

**GAZIFÈRE INC.**  
**IMPACT OF THE CHANGE IN COST OF GAS ON THE REVENUE REQUIREMENT RESULTING FROM THE 2021 VOLUMES**  
**COMPONENTS: Transportation, load balancing and commodity**  
**2021 - 2022 RATE CASE**

Line no	Description	Impact on revenue requirements (000\$)
1	<b>TRANSPORTATION, LOAD BALANCING AND COMMODITY</b>	
2		
3	Impact of the 2021 volumes on the cost of gas per Rate 200 effective	
4	April 1st, 2020	
5		
6	Cost of gas (Rate 200 + Niagara Gas) forecasted for 2021	25 397,3 (1)
7		
8	Cost of gas (Rate 200 + Niagara Gas) assuming 2021 forecast volumes	
9	with 2020 assumptions for heat content, unbilled and unaccounted for gas (UUF),	
10	contract demand and cost of Niagara Gas presently recovered in	
11	Gazifère's rates	<u>25 477,3 (2)</u>
12		
13	Impact on the cost of gas resulting from the updated 2021 assumptions regarding	
14	the heat content, unaccounted for gas, contract demand and Niagara Gas cost	(80,0) (3)
15		
16	Increase (decrease) due to volume, sales and transportation service and working cash	<u>56,2 (4)</u>
17		
18	Total	<u><u>(23,8) (5)</u></u>

Notes: (1) Voir GI-36, document 2, page 1 de 2, ligne 30, colonne 13.

(2) Voir GI-36, document 3, page 1 de 2, ligne 30, colonne 13.

(3) This decrease corresponds to the annual impact as per Rate 200 effective April 1st, 2020.

(4) Reflects impact of change in volumes by rate class, sales and transportation utilization and working cash in 2021 forecast recovery of gas costs compared to 2020 approved rates.

(5) This amount will be remitted to the customers through the rates once the Régie issues its decision in this present proceeding. The amount is calculated as follows:

Total Revenues excluding the distribution per Gazifère's Rates as of April 1st, 2020	25 421,1
Minus: Cost of gas (Rate 200 + Niagara Gas) forecasted for 2021	<u>25 397,3</u>
Sufficiency (Deficiency) related to the cost of gas	<u><u>23,8</u></u>

**GAZIFÈRE INC.**  
**IMPACT OF THE CHANGE IN COST OF GAS ON THE REVENUE REQUIREMENT RESULTING FROM THE 2022 VOLUMES**  
**COMPONENTS: Transportation, load balancing and commodity**  
**2021 - 2022 RATE CASE**

Line no	Description	Impact on revenue requirements (000\$)
1	<b>TRANSPORTATION, LOAD BALANCING AND COMMODITY</b>	
2		
3	Impact of the 2022 volumes on the cost of gas per Rate 200 effective	
4	April 1st, 2020	
5		
6	Cost of gas (Rate 200 + Niagara Gas) forecasted for 2022	26 717,2 (1)
7		
8	Cost of gas (Rate 200 + Niagara Gas) assuming 2022 forecast volumes	
9	with 2020 assumptions for heat content unbilled and unaccounted for gas (UUF),	
10	contract demand and cost of Niagara Gas presently recovered in	
11	Gazifère's rates	<u>26 413,5 (2)</u>
12		
13	Impact on the cost of gas resulting from the updated 2022 assumptions regarding	
14	the heat content, unaccounted for gas, contract demand and Niagara Gas cost	303,7 (3)
15		
16	Increase (decrease) due to volume, sales and transportation service and working cash	<u>(10,7) (4)</u>
17		
18	Total	<u><u>293,0 (5)</u></u>

Notes: (1) Voir GI-36, document 2, page 2 de 2, ligne 30, colonne 13.

(2) Voir GI-36, document 3, page 2 de 2, ligne 30, colonne 13.

(3) This increase corresponds to the annual impact as per Rate 200 effective April 1st, 2020.

(4) Reflects impact of change in volumes by rate class, sales and transportation utilization and working cash in 2022 forecast recovery of gas costs compared to 2020 approved rates.

