

ტარიფების სტრუქტურირება ნაწილი 2: როგორ უნდა შეიმუშავოთ ტარიფების სტრუქტურა

(მათ შორის ხარჯების განაწილება)



"NARUC"-ის საპარტნიორო პროგრამა ენერგორეგულირების სფეროში

საქართველოს ენერგეტიკის და წყლის მარეგულირებელი ეროვნული კომისია

და

ვერმონტის კომუნალური მომსახურების საბჭო

ავტორი

ჯორჯ იანგი

ვერმონტის კომუნალური მომსახურების საბჭო

29 ივნისი, 2009



მიმოხილვა

- ❖ მომხმარებელთა კლასების განსაზღვრა
- ❖ ხარჯების განაწილების ფაქტორები
- ❖ ტარიფების დიზაინი/ტარიფების დადგენა – ტარიფიფების ფორმების გადახედვა



მომხმარებელთა კლასების განსაზღვრა

- ❖ მომხმარებელთა კლასების სახეობები
 - საყოფასხოვრებო (მცირემომოსავლიანი და ხნიერი სეგმენტითურთ ან მის გარეშე)
 - კომერციული
 - საწარმოო
 - გარე განათება
 - სასოფლო-სამეურნეო
- ❖ კომუნალური სამსახურების ტარიფების დიზაინის ფარგლებში ხშირად ხდება მომხმარებელთა ამ კლასების გაერთიანება იმ შემთხვევაში, როცა მათი მახასიათებლები მსგავსია



მომხმარებელთა კლასების განსაზღვრა (გაგრძელება)

- ❖ ხარჯების განაწილების კლასების
განსაზღვრა
 - ყველა კლასის მომსახურება ერთნაირად
სარისკოა?
 - ჯვარედინი სუბსიდირება კლასებს
შორის
 - ჯვარედინი სუბსიდირება კლასებს
შიგნით



მომხმარებელთა კლასების განსაზღვრა (გაგრძელება)

- ❖ ტარიფის გასაშუალოება
 - ტარიფების კლასის შიგნით
 - გეოგრაფიული განფენილობა: ქალაქი და სოფელი
 - ტარიფების გასუშაოლოება სუბსიდირებასთან და სიმარტივესთან შედარებით



მომხმარებელთა კლასების განსაზღვრა (გაგრძელება)

- ❖ ეფუძნება მომხმარებელთა კლასებს:
 - მომხმარებელთა კლასები განისაზღვრება შემდეგი მიღებული კრიტერიუმების მიხედვით :
 - ◆ ფასეულობა
 - ◆ ხარჯის მახასიათებლები
 - ◆ სოციალური ამოცანები



ხარჯების განაწილების ფაქტორები

- ❖ არსებობს ხარჯების ტარიფებზე დაფუძნებული ორი სახის განაწილება
 - ტარიფში შეტანილი ანუ მთლიანად განაწილებული ხარჯი
 - დამატებითი ანუ ზღვრული ხარჯები
- ❖ ჩვენი მსჯელობა ძირითადად ტარიფში შეტანილ ანუ მთლიანად განაწილებულ ხარჯს ეხება. ხარჯების განაწილებისას, ძირითადად, ასეთი მიდგომა გამოიყენება.



ხარჯების განაწილების ფაქტორები (გაგრძელება)

- ❖ ტარიფში ჩართული ხარჯების კატეგორიზაცია
 - გენერაცია
 - გადაცემა
 - განაწილება
 - მრიცხველები და ანგარიშგება
 - გაერთიანებული და საერთო



ხარჯების განაწილების ფაქტორები (გაგრძელება)

- ❖ განაწილების ფაქტორების განსახილველი ნიმუშები
 - სისტემის პიკური თვე “თანადროული პიკი” (CP “Coincident Peak”)
 - ზაფხულის თვიური პიკის “თანადროული პიკი”
 - 12 თვის განმავლობაში საშუალო “თანადროული პიკი”
 - პიკური თვის “არათანადროული პიკი” NCP
 - 12 თვის განმავლობაში საშუალო “არათანადროული პიკი”
 - წლიური მოთხოვნა გადახდაზე
 - მომხმარებელთა საშუალო წლიური რაოდენობა
 - მომხმარებელთა საშუალო თვიური რაოდენობა
 - ხარჯები თითოეული მრიცხველის მიხედვით
 - გამრიცხველიანების გასაშუალოებული ხარჯები
 - მრიცხველების გასაშუალოებული წლიური მონაცემები/გადახდები

(იხილეთ დასარიგებელი მასალა #1:

(ხარჯების კლასი მომსახურების ხარჯების განაწილების მიხედვით)



ხარჯების განაწილების ფაქტორები (გაგრძელება)

- ❖ გაერთიანებული და ჩვეულებრივი ხარჯები
 - ტარიფში შეტანილი ხარჯის სუსტი მხარეები
 - არაგანაწილებადი ხარჯები
 - ◆ ადმინისტრაციული და ზოგადი ხარჯები
 - “გამოსავალი”
 - ◆ გაანაწილედ ხარჯები განაწილებადთან პროპორციულად
 - ◆ გააკეთეთ რამე კეთილგონიერი
 - ◆ განიხილეთ პოლიტიკის სხვა ამოცანების დასახვის შესაძლებლობა



ხარჯების განაწილების ფაქტორები (გაგრძელება)

- ❖ მიანიჭეთ ტარიფში ჩართულ ხარჯებს კონკრეტული ფუნქცია
 - ენერჯია
 - პიკური მდგომარეობა
 - მომხმარებლები



Cost Allocation Factors (cont'd)

Handout #1

MORRISVILLE WATER AND LIGHT DEPARTMENT
 CLASS COST OF SERVICE STUDY
 ADJUSTED TEST YEAR: 12 MONTHS ENDING DECEMBER 31,2005

Class Cost of Service Cost Allocation Strings

41.7% 63.0%

	Residential Rate S1	Commercial S2	Lg Commercial S2a	Industrial S3	Residential TOD S7	Industrial TOD S9	Residential Demand S11	Streetlights/Security Lights S4/S10	TOTAL
Winter KWH									0
Summer KWH									0
Total KWH	20,651,776	6,147,010	9,570,188	8,796,040	123,444	310,880	96,856	142,317	45,838,511
NYP&A	3,608,348						4,900		4,900
Tailblock	17,043,428						91,956		91,956
System Peak Month CP	4,422.0	1,169.0	1,279.6	885.4	8.0	47.7	21.9	33.1	7,866.7
Summer Peak Month CP (July 22)	2,588.0	1,197.4	2,287.7	1,458.8	15.6	54.9	7.9	0.0	7,610.3
12 Month Average CP	2,859.2	981.3	1,980.1	1,067.3	11.4	51.3	15.1	13.9	6,979.6
Peak Month NCP	3,943.7	1,690.4	3,174.2	1,437.6	64.0	66.8	31.2	33.1	10,441.0
12 Month Average NCP	4,240.7	1,416.1	2,892.2	1,133.7	35.4	67.2	30.0	33.1	9,848.4
Annual Billing Demand			31,470.2	19,113.0		1,326.7	581.8	0.0	52,491.7
Annual Number of Cust	38,194	5,639	751	72	72	12	48	5	44,793
Average Monthly Cust	3,183	453	63	6	6	1	4	0	3,716
Cost Per Meter	\$32.00	\$32.00	\$102.00	\$102.00	\$102.00	\$102.00	\$102.00	\$32.00	\$606.00
Weighted Metering Cost	\$101,850.67	\$14,493.33	\$6,383.50	\$612.00 #	\$612.00	\$102.00	\$408.00	\$13.33	\$124,474.83
Weighted Annual Readings/Bills	38,194	5,639	751	72	72	13	48	6	44,795
KWH/Peak KW	4,670.2	5,258.2	7,479.2	9,934.6	15,430.5	6,517.4	4,422.6	4,304.2	
KWH/Average KW	7,222.9	6,263.9	4,833.3	8,241.4	10,828.4	6,060.0	6,414.3	10,248.1	
KWH/Peak NCP	5,236.6	3,636.4	3,015.0	6,118.5	1,928.8	4,653.9	3,104.4	4,304.2	
KWH/Average NCP	4,869.9	4,340.9	3,308.9	7,758.8	3,487.1	4,626.2	3,228.5	4,304.2	
	Residential Rate (01)	Commercial (02)	Industrial (03)	Residential TOD (04)	Industrial TOD (05)	Residential Demand	Streetlights/Security Lights	TOTAL	
Total KWH	45.05%	13.41%	19.19%	0.27%	0.68%	0.21%	0.31%	79.12%	
System Peak KW	56.21%	14.86%	11.26%	0.10%	0.61%	0.28%	0.42%	83.73%	
12 Mo. Average CP	41.08%	14.06%	15.29%	0.16%	0.74%	0.22%	0.42%	71.96%	
Peak Month NCP	37.77%	16.19%	13.77%	0.61%	0.64%	0.30%	0.32%	69.60%	
Average NCP	43.06%	14.38%	11.51%	0.36%	0.68%	0.30%	0.34%	70.63%	
Annual Number of Cust	85.27%	12.53%	0.16%	0.16%	0.03%	0.11%	0.01%	98.32%	
Average Monthly Cust	85.66%	12.19%	0.16%	0.16%	0.03%	0.11%	0.01%	98.32%	
Weighted Metering	81.82%	11.64%	0.49%	0.49%	0.08%	0.33%	0.01%	94.87%	
Metering & Accounting	85.26%	12.59%	0.16%	0.16%	0.03%	0.11%	0.32%	98.63%	
VPPSA/JLG 39965,55061									
MINIMUM ALLOCATION PERCENT	37.77%	11.64%	0.16%	0.10%	0.03%	0.11%			
FINAL ALLOCATION PERCENT	45.15%	14.12%	17.61%	0.25%	0.67%	0.22%			
MAXIMUM ALLOCATION PERCENT	85.66%	16.19%	19.19%	0.61%	0.74%	0.33%			



