

	Nov-23	Dec-23	Jan-24	Feb-24	Mar-24	Apr-24	May-24	Jun-24	Jul-24	Aug-24	Sep-24	Oct-24	Total
TOTAL DC+CC	\$ 13,244	\$ 25,988	\$ 31,932	\$ 29,578	\$ 25,277	\$ 13,085	\$ 11,341	\$ 10,905	\$ 9,661	\$ 10,097	\$ 10,346	\$ 11,825	\$ 203,282
LESS:													
Liquefaction	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 18	\$ 283	\$ 277	\$ 293	\$ 291	\$ 354	\$ 309	\$ 1,825
LNG Truck	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
AGT Storage Refill	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 61	\$ 1,258	\$ 1,166	\$ 274	\$ 884	\$ 899	\$ 835	\$ 5,376
TGP Storage Refill	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 356	\$ 127	\$ 651	\$ 589	\$ 381	\$ 547	\$ 548	\$ 3,200
Total Liquefaction & Storage	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 435	\$ 1,674	\$ 1,684	\$ 1,166	\$ 1,566	\$ 1,740	\$ 1,692	\$ 10,400
TOTAL GAS COST													\$ 192,881
Commodity to Sendout													\$ 85,378
Days/month	30	31	31	29	31	30	31	30	31	31	30	31	366
Unit Commodity Cost (\$/MMBtu)	\$2.068	\$3.075	\$3.630	\$3.504	\$3.219	\$2.632	\$2.469	\$2.522	\$2.625	\$2.580	\$2.130	\$2.043	\$2.998
NYMEX (08/04/2023)	\$3.075	\$3.514	\$3.737	\$3.666	\$3.387	\$3.092	\$3.081	\$3.171	\$3.274	\$3.321	\$3.302	\$3.383	

The Narragansett Electric Company
Gas Commodity Costs
Normal Year

Data Item Commodity Cost (\$000)	Commodity Cost												Grand Total
	11/1/2023	12/1/2023	1/1/2024	2/1/2024	3/1/2024	4/1/2024	5/1/2024	6/1/2024	7/1/2024	8/1/2024	9/1/2024	10/1/2024	
AGT Citygate	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
AIM at Ramapo	\$ 13.92	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 7.39	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 21.3
Beverly	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Dawn via IGTS	\$ -	\$ 16.21	\$ 43.53	\$ 10.69	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 70.4
Dawn via PNGTS	\$ 26.06	\$ 547.93	\$ 1,653.90	\$ 1,108.82	\$ 63.05	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,399.8
Dominion SP	\$ 27.53	\$ 42.57	\$ 48.73	\$ 46.76	\$ 46.71	\$ 37.46	\$ -	\$ 0.98	\$ 38.07	\$ 37.81	\$ 29.71	\$ 18.28	\$ 374.6
Dracut	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Dracut Supply	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Dracut Supply2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 644.5
Dracut Supply3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Dracut2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Millennium	\$ 380.13	\$ 587.81	\$ 672.98	\$ 645.67	\$ 645.05	\$ 517.28	\$ 502.87	\$ 495.66	\$ 525.68	\$ 522.19	\$ 410.31	\$ 411.89	\$ 6,317.5
Niagara	\$ -	\$ 16.65	\$ 55.08	\$ 93.64	\$ 14.61	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 180.0
Summer Liquid Refill	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
TCO Appalachia	\$ 690.80	\$ 2,640.55	\$ 3,300.68	\$ 3,120.95	\$ 3,057.30	\$ -	\$ 123.96	\$ 106.37	\$ 124.53	\$ -	\$ 69.08	\$ 48.27	\$ 13,282.5
Tetco M2 CDS	\$ 1,884.79	\$ 3,093.02	\$ 3,551.00	\$ 3,402.29	\$ 3,116.65	\$ 58.57	\$ 1,091.43	\$ 2,078.69	\$ 924.69	\$ 1,669.17	\$ 1,660.73	\$ 1,906.04	\$ 24,437.1
Tetco M2 SCT	\$ -	\$ 63.84	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 63.8
Tetco M3	\$ 244.98	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 673.02	\$ 3,456.06	\$ 1,778.63	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 16.99	\$ 907.41	\$ 7,077.1
TGP Z4 Cnx	\$ 543.64	\$ 850.05	\$ 950.35	\$ 900.57	\$ 696.37	\$ 718.70	\$ 426.05	\$ 695.62	\$ 746.28	\$ 550.68	\$ 620.24	\$ 630.05	\$ 8,328.6
TGP Z4 LH	\$ 1,067.13	\$ 1,090.70	\$ 2,161.41	\$ 1,843.19	\$ 994.82	\$ 465.63	\$ 71.71	\$ 162.44	\$ -	\$ 180.80	\$ 510.68	\$ -	\$ 8,548.5
Transco Leidy	\$ 15.54	\$ 51.38	\$ 69.59	\$ 54.66	\$ 20.42	\$ 5.92	\$ -	\$ 4.80	\$ 5.00	\$ 5.08	\$ 0.14	\$ 2.66	\$ 235.2
Waddington	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Winter Liquid	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Grand Total	\$ 4,894.53	\$ 9,175.41	\$ 12,507.23	\$ 11,227.24	\$ 9,797.74	\$ 5,267.01	\$ 3,994.66	\$ 3,544.56	\$ 2,364.25	\$ 2,784.94	\$ 2,988.01	\$ 4,435.27	\$ 72,980.8

