

GAZIFÈRE INC.
FERMETURE DES LIVRES
ALLOCATION DU COMPTE AJUSTEMENT DU COÛT DU GAZ NATUREL ET
CALCUL DE LA RÉCUPÉRATION/(REMBOURSEMENT) TOTAL
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2022

No de ligne	Description	Total
1	Solde du compte ajustement du coût du gaz au 31 décembre 2021	502 524 (1)
2		
3	Moins : Ajustement du coût du gaz 2021 (pour fins de présentation et calcul)	330 589
4		
5	Solde correspondant à l'ajustement du coût 2020 du gaz à liquider en 2022	171 936
6		
7	Comptes différés 2020 d'EGD facturés à Gazifère en avril 2022	10 738 (2)
8		
9	Montant effectivement remboursé (récupéré) aux clients dans la facturation du mois d'avril 2022 associé à l'année 2020.	(161 236)
10		
11		
12	Solde non perçu / (remboursé) de 2020	21 438 (3)
13		
14	Comptes différés Federal Carbon 2020 d'EGD facturés à Gazifère en avril 2022	(568) (5)
15		
16	Comptes différés DSM 2020 d'EGD facturés à Gazifère en juillet 2022	(8 147) (6)
17		
18	Écart provenant du Rider C, composante "fourniture du gaz"	(88 942) (7)
19		
20	Écart provenant du Rider C, composante "transport"	(1 515) (7)
21		
22	Écart provenant du Rider C, composante "équilibre"	34 441 (7)
23		
24	Impact sur le coût du gaz dû à la valeur calorifique réelle par rapport à la valeur calorifique budgétisée	(143 680) (8)
25		
26		
27	Ajustement au coût de Niagara Gas pour 2022	227 722 (9)
28		
29	Solde non-liquidé de l'écart découlant des tarifs provisoire 2021 liquidé à partir du 1er octobre 2021 jusqu'au début 2022	52 170 (10)
30		
31		
32	Impact de la variation du prix durant l'année sur le compte cumulatif de gaz	5 819 (11)
33		
34	Ajustement du coût du gaz 2022	<u>\$98 739</u>
35		
36	Solde non remboursé de 2021	330 589 (3)
37		
38	Solde du compte ajustement du coût du gaz au 31 décembre 2022	<u>\$429 327 (4)</u>

Notes: (1) Correspond au solde de 2020 et 2021. Voir Requête 4199-2022 (Fermeture des livres 2021), D-2022-120, B-0026, GI-9, document 1, page 1 de 3, ligne 35.

(2) Correspond aux montants remboursés par EGD, tel qu'indiqué dans le dossier d'ajustement du coût du gaz d'avril 2022 pour fins de liquidation du compte ajustement du coût du gaz et comptes différés d'EGD pour l'année 2020 (voir dossier ajustement du coût du gaz d'avril 2022, EB-2022-0089, Annexe XII).

(3) Correspond au solde non perçu de 2020 au montant de 21.4 (000\$) et le solde de l'ajustement du coût du gaz 2021. Voir Requête 4199-2022 (Fermeture des livres 2021), D-2022-120, B-0026, GI-9, document 1, page 1 de 3, ligne 31.

(4) Voir GI- 3, document 1, page 1 de 2, ligne 17, colonne 13.

(5) Correspond aux montants facturés par EGD tel qu'indiqué dans le dossier d'ajustement du coût du gaz d'avril 2022 pour fins de "Clearance of 2020 Federal Carbon Facility Variance Account" (voir dossier ajustement du coût du gaz d'avril 2022, Annexe I).

(6) Correspond aux montants facturés par EGD tel qu'indiqué dans le dossier d'ajustement du coût du gaz de juillet 2022 pour fins de "Clearance of 2020 DSM Deferral and Variance Account Balances" (voir dossier ajustement du coût du gaz de juillet 2022, Annexe I)

(7) Écart provenant du Rider C

L'écart provenant du Rider C se compose des revenus (volumes mensuels multipliés par les tarifs autorisés ajustés à tous les ajustements trimestriels) plus les coûts chargés à Gazifère par EGD (volumes mensuels multipliés par le tarif 200 en vigueur pour les différentes composantes).

