

1 कार्यकारी सारांश

1.1 राज्य पारेषण उपक्रम (STU) बद्दल

1.1.1 महाराष्ट्र राज्य विद्युत पारेषण कंपनी लिमिटेड (MSETCL) ही राज्य पारेषण उपक्रम (यापुढे 'STU' म्हणून संदर्भित) आहे आणि तिच्याकडे राज्य पारेषण प्रणालीचे नियोजन, विकास, संचालन आणि देखरेख करण्याची जबाबदारी आहे. महाराष्ट्र राज्य विद्युत पारेषण कंपनी लिमिटेड (MSETCL) कंपनी कायदा, 1956 च्या तरतुदीनुसार समाविष्ट करण्यात आली.

1.1.2 महाराष्ट्र राज्य विद्युत पारेषण कंपनी लिमिटेडला राज्य सरकारने विद्युत कायदा, 2003 च्या कलम 131 आणि कलम 39 द्वारे राज्य पारेषण उपयुक्तता म्हणून नियुक्त केले होते. राज्य पारेषण उपक्रमाची प्रमुख कार्ये आहेत:

- राज्यांतर्गत पारेषण प्रणालीद्वारे वीज पारेषण करणे
- सीटीयू, राज्य सरकार, जनरेटिंग कंपनी, आरपीसी, प्राधिकरण, परवानाधारक आणि राज्य सरकारने अधिसूचित केलेल्या इतर कोणत्याही व्यक्तीसह आंतर-राज्य पारेषण प्रणालीशी संबंधित नियोजन आणि समन्वयाची सर्व कार्ये पार पाडणे
- जनरेटिंग स्टेशनपासून लोड सेंटरपर्यंत सुरळीत वीज प्रवाहासाठी इंटर-स्टेट पारेषण लाइन्सच्या कार्यक्षम, समन्वयित आणि आर्थिक प्रणालीचा विकास सुनिश्चित करण्यासाठी;
- त्याच्या पारेषण सिस्टममध्ये भेदभावरहित मुक्त प्रवेश प्रदान करण्यासाठी.

1.1.3 वर नमूद केलेल्या कार्यांच्या अनुषंगाने, एसटीयूचा राज्यातील इंटर स्टेट पारेषण सिस्टमच्या पारेषण कॉस्टचे विश्लेषण करून आणि माननीय आयोगाच्या MYT विनियम, 2019 च्या आणि वेळोवेळी सुधारित केलेल्या माननीय आयोगाच्या MYT विनियम अनुषंगाने खर्चाचे योग्य वाटप करून आपले कर्तव्य पार पाडण्याचा मानस आहे..

1.2 पार्श्वभूमी

1.2.1 माननीय आयोगाने, 2005 च्या प्रकरण क्रमांक 58 मधील दिनांक 27 जून 2006 च्या आदेशात, आयोगाने त्या आदेशात निर्दिष्ट केलेल्या तत्वांनुसार महाराष्ट्र राज्यासाठी पारेषण मूल्य निर्धारण फ्रेमवर्क तयार केले.

1.2.2 माननीय आयोगाच्या MYT विनियम, 2019 हे आर्थिक वर्ष 2020-21 ते आर्थिक वर्ष 2024-25 या चौथ्या नियंत्रण कालावधीसाठी शुल्क निर्धारण नियंत्रित करते, त्याच मधील विनियम 64, 65 आणि 66 वापरासाठी पारेषण टॅरिफ निश्चित करण्यासाठी पद्धत आणि तत्त्वे ठरवतात. इंटर-स्टेट पारेषण सिस्टम (यापुढे 'InSTS' म्हणून संदर्भित).

1.2.3 माननीय आयोगाने यापूर्वी 2016 च्या प्रकरण क्रमांक 91 मध्ये आर्थिक वर्ष 2016-17 ते आर्थिक वर्ष 2019-20 साठी तिसऱ्या नियंत्रण कालावधीसाठी InSTS पारेषण सिस्टमचे पारेषण दर अधिसूचित केले होते. तसेच आयोगाने आर्थिक वर्ष 2018-19 आणि आर्थिक वर्ष 2019-20 साठी पारेषण दर मध्ये दिनांक 12 सप्टेंबर 2018 रोजी, प्रकरण क्रमांक 265 मधील आदेशाद्वारे आणखी सुधारणा केली होती.