Unit Cost (\$/Dth)	Weighted Average												
	Nov-23	Dec-23	Jan-24	Feb-24	Mar-24	Apr-24	May-24	Jun-24	Jul-24	Aug-24	Sep-24	Oct-24	Average
AGT Citygate	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
AIM at Ramapo	\$ 2.14	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2.41	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2.22
Beverly	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Dawn via IGTS	\$ -	\$ 3.26	\$ 3.43	\$ 3.49	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3.40
Dawn via PNGTS	\$ 2.78	\$ 3.26	\$ 3.43	\$ 3.49	\$ 3.41	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3.41
Dominion SP	\$ 1.69	\$ 2.53	\$ 2.89	\$ 2.97	\$ 2.77	\$ 2.30	\$ -	\$ 2.20	\$ 2.26	\$ 2.24	\$ 1.82	\$ 1.77	\$ 2.35
Dracut	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Dracut2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Dracut Supply	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Dracut Supply2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3.42
Dracut Supply3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Millennium	\$ 1.69	\$ 2.53	\$ 2.89	\$ 2.97	\$ 2.77	\$ 2.30	\$ 2.16	\$ 2.20	\$ 2.26	\$ 2.24	\$ 1.82	\$ 1.77	\$ 2.30
Niagara	\$ -	\$ 3.10	\$ 3.20	\$ 3.22	\$ 3.12	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3.20
Summer Liquid Refill	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
TCO Appalachia	\$ 1.96	\$ 2.76	\$ 3.16	\$ 3.19	\$ 2.93	\$ -	\$ 2.40	\$ 2.43	\$ 2.41	\$ -	\$ 2.12	\$ 2.08	\$ 2.90
Tetco M3	\$ 2.13	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3.38	\$ 2.41	\$ 2.22	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2.10	\$ 2.06	\$ 2.36
Transco Leidy	\$ 1.77	\$ 2.76	\$ 3.24	\$ 3.28	\$ 3.10	\$ 2.33	\$ -	\$ 2.19	\$ 2.21	\$ 2.25	\$ 1.91	\$ 1.91	\$ 2.84
Waddington	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Tetco M2 CDS	\$ 1.65	\$ 2.60	\$ 3.14	\$ 3.13	\$ 2.86	\$ 2.28	\$ 2.14	\$ 2.13	\$ 2.22	\$ 2.19	\$ 1.77	\$ 1.67	\$ 2.35
Tetco M2 SCT	\$ -	\$ 2.60	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2.60
TGP Z4 Cnx	\$ 1.95	\$ 2.82	\$ 3.16	\$ 3.20	\$ 3.05	\$ 2.46	\$ 2.49	\$ 2.38	\$ 2.47	\$ 2.49	\$ 2.12	\$ 2.09	\$ 2.55
TGP Z4 LH	\$ 1.95	\$ 2.82	\$ 3.16	\$ 3.20	\$ 3.05	\$ 2.46	\$ 2.49	\$ 2.38	\$ -	\$ -	\$ 2.12	\$ 2.09	\$ 2.72
Winter Liquid	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Weighted Average	\$ 1.81	\$ 2.71	\$ 3.05	\$ 3.00	\$ 2.96	\$ 2.41	\$ 2.23	\$ 2.21	\$ 2.31	\$ 2.25	\$ 1.87	\$ 1.85	\$ 2.51