Cost Allocation Factors (cont'd)

MORRISVILLE WATER AND LIGHT DEPARTMENT
 CLASS COST OF SERVICE STUDY
 ADJUSTED TEST YEAR: 12 MONTHS ENDING DECEMBER 31,2005

Handout #2

CAPACITY ALLOCATION SPREADSHEET

Capacity Allocation	Residential Rate S1	Commercial S2	Lg Commercial S2a	Industrial S3	Residential TOD S7	Industrial TOD S9	Residential Demand S11	Streetlights/Security Lights S4/S10	TOTAL
Capacity KW - 12 Mo Avg	2,859.2	981.3	1,980.1	1,067.3	11.4	51.3	15.1	13.9	6,979.6
Loss KW	481.1	165.1	333.1	179.6	1.9	8.6	2.5	2.3	1,174.3
Capacity (Incl Loss)	3,340.3	1,146.4	2,313.2	1,246.9	13.3	59.9	17.6	16.2	8,153.9
% Allocation Total	40.97%	14.06%	28.37%	15.29%	0.16%	0.74%	0.22%	0.20%	100.00%
Customers Eligible For NYPA	38,194				72		48		38,314
NYPA KW	568.5								570.3
Net KW	2,771.8	1,146.4	2,313.2	1,246.9	13.3	59.9	17.6	16.2	7,585.5
% Allocation	36.54%	15.11%	30.50%	16.44%	0.18%	0.79%	0.23%	0.21%	100.00%
Capacity \$ - Attachment A									\$1,724,990
Capacity \$ - Internal Generation									\$53,104
Net of Transmission									-\$443,004
NYPA Transmission									\$0
Net of McNeil - Transferred to Joint									\$0
Reverse Fuel Offset									\$312,003
VEPPI Capacity Assignment									\$24,065
Fuel Offset \$									-\$1,181,428
Subtotal \$									\$489,731
NYPA \$ (Net ERCC)									\$38,532
Net \$									\$451,199
Capacity Allocation	\$164,873	\$68,193	\$137,595	\$74,167	\$792	\$3,565	\$1,049	\$965	\$451,199
Controlled Water Heater Credit	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0
NYPA \$ Allocation	\$38,411	\$0	\$0	\$0	\$72	\$0	\$48	\$0	\$38,532
SUBTOTAL ALLOCATION	\$203,284	\$68,193	\$137,595	\$74,167	\$865	\$3,565	\$1,098	\$965	\$489,731
% ALLOCATION	41.51%	13.92%	28.10%	15.14%	0.18%	0.73%	0.22%	0.20%	100.00%
\$'s FOR JOINT ALLOCATION (Cap \$, Net Fuel, Net NYPA)	\$184,834	\$63,439	\$0	\$68,996	\$737	\$3,316	\$976	\$898	\$323,197



Cost Allocation Factors (cont'd)

MORRISVILLE WATER AND LIGHT DEPARTMENT
 CLASS COST OF SERVICE STUDY
 ADJUSTED TEST YEAR: 12 MONTHS ENDING DECEMBER 31, 2005

