

Assistant Secretary
ELECTRICITY DEPARTMENT
THRISSUR CORPORATION

email:- electricitydepartment@yahoo.co.in



PHONE : { OFFICE : 2423613
PERSONAL : 2422470
RSI : 2320575

Date.....
23.06.2023

RDSS - 2405/22

To
The Secretary
Kerala State Electricity Regulatory Commission
KPFC Bhavanam, C.V. Ramanpillai Road
Vellayambalam, Trivandrum - 10.

Sir,

Sub : Thrissur Corporation - Electricity Department - filing Petition for Granting connectivity of proposed 110 KV Substation - reg.

TCED hereby submits the petition for granting connectivity of proposed 110 KV Substation (1+6 copies) along with required fee.

DD No. 199304 of Rs. 10,000/- of SBI dt. 23.06.2023 as petition fee is attached.

TCED humbly request KSERC to consider the petition and pass favorable orders.

Thanking you,

Yours faithfully,

N.K. Krishnakumar
Assistant Secretary

- Enclosures :
1. Petition (1 + 6 copies)
 2. DD of Rs. 10,000/- of Federal Bank

എൻ. കെ. കൃഷ്ണകുമാർ / N. K. KRISHNAKUMAR M.A., LL.M.
അസിസ്റ്റന്റ് സെക്രട്ടറി / ASSISTANT SECRETARY
വൈദ്യുതി വിഭാഗം / ELECTRICITY DEPARTMENT
തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ / THRISSUR CORPORATION
ഫോൺ നമ്പർ / Pen No: 743648
ഫോൺ / Phone - 0487 2422470
മൊബൈൽ / Mobile - 8921037758
ഇമെയിൽ / Email : electricitydepartment@yahoo.co.in
പിൻ / PIN : 680 001

STATE BANK OF INDIA

Head Office: State Bank of India
Branch: PARAMANKAVU TEMPLE BRANCH THIR
BRANCH CODE No: 70186
Tel No: 0470-243134

DEMAND DRAFT

Key YOUNIN
Sr No: 151190

23062023
D O M M Y Y Y Y

SECRETARY KSERC

ON DEMAND PAY
TEN THOUSAND ONLY

Ten Thousand Only

OR ORDER

10100528190304

Key: YOUNIN Sr No: 151190
TCR CORPN (ELECTRICITY DEPT)

AMOUNT BELOW 10001(05)

₹ 10000.00

₹ 10000.00

₹ 10000.00

STATE BANK OF INDIA

STATE BANK OF INDIA

VALID FOR 3 MONTHS ONLY

VALID ONLY IF COMPUTED PRINTED

AUTHORISED SIGNATURE
BRANCH MANAGER

THIRUVANANTHAPURAM
INSTRUMENT CODE: 50

INSTRUMENT VALUE CHECKED BY TWO OFFICERS

SS No: D211

⑆ 199304⑆ 000002000⑆ 000528⑆ 15

RDSS - 2405/22



**BEFORE THE HON'BLE KERALA STATE ELECTRICITY REGULATORY
COMMISSION,**

AT THIRUVANANTHAPURAM

**IN THE MATTER OF GRANTING CONNECTIVITY TO THE PROPOSED 110 KV
SUBSTATION AT LALOOR , THRISSUR**

Petition No-

NO. OF 2023

Thrissur Corporation Electricity Department

Represented by the Assistant Secretary

Petitioner

Vs.

Kerala State Electricity Board Ltd

Respondent

**AFFIDAVIT VERIFYING THE APPLICATION ACCOMPANYING THE
PETITION FOR GRANTING CONNECTIVITY TO PROPOSED
110 KV SS AT LALOOR THRISSUR CORPORATION ELECTRICITY
DEPARTMENT**

I, N.K. krishnakumar, (S/o of Late. V.K. Kumaran) aged 45 years, residing at, "Nambiparambil House", 18/43, Keezhmad, Erumathala P.O., Aluva - 683 112 do hereby solemnly affirm and state as follows:

I am the Assistant Secretary, Thrissur Corporation, and the petitioner in the above matter and I am duly authorized by Secretary Thrissur Corporation to make this affidavit on his behalf. I solemnly affirm at Thrissur on this, the 23rd day of June 2023 that

- (i) The contents of the above petition are true to my information, knowledge and belief. I believe that no part of it is false and no material has been concealed there from.
- (ii) The statements made in paragraphs of the accompanying application are true to my knowledge and are derived from the official records made available to me and are based on the information and advice received which I believe to be true and correct.

എൻ.കെ. കൃഷ്ണകുമാർ/N. K. KRISHNAKUMAR M.A, LL.M.
 അസിസ്റ്റന്റ് സെക്രട്ടറി/ASSISTANT SECRETARY
 വൈദ്യുതി വിഭാഗം/ELECTRICITY DEPARTMENT
 തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ/THRISSUR CORPORATION
 ഫോൺ നമ്പർ/ Pen No: 743648
 ഫോൺ/Phone - 0487 2422470
 മൊബൈൽ/Mobile - 8921037758
 ഇമെയിൽ/Email : electricitydepartment@yahoo.co.in
 ഫാക്സ്/Fax : 880 001

N.K. Krishnakumar
Deponent

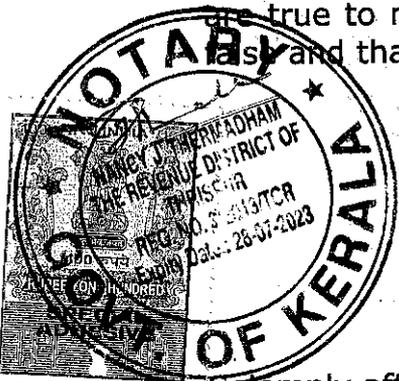
Assistant Secretary,
 Thrissur Corporation,
 Thrissur- 680001

Solemnly affirmed and signed before me by the deponent who is personally known to me on this the 23rd day of June 2023 at Aluva, P.O. Aluva

VERIFICATION

I, the above named deponent, solemnly affirm at Thrissur on this, the the 23rd day of June 2023 that the contents of the affidavit are true to my information, knowledge and belief, that no part of it is false and that no material has been concealed there from.

N.K. Krishnakumar
Deponent



എൻ.കെ. കൃഷ്ണകുമാർ/N. K. KRISHNAKUMAR M.A, LL.M.
 അസിസ്റ്റന്റ് സെക്രട്ടറി/ASSISTANT SECRETARY
 വൈദ്യുതി വിഭാഗം/ELECTRICITY DEPARTMENT
 തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ/THRISSUR CORPORATION
 ഫോൺ നമ്പർ/ Pen No: 743648
 ഫോൺ/Phone - 0487 2422470
 മൊബൈൽ/Mobile - 8921037758
 ഇമെയിൽ/Email : electricitydepartment@yahoo.co.in
 ഫാക്സ്/Fax : 880 001

Assistant Secretary,
 Thrissur Corporation,
 Thrissur- 680001

Solemnly affirmed and signed before me.

Nancy J. Thermadham
NANCY J. THERMADHAM
 ADVOCATE & NOTARY
 ROLL No. K/75/88
 BYE-PASS JN. NADATHARA P.O.
 Thrissur-680 751. Mob : 9496984185

Advocate and Notary

NOTARIAL RECEIPT	
Vol. No. 2/2023	Page No. 13
Sl. No. 1742	
Receipt No. 6502	
Commission Expiry 28-7-2023	
Date 23-6-2023	

BEFORE THE HON'BLE KERALA STATE ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION,
AT THIRUVANANTHAPURAM

Petition No-

NO. OF 2023

Thrissur Corporation Electricity Department

Represented by the Assistant Secretary

Petitioner

Vs.

Kerala State Electricity Board Ltd

Respondent

The Thrissur Corporation manages the distribution of electricity to the residents and commercial establishments through Thrissur Corporation Electricity Department (TCED). The distribution network covers about 12.65 Sq Km. TCED has at present 41000 consumers and the annual energy sale is about 150 MU. TCED has its own 110 KV, 66 KV and 33 KV substations with 598 distribution transformers. TCED though covering a small area of 12.65 sq km, it is a representative model of an urban town with appropriate mix of consumers. This licensee can be a model to the rest of the country in demonstrating latest trends in technology and distribution business options in areas of smart metering, renewable energy integrations, energy storage, customer service levels. T and D losses and AT and C losses, SAIFI/SAIDI etc

The distribution area of TCED is sharing boundary with KSEBL. TCED source its electricity from KSEBL's Viyyur Substation at 110 KV and 66 KV voltage level. The 110KV and 66KV substation of TCED is located at Patturaickal area of licensee and has the following configuration.

- 110/11 KV system has 2x 12.5 MVA capacity with 6 outgoing feeders
- 66/11KV substation contiguously existing has 3x10 MVA capacity with 8 feeders
- 110/33KV 16MVA with 2, 33 KV feeders feeding to a 33 KV substation situated in east part of the licensee area and has 2x5MVA capacity with 4 feeders.

ANNEXURE

1. Letter from Power Finance Corporation dated 25.4.2022 regarding financial assistance for RDSS project
2. Gist of discussions happened between KSEBL and TCED on various dates
3. Letters from KSEBL regarding the granting of connectivity
4. Replies to KSEBL from TCED
5. Minutes of meetings with Hon. Power Minister, Kerala on various dates
6. Application dated 27.5.23 for granting of connectivity
7. Copies of the relevant sections of Electricity Act 2003
8. Copies of relevant regulations of SOP of KSERC



सावर कुमर शाह, ए.ए.ए.सी.
कार्यपालक निदेशक (आर.डी.सी.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: TCED/076651

15/21/4/2022

PDS-2649/2022

25.04.2022

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

Sub: Financial assistance to TCED for implementation of Projects under Revamped Distribution Sector Scheme (RDSS) of Govt. of India in the State of Kerala
Grant No. 33581001 (RDSS Metering Works)
Grant No. 33582001 (RDSS Loss Reduction Works) and
Grant No. 33583001 (RDSS PMA Metering Works)
Grant No. 33584001 (RDSS PMA Loss Reduction Works)

Sir,

1. With reference to Thrissur Corporation Electricity Department TCED letter no. Nil dated 2.03.2022 regarding financial assistance under RDSS Scheme, we are pleased to convey that Monitoring Committee for 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 TCED under Revamped Distribution Sector Scheme (RDSS) as per below mentioned details:

- Results Evaluation Matrix for TCED as enclosed at Annexure A along with pre-qualifying criteria.
- DPR for Prepaid Smart Consumer metering, including Communicable/Smart System Metering works with total Project Cost of Rs.25.38 Cr & GBS of Rs.5.63 Cr including incentive for Phase-I Consumer metering as per details in Annexure B.
- DPR for Infrastructure- Loss reduction works with total Project Cost of Rs.76.35 Cr & GBS of Rs.45.81 Cr as per details in Annexure C.
- PMA charges of 0.10 Cr for Prepaid Smart Metering works and Rs. 1.15 Cr for Infrastructure-Loss reduction works with GBS of Rs. 0.06 Cr and Rs. 0.69 Cr respectively as per details in Annexure D.

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

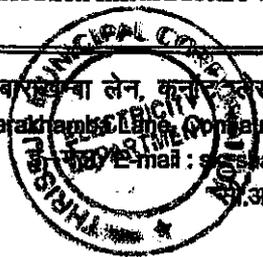
2. Funding Pattern:

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

Item Description	GBS/(MTC)
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

(Handwritten signature)

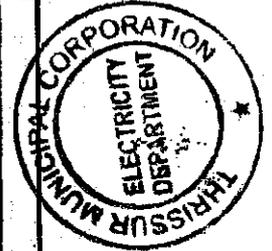
ASSISTANT SECRETARY
ELECTRICITY DEPARTMENT
TRIPUNITHUR
अजानिधि, 1, बाराबंका लाने, कानपुर रोड, नई दिल्ली - 110001
Orjanidhi, 1, Barabanki Lane, Connaught Place, New Delhi-110001



दूरभाष : 23456658 टेलीफैक्स : 011-23456683
Phones : 23456658 Telefax : 011-23456683
E-mail : s.k.shah@pfcindia.com वेबसाइट/Website : www.pfcindia.com
आई.एन./CIN - L65910DL1988GC1024882

Results Evaluation Matrix for TCED, Kerala

S. No	Result Parameter	Units	Maximum Marks	Basis Year and Baseline values (FY2022)				
				FY2022	FY2023	FY2024	FY2025	FY2026
WEIGHTAGE FOR FY22								
A	Financial Sustainability (60% weightage)		25	<0	<0	<0	<0	<0
1	ACS-ARR Gap	Rs./ kWh		-0.12				
2	AT&C loss - Increase in Billing Efficiency and Collection Efficiency - Reduction in theft and line losses	%	25	9.95	8.35	8.14	8.00	8.00
3	Outstanding/ Overdue Subsidy Payment by State Government	Rs. Crore	15	1.69	0.84	0	0	0
4	Outstanding/ Overdue Government Dues	Rs. Crore	10	0.43	0.21	0	0	0
5	Progress in putting Govt. Offices on prepaid meters	%	10 (For FY 22 consider 5 marks for AT&C loss and 5 marks for ACS-ARR)	0		100		
6	No. of creditor days (for Gencos and Transcos)	Days Payable	10	30	<45	<45	<45	<45
7	No. of debtor days	Days Receivable	5	35	<45	<45	<45	<45
			100					



ASSISTANT SECRETARY
ELECTRICITY DEPARTMENT
THRISSUR MUNICIPAL CORPORATION

[Handwritten Signature]

തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗവുമായി ബന്ധപ്പെട്ട വിഷയങ്ങൾ ചർച്ച ചെയ്യുന്നതിനായി 8.6.2022ൽ ബഹു. വൈദ്യുതി വകുപ്പുമന്ത്രി വിളിച്ചുചേർത്ത യോഗത്തിന്റെ നടപടിക്കുറിപ്പുകൾ

ബഹു. വൈദ്യുതി വകുപ്പുമന്ത്രിയുടെ അധ്യക്ഷതയിൽ യോഗം ഉച്ചയ്ക്ക് 12.15ന് ആരംഭിച്ച യോഗത്തിൽ പങ്കെടുത്തവരുടെ പേരുവിവരങ്ങൾ ചുവടെ ചേർത്തിരിക്കുന്നു.

1. ശ്രീ. എം. കെ. വർഗീസ്, മേയർ, തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ
2. ശ്രീ. ബി. അശോക് ഐ.എ.എസ്., ചെയർമാൻ & മാനേജിംഗ് ഡയറക്ടർ, കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ.
3. ശ്രീ. സുരേഷ് കുമാർ സി., ഡയറക്ടർ (D&SCM), കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ.
4. ഡോ. എസ്.ആർ. ആനന്ദ്, ഡയറക്ടർ(T,SO,P&S), കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ.
5. ശ്രീ. വർഗീസ് കണ്ടംകുളത്തി, തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ.
6. ശ്രീ. റ്റി.എസ്. ജോസ്, ഇലക്ട്രിക്കൽ എൻജിനീയർ, തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ ഇലക്ട്രിസിറ്റി വിഭാഗം.

തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷനിലെ വൈദ്യുതി വിഭാഗവുമായി ബന്ധപ്പെട്ട വിവിധ വിഷയങ്ങൾ യോഗത്തിൽ ബന്ധപ്പെട്ട ഉദ്യോഗസ്ഥർ അവതരിപ്പിക്കുകയും ആയതിന്മേൽ ചുവടെ കൊടുത്തിരിക്കുന്ന പ്രകാരം ചർച്ചകൾ നടത്തുകയും തീരുമാനം കൈക്കൊള്ളുകയും ചെയ്തു.

1. RDSS പദ്ധതിയിൽ 110 കെ.വി. സബ് സ്റ്റേഷൻ അനുമതി ലഭിച്ചിട്ടുണ്ട്. നിലവിൽ TCED-യ്ക്ക് പ്രധാനമായും പാട്ടുരാത്തുലിൽ ഒരു 110 കെ.വി. സോഫ്റ്റ് വഴിയുള്ള സബ്സ്റ്റേഷൻ മാത്രമാണുള്ളത്. തൃശ്ശൂർ ടൗൺ പോലുള്ള പ്രധാന നഗരമദ്ധ്യത്തിൽ മറ്റൊരു സോഫ്റ്റ് കൂടി ലഭിച്ചാൽ മാത്രമേ 24 x 7 days വൈദ്യുതി വിതരണം നടത്താൻ സാധിക്കുകയുള്ളൂ. അതിനാൽ മേൽ 110 കെ.വി. ലാലൂർ സബ്സ്റ്റേഷനിലേക്ക് മാടക്കത്തറ-വലപ്പാട് 110 കെ.വി. ലൈനിൽ നിന്നും ഗ്രിഡ് കണക്ടിവിറ്റി അനുവദിച്ചുതരണമെന്ന വിഷയം തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗം ആവശ്യപ്പെട്ടു.

ഇക്കാര്യം യോഗത്തിൽ വിശദമായി ചർച്ച ചെയ്തു. RDSS ൽ ഉൾപ്പെടുത്തി അംഗീകരിച്ച പദ്ധതിയായതിനാൽ കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ ചെയർമാനുമായി ചർച്ച ചെയ്ത് തുടർ നടപടികൾ സ്വീകരിക്കാവുന്നതാണെന്ന് തീരുമാനിച്ചു.

2. 33 കെ.വി. സബ്സ്റ്റേഷനിൽ പുതിയ 8 എം.വി.എ. ട്രാൻസ്ഫോർമർ സ്ഥാപിക്കുന്നതിനായി 2.17 കോടി രൂപയുടെ പ്രവൃത്തി KSERC അനുമതി ലഭിച്ചിട്ടുണ്ട്. KSERC അനുമതിയിൽ KSEB നിശ്ചയിച്ചിട്ടുള്ള 15% കൺസൾട്ടൻസി ഫീസ് 23.8 ലക്ഷം രൂപ അധികമാണെന്നും ആയത് ഒഴിവാക്കി നൽകണമെന്നുമുള്ള വിഷയം. ടി പ്രവൃത്തി RDSS സ്കീമിൽ ഉൾപ്പെടുത്തി അംഗീകാരം ലഭിച്ചിട്ടുള്ളതാണെന്നും കൂടി തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗം യോഗത്തെ അറിയിച്ചു.

ഫീസ് തുകയിൽ ഇളവ് നൽകുന്ന കാര്യം പരിശോധിക്കാമെന്ന് കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. ചെയർമാൻ അറിയിച്ചു.

