



भारत सरकार  
विद्युत मंत्रालय  
GOVERNMENT OF INDIA  
MINISTRY OF POWER

# विद्युत संस्थानों के प्रमुख नियामक मापदंड

## KEY REGULATORY PARAMETERS OF POWER UTILITIES



31 दिसम्बर 2025 के अनुसार / As on 31st December 2025



असीमित ऊर्जा, अनन्त संभावनाएं  
Endless energy. Infinite possibilities.

## प्रस्तावना

वैश्विक स्तर पर ऊर्जा परिवर्तन के कारण विद्युत क्षेत्र के निरंतर बदलते परिदृश्य और राष्ट्र के विकास हेतु महत्वाकांक्षी आर्थिक आकांक्षाओं के साथ, ऐसी चुनौतियों के अनुकूल ढलने और भारतीय विद्युत क्षेत्र के विकास के अवसरों को अपनाने की मूलभूत आवश्यकता है। इस परिवर्तन के लिए उपयोगिताओं को उपभोक्ता सेवाओं को देखने के अपने पारंपरिक तरीके को नया रूप देना होगा और उपभोक्ताओं को अपने निर्णय लेने के ढांचे के केंद्र में रखना शुरू करना होगा।

इस संदर्भ में, विद्युत मंत्रालय (MoP) एक स्थायी परिवर्तन को सक्षम करने के लिए विभिन्न पहल, नीतिगत स्तर पर बदलाव और सुधार अभ्यास लेकर आया है। इन पहलों में से एक के तहत, विद्युत उपयोगिताओं के प्रमुख नियामक मानदंड रिपोर्ट, विद्युत मंत्रालय (MoP) के नियामक अनुपालन निगरानी (RCM) और सुधार एवं पुनर्गठन (R&R) प्रभाग के अधिकारियों के निरंतर मार्गदर्शन में, REC लिमिटेड की नियामक अनुपालन निगरानी सहायता इकाई द्वारा, तैयार की जाती है।

रिपोर्ट का प्राथमिक उद्देश्य ज्ञान साझा करना और DISCOMs, TRANSCOs and GENCOs समेत भारत की सभी प्रमुख विद्युत संस्थानों के बीच एक-नज़र तुलना को सुगम बनाना है। यह रिपोर्ट, वित्त वर्ष 2025-26 के लिए, भारत की सभी प्रमुख विद्युत उपयोगिताओं से उपलब्ध नवीनतम आंकड़ों सहित पिछले चार वित्त वर्षों के प्रमुख नियामक मापदंडों की जानकारी प्रदान करती है।

यह जानकारी खुदरा आपूर्ति शुल्क आदेश, टू-अप आदेश और राज्यों एवं केंद्र शासित प्रदेशों के विद्युत नियामक आयोगों द्वारा जारी विनियमों सहित कई स्रोतों से एकत्र की जाती है।

यह रिपोर्ट, नीति निर्माताओं एवं सरकारी अभिकरणों को, विद्युत क्षेत्र के प्रदर्शन में सुधार हेतु हस्तक्षेपों की रचना एवं कार्यान्वयन में सहायता करने के उद्देश्य से तैयार की गई है।

## Foreword

With a continuously changing landscape of Power Sector due to energy transition globally and with ambitious economic aspirations for the growth of the nation, there is a fundamental requirement of adapting to such challenges and embracing to the opportunities for the growth of the Indian Power Sector. This transition would require utilities to reshape their traditional way of looking at consumer services and start placing consumers at the centre of their decision-making framework.

In this context, Ministry of Power (MoP) has come up with various initiatives, policy level changes and reforms exercise to enable a sustainable transition. In one of the initiatives, Key Regulatory Parameters of Power Utilities Report is prepared by the Regulatory Compliance Monitoring support unit of REC Limited with continuous guidance from the officials of Regulatory Compliance Monitoring (RCM) and Reforms & Restructuring (R&R) division of Ministry of Power (MoP).

The primary objective of the report is to enable knowledge sharing and facilitate at-a-glance comparison between power utilities including DISCOMs, TRANSCOs and GENCOs based on latest information. It provides information on key regulatory parameters of the last four financial years including latest data available for 2025-26 across all major power utilities in India.

The information is collected from multiple sources including Retail Supply Tariff Orders, True-up Orders and Regulations issued by the Electricity Regulatory Commissions of States and UTs.

This report is prepared with an intent to help policy makers and government agencies in design and implementation of interventions for improving performance of power sector.

## विषय-तालिका

1. पृष्ठभूमि.....	12
2. नियामक मापदंडों की अनुपालन स्थिति के लिए मापदंडों की सूची.....	13
3. तिमाही की प्रमुख अद्यतन सूचना.....	17
4. राज्यों में नियामक मापदंडों की अनुपालन स्थिति .....	19
तालिका-1(A): वितरण संस्थाएं के लिए वित्त वर्ष 2025-26 के लिए टैरिफ आदेश तथा वित्त वर्ष 2023-24 के लिए टू-अप आदेश .....	20
तालिका -1(B): बहुवर्षीय टैरिफ (एमवाईटी) आदेश.....	28
तालिका -2 : प्रतिनिधि शुल्कों की श्रेणिवार टैरिफ .....	30
तालिका -2(A): घरेलू श्रेणी – 3kW, 100 इकाई प्रति माह .....	30
तालिका -2(B): घरेलू श्रेणी – 3kW, 500 इकाई प्रति माह .....	32
तालिका -2(C): गैर-घरेलू श्रेणी .....	34
तालिका -2(D): कृषि श्रेणी .....	36
तालिका -2(E): लघु औद्योगिक श्रेणी.....	38
तालिका -2(F): मध्यम औद्योगिक श्रेणी.....	40
तालिका -2(G): वृहत औद्योगिक श्रेणी.....	42
तालिका -3 : एलटी औद्योगिक उपभोगताओं के लिए क्रॉस सब्सिडी.....	44
तालिका -4 : एचटी औद्योगिक उपभोगताओं के लिए क्रॉस सब्सिडी.....	46
तालिका -5 : ओपन एक्सेस शुल्क.....	48
तालिका -5(A): क्रॉस सब्सिडी अधिभार .....	48
तालिका -5(B): अतिरिक्त अधिभार.....	54
तालिका -5(C): व्हीलिंग शुल्क.....	56
तालिका -5(D): पारेषण शुल्क.....	59
तालिका -5(E): बैंकिंग शुल्क .....	61
तालिका -6 : टीओडी टैरिफ की प्रयोज्यता .....	73
तालिका -7 : ईक्विटी पर प्रतिफल .....	77
तालिका -7(A): उत्पादन संस्थाएं .....	77
तालिका -7(B): पारेषण संस्थाएं .....	80
तालिका -7(C): वितरण संस्थाएं .....	82
तालिका -8 : लंबित याचिकाओं की संख्या.....	85
तालिका -9 : विद्युत (उपभोक्ताओं के अधिकार) नियम, 2020 का संरेखण .....	88
तालिका -10(A): SERC/JERC स्तर पर ईंधन और विद्युत खरीद लागत का स्वचालित समायोजन.....	90
तालिका -10(B): DISCOM स्तर पर ईंधन और विद्युत खरीद लागत का समायोजन .....	92
तालिका -11 : राजस्व अंतर का सृजन एवं परिसमापन.....	96
तालिका 12 : SERC/JERC द्वारा वित्तीय अस्वीकृतियाँ .....	98
तालिका -13 : आपूर्ति की विश्वसनीयता.....	102
तालिका -14 : ग्रिड सहभागितापूर्ण छत-पर सौर प्रणाली .....	107
तालिका -15 : हरित ऊर्जा खुली पहुंच (जीईओए) विनियम .....	114
तालिका -16 : मानक संचालन प्रक्रिया (एसओपी) और क्षतिपूर्ति कार्यविधि की स्थिति .....	116
राज्यों का अवलोकन.....	118
5. राज्यों का अवलोकन के लिए मापदंड .....	119
अंडमान & निकोबार द्वीपसमूह .....	120
आंध्र प्रदेश .....	124
अरुणाचल प्रदेश.....	129
असम .....	133
बिहार .....	137

चंडीगढ़ .....	142
छत्तीसगढ़ .....	146
दादरा और नगर हवेली तथा दमन और दीव.....	150
दिल्ली .....	154
गोवा .....	159
गुजरात .....	163
हरियाणा .....	168
हिमाचल प्रदेश .....	173
जम्मू व कश्मीर .....	177
लद्दाख .....	182
झारखंड .....	186
कर्णाटक .....	190
केरल .....	196
लक्षद्वीप .....	200
मध्य प्रदेश .....	204
महाराष्ट्र .....	209
मणिपुर .....	213
मेघालय .....	217
मीज़ोरम .....	221
नागालैंड .....	225
उड़ीशा .....	229
पुडुचेरी .....	234
पंजाब .....	238
राजस्थान .....	242
सिक्किम .....	247
तमिलनाडु .....	251
तेलंगाना .....	255
त्रिपुरा .....	260
उत्तर प्रदेश .....	264
उत्तराखंड .....	270
पश्चिम बंगाल .....	274

<b>6. आरडीएसएस के तहत एटी &amp; सी हानि तथा एसीएस-एआरआर अंतर.....</b>	<b>278</b>
तालिका-1: आरडीएसएस के तहत एटी & सी हानि का प्रक्षेपवक्र .....	279
तालिका-2: आरडीएसएस के तहत एसीएस-एआरआर अंतर का प्रक्षेपवक्र.....	281
अनुपालन का सारांश.....	283

# Table of Contents

<b>1. BACKGROUND .....</b>	<b>12</b>
<b>2. LIST OF PARAMETERS FOR COMPLIANCE STATUS OF REGULATORY PARAMETERS... 13</b>	<b>13</b>
<b>3. KEY UPDATES OF THE QUARTER..... 18</b>	<b>18</b>
<b>4. COMPLIANCE STATUS OF REGULATORY PARAMETERS ACROSS STATES .....</b>	<b>19</b>
TABLE-1(A) : TARIFF ORDER FOR FY-26 AND TRUE UP ORDER FOR FY-24 FOR DISTRIBUTION UTILITIES .....	20
TABLE-1(B) : ISSUANCE OF MULTI YEAR TARIFF (MYT) ORDER .....	28
TABLE-2 : CATEGORY WISE COMPARISON OF REPRESENTATIVE TARIFFS .....	30
TABLE-2(A) : DOMESTIC-3KW 100 UNITS .....	30
TABLE-2(B) : DOMESTIC-3KW 500 UNITS .....	32
TABLE-2(C) : NON-DOMESTIC.....	34
TABLE-2(D) : AGRICULTURE .....	36
TABLE-2(E) : SMALL INDUSTRIAL.....	38
TABLE-2(F) : MEDIUM INDUSTRIAL.....	40
TABLE-2(G) : LARGE INDUSTRIAL.....	42
TABLE-3 : CROSS SUBSIDY - LT INDUSTRIAL CONSUMERS.....	44
TABLE-4 : CROSS SUBSIDY - HT INDUSTRIAL CONSUMERS .....	46
TABLE-5 : OPEN ACCESS CHARGES .....	48
TABLE-5(A) : CROSS SUBSIDY SURCHARGE .....	48
TABLE-5(B) : ADDITIONAL SURCHARGE.....	54
TABLE-5(C) : WHEELING CHARGE.....	56
TABLE-5(D) : TRANSMISSION CHARGE .....	59
TABLE-5(E) : BANKING CHARGES .....	61
TABLE-6 : APPLICABILITY OF TOD TARIFF .....	73
TABLE-7 : RETURN ON EQUITY .....	77
TABLE-7(A) : GENERATION UTILITIES .....	77
TABLE-7(B) : TRANSMISSION UTILITIES .....	80
TABLE-7(C) : DISTRIBUTION UTILITIES.....	82
TABLE-8 : NUMBER OF PENDING PETITIONS .....	85
TABLE-9 : ALIGNMENT OF ELECTRICITY (RIGHTS OF CONSUMERS) RULES .....	88
TABLE-10(A) : AUTOMATIC ADJUSTMENT OF FUEL AND POWER PURCHASE COST- COMPLIANCE STATUS AT SERC/JERC LEVEL.....	90
TABLE-10(B) : AUTOMATIC ADJUSTMENT OF FUEL AND POWER PURCHASE COST- COMPLIANCE STATUS AT DISCOMS LEVEL.....	92
TABLE-11: REVENUE GAP CREATION AND LIQUIDATION.....	96
TABLE-12: FINANCIAL DISALLOWANCES BY SERCs/JERCs.....	98
TABLE-13: RELIABILITY OF SUPPLY.....	102
TABLE-14: GRID INTERACTIVE SOLAR ROOFTOP SYATEM .....	107
TABLE-15 : GREEN ENERGY OPEN ACCESS (GEOA) REGULATION IMPLEMENTATION.....	114
TABLE-16 : STATUS OF STANDARD OF PERFORMANCE (SOP) AND COMPENSATION MECHANISM .....	116
<b>STATES OVERVIEW .....</b>	<b>118</b>
<b>5. LIST OF PARAMETERS FOR STATES OVERVIEW..... 119</b>	<b>119</b>
ANDAMAN & NICOBAR ISLANDS .....	120
ANDHRA PRADESH .....	124
ARUNACHAL PRADESH .....	129
ASSAM .....	133
BIHAR .....	137

CHANDIGARH .....	142
CHHATTISGARH.....	146
DNH & DD.....	150
DELHI .....	154
GOA .....	159
GUJARAT .....	163
HARYANA .....	168
HIMACHAL PRADESH .....	173
JAMMU & KASHMIR.....	177
LADAKH .....	182
JHARKHAND .....	186
KARNATAKA .....	190
KERALA .....	196
LAKSHADWEEP.....	200
MADHYA PRADESH.....	204
MAHARASHTRA .....	209
MANIPUR .....	213
MEGHALAYA .....	217
MIZORAM .....	221
NAGALAND .....	225
ODISHA .....	229
PUDUCHERRY .....	234
PUNJAB .....	238
RAJASTHAN .....	242
SIKKIM .....	247
TAMIL NADU .....	251
TELANGANA .....	255
TRIPURA .....	260
UTTAR PRADESH.....	264
UTTARAKHAND.....	270
WEST BENGAL .....	274

## **7. TRAJECTORY FOR AT&C LOSS AND ACS-ARR GAP UNDER RDSS..... 278**

TABLE-1: TRAJECTORY FOR AT&C LOSS UNDER RDSS.....	279
TABLE-2: TRAJECTORY FOR ACS-ARR GAP UNDER RDSS.....	281

## **SUMMARY OF COMPLIANCES..... 283**

## Acronyms

ABR	औसत बिलिंग दर Average Billing Rate
ACOS	औसत आपूर्ति की लागत Average Cost of Supply
AEGCL	असम इलेक्ट्रिसिटी ग्रिड कॉर्पोरेशन लिमिटेड Assam Electricity Grid Corporation Limited
APCPDCL	आंध्र प्रदेश सेंट्रल पावर डिस्ट्रिब्यूशन कंपनी लिमिटेड Andhra Pradesh Central Power Distribution Company Limited
APDCL	असम पावर डिस्ट्रिब्यूशन कंपनी लिमिटेड Assam Power Distribution Company Limited
APEPDCL	ईस्टर्न पावर डिस्ट्रिब्यूशन कंपनी ऑफ आंध्र प्रदेश लिमिटेड Eastern Power Distribution Company of Andhra Pradesh Limited
APGCL	असम पावर जेनरेशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड Assam Power Generation Corporation Limited
APGENCO	आंध्र प्रदेश पावर जेनरेशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड Andhra Pradesh Power Generation Corporation Limited
APSPDCL	सदर्न पावर डिस्ट्रिब्यूशन कंपनी ऑफ आंध्र प्रदेश लिमिटेड Southern Power Distribution Company of Andhra Pradesh Limited
APTRANSCO	आंध्र प्रदेश पावर ट्रांसमिशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड Andhra Pradesh Power Transmission Corporation Limited
ARR	सकल राजस्व मांग Aggregate Revenue Requirement
AT&C	सकल तकनीकी और वाणिज्यिक Aggregate Technical and Commercial
AVVNL	अजमेर विद्युत वितरण निगम लिमिटेड Ajmer Vidyut Vitran Nigam Limited
BESCOM	बेंगलुरु इलेक्ट्रिसिटी सप्लाई कंपनी लिमिटेड Bangalore Electricity Supply Company Limited
BRPL	बीएसईएस राजधानी पावर लिमिटेड BSES Rajdhani Power Limited
BSPGCL	बिहार स्टेट पावर जेनरेशन कंपनी लिमिटेड Bihar State Power Generation Company Limited
BSPTCL	बिहार स्टेट पावर ट्रांसमिशन कंपनी लिमिटेड Bihar State Power Transmission Company Limited
BYPL	बीएसईएस यमुना पावर लिमिटेड BSES Yamuna Power Limited
CEA	केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण Central Electricity Authority
CED	चंडीगढ़ इलेक्ट्रिसिटी डिपार्टमेंट Chandigarh Electricity Department
CERC	केंद्रीय विद्युत विनियामक आयोग Central Electricity Regulatory Commission
CESC	चामुंडेश्वरी इलेक्ट्रिसिटी सप्लाई कॉर्पोरेशन Chamundeshwari Electricity Supply Corporation
CSPDCL	छत्तीसगढ़ स्टेट पावर डिस्ट्रिब्यूशन कंपनी लिमिटेड Chhattisgarh State Power Distribution Company Limited
CSPGCL	छत्तीसगढ़ स्टेट पावर जेनरेशन कंपनी लिमिटेड Chhattisgarh State Power Generation Company Limited
CSPTCL	छत्तीसगढ़ स्टेट पावर ट्रांसमिशन कंपनी लिमिटेड Chhattisgarh State Power Transmission Company Limited
DDED	दमन & दियु इलेक्ट्रिसिटी डिपार्टमेंट Daman & Diu Electricity Department
DDUGJY	दीन दयाल उपाध्याय ग्राम ज्योति योजना Deen Dayal Upadhyaya Gram Jyoti Yojana
DEEP	कुशल बिजली मूल्य की खोज Discovery of Efficient Electricity Price
DGVCL	दक्षिण गुजरात विज कंपनी लिमिटेड Dakshin Gujarat Vij Company Limited
DHBVNL	दक्षिण हरियाणा बिजली वितरण निगम लिमिटेड Dakshin Haryana Bijli Vitran Nigam Limited

DISCOM	डिस्ट्रीब्यूशन कंपनी Distribution Company
DNHPDCL	दादरी & नगर हवेली विद्युत वितरण निगम लिमिटेड Dadra & Nagar Haveli Power Distribution Corporation Limited
DNHDDPCL	दादरी & नगर हवेली एवं दमन व दीव पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu Power Corporation Limited
DOP, AP	डिपार्टमेंट ऑफ पावर, अरुणाचल प्रदेश Department of Power, Arunachal Pradesh
DPN	डिपार्टमेंट ऑफ पावर, नागालैंड Department of Power, Nagaland
DTL	दिल्ली ट्रान्सको लिमिटेड Delhi Transco Limited
DVVNL	दक्षिणांचल विद्युत वितरण निगम लिमिटेड Dakshinanchal Vidyut Vitran Nigam Limited
ED A&N	इलैक्ट्रीसिटी डिपार्टमेंट, अंडमान & निकोबार अड्मिनिस्ट्रेशन Electricity Department, Andaman & Nicobar Administration
EDG	इलैक्ट्रीसिटी डिपार्टमेंट, गोवा Electricity Department, Goa
ERC	विद्युत नियामक आयोग Electricity Regulatory Commission
EV	इलैक्ट्रिक वाहन Electric Vehicles
FY	वित्तीय वर्ष Financial Year
GEI	सरकारी शैक्षणिक संस्थान Government Educational Institute
GENCO	उत्पादन कंपनी Generation Company
TRANSCO	पारेषण कंपनी Transmission Company
GESCOM	गुलबर्गा इलैक्ट्रीसिटी सप्लाय कंपनी लिमिटेड Gulbarga Electricity Supply Company Limited
GETCO	गुजरात इनर्जी ट्रांसमिशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड Gujarat Energy Transmission Corporation Limited
GOI	भारत सरकार Government of India
GSECL	गुजरात स्टेट इलैक्ट्रीसिटी कॉर्पोरेशन लिमिटेड Gujarat State Electricity Corporation Limited
HESCOM	हुब्ली इलैक्ट्रीसिटी सप्लाय कंपनी लिमिटेड Hubli Electricity Supply Company Limited
HPGCL	हरियाणा विद्युत उत्पादन निगम लिमिटेड Haryana Power Generation Corporation Limited
HPPTCL	हिमाचल प्रदेश पावर ट्रांसमिशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड Himachal Pradesh Power Transmission Corporation Limited
HPSEBL	हिमाचल प्रदेश स्टेट इलैक्ट्रीसिटी बोर्ड लिमिटेड Himachal Pradesh State Electricity Board Limited
HTS	उच्च तनाव आपूर्ति High Tension Supply
HVPNL	हरियाणा विद्युत प्रसारण निगम लिमिटेड Haryana Vidyut Prasaran Nigam Limited
IPDS	एकीकृत विद्युत विकास योजना Integrated Power Development Scheme
IPGCL	इंद्रप्रस्थ पावर जेनरेशन कंपनी लिमिटेड Indraprastha Power Generation Company Limited
I & C	सिंचाई & वाणिज्यिक Irrigation & Commercial
JBVNL	झारखंड बिजली वितरण निगम लिमिटेड Jharkhand Bijli Vitran Nigam Limited
JdVVNL	जोधपुर विद्युत वितरण निगम लिमिटेड Jodhpur Vidhyut Vitran Nigam Limited
JERC	संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग Joint Electricity Regulatory Commission

JKPTCL	जम्मू & कश्मीर पावर ट्रान्समिशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड Jammu & Kashmir Power Transmission Corporation Limited
JKPDCL	जम्मू & कश्मीर पावर डेवलपमेंट कॉर्पोरेशन लिमिटेड Jammu and Kashmir Power Development Corporation Limited
JPDCL	जम्मू पावर डिस्ट्रिब्यूशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड Jammu Power Distribution Corporation Limited
JUSNL	झारखंड ऊर्जा संचरण निगम लिमिटेड Jharkhand Urja Sancharan Nigam Limited
JUUNL	झारखंड ऊर्जा उत्पादन निगम लिमिटेड Jharkhand Urja Utpadan Nigam Limited
JVVNL	जयपुर विद्युत वितरण निगम लिमिटेड Jaipur Vidyut Vitran Nigam Limited
KESCO	कानपुर विद्युत आपूर्ति कंपनी लिमिटेड Kanpur Electricity Supply Company Limited
KPCL	कर्नाटक पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड Karnataka Power Corporation Limited
KPDCL	कश्मीर पावर डिस्ट्रिब्यूशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड Kashmir Power Distribution Corporation Limited
KPTCL	कर्नाटक पावर ट्रान्समिशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड Karnataka Power Transmission Corporation Limited
KSEBL	केरल स्टेट इलैक्ट्रीसिटी बोर्ड लिमिटेड Kerala State Electricity Board Limited
LED	इलैक्ट्रीसिटी डिपार्टमेंट, लक्षद्वीप केंद्र शासित प्रदेश Electricity Department, Union Territory of Lakshadweep
LIP	भारी औद्योगिक विद्युत आपूर्ति Large Industrial Power Supply
LTIS	कम तनाव औद्योगिक आपूर्ति Low Tension Industrial Supply
LTMD	कम तनाव अधिकतम मांग Low Tension Maximum Demand
MAT	न्यूनतम वैकल्पिक कर Minimum Alternate Tax
MePDCL	मेघालय पावर डिस्ट्रिब्यूशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड Meghalaya Power Distribution Corporation Limited
MePGCL	मेघालय पावर जेनरेशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड Meghalaya Power Generation Corporation Limited
MePTCL	मेघालय पावर ट्रान्समिशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड Meghalaya Power Transmission Corporation Limited
MES	सैन्य अभियांत्रिकी सेवाएं Military Engineering Services
MESCOM	मंगलुरु विद्युत आपूर्ति कंपनी लिमिटेड Mangalore Electricity Supply Company Limited
MGVCL	मध्य गुजरात विज कंपनी लिमिटेड Madhya Gujarat Vij Company Limited
MIP	मध्य औद्योगिक विद्युत आपूर्ति Medium Industrial Power Supply
MOP	विद्युत मंत्रालय, भारत सरकार Ministry of Power, Government of India
MPMaKVCL	मध्य प्रदेश मध्य क्षेत्र विद्युत वितरण निगम लिमिटेड Madhya Pradesh Madhya Kshetra Vidyut Vitaran Company Limited
MPPaKVCL	मध्य प्रदेश पश्चिम क्षेत्र विद्युत वितरण निगम लिमिटेड Madhya Pradesh Paschim Kshetra Vidyut Vitaran Company Limited
MPPGCL	मध्य प्रदेश पावर जेनरेशन कंपनी लिमिटेड Madhya Pradesh Power Generating Company Limited
MPPoKVCL	मध्य प्रदेश पूर्व क्षेत्र विद्युत वितरण निगम लिमिटेड Madhya Pradesh Poorv Kshetra Vidyut Vitaran Company Limited
MPPTCL	मध्य प्रदेश पावर ट्रान्समिशन कंपनी लिमिटेड Madhya Pradesh Power Transmission Company Limited
MSEDCL	महाराष्ट्र स्टेट इलैक्ट्रीसिटी डिस्ट्रिब्यूशन कंपनी लिमिटेड Maharashtra State Electricity Distribution Company Limited
MSETCL	महाराष्ट्र स्टेट इलैक्ट्रीसिटी ट्रान्समिशन कंपनी लिमिटेड Maharashtra State Electricity Transmission Company Limited

MSPCL	मणिपुर स्टेट पावर कंपनी लिमिटेड Manipur State Power Company Limited
MSPDCL	मणिपुर स्टेट पावर डिस्ट्रिब्यूशन कंपनी लिमिटेड Manipur State Power Distribution Company Limited
MSPGCL	महाराष्ट्र स्टेट पावर जेनरेशन कंपनी लिमिटेड Maharashtra State Power Generation Company Limited
MVVNL	मध्यांचल विद्युत वितरण निगम लिमिटेड Madhyanchal Vidyut Vitaran Nigam Limited
NBPDCL	नॉर्थ बिहार पावर डिस्ट्रिब्यूशन कंपनी लिमिटेड North Bihar Power Distribution Company Limited
NDMC	नई दिल्ली नगरपालिका परिषद New Delhi Municipal Council
NDS	गैर-घरेलु आपूर्ति Non-Domestic Supply
O&M	संचालन और रखरखाव Operations and Maintenance
OHPC	उड़ीशा हाईड्रो पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड Odisha Hydro Power Corporation Limited
OPGCL	उड़ीशा पावर जेनरेशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड Odisha Power Generation Corporation Limited
OPTCL	उड़ीशा पावर ट्रान्समिशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड Odisha Power Transmission Corporation Limited
P&ED	पावर & इलेक्ट्रीसिटी डिपार्टमेंट, मीज़ोरम Power & Electricity Department, Mizoram
PaVVNL	पश्चिमांचल विद्युत वितरण निगम लिमिटेड Pashchimanchal Vidyut Vitaran Nigam Limited
PED	पुडुचेरी इलेक्ट्रीसिटी डिपार्टमेंट Puducherry Electricity Department
PFC	पावर फाईनांस कॉर्पोरेशन Power Finance Corporation
PGVCL	पश्चिम गुजरात विज कंपनी लिमिटेड Paschim Gujarat Vij Company Limited
PII	विद्युत प्रधान उद्योग Power Intensive Industry
PPCL	पुडुचेरी पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड Puducherry Power Corporation Limited
PSPCL	पंजाब स्टेट पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड Punjab State Power Corporation Limited
PSR	विद्युत क्षेत्र में सुधार Power Sector Reforms
PSTCL	पंजाब स्टेट ट्रान्समिशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड Punjab State Transmission Corporation Limited
PTCUL	पावर ट्रान्समिशन कॉर्पोरेशन ऑफ उत्तराखंड लिमिटेड Power Transmission Corporation of Uttarakhand Limited
PuVVNL	पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लिमिटेड Purvanchal Vidyut Vitaran Nigam Limited
PWW	सार्वजनिक जल कार्य Public Water Works
R-APDRP	पुनर्गठित त्वरित विद्युत विकास और सुधार कार्यक्रम Restructured Accelerated Power Development and Reforms Programme
RGP	आवासीय सामान्य प्रयोजन Residential General Purpose
RoCE	नियोजित पूंजी पर प्रतिफल Return on Capital Employed
RoE	ईक्विटी पर प्रतिफल Return on Equity
RPO	नवीकरणीय खरीद दायित्व Renewable Purchase Obligation
RRB	विनियमित दर आधार Regulated Rate Base
RRVNL	राजस्थान राज्य विद्युत प्रसारण निगम लिमिटेड Rajasthan Rajya Vidyut Prasaran Nigam Limited

RRVUNL	राजस्थान राज्य विद्युत उत्पादन निगम लिमिटेड Rajasthan Rajya Vidyut Utpadan Nigam Limited
SAUBHAGYA	सहज बिजली हर घर योजना Sahaj Bijli Har Ghar Yojana
SBPDCL	साउथ बिहार पावर डिस्ट्रिब्यूशन कंपनी लिमिटेड South Bihar Power Distribution Company Limited
SERC	स्टेट ईलेक्ट्रीसिटी रेग्युलेटरी कमीशन / राज्य विद्युत नियामक आयोग State Electricity Regulatory Commission
Sikkim PD	एनर्जी अंड पावर डिपार्टमेंट, सिक्किम Energy and Power Department, Sikkim
SIP	लघु औद्योगिक विद्युत आपूर्ति Small Industrial Power Supply
STP	सीवेज उपचार संयंत्र Sewage Treatment Plant
TNPDC	तमिल नाडु डिस्ट्रिब्यूशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड Tamil Nadu Power Distribution Corporation Limited
TNPGCL	तमिल नाडु जेनरेशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड Tamil Nadu Power Generation Corporation Limited
TANTRANSCO	तमिल नाडु ट्रान्समिशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड Tamil Nadu Transmission Corporation Limited
TOD	टाइम ऑफ डे (टैरिफ) Time of Day (Tariff)
TPCODL	टाटा पावर सेंट्रल उड़ीशा डिस्ट्रिब्यूशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड Tata Power Central Odisha Distribution Limited
TPDDL	टाटा पावर दिल्ली डिस्ट्रिब्यूशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड Tata Power Delhi Distribution Limited
TPGL	त्रिपुरा पावर जेनरेशन लिमिटेड Tripura Power Generation Limited
TPNODL	टाटा पावर नॉर्थर्न उड़ीशा डिस्ट्रिब्यूशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड Tata Power Northern Odisha Distribution Limited
TPSODL	टाटा पावर सदर्न उड़ीशा डिस्ट्रिब्यूशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड Tata Power Southern Odisha Distribution Limited
TPWODL	टाटा पावर वेस्टर्न उड़ीशा डिस्ट्रिब्यूशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड Tata Power Western Odisha Distribution Limited
TSECL	त्रिपुरा राज्य विद्युत निगम लिमिटेड Tripura State Electricity Corporation Limited
TSGENCO	तेलंगाना स्टेट पावर जेनरेशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड Telangana State Power Generation Corporation Limited
TSNPDC	नॉर्थर्न पावर डिस्ट्रिब्यूशन कंपनी ऑफ तेलंगाना लिमिटेड Northern Power Distribution Company of Telangana Limited
TSSPDC	सदर्न पावर डिस्ट्रिब्यूशन कंपनी ऑफ तेलंगाना लिमिटेड Southern Power Distribution Company of Telangana Limited
TSTRANSCO	ट्रान्समिशन कॉर्पोरेशन ऑफ तेलंगाना लिमिटेड Transmission Corporation of Telangana Limited
TUP	टू-अप True-up
UDAY	उज्वल डिस्कॉम अश्यूरंस योजना Ujjwal DISCOM Assurance Yojana
UGVCL	उत्तर गुजरात विज कंपनी लिमिटेड Uttar Gujarat Vij Company Limited
UHBVNL	उत्तर हरियाणा बिजली वितरण निगम लिमिटेड Uttar Haryana Bijli Vitran Nigam Limited
UJALA	उन्नत ज्योति योजना द्वारा सभी को सस्ती एलईडी Unnat Jyoti by Affordable LEDs for All
UJVNL	उत्तरांचल जल विद्युत निगम लिमिटेड Uttarakhand Jal Vidyut Nigam Limited
UPCL	उत्तराखंड पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड Uttarakhand Power Corporation Limited
UPJVNL	उत्तर प्रदेश जल विद्युत निगम लिमिटेड Uttar Pradesh Jal Vidyut Nigam Limited
UPPTCL	उत्तर प्रदेश पावर ट्रान्समिशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड Uttar Pradesh Power Transmission Corporation Limited

UPRVUNL	उत्तर प्रदेश राज्य विद्युत उत्पादन निगम लिमिटेड Uttar Pradesh Rajya Vidyut Utpadan Nigam Limited
URJA	शहरी ज्योति अभियान Urban Jyoti Abhiyan
UTs	केंद्र शासित प्रदेशों Union Territories
WACC	पूंजी की भारित औसत लागत Weighted Average Cost of Capital
WBPDCCL	वैस्ट बंगाल पावर डेवलपमेंट कॉर्पोरेशन लिमिटेड West Bengal Power Development Corporation Limited
WBSEDCL	वैस्ट बंगाल स्टेट इलेक्ट्रीसिटी डिस्ट्रिब्यूशन कंपनी लिमिटेड West Bengal State Electricity Distribution Company Limited
WBSETCL	वैस्ट बंगाल स्टेट इलेक्ट्रीसिटी ट्रान्समिशन कंपनी लिमिटेड West Bengal State Electricity Transmission Company Limited

भारत सरकार (जीओआई) का लक्ष्य एक कुशल और वित्त रूप से टिकाऊ बिजली क्षेत्र बनाकर सभी उपभोक्ताओं को विश्वसनीय, सुरक्षित, गुणवत्ता और सस्ती बिजली उपलब्ध कराना है। इस संबंध में, भारत सरकार ने विभिन्न सुधार पहलों को लागू किया है जिससे भारतीय बिजली क्षेत्र में परिवर्तनकारी बदलाव आए हैं। इसमें एक बड़े पैमाने पर ग्रामीण विद्युतीकरण कार्यक्रम और अंतिम-मील कनेक्टिविटी योजना - प्रधानमंत्री सहज बिजली हर घर योजना (सौभाग्य) और दीन दयाल उपाध्याय ग्राम ज्योति योजना (डीडीयूजीजेवाई) शामिल हैं; नेटवर्क सुदृढीकरण और आईटी सक्षमता - एकीकृत विद्युत विकास योजना (आईपीडीएस) के लिए पहल; वितरण उपयोगिताओं (डिस्कॉम) - उज्वल डिस्कॉम एश्योरेंस योजना (उदय) के प्रदर्शन में सुधार के लिए पहल; डिजिटलीकरण को सक्षम करना (विद्युत प्रवाह, ऊर्जा, डीप ई-बिडिंग, आदि); अंतिम-उपयोग ऊर्जा दक्षता - अफोर्डेबल एलईडी फॉर ऑल (उजाला) द्वारा उन्नत ज्योति में सुधार सहित अन्य।

निरंतर प्रदर्शन सुधार हेतु आवश्यक हस्तक्षेपों की पहचान हेतु डिस्कॉम के वित्त और परिचालन मानकों की नियमित निगरानी आवश्यक है। वर्तमान में, ऐसा कोई एकल संसाधन उपलब्ध नहीं है जो सभी संबंधित मानकों को एक ही मंच पर समाहित कर सके।

इस ज्ञान अंतराल को दूर करने के लिए, वर्ष 2020 में विद्युत क्षेत्र सुधार कार्यक्रम के अंतर्गत सभी डिस्कॉम (विद्युत विभागों सहित) के लिए प्रमुख नियामक मापदंडों को शामिल करते हुए एक रिपोर्ट तैयार की गई थी। "विद्युत उपयोगिताओं के प्रमुख नियामक मानदंड" रिपोर्ट पिछले चार वित्त वर्षों के लिए भारत भर में 63 डिस्कॉम के लिए 17 व्यापक नियामक मापदंडों को समाहित करती है। हालाँकि, प्रभावी ज्ञान साझाकरण को सक्षम करने और नवीनतम जानकारी के आधार पर डिस्कॉम के बीच सार्थक तुलना की सुविधा के लिए निर्धारित आँकड़ा को अद्यतन करते रहना अनिवार्य है।

इस रिपोर्ट में प्रस्तुत जानकारी विभिन्न स्रोतों से तैयार की गई है, जिसमें नियामक आदेश, राज्य स्तरीय विनियम, टैरिफ आदेश और टू-अप आदेश आदि शामिल हैं।

## Background

The Government of India (GOI) aims to deliver reliable, secure, quality and affordable power to all consumers by creating an efficient and financially sustainable power sector. In this regard, the GOI has implemented various reform initiatives which have led to transformational changes in the Indian power sector. This includes a massive rural electrification program and last-mile connectivity plan—Pradhan Mantri Sahaj Bijli Har Ghar Yojana (SAUBHAGYA) and Deen Dayal Upadhyaya Gram Jyoti Yojana (DDUGJY); initiatives for network strengthening and IT enablement—Integrated Power Development Scheme (IPDS); initiatives for performance improvement of Distribution Utilities (DISCOMs)—Ujjwal DISCOM Assurance Yojana (UDAY); enabling digitization (Vidyut Pravah, Urja, DEEP e-bidding, etc.); improving end-use energy efficiency—Unnat Jyoti by Affordable LEDs for All (UJALA) among others.

Regular monitoring of financial and operational parameters for DISCOMs is essential to identify interventions required for continuous performance improvement. At present, there is no single resource that covers all related parameters under one platform.

To address this knowledge gap, a report capturing key regulatory parameters for all the DISCOMs (including power departments) was prepared under the Power Sectors Reform Programme in the year 2020. The report “Key Regulatory Parameters of Power Utilities” covers 17 broad regulatory parameters for 63 DISCOMs across India for last four financial years. However, it is imperative to keep updating the data set to enable effective knowledge sharing and facilitate meaningful at-a-glance comparison between DISCOMs based on the latest information.

The information presented in this report has been prepared from various sources, which includes regulatory orders, State level regulations, tariff orders and true up orders among others.

# विनियामक मापदंडों की अनुपालन स्थिति के लिए मापदंडों की सूची

## List of Parameters for Compliance Status of Regulatory Parameters

रिपोर्ट में देश भर के सभी राज्यों और केंद्र शासित प्रदेशों की वितरण, पारेषण और उत्पादन उपयोगिताओं के लिए प्रमुख नियामक मापदंड की जानकारी शामिल है। इसमें शामिल मानदंड इस प्रकार हैं:

The report includes information on key regulatory parameters primarily for Distribution utilities and some key focus areas of Transmission and Generation utilities of all state and UTs across the country. The parameters included are as below:

मापदंड Parameter		उप- मापदंड Sub-Parameter	इकाई Unit		समावेशन Inclusions
टैरिफ तुलना Tariff Comparison	A	उपभोक्ता श्रेणीवार प्रतिनिधि टैरिफ Consumer Category wise Representative Tariff	Rs/kWh	A1	प्रमुख राज्यों में ऊर्जा शुल्क, निश्चित शुल्क, विद्युत शुल्क और सरकारी सब्सिडी सहित लागू टैरिफ का श्रेणीवार विवरण Category-wise breakup of applicable tariff including energy charge, fixed charge, electrical duty, and govt. subsidy across major states.
औद्योगिक उपभोक्ताओं के लिए टैरिफ क्रॉस सब्सिडी Tariff Cross Subsidy for Industrial Consumers	B	औद्योगिक Industrial	%	B1	औद्योगिक श्रेणी के उपभोक्ताओं के लिए ABR / ACoS ABR for the Industrial category consumers/ ACoS
क्रॉस सब्सिडी अधिभार Cross Subsidy Surcharge	C	क्रॉस सब्सिडी अधिभार Cross Subsidy Surcharge (CSS)	Rs. /kWh	C1	ओपन एक्सेस उपभोक्ताओं के लिए संबंधित विद्युत नियामक आयोगों द्वारा अनुमोदित CSS CSS as approved by respective Electricity Regulatory Commissions for open-access consumers
अतिरिक्त अधिभार Additional Surcharge	D	अतिरिक्त अधिभार Additional Surcharge (AS)	Rs. /kWh	D1	संबंधित विद्युत नियामक आयोगों द्वारा अनुमोदित ओपन-एक्सेस उपभोक्ताओं के लिए अतिरिक्त अधिभार Additional Surcharge for open-access consumers approved by respective SERCs/JERCs
व्हीलिंग शुल्क Wheeling Charge	E	व्हीलिंग शुल्क Wheeling Charge	Rs. /kWh	E1	संबंधित विद्युत नियामक आयोगों द्वारा अनुमोदित ओपन-एक्सेस उपभोक्ताओं के लिए व्हीलिंग शुल्क Wheeling Charge for open-access consumers approved by respective SERCs/JERCs
बैंकिंग शुल्क Banking Charge	F	बैंकिंग शुल्क Banking Charge	%	F1	संबंधित विद्युत नियामक आयोगों द्वारा अनुमोदित ओपन-एक्सेस उपभोक्ताओं के लिए बैंकिंग शुल्क Banking Charge for open-access consumers approved by respective SERCs/JERCs
राज्यवार राजस्व अंतर/अधिशेष State-wise Revenue Gap/Surplus	G	संचयी राजस्व अंतर/अधिशेष Cumulative Revenue Gap/ Surplus	Rs. Crore	G1	संबंधित ईआरसी द्वारा अनुमोदित संचयी राजस्व अंतर Cumulative revenue gap approved by the respective SERCs/JERCs
ToD टैरिफ दरें प्रयोज्यता ToD Tariff Rates Applicability	H	टीओडी अनुप्रयोज्यता ToD Applicability	None	H1	उपभोक्ता श्रेणियों में दिन के समय (TOD) टैरिफ की प्रयोज्यता Applicability of Time of Day (TOD) tariff across consumer categories
इक्विटी पर रिटर्न (RoE) Return on Equity (RoE)	I	आरओई (कर-पश्चात आधार पर) RoE (on post-tax basis)	Rs. Crore	I1	डिस्कॉम, जेनको और ट्रांसको में आरओई की प्रमात्रा, जैसा कि संबंधित ईआरसी द्वारा अनुमोदित है RoE quantum across DISCOMs, GENCOs and TRANSCOs as approved by the respective ERCs
		आरओई (कर-पश्चात आधार पर) RoE (on post-tax basis)	%	I2	डिस्कॉम, जेनको और ट्रांसको के लिए संबंधित वि.नि.आ. द्वारा अनुमोदित आरओई की दर Rate of RoE approved by respective ERCs for DISCOMs, GENCOs and TRANSCOs
		टैरिफ विनियमों के अनुसार कर-पश्चात आरओई की दर Rate of post-tax RoE as per tariff regulations	%	I3	डिस्कॉम, जेनको और ट्रांसको के लिए संबंधित राज्य टैरिफ विनियमों के अनुसार आरओई की दर Rate of RoE as per respective state tariff regulations for DISCOMs, GENCOs and TRANSCOs
संचरण शुल्क	J		Rs./MW	J1	(संचरण ARR x 10 <sup>7</sup> )/ (कुल भार प्रमात्रा प्रबंधन x12)

मापदंड Parameter		उप- मापदंड Sub-Parameter	इकाई Unit		समावेशन Inclusions
Transmission Charges		दीर्घकालिक और मध्यम अवधि के ट्रांसमिशन शुल्क Transmission Charges Long Term and Medium Term	/Month		(Transmission ARR x 10 <sup>7</sup> )/ (Total load quantum handled x12)
			Rs.Cr /Month	J2	(संचरण ARR)/12 (Transmission ARR)/12
		अल्पावधि ट्रांसमिशन शुल्क Transmission Charges Short Term	Rs./kWh	J3	(संचरण ARR x 10)/(कुल ऊर्जा प्रबंधन) (Transmission ARR x 10)/ (Total Energy Handled)
			Rs./MW	J4	(संचरण ARR x 10 <sup>7</sup> )/ (कुल भार प्रमात्रा) (Transmission ARR x 10 <sup>7</sup> )/ (Total load quantum)
लंबित मामलों की संख्या Number of Pending Cases	K	लंबित याचिकाएँ Petitions pending		K1	केन्द्र / राज्य / संयुक्त विद्युत नियामक आयोग के पास 3 महीने से कम, 3 से 6 महीने और 6 महीने से अधिक समय से लंबित याचिकाओं की संख्या No. of petitions pending with CERC/SERC/ JERC for less than 3 months, 3 to 6 months and more than 6 months
		लंबित टैरिफ याचिकाएँ Tariff petitions pending	मामलों की संख्या	K2	
		लंबित टू-अप याचिकाएँ True-up petitions pending	Number of Cases	K3	
		विवाद संबंधी मामले Dispute related cases		K4	
विद्युत সরেখণ (उपभोक्ताओं के अधिकार) नियम 2020 Alignment of Electricity (Rights of Consumers) Rules 2020	L	डिस्कॉम के विनियमों, प्रदर्शन के मानक (एसओपी) और आपूर्ति संहिताओं के अनुसार समयसीमाओं का विद्युत (उपभोक्ताओं के अधिकार) नियम 2020 में निर्दिष्ट समयसीमाओं के साथ सरखण Alignment of Timelines as per DISCOM's Regulations, Standard of Performance (SoP) and Supply Codes with timelines as specified in the Electricity (Rights of Consumers) Rules 2020	No. of Days /Yes/No /Not Available	L1	कनेक्शन जारी करना Release of Connections
				L2	मीटरों का परीक्षण Testing of Meters
				L3	मीटरों का प्रतिस्थापन Replacement of Meters
				L4	बेबाकी प्रमाणपत्र जारी करना Issuance of no dues Certificates
				L5	विचलन पर, मानक संचालन प्रक्रिया से, दावों के भुगतान का प्रावधान Provision for payment of claims on deviation from SoPs
				L6	150 किलोवाट तक के लिए पूर्व निर्धारित मांग शुल्क सुनिश्चित करने के लिए विनियम Regulations for ensuring predetermined demand charges for up to 150kW
				L7	बहुस्तरीय शिकायत निवारण मंच की उपस्थिति Presence of Multitier Grievance Redressal Forum
ईंधन और बिजली खरीद लागत का स्वचालित समायोजन - एसईआरसी/जेईआरसी की अनुपालन स्थिति Automatic Adjustment of Fuel and Power Purchase Costs – Compliance Status of SERCs/ JERCs	M	वितरण लाइसेंसधारियों द्वारा विद्युत खरीद लागत की समय पर वसूली के लिए केंद्रीय नियम के अनुरूप विनियम जारी करना। Issuance of regulations in line with central rule for timely recovery of power purchase costs by distribution licensees.	Yes/ No/ Monthly/ Quarterly	M1	नियम 14 के अनुरूप एसईआरसी द्वारा जारी विनियमन Regulation issued by the SERC in line with Rule 14
				M2	स्वचालित समायोजन की अनुमति Automatic Adjustment allowed
				M3	समायोजन आवृत्ति Adjustment Frequency
				M4	नियम 14 के अनुसार गणना सूत्र Computation formula as per Rule 14
ईंधन और बिजली खरीद लागत का स्वचालित समायोजन - डिस्कॉम की अनुपालन स्थिति Automatic Adjustment of Fuel & Power Purchase Costs – Compliance Status of DISCOMs	N	एसईआरसी के अनुरूप डिस्कॉम द्वारा जारी विनियमों का अनुपालन	(Yes/No)	N1	डिस्कॉम द्वारा मासिक आधार पर एफपीपीए की स्वचालित गणना और बिलिंग Automatic Calculation and Billing of FPPAS by DISCOM on monthly basis
				N2	लाइसेंसी वेबसाइट पर एफपीपीए फार्मूले को प्रदर्शित करना Display of FPPAS formula on Licensee website

मापदंड Parameter		उप- मापदंड Sub-Parameter	इकाई Unit		समावेशन Inclusions
		Adherence of regulations issued by DISCOMS in line with SERCs		N3	लाइसेंसी वेबसाइट पर मासिक एफपीपीएस वसूली का विवरण प्रदर्शित करना। Display of details of monthly recovery of FPPAS on Licensee website
राजस्व अंतर सृजन और परिसमापन। Revenue Gap creation & liquidation	O	अनुमोदित वार्षिक राजस्व आवश्यकता और अनुमोदित टैरिफ से प्राप्त अनुमानित वार्षिक राजस्व के बीच का अंतराल  Gap between approved Annual Revenue Requirement and estimated annual revenue from approved tariff	Amount in Rs.Cr./ %age	O1	नवीनतम टैरिफ आदेश Latest Tariff Order
				O2	ओपनिंग गैप Opening Gap
				O3	वर्तमान वर्ष अंतराल Current Year Gap
				O4	अंतिम अंतराल Closing Gap
				O5	नेट एआरआर Net ARR
				O6	एआरआर के प्रतिशत के रूप में अंतराल Gap as %age of ARR
				O7	अनुपालन स्थिति Compliance Status
एसईआरसी/जेईआरसी द्वारा वित्त अस्वीकृतियां Financial Disallowances by SERCs/JERCs	P	नियमों के अनुसार वित्त स्थिरता का ढांचा (वित्त अस्वीकृतियों की ट्रैकिंग)  Framework of financial sustainability as per rules (Tracking financial disallowances)	Amount in Rs. Cr./ %age	P1	लागू अवधि Applicable period
				P2	निवल एआरआर (प्रस्तावित) आईएनआर करोड़। Net ARR (Proposed) INR Cr.
				P3	निवल एआरआर (अनुमोदित) आईएनआर करोड़। Net ARR (Approved) INR Cr.
				P4	अस्वीकृति Disallowance
				P5	नेट एआरआर के सापेक्ष अस्वीकृति का प्रतिशत %age of disallowance to Net ARR
आपूर्ति की विश्वसनीयता (SAIFI और SAIDI) Reliability of Supply (SAIFI & SAIDI)	Q	राज्य स्तर पर विनियमन के कार्यान्वयन का मानचित्रण। Mapping of implementation of regulation at state level	Yes/No/ Minutes/ Numbers/ Description of duration	Q1	सभी उपभोक्ताओं को 24*7 विद्युत आपूर्ति का प्रावधान Provision for 24*7 power supply to all consumers
				Q2	कम घंटों की आपूर्ति के लिए अपवाद श्रेणियाँ Exceptional categories for lower hours of supply
				Q3	अपवाद श्रेणियों को आपूर्ति के घंटे Hours of supply to exceptional categories
				Q4	एसएआईएफआई/एसएआईडीआई गणना हेतु निर्दिष्ट सूत्र SAIFI/ SAIDI Computation formula specified
				Q5	विश्वसनीयता मापदंड (आउटेज/उपभोक्ता की कुल अवधि और आवृत्ति) एसएआईडीआई (घंटे : मिनट), एसएआईएफआई (संख्या) Reliability parameters (Total duration and frequency of outages/ consumer) SAIDI (Hrs: Min), SAIFI (Nos)
				Q6	एसएआईडीआई या एसएआईएफआई की गणना के लिए विचार की गई न्यूनतम कटौती अवधि (अवधि का विवरण) Minimum Outage Time considered for Calculation of SAIDI or SAIFI (Description of Duration)
				Q7	100,000 और उससे अधिक आबादी वाले मेट्रो शहरों के लिए एसएआईडीआई और एसएआईएफआई का प्रक्षेपवक्र Trajectory of SAIDI and SAIFI for metro cities with population 100,000 and above

मापदंड Parameter		उप- मापदंड Sub-Parameter	इकाई Unit		समावेशन Inclusions
				Q8	एसईआरसी द्वारा विश्वसनीयता सूचकांकों की समीक्षा और निगरानी के लिए ऑनलाइन तंत्र। Online mechanism for reviewing and monitoring of reliability indices by SERCs
				Q9	केंद्रीकृत 24x7 टोल फ्री कॉल सेंटर Centralised 24x7 toll-free call centre
ग्रिड इंटरैक्टिव रूफटॉप सोलर सिस्टम Grid Interactive Rooftop Solar system	R	राज्य स्तर पर विनियमन के कार्यान्वयन का मानचित्रण। Mapping of implementation of regulation at state level	Yes/No /in kW	R1	नियमों के अनुरूप एसईआरसी द्वारा विनियम जारी करना Issuance of regulations by SERCs in line with Rules
				R2	नेट मीटरिंग के लिए निर्दिष्ट लोड लिमिट Load limit specified for net metering
				R3	टैरिफ विनियमन के अनुसार ग्रॉस-मीटरिंग के लिए सामान्य टैरिफ Generic tariff for gross-metering as per tariff regulation
				R4	वितरित आरई प्रणालियों के लिए ऑनलाइन आवेदन प्राप्त करना Receiving online applications for distributed RE systems
				R5	इंस्टॉलेशन और कमीशनिंग के लिए वेबसाइट पर एसओपी का प्रदर्शन Display of SOP for installation & commissioning on the website
				R6	रूफटॉप सोलर स्थापना की तकनीकी व्यवहार्यता के आकलन के लिए समय-सीमा। Timeline for assessing technical feasibility of Roof top solar installation
				R7	स्थापना के पश्चात रूफटॉप सोलर को कमीशन (चालू) करने की समय-सीमा Timeline for commissioning of rooftop solar after installation
ग्रीन एनर्जी ऊर्जा ओपन एक्सेस विनियम का कार्यान्वयन Green Energy Open Access (GEOA) Regulation implementation	S	राज्य स्तर पर विनियमन और अनुपालन का मानचित्रण Mapping issuance of regulation and compliance on state level	Yes/No	S1	एसईआरसी द्वारा जारी विनियमन Regulation issued by SERC
				S2	अनुपालन की स्थिति Status of Compliance
				S3	टिप्पणियां Remarks
कार्य-निष्पादन मानकों (एसओपी) और क्षतिपूर्ति तंत्र की स्थिति Status of Standard of Performance (SOP) and Compensation Mechanism	T	कार्य-निष्पादन मानकों और क्षतिपूर्ति तंत्र की स्थिति Status of Standard of performance and compensation mechanism	Yes/No	T1	नियमों के अनुरूप अधिसूचित एसओपी Notified SOP in consonance with Rules
				T2	एसओपी के उल्लंघन के लिए निर्धारित मुआवजा राशि Determined compensation amount for violation of SOP
				T3	स्वचालित भुगतान क्षतिपूर्ति तंत्र की स्थापना के लिए अधिसूचित विनियमन Notified regulation for establishment of Automatic Payment Compensation Mechanism
				T4	मुआवजे की राशि के दावे के लिए ऑनलाइन सुविधा की उपलब्धता। Availability of online facility for claim of compensation amount

**पाठकों के लिए सामान्य दिशा-निर्देश / General guidelines to the readers:**

- रिपोर्ट में नकारात्मक मान कोष्ठक में दिखाई देते हैं | The negative values in the report appear within parenthesis
- जहाँ भी उपयुक्त हो, -1 और 1 के बीच के मानों को शून्य तक पूर्णांकित किया गया है | Wherever suitable, values between -1 and 1 have been rounded off to Nil.
- 'NA' denotes 'Not Applicable'
- 'N/A' denotes 'Not Available'

✓ Complied ✗ Not Complied

**अस्वीकरण:** यह रिपोर्ट विभिन्न स्रोतों से प्राप्त आंकड़ों पर आधारित है, जैसे कि संबंधित राज्य विद्युत विनियामक आयोग (एसईआरसी) के टैरिफ आदेश, टू-अप आदेश, विनियम या संबंधित राज्य विद्युत विनियामक आयोग (एसईआरसी) की वेबसाइट से प्राप्त कोई भी प्रासंगिक आदेश आदि। इस डेटा पर आधारित व्याख्या, निष्कर्ष या निर्णय उपयोगकर्ता की जिम्मेदारी है। आरईसी लिमिटेड रिपोर्ट की सामग्री के आधार पर किसी विशिष्ट कार्रवाई का समर्थन नहीं करता है।

**Disclaimer:** This Report presents data as obtained from various sources i.e. relevant SERC Tariff Orders, True up orders, Regulations or any relevant order etc. from the respective SERC website. The interpretations, conclusions or decisions based on this data are the responsibility of the user. The publisher does not endorse any specific course of action based on the report's contents.

# तिमाही की प्रमुख अद्यतन सूचना (अक्टूबर 2025 - दिसंबर 2025)

दिसंबर 2025 के संस्करण में 'विद्युत संस्थाओं की प्रमुख विनियामक मापदंड रिपोर्ट' में निम्नानुसार अद्यतन किया गया है :-

## 1. वितरण संस्थाओं के लिए टैरिफ आदेश और टू-अप आदेश :

- चंडीगढ़, जम्मू-कश्मीर और राजस्थान के एसईआरसी/जेईआरसी ने वित्त वर्ष 2025-26 के लिए टैरिफ आदेश जारी किया।
- पश्चिम बंगाल ईआरसी ने वित्त वर्ष 2023-24 के लिए टू-अप आदेश जारी किया।
- त्रिपुरा और उत्तर प्रदेश ईआरसी ने वित्त वर्ष 2025-26 के लिए टैरिफ आदेश और वित्त वर्ष 2023-24 के लिए संयुक्त टू-अप आदेश जारी किया।
- जेईआरसी (गोवा और केंद्र शासित प्रदेश) ने वित्त वर्ष 2025-26 के लिए टैरिफ आदेश और अंडमान और निकोबार द्वीप समूह के लिए वित्त वर्ष 2021-22 के लिए टू-अप आदेश जारी किया।
- आंध्र प्रदेश ईआरसी ने वित्त वर्ष 2019-20 से वित्त वर्ष 2023-24 के लिए टू-अप आदेश जारी किया।
- दिल्ली ईआरसी ने वित्त वर्ष 2021-22 और वित्त वर्ष 2022-23 के लिए टू-अप आदेश जारी किया है।

## 2. मल्टी ईयर टैरिफ (एमवाईटी):

- बहुवर्षीय शुल्क निर्धारण विनियम:** छत्तीसगढ़, झारखंड और पंजाब ने क्रमशः 11.12.2025, 16.10.2025 और 20.08.2025 को अपने एमवाईटी विनियम जारी किए हैं और ये 01.04.2026 से प्रभावी होंगे।
- एमवाईटी आदेश:** जेईआरसी (गोवा और केंद्र शासित प्रदेशों) ने अंडमान और निकोबार द्वीप समूह और चंडीगढ़ के लिए एमवाईटी आदेश जारी किए, जबकि आरईआरसी ने वित्तीय वर्ष 2025-26 के लिए शुल्क आदेश जारी किया, जो उनके संबंधित एमवाईटी विनियमों के अनुरूप है।
- शुल्क अनुसूची:** उत्तर प्रदेश ईआरसी ने वित्तीय वर्ष 2025-26 के लिए शुल्क अनुसूची जारी की।

## 3. क्रॉस सब्सिडी: नवीनतम टैरिफ आदेशों के अनुसार, चंडीगढ़, जम्मू-कश्मीर, राजस्थान और उत्तर प्रदेश के एलटी और एचटी औद्योगिक उपभोक्ताओं के लिए क्रॉस-सब्सिडी, सेवा की औसत लागत (एसीओएस) की +20% की निर्दिष्ट सीमा के भीतर है।

## 4. विद्युत (उपभोक्ताओं के अधिकार) नियम, 2020 का संरक्षण: हिमाचल प्रदेश विद्युत नियामक आयोग(एचपीईआरसी) ने 'हिमाचल प्रदेश विद्युत नियामक आयोग (वितरण प्रदर्शन मानक) (तीसरा संशोधन) विनियम, 2025 दिनांक 01.12.2025 को जारी किया, जिसमें यह निर्दिष्ट किया गया है कि मीटर बदलने की समय-सीमा शहरी क्षेत्रों के लिए 24 घंटे और ग्रामीण क्षेत्रों के लिए 72 घंटे के भीतर होगी, जो अब विद्युत मंत्रालय (एमओपी) के नियमों के अनुरूप है।

## 5. एफपीपीसीए अनुपालन-एसईआरसी स्तर (तालिका 10 (a)):

- जेईआरसी (जम्मू और कश्मीर और लद्दाख) ने एफपीपीएएस के लिए नियम 14 के अनुसार गणना सूत्र निर्दिष्ट किया है।
- त्रिपुरा एसईआरसी ने नियम 14 के अनुरूप विनियमन जारी किया है, जिसमें समायोजन आवृत्ति मासिक निर्धारित की गई है।

## 6. एफपीपीसीए अनुपालन-डिस्कॉम स्तर (तालिका 10 (b)):

- गुजरात डिस्कॉम:** एफपीपीएएस बिलिंग अब मासिक आधार पर की जाती है।
- झारखंड (जेबीवीएनएल):** लाइसेंसधारी वेबसाइट पर मासिक एफपीपीएएस वसूली विवरण प्रदर्शित करना शुरू कर दिया है।
- कर्नाटक डिस्कॉम (बीईएसकॉम को छोड़कर):** लाइसेंसधारी वेबसाइट पर एफपीपीएएस सूत्र प्रदर्शित करना शुरू कर दिया है।

## 7. राजस्व अंतर सृजन और परिसमापन:

- नवीनतम टैरिफ आदेशों के अनुसार, अंडमान और निकोबार द्वीप समूह, चंडीगढ़, दिल्ली, जम्मू और कश्मीर, राजस्थान, त्रिपुरा और उत्तर प्रदेश के लिए राजस्व अंतर एआरआर के 3% की निर्धारित सीमा के भीतर है।
- राजस्थान के लिए नियामक परिसंपत्तियों में उल्लेखनीय कमी आई है, जो टैरिफ आदेश 2024-25 के अनुसार 47,114 करोड़ रुपये से घटकर टैरिफ आदेश 2025-26 के अनुसार 37,556 करोड़ रुपये हो गई है।

## 8. प्रदर्शन मानक (एसओपी) और क्षतिपूर्ति तंत्र की स्थिति:

- जेईआरसी (गोवा और केंद्र शासित प्रदेश) ने वितरण लाइसेंसधारियों के लिए प्रदर्शन मानक (प्रथम संशोधन) विनियम, 2024 जारी किया है, जिसमें वितरण लाइसेंसधारियों को एक ऑनलाइन सुविधा बनाने का निर्देश दिया गया है, जिस पर उपभोक्ता अपनी शिकायतें दर्ज कर सकते हैं और इन विनियमों की अधिसूचना की तिथि से छह महीने के भीतर क्षतिपूर्ति का दावा कर सकते हैं।
- मणिपुर एसईआरसी ने स्वचालित भुगतान क्षतिपूर्ति तंत्र की स्थापना के लिए विनियम अधिसूचित किया है।

## 9. सभी राज्यों के लिए एटी एंड सी हानि प्रक्षेपवक्र और एसीएस-एआरआर अंतर को वित्तीय वर्ष 2025-26 तक अद्यतन कर दिया गया है।

# Key Updates of the Quarter

## (Oct 2025 - Dec 2025)

The following updates are made in the Key Regulatory Parameters of Power Utilities Report in December 2025 edition: -

- 1. Tariff Order and True-up Order for Distribution Utilities:**
  - i. Chandigarh, J&K and Rajasthan SERCs/JERCs issued Tariff order for FY 2025-26.
  - ii. West Bengal ERC issued True-up order for FY 2023-24.
  - iii. Tripura and Uttar Pradesh ERCs issued Tariff order for FY 2025-26 and True-up order for FY 2023-24 combined.
  - iv. JERC (Goa and UTs) issued Tariff order for FY 2025-26 and True-up order for FY 2021-22 for Andaman & Nicobar Islands.
  - v. Andhra Pradesh ERC issued True-up order for FY 2019-20 to FY 2023-24.
  - vi. Delhi ERC has issued True-up order for FY 2021-22 and FY 2022-23.
- 2. Multi Year Tariff (MYT):**
  - i. **MYT Regulation:** Chhattisgarh, Jharkhand and Punjab have issued their MYT regulations on 11.12.2025, 16.10.2025 and 20.08.2025 respectively and will come into effect from 01.04.2026.
  - ii. **MYT Order:** JERC (Goa and UTs) issued MYT orders for Andaman & Nicobar Islands and Chandigarh while as RERC issued tariff order for FY 2025-26 which is in line with their respective MYT Regulations.
  - iii. **Tariff Schedule:** Uttar Pradesh ERC issued tariff schedule for FY 2025-26.
- 3. Cross Subsidy:** As per latest tariff orders, Cross-Subsidy for LT and HT Industrial Consumers of Chandigarh, J&K, Rajasthan and Uttar Pradesh is within the specified limit of +20% of ACoS.
- 4. Alignment of Electricity (Rights of Consumers) Rules 2020:**

Himachal Pradesh ERC issued HPERC (Distribution Performance Standards) (3<sup>rd</sup> Amendment) Regulations, 2025 dated 01.12.2025 specifying that the timeline for replacement of meters shall be within 24 hours for urban and 72 hours for rural areas, which is now in line with MoP rules.
- 5. FPPCA Compliance-SERC level (Table 10 (a)):**
  - i. JERC (J&K and Ladakh) has specified computation formula as per Rule 14 for FPPAS.
  - ii. Tripura SERC has issued regulation in line with Rule 14, the adjustment frequency set to monthly.
- 6. FPPCA Compliance-DISCOM level (Table 10 (b)):**
  - i. Gujarat DISCOMs: FPPAS billing now done on a monthly basis.
  - ii. Jharkhand (JBVNL): Started displaying monthly FPPAS recovery details on the licensee website.
  - iii. Karnataka DISCOMs (except BESCOM): Started displaying the FPPAS formula on the licensee website.
- 7. Revenue gap creation and liquidation:**
  - i. As per latest tariff orders, revenue gap for Andaman & Nicobar Islands, Chandigarh, Delhi Jammu & Kashmir, Rajasthan, Tripura and Uttar Pradesh is within the specified limits of 3% of ARR.
  - ii. Regulatory Assets for Rajasthan reduced significantly from Rs. 47,114 Cr (Tariff Order 2024-25) to Rs. 37,556 Cr (Tariff Order 2025-26).
- 8. Status of Standard of Performance (SOP) and Compensation Mechanism:**
  - i. JERC (Goa & UTs) issued JERC for Goa & UTs (Standard of Performance for Distribution Licensees) (First Amendment) Regulations, 2024 directing the distribution licensee to create an online facility on which consumers may register their complaints and claim the compensation within six months from the date of notification of these Regulations.
  - ii. Manipur SERC has notified regulation for establishment of an Automatic Payment Compensation Mechanism.
- 9. The AT&C loss Trajectory and ACS-ARR gap** for all states has been updated up to Financial Year 2025-26.



*अनुपालन स्थिति के  
लिए मापदंडों की सूची*  
**List of Parameters  
for Compliance  
Status**



## तालिका-1 (ए): वितरण संस्थाएं के लिए वित्त वर्ष 2025-26 के लिए टैरिफ आदेश और वित्त वर्ष 2023-24 के लिए टू-अप आदेश

### Table-1 (a): Tariff Order for FY 2025-26 and True-up Order for FY 2023-24 for Distribution Utilities

विद्युत अधिनियम 2003 में अधिनियम की धारा 62 में निर्दिष्ट तरीके से तथा राज्य के नियमों के अनुसार निर्दिष्ट समयसीमा के अनुसार टैरिफ निर्धारित करने के लिए उपयुक्त आयोग को अधिदेशित किया गया है। विद्युत अधिनियम 2003 की धारा 64 का अंश नीचे दिया गया है:

- “धारा 64. (टैरिफ आदेश हेतु प्रक्रिया):** (1) धारा 62 के अंतर्गत टैरिफ निर्धारण हेतु आवेदन, उत्पादन कंपनी या लाइसेंसधारी द्वारा विनियमों द्वारा निर्धारित तरीके से और शुल्क सहित किया जाएगा।  
 (2) प्रत्येक आवेदक, उपयुक्त आयोग द्वारा निर्दिष्ट संक्षिप्त रूप और तरीके से आवेदन प्रकाशित करेगा।  
 (3) उपयुक्त आयोग, उप-धारा (1) के अंतर्गत आवेदन प्राप्त होने के एक सौ बीस दिनों के भीतर और जनता से प्राप्त सभी सुझावों और आपत्तियों पर विचार करने के बाद, निम्नलिखित कार्यवाही करेगा।”

उपरोक्त के आधार पर, संबंधित राज्य / संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग के प्रासंगिक विनियमों के अनुसार टैरिफ/टू-अप याचिका दायर करने और टैरिफ/टू-अप आदेश जारी करने की समय-सीमा निर्धारित की गई है और अनुपालन स्थिति का एक संक्षिप्त विवरण नीचे दिया गया है:

The Electricity Act 2003 mandates appropriate commission to determine tariff in a manner as specified in the Section 62 of the Act and timelines specified as per the state regulations. The excerpt of Section 64 of the Electricity Act 2003 is given as below:

- “Section 64. (Procedure for tariff order):** (1) An application for determination of tariff under section 62 shall be made by a generating company or licensee in such manner and accompanied by such fee, as may be determined by regulations.  
 (2) Every applicant shall publish the application, in such abridged form and manner, as may be specified by the Appropriate Commission.  
 (3) The Appropriate Commission shall, **within one hundred and twenty days** from receipt of an application under sub-section (1) and after considering all suggestions and objections received from the public,”

Based on above, the timelines for filing of Tariff/ True up Petition and issuance of Tariff/ True up Order as per relevant regulation of respective SERC/ JERC has been identified and a snapshot of compliance status is captured below:

क्र. सं. Sr. No.	राज्य/केंद्र शासित प्रदेश State/UTs	विवरण Description	एसईआरसी के प्रासंगिक विनियमन के अनुसार समय सीमा Timeline as per relevant Regulation of SERC	वास्तविक समय सीमा Actual Timeline	अनुपालन की स्थिति Status of Compliance
1	अंडमान और निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	27/06/2025	✗
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	28/10/2025	✗
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	Not filed	✗
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2025	Not Issued	✗
2	आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh@	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	30/11/2024	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	20/02/2025	✓
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition@	30/11/2024	30/06/2025	✗
		Date of issuance of True-up Order@	30/03/2025	31/12/2025	✗
3	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	29/11/2024	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	26/03/2025	✓

क्र. सं. Sr. No.	राज्य/केंद्र शापित प्रदेश State/UTs	विवरण Description	एसईआरसी के प्रासंगिक विनियमन के अनुसार समय सीमा Timeline as per relevant Regulation of SERC	वास्तविक समय सीमा Actual Timeline	अनुपालन की स्थिति Status of Compliance
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	29/11/2024	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2025	26/03/2025	✓
4	असम Assam	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	30/11/2024	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	25/03/2025	✓
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	30/11/2024	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2025	25/03/2025	✓
5	बिहार Bihar	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	15/11/2024	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	28/03/2025	✓
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	15/11/2024	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2025	28/03/2025	✓
6	चंडीगढ़ Chandigarh##	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	09/06/2025	✗
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	30/10/2025	✗
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	29/12/2025	✗
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2025	Not Issued	✗
7	छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	29/11/2024	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	11/07/2025	✗
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	29/11/2024	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2025	11/07/2025	✗
8	दादरा और नगर हवेली और दीव Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	03/04/2025	✗
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	25/09/2025	✗
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	03/04/2025	✗
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2025	25/09/2025	✗
9	दिल्ली Delhi	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	Not filed	✗
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	Not Issued	✗
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	Not filed	✗
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2025	Not Issued	✗
10	गोवा Goa	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	01/04/2025	✗
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	30/09/2025	✗
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	01/04/2025	✗
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2025	30/09/2025	✗
11	गुजरात Gujarat	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	30/11/2024	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	31/03/2025	✓

क्र. सं. Sr. No.	राज्य/केंद्र शापित प्रदेश State/UTs	विवरण Description	एसईआरसी के प्रासंगिक विनियमन के अनुसार समय सीमा Timeline as per relevant Regulation of SERC	वास्तविक समय सीमा Actual Timeline	अनुपालन की स्थिति Status of Compliance
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	30/11/2024	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2025	31/03/2025	✓
12	हरियाणा Haryana	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	28/11/2024	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	28/03/2025	✓
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	28/11/2024	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2025	28/03/2025	✓
13	हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	30/11/2024	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	28/03/2025	✓
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	30/11/2024	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2025	28/03/2025	✓
14	जम्मू और कश्मीर Jammu & Kashmir <sup>SS</sup>	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	11/01/2025	✗
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	31/12/2025	✗
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	Not filed	✗
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2025	Not Issued	✗
15	लद्दाख Ladakh	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	19/12/2024	✗
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	23/05/2025	✗
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	19/12/2024	✗
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2025	23/05/2025	✗
16	झारखंड Jharkhand	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	02/12/2024	✗
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	30/04/2025	✗
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	02/12/2024	✗
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2025	30/04/2025	✗
17	कर्नाटक Karnataka	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	30/11/2024	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	27/03/2025	✓
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	30/11/2024	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2025	27/03/2025	✓
18	केरल Kerala	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	02/08/2024	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	05/12/2024	✓
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	02/12/2024	✗
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2025	30/06/2025	✗
19	लक्षद्वीप Lakshadweep	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	01/05/2025	✗
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	19/09/2025	✗

क्र. सं. Sr. No.	राज्य/केंद्र शासित प्रदेश State/UTs	विवरण Description	एसईआरसी के प्रासंगिक विनियमन के अनुसार समय सीमा Timeline as per relevant Regulation of SERC	वास्तविक समय सीमा Actual Timeline	अनुपालन की स्थिति Status of Compliance
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	Not filed	✗
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2025	Not Issued	✗
20	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	29/11/2024	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	29/03/2025	✓
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	29/11/2024	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2025	29/03/2025	✓
21	महाराष्ट्र Maharashtra	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	30/11/2024	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	25/06/2025	✗
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	30/11/2024	✓
22	मणिपुर Manipur	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	13/01/2025	✗
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	26/03/2025	✓
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	13/01/2025	✗
23	मेघालय Meghalaya	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	29/11/2024	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	24/03/2025	✓
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	29/11/2024	✓
24	मिजोरम Mizoram	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	19/12/2024	✗
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	24/03/2025	✓
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	19/12/2024	✗
25	नागालैंड Nagaland	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	18/12/2024	✗
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	28/03/2025	✓
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	18/12/2024	✗
26	ओडिशा Odisha	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	30/11/2024	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	24/03/2025	✓
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	Not filed	✗
27	पुडुचेरी Puducherry	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	01/04/2025	✗
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	24/09/2025	✗

क्र. सं. Sr. No.	राज्य/केंद्र शापित प्रदेश State/UTs	विवरण Description	एसईआरसी के प्रासंगिक विनियमन के अनुसार समय सीमा Timeline as per relevant Regulation of SERC	वास्तविक समय सीमा Actual Timeline	अनुपालन की स्थिति Status of Compliance
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	01/04/2025	✗
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2025	24/09/2025	✗
28	पंजाब Punjab	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	02/12/2024	✗
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	28/03/2025	✓
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	02/12/2024	✗
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2025	28/03/2025	✓
29	राजस्थान Rajasthan	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	02/04/2025	✗
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	03/10/2025	✗
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	29/11/2024	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2025	18/09/2025	✗
30	सिक्किम Sikkim	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	21/11/2024	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	27/03/2025	✓
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	21/11/2024	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2025	27/03/2025	✓
31	तमिलनाडु Tamilnadu	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	15/07/2022	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	30/06/2025	✗
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	05/03/2025	✗
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2025	30/04/2025	✗
32	तेलंगाना Telangana	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	28/01/2025	✗
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	29/04/2025	✗
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	Not Filed	✗
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2025	Not Issued	✗
33	त्रिपुरा Tripura	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	29/11/2024	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	14/11/2025	✗
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	29/11/2024	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2025	14/11/2025	✗
34	उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh###	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	29/11/2024	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	22/11/2025	✗
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	29/11/2024	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2025	22/11/2025	✗
35	उत्तराखंड Uttarakhand	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	26/12/2024	✗
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	11/04/2025	✗

क्र. सं. Sr. No.	राज्य/केंद्र शासित प्रदेश State/UTs	विवरण Description	एसईआरसी के प्रासंगिक विनियमन के अनुसार समय सीमा Timeline as per relevant Regulation of SERC	वास्तविक समय सीमा Actual Timeline	अनुपालन की स्थिति Status of Compliance
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	26/12/2024	✗
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2025	11/04/2025	✗
36	पश्चिम बंगाल West Bengal	<b>Tariff Order for FY 2025-26</b>			
		Date of Filing of Petition	30/11/2024	24/11/2024	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2025	20/03/2025	✓
		<b>True up Order for FY 2023-24</b>			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2024	29/11/2024	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2025	29/12/2025	✗

# जम्मू-कश्मीर के लिए, याचिका दाखिल करने की तारीख केवल जेपीडीसीएल के लिए उपलब्ध है और ऊपर दी गई तालिका में भी यही जानकारी दी गई है। टीएनईआरसी ने वित्त वर्ष 2025-26 के लिए तमिलनाडु में वितरण शुल्क निर्धारण के लिए स्वतः संज्ञान आदेश जारी किया है। आंध्र प्रदेश के मामले में वित्त वर्ष 2023-24 के लिए टू-अप केवल एफपीसीसीए शुल्क पर उपलब्ध है। हिमाचल प्रदेश के लिए, एचपीईआरसी ने वित्त वर्ष 2023-24 के लिए एमवाईटी नियंत्रण अवधि का अर्न्तित टू-अप और वित्त वर्ष 2019-20 से वित्त वर्ष 2023-24 के लिए नियंत्रणीय पैरामीटर का टू-अप जारी किया है। तेलंगाना के लिए, डिस्कॉम ने आदर्श आचार संहिता आदि के आधार पर वित्त वर्ष 2022-23 और वित्त वर्ष 2023-24 के लिए टू-अप दाखिल करने के लिए समय विस्तार मांगा था और टीजीईआरसी ने आदेश की तारीख (यानी 2 मई 2025) से 2 महीने का विस्तार दिया है। पश्चिम बंगाल के लिए, **WBSEDCL** ने वित्त वर्ष 2023-24 के लिए **FPPCA** और **APR** के लिए 20 सितंबर 2024 और 29 नवंबर 2024 को आवेदन दाखिल किए हैं।

# TNERC has issued a Suo-motu order for distribution tariff determination in Tamil Nadu for FY 2025–26 | HPERC has issued provisional True up for FY 2023-24 of MYT Control Period and True up of Controllable Parameter for FY 2019-20 to FY 2023-24 | For Telangana, Discoms had sought time extension for filing of True-up for FY 2022-23 and FY 2023-24 on grounds of Model Code of Conduct etc. and TGERC has granted 2-months extension from the date of order (i.e., 2<sup>nd</sup> May 2025)

@ For Andhra Pradesh, the distribution and the retail supply petitions have been filed separately for all 3 DISCOMS. For the retail business petition the FY 24 true up petition filing dates are APSPDCL (20.04.2025), APCPDCL (30.06.2025), APEPDCL (17.04.2025). For the distribution business the FY 24 true up petition filing dates are APSPDCL (11.02.2025), APCPDCL (10.03.2025), APEPDCL (04.03.2025). All are non compliant in terms of filing of true up petitions w.r.t timelines. | The true up order issue date for retail business is 31.12.2025 and for distribution business is 30.12.2025. All are non compliant in terms of issue of true up orders w.r.t timelines.

## In Case of Chandigarh 2 true up petitions have been filed, one by CPDL for FY 2022-23 and FY 2023-24 and another for CPDL from 01.02.2025 to 31.03.2025

\$\$For Jammu & Kashmir 2 separate petitions have been filed for FY 26. One by JPDCL dated 11.01.2025 & the other by KPDCCL dated 27.01.2025. Neither complying the petition filing timeline.

###The Petitioners in the tariff Petition filed on November 29, 2024, had submitted that the proposal will be submitted separately. However, the Tariff proposal was submitted on June 12, 2025.

## विश्लेषण/टिप्पणियां

### Analysis/Observations:

#### टैरिफ याचिका दाखिल करना

##### Tariff Petition filing

- 19 राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों की वितरण कंपनियों ने संबंधित राज्य/संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग विनियमन की समय-सीमा के अनुसार वित्त वर्ष 2025-26 के लिए याचिका दायर करने के संबंध में अनुपालन किया है।  
DISCOMs of 19 States/ UTs have complied in terms of Filing of Petition for FY 2025-26 as per the timelines of relevant SERC regulation
- 17 राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों की वितरण कंपनियों ने वित्त वर्ष 2025-26 के लिए याचिका दायर करने के संबंध में संबंधित राज्य/संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग विनियमन की समय-सीमा का अनुपालन नहीं किया है।  
DISCOMs of 17 States/ UTs have not complied in terms of Filing of Petition for FY 2025-26 as per the timelines of relevant SERC regulation

#### टैरिफ आदेश जारी करना

##### Tariff Order Issuance

- 18 राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के राज्य/संयुक्त विद्युत विनियामक आयोगों ने प्रासंगिक राज्य/संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग विनियमन की समय-सीमा के अनुसार वित्त वर्ष 2025-26 के लिए टैरिफ आदेश जारी करने के संबंध में अनुपालन किया है।  
SERCs of 18 States/ UTs have complied in terms of issuance of tariff order for FY 2025-26 as per the timelines of relevant SERC regulation
- 18 राज्यों/ केंद्र शासित प्रदेशों के राज्य/संयुक्त विद्युत विनियामक आयोगों ने प्रासंगिक राज्य/संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग विनियमन की समय-सीमा के अनुसार वित्त वर्ष 2025-26 के लिए टैरिफ आदेश जारी करने के संबंध में अनुपालन नहीं किया है, जिनमें 1 राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के विद्युत विनियामक आयोग भी शामिल हैं जिन्होंने अभी तक वित्त वर्ष 2025-26 के लिए टैरिफ आदेश जारी नहीं किया है।  
SERCs of 18 States/ UTs have not complied in terms of issuance of tariff order for FY 2025-26 as per the timelines of relevant SERC regulation, including SERCs of 1 States/ UTs which are yet to issue tariff order for FY 2025-26

#### टू-अप याचिका दाखिल करना

##### True-up Petition filing

- 17 राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों की वितरण कंपनियों ने संबंधित राज्य/संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग विनियमन की समय-सीमा के अनुसार वित्त वर्ष 2023-24 के लिए टू-अप याचिका दाखिल करने के संबंध में अनुपालन कायम रखे है।  
DISCOMs of 17 States/ UTs have complied in terms of filing of true-up petition for FY 2023-24 as per the timelines of relevant SERC regulation
- 19 राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों की वितरण कंपनियों ने संबंधित राज्य/संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग विनियमन की समय-सीमा के अनुसार वित्त वर्ष 2023-24 के लिए टू-अप याचिका दायर करने के संबंध में अनुपालन नहीं किया है।  
DISCOMs of 19 States/ UTs have not complied in terms of filing of true-up petition for FY 2023-24 as per the timelines of relevant SERC regulation

#### टू-अप आदेश जारी करना

##### True-up Order issuance

- 15 राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के राज्य/संयुक्त विद्युत विनियामक आयोगों ने प्रासंगिक राज्य/संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग विनियमन की समयसीमा के अनुसार वित्त वर्ष 2023-24 के लिए टू-अप आदेश जारी करने के संबंध में अनुपालन किया है।  
SERCs of 15 States/ UTs have complied in terms of issuance of true-up order for FY 2023-24 as per the timelines of relevant SERC regulation

- **21** राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के राज्य/संयुक्त विद्युत विनियामक आयोगों ने प्रासंगिक राज्य/संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग विनियमन की समयसीमा के अनुसार वित्त वर्ष 2023-24 के लिए टू-अप आदेश जारी करने के संबंध में अनुपालन नहीं किया है, जिनमें **7** राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के राज्य/संयुक्त विद्युत विनियामक आयोगों ने अभी तक वित्त वर्ष 2023-24 के लिए टू-अप आदेश जारी नहीं किया है।  
SERCs of **21** States/ UTs have not complied in terms of issuance of true-up order for FY 2023-24 as per the timelines of relevant SERC regulation, including SERCs of **7** States/ UTs which are yet to issue true-up order for FY 2023-24

तालिका-1 (बी) : बहुवर्षीय टैरिफ (एमवाईटी) आदेश

Table-1 (b) : Issuance of Multi Year Tariff (MYT) Order

क्रम सं. Sr. No.	राज्य/केंद्र शासित प्रदेश State/ UTs	बहुवर्षीय टैरिफ विनियम जारी वर्ष MYT Regulation issued in Year	अवधि जिसके लिए अद्यतन बहुवर्षीय टैरिफ जारी की गई Period for which latest MYT order issued	वित्त वर्ष जिसके लिए अद्यतन टैरिफ जारी की गई Latest Tariff Schedule issued for FY	अनुपालन की स्थिति Status of Compliance
1	अंडमान व निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	2024	FY 2025-26 to FY 2029-30	FY 2025-26	✓
2	आंध्र प्रदेश / Andhra Pradesh	2019	FY 2019-20 to FY 2023-24	FY 2025-26	✗
3	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	2024	FY 2025-26 to FY 2029-30	FY 2025-26	✓
4	असम / Assam	2024	FY 2025-26 to FY 2029-30	FY 2025-26	✓
5	बिहार / Bihar	2024	FY 2025-26 to FY 2027-28	FY 2025-26	✓
6	चंडीगढ़ / Chandigarh	2024	FY 2025-26 to FY 2029-30	FY 2025-26	✓
7	छत्तीसगढ़ / Chhattisgarh	2021	FY 2022-23 to FY 2024-25	FY 2025-26	✗
8	दादरा और नगर हवेली एवं दमन और दीव Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	2024	FY 2025-26 to FY 2029-30	FY 2025-26	✓
9	दिल्ली / Delhi	2011	N/A	FY 2021-22	✗
10	गोवा / Goa	2024	FY 2025-26 to FY 2029-30	FY 2025-26	✓
11	गुजरात / Gujarat	2024	FY 2025-26 to FY 2029-30	FY 2025-26	✓
12	हरियाणा / Haryana	2024	FY 2025-26 to FY 2029-30	FY 2025-26	✓
13	हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	2023	FY 2024-25 to FY 2028-29	FY 2025-26	✓
14	जम्मू और कश्मीर Jammu & Kashmir	2023	FY 2021-22 to FY 2025-26	FY 2025-26	✓
15	लद्दाख / Ladakh	2023	FY 2021-22 to FY 2025-26	FY 2025-26	✓
16	झारखंड / Jharkhand	2020	FY 2021-22 to FY 2025-26	FY 2025-26	✓
17	कर्नाटक / Karnataka	2024	FY 2025-26 to FY 2027-28	FY 2025-26	✓
18	केरल / Kerala	2021	FY 2021-22 to FY 2026-27	FY 2025-26	✓
19	लक्षद्वीप / Lakshadweep	2024	FY 2025-26 to FY 2029-30	FY 2025-26	✓
20	मध्य प्रदेश/Madhya Pradesh	2021	FY 2022-23 to FY 2026-27	FY 2025-26	✓
21	महाराष्ट्र / Maharashtra	2024	FY 2025-26 to FY 2029-30	FY 2025-26	✓
22	मणिपुर / Manipur	2014	FY 2023-24 to FY 2027-28	FY 2025-26	✓
23	मेघालय / Meghalaya	2014	FY 2024-25 to FY 2026-27	FY 2025-26	✓
24	मिजोरम / Mizoram	2014	FY 2023-24 to FY 2027-28	FY 2025-26	✓
25	नागालैंड / Nagaland	2016	FY 2025-26 to FY 2029-30	FY 2025-26	✓
26	ओडिशा / Odisha	2022	FY 2022-23 to FY 2027-28	FY 2025-26	✓
27	पुडुचेरी / Puducherry	2024	FY 2025-26 to FY 2029-30	FY 2025-26	✓
28	पंजाब / Punjab	2022	FY 2023-24 to FY 2025-26	FY 2025-26	✓
29	राजस्थान / Rajasthan	2025	FY 2025-26 to FY 2029-30	FY 2025-26	✓
30	सिक्किम / Sikkim	2020	FY 2024-25 to FY 2026-27	FY 2025-26	✓
31	तमिलनाडु / Tamil Nadu	2009	FY 2022-23 to FY 2026-27	FY 2025-26	✓
32	तेलंगाना / Telangana	2024	FY 2024-25 to FY 2028-29	FY 2025-26	✓
33	त्रिपुरा / Tripura	2023	FY 2020-21 to FY 2022-23	FY 2025-26	✗
34	उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh	2025	FY 2025-26 to FY 2029-30	FY 2025-26	✓
35	उत्तराखंड / Uttarakhand	2024	FY 2025-26 to FY 2027-28	FY 2025-26	✓
36	पश्चिम बंगाल / West Bengal	2011	FY 2023-24 to FY 2025-26	FY 2025-26	✓

**नोट:** मेघालय के लिए, एमएसईआरसी ने 03.08.2023 की अपनी कार्यवाही में एमएसईआरसी एमवाईटी विनियम 2014 की प्रासंगिकता को 01.04.2024 से 31.03.2027 तक शुरू होने वाली अगली नियंत्रण अवधि के लिए बढ़ा दिया है।

**Note** For Meghalaya, MSERC has extended applicability of MSERC MYT Regulations 2014 for a further control period commencing from 01.04.2024 to 31.03.2027 in its proceedings dated 03.08.2023

## विश्लेषण/टिप्पणियां

### Analysis/ observations:

संबंधित राज्य/संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग द्वारा बहुवर्षीय टैरिफ विनियम जारी करने के बाद, बहुवर्षीय टैरिफ आदेश जारी करने के संबंध में, **32** राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के राज्य/संयुक्त विद्युत विनियामक आयोगों ने अनुपालन किया है, जबकि **4** ने अनुपालन नहीं किया है।

SERCs of **32** States/UTs have complied while **4** have not complied w.r.t issuing MYT orders post issuance of MYT regulations by the respective ERCs/JERCs.

## तालिका-2: प्रतिनिधि शुल्कों की श्रेणी-वार तुलना

**Table-2: Category wise comparison of Representative Tariffs**

विभिन्न श्रेणियों के उपभोक्ताओं के लिए बिजली की वहनीयता की रूपरेखा प्रस्तुत करने हेतु राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के प्रतिनिधि टैरिफ का श्रेणी-वार तुलनात्मक संकलन किया गया है, जिसमें ऊर्जा शुल्क, निश्चित शुल्क, बिजली शुल्क और सरकारी सब्सिडी (जहाँ भी लागू हो) को शामिल किया गया है।

The category wise comparison of Representative Tariffs across the States/ UTs is compiled covering Energy Charges, Fixed Charges, Electricity Duty, Government Subsidy (wherever applicable) to give an outline of affordability of power for different categories of consumer.

