

**15 -ാം കേരള നിയമസഭ**

**10 -ാം സമ്മേളനം**

**നക്ഷത്ര ചിഹ്നം ഇല്ലാത്ത ചോദ്യം നം. 2756**

**13-02-2024 - ൽ മറുപടിയ്ക്ക്**

**വൈദ്യുതി മേഖലയ്ക്കുള്ള കേന്ദ്ര സഹായം**

ചോദ്യം	ഉത്തരം
<p align="center"> <b>ശ്രീ. എൻ. എ. നെല്ലിക്കുന്ന്,</b>  <b>ശ്രീ. മഞ്ഞളാംകുഴി അലി,</b>  <b>ശ്രീ. കെ. പി. എ. മജീദ്,</b>  <b>ശ്രീ. പി. കെ. ബഷീർ</b> </p>	<p align="center"> <b>ശ്രീ. കെ. കൃഷ്ണൻകുട്ടി</b>  <b>(വൈദ്യുതി വകുപ്പ് മന്ത്രി)</b> </p>
<p>(എ) വൈദ്യുതി വിതരണ മേഖലയിലെ നഷ്ടം കുറയ്ക്കുന്നതിനുള്ള കേന്ദ്ര സഹായം ലഭിക്കുന്നതിന് എന്തെങ്കിലും ഉപാധികളുണ്ടോ; എങ്കിൽ വിശദമാക്കുമോ;</p>	<p>(എ) വൈദ്യുതി വിതരണ മേഖലയിലെ നഷ്ടം കുറയ്ക്കുന്നതിന് നിലവിലുള്ള കേന്ദ്ര പദ്ധതിയാണ് റീവാംപ്ഡ് ഡിസ്ട്രിബ്യൂഷൻ സെക്ടർ സ്കീം (ആർ.ഡി.എസ്.എസ്.). മാർച്ച് 2022-ൽ ആർ. ഡി. എസ്.എസ്. പദ്ധതിയുടെ ആദ്യ ഘട്ടത്തിന് കേന്ദ്രാനുമതി ലഭിച്ചു. ഇതിൽ വിതരണ മേഖലയിലെ AT &amp; C നഷ്ടം കുറയ്ക്കുന്നതിനുള്ള പുനർചാലക പ്രവൃത്തികൾ, ഏരിയൽ ബഞ്ച്ഡ് കേബിളുകൾ, കവേർഡ് കണ്ടക്ടർ എന്നിവ ഉപയോഗിച്ച് പുതിയ 11 കെ വി ലൈനുകൾ നിർമ്മിക്കുക, നിലവിലുള്ള പഴയ കണ്ടക്ടർ മാറ്റുക, പുതിയ ട്രാൻസ്ഫോർമറുകൾ സ്ഥാപിക്കുക, കാലഹരണപ്പെട്ട ട്രാൻസ്ഫോർമറുകൾക്ക് പകരം പുതിയത് സ്ഥാപിക്കുക തുടങ്ങിയ പ്രവൃത്തികൾക്കാണ് അംഗീകാരം ലഭിച്ചത്. അംഗീകാരം ലഭിച്ച വിതരണ മേഖലയിലെ പ്രവൃത്തികൾക്ക് അംഗീകാരം ലഭിച്ച തുകയുടെ 60% ആണ് ഗ്രാന്റ്. ഗ്രാന്റ് തുകയുടെ അഡ്വാൻസ് ആയ 10% ലഭിക്കുന്നതിന് ഉപാധികൾ ഒന്നും തന്നെ ഇല്ല. എന്നാൽ തുടർന്നുള്ള ഗ്രാന്റ് ലഭിക്കുന്നതിന് സ്റ്റേറ്റ് ക്യാബിനറ്റ് അംഗീകാരത്തോടെ കേന്ദ്ര ഊർജ്ജ മന്ത്രാലയം അംഗീകരിച്ച ആർ.ഡി.എസ്.എസ്. ആക്ഷൻ പ്ലാൻ പ്രകാരം, കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. ഫലം വിലയിരുത്തൽ ചട്ടക്കൂടിൽ (Result evaluation framework-REF) ഉള്ള 8 പ്രീ-കാളിഫിക്കേഷൻ മാനദണ്ഡങ്ങൾ പാലിക്കുകയും മൂല്യനിർണ്ണയ മെട്രിക്സിൽ 60 മാർക്ക് നേടുകയും വേണം. ആർ.ഡി.എസ്.എസ്. പദ്ധതിയുടെ മാർഗ്ഗനിർദ്ദേശങ്ങളിൽ പ്രതിപാദിച്ചിരിക്കുന്ന പ്രീ-കാളിഫിക്കേഷൻ മാനദണ്ഡങ്ങൾ അനുബന്ധമായി ചേർക്കുന്നു.</p>
<p>(ബി) കെ. എസ്. ഇ. ബി. ക്ക് കടിശരികളുടെ ഇനത്തിൽ</p>	<p>(ബി) ഇലക്ട്രിസിറ്റി സപ്ലൈ കോഡ് റെഗുലേഷൻ 138, 139</p>

