SCHEDULE FXW-4

UNITIL POWER CORP.
COST AND REVENUE MODEL

Unitil Power Corp.
Costs and Revenues

	Actual May-07	Actual Jun-07	Actual Jul-07	Actual Aug-07	Actual Sep-07	Actual Oct-07	Actual Nov-07	Actual Dec-07	Actual Jan-08	Actual Feb-08	Actual Mar-08	Actual Apr-08	Total May07-Apr08
1 TOTAL COSTS	$ 911,633	$ 952,066	$ 915,182	$ 907,893	$ 912,034	$ 938,240	$ 911,167	$ 942,165	$ 936,845	$ 1,048,490	$ 932,221	$ 931,984	$ 11,239,920
2 TOTAL REVENUE	$ 892,178	$ 879,003	$ 911,633	$ 987,066	$ 950,182	$ 864,893	$ 869,034	$ 968,240	$ 971,167	$ 942,165	$ 906,845	$ 1,018,490	$ 11,160,896
3 (OVER) UNDER COLLECTION	$ 19,456	$ 73,063	$ 3,549	$ (79,173)	$ (38,148)	$ 73,346	$ 42,134	$ (26,075)	$ (34,322)	$ 106,325	$ 25,376	$ (86,506)	$ 79,024
4 CUMULATIVE (OVER) UNDER COLLECTION*													9,204
POST MAY 1 COSTS													
CONTRACT RELEASE PAYMENTS													
5 Portfolio Sales Charge	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 4,800,000
6 Residual Contract Obligations	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 6,390,000
7 Hydro Quebec Support Payments	$ (14,673)	$ 19,675	$ (11,027)	$ (17,926)	$ (14,092)	$ 11,884	$ (16,043)	$ 11,794	$ 9,433	$ 110,339	$ 2,723	$ 1,380	$ 93,466
8 **Total** (see Page 2)	$ 917,827	$ 952,175	$ 921,473	$ 914,574	$ 918,408	$ 944,384	$ 916,457	$ 944,294	$ 941,933	$ 1,042,839	$ 935,223	$ 933,880	$ 11,283,466
ADMINISTRATIVE SERVICE CHARGES													
9 Nepool, ISO-NE, RTO Charges	$ -	$ -	$ 0	$ -	$ -	$ 0	$ -	$ -	$ 0	$ 5,000	$ -	$ -	$ 5,000
10 Legal Costs	$ 348	$ 6,113	$ 88	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 3,344	$ -	$ 4,000	$ -	$ 956	$ 14,849
11 Consultant and other Outside Service Charge	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
12 CMARS Database System	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13 Regulatory Assessments and Fees	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
14 Misc Corporation fees	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 100	$ -	$ -	$ 100
15 **Total**	$ 348	$ 6,113	$ 88	$ -	$ -	$ 0	$ -	$ 3,344	$ 0	$ 9,100	$ -	$ 956	$ 19,949
16 **Interest Expense**	$ (6,542)	$ (6,221)	$ (6,380)	$ (6,681)	$ (6,374)	$ (6,144)	$ (5,290)	$ (5,473)	$ (5,088)	$ (3,449)	$ (3,002)	$ (2,852)	$ (63,496)
17 **Pre May 1 Costs**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
18 **Grand Total**	$ 911,633	$ 952,066	$ 915,182	$ 907,893	$ 912,034	$ 938,240	$ 911,167	$ 942,165	$ 936,845	$ 1,048,490	$ 932,221	$ 931,984	$ 11,239,920

* (Over)/undercollections began in May 2003. For the period May 2003-April 2007, the cumulative (over)/undercollection was ($69,820)