(5) This amount will be remitted to the customers through the rates once the Régie issues its decision in this present proceeding. The amount is calculated as follows:

Total Revenues excluding the distribution per Gazifère's Rates as of April 1st, 2020	26 424,2
Minus: Cost of gas (Rate 200 + Niagara Gas) forecasted for 2022	<u>26 717,2</u>
Sufficiency (Deficiency) related to the cost of gas	<u><u>(293,0)</u></u>

**GAZIFÈRE INC.**  
**COÛT TOTAL DES APPROVISIONNEMENTS GAZIERS POUR L'ANNÉE TÉMOIN 2021**  
**CAUSE TARIFAIRE 2021 - 2022 - Phase III**

		Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4	Col. 5	Col. 6	Col. 7	Col. 8	Col. 9	Col. 10	Col. 11	Col. 12	Col. 13
1000 m3		JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	TOTAL
1	CONTRACT DEMAND	1235,7	1235,7	1235,7	1235,7	1235,7	1235,7	1235,7	1235,7	1235,7	1235,7	1235,7	1235,7	
2														
3	TOTAL DELIVERIES	29 923,6	27 514,0	22 819,8	13 447,0	10 029,6	6 509,3	6 090,5	6 377,9	6 484,0	11 291,5	17 593,7	25 182,7	183 263,7 (1)
4	TOTAL SALES	25 135,5	23 095,5	18 442,1	9 853,3	6 895,7	3 720,0	3 306,5	3 559,2	3 679,6	8 043,3	13 584,3	20 446,8	139 761,9
5	ONTARIO T-SERVICE RECEIPTS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	WESTERN T-SERVICE	4 784,1	4 414,8	4 373,6	3 589,7	3 129,8	2 785,4	2 779,9	2 814,7	2 800,5	3 244,1	4 005,4	4 731,8	43 453,8
7	WESTERN T-SERVICE	4,1	3,7	4,1	3,9	4,1	3,9	4,1	4,1	3,9	4,1	3,9	4,1	48,0
8	GAS COST CALCULATION													
9														
10	RATES	EB-2020-0077												
11														
12														
13														
14	Demand Charge	15,0519	185 996	185 996	185 996	185 996	185 996	185 996	185 996	185 996	185 996	185 996	185 996	2 232,0
15	Delivery Charge	1,1663	349 009	320 905	266 155	156 837	116 978	75 920	71 035	74 388	75 625	131 697	205 201	2 137,5
16			535 006	506 901	452 151	342 833	302 975	261 917	257 031	260 384	261 622	317 693	391 198	4 369,4
17														
18	Load Balancing	1,1093	331 948	305 218	253 144	149 170	111 260	72 209	67 563	70 751	71 928	125 259	195 170	2 033,0
19	Transportation	4,5661	1 147 888	1 054 725	842 263	450 090	315 048	170 036	151 163	162 700	168 192	367 450	620 449	6 383,8
20	DAWN Transportation	0,8174	39 105	36 086	35 750	29 342	25 583	22 768	22 722	23 007	22 891	26 517	32 740	355,2
21	Gas supply (buy/sell)	7,7036	314	294	314	304	314	304	314	314	304	314	304	3,7
22	Gas supply (system)	7,7243	1 941 235	1 783 693	1 424 214	760 801	532 333	287 038	255 091	274 607	283 918	620 980	1 048 995	10 792,0
23	Cap & Trade Facility Related Cha	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0
24	Rider D	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0
25														
26	TOTAL		3 995 496	3 686 917	3 007 835	1 732 539	1 287 513	814 272	753 885	791 763	808 854	1 458 213	2 288 856	23 937,1 (2)
27														
28	Niagara Gas Transmission													1 460,2
29														
30	RATES:	EB-2020-0077												<u>25 397,3</u>

Notes: (1) Voir GI-36, document 2.1, page 1 de 1, ligne 5, colonne 1.

(2) Le tarif 200 utilisé pour calculer le coût du gaz est basé sur le tarif en vigueur le 1<sup>er</sup> avril 2020.

