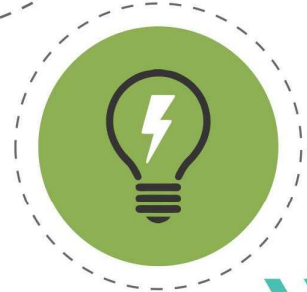




भारत सरकार
विद्युत मंत्रालय
GOVERNMENT OF INDIA
MINISTRY OF POWER

विद्युत संस्थानों के प्रमुख नियामक मापदंड

KEY REGULATORY PARAMETERS OF POWER UTILITIES



31 मार्च 2026 के अनुसार / As on 31st March 2026



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	21
तालिका-1(A): वितरण संस्थाएं के लिए वित्त वर्ष 2026-27 के लिए टैरिफ आदेश तथा वित्त वर्ष 2024-25 के लिए टू-अप आदेश	22
तालिका -1(B): बहुवर्षीय टैरिफ (एमवाईटी) आदेश	29
तालिका -2 : प्रतिनिधि शुल्कों की श्रेणिवार टैरिफ	31
तालिका -2(A): घरेलू श्रेणी – 3kW, 100 इकाई प्रति माह	31
तालिका -2(B): घरेलू श्रेणी – 3kW, 500 इकाई प्रति माह	33
तालिका -2(C): गैर-घरेलू श्रेणी.....	35
तालिका -2(D): कृषि श्रेणी	37
तालिका -2(E): लघु औद्योगिक श्रेणी	39
तालिका -2(F): मध्यम औद्योगिक श्रेणी	41
तालिका -2(G): वृहत औद्योगिक श्रेणी.....	43
तालिका -3 : एलटी औद्योगिक उपभोगताओं के लिए क्रॉस सब्सिडी.....	45
तालिका -4 : एचटी औद्योगिक उपभोगताओं के लिए क्रॉस सब्सिडी.....	47
तालिका -5 : ओपन एक्सेस शुल्क	49
तालिका -5(A): क्रॉस सब्सिडी अधिभार	49
तालिका -5(B): अतिरिक्त अधिभार	56
तालिका -5(C): व्हीलिंग शुल्क	58
तालिका -5(D): पारेषण शुल्क.....	61
तालिका -5(E): बैंकिंग शुल्क	63
तालिका -6 : टीओडी टैरिफ की प्रयोज्यता.....	75
तालिका -7 : ईक्विटी पर प्रतिफल.....	80
तालिका -7(A): उत्पादन संस्थाएं	80
तालिका -7(B): पारेषण संस्थाएं	83
तालिका -7(C): वितरण संस्थाएं	85
तालिका -8 : लंबित याचिकाओं की संख्या.....	88
तालिका -9 : विद्युत (उपभोक्ताओं के अधिकार) नियम, 2020 का संरेखण	90
तालिका -10(A): SERC/JERC स्तर पर ईंधन और विद्युत खरीद लागत का स्वचालित समायोजन.....	93
तालिका -10(B): DISCOM स्तर पर ईंधन और विद्युत खरीद लागत का समायोजन	95
तालिका -11 : राजस्व अंतर का सृजन एवं परिसमापन.....	99
तालिका 12 : SERC/JERC द्वारा वित्तीय अस्वीकृतियाँ	101
तालिका -13 : आपूर्ति की विश्वसनीयता.....	105
तालिका -14 : ग्रिड सहभागितापूर्ण छत-पर सौर प्रणाली.....	110
तालिका -15 : हरित ऊर्जा खुली पहुंच (जीईओए) विनियम.....	117
तालिका -16 : मानक संचालन प्रक्रिया (एसओपी) और क्षतिपूर्ति कार्यविधि की स्थिति.....	119
राज्यों का अवलोकन.....	121
5. राज्यों का अवलोकन के लिए मापदंड.....	122
अंडमान & निकोबार द्वीपसमूह	123
आंध्र प्रदेश	127
अरुणाचल प्रदेश	132
असम	136
बिहार	140

चंडीगढ़	145
छत्तीसगढ़	149
दादरा और नगर हवेली तथा दमन और दीव.....	153
दिल्ली	157
गोवा	162
गुजरात	166
हरियाणा	171
हिमाचल प्रदेश	176
जम्मू व कश्मीर	181
लद्दाख	186
झारखंड	190
कर्णाटक	194
केरल	200
लक्षद्वीप	204
मध्य प्रदेश	208
महाराष्ट्र	213
मणिपुर	218
मेघालय	222
मीज़ोरम	226
नागालैंड	230
उड़ीशा	234
पुडुचेरी	239
पंजाब	243
राजस्थान	247
सिक्किम	252
तमिलनाडु	256
तेलंगाना	260
त्रिपुरा	265
उत्तर प्रदेश	269
उत्तराखंड	275
पश्चिम बंगाल	279

6. आरडीएसएस के तहत एटी & सी हानि तथा एसीएस-एआरआर अंतर.....	283
तालिका-1: आरडीएसएस के तहत एटी & सी हानि का प्रक्षेपवक्र	284
तालिका-2: आरडीएसएस के तहत एसीएस-एआरआर अंतर का प्रक्षेपवक्र	286
अनुपालन का सारांश	288

Table of Contents

1. BACKGROUND	12
2. LIST OF PARAMETERS FOR COMPLIANCE STATUS OF REGULATORY PARAMETERS ..	13
3. KEY UPDATES OF THE QUARTER	19
4. COMPLIANCE STATUS OF REGULATORY PARAMETERS ACROSS STATES	21
TABLE-1(A) : TARIFF ORDER FOR FY-27 AND TRUE UP ORDER FOR FY-25 FOR DISTRIBUTION UTILITIES	22
TABLE-1(B) : ISSUANCE OF MULTI YEAR TARIFF (MYT) ORDER	29
TABLE-2 : CATEGORY WISE COMPARISON OF REPRESENTATIVE TARIFFS	31
TABLE-2(A) : DOMESTIC-3KW 100 UNITS	31
TABLE-2(B) : DOMESTIC-3KW 500 UNITS	33
TABLE-2(C) : NON-DOMESTIC.....	35
TABLE-2(D) : AGRICULTURE	37
TABLE-2(E) : SMALL INDUSTRIAL.....	39
TABLE-2(F) : MEDIUM INDUSTRIAL.....	41
TABLE-2(G) : LARGE INDUSTRIAL	43
TABLE-3 : CROSS SUBSIDY - LT INDUSTRIAL CONSUMERS	45
TABLE-4 : CROSS SUBSIDY - HT INDUSTRIAL CONSUMERS	47
TABLE-5 : OPEN ACCESS CHARGES	49
TABLE-5(A) : CROSS SUBSIDY SURCHARGE.....	49
TABLE-5(B) : ADDITIONAL SURCHARGE	56
TABLE-5(C) : WHEELING CHARGE	58
TABLE-5(D) : TRANSMISSION CHARGE	61
TABLE-5(E) : BANKING CHARGES.....	63
TABLE-6 : APPLICABILITY OF TOD TARIFF	75
TABLE-7 : RETURN ON EQUITY	80
TABLE-7(A) : GENERATION UTILITIES.....	80
TABLE-7(B) : TRANSMISSION UTILITIES	83
TABLE-7(C) : DISTRIBUTION UTILITIES.....	85
TABLE-8 : NUMBER OF PENDING PETITIONS	88
TABLE-9 : ALIGNMENT OF ELECTRICITY (RIGHTS OF CONSUMERS) RULES	90
TABLE-10(A) : AUTOMATIC ADJUSTMENT OF FUEL AND POWER PURCHASE COST- COMPLIANCE STATUS AT SERC/JERC LEVEL.....	93
TABLE-10(B) : AUTOMATIC ADJUSTMENT OF FUEL AND POWER PURCHASE COST- COMPLIANCE STATUS AT DISCOMS LEVEL.....	95
TABLE-11: REVENUE GAP CREATION AND LIQUIDATION.....	99
TABLE-12: FINANCIAL DISALLOWANCES BY SERCs/JERCs.....	101
TABLE-13: RELIABILITY OF SUPPLY	105
TABLE-14: GRID INTERACTIVE SOLAR ROOFTOP SYTEM	110
TABLE-15 : GREEN ENERGY OPEN ACCESS (GEOA) REGULATION IMPLEMENTATION.....	117
TABLE-16 : STATUS OF STANDARD OF PERFORMANCE (SOP) AND COMPENSATION MECHANISM	119
STATES OVERVIEW	121
5. LIST OF PARAMETERS FOR STATES OVERVIEW	122
ANDAMAN & NICOBAR ISLANDS	123
ANDHRA PRADESH	127
ARUNACHAL PRADESH	132
ASSAM	136
BIHAR	140

CHANDIGARH	145
CHHATTISGARH.....	149
DNH & DD.....	153
DELHI	157
GOA	162
GUJARAT	166
HARYANA	171
HIMACHAL PRADESH	176
JAMMU & KASHMIR	181
LADAKH	186
JHARKHAND	190
KARNATAKA	194
KERALA	200
LAKSHADWEEP	204
MADHYA PRADESH.....	208
MAHARASHTRA	213
MANIPUR	218
MEGHALAYA	222
MIZORAM	226
NAGALAND	230
ODISHA	234
PUDUCHERRY	239
PUNJAB	243
RAJASTHAN	247
SIKKIM	252
TAMIL NADU	256
TELANGANA	260
TRIPURA	265
UTTAR PRADESH.....	269
UTTARAKHAND.....	275
WEST BENGAL.....	279
7. TRAJECTORY FOR AT&C LOSS AND ACS-ARR GAP UNDER RDSS	283
TABLE-1: TRAJECTORY FOR AT&C LOSS UNDER RDSS.....	284
TABLE-2: TRAJECTORY FOR ACS-ARR GAP UNDER RDSS.....	286
SUMMARY OF COMPLIANCES	288

Acronyms

ABR	औसत बिलिंग दर Average Billing Rate
ACOS	औसत आपूर्ति की लागत Average Cost of Supply
AEGL	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 Vidyut 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 इलेक्ट्रीसिटी बोर्ड लिमिटेड Kerala State Electricity Board Limited
LED	इलेक्ट्रीसिटी 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 अभियंत्रिकी 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 इलेक्ट्रीसिटी डिस्ट्रिब्यूशन कंपनी लिमिटेड Maharashtra State Electricity Distribution Company Limited
MSETCL	महाराष्ट्र स्टेट इलेक्ट्रीसिटी 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 फाइनेंस 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
TNPDCCL	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 उडीशा 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 उडीशा डिस्ट्रिब्यूशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड Tata Power Northern Odisha Distribution Limited
TPSODL	टाटा पावर सदर्न उडीशा डिस्ट्रिब्यूशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड Tata Power Southern Odisha Distribution Limited
TPWODL	टाटा पावर वेस्टर्न उडीशा 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
TSNPDCCL	नॉर्थर्न पावर डिस्ट्रिब्यूशन कंपनी ऑफ तेलंगाना लिमिटेड Northern Power Distribution Company of Telangana Limited
TSSPDCL	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	ट्रू-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
WBPDC	वैस्ट बंगाल पावर डेवलपमेंट कॉर्पोरेशन लिमिटेड West Bengal Power Development Corporation Limited
WBS&DCL	वैस्ट बंगाल स्टेट इलेक्ट्रीसिटी डिस्ट्रिब्यूशन कंपनी लिमिटेड West Bengal State Electricity Distribution Company Limited
WBS&TCL	वैस्ट बंगाल स्टेट इलेक्ट्रीसिटी ट्रान्समिशन कंपनी लिमिटेड West Bengal State Electricity Transmission Company Limited

पृष्ठभूमि

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)	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 TRANSCO 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 TRANSCO
	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 TRANSCO
संचरण शुल्क	J	Rs./MW	J1 (संचरण ARR x 10 ⁷)/ (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 ⁷)/ (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 ⁷)/ (कुल भार प्रमात्रा) (Transmission ARR x 10 ⁷)/ (Total load quantum)	
लंबित मामलों की संख्या Number of Pending Cases	लंबित याचिकाएँ Petitions pending लंबित टैरिफ याचिकाएँ Tariff petitions pending लंबित टू-अप याचिकाएँ True-up petitions pending विवाद संबंधी मामले Dispute related cases	मामलों की संख्या Number of Cases	K1	
			K2	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
			K3	No. of petitions pending with CERC/SERC/ JERC for less than 3 months, 3 to 6 months and more than 6 months
			K4	
विद्युत संरक्षण (उपभोक्ताओं के अधिकार) नियम 2020 Alignment of Electricity (Rights of Consumers) Rules 2020	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 संरेखण 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	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	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 अस्वीकृतियाँ 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 विद्युत् 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
			<p>Q8 एसईआरसी द्वारा विश्वसनीयता सूचकांकों की समीक्षा और निगरानी के लिए ऑनलाइन तंत्र। Online mechanism for reviewing and monitoring of reliability indices by SERCs</p> <p>Q9 केंद्रीकृत 24x7 टोल फ्री कॉल सेंटर Centralised 24x7 toll-free call centre</p>
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	<p>R1 नियमों के अनुरूप एसईआरसी द्वारा विनियम जारी करना Issuance of regulations by SERCs in line with Rules</p> <p>R2 नेट मीटरिंग के लिए निर्दिष्ट लोड लिमिट Load limit specified for net metering</p> <p>R3 टैरिफ विनियमन के अनुसार ग्रॉस-मीटरिंग के लिए सामान्य टैरिफ Generic tariff for gross-metering as per tariff regulation</p> <p>R4 वितरित आरई प्रणालियों के लिए ऑनलाइन आवेदन प्राप्त करना Receiving online applications for distributed RE systems</p> <p>R5 इंस्टॉलेशन और कमीशनिंग के लिए वेबसाइट पर एसओपी का प्रदर्शन Display of SOP for installation & commissioning on the website</p> <p>R6 रूफटॉप सोलर स्थापना की तकनीकी व्यवहार्यता के आकलन के लिए समय-सीमा। Timeline for assessing technical feasibility of Roof top solar installation</p> <p>R7 स्थापना के पश्चात रूफटॉप सोलर को कमीशन (चालू) करने की समय-सीमा Timeline for commissioning of rooftop solar after installation</p>
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	<p>S1 एसईआरसी द्वारा जारी विनियमन Regulation issued by SERC</p> <p>S2 अनुपालन की स्थिति Status of Compliance</p> <p>S3 टिप्पणियां Remarks</p>
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	<p>T1 नियमों के अनुरूप अधिसूचित एसओपी Notified SOP in consonance with Rules</p> <p>T2 एसओपी के उल्लंघन के लिए निर्धारित मुआवजा राशि Determined compensation amount for violation of SOP</p> <p>T3 स्वचालित भुगतान क्षतिपूर्ति तंत्र की स्थापना के लिए अधिसूचित विनियमन Notified regulation for establishment of Automatic Payment Compensation Mechanism</p> <p>T4 मुआवजे की राशि के दावे के लिए ऑनलाइन सुविधा की उपलब्धता। Availability of online facility for claim of compensation amount</p>

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 ज़िम्मेदारी 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 (जनवरी 2026 - मार्च 2026)

मार्च 2026 के संस्करण में 'विद्युत संस्थाओं की प्रमुख विनियामक मापदंड रिपोर्ट' में निम्नानुसार अद्यतन किया गया है :-

1. **वितरण उपयोगिताओं के लिए टैरिफ आदेश और टू-अप ऑर्डर:**
 - i. 25 राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के एसईआरसी ने वित्त वर्ष 2026-27 के लिए टैरिफ ऑर्डर जारी करने के संदर्भ में अनुपालन किया है।
 - ii. 16 राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के एसईआरसी ने वित्त वर्ष 2024-25 के लिए टू अप ऑर्डर जारी करने के संदर्भ में अनुपालन किया है।
 - iii. 26 राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के डिस्कॉम ने प्रासंगिक एसईआरसी विनियमन की समय-सीमा के अनुसार वित्त वर्ष 2026-27 के लिए याचिका दायर करने के संदर्भ का अनुपालन किया है
 - iv. 19 राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के डिस्कॉम ने प्रासंगिक एसईआरसी विनियमन की समयसीमा के अनुसार वित्त वर्ष 2024-25 के लिए टू अप याचिका दायर करने के संदर्भ में अनुपालन किया है
2. **बहु-वर्षीय टैरिफ (MYT):**
 - i. **MYT विनियमन:** छत्तीसगढ़, झारखंड और पंजाब ने क्रमशः 11.12.2025, 16.10.2025 और 20.08.2025 को अपने MYT नियम जारी किए हैं और 01.04.2026 से लागू होंगे।
 - ii. **एमवाईटी आदेश:** 23 राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के एसईआरसी ने अनुपालन किया है, जबकि 13 ने संबंधित ईआरसी/जेईआरसी द्वारा एमवाईटी विनियम जारी करने के बाद एमवाईटी आदेश जारी करने के संबंध में अनुपालन नहीं किया है।
3. **क्रॉस सब्सिडी:**
 - i. एलटी औद्योगिक श्रेणी के लिए 15 राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के एसईआरसी वित्त वर्ष 2026-27 के लिए ± 20 प्रतिशत सीमा की आवश्यकता का अनुपालन करते हैं।
 - ii. एचटी औद्योगिक श्रेणी के लिए 13 राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के एसईआरसी वित्त वर्ष 2026-27 के लिए ± 20 प्रतिशत सीमा की आवश्यकता का अनुपालन करते हैं।
4. **FPPCA अनुपालन-DISCOM स्तर (तालिका 10 (b)):**
 - i. चंडीगढ़: सीपीडीएल लाइसेंसधारी वेबसाइट, एफपीपीएस गणना फॉर्मूला पर मासिक एफपीएस वसूली विवरण प्रदर्शित कर रहा है और मासिक आधार पर एफपीपीएस की स्वचालित गणना और बिलिंग भी कर रहा है।
5. **राजस्व अंतर निर्माण और परिसमापन:**
 - i. राजस्थान के लिए नियामक परिसंपत्तियां 49,428 करोड़ रुपये से घटकर 33,298 करोड़ रुपये (टैरिफ ऑर्डर 2026-27) हो गई हैं।
6. **SERC द्वारा वित्तीय अस्वीकृति:**
 - i. सभी टैरिफ आदेशों को ध्यान में रखते हुए, मेघालय में शुद्ध एआरआर की तुलना में ~ 59 प्रतिशत अस्वीकृति का प्रतिशत सबसे अधिक है, इसके बाद जम्मू और कश्मीर ~ 52 प्रतिशत, अंडमान और निकोबार द्वीप समूह में ~ 39 प्रतिशत और लद्दाख में 27 प्रतिशत है, जबकि शुद्ध एआरआर गुजरात, हरियाणा और हिमाचल के बीच सबसे कम अस्वीकृति प्रतिशत ~ 0 प्रतिशत अस्वीकृति के साथ सबसे आगे है, इसके बाद असम और चंडीगढ़ ~ 1 प्रतिशत के साथ-साथ उत्तर प्रदेश ~ 2 प्रतिशत और पुडुचेरी ~ 2 प्रतिशत है।
7. **आपूर्ति की विश्वसनीयता:**
 - i. केरल एसईआरसी ने वितरण लाइसेंसधारियों के प्रदर्शन के अपने मानक, प्रथम संशोधन विनियम, 2026 जारी किए हैं। विनियम के अनुसार, केरल ने अपनी वितरण प्रणाली विश्वसनीयता सूचकांक दिए हैं
8. **प्रदर्शन के मानक (एसओपी) और मुआवजा तंत्र की स्थिति:**
 - i. केरल एसईआरसी ने वितरण लाइसेंसधारियों के प्रदर्शन के अपने मानक, प्रथम संशोधन विनियम, 2026 जारी किए हैं। विनियम के अनुसार, केरल अब स्वचालित भुगतान मुआवजा तंत्र की स्थापना के लिए विनियमन को अधिसूचित करने और मुआवजा राशि के दावे के लिए ऑनलाइन सुविधा की उपलब्धता के संदर्भ में अनुपालन कर रहा है।
9. **राज्य अध्याय:**
 - i. **टैरिफ वृद्धि:** निम्नलिखित राज्यों ने अपने टैरिफ आदेशों में टैरिफ वृद्धि जारी की है:
 - a. **अंडमान और निकोबार द्वीप समूह:** $\sim 20.9\%$

- b. **चंडीगढ़:** ~3.86%
 - c. **डीएनएच और डीडी:** ~ 1%
 - d. **गोवा:** वित्त वर्ष 26 से वित्त वर्ष 2030 तक की नियंत्रण अवधि के लिए 4% की औसत वार्षिक वृद्धि।
 - e. **लक्षद्वीप:** ~17.6%
 - f. **मध्य प्रदेश:** ~4.8%
 - g. **पुडुचेरी:** ~2%
- ii. **टैरिफ में कमी:** निम्नलिखित राज्यों ने अपने टैरिफ आदेशों में टैरिफ में कमी जारी की है:
- a. **असम:** 0.4 पैसे/किलोवाट घंटा
 - b. **बिहार:** डीएस-II: 1.53 रुपये/यूनिट (एनर्जी चार्ज), एनडीएस-I: 0.42 रुपये/यूनिट (एनर्जी चार्ज), एनडीएस-II: 1.20 रुपये/यूनिट (एनर्जी चार्ज), 200 रुपये/कॉन/माह से 150 रुपये/कॉन/माह (फिक्स्ड चार्ज) एलटीआईएस-I: 288 रुपये/केवीए/माह से 278 रुपये/केवीए/माह एलटीआईएस-II: 360 रुपये/केवीए/माह से 350 रुपये/केवीए/माह मशरूम के प्रसंस्करण या मशरूम के साथ निर्माण को छोड़कर आईएस-I श्रेणी में मशरूम की खेती को शामिल करना। इसके अलावा, डीएस-II और एनडीएस-I और एनडीएस-II के दोनों स्लैब को भी एक में बदल दिया गया है।
 - c. **महाराष्ट्र:** ~1.82%

10. लंबित याचिकाओं का डेटा: 33 राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों और APTEL तथा CERC के लिए लंबित याचिका के डेटा को 31 मार्च 2026 तक अपडेट किया गया है।

Key Updates of the Quarter (January 2026 - March 2026)

The following updates are made in the Key Regulatory Parameters of Power Utilities Report in March 2026 edition: -

1. Tariff Order and True-up Order for Distribution Utilities:

- i. SERC of 25 States/UTs have complied in terms of issuance of Tariff orders for FY 2026-27.
- ii. SERC of 16 States/UTs have complied in terms of issuance of True up orders for FY 2024-25.
- iii. DISCOMs of 26 States/ UTs have complied in terms of Filing of Petition for FY 2026-27 as per the timelines of relevant SERC regulation
- iv. DISCOMs of 19 States/ UTs have complied in terms of Filing of True up Petition for FY 2024-25 as per the timelines of relevant SERC regulation

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:** SERCs of 23 States/UTs have complied while 13 have not complied w.r.t issuing MYT orders post issuance of MYT regulations by the respective ERCs/JERCs.

3. Cross Subsidy:

- i. For LT Industrial category SERCs of 15 States/ UTs comply with the requirement of $\pm 20\%$ limit for FY 2026-27.
- ii. For HT Industrial category SERCs of 13 States/ UTs comply with the requirement of $\pm 20\%$ limit for FY 2026-27.

4. FPPCA Compliance-DISCOM level (Table 10 (b)):

- i. Chandigarh: CPDL is displaying monthly FPPAS recovery details on the licensee website, FPPAS calculation formula and is also doing automatic calculation and billing of FPPAS on monthly basis.

5. Revenue gap creation and liquidation:

- i. Regulatory Assets for Rajasthan reduced from Rs 49,428 Cr to Rs. 33,298 Cr (Tariff Order 2026-27).

6. Financial Disallowances by SERCs:

- i. Taking into account all tariff orders, Meghalaya has the highest %age of disallowances at ~ 59 % w.r.t Net ARR followed by Jammu & Kashmir at ~ 52%, Andaman & Nicobar Islands at ~ 39% and Ladakh at 27 % while as for the least disallowance %age w.r.t Net ARR Gujarat, Haryana and Himachal lead with ~ 0% disallowance followed by Assam and Chandigarh at ~ 1% followed by Uttar Pradesh ~ 2% and Puducherry at ~ 2%.

7. Reliability of Supply:

- i. Kerala SERC has issued its Standards of Performance of Distribution licencees, First Amendment regulations, 2026. As per the regulation Kerala has given its Distribution System Reliability Indices

8. Status of Standard of Performance (SOP) and Compensation Mechanism:

- i. Kerala SERC has issued its Standards of Performance of Distribution licencees, First Amendment regulations, 2026. As per the regulation Kerala is now compliant in term of notifying regulation for establishment of Automatic Payment Compensation Mechanism and Availability of online facility for claim of compensation amount.

9. State Chapters:

- i. **Tariff Hike:** Following states have issued a tariff hike in their tariff orders:
 - a. **Andaman & Nicobar Islands:** ~20.9%
 - b. **Chandigarh:** ~3.86%
 - c. **DNH&DD:** ~1%
 - d. **Goa:** Average annual hike of 4% for the control period FY 26 to FY 30.
 - e. **Lakshadweep:** ~17.6%
 - f. **Madhya Pradesh:** ~4.8%
 - g. **Puducherry:** ~2%
- ii. **Tariff reduction:** Following states have issued a tariff reduction in their tariff orders:
 - a. **Assam:** 0.4 paise/kwh
 - b. **Bihar:** DS-II : Rs 1.53/Unit (Energy Charge), NDS-I: Rs 0.42/Unit (Energy Charge), NDS-II: Rs 1.20/Unit (Energy Charge), Rs 200/Conn/Month to Rs 150/Conn/Month (Fixed Charge) LTIS-I: Rs 288/kVA/month to Rs 278/kVA/month LTIS-II: Rs 360 /kVA/month to Rs 350 / kVA/ month Inclusion of mushroom farming in IAS-I category except processing of

mushroom or manufacturing with mushroom. Besides there has also been the merger of both slabs of DS-II and NDS-I & NDS-II into one.

c. **Maharashtra:** ~1.82%

10. Pending Petitions data: For 33 States/UTs and APTEL and CERC, the pending petition data has been updated up to 31st March 2026.



*विभिन्न राज्यों में नियामक
मापदंडों के अनुपालन की
स्थिति*

**Compliance Status of
Regulatory Parameters
Across States**



तालिका-1 (ए): वितरण संस्थाएं के लिए वित्त वर्ष 2026-27 के लिए टैरिफ आदेश और वित्त वर्ष 2024-25 के लिए टू-अप आदेश

Table-1 (a): Tariff Order for FY 2026-27 and True-up Order for FY 2025-27 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	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	27/06/2025	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	28/10/2025	✓
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	Not filed	✗
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	Not Issued	✗
2	आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	30/11/2025	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	25/03/2026	✓
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	30/11/2025	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	25/03/2026	✓
3	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	29/11/2025	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	31/03/2026	✓

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
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	29/11/2025	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	31/03/2026	✓
4	असम Assam	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	29/11/2025	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	06/03/2026	✓
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	29/11/2025	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	06/03/2026	✓
5	बिहार Bihar	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	15/11/2025	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	18/03/2026	✓
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	15/11/2025	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	18/03/2026	✓
6	चंडीगढ़ Chandigarh#	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	09/06/2025	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	30/10/2025	✓
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	27/01/2026	✗
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	Not Issued	✗
7	छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	28/11/2025	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	Not Issued	✗
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	28/11/2025	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	Not Issued	✗
8	दादरा और नगर हवेली और दमन और दीव Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	03/04/2025	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	25/09/2025	✓
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	27/11/2025	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	Not Issued	✗
9	दिल्ली Delhi	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	Not filed	✗
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	Not Issued	✗
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	Not filed	✗
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	Not Issued	✗
10	गोवा Goa	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	01/04/2025	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	30/09/2025	✓
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	28/11/2025	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	Not Issued	✗
11	गुजरात Gujarat	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	30/11/2025	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	25/03/2026	✓

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
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	30/11/2025	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	25/03/2026	✓
12	हरियाणा Haryana	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	26/11/2025	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	25/03/2026	✓
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	26/11/2025	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	25/03/2026	✓
13	हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	29/11/2025	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	25/03/2026	✓
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	29/11/2025	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	25/03/2026	✓
14	जम्मू और कश्मीर Jammu & Kashmir	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	Not filed	✗
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	Not Issued	✗
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	Not filed	✗
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	Not Issued	✗
15	लद्दाख Ladakh	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	27/11/2025	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	Not Issued	✗
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	27/11/2025	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	Not Issued	✗
16	झारखंड Jharkhand	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	29/11/2025	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	23/03/2026	✓
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	29/11/2025	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	23/03/2026	✓
17	कर्नाटक Karnataka	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	30/11/2024	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	27/03/2025	✓
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	29/11/2025	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	Not Issued	✗
18	केरल Kerala	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	02/08/2024	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	05/12/2024	✓
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	Not Filed	✗
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	Not Issued	✗
19	लक्षद्वीप Lakshadweep	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	01/05/2025	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	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
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	Not filed	✗
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	Not Issued	✗
20	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	28/11/2025	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	26/03/2026	✓
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	28/11/2025	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	25/03/2026	✓
21	महाराष्ट्र Maharashtra	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	30/11/2024	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	25/03/2026	✓
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	Not Filed	✗
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	Not Issued	✗
22	मणिपुर Manipur	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	15/01/2026	✗
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	Not Issued	✗
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	15/01/2026	✗
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	Not Issued	✗
23	मेघालय Meghalaya	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	25/11/2025	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	26/03/2026	✓
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	25/11/2025	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	26/03/2026	✓
24	मिजोरम Mizoram	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	19/12/2025	✗
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	25/03/2026	✓
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	19/12/2025	✗
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	25/03/2026	✓
25	नागालैंड Nagaland	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	Not Filed	✗
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	Not Issued	✗
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	Not Filed	✗
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	Not Issued	✗
26	ओडिशा Odisha	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	28/11/2025	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	24/03/2026	✓
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	28/11/2025	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	24/03/2026	✓
27	पुडुचेरी Puducherry	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	01/04/2025	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	24/09/2025	✓

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
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	30/12/2025	✗
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	Not Issued	✗
28	पंजाब Punjab	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	28/11/2025	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	06/03/2026	✓
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	28/11/2025	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	06/03/2026	✓
29	राजस्थान Rajasthan	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	30/11/2025	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	30/03/2026	✓
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	29/11/2025	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	30/03/2026	✓
30	सिक्किम Sikkim	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	24/11/2025	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	Not Issued	✗
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	24/11/2025	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	Not Issued	✗
31	तमिलनाडु Tamilnadu	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	Not Filed	✗
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	Not Issued	✗
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	Not Filed	✗
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	Not Issued	✗
32	तेलंगाना Telangana	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	29/11/2025	✓
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	28/03/2026	✓
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	29/11/2025	✓
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	28/03/2026	✓
33	त्रिपुरा Tripura	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	Not Filed	✗
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	Not Issued	✗
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	Not Filed	✗
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	Not Issued	✗
34	उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	Not Filed	✗
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	Not Issued	✗
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	Not Filed	✗
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	Not Issued	✗
35	उत्तराखंड Uttarakhand	Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	10/12/2025	✗
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	30/03/2026	✓

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
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	10/12/2025	✗
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	30/03/2026	✓
		Tariff Order for FY 2026-27			
		Date of Filing of Petition	30/11/2025	Not Filed	✗
		Date of issuance of Tariff Order	30/03/2026	Not Issued	✗
		True up Order for FY 2024-25			
		Date of filing of True-up Petition	30/11/2025	Not Filed	✗
		Date of issuance of True-up Order	30/03/2026	Not Issued	✗

चंडीगढ़ के लिए दो टू अप याचिकाएं दायर की गई हैं। पहली याचिका पूर्ववर्ती ईडब्ल्यूईसी द्वारा 27.01.2026 को वित्तीय वर्ष 2024-25 से 31.01.2025 तक की अवधि के लिए दायर की गई थी। दूसरी याचिका सीपीडीएल द्वारा 15.12.2025 को 01.02.2025 से 31.03.2025 की अवधि के लिए दायर की गई थी।

For Chandigarh, two true-up petitions have been filed. The first petition was filed by the erstwhile EWEC on 27.01.2026, covering FY 2024-25 up to 31.01.2025. The second petition was filed by CPDL on 15.12.2025 for the period from 01.02.2025 to 31.03.2025.

विश्लेषण/टिप्पणियां

Analysis/Observations:

टैरिफ याचिका दाखिल करना

Tariff Petition filing

- **26** राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों की वितरण कंपनियों ने संबंधित राज्य/संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग विनियमन की समय-सीमा के अनुसार वित्त वर्ष 2026-27 के लिए याचिका दायर करने के संबंध में अनुपालन किया है।
DISCOMs of **26** States/ UTs have complied in terms of Filing of Petition for FY 2026-27 as per the timelines of relevant SERC regulation
- **10** राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों की वितरण कंपनियों ने वित्त वर्ष 2026-27 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 **10** States/ UTs have not complied in terms of Filing of Petition for FY 2026-27 as per the timelines of relevant SERC regulation

टैरिफ आदेश जारी करना

Tariff Order Issuance

- **25** 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 2026-27 के लिए टैरिफ आदेश जारी करने के संबंध में अनुपालन किया है।
SERCs of **25** States/ UTs have complied in terms of issuance of tariff order for FY 2026-27 as per the timelines of relevant SERC regulation
- **11** 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 2026-27 के लिए टैरिफ आदेश जारी करने के संबंध में अनुपालन नहीं किया है।
SERCs of **11** States/ UTs have not complied in terms of issuance of tariff order for FY 2026-27 as per the timelines of relevant SERC regulation.

टू-अप याचिका दाखिल करना

True-up 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 2024-25 के लिए टू-अप याचिका दाखिल करने के संबंध में अनुपालन कायम रखे है।
DISCOMs of **19** States/ UTs have complied in terms of filing of true-up petition for FY 2024-25 as per the timelines of relevant SERC regulation
- **17** राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों की वितरण कंपनियों ने संबंधित राज्य/संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग विनियमन की समय-सीमा के अनुसार वित्त वर्ष 2024-25 के लिए टू-अप याचिका दायर करने के संबंध में अनुपालन नहीं किया है।
DISCOMs of **17** States/ UTs have not complied in terms of filing of true-up petition for FY 2024-25 as per the timelines of relevant SERC regulation

टू-अप आदेश जारी करना

True-up Order issuance

- **16** राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के राज्य/संयुक्त विद्युत विनियामक आयोगों ने प्रासंगिक राज्य/संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग विनियमन की समयसीमा के अनुसार वित्त वर्ष 2024-25 के लिए टू-अप आदेश जारी करने के संबंध में अनुपालन किया है। SERCs of **16** States/ UTs have complied in terms of issuance of true-up order for FY 2024-25 as per the timelines of relevant SERC regulation
- **20** राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के राज्य/संयुक्त विद्युत विनियामक आयोगों ने प्रासंगिक राज्य/संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग विनियमन की समयसीमा के अनुसार वित्त वर्ष 2024-25 के लिए टू-अप आदेश जारी करने के संबंध में अनुपालन नहीं किया है। SERCs of **20** States/ UTs have not complied in terms of issuance of true-up order for FY 2024-25 as per the timelines of relevant SERC regulation.

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 2026-27	✓
2	आंध्र प्रदेश / Andhra Pradesh	2005	FY 2019-20 to FY 2023-24	FY 2026-27	✗
3	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	2024	FY 2025-26 to FY 2029-30	FY 2026-27	✓
4	असम / Assam	2024	FY 2025-26 to FY 2029-30	FY 2026-27	✓
5	बिहार / Bihar	2024	FY 2025-26 to FY 2027-28	FY 2026-27	✓
6	चंडीगढ़ / Chandigarh	2024	FY 2025-26 to FY 2029-30	FY 2026-27	✓
7	छत्तीसगढ़ / Chhattisgarh	2025	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 2026-27	✓
9	दिल्ली / Delhi	2011	N/A	FY 2021-22	✗
10	गोवा / Goa	2024	FY 2025-26 to FY 2029-30	FY 2026-27	✓
11	गुजरात / Gujarat	2024	FY 2025-26 to FY 2029-30	FY 2026-27	✓
12	हरियाणा / Haryana	2024	FY 2025-26 to FY 2029-30	FY 2026-27	✓
13	हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	2023	FY 2024-25 to FY 2028-29	FY 2026-27	✓
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	2025	FY 2021-22 to FY 2025-26	FY 2026-27	✗
17	कर्नाटक / Karnataka	2024	FY 2025-26 to FY 2027-28	FY 2026-27	✓
18	केरल / Kerala	2021	FY 2021-22 to FY 2026-27	FY 2026-27	✓
19	लक्षद्वीप / Lakshadweep	2024	FY 2025-26 to FY 2029-30	FY 2026-27	✓
20	मध्य प्रदेश/Madhya Pradesh	2021	FY 2022-23 to FY 2026-27	FY 2026-27	✓
21	महाराष्ट्र / Maharashtra	2024	FY 2025-26 to FY 2029-30	FY 2026-27	✓
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 2026-27	✓
24	मिजोरम / Mizoram	2014	FY 2023-24 to FY 2027-28	FY 2026-27	✓
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 2026-27	✓
27	पुडुचेरी / Puducherry	2024	FY 2025-26 to FY 2029-30	FY 2026-27	✓
28	पंजाब / Punjab	2025	FY 2026-27 to FY 2028-29	FY 2026-27	✓
29	राजस्थान / Rajasthan	2025	FY 2025-26 to FY 2029-30	FY 2026-27	✓
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	2023	FY 2024-25 to FY 2028-29	FY 2026-27	✓
33	त्रिपुरा / Tripura	2017	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 2026-27	✓
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, 23 राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के राज्य/संयुक्त विद्युत विनियामक आयोगों ने अनुपालन किया है, जबकि 13 ने अनुपालन नहीं किया है।

SERCs of 23 States/UTs have complied while 13 have not complied w.r.t issuing MYT orders post issuance of MYT regulations by the respective SERCs/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-Apr-26	2026-27	अंडमान व निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	4.20	1.05	0.00	5.25	0.00	5.25
2	01-Apr-26	2026-27	आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	4.81	0.30	0.06	5.17	1.76	3.41
3	01-Apr-25	2026-27	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	4.40	0.00	0.00	4.40	0.00	4.40
4	01-Apr-26	2026-27	असम Assam	5.99	2.10	0.30	8.39	0.99	7.40
5	01-Apr-26	2026-27	बिहार Bihar	7.42	1.20	0.45	9.07	0.00	9.07
6	01-Apr-26	2026-27	चंडीगढ़ Chandigarh	2.95	0.90	0.09	3.94	0.00	3.94
7	01-Jul-25	2025-26	छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	4.10	0.60	0.45	5.15	0.00	5.15
8	01-Apr-26	2026-27	दादरा और नगर हवेली एवं दमन और दीव Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	1.85	0.30	0.00	2.15	0.00	2.15
9	01-Oct-21	2021-22	दिल्ली Delhi	3.00	0.90	0.15	4.05	4.05	0.00
10	01-Apr-26	2026-27	गोवा Goa	2.10	0.75	0.20	3.05	0.00	3.05
11	01-Apr-26	2026-27	गुजरात Gujarat	3.28	0.25	0.49	4.02	0.00	4.02
12	01-Apr-26	2026-27	हरियाणा Haryana	2.95	0.00	0.10	3.05	0.00	3.05
13	01-Apr-26	2026-27	हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	5.44	0.85	0.16	6.45	0.00	6.45
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-Apr-26	2026-27	झारखंड Jharkhand	3.30	0.40	0.20	3.90	0.00	3.90
17	01-Apr-26	2026-27	कर्नाटक Karnataka	5.80	1.50	0.52	7.82	0.00	7.82
18	01-Apr-26	2026-27	केरल Kerala	3.80	0.68	0.38	4.86	0.00	4.86
19	01-Apr-26	2026-27	लक्षद्वीप Lakshadweep	3.55	0.75	0.00	4.30	0.00	4.30

20	01-Apr-26	2026-27	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	5.19	1.08	0.47	6.73	0.00	6.73
21	01-Apr-26	2026-27	महाराष्ट्र Maharashtra	5.56	1.30	0.89	7.75	0.00	7.75
22	01-Apr-25	2025-26	मणिपुर Manipur	8.28	1.95	0.00	10.23	3.18	7.05
23	01-Apr-26	2026-27	मेघालय Meghalaya	5.00	3.00	0.05	8.05	0.00	8.05
24	01-Apr-26	2026-27	मिजोरम Mizoram	7.67	1.50	0.00	9.17	2.77	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-26	2026-27	ओडिशा Odisha	3.80	1.80	0.15	5.75	0.00	5.75
27	01-Apr-26	2026-27	पुडुचेरी Puducherry	2.90	1.05	0.00	3.95	0.00	3.95
28	01-Apr-26	2026-27	पंजाब Punjab	4.25	2.10	0.55	6.90	0.00	6.90
29	01-Apr-26	2026-27	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-Apr-26	2026-27	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-26	2026-27	उत्तराखंड Uttarakhand	3.65	2.45	0.15	6.25	0.00	6.25
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-Apr-26	2026-27	अंडमान व निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	9.48	0.21	0.00	9.69	0.00	9.69
2	01-Apr-26	2026-27	आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	7.42	0.06	0.06	7.54	1.85	5.69
3	01-Apr-25	2026-27	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	4.40	0.00	0.00	4.40	0.00	4.40
4	01-Apr-26	2026-27	असम Assam	7.45	0.42	0.37	8.24	0.91	7.33
5	01-Apr-26	2026-27	बिहार Bihar	7.42	0.24	0.45	8.11	3.40	4.71
6	01-Apr-26	2026-27	चंडीगढ़ Chandigarh	4.38	0.18	0.09	4.65	0.00	4.65
7	01-Jul-25	2025-26	छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	5.22	0.12	0.57	5.91	0.00	5.91
8	01-Apr-26	2026-27	दादरा और नगर हवेली एवं दमन और दीव Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	2.91	0.06	0.00	2.97	0.00	2.97
9	01-Oct-21	2021-22	दिल्ली Delhi	4.30	0.18	0.22	4.70	0.00	4.70
10	01-Apr-26	2026-27	गोवा Goa	4.28	0.15	0.20	4.63	0.00	4.63
11	01-Apr-26	2026-27	गुजरात Gujarat	4.50	0.05	0.68	5.23	0.00	5.23
12	01-Apr-26	2026-27	हरियाणा Haryana	5.04	0.12	0.10	5.26	0.00	5.26
13	01-Apr-26	2026-27	हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	5.78	0.17	0.17	6.12	0.00	6.12
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-Apr-26	2026-27	झारखंड Jharkhand	5.06	0.14	0.30	5.50	0.00	5.50
17	01-Apr-26	2026-27	कर्नाटक Karnataka	5.80	0.30	0.52	6.62	0.00	6.62
18	01-Apr-26	2026-27	केरल Kerala	8.25	0.57	0.83	9.65	0.00	9.65
19	01-Apr-26	2026-27	लक्षद्वीप Lakshadweep	7.93	0.15	0.00	8.08	0.00	8.08
20	01-Apr-26	2026-27	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	6.62	1.63	0.79	9.04	0.00	9.04
21	01-Apr-26	2026-27	महाराष्ट्र Maharashtra	12.73	0.26	2.04	15.02	0.00	15.02
22	01-Apr-25	2025-26	मणिपुर Manipur	10.17	0.39	0.00	10.56	3.39	7.16
23	01-Apr-26	2026-27	मेघालय Meghalaya	5.07	0.60	0.05	5.72	0.00	5.72
24	01-Apr-26	2026-27	मिज़ोरम Mizoram	13.28	0.30	0.00	13.58	4.22	9.37
25	01-Apr-25	2025-26	नागालैंड Nagaland	11.73	0.00	0.00	11.73	7.40	4.33
26	01-Apr-26	2026-27	ओडिशा Odisha	5.20	0.60	0.21	6.01	0.00	6.01

27	01-Apr-26	2026-27	पुडुचेरी Puducherry	5.78	0.21	0.00	5.99	0.00	5.99
28	01-Apr-26	2026-27	पंजाब Punjab	6.25	0.45	0.81	7.51	0.00	7.51
29	01-Apr-26	2026-27	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-Apr-26	2026-27	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-26	2026-27	उत्तराखंड Uttarakhand	6.20	0.49	0.15	6.84	0.00	6.84
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-Apr-26	2026-27	अंडमान व निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	19.89	0.13	0.00	20.02	0.00	20.02
2	01-Apr-26	2026-27	आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	8.77	0.15	1.00	9.91	0.00	9.91
3	01-Apr-25	2026-27	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	5.65	0.00	0.00	5.65	0.00	5.65
4	01-Apr-26	2026-27	असम Assam	8.94	0.30	0.45	9.68	0.00	9.68
5	01-Apr-26	2026-27	बिहार Bihar	8.59	0.66	0.52	9.77	0.00	9.77
6	01-Apr-26	2026-27	चंडीगढ़ Chandigarh	5.92	0.26	0.11	6.30	0.00	6.30
7	01-Jul-25	2025-26	छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	7.38	0.10	1.25	8.73	0.00	8.73
8	01-Apr-26	2026-27	दादरा और नगर हवेली एवं दमन और दीव Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	5.24	0.06	0.00	5.30	0.00	5.30
9	01-Oct-21	2021-22	दिल्ली Delhi	9.44	0.55	0.47	10.47	0.00	10.47
10	01-Apr-26	2026-27	गोवा Goa	6.83	0.13	0.70	7.67	0.00	7.67
11	01-Apr-26	2026-27	गुजरात Gujarat	4.35	0.10	0.87	5.32	0.00	5.32
12	01-Apr-26	2026-27	हरियाणा Haryana	7.17	1.00	0.10	8.27	0.00	8.27
13	01-Apr-26	2026-27	हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	6.39	0.29	0.77	7.44	0.00	7.44
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-Apr-26	2026-27	झारखंड Jharkhand	6.50	0.30	0.39	7.19	0.00	7.19
17	01-Apr-26	2026-27	कर्नाटक Karnataka	6.80	0.43	0.61	7.84	0.00	7.84
18	01-Apr-26	2026-27	केरल Kerala	8.15	0.19	0.82	9.15	0.00	9.15
19	01-Apr-26	2026-27	लक्षद्वीप Lakshadweep	17.49	0.08	0.00	17.57	0.00	17.57
20	01-Apr-26	2026-27	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	7.00	0.34	1.05	8.39	0.00	8.39
21	01-Apr-26	2026-27	महाराष्ट्र Maharashtra	10.11	1.07	2.31	13.49	0.00	13.49
22	01-Apr-25	2025-26	मणिपुर Manipur	12.74	0.17	0.00	12.91	5.29	7.62
23	01-Apr-26	2026-27	मेघालय Meghalaya	7.45	0.37	0.06	7.88	0.00	7.88
24	01-Apr-26	2026-27	मिजोरम Mizoram	11.55	0.16	0.00	11.71	3.16	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-26	2026-27	ओडिशा Odisha	7.02	0.06	0.28	7.36	0.00	7.36

27	01-Apr-26	2026-27	पुडुचेरी Puducherry	8.38	0.44	0.00	8.82	0.00	8.82
28	01-Apr-26	2026-27	पंजाब Punjab	6.10	0.14	0.79	7.03	0.00	7.03
29	01-Apr-26	2026-27	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	0.00	6.59
31	01-Jul-25	2025-26	तमिलनाडु Tamil Nadu	8.80	0.22	0.44	9.46	0.00	9.46
32	01-Apr-26	2026-27	तेलंगाना Telangana	9.82	0.16	0.06	10.04	0.00	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	0.00	8.96
35	01-Apr-26	2026-27	उत्तराखंड Uttarakhand	6.00	0.18	0.15	6.33	0.00	6.33
36	01-Apr-25	2025-26	पश्चिम बंगाल West Bengal	2.40	0.11	0.30	2.80	0.00	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-Apr-26	2026-27	अंडमान व निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	2.60	0.56	0.00	3.16	0.00	3.16
2	01-Apr-26	2026-27	आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	7.75	0.00	0.00	7.75	7.75	0.00
3	01-Apr-25	2026-27	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	3.50	0.00	0.00	3.50	0.00	3.50
4	01-Apr-26	2026-27	असम Assam	6.09	0.60	0.30	6.99	0.00	6.99
5	01-Apr-26	2026-27	बिहार Bihar	6.74	0.93	0.05	7.71	0.00	7.71
6	01-Apr-26	2026-27	चंडीगढ़ Chandigarh	2.90	0.11	0.00	3.01	0.00	3.01
7	01-Jul-25	2025-26	छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	5.80	0.93	0.00	6.73	0.00	6.73
8	01-Apr-26	2026-27	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-Apr-26	2026-27	गोवा Goa	1.70	0.31	0.20	2.21	0.00	2.21
11	01-Apr-26	2026-27	गुजरात Gujarat	0.60	0.24	0.00	0.84	0.00	0.84
12	01-Apr-26	2026-27	हरियाणा Haryana	7.48	0.18	0.00	7.66	0.00	7.66
13	01-Apr-26	2026-27	हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	5.03	0.13	0.50	5.66	0.00	5.66
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-Apr-26	2026-27	झारखंड Jharkhand	5.60	0.27	0.00	5.87	0.00	5.87
17	01-Apr-26	2026-27	कर्नाटक Karnataka	8.56	0.00	0.00	8.56	0.00	8.56
18	01-Apr-26	2026-27	केरल Kerala	3.40	0.28	0.34	4.02	0.00	4.02
19	01-Apr-26	2026-27	लक्षद्वीप Lakshadweep	3.25	0.12	0.00	3.37	0.00	3.37
20	01-Apr-26	2026-27	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	6.00	1.07	0.00	7.08	0.00	7.08
21	01-Apr-26	2026-27	महाराष्ट्र Maharashtra	4.02	0.86	0.00	4.88	0.00	4.88
22	01-Apr-25	2025-26	मणिपुर Manipur	4.55	0.60	0.00	5.15	0.00	5.15
23	01-Apr-26	2026-27	मेघालय Meghalaya	3.15	1.19	0.06	4.40	0.00	4.40
24	01-Apr-26	2026-27	मिजोरम Mizoram	11.01	0.46	0.00	11.47	7.21	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-26	2026-27	ओडिशा Odisha	1.50	0.02	0.03	1.55	0.00	1.55
27	01-Apr-26	2026-27	पुडुचेरी Puducherry	0.25	0.12	0.00	0.37	0.00	0.37
28	01-Apr-26	2026-27	पंजाब Punjab	5.38	0.00	0.00	5.38	5.66	-0.28
29	01-Apr-26	2026-27	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	0.00	4.95
32	01-Apr-26	2026-27	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	0.00	7.36	4.50 [#]	2.86
35	01-Apr-26	2026-27	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-Apr-26	2026-27	अंडमान व निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	15.81	0.62	0.00	16.43	0.00	16.43
2	01-Apr-26	2026-27	आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	6.70	0.52	1.00	8.22	0.00	8.22
3	01-Apr-25	2026-27	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	4.95	0.00	0.00	4.95	0.00	4.95
4	01-Apr-26	2026-27	असम Assam	6.59	0.48	0.33	7.40	0.00	7.40
5	01-Apr-26	2026-27	बिहार Bihar	8.66	2.15	0.52	11.32	0.00	11.32
6	01-Apr-26	2026-27	चंडीगढ़ Chandigarh	6.90	1.62	0.11	8.63	0.00	8.63
7	01-Jul-25	2025-26	छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	5.05	0.55	0.20	5.80	0.00	5.80
8	01-Apr-26	2026-27	दादरा और नगर हवेली एवं दमन और दीव Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	4.50	0.56	0.00	5.06	0.00	5.06
9	01-Oct-21	2021-22	दिल्ली Delhi	8.61	1.93	0.43	10.97	0.00	10.97
10	01-Apr-26	2026-27	गोवा Goa	5.45	0.50	0.70	6.65	0.00	6.65
11	01-Apr-26	2026-27	गुजरात Gujarat	4.35	0.34	0.44	5.13	0.00	5.13
12	01-Apr-26	2026-27	हरियाणा Haryana	7.17	0.68	0.10	7.95	0.00	7.95
13	01-Apr-26	2026-27	हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	5.71	0.11	0.17	5.99	0.00	5.99
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	3.06	6.21
16	01-Apr-26	2026-27	झारखंड Jharkhand	6.67	1.14	0.40	8.21	0.00	8.21
17	01-Apr-26	2026-27	कर्नाटक Karnataka	4.40	1.03	418.00	423.43	0.00	423.43
18	01-Apr-26	2026-27	केरल Kerala	6.65	0.12	0.67	7.43	0.00	7.43
19	01-Apr-26	2026-27	लक्षद्वीप Lakshadweep	15.90	0.50	0.00	16.40	0.00	16.40
20	01-Apr-26	2026-27	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	7.05	2.08	0.63	9.76	0.00	9.76
21	01-Apr-26	2026-27	महाराष्ट्र Maharashtra	7.86	0.45	0.78	9.08	0.00	9.08
22	01-Apr-25	2025-26	मणिपुर Manipur	8.86	0.48	0.00	9.34	3.26	6.08
23	01-Apr-26	2026-27	मेघालय Meghalaya	6.60	1.31	0.05	7.96	0.00	7.96
24	01-Apr-26	2026-27	मिजोरम Mizoram	10.10	0.55	0.00	10.65	2.41	8.24
25	01-Apr-25	2025-26	नागालैंड Nagaland	16.43	0.00	0.00	16.43	8.88	7.54
26	01-Apr-26	2026-27	ओडिशा Odisha	6.20	0.27	0.31	6.78	0.00	6.78

27	01-Apr-26	2026-27	पुडुचेरी Puducherry	8.45	0.77	0.00	9.23	0.00	9.23
28	01-Apr-26	2026-27	पंजाब Punjab	6.33	0.91	0.82	8.07	0.00	8.07
29	01-Apr-26	2026-27	राजस्थान Rajasthan	6.00	1.37	0.40	7.77	0.00	7.77
30	01-Apr-25	2025-26	सिक्किम Sikkim	7.67	0.19	0.00	7.86	0.00	7.86
31	01-Jul-25	2025-26	तमिलनाडु Tamil Nadu	6.77	0.53	0.34	7.64	0.00	7.64
32	01-Apr-26	2026-27	तेलंगाना Telangana	4.44	0.15	0.06	4.66	0.00	4.66
33	01-Nov-25	2025-26	त्रिपुरा Tripura	7.83	0.45	0.59	8.86	0.00	8.86
34	29-Nov-25	2025-26	उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	7.30	2.01	0.55	9.86	0.00	9.86
35	01-Apr-26	2026-27	उत्तराखंड Uttarakhand	6.39	1.43	0.20	8.02	0.00	8.02
36	01-Apr-25	2025-26	पश्चिम बंगाल West Bengal	6.96	0.68	0.17	7.82	0.00	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-Apr-26	2026-27	अंडमान व निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	19.44	0.41	0.00	19.85	0.00	19.85
2	01-Apr-26	2026-27	आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	6.44	2.44	1.00	9.89	0.00	9.89
3	01-Apr-25	2026-27	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	4.50	0.00	0.00	4.50	0.00	4.50
4	01-Apr-26	2026-27	असम Assam	7.69	1.22	0.38	9.29	0.00	9.29
5	01-Apr-26	2026-27	बिहार Bihar	8.87	2.83	0.53	12.23	0.00	12.23
6	01-Apr-26	2026-27	चंडीगढ़ Chandigarh	5.21	1.03	0.11	6.35	0.00	6.35
7	01-Jul-25	2025-26	छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	6.94	1.93	0.35	9.22	0.00	9.22
8	01-Apr-26	2026-27	दादरा और नगर हवेली एवं दमन और दीव Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	5.33	3.08	0.00	8.41	0.00	8.41
9	01-Oct-21	2021-22	दिल्ली Delhi	8.61	1.29	0.43	10.33	0.00	10.33
10	01-Apr-26	2026-27	गोवा Goa	5.83	0.33	0.70	6.86	0.00	6.86
11	01-Apr-26	2026-27	गुजरात Gujarat	4.60	0.45	0.46	5.51	0.00	5.51
12	01-Apr-26	2026-27	हरियाणा Haryana	7.72	1.49	0.10	9.31	0.00	9.31
13	01-Apr-26	2026-27	हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	6.22	0.73	0.65	7.61	0.00	7.61
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-Apr-26	2026-27	झारखंड Jharkhand	7.22	2.28	0.58	10.08	0.00	10.08
17	01-Apr-26	2026-27	कर्नाटक Karnataka	4.40	0.68	0.40	5.48	0.00	5.48
18	01-Apr-26	2026-27	केरल Kerala	6.85	0.05	0.69	7.59	0.00	7.59
19	01-Apr-26	2026-27	लक्षद्वीप Lakshadweep	19.21	0.33	0.00	19.55	0.00	19.55
20	01-Apr-26	2026-27	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	7.75	3.30	0.89	11.93	0.00	11.93
21	01-Apr-26	2026-27	महाराष्ट्र Maharashtra	10.28	3.30	0.96	14.54	0.00	14.54
22	01-Apr-25	2025-26	मणिपुर Manipur	14.66	0.64	0.00	15.29	5.76	9.53
23	01-Apr-26	2026-27	मेघालय Meghalaya	6.17	2.07	0.05	8.29	0.00	8.29
24	01-Apr-26	2026-27	मिजोरम Mizoram	10.76	0.41	0.00	11.16	0.69	10.47
25	01-Apr-25	2025-26	नागालैंड Nagaland	16.85	0.00	0.00	16.85	8.85	7.99
26	01-Apr-26	2026-27	ओडिशा Odisha	6.20	0.37	0.31	6.88	0.00	6.88

27	01-Apr-26	2026-27	पुडुचेरी Puducherry	6.94	2.31	0.00	9.26	0.00	9.26
28	01-Apr-26	2026-27	पंजाब Punjab	6.48	0.79	0.84	8.11	0.00	8.11
29	01-Apr-26	2026-27	राजस्थान Rajasthan	6.50	1.86	0.40	8.76	0.00	8.76
30	01-Apr-25	2025-26	सिक्किम Sikkim	7.67	1.29	0.00	8.95	0.00	8.95
31	01-Jul-25	2025-26	तमिलनाडु Tamil Nadu	7.50	3.13	0.38	11.00	0.00	11.00
32	01-Apr-26	2026-27	तेलंगाना Telangana	8.50	2.54	0.06	11.10	0.00	11.10
33	01-Nov-25	2025-26	त्रिपुरा Tripura	7.98	0.39	0.60	8.97	0.00	8.97
34	29-Nov-25	2025-26	उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	7.56	1.49	0.57	9.61	0.00	9.61
35	01-Apr-26	2026-27	उत्तराखंड Uttarakhand	6.39	0.95	0.20	7.54	0.00	7.54
36	01-Apr-25	2025-26	पश्चिम बंगाल West Bengal	6.92	1.64	0.87	9.43	0.00	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-Apr-26	2026-27	अंडमान व निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	14.44	0.33	0.00	14.77	0.00	14.77
2	01-Apr-26	2026-27	आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	5.44	1.83	1.00	8.28	0.00	8.28
3	01-Apr-25	2026-27	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	4.15	0.00	0.00	4.15	0.00	4.15
4	01-Apr-26	2026-27	असम Assam	8.09	1.02	0.40	9.52	0.00	9.52
5	01-Apr-26	2026-27	बिहार Bihar	8.80	2.12	0.53	11.45	0.00	11.45
6	01-Apr-26	2026-27	चंडीगढ़ Chandigarh	4.61	0.85	0.11	5.57	0.00	5.57
7	01-Jul-25	2025-26	छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	6.78	1.14	0.54	8.46	0.00	8.46
8	01-Apr-26	2026-27	दादरा और नगर हवेली एवं दमन और दीव Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	5.22	2.24	0.00	7.46	0.00	7.46
9	01-Oct-21	2021-22	दिल्ली Delhi	8.61	0.96	0.43	10.01	0.00	10.01
10	01-Apr-26	2026-27	गोवा Goa	6.22	1.08	0.70	8.00	0.00	8.00
11	01-Apr-26	2026-27	गुजरात Gujarat	4.57	0.91	0.46	5.94	0.00	5.94
12	01-Apr-26	2026-27	हरियाणा Haryana	7.44	1.12	0.10	8.66	0.00	8.66
13	01-Apr-26	2026-27	हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	6.50	1.55	1.07	9.13	0.00	9.13
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-Apr-26	2026-27	झारखंड Jharkhand	7.22	1.37	0.58	9.17	0.00	9.17
17	01-Apr-26	2026-27	कर्नाटक Karnataka	6.60	1.07	0.59	8.26	0.00	8.26
18	01-Apr-26	2026-27	केरल Kerala	7.85	1.63	0.39	9.87	0.00	9.87
19	01-Apr-26	2026-27	लक्षद्वीप Lakshadweep	17.28	0.77	0.00	18.05	0.00	18.05
20	01-Apr-26	2026-27	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	6.89	2.81	1.03	10.74	0.00	10.74
21	01-Apr-26	2026-27	महाराष्ट्र Maharashtra	10.28	2.37	0.96	13.61	0.00	13.61
22	01-Apr-25	2025-26	मणिपुर Manipur	14.70	0.38	0.00	15.08	4.59	10.49
23	01-Apr-26	2026-27	मेघालय Meghalaya	6.17	1.83	0.03	8.02	0.00	8.02
24	01-Apr-26	2026-27	मिजोरम Mizoram	10.76	0.29	0.00	11.05	0.69	10.36

25	01-Apr-25	2025-26	नागालैंड Nagaland	17.09	0.00	0.00	17.09	8.85	8.24
26	01-Apr-26	2026-27	ओडिशा Odisha	6.50	0.91	0.52	7.93	0.00	7.93
27	01-Apr-26	2026-27	पुडुचेरी Puducherry	6.78	1.93	0.00	8.71	0.00	8.71
28	01-Apr-26	2026-27	पंजाब Punjab	6.57	0.81	0.85	8.24	0.00	8.24
29	01-Apr-26	2026-27	राजस्थान Rajasthan	6.50	1.16	0.40	8.06	0.00	8.06
30	01-Apr-25	2025-26	सिक्किम Sikkim	8.43	1.33	0.00	9.76	0.00	9.76
31	01-Jul-25	2025-26	तमिलनाडु Tamil Nadu	7.50	2.35	0.38	10.22	0.00	10.22
32	01-Apr-26	2026-27	तेलंगाना Telangana	7.39	1.83	0.06	9.28	0.00	9.28
33	01-Nov-25	2025-26	त्रिपुरा Tripura	7.99	0.27	0.60	8.86	0.00	8.86
34	29-Nov-25	2025-26	उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	6.78	1.04	0.51	8.33	0.00	8.33
35	01-Apr-26	2026-27	उत्तराखंड Uttarakhand	7.61	1.63	0.50	9.74	0.00	9.74
36	01-Apr-25	2025-26	पश्चिम बंगाल West Bengal	6.75	1.48	1.01	9.24	0.00	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)			
	2023-24	2024-25	2025-26	2026-27	2023-24	2024-25	2025-26	2026-27
अंडमान व निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
आंध्र प्रदेश / Andhra Pradesh	18%	7%	12%	7%	1,623	1,664	1,542	1,595
अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	NA	-58%	-45%	-39%	NA	2	3	4
असम / Assam	-7%	-9%	-2%	-7%	113	127	129	145
बिहार / Bihar	83%	74%	75%	78%	1,110	1,046	1,131	1,203
चंडीगढ़ / Chandigarh	-11%	-18%	7%	4%	18	19	107	110
छत्तीसगढ़ / Chhattisgarh	15%	10%	19%	N/A	719	756	856	N/A
दादरा और नगर हवेली एवं दमन और दीव Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	-10%	-15%	-17%	-18%	555	594	626	650
दिल्ली / Delhi	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
गोवा / Goa	-6%	-9%	-7%	-2%	91	94	100	107
गुजरात / Gujarat	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
हरियाणा / Haryana	N/A	18%	N/A	N/A	3,312	4,644	6,552	7,478
हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	7%	21%	-7%	-2%	93	92	119	257
जम्मू और कश्मीर / J&K	-13%	-49%	-18%	N/A	203	349	247	N/A
लद्दाख / Ladakh	-57%	-42%	-31%	N/A	3	2	2	N/A
झारखंड / Jharkhand	19%	7%	18%	28%	255	336	416	394
कर्नाटक / Karnataka	26%	11%	8%	4%	2,241	2,448	2,637	2,763
केरल / Kerala	N/A	2%	4%	6%	N/A	1,129	1,132	1,132

राज्य/केंद्र शासित प्रदेश State/UT	क्रॉस-सबसिडी / Cross-Subsidy (%)				ऊर्जा की खपत / Energy Consumption (in MUs)			
	2023-24	2024-25	2025-26	2026-27	2023-24	2024-25	2025-26	2026-27
लक्षद्वीप / Lakshadweep	-73%	-67%	-83%	-82%	0.41	0.46	0.86	0.99
मध्य प्रदेश / Madhya Pradesh	32%	30%	30%	30%	1,622	1,681	1,698	1,734
महाराष्ट्र / Maharashtra	7%	11%	10%	11%	9,804	9,078	9,886	10,924
मणिपुर / Manipur	16%	18%	-15%	N/A	21	15	31	N/A
मेघालय / Meghalaya	24%	24%	20%	15%	6	7	7	8
मिजोरम / Mizoram	20%	6%	25%	8%	3	3	3	3
नागालैंड / Nagaland	N/A	NA	NA	N/A	NA	NA	NA	N/A
ओडिशा / Odisha	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
पुडुचेरी / Puducherry	18%	14%	15%	14%	133	119	137	140
पंजाब / Punjab	10%	9%	7%	39%	914	923	1,061	912
राजस्थान / Rajasthan	-1%	-1%	4%	5%	989	917	1,000	1,035
सिक्किम / Sikkim	-32%	N/A	N/A	N/A	3	2	N/A	N/A
तमिलनाडु / Tamil Nadu	33%	36%	40%	N/A	9,813	10,278	10,765	N/A
तेलंगाना / Telangana	22%	30%	27%	9%	985	1,295	1,288	1,284
त्रिपुरा / Tripura	NA	NA	NA	N/A	NA	NA	NA	N/A
उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh	11%	13%	13%	N/A	3,893	3,987	3,844	N/A
उत्तराखंड / Uttarakhand	8%	8%	7%	7%	395	348	366	430
पश्चिम बंगाल / West Bengal	N/A	N/A	N/A	N/A	1,648	1,713	N/A	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:

- 15 राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के राज्य विद्युत नियामक आयोग वित्त वर्ष 2026-27 के लिए $\pm 20\%$ की सीमा की आवश्यकता का अनुपालन करते हैं।
SERCs of 15 States/ UTs comply with the requirement of $\pm 20\%$ limit for FY 2026-27.
- जारी किए गए टैरिफ आदेशों में से, कम वोल्टेज वाले औद्योगिक उपभोक्ताओं के लिए क्रॉस सब्सिडी अंडमान और निकोबार द्वीप समूह और गुजरात में लागू नहीं है।
Amongst the Tariff Orders issued Cross Subsidy for LT Industrial Consumers is not applicable in Andaman & Nicobar Islands and Gujarat.
- हरियाणा, नागालैंड, ओडिशा, त्रिपुरा और पश्चिम बंगाल के लिए राजस्व/बिक्री का श्रेणीवार विवरण उपलब्ध नहीं है, इसलिए क्रॉस सब्सिडी का विवरण दर्ज नहीं किया जा सकता है।
- For Haryana, Nagaland, Odisha, Tripura and West Bengal details of revenue/ sales are not available category wise hence cross subsidy details cannot be captured.

