

NORTHERN UTILITIES, INC. - NEW HAMPSHIRE DIVISION

Fixed Demand Costs

		Nov	Dec	Jan	Feb	Mar	Apr	Total	Total Winter
COSTS									
Pipeline Reservation									
Tennessee	\$	147,353	\$ 147,353	\$ 147,353	\$ 147,353	\$ 147,353	\$ 147,353	\$ 1,768,230	\$ 884,115
Algonquin	\$	18,273	\$ 18,273	\$ 18,273	\$ 18,273	\$ 18,273	\$ 18,273	\$ 219,275	\$ 109,838
Iroquois	\$	24,488	\$ 24,488	\$ 24,488	\$ 24,488	\$ 24,488	\$ 24,488	\$ 293,961	\$ 148,930
Texas Eastern	\$	3,425	\$ 3,425	\$ 3,425	\$ 3,425	\$ 3,425	\$ 3,425	\$ 41,102	\$ 20,551
PNGTS (DEM)	\$	15,292	\$ 15,292	\$ 15,292	\$ 15,292	\$ 15,292	\$ 15,292	\$ 183,504	\$ 91,752
National	\$	2,149	\$ 2,149	\$ 2,149	\$ 2,149	\$ 2,149	\$ 2,149	\$ 25,782	\$ 12,891
Transco	\$	448	\$ 448	\$ 448	\$ 448	\$ 448	\$ 448	\$ 5,370	\$ 2,685
Granite	\$	40,343	\$ 40,343	\$ 40,343	\$ 40,343	\$ 40,343	\$ 40,343	\$ 484,116	\$ 242,058
Texas Gas	\$	4,833	\$ 4,833	\$ 4,833	\$ 4,833	\$ 4,833	\$ 4,833	\$ 57,997	\$ 28,998
CNG Transmission	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
TransCanada	\$	6,184	\$ 6,184	\$ 6,184	\$ 6,184	\$ 6,184	\$ 6,184	\$ 74,203	\$ 37,101
								\$ -	\$ -
Product Demand									
DEM	\$	9,159	\$ 9,159	\$ 9,159	\$ 9,159	\$ 9,159	\$ 9,159	\$ 109,908	\$ 54,953
BP Amoco	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Encana	\$	493	\$ 493	\$ 493	\$ 493	\$ 493	\$ 493	\$ 5,917	\$ 2,958
Husky	\$	16,673	\$ 16,673	\$ 16,673	\$ 16,673	\$ 16,673	\$ 16,673	\$ 200,076	\$ 100,038
Domac	\$	173,946	\$ 173,946	\$ 173,946	\$ 173,946	\$ 173,946	\$ 91,140	\$ 1,507,711	\$ 960,870
Duke	\$	55,749	\$ 55,749	\$ 55,749	\$ 55,749	\$ 55,749	\$ -	\$ 278,744	\$ 278,744
Storage Pipeline Transportation and Demand Reservation									
Tenn FT-A (SSNE)	\$	8,402	\$ 8,402	\$ 8,402	\$ 8,402	\$ 8,402	\$ 8,402	\$ 100,826	\$ 50,413
GST-FT	\$	1,803	\$ 1,803	\$ 1,803	\$ 1,803	\$ 1,803	\$ 1,803	\$ 21,836	\$ 10,818
FS-MA Capacity	\$	2,580	\$ 2,580	\$ 2,580	\$ 2,580	\$ 2,580	\$ 2,580	\$ 30,957	\$ 15,478
FS-MA Deliverability	\$	2,824	\$ 2,824	\$ 2,824	\$ 2,824	\$ 2,824	\$ 2,824	\$ 31,484	\$ 15,742
SS-1 Space	\$	9	\$ 9	\$ 9	\$ 9	\$ 9	\$ 9	\$ 102	\$ 51
SS-1 Reservation	\$	62	\$ 62	\$ 62	\$ 62	\$ 62	\$ 62	\$ 743	\$ 372
FSS-1 Space	\$	22	\$ 22	\$ 22	\$ 22	\$ 22	\$ 22	\$ 267	\$ 133
FSS-1 Reservation	\$	31	\$ 31	\$ 31	\$ 31	\$ 31	\$ 31	\$ 370	\$ 185
TETCO	\$	180	\$ 180	\$ 180	\$ 180	\$ 180	\$ 180	\$ 2,161	\$ 1,081
TETCO	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
TETCO	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
GST-FT	\$	58	\$ 58	\$ 58	\$ 58	\$ 58	\$ 58	\$ 693	\$ 347
PNGTS	\$	871,642	\$ 871,642	\$ 871,642	\$ 871,642	\$ 871,642	\$ -	\$ 4,358,208	\$ 4,358,208
TranCanada	\$	204,057	\$ 204,057	\$ 204,057	\$ 204,057	\$ 204,057	\$ 204,057	\$ 2,448,696	\$ 1,224,343
MCN	\$	316,202	\$ 316,202	\$ 316,202	\$ 316,202	\$ 316,202	\$ -	\$ 1,581,010	\$ 1,581,010
GST-FT	\$	22,427	\$ 22,427	\$ 22,427	\$ 22,427	\$ 22,427	\$ 22,427	\$ 269,121	\$ 134,561
GST-FT	\$	3,329	\$ 3,329	\$ 3,329	\$ 3,329	\$ 3,329	\$ 3,329	\$ 39,952	\$ 19,976
								\$ -	\$ -
Total Fixed Demand	\$	1,952,233	\$ 1,952,233	\$ 1,952,233	\$ 1,952,233	\$ 1,952,233	\$ 625,835	\$ 14,142,012	\$ 10,387,001
								\$ -	\$ -
Capacity Release	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ (31,714)	\$ (31,714)	\$ (31,714)
Capacity Exchange								\$ -	\$ -
								\$ -	\$ -
Total Firm Gas Costs	\$	4,846,415	\$ 6,586,066	\$ 7,744,212	\$ 7,013,752	\$ 6,191,198	\$ 3,707,403	\$ 46,809,471	\$ 36,091,067
Nov '04 - April '05 Collections	\$0.9786	\$ 4,754,442	\$ 7,037,133	\$ 8,276,838	\$ 7,160,093	\$ 6,144,174	\$ 3,952,894		\$ 36,091,067
	\$0.9786								
Under(Over) Collection	\$	1,231,040	\$ 93,974	\$ (451,047)	\$ (532,626)	\$ (146,341)	\$ 47,024	\$ (245,291)	\$ (3,266)
Forecasted Sales		4,852,461	7,182,214	8,447,477	7,307,709	6,270,845	4,034,184	38,094,890	-0.01%