**GAZIFÈRE INC.**  
**COÛT TOTAL DES APPROVISIONNEMENTS GAZIERS POUR L'ANNÉE TÉMOIN 2022**  
**CAUSE TARIFAIRE 2021 - 2022 - Phase III**

		Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4	Col. 5	Col. 6	Col. 7	Col. 8	Col. 9	Col. 10	Col. 11	Col. 12	Col. 13
	1000 m3	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	TOTAL
1	CONTRACT DEMAND	1240,4	1240,4	1240,4	1240,4	1240,4	1240,4	1240,4	1240,4	1240,4	1240,4	1240,4	1240,4	
2														
3	TOTAL DELIVERIES	31 217,8	28 817,2	23 811,2	13 842,3	10 191,1	6 551,8	6 131,1	6 418,7	6 524,5	11 568,1	18 240,0	26 170,3	189 484,1 (1)
4	TOTAL SALES	26 313,5	24 271,8	19 332,6	10 209,7	7 042,7	3 762,0	3 346,6	3 599,4	3 719,5	8 297,3	14 168,3	21 347,5	145 410,9
5	ONTARIO T-SERVICE RECEIPTS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	WESTERN T-SERVICE	4 900,2	4 541,7	4 474,6	3 628,6	3 144,3	2 785,9	2 780,4	2 815,2	2 801,0	3 266,8	4 067,7	4 818,7	44 025,2
7	WESTERN T-SERVICE	4,1	3,7	4,1	3,9	4,1	3,9	4,1	4,1	3,9	4,1	3,9	4,1	48,0
8	GAS COST CALCULATION													
9														
10	RATES	EB-2020-0077												
11														
12														
13														
14	Demand Charge	15,0519	186 704	186 704	186 704	186 704	186 704	186 704	186 704	186 704	186 704	186 704	186 704	2 240,4
15	Delivery Charge	1,1663	364 103	336 105	277 718	161 447	118 862	76 416	71 509	74 863	76 097	134 923	212 739	2 210,0
16			550 807	522 809	464 422	348 151	305 566	263 119	258 213	261 567	262 801	321 627	399 443	4 450,5
17														
18	Load Balancing	1,1093	346 304	319 675	264 142	153 555	113 051	72 680	68 013	71 204	72 378	128 327	202 339	2 102,0
19	Transportation	4,5661	1 201 676	1 108 434	882 923	466 361	321 762	171 953	152 996	164 537	170 017	379 046	647 115	6 641,7
20	DAWN Transportation	0,8174	40 054	37 124	36 575	29 660	25 701	22 772	22 727	23 011	22 895	26 702	33 249	359,9
21	Gas supply (buy/sell)	7,7036	314	294	314	304	314	304	314	314	304	314	304	3,7
22	Gas supply (system)	7,7243	2 032 228	1 874 552	1 492 997	788 326	543 691	290 282	258 191	277 715	287 005	640 597	1 094 105	11 228,3
23	Cap & Trade Facility Related Cha	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0
24	Rider D	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0
25														
26	TOTAL		4 171 384	3 862 887	3 141 374	1 786 356	1 310 085	821 110	760 454	798 349	815 400	1 496 613	2 376 555	24 786,1 (2)
27														
28	Niagara Gas Transmission													1 931,2
29														
30	RATES:	EB-2020-0077												<u>26 717,2</u>

Notes: (1) Voir GI-36, document 2.1, page 1 de 1, ligne 5, colonne 2.

(2) Le tarif 200 utilisé pour calculer le coût du gaz est basé sur le tarif en vigueur le 1er avril 2020.

