ ഇൻസ്റ്റലേഷനുകളെ കുറിച്ചുള്ള സ്കീമാറ്റിക് ഡ്രോയിങ്ങ് പ്രദർശിപ്പിക്കേണ്ടതാണ്.

15)ഇലക്ട്രിക്കൽ ഇൻസ്പെക്ടറുടെ മുൻകൂർ അനുമതിയില്ലാതെ സബ് സ്റ്റേഷനുകളിൽ നിലവിലുള്ള സംവിധാനത്തിൽ മാറ്റം വരുത്തുവാനോ കൂട്ടിച്ചേർക്കലുകൾ നടത്തുവാനോ പാടുള്ളതല്ല.

ഈ വിഷയങ്ങൾ ഉന്നയിച്ച് നൽകിയ ഓഡിറ്റ് എൻക്വയറിക്ക് (നമ്പർ 30/21-2-19) നൽകിയ മറുപടിയിൽ തുടർനടപടികൾ സ്വീകരിച്ച് വരുന്നതായി അറിയിച്ചു. ആയതിന്റെ വിശദാംശങ്ങൾ ഓഡിറ്റിന് ലഭ്യമാക്കേണ്ടതും അപാകതകൾ ആവർത്തിക്കാതിരിക്കാൻ ശ്രദ്ധിക്കേണ്ടതുമാണ്.

3-11 ലോ ടെൻഷൻ വൈദ്യുതി ഉപഭോഗം -വൈദ്യുതി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ ഉത്തരവ് പാലിക്കുന്നില്ല.

2017-18 വർഷത്തിൽ കേരള സംസ്ഥാന വൈദ്യുതി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ പുറപ്പെടുവിച്ച 17-4-2017 ലെ 1007/F&T/KSERC/2016 നമ്പർ ഉത്തരവ് പ്രകാരം ലോ ടെൻഷൻ ഉപഭോക്താക്കൾ പാലിക്കേണ്ട നിബന്ധനകൾ പാലിച്ചിട്ടുള്ളതായി ഇലക്ട്രിസിറ്റി വിഭാഗം ഉറപ്പു വരുത്തേണ്ടതാണ്. എന്നാൽ താഴെ പറയുന്ന പൊതുനിബന്ധനകൾ പാലിച്ച വിവരം രജിസ്റ്ററിൽ ലഭ്യമല്ല.

1)ഷെഡ്യൂൾ ഓഫ് താരിഫ് പാർട്ട് എ(2) പ്രകാരം ലോ ടെൻഷൻ താരിഫ് നിബന്ധന അനുസരിച്ച് ലൈസൻസ് ലഭ്യമാകണമെങ്കിൽ എല്ലാ വ്യാവസായിക, കാർഷിക ഉപഭോക്താക്കളും എഐ.എസ്.എഐ അംഗീകാരമുള്ള സ്റ്റാറ്റിക് കപ്പാസിറ്ററുകൾ ഉപയോഗിക്കേണ്ടതുണ്ട്. ഇത്തരം സ്റ്റാറ്റിക് കപ്പാസിറ്ററുകൾ സ്ഥാപിച്ചതിന്റെ വിവരം മീറ്റർ റീഡർമാർ ബന്ധപ്പെട്ട രജിസ്റ്ററിൽ രേഖപ്പെടുത്തിയിട്ടില്ല.

2)ലോ ടെൻഷൻ വ്യാവസായിക, കാർഷിക ഉപഭോക്താക്കൾ എഐ.എസ്.എഐ അംഗീകാരമുള്ള സ്റ്റാറ്റിക് കപ്പാസിറ്ററുകൾ അല്ല ഉപയോഗിച്ചിട്ടുള്ളതെങ്കിൽ 20% അധിക ചാർജ്ജ് ഈടാക്കുവാൻ ഷെഡ്യൂൾ ഓഫ് താരിഫ് പാർട്ട് എ(3) പ്രകാരം നിർദ്ദേശിച്ചിരുന്നു. ഇപ്രകാരം ഈടാക്കിയെങ്കിൽ തുകയുടെ വിശദാംശങ്ങൾ ലഭ്യമല്ല.

3) എഐ.എസ്.എഐ അംഗീകാരമുള്ള സ്റ്റാറ്റിക് കപ്പാസിറ്ററുകൾ ഉപയോഗിക്കാത്ത വെൽഡിംഗ് സെറ്റുകൾക്ക് ഫിക്സ്ഡ് ചാർജ്ജും, എനർജി ചാർജ്ജും 30% അധികം ഈടാക്കുവാൻ ഷെഡ്യൂൾ ഓഫ് താരിഫ് പാർട്ട് എ(4) പ്രകാരം നിർദ്ദേശിച്ചിരുന്നു. ഇപ്രകാരം ഈടാക്കിയ തുകയുടെ വിശദാംശങ്ങൾ ലഭ്യമല്ല.

4) 2017-18 വർഷത്തിൽ ഏതെങ്കിലും കണക്ഷൻ ഗാർഹിക ആവശ്യങ്ങൾക്ക് എടുക്കുകയും തുടർന്ന് വ്യാവസായിക, വാണിജ്യ ആവശ്യങ്ങൾക്ക് ഉപയോഗിക്കുകയും ചെയ്തിട്ടുണ്ടോ എന്ന വിവരവും അവരിൽ നിന്നും ഈടാക്കിയ പിഴ സംബന്ധിച്ച വിവരങ്ങളും ലഭ്യമല്ല.

5) സ്റ്റാറ്റിക് കപ്പാസിറ്ററുകളുടെ പ്രവർത്തനം മീറ്റർ റീഡർമാർ പരിശോധിക്കേണ്ടതും അവ പ്രവർത്തനരഹിതമാണെങ്കിൽ ഇക്കാര്യം മേൽ ഉദ്യോഗസ്ഥൻ റിപ്പോർട്ട് ചെയ്യേണ്ടതും ഉപഭോക്താവിനോട് മാറ്റി സ്ഥാപിക്കാൻ നിർദ്ദേശം നൽകേണ്ടതുമാണ് എന്ന് ഷെഡ്യൂൾ ഓഫ് താരിഫ് പാർട്ട് എ(5) പ്രകാരം നിർദ്ദേശിച്ചിരുന്നു. എന്നാൽ ഇപ്രകാരം പരിശോധന നടത്തിയതായി കാണുന്നില്ല.

മേൽ സൂചിപ്പിച്ച അപാകതകൾ പരിഹരിക്കുന്നതിന് ബന്ധപ്പെട്ട ഉദ്യോഗസ്ഥർ/മീറ്റർ റീഡർമാർ സ്വീകരിച്ച നടപടിയുടെ വിശദാംശങ്ങൾ ലഭ്യമല്ല.

ഈ വിഷയം ഉന്നയിച്ച് നൽകിയ ഓഡിറ്റ് എൻക്വയറി 26 /19-2-19 ന് മറുപടി നൽകിയിട്ടില്ല. വൈദ്യുതി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ ഉത്തരവുകൾ പാലിക്കേണ്ടതും മേൽ സൂചിപ്പിച്ച അപാകതകൾ പരിഹരിക്കുന്നതിന് സ്വീകരിച്ച നടപടികൾ ഓഡിറ്റിനെ അറിയിക്കേണ്ടതുമാണ്.

3-12 എന്നർജി ഓഡിറ്റ് - ന്യൂനതകൾ പരിഹരിക്കുന്നതിന് നടപടി സ്വീകരിച്ചിട്ടില്ല, മുഴുവൻ ഫീഡറുകളുടെയും എന്നർജി ഓഡിറ്റ് പൂർത്തീകരിച്ചിട്ടില്ല.

എന്നർജി മാനേജ്മെന്റ് കമ്മിറ്റിയുടെ 19.12.2014ലെ ഇ.എം.സി./ഇ.ഇ.സി./14 കത്തിലെ നിർദ്ദേശങ്ങൾ, കേരള സ്റ്റേറ്റ് ഇലക്ട്രിസിറ്റി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ ട്രയിംഗ് അപ്പ് അക്കൗണ്ടിംഗ് ഓർഡർ തീയതി: 24.12.2014ലെ ഡിസ്ട്രിബ്യൂഷൻ ലോസ്, പവർ പർച്ചേയ്സ് കോസ്റ്റ് എന്നീ നിർദ്ദേശങ്ങൾ പരിഗണിച്ച് തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷന്റെ ഇലക്ട്രിസിറ്റി വിഭാഗത്തിന്റെ 2011 മുതൽ 2015 വരെയുള്ള കാലയളവിലെ വൈദ്യുതി വാങ്ങൽ, വില്പന, വിതരണ നഷ്ടം, പ്രസരണ വിതരണ നഷ്ടത്തിന്റെ ശതമാനം എന്നിവയെ ആധാരമാക്കി കേരള സ്റ്റേറ്റ് പ്രൊഡക്ടീവ് കൗൺസിൽ ട്രാൻസ്മിഷൻ (കെ.എസ്.പി.സി.) എന്നർജി ഓഡിറ്റ് റിപ്പോർട്ട് തയ്യാറാക്കിയിട്ടുണ്ട്. തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷന്റെ 14 ഫീഡറുകളിൽ രാമനിലയാ, കൂർക്കഞ്ചേരി, പറവട്ടാനി എന്നീ ഫീഡറുകളിൽ മാത്രമാണ് പൈലറ്റ് സ്റ്റഡി നടത്തിയിട്ടുള്ളത്. ഇലക്ട്രിസിറ്റി വിഭാഗം വിതരണം ചെയ്യുന്ന ആകെ വൈദ്യുതിയിൽ 3 ഫീഡറുകളിലും ഉപയോഗിക്കുന്ന വൈദ്യുതിയുടെ അളവും ഉപഭോക്താക്കളുടെ എണ്ണവും താഴെ ചേർക്കുന്നു.

ഫീഡറുകളുടെ പേര്	വിതരണം ചെയ്യുന്നതിൽ ഉപയോഗിക്കുന്ന ലോഡ് വൈദ്യുതിയുടെ അളവ് (%)	ഹൈ ടെൻഷൻ ഉപഭോക്താക്കൾ, വൈദ്യുതി വില്പന (KWh)	ലോ ടെൻഷൻ ഉപഭോക്താക്കൾ, വൈദ്യുതി വില്പന (KWh)
രാമനിലയാ	6%	8, 231796 KWh	598 , 307363 KWh
കൂർക്കഞ്ചേരി	6%	4, 171492 KWh	2517 , 418270 KWh
പറവട്ടാനി	6%	1,	2517 ,

		9779 KWh	427579 KWh
--	--	----------	------------

കെ.എസ്.പി.സി.എൽ-ന്റെ റിപ്പോർട്ട് അനുസരിച്ച് മൂന്ന് ഫീഡറുകളിലേയ്ക്ക് വിതരണം ചെയ്യുന്ന വൈദ്യുതിയുടെ അളവും, വില്പന ചെയ്യുന്ന അളവും, പ്രസരണവിതരണ നഷ്ടം എന്നിവയുടെ വിവരം താഴെ ചേർക്കുന്നു.

