

પિટિશન નંબર 2582 / 2025 નો સારાંશ:

1. પરિચય:

માનનીય કમિશને 6 ઓગસ્ટ 2024 ના રોજ ગુજરાત વીજળી નિયમનકારી આયોગ (મલ્ટિ-યર ટેરિફ) નિયમનો, 2024 ("GERC MYT નિયમનો, 2024") ને સૂચિત કર્યું હતું અને 1 એપ્રિલ, 2026 થી નિયમો હેઠળ આવરી લેવામાં આવતા તમામ કેસોમાં ટેરિફ નક્કી કરવા માટે લાગુ પડશે.

2. ખરાઈ - નાણાકીય વર્ષ 2024-25 માટે:

(a) નાણાકીય વર્ષ 2024-25 માટે શ્રેણીવાર વેચાણ અને આવક:

Sr. No.	Particulars	Sales(MUs)	
		FY 2024-25 (Approved)	FY 2024-25 (Actual)
A	LT Consumers		
1	RGP	3,044.00	3,204.58
2	GLP	137.00	128.12
3	Non-RGP & LTMD	2,042.00	2,045.50
4	Public Water Works	500.00	445.16
5	Agriculture - Metered	1,006.00	925.00
6	Agriculture - Unmetered	465.00	462.08
7	Electric Vehicle Charging	0.26	-
	LT Total (A)	7,194.26	7,210.44
B	HT Consumers		
8	Industrial HT	6,559.00	5,980.96
9	Bulk Supply to KPT	-	-
10	Electric Vehicle Charging	-	-
	HT Total (A)	6,559.00	5,980.96
C	Sale of Power to GUVNL		
	Grand Total (A + B)	13,752.49	13,191.39

(b) નાણાકીય વર્ષ 2024-25 માટે વિતરણ નુકશાન:

વિતરણ નુકશાન

Sr. No.	Particulars	FY 2024-25 (Approved)	FY 2024-25 (Actual)
1	Distribution Losses	8.37%	8.38%

True Up of 2024-25, ARR for FY 2025-30 and Determination of Tariff for FY 2026-27

(c) ઊર્જાની જરૂરિયાત:

MGVCL માટે કુલ ઊર્જા જરૂરિયાત નીચે મુજબ છે (વાસ્તવિક રીતે મંજૂર)

ઊર્જાની જરૂરિયાત અને ઊર્જા સંતુલન

Sr. No.	Particulars	Unit	FY 2024-25 (Approved)	FY 2024-25 (Actual)
1	Energy Sales	MUs	13,752.49	13,191.30
2	Distribution Losses	MUs	1,255.73	1,207.31
		%	8.37%	8.38%
3	Energy Requirement	MUs	15,008.22	14,398.62
4	Less: Local Power Purchase by Discom	MUs	220.83	277.57
5	Power Purchase at T&D periphery	MUs	14,787.39	14,121.05
6	Transmission Losses	MUs	590.61	496.37
		%	3.8406%	3.3958%
7	Total Energy to be input to Transmission System	MUs	15,378.00	14,617.42
8	Pooled Losses in PGCIL System	MUs	302.64	254.96
9	Add: Local Power Purchase by Discom	MUs	220.83	277.57
10	Total Energy Requirement	MUs	15,901.46	15,149.95

નાણાકીય વર્ષ 2024-25 માં MGVCL દ્વારા કરવામાં આવેલ મૂડી ખર્ચ:

Rs. in Crores

Sr. No	Particulars	FY 2024-25 (Approved)	FY 2024-25 (Actual)
A	Distribution Schemes		
	Normal Deve. Scheme	95.00	285.74
	DISS	20.00	20.00
	Electrification of Hutments	4.00	4.00
	Kutir Jyot Scheme	2.00	2.00
	Other Harijan Basti-Petapara	0.30	0.40
	System Improvement	21.00	228.05
	Vanbandhu Kalyan Yojana	207.05	6.73
	Total	349.35	546.92
B	Rural Electrification Schemes		
	TASP(Wells & Petapara)	49.60	49.60
	Special Componebt Plan	1.35	0.43
	RE Wells(OA+SPA) + Dark Jone	73.70	74.01
	KSY (Kisan suryodaya yojana)	-	46.44
	Total	124.65	170.48
C	Central Government Scheme - Plan		
	RDSS	600.00	323.30
	Total	600.00	323.30