	May-08	Jun-08	Jul-08	Aug-08	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Dec-08	Jan-09	Feb-09	Mar-09	Apr-09	Total May08-Apr09
1 TOTAL COSTS	$ 912,675	$ 920,479	$ 954,816	$ 901,388	$ 912,729	$ 887,782	$ 937,153	$ 946,892	$ 998,048	$ 929,895	$ 891,391	$ 902,709	$ 11,095,957
2 TOTAL REVENUE	$ 902,221	$ 1,010,662	$ 936,642	$ 863,779	$ 953,328	$ 901,388	$ 912,229	$ 915,226	$ 949,593	$ 936,788	$ 981,825	$ 908,272	$ 11,171,952
3 (OVER) UNDER COLLECTION	$ 10,454	$ (90,183)	$ 18,174	$ 37,609	$ (40,599)	$ (13,606)	$ 24,924	$ 31,666	$ 48,455	$ (6,894)	$ (90,435)	$ (5,563)	$ (75,996)
4 CUMULATIVE (OVER) UNDER COLLECTION*													(66,791)
POST MAY 1 COSTS													
CONTRACT RELEASE PAYMENTS													
5 Portfolio Sales Charge	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 4,800,000
6 Residual Contract Obligations	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 507,500	$ 520,000	$ 520,000	$ 520,000	$ 6,327,500
7 Hydro Quebec Support Payments	$ (16,879)	$ (8,661)	$ 22,278	$ (28,159)	$ (4,931)	$ (25,048)	$ 7,852	$ 16,063	$ 92,552	$ 4,850	$ (24,584)	$ (13,036)	$ 22,298
8 **Total** (see Page 2)	$ 915,621	$ 923,839	$ 954,778	$ 904,341	$ 927,569	$ 907,452	$ 940,352	$ 948,563	$ 1,000,052	$ 924,850	$ 895,416	$ 906,964	$ 11,149,798
ADMINISTRATIVE SERVICE CHARGES													
9 Nepool, ISO-NE, RTO Charges	$ -	$ -	$ 0	$ -	$ -	$ -	$ 0	$ -	$ 0	$ 5,000	$ (1)	$ 0	$ 4,999
10 Legal Costs	$ -	$ -	$ 3,418	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 1,365	$ 611	$ 1,560	$ -	$ -	$ 6,954
11 Consultant and other Outside Service Charge	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
12 CMARS Database System	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13 Regulatory Assessments and Fees	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
14 Misc Corporation fees	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 100	$ -	$ -	$ -	$ 100
15 **Total**	$ -	$ -	$ 3,418	$ -	$ -	$ -	$ 0	$ 1,365	$ 711	$ 6,560	$ (1)	$ 0	$ 12,053
16 **Interest Expense**	$ (2,946)	$ (3,360)	$ (3,380)	$ (2,953)	$ (3,106)	$ (467)	$ (3,199)	$ (3,036)	$ (2,715)	$ (1,516)	$ (4,025)	$ (4,255)	$ (34,957)
17 **Pre May 1 Costs**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ (11,735)	$ (19,202)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ (30,937)
18 **Grand Total**	$ 912,675	$ 920,479	$ 954,816	$ 901,388	$ 912,729	$ 887,782	$ 937,153	$ 946,892	$ 998,048	$ 929,895	$ 891,391	$ 902,709	$ 11,095,957