ഫീഡറുകളുടെ പേര്	വൈദ്യുതി ലഭ്യത (KWh)	വൈദ്യുതി വില്പന (KWh)	വിതരണ നഷ്ടം (%)
രാമനിലയം	584364	539159	7.74
കൂർക്കഞ്ചേരി	713000	589762	17.28
പറവട്ടാനി	562667	437358	22.27

എന്നർജി ഓഡിറ്റ് റിപ്പോർട്ട് പ്രകാരം മൂന്ന് ഫീഡറുകളിലെ എച്ച്.ടി. മീറ്റർ കണക്ഷനുകളിൽ കാണുന്ന അപാകതകളുടെ വിവരം ചുവടെ ചേർക്കുന്നു.

രാമനിലയം - ജോസ്തോ എന്ന സ്ഥാപനത്തിന്റെ മീറ്റർ കണക്ഷനിലെ അപാകത നിമിത്തം വൈദ്യുതി നഷ്ടം സംഭവിക്കുന്നു. എന്നാൽ നാളിതുവരെയായി മീറ്റർ മാറ്റി വെച്ചതായി കാണുന്നില്ല.

പറവട്ടാനി - ഈ ഫീഡറിനു കീഴിൽ ആകെയുള്ള ഒരു എച്ച്ടി കണക്ഷൻ സ്ഥാപനമായ (ദീപക് ടോംസ്-ന്റെ) മീറ്റർ കണക്ഷൻ അപാകതമൂലം വൈദ്യുതി നഷ്ടം സംഭവിക്കുന്നതായി റിപ്പോർട്ട് ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. എന്നാൽ പരിഹാര നടപടി സ്വീകരിച്ചിട്ടില്ല.

കൂർക്കഞ്ചേരി - ഈ ഫീഡറിനു കീഴിലുള്ള 4 HT കണക്ഷനുകളിൽ മെട്രോ എന്ന സ്ഥാപനത്തിന് നൽകിയ HT മീറ്റർ കണക്ഷനിലെ അപാകതമൂലം വൈദ്യുതിയുടെ അധിക ഉപഭോഗം ഉള്ളതായി റിപ്പോർട്ട് ചെയ്തിട്ടുണ്ട്.

പറവട്ടാനി - എച്ച്.ടി.കേബിൾ വഴി വിതരണം ചെയ്യുമ്പോഴും, കേബിൾ ഡ്രോപ്പ് വഴിയും, ട്രാൻസ്ഫോമറിൽ നിന്നും എൽ.ടി.കേബിൾ വഴി ഉപഭോക്താക്കളുടെ എൽ.ടി.മെയിൻ പാനലിലേയ്ക്ക് വിതരണം ചെയ്യുമ്പോഴും, എൽ.ടി. ഓവർഹെഡ് ലൈനിലൂടെ വിതരണം ചെയ്യുമ്പോഴും, സ്വിച്ച് ഗിയർ ചെയ്യുമ്പോഴും സംഭവിക്കുന്ന ആകെ വൈദ്യുതി നഷ്ടം 95790 KWh ആണ്. ഇങ്ങനെ നഷ്ടം സംഭവിച്ചതിനുശേഷം വില്പനയ്ക്കായി 466877 KWh വൈദ്യുതി ലഭിക്കുന്നുണ്ടെങ്കിലും ഏകദേശം 437358 KWh (562667-95790) വൈദ്യുതി മാത്രമേ രേഖകൾ പ്രകാരം ഒരു മാസം വില്പന നടക്കുന്നുള്ളൂ. 29519 KWh വൈദ്യുതി രേഖപ്പെടുത്താതെ നഷ്ടപ്പെടുന്നുണ്ട്. ഇതും വിതരണനഷ്ടവും ചേർത്ത് 125309 KWh (22.27%) വൈദ്യുതി നഷ്ടപ്പെടുന്നു.

വ്യാവസായിക നഷ്ടം

കൂർക്കഞ്ചേരി, പറവട്ടാനി എന്നീ ഫീഡറുകളിൽ വ്യാവസായിക വൈദ്യുതി നഷ്ടം യഥാക്രമം 39145 KWh, 29519 KWh എന്നിങ്ങനെയാണ്. വൈദ്യുതിയുടെ വാങ്ങലും വില്പനയും തമ്മിലുള്ള അന്തരം മീറ്ററിലെ മോഷണം മുഖേനയാകാമെന്നും കൂടാതെ പരിശോധനയിൽ സ്ഥാപനങ്ങൾ പൂട്ടിക്കിടന്നതായി കണ്ടെത്തിയ യഥാക്രമം 227, 196 എണ്ണം ഉപഭോക്താക്കളുടെ വൈദ്യുതി ഉപഭോഗവും വൈദ്യുതി നഷ്ടത്തിൽ ഉൾപ്പെടുന്നതായി റിപ്പോർട്ടിൽ ചൂണ്ടിക്കാണിക്കുന്നു.

മൂന്ന് ഫീഡറുകളിലും ഇലക്ട്രിസിറ്റി വോൾട്ടേജ് തരംഗങ്ങളിലെ സന്തുലനമില്ലായ്മ ട്രാൻസ്ഫോമറുകളുടെയും, ഇലക്ട്രിക്കൽ ശൃംഖലകളുടെയും പ്രവർത്തനത്തെ സാരമായി ബാധിക്കുന്നതായി റിപ്പോർട്ടിൽ പ്രതിപാദിക്കുന്നുണ്ട്.

രാമനിലയം - മേൽ ഓഡിറ്റ് റിപ്പോർട്ടുപ്രകാരം എൽ.റ്റി. കൺസ്യൂമറിൽ താഴെ പറയുന്ന സ്ഥാപനങ്ങളിൽ സ്ഥാപിച്ചിരിക്കുന്ന മീറ്ററുകൾ ഫാൾട്ടി മീറ്ററുകൾ ആണെന്ന് രേഖപ്പെടുത്തിയിരിക്കുന്നു.

ദീപാഞ്ജലി, പോളി ക്ലിനിക് എന്നീ സ്ഥാപനങ്ങളിലെ ഫാൾട്ടി മീറ്ററുകൾ കാരണം വൈദ്യുതി ചാർജ്ജിനത്തിൽ നഷ്ടം ഉണ്ടായതായും റിപ്പോർട്ട് ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. എന്നാൽ പരിഹാരനടപടി സ്വീകരിച്ചതായി കാണുന്നില്ല.

ചില കൊമേഴ്സ്യൽ കോംപ്ലക്സുകളിലും, അപ്പാർട്ട്മെന്റുകളിലും സ്ഥാപിച്ചിട്ടുള്ള ലോടെൻഷൻ എനർജി മീറ്ററുകൾ നശിച്ചതായോ, പൊട്ടിപ്പോയതായോ കാണപ്പെട്ടതായും ഇതുമൂലം സംഭവിച്ച വൈദ്യുതി നഷ്ടം അളന്നു തിട്ടപ്പെടുത്തുവാൻ സാധിച്ചിട്ടില്ല എന്നും റിപ്പോർട്ട് ചെയ്തിട്ടുണ്ട്.

കൂർക്കഞ്ചേരി, പറവട്ടാനി എന്നീ ഫീഡറുകളിൽ ഹൈ വോൾട്ടേജ് ഡിസ്ട്രിബ്യൂഷൻ സിസ്റ്റം (HVDS) സ്വീകരിക്കണമെന്നും റിപ്പോർട്ടിൽ ശുപാർശ ചെയ്തിട്ടുണ്ട്.

കെ.എസ്.പി.സി.യ്ക്ക് 3 ഫീഡറുകളുടെ ഓഡിറ്റ് റിപ്പോർട്ടുകൾ തയ്യാറാക്കി നല്കിയതിന് 11,70,978/- രൂപ (ചെക്ക് നം. 554640/06.10.2016) നൽകിയിട്ടുണ്ട്.

തുടർന്ന് 16.09.2017ലെ 72-ാം കൗൺസിൽ തീരുമാനപ്രകാരം കെ.എസ്.ഇ.ആർ.സി.യുടെ നിർദ്ദേശാനുസരണം തൃശ്ശൂർ നഗരസഭാ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ പരിധിയിലുള്ള 11 ഫീഡറുകളുടെ എനർജി ഓഡിറ്റിംഗ് നടത്തുന്നതിന് 40 ലക്ഷം രൂപ എസ്റ്റിമേറ്റ് നിശ്ചയിച്ച ഇ-ടെണ്ടറിൽ പങ്കെടുത്ത 5 സ്ഥാപനങ്ങളിൽ ഏറ്റവും കുറഞ്ഞ നിരക്കായ 1637465/-രൂപ രേഖപ്പെടുത്തിയ മെ.എസ്.ജി.എസ്. ഇന്ത്യ പ്രൈവറ്റ് ലിമിറ്റഡ് എന്ന സ്ഥാപനത്തിന്റെ ടെണ്ടർ അംഗീകരിച്ചിട്ടുണ്ട്. ഇതുപ്രകാരം മെ.എസ്.ജി.എസ്. ഇന്ത്യ പ്രൈവറ്റ് ലിമിറ്റഡിന് വർക്ക് ഓർഡർ നൽകുകയും കരാർ ചുമയ്ക്കുകയും ചെയ്തതായി കാണുന്നു. കരാർ നിയമപ്രകാരം രജിസ്റ്റർ ചെയ്തതായി കാണുന്നില്ല. ടെണ്ടർ നോട്ടീസിലും മെത്തഡോളജി & സ്കോപ്പ് ഓഫ് വർക്കിലും പറഞ്ഞപ്രകാരം 120 ദിവസത്തിനുള്ളിൽ പ്രവൃത്തി പൂർത്തീകരിക്കണമെന്ന് വ്യവസ്ഥ ചെയ്യുകയും ഇതിൽ ഏതെങ്കിലും തരത്തിൽ വീഴ്ച വരുത്തിയാൽ പിഴ ഈടാക്കുമെന്നും വർക്ക് ഓർഡറിൽ