ലഭിക്കാനുള്ള തുക പിരിച്ചെടുക്കുന്നത് സംബന്ധിച്ച് മാർഗ്ഗനിർദ്ദേശങ്ങൾ പുറപ്പെടുവിച്ചിട്ടുണ്ടോ; ഉണ്ടെങ്കിൽ ഈ വിവരം കേന്ദ്ര സർക്കാരിനെ അറിയിച്ചിട്ടുണ്ടോ; വിശദമാക്കുമോ;

എന്നിവ പ്രകാരമുള്ള മാർഗ്ഗനിർദ്ദേശങ്ങൾ നിലവിലുണ്ട്.

കുടിശ്ശിക പിരിച്ചെടുക്കുന്നതിനായി കുടിശ്ശികയുള്ള ഉപഭോക്താക്കൾക്ക് നോട്ടീസുകൾ നൽകുകയും തുടർന്നും അടവ് വരുത്താത്ത ഉപഭോക്താക്കളുടെ വൈദ്യുതി ബന്ധം വിച്ഛേദിക്കുകയും, ഡിസ്കോന്റിൽ ചെയ്ത് റവന്യൂ റിക്കവറി നടപടികൾ സ്വീകരിച്ച് കുടിശ്ശിക പിരിച്ചെടുക്കുകയും ചെയ്തു വരുന്നു. കുടിവെള്ളം, സർക്കാർ ആശുപത്രി തുടങ്ങിയ അവശ്യ സേവന മേഖലയിൽ ഡിസ്കണക്ഷൻ, ഡിസ്കോന്റിലിങ്ങ് എന്നീ നടപടികൾ നടത്താൻ ഗവൺമെന്റ് കമ്പനിയായ കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. -ന് പ്രായോഗിക ബുദ്ധിമുട്ടുണ്ട്. സർക്കാർ വകുപ്പുകളിൽ ഏറ്റവും കൂടുതൽ കുടിശ്ശിക വരുത്തിയിട്ടുള്ള സ്ഥാപനം കേരള വാട്ടർ അതോറിറ്റിയാണ്. 31.12.2023 വരെയുള്ള കേരള വാട്ടർ അതോറിറ്റിയുടെ കുടിശ്ശിക തുക 1793.82 കോടി രൂപയാണ്. 11/2023 മുതലുള്ള വൈദ്യുതി ചാർജ്ജ് അതാത് മാസം തന്നെ അടയ്ക്കുന്നതിനായി വാട്ടർ അതോറിറ്റി എസ്റ്റിമേറ്റ് അക്കൗണ്ട് തുടങ്ങണമെന്ന് 30.10.2023-ൽ സർക്കാർ ഉത്തരവ് പുറപ്പെടുവിച്ചിട്ടുണ്ട്. സർക്കാർ വകുപ്പുകളുടെ കുടിശ്ശിക നിവാരണത്തിനുള്ള ചർച്ചകൾ നടന്നു വരുന്നു. ഇത് കൂടാതെ വൈദ്യുതി ബോർഡ് കാലാകാലങ്ങളിൽ നടപ്പിലാക്കുന്ന ഒറ്റത്തവണ തീർപ്പാക്കൽ പദ്ധതിയിൽകൂടി വിവിധ ജൂഡീഷ്യൽ ഫോറങ്ങളിൽ വർഷങ്ങളായി തീർപ്പാക്കാതെ കിടക്കുന്ന കുടിശ്ശികകളിന്മേൽ തീരുമാനമാക്കാനും ആയത് വഴി കുടിശ്ശിക പിരിച്ചെടുക്കാനും ഉള്ള ശ്രമങ്ങൾ നടന്നുവരുന്നു.