1.2.4 माननीय आयोगाने यापूर्वी 2019 च्या प्रकरण क्रमांक 327 मधील आपल्या आदेशात आर्थिक वर्ष 2020-21 ते आर्थिक वर्ष 2024-25 या चौथ्या नियंत्रण कालावधीसाठी InSTS पारेषण सिस्टमचे पारेषण दर अधिसूचित केले आहे.

1.2.5 पारेषण दर या याचिकेच्या विविध विभागांमध्ये तपशीलवार गणनेद्वारे प्रस्तावित आहे. इंटर-स्टेट पारेषण सिस्टीमचे घटक सुरुवातीलाच अंतिम केले जातात. यानंतर एकूण पारेषण सिस्टम कॉस्ट (TTSC) ची गणना आणि बेस ट्रान्समिशन कॅपॅसिटी राइट्स (बेस टीसीआर) चे निर्धारण

केले जाते. बेस TCR निश्चित केल्यावर, पारेषण टॅरिफची गणना केली जाते. पुढे, "टीटीएससी टीएसयूमध्ये सामायिक करण्याचा प्रस्ताव विनम्रपणे माननीय आयोगाकडे त्यांच्या अवलोकनासाठी सादर केला आहे.

1.3 सध्याची याचिका

1.3.1 InSTS साठी 2019 च्या MYT ऑर्डर क्रमांक 327 नुसार, आठ (8) पारेषण परवानाधारक होते ज्यांच्यासाठी 4थ्या नियंत्रण कालावधीसाठी ARR मंजूर करण्यात आला होता. खारघर विक्रोळी ट्रान्समिशन लिमिटेड (KVTL) हे मुंबई पारेषण सिस्टम (विक्रोळी प्रकल्प) च्या बळकटीकरणासाठी 400 kV विक्रोळी रिसीव्हिंग स्टेशन आणि संबंधित इनकमिंग पारेषण लाइन्स कार्यान्वित करण्याच्या उद्देशाने समाविष्ट केलेले एक विशेष उद्देश वाहन (SPV) आहे. प्रगती अहवाल आणि KVTL आणि प्रलंबित परवानग्या/मंजुर्यांबाबत केलेल्या चर्चा/बैठकीच्या आधारे STU ने केलेले मूल्यांकनानुसार, प्रकल्प SCOD 31.07.2023 च्या तुलनेत एप्रिल 2024 (आर्थिक वर्ष 2024-25) रोजी सुरू होऊ शकतो. आर्थिक वर्ष 2024-25 साठी रु.302.50 कोटीचा ARR विचारात घेतला आहे.

1.3.2 MYT विनियम 2019 च्या विनियम 64.3 आणि 64.5 नुसार, STU ने MYT ऑर्डरमधील वास्तविक CPD आणि NCPD विरुद्ध स्वीकृत बेस TCR वर आधारित आर्थिक वर्ष 2020-21 आणि आर्थिक वर्ष 2021-22 चे टू-अप सादर करणे आवश्यक आहे. STU ने दोन्ही वर्षांसाठी अंतिम टू-अप ची गणना केली आहे जी TSU आणि अशा विचलनाच्या दरम्यान आंतर-से समायोजित केली आहे जी संबंधित TSU च्या आर्थिक वर्ष 2023-24 आणि आर्थिक वर्ष 2024-25 च्या TTSC मध्ये समाविष्ट केली जाईल. आर्थिक वर्ष 2020-21 आणि आर्थिक वर्ष 2021-22 ची खरी माहिती खाली दिली आहे.