	Montant récupéré sur les ventes	Montant payé sur les achats	Écart à rembourser aux clients
	Total		Écart
Composante fourniture de gaz	\$ 2 291 311	\$ (2 380 253)	\$ (88 942)
Composante transport	\$ 220 541	\$ (222 055)	\$ (1 515)
Composante équilibrage	\$ (603 660)	\$ 638 101	\$ 34 441

(8) Écart sur le coût du gaz dû à la valeur calorifique

La valeur calorifique utilisée lors de la projection budgétaire des achats de Gazifère est de 38,85. La facturation du tarif 200 se fait à la valeur calorifique réelle. La valeur calorifique réelle est reçue d'EGD et est utilisée pour le calcul du coût du gaz facturé à Gazifère. Gazifère recalcule par la suite mensuellement le coût du gaz à la valeur calorifique de 38,85. Le résultat de ce calcul permet de mesurer la valeur monétaire de l'écart de la valeur calorifique comparativement au budget, qui lui est calculé à 38,85.

	2022
Coût du gaz à la valeur calorifique réelle:	\$ 47 384 139
Coût du gaz à la valeur calorifique budgétisée:	\$ 47 527 819
	<u>\$ (143 680)</u>

(9) Ajustement au coût de Niagara Gas

Dans le processus budgétaire, Gazifère reçoit un estimé du coût de service de Niagara Gas Transmission Ltd. L'écart de \$227 722 s'explique par l'ajustement annuel 2022 de la variation du coût réel vs le budget 2022.

	2022
Coût réel	\$ 1 687 963
Coût budgétisé	\$ 1 460 241
	<u>\$ 227 722</u>

(10) Écart de revenus découlant de l'application des tarifs provisoires de l'année 2021

L'écart provient du calcul suivant : volume budgété X tarif provisoire versus volume budgété X tarif autorisé.

	2021
Compte à recevoir	\$ 913 492
Compte réellement récupéré	\$ (861 322)
	<u>\$ 52 170</u>

(11) Impact de la variation du prix durant l'année sur le compte cumulatif de gaz

À chaque mois, l'écart entre les livraisons et les consommations de gaz des clients en service de livraison est comptabilisé au compte cumulatif de gaz dont le solde peut être soit débiteur ou créditeur. Cet écart mensuel est calculé au coût du gaz en vigueur à chaque mois pour les clients en service de l'Ontario, Western ou Dawn.

	2022												Total
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
Solde du compte cumulatif de gaz Service Dawn - actif (passif) en m3	(3 056 166)	(1 264 633)	443 130	2 442 588	1 809 648	1 076 225	(2 939)	(1 405 832)	(2 670 921)	(3 695 099)	(4 041 204)	(4 647 589)	
Service Dawn Ecart entre le prix courant (fin de la période) et le prix d'ouverture (fin de la période précédente) du gaz et transport en cents/1000 m3	15,082	2,340	-0,041	16,304	0,174	-0,301	92,277	0,353	-0,786	-1,268	1,527	-0,773	
Variation du solde du compte cumulatif de gaz Service Dawn - actif (passif)	\$ (46 093)	\$ (2 959)	\$ (18)	\$ 39 823	\$ 314	\$ (324)	\$ (271)	\$ (496)	\$ 2 100	\$ 4 684	\$ (6 170)	\$ 3 591	
Contrepartie enregistrée au compte ajustement du coût du gaz naturel	\$ 46 093	\$ 2 959	\$ 18	\$ (39 823)	\$ (314)	\$ 324	\$ 271	\$ 496	\$ (2 100)	\$ (4 684)	\$ 6 170	\$ (3 591)	\$ <u>5 819</u>

GAZIFÈRE INC.
SOMMAIRE DE LA RECUPERATION/(REMBOURSEMENT) DU COMPTE D'AJUSTEMENT DU COÛT DU GAZ NATUREL, PAR TARIF / 2022 RATE RIDER TRUE-UP SUMMARY
2022 CLOSING OF THE BOOKS