The Narragansett Electric Company
Gas Commodity Costs
Normal Year

Commodity to Injections (\$000)	Nov-23	Dec-23	Jan-24	Feb-24	Mar-24	Apr-24	May-24	Jun-24	Jul-24	Aug-24	Sep-24	Oct-24	Grand Total	
AGT Citygate	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
AIM at Ramapo	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
Beverly	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
Const Winter Refill	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
Dawn via IGTS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
Dawn via PNGTS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
Dominion SP	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	2.5	\$ -	\$ -	33.0	27.6	23.0	86.1	
Dracut	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
Dracut2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
Dracut Supply	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
Dracut Supply2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
Dracut Supply3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	
Millennium	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	0.1	134.5	84.4	62.4	96.4	70.9	20.9	469.7
Niagara	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Summer Liquid Refill	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
TCO Appalachia	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	124.0	106.4	124.5	-	69.1	48.3	472.2
Tetco M3	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	9.2	46.1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	55.3
Transco Leidy	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	2.5	2.8	2.3	\$ -	\$ -	7.5
Waddington	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Tetco M2 CDS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	58.6	1,091.4	1,106.4	229.6	911.5	845.3	779.6	5,022.4
Tetco M2 SCT	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
TGP Z4 Cnx	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	351.0	124.2	478.7	582.5	376.0	425.2	345.2	2,682.8
TGP Z4 LH	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	162.4	\$ -	\$ -	178.2	327.0	667.6
Winter Liquid	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Grand Total	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	421.5	1,520.1	1,940.8	1,034.8	1,413.9	1,611.7	1,520.9	9,463.6

The Narragansett Electric Company
Transportation Variable Costs
Normal Year
(\$000)