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)			
	2023-24	2024-25	2025-26	2026-27	2023-24	2024-25	2025-26	2026-27
अंडमान व निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	-71%	-62%	-50%	-47%	13	12	12	12
आंध्र प्रदेश / Andhra Pradesh	2%	-5%	-5%	-1%	20,901	23,993	22,609	21,065
अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	26%	-67%	-55%	-50%	117	270	367	447
असम / Assam	20%	9%	10%	9%	1,173	1,742	1,715	1,691
बिहार / Bihar	40%	19%	25%	21%	3,542	4,604	4,003	4,589
चंडीगढ़ / Chandigarh	5%	-2%	8%	NA	231	229	146	151
छत्तीसगढ़ / Chhattisgarh	4%	-2%	5%	N/A	11,328	13,417	13,683	N/A
दादरा और नगर हवेली एवं दमन और दीव Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	-5%	3%	3%	2%	8,930	9,608	9,808	10,182
दिल्ली / Delhi	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
गोवा / Goa	2%	10%	-7%	-2%	2,251	2,337	2,480	2,712
गुजरात / Gujarat	-25%	-22%	-21%	-21%	46,908	53,164	55,685	58,469
हरियाणा / Haryana	N/A	24%	NA	NA	16,960	19,456	22,938	26,794
हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	-3%	2%	-5%	NA	6,621	6,915	7,116	7,238
जम्मू और कश्मीर / J&K	-25%	-38%	-18%	N/A	1,332	1,626	1,645	N/A
लद्दाख / Ladakh	-50%	-52%	-21%	N/A	1	1	2	N/A
झारखंड / Jharkhand	19%	7%	18%	28%	2,057	2,743	3,308	3,055
कर्नाटक / Karnataka	23%	9%	6%	4%	9,029	10,613	10,842	11,471
केरल / Kerala	N/A	-6%	-6%	-5%	N/A	3,767	3,872	3,976
लक्षद्वीप / Lakshadweep	-77%	-72%	-66%	-59%	2	3	2	3
मध्य प्रदेश / Madhya Pradesh	9%	6%	8%	-5%	12,459	14,406	15,234	14,854
महाराष्ट्र / Maharashtra	15%	18%	17%	18%	40,337	39,939	42,199	44,174

राज्य/केंद्र शासित प्रदेश State/ UT	क्रॉस-सबसिडी / Cross-Subsidy (in %)				ऊर्जा की खपत / Energy Consumption (in MUs)			
	2023-24	2024-25	2025-26	2026-27	2023-24	2024-25	2025-26	2026-27
मणिपुर / Manipur	20%	19%	44%	N/A	15	30	18	N/A
मेघालय / Meghalaya	0%	-5%	-1%	1%	679	1,106	1,106	631
मिजोरम / Mizoram	19%	5%	8%	19%	6	10	16	7
नागालैंड / Nagaland	NA	NA	11%	N/A	46	10	10	N/A
ओडिशा / Odisha	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
पुडुचेरी / Puducherry	14%	13%	8%	8%	1,600	1,881	1,847	1,803
पंजाब / Punjab	2%	5%	9%	26%	20,217	23,480	23,048	25,115
राजस्थान / Rajasthan	9%	8%	12%	19%	23,471	24,566	24,333	25,244
सिक्किम / Sikkim	16%	N/A	N/A	N/A	328	344	302	N/A
तमिलनाडु / Tamil Nadu	11%	13%	17%	N/A	12,404	13,044	13,716	N/A
तेलंगाना / Telangana	42%	32%	11%	40%	18,246	18,314	19,436	19,875
त्रिपुरा / Tripura	31%	30%	29%	N/A	62	59	51	N/A
उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh	5%	1%	-3%	N/A	14,474	15,683	16,146	N/A
उत्तराखंड / Uttarakhand	9%	9%	8%	7%	7,274	6,987	7,042	7,273
पश्चिम बंगाल / West Bengal	N/A	N/A	N/A	N/A	9,391	9,773	N/A	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:

- 13 राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के राज्य विद्युत नियामक आयोग वित्त वर्ष 2026-27 के लिए $\pm 20\%$ की सीमा की आवश्यकता का अनुपालन करते हैं।
SERCs of 13 States/ UTs comply with the requirement of $\pm 20\%$ limit for FY 2026-27
- ओडिशा के लिए राजस्व का विवरण श्रेणी-वार उपलब्ध नहीं है, इसलिए क्रॉस-सब्सिडी का विवरण दर्ज नहीं किया जा सकता है।
For Odisha details of revenue are not available category wise hence cross subsidy details cannot be captured

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	2026-27		
	APSPDCL	APEPDCL	APCPDCL
HT Category at 11 kV			
HT I(B) Townships, Colonies, Gated Communities and Villas	0.97	0.89	1.12
HT II (A) Commercial & Others	2.09	2.20	2.32
HT II (A) Function Halls/ Auditoriums	1.99	1.99	1.99
HT II (B) Start-up power	1.99	1.99	-
HT III(A) Industry	1.89	1.71	1.85
HT III(B) Seasonal Industries (Off Season)	2.38	1.76	1.74
HT III (C) Energy Intensive Industries	1.58	-	1.75
HT IV (A) Utilities (Composite Protected Water Supply Schemes)	1.86	1.91	1.80
HT IV (B) General Purpose	2.28	2.25	2.13
HT V (E) Government/ Private Lift Irrigation	-	0.56	0.57
HT Category at 33 kV			
HT I(B) Townships, Colonies, Gated Communities, Villas	1.52	1.47	1.50
HT II(A) Commercial & Others	2.28	2.00	1.84
HT II(B) Start up power	1.99	1.99	1.99
HT III(A) Industry	1.54	1.48	1.55
HT III(B) Seasonal Industries (Off Season)	2.17	1.53	1.59
HT III(C) Energy Intensive Industries	0.36	0.24	-
HT IV(A) Utilities (Composite Protected Water Supply Schemes)	1.76	2.13	-
HT IV(B) General Purpose	1.90	2.04	1.74
HT V(E) Government/ Private Lift Irrigation	1.25	1.27	1.25
HT Category at 132 kV			
HT II(A) Commercial & Others	1.69	1.99	-

HT II(B) Start Up Power	1.99	1.99	1.99
HT III(A) Industry	1.37	1.44	1.40
HT III(C) Energy Intensive Industry	0.31	0.51	-
HT IV(D) Railway Traction	1.63	1.59	1.56
HT V (E)	1.43	-	1.43
220 kV			
HT II(A) Commercial & Others	-	1.66	-
HT II(B) Start up Power	1.99	1.99	-
HT III(A) Industry	1.57	1.37	1.96
HT III (C) Energy Intensive Industries	-	1.57	-
HT IV(D) Railway Traction	1.66	-	-
HT V (E) Government/ Private Lift Irrigation	1.43	1.43	-
असम / Assam			
2026-27			
Category	APDCL		
HT Domestic and Commercial 30 kW & above	1.81		
Public Water Works	1.81		
Bulk Supply Govt. Edu Inst and others	1.81		
HT Small Industries up to 50 kW	1.81		
HT Industries-I 50 kW to 150 kW	1.81		
HT Industries-II above 150 kW	1.81		
Tea, Coffee, Rubber, Oil & Coal	1.81		
HT Irrigation Load above 7.5 hp	1.81		
HT Electric Crematorium & Railway Traction	1.81		
HT EV Charging Station	1.33		
बिहार / Bihar			
2026-27			
Category	NBPDCL	SBPDCL	
HT Category			
For 11 kV, 33 kV, 132 kV, 220 & 400 kV	1.77	1.68	
चंडीगढ़ / Chandigarh			
2026-27			
Category	Chandigarh Power Distribution Limited (CPDL)		
LT Level	NIL		
High Tension (HT)/ EHT	0.61		
Extra High Tension (EHT) Level	0.82		
छत्तीसगढ़ / Chhattisgarh			
2025-26			
Category	CSPDCL		
	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	
दादरा और नगर हवेली तथा दमन और दीव			
Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu			
2026-27			
Category	DNHDDPDCL		
LT -C&I	NIL		
HT-C&I	1.33		
EHT-C&I	0.82		
दिल्ली / Delhi			
2021-22			
Category	BRPL	BYPL	TPDDL
Industrial			
At LT level, 11 kV/ 33kV/ 66kV & above 66kV	1.90	1.88	1.87
Non-Domestic			
At LT level, 11 kV/ 33kV/ 66kV & above 66kV	2.24	2.27	2.18
DMRC & DJB			
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

गोवा / Goa	2026-27				
Category	Electricity Department, Goa (EDG)				
Low Tension (LT) Level	NIL				
High Tension (HT)/ EHT Level	1.13				
Extra High Tension (EHT) Level	0.68				
गुजरात / Gujarat	2026-27				
Category	DGVCL	PGVCL	MGVCL	UGVCL	
HT Category	1.33	1.33	1.33	1.33	
हरियाणा / Haryana	2026-27				
Category	UHBVNL		DHBVNL		
HT Supply	1.45		1.45		
Bulk Supply (other than DS)	-		-		
LT Supply	1.18		1.18		
हिमाचल प्रदेश / Himachal Pradesh	2026-27				
Category	HPSEBL				
	Non-Peak hours		Peak Hours		
Large Industrial Supply EHT Consumers					
a) 66kV and above	0.66		0.70		
b) HT1 (>100 KVA and up to 1 MVA)	0.55		0.58		
c) HT2 (>100 KVA and up to 1 MVA)	0.59		0.62		
Irrigation and Drinking Water Pumping Supply (IDWPS)					
HT	0.40		0.44		
EHT	0.61		0.72		
Bulk Supply (BS)					
HT	0.42		0.42		
EHT	0.68		0.8		
जम्मू और कश्मीर / Jammu & Kashmir	2025-26				
Category	JPDCL		KPDCL		
HT Consumers	1.38/kWh (or 1.24/kVAh)		1.38/kWh (or 1.24/kVAh)		
झारखंड / Jharkhand	2026-27				
Category	JBVNL				
HT Services 11 kV, 33 kV & above	1.95				
कर्नाटक / Karnataka	2026-27				
Category	BESCOM	HESCOM	MESCOM	GESCOM	CESC
HT Categories (66kV & above)					
HT-1	1.07	1.07	1.07	1.07	1.07
HT-2a	1.86	1.86	1.86	1.86	1.86
HT-2b	1.89	1.89	1.89	1.89	1.89
HT-2c (i)	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83
HT-2c (ii)	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85
HT-4 Residential Apartments	1.79	1.79	1.79	1.79	1.79
HT-5 Temporary	3.49	3.49	3.49	3.49	3.49
HT-6	2.04	2.04	2.04	2.04	2.04
HT-7	1.73	1.73	1.73	1.73	1.73
HT Categories (HT Level-11kV/33kV)					
HT-1	0.55	0.55	0.55	0.55	0.55
HT-2a	1.86	1.86	1.86	1.86	1.86
HT-2b	1.89	1.89	1.89	1.89	1.89
HT-2c (i)	1.83	1.83	1.83	1.83	1.83
HT-2c (ii)	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85
HT-4	1.79	1.79	1.79	1.79	1.79
HT-5	3.49	3.49	3.49	3.49	3.49
HT-6	2.04	2.04	2.04	2.04	2.04
HT-7	1.73	1.73	1.73	1.73	1.73
LT Categories					
LT-1	0.83	0.83	0.83	0.83	0.83
LT-2	1.59	1.59	1.59	1.59	1.59
LT-3a	1.35	1.35	1.35	1.35	1.35

LT-3b	3.05	3.05	3.05	3.05	3.05
LT-4a	0.49	0.49	0.49	0.49	0.49
LT-4b	1.07	1.07	1.07	1.07	1.07
LT-4c	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85
LT-5 Industrial	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16
LT-7 Temporary Supply	3.19	3.19	3.19	3.19	3.19
केरल / Kerala	2026-27				
Category	KSEBL				
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				
मध्य प्रदेश / Madhya Pradesh	2026-27				
Category	MPMaKVCL	MPPaKVV	MPPoKVCL		
LV-1: Domestic	0.67	0.67	0.67		
LV-2 & 4: Non-Domestic & Industrial	1.49	1.49	1.49		
LV-3: Public Water Works & Street Light	0.77	0.77	0.77		
LV-6: E-Vehicle/ E-Rickshaws Charging Stations	1.02	1.02	1.02		
HV-1: Railway Traction	1.49	1.49	1.49		
HV- 2: Coal Mines	1.49	1.49	1.49		
HV- 3.1 & 3.2: Industrial and Non-Industrial	1.49	1.49	1.49		
HV- 3.3: Shopping Malls	1.49	1.49	1.49		
HV- 3.4: Power Intensive Industries	0.90	0.90	0.90		
HV- 4: Seasonal & Non-Seasonal	1.49	1.49	1.49		
HV- 5: Irrigation, Public Water Works & Other than Agricultural	1.49	1.49	1.49		
HV- 6: Bulk Residential Users	1.49	1.49	1.49		
HV- 7: Synchronization and Start-Up Power	1.49	1.49	1.49		
HV- 8: EV/ E-Rickshaws Charging Stations	1.49	1.49	1.49		
HV -9: Metro Rail	1.49	1.49	1.49		
महाराष्ट्र / Maharashtra	2026-27				
Category	MSEDCL				
HT Category – 11 kV, 22kV, 33kV 66 kV and above					
HT I(A) & I(B): Industry (General) & (Seasonal)	2.07				
HT II&III:Commercial & Railways/Metro/Monorail	2.07				
HT IV: Public Water Works	1.91				
HT Category - 33 kV,22 kV & 11 kV					
HT V(B): Agriculture Others	1.65				
HT VI: Group Housing Society (Residential)	1.42				
HT IX(A) & (B): Public Services-Govt. & others	2.07				
HT X: EV Charging Station	1.56				
मेघालय / Meghalaya	2026-27				
Category	MePDCL				
HT Level	0.95				

EHT Level	1.47			
HT & EHT Ferro Alloys Industrial	NIL			
ओडिशा / Odisha	2026-27			
Category	TPCODL	TPNODL	TPSODL	TPWODL
EHT	1.52	1.43	1.18	2.50
HT	0.56	0.07	0.17	1.06
LT	1.13	0.34	0.24	1.40
पुडुचेरी / Puducherry	2026-27			
Category	Puducherry Electricity Department (PED)			
LT Level	NIL			
HT Level	1.41			
EHT Level	1.32			
पंजाब / Punjab	2026-27			
Category	PSPCL			
Large Supply	0.86			
Non-Residential Supply	1.22			
Bulk Supply	1.22			
राजस्थान / Rajasthan	2026-27			
Category	AVVNL	JdVVNL	JVVNL	
Non- Domestic service, Mixed Load/ Bulk Supply and Large Industrial Service				
11KV, 33KV, 132KV and above	1.48	1.48	1.48	
सिक्किम / Sikkim	2025-26			
Category	PD-Sikkim			
HT (1 MW and above)	1.86			
तमिलनाडु / Tamil Nadu	2025-26			
Category	TANGEDCO			
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			
तेलंगाना / Telangana	2026-27			
Category	TGSPDCL		TGNPDCL	
HT Category 11 kV				
HT-I Industry General	1.98	1.99		
HT-I(B)Ferro Alloys	2.04	-		
HT-II(A) – Others (Commercial)	2.33	2.37		
HT-II(B) – Wholly Religious Places	1.13	0.60		
HT - III Airport Bus and Railway Station	2.38	2.08		
HT-IV (A) Irrigation & Agriculture	1.66	1.94		
HT-IV(B) CPWS Schemes	0.02	-		
HT-VI Townships & Residential Colonies	1.73	1.81		
HT-Temporary Supply	2.91	3.40		
HT-IX EV Charging Station	0.88	-		
HT Category 33kV				
HT-I Industry Segregated	1.73	1.79		
HT-I(B)Ferro Alloys	-	1.58		
HT-II(A) – Others (Commercial)	2.04	2.12		
HT-II(B) – Wholly Religious Places	0.93	-		
HT-IV (A) Irrigation & Agriculture	1.70	1.80		
HT-IV(B) CPWS Schemes	0.51	0.28		
HT-VI Townships & Residential Colonies	1.73	1.65		
HT-Temporary Supply	3.01	2.77		
HT-IX EV Charging Station	2.25	0.74		

HT Category 132kV					
HT-I Industry		1.62			1.69
HT-I(B)Ferro Alloys		-			-
HT-II Others (Commercial)		2.34			3.77
HT-III Airports, Bus & Rly Stations		1.71			-
HT-IV(A) Irrigation & Agriculture		1.60			1.92
HT-IV(B) CPWS		0.76			0.58
HT-V(A) Railway Traction		1.34			1.01
HT-V(B)HMR		0.53			-
HT-VI Townships & Residential Colonies		-			1.74
त्रिपुरा / Tripura		2025-26			
Category	TSECL				
Commercial					
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		2026-27			
Category	UPCL				
HT Industrial					0.56
Non-Domestic					1.21
Mixed Load					0.37
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.10th 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
निम्न अतिरिक्त अधिभार स्तर: ≤ 1.50 रुपये Low Additional Surcharge Level: ≤ Rs 1.50		
आंध्र प्रदेश / Andhra Pradesh*	2026-27	Nil
चंडीगढ़ / Chandigarh	2026-27	1.32
गोवा / Goa	2026-27	0.77
गुजरात / Gujarat	2025-26	1 st Apr'25 – 30 th Sep'25: 0.82
हरियाणा / Haryana	2025-26	Apr-Sep'25 - 1.21
हिमाचल प्रदेश / Himachal Pradesh	2026-27	0.64
कर्नाटक / Karnataka	2026-27	Nil
केरल / Kerala	2026-27	Nil
मध्य प्रदेश / Madhya Pradesh	2026-27	1.18
महाराष्ट्र / Maharashtra	2026-27	Nil
ओडिशा / Odisha	2026-27	Nil
पंजाब / Punjab	2025-26	Apr-Sep'25 – 1.13 (Partial OA) 1.53 (Full OA)
पुडुचेरी / Puducherry	2026-27	1.43
राजस्थान / Rajasthan	2026-27	0.50
तमिलनाडु / Tamil Nadu	2025-26	Apr-Sep'25 – 0.10
तेलंगाना / Telangana	2026-27	Apr-Sep'26 – 0.13
उत्तराखंड / Uttarakhand	2025-26	Apr-Sep'25 – 1.14

राज्य/केन्द्र शासित प्रदेश States/UTs	लागू अवधि Applicable Period	अतिरिक्त अधिभार Additional Surcharge
मध्यम अतिरिक्त अधिभार स्तर: > 1.50 रुपये से 2.00 रुपये तक Medium Additional Surcharge Level: > Rs 1.50 to Rs. 2.00		
दिल्ली / Delhi	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
मेघालय / Meghalaya	2026-27	Additional Surcharge due to stranded cost = 2.11 (From April 2026 to Spetember 2026)
इन राज्यों के लिए अनुपलब्ध है Not Available for these states		
अंडमान व निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	2026-27	N/A
अरुणाचल प्रदेश / Arunachal Pradesh	2026-27	N/A
असम / Assam	2026-27	N/A
बिहार / Bihar**	2026-27	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	2026-27	N/A
लक्षद्वीप / Lakshadweep	2026-27	N/A
मणिपुर / Manipur	2025-26	N/A
मिजोरम / Mizoram	2026-27	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

***Note:** The DISCOMs have not filed proposals for an additional surcharge. Hence, the Commission has not determined the same in the present Order. However, if the DISCOMs propose such charges in the future, as per their entitlement under section 42(4) read with the NTP for an additional surcharge, the same may be made for FY2026-27 within three months from the receipt of this Order.

****Note:** The additional surcharge shall be recovered from open access consumer, only in case of the obligation of the licensee in terms of power purchase continuous to remain stranded due to shift by open access consumers.

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
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.10th 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:

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

(रु./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
आंध्र प्रदेश / Andhra Pradesh	2026-27	-	-	-	-	-	-
एपीईपीडीसीएल / APEPDCL	2026-27	NA	1.00	0.47	--	0.28	0.28
एपीईपीडीसीएल/ APSPDCL	2026-27	NA	1.00	0.47	--	0.28	0.28
एपीईपीडीसीएल / APCPDCL	2026-27	NA	1.00	0.47	--	0.28	0.28
अरुणाचल प्रदेश / Arunachal Pradesh	2026-27	1.93					
डीओपी, अरुणाचल प्रदेश / DoP, Arunachal Pradesh	2026-27	1.93					
असम / Assam	2026-27	NA	0.27	0.27	NA	NA	NA
एपीडीसीएल / APDCL	2026-27	NA	0.27	0.27	NA	NA	NA
बिहार / Bihar	2026-27	-	-	-	-	-	-
एनबीपीडीसीएल / NBPDCCL	2026-27	NA	0.53	0.52	NA	NA	NA
एसबीपीडीसीएल / SBPDCL	2026-27	NA	0.57	0.53	NA	NA	NA
चंडीगढ़ / Chandigarh	2026-27	1.13	0.54				
सीपीडीएल/ CPDL	2026-27	1.13	0.54				
छत्तीसगढ़ / Chhattisgarh	2025-26	0.85	0.85	0.29	NA	NA	NA
सीएसपीडीसीएल / CSPDCL	2025-26	0.85	0.85	0.29	NA	NA	NA
दादरा और नगर हवेली और दमन और दीव / Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	2026-27	0.50	0.18				
डीएनएचडीडीपीडीसीएल / DNHDDPDCL	2026-27	0.50	0.18				
दिल्ली / Delhi	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
गोवा / Goa	2026-27	1.33	0.26				0.39
गोवा पीडी / Goa PD	2026-27	1.33	0.26				0.39
गुजरात / Gujarat	2026-27	1.11	0.24	0.24	NA	NA	NA
डीजीवीसीएल / DGVCL	2026-27	1.11	0.24	0.24	NA	NA	NA
एमजीवीसीएल / MGVCL	2026-27	1.11	0.24	0.24	NA	NA	NA
पीजीवीसीएल / PGVCL	2026-27	1.11	0.24	0.24	NA	NA	NA
यूजीवीसीएल / UGVCL	2026-27	1.11	0.24	0.24	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
हरियाणा / Haryana	2026-27	0.94		0.73		NA	NA
डीएचबीवीएनएल / DHBVNL	2026-27	0.94		0.73		NA	NA
यूएचबीवीएनएल / UHBVNL	2026-27	0.94		0.73		NA	NA
हिमाचल प्रदेश / Himachal Pradesh	2026-27	3.80	1.75	0.77	0.29	0.21	0.06
एचपीएसईबीएल - अल्पावधि / HPSEBL – Short Term	2026-27	3.80	1.75	0.77	0.29	0.21	0.06
जम्मू और कश्मीर / J&K		--	--	--	--	--	--
जेपीडीसीएल / JPDCL	2025-26	0.48		0.18		NA	NA
केपीडीसीएल / KPDCCL	2025-26	0.48		0.18		NA	NA
लद्दाख / Ladakh	2025-26	NA		NA		NA	NA
एलपीडीडी / LPDD	2025-26	NA	NA	NA	NA	NA	NA
झारखंड / Jharkhand	2026-27	2.06	0.65	0.25	0.25	0.25	0.25
जेबीवीएनएल / JBVNL	2026-27	2.06	0.65	0.25	0.25	0.25	0.25
कर्नाटक / Karnataka	2025-26				--		
बीईएसकॉम: इंजेक्शन प्वाइंट / BESCOM: Injection Point→							
ड्रॉल प्वाइंट Drawl Point							
एचटी HT	2026-27	0.96		0.29		NA	NA
एलटी LT	2026-27	0.67		0.96		NA	NA
सीईएससी: इंजेक्शन प्वाइंट / CESC: Injection Point→							
ड्रॉल प्वाइंट Drawl Point							
एचटी HT	2026-27	1.29		0.39		NA	NA
एलटी LT	2026-27	0.90		1.29		NA	NA
जीईएससीओएम: इंजेक्शन प्वाइंट / GESCOM: Injection Point→							
ड्रॉल प्वाइंट / Drawl Point							
एचटी HT	2026-27	1.27		0.38		NA	NA
एलटी LT	2026-27	0.89		1.27		NA	NA
हेस्कॉम: इंजेक्शन प्वाइंट / HESCOM: Injection Point→							
ड्रॉल प्वाइंट Drawl Point							
एचटी / HT	2026-27	1.27		0.38		NA	NA
एलटी / LT	2026-27	0.89		1.27		NA	NA
मेस्कॉम इंजेक्शन प्वाइंट / MESCOM: Injection Point→							
ड्रॉल प्वाइंट / Drawl Point							
एचटी / HT	2026-27	1.47		0.44		NA	NA
एलटी / LT	2026-27	1.03		1.47		NA	NA
केरल / Kerala	2026-27	NA		0.64		NA	NA
केएसईबीएल / KSEBL	2026-27	NA		0.64		NA	NA
मध्य प्रदेश / Madhya Pradesh	2026-27	1.19	0.69	0.17	NA	NA	NA
एमपीएमएकेवीवीसीएल / MPMaKVCL	2026-27	1.19	0.69	0.17	NA	NA	NA
एमपीएमएकेवीवीसीएल / MPPaKVCL	2026-27	1.19	0.69	0.17	NA	NA	NA
एमपीपीओकेवीवीसीएल / MPPoKVCL	2026-27	1.19	0.69	0.17	NA	NA	NA
महाराष्ट्र / Maharashtra	2026-27	1.60		0.81		NA	NA
एमएसईडीसीएल / MSEDCL	2026-27	1.60		0.81		NA	NA
मणिपुर / Manipur	2025-26				2.10		
एमएसपीडीसीएल / MSPDCL	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
मेघालय / Meghalaya	2026-27	2.68					
एमईपीडीसीएल / MePDCL	2026-27	2.68					
मिजोरम / Mizoram	2026-27	1.24					
मिजोरम पीडी / Mizoram PD	2026-27	1.24					
नागालैंड / Nagaland	2025-26	NA	3.92	3.92	NA	NA	NA
नागालैंड पीडी / Nagaland PD	2025-26	NA	3.92	3.92	NA	NA	NA
ओडिशा / Odisha	2026-27	--	--	--	--	--	--
टीपीसीओडीएल / TPCODL	2026-27	NA	1.17			NA	NA
टीपीएनओडीएल / TPNODL	2026-27	NA	1.81			NA	NA
टीपीएनओडीएल / TPSODL	2026-27	NA	1.97			NA	NA
टीपीएनओडीएल / TPWODL	2026-27	NA	1.21			NA	NA
पुडुचेरी / Puducherry	2026-27	0.74	0.28			0.11	
पुडुचेरी पीडी / Puducherry PD	2026-27	0.74	0.28			0.11	
पंजाब / Punjab	2026-27	0.62					
पीएसपीसीएल / PSPCL	2026-27	0.62					
राजस्थान / Rajasthan	2026-27	1.93	0.69	0.09	NA	0.01	
एवीवीएनएल / AVVNL	2026-27	1.93	0.69	0.09	NA	0.01	
जेडीवीवीएनएल / JdVVNL	2026-27	1.93	0.69	0.09	NA	0.01	
जेवीवीएनएल/ JVVNL	2026-27	1.93	0.69	0.09	NA	0.01	
सिक्किम / Sikkim	2025-26	NA	0.50	0.50	NA	NA	NA
सिक्किम पीडी / Sikkim PD	2025-26	NA	0.50	0.50	NA	NA	NA
तमिलनाडु / Tamil Nadu	2025-26	--					
टीएनपीडीसीएल / TNPDCCL	2025-26	1.60	1.04			-	
तेलंगाना / Telangana	2026-27	-	-	-	-	-	
टीजीएनपीडीसीएल / TGPNDCCL	2026-27	1.44	0.47	0.14	-	0.12	
टीजीएसपीडीसीएल / TGSPDCCL	2026-27	0.88	0.29	0.09	-	0.12	
त्रिपुरा / Tripura	2025-26	NA	NA	0.47	NA	NA	NA
टीएसईसीएल / TSECL	2025-26	NA	NA	0.47	NA	NA	NA
उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh	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					
उत्तराखंड / Uttarakhand	2026-27	Nil	Rs. 18,867/MW/day			Nil	
यूपीसीएल / UPCL	2026-27	Nil	Rs. 18,867/MW/day			Nil	
पश्चिम बंगाल / West Bengal	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*	2026-27	201.80	Rs/kVA/month	201.80	Rs/kVA/month
एपीट्रानस्को / APTRANSCO	2026-27	201.80	Rs/kVA/month	201.80	Rs/kVA/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*	2026-27	--	--	0.45	Rs/kWh
एईजीसीएल / AEGCL	2026-27	--	--	0.45	Rs/kWh
बिहार / Bihar	2026-27	--	--	--	--
बीएसपीटीसीएल / BSPTCL	2026-27	2,186.08	Rs Cr.	--	--
बीजीसीएल / BGCL	2026-27	332.10	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	2026-27	98,573	Rs/MW/month	3,241	Rs/MW/Day
डीएनएचडीपीसीएल / DNHDDPCL	2026-27	98,573	Rs/MW/month	3,241	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*	2026-27	3,858.96	Rs/MW/Day	0.38	Rs/kWh
जीईटीसीओ / GETCO	2026-27	3,858.96	Rs/MW/Day	0.38	Rs/kWh
हरियाणा Haryana	2026-27	--	--	0.34	Rs/kWh
एचवीपीएनएल / HVPNL	2026-27	--	--	0.34	Rs/kWh
हिमाचल प्रदेश / Himachal Pradesh	2026-27	--	--	0.10	Rs/kWh
एचपीपीटीसीएल / HPPTCL	2026-27	--	--	0.10	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	2026-27	238,585	Rs/MW/month	633.47	Rs/MWh
केपीटीसीएल / KPTCL	2026-27	238,585	Rs/MW/month	633.47	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
केरल / Kerala	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
मध्य प्रदेश / Madhya Pradesh	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
महाराष्ट्र* / Maharashtra*	2024-25	310.98	Rs/kW/month	0.49	Rs/kWh
एमएसईटीसीएल / MSETCL	2024-25	310.98	Rs/kW/month	0.49	Rs/kWh
मणिपुर / Manipur	2024-25	0.97	Rs/kWh	N/A	N/A
एमएसपीसीएल / MSPCL	2024-25	0.97	Rs/kWh	N/A	N/A
मेघालय / Meghalaya	2026-27	0.65	Rs/kWh	0.65	Rs/kWh
एमईपीटीसीएल / MePTCL	2026-27	0.65	Rs/kWh	0.65	Rs/kWh
ओडिशा / Odisha	2025-26	0.26	Rs/kWh	0.24	Rs/kWh
ओपीटीसीएल / OPTCL	2025-26	0.26	Rs/kWh	0.24	Rs/kWh
पंजाब* / Punjab*	2026-27	90,514.14	Rs/MW/month	205.84	Rs/MWh
पीएसटीसीएल / PSTCL	2026-27	90,514.14	Rs/MW/month	205.84	Rs/MWh
राजस्थान* / Rajasthan*	2025-26	170.79	Rs/kW/month	5.61	Rs/kW/day
आरआरवीपीएनएल / RRVPNL	2025-26	170.79	Rs/kW/month	5.61	Rs/kW/day
तमिलनाडु / Tamil Nadu	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
तेलंगाना / Telangana	2026-27	90.90	Rs/kW/month	0.12	Rs/kWh
टीएसट्रांसको / TSTRANSCO	2026-27	90.90	Rs/kW/month	0.12	Rs/kWh
त्रिपुरा / Tripura	2025-26	0.21	Rs/kWh	N/A	N/A
टीएसईसीएल / TSECL	2025-26	0.21	Rs/kWh	N/A	N/A
उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh	2026-27	0.4448	Rs/kWh	0.4448	Rs/kWh
यूपीपीटीसीएल / UPPTCL	2026-27	0.4448	Rs/kWh	0.4448	Rs/kWh
उत्तराखंड / Uttarakhand	2026-27	5,988.64	Rs/MW/Day	N/A	N/A
पीटीसीयूएल / PTCUL	2026-27	5,988.64	Rs/MW/Day	N/A	N/A
पश्चिम बंगाल / West Bengal	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

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%) प्रत्येक बैंकिंग चक्र के अंत में अप्रयुक्त अतिरिक्त संग्रहित ऊर्जा को समाप्त माना जाएगा: बशर्ते कि, नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन स्टेशन उस सीमा तक नवीकरणीय ऊर्जा प्रमाणपत्रों का हकदार होगा। 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. 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.
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 'डीमड 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.

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
				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.
छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	CSPDCL	2.00%	Monthly	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. 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.
दादरा और नगर हवेली और दमन और दीव Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	DNHDDPDCL	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.
दिल्ली Delhi	BRPL BYPL TPDDL	8.00%	Monthly/ Billing Cycle	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

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
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। 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.		
	PGVCL	b) For MSME Manufacturing units and other than demand based - Rs.1.10/ unit.		
	UGVCL	Note: *Not Applicable for Govt Buildings		

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
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। 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.
	UHBVNL			
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। 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.
	KPDCL			
लद्दाख Ladakh	LPDD			
झारखंड Jharkhand	JBVNL	8.00%	Monthly/ Billing Cycle	प्रत्येक बैंकिंग आवर्तन (अर्थात् 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%	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
	CESC	During peak: 8.00% +		
	HESCOM	2.00%		
	GESCOM			

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
	MESCOM			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.
केरल Kerala	KSEBL	2.00%	Monthly	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। The rate for settlement of surplus banked energy in respect of existing prosumers under GNM by any name, shall be APCC 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)
लक्षद्वीप Lakshadweep	LED	8.00%	Monthly/ Billing Cycle	नवीकरणीय ऊर्जा उत्पादन केंद्र द्वारा किए गए कुल उत्पादन के 20% तक सीमित: शेष बची विद्युत्, 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. 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.
मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	MPMaKVCL MPPaKVCL MPPoKVCL	8.00%	Monthly	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। 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
महाराष्ट्र Maharashtra	MSEDCL	8.00%	Monthly	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।

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 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
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।

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>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;</p> <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 'डीमड 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	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।</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
	JVVNL			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.
	JdVVNL			
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 भारत 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>

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>(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> <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</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
				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.
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.

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
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.
*पश्चिम बंगाल *West Bengal	WBSEDCL	-	12 months (FY)	-

* ड्राफ्ट 1 संशोधन विनियम जारी किए गए हैं, अंतिम विनियमन की प्रतीक्षा है।
Draft 1st 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)	संबंधित उपभोक्ता श्रेणी में टीओडी की प्रयोज्यता TOD applicability across respective 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	2026-27	Yes	Yes	Yes	Yes	No	Yes	Yes	Yes Except consumers having CPP &/or availing supply from other sources by wheeling of power
आंध्र प्रदेश Andhra Pradesh	2026-27	No	Yes	Yes	Yes	No	Yes	Yes	No
अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	2026-27	Yes	Yes	Yes	Yes	No	Yes	Yes	Yes
असम Assam	2026-27	Yes LT-II A LT-II B	Yes LT-IV	Yes LT-VIII	Yes LT-V, VI, IX & X	No	Yes HT-II	Yes HT-V(A), V(B), V(C), VI & VII	Yes HT-I, III, IV & XII
बिहार Bihar	2026-27	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	2026-27	Yes	Yes	Yes	Yes	No	Yes	Yes	Yes Except consumers having CPP &/or availing supply from other sources by wheeling of power
छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	2025-26	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

राज्य State	वर्ष Year (वित्त वर्ष) (FY)	संबंधित उपभोक्ता श्रेणी में टीओडी की प्रयोज्यता TOD applicability across respective 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
दादरा नगर हवेली और दमन और दीव DNH and Daman & Diu	2026-27	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 Except consumers having CPP &/or availing supply from other sources by wheeling of power
दिल्ली Delhi	2021-22	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	2026-27	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 Except consumers having CPP &/or availing supply from other sources by wheeling of power
गुजरात Gujarat	2026-27	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	2026-27	No	No	No	Yes EV Charging station	No	No	Yes HT Industry, NDS Bulk Supply	Yes EV Charging station
हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	2026-27	The Petitioner (HPSEBL) is directed by the Commission (HPERC) to undertake a comprehensive study based on the data for at least last three financial years and submit a complete ToD rationalization proposal to the Commission, along with its revenue impact.							
जम्मू और कश्मीर J&K	2025-26	No	No	No	No	No	No	Yes HT Industrial supply & Bulk Supply (33kV and above) HT Industrial supply for PII _B (33kV)	Yes EV Charging station (33kV) Railway Traction Service (33kV)
लद्दाख Ladakh	2025-26	Yes (Load More than 10 kW, Metered consumption)							
झारखंड Jharkhand	2026-27	No	No	No	No	No	Yes HT Institutional	Yes HT Services	No
कर्नाटक Karnataka	2026-27	No	No	Yes LT-5	Yes LT-6 (c)	No	Yes HT-2 (b)	Yes HT-2 (a)	Yes HT-1, 2C (i) & (ii)

राज्य State	वर्ष Year (वित्त वर्ष) (FY)	संबंधित उपभोक्ता श्रेणी में टीओडी की प्रयोज्यता TOD applicability across respective 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
केरल Kerala	2026-27	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	2026-27	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 Except consumers having CPP &/or availing supply from other sources by wheeling of power
मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	2026-27	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	2026-27	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	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	2026-27	No	No	No	No	No	No	Yes	No
मिजोरम Mizoram	2026-27	Yes KJ (Domestic) LT- Domestic HT - Domestic	Yes	Yes	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	Yes Provisionally Approved	Yes Provisionally Approved	Yes Provisionally Approved	No	No	Yes Provisionally Approved	Yes Provisionally Approved	No
ओडिशा Odisha	2026-27	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

राज्य State	वर्ष Year (वित्त वर्ष) (FY)	संबंधित उपभोक्ता श्रेणी में टीओडी की प्रयोज्यता TOD applicability across respective 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
पुडुचेरी Puducherry	2026-27	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 Except consumers having CPP &/or availing supply from other sources by wheeling of power
पंजाब* Punjab*	2026-27	No	Yes NRS with demand above 100 kVA	No	No	No	No	Yes MIP/ LIP	Yes Waste Management Plants, Bulk Supply
राजस्थान Rajasthan	2026-27	Yes >10kW	Yes >10kW	Yes >10kW	Yes >10kW Except PSL (LT-3)/Removed from TOD	No	Yes >10kW	Yes >10kW	Yes >10kW
सिक्किम Sikkim	2025-26	No	No	No	No	No	Yes	Yes	Yes
तमिलनाडु Tamil Nadu	2025-26	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	2026-27	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	Yes >10 kW	Yes Except consumption <50 units	Yes	Yes PWW _B	Yes Irrigation	Yes Tea/ Coffee/ Rubber Gardens	Yes Industrial	Yes Bulk Supply
उत्तर प्रदेश Uttar Pradesh	2025-26	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**	2026-27	No	No	Yes RTS-5 Load > 25kW	No	No	No	Yes RTS-5: HT Industry Load > 25kW	No

राज्य State	वर्ष Year (वित्त वर्ष) (FY)	संबंधित उपभोक्ता श्रेणी में टीओडी की प्रयोज्यता TOD applicability across respective 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
पश्चिम बंगाल West Bengal	2025-26	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 _B 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

***Note:** PSPCL has been directed, once again, by PSERC to ensure and confirm its readiness for implementation of Rule 8A and to submit, by 30th September, 2026, a comprehensive ToD tariff proposal supported by detailed data on power availability and demand during solar and non-solar hours. For the present Order, the Commission decides to continue with the existing ToD Tariff for NRS/BS consumers with sanctioned demand of more than 100 kVA and all LS/MS consumers (including Rural/Urban Water Supply Schemes and Compost/Solid Waste Management Plants). The Commission shall review the same in the Tariff Order of FY 2027-28 with a proper analysis of the data. The applicable ToD Tariff shall be as per condition 15 of the General Conditions of Tariff.

****Note:** For Uttarakhand, currently, the TOD tariffs are applicable only for LT and HT industries having load exceeding 25 kW. The Commission shall decide on extending the same to other categories of consumers once the smart meters are installed in the next tariff proceedings. Accordingly, UPCL has been directed by The Commission to complete the smart metering in other consumer categories at the earliest and in no later than 31.03.2027.

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
अंडमान व निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	2026-27	NA	NA	15.50%
ईडी अंडमान और निकोबार द्वीप समूह ED Andaman & Nicobar Islands	2026-27	NA	NA	15.50%
आंध्र प्रदेश / Andhra Pradesh	2026-27	N/A	Thermal- 15.5% + effective taxes Hydel - 16.5% + effective taxes	Thermal- 15.5% + effective taxes Hydel - 16.5% + effective taxes
एपीजीईएनसीओ / APGENCO	2026-27	N/A	Thermal- 15.5% + effective taxes Hydel - 16.5% + effective taxes	Thermal- 15.5% + effective taxes Hydel - 16.5% + effective taxes
अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	2026-27	0	14.00%	15.50%
अरुणाचल प्रदेश पीडी Arunachal PD	2026-27	0	14.00%	15.50%
असम / Assam	2026-27	86.32	15.50%	13.50-15.50%
एपीजीसीएल / APGCL	2026-27	86.32	15.50%	13.50-15.50%
बिहार / Bihar	2018-19	245	14.00%	14.00%
बीएसपीजीसीएल / BSPGCL	2018-19	245	14.00%	14.00%
चंडीगढ़ / Chandigarh	2026-27	NA	NA	15.50%
सीपीडीएल / CPDL	2026-27	NA	NA	15.50%
छत्तीसगढ़ / Chhattisgarh	2025-26	420	14.00%	14.00%
सीएसपीजीसीएल / CSPGCL	2025-26	420	14.00%	14.00%
दादरा और नगर हवेली तथा दमन और दीव Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	2026-27	NA	NA	15.50%
डीएनएचपीडीसीएल/DNHPDCL	2026-27	NA	NA	15.50%
दिल्ली / Delhi	2022-23	NA	17.84%	NA
आईपीजीसीएल / IPGCL	2022-23	NA	18.71%	NA
पीपीसीएल / PPCL	2022-23	NA	16.96%	NA
गोवा / Goa	2026-27	NA	NA	15.50%
गोवा पीडी / Goa PD	2026-27	NA	NA	15.50%
गुजरात / Gujarat	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%
हरियाणा / Haryana	2026-27	268.05	12.00%-13.00%	13.00%-14.00%
एचपीजीसीएल / HPGCL	2026-27	268.05	12.00%-13.00%	13.00%-14.00%
हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	2026-27	30.45	15.50%	15.50%
एचपीएसईबी लिमिटेड / HPSEBL	2026-27	30.45	15.50%	15.50%
जम्मू और कश्मीर और लद्दाख J&K and Ladakh	2025-26	265	15.50%	15.50%
जेकेपीडीसीएल / JKPDCCL	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
झारखंड / Jharkhand	2025-26	1.95	15.00%	15.00%
जेयूएनएल / JUUNL	2025-26	1.95	15.00%	15.00%
कर्नाटक / Karnataka	2018-19	31	15.50%	15.50%
केपीसीएल / KPCL	2018-19	31	15.50%	15.50%
केरल / Kerala	2022-23	116.38	14.00%	14.00%
केएसईबीएल / KSEBL	2022-23	116.38	14.00%	14.00%
लक्षद्वीप / Lakshadweep	2026-27	NA	NA	15.50%
लक्षद्वीप ईडी / Lakshadweep ED	2026-27	NA	NA	15.50%
मध्य प्रदेश / Madhya Pradesh	2026-27	804.10	15.50% for Thermal 16.50% for Hydro	15.50% for Thermal 16.50% for Hydro
एमपीपीजीसीएल / MPPGCL	2026-27	804.10	15.50% for Thermal 16.50% for Hydro	15.50% for Thermal 16.50% for Hydro
महाराष्ट्र / Maharashtra	2026-27	154.18	15.50%	15.50%
एमएसपीजीसीएल / MSPGCL	2026-27	154.18	15.50%	15.50%
मेघालय / Meghalaya	2026-27	76.15	14.00%	14.00%
एमईपीजीसीएल / MePGCL	2026-27	76.15	14.00%	14.00%
मिजोरम / Mizoram	2026-27	0	0.00%	15.50%
मिजोरम पीडी / Mizoram PD	2026-27	0	0.00%	15.50%
नागालैंड / Nagaland	2025-26	0	0.00%	15.50%
नागालैंड पीडी / Nagaland PD	2025-26	0	0.00%	15.50%
ओड़ीशा / Odisha	2026-27	161.776	16.00%	16.00%
ओएचपीसी / OHPC	2026-27	110.016	15.50% & 16.00%	15.50% & 16.50%
ओपीजीसीएल / OPGCL	2026-27	51.76	16.00%	16.00%
पुडुचेरी / Puducherry	2026-27	10.22	15.50%	15.50%
पीपीसीएल / PPCL	2026-27	10.22	15.50%	15.50%
पंजाब / Punjab	2026-27	385.98	15.50% - 16.50%	15.50% - 16.50%
पीएसपीसीएल / PSPCL	2026-27	385.98	15.50% - 16.50%	15.50% - 16.50%
राजस्थान* / Rajasthan*	2026-27	NIL	NIL	15.00%
आरआरवीयूएनएल* / RRVUNL*	2026-27	NIL	NIL	15.00%
सिक्किम / Sikkim	2025-26	0	0.00%	14.00%
सिक्किम पीडी / Sikkim PD	2025-26	0	0.00%	14.00%
तमिलनाडु / Tamil Nadu	2023-24	0	0.00%	14.00%
टीएनजीईडीसीओ / TANGEDCO	2023-24	0	0.00%	14.00%
तेलंगाना / Telangana	2026-27	1,937.68	15.50% for Thermal 16.50% for Hydro	16.50%
टीएसजीईएनसीओ / TSGENCO	2026-27	1,937.68	15.50% for Thermal 16.50% for Hydro	16.50%
त्रिपुरा / Tripura	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%
उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh	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%
उत्तराखंड / Uttarakhand	2026-27	286	16.5% & 15.50%	16.5% & 15.50%
यूजेवीएनएल / UJVNL	2026-27	286	16.5% & 15.50%	16.5% & 15.50%
पश्चिम बंगाल / West Bengal	2025-26	867.14	15.50%	15.50%
डबल्यूबीपीडीसीएल / WBPCL	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 1st 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
अंडमान व निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	2026-27	NA	NA	15.50%
ईडी अंडमान और निकोबार द्वीप समूह ED Andaman & Nicobar Islands	2026-27	NA	NA	15.50%
आंध्र प्रदेश / Andhra Pradesh	2026-27	N/A	14.00%	14.00%
एपीटीआरएनएससीओ/APTRANSCO	2026-27	N/A	14.00%	14.00%
अरुणाचल प्रदेश/Arunachal Pradesh	2026-27	NA	NA	14.00%
अरुणाचल पीडी / Arunachal PD	2026-27	NA	NA	14.00%
असम / Assam	2026-27	112.69	13.50%	13.50-15.50%
एईजीसीएल / AEGCL	2026-27	112.69	13.50%	13.50-15.50%
बिहार / Bihar	2026-27	618.24	14.00%	14.00 & 15.50%
बीएसपीटीसीएल / BSPTCL	2026-27	618.24	14.00%	14.00 & 15.50%
चंडीगढ़ / Chandigarh	2026-27	NA	NA	14.00%
चंडीगढ़ ईडी / Chandigarh ED	2026-27	NA	NA	14.00%
छत्तीसगढ़ / Chhattisgarh	2025-26	272	14.00%	14.00%
सीएसपीटीसीएल / CSPTCL	2025-26	272	14.00%	14.00%
दादरा और नगर हवेली तथा दमन और दीव Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu	2026-27	38.30	20.04%	15.5%+effective tax rate
डीएनएचडीडीपीसीएल / DNHDDPCL	2026-27	38.30	20.04%	15.5%+effective tax rate
दिल्ली / Delhi	2021-22	484	NA	14.00%
डीटीएल / DTL	2021-22	484	NA	14.00%
गोवा / Goa	2026-27	NA	NA	15.50%
गोवा पीडी / Goa PD	2026-27	NA	NA	15.50%
गुजरात / Gujarat	2025-26	1,674	14.00%	14.00%
जीईटीसीओ / GETCO	2025-26	1,674	14.00%	14.00%
हरियाणा / Haryana	2026-27	3,860.92	11.00%	14.00%
एचवीपीएनएल / HVPNL	2026-27	3,860.92	11.00%	14.00%
हिमाचल प्रदेश / Himachal Pradesh	2026-27	193.89	15.50%	15.50%
एचपीपीटीसीएल / HPPTCL	2026-27	193.89	15.50%	15.50%
जम्मू और कश्मीर / J&K	2024-25	0	0	15.50%
जेकेपीटीसीएल / JKPTCL	2024-25	0	0	15.50%
झारखंड / Jharkhand	2025-26	136.73	14.00%	15.50%
जेयूएसएनएल / JUSNL	2025-26	136.73	14.00%	15.50%
कर्नाटक / Karnataka	2026-27	1,721.25	14.00%	15.50%
केपीटीसीएल / KPTCL	2026-27	1,721.25	14.00%	15.50%
केरल / Kerala	2022-23	120	14.00%	14.00%
केएसईबीएल / KSEBL	2022-23	120	14.00%	14.00%
लक्षद्वीप / Lakshadweep	2026-27	NA	NA	15.50%
लक्षद्वीप ईडी / Lakshadweep ED	2026-27	NA	NA	15.50%
मध्य प्रदेश / Madhya Pradesh	2023-24	668	15.50%	15.50%
एमपीपीटीसीएल / MPPTCL	2023-24	668	15.50%	15.50%
महाराष्ट्र / Maharashtra	2026-27	2,294.61	23.83%	14.00%
एमएसईटीसीएल / MSETCL	2026-27	2,294.61	23.83%	14.00%
मणिपुर / Manipur	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
मेघालय / Meghalaya	2026-27	17.94	14.00%	14.00%
एमईपीटीसीएल / MePTCL	2026-27	17.94	14.00%	14.00%
मिजोरम / Mizoram	2026-27	NA	NA	15.50%
मिजोरम पीडी / Mizoram PD	2026-27	NA	NA	15.50%
नागालैंड / Nagaland	2025-26	NA	NA	15.50%
नागालैंड पीडी / Nagaland PD	2025-26	NA	NA	15.50%
ओडिशा / Odisha	2026-27	198.16	15.50%	15.50%
ओपीटीसीएल / OPTCL	2026-27	198.16	15.50%	15.50%
पुडुचेरी / Puducherry	2026-27	NA	NA	15.50%
पुडुचेरी पीडी / Puducherry PD	2026-27	NA	NA	15.50%
पंजाब / Punjab	2026-27	211.34	15.50%	15.50%
पीएसटीसीएल / PSTCL	2026-27	211.34	15.50%	15.50%
राजस्थान / Rajasthan	2025-26	650.60	14.00%	14.00%
आरआरवीपीएनएल / RRVPNL	2025-26	650.60	14.00%	14.00%
सिक्किम / Sikkim	2025-26	NA	NA	14.00%
सिक्किम पीडी / Sikkim PD	2025-26	NA	NA	14.00%
तमिलनाडु / Tamil Nadu	2024-25	675	14.00%	14.00%
टीएनटीआरएनएससीओ/TANTRANSCO	2024-25	675	14.00%	14.00%
तेलंगाना / Telangana	2026-27	922.76	14.00%	14.00%
टीएनटीआरएनएससीओ / TSTRANSCO	2026-27	922.76	14.00%	14.00%
त्रिपुरा / Tripura	2025-26	3.94	15.50%	15.50%
टीएसईसीएल / TSECL	2025-26	3.94	15.50%	15.50%
उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh	2025-26	1,797.53	14.50%	14.50%
यूपीपीटीसीएल / UPPTCL	2025-26	1,797.53	14.50%	14.50%
उत्तराखंड / Uttarakhand	2026-27	96.27	15.50%	15.50%
पीटीसीयूएल / PTCUL	2026-27	96.27	15.50%	15.50%
पश्चिम बंगाल / West Bengal	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 1st 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
अंडमान व निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	2026-27	Wire : 14.84 Supply : 1.70	Wire : 15.50% Supply : 16.00%	Wire : 15.50% Supply : 16.00%
ईडीएन / EDAN	2026-27	Wire : 14.84 Supply : 1.70	Wire : 15.50% Supply : 16.00%	Wire : 15.50% Supply : 16.00%
आंध्र प्रदेश / Andhra Pradesh	2025-26	N/A	N/A	N/A
एपीडीपीसीएल / 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
अरुणाचल प्रदेश/Arunachal Pradesh	2026-27	NA	0.00%	16.00%
अरुणाचल पीडी / Arunachal PD	2026-27	NA	0.00%	16.00%
असम / Assam	2026-27	185.59	14.00%	16.00%
एपीडीसीएल / APDCL	2026-27	185.59	14.00%	16.00%
बिहार / Bihar	2026-27	1,136	14.00%	14.00 & 15.50 %
एनबीपीडीसीएल / NBPDCL	2026-27	566.78	14.00%	14.00 & 15.50 %
एसबीपीडीसीएल / SBPDCL	2026-27	569.30	14.00%	14.00 & 15.50 %
चंडीगढ़ / Chandigarh	2026-27	Wire : 19.67 Supply : 2.26	Wire : 15.50% Supply : 16.00%	Wire : 15.50% Supply : 16.00%
सीईडी / CED	2026-27	Wire : 19.67 Supply : 2.26	Wire : 15.50% Supply : 16.00%	Wire : 15.50% Supply : 16.00%
छत्तीसगढ़ / Chhattisgarh	2025-26	459.03	16.00%	16.00%
सीएसपीडीसीएल / CSPDCL	2025-26	459.03	16.00%	16.00%
दादरा नगर हवेली और दमन एवं दीव Dadra Nagar Haveli & Daman & Diu	2026-27	Wire: 45.99 Supply: 5.28	Wire : 15.50% Supply : 16.00%	Wire : 15.50% Supply : 16.00%
डीएनएचडीडीपीडीसीएल/DNHDDPDCL	2026-27	Wire: 45.99 Supply: 5.28	Wire : 15.50% Supply : 16.00%	Wire : 15.50% Supply : 16.00%
दिल्ली / Delhi	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%
गोवा / Goa	2026-27	Wire: 83.14 Supply: 9.54	Wire : 15.50% Supply : 16.00%	Wire : 15.50% Supply : 16.00%
गोवा पीडी / Goa PD	2026-27	Wire: 83.14 Supply: 9.54	Wire : 15.50% Supply : 16.00%	Wire : 15.50% Supply : 16.00%
गुजरात / Gujarat	2026-27	1,772	15.75%	15.50%
डीजीवीसीएल / DGVCL	2026-27	306.88	15.75%	15.50%
एमजीवीसीएल / MGVCL	2026-27	225.61	15.75%	15.50%
यूजीवीसीएल / UGVCL	2026-27	376.77	15.75%	15.50%
पीजीवीसीएल / PGVCL	2026-27	862.68	15.68%	15.50%
हरियाणा / Haryana	2026-27	639.79	12.00%	14.00%
डीएचबीवीएनएल / DHBVNL	2026-27	311.00	12.00%	14.00%
यूएचबीवीएनएल / UHBVNL	2026-27	342.17	12.00%	14.00%
हिमाचल प्रदेश / Himachal Pradesh	2026-27	107.85	16.00%	16.00%
एचपीएसईबीएल / HPSEBL	2026-27	107.85	16.00%	16.00%
जम्मू और कश्मीर / J&K	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%
लद्दाख / Ladakh	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
झारखंड / Jharkhand	2026-27	514	Before April 01, 2026: 14.50% After April 01, 2026: 15.00%	Before April 01, 2026: 14.50% After April 01, 2026: 15.00%
जेबीवीएनएल / JBVNL	2026-27	514	Before April 01, 2026: 14.50% After April 01, 2026: 15.00%	Before April 01, 2026: 14.50% After April 01, 2026: 15.00%
कर्नाटक / Karnataka	2026-27	194.05	15.50%	15.50%
बीईएससीओएम / BESCO	2026-27	0	15.50%	15.50%
सीईएससी / CESC	2026-27	0	15.50%	15.50%
जीईएससीओएम / GESCOM	2026-27	0	15.50%	15.50%
एचईएससीओएम / HESCO	2026-27	0	15.50%	15.50%
एमईएससीओएम / MESCOM	2026-27	194.05	15.50%	15.50%
केरल / Kerala	2025-26	253.50	14.00%	14.00%
केएसईबीएल / KSEBL	2025-26	253.50	14.00%	14.00%
लक्षद्वीप / Lakshadweep	2026-27	Wire: 9.26 Supply: 1.06	Wire : 15.50% Supply : 16.00%	Wire : 15.50% Supply : 16.00%
एलईडी / LED	2026-27	Wire: 9.26 Supply: 1.06	Wire : 15.50% Supply : 16.00%	Wire : 15.50% Supply : 16.00%
मध्य प्रदेश / Madhya Pradesh	2026-27	828.13	14.00%	14.00%
एमपीएमएकेवीवीसीएल / MPMaKVVCL	2026-27	339.07	14.00%	14.00%
एमपीपीएकेवीवीसीएल / MPPaKVVCL	2026-27	198.61	14.00%	14.00%
एमपीपीओकेवीवीसीएल / MPPoKVVCL	2026-27	290.45	14.00%	14.00%
महाराष्ट्र* / Maharashtra*	2026-27	3,602	Wire: 15.50% Supply: 17.50%	Wire: 15.50% Supply: 17.50%
एमएसईडीसीएल / MSEDCL	2026-27	3,602	Wire: 15.50% Supply: 17.50%	Wire: 15.50% Supply: 17.50%
मणिपुर / Manipur	2025-26	13.56	15.50%	15.50%
एमएसपीडीसीएल / MSPDCL	2025-26	13.56	15.50%	15.50%
मेघालय / Meghalaya	2026-27	29.37	14.00%	14.00%
एमईपीडीसीएल / MePDCL	2026-27	29.37	14.00%	14.00%
मिजोरम / Mizoram	2026-27	0	0.00%	15.50%
मिजोरम पीडी / Mizoram PD	2026-27	0	0.00%	15.50%
नागालैंड / Nagaland	2025-26	0	0.00%	15.50%
नागालैंड पीडी / Nagaland PD	2025-26	0	0.00%	15.50%
ओडिशा / Odisha	2026-27	533.09	16.00%	16.00%
टीपीसीओडीएल / TPCODL	2026-27	151.56	16.00%	16.00%
टीपीएनओडीएल / TPNODL	2026-27	126.93	16.00%	16.00%
टीपीएसओडीएल / TPSODL	2026-27	111.15	16.00%	16.00%
टीपीडब्ल्यूओडीएल / TPWODL	2026-27	143.45	16.00%	16.00%
पुडुचेरी / Puducherry	2026-27	Wire : 43.57 Supply : 5.00	Wire : 15.50% Supply : 16.00%	Wire : 15.50% Supply : 16.00%
पुडुचेरी पीडी / Puducherry PD	2026-27	Wire : 43.57 Supply : 5.00	Wire : 15.50% Supply : 16.00%	Wire : 15.50% Supply : 16.00%
पंजाब / Punjab	2026-27	588.76	16.00%	16.00%
पीएसपीसीएल / PSPCL	2026-27	588.76	16.00%	16.00%
राजस्थान / Rajasthan	2026-27	0.00	0.00%	16.00%
एवीवीवीएनएल / AVVNL	2026-27	0.00	0.00%	16.00%
जेडीवीवीएनएल / JdVVNL	2026-27	0.00	0.00%	16.00%