Rate	True-Up Unit Rates				Total True-Up Amounts				
	Sales Service Unit Rate (1)	Western T-Service Unit Rate (2)	Ontario T-Service Unit Rate (3)	Dawn T-Service Unit Rate (4)	Sales Service	Western T-Service	Ontario T-Service	Dawn T-Service	Total True-Up
	(¢/m ³)	(¢/m ³)	(¢/m ³)	(¢/m ³)	(\$)	(\$)	(\$)	(\$)	(\$)
Rate 1	0,03	0,18	0,18	0,18	18 774,63	0,00	0,00	25 560,15	44 334,78
Rate 2	0,04	0,19	0,19	0,19	26 213,23	0,00	0,00	5,06	26 218,29
Rate 3	(0,00)	0,15	0,15	0,16	(2,63)	0,00	0,00	0,00	(2,63)
Rate 4	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	4 012,63	4 012,63
Rate 5	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	19 375,91	19 375,91
Rate 6 (5)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Rate 7 (6)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Rate 8 (7)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Rate 9	(0,07)	0,08	0,08	0,08	(6 771,65)	0,00	0,00	11 571,28	4 799,62
					38 213,57	0,00	0,00	60 525,02	98 738,59 (8)

- Notes: (1) Sum of Commodity, Transportation and Load Balancing, Niagara Gas Cost, Calorific Values, Cumulative Gas Account Price True Up, DSM Deferral and Variance Account, Outstanding Balance, Federal Carbon Facility Variance Account and Adjustment of 2021 Interim Rate
- (2) Sum of Transportation, Load Balancing, Niagara Gas Cost, DSM Deferral and Variance Account, Outstanding Balance, Federal Carbon Facility Variance Account and Adjustment of 2021 Interim Rate
- (3) Sum of Load Balancing, Niagara Gas Cost, DSM Deferral and Variance Account, Outstanding Balance, Federal Carbon Facility Variance Account and Adjustment of 2021 Interim Rate
- (4) Sum of Load Balancing, Niagara Gas Cost, DSM Deferral and Variance Account, Outstanding Balance, Cumulative Gas Account Price True Up Correction
- (5) No customers took service under Rate 6 in 2022
- (6) No customers took service under Rate 7 in 2022
- (7) No customers took service under Rate 8 in 2022
- (8) See GI-9, document 1, page 1 of 3, line 34

GAZIFÈRE INC.
2020 Outstanding Balance by Rate Class
2022 CLOSING OF THE BOOKS

Item No.	Description		Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4	Col. 5	Col. 6	Col. 7
			Total	Rate 1	Rate 2	Rate 3	Rate 4	Rate 5	Rate 9
1	2020 Outstanding Balance (\$)	(1)	21 438,1	-	-	-	-	-	-
2	Total 2022 Actual Delivery Volumes (10 ³ m ³)	(2)	197 900,3	83 991,6	68 517,1	157,0	3 657,1	18 137,7	23 439,9
3	\$ Allocated	(3)	21 438,1	9 098,6	7 422,3	17,0	396,2	1 964,8	2 539,2
4	2020 Outstanding Balance True-Up Rider by Rate Class (¢/m³)	(4)	-	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108

Notes: (1) GI-9, document 1, page 1 of 3, Line 12

(2) 2022 Actual Delivery volumes

(3) (Line 1, Column 1) x [(Volume for each rate from Line 2) / (Line 2, Column 1)]

(4) [Line 3 / (Line 2 x 1,000)] * 100

GAZIFÈRE INC.
2020 Federal Carbon Facility Variance Account
2022 CLOSING OF THE BOOKS

Item No.	Description		Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4	Col. 5	Col. 6	Col. 7
			Total	Rate 1	Rate 2	Rate 3	Rate 4	Rate 5	Rate 9
1	2020 Federal Carbon Facility Variance Account Claring \$	(1)	(568,4)	-	-	-	-	-	-
2	Total 2022 Actual Delivery Volumes (10 ³ m ³)	(2)	197 900,3	83 991,6	68 517,1	157,0	3 657,1	18 137,7	23 439,9
3	\$ Allocated	(3)	(568,4)	(241,2)	(196,8)	(0,5)	(10,5)	(52,1)	(67,3)
4	2020 Outstanding Balance True-Up Rider by Rate Class (¢/m³)	(4)	-	(0,00)	(0,00)	(0,00)	(0,00)	(0,00)	(0,00)