Data Item Total Transport Var Cost

Transportation Costs													
	Nov-23	Dec-23	Jan-24	Feb-24	Mar-24	Apr-24	May-24	Jun-24	Jul-24	Aug-24	Sep-24	Oct-24	Grand Total
AGT M3	\$ 40.40	\$ 60.27	\$ 66.65	\$ 65.42	\$ 55.97	\$ 32.01	\$ 6.26	\$ 11.15	\$ 6.40	\$ 7.96	\$ 12.00	\$ 16.69	\$ 381.2
AIM	\$ 6.92	\$ 6.99	\$ 6.99	\$ 6.54	\$ 6.85	\$ 6.84	\$ 6.99	\$ 6.76	\$ 6.99	\$ 6.99	\$ 6.74	\$ 6.97	\$ 82.6
Beverly	\$ -	\$ 0.39	\$ 1.54	\$ 0.99	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2.9
Dawn via PNGTS	\$ 0.04	\$ 1.42	\$ 4.04	\$ 3.11	\$ 0.16	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 8.8
Dawn via Waddington	\$ -	\$ 0.42	\$ 1.08	\$ 0.26	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1.8
Dominion	\$ 0.20	\$ 0.25	\$ 0.76	\$ 0.54	\$ 0.20	\$ 0.20	\$ -	\$ 0.01	\$ 0.20	\$ 0.20	\$ 0.20	\$ 0.13	\$ 2.9
Dracut													\$ 43.5
LNG													\$ 654.4
Manchester Lateral	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Niagara	\$ -	\$ 0.42	\$ 1.34	\$ 2.26	\$ 0.36	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4.4
Portable LNG	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Storage Delivery	\$ 25.10	\$ 67.30	\$ 67.50	\$ 60.50	\$ 63.19	\$ 16.94	\$ 12.31	\$ 6.96	\$ 6.58	\$ 5.67	\$ 6.24	\$ 27.05	\$ 365.3
TCO (Pool)	\$ 9.35	\$ 24.37	\$ 25.50	\$ 23.85	\$ 25.50	\$ 11.62	\$ 12.00	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.28	\$ 6.25	\$ 138.7
TETCO CDS Long Haul	\$ 136.13	\$ 144.47	\$ 137.45	\$ 132.00	\$ 131.63	\$ 3.24	\$ 22.76	\$ 80.01	\$ 45.74	\$ 61.52	\$ 77.87	\$ 101.79	\$ 1,074.6
TETCO SCT Long Haul	\$ -	\$ 14.67	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 14.7
TGP ConneXion	\$ 4.33	\$ 4.68	\$ 4.67	\$ 4.37	\$ 3.55	\$ 3.33	\$ 2.23	\$ 2.84	\$ 2.69	\$ 2.16	\$ 3.11	\$ 3.84	\$ 41.8
TGP Long Haul	\$ 47.98	\$ 39.67	\$ 70.20	\$ 59.15	\$ 33.51	\$ 17.88	\$ 1.32	\$ 3.10	\$ -	\$ -	\$ 3.81	\$ 7.83	\$ 284.4
Transco	\$ 2.37	\$ 5.66	\$ 6.62	\$ 5.12	\$ 1.96	\$ 0.25	\$ 0.06	\$ 0.13	\$ 0.13	\$ 0.13	\$ 0.00	\$ 0.08	\$ 22.5
Yankee Interconnect	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Grand Total													\$ 3,124.4

The Narragansett Electric Company
Storage Variable Costs
Normal Year
(\$000)

Storage Costs													
	11/1/2023	12/1/2023	1/1/2024	2/1/2024	3/1/2024	4/1/2024	5/1/2024	6/1/2024	7/1/2024	8/1/2024	9/1/2024	10/1/2024	Grand Total
Columbia FSS	\$ -	\$ 0.5	\$ 1.2	\$ 0.9	\$ 0.4	\$ -	\$ 0.8	\$ 0.7	\$ 0.8	\$ -	\$ 0.5	\$ 0.3	\$ 6.1
Dominion GSS	\$ -	\$ 7.7	\$ 9.3	\$ 7.6	\$ 3.3	\$ 5.1	\$ 4.7	\$ 6.7	\$ 6.6	\$ 6.2	\$ 5.7	\$ 5.5	\$ 68.4
Dominion GSSTE	\$ 2.2	\$ 4.7	\$ 4.7	\$ 4.4	\$ 4.7	\$ 4.3	\$ 8.9	\$ 8.1	\$ -	\$ 5.8	\$ 7.4	\$ 7.2	\$ 62.4
Providence LNG	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Tennessee FSMA	\$ -	\$ 1.1	\$ 1.2	\$ 1.4	\$ 2.5	\$ 0.3	\$ -	\$ 1.4	\$ 1.1	\$ 0.5	\$ 1.4	\$ 1.5	\$ 12.4
Tetco FSS1	\$ -	\$ 0.5	\$ 0.5	\$ 0.5	\$ -	\$ -	\$ 0.3	\$ 0.3	\$ -	\$ 0.3	\$ 0.3	\$ 0.3	\$ 3.1
Tetco SS1	\$ -	\$ 23.8	\$ 22.8	\$ 22.8	\$ -	\$ -	\$ 7.1	\$ 6.9	\$ -	\$ 6.1	\$ 6.9	\$ 7.1	\$ 103.7
Exeter LNG	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Grand Total	\$ 2.2	\$ 38.3	\$ 39.7	\$ 37.7	\$ 10.9	\$ 9.8	\$ 21.8	\$ 24.1	\$ 8.5	\$ 18.9	\$ 22.2	\$ 22.0	\$ 256.0