നിഷ്കർഷിച്ചിരുന്നു. എന്നാൽ 2018 മാർച്ച് 31 വരെ സ്ഥാപനത്തിന് സമയം ദീർഘിപ്പിച്ചു നൽകിയെങ്കിലും പ്രവൃത്തി പൂർത്തീകരിക്കാത്തതിനാൽ കരാർ റദ്ദു ചെയ്യുന്നതായും ഇ.എം.ഡി. കണ്ടുകെട്ടുമെന്നും അസിസ്റ്റന്റ് സെക്രട്ടറി കത്ത് മുഖാന്തിരം സ്ഥാപനത്തെ അറിയിച്ചിട്ടുണ്ട്. ഓഡിറ്റ് എൻക്വയറി 32ന് മറുപടിയായി റീ-ടെണ്ടർ ചെയ്യാൻ നടപടി സ്വീകരിക്കുന്നതാണെന്നും അറിയിച്ചിട്ടുണ്ട്. വർക്ക് ഓർഡറിൽ നിർദ്ദേശിച്ചിരുന്ന പ്രകാരം സ്ഥാപനത്തിൽ നിന്ന് പിഴ ഈടാക്കാനുള്ള നടപടി സ്വീകരിച്ചിട്ടുണ്ടെങ്കിൽ ആയതും, കരാർ ലംഘനം നടത്തിയ ആദ്യസ്ഥാപനത്തിന്റെ നഷ്ടോത്തരവാദിത്വത്തിൽ റീടെണ്ടർ നടത്തുന്നതിനുള്ള നടപടി സ്വീകരിച്ചിട്ടുണ്ടോയെന്നുമുള്ള വിവരം ആരാഞ്ഞുകൊണ്ട് നൽകിയ ഓഡിറ്റ് എൻക്വയറി 43/28.02.2019 ന് മറുപടി ലഭ്യമാക്കിയിട്ടില്ല. ഫയൽ പരിശോധിച്ചതിൽ നിന്ന് സ്ഥാപനത്തിന്റെ ഇ.എം.ഡി. ആയി 41,873/- രൂപ ലഭിച്ചത് സെക്യൂരിറ്റി ഡെപ്പോസിറ്റിൽ വകയിരുത്തിയിട്ടുണ്ട്. എന്നാൽ ഇത് 2.5% മാത്രമാണ്. പെർഫോമൻസ് ഗ്യാരണ്ടി ഇനത്തിൽ അടവാക്കേണ്ട 2.5%മായ 40,937/- രൂപ ഒടുക്കിയതായി കാണുന്നില്ല. കരാർ ലംഘനം നടത്തിയതുമൂലം മെ.എസ്.ജി.എസ്.ഇന്ത്യ പ്രൈവറ്റ് ലിമിറ്റഡ് എന്ന സ്ഥാപനത്തിന്റെ സെക്യൂരിറ്റി ഡെപ്പോസിറ്റ് കണ്ടുകെട്ടേണ്ടതും സ്ഥാപനത്തെ ബ്ലാക്ക് ലിസ്റ്റിൽപ്പെടുത്തേണ്ടതുമാണ്.

എന്നർജി ഓഡിറ്റ് നടത്തുന്നതിനായി അവശേഷിക്കുന്ന ഫീഡ്ബാക്കുകളിലെ എന്നർജി ഓഡിറ്റ് എത്രയുംവേഗം പൂർത്തീകരിക്കുന്നതിന് നടപടികൾ സ്വീകരിക്കേണ്ടതും സമർപ്പിച്ച എന്നർജി ഓഡിറ്റ് റിപ്പോർട്ടുപ്രകാരമുള്ള ന്യൂനതകൾ പരിഹരിക്കുന്നതിന് അടിയന്തിര നടപടികൾ സ്വീകരിച്ച് റിപ്പോർട്ട് ചെയ്യേണ്ടതുമാണ്.

3-13 തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗം ലൈസൻസ് പുതുക്കൽ

കേരള സ്റ്റേറ്റ് ഇലക്ട്രിസിറ്റി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ (കണ്ടീഷൻസ് ഓഫ് ലൈസൻസ് ഫോർ എക്സിസിംഗ് ഡിസ്ട്രിബ്യൂഷൻ ലൈസൻസീസ്) റഗുലേഷൻ 14(1), 34 എന്നിവ പ്രകാരം എല്ലാ വർഷവും ഏപ്രിൽ 30-ന് മുമ്പായി ലൈസൻസി, ലൈസൻസ് ഫീസ് കേരള സ്റ്റേറ്റ് ഇലക്ട്രിസിറ്റി റഗുലേറ്ററി കമ്മീഷന് ഒടുക്കേണ്ടതാണ്. കഴിഞ്ഞ സാമ്പത്തികവർഷത്തെ പ്രൊവിഷണൽ സെയിൽ ഓഫ് പവർ ഇനത്തിലെ വരവ് തുകയുടെ 0.03% ആണ് ലൈസൻസ് ഫീ ആയി കണക്കാക്കുന്നത്. 2017-18 വർഷത്തെ ലൈസൻസ് ഫീ 3,46,090/- രൂപ (ചെക്ക് നം. 203373/04.04.2018, വൗച്ചർ നം. 4) പ്രകാരം കെ.എസ്. ഇ.ആർ.സി.യിൽ അടവാക്കിയിട്ടുണ്ട്.

3-14 സബ് സ്റ്റേഷൻ യാർഡിലെ വൈദ്യുതി നഷ്ടം

തൃശ്ശൂർ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ പാട്ടൂരാൽമുക്ക് സ്ഥിതി ചെയ്യുന്ന 110 കെ വി സബ്സ്റ്റേഷനിലെ ലോഗ്ബുക്കുകളും രജിസ്റ്ററുകളും പരിശോധിച്ച്, കെ.എസ്.ഇ.ബി.യിൽ നിന്നും ലഭ്യമാവുന്നതും വിവിധ ഫീഡ്ബാക്കുകളിലേക്ക് വിതരണം ചെയ്യപ്പെടുന്നതുമായ വൈദ്യുതി യൂണിറ്റിന്റെ കണക്കും, കെ.എസ്.ഇ.ബി.യുടെ ഇൻവോയ്സ് പ്രകാരം വാങ്ങിയ വൈദ്യുതിയുടെ കണക്കും താരതമ്യം ചെയ്തപ്പോൾ ചില പൊരുത്തക്കേടുകൾ ശ്രദ്ധയിൽപ്പെട്ടു. വാങ്ങിയ വൈദ്യുതി മുഴുവനായും വിതരണം ചെയ്യപ്പെടുന്നില്ല.

നിലവിൽ കെ.എസ്.ഇ.ബി.യുടെ വിയ്യരിലുള്ള സബ്സ്റ്റേഷനിൽ നിന്നും തൃശ്ശൂർ നഗരസഭയുടെ മൂന്ന് ട്രാൻസ്ഫോർമറിലേക്കാണ് വൈദ്യുതി ലഭിച്ചുകൊണ്ടിരിക്കുന്നത്. പാട്ടരാക്കലിനടുത്ത്, അശ്വിനി ജംഗ്ഷനിലുള്ള 110 കെ.വി, 66 കെ.വി ഫീഡറുകളിലേക്കും, മനോരമ ജംഗ്ഷനിലുള്ള 33 കെ.വി ഫീഡറിലേക്കുമാണ് വൈദ്യുതി എത്തിക്കുന്നത്. ഓരോ സബ്സ്റ്റേഷനിലും കെ.എസ്.ഇ.ബി. മൂന്ന് പ്രത്യേക എനർജി മീറ്ററുകൾ സ്ഥാപിച്ചിട്ടുണ്ട്. പ്രസ്തുത മീറ്ററുകളിലുള്ള റീഡിംഗ് പ്രകാരമുള്ള യൂണിറ്റുകൾ കണക്കാക്കിയാണ് കറന്റ് ബിൽ തയ്യാറാക്കുന്നത്. അപ്രകാരം ലഭിക്കുന്ന ഡിമാന്റ് നോട്ടീസിലെ തുക കെ.എസ്.ഇ.ബി.യിലേക്ക് അടവാക്കി വരുന്നുണ്ട്. വൈദ്യുതി ബോർഡ് തയ്യാറാക്കി നൽകിയ ഡിമാന്റ് നോട്ടീസ്, സ്റ്റേഷന്റെ ചാർജ്ജ് വഹിക്കുന്ന സ്റ്റേഷൻ എഞ്ചിനീയർ, പരിശോധിച്ച് ശരിയാണെന്ന് സാക്ഷ്യപ്പെടുത്തിയതിന് ശേഷമാണ് അക്കൗണ്ട്സ് സെക്ഷനിൽ നിന്നും തുക അടവാക്കുന്നത്.

അശ്വിനി ജംഗ്ഷനിൽ സ്ഥാപിച്ചിട്ടുള്ള 110/11കെ വി ട്രാൻസ്ഫോർമറിന്റെ ഒന്നാമത്തെ ഇൻകമറിൽ നിന്നും രാമനിലയം, എം.ഒ. റോഡ്, കോട്ടപുരം, ചെമ്പൂക്കാവ് എന്നീ ഫീഡറുകളിലേക്കും, രണ്ടാമത്തെ ഇൻകമറിൽ നിന്നും ജില്ലാ ആശുപത്രി, ഷൊർണ്ണൂർ റോഡ്, കിഴക്കേ കോട്ട ഫീഡറുകളിലേക്കും, 66 കെ വി ട്രാൻസ്ഫോർമറിൽ നിന്നും അരണാട്ടുകര, പൂത്തോൾ, ബിനി, ജൂബിലി മിഷൻ ആശുപത്രി, വിവേകോദയം എന്നീ ഫീഡറിലേക്കും, 33കെ വി ട്രാൻസ്ഫോർമറിൽ നിന്നും വെളിയന്നൂർ, മിഷൻ ക്വാർട്ടേഴ്സ്, കൂർക്കഞ്ചേരി, പറവട്ടാനി എന്നീ ഫീഡറുകളിലേക്കും വൈദ്യുതി നൽകുന്നു.

തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ, സബ്സ്റ്റേഷനിൽ സ്ഥാപിച്ചിരിക്കുന്ന ട്രാൻസ്ഫോർമറുകളിലേക്ക് ലഭ്യമാകുന്ന വൈദ്യുതിയുടെ തോത്, ഓരോ മാസവും അളക്കുന്ന പരമാവധി ഡിമാന്റ്, ഓരോ ട്രാൻസ്ഫോർമറിൽ നിന്നും ഫീഡറിലേക്ക് നൽകുന്ന വൈദ്യുതിയുടെ അളവ് എന്നിവ അളന്ന് തിട്ടപ്പെടുത്താൻ ഇൻകമർ യൂണിറ്റുകളും, മീറ്ററുകളും അടക്കം പ്രത്യേക സംവിധാനങ്ങളുമൊരുക്കിയിട്ടുണ്ട്.