ആർ.ഡി.എസ്.എസ്. പദ്ധതിയിൽ ചോദ്യം (എ) യുള്ള മറുപടിയിൽ പറഞ്ഞ 8 പ്രീ-ക്വാളിഫിക്കേഷൻ മാനദണ്ഡങ്ങളിൽ (അനുബന്ധം) സാമ്പത്തിക വർഷം 21-22-ൽ പാലിക്കാൻ പറ്റാത്തത് “എല്ലാ ഗവൺമെന്റ് ഡിപ്പാർട്ട്മെന്റുകൾ/അറ്റാച്ച്ഡ് ഓഫീസുകൾ/തദ്ദേശ സ്ഥാപനങ്ങൾ/സ്വയംഭരണ സ്ഥാപനങ്ങൾ/ബോർഡുകൾ/കോർപ്പറേഷനുകൾ എന്നിവ മൂല്യനിർണ്ണയത്തിന് വിധേയമായ വർഷത്തേക്കുള്ള നിലവിലെ വൈദ്യുതി കുടിശ്ശികയുടെ 100% അടച്ചിരിക്കണം” എന്നതാണ്. ഇക്കാരണത്താൽ കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ.-നെ 2022-23-ലേക്കുള്ള ആർ. ഡി. എസ്.എസ്. ഗ്രാന്റുകൾക്ക് പ്രീക്വാളിഫൈ ചെയ്തിട്ടില്ല എന്ന് കേന്ദ്ര ഊർജ്ജ മന്ത്രാലയം ഇരുപതാമത് മോണിറ്ററിങ് കമ്മിറ്റി മീറ്റിംഗ് (MCM) മിനിട്ട്സിൽ അറിയിച്ചിട്ടുണ്ട്.

(സി) വൈദ്യുതി പ്രസരണ മേഖലയിലെ നഷ്ടം കുറയ്ക്കുന്നതിന് എന്തെല്ലാം നടപടികൾ സ്വീകരിക്കാനാണ് ഉദ്ദേശിക്കുന്നതെന്ന് വ്യക്തമാക്കാമോ?