0093

Unitil Power Corp.
Post May 1 Costs Detail

	Actual May-07	Actual Jun-07	Actual Jul-07	Actual Aug-07	Actual Sep-07	Actual Oct-07	Actual Nov-07	Actual Dec-07	Actual Jan-08	Actual Feb-08	Actual Mar-08	Actual Apr-08	Total May07-Apr08
Portfolio Sales Charges:													
1 Mirant	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 4,800,000
2 **Total** (see Page 1)	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 4,800,000
Residual Contract Obligations:													
3 Baystate	$ 12,500	$ 12,500	$ 12,500	$ 12,500	$ 12,500	$ 12,500	$ 12,500	$ 12,500	$ 12,500	$ 12,500	$ 12,500	$ 12,500	$ 150,000
4 Indeck	$ 520,000	$ 520,000	$ 520,000	$ 520,000	$ 520,000	$ 520,000	$ 520,000	$ 520,000	$ 520,000	$ 520,000	$ 520,000	$ 520,000	$ 6,240,000
5 Bridgebort Harbor 3	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6 **Total** (see Page 1)	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 6,390,000
Hydro Quebec Support Payments:													
7 Hydro Quebec Support Payments	$ 49,315	$ 44,923	$ 45,155	$ 49,637	$ 42,310	$ 48,900	$ 43,204	$ 46,092	$ 43,668	$ 43,152	$ 45,199	$ 42,751	$ 544,307
8 Hydro Quebec Revenue Offset	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
9 Hydro Quebec Transmission Sales	$ (28,290)	$ 257	$ (28,033)	$ (35,715)	$ (27,619)	$ (5,839)	$ (31,133)	$ (6,836)	$ (34,481)	$ (34,481)	$ (34,481)	$ (13,519)	
10 Hydro Quebec Capacity Sales	$ (34,215)	$ (25,989)	$ (26,944)	$ (26,944)	$ (26,944)	$ (26,914)	$ (26,944)	$ (26,855)	$ 0	$ 103,209	$ -	$ (26,944)	$ (145,482)
11 Hydro Quebec - BECO AC (d/b/a NSTAR)	$ 557	$ 557	$ 557	$ 557	$ 557	$ 557	$ 1,115	$ -	$ 516	$ 1,033	$ -	$ 516	$ 6,524
12 Hydro Quebec - NEP AC	$ 6,978	$ 6,978	$ 6,978	$ 6,978	$ 6,978	$ 6,978	$ 6,978	$ 6,978	$ 6,595	$ 6,595	$ 857	$ 6,595	$ 76,466
13 Hydro Quebec - Chester SVC	$ 3,321	$ 3,321	$ 3,007	$ 2,140	$ 4,548	$ 2,915	$ 3,367	$ 3,437	$ 3,861	$ 2,696	$ 3,353	$ 3,420	$ 39,385
14 Hydro Quebec - NEPOOL OATT Payments	$ (12,339)	$ (10,372)	$ (11,747)	$ (14,579)	$ (13,923)	$ (14,714)	$ (12,630)	$ (11,022)	$ (10,727)	$ (11,865)	$ (12,205)	$ (11,440)	$ (147,565)
15 **Total** (see Page 1)	$ (14,673)	$ 19,675	$ (11,027)	$ (17,926)	$ (14,092)	$ 11,884	$ (16,043)	$ 11,794	$ 9,433	$ 110,339	$ 2,723	$ 1,380	$ 93,466
16 **Total Contract Release Payments**	$ 917,827	$ 952,175	$ 921,473	$ 914,574	$ 918,408	$ 944,384	$ 916,457	$ 944,294	$ 941,933	$ 1,042,839	$ 935,223	$ 933,880	$ 11,283,466