तक्ता 1: आर्थिक वर्ष 2020-21 साठी टू अप

Sr. No.	Particulars	FY 2020-21							Final True-up (Rs.Cr)
		MYT Order Approved TCR (%)	Share of Avg of CPD and NCPD (%)	TTSC as billed as per MYT Order (Rs.Cr)	Share of TTSC as per Actual TCR	Difference payable/ (receivable)	ATC (Rs.Cr)	ATC Adj amount with True-up (Rs.Cr) - Prorata reduction to ATC	
		(a)	(b)	(c)	(d)	(e) = (d)-(c)	(f)	(g)	(h) = (e) + (g)
1	MSEDCL	83.530%	86.560%	5,671.56	5,877.21	205.65	83.5461	122.11	122.11
2	TPCL-D	3.800%	3.217%	258.00	218.44	-39.56	-	16.09	(23.47)
3	AEML-D	6.966%	5.956%	472.92	404.41	-68.51	-	27.87	(40.65)
4	BEST	3.812%	3.016%	258.84	204.79	-54.05	-	21.98	(32.07)
5	Indian Railways (Deemed Distribution Licencee)	1.703%	1.137%	115.68	77.18	-38.50	0.0002	15.66	(22.84)
6	MindSpace (Deemed Distribution Licencee)	0.074%	0.033%	5.04	2.24	-2.80	-	1.14	(1.66)
7	Gigaplex Properties (Deemed Distribution Licencee)	0.034%	0.015%	2.28	1.02	-1.26	-	0.51	(0.74)
8	MADC	0.055%	0.050%	3.72	3.41	-0.31	-	0.12	(0.18)
9	Nidar Utilities	0.002%	0.007%	0.12	0.46	0.34	0.0999	-0.24	0.10
10	KRC Infrastructure (Deemed Distribution Licencee)	0.023%	0.008%	1.56	0.56	-1.00	-	0.41	(0.59)
	Total	100.000%	100.000%	6,789.72	6,789.72	0.00	83.65	205.65	0.00

तक्ता 2: आर्थिक वर्ष 2021-22 साठी टू अप

Sr. No.	Particulars	FY 2021-22							
		MYT Order Approved TCR (%)	Share of Avg of CPD and NCPD (%)	TTSC as billed as per MYT Order (Rs. Cr)	Share of TTSC as per Actual TCR	Difference payable/ (receivable)	ATC (Rs. Cr)	ATC Adjst amount with True-up (Rs. Cr) - Prorata reduction to ATC	Final True-up (Rs. Cr)
		(a)	(b)	(c)	(d)	(e) = (d)-(c)	(f)	(g)	(h) = (e) + (g)
1	MSEDCL	83.699%	86.449%	5,782.44	5,972.42	189.98	84.9890	105.00	105.00
2	TPCL-D	3.746%	3.174%	258.84	219.26	-39.58	0.0199	17.81	(21.77)
3	AEML-D	6.917%	5.753%	477.84	397.46	-80.38	0.0024	36.20	(44.18)
4	BEST	3.734%	2.984%	258.00	206.14	-51.86	-	23.36	(28.50)
5	Indian Railways (Deemed Distribution Licencee)	1.714%	1.528%	118.44	105.58	-12.86	0.0565	5.74	(7.12)
6	Mindspace (Deemed Distribution Licencee)	0.072%	0.029%	5.04	2.01	-3.03	-	1.37	(1.67)
7	Gigaplex Properties (Deemed Distribution Licencee)	0.037%	0.015%	2.52	1.06	-1.46	-	0.66	(0.80)
8	MADC	0.055%	0.047%	3.84	3.27	-0.57	0.0000	0.26	(0.32)
9	Nidar Utilities	0.002%	0.010%	0.12	0.68	0.56	0.5073	-0.76	(0.20)
10	KRC Infrastructure (Deemed Distribution Licencee)	0.023%	0.011%	1.56	0.77	-0.79	-	0.36	(0.44)
	Total	100.000%	100.000%	6,908.64	6,908.64	0.00	85.58	189.98	0.00

1.3.3 आर्थिक वर्ष 2020-21 व आर्थिक वर्ष 2021-22 चे टू-अप आणि आर्थिक वर्ष 2022-23 चे प्रोव्हिजनल टूईंग-अप आणि आर्थिक वर्ष 2023-24 आणि आर्थिक वर्ष 2024-25 साठी सुधारित ARR च्या प्रक्षेपणासाठी प्रत्येक पारेषण परवानाधारकांच्या MTR याचिकेत सबमिट केल्यानुसार ARR- मागील कालावधीतील दाव्यांच्या ब्रेकअपसह TTSC वर पोहोचण्यासाठी खाली सारणीबद्ध केली आहेत.