Withdrawal Value													
	11/1/2023	12/1/2023	1/1/2024	2/1/2024	3/1/2024	4/1/2024	5/1/2024	6/1/2024	7/1/2024	8/1/2024	9/1/2024	10/1/2024	Grand Total
Columbia FSS	\$ -	\$ 98.4	\$ 234.7	\$ 175.8	\$ 79.6	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 588.5
Dominion GSS	\$ -	\$ 976.0	\$ 1,162.0	\$ 951.2	\$ 407.6	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,496.8
Dominion GSSTE	\$ 271.5	\$ 582.4	\$ 582.4	\$ 544.8	\$ 582.4	\$ 536.2	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,099.6
Exeter LNG	\$ 69.0	\$ 71.3	\$ 71.3	\$ 66.7	\$ 71.3	\$ 69.0	\$ 71.3	\$ 69.0	\$ 71.3	\$ 71.3	\$ 63.3	\$ 56.4	\$ 820.8
Providence LNG	\$ 166.1	\$ 171.6	\$ 2,434.7	\$ 1,600.9	\$ 171.6	\$ 166.0	\$ 151.0	\$ 121.2	\$ 109.4	\$ 98.5	\$ 87.5	\$ 84.9	\$ 5,363.4
Tennessee FSMA	\$ -	\$ 453.8	\$ 492.1	\$ 598.4	\$ 987.5	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 2,531.8
Tetco FSS1	\$ -	\$ 53.0	\$ 50.9	\$ 50.9	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 154.8
Tetco SS1	\$ -	\$ 1,149.9	\$ 1,105.6	\$ 1,105.6	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,361.2
Grand Total	\$ 506.5	\$ 3,556.3	\$ 6,133.7	\$ 5,094.4	\$ 2,300.0	\$ 771.1	\$ 222.2	\$ 190.2	\$ 180.7	\$ 169.8	\$ 150.8	\$ 141.3	\$ 19,417.0

Injection Value													
	11/1/2023	12/1/2023	1/1/2024	2/1/2024	3/1/2024	4/1/2024	5/1/2024	6/1/2024	7/1/2024	8/1/2024	9/1/2024	10/1/2024	Grand Total
Columbia FSS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 125.4	\$ 107.6	\$ 126.0	\$ -	\$ 70.0	\$ 48.9	\$ 477.9
Dominion GSS	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 322.0	\$ 280.7	\$ 402.3	\$ 407.4	\$ 384.3	\$ 297.4	\$ 283.1	\$ 2,377.2
Dominion GSSTE	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 510.3	\$ 463.0	\$ -	\$ 336.6	\$ 350.4	\$ 323.0	\$ 1,983.3
Tennessee FSMA	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 95.2	\$ -	\$ 394.0	\$ 329.5	\$ 134.5	\$ 352.3	\$ 359.7	\$ 1,665.2
Tetco FSS1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 20.4	\$ 19.6	\$ -	\$ 18.0	\$ 16.4	\$ 16.1	\$ 90.5
Tetco SS1	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 447.2	\$ 430.3	\$ -	\$ 392.3	\$ 359.9	\$ 351.8	\$ 1,981.5
Grand Total	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 435.2	\$ 1,667.0	\$ 2,094.3	\$ 1,155.8	\$ 1,556.2	\$ 1,800.6	\$ 1,691.3	\$ 10,400.4

The Narragansett Electric Company
Storage Inventory
Normal Year
(\$000; MDth)