(സി) കെ.എസ്.ഇ.ബി. ലിമിറ്റഡ് വർഷംതോറും പ്രസരണനഷ്ടം കണക്കാക്കുകയും അത് കുറയ്ക്കുന്നതിനുള്ള നടപടികൾ സ്വീകരിക്കുകയും ചെയ്യുന്നുണ്ട്. പുറമെ നിന്നും ലഭ്യമാകുന്നതും ആഭ്യന്തരമായി ഉത്പാദിപ്പിക്കുന്നതുമായ വൈദ്യുതി പ്രസരണ നഷ്ടം കുറച്ച് സംസ്ഥാനത്തുടനീളം എത്തിക്കുന്നതിനും 2040 വരെ സുഗമമായ വൈദ്യുതിപ്രസരണം ഉറപ്പുവരുത്തുന്നതിനും സംസ്ഥാന സർക്കാരിന്റെ ഫ്ലാഗ്ഷിപ്പ് പദ്ധതിയായ ഊർജ്ജകേരള മിഷൻ പദ്ധതിയിൽ ഉൾപ്പെടുത്തി പ്രസരണ രംഗത്ത് വിഭാവനം ചെയ്ത പദ്ധതിയാണ് ട്രാൻസ്ഗ്രിഡ്. ഒന്നാം ഘട്ടം, രണ്ടാം ഘട്ടം, ഗ്രീൻ കോറിഡോർ പാക്കേജ് എന്നിങ്ങനെ മൂന്നു വിഭാഗങ്ങളിലായി 400 kV യുടെ മൂന്നു സബ്സ്റ്റേഷനുകളും, 220 kV യുടെ 22 സബ്സ്റ്റേഷനുകളും, 3670 km ഹൈ വോൾട്ടേജ് ലൈനുകളും ആണ് പ്രധാനമായി ഇതിൽ ഉൾപ്പെടുത്തിയിട്ടുള്ളത്. ട്രാൻസ്ഗ്രിഡ് പദ്ധതി പൂർത്തിയാക്കുന്നതോടു കൂടി പ്രതിവർഷം 521 ദശലക്ഷം യൂണിറ്റ് (ഉദ്ദേശം 250 കോടി രൂപയ്ക്ക് തുല്യമായത്) വൈദ്യുതി നഷ്ടം കുറയാൻ കഴിയുന്നതാണ്. 2017 ൽ വിഭാവനം ചെയ്ത ഈ പദ്ധതിയിൽ 5 വർഷങ്ങൾ കൊണ്ട് തന്നെ ഒരു 400 കെ വി സബ്സ്റ്റേഷനും (കോട്ടയം) പതിനൊന്ന് (മഞ്ചേരി, ചാലക്കുടി, കോതമംഗലം, ആലുവ, കല്ലൂർ, കുന്നമംഗലം, ചിത്തിരപുരം, ഏറ്റുമാനൂർ, വിഴിഞ്ഞം, തലശ്ശേരി, കുന്നംകുളം) 220 കെ വി സബ്സ്റ്റേഷനുകളും 179 സർക്യൂട്ട് കി മി 400 കെ വി ലൈൻ ഉൾപ്പെടെ 1467 സർക്യൂട്ട് കി മി EHT ലൈനുകളും നിർമ്മാണം പൂർത്തിയാക്കി.

കൂടാതെ വാർഷിക പദ്ധതികളിൽ ഉൾപ്പെടുത്തി വൈദ്യുതി പ്രസരണ ശൃംഖല ശാക്തീകരണവുമായി ബന്ധപ്പെട്ട് വൈദ്യുതി പ്രസരണ നഷ്ടം കുറയ്ക്കുന്നതിന് പുതിയ സബ്സ്റ്റേഷനുകളുടെ നിർമ്മാണം, നിലവിലെ പ്രസരണ ലൈനുകൾ ഉയർന്ന വോൾട്ടേജിലേയ്ക്ക് ഉയർത്തൽ, വൈദ്യുതി ലൈനുകളുടെ പ്രസരണശേഷി ഉയർത്തൽ, പുതിയ പ്രസരണ ലൈനുകളുടെ നിർമ്മാണം, പുതിയ കപ്പാസിറ്റർ ബാങ്കുകൾ സ്ഥാപിക്കൽ മുതലായവ നടപ്പിലാക്കി വരുന്നു.

പ്രസരണ നഷ്ടം കുറയ്ക്കുന്നതിന് 66 കെ.വി സിസ്റ്റം ഒഴിവാക്കുന്നതിന്റെ ഭാഗമായി നിലവിലുള്ള 66 കെ.വി സബ്സ്റ്റേഷനുകളും, ലൈനുകളും വൈദ്യുതിയുടെ ആവശ്യകതക്കനുസരിച്ച് 110 കെ.വി ആയി ശേഷി വർദ്ധിപ്പിക്കുന്നുണ്ട്.