വൈദ്യുതി ബോർഡ് നൽകുന്ന ബൾക്ക് സപ്ലൈ കറന്റ് ബില്ലിന്, കോർപ്പറേഷൻ സ്ഥാപിച്ച സാങ്കേതിക സംവിധാനങ്ങളുടെ സഹായത്തോടെ പരിശോധിച്ച് കൃത്യതപ്പെടുത്താറുണ്ടെന്ന് സ്റ്റേഷൻ എഞ്ചിനീയർ അറിയിച്ചിട്ടുണ്ട്.

ലോഗ് ബുക്കുകൾ പരിശോധിച്ചപ്പോൾ ചില കാലയളവിൽ മീറ്ററുകൾ ഫോൾട്ടി ആണെന്ന് രേഖപ്പെടുത്തിയിട്ടുണ്ട്. വിവേകോദയം ഫീഡറിന്റെ മീറ്റർ 2017-18 കാലയളവിൽ മുഴുവനായും ഫോൾട്ടിയാണെന്നാണ് രേഖപ്പെടുത്തിയിട്ടുള്ളത്. എം.ഒ. റോഡിന്റെ ഫീഡറിന്റെ മീറ്ററും 3 മാസത്തോളം തകരാറിലായിരുന്നു. 66 കെ.വി. ട്രാൻസ്ഫോർമറിന്റെ മീറ്റർ 23.1.17 മുതൽ കേടായതായി രേഖപ്പെടുത്തിയിട്ടുണ്ട്. 30.1.17ന് പ്രസ്തുത വിവരം കെ.എസ്.ഇ.ബി. നഗരസഭാ അധികൃതരെ അറിയിച്ചിട്ടുണ്ട്. പിന്നീട്, 20.2.17ന് മീറ്റർ മാറ്റി നൽകാൻ കെ.എസ്.ഇ.ബി.യോട് ആവശ്യപ്പെടുകയും 20.4.17ന് ഡെപ്പോസിറ്റ് വർക്കായി കെ.എസ്.ഇ.ബി.യുടെ സഹായത്തോടെ മീറ്റർ മാറ്റി വയ്ക്കുകയും ചെയ്തു.

മീറ്റർ കേടായതിന്റെ തൊട്ട് മുൻപത്തെ മൂന്ന് മാസത്തെ റീഡിംഗുകളുടെ ശരാശരി വൈദ്യുതി ചാർജ്ജാണ് പിന്നീടങ്ങോട്ട് പുതിയ മീറ്റർ സ്ഥാപിക്കുന്നത് വരെ കെ.എസ്.ഇ.ബി. ഡിമാന്റ് ചെയ്തിട്ടുള്ളത്. ബില്ലിംഗിന്റെ വിവരം താഴെ ചേർക്കുന്നു.

മാസം	റീഡിംഗ് തീയതി	പരമാവധി ഡിമാന്റ് (ലോഗ്ബുക്ക് പ്രകാരം കണക്കാക്കിയ യൂണിറ്റ്)	യൂണിറ്റ് (ലോഗ് ബുക്ക് പ്രകാരം)	റിമാർക്സ്
11/2016	2.11.16	8591	3787000	---
12/2016	2.12.16	8458	3663000	---
1/2017	3.1.17	9817	4156000	---
2/2017	3.2.17	8955	3868667	മീറ്റർ ഫോൾട്ട്
3/2017	3.3.2017	8955	3868667	മീറ്റർ ഫോൾട്ട്
4/2017	4.4.2017	8955	3868667	മീറ്റർ ഫോൾട്ട്

2014ലെ കേരളാ ഇലക്ട്രിസിറ്റി സപ്ലൈ കോഡ് സെക്ഷൻ 116 മുതൽ 120 വരെ പ്രതിപാദിച്ചിട്ടുള്ള ഉപാധികൾ പ്രകാരം മീറ്റർ കേടു വന്നത് അറിഞ്ഞ്, 15 പ്രവൃത്തി ദിനങ്ങൾക്കുള്ളിൽ മീറ്ററുകൾ മാറ്റി വയ്ക്കാനുള്ള നടപടികൾ എടുത്തു കാണുന്നില്ല. മീറ്റർ കേടായ അന്നുതന്നെ കെ.എസ്.ഇ.ബിയുടെ സബ് സ്റ്റേഷനിൽ വിളിച്ച് വിവരം പറഞ്ഞിരുന്നുവെന്നും തൽസമയം ആവശ്യമായ പ്രത്യേകതരം മീറ്ററുകൾ സ്റ്റോക്കിൽ ഉണ്ടാവാത്തതാണ് മാറ്റിവെയ്ക്കാൻ കാലതാമസം ഉണ്ടായതെന്നും ഓഡിറ്റിന്റെ അന്വേഷണക്കുറിപ്പിന് മറുപടി നൽകിയിട്ടുണ്ട്. ഇത്തരം കാലവിളംബം ഒഴിവാക്കാൻ ശ്രദ്ധ പുലർത്തേണ്ടതാണ്.

ട്രാൻസ്ഫോർമറിൽ നിന്നും ലഭിച്ച മുഴുവൻ വൈദ്യുതിയും വിതരണം ചെയ്യപ്പെടുന്നില്ല. വ്യത്യാസം താഴെ ചേർക്കുന്നു.

110/11കെവി/33കെവി (യാർഡ് ലോസ്സ്)

ഇൻകമർ/ഫീഡർ (110/11 കെ.വി., 33 കെ.വി.)	ഇൻകമർ വരവ് (യൂണിറ്റ്)	ഫീഡർ വിതരണം (യൂണിറ്റ്)
രാമനിലയം	----	7678000
എം ഓ റോഡ്	----	11956000
കോട്ടപ്പുറം	----	14900000

ചെമ്പുക്കാവ്	----	6598000
ഷൊർണ്ണൂർ റോഡ്	----	10774000
ജില്ലാ ആശുപത്രി	----	9319000
കിഴക്കേ കോട്ട	----	13223000
മിഷൻ ക്വാർട്ടേഴ്സ്	----	8393000
വെളിയന്നൂർ	----	7923000
കൂർക്കഞ്ചേരി	----	9078000
പറവട്ടാനി	----	7731000
സബ്സ്റ്റേഷൻ	----	16140
ഇൻകമർ 1 (110/11 കെ.വി.)	39058000	----
ഇൻകമർ 2 (110/11 കെ.വി.)	36348000	----
ഇൻകമർ 1 (33/11 കെ.വി.)	16385000	----
ഇൻകമർ 2 (33/11 കെ.വി.)	16745000	----
ആകെ	108536000	107589140
വ്യത്യാസം	----	946860 (0.87%)

66 കെ വി (യാർഡ് ലോസ്റ്റ്)

ഇൻകമർ/ഫീഡർ	ഇൻകമർ വരവ് (യൂണിറ്റ്)	ഫീഡർ വിതരണം (യൂണിറ്റ്)
ജൂബിലി മിഷൻ	----	2380275
അരണാട്ടുകര	----	6625200
പൂത്തോൾ	----	15311000
ബിനി	----	7634000
വിവേകോദയം	----	4489500 **
സബ്സ്റ്റേഷൻ	----	458000
ഇൻകമർ	45591912	----
ആകെ	45591912	36897975
വ്യത്യാസം	----	8693937 (19.06%)

66 കെ.വി സബ്സ്റ്റേഷന്റെ ട്രാൻസ്ഫോർമറിന്റെ കെ.എസ്.ഇ.ബി. സ്ഥാപിച്ച മീറ്റർ 2017 ജനുവരി മുതൽ ഏപ്രിൽ വരെ പ്രവർത്തനക്ഷമമായിരുന്നില്ല. മാത്രമല്ല, വിവേകോദയം ഫീഡറിന്റെ മീറ്റർ തൻവർഷം മുഴുവൻ

പ്രവർത്തിച്ചിട്ടില്ല. ആയതിനാൽ ലഭ്യമായ കണക്ക് വച്ചാണ് യൂണിറ്റ് തിട്ടപ്പെടുത്തിയത്. വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ മീറ്റർ കേടായതിനാൽ വിതരണം ചെയ്ത വൈദ്യുതിയിൽ വിവേകോദയത്തിന്റെ ഫീഡറിലേക്ക് നൽകിയതിന്റെ കണക്ക് തിട്ടപ്പെടുത്താനായില്ല. 2018-19 വർഷത്തിൽ മീറ്റർ പ്രവർത്തനക്ഷമമാക്കിയതിന് ശേഷം രേഖപ്പെടുത്തിയ ഒരു മാസത്തെ ശരാശരി റീഡിംഗ് 4489500(**) യൂണിറ്റാണ്. ഇത് പ്രകാരമാണ് വിവേകോദയത്തിന്റെ റീഡിംഗ് എടുത്തിട്ടുള്ളത്.

കെ.എസ്.ഇ.ബി.യുടെ ഇൻവോയ്സുകൾ പ്രകാരം വാങ്ങിയ വൈദ്യുതിയുടെയും കോർപ്പറേഷൻ വിവിധ ഫീഡറുകളിലേക്ക് നൽകിയ വൈദ്യുതിയുടെയും ഉപയോഗത്തിന്റെ അളവുകൾ തമ്മിൽ വ്യത്യാസം കാണപ്പെട്ടു.

വിശദാംശങ്ങൾ ചുവടെ ചേർക്കുന്നു.

യാർഡിലെ പ്രസരണ നഷ്ടം.