Storage Inventory		11/1/2023	12/1/2023	1/1/2024	2/1/2024	3/1/2024	4/1/2024	5/1/2024	6/1/2024	7/1/2024	8/1/2024	9/1/2024	\$ 45,566.0
LNG	Beg Inv Value	\$ 9,506.4	\$ 9,271.4	\$ 9,028.6	\$ 6,522.6	\$ 4,855.0	\$ 4,612.2	\$ 4,395.3	\$ 4,456.0	\$ 4,543.3	\$ 4,655.5	\$ 4,776.3	\$ 4,979.7
LNG	Beg Inv Volume	753.0	734.2	714.8	520.6	391.2	371.7	357.8	419.5	479.2	540.8	602.5	688.5
LNG	End Inv Value	\$ 9,271.4	\$ 9,028.6	\$ 6,522.6	\$ 4,855.0	\$ 4,612.2	\$ 4,395.3	\$ 4,456.0	\$ 4,543.3	\$ 4,655.5	\$ 4,776.3	\$ 4,979.7	\$ 5,147.0
LNG	End Inv Volume	734.2	714.8	520.6	391.2	371.7	357.8	419.5	479.2	540.8	602.5	688.5	753.0
AGT Storage	Beg Inv Value	\$ 10,786.5	\$ 10,515.0	\$ 8,404.8	\$ 6,011.6	\$ 3,738.6	\$ 2,862.3	\$ 2,386.8	\$ 3,644.3	\$ 4,810.0	\$ 5,083.6	\$ 5,967.8	\$ 6,867.2
AGT Storage	Beg Inv Volume	3,173.7	3,092.3	2,478.5	1,773.0	1,105.8	839.4	703.4	1,248.2	1,755.7	1,868.2	2,247.3	2,714.7
AGT Storage	End Inv Value	\$ 10,515.0	\$ 8,404.8	\$ 6,011.6	\$ 3,738.6	\$ 2,862.3	\$ 2,386.8	\$ 3,644.3	\$ 4,810.0	\$ 5,083.6	\$ 5,967.8	\$ 6,867.2	\$ 7,702.0
AGT Storage	End Inv Volume	3,092.3	2,478.5	1,773.0	1,105.8	839.4	703.4	1,248.2	1,755.7	1,868.2	2,247.3	2,714.7	3,173.7
TGP Storage	Beg Inv Value	\$ 4,772.4	\$ 4,772.4	\$ 3,569.2	\$ 2,334.7	\$ 1,180.8	\$ -	\$ 356.5	\$ 483.0	\$ 1,134.2	\$ 1,723.6	\$ 2,104.9	\$ 2,651.9
TGP Storage	Beg Inv Volume	1,334.2	1,334.2	1,001.1	659.4	340.1	-	140.1	189.1	453.6	685.1	833.7	1,082.3
TGP Storage	End Inv Value	\$ 4,772.4	\$ 3,569.2	\$ 2,334.7	\$ 1,180.8	\$ -	\$ 356.5	\$ 483.0	\$ 1,134.2	\$ 1,723.6	\$ 2,104.9	\$ 2,651.9	\$ 3,199.8
TGP Storage	End Inv Volume	1,334.2	1,001.1	659.4	340.1	-	140.1	189.1	453.6	685.1	833.7	1,082.3	1,334.2

The Narragansett Electric Company
Gas Cost Recovery
Receipt Point Volumes (MDth)

Nov-23	Dec-23	Jan-24	Feb-24	Mar-24	Apr-24	May-24	Jun-24	Jul-24	Aug-24	Sep-24	Oct-24	Total
--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	-------

To City Gate

GAS PURCHASES

AGT Citygate	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AIM at Ramapo	7	-	-	-	-	3	-	-	-	-	-	-	10
Beverly	-	13	53	34	-	-	-	-	-	-	-	-	100
Dawn via IGTS	-	5	13	3	-	-	-	-	-	-	-	-	21
Dawn via PNGTS	9	168	483	318	19	-	-	-	-	-	-	-	996
Dominion SP	16	17	17	16	17	15	-	0	2	5	4	10	119
Dracut	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dracut2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dracut Supply	█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	300
Dracut Supply2	█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	188
Dracut Supply3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Liquid	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Millennium	225	233	233	218	233	225	170	187	205	190	186	221	2,525
Niagara	-	5	17	29	5	-	-	-	-	-	-	-	56
TCO Appalachia	352	957	1,045	977	1,045	-	-	-	-	-	-	-	4,375
Tetco M2 SCT	-	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25
Tetco M2 CDS	1,141	1,191	1,132	1,088	1,090	-	-	456	313	347	461	675	7,893
Tetco M3	115	-	-	-	199	1,428	779	-	-	-	8	441	2,970
TGP Z4 Cnx	279	301	301	282	229	149	121	91	66	70	92	137	2,118
TGP Z4 LH	548	386	684	576	326	189	29	-	-	-	1	88	2,828
Transco Leidy	9	19	21	17	7	3	-	1	1	1	0	1	79
Waddington	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL PURCHASES TO CITY GATE	2,701	3,383	4,104	3,738	3,306	2,013	1,099	736	588	612	752	1,573	24,605