### तालिका-2 (ए): घरेलू श्रेणी (3 किलो वाट, 100 इकाई प्रति माह)

**Table-2(a): Domestic Category (3 Kilo Watt, 100 Units per month)**

(रुपये/किलोवाट घंटा में) (in Rs/kWh)

क्रम सं. Sr. No.	टैरिफ लागू होने की तिथि Tariff Applicable from	लागू अवधि Applicable Period	घरेलू (3 केडबल्यू, 100 इकाई प्रति माह) / Domestic (3kW, 100 Units per month)						
			राज्य State	ऊर्जा शुल्क Energy Charges	फिक्स्ड चार्ज Fixed Charges	विद्युत शुल्क Electrical Duty	कुल Total	सरकारी सब्सिडी Govt. Subsidy	प्रभावी दर Effective Rate
1	01-Nov-25	2025-26	अंडमान व निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	3.70	0.90	0.00	4.60	0.00	4.60
2	01-Apr-25	2025-26	आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	5.80	0.30	0.06	6.16	2.75	3.41
3	01-Apr-25	2025-26	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	4.40	0.00	0.00	4.40	0.00	4.40
4	01-Apr-25	2025-26	असम Assam	5.99	2.10	0.30	8.39	0.99	7.40
5	01-Apr-25	2025-26	बिहार Bihar	7.42	1.20	0.45	9.07	0.00	9.07
6	01-Nov-25	2025-26	चंडीगढ़ Chandigarh	2.80	0.90	0.09	3.79	0.00	3.79
7	01-Jul-25	2025-26	छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	4.10	0.60	0.45	5.15	0.00	5.15
8	01-Oct-25	2025-26	दादरा और नगर हवेली एवं दमन और दीव Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	1.70	0.30	0.00	2.00	0.00	2.00
9	01-Oct-21	2021-22	दिल्ली Delhi	3.00	0.90	0.15	4.05	4.05	0.00
10	01-Oct-25	2025-26	गोवा Goa	1.95	0.75	0.20	2.90	0.00	2.90
11	01-Apr-25	2025-26	गुजरात Gujarat	3.28	0.25	0.49	4.02	0.00	4.02
12	01-Apr-25	2025-26	हरियाणा Haryana	2.95	0.00	0.10	3.05	0.00	3.05
13	01-Apr-25	2025-26	हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	5.45	0.85	0.16	6.46	0.00	6.46
14	01-Jan-26	2025-26	जम्मू और कश्मीर J&K	4.30	0.24	0.00	4.54	2.00	2.54
15	01-Jun-25	2025-26	लद्दाख Ladakh	3.35	0.36	0.33	4.04	1.15	2.89
16	01-May-25	2025-26	झारखंड Jharkhand	6.70	0.75	0.40	7.85	0.00	7.85
17	01-Apr-25	2025-26	कर्नाटक Karnataka	5.80	1.45	0.52	7.77	0.00	7.77
18	01-Apr-25	2025-26	केरल Kerala	3.80	0.68	0.38	4.86	0.00	4.86
19	01-Oct-25	2025-26	लक्षद्वीप Lakshadweep	3.30	0.75	0.00	4.05	0.00	4.05

20	01-Apr-25	2025-26	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	4.93	0.76	0.44	6.13	0.00	6.13
21	01-Jul-25	2025-26	महाराष्ट्र Maharashtra	5.74	1.30	0.92	7.96	0.00	7.96
22	01-Apr-25	2025-26	मणिपुर Manipur	8.28	1.95	0.00	10.23	3.18	7.05
23	01-Apr-25	2025-26	मेघालय Meghalaya	5.00	2.70	0.05	7.75	0.00	7.75
24	01-Apr-25	2025-26	मिजोरम Mizoram	9.11	1.50	0.00	10.61	4.21	6.40
25	01-Apr-25	2025-26	नागालैंड Nagaland	14.38	0.00	0.00	14.38	8.13	6.25
26	01-Apr-25	2025-26	ओडिशा Odisha	3.80	1.80	0.15	5.75	0.00	5.75
27	01-Oct-25	2025-26	पुडुचेरी Puducherry	2.90	1.05	0.00	3.95	0.00	3.95
28	01-Apr-25	2025-26	पंजाब Punjab	5.72	2.25	0.74	8.71	0.00	8.71
29	03-Oct-25	2025-26	राजस्थान Rajasthan	5.38	1.50	0.40	7.28	0.00	7.28
30	01-Apr-25	2025-26	सिक्किम Sikkim	2.10	0.00	0.00	2.10	0.00	2.10
31	01-Jul-25	2025-26	तमिलनाडु Tamil Nadu	4.95	0.00	0.00	4.95	4.80	0.15
32	01-May-25	2025-26	तेलंगाना Telangana	1.95	0.30	0.06	2.31	0.00	2.31
33	01-Nov-25	2025-26	त्रिपुरा Tripura	6.08	0.16	0.30	6.54	0.60	5.95
34	29-Nov-25	2025-26	उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	6.85	3.30	0.34	10.49	1.35	9.14
35	01-Apr-25	2025-26	उत्तराखंड Uttarakhand	3.65	2.25	0.15	6.05	0.00	6.05
36	01-Apr-25	2025-26	पश्चिम बंगाल West Bengal	1.67	1.20	0.00	2.87	0.00	2.87

**नोट:** [-] सब्सिडी के विवरण नहीं दिए गए हैं | जहाँ भी राज्य के लिए प्रासंगिक आदेश उपलब्ध है, वहाँ सब्सिडी को अपडेट किया गया है।

**Notes:** [-] Subsidy details are not given | Subsidy is updated wherever relevant order is available for the state

तालिका-2 (बी): घरेलू श्रेणी (3 किलो वाट, 500 इकाई प्रति माह)

Table-2(b): Domestic Category (3 Kilo Watt, 500 Units per month)

(रुपये/किलोवाट घंटा में) (in Rs/kWh)

क्रम सं. Sr. No.	टैरिफ लागू होने की तिथि Tariff Applicable from	लागू अवधि Applicable Period	घरेलू (3 केडबल्यू, 500 इकाई प्रति माह) /Domestic (3kW, 100 Units per month)						
			राज्य State	ऊर्जा शुल्क Energy Charges	फिक्स्ड चार्ज Fixed Charges	विद्युत शुल्क Electrical Duty	कुल Total	सरकारी सब्सिडी Govt. Subsidy	प्रभावी दर Effective Rate
1	01-Nov-25	2025-26	अंडमान व निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	8.74	0.18	0.00	8.92	0.00	8.92
2	01-Apr-25	2025-26	आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	7.80	0.06	0.06	7.92	0.96	6.97
3	01-Apr-25	2025-26	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	4.40	0.00	0.00	4.40	0.00	4.40
4	01-Apr-25	2025-26	असम Assam	7.45	0.42	0.37	8.24	0.91	7.33
5	01-Apr-25	2025-26	बिहार Bihar	8.64	0.48	0.52	9.64	3.40	6.24
6	01-Nov-25	2025-26	चंडीगढ़ Chandigarh	4.35	0.18	0.09	4.62	0.00	4.62
7	01-Jul-25	2025-26	छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	5.22	0.12	0.57	5.91	0.00	5.91
8	01-Oct-25	2025-26	दादरा और नगर हवेली एवं दमन और दीव Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	2.85	0.06	0.00	2.91	0.00	2.91
9	01-Oct-21	2021-22	दिल्ली Delhi	4.30	0.18	0.22	4.70	0.00	4.70
10	01-Oct-25	2025-26	गोवा Goa	4.02	0.15	0.20	4.37	0.00	4.37
11	01-Apr-25	2025-26	गुजरात Gujarat	4.50	0.05	0.68	5.23	0.00	5.23
12	01-Apr-25	2025-26	हरियाणा Haryana	5.04	0.12	0.10	5.26	0.00	5.26
13	01-Apr-25	2025-26	हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	5.79	0.17	0.17	6.13	0.00	6.13
14	01-Jan-26	2025-26	जम्मू और कश्मीर J&K	5.15	0.05	0.00	5.20	1.76	3.44
15	01-Jun-25	2025-26	लद्दाख Ladakh	4.85	0.07	0.73	5.65	1.61	4.04
16	01-May-25	2025-26	झारखंड Jharkhand	6.85	0.20	0.41	7.46	0.00	7.46
17	01-Apr-25	2025-26	कर्नाटक Karnataka	5.80	0.29	0.52	6.61	0.00	6.61
18	01-Apr-25	2025-26	केरल Kerala	8.25	0.57	0.83	9.65	0.00	9.65
19	01-Oct-25	2025-26	लक्षद्वीप Lakshadweep	7.38	0.15	0.00	7.53	0.00	7.53
20	01-Apr-25	2025-26	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	6.90	1.68	0.83	9.40	0.00	9.40
21	01-Jul-25	2025-26	महाराष्ट्र Maharashtra	12.92	0.26	2.07	15.24	0.00	15.24
22	01-Apr-25	2025-26	मणिपुर Manipur	10.17	0.39	0.00	10.56	3.39	7.16
23	01-Apr-25	2025-26	मेघालय Meghalaya	5.07	0.54	0.05	5.66	0.00	5.66
24	01-Apr-25	2025-26	मिजोरम Mizoram	9.96	0.30	0.00	10.26	3.68	6.58
25	01-Apr-25	2025-26	नागालैंड Nagaland	11.73	0.00	0.00	11.73	7.40	4.33
26	01-Apr-25	2025-26	ओडिशा Odisha	5.20	0.60	0.21	6.01	0.00	6.01

27	01-Oct-25	2025-26	पुडुचेरी Puducherry	5.78	0.21	0.00	5.99	0.00	5.99
28	01-Apr-25	2025-26	पंजाब Punjab	6.53	0.45	0.85	7.83	0.00	7.83
29	03-Oct-25	2025-26	राजस्थान Rajasthan	6.58	1.00	0.40	7.98	0.00	7.98
30	01-Apr-25	2025-26	सिक्किम Sikkim	3.70	0.00	0.00	3.70	0.00	3.70
31	01-Jul-25	2025-26	तमिलनाडु Tamil Nadu	7.73	0.00	0.00	7.73	1.52	6.21
32	01-May-25	2025-26	तेलंगाना Telangana	7.28	0.06	0.06	7.40	0.00	7.40
33	01-Nov-25	2025-26	त्रिपुरा Tripura	7.36	0.03	0.37	7.76	0.17	7.59
34	29-Nov-25	2025-26	उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	6.85	0.66	0.34	7.85	0.80	7.05
35	01-Apr-25	2025-26	उत्तराखंड Uttarakhand	6.20	0.51	0.15	6.86	0.00	6.86
36	01-Apr-25	2025-26	पश्चिम बंगाल West Bengal	2.21	0.24	0.22	2.67	0.00	2.67

**नोट:** [-] सब्सिडी के विवरण नहीं दिए गए हैं | जहाँ भी राज्य के लिए प्रासंगिक आदेश उपलब्ध है, वहाँ सब्सिडी को अपडेट किया गया है।

**Notes:** [-] Subsidy details are not given | Subsidy is updated wherever relevant order is available for the state

तालिका-2 (सी): गैर-घरेलू श्रेणी (5 किलो वाट, 500 इकाई प्रति माह)

Table-2(c): Non-Domestic Category (5 Kilo Watt, 500 Units per month)

(रुपये/किलोवाट घंटा में) / (in Rs/kWh)

क्रम सं. Sr. No.	टैरिफ लागू होने की तिथि Tariff Applicable from	लागू अवधि Applicable Period	गैर-घरेलू (5 केडबल्यू, 500 इकाई प्रति माह) (5kW, 500 Units per month)						
			राज्य State	ऊर्जा शुल्क Energy Charges	फिक्स्ड चार्ज Fixed Charges	विद्युत शुल्क Electrical Duty	कुल Total	सरकारी सब्सिडी Govt. Subsidy	प्रभावी दर Effective Rate
1	01-Nov-25	2025-26	अंडमान व निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	19.33	0.11	0.00	19.44	-	19.44
2	01-Apr-25	2025-26	आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	8.77	0.15	1.00	9.91	-	9.91
3	01-Apr-25	2025-26	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	5.65	0.00	0.00	5.65	-	5.65
4	01-Apr-25	2025-26	असम Assam	8.94	0.30	0.45	9.68	-	9.68
5	01-Apr-25	2025-26	बिहार Bihar	8.69	0.66	0.52	9.87	-	9.87
6	01-Nov-25	2025-26	चंडीगढ़ Chandigarh	5.69	0.26	0.11	6.06	-	6.06
7	01-Jul-25	2025-26	छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	7.38	0.10	1.25	8.73	-	8.73
8	01-Oct-25	2025-26	दादरा और नगर हवेली एवं दमन और दीव Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	5.22	0.04	0.00	5.26	-	5.26
9	01-Oct-21	2021-22	दिल्ली Delhi	9.44	0.55	0.47	10.47	-	10.47
10	01-Oct-25	2025-26	गोवा Goa	6.43	0.13	0.70	7.27	-	7.27
11	01-Apr-25	2025-26	गुजरात Gujarat	4.35	0.10	0.87	5.32	-	5.32
12	01-Apr-25	2025-26	हरियाणा Haryana	7.17	1.00	0.10	8.27	-	8.27
13	01-Apr-25	2025-26	हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	6.40	0.29	0.51	7.20	-	7.20
14	01-Jan-26	2025-26	जम्मू और कश्मीर J&K	6.26	0.12	0.00	6.38	1.60	4.78
15	01-Jun-25	2025-26	लद्दाख Ladakh	6.24	0.13	0.94	7.30	1.63	5.67
16	01-May-25	2025-26	झारखंड Jharkhand	6.70	0.40	0.40	7.50	-	7.50
17	01-Apr-25	2025-26	कर्नाटक Karnataka	7.00	0.43	0.63	8.06	-	8.06
18	01-Apr-25	2025-26	केरल Kerala	8.15	0.19	0.82	9.15	-	9.15
19	01-Oct-25	2025-26	लक्षद्वीप Lakshadweep	16.26	0.08	0.00	16.33	-	16.33
20	01-Apr-25	2025-26	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	6.70	0.32	0.60	7.62	-	7.62
21	01-Jul-25	2025-26	महाराष्ट्र Maharashtra	10.37	1.03	2.37	13.77	-	13.77
22	01-Apr-25	2025-26	मणिपुर Manipur	12.74	0.17	0.00	12.91	5.29	7.62
23	01-Apr-25	2025-26	मेघालय Meghalaya	7.50	0.34	0.06	7.90	-	7.90
24	01-Apr-25	2025-26	मिजोरम Mizoram	12.29	0.16	0.00	12.45	3.90	8.55
25	01-Apr-25	2025-26	नागालैंड Nagaland	18.32	0.00	0.00	18.32	8.82	9.50
26	01-Apr-25	2025-26	ओडिशा Odisha	7.02	0.06	0.28	7.36	-	7.36

27	01-Oct-25	2025-26	पुडुचेरी Puducherry	8.38	0.44	0.00	8.82	-	8.82
28	01-Apr-25	2025-26	पंजाब Punjab	6.69	0.14	0.87	7.70	-	7.70
29	03-Oct-25	2025-26	राजस्थान Rajasthan	8.20	0.89	0.40	9.49	0.00	9.49
30	01-Apr-25	2025-26	सिक्किम Sikkim	6.46	0.13	0.00	6.59	-	6.59
31	01-Jul-25	2025-26	तमिलनाडु Tamil Nadu	8.80	0.22	0.44	9.46	-	9.46
32	01-May-25	2025-26	तेलंगाना Telangana	9.82	0.16	0.06	10.04	-	10.04
33	01-Nov-25	2025-26	त्रिपुरा Tripura	7.80	0.04	0.59	8.43	0.15	8.27
34	29-Nov-25	2025-26	उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	7.50	0.89	0.56	8.96	-	8.96
35	01-Apr-25	2025-26	उत्तराखंड Uttarakhand	6.00	0.18	0.15	6.33	-	6.33
36	01-Apr-25	2025-26	पश्चिम बंगाल West Bengal	2.40	0.11	0.30	2.80	-	2.80

**नोट:** [-] सब्सिडी के विवरण नहीं दिए गए हैं | जहाँ भी राज्य के लिए प्रासंगिक आदेश उपलब्ध है, वहाँ सब्सिडी को अपडेट किया गया है।

**Notes:** [-] Subsidy details are not given | Subsidy is updated wherever relevant order is available for the state

तालिका-2 (डी): कृषि श्रेणी (7.5 किलो वाट, 15% लोड फैक्टर, 817 इकाई प्रति माह)

Table-2(d): Agriculture Category (7.5 Kilo Watt, 15% Load Factor, 817 Units per month)

(रुपये/किलोवाट घंटा में) // (in Rs/kWh)

क्रम सं. Sr. No.	टैरिफ लागू होने की तिथि Tariff Applicable from	लागू अवधि Applicable Period	कृषि (7.5 केडबल्यू 15% एलएफ, 817 इकाई प्रति माह) Agriculture (7.5KW 15% LF, 817 Units per month)						
			राज्य State	ऊर्जा शुल्क Energy Charges	फिक्स्ड चार्ज Fixed Charges	विद्युत शुल्क Electrical Duty	कुल Total	सरकारी सब्सिडी Govt. Subsidy	प्रभावी दर Effective Rate
1	01-Nov-25	2025-26	अंडमान व निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	2.50	0.56	0.00	3.06	0.00	3.06
2	01-Apr-25	2025-26	आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	7.77	0.00	0.00	7.77	7.77	0.00
3	01-Apr-25	2025-26	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	3.50	0.00	0.00	3.50	0.00	3.50
4	01-Apr-25	2025-26	असम Assam	6.09	0.60	0.30	6.99	0.00	6.99
5	01-Apr-25	2025-26	बिहार Bihar	6.74	0.93	0.40	8.07	0.00	8.07
6	01-Nov-25	2025-26	चंडीगढ़ Chandigarh	2.85	0.11	0.00	2.96	0.00	2.96
7	01-Jul-25	2025-26	छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	5.80	0.93	0.00	6.73	0.00	6.73
8	01-Oct-25	2025-26	दादरा और नगर हवेली एवं दमन और दीव Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	1.05	0.01	0.00	1.06	0.00	1.06
9	01-Oct-21	2021-22	दिल्ली Delhi	1.50	1.30	0.08	2.88	0.00	2.88
10	01-Oct-25	2025-26	गोवा Goa	1.60	0.31	0.20	2.11	0.00	2.11
11	01-Apr-25	2025-26	गुजरात Gujarat	0.60	0.24	0.00	0.84	0.00	0.84
12	01-Apr-25	2025-26	हरियाणा Haryana	7.35	0.18	0.00	7.53	0.00	7.53
13	01-Apr-25	2025-26	हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	5.04	0.13	0.50	5.67	0.00	5.67
14	01-Jan-26	2025-26	जम्मू और कश्मीर J&K	3.18	0.24	0.00	3.42	2.28	1.14
15	01-Jun-25	2025-26	लद्दाख Ladakh	3.86	0.49	0.58	4.93	2.86	2.07
16	01-May-25	2025-26	झारखंड Jharkhand	5.30	0.61	0.00	5.91	0.00	5.91
17	01-Apr-25	2025-26	कर्नाटक Karnataka	8.30	0.00	0.00	8.30	0.00	8.30
18	01-Apr-25	2025-26	केरल Kerala	3.40	0.28	0.34	4.02	0.00	4.02
19	01-Oct-25	2025-26	लक्षद्वीप Lakshadweep	3.00	0.12	0.00	3.12	0.00	3.12
20	01-Apr-25	2025-26	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	5.74	0.95	0.00	6.70	0.00	6.70
21	01-Jul-25	2025-26	महाराष्ट्र Maharashtra	4.78	0.73	0.00	5.51	0.00	5.51
22	01-Apr-25	2025-26	मणिपुर Manipur	4.55	0.60	0.00	5.15	0.00	5.15
23	01-Apr-25	2025-26	मेघालय Meghalaya	3.18	1.19	0.06	4.43	0.00	4.43
24	01-Apr-25	2025-26	मिजोरम Mizoram	13.00	0.46	0.00	13.46	9.20	4.26
25	01-Apr-25	2025-26	नागालैंड Nagaland	10.15	0.00	0.00	10.15	6.50	3.65

26	01-Apr-25	2025-26	ओडिशा Odisha	1.50	0.02	0.03	1.55	0.00	1.55
27	01-Oct-25	2025-26	पुडुचेरी Puducherry	0.25	0.12	0.00	0.37	0.00	0.37
28	01-Apr-25	2025-26	पंजाब Punjab	6.70	0.00	0.00	6.70	5.66	1.04
29	03-Oct-25	2025-26	राजस्थान Rajasthan	5.25	0.37	0.04	5.66	0.00	5.66
30	01-Apr-25	2025-26	सिक्किम Sikkim	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
31	01-Jul-25	2025-26	तमिलनाडु Tamil Nadu	4.95	0.00	0.00	4.95	4.80	0.15
32	01-May-25	2025-26	तेलंगाना Telangana	4.00	0.18	0.00	4.18	0.00	4.18
33	01-Nov-25	2025-26	त्रिपुरा Tripura	6.88	0.73	0.52	8.13	1.40	6.73
34	29-Nov-25	2025-26	उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	6.50	0.86	0.49	7.84	4.50#	3.34
35	01-Apr-25	2025-26	उत्तराखंड Uttarakhand	3.80	0.00	0.00	3.80	0.00	3.80
36	01-Apr-25	2025-26	पश्चिम बंगाल West Bengal	4.66	0.73	0.00	5.39	0.00	5.39

**नोट:** [-] सब्सिडी के विवरण नहीं दिए गए हैं | जहाँ भी राज्य के लिए प्रासंगिक आदेश उपलब्ध है, वहाँ सब्सिडी को अपडेट किया गया है।

**Notes:** [-] Subsidy details are not given | Subsidy is updated wherever relevant order is available for the state

# This is Cross Subsidy Adjustment and of the Government of UP subsidy adjustment.

**तालिका-2(ई): लघु औद्योगिक श्रेणी (10 किलो वाट, 20% लोड फैक्टर, 1460 इकाई प्रति माह)**

**Table-2(e): Small Industrial Category (10 Kilo Watt 20%, Load Factor, 1460 Units per month)**

(रुपये/किलोवाट घंटा में) / (in Rs/kWh)

क्रम सं. Sr. No.	टैरिफ लागू होने की तिथि Tariff Applicable from	लागू अवधि Applicable Period	लघु औद्योगिक (10 केडबल्यू 20% एलएफ, 1460 इकाई प्रति माह) / Small Industrial (10kW, 20% LF, 1460 Units per month)						
			राज्य State	ऊर्जा शुल्क Energy Charges	फिक्स्ड चार्ज Fixed Charges	विद्युत शुल्क Electrical Duty	कुल Total	सरकारी सब्सिडी Govt. Subsidy	प्रभावी दर Effective Rate
1	01-Nov-25	2025-26	अंडमान व निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	14.53	0.62	0.00	15.15	-	15.15
2	01-Apr-25	2025-26	आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	6.70	0.52	1.00	8.22	-	8.22
3	01-Apr-25	2025-26	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	4.95	0.00	0.00	4.95	-	4.95
4	01-Apr-25	2025-26	असम Assam	6.59	0.48	0.33	7.40	-	7.40
5	01-Apr-25	2025-26	बिहार Bihar	7.98	4.24	0.48	12.70	-	12.70
6	01-Nov-25	2025-26	चंडीगढ़ Chandigarh	6.75	1.54	0.11	8.40	-	8.40
7	01-Jul-25	2025-26	छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	5.05	0.55	0.20	5.80	-	5.80
8	01-Oct-25	2025-26	दादरा और नगर हवेली एवं दमन और दीव Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	4.44	0.46	0.00	4.90	-	4.90
9	01-Oct-21	2021-22	दिल्ली Delhi	8.61	1.93	0.43	10.97	-	10.97
10	01-Oct-25	2025-26	गोवा Goa	5.14	0.50	0.70	6.34	-	6.34
11	01-Apr-25	2025-26	गुजरात Gujarat	4.35	0.34	0.44	5.13	-	5.13
12	01-Apr-25	2025-26	हरियाणा Haryana	7.17	0.76	0.10	8.03	-	8.03
13	01-Apr-25	2025-26	हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	5.72	0.11	0.11	5.94	-	5.94
14	01-Jan-26	2025-26	जम्मू और कश्मीर J&K	7.83	0.46	0.00	8.29	3.17	5.12
15	01-Jun-25	2025-26	लद्दाख Ladakh	7.61	0.52	1.14	9.27	3.51	5.76
16	01-May-25	2025-26	झारखंड Jharkhand	6.78	1.14	0.41	8.33	-	8.33
17	01-Apr-25	2025-26	कर्नाटक Karnataka	4.50	1.03	0.41	5.93	-	5.93
18	01-Apr-25	2025-26	केरल Kerala	6.65	0.12	0.67	7.43	-	7.43
19	01-Oct-25	2025-26	लक्षद्वीप Lakshadweep	14.78	0.50	0.00	15.28	-	15.28
20	01-Apr-25	2025-26	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	6.76	2.01	0.61	9.38	-	9.38
21	01-Jul-25	2025-26	महाराष्ट्र Maharashtra	7.86	0.41	0.78	9.05	-	9.05
22	01-Apr-25	2025-26	मणिपुर Manipur	8.86	0.48	0.00	9.34	3.26	6.08
23	01-Apr-25	2025-26	मेघालय Meghalaya	6.80	1.31	0.05	8.16	-	8.16
24	01-Apr-25	2025-26	मिजोरम Mizoram	12.14	0.55	0.00	12.69	4.68	8.01
25	01-Apr-25	2025-26	नागालैंड Nagaland	16.43	0.00	0.00	16.43	8.88	7.54
26	01-Apr-25	2025-26	ओडिशा Odisha	6.20	0.27	0.31	6.78	-	6.78

27	01-Oct-25	2025-26	पुडुचेरी Puducherry	8.34	0.77	0.00	9.12	-	9.12
28	01-Apr-25	2025-26	पंजाब Punjab	6.47	1.00	0.84	8.31	-	8.31
29	03-Oct-25	2025-26	राजस्थान Rajasthan	6.00	1.37	0.40	7.77	0.00	7.77
30	01-Apr-25	2025-26	सिक्किम Sikkim	6.90	0.19	0.00	7.09	-	7.09
31	01-Jul-25	2025-26	तमिलनाडु Tamil Nadu	6.77	0.53	0.34	7.64	-	7.64
32	01-May-25	2025-26	तेलंगाना Telangana	4.44	0.15	0.06	4.66	-	4.66
33	01-Nov-25	2025-26	त्रिपुरा Tripura	7.83	0.45	0.59	8.86	-	8.86
34	29-Nov-25	2025-26	उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	7.30	2.01	0.55	9.86	-	9.86
35	01-Apr-25	2025-26	उत्तराखंड Uttarakhand	6.39	1.43	0.20	8.02	-	8.02
36	01-Apr-25	2025-26	पश्चिम बंगाल West Bengal	6.96	0.68	0.17	7.82	-	7.82

**नोट:** [-] सब्सिडी के विवरण नहीं दिए गए हैं | जहाँ भी राज्य के लिए प्रासंगिक आदेश उपलब्ध है, वहाँ सब्सिडी को अपडेट किया गया है।

**Notes:** [-] Subsidy details are not given | Subsidy is updated wherever relevant order is available for the state

**तालिका-2 (एफ): मध्यम औद्योगिक श्रेणी (50 किलो वाट, 30% लोड फैक्टर, 10950 इकाई प्रति माह)**  
**Table-2(f): Medium Industrial Category (50 Kilo Watt 30%, Load Factor, 10950 Units per month)**

(रुपये/किलोवाट घंटा में) / (in Rs/kWh)

क्रम सं. Sr. No.	टैरिफ लागू होने की तिथि Tariff Applicable from	लागू अवधि Applicable Period	मध्यम औद्योगिक (50 केडब्ल्यू 30% एलएफ, 10950 इकाई प्रति माह) Medium Industrial (50KW, 30% LF, 10950 Units per month)						
			राज्य State	ऊर्जा शुल्क Energy Charges	फिक्स्ड चार्ज Fixed Charges	विद्युत शुल्क Electrical Duty	कुल Total	सरकारी सब्सिडी Govt. Subsidy	प्रभावी दर Effective Rate
1	01-Nov-25	2025-26	अंडमान व निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	17.83	0.41	0.00	18.24	-	18.24
2	01-Apr-25	2025-26	आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	7.80	2.44	0.06	10.30	-	10.30
3	01-Apr-25	2025-26	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	4.50	0.00	0.00	4.50	-	4.50
4	01-Apr-25	2025-26	असम Assam	7.69	1.22	0.38	9.29	-	9.29
5	01-Apr-25	2025-26	बिहार Bihar	7.92	2.83	0.48	11.22	-	11.22
6	01-Nov-25	2025-26	चंडीगढ़ Chandigarh	5.10	1.03	0.11	6.23	-	6.23
7	01-Jul-25	2025-26	छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	6.94	1.93	0.35	9.22	-	9.22
8	01-Oct-25	2025-26	दादरा और नगर हवेली एवं दमन और दीव Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	5.33	2.98	0.00	8.31	-	8.31
9	01-Oct-21	2021-22	दिल्ली Delhi	8.61	1.29	0.43	10.33	-	10.33
10	01-Oct-25	2025-26	गोवा Goa	5.50	0.33	0.70	6.53	-	6.53
11	01-Apr-25	2025-26	गुजरात Gujarat	4.60	0.45	0.46	5.51	-	5.51
12	01-Apr-25	2025-26	हरियाणा Haryana	7.72	1.49	0.10	9.31	-	9.31
13	01-Apr-25	2025-26	हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	5.61	0.73	0.11	6.45	-	6.45
14	01-Jan-26	2025-26	जम्मू और कश्मीर J&K	7.70	1.07	0.00	8.77	3.14	5.62
15	01-Jun-25	2025-26	लद्दाख Ladakh	7.39	1.25	1.11	9.75	2.90	6.85
16	01-May-25	2025-26	झारखंड Jharkhand	6.56	2.03	0.39	8.98	-	8.98
17	01-Apr-25	2025-26	कर्नाटक Karnataka	4.50	0.68	0.41	5.59	-	5.59
18	01-Apr-25	2025-26	केरल Kerala	6.85	0.05	0.69	7.59	-	7.59
19	01-Oct-25	2025-26	लक्षद्वीप Lakshadweep	17.86	0.33	0.00	18.19	-	18.19
20	01-Apr-25	2025-26	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	7.46	3.25	0.67	11.38	-	11.38
21	01-Jul-25	2025-26	महाराष्ट्र Maharashtra	10.47	3.04	0.98	14.49	-	14.49
22	01-Apr-25	2025-26	मणिपुर Manipur	14.66	0.64	0.00	15.29	5.76	9.53
23	01-Apr-25	2025-26	मेघालय Meghalaya	6.19	2.07	0.05	8.31	-	8.31
24	01-Apr-25	2025-26	मिजोरम Mizoram	11.19	0.41	0.00	11.59	1.14	10.45
25	01-Apr-25	2025-26	नागालैंड Nagaland	16.85	0.00	0.00	16.85	8.85	7.99
26	01-Apr-25	2025-26	ओडिशा Odisha	6.20	0.37	0.31	6.88	-	6.88

27	01-Oct-25	2025-26	पुडुचेरी Puducherry	6.94	2.31	0.00	9.26	-	9.26
28	01-Apr-25	2025-26	पंजाब Punjab	6.94	0.88	0.90	8.73	-	8.73
29	03-Oct-25	2025-26	राजस्थान Rajasthan	6.50	1.86	0.40	8.76	0.00	8.76
30	01-Apr-25	2025-26	सिक्किम Sikkim	6.90	1.29	0.00	8.19	-	8.19
31	01-Jul-25	2025-26	तमिलनाडु Tamil Nadu	7.50	3.13	0.38	11.00	-	11.00
32	01-May-25	2025-26	तेलंगाना Telangana	8.50	2.54	0.06	11.10	-	11.10
33	01-Nov-25	2025-26	त्रिपुरा Tripura	7.98	0.39	0.60	8.97	-	8.97
34	29-Nov-25	2025-26	उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	7.56	1.49	0.57	9.61	-	9.61
35	01-Apr-25	2025-26	उत्तराखंड Uttarakhand	6.39	0.95	0.20	7.54	-	7.54
36	01-Apr-25	2025-26	पश्चिम बंगाल West Bengal	6.92	1.64	0.87	9.43	-	9.43

**नोट:** [-] सब्सिडी के विवरण नहीं दिए गए हैं | जहाँ भी राज्य के लिए प्रासंगिक आदेश उपलब्ध है, वहाँ सब्सिडी को अपडेट किया गया है।

**Notes:** [-] Subsidy details are not given | Subsidy is updated wherever relevant order is available for the state

तालिका-2(जी): बृहद औद्योगिक श्रेणी (1000 किलो वाट 40% लोड फैक्टर, 365000 इकाई प्रति माह)

Table-2(g): Large Industrial Category (1000 Kilo Watt 40% Load Factor, 365000 Units per month)

(रुपये/किलोवाट घंटा में) / (in Rs/kWh)

क्रम सं. Sr. No.	टैरिफ लागू होने की तिथि Tariff Applicable from	लागू अवधि Applicable Period	बृहद औद्योगिक (1000 केडबल्यू 40% एलएफ, 365000 इकाई प्रति माह) Large Industrial (1000KW, 40% LF, 365000 Units per month)						
			राज्य State	ऊर्जा शुल्क Energy Charges	फिक्स्ड चार्ज Fixed Charges	विद्युत शुल्क Electrical Duty	कुल Total	सरकारी सब्सिडी Govt. Subsidy	प्रभावी दर Effective Rate
1	01-Nov-25	2025-26	अंडमान व निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	13.33	0.31	0.00	13.64	-	13.64
2	01-Apr-25	2025-26	आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	5.80	1.83	1.00	8.63	-	8.63
3	01-Apr-25	2025-26	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	4.15	0.00	0.00	4.15	-	4.15
4	01-Apr-25	2025-26	असम Assam	8.09	1.02	0.40	9.52	-	9.52
5	01-Apr-25	2025-26	बिहार Bihar	7.85	2.12	0.47	10.44	-	10.44
6	01-Nov-25	2025-26	चंडीगढ़ Chandigarh	4.44	0.85	0.11	5.40	-	5.40
7	01-Jul-25	2025-26	छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	6.78	1.14	1.90	9.82	-	9.82
8	01-Oct-25	2025-26	दादरा और नगर हवेली एवं दमन और दीव Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	5.22	2.20	0.00	7.42	-	7.42
9	01-Oct-21	2021-22	दिल्ली Delhi	8.61	0.96	0.43	10.01	-	10.01
10	01-Oct-25	2025-26	गोवा Goa	5.89	1.08	0.70	7.67	-	7.67
11	01-Apr-25	2025-26	गुजरात Gujarat	4.57	1.74	0.69	7.00	-	7.00
12	01-Apr-25	2025-26	हरियाणा Haryana	7.44	1.12	0.10	8.66	-	8.66
13	01-Apr-25	2025-26	हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	6.51	1.55	0.46	8.52	-	8.52
14	01-Jan-26	2025-26	जम्मू और कश्मीर J&K	7.64	0.64	0.00	8.28	3.20	5.08
15	01-Jun-25	2025-26	लद्दाख Ladakh	7.50	0.93	1.13	9.56	2.37	7.19
16	01-May-25	2025-26	झारखंड Jharkhand	6.56	1.22	0.39	8.17	-	8.17
17	01-Apr-25	2025-26	कर्नाटक Karnataka	6.60	1.05	0.59	8.24	-	8.24
18	01-Apr-25	2025-26	केरल Kerala	7.85	1.63	0.10	9.58	-	9.58
19	01-Oct-25	2025-26	लक्षद्वीप Lakshadweep	16.06	0.77	0.00	16.83	-	16.83
20	01-Apr-25	2025-26	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	6.60	2.77	0.99	10.36	-	10.36
21	01-Jul-25	2025-26	महाराष्ट्र Maharashtra	10.47	2.19	0.98	13.63	-	13.63
22	01-Apr-25	2025-26	मणिपुर Manipur	14.70	0.38	0.00	15.08	4.59	10.49
23	01-Apr-25	2025-26	मेघालय Meghalaya	6.58	1.83	0.03	8.43	-	8.43
24	01-Apr-25	2025-26	मिजोरम Mizoram	11.19	0.29	0.00	11.48	1.14	10.34

25	01-Apr-25	2025-26	नागालैंड Nagaland	17.09	0.00	0.00	17.09	8.85	8.24
26	01-Apr-25	2025-26	ओडिशा Odisha	6.50	0.91	0.52	7.93	-	7.93
27	01-Oct-25	2025-26	पुडुचेरी Puducherry	6.78	1.93	0.00	8.71	-	8.71
28	01-Apr-25	2025-26	पंजाब Punjab	7.33	0.77	0.95	9.05	-	9.05
29	03-Oct-25	2025-26	राजस्थान Rajasthan	6.50	1.16	0.40	8.06	-	8.06
30	01-Apr-25	2025-26	सिक्किम Sikkim	8.43	1.33	0.00	9.76	-	9.76
31	01-Jul-25	2025-26	तमिलनाडु Tamil Nadu	7.50	2.35	0.38	10.22	-	10.22
32	01-May-25	2025-26	तेलंगाना Telangana	7.39	1.83	0.06	9.28	-	9.28
33	01-Nov-25	2025-26	त्रिपुरा Tripura	7.99	0.27	0.60	8.86	-	8.86
34	29-Nov-25	2025-26	उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	6.78	1.04	0.51	8.33	-	8.33
35	01-Apr-25	2025-26	उत्तराखंड Uttarakhand	7.17	1.85	0.50	9.52	-	9.52
36	01-Apr-25	2025-26	पश्चिम बंगाल West Bengal	6.75	1.48	1.01	9.24	-	9.24

**नोट:** [-] सब्सिडी के विवरण नहीं दिए गए हैं | जहाँ भी राज्य के लिए प्रासंगिक आदेश उपलब्ध है, वहाँ सब्सिडी को अपडेट किया गया है।

[-] Subsidy details are not given | Subsidy is updated wherever relevant order is available for the state

मान्यताएँ/ Assumptions
1 kVA = 1 kW (unity power factor)
LF = 100%
1 HP = 0.75 kW
घरेलू उपभोक्ता श्रेणी के लिए, शहरी उपभोक्ताओं के टैरिफ पर विचार किया गया है। For domestic consumer category, tariff for urban consumers have been considered

### तालिका- 3: एलटी औद्योगिक उपभोक्ताओं के लिए क्रॉस-सब्सिडी और खपत रुझान

**Table-3: Cross Subsidy and Consumption Trend for LT Industrial Consumers**

राष्ट्रीय टैरिफ नीति 2016 ने इस विषय की मान्यता दी है कि, विद्युत अधिनियम 2003 की धारा 61 (जी) के अनुसार, राज्य आयोग को इस उद्देश्य से निर्देशित किया जाएगा कि टैरिफ विद्युत आपूर्ति की कुशल और विवेकपूर्ण लागत को प्रगतिशील रूप में दर्शाए। विद्युत अधिनियम 2003 की धारा 61 (जी) नीचे दी गई है:

**“धारा 61. (टैरिफ विनियम): (जी) कि टैरिफ बिजली की आपूर्ति की लागत को प्रगतिशील रूप में दर्शाता है और साथ ही, उपयुक्त आयोग द्वारा निर्दिष्ट तरीके से क्रॉस-सब्सिडी को कम करता है।;....”**

उपरोक्त के आधार पर, राज्य/संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग द्वारा हाल ही में जारी टैरिफ आदेश के अनुसार एलटी औद्योगिक श्रेणी के लिए अनुपालन स्थिति की पहचान की गई है और उसे नीचे दर्शाया गया है:

The National Tariff Policy 2016 has recognized that in terms of Section 61 (g) of the Electricity Act 2003, the State Commission shall be guided by the objective that the tariff progressively reflects the efficient and prudent cost of supply of electricity. The section 61(g) of the Electricity Act 2003 is given below:

**“Section 61. (Tariff Regulations): (g) that the tariff progressively reflects the cost of supply of electricity and also, reduces cross-subsidies in the manner specified by the Appropriate Commission;] ....”**

Based on above, the compliance status has been identified for LT Industrial Category as per the recent tariff order by the SERC/ JERC and same is captured below:

राज्य/केंद्र शासित प्रदेश State/UT	क्रॉस-सब्सिडी / Cross-Subsidy (%)				ऊर्जा की खपत / Energy Consumption (in MUs)			
	2022-23	2023-24	2024-25	2025-26	2022-23	2023-24	2024-25	2025-26
अंडमान व निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
आंध्र प्रदेश / Andhra Pradesh	25%	18%	7%	12%	1,664	1,623	1,664	1,542
अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	NA	NA	-58%	-45%	NA	NA	2	3
असम / Assam	-16%	-7%	-9%	-2%	134	113	127	129
बिहार / Bihar	47%	83%	74%	75%	872	1,110	1,046	1,131
चंडीगढ़ / Chandigarh	-6%	-11%	-18%	7%	16	18	19	107
छत्तीसगढ़ / Chhattisgarh	14%	15%	10%	19%	617	719	756	856
दादरा और नगर हवेली एवं दमन और दीव Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	3%	-10%	-15%	-17%	244	555	594	626
दिल्ली / Delhi	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
गोवा / Goa	-16%	-6%	-9%	-7%	85	91	94	200
गुजरात / Gujarat	NA	NA	NA	N/A	N/A	NA	NA	NA
हरियाणा / Haryana	N/A	N/A	18%	N/A	2,289	3,312	4,644	6,552
हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	1%	7%	21%	-7%	92	93	92	119
जम्मू और कश्मीर / J&K	-23%	-13%	-49%	-18%	251	203	349	247
लद्दाख / Ladakh	-47%	-57%	-42%	-31%	3	3	2	2
झारखंड / Jharkhand	N/A	19%	7%	18%	N/A	255	336	416
कर्नाटक / Karnataka	32%	26%	11%	8%	2,030	2,241	2,448	2,637
केरल / Kerala	7%	N/A	2%	4%	1,116	N/A	1,129	1,132

राज्य/केंद्र शासित प्रदेश State/UT	क्रॉस-सबसिडी / Cross-Subsidy (%)				ऊर्जा की खपत / Energy Consumption (in MUs)			
	2022-23	2023-24	2024-25	2025-26	2022-23	2023-24	2024-25	2025-26
लक्षद्वीप / Lakshadweep	-61%	-73%	-67%	-83%	0.40	0.41	0.46	0.86
मध्य प्रदेश / Madhya Pradesh	44%	32%	30%	30%	1,564	1,622	1,681	1,698
महाराष्ट्र / Maharashtra	12%	7%	11%	10%	8,260	9,804	9,078	9,886
मणिपुर / Manipur	2%	16%	18%	-15%	23	21	15	31
मेघालय / Meghalaya	85%	24%	24%	20%	6	6	7	7
मिजोरम / Mizoram	-16%	20%	6%	25%	4	3	3	3
नागालैंड / Nagaland	NA	N/A	NA	NA	NA	NA	NA	NA
ओडिशा / Odisha	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
पुडुचेरी / Puducherry	18%	18%	14%	5%	127	133	119	137
पंजाब / Punjab	14%	10%	9%	7%	1,312	914	923	1,061
राजस्थान / Rajasthan	5%	-1%	-1%	4%	889	989	917	1,000
सिक्किम / Sikkim	-15%	-32%	N/A	N/A	2	3	2	N/A
तमिलनाडु / Tamil Nadu	28%	33%	36%	40%	9,368	9,813	10,278	10,765
तेलंगाना / Telangana	23%	22%	30%	27%	1,150	985	1,295	1,288
त्रिपुरा / Tripura	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh	19%	11%	13%	13%	3,481	3,893	3,987	3,844
उत्तराखंड / Uttarakhand	8%	8%	8%	7%	341	395	348	366
पश्चिम बंगाल / West Bengal	N/A	N/A	N/A	N/A	1,593	1,648	1,713	N/A

#### नोट/Note:

- राज्य-स्तरीय एकत्रीकरण संबंधित ऊर्जा बिक्री के सापेक्ष भारत डिस्कॉम स्तर मूल्यों के औसत पर आधारित है।  
State level aggregation is based on average of DISCOM level values weighted against corresponding energy sales.
- वर्गीकरण के अभाव में, वृहद और मध्यम उद्योगों को एचटी उद्योगों के अंतर्गत माना जाता है जबकि लघु उद्योगों को एलटी उद्योगों के अंतर्गत माना जाता है।  
In absence of categorization, large & medium Industries are assumed under HT Industries while the small industries assumed under LT Industries
- NA का अर्थ है लागू नहीं, जबकि N/A का अर्थ है कि डेटा उपलब्ध नहीं है।  
NA represents not applicable while N/A represents data is not available.

### विश्लेषण/टिप्पणियां

#### Analysis/ observations:

- 7 राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के राज्य विद्युत नियामक आयोग वित्त वर्ष 2025-26 के लिए  $\pm 20\%$  की सीमा की आवश्यकता का अनुपालन नहीं करते हैं।  
SERCs of 7 States/ UTs do not comply with the requirement of  $\pm 20\%$  limit for FY 2025-26.
- अंडमान और निकोबार द्वीप समूह, त्रिपुरा, नागालैंड और गुजरात में एलटी औद्योगिक उपभोक्ताओं के लिए क्रॉस सब्सिडी लागू नहीं है।  
Cross Subsidy for LT Industrial Consumers is not applicable in Andaman & Nicobar Islands, Tripura, Nagaland and Gujarat.
- पश्चिम बंगाल, ओडिशा और सिक्किम के लिए राजस्व के विवरण श्रेणी-वार उपलब्ध नहीं हैं, इसलिए क्रॉस-सब्सिडी के विवरण प्राप्त नहीं किए जा सकते।  
For West Bengal, Odisha and Sikkim details of revenue are not available category wise hence cross subsidy details cannot be captured.
- दिल्ली के लिए वित्त वर्ष 2025-26 के टैरिफ आदेश अभी जारी होने बाकी हैं।  
For Delhi tariff orders are yet to be issued for FY 2025-26.

## तालिका-4: एचटी औद्योगिक उपभोक्ताओं के लिए क्रॉस सब्सिडी और खपत का रुझान

**Table-4: Cross Subsidy and Consumption Trend for HT Industrial Consumers**

राष्ट्रीय टैरिफ नीति 2016 ने इस विषय की मान्यता दी है कि, विद्युत अधिनियम 2003 की धारा 61 (जी) के अनुसार, राज्य आयोग को इस उद्देश्य से निर्देशित किया जाएगा कि टैरिफ विद्युत आपूर्ति की कुशल और विवेकपूर्ण लागत को प्रगतिशील रूप में दर्शाए। विद्युत अधिनियम 2003 की धारा 61 (जी) नीचे दी गई है:

**“धारा 61. (टैरिफ विनियम): (जी) कि टैरिफ बिजली की आपूर्ति की लागत को प्रगतिशील रूप में दर्शाता है और साथ ही, उपयुक्त आयोग द्वारा निर्दिष्ट तरीके से क्रॉस-सब्सिडी को कम करता है।;....”**

उपरोक्त के आधार पर, राज्य/संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग द्वारा हाल ही में जारी टैरिफ आदेश के अनुसार एलटी औद्योगिक श्रेणी के लिए अनुपालन स्थिति की पहचान की गई है और उसे नीचे दर्शाया गया है:

The National Tariff Policy 2016 has recognized that in terms of Section 61 (g) of the Electricity Act 2003, the State Commission shall be guided by the objective that the tariff progressively reflects the efficient and prudent cost of supply of electricity. The section 61(g) of the Electricity Act 2003 is given below:

**“Section 61. (Tariff Regulations): (g) that the tariff progressively reflects the cost of supply of electricity and also, reduces cross-subsidies in the manner specified by the Appropriate Commission;]....”**

Based on above, the compliance status has been identified for HT Industrial Category as per the recent tariff order by the SERC/ JERC and same is captured below:

राज्य/केंद्र शासित प्रदेश State/ UT	क्रॉस-सब्सिडी / Cross-Subsidy (in %)				ऊर्जा की खपत / Energy Consumption (in MUs)			
	2022-23	2023-24	2024-25	2025-26	2022-23	2023-24	2024-25	2025-26
अंडमान व निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	-70%	-71%	-62%	-50%	12	13	12	12
आंध्र प्रदेश / Andhra Pradesh	5%	2%	-5%	-5%	17,180	20,901	23,993	22,609
अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	26%	26%	-67%	-55%	117	117	270	367
असम / Assam	-5%	20%	9%	10%	1,295	1,031	1,516	1,489
बिहार / Bihar	23%	40%	19%	25%	2,798	3,542	4,604	4,003
चंडीगढ़ / Chandigarh	12%	5%	-2%	8%	217	231	229	146
छत्तीसगढ़ / Chhattisgarh	12%	4%	-2%	5%	9,008	11,328	13,417	13,683
दादरा और नगर हवेली एवं दमन और दीव Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	4%	-5%	3%	3%	6,436	8,930	9,608	9,808
दिल्ली / Delhi	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
गोवा / Goa	2%	2%	10%	-7%	2,054	2,251	2,337	2,480
गुजरात / Gujarat	-12%	-25%	-22%	-21%	37,629	46,908	53,164	55,685
हरियाणा / Haryana	N/A	N/A	24%	N/A	12,949	16,960	19,456	22,938
हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	-8%	-3%	2%	-5%	5,508	6,621	6,915	7,116
जम्मू और कश्मीर / J&K	-7%	-25%	-38%	-18%	974	1,332	1,626	1,645
लद्दाख / Ladakh	-30%	-50%	-52%	-21%	2	1	1	2
झारखंड / Jharkhand	N/A	19%	7%	18%	N/A	2,057	2,743	3,308
कर्नाटक / Karnataka	18%	23%	9%	6%	8,065	9,029	10,613	10,842
केरल / Kerala	5%	N/A	-6%	-6%	3,559	N/A	3,767	3,872
लक्षद्वीप / Lakshadweep	-65%	-77%	-72%	-66%	1	2	3	2

राज्य/केंद्र शासित प्रदेश State/ UT	क्रॉस-सब्सिडी / Cross-Subsidy (in %)				ऊर्जा की खपत / Energy Consumption (in MUs)			
	2022-23	2023-24	2024-25	2025-26	2022-23	2023-24	2024-25	2025-26
मध्य प्रदेश / Madhya Pradesh	12%	9%	6%	8%	10,606	12,459	14,406	15,234
महाराष्ट्र / Maharashtra	16%	15%	18%	17%	36,816	40,337	39,939	42,199
मणिपुर / Manipur	16%	20%	19%	44%	15	15	30	18
मेघालय / Meghalaya	35%	0%	-5%	-1%	588	679	1,106	1,106
मिजोरम / Mizoram	10%	19%	5%	8%	6	6	10	16
नागालैंड / Nagaland	-25%	NA	NA	11%	48	46	10	10
ओडिशा / Odisha	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
पुडुचेरी / Puducherry	16%	14%	13%	8%	1,532	1,600	1,881	1,847
पंजाब / Punjab	9%	2%	5%	9%	21,980	20,217	23,480	23,048
राजस्थान / Rajasthan	15%	9%	8%	12%	18,126	23,471	24,566	24,333
सिक्किम / Sikkim	68%	16%	N/A	N/A	252	328	344	302
तमिलनाडु / Tamil Nadu	7%	11%	13%	17%	11,796	12,404	13,044	13,716
तेलंगाना / Telangana	26%	42%	32%	11%	15,724	18,246	18,314	19,436
त्रिपुरा / Tripura	3%	31%	30%	29%	47	62	59	51
उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh	6%	5%	1%	-3%	12,881	14,474	15,683	16,146
उत्तराखंड / Uttarakhand	9%	9%	9%	8%	6,058	7,274	6,987	7,042
पश्चिम बंगाल / West Bengal	N/A	N/A	N/A	N/A	9,001	9,391	9,773	N/A

**नोट/Note:**

- राज्य-स्तरीय एकत्रीकरण संबंधित ऊर्जा बिक्री के सापेक्ष भारत डिस्कॉम स्तर मूल्यों के औसत पर आधारित है।  
State level aggregation is based on average of DISCOM level values weighted against corresponding energy sales.
- वर्गीकरण के अभाव में, वृहद और मध्यम उद्योगों को एचटी उद्योगों के अंतर्गत माना जाता है जबकि लघु उद्योगों को एलटी उद्योगों के अंतर्गत माना जाता है।  
In absence of categorization, large & medium Industries are assumed under HT Industries while the small industries assumed under LT Industries
- NA का अर्थ है लागू नहीं, जबकि N/A का अर्थ है कि डेटा उपलब्ध नहीं है।  
NA represents not applicable while N/A represents data is not available.

**विश्लेषण/टिप्पणियां**

**Analysis/ observations:**

- 8** राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के राज्य विद्युत नियामक आयोग वित्त वर्ष 2025-26 के लिए  $\pm 20\%$  की सीमा की आवश्यकता का अनुपालन नहीं करते हैं।  
SERCs of **8** States/ UTs do not comply with the requirement of  $\pm 20\%$  limit for FY 2025-26
- पश्चिम बंगाल, ओडिशा और सिक्किम के लिए राजस्व का विवरण श्रेणी-वार उपलब्ध नहीं है, इसलिए क्रॉस-सब्सिडी का विवरण दर्ज नहीं किया जा सकता है।  
For West Bengal, Odisha, and Sikkim details of revenue are not available category wise hence cross subsidy details cannot be captured
- दिल्ली के लिए वित्त वर्ष 2025-26 के टैरिफ आदेश अभी जारी होने बाकी हैं  
For Delhi tariff orders are yet to be issued for FY 2025-26.

## तालिका-5: ओपन एक्सेस शुल्क

### Table-5: Open Access Charges

इस खंड में राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के ओपन एक्सेस शुल्क (जैसे क्रॉस-सब्सिडी अधिभार, अतिरिक्त अधिभार, व्हीलिंग शुल्क, ट्रांसमिशन शुल्क और बैंकिंग शुल्क) संकलित किए गए हैं:

In this section open access charges (such as Cross Subsidy Surcharge, Additional Surcharge, Wheeling charges, Transmission charges and banking charges) across the States/ UTs are compiled:

### तालिका-5(ए): क्रॉस-सब्सिडी अधिभार

#### Table-5(a): Cross Subsidy Surcharge

राष्ट्रीय टैरिफ नीति, 2016 के धारा 8.5 (1) में अधिभार लगाए जाने के संबंध में निम्नलिखित दिशा-निर्देश निर्धारित किए गए हैं:

*"राष्ट्रीय टैरिफ नीति, 2016 यह निर्धारित करती है कि ओपन एक्सेस की अनुमति प्राप्त उपभोक्ताओं से लिए जाने वाले क्रॉस-सब्सिडी अधिभार और अतिरिक्त अधिभार की राशि इतनी अधिक नहीं होनी चाहिए कि वह उस प्रतिस्पर्धा को ही समाप्त कर दे, जिसे ओपन एक्सेस के माध्यम से उपभोक्ताओं को सीधे बिजली उत्पादन और आपूर्ति में बढ़ावा देने के लिए बनाया गया है।*

*...  
बशर्ते कि यह अधिभार, ओपन एक्सेस चाहने वाले उपभोक्ताओं की श्रेणी पर लागू टैरिफ के 20% से अधिक नहीं होना चाहिए।..."*

The Clause 8.5 (1) of the National Tariff Policy, 2016 has laid down guidelines for surcharge to be levied as below:

*"The National Tariff Policy, 2016 lays down that the amount of cross-subsidy surcharge and the additional surcharge to be levied from consumers who are permitted open access should not be so onerous that it eliminates competition which is intended to be fostered in generation and supply of power directly to the consumers through open access.*

*...  
Provided that the surcharge shall not exceed 20% of the tariff applicable to the category of the consumers seeking open access...."*

(रुपये प्रति किलोवाट-घंटा में) / (in Rs/kWh)

आंध्र प्रदेश / Andhra Pradesh	2025-26		
Category	APSPDCL	APEPDCL	APCPDCL
<b>HT Category at 11 kV</b>			
HT I Townships, Colonies, Gated Communities	0.71	0.61	0.74
HT II Commercial & Others	2.12	2.19	2.18
III (A, B, D) Industry	1.86	1.72	1.96
III (C) Energy Intensive Industries	1.57	-	1.82
IV Institutional	1.94	1.90	1.94
<b>HT Category at 33 kV</b>			
HT I Townships, Colonies, Gated Communities	1.53	1.47	1.60
HT II Commercial & Others	2.13	1.91	1.87
III (A, B, D) Industry	1.50	1.48	1.56
III (C) Energy Intensive Industries	0.42	0.73	-
IV Institutional	1.29	1.99	1.78
V Agricultural & Related	1.31	1.32	1.31
<b>HT Category at 132 kV</b>			
HT II Commercial & Others	1.81	1.80	2.45
III (A, B, D) Industry	1.36	1.37	1.48
III (C) Energy Intensive Industries	0.55	0.35	-
IV (A,B,C) Institutional	1.34	-	-
IV (D) Railway Traction	1.63	1.54	1.55
V Agricultural & Related	1.43	-	1.43
<b>220 kV</b>			
HT II Commercial & Others	2.45	1.73	-
III (A, B, D) Industry	1.43	1.11	1.87
III (C) Energy Intensive Industries	0.55	0.35	-
IV (D) Railway Traction	1.72	1.54	1.55

V Agricultural & Related	1.43	1.43	1.43
<b>असम / Assam</b>	<b>2025-26</b>		
<b>Category</b>	<b>APDCL</b>		
HT Domestic and Commercial 30 kW & above	1.74		
Public Water Works	1.74		
Bulk Supply Govt. Edu Inst and others	1.74		
HT Small Industries up to 50 kW	1.74		
HT Industries-I 50 kW to 150 kW	1.74		
HT Industries-II above 150 kW	1.74		
Tea, Coffee, Rubber, Oil & Coal	1.74		
HT Irrigation Load above 7.5 hp	1.74		
HT Electric Crematorium & Railway Traction	1.74		
HT EV Charging Station	1.30		
<b>बिहार / Bihar</b>	<b>2025-26</b>		
<b>Category</b>	<b>NBPDCL</b>	<b>SBPDCL</b>	
<b>HT Category</b>			
For 11 kV, 33 kV & 132 kV consumers	1.86	1.86	
<b>चंडीगढ़ / Chandigarh</b>	<b>2025-26</b>		
<b>Category</b>	<b>Chandigarh Power Distribution Limited (CPDL)</b>		
LT Level	NIL		
High Tension (HT)/ EHT	0.58		
Extra High Tension (EHT) Level	0.90		
<b>छत्तीसगढ़ / Chhattisgarh</b>	<b>2025-26</b>		
<b>Category</b>	<b>CSPDCL</b>		
	For Non-RE Transactions	For RE Transactions	
220 kV & above	1.33	1.33	
132 kV	0.94	0.94	
33 kV & 11 kV	1.40	1.40	
LT	1.27	1.27	
<b>दादरा और नगर हवेली तथा दमन और दीव Dadra &amp; Nagar Haveli and Daman &amp; Diu</b>	<b>2025-26</b>		
<b>Category</b>	<b>DNHDDPDCL</b>		
LT -C&I	NIL		
HT-C&I	1.29		
EHT-C&I	0.81		
<b>दिल्ली / Delhi</b>	<b>2021-22</b>		
<b>Category</b>	<b>BRPL</b>	<b>BYPL</b>	<b>TPDDL</b>
<b>Industrial</b>			
At LT level, 11 kV/ 33kV/ 66kV & above 66kV	1.90	1.88	1.87
<b>Non-Domestic</b>			
At LT level, 11 kV/ 33kV/ 66kV & above 66kV	2.24	2.27	2.18
<b>DMRC &amp; DJB</b>			
Above 66kV level	1.47	1.53	0.79
At 33/ 66kV level	0.54	1.29	0.75
At 11 kV level	0.47	1.23	0.64
At LT level	0.03	0.8	0.26
<b>गोवा / Goa</b>	<b>2025-26</b>		
<b>Category</b>	<b>Electricity Department, Goa (EDG)</b>		
Low Tension (LT) Level	NIL		
High Tension (HT)/ EHT Level	0.87		
Extra High Tension (EHT) Level	0.42		
<b>गुजरात / Gujarat</b>	<b>2025-26</b>		
<b>Category</b>	<b>DGVCL</b>	<b>PGVCL</b>	<b>MGVCL</b>
HT Category	1.29	1.29	1.29
<b>हरियाणा / Haryana</b>	<b>2025-26</b>		
<b>Category</b>	<b>UHBVNL</b>	<b>DHBVNL</b>	
HT Supply	1.41	1.41	

Bulk Supply (other than DS)	0.55		0.55		
LT Supply	0.31		0.31		
<b>हिमाचल प्रदेश / Himachal Pradesh</b>	<b>2025-26</b>				
<b>Category</b>	<b>HPSEBL</b>				
	<b>Non-Peak hours</b>		<b>Peak Hours</b>		
<b>Large Industrial Supply EHT Consumers</b>					
a) 220kV and above	0.5		0.72		
b) HT1 (>100 KVA and up to 1 MVA)	0.58		0.61		
c) HT2 (>100 KVA and up to 1 MVA)	0.48		0.65		
<b>Irrigation and Drinking Water Pumping Supply (IDWPS)</b>					
HT	0.46		0.46		
EHT	0.68		0.75		
<b>Bulk Supply (BS)</b>					
HT	0.36		0.36		
EHT	0.61		0.61		
<b>जम्मू और कश्मीर / Jammu &amp; Kashmir</b>	<b>2025-26</b>				
<b>Category</b>	<b>JPDCL</b>		<b>KPDCL</b>		
HT Consumers	1.38/kWh (or 1.24/kVAh)		1.38/kWh (or 1.24/kVAh)		
<b>झारखंड / Jharkhand</b>	<b>2025-26</b>				
<b>Category</b>	<b>JBVNL</b>				
HT Services 11 kV, 33 kV & above	1.75				
<b>कर्नाटक / Karnataka</b>	<b>2025-26</b>				
<b>Category</b>	<b>BESCOM</b>	<b>HESCOM</b>	<b>MESCOM</b>	<b>GESCOM</b>	<b>CESC</b>
<b>HT Categories (66kV &amp; above)</b>					
HT-1	1.12	1.12	1.12	1.12	1.12
HT-2a	1.87	1.87	1.87	1.87	1.87
HT-2b	1.96	1.96	1.96	1.96	1.96
HT-2c (i)	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85
HT-2c (ii)	1.91	1.91	1.91	1.91	1.91
HT-4 Residential Apartments	1.79	1.79	1.79	1.79	1.79
HT-5 Temporary	3.32	3.32	3.32	3.32	3.32
HT-6	2.04	2.04	2.04	2.04	2.04
HT-7	1.73	1.73	1.73	1.73	1.73
<b>HT Categories (HT Level-11kV/33kV)</b>					
HT-1	0.66	0.66	0.66	0.66	0.66
HT-2a	1.87	1.87	1.87	1.87	1.87
HT-2b	1.97	1.97	1.97	1.97	1.97
HT-2c (i)	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85
HT-2c (ii)	1.91	1.91	1.91	1.91	1.91
HT-4	1.79	1.79	1.79	1.79	1.79
HT-5	3.32	3.32	3.32	3.32	3.32
HT-6	2.04	2.04	2.04	2.04	2.04
HT-7	1.73	1.73	1.73	1.73	1.73
<b>LT Categories</b>					
LT-1	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83
LT-2	1.88	1.88	1.88	1.88	1.88
LT-3a	1.70	1.70	1.70	1.70	1.70
LT-3b	3.06	3.06	3.06	3.06	3.06
LT-4a	0.26	0.26	0.26	0.26	0.26
LT-4b	1.13	1.13	1.13	1.13	1.13
LT-4c	1.94	1.94	1.94	1.94	1.94
LT-5 Industrial	1.48	1.48	1.48	1.48	1.48
LT-7 Temporary Supply	3.21	3.21	3.21	3.21	3.21
<b>केरल / Kerala</b>	<b>2025-26</b>				
<b>Category</b>	<b>KSEBL</b>				
EHT- I	1.41				
EHT- II	1.34				
EHT-III and G(A)	1.36				
EHT-G (B)	1.89				

EHT-G (C)				2.08
Railways & KMRL				1.40
Defence Installations				1.32
HT I(A) – Industry				1.58
HT I(B) – Industry				1.71
HT II – A				1.65
HT II – B				1.92
HT III – A				1.25
HT III – B				0.53
HT IV - Commercial (A)				2.08
HT IV - Commercial (B)				2.17
HT V				1.68
HT VI				1.38
<b>मध्य प्रदेश / Madhya Pradesh</b>	<b>2025-26</b>			
<b>Category</b>	<b>MPMaKVVCL</b>	<b>MPPaKVVCL</b>	<b>MPPoKVVCL</b>	
LV-1: Domestic	0.35	0.35	0.35	
LV-2 & 4: Non-Domestic & Industrial	1.43	1.43	1.43	
LV-3: Public Water Works & Street Light	0.52	0.52	0.52	
LV-6: E-Vehicle/ E-Rickshaws Charging Stations	0.68	0.68	0.68	
HV-1: Railway Traction	0.73	0.73	0.73	
HV- 2: Coal Mines	1.43	1.43	1.43	
HV- 3.1 & 3.2: Industrial and Non-Industrial	1.43	1.43	1.43	
HV- 3.3: Shopping Malls	1.43	1.43	1.43	
HV- 3.4: Power Intensive Industries	1.02	1.02	1.02	
HV- 4: Seasonal & Non-Seasonal	1.43	1.43	1.43	
HV- 5: Irrigation, Public Water Works & Other	1.43	1.43	1.43	
HV- 6: Bulk Residential Users	1.43	1.43	1.43	
HV- 7: Synchronization and Start-Up Power	1.43	1.43	1.43	
HV- 8: EV/ E-Rickshaws Charging Stations	1.43	1.43	1.43	
HV -9: Metro Rail	1.43	1.43	1.43	
<b>महाराष्ट्र / Maharashtra</b>	<b>2025-26</b>			
<b>Category</b>	<b>MSEDCL</b>			
<b>HT Category – 11 kV, 22kV, 33kV 66 kV and above</b>				
HT I(A) & I(B): Industry (General) & (Seasonal)				2.08
HT II&III:Commercial & Railways/Metro/Monorail				2.08
HT IV: Public Water Works				2.08
<b>HT Category - 33 kV,22 kV &amp; 11 kV</b>				
HT V(B): Agriculture Others				2.00
HT VI: Group Housing Society (Residential)				1.87
HT IX(A) & (B): Public Services-Govt. & others				2.08
HT X: EV Charging Station				1.54
<b>मेघालय / Meghalaya</b>	<b>2025-26</b>			
<b>Category</b>	<b>MePDCL</b>			
HT & EHT Industrial				2.03
HT & EHT Ferro Alloys Industrial				NIL
<b>ओडिशा / Odisha</b>	<b>2025-26</b>			
<b>Category</b>	<b>TPCODL</b>	<b>TPNODL</b>	<b>TPSODL</b>	<b>TPWODL</b>
HT	0.74	0.24	1.19	0.20
EHT	1.62	1.30	2.49	1.13
<b>पुडुचेरी / Puducherry</b>	<b>2025-26</b>			
<b>Category</b>	<b>Puducherry Electricity Department (PED)</b>			
LT Level				NIL
HT and EHT Level				1.39
<b>पंजाब / Punjab</b>	<b>2025-26</b>			
<b>Category</b>	<b>PSPCL</b>			
Large Supply				0.57

Non-Residential Supply	1.11		
Bulk Supply	0.85		
<b>राजस्थान / Rajasthan</b>	<b>2025-26</b>		
<b>Category</b>	<b>AVVNL</b>	<b>JdVVNL</b>	<b>JVVNL</b>
<b>Non- Domestic service, Mixed Load/ Bulk Supply and Large Industrial Service</b>			
11KV, 33KV, 132KV and above	1.58	1.58	1.58
<b>सिक्किम / Sikkim</b>	<b>2025-26</b>		
<b>Category</b>	<b>PD-Sikkim</b>		
HT (1 MW and above)	1.86		
<b>तमिलनाडु / Tamil Nadu</b>	<b>2025-26</b>		
<b>Category</b>	<b>TANGEDCO</b>		
HTI A: HT-Industry	1.99		
HT II A: Govt. educational institute	2.19		
HT II B: Pvt Educational Institute	2.46		
HT III & V – HT Miscellaneous / EV charging	2.57		
HT IV - Temporary Supply	3.50		
<b>तेलंगाना / Telangana</b>	<b>2025-26</b>		
<b>Category</b>	<b>TGSPDCL</b>	<b>TGNPDCL</b>	
<b>HT Category 11 kV</b>			
HT-I Industry General	1.82	1.90	
HT-I(B)Ferro Alloys	2.39	-	
HT-II(A) – Others (Commercial)	2.15	2.33	
HT-II(B) – Wholly Religious Places	1.71	0.67	
HT - III Airport Bus and Railway Station	2.13	1.98	
HT-IV Irrigation & Agriculture	1.67	2.20	
HT-IV(B) CPWS Schemes	0.25	-	
HT-VI Townships & Residential Colonies	1.62	1.80	
HT-Temporary Supply	2.97	2.99	
HT-IX EV Charging Station	0.04	-	
<b>HT Category 33kV</b>			
HT-I Industry Segregated	1.56	1.69	
HT-I(B)Ferro Alloys	2.90	1.59	
HT-II – Others (Commercial)	1.86	2.06	
HT-II(B) – Wholly Religious Places	1.45	-	
HT-IV Irrigation & Agriculture	1.37	1.98	
HT-IV(B) CPWS Schemes	0.72	0.56	
HT-VI Townships & Residential Colonies	1.59	1.69	
HT-Temporary Supply	2.90	2.98	
HT-IX EV Charging Station	-	0.56	
<b>HT Category 132kV</b>			
HT-I Industry	1.46	1.60	
HT-I(B)Ferro Alloys	1.49	-	
HT-II Others (Commercial)	1.79	5.03	
HT-III Airports, Bus & Rly Stations	1.59	-	
HT-IV(A) Irrigation & Agriculture	1.42	1.87	
HT-IV(B) CPWS	0.95	0.77	
HT-V(A) Railway Traction	0.54	1.16	
HT-V(B)HMR	0.32	-	
HT-VI Townships & Residential Colonies	-	1.71	
<b>त्रिपुरा / Tripura</b>	<b>2025-26</b>		
<b>Category</b>	<b>TSECL</b>		
<b>Commercial</b>			
Semi-Commercial: All Units	1.90		
3-phase: All Units	1.93		
3-phase group	1.91		

Irrigation					
Above 5 H.P.: All units	0.43				
Industrial					
Up to 5 HP (E-R/5)	0.72				
Up to 5 HP (E-U/5)	1.59				
Above 5-20 HP	1.90				
Above 20-100 HP	2.02				
Above 100 HP	2.11				
Water Works: All Units	0.99				
Tea, Coffee & Rubber Garden	1.78				
Bulk Supply	1.71				
Public Lighting					
Panchayat: All Units	0.08				
Nagar Panchayat / Municipal Area: All units	1.40				
Special public utility	0.15				
Mobile Tower	1.76				
उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh			2025-26		
Category	DVVNL	KESCO	PVVNL	PuVVNL	MVVNL
Supply below 11 kV	1.64	1.64	1.64	1.64	1.64
HV-1 & 4 (Supply at 11 kV)	1.57	1.57	1.57	1.57	1.57
HV-1 (Supply above 11 kV)	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36
HV-2 (Supply at 11 kV)	0.38	0.38	0.38	0.38	0.38
HV-2 (Supply above 11 kV & up to 66kV)	0.84	0.84	0.84	0.84	0.84
HV-2 (Supply above 66 kV & upto132kV)	0.86	0.86	0.86	0.86	0.86
HV-2 (Supply above 132 kV)	0.14	0.14	0.14	0.14	0.14
HV-3 (For Railway Traction)	1.28	1.28	1.28	1.28	1.28
HV-3 (For Metro tand RRTS Traction)	1.36	1.36	1.36	1.36	1.36
HV-4 (Supply above 11 kV & up to 66kV)	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40
HV-4 (Supply above 66 kV & up to 132kV)	1.29	1.29	1.29	1.29	1.29
उत्तराखंड / Uttarakhand			2025-26		
Category	UPCL				
HT Industrial	0.58				
Non-Domestic	1.21				
पश्चिम बंगाल / West Bengal			2025-26		
Category	WBSEDCL				
LV & MV					
Domestic	0.31				
Commercial	1.64				
Public Utility	1.57				
Public Water Works	1.53				
Industries (Rural)	1.58				
Industries (Urban)	1.60				
Private School	1.62				
Domestic (50 KVA & above)	1.41				
Industries (50 KVA & above)	1.69				
Commercial (50 KVA & above)	1.71				
HV & EHV					
Domestic	1.09				
Commercial-11kV and 33kV	1.71				
Industries-11kV	1.55				
Industries-33kV	1.46				
Industries-132kV	1.00				
Public Utility & Water Works	1.70				
Cold Storage	0.63				
Metro	0.75				
MES	0.49				
Traction	1.64				

नोट: केरल के लिए, आयोग के दिनांक 05.12.2024 के आदेश के अनुसार, वर्ष 2024-25 के लिए ऊपर अनुमोदित क्रॉस-सब्सिडी अधिभार, वर्ष 2025-26 और 2026-27 के लिए भी या अगले आदेश तक, जो भी पहले हो, प्रभावी होगा।

Note: For Kerala, as per the commission order dated 05.12.2024, the cross-subsidy surcharge approved as above for the year 2024-25, shall also be applicable for the years 2025-26 and 2026-27 or till further orders, whichever is earlier.

## तालिका-5 (बी): अतिरिक्त अधिभार

### Table-5(b): Additional Surcharge

विद्युत (संशोधन) नियम, 2024 दिनांक 10 जनवरी 2024 का नियम 22 (3) उन सीमाओं को निर्धारित करता है जिनके भीतर इसे लगाया जाना है और इसका विवरण नीचे दिया गया है:

“(3) **अतिरिक्त अधिभार:** – किसी भी ओपन एक्सेस उपभोक्ता पर लगाया जाने वाला अतिरिक्त अधिभार, संबंधित वितरण लाइसेंसधारी की विद्युत खरीद का प्रत्येक इकाई स्थिर लागत से अधिक नहीं होगा:

बशर्ते कि जनरल नेटवर्क एक्सेस या ओपन एक्सेस का लाभ लेने वाले व्यक्ति के लिए, अतिरिक्त अधिभार को उस वर्ष के मूल्य से क्रमिक रूप से कम किया जाएगा जिसमें जनरल नेटवर्क एक्सेस या ओपन एक्सेस प्रदान किया गया था, ताकि यदि वह व्यक्ति इसका लाभ लेना जारी रखता है, तो जनरल नेटवर्क एक्सेस या ओपन एक्सेस प्रदान करने की तिथि से चार वर्षों के भीतर अतिरिक्त अधिभार समाप्त हो जाए:

बशर्ते यह भी कि ओपन एक्सेस उपभोक्ता के लिए अतिरिक्त अधिभार उस सीमा तक लागू नहीं होगा जितनी कॉन्ट्रैक्ट डिमांड वितरण लाइसेंसधारियों के पास बनाए रखी जा रही है:

बशर्ते यह भी कि अतिरिक्त अधिभार केवल उन्हीं ओपन एक्सेस उपभोक्ताओं के लिए लागू होगा जो संबंधित वितरण लाइसेंसधारी के उपभोक्ता हैं या रहे हैं।”

The Rule 22 (3) of the Electricity (Amendment) Rules, 2024 dt.10<sup>th</sup> January 2024 stipulates the limits within which the same is to be levied and the same is provided as below:

“The additional surcharge levied on any Open Access Consumer shall not be more than the per unit fixed cost of power purchase of the distribution licensee concerned:

Provided that for a person availing General Network Access or Open Access, the additional surcharge shall be linearly reduced from the value in the year in which General Network Access or Open Access was granted so that, if it is continued to be availed by this person, the additional surcharge shall get eliminated within four years from the date of grant of General Network Access or Open Access:

Provided further that the additional surcharge shall not be applicable for Open Access Consumer to the extent of contract demand being maintained with the distribution licensees:

Provided also that the additional surcharge shall be applicable only for the Open Access Consumers who are or have been consumers of the concerned Distribution licensee.”

(रुपये प्रति किलोवाट-घंटा में) (in Rs/kWh)

राज्य/केन्द्र शासित प्रदेश States/UTs	लागू अवधि Applicable Period	अतिरिक्त अधिभार Additional Surcharge
<b>निम्न अतिरिक्त अधिभार स्तर: ≤ 1.50 रुपये</b> Low Additional Surcharge Level: ≤ Rs 1.50		
आंध्र प्रदेश / Andhra Pradesh	2025-26	Nil
चंडीगढ़ / Chandigarh	2025-26	1.33
गोवा / Goa	2025-26	0.82
गुजरात / Gujarat	2025-26	1 <sup>st</sup> Apr'25 – 30 <sup>th</sup> Sep'25: 0.82
हरियाणा / Haryana	2025-26	Apr-Sep'25 - 1.21
हिमाचल प्रदेश / Himachal Pradesh	2025-26	0.71
कर्नाटक / Karnataka	2025-26	Nil
केरल / Kerala	2025-26	Nil
मध्य प्रदेश / Madhya Pradesh	2025-26	1.24
महाराष्ट्र / Maharashtra	2025-26	1.38
मेघालय / Meghalaya	2025-26	Industrial EHT – 1.21 Ferro Alloy HT – 1.35 Ferro Alloy EHT – 1.38
ओडिशा / Odisha	2025-26	Nil
पंजाब / Punjab	2025-26	Apr-Sep'25 – 1.13 (Partial OA) 1.53 (Full OA)
पुदुचेरी / Puducherry	2025-26	1.45
राजस्थान / Rajasthan	2025-26	0.86
तमिलनाडु / Tamil Nadu	2025-26	Apr-Sep'25 – 0.10
तेलंगाना / Telangana	2025-26	May-Sep'25 – 1.45

राज्य/केन्द्र शासित प्रदेश States/UTs	लागू अवधि Applicable Period	अतिरिक्त अधिभार Additional Surcharge
उत्तराखंड / Uttarakhand	2025-26	Apr-Sep'25 – 1.14
<b>मध्यम अतिरिक्त अधिभार स्तर: &gt; 1.50 रुपये से 2.00 रुपये तक</b> Medium Additional Surcharge Level: > Rs 1.50 to Rs. 2.00		
<b>दिल्ली / Delhi</b>	2021-22	(Oct-Apr): 1.33-1.90 (May-Sep): 0.66-0.95
बीआरपीएल / BRPL	2021-22	(Oct-Apr): 1.70 (May-Sep): 0.85
बीवाईपीएल / BYPL	2021-22	(Oct-Apr): 1.33 (May-Sep): 0.66
टीपीडीडीएल / TPDDL	2021-22	(Oct-Apr): 1.90 (May-Sep): 0.95
दादरा और नगर हवेली एवं दमन और दीव Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	2025-26	2.00
<b>इन राज्यों के लिए अनुपलब्ध है</b> Not Available for these states		
अंडमान व निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	2025-26	N/A
अरुणाचल प्रदेश / Arunachal Pradesh	2025-26	N/A
असम / Assam	2025-26	N/A
बिहार / Bihar	2025-26	N/A
छत्तीसगढ़ / Chhattisgarh	2025-26	N/A
जम्मू और कश्मीर / J&K	2025-26	N/A
लद्दाख / Ladakh	2025-26	N/A
झारखंड / Jharkhand	2025-26	N/A
लक्षद्वीप / Lakshadweep	2024-25	N/A
मणिपुर / Manipur	2025-26	N/A
मिजोरम / Mizoram	2025-26	N/A
नागालैंड / Nagaland	2025-26	N/A
सिक्किम / Sikkim	2025-26	N/A
त्रिपुरा / Tripura	2025-26	N/A
उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh	2025-26	N/A
पश्चिम बंगाल / West Bengal	2025-26	N/A

**तालिका-5 (सी): व्हीलिंग शुल्क**  
**Table-5(c): Wheeling Charge**

विद्युत (संशोधन) नियम, 2024 दिनांक 10 जनवरी 2024 के नियम 22 (1) में व्हीलिंग शुल्क लगाने के लिए सूत्र निर्धारित किया गया है और वह निम्नानुसार है:

“(1) **व्हीलिंग शुल्क** - व्हीलिंग शुल्क की गणना निम्नलिखित सूत्र के अनुसार की जाएगी

$$\text{व्हीलिंग शुल्क} = \frac{\text{व्हीलिंग के लिए वार्षिक आय आवश्यकता}}{\text{वर्ष के दौरान व्हील की गई ऊर्जा}}$$

The Rule 22 (1) of the Electricity (Amendment) Rules, 2024 dt.10<sup>th</sup> January 2024 stipulates the formula for charging wheeling charges and the same is provided as below:

“(1) **Wheeling charges.** – Wheeling charges shall be computed as per following formula:

$$\text{Wheeling Charge} = \frac{\text{Annual Revenue Requirement towards wheeling}}{\text{Energy wheeled during the year}}$$

(₹./किलोवाट घंटा में) (in Rs/kWh)

व्हीलिंग शुल्क / Wheeling Charges							
राज्य/केंद्र शासित प्रदेश / States/UTs	लागू अवधि (वित्त वर्ष) Applicable Period (FY)	वोल्टेज स्तर / Voltage Level					
		11 केवी से नीचे Below 11 kV	11 केवी 11 kV	33 केवी 33 kV	66 केवी 66 kV	132 केवी 132 kV	200 केवी और उससे अधिक 200 kV & Above
<b>आंध्र प्रदेश / Andhra Pradesh</b>	2025-26	--	--	--	--	--	--
एपीईपीडीसीएल / APEPDCL	2025-26	NA	0.79	0.38	--	0.27	0.27
एपीईपीडीसीएल/ APSPDCL	2025-26	NA	0.79	0.38	--	0.27	0.27
एपीईपीडीसीएल / APCPDCL	2025-26	NA	0.79	0.38	--	0.27	0.27
<b>अरुणाचल प्रदेश / Arunachal Pradesh</b>	2025-26	1.99					
डीओपी, अरुणाचल प्रदेश DoP, Arunachal Pradesh	2025-26	1.99					
<b>असम / Assam</b>	2025-26	NA	0.26	0.26	NA	NA	NA
एपीडीसीएल / APDCL	2025-26	NA	0.26	0.26	NA	NA	NA
<b>बिहार / Bihar</b>	2025-26	NA	0.56	0.51	NA	NA	NA
एनबीपीडीसीएल / NBPDCL	2025-26	NA	0.52	0.50	NA	NA	NA
एसबीपीडीसीएल / SBPDCL	2025-26	NA	0.52	0.50	NA	NA	NA
<b>चंडीगढ़ / Chandigarh</b>	2025-26	0.98	0.35				
सीपीडीएल/ CPDL	2025-26	0.98	0.35				
<b>छत्तीसगढ़ / Chhattisgarh</b>	2025-26	0.85	0.85	0.29	NA	NA	NA
सीएसपीडीसीएल / CSPDCL	2025-26	0.85	0.85	0.29	NA	NA	NA
<b>दादरा और नगर हवेली और दमन और दीव Dadra &amp; Nagar Haveli and Daman &amp; Diu</b>	2025-26	0.48	0.17				
डीएनएचडीडीपीडीसीएल / DNHDDPDCL	2025-26	0.48	0.17				
<b>दिल्ली / Delhi</b>	2021-22	--	--	--	--	--	--
बीआरपीएल / BRPL	2021-22	1.14	1.06	1.05	NA	NA	NA
बीवाईपीएल / BYPL	2021-22	1.35	1.24	1.22	NA	NA	NA
टीपीडीडीएल / TPDDL	2021-22	1.08	1.02	1.00	0.99	0.99	0.99
<b>गोवा / Goa</b>	2025-26	1.29	0.24				0.35
गोवा पीडी / Goa PD	2025-26	1.29	0.24				0.35
<b>गुजरात / Gujarat</b>	2025-26	0.97	0.21	0.21	NA	NA	NA
डीजीवीसीएल / DGVCL	2025-26	0.97	0.21	0.21	NA	NA	NA
एमजीवीसीएल / MGVCL	2025-26	0.97	0.21	0.21	NA	NA	NA
पीजीवीसीएल / PGVCL	2025-26	0.97	0.21	0.21	NA	NA	NA

**व्हीलिंग शुल्क / Wheeling Charges**

राज्य/केंद्र शासित प्रदेश / States/UTs	लागू अवधि (वित्त वर्ष) / Applicable Period (FY)	वोल्टेज स्तर / Voltage Level					
		11 केवी से नीचे / Below 11 kV	11 केवी / 11 kV	33 केवी / 33 kV	66 केवी / 66 kV	132 केवी / 132 kV	200 केवी और उससे अधिक / 200 kV & Above
यूजीवीसीएल / UGVCL	2025-26	0.97	0.21	0.21	NA	NA	NA
<b>हरियाणा / Haryana</b>	2025-26	0.93		0.66		NA	NA
डीएचबीवीएनएल / DHBVNL	2025-26	0.93		0.66		NA	NA
यूएचबीवीएनएल / UHBVNL	2025-26	0.93		0.66		NA	NA
<b>हिमाचल प्रदेश / Himachal Pradesh</b>	2025-26	3.80	1.75	0.77	0.29	0.21	0.06
एचपीएसईबीएल - अल्पावधि / HPSEBL – Short Term	2025-26	3.80	1.75	0.77	0.29	0.21	0.06
<b>जम्मू और कश्मीर / J&amp;K</b>		--	--	--	--	--	--
जेपीडीसीएल / JPDCL	2025-26	0.48		0.18		NA	NA
केपीडीसीएल / KPDCCL	2025-26	0.48		0.18		NA	NA
<b>लद्दाख / Ladakh</b>	2025-26	NA		NA		NA	NA
एलपीडीडी / LPDD	2025-26	NA	NA	NA	NA	NA	NA
<b>झारखंड / Jharkhand</b>	2025-26	1.54	0.49	0.19	0.19	0.19	0.19
जेबीवीएनएल / JBVNL	2025-26	1.54	0.49	0.19	0.19	0.19	0.19
<b>कर्नाटक / Karnataka</b>	2025-26				--		
<b>बीईएसकॉम: इंजेक्शन प्वाइंट / BESCO: Injection Point →</b>							
ड्रॉल प्वाइंट Drawl Point							
एचटी HT	2025-26	0.97		0.29		NA	NA
एलटी LT	2025-26	0.68		0.97		NA	NA
<b>सीईएससी: इंजेक्शन प्वाइंट / CESC: Injection Point →</b>							
ड्रॉल प्वाइंट Drawl Point							
एचटी HT	2025-26	1.26		0.38		NA	NA
एलटी LT	2025-26	0.88		1.26		NA	NA
<b>जीईएससीओएम: इंजेक्शन प्वाइंट / GESCOM: Injection Point →</b>							
ड्रॉल प्वाइंट / Drawl Point							
एचटी HT	2025-26	1.23		0.37		NA	NA
एलटी LT	2025-26	0.86		1.23		NA	NA
<b>हेस्कॉम: इंजेक्शन प्वाइंट / HESCO: Injection Point →</b>							
ड्रॉल प्वाइंट Drawl Point							
एचटी / HT	2025-26	1.22		0.37		NA	NA
एलटी / LT	2025-26	0.85		1.22		NA	NA
<b>मेस्कॉम इंजेक्शन प्वाइंट / MESCOM: Injection Point →</b>							
ड्रॉल प्वाइंट / Drawl Point							
एचटी / HT	2025-26	1.43		0.43		NA	NA
एलटी / LT	2025-26	1.00		1.43		NA	NA
<b>केरल / Kerala</b>	2024-25	NA		0.64		NA	NA
केएसईबीएल / KSEBL	2024-25	NA		0.64		NA	NA
<b>मध्य प्रदेश / Madhya Pradesh</b>	2025-26	1.15	0.72	NA	NA	NA	NA
एमपीएमएकेवीवीसीएल / MPMaKVVCL	2025-26	1.15	0.72	NA	NA	NA	NA
एमपीएमएकेवीवीसीएल / MPPaKVVCL	2025-26	1.15	0.72	NA	NA	NA	NA
एमपीपीओकेवीवीसीएल / MPPoKVVCL	2025-26	1.15	0.72	NA	NA	NA	NA
<b>महाराष्ट्र / Maharashtra</b>	2025-26	1.47		0.74		NA	NA
एमएसईडीसीएल / MSEDCL	2025-26	1.47		0.74		NA	NA
<b>मणिपुर / Manipur</b>	2025-26				2.10		

**व्हीलिंग शुल्क / Wheeling Charges**

राज्य/केंद्र शासित प्रदेश / States/UTs	लागू अवधि (वित्त वर्ष) / Applicable Period (FY)	वोल्टेज स्तर / Voltage Level					
		11 केवी से नीचे / Below 11 kV	11 केवी / 11 kV	33 केवी / 33 kV	66 केवी / 66 kV	132 केवी / 132 kV	200 केवी और उससे अधिक / 200 kV & Above
एमएसपीडीसील / MSPDCL	2025-26	2.10					
<b>मेघालय / Meghalaya</b>	2025-26	1.96					
एमईपीडीसीएल / MePDCL	2025-26	1.96					
<b>मिजोरम / Mizoram</b>	2025-26	1.24					
मिजोरम पीडी / Mizoram PD	2025-26	1.24					
<b>नागालैंड / Nagaland</b>	2025-26	NA	3.92	3.92	NA	NA	NA
नागालैंड पीडी / Nagaland PD	2025-26	NA	3.92	3.92	NA	NA	NA
<b>ओडिशा / Odisha</b>	2025-26	--	--	--	--	--	--
टीपीसीओडीएल / TPCODL	2025-26	NA	1.03			NA	NA
टीपीएनओडीएल / TPNODL	2025-26	NA	1.56			NA	NA
टीपीएनओडीएल / TPSODL	2025-26	NA	1.74			NA	NA
टीपीएनओडीएल / TPWODL	2025-26	NA	1.05			NA	NA
<b>पुडुचेरी / Puducherry</b>	2025-26	0.71	0.30			0.11	
पुडुचेरी पीडी / Puducherry PD	2025-26	0.71	0.30			0.11	
<b>पंजाब / Punjab</b>	2025-26	0.69					
पीएसपीसीएल / PSPCL	2025-26	0.69					
<b>राजस्थान / Rajasthan</b>	2025-26	NA	0.62	0.12	NA	0.01	
एवीवीएनएल / AVVNL	2025-26	NA	0.62	0.12	NA	0.01	
जेडीवीवीएनएल / JdVVNL	2025-26	NA	0.62	0.12	NA	0.01	
जेवीवीएनएल / JVNL	2025-26	NA	0.62	0.12	NA	0.01	
<b>सिक्किम / Sikkim</b>	2025-26	NA	0.50	0.50	NA	NA	NA
सिक्किम पीडी / Sikkim PD	2025-26	NA	0.50	0.50	NA	NA	NA
<b>तमिलनाडु / Tamil Nadu</b>	2025-26						
टीएनपीडीसीएल / TNPDC	2025-26	1.60	1.04			-	
<b>तेलंगाना / Telangana</b>		--	--	--	--	--	
टीजीएनपीडीसीएल / TGNDCL	2025-26	1.08	0.37	0.04	-	0.09	
टीजीएसपीडीसीएल / TGSPDCL	2025-26	0.88	0.27	0.06	-	0.09	
<b>त्रिपुरा / Tripura</b>	2025-26	NA	NA	0.47	NA	NA	NA
टीएसईसीएल / TSECL	2025-26	NA	NA	0.47	NA	NA	NA
<b>उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh</b>	2025-26	0.99					
डीवीवीएनएल / DVVNL	2025-26	0.99					
केईएससीओ / KESCO	2025-26	0.99					
एमवीवीएनएल / MVVNL	2025-26	0.99					
पीएवीवीएनएल / PaVVNL	2025-26	0.99					
पीयूवीवीएनएल / PuVVNL	2025-26	0.99					
<b>उत्तराखंड / Uttarakhand</b>	2025-26	Nil	Rs. 18,025/MW/day			Nil	
यूपीसीएल / UPCL	2025-26	Nil	Rs. 18,025/MW/day			Nil	
<b>पश्चिम बंगाल / West Bengal</b>	2025-26	0.77					
डब्ल्यूबीएसईडीसीएल / WBSEDCL	2025-26	0.77					

## तालिका-5(डी): पारेषण शुल्क

Table-5(d): Transmission Charge

विद्युत (संशोधन) नियम, 2024 दिनांक 10 जनवरी 2024 के नियम 22 (2) में उन सीमाओं का प्रावधान है जिनके भीतर इसे लगाया जाना है और यह निम्नानुसार है:

“(2)राज्य पारेषण उपयोगिताओं के नेटवर्क का उपयोग करने के लिए शुल्क। - अल्पकालिक खुली पहुंच या अस्थायी-जीएनए का लाभ उठाने वाले उपभोक्ताओं द्वारा राज्य ट्रांसमिशन यूटिलिटी नेटवर्क का उपयोग करने के लिए शुल्क, जैसा भी मामला हो, राज्य ट्रांसमिशन यूटिलिटी नेटवर्क का उपयोग करने वाले उपभोक्ताओं पर लगाए गए शुल्क का एक सौ दस प्रतिशत से अधिक नहीं होगा। दीर्घकालिक आधार पर या सामान्य नेटवर्क एक्सेस आधार पर, जैसा भी मामला हो।”

The Rule 22 (2) of the Electricity (Amendment) Rules, 2024 dt.10th January 2024 stipulates the limits within which the same is to be levied and the same is provided as below:

“(2) **Charges for using network of State Transmission Utilities.** – The charges for using State Transmission Utility network by the consumers availing short-term open access or Temporary-GNA, as the case may be shall not be more than one hundred ten per cent of the charges levied on consumers using State Transmission Utility network on long-term basis or on General Network Access basis, as the case may be.”

राज्य/केंद्र शासित प्रदेश / States/UTs	लागू वर्ष Applicable Year	दीर्घकालिक एवं मध्यम अवधि Long & Medium Term	इकाई Unit	अल्पकालिक Short Term	इकाई Unit
आंध्र प्रदेश / Andhra Pradesh*	2025-26	194.25	Rs/kW/month	194.25	Rs/kW/month
एपीट्रानस्को / APTRANSCO	2025-26	194.25	Rs/kW/month	194.25	Rs/kW/month
अरुणाचल प्रदेश / Arunachal Pradesh	2023-24	71,253	Rs/MW/month	0	Rs/kWh
अरुणाचल पीडी / Arunachal PD	2023-24	71,253	Rs/MW/month	0	Rs/kWh
असम / Assam*	2025-26	--	--	0.42	Rs/kWh
एईजीसीएल / AEGCL	2025-26	--	--	0.42	Rs/kWh
बिहार / Bihar	2025-26	--	--	--	--
बीएसपीटीसीएल / BSPTCL	2025-26	1,562.40	Rs Cr.	--	--
बीजीसीएल / BGCL	2025-26	324.11	Rs Cr.	--	--
छत्तीसगढ़ / Chhattisgarh*	2025-26	149.56	Rs. Cr./month	0.34	Rs/kWh
सीएसपीटीसीएल / CSPTCL	2025-26	149.56	Rs. Cr./month	0.34	Rs/kWh
दादरा और नगर हवेली और दमन और दीव Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	2025-26	89,124	Rs/MW/month	2,930	Rs/MW/Day
डीएनएचडीपीसीएल / DNHDDPCL	2025-26	89,124	Rs/MW/month	2,930	Rs/MW/Day
दिल्ली / Delhi	2021-22	92.86	Rs. Cr./month	N/A	N/A
डीटीएल / DTL	2021-22	92.86	Rs. Cr./month	N/A	N/A
गुजरात / Gujarat*	2025-26	3,918	Rs/MW/Day	0.38	Rs/kWh
जीईटीसीओ / GETCO	2025-26	3,918	Rs/MW/Day	0.38	Rs/kWh
हरियाणा Haryana	2025-26	--	--	0.39	Rs/kWh
एचवीपीएनएल / HVPNL	2025-26	--	--	0.39	Rs/kWh
हिमाचल प्रदेश / Himachal Pradesh	2025-26	--	--	0.09	Rs/kWh
एचपीपीटीसीएल / HPPTCL	2025-26	--	--	0.09	Rs/kWh
जम्मू और कश्मीर और लद्दाख J&K and Ladakh	2025-26	17.87	Rs. Cr./month	1,815.55	Rs/MW/Day
जेकेपीटीसीएल / JKPTCL	2024-25	16.91	Rs. Cr./month	1,684.38	Rs/MW/Day
झारखंड / Jharkhand	2025-26	--	--	0.38	Rs/kWh
जेयूसएनएल / JUSNL	2025-26	--	--	0.38	Rs/kWh
कर्नाटक / Karnataka	2025-26	229,093	Rs/MW/month	655.19	Rs/MWh
केपीटीसीएल / KPTCL	2025-26	229,093	Rs/MW/month	655.19	Rs/MWh

राज्य/केंद्र शासित प्रदेश / States/UTs	लागू वर्ष Applicable Year	दीर्घकालिक एवं मध्यम अवधि Long & Medium Term	इकाई Unit	अल्पकालिक Short Term	इकाई Unit
<b>केरल / Kerala</b>	2024-25	0.49	Rs/kWh	10,925.00	Rs/MW/Day
केएसईबीएल / KSEBL	2024-25	0.49	Rs/kWh	10,565.00	Rs/MW/Day
<b>मध्य प्रदेश / Madhya Pradesh</b>	2023-24	4,686.91	Rs/MW/Day	120.63	Rs/MWh
एमपीपीटीसीएल / MPPTCL	2023-24	4,686.91	Rs/MW/Day	120.63	Rs/MWh
<b>महाराष्ट्र* / Maharashtra*</b>	2024-25	310.98	Rs/kWh/month	0.49	Rs/kWh
एमएसईटीसीएल / MSETCL	2024-25	310.98	Rs/kWh/month	0.49	Rs/kWh
<b>मणिपुर / Manipur</b>	2024-25	0.97	Rs/kWh	N/A	N/A
एमएसपीसीएल / MSPCL	2024-25	0.97	Rs/kWh	N/A	N/A
<b>मेघालय / Meghalaya</b>	2025-26	0.76	Rs/kWh	0.76	Rs/kWh
एमईपीटीसीएल / MePTCL	2025-26	0.76	Rs/kWh	0.76	Rs/kWh
<b>ओडिशा / Odisha</b>	2025-26	0.26	Rs/kWh	0.24	Rs/kWh
ओपीटीसीएल / OPTCL	2025-26	0.26	Rs/kWh	0.24	Rs/kWh
<b>पंजाब* / Punjab*</b>	2025-26	1,08,601.52	Rs/MW/month	238.58	Rs/MWh
पीएसटीसीएल / PSTCL	2025-26	1,08,601.52	Rs/MW/month	238.58	Rs/MWh
<b>राजस्थान* / Rajasthan*</b>	2025-26	170.79	Rs/kWh/month	5.61	Rs/kWh/day
आरआरवीपीएनएल / RRVNL	2025-26	170.79	Rs/kWh/month	5.61	Rs/kWh/day
<b>तमिलनाडु / Tamil Nadu</b>	2025-26	5,803	Rs/MW/Day	241.81	Rs/MW/Hour
टैनट्रांसको / TANTRANSO	2025-26	5,803	Rs/MW/Day	241.81	Rs/MW/Hour
<b>तेलंगाना / Telangana</b>	2025-26	0.69	Rs/kWh/month	0.09	Rs/kWh
टीएसट्रांसको / TSTRANSCO	2025-26	0.69	Rs/kWh/month	0.09	Rs/kWh
<b>त्रिपुरा / Tripura</b>	2024-25	0.20	Rs/kWh	N/A	N/A
टीएसईसीएल / TSECL	2024-25	0.20	Rs/kWh	N/A	N/A
<b>उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh</b>	2025-26	0.2674	Rs/kWh	0.2674	Rs/kWh
यूपीपीटीसीएल / UPPTCL	2025-26	0.2674	Rs/kWh	0.2674	Rs/kWh
<b>उत्तराखंड / Uttarakhand</b>	2025-26	5,233.90	Rs/MW/Day	N/A	N/A
पीटीसीयूएल / PTCUL	2025-26	5,233.90	Rs/MW/Day	N/A	N/A
<b>पश्चिम बंगाल / West Bengal</b>	2025-26	1,85,926.05	Rs/MW/month	N/A	N/A
डब्ल्यूबीएसईटीसीएल / WBSETCL	2025-26	1,85,926.05	Rs/MW/month	N/A	N/A

**टिप्पणियां:**

\* इन राज्यों के लिए, मध्यम अवधि के पारेषण शुल्क टैरिफ ऑर्डर में दिए गए हैं और वे दीर्घकालिक शुल्कों के समान ही हैं। जहाँ तक शेष राज्यों का प्रश्न है, वहाँ मध्यम अवधि का अलग से उल्लेख नहीं किया गया है।

**Remarks:**

\* For these states, medium term transmission charges are provided in tariff order and are same as long term. As for the remaining states medium term has not been mentioned separately.

तालिका-5(ई): बैंकिंग शुल्क

Table-5(e): Banking Charges

राज्य State	वितरण कंपनी DISCOM	बैंकिंग शुल्कों का विवरण Description of Banking Charges	बैंकिंग अवधि Banking Period	अप्रयुक्त संचित ऊर्जा का निपटान Treatment of unutilized banked energy
अंडमान और निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	ED-A&NI	8.00%	Monthly/ Billing Cycle	<p>1. नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन केंद्र द्वारा किए गए कुल उत्पादन के 20% तक सीमित: शेष बची विद्युत, की 'डीमंड खरीद' मानी जाएगी, जिसका भुगतान औसत विद्युत्खरीद लागत (एपीपीसी) या उस वर्ष के लिए निर्धारित फीड-इन-टैरिफ (बिना सब्सिडी और त्वरित मूल्यहास के लाभ को जोड़े), दोनों में से जो भी कम हो, उस दर पर किया जाएगा। Limited to 30% of the total generation by RE Generating Station: Deemed purchase at Average Power Purchase Cost (APPC) or Feed-in-Tariff determined for that year without considering subsidy and Accelerated Depreciation, whichever is lower.</p> <p>2. नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन केंद्र द्वारा किए गए कुल उत्पादन के 20% से अधिक होने पर: यह ऊर्जा स्वतः समाप्त हो जाएगी और इसके लिए कोई मुआवजा नहीं दिया जाएगा। In excess of 20% of the total generation by RE Generating Station: To lapse and no compensation.</p>
आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	APEPDCL	8.00%	Monthly/ Billing Cycle	<p>ग्रीन एनर्जी ओपन एक्सेस के उपभोक्ता बिलिंग अवधि के दौरान वितरण लाइसेंसधारी से अपनी कुल मासिक बिजली खपत का केवल तीस प्रतिशत (30%) ही जमा कर सकेंगे। 30% से अधिक जमा की गई ऊर्जा को समाप्त माना जाएगा। इसके अतिरिक्त, प्रत्येक बिलिंग चक्र के अंत में समाप्त मानी गई ऊर्जा के लिए नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन स्टेशन समाप्त जमा की गई ऊर्जा की सीमा तक नवीकरणीय ऊर्जा प्रमाणपत्र प्राप्त करने का हकदार होगा। इसके अतिरिक्त, नवीकरणीय ऊर्जा प्रमाणपत्रों के लिए सूचीबद्ध समाप्त अप्रयुक्त अतिरिक्त जमा ऊर्जा, यदि नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन स्टेशन द्वारा दावा नहीं की जाती है, तो वितरण कंपनियां ऐसी समाप्त ऊर्जा को अपने नवीकरणीय खरीद दायित्व (आरपीओ) या नवीकरणीय खपत दायित्व (आरसीओ) को पूरा करने के लिए उपयोग करेंगी। The Green Energy Open Access consumers shall be permitted to bank only thirty percent (30%) of their total monthly consumption of electricity from the distribution licensee during the billing period. The banked energy in excess of 30% shall be considered as lapsed. Provided further that, For energy considered as lapsed at the end of each billing cycle and RE generating station shall be entitled to get RE Certificate to the extent of lapsed banked energy.</p>
	APSPDCL			
	APCPDCL			

राज्य State	वितरण कंपनी DISCOM	बैंकिंग शुल्कों का विवरण Description of Banking Charges	बैंकिंग अवधि Banking Period	अप्रयुक्त संचित ऊर्जा का निपटान Treatment of unutilized banked energy
				Provided further that, the lapsed unutilized surplus banked energy enlisted for RECs, if not claimed by the renewable energy generating station, the DISCOMs shall account for such lapsed energy to meet their Renewable Purchase Obligation (RPO) or Renewable Consumption Obligation (RCO)
अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	DoP	8.00%	Monthly/ Billing Cycle	ग्रीन एनर्जी ओपन एक्सेस उपभोक्ताओं के लिए बैंकिंग की गई ऊर्जा की अनुमत मात्रा , उपभोक्ता द्वारा वितरण लाइसेंसधारी से की गई कुल मासिक विद्युत खपत का कम से कम तीस प्रतिशत (30%) Permitted quantum of banked energy by the Green Energy Open Access Consumers shall be at least thirty percent (30%) of the total monthly consumption of electricity from the distribution licensee by the consumers.
असम Assam	APDCL	8.00%	Billing Cycle	प्रत्येक बिलिंग आवर्तन के अंत में, समाप्त माना जाएगा और नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन केंद्र उस सीमा तक नवीकरणीय ऊर्जा प्रमाणपत्र प्राप्त करने का हकदार होगा। Considered as lapsed at the end of each billing cycle and RE generating station shall be entitled to get RE Certificate to the extent of lapsed banked energy
बिहार Bihar	NBPDCL	8%	Monthly	प्रत्येक बिलिंग आवर्तन के अंत में, समाप्त माना जाएगा और नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन केंद्र उस सीमा तक नवीकरणीय ऊर्जा प्रमाणपत्र प्राप्त करने का हकदार होगा। Considered as lapsed at the end of each billing cycle and RE generating station shall be entitled to get RE Certificate to the extent of lapsed banked energy
	SBPDCL	During Apr to Oct, drawl of banked energy during peak TOD period shall not be permitted.		
चंडीगढ़ Chandigarh	CPDL	8.00%	Monthly/ Billing Cycle	1. नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन केंद्र द्वारा किए गए कुल उत्पादन के 20% तक सीमित: शेष बची विद्युत, की 'डीमंड खरीद' मानी जाएगी, जिसका भुगतान औसत विद्युत् खरीद लागत (एपीपीसी) या उस वर्ष के लिए निर्धारित फीड-इन-टैरिफ (बिना सब्सिडी और त्वरित मूल्यहास के लाभ को जोड़े), दोनों में से जो भी कम हो, उस दर पर किया जाएगा। Limited to 20% of the total generation by RE Generating Station: Deemed purchase at Average Power Purchase Cost (APPC) or Feed-in-Tariff determined for that year without considering subsidy and Accelerated Depreciation, whichever is lower.  2. नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन केंद्र द्वारा किए गए कुल उत्पादन के 20% से अधिक होने पर: यह ऊर्जा स्वतः समाप्त हो जाएगी और इसके लिए कोई मुआवजा नहीं दिया जाएगा। In excess of 20% of the total generation by RE Generating Station: To lapse and no compensation.