Notes: (1) GI-9, document 1, page 1 of 3, Line 14

(2) 2022 Actual Delivery volumes

(3) (Line 1, Column 1) x [(Volume for each rate from Line 2) / (Line 2, Column 1)]

(4) [Line 3 / (Line 2 x 1,000)] * 100

GAZIFÈRE INC.
2020 DSM Deferral and Variance Account Clearing
2022 CLOSING OF THE BOOKS

Item No.	Description		Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4	Col. 5	Col. 6	Col. 7
			Total	Rate 1	Rate 2	Rate 3	Rate 4	Rate 5	Rate 9
1	2020 DSM Deferral and Variance Account Clearing (\$)	(1)	(8 147,4)	-	-	-	-	-	-
2	Total 2022 Actual Delivery Volumes (10 ³ m ³)	(2)	197 900,3	83 991,6	68 517,1	157,0	3 657,1	18 137,7	23 439,9
3	\$ Allocated	(3)	(8 147,4)	(3 457,8)	(2 820,8)	(6,5)	(150,6)	(746,7)	(965,0)
4	2017/2018 DSM Deferral and Variance Account Rider by Rate Class (¢/m³)	(4)	-	(0,00)	(0,00)	(0,00)	(0,00)	(0,00)	(0,00)

Notes: (1) GI-9, document 1, page 1 of 3, Line 16
(2) 2022 Actual Delivery volumes
(3) (Line 1, Column 1) x [(Volume for each rate from Line 2) / (Line 2, Column 1)]
(4) [Line 3 / (Line 2 x 1,000)] * 100

GAZIFÈRE INC.
Commodity Rider C True-Up by Rate Class
2022 CLOSING OF THE BOOKS

Item No.	Description		Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4	Col. 5	Col. 6	Col. 7
			Total	Rate 1	Rate 2	Rate 3	Rate 4	Rate 5	Rate 9
1	Commodity Rider C True-Up (\$)	(1)	(88 941,8)	-	-	-	-	-	-
2	Total 2022 Actual Sales Volumes (10 ³ m ³)	(2)	148 262,7	69 859,8	68 514,4	157,0	0,0	0,0	9 731,5
3	\$ Allocated	(3)	(88 941,8)	(41 908,4)	(41 101,3)	(94,2)	0,0	0,0	(5 837,8)
4	Commodity Rider by Rate Class (¢/m³)	(4)	-	(0,06)	(0,06)	(0,06)	0,00	0,00	(0,06)

Notes: (1) GI-9, document 1, page 1 of 3, Line 18

(2) 2022 Actual Sales volumes

(3) (Line 1, Column 1) x [(Volume for each rate from Line 2) / (Line 2, Column 1)]

(4) [Line 3 / (Line 2 x 1,000)] * 100

GAZIFÈRE INC.
Transportation Rider C True-Up by Rate Class
2022 CLOSING OF THE BOOKS

Item No.	Description		Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4	Col. 5	Col. 6	Col. 7
			Total	Rate 1	Rate 2	Rate 3	Rate 4	Rate 5	Rate 9
1	Total Transportation Rider C True-Up (\$)	(1)	(1 514,5)	-	-	-	-	-	-
2	Total 2022 Actual Transportation Volumes (10 ³ m ³)	(2)	148 262,7	69 859,8	68 514,4	157,0	0,0	0,0	9 731,5
3	\$ Allocated	(3)	(1 514,5)	(713,6)	(699,9)	(1,6)	0,0	0,0	(99,4)
4	Transportation Rider by Rate Class (¢/m³)	(4)	-	(0,00)	(0,00)	(0,00)	0,00	0,00	(0,00)

Notes: (1) GI-9, document 1, page 1 of 3, Line 20

(2) 2022 Actual Transportation volumes

(3) (Line 1, Column 1) x [(Volume for each rate from Line 2) / (Line 2, Column 1)]

(4) [Line 3 / (Line 2 x 1,000)] * 100

GAZIFÈRE INC.
Load Balancing Rider C True-Up by Rate Class
2022 CLOSING OF THE BOOKS