3. നിലവിലെ പാട്ടുരാത്തുലിൽ സബ്സ്റ്റേഷനിലെ 66 കെ.വി.യിൽ 35% 11 കെ.വി. ഫീഡറുകളിൽ വിതരണം നടത്തി വരുന്നതാണ്. വിതൃർ സബ്സ്റ്റേഷനിലെ വിപുലീകരണ പ്രവർത്തനങ്ങൾക്കായി 66 കെ.വി. സപ്ലൈ ഒഴിവാക്കുന്നതിനായി കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ അറിയിച്ചിട്ടുണ്ട്. പുതിയ 110 കെ.വി. സബ്സ്റ്റേഷൻ ലാലൂരിൽ സ്ഥാപിച്ചതിനുശേഷമോ വൈദ്യുതി തടസ്സം കൂടാതെ 66 കെ.വി. - 110 കെ.വി. ആയി അപ്ഗ്രേഡ് ചെയ്തതിനുശേഷം മാത്രം മേൽ 66 കെ.വി. ഒഴിവാക്കുന്ന പ്രവൃത്തി ചെയ്യുന്ന കാര്യം തീരുമാനിക്കണമെന്ന വിഷയം തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗം ഉന്നയിച്ചു.

യോഗം ഇക്കാര്യം ചർച്ച ചെയ്തു. ഈ വിഷയം പരിശോധിച്ച് വൈദ്യുതി തടസ്സം ഉണ്ടാകാത്ത രീതിയിൽ

ഘട്ടം ഘട്ടമായി ചെയ്യാമെന്ന് യോഗത്തിൽ തീരുമാനിച്ചു

4. TCED-യുടെ 110 കെ.വി./33 കെ.വി. 16 എം.വി.എ. ട്രാൻസ്ഫോർമർ ഓവറോളിംഗ് ചെയ്യുന്നതിന് 15 ദിവസം വേണ്ടി വരും. ഈ സമയം ലോഡ് ഷെഡ്ഡിംഗ് ഒഴിവാക്കുന്നതിനായി 100 ആമ്പിയർ വൈദ്യുതി കരിയച്ചിറ സെക്ഷൻ പരിധിയിലെ മുണ്ടുപാലത്തു നിന്നോ മറ്റു സോഴ്സുകളിൽ നിന്നോ ലഭ്യമാക്കണമെന്ന വിഷയം തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗം ഉന്നയിച്ചു.

ചർച്ചയ്ക്കു ശേഷം ഇക്കാര്യം പരിഗണിക്കാമെന്ന് തീരുമാനിച്ചു.

5. RDSS പദ്ധതിയിൽ ഉൾപ്പെട്ട വിവിധ പദ്ധതികളിൽ ആവശ്യമായ എക്സ്പെൻഡിചർ എഞ്ചിനീയേഴ്സ് TCED-യിൽ ഇല്ലാത്ത സാഹചര്യത്തിൽ അനുയോജ്യരായ എക്സ്പെൻഡിചർ TCED-യുടെ ടെക്നിക്കൽ കമ്മിറ്റികളിൽ (IT/OT smart meters, സബ് സ്റ്റേഷൻ, infrastructure work തുടങ്ങിയ പ്രവൃത്തികൾക്കായി) KSEB-യിൽ നിന്ന് ഉൾപ്പെടുത്തുന്നതിന് അനുമതി നൽകണമെന്ന വിഷയം തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗം ഉന്നയിച്ചു.

ഈ ആവശ്യം വിശദമായി ചർച്ച ചെയ്തു. വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിലെ സാങ്കേതിക വിഭാഗത്തിലുള്ള ജീവനക്കാരുടെ കുറവ് പരിഹരിക്കുന്നതിനായി ഡെപ്യൂട്ടേഷൻ വഴി ജീവനക്കാരെ നൽകുന്നതിനുള്ള സന്നദ്ധത കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. ചെയർമാൻ & മാനേജിംഗ് ഡയറക്ടർ അറിയിച്ചു. TCED ആവശ്യപ്പെട്ടത് പക്ഷം ഉദ്യോഗസ്ഥരുടെ സേവനം ഏതെങ്കിലും കമ്മിറ്റിയിലോ മറ്റോ അംഗങ്ങളാകുന്നതിനും മറ്റും വിട്ടു നൽകുന്നതിനുള്ള സന്നദ്ധതയും അദ്ദേഹം അറിയിച്ചു. ഇപ്രകാരം ഈ വിഷയത്തിൽ ധാരണയായി.

6. വിവിധ മേഖലകളിൽ KSEB-യും TCED-യുമായി ചേർന്ന് ആവശ്യമായ സർവ്വീസുകൾ TCED-യ്ക്ക് ലഭ്യമാക്കുന്നതിന് KSEB സന്നദ്ധത അറിയിച്ചിട്ടുണ്ട്. TCED-യ്ക്ക് മെറ്റീരിയൽസ് ലഭ്യമാക്കുന്നതിനും, IT/OT service-കൾ, ട്രെയിനിംഗ്, എക്യൂപ്മെന്റ് ടെസ്റ്റിംഗ് എന്നിവ മറ്റൊരു ഗവൺമെന്റ് അധീനതയിലുള്ള പൊതുവിതരണ സ്ഥാപനം എന്ന നിലയിൽ TCED-യ്ക്ക് മിതമായ നിരക്കിൽ ലഭ്യമാക്കണമെന്ന വിഷയം തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗം ഉന്നയിച്ചു.

ഇക്കാര്യം വിശദമായി ചർച്ച ചെയ്തു. പ്രായോഗിക ബുദ്ധിമുട്ടുകൾ കണക്കിലെടുത്ത് ഈ വിഷയം ഇപ്പോൾ പരിഗണിക്കേണ്ടതില്ലെന്ന് തീരുമാനിച്ചു.

7. ചെറുകിട ജലവൈദ്യുതി പദ്ധതിക്ക് വേണ്ടി EMC-യിൽ TEFR അനുമതി ലഭ്യമാക്കുന്നതിനും ആവശ്യമായ നിർദ്ദേശം നൽകുന്നതിനും എന്ന വിഷയം തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗം ഉന്നയിച്ചു.

പദ്ധതിയുടെ ചെലവ് അധികമാണെന്ന് ബഹു. വൈദ്യുതി വകുപ്പുമന്ത്രി അഭിപ്രായപ്പെട്ടു. പദ്ധതിയുടെ ഡിസൈനിനെക്കുറിച്ച് ഒന്നുകൂടി പഠനം നടത്തി ചെലവ് കുറയ്ക്കാനാകുമോ എന്ന് പരിശോധിക്കാവുന്നതാണെന്നും യോഗത്തിൽ ധാരണയായി.

യോഗം ഉച്ചയ്ക്ക് 12.45ന് അവസാനിച്ചു.

Gist of discussions with Thrissur Corporation on 23.6.2022

Time of meeting- 3.00 pm

Venue- Vidyuthi Bhavanam, Pattom

Agenda

1. New substation at Laloor

KSEBL informed that as per the system studies, utilisation of the new substation is not found in the immediate future and recommended deferment. However, Thrissur Corporation pointed out that the proposed substation gives supply from alternate source and is therefore essential for maintaining 24x7 supply. KSEBL informed that the matter was pointed out as system study for transmission network is to be carried out mandatorily in the role of STU. As the licensee is keen on having additional substation, KSEBL as STU has no objection in constructing the substation. During discussion, it was pointed out that the proposed site is beyond the geographical area of jurisdiction of Thrissur Corporation licensee, but belongs to Thrissur Corporation. Thrissur Corporation also assured that they will avail supply from Laloor substation through UG cable and will confine the supply to the area of jurisdiction of the licensee. KSEBL informed that the legal issues may be got examined by Thrissur Corporation.

2. Consultancy & establishment charges

KSEBL had included 15% consultancy and establishment charges in the estimate for enhancement of capacity by installing additional 8 MVA transformer at 33 kV substation of Thrissur Corporation. After deliberation, it was decided to reduce the same to 13%.

- Action - Chief Engineer (Transmission North)

3. Enhancing the 66/11 kV transformer to 110 /11 kV transformer at Patturaikkal substation

Thrissur Corporation informed that they have resolved to upgrade the 66/11 kV transformer to 110/11 kV transformer at the Patturaikkal substation.

4. Connectivity agreement

Thrissur Corporation agreed to sign the formal connectivity agreement early upon KSEBL providing the formats.

- Action - Chief Engineer (Transmission North)

Sd/-

Chairman & Managing Director

Endt on D(T&SO)/T4/Tsr/Vivvur-Ollur/2019-20/1916

Copy submitted to:

1. The Hon. Mayor, Thrissur Corporation
2. The Chairman & Managing Director
3. The Chief Engineer, Transmission North
4. The Deputy Chief Engineer, Transmission circle, Thrissur

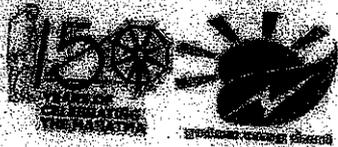
DESPATCHED
No. 1916
Date: 28/6/22

Approved for Issue



TA to D(T,SO, P &S)

do
28/6



KERALA STATE ELECTRICITY BOARD
(Incorporated under the Indian Companies Act, 1956)
Corporate Identity Number (CIN) - U40100KL2011S
Office of the Executive Engineer, Transmission Division,
Vydyuthi Bhavanam, Kottappuram Road, Thrissur - 680 004.
Phone: (O) 0487 2380436, FCT Office: 9496009872
EE-Personal- 9446008374, Fax No: 0487 2382729
E-mail: eedtsr@gmail.com

NO: DBE-92/22-23/443

Date: 25.07.2022.

To

Assistant Secretary
Electricity Department
Thrissur Corporation
Thrissur, Kerala.
Phone : 0487-2423613

Sir,

- Sub: Executing relevant agreements in connection with regularising existing 110kV connectivity to Patturaikkal Substation - regarding
- Ref: (i) Gist of discussions with Thrissur Corporation on 23.06.2022 by CMD KSEBL at Vydyuthi Bhavanam, Thiruvananthapuram.
(ii) Lr.No CE/TRN/E4/Thsr Corpn/22-23/597 dtd.05.07.2022 of Chief Engineer Transmission North, Kozhikode.
(iii) Endt.on TR/TSR/DBE1/Thrissur Corporation/2022-23/660/dtd.07.07.2022 of DYCE, TC, Thrissur.

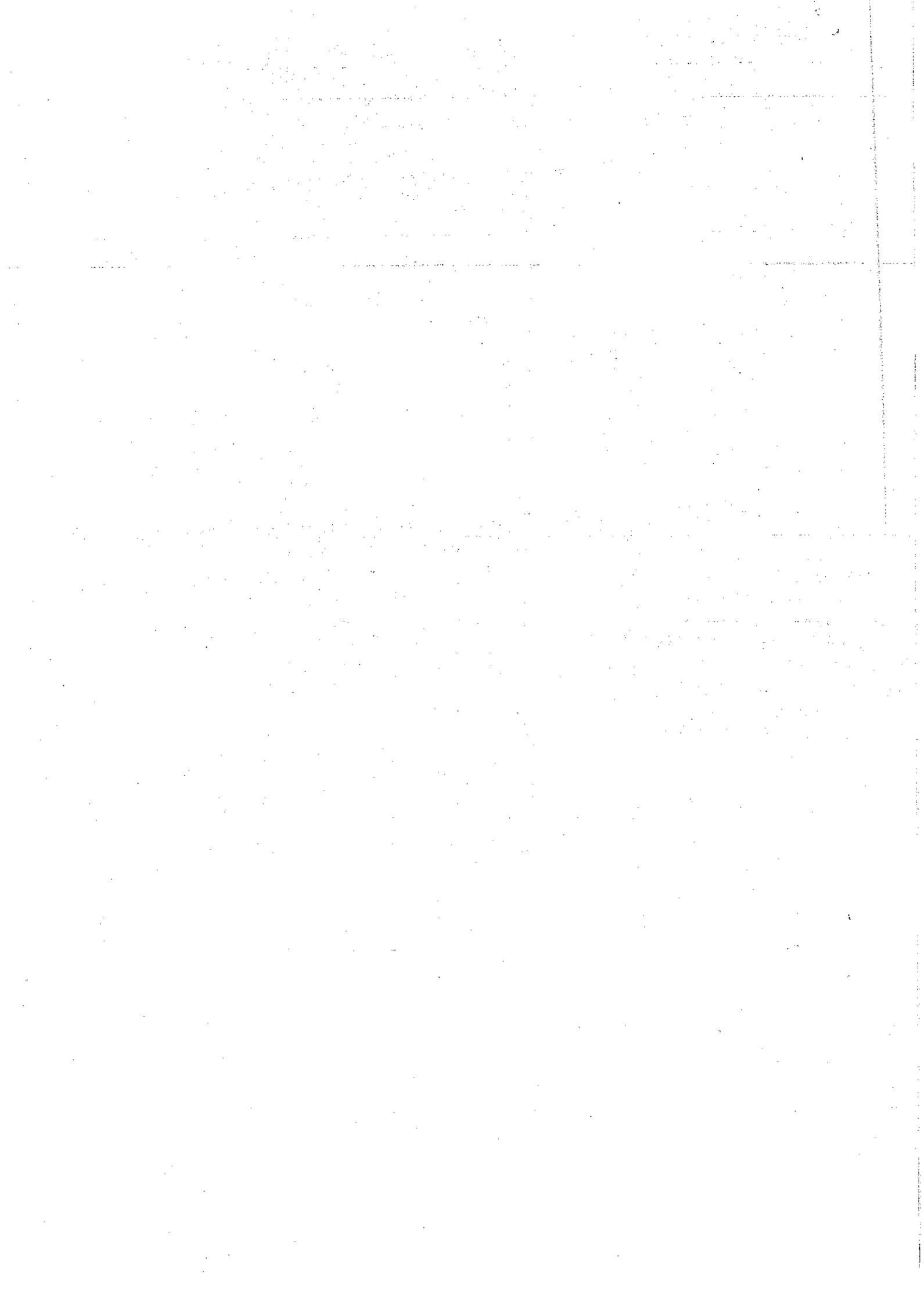
With reference to the Letter (i) cited, CMD had given specific direction to Chief Engineer TN to execute formal agreements in connection with availing 110kV connectivity to Patturaikkal Substation and Vide ref (ii), Chief Engineer TN directed to collect the application from Thrissur Corporation.

Hence this is to inform that the formats for connectivity agreement are accompanying herewith for early compliance. Also Vide ref (iii), this office is directed to inform that along with connectivity agreement Thrissur Corporation has to execute Power Purchase agreement with Chief Engineer (Commercial & Planning) at the earliest to regularise the supply.

Yours faithfully,


EXECUTIVE ENGINEER

Acc: Format C5, C4 & C1.



RDSS - 2405/22

സ്പീകർത്താവ്

ചെയർമാൻ
കെ.എസ്.ഇ.ബി. ലിമിറ്റഡ്
പട്ടം, തിരുവനന്തപുരം.

സർ,

വിഷയം: തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ - വൈദ്യുതി വിഭാഗം - തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ പരിധിയിലെ ലാലൂരിൽ RDSS പദ്ധതിയിൽ ഉൾപ്പെടുത്തി സ്ഥാപിക്കാനിരിക്കുന്ന 110കെ.വി.സബ്സ്റ്റേഷന്റെ കണക്ടിവിറ്റി - സംബന്ധിച്ച്.

- സൂചന: 1. 26.02.2022 ലെ 32 - റ്റം നമ്പർ കൗൺസിൽ തീരുമാനം.
 2. 25.04.2022 ലെ RDSS 2021 : I : TCED/07651 പവർ ഫിനാൻസ് കോർപ്പറേഷനിൽ നിന്നും ലഭിച്ച സാബ്ജക്ട് കത്ത്.
 3. 23.06.2022 ന് അങ്ങയുടെ ഓഫീസിൽ ചേർന്ന യോഗത്തിലെ തീരുമാനം.
 4. KSEBL letter No. DBE-92/22-23/443 dtd. 25.07.2022.

മേൽ വിഷയത്തിലേക്കും സൂചനകളിലേക്കും അങ്ങയുടെ ശ്രദ്ധ ക്ഷണിക്കുന്നു.

തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന് വൈദ്യുതി ലഭിക്കുന്നത് വിയ്യൂർ 110 കെ.വി. സബ്സ്റ്റേഷൻ എന്ന ഒരു സ്രോതസ്സിൽ നിന്നും മാത്രമാകയാൽ KSERC നിഷ്കർഷിക്കുന്ന (n-1) കണ്ടീഷൻ ബഹു കോർപ്പറേഷൻ കൗൺസിൽ തീരുമാനിച്ചിട്ടുള്ളതും ആയത് RDSS പദ്ധതിയിൽ ഉൾപ്പെടുത്തി അംഗീകാരം നേടിയിട്ടുള്ളതുമാണ്. ലാലൂരിൽ സ്ഥാപിക്കാനിരിക്കുന്ന ടി സബ്സ്റ്റേഷൻ കണക്ടിവിറ്റി ലഭ്യമാക്കുന്ന വിഷയം സൂചന (3) പ്രകാരമുള്ള യോഗത്തിൽ ചർച്ച ചെയ്ത് തീരുമാനിച്ചിട്ടുള്ളതാണ്. എന്നാൽ KSEBL ൽ നിന്നും ലഭിച്ച സൂചന (4) പ്രകാരമുള്ള കത്തിൽ പവർ പർച്ചേസ് എഗ്രിമെന്റ് ഒപ്പു വെച്ചാൽ മാത്രമേ കണക്ടിവിറ്റി നൽകാൻ സാധിക്കുകയുള്ളൂ എന്നറിയിച്ചിട്ടുള്ളതാണ്. ഈ വിഷയത്തിൽ നിലനിൽക്കുന്നുണ്ടെന്നും പുതിയതായി ഒരു PIA ഒപ്പു വെയ്ക്കേണ്ടതില്ല എന്നുമാണ്. RDSS പദ്ധതി സമയബന്ധിതമായി പൂർത്തീകരിക്കേണ്ടതാകയാൽ സൂചന (3) പ്രകാരമുള്ള യോഗത്തിലെടുത്ത തീരുമാനത്തിന്റെ അടിസ്ഥാനത്തിൽ എത്രയും പെട്ടെന്ന് കണക്ടിവിറ്റി ലഭ്യമാക്കുന്നതിനുള്ള നടപടികൾ ഉണ്ടാകണമെന്ന് താൽപ്പര്യപ്പെടുന്നു.