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
जेवीवीएनएल / JVVNL	2026-27	0.00	0.00%	16.00%
सिक्किम / Sikkim	2025-26	0	0.00%	14.00%
सिक्किम पीडी / Sikkim PD	2025-26	0	0.00%	14.00%
तमिलनाडु / Tamil Nadu	2025-26	0	0.00%	14.00%
टीएनजीईडीसीओ / TANGEDCO	2025-26	0	0.00%	14.00%
तेलंगाना / Telangana	2026-27	100.21	14.00%	14.00%
टीएसएनपीडीसीएल / TSNPDCL	2026-27	38.55	14.00%	14.00%
टीएसएसपीडीसीएल / TSSPDCL	2026-27	61.66	14.00%	14.00%
त्रिपुरा / Tripura	2025-26	10.97	11.00%	15.50%
टीएसईसीएल / TSECL	2025-26	10.97	11.00%	15.50%
उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh	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%
उत्तराखंड / Uttarakhand	2026-27	129.36	16.50%	16.50%
यूपीसीएल / UPCL	2026-27	129.36	16.50%	16.50%
पश्चिम बंगाल / West Bengal	2025-26	394.39	16.50%	16.50%
डब्ल्यूबीएसईडीसीएल / WBSEDCL	2025-26	394.39	16.50%	16.50%

*नोट : दिनांक 25.03.2026 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 25.03.2026, 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-Mar-26	133	130	2496	0	0	0	0	0	0	0	0	0	133	130	2496
सीईआरसी / CERC	31-Mar-26	141	313	651	32	84	98	24	110	120	60	95	400	25	24	33
अंडमान व निकोबार द्वीप समूह Andaman & Nicobar Islands	31-Mar-26	1	4	0	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	3	0
आंध्र प्रदेश / Andhra Pradesh	31-Mar-26	14	21	126	3	0	1	0	3	0	5	11	116	6	7	9
अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	31-Mar-26	5	0	5	4	0	2	1	0	0	0	0	0	0	0	3
असम / Assam	31-Mar-26	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	0
बिहार / Bihar	31-Mar-26	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0
चंडीगढ़ / Chandigarh	31-Mar-26	6	3	0	0	0	0	3	0	0	0	1	0	3	2	0
छत्तीसगढ़ / Chhattisgarh	31-Mar-26	44	18	19	5	3	1	6	6	9	0	0	2	33	9	7
दादरा नगर हवेली और दमन एवं दीव Dadra Nagar Haveli and Daman & Diu	31-Mar-26	2	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	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-Mar-26	3	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2	1	0
गुजरात / Gujarat	31-Mar-26	29	58	423	0	0	0	0	0	0	08	16	168	29	42	255
हरियाणा / Haryana	31-Mar-26	22	21	42	5	3	4	0	0	0	7	7	27	10	11	11
हिमाचल प्रदेश / Himachal Pradesh	31-Mar-26	14	5	12	5	0	4	0	1	0	3	2	3	6	2	5
जम्मू और कश्मीर एवं लद्दाख J&K and Ladakh	31-Mar-26	4	6	6	1	5	0	1	1	2	2	0	1	0	0	3
झारखंड / Jharkhand	31-Mar-26	0	0	31	04	0	0	03	0	0	09	01	20	0	01	11
कर्नाटक / Karnataka	31-Mar-26	6	14	54	0	0	0	0	9	0	6	5	54	0	0	0
केरल / Kerala	31-Mar-26	11	12	18	0	0	0	2	3	1	0	0	0	9	9	17
लक्षद्वीप / Lakshadweep	31-Mar-26	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
मध्य प्रदेश / Madhya Pradesh	31-Mar-26	12	9	2	1	0	0	1	0	0	4	3	1	6	3	1
महाराष्ट्र / Maharashtra	31-Mar-26	61	21	159	0	0	0	0	0	0	17	7	32	44	14	127
मणिपुर / Manipur	31-Mar-26	0	2	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

लंबित (महीने) Pending for (Months)→	यथास्थिति Status as on	लंबित याचिकाएँ Petitions Pending (I+II+III+IV)			टैरिफ याचिकाएँ 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-Mar-26	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	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-Mar-26	2	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
ओडिशा / Odisha	31-Mar-26	13	58	15	4	12	6	0	0	0	1	0	0	8	46	9
पुडुचेरी / Puducherry	31-Mar-26	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
पंजाब / Punjab	31-Mar-26	25	11	3	2	0	0	1	0	0	3	9	0	19	2	3
राजस्थान / Rajasthan	31-Mar-26	13	20	64	01	10	23	0	0	0	2	3	32	10	7	9
सिक्किम / Sikkim	31-Mar-26	0	2	1	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0
तमिलनाडु / Tamil Nadu	30-Sep-25	20	9	31	11	2	5	0	1	0	9	6	26	0	0	0
तेलंगाना / Telangana	31-Mar-26	7	8	17	0	0	0	0	0	0	7	8	17	0	0	0
त्रिपुरा / Tripura	31-Mar-26	4	0	0	1	0	0	1	0	0	2	0	0	0	0	0
उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh	31-Mar-26	30	38	144	0	10	34	0	10	34	6	6	54	24	12	22
उत्तराखंड / Uttarakhand	31-Mar-26	16	10	77	0	0	0	0	0	0	1	2	0	15	8	77
पश्चिम बंगाल / West Bengal	31-Mar-26	12	12	33	0	0	0	0	9	21	0	0	0	12	3	12

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	♦	.	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	◆	.	⊙	.	1
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 दू 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 trued 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	पुदुचेरी / 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 टैरिफ आदेश के अनुसार, एमओपी द्वारा परिभाषित कार्यप्रणाली के अनुसार एफपीपीपीए 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. 24th 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 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)
1	अंडमान व निकोबार द्वीप समूह / Andaman & Nicobar Islands			
	डीएनएचडीडीपीडीसीएल DNHDDPDCL	No	No	No
2	आंध्र प्रदेश / Andhra Pradesh			
	एपीईपीडीसीएल / APEPDCL	Yes	Yes	Yes
	एपीएसपीडीसीएल / APSPDCL	Yes	Yes	Yes
3	अरुणाचल प्रदेश / Arunachal Pradesh			
	अरुणाचल प्रदेश / Arunachal PD	No	No	No
4	असम / Assam			
	एपीडीसीएल / APDCL	No	No	No
5	बिहार/ Bihar			
	एनबीपीडीसीएल / NBPDCCL	Yes	Yes	Yes
	एसबीपीडीसीएल / SBPDCL	No	No	No
6	चंडीगढ़ / Chandigarh			

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 एफपीपीएएस 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	Yes	Yes	Yes
7	छत्तीसगढ़ / Chhattisgarh			
	सीएसपीडीसीएल /CSPDCL	Yes	Yes	Yes
8	दादरा और नगर हवेली एवं दमन और दीव / Dadra & Nagar Haveli and Daman & Diu			
	डीएनएचडीडीपीडीसीएल DNHDDPDCL		N/A	
9	दिल्ली / Delhi			
	बीआरपीएल / BRPL	Automatic Calculation - Yes Monthly Billing - No	Yes	Display of Details = Yes frequency = Quarterly
	बीवाईपीएल / BYPL		Yes	
	टीपीडीडीएल / TPDDL		Yes	
10	गोवा / Goa			
	गोवा पीडी / Goa PD	Yes	Yes	Yes
11	गुजरात / Gujarat			
	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	हरियाणा / Haryana			
	डीएचबीवीएनएल/DHBVNL	No	No	No
	यूएचबीवीएनएल/UHBVNL	No	No	No
13	हिमाचल प्रदेश / Himachal Pradesh			
	एचपीएसईबीएल/HPSEBL	Yes	No	Yes
14	जम्मू और कश्मीर / Jammu & Kashmir			
	जेपीडीसीएल / JPDCL	No	No	No
	केपीडीसीएल / KPDCL	No	No	No
15	लद्दाख / Ladakh			
	एलपीडीडी / LPDD	No	No	No
16	झारखंड / Jharkhand			
	जेबीवीएनएल / JBVNL	No	No	Yes
17	कर्नाटक / Karnataka			
	बेसकॉम / BESCOM	Yes	No	Yes
	चेसकॉम / CHESCOM	Yes	Yes	Yes
	गेस्कॉम / GESCOM	Yes	Yes	Yes
	हेस्कॉम / HESCOM	Yes	Yes	Yes
	मेस्कोम / MESCOM	Yes	Yes	Yes
18	केरल / Kerala			
	केएसईबीएल / KSEBL	Yes	Yes	Yes
19	लक्षद्वीप / Lakshadweep			
	लक्षद्वीप ईडी / Lakshadweep ED	No	No	No
20	मध्य प्रदेश / Madhya Pradesh			
	एमपीएमएकेवीवीसीएल MPMaKVCL	Yes	Yes	Yes
	एमपीपीएकेवीवीसीएल MPPaKVCL	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)
	MPPoKVVCL			
21	महाराष्ट्र / Maharashtra			
	एमएसईडीसीएल/MSEDCL	No	No	No
22	मणिपुर / Manipur			
	एमएसपीडीसीएल / MSPDCL	No	No	No
23	मेघालय / Meghalaya			
	एमईपीडीसीएल / MePDCL	No	No	No
24	मिजोरम / Mizoram			
	मिजोरम पीडी / Mizoram PD	No	No	No
25	नागालैंड / Nagaland			
	नागालैंड पीडी/Nagaland PD		N/A	
26	ओडिशा / Odisha			
	टीपीसीओडीएल/ TPCODL		N/A	
	टीपीएनओडीएल/ TPNODL			
	टीपीएसओडीएल / TPSODL			
टीपीडब्ल्यूओडीएल / TPWODL				
27	पुडुचेरी / Puducherry			
	पुडुचेरी पीडी/Puducherry PD	No	No	No
28	पंजाब / Punjab			
	पीएसपीसीएल / PSPCL	Yes	No	Yes
29	राजस्थान / Rajasthan			
	एवीवीएनएल / AVVNL	Yes	Yes	Yes
	जेडीवीवीएनएल / JdVVNL	Yes	Yes	Yes
	जेवीवीएनएल / JVVNL	Yes	Yes	Yes
30	सिक्किम / Sikkim			
	सिक्किम पीडी / Sikkim PD		N/A	
31	तमिलनाडु / Tamil Nadu			
	टीएनपीडीसीएल/ TNPDCCL	No	No	No
32	तेलंगाना / Telangana			
	टीजीएनपीडीसीएल/TGNPDCL	No	No	No
	टीजीएसपीडीसीएल/TGSPDCL	No	No	No
33	त्रिपुरा / Tripura			
	टीएसईसीएल / TSECL	No	No	No
34	उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh			
	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	उत्तराखंड / Uttarakhand			
	यूपीसीएल / UPCL	Yes	No	Yes
36	पश्चिम बंगाल / West Bengal			
	डब्ल्यूबीएसईडीसीएल/ WBSEDCL	No	No	No

विश्लेषण/अवलोकन:

Analysis/ observations:

- **29** वितरण कंपनी स्वचालित गणना का पालन करते हैं और **33** वितरण कंपनी स्वचालित गणना का पालन नहीं करते हैं।
29 DISCOMS follow & **33** DISCOMS don't follow the Automatic calculation.
- दिल्ली के लिए, बिलिंग स्वचालित रूप से की जाती है, लेकिन बिलिंग तिमाही आधार पर होती है। विवरण प्रदर्शित किए जाते हैं, लेकिन वसूली की आवृत्ति तिमाही है।
▪ For Delhi, there is Automatic calculation, but the billing is done quarterly. Also, display of details is there but the frequency of recovery is quarterly
- **30** वितरण कंपनी डिस्प्ले और **32** वितरण कंपनी वेबसाइट पर एफपीपीसीए फॉर्मूला प्रदर्शित नहीं करते हैं।
30 DISCOMS display & **32** DISCOMS don't display FPPCA formula on website.
- **28** डिस्कॉम्स विवरण प्रदर्शित करते हैं और **34** वितरण कंपनी एफपीपीएस की मासिक वसूली का विवरण लाइसेंसधारी की वेबसाइट पर प्रदर्शित नहीं करते हैं।
28 DISCOMS display & **34** DISCOMS don't display details of monthly recovery of FPPAS on the licensee website.

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	FY 2026-27	0.00	0.00	0.00	1,095.68	0%	✓
2	आंध्र प्रदेश / Andhra Pradesh	FY 2026-27	0.00	0.00	0.00	55,430.16	0%	✓
3	अरुणाचल प्रदेश / Arunachal Pradesh	FY 2026-27	0.00	0.00	0.00	820.03	0%	✓
4	असम / Assam	FY 2026-27	0.00	0.00	0.00	11,459.79	0%	✓
5	बिहार / Bihar	FY 2026-27	0.00	0.00	0.00	35,464.66	0%	✓
6	चंडीगढ़ / Chandigarh	FY 2026-27	0.00	0.00	0.00	1,140.29	0%	✓
7	छत्तीसगढ़ / Chhattisgarh	FY 2025-26	0.00	0.00	0.00	1,318.54	0%	✓
8	दादरा और नगर हवेली और दमन और दीव Dadra & Nagar Haveli & Daman & Diu	FY 2026-27	0.00	0.00	0.00	6,504.72	0%	✓
9	दिल्ली / Delhi	FY 2022-23	28,778.14	2,502.09	31,280.23	25,687.49	10%	✗
10	गोवा / Goa	FY 2026-27	0.00	0.00	0.00	72,201.27	0%	✓
11	गुजरात / Gujarat	FY 2026-27	0.00	0.00	0.00	83,558.09	0%	✓
12	हरियाणा / Haryana	FY 2026-27	0.00	0.00	0.00	55,767.61	0%	✓

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	FY 2026-27	0.00	0.00	0.00	9,689.18	0%	✓
14	जम्मू और कश्मीर / J&K	FY 2025-26	0.00	0.00	0.00	7,959.02	0%	✓
15	लद्दाख / Ladakh	FY 2025-26	0.00	0.00	0.00	222.93	0%	✓
16	झारखंड / Jharkhand	FY 2026-27	4,075.61	854.85	4,930.46	10,832.70	8%	✗
17	कर्नाटक / Karnataka	FY 2026-27	0.00	0.00	0.00	72,201.07	0%	✓
18	केरल / Kerala	FY 2026-27	2,837.26	44.83	2,882.09	21,085.00	0%	✓
19	लक्षद्वीप / Lakshadweep	FY 2026-27	0.00	0.00	0.00	269.58	0%	✓
20	मध्य प्रदेश / Madhya Pradesh	FY 2026-27	0.00	0.00	0.00	62,624.02	0%	✓
21	महाराष्ट्र / Maharashtra	FY 2026-27	0.00	0.00	0.00	133,659.00	0%	✓
22	मणिपुर / Manipur	FY 2025-26	0.00	0.00	0.00	963.00	0%	✓
23	मेघालय / Meghalaya	FY 2026-27	0.00	0.00	0.00	1,076.17	0%	✓
24	मिजोरम / Mizoram	FY 2026-27	0.00	0.00	0.00	706.37	0%	✓
25	नागालैंड / Nagaland	FY 2025-26	0.00	0.00	0.00	858.00	0%	✓
26	ओडिशा / Odisha	FY 2026-27	0.00	0.00	0.00	19,478.55	0%	✓
27	पुडुचेरी / Puducherry	FY 2026-27	180.08	(248.83)	(68.75)	2,565.90	-10%	✓
28	पंजाब / Punjab	FY 2026-27	0.00	0.00	0.00	43,196.06	0%	✓
29	राजस्थान / Rajasthan	FY 2026-27	49,428.00	(16,130.00)	33,298.00	73,144.00	-22%	✓
30	सिक्किम / Sikkim	FY 2025-26	0.00	0.00	0.00	570.00	0%	✓
31	तमिलनाडु / Tamil Nadu	FY 2025-26	72,002.00	(7,510.00)	79,512.00	83,608.00	-9%	✓
32	तेलंगाना / Telangana	FY 2026-27	0.00	0.00	0.00	65,559.29	0%	✓
33	त्रिपुरा / Tripura	FY 2025-26	0.00	0.00	0.00	2,139.94	0%	✓
34	उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh	FY 2025-26	0.00	0.00	0.00	110,993.32	0%	✓
35	उत्तराखंड / Uttarakhand	FY 2026-27	0.00	0.00	0.00	12,489.54	0%	✓
36	पश्चिम बंगाल / West Bengal	FY 2025-26	0.00	0.00	0.00	27,037.00	0%	✓

विश्लेषण/अवलोकन / Analysis/ observations:

- दिल्ली और झारखंड में अनुमत एआरआर के % से अधिक अस्वीकृतियां हैं।
Delhi and Jharkhand have Disallowances more than permissible %age of ARR.
- दिल्ली और तमिलनाडु के लिए ओपनिंग गैप और क्लोजिंग गैप के आंकड़े सही आंकड़ों के ओ दर्शाते 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 खर्चें 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 रुपे Net ARR (Proposed) INR Cr.	नेट एआरआर (अनुमोदित) करोड़ भारतीय रुपे 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	2026-27	1,523	1,096	427	39
	ईडी ए&एन / ED A&N	2026-27	1,523	1,096	427	39
2	आंध्र प्रदेश / Andhra Pradesh	2026-27	58,741	59,158	(417)	(1)
	एपीईपीडीसीएल / APEPDCL	2026-27	21,269	21,640	(370)	(2)
	एपीएसपीडीसीएल / APSPDCL	2026-27	23,315	23,854	(539)	(2)
	एपीपीसीपीडीसीएल / APCPDCL	2026-27	14,157	13,665	493	4
3	अरुणाचल प्रदेश Arunachal Pradesh	2026-27	998	820	178	22
	अरुणाचल प्रदेश/Arunachal PD	2026-27	998	820	178	22
4	असम / Assam	2026-27	11,280	11,146	134	1
	एपीडीसीएल / APDCL	2026-27	11,280	11,146	134	1
5	बिहार / Bihar	2026-27	37,125	35,465	1,660	5
	एनबीपीडीसीएल/ NBPDCCL	2026-27	17,392	16,556	836	5
	एसबीपीडीसीएल/ SBPDCL	2026-27	19,733	18,909	824	4
6	चंडीगढ़ / Chandigarh	2026-27	1,265	1,140	125	1
	सीपीडीएल/CPDL	2026-27	1,265	1,140	125	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	2026-27	6,430	6,505	(74)	(1)
	डीएनएचडीडीपीडीसीएल DNHDDPDCL	2026-27	6,430	6,505	(74)	(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	2026-27	3,957	3,788	168	4
	गोवा पीडी / Goa PD	2026-27	3,957	3,788	168	4
11	गुजरात / Gujarat	2026-27	83,558	83,558	0	0
	डीजीवीसीएल / DGVCL	2026-27	25,899	25,943	(44)	(0.17)
	एमजीवीसीएल / MGVCL	2026-27	10,257	10,303	(45)	(0.44)
	पीजीवीसीएल / PGVCL	2026-27	26,677	26,630	46	0.17
	यूजीवीसीएल / UGVCL	2026-27	20,726	20,682	43	0.44
12	हरियाणा / Haryana	2026-27	51,157	51,081	75	0.15
	डीएचबीवीएनएल / DHBVNL	2026-27	29,565	29,637	(72)	(0.24)
	यूएचबीवीएनएल / UHBVNL	2026-27	21,591	21,444	147	0.69
13	हिमाचल प्रदेश Himachal Pradesh	2026-27	9,708	9,689	18	0.19
	एचपीएसईबीएल /HPSEBL	2026-27	9,708	9,689	18	0.19
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	2026-27	12,678	10,832	1,846	17
	जेबीवीएनएल / JBVNL	2026-27	12,678	10,832	1,846	17
17	कर्नाटक / Karnataka	2026-27	78,698	72,201	6,497	9
	बेसकॉम / BESCO	2026-27	40,155	35,938	4,217	12
	चेस्कॉम / CHESCO	2026-27	8,890	8,267	623	8
	गेस्कॉम / GESCOM	2026-27	8,758	8,685	73	1
	हेस्कॉम / HESCO	2026-27	14,464	13,161	1,304	10
मेस्कॉम / MESCOM	2026-27	6,431	6,150	281	5	
18	केरल / Kerala	2026-27	22,383	21,085	1,297	6
	केएसईबीएल / KSEBL	2026-27	22,383	21,085	1,297	6
19	लक्षद्वीप / Lakshadweep	2026-27	285	270	16	6
	लक्षद्वीप ईडी/Lakshadweep ED	2026-27	285	270	16	6
20	मध्य प्रदेश / Madhya Pradesh	2026-27	65,374	62,624	2,750	4
	एमपीएमएकेवीवीसीएल MPMaKVCL	2026-27	20,726	19,893	834	4
	एमपीपीएकेवीवीसीएल MPPaKVCL	2026-27	26,108	24,842	1,266	5
	एमपीपीओकेवीवीसीएल MPPoKVCL	2026-27	18,540	17,889	651	4

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
21	महाराष्ट्र / Maharashtra	2026-27	143,751	133,659	10,092	8
	एमएसईडीसीएल / MSEDCL	2026-27	143,751	133,659	10,092	8
22	मणिपुर / Manipur	2025-26	1,041	907	134	15
	एमएसपीडीसीएल / MSPDCL	2025-26	1,041	907	134	15
23	मेघालय / Meghalaya	2026-27	1,659	1,044	614	59
	एमईपीडीसीएल / MePDCL	2026-27	1,659	1,044	614	59
24	मिजोरम / Mizoram	2026-27	761	706	55	8
	मिजोरम पीडी / Mizoram PD	2026-27	761	706	55	8
25	नागालैंड / Nagaland	2025-26	939	858	81	9
	नागालैंड पीडी / Nagaland PD	2025-26	939	858	81	9
26	ओडिशा / Odisha	2026-27	20,788	19,479	1,309	7
	टीपीसीओडीएल / TPCODL	2026-27	6,852	6,514	339	5
	टीपीएनओडीएल / TPNODL	2026-27	4,956	4,473	483	11
	टीपीएसओडीएल / TPSODL	2026-27	2,534	2,414	121	5
	टीपीडब्ल्यूओडीएल / TPWODL	2026-27	6,445	6,078	367	6
27	पुडुचेरी / Puducherry	2026-27	2,623	2,566	57	2
	पुडुचेरी पीडी / Puducherry PD	2026-27	2,623	2,566	57	2
28	पंजाब / Punjab	2026-27	51,106	48,996	2,109	4
	पीएसपीसीएल / PSPCL	2026-27	51,106	48,996	2,109	4
29	राजस्थान / Rajasthan	2026-27	82,666	75,524	7,142	9
	एवीवीवीएनएल / AVVNL	2026-27	22,188	20,436	1,752	9
	जेडीवीवीएनएल / JdVVNL	2026-27	28,828	25,712	3,116	12
	जेवीवीएनएल / JVNL	2026-27	31,650	29,376	2,274	8
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	2026-27	72,996	64,666	8,330	13
	टीएसएनपीडीसीएल / TSNPDCL	2026-27	22,754	19,974	2,780	14
	टीएसएसपीडीसीएल / TSSPDCL	2026-27	50,242	44,692	5,550	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	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	2026-27	14,732	12,490	2,242	18
	यूपीसीएल / UPCL	2026-27	14,732	12,490	2,242	18
36	पश्चिम बंगाल / West Bengal	2025-26	25,059	27,037	(1,978)	(7)

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
	डब्ल्यूबीएसईडीसीएल / WBSEDCL	2025-26	25,059	27,037	(1,978)	(7)

विश्लेषण/अवलोकन:

Analysis/ observations:

- सभी टैरिफ आदेशों को ध्यान में रखते हुए, मेघालय में शुद्ध एआरआर के संबंध में अस्वीकृतियों का प्रतिशत सबसे अधिक (लगभग 59%) है, इसके बाद जम्मू और कश्मीर में लगभग 52%, अंडमान और निकोबार द्वीप समूह में लगभग 39% और लद्दाख में 27% है।
Taking into account all tariff orders, Meghalaya has the highest %age of disallowances at ~ 59 % w.r.t Net ARR followed by Jammu & Kashmir at ~ 52%, Andaman & Nicobar Islands at ~ 39% and Ladakh at 27 %
- सभी टैरिफ आदेशों को ध्यान में रखते हुए, शुद्ध एआरआर के संबंध में सबसे कम अस्वीकृति प्रतिशत गुजरात, हरियाणा और हिमाचल प्रदेश का है, जहां लगभग 0% अस्वीकृति है, इसके बाद असम, चंडीगढ़ में लगभग 1%, फिर उत्तर प्रदेश में लगभग 2% और पुडुचेरी में लगभग 2% अस्वीकृति है।
Taking all tariff orders into account, the least disallowance %age w.r.t Net ARR is that of Gujarat, Haryana and Himachal with ~ 0% disallowance followed by Assam, Chandigarh at ~ 1% followed by Uttar Pradesh ~ 2% and Puducherry at ~ 2%.

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: -
 - ए सिस्टम औसत रुकावट अवधि सूचकांक (एसएआईडीआई);
 - बी सिस्टम 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	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
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	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
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	Yes Urban = 400 min/month Rural = 600 min/month Difficult = 800 min/month	Yes Urban = 30 interruptions / qtr. Rural = 45 interruptions/ qtr.	Longer than 5 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	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
							Difficult = 60 interruptions/ qtr.				
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 separate feeders)	Yes 10Hrs/day	Methodology adopted as per CEA vide order dated 2nd May 2024	Yes DHQ = 900 Min/ 15 hrs CHQ & Ind Area = 300 Min/5 hrs	Yes DHQ = 25 Nos. CHQ & Ind Area=5 Nos	Longer than 5 minutes	Yes	No	Yes
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

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
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
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। 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 | 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.

तालिका-14: ग्रिड इंटरैक्टिव रूफटॉप सोलर सिस्टम

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 - 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)
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
							10 किलोवाट तक - डीम्ड स्वीकृति Up to 10kW - Deemed Acceptance	10 किलोवाट से अधिक- 15 दिनों के भीतर more than 10kW- within 15 days	
							(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 Kerala	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	
							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)		
			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	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
							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)	(हाँ/नहीं) (Yes/No)	(हाँ/नहीं) (Yes/No)
			limit of 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	Min 1kWp and 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:

- ओडिशा और त्रिपुरा को छोड़कर सभी राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के लिए नियम जारी किए जा चुके हैं। त्रिपुरा के लिए नियम अभी मसौदा चरण में है।
Regulations have been issued for all States / UTs except Odisha and Tripura. For Tripura regulation 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 th Aug'24
2	आंध्र प्रदेश / Andhra Pradesh	Yes	✓	02 nd May'24
3	अरुणाचल प्रदेश / Arunachal Pradesh	Yes	✓	05 th Feb'24
4	असम / Assam	Yes	✓	4 th Dec'24
5	बिहार / Bihar	Yes	✓	23 rd Dec'24
6	चंडीगढ़ / Chandigarh	Yes	✓	13 th Aug'24
7	छत्तीसगढ़ / Chhattisgarh	Yes	✓	4 th Oct'19, 25 th Jul'23, and 6 th Oct'23
8	दादरा नगर हवेली और दमन दीव Dadra & Nagar Haveli & Daman Diu	Yes	✓	13 th Aug'24
9	दिल्ली / Delhi	Yes	✓	7 th Oct'24
10	गोवा / Goa	Yes	✓	13 th Aug'24
11	गुजरात / Gujarat	Yes	✓	21 st Feb'24
12	हरियाणा / Haryana	Yes	✓	24 th Apr'23
13	हिमाचल प्रदेश / Himachal Pradesh	Yes	✓	17 th Dec'24
14	जम्मू एवं कश्मीर / Jammu & Kashmir	Yes	✓	12 th Feb'24
15	लद्दाख / Ladakh	Yes	✓	12 th Feb'24
16	झारखंड / Jharkhand	Yes	✓	09 th May'24
17	केरल / Kerala	Yes	✓	05 th Nov'25.
18	कर्नाटक / Karnataka	Yes	✓	12 th Jan'23, 8 th Jun'23 and 9 th Aug'23
19	लक्षद्वीप / Lakshadweep	Yes	✓	13 th Aug'24
20	मध्य प्रदेश / Madhya Pradesh	Yes	✓	09 th Mar'23
21	महाराष्ट्र / Maharashtra	Yes	✓	09 th Sep'24
22	मणिपुर / Manipur	Yes	✓	09 th Apr'24
23	मेघालय / Meghalaya	Yes	✓	09 th May'24
24	मिजोरम / Mizoram	Yes	✓	09 th Apr'24
25	नागालैंड / Nagaland	Yes	✓	30 th Sep'24
26	ओडिशा / Odisha	Yes	✓	27 th Dec'23
27	पुडुचेरी / Puducherry	Yes	✓	13 th Aug'24
28	पंजाब / Punjab	Yes	✓	2 nd Jun'23 (10 th amendment)
29	राजस्थान / Rajasthan	Yes	✓	21 st May'25.

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)		
30	सिक्किम / Sikkim	Yes	✓	11 th May'23
31	तमिलनाडु / Tamil Nadu	Yes	✓	18 th Sep'25.
32	तेलंगाना / Telangana	Yes	✓	15 th Mar'24
33	त्रिपुरा / Tripura	Yes	✓	15 th Mar'23
34	उत्तराखंड / Uttarakhand	Yes	✓	18 th Oct'23
35	उत्तर प्रदेश / Uttar Pradesh	Yes	✓	16 th Dec'24
36	पश्चिम बंगाल / West Bengal	Yes	✓	01 st 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	Yes	Yes
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	Yes
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 18 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 18 States/UTs have provision for online facility for claim of compensation amount.

- 27 राज्यों/केंद्र शासित प्रदेशों के एसईआरसी ने स्वचालित मुआवजा क्रियाविधि के लिए विनियमों को अधिसूचित नहीं किया है। SERCs of 27 States/UTs have 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 अंतःराज्यीय 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	अंतःराज्यीय 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)

Note: The description and meaning of bar graph colors and lines as iterated in chapters is given below:

Item	Description method	Colour Description
Approved (Latest/ Current Year)	Bar	
Actual	Bar	Transparent/ No Fill with grey outline
Approved with Actual	For approved - Bar	
	For Actual	Transparent/ No Fill with grey outline
Deviation	Line with marker	



1. Tariff Order Issuance Timelines

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

Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
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 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
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 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	26-Mar-22	20-Jan-23	28-Dec-23	27-Jun-25	27-Jun-25
Tariff Issuance	01-Aug-22	28-Mar-23	13-Jun-24	28-Oct-25	28-Oct-25
Tariff Applicability	01-Aug-22	01-Apr-23	16-Jun-24	01-Nov-25	01-Nov-25
Disposal (in Days)	128	67	168	123	123

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

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
Filing of Petition	28-Dec-23	02-Feb-26	02-Feb-26	-
True up Issuance	28-Oct-25	-	-	-
Disposal (in Days)	670	-	-	-

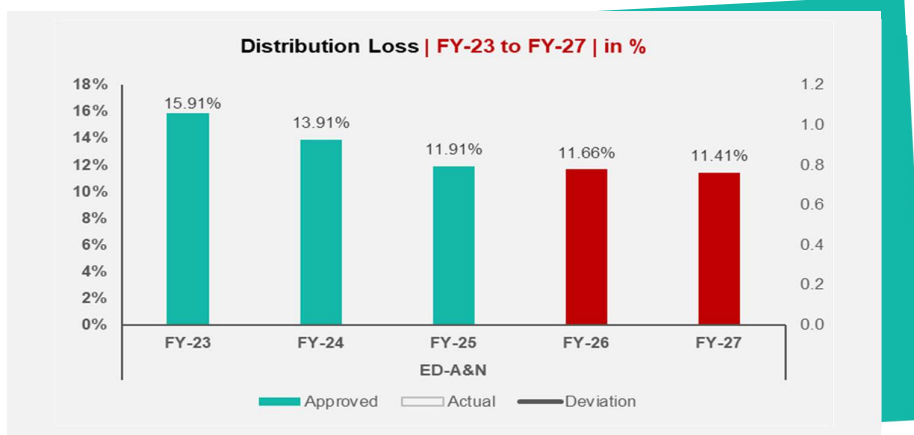
2. Distribution Loss

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	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
ED-A&N	15.91	-	13.91	-	11.91	-	11.66	11.41
UT level	15.91	-	13.91	-	11.91	-	11.66	11.41

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



3. Cost Reflective Tariff

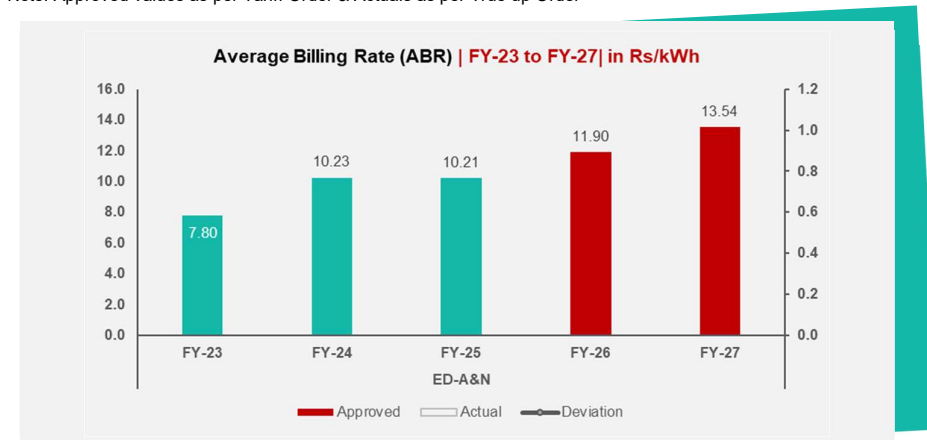
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
ED-A&N	7.80	-	10.23	-	10.21	-	11.90	13.54
UT level	7.80	-	10.23	-	10.21	-	11.90	13.54

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



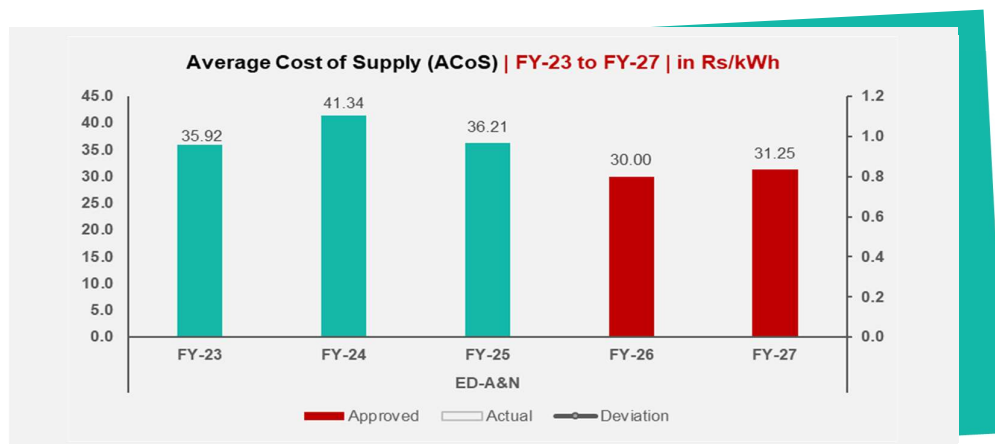
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved	Approved	Approved
ED-A&N	35.92	-	41.34	-	36.21	-	30.00	31.25
UT level	35.92	-	41.34	-	36.21	-	30.00	31.25

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

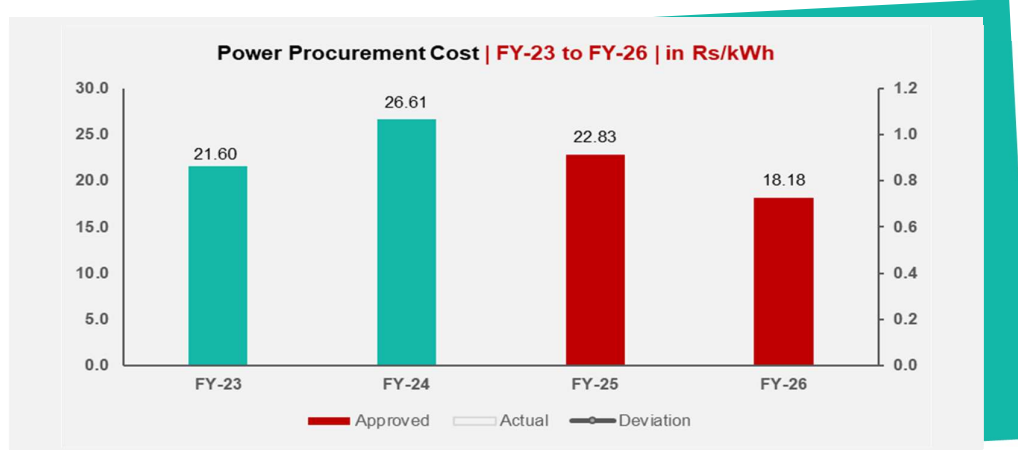


3. (c) Power Procurement Cost

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

(in Rs. / kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
ED-A&N	21.60	-	26.61	-	22.83	-	18.18
UT level	21.60	-	26.61	-	22.83	-	18.18



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 2026-27, 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	229	378	(149)
2	Cost of Power Purchase from other sources/ Cost of Power Purchase from Hired stations	974	403	571
3	Fixed Cost of Power Purchase	0	55	(55)
4	O&M Expenses (Gross)	261	278	(17)
5	R&M Expenses	46	65	(19)
6	Employee Expenses	205	211	(5)
7	A&G Expenses	10	3	7
8	Depreciation	19	13	6
9	Interest & Finance Charges	5	7	(2)
10	Interest on Working Capital	11	5	6
11	Return on Equity	28	17	11
12	Interest on Consumer Security Deposit	0	0	0
13	Bad and Doubtful Debts	0	0	0
14	Total Expenditure	1,528	1,101	427
15	Less: Non-Tariff & Other Income	5	5	0
16	Annual Revenue Requirement	1,523	1,096	427

4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	ED-A&N
Net Revenue Requirement	1,096
Revenue from sale of power at approved Tariff	475
Revenue Gap / (Surplus)	621
Remaining gap to be met from budgetary support	621
Revenue gap	NIL

5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	Summary Latest Tariff Order: FY 2026-27 Latest True up Order: FY 2021-22 Approved Tariff Hike: ~20.9% for FY27 New Regulatory Asset: Nil Proposed Liquidation Plan: Yes (For the control Period 2025-26 to 2029-30)
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	NA	
b)	Transmission – Tariff Order	NA	
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	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) - APGENCO

Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	28-Dec-18	28-Dec-18	18-Dec-23	18-Dec-23	18-Dec-23
Tariff Issuance	29-Apr-19	29-Apr-19	09-Sep-24	09-Sep-24	09-Sep-24
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25	01-Apr-25
Disposal (in Days)	122	122	266	266	266

1.2. Tariff Order (Transmission)- APTRANSCO



Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	06-Dec-18	06-Dec-18	30-Nov-23	30-Nov-23	30-Nov-23
Tariff Issuance	08-Mar-19	08-Mar-19	06-Aug-24	06-Aug-24	06-Aug-24
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25	01-Apr-25
Disposal (in Days)	92	92	250	250	250

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



Key dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	13-Dec-21	30-Nov-22	30-Nov-23	30-Nov-24	30-Nov-25
Tariff Issuance	30-Mar-22	25-Mar-23	11-Mar-24	20-Feb-25	25-Mar-26
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	107	115	102	82	115

1.3. (b) True up Order (Distribution)- APEPDCL/ APSPDCL/ APCPDCL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
Filing of Petition	30-Jun-25	30-Jun-25	30-Jun-25	30-Nov-25
*True up Issuance	31-Dec-25	31-Dec-25	31-Dec-25	25-Mar-26
Disposal (in Days)	184	184	184	115

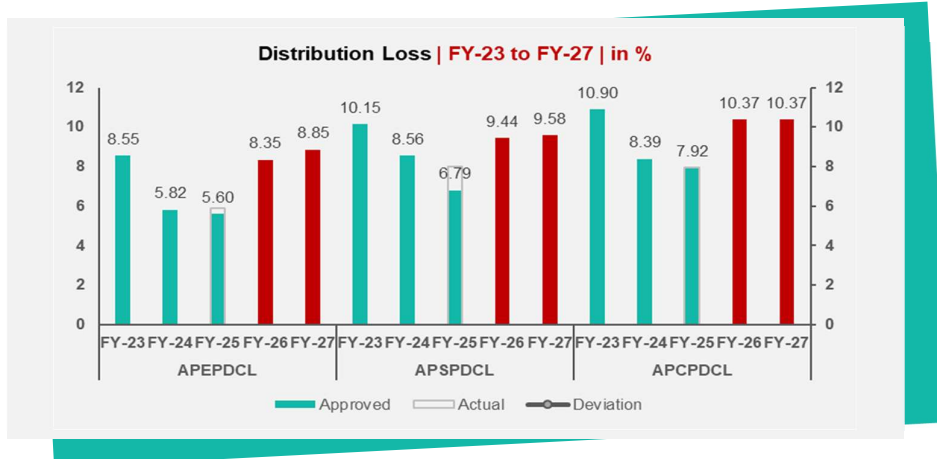
Note: APERC has issued separate True up orders for the Retail and Supply businesses from FY 2019-20 to 2023-24 | * The date depicted in table 1.3. (b) is that of retail business, for the distribution business the order issuance date is 30.12.2025

2. Distribution Loss

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

Description	(in %)								
	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27	
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved	
APEPDCL	8.55	-	5.82	-	5.60	5.88	8.39	8.85	
APSPDCL	10.15	-	8.56	-	6.79	7.99	9.44	9.58	
APCPDCL	10.90	-	8.39	-	7.92	7.95	10.37	10.37	
State level	9.73	-	9.42	-	6.77	7.27	9.23	9.48	

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 approved, FY 25 approved and actual) | Refer Pg 78 of 466 for T&D losses and sales (MU) for FY 27



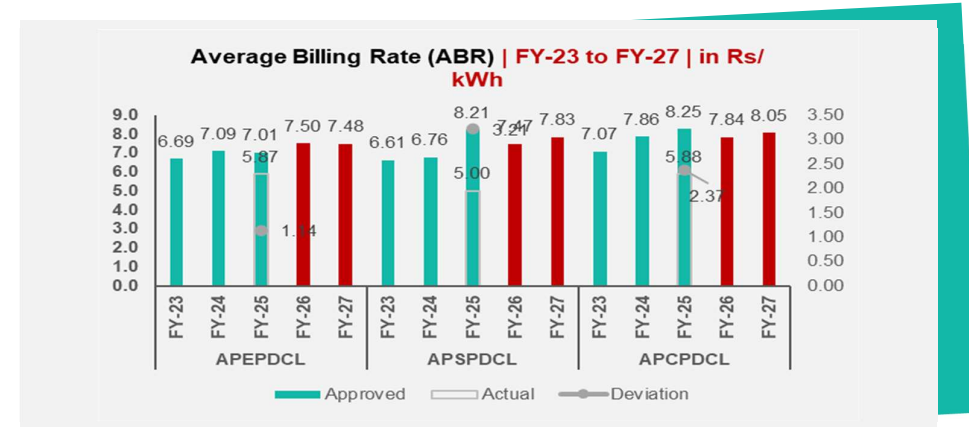
3. Cost Reflective Tariff

3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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

Description	(in Rs./ kWh)								
	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27	
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved	
APEPDCL	6.69	-	7.09	-	7.01	5.87	7.50	7.48	
APSPDCL	6.61	-	6.76	-	8.21	5.00	7.47	7.83	
APCPDCL	7.07	-	7.86	-	8.25	5.88	7.84	8.05	
State level	6.95	-	7.52	-	7.73	5.53	7.56	7.75	

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



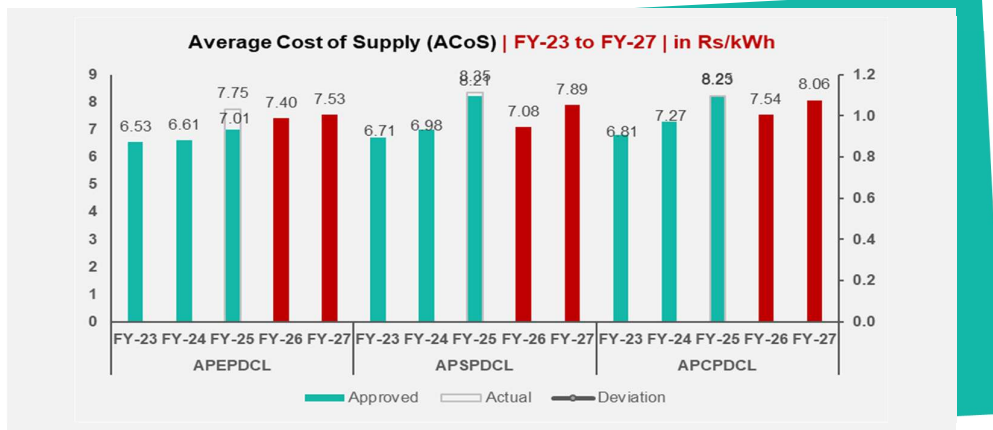
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
APEPDCL	6.53	-	6.61	-	7.01	7.76	7.40	7.53
APSPDCL	6.71	-	6.98	-	8.21	8.35	7.08	7.89
APCPDCL	6.81	-	7.27	-	8.25	8.23	7.54	8.06
State level	6.67	-	6.90	-	7.73	8.10	7.31	7.79

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



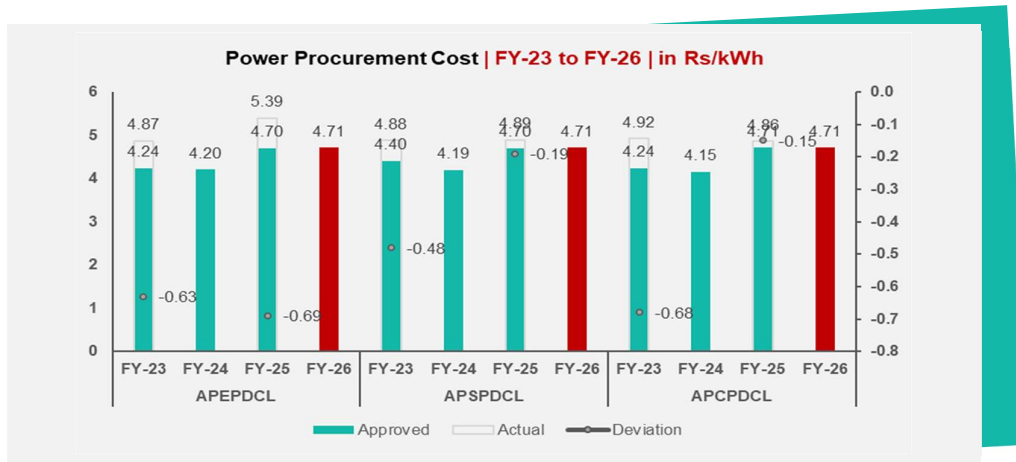
3. (c) Power Procurement Cost

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
APEPDCL	4.24	4.87	4.20	-	4.70	5.39	4.71
APSPDCL	4.40	4.88	4.19	-	4.70	4.89	4.71
APCPCL	4.24	4.92	4.15	-	4.70	4.86	4.71
State level	4.30	4.88	4.19	-	4.70	5.07	4.71

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 2026-27, 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	1,541	1,570	(29)	939	888	50	1,459	1,480	(22)	3,938	3,938	0
2	SLDC Cost	51	52	(1)	31	29	2	48	49	(1)	131	131	0
3	Distribution Cost	3,654	3,654	0	2,224	2,224	0	2,766	2,766	0	8,644	8,644	0
4	PGCIL Expenses	693	661	32	422	374	48	656	623	33	1,771	1,658	114
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)	5,941	5,939	3	3,617	3,517	100	4,921	4,920	1	14,479	14,376	104
7	Power Purchase Cost	14,967	15,581	(614)	9,169	8,813	356	14,226	14,686	(460)	38,362	39,080	(718)
8	Distribution Cost attributable to Retail Supply Business	1,486	1,486	0	807	807	0	1,219	1,219	0	3,512	3,512	0
9	Interest on Security Deposit	171	161	10	113	108	5	194	186	8	479	455	24
10	Supply Margin in Retail Supply Business	56	0	56	0	0	0	0	0	0	56	0	56
11	Interest on Working Capital	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Provision for bad debts	0	0	0	3	0	3	29	0	29	32	0	32
13	Additional Interest on Pension bonds as per APGenCo Order	633	633	0	386	386	0	599	599	0	1,618	1,618	0
14	Other Costs (If any)	61	54	7	62	34	28	31	30	1	153	118	36
15	Supply Cost (7+8+9+10+11+12+13+14)	17,374	17,915	(542)	10,540	10,148	392	16,338	16,720	(381)	44,252	44,783	(531)
16	Gross ARR (6+18)	23,315	23,854	(539)	14,157	13,665	493	21,269	21,640	(370)	58,741	59,158	(417)

4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	APSPDCL	APCPDCL	APEPDCL	State
ARR	23,854	13,665	21,640	59,158
Revenue with tariff modifications for certain categories	14,545	9,879	17,086	41,510
Non-Tariff Income after adjusting LPS paid to Gencos	1,838	613	567	3,019
Revenue from CSS and GSC	190	24	160	373
Total revenue	16,573	10,516	17,813	44,902
Revenue Gap for FY 2026-27	7,281	3,149	3,827	14,256
DBT to various consumers as per the Govt GOs	504	632	720	1,856
Distribution and RSB true-up for FY 2024-25	(476)	389	726	639
PP Cost adjustments for FY 2025-26	98	35	(115)	18
FPPCA Adjustments for FY 2024-25	575	511	(1,086)	0
Transmission cost True up/ Down for FY 2024-25	(430)	(251)	(298)	(978)
DBT & Adjustments	271	1,316	(53)	1,534
Net revenue gap for FY 2026-27 after adjustments	7,552	4,465	3,773	15,791

5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	Summary
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	√	Latest Tariff Order: FY 2026-27
b)	Transmission – Tariff Order	√	Latest True up Order: FY 2024-25
c)	Distribution – Tariff Order	√	Approved Tariff Hike: Nil
d)	Distribution – True up Order	√	New Regulatory Asset: Nil
2.	Creation of New Regulatory Assets	√	Proposed Liquidation Plan: 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)- Dept. Of Hydro Power Development, Arunachal Pradesh

Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
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 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	06-Jul-23	06-Jul-23	-	-	-
Tariff Issuance	25-Oct-23	25-Oct-23	-	-	-
Tariff Applicability	01-Nov-23	01-Nov-23	-	-	-
Disposal (in Days)	111	111	-	-	-

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



Key dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	06-Jul-23	06-Jul-23	04-Jan-24	29-Nov-24	29-Nov-25
Tariff Issuance	25-Oct-23	25-Oct-23	26-Jul-24	26-Mar-25	31-Mar-26
Tariff Applicability	01-Nov-23	01-Nov-23	01-Jul-24	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	111	111	204	119	122

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

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
Filing of Petition	29-Nov-23	29-Nov-23	29-Nov-24	29-Nov-25
True up Issuance	09-Jan-24	09-Jan-24	26-Mar-25	31-Mar-26
Disposal (in Days)	187	187	119	122

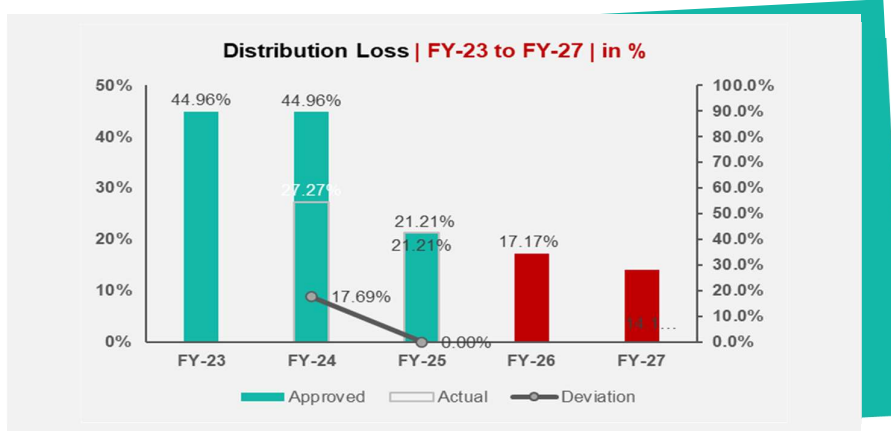
2. Distribution Loss

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	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
DoP, AP	44.96	-	44.96	27.27	21.21	21.21	17.17	14.14
State level	44.96	-	44.96	27.27	21.21	21.21	17.17	14.14

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



3. Cost Reflective Tariff

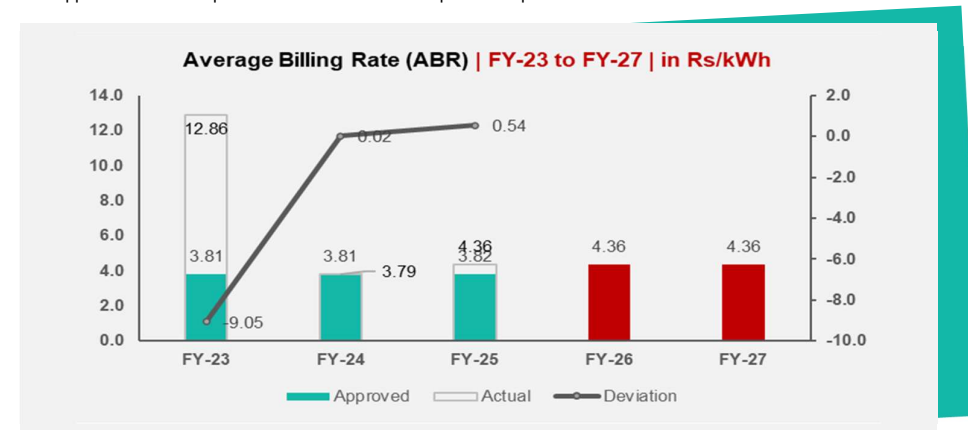
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
DoP, AP	3.81	12.86	3.81	3.79	3.82	4.36	4.36	4.36
State level	3.81	12.86	3.81	3.79	3.82	4.36	4.36	4.36

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



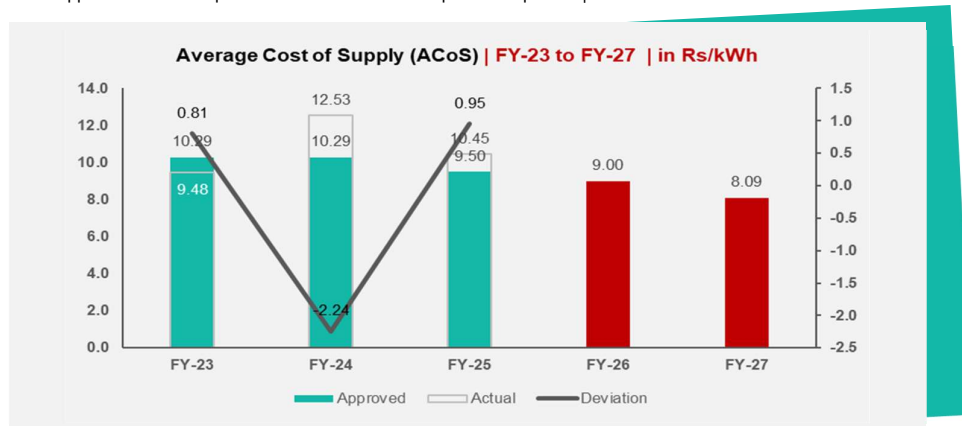
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
DoP, AP	10.29	9.48	10.29	12.53	9.50	10.45	9.00	8.09
State level	10.29	9.48	10.29	12.53	9.50	10.45	9.00	8.09