Handout #3

TRANSMISSION ALLOCATION SPREADSHEET

Transmission Allocation	Residential Rate \$1	Commercial \$2	Lg Commercial \$2a	Industrial \$3	Residential TOD \$7	Industrial TOD \$9	Residential Demand \$11	Streetlights/Security Lights \$4/\$10	TOTAL
Capacity KW - Winter Peak Mo	4,422.0	1,169.0	1,279.6	885.4	8.0	47.7	21.9	33.1	7,866.7
Loss KW	816.9	216.0	236.4	163.6	1.5	8.8	4.0	6.1	1,453.3
Capacity (Incl Loss)	5,238.9	1,385.0	1,516.0	1,049.0	9.5	56.5	25.9	39.2	9,320.0
% Allocation Total	56.21%	14.86%	16.27%	11.26%	0.10%	0.61%	0.28%	0.42%	100.00%
Customers Eligible For NYPA	38,194				72		48		38,314
NYPA KW	568.5	0.0	0.0	0.0	1.1	0.0	0.7	0.0	570.3
Net KW	4,670.5	1,385.0	1,516.0	1,049.0	8.4	56.5	25.2	39.2	8,749.8
% Allocation	53.38%	15.83%	17.33%	11.99%	0.10%	0.65%	0.29%	0.45%	100.00%
Capacity KW - Summer Peak Mo	2,588.0	1,197.4	2,287.7	1,458.8	15.6	54.9	7.9	0.0	7,610.3
Loss KW	581.4	269.0	513.9	327.7	3.5	12.3	1.8	0.0	1,709.7
Capacity (Incl Loss)	3,169.4	1,466.4	2,801.6	1,786.6	19.1	67.2	9.7	0.0	9,320.0
% Allocation Total	34.01%	15.73%	30.06%	19.17%	0.20%	0.72%	0.10%	0.00%	100.00%
NYPA KW	0.0	0.0	0.0	0.0					0.0
Net KW	3,169.4	1,466.4	2,801.6	1,786.6	19.1	67.2	9.7	0.0	9,320.0
% Allocation	34.01%	15.73%	30.06%	19.17%	0.20%	0.72%	0.10%	0.00%	100.00%
Transmission \$									\$443,004
Other \$									
Less Velco Transmission Dividends									-\$27,999
Subtotal \$									\$415,005
NYPA Transmission \$									\$0
Net \$									\$415,005
Transmission Allocation - Summer Pk	\$70,564	\$32,649	\$62,375	\$39,777	\$425	\$1,497	\$215	\$0	\$207,503
Transmission Allocation - System Pk	\$110,762	\$32,846	\$35,951	\$24,877	\$199	\$1,340	\$598	\$929	\$207,503
NYPA Transmission Alloc	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0
Controlled Water Heater Credit	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0
SUBTOTAL ALLOCATION	\$181,326	\$65,494	\$98,327	\$64,653	\$625	\$2,837	\$814	\$929	\$415,005
% ALLOCATION	43.69%	15.78%	23.69%	15.58%	0.15%	0.68%	0.20%	0.22%	100.00%
\$'s FOR JOINT ALLOCATION (Cap \$, Net Fuel, Net NYPA)	\$181,326	\$65,494	\$98,327	\$64,653	\$625	\$2,837	\$814	\$929	\$415,005



Cost Allocation Factors (cont'd)

MORRISVILLE WATER AND LIGHT DEPARTMENT
 CLASS COST OF SERVICE STUDY
 ADJUSTED TEST YEAR: 12 MONTHS ENDING DECEMBER 31,2005

Handout #4

ANNUAL ENERGY ALLOCATION SPREADSHEET

Annual Energy Allocation	Residential Rate S1	Commercial S2	Lg Commercial S2a	Industrial S3	Residential TOD S7	Industrial TOD S9	Residential Demand Lights/Security Lights S11	S4/S10	TOTAL
=====	=====	=====	=====	=====	=====	=====	=====	=====	=====
Sales (KWH)	20,651,776.0	6,147,010.0	9,570,188.0	8,796,040.0	123,444.0	310,880.0	96,856.0	142,317.0	45,838,511.0
Specific Loss Assignment									0.0
Residual Losses	2,733,040.5	813,490.7	1,266,511.5	1,164,061.3	16,336.5	41,141.6	12,817.9	18,834.1	6,066,234.0
Sales (Incl Losses)	23,384,816.5	6,960,500.7	10,836,699.5	9,960,101.3	139,780.5	352,021.6	109,673.9	161,151.1	51,904,745.0
Customers Eligible For NYPA	38,194				72		48	0	38,314
NYPA(KWH)	2,668,594.7	0.0	0.0	0.0	5,030.6	0.0	3,353.7	0.0	2,676,979.1
Net Sales(KWH)	20,716,222	6,960,501	10,836,699	9,960,101	134,750	352,022	106,320	161,151	49,227,766
% Allocation	42.08%	14.14%	22.01%	20.23%	0.27%	0.72%	0.22%	0.33%	100.00%
Off-Peak KWH									0.0
LM Credit Per KWH									0.0
LM Adjustment									0.0
Energy (\$) - Attachment A									\$2,476,958
Energy Charges - Generation									\$153,334
Net of Uplift Payments									\$0
VEPPI capacity									-\$24,065
Fuel Offset (\$)									\$1,181,428
Reverse Fuel Offset									-\$312,003
Subtotal (\$)									\$3,475,651
NYPA (\$)	\$14,203	\$0	\$0	\$0	\$27	\$0	\$18	\$0	\$14,248
Net Sales (\$)	\$1,456,641	\$489,421	\$761,972	\$700,335	\$9,475	\$24,752	\$7,476	\$11,331	\$3,461,403
LM Adjustment (\$)	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0
Subtotal (\$)	\$1,470,845	\$489,421	\$761,972	\$700,335	\$9,502	\$24,752	\$7,494	\$11,331	\$3,475,651
% Allocation	42.32%	14.08%	21.92%	20.15%	0.27%	0.71%	0.22%	0.33%	100.00%
\$'s FOR JOINT ALLOCATION	\$1,559,478	\$464,179	\$722,674	\$664,215	\$9,322	\$23,475	\$7,314	\$10,747	\$3,461,403
VPPSA/CJU 1-Jun-09									