सारणी 3: पारेषण परवानाधारकांचा एआरआर आणि मागील कालावधीचा दावा/महसुलातील तफावत असलेल्या एकूण पारेषण शुल्क (टीटीएससी)

(Rs. Crore)

Sr. No.	Name of Transmission Licensee	FY 2023-24			FY 2024-25		
		Cumulative Gaps/ (Surplus)	Standalone ARR for FY 2023-24	Revised Projections	Cumulative Gaps/ (Surplus)	Standalone ARR for FY 2024-25	Revised Projections
		(a)	(b)	(c=a+b)	(d)	(e)	(f=d+e)
1	MSETCL	2,832.89	5,891.67	8,724.56	2,598.42	6,155.19	8,753.61
2	ATIL	61.60	128.30	189.90	0.22	121.04	121.26
3	MEGPTCL	1,902.86	998.81	2,901.67	0.32	935.18	935.50
4	VIPL-T	0.93	4.00	4.93	-	3.83	3.83
5	AEML-T	78.70	345.53	424.23	-	458.26	458.26
6	TPC-T	462.40	997.35	1,459.75	-	1,085.33	1,085.33
7	JPTL	2.75	66.28	69.03	-	64.10	64.10
8	APTCL	5.75	44.08	49.83	-	42.43	42.43
9	KVTL	-	-	-	-	302.50	302.50
	Total Transmission System Cost of all Licensees proposed to be recovered in respective year	5,347.88	8,476.02	13,823.90	2,598.96	9,167.86	11,766.82

1.3.4 माननीय आयोगाने MYT 2019 आदेश क्रमांक 327, 30 मार्च 2020 च्या InSTS च्या TTSC भरण्याच्या उद्देशाने दहा (10) TSU चा विचार केला होता.

1. महावितरण
2. टीपीसीएल-डी
3. AEML-D
4. बेस्ट
5. भारतीय रेलवे (IR) (मुंबई आणि उर्वरित महाराष्ट्र एकत्रित)
6. माइंडस्पेस बिझनेस पार्क प्रायव्हेट लिमिटेड (MBPPL)
7. गिगाप्लेक्स इस्टेट प्रायव्हेट लिमिटेड
8. महाराष्ट्र विमानतळ विकास कंपनी (MADC)
9. निदार युटिलिटीज पनवेल एलएलपी
10. KRCIPPL

1.3.5 STU ने सादर केले की MYT आदेशानंतर चार (4) नवीन डीमड वितरण परवानाधारक (EON-I, EON-II, AITL शेंद्रा आणि बिडकीन औद्योगिक क्षेत्र) आहेत. ज्यांना माननीय आयोगाने परवाना जारी केला आहे आणि दोन (2) इतर वितरण परवानाधारक (JNPT आणि लक्ष्मीपती बालाजी) मानले आहेत. ज्यांना MYT आदेशापूर्वी परवाना जारी करण्यात आला होता व त्यांनी कार्य सुरू केले आहे. STU ने सादर केले की AITL शेंद्रा आणि बिडकीन औद्योगिक क्षेत्र वगळता सर्व डिमड वितरण परवानाधारक कार्यान्वित आहेत आणि त्यांच्याकडे वीज खरेदी व्यवस्था आहे. म्हणून EON-I, EON-II, JNPT आणि लक्ष्मीपती बालाजी यांना MYT ऑर्डरमध्ये MADC आणि NIDAR ला पूर्वी प्रदान केलेल्या उपचारांप्रमाणे मानले जावे आणि पारिषण सिस्टम वापरकर्ते म्हणून विचारात घेण्याचे STU प्रस्तावित करते आणि माननीय आयोगाला विनंती करते.