राज्य State	वितरण कंपनी DISCOM	बैंकिंग शुल्कों का विवरण Description of Banking Charges	बैंकिंग अवधि Banking Period	अप्रयुक्त संचित ऊर्जा का निपटान Treatment of unutilized banked energy
छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	CSPDCL	2.00%	Monthly	<p>पिछले वित्त वर्ष में प्रतिस्पर्धी बोली के माध्यम से खोजे गए सबसे कम छत वाले सौर टैरिफ पर वितरण कंपनी द्वारा खरीदा जाना है। To be purchased by DISCOM at lowest rooftop solar tariff discovered through competitive bidding in the last FY.</p> <p>यदि ऐसा छत (रूफटॉप सोलर टैरिफ) उपलब्ध नहीं है, तो एसईसीआई (भारतीय सौर ऊर्जा निगम) द्वारा पिछले वित्त वर्ष में प्रतिस्पर्धी बोली के माध्यम से खोजी गई सबसे कम दर लागू होगी। If such tariff is not available, lowest tariff through competitive bidding undertaken by SECI in last FY.</p>
दादरा और नगर हवेली और दमन और दीव Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	DNHDDPDCL	8.00%	Monthly/ Billing Cycle	<p>1. नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन केंद्र द्वारा किए गए कुल उत्पादन के 20% तक सीमित: शेष बची विद्युत, की 'डीमंड खरीद' मानी जाएगी, जिसका भुगतान औसत विद्युत् खरीद लागत (एपीपीसी) या उस वर्ष के लिए निर्धारित फीड-इन-टैरिफ (बिना सब्सिडी और त्वरित मूल्यहास के लाभ को जोड़े), दोनों में से जो भी कम हो, उस दर पर किया जाएगा। Limited to 20% of the total generation by RE Generating Station: Deemed purchase at Average Power Purchase Cost (APPC) or Feed-in-Tariff determined for that year without considering subsidy and Accelerated Depreciation, whichever is lower.</p> <p>2. नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन केंद्र द्वारा किए गए कुल उत्पादन के 20% से अधिक होने पर: यह ऊर्जा स्वतः समाप्त हो जाएगी और इसके लिए कोई मुआवजा नहीं दिया जाएगा। In excess of 20% of the total generation by RE Generating Station: To lapse and no compensation.</p>
दिल्ली Delhi	BRPL BYPL TPDDL	8.00%	Monthly/ Billing Cycle	<p>प्रत्येक बिलिंग आवर्तन के अंत में, समाप्त माना जाएगा और नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन केंद्र उस सीमा तक नवीकरणीय ऊर्जा प्रमाणपत्र आरईसी प्राप्त करने का हकदार होगा। Considered as lapsed at the end of each billing cycle and RE generating station shall be entitled to get REC to the extent of lapsed banked energy</p>
गोवा Goa	ED-Goa	8.00%	Monthly/ Billing Cycle	<p>1. नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन केंद्र द्वारा किए गए कुल उत्पादन के 20% तक सीमित: शेष बची विद्युत, की 'डीमंड खरीद' मानी जाएगी, जिसका भुगतान औसत विद्युत् खरीद लागत (एपीपीसी) या उस वर्ष के लिए निर्धारित फीड-इन-टैरिफ (बिना सब्सिडी और त्वरित मूल्यहास के लाभ को जोड़े), दोनों में से जो भी कम हो, उस दर पर किया जाएगा।</p>

राज्य State	वितरण कंपनी DISCOM	बैंकिंग शुल्कों का विवरण Description of Banking Charges	बैंकिंग अवधि Banking Period	अप्रयुक्त संचित ऊर्जा का निपटान Treatment of unutilized banked energy
				<p>Limited to 20% of the total generation by RE Generating Station: Deemed purchase at Average Power Purchase Cost (APPC) or Feed-in-Tariff determined for that year without considering subsidy and Accelerated Depreciation, whichever is lower.</p> <p>2. नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन केंद्र द्वारा किए गए कुल उत्पादन के 20% से अधिक होने पर: यह ऊर्जा स्वतः समाप्त हो जाएगी और इसके लिए कोई मुआवजा नहीं दिया जाएगा। In excess of 20% of the total generation by RE Generating Station: To lapse and no compensation.</p>
गुजरात Gujarat	DGVCL	Applicable on solar power consumed by these consumers: 1. For Residential & Govt and for projects under REC Mechanism - Not Applicable	Daily Basis	वितरण कंपनी द्वारा इसे जीयूवीएनएल (गुजरात ऊर्जा विकास निगम लिमिटेड) द्वारा पिछले 6 महीनों की अवधि में प्रतिस्पर्धी बोली के माध्यम से खोजे गए और अनुबंधित टैरिफ के साधारण औसत के 75% पर खरीदा जाएगा। To be purchased by DISCOM at 75% of the simple average of tariff discovered and contracted by GUVNL through competitive bidding undertaken in preceding 6 months Period.
	MGVCL	2. For projects set up under captive use* and for projects under Third Party Sale - a) For Demand based - Rs.1.50/unit. b) For MSME		
	PGVCL	Manufacturing units and other than demand based - Rs.1.10/ unit.		
	UGVCL	Note: *Not Applicable for Govt Buildings		
हरियाणा Haryana	DHBVNL	8.00%	Monthly/ Billing Cycle	बिलिंग आवर्तन के अंत में उपयोग न की गई ऊर्जा समाप्त मानी जाएगी, और ऐसी समाप्त हुई बैंकिंग ऊर्जा के लिए किसी भी प्रकार के मुआवजे का दावा नहीं किया जाएगा और न ही उसका भुगतान किया जाएगा; हालांकि, अक्षय ऊर्जा उत्पादन केंद्र उस सीमा तक "नवीकरणीय ऊर्जा प्रमाणपत्र आरईसी प्राप्त करने का हकदार होगा।
	UHBVNL			

राज्य State	वितरण कंपनी DISCOM	बैंकिंग शुल्कों का विवरण Description of Banking Charges	बैंकिंग अवधि Banking Period	अप्रयुक्त संचित ऊर्जा का निपटान Treatment of unutilized banked energy
				The unutilized energy at the end of the billing cycle shall lapse, and no compensation whatsoever shall be claimed/ paid for such lapsed banked energy and the renewable energy generating station shall be entitled to get renewable energy certificates to the extent of the lapsed banked energy.
हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	HPSEBL	8.00%	Monthly/ Billing Cycle	बैंकिंग आवर्तन की समाप्ति पर, उपयोग न की गई अधिशेष बैंक की गई ऊर्जा को समाप्त मान लिया जाएगा, और नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन केंद्र उस समाप्त हुई ऊर्जा की सीमा तक 'नवीकरणीय ऊर्जा प्रमाणपत्र' प्राप्त करने का पात्र होगा। The un-utilised surplus banked energy shall be considered as lapsed at the end of each banking cycle and the Renewable Energy generating station shall be entitled to get Renewable Energy Certificates to the extent of the lapsed banked energy.
जम्मू एवं कश्मीर J&K	JPDCL	8.00%	Monthly/ Billing Cycle	प्रत्येक महीने के अंत में उपयोग न की गई अधिशेष बैंक की गई ऊर्जा को समाप्त मान लिया जाएगा, और नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन केंद्र उस समाप्त हुई ऊर्जा की सीमा तक नवीकरणीय ऊर्जा प्रमाणपत्र (आरईसी) प्राप्त करने का पात्र होगा।"
	KPDCL			
लद्दाख Ladakh	LPDD			The unutilized surplus banked energy shall be considered as lapsed at the end of each month and the renewable energy generating station shall be entitled to get Renewable Energy Certificate (REC) to the extent of the lapsed banked energy.
झारखंड Jharkhand	JBVNL	8.00%	Monthly/ Billing Cycle	प्रत्येक बैंकिंग आवर्तन (अर्थात मासिक) के अंत में, उपयोग न की गई अधिशेष बैंक की गई ऊर्जा को समाप्त मान लिया जाएगा, और नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन केंद्र उस समाप्त हुई ऊर्जा की सीमा तक 'नवीकरणीय ऊर्जा प्रमाणपत्र' प्राप्त करने का पात्र होगा। The un-utilised surplus banked energy shall be considered as lapsed at the end of each banking cycle (i.e. monthly) and the Renewable Energy generating station shall be entitled to get Renewable Energy Certificates to the extent of the lapsed banked energy.
कर्नाटक Karnataka	BESCOM	During off-peak: 8.00% During peak: 8.00% + 2.00%	Monthly	महीने के अंत में किसी भी उपयोग न की गई बैंक की गई ऊर्जा को, आगामी महीनों में ले जाने की अनुमति नहीं दी जाएगी। Any unutilized banked energy at the end of the month, shall not be permitted to be carried forwarded to subsequent months  महीने के अंत में शेष बची हुई ऐसी अप्रयुक्त ऊर्जा के लिए केवल नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन केंद्र ही आरईसी प्राप्त करने का पात्र होगा।। Only RE Generating stations would be entitled to RECs for such remaining unutilized energy at the end of the month.
	CESC			
	HESCOM			
	GESCOM			
	MESCOM			

राज्य State	वितरण कंपनी DISCOM	बैंकिंग शुल्कों का विवरण Description of Banking Charges	बैंकिंग अवधि Banking Period	अप्रयुक्त संचित ऊर्जा का निपटान Treatment of unutilized banked energy
केरल Kerala	KSEBL	2.00%	Monthly	<p>किसी भी नाम से जीएनएम के तहत मौजूदा प्रोज्यूसर्स के संबंध में अधिशेष बैंक ऊर्जा के निपटान की दर एपीपीसी दर 3.08/- रुपये प्रति केडब्ल्यूएच होगी और नए प्रोज्यूसर्स के लिए 2.79/- रुपये प्रति केडब्ल्यूएच (सौर) और 2.87/- रुपये प्रति केडब्ल्यूएच (पवन) होगी।</p> <p>The rate for settlement of surplus banked energy in respect of existing prosumers under GNM by any name, shall be APPC rate of Rs 3.08/- per kWh and for new prosumers shall be Rs 2.79/- per kWh (Solar) and Rs 2.87/- per kWh (Wind)</p>
लक्षद्वीप Lakshadweep	LED	8.00%	Monthly/ Billing Cycle	<p>नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन केंद्र द्वारा किए गए कुल उत्पादन के 20% तक सीमित: शेष बची विद्युत, की 'डीमंड खरीद' मानी जाएगी, जिसका भुगतान औसत विद्युत् खरीद लागत (एपीपीसी) या उस वर्ष के लिए निर्धारित फीड-इन-टैरिफ (बिना सब्सिडी और त्वरित मूल्यहास के लाभ को जोड़े), दोनों में से जो भी कम हो, उस दर पर किया जाएगा।</p> <p>Limited to 20% of the total generation by RE Generating Station: Deemed purchase at Average Power Purchase Cost (APPC) or Feed-in-Tariff determined for that year without considering subsidy and Accelerated Depreciation, whichever is lower.</p> <p>नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन केंद्र द्वारा किए गए कुल उत्पादन के 20% से अधिक अधिशेष: इसे समाप्त माना जाएगा और इसके लिए कोई मुआवजा नहीं दिया जाएगा।</p> <p>In excess of 20% of the total generation by RE Generating Station: To lapse and no compensation.</p>
मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	MPMaKVVCL MPPaKVVCL MPPoKVVCL	8.00%	Monthly	<p>बैंकिंग आवर्तन के अंत में उपयोग न की गई अधिशेष बैंक की गई ऊर्जा को समाप्त माना जाएगा: बशर्ते कि नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन केंद्र उस समाप्त हुई बैंक की गई ऊर्जा की सीमा तक 'नवीकरणीय ऊर्जा प्रमाणपत्र' प्राप्त करने का पात्र होगा।</p> <p>The un-utilized surplus banked energy shall be considered as lapsed at the end of each banking cycle: Provided that the Renewable Energy generating station shall be entitled to get Renewable Energy Certificates to the extent of the lapsed banked energy</p>
महाराष्ट्र Maharashtra	MSEDCL	8.00%	Monthly	<p>बैंकिंग आवर्तन के अंत में उपयोग न की गई अधिशेष बैंक की गई ऊर्जा को समाप्त माना जाएगा: बशर्ते कि नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन केंद्र उस समाप्त हुई बैंक की गई ऊर्जा की सीमा तक 'नवीकरणीय ऊर्जा प्रमाणपत्र' प्राप्त करने का पात्र होगा।</p> <p>The un-utilized surplus banked energy shall be considered as lapsed at the end of each banking cycle: Provided that the Renewable Energy generating station shall be entitled to get Renewable Energy Certificates to the extent of the lapsed banked energy</p>

राज्य State	वितरण कंपनी DISCOM	बैंकिंग शुल्कों का विवरण Description of Banking Charges	बैंकिंग अवधि Banking Period	अप्रयुक्त संचित ऊर्जा का निपटान Treatment of unutilized banked energy
मणिपुर Manipur	MSPDCL	8.00%	Monthly	प्रत्येक बैंकिंग आवर्तन के अंत में, उपयोग न की गई अधिशेष बैंक की गई ऊर्जा को समाप्त माना जाएगा; बशर्ते कि, नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन केंद्र उस सीमा तक 'नवीकरणीय ऊर्जा प्रमाणपत्र' प्राप्त करने का पात्र होगा। The un-utilised surplus banked energy, shall be considered as lapsed at the end of each banking cycles; Provided that, the RE Generating Station would be entitled to Renewable Energy Certificates to that extent.
मेघालय Meghalaya	MePDCL	8.00%	Monthly	प्रत्येक बैंकिंग आवर्तन के अंत में, उपयोग न की गई अधिशेष बैंक की गई ऊर्जा को समाप्त माना जाएगा; बशर्ते कि, नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन केंद्र उस सीमा तक 'नवीकरणीय ऊर्जा प्रमाणपत्र' प्राप्त करने का पात्र होगा। The un-utilized surplus banked energy shall be considered as lapsed at the end of each banking cycle: Provided that, the RE Generating Station would be entitled to Renewable Energy Certificates to that extent.
मिजोरम Mizoram	PD-Mizoram	8.00%	Monthly	प्रत्येक बैंकिंग आवर्तन के अंत में, उपयोग न की गई अधिशेष बैंक की गई ऊर्जा को समाप्त माना जाएगा; बशर्ते कि, नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन केंद्र उस सीमा तक 'नवीकरणीय ऊर्जा प्रमाणपत्र' प्राप्त करने का पात्र होगा। The un-utilised surplus banked energy, shall be considered as lapsed at the end of each banking cycles; Provided that, the RE Generating Station would be entitled to Renewable Energy Certificates to that extent.
नागालैंड Nagaland	DoP-Nagaland	8.00%	Monthly	प्रत्येक बैंकिंग आवर्तन के अंत में, उपयोग न की गई अधिशेष बैंक की गई ऊर्जा को समाप्त माना जाएगा; बशर्ते कि, नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन केंद्र उस सीमा तक 'नवीकरणीय ऊर्जा प्रमाणपत्र' प्राप्त करने का पात्र होगा। The un-utilised surplus banked energy, shall be considered as lapsed at the end of each banking cycles; Provided that, the RE Generating Station would be entitled to Renewable Energy Certificates to that extent.
ओडिशा Orissa	All DISCOMS	Solar = 8% Wind or Solar and Wind Hybrid = 5%	Monthly	बशर्ते कि, बैंकिंग आवर्तन की समाप्ति पर उपयोग न की गई बैंक की गई ऊर्जा को ग्रिडको द्वारा 'डीमड खरीद' माना जाएगा। इसकी गणना पिछले वित्त वर्ष में ग्रिडको की सबसे कम नवीकरणीय ऊर्जा खरीद दर या पिछले वित्त वर्ष में एसईसीआई द्वारा प्रतिस्पर्धी बोली के माध्यम से खोजी गई सबसे कम कीमत, जो भी कम हो, उस पर की जाएगी। Provided that the unutilized banked energy would be treated as deemed purchase by GRIDCO on the expiry of banking cycle at lowest RE procurement price of GRIDCO of last financial year or lowest price discovered by SECI through competitive bidding process in last financial year whichever is less;

राज्य State	वितरण कंपनी DISCOM	बैंकिंग शुल्कों का विवरण Description of Banking Charges	बैंकिंग अवधि Banking Period	अप्रयुक्त संचित ऊर्जा का निपटान Treatment of unutilized banked energy
				<p>बशर्ते कि वितरण कंपनी /ग्रिडको के आरपीओ अनुपालन के लिए अप्रयुक्त बैंक ऊर्जा का भी हिसाब लगाया जाएगा।</p> <p>Provided that unutilized banked energy shall also be accounted for the RPO compliance of DISCOMs/GRIDCO.</p>
पुडुचेरी Puducherry	ED-Puducherry	8.00%	Monthly/ Billing Cycle	<p>1. नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन केंद्र द्वारा किए गए कुल उत्पादन के 20% तक सीमित: शेष बची विद्युत, की 'डीमंड खरीद' मानी जाएगी, जिसका भुगतान औसत विद्युत् खरीद लागत (एपीपीसी) या उस वर्ष के लिए निर्धारित फीड-इन-टैरिफ (बिना सब्सिडी और त्वरित मूल्यहास के लाभ को जोड़े), दोनों में से जो भी कम हो, उस दर पर किया जाएगा। Limited to 20% of the total generation by RE Generating Station: Deemed purchase at Average Power Purchase Cost (APPC) or Feed-in-Tariff determined for that year without considering subsidy and Accelerated Depreciation, whichever is lower.</p> <p>2. नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन केंद्र द्वारा किए गए कुल उत्पादन के 20% से अधिक अधिशेष: इसे समाप्त माना जाएगा और इसके लिए कोई मुआवजा नहीं दिया जाएगा। In excess of 20% of the total generation by RE Generating Station: To lapse and no compensation.</p>
पंजाब Punjab	PSPCL	Yet to decide	12 months (FY)	<p>वित्त वर्ष के अंत तक महीने-दर-महीने के आधार पर आगे बढ़ने की अनुमति। वित्त वर्ष के अंत में अप्रयुक्त ऊर्जा समाप्त हो जाएगी और कोई मुआवजा नहीं दिया जाएगा। Permitted to carry forward from month-to-month basis till the end of FY. The unutilized energy to lapse at the end of FY and no compensation to be paid.</p>
राजस्थान Rajasthan	AVVNL JVVNL JdVVNL	8.00%	Monthly/ Billing Cycle	<p>बिलिंग आवर्तन की समाप्ति पर उपयोग न की गई बैंक की गई ऊर्जा समाप्त हो जाएगी और नवीकरणीय ऊर्जा कैप्टिव उत्पादन केंद्र, विद्युत मंत्रालय /सीईआरसी द्वारा बनाए गए नियमों/विनियमों के अनुसार, उस समाप्त हुई ऊर्जा की सीमा तक 'नवीकरणीय ऊर्जा प्रमाणपत्र' प्राप्त करने का पात्र होगा। Unutilized banked energy at the end of billing cycle shall lapse and the renewable energy captive generating plant shall be entitled to get Renewable Energy Certificates to the extent of the lapsed banked energy in accordance with rules/regulations framed by the MoP/CERC.</p>

राज्य State	वितरण कंपनी DISCOM	बैंकिंग शुल्कों का विवरण Description of Banking Charges	बैंकिंग अवधि Banking Period	अप्रयुक्त संचित ऊर्जा का निपटान Treatment of unutilized banked energy
सिक्किम Sikkim	Power Department	8.00%	Monthly	<p>महीने के अंत में उपयोग न की गई अधिशेष बैंक की गई ऊर्जा को प्रत्येक बैंकिंग आवर्तन के अंत में समाप्त माना जाएगा; बशर्ते कि, नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन केंद्र उस सीमा तक 'नवीकरणीय ऊर्जा प्रमाणपत्र' प्राप्त करने का पात्र होगा।</p> <p>The un-utilized surplus banked energy at the end of the month, shall be considered as lapsed at the end of each banking cycle; Provided that, the RE Generating Station would be entitled to Renewable Energy Certificates to that extent.</p>
तमिलनाडु Tamil Nadu	TNPDCL	8.00%	Monthly	<p>बैंकिंग अवधि के अंत में अप्रयुक्त अधिशेष बैंक ऊर्जा को वितरण लाइसेंसधारी को आयोग के आदेशों के अनुसार लागू संबंधित आरई दरों के 75% की दर पर बेचा जाएगा और जहां कोई दर निर्धारित नहीं है, वहां सामान्य आरई कैप्टिव उपयोगकर्ताओं के लिए नवीनतम खोजी गई बोली दर का 75% पर बेचा जाएगा।</p> <p>The un-utilised surplus banked energy at the end of the banking period shall be sold to the Distribution Licensee at the rate of 75% of respective RE tariffs applicable as per the orders of the Commission and where no tariff is determined, at 75% of the latest discovered bid tariff, for normal RE captive users.</p> <p>यदि बोली प्रक्रिया के माध्यम से एक से अधिक टैरिफ प्राप्त होते हैं, तो भुगतान के लिए भारित औसत टैरिफ पर विचार किया जाएगा। आरईसी योजना के तहत कैप्टिव जनरेटरों के लिए, महीने के अंत में अतिरिक्त उत्पादन/अप्रयुक्त बैंक की गई ऊर्जा को निम्नलिखित में से जो भी कम हो, उसके 75% की दर पर भुनाया जा सकता है:</p> <p>(i) आयोग द्वारा अधिसूचित संबंधित वित्त वर्ष के लिए विद्युत् खरीद की पूल की गई लागत या</p> <p>(ii) संबंधित नियंत्रण अवधि के दौरान आयोग द्वारा निर्धारित अधिमानी टैरिफ जिसमें नवीकरणीय ऊर्जा परियोजनाएं शुरू की गई थीं।</p> <p>If there are more than one tariffs discovered through bidding process, the weighted average tariff shall be considered for payment. For the captive generators under REC scheme, the excess generation/unutilized banked energy at the end of the month may be encashed at the rate of 75% of</p> <p>(i) the pooled cost of power purchase for the respective financial year notified by the Commission under the TNERC (Renewable Energy Purchase Obligations) Regulations, or</p> <p>(ii) the preferential tariff determined by the Commission for the respective control period during which the RE Generation Projects were commissioned, whichever is lower.</p>

राज्य State	वितरण कंपनी DISCOM	बैंकिंग शुल्कों का विवरण Description of Banking Charges	बैंकिंग अवधि Banking Period	अप्रयुक्त संचित ऊर्जा का निपटान Treatment of unutilized banked energy
				<p>यदि संबंधित वर्ष के लिए आयोग द्वारा कोई अधिमान्य टैरिफ निर्धारित नहीं किया गया है, तो महीने के अंत में अतिरिक्त उत्पादन/अप्रयुक्त बैंक ऊर्जा को संबंधित वित्त वर्ष में आरई विद्युत् की संबंधित श्रेणी के नवीनतम खोजे गए बोली टैरिफ के 75% की दर से भुनाया जा सकता है। यदि बोली प्रक्रिया के माध्यम से एक से अधिक टैरिफ खोजे गए हैं, तो संबंधित वित्त वर्ष में भारत औसत टैरिफ का 75% भुगतान के लिए माना जाएगा। नवीनतम खोजे गए बोली टैरिफ के संबंध में, भारतीय सौर ऊर्जा निगम (एसईसीआई) या टीएनजीईसीएल द्वारा नवीनतम खोजे गए बोली टैरिफ में से सबसे कम पर विचार किया जाएगा।</p> <p>If there is no preferential tariff determined by the Commission for the respective year, the excess generation/unutilized banked energy at the end of the month may be encashed at the rate of 75% of the latest discovered bid tariff of the respective category of RE power in the respective financial year. If there are more than one tariffs discovered through bidding process, 75% of the weighted average tariff in the respective financial year shall be considered for payment. In respect of latest discovered bid tariff, the lowest of the latest discovered bid tariff by the Solar Energy Corporation of India (SECI) or TNGECL shall be considered.</p>
तेलंगाना Telangana	TGSPDCL	8.00%	Monthly	<p>अप्रयुक्त ऊर्जा प्रत्येक कैलेंडर माह के अंत में व्यपगत मानी जाएगी: बशर्ते कि, जियोए उपभोक्ता उस सीमा तक नवीकरणीय ऊर्जा प्रमाणपत्र (आरईसी) का पात्र होगा: बशर्ते कि महीने के दौरान ऊर्जा बैंक का क्रेडिट उसी महीने के दौरान समायोजित किया जाएगा जैसा कि संबंधित समय के स्लॉट में ऊर्जा डाली गई है, जैसा कि आयोग द्वारा अपने आदेशों में निर्धारित किया गया है, वितरण लाइसेंसधारी के टैरिफ का निर्धारण करते हुए: बशर्ते कि पीक टीओडी स्लॉट के दौरान बैंक की गई ऊर्जा को पीक के साथ-साथ ऑफ-पीक टीओडी स्लॉट के दौरान भी धारा 33 में निर्दिष्ट बैंकिंग शुल्क का भुगतान करके निकालने की अनुमति दी जाएगी। इस विनियमन में। हालांकि, ऑफ-पीक टीओडी स्लॉट के दौरान बैंक की गई ऊर्जा को ऑफ-पीक टीओडी स्लॉट के दौरान निकालने की अनुमति दी जाएगी।</p> <p>The Un-utilised energy shall be considered as lapsed at the end of each calendar month: Provided that, GEOA consumer would be entitled to Renewable Energy Certificates (RECs) to that extent: Provided that the credit for energy banked during the month shall be adjusted during the same month as per the energy injected in the respective Time of Day ('TOD') slots determined by the Commission in its Orders determining the Tariffs of the distribution licensee: Provided further that, the energy banked during peak TOD slots shall be permitted to draw during peak as well as off-peak TOD slot by paying the banking charges as specified in clause 33.3 of this Regulation. However, the energy banked during off-peak TOD slots shall be permitted to draw during off-peak ToD slot only.</p>
	TGNPDCL			

राज्य State	वितरण कंपनी DISCOM	बैंकिंग शुल्कों का विवरण Description of Banking Charges	बैंकिंग अवधि Banking Period	अप्रयुक्त संचित ऊर्जा का निपटान Treatment of unutilized banked energy
त्रिपुरा Tripura	TSECL	राज्य ओपन एक्सेस विनियमों में निर्दिष्ट नहीं है Not Specified in State Open Access Regulations		
उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	DVVNL MVVNL PVVNL PuVVNL KESCO	Bagasse Base Co-Generating Plant: 12%	Q+2 basis	ऊपर उल्लिखित अवधि की समाप्ति पर उपयोग न की गई बैंक की गई ऊर्जा को लाइसेंसधारी को की गई बिक्री माना जाएगा और इसके लिए ₹1/- प्रति यूनिट या पीपीए (विद्युत खरीद समझौता) में स्वीकृत दर, जो भी कम हो, उस पर मुआवजा दिया जाएगा। हालांकि, ऐसी अप्रयुक्त ऊर्जा में से बैंकिंग शुल्क काटे जाएंगे, और सह-उत्पादन संयंत्र ऐसी अप्रयुक्त ऊर्जा के लिए नवीकरणीय ऊर्जा प्रमाणपत्र (आरईसी) प्राप्त करने का हकदार नहीं होगा। The unutilized banked energy on the expiry of the period mentioned herein above would be treated as sale to the licensee and would be compensated at Rs. 1/- per unit or the rate approved in the PPA, whichever is less. However, banking charges shall be deducted from such unutilized banked energy, and the co-generating plant shall not be entitled to get RE Certificates for such unutilized energy.
		RE based Captive or Co-Generating plant (Other than bagasse) /  For Wind, Solar and Hybrid RE comprising Wind and Solar energy: 8%	Monthly	ऐसी समाप्त ऊर्जा के लिए कोई मुआवजा नहीं दिया जाएगा। नवीकरणीय ऊर्जा कैप्टिव या सह-उत्पादन संयंत्र उस सीमा तक RE प्रमाणपत्र (आरईसी) प्राप्त करने के हकदार होंगे। बशर्ते कि, बायोमास आधारित कैप्टिव या सह-उत्पादन संयंत्रों के लिए, अप्रयुक्त बची हुई बैंक की गई ऊर्जा को वितरण कंपनी को की गई बिक्री माना जाएगा और इसके लिए ₹1/- प्रति यूनिट या पीपीए दर, जो भी कम हो, उस पर मुआवजा दिया जाएगा। हालांकि, ऐसी अप्रयुक्त ऊर्जा में से बैंकिंग शुल्क काटे जाएंगे और उन्हें आरईसी प्रमाणपत्र नहीं दिए जाएंगे। No compensation shall be paid for such lapsed energy. RE captive or cogenerating plant shall be entitled to RE Certificates. Provided that for biomass based captive or co-generating plant the bank ed energy remaining unutilized would be treated as sale to DISCOMs and would be compensated at Rs 1/- per unit PPA, which is less. However, banking charges would be deducted from such unutilized banked energy and REC certificates would not be given.
		Non-RE captive or Co-generating plant:12%	Monthly	किसी भी प्रकार से अप्रयुक्त ऊर्जा के लिए कोई मुआवजा नहीं। No compensation for unutilized energy in any manner.
उत्तराखंड Uttarakhand	UPCL	8.00%	Monthly/ Billing Cycle	प्रत्येक बिलिंग आवर्तन के अंत में उपयोग न की गई अधिशेष ऊर्जा को समाप्त माना जाएगा। हालांकि, नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन केंद्र उस सीमा तक नवीकरणीय ऊर्जा प्रमाणपत्र (आरईसी) प्राप्त करने का पात्र होगा। The unutilized surplus energy shall be considered as lapsed at the end of each billing cycle. However, the RE generating station would be entitled to RE Certificates to that extent.

राज्य State	वितरण कंपनी DISCOM	बैंकिंग शुल्कों का विवरण Description of Banking Charges	बैंकिंग अवधि Banking Period	अप्रयुक्त संचित ऊर्जा का निपटान Treatment of unutilized banked energy
*पश्चिम बंगाल *West Bengal	WBSEDCL	-	12 months (FY)	-

\* ड्राफ्ट 1 संशोधन विनियम जारी किए गए हैं, अंतिम विनियमन की प्रतीक्षा है।  
Draft 1<sup>st</sup> Amendment regulations have been issued, final regulation awaited.

तालिका-6: टाइम ऑफ डे (टीओडी) टैरिफ की प्रयोज्यता

Table-6: Applicability of Time of Day (ToD) Tariff

राज्य State	वर्ष Year (वित्त वर्ष) (FY)	टीडीएस प्रयोज्यता TOD Applicability	उपभोक्ता श्रेणी Consumer Category							
			घरेलू Domestic	एलटी कमर्शियल LT Commercial	एलटी औद्योगिक LT Industrial	एलटी अन्य LT Others	कृषि Agriculture	एचटी कमर्शियल HT Commercial	एचटी और ईएचटी औद्योगिक HT & EHT Industrial	एचटी और ईएचटी अन्य HT & EHT Others
अंडमान और निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	2025-26	Applicability (Yes/No)	Yes	Yes	Yes	Yes	No	Yes	Yes	Yes Except consumers having CPP &/or availaig supply from other sources by wheeling of power
आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	2025-26	Applicability (Yes/No)	No	Yes	Yes	Yes	No	Yes	Yes	No
अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	2025-26	Applicability (Yes/No)	Yes	Yes	Yes	Yes	No	Yes	Yes	Yes
असम Assam	2025-26	Applicability (Yes/No)	Yes LT-II A LT-II B	Yes LT-IV	Yes LT-VIII	Yes LT-V, VI, IX, X & XI	Yes LT-VII	Yes HT-II	Yes HT-V(A), V(B), V(C), VI & VII	Yes HT-I, III, IV & XII
बिहार Bihar	2025-26	Applicability (Yes/No)	Yes DS-I DS-II DS-III	Yes NDS-I NDS-II	Yes LTIS-I & II	Yes PWW	No	Yes HTS- (General – Cold Storage) (11 kV) EV Charging	Yes HTS-II, III & IV HTIS-I, II, III, IV, V, HTIS (Oxygen Manufacturers 11 & 33 kV) HTSS-(33/11kV) HTSS-(220/132kV)	Yes HTS-I HTS-V RTS
चंडीगढ़ Chandigarh	2025-26	Applicability (Yes/No)	Yes	Yes	Yes	Yes	No	Yes	Yes	Yes Except consumers having CPP &/or availaig supply from other sources by wheeling of power
छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	2025-26	Applicability (Yes/No)	Yes LV-1, HV-6	Yes LV-2	Yes LV-5 & 7	Yes LV-6	No	Yes HV-3	Yes HV-2, 8 & 9	Yes HV-5 & 11
दादरा नगर हवेली और दमन और दीव DNH and Daman & Diu	2025-26	Applicability (Yes/No)	Yes LTDS-I, II & III HTS-I	Yes NDS-I, II, III, IV, V	Yes LTIS-I	Yes LTPS-I, II & III LTEV-I	No	Yes HTS-II	Yes HTS-IV	Yes HTS-IV

राज्य State	वर्ष Year (वित्त वर्ष) (FY)	टीडीएस प्रयोज्यता TOD Applicability	उपभोक्ता श्रेणी Consumer Category							
			घरेलू Domestic	एलटी कर्मर्शियल LT Commercial	एलटी औद्योगिक LT Industrial	एलटी अन्य LT Others	कृषि Agriculture	एचटी कर्मर्शियल HT Commercial	एचटी और ईएचटी औद्योगिक HT & EHT Industrial	एचटी और ईएचटी अन्य HT & EHT Others
दिल्ली Delhi	2021-22	Applicability (Yes/No)	No	Yes ToD is applicable with a condition that sanctioned load/MDI (whichever is higher) is 10kW/11kVA & above						Yes (DIAL, Public Utilities, Others)
गोवा Goa	2025-26	Applicability (Yes/No)	Yes LTDS-I, II & III HTS-I	Yes NDS-I, II, III, IV, V	Yes LTIS-I	Yes, LTPS-I, II & III LTEV-I	No	Yes HTS-II	Yes HTS-IV	Yes HTS-V & VI
गुजरात Gujarat	2025-26	Applicability (Yes/No)	Yes RGP RGP (Rural)	Yes GLP	Yes LTMD	Yes Non-RGP WWSP LTEV	No	Yes HTP-I HTP-III	Yes HTP-I	Yes HTP-I, II, III & IV HTEV
हरियाणा Haryana	2025-26	Applicability (Yes/No)	No	No	No	Yes EV Charging station	No	No	Yes HT Industry, NDS Bulk Supply	Yes EV Charging station
हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	2025-26	Applicability (Yes/No)	Not Specified in Tariff Order							
जम्मू और कश्मीर J&K	2025-26	Applicability (Yes/No)	No	No	No	No	No	No	Yes HT Industrial supply & Bulk Supply (33kV and above) HT Industrial supply for PII <sub>B</sub> (33kV)	Yes EV Charging station (33kV) Railway Traction Service (33kV)
लद्दाख Ladakh	2025-26	Applicability (Yes/No)	Yes (Load More than 10 kW, Metered consumption)							
झारखंड Jharkhand	2025-26	Applicability (Yes/No)	No	No	No	No	No	Yes HT Institutional	Yes HT Services	No
कर्नाटक Karnataka	2025-26	Applicability (Yes/ No)	No	No	Yes LT-5	Yes LT-6 (c)	No	Yes HT-2 (b)	Yes HT-2 (a)	Yes HT-1, 2C (i) & (ii)
केरल Kerala	2025-26	Applicability (Yes/No)	Yes HT-V LT-1 having monthly consumption >250 units	No	Yes	Yes EV Charging station	No	No	No	Yes except HT-V Domestic consumer
लक्षद्वीप Lakshadweep	2025-26	Applicability (Yes/No)	Yes LTDS-I, II & III HTS-I	Yes NDS-I, II, III, IV, V	Yes LTIS-I	Yes LPTS-I, II, III LTEV - I	No	Yes HTS-II EHTS-I	Yes HTS-IV EHTS-II	Yes HTS-V

राज्य State	वर्ष Year (वित्त वर्ष) (FY)	टीडीएस प्रयोज्यता TOD Applicability	उपभोक्ता श्रेणी Consumer Category							
			घरेलू Domestic	एलटी कर्मागार LT Commercial	एलटी औद्योगिक LT Industrial	एलटी अन्य LT Others	कृषि Agriculture	एचटी कर्मागार HT Commercial	एचटी और ईएचटी औद्योगिक HT & EHT Industrial	एचटी और ईएचटी अन्य HT & EHT Others
मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	2025-26	Applicability (Yes/No)	Yes LV-1	Yes LV-2	Yes LV-4	Yes LV-3	No	Yes HV-3.2 & 3.3	Yes HV-3.1, 3.4 & 4	Yes HV-2, 5 & 6
महाराष्ट्र Maharashtra	2025-26	Applicability (Yes/No)	No	Yes LT-II	Yes LT-V	Yes LT-IV, VIII (A) & (B) and IX	No	Yes HT-II	Yes HT-I (B)	Yes HT-IV, VIII (A) & (B) and IX
मणिपुर Manipur	2025-26	Applicability (Yes/ No)	Yes LT- 1 & 2	Yes LT- 3	Yes LT - 7	Yes LT – 4 & 5	Yes LT- & HT-3	Yes	Yes HT- 4 & 5	Yes HT – 2 & 6
मेघालय Meghalaya	2025-26	Applicability (Yes/No)	No	No	No	No	No	No	Yes	No
मिजोरम Mizoram	2025-26	Applicability (Yes/No)	Yes KJ (Domestic) LT- Domestic HT - Domestic	Yes	No	Yes Non-Profit Public purpose, EV Charging, PWS Public Lighting	Yes LT/HT-Irrigation & Agriculture	Yes	Yes HT - Industrial	Yes HT-Non-Profit Public purpose HT-PWS HT-Bulk Supply HT-EV Charging
नागालैंड Nagaland	2025-26	Applicability (Yes/No)	Yes Provisionally Approved	Yes Provisionally Approved	Yes Provisionally Approved	No	No	Yes Provisionally Approved	Yes Provisionally Approved	No
ओडिशा Odisha	2025-26	Applicability (Yes/No)	No	No	Yes SIP / MIP / LIP	Yes Specified Public Purpose PWW & Sewerage Pumping	Yes Irrigation Pumping, Agriculture & Allied Agro-Industrial Activities (LT&HT)	No	Yes All Industries HT & EHT category	Yes 3 Phase HT & EHT Others
पुडुचेरी Puducherry	2025-26	Applicability (Yes/No)	Yes LTDS – I & II HTS - I	Yes LTDS – III NDS-I, II, III, IV, V	Yes LTIS - I	Yes LTPS – I, II & III LTEV - I	No	Yes HTS – II EHTS - I	Yes HTS – IV EHTS - II	Yes HTS – V EHTS - III
पंजाब Punjab	2025-26	Applicability (Yes/No)	No	Yes NRS with demand above 100 kVA	No	No	No	No	Yes MIP/ LIP	Yes Waste Management Plants, Bulk Supply
राजस्थान Rajasthan	2025-26	Applicability (Yes/No)	Yes >10kW	Yes >10kW	Yes >10kW	Yes >10kW	No	Yes >10kW	Yes >10kW	Yes >10kW
सिक्किम Sikkim	2025-26	Applicability (Yes/No)	No	No	No	No	No	Yes	Yes	Yes

राज्य State	वर्ष Year (वित्त वर्ष) (FY)	टीडीएस प्रयोज्यता TOD Applicability	उपभोक्ता श्रेणी Consumer Category							
			घरेलू Domestic	एलटी कमर्शियल LT Commercial	एलटी औद्योगिक LT Industrial	एलटी अन्य LT Others	कृषि Agriculture	एचटी कमर्शियल HT Commercial	एचटी और ईएचटी औद्योगिक HT & EHT Industrial	एचटी और ईएचटी अन्य HT & EHT Others
तमिलनाडु Tamil Nadu	2025-26	Applicability (Yes/No)	No	No	No	Yes LT-II (B), LT-III (B), LT-V	No	Yes (except HT-IIA, HT- IV and HT V)	Yes (except HT-IIA, HT-IV and HT V)	Yes (except HT-IIA, HT-IV and HT V)
तेलंगाना Telangana	2025-26	Applicability (Yes/No)	No	No	No	No	No	Yes HT-II (B) & HT-III	Yes HT-I (A)	Yes HT-II (A) HT-IX: EV Charging Station
त्रिपुरा Tripura	2025-26	Applicability (Yes/No)	Yes >10 kW	Yes Except consumption <50 units	Yes	Yes PWW <sub>B</sub>	Yes Irrigation	Yes Tea/ Coffee/ Rubber Gardens	Yes Industrial	Yes Bulk Supply
उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	2025-26	Applicability (Yes/No)	No	No	Yes LMV-6 Small & Medium Power	Yes LMV-3 Public Lamps LMV-11 EV Charging	No	Yes Max demand>10kW	Yes Max demand>10kW	Yes Max demand>10kW
उत्तराखंड Uttarakhand	2025-26	Applicability (Yes/No)	No	Yes RTS-2:Non-Domestic	Yes RTS-5	No	No	No	Yes RTS-5: HT Industry	No
पश्चिम बंगाल West Bengal	2025-26	Applicability (Yes/No)	Yes Domestic Rural & Urban Domestic (50kVA & above)	Yes Commercial Rural & Urban, Commercial (50 kVA & above) Commercial Plantation and short- term supply for commercial plantations	Yes Cottage Industry/Artisans /Weavers etc Industry (Rural & Urban) and Cold Storage & Dairy with chilling plant Poultry, Duckery, Horticulture etc	Yes PWW <sub>B</sub> and sewerage system Public Utility/ Bodies Private educational Institute and hospitals Bulk supply to group cooperative group housing	Yes Irrigation Pumping for Agriculture  Short-term Supply (for I&C plantation) Community I&C plantation	Yes Commercial consumer 50 kVA & above  Commercial 11kV, 33kV and 132 kV	Yes Industry (Rural & Urban)  Industrial consumer 50 kVA & above  Industries 11kV & 33kV  Industries 132kV  Cold Storage & Dairy with chilling plant	Yes Emergency Supply, Construction Power Supply, Common Service of Industrial estate Public Utility (11kV & 33kV), Bulk supply to group cooperative group housing PWW & sewerage system (11kV & 33kV) Private educational Institute and hospitals

**Abbreviations:** - LTDS - Low Tension Domestic Supply | HTS - High Tension Supply | PWW - Public Water Works | LV - Low Voltage | HV - High Voltage | LT – Low Tension | HT – High Tension | EHT – Extra High Tension | RGP – Rural Domestic general Purpose | LTIS – Low Tension Industrial Supply | HTIS – High Tension Industrial Supply | EHITS – Extra High Tension Industrial Supply | NRS – Non-residential Supply | NDS – Non Domestic Supply | KJ – Kutir Jyoti | HTEV – High Tension Electric Vehicle Charging | LTEV – Low Tension Electric Vehicle Charging

## तालिका-7: इक्विटी पर रिटर्न

### Table-7: Return on Equity

#### तालिका-7 (ए): आरओई-जेनरेशन संस्थाएँ

#### Table-7(a): RoE-Generation Utilities

राज्य/केन्द्र शासित प्रदेश States/UTs	वर्ष (वित्त वर्ष) Year (FY)	अनुमोदित आरओई (करोड़ रुपये में) Approved RoE (in Rs. Cr)	कर पश्चात आरओई की अनुमोदित दर Approved rate of post-tax RoE	टैरिफ विनियमों के अनुसार कर पश्चात ब्याज दर Rate of post-tax RoE as per tariff regulations
<b>अंडमान व निकोबार द्वीप समूह</b> Andaman & Nicobar Islands	2025-26	NA	NA	15.50%
ईडी अंडमान और निकोबार द्वीप समूह ED Andaman & Nicobar Islands	2025-26	NA	NA	15.50%
<b>आंध्र प्रदेश / Andhra Pradesh</b>	2025-26	N/A	Thermal- 15.5% + effective taxes Hydel - 16.5% + effective taxes	Thermal- 15.5% + effective taxes Hydel - 16.5% + effective taxes
एपीजीईएनसीओ / APGENCO	2025-26	N/A	Thermal- 15.5% + effective taxes Hydel - 16.5% + effective taxes	Thermal- 15.5% + effective taxes Hydel - 16.5% + effective taxes
<b>अरुणाचल प्रदेश</b> Arunachal Pradesh	2025-26	0	14.00%	17.56%
अरुणाचल प्रदेश पीडी Arunachal PD	2025-26	0	14.00%	17.56%
<b>असम / Assam</b>	2025-26	102.38	15.50%	15.50%
एपीजीसीएल / APGCL	2025-26	102.38	15.50%	15.50%
<b>बिहार / Bihar</b>	2018-19	245	14.00%	14.00%
बीएसपीजीसीएल / BSPGCL	2018-19	245	14.00%	14.00%
<b>चंडीगढ़ / Chandigarh</b>	2025-26	NA	NA	15.50%
सीपीडीएल / CPDL	2025-26	NA	NA	15.50%
<b>छत्तीसगढ़ / Chhattisgarh</b>	2025-26	420	14.00%	14.00%
सीएसपीजीसीएल / CSPGCL	2025-26	420	14.00%	14.00%
<b>दादरा और नगर हवेली तथा दमन और दीव</b> Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	2025-26	NA	NA	15.50%
डीएनएचपीडीसीएल/DNHPDCL	2025-26	NA	NA	15.50%
<b>दिल्ली / Delhi</b>	2022-23	NA	17.84%	NA
आईपीजीसीएल / IPGCL	2022-23	NA	18.71%	NA
पीपीसीएल / PPCL	2022-23	NA	16.96%	NA
<b>गोवा / Goa</b>	2025-26	NA	NA	15.50%
गोवा पीडी / Goa PD	2025-26	NA	NA	15.50%
<b>गुजरात / Gujarat</b>	2025-26	1,138	13.00%-14.00%	13.00%-14.00%
जीएसईसीएल / GSECL	2025-26	1,138	13.00%-14.00%	13.00%-14.00%
<b>हरियाणा / Haryana</b>	2025-26	255.75	11.67%/ 12.67%	14.00%
एचपीजीसीएल / HPGCL	2025-26	255.75	11.67%/ 12.67%	14.00%
<b>हिमाचल प्रदेश</b> Himachal Pradesh	2025-26	30.21	15.50%	15.50%
एचपीएसईबी लिमिटेड / HPSEBL	2025-26	30.21	15.50%	15.50%
<b>जम्मू और कश्मीर और लद्दाख</b> J&K and Ladakh	2025-26	265	15.50%	15.50%
जेकेपीडीसीएल / JKPDCL	2025-26	265	15.50%	15.50%

राज्य/केन्द्र शासित प्रदेश States/UTs	वर्ष (वित्त वर्ष) Year (FY)	अनुमोदित आरओई (करोड़ रुपये में) Approved RoE (in Rs. Cr)	कर पश्चात आरओई की अनुमोदित दर Approved rate of post-tax RoE	टैरिफ विनियमों के अनुसार कर पश्चात ब्याज दर Rate of post-tax RoE as per tariff regulations
<b>झारखंड / Jharkhand</b>	2025-26	1.95	15.00%	15.00%
जेयूयूएनएल / JUUNL	2025-26	1.95	15.00%	15.00%
<b>कर्नाटक / Karnataka</b>	2018-19	31	15.50%	15.50%
केपीसीएल / KPCL	2018-19	31	15.50%	15.50%
<b>केरल / Kerala</b>	2022-23	116.38	14.00%	14.00%
केएसईबीएल / KSEBL	2022-23	116.38	14.00%	14.00%
<b>लक्षद्वीप / Lakshadweep</b>	2025-26	NA	NA	15.50%
लक्षद्वीप ईडी / Lakshadweep ED	2025-26	NA	NA	15.50%
<b>मध्य प्रदेश / Madhya Pradesh</b>	2025-26	804	15.50% for Thermal 16.50% for Hydro	15.50%
एमपीपीजीसीएल / MPPGCL	2025-26	804	15.50% for Thermal 16.50% for Hydro	15.50%
<b>महाराष्ट्र / Maharashtra</b>	2025-26	154	15.50%	15.50%
एमएसपीजीसीएल / MSPGCL	2025-26	154	15.50%	15.50%
<b>मेघालय / Meghalaya</b>	2025-26	72	14.00%	NA
एमईपीजीसीएल / MePGCL	2025-26	72	14.00%	NA
<b>मिजोरम / Mizoram</b>	2025-26	0	0.00%	15.50%
मिजोरम पीडी / Mizoram PD	2025-26	0	0.00%	15.50%
<b>नागालैंड / Nagaland</b>	2025-26	0	0.00%	15.50%
नागालैंड पीडी / Nagaland PD	2025-26	0	0.00%	15.50%
<b>ओड़ीशा / Odisha</b>	2025-26	171.26	16.00%	16.00%
ओएचपीसी / OHPC	2025-26	107.7	15.50% & 16.00%	15.50% & 16.00%
ओपीजीसीएल / OPGCL	2025-26	72	16.00%	16.00%
<b>पुदुचेरी / Puducherry</b>	2025-26	10.2	15.50%	15.50%
पीपीसीएल / PPCL	2025-26	10.2	15.50%	15.50%
<b>पंजाब / Punjab</b>	2025-26	386	16.03%	15.50% - 16.50%
पीएसपीसीएल / PSPCL	2025-26	386	16.03%	15.50% - 16.50%
<b>राजस्थान* / Rajasthan*</b>	2025-26	NIL	NIL	15.00%
आरआरवीयूएनएल* / RRVUNL*	2025-26	NIL	NIL	15.00%
<b>सिक्किम / Sikkim</b>	2025-26	0	0.00%	14.00%
सिक्किम पीडी / Sikkim PD	2025-26	0	0.00%	14.00%
<b>तमिलनाडु / Tamil Nadu</b>	2023-24	0	0.00%	14.00%
टीएनजीईडीसीओ / TANGEDCO	2023-24	0	0.00%	14.00%
<b>तेलंगाना / Telangana</b>	2025-26	1,951	15.50% for Thermal 16.50% for Hydro	16.50%
टीएसजीईएनसीओ / TSGENCO	2025-26	1,951	15.50% for Thermal 16.50% for Hydro	16.50%
<b>त्रिपुरा / Tripura</b>	2025-26	11.07	15.50%-16.50%	15.50% - 16.50%
टीपीजीएल / TPGL	2025-26	11.07	15.50%-16.50%	15.50% - 16.50%
<b>उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh</b>	2018-19	136	15.50%	15.50%
यूपीजेवीएनएल / UPJVNL	2018-19	11.4	15.50%	15.50%
यूपीआरवीयूएनएल / UPRVUNL	2018-19	124.3	15.50%	15.50%
<b>उत्तराखंड / Uttarakhand</b>	2025-26	279	16.5% & 15.50%	16.5% & 15.50%
यूजेवीएनएल / UJVNL	2025-26	279	16.5% & 15.50%	16.5% & 15.50%
<b>पश्चिम बंगाल / West Bengal</b>	2025-26	867.14	15.50%	15.50%
डबल्यूबीपीडीसीएल / WBPDCL	2025-26	867.14	15.50%	15.50%

**नोट:** सीईआरसी (टैरिफ के नियम और शर्तों) विनियम, 2024 ने आरओई (आधार दर) को निम्नानुसार निर्दिष्ट किया है:

**Note:** CERC (Terms and Conditions of Tariff) Regulations, 2024 has specified RoE (Base Rate) as below:

क्र. सं. Sr. No.	संयंत्र स्रोत का प्रकार Plant Source Type	मौजूदा संयंत्रों के लिए आरओई (% में) RoE for Existing Plants (in %)	नए संयंत्रों के लिए आरओई (% में) RoE for New Plants* (in %)
1	थर्मल जनरेटिंग स्टेशन Thermal Generating Stations	15.50%	15.50%
2	रन-ऑफ-रिवर हाइड्रो जनरेटिंग स्टेशन Run-of-River Hydro Generating Stations		
3	स्टोरेज टाइप हाइड्रो जनरेटिंग स्टेशन Storage type Hydro Generating stations	16.50%	17.00%
4	पंप स्टोरेज हाइड्रो जनरेटिंग स्टेशन Pumped Storage Hydro Generating stations		
5	तालाब (पॉण्ड) के साथ रन-ऑफ-रिवर जनरेटिंग स्टेशन Run-of-river generating station with pondage		

नोट: 1 अप्रैल 2024 को या उसके बाद सीओडी प्राप्त की। आरआरवीयूएनएल द्वारा राजस्थान सरकार का अनुमोदन प्रस्तुत न करने के कारण आरओई को अस्वीकृत कर दिया गया था।

Note: Achieved COD on or after 1<sup>st</sup> Apr 2024 | \*RoE was disallowed because RRVUNL has not submitted approval of GoR

तालिका- 7 (बी): आरओई-ट्रांसमिशन संस्थाएं

Table-7(b): RoE-Transmission Utilities

राज्य/केन्द्र शासित प्रदेश States/UTs	वर्ष Year (वित्त वर्ष) (FY)	अनुमोदित आरओई (करोड़ रुपये में) Approved RoE (in Rs. Cr)	कर पश्चात आरओई की अनुमोदित दर Approved rate of post-tax RoE	टैरिफ विनियमों के अनुसार कर पश्चात ब्याज दर Rate of post-tax RoE as per tariff regulations
<b>अंडमान व निकोबार द्वीप समूह</b> Andaman & Nicobar Islands	2025-26	NA	NA	15.50%
ईडी अंडमान और निकोबार द्वीप समूह ED Andaman & Nicobar Islands	2025-26	NA	NA	15.50%
<b>आंध्र प्रदेश / Andhra Pradesh</b>	2025-26	378.97	14.00%	14.00%
एपीटीआरएनएससीओ/APTRANSCO	2025-26	378.97	14.00%	14.00%
<b>अरुणाचल प्रदेश/Arunachal Pradesh</b>	2024-25	0	NA	14.00%
अरुणाचल पीडी / Arunachal PD	2024-25	0	NA	14.00%
<b>असम / Assam</b>	2025-26	116.15	13.50%	13.50-15.50%
एईजीसीएल / AEGCL	2025-26	116.15	13.50%	13.50-15.50%
<b>बिहार / Bihar</b>	2025-26	492.25	10.00%	14.00 & 15.50%
बीएसपीटीसीएल / BSPTCL	2025-26	492.25	10.00%	14.00 & 15.50%
<b>चंडीगढ़ / Chandigarh</b>	2025-26	NA	NA	14.00%
चंडीगढ़ ईडी / Chandigarh ED	2025-26	NA	NA	14.00%
<b>छत्तीसगढ़ / Chhattisgarh</b>	2025-26	272	14.00%	14.00%
सीएसपीटीसीएल / CSPTCL	2025-26	272	14.00%	14.00%
<b>दादरा और नगर हवेली तथा दमन और दीव</b> Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	2025-26	33.66	20.04%	15.5%+effective tax rate
डीएनएचडीडीपीसीएल / DNHDDPCL	2025-26	33.66	20.04%	15.5%+effective tax rate
<b>दिल्ली / Delhi</b>	2021-22	484	NA	14.00%
डीटीएल / DTL	2021-22	484	NA	14.00%
<b>गोवा / Goa</b>	2025-26	NA	NA	15.50%
गोवा पीडी / Goa PD	2025-26	NA	NA	15.50%
<b>गुजरात / Gujarat</b>	2025-26	1,674	14.00%	14.00%
जीईटीसीओ / GETCO	2025-26	1,674	14.00%	14.00%
<b>हरियाणा / Haryana</b>	2025-26	3,480	10.67%	14.00%
एचवीपीएनएल / HVPNL	2025-26	3,480	10.67%	14.00%
<b>हिमाचल प्रदेश / Himachal Pradesh</b>	2025-26	174	15.50%	15.50%
एचपीपीटीसीएल / HPPTCL	2025-26	174	15.50%	15.50%
<b>जम्मू और कश्मीर / J&amp;K</b>	2024-25	0	0	15.50%
जेकेपीटीसीएल / JKPTCL	2024-25	0	0	15.50%
<b>झारखंड / Jharkhand</b>	2025-26	136.73	14.00%	15.50%
जेयूसएनएल / JUSNL	2025-26	136.73	14.00%	15.50%
<b>कर्नाटक / Karnataka</b>	2025-26	1,510	14.00%	15.50%
केपीटीसीएल / KPTCL	2025-26	1,510	14.00%	15.50%
<b>केरल / Kerala</b>	2022-23	120	14.00%	14.00%
केएसईबीएल / KSEBL	2022-23	120	14.00%	14.00%
<b>लक्षद्वीप / Lakshadweep</b>	2025-26	NA	NA	15.50%
लक्षद्वीप ईडी / Lakshadweep ED	2025-26	NA	NA	15.50%
<b>मध्य प्रदेश / Madhya Pradesh</b>	2023-24	668	15.50%	15.50%
एमपीपीटीसीएल / MPPTCL	2023-24	668	15.50%	15.50%
<b>महाराष्ट्र / Maharashtra</b>	2025-26	2,012	23.83%	14.00%
एमएसईटीसीएल / MSETCL	2025-26	2,012	16.96%	14.00%
<b>मणिपुर / Manipur</b>	2024-25	1.56	15.50%	15.50%
एमएसपीसीएल / MSPCL	2024-25	1.56	15.50%	15.50%

राज्य/केन्द्र शासित प्रदेश States/UTs	वर्ष Year (वित्त वर्ष) (FY)	अनुमोदित आरओई (करोड़ रुपये में) Approved RoE (in Rs. Cr)	कर पश्चात आरओई की अनुमोदित दर Approved rate of post-tax RoE	टैरिफ विनियमों के अनुसार कर पश्चात ब्याज दर Rate of post-tax RoE as per tariff regulations
<b>मेघालय / Meghalaya</b>	2025-26	18.50	14.00%	14.00%
एमईपीटीसीएल / MePTCL	2025-26	18.50	14.00%	14.00%
<b>मिजोरम / Mizoram</b>	2025-26	NA	NA	15.50%
मिजोरम पीडी / Mizoram PD	2025-26	NA	NA	15.50%
<b>नागालैंड / Nagaland</b>	2025-26	NA	NA	15.50%
नागालैंड पीडी / Nagaland PD	2025-26	NA	NA	15.50%
<b>ओडिशा / Odisha</b>	2025-26	284.95	15.50%	15.50%
ओपीटीसीएल / OPTCL	2025-26	284.95	15.50%	15.50%
<b>पुडुचेरी / Puducherry</b>	2025-26	NA	NA	15.50%
पुडुचेरी पीडी / Puducherry PD	2025-26	NA	NA	15.50%
<b>पंजाब / Punjab</b>	2025-26	180	15.50%	15.50%
पीएसटीसीएल / PSTCL	2025-26	180	15.50%	15.50%
<b>राजस्थान / Rajasthan</b>	2025-26	650.60	14.00%	14.00%
आरआरवीपीएनएल / RRVPNL	2025-26	650.60	14.00%	14.00%
<b>सिक्किम / Sikkim</b>	2024-25	NA	NA	14.00%
सिक्किम पीडी / Sikkim PD	2024-25	NA	NA	14.00%
<b>तमिलनाडु / Tamil Nadu</b>	2024-25	675	14.00%	14.00%
टीएएनटीआरएनएससीओ/TANTRANSCO	2024-25	675	14.00%	14.00%
<b>तेलंगाना / Telangana</b>	2025-26	432.30	14.00%	NA
टीएएनटीआरएनएससीओ / TSTRANSCO	2025-26	432.30	14.00%	NA
<b>त्रिपुरा / Tripura</b>	2025-26	3.94	15.50%	15.50%
टीएसईसीएल / TSECL	2025-26	3.94	15.50%	15.50%
<b>उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh</b>	2025-26	1,797.53	14.50%	14.50%
यूपीपीटीसीएल / UPPTCL	2025-26	1,797.53	14.50%	14.50%
<b>उत्तराखंड / Uttarakhand</b>	2025-26	84.88	15.50%	15.50%
पीटीसीयूएल / PTCUL	2025-26	84.88	15.50%	15.50%
<b>पश्चिम बंगाल / West Bengal</b>	2024-25	665.8	15.50%	15.50%
डबल्यूबीएसईटीसीएल / WBSETCL	2024-25	665.8	15.50%	15.50%

**नोट :** सीईआरसी (टैरिफ के नियम और शर्तों) विनियम, 2024 ने आरओई (बेस रेट) को निम्नानुसार निर्दिष्ट किया है:

**Note:** CERC (Terms and Conditions of Tariff) Regulations, 2024 has specified RoE (Base Rate) as below:

संयंत्र स्रोत का प्रकार Plant Source Type	मौजूदा परियोजनाओं के लिए आरओई (% में) RoE for Existing Projects (in %)	नई परियोजनाओं के लिए आरओई (% में) RoE for New Projects (in %)
Transmission System (including communication systems)	15.50%	15.00%

**नोट:** 1 अप्रैल 2024 को या उसके बाद प्राप्त सीओडी  
Note: Achieved COD on or after 1<sup>st</sup> Apr 2024

तालिका- 7 (सी): आरओई वितरण संस्थाएं  
Table-7(c): RoE-Distribution Utilities

राज्य/केन्द्र शासित प्रदेश States/UTs	वर्ष Year (वित्त वर्ष) (FY)	अनुमोदित आरओई (करोड़ रुपये में) Approved RoE (in Rs. Cr)	कर पश्चात आरओई की अनुमोदित दर Approved rate of post-tax RoE	टैरिफ विनियमों के अनुसार कर पश्चात ब्याज दर Rate of post-tax RoE as per tariff regulations
<b>अंडमान व निकोबार द्वीप समूह</b> Andaman & Nicobar Islands	2025-26	Wire : 14.49 Supply : 1.66	Wire : 15.50% Supply : 16.00%	Wire : 15.50% Supply : 16.00%
ईडीएन / EDAN	2025-26	Wire : 14.39 Supply : 1.65	Wire : 15.50% Supply : 16.00%	Wire : 15.50% Supply : 16.00%
<b>आंध्र प्रदेश / Andhra Pradesh</b>	2025-26	N/A	N/A	N/A
एपीईपीडीसीएल / APEPDCL	2025-26	N/A	N/A	N/A
एपीएसपीडीसीएल / APSPDCL	2025-26	N/A	N/A	N/A
एपीसीपीडीसीएल / APCPDCL	2025-26	N/A	N/A	N/A
<b>अरुणाचल प्रदेश/Arunachal Pradesh</b>	2025-26	NA	0.00%	16.00%
अरुणाचल पीडी / Arunachal PD	2025-26	NA	0.00%	16.00%
<b>असम / Assam</b>	2025-26	178.66	14.00%	16.00%
एपीडीसीएल / APDCL	2025-26	178.66	14.00%	16.00%
<b>बिहार / Bihar</b>	2025-26	959	14.00%	14.00 & 15.50 %
एनबीपीडीसीएल / NBPDC	2025-26	531.27	14.00%	14.00 & 15.50 %
एसबीपीडीसीएल / SBPDCL	2025-26	427.46	14.00%	14.00 & 15.50 %
<b>चंडीगढ़ / Chandigarh</b>	2025-26	Wire : 14.94 Supply : 1.71	Wire : 15.50% Supply : 16.00%	Wire : 15.50% Supply : 16.00%
सीईडी / CED	2025-26	Wire : 14.94 Supply : 1.71	Wire : 15.50% Supply : 16.00%	Wire : 15.50% Supply : 16.00%
<b>छत्तीसगढ़ / Chhattisgarh</b>	2025-26	459.03	16.00%	16.00%
सीएसपीडीसीएल / CSPDCL	2025-26	459.03	16.00%	16.00%
<b>दादरा नगर हवेली और दमन एवं दीव</b> Dadra Nagar Haveli & Daman & Diu	2025-26	Wire: 42.18 Supply: 4.84	Wire : 15.50% Supply : 16.00%	Wire : 15.50% Supply : 16.00%
डीएनएचडीडीपीडीसीएल/DNHDDPDCL	2025-26	Wire: 42.18 Supply: 4.84	Wire : 15.50% Supply : 16.00%	Wire : 15.50% Supply : 16.00%
<b>दिल्ली / Delhi</b>	2022-23	465.34	16.00%	14.00%
बीआरपीएल / BRPL	2022-23	190.82	16.00%	14.00%
बीवाईपीएल / BYPL	2022-23	99.23	16.00%	14.00%
टीपीडीडीएल / TPDDL	2022-23	175.29	16.00%	14.00%
<b>गोवा / Goa</b>	2025-26	Wire: 70.47 Supply: 8.08	Wire : 15.50% Supply : 16.00%	Wire : 15.50% Supply : 16.00%
गोवा पीडी / Goa PD	2025-26	Wire: 70.47 Supply: 8.08	Wire : 15.50% Supply : 16.00%	Wire : 15.50% Supply : 16.00%
<b>गुजरात / Gujarat</b>	2025-26	1,772	15.75%	15.50%
डीजीवीसीएल / DGVCL	2025-26	306.88	15.75%	15.50%
एमजीवीसीएल / MGVCL	2025-26	225.61	15.75%	15.50%
यूजीवीसीएल / UGVCL	2025-26	376.77	15.75%	15.50%
पीजीवीसीएल / PGVCL	2025-26	862.68	15.68%	15.50%
<b>हरियाणा / Haryana</b>	2025-26	639.79	12.00%	14.00%
डीएचबीवीएनएल / DHBVNL	2025-26	308.65	12.00%	14.00%
यूएचबीवीएनएल / UHBVNL	2025-26	331.14	12.00%	14.00%
<b>हिमाचल प्रदेश / Himachal Pradesh</b>	2025-26	96.49	16.00%	16.00%
एचपीएसईबीएल / HPSEBL	2025-26	96.49	16.00%	16.00%
<b>जम्मू और कश्मीर / J&amp;K</b>	2025-26	0	0.00%	15.50%
जेपीडीसीएल / JPDCL	2025-26	0	0.00%	15.50%
केपीडीसीएल / KPDCL	2025-26	0	0.00%	15.50%
<b>लद्दाख / Ladakh</b>	2025-26	0	0.00%	15.50%
एलपीडीडी / LPDD	2025-26	0	0.00%	15.50%

राज्य/केन्द्र शासित प्रदेश States/UTs	वर्ष Year (वित्त वर्ष) (FY)	अनुमोदित आरओई (करोड़ रुपये में) Approved RoE (in Rs. Cr)	कर पश्चात आरओई की अनुमोदित दर Approved rate of post-tax RoE	टैरिफ विनियमों के अनुसार कर पश्चात ब्याज दर Rate of post-tax RoE as per tariff regulations
<b>झारखंड / Jharkhand</b>	2025-26	401	14.50%	14.50%
जेबीवीएनएल / JBVNL	2025-26	401	14.50%	14.50%
<b>कर्नाटक / Karnataka</b>	2025-26	168	15.50%	15.50%
बीईएससीओएम / BESCOM	2025-26	0	15.50%	15.50%
सीईएससी / CESC	2025-26	0	15.50%	15.50%
जीईएससीओएम / GESCOM	2025-26	0	15.50%	15.50%
एचईएससीओएम / HESCOM	2025-26	0	15.50%	15.50%
एमईएससीओएम / MESCOM	2025-26	168	15.50%	15.50%
<b>केरल / Kerala</b>	2025-26	253.50	14.00%	14.00%
केएसईबीएल / KSEBL	2025-26	253.50	14.00%	14.00%
<b>लक्षद्वीप / Lakshadweep</b>	2025-26	Wire: 8.91 Supply: 1.02	Wire : 15.50% Supply : 16.00%	Wire : 15.50% Supply : 16.00%
एलईडी / LED	2025-26	Wire: 8.91 Supply: 1.02	Wire : 15.50% Supply : 16.00%	Wire : 15.50% Supply : 16.00%
<b>मध्य प्रदेश / Madhya Pradesh</b>	2025-26	684.21	14%	14%
एमपीएमएकेवीवीसीएल / MPMaKVVCL	2025-26	267.28	14%	14%
एमपीपीएकेवीवीसीएल / MPPaKVVCL	2025-26	173.50	14%	14%
एमपीपीओकेवीवीसीएल / MPPoKVVCL	2025-26	243.44	14%	14%
<b>महाराष्ट्र* / Maharashtra*</b>	2025-26	3,094	Wire: 15.50% Supply: 17.50%	Wire: 15.50% Supply: 17.50%
एमएसईडीसीएल / MSEDCL	2025-26	3,094	Wire: 15.50% Supply: 17.50%	Wire: 15.50% Supply: 17.50%
<b>मणिपुर / Manipur</b>	2025-26	13.56	15.50%	15.50%
एमएसपीडीसीएल / MSPDCL	2025-26	13.56	15.50%	15.50%
<b>मेघालय / Meghalaya</b>	2025-26	12.01	14%	14%
एमईपीडीसीएल / MePDCL	2025-26	12.01	14%	14%
<b>मिजोरम / Mizoram</b>	2025-26	0	0.00%	15.50%
मिजोरम पीडी / Mizoram PD	2025-26	0	0.00%	15.50%
<b>नागालैंड / Nagaland</b>	2025-26	0	0.00%	15.50%
नागालैंड पीडी / Nagaland PD	2025-26	0	0.00%	15.50%
<b>ओडिशा / Odisha</b>	2025-26	446.57	16.00%	16.00%
टीपीसीओडीएल / TPCODL	2025-26	143.58	16.00%	16.00%
टीपीएनओडीएल / TPNODL	2025-26	90.91	16.00%	16.00%
टीपीएसओडीएल / TPSODL	2025-26	96.90	16.00%	16.00%
टीपीडब्ल्यूओडीएल / TPWODL	2025-26	115.18	16.00%	16.00%
<b>पुडुचेरी / Puducherry</b>	2025-26	Wire : 43.17 Supply : 4.95	Wire : 15.50% Supply : 16.00%	Wire : 15.50% Supply : 16.00%
पुडुचेरी पीडी / Puducherry PD	2025-26	Wire : 43.17 Supply : 4.95	Wire : 15.50% Supply : 16.00%	Wire : 15.50% Supply : 16.00%
<b>पंजाब / Punjab</b>	2025-26	974.78	16.03%	16.00%
पीएसपीसीएल / PSPCL	2025-26	974.78	16.03%	16.00%
<b>राजस्थान / Rajasthan</b>	2025-26	0	0.00%	16.00%
एवीवीवीएनएल / AVVNL	2025-26	0	0.00%	16.00%
जेडीवीवीएनएल / JdVVNL	2025-26	0	0.00%	16.00%
जेवीवीएनएल / JVVNL	2025-26	0	0.00%	16.00%
<b>सिक्किम / Sikkim</b>	2025-26	0	0.00%	14.00%
सिक्किम पीडी / Sikkim PD	2025-26	0	0.00%	14.00%
<b>तमिलनाडु / Tamil Nadu</b>	2025-26	0	0.00%	14.00%
टीएनजीईडीसीओ / TANGEDCO	2025-26	0	0.00%	14.00%

राज्य/केन्द्र शासित प्रदेश States/UTs	वर्ष Year (वित्त वर्ष) (FY)	अनुमोदित आरओई (करोड़ रुपये में) Approved RoE (in Rs. Cr)	कर पश्चात आरओई की अनुमोदित दर Approved rate of post-tax RoE	टैरिफ विनियमों के अनुसार कर पश्चात ब्याज दर Rate of post-tax RoE as per tariff regulations
<b>तेलंगाना / Telangana</b>	2025-26	44	14.00%	14.00%
टीएसएनपीडीसीएल / TSNPDCL	2025-26	17	14.00%	14.00%
टीएसएसपीडीसीएल / TSSPDCL	2025-26	27	14.00%	14.00%
<b>त्रिपुरा / Tripura</b>	2025-26	10.97	11.00%	15.50%
टीएसईसीएल / TSECL	2025-26	10.97	11.00%	15.50%
<b>उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh</b>	2025-26	3,293.60	15.00%	15.00%
डीवीवीएनएल / DVVNL	2025-26	857.46	15.00%	15.00%
केईएससीओ / KESCO	2025-26	74.08	15.00%	15.00%
एमवीवीएनएल / MVVNL	2025-26	730.45	15.00%	15.00%
पीएवीवीएनएल / PaVVNL	2025-26	785.43	15.00%	15.00%
पीयूवीवीएनएल / PuVVNL	2025-26	846.17	15.00%	15.00%
<b>उत्तराखंड / Uttarakhand</b>	2025-26	228	16.50%	16.50%
यूपीसीएल / UPCL	2025-26	228	16.50%	16.50%
<b>पश्चिम बंगाल / West Bengal</b>	2025-26	394.39	16.50%	16.50%
डब्ल्यूबीएसईडीसीएल / WBSEDCL	2025-26	394.39	16.50%	16.50%

\*नोट : दिनांक 25.06.2025 के संशोधित टैरिफ आदेश में, केवल आरओई राशि का उल्लेख किया गया है। कर पश्चात आरओई की अनुमोदित दर और कर पश्चात आरओई की दर जैसा कि मूल रूप से जारी टैरिफ आदेश दिनांक 28.03.2025 में उल्लेख किया गया है।

\*Note: In the revised tariff order dated 25.06.2025, only ROE amount is mentioned. The approved rate of post-tax RoE and rate of post-tax RoE as is mentioned in the originally issued tariff order dated 28.03.2025.

तालिका-8: लंबित याचिकाओं की संख्या

Table-8: Number of Pending Petitions

लंबित (महीने) Pending for (Months)→	यथास्थिति Status as on	लंबित याचिकाएं Petitions Pending (I+II+III+IV)			टैरिफ याचिकाएं Tariff Petitions (I)			ट्रू-अप याचिकाएँ True-up Petitions (II)			विवाद से संबंधित Dispute Related (III)			अन्य मामले Other cases (IV)		
		<3	3-6	>6	<3	3-6	>6	<3	3-6	>6	<3	3-6	>6	<3	3-6	>6
संगठन Organization																
एपीटीईएल / APTEL	31-Dec-25	143	107	2446	0	0	0	0	0	0	0	0	0	143	107	2446
सीईआरसी / CERC	31-Dec-25	186	164	187	52	36	21	78	42	129	45	62	29	11	24	8
एसईआरसी/जेईआरसी SERC/JERC																
अंडमान व निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	31-Dec-25	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0
आंध्र प्रदेश / Andhra Pradesh	31-Dec-25	22	27	101	3	0	3	3	0	0	8	25	81	8	2	17
अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	30-Sep-25	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0
असम / Assam	31-Dec-25	10	0	0	4	0	0	4	0	0	0	0	0	2	0	0
बिहार / Bihar	30-Sep-25	11	0	0	1	0	0	1	0	0	2	0	0	7	0	0
चंडीगढ़ / Chandigarh	31-Dec-25	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0
छत्तीसगढ़ / Chhattisgarh	31-Dec-25	25	8	3	3	0	1	6	1	9	2	0	5	14	0	08
दादरा नगर हवेली और दमन एवं दीव Dadra Nagar Haveli and Daman & Diu	31-Dec-25	4	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	3	0	0
दिल्ली / Delhi	31-Dec-25	25	5	42	03	0	31	02	0	0	2	2	4	17	03	7
गोवा / Goa	31-Dec-25	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
गुजरात / Gujarat	31-Dec-25	95	96	327	11	00	00	00	00	00	29	34	120	55	62	207
हरियाणा / Haryana	31-Dec-25	24	26	29	7	2	3	4	0	0	5	19	16	8	5	10
हिमाचल प्रदेश / Himachal Pradesh	31-Dec-25	8	9	10	1	1	5	1	0	0	6	8	4	0	0	1
जम्मू और कश्मीर एवं लद्दाख J&K and Ladakh	31-Dec-25	3	0	6	02	0	03	0	0	02	0	0	1	1	0	0
झारखंड / Jharkhand	31-Dec-25	24	20	21	12	1	0	8	1	0	3	17	21	1	1	0
कर्नाटक / Karnataka	31-Dec-25	14	1	51	0	0	0	9	0	0	5	11	51	0	0	0
केरल / Kerala	31-Dec-25	20	5	17	0	0	0	8	0	1	0	0	0	12	5	16
लक्षद्वीप / Lakshadweep	31-Dec-25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
मध्य प्रदेश / Madhya Pradesh	31-Dec-25	20	2	1	3	0	0	8	0	0	4	1	0	5	1	1
महाराष्ट्र / Maharashtra	31-Dec-25	143	92	99	1	0	2	0	0	0	11	26	33	122	66	64
मणिपुर / Manipur	30-Sep-25	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1*	0	0	0	0	0

लंबित (महीने) Pending for (Months)→	यथास्थिति Status as on	लंबित याचिकाएं Petitions Pending (I+II+III+IV)			टैरिफ याचिकाएं Tariff Petitions (I)			ट्रू-अप याचिकाएँ True-up Petitions (II)			विवाद से संबंधित Dispute Related (III)			अन्य मामले Other cases (IV)		
		<3	3-6	>6	<3	3-6	>6	<3	3-6	>6	<3	3-6	>6	<3	3-6	>6
मिजोरम / Mizoram	31-Dec-25	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0
मेघालय / Meghalaya	31-Dec-25	7	0	0	3	0	0	3	0	0	0	0	0	1	0	0
नागालैंड / Nagaland	31-Dec-25	2	0	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
ओडिशा / Odisha	31-Dec-25	54	16	7	18	0	0	6	0	0	0	6	0	30	10	7
पुडुचेरी / Puducherry	31-Dec-25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
पंजाब / Punjab	31-Dec-25	22	3	14	7	0	1	2	0	0	7	1	7	6	2	6
राजस्थान / Rajasthan	31-Dec-25	36	17	61	12	0	24	0	0	0	5	4	15	19	13	22
सिक्किम / Sikkim	31-Dec-25	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
तमिलनाडु / Tamil Nadu	30-Sep-25	20	9	31	11	2	5	0	1	0	9	6	26	0	0	0
तेलंगाना / Telangana	30-Sep-25	0	0	2	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0
त्रिपुरा / Tripura	30-Dec-25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh	30-Dec-25	35	49	59	10	20	17	0	0	0	7	11	25	18	18	17
उत्तराखंड / Uttarakhand	30-Dec-25	14	12	71	03	0	0	0	0	0	0	02	0	11	10	71
पश्चिम बंगाल / West Bengal	30-Sep-25	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	3	2	1

नोट: उपरोक्त विवरण संबंधित एसईआरसी द्वारा एमओपी को साझा किए गए आंकड़ों के अनुसार हैं। N/A का अर्थ है डेटा उपलब्ध नहीं है।

Note: Above details are as per the data shared by respective SERC to MoP | N/A denotes data not available

तालिका-9: विद्युत का संरेखण (उपभोक्ताओं के अधिकार) नियम 2020

Table-9: Alignment of Electricity (Rights of Consumers) Rules 2020

राज्य State	कनेक्शन जारी करना Release of Connection	मीटरों का परीक्षण Testing of Meters	मीटरों का प्रतिस्थापन Replacement of Meters	आवेदकों को बकाया राशि प्रमाणपत्र जारी करना Issuance of No dues Certificates to applicants	एसओपी से विचलन पर दावों के भुगतान का प्रावधान Provision for payment of claims on deviation from SoPs	150 किलोवाट तक के लिए पूर्व निर्धारित मांग शुल्क सुनिश्चित करने के लिए विनियम Regulations for ensuring predetermined demand charges for up to 150kW	बहु-स्तरीय शिकायत निवारण तंत्र की स्थापना/उपस्थिति Establishment / Presence of multi-tier Grievance Redressal Mechanism	
	महानगरों में 3 दिनों के भीतर, नगरपालिकाओं में 7 दिनों के भीतर और ग्रामीण क्षेत्रों में 15 दिनों के भीतर Within 3 days in metro cities, 7 days in municipal areas & 15 days in rural areas	उपभोक्ता से शिकायत प्राप्त होने के 30 दिनों के भीतर Within 30 days of receipt of the complaint from the consumer	24 घंटे के भीतर शहरी क्षेत्रों में और 72 घंटे के भीतर ग्रामीण क्षेत्रों में Within 24 hrs. in urban areas & 72 hrs. in rural areas	अंतिम भुगतान की प्राप्ति के 7 दिनों के भीतर। Within 7 days from the Receipt of final Payment	हाँ / नहीं Yes/No	हाँ/ नहीं Yes/No	हाँ/ नहीं Yes/ No	सर्किलों की स्थिति में सीजीआरएफ की एफआरजीआर-ई-2 संख्या FRGR-E-2 Number of CGRFs across circles status
अंडमान व निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	.	.	15 days	♦	.	♦	.	3
आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	.	♦	.	♦	.	♦	.	APEPDCL: 7 APSPDCL: 8 APCPDCL: 3
अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	.	Cities: 4 Days Urban: 10 days Rural: 15 days Remote: 25 days	.	.	.	♦	.	7
असम Assam	.	.	.	♦	.	♦	.	15
बिहार Bihar	.	.	7 - 14 Days	♦	.	♦	.	NBPDCL: 2 SBPDCL: 3
चंडीगढ़ Chandigarh	.	.	15 days	.	.	♦	.	1
छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	.	.	.	♦	.	♦	.	3
दादरा नगर हवेली और दमन एवं दीव Dadra Nagar Haveli & Daman and Diu	.	.	15 days	.	.	♦	.	2
दिल्ली Delhi	.	.	.	15 days	.	♦	.	BRPL: 1 BYPL: 1 TPDDL: 1

राज्य State	कनेक्शन जारी करना Release of Connection	मीटरों का परीक्षण Testing of Meters	मीटरों का प्रतिस्थापन Replacement of Meters	आवेदकों को बकाया राशि प्रमाणपत्र जारी करना Issuance of No dues Certificates to applicants	एसओपी से विचलन पर दावों के भुगतान का प्रावधान Provision for payment of claims on deviation from SoPs	150 किलोवाट तक के लिए पूर्व निर्धारित मांग शुल्क सुनिश्चित करने के लिए विनियम Regulations for ensuring predetermined demand charges for up to 150kW	बहु-स्तरीय शिकायत निवारण तंत्र की स्थापना/उपस्थिति Establishment / Presence of multi-tier Grievance Redressal Mechanism	
गोवा Goa	.	.	⊕ 15 days	.	.	◆	.	1
गुजरात Gujarat	.	.	.	.	.	◆	.	DGVCL: 3 MGVCL: 5 UGVCL: 4 PGVCL: 3
हरियाणा Haryana	.	.	.	.	.	◆	.	DHBVNL: 1 UHBVNL: 1
हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	.	.	.	.	.	◆	.	1
जम्मू और कश्मीर एवं लद्दाख J&K and Ladakh	.	.	.	.	.	◆	.	JPDCL: 0 KPDCL: 3 LPDD: 4
झारखंड Jharkhand	.	.	⊕ 15 days	⊕ 30 Days	.	◆	.	5
कर्नाटक Karnataka	.	.	.	.	.	◆	.	BESCOM: 6 CESC: - GESCOM: 1 HESCOM: 7 MESCOM: 4
केरल Kerala	.	.	⊕ Within 7 days	◆	.	⊕	.	3
लक्षद्वीप Lakshadweep	.	.	⊕ 15 days	.	.	◆	.	-
मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	.	.	.	.	.	.	.	MPMaKVVCL: 1 MPPaKVVCL: 2 MPPoKVVCL: 4
महाराष्ट्र Maharashtra	.	.	.	⊕ 30 days	.	◆	.	MSEDCL: 16
मणिपुर Manipur	.	Class-I city-4 days Urban - 7 days Rural - 12 days	.	.	.	.	.	1
मेघालय Meghalaya	.	.	⊕ Within 3 days	.	.	⊕	.	1
मिजोरम Mizoram	.	Class-I city-4 days Urban - 7 days Rural - 12 days	⊕ Class I city - 3 days Urban - 5 days Rural - 15 days	⊕ Class I city & Urban - 30 days Rural & Remote - 45 days	.	⊕	.	1

राज्य State	कनेक्शन जारी करना Release of Connection	मीटरों का परीक्षण Testing of Meters	मीटरों का प्रतिस्थापन Replacement of Meters	आवेदकों को बकाया राशि प्रमाणपत्र जारी करना Issuance of No dues Certificates to applicants	एसओपी से विचलन पर दावों के भुगतान का प्रावधान Provision for payment of claims on deviation from SoPs	150 किलोवाट तक के लिए पूर्व निर्धारित मांग शुल्क सुनिश्चित करने के लिए विनियम Regulations for ensuring predetermined demand charges for up to 150kW	बहु-स्तरीय शिकायत निवारण तंत्र की स्थापना/उपस्थिति Establishment / Presence of multi-tier Grievance Redressal Mechanism	
नागालैंड Nagaland	.	.	⊕ At least 7 days	◆	.	⊕	⊕	0
ओडिशा Odisha	.	.	⊕ 30 days	⊕ Within 1 month	.	.	.	TPCODL: 4 TPNODL: 2 TPSODL: 2 TPWODL: 3
पुडुचेरी Puducherry	.	.	⊕ 15 days	.	.	◆	.	1
पंजाब Punjab	.	.	.	.	.	◆	.	16
राजस्थान Rajasthan	.	.	.	.	.	◆	.	◆
सिक्किम Sikkim	.	.	⊕ 7 days	◆	.	◆	.	1
तमिलनाडु Tamil Nadu	.	.	⊕ Within 30 days	.	.	◆	.	38
तेलंगाना Telangana	.	.	⊕ Within 7 days	◆	.	◆	.	TSNPDCL: 16 TSSPDCL: 12
त्रिपुरा Tripura	.	.	.	.	.	◆	.	8
उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	.	.	⊕ Within 15 days	⊕ 30 Days	.	◆	.	DVVNL: 5 KESCO: 2 MVVNL: 3 PaVVNL: 3 PuVVNL: 5
उत्तराखंड Uttarakhand	.	.	⊕ Within 15 days	.	.	◆	.	9
पश्चिम बंगाल West Bengal	.	.	.	◆	.	◆	.	WBSEDCL: 17

●	Aligned to Electricity Rules	⊕	Not aligned to electricity rules	◆	Regulation available at ERC; Data not specified
---	------------------------------	---	----------------------------------	---	---

**नोट:** इस खंड में आंकड़े व्यक्तिगत एसओपी, आपूर्ति कोड, रूफ टॉप सोलर विनियमों या संबंधित एसईआरसी द्वारा प्रकाशित किसी अन्य प्रासंगिक आदेश से एकत्र किया जाता है।

**Note:** Data in this section is collected from individual SoPs, Supply Codes, Roof top solar regulations or any other relevant order published by respective SERCs.

## तालिका-10(क): ईंधन और विद्युत, खरीद लागत का स्वचालित समायोजन- एसईआरसी/जेईआरसी की अनुपालन स्थिति

### Table-10(a): Automatic Adjustment of Fuel and Power Purchase Costs- Compliance Status of SERCs/JERCs

विद्युत (संशोधन) नियम 2022 में नियमों के तहत निर्दिष्ट कार्यप्रणाली और सूत्र के अनुसार मासिक आधार पर ईंधन और विद्युत खरीद लागत के माध्यम से स्वचालित पास के लिए विद्युत खरीद लागत की समय पर वसूली के संबंध में नियम निर्धारित किए गए हैं। विद्युत (संशोधन) नियम 2022 का प्रासंगिक नियम 14 नीचे दिया गया है:

**“वितरण लाइसेंसधारी द्वारा विद्युत, खरीद लागत की समय पर वसूली-** उपयुक्त आयोग इन नियमों के प्रकाशन के नब्बे दिनों के भीतर, **ईंधन की कीमत, या विद्युत खरीद लागत में भिन्नता के कारण उत्पन्न होने वाली लागत की वसूली के लिए एक मूल्य समायोजन सूत्र निर्दिष्ट करेगा** और इस तरह की भिन्नता के कारण लागत में प्रभाव इस सूत्र का उपयोग करके **मासिक आधार पर उपभोक्ता टैरिफ में स्वचालित रूप से पारित किया जाएगा** और इस तरह के मासिक स्वचालित समायोजन को उपयुक्त आयोग द्वारा वार्षिक आधार पर टूट किया जाएगा...।”

The Electricity (Amendment) Rules 2022 has stipulated rules regarding timely recovery of power purchase cost for automatic pass through of fuel and power purchase cost on monthly basis as per the methodology and formula specified under the rules. The relevant Rule 14 of the Electricity (Amendment) Rules 2022 is given below:

**“Timely recovery of power purchase costs by distribution licensee-** The Appropriate Commission shall within ninety days of publication of these rules, **specify a price adjustment formula for recovery of the costs, arising on account of the variation in the price of fuel, or power purchase costs** and the impact in the cost due to such variation shall be **automatically passed through in the consumer tariff, on a monthly basis**, using this formula and such monthly automatic adjustment shall be tried up on annual basis by the Appropriate Commission....”

उपरोक्त के आधार पर, संबंधित एसईआरसी/जेईआरसी द्वारा जारी हालिया टैरिफ आदेश/विनियमन/अन्य प्रासंगिक आदेश के अनुसार अनुपालन स्थिति को नीचे दर्शाया गया है:

Based on above, the compliance status as per their recent tariff order/ regulation/ any other relevant order by the respective SERC/ JERC and same is captured below:

क्रम सं. Sr. No.	राज्य/केन्द्र शासित प्रदेश State/ UT	नियम 14 के अनुरूप एसईआरसी द्वारा जारी विनियमन Regulation issued by the SERC in line with Rule 14	स्वचालित समायोजन की अनुमति Automatic Adjustment allowed	समायोजन आवृत्ति Adjustment Frequency	नियम 14 के अनुसार गणना सूत्र Computation formula as per Rule 14
		(हाँ/नहीं) (Yes/ No)	(हाँ/नहीं) (Yes/ No)	(मासिक/तिमाही) (Monthly/ Quarterly)	(हाँ/नहीं) (Yes/ No)
1	अंडमान निकोबार Andaman & Nicobar Islands	No	Yes	Monthly	Yes
2	आंध्र प्रदेश /Andhra Pradesh	No	Yes	Monthly	No
3	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	Yes	Yes	Monthly	Yes
4	असम / Assam	Yes	Yes	Monthly	Yes
5	बिहार / Bihar	Yes	Yes	Monthly	Yes
6	चंडीगढ़ / Chandigarh	No	Yes	Monthly	Yes
7	छत्तीसगढ़ / Chhattisgarh	No	Yes	Monthly	Yes
8	दादरा और नगर हवेली तथा दमन और दीव DNH and Daman & Diu	No	Yes	Monthly	Yes
9	दिल्ली / Delhi	No	Yes	Quarterly	No
10	गोवा / Goa	No	Yes	Monthly	Yes
11	गुजरात / Gujarat	Yes	Yes	Monthly	Yes
12	हरियाणा / Haryana	Yes	Yes	Monthly	Yes
13	हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	Yes	Yes	Monthly	Yes
14	जम्मू और कश्मीर / J&K	No	Yes	Monthly	Yes
15	लद्दाख / Ladakh	No	Yes	Monthly	Yes

क्रम सं. Sr. No.	राज्य/केन्द्र शासित प्रदेश State/ UT	नियम 14 के अनुरूप एसईआरसी द्वारा जारी विनियमन Regulation issued by the SERC in line with Rule 14	स्वचालित समायोजन की अनुमति Automatic Adjustment allowed	समायोजन आवृत्ति Adjustment Frequency	नियम 14 के अनुसार गणना सूत्र Computation formula as per Rule 14
		(हाँ/नहीं) (Yes/ No)	(हाँ/नहीं) (Yes/ No)	(मासिक/तिमाही) (Monthly/ Quarterly)	(हाँ/नहीं) (Yes/ No)
16	झारखंड / Jharkhand	No	Yes	Monthly	Yes
17	कर्नाटक / Karnataka	No	Yes	Monthly	Yes
18	केरल / Kerala	No	Yes	Monthly	No
19	लक्षद्वीप / Lakshadweep	No	Yes	Monthly	Yes
20	मध्य प्रदेश / Madhya Pradesh	Yes	Yes	Monthly	Yes
21	महाराष्ट्र / Maharashtra	No	Yes	Monthly	No
22	मणिपुर / Manipur	Yes	Yes	Monthly	Yes
23	मेघालय / Meghalaya	No	Yes	Monthly	Yes
24	मिजोरम / Mizoram	Yes	Yes	Monthly	Yes
25	नागालैंड / Nagaland	No	No	Monthly	No
26	ओडिशा / Odisha	No	Yes	Monthly	No
27	पुडुचेरी / Puducherry	No	Yes	Monthly	Yes
28	पंजाब / Punjab	No	Yes	Monthly	Yes
29	राजस्थान / Rajasthan	No	Yes	Monthly	Yes
30	सिक्किम / Sikkim	No	Yes	Monthly	Yes
31	तमिलनाडु / Tamil Nadu	No	No	Quarterly	Yes
32	तेलंगाना / Telangana	No	No	Monthly	No
33	त्रिपुरा / Tripura	Yes	Yes	Monthly	Yes
34	उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh	No	Yes	Monthly	No
35	उत्तराखंड / Uttarakhand	No	Yes	Monthly	No
36	पश्चिम बंगाल / West Bengal	No	No	Monthly	No

**नोट :** # यह संबंधित राज्य के मौजूदा नियामक प्रावधानों के अनुसार स्थिति को दर्शाता है। यूपीईआरसी के लिए, एफपीपीसीए शुल्क आयोग द्वारा अनुमोदित दर या आयोग द्वारा निर्धारित किसी भी सीमा से +/- 10% से अधिक नहीं होगा। एमएसईआरसी ने संबंधित विनियमन जारी नहीं किया है, हालांकि, वित्त वर्ष 2024-25 के लिए दिनांक 24 अक्टूबर 2024 के तैरिफ आदेश के अनुसार, एमओपी द्वारा परिभाषित कार्यप्रणाली के अनुसार एफपीपीसीए को 01.04.2024 से प्रभावी रूप से अनुमोदित किया गया है।

**Note:** #Indicates status as per the existing regulatory provisions of the respective State| For UPERC, FPPCA charges shall not exceed +/- 10% of rate approved by commission or any such ceiling stipulated by the commission |MSERC has not issued the relevant regulation, however, as per Tariff Order for FY 2024-25 Dt. 24<sup>th</sup> Oct 2024, FPPPA as per the MoP defined methodology has been approved w.e.f. 01.04.2024

## विश्लेषण/अवलोकन:

### Analysis/ Observations:

- 10 राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के एसईआरसी ने विद्युत (संशोधन) नियम, 2022 के नियम 14 के अनुरूप विनियम जारी किए हैं।  
SERCs of 10 States/UTs have issued regulations in line with Rule 14 of the Electricity (Amendment) Rules, 2022.
- 26 राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के एसईआरसी ने अभी तक विद्युत (संशोधन) नियम, 2022 के नियम 14 के अनुरूप विनियम जारी नहीं किए हैं।  
SERCs of 26 States/UTs are yet to issue regulations in line with Rule 14 of the Electricity (Amendment) Rules, 2022.
- 32 राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के एसईआरसी ने एफपीपीसीए शुल्क के स्वचालित समायोजन की अनुमति दी है।  
SERCs of 32 States/ UTs have allowed automatic adjustment of FPPCA charges.
- 4 राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों (पश्चिम बंगाल, नागालैंड, तेलंगाना और तमिलनाडु) के एसईआरसी ईंधन और विद्युत खरीद लागत के स्वचालित समायोजन की अनुमति नहीं देते हैं।  
SERCs of 4 States/ UTs (West Bengal, Nagaland, Telangana and Tamil Nadu) do not allow automatic adjustment of fuel and power purchase cost.
- 26 राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों का गणना सूत्र विद्युत (संशोधन) नियम, 2022 के नियम 14 के सूत्र के अनुसार है।  
The computation formula of 26 States/ UTs is as per the formula in Rule 14 of the Electricity (Amendment) Rules, 2022.

**तालिका-10(बी): ईंधन और विद्युत खरीद लागत समायोजन- वितरण कंपनी की अनुपालन स्थिति**  
**Table-10(b): Fuel and Power Purchase Cost Adjustments-Compliance Status of DISCOMs**

विद्युत (संशोधन) नियम, 2022 में निर्धारित किया गया है:

नियम 14. वितरण लाइसेंसधारी द्वारा विद्युत खरीद लागत की समय पर वसूली-

अनुसूची II. ईंधन और विद्युत खरीद समायोजन पद्धति-

1. ईंधन और विद्युत खरीद समायोजन अधिभार की गणना:

(2). ईंधन और विद्युत खरीद समायोजन अधिभार की गणना की जाएगी और उपभोक्ताओं को बिल दिया जाएगा, स्वचालित रूप से, नियामक अनुमोदन प्रक्रिया के माध्यम से जाने के बिना, मासिक आधार पर, संबंधित राज्य आयोग द्वारा निर्धारित सूत्र के अनुसार, एक वार्षिक आधार पर, जैसा कि राज्य आयोग द्वारा तय किया गया है:

बशर्ते कि स्वचालित पास थ्रू को मासिक बिलिंग के लिए इन नियम के अनुसार समायोजित किया जाएगा।

(12). लाइसेंसधारी ईंधन और विद्युत खरीद समायोजन अधिभार फॉर्मूला, मासिक ईंधन और बिजली खरीद समायोजन अधिभार की गणना और ईंधन और बिजली खरीद समायोजन अधिभार की वसूली (स्वचालित और अनुमोदित भागों के लिए अलग) सहित सभी विवरण अपनी वेबसाइट पर प्रकाशित करेगा और एक समर्पित वेब पते के माध्यम से इसे संग्रहीत करेगा।

**Electricity (Amendment) Rules, 2022, has stipulated:**

**Rule 14.** Timely recovery of power purchase costs by distribution licensee-

**Schedule II. Fuel and Power Purchase Adjustment Methodology-**

1. **Computation of fuel and power purchase adjustment surcharge** Fuel and power purchase adjustment surcharge shall be calculated and billed to consumers, automatically, without going through regulatory approval process, on a monthly basis, according to the formula, prescribed by the respective the State Commission, subject to true up, on an annual basis, as decided by the State Commission:

Provided that the automatic pass through shall be adjusted for monthly billing in accordance with these rules.

The licensee shall publish all details including the fuel and power purchase adjustment surcharge formula, calculation of monthly fuel and power purchase adjustment surcharge and recovery of fuel and power purchase adjustment surcharge (separately for automatic and approved portions) on its website and archive the same through a dedicated web address.

क्रम सं. Sr. No.	राज्य / केन्द्र शासित प्रदेश State/ UTs	मासिक आधार पर वितरण कंपनी द्वारा एफपीपीए की स्वचालित गणना और बिलिंग Automatic Calculation and Billing of FPPAS by DISCOM on monthly basis	लाइसेंसधारी वेबसाइट पर एफपीपीएस फॉर्मूले का प्रदर्शन Display of FPPAS formula on Licensee website	लाइसेंसधारी वेबसाइट पर एफपीपीए की मासिक वसूली का विवरण प्रदर्शित करना Display of details of monthly recovery of FPPAS on Licensee website
		(हाँ/नहीं) (Yes/ No)	(हाँ/नहीं) (Yes/ No)	(हाँ/नहीं) (Yes/ No)
1	<b>अंडमान व निकोबार द्वीप समूह / Andaman &amp; Nicobar Islands</b>			
	डीएनएचडीडीपीडीसीएल DNHDDPDCL	No	No	No
2	<b>आंध्र प्रदेश / Andhra Pradesh</b>			
	एपीईपीडीसीएल / APEPDCL	Yes	Yes	Yes
	एपीएसपीडीसीएल / APSPDCL	Yes	Yes	Yes
	एपीपीसीपीडीसीएल / APCPDCL	Yes	Yes	Yes
3	<b>अरुणाचल प्रदेश / Arunachal Pradesh</b>			
	अरुणाचल प्रदेश / Arunachal PD	No	No	No
4	<b>असम / Assam</b>			
	एपीडीसीएल / APDCL	No	No	No
5	<b>बिहार/ Bihar</b>			
	एनबीपीडीसीएल / NBPDCL	Yes	Yes	Yes
	एसबीपीडीसीएल / SBPDCL	No	No	No
6	<b>चंडीगढ़ / Chandigarh</b>			

क्रम सं. Sr. No.	राज्य / केन्द्र शासित प्रदेश State/ UTs	मासिक आधार पर वितरण कंपनी द्वारा एफपीपीए की स्वचालित गणना और बिलिंग Automatic Calculation and Billing of FPPAS by DISCOM on monthly basis	लाइसेंसधारी वेबसाइट पर एफपीपीएस फार्मूले का प्रदर्शन Display of FPPAS formula on Licensee website	लाइसेंसधारी वेबसाइट पर एफपीपीए की मासिक वसूली का विवरण प्रदर्शित करना Display of details of monthly recovery of FPPAS on Licensee website
		(हाँ/नहीं) (Yes/ No)	(हाँ/नहीं) (Yes/ No)	(हाँ/नहीं) (Yes/ No)
	सीपीडीएल/ CPDL	N/A	N/A	N/A
7	<b>छत्तीसगढ़ / Chhattisgarh</b>			
	सीएसपीडीसीएल /CSPDCL	Yes	Yes	Yes
8	<b>दादरा और नगर हवेली एवं दमन और दीव / Dadra &amp; Nagar Haveli and Daman &amp; Diu</b>			
	डीएनएचडीडीपीडीसीएल DNHDDPDCL	N/A	N/A	N/A
9	<b>दिल्ली / Delhi</b>			
	बीआरपीएल / BRPL	Automatic Calculation - Yes Monthly Billing - No	Yes	Display of Details = Yes frequency = Quarterly
	बीवाईपीएल / BYPL		Yes	
	टीपीडीडीएल / TPDDL		Yes	
10	<b>गोवा / Goa</b>			
	गोवा पीडी / Goa PD	Yes	Yes	Yes
11	<b>गुजरात / Gujarat</b>			
	डीजीवीसीएल / DGVCL	Automatic Calculation - Yes Monthly Billing – Yes	Yes	Display of Details = Yes frequency = Monthly
	एमजीवीसीएल / MGVCL		Yes	
	पीजीवीसीएल / PGVCL		Yes	
	यूजीवीसीएल / UGVCL		Yes	
12	<b>हरियाणा / Haryana</b>			
	डीएचबीवीएनएल/DHBNL	No	No	No
	यूएचबीवीएनएल/UHBNL	No	No	No
13	<b>हिमाचल प्रदेश / Himachal Pradesh</b>			
	एचपीएसईबीएल/HPSEBL	Yes	No	Yes
14	<b>जम्मू और कश्मीर / Jammu &amp; Kashmir</b>			
	जेपीडीसीएल / JPDCL	No	No	No
	केपीडीसीएल / KPDCL	No	No	No
15	<b>लद्दाख / Ladakh</b>			
	एलपीडीडी / LPDD	No	No	No
16	<b>झारखंड / Jharkhand</b>			
	जेबीवीएनएल / JBVNL	No	No	Yes
17	<b>कर्नाटक / Karnataka</b>			
	बेसकॉम / BESCO	Yes	No	Yes
	चेसकॉम / CHESCO	Yes	Yes	Yes
	गेस्कॉम / GESCOM	Yes	Yes	Yes
	हेसकॉम / HESCO	Yes	Yes	Yes
	मेस्कॉम / MESCOM	Yes	Yes	Yes
18	<b>केरल / Kerala</b>			
	केएसईबीएल / KSEBL	Yes	Yes	Yes
19	<b>लक्षद्वीप / Lakshadweep</b>			
	लक्षद्वीप ईडी / Lakshadweep ED	No	No	No
20	<b>मध्य प्रदेश / Madhya Pradesh</b>			
	एमपीएमएकेवीवीसीएल MPMaKVVCL	Yes	Yes	Yes
	एमपीपीएकेवीवीसीएल MPPaKVVCL	Yes	Yes	Yes
	एमपीपीओकेवीवीसीएल	Yes	Yes	Yes

क्रम सं. Sr. No.	राज्य / केन्द्र शासित प्रदेश State/ UTs	मासिक आधार पर वितरण कंपनी द्वारा एफपीपीए की स्वचालित गणना और बिलिंग Automatic Calculation and Billing of FPPAS by DISCOM on monthly basis	लाइसेंसधारी वेबसाइट पर एफपीपीएस फार्मूले का प्रदर्शन Display of FPPAS formula on Licensee website	लाइसेंसधारी वेबसाइट पर एफपीपीए की मासिक वसूली का विवरण प्रदर्शित करना Display of details of monthly recovery of FPPAS on Licensee website
		(हाँ/नहीं) (Yes/ No)	(हाँ/नहीं) (Yes/ No)	(हाँ/नहीं) (Yes/ No)
	MPPoKVCL			
21	<b>महाराष्ट्र / Maharashtra</b>			
	एमएसईडीसीएल/MSEDCL	No	No	No
22	<b>मणिपुर / Manipur</b>			
	एमएसपीडीसीएल / MSPDCL	No	No	No
23	<b>मेघालय / Meghalaya</b>			
	एमईपीडीसीएल /MePDCL	No	No	No
24	<b>मिजोरम / Mizoram</b>			
	मिजोरम पीडी / Mizoram PD	No	No	No
25	<b>नागालैंड / Nagaland</b>			
	नागालैंड पीडी/Nagaland PD		N/A	
26	<b>ओडिशा / Odisha</b>			
	टीपीसीओडीएल/ TPCODL		N/A	
	टीपीएनओडीएल/ TPNODL			
	टीपीएसओडीएल / TPSODL			
टीपीडब्ल्यूओडीएल / TPWODL				
27	<b>पुडुचेरी / Puducherry</b>			
	पुडुचेरी पीडी/Puducherry PD	No	No	No
28	<b>पंजाब / Punjab</b>			
	पीएसपीसीएल / PSPCL	Yes	No	Yes
29	<b>राजस्थान / Rajasthan</b>			
	एवीवीएनएल / AVVNL	Yes	Yes	Yes
	जेडीवीवीएनएल / JdVVNL	Yes	Yes	Yes
	जेवीवीएनएल / JVVNL	Yes	Yes	Yes
30	<b>सिक्किम / Sikkim</b>			
	सिक्किम पीडी / Sikkim PD		N/A	
31	<b>तमिलनाडु / Tamil Nadu</b>			
	टीएनपीडीसीएल/ TNPDCCL	No	No	No
32	<b>तेलंगाना / Telangana</b>			
	टीजीएनपीडीसीएल/TGNPDCL	No	No	No
	टीजीएसपीडीसीएल/TGSPDCL	No	No	No
33	<b>त्रिपुरा / Tripura</b>			
	टीएसईसीएल / TSECL	No	No	No
34	<b>उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh</b>			
	डीवीवीएनएल / DVVNL	Yes	Yes	Yes
	केईएससीओ / KESCO	Yes	Yes	Yes
	एमवीवीएनएल / MVVNL	Yes	Yes	Yes
	पीएवीवीएनएल / PaVVNL	Yes	Yes	Yes
	पीयूवीवीएनएल / PuVVNL	Yes	Yes	Yes
35	<b>उत्तराखंड / Uttarakhand</b>			
	यूपीसीएल / UPCL	Yes	No	Yes
36	<b>पश्चिम बंगाल / West Bengal</b>			
	डब्ल्यूबीएसईडीसीएल/ WBSEDCL	No	No	No

## विश्लेषण/अवलोकन:

### Analysis/ observations:

- **28** वितरण कंपनी स्वचालित गणना का पालन करते हैं और **34** वितरण कंपनी स्वचालित गणना का पालन नहीं करते हैं।  
**28** DISCOMS follow & **34** DISCOMS don't follow the Automatic calculation.
- राजस्थान वितरण कंपनी के लिए, फाइल लिंक नहीं खुल रहे हैं | नागालैंड वेबसाइट लिंक पहुंच योग्य नहीं है | ओडिशा डेटा वेबसाइट पर उपलब्ध नहीं है।  
For Rajasthan DISCOMS, file links are not opening | Nagaland website link is not reachable | Odisha data is not available on website.
- दिल्ली के लिए, स्वचालित गणना की सुविधा है, लेकिन बिलिंग तिमाही आधार पर की जाती है।  
For Delhi, there is Automatic calculation, but the billing is done quarterly.
- **25** वितरण कंपनी डिस्प्ले और **37** वितरण कंपनी वेबसाइट पर एफपीपीसीए फॉर्मूला प्रदर्शित नहीं करते हैं।  
**25** DISCOMS display & **37** DISCOMS don't display FPPCA formula on website.
- **34** डिस्कॉम्स विवरण प्रदर्शित करते हैं और **28** वितरण कंपनी एफपीपीएस की मासिक वसूली का विवरण लाइसेंसधारी की वेबसाइट पर प्रदर्शित नहीं करते हैं।  
**34** DISCOMS display & **28** DISCOMS don't display details of monthly recovery of FPPAS on the licensee website.
- दिल्ली के लिए, विवरण का प्रदर्शन है लेकिन वसूली की आवृत्ति तिमाही है।  
For Delhi, display of details is there but the frequency of recovery is quarterly.

