

- **UPERC determines the Intra State Transmission Tariff for FY 2025-26 based on Petition filed by STU /UPPTCL**
- **Monthly Intra State Transmission Tariff is determined on Base Transmission capacity (Rs./MW) instead of per unit energy transmission (Rs./kWh)**
- **Intra State Transmission Tariff for State Discoms & India Railways to be charged @ Rs.2,13,284.55/ MW/ Month**
- **Other open Access Customers to continue to pay on per unit energy transmitted basis instead of per MW @ Rs. 0.2674/kWh**
- **Rebate as per Uttar Pradesh Solar Energy Policy, 2022 and the Data Centre Policy, 2021 shall be applicable**
- **UPPCL/State Owned Distribution Licensee consumers to benefit from revised methodology as the same will reduce burden on State Owned Distribution Licensees**

1. Uttar Pradesh Power Transmission Company Ltd. (UPPTCL) as Transmission licensee under Section 62 of the Electricity Act 2003 had filed Petition No.2166 of 2024 for True Up of FY 2023-24, Annual Performance Review (APR) for FY 2024-25 & Aggregate Revenue Requirement (ARR) for FY 2025-26, and for determination of Intra State Transmission Tariff for FY 2025-26 in the capacity of State Transmission Utility (STU). The Commission vide Order dated July 25, 2025, had admitted the said Petition.

Subsequently, the Commission after due process of Public consultation and after conducting Public hearing on August 20, 2025 to consider the suggestions / objections of the stakeholders and the public at large, thereby giving ample opportunity to all to express their views on the matter, has determined the Intra State Transmission Tariff under Tariff Order for FY 2025-26, which is being issued on September 08, 2025. The key highlights of Tariff Order for FY 2025-26 are listed subsequently.

New Tariff determination Methodology

2. The Commission in the present Tariff Order for FY 2025-26 has changed the philosophy and methodology of determination of Transmission Tariff in line with UPERC (Multi Year Tariff for Transmission) Regulations, 2025 dated June 06, 2025. The Commission took major reform this year as during past years, only the cost of transmission licensee whose tariff is determined under Regulated Tariff Mechanism i.e UPPTCL was recovered through Tariff/ARR. However, the cost/ Annual Transmission Service Charges (ATSC) of Tariff Based Competitive Bidding (TBCB) Transmission Licensee, whose tariff is discovered through competitive bidding and adopted by the Commission was paid and borne by UPPCL/State Owned Distribution licensees only.
3. In present approach, the transmission costs of all Transmission Licensees are to be spread across all Distribution Licensees and other Transmission Service Users (TSUs) by pooling the ARR and ATSCs of all Transmission Licensees. Considering this approach, the Commission has moved to capacity-based tariff (in Rs./MW) from the Per unit (in Rs. /kWh) approach followed in previous regime for distribution licensees and Indian Railways. To ensure a smooth transition, the Rs/MW/month methodology was made applicable, in the first phase, only to Distribution Licensees and Indian Railways, while Open Access Customers other than these entities are continued under the earlier methodology of (Rs/kWh) i.e. energy consumed. The Tariff determination methodology is as follows:
 - a. For determination of capacity based Intra State Transmission Tariff (in per MW/month), the Commission has approved the base Transmission Capacity Rights based on share of Distribution Licensees and Indian Railways towards yearly average of daily maximum intra state transmission system drawal and yearly maximum intra state transmission system drawal, with equal weightage ratio (50:50).
 - b. Further Total of the yearly Aggregate Revenue Requirements for all Transmission licensees, as approved by the Commission, shall form the "Pooled Cost" (termed as "Total Transmission System Cost

– TTSC) of the Intra-State transmission system, to be recovered from the Transmission System Users (TSUs) for the year.

- c. Intra State Transmission Tariff for the year is derived as 'TTSC' of intra- State transmission system divided by 'Base Transmission Capacity Rights' and denominated in terms of "Rs/MW/month" (for Distribution Licensees & Indian Railway) and TTSC divided by Energy projected to be handled is denominated as "Rs/kWh" (for Open Access Customers other than Distribution Licensees).