Cost Allocation Factors (cont'd)

MORRISVILLE WATER AND LIGHT DEPARTMENT
 CLASS COST OF SERVICE STUDY
 ADJUSTED TEST YEAR: 12 MONTHS ENDING DECEMBER 31, 2005
 DISTRIBUTION, CUSTOMER, & DSM ALLOCATION SPREADSHEET

Handout #5

Distribution Allocation	Residential Rate S1	Commercial S2	Lg Commercial S2a	Industrial S3	Residential TOD S7	Industrial TOD S9	Residential Demand S11	Streetlights/Security Lights S4/S10	TOTAL
Class Max Peak - Avg Monthly	4,240.7	1,416.1	2,892.2	1,133.7	35.4	67.2	30.0	33.1	9,848.4
% Allocation	43.06%	14.38%	29.37%	11.51%	0.36%	0.68%	0.30%	0.34%	100.00%
% Allocation - Net Snowmaking	43.06%	14.38%	29.37%	11.51%	0.36%	0.68%	0.30%	0.34%	100.00%
Gross Distribution Dollars	158,480	52,921	108,086	42,367	1,323	2,511	1,121	1,236	\$368,045
(Less Street Light Related)									-\$5,294
Net Distribution Dollars	\$156,200	\$52,159	\$106,531	\$41,758	\$1,304	\$2,475	\$1,105	\$1,218	\$362,751
Street & Area Light Related								\$5,294	
Total Distribution \$	\$156,200	\$52,159	\$106,531	\$41,758	\$1,304	\$2,475	\$1,105	\$6,512	\$368,045
Customer Allocation	Residential Rate S1	Commercial S2	Lg Commercial S2a	Industrial S3	Residential TOD S7	Industrial TOD S9	Residential Demand S11	Streetlights/Security Lights S4/S10	TOTAL
Number of Bills Sent	38,194	5,639	751	72	72	13	48	6	44,795
% Allocation - Reading & Accounting	85.26%	12.59%	1.68%	0.16%	0.16%	0.03%	0.11%	0.01%	100.00%
Reading & Accounting\$	\$207,353	\$30,614	\$4,077	\$391	\$391	\$71	\$261	\$30	\$243,187
AVG # of Customers	3,183	453	63	6	6	2	4	0	3,717
Cost Per Meter	\$32	\$32	\$102	\$600	\$102	\$600	\$102	\$32	\$128,561
Weighted Metering Cost	\$101,851	\$14,493	\$6,384	\$3,600	\$612	\$1,200	\$408	\$13	\$128,561
Weighted Metering Percent	79.22%	11.27%	4.97%	2.80%	0.48%	0.93%	0.32%	0.01%	100.00%
% Allocation - Service Costs	79.22%	11.27%	4.97%	2.80%	0.48%	0.93%	0.32%	0.01%	100.00%
Customer \$ - Service Costs	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0
Total Customer \$	\$207,353	\$30,614	\$4,077	\$391	\$391	\$71	\$261	\$30	\$243,187
DSM Allocation	Residential Rate S1	Commercial S2	Lg Commercial S2a	Industrial S3	Residential TOD S7	Industrial TOD S9	Residential Demand S11	Streetlights/Security Lights S4/S10	TOTAL
Total Power Costs Assigned	\$1,855,454	\$623,109	\$997,893	\$839,155	\$10,991	\$31,154	\$9,405	\$13,225	\$4,380,387
Percentage of Power Costs Assigned	42.36%	14.22%	22.75%	19.16%	0.25%	0.71%	0.21%	0.30%	100.00%
DSM Assignment	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COSTS ALLOCATED	\$2,219,008	\$705,882	\$1,108,502	\$881,304	\$12,686	\$33,700	\$10,771	\$19,768	\$4,991,619
(Excl Joint \$)									
% ALLOCATION TOTAL	44.45%	14.14%	22.21%	17.66%	0.25%	0.68%	0.22%	0.40%	100.00%
\$'s FOR JOINT ALLOCATION	\$2,289,191	\$675,886	\$931,609	\$840,014	\$12,378	\$32,175	\$10,469	\$19,116	\$4,810,837
% ALLOCATION (JOINT)	47.58%	14.05%	19.36%	17.46%	0.26%	0.67%	0.22%	0.40%	100.00%
% ALLOCATION (ST&AREA LGTS)	47.69%	14.08%	19.41%	17.50%	0.26%	0.67%	0.22%	0.40%	100.22%
VPPSA/CJU									
1-Jun-09									