കെ.എസ്.ഇ.ബി. മീറ്റർ പ്രകാരം വാങ്ങിയത്	15469112യൂണിറ്റ്	---
110/11 + 33/11കെവി ലഭ്യമായത്	---	75406000യൂണിറ്റ്
66 കെവി ലഭ്യമായത്	---	45591912യൂണിറ്റ്
33കെവി ലഭ്യമായത്	---	33130000യൂണിറ്റ്
ആകെ	15469112	154127912യൂണിറ്റ്
വ്യത്യാസം	---	563200 (യൂണിറ്റ്) (0.36%)

മേൽകാണിച്ച കണക്ക് പ്രകാരം 15,46,91,112 യൂണിറ്റ് വൈദ്യുതി കെ.എസ്.ഇ.ബി.യിൽ നിന്നും വാങ്ങിയതായും ആയതിന്റെ കുറവ് ചാർജ്ജ്, ഇലക്ട്രിസിറ്റി ഡ്യൂട്ടി, കളക്ഷൻ ചാർജ്ജ് എന്നിവ നഗരസഭ അടവാക്കിയതായും രേഖകൾ ഉണ്ട്. എന്നാൽ, ഇൻകമറുകളുടെ റീഡിംഗ് പ്രകാരം ട്രാൻസ്ഫോർമറിൽ നിന്നും ലഭിച്ച വൈദ്യുതിയിൽ നിന്നും 5,63,200 യൂണിറ്റ് വൈദ്യുതി കുറവായാണ് ഫീഡറുകളിലേയ്ക്ക് വിതരണം ചെയ്തിട്ടുള്ളത്. സബ്സ്റ്റേഷനിലേക്ക് എത്തിയ വൈദ്യുതിയുടെ 0.36% നഗരസഭയുടെ യാർഡിൽ വെച്ചുതന്നെ നഷ്ടപ്പെടുന്നുവെന്ന് ഇതിൽ നിന്നും സ്പഷ്ടമാവുന്നു. ഓവർഹെഡ് കേബിളുകളിലെ പ്രസരണ നഷ്ടത്തിന് പുറമേയാണിത്. 110 കെ.വി. ഫീഡറിൽ 0.87% യാർഡ് ലോസ്സ് നിർണ്ണയിച്ചപ്പോൾ 66 കെ.വി. ഫീഡറിലാണ് ഏറ്റവും കൂടുതൽ യാർഡിലെ നഷ്ടം കണ്ടത്. 19.06% നഷ്ടമാണ് പ്രസ്തുത ഫീഡറിൽ കണക്കാക്കിയത്. നിലവിലെ വൈദ്യുതി നിരക്ക് അനുസരിച്ച് (563200യൂണിറ്റ് x 5.85) 32,94,720/- രൂപ യാർഡ് ലോസ്സ് മൂലം നഷ്ടം സംഭവിക്കുന്നുണ്ട്. 0.36 ശതമാനമാണ് മൊത്തം കണക്കാക്കാവുന്ന യാർഡിലെ പ്രസരണ നഷ്ടം.

ഇലക്ട്രിസിറ്റി ഡ്യൂട്ടി കണക്കാക്കുമ്പോൾ ഓവർഹെഡ് കേബിളുകളിലെ പ്രസരണ നഷ്ടം കുറവു ചെയ്യുന്നുണ്ടെങ്കിലും, യാർഡ് ലോസ്സ് ഉൾപ്പെടെയുള്ള യൂണിറ്റുകൾക്കാണ് ഡ്യൂട്ടിയും കളക്ഷൻ ചാർജ്ജും അടവാക്കി വരുന്നത്. യാർഡ് ലോസ്സിന്റെ തോത് കുറയ്ക്കുവാനായി സബ് സ്റ്റേഷന്റെ കാര്യക്ഷമത ഉയർത്തുക, പഴയ യന്ത്രോപകരണങ്ങൾ മാറ്റി പ്രവർത്തനം കാര്യക്ഷമമാക്കുക തുടങ്ങിയ ഫലവത്തായ നടപടികൾ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ ഭാഗത്ത് നിന്ന് കൈക്കൊള്ളേണ്ടതുണ്ട്.

ഓവർഹെഡ് കേബിൾ പ്രസരണ നഷ്ടം കണക്കാക്കുന്നതിൽ അപാകത

ഇ4ബി-6226/15 നമ്പർ ഫയലിൽ, ഇലക്ട്രിസിറ്റി ഡ്യൂട്ടി കണക്കാക്കി ഇലക്ട്രിക്കൽ ഇൻസ്പെക്ടറിലേയ്ക്ക് സമർപ്പിച്ച പത്രികകൾ ആധാരമാക്കി തയ്യാറാക്കിയ 2017-18 സാമ്പത്തിക വർഷത്തിൽ ഓവർഹെഡ് കേബിളുകളിൽ കൂടിയുള്ള വൈദ്യുത പ്രസരണ നഷ്ടത്തിന്റെ കണക്ക് താഴെ ചേർക്കുന്നു.

ഓവർഹെഡ് കേബിൾ പ്രസരണ നഷ്ടം

മാസം	വാങ്ങിയത് (യൂണിറ്റ്)	വിതരണം ചെയ്തത് (യൂണിറ്റ്)	പ്രസരണ നഷ്ടം (യൂണിറ്റ്)	പ്രസരണ നഷ്ടം %
4/17	14267712	13314496	953216	6.68
5/17	14681000	13100082	1580918	10.7
6/17	11845200	12487482	-642282	-5.4
7/17	12030800	11000290	1030510	8.5
8/17	12884000	11724257	1159743	9
9/17	11989000	11564345	424655	3.5
10/17	12763800	11778645	985155	7.36
11/17	12666800	11642386	1024414	8.08
12/17	12622800	11732501	890299	7.05
1/18	12536000	11519068	1016932	8.11
2/18	11967000	11644763	322237	2.69
3/18	14437000	12234341	2202659	15.25
ആകെ	154691112	143742656	10948456	

മേൽകാണിച്ച പത്രികയിൽ, ജൂൺ മാസത്തിലെ കണക്ക് പരിശോധിച്ചാൽ വാങ്ങിയതിനേക്കാൾ അധികം വൈദ്യുതി വിതരണം ചെയ്തതായി കാണാം. പ്രസരണ നഷ്ടം മൈനസ് തുകയാണ് കണക്കാക്കിയിട്ടുള്ളത്. മെയ്, മാർച്ച് മാസങ്ങളിൽ 10 ശതമാനത്തിലേറെ പ്രസരണ നഷ്ടം കണക്കാക്കിയിട്ടുണ്ട്.

യഥാർത്ഥത്തിൽ തൻമാസം വാങ്ങിയ വൈദ്യുതിയുടെയും അതേ മാസം ഉപഭോക്താക്കൾക്ക് വിറ്റ വൈദ്യുതിയുടെയും കണക്കുകൾ തന്നെയാണോ പ്രസരണ നഷ്ടം തിട്ടപ്പെടുത്തുവാനായി കണക്കിലെടുത്തിട്ടുള്ളതെന്ന് പരിശോധിക്കപ്പെടേണ്ടതാണ്. അതല്ലായെങ്കിൽ, തെറ്റായ രീതിയിൽ ഡ്യൂട്ടി കണക്കാക്കുന്നതു വഴി വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന് സാമ്പത്തികനഷ്ടം ഉണ്ടാകാൻ സാധ്യതയുണ്ട്. ചുമതലപ്പെട്ട ഉദ്യോഗസ്ഥരുടെ ശ്രദ്ധ ഇക്കാര്യത്തിൽ പതിയേണ്ടതാണ്.

3-15 മനോരമ ജംഗ്ഷനിൽ ഇലക്ട്രിക് പോസ്റ്റ് മാറ്റി കേബിൾ ഇടുന്ന പ്രവൃത്തി - അപാകതകൾ

ഫയൽ നം. - EW1-4557/2016

അടങ്കൽ - 8,10,415/-

കോൺട്രാക്ടർ -ശ്രീ. ഹരിഹരൻ. എം.ജി.

എം.ബുക്ക് നം. - 2/2016

മെറ്റീരിയൽ കോസ്റ്റ് - 4,21,085

ലേബർ കോസ്റ്റ് - 2,35,244/-

വൗച്ചർ നമ്പർ - 92/24.02.2018

ചെക്ക് നമ്പർ - 203262/24.02.2018

തുക - 2,28,187/-

മനോരമ ജംഗ്ഷനിൽ കാമ്പ നിർമ്മാണം നടത്തുന്നതിന് തടസ്സമായി നിൽക്കുന്ന പോസ്റ്റ് അടിയന്തിരമായി മാറ്റി കേബിൾ വഴി കണക്ഷൻ നൽകുന്നതിന് തയ്യാറാക്കിയ പദ്ധതിയാണിത്. കേബിൾ കിറ്റ് ഉൾപ്പെടെ ലേബർ കോസ്റ്റ് ഇനത്തിൽ ലഭിച്ച 2 ടെണ്ടറുകളിൽ കുറഞ്ഞ തുക (2,51,592/- രൂപ) ടെണ്ടർ ചെയ്ത ശ്രീ. എം.ജി. ഹരിഹരന്റെ ടെണ്ടർ അംഗീകരിച്ചു. ടിയാനമായി നെഗോഷിയേറ്റ് ചെയ്ത് 2,50,592/-ന് കുറവ് ഉറപ്പിക്കുകയും 05.11.2016ലെ കൗൺസിൽ തീരുമാനം നം. 51 പ്രകാരം സെലക്ഷൻ മെമ്മോ നൽകിയിട്ടുണ്ട്. പിന്നീട് കേബിൾ കിറ്റ് (16,348/-) സ്റ്റോറിൽ നിന്ന് സപ്ലൈ ചെയ്യുകയും, ലേബർ കോസ്റ്റ് 2,35,244/- രൂപയുടെ വർക്ക് ബിൽ തയ്യാറാക്കുകയും ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. ഫയൽ പരിശോധിച്ചതിൽ ശ്രദ്ധയിൽപ്പെട്ട അപാകതകൾ ചുവടെ ചേർക്കുന്നു.

- 1) അസിസ്റ്റന്റ് എഞ്ചിനീയർ എസ്റ്റിമേറ്റ് തയ്യാറാക്കി താഴെ പറയുന്ന ഇനങ്ങൾക്ക് അസിസ്റ്റന്റ് എഞ്ചിനീയർ നൽകിയ ഇന്റർ പ്രകാരം സ്റ്റോർ കീപ്പർ സപ്ലൈ ചെയ്തതിലും, വർക്ക് ബില്ലിൽ ഉപയോഗിച്ച അളവിലും വ്യത്യാസം കാണുന്നു.

ക്രമ	എസ്റ്റിമേറ്റ്	ഇന്റർ	പ്രവൃത്തിയ്ക്കു	അധികം	അഭിപ്രായ കുറിപ്പ്
------	---------------	-------	-----------------	-------	-------------------

നം.	പ്രകാരം ആവശ്യമായ എണ്ണം	പ്രകാരം ആവശ്യപ്പെട്ട എണ്ണം	ഉപയോഗിച്ചത്/ നല്ലിയത്	ഉപയോഗിച്ച അളവും നിരക്കും	
1.	സ്റ്റീൽ പോസ്റ്റ് HTMS 11മീറ്റർ -2 എണ്ണം	7	7 എണ്ണം സ്റ്റോറിൽ നിന്നും നല്ലിയിട്ടുണ്ട്.	5@9530 = 47,650/-	എസ്റ്റിമേറ്റിൽ 2എണ്ണം എന്ന് രേഖപ്പെടുത്തിയിരിയ്ക്കുന്നു. എന്നാൽ എ.ഇ. യുടെ ഇൻ്റീൽ 7എച്ച്.റ്റി സ്റ്റീൽ പോസ്റ്റ് എന്ന് രേഖപ്പെടുത്തിയിട്ടുണ്ട്. വർക്ക് ബില്ലിൽ 2 എണ്ണം ഉപയോഗിച്ചതായി കാണുന്നു.
2.	എന്റ് ടെർമിനേഷൻ 3x300 mm2 - ജോയിന്റ് കിറ്റ് - 4 എണ്ണം	-	4 എണ്ണം	4@4087 = 16,348/-	ഇൻ്റീലോ, ഫയലിലോ ടി ഇനം നല്ലിയതായി കാണുന്നില്ല
ആകെ				63,998/- =====	

2) പ്രവൃത്തിയുടെ തുടർഘട്ടത്തിൽ കേബിൾ കിറ്റ് സ്റ്റോറിൽ ലഭ്യമല്ലാത്തതിനാൽ പ്രവൃത്തി കരാർ കാലാവധിക്കുള്ളിൽ പൂർത്തീകരിക്കാനാവില്ല എന്നും കാലാവധി ദീർഘിപ്പിച്ച് നല്ലണമെന്നുള്ള കരാറുകാരന്റെ അപേക്ഷ പ്രകാരം കരാർ ദീർഘിപ്പിച്ച് നല്ലുകയും ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. എന്നാൽ ഇൻ്റർ പ്രകാരമോ, സ്റ്റോക്ക് രജിസ്റ്റർ പ്രകാരമോ കാലതാമസത്തിന് കാരണമായ കേബിൾകിറ്റ് നല്ലിയതായി കാണുന്നില്ല.