വിശ്വസ്തതയോടെ,

എം. കെ. വർഗ്ഗീസ്
മേയർ

RESPATCHED
26.12.22
RESPATCH CLERK

Reference: DRTSO-AEE 3/2022/1093

കേരളം

ശ്രീ എം.കെ. വർഗ്ഗീസ്
ബഹു അയർ, തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ
MO നമ്പർ: തൃശ്ശൂർ 1680001

സർ,

വിഷയം: തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗം, തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷന്റെ പരിധിയിലുള്ള ലാലൂരിൽ സ്ഥാപിക്കാനിരിക്കുന്ന 110 കെ.വി. സബ്സ്റ്റേഷനുള്ള കണക്ടിവിറ്റി ലഭ്യമാക്കുന്നത് - സംബന്ധിച്ച്

- സൂചന:
1. Detailed procedure for grant of connectivity & open access in Intra-state transmission system
 2. 23.06.2022 ൽ തിരുവനന്തപുരം വൈദ്യുതി ഭാഗിയിൽ വച്ച് നടത്തിയ യോഗത്തിന്റെ നടപടിക്രമം
 3. 25.07.2022 ലെ DBE-02/22-23/413 നമ്പരിലുള്ള തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ സിവിൽ എൻ്റർപ്രൈസ് എഞ്ചിനീയറുടെ കത്ത്
 4. 23.12.2022 ലെ HOS-2405/22 നമ്പരിലുള്ള അന്വേഷ കത്ത്

സൂചന (4) പ്രകാരമുള്ള അന്വേഷ കത്തിലൂടെ ശ്രദ്ധ ചൂണ്ടിക്കാണിച്ച തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ ആവശ്യമായ വൈദ്യുതി പാട്ടുതാക്കൽ സബ് സ്റ്റേഷനിൽ നിന്നും KSEBL ലഭ്യമാക്കുന്നതിനുള്ള നിലവിൽ ഓഗ്മെന്റേഷൻ പ്രകാരമുള്ള കണക്ടിവിറ്റി എഗ്രിമെന്റ്, പവർ പാർട്ടൺ എഗ്രിമെന്റ് തുടങ്ങിയ Central Electricity Authority തുടങ്ങിയ Technical Standards for Connectivity to the Grid ഓഗ്മെന്റേഷൻ 2007 ലെ ഓഗ്മെന്റേഷൻ 7(1) (a) പ്രകാരം 33 കെ.വി. ക്ക് ഉൾപ്പെടെയുള്ള വോൾട്ടേജ് ലെവലിൽ ഗ്രിഡിലേക്ക് (അന്തർ സംസ്ഥാന പ്രസരണ ശൃംഖലയുമായും, സംസ്ഥാനത്തിനുള്ളിലെ പ്രസരണ ശൃംഖലയുമായും) ബന്ധിപ്പിക്കാൻ അപേക്ഷിക്കുന്നവർ (ഉത്പാദക കമ്പനി പ്രസരണ ഡെവലപ്മെന്റ്, വിതരണ ഡെവലപ്മെന്റ് തുടങ്ങിയവർ) ബന്ധപ്പെട്ട പ്രസരണ സ്റ്റാൻഡിറ്റിയുമായി കണക്ഷൻ ഉടമ്പടിയിൽ എൻ്റർപ്രൈസ്മെന്റ്.

2013 ലെ KSERC Connectivity and Intra state Open Access നഗുലല അടങ്കൽ പ്രകാരമുള്ള വിശദമായ നടപടിക്രമങ്ങൾ (സൂചന 1- സംബന്ധിച്ച് 2.3) പ്രകാരം നിലവിൽ കണക്ടിവിറ്റി അനുവദിച്ചിട്ടുള്ള അപേക്ഷകൻ ഇടുതൽ ലോഡ് ആവശ്യമാണെങ്കിൽ ഹൃദക്കിയ ക്യാമ്പയിറ്റിയുള്ള കണ്ടക്ടിവിറ്റിക്ക് അപേക്ഷ സമർപ്പിക്കേണ്ടതാണ്.

നിലവിൽ കണ്ടക്ഷൻ എഗ്രിമെന്റ് ഇല്ലാത്തതിനാൽ എഗ്രിമെന്റിനുള്ള ഫോർമറ്റുകൾ കെ.എസ്.ഇ.ബി. നൽകുന്ന മുറയ്ക്ക് എഗ്രിമെന്റ് വാല്യം എന്ന് സൂചന (2) പ്രകാരം അങ്ങൻ കടി പകെടുത്ത യോഗത്തിൽ തിരുമാനം എടുത്തിട്ടുള്ള കാര്യം ശ്രദ്ധയിൽ കെണ്ടാവുന്നുകൊള്ളുന്നു ഇതനുസരിച്ച് കണ്ടക്ഷൻ എഗ്രിമെന്റ് സംബന്ധിച്ചുള്ള ഫോർമറ്റുകൾ സൂചന (3) പ്രകാരം



KERALA STATE ELECTRICITY BOARD LIMITED
 Registered under Indian Companies Act 1956
 Registered Office: Vidyuthi Bhavanam, Pattom, Thiruvananthapuram - 695004
 Office of the Chief Engineer (Transmission North)
 Vidyuthi Bhavanam Gandhi Road, Kozhikode 673011 India
 Phone: (O) +9145 2368725, FCT: 9496010972
 Fax: +91495 2360479 E-mail: cetn@kseb.in
 Website: www.kseb.in CIN: U40100KL2011SGC027424

നമ്പർ: സി.ഇ/ടിആർഎൻ/എഇ 4 /2022-23/2017

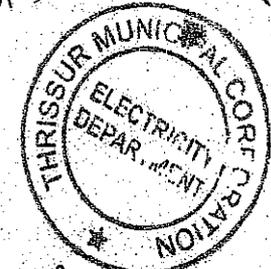
തീയതി - 01.01.2023.

സീകർത്താവ്

ശ്രീ. എം.കെ.വർഗ്ഗീസ്,
 ബഹു : മേയർ, തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ,
 MO റോഡ്, തൃശ്ശൂർ - 680001.

Handwritten signature/initials

Handwritten notes: (2D) 27023 ROSS -



Handwritten notes: 10 p.m.y.

- വിഷയം : തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗം - കണക്ടിവിറ്റി എഗ്രിമെന്റിൽ ഏർപ്പെടാനുള്ള അപേക്ഷ സമർപ്പിക്കുന്നത് - സംബന്ധിച്ച്.
- സൂചന : 1. 21.01.2023 - ൽ കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ ചെയർമാൻ & മാനേജിംഗ് ഡയറക്ടറുടെ കത്ത്.
 2. കത്ത് നമ്പർ DIRTSO-AEE-3/2022/1093 തീയതി 19.12.2022.
 3. Detailed Procedure for grant of connectivity & open access in Intra -state transmission system

സൂചന (1) പ്രകാരം കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ മാനേജിംഗ് ഡയറക്ടർ താങ്കൾക്ക് അയച്ച കത്തിലേക്ക് ശ്രദ്ധ ക്ഷണിക്കുന്നു. തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ നിലവിലുള്ളതും, ഇനി ആവശ്യമുള്ളതുമായ ലോഡിന്റെ കണക്ടിവിറ്റി എഗ്രിമെന്റിനുള്ള അപേക്ഷ സമർപ്പിക്കുന്നതുമായി ബന്ധപ്പെട്ട തുടർനടപടികൾ ഡെപ്യൂട്ടി ചീഫ് എഞ്ചിനീയർ, ട്രാൻസ്മിഷൻ സർക്കിൾ, വൈദ്യുതി ഭവനം, കോട്ടപ്പുറം, തൃശ്ശൂർ. (ഫോൺ നമ്പർ : 9446008373, ഇ. മെയിൽ: dcetsr@gmail.com) ആയി ചേർന്ന് ഉടൻടി നടത്തേണ്ടതാണ്.

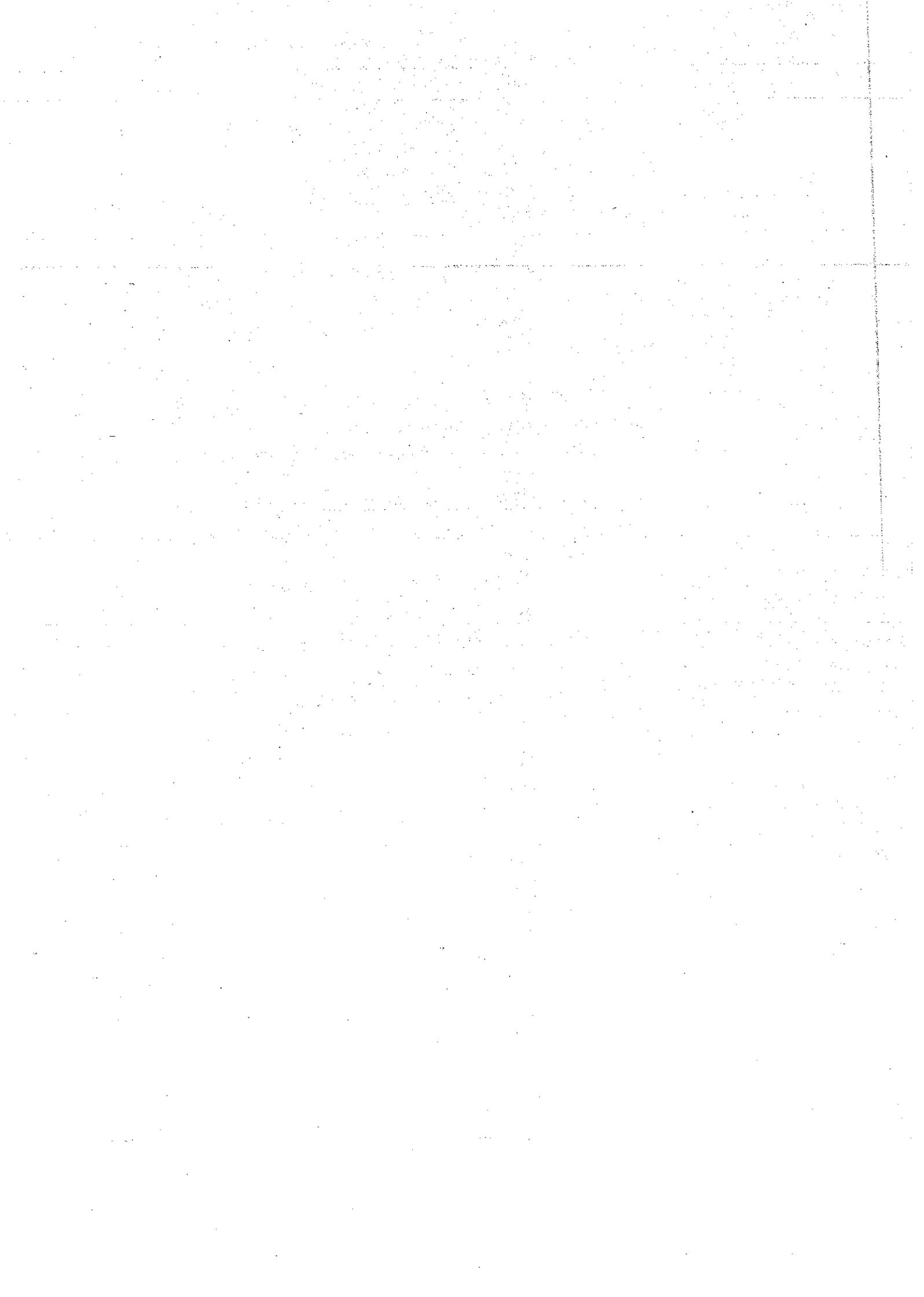
സൂചന (3) പ്രകാരമുള്ള കെ.എസ്.ഇ.ആർ.സി. റഗുലേഷന്റെ പ്രസക്ത ഭാഗങ്ങളും, സമർപ്പിക്കേണ്ട അപേക്ഷയുടെ ഫോർമാറ്റുകളും ഇതോടൊപ്പം ഉള്ളടക്കം ചെയ്തിട്ടുണ്ട്. നിയമപ്രകാരമുള്ള നടപടിക്രമങ്ങൾ എത്രയും വേഗം പൂർത്തിയാക്കി കണക്ടിവിറ്റി എഗ്രിമെന്റിൽ ഏർപ്പെടണം എന്ന് അഭ്യർത്ഥിക്കുന്നു.

ഉള്ളടക്കം : കെ.എസ്.ഇ.ആർ.സി. റഗുലേഷന്റെ പ്രസക്ത ഭാഗങ്ങളും, സമർപ്പിക്കേണ്ട അപേക്ഷയുടെ ഫോർമാറ്റുകളും

വിശ്വസ്തയോടെ,

Handwritten signature
 ചീഫ് എഞ്ചിനീയർ
 ട്രാൻസ്മിഷൻ (നോർത്ത്), കോഴിക്കോട്

പകർപ്പ് : ഡെപ്യൂട്ടി ചീഫ് എഞ്ചിനീയർ, ട്രാൻസ്മിഷൻ സർക്കിൾ, തൃശ്ശൂർ



സ്വീകർത്താവ്

ചെയർമാൻ & മാനേജിങ്ങ് ഡയറക്ടർ
കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ.
തിരുവനന്തപുരം.

സർ,

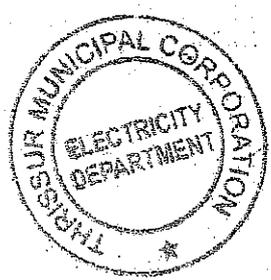
വിഷയം: തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ - വൈദ്യുതി വിഭാഗം - തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ പരിധിയിലെ ലാലൂരിൽ സ്ഥാപിക്കുന്ന 110 കെ.വി. സബ്സ്റ്റേഷനിൽ ഗ്രിഡ് കണക്ടിവിറ്റി അനുവാദം - സംബന്ധിച്ച്.

- 1. 26.02.2022 ലെ 32 - റ്റം നമ്പർ കൗൺസിൽ തീരുമാനം.
- 2. 23.06.2022 ന് തിരുവനന്തപുരം വൈദ്യുതി ഭവനിൽ ചേർന്ന ഇത് സംബന്ധിച്ച യോഗത്തിരുമാനം.
- 3. 29.08.2022 ലെ RDSS - 2405/22 - റ്റം നമ്പർ കത്ത്.

മേൽ വിഷയത്തിലേക്കും സൂചനയിലേക്കും ഒരിക്കൽ കൂടി അങ്ങയുടെ ശ്രദ്ധ ക്ഷണിക്കുന്നു.

തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗം, RDSS പദ്ധതിയിൽ ഉൾപ്പെടുത്തി ലാലൂരിൽ നിർമ്മിക്കാനിരിക്കുന്ന 110 കെ.വി. സബ്സ്റ്റേഷൻ വലപ്പാട് - മാടകത്തറ 110 കെ.വി. ലൈനിൽ നിന്നും കണക്ടിവിറ്റി ലഭ്യമാക്കുന്നതിന് 23.06.2022 ലെ സൂചന (2) പ്രകാരമുള്ള ചർച്ചയിൽ ധാരണയിട്ടുള്ളതാണ്. ഇതോടനുബന്ധിച്ച് പ്രസ്തുത നിർമ്മാണത്തിന് പ്രത്യേക പരിഗണന നൽകി കണക്ടിവിറ്റി ലഭ്യമാക്കുന്നതിനും ഉദ്ദേശിച്ചിട്ടുള്ളതാണ് ഈ കത്ത്. RDSS പദ്ധതിയിൽ തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ അടങ്കൽ തുകയായ 37.7525 കോടി രൂപയോളം സബ്സ്റ്റേഷൻ നിർമ്മാണത്തിനു വേണ്ടിയാണ് ഉൾക്കൊള്ളിച്ചിട്ടുള്ളത്. ലൈൻ ഉൾപ്പെടെയുള്ള നിർമ്മാണ കരാർ നൽകുന്നതിനുള്ള ഘട്ടത്തിലാണ്. പി.പി.എ. സംബന്ധിച്ചുള്ള നിർദ്ദേശങ്ങൾക്കായി ബഹു. കെ.എസ്.ഇ.ആർ.സി.യെ സമീപിച്ചിട്ടുള്ളതും ബഹു. കമ്മീഷന്റെ തീരുമാന പ്രകാരം അനന്തര നടപടികൾ കൈക്കൊള്ളുന്നതുമാണ്. ആയതിനാൽ സബ്സ്റ്റേഷൻ നിർമ്മാണത്തിന് ലൈൻ സ്ഥാപിക്കുന്നതിനുള്ള ഗ്രിഡ് കണക്ടിവിറ്റി അനുവാദം എത്രയും പെട്ടെന്ന് നൽകുന്നതിനായി അപേക്ഷിച്ചുകൊള്ളുന്നു.

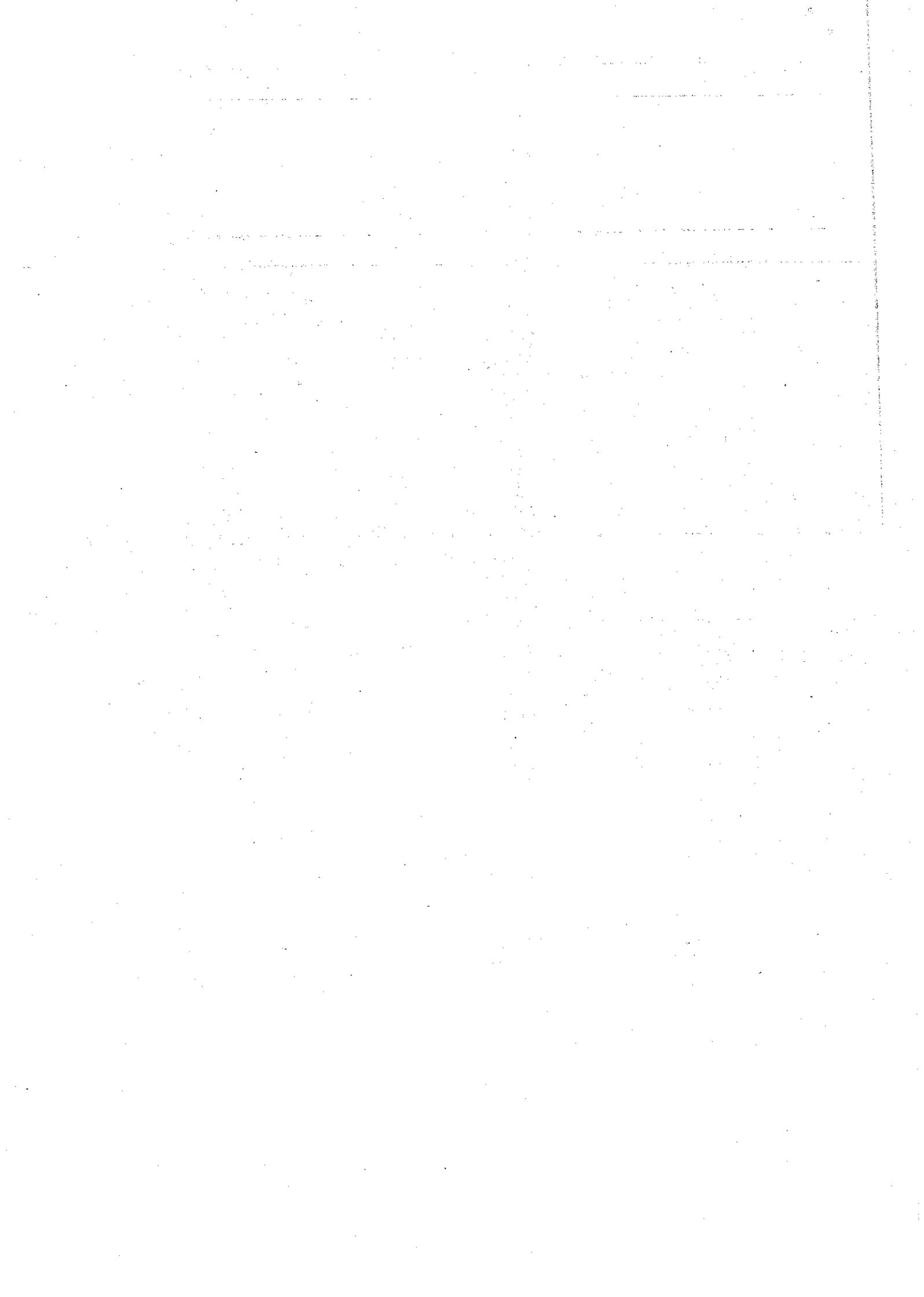
അയയ്ക്കുന്നു.
എം.കെ. വർഗ്ഗീസ്
മേധാവ്



വിശ്വസ്തതയോടെ,
എൻ. കെ. കൃഷ്ണകുമാർ
അസിസ്റ്റന്റ് സെക്രട്ടറി

ഉള്ളടക്കം : സൂചന (1), (2), (3).