**GAZIFÈRE INC.**  
**APPROVISIONNEMENTS GAZIERS POUR LES ANNÉES TÉMOINS 2021 et 2022**  
**EN VERTU DE L'APPLICATION DU TARIF 200**  
**CAUSE TARIFAIRE 2021 - 2022 - Phase III**

NO DE LIGNE	DESCRIPTION	VOLUMES 2021 (1000 m <sup>3</sup> ) 1	VOLUMES 2022 (1000 m <sup>3</sup> ) 2
1	VOLUMES DE GAZ VENDUS ET LIVRÉS @ 37.89 MJ/m <sup>3</sup>	186 604,0 <b>(1)</b>	192 937,8 <b>(3)</b>
2	% DE GAZ PERDU SUR LES VOLUMES DE GAZ VENDUS ET LIVRÉS	0,7760 <b>(2)</b>	0,7760 <b>(2)</b>
3	VOLUMES DE GAZ PERDUS	1 448,0	1 497,2
4	VOLUMES DE GAZ ACHETÉS @ 37.89 MJ/m <sup>3</sup>	188 052,0	194 435,0
5	VOLUMES DE GAZ ACHETÉS @ 38.88 MJ/m <sup>3</sup>	183 263,7	189 484,1

- NOTES: (1) Voir GI-35, document 1, page 1 de 2, ligne 24, colonne 2.  
(2) Voir GI-36, document 2.2, page 1 de 1, ligne 6, colonne 2. Le gaz perdu prévu pour 2021 et 2022 est établi à 0,77% des achats. Ce taux converti en fonction des ventes correspond à:  
 $(1/(1-0,77\%))-1 = 0,7760\%$ .  
(3) Voir GI-35, document 1, page 2 de 2, ligne 24, colonne 2.

**GAZIFÈRE INC.**  
**CALCUL DU NIVEAU DE GAZ PERDU POUR LES ANNÉES TÉMOINS 2021 et 2022 (1)**  
**CAUSE TARIFAIRE 2021 - 2022 - Phase III**

<u>NO DE LIGNE</u>	<u>ANNÉE</u>	<u>GAZ PERDU AU 31 DÉCEMBRE (% des achats)</u>
1	2	3
1	2015	0,37
2	2016	0,94
3	2017	1,27
4	2018	0,68
5	2019	0,59 <b>(2)</b>
6	Moyenne de 5 ans	<u><u>0,77</u></u>

NOTES: (1) Selon la décision D-2008-144 et D-2018-090.  
(2) Selon la décision D-2020-159.

**GAZIFÈRE INC.**  
**COÛT TOTAL DES APPROVISIONNEMENTS GAZIERS POUR L'ANNÉE TÉMOIN 2021**  
**AVEC LES VOLUMES DE VENTES 2021 ET LES HYPOTHÈSES 2020 QUANT AU GAZ PERDU, AU VOLUME SOUSCRIT ET AU COÛT DE NIAGARA GAS TRANSMISSION RÉCUPÉRÉS PRÉSENTEMENT DANS LES TARIFS**  
**CAUSE TARIFAIRE 2021 - 2022 - Phase III**