മേൽ അപാകതകൾക്ക് വിശദീകരണം ലഭ്യമാക്കാൻ ആവശ്യപ്പെട്ട് 25.02.2019ലെ 37-ാം നമ്പർ എൻക്വയറിക്ക് നൽകിയ മറുപടിയിൽ 7 പോസ്റ്റുകൾ സ്ഥലത്ത് ഉപയോഗിച്ചിട്ടുണ്ടെന്നും എസ്റ്റിമേറ്റ് സമയത്ത് നിലവിലെ പോസ്റ്റും അതിന്റെ സ്റ്റഡ് പോസ്റ്റും മാത്രമേ മാറ്റേണ്ടതായി എസ്റ്റിമേറ്റ് നല്ലിയിരുന്നുള്ളുവെന്നും കേബിൾ ഇടുന്ന പ്രവൃത്തി വന്നപ്പോൾ റോഡിന് ഇരുവശത്തും 2 ഡി.പി. സൂപ്പർകോം അതിന് സ്റ്റഡും വേണ്ടിവന്നുവെന്നും അറിയിച്ചിട്ടുണ്ട്. ഇതിൽ 2 പോസ്റ്റിന്റെ തുക മാത്രമേ നല്ലിയിട്ടുള്ളുവെന്നും എസ്റ്റിമേറ്റ് റിവൈസ് ചെയ്ത് നല്ലേണ്ടതാണെന്നും മറുപടിയിൽ പറയുന്നു. എന്നാൽ പ്രവൃത്തി പൂർത്തീകരിച്ച് അളവ് രേഖപ്പെടുത്തിയതിനുശേഷം എസ്റ്റിമേറ്റ് റിവൈസ് ചെയ്യുന്നതിന് നിയമപരമായി അനവാദമില്ല. കൂടാതെ സൈറ്റ് കണ്ടീഷൻ പരിശോധിച്ചാണ് എസ്റ്റിമേറ്റ് തയ്യാറാക്കേണ്ടത്. ആയത് ഇവിടെ പാലിച്ചിട്ടില്ല. അധികം പോസ്റ്റ് ഉപയോഗിച്ചതായി പ്രവൃത്തി ചെയ്ത ബില്ലിലോ, മെഷർമെന്റ് ബുക്കിലോ രേഖപ്പെടുത്തിയിട്ടില്ല. നേരിൽ പരിശോധിച്ചപ്പോൾ തുരുമ്പ് പിടിച്ച പഴകിയ പോസ്റ്റാണ് കാണപ്പെട്ടത്. പോസ്റ്റിൽ നമ്പറുകൾ ഒന്നും രേഖപ്പെടുത്തിയിരുന്നില്ല. ആയതിനാൽ ഫൈനൽ ബില്ലിൽ ചേർത്ത 7 പോസ്റ്റുകളിൽ 5എണ്ണം ഓഡിറ്റിൽ അംഗീകരിക്കുന്നില്ല.

സ്റ്റോറിൽ 3x300mm2 എൻഡ് ടെർമിനേഷൻ കിറ്റ് ഇല്ലാത്ത സാഹചര്യത്തിൽ പ്രവൃത്തി വൈകിയതിന്റെ കാരണമാണ് ഓഡിറ്റ് എൻക്വയറിയിലൂടെ ആരാഞ്ഞത്. ഫയലിലോ ഇന്റർനലിലോ ഈ ഇനം നൽകിയതായി കാണുന്നില്ല. കരാറുകാരനാണ് മേൽപ്പടി ഇനം സപ്ലൈ ചെയ്തതെങ്കിൽ നിയമപരമായി പ്രവൃത്തിയുടെ കാലാവധി ദീർഘിപ്പിച്ചു നൽകാൻ സാധിക്കുകയില്ല. മേൽ വിഷയം സംബന്ധിച്ചു നൽകിയ 37-ാം നമ്പർ എൻക്വയറിക്ക് ലഭ്യമാക്കിയ മറുപടി തൃപ്തികരമല്ലാത്തതിനാൽ മേൽപ്രകാരമുള്ള ഇനങ്ങൾക്കായി ചെലവഴിച്ച 63,998/- രൂപ തടസ്സപ്പെടുത്തുന്നു.

3) ലഭിച്ച 2 ടെണ്ടറുകളിൽ ശ്രീ. ജെയ്സൺ.ജെ. നീലംകാവിലെ എന്ന കരാറുകാരൻ ഇ.എം.ഡി. അടയ്ക്കാതെ ടെണ്ടർ ഫോറത്തിന്റെ വില മാത്രമാണ് ഒടുക്കിയിട്ടുള്ളത്. ശ്രീ.എം.ജി. ഹരിഹരൻ എന്ന കരാറുകാരൻ മാത്രമാണ് ഇ.എം.ഡി.യും ടെണ്ടർ ഫോറത്തിന്റെ വിലയും ഒടുക്കിയിട്ടുള്ളത്. ഇപ്രകാരം സമർപ്പിച്ച ടെണ്ടർ അംഗീകരിക്കാവുന്നതല്ല. ഈ പ്രവൃത്തിയ്ക്കായി ഒരു ടെണ്ടർ മാത്രമേ ലഭിച്ചതായി പരിഗണിക്കുവാൻ സാധിക്കുകയുള്ളൂ. ഈ സാഹചര്യത്തിൽ റീ-ടെണ്ടർ ആവശ്യമായിരുന്നു. മേൽ അപാകതയ്ക്ക് തന്ന മറുപടിയിൽ അടിയന്തിര വർക്കായതിനാൽ റീ-ടെണ്ടർ ചെയ്യുമ്പോൾ വരുന്ന കാലതാമസം ഒഴിവാക്കാൻ വേണ്ടിയാണ് റീ-ടെണ്ടർ നടത്താതെ ലഭിച്ച ടെണ്ടറിൽ നിയമാനുസൃതമായ ടെണ്ടർ പരിഗണിച്ചത് എന്നും സ്റ്റോർ പർച്ചേസ് മാനുവൽ 9.49 പ്രകാരം ഏകടെണ്ടർ പരിഗണിക്കാമെന്നും മറുപടി തന്നിട്ടുണ്ട്. എന്നാൽ 28.10.2013ലെ സർക്കുലർ നം2508/ബി2/2013/എസ്.പി.ഡി.പ്രകാരം ഏകടെണ്ടർ ആദ്യഘട്ടത്തിൽ അംഗീകരിയ്ക്കേണ്ടതില്ലെന്ന് വ്യക്തമാക്കിയിട്ടുണ്ട്. കൂടാതെ നിശ്ചിത മാതൃകകളിൽ അല്ലാത്ത ടെണ്ടറുകളും, ആവശ്യമായ ഇ.എം.ഡി ഇല്ലാത്ത ടെണ്ടറുകളും പരിഗണിക്കേണ്ടതില്ല എന്നും സ്റ്റോർ പർച്ചേസ് മാനുവൽ ഖണ്ഡിക 9.7ൽ നിഷ്കർഷിച്ചിട്ടുണ്ട്. ഇത്തരം അപാകതകൾ ഭാവിയിൽ ആവർത്തിയ്ക്കാതിരിയ്ക്കാൻ ശ്രദ്ധിക്കേണ്ടതാണ്.

4) ടെണ്ടർ അംഗീകരിച്ച കരാറുകാരനായ ശ്രീ. എം.ജി. ഹരിഹരന്റെ കോൺട്രാക്ടർ രജിസ്ട്രേഷന്റെ കോപ്പിയോ, രജിസ്ട്രേഷൻ നമ്പരോ ടെണ്ടറിനോടൊപ്പം ഹാജരാക്കിയിട്ടില്ല. ആയതിന്റെ വിശദീകരണം ലഭ്യമാക്കേണ്ടതാണ്.

3-16 പറവട്ടാനിയിലെ ഇലക്ട്രിക്കൽ സ്റ്റോറിലെ 2 മുറികൾ ഫർണിഷ് ചെയ്യുന്ന പ്രവൃത്തി - അപാകതകൾ

ഫയൽ നം. - പി.ഡബ്ല്യു.2/25810/15

അടങ്കൽ - 80,000/-

ചെലവ് - 57,458/- (50000/- ചെക്ക് നം. 514275/09.10.2015)

(4180/- ചെക്ക് നം. 329958/04.04.2017)

സാങ്കേതികാനുമതി - 213/15-16/01.10.2015

എം.ബുക്ക് നം. - 187-B/15-16

തൃശ്ശൂർ നഗരസഭയുടെ ഇലക്ട്രിസിറ്റി വിഭാഗത്തിന്റെ പഠവട്ടാനിയിലെ സ്റ്റോറിലെ രണ്ട് മുറികൾ എയർകണ്ടീഷനിംഗ് ചെയ്യുന്നതിന് മുറികളിലെ ജനലുകൾക്കും വെന്റിലേറ്ററുകൾക്കും വാതിലുകൾ സ്ഥാപിക്കുന്നതിനും, ഒരു ടോയ്ലറ്റിന്റെ വാതിൽ സ്ഥാപിക്കുന്നതിനും നിലവിലുള്ള മുറിയുടെ വാതിലിന് ഡോർ ക്ലോസർ ഫിറ്റ് ചെയ്യുന്നതിനുംവേണ്ടി എസ്റ്റിമേറ്റ് തയ്യാറാക്കി ഡിപ്പാർട്ടുമെന്റൽ പ്രവൃത്തിയായി ചെയ്യുന്നതിന് കോർപ്പറേഷൻ ജനറൽ വിഭാഗം ഒല്ലൂക്കര അസിസ്റ്റന്റ് എഞ്ചിനീയർ ശ്രീ.വി.എസ്. സനലിനെ ചുമതലപ്പെടുത്തിയിട്ടുണ്ട്. ടിയാന് 50,000/- രൂപ അഡ്വാൻസ് നൽകിയിട്ടുണ്ട്. DSR നിരക്കിൽ CP & OHC ചേർക്കാതെ തയ്യാറാക്കിയ എസ്റ്റിമേറ്റിന് ബഹുമാനപ്പെട്ട മേയറുടെ മുൻകൂർ അനുമതി ലഭിച്ചിട്ടുണ്ട്. പ്രവൃത്തി പൂർത്തീകരിച്ച് 09.03.2016ന് ചെക്ക് മെഷർ ചെയ്യുകയും ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. ഫയൽ പരിശോധനയിൽ ശ്രദ്ധയിൽപ്പെട്ട കാര്യങ്ങൾ ചുവടെ ചേർക്കുന്നു.