പ്രസരണ നഷ്ടം കുറയ്ക്കുന്നതിന് കുറഞ്ഞ പ്രതിരോധവും ഉയർന്ന ചാലകതയും ഉള്ള കണ്ടക്ടറുകൾ ഉപയോഗിക്കുന്നു. [ഉദാഹരണം: അലൂമിനിയം കണ്ടക്ടർ സ്റ്റീൽ റീഇൻഫോസ്ഡ് (ACSR), ഉയർന്ന താപനിലയുള്ള ലോ-സാഗ് (HTLS) കണ്ടക്ടറുകൾ]. ഈ കണ്ടക്ടറുകൾക്ക് കൂടുതൽ വൈദ്യുതി വഹിക്കാനും ഉയർന്ന താപനിലയെ നേരിടാനും കഴിയും, ഇത് ചൂട് കൂട്ടുന്നതും സാഗ് കൊണ്ടുള്ളതുമായ നഷ്ടം കുറയ്ക്കുന്നു.

ട്രാൻസ്മിഷൻ നഷ്ടം കുറയ്ക്കുന്നതിനും കാര്യക്ഷമത വർദ്ധിപ്പിക്കുന്നതിനും ട്രാൻസ്മിഷൻ ഇൻഫ്രാസ്ട്രക്ചറിന്റേയും ഉപകരണങ്ങളുടെയും പരിപാലനവും പരിശോധനയും കൃത്യ സമയത്ത് നടത്തി കേടായ ഘടകങ്ങൾ മാറ്റിസ്ഥാപിക്കുകയോ നന്നാക്കുകയോ ചെയ്യുന്നുണ്ട്. കൃത്യമായി ലൈനുകളുടെയും ഉപകരണങ്ങളുടെയും അറ്റകുറ്റ പണികൾ നടത്തുന്നത് കൊണ്ട് കാര്യക്ഷമത വർദ്ധിപ്പിക്കുന്നതിനും നഷ്ടം കുറയ്ക്കുന്നതിനും കഴിയും.

വൈദ്യുതി പ്രസരണ മേഖലയിലെ നഷ്ടം കുറയ്ക്കുന്നതിനുള്ള പ്രവർത്തനങ്ങൾ ആർ. ഡി. എസ്. എസ്. പദ്ധതിയിൽ ഉൾപ്പെടുത്തിയിട്ടുണ്ട്. ആർ.ഡി.എസ്.എസ്. പദ്ധതിയുടെ ഒന്നാം ഘട്ടത്തിൽ ഉപപ്രസരണ മേഖലയിലെ 33 kV പുനർചാലക പ്രവർത്തനങ്ങൾക്ക് 189.38 കോടി രൂപയുടെ അംഗീകാരം ലഭിച്ചിട്ടുണ്ട്. ഇതിൽ ആകെ 12 പാക്കേജുകൾ ആണ് ഉൾപ്പെട്ടിട്ടുള്ളത്. 12 പാക്കേജുകളിൽ 11 എണ്ണത്തിന്റെ പ്രവർത്തനങ്ങൾ ആരംഭിച്ചിട്ടുണ്ട്. ബാക്കി ഒരേണ്ണത്തിന്റെ ടെൻഡർ നടപടികൾ പുരോഗമിക്കുന്നു.

സെക്ഷൻ ഓഫീസർ

#### 4.11 Pre-Qualification Criteria

4.11.1 The following pre-qualifying criteria must be mandatorily met by the DISCOM before it is evaluated on the basis of the Evaluation Matrix:

(i) DISCOMs would publish quarterly un-audited accounts within 60 days of the end of each quarter during first two years of operation of the scheme (i.e. for FY 2021-22 and FY 2022-23) and thereafter audited quarterly accounts/limited review by practicing CA within 60 days from 3rd year onwards.

[FY 2021-22 and FY 2022-23: Un-audited accounts for 1st Quarter ending June to be published by 31st August, for 2nd Quarter ending September by 30th November and so on.

FY 2023-24 and FY 2024-25: Audited quarterly accounts/limited review by practicing CA for 1st Quarter ending June to be published by 30th August, for 2nd Quarter ending September by 30th November and so on.

However, the Limited Reviewed Un-audited accounts for Q1 of FY 2023-24, may be published till 30th September, 2023.