Cost Allocation Factors (cont'd)

MORRISVILLE WATER AND LIGHT DEPARTMENT
 CLASS COST OF SERVICE STUDY
 ADJUSTED TEST YEAR: 12 MONTHS ENDING DECEMBER 31, 2006

Handout #6

JOINT ALLOCATION SPREADSHEET

Joint Allocation	Residential Rate S1	Commercial S2	Lg Commercial S2a	Industrial S3	Residential TOD S7	Industrial TOD S9	Residential Demand S11	Streetlights/Security Lights S4/S10	TOTAL
McNeil Expense	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0
Uncollectable Accounts Admin/General	\$308,490	\$91,082	\$125,543	\$113,200	\$1,668	\$4,336	\$1,411	\$2,576	\$648,306
Depreciation & Amortization:									
Depreciation - Joint Only	\$227,947	\$67,302	\$92,765	\$83,645	\$1,233	\$3,204	\$1,042	\$1,903	\$479,041
Amortization - Non Power Related	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0
Taxes:									
Gross Revenue Tax	\$15,266	\$4,507	\$6,213	\$5,602	\$83	\$215	\$70	\$127	\$32,082
WX Tax	\$15,266	\$4,507	\$6,213	\$5,602	\$83	\$215	\$70	\$127	\$32,082
Payroll	\$12,612	\$3,724	\$5,132	\$4,628	\$68	\$177	\$58	\$105	\$26,504
Property Tax - Joint Only	\$54,755	\$16,166	\$22,283	\$20,092	\$296	\$770	\$250	\$457	\$115,069
Interest & Income:									
Interest Expense - Net Direct Assignments	\$91,085	\$26,893	\$37,068	\$33,423	\$493	\$1,280	\$417	\$761	\$191,419
T.I.E.R.	\$91,085	\$26,893	\$37,068	\$33,423	\$493	\$1,280	\$417	\$761	\$191,419
Credits:									
Interest & Dividend - Net VELCO	-\$88,216	-\$26,046	-\$35,900	-\$32,371	-\$477	-\$1,240	-\$403	-\$737	-\$185,390
Misc Operating Revenue	-\$15,408	-\$4,549	-\$6,270	-\$5,654	-\$83	-\$217	-\$70	-\$129	-\$32,380
Misc Non-Operating Income	-\$9,065	-\$2,677	-\$3,689	-\$3,326	-\$49	-\$127	-\$41	-\$76	-\$19,051
Jobbing/Contract Work	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0
rental income	-\$25,889	-\$7,644	-\$10,536	-\$9,500	-\$140	-\$364	-\$118	-\$216	-\$54,406
	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0
SUBTOTAL JOINT \$	\$677,927	\$200,159	\$275,889	\$248,764	\$3,666	\$9,528	\$3,100	\$5,661	\$1,424,694
DESCRIPTION	Residential Rate S1	Commercial S2	Lg Commercial S2a	Industrial S3	Residential TOD S7	Industrial TOD S9	Residential Demand S11	Streetlights/Security Lights S4/S10	TOTAL
GRAND TOTAL	\$2,896,935	\$906,040	\$1,384,391	\$1,130,068	\$16,351	\$43,228	\$13,871	\$25,429	\$6,416,313
% ALLOCATION	45.15%	14.12%	21.58%	17.61%	0.25%	0.67%	0.22%	0.40%	100.00%