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



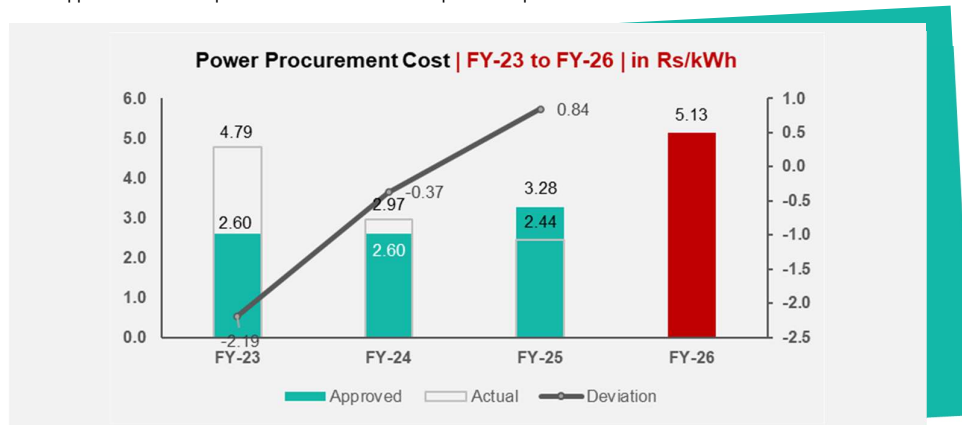
3. (c) Power Procurement Cost

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
DoP, AP	2.60	4.79	2.60	2.97	3.28	2.44	5.13
State level	2.60	4.79	2.60	2.97	3.28	2.44	5.13

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 APSERC for FY 2026-27, are given below:

(in Rs. Cr.)				
Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Power Purchase Expenses	551	458	93
2	Interstate Transmission Charges	90	90	0
3	Intrastate Transmission Charges	11	68	(56)
4	<i>Fees and charges of NERLDC/NERPC</i>	1	8	(6)
5	<i>O&M expenses</i>	477	465	12
6	<i>Interest on working Capital</i>	0	0	0
7	Provision for bad and doubtful debt	0	0	0
8	Total Revenue Requirement	1,131	1,089	42
9	Less: Non-tariff Income	134	134	0
10	Less: Sale of Power Outside the State	120	135	(15)
11	Net Revenue Requirement	998	820	178

4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	DoP, AP
Approved Net ARR	820
Approved Energy Sales within the state(MU)	1014
Approved Revenue from sales of Energy within the state	443
Revenue Gap	377
Gap to be covered through Grant	377

5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	Summary Latest Tariff Order: FY 2026-27 Latest True up Order: FY 2024-25 Approved Tariff Hike: No New Regulatory Asset: Nil Proposed Liquidation Plan: 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 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	30-Nov-21	30-Nov-22	23-Nov-23	30-Nov-24	30-Nov-25
Tariff Issuance	21-Mar-22	29-Mar-23	27-Jun-24	25-Mar-25	06-Mar-26
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal(in Days)	111	119	87	115	96

1.2. Tariff Order (Transmission)- AEGCL



Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	30-Nov-21	30-Nov-22	30-Nov-23	14-Dec-24	29-Nov-25
Tariff Issuance	21-Mar-22	29-Mar-23	27-Jun-24	25-Mar-25	06-Mar-26
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	111	119	87	101	97

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



Key dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	16-Dec-21	30-Nov-22	30-Nov-23	30-Nov-24	29-Nov-25
Tariff Issuance	21-Mar-22	29-Mar-23	27-Jun-24	25-Mar-25	06-Mar-26
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-July-24	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	95	119	210	115	97

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

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
Filing of Petition	30-Nov-22	30-Nov-23	30-Nov-24	29-Nov-25
True up Issuance	29-Mar-23	27-Jun-24	25-Mar-25	06-Mar-26
Disposal (in Days)	119	210	115	97

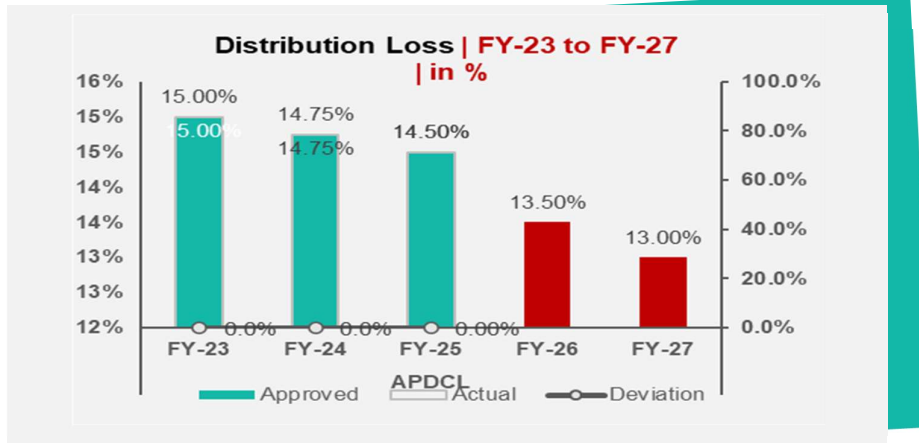
2. Distribution Loss

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	FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
APDCL	15.00	15.00	14.75	14.75	14.50	14.50	13.50	13.00
State level	15.00	15.00	14.75	14.75	14.50	14.50	13.50	13.00

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



3. Cost Reflective Tariff

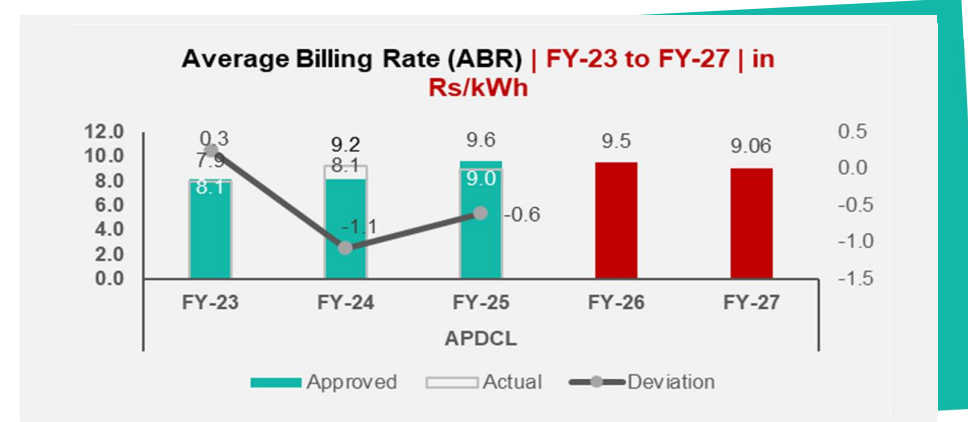
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
APDCL	8.14	7.89	8.12	9.20	9.57	8.96	9.47	9.06
State level	8.14	7.89	8.12	9.20	9.57	8.96	9.47	9.06

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



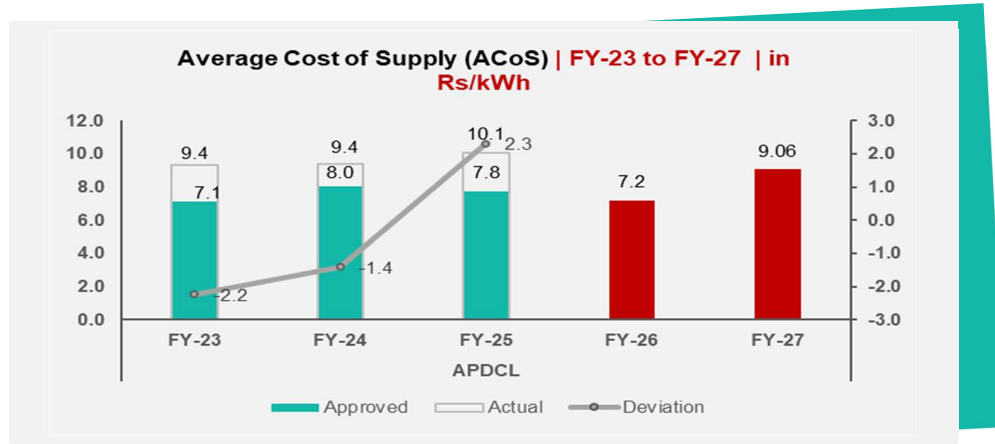
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
APDCL	7.13	9.97	8.02	9.42	7.77	10.09	7.20	9.06
State level	7.13	9.97	8.02	9.42	7.77	10.09	7.20	9.06

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



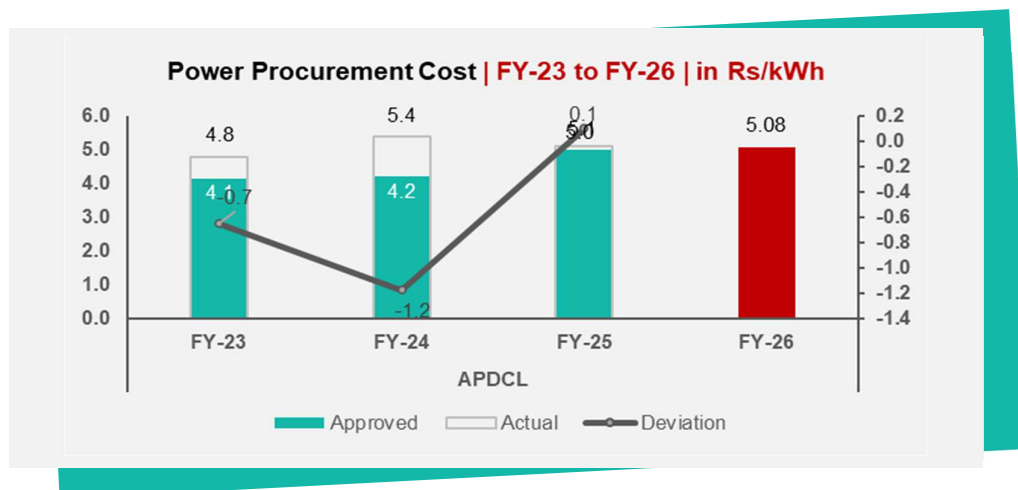
3. (c) Power Procurement Cost

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
APDCL	4.14	4.79	4.21	5.38	4.99	5.09	5.08
State level	4.14	4.79	4.21	5.38	4.99	5.09	5.08

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 2026-27, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Power Purchase Expenses	10,483	10,712	(229)
2	O&M Expenses	1,426	1,498	(72)
a)	Employee Expenses	1,031	965	67
b)	R&M Expenses	264	259	5
c)	A&G Expenses	130	275	(144)
3	Depreciation	154	101	53
4	Interest and Finance Charges	11	11	0
5	Interest on Working Capital	15	6	9
6	Interest on CSD	79	74	5
7	Return on Equity	190	186	4
8	Other Debits, incl. Provisioning for Bad Debts	15	0	15
9	Total Expenditure	12,373	12,588	(215)
10	Less: Non-Tariff Income	379	346	34
11	Less: Other Income	877	1,097	(219)
12	Assessed impact of Tod Timeslot and tariff revision	163	0	163
13	Aggregate Revenue Requirement	11,280	11,146	134

4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	APDCL
Total Revenue Gap/(Surplus) for FY 2024-25 (A)	408
Stand-alone Revenue Requirement for FY 2026-27 (B)	11,146
Impact of APGCL True-Up (C)	(23.33)
Impact of AEGCL True-Up (D)	(62.98)
Impact of SLDC True-Up (E)	(7.50)
Cumulative Revenue Requirement for FY 2026-27 (F) = A+B+C+D+E	11,460
Revenue from Existing Tariff in FY 2026-27 (G)	11,465
Total Revenue Gap/(Surplus) for FY 2026-27 (H) = (F) - (G)	(5.41)

5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	Summary Latest Tariff Order: FY 2026-27 Latest True up Order: FY 2024-25 Approved Tariff Reduction: 0.4 Paise/kWh New Regulatory Asset: Nil Proposed Liquidation Plan: 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	√	
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 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
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 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	14-Dec-21	15-Nov-22	14-Nov-23	15-Nov-24	15-Nov-25
Tariff Issuance	25-Mar-22	21-Mar-23	01-Mar-24	28-Mar-25	18-Mar-26
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	101	126	139	133	123

1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - NBPDC/ SBPDCL



Key dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	15-Nov-21	15-Nov-22	14-Nov-23	15-Nov-24	15-Nov-25
Tariff Issuance	25-Mar-22	23-Mar-23	01-Mar-24	28-Mar-25	18-Mar-26
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	130	128	139	133	123

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

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
Filing of Petition	15-Nov-22	14-Nov-23	15-Nov-24	15-Nov-25
True up Issuance	23-Mar-23	01-Mar-24	28-Mar-25	18-Mar-26
Disposal (in Days)	128	111	133	123

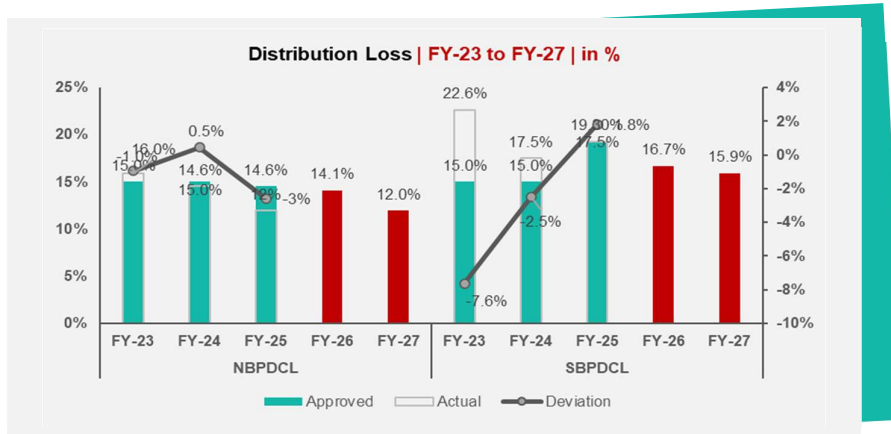
2. Distribution Loss

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	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
NBPDCL	15.00	15.95	15.00	14.99	14.55	11.97	14.12	11.97
SBPDCL	15.00	22.62	15.00	19.27	17.49	19.30	16.68	15.91
State level	15.00	19.69	15.00	17.38	16.17	15.64	17.70	13.94

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



3. Cost Reflective Tariff

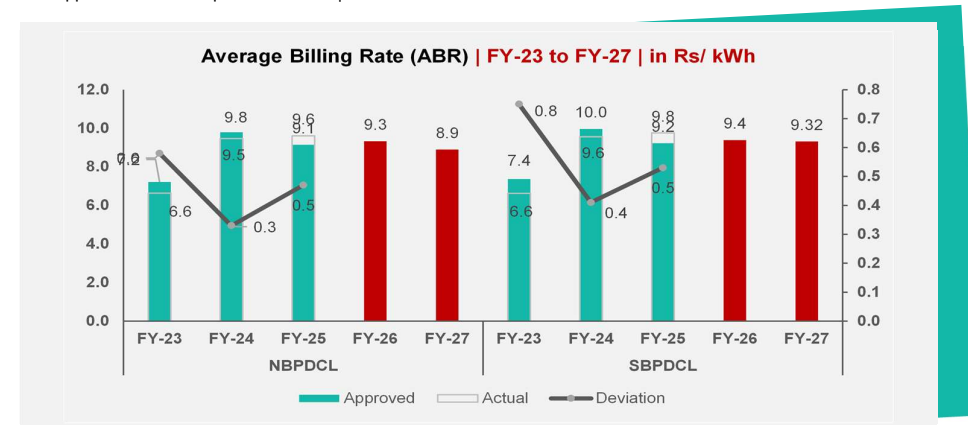
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
NBPDCL	7.21	6.63	9.79	9.46	9.14	9.61	9.24	8.90
SBPDCL	7.37	6.62	9.97	9.56	9.22	9.75	9.39	9.32
State level	7.30	6.62	9.89	9.51	9.18	9.69	9.33	9.12

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



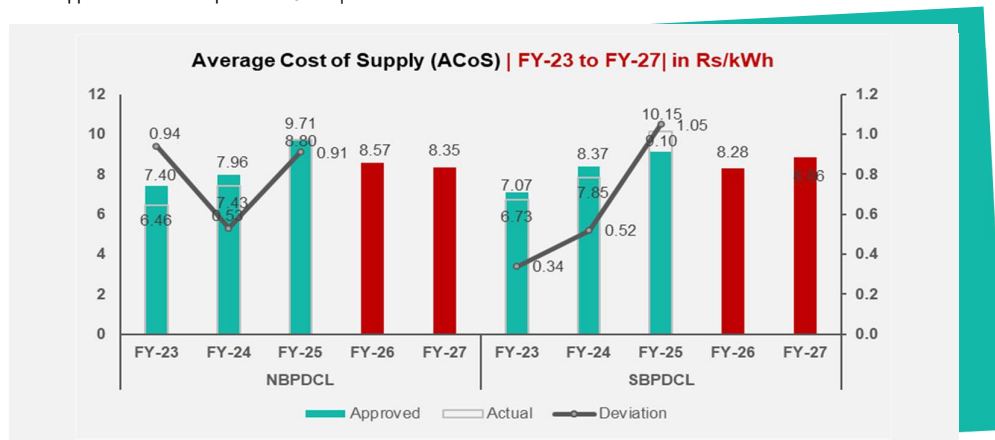
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
NBPDCL	7.40	6.46	7.96	8.76	8.80	9.71	8.57	8.35
SBPDCL	7.07	6.73	8.37	9.20	9.10	10.15	8.28	8.86
State level	7.22	6.61	8.17	9.00	8.96	9.94	8.41	8.61

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



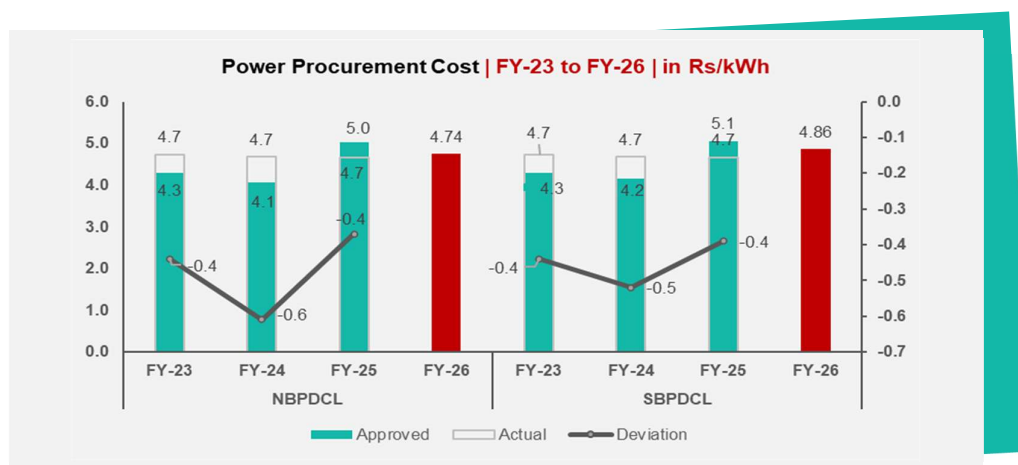
3. (c) Power Procurement Cost

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
NBPDCL	4.29	4.73	4.07	4.68	5.03	4.66	4.74
SBPDCL	4.29	4.73	4.15	4.67	5.05	4.66	4.86
State level	4.29	4.73	4.12	4.67	5.01	4.66	4.81

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 2026-27, 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	11,698	11,020	678	13,733	13,106	627	25,431	24,126	1,305
2	Transmission charges [#]	1,740	1,981	(241)	2,043	2,409	(367)	3,783	4,391	(608)
3	Employee expenses	555	555	(0)	847	847	(0)	29,213	28,517	(0)
4	R&M expenses	278	262	16	394	349	45	671	610	61
5	A&G expenses (normative)	160	160	(0)	190	190	(0)	350	350	(0)
6	A&G expense: Rent Charges for Smart Prepaid Meter	1,113	1,113	0	619	619	0	1,732	1,732	0
7	Holding company expenses	29	28	1	30	28	1	58	56	3
8	Depreciation	682	626	56	547	600	(53)	1,229	1,226	3
9	Interest on loan	700	637	63	787	639	148	1,487	1,277	211
10	Other finance charges	75	71	4	151	148	3	226	219	7
11	Return on equity	618	567	52	653	569	84	1,271	1,136	135
12	Interest on Security Deposit	38	38	0	57	57	0	95	95	0
13	Interest on working capital	38	40	(2)	14	20	(6)	52	61	(8)
14	Total Revenue requirement	17,725	17,098	626	20,064	19,581	19,391	37,788	17,771	20,018
15	Less: Non-tariff income	333	543	(210)	330	672	(342)	663	1,215	(552)
16	Net Revenue requirement	17,392	16,556	836	19,733	18,909	824	37,125	35,465	1,660

Note: [#]including Interstate & Intra state

4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	NBPDCL	SBPDCL	State
ARR approved for FY 2026-27	16,556	18,909	35,465
Revenue from sale of electricity at existing Tariff for FY 2026-27	18,009	20,377	38,387
Standalone Gap / (Surplus) for FY 2026-27	(1,454)	(1,468)	(2,922)
Revenue Gap / (Surplus) for FY 2024-25 (true up)	(49)	(2,091)	(2,140)
Carrying / (Holding) cost for true-up	(10)	(430)	(440)
Revenue Gap / (Surplus) with Carrying / (Holding) cost for FY 2024-25	(58)	(2,521)	(2,580)
APTEL Judgement order (APTEL in RP No. 21 & 22 of 2023 dated 19th December 2024)	1,143	1,579	2,723
Impact of Review order FY 2025-26 tariff (UI disallowance)	4	5	9
Net Revenue Gap / (Surplus) for FY 2026-27 including FY 2024-25 True Up	(365)	(2,405)	(2,770)

5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status
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)

Summary

Latest Tariff Order: FY 2026-27

Latest True up Order: FY 2024-25

Approved Tariff Hike:

- Meger of both slabs of DS-II and NDS-I & NDS-II into one.
- Reduction in:**
 DS-II : Rs 1.53/Unit (Energy Charge)
 NDS-I: Rs 0.42/Unit (Energy Charge)
 NDS-II: Rs 1.20/Unit (Energy Charge), Rs 200/Conn/Month to Rs 150/Conn/Month (Fixed Charge)
 LTIS-I: Rs 288/kVA/month to Rs 278/kVA/month
 LTIS-II: Rs 360 /kVA/month to Rs 350 / kVA/ month
 Inclusion of mushroom farming in IAS-I category except processing of mushroom or manufacturing with mushroom.

New Regulatory Asset: Nil

Proposed Liquidation Plan: NA



1. Tariff Order Issuance Timelines

1.1. Tariff Order (Generation)- EWEDC

Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
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)- EWEDC

Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
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) – CPDL

Key dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	30-Mar-22	30-Jan-23	04-Jun-24	09-Jun-25	09-Jun-25
Tariff Issuance	11-Jul-22	30-Mar-23	25-Jul-24	30-Oct-25	30-Oct-25
Tariff Applicability	01-Jul-22	01-Apr-23	01-Aug-24	01-Nov-25	01-Nov-25
Disposal (in Days)	103	59	51	143	143

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

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
Filing of Petition	04-Jun-24	29-Dec-25	29-Dec-25	27-Jan-26*
True up Issuance	25-Jul-24	-	-	-
Disposal (in Days)	51	-	-	-

*Note: For UT of Chandigarh, 02 true-up petitions have been filed, one is filed by CPDL from 01.02.2025 to 31.03.2025 on 15.12.2025 while as the other one is filed by EWEC upto 31.01.2025 on 27.01.2026

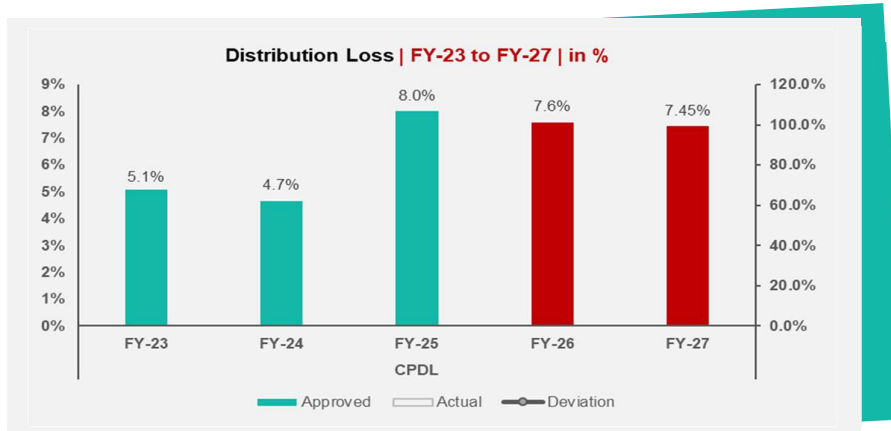
2. Distribution Loss

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	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
EWEDC	5.10	-	4.67	-	8.00	-	7.60	7.45
UT level	5.10	-	4.67	-	8.00	-	7.60	7.45

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



3. Cost Reflective Tariff

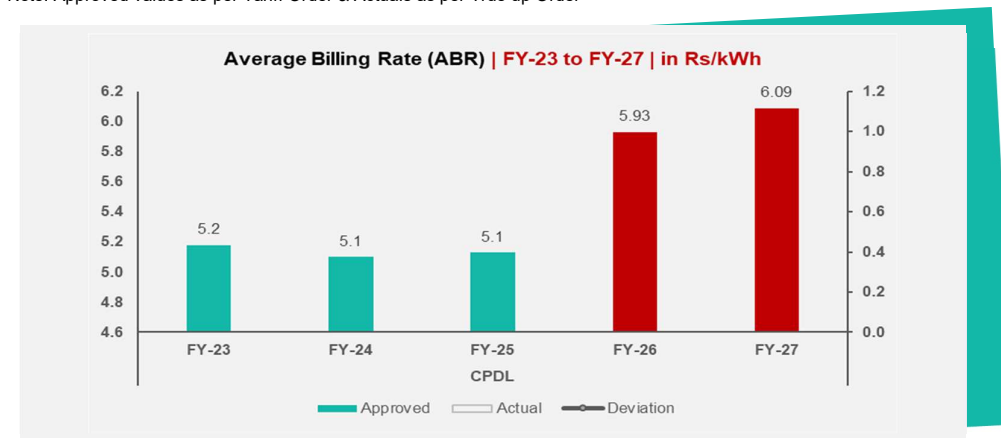
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
EWEDC	5.18	-	5.10	-	5.13	-	5.93	6.09
UT level	5.18	-	5.10	-	5.13	-	5.93	6.09

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



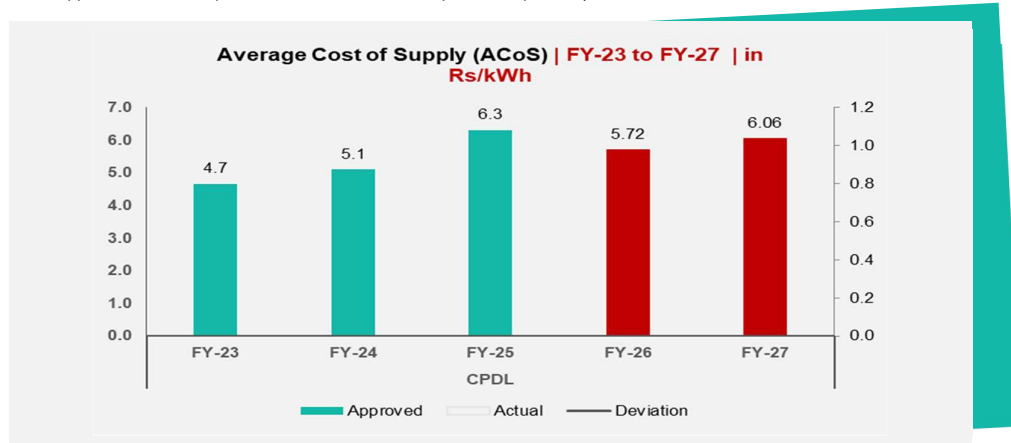
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
EWEDC	4.67	-	5.10	-	6.32	-	5.72	6.06
UT level	4.67	-	5.10	-	6.32	-	5.72	6.06

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



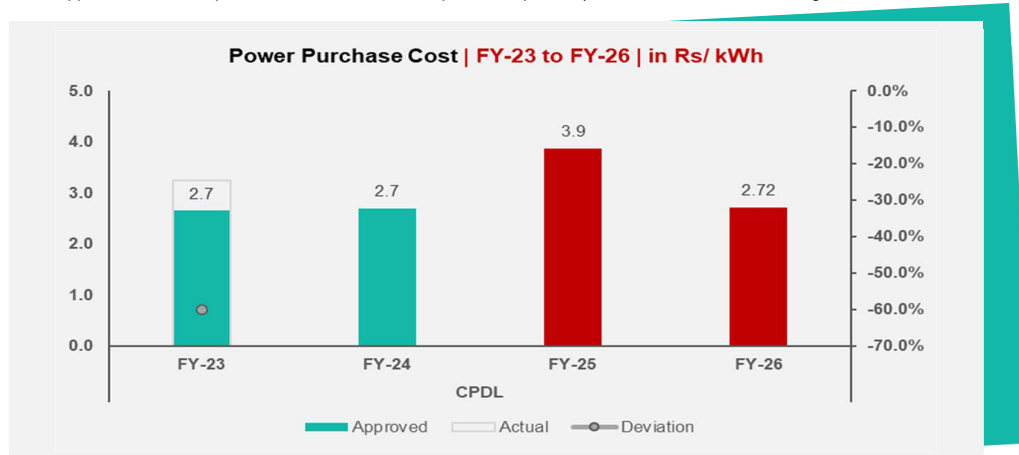
3. (c) Power Procurement Cost

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
EWEDC	2.65	3.25	2.70	-	3.87	-	2.72
UT level	2.65	3.25	2.70	-	3.87	-	2.72

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 2026-27 are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Power Purchase Cost*	969	930	39
2	O&M Cost	206	174	32
3	Depreciation	19	17	2
4	Interest & Finance Charges	33	8	25
5	Return on Equity	34	22	12
6	Tax on Income	11	0	11
7	Provision for Bad Debt	13	0	13
8	Total Revenue Requirement (Sum of 1 to 7)	1,286	1,161	125
9	Less: Non-Tariff Income	21	21	0
10	Net Revenue Requirement	1,265	1,140	125

Note: *including Interstate transmission charges

4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	
Net Revenue Requirement	1,140
Revenue from retail sales at proposed tariff	1,102
Revenue (Surplus)/ Gap for the year	38

5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	Summary Latest Tariff Order: FY 2026-27 Latest True up Order: FY 2021-22 Approved Tariff Hike: 3.86% New Regulatory Asset: Yes Proposed Liquidation Plan: 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	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	NA	

Note: Complied (√) | Not Complied (X)



1. Tariff Order Issuance Timelines

1.1. Tariff Order (Generation)- CSPGCL

Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2025-26
Filing of Petition	28-Dec-21	15-Dec-22	12-Dec-24	29-Nov-24	29-Nov-24
Tariff Issuance	13-Apr-22	28-Mar-23	01-Jun-24	11-July-25	11-July-25
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Jun-24	01-July-25	01-July-25
Disposal (in Days)	106	103	141	192	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 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	21-Dec-21	28-Nov-22	12-Dec-24	29-Nov-24	28-Nov-25
Tariff Issuance	13-Apr-22	28-Mar-23	01-Jun-24	11-July-25	-
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Jun-24	01-July-25	-
Disposal (in Days)	113	120	141	192	-

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

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
Filing of Petition	28-Nov-22	12-Dec-24	29-Nov-24	28-Nov-25
True up Issuance	28-Mar-23	01-Jun-24	11-July-25	-
Disposal (in Days)	120	141	192	-

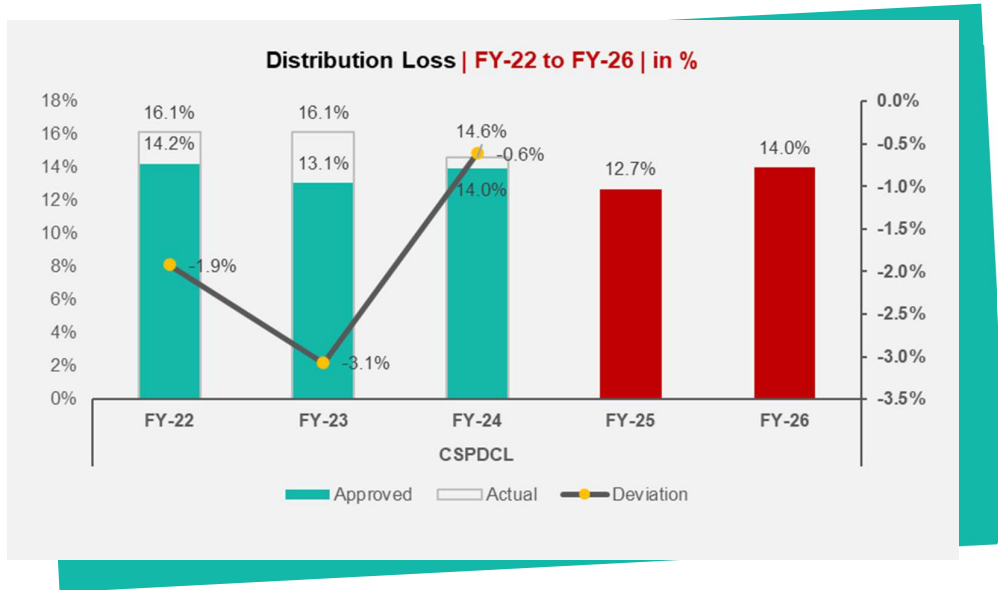
2. Distribution Loss

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
State level	14.22	16.14	13.07	16.14	13.97	14.58	12.69	14.00

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



3. Cost Reflective Tariff

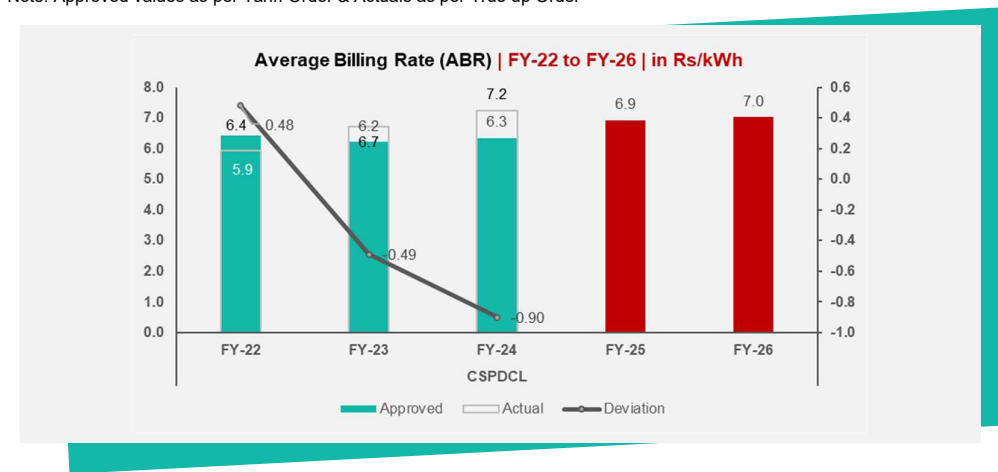
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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
State level	6.41	5.93	6.22	6.71	6.34	7.24	6.92	7.02

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



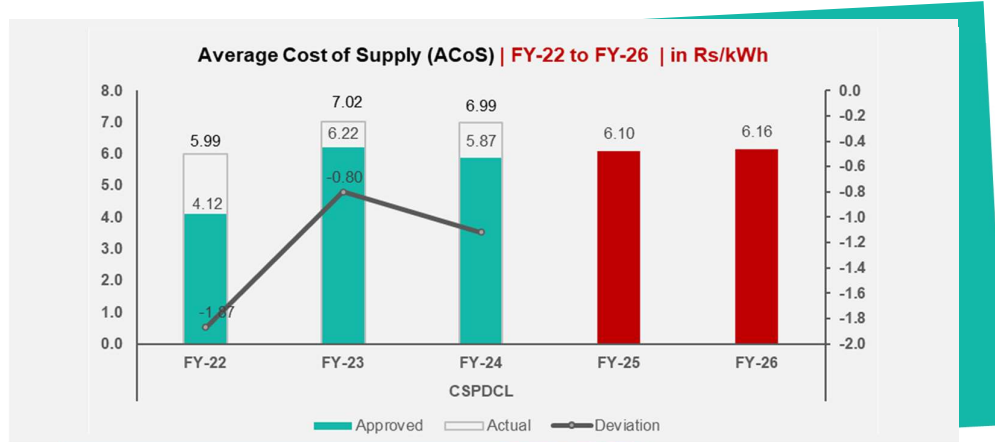
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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
State level	4.12	5.99	6.22	7.02	5.87	6.99	6.10	6.16

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



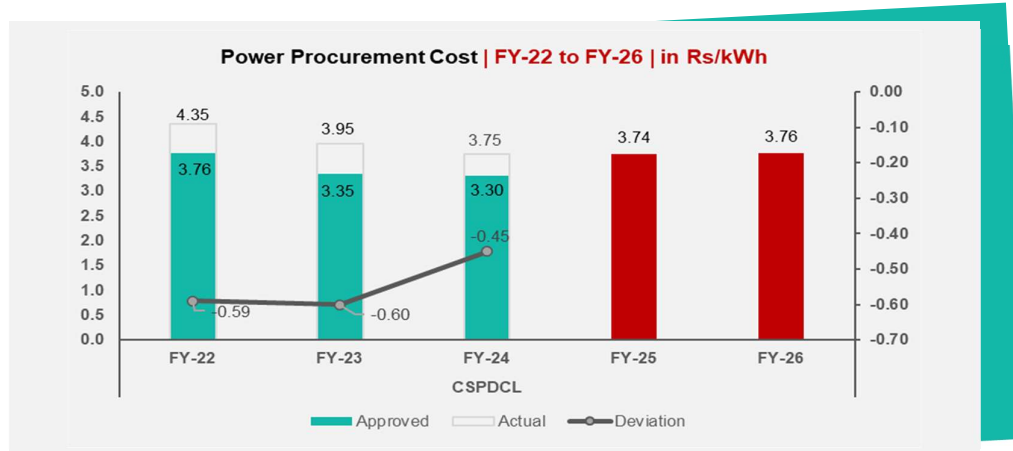
3. (c) Power Procurement Cost

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
State level	3.76	4.35	3.35	3.95	3.30	3.75	3.74	3.76

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 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*	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	Aggregate Revenue Requirement	23,450	22,495	955

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	√

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

Note: Complied (√) | Not Complied (X)



1. Tariff Order Issuance Timelines

1.1. Tariff Order (Generation)

Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
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 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	30-Nov-21	05-Dec-22	15-Jan-24	22-Apr-25	20-Jan-26
Tariff Issuance	31-Mar-22	30-Mar-23	11-Jun-24	17-Sep-25	
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	16-Jun-24	01-Oct-25	
Disposal (in Days)	121	115	199	148	



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

Key dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	24-Dec-21	05-Dec-22	29-Nov-23	03-Apr-25	03-Apr-25
Tariff Issuance	31-Mar-22	01-Aug-23	13-Jun-24	25-Sep-25	25-Sep-25
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Aug-23	16-Jun-24	01-Oct-25	01-Oct-25
Disposal (in Days)	97	243	197	175	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 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
Filing of Petition	05-Dec-22	29-Nov-23	03-Apr-25	27-Nov-25
True up Issuance	30-Mar-23	13-Jun-24	25-Sep-25	-
Disposal (in Days)	115	197	175	-

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

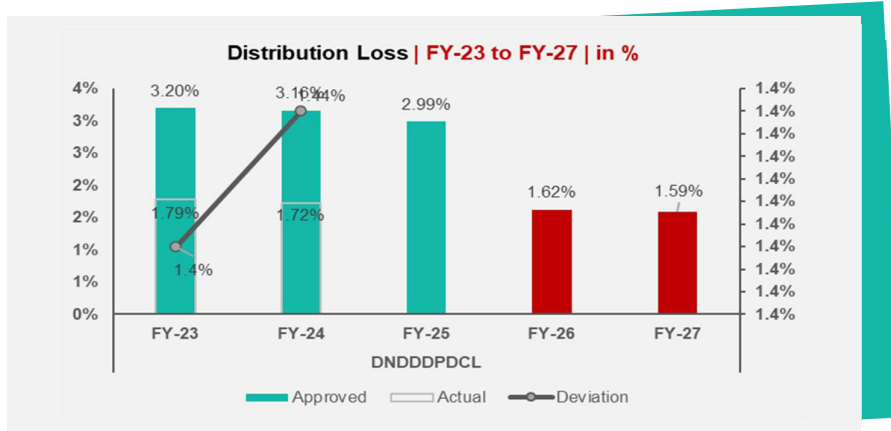
2. Distribution Loss

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

(in %)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
DNDDDPDCL	3.20	1.79	3.16	1.72	2.99	-	1.62	1.59
UT level	3.20	1.79	3.16	1.72	2.99	-	1.62	1.59

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

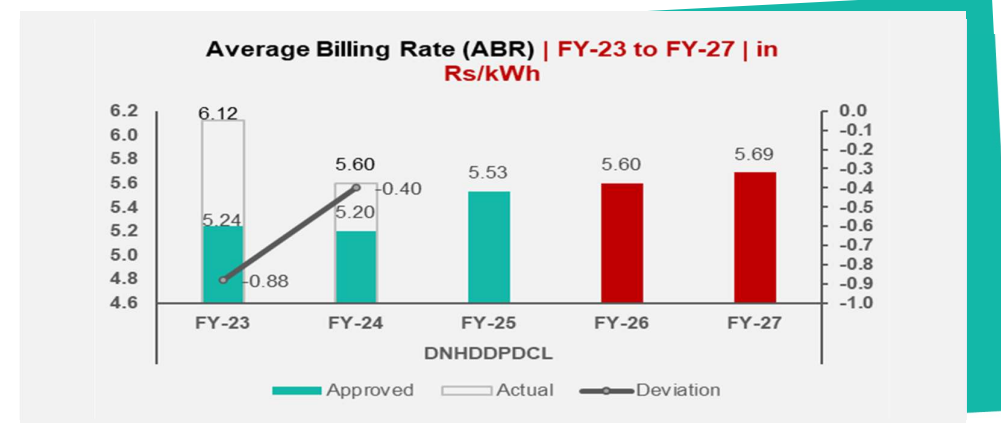
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
DNDDDPDCL	5.24	6.12	5.20	5.60	5.53	-	5.60	5.69
UT level	5.24	6.12	5.20	5.60	5.53	-	5.60	5.69

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



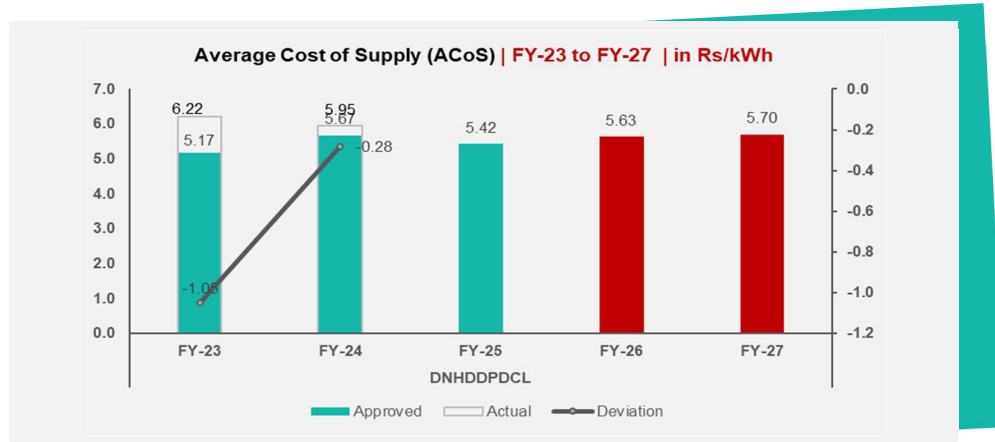
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
DNDDDPDCL	5.17	6.22	5.67	5.95	5.42	-	5.63	5.70
UT level	5.17	6.22	5.67	5.95	5.42	-	5.63	5.70

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



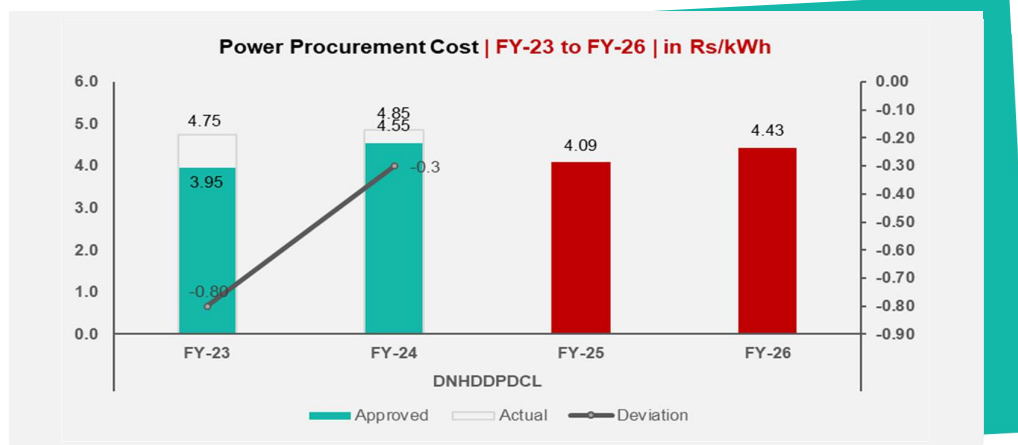
3. (c) Power Procurement Cost

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
DNDDDPDCL	3.95	4.75	4.55	4.85	4.09	-	4.43
UT level	3.95	4.75	4.55	4.85	4.09	-	4.43

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 2026-27, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Power Purchase Cost	6,078	6,194	(116)
2	O&M Expenses	171	178	(7)
3	Interest on Loans	49	43	7
4	Interest on SD	14	12	2
5	Interest on Working Capital	58	45	13
6	Depreciation	39	36	3
7	Bad Debts	0	0	0
8	Grossed up RoE	70	62	8
9	Less: Non-Tariff Income	49	65	(16)
10	ARR	6,430	6,505	(74)

4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	DNHDDPDCL
ARR	6,505
Revenue at new tariff	6,485
(Gap)/Surplus at the end of year	(19)

5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	Summary
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		Latest Tariff Order: FY 2026-27
a)	Generation – Tariff Order	NA	Latest True up Order: FY 2023-24
b)	Transmission – Tariff Order	X	Approved Tariff Hike: ~1%
c)	Distribution – Tariff Order	√	New Regulatory Asset: Yes
d)	Distribution – True up Order	X	Proposed Liquidation Plan: Yes (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)
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)–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	-	-	-	-

Note: True up order of FY 2022-23 has been issued

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	-

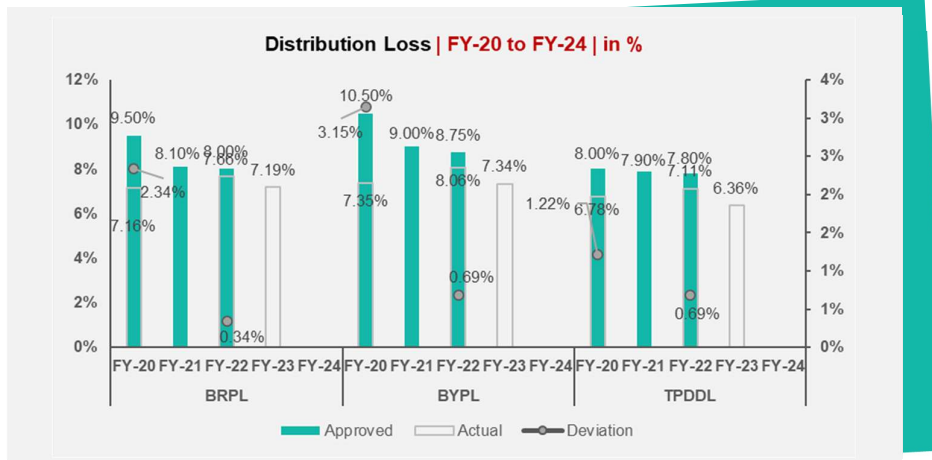
2. Distribution Loss

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	-	-	-	-
State level	8.11	7.61	-	6.96	-	-	-	-

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



3. Cost Reflective Tariff

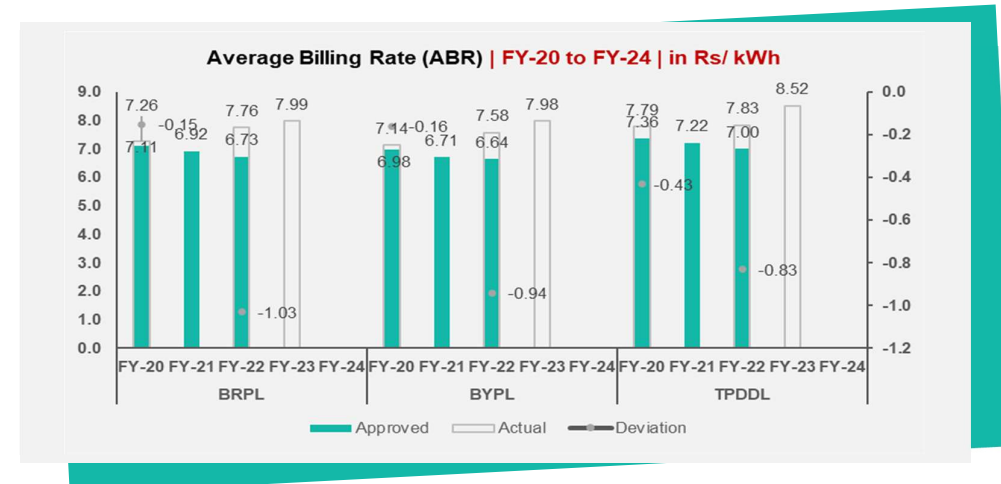
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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	-	-	-	-
State level	6.80	7.74	-	8.16	-	-	-	-

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



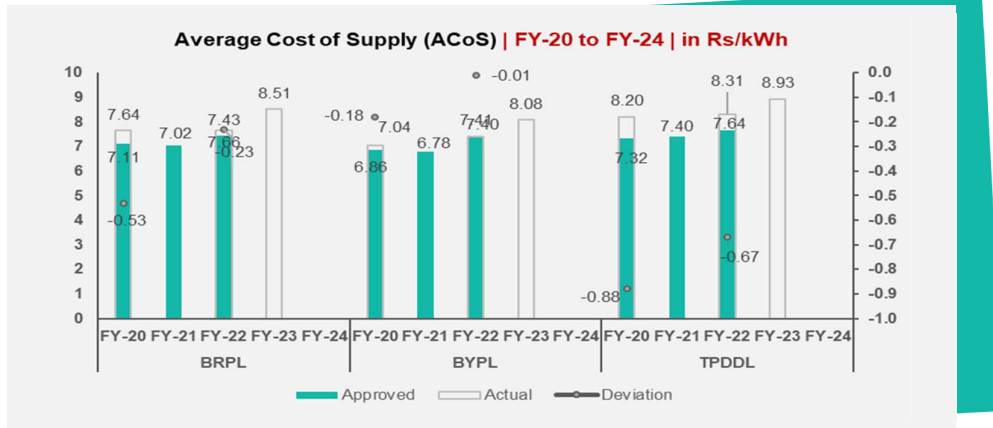
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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
BRPL	7.43	7.66	-	8.51	-	-	-	-
BYPL	7.40	7.41	-	8.08	-	-	-	-
TPDDL	7.64	8.31	-	8.93	-	-	-	-
State level	7.49	7.82	-	8.55	-	-	-	-

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



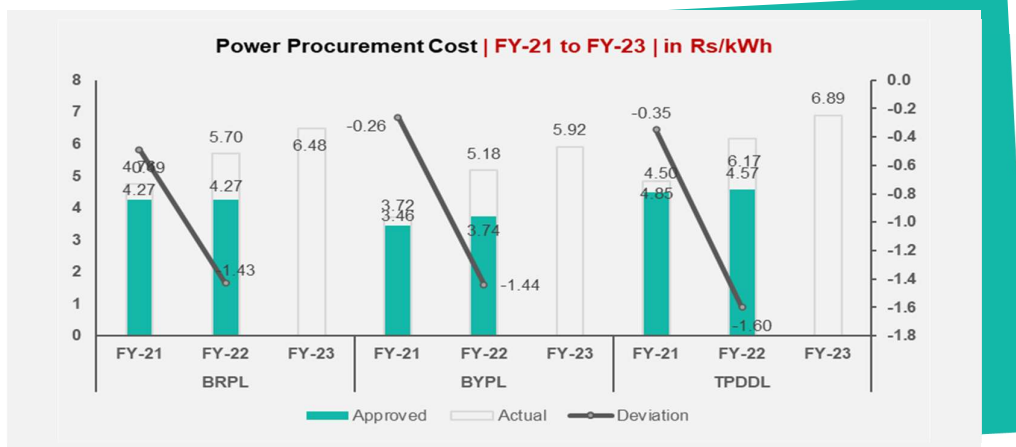
3. (c) Power Procurement Cost

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 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
State level	4.15	5.62	4.24	5.68	-	6.43

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 2022-23 (True-up), 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	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	Summary
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		Summary Latest Tariff Order: FY 2021-22 Latest True up Order: FY 2022-23 Approved Tariff Hike: Nil New Regulatory Asset: Yes Proposed Liquidation Plan: No
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 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
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 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
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 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	30-Nov-21	30-Nov-22	30-Nov-23	01-Apr-25	01-Apr-25
Tariff Issuance	31-Mar-22	30-Mar-23	13-Jun-24	30-Sep-25	30-Sep-25
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	16-Jun-24	01-Oct-25	01-Oct-25
Disposal (in Days)	121	120	196	182	182

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

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
Filing of Petition	10-Feb-23	30-Nov-23	01-Apr-25	28-Nov-25
True up Issuance	12-Sep-23	13-Jun-24	30-Sep-25	-
Disposal (in Days)	214	196	182	-

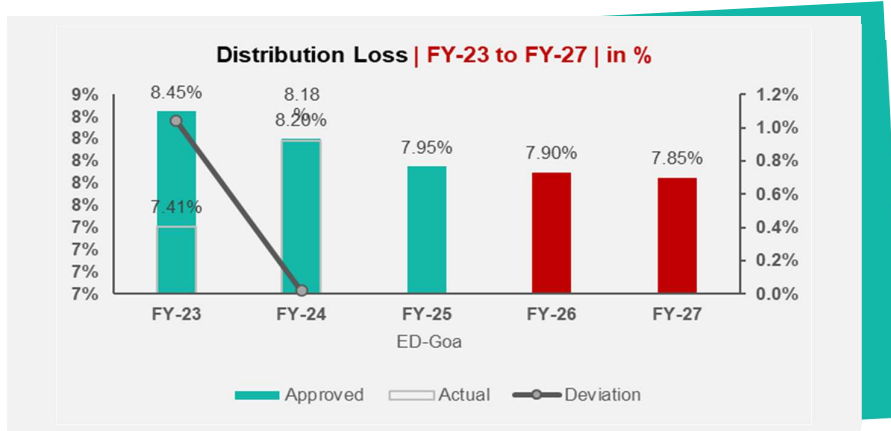
2. Distribution Loss

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	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
ED-Goa	8.45	7.41	8.20	8.18	7.95	-	7.90	7.85
UT level	8.45	7.41	8.20	8.18	7.95	-	7.90	7.85

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



3. Cost Reflective Tariff

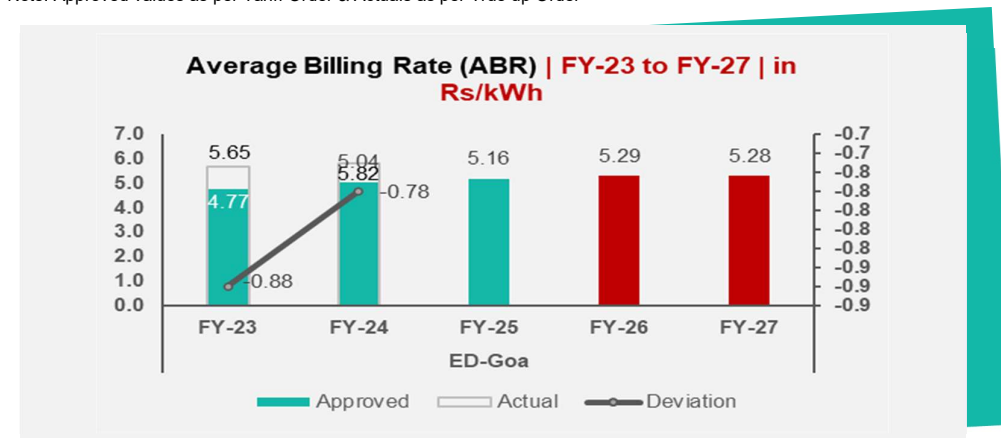
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
ED-Goa	4.77	5.65	5.04	5.82	5.16	-	5.29	5.28
UT level	4.77	5.65	5.04	5.82	5.16	-	5.29	5.28

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



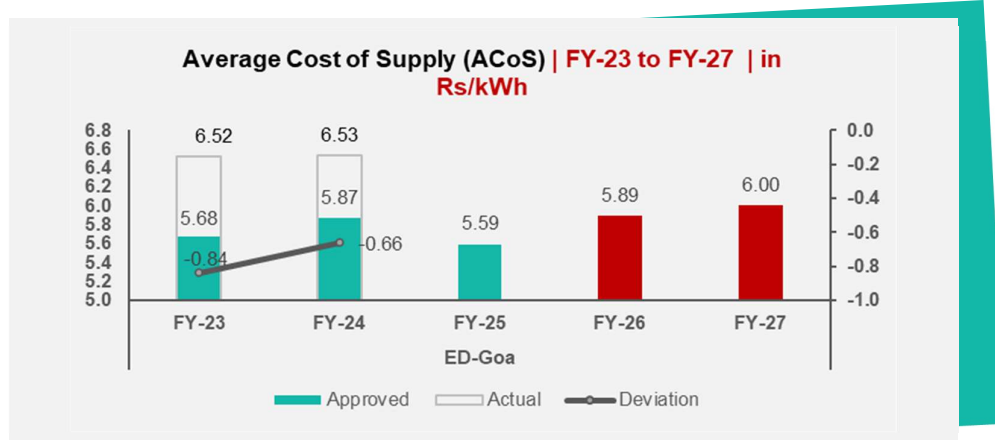
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
ED-Goa	5.68	6.52	5.87	6.53	5.59	-	5.89	6.00
UT level	5.68	6.52	5.87	6.53	5.59	-	5.89	6.00

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



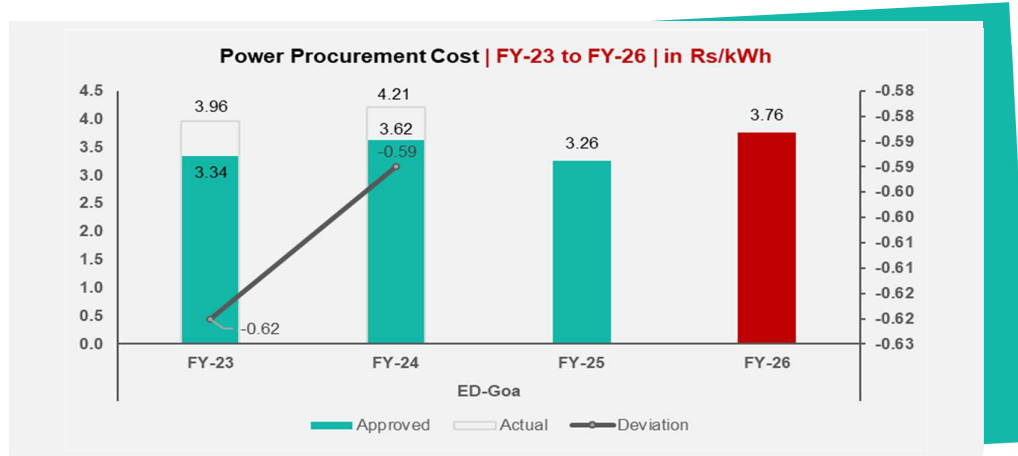
3. (c) Power Procurement Cost

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		FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
ED-Goa	3.34	3.96	3.62	4.21	3.26	-	3.76
UT level	3.34	3.96	3.62	4.21	3.26	-	3.76

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 2026-27, 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	3,000	3,007	(8)
2	O&M Expenses	692	578	113
	R&M Expenses	107	73	34
	Employee Cost	518	455	63
	A&G Cost	67	51	16
3	Depreciation	95	89	6
3	Interest and Finance Charges	59	39	21
5	Interest on Working capital	22	21	1
6	Return on Equity	105	93	13
7	Interest on Consumer Security Deposit	17	15	3
8	Bad and Doubtful debts	20	0	20
9	Total Expenditure (1 to 8)	4,009	3,841	168
10	Add: Additional O&M cost for Smart Metering	0	0	0
11	Less: Non-Tariff and Other income	53	53	0
12	Annual Revenue Requirement	3,957	3,788	168

4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	ED-Goa
Aggregate Revenue Requirement	3,788
Revenue from Sale of Power at approved tariff	3,336
Revenue Gap/ (Surplus)	452

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	√
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 2026-27

Latest True up Order: FY 2023-24

Approved Tariff Hike: Average annual hike of 4% for MYT control period FY 2025-26 to FY 2029-30

New Regulatory Asset: Yes

Proposed Liquidation Plan: No



1. Tariff Order Issuance Timelines

1.1. Tariff Order (Generation)- GSECL

Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	29-Nov-21	15-Dec-22	12-Jan-24	30-Nov-24	30-Nov-24
Tariff Issuance	30-Mar-22	31-Mar-23	01-Jun-24	31-Mar-25	31-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	-	01-Apr-25	01-Apr-25
Disposal (in Days)	121	106	141	121	121