Approved Intra State Transmission Tariff

4. The details of the Transmission Tariff approved by the Commission for FY 2025-26 are shown in the Table below:

APPROVED TRANSMISSION TARIFF FOR FY 2025-26

Particulars	FY 2025-26	
	Claimed by the Petitioner	Approved by the Commission
Net ARR (Rs. Crore) (under Sec 62 of the Act) (A)	6,279.11	5,442.82
Total TCB Annual Transmission Service Charges (ATSC) approved (Rs. Crore) (under Sec 63 of the Act) (B)	2,294.39	2,294.39
Total Transmission System Cost (Rs. Crore) (A+B=X)	8,573.50	7,737.21
Total Transmission Charges exempted For FY 2025-26 under Solar & Data Centre Policy (Rs. Crore) (C)	196.09	161.56
Adjusted Total Transmission System Cost (Rs. Crore) (X+C=Y)	8,769.59	7,898.77
Base Transmission Capacity Rights (MW) (D)	30,864.24	30,861.62
Intra State Transmission Tariff (Rs. /MW/Month) $[X*10^7/(D*12)]$	2,31,484.15	2,08,922.10
Intra State Transmission Tariff to be billed to distribution licensee and Indian Railways after Adjusted TTSC (Rs. /MW/Month) $[(Y*10^7)/(D*12)]$	2,36,778.67	2,13,284.55
Total Energy at State Periphery (E)	1,70,224.76	1,70,224.76
Intra State Transmission Tariff for Open Access Customers other than Distribution licensees and Indian railways (Rs./kWh) $[(X*10)/E]$	0.5037	0.4545
Intra State Transmission Tariff applicable for Open Access Customers other than Distribution licensees and Indian railways (Rs.kWh) after 15% capping	-	0.2674

5. The Commission has approved the Intra State Transmission Tariff of Rs. 2,08,922.10 (MW/Month) for FY 2025-26 against Rs 2,31,484 (MW/Month) as claimed by the Petitioner.
6. The Commission has approved 30,861.62 MW as Base Transmission Capacity Rights of the Distribution Licensees and Indian Railways to be handled by UPPTCL and TCB Licensees for FY 2025-26.
7. The Distribution Licensees and Indian Railways shall be billed monthly in the ratio of approved Base TCR after taking into account Adjusted TTSC, which will be billed @ Rs.2,13,284.55 /MW/Month as shown in below table:

Distribution Licensee	Claimed			Approved			
	Base TCR (MW)	% Share	ATC Allocation from Adjusted TTSC (Rs. Cr.)	Base TCR (MW)	% Share	ATC Allocation from Adjusted TTSC (Rs. Cr.)	MTC= ATC/12 (Rs. Cr.)
DVVNL	6,480.00	21.00%	1841.19	6,479.50	21.00%	1,658.37	138.20
MVVNL	6,925.00	22.44%	1967.63	6,924.50	22.44%	1,772.27	147.69
PuVVNL	6,897.00	22.35%	1959.67	6,896.50	22.35%	1,765.10	147.09
PVVNL	8,504.00	27.55%	2416.28	8,503.50	27.55%	2,176.40	181.37
KESCO	862.00	2.79%	244.92	861.50	2.79%	220.49 s	18.37
NPCL	751.50	2.43%	213.53	751.38	2.43%	192.31	16.03
Indian Railways	438.57	1.42%	124.61	438.57	1.42%	112.25	9.35
NIDP	6.17	0.02%	1.75	6.17	0.02%	1.58	0.13
Total	30,864.24	100.00%	8,769.59	30,861.62	100.00%	7,898.77	658.23

8. The Commission approves the applicable intra-State transmission tariff for Open Access Customers (other than the Distribution Licensees and Indian Railways) at Rs. 0.2674/kWh for FY 2025-26 by capping it to 15% of previous tariff to avoid tariff shock to such transmission users and also ensuring that promotion of open access, which is integral to Electricity Act 2003 does not get jeopardised in wake of revised methodology.
9. A Rebate on Intra State Transmission charges in accordance with Uttar Pradesh Solar Energy Policy, 2022 and the Data Centre Policy, 2021 shall also be applicable and adjusted in the monthly invoices.