	1000 m3	Col. 1 JAN	Col. 2 FEB	Col. 3 MAR	Col. 4 APR	Col. 5 MAY	Col. 6 JUN	Col. 7 JUL	Col. 8 AUG	Col. 9 SEP	Col. 10 OCT	Col. 11 NOV	Col. 12 DEC	Col. 13 TOTAL
1	CONTRACT DEMAND	1252,4	1252,4	1252,4	1252,4	1252,4	1252,4	1252,4	1252,4	1252,4	1252,4	1252,4	1252,4	
2														
3	TOTAL DELIVERIES	30 136,1	27 709,3	22 981,8	13 542,4	10 100,8	6 555,5	6 133,7	6 423,2	6 530,1	11 371,7	17 718,6	25 361,4	184 564,6 (1)
4	TOTAL SALES	25 327,2	23 271,7	18 585,5	9 934,2	6 954,8	3 755,7	3 339,4	3 594,0	3 715,1	8 110,8	13 692,5	20 605,2	140 886,1
5	ONTARIO T-SERVICE RECEIPTS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	DAWN T-SERVICE	4 808,8	4 437,6	4 396,2	3 608,3	3 146,0	2 799,8	2 794,2	2 829,2	2 815,0	3 260,9	4 026,1	4 756,2	43 678,5
7	BUY / SELL Volumes	4,1	3,7	4,1	3,9	4,1	3,9	4,1	4,1	3,9	4,1	3,9	4,1	48,0
8	GAS COST CALCULATION													
9														
10	RATES	EB-2020-0077												
11														
12														
13														
14	Demand Charge	15,0519	188 510	188 510	188 510	188 510	188 510	188 510	188 510	188 510	188 510	188 510	188 510	2 262,1
15	Delivery Charge	1,1663	351 487	323 183	268 044	157 950	117 809	76 459	71 539	74 916	76 162	132 632	206 658	2 152,6
16			539 997	511 693	456 554	346 460	306 319	264 969	260 049	263 426	264 672	321 142	395 168	4 414,8
17														
18	Load Balancing	1,1093	334 305	307 384	254 941	150 229	112 050	72 722	68 042	71 254	72 439	126 148	196 556	2 047,4
19	Transportation	4,5661	1 156 644	1 062 769	848 813	453 781	317 747	171 669	152 667	164 288	169 812	370 530	625 386	6 435,1
20	DAWN Transportation	0,8174	39 307	36 273	35 934	29 494	25 715	22 885	22 840	23 126	23 009	26 654	32 909	357,0
21	Gas supply (buy/sell)	7,7036	314	294	314	304	314	304	314	314	314	304	314	3,7
22	Gas supply (system)	7,7243	1 956 047	1 797 301	1 435 294	767 045	536 897	289 800	257 635	277 294	286 659	626 191	1 057 347	10 878,8
23	Cap & Trade Facility Related Cha	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0
24	Rider D	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0
25														
26	TOTAL		4 026 613	3 715 714	3 031 850	1 747 313	1 299 042	822 349	761 548	799 702	816 896	1 470 979	2 307 670	24 136,8 (2)
27														
28	Niagara Gas Transmission													1 340,4
29														
30	RATES:	EB-2020-0077												25 477,3

Notes: (1) Voir GI-36, document 3.1, page 1 de 1, ligne 5, colonne 1.

(2) Le tarif 200 utilisé pour calculer le coût du gaz est basé sur le tarif en vigueur le 1er avril 2020.

**GAZIFÈRE INC.**  
**COÛT TOTAL DES APPROVISIONNEMENTS GAZIERS POUR L'ANNÉE TÉMOIN 2022**  
**AVEC LES VOLUMES DE VENTES 2022 ET LES HYPOTHÈSES 2020 QUANT AU GAZ PERDU, AU VOLUME SOUSCRIT ET AU COÛT DE NIAGARA GAS TRANSMISSION RÉCUPÉRÉS PRÉSENTEMENT DANS LES TARIFS**  
**CAUSE TARIFAIRE 2021 - 2022 - Phase III**

