<u>15 -ാം കേരള നിയമസഭ</u>

<u>16 -ാം സമ്മേളനം</u>

<u>നക്ഷത്ര ചിഹ്നം ഇല്ലാത്ത ചോദ്യം നം. 2569</u> <u>23-02-2026 - ൽ മറുപടിയ്ക്ക്</u>

<u>സ്മാർട്ട് മീറ്റർ പദ്ധതി</u>

ചോദ്യം		ഉത്തരം	
ശ്രീമതി കെ. കെ. രമ		**ശ്രീ . കെ . കൃഷ്ണൻകുട്ടി (വൈദ്യുതി വകുപ്പ് മന്ത്രി)**	
(എ)	സ്മാർട്ട് മീറ്റർ പദ്ധതി നിലവിൽ വന്നതിനുശേഷം കെ.എസ്.ഇ.ബി. നാളിതുവരെ എത്ര സ്മാർട്ട് മീറ്ററുകൾ വാങ്ങിയിട്ടുണ്ടെന്നും ഇതിനായി ചെലവഴിച്ചിട്ടുള്ള ആകെ തുക എത്രയാണെന്നും വ്യക്തമാക്കാമോ;	(എ)	2026 ആഗസ്റ്റ് മാസത്തിൽ പൂർത്തിയാക്കാൻ ലക്ഷ്യമിട്ട ഒന്നാം ഘട്ട സ്മാർട്ട് മീറ്റർ പദ്ധതി പ്രകാരം 2,90,490 സ്മാർട്ട് മീറ്ററുകളാണ് ആകെ ഓർഡർ ചെയ്തത്. ഇതിൽ ഇതു വരെയായി 2,26,115 സ്മാർട്ട് മീറ്ററുകൾ ലഭിച്ചിട്ടുണ്ട്. ഈ പദ്ധതിയുടെ ഭാഗമായി സ്മാർട്ട് മീറ്ററിനും അനുബന്ധ സാമഗ്രികൾക്കുമായി 2026 ഫെബ്രുവരി 17 വരെ 31.63 കോടി രൂപ ചെലവാക്കിയിട്ടുണ്ടെന്ന് KSEBL അറിയിച്ചിട്ടുണ്ട്.
(ബി)	എത്ര ഘട്ടങ്ങളിലായാണ് ഇത്രയും സ്മാർട്ട് മീറ്ററുകൾ വാങ്ങിയത്; ഓരോ ഘട്ടത്തിലും വാങ്ങിയ സ്മാർട്ട് മീറ്ററുകളുടെ എണ്ണം, ചെലവാക്കിയ തുക, വാങ്ങിയ തീയതി എന്നിവ അറിയിക്കാമോ;	(ബി)	സ്മാർട്ട് മീറ്റർ പദ്ധതിയിൽ കോൺട്രാക്ടർമാർക്ക് പണം നൽകുന്നത്, അവർ മീറ്ററുകൾ ലഭ്യമാക്കുന്നത് അനുസരിച്ച് മാത്രമല്ല. മീറ്ററും അനുബന്ധ സോഫ്റ്റ്‌വെയറുകളും കൃത്യമായി പ്രവർത്തിക്കുന്നു എന്ന് ഉറപ്പ് വരുത്താനുള്ള പല മാനദണ്ഡങ്ങളുടെ അടിസ്ഥാനത്തിലാണ് പണം നൽകുന്നത്. ഉദാഹരണത്തിന് 50,000 സിംഗിൾ ഫേസ് സ്മാർട്ട് മീറ്റർ ലഭ്യമാക്കി അത് ലാബിൽ പരിശോധിച്ച് കെ.എസ്.ഇ.ബി സ്വീകരിച്ചാലാണ് ആദ്യ നാഴികക്കല്ലായ 50% പണം നൽകുക. അടുത്ത 30% തുക മീറ്ററുകൾ സോഫ്റ്റ്‌വെയറുമായി സംയോജിപ്പിച്ച് സൈറ്റ് ആക്സപ്റ്റൻസ് ടെസ്റ്റ് പൂർത്തിയാക്കിയാലാണ് ലഭിക്കുക. ബാക്കി 20% തുക എല്ലാ മീറ്ററും സോഫ്റ്റ്‌വെയറുമായി യോജിപ്പിച്ച് എന്റർപ്രൈസ് ഗോ ലൈവ് പ്രഖ്യാപിച്ചാലേ നൽകൂ. അതിനാൽ മീറ്ററുകൾ വാങ്ങിയ എണ്ണവും അതിന് ചെലവാക്കിയ തുകയും നേരിട്ട് ബന്ധപ്പെടുത്താൻ കഴിയില്ല. ഈ പദ്ധതിയുടെ ഭാഗമായി സ്മാർട്ട് മീറ്ററിനും അനുബന്ധ സാമഗ്രികൾക്കുമായി 2026 ഫെബ്രുവരി 17 വരെ ചെലവാക്കിയ തുക 31.63 കോടി രൂപ ആണെന്ന് KSEBL അറിയിച്ചിട്ടുണ്ട്. ഈ പദ്ധതി പ്രകാരം ഓരോ മാസവും ലഭ്യമാക്കിയ (മെറ്റീരിയൽ ഡസ്പാച്ച് ക്ലീയറൻസ് സർട്ടിഫിക്കറ്റ് നൽകിയത് പ്രകാരം) സ്മാർട്ട് മീറ്ററുകളുടെ എണ്ണം താഴെ കൊടുക്കുന്നു.