	Actual May-08	Actual Jun-08	Actual Jul-08	Actual Aug-08	Actual Sep-08	Actual Oct-08	Actual Nov-08	Actual Dec-08	Actual Jan-09	Actual Feb-09	Actual Mar-09	Actual Apr-09	Total May08-Apr09
Portfolio Sales Charges:													
1 Mirant	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 4,800,000
2 **Total** (see Page 1)	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 400,000	$ 4,800,000
Residual Contract Obligations:													
3 Baystate	$ 12,500	$ 12,500	$ 12,500	$ 12,500	$ 12,500	$ 12,500	$ 12,500	$ 12,500	$ (12,500)	$ -	$ -	$ -	$ 87,500
4 Indeck	$ 520,000	$ 520,000	$ 520,000	$ 520,000	$ 520,000	$ 520,000	$ 520,000	$ 520,000	$ 520,000	$ 520,000	$ 520,000	$ 520,000	$ 6,240,000
5 Bridgebort Harbor 3	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6 **Total** (see Page 1)	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 532,500	$ 507,500	$ 520,000	$ 520,000	$ 520,000	$ 6,327,500
Hydro Quebec Support Payments:													
7 Hydro Quebec Support Payments	$ 43,720	$ 43,880	$ 44,006	$ 41,730	$ 43,585	$ 44,135	$ 44,072	$ 47,549	$ 43,884	$ 45,567	$ 46,318	$ 49,670	$ 538,115
8 Hydro Quebec Revenue Offset	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
9 Hydro Quebec Transmission Sales	$ (33,574)	$ (26,152)	$ (21,695)	$ (34,875)	$ (13,980)	$ (37,000)	$ (3,087)	$ (3,404)	$ (1,518)	$ (38,414)	$ (68,793)	$ (30,535)	
10 Hydro Quebec Capacity Sales	$ (26,944)	$ (26,944)	$ -	$ (33,128)	$ (33,128)	$ (33,128)	$ (33,128)	$ (33,128)	$ 51,808	$ -	$ -	$ (33,128)	$ (200,844)
11 Hydro Quebec - BECO AC (d/b/a NSTAR)	$ 516	$ 516	$ 516	$ 516	$ 91	$ 174	$ 532	$ 532	$ 516	$ 516	$ 516	$ 516	$ 5,459
12 Hydro Quebec - NEP AC	$ 6,595	$ 6,595	$ 6,595	$ 6,595	$ 6,595	$ 6,595	$ 6,595	$ 6,595	$ 6,759	$ 3,710	$ 6,759	$ 9,795	$ 79,783
13 Hydro Quebec - Chester SVC	$ 3,202	$ 3,072	$ 3,018	$ 3,205	$ 3,318	$ 4,478	$ 3,189	$ 6,102	$ -	$ 3,164	$ -	$ -	$ 32,749
14 Hydro Quebec - NEPOOL OATT Payments	$ (10,395)	$ (9,629)	$ (10,162)	$ (12,204)	$ (11,412)	$ (10,303)	$ (10,321)	$ (8,183)	$ (8,897)	$ (9,694)	$ (9,384)	$ (9,354)	$ (119,938)
15 **Total** (see Page 1)	$ (16,879)	$ (8,661)	$ 22,278	$ (28,159)	$ (4,931)	$ (25,048)	$ 7,852	$ 16,063	$ 92,552	$ 4,850	$ (24,584)	$ (13,036)	$ 22,298
16 **Total Contract Release Payments**	$ 915,621	$ 923,839	$ 954,778	$ 904,341	$ 927,569	$ 907,452	$ 940,352	$ 948,563	$ 1,000,052	$ 924,850	$ 895,416	$ 906,964	$ 11,149,798