1.3.6 एसटीयूने, ऐतिहासिक डेटाच्या आधारे मागणी डेटा प्रक्षेपित/प्रमाणित करण्याचा प्रयत्न केला परंतु कोविड-19 कालावधीमुळे प्रक्षेपित निकाल व्यवहार्य नव्हते. वर्षानुवर्षे वाढीचा दर, 3-वर्षांचा CAGR यासारख्या विविध परिस्थितींची गणना करण्यात आली होती परंतु शेवटी सध्याच्या सरासरी CPD आणि NCPD बरोबर सरिखित करण्यासाठी वाढीचा तर्कसंगत दर MYT विनियम 2019 च्या नियमन 64.2 च्या पाचव्या तरतुदीनुसार योग्य मानला गेला आणि तो सध्याच्या 8 महिन्यांच्या सरासरी डेटाशी सुद्धा सुसंगत आहे. त्याची गणना खालील तक्त्यामध्ये दिली आहे.

सारणी 4: प्रोजेक्शन कालावधीसाठी सुधारित मागणीची गणना

Sr. No.	Particulars	Existing Average of CPD and NCPD Data and Growth computations					Projection	
		FY 22-23 (Estimation)	Last 3 FY CAGR % (FY18-19 / FY 2021-22) (Scenario-1)	Growth over previous year % (FY22 over FY21) (Scenario-2)	Growth Rate considered over FY22-23 (%)	Remarks / Rationalisation	FY 23-24	FY 24-25
							(Rs. Crore)	
1	MSEDCL	21,113.25	3.97%	14.33%	3.97%	3 year CAGR	21,952.24	22,824.57
2	TPCL-D	907.64	-2.41%	12.93%	3.00%	Mumbai	934.87	962.91
3	AEML-D	1,622.08	-2.14%	10.57%	3.00%	Growth trend in general	1,670.74	1,720.86
4	BEST	825.37	-4.79%	13.25%	3.00%		850.13	875.63
5	Indian Railways	416.26	1.13%	53.90%	1.13%	3 year CAGR	420.94	425.68
6	Mindspace	9.45	-20.22%	1.06%	5.00%	All SEZs 5% growth as they are operational and have positive and increasing trend in	9.92	10.42
7	Gigaplex Properties	5.42	-9.49%	16.01%	5.00%		5.70	5.98
8	MADC	13.76	0.00%	7.57%	5.00%	Average of CPD & NCPD. Also in line with their projections	14.45	15.17
9	Nidar Utilities	3.30	0.00%	67.15%	5.00%		3.46	3.63
10	KRC Infrastructure	4.50	0.00%	54.82%	5.00%	Average of CPD & NCPD. Also in line with their projections	4.73	4.96
11	EON Phase-1	7.96	0.00%	144.03%	5.00%		8.36	8.77
12	EON Phase-2	4.33	0.00%	1298.56%	5.00%	Average of CPD & NCPD. Also in line with their projections	4.55	4.77
13	JNPT	0.85	0.00%	0.00%	5.00%		0.90	0.94
14	Laxmipati Balaji	0.66	0.00%	508.00%	5.00%	Average of CPD & NCPD. Also in line with their projections	0.69	0.72
15	Sub-Total (Existing)	24,935	3.02%				-	25,882

सारणी 5: प्रक्षेपण कालावधीसाठी बेस पारेषण कॅपॅसिटी राइट्स (TCR).

Name of Distribution Licensee / TSU	Ensuing Years - Revised Projections					
	FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	
	TCR (MW)	TCR (%)	TCR (MW)	TCR (%)	TCR (MW)	TCR (%)
MSEDCL	21,113.251	84.721%	21,952.239	84.818%	22,824.567	84.960%
TPCL-D	907.638	3.642%	934.867	3.612%	962.913	3.584%
AEML-D	1,622.079	6.509%	1,670.742	6.455%	1,720.864	6.406%
BEST	825.366	3.312%	850.127	3.285%	875.630	3.259%
Indian Railways (DDL)	416.256	1.670%	420.939	1.626%	425.676	1.584%
Mindspace (DDL)	9.447	0.038%	9.919	0.038%	10.415	0.039%
Gigaplex Properties (DDL)	5.425	0.022%	5.696	0.022%	5.981	0.022%
MADC (DDL)	13.758	0.055%	14.446	0.056%	15.168	0.056%
Nidar Utilities (DDL)	3.295	0.013%	3.460	0.013%	3.633	0.014%
KRC Infrastructure (DDL)	4.502	0.018%	4.727	0.018%	4.963	0.018%
EON Phase-1 (DDL)	-	0.000%	8.356	0.032%	8.774	0.033%
EON Phase-2 (DDL)	-	0.000%	4.547	0.018%	4.774	0.018%
JNPT (DDL)	-	0.000%	0.898	0.003%	0.943	0.004%
Laxmipati Balaji (DDL)	-	0.000%	0.690	0.003%	0.725	0.003%
Total Transmission Capacity Rights of all TSUs	24,921.016	100.000%	25,881.652	100.000%	26,865.025	100.000%