**तालिका-11: राजस्व अंतर सृजन और परिसमापन**  
**Table-11: Revenue Gap creation & Liquidation**

विद्युत संशोधन नियम, 2024 -

**नियम 23. अनुमोदित वार्षिक राजस्व आवश्यकता और अनुमोदित टैरिफ से अनुमानित वार्षिक राजस्व के बीच अंतर:**

टैरिफ लागत प्रतिबिंबित होगा और प्राकृतिक आपदा की स्थिति को छोड़कर अनुमोदित वार्षिक राजस्व आवश्यकता और अनुमोदित टैरिफ से अनुमानित वार्षिक राजस्व के बीच कोई अंतर नहीं होगा; बशर्ते कि ऐसा अंतर, यदि कोई हो, अनुमोदित वार्षिक राजस्व आवश्यकता के तीन प्रतिशत से अधिक नहीं होगा:

बशर्ते कि बिजली (देर से भुगतान अधिभार और संबंधित मामले) नियम, 2022 में निर्दिष्ट देर से भुगतान अधिभार की आधार दर पर वहन लागत के साथ इस तरह के अंतर को समय-समय पर संशोधित किया जाएगा। अगले वित्त वर्ष से समान वार्षिक किशतों की अधिकतम तीन संख्या:

**Electricity Amendment Rules, 2024 –**

**Rule 23. Gap between approved Annual Revenue Requirement and estimated annual revenue from approved tariff:**

**The tariff shall be cost reflective** and there shall not be any gap between approved Annual Revenue Requirement and estimated annual revenue from approved tariff except under natural calamity conditions:

Provided that such gap, created if any, shall not be more than three percent of the approved Annual Revenue Requirement:

Provided further that such gap along with the carrying costs at the base rate of Late Payment Surcharge as specified in the Electricity (Late Payment Surcharge and Related Matters) Rules, 2022, as amended from time to time shall be liquidated in maximum three numbers of equal yearly instalments from the next financial year:

राजस्व अंतर/(अधिभार) Revenue Gap / (Surplus)								
क्रम सं. Sr. No.	राज्य / केन्द्र शासित प्रदेश State/ UT	नवीनतम टैरिफ आदेश Latest Tariff Order (FY)	राशि (करोड़ में) / Amount (In cr.)				एआरआर के प्रतिशत के रूप में अंतराल Gap as %age of ARR	अनुपालन स्थिति Compliance Status
			ओपनिंग गैप Opening Gap	चालू वर्ष का अंतर Current Year Gap	समापन अंतर Closing Gap	निवल एआरआर Net ARR		
1	अंडमान व निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	2025-26	0.00	0.00	0.00	994.91	0.00	✓
2	आंध्र प्रदेश / Andhra Pradesh	2025-26	0.00	0.00	0.00	55,430.16	0.00	✓
3	अरुणाचल प्रदेश / Arunachal Pradesh	2025-26	0.00	0.00	0.00	760.83	0.00	✓
4	असम / Assam	2025-26	0.00	0.00	0.00	10,407.34	0.00	✓
5	बिहार / Bihar	2025-26	0.00	0.00	0.00	30,645.26	0.00	✓
6	चंडीगढ़ / Chandigarh	2025-26	0.00	0.00	0.00	1,036.00	0.00	✓
7	छत्तीसगढ़ / Chhattisgarh	2025-26	0.00	0.00	0.00	1,318.54	0.00	✓
8	दादरा और नगर हवेली और दमन और दीव Dadra & Nagar Haveli & Daman & Diu	2025-26	0.00	27.17	0.00	6,183.64	0.00	✓
9	दिल्ली / Delhi	2022-23*	28,778.14	2,502.09	31,280.23	25,687.49	10%	✗
10	गोवा / Goa	2025-26	0.00	0.00	0.00	3,376.61	0.00	✓
11	गुजरात / Gujarat	2025-26	0.00	0.00	0.00	81,261.56	0.00	✓
12	हरियाणा / Haryana	2025-26	0.00	0.00	0.00	45,366.03	0.00	✓

राजस्व अंतर/(अधिभार) Revenue Gap / (Surplus)								
क्रम सं. Sr. No.	राज्य / केन्द्र शासित प्रदेश State/ UT	नवीनतम टैरिफ आदेश Latest Tariff Order (FY)	राशि (करोड़ में) / Amount (In cr.)				एआरआर के प्रतिशत के रूप में अंतराल Gap as %age of ARR	अनुपालन स्थिति Compliance Status
			ओपनिंग गैप Opening Gap	चालू वर्ष का अंतर Current Year Gap	समापन अंतर Closing Gap	निवल एआरआर Net ARR		
13	हिमाचल प्रदेश / Himachal Pradesh	2025-26	0.00	0.00	0.00	8,758.85	0.00	✓
14	जम्मू और कश्मीर / J&K	2025-26	0.00	0.00	0.00	7,959.03	0.00	✓
15	लद्दाख / Ladakh	2025-26	0.00	0.00	0.00	222.93	0.00	✓
16	झारखंड / Jharkhand	2025-26	0.00	0.00	0.00	8,980.52	0.00	✓
17	कर्नाटक / Karnataka	2025-26	0.00	0.00	0.00	68,740.00	0.00	✓
18	केरल / Kerala	2025-26	3,020.30	(183.04)	2,837.26	20,219.00	(0.01)	✓
19	लक्षद्वीप / Lakshadweep	2025-26	0.00	0.00	0.00	272.94	0.00	✓
20	मध्य प्रदेश / Madhya Pradesh	2025-26	0.00	0.00	0.00	57,733.00	0.00	✓
21	महाराष्ट्र / Maharashtra	2025-26	0.00	0.00	0.00	121,944.00	0.00	✓
22	मणिपुर / Manipur	2025-26	0.00	0.00	0.00	963.00	0.00	✓
23	मेघालय / Meghalaya	2025-26	0.00	0.00	0.00	1,044.00	0.00	✓
24	मिजोरम / Mizoram	2025-26	0.00	0.00	0.00	687.00	0.00	✓
25	नागालैंड / Nagaland	2025-26	0.00	0.00	0.00	858.00	0.00	✓
26	ओडिशा / Odisha	2025-26	0.00	0.00	0.00	19,352.00	0.00	✓
27	पुडुचेरी / Puducherry	2025-26	390.93	(210.85)	180.08	2,409.74	(0.09)	✓
28	पंजाब / Punjab	2025-26	0.00	0.00	0.00	38,433.00	0.00	✓
29	राजस्थान / Rajasthan	2025-26	49,842.00	(12,286.00)	37,556.00	73,144.00	0.00	✓
30	सिक्किम / Sikkim	2025-26	0.00	0.00	0.00	570.00	0.00	✓
31	तमिलनाडु / Tamil Nadu	2025-26	72,002	(7,510.00)	79,512.00	83,608.00	(0.09)	✓
32	तेलंगाना / Telangana	2025-26	0.00	0.00	0.00	58,628.00	0.00	✓
33	त्रिपुरा / Tripura	2025-26	0.00	0.00	0.00	2,139.94	0.00	✓
34	उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh	2025-26	0.00	0.00	0.00	110,993.32	0.00	✓
35	उत्तराखंड / Uttarakhand	2025-26	0.00	0.00	0.00	11,576.00	0.00	✓
36	पश्चिम बंगाल / West Bengal	2025-26	0.00	0.00	0.00	27,037.00	0.00	✓

#### विश्लेषण/अवलोकन / Analysis/ observations:

- दिल्ली में अनुमत एआरआर के % से अधिक अस्वीकृतियां हैं।  
Delhi has Disallowances more than permissible %age of ARR.
- दिल्ली और तमिलनाडु के लिए ओपनिंग गैप और क्लोजिंग गैप के आंकड़े सही आंकड़ों के ओ दशाति हैं  
For Delhi and Tamil Nadu the opening gap and closing gap figures represent true up figures.

\*Note: For Delhi the true up order of FY 23 is considered for calculating the revenue gap.

\*नोट: दिल्ली के लिए राजस्व अंतर की गणना में वित्त वर्ष 23 के टू अप ऑर्डर को ध्यान में रखा गया है।

**तालिका- 12: एसईआरसी/जेईआरसी द्वारा वित्त अस्वीकृति**  
**Table-12: Financial Disallowance by SERCs/JERCs**

विद्युत (दूसरा संशोधन) नियम, 2023 -

नियम 20. वित्त स्थिरता के लिए ढांचा:

(3). विद्युत (उपभोक्ताओं के अधिकार) नियम, 2020 के तहत उपभोक्ताओं को बिजली की 24x7 आपूर्ति सुनिश्चित करने और बिजली (संशोधन) नियम 2022 के तहत तैयार संसाधन पर्याप्तता योजना के अनुसार आवश्यकताओं को पूरा करने के लिए वितरण लाइसेंसधारी द्वारा किए गए बिजली खरीद की सभी विवेकपूर्ण लागतों को ध्यान में रखा जाएगा, बशर्ते कि बिजली की खरीद पारदर्शी तरीके से की गई हो या खरीद मूल्य उपयुक्त आयोग द्वारा अनुमोदित किया गया हो।

(4). अधिनियम की धारा 42 की उपधारा (1) के अनुसार वितरण प्रणाली के विकास और अनुरक्षण के लिए आस्तियों के सृजन के लिए वितरण अनुज्ञापिधारी द्वारा उपगत सभी विवेकपूर्ण खर्च निम्नलिखित के माध्यम से पारित किए जाएंगे:

**Electricity (Second Amendment) Rules, 2023 -**

**Rule 20. Framework for Financial Sustainability:**

All the prudent costs of power procurement, incurred by distribution licensee for ensuring 24x7 supply of electricity to consumers under the Electricity (Rights of Consumers) Rules, 2020 and for meeting requirements as per Resource Adequacy plan prepared under the Electricity (Amendment) Rules 2022 shall be taken into account, provided that the procurement of power has been done in a transparent manner or procurement price has been approved by the Appropriate Commission.

All the prudent costs incurred by the distribution licensee for creating the assets for development and maintenance of distribution system in accordance with sub-section (1) of section 42 of the Act shall be passthrough:

वित्त अस्वीकृतियां Financial Disallowances						
क्रम सं. Sr. No.	राज्य/केन्द्र शासित प्रदेश State/ UTs	लागू अवधि Applicable Period	नेट एआरआर (प्रस्तावित) करोड़ भारतीय ₹ Net ARR (Proposed) INR Cr.	नेट एआरआर (अनुमोदित) करोड़ भारतीय ₹ Net ARR (Approved) INR Cr.	अस्वीकृति Disallowance	नेट एआरआर के लिए अस्वीकृति की %आयु %age of Disallowance to Net ARR
1	अंडमान व निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	2025-26	1,294	995	299	30
	ईडी ए&एन / ED A&N	2025-26	1,294	995	299	30
2	आंध्र प्रदेश / Andhra Pradesh	2025-26	58,869	55,430	3,438	6
	एपीईपीडीसीएल / APEPDCL	2025-26	23,038	22,167	872	4
	एपीएसपीडीसीएल / APSPDCL	2025-26	22,830	21,046	1,784	8
	एपीपीसीपीडीसीएल / APCPDCL	2025-26	13,000	12,217	783	6
3	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	2025-26	1,086	761	325	43
	अरुणाचल प्रदेश/Arunachal PD	2025-26	1,086	761	325	43
4	असम / Assam	2025-26	11,109	10,407	702	7
	एपीडीसीएल / APDCL	2025-26	11,109	10,407	702	7
5	बिहार / Bihar	2025-26	33,794	30,645	3,149	10
	एनबीपीडीसीएल/ NBPDCL	2025-26	15,994	13,966	2,028	15
	एसबीपीडीसीएल/ SBPDCL	2025-26	17,800	16,679	1,121	7
6	चंडीगढ़ / Chandigarh	2025-26	1,157	1,036	121	1
	सीपीडीएल/CPDL	2025-26	1,157	1,036	121	1
7	छत्तीसगढ़ / Chhattisgarh	2025-26	23,450	22,495	955	15
	सीएसपीडीसीएल / CSPDCL	2025-26	23,450	22,495	955	15
8	दादरा और नगर हवेली तथा दमन और दीव Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	2025-26	6,104	6,184	(79)	(1)
	डीएनएचडीडीपीडीसीएल DNHDDPDCL	2025-26	6,104	6,184	(79)	(1)

वित्त अस्वीकृतियां  
Financial Disallowances

क्रम सं. Sr. No.	राज्य/केन्द्र शासित प्रदेश State/ UTs	लागू अवधि Applicable Period	नेट एआरआर (प्रस्तावित) करोड़ भारतीय ₹ Net ARR (Proposed) INR Cr.	नेट एआरआर (अनुमोदित) करोड़ भारतीय ₹ Net ARR (Approved) INR Cr.	अस्वीकृति Disallowance	नेट एआरआर के लिए अस्वीकृति की % आयु %age of Disallowance to Net ARR
9	दिल्ली / Delhi	2022-23	26,875	25,687	1,187	5
	बीआरपीएल / BRPL	2022-23	11,750	11,187	563	5
	बीवाईपीएल / BYPL	2022-23	5,861	5,622	238	4
	टीपीडीडीएल / TPDDL	2022-23	9,265	8,879	386	4
10	गोवा / Goa	2025-26	3,491	3,377	114	3
	गोवा पीडी / Goa PD	2025-26	3,491	3,377	114	3
11	गुजरात / Gujarat	2025-26	84,830	81,262	3,568	4
	डीजीवीसीएल / DGVCL	2025-26	26,354	26,509	(155)	(1)
	एमजीवीसीएल / MGVCL	2025-26	10,838	10,261	576	6
	पीजीवीसीएल / PGVCL	2025-26	27,397	25,653	1,743	7
	यूजीवीसीएल / UGVCL	2025-26	20,241	18,837	1,404	7
12	हरियाणा / Haryana	2025-26	45,979	45,366	613	1
	डीएचबीवीएनएल / DHBVNL	2025-26	26,533	26,027	505	2
	यूएचबीवीएनएल / UHBVNL	2025-26	19,446	19,339	108	1
13	हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	2025-26	8,947	8,759	188	2
	एचपीएसईबीएल /HPSEBL	2025-26	8,947	8,759	188	2
14	जम्मू और कश्मीर / J&K	2025-26	12,131	7,959	4,172	52
	जेपीडीसीएल / JPDCL	2025-26	5,306	3,866	1,440	37
	केपीडीसीएल / KPDCL	2025-26	6,825	4,093	2,732	67
15	लद्दाख / Ladakh	2025-26	284	223	61	27
	एलपीडीडी / LPDD	2025-26	284	223	61	27
16	झारखंड / Jharkhand	2025-26	11,445	8,981	2,464	27
	जेबीवीएनएल / JBVNL	2025-26	11,445	8,981	2,464	27
17	कर्नाटक / Karnataka	2025-26	74,418	68,639	5,778	8
	बेसकॉम / BESCO	2025-26	37,914	34,090	3,824	11
	चेस्कोम / CHESCOM	2025-26	8,161	7,822	339	4
	गेस्कॉम / GESCOM	2025-26	8,775	8,259	516	6
	हेस्कॉम / HESCO	2025-26	13,238	12,623	615	5
18	मेस्कॉम / MESCOM	2025-26	6,329	5,846	483	8
	केरल / Kerala	2025-26	22,048	20,219	1,829	9
19	केएसईबीएल / KSEBL	2025-26	22,048	20,219	1,829	9
	लक्षद्वीप / Lakshadweep	2025-26	280	273	7	3
20	लक्षद्वीप ईडी/Lakshadweep ED	2025-26	280	273	7	3
	मध्य प्रदेश / Madhya Pradesh	2025-26	58,744	57,733	1,012	2
	एमपीएमएकेवीवीसीएल MPMaKVVCL	2025-26	19,634	18,920	714	4
	एमपीपीएकेवीवीसीएल MPPaKVVCL	2025-26	23,132	22,739	393	2
21	एमपीपीओकेवीवीसीएल MPPoKVVCL	2025-26	15,978	16,074	(96)	(1)
	महाराष्ट्र / Maharashtra	2025-26	128,679	122,813	5,866	5

वित्त अस्वीकृतियां  
Financial Disallowances

क्रम सं. Sr. No.	राज्य/केन्द्र शासित प्रदेश State/ UTs	लागू अवधि Applicable Period	नेट एआरआर (प्रस्तावित) करोड़ भारतीय ₹ Net ARR (Proposed) INR Cr.	नेट एआरआर (अनुमोदित) करोड़ भारतीय ₹ Net ARR (Approved) INR Cr.	अस्वीकृति Disallowance	नेट एआरआर के लिए अस्वीकृति की % आयु %age of Disallowance to Net ARR
	एमएसईडीसीएल / MSEDCL	2025-26	128,679	122,813	5,866	5
22	मणिपुर / Manipur	2025-26	1,041	907	134	15
	एमएसपीडीसीएल / MSPDCL	2025-26	1,041	907	134	15
23	मेघालय / Meghalaya	2025-26	1,658.56	1,044.29	614	59
	एमईपीडीसीएल / MePDCL	2025-26	1,658.56	1,044.29	614	59
24	मिजोरम / Mizoram	2025-26	755	687	68	10
	मिजोरम पीडी / Mizoram PD	2025-26	755	687	68	10
25	नागालैंड / Nagaland	2025-26	939	858	81	9
	नागालैंड पीडी / Nagaland PD	2025-26	939	858	81	9
26	ओडिशा / Odisha	2025-26	19,894	19,352	542	3
	टीपीसीओडीएल / TPCODL	2025-26	6,863	6,541	321	5
	टीपीएनओडीएल / TPNODL	2025-26	4,650	4,471	179	4
	टीपीएसओडीएल / TPSODL	2025-26	2,490	2,209	281	13
	टीपीडब्ल्यूओडीएल / TPWODL	2025-26	5,891	6,131	(240)	(4)
27	पुडुचेरी / Puducherry	2025-26	2,431	2,410	21	1
	पुडुचेरी पीडी / Puducherry PD	2025-26	2,431	2,410	21	1
28	पंजाब / Punjab	2025-26	42,820	38,433	4,387	11
	पीएसपीसीएल / PSPCL	2025-26	42,820	38,433	4,387	11
29	राजस्थान / Rajasthan	2025-26	77,128	73,144	3,984	5
	एवीवीवीएनएल / AVVNL	2025-26	21,011	20,367	644	3
	जेडीवीवीएनएल / JdVVNL	2025-26	26,995	24,872	2,123	9
	जेवीवीएनएल / JVVNL	2025-26	29,122	27,905	1,217	4
30	सिक्किम / Sikkim	2025-26	614	570	44	8
	सिक्किम पीडी / Sikkim PD	2025-26	614	570	44	8
31	तमिलनाडु / Tamil Nadu	2025-26	92,631	83,608	9,023	11
	टैजेटको / TANGEDCO	2025-26	92,631	83,608	9,023	11
32	तेलंगाना / Telangana	2025-26	65,849	58,628	7,221	12
	टीएसएनपीडीसीएल / TSNPDCL	2025-26	19,814	17,500	2,314	13
	टीएसएसपीडीसीएल / TSSPDCL	2025-26	46,035	41,128	4,907	12
33	त्रिपुरा / Tripura	2025-26	2,507	2,140	367	17
	टीएसईसीएल / TSECL	2025-26	2,507	2,140	367	17
34	उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh	2025-26	112,865	110,993.32	1,872	2
	डीवीवीएनएल / DVVNL	2025-26	21,962	24,740	(2,778)	(11)
	केस्को / KESCO	2025-26	4,341	3,623	718	20
	एमवीवीएनएल / MVVNL	2025-26	24,541	24,225	316	1
	पीएवीवीएनएल / PaVVNL	2025-26	37,816	30,424	7,392	24
	पीयूवीवीएनएल / PuVVNL	2025-26	24,205	27,980	(3,776)	(13)
35	उत्तराखंड / Uttarakhand	2025-26	12,512	11,576	936	8
	यूपीसीएल / UPCL	2025-26	12,512	11,576	936	8
36	पश्चिम बंगाल / West Bengal	2025-26	25,059	27,037	(1,978)	(7)
	डब्ल्यूबीएसईडीसीएल / WBSEDCL	2025-26	25,059	27,037	(1,978)	(7)

## विश्लेषण/अवलोकन:

### Analysis/ observations:

- मेघालय में शुद्ध एआरआर के संदर्भ में ~ 59% की अस्वीकृति की उच्चतम % आयु है, इसके बाद जम्मू और कश्मीर में ~ 52%, अरुणाचल प्रदेश में ~ 43% और अंडमान और निकोबार द्वीप समूह में ~ 30% है।  
Meghalaya has the highest %age of disallowances at ~ 59 % w.r.t Net ARR followed by Jammu & Kashmir at ~ 52%, Arunachal Pradesh at ~ 43% and Andaman & Nicobar Islands at ~ 30%.
- शुद्ध एआरआर के संबंध में सबसे कम अस्वीकृति% आयु चंडीगढ़ , डीएनएच और डीडी, हरियाणा, पुडुचेरी, का ~ 1% है, इसके बाद हिमाचल प्रदेश, मध्य प्रदेश और उत्तर प्रदेश का ~ 2% और गोवा, लक्षद्वीप और ओडिशा का ~ 3% है।  
The least disallowance %age w.r.t Net ARR is that of Chadigarh, DNH&DD, Haryana, Puducherry at ~ 1% followed by Himachal Pradesh, Madhya Pradesh and Uttar Pradesh at ~ 2% and Goa, Lakshadweep and Odisha at ~ 3%

**नोट:** \*दिल्ली के आंकड़े वित्त वर्ष 2022-23 के टू अप ऑर्डर्स पर आधारित हैं।

**Note:** \*The Figures of Delhi are based on the True up orders of FY 2022-23

## तालिका-13: आपूर्ति की विश्वसनीयता

### Table-13: Reliability of Supply

विद्युत (उपभोक्ताओं का अधिकार) नियम, 2020 और उसके बाद के संशोधन -

#### नियम 10. आपूर्ति की विश्वसनीयता.

- (1) वितरण लाइसेंसधारी सभी उपभोक्ताओं को 24x7 बिजली की आपूर्ति करेगा। हालांकि, आयोग कृषि जैसे उपभोक्ताओं की कुछ श्रेणियों के लिए आपूर्ति के कम घंटे निर्दिष्ट कर सकता है।
- (1) आयोग वितरण लाइसेंसधारी द्वारा आपूर्ति की विश्वसनीयता बनाए रखने के लिए निम्नलिखित मापदंडों को निर्दिष्ट करेगा; अर्थात्: -
- (ए) एक वर्ष में प्रति उपभोक्ता आउटेज की कुल अवधि और आवृत्ति: -  
एसिस्टम औसत रुकावट अवधि सूचकांक (एसएआईडीआई);  
बीसिस्टम औसत रुकावट आवृत्ति सूचकांक (एसएआईएफआई);
- (बी) वितरण लाइसेंसधारी एसएआईडीआई या एसएआईएफआई की गणना के लिए विचार करेगा, जैसा भी मामला हो
- (2) वितरण लाइसेंसधारी, यथासंभव स्वचालित उपकरणों के साथ, व्यवधानों की निगरानी और बहाली के लिए एक तंत्र स्थापित करेगा।
- (3) विशेष रूप से महानगरों और 100,000 और उससे अधिक आबादी वाले शहरों में बढ़ते प्रदूषण स्तर को देखते हुए, वितरण लाइसेंसधारी सभी उपभोक्ताओं को 24x7 निर्बाध बिजली आपूर्ति सुनिश्चित करेगा, ताकि डीजल जनरेटर सेट चलाने की कोई आवश्यकता न हो और तदनुसार, राज्य आयोग ऐसे शहरों के लिए सिस्टम औसत व्यवधान आवृत्ति सूचकांक और सिस्टम औसत व्यवधान अवधि सूचकांक का प्रक्षेपवक्र देगा।
- (5) राज्य आयोग के पास वितरण लाइसेंसधारियों के विश्वसनीयता सूचकांकों की समीक्षा और निगरानी के लिए एक ऑनलाइन तंत्र होगा और ऐसा आयोग वितरण कंपनी के लिए एक अलग विश्वसनीयता शुल्क पर विचार कर सकता है, यदि उन्हें आपूर्ति की विश्वसनीयता सुनिश्चित करने के लिए बुनियादी ढांचे में निवेश के लिए धन की आवश्यकता होती है। उपभोक्ताओं।

#### नियम 14. उपभोक्ता सेवाओं के लिए कॉल सेंटर -

- (1) नई कनेक्शन, डिस्कनेक्शन, पुनः कनेक्शन, कनेक्शन का स्थानांतरण, नाम और विवरण में परिवर्तन, लोड परिवर्तन, मीटर का प्रतिस्थापन, कोई आपूर्ति नहीं जैसी सामान्य सेवाएं प्रदान करने के लिए, वितरण लाइसेंसधारी आयोग द्वारा निर्दिष्ट की गई तारीख से प्रभावी 24x7 केंद्रीकृत टोल-फ्री कॉल सेंटर स्थापित करेगा।

### Electricity (Right of Consumers) Rules, 2020 and Subsequent amendments -

#### Rule 10. Reliability of supply. -

- (1) The distribution licensee shall supply 24x7 power to all consumers. However, the Commission may specify lower hours of supply for some categories of consumers like agriculture.
- (1) The Commission shall specify the following parameters to maintain the reliability of supply by the distribution licensee; namely: -
- (a) total duration and frequency of outages per consumer in a year: -
- a. System average interruption duration index (SAIDI);  
b. System average interruption frequency index (SAIFI);
- (b) the minimum outage time (in minutes) that the distribution licensee shall consider for the calculation of SAIDI or SAIFI, as the case may be
- (2) The distribution licensee shall put in place a mechanism, preferably with automated tools to the extent possible, for monitoring and restoring outages.
- (3) In view of the increasing pollution level particularly in the metros and the cities with a population 100,000 and above, the distribution licensee shall ensure 24x7 uninterrupted power supply to all the consumers, so that there is no requirement of running the diesel generator sets and accordingly, the State Commission shall give trajectory of system average interruption frequency index and system average interruption duration index for such cities.
- (5) The State Commission shall have an online mechanism for reviewing and monitoring of reliability indices of distribution licensees and such Commission may consider a separate reliability charge for the distribution company, if they require funds for investment in the infrastructure for ensuring the reliability of supply to the consumers.

#### Rule 14. Call Centre for Consumer Services. -

- (1) For providing common services like new connection, disconnection, reconnection, shifting of connection, change in name and particulars, load change, replacement of meter, no supply, the distribution licensee shall establish a centralised 24x7 toll-free call centre with effect from such date as may be specified by the Commission.

आपूर्ति की विश्वसनीयता  
Reliability of Supply

क्रम सं. Sr. No.	राज्य States	Provision for 24*7 power supply to all consumers	Exceptional categories for lower hours of supply	Hours of supply to exceptional categories	SAIFI/ SAIDI Computation formula specified	Reliability parameters (Total duration and frequency of outages/consumer)		Minimum Outage Time considered for Calculation of SAIDI or SAIFI	Trajectory of SAIDI & SAIFI for metro cities with population 100,000 & above	Online mechanism to review & monitor reliability indices by SERCs	Centralised 24x7 toll-free call centre
		हाँ /नहीं Yes/No	हाँ /नहीं Yes/No	हाँ /नहीं Yes/No	हाँ /नहीं Yes/No	एसएआई डीआई (घंटे: मिनट) SAIDI (Hrs: Mins)	एसएआईएफआई (संख्या) SAIFI (Nos)	अवधि का विवरण Description of duration	हाँ /नहीं Yes/No	हाँ /नहीं Yes/No	हाँ /नहीं Yes/No
1	अंडमान व निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	Yes	Yes (Agriculture)	No	Yes	No	No	Longer than 3 minutes	No	No	Yes
2	आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	No	No	No	Yes	Yes EHT=10 min 33 kV=20 min 11 kV=40 min	Yes EHT = 24 33 kV = 72 11 kV = 144	Longer than 5 Minutes	No	No	No
3	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	No	No	No	Yes	No	No	Longer than 5 minutes	No	No	Yes
4	असम Assam	No	No	No	Yes	No	No	Longer than 3 minutes	No	No	Yes
5	बिहार Bihar	No	No	The maximum duration of interruption/day shall not exceed 10 hrs	Yes	No	No	Longer than 5 minutes	No	No	No
6	चंडीगढ़ Chandigarh	Yes	Yes (Agriculture)	No	Yes	125 min	3.51	Longer than 3 minutes	Yes	No	Yes
7	छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	No	No	No	Yes	Yes (360 mins/month (class-A cities) (900 mins/month (urban) (1200 mins/month) (rural)	Yes 15 interruptions/customer (class-A cities) 30 interruptions/customer (urban) 35 interruptions/customer (rural)	Longer than 5 minutes	No	No	No
8	दादरा और नगर हवेली तथा दमन और दीव Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	Yes	Yes (Agriculture)	No	Yes	1353 min	20.62	Longer than 3 minutes	Yes	No	Yes

आपूर्ति की विश्वसनीयता  
Reliability of Supply

क्रम सं. Sr. No.	राज्य States	Provision for 24*7 power supply to all consumers	Exceptional categories for lower hours of supply	Hours of supply to exceptional categories	SAIFI/ SAIDI Computation formula specified	Reliability parameters (Total duration and frequency of outages/consumer)		Minimum Outage Time considered for Calculation of SAIDI or SAIFI	Trajectory of SAIDI & SAIFI for metro cities with population 100,000 & above	Online mechanism to review & monitor reliability indices by SERCs	Centralised 24x7 toll-free call centre
		हाँ /नहीं Yes/No	हाँ /नहीं Yes/No	हाँ /नहीं Yes/No	हाँ /नहीं Yes/No	हाँ /नहीं Yes/No	एसएआई डीआई (घंटे: मिनट) SAIDI (Hrs: Mins)	एसएआईएफआई (संख्या) SAIFI (Nos)	अवधि का विवरण Description of duration	हाँ /नहीं Yes/No	हाँ /नहीं Yes/No
9	दिल्ली Delhi	No	No	No	Yes	No	No	Longer than 5 minutes	No	No	No
10	गोवा Goa	Yes	Yes (Agriculture)	No	Yes	232.2 min	5.22	Longer than 3 minutes	Yes	No	Yes
11	गुजरात Gujarat	Yes	Yes (Agriculture)	Min. average 8 hours power supply to agriculture sector*	Yes	No	No	Longer than 5 minutes	No	No	Yes
12	हरियाणा Haryana	No	No	No	Yes	Yes 600 Min/ customer	Yes 15 interruptions/ customer	Longer than 3 minutes	No	No	Yes
13	हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	Yes	No	No	Yes	No	No	Longer than 5 minutes	No	No	Yes
14	जम्मू और कश्मीर Jammu & Kashmir	No	No	No	Yes	No	No	Longer than 5 minutes	No	No	Yes
15	लद्दाख Ladakh	No	No	No	Yes	No	No	Longer than 5 minutes	No	No	Yes
16	झारखंड Jharkhand	No	No	No	Yes	No	No	Longer than 5 minutes	No	No	Yes
17	कर्नाटक Karnataka	Yes	Yes	Yes	Yes	No	No	> 3 minutes / 5 minutes / 10 minutes. Specified as per Regulations	No	Yes	Yes
18	केरल Kerala	No	No	No	Yes	No	No	Longer than 5 minutes	No	No	Yes
19	लक्षद्वीप Lakshadweep	Yes	Yes (Agriculture)	No	Yes	No	No	Longer than 3 minutes	Yes	No	Yes
20	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	Yes	Yes (Agriculture consumers feeding through	Yes 10Hrs/day	Methodology adopted as per CEA vide	Yes DHQ = 900 Min/ 15 hrs CHQ & Ind	Yes DHQ = 25 Nos.	Longer than 5 minutes	Yes	No	Yes

**आपूर्ति की विश्वसनीयता**  
**Reliability of Supply**

क्रम सं. Sr. No.	राज्य States	Provision for 24*7 power supply to all consumers	Exceptional categories for lower hours of supply	Hours of supply to exceptional categories	SAIFI/ SAIDI Computation formula specified	Reliability parameters (Total duration and frequency of outages/consumer)		Minimum Outage Time considered for Calculation of SAIDI or SAIFI	Trajectory of SAIDI & SAIFI for metro cities with population 100,000 & above	Online mechanism to review & monitor reliability indices by SERCs	Centralised 24x7 toll-free call centre
		हाँ /नहीं Yes/No	हाँ /नहीं Yes/No	हाँ /नहीं Yes/No	हाँ /नहीं Yes/No	एसएआई डीआई (घंटे: मिनट) SAIDI (Hrs: Mins)	एसएआईएफआई (संख्या) SAIFI (Nos)	अवधि का विवरण Description of duration	हाँ /नहीं Yes/No	हाँ /नहीं Yes/No	हाँ /नहीं Yes/No
			separate feeders)		order dated 2nd May 2024	Area = 300 Min/5 hrs	CHQ & Ind Area=5 Nos				
21	महाराष्ट्र Maharashtra	Yes	Yes (Agriculture)	No	Yes	No	No	Longer than 5 Minutes	No	No	Yes
22	मणिपुर Manipur	No	No	No	Yes	No	No	Longer than 5 minutes	No	No	Yes
23	मेघालय Meghalaya	No	No	No	Yes	Yes 600 Min/ customer	Yes 15 interruptions/ customer	Longer than 3 minutes	No	No	Yes
24	मिजोरम Mizoram	No	No	No	Yes	25 hrs/month	45 interruptions/ month	Longer than 5 minutes	Yes	No	Yes
25	नागालैंड Nagaland	No	No	No	No	No	No	Not Specified in regulations	No	No	Yes
26	ओडिशा Odisha	No	No	No	Yes	Yes (600 min/ customer)	Yes 15 interruptions/ customer	Longer than 3 minutes	No	No	No
27	पुडुचेरी Puducherry	Yes	Yes (Agriculture)	No	Yes	522	4.21	Longer than 3 minutes	Yes	No	Yes
28	पंजाब Punjab	No	No	No	Yes	Yes Urban: 600 mins/ consumer Rural: 900 mins/ consumer	Yes Urban: 15 interruptions/ consumer Rural: 25 interruptions/ consumer	Longer than 3 minutes	No	No	Yes
29	राजस्थान Rajasthan	Yes	Yes (Agriculture)	No	Yes	Yes 30 hrs/ consumer/ 6 months or 15 hrs/ consumer/ quarter	Yes 20 interruptions/ consumer/ 6 months or 10 interruptions/ consumer/ quarter	Longer than 10 minutes	No	Yes	Yes
30	सिक्किम Sikkim	No	No	No	Yes	No	No	Longer than 3 minutes	No	No	Yes

आपूर्ति की विश्वसनीयता  
Reliability of Supply

क्रम सं. Sr. No.	राज्य States	Provision for 24*7 power supply to all consumers	Exceptional categories for lower hours of supply	Hours of supply to exceptional categories	SAIFI/ SAIDI Computation formula specified	Reliability parameters (Total duration and frequency of outages/consumer)		Minimum Outage Time considered for Calculation of SAIDI or SAIFI	Trajectory of SAIDI & SAIFI for metro cities with population 100,000 & above	Online mechanism to review & monitor reliability indices by SERCs	Centralised 24x7 toll-free call centre
		हाँ /नहीं Yes/No	हाँ /नहीं Yes/No	हाँ /नहीं Yes/No	हाँ /नहीं Yes/No	हाँ /नहीं Yes/No	एसएआईडीआई (घंटे: मिनट) SAIDI (Hrs: Mins)	एसएआईएफआई (संख्या) SAIFI (Nos)	अवधि का विवरण Description of duration	हाँ /नहीं Yes/No	हाँ /नहीं Yes/No
31	तमिलनाडु Tamil Nadu	Yes (excluding scheduled maintenance & unforeseen interruptions)	Yes	No	Yes	Yes Urban: 600 min/ consumer Rural: 1200 min/ consumer	Yes Urban: 15 interruptions/ consumer Rural: 25 interruptions/ consumer	Longer than 5 minutes	No	No	Yes
32	तेलंगाना Telangana	No	No	No	Yes	No	No	Longer than 5 minutes	No	No	No
33	त्रिपुरा Tripura	No	No	No	Yes	Yes 600 min/ customer	Yes 15 interruptions/ customer	Longer than 3 minutes	No	No	No
34	उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	No	No	No	Yes	No	No	Longer than 5 minutes	No	No	Yes
35	उत्तराखंड Uttarakhand	No	No	No	Yes	No	No	Longer than 5 minutes	No	Yes	Yes
36	पश्चिम बंगाल West Bengal	No	No	No	No	No	No	Not Specified in regulations	No	No	No

\* As per Tariff Order for FY 2024-25 and the guidelines issued by GOG.

विश्लेषण/अवलोकन/ Analysis/ observations:

- सभी उपभोक्ताओं को 24\*7 बिजली की आपूर्ति का प्रावधान केवल 13 राज्यों/ केंद्र शासित प्रदेशों में लागू किया गया है। एसएआईएफआई एसएआईडीआई का प्रक्षेपवक्र 1,00,000 से अधिक आबादी वाले मेट्रो शहरों के लिए केवल मध्य प्रदेश में अपनाया गया है। एसईआरसी द्वारा विश्वसनीयता सूचकांकों की समीक्षा और निगरानी के लिए ऑनलाइन तंत्र केवल 3 राज्यों/ केंद्र शासित प्रदेशों में लागू किया जाता है। 28 राज्यों/ केंद्र शासित प्रदेशों में केंद्रीकृत 24\*7 टोल फ्री कॉल सेंटर का प्रावधान किया गया है।  
Provision for 24\*7 power supply to all consumers is implemented in only 13 States/UTs | Trajectory of SAIFI SAIDI for metro cities with population above 1,00,000 has been adopted only in Madhya Pradesh | Online mechanism for reviewing and monitoring of reliability indices by SERCs is implemented only in 3 States/UTs | Centralized 24\*7 toll free call centre is provisioned for in 28 States/UTs.

**नियम 11. उपभोक्ता प्रोज्यूर के रूप में:**

(3). आयोग ग्रिड इंटरैक्टिव रूफटॉप सोलर पीवी प्रणाली और इससे संबंधित मामलों पर नियमों का निर्धारण करेगा, जिसमें इन नियमों की अधिसूचना की तारीख से छह महीने से अधिक की समय सीमा नहीं होगी, यदि इसे अधिसूचित नहीं किया गया है।

(4) नेट-मीटरिंग, ग्रॉस-मीटरिंग, नेट-बिलिंग या नेट फीड-इन की व्यवस्था राज्य आयोग द्वारा समय-समय पर बनाए गए नियमों के अनुसार होगी:

बशर्ते कि जहां विनियम नेट-मीटरिंग, नेट-बिलिंग या नेट फीड-इन के लिए प्रदान नहीं करते हैं, आयोग प्रोज्यूर को पांच सौ किलोवाट तक या स्वीकृत लोड तक, जो भी कम हो, लोड के लिए नेट मीटरिंग की अनुमति दे सकता है और नेट-बिलिंग या अन्य लोड के लिए नेट फीड-इन:

....

बशर्ते यह भी कि आयोग उन प्रोज्यूर के लिए सकल मीटरिंग की अनुमति दे सकता है जो सभी को बेचना चाहते हैं

नेट मीटरिंग, नेट-बिलिंग या नेट फीड-इन सुविधा का लाभ उठाने के बजाय वितरण लाइसेंसधारी को सौर ऊर्जा उत्पन्न की और आयोग इस उद्देश्य के लिए टैरिफ विनियमों के अनुसार सकल मीटरिंग के लिए सामान्य टैरिफ तय करेगा।

(5) वितरण लाइसेंसधारी प्रोज्यूर के परिसरों में आरई उत्पादन प्रणाली की स्थापना की प्रक्रिया को सुविधाजनक बनाएगा। इस संबंध में, लाइसेंसधारी-

(ए) अपने परिसर में वितरित नवीकरणीय ऊर्जा प्रणालियों या उपकरणों की स्थापना, इंटरकनेक्शन और मीटरिंग के लिए प्रोज्यूर से आवेदन प्राप्त करने के लिए एक ऑनलाइन पोर्टल बनाएं और इसे नियमित आधार पर अपडेट करें।

(बी) अपनी वेबसाइट और अपने सभी कार्यालयों में प्रमुखता से निम्नलिखित प्रदर्शित करें; अर्थात्:-

(i) रूफ टॉप सोलर सिस्टम की स्थापना और चालू करने के लिए विस्तृत मानकीकृत प्रक्रिया

(6) वितरण लाइसेंसधारी यह सुनिश्चित करेगा कि-

(i) आवेदन पत्र ऑनलाइन या हार्ड कॉपी के माध्यम से स्वीकार किए जाएंगे।

(7) रूफ टॉप सोलर फोटो वोल्टाइक प्रणालियों की स्थापना के लिए, तकनीकी व्यवहार्यता अध्ययन पंद्रह दिनों की अवधि के भीतर पूरा किया जाएगा और अध्ययन के परिणाम की सूचना आवेदक को दी जाएगी, ऐसा न करने पर यह माना जाएगा कि प्रस्ताव तकनीकी रूप से व्यवहार्य है।

(7ए) 10 किलोवाट क्षमता तक रूफ टॉप सोलर फोटो वोल्टाइक प्रणालियों के लिए आवेदन, सभी प्रकार से पूर्ण तकनीकी व्यवहार्यता अध्ययन की आवश्यकता के बिना स्वीकार किए गए माने जाएंगे और उपभोक्ता के स्वीकृत भार में किसी भी अनुरूप वृद्धि की आवश्यकता हो सकती है, वितरण लाइसेंसधारी द्वारा किया जाएगा।";

(9) रूफ टॉप सोलर फोटोवोल्टिक प्रणाली की स्थापना के बाद, उपभोक्ता वितरण लाइसेंसधारी को स्थापना प्रमाणपत्र जमा करेगा और वितरण लाइसेंसधारी कनेक्शन समझौते पर हस्ताक्षर करने, मीटर की स्थापना और स्थापना प्रमाणपत्र जमा करने की तारीख से पंद्रह दिनों के भीतर रूफ टॉप सोलर फोटोवोल्टिक प्रणाली के सफल कमीशनिंग को पूरा करेगा।

## Table-14: Grid Interactive Rooftop Solar system

### Rule 11. Consumer as prosumer:

**(3)** The Commission shall lay down regulations on Grid Interactive Roof top Solar PV system and its related matters with timelines of not exceeding six months from the date of notification of these rules, in case the same has not been notified.

**(4)** The arrangements for net-metering, gross-metering, net-billing or net feed-in shall be in accordance with the regulations made by the State Commission, from time to time:

Provided that where the regulations does not provide for net-metering, net-billing or net feed-in, the Commission may allow net metering to the Prosumer for loads up to five hundred Kilowatt or up to the sanctioned load, whichever is lower and net-billing or net feed-in for other loads:

....

Provided also that the Commission may permit gross metering for Prosumers who would like to sell all the generated solar energy to the distribution licensee instead of availing the net-metering, net-billing or net feed-in facility and the Commission shall decided for this purpose the generic tariff for gross-metering as per tariff regulations

**(5)** The distribution licensee shall facilitate the process for setting up of RE generation system at prosumers' premises. In this regard, the licensee shall-

**(a)** create an online portal for receiving applications from prosumers for installation, interconnection and metering of distributed renewable energy systems or devices at their premises and update the same on a regular basis.

**(b)** prominently display on its website and in all its offices, the following; namely: -  
detailed standardized procedure for installation and commissioning of roof top solar system.

**(6)** The distribution licensee shall ensure that-

**(i)** application forms shall be accepted online or through hard copy.

**(7)** For installation of roof top solar photo voltaic systems, the technical feasibility study shall be completed within a period of fifteen days and the outcome of the study shall be intimated to the applicant, failing which it shall be presumed that the proposal is technically feasible.

**7(A)** The applications for roof top solar photo voltaic systems up to 10 kW capacity, complete in all respects shall be deemed to have been accepted without requiring technical feasibility study and any commensurate enhancement of the sanctioned load of the consumer, as may be required, shall be carried out by the distribution licensee.”;

**(9)** After installation of roof top solar photovoltaic system, the consumer shall submit the installation certificate to such distribution licensee and such distribution licensee shall complete signing of connection agreement, installation of meter and successful commissioning of the roof top solar photovoltaic system within fifteen days from the date of submission of the installation certificate.

**ग्रिड इंटरैक्टिव रूफटॉप सोलर सिस्टम / Grid Interactive Rooftop Solar System**

क्रम सं. Sr. No.	राज्य States	नियमों के अनुरूप एसईआरसी द्वारा विनियम जारी करना Issuance of regulations by SERCs in line with the Rules	नेट मीटरिंग के लिए निर्दिष्ट लोड सीमा Load limit specified for net metering	टैरिफ विनियमन के अनुसार सकल मीटरिंग के लिए सामान्य टैरिफ। Generic tariff for gross-metering as per tariff regulation	वितरित आरई सिस्टम के लिए ऑनलाइन आवेदन प्राप्त करना Receiving online applications for distributed RE systems	वेबसाइट पर स्थापना और कमीशनिंग के लिए एसओपी का प्रदर्शन Display of SOP for installation & commissioning on the website	छत पर सौर ऊर्जा संस्थापन की तकनीकी व्यवहार्यता का आकलन करने की समय-सीमा। Timeline for assessing technical feasibility of Roof top solar installation		स्थापना के बाद रूफटॉप सोलर को चालू करने की समय सीमा Timeline for commissioning of rooftop solar after installation
		(हाँ /नहीं) (Yes/No)	(in kW)	(हाँ /नहीं) (Yes/No)	(हाँ /नहीं) (Yes/No)	(हाँ /नहीं) (Yes/No)	10 किलोवाट तक - डीमड स्वीकृति Up to 10kW - Deemed Acceptance	10 किलोवाट से अधिक- 15 दिनों के भीतर more than 10kW- within 15 days	स्थापना प्रमाणपत्र जमा करने की तारीख से 15 दिनों के भीतर। Within 15 days from date of submission of Installation Certificate
		(हाँ /नहीं) (Yes/No)	(in kW)	(हाँ /नहीं) (Yes/No)	(हाँ /नहीं) (Yes/No)	(हाँ /नहीं) (Yes/No)	(हाँ /नहीं) (Yes/No)	(हाँ /नहीं) (Yes/No)	(हाँ /नहीं) (Yes/No)
1	अंडमान और निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	No	up to 500 kWp or up to the sanctioned load, whichever is lower	Yes	Yes	No	Yes	Yes	Yes
2	आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	No	Up to 500 kW and capped up to Contracted Load/ Contract maximum demand	Yes	Yes	No	Yes	No 7 days for LT 15 days for 11kV & 33kV 30 days for EHT	No Inspection within 10 working days, Sync within 7 days
3	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	Yes	between 1kW and 500 kW capacity.	Yes	Yes	Yes	Yes	Yes	Yes
4	असम Assam	No	Up to 10 kW	Yes	No	No	No	No	No
5	बिहार Bihar	No	Shall Not be less than 1 kWp & Not exceeding sanctioned/ contracted load	Yes	No	No	No	No	No
6	चंडीगढ़ Chandigarh	No	up to 500 kWp or up to the sanctioned load, whichever is lower	Yes	Yes	No	Yes	Yes	Yes
7	छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	No	Min 1 kW- Up to 500 kW, limiting up to sanctioned load or contract demand	No	No	No	Yes	No	No
8	दादरा और नगर हवेली तथा दमन और दीव	No	up to 500 kWp or up to the sanctioned load, whichever is lower	Yes	Yes	No	Yes	Yes	Yes

ग्रिड इंटरैक्टिव रूफटॉप सोलर सिस्टम / Grid Interactive Rooftop Solar System

क्रम सं. Sr. No.	राज्य States	नियमों के अनुरूप एसईआरसी द्वारा विनियम जारी करना Issuance of regulations by SERCs in line with the Rules	नेट मीटरिंग के लिए निर्दिष्ट लोड सीमा Load limit specified for net metering	टैरिफ विनियमन के अनुसार सकल मीटरिंग के लिए सामान्य टैरिफ। Generic tariff for gross-metering as per tariff regulation	वितरित आरई सिस्टम के लिए ऑनलाइन आवेदन प्राप्त करना Receiving online applications for distributed RE systems	वेबसाइट पर स्थापना और कमीशनिंग के लिए एसओपी का प्रदर्शन Display of SOP for installation & commissioning on the website	छत पर सौर ऊर्जा संस्थापन की तकनीकी व्यवहार्यता का आकलन करने की समय-सीमा। Timeline for assessing technical feasibility of Roof top solar installation		स्थापना के बाद रूफटॉप सोलर को चालू करने की समय सीमा Timeline for commissioning of rooftop solar after installation
		(हाँ/नहीं) (Yes/No)	(in kW)	(हाँ/नहीं) (Yes/No)	(हाँ/नहीं) (Yes/No)	(हाँ/नहीं) (Yes/No)	10 किलोवाट तक - डीम्ड स्वीकृति Up to 10kW - Deemed Acceptance	10 किलोवाट से अधिक- 15 दिनों के भीतर more than 10kW- within 15 days	स्थापना प्रमाणपत्र जमा करने की तारीख से 15 दिनों के भीतर। Within 15 days from date of submission of Installation Certificate
		(हाँ/नहीं) (Yes/No)	(in kW)	(हाँ/नहीं) (Yes/No)	(हाँ/नहीं) (Yes/No)	(हाँ/नहीं) (Yes/No)	(हाँ/नहीं) (Yes/No)	(हाँ/नहीं) (Yes/No)	(हाँ/नहीं) (Yes/No)
	Dadra & Nagar Haveli & Daman & Diu								
9	दिल्ली Delhi	No	5 times of Sanctioned Load of participating consumer	No	No	No	Yes	Yes	No
10	गोवा Goa	No	up to 500 kWp or up to the sanctioned load, whichever is lower	Yes	Yes	No	Yes	Yes	Yes
11	गुजरात Gujarat	No	up to 1000 kWp	Yes	N/A	N/A	Yes	No	No
12	हरियाणा Haryana	No	up to 500 kW or up to the sanctioned load, whichever is lower	Yes	Yes	No	Yes	Yes	No
13	हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	No	up to 50 kWp	Yes	Yes	No	Yes	Yes	No
14	जम्मू और कश्मीर J&K	No	up to 500 kW	N/A	Yes	Yes	Yes	Yes	Yes
15	लद्दाख Ladakh	No	up to 500 kW	N/A	Yes	Yes	Yes	Yes	Yes
16	झारखंड Jharkhand	No	From 1 kWp to 2 MWp	Yes	No	No	Yes	Yes	No
17	कर्नाटक Karnataka	No	up to 1000 kWp or up to the sanctioned load	Yes	Yes	No	Yes	Yes	No
18	केरल	No	Domestic: 1 to 20kW	N/A	Yes	Yes	Yes	Yes	Yes

ग्रिड इंटरैक्टिव रूफटॉप सोलर सिस्टम / Grid Interactive Rooftop Solar System

क्रम सं. Sr. No.	राज्य States	नियमों के अनुरूप एसईआरसी द्वारा विनियम जारी करना Issuance of regulations by SERCs in line with the Rules	नेट मीटरिंग के लिए निर्दिष्ट लोड सीमा Load limit specified for net metering	टैरिफ विनियमन के अनुसार सकल मीटरिंग के लिए सामान्य टैरिफ। Generic tariff for gross-metering as per tariff regulation	वितरित आरई सिस्टम के लिए ऑनलाइन आवेदन प्राप्त करना Receiving online applications for distributed RE systems	वेबसाइट पर स्थापना और कमीशनिंग के लिए एसओपी का प्रदर्शन Display of SOP for installation & commissioning on the website	छत पर सौर ऊर्जा संस्थापन की तकनीकी व्यवहार्यता का आकलन करने की समय-सीमा। Timeline for assessing technical feasibility of Roof top solar installation		स्थापना के बाद रूफटॉप सोलर को चालू करने की समय सीमा Timeline for commissioning of rooftop solar after installation
		(हाँ/नहीं) (Yes/No)	(in kW)	(हाँ/नहीं) (Yes/No)	(हाँ/नहीं) (Yes/No)	(हाँ/नहीं) (Yes/No)	10 किलोवाट तक - डीम्ड स्वीकृति Up to 10kW - Deemed Acceptance	10 किलोवाट से अधिक- 15 दिनों के भीतर more than 10kW- within 15 days	स्थापना प्रमाणपत्र जमा करने की तारीख से 15 दिनों के भीतर। Within 15 days from date of submission of Installation Certificate
		(हाँ/नहीं) (Yes/No)	(in kW)	(हाँ/नहीं) (Yes/No)	(हाँ/नहीं) (Yes/No)	(हाँ/नहीं) (Yes/No)	(हाँ/नहीं) (Yes/No)	(हाँ/नहीं) (Yes/No)	(हाँ/नहीं) (Yes/No)
	Kerala		Industrial/ *Residential/High Rise: 1 to 500 kW Agriculture: 1 kW to 3000 kW						
19	लक्षद्वीप Lakshadweep	No	up to 500 kWp or up to the sanctioned load, whichever is lower	Yes	Yes	No	Yes	Yes	Yes
20	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	Yes	up to 500 kW	Yes	Yes	Yes	Yes	Yes	Yes
21	महाराष्ट्र Maharashtra	Yes	5 MW or Contract Demand/Sanction Load of consumer, whichever is lower	Yes	Yes	Yes	Yes	Yes	No
22	मणिपुर Manipur	No	Up to 10kW	N/A	Yes	Yes	Yes	Yes	No
23	मेघालय Meghalaya	No	N/A	N/A	No	No	Yes	Yes	Yes
24	मिजोरम Mizoram	No	Up to 10kW	N/A	Yes	Yes	No	No	No
25	नागालैंड Nagaland	No	up to 500 kWp	Yes	No	No	Yes	Yes	No
26	ओडिशा Odisha	No	up to 500 kWp or up to the sanctioned load, whichever is lower as long as it is within the limit of	Yes	Yes	Yes	Yes	No	No

ग्रिड इंटरैक्टिव रूफटॉप सोलर सिस्टम / Grid Interactive Rooftop Solar System

क्रम सं. Sr. No.	राज्य States	नियमों के अनुरूप एसईआरसी द्वारा विनियम जारी करना Issuance of regulations by SERCs in line with the Rules	नेट मीटरिंग के लिए निर्दिष्ट लोड सीमा Load limit specified for net metering	टैरिफ विनियमन के अनुसार सकल मीटरिंग के लिए सामान्य टैरिफ। Generic tariff for gross-metering as per tariff regulation	वितरित आरई सिस्टम के लिए ऑनलाइन आवेदन प्राप्त करना Receiving online applications for distributed RE systems	वेबसाइट पर स्थापना और कमीशनिंग के लिए एसओपी का प्रदर्शन Display of SOP for installation & commissioning on the website	छत पर सौर ऊर्जा संस्थापन की तकनीकी व्यवहार्यता का आकलन करने की समय-सीमा। Timeline for assessing technical feasibility of Roof top solar installation		स्थापना के बाद रूफटॉप सोलर को चालू करने की समय सीमा Timeline for commissioning of rooftop solar after installation
		(हाँ/नहीं) (Yes/No)	(in kW)	(हाँ/नहीं) (Yes/No)	(हाँ/नहीं) (Yes/No)	(हाँ/नहीं) (Yes/No)	10 किलोवाट तक - डीम्ड स्वीकृति Up to 10kW - Deemed Acceptance	10 किलोवाट से अधिक- 15 दिनों के भीतर more than 10kW- within 15 days	स्थापना प्रमाणपत्र जमा करने की तारीख से 15 दिनों के भीतर। Within 15 days from date of submission of Installation Certificate
		(हाँ/नहीं) (Yes/No)	(in kW)	(हाँ/नहीं) (Yes/No)	(हाँ/नहीं) (Yes/No)	(हाँ/नहीं) (Yes/No)	(हाँ/नहीं) (Yes/No)	(हाँ/नहीं) (Yes/No)	(हाँ/नहीं) (Yes/No)
			75% of transformer capacity						
27	पुडुचेरी Puducherry	No	up to 500 kWp or up to the sanctioned load, whichever is lower	Yes	Yes	No	Yes	Yes	Yes
28	पंजाब Punjab	No	up to 500 kWp	Yes	Yes	No	Yes	Yes	Yes
29	राजस्थान Rajasthan	No	up to 1MW	N/A	Yes	No	Yes	Yes	Yes
30	सिक्किम Sikkim	No	up to 500 kWp	N/A	Yes	No	Yes	Yes	Yes
31	तमिलनाडु Tamil Nadu	No	up to the level of sanctioned load/ contracted demand	Yes	Yes	Yes	Yes	Yes	No
32	तेलंगाना Telangana	No	Up to 500 kWp except temporary supply category	Yes	No	No	Yes	Yes	Yes
33	त्रिपुरा Tripura	No	Individual NM: 10kWp Group/ Multiple points NM: 500kWp	Yes	Draft Stage		Not Specified in Regulations		
34	उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	No	Not Specified in Regulations	Yes	Not Specified in Regulations	Not Specified in Regulations	Yes	Yes	No
35	उत्तराखंड Uttarakhand	No	Up to 1 MW	Not Specified in Regulations	Not Specified in Regulations	Not Specified in Regulations	Yes	Yes	Yes
36	पश्चिम बंगाल West Bengal	Yes	Min 1 kW & max. up to 500 kW or up to the contract demand or sanctioned load, whichever is lower.	Yes	Yes	Yes	Yes	Yes	Yes

## विश्लेषण/ अवलोकन:

### Analysis/ Observations:

- त्रिपुरा को छोड़कर सभी राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के लिए ओडिशा को छोड़कर नियम जारी किए गए हैं जो मसौदा चरण में हैं।  
Except Odisha regulations have been issued for all States / UTs except Tripura which is in draft stage.
- उपरोक्त तालिका में उल्लिखित उप-मापदंडों के संबंध में, केवल 4 राज्यों के एसईआरसी ने नियमों के अनुरूप नियम जारी किए हैं।  
W.r.t the sub-parameters mentioned in the table above, SERCs of only 4 states have issued regulations in line with rules.
- सभी राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के लिए नेट मीटरिंग के लिए लोड सीमा निर्दिष्ट की गई है।  
Load limit is specified for net metering for all States/ UTs.
- 24 राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के एसईआरसी के पास आरटीएस के लिए ऑनलाइन आवेदन प्राप्त करने के प्रावधान हैं।  
SERCs of 24 States/UTs have provisions for receiving online applications for RTS.
- 11 राज्यों/ केंद्र शासित प्रदेशों के एसईआरसी के पास वेबसाइट पर सौर पीवी प्रणाली की स्थापना और चालू करने के लिए एसओपी प्रदर्शित करने का प्रावधान है।  
SERCs of 11 States/UTs have provisions for display of SOP for installation and commissioning of Solar PV system on website.
- 32 राज्यों/ केंद्र शासित प्रदेशों के एसईआरसी ने 10 किलोवाट तक के आरटीएस के लिए डीमड स्वीकृति नियम के प्रावधान लागू किए हैं।  
SERCs of 32 States/UTs have implemented provisions for deemed acceptance rule for RTS up to 10 kW.
- 28 राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के एसईआरसी ने 15 दिनों के भीतर रूफटॉप सोलर के लिए व्यवहार्यता का आकलन करने के प्रावधानों को लागू किया है।  
SERCs of 28 States/UTs have implemented provisions for assessing feasibility for rooftop solar within 15 days.
- 18 राज्यों/ केंद्र शासित प्रदेशों के एसईआरसी ने नियमों के अनुसार स्थापना के बाद रूफटॉप सोलर को चालू करने की समय सीमा निर्दिष्ट की है।  
SERCs of 18 States/UTs have specified timeline for commissioning of rooftop solar after installation as per rules.

## तालिका-15: ग्रीन एनर्जी ओपन एक्सेस (जीईओए) विनियमन का कार्यान्वयन

**Table-15: Green Energy Open Access (GEOA) Regulation implementation**

विद्युत (ग्रीन एनर्जी ओपन एक्सेस के माध्यम से नवीकरणीय ऊर्जा को बढ़ावा देना) नियम 2022, विद्युत (जीईओए) नियम 2022 के नियम 5 के अनुरूप ग्रीन एनर्जी ओपन एक्सेस विनियमन को अपनाने का निर्देश देता है, जो नीचे दिया गया है:

**“(5) ग्रीन एनर्जी ओपन एक्सेस, (1) हरित ऊर्जा के उपभोक्ताओं को ग्रीन एनर्जी ओपन एक्सेस प्रदान करने के लिए, उपयुक्त आयोग, यदि आवश्यक हो, तो अपने द्वारा बनाए गए संबंधित विनियमों में संशोधन कर सकता है और ऐसे विनियम इन नियमों के अनुरूप होंगे...।”**

The Electricity (Promoting Renewable Energy through Green Energy Open Access) Rules 2022 directs the adoption of Green Energy Open Access regulation consistent with the Rule 5 of the Electricity (GEOA) Rules 2022, the same is given below:

**“(5) Green Energy Open Access, (1) To provide Green Energy Open Access to consumers of green energy, the appropriate Commission may, if necessary, amend the relevant regulations made by it and such regulations shall be consistent with these rules.....”**

उपरोक्त के आधार पर, संबंधित एसईआरसी/जेईआरसी के लिए अनुपालन स्थिति की पहचान की जाती है और इसे नीचे दर्ज किया गया है:

Based on above, the compliance status is identified for the respective SERC/ JERC and same is captured below:

क्रं सं. Sr. No.	राज्य State	एसईआरसी द्वारा जारी विनियमन Regulation Issued by SERC	अनुपालन की स्थिति Status of Compliance	विनियम लागू करने की तिथि Implemented vide Regulation dated
		(हाँ/नहीं) (Yes/ No)		
1	अंडमान और निकोबार द्वीप Andaman & Nicobar Islands	Yes	✓	13 <sup>th</sup> Aug'24
2	आंध्र प्रदेश / Andhra Pradesh	Yes	✓	02 <sup>nd</sup> May'24
3	अरुणाचल प्रदेश / Arunachal Pradesh	Yes	✓	05 <sup>th</sup> Feb'24
4	असम / Assam	Yes	✓	4 <sup>th</sup> Dec'24
5	बिहार / Bihar	Yes	✓	23 <sup>rd</sup> Dec'24
6	चंडीगढ़ / Chandigarh	Yes	✓	13 <sup>th</sup> Aug'24
7	छत्तीसगढ़ / Chhattisgarh	Yes	✓	4 <sup>th</sup> Oct'19, 25 <sup>th</sup> Jul'23, and 6 <sup>th</sup> Oct'23
8	दादरा नगर हवेली और दमन दीव Dadra & Nagar Haveli & Daman Diu	Yes	✓	13 <sup>th</sup> Aug'24
9	दिल्ली / Delhi	Yes	✓	7 <sup>th</sup> Oct'24
10	गोवा / Goa	Yes	✓	13 <sup>th</sup> Aug'24
11	गुजरात / Gujarat	Yes	✓	21 <sup>st</sup> Feb'24
12	हरियाणा / Haryana	Yes	✓	24 <sup>th</sup> Apr'23
13	हिमाचल प्रदेश / Himachal Pradesh	Yes	✓	17 <sup>th</sup> Dec'24
14	जम्मू एवं कश्मीर / Jammu & Kashmir	Yes	✓	12 <sup>th</sup> Feb'24
15	लद्दाख / Ladakh	Yes	✓	12 <sup>th</sup> Feb'24
16	झारखंड / Jharkhand	Yes	✓	09 <sup>th</sup> May'24
17	केरल / Kerala	Yes	✓	05 <sup>th</sup> Nov'25.
18	कर्नाटक / Karnataka	Yes	✓	12 <sup>th</sup> Jan'23, 8 <sup>th</sup> Jun'23 and 9 <sup>th</sup> Aug'23
19	लक्षद्वीप / Lakshadweep	Yes	✓	13 <sup>th</sup> Aug'24
20	मध्य प्रदेश / Madhya Pradesh	Yes	✓	09 <sup>th</sup> Mar'23
21	महाराष्ट्र / Maharashtra	Yes	✓	09 <sup>th</sup> Sep'24
22	मणिपुर / Manipur	Yes	✓	09 <sup>th</sup> Apr'24
23	मेघालय / Meghalaya	Yes	✓	09 <sup>th</sup> May'24
24	मिजोरम / Mizoram	Yes	✓	09 <sup>th</sup> Apr'24
25	नागालैंड / Nagaland	Yes	✓	30 <sup>th</sup> Sep'24
26	ओडिशा / Odisha	Yes	✓	27 <sup>th</sup> Dec'23
27	पुडुचेरी / Puducherry	Yes	✓	13 <sup>th</sup> Aug'24
28	पंजाब / Punjab	Yes	✓	2 <sup>nd</sup> Jun'23 (10 <sup>th</sup> amendment)
29	राजस्थान / Rajasthan	Yes	✓	21 <sup>st</sup> May'25.

क्रं सं. Sr. No.	राज्य State	एसईआरसी द्वारा जारी विनियमन Regulation Issued by SERC (हाँ/नहीं) (Yes/ No)	अनुपालन की स्थिति Status of Compliance	विनियम लागू करने की तिथि Implemented vide Regulation dated
30	सिक्किम / Sikkim	Yes	✓	11 <sup>th</sup> May'23
31	तमिलनाडु / Tamil Nadu	Yes	✓	18 <sup>th</sup> Sep'25.
32	तेलंगाना / Telangana	Yes	✓	15 <sup>th</sup> Mar'24
33	त्रिपुरा / Tripura	Yes	✓	15 <sup>th</sup> Mar'23
34	उत्तराखंड / Uttarakhand	Yes	✓	18 <sup>th</sup> Oct'23
35	उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh	Yes	✓	16 <sup>th</sup> Dec'24
36	पश्चिम बंगाल / West Bengal	Yes	✓	01 <sup>st</sup> Aug'22

### विश्लेषण/अवलोकन:

#### Analysis/ observations:

- सभी राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के एसईआरसी ने ग्रीन एनर्जी ओपन एक्सेस नियम 2022 के अनुपालन में विनियम जारी किए हैं।  
SERCs of **all** States/ UTs have issued regulations in compliance with the Green Energy Open Access Rules 2022

**तालिका-16: मानक संचालन प्रक्रिया (एसओपी) और क्षतिपूर्ति कार्यविधि की स्थिति**

**Table-16: Status of Standard of Performance (SOP) and Compensation Mechanism**

क्रं सं Sr. No.	राज्य/ केंद्र शासित प्रदेश State/ UTs	मानक संचालन प्रक्रिया (एसओपी) और क्षतिपूर्ति कार्यविधि की स्थिति Status of Standard of Performance (SOP) and Compensation Mechanism			
		नियमों के अनुरूप अधिसूचित मानक संचालन प्रक्रिया (एसओपी) Notified SOP in consonance with Rules	मानक परिचालन नियमों के उल्लंघन के लिए मुआवजे की राशि निर्धारित की गई Determined compensation amount for violation of SOP	स्वचालित भुगतान क्षतिपूर्ति कार्यविधि की स्थापना के लिए अधिसूचित विनियमन Notified regulation for establishment of Automatic Payment Compensation Mechanism	मुआवजे की राशि का दावा करने के लिए ऑनलाइन सुविधा की उपलब्धता Availability of online facility for claim of compensation amount
1	अंडमान और निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	Yes	Yes	Yes	Yes
2	आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	Yes	Yes	No	No*
3	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	Yes	Yes	Yes	Yes
4	असम Assam	Yes	Yes	Yes	No
5	बिहार Bihar	Yes	Yes	No	No
6	चंडीगढ़ Chandigarh	Yes	Yes	Yes	Yes
7	छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	Yes	Yes	No	No
8	दादरा नगर हवेली और दमन दीव Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	Yes	Yes	Yes	Yes
9	दिल्ली Delhi	Yes	Yes	Yes (Restoration of Power Supply)	No
10	गोवा Goa	Yes	Yes	Yes	Yes
11	गुजरात Gujarat	Yes	Yes	Yes	Yes
12	हरियाणा Haryana	Yes	Yes	No	No
13	हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	Yes	Yes	Yes	Yes
14	जम्मू एवं कश्मीर Jammu & Kashmir	Yes	Yes	Yes	No
15	झारखंड Jharkhand	Yes	Yes	No	No
16	कर्नाटक Karnataka	Yes	Yes	Yes	Yes
17	केरल Kerala	Yes	Yes	No	No
18	लद्दाख Ladakh	Yes	Yes	Yes	No
19	लक्षद्वीप Lakshadweep	Yes	Yes	Yes	Yes
20	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	Yes	Yes	Yes	Yes
21	महाराष्ट्र Maharashtra	Yes	Yes	Yes	Yes
22	मणिपुर Manipur	Yes	Yes	Yes	No

क्रं सं Sr. No.	राज्य/ केंद्र शासित प्रदेश State/ UTs	मानक संचालन प्रक्रिया (एसओपी) और क्षतिपूर्ति कार्यविधि की स्थिति Status of Standard of Performance (SOP) and Compensation Mechanism			
		नियमों के अनुरूप अधिसूचित मानक संचालन प्रक्रिया (एसओपी) Notified SOP in consonance with Rules	मानक परिचालन नियमों के उल्लंघन के लिए मुआवजे की राशि निर्धारित की गई Determined compensation amount for violation of SOP	स्वचालित भुगतान क्षतिपूर्ति कार्यविधि की स्थापना के लिए अधिसूचित विनियमन Notified regulation for establishment of Automatic Payment Compensation Mechanism	मुआवजे की राशि का दावा करने के लिए ऑनलाइन सुविधा की उपलब्धता Availability of online facility for claim of compensation amount
23	मेघालय Meghalaya	Yes	Yes	No	No
24	मिजोरम Mizoram	Yes	Yes	Yes	Yes
25	नागालैंड Nagaland	Yes	Yes	No	No
26	ओडिशा Odisha	Yes	Yes	Yes	No*
27	पुडुचेरी Puducherry	Yes	Yes	Yes	Yes
28	पंजाब Punjab	Yes	Yes	Yes	Yes
29	राजस्थान Rajasthan	Yes	Yes	Yes	No
30	सिक्किम Sikkim	Yes	Yes	Yes	No
31	तमिलनाडु Tamil Nadu	Yes	Yes	Yes (Parameters not defined)	Yes
32	तेलंगाना Telangana	Yes	Yes	Yes (Parameters not defined)	No
33	त्रिपुरा Tripura	Yes	Yes	Yes (केवल नए संयोजन के लिए) (New Connections only)	No
34	उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	Yes	Yes	No	No
35	उत्तराखंड Uttarakhand	Yes	Yes	Yes	Yes
36	पश्चिम बंगाल West Bengal	Yes	Yes	No	No

### विश्लेषण/अवलोकन:

#### Analysis/ observations:

- सभी राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के एसईआरसी ने नियमों के अनुरूप मानक संचालन प्रक्रियाएं (एसओपी) जारी की हैं और नियमों के उल्लंघन के लिए मुआवजे की राशि निर्धारित की है। केवल 16 राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों में मुआवजे की राशि के दावे के लिए ऑनलाइन सुविधा उपलब्ध है।

SERCs of all States/UTs have issued a SOPs in consonance with rules & determined compensation amount for violation of rules. Only 16 States/UTs have provision for online facility for claim of compensation amount.

- 26 राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के एसईआरसी ने स्वचालित मुआवजा क्रियाविधि के लिए विनियमों को अधिसूचित नहीं किया है। SERCs of 26 States/UTs have not notified regulations for Automatic Compensation mechanism.

\*For Andhra Pradesh, Odisha the Automatic Payment Compensation Mechanism is applicable for certain problem categories while as for others it is to be claimed.

*राज्यों का  
अवलोकन*  
**STATES  
OVERVIEW**



# राज्यों के लिए मापदंडों की सूची का अवलोकन

## List of Parameters for States Overview

इस रिपोर्ट में देशभर के सभी राज्यों और केंद्र शासित प्रदेशों की वितरण, पारेषण और उत्पादन उपयोगिताओं के लिए प्रमुख नियामक मापदंडों की जानकारी शामिल है। शामिल मापदंड निम्नलिखित हैं।

The report includes information on key regulatory parameters for Distribution, Transmission and Generation utilities of all state and UTs across the country. The parameters included are as below:

मापदंड Parameter		उप-मापदंड Sub-Parameter	इकाई Unit		समावेशन Inclusions
टैरिफ/ट्रू अप आदेश Tariff/True up Order	O	Date of Issuance of Tariff/True up Order	Date	O1	वितरण कंपनी और राज्य के स्वामित्व वाली ट्रांसको और जेनको के लिए संबंधित ईआरसी द्वारा टैरिफ याचिका दाखिल करने की तिथि। Tariff petition filing date by respective ERCs for DISCOMs and state owned TRANSCOs and GENCOs.
				O2	संबंधित ईआरसी द्वारा वितरण कंपनी और राज्य के स्वामित्व वाली ट्रांसको और जेनको के लिए टैरिफ आदेश जारी करने की तिथि। Tariff order issuance date by respective ERCs for DISCOMs and state owned TRANSCOs and GENCOs.
			In Days	O3	एसईआरसी द्वारा निपटान = ओ2- ओ1 Disposal by SERC = O2-O1
वितरण हानि Distribution Losses	P	Distribution Losses	%	P1	(वितरण कंपनी परिधि पर शुद्ध इनपुट ऊर्जा - बेची गई शुद्ध ऊर्जा) / वितरण कंपनी परिधि पर शुद्ध इनपुट ऊर्जा (Net Input Energy at the DISCOM periphery-Net Energy Sold) / Net Input Energy at the DISCOM Periphery
औसत बिलिंग दर (एबीआर) Average Billing Rate (ABR)	Q	Total Revenue	Rs. Crore	Q1	सरकारी सब्सिडी सहित अनुमोदित टैरिफ पर घरेलू, वाणिज्यिक, औद्योगिक, कृषि और अन्य अंतः राज्यीय उपभोक्ताओं से प्राप्त राजस्व। Revenue from domestic, commercial, industrial, agricultural, and other intra-state consumers at approved tariff along with the govt. subsidy
		Total Energy Sold	MU	Q2	घरेलू, वाणिज्यिक, औद्योगिक, कृषि और अन्य अंतरराज्यीय उपभोक्ताओं को विक्रय की गई ऊर्जा Energy sold to domestic, commercial, industrial, agricultural, and other intra-state consumers
		ABR	Rs./kWh	Q3	((कुल राजस्व*10)/बेची गई कुल ऊर्जा) ((Total Revenue*10)/Total Energy sold)
आपूर्ति की औसत लागत Average Cost of Supply	R	Total Cost (ARR)	Rs. Crore	R1	औसत राजस्व आवश्यक विवरण में स्वीकृत कुल व्यय, जिसमें अनुमोदित राजस्व अंतराल (यदि कोई हो) और गैर-टैरिफ आय तथा अंतरराज्यीय उपभोक्ताओं से प्राप्त आय (यदि अलग से प्रदान की गई हो) शामिल हैं। Total expenditure approved In Average Revenue Required statement including approved Revenue Gaps, if any and net of Non-Tariff Income and Income from interstate consumers (if provided separately)
		Total Energy Sold	MU	R2	अंतः राज्यीय के उपभोक्ताओं और अंतरराज्यीय उपभोक्ताओं को बेची गई ऊर्जा (जहां भी लागू हो) Energy sold to intra-state consumers and inter-state consumers (wherever applicable)
		ACoS	Rs./kWh	R3	((कुल लागत*10)/बेची गई कुल ऊर्जा) ((Total Cost*10)/Total Energy sold)
वर्ष 2022-23 के लिए वितरण कंपनी की विद्युत खरीद लागत Power Procurement Cost of DISCOMs for 2022-23	S	Volume of Power Procured	MU	S1	संबंधित राज्य वितरण कंपनी द्वारा खरीदी गई विद्युत की मात्रा Volume of Power procured by respective state DISCOMs
		Cost of Power Procured	Rs. Crore	S2	विद्युत खरीद की लागत में पारेषण शुल्क शामिल नहीं है। Cost of Power Procured excluding transmission charges
		Average cost of Power Procured	Rs. / kWh	S3	(परिवहन शुल्क को छोड़कर खरीदी गई विद्युत की लागत x 10) / (खरीदी गई विद्युत की मात्रा) (Cost of Power Procured excluding transmission charges x 10)/ (Volume of Power procured)



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation)- Electricity Department (A&N)

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	NA	NA	NA	NA	NA
Tariff Issuance	NA	NA	NA	NA	NA
Tariff Applicability	NA	NA	NA	NA	NA
Disposal (in Days)	NA	NA	NA	NA	NA

Note: State exempted from issuance of tariff order. However, ED-A&N is directed to file a separate tariff petition for fully owned RE generation.

### 1.2. Tariff Order (Transmission)- Electricity Department (A&N)



Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	NA	NA	NA	NA	NA
Tariff Issuance	NA	NA	NA	NA	NA
Tariff Applicability	NA	NA	NA	NA	NA
Disposal (in Days)	NA	NA	NA	NA	NA

Note: State exempted from issuance of tariff order

### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) -Electricity Department (A&N)



Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	21-Apr-21	26-Mar-22	20-Jan-23	28-Dec-23	27-Jun-25
Tariff Issuance	31-May-21	01-Aug-22	28-Mar-23	13-Jun-24	28-Oct-25
Tariff Applicability	01-Jun-21	01-Aug-22	01-Apr-23	16-Jun-24	01-Nov-25
Disposal (in Days)	40	128	67	168	123

### 1.3.(b) True up Order (Distribution) -Electricity Department (A&N)

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	15-Dec-21	28-Dec-23	-	-
True up Issuance	10-May-22	28-Oct-25	-	-
Disposal (in Days)	146	670	-	-

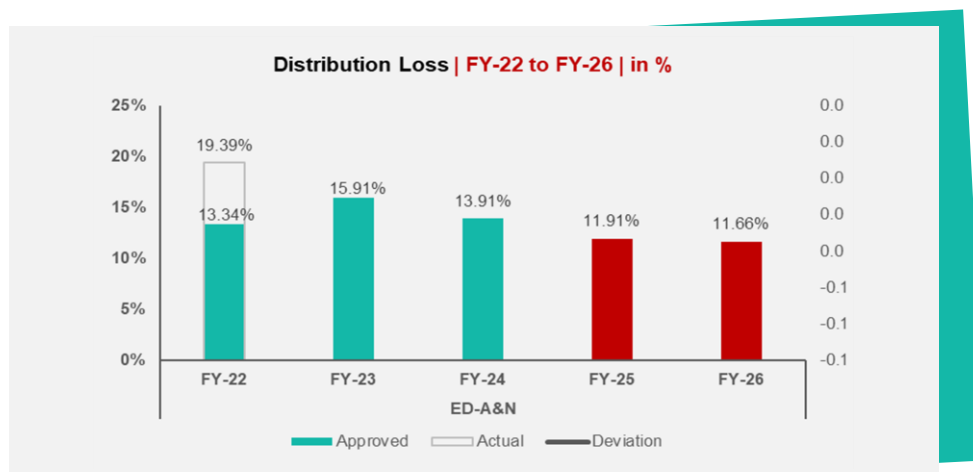
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
ED-A&N	13.34	19.39	15.91	-	13.91	-	11.91	11.66
<b>UT level</b>	<b>13.34</b>	<b>19.39</b>	<b>15.91</b>	<b>-</b>	<b>13.91</b>	<b>-</b>	<b>11.91</b>	<b>11.66</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order | includes transmission loss



## 3. Cost Reflective Tariff

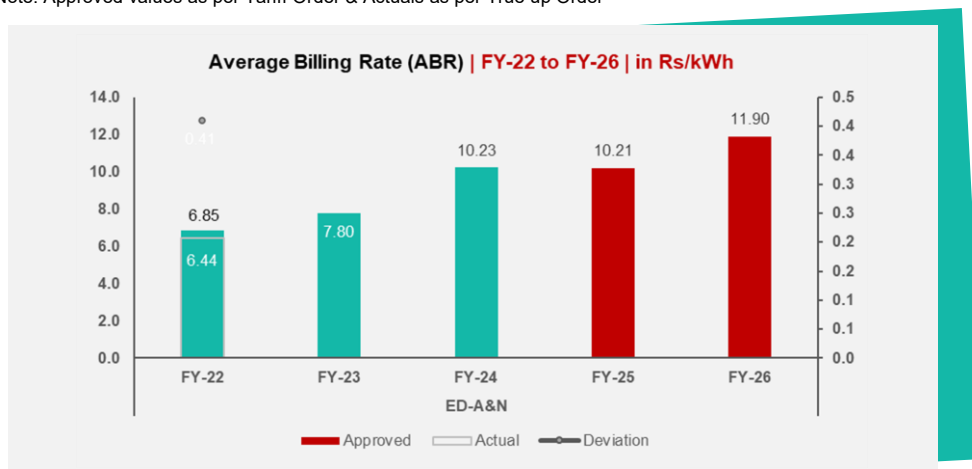
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
ED-A&N	6.85	6.44	7.80	-	10.23	-	10.21	11.90
<b>UT level</b>	<b>6.85</b>	<b>6.44</b>	<b>7.80</b>	<b>-</b>	<b>10.23</b>	<b>-</b>	<b>10.21</b>	<b>11.90</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



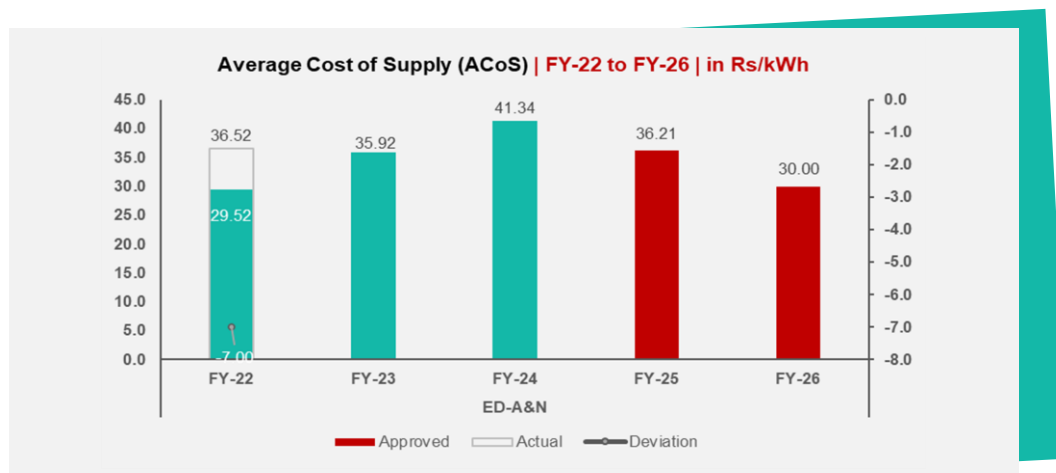
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Actual	Approved
ED-A&N	29.52	36.52	35.92	-	41.34	-	36.21	30.00
<b>UT level</b>	<b>29.52</b>	<b>36.52</b>	<b>35.92</b>	<b>-</b>	<b>41.34</b>	<b>-</b>	<b>36.21</b>	<b>30.00</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| includes outside the state sale

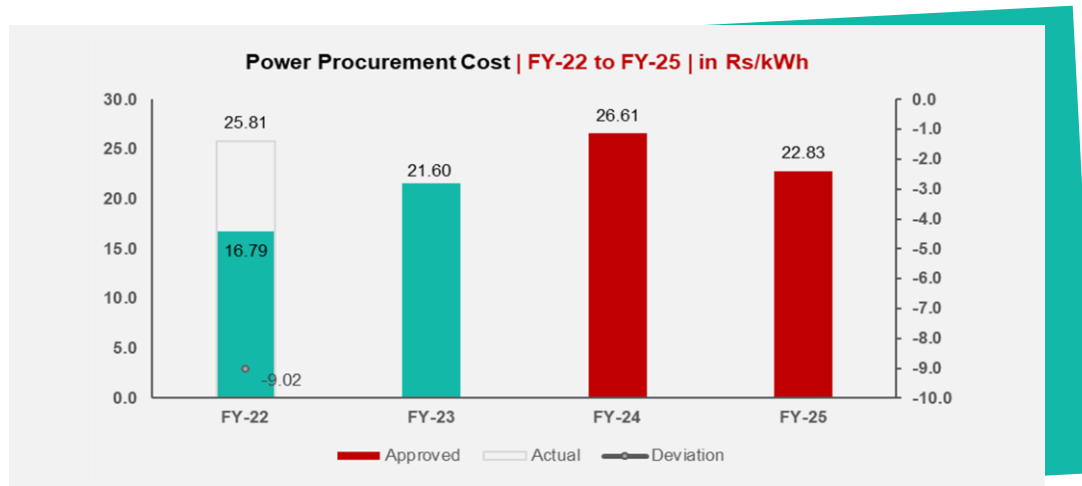


### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs. / kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
ED-A&N	16.79	25.81	21.60	-	26.61	-	22.83
<b>UT level</b>	<b>16.79</b>	<b>25.81</b>	<b>21.60</b>	<b>-</b>	<b>26.61</b>	<b>-</b>	<b>22.83</b>



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by JERC for FY 2025-26, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Fuel Cost/ Fuel Cost of Own generation	190	240	(50)
2	Power Purchase Cost*	789	438	351
3	O&M Expenses (Gross)	259	281	(22)
4	R&M Expenses	45	68	(22)
5	Employee Expenses	204	210	(6)
6	A&G Expenses	10	3	7
7	Depreciation	18	13	6
8	Interest & Finance Charges	6	9	(2)
9	Interest on Working Capital	10	4	6
10	Return on Equity	27	16	11
11	Interest on Consumer Security Deposit	0	0	0
12	Bad and Doubtful Debts	0	0	0
13	<b>Total Expenditure</b>	<b>1,299</b>	<b>1,000</b>	<b>299</b>
14	Less: Non-Tariff & Other Income	5	5	0
15	<b>Annual Revenue Requirement</b>	<b>1,294</b>	<b>995</b>	<b>299</b>

### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	ED-A&N
<b>Net Revenue Requirement</b>	<b>995</b>
Revenue from sale of power at approved Tariff	395
Revenue Gap / (Surplus)	600
Remaining gap to be met from budgetary support	600
<b>Revenue gap</b>	<b>NIL</b>

### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness	X
a)	Generation – Tariff Order	NA
b)	Transmission – Tariff Order	NA
c)	Distribution – Tariff Order	X
d)	Distribution – True up Order	X
2.	Creation of New Regulatory Assets	X
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	NA
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	X

Note: Complied (√) | Not Complied (X)

#### Summary

Latest Tariff Order: FY 2025-26

Latest True up Order: FY 2021-22

Approved Tariff Hike: ~4.9% for FY26

New Regulatory Asset: Nil

Proposed Liquidation Plan: Yes



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation) - APGENCO

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	28-Dec-18	28-Dec-18	28-Dec-18	18-Dec-23	18-Dec-23
Tariff Issuance	29-Apr-19	29-Apr-19	29-Apr-19	09-Sep-24	09-Sep-24
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	122	122	122	266	266



### 1.2. Tariff Order (Transmission)- APTRANSCO

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	06-Dec-18	06-Dec-18	06-Dec-18	30-Nov-23	30-Nov-23
Tariff Issuance	08-Mar-19	08-Mar-19	08-Mar-19	06-Aug-24	06-Aug-24
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	92	92	92	250	250



### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - APEPDCL/ APSPDCL/ APCPDCL

Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	30-Nov-20	13-Dec-21	30-Nov-22	30-Nov-23	30-Nov-24
Tariff Issuance	25-Mar-21	30-Mar-22	25-Mar-23	11-Mar-24	20-Feb-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	115	107	115	102	82

### 1.3. (b) True up Order (Distribution)- APEPDCL/ APSPDCL/ A PCPDCL

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	30-Jun-25	30-Jun-25	30-Jun-25	30-Jun-25
*True up Issuance	31-Dec-25	31-Dec-25	31-Dec-25	31-Dec-25
Disposal (in Days)	184	184	184	184

Note: APERC has issued separate True up orders for the Retail and Supply businesses from FY 2019-20 to 2023-24 | \* The date depicted in table 1.3. (b) is that of retail business, for the distribution business the order issuance date is 30.12.2025

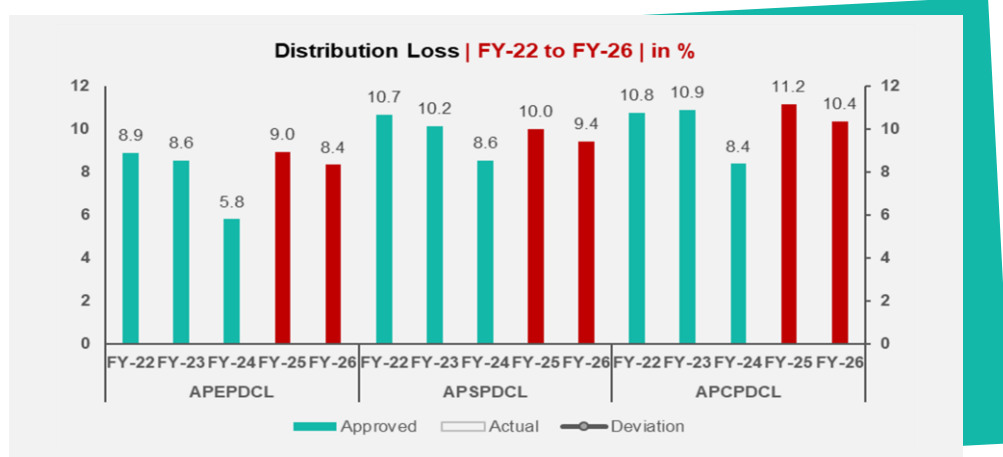
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
APEPDCL	8.90	-	8.55	-	5.82	-	8.95	8.39
APSPDCL	10.68	-	10.15	-	8.56	-	10.01	9.44
APCPDCL	10.77	-	10.90	-	8.39	-	11.18	10.37
<b>State level</b>	<b>10.05</b>	<b>-</b>	<b>9.73</b>	<b>-</b>	<b>9.42</b>	<b>-</b>	<b>9.84</b>	<b>9.23</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order | Approved figures include Transmission loss (except for FY-24)



## 3. Cost Reflective Tariff

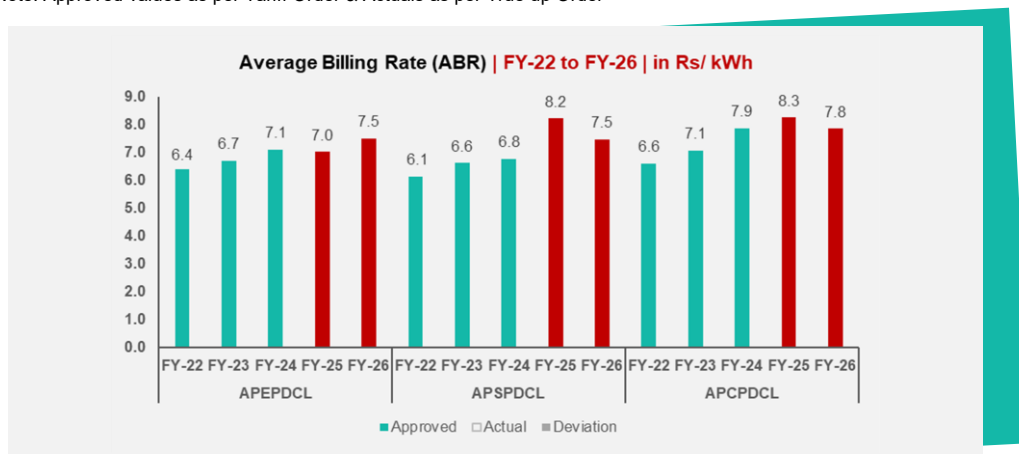
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
APEPDCL	6.39	-	6.69	-	7.09	-	7.01	7.50
APSPDCL	6.13	-	6.61	-	6.76	-	8.21	7.47
APCPDCL	6.59	-	7.07	-	7.86	-	8.25	7.84
<b>State level</b>	<b>6.33</b>	<b>-</b>	<b>6.95</b>	<b>-</b>	<b>7.52</b>	<b>-</b>	<b>7.73</b>	<b>7.56</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



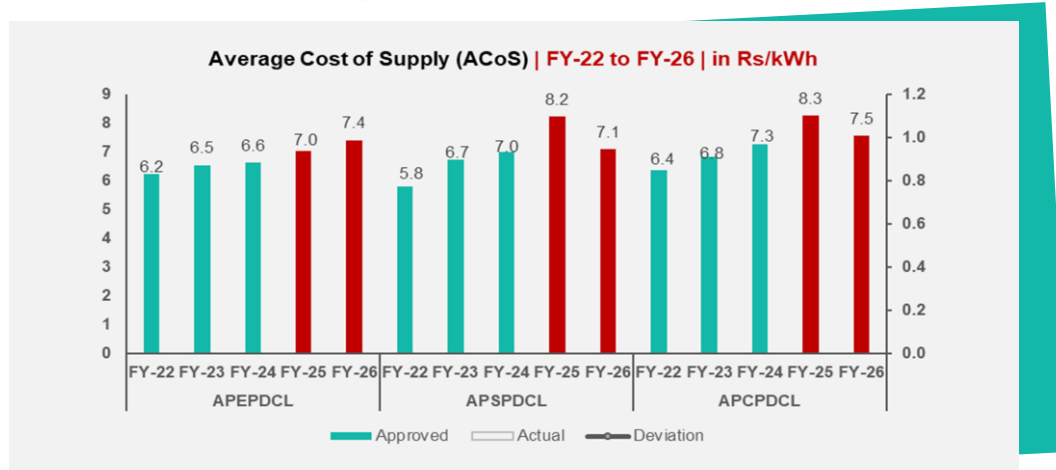
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
APEPDCL	6.21	-	6.53	-	6.61	-	7.01	7.40
APSPDCL	5.79	-	6.71	-	6.98	-	8.21	7.08
APCPDCL	6.36	-	6.81	-	7.27	-	8.25	7.54
<b>State level</b>	<b>6.08</b>	-	<b>6.67</b>	-	<b>6.90</b>	-	<b>7.73</b>	<b>7.31</b>

Note: Approved values as per Tariff Order |Excludes outside the state sale



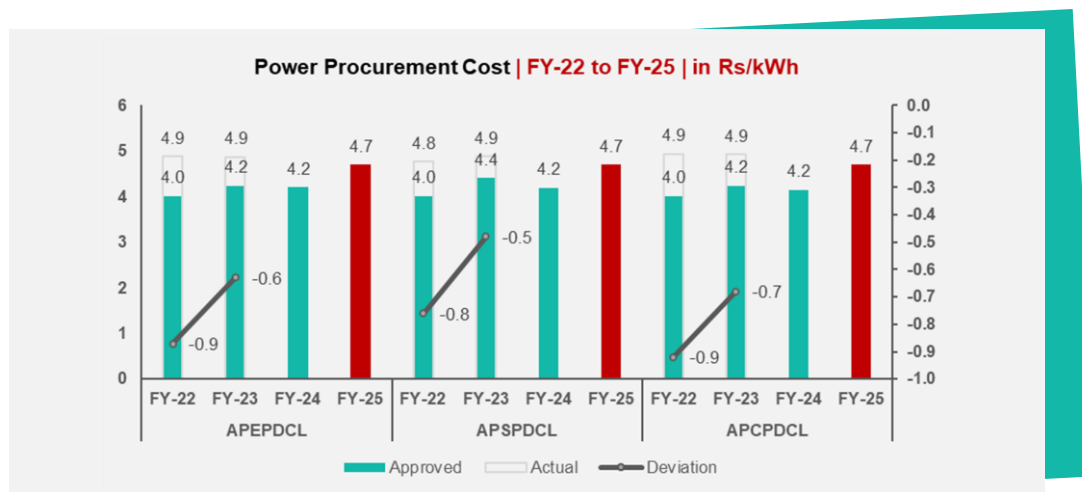
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
APEPDCL	4.01	4.88	4.24	4.87	4.20	-	4.71
APSPDCL	4.01	4.77	4.40	4.88	4.19	-	4.71
APCPCL	4.01	4.93	4.24	4.92	4.15	-	4.71
<b>State level</b>	<b>4.01</b>	<b>4.85</b>	<b>4.30</b>	<b>4.88</b>	<b>4.19</b>	-	<b>4.71</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| Excludes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by APERC for FY 2025-26, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	APSPDCL			APCPDCL			APEPDCL			State		
		Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Transmission Cost	1,385	1,385	0	766	765	2	1,397	1,399	(2)	3,549	3,549	0
2	SLDC Cost	48	48	(0)	26	26	0	48	48	(0)	122	122	(0)
3	Distribution Cost	2,756	2,748	8	1,765	1,765	0	2,400	2,400	0	6,920	6,912	8
4	PGCIL Expenses	707	646	61	391	357	35	713	653	60	1,812	1,656	156
5	ULDC Charges	2	2	0	1	1	0	2	2	(0)	5	5	(0)
6	Network and SLDC Cost (1+2+3+4+5)	4,898	4,828	69	2,950	2,914	37	4,560	4,502	58	12,408	12,244	164
7	Power Purchase Cost	15,788	15,361	428	8,744	8,480	264	15,941	15,519	421	40,473	39,360	1,112
8	Cost attributable to Retail Supply Business	1,388	1,416	(28)	723	723	0	1,212	1,212	0	3,323	3,351	(28)
9	Interest on Security Deposit	191	191	(0)	126	130	(5)	197	205	(8)	514	526	(12)
10	Supply Margin in Retail Supply Business	40	0	40	25	0	25	24	0	24	88	0	88
11	Interest on Working Capital	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Provision for bad debts	4	4	0	12	12	0	45	45	0	62	62	0
13	Uncontrollable Items (Pass Through)- Provisional	(149)	(149)	0	51	51	0	414	414	0	316	316	0
14	Additional Interest on pension bonds	607	607	0	336	335	1	612	613	(1)	1,554	1,554	0
15	Any other relevant expenditure as admissible	64	64	0	33	33	0	33	33	0	131	131	0
16	Supply Cost	17,933	17,493	439	10,050	9,765	284	18,478	18,041	437	46,460	45,300	1,160
17	<b>Gross Aggregate Revenue Requirement</b>	22,830	22,322	509	13,000	12,679	321	23,038	22,544	495	58,869	57,544	1,324
18	Adjustments of Transmission & Distribution costs of the Previous year	0	(1,275)	1,275	0	(461.86)	462	0	(376.75)	377	0	(2,114)	2,114
19	Net ARR for 2025-26	22,830	21,046	1,784	13,000	12,217	783	23,038	22,167	872	58,869	55,430	3,438
20	Revenue at proposed tariffs	14,117	14,260	(143)	9,516	9,539	(23)	17,583	17,555	28	41,216	41,354	(138)
21	Non-tariff income after accounting LPS paid to Generators	1,706	1,706	0	487	487	0	508	508	0	2,701	2,701	0
22	Revenue from CSS, GSC & RE certificates.	146	146	0	23	23	0	99	99	0	268	268	0
23	Total Revenue	15,969	16,112	(143)	10,026	10,049	(23)	18,190	18,162	28	44,185	44,323	(138)
24	Revenue Gap	6,862	6,210	652	2,974	2,630	344	4,848	4,381	467	14,683	13,221	1,462

#### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	APSPDCL	APCPDCL	APEPDCL	State
Revenue Gap determined without DBT-APERC	6,209	2,629	4,381	13,220
DBT to different consumers as per Govt. Orders	465	448	610	1,525
Previous year transmission & Distribution Adjustment	(1,275)	(461)	(376)	(2,114)
PP Cost Net Adjustment as per FPPCA Orders for FY2022-23 and FY2023-24	(140)	(182)	322	0
Net Revenue Gap determined with DBT and previous year's adjustments	5,260	2,434	4,937	12,632
Subsidy to be provided by GoAP	5,260	2,434	4,937	12,632
<b>Total Revenue Gap for FY 2025-26</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

#### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	<b>Summary</b> <b>Latest Tariff Order:</b> FY 2025-26 <b>Latest True up Order:</b> FY 2023-24 <b>Approved Tariff Hike:</b> Nil <b>New Regulatory Asset:</b> Nil <b>Proposed Liquidation Plan:</b> NA
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	√	
b)	Transmission – Tariff Order	√	
c)	Distribution – Tariff Order	√	
d)	Distribution – True up Order	X	
2.	Creation of New Regulatory Assets	√	
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	√	
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	√	

**Note:** Complied (√) | Not Complied (X)



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation)- Dept. Of Hydro Power Development, Arunachal Pradesh

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	-	-	-	20-Sep-24	07-May-25
Tariff Issuance	-	-	-	31-Dec-24	17-Jul-25
Tariff Applicability	-	-	-	01-Apr-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	-	-	-	102	71

### 1.2. Tariff Order (Transmission)-DoP, Arunachal Pradesh



Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	06-Jul-23	06-Jul-23	06-Jul-23	-	-
Tariff Issuance	25-Oct-23	25-Oct-23	25-Oct-23	-	-
Tariff Applicability	01-Nov-23	01-Nov-23	01-Nov-23	-	-
Disposal (in Days)	111	111	111	-	-

### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - DoP, Arunachal Pradesh



Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	06-Jul-23	06-Jul-23	06-Jul-23	04-Jan-24	29-Nov-24
Tariff Issuance	25-Oct-23	25-Oct-23	25-Oct-23	26-Jul-24	26-Mar-25
Tariff Applicability	01-Nov-23	01-Nov-23	01-Nov-23	01-Jul-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	111	111	111	204	119

### 1.3. (b) True up Order (Distribution)- DoP, Arunachal Pradesh

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	29-Nov-23	29-Nov-23	29-Nov-23	29-Nov-24
True up Issuance	09-Jan-24	09-Jan-24	09-Jan-24	26-Mar-25
Disposal (in Days)	187	187	187	119

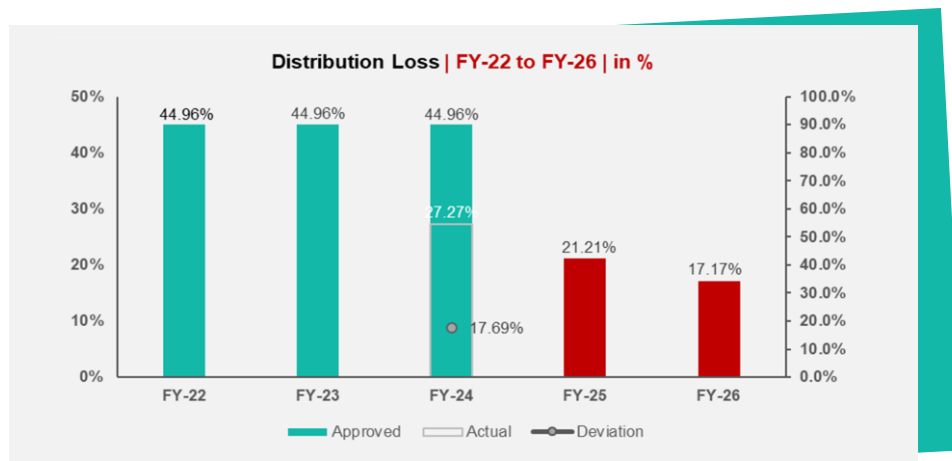
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
DoP, AP	44.96	-	44.96	-	44.96	27.27	21.21	17.17
<b>State level</b>	<b>44.96</b>	<b>-</b>	<b>44.96</b>	<b>-</b>	<b>44.96</b>	<b>27.27</b>	<b>21.21</b>	<b>17.17</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order



## 3. Cost Reflective Tariff

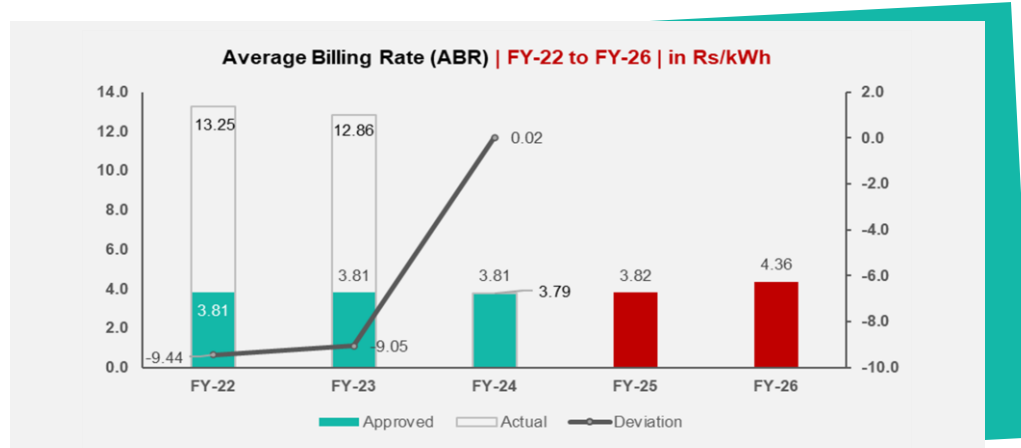
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
DoP, AP	3.81	13.25	3.81	12.86	3.81	3.79	3.82	4.36
<b>State level</b>	<b>3.81</b>	<b>13.25</b>	<b>3.81</b>	<b>12.86</b>	<b>3.81</b>	<b>3.79</b>	<b>3.82</b>	<b>4.36</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