1.2. Tariff Order (Transmission)- GETCO

Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	29-Nov-21	15-Dec-22	11-Jan-24	30-Nov-24	30-Nov-24
Tariff Issuance	30-Mar-22	31-Mar-23	01-Jun-24	29-Mar-25	29-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25	01-Apr-25
Disposal (in Days)	121	106	142	119	119



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

Key dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	29-Nov-21	15-Dec-22	12-Jan-24	30-Nov-24	28-Nov-25
Tariff Issuance	31-Mar-22	31-Mar-23	01-Jun-24	31-Mar-25	25-Mar-26
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Jun-24	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	122	106	141	121	117

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

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
Filing of Petition	15-Dec-22	12-Jan-24	30-Nov-24	28-Nov-25
True up Issuance	31-Mar-23	01-Jun-24	31-Mar-25	25-Mar-26
Disposal (in Days)	106	141	121	117

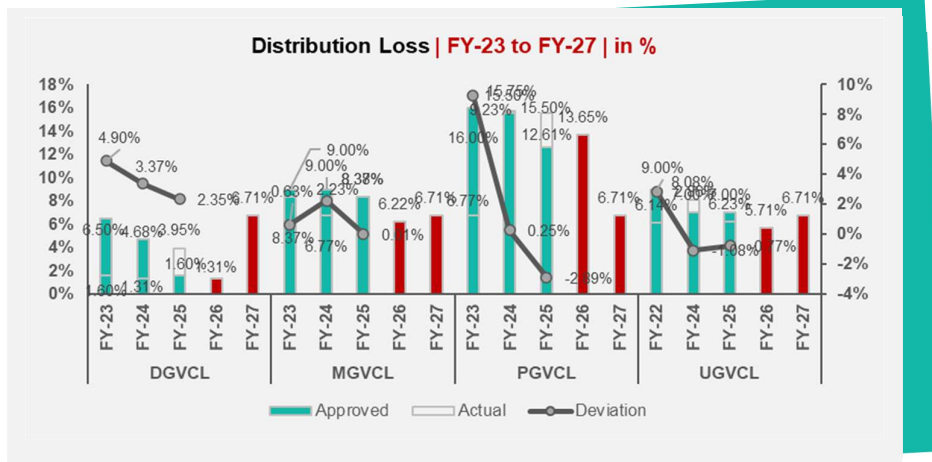
2. Distribution Loss

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	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
DGVCL	6.50	1.60	4.68	1.31	1.60	3.95	1.31	6.71
MGVCL	9.00	8.37	9.00	6.77	8.37	8.38	6.22	6.71
PGVCL	16.00	17.43	15.75	15.15	15.50	12.61	13.65	6.71
UGVCL	7.00	7.60	7.00	8.08	7.00	6.23	5.71	6.71
State level	10.38	10.59	9.77	7.83	10.16	7.79	6.72	6.71

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



3. Cost Reflective Tariff

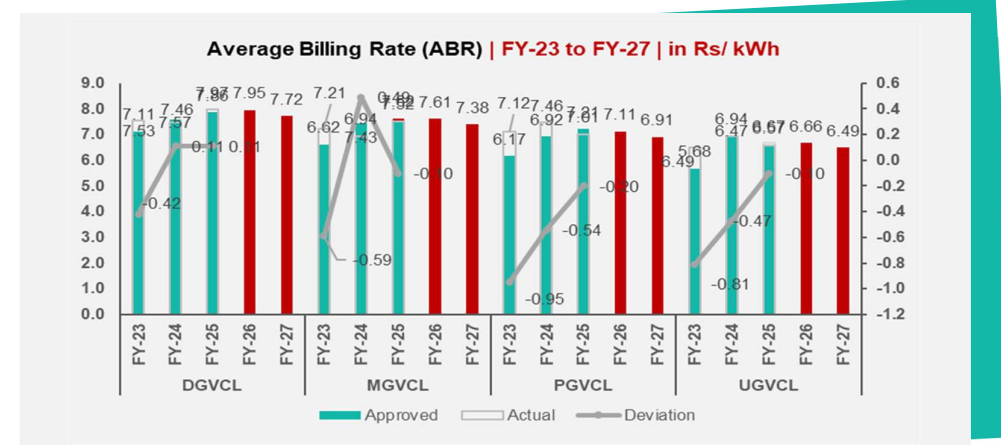
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
DGVCL	7.11	7.53	7.57	7.46	7.86	7.97	7.95	7.72
MGVCL	6.62	7.21	7.43	6.94	7.62	7.52	7.61	7.38
PGVCL	6.17	7.12	6.92	7.46	7.21	7.01	7.11	6.91
UGVCL	5.68	6.49	6.47	6.94	6.67	6.57	6.66	6.49
State level	6.32	7.08	7.04	7.70	6.95	7.22	7.14	7.09

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



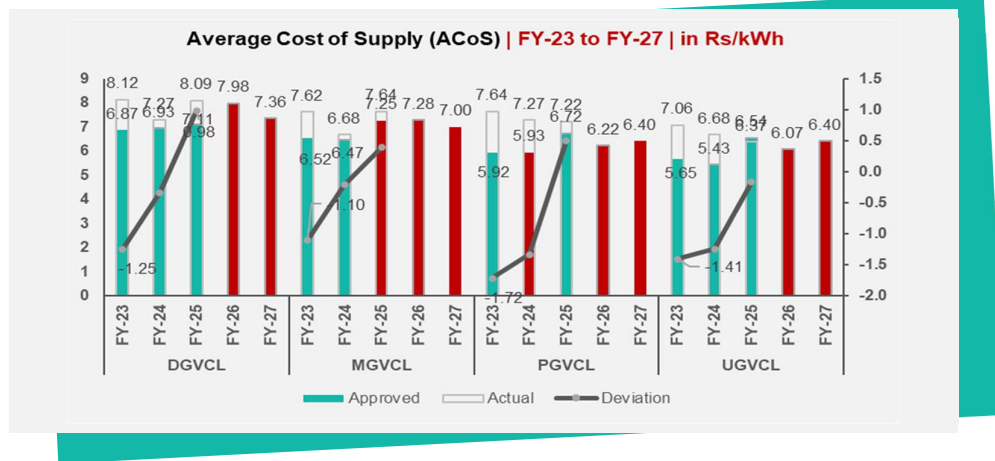
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
DGVCL	6.87	8.12	6.93	7.27	7.11	8.09	7.98	7.36
MGVCL	6.52	7.62	6.47	6.68	7.25	7.64	7.28	7.00
PGVCL	5.92	7.64	5.93	7.27	6.72	7.22	6.22	6.40
UGVCL	5.65	7.06	5.43	6.68	6.54	6.37	6.07	6.40
State level	6.16	7.08	6.20	7.25	6.85	7.29	6.74	6.75

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



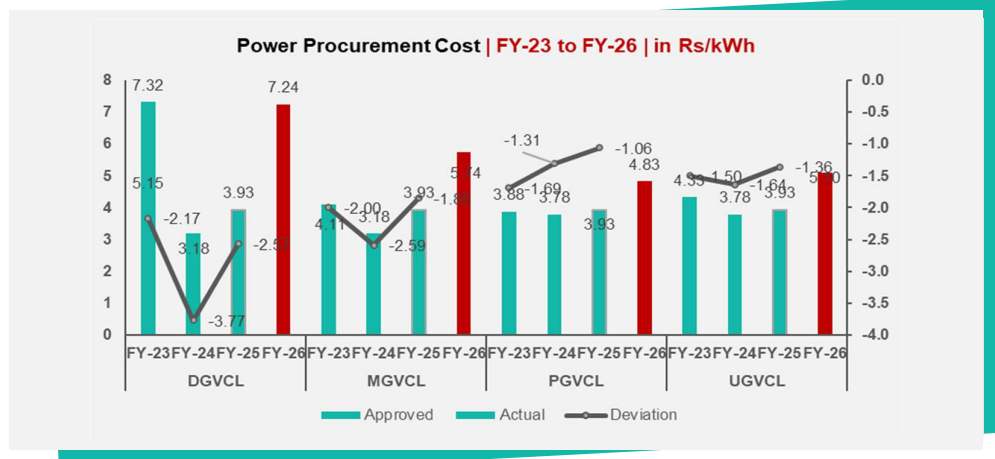
3. (c) Power Procurement Cost

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		FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
DGVCL	5.15	7.32	3.18	6.95	3.93	6.50	7.24
MGVCL	4.11	6.11	3.18	5.77	3.93	5.78	5.74
PGVCL	3.88	5.57	3.78	5.09	3.93	4.99	4.83
UGVCL	4.33	5.83	3.78	5.42	3.93	5.29	5.10
State level	4.37	6.15	3.45	5.73	3.93	5.57	5.65

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 2026-27, 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*	23,203	23,247	(44)	7,989	8,034	(45)	22,082	22,036	46	17,995	17,951	43	71,269	71,269	(0)
2	Operation & Maintenance Expenses	1,216	1,217	(0)	1,271	1,271	0	1,916	1,916	0	1,415	1,415	(0)	5,818	5,818	0
a)	Employee Cost	738	738	0	776	776	0	1,463	1,463	0	907	907	0	3,883	3,883	0
b)	Administration & General Charges	144	144	0	128	128	0	249	249	0	136	136	0	657	657	0
c)	R&M Expense	137	137	0	160	160	0	328	328	0	194	194	0	819	819	0
d)	RDSS Metering Opex	358	358	0	311	311	0	229	229	0	333	333	0	1,231	1,231	0
e)	Other Expenses Capitalised	(160)	(160)	0	(104)	(104)	0	(354)	(354)	0	(155)	(155)	0	(772)	(772)	0
3	Depreciation	756	756	0	546	546	(0)	1,394	1,394	0	654	654	0	3,350	3,350	0
4	Interest & Finance Charges	198	198	0	75	75	0	227	227	0	178	178	0	677	677	0
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	75	75	0	57	57	0	144	144	0	69	69	0	345	345	0
8	Total Revenue Expenditure	25,448	25,493	(44)	9,938	9,984	(45)	25,764	25,718	46	20,310	20,267	43	81,460	81,460	0
9	Return on Equity	307	307	0	226	226	0	863	863	0	377	377	0	1,772	1,772	0
10	Return on Capital Employed	415	415	0	294	294	0	435	435	0	296	296	0	1,440	1,440	0
11	Income Tax	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Revised Aggregate Revenue Requirement/ Total Expenditure	26,171	26,215	(44)	10,458	10,503	(45)	27,062	27,015	46	20,983	20,940	43	84,673	84,673	0
13	Add: DSM Expenses	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Less: Non Tariff Income	272	272	0	200	200	0	385	385	0	257	257	0	1,115	1,115	0
15	Revised Aggregate Revenue Requirement	25,899	25,943	(44)	10,257	10,303	(45)	26,677	26,630	46	20,726	20,682	43	83,558	83,558	0

Note: *including transmission charges

4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	DGVCL	MGVCL	PGVCL	UGVCL	State
Aggregate Revenue Requirement	25,943	10,303	26,630	20,682	83,558
Less: Revenue (Gap)/Surplus from True up	253	74	(196)	1,088	1,219
Total Aggregate Revenue Requirement	25,690	10,228	26,827	19,595	82,339
Revenue with Existing Tariff	17,576	6,934	17,423	12,056	53,988
Base FPPAS (Rs. Crore)	8,877	3,711	10,480	8,148	31,215
Other Income (Consumer related)	684	155	381	269	1,489
Agriculture Subsidy	54	71	449	527	1,100
Total Revenue including subsidy	27,190	10,870	28,732	21,000	87,792
Revenue Surplus/ (Gap)	1,501	642	1,905	1,405	5,453

5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	Summary Latest Tariff Order: FY 2026-27 Latest True up Order: FY 2024-25 Approved Tariff Hike: Nil New Regulatory Asset: Nil Proposed Liquidation Plan: 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	X	

Note: Complied (√) | Not Complied (X)



1. Tariff Order Issuance Timelines

1.1. Tariff Order (Generation)- HPGCL

Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	29-Nov-21	15-Nov-22	24-Nov-23	30-Nov-24	26-Nov-25
Tariff Issuance	22-Feb-22	25-Jan-23	20-Feb-24	13-Mar-25	18-Mar-26
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	85	71	69	103	112

1.2. Tariff Order (Transmission)- HVPNL



Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	26-Nov-21	24-Nov-22	24-Nov-22	30-Nov-24	26-Nov-25
Tariff Issuance	02-Mar-22	30-Jan-23	16-Feb-24	13-Mar-25	17-Mar-26
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal(in Days)	96	67	84	103	111

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



Key dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	14-Dec-21	16-Dec-22	28-Nov-23	28-Nov-24	26-Nov-25
Tariff Issuance	30-Mar-22	15-Feb-23	05-Mar-24	28-Mar-25	25-Mar-26
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	106	61	98	120	119

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

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
Filing of Petition	16-Dec-22	28-Nov-23	28-Nov-24	26-Nov-25
True up Issuance	15-Feb-23	05-Mar-24	28-Mar-25	25-Mar-26
Disposal (in Days)	61	98	120	119

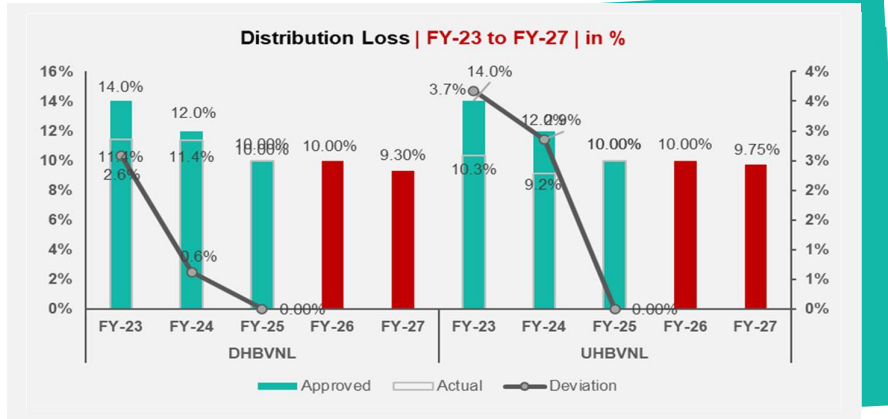
2. Distribution Loss

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	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
DHBVNL	14.00	11.42	12.00	11.38	10.00	10.00	10.00	9.30
UHBVNL	14.00	10.32	12.00	9.15	10.00	10.00	10.00	9.75
State level	14.00	10.97	12.00	10.49	10.00	10.00	10.00	9.53

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



3. Cost Reflective Tariff

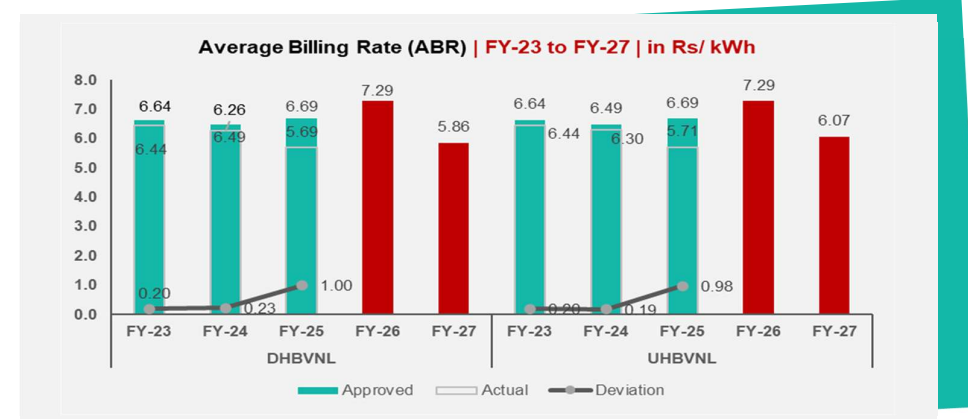
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
DHBVNL	6.64	6.44	6.49	6.26	6.69	5.69	7.29	5.86
UHBVNL	6.64	8.13	6.49	6.30	6.69	5.71	7.29	6.07
State level	6.64	7.14	6.49	6.28	6.69	5.70	7.29	5.95

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



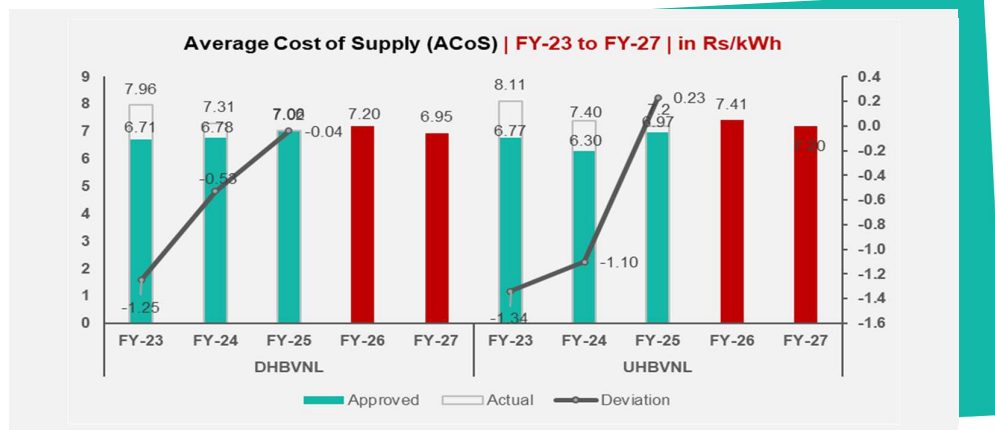
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
DHBVNL	6.71	7.96	6.78	7.31	7.06	7.02	7.20	6.95
UHBVNL	6.77	8.11	6.30	7.40	6.97	7.20	7.41	7.20
State level	6.74	8.02	6.57	7.34	7.02	7.10	7.29	7.06

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



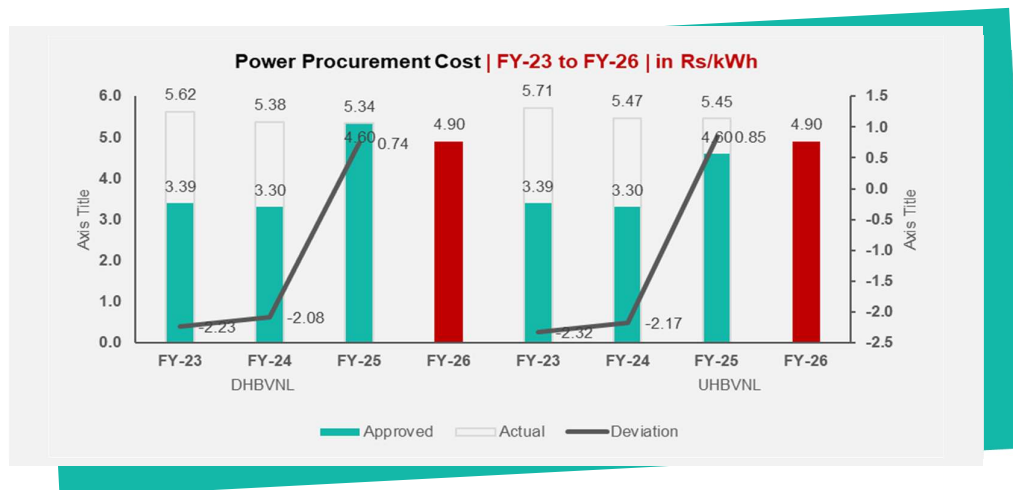
3. (c) Power Procurement Cost

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
DHBVNL	3.39	5.62	3.30	5.38	4.60	5.34	4.90
UHBVNL	3.39	5.71	3.30	5.47	4.60	5.45	4.90
State level	3.39	5.67	3.30	5.42	4.60	5.39	4.90

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 2026-27, are given below:

(In Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	DHBVNL			UHBVNL			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	Total Power Purchase Expense	25,114	26,051	937	17,888	18,109	221	43,002	44,160	1,158
a)	Power Purchase Expense	22,489	23,103	615	15,778	16,059	281	38,267	39,163	896
b)	Interstate transmission Charge	1,492	1,558	66	1,149	1,083	(66)	2,642	2,642	0
c)	Intrastate transmission & SLDC	1,133	1,389	256	960	966	6	2,093	2,355	262
2	Operations and Maintenance Expense	2,490	2,481	(9)	2,148	2,146	(2)	4,638	4,627	(11)
a)	Employee Expense	1,354	1,354	0	1,204	1,204	0	2,558	2,558	0
b)	Administration & General Exp.	214	207	(6)	236	236	0	449	443	(6)
c)	Repair & Maintenance Expense	294	291	(3)	218	216	(2)	511	507	(5)
d)	Terminal Liability	629	629	0	490	490	0	1,119	1,119	0
3	Depreciation	697	435	(262)	581	397	(184)	1,279	832	(446)
4	Interest & Finance Charges	1,133	665	(468)	654	634	(20)	1,787	1,299	(487)
a)	Interest on CAPEX loans	196	186	(9)	301	293	(7)	496	480	(17)
b)	Interest on Working Capital incl. CC/OD limits	615	166	(449)	129	124	(6)	744	290	(454)
c)	Interest Cost on Consumer Security Deposit	263	254	(10)	188	181	(7)	451	434	(17)
d)	Other Interest and Finance charges	1	1	0	37	37	0	37	37	0
e)	Guarantee Fee	59	59	0	0	0	0	59	59	0
5	Return on Equity	312	311	(1)	414	342	(72)	726	653	(72)
6	Other Expenses	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Provision for Bad & Doubtful Debt	125	0	(125)	90	0	(90)	216	0	(216)
8	Aggregate Revenue Requirement	29,872	29,944	72	21,775	21,628	(147)	51,647	51,572	(75)
9	Less: Non-Tariff Income	307	307	0	184	184	0	490	490	0
10	Net Aggregate Revenue Requirement	29,565	29,637	72	21,591	21,444	(147)	51,157	51,081	(75)

4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	State
Total ARR for FY 2026-27	
UHBVNL	21,444
DHBVNL	29,637
Total ARR for FY 2026-27 (A)	51,081
Revenue at current tariff on intra-state sale	47,897
Revenue from Interstate State	0
Total Revenue (B)	47,897
Total Sales (MU) for FY 2026-27 (C)	72,394
COS at LT level (INR per unit)	7
AP Sales (MU) for the FY 2026-27	10,687
Estimated Revenue from AP sales (E)	123
AP subsidy at LT COS (F)	7,870
Subsidy for other consumers (G)	0
Total revenue incl Subsidy (H=B+F+G)	55,768
Revenue surplus/(Gap) for FY 2026-27 at current tariff (H-A)	4,686
Revenue Surplus /(Gap) for FY 2024-25	(4,686)
Net Revenue Surplus/(Gap) for the FY 2026-27	0

5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	Summary Latest Tariff Order: FY 2026-27 Latest True up Order: FY 2024-25 Approved Tariff Hike: Nil New Regulatory Asset: Nil Proposed Liquidation Plan: 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	√	
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)- HPSEBL

Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	06-Jan-20	06-Jan-20	06-Jan-20	06-Apr-24	06-Apr-24
Tariff Issuance	11-Nov-21	11-Nov-21	11-Nov-21	19-Mar-25	19-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25	01-Apr-25
Disposal (in Days)	675	675	675	347	347

1.2. Tariff Order (Transmission)- HPPTCL



Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	30-Nov-18	30-Nov-18	15-Jan-24	15-Jan-24	15-Jan-24
Tariff Issuance	29-Jun-19	29-Jun-19	22-Jan-25	22-Jan-25	22-Jan-25
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-25	01-Apr-25	01-Apr-25
Disposal (in Days)	211	211	373	373	373

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



Key dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	30-Nov-21	28-Nov-22	30-Nov-23	30-Nov-24	29-Nov-25
Tariff Issuance	29-Mar-22	31-Mar-23	15-Mar-24	28-Mar-25	25-Mar-26
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	119	123	106	118	116

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

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
Filing of Petition	28-Nov-22	30-Nov-23	30-Nov-24	29-Nov-25
True up Issuance	31-Mar-23	15-Mar-24	28-Mar-25	25-Mar-26
Disposal (in Days)	123	106	118	116

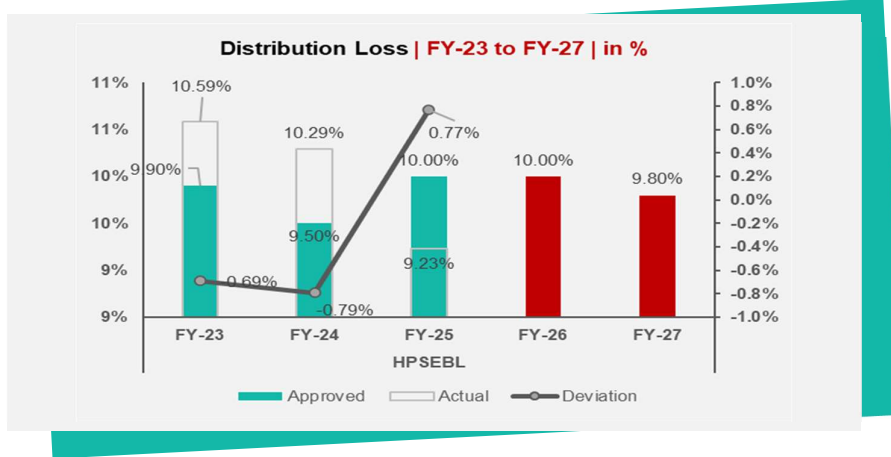
2. Distribution Loss

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	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
HPSEBL	9.90	10.59	9.50	10.29	10.00	9.23	10.00	9.80
State level	9.90	10.59	9.50	10.29	10.00	9.23	10.00	9.80

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order | The losses depicted above include Transmission Losses



3. Cost Reflective Tariff

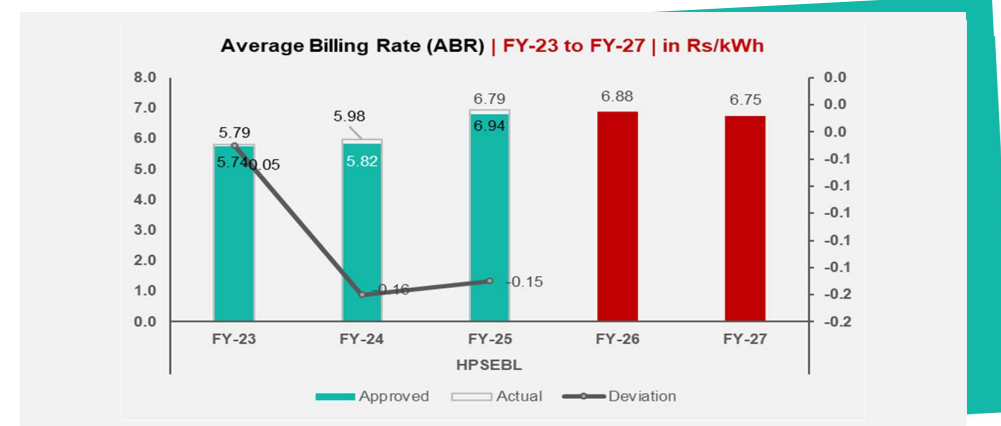
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
HPSEBL	5.74	5.79	5.82	5.98	6.79	6.94	6.88	6.75
State level	5.74	5.79	5.82	5.98	6.79	6.94	6.88	6.75

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

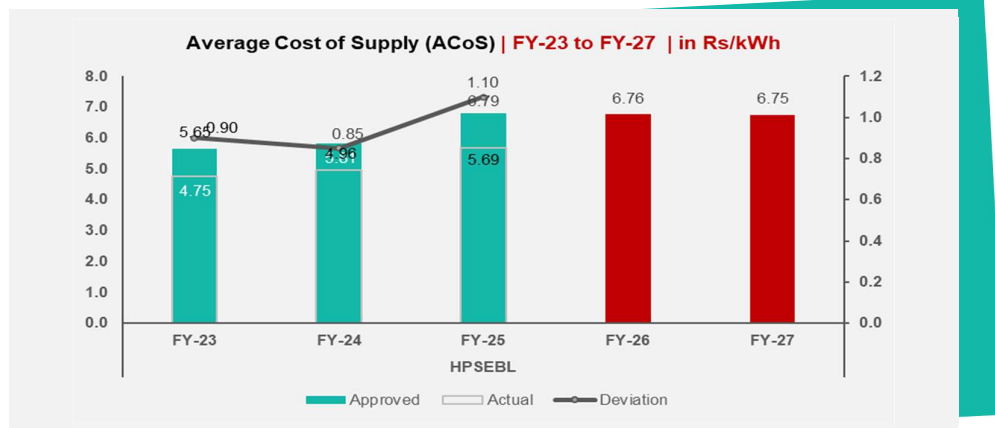


3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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

Description	(in Rs./ kWh)							
	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
HPSEBL	5.65	4.75	5.81	4.96	6.79	5.69	6.76	6.75
State level	5.65	4.75	5.81	4.96	6.79	5.69	6.76	6.75

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order | includes outside the state sale | As per the tariff order for FY 27, as there is no surplus power from long term sources, no revenue from sale of surplus power is envisaged

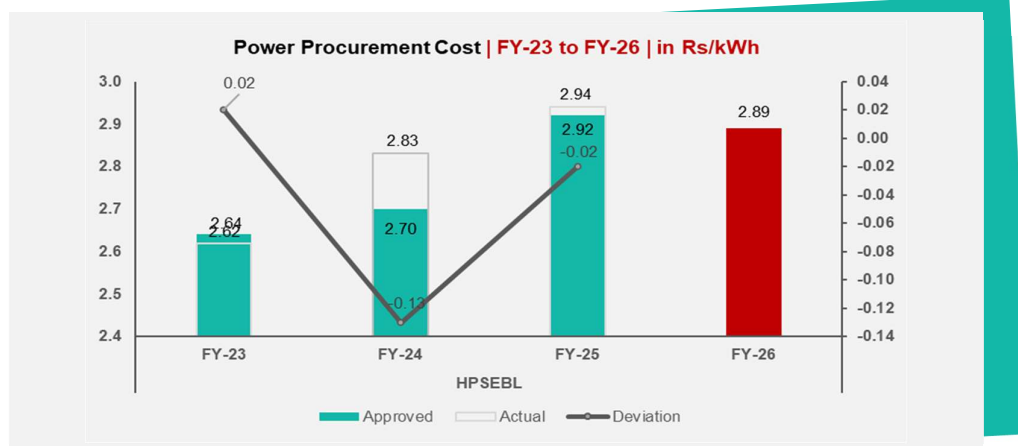


3. (c) Power Procurement Cost

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

Description	(in Rs./ kWh)							
	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	
HPSEBL	2.64	2.62	2.70	2.83	2.92	2.94	2.89	
State level	2.64	2.62	2.70	2.83	2.92	2.94	2.89	

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 2026-27, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Power Purchase Expenses for Supply in the State	5,685	5,678	7
1.1	Cost of electricity purchase including own generation	4,675	4,668	7
1.2	Inter-State Charges			
1.2.a	Power Grid Charges	500	500	0
1.2.b	Open Access Charges and Other Charges	80	80	0
1.3	Intra-State Charges			
1.3.a	HPPTCL Charges	415	415	0
1.3.b	SLDC Charges	7	7	0
1.3.c	Other Charges	8	8	0
2	Operation & Maintenance Costs	3,471	3,468	2
2.1	Employee Cost (i)+(ii)	2,988	2,988	0
2.1.a	(i) Salary & other Cost	925	925	0
2.1.b	(ii) Terminal Benefits	2,063	2,063	0
2.2	R&M Cost	166	166	0
2.3	A&G Cost	317	315	2
3	Interest & Financing Charges	382	372	10
4	Depreciation	281	281	0
5	Return on Equity	108	108	0
6	Less: Non-Tariff & Other Income	(218)	(218)	0
7	Aggregate Revenue Requirement	9,708	9,689	18

4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	HPSEBL
Aggregate Revenue Requirement	9,689
Adjustment of True up Surplus of FY23	(0.60)
Adjustment of True up Surplus of FY24	(6)
Adjustment of True up Surplus of FY25	(734)
Adjustment of surplus/gap of True up Controllable Parameters	(422)
Adjustment of surplus/gap of True up Depreciation, Interest & RoE of FY 2024-25	(42)
Provision of arrears towards HPPTCL	55
Provision of arrears towards HPPCL and HPSEBL Plants	45
Provision of arrears towards Central Generating Stations	56
ARR (with Adjustments)	8,641
Revenue from Sale of Power to Consumers	8,645
Total Revenue	8,645
Net Surplus/ (Gap)	4

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	√

Note: Complied (√) | Not Complied (X)

Summary

Latest Tariff Order: FY 2026-27

Latest True up Order: FY 2024-25

Approved Tariff Hike: Nil

New Regulatory Asset: Nil

Proposed Liquidation Plan: NA



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

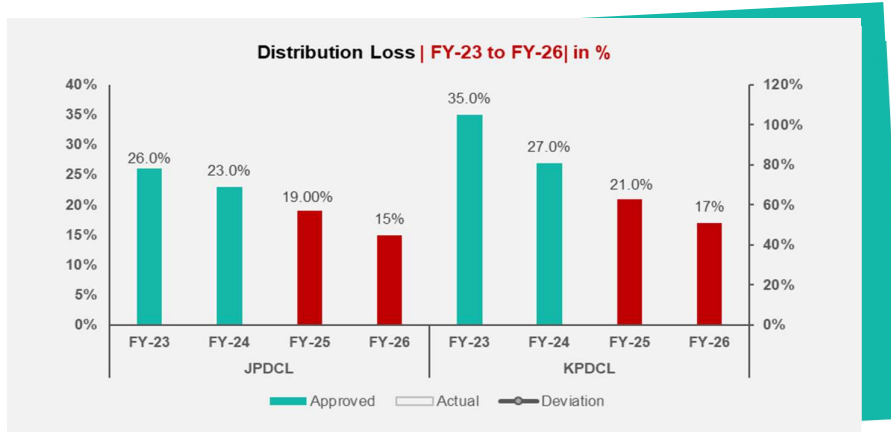
2. Distribution Loss

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
UT level	30.00	-	25.00	-	20.00	16.00

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



3. Cost Reflective Tariff

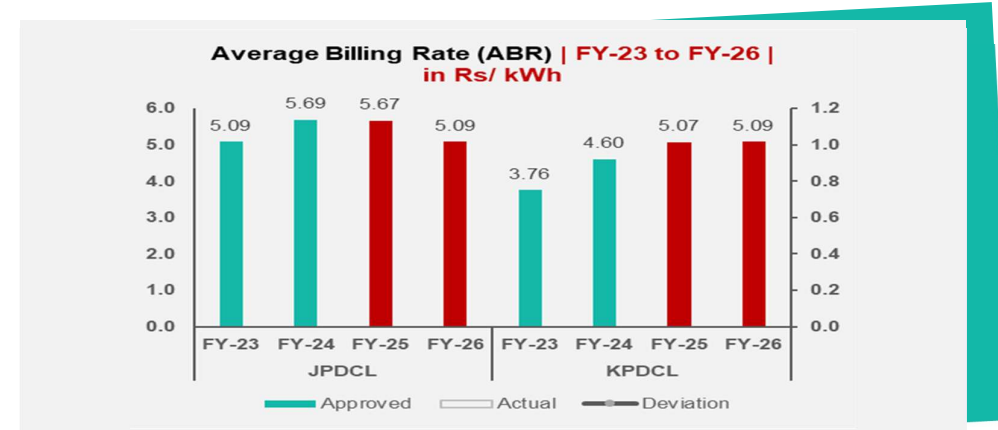
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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
UT level	4.47	-	5.17	-	5.39	5.09

Note: Approved values as per Tariff Order



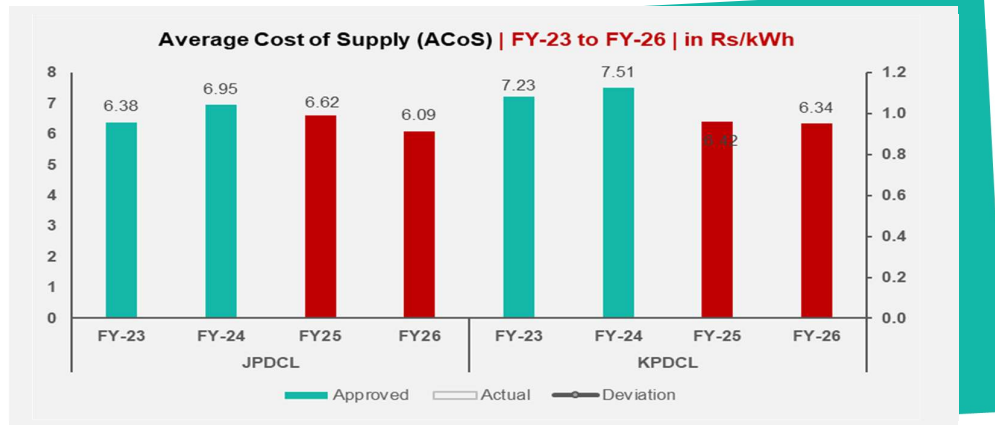
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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
UT level	6.77	-	7.22	-	6.84	6.22

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



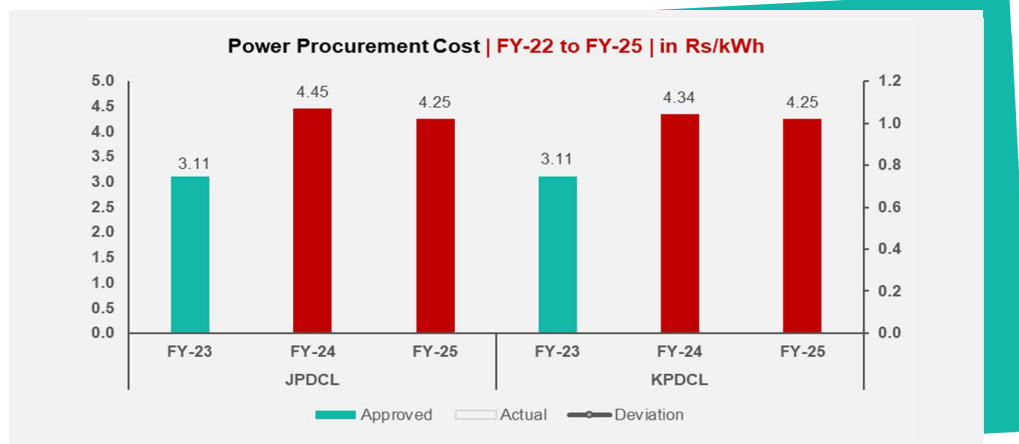
3. (c) Power Procurement Cost

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	-	-
UT level	3.11	-	4.40	-	4.24	-	-

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	Less: Non-Tariff Income	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	5,306	3,866	1,440	6,825	4,093	2,732	12,131	7,959	4,172

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	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 - 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)- 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	295	295	-	-



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)	-	295	616	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

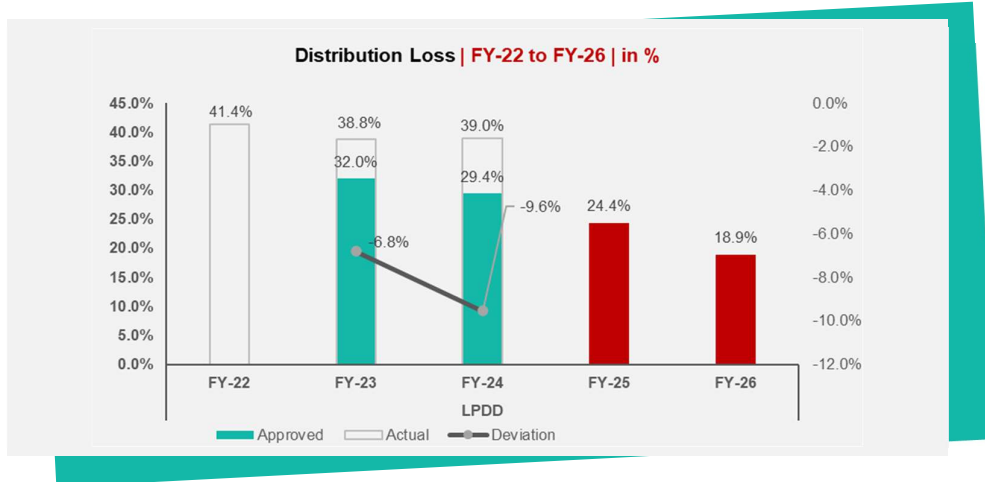
2. Distribution Loss

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
UT level	-	41.40	32.00	38.38	29.43	38.98	24.43	18.90

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



3. Cost Reflective Tariff

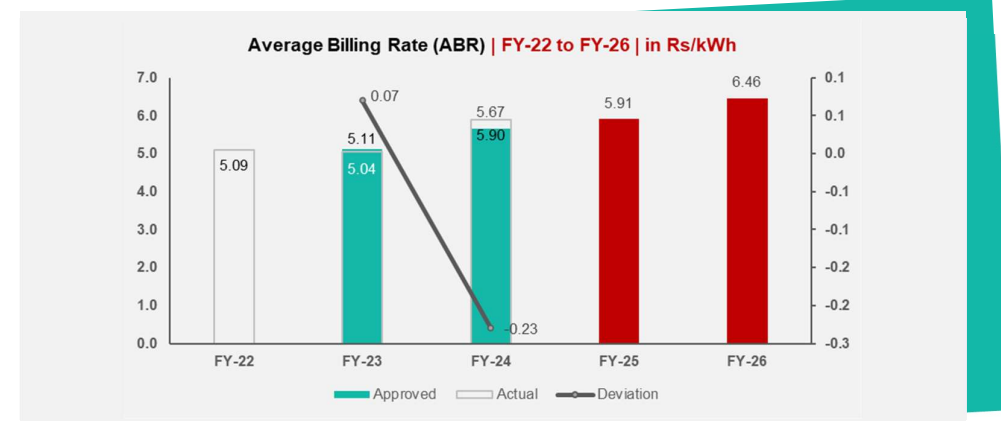
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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
UT level	-	5.09	5.11	5.04	5.67	5.90	5.91	6.46

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



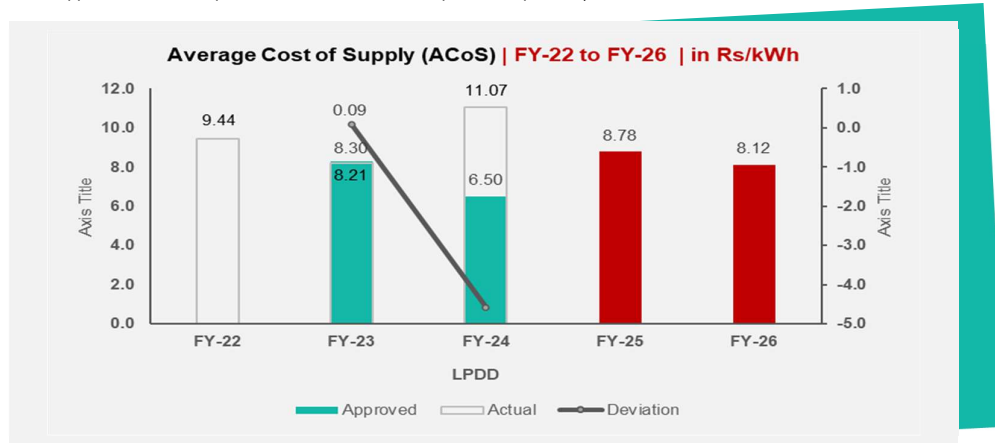
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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
UT level	-	9.44	8.30	8.21	6.50	11.07	8.78	8.12

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



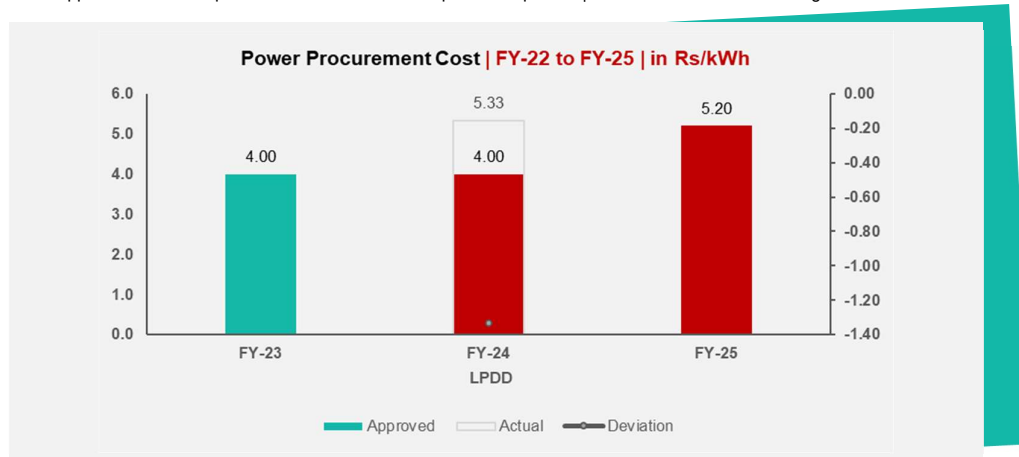
3. (c) Power Procurement Cost

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
UT level	4.00	-	4.00	5.33	5.20

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	Total ARR	284	223	61
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
Revenue Gap	NIL

Note: This excludes past years revenue gap

5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	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
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)



1. Tariff Order Issuance Timelines

1.1. Tariff Order (Generation)- JUUNL

Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
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 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	17-Oct-22	17-Oct-22	29-Feb-24	23-Dec-2024	26-Nov-25
Tariff Issuance	23-Jun-23	23-Jun-23	03-Jul-24	30-Apr-2025	-
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Aug-24	01-may-25	-
Disposal (in Days)	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 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	01-Dec-20	19-Jan-23	01-Dec-23	02-Dec-24	29-Nov-25
Tariff Issuance	-	28-Feb-24	30-Sep-24	30-Apr-25	25-Mar-26
Tariff Applicability	-	-	01-Mar-24	01-May-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	NA	NA	NA	149	116

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 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
Filing of Petition	19-Jan-23	01-Dec-23	02-Dec-24	29-Nov-25
True up Issuance	28-Feb-24	30-Sep-24	30-Apr-25	25-Mar-26
Disposal (in Days)	405	304	149	116

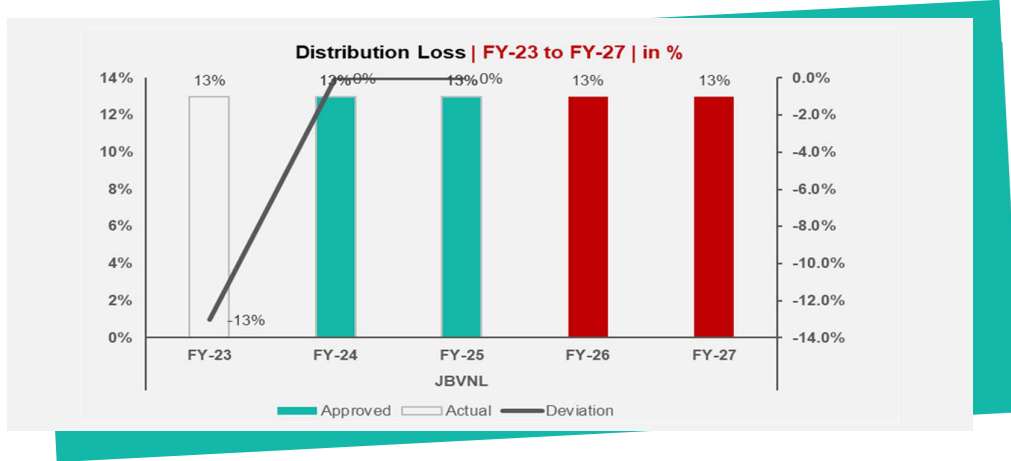
2. Distribution Loss

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	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
JBVNL	-	13.00	13.00	13.00	13.00	13.00	13.00	13.00
State level	-	13.00	13.00	13.00	13.00	13.00	13.00	13.00

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



3. Cost Reflective Tariff

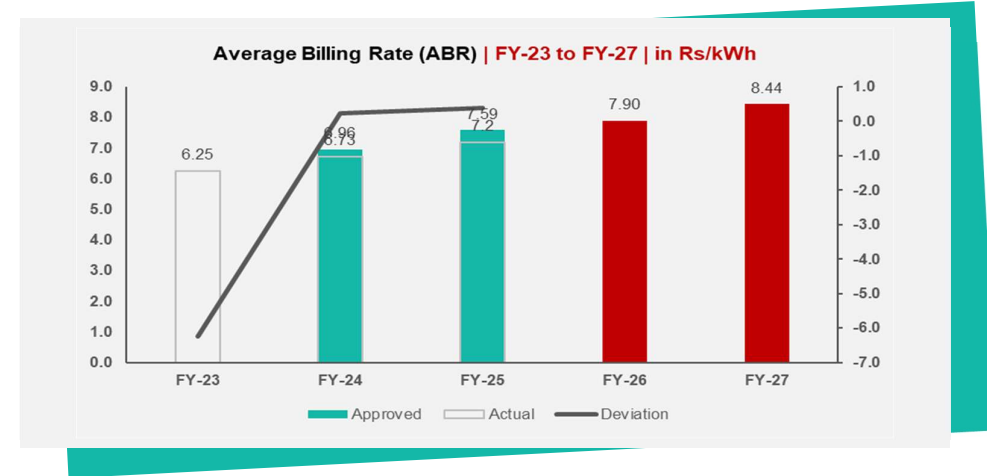
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
JBVNL	-	6.25	6.96	6.73	7.59	7.20	7.90	8.44
State level	-	6.25	6.96	6.73	7.59	7.20	7.90	8.44

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



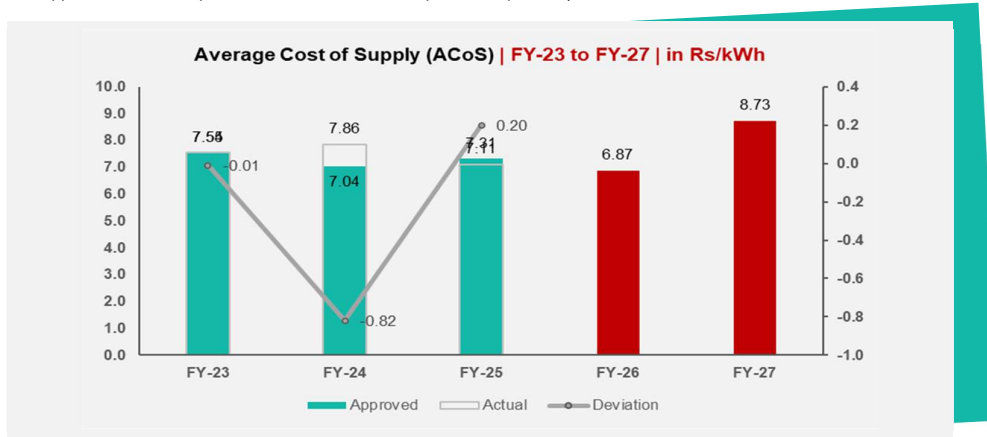
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
JBVNL	7.54	7.55	7.04	7.86	7.31	7.11	6.87	8.73
State level	7.54	7.55	7.04	7.86	7.31	7.11	6.87	8.73

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



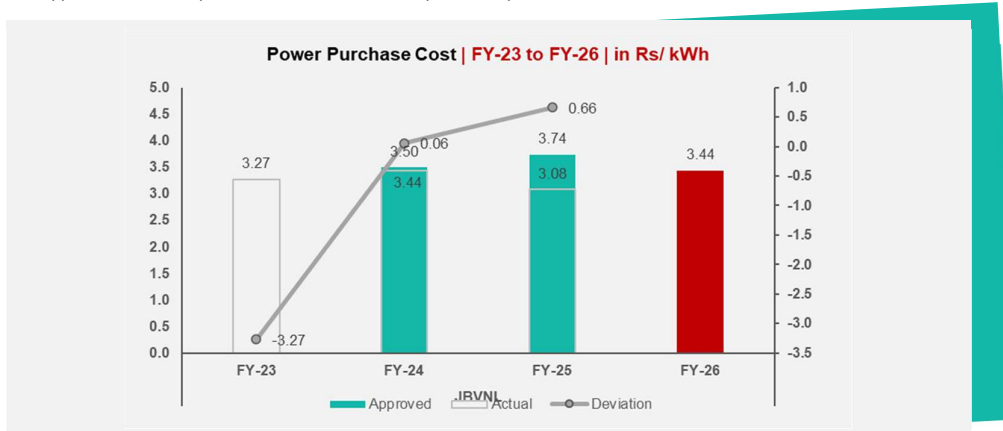
3. (c) Power Procurement Cost

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
JBVNL	-	3.27	3.50	3.44	3.74	3.08	3.44
State level	-	3.27	3.50	3.44	3.74	3.08	3.44

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 2026-27, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Total Power Purchase Expense	9,837	8,002	1,834
2	Power Purchase Expense	8,747	8,747	0
3	Less: Disallowance due to excess Distribution Loss	0	1,834	(1,834)
4	Inter-state transmission charges	525	525	0
5	Intra-state transmission Charge	565	565	0
6	Operations and Maintenance Expenses	1,091	1,057	34
7	Employee Expense	297	273	24
8	Terminal Liability	141	141	0
9	Administration & General Expense	129	123	6
10	Repair & Maintenance Expense	524	520	4
11	Depreciation	563	517	46
12	Interest on Long Term Loan	471	489	(18)
13	Interest on Working Capital Loan	11	0	11
14	Interest on Consumer Security Deposit	166	43	124
15	Bank/ Finance Charges	4	0	4
16	Return on Equity Capital	603	514	89
17	Total Expenditure	12,747	10,622	2,125
18	Less: Non-Tariff Income	69	466	(398)
19	Net: Aggregate Revenue Requirement	12,678	10,155	2,523
20	OP-1 Liquidation	0	677	(677)
21	Annual Revenue Requirement	12,678	10,832	1,846
22	Total Revenue	9,795	10,466	(672)
23	Revenue from Intrastate sales / Sale of Power	9,795	10,466	(672)
24	Net Gap/(Surplus)	2,883	366	2,517

4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	JBVNL
Opening Gap/ (Surplus)	4,076
Revenue Gap/ (Surplus) created during the year	336
Closing Gap/(Surplus) at the end of the year	4,442
Carrying Cost on Opening Balance @ 11% Rate of Interest	448
Carrying cost on additional Gap/(Surplus) created during the year	40
Total Revenue Gap/(Surplus)	4,930

5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	Summary
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		Summary Latest Tariff Order: FY 2026-27 Latest True up Order: FY 2024-25 Approved Tariff Hike: Nil New Regulatory Asset: Yes Proposed Liquidation Plan: Yes (INR 677.23 from FY 2026-27 to FY 2029-30 and INR 637.43 for FY 2030-31)
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)- KPCL

Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	-	-	-	-	-
Tariff Issuance	25-Feb-15	25-Feb-15	25-Feb-15	-	-
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-21	-	-
Disposal (in Days)	NA	NA	NA	-	-

1.2. Tariff Order (Transmission)- KPTCL



Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	30-Nov-21	30-Nov-22	29-Nov-23	30-Nov-24	30-Nov-24
Tariff Issuance	04-Apr-22	12-May-23	28-Feb-24	27-Mar-25	27-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	125	163	91	117	117

1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - BESCOM/ CESC/ GESCOM/ HESSCOM/ MESCOM



Key dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	30-Nov-21	30-Nov-22	30-Nov-23	30-Nov-24	30-Nov-24
Tariff Issuance	04-Apr-22	12-May-23	28-Feb-24	27-Mar-25	27-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	125	163	90	117	117

1.3. (b) True up Order (Distribution) - BESCOM/ CESC/ GESCOM/ HESSCOM/ MESCOM

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
Filing of Petition	30-Nov-22	30-Nov-23	30-Nov-24	29-Nov-25
True up Issuance	12-May-23	28-Feb-24	27-Mar-25	-
Disposal (in Days)	163	90	117	-

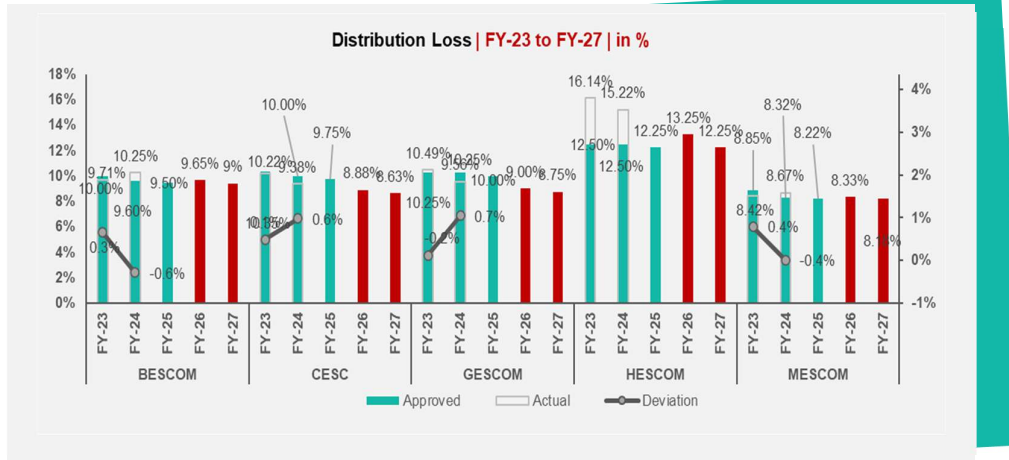
2. Distribution Loss

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	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
BESCOM	10.00	9.71	9.60	10.25	9.50	-	9.65	9.40
CESC	10.35	10.22	10.00	9.38	9.75	-	8.88	8.63
GESCOM	10.25	10.49	10.25	9.56	10.00	-	9.00	8.75
HESCOM	12.50	16.14	12.50	15.22	12.25	-	13.25	12.25
MESCOM	8.85	8.42	8.32	8.67	8.22	-	8.33	8.18
State level	10.64	12.27	10.85	10.96	13.02	-	9.82	9.44

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



5. Cost Reflective Tariff

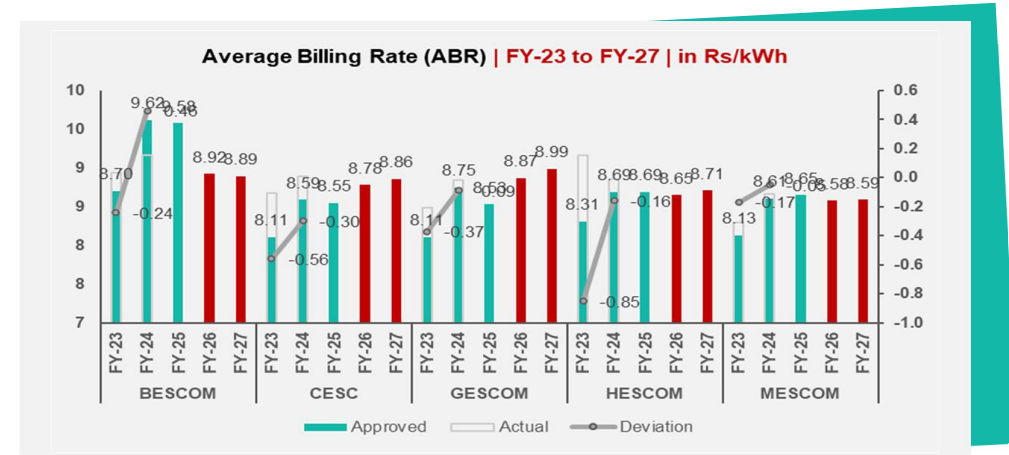
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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		FY2025-26	FY2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
BESCOM	8.70	8.94	9.62	9.16	9.58	-	8.92	8.89
CESC	8.11	8.67	8.59	8.89	8.55	-	8.78	8.86
GESCOM	8.11	8.48	8.75	8.84	8.53	-	8.87	8.99
HESCOM	8.31	9.16	8.69	8.85	8.69	-	8.65	8.71
MESCOM	8.13	8.30	8.61	8.66	8.65	-	8.58	8.59
State level	8.43	8.83	9.12	8.98	9.08	-	8.82	8.84

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



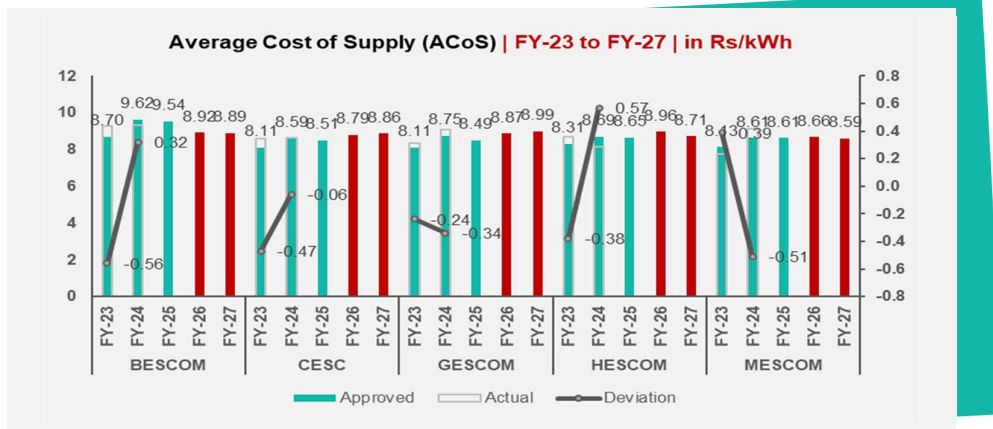
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
BESCOM	8.70	9.26	9.62	9.30	9.54	-	8.92	8.89
CESC	8.11	8.58	8.59	8.65	8.51	-	8.79	8.86
GESCOM	8.11	8.35	8.75	9.09	8.49	-	8.87	8.99
HESCOM	8.31	8.69	8.69	8.12	8.65	-	8.96	8.71
MESCOM	8.13	7.74	8.61	9.12	8.61	-	8.66	8.59
State level	8.43	8.82	9.12	8.94	9.08	-	8.88	8.84