True Up of 2024-25, ARR for FY 2025-30 and Determination of Tariff for FY 2026-27

D	Renewable Energy Based Projects		
	AG. Wells Feeder Bifurcation	0.50	0.11
	Total	0.50	0.11
E	Other New Schemes		
	Sagar Khedu	1.50	1.51
	Energy Conservation(Hvds)	3.50	4.36
	Sardar Krushi Jyoti Yojana	6.98	9.01
	Total	11.98	14.88
F	IT BUDGET		
	IT BUDGET	13.00	1.61
	Total	13.00	1.61
G	Civil Budget		
	Land / New Building	-	7.25
	Furniture and Fixtures	-	2.44
	Vehicles misc civil elect.	-	4.56
	Total	-	14.25
	Capital Expenditure Total	1,099.48	1,071.55

CAPEX નું ભંડોળ:

નાણાકીય વર્ષ 2024-25 દરમિયાન મૂડી ખર્ચના ભંડોળનું વિગતવાર વિભાજન નીચે દર્શાવેલ છે.

Rs. in Crores				
Sr. No.	Particulars	FY 2024-25 (Approved)	FY 2024-25 (Actual)	Deviation
1	Capitalization	1,099.48	622.70	476.78
2	Less: Consumer Contribution	290.00	175.42	114.58
3	Grants	585.33	25.48	559.85
4	Balance Capitalization	224.15	421.80	(197.65)
5	Debt @ 70%	156.91	295.26	(138.35)
6	Equity @ 30%	67.25	126.54	(59.29)

(d) નાણાકીય વર્ષ 2024-25 ની કુલ મહેસૂલ જરૂરિયાત:

માનનીય કમિશન દ્વારા મંજૂર કરાયેલા મૂલ્યોની તુલનામાં MGVCL માટે નાણાકીય વર્ષ 2024-25 માટે કુલ મહેસૂલ જરૂરિયાત નીચે મુજબ છે.

Rs. in Crores				
Sr. No.	Particulars	FY 2024-25 (Approved)	FY 2024-25 (Actual)	Deviation
1	Cost of Power Purchase	8,733.36	8,158.57	574.79
2	Operation & Maintenance Expenses	834.47	983.49	(149.01)
2.1	Employee Cost	720.62	711.25	9.37
2.2	Repair & Maintenance	75.58	115.80	(40.22)
2.3	Administration & General Charges	110.43	140.77	(30.34)
2.4	Other Debits	-	-	-

True Up of 2024-25, ARR for FY 2025-30 and Determination of Tariff for FY 2026-27

2.5	Extraordinary Items	-	-	-
2.6	Net Prior Period Expenses / (Income)	-	-	-
2.4	RDSS Metering Opex	-	56.91	(56.91)
2.5	Other Expenses Capitalised	(72.15)	(41.24)	(30.91)
3	Depreciation	326.02	326.97	(0.95)
4	Interest & Finance Charges	84.14	90.45	(6.31)
5	Interest on Working Capital	-	-	-
6	Provision for Bad Debts	0.002	0.04	(0.04)
7	Sub-Total [1 to 6]	9,977.98	9,559.52	418.49
8	Return on Equity	184.41	188.56	(4.15)
9	Provision for Tax / Tax Paid	7.65	126.48	(118.83)
10	Total Expenditure (7 to 9)	10,170.04	9,874.56	295.50
11	Less: Non-Tariff Income	205.56	256.78	(51.22)
12	Add: DSM Expenses	-	-	-
13	Aggregate Revenue Requirement (10 - 11)	9,964.49	9,617.79	346.71

(e) ચોખ્ખો નફો/ (નુકસાન):

નિયંત્રિત પરિભળો અને અનિયંત્રિત પરિભળોને કારણે MGVCL ને થયેલ ચોખ્ખો નફો/નુકસાન અહીં નીચે આપેલ છે.