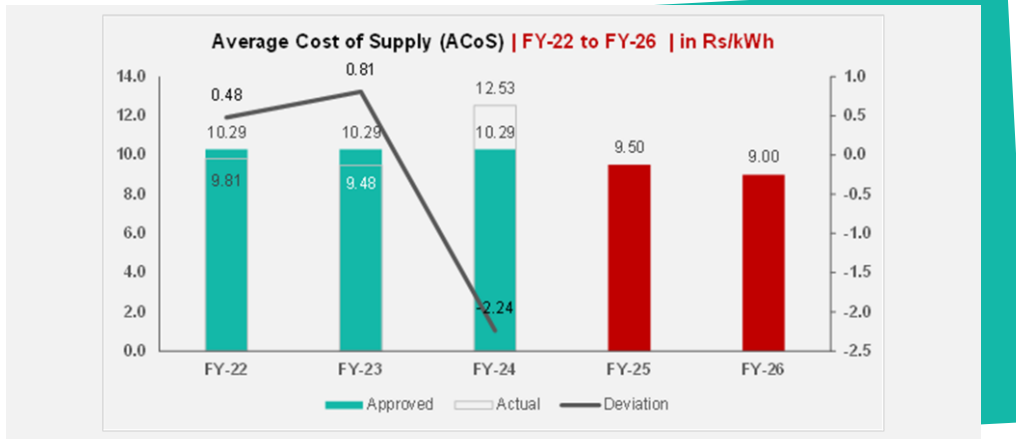
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
DoP, AP	10.29	9.81	10.29	9.48	10.29	12.53	9.50	9.00
<b>State level</b>	<b>10.29</b>	<b>9.81</b>	<b>10.29</b>	<b>9.48</b>	<b>10.29</b>	<b>12.53</b>	<b>9.50</b>	<b>9.00</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| includes outside the state sale



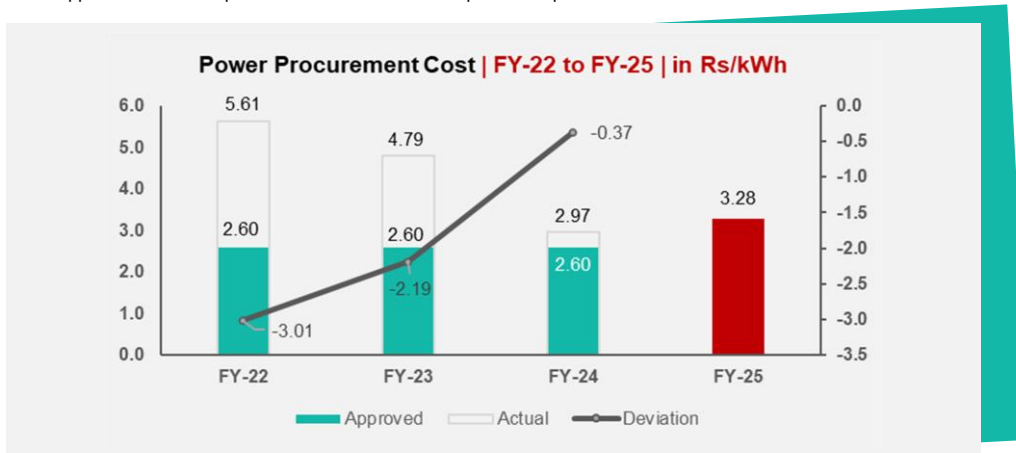
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Approved	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
DoP, AP	2.60	5.61	2.60	4.79	2.60	2.97	3.28
<b>State level</b>	<b>2.60</b>	<b>5.61</b>	<b>2.60</b>	<b>4.79</b>	<b>2.60</b>	<b>2.97</b>	<b>3.28</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by APERC for FY 2025-26, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Power Purchase Expenses	541	438	104
2	Interstate Transmission Charges	111	106	4
3	Intrastate Transmission Charges	11	10	1
4	Fees and charges of NERLDC/NERPC	2	2	0
5	O&M expenses	485	440	45
6	Interest on working Capital	0	0	0
7	Provision for bad and doubtful debt	0	0	0
8	Total Revenue Requirement	1,151	996	154
9	Less: Non-tariff Income	64	64	0
10	Less: Sale of Power Outside the State	-	171	(171)
11	Net Revenue Requirement	1,086	761	325
12	<b>Total revenue</b>	<b>475</b>	<b>369</b>	<b>106</b>
13	Revenue gap	611	392	219

Note: \*including Fuel Cost | #including True up and FPPPA impact | § at approved tariff

### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	DoP, AP
Approved Net ARR	761
Approved Energy Sales within the state(MU)	845
Approved Revenue from sales of Energy within the state	369
Revenue Gap	392
Gap to be covered through Grant	392

### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	<b>Summary</b> <b>Latest Tariff Order:</b> FY 2025-26 <b>Latest True up Order:</b> FY 2023-24 <b>Approved Tariff Hike:</b> Yes <b>New Regulatory Asset:</b> Nil <b>Proposed Liquidation Plan:</b> NA
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	X	
b)	Transmission – Tariff Order	X	
c)	Distribution – Tariff Order	√	
d)	Distribution – True up Order	√	
2.	Creation of New Regulatory Assets	√	
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	X	
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	X	

Note: Complied (√) | Not Complied (X)



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation)–APGCL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	03-Dec-20	30-Nov-21	30-Nov-22	23-Nov-23	30-Nov-24
Tariff Issuance	15-Feb-21	21-Mar-22	29-Mar-23	27-Jun-24	25-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25
Disposal(in Days)	74	111	119	87	115



### 1.2. Tariff Order (Transmission)- AEGCL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	27-Nov-20	30-Nov-21	30-Nov-22	30-Nov-23	14-Dec-24
Tariff Issuance	15-Feb-21	21-Mar-22	29-Mar-23	27-Jun-24	25-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	80	111	119	87	101



### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - APDCL

Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	28-Nov-20	16-Dec-21	30-Nov-22	30-Nov-23	30-Nov-24
Tariff Issuance	15-Feb-21	21-Mar-22	29-Mar-23	27-Jun-24	25-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-July-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	79	95	119	210	115

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) - APDCL

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	16-Dec-21	30-Nov-22	30-Nov-23	30-Nov-24
True up Issuance	21-Mar-22	29-Mar-23	27-Jun-24	25-Mar-25
Disposal (in Days)	95	119	210	115

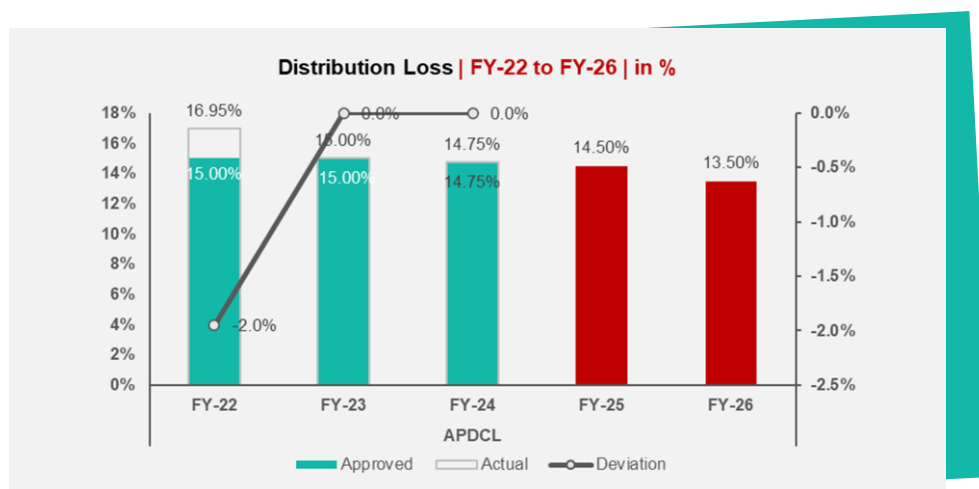
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
APDCL	15.00	16.95	15.00	15.00	14.75	14.75	14.50	13.50
<b>State level</b>	<b>15.00</b>	<b>16.95</b>	<b>15.00</b>	<b>15.00</b>	<b>14.75</b>	<b>14.75</b>	<b>14.50</b>	<b>13.50</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order



## 3. Cost Reflective Tariff

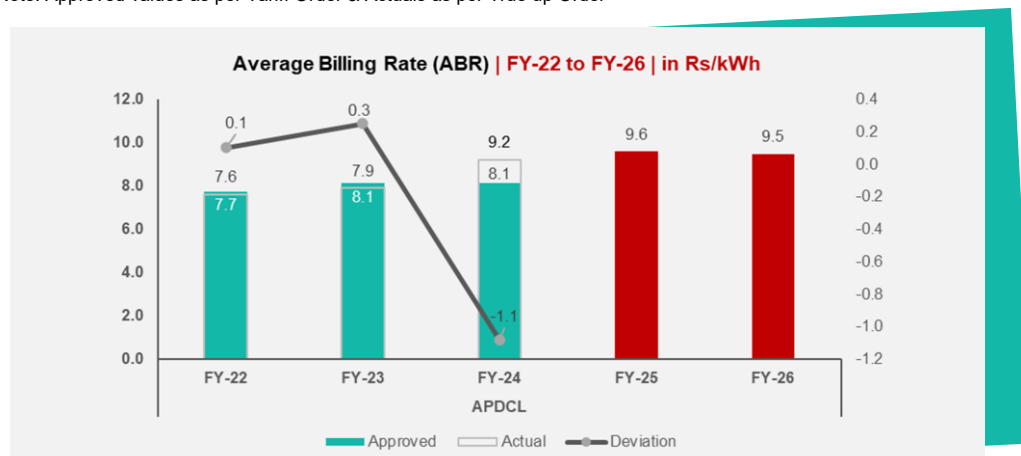
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
APDCL	7.71	7.61	8.14	7.89	8.12	9.20	9.57	9.47
<b>State level</b>	<b>7.71</b>	<b>7.61</b>	<b>8.14</b>	<b>7.89</b>	<b>8.12</b>	<b>9.20</b>	<b>9.57</b>	<b>9.47</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



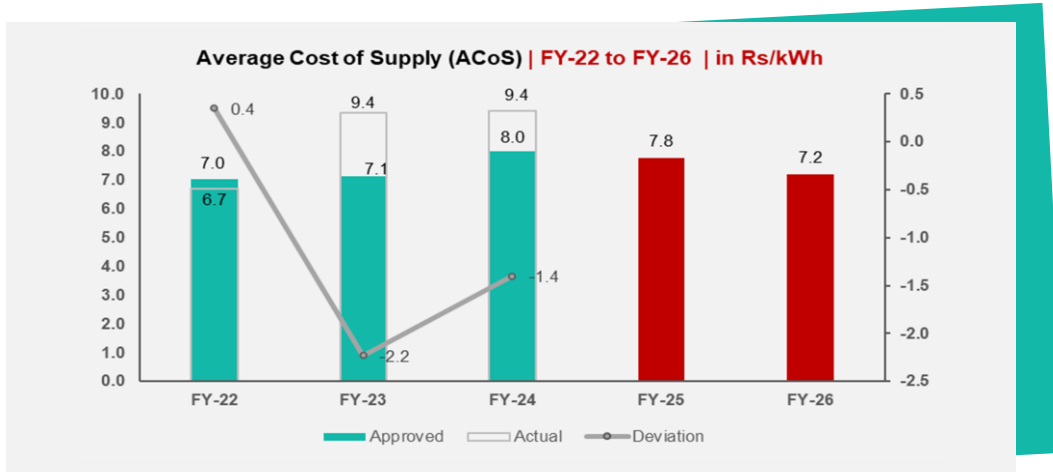
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
APDCL	7.04	6.69	7.13	9.97	8.02	9.42	7.77	7.20
<b>State level</b>	<b>7.04</b>	<b>6.69</b>	<b>7.13</b>	<b>9.97</b>	<b>8.02</b>	<b>9.42</b>	<b>7.77</b>	<b>7.20</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| includes outside the state sale



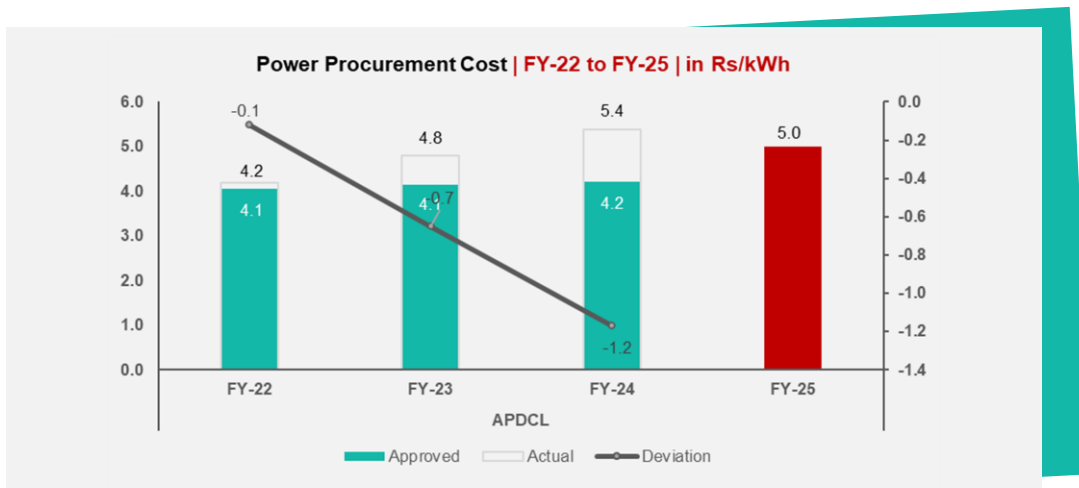
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
APDCL	4.06	4.18	4.14	4.79	4.21	5.38	4.99
<b>State level</b>	<b>4.06</b>	<b>4.18</b>	<b>4.14</b>	<b>4.79</b>	<b>4.21</b>	<b>5.38</b>	<b>4.99</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| Excludes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by AERC for FY 2025-26, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Power Purchase Expenses	10,205	10,021	184
2	O&M Expenses	1,696	1,411	285
a)	Employee Expenses	1,097	919	178
b)	R&M Expenses	452	263	189
c)	A&G Expenses	147	229	(82)
3	Depreciation	78	73	5
4	Interest and Finance Charges	101	11	90
5	Interest on Working Capital	0	0	0
6	Interest on CSD	62	62	0
7	Return on Equity	388	179	209
8	Other Debits, incl. Provisioning for Bad Debts	6	0	6
9	<b>Total Expenditure</b>	<b>12,535</b>	<b>11,756</b>	779
10	Less: Non-Tariff Income	315	304	11
11	Less: Other Income	1,111	1,045	67
12	<b>Aggregate Revenue Requirement</b>	<b>11,109</b>	<b>10,407</b>	702

### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	APDCL
Revenue Gap/(Surplus) with carrying cost impact and after Truing up of FY 2023-24	209
Revenue Requirement for FY 2025-26	10,407
Impact of APGCL True-Up	(6)
Impact of AEGCL True-Up	(100)
Impact of SLDC True-Up	(3)
Assessed impact of revision in ToD timeslots and tariff	130
Cumulative Revenue Requirement for FY 2025-26	10,637
Revenue from Existing Tariff in FY 2025-26	11,548
<b>Total Revenue Gap/(Surplus) for FY 2025-26</b>	<b>(911)</b>

### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	<b>Summary</b> Latest Tariff Order: FY 2025-26 Latest True up Order: FY 2023-24 Approved Tariff Reduction: 7.9% New Regulatory Asset: Nil Proposed Liquidation Plan: NA
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	X	
b)	Transmission – Tariff Order	√	
c)	Distribution – Tariff Order	√	
d)	Distribution – True up Order	√	
2.	Creation of New Regulatory Assets	√	
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	√	
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	√	

**Note:** Complied (√) | Not Complied (X)



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation)- BSPGCL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	NA	NA	NA	NA	NA
Tariff Issuance	NA	NA	NA	NA	NA
Tariff Applicability	NA	NA	NA	NA	NA
Disposal (in Days)	NA	NA	NA	NA	NA

Note: State exempted from issuance of tariff order

### 1.2. Tariff Order (Transmission)–BSPTCL/ BGCL



Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	24-Dec-20	14-Dec-21	15-Nov-22	14-Nov-23	15-Nov-24
Tariff Issuance	19-Mar-21	25-Mar-22	21-Mar-23	01-Mar-24	28-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	85	101	126	139	133

### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - NBDCL/ SBPDCL



Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	30-Dec-20	15-Nov-21	15-Nov-22	14-Nov-23	15-Nov-24
Tariff Issuance	26-Mar-21	25-Mar-22	23-Mar-23	01-Mar-24	28-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	86	130	128	139	133

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) - NBDCL/ SBPDCL

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	15-Nov-21	15-Nov-22	14-Nov-23	15-Nov-24
True up Issuance	25-Mar-22	23-Mar-23	01-Mar-24	28-Mar-25
Disposal (in Days)	130	128	111	133

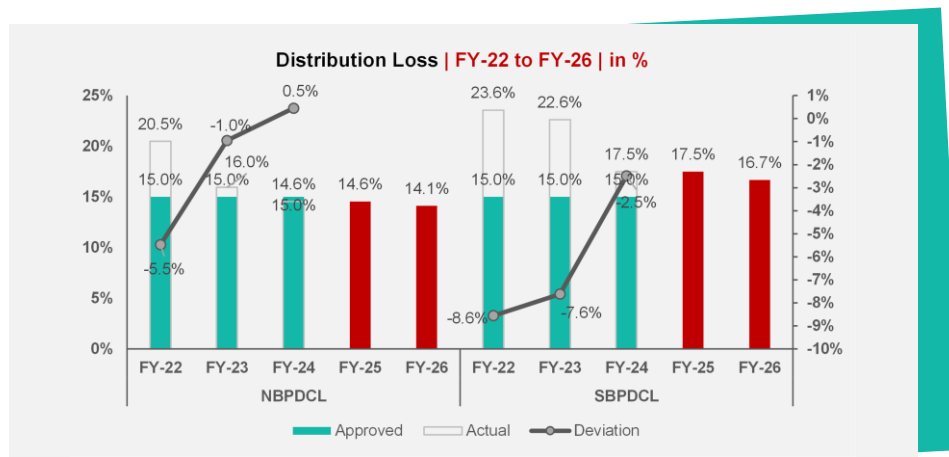
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
NBPDCL	15.00	20.48	15.00	15.95	15.00	14.99	14.55	14.12
SBPDCL	15.00	23.56	15.00	22.62	15.00	19.27	17.49	16.68
<b>State level</b>	<b>15.00</b>	<b>22.18</b>	<b>15.00</b>	<b>19.69</b>	<b>15.00</b>	<b>17.38</b>	<b>16.17</b>	<b>17.70</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order



## 3. Cost Reflective Tariff

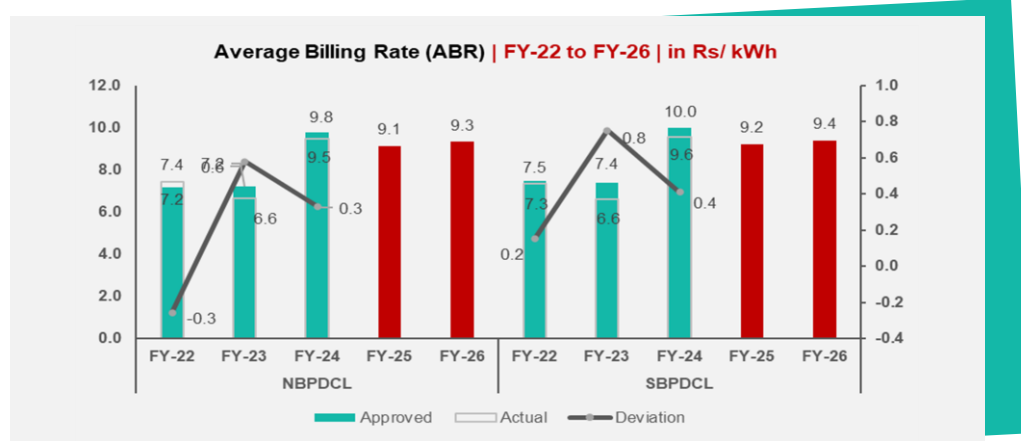
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
NBPDCL	7.17	7.43	7.21	6.63	9.79	9.46	9.14	9.24
SBPDCL	7.43	7.33	7.37	6.62	9.97	9.56	9.22	9.39
<b>State level</b>	<b>7.34</b>	<b>7.38</b>	<b>7.30</b>	<b>6.62</b>	<b>9.89</b>	<b>9.51</b>	<b>9.18</b>	<b>9.33</b>

Note: Approved values as per Tariff Order | includes outside the state sale



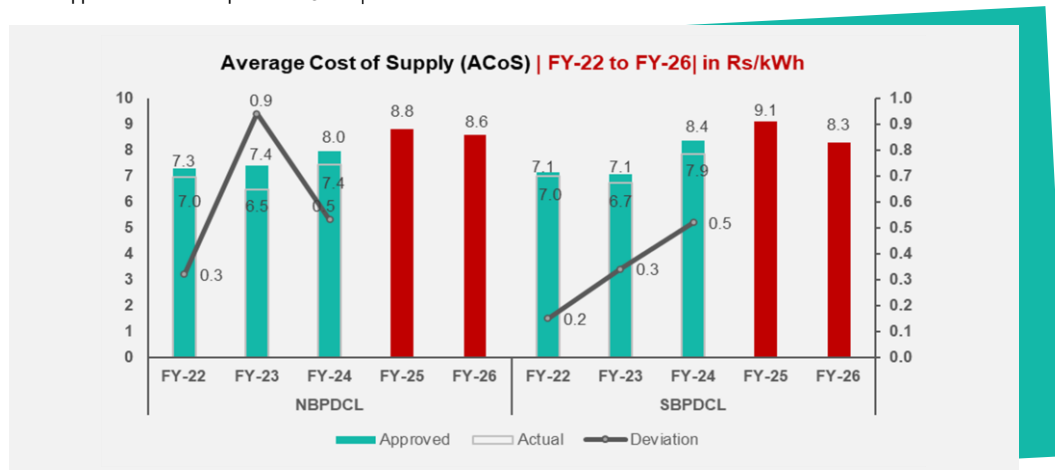
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
NBPDCL	7.28	6.96	7.40	6.46	7.96	8.76	8.80	8.57
SBPDCL	7.12	6.97	7.07	6.73	8.37	9.20	9.10	8.28
<b>State level</b>	<b>7.19</b>	<b>6.96</b>	<b>7.22</b>	<b>6.61</b>	<b>8.17</b>	<b>9.00</b>	<b>8.96</b>	<b>8.41</b>

Note: Approved values as per Tariff Order | includes outside the state sale



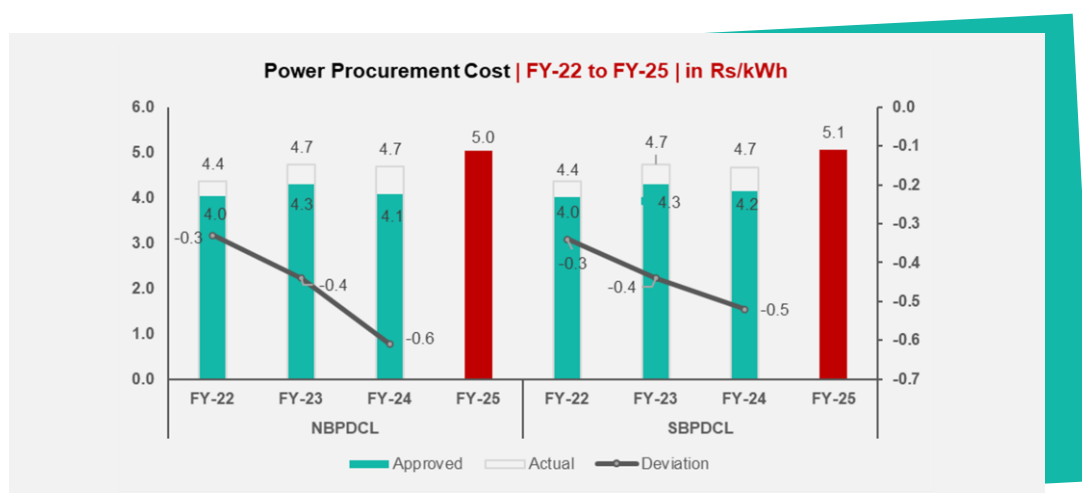
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
NBPDCL	4.03	4.36	4.29	4.73	4.07	4.68	5.03
SBPDCL	4.02	4.36	4.29	4.73	4.15	4.67	5.05
<b>State level</b>	<b>4.02</b>	<b>4.36</b>	<b>4.29</b>	<b>4.73</b>	<b>4.12</b>	<b>4.67</b>	<b>5.01</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order | excludes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by BEREC for FY 2025-26, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	NBPDCCL			SBPDCL			State		
		Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Purchase of power	10,289	9,908	381	12,079	11,931	148	22,368	21,839	528
2	Transmission charges <sup>#</sup>	1,915	1,836	80	2,248	2,265	(17)	4,163	4,100	63
3	<i>O &amp; M Expenses (A+B+C+D)</i>	1,910	1,067	843	1,801	1,419	382	3,711	2,485	1,226
a)	<i>Employee expenses</i>	521	524	(2)	790	801	(11)	7,874	6,586	(14)
b)	<i>R&amp;M expenses</i>	280	237	43	308	288	20	589	525	64
c)	<i>A&amp;G expenses</i>	286	268	18	210	291	(81)	495	559	(64)
d)	Rent Charges for Smart Prepaid Meter	781	0	781	451	0	451	1,232	0	1,232
7	Total A&G expenses	1,067	268	799	661	291	370	1,728	559	1,169
8	<i> Holding company expenses</i>	41	38	3	42	39	3	83	77	7
9	Depreciation	779	428	351	505	375	130	1,284	804	480
10	Interest on loan	768	638	130	623	526	98	1,391	1,164	228
11	Other finance charges	93	74	19	178	142	36	271	215	56
12	Return on equity	639	531	108	516	427	89	1,155	959	197
13	Interest on SD	35	35	0	60	60	0	95	95	0
14	Interest on working capital	16	8	8	18	0	18	34	8	27
15	Demand Side Management	33	0	33	33	0	33	66	0	66
16	Bad & doubtful debts	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>1</b>
17	Total Revenue requirement	16,477	14,525	1,952	18,063	17,145	918	34,540	31,670	2,870
18	Less: Non-tariff income	483	559	(75)	263	466	(203)	746	1,025	(278)
19	Net Revenue requirement	15,994	13,966	2,028	17,800	16,679	1,121	33,794	30,645	3,149

Note: <sup>#</sup> including Interstate & Intra state

#### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	NBPDCL	SBPDCL	State
ARR approved for FY 2025-26	13,966	16,679	30,645
Less: Revenue from Existing tariff	14,877	18,774	33,652
Revenue Gap/(Surplus)	(911)	(2,095)	(3,006)
Carried forward true up revenue gap/(Surplus) of FY 2023-24	(733)	3,401	2,667
Carrying cost	(158)	705	547
Revenue Gap / (Surplus) for FY 2025-26	(1,803)	2,011	208
<b>Revenue Gap / (Surplus) for FY 2025-26 after Tariff Revision</b>	<b>(1,980)</b>	<b>1,873</b>	<b>(107)</b>

#### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	<b>Summary</b> Latest Tariff Order: FY 2025-26 Latest True up Order: FY 2023-24 Approved Tariff Hike: Nil New Regulatory Asset: Nil Proposed Liquidation Plan: NA
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	NA	
b)	Transmission – Tariff Order	√	
c)	Distribution – Tariff Order	√	
d)	Distribution – True up Order	√	
2.	Creation of New Regulatory Assets	√	
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	X	
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	X	

**Note:** Complied (√) | Not Complied (X)



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation)- EWEDC

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	NA	NA	NA	NA	-
Tariff Issuance	NA	NA	NA	NA	-
Tariff Applicability	NA	NA	NA	NA	-
Disposal (in Days)	NA	NA	NA	NA	-

Note: UT exempted from issuance of tariff order.

### 1.2. Tariff Order (Transmission)- EWEDC



Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	NA	NA	NA	NA	-
Tariff Issuance	NA	NA	NA	NA	-
Tariff Applicability	NA	NA	NA	NA	-
Disposal (in Days)	NA	NA	NA	NA	-

Note: UT exempted from issuance of tariff order

### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) – CPDL



Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	30-Jan-21	30-Mar-22	30-Jan-23	04-Jun-24	09-Jun-25
Tariff Issuance	30-Mar-21	11-Jul-22	30-Mar-23	25-Jul-24	30-Oct-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Jul-22	01-Apr-23	01-Aug-24	01-Nov-25
Disposal (in Days)	59	103	59	51	143

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) - CPDL

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	30-Jan-23	04-Jun-24	29-Dec-25	29-Dec-25
True up Issuance	30-Mar-23	25-Jul-24	-	-
Disposal (in Days)	59	51	-	-

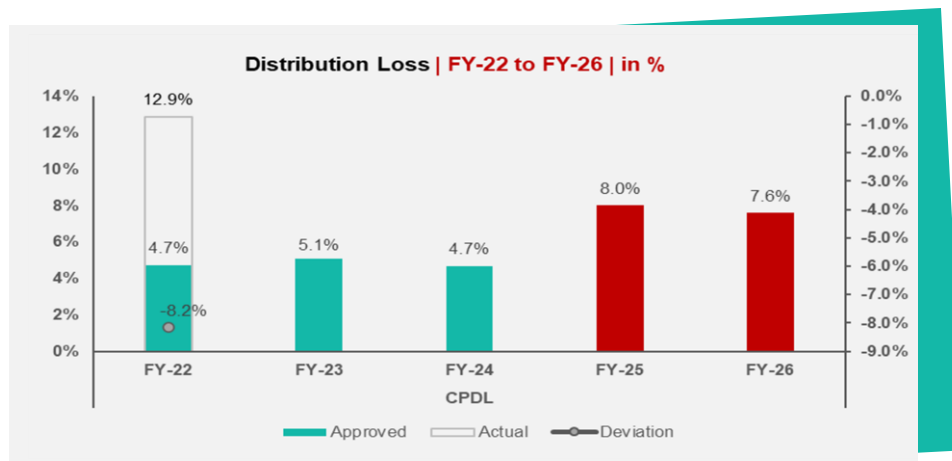
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
EWEDC	4.73	12.88	5.10	-	4.67	-	8.00	7.60
<b>UT level</b>	<b>4.73</b>	<b>12.88</b>	<b>5.10</b>	<b>-</b>	<b>4.67</b>	<b>-</b>	<b>8.00</b>	<b>7.60</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order | includes transmission loss



## 3. Cost Reflective Tariff

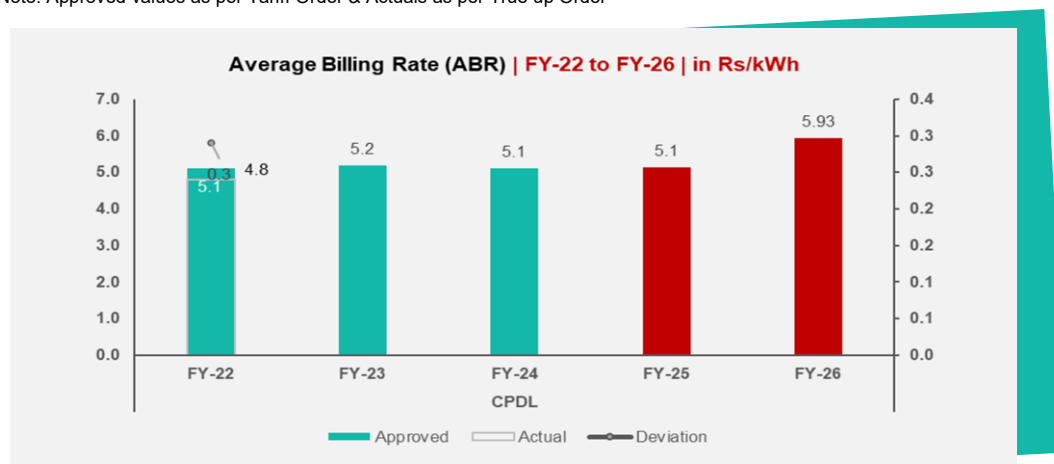
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
EWEDC	5.10	4.81	5.18	-	5.10	-	5.13	5.93
<b>UT level</b>	<b>5.10</b>	<b>4.81</b>	<b>5.18</b>	<b>-</b>	<b>5.10</b>	<b>-</b>	<b>5.13</b>	<b>5.93</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



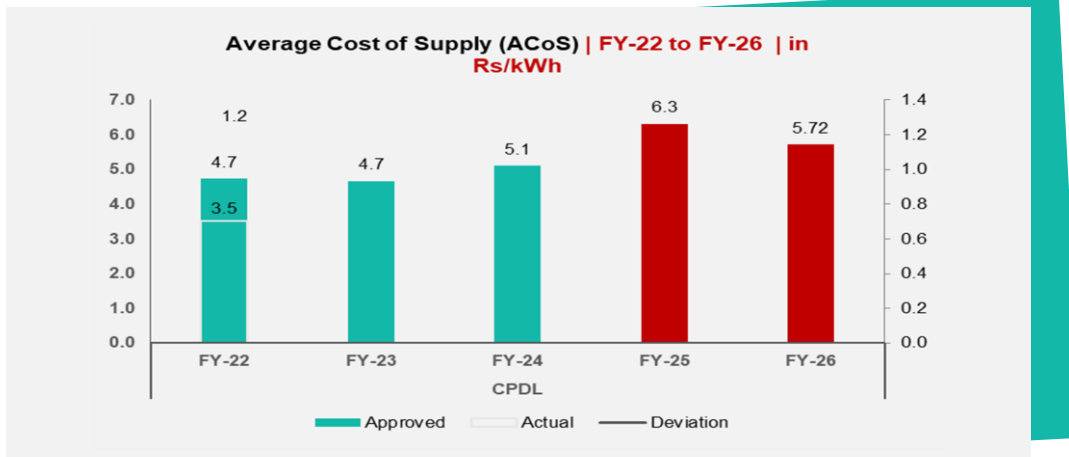
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
EWEDC	4.73	5.27	4.67	-	5.10	-	6.32	5.72
<b>UT level</b>	<b>4.73</b>	<b>5.27</b>	<b>4.67</b>	<b>-</b>	<b>5.10</b>	<b>-</b>	<b>6.32</b>	<b>5.72</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| includes outside the state sale



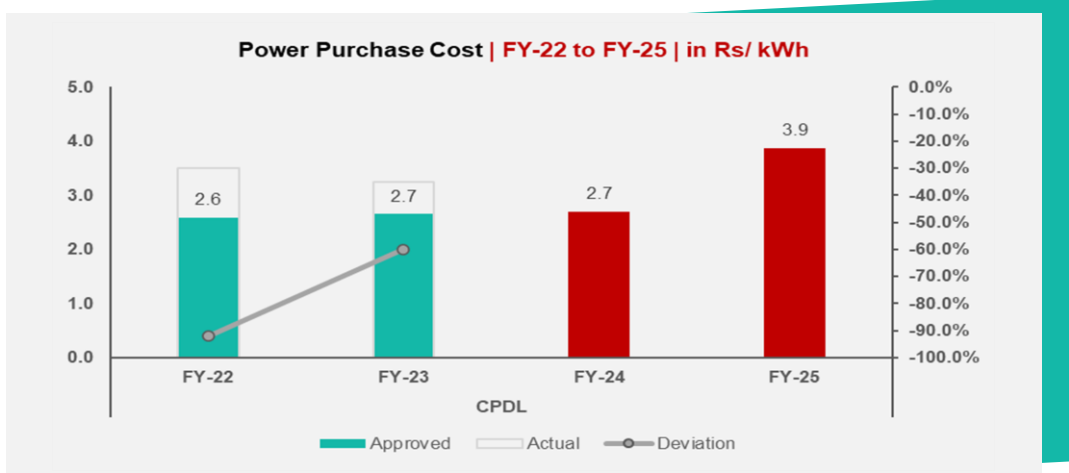
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
EWEDC	2.59	3.51	2.65	3.25	2.70	-	3.87
<b>UT level</b>	<b>2.59</b>	<b>3.51</b>	<b>2.65</b>	<b>3.25</b>	<b>2.70</b>	<b>-</b>	<b>3.87</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| Excludes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by JERC for FY 2025-26 are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Power Purchase Cost	914	856	58
2	O&M Cost	185	158	27
3	Depreciation	12	13	(1)
4	Interest & Finance Charges	20	2	18
5	Return on Equity	26	17	9
6	Tax on Income	9	0	9
7	Provision for Bad Debt	12	0	12
8	Total Revenue Requirement (Sum of 1 to 7)	1,177	1,056	121
9	Less: Non-Tariff Income	20	20	(0)
10	Net Revenue Requirement	1,157	1,036	121

Note: \*including Interstate transmission charges

### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	
Net Revenue Requirement	1,036
Revenue from retail sales at proposed tariff	1,075
<b>Revenue (Surplus)/ Gap for the year</b>	<b>(39.17)</b>

### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	<b>Summary</b> Latest Tariff Order: FY 2025-26 Latest True up Order: FY 2021-22 Approved Tariff Hike: 0.94% New Regulatory Asset: Nil Proposed Liquidation Plan: NA
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	NA	
b)	Transmission – Tariff Order	NA	
c)	Distribution – Tariff Order	X	
d)	Distribution – True up Order	X	
2.	Creation of New Regulatory Assets	√	
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	√	
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	√	

**Note:** Complied (√) | Not Complied (X)



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation)- CSPGCL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	12-Jan-21	28-Dec-21	15-Dec-22	12-Dec-24	29-Nov-24
Tariff Issuance	02-Aug-21	13-Apr-22	28-Mar-23	01-Jun-24	11-July-25
Tariff Applicability	01-Aug-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Jun-24	01-July-25
Disposal (in Days)	202	106	103	141	192



### 1.2. Tariff Order (Transmission)- CSPTCL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	06-Jan-21	31-Dec-21	30-Nov-22	12-Dec-24	29-Nov-24
Tariff Issuance	02-Aug-21	13-Apr-22	28-Mar-23	01-Jun-24	11-July-25
Tariff Applicability	01-Aug-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Jun-24	01-July-25
Disposal (in Days)	208	103	118	141	192



### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - CSPDCL

Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	04-Jan-21	21-Dec-21	28-Nov-22	12-Dec-24	29-Nov-24
Tariff Issuance	02-Aug-21	13-Apr-22	28-Mar-23	01-Jun-24	11-July-25
Tariff Applicability	01-Aug-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Jun-24	01-July-25
Disposal (in Days)	210	113	120	141	192

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) - CSPDCL

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	21-Dec-21	28-Nov-22	12-Dec-24	29-Nov-24
True up Issuance	13-Apr-22	28-Mar-23	01-Jun-24	11-July-25
Disposal (in Days)	113	120	141	192

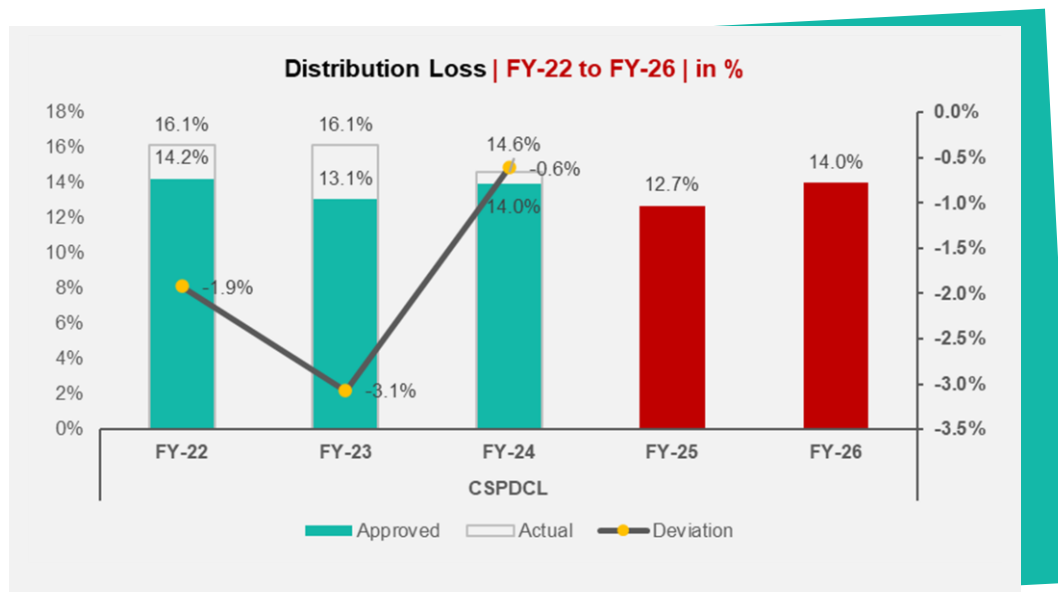
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
CSPDCL	14.22	16.14	13.07	16.14	13.97	14.58	12.69	14.00
<b>State level</b>	<b>14.22</b>	<b>16.14</b>	<b>13.07</b>	<b>16.14</b>	<b>13.97</b>	<b>14.58</b>	<b>12.69</b>	<b>14.00</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order



## 3. Cost Reflective Tariff

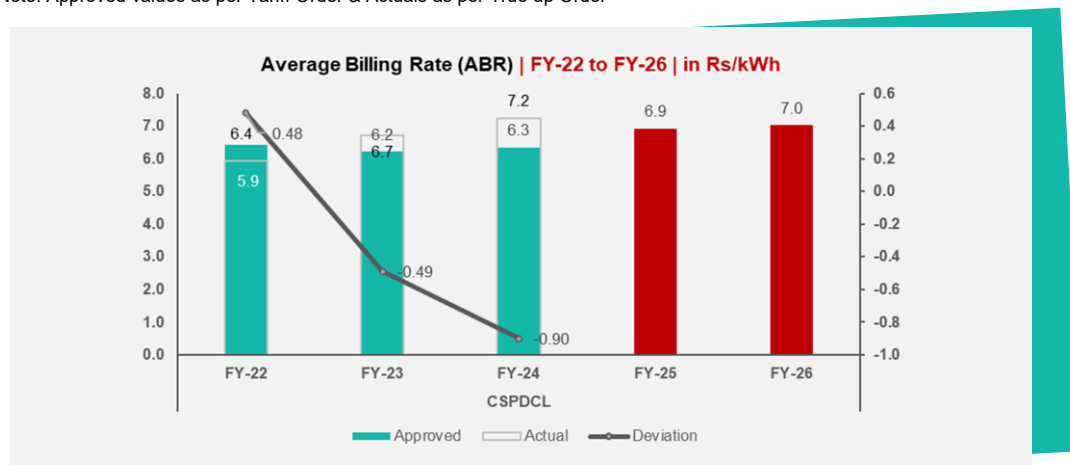
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
CSPDCL	6.41	5.93	6.22	6.71	6.34	7.24	6.92	7.02
<b>State level</b>	<b>6.41</b>	<b>5.93</b>	<b>6.22</b>	<b>6.71</b>	<b>6.34</b>	<b>7.24</b>	<b>6.92</b>	<b>7.02</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



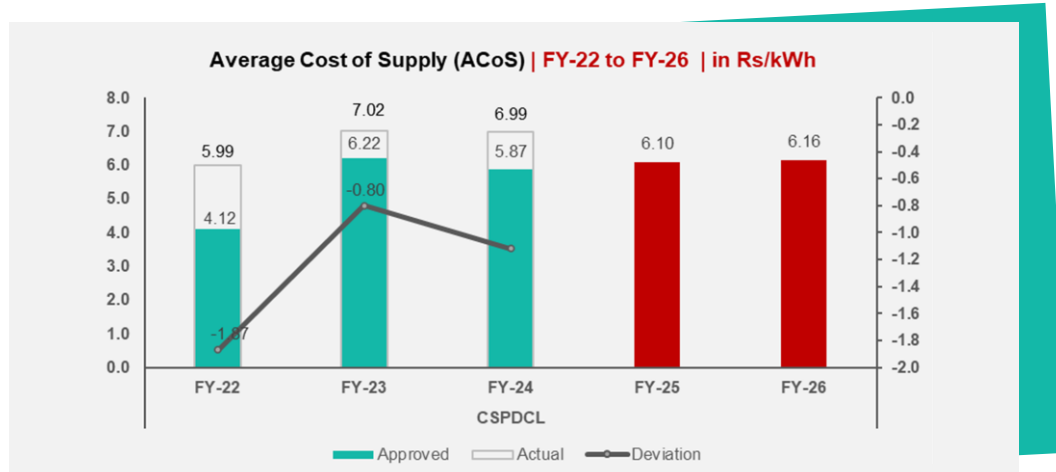
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
CSPDCL	4.12	5.99	6.22	7.02	5.87	6.99	6.10	6.16
<b>State level</b>	<b>4.12</b>	<b>5.99</b>	<b>6.22</b>	<b>7.02</b>	<b>5.87</b>	<b>6.99</b>	<b>6.10</b>	<b>6.16</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| includes outside the state sale | For FY 2022-23 excludes interstate sale



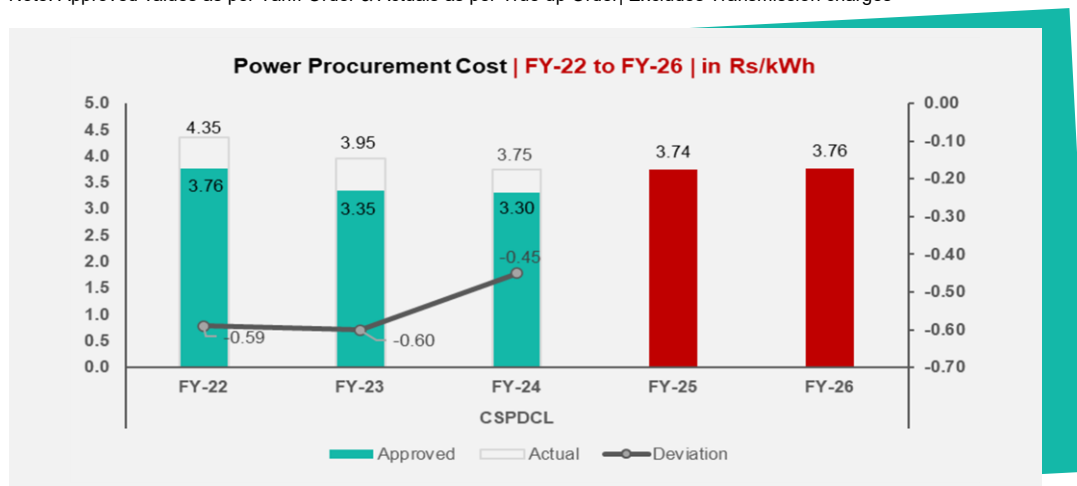
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
CSPDCL	3.76	4.35	3.35	3.95	3.30	3.75	3.74	3.76
<b>State level</b>	<b>3.76</b>	<b>4.35</b>	<b>3.35</b>	<b>3.95</b>	<b>3.30</b>	<b>3.75</b>	<b>3.74</b>	<b>3.76</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| Excludes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by CSERC for FY 2024-25, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Power Purchase Expenses*	19,634	18,988	646
1.a)	Power Purchase Cost	17,323	16,950	373
1.b)	Inter-State Transmission charge	1,259	695	563
1.c)	Intra-State Transmission Charges	1,047	1,319	(272)
1.d)	CSLDC Charges	9	25	(16)
2	Operation & Maintenance Expenses	3,203	2,706	497
2.a)	Net Employee Expenses	1,308	1,383	(76)
2.b)	Net A&G Expenses	88	105	(17)
2.c)	Net R&M charges	489	299	191
2.d)	AMISP Charges for smart metering	368	0	368
2.e)	Pension & Gratuity	950	919	31
3	Interest & Finance Expenses	611	290	320
4	Interest on Loan	360	197	163
5	Interest on Working Capital Requirement	250	93	157
6	Other Expenses	1,008	972	36
7	Depreciation	544	513	31
8	Return on Equity	464	459	5
9	Less: Non-Tariff Income	133	462	(328)
10	Less: Revenue from Sale of Surplus Power	872	0	872
11	<b>Aggregate Revenue Requirement</b>	<b>23,450</b>	<b>22,495</b>	<b>955</b>

Note: \*including Interstate transmission charges

### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	CSPDCL
Standalone Revenue Gap /(Surplus)	(2,618)
Cumulative Revenue Gap /(Surplus)	523
Tariff Increase to recover Revenue Gap	523
Revised Cumulative Revenue Gap /(Surplus)	0

### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness	
a)	Generation – Tariff Order	X
b)	Transmission – Tariff Order	X
c)	Distribution – Tariff Order	X
d)	Distribution – True up Order	X
2.	Creation of New Regulatory Assets	√
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	√
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	√

Note: Complied (√) | Not Complied (X)

**Summary**

**Latest Tariff Order:** FY 2025-26

**Latest True up Order:** FY 2023-24

**Approved Tariff Hike:** 1.89%

**New Regulatory Asset:** Nil

**Proposed Liquidation Plan:** No



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation)

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	NA	NA	NA	NA	NA
Tariff Issuance	NA	NA	NA	NA	NA
Tariff Applicability	NA	NA	NA	NA	NA
Disposal (in Days)	NA	NA	NA	NA	NA

Note: UT exempted from issuance of tariff order.

### 1.2. Tariff Order (Transmission)–DNHDDPCL



Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	18-Dec-20	30-Nov-21	05-Dec-22	15-Jan-24	22-Apr-25
Tariff Issuance	23-Mar-21	31-Mar-22	30-Mar-23	11-Jun-24	17-Sep-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	16-Jun-24	01-Oct-25
Disposal (in Days)	95	121	115	199	148

### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) – DNHDDPDCL



Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	01-Dec-20	24-Dec-21	05-Dec-22	29-Nov-23	03-Apr-25
Tariff Issuance	23-Mar-21	31-Mar-22	01-Aug-23	13-Jun-24	25-Sep-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Aug-23	16-Jun-24	01-Oct-25
Disposal (in Days)	112	97	243	197	175

Note: After unbundling, DNHDDPDCL undertook the power distribution business of erstwhile DNHPDCL and EDDD.

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) – DNHDDPDCL

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	24-Dec-21	05-Dec-22	29-Nov-23	03-Apr-25
True up Issuance	31-Mar-22	30-Mar-23	13-Jun-24	25-Sep-25
Disposal (in Days)	97	115	197	175

Note: After unbundling, DNHDDPDCL undertook the power distribution business of erstwhile DNHPDCL and EDDD.

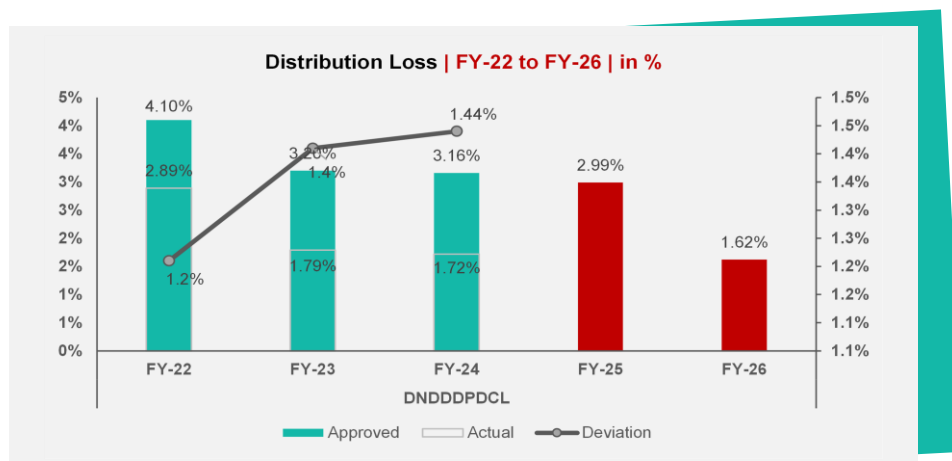
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
DNDDDPDCL	4.10	2.89	3.20	1.79	3.16	1.72	2.99	1.62
<b>UT level</b>	<b>4.10</b>	<b>2.89</b>	<b>3.20</b>	<b>1.79</b>	<b>3.16</b>	<b>1.72</b>	<b>2.99</b>	<b>1.62</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order | includes transmission loss | FY 2022-23 actual value represents only distribution loss | Transmission loss actual for FY 2022-23 is 1.65%



## 3. Cost Reflective Tariff

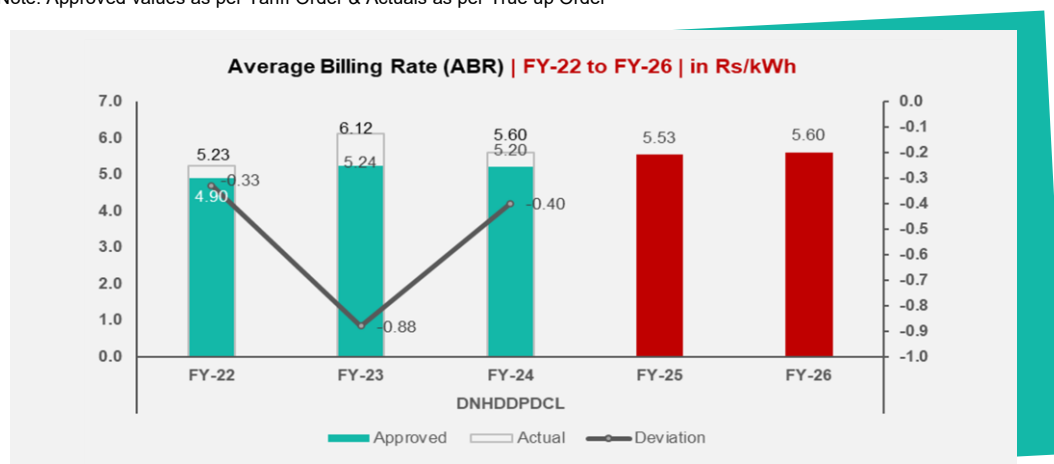
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
DNHDDPDCL	4.90	5.23	5.24	6.12	5.20	5.60	5.53	5.60
<b>UT level</b>	<b>4.90</b>	<b>5.23</b>	<b>5.24</b>	<b>6.12</b>	<b>5.20</b>	<b>5.60</b>	<b>5.53</b>	<b>5.60</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



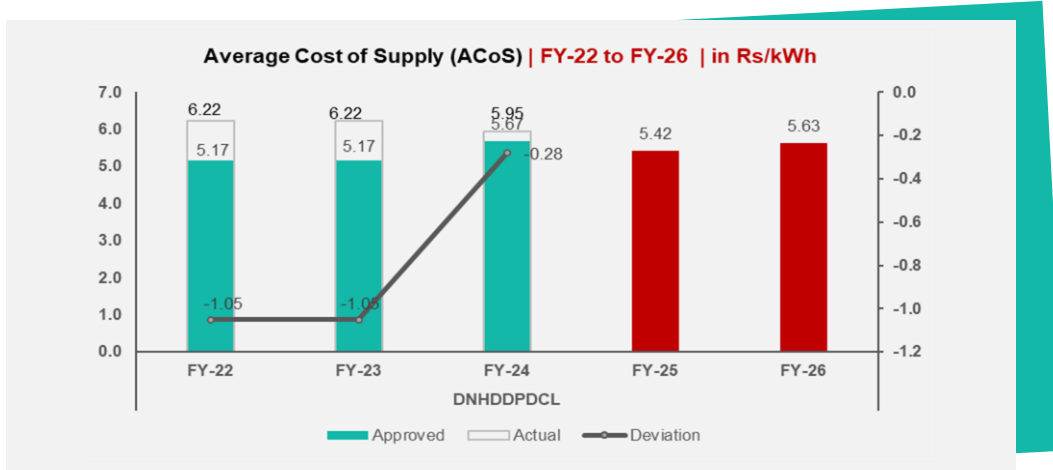
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
DNDDPDCL	5.17	5.36	5.17	6.22	5.67	5.95	5.42	5.63
<b>UT level</b>	<b>5.17</b>	<b>5.36</b>	<b>5.17</b>	<b>6.22</b>	<b>5.67</b>	<b>5.95</b>	<b>5.42</b>	<b>5.63</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| includes outside the state sale



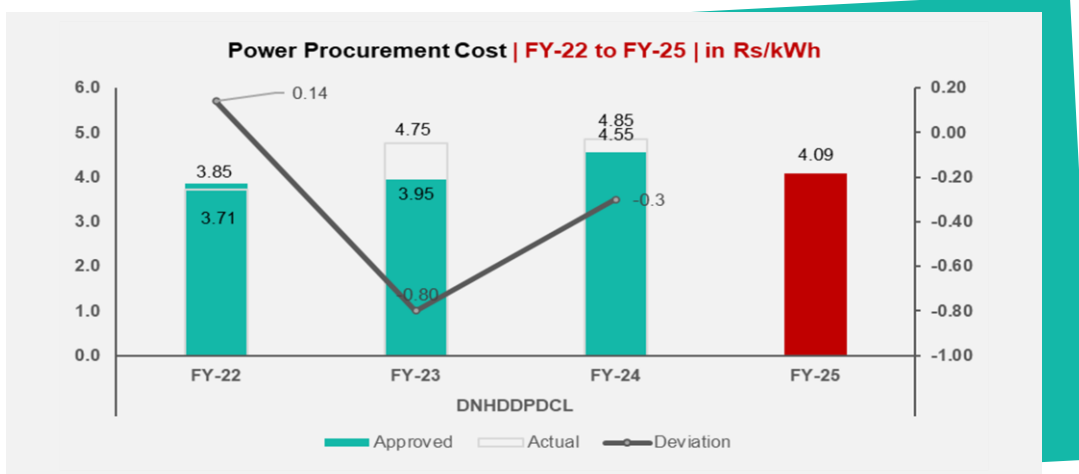
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
DNDDPDCL	3.85	3.71	3.95	4.75	4.55	4.85	4.09
<b>UT level</b>	<b>3.85</b>	<b>3.71</b>	<b>3.95</b>	<b>4.75</b>	<b>4.55</b>	<b>4.85</b>	<b>4.09</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| Excludes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by JERC for FY 2025-26, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Power Purchase Cost	5,802	5,902	(100)
2	O&M Expenses	153	163	(10)
3	Interest on Loans	41	40	1
4	Interest on SD	14	12	2
5	Interest on Working Capital	52	42	9
6	Depreciation	31	33	(2)
7	Bad Debts			
8	Grossed up RoE	59	57	3
9	<b>Less: Non-Tariff Income</b>	49	65	(16)
10	<b>ARR</b>	<b>6,104</b>	<b>6,184</b>	<b>(79)</b>

### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	DNHDDPDCL
ARR	6,184
Revenue at existing tariff	6,110
Standalone (gap)/surplus for the year	(74)
Revenue at new tariff	6,156
<b>(Gap)/Surplus at the end of year</b>	<b>(27)</b>

### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	Summary
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		<b>Latest Tariff Order:</b> FY 2025-26
a)	Generation – Tariff Order	NA	<b>Latest True up Order:</b> FY 2023-24
b)	Transmission – Tariff Order	X	<b>Approved Tariff Hike:</b> ~1%
c)	Distribution – Tariff Order	X	<b>New Regulatory Asset:</b> Yes
d)	Distribution – True up Order	X	<b>Proposed Liquidation Plan:</b> Yes
2.	Creation of New Regulatory Assets	√	(The gap along with carrying cost is allowed to be recovered as Regulatory Surcharge of 5% over and above the approved tariff of FY26 to FY 30)
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	√	
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	√	

**Note:** Complied (√) | Not Complied (X)

## 1. Tariff Order Issuance Timelines



### 1.1. Tariff Order (Generation)–IPGCL and PPCL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	20-Jan-21	31-Dec-21	-	-	-
Tariff Issuance	30-Sep-21	-	-	-	-
Tariff Applicability	01-Oct-21	-	-	-	-
Disposal (in Days)	253	-	-	-	-

### 1.2. Tariff Order (Transmission)- DTL



Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	19-Jan-21	31-Jan-22	-	-	-
Tariff Issuance	30-Sep-21	-	-	-	-
Tariff Applicability	01-Oct-21	-	-	-	-
Disposal (in Days)	254	-	-	-	-

### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) – BRPL/ BYPL/ TPDDL



Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	22-Dec-20	31-Dec-21	22-May-23	-	-
Tariff Issuance	30-Sep-21	-	-	-	-
Tariff Applicability	01-Oct-21	-	-	-	-
Disposal (in Days)	282	-	-	-	-

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) – BRPL/ BYPL/ TPDDL

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	31-Dec-21	22-Nov-22	31-Oct-23	-
True up Issuance	19-Jul-24	25-Oct-25	31-Dec-25	-
Disposal (in Days)	424	1,068	792	-

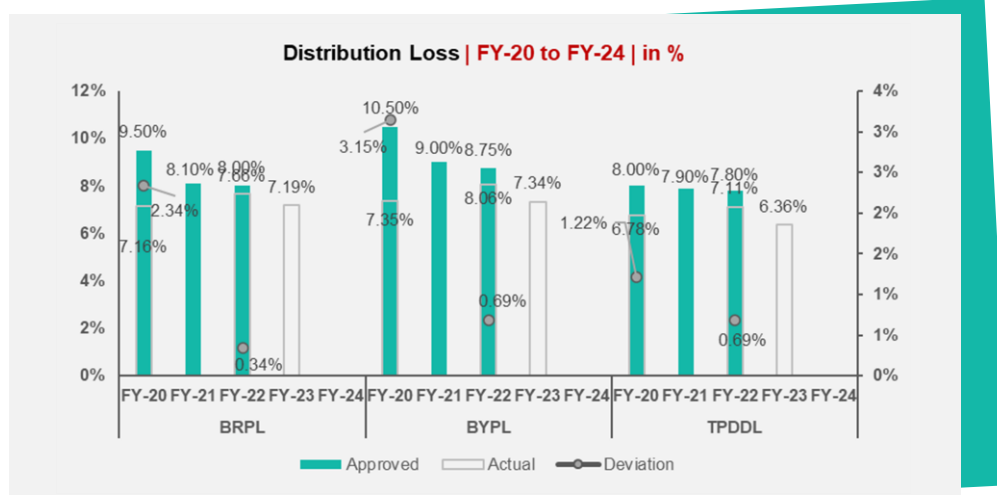
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below::

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Actual	Approved
BRPL	8.00	7.66	-	7.19	-	-	-	-
BYPL	8.75	8.06	-	7.34	-	-	-	-
TPDDL	7.80	7.11	-	6.36	-	-	-	-
<b>State level</b>	<b>8.11</b>	<b>7.61</b>	-	<b>6.96</b>	-	-	-	-

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order



## 3. Cost Reflective Tariff

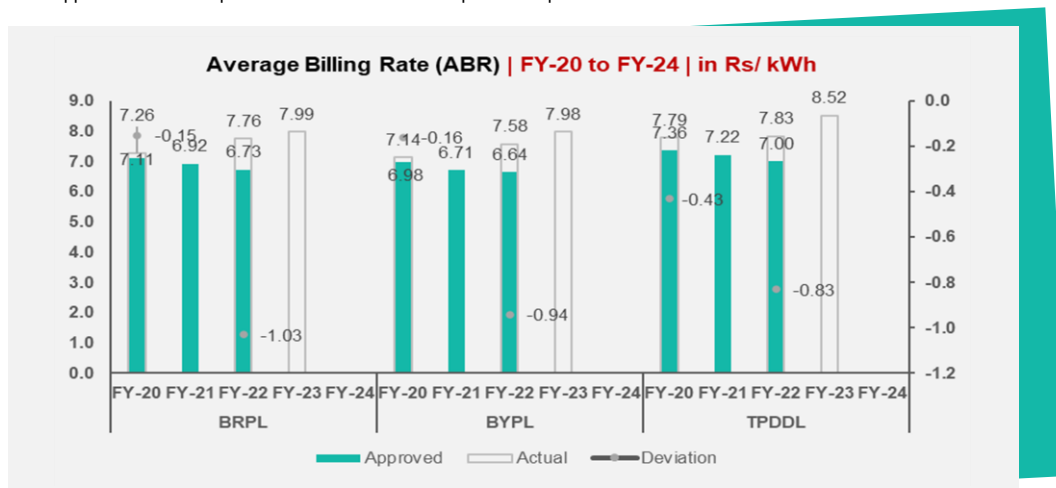
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Actual	Approved
BRPL	6.73	7.76	-	7.99	-	-	-	-
BYPL	6.64	7.58	-	7.98	-	-	-	-
TPDDL	7.00	7.83	-	8.52	-	-	-	-
<b>State level</b>	<b>6.80</b>	<b>7.74</b>	-	<b>8.16</b>	-	-	-	-

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order

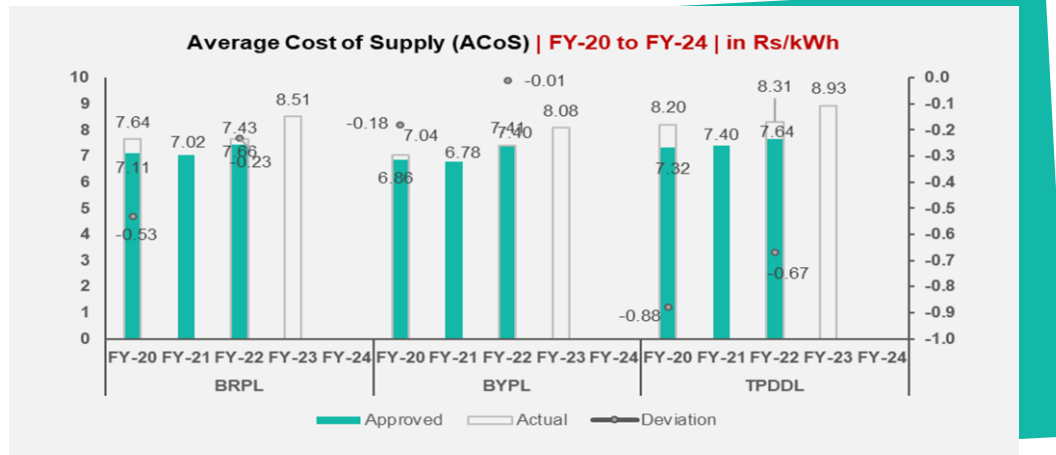


### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

Description	(in Rs./ kWh)							
	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Actual	Approved
BRPL	7.43	7.66	-	8.51	-	-	-	-
BYPL	7.40	7.41	-	8.08	-	-	-	-
TPDDL	7.64	8.31	-	8.93	-	-	-	-
<b>State level</b>	<b>7.49</b>	<b>7.82</b>	-	<b>8.55</b>	-	-	-	-

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order | excludes outside the state sale

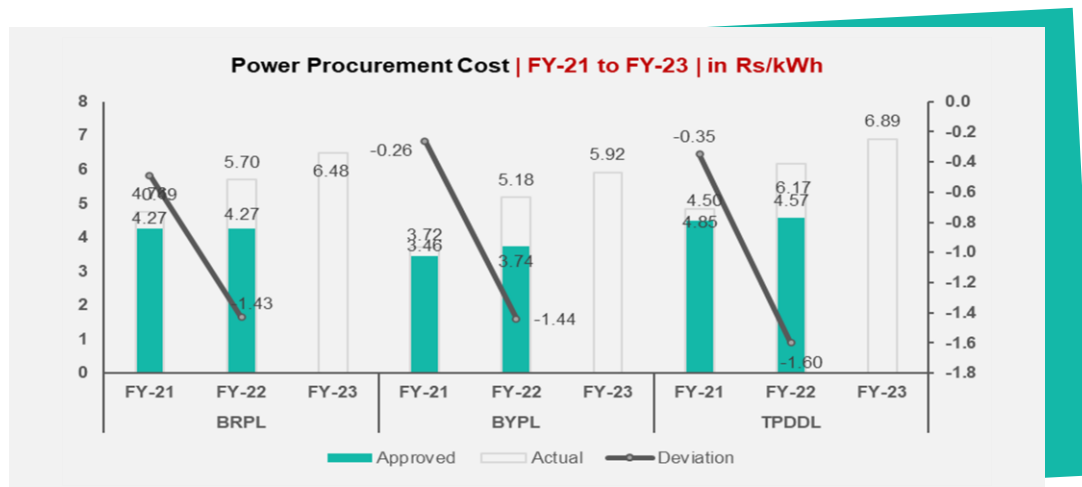


### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

Description	(in Rs./ kWh)					
	FY 2020-21		FY 2021-22		FY 2022-23	
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual
BRPL	4.27	5.73	4.27	5.70	-	6.48
BYPL	3.46	4.76	3.74	5.18	-	5.92
TPDDL	4.50	5.91	4.57	6.17	-	6.89
<b>State level</b>	<b>4.15</b>	<b>5.62</b>	<b>4.24</b>	<b>5.68</b>	-	<b>6.43</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order | Excludes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by DERC for FY 2021-22, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	BRPL			BYPL			TPDDL			State		
		Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Power Purchase (including Trans. & SLDC Charges & Incentives other than incentive on sale of surplus power)*	9,273	9,187	87	4,403	4,446	(42)	7,657	7,320	336	21,333	20,953	380
2	O&M Expenses	1,343	1,343	(0)	830	830	0	880	880	(0)	3,053	3,053	0
3	Additional O&M Expenses	119	15	104	144	13	131	103	23	81	366	50	315
4	Depreciation	365	344	21	196	187	9	288	319	(31)	849	850	(2)
5	Loss on retirement of assets	-	-	-	-	-	-	8	5	3	-	-	-
6	RoCE/ Finance Charges	881	598	282	415	310	105	538	419	82	1,833	1,327	469
7	Income Tax		37						37				
8	Sub-total	11,980	11,487	493	5,988	5,786	203	-	-	0	17,969	17,272	696
9	Less: NTI	142	211	(69)	105	141	(36)	91	124	5	338	476	(138)
10	Less: Interest from Consumer Security Deposit	-	-	-	-	-	-	6			6	0	6
11	Less- Income from Non Energy Business	-	-	-	-	-	-	11			11	0	11
12	Less: Income from other business	0	0	0			0				0	0	0
13	Less: Income from Open Access	89	89	0	23	23	0	21			134	112	21
14	Aggregate Revenue Requirement	11,750	11,187	563	5,861	5,622	238	9,265	8,879	386	26,875	25,687	1,187
15	Carrying Cost	366	0	366	-	-	0	547		547	914	0	914
16	Gross ARR	12,116	11,187	929	-	-	0	9,812	8,879	933	21,928	20,065	1,863

Note: \*including Transmission charges

#### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

The Revenue (Gap)/ Surplus upto FY 2022-23 is summarized in the table as follows

(in Rs. Cr.)

Description	BRPL	BYPL	TPDDL	State
Opening level of Revenue (Gap)/Surplus as per TO dtd 25/10/2025)	(13,698)	(8,919)	(6,161)	(28,778)
Revenue requirement for the year	11,187	5,622	8,879	25,687
Revenue Realised	10,504	5,556	8,470	24,529
(Gap)/Surplus for the year	(683)	(67)	(409)	(1,158)
8% Surcharge for the year	731	380	576	1,687
Net Revenue (Gap)/ Surplus for the year	48	313	167	529
Closing Revenue (Gap)/Surplus	-	-	(5,993)	(5,993)
Average RA balance	(13,674)	(8,762)	(6,077)	(28,514)
Equity available towards RA	2,222	1,239	-	3,461
Debt towards RA	11,453	7,524	-	18,976
Carrying Cost rate	11.07%	10.99%	9.12%	10.39%*
Amount of Carrying Cost	(1,514)	(963)	(554)	(3,031)
Closing Balance of (Gap)/Surplus	(15,164)	(9,569)	(6,547)	(31,280)

Note: As per True up for FY 2022-23, the revised revenue gap is Rs. 31,280 Cr | \*Average Carrying Cost Rate

#### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	<b>Summary</b> <b>Latest Tariff Order:</b> FY 2021-22 <b>Latest True up Order:</b> FY 2022-23 <b>Approved Tariff Hike:</b> Nil <b>New Regulatory Asset:</b> Yes <b>Proposed Liquidation Plan:</b> No
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	X	
b)	Transmission – Tariff Order	X	
c)	Distribution – Tariff Order	X	
d)	Distribution – True up Order	X	
2.	Creation of New Regulatory Assets	X	
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	NA	
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	NA	

**Note:** Complied (√) | Not Complied (X)



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation)–ED (Goa)

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	NA	NA	NA	NA	NA
Tariff Issuance	NA	NA	NA	NA	NA
Tariff Applicability	NA	NA	NA	NA	NA
Disposal (in Days)	NA	NA	NA	NA	NA

Note: UT exempted from issuance of tariff order.

### 1.2. Tariff Order (Transmission) - ED (Goa)



Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	NA	NA	NA	NA	NA
Tariff Issuance	NA	NA	NA	NA	NA
Tariff Applicability	NA	NA	NA	NA	NA
Disposal (in Days)	NA	NA	NA	NA	NA

Note: UT exempted from issuance of tariff order.

### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - ED (Goa)



Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	30-Nov-20	30-Nov-21	30-Nov-22	30-Nov-23	01-Apr-25
Tariff Issuance	30-Mar-21	31-Mar-22	30-Mar-23	13-Jun-24	30-Sep-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	16-Jun-24	01-Oct-25
Disposal (in Days)	120	121	120	196	182

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) - ED (Goa)

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	10-Feb-23	10-Feb-23	30-Nov-23	01-Apr-25
True up Issuance	12-Sep-23	12-Sep-23	13-Jun-24	30-Sep-25
Disposal (in Days)	214	214	196	182

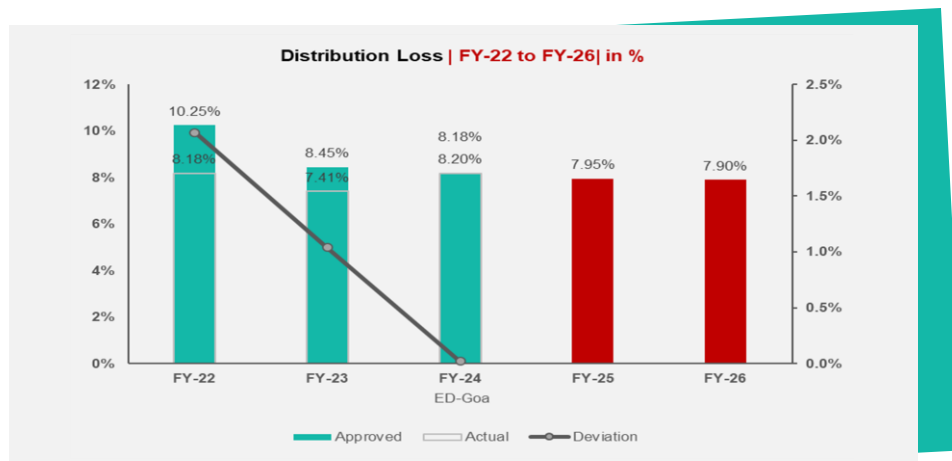
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
ED-Goa	10.25	8.18	8.45	7.41	8.20	8.18	7.95	7.90
<b>UT level</b>	<b>10.25</b>	<b>8.18</b>	<b>8.45</b>	<b>7.41</b>	<b>8.20</b>	<b>8.18</b>	<b>7.95</b>	<b>7.90</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order | includes transmission loss



## 3. Cost Reflective Tariff

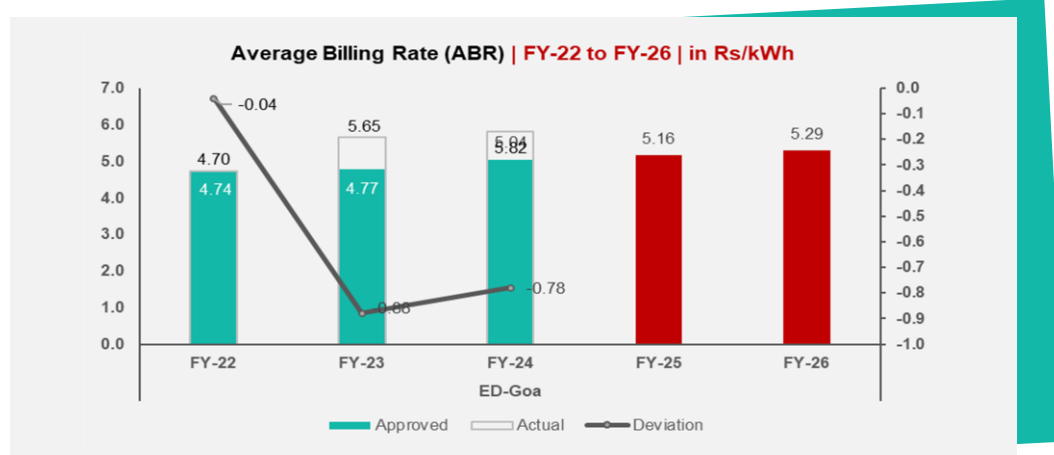
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
ED-Goa	4.70	4.74	4.77	5.65	5.04	5.82	5.16	5.29
<b>UT level</b>	<b>4.70</b>	<b>4.74</b>	<b>4.77</b>	<b>5.65</b>	<b>5.04</b>	<b>5.82</b>	<b>5.16</b>	<b>5.29</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



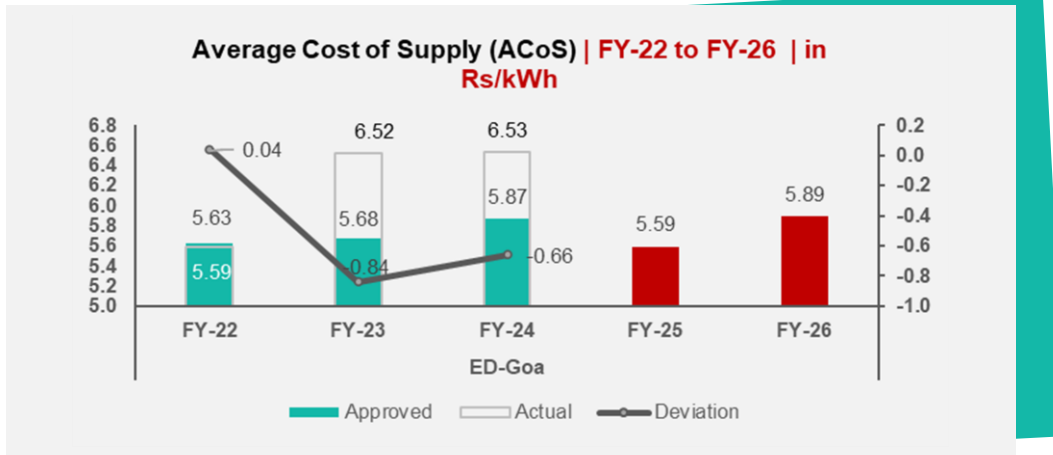
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
ED-Goa	5.63	5.59	5.68	6.52	5.87	6.53	5.59	5.89
<b>UT level</b>	<b>5.63</b>	<b>5.59</b>	<b>5.68</b>	<b>6.52</b>	<b>5.87</b>	<b>6.53</b>	<b>5.59</b>	<b>5.89</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| excludes outside the state sale



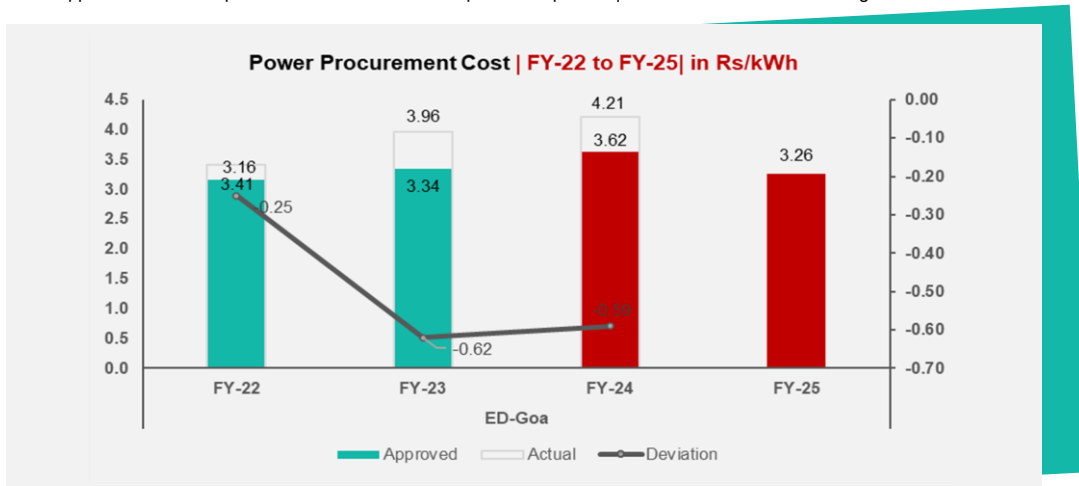
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
ED-Goa	3.16	3.41	3.34	3.96	3.62	4.21	3.26
<b>UT level</b>	<b>3.16</b>	<b>3.41</b>	<b>3.34</b>	<b>3.96</b>	<b>3.62</b>	<b>4.21</b>	<b>3.26</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| Excludes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by JERC for FY 2025-26, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Cost of Power Purchase from Other Generating Stations	2,662	2,676	(14)
	<b>O&amp;M Expenses</b>			
2	R&M Expenses	83	60	23
	Employee Cost	488	430	57
	A&G Cost	64	49	15
3	Depreciation	77	75	2
3	Interest and Finance Charges	35	27	8
5	Interest on Working capital	12	13	(1)
6	Return on Equity	83	79	4
7	Interest on Consumer Security Deposit	16	14	3
8	Bad and Doubtful debts	17	0	17
9	Total Expenditure (1 to 8)	3,537	3,423	114
10	Add: Additional O&M cost for Smart Metering	0	0	0
11	Less: Non-Tariff and Other income	47	47	0
12	<b>Annual Revenue Requirement</b>	<b>3,491</b>	<b>3,377</b>	<b>114</b>

### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	ED-Goa
Aggregate Revenue Requirement	3,377
Revenue from Sale of Power at approved tariff	3,033
<b>Revenue Gap/ (Surplus)</b>	<b>343.29</b>

### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness	
a)	Generation – Tariff Order	NA
b)	Transmission – Tariff Order	NA
c)	Distribution – Tariff Order	X
d)	Distribution – True up Order	X
2.	Creation of New Regulatory Assets	√
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	√
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	√

**Note:** Complied (√) | Not Complied (X)

**Summary**

**Latest Tariff Order:** FY 2025-26

**Latest True up Order:** FY 2023-24

**Approved Tariff Hike:** 4%

**New Regulatory Asset:** Yes

**Proposed Liquidation Plan:** No



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation)- GSECL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	27-Nov-20	29-Nov-21	15-Dec-22	12-Jan-24	30-Nov-24
Tariff Issuance	30-Mar-21	30-Mar-22	31-Mar-23	01-Jun-24	31-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	-	01-Apr-25
Disposal (in Days)	123	121	106	141	121



### 1.2. Tariff Order (Transmission)- GETCO

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	27-Nov-20	29-Nov-21	15-Dec-22	11-Jan-24	30-Nov-24
Tariff Issuance	30-Mar-21	30-Mar-22	31-Mar-23	01-Jun-24	29-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	123	121	106	142	119



### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) – DGVCL/ MGVL/ PGVCL/ UGVCL

Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	27-Nov-20	29-Nov-21	15-Dec-22	12-Jan-24	30-Nov-24
Tariff Issuance	31-Mar-21	31-Mar-22	31-Mar-23	01-Jun-24	31-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Jun-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	124	122	106	141	121

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) – DGVCL/ MGVL/ PGVCL/ UGVCL

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	29-Nov-21	15-Dec-22	12-Jan-24	30-Nov-24
True up Issuance	31-Mar-22	31-Mar-23	01-Jun-24	31-Mar-25
Disposal (in Days)	122	106	141	121

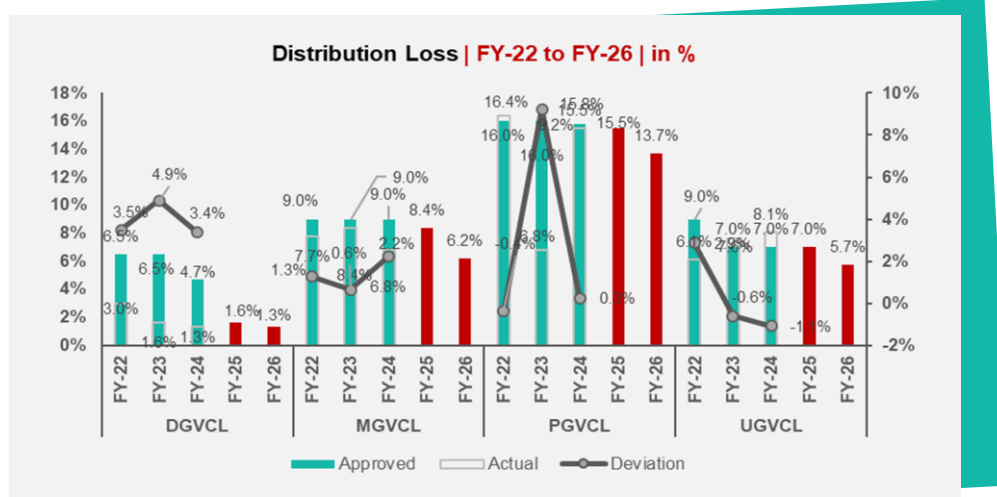
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
DGVCL	6.50	3.00	6.50	1.60	4.68	1.31	1.60	1.31
MGVCL	9.00	7.73	9.00	8.37	9.00	6.77	8.37	6.22
PGVCL	16.00	16.36	16.00	17.43	15.75	15.15	15.50	13.65
UGVCL	9.00	6.14	7.00	7.60	7.00	8.08	7.00	5.71
<b>State level</b>	<b>10.92</b>	<b>9.30</b>	<b>10.38</b>	<b>10.59</b>	<b>9.77</b>	-	<b>10.16</b>	-

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order



## 3. Cost Reflective Tariff

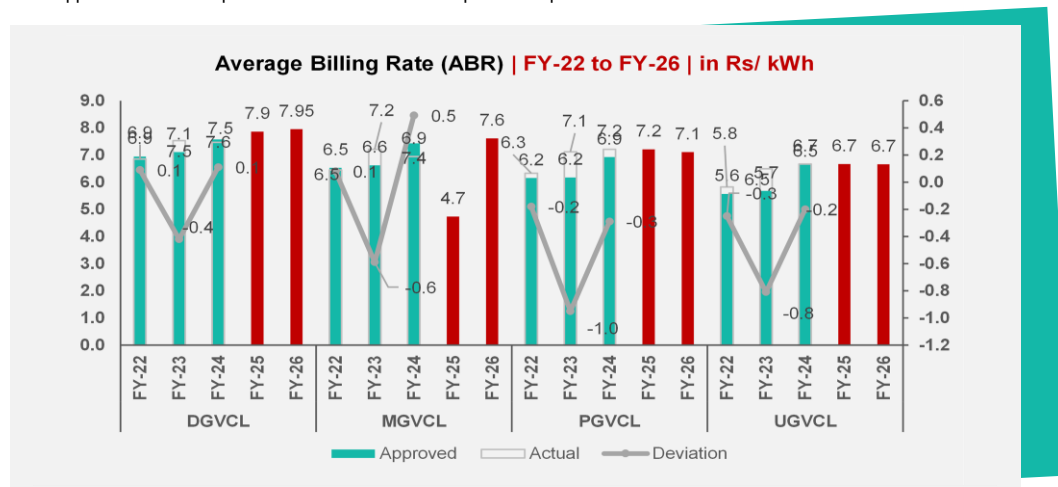
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
DGVCL	6.63	6.97	7.11	7.53	7.57	7.46	7.86	7.95
MGVCL	6.11	6.47	6.62	7.21	7.43	6.94	4.73	7.61
PGVCL	5.77	6.10	6.17	7.12	6.92	7.46	7.21	7.11
UGVCL	5.32	5.54	5.68	6.49	6.47	6.94	6.67	6.66
<b>State level</b>	<b>5.89</b>	<b>6.18</b>	<b>6.32</b>	<b>7.08</b>	<b>7.04</b>	<b>7.70</b>	<b>6.95</b>	<b>7.14</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order

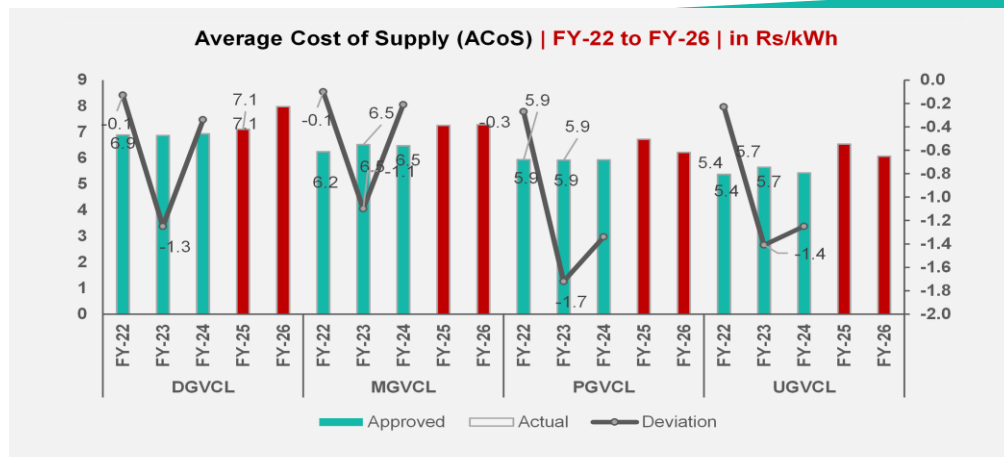


### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

Description	(in Rs./ kWh)							
	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
DGVCL	6.89	7.02	6.87	8.12	6.93	7.27	7.11	7.98
MGVCL	6.24	6.34	6.52	7.62	6.47	6.68	7.25	7.28
PGVCL	5.94	6.21	5.92	7.64	5.93	7.27	6.72	6.22
UGVCL	5.37	5.60	5.65	7.06	5.43	6.68	6.54	6.07
<b>State level</b>	<b>6.10</b>	<b>6.28</b>	<b>6.16</b>	<b>7.08</b>	<b>6.20</b>	<b>7.25</b>	<b>6.85</b>	<b>6.74</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order | excludes outside the state sale

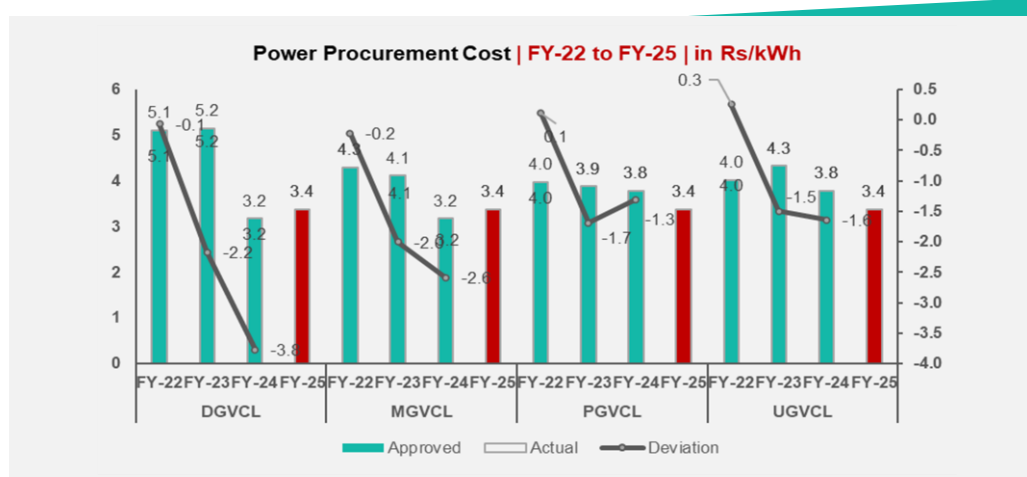


### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

Description	(in Rs./ kWh)						
	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
DGVCL	5.11	5.18	5.15	7.32	3.18	6.95	3.93
MGVCL	4.29	4.51	4.11	6.11	3.18	5.77	3.93
PGVCL	3.97	3.86	3.88	5.57	3.78	5.09	3.93
UGVCL	4.02	3.77	4.33	5.83	3.78	5.42	3.93
<b>State level</b>	<b>4.38</b>	<b>4.43</b>	<b>4.37</b>	<b>6.15</b>	<b>3.45</b>	<b>5.73</b>	<b>3.93</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order | Excludes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by GERC for FY 2025-26, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No	Particulars	DGVCL			MGVCL			PGVCL			UGVCL			State		
		Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Cost of Power Purchase*	23,722	24,230	(508)	8,892	8,467	426	22,965	21,684	1,281	17,545	16,424	1,121	73,125	70,806	2,320
2	Operation & Maintenance Expenses	1,316	1,204	112	1,126	1,096	30	1,765	1,734	31	1,326	1,347	(21)	5,532	5,380	152
a)	Employee Cost	692	704	(12)	757	740	17	1,254	1,396	(143)	846	865	(19)	3,548	3,705	(157)
b)	Administration & General Charges	234	137	97	168	122	46	268	238	30	126	130	(4)	796	627	169
c)	R&M Expense	137	110	27	159	124	34	435	292	143	166	167	(1)	896	693	203
d)	RDSS Metering Opex	405	405	0	208	208	0	145	145	0	333	333	0	1,091	1,091	0
e)	Other Expenses Capitalised	(152)	(153)	0	(166)	(99)	(67)	(337)	(338)	1	(144)	(148)	4	(800)	(737)	(63)
3	Depreciation	738	618	121	542	431	110	1,471	1,230	241	674	567	107	3,425	2,846	579
4	Interest & Finance Charges	219	0	219	91	0	91	277	267	10	207	210	(4)	793	477	316
5	Interest on Working Capital	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Provision for Bad Debts	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	1	0
7	Contribution to Contingency Reserves	62	61	2	44	44	0	131	128	3	59	59	0	297	292	5
8	Total Revenue Expenditure	26,059	26,328	(270)	10,694	10,128	566	26,610	25,044	1,566	19,811	18,608	1,203	83,174	80,108	3,065
9	Return on Equity	266	307	(40)	189	226	(37)	741	863	(122)	312	377	(65)	1,508	1,772	(264)
10	Return on Capital Employed	134	146	(12)	91	108	(17)	102	131	(29)	88	110	(23)	415	496	(81)
11	Income Tax	140	0	140	84	0	84	295	0	295	140	0	140	658	0	658
12	<b>Aggregate Revenue Requirement</b>	26,599	26,781	(182)	11,058	10,462	596	27,747	26,038	1,709	20,349	19,095	1,255	85,754	82,376	3,378
13	<b>Less: Non-Tariff Income</b>	245	272	(27)	220	200	20	351	385	(34)	108	257	(149)	925	1,115	(190)
14	Aggregate Revenue Requirement	26,354	26,509	(155)	10,838	10,261	576	27,397	25,653	1,743	20,241	18,837	1,404	84,830	81,262	3,568

Note: \*including transmission charges

#### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	DGVCL	MGVCL	PGVCL	UGVCL	State
Aggregate Revenue Requirement	26,509	10,261	25,653	18,837	81,261
Less: Revenue (Gap)/Surplus from True up of FY 2023-24	2,783	707	745	759	4,995
Total Aggregate Revenue Requirement	23,725	9,554	24,908	18,078	76,266
Revenue with Existing Tariff	16,718	6,708	16,881	11,508	51,817
Base FPPAS Charges@ Rs. 2.66/ unit	8,934	3,793	10,773	8,341	31,842
Other Income (Consumer related)	684	154	380	269	1,488
Agriculture Subsidy	53	69	450	526	1,100
Total Revenue including subsidy	26,390	10,727	28,485	20,645	86,248
Revenue (Gap)/Surplus	<b>2,665</b>	<b>1,173</b>	<b>3,577</b>	<b>2,566</b>	<b>9,982</b>

#### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	Summary
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	X	<b>Latest Tariff Order:</b> FY 2025-26
b)	Transmission – Tariff Order	X	<b>Latest True up Order:</b> FY 2023-24
c)	Distribution – Tariff Order	√	<b>Approved Tariff Hike:</b> Nil
d)	Distribution – True up Order	√	<b>New Regulatory Asset:</b> Nil
2.	Creation of New Regulatory Assets	√	<b>Proposed Liquidation Plan:</b> NA
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	NA	
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	X	

**Note:** Complied (√) | Not Complied (X)



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation)- HPGCL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	26-Nov-20	29-Nov-21	15-Nov-22	24-Nov-23	30-Nov-24
Tariff Issuance	18-Feb-21	22-Feb-22	25-Jan-23	20-Feb-24	13-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	84	85	71	69	103

### 1.2. Tariff Order (Transmission)- HVPNL



Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	26-Nov-20	26-Nov-21	24-Nov-22	24-Nov-22	30-Nov-24
Tariff Issuance	09-Mar-21	02-Mar-22	30-Jan-23	16-Feb-24	13-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25
Disposal(in Days)	103	96	67	84	103

### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - DHBVNL/ UHBVNL



Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	09-Dec-20	14-Dec-21	16-Dec-22	28-Nov-23	28-Nov-24
Tariff Issuance	30-Mar-21	30-Mar-22	15-Feb-23	05-Mar-24	28-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	111	106	61	98	120

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) - DHBVNL/ UHBVNL

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	14-Dec-21	16-Dec-22	28-Nov-23	28-Nov-24
True up Issuance	30-Mar-22	15-Feb-23	05-Mar-24	28-Mar-25
Disposal (in Days)	106	61	98	120

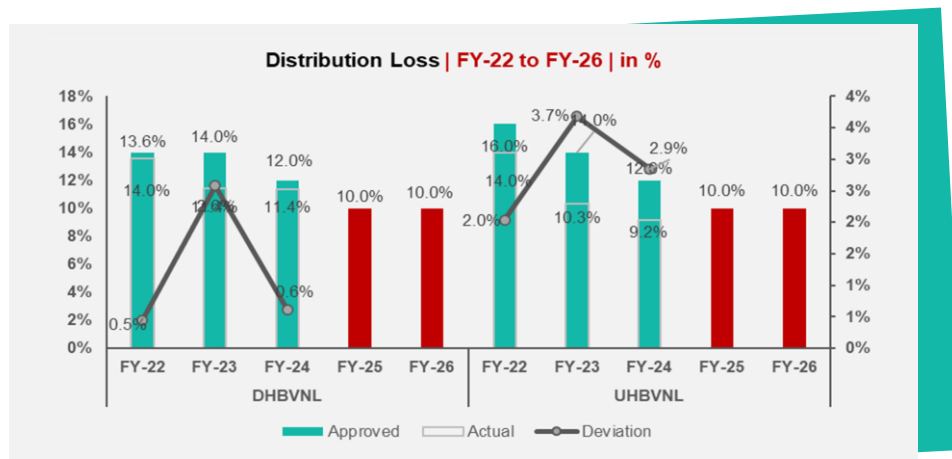
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
DHBVNL	14.00	13.55	14.00	11.42	12.00	11.38	10.00	10.00
UHBVNL	16.00	13.96	14.00	10.32	12.00	9.15	10.00	10.00
<b>State level</b>	<b>15.00</b>	<b>13.76</b>	<b>14.00</b>	<b>10.97</b>	<b>12.00</b>	<b>10.49</b>	<b>10.00</b>	<b>10.00</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order



## 3. Cost Reflective Tariff

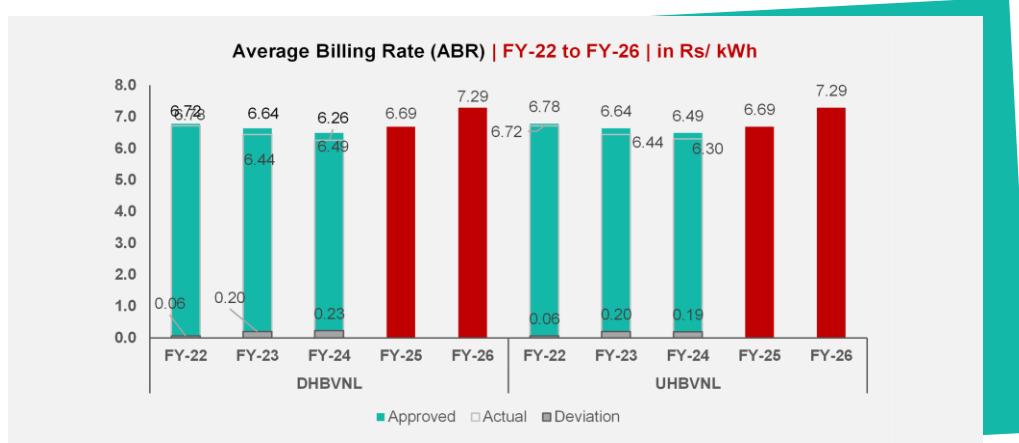
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
DHBVNL	6.78	6.72	6.64	6.44	6.49	6.26	6.69	7.29
UHBVNL	6.78	6.72	6.64	8.13	6.49	6.30	6.69	7.29
<b>State level</b>	<b>6.78</b>	<b>6.72</b>	<b>6.64</b>	<b>7.14</b>	<b>6.49</b>	<b>6.28</b>	<b>6.69</b>	<b>7.29</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



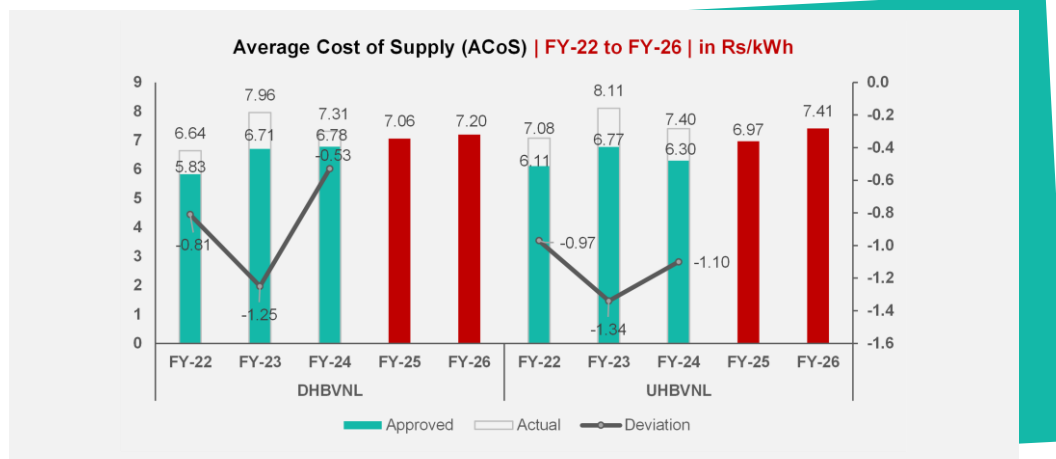
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
DHBVNL	5.83	6.64	6.71	7.96	6.78	7.31	7.06	7.20
UHBVNL	6.11	7.08	6.77	8.11	6.30	7.40	6.97	7.41
<b>State level</b>	<b>5.95</b>	<b>6.83</b>	<b>6.74</b>	<b>8.02</b>	<b>6.57</b>	<b>7.34</b>	<b>7.02</b>	<b>7.29</b>

Note: Approved values as per Tariff Order |includes outside the state sale



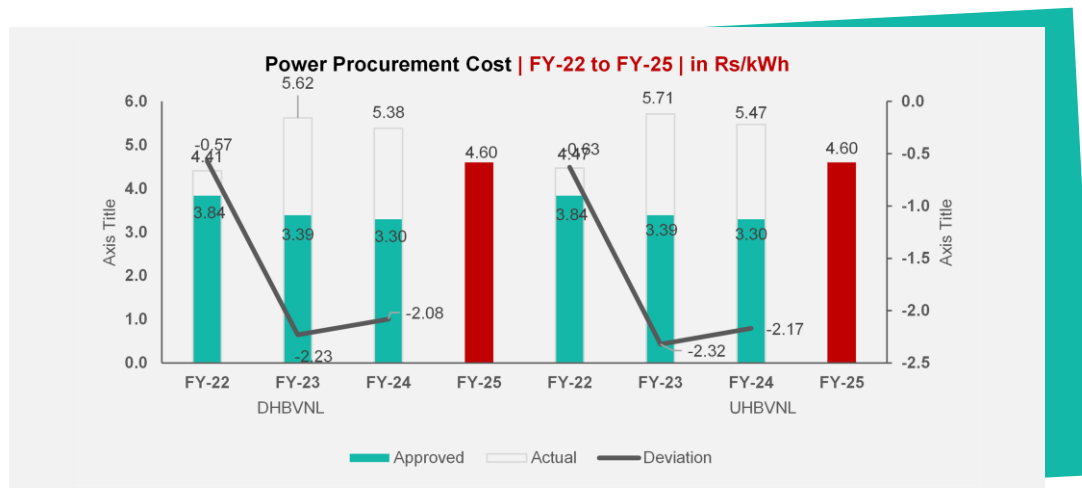
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
DHBVNL	3.84	4.41	3.39	5.62	3.30	5.38	4.60
UHBVNL	3.84	4.47	3.39	5.71	3.30	5.47	4.60
<b>State level</b>	<b>3.84</b>	<b>4.43</b>	<b>3.39</b>	<b>5.67</b>	<b>3.30</b>	<b>5.42</b>	<b>4.60</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order | excludes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by HERC for FY 2025-26, are given below:

(In Rs. Cr).