First evaluation would take place in FY 2022-23 for the performance in FY 2021-22. Accordingly, the un-audited quarterly accounts for FY 2021-22 for all four quarters should have been published as per above mentioned timelines. Further, un-audited accounts for quarter ending June and September of FY 2022-23 should also have been published as per above mentioned timelines.]

(ii) Further, DISCOMs would publish audited annual accounts by end of December of the following year during first two years of operation of the scheme (i.e. for FY 2021-22 and FY 2022-23) and thereafter audited annual accounts by end of September of the following year from 3rd year onwards.

[FY 2021-22 and FY 2022-23: Audited annual accounts to be published by 31st December 2022 and 31st December 2023 respectively.

FY 2023-24 and FY 2024-25: Audited annual accounts to be published by 30th September 2024 and 30th September, 2025 respectively.

First evaluation would take place in FY 2022-23 for the performance in FY 2021-22. Accordingly, it would be ensured that the audited annual accounts for FY 2021-22 are published by December 2022.]

(iii) DISCOMs will have ensured that no new Regulatory Assets have been created in latest tariff determination cycle.

[First evaluation would take place in FY 2022-23 and accordingly while evaluating results in this year, tariff order effective from 1st April 2022 will be considered and compared with previous tariff order for creation of any new regulatory assets. Similarly, while evaluating results in FY 2023-24, tariff order effective from 1st April 2023 will be considered and compared with 2022 order.]

(iv) State Government to ensure 100% payment of subsidy for the previous year and advance payment of subsidy up to current period in line with section 65 of EA2003 and wipe out the remaining subsidy amount by the end of the project period.

[First evaluation would take place in FY 2022-23 and accordingly while evaluating results in this year, 100% payment of subsidy for FY 2021-22 will have to be ensured along with advance payment of subsidy for FY 2022-23 up to date of submission of results to the nodal agency. Further, it would also be ensured (by way of trajectory which would form part of REF, that the remaining subsidy of the previous years, if any, would be wiped out by the end of project period i.e. 2025-26.)

B

(v) All Government Departments/ Attached Offices/ Local Bodies/ Autonomous Bodies/ Boards/Corporations have made 100% payment of current electricity dues for the year under evaluation.

[First evaluation would take place in FY 2022-23 for the performance in FY 2021-22 and accordingly while evaluating results of FY 2021-22, 100% payment of current electricity dues for the FY 2021-22 will have to be ensured]

(vi) Progress commensurate to commitment in putting Govt. Offices on prepaid meters.

[Targets for putting Govt. Offices on prepaid meters would be fixed in Result Evaluation Matrix and accordingly the achievement of putting prepaid meters at Govt. offices would be seen w.r.t. agreed targets. The achievement w.r.t. targets should not be less than 100% to qualify for this condition.]

(vii) No. of days Payables to Creditors including Gencos for the year under evaluation is equal to or less than the projected trajectory as per results evaluation framework.

[Year-wise trajectory would be fixed in Result Evaluation Matrix. First evaluation would take place in FY 2022-23 for the performance in FY 2021-22 and accordingly while evaluating results of FY 2021-22, achievement w.r.t. agreed trajectory for FY 2021-22 would be considered. The achievement should be equal to or less than the agreed trajectory for FY 2021-22 to qualify for this condition.]

(viii) Tariff order for the current year in which evaluation is being done and true up of penultimate year has been issued and implemented w.e.f. 1st April of current FY.

[First evaluation would take place in FY 2022-23 and accordingly while evaluating results in this year, tariff order should have been implemented with effect from 1st April 2022 and true up should have been done for FY 2020-21.]

#### 4.11 Pre-Qualification Criteria

4.11.1 The following pre-qualifying criteria must be mandatorily met by the DISCOM before it is evaluated on the basis of the Evaluation Matrix:

(i) DISCOMs would publish quarterly un-audited accounts within 60 days of the end of each quarter during first two years of operation of the scheme (i.e. for FY 2021-22 and FY 2022-23) and thereafter audited quarterly accounts/limited review by practicing CA within 60 days from 3rd year onwards.