નાણાકીય વર્ષ 2024-25 માટે ચોખ્ખો નફો/ (નુકસાન)

Rs. in Crores					
Sr. No.	Particulars	FY 2024-25 (Approved)	FY 2024-25 (Actual)	Gain/(Loss) due to Controllable Factors	Gain/(Loss) due to Uncontrollable Factors
1	Cost of Power Purchase	8,733.36	8,158.57	(1.22)	576.01
2	Operation & Maintenance Expenses	834.48	983.49	11.33	(160.34)
2.1	Employee Cost	720.62	711.25	81.89	(72.52)
2.2	Repair & Maintenance	75.58	115.80	(40.22)	-
2.3	Administration & General Charges	110.43	140.77	(30.34)	-
2.4	RDSS Metering Opex	-	56.91	-	(56.91)
2.5	Other Expenses Capitalised	(72.15)	(41.24)	-	(30.91)
3	Depreciation	326.02	326.97	-	(0.95)
4	Interest & Finance Charges	84.14	90.45	-	(6.31)
5	Interest on Working Capital	-	-	-	-
6	Provision for Bad Debts	0.00	0.04	(0.04)	-
7	Return on Equity	184.41	188.56	-	(4.15)
8	Provision for Tax / Tax Paid	7.65	126.48	-	(118.83)
9	ARR (1 to 8)	10,170.04	9,874.56	10.08	285.42
10	Non - Tariff Income	205.56	256.78	-	(51.22)
11	Total ARR (9-10)	9,964.49	9,617.79	10.08	336.64

(f) નાણાકીય વર્ષ 2024-25 માટે આવક:

નાણાકીય વર્ષ 2024-25 માટે MGVCL ની વાસ્તવિક આવકની સરખામણીમાં મંજૂર આવક.

True Up of 2024-25, ARR for FY 2025-30 and Determination of Tariff for FY 2026-27

Sr. No.	Particulars	FY 2024-25 (Approved)	FY 2024-25 (Actual)
1	Revenue from Sale of Power	6,500.88	9,626.46
2	Revenue from FPPAS	3,809.44	
3	Other Income (Consumer related)	97.96	221.77
4	Total Revenue excluding subsidy (1 + 2 + 3)	10,408.28	9,848.23
5	Agriculture Subsidy	72.22	66.61
6	Total Revenue including subsidy (4 + 5)	10,480.51	9,914.84

(g) નાણાકીય વર્ષ 2024-25 માટે મહેસૂલ ખાધ:

આ સુધારેલી કુલ મહેસૂલ જરૂરિયાતની સરખામણી વિવિધ મથાળાઓ હેઠળ વાસ્તવિક આવક સાથે કરવામાં આવી છે જેમાં હાલના ટેરિફમાંથી આવક રૂ. 9,626.46 કરોડ, અન્ય ગ્રાહક સંબંધિત આવક રૂ. 221.77 કરોડ, કૃષિ સબસિડી રૂ. 66.61 કરોડ અને GUVNL નફાની ફાળવણી રૂ. 17.61 કરોડનો સમાવેશ થાય છે, જે કુલ આવક રૂ. 9,932.45 કરોડ થાય છે. તે મુજબ, નિયંત્રણક્ષમ / અનિયંત્રિત પરિબલોને કારણે નફા/(નુકસાન) ની સારવાર પછી નાણાકીય વર્ષ 2024-25 માટે MGVCL ના કુલ મહેસૂલ તફાવતની ગણતરી નીચે આપેલા કોષ્ટકમાં બતાવ્યા પ્રમાણે રૂ. 207.45 કરોડ કરવામાં આવી છે.:

નાણાકીય વર્ષ 2024-25 માટે રેવન્યુ ગેપ/ (સરપ્લસ)

Rs. in Crores		
Sr. No.	Particulars	FY 2024-25 (Approved)
1	Aggregate Revenue Requirement originally approved for FY 2024-25	9,964.49
2	Less: (Gap) / Surplus of FY 2022-23	(515.41)
3	Less: Gain / (Loss) on account of Uncontrollable factor to be passed on to Consumer	336.64
4	Less: Gain / (Loss) on account of Controllable factor to be passed on to Consumer (1/3rd of Total Gain / Loss)	3.36
5	Revised ARR for FY 2024-25 (1 - 2 - 3 - 4)	10,139.90
6	Revenue from Sale of Power	9,626.46
7	Other Income (Consumer related)	221.77
8	Total Revenue excluding Subsidy (6 + 7)	9,848.23
9	Agriculture Subsidy	66.61
10	GUVNL Profit / (Loss) Allocation	17.61
11	Total Revenue including Subsidy (8 + 9 + 10)	9,932.45
12	Revised (Gap)/ Surplus after treating gains/(losses) due to Controllable/ Uncontrollable factors (11 - 5)	(207.45)