Sr. No.	Particulars	DHBVNL			UHBVNL			State		
		Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= II-I)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= II-I)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= II-I)
1	Total Power Purchase Expense	22,253	22,404	151	15,996	16,222	226	38,249	38,625	377
a)	Power Purchase Expense	19,587	19,668	82	14,025	14,208	182	33,612	33,876	264
b)	Interstate transmission Charge	1,410	1,410	0	890	890	0	2,300	2,300	0
c)	Intrastate transmission & SLDC	1,256	1,325	69	1,080	1,124	43	2,336	2,449	113
2	Operations and Maintenance Expense	2,274	2,264	(10)	1,837	1,836	(2)	4,111	4,099	(12)
a)	Employee Expense	1,078	1,073	(5)	973	973	(1)	2,052	2,046	(6)
b)	Administration & General Exp.	220	220	0	219	219	0	439	439	0
c)	Repair & Maintenance Expense	268	263	(5)	195	194	(1)	463	457	(6)
d)	Terminal Liability	707	707	0	450	450	0	1,157	1,157	0
e)	Terminal Benefits	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Depreciation	604	604	0	495	495	0	1,099	1,099	0
4	Total Interest & Finance Charges	1,129	632	(497)	795	580	(215)	1,924	1,213	(712)
a)	Interest on CAPEX loans	257	178	(79)	304	265	(39)	561	443	(118)
b)	Interest on Working Capital incl. CC	569	151	(417)	322	146	(176)	890	297	(594)
c)	Interest on Consumer Security Deposit	231	231	0	143	143	0	374	374	0
d)	Other Interest and Finance charges	14	72	58	27	27	0	40	98	58
e)	Interest on Long Term Loan	0	0	0	0	0	0	0	0	0
f)	Interest on UDAY Bonds	0	0	0	0	0	0	0	0	0
g)	Guarantee Fee	58	0	(58)	0	0	0	58	0	(58)
5	Return on Equity Capital	358	309	(49)	372	331	(41)	730	640	(90)
6	Provision for Bad & Doubtful Debt	100	0	(100)	0	0	0	100	0	(100)
7	Total Expenditure	26,718	26,213	(505)	19,571	19,464	(108)	46,290	45,677	(613)
8	Less: Non-Tariff Income	186	186	0	125	125	0	311	311	0
9	<b>Net Aggregate Revenue Requirement</b>	<b>26,533</b>	<b>26,027</b>	<b>(505)</b>	<b>19,446</b>	<b>19,339</b>	<b>(108)</b>	<b>45,979</b>	<b>45,366</b>	<b>(613)</b>

#### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	State
<b>Total ARR for FY 2025-26</b>	<b>2025-26</b>
UHBVNL	19,339
DHBVNL	26,027
<b>Total ARR for FY 2025-26 (A)</b>	<b>45,366</b>
Revenue at current tariff on intra-state sale	34,663
Revenue from Interstate State	0
<b>Total Revenue (B)</b>	<b>34,663</b>
<b>Total Sales (MU) for FY 2025-26 (C)</b>	<b>62,245</b>
COS at LT level <i>(INR per unit)</i>	7.35
<b>AP Sales (MU) for the FY 2025-26</b>	<b>9,304</b>
Estimated Revenue from AP sales (E)	123
AP subsidy at LT COS (F)	6,719
Subsidy for other consumers (G)	0
<b>Total revenue incl Subsidy (H=B+F+G)</b>	<b>41,382</b>
Revenue surplus/(Gap) for FY 2025-26 at current tariff (H-A)	(3,984)
Revenue Surplus /(Gap) for FY 2023-24	722
Net Revenue Surplus/(Gap) for the FY 2025-26	(3,262)

#### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	<b>Summary</b> <b>Latest Tariff Order:</b> FY 2025-26 <b>Latest True up Order:</b> FY 2023-24 <b>Approved Tariff Hike:</b> Nil <b>New Regulatory Asset:</b> Nil <b>Proposed Liquidation Plan:</b> NA
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	√	
b)	Transmission – Tariff Order	√	
c)	Distribution – Tariff Order	√	
d)	Distribution – True up Order	√	
2.	Creation of New Regulatory Assets	√	
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	NA	
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	NA	

**Note:** Complied (√) | Not Complied (X)



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation)- HPSEBL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	06-Jan-20	06-Jan-20	06-Jan-20	06-Jan-20	06-Apr-24
Tariff Issuance	11-Nov-21	11-Nov-21	11-Nov-21	11-Nov-21	19-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	675	675	675	675	347



### 1.2. Tariff Order (Transmission)- HPPTCL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	30-Nov-18	30-Nov-18	30-Nov-18	15-Jan-24	15-Jan-24
Tariff Issuance	29-Jun-19	29-Jun-19	29-Jun-19	22-Jan-25	22-Jan-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-25	01-Apr-25
Disposal (in Days)	211	211	211	373	373



### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - HPSEBL

Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	28-Nov-20	30-Nov-21	28-Nov-22	30-Nov-23	30-Nov-24
Tariff Issuance	31-May-21	29-Mar-22	31-Mar-23	15-Mar-24	28-Mar-25
Tariff Applicability	01-Jun-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	184	119	123	106	118

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) - HPSEBL

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	30-Nov-21	28-Nov-22	30-Nov-23	30-Nov-24
True up Issuance	29-Mar-22	31-Mar-23	15-Mar-24	28-Mar-25
Disposal (in Days)	119	123	106	118

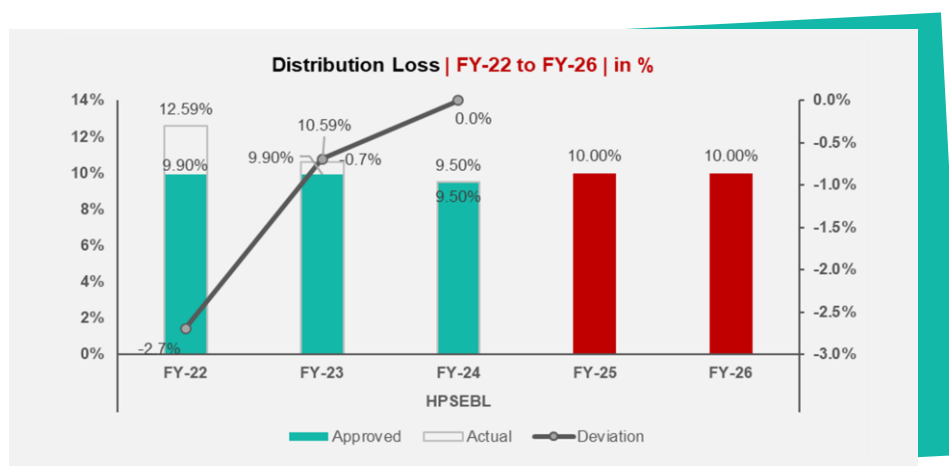
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
HPSEBL	9.90	12.59	9.90	10.59	9.50	9.50	10.0	10.0
<b>State level</b>	<b>9.90</b>	<b>12.59</b>	<b>9.90</b>	<b>10.59</b>	<b>9.50</b>	<b>9.50</b>	<b>10.0</b>	<b>10.0</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order



## 3. Cost Reflective Tariff

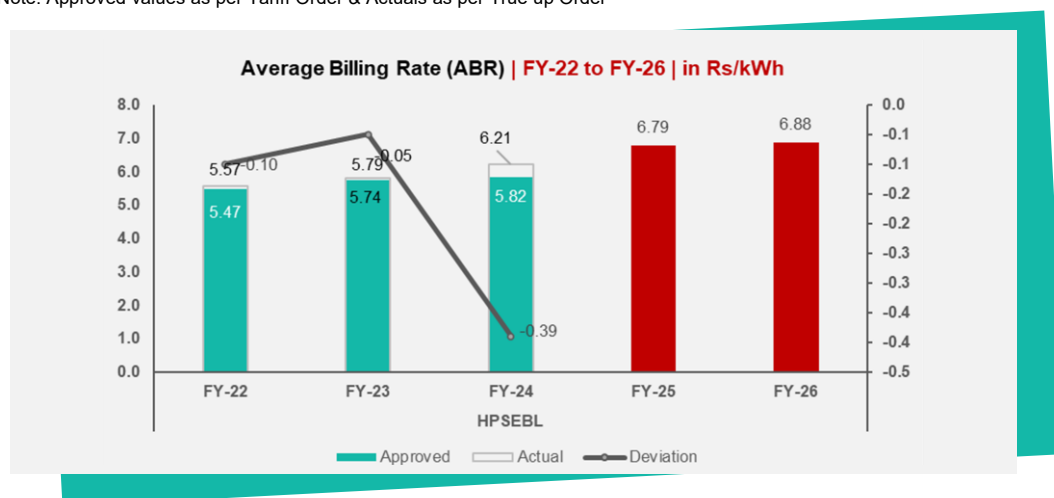
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
HPSEBL	5.47	5.57	5.74	5.79	5.82	6.21	6.79	6.88
<b>State level</b>	<b>5.47</b>	<b>5.57</b>	<b>5.74</b>	<b>5.79</b>	<b>5.82</b>	<b>6.21</b>	<b>6.79</b>	<b>6.88</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



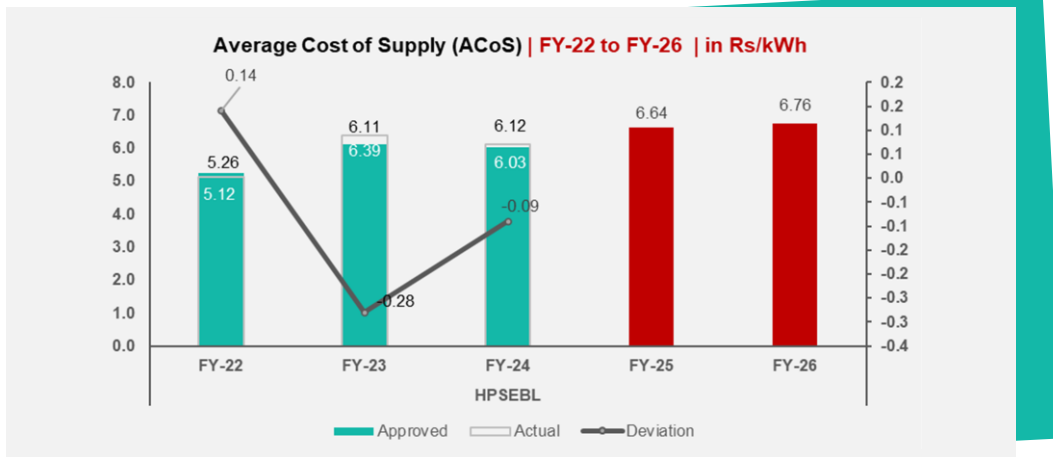
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
HPSEBL	5.26	5.12	6.11	6.39	6.03	6.12	6.64	6.76
<b>State level</b>	<b>5.26</b>	<b>5.12</b>	<b>6.11</b>	<b>6.39</b>	<b>6.03</b>	<b>6.12</b>	<b>6.64</b>	<b>6.76</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| includes outside the state sale



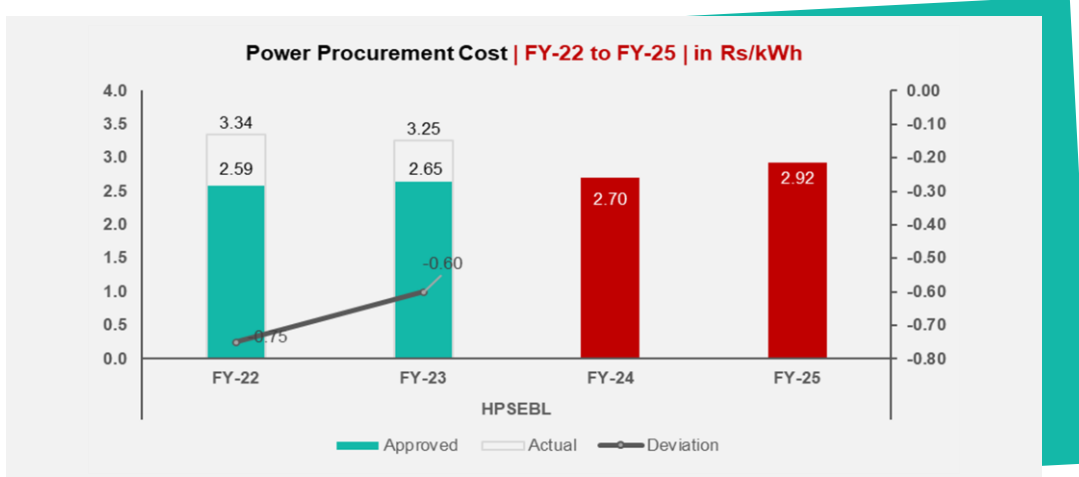
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
HPSEBL	2.59	3.34	2.65	3.25	2.70	-	2.92
<b>State level</b>	<b>2.59</b>	<b>3.34</b>	<b>2.65</b>	<b>3.25</b>	<b>2.70</b>	<b>-</b>	<b>2.92</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| Excludes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by HPERC for FY 2025-26, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	<b>Power Purchase Expenses for Supply in the State</b>	5,056	4,916	140
2	Cost of electricity purchase including own generation	4,227	4,087	141
3	Power Grid Charges	560	560	(1)
4	Open Access Charges	50	51	(1)
5	HPPTCL Charges	211	211	0
6	SLDC Charges	8	8	0
7	<b>Operation &amp; Maintenance Costs</b>	3,261	3,261	0
a	Employee Cost	2,902	2,902	0
b	R&M Cost	153	153	0
c	A&G Cost	205	205	0
8	Interest & Financing Charges	391	343	48
9	Depreciation	259	259	0
10	Return on Equity	96	96	0
11	Less: Non-Tariff & Other Income	(116)	(116)	0
12	Aggregate Revenue Requirement	8,947	8,759	188

Note: \* including prior period adjustments

### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	HPSEBL
Total Approved ARR (including prior period adjustments)	8,403
Revenue at Approved Tariff for FY26	8,406
<b>Total Revenue</b>	<b>8,406</b>
<b>Revenue Surplus / (Gap)</b>	<b>3.04</b>

### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness	
a)	Generation – Tariff Order	√
b)	Transmission – Tariff Order	√
c)	Distribution – Tariff Order	√
d)	Distribution – True up Order	√
2.	Creation of New Regulatory Assets	√
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	√
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	√

**Summary**

**Latest Tariff Order:** FY 2025-26

**Latest True up Order:** FY 2023-24

**Approved Tariff Hike:** Nil

**New Regulatory Asset:** Nil

**Proposed Liquidation Plan:** NA

Note: Complied (√) | Not Complied (X)



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation)- JKPDCCL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	01-Dec-21	01-Dec-21	01-Dec-21	30-Nov-23	30-Nov-25
Tariff Issuance	22-Sep-22	22-Sep-22	22-Sep-22	26-Jun-24	21-May-25
Tariff Applicability	01-Oct-22	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Jul-24	01-Jun-25
Disposal (in Days)	295	NA	NA	209	193



### 1.2. Tariff Order (Transmission)- JKPTCL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	-	01-Dec-21	01-Feb-22	16-Jan-24	30-Nov-24
Tariff Issuance	-	22-Sep-22	10-Oct-23	26-Jun-24	23-May-25
Tariff Applicability	-	01-Sep-22	10-Oct-23	01-Jul-24	01-Jun-25
Disposal (in Days)	-	NA	NA	162	174



### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - JPDCL/ KPDCL

Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	-	16-Mar-22	20-May-23	20-May-23	11-Jan-25
Tariff Issuance	-	13-Oct-22	24-Nov-23	24-Mar-25	31-Dec-25
Tariff Applicability	-	01-Apr-22	01-Dec-23	01-Apr-24	01-Jan-26
Disposal (in Days)	-	211	188	188	354

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) - JPDCL/ KPDCL

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	-	-	-	-
True up Issuance	-	-	-	-
Disposal(in Days)	-	-	-	-

Note: JERC-JKL is yet to approve the True up Order in absence of annual audited accounts

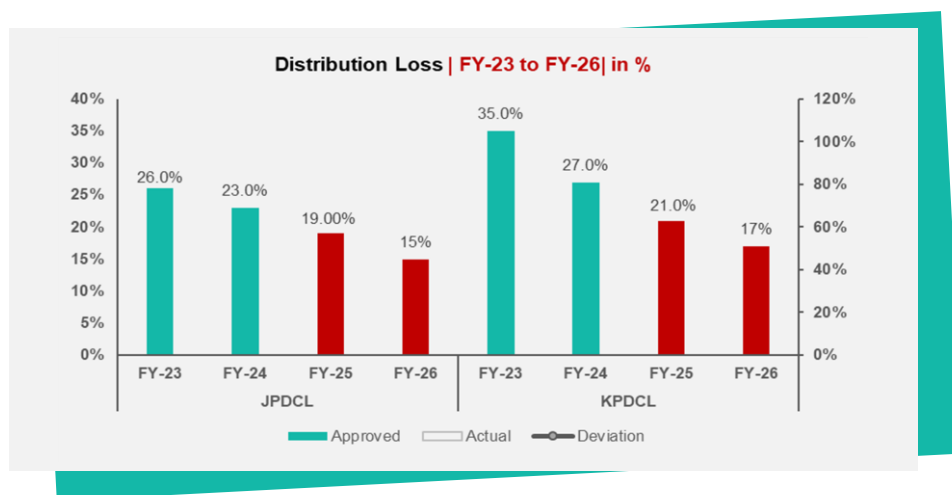
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
JPDCL	26.00	-	23.00	-	19.00	15.00
KPDCL	35.00	-	27.00	-	21.00	17.00
<b>UT level</b>	<b>30.00</b>	<b>-</b>	<b>25.00</b>	<b>-</b>	<b>20.00</b>	<b>16.00</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order



## 3. Cost Reflective Tariff

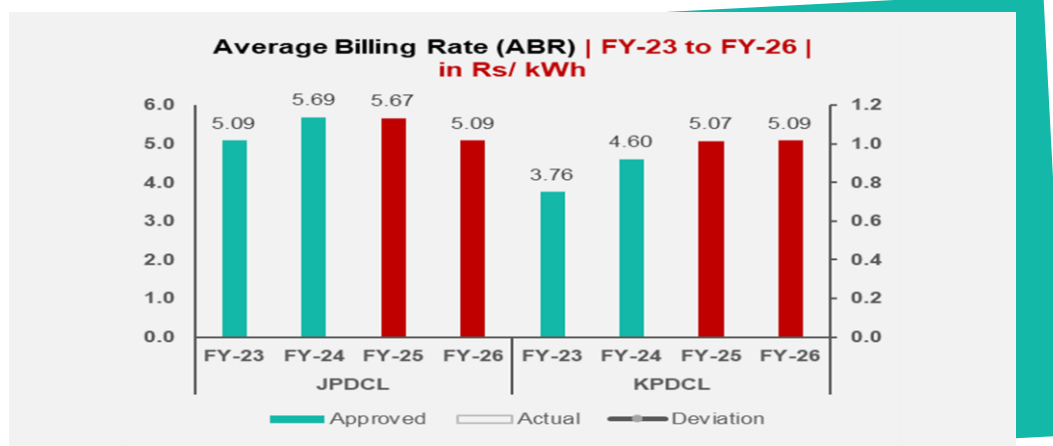
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
JPDCL	5.09	-	5.69	-	5.67	5.09
KPDCL	3.76	-	4.60	-	5.07	5.09
<b>UT level</b>	<b>4.47</b>	<b>-</b>	<b>5.17</b>	<b>-</b>	<b>5.39</b>	<b>5.09</b>

Note: Approved values as per Tariff Order



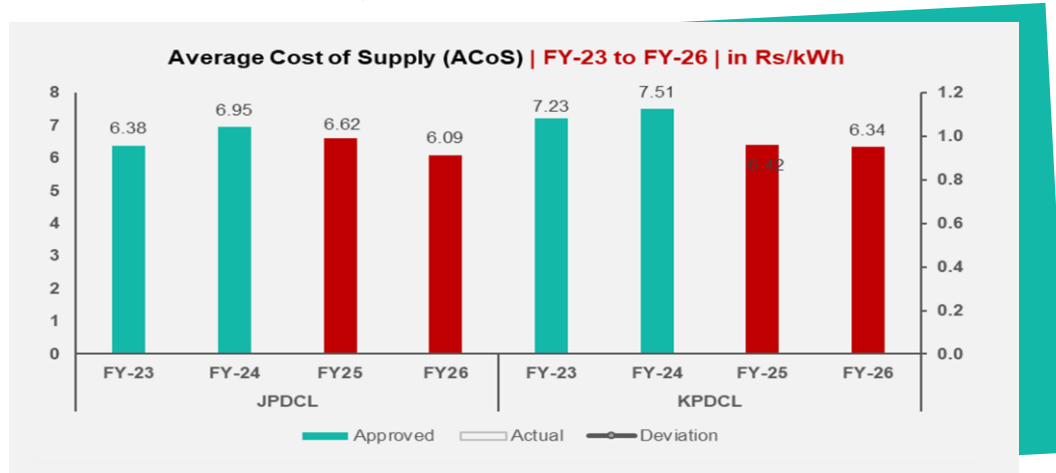
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Actual	Approved
JPDCL	6.38	-	6.95	-	6.62	6.09
KPDCL	7.23	-	7.51	-	6.42	6.34
<b>UT level</b>	<b>6.77</b>	<b>-</b>	<b>7.22</b>	<b>-</b>	<b>6.84</b>	<b>6.22</b>

Note: Approved values as per Tariff Order | excludes outside the state sale



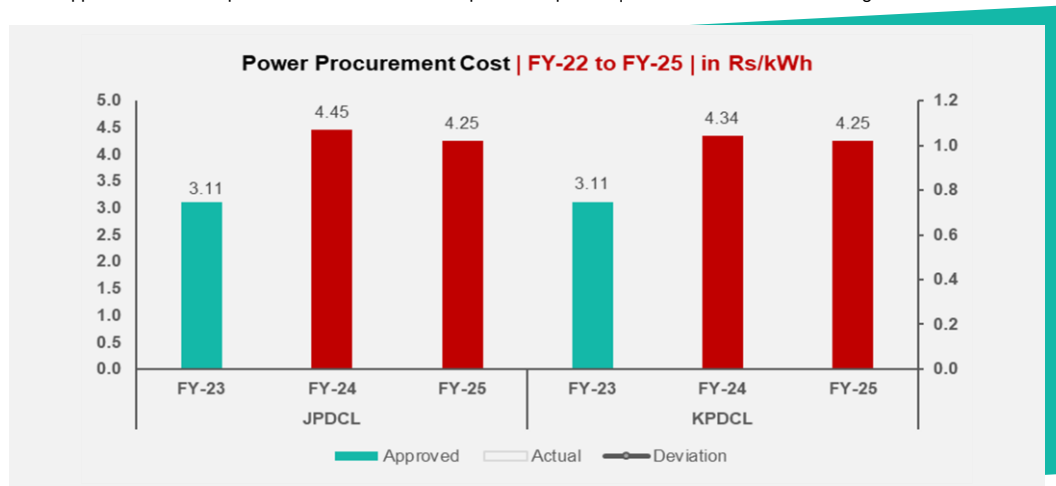
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
JPDCL	3.11	-	4.45	-	4.25	-	-
KPDCL	3.11	-	4.34	-	4.25	-	-
<b>UT level</b>	<b>3.11</b>	<b>-</b>	<b>4.40</b>	<b>-</b>	<b>4.24</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order | Excludes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by JERC-JKL for FY 2025-26, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	JPDCL			KPDCL			State		
		Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Power Purchase Expenses	4,484	3,239	1,245	5,924	3,376	2,549	10,408	6,615	3,793
2	O&M Cost	671	521	150	714	622	92	1,384	1,143	241
3	Depreciation	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Interest & Finance Charges	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Interest on working capital	99	68	31	121	57	64	220	125	95
6	Bad Debts written off	53	39	14	68	41	27	121	80	41
7	Contribution to contingency reserves	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Return on Equity Capital	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Income Tax	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Aggregate Revenue Requirement	5,307	3,867	1,440	6,827	4,095	2,732	12,134	7,962	4,172
11	<b>Less: Non-Tariff Income</b>	1	1	0	2	2	0	3	3	3
12	Less: Income from Other Business	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Aggregate Revenue Requirement	<b>5,306</b>	<b>3,866</b>	<b>1,440</b>	<b>6,825</b>	<b>4,093</b>	<b>2,732</b>	<b>12,131</b>	<b>7,959</b>	<b>4,172</b>

#### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	J&K
JPDCL and KPDCL ARR (Net) for FY 2025-26 after prudent check by Commission	7,959
Revenue with Existing Tariff of FY 2024-25 for JPDCL & KPDCL for FY 2025-26	6,471
Revenue Gap for FY 2025-26 with Existing Tariff	1,488
Revenue for FY 2025-26 after revised tariff	6,516
Un-met Gap to be met through grant-in-aid in JPDCL & KPDCL area	1,443
State Government Grant –in -Aid (assured grant for consumer)	1,443

#### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness	
a)	Generation – Tariff Order	X
b)	Transmission – Tariff Order	X
c)	Distribution – Tariff Order	X
d)	Distribution – True up Order	X
2.	Creation of New Regulatory Assets	√
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	√
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	√

**Note:** Complied (√) | Not Complied (X)

**Summary**

**Latest Tariff Order:** FY 2025-26 (MYT)

**Latest True up Order:** -N/A

**Approved Tariff Hike:** Nil

**New Regulatory Asset:** Nil

**Proposed Liquidation Plan:** Nil



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation)- LPDD

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	01-Dec-21	01-Dec-21	01-Dec-21	-	-
Tariff Issuance	22-Sep-22	22-Sep-22	22-Sep-22	27-Jun-24	-
Tariff Applicability	01-Oct-22	01-Apr-22	01-Apr-23	-	-
Disposal (in Days)	295	NA	NA	-	-



### 1.2. Tariff Order (Transmission)- JKPTCL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	-	01-Dec-21	01-Feb-22	16-Jan-24	-
Tariff Issuance	-	22-Sep-22	10-Oct-23	26-Jun-24	-
Tariff Applicability	-	01-Sep-22	10-Oct-23	01-Jul-24	-
Disposal (in Days)	-	NA	NA	162	-



### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - LPDD

Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	-	16-Mar-22	06-Jan-23	07-Dec-23	19-Dec-24
Tariff Issuance	-	13-Oct-22	10-Oct-23	27-Jun-24	23-May-25
Tariff Applicability	-	01-Apr-22	01-Nov-23	01-Jul-24	01-Jun-25
Disposal (in Days)	-	211	277	203	155

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) - LPDD

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	-	23-Jul-24	23-Jul-24	19-Dec-24
True up Issuance	-	04-Oct-24	04-Oct-24	23-May-25
Disposal (in Days)	-	73	73	155

Note: JERC-JKL is yet to approve the True up Order in absence of annual audited accounts

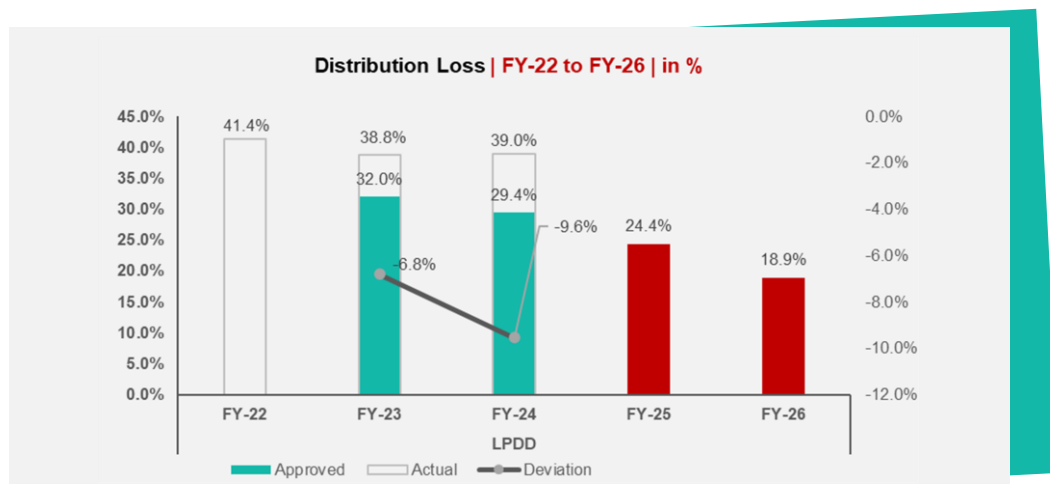
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
LPDD	-	41.40	32.00	38.38	29.43	38.98	24.43	18.90
<b>UT level</b>	<b>-</b>	<b>41.40</b>	<b>32.00</b>	<b>38.38</b>	<b>29.43</b>	<b>38.98</b>	<b>24.43</b>	<b>18.90</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order



## 3. Cost Reflective Tariff

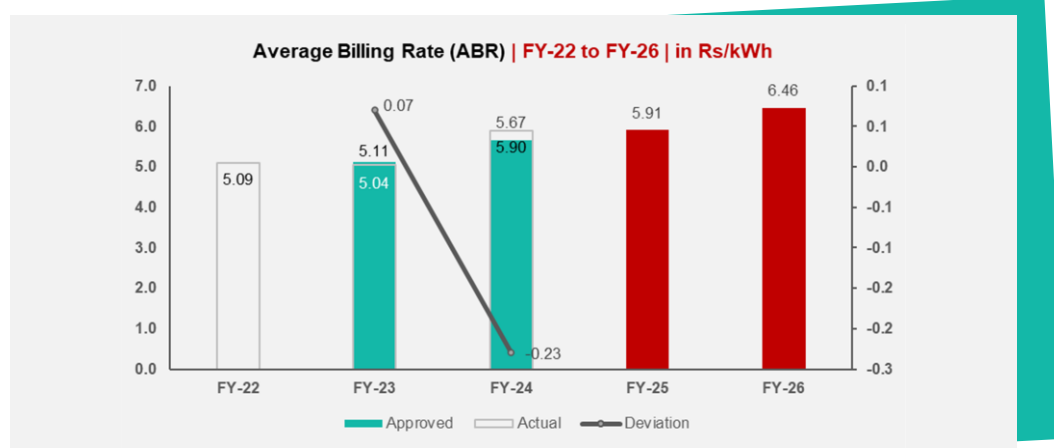
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
LPDD	-	5.09	5.11	5.04	5.67	5.90	5.91	6.46
<b>UT level</b>	<b>-</b>	<b>5.09</b>	<b>5.11</b>	<b>5.04</b>	<b>5.67</b>	<b>5.90</b>	<b>5.91</b>	<b>6.46</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order | Total Revenue not available for FY-2019-20 and FY 2020-21



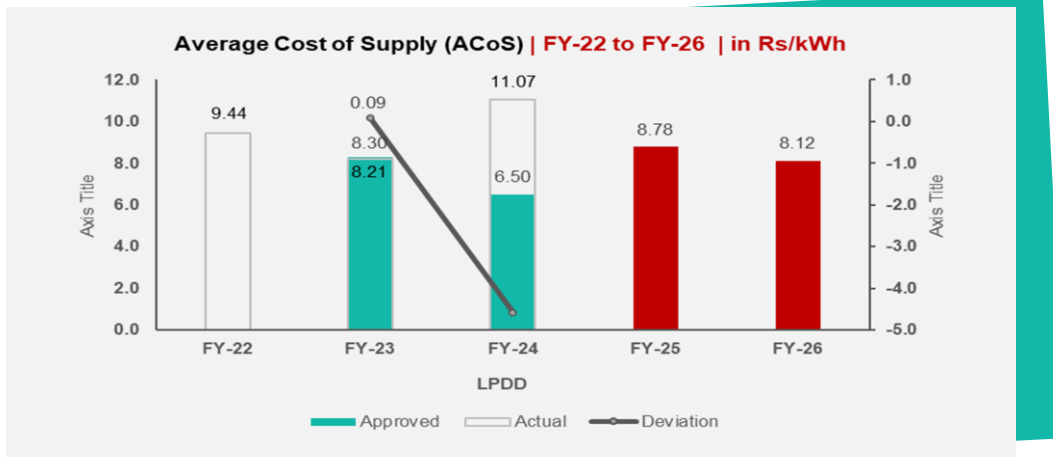
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
LPDD	-	9.44	8.30	8.21	6.50	11.07	8.78	8.12
<b>UT level</b>	-	<b>9.44</b>	<b>8.30</b>	<b>8.21</b>	<b>6.50</b>	<b>11.07</b>	<b>8.78</b>	<b>8.12</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| excludes outside the state sale



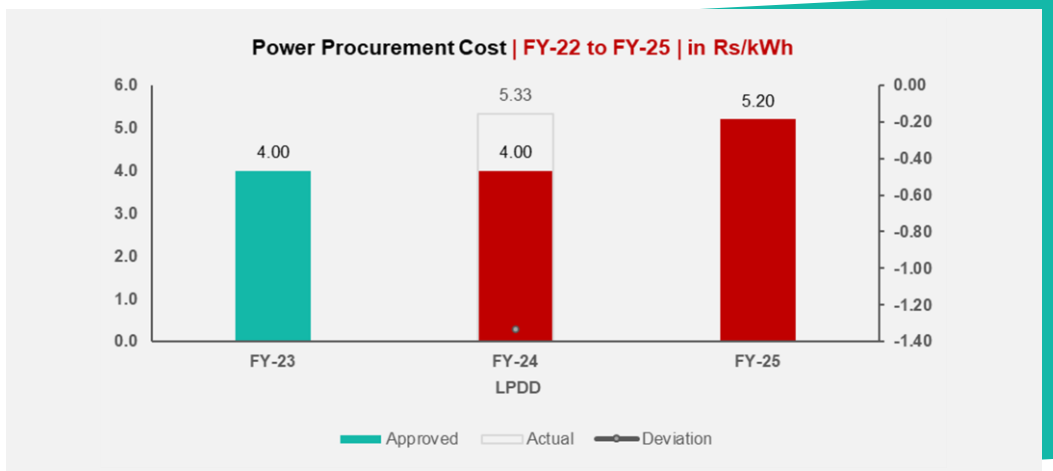
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
LPDD	4.00	-	4.00	5.33	5.20
<b>UT level</b>	<b>4.00</b>	<b>-</b>	<b>4.00</b>	<b>5.33</b>	<b>5.20</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| Excludes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by JERC-JKL for FY 2025-26, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Power Purchase*	205	172	33
2	O&M Expenses	79	51	28
3	<b>Total ARR</b>	<b>284</b>	<b>223</b>	<b>61</b>
4	Revenue with existing tariff	166	177	11
5	Gap for the year	118	46	72

Note: \*including Transmission Charges

### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	LPDD
ARR for FY 2025-26	223
Revenue with existing tariff (Tariff of FY 2025-26)	177
Revenue gap with the existing tariff	46
State government grant-in-aid (assured grant)	37
Net unmet gap to be met through tariff revision	9
Revenue after revised tariff	186
<b>Revenue Gap</b>	<b>NIL</b>

Note: This excludes past years revenue gap

### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness	
a)	Generation – Tariff Order	X
b)	Transmission – Tariff Order	X
c)	Distribution – Tariff Order	X
d)	Distribution – True up Order	X
2.	Creation of New Regulatory Assets	√
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	X
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	X

**Summary**

**Latest Tariff Order:** FY 2025-26

**Latest True up Order:** FY 2023-24

**Approved Tariff Hike:** ~4.84%

**New Regulatory Asset:** Nil

**Proposed Liquidation Plan:** Nil

**Note:** Complied (√) | Not Complied (X)



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation)- JUUNL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	-	-	-	12-Sep-23	12-Sep-23
Tariff Issuance	-	-	-	26-Feb-24	26-Feb-24
Tariff Applicability	-	-	-	01-Apr-24	01-Apr-24
Disposal (in Days)	-	-	-	167	167



### 1.2. Tariff Order (Transmission)- JUSNL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	17-Oct-22	17-Oct-22	17-Oct-22	29-Feb-24	23-Dec-2024
Tariff Issuance	23-Jun-23	23-Jun-23	23-Jun-23	03-Jul-24	30-Apr-2025
Tariff Applicability	01-Jul-23	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Aug-24	01-may-25
Disposal (in Days)	249	249	NA	125	128

Note: MYT Order for FY 2021-22 to FY 2025-26



### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - JBVNL

Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	01-Dec-20	01-Dec-20	19-Jan-23	01-Dec-23	02-Dec-24
Tariff Issuance	31-May-23	-	28-Feb-24	30-Sep-24	30-Apr-25
Tariff Applicability	01-Jul-23	-	-	01-Mar-24	01-May-25
Disposal (in Days)	911	NA	NA	NA	149

Note: MYT Order for FY 2021-22 to FY 2025-26 | JSERC has not carried out ARR for FY 2022-23 due to considerable timelapse.

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) - JBVNL

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	30-Nov-21	19-Jan-23	01-Dec-23	02-Dec-24
True up Issuance	28-Feb-24	28-Feb-24	30-Sep-24	30-Apr-25
Disposal (in Days)	820	405	304	149

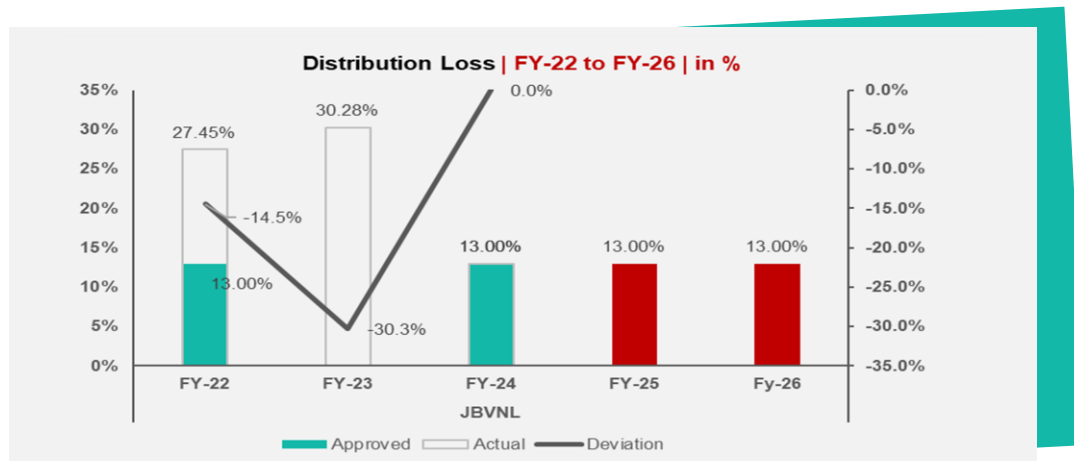
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
JBVNL	13.00	27.45	-	30.28	13.00	13.00	13.00	13.00
<b>State level</b>	<b>13.00</b>	<b>27.45</b>	<b>-</b>	<b>30.28</b>	<b>13.00</b>	<b>13.00</b>	<b>13.00</b>	<b>13.00</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order



## 3. Cost Reflective Tariff

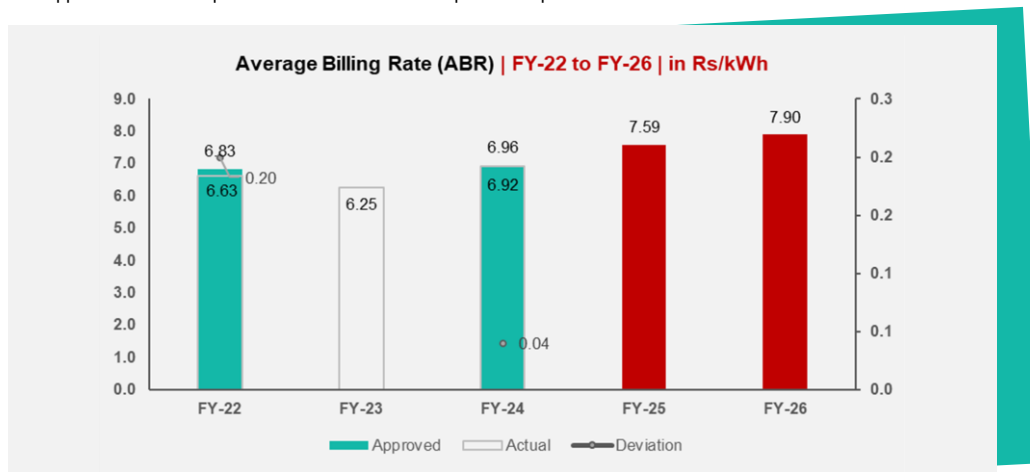
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
JBVNL	6.83	6.63	-	6.25	6.96	6.92	7.59	7.90
<b>State level</b>	<b>6.83</b>	<b>6.63</b>	<b>-</b>	<b>6.25</b>	<b>6.96</b>	<b>6.92</b>	<b>7.59</b>	<b>7.90</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



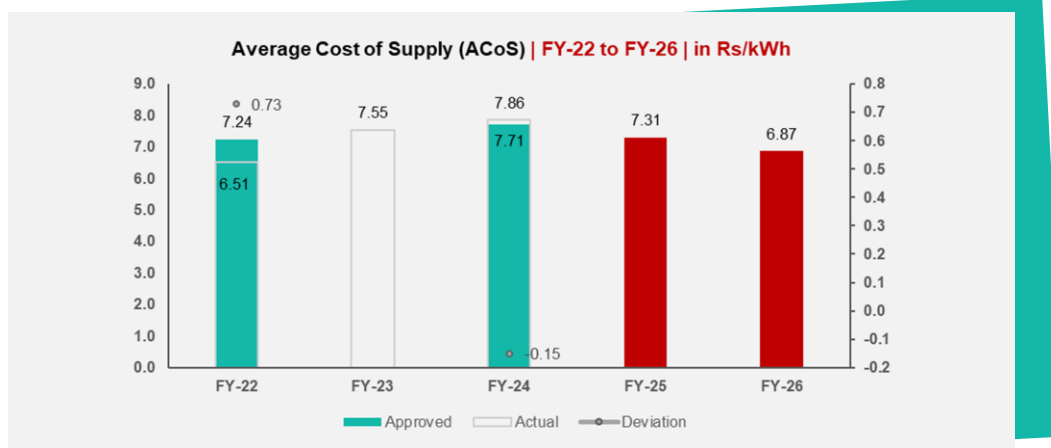
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
JBVNL	7.24	6.51	-	7.55	7.71	7.86	7.31	6.87
<b>State level</b>	<b>7.24</b>	<b>6.51</b>	<b>-</b>	<b>7.55</b>	<b>7.71</b>	<b>7.86</b>	<b>7.31</b>	<b>6.87</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| includes outside the state sale



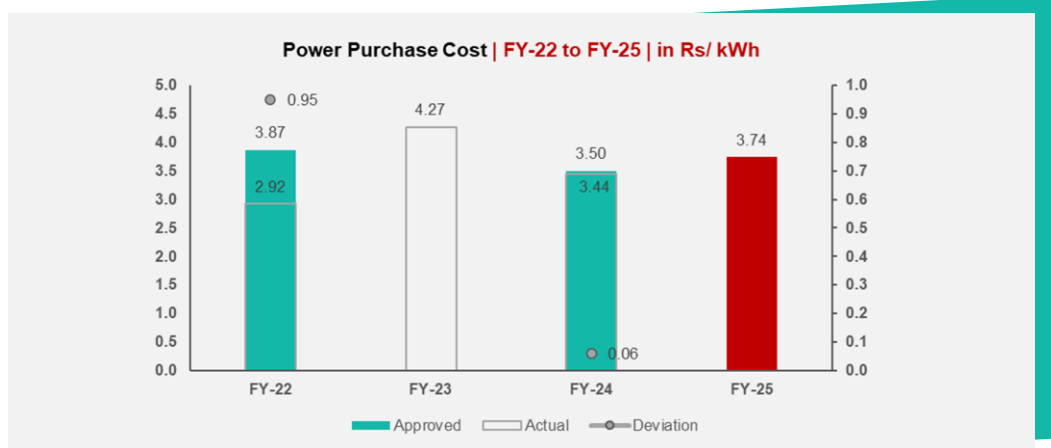
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
JBVNL	3.87	2.92	-	4.27	3.50	3.44	3.74
<b>State level</b>	<b>3.87</b>	<b>2.92</b>	<b>-</b>	<b>4.27</b>	<b>3.50</b>	<b>3.44</b>	<b>3.74</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by JSERC for FY 2025-26, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Total Power Purchase Expense	8,808	7,507	581
2	Power Purchase Expense	8,822	7,561	661
3	Less: Disallowance due to excess Distribution Loss	0	1,022	(1,022)
4	Intrastate transmission charges	0	575	(575)
5	Interstate transmission Charge	586	393	193
6	Operations and Maintenance Expenses	984	780	169
7	Employee Expense	280	280	0
8	Terminal Liability	86	0	86
9	Administration & General Expense	191	127	64
10	Repair & Maintenance Expense	390	372	18
11	Depreciation	548	404	144
12	Return on Equity	543	401	143
13	<b>Interest on Long Term Loan</b>	582	375	207
14	Interest on Consumer Security Deposit	101	26	75
15	Interest on Working Capital Loan	18	0	18
16	Bank & Finance Charge	2	0	2
17	Total Expenses	11,553	9,492	2,061
18	Less: Non-Tariff Income	108	512	(404)
19	ARR after NTI	11,445	8,981	2,464
20	ARR Recoverable	11,445	8,981	2,464
21	<b>Revenue from Sales of power at existing tariff</b>	9,702	10,322	(620)
22	<b>Gap/(Surplus) at Existing Tariff</b>	1,743	(1,342)	401

### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	JBVNL
Opening Gap/ (Surplus)	3,317
Revenue Gap/ (Surplus) created during the year	<b>(1342)</b>
Total Revenue Gap/ (Surplus)	1,975

### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness	
a)	Generation – Tariff Order	X
b)	Transmission – Tariff Order	X
c)	Distribution – Tariff Order	X
d)	Distribution – True up Order	X
2.	Creation of New Regulatory Assets	√
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	X
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	X

**Note:** Complied (√) | Not Complied (X)

**Summary**

**Latest Tariff Order:** FY 2025-26

**Latest True up Order:** FY 2023-24

**Approved Tariff Hike:** Nil

**New Regulatory Asset:** Yes

**Proposed Liquidation Plan:** NA

## 1. Tariff Order Issuance Timelines



### 1.1. Tariff Order (Generation)- KPCL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	-	-	-	-	-
Tariff Issuance	25-Feb-15	25-Feb-15	25-Feb-15	25-Feb-15	-
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-21	-
Disposal (in Days)	NA	NA	NA	NA	-

### 1.2. Tariff Order (Transmission)- KPTCL



Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	30-Nov-20	30-Nov-21	30-Nov-22	29-Nov-23	30-Nov-24
Tariff Issuance	09-Jun-21	04-Apr-22	12-May-23	28-Feb-24	27-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	191	125	163	91	117

### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - BESCOM/ CESC/ GESCOM/ HESSCOM/ MESCOM



Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	30-Nov-20	30-Nov-21	30-Nov-22	30-Nov-23	30-Nov-24
Tariff Issuance	09-Jun-21	04-Apr-22	12-May-23	28-Feb-24	27-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	191	125	163	90	117

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) - BESCOM/ CESC/ GESCOM/ HESSCOM/ MESCOM

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	30-Nov-21	30-Nov-22	30-Nov-23	30-Nov-24
True up Issuance	04-Apr-22	12-May-23	28-Feb-24	27-Mar-25
Disposal (in Days)	125	163	90	117

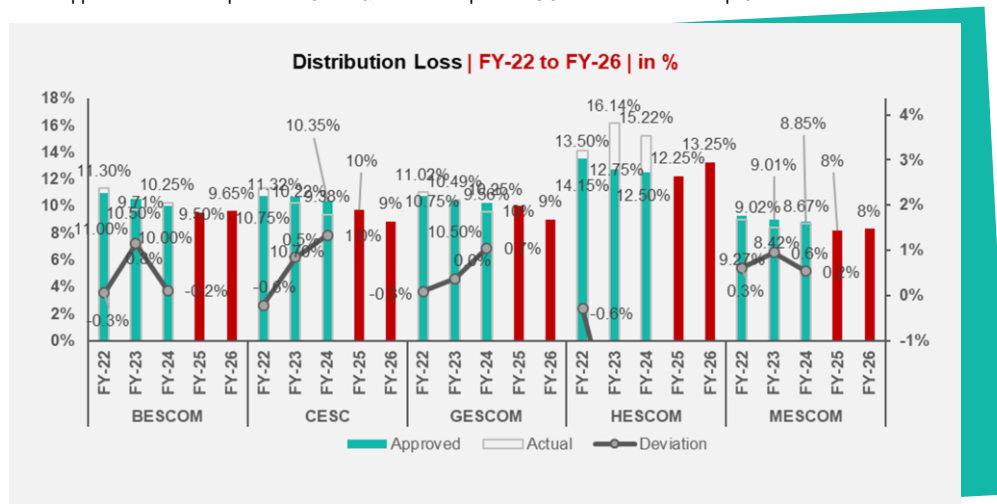
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
BESCOM	11.00	11.63	10.00	9.71	9.60	10.25	9.50	9.65
CESC	10.70	10.75	10.35	10.22	10.00	9.38	9.75	8.88
GESCOM	10.75	11.72	10.25	10.49	10.25	9.56	10.00	9.00
HESCOM	13.50	13.25	12.50	16.14	12.50	15.22	12.25	13.25
MESCOM	9.27	9.86	8.85	8.42	8.32	8.67	8.22	8.33
<b>State level</b>	<b>11.29</b>	<b>11.94</b>	<b>10.64</b>	<b>12.27</b>	<b>10.85</b>	<b>10.96</b>	<b>13.02</b>	<b>-</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order



## 5. Cost Reflective Tariff

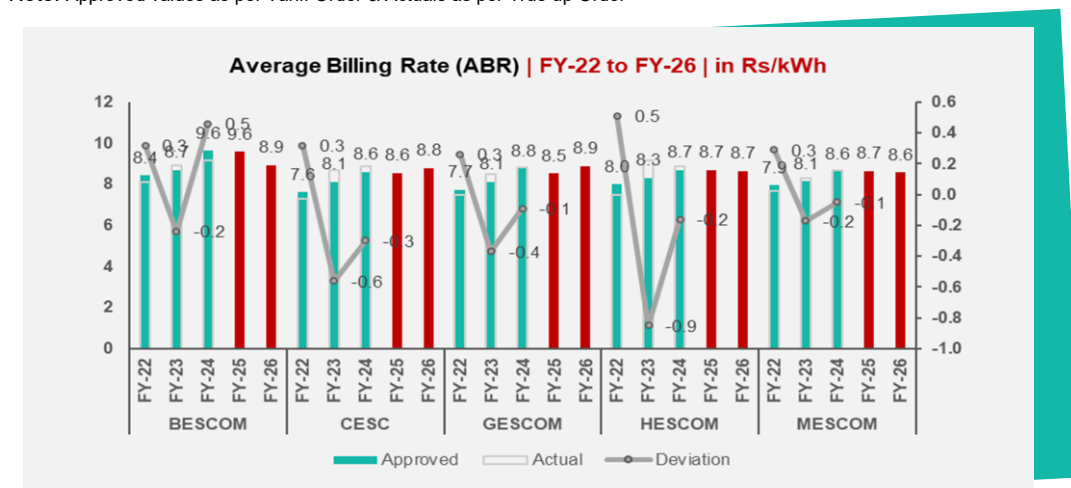
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
BESCOM	8.70	8.94	9.62	9.16	9.58	8.92
CESC	8.11	8.67	8.59	8.89	8.55	8.78
GESCOM	8.11	8.48	8.75	8.84	8.53	8.87
HESCOM	8.31	9.16	8.69	8.85	8.69	8.65
MESCOM	8.13	8.30	8.61	8.66	8.65	8.58
<b>State level</b>	<b>8.43</b>	<b>8.83</b>	<b>9.12</b>	<b>8.98</b>	<b>9.08</b>	<b>8.82</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



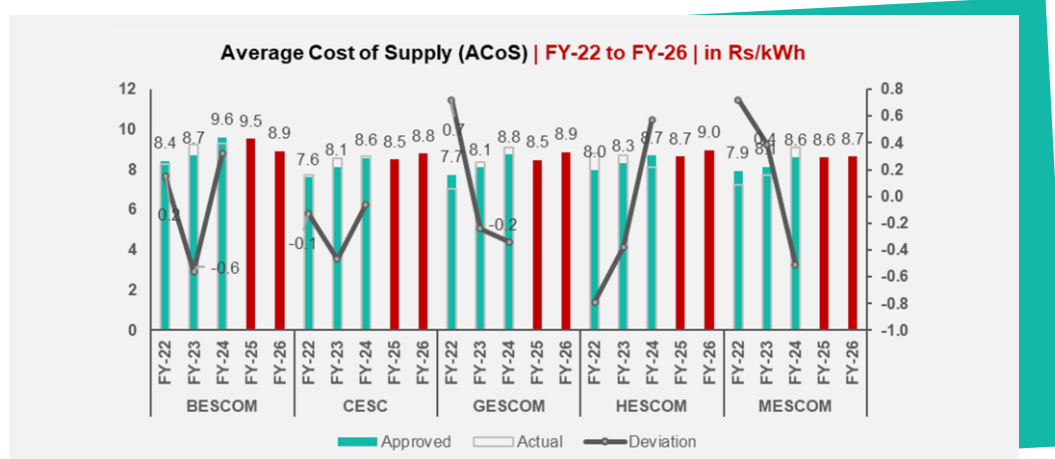
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
BESCOM	8.42	8.27	8.70	9.26	9.62	9.30	9.54	8.92
CESC	7.61	7.74	8.11	8.58	8.59	8.65	8.51	8.79
GESCOM	7.74	7.02	8.11	8.35	8.75	9.09	8.49	8.87
HESCOM	8.00	8.79	8.31	8.69	8.69	8.12	8.65	8.96
MESCOM	7.94	7.22	8.13	7.74	8.61	9.12	8.61	8.66
<b>State level</b>	<b>8.12</b>	<b>8.05</b>	<b>8.43</b>	<b>8.82</b>	<b>9.12</b>	<b>8.94</b>	<b>9.08</b>	<b>8.88</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order | excludes outside the state sale



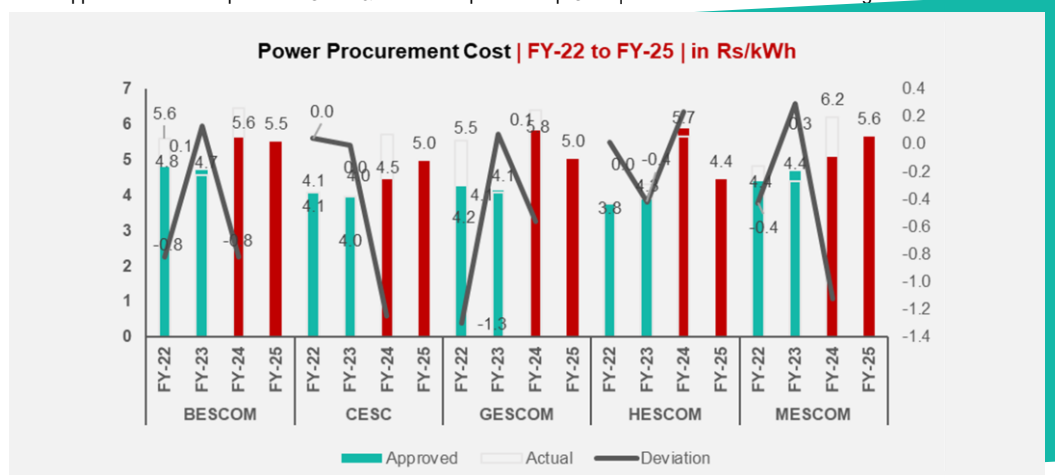
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
BESCOM	4.78	5.60	4.69	4.56	5.63	6.45	5.50
CESC	4.11	4.07	3.95	3.96	4.45	5.70	4.96
GESCOM	4.24	5.54	4.14	4.07	5.82	6.38	5.01
HESCOM	3.77	3.76	3.87	4.29	5.88	5.65	4.44
MESCOM	4.39	4.82	4.69	4.38	5.07	6.19	5.64
<b>State level</b>	<b>4.24</b>	<b>4.98</b>	<b>4.28</b>	<b>4.36</b>	<b>5.67</b>	<b>6.17</b>	<b>5.18</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order | Excludes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by KERC for FY 2025-26, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	BESCOM			CESCOM			GESCOM		
		Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= III)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= III)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= III)
1	Energy at Generation Bus in MU	43,479	43,535	(56)	10,158	10,063	95	10,692	10,528	164
2	Transmission Loss in %	3	3	(0)	3	3	(0)	3	3	(0)
3	Energy at IF Points (other than SEZ/Society) in MU	42,348	42,288	60	9,898	9,775	123	10,407	10,267	141
4	SEZ/Society Sales in MU	0	0	0	0	0	0	10	0	10
5	Distribution Loss in%	10	10	0	9	9	0	9,377	9	9,368
6	Energy Sales to other than IP Sets and BJ/KJ in MU	38,262	38,207	55	8,982	8,906	76	0	0	0
7	Energy Soles to SEZ/Society	0	0	0	0	0	0	9,377	9,306	71
8	Power Purchase Expenses	24,243	22,645	1,599	4,907	5,134	(227)	5,013	5,045	(32)
9	GNA/CTUIL Charges	1,170	1,233	(63)	318	305	14	310	263	47
10	POSOCO Charges	3	3	(0)	1	1	0	1	1	0
11	KPTCL Transmission Charges	5,298	3,222	2,075	1,100	745	355	901	779	122
12	SLDC Charges	20	34	(14)	4	8	(4)	4	8	(4)
13	Toal Charges	30,734	27,137	3,596	6,329	6,192	137	6,230	6,097	133
14	Employee Expenses	2,485	3,456	(971)	933	1,209	(275)	1,234	1,549	(315)
15	Repairs & Maintenance	270	0	270	175	0	175	65	0	65
16	Admin & General Expenses	598	0	598	126	0	126	200	0	(1,349)
17	Total	3,353	3,456	(103)	1,234	1,209	25	1,500	1,549	1,274
18	Depreciation	1,427	1,231	196	448	305	142	270	226	166
19	Interest on Capital Loan	864	714	151	235	186	49	173	105	68
20	Interest on working capital	761	722	39	165	171	(6)	172	182	(10)
22	Interest on Consumer Security Deposits	388	433	(45)	80	81	(1)	54	61	(6)
23	Other Finance Charges	58	58	0	19	35	(16)	0	23	(23)
24	Other Debits / (Credits)	23	0	23	15	0	15	0	0	0
25	Funds towards Consumer Relations/ Education	0	1	(1)	0	1	(1)	0	0	0
26	Less: Other Income	(167)	(160)	(6)	(165)	(149)	(16)	(101)	(228)	127
27	Total Expenditure	37,426	33,584	3,843	8,360	8,031	329	8,298	8,014	284
28	<b>Aggregate Revenue Requirement for the year</b>	37,426	33,584	3,843	8,360	8,031	329	8,298	8,014	284
29	APR Surplus / (Deficit) of previous year	(488)	(506)	18	200	210	(10)	(477)	(244)	(233)
30	<b>NET Aggregate Revenue Requirement for the year</b>	37,914	34,090	3,824	8,161	7,822	339	8,775	8,259	516

### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by KERC for FY 2025-26, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	HESCOM			MESCOM			State		
		Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= III)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= III)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= III)
1	Energy at Generation Bus in MU	17,271	17,231	40	7,738	7,649	89	89,337	89,006	331
2	Transmission Loss in %	3	3	(0)	3	3	0	3	3	0
3	Energy at IF Points (other than SEZ/Society) in MU	16,208	16,243	(35)	7,452	7,372	80	86,313	85,944	369
4	SEZ/Society Sales in MU	603	494	109	58	58	0	662	552	120
5	Distribution Loss in%	12	13	(1)	9	8	0	10	9	1
6	Energy Sales to other than IP Sets and BJ/KJ in MU	14,151	14,091	60	6,801	6,758	43	77,573	77,269	304
7	Energy Sales to SEZ/Society	604	494	110	58	58	(0)	662	552	120
8	Power Purchase Expenses	7,967	8,846	(879)	3,287	3,227	61	45,418	44,896	(522)
9	GNA/CTUIL Charges	405	461	(56)	216	183	33	2,419	2,445	(26)
10	POSOCO Charges	1	1	(0)	0	0	0	5	5	(0)
11	KPTCL Transmission Charges	2,093	1,257	835	817	566	251	10,208	6,569	3,638
12	SLDC Charges	8	14	(5)	3	6	(3)	40	70	(30)
13	Toal Charges	10,474	10,597	(123)	4,323	3,981	342	58,089	54,005	4,085
14	Employee Expenses	1,607	2,047	(440)	802	1,027	(225)	7,061	9,287	(2,226)
15	Repairs & Maintenance	224	0	224	85	0	85	819	0	819
16	Admin & General Expenses	233	0	233	143	0	143	1,302	1,549	(247)
17	Total	2,094	2,047	47	1,030	1,027	3	9,182	9,287	(105)
18	Depreciation	602	430	172	264	234	30	3,011	2,426	585
19	Interest on Capital Loan	391	279	112	160	111	49	1,822	1,394	429
20	Interest on working capital	270	278	(8)	128	128	(0)	1,495	1,481	15
21	Interest an Consumer Security Deposits	90	92	(1)	70	70	(1)	683	737	(54)
22	Other Finance Charges	60	43	17	3	3	0	139	161	(22)
23	Other Debits / (Credits)	12	0	12	20	0	20	71	0	71
24	Funds towards Consumer Relations/ Education	0	1	(1)	0	0	0	0	2	(2)
25	Less: Other Income	(334)	(423)	89	(192)	(236)	44	(958)	(1,196)	238
26	Total Expenditure	13,589	13,314	275	5,805	5,319	487	73,479	68,262	5,217
27	Return on Equity	0	0	0	156	168	(12)	156	168	(12)
28	<b>Aggregate Revenue Requirement for the year</b>	13,589	13,314	275	5,962	5,487	475	73,636	68,430	5,206
29	APR Surplus / (Deficit) of previous year	351	691	(340)	(368)	(359)	(8)	(782)	(209)	(573)
30	<b>NET Aggregate Revenue Requirement for the year</b>	13,238	12,623	615	6,329	5,846	483	74,418	68,640	5,778

#### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	BESCOM	CESC	GESCOM	HESCOM	MESCOM	State
Revenue from existing Tariffs	33,959	7,578	8,132	12,128	5,752	67,549
Approved ARR	34,090	7,821	8,256	12,623	5,846	68,640
Revenue (Gap)/Surplus	(131)	(244)	(126)	(496)	(94)	(1,091)
Gap met through Subsidy	(131)	(244)	(126)	(496)	(94)	(1,091)
Revenue Gap	0	0	0	0	0	0

#### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	Summary
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	X	<b>Latest Tariff Order:</b> FY 2025-26
b)	Transmission – Tariff Order	X	<b>Latest True up Order:</b> FY 2023-24
c)	Distribution – Tariff Order	√	<b>Approved Tariff Hike:</b> Nil
d)	Distribution – True up Order	√	<b>New Regulatory Asset:</b> Nil
2.	Creation of New Regulatory Assets	Nil	<b>Proposed Liquidation Plan:</b> NA
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	√	
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	√	

**Note:** Complied (√) | Not Complied (X)



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation)- KSEBL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	31-Oct-18	31-Jan-22	07-Feb-23	29-Nov-23	02-Aug-24
Tariff Issuance	08-Jul-19	25-Jun-22	31-Oct-23	-	05-Dec-24
Tariff Applicability	01-Apr-21	26-Jun-22	01-Nov-23	-	01-Apr-25
Disposal (in Days)	NA	145	266	-	125

Note: Tariff revision proposal filed for FY 2023-24 to FY 2026-27



### 1.2. Tariff Order (Transmission)- KSEBL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	31-Oct-18	31-Jan-22	07-Feb-23	29-Nov-23	02-Aug-24
Tariff Issuance	08-Jul-19	25-Jun-22	31-Oct-23	-	05-Dec-24
Tariff Applicability	01-Apr-21	26-Jun-22	01-Nov-23	-	01-Apr-25
Disposal (in Days)	NA	145	266	-	125



### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - KSEBL

Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	31-Oct-18	31-Jan-22	07-Feb-23	29-Nov-23	02-Aug-24
Tariff Issuance	08-Jul-19	25-Jun-22	31-Oct-23	25-Jun-24	05-Dec-24
Tariff Applicability	01-Apr-21	26-Jun-22	01-Nov-23	05-Dec-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	NA	145	266	209	125

Note: MYT Order for FY 2022-23 to FY 2026-27 | Tariff revision proposal filed for FY 2023-24 to FY 2026-27

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) - KSEBL

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	10-Jan-22	23-Dec-22	04-Dec-23	02-Dec-24
True up Issuance	24-Jun-22	03-Oct-23	28-Jun-24	30-Jun-25
Disposal (in Days)	165	284	207	210

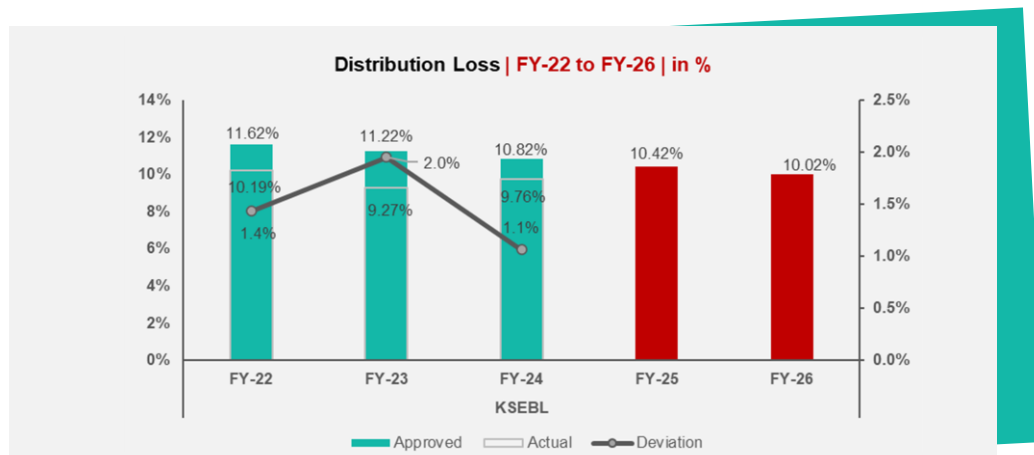
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
KSEBL	11.62	10.19	11.22	9.27	10.82	9.76	10.42	10.02
<b>State level</b>	<b>11.62</b>	<b>10.19</b>	<b>11.22</b>	<b>9.27</b>	<b>10.82</b>	<b>9.76</b>	<b>10.42</b>	<b>10.02</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order | includes Transmission losses



## 3. Cost Reflective Tariff

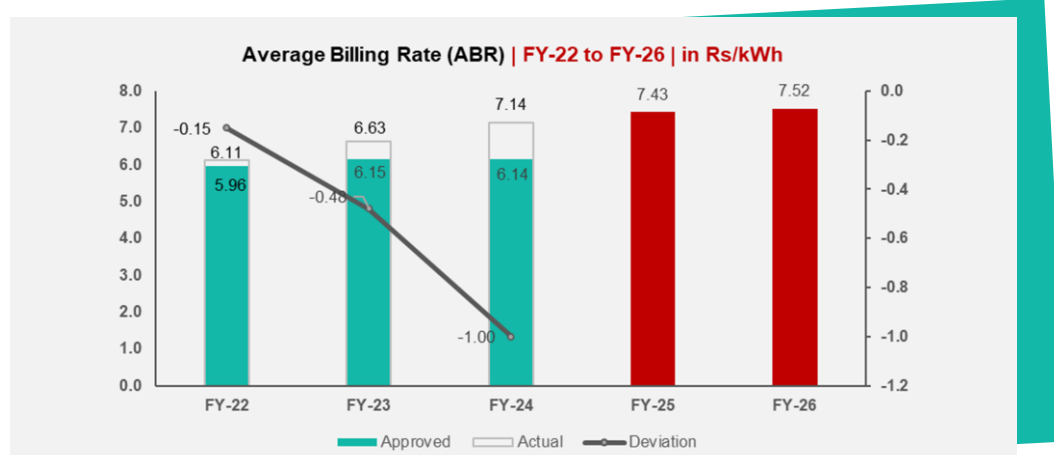
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
KSEBL	5.96	6.11	6.15	6.63	6.14	7.14	7.43	7.52
<b>State level</b>	<b>5.96</b>	<b>6.11</b>	<b>6.15</b>	<b>6.63</b>	<b>6.14</b>	<b>7.14</b>	<b>7.43</b>	<b>7.52</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



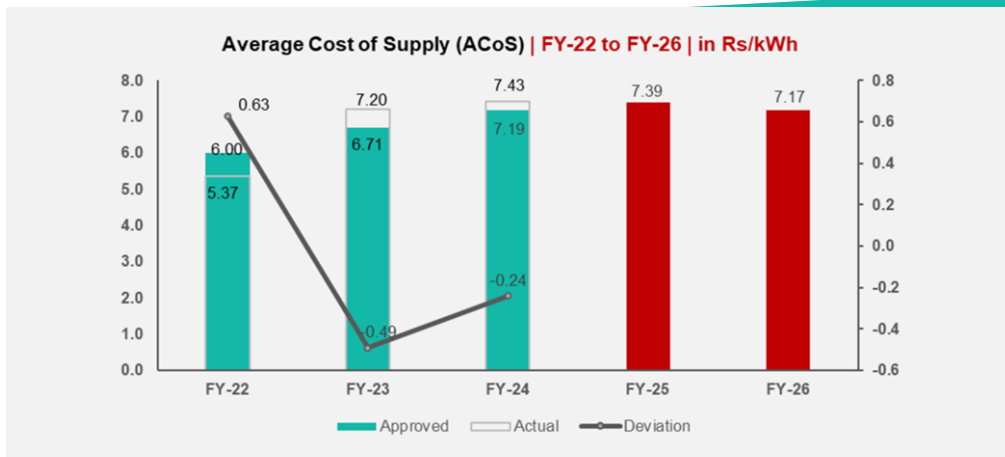
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
KSEBL	6.00	5.37	6.71	7.20	7.19	7.43	7.39	7.17
<b>State level</b>	<b>6.00</b>	<b>5.37</b>	<b>6.71</b>	<b>7.20</b>	<b>7.19</b>	<b>7.43</b>	<b>7.39</b>	<b>7.17</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| includes outside the state sale



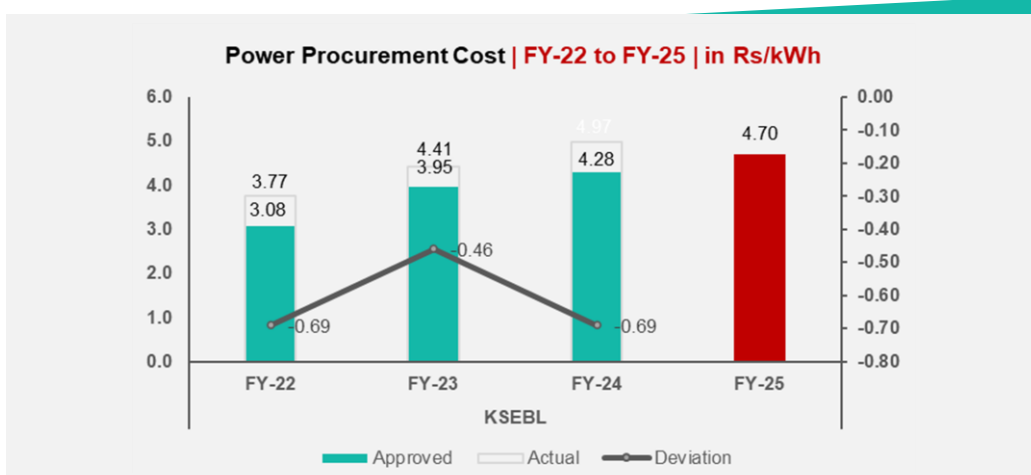
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
KSEBL	3.08	3.77	3.95	4.41	4.28	4.97	4.70
<b>State level</b>	<b>3.08</b>	<b>3.77</b>	<b>3.95</b>	<b>4.41</b>	<b>4.28</b>	<b>4.97</b>	<b>4.70</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| Excludes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by KSERC for FY 2025-26, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Cost of Generation	990	767	223
2	Cost of Power Purchase	11,346	11,130	216
3	Cost of Intra State Transmission	2,274	1,852	422
4	O&M Expenses	4,277	4,075	202
5	Interest & Finance Charges	1,711	1,475	235
6	Additional contribution to Master Trust	333	333	0
7	Depreciation	427	376	51
8	Recovery of previous gap	981	500	481
9	Repayment of Bond	339	339	0
10	Total Revenue Expenditure	22,678	20,849	1,829
11	Return on Equity	254	254	0
12	Aggregate Revenue Requirement	22,932	21,102	1,830
15	Less: Non-Tariff Income	883.4	883.4	0
17	<b>Net Revenue Requirement</b>	<b>22,048</b>	<b>20,219</b>	<b>1,830</b>

### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	KSEBL
Total Revenue Gap till FY 2020-21	7,131
Revenue Surplus for FY 2021-22	753
Recovery proposed to be amortized during FY 2022-23	31
Closing Revenue Gap for FY 2022-23	6,408
Recovery proposed to be amortized during FY 2024-25	850
<b>Closing Revenue Gap for FY 2024-25</b>	<b>1,370</b>

### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness	
a)	Generation – Tariff Order	X
b)	Transmission – Tariff Order	X
c)	Distribution – Tariff Order	X
d)	Distribution – True up Order	X
2.	Creation of New Regulatory Assets	√
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	N/A
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	N/A

**Note:** Complied (√) | Not Complied (X)

**Summary**

**Latest Tariff Order:** FY 2025-26

**Latest True up Order:** FY 2023-24

**Approved Tariff Hike:** 1.75%

**New Regulatory Asset:** Nil

**Proposed Liquidation Plan:** Yes



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation)- LED

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	NA	NA	NA	NA	NA
Tariff Issuance	NA	NA	NA	NA	NA
Tariff Applicability	NA	NA	NA	NA	NA
Disposal (in Days)	NA	NA	NA	NA	NA

Note: State exempted from issuance of tariff order.

### 1.2. Tariff Order (Transmission)- LED



Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	NA	NA	NA	NA	NA
Tariff Issuance	NA	NA	NA	NA	NA
Tariff Applicability	NA	NA	NA	NA	NA
Disposal (in Days)	NA	NA	NA	NA	NA

Note: State exempted from issuance of tariff order

### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - LED



Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	12-Feb-21	06-Jan-22	26-Dec-22	06-Dec-23	01-May-24
Tariff Issuance	31-Mar-21	31-Mar-22	28-Mar-23	10-Jun-24	19-Sep-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	10-Jun-24	01-Oct-25
Disposal (in Days)	47	84	92	186	141

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) - LED

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	-	-	-	-
True up Issuance	-	-	-	-
Disposal (in Days)	-	-	-	-

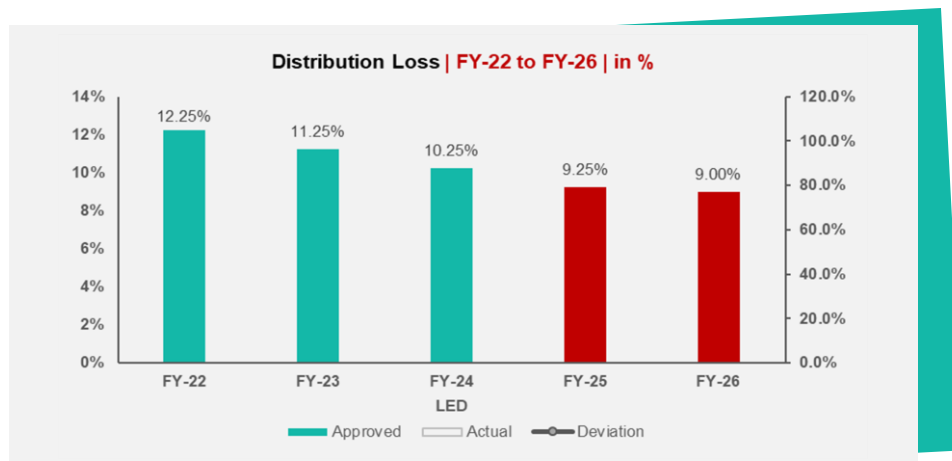
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
LED	12.25	-	11.25	-	10.25	-	9.25	9.00
<b>UT level</b>	<b>12.25</b>	<b>-</b>	<b>11.25</b>	<b>-</b>	<b>10.25</b>	<b>-</b>	<b>9.25</b>	<b>9.00</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order | includes transmission loss



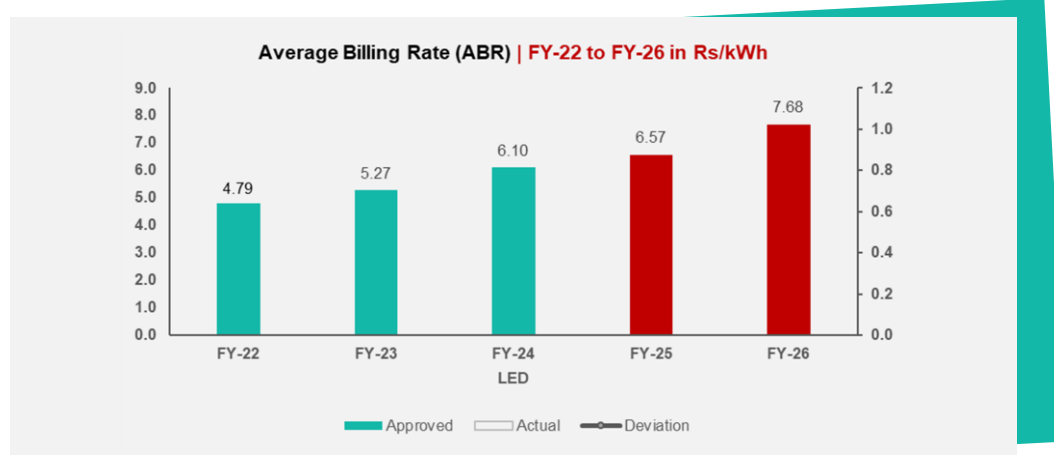
## 3. Cost Reflective Tariff

### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:  
(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Actual	Approved
LED	4.79	-	5.27	-	6.10	-	6.57	7.68
<b>UT level</b>	<b>4.79</b>	<b>-</b>	<b>5.27</b>	<b>-</b>	<b>6.10</b>	<b>-</b>	<b>6.57</b>	<b>7.68</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



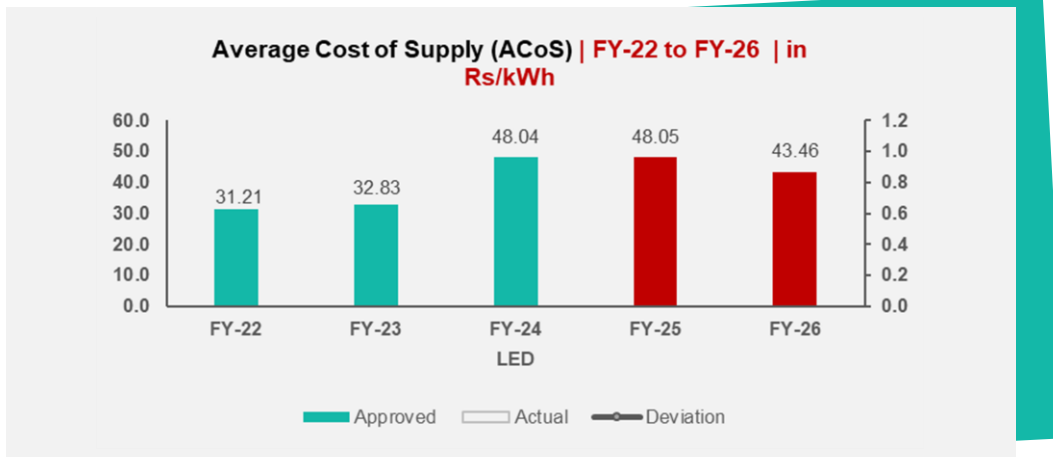
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
LED	31.21	-	32.83	-	48.04	-	48.05	43.46
<b>UT level</b>	<b>31.21</b>	<b>-</b>	<b>32.83</b>	<b>-</b>	<b>48.04</b>	<b>-</b>	<b>48.05</b>	<b>43.46</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| includes outside the state sale



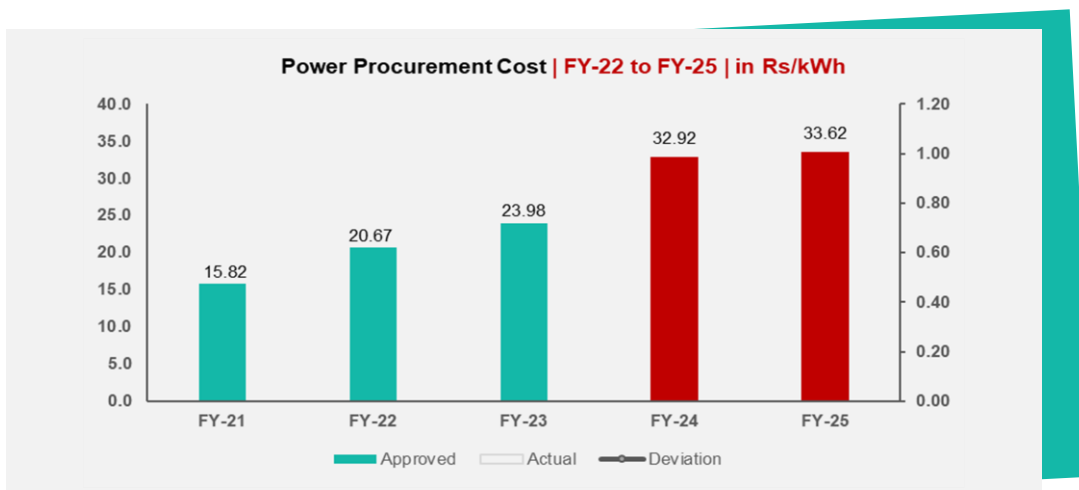
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
LED	20.67	-	23.98	-	32.92	-	33.62
<b>UT level</b>	<b>20.67</b>	<b>-</b>	<b>23.98</b>	<b>-</b>	<b>32.92</b>	<b>-</b>	<b>33.62</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| includes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by JERC for FY 2025-26, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Fuel Cost	207	208	(1)
2	Cost of Power Purchase from other sources	5	5	0
3	O&M Expenses (Gross)	48	44	4
4	R&M Expenses	13	9	4
5	Employee Cost	33	33	0
6	A&G Expenses	3	3	(0)
7	Depreciation	9	6	3
8	Interest and Finance Charges	0	1	(1)
9	Interest on Working Capital	0	0	0
10	Return on Equity	11	10	1
11	Interest on Consumer Security Deposit	1	0	0
12	Bad and Doubtful Debts			0
13	Total Expenditure	280	274	7
14	Less: Non-Tariff and other Income	1	1	0
15	<b>Annual Revenue Requirement</b>	<b>280</b>	<b>273</b>	<b>7</b>

### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	LED
Annual Revenue Requirement	273
Revenue from Sale of Power at existing tariff	48
<b>Revenue Gap / (Surplus)</b>	<b>225</b>
Budgetary Support by UT Administration	<b>225</b>
<b>Revenue Gap / (Surplus)</b>	<b>NIL</b>

### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	<b>Summary</b> <b>Latest Tariff Order:</b> FY 2025-26 <b>Latest True up Order:</b> FY 2019-20 <b>Approved Tariff Hike:</b> ~ 5.1% <b>New Regulatory Asset:</b> Nil <b>Proposed Liquidation Plan:</b> NA
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	NA	
b)	Transmission – Tariff Order	NA	
c)	Distribution – Tariff Order	X	
d)	Distribution – True up Order	X	
2.	Creation of New Regulatory Assets	√	
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	X	
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	X	

**Note:** Complied (√) | Not Complied (X)

## 1. Tariff Order Issuance Timelines



### 1.1. Tariff Order (Generation)- MPPGCL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25*	FY 2025-26*
Filing of Petition	13-Aug-20	13-Aug-20	13-Aug-20	-	-
Tariff Issuance	19-May-21	19-May-21	19-May-21	04-Mar-25	04-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-24
Disposal (in Days)	NA	NA	NA	-	-

Note: MYT Order for FY 2019-20 to FY 2023-24 | \*MYT Order from FY 2024-25 to FY 2028-29

### 1.2. Tariff Order (Transmission)- MPPTCL



Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	26-Jun-20	26-Jun-20	26-Jun-20	-	-
Tariff Issuance	19-May-21	19-May-21	19-May-21	-	-
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	-	-
Disposal (in Days)	NA	NA	NA	-	-

Note: MYT Order for FY 2019-20 to FY 2023-24

### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - MPMaKVVCL/ MPPaKVVCL/ MPPoKVVCL



Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	15-Jan-21	07-Feb-22	30-Nov-22	30-Nov-23	10-Nov-24
Tariff Issuance	30-Jun-21	31-Mar-22	28-Mar-23	06-Mar-24	29-Mar-25
Tariff Applicability	08-Jul-21	08-Apr-22	05-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	166	52	118	97	140

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) - MPMaKVVCL/ MPPaKVVCL/ MPPoKVVCL

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	14-Dec-21	29-Nov-22	30-Nov-23	10-Nov-24
True up Issuance	23-Mar-22	20-Mar-23	05-Mar-24	28-Mar-25
Disposal (in Days)	99	111	96	139

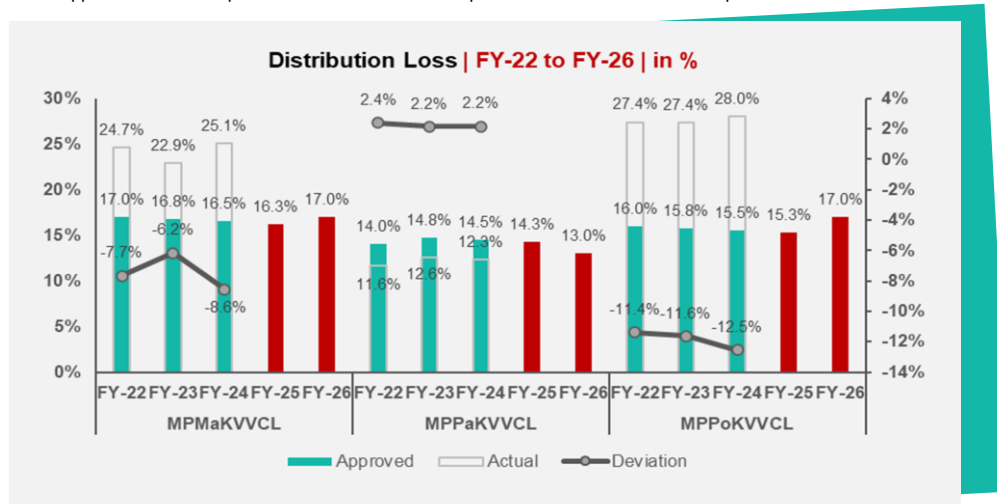
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
MPMaKVCL	17.00	24.67	16.75	22.91	16.50	25.07	16.25	17.00
MPPaKVCL	14.00	11.61	14.75	12.60	14.50	12.33	14.25	13.00
MPPoKVCL	16.00	27.40	15.75	27.39	15.50	28.04	15.25	17.00
<b>State level</b>	<b>15.94</b>	<b>-</b>	<b>15.69</b>	<b>26.0</b>	<b>15.95</b>	<b>-</b>	<b>15.19</b>	<b>15.47</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order



## 3. Cost Reflective Tariff

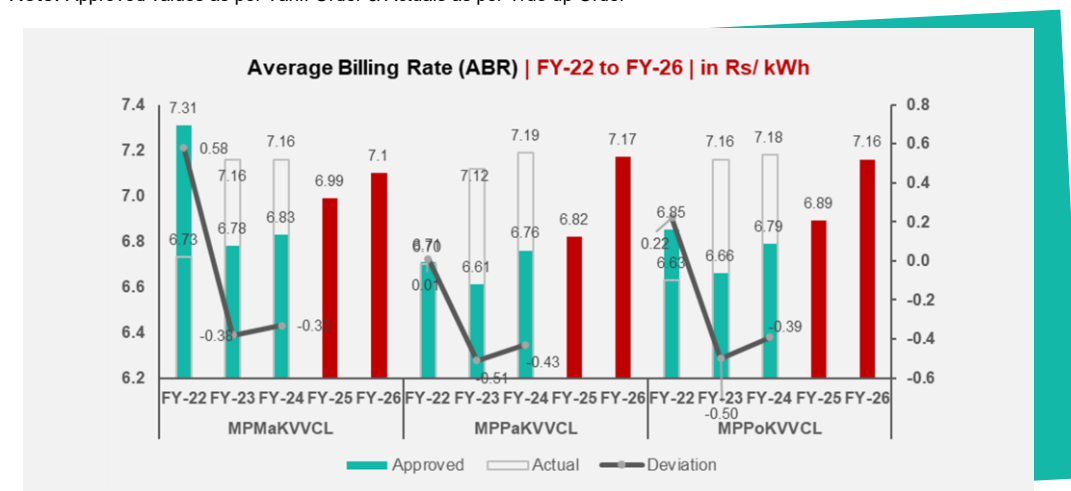
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
MPMaKVCL	7.31	6.73	6.78	7.16	6.83	7.16	6.99	7.10
MPPaKVCL	6.71	6.70	6.61	7.12	6.76	7.19	6.82	7.17
MPPoKVCL	6.85	6.63	6.66	7.16	6.79	7.18	6.89	7.16
<b>State level</b>	<b>6.94</b>	<b>6.69</b>	<b>6.68</b>	<b>7.14</b>	<b>6.79</b>	<b>7.18</b>	<b>6.90</b>	<b>7.14</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



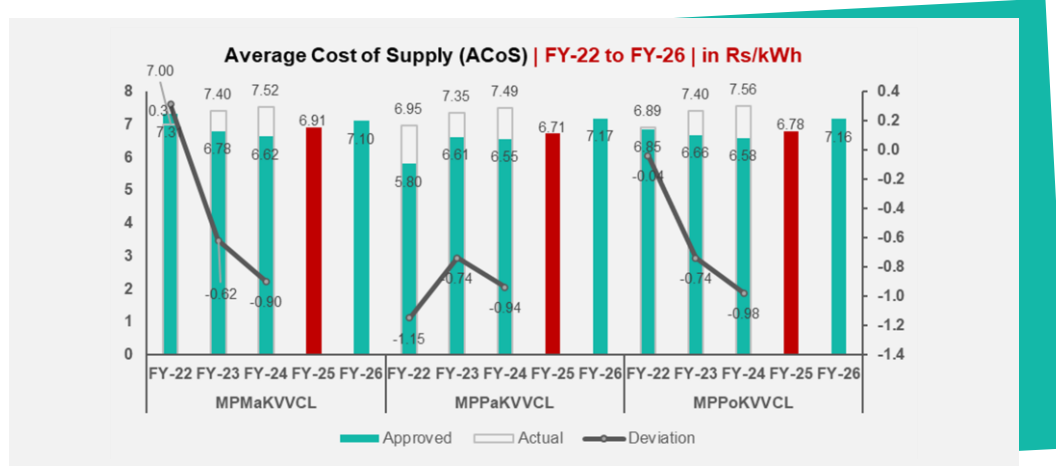
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
MPMaKVCL	7.31	7.00	6.78	7.40	6.62	7.52	6.91	7.10
MPPaKVCL	5.80	6.95	6.61	7.35	6.55	7.49	6.71	7.17
MPPoKVCL	6.85	6.89	6.66	7.40	6.58	7.56	6.78	7.16
<b>State level</b>	<b>6.60</b>	<b>6.95</b>	<b>6.68</b>	<b>7.38</b>	<b>6.58</b>	<b>7.52</b>	<b>6.80</b>	<b>7.14</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order | excludes outside the state sale



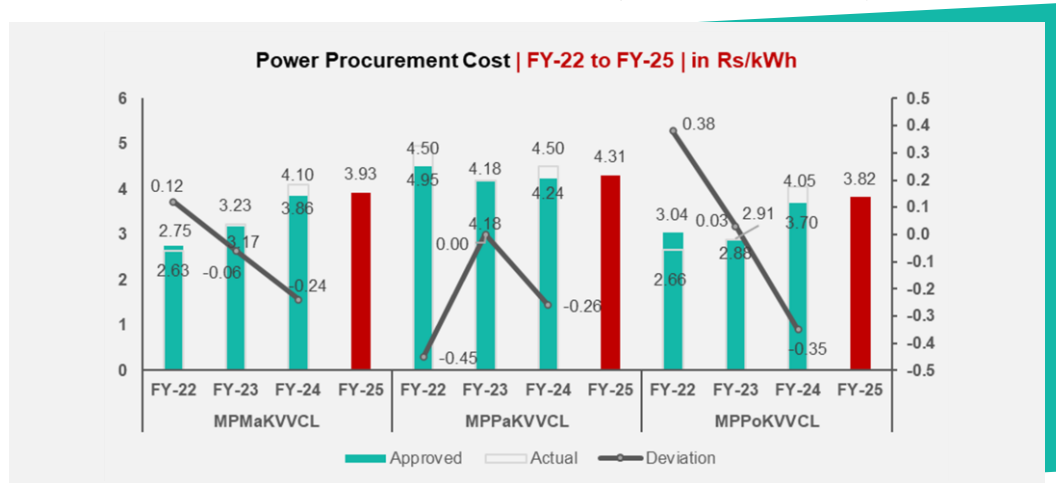
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
MPMaKVCL	2.75	2.63	3.17	3.23	3.86	4.10	3.93
MPPaKVCL	4.50	4.95	4.18	4.18	4.24	4.50	4.31
MPPoKVCL	3.04	2.66	2.91	2.88	3.70	4.05	3.82
<b>State level</b>	<b>3.49</b>	<b>3.53</b>	<b>3.49</b>	<b>3.51</b>	<b>3.96</b>	<b>4.25</b>	<b>4.06</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order | Excludes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by MPERC for FY 2025-26, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	MPPoKVCL			MPPaKVCL			MPMaKVCL			State		
		Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Power Purchase Expenses (including Interstate Transmission charges)	9,770	10,289	(520)	18,550	17,153	1,396	12,668	12,697	(29)	40,987	40,140	847
2	Intra-State Transmission Charges including SLDC	1,759	1,559	201	1,779	2,030	(251)	1,778	1,858	(80)	5,316	5,447	(131)
3	O&M Expenses	2,023	2,066	(43)	1,921	1,793	128	1,900	1,910	(10)	5,843	5,769	74
4	<i>Depreciation</i>	434	377	56	352	186	166	342	335	7	1,127	898	229
5	<i>Interest &amp; Finance Charges</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
a	<i>On Project Loans</i>	326	360	(34)	105	131	(27)	455	414	41	885	905	(20)
b	<i>On Working Capital Loans</i>	66	90	(23)	20	31	(11)	23	37	(14)	109	158	(49)
c	On Consumer Security Deposit	98	87	11	132	153	(21)	125	133	(9)	355	373	(18)
6	Return on Equity	243	243	0	176	174	2	276	267	8	695	684	11
7	<i>Bad &amp; Doubtful Debts</i>	2	0	2	2	0	2	2	2	0	6	2	4
8	<b>Total Expenses Admitted</b>	<b>14,877</b>	<b>15,227</b>	<b>(350)</b>	<b>23,209</b>	<b>21,826</b>	<b>1,383</b>	<b>17,788</b>	<b>17,873</b>	<b>(85)</b>	<b>55,874</b>	<b>54,926</b>	<b>948</b>
9	<i>Less: Other income and Non-Tariff Income</i>	185	163	22	265	216	50	166	165	2	617	543	73
10	Total ARR Admitted	14,692	15,064	(372)	22,944	21,610	1,334	17,621	17,708	(87)	55,257	54,382	875
11	Revenue Gap of MP Genco, MP Transco and MP DISCOMs True-up	1,286	1,010	276	189	1,129	(940)	2,013	1,212	801	3,487	3,350	137
12	<b>Total ARR (including True-up)</b>	<b>15,978</b>	<b>16,074</b>	<b>(96)</b>	<b>23,132</b>	<b>22,739</b>	<b>393</b>	<b>19,634</b>	<b>18,920</b>	<b>714</b>	<b>58,744</b>	<b>57,733</b>	<b>1,012</b>

#### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)p

Description	MPPoKVCL	MPPaKVCL	MPMaKVCL	State
Total ARR admitted including True-up	16,074	22,739	18,920	57,733
Revenue at Existing Tariff	15,543	21,980	18,280	55,804
Revenue at admitted Tariffs	16,074	22,739	18,920	57,733
<b>Uncovered Gap/Surplus)</b>	0	0	0	0

#### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	<b>Summary</b> <b>Latest Tariff Order:</b> FY 2025-26 <b>Latest True up Order:</b> FY 2023-24 <b>Approved Tariff Hike:</b> ~3.46% <b>New Regulatory Asset:</b> Nil <b>Proposed Liquidation Plan:</b> NA
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	X	
b)	Transmission – Tariff Order	X	
c)	Distribution – Tariff Order	√	
d)	Distribution – True up Order	√	
2.	Creation of New Regulatory Assets	Nil	
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	X	
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	X	

**Note:** Complied (√) | Not Complied (X)



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation)- MSPGCL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	01-Nov-19	01-Nov-19	01-Nov-19	-	28-Oct-24
Tariff Issuance	30-Mar-20	30-Mar-20	30-Mar-20	-	28-Mar-25
TariffApplicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	-	01-Apr-25
Disposal(in Days)	NA	NA	NA	-	151

### 1.2. Tariff Order (Transmission)- MSETCL



Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	01-Nov-19	01-Nov-19	30-Nov-22	30-Nov-22	-
Tariff Issuance	30-Mar-20	30-Mar-20	31-Mar-23	31-Mar-23	-
TariffApplicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-23	-
Disposal(in Days)	NA	NA	121	121	-

### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - MSEDCL



Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	01-Nov-19	01-Nov-19	27-Nov-22	27-Nov-22	30-Nov-24
Tariff Issuance	30-Mar-20	30-Mar-20	31-Mar-23	31-Mar-23	28-Mar-25*
TariffApplicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Jul-25
Disposal(in Days)	NA	NA	124	124	118

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) - MSEDCL

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	27-Nov-22	27-Nov-22	30-Nov-24	30-Nov-24
True up Issuance	31-Mar-23	31-Mar-23	28-Mar-25*	28-Mar-25*
Disposal(in Days)	124	124	118	118

## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

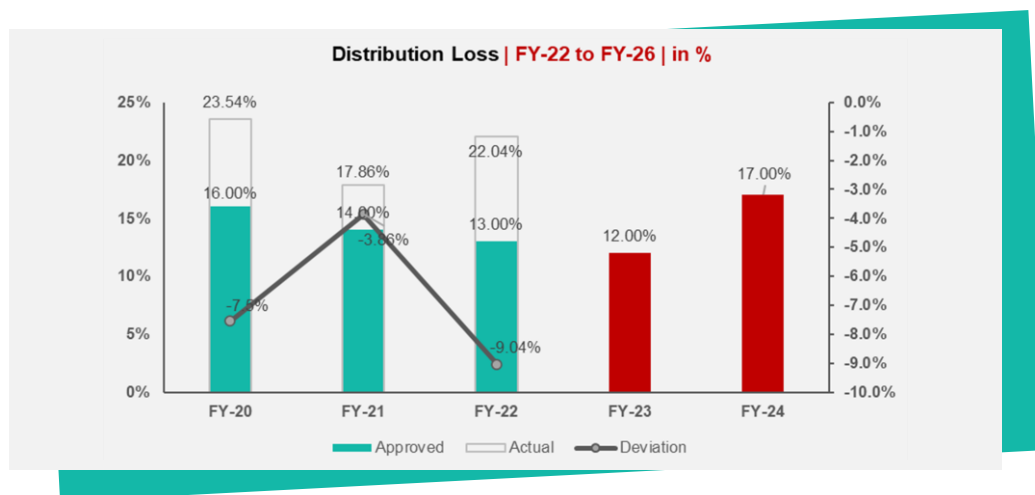
(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
MSEDCL	16.00	23.54	14.00	17.86	13.00	22.04	12.00	17.00
<b>State level</b>	<b>16.00</b>	<b>23.54</b>	<b>14.00</b>	<b>17.86</b>	<b>13.00</b>	<b>22.04</b>	<b>12.00</b>	<b>17.00</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order | excludes transmission loss |

\* The initial tariff order stated was stayed and a subsequent order after further petition filing and hearing was issued on 25-Jun-2025 |

Distribution loss for 2025-26 taken from tariff order issued in March



## 3. Cost Reflective Tariff

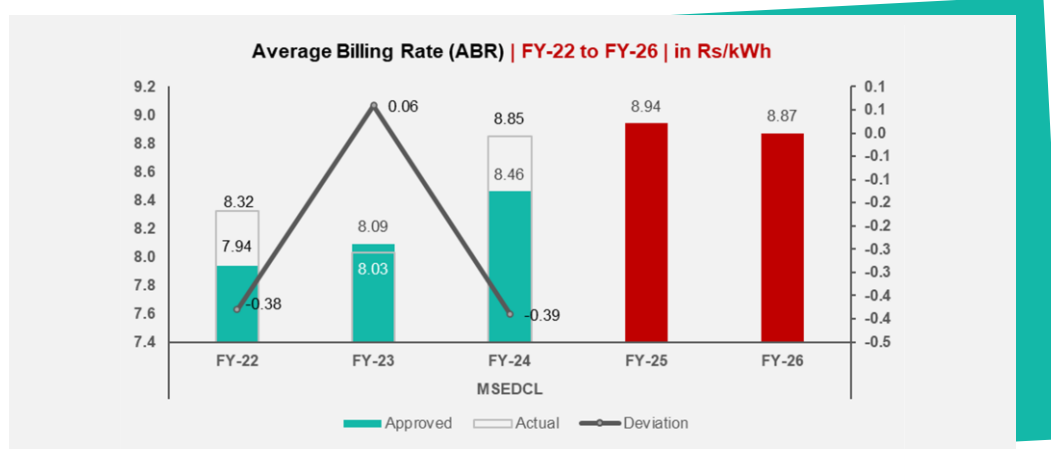
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
MSEDCL	7.94	8.32	8.09	8.03	8.46	8.85	8.94	8.87
<b>State level</b>	<b>7.94</b>	<b>8.32</b>	<b>8.09</b>	<b>8.03</b>	<b>8.46</b>	<b>8.85</b>	<b>8.94</b>	<b>8.87</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



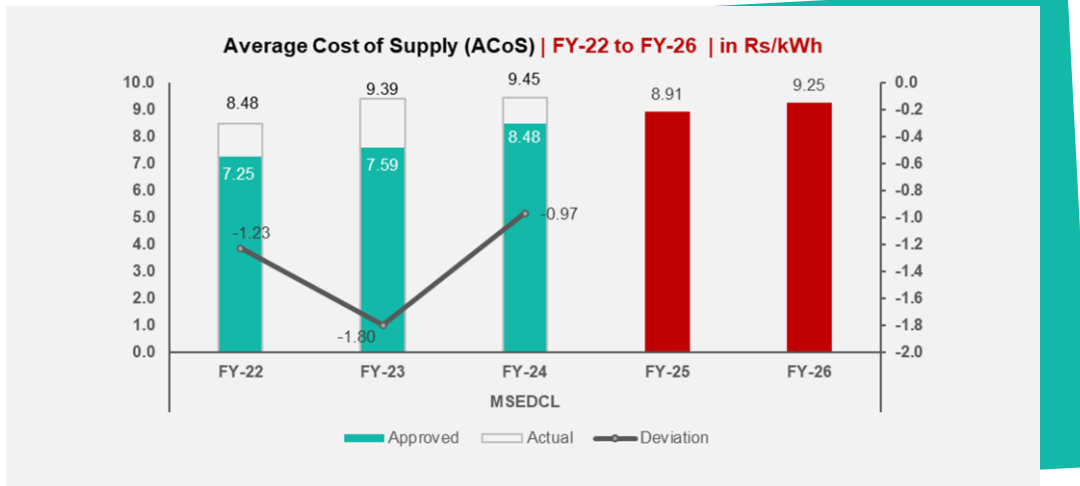
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
MSEDCL	7.25	8.48	7.59	9.39	8.48	9.45	8.91	9.25
<b>State level</b>	<b>7.25</b>	<b>8.48</b>	<b>7.59</b>	<b>9.39</b>	<b>8.48</b>	<b>9.45</b>	<b>8.91</b>	<b>9.25</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| includes outside the state sale



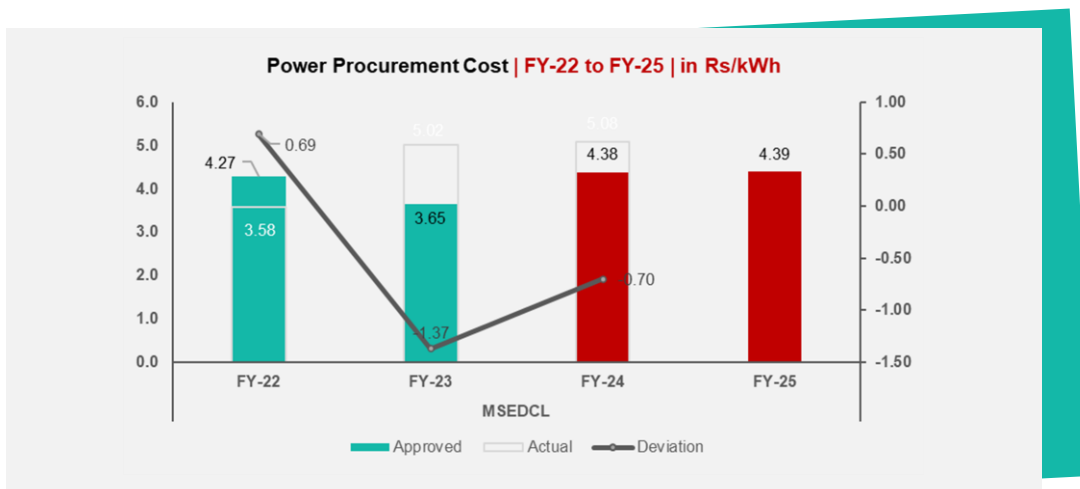
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
MSEDCL	4.27	3.58	3.65	5.02	4.38	5.08	4.39
<b>State level</b>	<b>4.27</b>	<b>3.58</b>	<b>3.65</b>	<b>5.02</b>	<b>4.38</b>	<b>5.08</b>	<b>4.39</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| Excludes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by MERC for FY 2025-26, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Power Purchase Expenses	93,956	89,894	4,062
2	Operation & Maintenance Expenses	12,177	11,712	465
3	Depreciation	3,775	3,460	315
4	Interest on Loan Capital	1,292	1,352	(60)
5	Interest on Working Capital	191	179	12
6	Interest on Consumer Security deposit	1,006	955	51
7	Provision for bad and doubtful debts	1,103	900	203
8	Other Expenses	305	201	104
9	Intra-State Transmission Charges MSLDC	9,778	8,857	921
10	Incentives/Discounts	619	619	0
11	Contribution to contingency reserves	230	181	49
12	Op-ex schemes	138	75	63
13	Return on equity capital	2,776	3,094	(318)
14	Additional surcharge refund	168	168	0
15	Incremental Consumption Rebate	1,136	1,136	0
16	Aggregate Revenue Requirement	128,679	122,813	5,866
17	Non-Tariff Income	557	557	0
18	Income from open Access charges	325	247	78
19	Income from trading of surplus power	711	65	646
20	Income from Additional surcharges	0.14	0	0
21	Net Revenue Requirement	1,27,087	1,21,944	5,142

### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	MSEDCL
<b>Net Revenue Requirement</b>	<b>1,21,944</b>
Total Revenue	1,35,161
Revenue Surplus for FY 2025-26	12,348

### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	<b>Summary</b> <b>Latest Tariff Order:</b> FY 2025-26 <b>Latest True up Order:</b> FY 2023-24 <b>Approved Tariff Hike:</b> ~-2.16% <b>New Regulatory Asset:</b> Nil <b>Proposed Liquidation Plan:</b> NA
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	X	
b)	Transmission – Tariff Order	X	
c)	Distribution – Tariff Order	√	
d)	Distribution – True up Order	√	
2.	Creation of New Regulatory Assets	Nil	
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	√	
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	√	



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation)- MSPDCL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	NA	NA	NA	NA	NA
Tariff Issuance	NA	NA	NA	NA	NA
Tariff Applicability	NA	NA	NA	NA	NA
Disposal (in Days)	NA	NA	NA	NA	NA

Note: State is exempted from issuance of tariff order.