Benefits

10. It ensures recovery of transmission charges based on actual usage of the intra-State transmission system (InSTS), regardless of whether a TSU is directly connected to a particular licensee's network.
11. Cost of TBCB Transmission licensee will now also be shared by all transmission users like Noida Power Company Ltd., Data Center Parks, other Open Access Customers & Indian Railways, which was earlier being borne by UPPCL/ State Owned Distribution Licensees only.
12. This approach will ensure socialization of entire transmission cost of the State between all Transmission System Users thereby, reducing the burden on State Owned Distribution Licensees and will lead to benefit to end consumers who are supplied with electricity by distribution licensees.
13. Further, this will promote open access across the State and encourage competition as it will enable open access in TBCB transmission licensees as earlier no open access charges were prescribed for TBCB transmission licensees.
14. UPPTCL will get benefited with steady cash flow irrespective of power being handled because of seasonal loading patterns, which will bring financial stability and will improve its services.

Directives under Tariff Order

15. The Licensee shall conduct an internal protection audit annually for each substation at 220 kV and above, identify and rectify any shortcomings, and submit the audit report along with an action plan to the SPC.
16. Licensee shall conduct a third-party protection audit of each such substation once in five years, or earlier if advised by the Grid Code/SPC, to ensure that the protection systems remain in a healthy state, thereby enhancing grid stability and resilience.
17. The Commission, in its guiding principles for future performance of the Transmission Licensee, has emphasized the need for focused efforts on advanced monitoring and control systems, smart grid technology, grid modernization, data analytics and machine learning, cybersecurity measures, climate-resilient network planning, renewable energy & energy storage integration, GIS mapping of assets, virtual transmission, and other cutting-edge technologies at the transmission level to address issues such as congestion in networks, to support voltage & frequency control and serve as the N- 1 redundancy
18. UPPTCL is directed to conduct a detailed study of impact on transmission loss for the Control Period, considering 220 kV & above transmission system to be developed through TBCB by other Transmission Licensees, and submit the same within three months.

The Tariff Order has been uploaded at www.uperc.org


(Sumeet Kumar Agarwal)
Secretary

उत्तर प्रदेश विद्युत नियामक आयोग (UPERC) ने एसटीयू/यूपीपीटीसीएल द्वारा दायर याचिका के आधार पर वित्त वर्ष 2025-26 हेतु राज्यांतर्गत प्रसारण टैरिफ निर्धारित किया

- मासिक राज्यांतर्गत प्रसारण टैरिफ अब प्रति यूनिट ऊर्जा प्रसारण (₹/kWh) के स्थान पर आधारभूत प्रसारण क्षमता (₹ प्रति MW) पर निर्धारित किया गया है।
 - राज्य के डिस्कॉम्स एवं भारतीय रेल से ₹2,13,284.55 (प्रति MW/माह) की दर से राज्यांतर्गत प्रसारण टैरिफ वसूला जाएगा।
 - अन्य ओपन एक्सेस उपभोक्ता अब भी प्रति MW के स्थान पर प्रसारित प्रति यूनिट ऊर्जा के आधार पर शुल्क अदा करेंगे, जिसकी दर ₹0.2674 प्रति kWh होगी।
 - उत्तर प्रदेश सौर ऊर्जा नीति, 2022 तथा डाटा सेंटर नीति, 2021 के अनुसार निर्धारित छूट (Rebate) लागू होगी।
 - यूपीपीसीएल/राज्य स्वामित्व वाले वितरण लाइसेंसधारियों के उपभोक्ताओं को संशोधित पद्धति से लाभ मिलेगा क्योंकि इससे राज्य स्वामित्व वाले वितरण लाइसेंसधारियों पर बोझ कम होगा।
1. उत्तर प्रदेश पावर ट्रांसमिशन कंपनी लिमिटेड (UPPTCL) ने विद्युत अधिनियम 2003 की धारा 62 के अंतर्गत प्रसारण लाइसेंसधारी के रूप में याचिका संख्या 2166/2024 दायर की थी। इसमें वित्त वर्ष 2023-24 का डू-अप, वित्त वर्ष 2024-25 का वार्षिक प्रदर्शन मूल्यांकन (APR), वित्त वर्ष 2025-26 हेतु समग्र राजस्व आवश्यकता (ARR) तथा राज्यांतर्गत प्रसारण शुल्क निर्धारण का प्रस्ताव किया गया था। आयोग ने दिनांक 25 जुलाई 2025 के आदेश द्वारा उक्त याचिका स्वीकार की।