सारणी 6: मंजूर वि. वास्तविक/ प्रक्षेपित बेस ट्रान्समिशन क्षमता अधिकारांचा सारांश (TCR)

Sr. No.	Particulars	FY 2020-21		FY 2021-22		FY 2022-23		FY 2023-24		FY 2024-25	
		Approved	Actual	Approved	Actual	Approved	Revised Estimate	Approved	Revised Projection	Approved	Revised Projection
1	MSMEDCL	83.5303%	86.5605%	83.6993%	86.4486%	83.8559%	84.7207%	84.0218%	84.8178%	84.1853%	84.9602%
2	TPCL-D	3.8003%	3.2172%	3.7460%	3.1737%	3.6919%	3.6421%	3.6389%	3.6121%	3.5867%	3.5843%
3	AEML-D	6.9655%	5.9561%	6.9175%	5.7531%	6.8687%	6.5089%	6.8210%	6.4553%	6.7734%	6.4056%
4	BEST	3.8116%	3.0162%	3.7340%	2.9839%	3.6574%	3.3119%	3.5828%	3.2847%	3.5096%	3.2594%
5	Indian Railways	1.7032%	1.1368%	1.7143%	1.5283%	1.7252%	1.6703%	1.7363%	1.6264%	1.7474%	1.5845%
6	MindSpace	0.0742%	0.0329%	0.0722%	0.0291%	0.0703%	0.0379%	0.0683%	0.0383%	0.0665%	0.0388%
7	Gigaplex Properties	0.0341%	0.0151%	0.0366%	0.0153%	0.0356%	0.0218%	0.0346%	0.0220%	0.0337%	0.0223%
8	MADC	0.0547%	0.0503%	0.0549%	0.0473%	0.0550%	0.0552%	0.0551%	0.0558%	0.0552%	0.0565%
9	Nidar Utilities	0.0025%	0.0067%	0.0024%	0.0098%	0.0024%	0.0132%	0.0023%	0.0134%	0.0022%	0.0135%
10	KRC Infrastructure	0.0235%	0.0082%	0.0229%	0.0111%	0.0378%	0.0181%	0.0389%	0.0183%	0.0400%	0.0185%
11	EON Phase-1	0.0000%	0.0000%	0.0000%	0.0000%	0.0000%	0.0000%	0.0000%	0.0323%	0.0000%	0.0327%
12	EON Phase-2	0.0000%	0.0000%	0.0000%	0.0000%	0.0000%	0.0000%	0.0000%	0.0176%	0.0000%	0.0178%
13	JNPT	0.0000%	0.0000%	0.0000%	0.0000%	0.0000%	0.0000%	0.0000%	0.0035%	0.0000%	0.0035%
14	Laxmipati Balaji	0.0000%	0.0000%	0.0000%	0.0000%	0.0000%	0.0000%	0.0000%	0.0027%	0.0000%	0.0027%
	Total	100.0000%	100.0000%	100.0000%	100.0000%	100.0000%	100.0000%	100.0000%	100.0000%	100.0000%	100.0000%

1.3.7 आर्थिक वर्ष 2023-24 आणि आर्थिक वर्ष 2024-25 साठी वरील सुधारित TCR आणि आर्थिक वर्ष 2020-21 आणि आर्थिक वर्ष 2021-22 च्या टू-अपशी संबंधित समायोजित, TSUs द्वारे देय असलेली एकूण मासिक पारेषण सिस्टम किंमत (TTSC) खालील तक्त्यामध्ये दिलेली आहे.