DESPATCHED
28/4/23
DESPATCH SLIP
A



**ബഹു. വൈദ്യുതി വകുപ്പ് മന്ത്രി 03.05.2023 ന് തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ മേയറുമായി
നടത്തിയ ചർച്ചയുടെ നടപടിക്കുറിപ്പ്**

തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗവുമായി ബന്ധപ്പെട്ട വിഷയങ്ങൾ, ബന്ധപ്പെട്ട ഉദ്യോഗസ്ഥരുമായി ചർച്ച ചെയ്യുന്നതിന്, ബഹു. തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ മേയറുടെ സാന്നിധ്യത്തിൽ ബഹു. വൈദ്യുതി വകുപ്പ് മന്ത്രിയുടെ അദ്ധ്യക്ഷതയിൽ ഗവ. സെക്രട്ടേറിയറ്റിലെ അദ്ദേഹത്തിന്റെ ചേംബറിൽ ചേർന്ന യോഗം 03.05.2023 ന് രാവിലെ 11.00 മണിക്ക് ആരംഭിച്ചു. യോഗത്തിൽ ചുവടെ ചേർക്കുന്നവർ പങ്കെടുക്കുകയുണ്ടായി.

1. ശ്രീ. വർഗ്ഗീസ് കണ്ടംകുളത്തിൽ, വികസനകാര്യ സ്റ്റാൻഡിംഗ് കമ്മിറ്റി ചെയർമാൻ, തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ
2. ശ്രീ. ആർ ഹരികുമാർ, ഡയറക്ടർ, എനർജി മാനേജ്മെന്റ് സെന്റർ
3. ശ്രീ. കൃഷ്ണകുമാർ. എൻ.കെ., അസിസ്റ്റന്റ് സെക്രട്ടറി, തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗം, തൃശ്ശൂർ
4. ഡോ. ആനന്ദ്. എസ്.ആർ, ഡയറക്ടർ (T, SO, P, S & EE), കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ, തിരുവനന്തപുരം
5. ശ്രീ. ദിനേശ് കുമാർ.എ.എൻ, ജോയിന്റ് ഡയറക്ടർ, എനർജി മാനേജ്മെന്റ് സെന്റർ
6. ശ്രീ. ജോസ്. റ്റി.എസ്, ഇലക്ട്രിക്കൽ എഞ്ചിനീയർ, തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗം, തൃശ്ശൂർ

കെ.എസ്.ഇ.ബി.യിൽ നിന്നും വൈദ്യുതി വാങ്ങി വിതരണം ചെയ്യുന്ന ലൈസൻസിയായ തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന് പാട്ടാരായ്ക്കൽ ഉള്ള ഏക 110 കെ.വി സബ്സ്റ്റേഷൻ വഴിയാണ് കെ.എസ്.ഇ.ബിയുടെ വിന്യാസ സബ്സ്റ്റേഷനിൽ നിന്നും വൈദ്യുതി ലഭ്യമാകുന്നതെന്നും ടി സബ്സ്റ്റേഷനിൽ ഏതെങ്കിലും വിധത്തിൽ അപകടമോ തകരാറോ സംഭവിച്ചാൽ തൃശ്ശൂർ പട്ടണത്തിൽ വൈദ്യുതി വിതരണം തടസ്സപ്പെടുന്ന അവസ്ഥയാണ് നിലവിലുള്ളതെന്നും, ഇതിനു പരിഹാരമായി RDS പദ്ധതിയിലുൾപ്പെടുത്തി ലാലൂരിൽ പുതിയ 110 കെ.വി സബ്സ്റ്റേഷൻ അംഗീകാരം ലഭിച്ചിട്ടുള്ളതാണെന്നും എന്നാൽ ഈ സബ്സ്റ്റേഷനിലേയ്ക്ക് കണക്ടിവിറ്റിക്ക് കെ.എസ്.ഇ.ബിയിൽ നിന്നും അനുമതി ലഭിച്ചിട്ടില്ലെന്നും തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ വിഭാഗം അസിസ്റ്റന്റ് സെക്രട്ടറി അറിയിക്കുകയുണ്ടായി. ഈ വിഷയം സംബന്ധിച്ച് ബഹു. വൈദ്യുതി വകുപ്പ് മന്ത്രിയുടെ നിർദ്ദേശാനുസരണം കെ.എസ്.ഇ.ബി. ചെയർമാനുമായി 23.06.2022 ൽ നടത്തിയ യോഗത്തിൽ സബ്സ്റ്റേഷൻ നിർമ്മാണത്തിന് തടസ്സമില്ലെന്ന് ധാരണയായിട്ടുള്ളതായും തുടർന്ന് മാടകത്തറ - വലപ്പാട് ലൈനിലെ D-60-ാം നമ്പർ ടവറിൽ നിന്നും ലാലൂർ സബ്സ്റ്റേഷനിലേയ്ക്ക് കണക്ടിവിറ്റിക്ക് അപേക്ഷിച്ചുവെങ്കിലും കെ.എസ്.ഇ.ബിയിൽ നിന്നും അനുമതി ലഭിച്ചിട്ടില്ലെന്നും മറിച്ച് തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗവുമായി പവർ പർച്ചേസ് എഗ്രിമെന്റ് (പി.പി.എ) വയ്ക്കുന്നതിനാണ് കെ.എസ്. ഇ.ബി ആവശ്യപ്പെടുന്നതെന്നും അറിയിച്ച അസിസ്റ്റന്റ് സെക്രട്ടറി, 1937 മുതൽ പ്രവർത്തിക്കുന്ന തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന് വ്യക്തമായ എഗ്രിമെന്റ് ഉള്ളതിനാൽ പ്രത്യേക ഉടമ്പടി ആവശ്യമില്ലാത്തതാണെന്നും ഇത് സംബന്ധിച്ച് കെ.എസ്.ഇ.ആർ.സി മുന്മാകെ പെറ്റീഷൻ സമർപ്പിച്ചിട്ടുള്ളതും ഈ സാഹചര്യത്തിൽ തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന് ആവശ്യമായ കണക്ടിവിറ്റി ലഭ്യമാക്കുന്നതിനാവശ്യമായ നടപടി സ്വീകരിക്കണമെന്നും അഭ്യർത്ഥിക്കുകയുണ്ടായി. ടി വിഷയം സംബന്ധിച്ച് നിർദ്ദിഷ്ട Format ൽ അപേക്ഷിക്കണമെന്ന് RSEB ഉദ്യോഗസ്ഥർ

അറിയിച്ചതിനെ തുടർന്ന് അപ്രകാരം അപേക്ഷിക്കുവാൻ ബഹു. മേയർ നഗരസഭാ ഉദ്യോഗസ്ഥർക്ക് നിർദ്ദേശം നൽകി.

തീരുമാനം :- തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ ലാലൂരിലെ 110 കെ.വി സബ്സ്റ്റേഷൻ കണക്ടിവിറ്റി നൽകുന്ന വിഷയത്തിൽ ആവശ്യമായ തിരുത്തൽ വരുത്തി തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗം സമർപ്പിക്കുന്ന അപേക്ഷ പരിഗണിച്ച് ലാലൂരിലെ 110 കെ.വി സബ്സ്റ്റേഷൻ കണക്ടിവിറ്റി നൽകുവാൻ യോഗം തീരുമാനിച്ചു. കെ.എസ്.ഇ.ആർ.സിയുടെ പരിഗണയിലുള്ള പെറ്റിഷനിൽ കമ്മീഷന്റെ തീർപ്പിനു വിധേയമായി പവർ പർച്ചേസ് എഗ്രിമെന്റ് (പി.പി.എ) ഉൾപ്പെടെയുള്ള കരാറുകളിൽ ഏർപ്പെടുന്ന വിഷയം പരിശോധിക്കാവുന്നതാണെന്നും യോഗം തീരുമാനിച്ചു.

കേരളസർക്കാർ തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന് അനുവദിച്ചു നൽകിയ 4 ചെറുകിട ജലവൈദ്യുത പദ്ധതികളും (തൃശ്ശൂർ ജില്ലയിലെ കണ്ണൻകുഴി, ഇട്ടുവനി, ഇടുക്കി ജില്ലയിലെ ആവേർകുട്ടി, കണ്ണൂർ ജില്ലയിലെ കാഞ്ഞിരക്കൊല്ലി എന്നിവ) വനമേഖലയിൽ ആയതിനാൽ ഇവ നടപ്പിലാക്കുന്നതിന് ബുദ്ധിമുട്ടുള്ളതും വളരെയേറെ കലശലായതും വരുന്നതുമാണെന്ന് അറിയാൻ കഴിയുന്നു എന്ന് തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗം ഉദ്യോഗസ്ഥർ അറിയിച്ചു. തുടർന്ന് പാലക്കാട് ജില്ലയിലെ ലോവർ വട്ടപ്പാറ ചെറുകിട ജലവൈദ്യുത പദ്ധതി എന്റർപ്രൈസീസ് മാനേജ്മെന്റ് സൊല്യൂഷൻസ് സംയുക്ത സംരംഭത്തോടെ നടപ്പിലാക്കാവുന്നതാണെന്ന് തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ മേയർ ഇ.എം.സി പ്രതിനിധികളുമായി 12.09.22 ൽ ഇ.എം.സി.യുടെ തിരുവനന്തപുരം ഓഫീസിൽ വച്ച് നടത്തിയ കൂടിക്കാഴ്ചയിൽ അറിയിക്കുകയുണ്ടായെന്നും ടി പദ്ധതി തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന് അനുവദിക്കണമെന്നും ബഹു. മേയർ ആവശ്യപ്പെട്ടു.

തീരുമാനം :- ഈ വിഷയത്തിൽ പാലക്കാട് ജില്ലാ പഞ്ചായത്തിന്റെ കൂടി അഭിപ്രായം ആരാഞ്ഞതിനുശേഷം മാത്രമേ പാലക്കാട് ജില്ലയിലെ ലോവർ വട്ടപ്പാറ ചെറുകിട ജലവൈദ്യുത പദ്ധതി പദ്ധതി തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ മാത്രമായോ സഹകരണ അടിസ്ഥാനത്തിലോ (Joint Venture) അനുവദിക്കുന്ന കാര്യം പരിശോധിക്കുവാൻ സാധിക്കുകയുള്ളൂ എന്ന് ബഹു. മന്ത്രി അറിയിച്ചു.

യോഗം 11.30 ന് അവസാനിച്ചു

Draft

Minutes of the online meeting held by the Chief Engineer Transmission North at 02:30 pm on 09.06.2023 to discuss the pending issues and connectivity to the 110kV substation at Laloor proposed by M/s Thrissur Corporation.

**Members Present:-
For KSEBL:**

1. Sri. Sivadas. S, Chief Engineer, Transmission (North), Kozhikode
2. Sri. Manojan P P, Deputy Chief Engineer, O/o the Chief Engineer, Transmission (North)
3. Sri Dinesh K , Deputy Chief Engineer, Transmission Circle Thrissur
4. Sri Rajan M P, Deputy Chief Engineer, TRAC
5. Sri Ajith N K, Executive Engineer, TRAC
6. Sri Renjana Devi K, Executive Engineer, Transmission Division Thrissur
7. Sri. Subrahmanian C. Executive Engineer , O/o the Chief Engineer, Transmission (North)
8. Sri Daisamma P K, Special Officer Revenue
9. Sri Rajesh Kumar S , Assistant Executive Engineer, Transmission Construction Subdivision Viyyur
10. Sri Justin R, Senior Superintendent , Office of SOR
11. Sri. Shine Raj , Assistant Engineer, TRAC
12. Smt. Reshmi Nair S, Assistant Engineer O/o the Chief Engineer, Transmission (North)

For M/s Thrisur Corporation Electricity Department

1. Sri Krishna Kumar, Asst Secretary, M/s TCED
2. Sri. Jose , Electrical Engineer, M/s TCED

The meeting commenced at 02:30 pm and the Chief Engineer Transmission North addressed the meeting through online platform. The chair welcomed all the participants to the meeting. The officials of M/s Thrissur Corporation Electricity Department (TCED) explained that in order to ensure redundancy of supply , apart from the 110kV Substation at Patturaikkal, they have proposed the construction of 110kV substation at Laloor by tapping the 110kV Madakkathara Valappad line. The scheme has been sanctioned under RDSS and they need connectivity from the nodal agency , the

State Transmission Utility to proceed further. The Chief Engineer Transmission (North), Kozhikode, pointed out that though the recorded maximum demand of M/s TCED is 44.8MVA, they have not executed connectivity agreement or power purchase agreement as per the KSERC guidelines till date despite the repeated requests and understanding arrived at different meetings.

The chair also pointed out that the proposed site for the substation at Laloor is beyond the license area of M/s TCED. The Assistant Engineer, TRAC pointed out that as per the section 42 of the Electricity Act 2003 the distribution licensee is bound to develop and maintain an efficient coordinated and economical system in its area of supply. As per section 12 of the act, there is prohibition for constructing transmission system in other licensee area and therefore being a distribution licensee, the duties of M/s TCED is restricted to section 42 of Electricity Act 2003. Further KSERC as per the regulations 2013 is also not permitting connectivity of transmission substation constructed by one distribution licensee in the area of another distribution licensee.

He also pointed out that the proposal for construction of the substation is still pending with the Hon'ble commission and since the decision in this regard is pending, further discussions on this matter is futile.

The Deputy Chief Engineer Transmission Circle Thrissur opined that the MDVA line is already heavily loaded and the peak load has exceeded 320A. Being Wolf conductor the connectivity from the existing line without reconductoring is not possible.

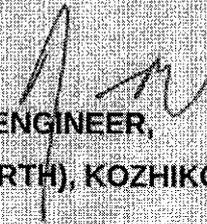
The Chief Engineer Transmission (North), Kozhikode also pointed out that as per CEA safety regulations 2010 clause 44.6 there shall not be tapping of another transmission line from the main line for 66kV and above class of lines. Since M/s TCED is being fed from the tap lines at both 66kV and 110kV voltage levels, being a user of the intra state transmission system they are bound to adhere to the safety standards and tap line needs to be converted to LILO arrangement immediately. After discussions in the meeting, following conclusions were made:

1. Since the proposal of M/s TCED for constructing substation in the jurisdiction of the KSEB's area of supply is not legitimate in accordance with the Electricity Act 2003, the request for the connectivity of 110kV substation at Laloor can be considered subject to the approval of KSEBL.
2. Since the decision of the proposal is still pending with the Hon'ble commission, first and foremost M/s TCED has to approach KSERC to issue a decision in this regard.

3.M/s TCED has to declare the present total contract demand and has to execute the pending connectivity and power purchase agreements at the earliest.

4.As a user of intra state transmission system M/s TCED is bound to adhere to the CEA safety standards and conversion of tap lines to LILO arrangement may be done immediately.

The meeting came to close at 04.00 PM.


CHIEF ENGINEER,
TRANSMISSION (NORTH), KOZHIKODE

Endt on:

Copy to all participants.



RDSS - 2405/22

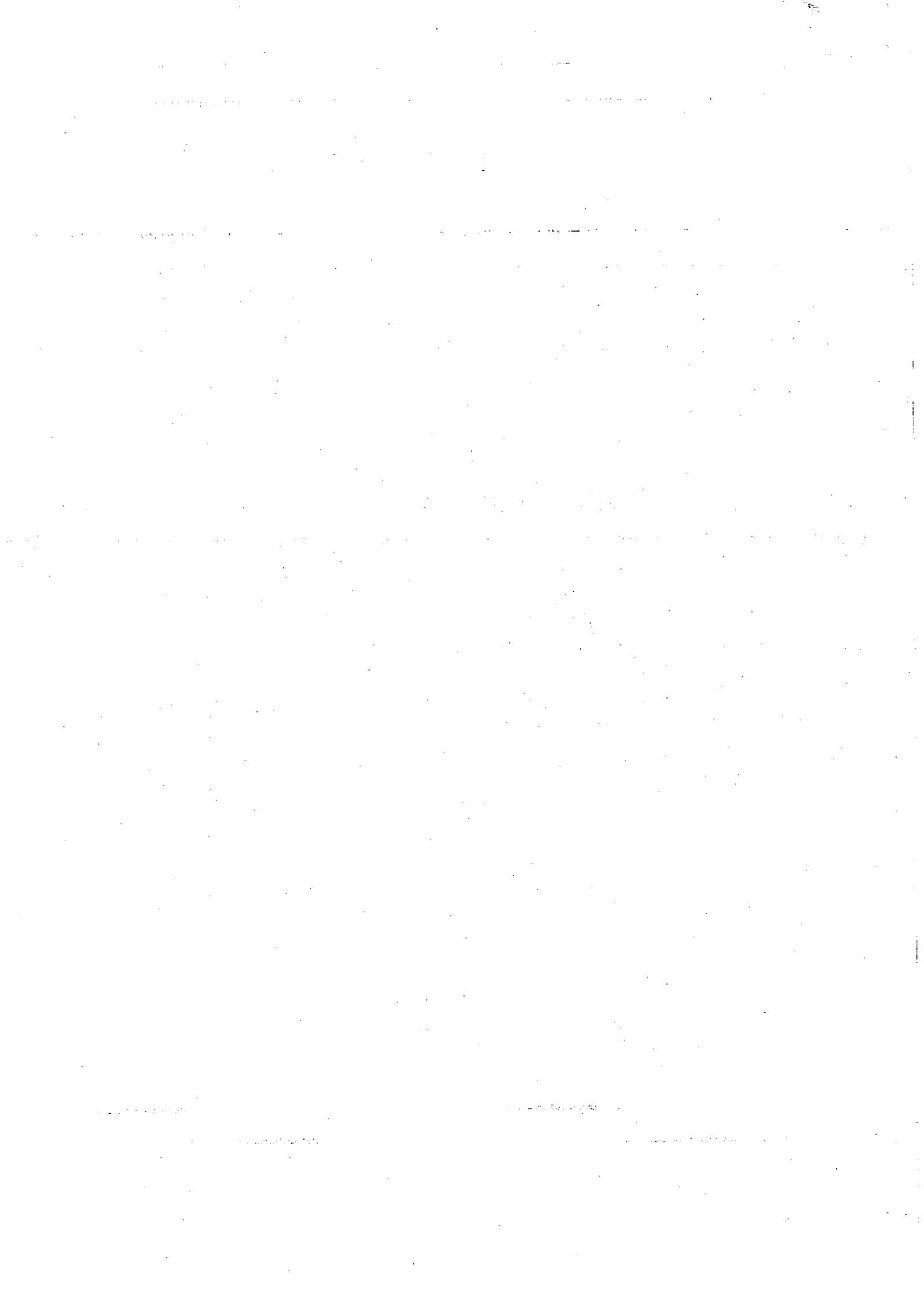
കേരള സംസ്ഥാന വൈദ്യുതി റെഗുലേറ്ററി കമ്മീഷൻ ചെയർമാൻ മുൻപാകെ - തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ മേയർ സമർപ്പിക്കുന്ന നിവേദനം.