इसके पश्चात, आयोग ने सार्वजनिक परामर्श की निर्धारित प्रक्रिया अपनाते हुए, दिनांक 20 अगस्त 2025 को हितधारकों एवं आम जनता की सुझावों / आपत्तियों पर विचार करने के लिए जनसुनवाई आयोजित की, जिससे सभी को इस विषय पर अपने विचार व्यक्त करने का पर्याप्त अवसर प्रदान किया गया। इसके आधार पर, आयोग ने वित्तीय वर्ष 2025-26 के लिए टैरिफ आदेश के अंतर्गत राज्य के भीतर पारेषण शुल्क (Intra State Transmission Tariff) निर्धारित किया है, जिसे दिनांक 08 सितंबर 2025 को जारी किया जा रहा है। वित्तीय वर्ष 2025-26 के टैरिफ आदेश की प्रमुख विशेषताएं निम्नलिखित हैं।

नई शुल्क निर्धारण पद्धति

2. आयोग ने वित्तीय वर्ष 2025-26 के लिए वर्तमान टैरिफ आदेश में पारेषण शुल्क (Transmission Tariff) के निर्धारण की दृष्टिकोण और पद्धति में परिवर्तन किया है, जो कि दिनांक 06 जून

2025 को जारी की गई यूपीईआरसी (मल्टी ईयर टैरिफ फॉर ट्रांसमिशन) विनियम, 2025 के अनुरूप है। इस वर्ष आयोग ने एक महत्वपूर्ण सुधार किया है, क्योंकि पूर्व वर्षों में केवल उस पारेषण अनुज्ञापी (Transmission Licensee) की लागत, जिसकी टैरिफ नियामक टैरिफ तंत्र (Regulated Tariff Mechanism) के अंतर्गत निर्धारित की जाती थी, अर्थात् यूपीपीटीसीएल (UPPTCL), की ही लागत टैरिफ/एआरआर के माध्यम से वसूल की जाती थी। जबकि, प्रतिस्पर्धात्मक निविदा (Tariff Based Competitive Bidding - TBCB) के माध्यम से चयनित पारेषण अनुज्ञापियों की लागत/वार्षिक पारेषण सेवा शुल्क (Annual Transmission Service Charges - ATSC), जिसे प्रतिस्पर्धात्मक बोली प्रक्रिया द्वारा निर्धारित कर आयोग द्वारा अंगीकृत किया गया था, केवल यूपीपीसीएल (UPPCL)/राज्य स्वामित्व वाले वितरण अनुज्ञापियों द्वारा ही वहन की जाती थी।