STORAGE WITHDRAWALS

Columbia FSS	-	33	79	59	27	-	-	-	-	-	-	-	198
Dominion GSS	-	277	334	276	120	-	-	-	-	-	-	-	1,007
Dominion GSSTE	81	175	175	163	175	161	-	-	-	-	-	-	930
Exeter LNG	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	73
Providence LNG	13	13	188	124	13	13	13	13	13	13	13	13	442
Tennessee FSMA	-	125	135	164	285	-	-	-	-	-	-	-	709
Tetco SS1	-	322	310	310	-	-	-	-	-	-	-	-	942
Tetco FSS1	-	15	14	14	-	-	-	-	-	-	-	-	43
TOTAL WITHDRAWALS TO CITY GATE	100	966	1,241	1,116	626	180	19	19	19	19	19	19	4,345
GRAND TOTAL TO CITY GATE	2,801	4,349	5,345	4,854	3,932	2,192	1,119	755	607	632	771	1,592	28,950

The Narragansett Electric Company Gas Cost Recovery Receipt Point Volumes (MDth)	Nov-23	Dec-23	Jan-24	Feb-24	Mar-24	Apr-24	May-24	Jun-24	Jul-24	Aug-24	Sep-24	Oct-24	Total
<u>To Storage Injection</u>													
<u>GAS PURCHASES</u>													
AGT Citygate	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AIM at Ramapo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Beverly	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dawn via IGTS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dawn via PNGTS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dominion SP	-	-	-	-	-	1	-	-	15	12	13	-	41
Dracut	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dracut2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dracut Supply	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dracut Supply2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dracut Supply3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Liquid	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Millennium	-	-	-	-	-	0	62	38	28	43	39	12	222
Niagara	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TCO Appalachia	-	-	-	-	-	-	52	44	52	-	33	23	203
Tetco M2 SCT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tetco M2 CDS	-	-	-	-	-	26	509	519	103	417	478	467	2,519
Tetco M3	-	-	-	-	-	4	21	-	-	-	-	-	25
TGP Z4 Cnx	-	-	-	-	-	143	50	201	236	151	200	165	1,146
TGP Z4 LH	-	-	-	-	-	-	-	68	-	-	84	157	309
Transco Leidy	-	-	-	-	-	-	-	1	1	1	-	-	3
Waddington	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL PURCHASES TO INJECTIONS	-	-	-	-	-	173	694	872	434	625	846	824	4,467
<u>STORAGE WITHDRAWALS</u>													
Columbia FSS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dominion GSS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dominion GSSTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Exeter LNG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Providence LNG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tennessee FSMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tetco SS1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tetco FSS1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL WITHDRAWALS TO STORAGE INJECTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GRAND TOTAL TO CITY GATE	-	-	-	-	-	173	694	872	434	625	846	824	4,467

The Narragansett Electric Company Gas Cost Recovery Delivery Point Volumes (MDth)

Nov-23	Dec-23	Jan-24	Feb-24	Mar-24	Apr-24	May-24	Jun-24	Jul-24	Aug-24	Sep-24	Oct-24	Total
--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	-------