VPPSA/CJU



ტარიფების შემუშავება

- ❖ ტარიფების შემუშავება / ტარიფში ჩართვა
 - მომხმარებელთა კლასების მიხედვით განაწილების შემდეგ, ხარჯები მაინც უნდა ჩაირთოს ტარიფში
 - ტარიფების განვითარება აგრეთვე ითვალისწინებს ტარიფის მიზანს



ტარიფების შემუშავება (გაგრძელება)

- ❖ ერთგვაროვანი ტარიფები
 - ადვილად სამართავი
 - უზრუნველყოფილი კავშირის სოციალური სარგებელი
 - ვრცელდება მომხმარებელთა უმრავლესობაზე
 - თან ერთვის გადამცემი ხაზების გაფართოების პოლიტიკა რაც გულისხმობს მომხმარებლისაგან ახალი ხაზების საფასურის დიდ ნაწილის დაფარვას



ტარიფების შემუშავება (გაგრძელება)

❖ გრადუალიზმი

- სუბსიდიების არსებობის შემთხვევაში, რამდენად სწრაფად ცდილობთ მათ აღმოფხვრას
- შოკური ტარიფები – ტარიფის გადამხდელის გაღიზიანება
- უარყოფითი შედეგი მცირეშემოსავლიანი მომხმარებლებისათვის
- მხედველობაშია მისაღები საჯარო პოლიტიკა Industrial development
 - ◆ საყოფაცხოვრებო მიზნებით ენერჯის მომხმარებელთა დაცვა



ტარიფების სტრუქტურირება ტარიფებში ჩართვა (გაგრძელება)

- ❖ მომსახურების საფასურის სოციალური ამოცანები
 - დახმარება მომხმარებელთა კონკრეტულ კლასებს
 - ◆ საყოფასცოხვრებო “სამაშველო ბაგირი” ანუ მცირეშემოსავლიან მომხმარებელზე გათვლილი ტარიფი
 - ◆ ეკონომიკურ განვითარებაზე/ბიზნესის შენარჩუნებაზე ორიენტირებული ტარიფი
 - სოციალური ამოცანების ხელშეწყობა
 - ◆ გარემოს შენარჩუნებისა და გარემოსდაცვითი მოსაზრებანი
 - ◆ საყოველთაო მომსახურება



ტარიფების სტრუქტურირება ტარიფებში ჩართვა – ტარიფების გადაფასების ფორმები

- ❖ ტარიფის შემადგენელი ხარჯების მთავარი კომპონენტები
 - მომხმარებლის ხარჯები – ერთიანი ტარიფი
 - ◆ ხშირად გამოიყენება ფიქსირებული ხარჯების ამოსაღებად
 - გამოყენების კომპონენტი
 - მოთხოვნის კომპონენტი
 - ამ კომპონენტების ურთიერთქმედება იძლევა მინიშნებას ფასის შესახებ



ტარიფების სტრუქტურირება ტარიფებში ჩართვა – ტარიფების გადაფასების ფორმები (გაგრძელება)

- ❖ გამოყენების ხარჯებია ჩვეულებრივ ჩვეულებრივად ჩართულია როგორც ენერჯის ზღვრული საფასური
 - ცადეთ მიიღოთ ეფექტიანი მინიშნება ფასის შესახებ
 - მომხმარებელს ეკისრება დამატებითი გამოყენების საშუალო საფასურის გადახდა



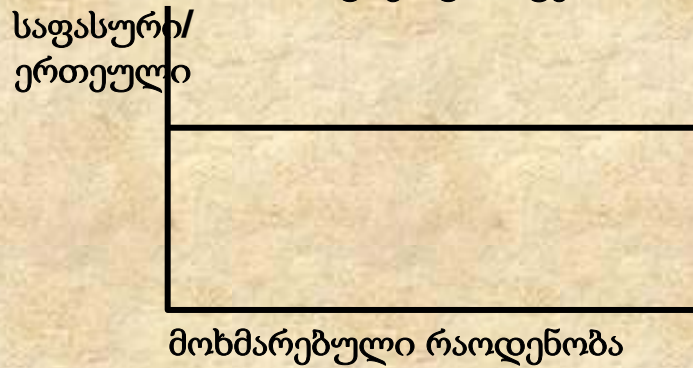
ტარიფების სტრუქტურირება ტარიფებში ჩართვა – ტარიფების გადაფასების ფორმები (გაგრძელება)

- ❖ ენერჯის ტარიფის დაწესების შემდგომ, ვერმონტში დამატებით წესდება სამომხმარებლო გადასახადი რომელიც მიმართულია ნარჩენი თანხის ამოსაღებად
- ❖ რაც ხშირად ნიშნავს რომ სამომხმარებლო ტარიფი ხშირად არ ფარავს ყველა მუდმივ ხარჯს
- ❖ ალტერნატივის სახით შეიძლება დაწესდეს მეტისმეტად დაბალი გამოყენების/მოთხოვნის ტარიფები