നമ്പർ	**മാസം**	ലഭ്യമാക്കിയ മീറ്ററുകളുടെ എണ്ണം.

<table>
<tr><td></td><td></td><td></td><td><table>
<tr><td>1</td><td>ആഗസ്റ്റ് 2025</td><td>51000</td></tr>
<tr><td>2</td><td>സെപ്റ്റംബർ 2025</td><td>123200</td></tr>
<tr><td>3</td><td>നവംബർ 2025</td><td>48100</td></tr>
<tr><td>4</td><td>ഡിസംബർ 2025</td><td>3815</td></tr>
</table></td></tr>
<tr><td>(സി)</td><td>സ്മാർട്ട് മീറ്ററുകൾ വാങ്ങി നാളുകൾ ഏറെയായിട്ടും ഉപയോഗിക്കാൻ കഴിയാത്ത സാഹചര്യം നിലവിലുണ്ടോ; എങ്കിൽ ഇതിന് കാരണങ്ങൾ എന്തൊക്കെയാണെന്ന് വിശദമാക്കാമോ;</td><td>(സി)</td><td>സ്മാർട്ട് മീറ്ററുകൾ വാങ്ങി ഏറെയായിട്ടും ഉപയോഗിക്കാൻ കഴിയാത്ത സാഹചര്യം നിലവിൽ ഇല്ല എന്ന് കെ എസ് ഇ ബി എൽ അറിയിച്ചിട്ടുണ്ട്.</td></tr>
<tr><td>(ഡി)</td><td>സ്മാർട്ട് മീറ്ററിലേക്ക് മാറുന്നത് സംബന്ധിച്ച് കെ.എസ്.ഇ.ബി.ക്ക് ആദ്യമായി നിർദ്ദേശം ലഭിച്ചത് എന്നാണ്; നിർദ്ദേശത്തിന്റെ പകർപ്പ് ലഭ്യമാക്കാമോ?</td><td>(ഡി)</td><td>ആർ.ഡി.എസ്.എസ് പദ്ധതിയുടെ ഭാഗമായാണ് സ്മാർട്ട് മീറ്റർ സ്ഥാപിക്കാൻ ആദ്യ ഘട്ടത്തിൽ തീരുമാനിക്കുന്നത്. 1 കോടി 33 ലക്ഷം സ്മാർട്ട് മീറ്ററുകൾ രണ്ട് ഘട്ടമായി സ്ഥാപിക്കാനാണ് അംഗീകാരം ലഭിച്ചത്. ഈ ഉത്തരവിന്റെ കോപ്പി അനുബന്ധമായി ചേർക്കുന്നു.</td></tr>
</table>

സെക്ഷൻ ഓഫീസർ

सौरभ कुमार शाह, भा.पु.से.
कार्यपालक निदेशक (आई.पी.डी.एस.)
Saurav Kumar Shah, IPS
Executive Director (IPDS)

सत्यमेव जयते

पावर फाइनेंस कारपोरेशन लिमिटेड
POWER FINANCE CORPORATION LTD
(भारत सरकार का उपक्रम) (A Govt. of India Undertaking)

02:10: RDSS: 2021: I: KSEBL/ /076120 Date: 24.03.2022

Principal Secretary
Govt of Kerala
Room No. 403, 4th Floor,
Annex-1 Secretariat
Thiruvananthapuram

Sub: Financial assistance to KSEBL for implementation of Projects under Revamped Distribution Sector Scheme (RDSS) of Govt. of India in the State of Kerala
Grant No. 33281001 (RDSS Metering Works)
Grant No. 33282001 (RDSS Loss Reduction Works) and
Grant No. 33284S01 (RDSS PMA Metering Works)
Grant No. 33284L01 (RDSS PMA Loss Reduction Works)