सारणी 7: मासिक एकूण पारेषण सिस्टम (TTSC) TSUs द्वारे देय

Particulars	FY 2023-24		FY 2024-25	
	Revised Projections		Revised Projections	
	Annual	Monthly	Annual	Monthly
MSMEDCL	11,952.225	996.019	9,997.107	833.092
TPCL-D	454.086	37.840	421.754	35.146
AEML-D	807.551	67.296	753.734	62.811
BEST	393.505	32.792	383.524	31.960
Indian Railways (DDL)	194.871	16.239	186.445	15.537
MindSpace (DDL)	1.970	0.164	4.562	0.380
Gigaplex Properties (DDL)	1.493	0.124	2.619	0.218
MADC (DDL)	7.219	0.602	6.644	0.554
Nidar Utilities (DDL)	1.747	0.146	1.591	0.133
KRC Infrastructure (DDL)	1.494	0.124	2.174	0.181
EON Phase-1 (DDL)	4.463	0.372	3.843	0.320
EON Phase-2 (DDL)	2.429	0.202	2.091	0.174
JNPT (DDL)	0.479	0.040	0.413	0.034
Laxmipati Balaji (DDL)	0.369	0.031	0.317	0.026
AITL	-	-	-	-
Total	13,823.900	1,151.992	11,766.818	980.568

1.3.8 विनियम 64 नुसार, पारेषण परवानाधारकाचा ARR,TTSC मिळवण्यासाठी एकत्र केला जातो आणि प्रत्येक परवानाधारकाला STU द्वारे TSUs कडून गोळा केलेल्या पारेषण शुल्कातून

आर्थिक वर्ष 2023-24 आणि आर्थिक वर्ष 2024-25 च्या नियंत्रण कालावधीसाठी त्याचा अंदाजित ARR वसूल करण्याचा अधिकार आहे.

तक्ता 8: पारेषण परवानाधारकांसाठी ARR ची वसुली

Particulars	FY 2023-24		FY 2024-25	
	Revised Projection		Revised Projection	
	Annual	Monthly	Annual	Monthly
MSETCL	8,724.560	727.047	8,753.610	729.468
ATIL	189.900	15.825	121.260	10.105
MEGPTCL	2,901.670	241.806	935.500	77.958
VIPL-T	4.930	0.411	3.830	0.319
AEML-T	424.230	35.353	458.260	38.188
TPC-T	1,459.750	121.646	1,085.330	90.444
JPTL	69.030	5.753	64.100	5.342
APTCL	49.830	4.153	42.430	3.536
KVTL	-	-	302.498	25.208
Total	13,823.900	1,151.992	11,766.818	980.568

- 1.3.9 SLDC द्वारे आर्थिक वर्ष 2020-21 आणि आर्थिक वर्ष 2021-22 साठी गणना केल्यानुसार पारेषण हानी (लॉस) अनुक्रमे 2.94% आणि 3.19% आहे. याशिवाय आर्थिक वर्ष 2022-23 H1 कालावधीसाठी 3.34% हानीचा अंदाज आहे. 2019 च्या आदेश क्रमांक 327 नुसार आर्थिक वर्ष 2023-24 आणि आर्थिक वर्ष 2024-25 साठी सध्याचे मंजूर पारेषण हानी 3.18% आहे. STU ने माननीय आयोगाला सादर केलेल्या उर्जा अंदाजांचा विचार करून, त्यानुसार आर्थिक वर्ष 2023-24 आणि आर्थिक वर्ष 2024-25 साठी पारेषण हानी (लॉस) मंजूर करावी आहे.
- 1.3.10 MYT विनियम, 2019 नुसार, UTS आर्थिक वर्ष 2023-24 ते आर्थिक वर्ष 2024-25 MYT नियंत्रण कालावधीसाठी दीर्घ -मुदतीच्या, मध्यम-मुदतीच्या आणि अल्प-मुदतीच्या पारेषण सिस्टम वापरकर्त्यांसाठी राज्यांतर्गत अंदाजीत पारेषण दर मंजूरीसाठी माननीय आयोगाला सादर करू इच्छितो.