[FY 2021-22 and FY 2022-23: Un-audited accounts for 1st Quarter ending June to be published by 31st August, for 2nd Quarter ending September by 30th November and so on.

FY 2023-24 and FY 2024-25: Audited quarterly accounts/limited review by practicing CA for 1st Quarter ending June to be published by 30th August, for 2nd Quarter ending September by 30th November and so on.

However, the Limited Reviewed Un-audited accounts for Q1 of FY 2023-24, may be published till 30th September, 2023.

First evaluation would take place in FY 2022-23 for the performance in FY 2021-22. Accordingly, the un-audited quarterly accounts for FY 2021-22 for all four quarters should have been published as per above mentioned timelines. Further, un-audited accounts for quarter ending June and September of FY 2022-23 should also have been published as per above mentioned timelines.]

(ii) Further, DISCOMs would publish audited annual accounts by end of December of the following year during first two years of operation of the scheme (i.e. for FY 2021-22 and FY 2022-23) and thereafter audited annual accounts by end of September of the following year from 3rd year onwards.

[FY 2021-22 and FY 2022-23: Audited annual accounts to be published by 31st December 2022 and 31st December 2023 respectively.

FY 2023-24 and FY 2024-25: Audited annual accounts to be published by 30th September 2024 and 30th September, 2025 respectively.

First evaluation would take place in FY 2022-23 for the performance in FY 2021-22. Accordingly, it would be ensured that the audited annual accounts for FY 2021-22 are published by December 2022.]

(iii) DISCOMs will have ensured that no new Regulatory Assets have been created in latest tariff determination cycle.

[First evaluation would take place in FY 2022-23 and accordingly while evaluating results in this year, tariff order effective from 1st April 2022 will be considered and compared with previous tariff order for creation of any new regulatory assets. Similarly, while evaluating results in FY 2023-24, tariff order effective from 1st April 2023 will be considered and compared with 2022 order.]

(iv) State Government to ensure 100% payment of subsidy for the previous year and advance payment of subsidy up to current period in line with section 65 of EA2003 and wipe out the remaining subsidy amount by the end of the project period.

[First evaluation would take place in FY 2022-23 and accordingly while evaluating results in this year, 100% payment of subsidy for FY 2021-22 will have to be ensured along with advance payment of subsidy for FY 2022-23 up to date of submission of results to the nodal agency. Further, it would also be ensured (by way of trajectory which would form part of REF, that the remaining subsidy of the previous years, if any, would be wiped out by the end of project period i.e. 2025-26.)

B

(v) All Government Departments/ Attached Offices/ Local Bodies/ Autonomous Bodies/ Boards/Corporations have made 100% payment of current electricity dues for the year under evaluation.

[First evaluation would take place in FY 2022-23 for the performance in FY 2021-22 and accordingly while evaluating results of FY 2021-22, 100% payment of current electricity dues for the FY 2021-22 will have to be ensured]

(vi) Progress commensurate to commitment in putting Govt. Offices on prepaid meters.

[Targets for putting Govt. Offices on prepaid meters would be fixed in Result Evaluation Matrix and accordingly the achievement of putting prepaid meters at Govt. offices would be seen w.r.t. agreed targets. The achievement w.r.t. targets should not be less than 100% to qualify for this condition.]

(vii) No. of days Payables to Creditors including Gencos for the year under evaluation is equal to or less than the projected trajectory as per results evaluation framework.

[Year-wise trajectory would be fixed in Result Evaluation Matrix. First evaluation would take place in FY 2022-23 for the performance in FY 2021-22 and accordingly while evaluating results of FY 2021-22, achievement w.r.t. agreed trajectory for FY 2021-22 would be considered. The achievement should be equal to or less than the agreed trajectory for FY 2021-22 to qualify for this condition.]

(viii) Tariff order for the current year in which evaluation is being done and true up of penultimate year has been issued and implemented w.e.f. 1st April of current FY.

[First evaluation would take place in FY 2022-23 and accordingly while evaluating results in this year, tariff order should have been implemented with effect from 1st April 2022 and true up should have been done for FY 2020-21.]