To City Gate

GAS PURCHASES

AGT Citygate	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AIM at Ramapo	6	-	-	-	-	3	-	-	-	-	-	-	9
Beverly	-	13	53	34	-	-	-	-	-	-	-	-	100
Dawn via IGTS	-	5	12	3	-	-	-	-	-	-	-	-	20
Dawn via PNGTS	9	165	473	312	18	-	-	-	-	-	-	-	977
Dominion SP	16	16	16	15	16	15	-	0	2	4	4	10	115
Dracut	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dracut2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dracut Supply	█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	300
Dracut Supply2	█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	█	188
Dracut Supply3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Liquid	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Millennium	218	226	226	212	221	219	166	182	199	185	181	214	2,449
Niagara	-	5	17	29	5	-	-	-	-	-	-	-	56
TCO Appalachia	340	933	1,019	953	1,019	-	-	-	-	-	-	-	4,265
Tetco M2 SCT	-	24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24
Tetco M2 CDS	1,117	1,175	1,117	1,073	1,075	-	-	450	309	342	451	661	7,770
Tetco M3	113	-	-	-	198	1,419	774	-	-	-	8	436	2,950
TGP Z4 Cnx	276	298	297	278	226	148	120	90	66	69	91	135	2,094
TGP Z4 LH	542	382	676	570	323	187	28	-	-	-	1	87	2,797
Transco Leidy	9	18	21	16	7	3	-	1	1	1	0	1	79
Waddington	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL PURCHASES TO CITY GATE	2,647	3,324	4,034	3,677	3,247	1,994	1,088	723	577	602	735	1,544	24,192

STORAGE WITHDRAWALS

Columbia FSS	-	32	77	58	26	-	-	-	-	-	-	-	193
Dominion GSS	-	272	328	270	118	-	-	-	-	-	-	-	988
Dominion GSSSTE	79	171	171	160	171	157	-	-	-	-	-	-	911
Exeter LNG	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	73
Providence LNG	13	13	188	124	13	13	13	13	13	13	13	13	442
Tennessee FSMA	-	123	134	163	282	-	-	-	-	-	-	-	701
Tetco SS1	-	319	307	307	-	-	-	-	-	-	-	-	932
Tetco FSS1	-	14	14	14	-	-	-	-	-	-	-	-	42
TOTAL WITHDRAWALS TO CITY GATE	98	952	1,225	1,101	617	176	19	19	19	19	19	19	4,283
GRAND TOTAL TO CITY GATE	2,745	4,276	5,259	4,777	3,863	2,170	1,108	742	597	621	754	1,564	28,476

The Narragansett Electric Company Gas Cost Recovery Delivery Point Volumes (MDth)	Nov-23	Dec-23	Jan-24	Feb-24	Mar-24	Apr-24	May-24	Jun-24	Jul-24	Aug-24	Sep-24	Oct-24	Total
To Storage Injection													
<u>GAS PURCHASES</u>													
AGT Citygate	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AIM at Ramapo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Beverly	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dawn via IGTS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dawn via PNGTS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dominion SP	-	-	-	-	-	1	-	-	14	12	12	-	39
Dracut	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dracut2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dracut Supply	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dracut Supply2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dracut Supply3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Liquid	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Millennium	-	-	-	-	-	0	61	37	27	42	38	11	216
Niagara	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TCO Appalachia	-	-	-	-	-	-	50	43	50	-	32	23	198
Tetco M2 SCT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tetco M2 CDS	-	-	-	-	-	25	494	505	101	406	464	454	2,448
Tetco M3	-	-	-	-	-	4	21	-	-	-	-	-	24
TGP Z4 Cnx	-	-	-	-	-	140	49	198	231	149	192	153	1,112
TGP Z4 LH	-	-	-	-	-	-	-	67	-	-	82	154	303
Transco Leidy	-	-	-	-	-	-	-	1	1	1	-	-	3
Waddington	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL PURCHASES TO INJECTIONS	-	-	-	-	-	170	675	851	425	609	821	795	4,345
<u>STORAGE WITHDRAWALS</u>													
Columbia FSS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dominion GSS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dominion GSSTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Exeter LNG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Providence LNG	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tennessee FSMA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tetco SS1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tetco FSS1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL WITHDRAWALS TO STORAGE INJECTION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GRAND TOTAL TO CITY GATE	-	-	-	-	-	170	675	851	425	609	821	795	4,345