1937 മുതൽ വൈദ്യുതി വിതരണം നടത്തിവരുന്ന ഒരു ലൈസൻസിയാണ് തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗം. 12.65 സ്ക്വയർ കിലോമീറ്റർ ആണ് വിതരണ മേഖല. 41,000 ഉപഭോക്താക്കൾ ഉണ്ട്. പ്രതിവർഷം 150 MU വൈദ്യുതി വിതരണം ചെയ്തു വരുന്നു. 120 ഹെടെൻഷൻ ഉപഭോക്താക്കൾ ഉണ്ട്. 18 ഫീഡറുകൾ വഴി (11 KV) വൈദ്യുതി വിതരണം നടന്നുവരുന്നു.

കെ.എസ്.ഇ.ബി. യിൽ നിന്നും വൈദ്യുതി വാങ്ങി വിതരണം ചെയ്യുന്ന ലൈസൻസിയായ തൃശ്ശൂർ നഗരസഭ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന് പാട്ടുരായ്കൽ ഉള്ള ഏക 110 & 66 കെ.വി. സബ്സ്റ്റേഷൻ വഴിയാണ് കെ.എസ്.ഇ.ബി. യുടെ വിയ്യൂർ സബ്സ്റ്റേഷനിൽ നിന്നും വൈദ്യുതി ലഭ്യമാകുന്നതെന്നും ടി സബ്സ്റ്റേഷനിൽ ഏതെങ്കിലും വിധത്തിൽ അപകടമോ തകരാറോ സംഭവിച്ചാൽ ഇവിടേക്കുള്ള ലൈനുകൾ തകരാറായാലോ, വിയ്യൂർ സബ്സ്റ്റേഷനിലെ തകരാറോ, അറ്റകുറ്റപ്പണികൾക്ക് വേണ്ടി ഓഫ് ചെയ്താലോ തൃശ്ശൂർ പട്ടണത്തിൽ വൈദ്യുതി വിതരണം തടസ്സപ്പെടുന്ന അവസ്ഥയാണ് നിലവിലുള്ളത്. 2021 മുതൽ 2023 വരെയുള്ള വർഷങ്ങളിൽ വൈദ്യുതി വിഭാഗം 110 കെ.വി., 66 കെ.വി. സബ്സ്റ്റേഷനുകൾ ഓഫ് ചെയ്തതു മൂലം 167.4 മണിക്കൂറോളം വൈദ്യുതി തടസ്സം നേരിട്ടിട്ടുള്ളതാണ്. (66 കെ.വി. സബ്സ്റ്റേഷൻ 115.30 മണിക്കൂർ). ഇതു കാരണം, ഇടതടവില്ലാതെ 24 x 7 സമയം വൈദ്യുതി നൽകുന്നതിന് ലൈസൻസിക്ക് സാധിക്കുന്നില്ല. സബ്സ്റ്റേഷൻ ഒരു സ്ഥലത്ത് കേന്ദ്രീകരിച്ചിരിക്കുന്നതിനാൽ അപാകതകൾ പരിഹരിച്ച് വൈദ്യുതി പുനഃസ്ഥാപിക്കുന്നതിന് ലൈസൻസിക്ക് എളുപ്പം സാധ്യമല്ലാത്ത അവസ്ഥ നിലകൊള്ളുന്നു. ഇതിനെ തുടർന്ന് ഇടതടവില്ലാതെ വൈദ്യുതി ലഭിക്കുക എന്ന ലക്ഷ്യം മുന്നിൽ കണ്ട് TCED പുതിയ ഒരു സ്ഥലത്ത്, മറ്റൊരു 110 കെ.വി. ഫീഡർ വഴി പുതിയ സബ്സ്റ്റേഷൻ വിഭാവനം ചെയ്തിട്ടുള്ളത്.

കേന്ദ്രഗവൺമെന്റ് അനുവദിക്കുന്ന ഗ്രാന്റ് ഉപയോഗിച്ച് പവർ ഫിനാൻസ് കോർപ്പറേഷൻ മുഖാന്തിരം തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിൽ റീവാമ്പ് ഡിസ്ട്രിബ്യൂഷൻ സ്കീമിലുൾപ്പെടുത്തിയിട്ടുള്ള 135 കോടി രൂപ ചെലവു വരുന്ന പദ്ധതികൾ നടപ്പിലാക്കുന്നതിന് അംഗീകാരം ലഭിച്ചിട്ടുണ്ട്. ആയത് സമയബന്ധിതമായി പൂർത്തീകരിച്ചാൽ മാത്രമേ കേന്ദ്രഗവൺമെന്റ് അനുവദിക്കുന്ന ഗ്രാന്റ് ലഭ്യമാവുകയുള്ളൂ. ആർ.ഡി.എസ്.എസ്. പദ്ധതിയിലുൾപ്പെടുത്തിയിട്ടുള്ളതും 38 കോടി രൂപ ചെലവു പ്രതീക്ഷിക്കുന്നതുമായ 110 കെ.വി. ലാലൂർ സബ്സ്റ്റേഷൻ നിർമ്മാണ പദ്ധതി തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തെ സംബന്ധിച്ചിടത്തോളം മർമ്മപ്രധാനമാണ്. എസ്റ്റിമേറ്റ് തുകയുടെ 60%

Office: Thrissur Municipal Corporation, M.O. Road, Thrissur, Kerala - 680 001
Residence: Division - 16, Nettissery, Menachery House, Mannuthy P.O., Thrissur, Kerala - 680 651



ത്തോളം കേന്ദ്രസംഗമന്മാർ പി.എഫ്.സി. മുഖാന്തിരം ഗ്രാന്റായി വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന് നൽകുന്നതാകയാൽ ടി പദ്ധതി സമയബന്ധിതമായി പൂർത്തീകരിക്കാൻ തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗം അക്ഷീണപ്രയത്നം നടത്തിക്കൊണ്ടിരിക്കുന്നു. ടി പദ്ധതികളുടെ ക്രമാനുഗത പൂർത്തീകരണ റിപ്പോർട്ട് പി.എഫ്.സി. ആവശ്യപ്പെടുന്നുണ്ട്.

സബ്സ്റ്റേഷൻ സ്ഥാപിക്കുന്നത് സംബന്ധിച്ച് 15.11.21 ന് ചേർന്ന അഡ്വൈസറി കമ്മിറ്റി തീരുമാനത്തിന്റെയടിസ്ഥാനത്തിൽ തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ പരിധിയിലുള്ള ലാലൂരാണ് ഏറ്റവും അനുയോജ്യമെന്ന് കണ്ടെത്തി. ടി സ്ഥലം തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ മേയറുടെ നേതൃത്വത്തിൽ ഒരു വിദഗ്ദ സംഘം പരിശോധിക്കുകയും, അനുയോജ്യമെന്ന് കണ്ടെത്തിയതിനെ തുടർന്ന് ഭരണാനുമതി നൽകുകയുണ്ടായി. തുടർന്ന് മാടക്കത്തറ - വലപ്പാട് ലൈനിൽ നിന്നും ലാലൂരിലുള്ള പദ്ധതി പ്രദേശത്തിലേക്ക് 7.5 KM 110 കെ.വി. ലൈൻ വലിക്കുന്നതിനാവശ്യമായ ഗ്രിഡ് കണക്ടിവിറ്റി ലഭിക്കുന്നതിന് ബഹു. വൈദ്യുതി മന്ത്രി, തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ മേയർ എന്നിവരുടെ സാന്നിധ്യത്തിൽ കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. ചെയർമാനുമായി 08.06.2022 ന് അടിയന്തിര ചർച്ച നടത്തി. ടി യോഗത്തിൽ തുടർ നടപടികൾ കൈക്കൊള്ളുന്നതിന് കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. ചെയർമാനെ ചുമതലപ്പെടുത്തി. തുടർന്ന് 23.06.2022 ന് 3.00 പി.എം. ന് തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ മേയറുടെ സാന്നിധ്യത്തിൽ ചീഫ് മാനേജിംഗ് ഡയറക്ടർ, കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. മായി ചർച്ച നടത്തുകയും ലാലൂരിൽ സ്ഥാപിക്കാനുദ്ദേശിക്കുന്ന സബ്സ്റ്റേഷന് അനുമതി നൽകുന്ന വിഷയം ചർച്ച ചെയ്തു അംഗീകരിച്ചു.

താഴെ പറയുന്ന പ്രകാരം തീരുമാനിച്ചു. സ്റ്റേറ്റ് ട്രാൻസ്മിഷൻ യൂട്ടിലിറ്റിയയി നില കൊള്ളുന്ന കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. ന് തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗം ലാലൂരിൽ സ്ഥാപിക്കാനുദ്ദേശിക്കുന്ന സബ്സ്റ്റേഷന് ആവശ്യമായ കണക്ടിവിറ്റി നൽകുന്നതിന് യാതൊരു തടസ്സവുമില്ലെന്നറിയിച്ചു. ടി സ്ഥലം വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന്റെ വിതരണമേഖലയിൽ വരുന്നതല്ലെങ്കിലും തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷന്റെ അധികാരപരിധിയിലുള്ളതാകയാൽ യു.ജി. കേബിൾ സംവിധാനത്തിലൂടെ വിതരണ ഏജൻസികളുടെ വിതരണപരിധിയിലേക്ക് വൈദ്യുതി വിതരണമെത്തിക്കുമെന്നറിയിച്ചു. ആയതിന്റെ നിയമപരമായ പ്രതിസന്ധികൾ എന്തെങ്കിലുമുണ്ടായാൽ തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗം തരണം ചെയ്യണമെന്നും ടി യോഗം അറിയിച്ചു. കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. അയച്ചു നൽകുന്ന മാതൃകയനുസരിച്ച് ഔദ്യോഗിക കരാർ ചമക്കുന്നതിനെക്കുറിച്ചും തീരുമാനമായതാണ്. ഇതിനെതുടർന്ന് കണക്ടിവിറ്റി ലഭിക്കുന്നതിന് TCED, കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. ന് കത്ത് നൽകുകയുണ്ടായി. എന്നാൽ തീരുമാനങ്ങൾക്ക് വിരുദ്ധമായി പവർപർച്ചേസ് എഗ്രിമെന്റ് ഒപ്പിടണമെന്ന് കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. നിർബന്ധപൂർവ്വം മറുപടി നൽകുകയാണുണ്ടായത്.

കൊച്ചി മഹാരാജാവിന്റെ 1947 ഏപ്രിൽ മാസം 24 ലെ S2 - 346/21 ഉത്തരവ് പ്രകാരം തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിനാവശ്യമായ വൈദ്യുതി മറ്റൊരഗ്രെന്റിന്റെ ആവശ്യകതയില്ലാതെ നൽകണമെന്ന് പാലിക്കപ്പെടേണ്ടതാണ്. കരാർ പ്രകാരം തൃശ്ശൂർ നഗരത്തിനാവശ്യമായ വൈദ്യുതി 200KW അധികമാകുന്ന സാഹചര്യത്തിലും ഇടമുറിയാതെ

തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിന് നൽകണമെന്ന ധാരണയിൽ തൃശ്ശൂർ മുനിസിപ്പൽ കൗൺസിലിന്റെ അധീനതയിലായിരുന്ന കോട്ടപ്പുറം പവർ ഹൗസ്, അനുബന്ധ കെട്ടിടങ്ങൾ, വിതരണ സംവിധാനങ്ങൾ വൈദ്യുതി വിതരണം ഏറ്റെടുത്തു നടത്തിയിരുന്ന കേരള സർക്കാരിന് കൈമാറുകയുണ്ടായി. 1957 ൽ കേരളത്തിലെ വൈദ്യുതി വിതരണ സംവിധാനം കേരള സർക്കാർ കെ.എസ്.ഇ.ബി.ക്ക് കൈമാറുകയും കൊച്ചി മഹാരാജാവിന്റെ ഉത്തരവ് പ്രകാരം കേരള സർക്കാർ ഏറ്റെടുത്ത കോട്ടപ്പുറം പവർഹൗസും അനുബന്ധ വസ്തു വകകളും കെ.എസ്.ഇ.ബി.ക്ക് തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷനു മാതൃക കരാർ യാതൊരുകാരണവശാലും തർക്കവിഷയമാക്കാതെ നിലവിലുള്ള കരാറിന് വിധേയമായി കൈമാറിയിട്ടുള്ളതുമാണ്. ഇലക്ട്രിസിറ്റി ആക്ട്, 2003 ൽ പ്രതിപാദിച്ചിട്ടുള്ള 185 (e) വ്യവസ്ഥ പ്രകാരം ഇലക്ട്രിസിറ്റി ആക്ട്, 2003 ആരംഭിക്കുന്നതിനു മുൻപ്, ഷെഡ്യൂളിൽ വ്യക്തമാക്കിയ നിയമങ്ങൾക്ക് കീഴിൽ ഒരു സംസ്ഥാന സർക്കാർ പുറപ്പെടുവിച്ച എല്ലാ നിർദ്ദേശങ്ങളും സംസ്ഥാന സർക്കാർ അത്തരം നിർദ്ദേശം പുറപ്പെടുവിച്ച കാലയളവിലേക്ക് തുടർന്നും ബാധകമായിരിക്കുമെന്ന് സൂചിപ്പിച്ചിട്ടുണ്ട്. തൃശ്ശൂർ മുനിസിപ്പാലിറ്റിയുടെ അധീനതയിലായിരുന്ന കോട്ടപ്പുറം പവർഹൗസും അനുബന്ധ വസ്തുവകകളും കെ.എസ്.ഇ.ബി.യുടെ കൈവശമായിരിക്കുന്നിടത്തോളം കാലം നിലവിലെ കരാറിന് വിരുദ്ധമായി കെ.എസ്.ഇ.ബി. പ്രവർത്തിക്കാൻ പാടില്ലാത്തതാണ്.

എന്നാൽ നിലവിലെ കരാറിന് വിരുദ്ധമായി പവർപർച്ചേസ് എഗ്രിമെന്റിൽ (PPA) ഒപ്പിടണമെന്ന് കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. നിർബന്ധിക്കുന്നത് 1947 ൽ ചർച്ചിച്ചുള്ള കരാറിന് ഘടകവിരുദ്ധവും ഇന്ത്യൻ ഇലക്ട്രിസിറ്റി ആക്ട് 39 (2) ന്റെ ലംഘനവുമാണ്. സ്റ്റേറ്റ് ട്രാൻസ്മിഷൻ യൂട്ടിലിറ്റി (STU) വൈദ്യുതി ഉത്പാദക യൂണിറ്റിനും വിതരണ ഏജൻസി കൾക്കും പ്രാദേശികതയോ ഉടമസ്ഥതയോ പരിഗണിക്കാതെ ട്രാൻസ്മിഷൻ ഇൻഫ്രാസ്ട്രക്ചർ ഒരുക്കണമെന്ന നിഷ്കർഷിക്കുന്നുണ്ട്. കേരളത്തിലെ എസ്.ടി.യു. വായ കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. കേരള സംസ്ഥാനത്തിനാവശ്യമായ വൈദ്യുതിയുടെ കാര്യക്ഷമവും സുസ്ഥിരവുമായ കൈമാറ്റം/വിതരണം ഉറപ്പാക്കുന്നതിൽ ഉത്തരവാദിത്വം വഹിക്കണമെന്നും നിഷ്കർഷിക്കുന്നുണ്ട്. എന്നാൽ നിലവിലെ തൃശ്ശൂർ മുനിസിപ്പൽ കോർപ്പറേഷനുമാതൃക കരാറിന് സാധ്യത നൽകാതെ ലാലൂരിൽ കോർപ്പറേഷൻ സ്ഥാപിക്കാനുദ്ദേശിക്കുന്നതുമായ 110 കെ.വി. സബ്സ്റ്റേഷൻ കണക്ടിവിറ്റി നൽകണമെങ്കിൽ കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. മാതൃക കണക്ഷൻ എഗ്രിമെന്റ് പവർ പർച്ചേസ് എഗ്രിമെന്റ് എന്നിവയിൽ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗം ഒപ്പുവെയ്ക്കണമെന്നാവശ്യപ്പെട്ട് നിരവധി കത്തുകൾ കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. ൽ നിന്നും ലഭിക്കുകയുണ്ടായി.

കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. ന്റെ ഭാഗത്തു നിന്നുമുള്ള നിസ്സഹകരണാത്മകവും നിലവിലെ കരാറിന് വിരുദ്ധവുമായ നടപടികൾ മൂലം കേന്ദ്ര സഹായത്തോടെ വൈദ്യുതി വിഭാഗത്തിൽ നടപ്പിലാക്കാനുദ്ദേശിക്കുന്ന ആർ.ഡി.എസ്.എസ്. പദ്ധതികൾക്ക് ഗ്രാന്റ് നഷ്ടപ്പെടാൻ സാധ്യതയുള്ളതിനാൽ തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ മേയറുടെ നേതൃത്വത്തിൽ ഒരു ടീം ബഹു. വൈദ്യുതി വകുപ്പ് മന്ത്രിയുമായി 03.05.2023 ന് നടത്തിയ ചർച്ചയിൽ ലാലൂരിലെ 110 കെ.വി. സബ്സ്റ്റേഷൻ കണക്ടിവിറ്റി നൽകുന്നതിന് തീരുമാനമായിട്ടുള്ളതാണ്.