Sir,

1. With reference to Kerala State Electricity Board Limited-KSEBL letter no. CAPs P2/RDSS - G1 /2021-22/330 dated 2.03.2022 regarding financial assistance under RDSS Scheme, we are pleased to convey that Monitoring Committee for Revamped Distribution Sector Scheme (RDSS) constituted under Chairmanship of Secretary (Power), Govt. of India, in its 7th meeting held on 15.03.2022, has approved the Action plan and DPRs for Loss Reduction works and Prepaid Smart Consumer Metering including Communicable/Smart System Metering works of KSEBL under Revamped Distribution Sector Scheme (RDSS) as per below mentioned details.

a) Results Evaluation Matrix for KSEBL as enclosed at **Annexure A** along with pre-qualifying criteria.
b) DPR for Prepaid Smart Consumer metering including Communicable Smart System Metering works with total Project Cost of Rs.8175.05 Cr & GBS of Rs.1389.26 Cr including incentive for Phase-I Consumer metering (for both KSEBL and CPT) as per details in **Annexure B**.
c) DPR for Infrastructure– Loss reduction works with total Project Cost of Rs.2235.78 Cr & GBS of Rs.1341.47 Cr (for both KSEBL and CPT) as per details in **Annexure C**.
d) PMA charges of Rs.30.66 Cr for Prepaid Smart Metering works and Rs.33.54 Cr for Infrastructure- Loss reduction works with GBS of Rs.18.39 Cr and Rs.20.12 Cr respectively (for both KSEBL and CPT) as per details in **Annexure D**.

Summary of approved projects cost and GBS for Projects and PMA is attached at **Appendix-I**.

2. **Funding Pattern:**

a. The funding Pattern for the KSEBL in the State of Kerala is given below:

Item Description	GBS % (Max)
Prepaid Smart consumer metering solution including Communicable/Smart System Metering at DT, feeder and boundary level including integration of existing infrastructure	15% of the approved cost of metering including the operational cost, provided that it is not more than Rs. 900 per meter for consumer metering only
Distribution Infrastructure works	60% of the approved cost of Distribution infrastructure works
PMA Charges for Metering and Infrastructure works	60% of the approved cost of PMA

b. The project cost approved by the Monitoring Committee or actual cost incurred whichever is less, shall be the eligible cost for determining the grant under the scheme for Infrastructure works and PMA Components. Any cost overrun after approval of the project (by Monitoring Committee) due to any reason whatsoever shall not be eligible for any grant and shall be borne by the KSEBL/respective State Government.

c. The release of GBS by Government of India will be subject to prescribed scheme guidelines and would be contingent to award of prepaid smart metering works & its satisfactory progress.

3 The terms and conditions of the sanction are as given below:

a) KSEBL to ensure implementation of the scheme in accordance with all the prescribed scheme guidelines including SBDs.
b) KSEBL to appoint Project Management agency (ies) through Tendering based on SBD
c) KSEBL to have an in-principal agreement w.r.t. works being sanctioned to CPT by Monitoring Committee

d) **Prepaid Smart Metering works:**

i. Funding under Metering component will be available only to prepaid smart meters operating in prepayment mode for consumers, and in accordance with the uniform approach indicated by the Central Government, with implementation in TOTEX mode.
ii A feeder and DT level automated online energy accounting system shall be put in place.
iii. All feeders are to be metered with communicable & AMI/AMR meters by 31st December 2022, and shall be integrated with the National Feeder Monitoring System (NFMS) proposed to be put in place shortly.
iv KSEBL to complete 100% DT metering with communicable & AMI/AMR meters in Phase-I areas by March 2023 and in remaining areas by December 2023 to facilitate energy accounting.
v KSEBL while implementing the prepaid smart metering projects, shall ensure that the remotely readable metering at DT level; Consumer indexing; integration of feeder level data; and the consumer billing database under the AMI contracts are prioritised to be completed latest by March 2023.
vi Prepaid Smart Meters may be installed outside the consumer premises, may be pole mounted, ground mounted panels, incoming service cables that may be armoured etc.

e) **Infrastructure works & PMA Charges:**

i PMA charges over and above the permitted amount shall be borne by the respective KSEBL / State government.
ii Services of PMA shall be retained up to completion of the project, without any financial implications beyond that already provided.

The detailed terms & conditions of sanction is enclosed as **Annexure E**.