सारणी 9: बेस टीसीआरचा सारांश, दीर्घ मुदतीच्या, मध्यम-मुदतीचा आणि अल्प-मुदतीचा पारेषण टॅरिफ

Particulars	Unit	Reference	Ensuing Years			
			FY 23-24		FY 24-25	
			MYT Order	Revised Projections	MYT Order	Revised Projections
Total Transmission System Cost (TTSC)	Rs. Crore		7,114.76	13,823.90	7,132.16	11,766.82
Base Transmission Capacity Rights	MW		23,118	25,882	23,765	26,865
Transmission Tariff (long term/ medium term)	Rs./kW/ month		256	445	250	365
Transmission Tariff (short term/ short term collective/ renewable energy)	Rs./kWh		0.40	0.72	0.39	0.58
Energy Units Transmitted (Discom Projections)	MUs		1,76,777	1,91,351	1,81,940	2,03,247

- 1.3.11 आर्थिक वर्ष 2023-24 ते 2024-25 साठी दीर्घकालीन आणि मध्यम-मुदतीचे पारेषण दर रु. आर्थिक वर्ष 2023-24 साठी 445.10 प्रति किलोवॉट प्रति महिना, आणि रु. आर्थिक वर्ष 2024-25 साठी 365.00 प्रति किलोवॉट प्रति महिना.

- 1.3.12 आर्थिक वर्ष 2023-24 ते 2024-25 साठी अल्पकालीन पारेषण दर आर्थिक वर्ष 2023-24 साठी रु.0.72 प्रति kWh, आणि आर्थिक वर्ष 2024-25 साठी रु.0.58 प्रति kWh.
- 1.4 प्रार्थना
एसटीयू माननीय आयोगाला प्रार्थना करते की:
- 1.4.1 माननीय आयोगाच्या MYT विनियम, 2019 नुसार आर्थिक वर्ष 2023-24 ते आर्थिक वर्ष 2024-25 पर्यंत नियंत्रण कालावधीसाठी इंटर-स्टेट पारेषण दर (InSTS) निश्चित करण्यासाठी ही मध्यावधी पुनरावलोकन (MTR) याचिका मान्य करावी.
- 1.4.2 आर्थिक वर्ष 2020-21 आणि आर्थिक वर्ष 2021-22 साठी InSTS च्या शेअर्सचे टू-अप त्यांच्या संबंधित वर्षातील TSUs च्या वास्तविक CPD आणि NCPD च्या आधारावर मंजूर करावी.
- 1.4.3 या याचिकेत प्रस्तावित केल्यानुसार नवीन वितरण परवानाधारकांना आर्थिक वर्ष 2023-24 पासून पारेषण सिस्टम यूजर्स (TSU) म्हणून मान्यता द्यावी आणि त्यांना BPTA कार्यान्वित करण्यासाठी निर्देश द्यावेत.
- 1.4.4 माननीय आयोगाच्या MYT विनियम, 2019 नुसार याचिकेत प्रदान केलेल्या आर्थिक वर्ष 2023-24 आणि आर्थिक वर्ष 2024-25 साठी दीर्घ मुदतीच्या, मध्यम-मुदतीच्या आणि अल्प-मुदतीच्या पारेषण सिस्टम वापरकर्त्यांसाठी InSTS पारेषण दर अंदाज मंजूर करा.
- 1.4.5 आर्थिक वर्ष 2023-24 आणि आर्थिक वर्ष 2024-25 साठी इंटर-स्टेट पारेषण हानी मंजूर करावी.
- 1.4.6 आर्थिक वर्ष 2023-24 आणि आर्थिक वर्ष 2024-25 मधील शिल्लक नियंत्रण कालावधीसाठी इंटर-स्टेट पारेषण दर निर्धारित करण्याच्या याचिकेच्या मंजूरीसाठी माननीय आयोगाने वापरलेले कार्यक्षम एक्सेल मॉडेल प्रदान करावे.
- 1.4.7 कोणत्याही उणिवा/ त्रुटी माफ कराव्यात आणि एसटीयूला नंतरच्या टप्प्यावर आवश्यकतेनुसार अतिरिक्त माहिती/डेटा सबमिट करण्याची परवानगी द्यावी.