0094

Unitil Power Corp.
Adjustments for Obligations Prior to May 1, 2003

	Actual May-07	Actual Jun-07	Actual Jul-07	Actual Aug-07	Actual Sep-07	Actual Oct-07	Actual Nov-07	Actual Dec-07	Actual Jan-08	Actual Feb-08	Actual Mar-08	Actual Apr-08	Total May07-Apr08
1 Sys Control & Load Disp.	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2 MMWEC Stony Brook and Seabrook Base Energy	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
3 **Total Base Energy**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4 MMWEC Stony Brook and Seabrook	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
5 NEP Vermont Yankee and Ocean State Power	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6 PSEG - Bridgeport Harbor 3 and New Haven Harbor	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7 PSNH Newington	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
8 NU Norwalk Harbor	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
9 Misc. Short Term Purchases	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
10 **Demand Expenses**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
1 BECO-HQII AC Support Payments	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2 NEP HQII AC Support Payments	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
3 NE Hydro - HQII DC Support Payments	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4 NEPOOL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
5 UI - New Haven Habor	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6 NEPOOL Regional Network Service Transmission	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7 NU Network Integration Transmission Service	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
8 NEPOOL Congestion Costs	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
9 NEPOOL Congestion Payments	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
10 **Total Transmission**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
KWH Basis Fuel													
1 NEPOOL Energy	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2 NEPOOL Automatic Generation Control	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
3 NEPOOL ICAP	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4 NEPOOL Operating Reserves	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
5 Load Response Expense	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6 NEPOOL - Misc Adjustments	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7 PSEG - New Haven Harbor	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
8 NEP Vermont Yankee and Ocean State Power	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
9 PSEG - Bridgeport Harbor 3	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
10 Great Bay Power - System	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
11 MMWEC Stony Brook and Seabrook	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
12 NU Norwalk Harbor	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13 PSNH Newington	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
14 NU 170 Base Energy	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
15 NU 170 Intermediate Energy	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
16 Misc. Short Term Purchases	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17 Sub-Total	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
Administrative & General													
1 Outside Services - Legal	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2 Outside Services - NH Restructuring	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
3 Outside Services - Miscellaneous	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4 Dues & Subscriptions	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
5 Legal - Regulatory Expense	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6 Total	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7 Taxes	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
8 **Grand Total Pre May 1, 2003**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -

0095

Unitil Power Corp.
Adjustments for Obligations Prior to May 1, 2003

		Actual May-08	Actual Jun-08	Actual Jul-08	Actual Aug-08	Actual Sep-08	Actual Oct-08	Actual Nov-08	Actual Dec-08	Actual Jan-09	Actual Feb-09	Actual Mar-09	Actual Apr-09	Total May08-Apr09
1	Sys Control & Load Disp.	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	MMWEC Stony Brook and Seabrook Base Energy	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
3	**Total Base Energy**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4	MMWEC Stony Brook and Seabrook	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
5	NEP Vermont Yankee and Ocean State Power	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6	PSEG - Bridgeport Harbor 3 and New Haven Harbor	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	PSNH Newington	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
8	NU Norwalk Harbor	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
9	Misc. Short Term Purchases	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
10	**Demand Expenses**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
1	BECO-HQII AC Support Payments	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	NEP HQII AC Support Payments	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
3	NE Hydro - HQII DC Support Payments	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4	NEPOOL	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
5	UI - New Haven Habor	$ -	$ -	$ -	$ -	$	$	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6	NEPOOL Regional Network Service Transmission	$ -	$ -	$ -	$ -	$ (11,735)	$ (19,202)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ (30,937)
7	NU Network Integration Transmission Service	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
8	NEPOOL Congestion Costs	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
9	NEPOOL Congestion Payments	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
10	**Total Transmission**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ (11,735)	$ (19,202)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ (30,937)
	KWH Basis Fuel													
1	NEPOOL Energy	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	NEPOOL Automatic Generation Control	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
3	NEPOOL ICAP	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4	NEPOOL Operating Reserves	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
5	Load Response Expense	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6	NEPOOL - Misc Adjustments	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	PSEG - New Haven Harbor	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
8	NEP Vermont Yankee and Ocean State Power	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
9	PSEG - Bridgeport Harbor 3	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
10	Great Bay Power - System	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
11	MMWEC Stony Brook and Seabrook	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
12	NU Norwalk Harbor	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
13	PSNH Newington	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
14	NU 170 Base Energy	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
15	NU 170 Intermediate Energy	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
16	Misc. Short Term Purchases	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
17	Sub-Total	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
	Administrative & General													
1	Outside Services - Legal	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
2	Outside Services - NH Restructuring	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
3	Outside Services - Miscellaneous	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
4	Dues & Subscriptions	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
5	Legal - Regulatory Expense	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
6	Total	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
7	Taxes	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
8	**Grand Total Pre May 1, 2003**	$ -	$ -	$ -	$ -	$ (11,735)	$ (19,202)	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ (30,937)