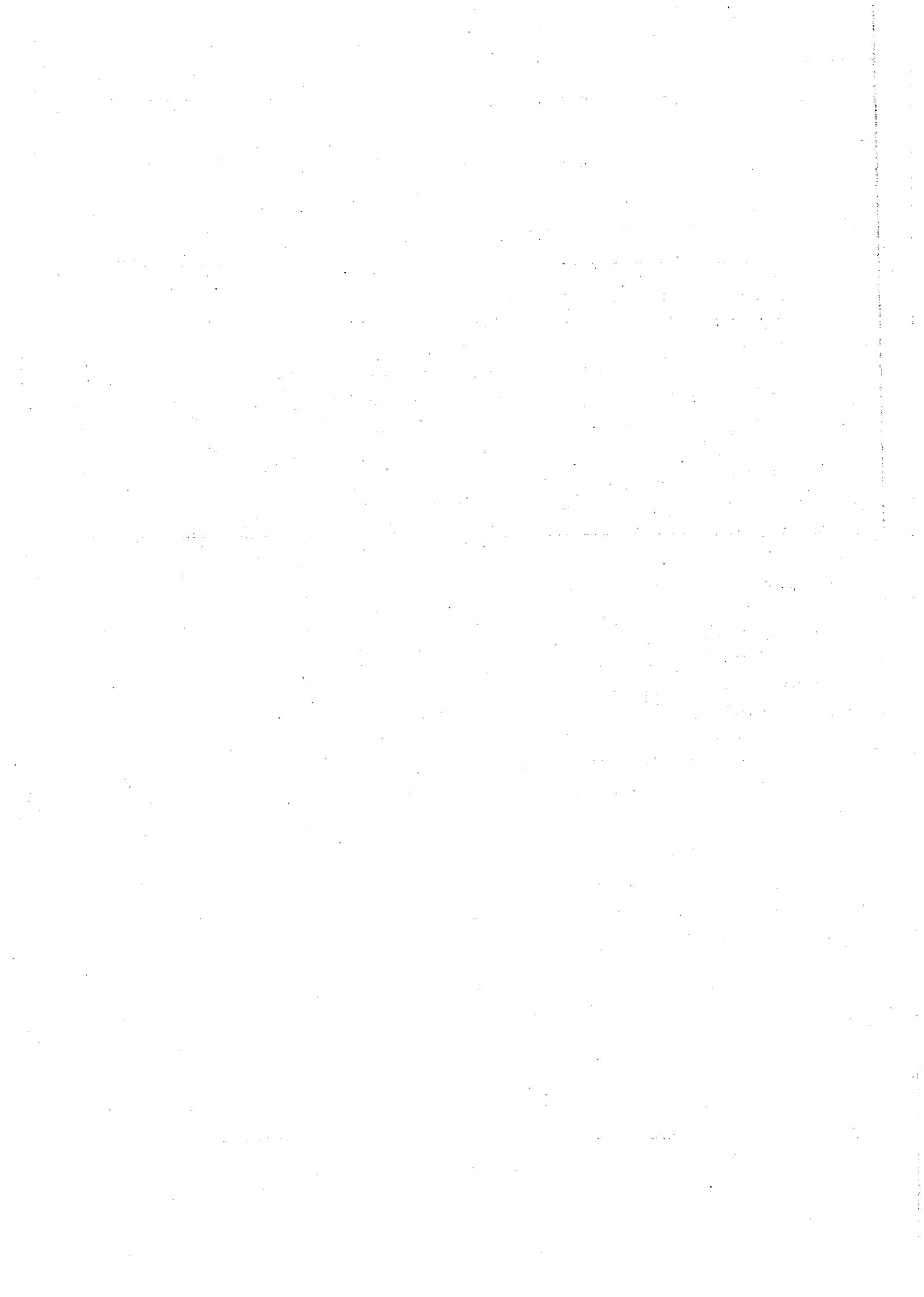
കെ.എസ്.ഇ.ആർ.സി.യുടെ പരിഗണനയിലുള്ള പെറ്റീഷനിൽ കമ്മീഷന്റെ തീർപ്പിന് വിധേയമായി പി.പി.എ. ഉൾപ്പെടെയുള്ള കരാറുകളിൽപ്പെടുന്ന വിഷയം പരിശോധിക്കാവുന്നതാണെന്നും തീരുമാനിച്ചിട്ടുള്ളതാണ്.

ലാലൂർ 110 കെ.വി. സബ്സ്റ്റേഷൻ അനുദതി നിഷേധിക്കുന്ന പക്ഷം ബഹു. കെ.എസ്.ഇ.ആർ.സി. സ്റ്റാൻഡേർഡ് ഓഫ് പെർഫോമൻസ് ഓഫ് ഡിസ്ട്രിബ്യൂഷൻ ലൈസൻസീസ് റെഗുലേഷൻ 2015 ൽ നിഷ്കർഷിക്കുന്ന റിലയബിലിറ്റി പാരമീറ്ററുകൾ കൈവരിക്കാൻ സാധിക്കാതെ വരുന്നതും പി.എഫ്.സി. ഓഫീസിൽ നിന്നും ഗ്രാന്റ് അനുവദിക്കുന്നതിന് പരിശോധിക്കുന്ന REF, PQ മാനദണ്ഡങ്ങൾ നിറവേറ്റാൻ സാധിക്കാതെ വരുന്നതുമാണ്. 09.06.2023 ന് നോർത്ത് ട്രാൻസ്മിഷൻ ചീഫ് എഞ്ചിനീയറുടെ നേതൃത്വത്തിൽ 2.30 ന് നടത്തിയ എസ്.ടി.യു. മീറ്റിംഗിൽ ലാലൂർ സബ്സ്റ്റേഷൻ കണക്ടിവിറ്റി ലഭ്യമാക്കുന്നത് സംബന്ധിച്ച വിഷയം മെ. കെ.എസ്.ഇ.ആർ.സി. യുടെ പരിഗണനയിലിരിക്കുന്നതിനാൽ ബഹു. കമ്മീഷനെ സമീപിക്കണമെന്ന് നിർദ്ദേശിക്കുകയുണ്ടായി. ടി യോഗത്തിന്റെ മിനിറ്റ്സ് കോപ്പി ഇതോടൊപ്പം ചേർക്കുന്നു. ഇടമുറിയാതെ വൈദ്യുതി വിതരണം സ്ഥിരതയോടെ ഇന്ത്യയിലെ എല്ലാ പൗരന്മാർക്കും സ്ഥാപനങ്ങൾക്കും ലഭ്യമാക്കുന്നതിന്റെ ഭാഗമായി ഭാരതസർക്കാർ നടപ്പിലാക്കി വരുന്ന റീവാമ്പ് ഡിസ്ട്രിബ്യൂഷൻ സെക്ടർ സ്കീം പദ്ധതിയിൽ ഏറ്റവും സവിശേഷ പരിഗണന നൽകി തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ കോർപ്പറേഷൻ പരിധിയിലുള്ള ഉപഭോക്താക്കൾക്കും സ്ഥാപനങ്ങൾക്കും അനുസ്യൂതം വൈദ്യുതി വിതരണ സംവിധാനമൊരുക്കുന്നതിന്റെ ഭാഗമായി സ്ഥാപിക്കാനുദ്ദേശിക്കുന്ന ലാലൂർ 110 കെ.വി. സബ്സ്റ്റേഷൻ നിർമ്മാണത്തിനാവശ്യമായ അനുദതി ബഹു. കെ.എസ്.ഇ.ആർ.സി. യുടെ സമക്ഷത്തു നിന്നുമുണ്ടാകണമെന്ന് താൽപ്പര്യപ്പെടുന്നു.

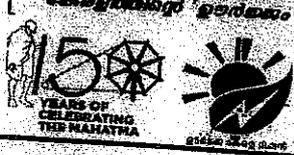

 എം.കെ. വർഗ്ഗീസ്
 മേയർ

ഉള്ളടക്കം :

1. Proceedings of the Government of His Highness the Maharaja of Cochin.
2. പി.എഫ്.സി. അനുദതിക്കത്ത്.
3. 08.06.2022 ന് ബഹു. വൈദ്യുതി വകുപ്പ് മന്ത്രിവിളിച്ച യോഗത്തിന്റെ നടപടി കുറിപ്പുകൾ.
4. 03.05.2023 ന് ബഹു. വൈദ്യുതി വകുപ്പു മന്ത്രി കോർപ്പറേഷൻ മേയറുമായി നടത്തിയ ചർച്ചയുടെ നടപടികുറിപ്പുകൾ.
5. 23.06.2022 ന് ചെയർമാൻ & മാനേജിംഗ് ഡയറക്ടറുമായി നടത്തിയ ചർച്ചയുടെ നടപടിക്രമങ്ങൾ.
6. 09.06.2023 ചീഫ് എഞ്ചിനീയർ നോർത്ത് ട്രാൻസ്മിഷനുമായി നടത്തിയ എസ്.ടി.യു. മീറ്റിംഗിന്റെ നടപടിക്രമങ്ങൾ.
7. ബഹു. വൈദ്യുത മന്ത്രി, കെ.എസ്.ഇ.ബി.എൽ. എന്നിവരുമായി തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗം നടത്തിയ കത്തിടപാടുകൾ.
8. ഇലക്ട്രിസിറ്റി ആക്ട്, 2003 185 (e) മാനുവൽ ഓഫ് ഇലക്ട്രിസിറ്റി ലോഡ് ഇൻ കേരള 39.



KSEB



KERALA STATE ELECTRICITY BOARD Ltd.
Office of the Deputy Chief Engineer, Transmission Circle,
Vydyuthibhavanam, Kottappuram, Thrissur District,
Phone: (O) 0487 2380196 FCT Office: 9496009801
DyCE-Personal- 9446008373 Fax No: 0487 2382729
E-mail: dcetsr@gmail.com CIN:U40100KL2011SGC027424

No. TR/TSR/DBE1/Tsr Corporation/ Laloor/ 2023-24/ 387

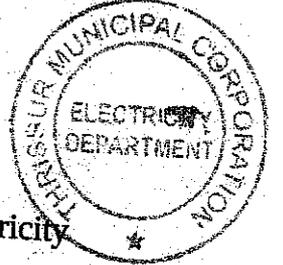
Date: 27.05.2023

To

The Assistant Secretary,
Electricity Department,
Thrissur Corporation.

15/2023

TCED/RDSS-3593/23



Sub: -New 110kV substation at Laloor -connectivity-reg.

Ref: -1. Letter No: RDSS-2405/22 dated 25.05.2023 of Assistant Secretary, Electricity Department Thrissur Corporation .

2. Detailed Procedure for grant of connectivity & open access in intra-state transmission system.

In response to the subject under reference cited, this is to inform that as per clause 5.2 of detailed procedure or grant of connectivity & open access in intra-state transmission system of KSERC, "The application for Grant of Connectivity should be submitted in a sealed envelope with "Application for Grant of Connectivity" clearly marked on the envelope. The application with all relevant details as detailed in the reference (2) cited above for connectivity shall be addressed to Chief Engineer (Transmission-North) KSEB Ltd., Vydyuthi Bhavanam, Gandhi Road, Kozhikode - 11."

Hence all the documents received in this office is returned herewith.

Acc: 1. Affidavit

2. Application in Format C1

3. Format C2

4. preliminary Survey sketch

5. map

6. Minutes of the meeting held on 03.05.2023

7. Copy of Pay in Slip

Yours faithfully,

Deputy Chief Engineer.

APPLICATION FOR GRANT OF CONNECTIVITY



From

Assistant Secretary
Electricity Department
Thrissur Corporation
Thrissur, Kerala.
Phone : 0487 2423613
Fax : 0487 2423559

To,

THE CHIEF ENGINEER (TRANSMISSION NORTH),
KSEB LTD,
VYDYUTHI BHAYANAM
GANDHI ROAD
KOZHIKODE - II



RDSS - 2405/22

Date.....
27.05.2023

To

Chief Engineer Transmission (North),
KSEB Limited,
Vydhyuthi Bhavanam, Gandhi Road,
Kozhikkode - 11.

Sir,

- Sub : TCED - New 110 KV substation at Laloor - Connectivity - reg.
Ref : 1. Letter No. CE(TRN)/AE4/2022 - 23/2017 dt. 01.01.2023.
2. Minutes of the meeting held on 03.05.2023 at the chamber of
Hon'ble minister of Power, Government of Kerala.

TCED hereby submits the application for the connectivity to the proposed 110 KV substation at Laloor, from the Madakkathara - Valapad 110 KV DC line from Tower No. 60, D60 Tower. As per ref (2) it was decided that executing the agreements shall be in accordance with the decision of KSERC on the petition filed by TCED. Application fee for Rs. 1 lakh has already remitted through RTGS (Copy attached).

Yours faithfully,


N.K. Krishnakumar
Assistant Secretary

എൻ. കെ. കൃഷ്ണകുമാർ / N. K. KRISHNAKUMAR M.A., LL.M.
അസിസ്റ്റന്റ് സെക്രട്ടറി / ASSISTANT SECRETARY
വൈദ്യുതി വിഭാഗം / ELECTRICITY DEPARTMENT
തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ / THRISSUR CORPORATION
ഫോൺ നമ്പർ / Pen No: 743648
ഫോൺ / Phone - 0487 2422470
മൊബൈൽ / Mobile - 8921037758
ഇമെയിൽ / Email : electricitydepartment@yahoo.co.in
പിൻ / PIN : 680 001



കേരളം കേരള KERALA

28AA 428359

AFFIDAVIT

In the matter of filing application to Kerala State Electricity Board Limited, for grant of Connectivity under KSERC Regulations, 2013.

I **N.K. Krishnakumar**, S/o. Late. V.K. Kumaran working as Assistant Secretary in Electricity Department, Thrissur Corporation having its registered office at Thrissur Corporation, do solemnly affirm and say as follows:

1. I am the Assistant Secretary of Thrissur Corporation, the representative in the above matter and am duly authorized to file the above application and to make this affidavit.
2. I submit that Thrissur Corporation Electricity Department is a DISCOM and in accordance with the provisions of Electricity Act, 2003/relevant Regulation(s) of CERC and KSERC, Thrissur Corporation can file the enclosed application.
3. I submit that all the details given in the enclosed application for grant of connectivity along with necessary documents are true and correct and nothing material has been concealed thereof.

N.K. Krishnakumar
N.K. Krishnakumar

എൻ. കെ. കൃഷ്ണകുമാർ / N. K. KRISHNAKUMAR M.A, LL.M.
 അസിസ്റ്റന്റ് സെക്രട്ടറി / ASSISTANT SECRETARY
 വൈദ്യുതി വിഭാഗം / ELECTRICITY DEPARTMENT
 തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ / THRISSUR CORPORATION
 പെൻ നമ്പർ / Pen No: 743648
 ഫോൺ / Phone - 0487 2422470
 മൊബൈൽ / Mobile - 8921037756
 ഇമെയിൽ / Email : electricitydepartment@yahoo.co.in

No- 8891 VALUE 21

ROSY. K. JOSE
 VENDOR No: 64
 M.O. ROAD, THRISSUR

25.5.2023 (രവീ. മണിക്കിട്ടി)
 തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ വൈദ്യുതി വിഭാഗം
 വിപി. രാജു സി.എസ്



APPLICATION FOR GRANT OF CONNECTIVITY

1. Name of Applicant
KRISHNAKUMAR N.K.
2. Address for correspondence
Assistant Secretary, Electricity department
Thrissur Corporation
3. Contact Details (Main)
 - a. Contact Person
KRISHNAKUMAR, N.K
 - b. Designation
ASSISTANT SECRETARY
 - c. Phone (Land line)
04872422470
 - d. Phone (Mobile)
8921037758
 - e. Fax -
 - f. E-Mail
electricitydepartment@yahoo.co.in
4. Contact Details (Alternate)
 - a. Contact Person
JOSE, T.S
 - b. Designation
ELECTRICAL ENGINEER
 - c. Phone (Land line)
04872423559
 - d. Phone (Mobile)
9446019795
 - e. Fax -
 - f. E-Mail
electricitydepartment@yahoo.co.in
5. Nature of applicant: (Generator (other than Captive)/ Captive Generator/
Consumer)
DISCOM
6. Details for connectivity
 - a. Capacity for which connectivity is required
40 MVA
 - b. Date from which connectivity is required
At the earliest
7. Location of the generating station/ consumer
 - a. Nearest town/ village
AYYANTHOLE / THRISSUR
 - b. District
ARUNATTURARA
 - c. Latitude
 - d. Longitude
8. Installed capacity of Generating station
 - a. Unit 1:
N/A
 - b. Unit 2:
 - c.
9. Commissioning schedule of Generating station
 - a. Unit 1:
N/A
 - b. Unit 2:
 - c.
10. Details of the generating station (Documentary evidence to be attached)
 - a. Name of the power plant:
 - b. Promoter
 - c. Fuel and quantity tied up
 - d. Source of fuel
N/A
 - e. Generation voltage
 - f. Step up voltage
 - g. Base load/ Peaking
 - h. Whether land has been acquired (Copy of the ownership /Copy of notification in case land is to be acquired under the LA Act 1894)

- i. Environmental clearance (copy of the clearance/
First level submission)
 - j. Forest clearance (if applicable)
 - k. Water linkage
11. Details of the nearest sub stations (for customers and generating stations connected to STU)
- a. Name of the nearest substation 1 **MADAKKATHARA**
 - a.i. Voltage levels available **110 KV**
 - a.ii. Owner **KSEB**
 - a.iii. Distance
 - b. Name of the nearest substation 2 **VALAPPAD**
 - b.i. Voltage levels available **110KV**
 - b.ii. Owner **KSEB**
 - b.iii. Distance
 - c. Details of the connectivity proposed from the **MADAKKATHAR-VALAPPAD** premises to the nearest substation **110 KV, DC LINE**
 - d. Whether dedicated line is involved and details if applicable **NO**
12. Details of the nearest sub stations (for customers and generating stations connected to Distribution system)
- a. Name of the nearest line available 1 **MADAKKATHARA - VALAPPAD**
 - a.i. Voltage level **110KV.**
 - a.ii. Substation to which the line is connected **110KV-DC LINE**
 - a.iii. Owner of the line **MADAKKATHARA**
 - a.iv. Owner of the substation **KSEB**
 - a.v. Distance from the premises to the line **8 KM.**
 - a.vi. Distance from the point of interconnection to the substation **14 KM**
 - b. Name of the nearest line available 2
 - b.i. Voltage level
 - b.ii. Substation to which the line is connected **SAME AS ABOVE**
 - b.iii. Owner of the line
 - b.iv. Owner of the substation
 - b.v. Distance from the premises to the line
 - b.vi. Distance from the point of interconnection to the substation
 - c. Details of the connectivity proposed from the premises to the nearest substation
 - d. Whether dedicated line is involved and details if applicable
13. Details of DD/ Fund transfer for Application fee
- a. Amount
 - b. DD/Transaction details
 - c. Date
 - d. Bank/ branch

FORMAT-C2

**FORMAT FOR ADDITIONAL INFORMATION TO BE FURNISHED FOR
SIGNING CONNECTION AGREEMENT TO INTRA-STATE
TRANSMISSION SYSTEM**

General Information to the Applicants

1. Applicant given intimation for Connectivity to the grid by the STU as per FORMAT-C3 shall have to furnish additional details to STU for signing of "Connection Agreement" as per the enclosed format.
2. The STU will process the information provided in this format and will intimate the Connection details Pursuant to such Connection details, the applicant shall have to sign "Connection Agreement" with STU prior to the physical inter-connection. In case the connectivity is granted to the Distribution system, a tripartite agreement shall be signed between the applicant, the State Transmission Utility and such distribution licensee, in line with the provisions of the Regulations. After signing of the Agreement, Nodal Agency will provide a copy of the same to concerned SLDC.