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



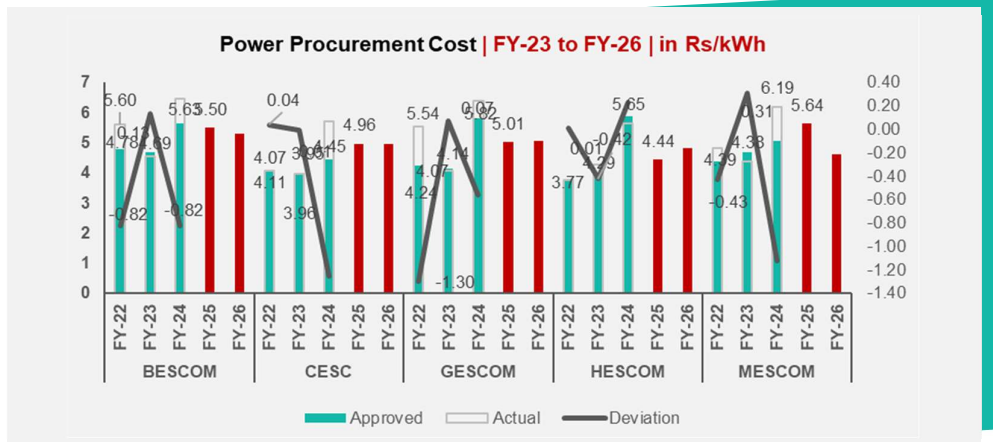
3. (c) Power Procurement Cost

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		FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
BESCOM	4.69	4.56	5.63	6.45	5.50	-	5.31
CESC	3.95	3.96	4.45	5.70	4.96	-	4.96
GESCOM	4.14	4.07	5.82	6.38	5.01	-	5.06
HESCOM	3.87	4.29	5.88	5.65	4.44	-	4.82
MESCOM	4.69	4.38	5.07	6.19	5.64	-	4.63
State level	4.28	4.36	5.67	6.17	5.18	-	5.09

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 2026-27, 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	Power Purchase Expenses	25,864	24,376	1,487	5,197	5,210	(14)	5,240	5,516	(277)
2	GNA/CTUIL Charges	1,200	1,308	(109)	326	289	38	318	286	32
3	POSOCO Charges	3	3	(0)	1	1	0	1	1	0
4	KPTCL Transmission Charges	5,733	3,388	2,344	1,144	775	368	883	804	79
5	SLDC Charges	20	28	(7)	4	6	(2)	4	7	(2)
6	Employee Expenses	2,681	3,753	(1,072)	998	1,296	(297)	1,319	1,667	(349)
7	Repairs & Maintenance	292	0	292	200	0	200	71	0	71
8	Admin & General Expenses	645	0	645	134	0	134	217	0	217
9	Depreciation	1,522	1,309	214	481	337	144	277	237	40
10	Interest on Capital Loan	1,087	651	436	282	196	87	218	113	105
11	Interest on working capital	807	763	44	174	181	(7)	176	192	(16)
12	LPS / Interest on belated paymnet of PP Expenses	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Interest an Consumer Security Deposits	408	469	(61)	87	89	(2)	56	67	(10)
14	Other Finance Charges	58	58	0	18	35	(17)	0	23	(23)
15	O&M Charges Capitalized	0	(1)	1	0	0	0	0	0	0
16	Interest Charges Capitalized	0	(6)	6	0	0	0	0	0	0
17	Other Charges Capitalized	(16)	0	(16)	0	0	0	0	0	0
18	Other Debits/ (Credits)	23	0	23	16	0	16	0	0	0
19	Funds Towards Consumer Relations/ Education	0	1	(1)	0	1	(1)	0	1	(1)
20	Less: Other Income	(170)	(160)	(10)	(173)	(148)	(25)	(22)	(228)	206
21	Total Expenditure	40,155	35,938	4,217	8,890	8,267	623	8,758	8,685	73
22	Return on Equity	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Aggregate Revenue Requirement of the year	40,155	35,938	4,217	8,890	8,267	623	8,758	8,685	73
24	Net Aggregate revenue requirement for the year	40,155	35,938	4,217	8,890	8,267	623	8,758	8,685	73

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 2026-27, 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	Power Purchase Expenses	8,583	8,494	89	3,574	3,710	(136)	48,457	47,307	1,150
2	GNA/CTUIL Charges	415	421	(5)	221	204	17	2,480	2,507	(28)
3	POSOCO Charges	1	1	0	0	0	0	5	5	0
4	KPTCL Transmission Charges	2,097	1,301	796	808	592	216	10,664	6,861	3,803
5	SLDC Charges	8	11	(2)	3	5	(2)	40	56	(16)
6	Employee Expenses	1,722	2,176	(455)	856	1,092	(236)	7,576	9,984	(2,408)
7	Repairs & Maintenance	240	0	240	91	0	91	893	0	893
8	Admin & General Expenses	250	0	250	153	0	153	1,400	#REF!	#REF!
9	Depreciation	638	475	163	300	253	47	3,219	2,612	607
10	Interest on Capital Loan	463	313	149	206	119	87	2,255	1,391	864
11	Interest on working capital	281	291	(11)	135	136	(0)	1,573	1,563	11
12	LPS / Interest on belated paymnet of PP Expenses	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Interest an Consumer Security Deposits	96	99	(3)	76	78	(2)	722	801	(79)
14	Other Finance Charges	60	43	17	3	3	0	139	161	(23)
15	O&M Charges Capitalized	0	0	0	0	0	0	0	(1)	1
16	Interest Charges Capitalized	(40)	(29)	(11)	0	0	0	(40)	(35)	(5)
17	Other Charges Capitalized	0	0	0	0	0	0	(16)	0	(16)
18	Other Debits/ (Credits)	13	0	13	20	0	20	73	0	73
19	Funds Towards Consumer Relations/ Education	0	1	(1)	0	1	(1)	0	3	(3)
20	Less: Other Income	(361)	(436)	75	(192)	(236)	45	(917)	(1,209)	291
21	Total Expenditure	14,464	13,161	1,304	6,255	5,956	299	78,522	72,007	6,515
22	Return on Equity	0	0	0	176	194	(18)	176	194	(18)
23	Aggregate Revenue Requirement of the year	14,464	13,161	1,304	6,431	6,150	281	78,698	72,201	6,497
24	Net Aggregate revenue requirement for the year	14,464	13,161	1,304	6,431	6,150	281	78,698	72,201	6,497

4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	BESCOM	CESC	GESCOM	HESCOM	MESCOM	State
Revenue from existing Tariffs	35,934	7,921	8,533	12,477	6,032	70,887
Approved ARR	35,938	8,267	8,685	13,161	6,150	72,201
Revenue (Gap)/Surplus	(14)	(346)	(153)	(684)	(117)	(1,314)
Gap met through Subsidy	(14)	(346)	(153)	(684)	(117)	(1,314)
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	Latest Tariff Order: FY 2026-27
b)	Transmission – Tariff Order	√	Latest True up Order: FY 2023-24
c)	Distribution – Tariff Order	√	Approved Tariff Hike: Nil
d)	Distribution – True up Order	X	New Regulatory Asset: Nil
2.	Creation of New Regulatory Assets	Nil	Proposed Liquidation Plan: 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 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	31-Jan-22	07-Feb-23	29-Nov-23	02-Aug-24	02-Aug-24
Tariff Issuance	25-Jun-22	31-Oct-23	-	05-Dec-24	05-Dec-24
Tariff Applicability	26-Jun-22	01-Nov-23	-	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	145	266	-	125	125

Note: Tariff revision proposal filed for FY 2023-24 to FY 2026-27



1.2. Tariff Order (Transmission)- KSEBL

Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	31-Jan-22	07-Feb-23	29-Nov-23	02-Aug-24	02-Aug-24
Tariff Issuance	25-Jun-22	31-Oct-23	-	05-Dec-24	05-Dec-24
Tariff Applicability	26-Jun-22	01-Nov-23	-	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	145	266	-	125	125



1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - KSEBL

Key dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	31-Jan-22	07-Feb-23	29-Nov-23	02-Aug-24	02-Aug-24
Tariff Issuance	25-Jun-22	31-Oct-23	25-Jun-24	05-Dec-24	05-Dec-24
Tariff Applicability	26-Jun-22	01-Nov-23	05-Dec-24	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	145	266	209	125	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 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
Filing of Petition	23-Dec-22	04-Dec-23	02-Dec-24	-
True up Issuance	03-Oct-23	28-Jun-24	30-Jun-25	-
Disposal (in Days)	284	207	210	-

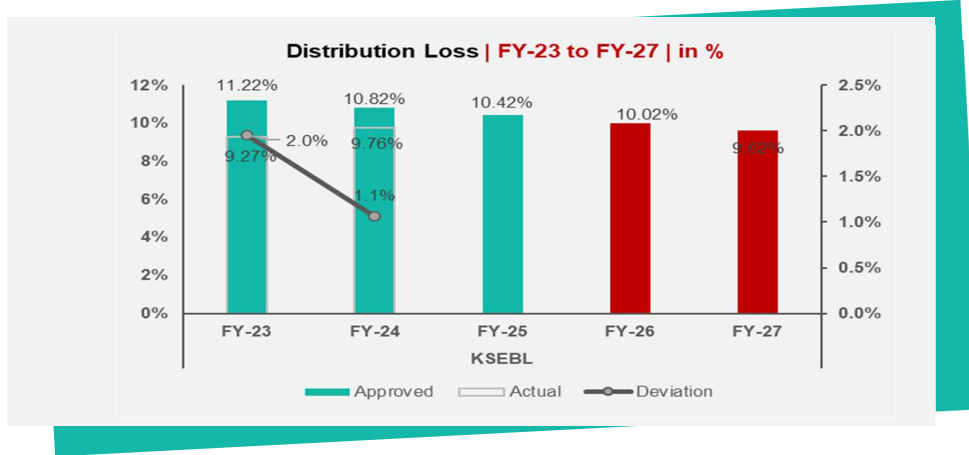
2. Distribution Loss

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	FY 2026-27*
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
KSEBL	11.22	9.27	10.82	9.76	10.42	-	10.02	9.62
State level	11.22	9.27	10.82	9.76	10.42	-	10.02	9.62

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per DISCOM filed in the True up Order | includes Transmission losses | * The losses mentioned are T&D losses from MYT order issued on 25-Jun-2022



3. Cost Reflective Tariff

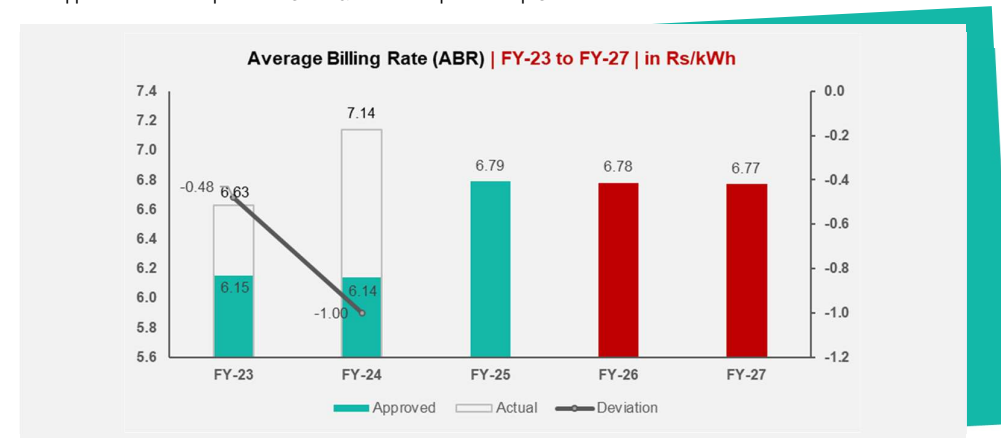
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
KSEBL	6.15	6.63	6.14	7.14	6.79	-	6.78	6.77
State level	6.15	6.63	6.14	7.14	6.79	-	6.78	6.77

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



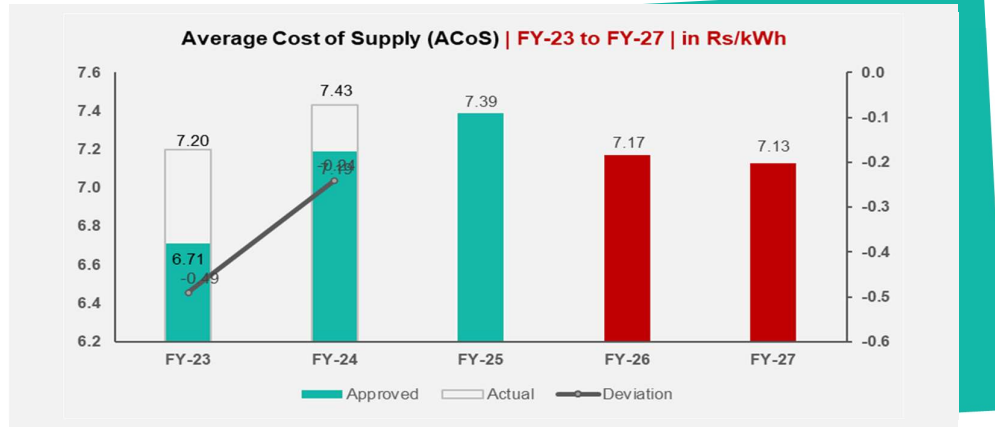
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27*
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
KSEBL	6.71	7.20	7.19	7.43	7.39		7.17	7.13
State level	6.71	7.20	7.19	7.43	7.39		7.17	7.13

Note: Approved values as per Tariff Order & Actuals as per True up Order| includes outside the state sale|The ARR is considered from MYT order



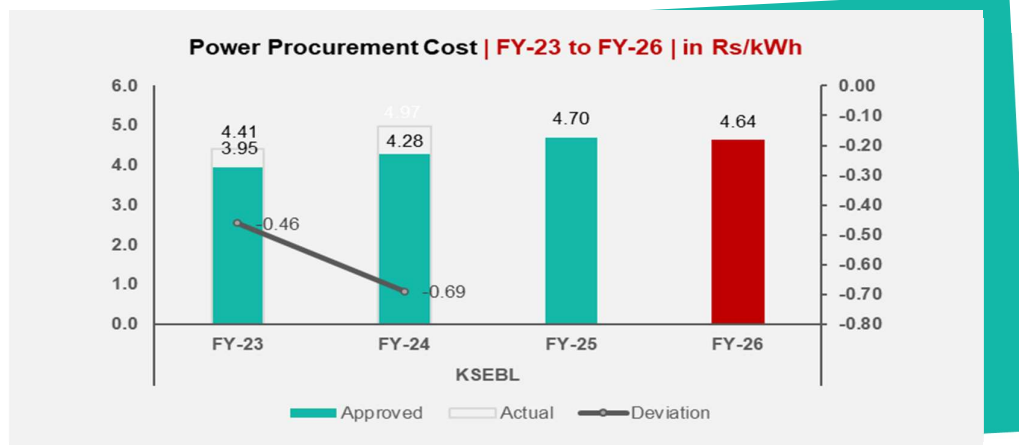
3. (c) Power Procurement Cost

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
KSEBL	3.95	4.41	4.28	4.97	4.70	-	4.64
State level	3.95	4.41	4.28	4.97	4.70	-	4.64

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 2026-27, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Cost of Generation	1,184	804	380
2	Cost of Power Purchase	11,946	11,748	198
3	Cost of Intra State Transmission	2,551	1,983	568
4	O&M Expenses	4,588	4,444	144
5	Interest & Finance Charges	1,662	1,424	238
6	Additional contribution to Master Trust	333	333	0
7	Depreciation	473	384	89
8	Recovery of previous gap	981	300	681
9	Repayment of Bond	339	339	0
10	Total Revenue Expenditure	24,057	21,760	2,297
11	Return on Equity	254	254	0
12	Aggregate Revenue Requirement	24,310	22,013	2,297
13	Less: Non-Tariff Income	928	928	0
14	Net Revenue Requirement	23,383	21,085	2,297

4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	KSEBL
Net ARR	21,085
Total Revenue	20,020
Revenue Gap	1,066
Revenue expected through the tariff revision approved for 2024-25 & 2025-26, and part of the gap to be met through efficiency gains	856
Balance gap after excluding provision for amortisation of past gap (Cumulative)	60

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	√
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	√

Summary

Latest Tariff Order: FY 2026-27

Latest True up Order: FY 2023-24

Approved Tariff Hike: Nil

New Regulatory Asset: Nil

Proposed Liquidation Plan: Yes

Note: Complied (√) | Not Complied (X)



1. Tariff Order Issuance Timelines

1.1. Tariff Order (Generation)- LED

Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
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 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
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 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	06-Jan-22	26-Dec-22	06-Dec-23	01-May-24	01-May-24
Tariff Issuance	31-Mar-22	28-Mar-23	10-Jun-24	19-Sep-25	19-Sep-25
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	10-Jun-24	01-Oct-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	84	92	186	141	141

1.3. (b) True up Order (Distribution) - LED

Key Dates	FY 2021-22*	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
Filing of Petition	19-Dec-25	-	-	-
True up Issuance	-	-	-	-
Disposal (in Days)	-	-	-	-

*Note: The true up petition for FY 2020-21 and FY 2021-22 has been filed simultaneously on 19.12.2025.

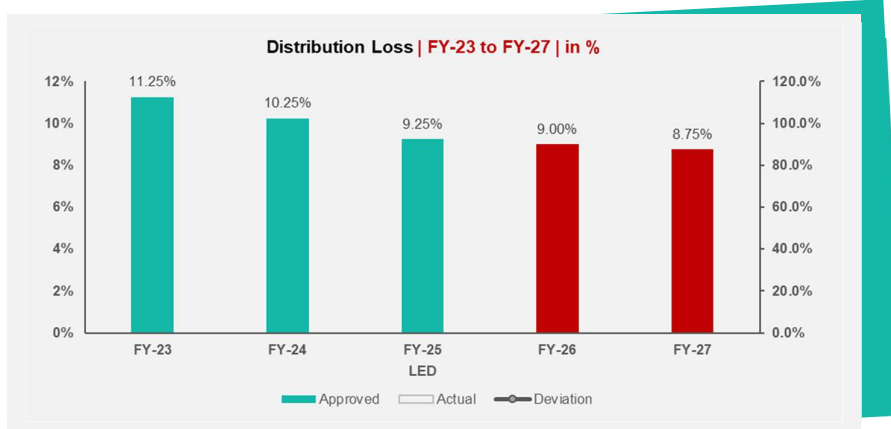
2. Distribution Loss

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	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
LED	11.25	-	10.25	-	9.25	-	9.00	8.75
UT level	11.25	-	10.25	-	9.25	-	9.00	8.75

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



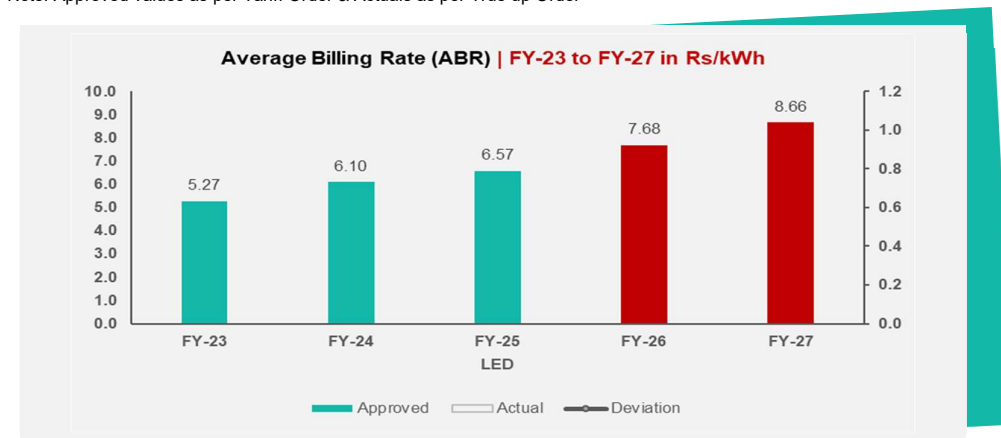
3. Cost Reflective Tariff

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 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Actual	Actual	Actual	Approved
LED	5.27	-	6.10	-	6.57	-	7.68	8.66
UT level	5.27	-	6.10	-	6.57	-	7.68	8.66

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



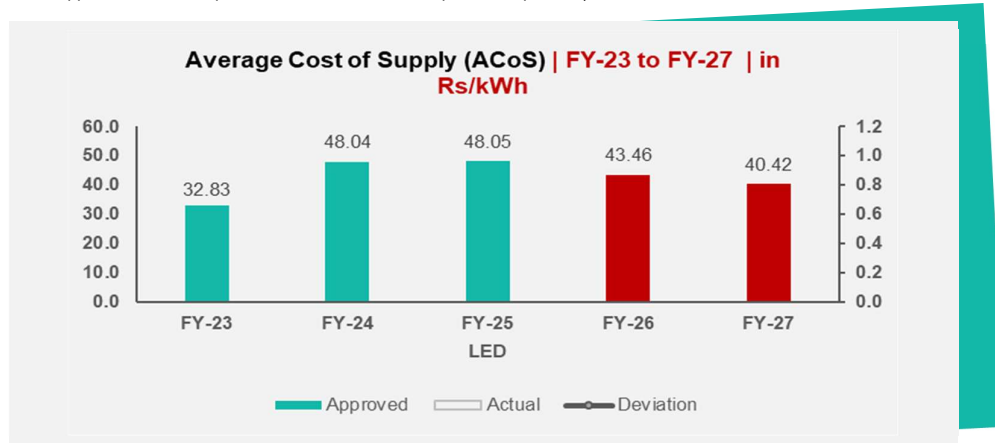
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
LED	32.83	-	48.04	-	48.05	-	43.46	40.42
UT level	32.83	-	48.04	-	48.05	-	43.46	40.42

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



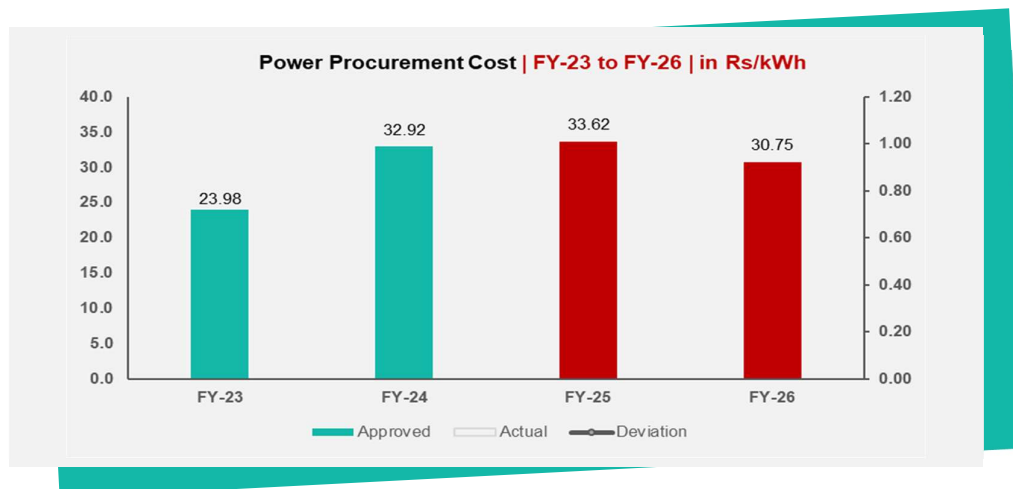
3. (c) Power Procurement Cost

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
LED	23.98	-	32.92	-	33.62	-	30.75
UT level	23.98	-	32.92	-	33.62	-	30.75

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 2026-27, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Fuel Cost	202	196	5
2	Cost of Power Purchase from other sources	10	9	1
3	O&M Expenses (Gross)	52	47	5
4	R&M Expenses	14	9	5
5	Employee Cost	35	35	1
6	A&G Expenses	3	3	(0)
7	Depreciation	10	6	3
8	Interest and Finance Charges	0.37	1	(0)
9	Interest on Working Capital	0.40	0	0.40
10	Return on Equity	11	10	1
11	Interest on Consumer Security Deposit	1	0.31	0.26
12	Bad and Doubtful Debts	0	0	0
13	Total Expenditure	286	270	16
14	Less: Non-Tariff and other Income	1	1	0
15	Annual Revenue Requirement	285	270	16

4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	LED
Annual Revenue Requirement	270
Revenue from Sale of Power at existing tariff	49
Revenue Gap / (Surplus)	220
Budgetary Support by UT Administration	220
Revenue Gap / (Surplus)	NIL

5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	Summary Latest Tariff Order: FY 2026-27 Latest True up Order: FY 2019-20 Approved Tariff Hike: ~ 17.6% 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	√	
d)	Distribution – True up Order	X	
2.	Creation of New Regulatory Assets	X	
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 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25*	FY 2025-26*	FY 2026-27*
Filing of Petition	13-Aug-20	13-Aug-20	-	-	-
Tariff Issuance	19-May-21	19-May-21	04-Mar-25	04-Mar-25	04-Mar-25
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-24	01-Apr-24
Disposal (in Days)	279	279	-	-	-

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 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	26-Jun-20	26-Jun-20	-	-	-
Tariff Issuance	19-May-21	19-May-21	-	-	-
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	-	-	-
Disposal (in Days)	327	327	-	-	-

Note: MYT Order for FY 2019-20 to FY 2023-24

1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - MPMaKVCL/ MPPaKVCL/ MPPoKVCL



Key dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	07-Feb-22	30-Nov-22	30-Nov-23	10-Nov-24	28-Nov-25
Tariff Issuance	31-Mar-22	28-Mar-23	06-Mar-24	29-Mar-25	26-Mar-26
Tariff Applicability	08-Apr-22	05-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	52	118	97	140	118

1.3. (b) True up Order (Distribution) - MPMaKVCL/ MPPaKVCL/ MPPoKVCL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
Filing of Petition	29-Nov-22	30-Nov-23	10-Nov-24	28-Nov-25
True up Issuance	20-Mar-23	05-Mar-24	28-Mar-25	26-Mar-26
Disposal (in Days)	111	96	139	118

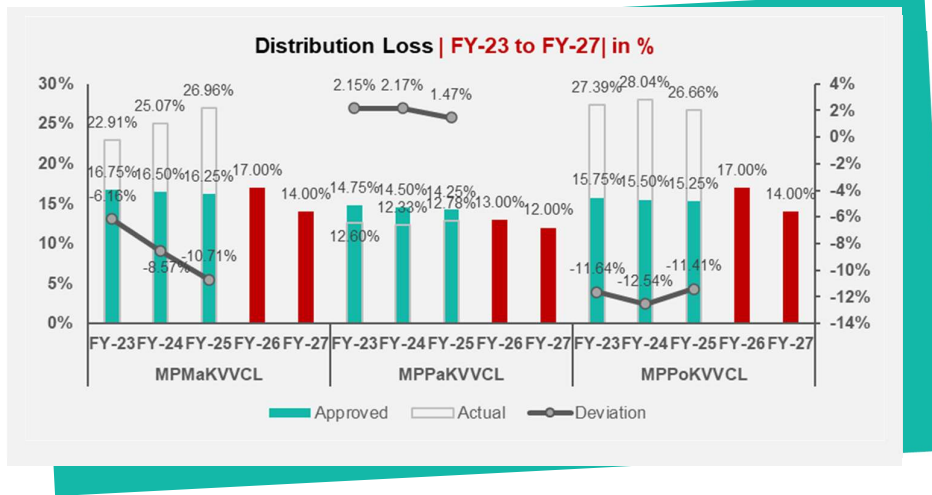
2. Distribution Loss

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	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
MPMaKVCL	16.75	22.91	16.50	25.07	16.25	26.96	17.00	14.00
MPPaKVCL	14.75	12.60	14.50	12.33	14.25	12.78	13.00	12.00
MPPoKVCL	15.75	27.39	15.50	28.04	15.25	26.66	17.00	14.00
State level	15.69	26.0	15.95	21.81	15.19	22.13	15.47	13.33

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



3. Cost Reflective Tariff

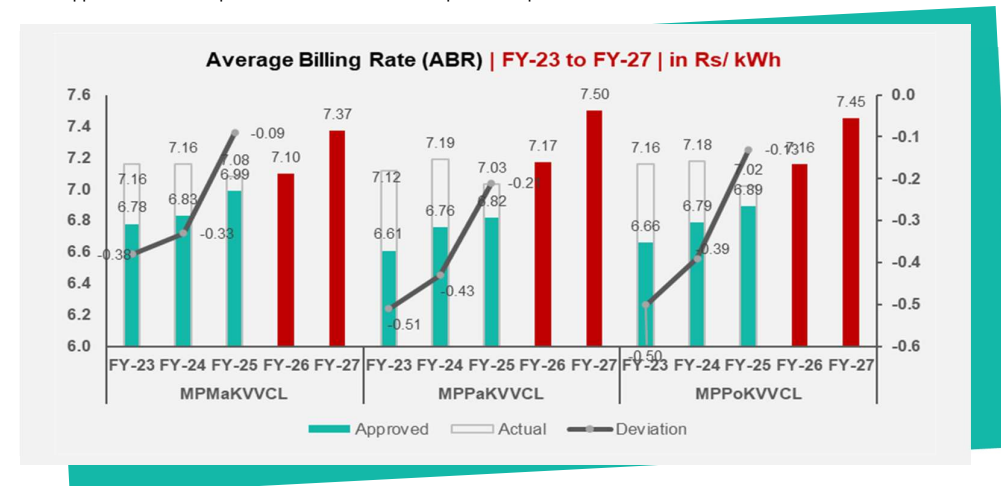
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
MPMaKVCL	6.78	7.16	6.83	7.16	6.99	7.08	7.10	7.37
MPPaKVCL	6.61	7.12	6.76	7.19	6.82	7.03	7.17	7.50
MPPoKVCL	6.66	7.16	6.79	7.18	6.89	7.02	7.16	7.45
State level	6.68	7.14	6.79	7.18	6.90	7.04	7.14	7.44

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



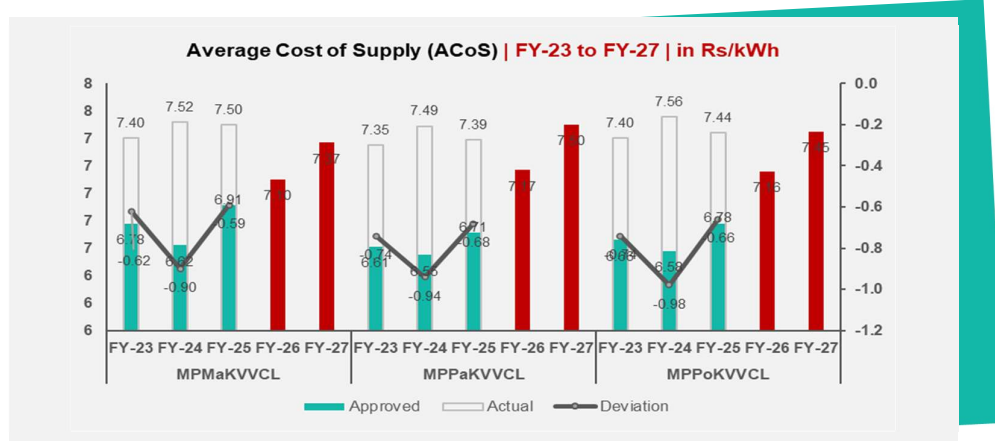
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
MPMaKVCL	6.78	7.40	6.62	7.52	6.91	7.50	7.10	7.37
MPPaKVCL	6.61	7.35	6.55	7.49	6.71	7.39	7.17	7.50
MPPoKVCL	6.66	7.40	6.58	7.56	6.78	7.44	7.16	7.45
State level	6.68	7.38	6.58	7.52	6.80	7.44	7.14	7.44

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



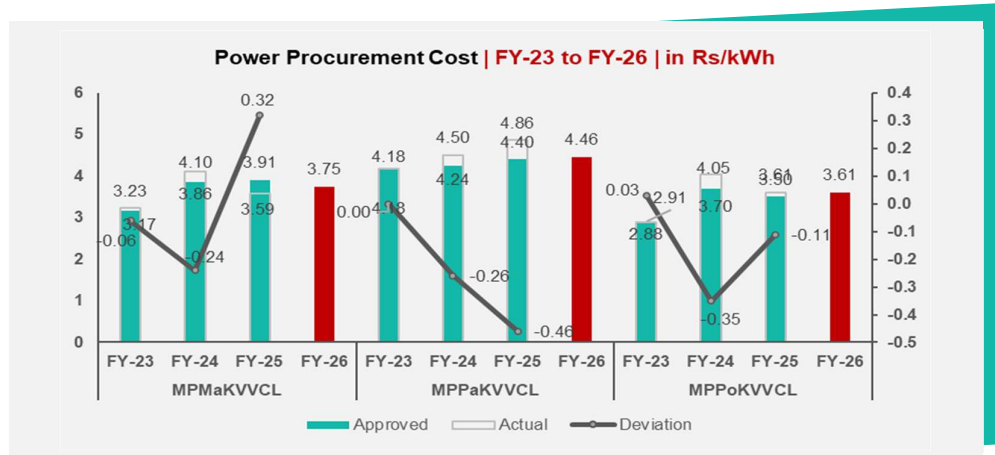
3. (c) Power Procurement Cost

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		FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
MPMaKVCL	3.17	3.23	3.86	4.10	3.91	3.59	3.75
MPPaKVCL	4.18	4.18	4.24	4.50	4.40	4.86	4.46
MPPoKVCL	2.91	2.88	3.70	4.05	3.50	3.61	3.61
State level	3.49	3.51	3.96	4.25	3.98	4.05	3.98

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 2026-27, 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)	11,019	10,855	164	19,892	17,648	2,244	11,286	12,010	(724)	42,197	40,513	1,684
2	Intra-State Transmission Charges including SLDC	2,182	1,641	542	2,072	2,237	(164)	2,102	1,988	113	6,356	5,865	491
3	O&M Expenses	2,048	2,031	17	1,808	1,818	(10)	1,921	1,963	(42)	5,777	5,812	(35)
4	Depreciation	449	400	49	345	184	160	398	384	13	1,191	968	222
5	Interest & Finance Charges			0						0	0	0	0
6	On Project Loans	343	358	(15)	101	130	(28)	468	465	3	912	952	(40)
7	On Working Capital Loans	45	71	(26)	19	9	10	58	70	(12)	121	149	(28)
8	On Consumer Security Deposit	116	108	8	172	172	0	123	123	0	411	403	8
9	Return on Equity	313	290	22	199	199	0	351	339	12	862	828	34
10	Lease Charges for Smart Meters	165	165	0	73	73	0	276	276	0	514	514	0
11	R&D Fund	4	2	2	4	2	2	4	2	2	12	6	6
12	Bad & Doubtful Debts	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Total Expenses Admitted	16,682	15,920	762	24,684	22,470	2,214	16,986	17,621	(635)	58,352	56,011	2,341
14	Less: Other income and Non- Tariff Income	354	248	106	300	247	53	138	165	(27)	793	660	133
15	Total ARR Admitted	16,328	15,672	656	24,384	22,223	2,160	16,848	17,455	(608)	57,559	55,350	2,209
16	Revenue Gap of MP Transco True-up of FY 2024-25	0	190	(190)	0	56	(56)	0	66	(66)	0	312	(312)
17	Revenue Gap of MP Transco True-up of FY 2024-25	0	0	(0)	0	0	(0)	0	0	(0)	0	1	(1)
18	Revenue Gap of MP DISCOMs True-up of FY 2024-25	2,212	2,028	184	1,724	2,563	(838)	3,879	2,372	1,506	7,815	6,963	852
19	Total ARR Admitted (including True-up)	18,540	17,889	651	26,108	24,842	1,266	20,726	19,893	834	65,374	62,624	2,750

4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	MPPoKVCL	MPPaKVCL	MPMaKVCL	State
Total ARR admitted including True-up	17,889	24,842	19,893	62,624
Revenue at Existing Tariff	17,080	23,709	18,968	59,757
Revenue at admitted Tariffs	17,889	24,842	19,893	62,624
Uncovered Gap/Surplus)	0	0	0	0

5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	Summary Latest Tariff Order: FY 2026-27 Latest True up Order: FY 2024-25 Approved Tariff Hike: ~4.80% New Regulatory Asset: Nil Proposed Liquidation Plan: NA
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	√	
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	√	

Note: Complied (√) | Not Complied (X)



1. Tariff Order Issuance Timelines

1.1. Tariff Order (Generation)- MSPGCL

Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	01-Nov-19	01-Nov-19	-	28-Oct-24	28-Oct-24
Tariff Issuance	30-Mar-20	30-Mar-20	-	28-Mar-25	28-Mar-25
TariffApplicability	01-Apr-22	01-Apr-23	-	01-Apr-25	01-Apr-25
Disposal(in Days)	150	150	-	151	151

1.2. Tariff Order (Transmission)- MSETCL



Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	01-Nov-19	30-Nov-22	30-Nov-22	-	-
Tariff Issuance	30-Mar-20	31-Mar-23	31-Mar-23	-	-
TariffApplicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-23	-	-
Disposal(in Days)	150	121	121	-	-

1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - MSEDCL



Key dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	01-Nov-19	27-Nov-22	27-Nov-22	30-Nov-24	-
Tariff Issuance	30-Mar-20	31-Mar-23	31-Mar-23	28-Mar-25*	25-Mar-26
TariffApplicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Jul-25	-
Disposal(in Days)	NA	124	124	118	-

1.3. (b) True up Order (Distribution) - MSEDCL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
Filing of Petition	27-Nov-22	30-Nov-24	30-Nov-24	-
True up Issuance	31-Mar-23	28-Mar-25*	28-Mar-25*	-
Disposal(in Days)	124	118	118	-

2. Distribution Loss

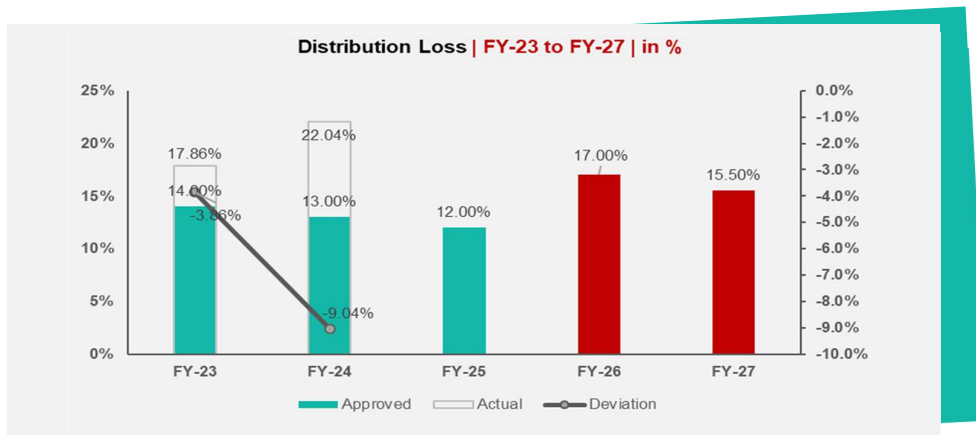
The Discom-wise details of distribution loss for the State/ UT are provided below:

(in %)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
MSEDCL	14.00	17.86	13.00	22.04	12.00		17.00	15.50
State level	14.00	17.86	13.00	22.04	12.00		17.00	15.50

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, upon further submissions of various stakeholders and submissions from MSEDCL another MYT order for the control period was passed on 25-Mar-26 | Distribution loss for 2025-26 and 2026-27 are taken from tariff order issued in March



3. Cost Reflective Tariff

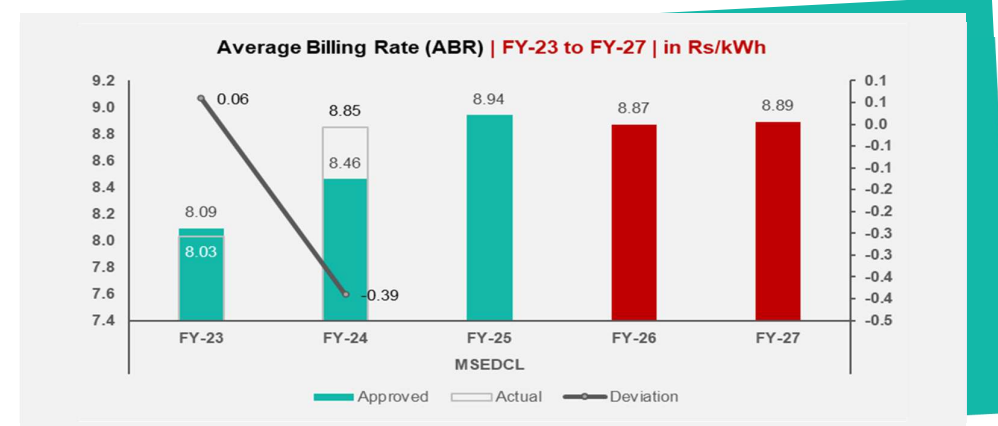
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
MSEDCL	8.09	8.03	8.46	8.85	8.94	-	8.87	8.89
State level	8.09	8.03	8.46	8.85	8.94	-	8.87	8.89

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



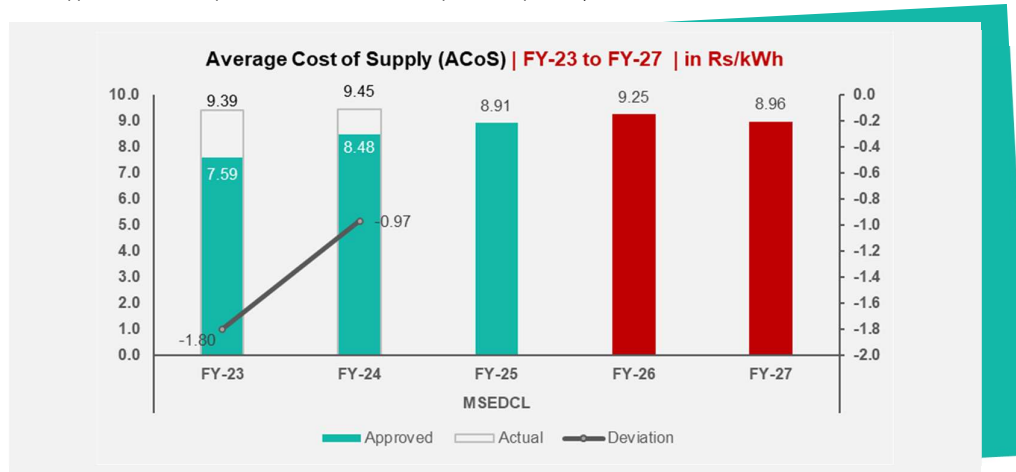
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
MSEDCL	7.59	9.39	8.48	9.45	8.91	-	9.25	8.96
State level	7.59	9.39	8.48	9.45	8.91	-	9.25	8.96

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



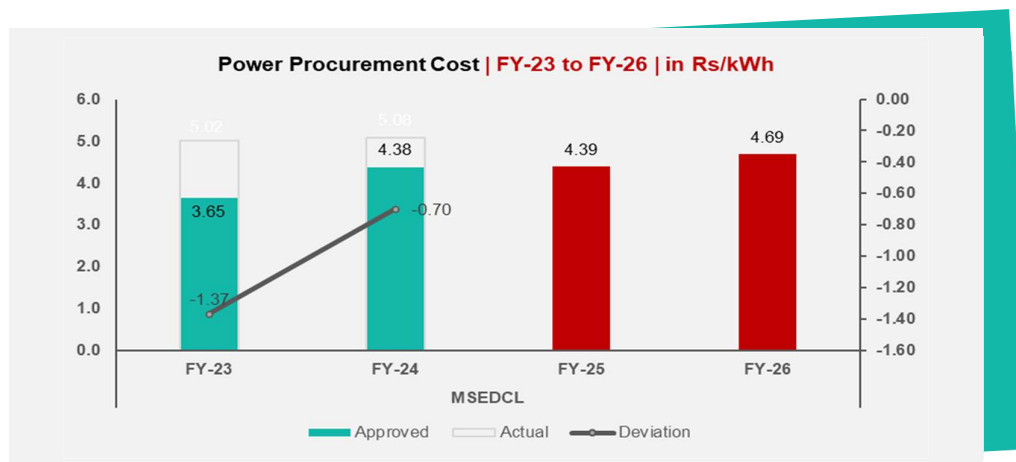
3. (c) Power Procurement Cost

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
MSEDCL	3.65	5.02	4.38	5.08	4.39	-	4.69
State level	3.65	5.02	4.38	5.08	4.39	-	4.69

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 2026-27, are given below:

(in Rs. Cr.)				
Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Power Purchase Expenses	104,871	98,025	6,846
2	Operation & Maintenance Expenses	14,893	13,163	1,730
3	Depreciation Expenses	3,551	3,622	(71)
4	Interest on Loan Capital	1,776	1,787	(11)
5	Interest on Working Capital	235	210	25
6	Interest on Consumer Security Deposits	1,107	1,066	41
7	Other finance charges	0	0	0
8	Provision for bad and doubtful debts	1,150	900	250
9	Other Expenses	320	211	109
10	Income Tax	0	0	0
11	Intra-State Transmission Charges MSLDC	10,156	8,748	1,408
12	Incentives/Discounts	650	650	0
13	Contribution to contingency reserves	289	214	75
14	Opex schemes	134	75	59
15	DSM Expenses	0	0	0
16	Return on equity capital	3,235	3,602	(367)
17	RLC Fund	17	17	0
18	Additional surcharge refund	168	168	0
19	Incremental and Bulk Consumption Rebate	1,193	1,193	0
20	STU Charges	8	8	0
21	Aggregate Revenue Requirement	143,751	133,659	10,092
22	Revenue from sales of Power	141,500	141,522	(22)
23	Non-Tariff Income	585	585	0
24	Income from open Access charges	390	275	115
25	Income from trading of surplus power	3,347	248	3,099
26	Income from Additional surcharges	0	0	0
27	Total Revenue	145,822	142,630	3,192
28	Revenue Gap/(Surplus)	(2,071)	(8,791)	6,720

4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)	
Description	MSEDCL
Final True Up Requirement for FY22-23	22,258
Final True Up Requirement for FY 23-24	6,137
Provisional True Up Requirement for FY 24-25	15
Projected Revenue Gap for FY 25-26	(12,348)
Projected Revenue Gap for FY 26-27	(8,971)
Projected Revenue Gap for FY 27-28	(6,392)
Projected Revenue Gap for FY 28-29	(6,536)
Projected Revenue Gap for FY 29-30	(7,472)
Impact of Review Order on MTR Order	587.62
Total Revenue Gap for the MYT Period	(12,722)
True-up adjustment for past years (FY18 to FY20) – MSPGCL	2,814
Carrying Cost for previous gaps/impact and unrecovered gaps during Control Period	9,765
Total Recovery	(143)
Net recovery from Tariff	(143)
MYT Period Gap	(41,719)
Revenue Gap Excluding MYT Period	41,576

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	√
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	√

Summary

Latest Tariff Order: FY 2026-27

Latest True up Order: FY 2023-24

Approved Tariff Hike: ~ 1.82% decrease in tariff

New Regulatory Asset: Nil

Proposed Liquidation Plan: NA



1. Tariff Order Issuance Timelines

1.1. Tariff Order (Generation)- MSPDCL

Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
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 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	20-Dec-21	14-Dec-22	28-Dec-23	-	-
Tariff Issuance	23-Mar-22	28-Mar-23	14-Jun-24	-	-
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	16-Jun-24	-	-
Disposal (in Days)	93	104	169	-	-

1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - MSPDCL



Key dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	24-Dec-21	15-Dec-22	01-Dec-23	13-Jan-25	15-Jan-26
Tariff Issuance	23-Mar-22	28-Mar-23	14-Jun-24	26-Mar-25	-
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	16-Jun-24	01-Apr-25	-
Disposal (in Days)	89	103	171	72	-

1.3. (b) True up Order (Distribution) - MSPDCL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
Filing of Petition	15-Dec-22	26-Dec-23	13-Jan-25	15-Jan-26
True up Issuance	28-Mar-23	14-Jun-24	26-Mar-25	-
Disposal (in Days)	103	171	72	-

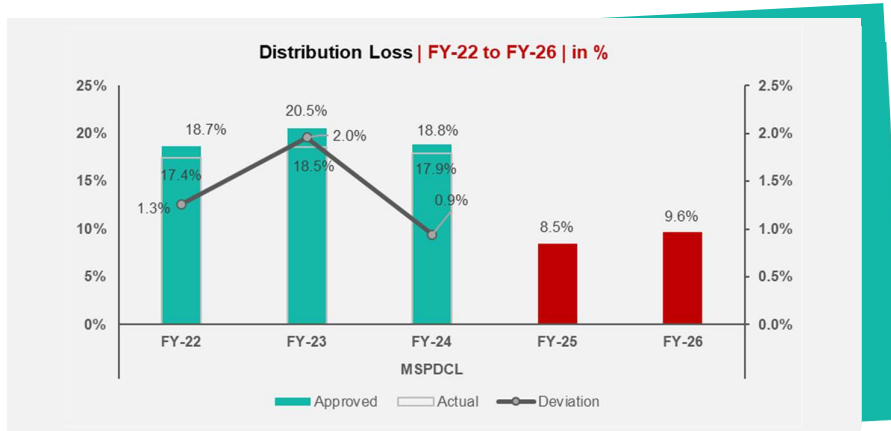
2. Distribution Loss

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
State level	18.67	17.41	20.50	18.54	18.82	17.88	8.50	9.64

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



3. Cost Reflective Tariff

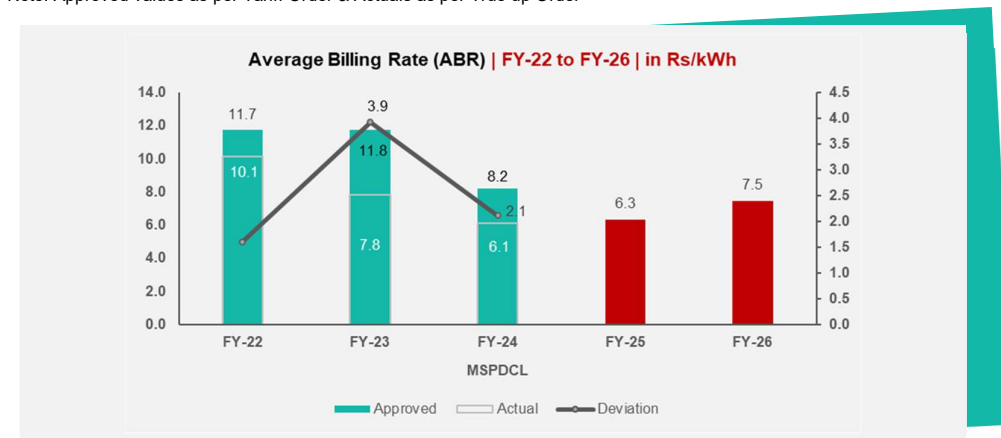
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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
State level	11.72	10.12	11.76	7.84	8.19	6.08	6.32	7.45

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



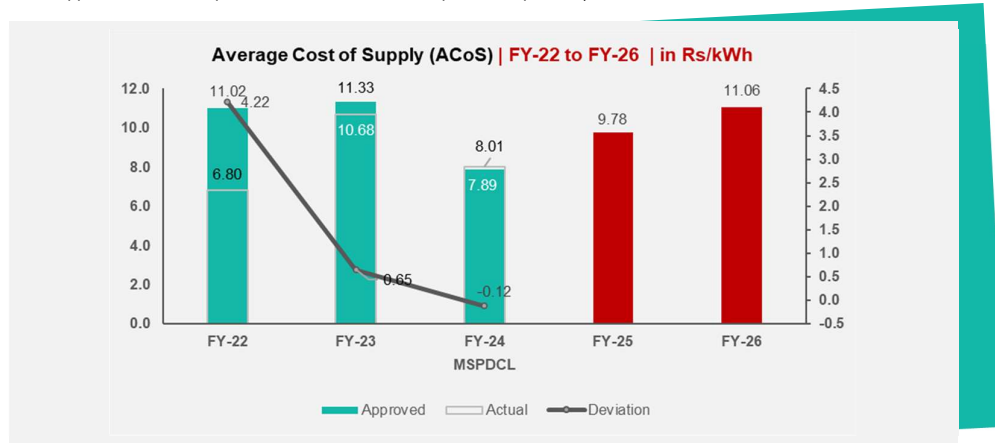
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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
State level	11.02	6.80	11.33	10.68	7.89	8.01	9.78	11.06

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



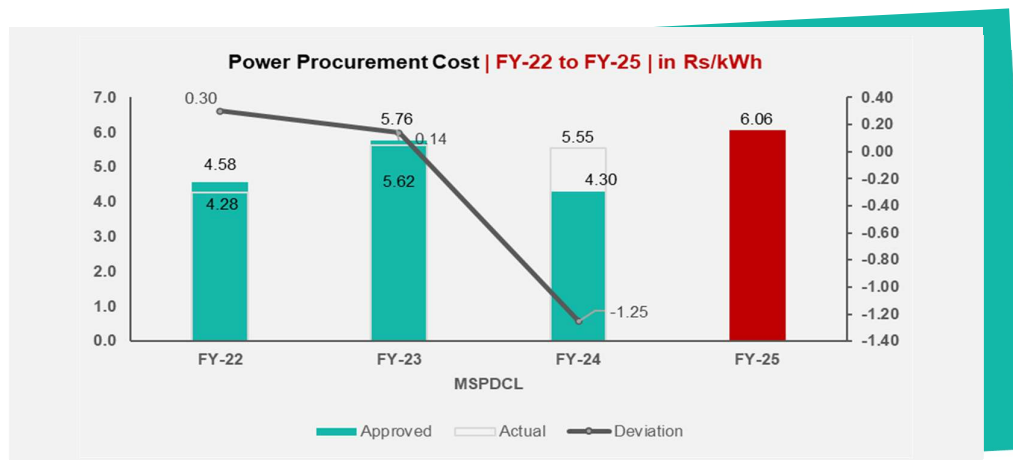
3. (c) Power Procurement Cost

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
State level	4.58	4.28	5.76	5.62	4.30	5.55	6.06

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
Net ARR after Surplus energy revenue	907
Total Revenue from Retail sales	611
Govt. Tariff subsidy for revenue deficit	296
Revenue Gap	0

5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	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
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 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	30-Nov-21	30-Nov-22	30-Nov-23	28-Nov-24	27-Nov-25
Tariff Issuance	25-Mar-22	30-Mar-23	06-Jun-24	22-Mar-25	25-Mar-26
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Jun-24	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	115	120	189	115	118

1.2. Tariff Order (Transmission)- MePTCL



Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	30-Nov-21	30-Nov-22	29-Nov-23	29-Nov-24	28-Nov-25
Tariff Issuance	25-Mar-22	30-Mar-23	06-Jun-24	22-Mar-25	25-Mar-26
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Jun-24	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	115	120	190	114	117

1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - MePDCL



Key dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	30-Nov-21	30-Nov-22	29-Nov-23	29-Nov-24	28-Nov-25
Tariff Issuance	25-Mar-22	11-Apr-23	06-Jun-24	24-Mar-25	26-Mar-26
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Jun-24	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	115	132	190	117	118

1.3. (b) True up Order (Distribution) - MePDCL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
Filing of Petition	31-Mar-23	29-Nov-23	29-Nov-24	28-Nov-25
True up Issuance	13-Nov-23	06-Jun-24	24-Mar-25	26-Mar-26
Disposal(in Days)	227	190	117	118

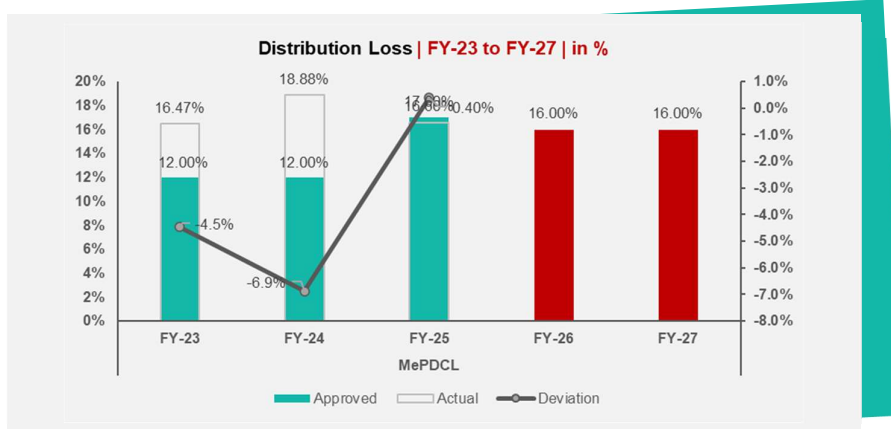
2. Distribution Loss

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	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
MePDCL	12.00	16.47	12.00	18.88	17.00	16.60	16.00	16.00
State level	12.00	16.47	12.00	18.88	17.00	16.60	16.00	16.00

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



3. Cost Reflective Tariff

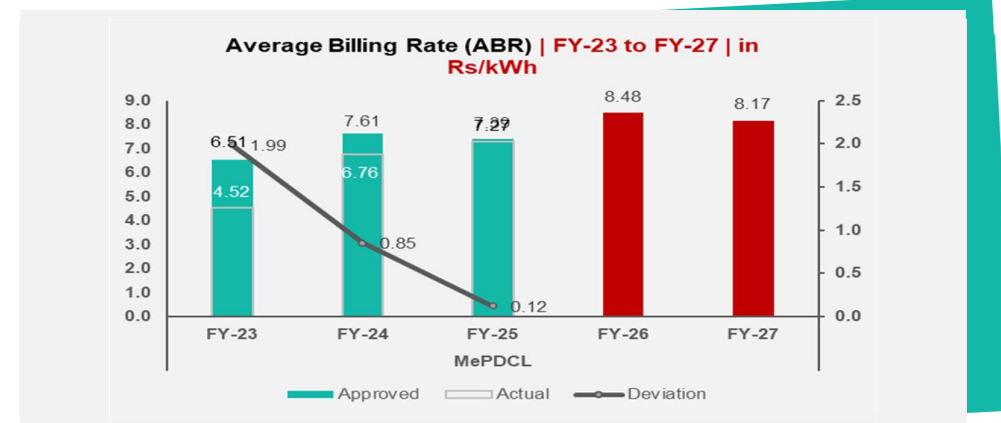
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
MePDCL	6.51	4.52	7.61	6.76	7.39	7.27	8.48	8.17
State level	6.51	4.52	7.61	6.76	7.39	7.27	8.48	8.17

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



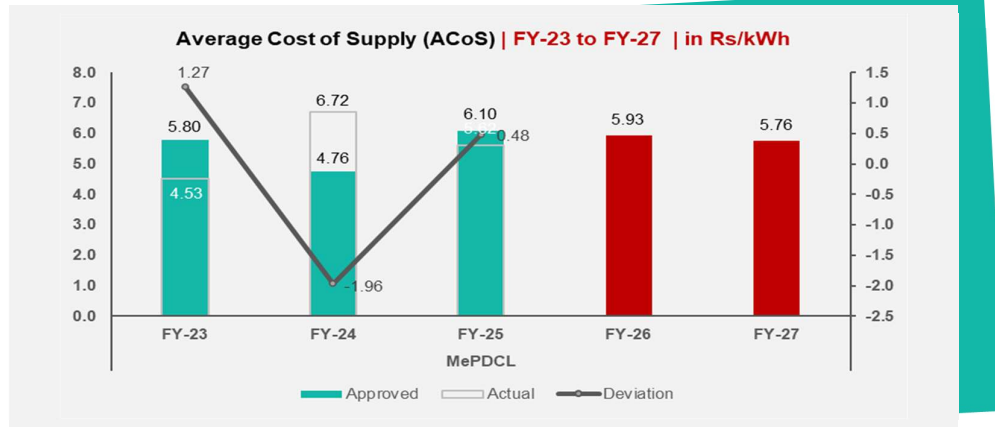
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
MePDCL	5.80	4.31	4.76	6.72	6.10	5.62	5.93	5.76
State level	5.80	4.31	4.76	6.72	6.10	5.62	5.93	5.76

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



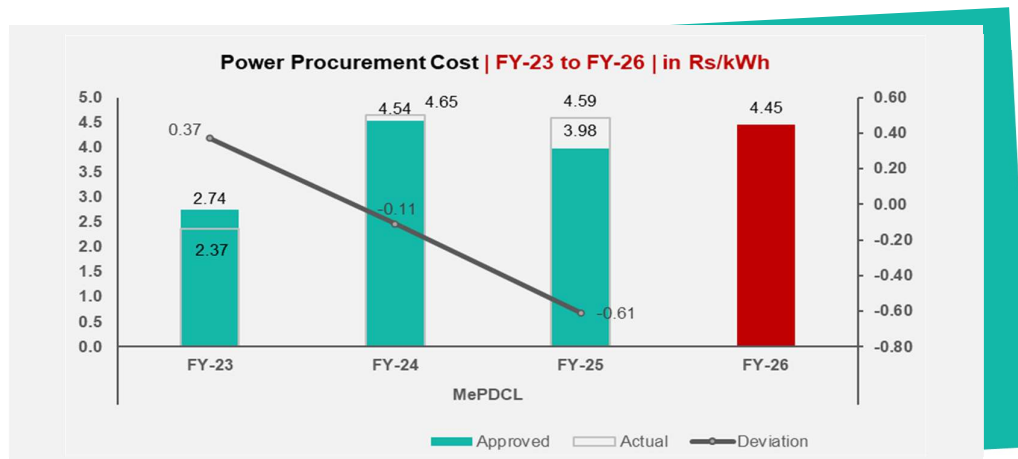
3. (c) Power Procurement Cost

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
MePDCL	2.74	2.37	4.54	4.65	3.98	4.59	4.45
State level	2.74	2.37	4.54	4.65	3.98	4.59	4.45

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 2026-27, are given below:

(in Rs. Cr.)

Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Power Purchase Expenses	1,263	1,083	180
2	Transmission Charges (PGCIL) (incl POSOCO Charges)	120	120	0
3	Transmission Charges (MePTCL)	127	110	17
4	Return on Equity	39	29	9
5	Depreciation	30	18	13
6	Interest on Loan	24	26	(2)
7	O&M Expenses	235	235	0
8	Interest on Working Capital	43	33	10
9	Gross ARR	1,881	1,653	228
10	Less: Non-Tariff Income	195	195	0
11	Less: Revenue from Sale of Surplus Power	343	496	(152)
12	Net ARR	1,343	962	380
13	Add: Comprehensive (Income)/ Expenses (Pension)	113	113	0
14	Add: Comprehensive (Income)/ Expenses (1/3rd MeECL) (Pension)	1	1	0
15	Total ARR recoverable for the year	1,456	1,076	380

4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	MePDCL
ARR of FY 2026-27	1,076
Revenue at Existing Tariff	1,452
Gap/(Surplus)	(376)
Add: True up Gap of FY 2024-25	307
Total Gap/ (Surplus)	(68)

5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	Summary Latest Tariff Order: FY 2026-27 Latest True up Order: FY 2024-25 Approved Tariff Hike: Nil New Regulatory Asset: Nil Proposed Liquidation Plan: 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	√	
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 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	05-Jan-22	12-Jan-23	16-Jan-24	10-Dec-24	19-Dec-25
Tariff Issuance	23-Mar-22	28-Mar-23	15-Mar-24	24-Mar-25	25-Mar-26
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	77	75	59	95	96

1.2. Tariff Order (Transmission)#- PED (Mizoram)



Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
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 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	05-Jan-22	12-Jan-23	16-Jan-24	10-Dec-24	19-Dec-25
Tariff Issuance	23-Mar-22	28-Mar-23	15-Mar-24	24-Mar-25	25-Mar-26
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	77	75	59	95	96

1.3. (b) True up Order (Distribution) - PED (Mizoram)

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
Filing of Petition	12-Jan-23	16-Jan-24	10-Dec-24	19-Dec-25
True up Issuance	28-Mar-23	15-Mar-24	24-Mar-25	25-Mar-26
Disposal (in Days)	75	59	95	96

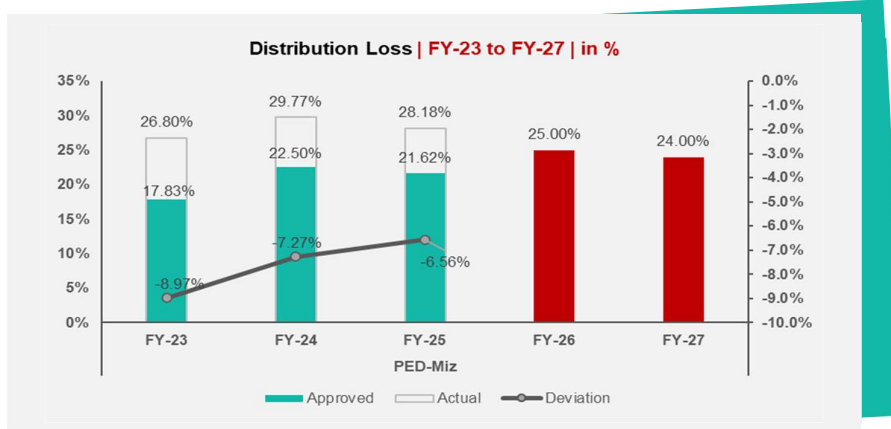
2. Distribution Loss

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	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
PED-Mizoram	17.83	26.80	22.50	29.77	21.62	28.18	25.00	24.00
State level	17.83	26.80	22.50	29.77	21.62	28.18	25.00	24.00

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



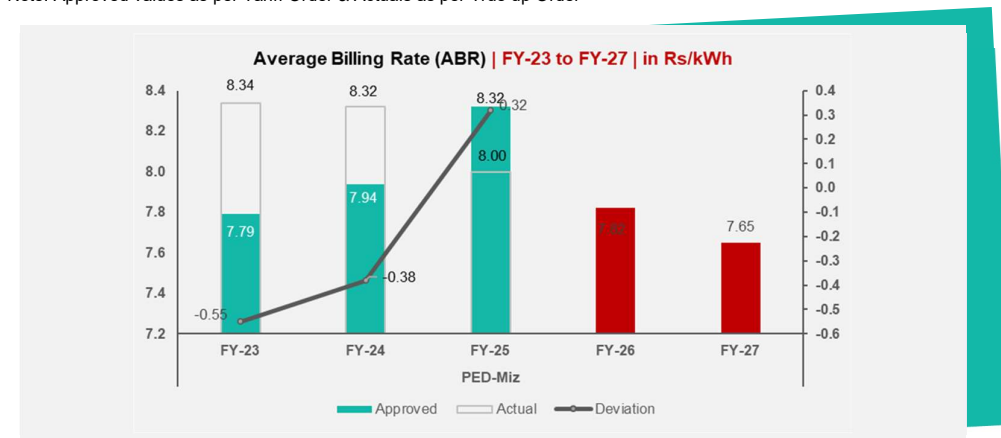
3. Cost Reflective Tariff

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 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
PED-Mizoram	7.79	8.34	7.94	8.32	8.00	8.37	7.82	7.65
State level	7.79	8.34	7.94	8.32	8.00	8.37	7.82	7.65

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



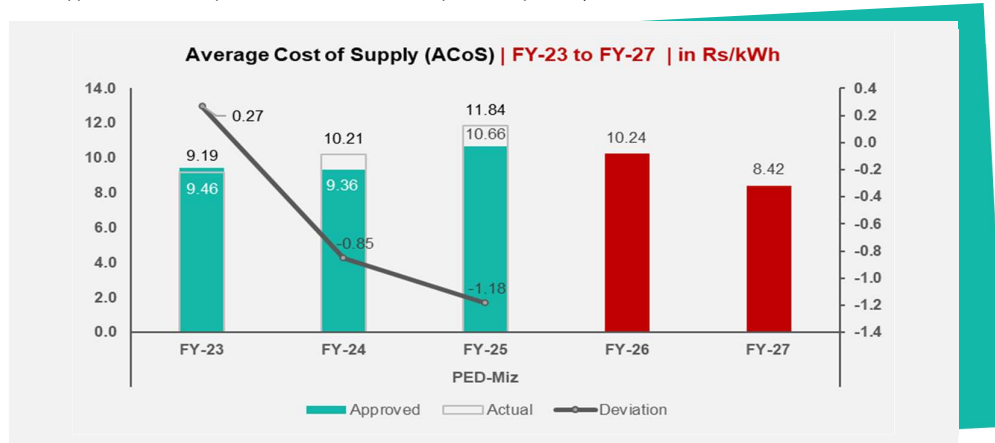
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
PED-Mizoram	9.46	9.19	9.36	10.21	10.66	11.84	10.24	8.42
State level	9.46	9.19	9.36	10.21	10.66	11.84	10.24	8.42

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



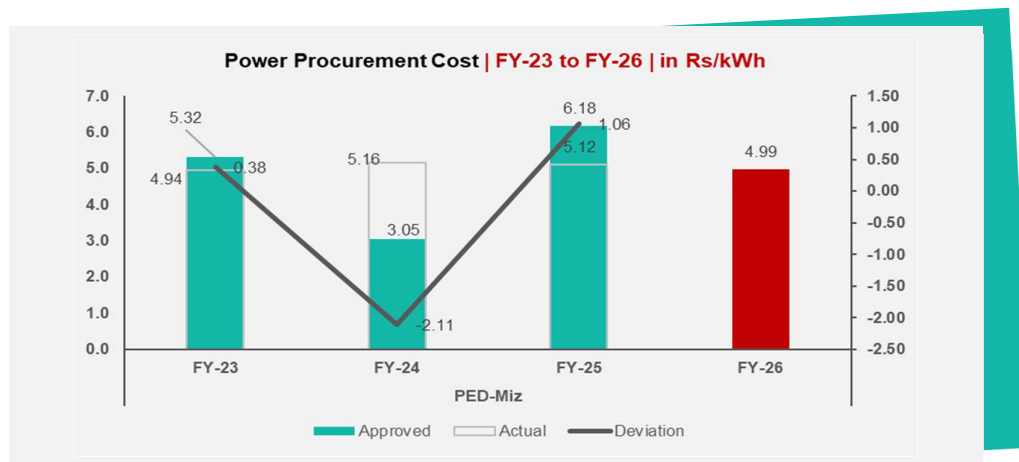
3. (c) Power Procurement Cost

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
PED-Mizoram	5.32	4.94	3.05	5.16	6.18	5.12	4.99
State level	5.32	4.94	3.05	5.16	6.18	5.12	4.99

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 2026-27, 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	10	3
3	Cost of Power Purchase	508	498	9
4	Inter-State Transmission charges	54	54	0
5	Intra- state Transmission Charges	46	45	1
6	Operation & Maintenance Exps	150	149	1
a)	Employee Cost	136	136	0
b)	Repairs & maintenance	9	8	1
c)	Administrative & General Expenses	6	6	0
7	Interest on Loan	0	0	0
8	Depreciation	0	0	0
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	Total Revenue Requirement	771	756	15
14	Less: Non-Tariff Income	10	11	(1)
15	Less: E1/3rd True-Up surplus in FY 2024-25	0	39	(39)
16	Net ARR requirement [13- (14 to 16)]	761	706	55
17	Less: Revenue from OSS/ IEX Sales	137	132	6
18	ARR after Revenue from Outside state sales	624	575	49
19	Revenue from Retail Sales	454	423	31
20	Revenue Surplus/ (Deficit) (20-19)	(170)	(152)	(18)

Note: [§] at approved tariff

4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	PED-Mizoram
Net Aggregate Revenue Requirement	706
Less: Outside state sales revenue	132
ARR after Outside State Sales	575
Revenue from retail sale of power	423
Revenue Gap	152
Assured Tariff subsidy from Govt	170
Unmet Revenue Gap	0

5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	Summary Latest Tariff Order: FY 2026-27 Latest True up Order: FY 2024-25 Approved Tariff Hike: Nil New Regulatory Asset: Nil Proposed Liquidation Plan: NA
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	√	
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)–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

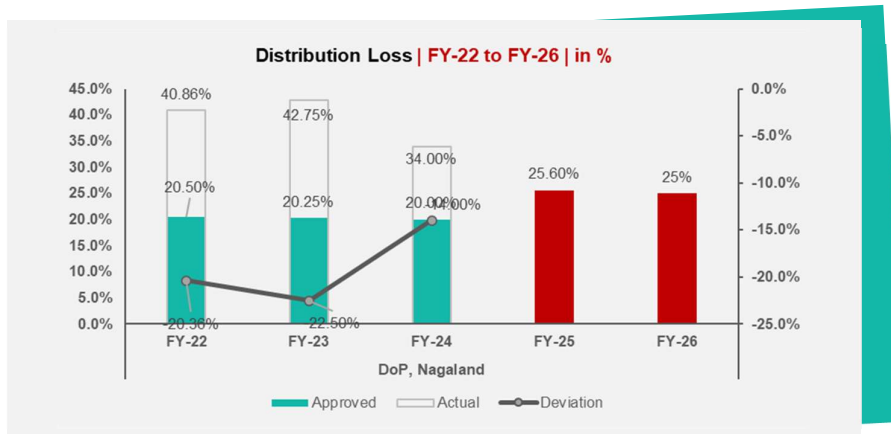
2. Distribution Loss

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
State level	20.50	40.86	20.25	42.75	20.00	34.00	25.60	25.00

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



3. Cost Reflective Tariff

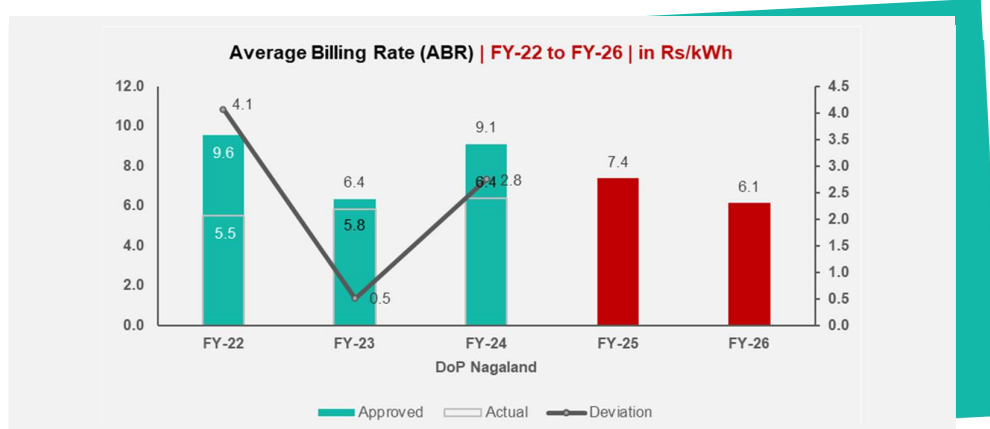
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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
State level	9.55	5.48	6.35	5.84	9.11	6.36	7.38	6.13

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



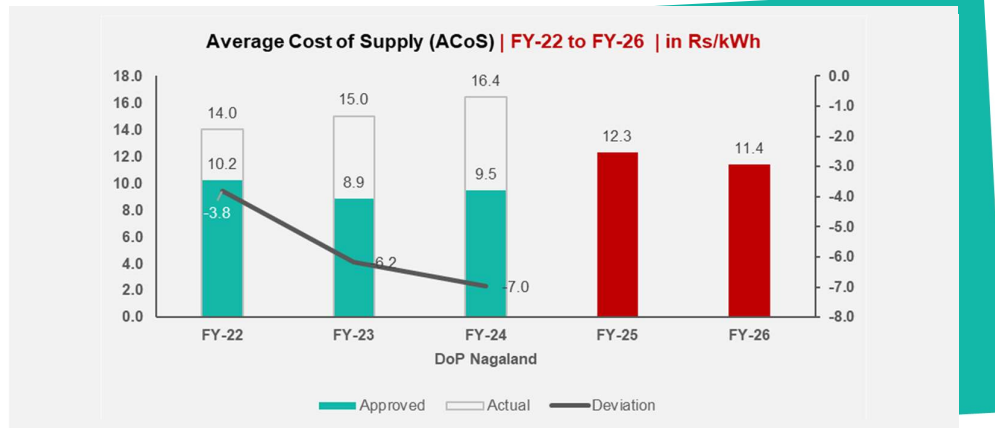
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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
State level	10.20	14.02	8.85	15.02	9.45	16.43	12.27	11.38

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



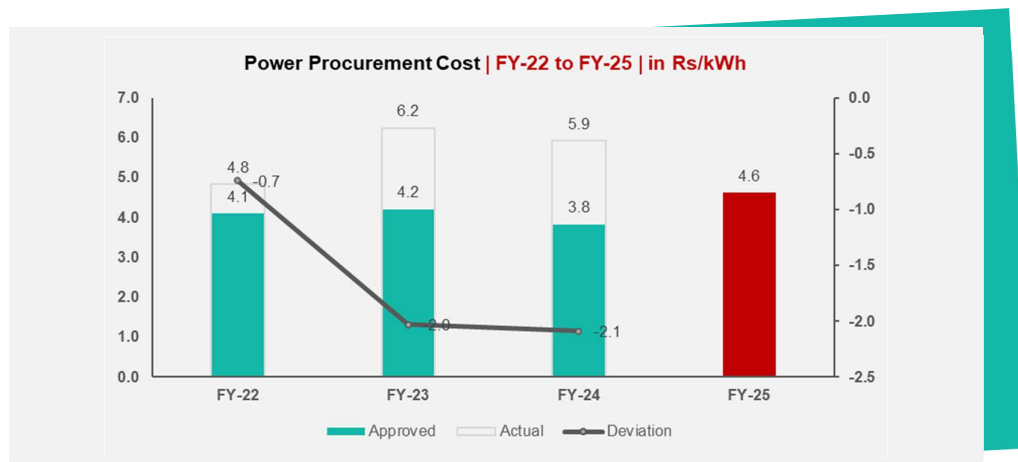
3. (c) Power Procurement Cost

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
State level	4.10	4.84	4.21	6.24	3.83	5.92	4.62

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	Cost of Generation	16	16	0
5	Employee Expenses	188	188	0
6	Repair & Maintenance Expenses	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	Depreciation	111	78	(33)
11	Total Revenue Requirement	-	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
Revenue gap for FY 2024-25	0

5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	Summary Latest Tariff Order: FY 2025-26 Latest True up Order: FY 2023-24 Approved Tariff Hike: ~3% 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	√	
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 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	30-Nov-21	25-Nov-22	29-Nov-23	28-Nov-24	28-Nov-25
Tariff Issuance	24-Mar-22	23-Mar-23	13-Feb-24	24-Mar-25	24-Mar-26
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	114	118	76	116	116

1.2. Tariff Order (Transmission)- OPTCL



Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	30-Nov-21	30-Nov-22	36-Nov-23	30-Nov-24	29-Nov-25
Tariff Issuance	24-Mar-22	23-Mar-23	13-Feb-24	24-Mar-25	24-Mar-26
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-24	01-Apr-26
Disposal (in Days)	114	113	75	114	115

1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - TPCODL/ TPNODL/ TPSODL/ TPWODL



Key dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	29-Nov-21	30-Nov-22	30-Nov-23	30-Nov-24	28-Nov-25
Tariff Issuance	24-Mar-22	23-Mar-23	13-Feb-24	24-Mar-25	24-Mar-26
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	115	113	75	114	116

1.3. (b) True up Order (Distribution) - TPCODL/ TPNODL/ TPSODL/ TPWODL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
Filing of Petition	30-Nov-22	30-Nov-22	30-Nov-24	28-Nov-25
True up Issuance	23-Mar-23	23-Mar-23	24-Mar-25	24-Mar-26
Disposal (in Days)	113	113	114	116

Note: Partial True up for FY 2020-21 & FY 2021-22 is done in Tariff Order for FY25 dt. 13th Feb 2024

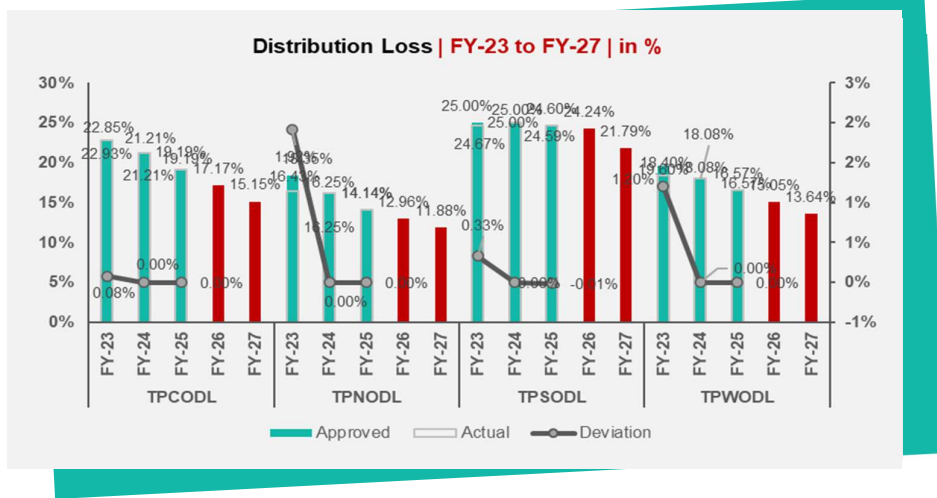
2. Distribution Loss

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	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
TPCODL	22.93	22.85	21.21	21.21	19.19	19.19	17.17	15.15
TPNODL	18.35	16.43	16.25	16.25	14.14	14.14	12.96	11.88
TPSODL	25.00	24.67	25.00	25.00	24.59	24.60	24.24	21.79
TPWODL	19.60	18.40	18.08	18.08	16.57	16.57	15.05	13.64
State level	21.25	20.12	19.58	20.14	17.97	18.63	16.49	15.62

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



3. Cost Reflective Tariff

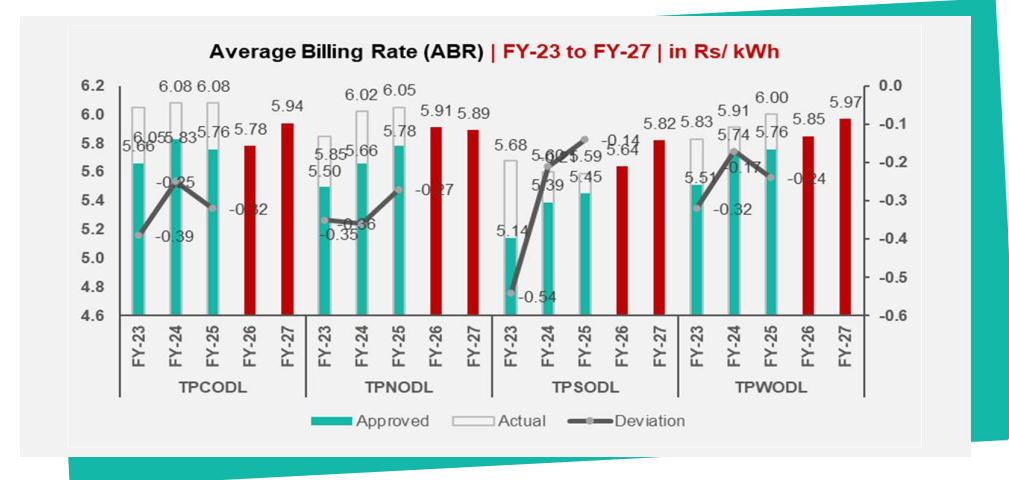
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
TPCODL	5.66	6.05	5.83	6.08	5.76	6.08	5.78	5.94
TPNODL	5.50	5.85	5.66	6.02	5.78	6.05	5.91	5.89
TPSODL	5.14	5.68	5.39	5.60	5.45	5.59	5.64	5.82
TPWODL	5.51	5.83	5.74	5.91	5.76	6.00	5.85	5.97
State level	5.50	5.88	5.71	5.95	5.73	5.99	5.81	5.93

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



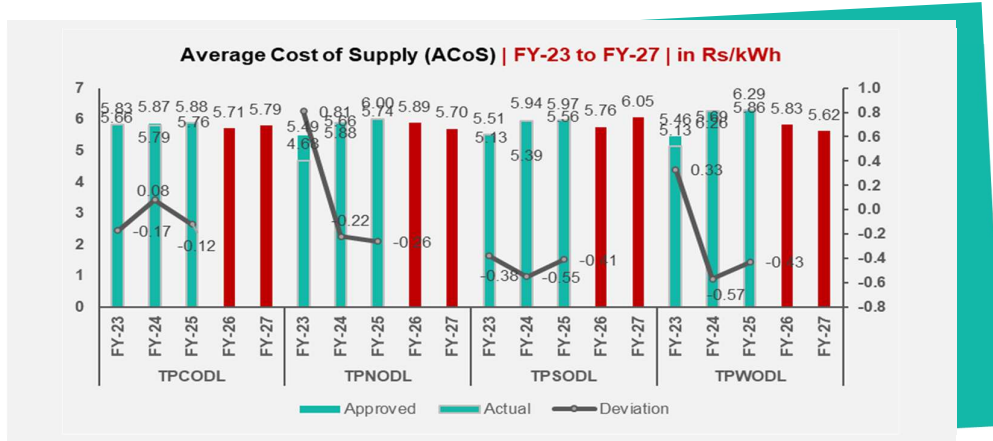
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
TPCODL	5.66	5.83	5.87	5.79	5.76	5.88	5.71	5.79
TPNODL	5.49	4.68	5.66	5.88	5.74	6.00	5.89	5.70
TPSODL	5.13	5.51	5.39	5.94	5.56	5.97	5.76	6.05
TPWODL	5.46	5.13	5.69	6.26	5.86	6.29	5.83	5.62
State level	5.48	5.26	5.70	6.00	5.76	6.06	5.80	5.75

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



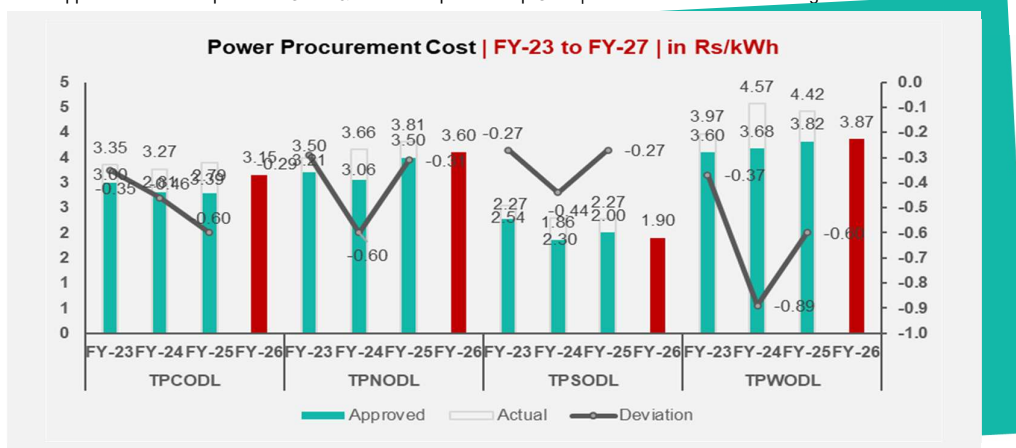
3. (c) Power Procurement Cost

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		FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
TPCODL	3.00	3.25	2.81	3.27	2.79	3.39	3.15
TPNODL	3.21	3.50	3.06	3.66	3.50	3.81	3.60
TPSODL	2.27	2.54	1.86	2.30	2.00	2.27	1.90
TPWODL	3.60	3.97	3.68	4.57	3.82	4.42	3.87
State level	3.12	3.50	3.59	3.70	3.17	3.68	3.31

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 2026-27, are given below:

Sr. No.	Particulars	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	4,598	4,763	(166)	3,187	3,061	126	960	969	(9)	4,173	4,385	(212)	12,917	13,178	(261)
2	Transmission Cost	304	301	4	226	214	12	129	122	6	338	318	20	997	955	42
3	SLDC Cost	2	2	0	1	1	(0)	1	1	0	2	2	0	6	6	0
4	Total Power Purchase, Transmission & SLDC cost(A)	4,904	5,066	(162)	3,414	3,276	139	1,089	1,092	(3)	4,513	4,705	(192)	13,920	14,139	(218)
5	Employee costs	623	552	72	611	549	62	619	559	60	999	921	79	2,853	2,580	273
6	Repair & Maintenance exp.	349	274	75	318	244	74	232	184	48	399	302	97	1,298	1,004	294
7	Administrative and General Expenses	272	194	78	163	147	16	177	138	39	249	174	75	862	653	209
8	Provision for Bad & Doubtful Debts	63	65	(2)	47	46	1	24	23	0	67	67	(0)	200	201	(1)
9	Depreciation	192	142	50	158	128	29	136	110	26	183	160	23	668	540	128
10	Interest on loan and S.D	236	202	33	209	170	39	151	110	41	236	196	39	831	679	152
11	Total Operation & Maintenance and other cost	1,734	1,428	306	1,506	1,285	221	1,339	1,125	215	2,132	1,819	314	6,712	5,656	1,056
12	Less: Employee cost capitalised	27	27	0	20	20	0	35	35	0	34	34	0	117	117	0
13	Less: interest Capitalised	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	0
14	Return on equity	175	143	31	153	127	26	129	111	18	171	152	20	628	533	95
15	Tax on ROE	59	36	23	51	32	19	43	28	15	58	38	19	211	134	77
16	Carrying cost on ASL	7	0	7	12	0	12	0	0	0	114	0	114	133	0	133
17	Amortisation of Regulatory asset	0	0	0	0	0	0	0	100	(100)	0	0	0	0	100	(100)
18	Special appropriation/ carrying cost	12	0	12	36	0	36	0	0	0	0	0	0	48	0	48
19	Carrying cost on Regulatory Asset	0	0	0	0	0	0	0	24	(24)	0	0	0	0	24	(24)
20	Total Distribution Cost	1,958	1,579	379	1,738	1,423	315	1,477	1,353	124	2,441	1,974	466	7,613	6,329	1,284
21	Less: Non-tariff Income	417	567	(150)	196	226	(30)	31	31	0	101	165	(64)	746	990	(244)
22	Net Distribution Cost (B)	1,541	1,012	529	1,542	1,197	345	1,445	1,322	124	2,339	1,809	530	6,867	5,340	1,528
23	Total Revenue Requirement	6,445	6,078	367	4,956	4,473	483	2,534	2,414	121	6,852	6,514	339	20,788	19,479	1,309
24	Expected Revenue (Full year)	6,284	6,464	(179)	4,694	4,619	75	2,368	2,321	48	6,662	6,682	(20)	20,009	20,086	(77)
25	Revenue Gap/ Surplus	(160)	386	(546)	(263)	146	(409)	(166)	(93)	(73)	(190)	168	(358)	(779)	607	(1,386)

4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	TPWODL	TPNODL	TPSODL	TPCODL	State
Total Revenue Requirement	6,078	4,473	2,414	6,514	19,479
Expected Revenue	6,464	4,619	2,321	6,682	20,086
Revenue (Gap) / Surplus for FY 2026-27	386	146	(93)	168	607

5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	Summary
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	√	Latest Tariff Order: FY 2026-27
b)	Transmission – Tariff Order	√	Latest True up Order: FY 2024-25
c)	Distribution – Tariff Order	√	Approved Tariff Hike: Nil
d)	Distribution – True up Order	√	New Regulatory Asset: Nil
2.	Creation of New Regulatory Assets	Nil	Proposed Liquidation Plan: NA
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 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	24-Nov-21	26-Dec-22	23-Nov-23	24-Dec-24	24-Dec-24
Tariff Issuance	31-Mar-22	28-Mar-23	10-Jun-24	10-Jul-25	10-Jul-25
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-23	10-Jul-25	10-Jul-25
Disposal (in Days)	127	92	200	198	198

1.2. Tariff Order (Transmission)#- PED



Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
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 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	07-Dec-21	26-Dec-22	01-Dec-23	01-Apr-25	01-Apr-25
Tariff Issuance	31-Mar-22	30-Mar-23	12-Jun-24	24-Sep-25	24-Sep-25
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	16-Jun-24	01-Oct-25	01-Oct-25
Disposal (in Days)	114	94	194	176	176

1.3. (b) True up Order (Distribution) - PED

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
Filing of Petition	26-Dec-22	01-Dec-23	01-Apr-25	30-Dec-25
True up Issuance	30-Mar-23	12-Jun-24	24-Sep-25	-
Disposal (in Days)	94	194	176	-

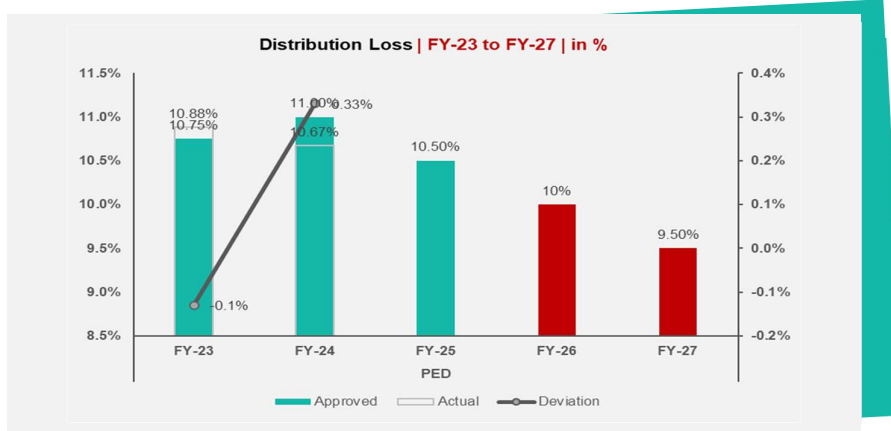
2. Distribution Loss

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	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
PED	10.75	10.88	11.00	10.67	10.50	-	10.00	9.50
UT level	10.75	10.88	11.00	10.67	10.50	-	10.00	9.50

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



3. Cost Reflective Tariff

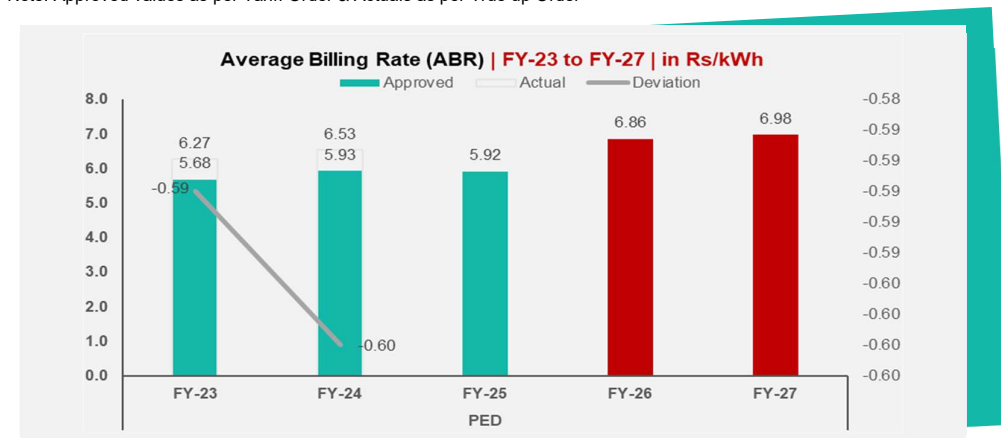
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
PED	5.68	6.27	5.93	6.53	5.92	-	6.86	6.98
UT level	5.68	6.27	5.93	6.53	5.92	-	6.86	6.98

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



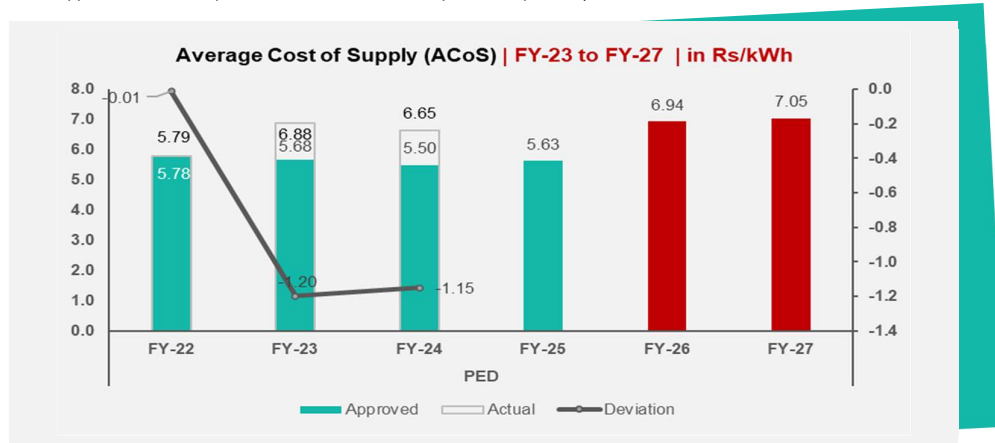
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2023-24		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
PED	5.68	6.88	5.50	6.65	5.63	-	6.94	7.05
UT level	5.68	6.88	5.50	6.65	5.63	-	6.94	7.05

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



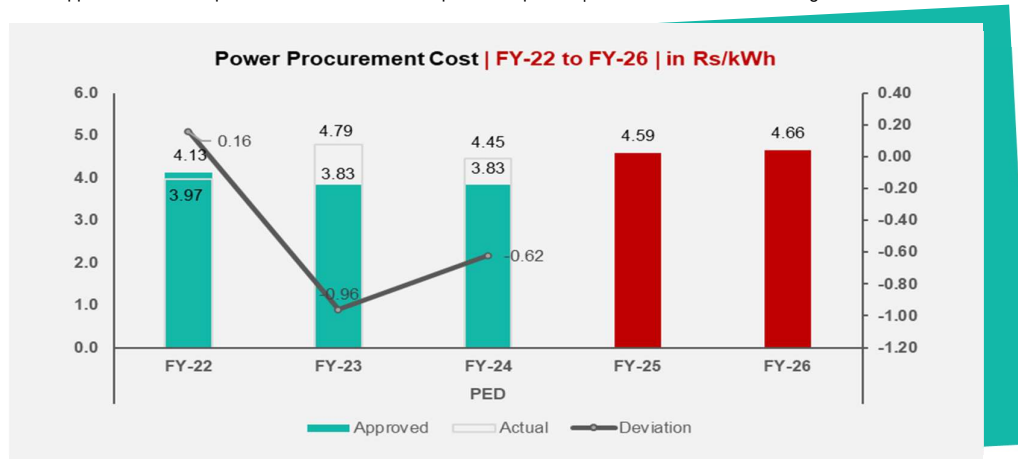
3. (c) Power Procurement Cost

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		FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
PED	3.83	4.79	3.83	4.45	4.59	-	4.66
UT level	3.83	4.79	3.83	4.45	4.59	-	4.66

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 2026-27, are given below:

(in Rs. Cr.)				
Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Cost of power purchase	2,299	2,290	9
2	Employee Costs	179	147	32
3	A&G Expenses	18	16	2
4	R&M expenses	17	13	5
5	Depreciation	29	39	(10)
6	Interest & Finance Charges	16	5	10
7	Interest on CSD	20	16	4
8	Interest on Working Capital	0	0	0
9	Return on Equity	54	49	5
10	Provision for bad debt	0	0	0
11	Total Revenue Requirement	2,632	2,575	57
12	Less: Non- Tariff Income	9	9	0
13	Net Aggregate Revenue Requirement	2,623	2,566	57

4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	PED
Aggregate Revenue Requirement	2,566
Revenue from Sale of Power (Excluding Regulatory Surcharge)	2,482
Revenue Gap / (Surplus)	84

5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	Summary
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		Latest Tariff Order: FY 2026-27 Latest True up Order: FY 2023-24 Approved Tariff Hike: ~2% New Regulatory Asset: Yes Proposed Liquidation Plan: Regulatory surcharge of 10% for the FY 2025-26 and FY 2026-27
a)	Generation – Tariff Order	√	
b)	Transmission – Tariff Order	NA	
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)- PSPCL

Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	03-Dec-21	30-Nov-22	30-Nov-23	04-Dec-24	28-Nov-25
Tariff Issuance	31-Mar-22	15-May-23	14-Jun-24	29-Mar-25	06-Mar-26
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	16-Jun-24	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	118	166	197	115	98

1.2. Tariff Order (Transmission)- PSTCL



Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	01-Dec-21	29-Nov-22	30-Nov-23	28-Nov-24	28-Nov-25
Tariff Issuance	31-Mar-22	15-May-23	14-Jun-24	28-Mar-25	06-Mar-26
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	16-Jun-24	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	120	167	197	121	98

1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - PSPCL



Key dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	03-Dec-21	30-Nov-22	30-Nov-23	04-Dec-24	28-Nov-25
Tariff Issuance	31-Mar-22	15-May-23	14-Jun-24	29-Mar-25	06-Mar-26
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	16-Jun-24	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	118	166	197	115	98

1.3. (b) True up Order (Distribution) - PSPCL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
Filing of Petition	30-Nov-22	30-Nov-23	04-Dec-24	28-Nov-25
True up Issuance	15-May-23	14-Jun-24	29-Mar-25	06-Mar-26
Disposal (in Days)	166	197	115	98

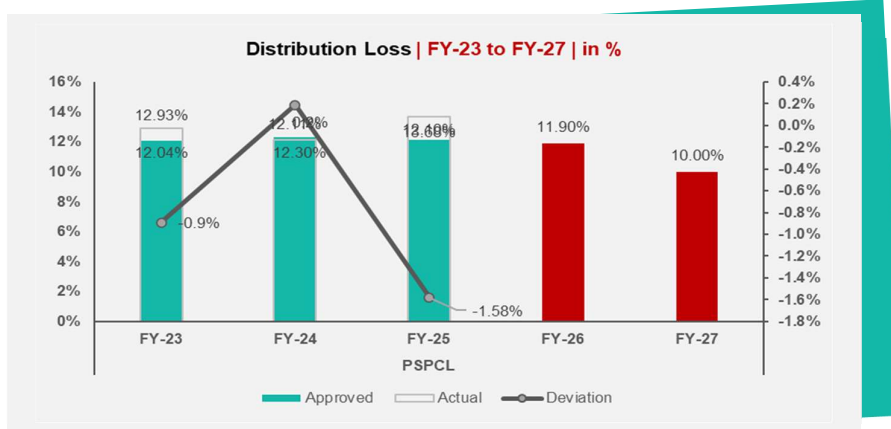
2. Distribution Loss

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	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
PSPCL	12.04	12.93	12.30	12.11	12.10	13.68	11.90	10.00
State level	12.04	12.93	12.30	12.11	12.10	13.68	11.90	10.00

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



3. Cost Reflective Tariff

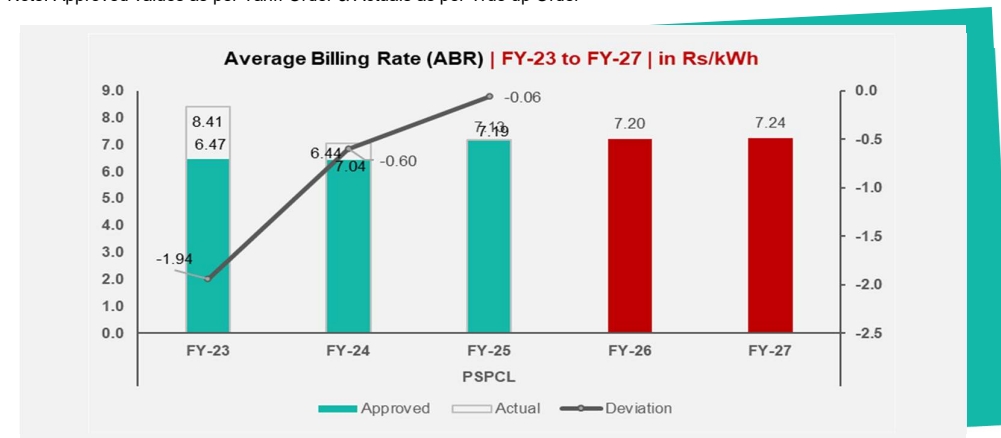
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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

(in Rs. / kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
PSPCL	6.47	8.34	6.44	7.04	7.13	7.19	7.20	7.24
State level	6.47	8.34	6.44	7.04	7.13	7.19	7.20	7.24

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



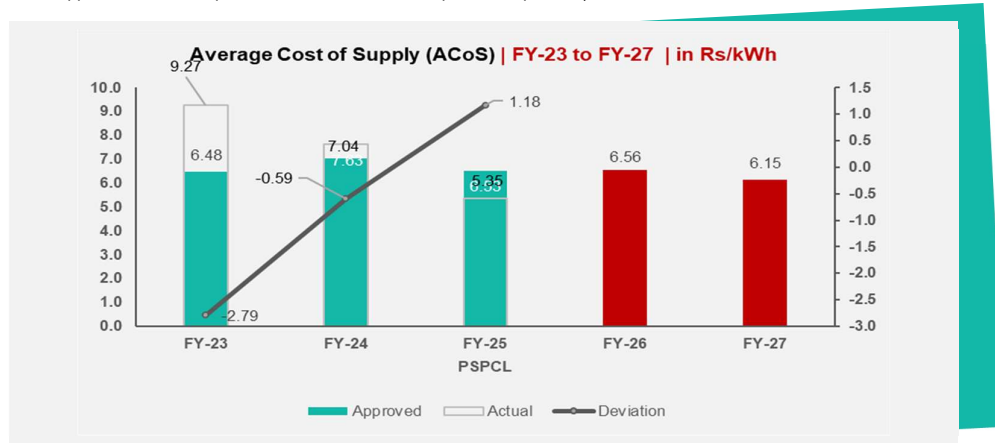
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
PSPCL	6.48	9.27	7.04	7.63	6.53	5.35	6.56	6.15
State level	6.48	9.27	7.04	7.63	6.53	5.35	6.56	6.15

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



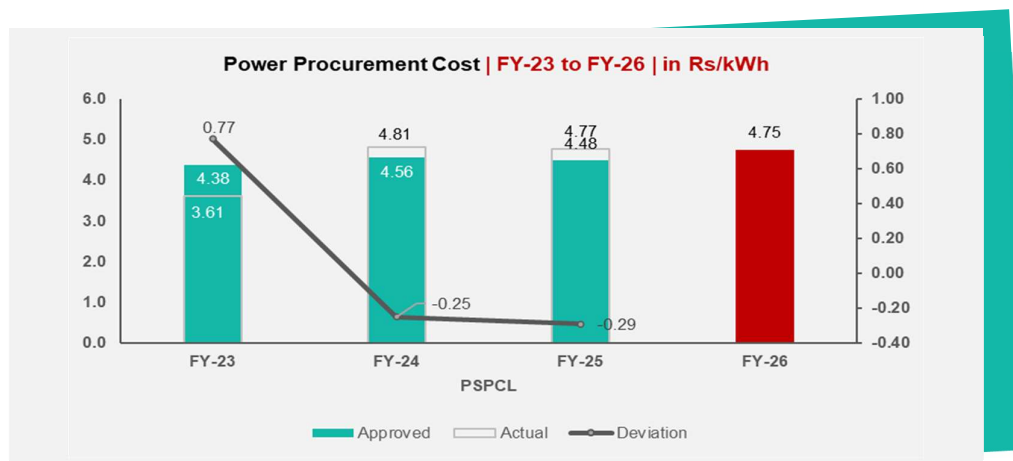
3. (c) Power Procurement Cost

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
PSPCL	4.38	3.61	4.56	4.81	4.48	4.77	4.75
State level	4.38	3.61	4.56	4.81	4.48	4.77	4.75

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 2026-27, are given below:

(in Rs. Cr.)				
Sr. No.	Particulars	Tariff Petition (I)	Tariff Order (II)	Disallowance (III= I-II)
1	Fuel Cost	4,066	3,536	530
2	Power Purchase Cost	32,065	31,533	532
3	Employee Expenses	8,634	7,983	651
4	R&M Expenses	847	781	66
5	A&G Expenses	262	259	3
6	Depreciation	1,716	1,529	187
7	Interest & Finance Charges	1,021	671	350
8	Interest on Consumer Security Deposit	275	275	0
9	Return on Equity	975	975	0
10	Royalty Paid by RSD to GoP	17	17	0
11	Provision for DSM fund	5	5	0
12	Intra-State Transmission Charges	1,859	1,807	52
13	Smart meters O&M charges	21	21	0
14	Prior period expense	0	500	(500)
15	Interest on Working Capital	394	320	74
16	Total Revenue Requirement	52,157	50,211	1,945
17	Less: Non-Tariff Income	1,051	1,215	(164)
18	Net Revenue Requirement	51,106	48,996	2,109

4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	PSPCL
Net Revenue Requirement	48,996
Revenue from existing tariff	52,791
Gap: (Surplus)/Deficit during 2026-27	(3,795)
Cumulative Gap:(Surplus)/Deficit up to FY2024-25	(3,874)
Impact of Review Petition 28 of 2025	(52.85)
Impact of Revenue Gap and carrying cost of FY 2024-25 (PSTCL's ARR for FY 2026-27)	(130)
Cumulative Gap: (Surplus)/ Deficit upto FY 2026-27	(7,852)

5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	Summary
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	√	Latest Tariff Order: FY 2026-27
b)	Transmission – Tariff Order	√	Latest True up Order: FY 2024-25
c)	Distribution – Tariff Order	√	Approved Tariff Hike: Nil
d)	Distribution – True up Order	√	New Regulatory Asset: Nil
2.	Creation of New Regulatory Assets	√	Proposed Liquidation Plan: NA
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)- RRVUNL

Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	-	-	-	-	04-Dec-25
Tariff Issuance	02-May-22	-	23-Jul-24	-	09-Mar-26
Tariff Applicability	01-Apr-22	-	-	-	01-Apr-26
Disposal (in Days)	NA	-	-	-	95

1.2. Tariff Order (Transmission)- RRVPNL



Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	07-Jan-22	-	-	-	-
Tariff Issuance	13-Jul-22	-	23-Jul-24	-	-
Tariff Applicability	-	-	-	-	-
Disposal (in Days)	187	-	-	-	-

1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - AVVNL/ JdVVNL/ JVVNL



Key dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	31-Mar-22	30-Nov-22	30-Nov-23	02-Apr-25	29-Nov-25
Tariff Issuance	01-Sep-22	31-Mar-23	26-Jul-24	03-Oct-25	30-Mar-26
Tariff Applicability	01-Sep-22	01-Apr-23	26-Jul-24	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal(in Days)	154	121	239	183	121

1.3. (b) True up Order (Distribution) - AVVNL/ JdVVNL/ JVVNL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
Filing of Petition	30-Nov-22	30-Nov-23	29-Nov-24	29-Nov-25
True up Issuance	31-Mar-23	26-Jul-24	18-Sep-25	30-Mar-26
Disposal (in Days)	121	239	293	121

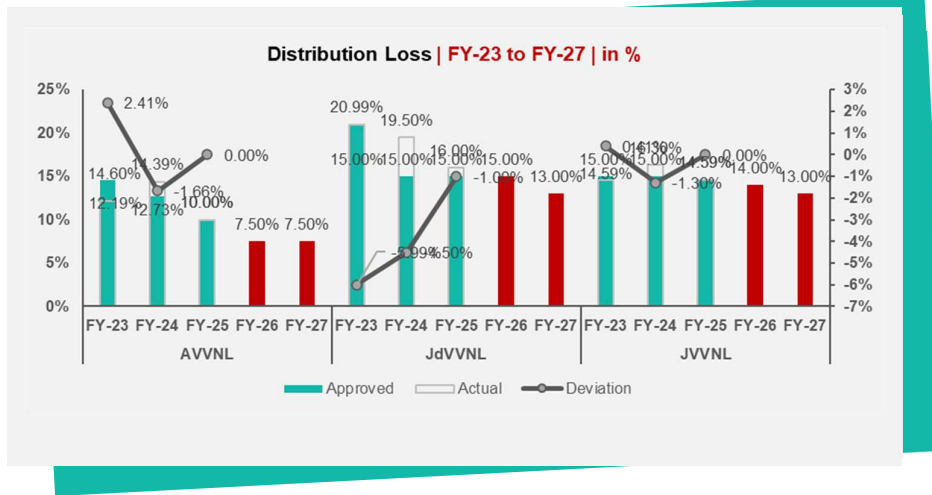
2. Distribution Loss

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	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
AVVNL	14.60	12.19	12.73	14.39	10.00	10.00	7.50	7.50
JdVVNL	15.00	20.99	15.00	19.50	15.00	16.00	15.00	13.00
JVVNL	15.00	14.59	15.00	16.30	14.59	14.59	14.00	13.00
State level	14.88	12.19	14.35	16.73	13.37	13.53	12.17	11.48

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



3. Cost Reflective Tariff

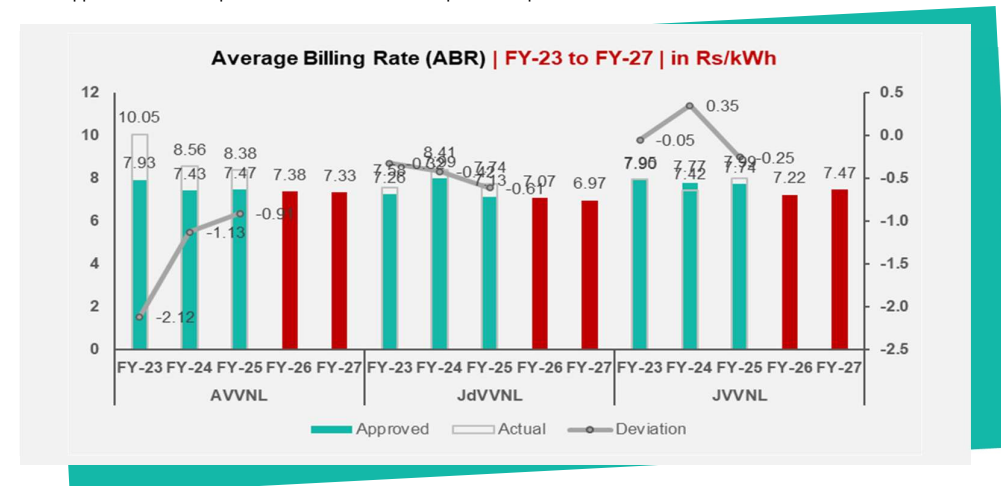
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
AVVNL	7.93	10.05	7.43	8.56	7.47	8.38	7.38	7.33
JdVVNL	7.26	7.58	7.99	8.41	7.13	7.74	7.07	6.97
JVVNL	7.90	7.95	7.77	7.42	7.74	7.99	7.22	7.47
State level	7.70	8.46	7.75	8.03	7.46	8.02	7.22	7.27

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



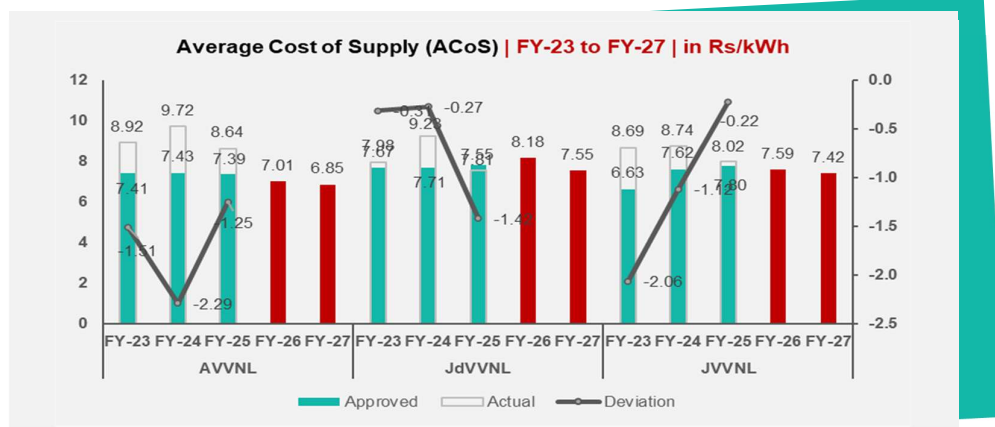
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
AVVNL	7.41	8.92	7.43	9.72	7.39	8.64	7.01	6.85
JdVVNL	7.67	7.98	7.71	9.23	7.81	7.55	8.18	7.55
JVVNL	6.63	8.69	7.62	8.74	7.80	8.02	7.59	7.42
State level	7.18	8.53	7.60	9.16	7.68	8.05	7.60	7.30

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



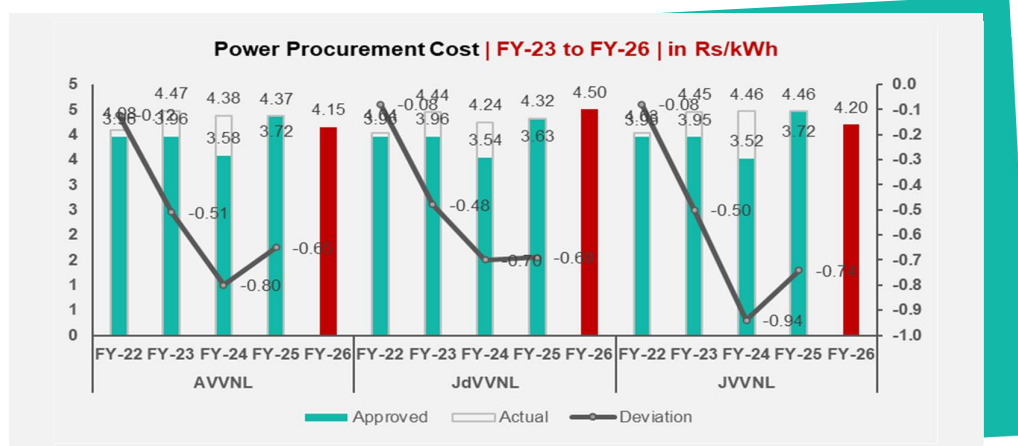
3. (c) Power Procurement Cost

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		FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
AVVNL	3.96	4.47	3.58	4.38	3.72	4.37	4.15
JdVVNL	3.96	4.44	3.54	4.24	3.63	4.32	4.50
JVVNL	3.95	4.45	3.52	4.46	3.72	4.46	4.20
State level	3.96	4.45	3.54	4.37	3.69	4.39	4.29

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 2026-27, 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	20,066	19,249	817	14,464	13,684	780	18,123	17,157	966	52,653	50,090	2,563
2	Transmission charges												
a)	PGCIL	858	858	0	618	618	0	775	775	0	2,251	2,251	0
b)	RVPN	1,681	1,649	32	1,211	1,189	22	1,518	1,490	28	4,410	4,328	82
c)	RLDC	2	2	0	1	1	0	2	2	0	5	5	0
d)	SLDC	11	13	(2)	8	9	(1)	10	12	(2)	29	34	(5)
3	O&M Expenses	2,536	2,263	273	1,897	1,691	206	2,091	1,835	256	6,524	5,789	735
4	Terminal Benefits	1,596	1,596	0	818	818	0	1,326	1,326	0	3,740	3,740	0
5	Interest and Finance Charges	1,367	1,291	76	1,042	885	157	1,664	930	734	4,073	3,106	967
6	Interest on Working Capital	227	209	18	198	162	36	264	278	(14)	689	649	40
7	Interest of Regulatory assets	1,862	1,758	104	813	991	(178)	1,565	1,433	132	4,240	4,182	58
8	Depreciation	1,956	1,001	955	1,663	803	860	1,796	780	1,016	5,415	2,584	2,831
9	Aggregate Revenue Requirement	32,161	29,887	2,274	22,736	20,851	1,885	29,133	26,016	3,117	84,030	76,754	7,276
10	Less: Non Tariff Income	505	505	0	546	412	134	302	302	0	1,353	1,219	134
11	Less: Income from wheeling charges	5	5	0	2	2	0	3	3	0	10	10	0
12	Less: Cross Subsidy Surcharge	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0
13	Less: Additional Surcharge	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0
14	Net Aggregate Revenue Requirement	31,650	29,376	2,274	22,188	20,436	1,752	28,828	25,712	3,116	82,666	75,524	7,142

4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	JVVNL	AVVNL	JdVVNL	State
Net Aggregate Revenue Requirement (A)	29,376	20,436	25,712	75,524
Revenue from Existing tariff (B)	29,567	21,883	23,729	75,179
Revenue From Trading Income (C)	0	56	704	760
Revenue from Parallel Operation Charge (D)	10	45	20	75
Revenue Subsidy from Govt. (E)	0	0	0	0
Surplus /(Gap) D= (B+C+D+E-A)	200	1,548	(1,258)	490
Add: reduction in ARR on account of nonsegregation of intra and interstate transmission losses	10	10	10	30
Surplus/(Gap)for the year before Loss subsidy	210	1,558	(1,248)	520
Revenue from Loss subsidy	0	0	1,248	1,248
Surplus/(Gap) after Loss Subsidy	210	1,558	0	1,768

5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	Summary
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	√	Latest Tariff Order: FY 2026-27
b)	Transmission – Tariff Order	X	Latest True up Order: FY 2024-25
c)	Distribution – Tariff Order	√	Approved Tariff Hike: Nil
d)	Distribution – True up Order	√	New Regulatory Asset: Nil
2.	Creation of New Regulatory Assets	Nil	Proposed Liquidation Plan: 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