Item No.	Description		Col. 1 Total	Col. 2 Rate 1	Col. 3 Rate 2	Col. 4 Rate 3	Col. 5 Rate 4	Col. 6 Rate 5	Col. 7 Rate 9
1	Total Load Balancing Rider C True-Up (\$)	(1)	34 440,9	-	-	-	-	-	-
<hr/>									
2	Total 2022 Actual Delivery Volumes (10 ³ m ³)								
2	Peak (20%) (\$)	(2)	6 888,2	-	-	-	-	-	-
3	Seasonal (80%) (\$)	(3)	27 552,7	-	-	-	-	-	-
4	Total (\$)	(4)	34 440,9	-	-	-	-	-	-
<hr/>									
5	Total 2022 Actual Delivery Volumes (10 ³ m ³)	(5)	197 900,3	83 991,6	68 517,1	157,0	3 657,1	18 137,7	23 439,9
<hr/>									
<i>Gazifère Load Balancing Factors:</i>									
6	Peak		1 434,6	721,6	651,6	1,1	10,4	50,0	0,0
7	Seasonal		43 347,8	21 280,2	19 724,0	14,9	144,0	122,7	2 062,0
8	Peak % Allocation		100,0%	50,3%	45,4%	0,1%	0,7%	3,5%	0,0%
9	Seasonal % Allocation		100,0%	49,1%	45,5%	0,0%	0,3%	0,3%	4,8%
<hr/>									
<i>\$ Allocated:</i>									
10	Load Balancing - Peak (\$)	(6)	6 888,2	3 464,6	3 128,6	5,1	49,8	240,1	0,0
11	Load Balancing - Seasonal (\$)	(7)	27 552,7	13 526,1	12 536,9	9,5	91,5	78,0	1 310,7
12	Total \$ Allocated	(8)	34 440,9	16 990,7	15 665,5	14,5	141,4	318,1	1 310,7
<hr/>									
13	Load Balancing Rider by Rate Class (¢/m³)	(9)	-	0,02	0,02	0,01	0,00	0,00	0,01

Notes: (1) GI-9, document 1, page 1 of 3, Line 22

(2) (Line 1, Column 1) x 20% as approved in D-2022-040

(3) (Line 1, Column 1) x 80% as approved in D-2022-040

(4) (Line 2, Column 1) + (Line 3, Column 1)

(5) 2022 Actual Delivery volumes

(6) (Line 2, Column 1) x (% Peak allocation for each rate from Line 8)

(7) (Line 3, Column 1) x (% Seasonal allocation for each rate from Line 9)

(8) Line 10 + Line 11

(9) [Line 12 / (Line 5 x 1,000)] * 100

GAZIFÈRE INC.
Calorific Value True-Up by Rate Class
2022 CLOSING OF THE BOOKS

Item No.	Description		Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4	Col. 5	Col. 6	Col. 7
			Total	Rate 1	Rate 2	Rate 3	Rate 4	Rate 5	Rate 9
1	Calorific Value True-Up (\$)	(1)	(143 679,8)	-	-	-	-	-	-
2	Total 2022 Actual Sales Volumes (10 ³ m ³)	(2)	148 262,7	69 859,8	68 514,4	157,0	0,0	0,0	9 731,5
3	\$ Allocated	(3)	(143 679,8)	(67 700,4)	(66 396,6)	(152,2)	0,0	0,0	(9 430,6)
4	Calorific Value Rider by Rate Class (¢/m³)	(4)	-	(0,10)	(0,10)	(0,10)	0,00	0,00	(0,10)

Notes: (1) GI-9, document 1, page 1 of 3, Line 25

(2) 2022 Actual Sales volumes

(3) (Line 1, Column 1) x [(Volume for each rate from Line 2) / (Line 2, Column 1)]

(4) [Line 3 / (Line 2 x 1,000)] * 100

GAZIFÈRE INC.
Niagara Gas Cost Adjustment by Rate Class
2022 CLOSING OF THE BOOKS