A. DETAILS OF APPLICANT

1.	Name of the Applicant Company	: THRISSUR CORPORATION
2.	Details of Grant of Connectivity (a) Connectivity Information No. (b) Date	
2.	Address for Correspondence	: Assistant Secretary, THRISSUR CORPORATION Thiruvur - 680001
3.	Contact Person 3.1 Prime Contact Person (a) Name (b) Designation (c) Phone No. (d) FAX (e) E-mail 3.4 Alternate Contact Person (a) Name (b) Designation (c) Phone No. (d) FAX (e) E-mail	: Krishnakumar N.K Assistant Secretary 0487 242240 8921037798 electricitydepartment @yched.co.in Jose, T.S Electrical Engineer. 0487 2423559 9446019795 electricitydepartment @yched.co.in
4.	Status of Applicant Company (Please tick the appropriate box)	: <input type="checkbox"/> Generating Station including Captive generating plant <input type="checkbox"/> Bulk Consumer DISCOM
5.	Estimated time of completion of project (Please enclose PERT chart)	: one year.

B. MAPS AND DIAGRAMS

1. Provide necessary survey of India topo sheet clearly marking the location of the proposed site. **Schedule - I**
2. Provide site plan (both hard and soft copy in AutoCAD 2000 & above version) in appropriate scale. **Schedule - II.** The site plan should indicate following details
 - a. The proposed location of the connection point
 - b. Generators
 - c. Transformer
 - d. Site building
3. Provide an electrical Single Line Diagram (SLD) of the proposed facility detailing all significant items of plant. The plan is to be submitted in both hard copy and soft copy in AutoCAD 2000 & above version **Schedule - III**

C. DETAILS OF CONNECTION - GENERATION PLANT

N/A

1.	Type of Generation Plant (Hydro, Thermal, Gas etc)	:	
2.	Rating of Generator Units	:	Schedule - IV
3.	Maximum Export Capacity Required	:	
4.	Maximum Import Capacity required This is the amount of import capacity that the site will require during startup (MVA)	:	
5.	Station house load during normal operating conditions (MW/MVAR)	:	
6.	Expected running regime e.g. base load, peaking etc	:	
7.	Generator Data for Fault (Short Circuit Studies)	:	Schedule - V
8.	Dynamic Simulation Data	:	
	Generator		Schedule - VI
	Excitation		Schedule - VII
	Power System Stabilizer		Schedule - VIII

D. DETAILS OF CONNECTION - BULK CONSUMER

DISCOM

1.	Type of Load (Industrial/Commercial) including type of industry, i.e. electric furnace, rolling mills, manufacturing, assembly line, etc.	All Type Loads
2.	Peak requirement of load in MVA, MW and MVAR	40 MVA
3.	Peak import required in MVA, MW and MVAR	40 MVA
4.	Month-wise Peak import required in MVA, MW and MVAR	40 MVA
5.	Month-wise Energy requirement in MUs.	16 MU.
6.	Data for Fault (Short Circuit Studies)	Single phase and three phase Fault level

E. DETAILS OF CONNECTION - DATA AND VOICE COMMUNICATION

1.	Type Data Gateway (Remote Terminal Unit/ Substation Automation System Gateway)	(Whether RTU/ Substation Automation System Gateway ; and Number of data ports)
2.	Data Communication connectivity Standard followed (As per interface requirement and other guideline made available by the respective RLDC)	(Type of Communication Protocol, i.e. 101(serial port) or 104(Ethernet), etc.)
3.	Write here the communication media, interface and capacity being targeted for connection for Data and voice Communication	(Communication media: For example fibre optics, PLCC, etc. Interface : Example RS 232C, G.703) or as per mutual agreement Capacity : 1200 baud, 64 Kbps, 9.6 Kbps, etc as per mutual

This is to certify that the above data submitted with the application are pertaining to connection sought for the STU. Further, any additional data sought for processing the application shall be furnished.

Place : Thrissur
Date : 25-5-23

Authorized Signatory Of Applicant



Name :
Designation :
Seal :

എ. ഐ. എസ്. / N.K. KRISHNAKUMAR M.A, LL.M.
സെക്രട്ടറി / ASSISTANT SECRETARY
വൈദ്യുതി വകുപ്പ് / ELECTRICITY DEPARTMENT
തൃശ്ശൂർ കോർപ്പറേഷൻ / THRISSUR CORPORATION
ഓഫീസ് നമ്പർ / Pen No: 743648
ഫോൺ / Phone - 0487 2422470
മൊബൈൽ / Mobile - 8921037758
ഇമെയിൽ / Email : electricitydepartment@yahoo.co.in
പിൻ / PIN : 680 001

Schedule – I: Survey of India topo sheet clearly marking the location of the proposed site ✓

Schedule – II: Site plan in appropriate scale. ✓

Schedule – III: Electrical Single Line Diagram (SLD) of the proposed facility detailing all significant items of plant.

Schedule – IV: Rating of Generating Units

(Add additional sheets if number of units are more)

		Unit - 1	Unit - 2	Unit - 3
1.	Unit Rating (MVA)			
2.	Normal Max. Continuous Generation Capacity at Normal operating temperature (MW)			
3.	Normal Max. Continuous Export Capacity at Normal operating temperature (MW)			
4.	Maximum (Peaking) generating Capacity at min ambient air temperature (MW)			
5.	Maximum (Peaking) Export Capacity at min ambient air temperature (MW)			
6.	Minimum Continuous Generating Capacity (MW)			
7.	Minimum Export Generating Capacity (MW)			
8.	Normal Maximum Lagging MVAR at rated MW output			
9.	Normal Maximum leading MVAR at rated MW output			

Please attach a capability Curve :

Drawing no. of the Capability Diagram attachment

Schedule – V: Generator Data for Fault (Short Circuit Studies)

All data to be provided on pu machine MVA base

1.	Direct Axis Transient Reactance (Unsaturated)	X_d'	
2.	Sub-transient Reactance (Unsaturated)	X_d''	
3.	Synchronous Reactance	X_s	
4.	Zero Phase Sequence Reactance	X_0	
4.	Negative Phase Sequence Reactance	X_2	

Dynamic Simulation Data
Schedule – VI: Generator Data

All data to be provided on pu machine MVA base

1.	Direct Axis Positive Phase Sequence Synchronous Reactance	X_d	
2.	Quadrature Axis Positive Phase Sequence Synchronous Reactance	X_q	
3.	Direct Axis Transient Reactance (unsaturated)	X_d'	
4.	Quadrature Axis Transient Reactance (unsaturated)	X_q'	
5.	Sub-Transient Reactance (unsaturated)	X_d''	
5.	Armature Leakage Reactance	X_l	
6.	Direct Axis Transient open circuit Time Constant (Secs)	T_{d0}'	
7.	Direct Axis Subtransient open circuit Time Constant (Secs)	T_{d0}''	
8.	Quadrature Axis Transient open circuit Time Constant (Secs)	T_{q0}'	
9.	Quadrature Axis Subtransient open circuit Time Constant (Secs)	T_{q0}''	
10.	Inertia of complete turbogenerator (MWs/MVA)	H	
11.	Please provide open circuit magnetization curve enter drawing number here or mention "assume"		

if OCC not available then KSEB shall assume magnetic saturation characteristics

Schedule – VII : Excitation Data

Please submit Laplace domain control block diagram that represents the generator excitation system in accordance with the IEEE standard excitation model or as otherwise agreed with KSEB. This control block diagram should completely specify all the time constants and gains to fully explain the transfer function from the compensator or generator terminal voltage and field current to generator voltage. IEEE standard excitation model available with PSS/E simulation package will be used by KSEB

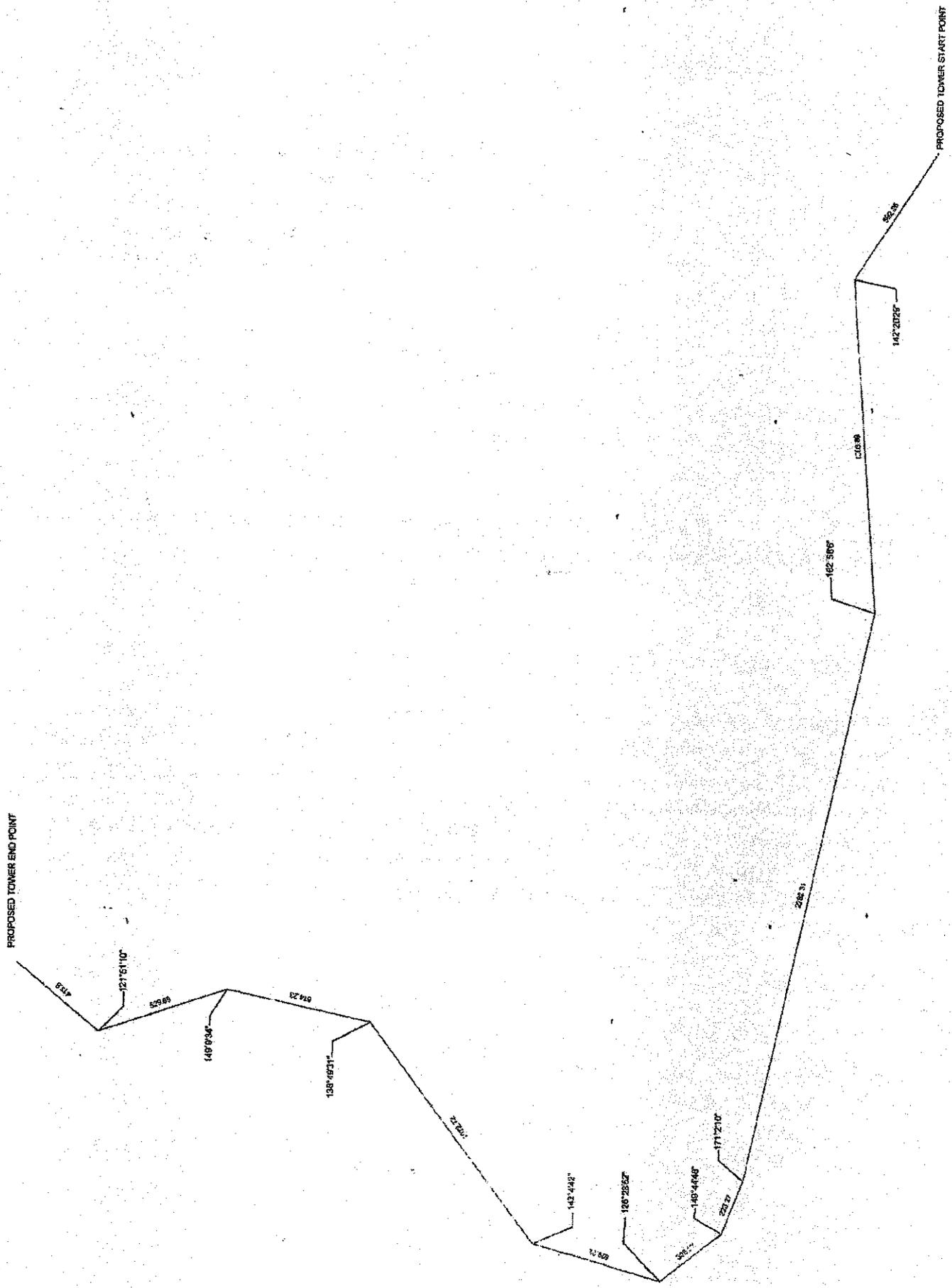
Two Winding Transformer Data

1.	Transformer positive sequence resistance (R1%)	
2.	Transformer positive sequence reactance (X1%)	
3.	Transformer zero sequence resistance (R0%)	
4.	Transformer zero sequence reactance (X0%)	
5.	Transformer Vector group	
5.	Nature of Tap Changer (on load/off load)	
6.	Number of steps and step size	

Schedule – VIII: Three Winding Transformer Data

1.	Transformer Vector group	
2.	Positive sequence resistance ($R_{1HL1\%}$) between HV/LV1	
3.	Positive sequence reactance ($X_{1HL1\%}$) between HV/LV1	
4.	zero sequence resistance ($R_{0HL1\%}$) between HV/LV1	
5.	zero sequence reactance ($X_{0HL1\%}$) between HV/LV1	
6.	Positive sequence resistance ($R_{1HL2\%}$) between HV/LV2	
7.	Positive sequence reactance ($X_{1HL2\%}$) between HV/LV2	
8.	Transformer zero sequence resistance ($R_{0HL2\%}$) between HV/LV2	
9.	zero sequence reactance ($X_{0HL2\%}$) between HV/LV2	
10.	Positive sequence resistance ($R_{1LL2\%}$) between LV1/LV2	
11.	Positive sequence reactance ($X_{1LL2\%}$) between LV1/LV2	
12.	zero sequence resistance ($R_{0LL2\%}$) between LV1/LV2	
13.	zero sequence reactance ($X_{0LL2\%}$) between LV1/LV2	
14.	Positive sequence resistance ($R_{1HL1/L2\%}$) between HV/(LV1+LV2)	
15.	Positive sequence reactance ($X_{1HL1/L2\%}$) between HV/(LV1+LV2)	
16.	zero sequence resistance ($R_{0HL1/L2\%}$) between HV/(LV1+LV2)	
17.	zero sequence reactance ($X_{0HL1/L2\%}$) between HV/(LV1+LV2)	

PROPOSED TOWER LINE - TOTAL LENGTH - 7828.769 M



8

10kV 110KV SS

PROPOSED LINE CORRIDOR
TOTAL LENGTH - 164.20 M

PROPOSED TOWER END POINT

11.0M CORRIDOR

140°34'

138°49'31"

11.0M CORRIDOR

142°44'2"

128°29'52"

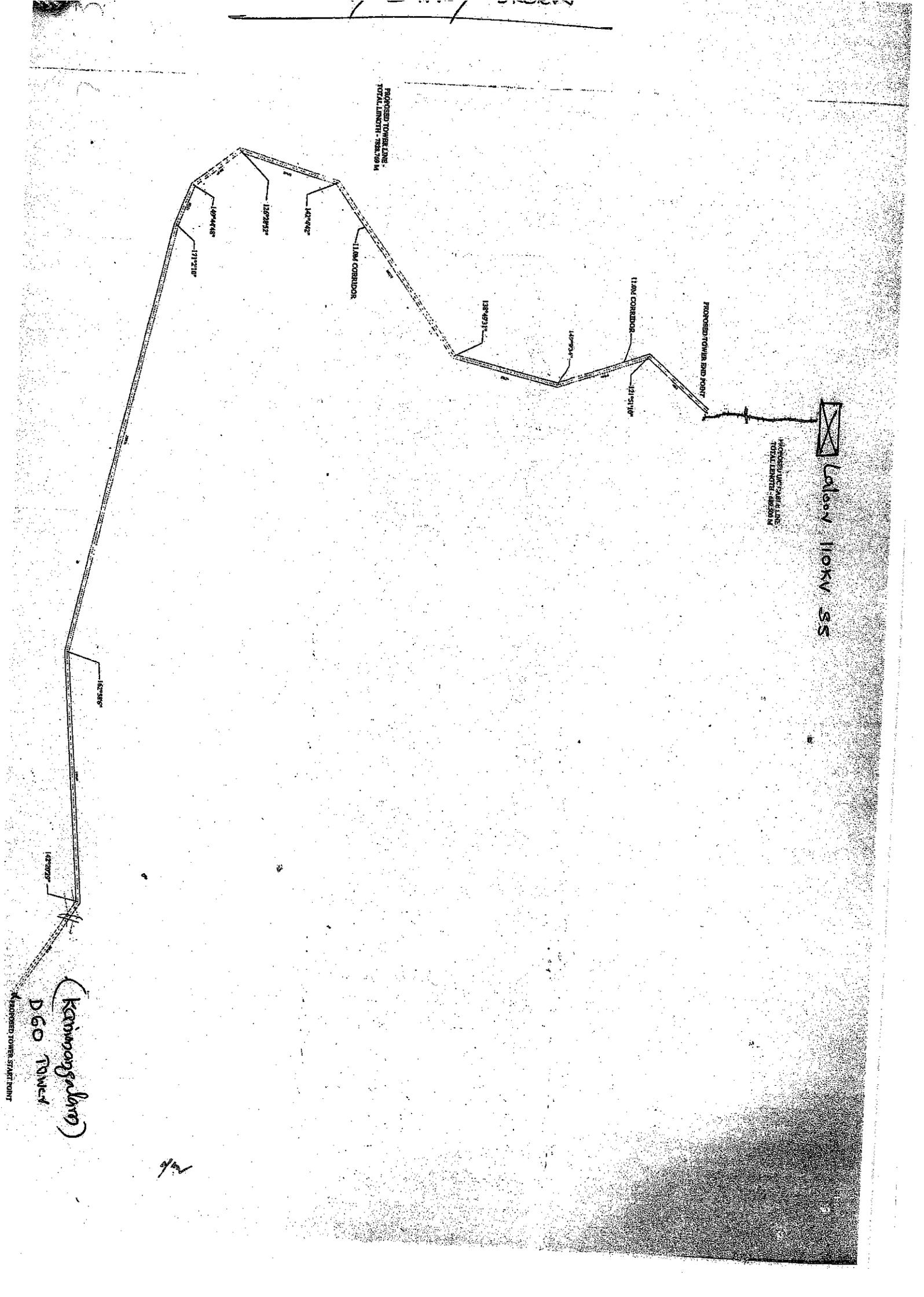
140°44'48"

121°21'10"

PROPOSED TOWER LINE
TOTAL LENGTH - 752.70 M

(Kampong Saly) DGO TOWER
PROPOSED TOWER START POINT

2/2



Untitled Map

Write a description for your map.

Legend

- Elite Supermarket
- ESI Hospital Olarikkar
- Feature 1
- Feature 2
- Geetha's Homely meal
- location
- T&J Associates
- Temple
- Udaya soda

Google Earth

Delivery private limited ARIMBUR

306m

RDSS-2405/22

06 JUNE 2023

Recipient

Deputy Chief Engineer

TRANSMISSION CIRCLE

THRISSUR

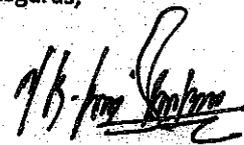
Sir,

SUB-GST remittance of Application Fee reg.

REF-MAIL FROM TRANSMISSION CIRCLE ON 29/05/2023

As directed from your office, TCED has remitted Rs 18000/- as GST of Application Fee and encloses herewith the challan of the same.

Regards,



ASSISTANT SECRETARY

~ 31

Provided that such surcharge shall be utilised for the purpose of meeting the requirement of current level cross-subsidy:

Provided further that such surcharge and cross subsidies shall be progressively reduced ¹[***] in the manner as may be specified by the Central Commission:

²[***]

Provided also that the manner of payment and utilisation of the surcharge shall be specified by the Central Commission:

Provided also that such surcharge shall not be leviable in case open access is provided to a person who has established a captive generating plant for carrying the electricity to the destination of his own use.