4. **Result Evaluation Matrix and pre-qualifying criteria:**

a) The AT&C losses and ACS-ARR Gap trajectories approved by Monitoring Committee are as given below:

Parameter	Units	Max marks	Base Year	Baseline values	Targets			
					FY 2022	FY 2023	FY 2024	FY 2025

ACS-ARR Gap (revenue on cash basis and subsidy received basis, excluding regulatory income & UDAY grants)	Rs./ kWh	35	FY-21	0.42	0.30	0.28	0.17	0.06
ACS-ARR Gap (accrued basis)- *For tracking purpose*			Avg. gap over last 4 years till FY21	0.30	0.18	0.16	0.05	0.00
AT&C loss	%	25	FY-20	14.47	13	12.20	11.5	10.5

b) KSEBL to mandatorily meet the pre-qualifying criteria and achieve the specified marks in the Result Evaluation Matrix based on which DPR for Modernisation & System Augmentation shall be sanctioned and grant for both loss reduction works (other than the advance for DPR for Loss Reduction) and for the Modernisation & System Augmentation works will be released.

c) KSEBL to ensure timely adoption of all suitable measures to meet the prequalifying criteria and to score at least 60% marks on the agreed Result Evaluation Matrix.

d) If by the end of year 2025-26, the KSEBL is not eligible for release of any grant, the initial advance of 10% of the grant component of the cost of DPR for Loss Reduction will have to be refunded by the KSEBL.

5. **Fund Management:**

a. KSEBL shall ensure that funds released under the scheme are utilized for the purpose for which it is released and will not be diverted for any other purposes whatsoever. The grant released from Nodal Agency to the KSEBL shall be done through PFMS and the KSEBL shall use PFMS for fund flows to the lowest level as specified by the Government of India's instructions on the subject under the scheme.

b. KSEBL shall submit utilization certificates (UC) for the funds released during the financial year in prescribed format latest by 30th April of succeeding year in addition to the UC along with every claim.

c. For release of funds under the Scheme, KSEBL has to ensure updation of baseline data, physical & financial progress, Quality Monitoring, Fund Management, Asset identification through Geo-tagging, outcomes and achievements for evaluation under Result Evaluation Framework, closure, etc on the digital platform to be developed by the Nodal Agencies.

d. For works other than metering works under Part A, counterpart funding will be provided by the KSEBL/ State Government. If KSEBL takes loan for counterpart funding, such loan will be taken from REC and PFC only. Further, counterpart funding from bilateral/multilateral funding agencies can also be leveraged for which the Government of India would extend benefits of reduced Government Guarantee fee.

e. In case loan component of the project cost is funded by the NBFCs under MoP, then in order to secure the loan, the existing TPA (Tri-partite Agreement) arrangement among Government of India, the State Government and the RBI shall be suitably amended to provide that the loan servicing payments in case of default can be recovered through RBI.

6. A Scheme Implementation Agreement will be signed between the Government of Kerala, KSEBL and Nodal Agency on behalf of MoP within 30 days of issuance of sanction letter. Copy of approved agreement format is attached at **Appendix II**.

7. The Monitoring Committee is empowered to recall the grant released to the KSEBL at any stage of the scheme, in case the sanctioned works are left incomplete, or the assets could not be put to use, or funds are utilized for purposes other than those prescribed in the scheme/ as approved by the Monitoring Committee in accordance with the prescribed guidelines.

8 KSEBL undertakes to seek full authorization by way of Resolution passed in subsequent meeting of its Board / State Govt. order to implement the RDSS Scheme on the said terms and conditions to the satisfaction of the Government of India / Nodal Agency.

9. Any unrecovered/ outstanding dues amounts of earlier Schemes of Ministry of Power, GOI shall also be allowed to be adjusted against releases in the current scheme.

10. State Govt is requested to kindly acknowledge and accept the sanction letter within 15 days from the date of issue of this sanction letter as per the acceptance letter enclosed as **Annexure- F**.

11. District wise and Project area wise bifurcation of work and corresponding project cost approved for Infrastructure – Loss reduction works etc. is to be submitted by KSEBL by 15th April as per the requirement of MOP/ Nodal Agency

Yours sincerely,

Encl: As Above

Saurav Kumar Shah
Executive Director
for **Power Finance Corporation**

Copy to:

1. CMD
   State Electricity Board,
   Vydyuthi Bhavanam,
   Pattom, Kerala-695004

2. Chairperson
   Cochin Port Trust
   Willingdon Island
   Cochin 682 009

3. ED [IPDS] , PFC

11

Appendix-I

Approved DPR Cost and Government of India (GoI) Grant

Rs. Cr.

Sl. No.	Grant No.	Name of the Project	Approved Project Cost	GoI Grant Sanctioned	Additional Incentive (GoI Grant)
1	33281001	RDSS Smart Metering Works	8175.05	1226.26	163
2	33284S01	RDSS PMA Grant for Smart Metering Works	30.66	18.39	NA
		Total	8205.71	1244.65	163
1	33282001	RDSS Loss Reduction Works	2235.78	1341.47	NA
2	33284L01	RDSS PMA Grant for Loss Reduction Works	33.54	20.12	NA
		Total	2269.32	1361.59	NA
		Grand Total	10475.03	2606.24	163