### 1.2. Tariff Order (Transmission)- MSPCL



Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	01-Feb-21	20-Dec-21	14-Dec-22	28-Dec-23	-
Tariff Issuance	26-Apr-21	23-Mar-22	28-Mar-23	14-Jun-24	-
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	16-Jun-24	-
Disposal (in Days)	84	93	104	169	-

### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - MSPDCL



Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	02-Feb-21	24-Dec-21	15-Dec-22	01-Dec-23	13-Jan-25
Tariff Issuance	26-Apr-21	23-Mar-22	28-Mar-23	14-Jun-24	26-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	16-Jun-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	83	89	103	171	72

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) - MSPDCL

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	08-Nov-22	15-Dec-22	26-Dec-23	13-Jan-25
True up Issuance	03-Feb-23	28-Mar-23	14-Jun-24	26-Mar-25
Disposal (in Days)	87	103	171	72

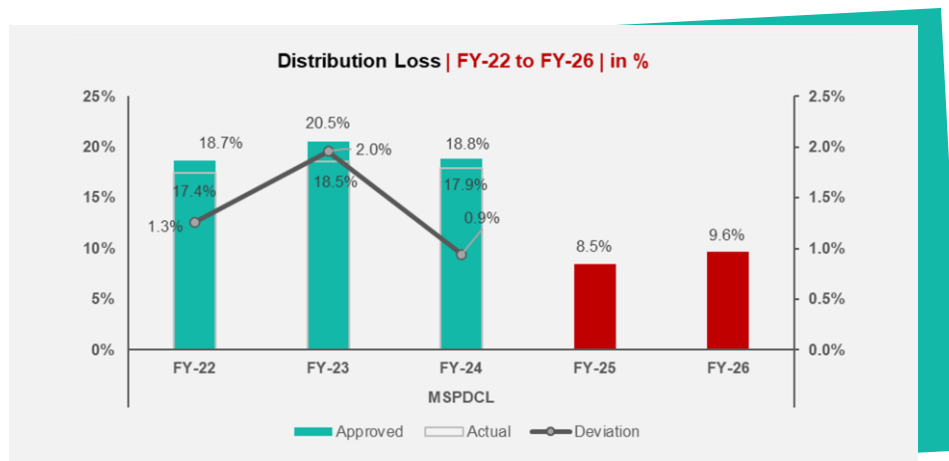
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
MSPDCL	18.67	17.41	20.50	18.54	18.82	17.88	8.50	9.64
<b>State level</b>	<b>18.67</b>	<b>17.41</b>	<b>20.50</b>	<b>18.54</b>	<b>18.82</b>	<b>17.88</b>	<b>8.50</b>	<b>9.64</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order |includes transmission loss



## 3. Cost Reflective Tariff

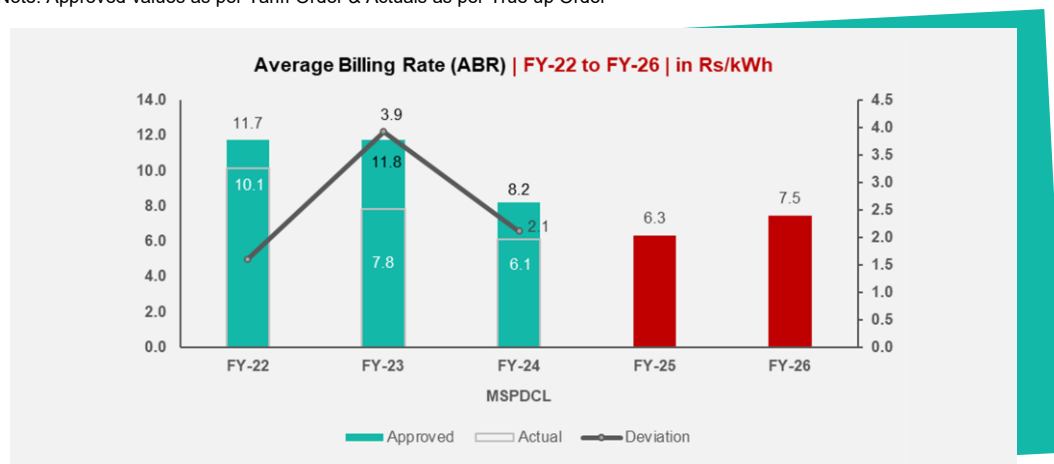
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
MSPDCL	11.72	10.12	11.76	7.84	8.19	6.08	6.32	7.45
<b>State level</b>	<b>11.72</b>	<b>10.12</b>	<b>11.76</b>	<b>7.84</b>	<b>8.19</b>	<b>6.08</b>	<b>6.32</b>	<b>7.45</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



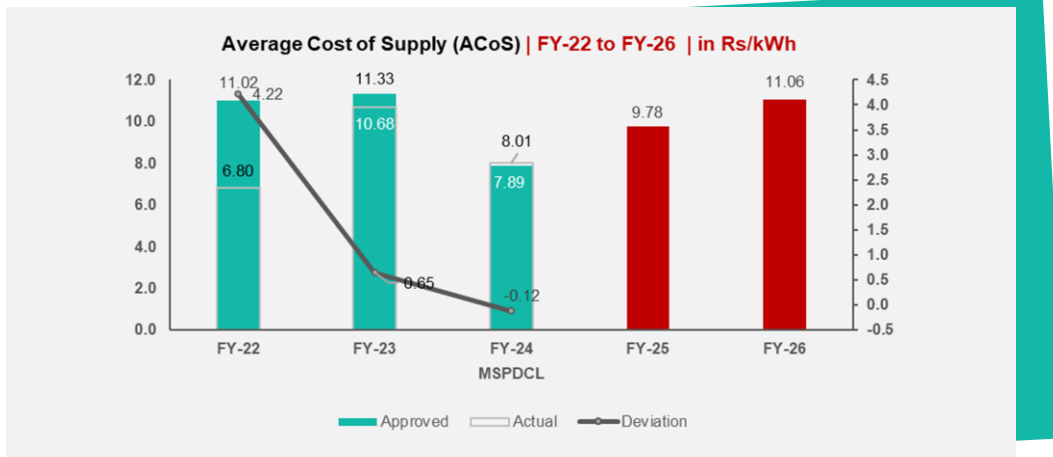
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
MSPDCL	11.02	6.80	11.33	10.68	7.89	8.01	9.78	11.06
<b>State level</b>	<b>11.02</b>	<b>6.80</b>	<b>11.33</b>	<b>10.68</b>	<b>7.89</b>	<b>8.01</b>	<b>9.78</b>	<b>11.06</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| includes outside the state sale



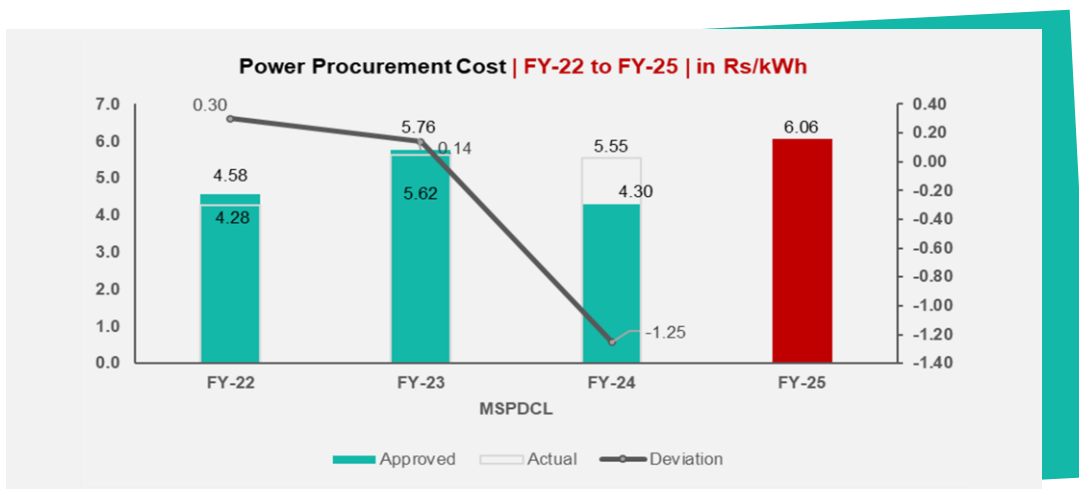
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
MSPDCL	4.58	4.28	5.76	5.62	4.30	5.55	6.06
<b>State level</b>	<b>4.58</b>	<b>4.28</b>	<b>5.76</b>	<b>5.62</b>	<b>4.30</b>	<b>5.55</b>	<b>6.06</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| Excludes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by JERC-Manipur & Mizoram for FY 2025-26, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Power Purchase Expenses	629	690	(61)
2	Transmission charges	211	189	22
3	O&M Expenses	133	133	0
a)	Employee Expenses	99	99	0
b)	A&G Expenses	17	17	0
c)	R&M Expenses	17	17	0
4	Depreciation	62	6	56
5	Interest on Loan	44	40	4
6	Interest on Working Capital	8	0	8
7	Bad Debt		0	0
8	Total Cost	1,098	1,059	40
9	Add: RoE	14	14	0
10	Add: Income Tax	0	0	0
11	Add: Truing up Gap of Past Years	26	0	26
12	Total	1,138	1,073	65
13	Less: Non Tariff Income	(41)	(41)	(0)
14	Less: True-up surpluses of FY 2023-24	0	(69)	69
15	Aggregate Revenue Requirement (ARR)	1,097	963	134

### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	MSPDCL
Aggregate Revenue Requirement (Net)	963
Revenue from sale of surplus power	56
<b>Net ARR after Surplus energy revenue</b>	<b>907</b>
Total Revenue from Retail sales	611
Govt. Tariff subsidy for revenue deficit	296
<b>Revenue Gap</b>	<b>0</b>

### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	<b>Summary</b> <b>Latest Tariff Order:</b> FY 2025-26 <b>Latest True up Order:</b> FY 2023-24 <b>Approved Tariff Hike:</b> Nil <b>New Regulatory Asset:</b> Nil <b>Proposed Liquidation Plan:</b> NA
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	NA	
b)	Transmission – Tariff Order	X	
c)	Distribution – Tariff Order	√	
d)	Distribution – True up Order	√	
2.	Creation of New Regulatory Assets	√	
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	√	
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	X	

**Note:** Complied (√) | Not Complied (X)



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation)- MePGCL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	04-Dec-20	30-Nov-21	30-Nov-22	30-Nov-23	28-Nov-24
Tariff Issuance	25-Mar-21	25-Mar-22	30-Mar-23	06-Jun-24	22-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Jun-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	111	115	120	189	115

### 1.2. Tariff Order (Transmission)- MePTCL



Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	04-Dec-20	30-Nov-21	30-Nov-22	29-Nov-23	29-Nov-24
Tariff Issuance	25-Mar-21	25-Mar-22	30-Mar-23	06-Jun-24	22-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Jun-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	111	115	120	190	114

### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - MePDCL



Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	04-Dec-20	30-Nov-21	30-Nov-22	29-Nov-23	29-Nov-24
Tariff Issuance	25-Mar-21	25-Mar-22	11-Apr-23	06-Jun-24	24-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Jun-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	111	115	132	190	117

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) - MePDCL

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	31-Oct-22	31-Mar-23	29-Nov-23	29-Nov-24
True up Issuance	22-Mar-23	13-Nov-23	06-Jun-24	24-Mar-25
Disposal(in Days)	142	227	190	117

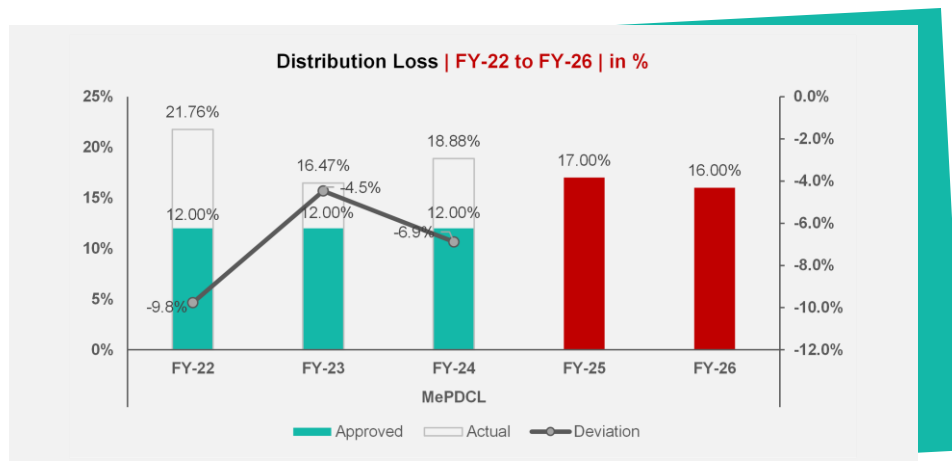
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
MePDCL	12.00	21.76	12.00	16.47	12.00	18.88	17.00	16.00
<b>State level</b>	<b>12.00</b>	<b>21.76</b>	<b>12.00</b>	<b>16.47</b>	<b>12.00</b>	<b>18.88</b>	<b>17.00</b>	<b>16.00</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order | excludes transmission loss



## 3. Cost Reflective Tariff

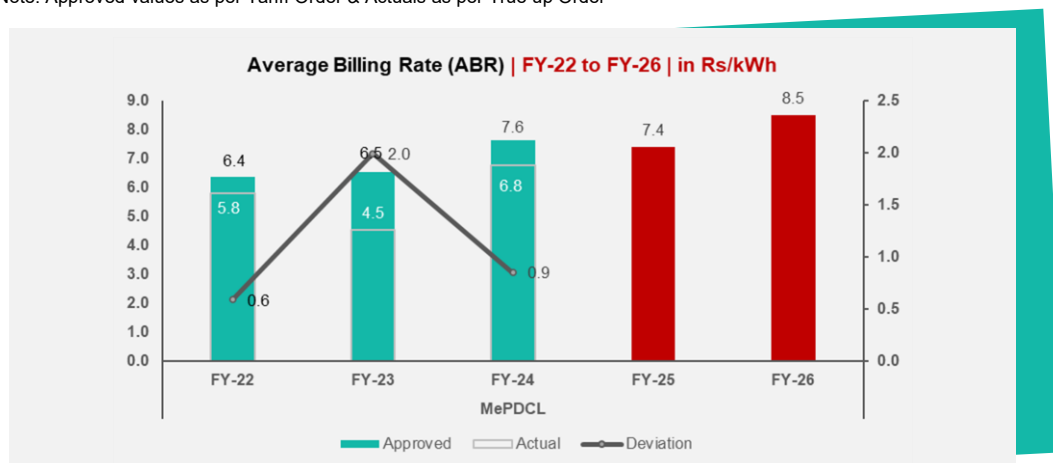
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
MePDCL	6.37	5.78	6.51	4.52	7.61	6.76	7.39	8.48
<b>State level</b>	<b>6.37</b>	<b>5.78</b>	<b>6.51</b>	<b>4.52</b>	<b>7.61</b>	<b>6.76</b>	<b>7.39</b>	<b>8.48</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



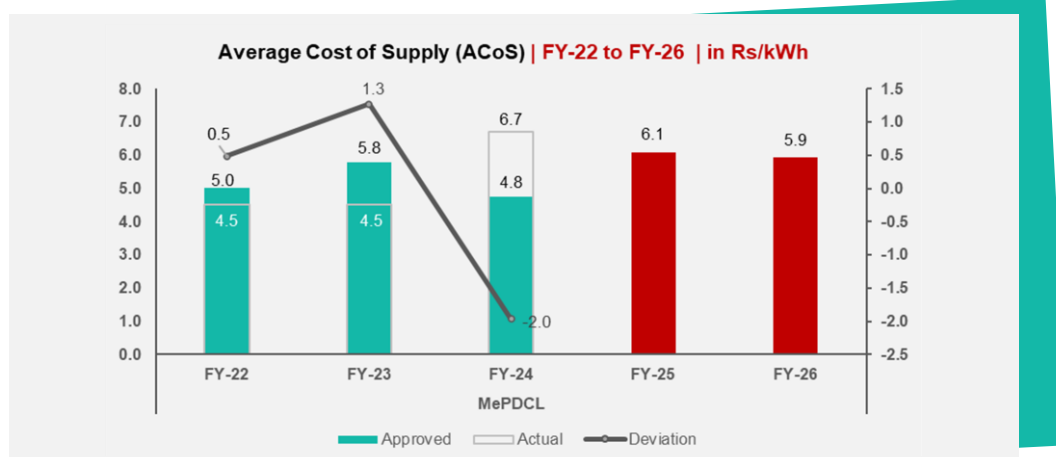
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
MePDCL	5.02	4.53	5.80	4.31	4.76	6.72	6.10	5.93
<b>State level</b>	<b>5.02</b>	<b>4.53</b>	<b>5.80</b>	<b>4.31</b>	<b>4.76</b>	<b>6.72</b>	<b>6.10</b>	<b>5.93</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| excludes outside the state sale for approved ACoS



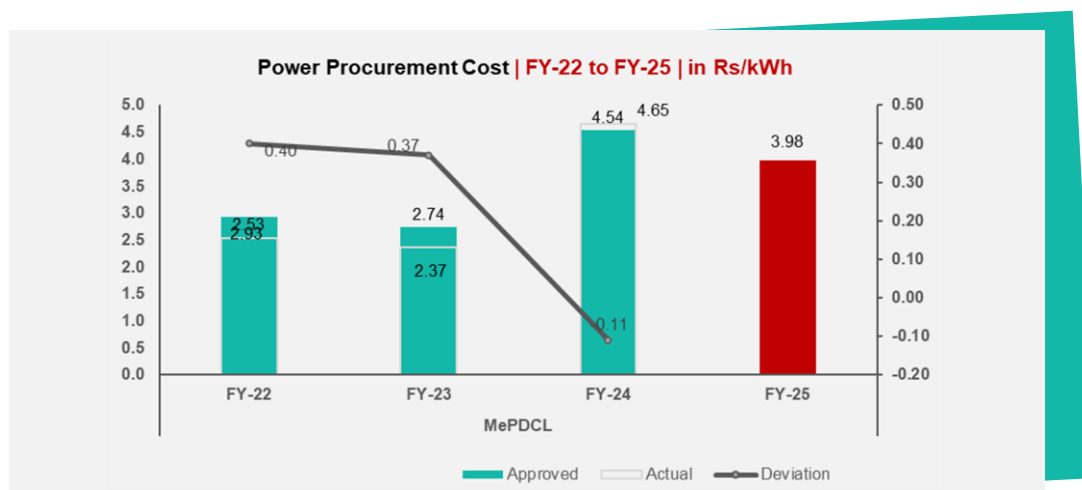
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
MePDCL	2.93	2.53	2.74	2.37	4.54	4.65	3.98
<b>State level</b>	<b>2.93</b>	<b>2.53</b>	<b>2.74</b>	<b>2.37</b>	<b>4.54</b>	<b>4.65</b>	<b>3.98</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| Excludes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by MSERC for FY 2025-26, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Power Purchase Cost	1,642	1,404	238
a	Transmission Charges (incl POSOCO Charges)	114	114	0
b	Transmission Charges (MePTCL)	162	149	14
c	SLDC Charges	0	7	(7)
2	Return on Equity	17	12	5
3	Interest on Loan	24	13	11
4	O&M Expenses	223	197	26
5	Depreciation	6	3	3
6	Interest on Working Capital	40	46	(7)
7	Gross ARR	2,227	1,944	283
8	Less: Non-Tariff Income	50	210	(160)
9	Less: Revenue from Sale of Surplus Power	518	690	(172)
10	Net ARR	1659	1,044	614

### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	MePDCL
Revised ARR approved for FY 2025-26	1,665
<b>Revenue at Existing Tariff as approved in ARR for 2025-26</b>	<b>1,325</b>
Revenue at Revised Tariff as proposed in ARR for 2025-26	1,666
Gap/ (Surplus) (w.r.t. revenue at existing tariff)	340
Gap / (Surplus) (w.r.t. revenue at Revised tariff)	(0.42)

### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	<b>Summary</b> <b>Latest Tariff Order:</b> FY 2025-26 <b>Latest True up Order:</b> FY 2023-24 <b>Approved Tariff Hike:</b> Nil <b>New Regulatory Asset:</b> Nil <b>Proposed Liquidation Plan:</b> NA
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	X	
b)	Transmission – Tariff Order	X	
c)	Distribution – Tariff Order	√	
d)	Distribution – True up Order	√	
2.	Creation of New Regulatory Assets	√	
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	√	
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	√	

**Note:** Complied (√) | Not Complied (X)



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation)–PED (Mizoram)

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	28-Dec-20	05-Jan-22	12-Jan-23	16-Jan-24	10-Dec-24
Tariff Issuance	26-Mar-21	23-Mar-22	28-Mar-23	15-Mar-24	24-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	88	77	75	59	95

### 1.2. Tariff Order (Transmission)#- PED (Mizoram)



Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	NA	NA	NA	NA	NA
Tariff Issuance	NA	NA	NA	NA	NA
Tariff Applicability	NA	NA	NA	NA	NA
Disposal (in Days)	NA	NA	NA	NA	NA

Note: State is exempted from issuance of tariff order.

### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - PED (Mizoram)



Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	28-Dec-20	05-Jan-22	12-Jan-23	16-Jan-24	10-Dec-24
Tariff Issuance	26-Mar-21	23-Mar-22	28-Mar-23	15-Mar-24	24-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	88	77	75	59	95

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) - PED (Mizoram)

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	05-Jan-22	12-Jan-23	16-Jan-24	10-Dec-24
True up Issuance	23-Mar-22	28-Mar-23	15-Mar-24	24-Mar-25
Disposal (in Days)	77	75	59	95

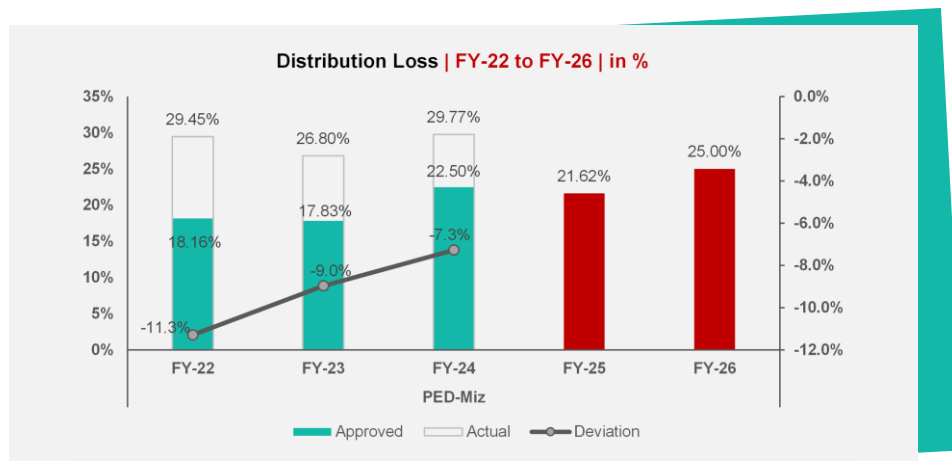
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
PED-Mizoram	18.16	29.45	17.83	26.80	22.50	29.77	21.62	25.00
<b>State level</b>	<b>18.16</b>	<b>29.45</b>	<b>17.83</b>	<b>26.80</b>	<b>22.50</b>	<b>29.77</b>	<b>21.62</b>	<b>25.00</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order | excludes transmission loss



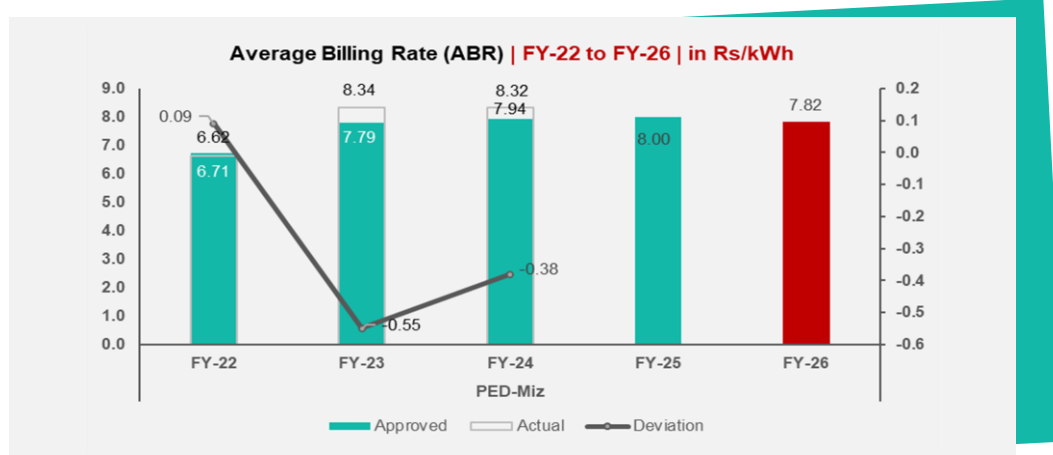
## 3. Cost Reflective Tariff

### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:  
(in Rs/ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
PED-Mizoram	6.71	6.62	7.79	8.34	7.94	8.32	8.00	7.82
<b>State level</b>	<b>6.71</b>	<b>6.62</b>	<b>7.79</b>	<b>8.34</b>	<b>7.94</b>	<b>8.32</b>	<b>8.00</b>	<b>7.82</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



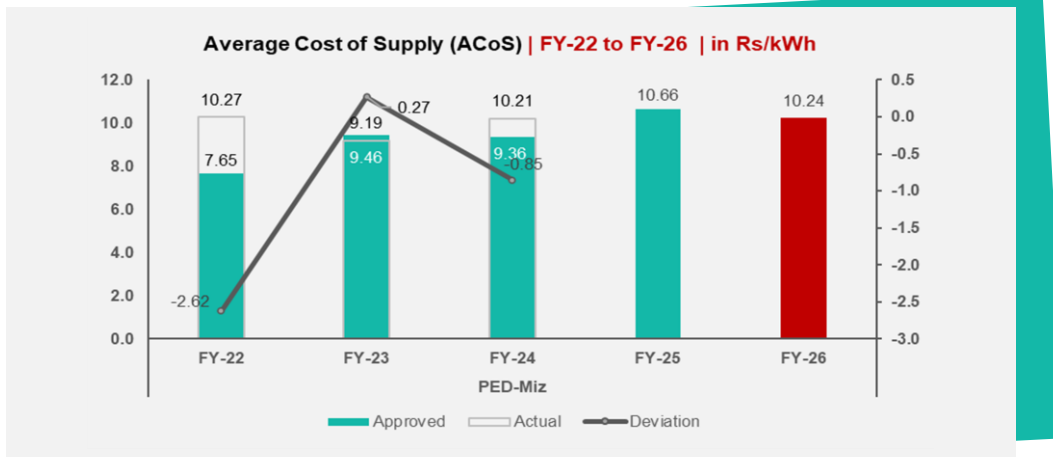
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
PED-Mizoram	7.65	10.27	9.46	9.19	9.36	10.21	10.66	10.24
<b>State level</b>	<b>7.65</b>	<b>10.27</b>	<b>9.46</b>	<b>9.19</b>	<b>9.36</b>	<b>10.21</b>	<b>10.66</b>	<b>10.24</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| includes outside the state sale



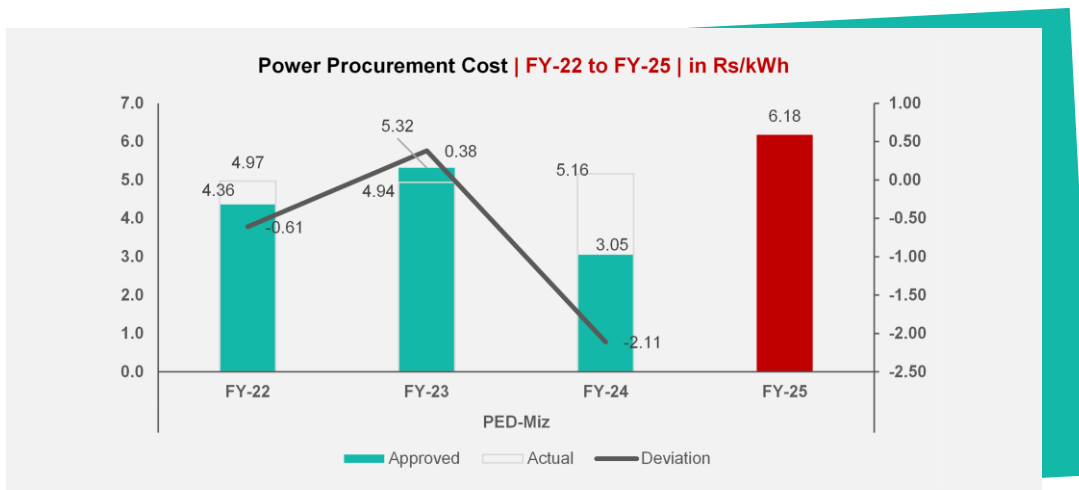
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
PED-Mizoram	4.36	4.97	5.32	4.94	3.05	5.16	6.18
<b>State level</b>	<b>4.36</b>	<b>4.97</b>	<b>5.32</b>	<b>4.94</b>	<b>3.05</b>	<b>5.16</b>	<b>6.18</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| Excludes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by JERC-Manipur & Mizoram for FY 2025-26, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Cost of Fuel	0	0	0
2	Cost of Generation	13	6	7
3	Cost of Power Purchase	496	444	52
4	Inter-State Transmission charges	54	54	0
5	Intra- state Transmission Charges	48	48	0
6	Operation & Maintenance Exps	154	153	2
a)	a) Employee Cost	130	130	0
b)	b) Repairs & maintenance	17	16	2
c)	c) Administrative & General Expenses	7	7	0
7	Interest on Loan	0	0	0
8	<b>Depreciation</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
9	Interest on Working Capital	0	0	0
10	Return on Equity	0	0	0
11	Provision for Bad Debt	0	0	0
12	Contingency Res. Fund contribution	0	0	0
13	<b>Total Revenue Requirement</b>	<b>766</b>	<b>705</b>	<b>61</b>
14	Less: Non-Tariff Income	11	11	0
15	Less: Efficiency Gains	0	0	0
16	Less: 1/3rd True-Up surplus of FY 2022-23	0	7	(7)
17	Net ARR requirement	755	687	68
18	Less: Revenue from OSS/ IEX Sales	107	57	50
19	ARR after Revenue from Outside state sales	648	630	18
20	Revenue from Retail Sales	448	449	(1)
21	Revenue Surplus/ (Deficit)	200	181	19

Note: <sup>§</sup> at approved tariff

### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	PED-Mizoram
Net Aggregate Revenue Requirement	687
Less: Outside state sales revenue	57
ARR after Outside State Sales	630
Revenue from retail sale of power	449
Revenue Gap	181
<b>Assured Tariff subsidy from Govt</b>	<b>200</b>
<b>Unmet Revenue Gap</b>	<b>0</b>

### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness	
a)	Generation – Tariff Order	√
b)	Transmission – Tariff Order	NA
c)	Distribution – Tariff Order	√
d)	Distribution – True up Order	√
2.	Creation of New Regulatory Assets	√
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	X
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	√

**Summary**

**Latest Tariff Order:** FY 2025-26

**Latest True up Order:** FY 2023-24

**Approved Tariff Hike:** Nil

**New Regulatory Asset:** Nil

**Proposed Liquidation Plan:** NA

Note: Complied (√) | Not Complied (X)



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation)–DoP (Nagaland)

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	NA	NA	NA	NA	NA
Tariff Issuance	NA	NA	NA	NA	NA
Tariff Applicability	NA	NA	NA	NA	NA
Disposal (in Days)	NA	NA	NA	NA	NA

Note: State exempted from issuance of tariff order



### 1.2. Tariff Order (Transmission)#- DoP Nagaland

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	NA	NA	NA	NA	NA
Tariff Issuance	NA	NA	NA	NA	NA
Tariff Applicability	NA	NA	NA	NA	NA
Disposal (in Days)	NA	NA	NA	NA	NA

Note: State exempted from issuance of tariff order



### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - DoP (Nagaland)

Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	29-Nov-18	12-Apr-22	21-Dec-22	21-Dec-23	18-Dec-24
Tariff Issuance	20-Mar-20	02-Jun-22	27-Mar-23	13-Mar-24	28-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Jul-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	477	51	96	83	100

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) - DoP (Nagaland)

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	26-Jun-23	26-Jun-23	21-Dec-23	18-Dec-24
True up Issuance	04-Aug-23	04-Aug-23	13-Mar-24	28-Mar-25
Disposal (in Days)	39	39	83	100

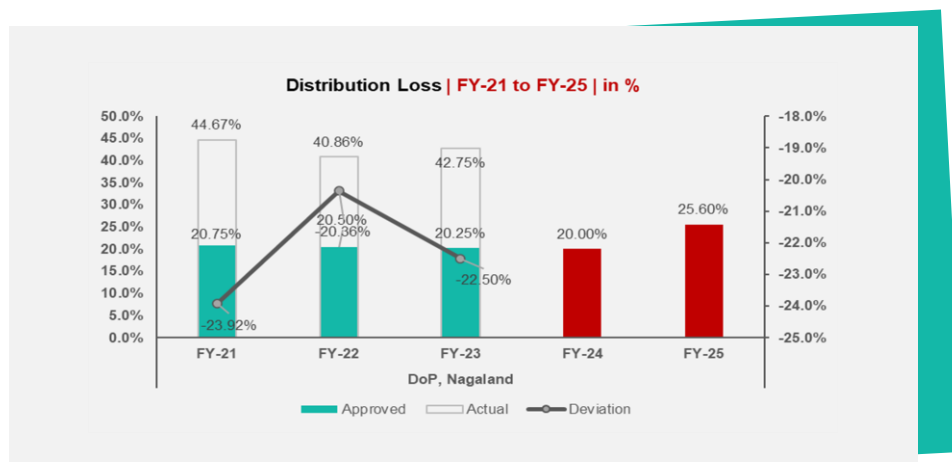
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
DoP-Nagaland	20.50	40.86	20.25	42.75	20.00	34.00	25.60	25.00
<b>State level</b>	<b>20.50</b>	<b>40.86</b>	<b>20.25</b>	<b>42.75</b>	<b>20.00</b>	<b>34.00</b>	<b>25.60</b>	<b>25.00</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order | excludes transmission loss



## 3. Cost Reflective Tariff

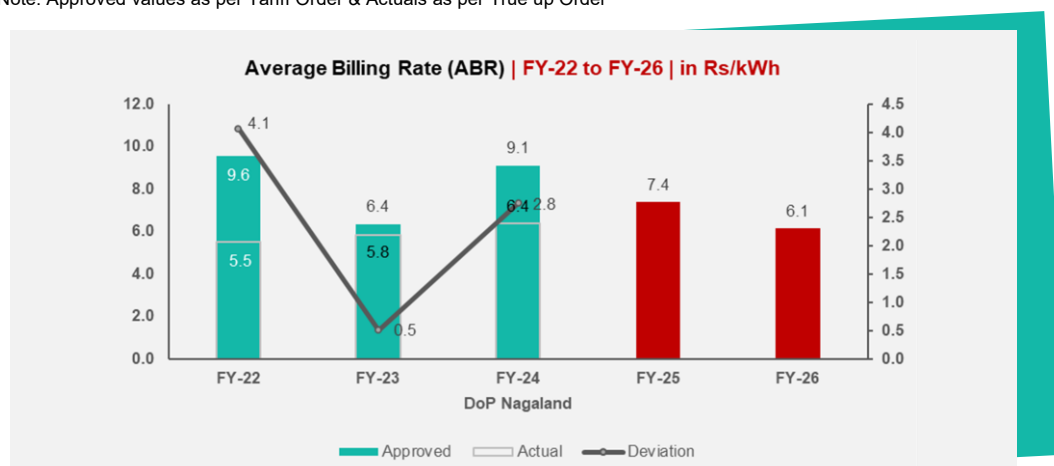
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
DoP-Nagaland	9.55	5.48	6.35	5.84	9.11	6.36	7.38	6.13
<b>State level</b>	<b>9.55</b>	<b>5.48</b>	<b>6.35</b>	<b>5.84</b>	<b>9.11</b>	<b>6.36</b>	<b>7.38</b>	<b>6.13</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



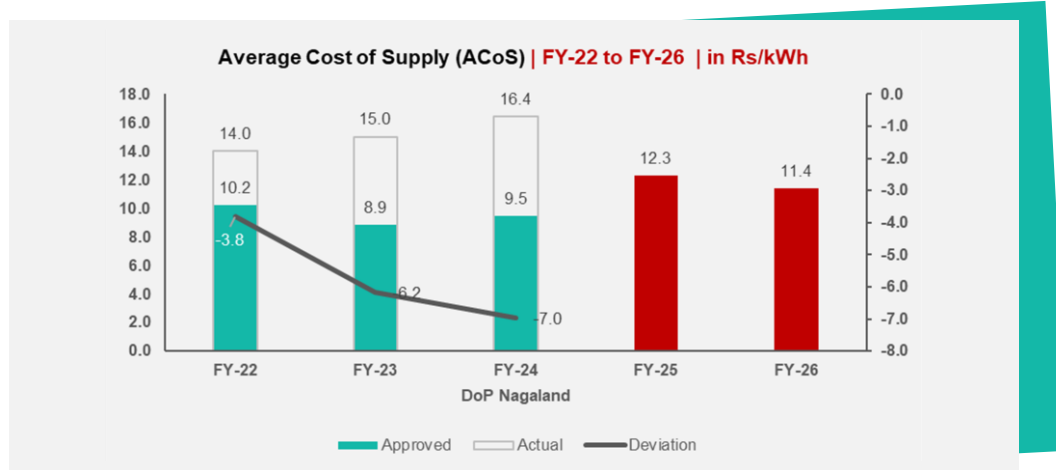
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
DoP- Nagaland	10.20	14.02	8.85	15.02	9.45	16.43	12.27	11.38
<b>State level</b>	<b>10.20</b>	<b>14.02</b>	<b>8.85</b>	<b>15.02</b>	<b>9.45</b>	<b>16.43</b>	<b>12.27</b>	<b>11.38</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| includes outside the state sale



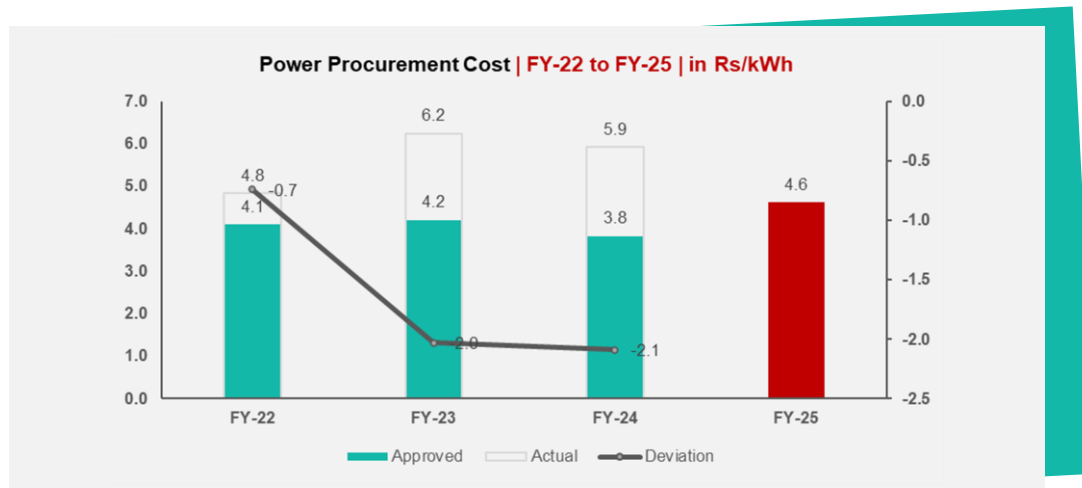
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(inRs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
DoP-Nagaland	4.10	4.84	4.21	6.24	3.83	5.92	4.62
<b>State level</b>	<b>4.10</b>	<b>4.84</b>	<b>4.21</b>	<b>6.24</b>	<b>3.83</b>	<b>5.92</b>	<b>4.62</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| Excludes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by NERC for FY 2025-26, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Cost of power purchase	496	480	17
2	Transmission charges	85	85	0
3	Total cost of power purchase	581	564	17
4	<i>Cost of Generation</i>	16	16	0
5	<i>Employee Expenses</i>	188	188	0
6	<i>Repair &amp; Maintenance Expenses</i>	17	17	0
7	Administration & General Expenses	4	4	0
8	Operational Expenses –Smart Prepaid Metering		27	-
9	Total O & M Expenses	209	236	(27)
10	<b>Depreciation</b>	111	78	(33)
11	<b>Total Revenue Requirement</b>	-	894	-
12	Less: Non-Tariff Income	-	6	-
13	Less: Surplus of FY 2023-24	-	31	-
14	Net Revenue Requirement	-	858	-

### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	DoP-Nagaland
Net Revenue Requirement	858
Revenue from sale of energy at Existing Tariff	448
Revenue Subsidy- Govt. of Nagaland	209
Revenue Surplus/(Gap) for the Year	(201)
Revenue from Revised tariff	462
<b>Revenue gap for FY 2024-25</b>	<b>0</b>

### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	<b>Summary</b> <b>Latest Tariff Order:</b> FY 2025-26 <b>Latest True up Order:</b> FY 2023-24 <b>Approved Tariff Hike:</b> ~3% <b>New Regulatory Asset:</b> Nil <b>Proposed Liquidation Plan:</b> NA
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	NA	
b)	Transmission – Tariff Order	NA	
c)	Distribution – Tariff Order	√	
d)	Distribution – True up Order	√	
2.	Creation of New Regulatory Assets	√	
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	NA	
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	√	

**Note:** Complied (√) | Not Complied (X)

## 1. Tariff Order Issuance Timelines



### 1.1. Tariff Order (Generation)–OHPC/ OHPGCL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	27-Nov-20	30-Nov-21	25-Nov-22	29-Nov-23	28-Nov-24
Tariff Issuance	26-Mar-21	24-Mar-22	23-Mar-23	13-Feb-24	24-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	119	114	118	76	116

### 1.2. Tariff Order (Transmission)- OPTCL



Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	01-Dec-20	30-Nov-21	30-Nov-22	36-Nov-23	30-Nov-24
Tariff Issuance	26-Mar-21	24-Mar-22	23-Mar-23	13-Feb-24	24-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-24
Disposal (in Days)	115	114	113	75	114

### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - TPCODL/ TPNODL/ TPSODL/ TPWODL



Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	01-Dec-20	29-Nov-21	30-Nov-22	30-Nov-23	30-Nov-24
Tariff Issuance	26-Mar-21	24-Mar-22	23-Mar-23	13-Feb-24	24-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	115	115	113	75	114

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) - TPCODL/ TPNODL/ TPSODL/ TPWODL

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	30-Nov-22	30-Nov-22	30-Nov-24	-
True up Issuance	23-Mar-23	23-Mar-23	24-Mar-25	-
Disposal (in Days)	113	113	114	-

Note: Partial True up for FY 2020-21 & FY 2021-22 is done in Tariff Order for FY25 dt. 13<sup>th</sup> Feb 2024

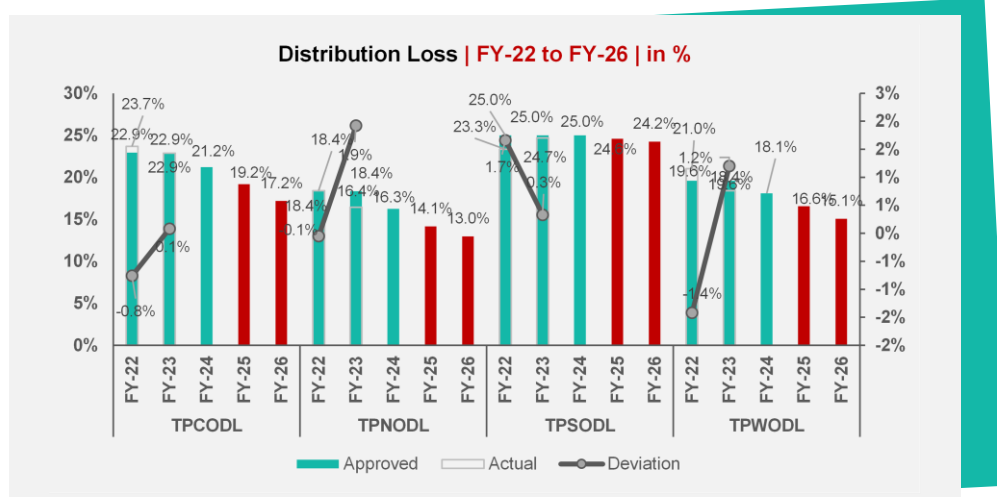
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
TPCODL	22.93	23.85	22.93	22.85	21.21	-	19.19	17.17
TPNODL	18.35	18.40	18.35	16.43	16.25	-	14.14	12.96
TPSODL	25.00	23.34	25.00	24.67	25.00	-	24.59	24.24
TPWODL	19.60	21.02	19.60	18.40	18.08	-	16.57	15.05
<b>State level</b>	<b>21.24</b>	<b>21.76</b>	<b>21.25</b>	<b>20.12</b>	<b>19.58</b>	<b>-</b>	<b>17.97</b>	<b>16.49</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order



## 3. Cost Reflective Tariff

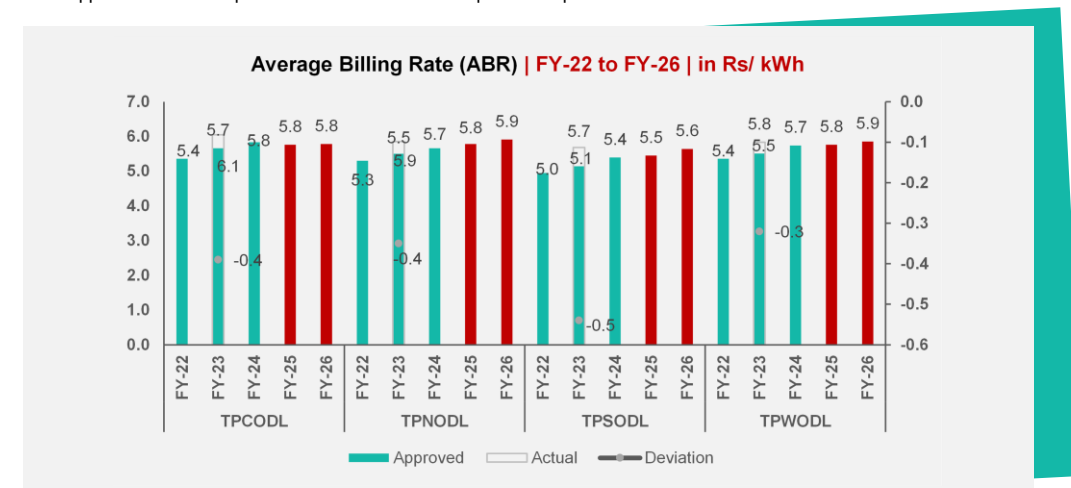
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs/ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
TPCODL	5.36	-	5.66	6.05	5.83	-	5.76	5.78
TPNODL	5.30	-	5.50	5.85	5.66	-	5.78	5.91
TPSODL	4.95	-	5.14	5.68	5.39	-	5.45	5.64
TPWODL	5.36	-	5.51	5.83	5.74	-	5.76	5.85
<b>State level</b>	<b>5.29</b>	<b>-</b>	<b>5.50</b>	<b>5.88</b>	<b>5.71</b>	<b>-</b>	<b>5.73</b>	<b>5.81</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



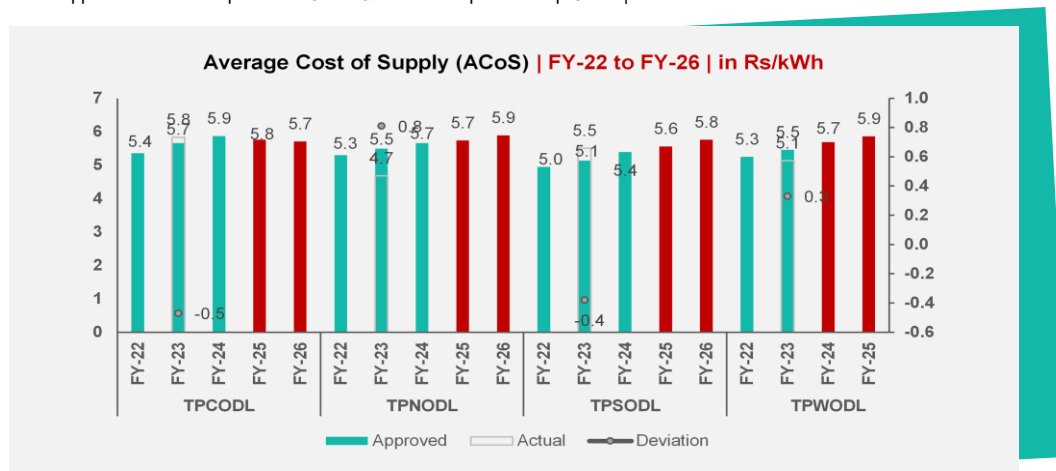
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
TPCODL	5.36	-	5.66	5.83	5.87	-	5.76	5.71
TPNODL	5.30	-	5.49	4.68	5.66	-	5.74	5.89
TPSODL	4.95	-	5.13	5.51	5.39	-	5.56	5.76
TPWODL	5.25	-	5.46	5.13	5.69	-	5.86	5.83
<b>State level</b>	<b>5.25</b>	<b>-</b>	<b>5.48</b>	<b>5.26</b>	<b>5.70</b>	<b>-</b>	<b>5.76</b>	<b>5.80</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order | excludes outside the state sale



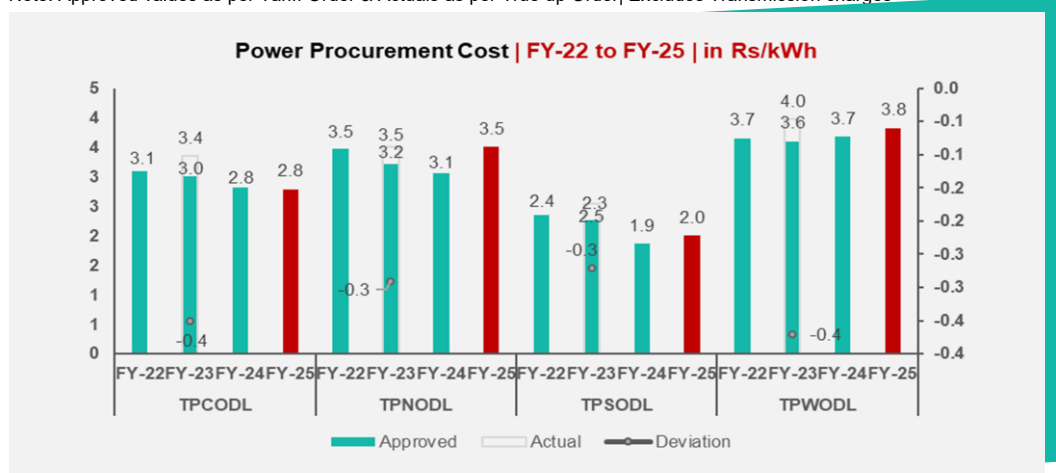
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
TPCODL	3.11	-	3.00	3.25	2.81	-	2.79
TPNODL	3.48	-	3.21	3.50	3.06	-	3.50
TPSODL	2.35	-	2.27	2.54	1.86	-	2.00
TPWODL	3.65	-	3.60	3.97	3.68	-	3.82
<b>State level</b>	<b>3.24</b>	<b>-</b>	<b>3.12</b>	<b>3.50</b>	<b>3.59</b>	<b>-</b>	<b>3.17</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order | Excludes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by OERC for FY 2025-26, are given below:

Sr. No.	Particulars	(in Rs. Cr.)															
		TPWODL			TPNODL			TPSODL			TPCODL			State			
		Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)	
1	Cost of Power Purchase	4,385	4,792	(407)	3,052	3,139	(87)	1,012	962	51	4,354	4,354	(0)	12,803	13,247	(444)	
2	Transmission Cost	277	316	(39)	209	222	(13)	121	129	(8)	332	352	(21)	939	1,020	(80)	
3	SLDC Cost	2	2	0	2	1	0	1	1	0	2	2	0	7	6	1	
4	Total Power Purchase, Transmission & SLDC cost	4,664	5,110	(446)	3,262	3,363	(100)	1,135	1,092	43	4,688	4,709	(21)	13,750	14,273	(523)	
5	Employee costs	587	549	38	561	528	33	627	547	80	963	878	85	2,737	2,502	235	
6	Repair & Maintenance exp.	327	270	57	289	253	36	214	166	48	428	315	113	1,258	1,004	254	
7	Administrative and General Expenses	233	181	52	187	138	49	173	129	44	250	163	88	843	610	233	
8	Provision for Bad & Doubtful Debts	59	61	(3)	45	45	0	23	22	1	67	66	1	194	194	(1)	
9	Depreciation	155	118	37	127	93	35	135	105	30	154	142	12	571	457	114	
10	Interest on loan and S.D	186	167	19	183	143	39	137	109	28	224	214	10	730	634	96	
11	Total O&M and other cost	1,547	1,346	201	1,392	1,199	193	1,308	1,078	230	2,086	1,778	308	6,333	5,401	932	
12	Less: Employee cost capitalised	26	26	0	18	18	0	37	37	0	31	31	0	112	112	0	
13	Less: interest Capitalised	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	0	
14	Return on equity	161	115	46	128	91	37	110	97	14	145	144	1	544	447	98	
15	Tax on ROE	54	29	25	43	23	20	37	24	13	49	36	12	183	112	71	
16	Total Distribution Cost	1,623	1,459	164	1,570	1,295	275	1,418	1,162	256	2,248	1,926	322	6,859	5,842	1,017	
17	Less: Non-tariff Income	396	438	(42)	182	186	(4)	63	45	18	74	94	(20)	714	763	(48)	
18	Net Distribution Cost	1,227	1,021	206	1,388	1,109	279	1,355	1,117	238	2,174	1,832	342	6,145	5,079	1,065	
19	Total Revenue Requirement	5,891	6,131	(240)	4,650	4,471	179	2,490	2,209	281	6,863	6,541	321	19,894	19,352	542	
20	Expected Revenue (Full year)	5,891	6,148	(257)	4,499	4,487	13	2,209	2,163	46	6,720	6,615	105	19,320	19,413	(93)	
21	Revenue Gap/ Surplus	0	17	(17)	(151)	15	(167)	(281)	(46)	(235)	(142)	74	(216)	(574)	61	(635)	

#### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	TPWODL	TPNODL	TPSODL	TPCODL	State
Total Revenue Requirement	6,131	4,471	2,209	6,541	19,352
Expected Revenue	6,148	4,487	2,163	6,615	19,413
<b>Revenue Gap/ (Surplus) for FY 2025-26</b>	17	15	(46)	74	61

#### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	<b>Summary</b> <b>Latest Tariff Order:</b> FY 2025-26 <b>Latest True up Order:</b> FY 2022-23 <b>Approved Tariff Hike:</b> Nil <b>New Regulatory Asset:</b> Nil <b>Proposed Liquidation Plan:</b> NA
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	√	
b)	Transmission – Tariff Order	√	
c)	Distribution – Tariff Order	√	
d)	Distribution – True up Order	√	
2.	Creation of New Regulatory Assets	Nil	
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	NA	
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	NA	

**Note:** Complied (√) | Not Complied (X)



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation)- PPCL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	24-Nov-20	24-Nov-21	26-Dec-22	23-Nov-23	24-Dec-24
Tariff Issuance	07-Apr-21	31-Mar-22	28-Mar-23	10-Jun-24	10-Jul-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-23	01-Apr-23
Disposal (in Days)	134	127	92	200	198

### 1.2. Tariff Order (Transmission)#- PED



Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	NA	NA	NA	NA	NA
Tariff Issuance	NA	NA	NA	NA	NA
Tariff Applicability	NA	NA	NA	NA	NA
Disposal (in Days)	NA	NA	NA	NA	NA

Note: State exempted from issuance of tariff order

### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - PED



Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	24-Nov-20	07-Dec-21	26-Dec-22	01-Dec-23	01-Apr-25
Tariff Issuance	07-Apr-21	31-Mar-22	30-Mar-23	12-Jun-24	24-Sep-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	16-Jun-24	01-Oct-25
Disposal (in Days)	134	114	94	194	176

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) - PED

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	07-Dec-21	26-Dec-22	01-Dec-23	01-Apr-25
True up Issuance	31-Mar-22	30-Mar-23	12-Jun-24	24-Sep-25
Disposal (in Days)	114	94	194	176

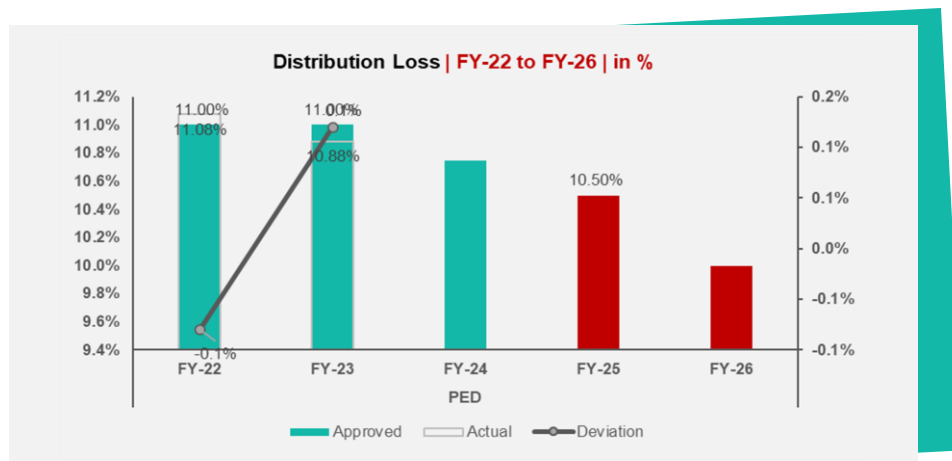
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
PED	11.00	11.08	10.75	10.88	11.00	10.67	10.50	10.00
<b>UT level</b>	<b>11.00</b>	<b>11.08</b>	<b>10.75</b>	<b>10.88</b>	<b>11.00</b>	<b>10.67</b>	<b>10.50</b>	<b>10.00</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order | includes transmission loss



## 3. Cost Reflective Tariff

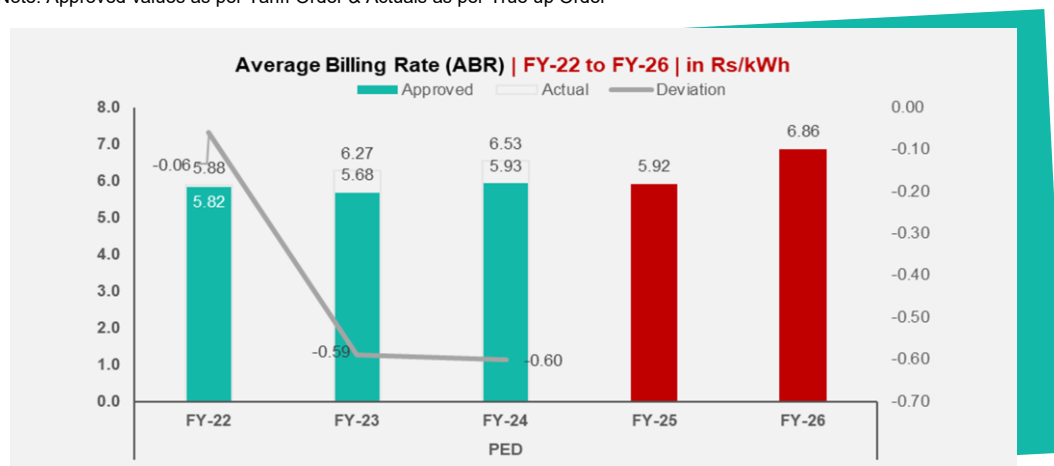
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
PED	5.82	5.88	5.68	6.27	5.93	6.53	5.92	6.86
<b>UT level</b>	<b>5.82</b>	<b>5.88</b>	<b>5.68</b>	<b>6.27</b>	<b>5.93</b>	<b>6.53</b>	<b>5.92</b>	<b>6.86</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



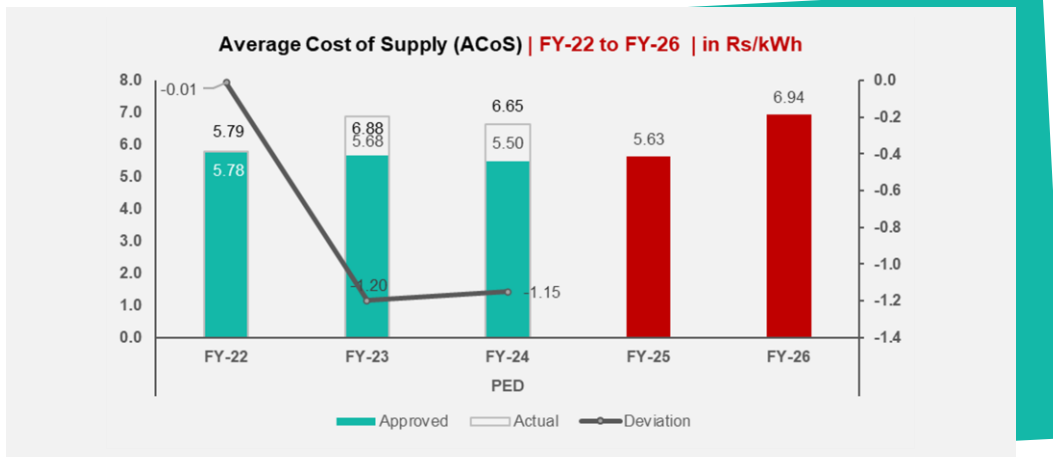
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
PED	5.78	5.79	5.68	6.88	5.50	6.65	5.63	6.94
<b>UT level</b>	<b>5.78</b>	<b>5.79</b>	<b>5.68</b>	<b>6.88</b>	<b>5.50</b>	<b>6.65</b>	<b>5.63</b>	<b>6.94</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| excludes outside the state sale



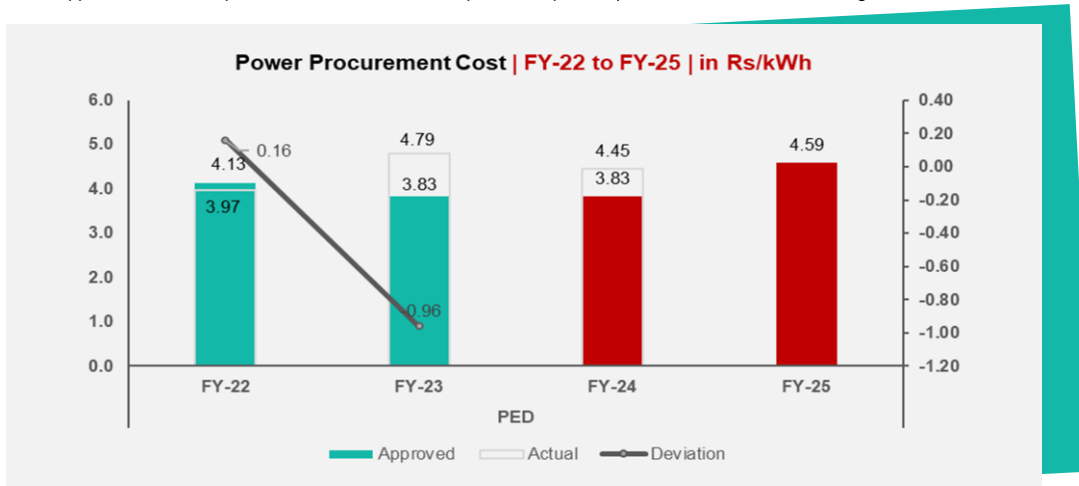
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
PED	4.13	3.97	3.83	4.79	3.83	4.45	4.59
<b>UT level</b>	<b>4.13</b>	<b>3.97</b>	<b>3.83</b>	<b>4.79</b>	<b>3.83</b>	<b>4.45</b>	<b>4.59</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| excludes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by JERC for FY 2025-26, are given below:

(in Rs. Cr.)				
Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Cost of power purchase	2,143	2,157	(14)
2	Employee Costs	150	124	26
3	A&G Expenses	17	16	2
4	R&M expenses	16	12	4
5	Depreciation	27	39	(12)
6	Interest & Finance Charges	15	8	7
7	Interest on CSD	19	15	4
8	Interest on Working Capital	0	0	0
9	Return on Equity	52	48	3
10	Provision for bad debt	0	0	0
11	Total Revenue Requirement	2,440	2,419	21
12	Less: Non- Tariff Income	9	9	0
<b>13</b>	<b>Net Aggregate Revenue Requirement</b>	<b>2,431</b>	<b>2,410</b>	<b>21</b>

### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	PED
Aggregate Revenue Requirement	2,410
Revenue from Sale of Power (Excluding Regulatory Surcharge)	2,358
<b>Revenue Gap I/(Surplus)</b>	<b>51</b>

### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	<b>Summary</b> <b>Latest Tariff Order:</b> FY 2025-26 <b>Latest True up Order:</b> FY 2023-24 <b>Approved Tariff Hike:</b> ~2% <b>New Regulatory Asset:</b> Yes <b>Proposed Liquidation Plan:</b> Regulatory surcharge of 10% for the FY 2025-26 and FY 2026-27
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	X	
b)	Transmission – Tariff Order	NA	
c)	Distribution – Tariff Order	X	
d)	Distribution – True up Order	X	
2.	Creation of New Regulatory Assets	√	
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	√	
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	√	

**Note:** Complied (√) | Not Complied (X)



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation)- PSPCL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	11-Dec-20	03-Dec-21	30-Nov-22	30-Nov-23	04-Dec-24
Tariff Issuance	28-May-21	31-Mar-22	15-May-23	14-Jun-24	29-Mar-25
Tariff Applicability	01-Jun-21	01-Apr-22	01-Apr-23	16-Jun-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	168	118	166	197	115

### 1.2. Tariff Order (Transmission)- PSTCL



Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	01-Dec-20	01-Dec-21	29-Nov-22	30-Nov-23	28-Nov-24
Tariff Issuance	28-May-21	31-Mar-22	15-May-23	14-Jun-24	28-Mar-25
Tariff Applicability	01-Jun-21	01-Apr-22	01-Apr-23	16-Jun-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	178	120	167	197	121

### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - PSPCL



Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	11-Dec-20	03-Dec-21	30-Nov-22	30-Nov-23	04-Dec-24
Tariff Issuance	28-May-21	31-Mar-22	15-May-23	14-Jun-24	29-Mar-25
Tariff Applicability	01-Jun-21	01-Apr-22	01-Apr-23	16-Jun-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	168	118	166	197	115

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) - PSPCL

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	03-Dec-21	30-Nov-22	30-Nov-23	04-Dec-24
True up Issuance	31-Mar-22	15-May-23	14-Jun-24	29-Mar-25
Disposal (in Days)	118	166	197	115

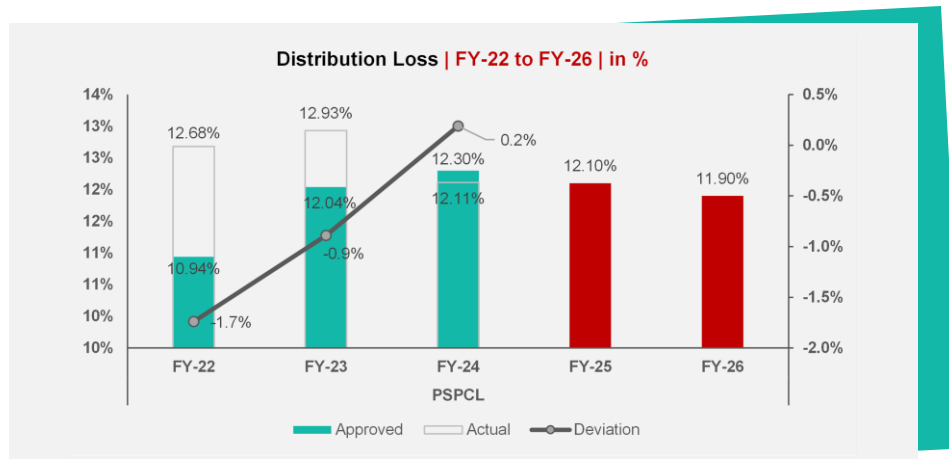
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
PSPCL	10.94	12.68	12.04	12.93	12.30	12.11	12.10	11.90
<b>State level</b>	<b>10.94</b>	<b>12.68</b>	<b>12.04</b>	<b>12.93</b>	<b>12.30</b>	<b>12.11</b>	<b>12.10</b>	<b>11.90</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order | excludes transmission loss



## 3. Cost Reflective Tariff

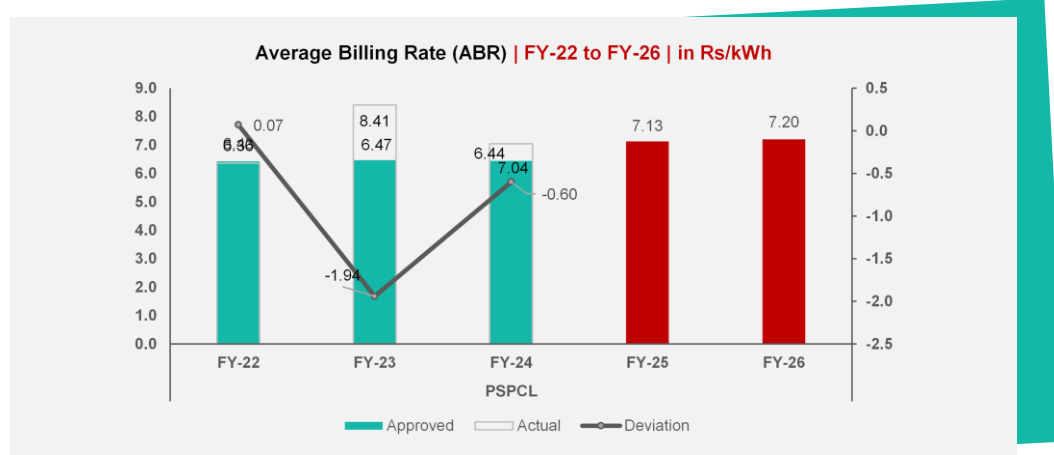
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs. / kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
PSPCL	6.43	6.36	6.47	8.34	6.44	7.04	7.13	7.20
<b>State level</b>	<b>6.43</b>	<b>6.36</b>	<b>6.47</b>	<b>8.34</b>	<b>6.44</b>	<b>7.04</b>	<b>7.13</b>	<b>7.20</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



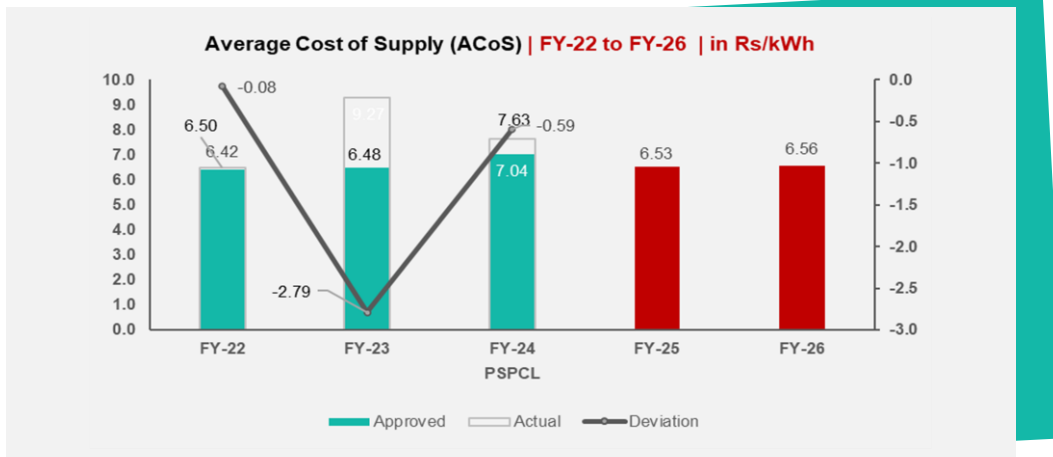
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
PSPCL	6.42	6.50	6.48	9.27	7.04	7.63	6.53	6.56
<b>State level</b>	<b>6.42</b>	<b>6.50</b>	<b>6.48</b>	<b>9.27</b>	<b>7.04</b>	<b>7.63</b>	<b>6.53</b>	<b>6.56</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| includes outside the state sale



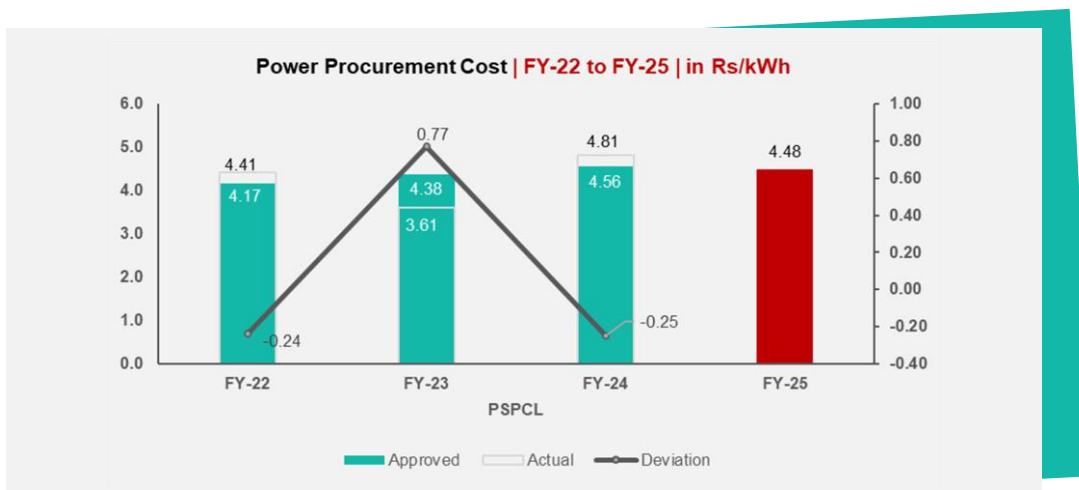
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
PSPCL	4.17	4.41	4.38	3.61	4.56	4.81	4.48
<b>State level</b>	<b>4.17</b>	<b>4.41</b>	<b>4.38</b>	<b>3.61</b>	<b>4.56</b>	<b>4.81</b>	<b>4.48</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| Excludes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by PSERC for FY 2025-26, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Fuel Cost	3,804	0	3,804
2	Power Purchase Cost	30,555	29,117	1,438
3	Employee Expenses	7,453	5,962	1,492
4	A&G Expenses	225	182	43
5	R&M Expenses	640	400	240
6	Depreciation	1,560	1,199	361
7	Interest & Finance Charges	1,226	461	765
8	Interest on Consumer Security Deposit	226	226	(0)
9	Return on Equity	975	589	386
10	Interest on Working Capital	317	77	240
11	Intra-State Transmission Charges	1,973	1,771	203
12	Provision for DSM fund	7	0	6
13	Royalty Paid by RSD to GoP	20	0	20
14	Prior period expense	0	0	0
15	Total Revenue Requirement	48,981	39,983	8,998
16	Less: Non-Tariff Income	1,065	1,550	(485)
17	Net Revenue Requirement	47,916	38,433	9,483

### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	PSPCL
<b>Net Revenue Requirement</b>	43,700
Revenue from existing tariff	47,986
Gap: (Surplus)/Deficit	(4,285)
Cumulative Gap:(Surplus)/Deficit up to FY2023-24	3,980
Impact of Review Petition 2 of 2024	243
Impact of excess payment of Interest on GPF -PSPCL	(295)
PSTCL Revenue Gap and carrying cost FY 2023-24 (PSTCL's ARR for FY 2025-26)	41
Impact of Review Petition no 1 of 2024 of PSTCL (PSTCL's ARR for FY 2025-26)	5
Impact of excess payment of Interest on GPF -PSTCL (PSTCL's ARR for FY 2025-26)	(1)
<b>Cumulative Gap: (Surplus)/ Deficit</b>	<b>(312)</b>

### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	Summary
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	√	<b>Latest Tariff Order:</b> FY 2025-26
b)	Transmission – Tariff Order	√	<b>Latest True up Order:</b> FY 2023-24
c)	Distribution – Tariff Order	√	<b>Approved Tariff Hike:</b> Nil
d)	Distribution – True up Order	√	<b>New Regulatory Asset:</b> Nil
2.	Creation of New Regulatory Assets	√	<b>Proposed Liquidation Plan:</b> NA
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	√	
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	√	

**Note:** Complied (√) | Not Complied (X)



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation)- RRVUNL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	-	-	-	-	-
Tariff Issuance	15-Dec-21	02-May-22	-	23-Jul-24	-
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	-	-	-
Disposal (in Days)	NA	NA	-	-	-



### 1.2. Tariff Order (Transmission)- RRVPNL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	31-Dec-20	07-Jan-22	-	-	-
Tariff Issuance	23-Dec-21	13-Jul-22	-	23-Jul-24	-
Tariff Applicability	-	-	-	-	-
Disposal (in Days)	357	187	-	-	-



### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - AVVNL/ JdVVNL/ JVVNL

Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	24-Nov-20	31-Mar-22	30-Nov-22	30-Nov-23	02-Apr-25
Tariff Issuance	24-Nov-21	01-Sep-22	31-Mar-23	26-Jul-24	03-Oct-25
Tariff Applicability	24-Nov-21	01-Sep-22	01-Apr-23	26-Jul-24	01-Apr-25
Disposal(in Days)	365	154	121	239	183

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) - AVVNL/ JdVVNL/ JVVNL

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	04-Feb-22	30-Nov-22	30-Nov-23	29-Nov-24
True up Issuance	14-Jul-22	31-Mar-23	26-Jul-24	18-Sep-25
Disposal (in Days)	160	121	239	293

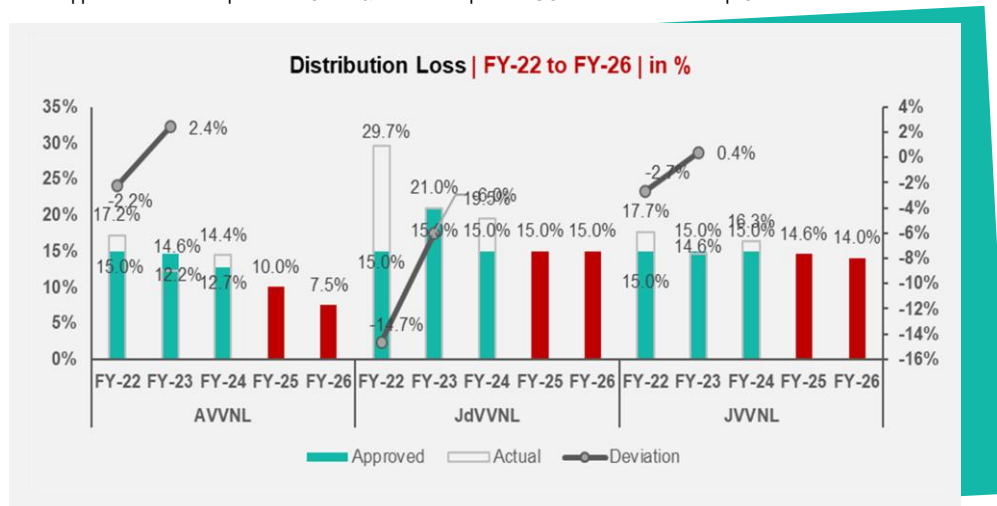
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
AVVNL	15.00	17.20	14.60	12.19	12.73	14.39	10.00	7.50
JdVVNL	15.00	29.66	15.00	20.99	15.00	19.50	15.00	15.00
JVVNL	15.00	17.65	15.00	14.59	15.00	16.30	14.59	14.00
<b>State level</b>	<b>15.00</b>	<b>22.07</b>	<b>14.88</b>	<b>12.19</b>	<b>14.35</b>	<b>16.73</b>	<b>13.37</b>	<b>12.17</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order



## 3. Cost Reflective Tariff

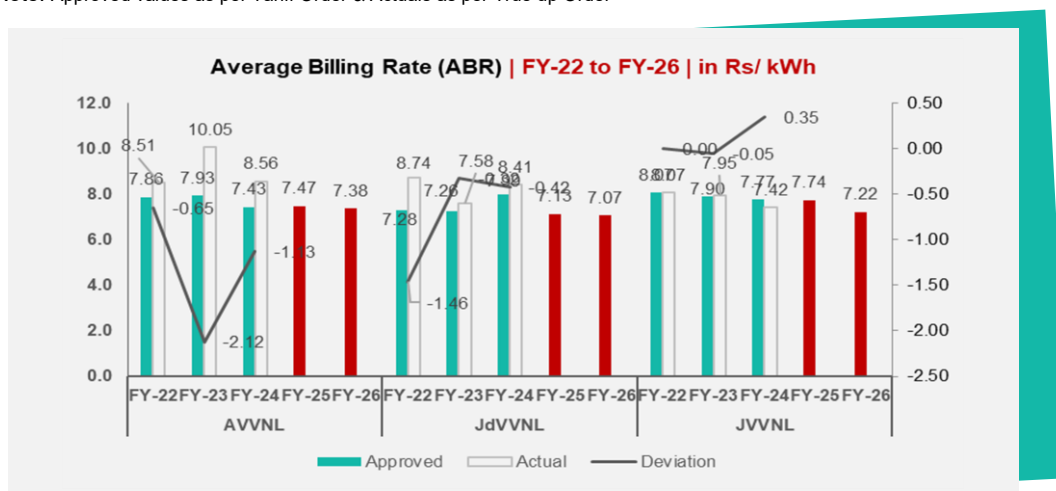
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
AVVNL	7.86	8.51	7.93	10.05	7.43	8.56	7.47	7.38
JdVVNL	7.28	8.74	7.26	7.58	7.99	8.41	7.13	7.07
JVVNL	8.07	8.07	7.90	7.95	7.77	7.42	7.74	7.22
<b>State level</b>	<b>7.75</b>	<b>8.41</b>	<b>7.70</b>	<b>8.46</b>	<b>7.75</b>	<b>8.03</b>	<b>7.46</b>	<b>7.22</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



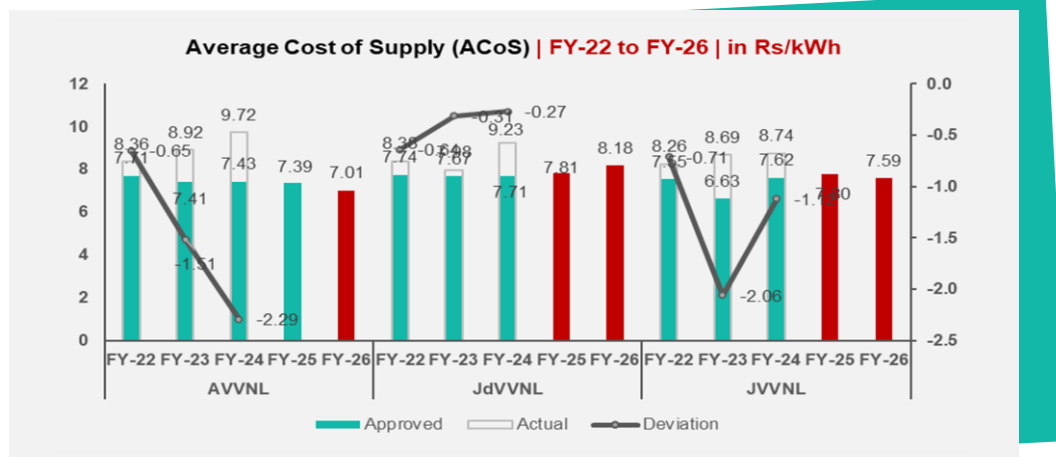
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
AVVNL	7.71	8.36	7.41	8.92	7.43	9.72	7.39	7.01
JdVVNL	7.74	8.38	7.67	7.98	7.71	9.23	7.81	8.18
JVVNL	7.55	8.26	6.63	8.69	7.62	8.74	7.80	7.59
<b>State level</b>	<b>7.66</b>	<b>8.33</b>	<b>7.18</b>	<b>8.53</b>	<b>7.60</b>	<b>9.16</b>	<b>7.68</b>	<b>7.60</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order | excludes outside the state sale



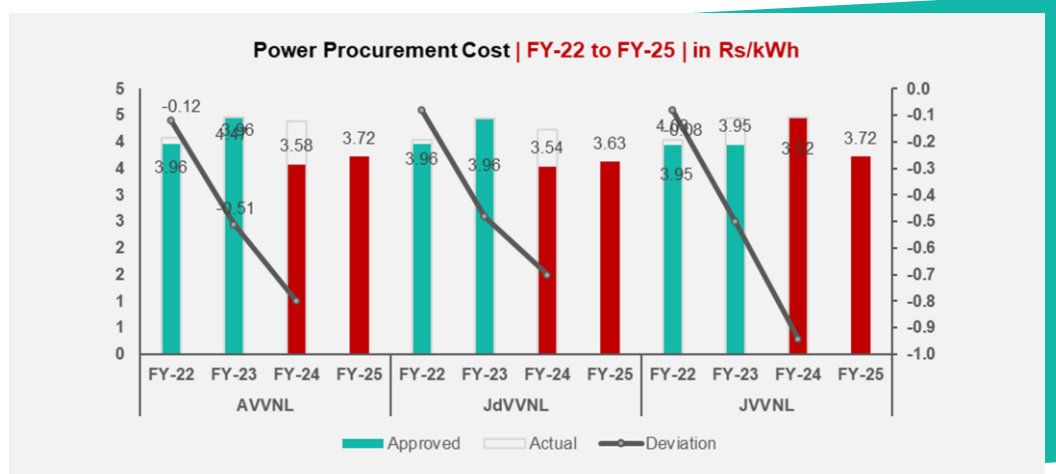
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
AVVNL	3.96	4.08	3.96	4.47	3.58	4.38	3.72
JdVVNL	3.96	4.04	3.96	4.44	3.54	4.24	3.63
JVVNL	3.95	4.03	3.95	4.45	3.52	4.46	3.72
<b>State level</b>	<b>3.96</b>	<b>4.05</b>	<b>3.96</b>	<b>4.45</b>	<b>3.54</b>	<b>4.37</b>	<b>3.69</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order | Excludes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue:

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by RERC for FY 2025-26, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	JVNL			AVVNL			JdVVNL			State		
		Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Power Purchase Expenses	19,314	18,981	333	13,764	13,759	5	17,920	17,043	877	50,998	49,783	1,215
2	Transmission Charges			0			0			0	0	0	0
2.a	PGCIL	825	825	0	595	595	0	745	745	0	2,165	2,165	0
2.b	RVPN & Others	1,421	1,646	(225)	1,024	1,186	(162)	1,284	1,486	(202)	3,729	4,318	(589)
2.c	RLDC	2	2	0	1	1	0	2	2	0	5	5	0
2.d	SLDC	11	12	(1)	8	9	(1)	10	11	(1)	29	32	(3)
3	Operation & Maintenance Expenses	2,210	1,964	246	1,726	1,576	150	1,831	1,623	208	5,767	5,163	604
4	Terminal Benefits	789	789	0	675	675	0	771	771	0	2,235	2,235	0
5	Interest and Finance Charges	1,544	1,163	381	1,220	885	335	1,363	714	649	4,127	2,762	1,365
6	Interest on Working capital	232	228	4	144	125	19	228	268	(40)	604	621	(17)
7	Interest on Regulatory Assets	1,848	1,881	(33)	975	1,162	(187)	2,049	1,789	260	4,872	4,832	40
8	Depreciation	1,803	922	881	1,556	765	791	1,518	741	777	4,877	2,428	2,449
9	Opex expenses towards unified billing software	0	0	0	19	0	19	0	0	0	19	0	19
10	Aggregate Revenue Requirement	29,999	28,412	1,587	21,706	20,738	968	2,720	25,913	(23,193)	54,425	75,063	(20,638)
11	1 Less: Non Tariff Income	873	503	370	692	368	324	723	318	405	2,288	1,189	1,099
12	Less: Income from wheeling charges	4	4	0	2	2	0	2	2	0	8	8	0
13	Less: Cross Subsidy Surcharge	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0
14	Less: Additional Surcharge	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	1	0
15	Net Aggregate Revenue Requirement from Retail Tariff	29,122	27,905	1,217	21,011	20,367	644	26,995	24,872	2,123	77,128	73,144	3,984

#### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	JVVNL	AVVNL	JdVVNL	State
Net Aggregate Revenue Requirement (A)	27,905	20,367	24,872	73,144
Net Revenue from sale of power (B)	27,616	21,606	22,108	71,330
Income from Trading (C)	317	0	1,619	1,936
Revenue from Parallel Operation Charge (D)	13	36	25	74
Revenue Surplus/( Deficit) E=(B+C+D-A)	42	1,275	(1,119)	198
revenue Subsidy (F)	51	17	11	79
Net Revenue Surplus/(Deficit) (E+F) / Net Revenue Surplus/(Deficit) before Loss Subsidy G=(E+F)	93	1,293	(1,109)	277
Loss Subsidy (H)	0	0	1,109	1,109
Net Revenue Surplus/(Deficit) after Loss Subsidy (G+H)	0	0	0	0

#### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	Summary
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	X	<b>Latest Tariff Order:</b> FY 2025-26
b)	Transmission – Tariff Order	X	<b>Latest True up Order:</b> FY 2023-24
c)	Distribution – Tariff Order	X	<b>Approved Tariff Hike:</b> Nil
d)	Distribution – True up Order	X	<b>New Regulatory Asset:</b> Nil
2.	Creation of New Regulatory Assets	Nil	<b>Proposed Liquidation Plan:</b> Yes
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	√	
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	√	

**Note:** Complied (√) | Not Complied (X)



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation)- PD (Sikkim)

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	NA	NA	NA	NA	NA
Tariff Issuance	NA	NA	NA	NA	NA
Tariff Applicability	NA	NA	NA	NA	NA
Disposal (in Days)	NA	NA	NA	NA	NA

Note: State exempted from issuance of tariff order



### 1.2. Tariff Order (Transmission)- PD (Sikkim)

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	NA	NA	NA	NA	NA
Tariff Issuance	NA	NA	NA	NA	NA
Tariff Applicability	NA	NA	NA	NA	NA
Disposal (in Days)	NA	NA	NA	NA	NA

Note: State exempted from issuance of tariff order



### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - PD (Sikkim)

Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	25-Nov-20	30-Nov-21	16-Nov-22	30-Nov-23	21-Nov-24
Tariff Issuance	26-Feb-21	14-Mar-22	21-Mar-23	13-Mar-24	31-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	93	104	125	104	130

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) - PD (Sikkim)

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	30-Nov-21	16-Nov-22	30-Nov-23	21-Nov-24
True up Issuance	14-Mar-22	21-Mar-23	13-Mar-24	31-Mar-25
Disposal (in Days)	104	125	104	130

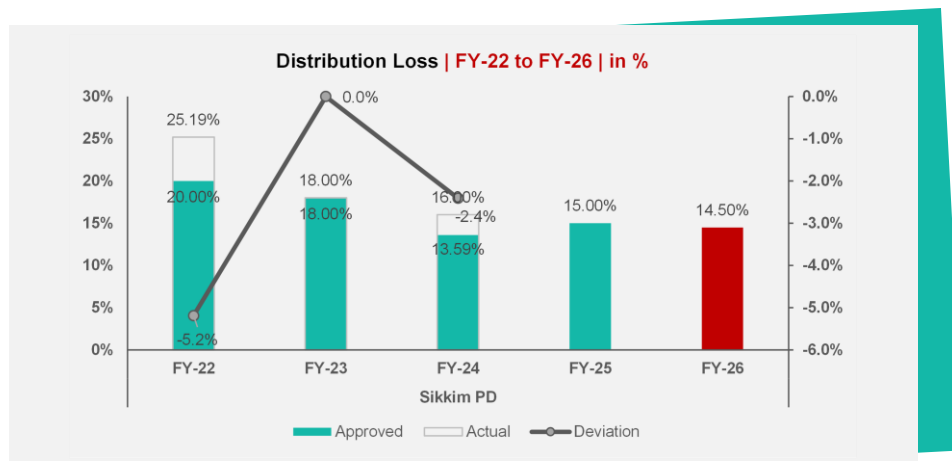
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
PD-Sikkim	20.00	25.19	18.00	18.00	13.59	16.00	15.00	14.50
<b>State level</b>	<b>20.00</b>	<b>25.19</b>	<b>18.00</b>	<b>18.00</b>	<b>13.59</b>	<b>16.00</b>	<b>15.00</b>	<b>14.50</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order | includes transmission loss



## 3. Cost Reflective Tariff

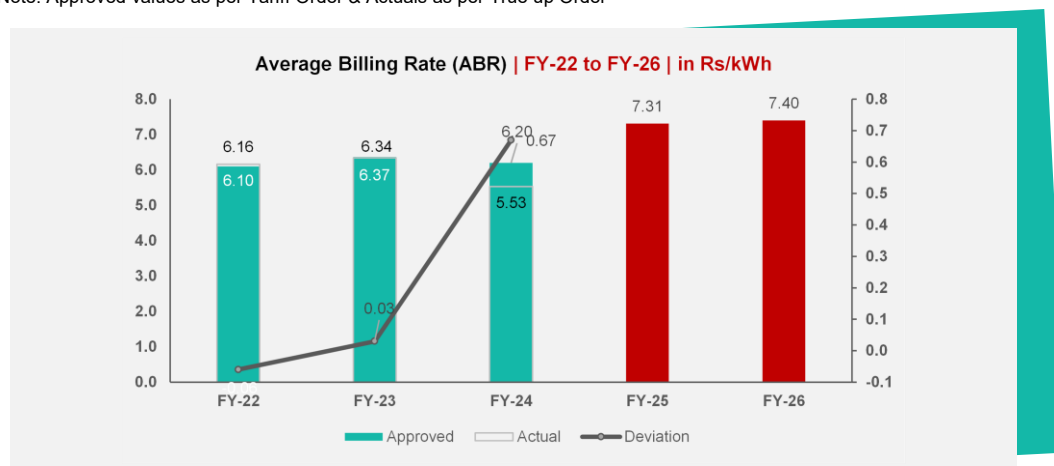
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
PD-Sikkim	6.10	6.16	6.37	6.34	6.20	5.53	7.31	7.40
<b>State level</b>	<b>6.10</b>	<b>6.16</b>	<b>6.37</b>	<b>6.34</b>	<b>6.20</b>	<b>5.53</b>	<b>7.31</b>	<b>7.40</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