Section 39. (State Transmission Utility and functions):

(1) The State Government may notify the Board or a Government company as the State Transmission Utility:

Provided that the State Transmission Utility shall not engage in the business of trading in electricity:

Provided further that the State Government may transfer, and vest any property, interest in property, rights and liabilities connected with, and personnel involved in transmission of electricity, of such State Transmission Utility, to a company or companies to be incorporated under the Companies Act, 1956 to function as transmission licensee through a transfer scheme to be effected in the manner specified under Part XIII and such company or companies shall be deemed to be transmission licensees under this Act.

(2) The functions of the State Transmission Utility shall be -

(a) to undertake transmission of electricity through intra-State transmission system;

(b) to discharge all functions of planning and co-ordination relating to intra-State transmission system with -

¹ The words "and eliminated" omitted by Act 26 of 2007, Sec.4 [w.e.f. 15th June 2007].

² The words "Provided also that such surcharge may be levied till such time the cross subsidies are not eliminated." omitted by Act 26 of 2007, Sec.4 [w.e.f. 15th June 2007].

- (i) Central Transmission Utility;
 - (ii) State Governments;
 - (iii) generating companies;
 - (iv) Regional Power Committees;
 - (v) Authority;
 - (vi) licensees;
 - (vii) any other person notified by the State Government in this behalf;
- (c) to ensure development of an efficient, co-ordinated and economical system of intra-State transmission lines for smooth flow of electricity from a generating station to the load centres;
- (d) to provide non-discriminatory open access to its transmission system for use by-
- (i) any licensee or generating company on payment of the transmission charges ; or
 - (ii) any consumer as and when such open access is provided by the State Commission under sub-section (2) of section 42, on payment of the transmission charges and a surcharge thereon, as may be specified by the State Commission:

Provided that such surcharge shall be utilised for the purpose of meeting the requirement of current level cross-subsidy:

Provided further that such surcharge and cross subsidies shall be progressively reduced ¹[***] in the manner as may be specified by the State Commission:

²[***]

¹ The words "and eliminated" omitted by Act 26 of 2007, Sec.5 [w.e.f. 15th June 2007]

² The words "Provided also that such surcharge may be levied till such time the cross subsidies are not eliminated:" omitted by Act 26 of 2007, Sec.5 [w.e.f. 15th June 2007].

- (zo) the form of preferring the appeal and the manner in which such form shall be verified and the fee for preferring the appeal under sub-section (1) of section 127;
 - (zp) any other matter which is to be, or may be, specified.
- (3) All regulations made by the State Commission under this Act shall be subject to the condition of previous publication.

Section 182. (Rules and regulations to be laid before State Legislature):

Every rule made by the State Government and every regulation made by the State Commission shall be laid, as soon as may be after it is made, before each House of the State Legislature where it consists of two Houses, or where such Legislature consists of one House, before that House.

Section 183. (Power to remove difficulties): — (1) If any difficulty arises in giving effect to the provisions of this Act, the Central Government may, by order published, make such provisions not inconsistent with the provisions of this Act, as may appear to be necessary for removing the difficulty:

Provided that no order shall be made under this section after the expiry of two years from the date of commencement of this Act.

- (2) Every order made under this section shall be laid, as soon as may be after it is made, before each House of Parliament.

Section 184. (Provisions of the Act not to apply in certain cases):

The provisions of this Act shall not apply to the Ministry or Department of the Central Government dealing with Defence, Atomic Energy or such other similar Ministries or Departments or undertakings or Boards or institutions under the control of such Ministries or Departments as may be notified by the Central Government.

Section 185. (Repeal and saving): — (1) Save as otherwise provided in this Act, the Indian Electricity Act, 1910, the Electricity (Supply) Act, 1948 and the Electricity Regulatory Commissions Act, 1998 are hereby repealed.

- (2) Notwithstanding such repeal,

- (a) anything done or any action taken or purported to have been done or taken including any rule, notification, inspection, order or notice made or issued or any appointment, confirmation or declaration made or any licence, permission, authorisation or exemption granted or any document or instrument executed or any direction given under the repealed laws shall, in so far as it is not inconsistent with the provisions of this Act, be deemed to have been done or taken under the corresponding provisions of this Act.
 - (b) the provisions contained in sections 12 to 18 of the Indian Electricity Act, 1910 and rules made thereunder shall have effect until the rules under section 67 to 69 of this Act are made;
 - (c) the Indian Electricity Rules, 1956 made under section 37 of the Indian Electricity Act, 1910 as it stood before such repeal shall continue to be in force till the regulations under section 53 of this Act are made.
 - (d) all rules made under sub-section (1) of section 69 of the Electricity (Supply) Act, 1948 shall continue to have effect until such rules are rescinded or modified, as the case may be;
 - (e) all directives issued, before the commencement of this Act, by a State Government under the enactments specified in the Schedule shall continue to apply for the period for which such directions were issued by the State Government.
- (3) The provisions of the enactments specified in the Schedule, not inconsistent with the provisions of this Act, shall apply to the States in which such enactments are applicable.
- (4) The Central Government may, as and when considered necessary, by notification, amend the Schedule.
- (5) Save as otherwise provided in sub-section (2), the mention of particular matters in that section, shall not be held to prejudice or affect the general application of section 6 of the General Clauses Act, 1897, with regard to the effect of repeals.

- (a) to build, maintain and operate an efficient, co-ordinated and economical inter-State transmission system or intra-State transmission system, as the case may be;
- (b) to comply with the directions of the Regional Load Despatch Centre and the State Load Despatch Centre as the may be;
- (c) to provide non-discriminatory open access to its transmission system for use by—

- (i) any licensee or generating company on payment of the transmission charges; or
- (ii) any consumer as and when such open access is provided by the State Commission under sub-section (2) of Section 42, on payment of the transmission charges and a surcharge thereon, as may be specified by the State Commission:

Provided that such surcharge shall be utilised for the purpose of meeting the requirement of current level cross-subsidy.

Provided further that such surcharge and cross-subsidies shall be progressively reduced [x x x x] in the manner as may be specified by the Appropriate Commission.

[x x x x]

Provided also that the manner of payment and utilisation of the surcharge shall be specified by the Appropriate Commission.

Provided also that such surcharge shall not be leviable in case open access is provided to a person who has established a captive generating plant for carrying the electricity to the destination of his own use.

41. Other business of transmission licensee.—A transmission licensee may, with prior intimation to the Appropriate Commission, engage in any business for optimum utilisation of its assets.

Provided that a proportion of the revenues derived from such business shall, as may be specified by the Appropriate Commission, be utilised for reducing its charges for transmission and wheeling.

Provided further that the transmission licensee shall maintain separate accounts for each such business undertaking to ensure that transmission business neither subsidises in any way such business undertaking nor encumbers its transmission assets in any way to support such business.

Provided also that no transmission licensee shall enter into any contract or otherwise engage in the business of trading in electricity.

PART VI

DISTRIBUTION OF ELECTRICITY

42. Duties of distribution licensee and open access.—(1) [shall be the duty of a licensee to develop, maintain and operate an efficient and economical distribution system for the supply of electricity] and to supply electricity in accordance with the provisions contained in this Act.

(2) The State Commission shall introduce open access in such phases and subject to such conditions (including the cross-subsidies, and other operational constraints) as may be specified within one year of the appointed date by it and in specifying the extent of open access in successive phases and in determining the charges for wheeling, it shall have due regard to all relevant factors including such cross-subsidies, and other operational constraints.

Provided that [such open access shall be allowed on payment of a surcharge] in addition to the charges for wheeling as may be determined by the State Commission.

The words "and eliminated" omitted by Act 26 of 2007 (w.e.f. 15/06/2007).

(ii) Omitted by Act 26 of 2007 (w.e.f. 15/06/2007). Prior to the omission it read as:

"Provided also that such surcharge may be levied till such time the cross-subsidies are not eliminated."

(iii) Substituted by Act 26 of 2007 (w.e.f. 15/06/2007). Prior to the substitution it read as:

"such open access may be allowed before the cross-subsidies are eliminated on payment of a surcharge".

***KERALA STATE ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION
(STANDARDS OF PERFORMANCE OF DISTRIBUTION LICENSEES)
REGULATIONS, 2015**

In exercise of the powers conferred by clause (za) and clause (zb) of sub-section (2) of Section 181 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, and after previous publication, the Kerala State Electricity Regulatory Commission hereby makes the following regulations, namely: -

CHAPTER - I

PRELIMINARY

1. *Short title, extent and commencement.*- (1) These Regulations may be called the Kerala State Electricity Regulatory Commission (Standards of Performance of Distribution Licensees) Regulations, 2015.

(2) These Regulations shall be applicable to:-

(i) all distribution licensees including deemed licensees and all consumers and users in the State of Kerala; and

(ii) all other persons and institutions who are exempted under Section 13 of the Act.

(3) It shall come into force with effect from the date of publication of the same in the Government gazette.

2. *Definitions.* - In these Regulations, unless it is repugnant to the context,-

(1) "Act" means the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003), as amended from time to time;

(2) "agreement" means an agreement entered into between the distribution licensee and the consumer;

(3) "apparatus" means electrical apparatus; and includes all machines, fittings, accessories and appliances in which conductors are used;

(4) "applicant" means an owner or occupier of any land or premises who files an application with a licensee for the supply of electricity or for the increase or reduction in sanctioned load or contract demand, or for the change in title, or for the disconnection or reconnection of supply or for the termination of

* Published under Notification No. 1/1 KSERC/2015 dated 15-12-2015 in the Kerala Gazette extra ordinary No. 66 dated. 11th January, 2016.

- agreement or for other services, as the case may be, in accordance with the provisions of the Act, the rules and the regulations made thereunder;
- (5) "application form" means an application form complete in all respects in the appropriate format, as required by the distribution licensee, before the payment of applicable charges;
 - (6) "application" means an application form complete in all respects in the appropriate format, as required by the distribution licensee, along with the receipt for payment of necessary charges and all necessary documents including approvals from statutory or other authorities;
 - (7) "area of supply" means the area within which a licensee is authorised by his licence to supply electricity;
 - (8) "billing efficiency" means the percentage of actual number of electricity bills issued in a month over the total number of electricity bills scheduled for issuance in that month;
 - (9) "billing period" means the period as approved by the Commission for which regular electricity bills are prepared by the licensee for different categories of consumers;
 - (10) "call centre" means the office set up with adequate technological systems to register and manage complaints relating to the electrical distribution system;
 - (11) "Commission" means the Kerala State Electricity Regulatory Commission constituted under the Act;
 - (12) "conductor" means any wire, cable, bar, tube, rail or plate used for conducting electrical energy and so arranged as to be electrically connected to a system;
 - (13) "connected load" expressed in kW or kVA means aggregate of the rated capacities of all energy consuming devices or apparatus which can be simultaneously used, excluding stand-by load if any, in the premises of the consumer, which are connected to the service line of the distribution licensee;
 - (14) "consumer indexing" means assigning a unique number to every consumer within the area of the distribution licensee for the identification of each consumer and mapping of each consumer under geographical information system with details of the substation, the distribution transformer, the feeder and the pole connected with the supply of electricity to him;



- (15) "consumer" means the consumer as defined in the Act;
- (16) "difficult area" means water logged areas including punja and kole areas, hilly areas and remote areas as approved by the Commission based on the proposal of the licensee;
- (17) "disconnection" means the physical separation of the installation of the consumer from the distribution system of the licensee on a temporary basis so as to cut off the supply of electricity to the consumer;
- (18) "energy" or "electricity" means electrical energy; generated, transmitted, wheeled, supplied, traded or used for any purpose, except for the transmission of a message;
- (19) "extra high tension (EHT)" means a voltage exceeding 33000 volts under normal conditions subject to the percentage variation as may be specified by the Central Electricity Authority from time to time;
- (20) "feeder" means a low tension (LT), high tension (HT), or extra high tension (EHT) distributor, emanating from a substation, to which a distribution substation, or LT or HT or EHT consumers are connected;
- (21) "guaranteed standard of performance" with regard to a service to be rendered to a consumer by a distribution licensee means the minimum performance level specified in the regulations for such service, which the distribution licensee shall ensure to the consumer;
- (22) "harmonics" means a component of a periodic wave having frequency that is an integral multiple of the fundamental power line frequency of 50 Hz, causing distortion to pure sinusoidal wave-form of voltage or current;
- (23) "high tension (HT)" means a voltage higher than 1000 volts and which does not exceed 33,000 volts under normal conditions subject to the percentage variation as may be specified by the Central Electricity Authority from time to time;
- (24) "installation" means any composite electrical unit used for the purpose of generating, transforming, transmitting, converting, distributing, trading or utilizing energy;
- (25) "licence" means a licence granted under section 14 of the Act;
- (26) "licensee" or "distribution licensee" means a person granted licence under Section 14 of the Act authorizing him to operate and maintain a distribution system and to supply electricity to the consumers in his area of supply; and includes a deemed licensee;

- (27) "low tension (LT)" means a voltage that does not exceed 1000 volts under normal conditions subject to the percentage variation as may be specified by the Central Electricity Authority from time to time;
- (28) "meter" means a device suitable for measuring, indicating and recording consumption of electricity or any other quantity related with electrical system; and shall include, wherever applicable, other equipment such as current transformer (CT), voltage transformer (VT), or capacitance voltage transformer (CVT) necessary for such purpose;
- (29) "normal fuse off" means blowing off of the fuse or tripping of a protective switchgear/ device in the distribution system due to overloading or ageing;
- (30) "occupier" means the owner or person in occupation of the premises where energy is used or proposed to be used;
- (31) "guaranteed standard of performance" means the target for achievement in respect of each guaranteed standard of performance, which is expressed as a percentage of number of cases in which guaranteed standard of performance could be achieved, over the total number of cases recorded during a particular period and includes the targets for achievements in respect of other services as specified in these regulations;
- (32) "person" shall include any company or body corporate or association or body of individuals, whether incorporated or not, or artificial juridical person;
- (33) "point of supply" means the point at the incoming terminal of the cut-out installed by the consumer in the case of low tension consumer and the point at the incoming terminal of the control switch gear installed by the consumer in the case of high tension and extra high tension consumers;
- (34) "power interruption" includes any interruption in supply of power in the distribution system extending from the distribution substation to the consumer meter, which results in the loss of power supply to one or more consumers, which may be due to the tripping action of the protective devices during faults or the failure of the components of the distribution system;
- (35) "premises" includes any land or building or structure which is included in the details and sketches specified in the application or in the agreement for grant of electric connection or in such other records relating to revision of connected load or contract demand;
- (36) "revenue collection efficiency" means the percentage of actual amount of electricity charges collected during a month over the total amount of

electricity charges due for collection as per the electricity bills issued;

- (37) "rural area" means the area comprised within a Grama Panchayat;
- (38) "service line" means any electric supply line through which electricity is, or is intended to be, supplied:
 - (i) to a single consumer either from a distributing main or immediately from the premises of the distribution licensee, or
 - (ii) to a group of consumers on the same premises or on contiguous premises supplied from the same point of the distributing main;
- (39) "system" means an electrical system in which all the conductors and apparatus are electrically connected to a common source of electric supply;
- (40) "urban area" means the area comprised within the Municipal Corporations or Municipalities including the areas falling under the various cantonment authorities, industrial estates or special economic zones;
- (41) "user" means any person having electrical interface with or using the distribution system of the distribution licensee, to whom this Code is applicable and includes any distribution licensee, transmission licensee and generating units connected to the distribution system and the person availing open access in transmission or distribution system.

3. Interpretation:-
- (1) These regulation shall be interpreted and implemented in accordance with and not at variance from the provisions of the Act and the Rules, Regulations and Codes made thereunder.
 - (2) Words, terms and expressions defined in the Electricity Act, 2003, as well as Rules made thereunder by the Central and Kerala State Governments and in the Regulations and Codes issued by the Central Electricity Authority and the Central Electricity Regulatory Commission and the Kerala State Electricity Regulatory Commission and used in these Regulations shall have and carry the same meanings as defined and assigned in the said Act, Rules, Regulations and Codes.
 - (3) In the interpretation of these Regulations, unless the context otherwise requires:
 - (a) words in the singular or plural term, as the case may be, shall also be deemed to include the plural or the singular term, respectively;
 - (b) references to any statute, regulation or guideline shall be construed as including all statutory provisions consolidating, amending or replacing such statutes, regulations or guidelines referred to, as the case may be;
 - (c) terms "include" and "including" shall be deemed to be followed by

"without limitation" or "but not limited to", regardless of whether such terms are followed by such phrases or words of like import.

CHAPTER - II STANDARDS OF PERFORMANCE

4. Guaranteed standards of performance. - (1) Every distribution licensee shall provide to the consumers and users, the services at the guaranteed standards of performance as specified in sub-regulations (2) to (17) hereunder.

(2) Restoration of supply in the case of normal fuse-off calls. - Every distribution licensee shall restore power supply in the case of normal fuse-off calls, within the time lines as specified hereunder.

(i) **in urban areas** - within six hours from the time of registration of complaint;

(ii) **in rural areas** - within eight hours from the time of registration of complaint;

(iii) **in difficult areas** - within ten hours from the time of registration of complaint.

Provided that the period from 6 p.m. on the date of complaint to 8 a.m. on the next day shall not be counted while calculating the above limits in difficult areas.

(3) Restoration of supply in the case of breakdowns of overhead line or overhead cable. - Every distribution licensee shall restore power supply in the case of breakdowns of overhead line or overhead cable, within the time lines as specified hereunder.

(i) **in urban areas** - within eight hours from the time of occurrence of breakdown;

(ii) **in rural areas** - within twelve hours from the time of occurrence of breakdown;

(iii) **in difficult areas** - within sixteen hours from the time of occurrence of breakdown.



Provided that, the period from 6 p.m. on the date of occurrence of breakdown to 8 a.m. on the next day shall not be counted while calculating the above time limits.

(4) Restoration of supply in the case of breakdowns of underground cable.-

Every distribution licensee shall restore power supply in the case of breakdowns of under ground cable, within the time lines as specified hereunder:

- (i) in urban areas - within twenty four hours from the time of occurrence of breakdown;
- (ii) in rural areas - within forty eight hours from the time of occurrence of breakdown;
- (iii) in difficult areas - within forty eight hours from the time of occurrence of breakdown;

Provided that the period required for obtaining approvals, if necessary, from competent authorities for breaking open of public path ways shall be excluded while calculating the above time limits.

Provided further that, the period from 6 p.m. on the date of occurrence of breakdown to 8 a.m. on the next day shall not be counted while calculating the above time limits.

(5) Restoration of supply in the case of failure of distribution transformer -

Every distribution licensee shall restore power supply in the case of failure of distribution transformer, within the time lines as specified hereunder:

- (i) in urban areas - within twenty four hours from the time of occurrence of breakdown;
- (ii) in rural areas - within thirty six hours from the time of occurrence of breakdown;
- (iii) in difficult areas - within forty eight hours from the time of occurrence of breakdown.

Provided that, the period from 6 p.m. on the date of occurrence of breakdown to 8 a.m. on the next day shall not be counted while calculating the above time limits.

(6) [REDACTED]

(7) Period of scheduled outages.- Interruption in power supply due to scheduled outages other than load-shedding, shall be notified by the licensee at least twenty four hours in advance and such interruption shall not exceed ten hours in a day.