പ്രസ്തുത പ്രവൃത്തിയ്ക്ക് ഇലക്ട്രിസിറ്റി വിഭാഗത്തിൽ നിന്നും ഫണ്ട് ലഭ്യമാക്കി ഡിപ്പാർട്ടുമെന്റൽ പ്രവൃത്തിയായി മെറ്റീരിയൽസ് നൽകിയത് നഗരസഭയാണെങ്കിലും, അവ വാങ്ങിയത് സംബന്ധിച്ച് ബില്ലുകൾ ഹാജരാക്കിയിട്ടില്ല. പ്രവൃത്തിയ്ക്കാവശ്യമായ സാധനസാമഗ്രികൾ ഇറക്കിയ വകയിൽ കിലോഗ്രാമിന് 456 രൂപ നിരക്കിൽ 120 കിലോഗ്രാമിന് 54,720/- രൂപയും, അലുമിനിയം ജനാല, വെന്റിലേറ്റർ വിത്ത് ഗ്ലാസ്സ് എന്നിവയ്ക്കാവശ്യമായ മെറ്റീരിയലുകൾ ഇറക്കിയ വകയിൽ 1m2ന് 982/- രൂപ നിരക്കിൽ 18m2ന് 17,676/- രൂപയും 20 mm thick PVC Door ഇറക്കിയ വകയിൽ 2,745/- രൂപയും ചെലവായി എന്ന് ചാക്കോ എന്ന വ്യക്തിയ്ക്ക് 75,141/- രൂപ നൽകിയ ഒരു വൗച്ചർ മാത്രമാണ് ഫയലിൽ ലഭ്യമായിട്ടുള്ളത്. പ്രസ്തുത ഇനങ്ങൾ സ്റ്റോക്കിലെടുത്ത് വിതരണം ചെയ്തിട്ടില്ല. ഏതെങ്കിലും സ്ഥാപനങ്ങളുടെ ബില്ലുകൾ ഹാജരാക്കുകയോ, ആയതിൽ നികുതി ഉൾപ്പെടെയുള്ള വിലവിവരം ഹാജരാക്കുകയോ ചെയ്തിട്ടില്ല. കൂടാതെ വർക്ക് ബില്ലിൽ ഒന്നാമത്തെ ഇനമായ വാതിലുകളും ജനലുകളും, വെന്റിലേറ്ററുകളും സ്ഥാപിക്കുന്നതിന് അലുമിനിയം വർക്ക് ചെയ്യുന്നതിന് ആവശ്യമായ സാമഗ്രികൾ 456/- രൂപ നിരക്കിൽ 68.50 കി.ഗ്രാം ഉപയോഗിച്ചതിന് 31,241.48/- രൂപ ഉപയോഗിച്ചതായി കാണുന്നു. എന്നാൽ മേൽവൗച്ചർ പ്രകാരം ഈ ഇനത്തിന് 120 കി.ഗ്രാമിന് 54,720/- രൂപയാണ് കാണിച്ചിട്ടുള്ളത്. ബാക്കി സാധനങ്ങൾ (51.5 കി.ഗ്രാം) എന്തു ചെയ്തുവെന്ന് വ്യക്തമല്ല. വർക്ക് ബില്ലിൽ നിന്നും ഡിഡക്ഷൻസിൽ ആദായനികുതി, വാറ്റ്, സെസ്സ്, കെട്ടിടനിർമ്മാണത്തൊഴിലാളി ക്ഷേമനിധി വിഹിതം എന്നിവയായി 3,278/- രൂപ കുറച്ചിട്ടുണ്ട്. എന്നാൽ ഈ തുകകൾ ഒടുക്കിയതിന്റെ രേഖകൾ ഹാജരാക്കിയിട്ടില്ല. പ്രവൃത്തിമൂല്യത്തിന്റെ മെറ്റീരിയൽ പോർഷനും ലേബർ പോർഷനും ഉൾപ്പെട്ടതിനാൽ വാറ്റ്, ഇൻകം ടാക്സ് എന്നിവ പിടിച്ച നടപടി ശരിയാണോ എന്നും വാറ്റ് എത്ര ശതമാനം ഈടാക്കിയെന്നതും നികുതി റിട്ടേൺ ഫയൽ ചെയ്തത് ആരുടെ പേരിലാണ് എന്നതും വ്യക്തമാക്കേണ്ടതാണ്.

കൂടാതെ ഫയലിൽ 1.50 ടൺ എ.സി. 3 എണ്ണം, 2 ടൺഎ.സി. 1 എണ്ണം, അനുബന്ധ സാമഗ്രികൾ എന്നിവയ്ക്കായി 1,37,800/- രൂപയും ഫർണിച്ചറിനു വേണ്ടി 1,04,500/- രൂപയും വകയിരുത്തിയിട്ടുണ്ട്. പ്രസ്തുത ഇനങ്ങളുടെ വാങ്ങൽ നടപടികൾ പൂർത്തീകരിച്ച് പ്രവൃത്തി പൂർത്തീകരിച്ചതിന്റെ വിവരങ്ങൾ

ലഭ്യമാക്കേണ്ടതാണ്. മേൽ വിഷയം സംബന്ധിച്ച് ഓഡിറ്റ് എൻക്വയറി നമ്പർ 52 നൽകിയെങ്കിലും മറുപടി ലഭ്യമാക്കിയിട്ടില്ല. ആയതിനാൽ പ്രസ്തുത പ്രവൃത്തിയ്ക്കായി ഓഡിറ്റ് വർഷം ചെലവഴിച്ച 4,180/- രൂപ ഓഡിറ്റിൽ തടസ്സപ്പെടുത്തുന്നു.

ഭാഗം -4

പൊതു വിവരങ്ങളും ഓഡിറ്റ് പ്രത്യവലോകനവും

4-1 ജി.പി.എഫ്. അക്കൗണ്ട്

വരവ് (2017-18)

(എ)	ജീവനക്കാരിൽ നിന്നും പിരിച്ചത്	-	1,75,65,280.00
(ബി)	നഗരകാര്യ ഡയറക്ടറിൽ നിന്നും ലഭിച്ച തുക	-	2,50,00,000.00
(സി)	പലിശ	-	1,15,339.00
	ആകെ	-	4,26,80,619.00

ചെലവ്

(എ)	ജീവനക്കാരിൽ നിന്നും പിരിച്ച തുക (സി.പി.എഫിൽ അടച്ചത്)	-	1,75,65,280.00
(ബി)	നഗരകാര്യ ഡയറക്ടറിൽ നിന്നും ലഭിച്ച തുക ജീവനക്കാർക്ക് വായ്പ നൽകിയത്	-	2,13,93,934.00
	ആകെ	-	3,89,59,214.00
II.	പി.എഫ്. ക്യാഷ് ബുക്ക് പ്രകാരം		

മുനിസിപ്പൽ	-2,09,85,111.00
പലിശ	-1,15,339.00
വരവ് (നഗരകാര്യ ഡയറക്ടർ അനുവദിച്ചത്)	-2,50,00,000.00
ആകെ	-4,61,00,450.00
പി.എഫ്. രജിസ്റ്റർ പ്രകാരം ജീവനക്കാർക്ക് വായ്പയായും പി.എഫ്. ക്ലോസ് ചെയ്തും നൽകിയ തുക	-2,13,93,934.00
ജി.ഒ(പി)51/2018/ഫിൻ തി.28.03.2018 പ്രകാരം സർക്കാരിലേക്ക് കൈമാറിയ തുക	-2,22,35,864
പാസ്സ് ബുക്കുപ്രകാരം (ടി.പി.എ. 171) ക്ലോസിംഗ് ബാലൻസ്	-24,70,652

4-2 സ്ഥിരനികേഷനങ്ങൾ

2017-18 സാമ്പത്തിക വർഷാവസാനം 58,41,15,210/- രൂപ സ്ഥിര നിക്ഷേപമായുണ്ട്.

4-3 സർക്കാരിലേയ്ക്കും മറ്റ് സ്ഥാപനങ്ങളിലേയ്ക്കും ഒടുക്കുവാനുള്ള തുകകൾ

കേന്ദ്ര സംസ്ഥാന സർക്കാരുകളിലേയ്ക്കും മറ്റു വിവിധ സ്ഥാപനങ്ങളിലേയ്ക്കും ഒടുക്കുവാനായി പിരിച്ചിട്ടുള്ളതും ഒടുക്കുവാൻ ബാക്കി നിൽക്കുന്നതുമായ തുകകളുടെ വിശദവിവരം താഴെ ചേർക്കുന്നു.

ഇനം	മുനിസിപ്പൽ	തന്നാണ്ടിൽ പിരിച്ച തുക	ആകെ	തന്നാണ്ടിൽ ഒടുക്കിയ തുക	വർഷാവസാനം ഒടുക്കുവാൻ ബാക്കിയുള്ള തുക
ആദായനികുതി	38585	5426925	5465510	5426565	38945
വിലനനികുതി	82085	318154	400239	394504	5735
നിർമ്മാണതൊഴിലാളി ക്ഷേമനിധി വിഹിതം	16799	300415	317214	305516	11698
സേവനനികുതി	-	150	150	-2130	-1980
ജി എസ് ടി	-	1993224	1993224	780264	1212960

വിലനനികുതി, നിർമ്മാണതൊഴിലാളിക്ഷേമനിധി വിഹിതം എന്നീ ഇനങ്ങളിലെ 2017-018 വാർഷികകണക്കിനൊപ്പം ഹാജരാക്കിയ ലെഡ്ജറിലെ മുനിസിപ്പൽ മുൻവർഷത്തെ ഓഡിറ്റ് റിപ്പോർട്ട് പ്രകാരമുള്ള നീക്കിയിരിപ്പുമായി പൊരുത്തപ്പെടുന്നില്ല. കാരണം വ്യക്തമാക്കേണ്ടതാണ്. അടവാക്കുവാൻ ബാക്കിയുള്ള തുക ഉടൻ അതതു ഹെഡ്ഡിൽ അടവാക്കേണ്ടതാണ്.