3. वर्तमान दृष्टिकोण में, सभी पारेषण अनुज्ञापियों (Transmission Licensees) की लागतों को एकत्रित कर (ARRs और ATSCs को समेकित कर) सभी वितरण अनुज्ञापियों (Distribution Licensees) तथा अन्य पारेषण सेवा उपयोगकर्ताओं (Transmission Service Users - TSUs) के बीच समान रूप से वितरित किया जाएगा। इस दृष्टिकोण को अपनाते हुए, आयोग ने पिछले व्यवस्था में अपनाई गई प्रति यूनिट (₹/kWh) पद्धति की जगह अब क्षमता आधारित टैरिफ (₹/MW) पद्धति को लागू किया है, जो कि वितरण अनुज्ञापियों और भारतीय रेल पर लागू होगी। सुगम संक्रमण (Smooth Transition) सुनिश्चित करने हेतु, ₹/MW/माह की यह नई पद्धति प्रथम चरण में केवल वितरण अनुज्ञापियों और भारतीय रेल पर ही लागू की गई है, जबकि इनके अतिरिक्त अन्य ओपन एक्सेस उपभोक्ताओं के लिए पूर्ववर्ती पद्धति यानी ऊर्जा उपभोग आधारित ₹/kWh पद्धति को फिलहाल जारी रखा गया है। टैरिफ निर्धारण की पद्धति इस प्रकार है:
 - a) क्षमता आधारित राज्यांतर्गत प्रसारण टैरिफ (₹ प्रति MW/माह) के निर्धारण हेतु, आयोग ने वितरण लाइसेंसधारियों एवं भारतीय रेल की भागीदारी के आधार पर “आधारभूत प्रसारण क्षमता अधिकार” (Base Transmission Capacity Rights) को अनुमोदित किया है। यह अधिकार दैनिक अधिकतम राज्यांतर्गत प्रसारण प्रणाली आहरण के वार्षिक औसत तथा वार्षिक अधिकतम राज्यांतर्गत प्रसारण प्रणाली आहरण के आधार पर, समान भार अनुपात (50:50) में तय किया गया है।
 - b) इसके अतिरिक्त, आयोग द्वारा अनुमोदित सभी प्रसारण लाइसेंसधारियों की वार्षिक समेकित राजस्व आवश्यकता (Aggregate Revenue Requirement) का कुल योग “साझा लागत” (Pooled Cost) कहलाएगा, जिसे “कुल प्रसारण प्रणाली लागत - TTSC” नाम दिया गया है। इस TTSC को संबंधित वर्ष में प्रसारण प्रणाली उपयोगकर्ताओं (TSUs) से वसूला जाएगा।
 - c) राज्यांतर्गत प्रसारण टैरिफ की गणना इस प्रकार की जाएगी - राज्यांतर्गत प्रसारण प्रणाली की TTSC को “आधारभूत प्रसारण क्षमता अधिकार” से विभाजित कर “₹/MW/माह” के रूप में

व्यक्त किया जाएगा (वितरण लाइसेंसधारियों एवं भारतीय रेल के लिए)। वहीं, TTSC को अनुमानित ऊर्जा आहरण से विभाजित कर “₹/kWh” के रूप में व्यक्त किया जाएगा (वितरण लाइसेंसधारियों के अतिरिक्त अन्य ओपन एक्सेस उपभोक्ताओं के लिए)।

स्वीकृत प्रसारण शुल्क (FY 2025-26)

4. वित्त वर्ष 2025-26 के लिए आयोग द्वारा अनुमोदित ट्रांसमिशन टैरिफ का विवरण नीचे दी गई तालिका में दर्शाया गया है:

Particulars	FY 2025-26	
	Claimed by the Petitioner	Approved by the Commission
Net ARR (Rs. Crore) (under Sec 62 of the Act) (A)	6,279.11	5,442.82
Total TCB Annual Transmission Service Charges (ATSC) approved (Rs. Crore) (under Sec 63 of the Act) (B)	2,294.39	2,294.39
Total Transmission System Cost (Rs. Crore) (A+B=X)	8,573.50	7,737.21
Total Transmission Charges exempted For FY 2025-26 under Solar & Data Centre Policy (Rs. Crore) (C)	196.09	161.56
Adjusted Total Transmission System Cost (Rs. Crore) (X+C=Y)	8,769.59	7,898.77
Base Transmission Capacity Rights (MW) (D)	30,864.24	30,861.62
Intra State Transmission Tariff (Rs. /MW/Month) $[X*10^7/(D*12)]$	2,31,484.15	2,08,922.10
Intra State Transmission Tariff to be billed to distribution licensee and Indian Railways after Adjusted TTSC (Rs. /MW/Month) $[(Y*10^7)/(D*12)]$	2,36,778.67	2,13,284.55
Total Energy at State Periphery (E)	1,70,224.76	1,70,224.76
Intra State Transmission Tariff for Open Access Customers other than Distribution licensees and Indian railways (Rs./kWh) $[(X*10)/E]$	0.5037	0.4545
Intra State Transmission Tariff applicable for Open Access Customers other than Distribution licensees and Indian railways (Rs.kWh) after 15% capping	-	0.2674