3. નાણાકીય વર્ષ 2026-27 માટે ટેરિફ:

નાણાકીય વર્ષ 2026-27 માટે હાલના ટેરિફ પર અંદાજિત આવક અને નાણાકીય વર્ષ 2026-27 માટે હાલના ટેરિફ પર અંદાજિત આવક તફાવત

વર્તમાન ટેરિફ પર નાણાકીય વર્ષ 2026-27 માટે કુલ આવક:

Sr. No.	Particulars	FY 2026-27 Projected
1	Revenue with Existing Tariff	6,942.21
2	Revenue from FPPAS (Rs. Crore)	3,710.72
3	Other Income (Consumer related)	154.85
4	Agriculture Subsidy	70.89
5	Total Revenue including subsidy (1 to 4)	10,878.66

હાલના ટેરિફ પર નાણાકીય વર્ષ 2026-27 માટે અંદાજિત મહેસૂલ ગેપ/સરપ્લસ

Sr. No.	Particulars	FY 2026-27 Projected
1	Revised Aggregate Revenue Requirement	10,257.24
2	Less: Revenue (Gap)/ Surplus from True up	(207.45)
3	Total Revised Aggregate Revenue Requirement	10,464.69
4	Revenue with Existing Tariff	6,942.21
5	Revenue from FPPAS (Rs. Crore)	3,710.72
6	Other Income (Consumer related)	154.85
7	Agriculture Subsidy	70.89
8	Total Revenue including subsidy (4 to 7)	10,878.66
9	Revenue (Gap) / Surplus (8 - 3)	413.97

ટેરિફ દરખાસ્ત

- ગુજરાત સરકારના ઉદ્યોગ અને ખાણ વિભાગે ડ્રાફ્ટ હોમસ્ટે પોલિસી 2025 ગુજરાત ટુરિઝમને સૂચિત કર્યું છે. પ્રસ્તાવિત "ડ્રાફ્ટ હોમસ્ટે પોલિસી 2025" હેઠળ "હોમસ્ટે 2025 માટે સહાય માટેની યોજના" મુજબ, હોમસ્ટે યુનિટ્સને (i) હોમસ્ટે યુનિટ્સ, (ii) હેરિટેજ હોમસ્ટે યુનિટ્સ અને (iii) ફાર્મ સ્ટે યુનિટ્સમાં વર્ગીકૃત કરવામાં આવ્યા છે જે પ્રવાસીઓને બોર્ડિંગ અને લોજિંગ સેવાઓ માટે ચૂકવણી પર પૂરા પાડવામાં આવશે.
- ડ્રાફ્ટ હોમસ્ટે પોલિસી 2025 હેઠળ હોમસ્ટે નોંધણી માર્ગદર્શિકા 2025 ની જોગવાઈઓના સંદર્ભમાં, એવી જોગવાઈ છે કે માર્ગદર્શિકા હેઠળ નોંધાયેલ હોમસ્ટેને રહેણાંક ઉપયોગ સાથેની મિલકત તરીકે ગણવામાં આવશે.
- આ સાથે, મકાનના ઉપયોગ પર આધારિત તમામ ઉપયોગિતા બિલો (જેમ કે મિલકત કર, વીજળી ચાર્જ વગેરે) ને રહેણાંક એકમો હેઠળ ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે. આ એકમ રાજ્ય અથવા કેન્દ્ર સરકાર દ્વારા રહેણાંક સામાન્ય હેતુ દરો અનુસાર રહેણાંક એકમોને પૂરા પાડવામાં આવતા તમામ લાભો (જેમ કે વીજળી દર) મેળવવા માટે પાત્ર છે.
- ઉપરોક્ત બાબતોને ધ્યાનમાં રાખીને, નીતિ હેઠળના માપદંડોને પૂર્ણ કરતા અને ગુજરાતના પ્રવાસન કમિશનર પાસે નોંધાયેલા હોમસ્ટે યુનિટ્સને RGP (ગ્રામીણ) અને RGP ટેરિફ શ્રેણીમાં સમાવવાનો પ્રસ્તાવ છે.