Item No.	Description		Col. 1 Total	Col. 2 Rate 1	Col. 3 Rate 2	Col. 4 Rate 3	Col. 5 Rate 4	Col. 6 Rate 5	Col. 7 Rate 9
1	Niagara Gas Cost Adjustment (\$)	(1)	227 722,2	-	-	-	-	-	-
2	Annual (40%) (\$)	(2)	91 088,9	-	-	-	-	-	-
3	Peak (60%) (\$)	(3)	136 633,3	-	-	-	-	-	-
4	Total (\$)	(4)	227 722,2	-	-	-	-	-	-
5	Total 2022 Actual Delivery Volumes (10 ³ m ³)	(5)	197 900,3	83 991,6	68 517,1	157,0	3 657,1	18 137,7	23 439,9
6	Annual		197 900,3	83 991,6	68 517,1	157,0	3 657,1	18 137,7	23 439,9
7	Peak		1 434,6	721,6	651,6	1,1	10,4	50,0	0,0
8	Annual % Allocation		100,0%	42,4%	34,6%	0,1%	1,8%	9,2%	11,8%
9	Peak % Allocation		100,0%	50,3%	45,4%	0,1%	0,7%	3,5%	0,0%
10	<i>\$ Allocated:</i> Annual (\$)	(6)	91 088,9	38 659,3	31 536,8	72,3	1 683,3	8 348,3	10 788,8
11	Peak (\$)	(7)	136 633,3	68 724,0	62 057,7	100,9	988,8	4 762,0	0,0
12	Total \$ Allocated	(8)	227 722,2	107 383,3	93 594,5	173,1	2 672,1	13 110,4	10 788,8
13	Niagara Gas Cost Adjustment Rider by Rate Class (¢/m³)	(9)	-	0,13	0,14	0,11	0,07	0,07	0,05

Notes: (1) GI-9, document 1, page 1 of 3, Line 27

(2) (Line 1, Column 1) x 40%, following treatment of Distribution Costs in D-2022-040

(3) (Line 1, Column 1) x 60%, following treatment of Distribution Costs in D-2022-040

(4) (Line 2, Column 1) + (Line 3, Column 1)

(5) 2022 Actual Delivery volumes

(6) (Line 2, Column 1) x (% Annual allocation for each rate from Line 8)

(7) (Line 3, Column 1) x (% Peak allocation for each rate from Line 9)

(8) Line 10 + Line 11

(9) [Line 12 / (Line 5 x 1,000)] * 100

GAZIFÈRE INC.
Adjustment of 2021 Interim Rates
2022 CLOSING OF THE BOOKS

Item No.	Description		Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4	Col. 5	Col. 6	Col. 7
			Total	Rate 1	Rate 2	Rate 3	Rate 4	Rate 5	Rate 9
1	2021 Interim Rates Adjustment Balance \$	(1)	52 170,4	-	-	-	-	-	-
2	Total 2022 Actual Delivery Volumes (10 ³ m ³)	(2)	197 900,3	83 991,6	68 517,1	157,0	3 657,1	18 137,7	23 439,9
3	\$ Allocated	(3)	52 170,4	22 141,8	18 062,4	41,4	964,1	4 781,4	6 179,2
4	2020 Outstanding Balance True-Up Rider by Rate Class (¢/m³)	(4)	-	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264	0,0264

Notes: (1) GI-9, document 1, page 1 of 3, Line 30

(2) 2022 Actual Delivery volumes

(3) (Line 1, Column 1) x [(Volume for each rate from Line 2) / (Line 2, Column 1)]

(4) [Line 3 / (Line 2 x 1,000)] * 100

GAZIFÈRE INC.
Cumulative Gas Account Price True-Up by Rate Class
2022 CLOSING OF THE BOOKS

Item No.	Description		Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4	Col. 5	Col. 6	Col. 7
			Total	Rate 1	Rate 2	Rate 3	Rate 4	Rate 5	Rate 9
1	Cumulative Gas Account Price True-Up Disposition (\$)	(1)	5 818,9	-	-	-	-	-	-
2	Total 2022 Actual Sales Volumes (10 ³ m ³)	(2)	148 262,7	69 859,8	68 514,4	157,0	0,0	0,0	9 731,5
3	\$ Allocated	(3)	5 818,9	2 741,8	2 689,0	6,2	0,0	0,0	381,9
4	Cumulative Gas Account Price True-Up Rider by Rate Class (¢/m3)	(4)	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0000	0,0000	0,0039

Notes: (1) GI-9, document 1, page 1 of 3, Line 32

(2) 2022 Actual sales volumes

(3) (Line 1, Column 1) x [(Volume for each rate from Line 2) / (Line 2, Column 1)]

(4) [Line 3 / (Line 2 x 1,000)] * 100