5. आयोग ने वित्त वर्ष 2025-26 के लिए राज्यांतर्गत प्रसारण टैरिफ ₹2,08,922.10 (प्रति MW/माह) अनुमोदित किया है, जबकि याचिकाकर्ता द्वारा ₹2,31,484 (प्रति MW/माह) का दावा किया गया था।
6. आयोग ने वितरण लाइसेंसधारियों एवं भारतीय रेल के लिए वित्त वर्ष 2025-26 हेतु 30,861.62 MW “आधारभूत प्रसारण क्षमता अधिकार” (Base Transmission Capacity Rights) अनुमोदित किए हैं, जिन्हें UPPTCL और TCB लाइसेंसधारी संभालेंगे।
7. वितरण लाइसेंसधारियों एवं भारतीय रेल को अनुमोदित आधारभूत TCR के अनुपात में मासिक बिल किया जाएगा। इसमें समायोजित TTSC को ध्यान में रखते हुए ₹2,13,284.55 प्रति MW/माह की दर से बिलिंग की जाएगी, जैसा कि नीचे दी गई तालिका में दर्शाया गया है:

8. आयोग ने वित्त वर्ष 2025-26 के लिए ओपन एक्सेस उपभोक्ताओं (वितरण लाइसेंसधारियों एवं

Distribution Licensee	Claimed			Approved			
	Base TCR (MW)	% Share	ATC Allocation from Adjusted TTSC (Rs. Cr.)	Base TCR (MW)	% Share	ATC Allocation from Adjusted TTSC (Rs. Cr.)	MTC= ATC/12 (Rs. Cr.)
DVVNL	6,480.00	21.00%	1841.19	6,479.50	21.00%	1,658.37	138.20
MVVNL	6,925.00	22.44%	1967.63	6,924.50	22.44%	1,772.27	147.69
PuVVNL	6,897.00	22.35%	1959.67	6,896.50	22.35%	1,765.10	147.09
PVVNL	8,504.00	27.55%	2416.28	8,503.50	27.55%	2,176.40	181.37
KESCO	862.00	2.79%	244.92	861.50	2.79%	220.49 s	18.37
NPCL	751.50	2.43%	213.53	751.38	2.43%	192.31	16.03
Indian Railways	438.57	1.42%	124.61	438.57	1.42%	112.25	9.35
NIDP	6.17	0.02%	1.75	6.17	0.02%	1.58	0.13
Total	30,864.24	100.00%	8,769.59	30,861.62	100.00%	7,898.77	658.23

भारतीय रेल को छोड़कर) हेतु लागू राज्यांतर्गत प्रसारण टैरिफ ₹0.2674 प्रति kWh अनुमोदित किया है। इसे पिछले टैरिफ के 15% की सीमा में रखा गया है ताकि ऐसे प्रसारण उपभोक्ताओं पर टैरिफ झटका न पड़े और साथ ही यह भी सुनिश्चित किया जा सके कि विद्युत अधिनियम, 2003 के अभिन्न अंग ओपन एक्सेस के प्रोत्साहन पर संशोधित पद्धति का प्रतिकूल प्रभाव न पड़े।

9. उत्तर प्रदेश सौर ऊर्जा नीति, 2022 तथा डाटा सेंटर नीति, 2021 के अनुरूप राज्यांतर्गत प्रसारण शुल्क पर दी जाने वाली छूट (Rebate) भी लागू होगी और इसका समायोजन मासिक बिलों में किया जाएगा।

लाभ

10. यह राज्यांतर्गत प्रसारण प्रणाली (InSTS) के वास्तविक उपयोग के आधार पर प्रसारण शुल्क की वसूली सुनिश्चित करता है, चाहे कोई TSU किसी विशेष लाइसेंसधारी के नेटवर्क से सीधे जुड़ा हो या नहीं।
11. अब TBCB प्रसारण लाइसेंसधारी की लागत भी सभी प्रसारण उपभोक्ताओं जैसे नोएडा पावर कंपनी लिमिटेड, डाटा सेंटर पार्क, अन्य ओपन एक्सेस उपभोक्ता एवं भारतीय रेल द्वारा साझा की जाएगी, जबकि पूर्व में यह लागत केवल यूपीपीसीएल (UPPCL)/राज्य के स्वामित्व वाले वितरण लाइसेंसधारियों द्वारा वहन की जाती थी।
12. यह व्यवस्था राज्य की संपूर्ण प्रसारण लागत को सभी प्रसारण प्रणाली उपयोगकर्ताओं के बीच सामाजिककरण (socialization) सुनिश्चित करेगी, जिससे राज्य-स्वामित्व वाले वितरण लाइसेंसधारियों पर भार कम होगा और उन अंतिम उपभोक्ताओं को लाभ मिलेगा जिन्हें वितरण लाइसेंसधारियों द्वारा बिजली आपूर्ति की जाती है। ओपन एक्सेस को बढ़ावा मिलेगा और प्रतिस्पर्धा को प्रोत्साहन मिलेगा।