	1000 m3	Col. 1 JAN	Col. 2 FEB	Col. 3 MAR	Col. 4 APR	Col. 5 MAY	Col. 6 JUN	Col. 7 JUL	Col. 8 AUG	Col. 9 SEP	Col. 10 OCT	Col. 11 NOV	Col. 12 DEC	Col. 13 TOTAL
1	CONTRACT DEMAND	1235,7	1235,7	1235,7	1235,7	1235,7	1235,7	1235,7	1235,7	1235,7	1235,7	1235,7	1235,7	
2														
3	TOTAL DELIVERIES	31 439,4	29 021,8	23 980,3	13 940,5	10 263,4	6 598,3	6 174,6	6 464,3	6 570,8	11 650,2	18 369,5	26 356,1	190 829,2 (1)
4	TOTAL SALES	26 513,8	24 456,6	19 482,5	10 293,1	7 102,9	3 798,0	3 379,9	3 634,5	3 755,3	8 366,6	14 280,7	21 512,4	146 576,4
5	ONTARIO T-SERVICE RECEIPTS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	DAWN T-SERVICE	4 925,6	4 565,2	4 497,7	3 647,4	3 160,5	2 800,3	2 794,8	2 829,8	2 815,5	3 283,6	4 088,7	4 843,7	44 252,8
7	BUY / SELL Volumes	4,1	3,7	4,1	3,9	4,1	3,9	4,1	4,1	3,9	4,1	3,9	4,1	48,0
8	GAS COST CALCULATION													
9														
10	RATES	EB-2020-0077												
11														
12														
13														
14	Demand Charge	15,0519	185 996	185 996	185 996	185 996	185 996	185 996	185 996	185 996	185 996	185 996	185 996	2 232,0
15	Delivery Charge	1,1663	366 688	338 491	279 690	162 593	119 706	76 958	72 017	75 395	76 638	135 881	214 249	307 399
16			552 684	524 487	465 686	348 589	305 702	262 954	258 013	261 391	262 634	321 877	400 245	493 396
17														4 457,7
18	Load Balancing	1,1093	348 763	321 944	266 017	154 645	113 854	73 196	68 496	71 709	72 891	129 238	203 776	292 372
19	Transportation	4,5661	1 210 824	1 116 870	889 770	470 171	324 509	173 599	154 513	166 139	171 650	382 210	652 247	982 456
20	DAWN Transportation	0,8174	40 261	37 316	36 764	29 813	25 834	22 889	22 844	23 130	23 014	26 840	33 421	39 592
21	Gas supply (buy/sell)	7,7036	314	294	314	304	314	304	314	314	304	314	304	314
22	Gas supply (system)	7,7243	2 047 703	1 888 824	1 504 581	794 771	548 338	293 066	260 757	280 426	289 769	645 950	1 102 786	1 661 376
23	Cap & Trade Facility Related Cha	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0
24	Rider D	0,0000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0
25														
26	TOTAL		4 200 550	3 889 735	3 163 133	1 798 293	1 318 551	826 009	764 938	803 110	820 262	1 506 430	2 392 779	3 469 505
27														24 953,3 (2)
28	Niagara Gas Transmission													1 460,2
29														
30	RATES:	EB-2020-0077												26 413,5

Notes: (1) Voir GI-36, document 3.1, page 1 de 1, ligne 5, colonne 2.

(2) Le tarif 200 utilisé pour calculer le coût du gaz est basé sur le tarif en vigueur le 1er avril 2020.



**GAZIFÈRE INC.**  
**APPROVISIONNEMENTS GAZIERS**  
**EN VERTU DE L'APPLICATION DU TARIF 200 AVEC LES HYPOTHÈSES 2020 QUANT AU GAZ PERDU**  
**CAUSE TARIFAIRE 2021 - 2022 - Phase III**

NO DE LIGNE	DESCRIPTION	VOLUMES 2021 (1000 m <sup>3</sup> ) 1	VOLUMES 2022 (1000 m <sup>3</sup> ) 2
1	VOLUMES DE GAZ VENDUS ET LIVRÉS @ 37.89 MJ/m <sup>3</sup>	186 604,0 <b>(1)</b>	192 937,8 <b>(3)</b>
2	% DE GAZ PERDU SUR LES VOLUMES DE GAZ VENDUS ET LIVRÉS	0,9693 <b>(2)</b>	0,9693 <b>(2)</b>
3	VOLUMES DE GAZ PERDUS	1 808,8	1 870,1
4	VOLUMES DE GAZ ACHETÉS @ 37.89 MJ/m <sup>3</sup>	188 412,7	194 808,0
5	VOLUMES DE GAZ ACHETÉS @ 38.68 MJ/m <sup>3</sup>	184 564,6	190 829,2

- NOTES: (1) Voir GI-35, document 1, page 1 de 2, ligne 24, colonne 2.  
(2) Selon la D-2019-063. Le gaz perdu prévu pour 2020 est établi à 0,96 % des achats. Ce taux converti en fonction des ventes correspond à:  $(1/(1-0,96\%))-1 = 0,9693\%$ . Voir B-0603, GI-70, document 2.1, ligne 2, colonne 1, révisé le 2019-10-25.  
(3) Voir GI-35, document 1, page 2 de 2, ligne 24, colonne 2.