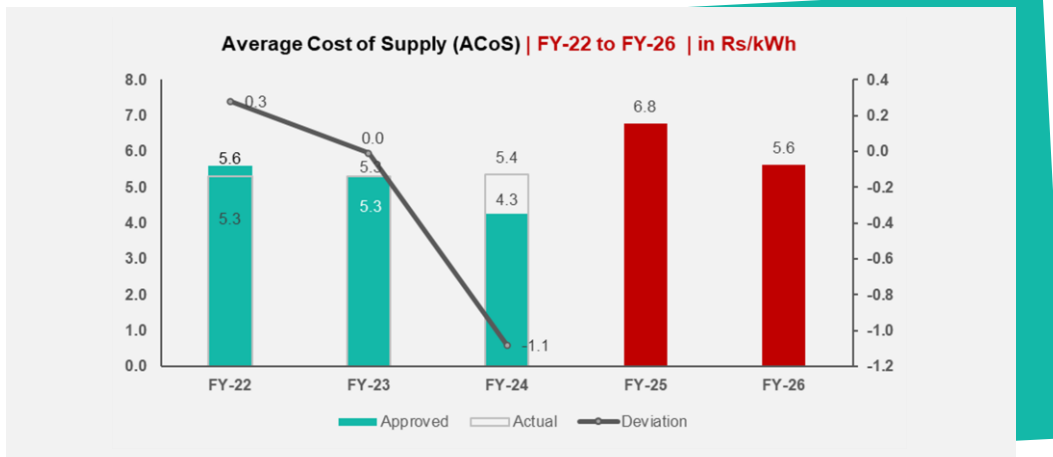
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
PD-Sikkim	5.59	5.31	5.30	5.31	4.27	5.35	6.77	5.62
<b>State level</b>	<b>5.59</b>	<b>5.31</b>	<b>5.30</b>	<b>5.31</b>	<b>4.27</b>	<b>5.35</b>	<b>6.77</b>	<b>5.62</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| includes outside the state sale



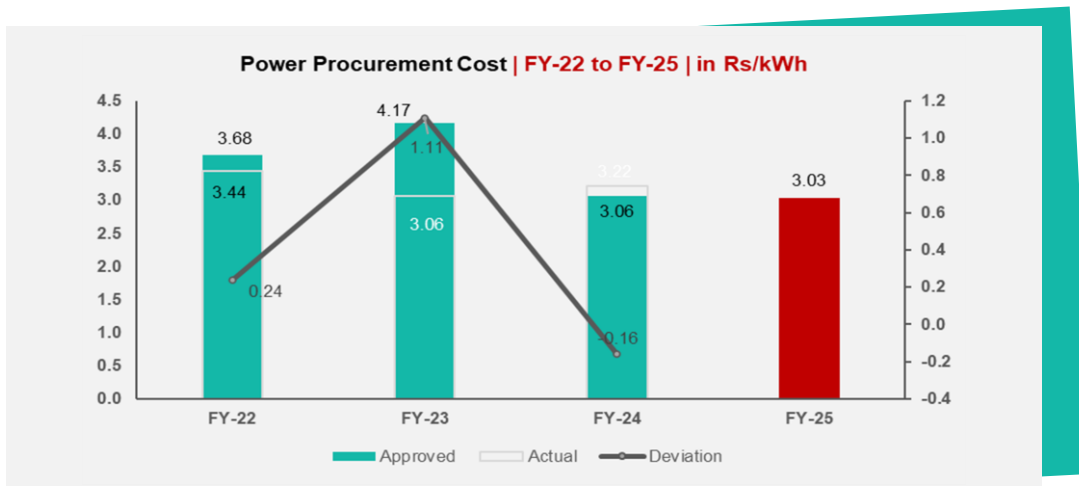
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
PD-Sikkim	3.68	3.44	4.17	3.06	3.06	3.22	3.03
<b>State level</b>	<b>3.68</b>	<b>3.44</b>	<b>4.17</b>	<b>3.06</b>	<b>3.06</b>	<b>3.22</b>	<b>3.03</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| Excludes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by SSERC for FY 2025-26, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Cost of Power Purchase	277	277	0
2	Intra State Transmission Charges	41	41	0
3	Employee Costs	215	215	0
4	Repairs & Maintenance Expenses	14	14	0
5	Administration and General Expenses	4	4	0
6	Depreciation	27	18	9
7	Interest Charges	0	0	0
8	Interest on Working Capital	0	10	(10)
9	Total Revenue Requirement	623	579	44
10	Less: Non -Tariff Income	9	9	0
11	Net Revenue Requirement	614	570	44
12	Revenue from Tariff	407	349	58
13	Revenue from Outside State Sale	108	184	(76)
14	Revenue Gap	99	37	62

Note: <sup>§</sup> at approved tariff

### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	PD-Sikkim
Net Revenue Requirement	570
Revenue from Tariff	349
Revenue from Sale Outside the State	184
<b>GAP/(Surplus)</b>	<b>37</b>
<b>Revenue from revised tariff</b>	<b>398</b>
<b>Revenue Surplus</b>	<b>12</b>

### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	<b>Summary</b> <b>Latest Tariff Order:</b> FY 2025-26 <b>Latest True up Order:</b> FY 2023-24 <b>Approved Tariff Hike:</b> Yes <b>New Regulatory Asset:</b> Nil <b>Proposed Liquidation Plan:</b> NA
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	NA	
b)	Transmission – Tariff Order	NA	
c)	Distribution – Tariff Order	√	
d)	Distribution – True up Order	√	
2.	Creation of New Regulatory Assets	√	
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	X	
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	NA	

Note: Complied (√) | Not Complied (X)



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation)- TNPGL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	-	15-Jul-22	15-Jul-22	-	-
Tariff Issuance	-	09-Sep-22	09-Sep-22	-	-
Tariff Applicability	-	10-Sep-22	01-Jul-23	-	-
Disposal (in Days)	-	56	NA	-	-

### 1.2. Tariff Order (Transmission)- TANTRANSCO



Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	NA	15-Jul-22	15-Jul-22	15-Jul-22	15-Jul-22
Tariff Issuance	NA	09-Sep-22	09-Sep-22	09-Sep-22	09-Sep-22
Tariff Applicability	NA	10-Sep-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	NA	56	56	56	56

### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - TNPDC



Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	-	15-Jul-22	15-Jul-22	15-Jul-22	15-Jul-22
Tariff Issuance	-	09-Sep-22	09-Sep-22	09-Sep-22	30-Jun-25
Tariff Applicability	-	10-Sep-22	01-Jul-23	01-Jul-24	01-Jul-25
Disposal (in Days)	-	56	56	56	56

Note: Tariff Order not issued for FY 2019-20 to FY 2021-22 | MYT Tariff order issued for FY 2022-23 to FY 2026-27

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) - TNPDC

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	15-Jul-22	31-Mar-23	15-Mar-2024	05-Mar-2025
True up Issuance	09-Sep-22	28-Mar-24	13-Aug-2024	30-Apr-2025
Disposal (in Days)	56	363	151	56

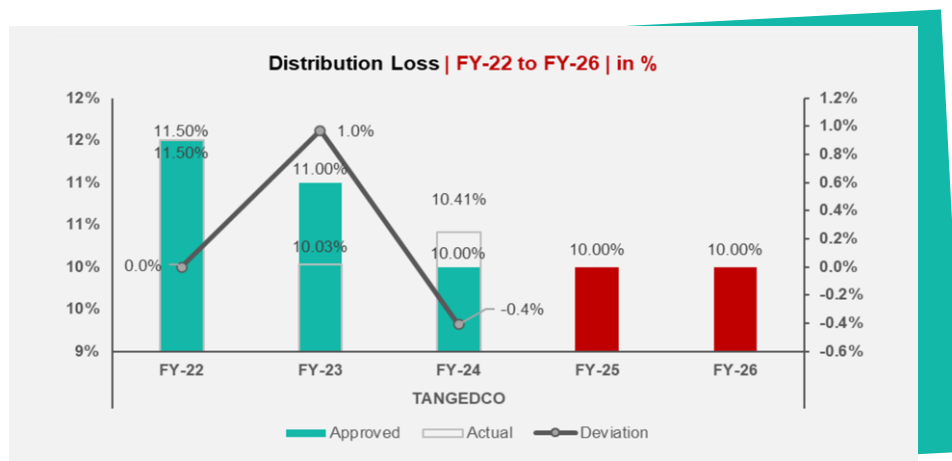
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Actual	Approved
TNPDC	11.50	11.50	11.00	10.03	10.00	10.41	10.00	10.00
<b>State level</b>	<b>11.50</b>	<b>11.50</b>	<b>11.00</b>	<b>10.03</b>	<b>10.00</b>	<b>10.41</b>	<b>10.00</b>	<b>10.00</b>

Note: Tariff Order not issued for FY 2019-20 to FY 2021-22 | Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order | excludes transmission loss |



## 3. Cost Reflective Tariff

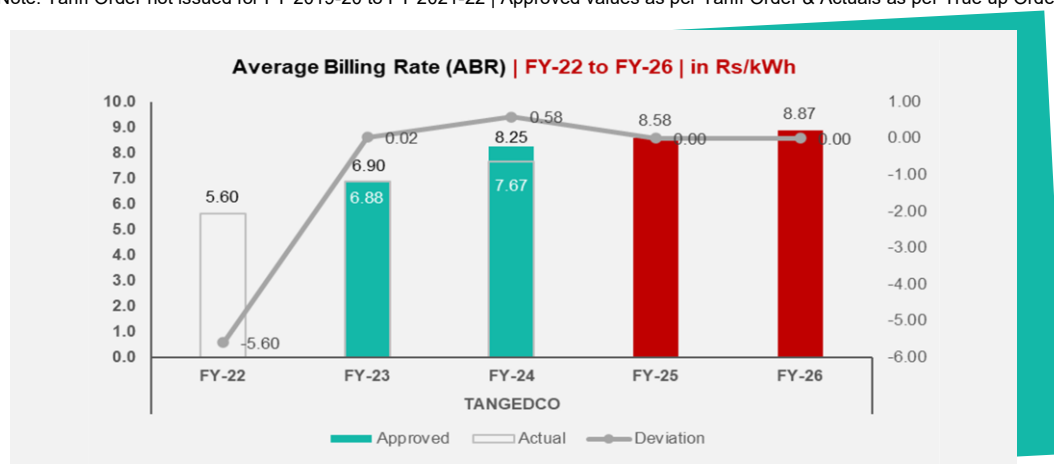
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
TNPDC	-	5.60	6.90	6.88	8.25	7.67	8.58	8.87
<b>State level</b>	<b>-</b>	<b>5.60</b>	<b>6.90</b>	<b>6.88</b>	<b>8.25</b>	<b>7.67</b>	<b>8.58</b>	<b>8.87</b>

Note: Tariff Order not issued for FY 2019-20 to FY 2021-22 | Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



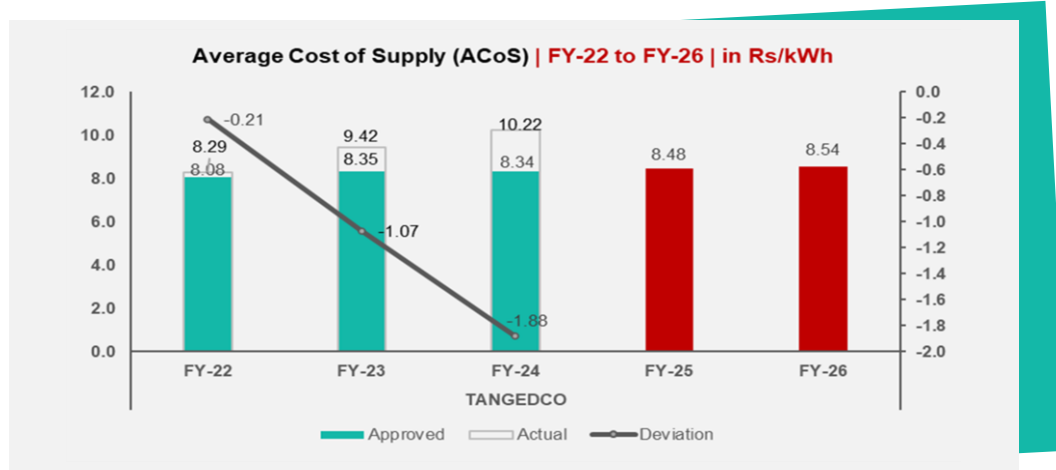
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
TNPDCL	8.08	8.29	8.35	9.42	8.34	10.22	8.48	8.54
<b>State level</b>	<b>8.08</b>	<b>8.29</b>	<b>8.35</b>	<b>9.42</b>	<b>8.34</b>	<b>10.22</b>	<b>8.48</b>	<b>8.54</b>

Note: Tariff Order not issued for FY 2019-20 to FY 2021-22 | Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| includes outside the state sale |



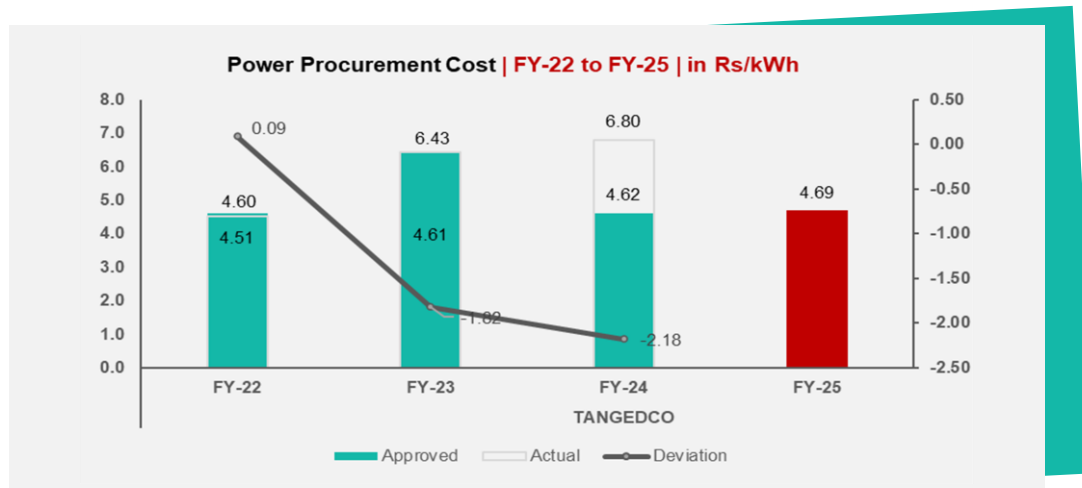
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
TNPDCL	4.60	4.51	4.61	6.43	4.62	6.80	4.69
<b>State level</b>	<b>4.60</b>	<b>4.51</b>	<b>4.61</b>	<b>6.43</b>	<b>4.62</b>	<b>6.80</b>	<b>4.69</b>

Note: Tariff Order not issued for FY 2019-20 to FY 2021-22 | Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| Excludes Transmission charges | As per APR for FY 2021-22 | The power purchase cost of FY 2024-25 is as per MYT dated 10.09.2022



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by TNERC for FY 2025-26, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Power Purchase Expenses	37,245	37,245	0
2	Transmission Charges	<b>9,901</b>	<b>10,527</b>	(626)
3	Generation Cost	23,123	19,833	3,290
4	O&M Expenses	12,060	12,060	0
5	Depreciation	2,615	2,316	299
6	Interest on Loan Capital	8,349	5,485	2,64
7	Interest on Working Capital	305	81	224
8	Return on Equity	1,683	-	1,683
9	Other Debts	25	-	25
10	Gross ARR	95,306	87,547	7,759
11	Less: Non-tariff revenue	1,905	2,820	(915)
12	Less: Other income	770	1,120	(350)
<b>13</b>	<b>Net Revenue Requirement</b>	<b>92,631</b>	<b>83,608</b>	<b>9,023</b>

### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	TNPDCL
Net Aggregate Revenue for FY 2025-26	83,608
Revenue from sale of power	54,603
<b>Annual Deficit/(Surplus)</b>	<b>29,005</b>

Note: Revenue Gap for FY 2021-22 is not added to regulatory asset

### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	Summary
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	√	<b>Latest Tariff Order:</b> FY 2025-26
b)	Transmission – Tariff Order	NA	<b>Latest True up Order:</b> FY 2023-24
c)	Distribution – Tariff Order	X	<b>Approved Tariff Hike:</b> NA
d)	Distribution – True up Order	X	<b>New Regulatory Asset:</b> Nil
2.	Creation of New Regulatory Assets	√	<b>Proposed Liquidation Plan:</b> No
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	X	
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	√	

Note: Complied (√) | Not Complied (X)



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation)- TSGENCO

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	06-Aug-21	06-Aug-21	06-Aug-21	-	28-Oct-24
Tariff Issuance	22-Mar-22	22-Mar-22	22-Mar-22	-	29-Apr-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	-	01-Apr-25
Disposal (in Days)	NA	NA	NA	-	183

### 1.2. Tariff Order (Transmission)- TSTRANSCO



Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	30-Nov-19	30-Nov-19	30-Nov-19	19-Sep-24	28-Oct-24
Tariff Issuance	20-Mar-20	20-Mar-20	20-Mar-20	28-Oct-24	29-Apr-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-25	01-Apr-25
Disposal (in Days)	NA	NA	NA	39	183

### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - TGNDPCL/ TGSPDCL



Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	16-Dec-19	30-Nov-21	30-Nov-22	31-Jan-24	28-Jan-25
Tariff Issuance	29-Apr-20	23-Mar-22	24-Mar-23	28-Oct-24	29-Apr-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Nov-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	NA	113	114	271	91

Note: ARR and Wheeling tariff issued for FY 2019-20 to FY 2021-22

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) - TGNDPCL/ TGSPDCL

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	-	30-Nov-22	22-Nov-23	-
True up Issuance	-	23-Mar-23	07-Jun-24	-
Disposal (in Days)	-	113	198	-

Note: True up of only power purchase cost is done up to FY 2021-22|APR issued for FY 2022-23

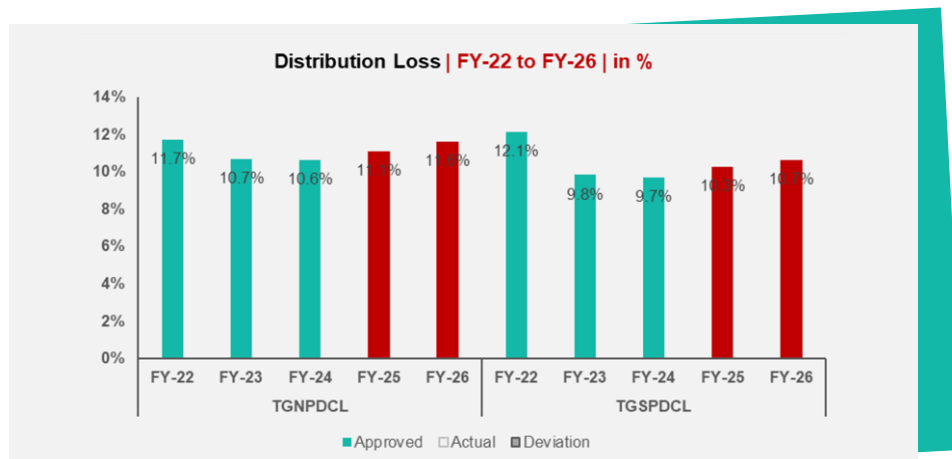
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
TGNPDCL	11.72	-	10.70	-	10.63	-	11.09	11.63
TGSPDCL	12.13	-	9.84	-	9.69	-	10.26	10.65
<b>State level</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>10.09</b>	<b>-</b>	<b>9.96</b>	<b>-</b>	<b>10.50</b>	<b>10.93</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order



## 3. Cost Reflective Tariff

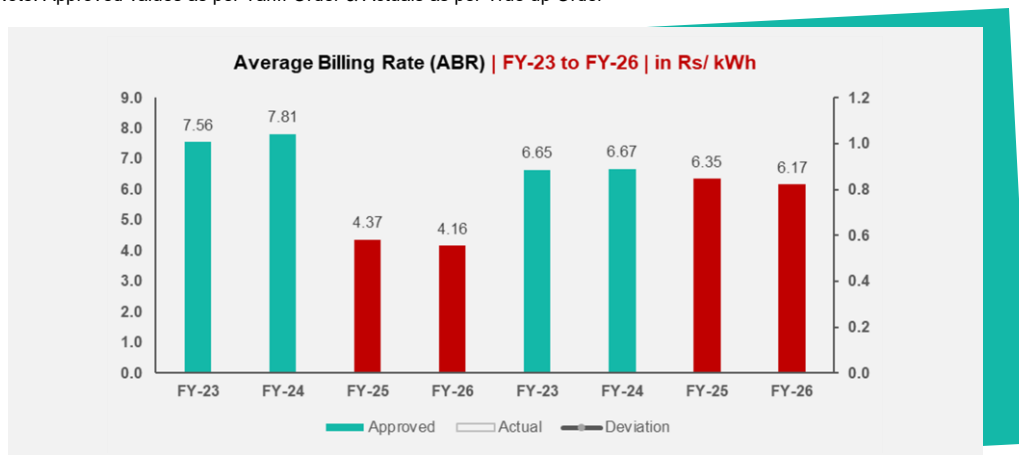
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
TGNPDCL	7.56	-	7.81	-	4.37	4.16
TGSPDCL	6.65	-	6.67	-	6.35	6.17
<b>State level</b>	<b>6.92</b>	<b>-</b>	<b>7.00</b>	<b>-</b>	<b>5.79</b>	<b>5.61</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



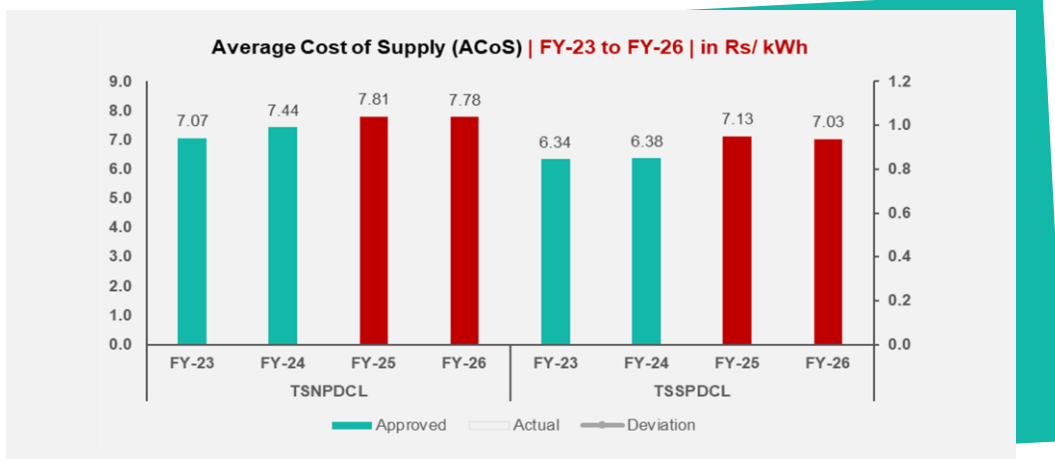
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
TSNPDCL	-	-	7.07	-	7.44	-	7.81	7.78
TSSPDCL	-	-	6.34	-	6.38	-	7.13	7.03
<b>State level</b>	-	-	<b>6.56</b>	-	<b>6.69</b>	-	<b>7.32</b>	<b>7.24</b>

Note: Approved values as per Tariff Order |includes outside the state sale



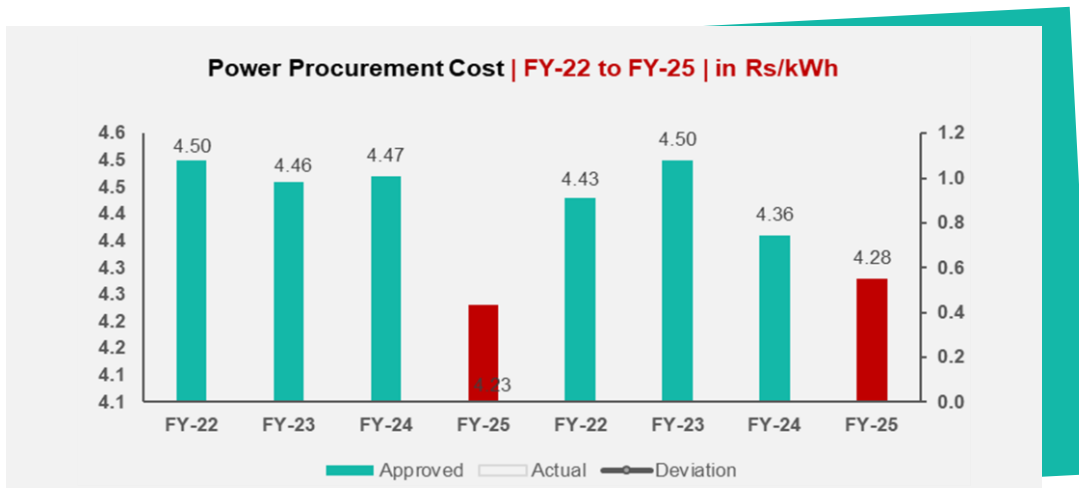
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
TSNPDCL	4.46	-	4.46	4.23	4.47	-	4.23
TSSPDCL	4.50	-	4.50	4.28	4.36	-	4.28
<b>State level</b>	<b>4.49</b>	-	<b>4.49</b>	<b>4.27</b>	<b>4.39</b>	-	<b>4.27</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| excludes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by TSERC for FY 2025-26, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	TGSPDCL			TGNPDCL			State		
		Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Power Purchase Expenses	36,530	32,337	4,193	14,042	13,013	1,029	50,572	45,350	5,222
2	Inter-State Transmission Charges	1,702	1,702	0	711	711	0	2,413	2,413	0
3	Intra-State Transmission Charges	1,468	1,291	177	613	539	74	2,081	1,830	251
4	SLDC Charges	54	58	(4)	22	24	(2)	76	82	(6)
5	Distribution Cost- Wheeling Business	5,414	4,876	538	3,928	2,769	1,159	9,342	7,645	1,697
6	Operation & Maintenance Expenses	425	413	12	334	290	44	759	703	56
7	Depreciation- Retail Supply Business	92	105	(13)	46	49	(3)	138	154	(16)
8	Interest and Finance Charges	50	53	(3)	42	35	7	92	87	5
9	Interest on Working Capital	-	-	0	-	-	0	-	-	0
10	Return on Equity	34	27	7	23	17	6	57	44	13
11	Non-Tariff Income	81	81	0	52	52	0	133	133	0
12	Interest on Consumer Security Deposits	347	347	(0)	105	105	(0)	452	453	(1)
13	Aggregate Revenue Requirement	46,035	41,128	4,907	19,814	17,500	2,314	65,849	58,628	7,221

#### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	TGSPDCL	TGNPDCL	State
Net Aggregate Revenue Requirement for FY 2025-26 (a)	41,128	17,500	58,628
Total Revenue from current tariffs	36,093	9,358	45,451
Revenue from Cross Subsidy Surcharge	36	-	36
Revenue from Additional Surcharge	18	-	18
Total Projected revenue (b)	36,148	9,358	45,506
Revenue (deficit)/surplus at proposed tariff	4,980	8,142	13,122
Gap to be met through subsidy	4,980	8,142	13,122
<b>Revenue Gap</b>	<b>NIL</b>	<b>NIL</b>	<b>NIL</b>

#### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	Summary
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness	X	<b>Summary</b> <b>Latest Tariff Order:</b> FY 2025-26 <b>Latest True up Order:</b> FY 2022-23 (Power Purchase True up) <b>Approved Tariff Hike:</b> Nil <b>New Regulatory Asset:</b> Nil <b>Proposed Liquidation Plan:</b> NA
a)	Generation – Tariff Order	X	
b)	Transmission – Tariff Order	X	
c)	Distribution – Tariff Order	X	
d)	Distribution – True up Order	X	
2.	Creation of New Regulatory Assets	√	
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	√	
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	√	

**Note:** Complied (√) | Not Complied (X)



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation)- TPGL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	30-Apr-22	30-Apr-22	28-Mar-23	-	29-Nov-24
Tariff Issuance	02-Sep-22	02-Sep-22	22-Sep-23	14-Aug-24	14-Nov-25
Tariff Applicability	-	01-Sep-22	01-Oct-23	01-Aug-24	01-Nov-25
Disposal (in Days)	125	125	178	-	350

### 1.2. Tariff Order (Transmission)- TPTL



Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	30-Apr-22	30-Apr-22	28-Mar-23	-	29-Nov-24
Tariff Issuance	02-Sep-22	02-Sep-22	22-Sep-23	14-Aug-24	14-Nov-25
Tariff Applicability	-	01-Sep-22	01-Oct-23	01-Aug-24	01-Nov-25
Disposal (in Days)	125	125	178	-	350

### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - TSECL



Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	30-Apr-22	30-Apr-22	28-Mar-23	-	29-Nov-24
Tariff Issuance	02-Sep-22	02-Sep-22	22-Sep-23	14-Aug-24	14-Nov-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Oct-23	01-Aug-24	01-Nov-25
Disposal (in Days)	125	125	178	-	350

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) - TSECL

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	28-Mar-23	28-Mar-23	28-Nov-23	29-Nov-24
True up Issuance	22-Sep-23	22-Sep-23	14-Aug-24	14-Nov-25
Disposal (in Days)	178	178	260	350

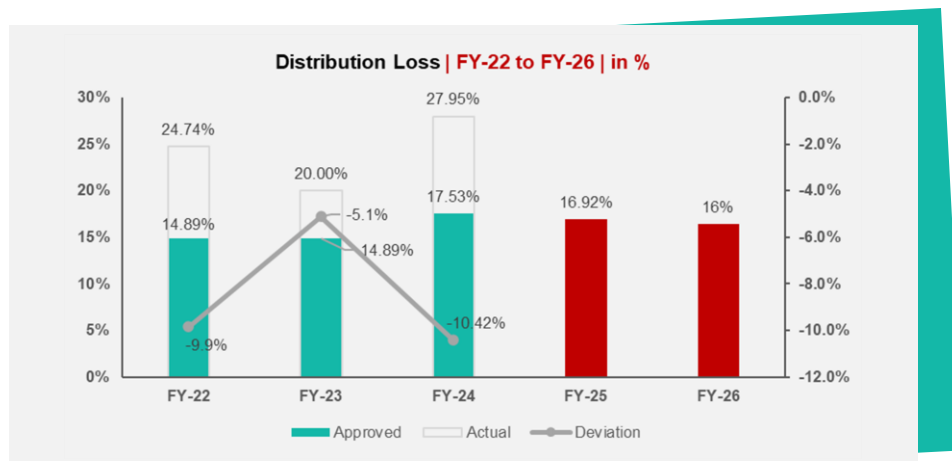
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
TSECL	14.89	24.74	14.89	20.0	17.53	27.95	16.92	16.41
<b>State level</b>	<b>14.89</b>	<b>24.74</b>	<b>14.89</b>	<b>20.0</b>	<b>17.53</b>	<b>27.95</b>	<b>16.92</b>	<b>16.41</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order | excludes transmission loss



## 3. Cost Reflective Tariff

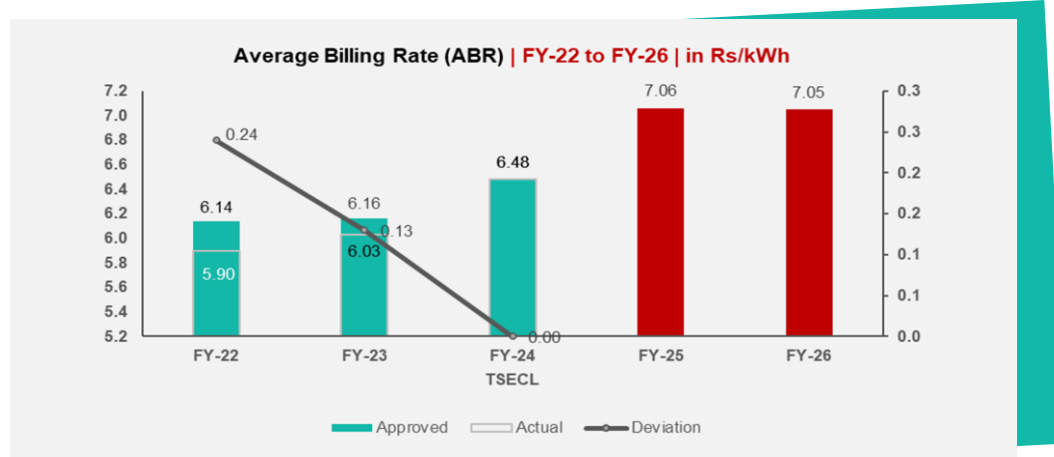
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
TSECL	6.14	5.90	6.16	6.03	6.48	6.48	7.06	7.05
<b>State level</b>	<b>6.14</b>	<b>5.90</b>	<b>6.16</b>	<b>6.03</b>	<b>6.48</b>	<b>6.48</b>	<b>7.06</b>	<b>7.05</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



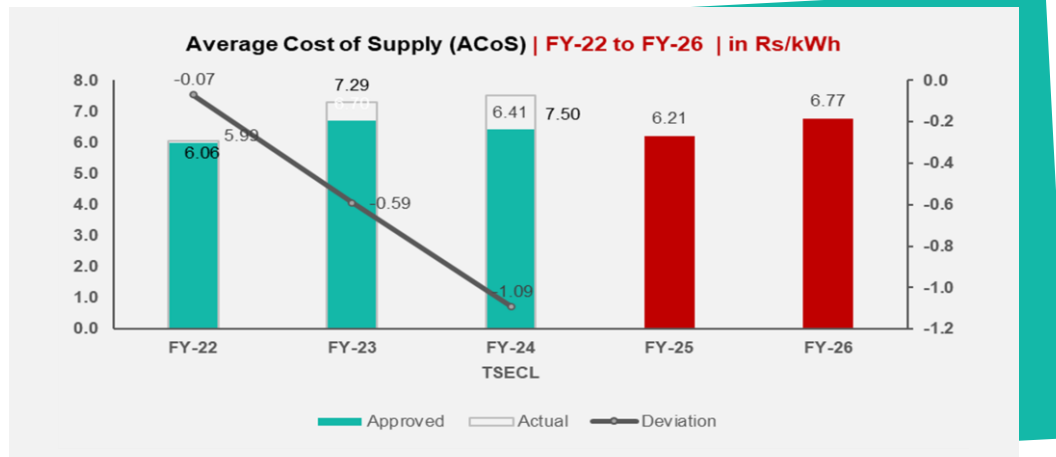
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
TSECL	5.99	6.06	6.70	7.29	6.41	7.50	6.21	6.77
<b>State level</b>	<b>5.99</b>	<b>6.06</b>	<b>6.70</b>	<b>7.29</b>	<b>6.41</b>	<b>7.50</b>	<b>6.21</b>	<b>6.77</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| includes outside the state sale



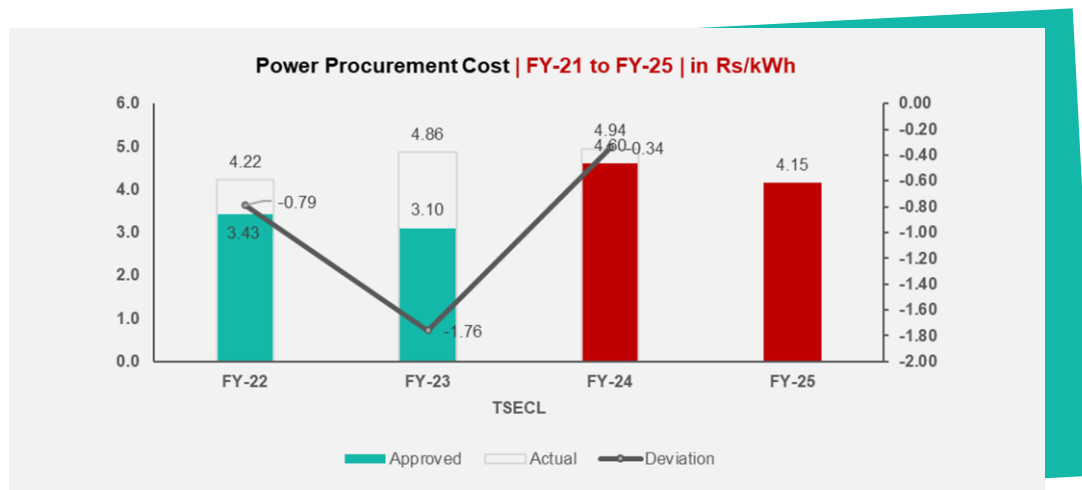
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
TSECL	3.43	4.22	3.10	4.86	4.60	4.94	4.15
<b>State level</b>	<b>3.43</b>	<b>4.22</b>	<b>3.10</b>	<b>4.86</b>	<b>4.60</b>	<b>4.94</b>	<b>4.15</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| Excludes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by TERC for FY 2025-26, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Power Purchase Cost	1,618	1,333	285
2	Inter State Transmission Charges	0	131	(131)
3	Intra State Transmission Charges	70	37	33
4	Cost of State own/ TSECL Generation	458	362	96
5	O&M Expenses	258	256	2
6	Depreciation	22	10	12
7	Interest on Term Loans & Fin. Charges	26	13	13
8	Return on Equity	52	11	41
9	Interest on Working Capital	35	23	12
10	Reduction in power purchase on account of higher T&D Losses	-	-	-
11	Sharing of (Gains)	-	-	-
12	Gross ARR	2,540	2,177	364
13	Less: Non-Tariff Income (Excluding Government Grant)	33	37	(3)
14	Net ARR	2,507	2,140	367

### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	TSECL
ARR for FY 2025-26	2,140
Revenue from Sale of Power	2,060
<b>Gap/(surplus) (A)</b>	<b>80</b>
True-up for FY 2023-24	297
Provisional True-up for FY 2024-25	0
Carrying cost	103
<b>Total Gap /(surplus) (B)</b>	<b>NA</b>
ARR for FY 2025-26	2,140
Less: Revenue from Inter-State Sales	994
Less: Revenue Subsidy	60
Net ARR for determination of Tariff (C)	1,086
Less: Revenue at existing Tariff	1,006
Revenue Gap/(surplus)	80
<b>Consolidated ARR including Past revenue Gaps (C)+(B)- (A)</b>	<b>NA</b>

### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	<b>Summary</b> <b>Latest Tariff Order:</b> FY 2025-26 <b>Latest True up Order:</b> FY 2023-24 <b>Approved Tariff Hike:</b> Nil <b>New Regulatory Asset:</b> Yes <b>Proposed Liquidation Plan:</b> NA
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	X	
b)	Transmission – Tariff Order	X	
c)	Distribution – Tariff Order	X	
d)	Distribution – True up Order	X	
2.	Creation of New Regulatory Assets	√	
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	NA	
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	X	

Note: Complied (√) | Not Complied (X)



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation)–UPJVNL/ UPRVUNL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	-	-	-	-	-
Tariff Issuance	-	-	-	-	-
Tariff Applicability	-	-	-	-	-
Disposal (in Days)	-	-	-	-	-



### 1.2. Tariff Order (Transmission)- UPPTCL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	03-Dec-20	08-Mar-22	09-Jan-23	10-Jun-24	30-Nov-25
Tariff Issuance	29-Jun-21	20-Jul-22	24-May-24	10-Oct-24	08-Sep-25
Tariff Applicability	04-Jul-21	27-Jul-22	24-May-24	17-Oct-24	15-Sep-25
Disposal (in Days)	208	134	501	122	83



### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - DVVNL/ KESCO/ MVVNL/ PaVVNL/ PuVVNL

Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	22-Feb-21	08-Mar-22	09-Jan-23	30-Nov-23	29-Nov-24
Tariff Issuance	29-Jul-21	20-Jul-22	24-May-23	10-Oct-24	22-Nov-25
Tariff Applicability	05-Aug-21	27-Jul-22	01-Jun-23	10-Oct-24	29-Nov-25
Disposal (in Days)	157	134	135	315	358

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) - DVVNL/ KESCO/ MVVNL/ PaVVNL/ PuVVNL

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	08-Mar-22	09-Jan-23	30-Nov-23	29-Nov-24
True up Issuance	20-Jul-22	24-May-23	10-Oct-24	22-Nov-25
Disposal (in Days)	134	135	315	358

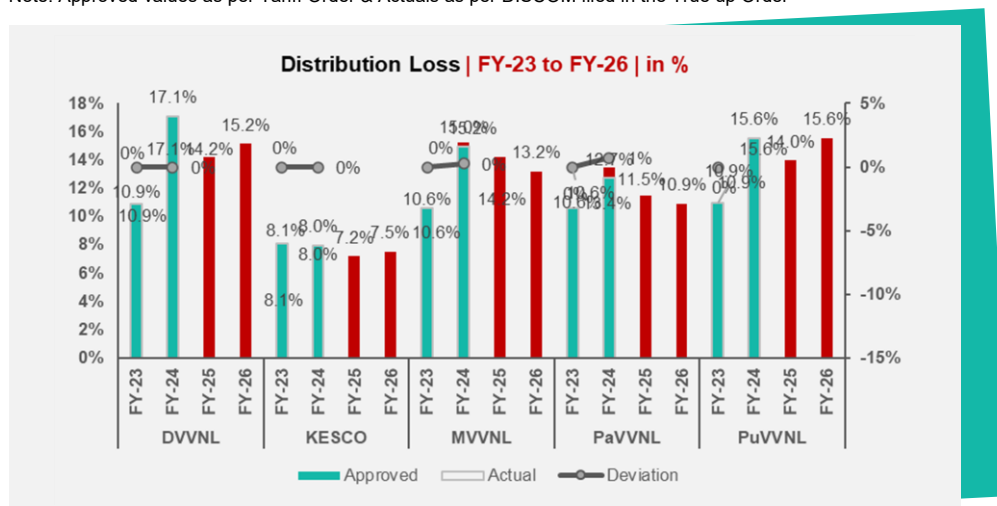
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
DVVNL	10.90	10.90	17.10	17.10	14.20	15.16
KESCO	8.12	8.12	7.95	7.95	7.19	7.50
MVVNL	10.63	10.63	15.23	14.96	14.20	13.20
PaVVNL	10.63	10.63	13.44	12.72	11.48	10.90
PuVVNL	10.93	10.93	15.56	15.56	13.98	15.56
<b>State level</b>	<b>10.67</b>	<b>10.67</b>	<b>14.93</b>	<b>14.69</b>	<b>13.09</b>	<b>13.35</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order



## 3. Cost Reflective Tariff

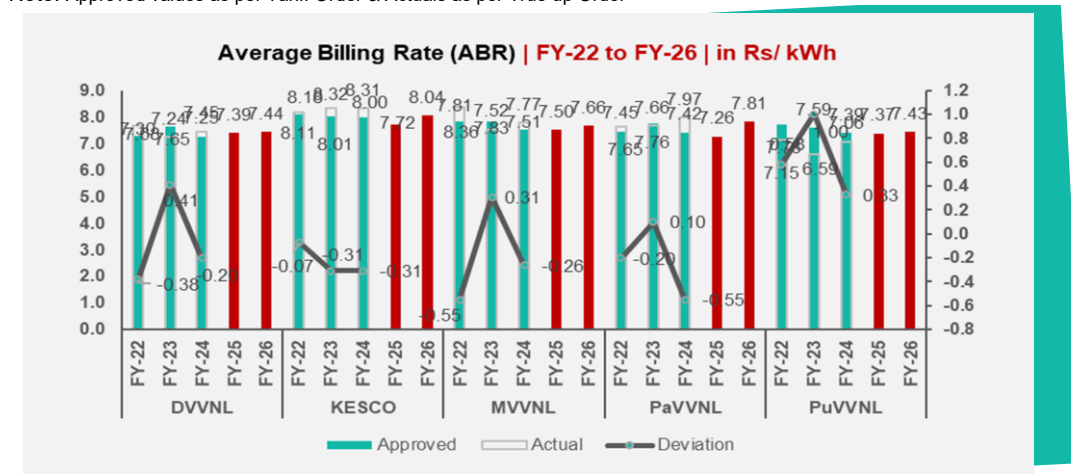
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
DVVNL	7.30	7.68	7.65	7.24	7.25	7.45	7.39	7.44
KESCO	8.11	8.18	8.01	8.32	8.00	8.31	7.72	8.04
MVVNL	7.81	8.36	7.83	7.52	7.51	7.77	7.50	7.66
PaVVNL	7.45	7.65	7.76	7.66	7.42	7.97	7.26	7.81
PuVVNL	7.73	7.15	7.59	6.59	7.39	7.06	7.37	7.43
<b>State level</b>	<b>7.58</b>	<b>7.71</b>	<b>7.72</b>	<b>7.31</b>	<b>7.42</b>	<b>7.61</b>	<b>7.38</b>	<b>7.62</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



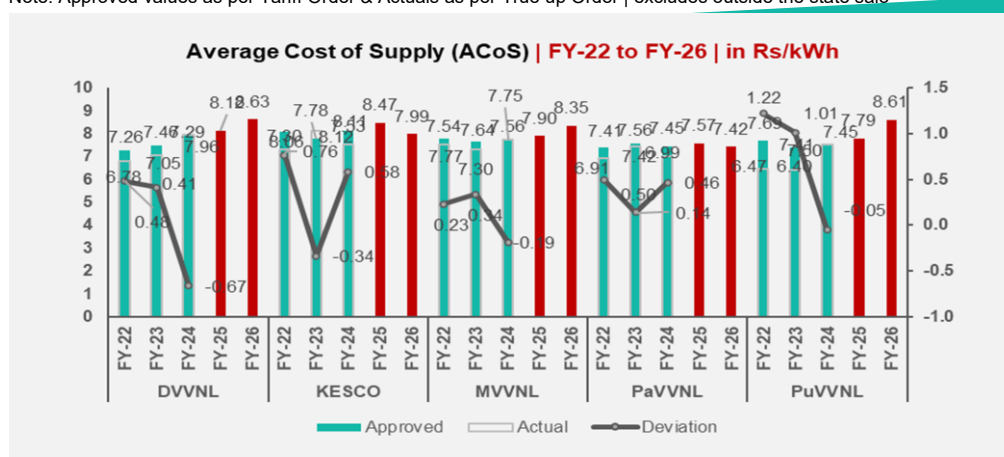
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
DVVNL	7.26	6.78	7.46	7.05	7.29	7.96	8.12	8.63
KESCO	8.06	7.30	7.78	8.12	8.11	7.53	8.47	7.99
MVVNL	7.77	7.54	7.64	7.30	7.56	7.75	7.90	8.35
PaVVNL	7.41	6.91	7.56	7.42	7.45	6.99	7.57	7.42
PuVVNL	7.69	6.47	7.41	6.40	7.45	7.50	7.79	8.61
<b>State level</b>	<b>7.54</b>	<b>6.93</b>	<b>7.53</b>	<b>7.10</b>	<b>7.47</b>	<b>7.50</b>	<b>7.84</b>	<b>8.18</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order | excludes outside the state sale



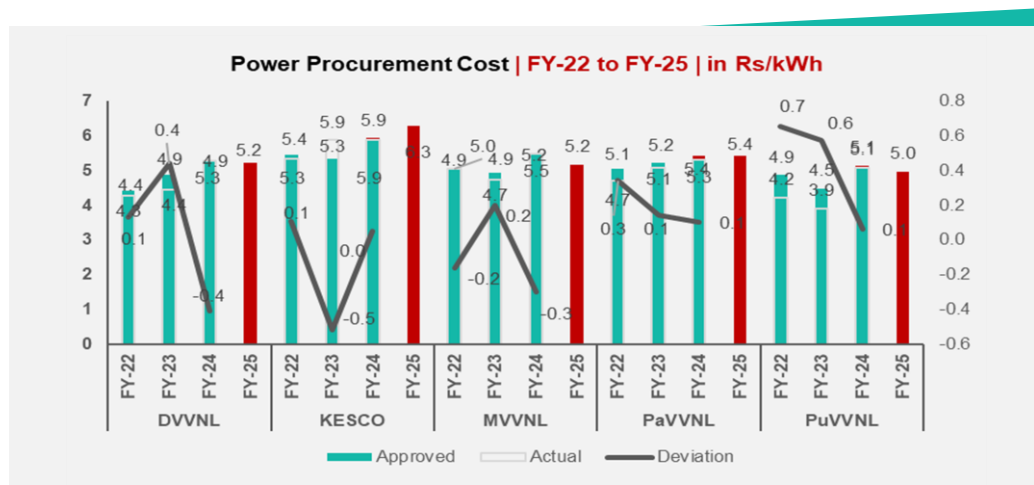
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
DVVNL	4.40	4.27	4.87	4.43	4.87	5.28	5.21
KESCO	5.44	5.33	5.34	5.86	5.92	5.87	6.28
MVVNL	4.88	5.04	4.92	4.72	5.17	5.47	5.17
PaVVNL	5.05	4.71	5.21	5.07	5.41	5.31	5.41
PuVVNL	4.87	4.22	4.48	3.91	5.14	5.08	4.97
<b>State level</b>	<b>4.85</b>	<b>4.59</b>	<b>4.91</b>	<b>4.61</b>	<b>5.20</b>	<b>5.30</b>	<b>5.24</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order | Excludes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by UPERC for FY 2024-25, are given below:

(in Rs. Cr.)

Particulars	DVVNL			MVVNL			PVVNL		
	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
Power Procurement Cost	13,426	14,515	(1,089)	15,160	14,994	165	23,144	22,222	922
Add: PGCIL Charges and Others	1,287	1,395	(108)	1,454	1,441	12	2,219	2,136	83
<b>Power Purchase Cost (including Inter-State Transmission Charges)</b>	<b>14,713</b>	<b>15,911</b>	<b>(1,197)</b>	<b>16,613</b>	<b>16,435</b>	<b>178</b>	<b>25,363</b>	<b>24,358</b>	<b>1,005</b>
Transmission and Load Dispatch Charges	772	679	92	804	708	96	1,139	1,003	136
<b>Gross O&amp;M expenses</b>	<b>2,498</b>	<b>1,461</b>	<b>1,037</b>	<b>2,877</b>	<b>1,739</b>	<b>1,138</b>	<b>2,578</b>	<b>1,578</b>	<b>1,000</b>
Employee Expenses	683	630	53	991	872	119	788	773	15
R&M Expense	699	679	20	471	505	(34)	755	594	161
A&G Expense	833	151	682	1,091	363	728	632	211	420
Smart Metering OPEX	282		282	325		325	403		403
Depreciation	745	749	(5)	621	627	(6)	576	585	-10
Interest on Long-Term Loan	599	598	1	526	526	1	321	313	8
Interest on Security deposit from Consumers and Distribution system Users	55	58	(2)	58	60	(2)	132	137	-5
Finance/Bank Charges	40		40	34		34	53		53
Interest on Working Capital	175	176	(1)	198	188	10	175	167	8
<b>Gross Expenditure</b>	<b>19,597</b>	<b>19,632</b>	<b>(35)</b>	<b>21,732</b>	<b>20,283</b>	<b>1,449</b>	<b>30,336</b>	<b>28,142</b>	<b>2,194</b>
Less: Employee Expense Capitalisation	141	141	0	198	198	0	118	118	0
<b>Net Expenditure</b>	<b>19,457</b>	<b>19,491</b>	<b>(35)</b>	<b>21,534</b>	<b>20,085</b>	<b>1,449</b>	<b>30,217</b>	<b>28,023</b>	<b>2,194</b>
Bad and Doubtful debts	287	287	0	322	317	5	488	475	13
<b>Net Expenditure with Provisions</b>	<b>19,743</b>	<b>19,778</b>	<b>(35)</b>	<b>21,856</b>	<b>20,402</b>	<b>1,454</b>	<b>30,705</b>	<b>28,498</b>	<b>2,207</b>
Return on Equity	761	761	0	662	659	3	725	725	0
Less: Non-Tariff Income	99	175	-76	272	426	(154)	179	302	-123
<b>Net Annual Revenue Requirement</b>	<b>20,405</b>	<b>20,364</b>	<b>41</b>	<b>22,246</b>	<b>20,635</b>	<b>1,611</b>	<b>31,251</b>	<b>28,921</b>	<b>2,330</b>
Revenue Assessment at Existing Tariff	14,343	14,993	(650)	16,093	15,846	247	24,405	23,744	662
Govt. Subsidy Received/Declared	3,717	3,535	182	3,840	3,747	93	3,463	3,983	-519
<b>Total Revenue</b>	<b>18,060</b>	<b>18,527</b>	<b>(468)</b>	<b>19,933</b>	<b>19,593</b>	<b>339</b>	<b>27,869</b>	<b>27,726</b>	<b>142</b>
<b>Gap/(Surplus) before Tariff revision impact</b>	<b>2,346</b>	<b>1,837</b>	<b>509</b>	<b>2,313</b>	<b>1,041</b>	<b>1,271</b>	<b>3,383</b>	<b>1,195</b>	<b>2,188</b>

Particulars	PuVVNL			KESCO			State		
	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
Power Procurement Cost	16,267	16,104	163	2,709	2,700	9	70,706	70,536	170
Add: PGCIL Charges and Others	1,560	1,548	12	260	260	0	6,780	6,780	0
<b>Power Purchase Cost (including Inter-State Transmission Charges)</b>	<b>17,827</b>	<b>17,652</b>	175	<b>2,969</b>	<b>2,960</b>	9	<b>77,486</b>	<b>77,316</b>	<b>170</b>
Transmission and Load Dispatch Charges	896	789	107	120	106	14	3,730	3,285	446
<b>Gross O&amp;M expenses</b>	<b>3,154</b>	<b>2,129</b>	1,025	<b>439</b>	<b>329</b>	111	<b>11,547</b>	<b>7,235</b>	<b>4,311</b>
Employee Expenses	1,003	979	24	178	188	(10)	3,643	3,442	201
R&M Expense	1,115	923	192	107	102	5	3,147	2,803	344
A&G Expense	674	228	447	112	38	74	3,342	991	2,351
Smart Metering OPEX	362		362	42		42	1,415		1,415
Depreciation	645	653	-8	46	47	(1)	2,632	2,662	(30)
Interest on Long-Term Loan	571	568	3	24	25	0	2,042	2,030	12
Interest on Security deposit from Consumers and Distribution system Users	41	42	(2)	11	11	0	296	308	(11)
Finance/Bank Charges	41		41	7		7	175		175
Interest on Working Capital	255	249	6	31	29	2	834	809	24
<b>Gross Expenditure</b>	<b>23,430</b>	<b>22,083</b>	<b>1,347</b>	<b>3,647</b>	<b>3,506</b>	<b>142</b>	<b>98,742</b>	<b>93,645</b>	<b>5,097</b>
Less: Employee Expense Capitalisation	301	301	0			0	757	757	0
<b>Net Expenditure</b>	<b>23,130</b>	<b>21,782</b>	<b>1,347</b>	<b>3,647</b>	<b>3,506</b>	<b>142</b>	<b>97,985</b>	<b>92,887</b>	<b>5,097</b>
Bad and Doubtful debts	349	349	0	66	65	1	1,511	1,492	20
<b>Net Expenditure with Provisions</b>	<b>23,478</b>	<b>22,131</b>	<b>1,347</b>	<b>3,713</b>	<b>3,570</b>	<b>143</b>	<b>99,496</b>	<b>94,379</b>	<b>5,117</b>
Return on Equity	754	753	1	64	64	0	2,966	2,962	3
Less: Non-Tariff Income	91	150	(59)	37	63	(26)	678	1,117	(438)
<b>Net Annual Revenue Requirement</b>	<b>24,142</b>	<b>22,735</b>	<b>1,407</b>	<b>3,740</b>	<b>3,571</b>	<b>169</b>	<b>1,01,783</b>	<b>96,225</b>	<b>5,558</b>
Revenue Assessment at Existing Tariff	17,428	17,543	(115)	3,293	3,226	67	75,562	75,351	210
Govt. Subsidy Received/Declared	3,960	3,961	(1)	40	30	10	15,020	15,255	(235)
<b>Total Revenue</b>	<b>21,388</b>	<b>21,504</b>	<b>(116)</b>	<b>3,333</b>	<b>3,256</b>	<b>77</b>	<b>90,582</b>	<b>90,606</b>	<b>(25)</b>
<b>Gap/(Surplus) before Tariff revision impact</b>	<b>2,754</b>	<b>1,231</b>	<b>1,523</b>	<b>407</b>	<b>315</b>	<b>92</b>	<b>11,202</b>	<b>5,619</b>	<b>5,583</b>
Power Procurement Cost	16,267	16,104	163	2,709	2,700	9	70,706	70,536	170
Add: PGCIL Charges and Others	1,560	1,548	12	260	260	0	6,780	6,780	0
<b>Power Purchase Cost (including Inter-State Transmission Charges)</b>	<b>17,827</b>	<b>17,652</b>	175	<b>2,969</b>	<b>2,960</b>	9	<b>77,486</b>	<b>77,316</b>	<b>170</b>
Transmission and Load Dispatch Charges	896	789	107	120	106	14	3,730	3,285	446
<b>Gross O&amp;M expenses</b>	<b>3,154</b>	<b>2,129</b>	1,025	<b>439</b>	<b>329</b>	111	<b>11,547</b>	<b>7,235</b>	<b>4,311</b>

#### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	DVVNL	MVVNL	PVVNL	PuVVNL	KESCO	State
<b>Net Aggregate Revenue Requirement</b>	24,740	24,225	30,424	27,980	3,623	110,993
Revenue at existing Tariff Excluding Subsidy	17,086	18,789	26,815	19,855	3,638	86,183
GoUP Subsidy	4,248	3,442	5,225	4,259	8	17,100
Revenue at existing Tariff including Subsidy	21,334	22,231	32,041	24,114	3,645	103,283
<b>Gap/(Surplus)</b>	3,406	1,995	(1,616)	3,867	(22)	7,710

#### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	Summary
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	X	<b>Latest Tariff Order:</b> FY 2025-26
b)	Transmission – Tariff Order	X	<b>Latest True up Order:</b> FY 2023-24
c)	Distribution – Tariff Order	X	<b>Approved Tariff Hike:</b> Nil
d)	Distribution – True up Order	X	<b>New Regulatory Asset:</b> Nil
2.	Creation of New Regulatory Assets	Nil	<b>Proposed Liquidation Plan:</b> NA
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	√	
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	√	

**Note:** Complied (√) | Not Complied (X)



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation)- UJVNL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	28-Nov-20	30-Nov-21	30-Nov-22	15-Dec-23	29-Nov-24
Tariff Issuance	26-Apr-21	31-Mar-22	30-Mar-23	28-Mar-24	11-Apr-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	149	121	120	104	134

### 1.2. Tariff Order (Transmission)- PTCUL



Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	31-Dec-20	15-Dec-21	29-Nov-22	18-Dec-23	27-Nov-24
Tariff Issuance	26-Apr-21	31-Mar-22	30-Mar-23	28-Mar-24	11-Apr-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	116	106	121	101	136

### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - UPCL



Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	14-Jan-21	15-Dec-21	15-Dec-22	21-Dec-23	26-Dec-24
Tariff Issuance	26-Apr-21	31-Mar-22	30-Mar-23	28-Mar-24	11-Apr-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	102	106	105	98	106

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) - UPCL

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	15-Dec-21	15-Dec-22	21-Dec-23	26-Dec-24
True up Issuance	31-Mar-22	30-Mar-23	28-Mar-24	11-Apr-25
Disposal (in Days)	106	105	98	107

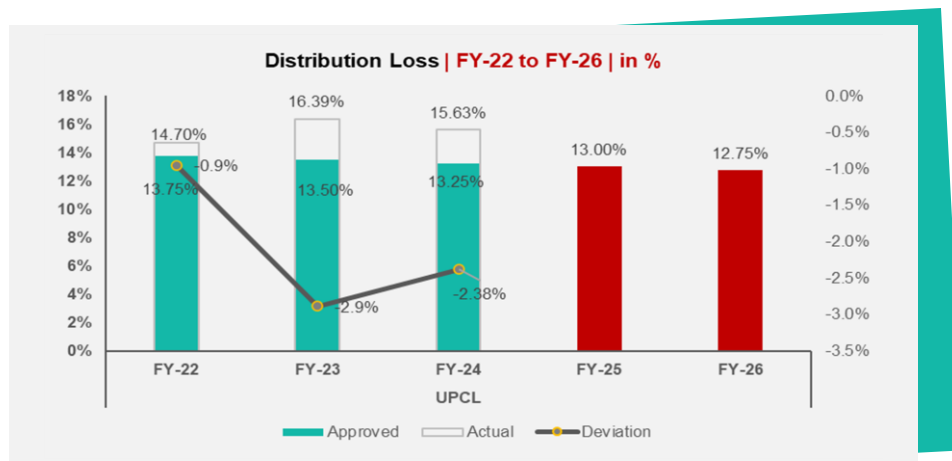
## 2. Distribution Loss

The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
UPCL	13.75	14.70	13.50	16.39	13.25	15.63	13.00	12.75
<b>State level</b>	<b>13.75</b>	<b>14.70</b>	<b>13.50</b>	<b>16.39</b>	<b>13.25</b>	<b>15.63</b>	<b>13.00</b>	<b>12.75</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order



## 3. Cost Reflective Tariff

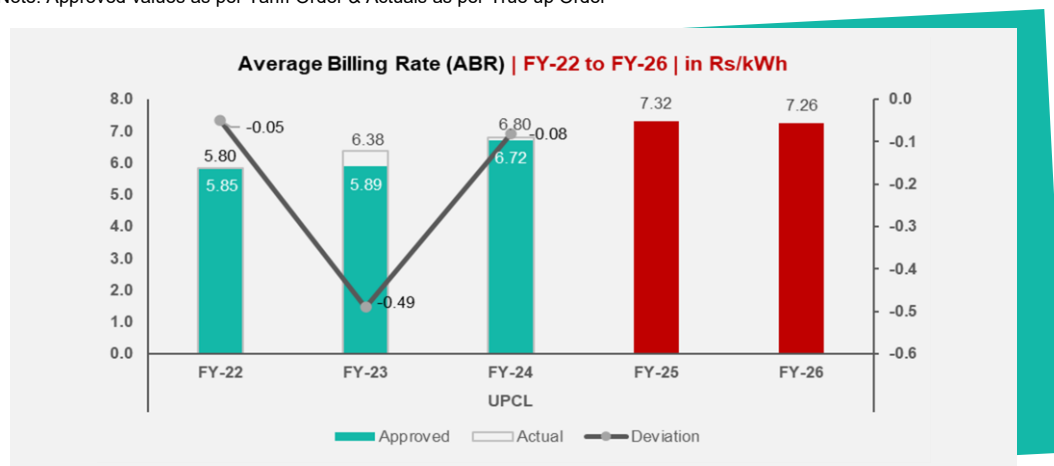
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
UPCL	5.80	5.85	5.89	6.38	6.72	6.80	7.32	7.26
<b>State level</b>	<b>5.80</b>	<b>5.85</b>	<b>5.89</b>	<b>6.38</b>	<b>6.72</b>	<b>6.80</b>	<b>7.32</b>	<b>7.26</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



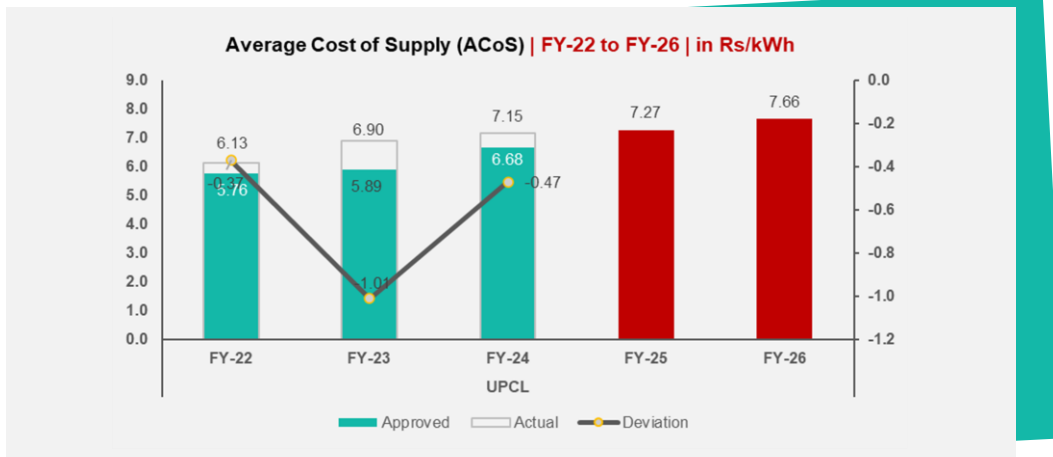
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
UPCL	5.76	6.13	5.89	6.90	6.68	7.15	7.27	7.66
<b>State level</b>	<b>5.76</b>	<b>6.13</b>	<b>5.89</b>	<b>6.90</b>	<b>6.68</b>	<b>7.15</b>	<b>7.27</b>	<b>7.66</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| excludes outside the state sale



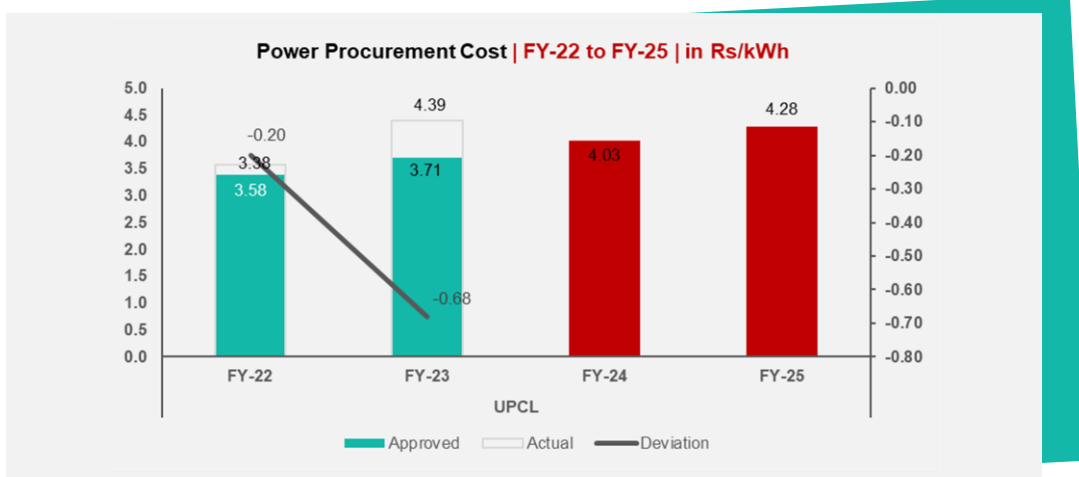
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
UPCL	3.38	3.58	3.71	4.39	4.03	-	4.28
<b>State level</b>	<b>3.38</b>	<b>3.58</b>	<b>3.71</b>	<b>4.39</b>	<b>4.03</b>	<b>-</b>	<b>4.28</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| Excludes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by UERC for FY 2025-26, are given below:

(in Rs. Cr.)				
Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Power Purchase Cost including RPO & Water Tax	7,728	7,540	188
2	UJVN Ltd. Arrears/(Surplus)	0	613	(613)
3	PGCIL	783	721	62
4	PTCUL & SLDC	392	563	(171)
5	Interest on Loan and finance charges	321	175	146
6	Interest on consumer security deposit	241	180	61
7	Depreciation	1,089	899	190
8	O&M expenses	241	167	73
9	Interest on Working Capital	151	125	26
10	Return on Equity	297	228	70
11	Provisions for bad debts	112	110	2
12	Aggregate Revenue Requirement	11,355	11,320	34
13	Less: Non-Tariff Income	303	382	(79)
14	True up impact Gap /(Surplus)	1,461	638	822
<b>15</b>	<b>Net Revenue Requirement</b>	<b>12,512</b>	<b>11,576</b>	<b>936</b>
16	Revenue at Existing Tariff	11,170	10,985	185
17	Revenue Gap	1,342	591	751

### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	UPCL
Net Revenue Requirement for FY 2025-26	<b>11,576</b>
Revenue for FY 2025-26	10,985
Revenue Gap	591
Additional Revenue due to tariff hike	591
Total Revenue for FY 2025-26	11,576
<b>Total Revenue Gap</b>	<b>Nil</b>

### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	<b>Summary</b> <b>Latest Tariff Order:</b> FY 2025-26 <b>Latest True up Order:</b> FY 2023-24 <b>Approved Tariff Hike:</b> ~5.62% <b>New Regulatory Asset:</b> Nil <b>Proposed Liquidation Plan:</b> NA
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	X	
b)	Transmission – Tariff Order	X	
c)	Distribution – Tariff Order	X	
d)	Distribution – True up Order	X	
2.	Creation of New Regulatory Assets	√	
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	√	
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	√	

**Note:** Complied (√) | Not Complied (X)



## 1. Tariff Order Issuance Timelines

### 1.1. Tariff Order (Generation)- WBPDCCL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	18-Aug-20	18-Aug-20	06-Feb-23	06-Feb-23	06-Feb-23
Tariff Issuance	08-Oct-21	08-Oct-21	10-Jan-24	10-Jan-24	12-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	NA	NA	338	338	765

### 1.2. Tariff Order (Transmission)- WBSETCL



Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26*
Filing of Petition	28-Aug-20	28-Aug-20	30-Nov-22	30-Nov-22	30-Nov-22
Tariff Issuance	25-Jun-21	30-Jul-22	07-Apr-24	07-Apr-24	15-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	NA	NA	494	494	836

### 1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - WBSEDCL



Key dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26
Filing of Petition	28-Aug-20	28-Aug-20	20-Jan-23	30-Nov-23	24-Nov-24
Tariff Issuance	28-Mar-22	28-Jul-22	30-Mar-23	06-Mar-24	20-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-21	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25
Disposal (in Days)	NA	NA	69	97	116

### 1.3. (b) True up Order (Distribution) - WBSEDCL

Key Dates	FY 2020-21	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24
Filing of Petition	28-Jul-22	24-Nov-22	24-Nov-23	29-Nov-24
True up Issuance	29-Mar-23	26-Apr-23	12-Dec-24	29-Dec-25
Disposal (in Days)	244	153	381	395

Note: True up of only Power Purchase cost for FY 2022-23 is available

## 2. Distribution Loss

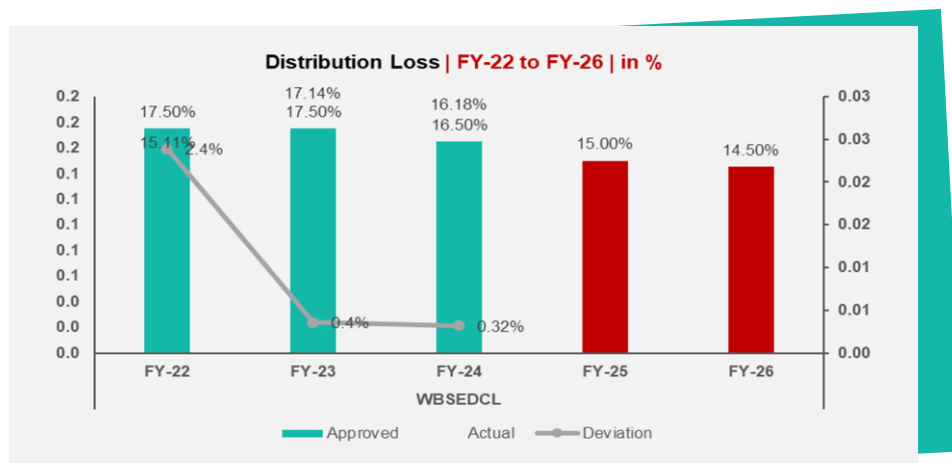
The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
WBSEDCL	17.50	15.11	17.50	17.14	16.50	16.18	15.00	14.50*
<b>State level</b>	<b>17.50</b>	<b>15.11</b>	<b>17.50</b>	<b>17.14</b>	<b>16.50</b>	<b>16.18</b>	<b>15.00</b>	<b>14.50*</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order| \* indicates Normative T & D loss

\*The transmission tariff order for WB was a MYT order applicable from FY 2023-24 to FY 2025-26. However, in the stipulated tariff order the revenue has been determined separately for the GY 2025-26.



## 3. Cost Reflective Tariff

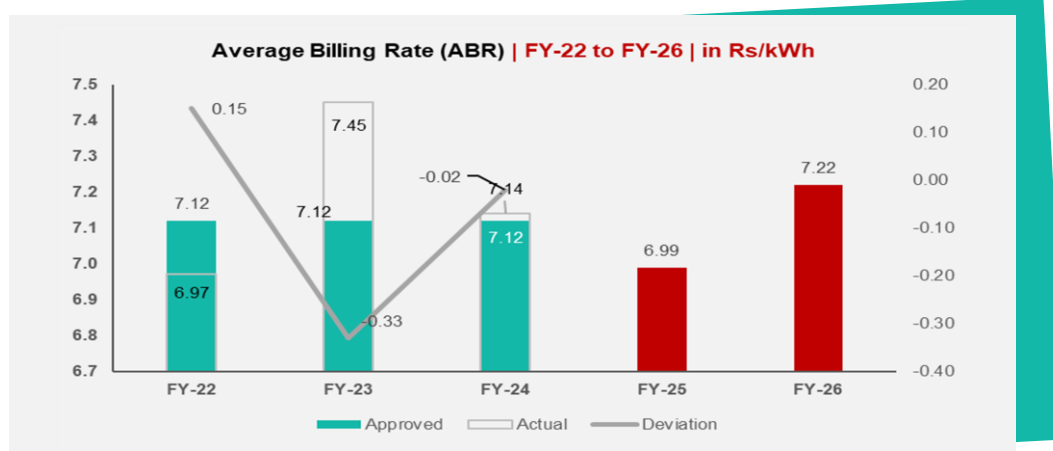
### 3. (a) Average Billing Rate (ABR)

The Discom-wise details of Average Billing Rate (ABR) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
WBSEDCL	7.12	6.97	7.12	7.45	7.12	7.14	6.99	7.22
<b>State level</b>	<b>7.12</b>	<b>6.97</b>	<b>7.12</b>	<b>7.45</b>	<b>7.12</b>	<b>7.14</b>	<b>6.99</b>	<b>7.22</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order



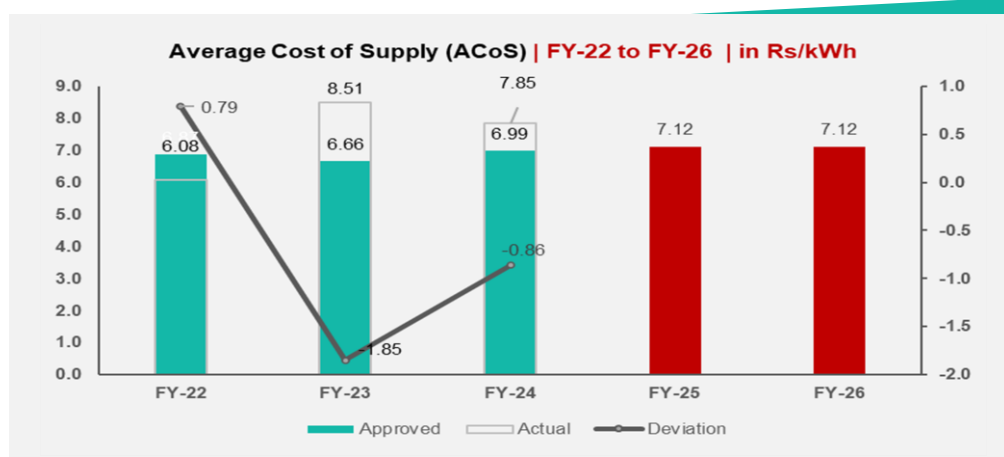
### 3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

The Discom-wise details of Average Cost of Supply (ACoS) for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
WBSEDCL	6.87	6.08	6.66	8.51	6.99	7.85	7.12	7.12
<b>State level</b>	<b>6.87</b>	<b>6.08</b>	<b>6.66</b>	<b>8.51</b>	<b>6.99</b>	<b>7.85</b>	<b>7.12</b>	<b>7.12</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| excludes outside the state sale



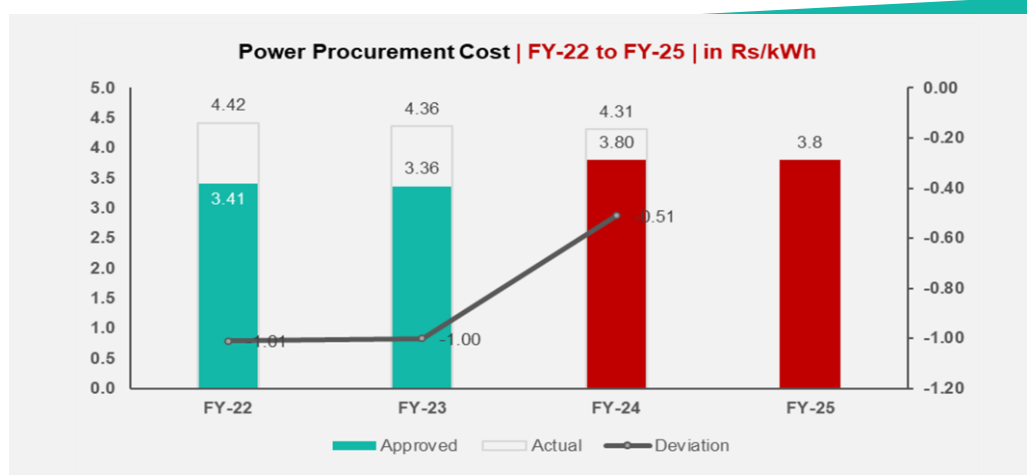
### 3. (c) Power Procurement Cost

The Discom-wise details of Power Purchase Cost for the State/ UT are provided below:

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
WBSEDCL	3.41	4.42	3.36	4.36	3.80	4.31	3.80
<b>State level</b>	<b>3.41</b>	<b>4.42</b>	<b>3.36</b>	<b>4.36</b>	<b>3.80</b>	<b>4.31</b>	<b>3.80</b>

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| Excludes Transmission charges



### 3. (d) Expenses and Revenue

The difference in total expenses and revenues, as per filing in the tariff petition and the figures approved in tariff order by WBERC for FY 2025-26, are given below:

				(in Rs. Cr.)
Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Power Purchase Expenses	22,152	21,744	409
2	Transmission Charges			
a)	Inter-State Transmission charges	1,097	1,097	0
b)	Intra-State Transmission charges	1,551	1,646	(95)
3	Power System Charge	562	562	0
4	Employee expenses	1,706	1,706	0
5	R&M expenses	1,310	1,310	0
6	A&G expenses	543	543	0
7	Operational Expenses for RDSS	349	349	0
8	Statutory Charges	3	3	0
9	Finance Cost	0	0	0
a)	Interest on Capital Loans	381	381	0
b)	Interest on Working Capital	0	0	0
c)	Other Finance charges	23	23	0
d)	Interest on Consumer Security Deposit	253	253	0
10	Depreciation	474	474	0
11	Income Tax	30	30	0
12	Return on Equity	394	394	0
13	<b>Aggregate Revenue Requirement</b>	30,300	29,987	313
14	Less: Non-Tariff Income	1,323	1,323	0
15	Less: Other Expenses	3,918	1,627	2,291
16	<b>Net Aggregate Revenue Requirement</b>	25,059	27,037	(1,978)

### 4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus\*

(in Rs. Cr.)

Description	WBSEDCL
Revised Net Revenue Requirement for FY 2025-26 (Ref-Annexure 2C)	27,251
Revenue after adding Impact of APR adjustment, carrying cost etc.	31,846
Less (Page 8)	846
Revenue recoverable from consumers for 2025-26	31,000
Expected Revenue for FY 2025-26	31,000
<b>Total Revenue Gap approved for FY 2025-26</b>	<b>0</b>

Note: In MYT Order for FY-24 to FY-26, WBERC has given a trajectory for adjustment of Regulatory Asset amounting Rs 4,045 Cr. Out of this amount, Rs 2,164 Cr is adjusted in Tariff Order for FY-24 and FY-25 while the remaining to be adjusted during FY-26. Further, WBERC in FPPCA and APR Order dt. 26th April 2024 for FY-22 has decided to adjust Rs 1,628 Cr or part thereof in one or more ensuing years.

\*The figures depicted in the table include the generation business figures.

### 5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	<b>Summary</b> <b>Latest Tariff Order:</b> FY 2025-26 <b>Latest True up Order:</b> FY 2023-24 <b>Approved Tariff Hike:</b> Nil <b>New Regulatory Asset:</b> Nil <b>Proposed Liquidation Plan:</b> Nil
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	X	
b)	Transmission – Tariff Order	X	
c)	Distribution – Tariff Order	√	
d)	Distribution – True up Order	X	
2.	Creation of New Regulatory Assets	√	
3.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – LT Industrial Category	X	
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	X	

Note: Complied (√) | Not Complied (X)



*एटी और सी हानि और एसीएस-  
एआरआर अंतर के लिए प्रक्षेपवक्र*

**TRAJECTORY FOR  
AT&C LOSS AND ACS-  
ARR GAP**

---



**तालिका-1: आरडीएसएस के तहत वित्त वर्ष 2021-22 से वित्त वर्ष 2024-25 तक एटी एंड सी हानि का प्रक्षेपवक्र**

**Table-1: Trajectory for AT&C loss for FY 2021-22 to FY 2024-25 under RDSS**

क्रं सं. Sr. No.	राज्य State	वितरण कंपनी DISCOM	वित्त वर्ष-22 FY-22	वित्त वर्ष— 23 FY-23	वित्त वर्ष— 24 FY-24	वित्त वर्ष— 25 FY-25	वित्त वर्ष— 26 FY-26
1	अंडमान और निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	ईडीएन EDAN	21.50%	20.50%	17.00%	17.00%	13.00%
2	आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	एपीसीपीडीसीएल APCPDCL	16.45%	14.13%	11.54%	11.54%	10.83%
		एपीईपीडीसीएल APEPDCL	13.02%	12.00%	11.00%	11.00%	9.01%
		एपीएसपीडीसीएल APSPDCL	24.29%	20.01%	15.00%	15.00%	12.78%
3	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	अरुणाचल पीडी Arunachal PD	45.00%	35.00%	28.00%	28.00%	22.00%
4	असम Assam	एपीडीसीएल APDCL	17.30%	16.50%	15.80%	15.80%	13.00%
5	बिहार Bihar	एनबीपीडीसीएल NBPDC	25.00%	23.00%	21.00%	21.00%	18.00%
		एसबीपीडीसीएल SBPDCL	35.00%	31.00%	25.00%	25.00%	20.00%
6	छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	सीएसपीडीसीएल CSPDCL	17.94%	15.90%	14.32%	14.32%	13.10%
7	दिल्ली Delhi	एनडीएमसी NDMC	-	9.00%	8.00%	8.00%	7.00%
8	गोवा Goa	जीईडी GED	12.50%	12.00%	11.00%	11.00%	10.25%
9	गुजरात Gujarat	डीजीवीसीएल DGVCL	8.00%	7.90%	7.80%	7.80%	7.70%
		एमजीवीसीएल MGVCL	10.81%	10.31%	9.81%	9.81%	9.31%
		पीजीवीसीएल PGVCL	18.22%	17.22%	16.22%	16.22%	15.00%
		यूजीवीसीएल UGVCL	7.35%	7.30%	7.25%	7.25%	7.20%
10	हरियाणा Haryana	डीएचबीवीएनएल DHBVNL	15.25%	14.50%	13.50%	13.50%	12.50%
		यूएचबीवीएनएल UHBVNL	15.25%	14.50%	13.50%	13.50%	12.50%
11	हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	एचपीएसईबीएल HPSEBL	13.52%	12.70%	11.53%	11.53%	10.15%
12	जम्मू एवं कश्मीर Jammu & Kashmir	जेपीडीसीएल JPDCL	50.00%	44.00%	37.00%	37.00%	27.00%
		केपीडीसीएल KPDCL	65.00%	54.00%	44.00%	44.00%	34.00%
13	झारखंड Jharkhand	जेबीवीएनएल JBVNL	36.00%	30.00%	24.00%	24.00%	19.00%
14	केरल Kerala	केएसईबीएल KSEBL	13.00%	12.20%	11.50%	11.50%	10.50%
		टीसीईडी TCED	8.54%	8.35%	8.14%	8.14%	8.00%
15	लद्दाख Ladakh	लद्दाख पीडी Ladakh PD	49.04%	38.00%	28.00%	28.00%	20.00%
16	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	मध्य प्रदेश मध्य MP Central	41.02%	36.18%	26.99%	26.99%	19.57%
		पूर्वी मध्य प्रदेश MP East	36.55%	32.06%	24.27%	24.27%	19.49%
		पश्चिमी मध्य प्रदेश MP West	24.05%	18.70%	16.09%	16.09%	13.40%

क्रं सं. Sr. No.	राज्य State	वितरण कंपनी DISCOM	वित्त वर्ष-22 FY-22	वित्त वर्ष— 23 FY-23	वित्त वर्ष— 24 FY-24	वित्त वर्ष— 25 FY-25	वित्त वर्ष— 26 FY-26
17	महाराष्ट्र Maharashtra	एमएसईडीसीएल MSEDCL	20.00%	18.00%	15.50%	15.50%	13.00%
		बीईएसटी BEST	8.00%	7.80%	7.60%	7.60%	7.50%
18	मणिपुर Manipur	एमएसपीडीसीएल MSPDCL	20.00%	18.00%	15.50%	15.50%	13.00%
19	मेघालय Meghalaya	एमईपीडीसीएल MePDCL	30.00%	25.00%	21.00%	21.00%	18.00%
20	मिजोरम Mizoram	एमपीईडी MPED	24.00%	21.00%	17.50%	17.50%	14.00%
21	नागालैंड Nagaland	डीओपीएन DOPN	52.00%	42.00%	34.00%	34.00%	25.60%
22	पुदुचेरी Puducherry	पीईडी PED	16.99%	16.50%	14.00%	14.00%	11.56%
23	पंजाब Punjab	पीएसपीसीएल PSPCL	16.50%	15.00%	14.00%	14.00%	13.50%
24	राजस्थान Rajasthan	एवीवीएनएल AVVNL	21.70%	17.91%	15.75%	15.75%	14.25%
		जेवीवीएनएल JVVNL	23.50%	20.15%	17.70%	17.70%	15.00%
		जेडीवीवीएनएल JdVVNL	27.25%	23.50%	19.50%	19.50%	16.00%
25	सिक्किम Sikkim	सिक्किम पीडी Sikkim PD	29.00%	25.00%	20.00%	20.00%	15.00%
26	तमिलनाडु Tamil Nadu	टीएनजीईडीसीओ TANGEDCO	13.73%	13.24%	12.40%	12.40%	11.92%
27	त्रिपुरा Tripura	टीएसईसीएल TSECL	32.00%	28.00%	23.00%	23.00%	19.00%
28	उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	डीवीवीएनएल DVVNL	38.24%	31.06%	25.26%	25.26%	18.97%
		एमवीवीएनएल MVVNL	31.76%	26.60%	21.08%	21.08%	17.97%
		पीवीवीएनएल PVVNL	21.10%	17.41%	15.06%	15.06%	12.69%
		पीयूवीवीएनएल PuVVNL	32.32%	27.84%	22.75%	22.75%	18.49%
		केईएससीओ KESCO	15.94%	13.49%	10.65%	10.65%	8.07%
29	उत्तराखंड Uttarakhand	यूपीसीएल UPCL	17.20%	16.10%	14.99%	14.99%	13.96%
30	पश्चिम बंगाल West Bengal	डब्ल्यूबीएसईडीसीएल WBSEDCL	20.00%	17.50%	15.50%	15.50%	12.11%

**तालिका-2: आरडीएसएस के तहत वित्त वर्ष 2021-22 से वित्त वर्ष 2024-25 तक एसीएस-एआरआर का प्रक्षेपवक्र**

**Table-2: Trajectory for ACS-ARR for FY 2021-22 to FY 2024-25 under RDSS**

(रुपये/किलोवाट घंटा में) (in Rs/kWh)

क्रं सं. Sr. No.	राज्य State	वितरण कंपनी DISCOM	वित्त वर्ष-22 FY-22	वित्त वर्ष-23 FY-23	वित्त वर्ष-24 FY-24	वित्त वर्ष-25 FY-25	वित्त वर्ष-26 FY-26
1	अंडमान और निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	ईडीएन EDAN	0.1	0.08	0.06	0.06	0.05
2	आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	एपीसीपीडीसीएल APCPDCL	0.69	0.43	0.31	0.31	0.25
		एपीईपीडीसीएल APEPDCL	0.99	0.86	0.55	0.55	0.25
		एपीएसपीडीसीएल APSPDCL	1.19	0.69	0.35	0.35	0.18
3	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	अरुणाचल पीडी Arunachal PD	0.1	0.09	0.05	0.05	0
4	असम Assam	एपीडीसीएल APDCL	0.26	0.19	0.08	0.08	0
5	बिहार Bihar	एनबीपीडीसीएल NBPDC	0.75	0.54	0.34	0.34	0.2
		एसबीपीडीसीएल SBPDCL	1.18	0.89	0.55	0.55	0.19
6	छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	सीएसपीडीसीएल CSPDCL	0.48	0.38	0.2	0.2	0.15
7	दिल्ली Delhi	एनडीएमसी NDMC	-	0 or <0	0 or <0	0 or <0	0 or <0
8	गोवा Goa	जीईडी GED	0.8	0.6	0.4	0.4	0
9	गुजरात Gujarat	डीजीवीसीएल DGVCL	<0	<0	<0	<0	<0
		एमजीवीसीएल MGVCL	<0	<0	<0	<0	<0
		पीजीवीसीएल PGVCL	<0	<0	<0	<0	<0
		यूजीवीसीएल UGVCL	<0	<0	<0	<0	<0
10	हरियाणा Haryana	डीएचबीवीएनएल DHBVNL	<0	<0	<0	<0	<0
		यूएचबीवीएनएल UHBVNL	<0	<0	<0	<0	<0
11	हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	एचपीएसईबीएल HPSEBL	0.14	0.11	0.08	0.08	0.00
12	जम्मू एवं कश्मीर Jammu & Kashmir	जेपीडीसीएल JPDCL	3.49	2.55	2.16	2.16	1.4
		केपीडीसीएल KPDCL	3.94	2.73	2.23	2.23	1.41
13	झारखंड Jharkhand	जेबीवीएनएल JBVNL	1.88	1.61	1.07	1.07	0.20
14	केरल Kerala	केएसईबीएल KSEBL	0.3	0.28	0.17	0.17	0.06
		टीसीईडी TCED	0.02	-	-	-	-
15	लद्दाख Ladakh	लद्दाख पीडी Ladakh PD	0.35	0.3	0.2	0.2	0.15
16	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	मध्य प्रदेश सेन्ट्रल MP Central	1.21	0.74	0.4	0.4	0.2
		पूर्वी मध्य प्रदेश MP East	1.86	1.23	0.84	0.84	0.01
		पश्चिमी मध्य प्रदेश MP West	1.05	0.46	0.35	0.35	0.01

क्रं. सं. Sr. No.	राज्य State	वितरण कंपनी DISCOM	वित्त वर्ष-22 FY-22	वित्त वर्ष-23 FY-23	वित्त वर्ष-24 FY-24	वित्त वर्ष-25 FY-25	वित्त वर्ष-26 FY-26
17	महाराष्ट्र Maharashtra	एमएसईडीसीएल MSEDCL	0.63	0.35	0.2	0.2	0
		बीईएसटी BEST	0.15	0.15	0.09	0.09	0
18	मणिपुर Manipur	एमएसपीडीसीएल MSPDCL	0.55	0.35	0.25	0.25	0.1
19	मेघालय Meghalaya	एमईपीडीसीएल MePDCL	1.9	1.4	0.9	0.9	0.5
20	मिजोरम Mizoram	एमपीईडी MPED	0.58	0.38	0.2	0.2	0
21	नागालैंड Nagaland	डीओपीएन DOPN	0.55	0.45	0.35	0.35	0.25
22	पुडुचेरी Puducherry	पीईडी PED	0.49	0.39	0.24	0.24	0.05
23	पंजाब Punjab	पीएसपीसीएल PSPCL	0.07	0.05	0.05	0.05	0.05
24	राजस्थान Rajasthan	एवीवीएनएल AVVNL	0.59	0.22	0.2	0.2	0.19
		जेवीवीएनएल JVVNL	0.58	0.22	0.12	0.12	0.06
		जेडीवीवीएनएल JdVVNL	1.67	1.03	0.53	0.53	0.19
25	सिक्किम Sikkim	सिक्किम पीडी Sikkim PD	0.86	0.8	0.5	0.5	0.05
26	तमिलनाडु Tamil Nadu	टीएनजीईडीसीओ TANGEDCO	2.69	1.63	0.64	0.64	0.25
27	त्रिपुरा Tripura	टीएसईसीएल TSECL	0.87	0.66	0.43	0.43	0.19
28	उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	डीवीवीएनएल DVVNL	1.8	1.33	0.93	0.93	0.37
		एमवीवीएनएल MVVNL	1.41	1.04	0.73	0.73	0.34
		पीवीवीएनएल PVVNL	0.86	0.58	0.36	0.36	0.11
		पीयूवीवीएनएल PuVVNL	1.69	1.31	0.86	0.86	0.38
		केईएससीओ KESCO	0.97	0.76	0.37	0.37	0.02
29	उत्तराखंड Uttarakhand	यूपीसीएल UPCL	0.11	0.08	0.04	0.04	0
30	पश्चिम बंगाल West Bengal	डब्ल्यूबीएसईडीसीएल WBSEDCL	0.8	0.49	0.13	0.13	0.05



*अनुपालन का सारांश*  
**Summary of  
Compliances**



# अनुपालन का सारांश

## Summary of Compliances

राज्य/केंद्रशासित प्रदेश State/UTs	आदेश जारी करना Issuance of Order			क्रॉस सब्सिडी Cross Subsidy		क्रॉस सब्सिडी अधिभार Cross Subsidy Surcharge	परिभाषित बैंकिंग शुल्कों Banking Charges Defined	टीओडी टैरिफ संरचना TOD tariff structure	विद्युत (उपभोक्ताओं के अधिकार) नियम 2020 का संरेखण Alignment of Electricity (Rights of consumers) Rules 2020				
	टैरिफ Tariff	ट्रू अप True up	बहुवर्षीय टैरिफ Multi Year Tariff	एलटी आईएनडी LT Ind	एचटी आईएनडी HT Ind				समयरेखा के लिए Timeline for				150 किलोवाट तक के लिए पूर्व निर्धारित मांग शुल्क सुनिश्चित करने हेतु विनियम Regulations for ensuring predetermined demand charges for up to 150kW
									कनेक्शन जारी करना Release of connection	मीटरों का परीक्षण Testing of meters	मीटरों का प्रतिस्थापन Replacement of meters	देय न होने के प्रमाण पत्र जारी करना Issuance of no due certificates	
Andaman & Nicobar	✗	✗	✓	NA	✗	NA	✓	✓	✓	✓	✗	•	•
Andhra Pradesh	✓	✗	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	•	✓	•	•
Arunachal Pradesh	✓	✓	✓	✗	✗	NA	✗	✓	✓	✓	✓	✓	•
Assam	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	•	•
Bihar	✓	✓	✓	✗	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✗	•	•
Chandigarh	✗	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	•
Chhattisgarh	✗	✗	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	•
DNH & DD	✗	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	•
Delhi	✗	✗	✗	NA	NA	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	•
Goa	✗	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	•
Gujarat	✓	✓	✓	NA	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	•
Haryana	✓	✓	✓	NA	NA	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	•
Himachal Pradesh	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	✓	✓	✓	✓	•
Jammu & Kashmir	✗	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	•
Ladakh	✗	✗	✓	✗	✗	NA	✓	✓	✓	✓	✓	✓	•
Jharkhand	✗	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✗	•
Karnataka	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	•
Kerala	✓	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	•	✗
Lakshadweep	✗	✗	✓	✗	✗	NA	✓	✓	✓	✓	✗	✓	•
Madhya Pradesh	✓	✓	✓	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Maharashtra	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	•
Manipur	✓	✓	✓	✓	✗	NA	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✗
Meghalaya	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	✓	✓	✗	✓	✗
Mizoram	✓	✓	✓	✗	✓	NA	✗	✓	✓	✓	✗	✗	✗
Nagaland	✓	✓	✓	NA	✓	NA	✗	✓	✓	✓	✗	•	✗
Odisha	✓	✗	✓	NA	NA	✓	✗	✓	✓	✓	✗	✗	✓
Puducherry	✗	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	•
Punjab	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	•
Rajasthan	✗	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	•
Sikkim	✓	✓	✓	NA	NA	✓	✓	✓	✓	✓	✗	•	•
Tamil Nadu	✗	✗	✓	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	•
Telangana	✗	✗	✓	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	•	•
Tripura	✗	✗	✗	NA	NA	✓	✗	✓	✓	✓	✓	✓	•
Uttar Pradesh	✗	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✗	•
Uttarakhand	✗	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	•
West Bengal	✓	✗	✓	NA	NA	✓	✓	✓	✓	✓	✓	•	•

•	नियम ईआरसी में उपलब्ध हैं, डेटा निर्दिष्ट नहीं है। Regulation available at ERC, data not specified.	✓	अनुपालन Compliant
♦	ड्राफ्ट Draft	✗	गैर-अनुपालन Non-compliant

\*जिन राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों ने कम से कम एक श्रेणी में टीओडी टैरिफ जारी किया है, उन्हें अनुपालन करने वाला माना जाता है, जबकि जिन्होंने किसी भी श्रेणी में टीओडी टैरिफ जारी नहीं किया है, उन्हें गैर-अनुपालन करने वाला माना जाता है।  
\*The States/UTs who have issued TOD tariff in at least one category are considered as compliant while as those who have not issued TOD tariff in any category are considered as non-compliant



ज्य/केन्द्रशासित प्रदेश State/UTs	आपूर्ति की विश्वसनीयता Reliability of Supply										
	सभी उपभोक्ताओं को 24*7 विद्युत आपूर्ति की व्यवस्था Provision for 24*7 power supply to all consumers	असाधारण कम आपूर्ति घंटों के लिए श्रेणियाँ Exceptional categories for lower hours of supply	आपूर्ति के घंटे असाधारण श्रेणियाँ Hours of supply to exceptional categories	एसएआईएफआई/एसएआईडीआई गणना सूत्र निर्दिष्ट SAIFI/ SAIDI Computation formula specified	विश्वसनीयता मापदंड (प्रति उपभोक्ता विद्युत कटौती की कुल अवधि और आवृत्ति) Reliability parameters (Total duration and frequency of outages/consumer)	एसएआईडीआई (घंटे: मिनट) SAIDI (Hrs: Mins)	एसएआईएफआई (संख्या) SAIFI (Nos)	एसएआईडीआई की गणना के लिए न्यूनतम आउटेज समय जिस पर विचार किया जाता है Minimum Outage Time considered for Calculation of SAIDI or SAIFI	100,000 और उससे अधिक जनसंख्या वाले महानगरों के लिए एसएआईडीआई और एसएआईएफआई का प्रक्षेप पथ Trajectory of SAIDI and SAIFI for metro cities with Population 100,000 and above	विश्वसनीयता सूचकांकों की समीक्षा और निगरानी के लिए ऑनलाइन क्रियाविधि एसईआरसी द्वारा Online mechanism for reviewing and monitoring of reliability indices by SERCs	केंद्रीकृत 24x7 टोल-फ्री कॉल सेंटर Centralized 24x7 toll-free call center
	हाँ/नहीं Yes/No	हाँ/नहीं Yes/No	हाँ/नहीं Yes/No	हाँ/नहीं Yes/No	एसएआईडीआई (घंटे: मिनट) SAIDI (Hrs: Mins)	एसएआईएफआई (संख्या) SAIFI (Nos)	विवरण की अवधि Description of duration	हाँ/नहीं Yes/No	हाँ/नहीं Yes/No	हाँ/नहीं Yes/No	
Andaman & Nicobar	✓	✓	✗	✓	✗	✗	✓	✗	✗	✓	
Andhra Pradesh	✗	✗	✗	✓	✓	✓	✓	✗	✗	✗	
Arunachal Pradesh	✗	✗	✗	✓	✗	✗	✓	✗	✗	✓	
Assam	✗	✗	✗	✓	✗	✗	✓	✗	✗	✓	
Bihar	✗	✗	✓	✓	✗	✗	✓	✗	✗	✗	
Chandigarh	✓	✓	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	
Chhattisgarh	✗	✗	✗	✓	✓	✓	✓	✗	✗	✗	
<b>DNH &amp; DD</b>	✓	✓	✗	✓	✓	✓	✓	✗	✗	✓	
Delhi	✗	✗	✗	✓	✗	✗	✓	✗	✗	✗	
Goa	✓	✓	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	
Gujarat	✓	✓	✓	✓	✗	✗	✓	✗	✗	✓	
Haryana	✗	✗	✗	✓	✓	✓	✓	✗	✗	✓	
Himachal Pradesh	✓	✗	✗	✓	✗	✗	✓	✗	✗	✓	
Jammu & Kashmir	✗	✗	✗	✓	✗	✗	✓	✗	✗	✓	
Ladakh	✗	✗	✗	✓	✗	✗	✓	✗	✗	✓	
Jharkhand	✗	✗	✗	✓	✗	✗	✓	✗	✗	✓	
Karnataka	✓	✓	✓	✓	✗	✗	✓	✗	✓	✓	
Kerala	✗	✗	✗	✓	✗	✗	✓	✗	✗	✓	
Lakshadweep	✓	✓	✗	✓	✗	✗	✓	✓	✗	✓	
Madhya Pradesh	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	
Maharashtra	✓	✓	✗	✓	✗	✗	✓	✗	✗	✓	
Manipur	✗	✗	✗	✓	✗	✗	✓	✗	✗	✓	
Meghalaya	✗	✗	✗	✓	✓	✓	✓	✗	✗	✓	
Mizoram	✗	✗	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	
Nagaland	✗	✗	✗	✓	✗	✗	✓	✗	✗	✓	
Odisha	✗	✗	✗	✓	✓	✓	✓	✗	✗	✗	
Puducherry	✓	✓	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	
Punjab	✗	✗	✗	✓	✓	✓	✓	✗	✗	✓	
Rajasthan	✓	✓	✗	✓	✓	✓	✓	✗	✓	✓	
Sikkim	✗	✗	✗	✓	✗	✗	✓	✗	✗	✓	
Tamil Nadu	✓	✓	✗	✓	✓	✓	✓	✗	✗	✓	
Telangana	✗	✗	✗	✓	✗	✗	✓	✗	✗	✗	
Tripura	✗	✗	✗	✓	✓	✓	✓	✗	✗	✗	
Uttar Pradesh	✗	✗	✗	✓	✗	✗	✓	✗	✗	✓	
Uttarakhand	✗	✗	✗	✓	✗	✗	✓	✗	✓	✓	
West Bengal	✗	✗	✗	✗	✗	✗	✗	✗	✗	✗	

●	नियम ईआरसी में उपलब्ध हैं, डेटा निर्दिष्ट नहीं है। Regulation available at ERC, data not specified.	✓	अनुपालन Compliant
◆	ड्राफ्ट Draft	✗	गैर-अनुपालन Non-compliant