4-4 ഓഡിറ്റ് റിക്കവറി

ഇല്ല.

4-5 സംക്ഷിപ്തവിവരം

ഓഡിറ്റ് വർഷത്തെ ആകെ വരവ്	1,53,29,25,456
ഓഡിറ്റ് വർഷത്തെ ആകെ ചെലവ്	1,56,61,54,178
വരവിനങ്ങളിലുള്ള നഷ്ടം	-----
ചെലവിനങ്ങളിലുള്ള നഷ്ടം/ ഓഡിറ്റിൽ അംഗീകരിക്കാത്ത തുക	-----
ഓഡിറ്റിൽ തടസ്സപ്പെടുത്തിയ തുക	87,807

കോർപ്പറേഷൻ ഫണ്ടിനടയായ വ്യക്തമായ നഷ്ടത്തിന്റെ വിവരം

ഇല്ല.

കേന്ദ്ര സംസ്ഥാനസർക്കാരുകൾ, മറ്റു സ്ഥാപനങ്ങൾ എന്നിവയ്ക്കുണ്ടായ നഷ്ടത്തിന്റെ വിവരം

ഇല്ല.

നഷ്ടം നിജപ്പെടുത്താൻ കൂടുതൽ അന്വേഷണം ആവശ്യമായവ

തടസ്സപ്പെടുത്തിയ ചെലവുകയുടെ വിശദാംശങ്ങൾ

ബി) ഓഡിറ്റിൽ തടസ്സപ്പെടുത്തിയ തുക

ഖണ്ഡിക നമ്പർ	തടസ്സപ്പെടുത്തിയ തുക	ഉത്തരവാദിയായ ആളുടെ പേരും ഉദ്യോഗപ്പേരും
3-7	19,629	ശ്രീ.വി.വി.ലതേഷ് കുമാർ അസി.സെക്രട്ടറി
3-15	63,998	ശ്രീ.വി.വി.ലതേഷ് കുമാർ അസി.സെക്രട്ടറി
3-16	4,180	ശ്രീ.വി.വി.ലതേഷ് കുമാർ അസി.സെക്രട്ടറി
ആകെ	87,807	

4-6 തീർപ്പാക്കാൻ അവശേഷിക്കുന്ന ഓഡിറ്റ് റിപ്പോർട്ടുകൾ

ഓഡിറ്റ് വർഷം	ഈ വകുപ്പിൽ നിന്നും പുറപ്പെടുവിച്ച ഏറ്റവും ഒടുവിലത്തെ കത്തിടപാടിന്റെ വിവരം	റിമാർക്സ്
1964-1965	എൽ.എഫ്.ഇ.2(1)-3630/66. തീയതി: 01.06.1978	
1966-1967	എൽ.എഫ്.ഇ.2(1)-4430/68.തീയതി: 19.11.1971	

1967-1968	എൽ.എഫ്.ഇ.2(1)-654/7. തീയതി: 01.09.1977	
1968-1969	എൽ.എഫ്.ഇ.2(1)-4274/74. തീയതി: 10.12.1974	
1970-1971	എൽ.എഫ്.ഇ.2(1)-2144/73. തീയതി: 29.05.1975	
1971-1972	എൽ.എഫ്.സി.എം. 3 -524/88. തീയതി: 12.12.1988	
1974-1975	എൽ.എഫ്.സി.എം. 3 -373/89.തീയതി: 25.10.1990	
1975-1976	എൽ.എഫ്.സി.എം. 3 -63/90. തീയതി: 25.10.1990	
1977-1978	എൽ.എഫ്.സി.എം. 3 -374/89. തീയതി: 18.10.1990	
1979-1980	എൽ.എഫ്.സി.എം. 3 -730/89. തീയതി: 17.12.1988	
1980-1981	എൽ.എഫ്.സി.എം. 3 -375/89. തീയതി: 22.10.1990	
1981-1982	എൽ.എഫ്.സി.എം. 3 -427/88. തീയതി: 15.12.1988	
1982-1983	എൽ.എഫ്.സി.എം. 3 -710/88. തീയതി: 25.10.1990	
1983-1984	എൽ.എഫ്.സി.എം. 3 -600/89. തീയതി: 31.10.1989	
1984-1985	എൽ.എഫ്.സി.എം. 3 -526/89. തീയതി: 18.10.1989	
1985-1986	എൽ.എഫ്.സി.എം. 3 -479/90.തീയതി: 21.11.1990	
1986-1987	എൽ.എഫ്.സി.എം. 3 -609/91. തീയതി: 29.11.1991	
1987-1988	എൽ.എഫ്.സി.എം. 4 -282/94. തീയതി: 18.02.1995	
1988-1989	എൽ.എഫ്.സി.എം. 4 -8/96. തീയതി: 13.02.1996	
1989-1990	എൽ.എഫ്.സി.എം. 4 -96/97. തീയതി: 25.07.1997	
1990-1991	എൽ.എഫ്.സി.എം. 4 -239/97. തീയതി: 18.06.1999	
1991-1992	എൽ.എഫ്.സി.എം. 4 -88/94. തീയതി: 30.08.1994	
1992-1993	എൽ.എഫ്.സി.എം. 4 -260/2000. തീയതി: 07.08.2000	
1993-1994	എൽ.എഫ്.സി.എം. 4 -376/2000. തീയതി:30.09.2000	
1994-1995	എൽ.എഫ്.സി.എം. 4 -399/2000. തീയതി:24.10.2000	
1995-1996	എൽ.എഫ്.സി.എം. 4 -397/2000. തീയതി: 15.11.2000	
1996-1997	എൽ.എഫ്.സി.എം. 4 -290/98 (ചെലവ്) തീയതി: 18.06.1998/30.06.1998	
1996-1997	എൽ.എഫ്.സി.ആർ.സി.4 -129/2003 (വരവ്) തീയതി: 15.06.2004	
1997-1998	എൽ.എഫ്.സി.ആർ.സി.4-149/2000 (ചെലവ്)	

	തീയതി:15.04.2000/27.04.2000	
1997-1998	എൽ.എഫ്.ടി.ആർ.സി.4 - 308/2004 (വരവ്) തീയതി:05.10.2004	
1998-1999	എൽ.എഫ്.ടി.ആർ.സി.4-464/2000 (ചെലവ്) തീയതി:17.11.2000	
1998-1999	എൽ.എഫ്.ടി.ആർ.സി. 4 -438/2004 (വരവ്) തീയതി:02.12.2004/17.12.2004	
1999-2000	എൽ.എഫ്.ടി.ആർ.സി. 4 -292/2001 (ചെലവ്) തീയതി:30.05.2001/30.06.2001	
1999-2000	എൽ.എഫ്.ടി.ആർ.സി. 4 -386/2006 (വരവ്) തീയതി:30.10.2006/22.01.2007	
2000-2001	എൽ.എഫ്.ടി.ആർ.സി. 4 -69/2002 (ചെലവ്) തീയതി:05.09.2002/23.09.2002	
2000-2001	എൽ.എഫ്.ടി.ആർ.സി. 4 -399/2006 (വരവ്) തീയതി: 30.10.2006/22.01.2007	
2001-2002	എൽ.എഫ്.ടി.ആർ.സി. 4 - 540/2004 (ചെലവ്) തീയതി: 21.03.2005	
2001-2002	എൽ.എഫ്.ടി.ആർ.സി. 6 - 265/2010 (വരവ്) തീയതി: 22.07.2010/30.07.2010	
2002- 2003	എൽ.എഫ്.ടി.ആർ.സി. 4 -426/2005 (ചെലവ്) തീയതി: 02.03.2006/31.03.2006	
2002- 2003	എൽ.എഫ്.ടി.ആർ.സി. 6 -266/2010 (വരവ്) തീയതി:22.07.2010/30.07.2010	
2003- 2004	എൽ.എഫ്.ടി.ആർ.സി. 4 -428/2003 (ചെലവ്) തീയതി: 03.03.2006/27.05.2006	
2003- 2004	എൽ.എഫ്.ടി.ആർ.സി. 6 -215/2011 (വരവ്) തീയതി: 18.05.2011	
2004- 2005	എൽ.എഫ്.ടി.ആർ.സി. 4 -577/2007 (ചെലവ്) തീയതി:21.08.2008/30.08.2008	

2004- 2005	എൽ.എഫ്.ടി.ആർ.സി. 6 -216/2011 (വരവ്) തീയതി:04.06.2011	
2005- 2006	എൽ.എഫ്.ടി.ആർ.സി. 6 -217/2011 തീയതി: 08.06.2011/22.07.2011	
2006- 2007	എൽ.എഫ്.ടി.ആർ.സി. 6 -197/2011. തീയതി: 03.06.2011	
2007- 2008	എൽ.എഫ്.ടി.ആർ.സി. 6 -197/2011. തീയതി: 03.06.2011	
2007- 2008	എൽ.എഫ്.ടി.ആർ.സി. 6 -229/2011.തീയതി: 21.07.2011	
2008- 2009	എൽ.എഫ്.ടി.ആർ.സി. 6 -265/2012.തീയതി: 25.08.2012	
2009-2010	എൽ.എഫ്.ടി.ആർ.സി. 6 -264/2012.തീയതി: 19.09.2012	
2010-2011	എൽ.എഫ്.ടി.ആർ.സി. 6 -685/2013.തീയതി: 07.03.2014	
2011-2012	എൽ.എഫ്.ടി.ആർ.സി. 6 -133/2014. തീയതി: 29.04.2014/20.05.2014	
2012-2013	എൽ.എഫ്.ടി.ആർ.സി. 6 -446/2014. തീയതി: 18.12.2014	
2013-2014	എൽ.എഫ്.ടി.ആർ.സി. 6 -535/2015.തീയതി: 02.11.2016	
2014-2015, 2015-2016	നം. കെ.എസ്.എ.(ടി.എസ്.സി.) 6 -534/2016. തീയതി: 12.07.2017	
2016-2017	നം. കെ.എസ്.എ.(ടി.എസ്.സി.) 6 -17/2018. തീയതി: 20.01.2018	

സീനിയർ ഡെപ്യൂട്ടി ഡയറക്ടർ,
കേരള സംസ്ഥാന ഓഡിറ്റ് വകുപ്പ്.