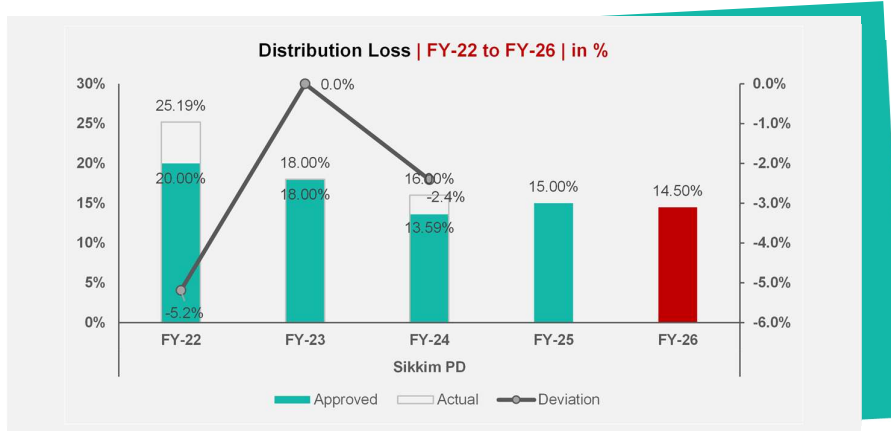
2. Distribution Loss

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
State level	20.00	25.19	18.00	18.00	13.59	16.00	15.00	14.50

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



3. Cost Reflective Tariff

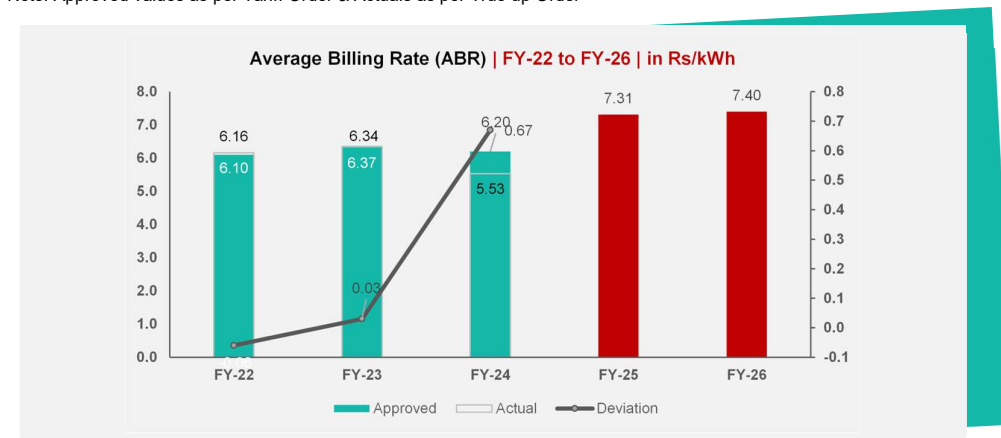
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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
State level	6.10	6.16	6.37	6.34	6.20	5.53	7.31	7.40

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



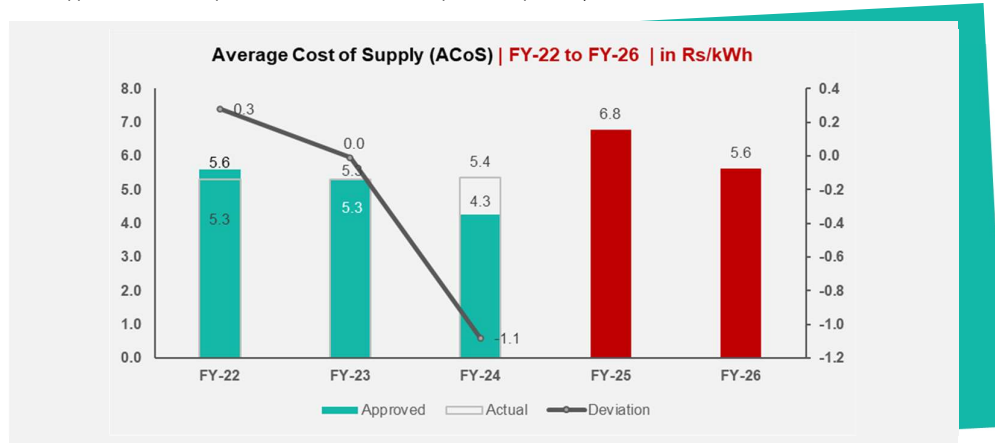
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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
State level	5.59	5.31	5.30	5.31	4.27	5.35	6.77	5.62

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



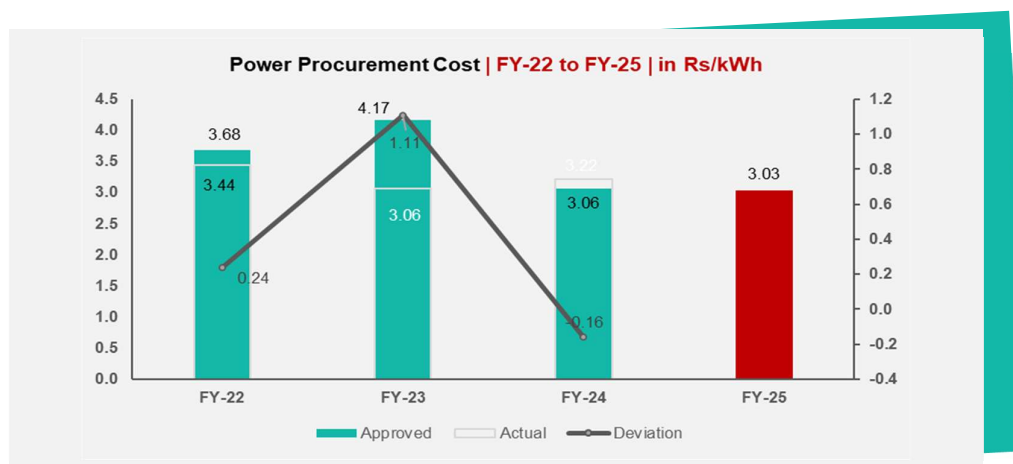
3. (c) Power Procurement Cost

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
State level	3.68	3.44	4.17	3.06	3.06	3.22	3.03

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: [§] 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
GAP/(Surplus)	37
Revenue from revised tariff	398
Revenue Surplus	12

5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	Summary
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	NA	Latest Tariff Order: FY 2025-26
b)	Transmission – Tariff Order	NA	Latest True up Order: FY 2023-24
c)	Distribution – Tariff Order	√	Approved Tariff Hike: Yes
d)	Distribution – True up Order	√	New Regulatory Asset: Nil
2.	Creation of New Regulatory Assets	√	Proposed Liquidation Plan: 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)- 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

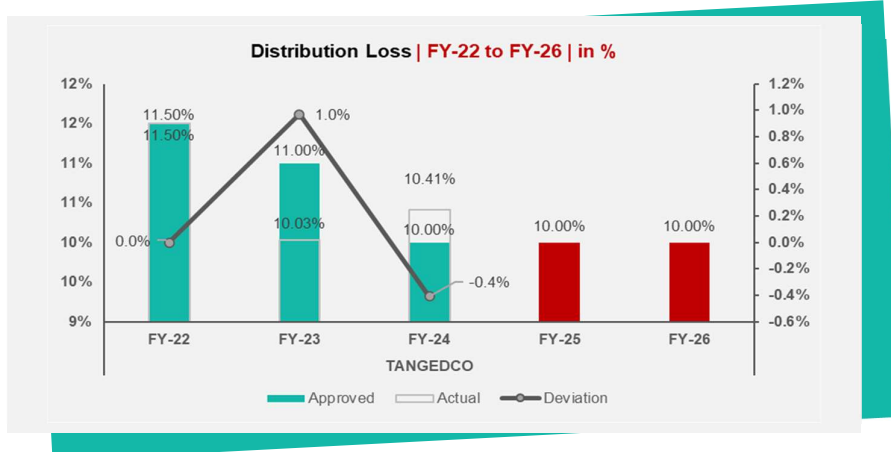
2. Distribution Loss

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
State level	11.50	11.50	11.00	10.03	10.00	10.41	10.00	10.00

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

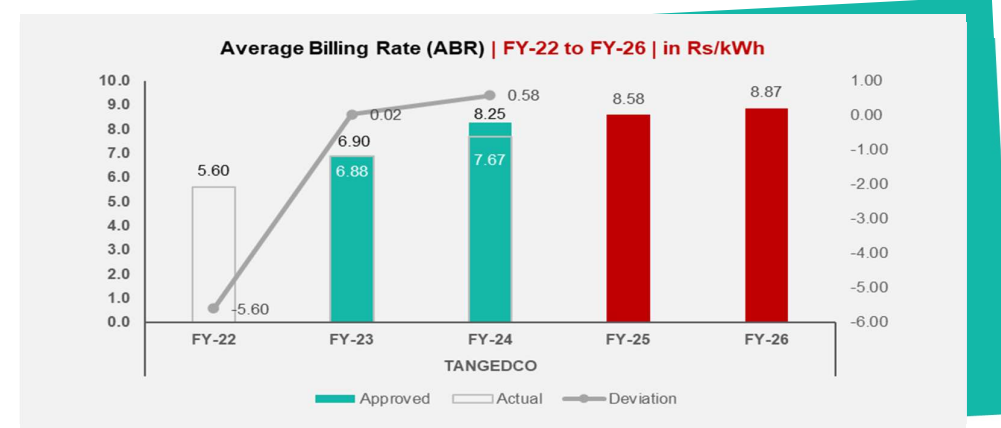
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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
State level	-	5.60	6.90	6.88	8.25	7.67	8.58	8.87

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



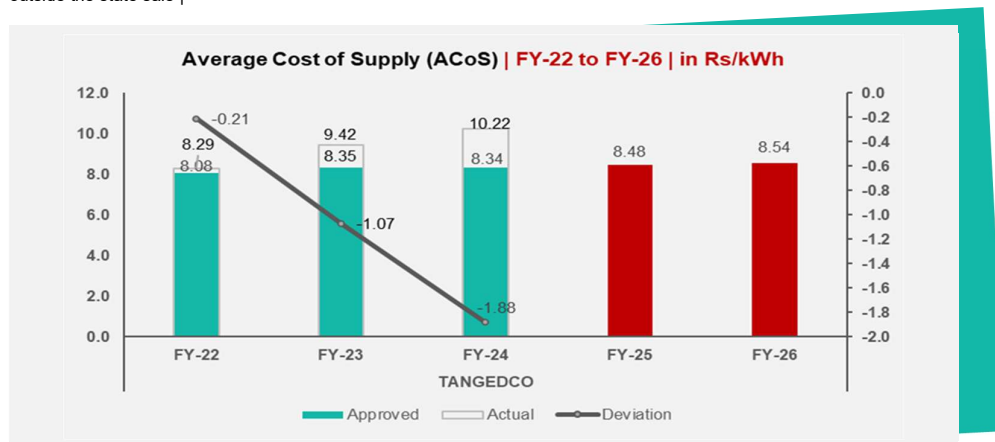
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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
State level	8.08	8.29	8.35	9.42	8.34	10.22	8.48	8.54

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 |



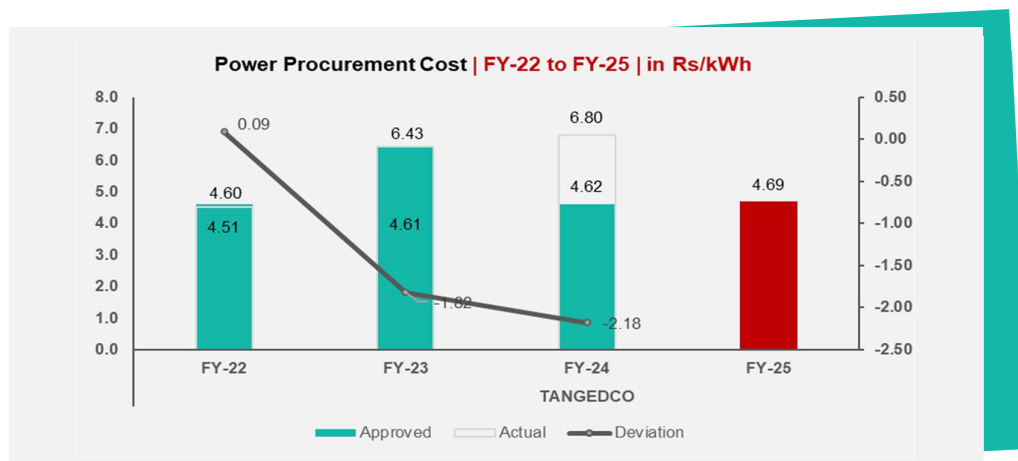
3. (c) Power Procurement Cost

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
State level	4.60	4.51	4.61	6.43	4.62	6.80	4.69

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	9,901	10,527	(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	2,864
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)
13	Net Revenue Requirement	92,631	83,608	9,023

4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	TNPDCI
Net Aggregate Revenue for FY 2025-26	83,608
Revenue from sale of power	54,603
Annual Deficit/(Surplus)	29,005

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	√	Latest Tariff Order: FY 2025-26
b)	Transmission – Tariff Order	NA	Latest True up Order: FY 2023-24
c)	Distribution – Tariff Order	X	Approved Tariff Hike: NA
d)	Distribution – True up Order	X	New Regulatory Asset: Nil
2.	Creation of New Regulatory Assets	√	Proposed Liquidation Plan: 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 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	06-Aug-21	06-Aug-21	-	28-Oct-24	29-Nov-25
Tariff Issuance	22-Mar-22	22-Mar-22	-	29-Apr-25	28-Mar-26
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	-	01-Apr-25	01-April-26
Disposal (in Days)	NA	NA	-	183	119

1.2. Tariff Order (Transmission)- TSTRANSCO



Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	30-Nov-19	30-Nov-19	19-Sep-24	28-Oct-24	29-Nov-25
Tariff Issuance	20-Mar-20	20-Mar-20	28-Oct-24	29-Apr-25	28-Mar-26
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-25	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	NA	NA	39	183	119

1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - TGNPDCL/ TGSPDCL



Key dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	30-Nov-21	30-Nov-22	31-Jan-24	28-Jan-25	29-Nov-25
Tariff Issuance	23-Mar-22	24-Mar-23	28-Oct-24	29-Apr-25	30-Mar-26
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Nov-24	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	113	114	271	91	121

Note: ARR and Wheeling tariff issued for FY 2019-20 to FY 2021-22

1.3. (b) True up Order (Distribution) - TGNPDCL/ TGSPDCL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
Filing of Petition	30-Nov-22	29-Nov-25	29-Nov-25	29-Nov-25
True up Issuance	23-Mar-23	30-Mar-26	30-Mar-26	30-Mar-26
Disposal (in Days)	113	121	121	121

Note: True up of only power purchase cost is done up to FY 2021-22|APR issued for FY 2022-23

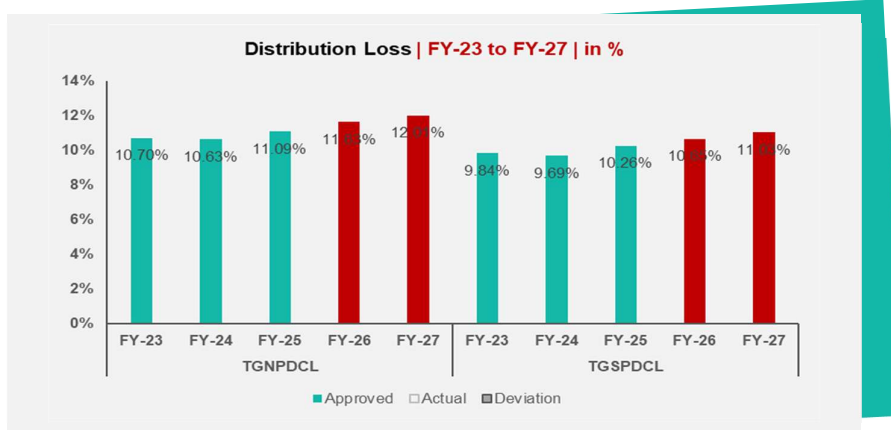
2. Distribution Loss

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

(in %)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
TGNPDCL	10.70	-	10.63	-	11.09	-	11.63	12.01
TGSPDCL	9.84	-	9.69	-	10.26	-	10.65	11.03
State level	10.09	-	9.96	-	10.50	-	10.93	11.31

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



3. Cost Reflective Tariff

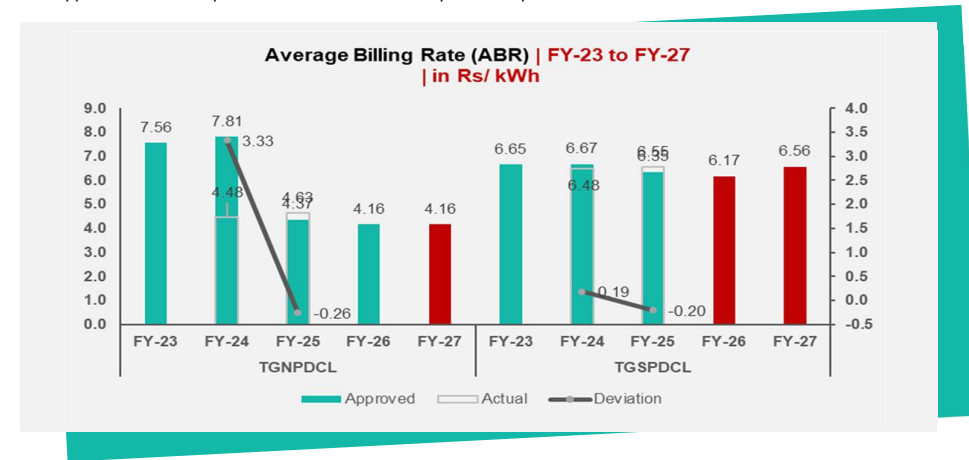
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
TGNPDCL	7.56	-	7.81	4.48	4.37	4.63	4.16	4.16
TGSPDCL	6.65	-	6.67	6.48	6.35	6.55	6.17	6.56
State level	6.92	-	7.00	5.90	5.79	6.00	5.61	5.89

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



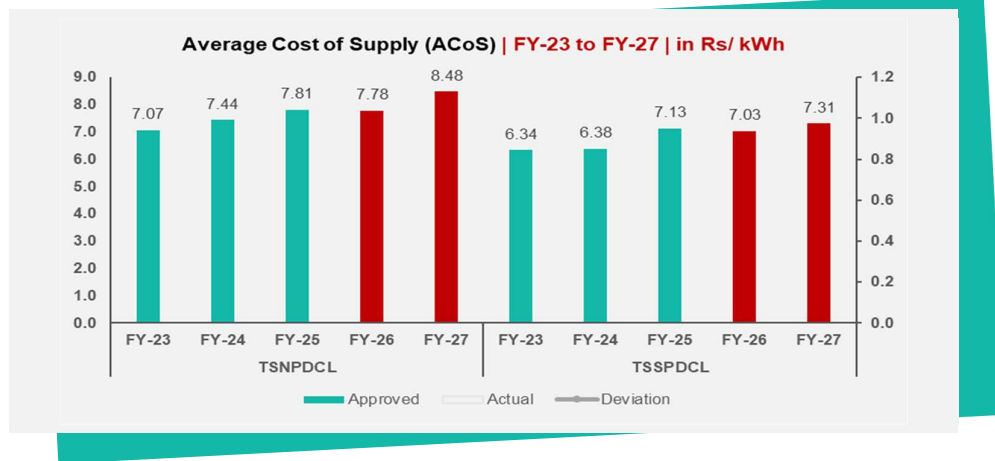
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
TSNPDCL	7.07	-	7.44	-	7.81	-	7.78	8.48
TSSPDCL	6.34	-	6.38	-	7.13	-	7.03	7.31
State level	6.56	-	6.69	-	7.32	-	7.24	7.64

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



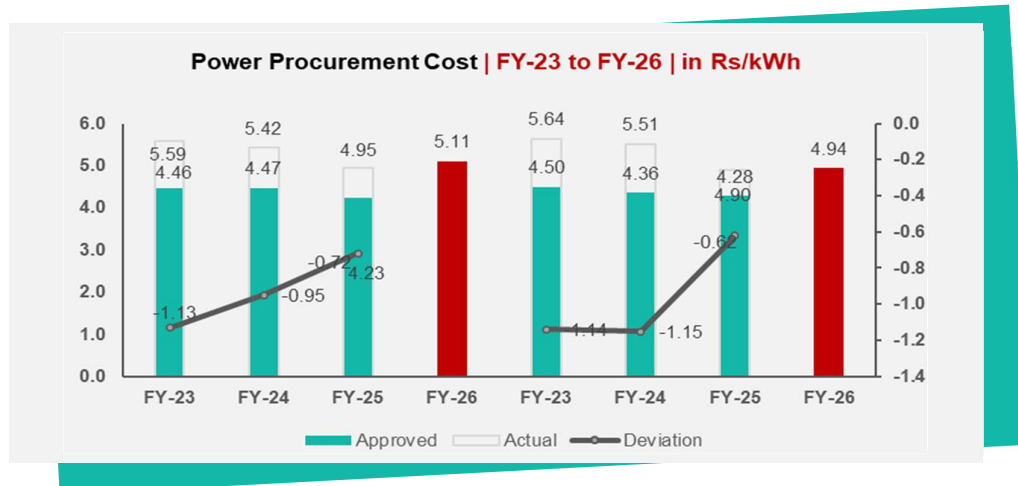
3. (c) Power Procurement Cost

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
TSNPDCL	4.46	5.59	4.47	5.42	4.23	4.95	5.11
TSSPDCL	4.50	5.64	4.36	5.51	4.28	4.90	4.94
State level	4.49	5.63	4.39	5.49	4.27	4.92	4.99

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 2026-27, 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	38,492	34,959	3,533	16,075	14,271	1,804	54,567	49,230	5,337
2	Inter-State Transmission Charges	1,790	1,790	0	747	747	(0)	2,537	2,537	0
3	Intra-State Transmission Charges	2,275	1,701	574	950	710	240	3,225	2,411	814
4	SLDC Charges	68	66	2	29	27	2	97	93	4
5	Distribution Cost- Wheeling Business	6,542	5,304	1,238	4,391	3,795	596	10,933	9,100	1,833
6	Operation & Maintenance Expenses	452	413	39	313	294	19	765	707	58
7	Depreciation- Retail Supply Business	115	41	74	66	33	33	181	74	107
8	Interest and Finance Charges	93	72	21	40	27	13	133	99	34
9	Interest on Working Capital	0	0	0	26	0	26	26	0	26
10	Return on Equity	48	62	(14)	24	39	(15)	72	100	(28)
11	Interest on Consumer Security Deposits	366	368	(2)	93	91	2	459	459	0
12	Non-Tariff Income	0	(83)	83	0	(61)	61	0	(144)	144
13	Aggregate Revenue Requirement	50,242	44,692	5,550	22,754	19,974	2,780	72,996	64,666	8,330
14	Impact of True-up/down for FY 2024-25	0	(196)	196	0	(603)	603	0	(799)	799
15	Balance subsidy amount along with carrying cost	0	225	(225)	0	859	(859)	0	1,084	(1,084)
16	Net ARR	50,242	44,721	5,521	22,754	20,230	2,524	72,996	64,951	8,045

4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	TGSPDCL	TGNPDCL	CESS	STATE
Net Aggregate Revenue Requirement (ARR) (a)	44,721	20,230	609	65,559
Revenue from current tariff	40,129	9,934	216	50,279
Revenue from Cross Subsidy Surcharge	168	0	0	168
Revenue from Additional Surcharge	7	0	0	7
Total Projected Revenue (b)	40,304	9,934	216	50,453
Revenue Deficit/(Surplus) (a-b)	4,417	10,296	393	15,106
Gap to be met through subsidy	4,417	10,296	393	15,106
Revenue Gap	NIL	NIL	NIL	NIL

5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	Summary
1.	Tariff Order Issuance - Timeliness		
a)	Generation – Tariff Order	√	Latest Tariff Order: FY 2026-27
b)	Transmission – Tariff Order	√	Latest True up Order: FY 2024-25
c)	Distribution – Tariff Order	√	Approved Tariff Hike: Nil
d)	Distribution – True up Order	√	New Regulatory Asset: Nil
2.	Creation of New Regulatory Assets	√	Proposed Liquidation Plan: NA
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)- 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

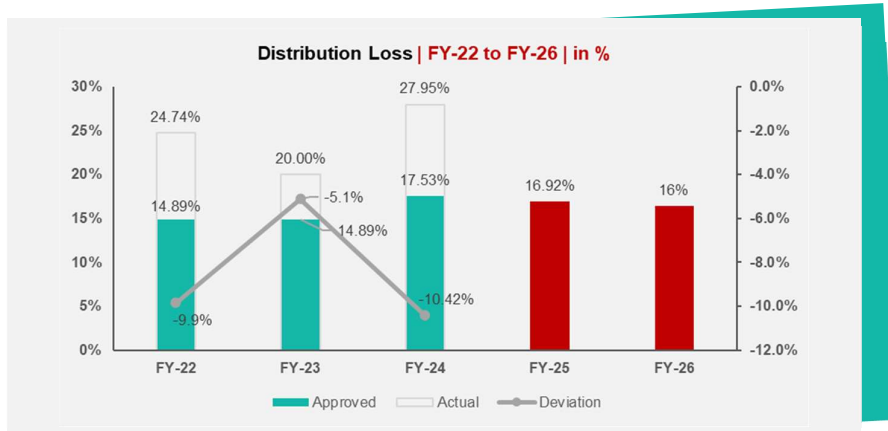
2. Distribution Loss

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
State level	14.89	24.74	14.89	20.0	17.53	27.95	16.92	16.41

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



3. Cost Reflective Tariff

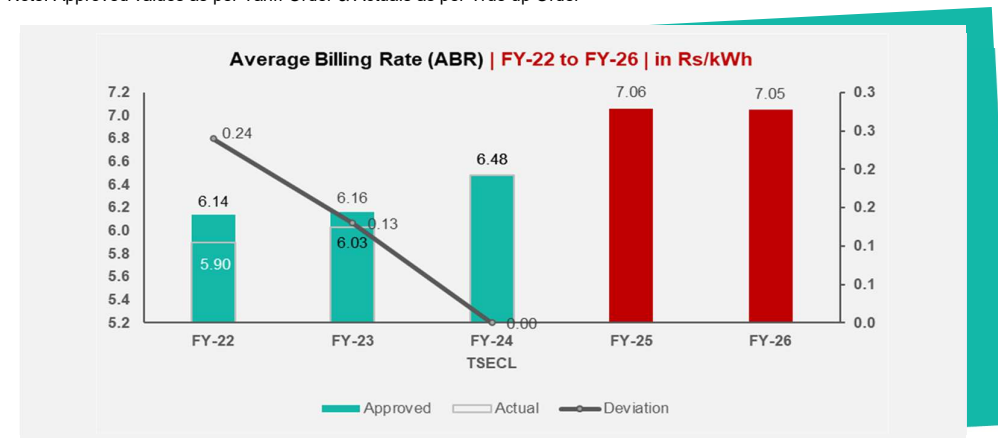
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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
State level	6.14	5.90	6.16	6.03	6.48	6.48	7.06	7.05

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



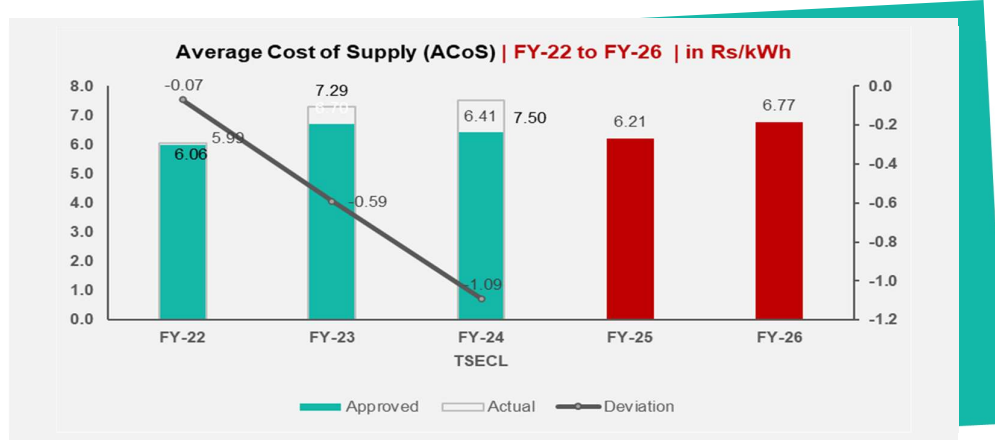
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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
State level	5.99	6.06	6.70	7.29	6.41	7.50	6.21	6.77

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



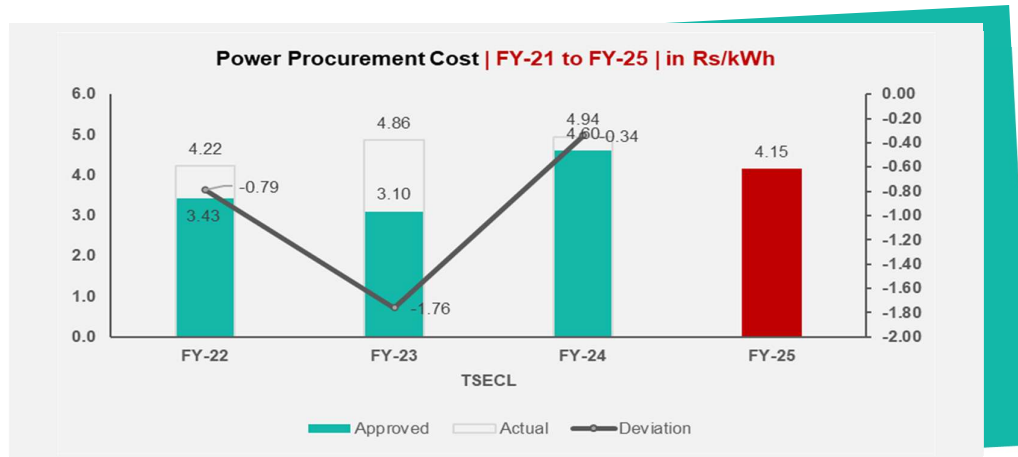
3. (c) Power Procurement Cost

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
State level	3.43	4.22	3.10	4.86	4.60	4.94	4.15

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
Gap/(surplus) (A)	80
True-up for FY 2023-24	297
Provisional True-up for FY 2024-25	0
Carrying cost	103
Total Gap/(surplus) (B)	NA
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
Consolidated ARR including Past revenue Gaps (C)+(B)- (A)	NA

5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	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 - 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

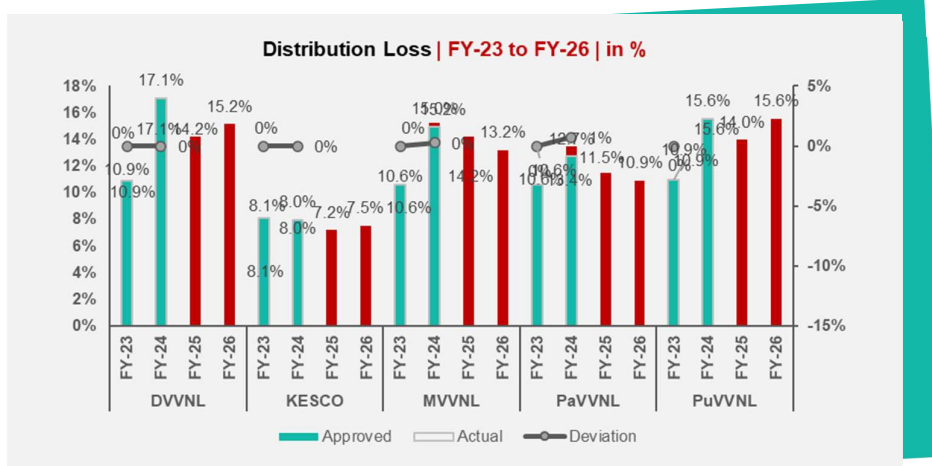
2. Distribution Loss

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
State level	10.67	10.67	14.93	14.69	13.09	13.35

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



3. Cost Reflective Tariff

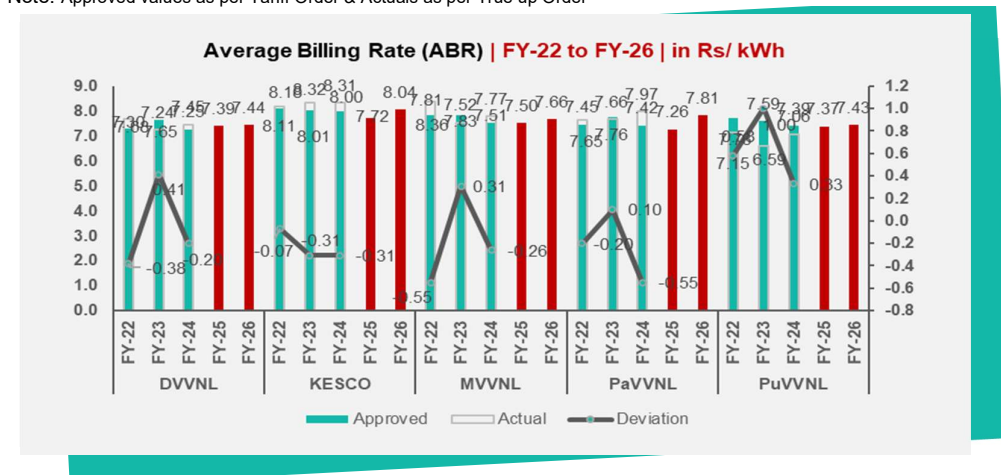
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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
State level	7.58	7.71	7.72	7.31	7.42	7.61	7.38	7.62

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



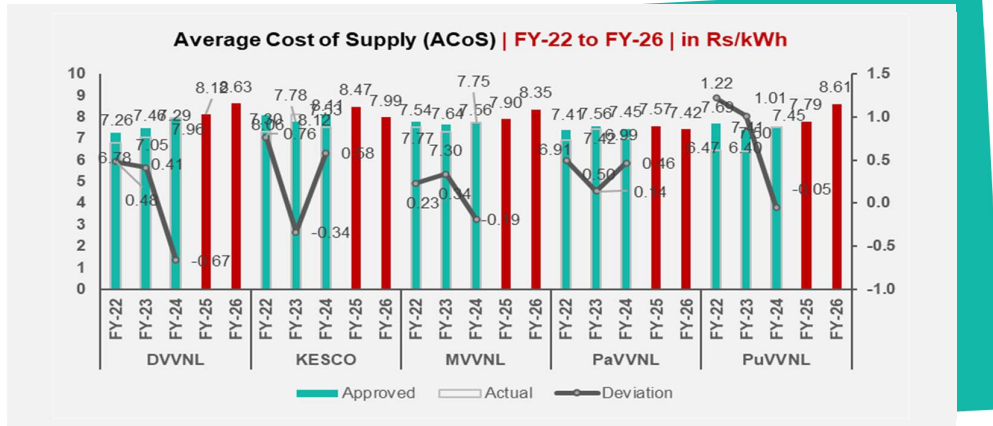
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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
State level	7.54	6.93	7.53	7.10	7.47	7.50	7.84	8.18

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



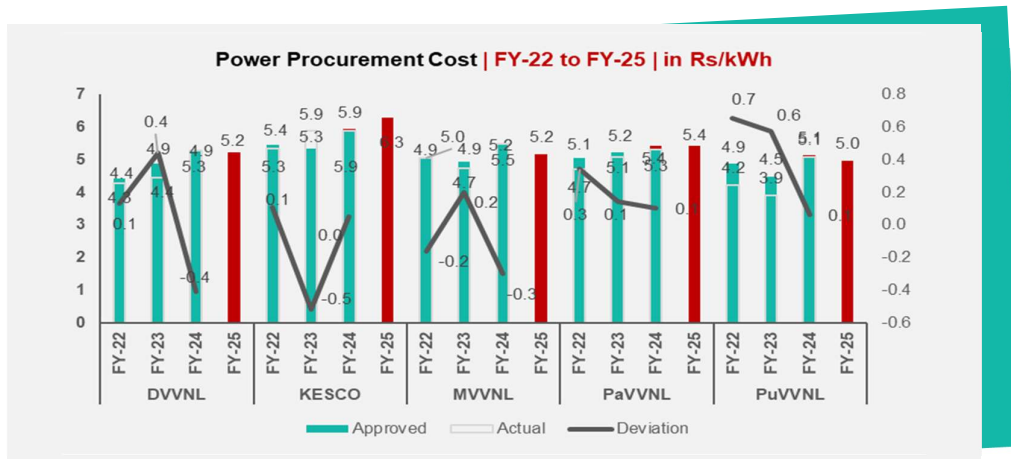
3. (c) Power Procurement Cost

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
State level	4.85	4.59	4.91	4.61	5.20	5.30	5.24

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
Power Purchase Cost (including Inter-State Transmission Charges)	14,713	15,911	(1,197)	16,613	16,435	178	25,363	24,358	1,005
Transmission and Load Dispatch Charges	772	679	92	804	708	96	1,139	1,003	136
Gross O&M expenses	2,498	1,461	1,037	2,877	1,739	1,138	2,578	1,578	1,000
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
Gross Expenditure	19,597	19,632	(35)	21,732	20,283	1,449	30,336	28,142	2,194
Less: Employee Expense Capitalisation	141	141	0	198	198	0	118	118	0
Net Expenditure	19,457	19,491	(35)	21,534	20,085	1,449	30,217	28,023	2,194
Bad and Doubtful debts	287	287	0	322	317	5	488	475	13
Net Expenditure with Provisions	19,743	19,778	(35)	21,856	20,402	1,454	30,705	28,498	2,207
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
Net Annual Revenue Requirement	20,405	20,364	41	22,246	20,635	1,611	31,251	28,921	2,330
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
Total Revenue	18,060	18,527	(468)	19,933	19,593	339	27,869	27,726	142
Gap/(Surplus) before Tariff revision impact	2,346	1,837	509	2,313	1,041	1,271	3,383	1,195	2,188

(in Rs. Cr.)

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
Power Purchase Cost (including Inter-State Transmission Charges)	17,827	17,652	175	2,969	2,960	9	77,486	77,316	170
Transmission and Load Dispatch Charges	896	789	107	120	106	14	3,730	3,285	446
Gross O&M expenses	3,154	2,129	1,025	439	329	111	11,547	7,235	4,311
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
Gross Expenditure	23,430	22,083	1,347	3,647	3,506	142	98,742	93,645	5,097
Less: Employee Expense Capitalisation	301	301	0			0	757	757	0
Net Expenditure	23,130	21,782	1,347	3,647	3,506	142	97,985	92,887	5,097
Bad and Doubtful debts	349	349	0	66	65	1	1,511	1,492	20
Net Expenditure with Provisions	23,478	22,131	1,347	3,713	3,570	143	99,496	94,379	5,117
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)
Net Annual Revenue Requirement	24,142	22,735	1,407	3,740	3,571	169	1,01,783	96,225	5,558
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)
Total Revenue	21,388	21,504	(116)	3,333	3,256	77	90,582	90,606	(25)
Gap/(Surplus) before Tariff revision impact	2,754	1,231	1,523	407	315	92	11,202	5,619	5,583
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
Power Purchase Cost (including Inter-State Transmission Charges)	17,827	17,652	175	2,969	2,960	9	77,486	77,316	170
Transmission and Load Dispatch Charges	896	789	107	120	106	14	3,730	3,285	446
Gross O&M expenses	3,154	2,129	1,025	439	329	111	11,547	7,235	4,311

4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	DVVNL	MVVNL	PVVNL	PuVVNL	KESCO	State
Net Aggregate Revenue Requirement	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
Gap/(Surplus)	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	Latest Tariff Order: FY 2025-26
b)	Transmission – Tariff Order	X	Latest True up Order: FY 2023-24
c)	Distribution – Tariff Order	X	Approved Tariff Hike: Nil
d)	Distribution – True up Order	X	New Regulatory Asset: Nil
2.	Creation of New Regulatory Assets	Nil	Proposed Liquidation Plan: 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 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	30-Nov-21	30-Nov-22	15-Dec-23	29-Nov-24	28-Nov-26
Tariff Issuance	31-Mar-22	30-Mar-23	28-Mar-24	11-Apr-25	30-Mar-26
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	121	120	104	134	243



1.2. Tariff Order (Transmission)- PTCUL

Key Dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	15-Dec-21	29-Nov-22	18-Dec-23	27-Nov-24	27-Nov-26
Tariff Issuance	31-Mar-22	30-Mar-23	28-Mar-24	11-Apr-25	30-Mar-26
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	106	121	101	136	242



1.3. (a) Tariff Order (Distribution) - UPCL

Key dates	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27
Filing of Petition	15-Dec-21	15-Dec-22	21-Dec-23	26-Dec-24	10-Dec-26
Tariff Issuance	31-Mar-22	30-Mar-23	28-Mar-24	11-Apr-25	30-Mar-26
Tariff Applicability	01-Apr-22	01-Apr-23	01-Apr-24	01-Apr-25	01-Apr-26
Disposal (in Days)	106	105	98	106	255

1.3. (b) True up Order (Distribution) - UPCL

Key Dates	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
Filing of Petition	15-Dec-22	21-Dec-23	26-Dec-24	10-Dec-26
True up Issuance	30-Mar-23	28-Mar-24	11-Apr-25	30-Mar-26
Disposal (in Days)	105	98	107	255

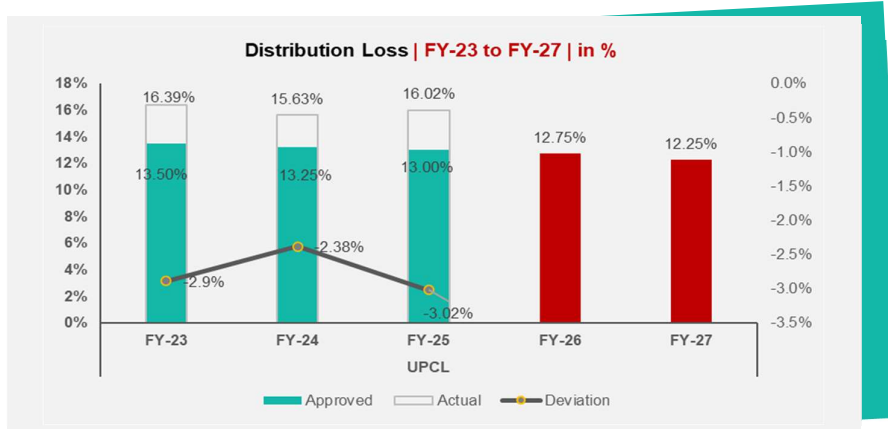
2. Distribution Loss

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	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
UPCL	13.50	16.39	13.25	15.63	13.00	16.02	12.75	12.25
State level	13.50	16.39	13.25	15.63	13.00	16.02	12.75	12.25

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



3. Cost Reflective Tariff

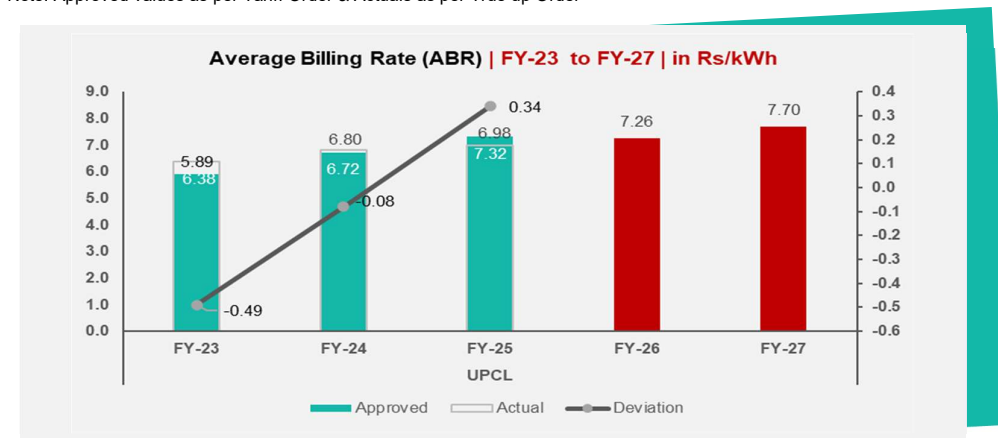
3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
UPCL	5.89	6.38	6.72	6.80	7.32	6.98	7.26	7.70
State level	5.89	6.38	6.72	6.80	7.32	6.98	7.26	7.70

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



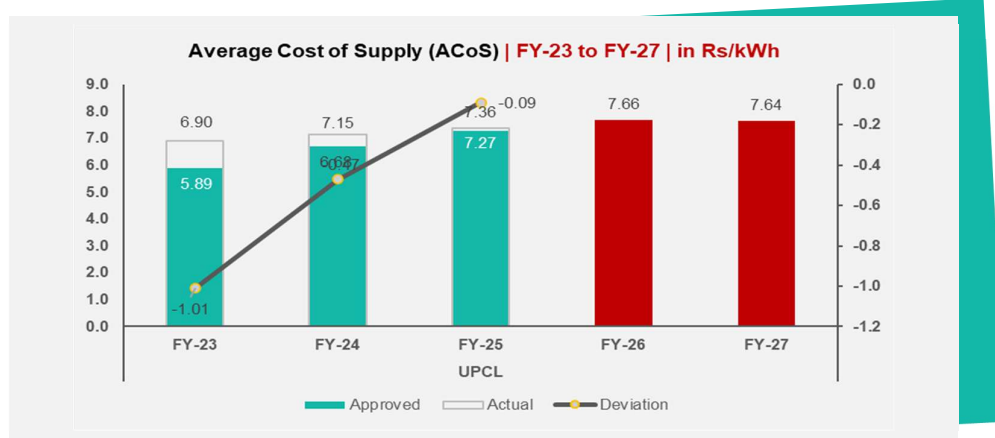
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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

(in Rs./ kWh)

Description	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25		FY 2025-26	FY 2026-27
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Approved
UPCL	5.89	6.90	6.68	7.15	7.27	7.36	7.66	7.64
State level	5.89	6.90	6.68	7.15	7.27	7.36	7.66	7.64

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



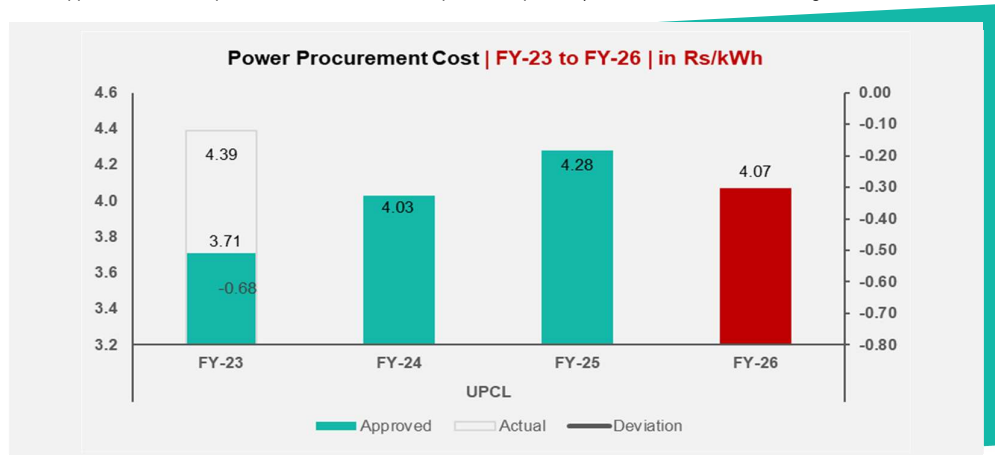
3. (c) Power Procurement Cost

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		FY 2025-26
	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Actual	Approved
UPCL	3.71	4.39	4.03	-	4.28	-	4.07
State level	3.71	4.39	4.03	-	4.28	-	4.07

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 2026-27, 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	9,106	9,340	(235)
2	Transmission Charges			0
	PGCIL	754	595	159
	PTCUL & SLDC	615	652	
3	Interest on Loan and finance charges	258	94	164
4	Interest on consumer security deposits	146	146	
5	Depreciation	259	144	115
6	O&M expenses	1,222	967	254
7	Smart Meter Opex	328	216	112
8	Interest on Working Capital	211	194	17
9	Return on Equity	329	129	200
10	Provisions for bad debts	125	113	12
11	Aggregate Revenue Requirement	13,353	12,591	762
12	Less: Non-Tariff Income	339	474	(135)
13	True up impact Gap/(Surplus)	1,718	343	1,375
14	Additional Claim – Past ARR (EI Certificate)	0	29	(29)
15	Net Revenue Requirement	14,732	12,490	2,242

4. Cumulative Revenue Gap/ Surplus

(in Rs. Cr.)

Description	UPCL
Net Revenue Requirement	12,490
Revenue at existing tariff	12,591
Revenue Gap/(Surplus)	(101)

5. Summary of Compliances

Sr. No.	Description	Status	Summary Latest Tariff Order: FY 2026-27 Latest True up Order: FY 2024-25 Approved Tariff Hike: Nil New Regulatory Asset: Nil Proposed Liquidation Plan: 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	√	
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

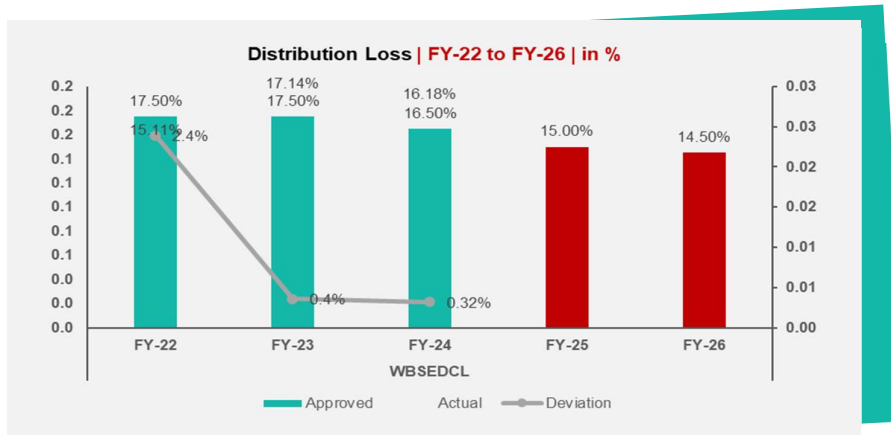
2. Distribution Loss

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

Description	(in %)							
	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*
State level	17.50	15.11	17.50	17.14	16.50	16.18	15.00	14.50*

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.



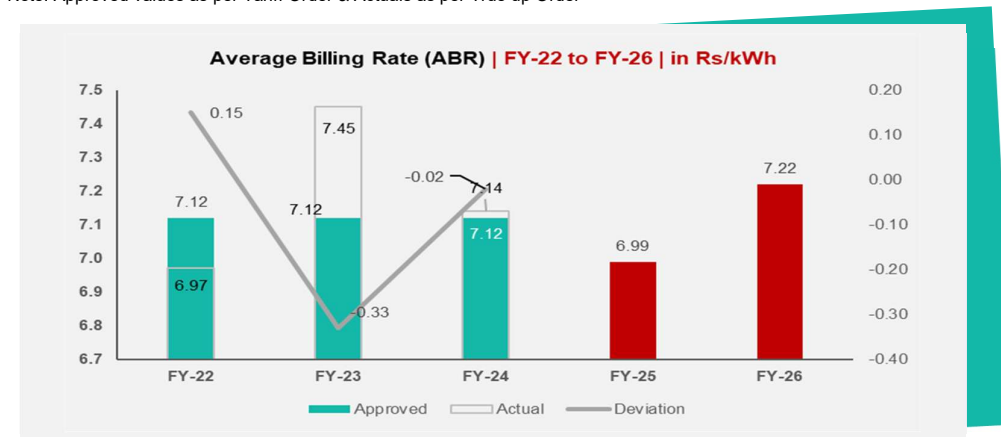
3. Cost Reflective Tariff

3. (a) Average Billing Rate (ABR)

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

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
WBSEDCL	7.12	6.97	7.12	7.45	7.12	7.14	6.99	7.22
State level	7.12	6.97	7.12	7.45	7.12	7.14	6.99	7.22

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



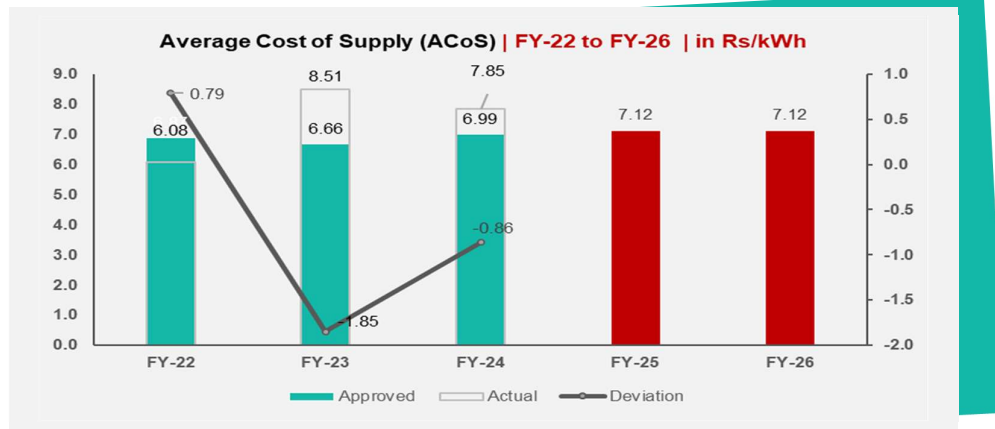
3. (b) Average Cost of Supply (ACoS)

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
State level	6.87	6.08	6.66	8.51	6.99	7.85	7.12	7.12

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



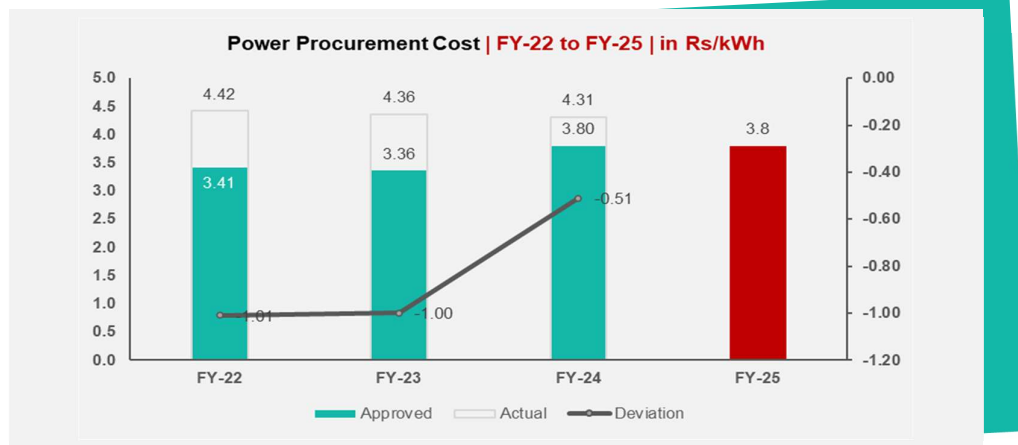
3. (c) Power Procurement Cost

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
State level	3.41	4.42	3.36	4.36	3.80	4.31	3.80

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	Aggregate Revenue Requirement	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	Net Aggregate Revenue Requirement	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
Total Revenue Gap approved for FY 2025-26	0

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	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: 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	NA	
4.	Cross subsidy within ±20% of ACoS – HT Industrial Category	NA	

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 2025-26 तक एटी एंड सी हानि का प्रक्षेपवक्र

Table-1: Trajectory for AT&C loss for FY 2021-22 to FY 2025-26 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	पुडुचेरी 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	टीएएनजीईडीसीओ 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 2025-26 तक एसीएस-एआरआर का प्रक्षेपवक्र

Table-2: Trajectory for ACS-ARR for FY 2021-22 to FY 2025-26 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	ईडीएएन 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 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	✓	✗	✓	✓	NA	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	•
Chhattisgarh	✗	✗	✗	N/A	N/A	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	•
DNH & DD	✓	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	•
Delhi	✗	✗	✗	N/A	N/A	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	•
Goa	✓	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	•
Gujarat	✓	✓	✓	NA	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	•
Haryana	✓	✓	✓	N/A	N/A	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	•
Himachal Pradesh	✓	✓	✓	✓	NA	✓	✓	✗	✓	✓	✓	✓	•
Jammu & Kashmir	✗	✗	✗	N/A	N/A	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	•
Ladakh	✗	✗	✗	N/A	N/A	NA	✓	✓	✓	✓	✓	✓	•
Jharkhand	✓	✓	✗	✗	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✗	•
Karnataka	✓	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	•
Kerala	✓	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	•	✗
Lakshadweep	✓	✗	✓	✗	✗	NA	✓	✓	✓	✓	✗	✓	•
Madhya Pradesh	✓	✓	✓	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Maharashtra	✓	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	•
Manipur	✗	✗	✗	N/A	N/A	NA	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗
Meghalaya	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	✗
Mizoram	✓	✓	✓	✓	✓	NA	✓	✓	✓	✓	✗	✗	✗
Nagaland	✗	✗	✗	N/A	N/A	NA	✓	✓	✓	✓	✗	•	✗
Odisha	✓	✗	✓	NA	NA	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✗	✓
Puducherry	✓	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	•
Punjab	✓	✓	✓	✗	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	•
Rajasthan	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	•
Sikkim	✓	✗	✗	N/A	N/A	✓	✓	✓	✓	✓	✗	•	•
Tamil Nadu	✗	✗	✗	N/A	N/A	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	•
Telangana	✓	✓	✓	✓	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✗	•	•
Tripura	✗	✗	✗	N/A	N/A	✓	✗	✓	✓	✓	✓	✓	•
Uttar Pradesh	✗	✗	✓	N/A	N/A	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✗	•
Uttarakhand	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	•
West Bengal	✗	✗	✗	N/A	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.

विद्युत (उपभोक्ताओं के अधिकार) नियम 2020 का संरक्षण Alignment of Electricity (Rights of consumers) Rules 2020					विद्युत (संशोधन) नियम, 2022 के अनुसार ईंधन और विद्युत क्रय लागत समायोजन (एफपीपीसीए) Fuel and Power Purchase Cost Adjustment (FPPCA) as per Electricity (Amendment) Rules, 2022				ग्रीन एनर्जी ओपन एक्सेस विनियमन अधिसूचित Green Energy Open Access Regulation Notified
बहुस्तरीय सीजीआरएफ की स्थापना/उपस्थिति Establishment / Presence of multi-tier CGRF	प्रदर्शन मानक (एसओपी) और क्षतिपूर्ति क्रियाविधि Standard of Performance (SoP) & Compensation Mechanism				एसईआरसी द्वारा जारी एफपीपीसीए विनियमन FPPCA Regulation Issued by SERC	स्वाचालित समायोजन की अनुमति है Automatic Adjustment allowed	समायोजन आवृत्ति Adjustment frequency	गणना सूत्र सूचित किया गया Computation formula notified	
	नियमों के अनुरूप अधिसूचित मानक प्रक्रिया (एसओपी) Notified SOP in line with rules	उल्लंघन के लिए निर्धारित मुआवजे की राशि Defined Compensation amount for violation	स्वाचालित भुगतान क्षतिपूर्ति क्रियाविधि Automatic Payment Compensation mechanism	मुआवजे के दावे के लिए ऑनलाइन सुविधा Online facility for claim of compensation					
✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	Monthly	✓	✓
✓	✓	✓	✗	✗	✗	✓	Monthly	✗	✓
✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Monthly	✓	✓
✓	✓	✓	✓	✗	✓	✓	Monthly	✓	✓
✓	✓	✓	✗	✓	✓	✓	Monthly	✓	✓
✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	Monthly	✓	✓
✓	✓	✓	✗	✓	✗	✓	Monthly	✓	✓
✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	Monthly	✓	✓
✓	✓	✓	✓	✗	✗	✓	Quarterly	✗	✓
✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	Monthly	✓	✓
✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	Monthly	✓	✓
✓	✓	✓	✗	✗	✓	✓	Monthly	✓	✓
✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	Monthly	✓	✓
✓	✓	✓	✓	✗	✗	✓	Monthly	✓	✓
✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	Monthly	✓	✓
✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	Monthly	✗	✓
✓	✓	✓	✗	✓	✓	✓	Monthly	✓	✓
✓	✓	✓	✗	✗	✗	✓	Monthly	✓	✓
✓	✓	✓	✓	✗	✓	✓	Monthly	✓	✓
✓	✓	✓	✓	✗	✗	✓	Monthly	✗	✓
✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	Monthly	✓	✓
✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	Monthly	✓	✓
✓	✓	✓	✓	✓	✗	✗	Quarterly	✓	✓
✓	✓	✓	✓	✗	✗	✗	Monthly	✗	✓
✓	✓	✓	✓	✗	✓	✓	Monthly	✓	✓
✓	✓	✓	✗	✗	✗	✓	Monthly	✗	✓
✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	Monthly	✗	✓
✓	✓	✓	✗	✗	✗	✗	Monthly	✗	✓

जय/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 या एसएआईएफआई 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 सूचकांक की समीक्षा और निगरानी के लिए ऑनलाइन क्रियाविधि एसईआरसी द्वारा Online mechanism for reviewing and monitoring of reliability indices by SERCs	केन्द्रीकृत 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	✗	✗	✗	✓	✓	✓	✓	✗	✗	✗	
DNH & DD	✓	✓	✗	✓	✓	✓	✓	✗	✗	✓	
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