13. इसके अतिरिक्त, यह पूरे राज्य में ओपन एक्सेस को बढ़ावा देगा और प्रतिस्पर्धा को प्रोत्साहित करेगा, क्योंकि अब TBCB प्रसारण लाइसेंसधारियों में भी ओपन एक्सेस संभव होगा, जबकि पूर्व में TBCB प्रसारण लाइसेंसधारियों के लिए कोई ओपन एक्सेस शुल्क निर्धारित नहीं था।
14. UPPTCL को नियमित नकदी प्रवाह (steady cash flow) का लाभ होगा, चाहे मौसमी लोडिंग पैटर्न के कारण विद्युत का कितना भी संचालन हो। इससे उसकी वित्तीय स्थिरता बढ़ेगी और सेवाओं में सुधार आएगा।

आदेश अंतर्गत निर्देश

15. लाइसेंसधारी प्रत्येक 220 kV एवं उससे अधिक क्षमता वाले उपकेंद्र का वार्षिक आंतरिक संरक्षण ऑडिट करेगा, कमियों की पहचान कर उन्हें दूर करेगा तथा ऑडिट रिपोर्ट के साथ कार्ययोजना (Action Plan) एसपीसी (SPC) को प्रस्तुत करेगा।
16. लाइसेंसधारी प्रत्येक ऐसे उपकेंद्र का पाँच वर्ष में एक बार, अथवा ग्रिड कोड/एसपीसी द्वारा परामर्श दिए जाने पर उससे पहले भी तृतीय पक्ष संरक्षण ऑडिट कराएगा ताकि यह सुनिश्चित किया जा सके कि संरक्षण प्रणाली (Protection System) स्वस्थ अवस्था में बनी रहे और ग्रिड की स्थिरता एवं लचीलापन (Resilience) बढ़ सके।
17. आयोग ने प्रसारण लाइसेंसधारी के भावी प्रदर्शन हेतु अपने मार्गदर्शक सिद्धांतों में इस बात पर बल दिया है कि उन्नत निगरानी एवं नियंत्रण प्रणाली, स्मार्ट ग्रिड तकनीक, ग्रिड आधुनिकीकरण, डाटा एनालिटिक्स एवं मशीन लर्निंग, साइबर सुरक्षा उपाय, जलवायु-लचीला नेटवर्क नियोजन, नवीकरणीय ऊर्जा एवं ऊर्जा भंडारण एकीकरण, परिसंपत्तियों का जीआईएस मैपिंग, वर्चुअल ट्रांसमिशन तथा अन्य अत्याधुनिक तकनीकों पर विशेष ध्यान दिया जाए। इसका उद्देश्य नेटवर्क में जाम (Congestion) जैसी समस्याओं का समाधान करना, वोल्टेज एवं आवृत्ति नियंत्रण को समर्थन देना तथा N-1 पुनरावृत्ति (Redundancy) सुनिश्चित करना है।
18. UPPTCL को निर्देशित किया जाता है कि नियंत्रण अवधि (Control Period) के लिए प्रसारण हानि (Transmission Loss) पर प्रभाव का विस्तृत अध्ययन करे, जिसमें 220 kV एवं उससे ऊपर की प्रसारण प्रणाली को अन्य प्रसारण लाइसेंसधारियों द्वारा TBCB के माध्यम से विकसित किए जाने की स्थिति को ध्यान में रखा जाए, तथा यह अध्ययन तीन माह के भीतर प्रस्तुत किया जाए।

टैरिफ आर्डर आयोग की वेबसाइट www-uperc-org पर अपलोड है।


(सुमित कुमार अग्रवाल)
सचिव