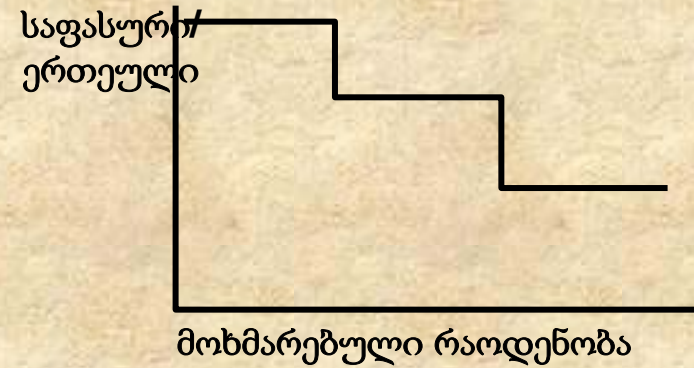


ტარიფების სტრუქტურირება ტარიფებში ჩართვა – ტარიფების გადაფასების ფორმები (გაგრძელება)

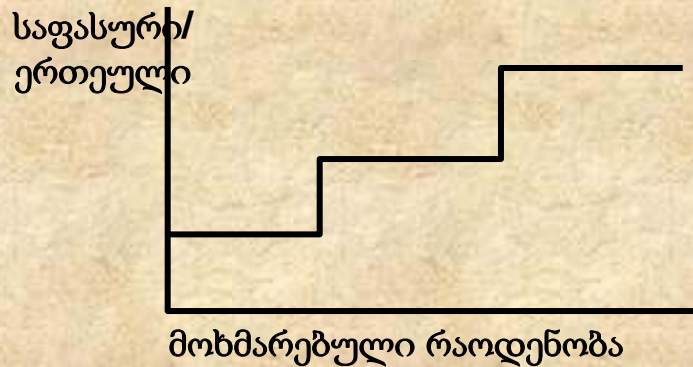
მარტივი ტარიფები



საფეხურებრივი ტარიფის შემცირება



საფეხურებრივი ტარიფის ზრდა



სეზონური ტარიფები





ტარიფების სტრუქტურირება ტარიფებში ჩართვა
– ტარიფების გადაფასების ფორმები (გაგრძელება)

❖ მოხმარების მოდელები

– მარტივი

– შემცირებადი საფეხურეობრივი

- ◆ ეფუძნება იმ მოსაზრებას, რომ მსხვილი მომხმარებლების მომსახურება უფრო იაფია
- ◆ და ზღვრული ხარჯები საშუალო ხარჯებზე ნაკლებია
- ◆ ხელს უწყობს მოხმარებას, ხელს უშლის შენახვას, ასე რომ მნიშვნელოვანია ფასის სწორი შერჩევა



ტარიფების სტრუქტურირება ტარიფებში ჩართვა
– ტარიფების გადაფასების ფორმები (გაგრძელება)

- ❖ ტარიფების სტრუქტურირება
გაზრდილი ეფექტიანობის და პიკების
შემცირების წასახალისებლად
 - კრიტიკური პიკების პერიოდის ფასების
პროგრამები
 - თანადროული ფასები
 - სხვა შესაძლებლობები



ტარიფების სტრუქტურირება ტარიფებში ჩართვა
– ტარიფების გადაფასების ფორმები (გაგრძელება)

❖ მოთხოვნის კომპონენტი

- ასახავს იმ ფაქტს რომ კომუნალურ სამსახურს უნდა ქონდეს საკმარისი ენერჯია რათა მოემსახუროს მომხმარებელს
 - ◆ (ე.ი. სიმძლავრის ხარჯები)
- წახალისებს მოხმარების შემცირებას პიკურ პერიოდებში (დატვირთვის გადატანა)



ტარიფების სტრუქტურირება ტარიფებში ჩართვა
– ტარიფების გადაფასების ფორმები (გაგრძელება)

❖ გამოყენების მოდელები (გაგრძელება)

– შებრუნებული კიბე

◆ ზღვრული ხარჯები აღემატება საშუალო ხარჯებს

◆ ხელს უშლის მოხმარებას – ახალისებს შენახვას

◆ “სამაშველო ბაგირის” ტარიფი

– პიკური პერიოდის/ არაპიკური პერიოდის ტარიფები

◆ ფასდაკლება წყლის გამათბობლებზე

– სეზონური ტარიფები